

لا اله الا الله محمد رسول الله



ترازنامه انرژی سال ۱۳۹۲

معاونت امور برق و انرژی
دفتر برنامه‌ریزی کلان برق و انرژی

سر شناسه :	ایران. وزارت نیرو. دفتر برنامه‌ریزی کلان برق و انرژی.
عنوان و نام پدیدآور:	ترازنامه انرژی سال ۱۳۹۲ / [تهیه کننده] معاونت امور برق و انرژی. دفتر برنامه‌ریزی کلان برق و انرژی.
مشخصات نشر:	تهران: وزارت نیرو، معاونت امور برق و انرژی، دفتر برنامه‌ریزی کلان برق و انرژی، ۱۳۹۴.
مشخصات ظاهری:	۲۶، ۵۴۲ ص. : جدول، نمودار (بخش رنگی): ۲۸ × ۲۱ س م.
شابک:	۹۷۸-۶۰۰-۶۱۷۱-۴۳-۲
وضعیت فهرست نویسی:	فیپا
موضوع:	ایران. وزارت نیرو. معاونت امور برق و انرژی
موضوع:	ترازنامه‌ها - ایران
موضوع:	انرژی، منابع - ایران - - جدول‌ها و نمودارها
رده بندی کنگره:	۱۳۹۴ ۹ الف ۹ الف/۲ HD۹۵۰
رده بندی دیویی:	۳۴۵/۶۵۰۶۷۳۰۲۱
شماره کتاب شناسی ملی:	۳۹۶۰۶۸۷

مدیر کل دفتر برنامه‌ریزی کلان برق و انرژی: مجید فرمد

تهیه کنندگان:

مجید فرمد	فیروزه امینی
مصطفی توانپور	لیدا صابر فتاحی
مریم خودی	پانته آ سلیمانپور
	نسرين گل قهرمانی

حروفچین و صفحه آرا: فریبا نیلچیان

تاریخ چاپ :	تابستان ۱۳۹۴
تیراژ :	۵۰۰ جلد
طرح روی جلد :	شرکت بلوط
چاپ :	معرفت
انتشارات :	پیک نور

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. لازم به ذکر است سال ۱۳۹۱ (سال ۲۰۱۲ میلادی)، سال کبیسه بوده که این امر در محاسبه رشدها لحاظ شده است.

پیشگفتار

۱	بخش اول: تحولات بخش انرژی در ایران
۲	۱-۱- مروری بر تحولات بخش انرژی کشور در سال ۱۳۹۲
۹	۱-۲- روند شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی
۹	۱-۲-۱- انرژی و اقتصاد
۹	۱-۲-۲- شاخص‌های کلان اقتصاد انرژی
۱۲	۱-۳- نفت
۱۲	۱-۳-۱- میادین و ذخایر نفت خام
۱۲	۱-۳-۲- اکتشاف
۱۳	۱-۳-۳- حفاری
۱۳	۱-۳-۴- ازدیاد برداشت نفت
۱۳	۱-۳-۵- تولید، واردات و صادرات نفت خام
۱۴	۱-۳-۶- تولید، صادرات و مصارف مایعات و میعانات گازی
۱۴	۱-۳-۷- انتقال نفت خام
۱۵	۱-۳-۸- پالایش نفت و تولید فرآورده‌های نفتی
۱۷	۱-۳-۹- واردات و صادرات فرآورده‌های نفتی
۱۸	۱-۳-۱۰- انتقال فرآورده‌های نفتی
۱۹	۱-۳-۱۱- مخازن نگهداری نفت خام و فرآورده‌های نفتی
۲۰	۱-۳-۱۲- مصرف فرآورده‌های نفتی
۲۲	۱-۳-۱۳- قیمت نفت خام و فرآورده‌های نفتی
۲۲	۱-۴- گاز طبیعی
۲۲	۱-۴-۱- میادین و ذخایر گاز طبیعی
۲۳	۱-۴-۲- تولید گاز غنی
۲۳	۱-۴-۳- تولید گوگرد
۲۴	۱-۴-۴- تزریق گاز و آب به میادین نفتی
۲۴	۱-۴-۵- پالایش گاز طبیعی

فهرست مطالب

صفحه

عنوان

۲۵	۱-۴-۶- انتقال گاز طبیعی
۲۶	۱-۴-۷- ذخیره سازی گاز طبیعی در مخازن زیرزمینی
۲۷	۱-۴-۸- صادرات و واردات گاز طبیعی
۲۸	۱-۴-۹- گاز رسانی
۲۸	۱-۴-۱۰- مصرف گاز طبیعی
۲۹	۱-۴-۱۱- قیمت گاز طبیعی

۳۰	۱-۵- برق
۳۰	۱-۵-۱- ظرفیت اسمی و عملی نیروگاهها
۳۱	۱-۵-۲- راندمان نیروگاهها
۳۲	۱-۵-۳- تولید انرژی الکتریکی
۳۳	۱-۵-۴- سوخت مصرفی نیروگاهها
۳۴	۱-۵-۵- مصرف داخلی و تلفات
۳۴	۱-۵-۶- شبکه‌های انتقال و توزیع
۳۵	۱-۵-۷- پست‌های انتقال و توزیع
۳۶	۱-۵-۸- مبادلات انرژی الکتریکی
۳۶	۱-۵-۹- مصرف برق
۳۸	۱-۵-۱۰- مشترکین برق
۳۸	۱-۵-۱۱- مطالعه بار
۳۹	۱-۵-۱۲- قیمت برق
۳۹	۱-۵-۱۳- خصوصی سازی در صنعت برق

۴۲	۱-۶- زغال سنگ
۴۲	۱-۶-۱- ذخایر و معادن زغال سنگ ایران
۴۳	۱-۶-۲- تولید زغال سنگ
۴۳	۱-۶-۳- واردات و صادرات زغال سنگ
۴۴	۱-۶-۴- مصرف زغال سنگ
۴۴	۱-۶-۵- تولید و مصرف محصولات حاصل از زغال سنگ
۴۶	۱-۶-۶- هزینه تمام شده و قیمت فروش زغال سنگ

۴۶	۱-۷- انرژي‌هاي تجديدپذير
۴۶	۱-۷-۱- برق آبي
۴۷	۱-۷-۲- انرژي بادي
۴۷	۱-۷-۳- انرژي خورشيدى
۴۷	۱-۷-۴- انرژي زمين گرمائى
۴۸	۱-۷-۵- زيست توده جامد
۵۱	۱-۷-۶- ساير انرژي‌هاي تجديدپذير
۵۲	۱-۷-۷- خريد تضمينى برق از منابع تجديدپذير
۵۳	۱-۸- انرژي هسته‌اى
۵۳	۱-۸-۱- توسعه نيروگاه‌هاي هسته‌اى
۵۴	۱-۸-۲- گداخت هسته‌اى
۵۵	۱-۸-۳- چرخه سوخت هسته‌اى ايران
۵۸	۱-۹- انرژي و محيط زيست
۵۹	۱-۹-۱- صرفه جويى ناشى از عدم انتشار آلاينده‌ها و گازهاي گلخانه‌اى
۶۰	۱-۹-۲- بررسى وضعيت انرژي و محيط زيست در بخش‌هاي مصرف کننده انرژي
۶۱	۱-۱۰- بهينه‌سازى عرضه و تقاضاى انرژي
۶۱	۱-۱۰-۱- بخش صنعت
۶۲	۱-۱۰-۲- بخش حمل و نقل
۶۳	۱-۱۰-۳- بخش ساختمان و تجهيزات انرژي بر خانگى
۶۶	۱-۱۰-۴- بهينه‌سازى تأمين و توزيع بخش انرژي
۶۷	۱-۱۰-۵- آموزش و آگاهسازى
۲۸۱	بخش دوم: تحولات بخش انرژي در جهان
۲۸۲	۲-۱- مرورى بر تحولات بازار جهاني انرژي
۲۸۸	۲-۲- نفت
۲۸۸	۲-۲-۱- ذخاير نفت
۲۸۹	۲-۲-۲- توليد نفت
۲۹۰	۲-۲-۳- مصرف نفت

فهرست مطالب

صفحه	عنوان
۲۹۲	۲-۲-۴- ظرفیت پالایشگاه‌های نفت
۲۹۳	۲-۲-۵- تولید و مصرف فرآورده‌های نفتی
۲۹۴	۲-۲-۶- واردات و صادرات نفت خام و فرآورده‌های نفتی
۲۹۵	۲-۲-۷- قیمت نفت خام و فرآورده‌های نفتی
۲-۳- گاز طبیعی	
۲۹۶	۲-۳-۱- ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی
۲۹۷	۲-۳-۲- تولید گاز طبیعی
۲۹۹	۲-۳-۳- تجارت جهانی گاز طبیعی از طریق خط لوله
۳۰۱	۲-۳-۴- مصرف نهایی گاز طبیعی
۳۰۲	۲-۳-۵- قیمت گاز طبیعی و گاز طبیعی مایع شده
۲-۴- برق و انرژی‌های تجدیدپذیر	
۳۰۳	۲-۴-۱- ظرفیت نصب شده برق
۳۰۵	۲-۴-۲- عرضه برق
۳۰۸	۲-۴-۳- مصرف نهایی برق
۳۰۸	۲-۴-۴- قیمت برق
۲-۵- اورانیوم	
۳۰۹	۲-۵-۱- ذخایر اورانیوم
۳۰۹	۲-۵-۲- تولید اورانیوم
۲-۶- زغال سنگ	
۳۰۹	۲-۶-۱- ذخایر زغال سنگ
۳۱۰	۲-۶-۲- تولید و مصرف زغال سنگ
۳۱۴	۲-۶-۳- تجارت جهانی زغال سنگ و فرآورده‌های حاصل از آن
۳۱۵	۲-۷- تراز انرژی (سال ۲۰۱۲)
۳۱۶	۲-۸- انرژی و محیط زیست
۵۳۲	پیوست‌ها

۶۹	جداول آماری بخش انرژی در ایران
۷۰	جداول ترازنامه انرژی ایران
۷۱	۱-۱ : تراز انرژی سال ۱۳۸۴ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۷۲	۱-۲ : تراز انرژی سال ۱۳۸۴ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام)
۷۳	۱-۳ : تراز انرژی سال ۱۳۸۵ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۷۴	۱-۴ : تراز انرژی سال ۱۳۸۵ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۷۵	۱-۵ : تراز انرژی سال ۱۳۸۶ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۷۶	۱-۶ : تراز انرژی سال ۱۳۸۶ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام)
۷۷	۱-۷ : تراز انرژی سال ۱۳۸۷ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۷۸	۱-۸ : تراز انرژی سال ۱۳۸۷ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام)
۷۹	۱-۹ : تراز انرژی سال ۱۳۸۸ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۸۰	۱-۱۰ : تراز انرژی سال ۱۳۸۸ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام)
۸۱	۱-۱۱ : تراز انرژی سال ۱۳۸۹ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۸۲	۱-۱۲ : تراز انرژی سال ۱۳۸۹ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام)
۸۳	۱-۱۳ : تراز انرژی سال ۱۳۹۰ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۸۴	۱-۱۴ : تراز انرژی سال ۱۳۹۰ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام)
۸۵	۱-۱۵ : تراز انرژی سال ۱۳۹۱ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۸۶	۱-۱۶ : تراز انرژی سال ۱۳۹۱ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام)
۸۷	۱-۱۷ : تراز انرژی سال ۱۳۹۲ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۸۸	۱-۱۸ : تراز انرژی سال ۱۳۹۲ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام)
۸۹	۱-۱۹ : اطلاعات عمومی - روند شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی
۹۲	۱-۲۰ : عرضه کل انرژی اولیه و کل مصرف نهایی (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۹۴	۱-۲۱ : عرضه کل انرژی اولیه و کل مصرف نهایی (میلیون تن معادل نفت خام)
۹۶	۱-۲۲ : کل مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۹۸	۱-۲۳ : کل مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها (میلیون تن معادل نفت خام)
۱۰۰	۱-۲۴ : مصرف انرژی بخش‌های مختلف به تفکیک حامل‌های انرژی (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۱۰۱	۱-۲۵ : مصرف انرژی بخش‌های مختلف به تفکیک حامل‌های انرژی (میلیون تن معادل نفت خام)
۱۰۳	۱-۲۶ : سهم انواع حامل‌های انرژی در عرضه انرژی اولیه
۱۰۵	۱-۲۷ : سهم مصرف‌کنندگان نهایی در کل مصرف حامل‌های انرژی

فهرست جداول

عنوان

صفحه

۱۰۶	۱-۲۸ : سهم بخش‌ها در کل مصرف نهایی
۱۰۷	۱-۲۹ : سهم حامل‌های مختلف انرژی در تأمین انرژی بخش‌ها
۱۰۸	۱-۳۰ : اطلاعات عمومی - رشد سالانه شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی
۱۰۹	۱-۳۱ : رشد سالانه عرضه انرژی اولیه و بخش تبدیلات به تفکیک اجزاء
۱۱۱	۱-۳۲ : رشد سالانه مصرف نهایی حامل‌های انرژی در بخش‌های مختلف
۱۱۳	روند شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی ایران
۱۱۲	۱-۳۳ : رشد سالانه مصرف انرژی در بخش‌های مختلف
۱۱۴	۱-۳۴ : قیمت اسمی حامل‌های انرژی و شاخص قیمت خرده‌فروشی کالاها و خدمات طی سال‌های ۸۸-۱۳۷۰
۱۱۴	۱-۳۵ : قیمت اسمی حامل‌های انرژی و شاخص قیمت خرده‌فروشی کالاها و خدمات طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۹
۱۱۵	۱-۳۶ : قیمت واقعی حامل‌های انرژی براساس شاخص قیمت خرده‌فروشی CPI (سال پایه ۱۳۹۰) طی سال‌های ۸۸-۱۳۷۰
۱۱۵	۱-۳۷ : قیمت واقعی حامل‌های انرژی و شاخص قیمت خرده‌فروشی کالاها و خدمات طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۹
۱۱۶	۱-۳۸ : سرانه مصرف نهایی، مصرف نهایی انرژی و غیر انرژی در کشورها و مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۲
۱۱۶	۱-۳۹ : سرانه کل مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها در سال ۲۰۱۲
۱۱۷	۱-۴۰ : سرانه مصرف نهایی انرژی به تفکیک حامل‌ها در سال ۲۰۱۲
۱۱۸	۱-۴۱ : تولید ناخالص داخلی، جمعیت، عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی در کشورها و مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۲
۱۱۹	۱-۴۲ : شاخص شدت انرژی در کشورها و مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۲
۱۱۹	۱-۴۳ : شاخص شدت انرژی کل کشور براساس اطلاعات داخلی ترازنامه
۱۲۰	۱-۴۴ : ضریب انرژی در کشورها و مناطق مختلف جهان
۱۲۰	۱-۴۵ : ضریب انرژی ایران در دوره‌های مختلف
۱۲۱	۱-۴۶ : شاخص بهره‌وری انرژی در سال‌های منتخب
۱۲۲	۱-۴۷ : متوسط هزینه سالانه انرژی خانوارهای شهری در سال ۱۳۹۲
۱۲۲	۱-۴۸ : متوسط هزینه سالانه انرژی خانوارهای روستایی در سال ۱۳۹۲
۱۲۳	جداول نفت ایران
۱۲۴	۱-۴۹ : ذخایر هیدروکربوری مایع قابل استحصال ایران در پایان سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۲۴	۱-۵۰ : اکتشاف میادین نفتی جدید طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۲۴	۱-۵۱ : فعالیت‌های حفاری انجام شده توسط شرکت ملی حفاری ایران طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

فهرست جداول

- ۱۲۵ ۱-۵۲: موازنه تولید، واردات و صادرات نفت خام طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
- ۱۲۵ ۱-۵۳: واردات نفت خام از طریق پایانه خزر و مخزن‌دارهای راه‌آهن طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
- ۱۲۵ ۱-۵۴: منابع و مصارف مایعات و میعانات گازی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
- ۱۲۶ ۱-۵۵: تولید میعانات گازی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
- ۱۲۶ ۱-۵۶: حمل نفت خام از مبادی تولید توسط خطوط لوله طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
- ۱۲۶ ۱-۵۷: عملکرد خطوط لوله نفت خام طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
- ۱۲۷ ۱-۵۸: عملکرد حمل نفت خام و فرآورده‌های نفتی در شرکت ملی نفتکش ایران طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
- ۱۲۷ ۱-۵۹: ظرفیت اسمی و نسبت ظرفیت عملی به اسمی پالایش نفت خام در پالایشگاه‌های کشور در سال ۱۳۹۲
- ۱۲۸ ۱-۶۰: تولید فرآورده‌ها در پالایشگاه‌های کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
- ۱۲۹ ۱-۶۱: سوخت مصرفی در پالایشگاه‌های کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
- ۱۲۹ ۱-۶۲: صادرات و واردات فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
- ۱۲۹ ۱-۶۳: عملکرد انتقال فرآورده‌های نفتی با انواع وسایل حمل و نقل طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
- ۱۳۰ ۱-۶۴: هزینه حمل فرآورده‌های نفتی به تفکیک وسایل طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
- ۱۳۰ ۱-۶۵: حمل فرآورده‌های نفتی توسط خطوط لوله طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
- ۱۳۱ ۱-۶۶: خلاصه کارکرد حمل فرآورده‌های نفتی به تفکیک خطوط لوله در سال ۱۳۹۲
- ۱۳۲ ۱-۶۷: ظرفیت مخازن نفت خام و فرآورده‌های نفتی در پالایشگاه‌های کشور در پایان سال ۱۳۹۲
- ۱۳۲ ۱-۶۸: مصرف فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
- ۱۳۳ ۱-۶۹: مصرف بنزین در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
- ۱۳۴ ۱-۷۰: مصرف بنزین به تفکیک بخش و استان در سال ۱۳۹۲
- ۱۳۵ ۱-۷۱: مصرف ماهانه بنزین در ماه‌های مختلف به تفکیک بخش‌های عمده مصرف در سال ۱۳۹۲
- ۱۳۵ ۱-۷۲: متوسط مصرف بنزین در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
- ۱۳۶ ۱-۷۳: مصرف نفت سفید در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
- ۱۳۷ ۱-۷۴: مصرف نفت سفید به تفکیک بخش‌های مصرف‌کننده و استان‌های کشور در سال ۱۳۹۲
- ۱۳۸ ۱-۷۵: مصرف ماهانه نفت سفید به تفکیک ماه و بخش‌های عمده مصرف در سال ۱۳۹۲
- ۱۳۸ ۱-۷۶: متوسط مصرف نفت سفید در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
- ۱۳۹ ۱-۷۷: مصرف نفت گاز در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
- ۱۴۰ ۱-۷۸: مصرف نفت گاز به تفکیک بخش‌های مصرف‌کننده و استان‌های کشور در سال ۱۳۹۲
- ۱۴۱ ۱-۷۹: مصرف ماهانه نفت گاز به تفکیک ماه و بخش‌های عمده مصرف‌کننده در سال ۱۳۹۲
- ۱۴۱ ۱-۸۰: متوسط مصرف نفت گاز در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

فهرست جداول

۱۴۲	۱-۸۱ : مصرف نفت کوره در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۴۳	۱-۸۲ : مصرف نفت کوره به تفکیک بخش‌های مصرف‌کننده و استان‌های کشور در سال ۱۳۹۲
۱۴۴	۱-۸۳ : متوسط مصرف نفت کوره در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۴۴	۱-۸۴ : مصرف گاز مایع به تفکیک بخش طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۴۵	۱-۸۵ : متوسط مصرف گاز مایع در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۴۵	۱-۸۶ : مصرف سایر فرآورده‌های نفتی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۴۵	۱-۸۷ : خوراک مصرفی در مجتمع‌های پتروشیمی به استثنای گاز طبیعی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۷
۱۴۶	۱-۸۸ : قیمت‌های اسپات نفت خام سبک و سنگین ایران طی سال‌های ۲۰۱۳-۲۰۰۰
۱۴۷	۱-۸۹ : نوسانات قیمت فوب فرآورده‌های نفتی به تفکیک فرآورده طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۴۷	۱-۹۰ : قیمت اسمی فروش فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۸۸-۱۳۸۰
۱۴۷	۱-۹۱ : قیمت اسمی فروش فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۹
جداول گاز طبیعی ایران	
۱۴۹	۱-۹۲ : برآورد ذخایر و تولید انباشتی گاز طبیعی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۷
۱۴۹	۱-۹۳ : تولید گاز غنی از منابع مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۴۹	۱-۹۴ : مصرف گاز غنی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۵۰	۱-۹۵ : تولید گوگرد در پالایشگاه‌های گاز کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۵۰	۱-۹۶ : تزریق گاز و آب به میادین طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۵۰	۱-۹۷ : ظرفیت اسمی پالایش و نهم‌زدایی پالایشگاه‌های گاز کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۵۰	۱-۹۸ : عملکرد شرکت پالایش گاز فجر طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۵۱	۱-۹۹ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز فجر در سال ۱۳۹۲
۱۵۱	۱-۱۰۰ : عملکرد شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۵۱	۱-۱۰۱ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد در سال ۱۳۹۲
۱۵۲	۱-۱۰۲ : عملکرد شرکت پالایش گاز بید بلند طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۵۲	۱-۱۰۳ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز بید بلند در سال ۱۳۹۲
۱۵۲	۱-۱۰۴ : عملکرد شرکت پالایش گاز مسجد سلیمان طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶
۱۵۳	۱-۱۰۵ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز مسجد سلیمان در سال ۱۳۹۲
۱۵۳	۱-۱۰۶ : عملکرد شرکت پالایش گاز سرخون و قشم طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۵۳	۱-۱۰۷ : گاز دریافتی و خروجی شرکت پالایش گاز سرخون و قشم در سال ۱۳۹۲

۱۵۴	۱-۱۰۸ : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فاز ۱) طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۵۴	۱-۱۰۹ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فاز ۱) در سال ۱۳۹۲
۱۵۴	۱-۱۱۰ : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۲ و ۳) طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۵۵	۱-۱۱۱ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۲ و ۳) در سال ۱۳۹۲
۱۵۵	۱-۱۱۲ : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۴ و ۵) طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۵
۱۵۵	۱-۱۱۳ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۴ و ۵) در سال ۱۳۹۲
۱۵۶	۱-۱۱۴ : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۶، ۷ و ۸) در سال‌های ۹۲-۱۳۸۸
۱۵۶	۱-۱۱۵ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۶، ۷ و ۸) در سال ۱۳۹۲
۱۵۶	۱-۱۱۶ : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۹ و ۱۰) در سال‌های ۹۲-۱۳۸۸
۱۵۷	۱-۱۱۷ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۹ و ۱۰) در سال ۱۳۹۲
۱۵۷	۱-۱۱۸ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فاز ۱۲) در سال ۱۳۹۲
۱۵۷	۱-۱۱۹ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۱۵ و ۱۶) در ماه‌های مختلف سال ۱۳۹۲
۱۵۷	۱-۱۲۰ : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۵۸	۱-۱۲۱ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (۱ و ۲) در سال ۱۳۹۲
۱۵۸	۱-۱۲۲ : عملکرد شرکت پالایش گاز میمک (ایلام) طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶
۱۵۸	۱-۱۲۳ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز میمک (ایلام) در سال ۱۳۹۲
۱۵۹	۱-۱۲۴ : گاز دریافتی کارخانجات گاز و گاز مایع خوزستان و تأسیسات نه‌زدایی دالان و سراج در سال ۱۳۹۲
۱۵۹	۱-۱۲۵ : طرح‌های پالایشی در دست اجرا
۱۶۰	۱-۱۲۶ : عملکرد مخازن ذخیره سازی گاز طبیعی
۱۶۰	۱-۱۲۷ : احداث خطوط لوله انتقال گاز طبیعی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۶۰	۱-۱۲۸ : صادرات و واردات گاز طبیعی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۶۱	۱-۱۲۹ : طول شبکه گذاری انجام شده توسط شرکت‌های گاز رسانی استانی
۱۶۲	۱-۱۳۰ : تعداد انشعابات نصب شده و تعداد مصرف کنندگان شرکت‌های گازرسانی تا پایان سال ۱۳۹۲
۱۶۳	۱-۱۳۱ : مصرف گاز طبیعی در بخش‌های مختلف به تفکیک نوع مصرف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۶۴	۱-۱۳۲ : گاز طبیعی مصرفی در مجتمع‌های پتروشیمی به تفکیک سوخت و خوراک طی سال‌های ۹۲-۱۳۹۱
۱۶۵	۱-۱۳۳ : مصرف نهایی گاز طبیعی در بخش‌های مختلف به تفکیک استان و نوع مصرف در سال ۱۳۹۲
۱۶۶	۱-۱۳۴ : مصرف گاز طبیعی در بخش انرژی به تفکیک استان در سال ۱۳۹۲
۱۶۷	۱-۱۳۵ : قیمت متوسط فروش گاز طبیعی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

۱۶۹	۱-۱۳۷ : ظرفیت اسمی نیروگاه‌های وزارت نیرو
۱۷۰	۱-۱۳۸ : ظرفیت اسمی انواع نیروگاه‌های کشور در سال ۱۳۹۲ به تفکیک استان‌ها
۱۷۲	۱-۱۳۹ : ظرفیت عملی نیروگاه‌های کشور
۱۷۲	۱-۱۴۰ : ظرفیت عملی نیروگاه‌های وزارت نیرو
۱۷۳	۱-۱۴۱ : سهم میانگین ظرفیت عملی انواع نیروگاه‌های کشور
۱۷۳	۱-۱۴۲ : نسبت ظرفیت عملی به اسمی نیروگاه‌های وزارت نیرو به تفکیک نوع نیروگاه در سال ۱۳۹۲
۱۷۴	۱-۱۴۳ : افزایش / کاهش ظرفیت اسمی واحدهای در دست بهره‌برداری در سال ۱۳۹۲
۱۷۴	۱-۱۴۴ : ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی، آبی، هسته‌ای و تجدیدپذیر در دست اجرای کشور طی سال‌های ۹۶-۱۳۹۳
۱۷۵	۱-۱۴۵ : راندمان نیروگاه‌های حرارتی تحت پوشش وزارت نیرو در سال ۱۳۹۲
۱۷۶	۱-۱۴۶ : راندمان نیروگاه‌های حرارتی بخش خصوصی و صنایع بزرگ در سال ۱۳۹۲
۱۷۷	۱-۱۴۷ : روند تغییرات تولید ناویژه انرژی الکتریکی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۷۷	۱-۱۴۸ : تولید ناویژه انرژی الکتریکی وزارت نیرو طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۷۸	۱-۱۴۹ : تولید ناویژه برق انواع نیروگاه‌ها در سال ۱۳۹۲ به تفکیک استان‌ها
۱۷۹	۱-۱۵۰ : مقدار سوخت مصرفی در نیروگاه‌های تحت پوشش وزارت نیرو به تفکیک نوع سوخت طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۸۰	۱-۱۵۱ : مقدار سوخت مصرفی در نیروگاه‌های بخش خصوصی و صنایع بزرگ به تفکیک نوع سوخت طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۸۰	۱-۱۵۲ : مقدار سوخت مصرفی در نیروگاه‌های کشور به تفکیک نوع سوخت در سال ۱۳۹۲
۱۸۲	۱-۱۵۳ : مصارف داخلی و تلفات شبکه‌های برق کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۸۲	۱-۱۵۴ : روند گسترش خطوط انتقال، فوق توزیع و توزیع برق کشور
۱۸۲	۱-۱۵۵ : طول خطوط انتقال، فوق توزیع و توزیع برق به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای در پایان سال ۱۳۹۲
۱۸۳	۱-۱۵۶ : طول خطوط در دست اقدام انتقال و فوق توزیع در پایان سال ۱۳۹۲
۱۸۴	۱-۱۵۷ : تعداد ترانسفورماتورهای شبکه‌های انتقال، فوق توزیع و توزیع طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۸۴	۱-۱۵۸ : ظرفیت ترانسفورماتورهای نصب شده شبکه‌های انتقال، فوق توزیع و توزیع طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۸۵	۱-۱۵۹ : ظرفیت پست‌های انتقال بهره‌برداری شده به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای در سال ۱۳۹۲
۱۸۵	۱-۱۶۰ : ظرفیت پست‌های فوق توزیع بهره‌برداری شده به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای در سال ۱۳۹۲
۱۸۶	۱-۱۶۱ : پروژه‌های احداث و توسعه پست‌های در دست اقدام تا پایان سال ۱۳۹۲
۱۸۷	۱-۱۶۲ : مشخصات خطوط مبادله انرژی الکتریکی با سایر کشورها تا پایان سال ۱۳۹۲
۱۸۸	۱-۱۶۳ : روند واردات و صادرات برق طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۸۸	۱-۱۶۴ : صادرات انرژی برق به خارج از کشور در سال ۱۳۹۲

فهرست جداول

۱۸۸	۱-۱۶۵ : واردات و تبادل انرژی برق با خارج از کشور در سال ۱۳۹۲
۱۸۹	۱-۱۶۶ : مصرف برق بخش‌های مختلف تأمین شده توسط وزارت نیرو طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۸۹	۱-۱۶۷ : تولید انرژی و مصرف داخلی نیروگاه‌های صنایع بزرگ کشور در سال ۱۳۹۲
۱۹۰	۱-۱۶۸ : مصرف برق در زیر بخش حمل و نقل برقی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۹۰	۱-۱۶۹ : چاه‌های کشاورزی برق‌دار شده تا پایان سال ۱۳۹۲
۱۹۱	۱-۱۷۰ : فروش برق وزارت نیرو به تفکیک بخش و استان در سال ۱۳۹۲
۱۹۲	۱-۱۷۱ : مشترکین برق به تفکیک بخش و استان در سال ۱۳۹۲
۱۹۳	۱-۱۷۲ : تعداد مشترکین برق به تفکیک نوع تعرفه طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۹۳	۱-۱۷۳ : توزیع فراوانی زمان وقوع اوج بار تولیدی طی سال‌های ۹۲-۱۳۶۵
۱۹۳	۱-۱۷۴ : روند تغییرات حداکثر توان تولیدی همزمان در شبکه سراسری و خارج از شبکه و ضریب بار تولیدی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۹۴	۱-۱۷۵ : روند تغییرات فصلی اوج بار توان تولید شده همزمان در شبکه سراسری و کل کشور
۱۹۵	۱-۱۷۶ : حداکثر بار مصرفی صنایع در روز حداکثر نیاز مصرف شبکه سراسری به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۹۵	۱-۱۷۷ : حداکثر بار مصرفی همزمان کل کشور به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای و صنایع در روز حداکثر نیاز مصرف شبکه طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۹۶	۱-۱۷۸ : متوسط بهای برق در بخش‌های مختلف مصرف‌کننده
۱۹۶	۱-۱۷۹ : نیروگاه‌های واگذار شده و در جریان واگذاری به بخش غیردولتی تا پایان سال ۱۳۹۲
۱۹۶	۱-۱۸۰ : ظرفیت برنامه‌ریزی شده نیروگاه‌های قابل احداث توسط بخش غیردولتی به روش BOO
۱۹۸	جداول زغال‌سنگ ایران
۱۹۹	۱-۱۸۱ : تعداد معادن زغال‌سنگ کشور به تفکیک استان‌ها و نوع مالکیت در سال ۱۳۹۲
۱۹۹	۱-۱۸۲ : تعداد معادن و میزان ذخایر قطعی زغال‌سنگ کشور به تفکیک کک‌شو و حرارتی در سال ۱۳۹۲
۲۰۰	۱-۱۸۳ : وضعیت معادن و نوع مالکیت هر یک از معادن زغال‌سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲
۲۰۵	۱-۱۸۴ : تعداد گواهی‌نامه‌های صادر شده برای اکتشاف، ذخیره و هزینه عملیات طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۲۰۶	۱-۱۸۵ : طرح‌های اکتشافی و تجهیز معادن زغال‌سنگ و کارخانه‌های کک‌سازی و زغال‌شویی ایران در سال ۱۳۹۲
۲۰۶	۱-۱۸۶ : میزان استخراج از معادن زغال‌سنگ به تفکیک استان‌ها، نوع زغال‌سنگ و نوع مالکیت معدن در سال ۱۳۹۲
۲۰۷	۱-۱۸۷ : میزان ذخیره و استخراج واقعی هر یک از معادن زغال‌سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲
۲۱۲	۱-۱۸۸ : میزان تولید کنسانتره زغال‌سنگ طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

۲۱۳	۱-۱۸۹ : عملکرد ماهانه تولید کنسانتره زغال سنگ در سال ۱۳۹۲
۲۱۳	۱-۱۹۰ : واردات و صادرات زغال سنگ ایران طی سال های ۹۲-۱۳۸۴
۲۱۴	۱-۱۹۱ : واردات و صادرات زغال سنگ و محصولات حاصل از آن به تفکیک انواع زغال سنگ و فرآورده در سال ۱۳۹۲
۲۱۴	۱-۱۹۲ : مقدار مصرف زغال سنگ کک شو در واحدهای کک سازی طی سال های ۹۲-۱۳۸۴
۲۱۵	۱-۱۹۳ : تولید و فروش کک در ایران طی سال های ۹۲-۱۳۸۴
۲۱۶	۱-۱۹۴ : تولید و مصرف گاز کک در کشور طی سال های ۹۲-۱۳۸۴
۲۱۷	۱-۱۹۵ : تولید و مصرف گاز کوره بلند در ذوب آهن اصفهان طی سال های ۹۲-۱۳۸۴
۲۱۷	۱-۱۹۶ : میزان قطران تولید و مصرف شده در کشور طی سال های ۹۲-۱۳۸۴
۲۱۸	۱-۱۹۷ : میزان ظرفیت عملی، ورودی و تولید فرآورده های حاصل از قطران شرکت پالایش قطران زغال سنگ
۲۱۸	۱-۱۹۸ : متوسط قیمت فروش زغال سنگ کنسانتره کک شو طی سال های ۹۲-۱۳۸۴
۲۱۹	جداول انرژی های تجدیدپذیر ایران
۲۲۰	۱-۱۹۹ : برآورد ظرفیت طرح های برق آبی کشور تا پایان سال ۱۳۹۲
۲۲۱	۱-۲۰۰ : برآورد ظرفیت طرح های برق آبی کشور به تفکیک استان ها و وضعیت طرح ها تا پایان سال ۱۳۹۲
۲۲۲	۱-۲۰۱ : مشخصات عمومی نیروگاه های برق آبی در حال بهره برداری در کشور در سال ۱۳۹۲
۲۲۴	۱-۲۰۲ : ظرفیت اسمی و تولید نیروگاه های برق آبی در حال بهره برداری وزارت نیرو در سال ۱۳۹۲
۲۲۶	۱-۲۰۳ : مشخصات عمومی طرح های در دست اجرا و آماده اجرای نیروگاه های برق آبی کشور در سال ۱۳۹۲
۲۲۷	۱-۲۰۴ : ظرفیت قابل نصب و انرژی متوسط سالانه طرح های در دست اجرا و آماده اجرای نیروگاه های برق آبی کشور در سال ۱۳۹۲
۲۲۸	۱-۲۰۵ : مشخصات طرح های مطالعاتی نیروگاه های برق آبی کشور در سال ۱۳۹۲
۲۳۳	۱-۲۰۶ : مشخصات طرح های مطالعاتی در مرحله شناخت و پتانسیل یابی نیروگاه های برق آبی در سال ۱۳۹۲
۲۳۵	۱-۲۰۷ : وضعیت پروژه های برق بادی کشور به تفکیک استان ها در سال ۱۳۹۲
۲۳۶	۱-۲۰۸ : مشخصات سایت های توربین های بادی در حال بهره برداری کشور در سال ۱۳۹۲
۲۳۷	۱-۲۰۹ : توان توربین های بادی نصب شده طی سال های ۹۲-۱۳۷۳
۲۳۸	۱-۲۱۰ : تولید برق از نیروگاه های برق بادی طی سال های ۹۲-۱۳۸۴
۲۳۹	۱-۲۱۱ : مشخصات پروژه های مطالعاتی و اجرایی مربوط به انرژی باد
۲۴۰	۱-۲۱۲ : ظرفیت اسمی نیروگاه های خورشیدی در حال بهره برداری کشور طی سال های ۹۲-۱۳۸۴
۲۴۰	۱-۲۱۳ : ظرفیت اسمی سیستم های کوچک فتوولتائیک در سال ۱۳۹۲
۲۴۱	۱-۲۱۴ : تولید برق خورشیدی کشور طی سال های ۹۲-۱۳۸۴
۲۴۱	۱-۲۱۵ : مشخصات پروژه های اجرایی مربوط به انرژی زمین گرمایی

- ۲۴۲ : ۱-۲۱۶ : مساحت جنگل‌ها و مراتع کشور براساس میزان تراکم در سال ۱۳۹۲ (منابع زیست توده جامد ایران)
- ۲۴۳ : ۱-۲۱۷ : مساحت و پراکندگی مراتع کشور در سال ۱۳۹۲ به تفکیک استان‌ها
- ۲۴۴ : ۱-۲۱۸ : پراکندگی جنگل‌های کشور در سال ۱۳۹۲ به تفکیک استان‌ها
- ۲۴۵ : ۱-۲۱۹ : تولید فرآورده‌های جنگلی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
- ۲۴۵ : ۱-۲۲۰ : ارزش هر واحد از تولیدات فرآورده‌های جنگلی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۵
- ۲۴۶ : ۱-۲۲۱ : میزان برداشت‌های غیر مجاز زغال چوب طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
- ۲۴۷ : ۱-۲۲۲ : برآورد مصرف هیزم، زغال چوب، فضولات دامی و بوته و خار در بخش خانگی به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲
- ۲۴۷ : ۱-۲۲۳ : واردات و صادرات زغال چوب طی سال‌های ۹۲-۱۳۹۱
- ۲۴۸ : ۱-۲۲۴ : مشخصات پروژه‌های انرژی و انادیومی، پسماندهای جامد و مایع شهری (بیوماس) و بیوگاز وزارت نیرو
- ۲۴۸ : ۱-۲۲۵ : تولید برق از نیروگاه‌های بیوگاز در کشور
- ۲۴۹ : ۱-۲۲۶ : مشخصات پروژه‌های در دست اقدام مربوط به پیل سوختی و هیدروژن وزارت نیرو
- ۲۴۹ : ۱-۲۲۷ : خلاصه مشخصات مجوزها و ظرفیت تجمعی پروژه‌های نیروگاهی برق تجدیدپذیر غیر دولتی صادره توسط وزارت نیرو در پایان سال ۱۳۹۲
- ۲۵۰ : **جداول محیط زیست ایران**
- ۲۵۱ : ۱-۲۲۸ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از تولید و مصرف انرژی کشور در سال ۱۳۹۲
- ۲۵۱ : ۱-۲۲۹ : سهم هریک از بخش‌های مصرف کننده انرژی در انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای در سال ۱۳۹۲
- ۲۵۲ : ۱-۲۳۰ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از مصرف انواع سوخت در بخش انرژی کشور در سال ۱۳۹۲
- ۲۵۲ : ۱-۲۳۱ : سهم سوخت‌های فسیلی در انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای در سال ۱۳۹۲
- ۲۵۳ : ۱-۲۳۲ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از تولید و مصرف انرژی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶
- ۲۵۳ : ۱-۲۳۳ : سرانه انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶
- ۲۵۳ : ۱-۲۳۴ : میزان صرفه جویی ناشی از عدم انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای به قیمت سال ۱۳۹۲
- ۲۵۳ : ۱-۲۳۵ : میزان صرفه جویی ناشی از عدم انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش‌های مصرف کننده انرژی در سال ۱۳۹۲
- ۲۵۴ : ۱-۲۳۶ : هزینه‌های خارجی تولید برق در برخی کشورهای اروپایی براساس فناوری‌های موجود
- ۲۵۴ : ۱-۲۳۷ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش خانگی، تجاری و عمومی در سال ۱۳۹۲ به تفکیک نوع سوخت
- ۲۵۴ : ۱-۲۳۸ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش خانگی، تجاری و عمومی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶

۲۵۵	۱-۲۳۹ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش صنعت در سال ۱۳۹۲ به تفکیک نوع سوخت
۲۵۵	۱-۲۴۰ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش صنعت طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶
۲۵۵	۱-۲۴۱ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش حمل و نقل کشور در سال ۱۳۹۲ به تفکیک نوع سوخت
۲۵۶	۱-۲۴۲ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶
۲۵۶	۱-۲۴۳ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل جاده‌ای کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶
۲۵۶	۱-۲۴۴ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل ریلی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶
۲۵۶	۱-۲۴۵ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل دریایی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶
۲۵۷	۱-۲۴۶ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل هوایی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶
۲۵۷	۱-۲۴۷ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش کشاورزی در سال ۱۳۹۲ به تفکیک نوع سوخت
۲۵۷	۱-۲۴۸ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش کشاورزی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶
۲۵۷	۱-۲۴۹ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش پالایشگاه نفت و گاز در سال ۱۳۹۲ به تفکیک نوع سوخت
۲۵۸	۱-۲۵۰ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش پالایشگاه نفت و گاز طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶
۲۵۸	۱-۲۵۱ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی براساس نوع نیروگاه در سال ۱۳۹۲
۲۵۹	۱-۲۵۲ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی در سال ۱۳۹۲ به تفکیک نوع سوخت
۲۵۹	۱-۲۵۳ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶
۲۶۰	۱-۲۵۴ : شاخص انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی کشور در سال ۱۳۹۲
۲۶۰	۱-۲۵۵ : میانگین شاخص انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶
۲۶۱	جداول بهینه سازی عرضه و تقاضای انرژی ایران
۲۶۲	۱-۲۵۶ : برآورد پتانسیل صرفه‌جویی انرژی در کارخانجات ممیزی شده طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۵
۲۶۳	۱-۲۵۷ : میزان صرفه‌جویی حاصل از اجرای طرح‌های صنعتی خاتمه یافته بهره‌مند از تسهیلات مالی طی سال‌های ۹۲-۱۳۹۰ توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران
۲۶۳	۱-۲۵۸ : پروژه‌های مصوب توسط سابا در بخش صنعت و صرفه‌جویی حاصل از اجرای آن در سال ۱۳۹۲
۲۶۴	۱-۲۵۹ : پتانسیل صرفه‌جویی سالیانه حاصل از اجرای استاندارد فرآیندهای صنعتی برحسب گیگاژول
۲۶۵	۱-۲۶۰ : پتانسیل صرفه‌جویی سالیانه حاصل از اجرای استاندارد فرآیندهای صنعتی برحسب میلیون بشکه معادل نفت خام
۲۶۶	۱-۲۶۱ : معیار مصرف انرژی حرارتی، الکتریکی و کل در فرآیندهای موجود (در حال بهره‌برداری) تولید کاشی
۲۶۶	۱-۲۶۲ : معیار مصرف انرژی حرارتی، الکتریکی و کل در تولید انواع کاشی برای فرآیندهای تازه تأسیس
۲۶۶	۱-۲۶۳ : مقادیر مصرف ویژه انرژی مرجع برای واحدهای موجود و تازه تأسیس صنایع لبنی
۲۶۷	۱-۲۶۴ : مقادیر مصرف ویژه انرژی کل برای سایر مصارف جانبی صنایع لبنی
۲۶۷	۱-۲۶۵ : رده بندی معیار مصرف انرژی کمپرسور هوا از نوع جابه جایی مثبت با توان نامی کمتر از ۲۰ کیلووات

فهرست جداول

عنوان

صفحه

- ۲۶۶-۱: معیار مصرف انرژی گرمایی و الکتریکی در فرآیند تولید آهن و فولاد کارخانه‌های تازه تأسیس
- ۲۶۸-۱: معیار مصرف انرژی گرمایی و الکتریکی در فرآیند تولید آهن و فولاد کارخانه‌های موجود
- ۲۶۸-۱: تعداد خودروهای دوگانه سوز کشور تا پایان سال ۱۳۹۲
- ۲۶۹-۱: تعداد خودروهای دوگانه سوز در تبدیل کارگاهی به تفکیک نوع خودرو در سال ۱۳۹۲
- ۲۷۰-۱: تعداد خودروهای دوگانه سوز در تبدیل کارگاهی به تفکیک نوع خودرو طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۳
- ۲۷۱-۱: تعداد خودروهای دوگانه سوز در تبدیل کارگاهی به تفکیک خودرو و استان در سال ۱۳۹۲
- ۲۷۲-۱: تعداد خودروهای دوگانه سوز در تبدیل کارگاهی به تفکیک خودرو و استان در سال ۹۲-۱۳۸۳
- ۲۷۳-۱: برنامه و عملکرد سالیانه احداث و راه‌اندازی جایگاه‌های CNG طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
- ۲۷۴-۱: میزان فروش CNG در کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۷
- ۲۷۵-۱: پیش‌بینی صرفه‌جویی حاصل از طرح‌های اجرایی بخش حمل و نقل تا پایان سال ۱۳۹۲
- ۲۷۷-۱: ممیزی انرژی در ساختمان‌های مورد مطالعه به همراه بهبود شاخص مصرف سوخت طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران
- ۲۷۸-۱: ممیزی انرژی در ساختمان‌های مورد مطالعه به همراه بهبود شاخص مصرف برق طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران
- ۲۷۸-۱: پروژه‌های اجرایی توسط وزارت نفت در زمینه مبحث ۱۹ ساختمان و میزان صرفه‌جویی حاصل از آن
- ۲۷۹-۱: میزان صرفه‌جویی انرژی در طرح‌های بخش تجهیزات انرژی بر خانگی دریافت کننده حمایت مالی از وزارت نیرو طی سال‌های ۹۲-۱۳۹۱
- ۲۸۰-۱: میزان تسهیلات پرداختی به صورت قرض الحسنه از محل طرح یارانه سود تسهیلات به طرح‌های خاتمه یافته جهت تولید لوازم خانگی در سال ۱۳۹۲ (سازمان بهره‌وری انرژی)
- ۲۸۱-۱: میزان صرفه‌جویی حاصل از ارتقاء راندمان لوازم خانگی دارای برچسب انرژی در سال ۱۳۹۲ توسط وزارت نفت
- ۲۸۰-۱: معیار تعیین رده انرژی اجاق‌های ریز موج خانگی
- ۲۸۰-۱: عملکرد اجرای طرح افزایش کارایی و بهینه‌سازی واحدهای نیروگاه‌ها طی سال‌های ۹۲-۱۳۹۱
- ۲۸۰-۱: راهکارهای انجام شده در راستای صرفه‌جویی انرژی در وزارت نیرو در سال ۱۳۹۲

جداول آمارهای بخش انرژی در جهان

- ۳۱۸ جداول نفت خام و فرآورده‌های نفتی جهان
- ۳۱۹-۲: ذخایر تثبیت شده نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳
- ۳۲۲-۲: تولید نفت در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱
- ۳۲۴-۲: تولید مایعات گازی، افزودنی‌ها و سایر هیدروکربن‌ها در جهان در سال‌های ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳
- ۳۲۶-۲: مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و مصرف نهایی نفت خام در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲

فهرست جداول

عنوان

صفحه

۳۲۹	۲-۵ : ظرفیت پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱-۲۰۱۳
۳۳۱	۲-۶ : ورودی پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲
۳۳۵	۲-۷ : نفت خام خوراک پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲
۳۳۸	۲-۸ : تولید فرآورده‌های نفتی پالایشگاه‌های جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱-۲۰۱۳
۳۴۱	۲-۹ : تولید فرآورده‌های نفتی در کشورهای عضو OECD در سال ۲۰۱۳
۳۴۲	۲-۱۰ : تولید فرآورده‌های عمده نفتی در برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲
۳۴۵	۲-۱۱ : مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲
۳۴۸	۲-۱۲ : مصرف نهایی فرآورده‌های عمده نفتی در برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲
۳۵۱	۲-۱۳ : مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی به تفکیک بخش‌های مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۲
۳۵۴	۲-۱۴ : واردات نفت خام در جهان در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱-۲۰۱۳
۳۵۶	۲-۱۵ : صادرات نفت خام در جهان در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱-۲۰۱۳
۳۵۸	۲-۱۶ : واردات فرآورده‌های نفتی در جهان در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱-۲۰۱۳
۳۶۰	۲-۱۷ : صادرات فرآورده‌های نفتی در جهان در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱-۲۰۱۳
۳۶۲	۲-۱۸ : قیمت فروش تک محموله نفت خام در بازارهای منطقه‌ای تولید (اسپات) طی سال‌های ۲۰۱۳-۱۹۷۲
۳۶۳	۲-۱۹ : قیمت و درصد مالیات بنزین موتور و نفت گاز در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳
۳۶۴	۲-۲۰ : قیمت و درصد مالیات نفت کوره سنگین و سبک در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳
۳۶۵	۲-۲۱ : شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی فرآورده‌های نفتی در برخی از کشورهای جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳
۳۶۶	۲-۲۲ : شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی فرآورده‌های نفتی در سال ۲۰۱۳
جداول گاز طبیعی جهان	
۳۶۸	
۳۶۹	۲-۲۳ : ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳
۳۷۱	۲-۲۴ : تولید گاز طبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱-۲۰۱۳
۳۷۳	۲-۲۵ : واردات گاز طبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱-۲۰۱۳
۳۷۵	۲-۲۶ : صادرات گاز طبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱-۲۰۱۳
۳۷۷	۲-۲۷ : تجارت LNG جهان در سال ۲۰۱۳
۳۸۰	۲-۲۸ : پایانه‌های وارداتی LNG در جهان در سال ۲۰۱۳
۳۸۱	۲-۲۹ : پایانه‌های صادراتی LNG در جهان در سال ۲۰۱۳
۳۸۲	۲-۳۰ : مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و تلفات توزیع گاز طبیعی در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲

۳۸۵	۲-۳۱ : مصرف نهایی گاز طبیعی طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲
۳۸۸	۲-۳۲ : مصرف نهایی گاز طبیعی جهان در بخش‌های مختلف در سال ۲۰۱۲
۳۹۲	۲-۳۳ : ظرفیت ذخیره سازی گاز طبیعی جهان در پایان سال ۲۰۱۳
۳۹۲	۲-۳۴ : قیمت LNG، گاز طبیعی و نفت خام طی سال‌های ۲۰۱۳-۱۹۹۱
۳۹۳	۲-۳۵ : قیمت و درصد مالیات گاز طبیعی در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳
۳۹۴	۲-۳۶ : قیمت وارداتی گاز طبیعی به وسیله خط لوله توسط برخی از کشورهای طی سال‌های ۲۰۱۳-۲۰۰۶
۳۹۵	۲-۳۷ : شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی گاز طبیعی در سال ۲۰۱۳
۳۹۶	۲-۳۸ : شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی گاز طبیعی در برخی از کشورهای جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳
۳۹۷	۲-۳۹ : قیمت LNG وارداتی توسط برخی از کشورهای طی سال‌های ۲۰۱۳-۲۰۰۶
۳۹۸	جداول برق و انرژی‌های تجدیدپذیر جهان
۳۹۹	۲-۴۰ : کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲
۴۰۲	۲-۴۱ : کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان در سال ۲۰۱۱ به تفکیک نوع نیروگاه‌ها
۴۰۵	۲-۴۲ : کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان در سال ۲۰۱۲ به تفکیک نوع نیروگاه‌ها
۴۰۸	۲-۴۳ : تولید ناویژه برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱
۴۱۱	۲-۴۴ : تولید ناویژه برق در جهان به تفکیک منابع مختلف در سال ۲۰۱۲
۴۱۴	۲-۴۵ : تولید ناویژه برق از سوخت‌های قابل احتراق در سال ۲۰۱۲
۴۱۷	۲-۴۶ : ترکیب تولید ناویژه برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳
۴۱۸	۲-۴۷ : تولید ناویژه برق از منابع تجدیدپذیر و پسماند به تفکیک کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳
۴۲۱	۲-۴۸ : ترکیب عرضه برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳
۴۲۲	۲-۴۹ : تولید، واردات، صادرات، تلفات، خودمصرفی بخش انرژی و مصارف نهایی برق در جهان در سال ۲۰۱۲
۴۲۵	۲-۵۰ : مصرف نهایی برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲
۴۲۸	۲-۵۱ : مصرف نهایی برق به تفکیک بخش‌های مختلف مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۲
۴۳۱	۲-۵۲ : تولید و مصرف مستقیم از انرژی خورشیدی در سال ۲۰۰۳ و ۲۰۱۱-۲۰۱۳
۴۳۳	۲-۵۳ : تولید و مصرف مستقیم از انرژی زمین گرمایی در سال ۲۰۰۳ و ۲۰۱۱-۲۰۱۳
۴۳۵	۲-۵۴ : تولید سوخت‌های زیستی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱
۴۳۶	۲-۵۵ : قیمت و درصد مالیات برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳
۴۳۷	۲-۵۶ : قیمت سیستم‌های فتوولتائیک نصب شده در برخی از کشورهای منتخب در سال ۲۰۱۳

فهرست جداول

عنوان

صفحه

- ۴۳۸ ۲-۵۷ : شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳
- ۴۳۹ ۲-۵۸ : شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی برق در برخی از کشورهای جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳
- ۴۴۰ **جداول اورانیوم جهان**
- ۴۴۱ ۲-۵۹ : کل ذخایر شناخته شده اورانیوم جهان در ابتدای سال ۲۰۱۳
- ۴۴۳ ۲-۶۰ : ذخایر شناخته شده قطعی و احتمالی اورانیوم جهان در ابتدای سال ۲۰۱۳
- ۴۴۵ ۲-۶۱ : ذخایر در جای اورانیوم جهان در انتهای سال ۲۰۱۲
- ۴۴۷ ۲-۶۲ : تولید اورانیوم جهان طی سال‌های مختلف
- ۴۴۹ ۲-۶۳ : تولید و مصرف اورانیوم بازفراوری شده طی سال‌های مختلف
- ۴۵۰ **جداول زغال سنگ جهان**
- ۴۵۱ ۲-۶۴ : ذخایر تثبیت شده زغال سنگ جهان در پایان سال ۲۰۱۳
- ۴۵۳ ۲-۶۵ : تولید و مصرف زغال سنگ در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱
- ۴۵۵ ۲-۶۶ : تولید زغال سنگ کک شو و حرارتی به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱
- ۴۵۷ ۲-۶۷ : مصرف زغال سنگ کک شو و حرارتی به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱
- ۴۵۹ ۲-۶۸ : تولید و مصرف انواع زغال سنگ در جهان به تفکیک مناطق طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱
- ۴۶۱ ۲-۶۹ : مصرف نهایی زغال سنگ جهان و فرآورده‌های حاصل از آن به تفکیک کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۲
- ۴۶۳ ۲-۷۰ : مصرف زغال سنگ جهان و فرآورده‌های حاصل از آن به تفکیک کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۳
- ۴۶۵ ۲-۷۱ : واردات زغال سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۳-۲۰۱۱
- ۴۶۹ ۲-۷۲ : صادرات زغال سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۳-۲۰۱۱
- ۴۷۳ ۲-۷۳ : واردات و صادرات انواع زغال سنگ در جهان به تفکیک مناطق طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱
- ۴۷۶ ۲-۷۴ : عرضه و مصرف کنندگان عمده زغال در جهان در سال ۲۰۱۲
- ۴۷۸ ۲-۷۵ : قیمت زغال سنگ حرارتی و کک شو در بخش صنعت در برخی از کشورهای طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۲-۲۰۱۳
- ۴۷۹ ۲-۷۶ : قیمت زغال سنگ حرارتی در بخش‌های خانگی و نیروگاهی برخی از کشورهای طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۲-۲۰۱۳
- ۴۸۰ ۲-۷۷ : قیمت زغال سنگ طی سال‌های ۲۰۰۳-۲۰۱۳
- ۴۸۱ ۲-۷۸ : شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی زغال سنگ در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳

۴۸۲	۲-۷۹ : شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی زغال سنگ در برخی از کشورهای جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۲
۴۸۳	جداول تراز انرژی جهان
۴۸۴	۲-۸۰ : شاخص‌های مهم اقتصاد انرژی به تفکیک کشورهای مختلف جهان در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲
۴۸۷	۲-۸۱ : عرضه انرژی اولیه کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲
۴۹۵	۲-۸۲ : سرانه عرضه انرژی، عرضه نفت و مصرف برق در جهان در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲
۴۹۸	۲-۸۳ : تراز انرژی جهان در سال ۲۰۱۲
۵۰۰	۲-۸۴ : تراز انرژی کشورهای OECD در سال ۲۰۱۲
۵۰۲	۲-۸۵ : تراز انرژی کشورهای غیر OECD در سال ۲۰۱۲
۵۰۴	۲-۸۶ : تراز انرژی برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲
۵۰۹	جداول محیط زیست جهان
۵۰۹	۲-۸۷ : میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۰
۵۱۲	۲-۸۸ : میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای بخش انرژی کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۰
۵۱۵	۲-۸۹ : میزان انتشار دی اکسید کربن از انواع سوخت‌های قابل احتراق در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲
۵۱۸	۲-۹۰ : انتشار دی اکسید کربن ناشی از احتراق سوخت به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲
۵۲۱	۲-۹۱ : سرانه انتشار دی اکسید کربن به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲
۵۲۴	۲-۹۲ : میزان انتشار دی اکسید کربن در بخش تولید برق و حرارت در کشورهای مختلف جهان به تفکیک نوع سوخت در سال ۲۰۱۲
۵۲۷	۲-۹۳ : برخی شاخص‌های اقتصادی مربوط به انتشار دی اکسید کربن در کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲
۵۳۰	۲-۹۴ : مالیات بر نشر گوگرد در سه کشور اروپایی عضو OECD
۵۳۰	۲-۹۵ : مالیات بر نشر اکسیدهای ازت در دانمارک
۵۳۱	۲-۹۶ : مالیات بر نشر دی اکسید کربن در چهار کشور اروپایی عضو OECD
۵۳۱	۲-۹۷ : مالیات‌های ویژه زیست‌محیطی به تفکیک نوع سوخت در کشورهای عضو OECD

فهرست نمودارها

صفحه

عنوان

۹۱	۱-۱ : جمعیت و تولید ناخالص داخلی سرانه
۹۱	۱-۲ : عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی
۹۱	۱-۳ : شدت انرژی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۲
۱۰۲	۱-۴ : تولید انرژی اولیه به تفکیک منابع
۱۰۲	۱-۵ : سهم حامل‌های انرژی در مصرف نهایی
۱۰۲	۱-۶ : مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها
۱۱۷	۱-۷ : سرانه مصرف انرژی در سال ۲۰۱۲ به تفکیک بخش‌های اقتصادی
۱۱۸	۱-۸ : سرانه مصرف انرژی در سال ۲۰۱۲ به تفکیک حامل‌های انرژی
۱۲۱	۱-۹ : شاخص بهره‌وری انرژی طی سال‌های ۹۲-۱۳۷۸
۱۲۷	۱-۱۰ : روند تولید فرآورده‌های نفتی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۳۰	۱-۱۱ : حمل فرآورده‌های نفتی توسط خطوط لوله طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۳۳	۱-۱۲ : روند مصرف بنزین موتور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۳۵	۱-۱۳ : مصرف بنزین موتور در ماه‌های مختلف
۱۳۹	۱-۱۴ : روند مصرف نفت گاز طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۴۲	۱-۱۵ : روند مصرف نفت کوره طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۱۷۴	۱-۱۶ : ظرفیت نیروگاه‌های در دست اجرای کشور طی سال‌های ۹۶-۱۳۹۳
۱۸۶	۱-۱۷ : ظرفیت پست‌های انتقال و فوق توزیع برق کشور در سال ۱۳۹۲
۱۹۷	۱-۱۸ : جریان منابع و مصارف بخش برق کشور در سال ۱۳۹۲
۲۱۶	۱-۱۹ : تولید و مصرف گاز کک در کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۲۱۸	۱-۲۰ : تولید و مصرف قطران در کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۲۲۰	۱-۲۱ : ظرفیت طرح‌های آبی در حال بهره‌برداری، در دست اجرا و آماده اجرا، در دست مطالعه و در مرحله شناخت در سال ۱۳۹۲ به تفکیک استان
۲۳۶	۱-۲۲ : ظرفیت نیروگاه‌های بادی کشور در سال ۱۳۹۲
۲۳۹	۱-۲۳ : ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴
۲۴۲	۱-۲۴ : پراکندگی جنگل‌ها و مراتع کشور در سال ۱۳۹۲
۲۵۱	۱-۲۵ : میزان انتشار CO ₂ از بخش‌های مختلف انرژی در سال ۱۳۹۲
۲۵۸	۱-۲۶ : میزان انتشار دی اکسید کربن در بخش نیروگاهی به تفکیک نوع سوخت در سال ۱۳۹۲
۲۶۰	۱-۲۷ : میانگین شاخص انتشار گازهای مختلف از بخش نیروگاهی کشور در سال ۱۳۹۲
۲۶۰	۱-۲۸ : شاخص انتشار کربن و دی اکسید کربن از بخش نیروگاهی در سال ۱۳۹۲
۲۶۳	۱-۲۹ : میزان صرفه جویی حاصل از اجرای طرح‌های صنعتی خاتمه یافته بهره‌مند از تسهیلات مالی طی سال‌های ۹۲-۱۳۹۰ توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران

۲۷۶	۱-۳۰: میزان فروش CNG در کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۷
۳۲۱	۲-۱: ذخایر تثبیت شده نفت در مناطق مختلف جهان
۳۲۱	۲-۲: عمر ذخایر نفتی مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۳
۳۲۱	۲-۳: توزیع ذخایر تثبیت شده نفت خاورمیانه در سال ۲۰۱۳
۳۳۴	۲-۴: سهم مناطق مختلف جهان در تولید نفت
۳۳۴	۲-۵: سهم مناطق مختلف جهان در صادرات و واردات نفت خام در سال ۲۰۱۲
۳۳۴	۲-۶: سهم مناطق مختلف جهان در صادرات و واردات فرآورده‌های نفتی در سال ۲۰۱۲
۳۶۷	۲-۷: قیمت سبد نفتی اوپک طی سال‌های ۲۰۱۳-۱۹۸۰
۳۶۷	۲-۸: قیمت ماهانه سبد نفتی اوپک در سال‌های ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳
۳۶۷	۲-۹: قیمت فروش اسپات نفت خام طی سال‌های ۲۰۱۳-۱۹۸۲
۳۸۱	۲-۱۰: ظرفیت ذخیره سازی پایانه های صادراتی LNG جهان در سال ۲۰۱۳
۳۹۱	۲-۱۱: ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی جهان طی سال‌های ۱۹۹۳، ۲۰۰۳ و ۲۰۱۳
۳۹۱	۲-۱۲: توزیع ذخایر گاز طبیعی خاورمیانه در سال ۲۰۱۳
۳۹۱	۲-۱۳: سهم مناطق مختلف در تولید گاز جهان
۳۹۱	۲-۱۴: سهم کشورهای خاورمیانه در تولید گاز طبیعی منطقه در سال ۲۰۱۳
۳۹۱	۲-۱۵: سهم مناطق مختلف در مصرف نهایی گاز جهان
۳۹۱	۲-۱۶: سهم کشورهای خاورمیانه در مصرف نهایی گاز طبیعی منطقه در سال ۲۰۱۲
۴۲۰	۲-۱۷: ترکیب عرضه برق در کشورهای OECD به تفکیک مناطق جهان در سال ۲۰۱۳
۴۴۹	۲-۱۸: تولید اورانیوم جهان طی سال‌های ۲۰۱۳-۲۰۱۰
۴۷۵	۲-۱۹: ذخایر زغال سنگ جهان در سال ۲۰۱۳ به تفکیک مناطق
۴۷۵	۲-۲۰: تولید و مصرف زغال سنگ مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۳
۴۷۵	۲-۲۱: واردات و صادرات زغال سنگ مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۳
۴۸۰	۲-۲۲: قیمت زغال سنگ طی سال‌های ۲۰۱۳-۲۰۰۳
۴۹۳	۲-۲۳: ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم زغال سنگ در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۲
۴۹۳	۲-۲۴: ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم نفت خام و فرآورده های نفتی در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۲
۴۹۳	۲-۲۵: ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم گاز طبیعی در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۲
۴۹۴	۲-۲۶: ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم انرژی هسته‌ای در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۲
۴۹۴	۲-۲۷: ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم انرژی آبی در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۲
۴۹۴	۲-۲۸: ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم انرژی‌های تجدیدپذیر و پسماندهای قابل احتراق در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۲
۵۳۰	۲-۲۹: انتشار دی اکسید کربن به عرضه انرژی اولیه در مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۲

پیشگفتار

کتابی که در دست شماست مجموعه‌ای از اطلاعات ذخیره، تولید، تبدیل، انتقال، تلفات و مصرف حامل‌های انرژی کشور را در سال ۱۳۹۲ به نمایش گذاشته است. ترازنامه انرژی سال ۱۳۹۲ به دنبال انتشار این مجموعه طی ۲۶ 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 همیاری 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 ۱۳۹۲ با ارقام مشابه در سال ۱۳۸۴ نشان می‌دهد که جمع عرضه انرژی اولیه با رشد سالیانه ۴/۱ درصد از ۱۲۱۳/۴ میلیون بشکه معادل نفت خام در سال ۱۳۸۴ به ۱۶۶۸/۳ میلیون بشکه معادل نفت خام رسیده است و کل مصرف نهایی انرژی با رشد سالیانه ۳/۶ درصد از ۸۳۳/۸ به ۱۱۰۳/۳ 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. چرا که در طی دوره مورد بررسی سالانه صادرات انرژی کشور ۶/۲ درصد کاهش داشته اما واردات، سالانه ۵/۹ درصد افزایش یافته است. ادامه این روند سبب می‌گردد که وابستگی انرژی کشور به واردات افزایش یابد.

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 بهبود بهره‌وری و اقتصاد برق و انرژی وزارت نیرو، دفتر استانداردهای فنی، مهندسی، اجتماعی و زیست محیطی برق و انرژی وزارت نیرو، دفتر تنظیم مقررات و توسعه رقابت در 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، 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، 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 ۱۳۹۲

بخش منابع و مصارف انرژی

- تولید انرژی اولیه به میزان ۲۲۲۹/۸ میلیون بشکه معادل نفت خام و اختصاص ۵۴/۱ درصد آن به نفت خام، مایعات و میعانات گازی و مواد افزودنی، ۴۴/۵ درصد به گاز طبیعی و ۰/۸ درصد به انرژی آبی، بادی، خورشیدی و هسته‌ای، ۰/۴ درصد به منابع تجدیدپذیر قابل احتراق، ۰/۲ درصد به زغال سنگ.
- مصرف نهایی انرژی به میزان ۱۲۲۹/۷ میلیون بشکه معادل نفت خام با ۴/۳ درصد افزایش نسبت به سال گذشته.
- افزایش مصرف انرژی در بخش‌های خانگی و عمومی و تجاری، کشاورزی و حمل و نقل به ترتیب معادل ۸/۴، ۴/۶، ۳/۷، درصد و کاهش ۰/۳ درصدی در بخش صنعت نسبت به سال گذشته.
- تأمین ۵۳/۸۶ درصد از انرژی مصرفی بخش‌های مصرف‌کننده توسط گاز طبیعی، ۳۵/۳۳ درصد توسط فرآورده‌های نفتی، ۹/۷۸ درصد توسط برق، ۰/۶۸ درصد توسط منابع تجدیدپذیر قابل احتراق و ۰/۳۵ درصد توسط زغال سنگ.

بخش انرژی و اقتصاد

- کاهش قیمت واقعی حامل‌های انرژی نسبت به دوره مشابه سال قبل.
- سرانه مصرف گاز طبیعی و نفت خام و فرآورده‌های نفتی ایران، ۵/۹ و 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 ۳/۲، ۱/۸، ۱/۶ و ۱/۵ برابر متوسط جهانی.
- افزایش ۲/۹ درصدی سرانه مصرف نهایی انرژی نسبت به سال گذشته.
- ۱/۴ برابر بودن شدت مصرف انرژی ایران نسبت به متوسط جهانی.
- شدت انرژی بر مبنای عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی در سال ۱۳۹۲ به ترتیب به میزان ۰/۸۵ و ۰/۵۶ بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال به ترتیب با افزایش ۶/۳ و ۶/۲ درصدی نسبت به سال گذشته.
- کاهش بهبود بهره‌وری مصرف انرژی به میزان ۵/۸ درصد نسبت به سال گذشته.
- اختصاص ۳/۹ و ۵/۹ درصد از کل هزینه‌های خانوارهای شهری و روستایی به هزینه‌های انرژی.
- هزینه انرژی برای فقیرترین و ثروتمندترین خانوارهای شهری به ترتیب ۵/۶ و ۳/۰ درصد از کل هزینه‌های خانوارهای شهری.
- هزینه انرژی برای فقیرترین و ثروتمندترین خانوارهای روستایی به ترتیب ۷/۷ و ۴/۶ درصد از کل هزینه‌های خانوارهای روستایی.

بخش نفت

- برآورد ذخایر قابل استحصال هیدروکربوری مایع ایران به میزان ۱۵۷/۵۲ میلیارد بشکه.

- افزایش ۴۴ سال به عمر ذخایر هیدروکربوری مایع طی پنج سال گذشته و برآورد ۱۲۸ سال برای عمر این ذخایر در سال ۱۳۹۲.
- کشف ۳۵۴/۶ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی و ۱۹۶/۲ میلیون بشکه مایعات و میعانات گازی در سال ۱۳۹۲.
- حفاری ۱۸۶ حلقه چاه با مترژی معادل ۳۳۹/۶ کیلومتر در سال ۱۳۹۲ و کاهش ۵/۶ درصدی تعداد و ۱۸/۶ درصدی مترژ چاه‌های حفاری نسبت به سال گذشته.
- کاهش ۰/۸ و ۹/۶ درصدی تولید و صادرات نفت خام ایران نسبت به سال گذشته و افزایش ۲/۸ درصدی مصرف داخلی کشور.
- تولید ۲۰۱/۷ میلیون بشکه مایعات و میعانات گازی و اختصاص ۳۸/۸ درصد به مجتمع‌های پتروشیمی و ۴۶/۶ درصد آن به صادرات.
- پالایش روزانه ۱۸۵۹/۹ هزار بشکه نفت خام و میعانات گازی و تولید روزانه ۲۹۰/۸ میلیون لیتر فرآورده‌های نفتی.
- اختصاص ۸۱/۱ درصد از کل تولید پالایشگاه‌های کشور به تولید نفت گاز، نفت کوره و بنزین به ترتیب با سهمی معادل ۳۳/۶، ۲۶/۷ و ۲۰/۸ درصد.
- افزایش چشمگیر ۲/۴ برابری واردات بنزین موتور نسبت به سال قبل به دلیل ثابت ماندن قیمت بنزین و عدم توزیع بنزین تولیدی واحدهای پتروشیمی و نیز افزایش بیش از حد مصرف این فرآورده در کشور.
- افزایش ۴۷/۵ درصدی صادرات نفت کوره به دلیل واردات بیش از حد این فرآورده توسط کشور چین و فروش قابل توجه آن به کشتی‌های بین‌المللی و کاهش ۵۹/۵ درصدی صادرات نفت گاز نسبت به سال گذشته به دلیل نیاز بخش‌های صنعت و نیروگاهی به این فرآورده و توسعه شبکه حمل و نقل و صنایع و نیز کاهش فروش آن به کشتی‌های بین‌المللی.
- کفایت ظرفیت ذخیره‌سازی انبارهای نفت خام پالایشگاهی به طور متوسط برای ۹/۵ روز.
- مصرف فرآورده‌های عمده نفتی به میزان ۹۲/۷ میلیارد لیتر با رشدی معادل ۵/۹ درصد نسبت به سال گذشته و اختصاص بیشترین سهم مصرف به نفت گاز و بنزین به ترتیب با ۴۳/۱ و ۲۷/۰ درصد و کمترین سهم به گاز مایع با ۴/۳ درصد.
- افزایش مصرف ۱/۲ درصدی گاز مایع، ۷/۸ درصدی بنزین موتور، ۱۳/۲ درصدی نفت گاز و کاهش مصرف ۶/۰ درصدی نفت کوره و ۳/۸ درصدی نفت سفید نسبت به سال قبل.
- افزایش متوسط قیمت جهانی نفت خام سبک و سنگین ایران در سال ۲۰۱۳ نسبت به سال قبل به ترتیب معادل ۲/۳ و ۳/۰ درصد.

بخش گاز طبیعی

- برآورد ذخایر قابل استحصال گاز طبیعی در پایان سال ۱۳۹۲، به میزان ۳۳/۸۵ تریلیون متر مکعب.
- تولید گاز غنی به ۶۳۴/۸ میلیون مترمکعب در روز با افزایش رشدی معادل ۲/۰ درصد و جهش تولید ۱۲/۷ میلیون متر مکعب در روز نسبت به سال گذشته که این افزایش عمدتاً متأثر از افزایش تولید از میدان گازی پارس.

- تولید ۹۷۶/۹ هزار تن گوگرد در پالایشگاه‌های گاز و صادرات بیش از ۸۵/۱ درصد از آن.
- در مدار تولید قرار گرفتن واحدهای بازیافت گوگرد شرکت پالایشگاهی گاز ایلام در زمستان ۱۳۹۲.
- کشورهای چین و هند همچنان به عنوان مشتریان عمده گوگرد تولیدی پالایشگاه‌های کشور به شمار می‌روند.
- تزریق روزانه ۸۱/۹ میلیون مترمکعب گاز طبیعی به میادین نفتی و افزایش ۵/۵ درصدی نسبت به سال گذشته و افزایش حجم ۴/۲ میلیون متر مکعب در روز.
- ظرفیت اسمی پالایش و نم زدایی گاز طبیعی کشور به میزان ۵۴۷/۸ میلیون مترمکعب در روز.
- مجموع خطوط لوله احداث شده تا پایان سال ۱۳۹۲ حدود ۳۵/۴ هزار کیلومتر و احداث ۶۱۴/۵ کیلومتر خطوط لوله انتقال گاز طبیعی جدید در این سال.
- مجموع ۷۴۶/۵ میلیون متر مکعب گاز دریافتی دو مخزن ذخیره سازی گاز طبیعی سراجه و شوربجه، ۷۱۲ میلیون متر مکعب تزریق به مخزن و ۳۷۶/۳ میلیون متر مکعب گاز باقی مانده در مخزن.
- واردات و صادرات گاز طبیعی به میزان ۵/۴ و ۹/۳ میلیارد مترمکعب به ترتیب با افزایش رشدی معادل ۱۵/۵ درصد و کاهش ۰/۱ درصد.
- افزایش ۰/۶ درصدی صادرات گاز طبیعی به ترکیه و ۵/۱ درصدی به نخجوان و کاهش ۱۷/۴ درصدی به ارمنستان.
- افزایش ۱۵/۷ درصدی واردات گاز طبیعی از ترکمنستان و ۱۲/۶ درصدی از آذربایجان.
- مجموع مصارف نهایی و مصارف بخش انرژی گاز طبیعی به میزان ۱۵۲/۸ میلیارد مترمکعب و اختصاص ۶۸/۸ و ۳۱/۲ درصد از آن به مصارف نهایی و مصارف بخش انرژی.
- اختصاص ۳۳/۵ درصد از مصرف گاز طبیعی به بخش‌های خانگی، تجاری و عمومی، ۲۴/۰ درصد به نیروگاه‌ها، ۱۷/۵ درصد به بخش صنعت، ۱۲/۸ درصد به مصارف بخش پتروشیمی، ۷/۲ 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 ۴/۴ درصد به بخش حمل و نقل و ۰/۷ درصد به بخش کشاورزی و واحدهای کوره بلند.
- افزایش ۱۱/۷ درصدی مصرف گاز طبیعی در بخش خانگی و تجاری نسبت به سال قبل به دلیل شدت سرما و روشن بودن همه سامانه‌های گرمایشی بخش خانگی و تجاری.
- مصرف ۱۹۸۶/۵ متر مکعب گاز طبیعی توسط هر ایرانی در سال ۹۲، با کاهشی معادل ۸/۸ مترمکعب نسبت به سال قبل.

بخش برق

- ظرفیت اسمی نیروگاه‌های کشور به میزان ۷۰/۲ گیگاوات و اختصاص ۲۲/۵ درصد آن به نیروگاه‌های بخاری، ۳۵/۲ درصد به نیروگاه‌های گازی، ۲۵/۴ درصد به نیروگاه‌های سیکل ترکیبی، ۰/۶ درصد به نیروگاه‌های دیزلی، ۱۴/۶ درصد به نیروگاه‌های آبی و ۱/۷ درصد به نیروگاه‌های اتمی، بادی، خورشیدی و بیوگاز.
- رشد ۲/۲ و ۲/۲ درصدی ظرفیت اسمی و عملی نیروگاه‌های برق کشور نسبت به سال گذشته.

- اختصاص ۴۹/۶ درصد از کل ظرفیت اسمی نیروگاه‌های کشور به وزارت نیرو، ۴۱ درصد آن به بخش خصوصی، ۷/۹ درصد به صنایع بزرگ، ۱/۵ درصد به سازمان انرژی اتمی ایران و ۰/۰۵ درصد به واحدهای کوچک فتوولتاییک متعلق به سایر سازمان‌ها.
- افزایش ظرفیت اسمی نیروگاه‌های بخش خصوصی از ۹۳۶۹/۴ مگاوات در سال ۱۳۹۱ به ۲۸۸۰۷/۲ 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.
- راندمان نیروگاه‌های حرارتی برق کشور از ۳۷/۲ درصد در سال ۱۳۹۱ به ۳۷ درصد در سال ۱۳۹۲ با کاهش ۰/۵ درصدی نسبت به سال قبل که در این میان راندمان نیروگاه‌های سیکل ترکیبی، بخاری و گاز به ترتیب برابر ۴۶، ۳۷ و ۲۹/۴ درصد
- تولید برق کشور به میزان ۲۶۲/۴ تراوات ساعت با رشدی معادل ۲/۵ درصد نسبت به سال گذشته و اختصاص ۴۷/۷ درصد آن به وزارت نیرو، ۲/۵ درصد به صنایع بزرگ و ۴۸/۱ درصد به بخش خصوصی، در پی واگذاری تعدادی از نیروگاه‌های وزارت نیرو به بخش خصوصی و ۱/۷ درصد توسط سازمان انرژی اتمی ایران.
- سهم تولید برق در نیروگاه‌های بخاری ۳۴/۲ درصد، سیکل ترکیبی ۳۳/۲ درصد، گازی ۲۵/۲ درصد، آبی ۵/۶ درصد، تجدیدپذیر و اتمی ۱/۹ درصد و دیزلی نیز ۰/۰۳ درصد.
- اختصاص ۵۵/۹، ۲۵/۲، ۱۸/۳ و ۰/۷ درصد از کل سوخت مصرفی نیروگاه‌های کشور به گاز طبیعی، نفت کوره، نفت گاز و سایر حامل‌های انرژی.
- اختصاص ۳/۵ درصد از تولید ناویژه برق به مصارف داخلی نیروگاه‌ها و ۳/۳۵ درصد به تلفات شبکه‌های انتقال و ۱۴/۸ درصد به تلفات شبکه توزیع کشور.
- میزان واردات و صادرات برق ایران به ترتیب ۳/۷ و ۱۱/۶ تراوات ساعت با کاهش ۴/۶ و افزایش ۵/۳ درصد نسبت به سال گذشته.
- وقوع بیش از ۹۵/۱ درصد صادرات برق ایران به سه کشور عراق، ترکیه و افغانستان.
- تولید ویژه ۶/۳ تراوات ساعت برق توسط صنایع بزرگ، مصرف ۴/۰ تراوات ساعت آن در خود صنایع و فروش ۲/۳ تراوات ساعت باقیمانده به شبکه سراسری برق.
- اختصاص سهمی معادل ۳۴/۸، ۳۱/۷، ۱۶/۳، ۸/۸، ۶/۶، ۱/۹ و ۰/۲ درصد از کل فروش برق وزارت نیرو به ترتیب به بخش‌های صنعت، خانگی، کشاورزی، عمومی، تجاری، سایر مصارف و حمل و نقل.
- رسیدن تعداد مشترکین برق (بدون احتساب مشترکین روشنایی معابر) به بیش از ۳۰ میلیون مشترک با رشد ۵/۸ درصد رشد نسبت به سال قبل.
- قرار گرفتن تهران در رتبه نخست با ۱۹/۶ درصد تعداد مشترکین برق.
- رسیدن مصرف برق در زیر بخش حمل و نقل برقی به ۳۲۳ گیگاوات ساعت با کاهش ۲/۹ درصد نسبت به سال گذشته.
- رسیدن ضریب بار تولیدی برق کشور به ۶۵/۶ درصد با ۱/۹ درصد کاهش نسبت به سال گذشته.
- رسیدن بار تولیدی شبکه سراسری به ۴۵۵۲۹ مگاوات و حداکثر بار همزمان کل کشور به ۴۵۶۵۹ مگاوات.

- متوسط قیمت برق در بخش‌های مختلف مصرف به ازای هر کیلووات ساعت به ۴۱۸/۵ ریال با افزایش ۲/۸ درصدی نسبت به سال گذشته.

بخش زغال سنگ

- اختصاص ۲۴ معدن از ۱۸۷ معدن زغال سنگ کشور به بخش دولتی، ۱۴۵ معدن به بخش خصوصی و ۱۸ معدن به بخش تعاونی.

- وجود ۱۱۴ معدن فعال، ۶۷ معدن غیر فعال و ۶ معدن در حال تجهیز زغال سنگ در سال ۱۳۹۲.

- استخراج ۴۰۵۹/۰ هزار تن زغال سنگ در کشور و اختصاص ۳۸۷۶/۳، ۱۳۳/۷ و ۴۹/۱ هزار تن از آن به ترتیب به زغال سنگ کک شو، حرارتی و تفکیک نشده کک شو و حرارتی.

- تولید ۹۲۱/۵ هزار تن زغال سنگ کنستانتیره در سال ۱۳۹۲ و کاهش ۱/۴ درصدی نسبت به سال گذشته.

- واردات و صادرات زغال سنگ کشور به میزان ۹۳۷/۲ و ۳۰۵/۵ هزار تن در سال ۱۳۹۲ و افزایش ۱۰/۳ برابری واردات زغال سنگ و فرآورده‌های آن نسبت به سال قبل.

- مصرف ۱۵۱۰/۰ هزار تن زغال سنگ در کشور شامل ۱۳۵۱/۰ هزار تن زغال سنگ کک شو مصرفی در واحدهای کک سازی.

- تولید ۹۶۴/۷ و مصرف ۱۸۹۶/۳ هزار تن کک در سال ۱۳۹۲.

- تولید ۳۰۴/۹ و مصرف ۱۷۷/۴ میلیون متر مکعب گاز کک در سال مورد بررسی.

- تولید ۵۲۲۴/۹ و مصرف ۴۲۹۶/۱ میلیون متر مکعب گاز کوره بلند در ذوب آهن اصفهان.

- تولید ۳۲/۱ و مصرف ۳۰/۵ هزار تن قطران در کشور در سال ۱۳۹۲.

بخش انرژی‌های تجدیدپذیر

- به کارگیری ۱۰۳۸۳/۱ 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 ۳۶/۶ گیگاوات در کشور.

- ادامه بهره‌برداری از ۴۵ نیروگاه آبی با ظرفیت ۱۰۲۶۶/۰ مگاوات و تولید ۱۴۵۸۲/۰ گیگاوات ساعت انرژی برق.

- بهره‌برداری از ۱۸۲ توربین بادی با ظرفیت ۱۱۰/۳ مگاوات و تولید ۳۷۵/۶ گیگاوات ساعت.

- واگذاری نیروگاه بادی بینالود به بخش خصوصی.

- بهره‌برداری از سیستم‌های فتوولتائیک با ظرفیت ۶۹ کیلووات و تولید ۶۸/۰ مگاوات ساعت برق.

- به کارگیری ۳۲/۱ مگاوات سیستم‌های کوچک فتوولتائیک جهت روشنایی معابر و جاده‌ها، چراغ‌های ترافیک، سیستم‌های مخابراتی و برق‌رسانی روستایی.

- حفر ۱۱ حلقه چاه از سال ۱۳۸۸ تاکنون در سایت مشکین شهر به منظور استفاده از انرژی زمین گرمایی و

بازنگری مجدد در مشخصات نیروگاه زمین گرمایی مشکین شهر (۲۰ مگاوات ظرفیت و ۱۵۰ گیگاوات ساعت

قابلیت تولید سالانه انرژی).

- تولید فرآورده‌های جنگلی مجاز به میزان ۶۶۸/۵ هزار مترمکعب در سه استان گیلان، مازندران و گلستان، با رشد

- منفی ۱۸/۰ درصدی نسبت به سال گذشته به دلیل بهره‌برداری بیش از حد از جنگل‌ها، چرای دام، معدنکاو، اجرای طرح‌های عمرانی و قاچاق چوب
- مبادله زغال چوب با سایر کشورها با واردات و صادراتی معادل ۴۲۶۰/۳ و ۵۲۵/۴ تن.
 - برداشت غیر مجاز زغال چوب به میزان ۱۳۰/۳ تن و کاهش ۶/۴ درصدی آن نسبت به سال گذشته به دلیل هماهنگی و تعامل میان سازمان جنگل‌ها و مراتع، گشت‌های مداوم محیط بانان و افزایش نظارت‌ها و کنترل‌های انجام شده توسط مأمورین سازمان جنگل‌ها و مراتع.
 - اختصاص ۶۱/۰ درصد از برداشت‌های غیر مجاز زغال چوب به چهار استان خوزستان، لرستان، چهارمحال و بختیاری و کرمانشاه.
 - بهره‌برداری از سه نیروگاه بیوگازسوز شیراز، مشهد و تهران با ظرفیت اسمی ۶/۹ مگاوات و تولید ۲۰/۸ گیگاوات ساعت برق.

بخش انرژی هسته‌ای

- انجام فعالیت‌های متعدد در نیروگاه اتمی بوشهر نظیر: اتصال به شبکه سراسری برق، اتمام تست‌های راه‌اندازی و بهره‌برداری واحد یکم، تحویل موقت واحد یکم نیروگاه به بهره‌بردار ایرانی، تولید برق با قدرت نامی و نهایتاً آغاز عملیات سوخت‌گذاری مجدد و برنامه نگهداری و تعمیرات.
- انجام اقداماتی در خصوص گداخت هسته‌ای نظیر: انجام فاز مطالعاتی و امکان‌سنجی برنامه ملی مطالعات امکان‌سنجی "طراحی و ساخت راکتور و نیروگاه آزمایشی گداخت هسته‌ای"، طراحی و ساخت و بهره‌برداری از چندین دستگاه پلاسما، اولین راکتور پیوسته گداخت هسته‌ای آزمایشگاهی و مشعل پلاسمایی جهت کاربردهای مختلف صنعتی.
- برآورد ۱۲ هزار تن پتانسیل اورانیوم در کشور.
- بهره‌برداری از معدن سنگ اورانیوم در منطقه ساغند با ظرفیت استخراج سالانه ۱۲۰ هزار تن سنگ اورانیوم.

بخش انرژی و محیط زیست

- بیشترین میزان انتشار CO ، CH_4 ، SPM و NOx از بخش حمل و نقل به ترتیب به میزان ۹۷/۴، ۷۹/۵، ۷۷/۹ و ۴۷/۷ درصد از کل انتشار این گازها در بخش انرژی کشور.
- تولید ۹۵/۷ درصد منواکسیدکربن در اثر احتراق بنزین، تولید ۷۶ درصد ذرات معلق و ۶۴/۷ درصد از N_2O در اثر احتراق نفت گاز و تولید ۵۲ درصد دی‌اکسید کربن در اثر احتراق گاز طبیعی.
- نفت کوره به عنوان منبع اصلی انتشار ۶۰/۲ درصد از SO_2 و نفت گاز منبع اصلی انتشار ۵۵/۴ درصد از SO_2 منتشر شده در کشور.
- برآورد سرانه انتشار دی‌اکسید کربن به میزان ۷/۶۳ 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 ۲۶۱/۶، ۲۵۹/۰، ۲۳۷/۴ و ۱۳۵/۵ گرم بر کیلووات ساعت.

بخش بهینه‌سازی عرضه و تقاضای انرژی

- ممیزی انرژی در کارخانه‌های صنعتی توسط شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت (۲۰ کارخانه) و سازمان بهره‌وری انرژی ایران (۳۴۰ کارخانه) در قالب بازنگری استاندارد مصرف انرژی برای صنایع آهن و فولاد، سیمان، شیشه و بلور، کاشی و سرامیک، ریخته‌گری، صنایع غذایی، صنایع چوب و کاغذ و صنایع شیمیایی و نفت با مجموع پتانسیل صرفه‌جویی ۷۹۸۳/۵ تراژول.
- اصلاح و بازنگری استانداردهای معیار مصرف انرژی در فرآیندهای آهن و فولاد (۹۶۵۳)، معیار مصرف انرژی در صنایع لبنی (۱۱۹۵۶) و معیار مصرف انرژی در فرآیندهای تولید کاشی و سرامیک (۹۶۴۹) و تدوین استاندارد کمپرسور هوا (۱۶۸۹۰).
- اعطای یارانه سود تسهیلات توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران در این سال به طرح حمایتی "جایگزینی الواتور با ایرلیفت در آسیاب مواد دو کارخانه سیمان با پتانسیل صرفه‌جویی ۱۱۳۹۳ مگاوات‌ساعت.
- اجرای طرح ارتقای بهره‌وری انرژی در پنج صنعت کشور شامل پالایشگاه‌ها، مجتمع‌های پتروشیمی، آهن و فولاد، سیمان و آجر با بهره‌مندی از تسهیلات محیط زیست جهانی (GEF) و (UNIDO) اجرا نموده است.
- دوگانه سوز نمودن ۸۱۶۰۰ دستگاه خودرو در سال ۱۳۹۲ و نصب و راه‌اندازی ۱۶۹ باب جایگاه CNG در کشور.
- مصرف ۶/۷ میلیارد متر مکعب CNG در سال ۱۳۹۲ با ۳/۴ درصد کاهش نسبت به سال قبل از آن.
- پیش‌بینی صرفه‌جویی ۲۱/۵ میلیون بشکه معادل نفت خام از طرح‌های اجرایی بخش حمل و نقل تا پایان ۱۳۹۲.
- ممیزی انرژی در بخش ساختمان برای پنج ساختمان نمونه توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران و صرفه‌جویی ۲۰۰ مگاوات‌ساعت و همچنین ممیزی دو گروه از ساختمان‌های زیر مجموعه وزرات نفت .
- برآورد ۱۳/۱ میلیون متر مکعب صرفه‌جویی انرژی سالانه در راستای اقدامات مربوط به مبحث ۱۹ مقررات ملی ساختمان در شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت.
- تدوین و تصویب استاندارد تعیین معیار مصرف انرژی و دستورالعمل برجسب انرژی اجاق‌های ریز موج خانگی در بخش تجهیزات انرژی بر ساختمان.
- حمایت از ارتقای رتبه انرژی ۴۴۷۷۰۰ هزار دستگاه یخچال، یخچال فریزر و فریزر خانگی و ۸۵ هزار دستگاه کولر آبی توسط سازمان بهره‌وری انرژی و صرفه‌جویی ۱۴۳/۶ گیگاوات ساعت و پرداخت یارانه به مبلغ ۶۰/۲ میلیارد ریال.
- پرداخت ۱۵ میلیارد ریال یارانه سود تسهیلات توسط شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت جهت راه‌اندازی خط تولید عایق حرارتی-برودتی از جنس میتریل فوم در شرکت سانا عایق با صرفه‌جویی ۱۳/۱ میلیون متر مکعب گاز طبیعی.
- افزایش ۲۰ مگاوات به قدرت نیروگاهی کشور با خنک کاری در هوای ورودی کمپرسور واحدهای ۳ و ۴ نیروگاه سیکل ترکیبی منتظر قائم.
- وقوع صرفه‌جویی انرژی به میزان ۲۴۴۲/۴ گیگاوات‌ساعت حاصل اقدامات مربوط به مدیریت مصرف انرژی در وزارت نیرو.

۲-۱- روند شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی

۱-۲-۱- انرژی و اقتصاد

روند قیمت‌های انرژی: 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 ۱۳۸۹، با اجرای طرح هدفمندی یارانه‌ها، قیمت حامل‌های انرژی افزایش چشمگیری یافت. به طوری که قیمت بنزین معمولی بین ۱/۸ تا ۴/۰ برابر، بنزین سوپر بین ۱/۵ تا ۳/۳ برابر، نفت سفید ۶/۱ برابر، نفت گاز نیروگاه‌ها ۵۹/۸ برابر و سایر بخش‌ها بین ۹/۱ تا ۲۱/۲ برابر، نفت کوره نیروگاه‌ها ۶۵/۳ برابر و سایر بخش‌ها ۲۱/۲ برابر و گاز مایع ۴/۱ برابر شد. قیمت برق نیز ۲۶/۵ درصد افزایش یافت. در سال ۱۳۹۰ قیمت اسمی فروش برق نیز نسبت به سال گذشته حدود ۲ برابر گردید و قیمت فرآورده‌های نفتی نسبت به قیمت‌های بعد از هدفمندی یارانه‌ها در سال ۱۳۸۹ ثابت باقی ماند. در سال ۱۳۹۱، به استثنای قیمت گازمایع که افزایش ۴/۶ برابری داشته، قیمت فروش سایر فرآورده‌ها ثابت بوده است. قیمت فروش گازطبیعی نیز نسبت به سال قبل ثابت بوده و به طور متوسط ۷۴۲/۲ ریال به ازای هر مترمکعب بوده است. متوسط قیمت فروش برق نیز در این سال، با اندکی کاهش نسبت به سال قبل به ۴۰۷ ریال به ازای هر کیلووات ساعت رسید. در سال ۱۳۹۲ قیمت اسمی فرآورده‌های نفتی نسبت به سال ۱۳۹۱ هیچگونه تغییری نداشت و تنها قیمت اسمی برق با ۱۱/۵ ریال افزایش به ۴۱۸/۵ ریال به ازای هر کیلووات ساعت رسید. متوسط قیمت فروش گازطبیعی نیز با کاهش اندک ۱۲/۷ ریالی به ۷۲۹/۵ ریال به ازای هر مترمکعب رسید. بدیهی است با توجه به شاخص قیمت کالاها در این سال، قیمت واقعی تمامی حامل‌های انرژی نسبت به سال ۱۳۹۱ کاهش 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. چنانچه اثر افزایش سطح عمومی قیمت‌ها از قیمت‌های اسمی حذف شود، ملاحظه می‌شود که قیمت واقعی کلیه حامل‌ها به استثنای گازمایع کاهش داشته 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 و تجاری و عمومی، حمل و نقل و صنعت به ترتیب ۳/۲، ۱/۸، ۱/۶ و ۱/۵ برابر متوسط جهانی است. مقایسه سرانه مصرف نهایی انرژی ایران به تفکیک حامل‌های انرژی با مقیاس جهانی نشان می‌دهد که سرانه مصرف گازطبیعی و نفت خام و فرآورده‌های نفتی به ترتیب ۵/۹ و ۱/۶ برابر متوسط مصرف سرانه جهانی می‌باشد. مصرف سرانه سایر حامل‌ها از متوسط جهانی کمتر است. این امر از بهره‌وری پایین در بهره‌برداری، مصرف بالای انرژی و همچنین استفاده از کالاها و خدمات انرژی‌بر ناشی می‌شود. مصرف سرانه در کشورهای نظیر ترکیه، هند، چین و هنگ کنگ، پاکستان، آفریقا، ونزوئلا، کشورهای آسیایی غیر OECD و منطقه خاورمیانه از ایران پائین‌تر 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 ۸۸، ۸۹، ۹۰، ۹۱ و ۹۲ به ترتیب ۱۴/۰۴، ۱۳/۸۴، ۱۴/۱۱، ۱۳/۹۳ و ۱۴/۳۴ بشکه معادل نفت خام بوده است. در سال ۱۳۹۲، شاخص سرانه مصرف نهایی انرژی نسبت به سال گذشته ۲/۹ درصد رشد داشته است.

شدت انرژی: شدت انرژی شاخصی برای تعیین کارایی انرژی در سطح اقتصاد ملی هر کشور می‌باشد 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 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.

برای تبدیل واحد پول کشورها به یک واحد مرجع (مانند دلار) از دو نرخ متفاوت، یکی نرخ تبدیل ارزی و دیگری نرخ برابری قدرت خرید استفاده می‌شود. 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 ۲۰۱۲، در سطح جهان به طور متوسط برای تولید یک میلیون دلار ارزش افزوده حدود ۹۹ تن معادل نفت خام انرژی مصرف شده است، در حالیکه این رقم در ایران ۴۰ درصد بیشتر است. اگر مبنای محاسبات نرخ ارز باشد، تفاوت مزبور بسیار بیشتر خواهد بود. همچنین شدت انرژی براساس عرضه انرژی اولیه و بر مبنای برابری قدرت خرید در جهان ۱۶۰ بشکه معادل نفت به ازای میلیون دلار است، در حالی که رقم مشابه در ایران ۲۱۰ بشکه می‌باشد.

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 ۱۳۹۲ شدت انرژی بر مبنای عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی به ترتیب ۰/۸۵ و ۰/۵۶ بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال بوده که نسبت به سال گذشته به ترتیب ۶/۳ و ۶/۲ درصد افزایش داشته است.

لازم به ذکر است که در ایران ثبت آمار توسط نهادهای متولی انرژی براساس حواله‌ها و تعرفه‌های داخلی سازمان‌ها

و نهادها 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 امکان‌پذیر نمی‌باشد. رفع این مشکل مستلزم اقدام‌های فراسازمانی در ثبت آمار و اطلاعات انرژی می‌باشد.

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 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 تولید ملی خود به حداقل ممکن رسانده باشند. در دوره ۲۰۱۲-۲۰۰۲ شاخص ضریب انرژی نسبت به دو دوره قبل افزایش یافته و به عدد ۰/۵۵ 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 ۸۰-۱۳۶۹ ضریب انرژی به عدد ۱/۸۲ رسیده است. در دوره ۹۲-۱۳۸۰ مجدداً ضریب انرژی کاهش یافته و به عدد ۱/۳۰ بالغ شده است. به عبارت دیگر در دوره مزبور، رشد مصرف نهایی انرژی نسبت به رشد تولید ناخالص داخلی متناسب‌تر شده 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 ۱۳۹۲ نسبت به سال گذشته با ۵/۸ درصد کاهش، از ۱۸۹۸/۶ به ۱۷۸۸/۲ 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. لذا بخشی از این کاهش بهره‌وری انرژی طی سال‌های اخیر، ناشی از تثبیت قیمت حامل‌های انرژی بوده است.

سهام هزینه انرژی در کل هزینه‌های خانوار: بررسی متوسط هزینه سالانه انرژی مصرفی خانوارهای شهری و روستایی، به تفکیک دهک‌های مختلف هزینه‌ای در سال ۱۳۹۲ نشان می‌دهد که هزینه‌های انرژی حدود ۳/۹ درصد از کل هزینه‌های خانوارهای شهری و ۵/۹ 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 خانوار از کل 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 ۵/۶ درصد از کل هزینه‌های مصرفی و یک خانواده ثروتمند شهری (دهک دهم) حدود ۳/۰ درصد از کل هزینه‌های مصرفی خود را صرف تأمین انرژی می‌نمایند. این ارقام برای فقیرترین و ثروتمندترین خانوارهای روستایی به ترتیب ۷/۷ و ۴/۶ 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 ۱۳۹۲، ۱۵۷/۵۲ میلیارد بشکه بوده است. در سال مزبور عمر ذخایر هیدروکربوری مایع ۱۲۸ سال برآورد گردیده که طی پنج سال گذشته، ۴۴ 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 ۱۳۹۲ منجر به شناسایی ۱۹۶/۲ میلیون بشکه مایعات و میعانات گازی و ۳۵۴/۶ میلیارد متر مکعب گاز خشک (همراه، کلاهدک و مستقل) شد.

۳-۱-۳- حفاری

در سال ۱۳۹۲، شرکت ملی حفاری تعداد ۷۴ دستگاه حفاری در اختیار داشته که ۶۸ دستگاه آن در مناطق خشکی و ۶ دستگاه در مناطق دریایی فعالیت می‌کرده است. همچنین ۲۰ 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، رامشیر، کوپال، لالی، رگ سفید، آغاچاری، منصوری، مارون، کرنج، رودک، خانگیران، قلعه نار، بی حکیمه، تابناک، گلخاری، منصورآباد، بینک، سرخون، وراوی، شانول، دارخوین، پارسی، کارون، دهلران، رامین و لب سفید قرار داشته‌اند. همچنین دستگاه‌های حفاری مناطق دریایی این شرکت در میادین سلمان، خارک، پارس جنوبی و ابودر واقع شده‌اند. شایان ذکر است ۲۰ دستگاه حفاری این شرکت در پروژه‌های بین‌المللی دارخوین، آزادگان شمالی، یادآوران، پایدار، آزادگان جنوبی، خارتنگ، سرخس، دالپری، پارس جنوبی و کنگان فعالیت دارند. این شرکت از ابتدای تأسیس خود تاکنون حدود ۷۸۹۴/۱ کیلومتر در قالب ۳۶۸۷ حلقه چاه نفت و گاز حفاری و تکمیل نموده که تعداد ۱۸۶ حلقه چاه با مترژی معادل ۳۳۹/۶ کیلومتر در سال ۱۳۹۲ انجام شده است. در سال ۱۳۹۲، تعداد ۸۶۷۰ عملیات خدمات جنبی روی چاه‌های نفت و گاز نیز انجام شده است.

۳-۱-۳-۴- 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 این خصوص، کنسرسیوم ازدیاد برداشت از مخازن کشور با حضور رؤسای ۶ دانشگاه و مشارکت شرکت ملی نفت و وزارت نفت با هدف گسترده‌تر کردن تعاملات صنعت نفت و دانشگاه‌های کشور برای تأمین نیازهای این صنعت در زمینه ازدیاد برداشت از مخازن نفت و گاز و تهیه سیستم‌های مرتبط با فناوری‌های ازدیاد برداشت در شرکت‌های تابعه نفت تشکیل گردید. در سال ۱۳۹۲، تزریق گاز به میادین نفتی نسبت به سال قبل ۵/۷ درصد افزایش و تزریق آب به میادین نفتی نسبت به سال قبل، ۳/۶ درصد کاهش داشته است. در این سال حدود ۱۲۵/۹ میلیون بشکه آب و ۸۱/۹ میلیون مترمکعب در روز گاز به میادین تزریق شد.

۳-۱-۳-۵- تولید، واردات و صادرات نفت خام

میزان تولید نفت خام کشور در سال ۱۳۹۲، حدود ۱۰۲۹/۵ میلیون بشکه بوده که از این میزان ۶۶۱/۸ میلیون

بشکه به عنوان خوراک در پالایشگاه‌های داخلی به مصرف رسیده و ۳۷۲/۸ 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 ۱۳۹۲ نسبت به سال قبل حدود ۰/۸ 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 می‌باشد. 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.

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 میداین 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 ۱۳۹۲ از کل تولید مایعات و میعانات گازی به میزان ۲۰۱/۷ میلیون بشکه، حدود ۴۶/۶ درصد به صادرات، ۳۸/۸ درصد به مجتمع‌های پتروشیمی و ۱۴/۶ 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 ۱۳۹۲، در کل ۶۷/۴ میلیارد لیتر نفت خام توسط خطوط لوله از مبادی تولید نفت کشور تحویل گرفته شده و کارکرد خطوط لوله نفت خام معادل ۳۲/۶ میلیارد تن کیلومتر بوده است. در سال ۱۳۹۲، طرح‌های زیر در خصوص انتقال نفت-خام در کشور در حال اجرا بوده است:

- طرح انتقال و فرآورش نفت خام کشورهای حوزه دریای خزر (پروژه مخازن تعادل ساری و مغانک) به منظور انتقال نفت خام کشورهای حوزه دریای خزر و تحویل نفت خام معادل در بنادر جنوبی از طریق قراردادهای سوآپ به عنوان بهترین روش دستیابی به هدف انتخاب شده است. پیشرفت فیزیکی این طرح تا پایان سال ۱۳۹۲، ۹۸/۵۶ درصد بوده است. این طرح به دو بخش اصلی انتقال و فرآورش و سه فاز تقسیم گردیده است: فاز ۱ شامل انتقال و فرآورش ۱۲۵ هزار بشکه در روز، فاز ۲ شامل افزایش ظرفیت انتقال نفت خام به ۳۷۵ هزار بشکه در روز و فاز نهایی شامل افزایش ظرفیت انتقال نفت خام به ۵۰۰ هزار بشکه در روز.
 - از دیگر طرح‌ها در خصوص احداث خطوط لوله انتقال نفت خام می‌توان به طرح احداث خط لوله سبزآب- تنگ فنی- شازند- ری اشاره کرد. ظرفیت خطوط این طرح در مسیر سبزآب به تنگ فنی ۴۵۰ هزار بشکه در روز، در مسیر تنگ فنی به شازند ۲۹۵ هزار بشکه در روز و مسیر شازند به ری ۱۰۵ هزار بشکه در روز طراحی شده است. پیشرفت فیزیکی طرح در مرحله EPC (مقدمات ابلاغ قرارداد) است.
 - طرح احداث خطوط لوله آبادان- ماهشهر و تأسیسات مربوطه با هدف احداث یک خط لوله ۲۴ اینچی به طول ۹۳ کیلومتر و با ظرفیت ۲۰۰ هزار بشکه در روز.
 - طرح احداث خط لوله انتقال میعانات گازی از پالایشگاه فراشبد تا پالایشگاه شیراز با هدف انتقال خوراک میعانات گازی به پالایشگاه شیراز. این طرح در شهریور ماه سال ۱۳۹۲ تحویل موقت شده و تا پایان این سال ۹۹/۱۱ 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 ۱۳۹۲، بالغ بر ۹۷/۵ 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 ۹۷/۵ میلیون تن نفت خام، ۶/۶ میلیون تن فرآورده نیز حمل نموده است. برای انتقال کل ۱۰۴/۱ میلیون تن نفت خام و فرآورده‌های نفتی در سال ۱۳۹۲، ناوگان شرکت ملی نفتکش ایران حدود ۶۳۶/۵ هزار تن نفت کوره و ۲/۴ 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 ۱۳۹۲، عملکرد واقعی پالایشگاه‌های کشور ۱۸۵۹/۹ هزار بشکه نفت و میعانات گازی در روز بوده است. در این سال، به استثنای پالایشگاه‌های اراک، تهران و کرمانشاه، سایر پالایشگاه‌ها بیش از ظرفیت اسمی خود فعالیت داشته که این امر ضرورت توجه به توسعه

برخی از واحدهای پالایشی را در کشور نشان می‌دهد.

در سال ۱۳۹۲، روزانه ۲۹۰/۸ هزار متر مکعب انواع فرآورده نفتی در کشور تولید شده که حدود ۸۱/۱ درصد آن به تولید نفت گاز، نفت کوره و بنزین موتور اختصاص داشته است. بررسی تولید فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ نشان می‌دهد که بیشترین کاهش تولید فرآورده‌ها با ۳۲/۸ و ۷/۸ هزار متر مکعب در روز متعلق به نفت کوره سبک و نفت سفید و بیشترین افزایش تولید با ۳۴/۲، ۱۸/۵ و ۱۸/۲ هزار متر مکعب در روز متعلق به نفت کوره سنگین، نفت گاز و بنزین موتور بوده است.

طی سالیان اخیر، وزارت نفت اقدامات متعددی را در زمینه احداث پالایشگاه‌های جدید، توسعه و بهینه‌سازی پالایشگاه‌ها و طرح‌های بنزین‌سازی انجام داده که برآورد می‌گردد طرح‌های مزبور حداکثر تا سال ۱۳۹۷ به بهره‌برداری برسند. اهم طرح‌ها و پروژه‌های به بهره‌برداری رسیده در سال ۱۳۹۲ بدین شرح می‌باشد:

- اتمام فاز ۳ از مرحله دوم پروژه نوسازی پالایشگاه آبادان: این پروژه مربوط به طرح احداث مجتمع کت کراکر پالایشگاه آبادان با هدف اصلی احداث مجتمع جدید کت کراکر، جایگزینی واحدهای جدید به جای واحدهای قدیمی و حداکثرسازی بنزین تولیدی طرح با مشخصات یورو ۴ با توجه به امکان تأمین خوراک این واحد در داخل پالایشگاه، کاهش نفت کوره تولیدی و همچنین ایجاد ارزش افزوده می‌باشد. ظرفیت این طرح شامل ۴۵ هزار بشکه در روز نفت خام، ۳/۹ میلیون لیتر در روز بنزین و ۰/۴ میلیون لیتر در روز گازوئیل است.

- اتمام فاز اول و دوم طرح بنزین‌سازی پالایشگاه اصفهان: هدف از اجرای این طرح، افزایش کمی و کیفی بنزین به میزان ۳ میلیون لیتر مطابق با استاندارد یورو ۵، حذف مواد افزایش دهنده اکتان و امکان تولید بنزین سوپر می‌باشد. ظرفیت این طرح ۱۸ هزار بشکه در روز است و پیشرفت فیزیکی کل طرح تا پایان سال ۱۳۹۲ بدین شرح می‌باشد: واحد NHT و CCR راه‌اندازی شده و عملیات نصب و مکانیکال واحد ISO پایان یافته و تحویل بهره‌بردار شده و از آنجا که تأمین کاتالیست این واحد بر عهده پالایشگاه می‌باشد، لذا پس از تأمین کاتالیست، بهره‌برداری خواهد شد.

- اتمام طرح بنزین‌سازی پالایشگاه تبریز با هدف افزایش کیفی و کمی تولید بنزین موتور و امکان تولید بنزین موتور اکتان بالا (سوپر) مطابق با استاندارد یورو ۴ و تأمین روزانه ۷۵۰ بشکه بنزن مورد نیاز پتروشیمی تبریز. ظرفیت این طرح ۲۰ هزار بشکه در روز می‌باشد و این طرح در شهریور ماه سال ۱۳۹۲ راه‌اندازی و به بهره‌بردار تحویل شده است.

- اتمام واحدهای تصفیه هیدروژنی نفتا و تبدیل کاتالیستی واحدهای سرویس جانبی طرح توسعه و بهینه‌سازی پالایشگاه لاوان در خرداد ماه سال ۱۳۹۲. هدف از انجام این طرح، 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.

اهم طرح‌ها و پروژه‌های در دست اجرا نیز به شرح ذیل می‌باشد:

- احداث پالایشگاه‌های جدید: پیشرفت فیزیکی احداث پالایشگاه میعانات گازی بندرعباس (ستاره خلیج فارس)

با ظرفیت ۳۶۰ هزار بشکه در روز تا پایان سال ۱۳۹۲، پیشرفت فیزیکی این طرح تا انتهای سال ۱۳۹۲، ۷۴/۶ درصد می‌باشد. در سال ۱۳۹۲، احداث سه پالایشگاه پارس، آناهیتا و هرمز در دست اجرا بوده است.

توسعه و بهینه‌سازی پالایشگاه‌های کشور: از جمله این طرح‌ها می‌توان به افزایش ظرفیت تا ۵۰ هزار بشکه در روز و بهینه‌سازی پالایشگاه لاوان، بهینه‌سازی فرآیند و بهبود کیفیت فرآورده‌های پالایشگاه شهید تندگویان تهران با ظرفیت ۵۳/۵ هزار بشکه در روز، افزایش ظرفیت اسمی از حدود ۱۷۰ به ۲۵۰ هزار بشکه در روز و بهینه‌سازی پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند، طرح توسعه و بهینه‌سازی پالایشگاه اصفهان، طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان (احداث یک ترین (Train) جدید پالایشی به ظرفیت ۲۱۰ هزار بشکه در روز و جایگزینی با واحدهای قدیمی) اشاره کرد. در سال ۱۳۹۲، طرح بهبود کیفیت فرآورده‌های پالایشگاه شهید تندگویان تهران به بهره‌برداری 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. در سال ۱۳۹۲، فاز ۳ از مرحله دوم پروژه نوسازی پالایشگاه آبادان مربوط به طرح احداث مجتمع کت کراکر این پالایشگاه، طرح بنزین‌سازی پالایشگاه تبریز، فاز اول Heavy Naphta Treating و CCR و فاز دوم ایزومریزاسیون پالایشگاه اصفهان به بهره‌برداری رسیده‌اند، که به آنها اشاره گردید. طرح شهید تندگویان تهران که در سال ۱۳۹۱ به بهره‌برداری رسیده است و طرح بنزین‌سازی پالایشگاه بندرعباس با هدف تولید روزانه ۴/۸ میلیون لیتر بنزین، در سال ۱۳۹۴ به بهره‌برداری خواهد رسید.

در سال ۱۳۹۲، حدود ۵/۵ میلیارد مترمکعب سوخت گاز پالایشگاهی و گاز طبیعی و ۱/۶ میلیون متر مکعب گاز مایع و سوخت‌های مایع سبک و سنگین در سیستم پالایشی کشور به مصرف رسیده است.

۹-۳-۱- واردات و صادرات فرآورده‌های نفتی

در سال ۱۳۹۲، صادرات فرآورده‌های عمده نفتی کشور شامل نفت کوره و نفت گاز بوده که به طور عمده از پایانه‌های صادراتی بندرعباس، بندر ماهشهر و لاوان صورت گرفته است. در این سال، صادرات نفت کوره نسبت به سال قبل به میزان ۴۷/۵ درصد افزایش و صادرات نفت گاز نسبت به سال قبل ۵۹/۵ درصد کاهش داشته است. از عمده دلایل افزایش صادرات نفت کوره، واردات زیاد این فرآورده توسط کشور چین می‌باشد. به طوری که ایران در این سال به عنوان بزرگترین عرضه‌کننده نفت کوره به کشور چین معرفی گردید. میزان فروش نفت کوره به کشتی‌های بین‌المللی در سال ۱۳۹۲ نسبت به سال قبل نیز به میزان ۶۴/۸ درصد افزایش داشته است. کاهش صادرات نفت گاز در سال مزبور، به دلیل نیاز بخش‌های صنعتی و نیروگاهی به نفت گاز می‌باشد که بیش از نیاز بخش خانگی به این فرآورده است. توسعه شبکه حمل و نقل و صنایع و نیاز این بخش‌ها به نفت گاز سبب گردیده تا صادرات این فرآورده در سال مزبور کاهش یابد. همچنین فروش نفت گاز به کشتی‌های بین‌المللی نسبت به سال قبل، ۶/۰ درصد کاهش داشته است.

در سال ۱۳۹۲، به استثنای واردات بنزین موتور، واردات سایر فرآورده‌های عمده نفتی کاهش داشته است. بررسی روند مصرف بنزین در کشور طی سال‌های گذشته نشان می‌دهد که همواره روند 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 ۹۰-۱۳۸۶ واردات این فرآورده کاهش یافته بود، اما مجدداً در سال‌های ۱۳۹۱ و ۱۳۹۲ افزایش یافته است. در سال ۱۳۹۲، به دلیل عدم توزیع بنزین تولیدی واحدهای پتروشیمی، واردات بنزین افزایش یافت. یک سوم از بنزین یورو ۴ مورد مصرف در کشور از طریق واردات تأمین می‌شود که قرار شده است جای بنزین تولیدی پتروشیمی‌ها را بگیرد. در سال مزبور، واردات بنزین موتور نسبت به سال قبل از افزایش چشمگیری برخوردار بوده و ۲/۴ برابر شده 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 ۱۳۹۲ در مجموع ۳۹۹۶۸ میلیون تن کیلومتر انواع فرآورده نفتی حمل شده است. بیشترین سهم انتقال فرآورده‌های نفتی در این سال متعلق به خطوط لوله (با ۶۱/۳ درصد از کل عملکرد انتقال) است که حجم انتقال فرآورده‌های نفتی توسط خطوط لوله به میزان ۷۲۳ میلیون تن کیلومتر نسبت به سال گذشته افزایش داشته است. این افزایش عمدتاً متأثر از اجرای طرح‌های زیر در کشور می‌باشد:

- طرح افزایش ظرفیت انتقال سه فرآورده بنزین، گازوئیل و نفت سفید مسیر تبریز به میاندوآب و مراغه و مسیر تبریز به خوی و ارومیه هر یک به ظرفیت تقریبی ۶۵ هزار بشکه در روز. خط تبریز به میاندوآب به بهره‌برداری رسیده است و طراحی خط تبریز به ارومیه به اتمام رسیده و پیشرفت این طرح تا پایان سال ۱۳۹۲، ۳۸/۳۹ درصد می‌باشد. مذاکرات جهت تأمین منابع مالی ادامه دارد.
- 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 ۱۳۹۲، ۶۲/۳۱ درصد می‌باشد.
- طرح انتقال روزانه فرآورده‌های نفتی (بنزین، گازوئیل و نفت سفید) مسیر آبادان/اراک - اراک/تهران تا حدود ۳۰۰ هزار بشکه در روز که این کار با احداث خطوط لوله جدید آبادان به اهواز به طول ۱۳۵ کیلومتر، اهواز به سبزاب به طول ۱۴۰ کیلومتر، سبزاب به تنگ فنی با طول ۱۰۰ کیلومتر و اراک به ری به طول ۲۸۰ کیلومتر در دست انجام است. پیشرفت فیزیکی طرح در مرحله EPC تا پایان سال ۱۳۹۲، ۶/۲۳ درصد می‌باشد.
- طرح احداث خط لوله جدید انتقال فرآورده ری - کن: هدف این طرح، تغییر مسیر خط لوله اقماری می‌باشد که در بافت شهری تهران بزرگ قرار گرفته است. این طرح با احداث خط لوله ری به قوچک به ظرفیت ۸۰

هزار شبکه در روز، ری به کن به ظرفیت ۸۰ هزار بشکه در روز و ری به مهرآباد به ظرفیت ۲۸/۵ هزار بشکه در روز تحویل موقت گردیده است. خط لوله ری - قوچک به بهره‌برداری رسیده است.

- طرح احداث خطوط لوله آبادان/ ماهشهر و تأسیسات مربوطه: هدف این طرح تعویض خط لوله موجود روزمینی آبادان/ ماهشهر می‌باشد که از احداث آن ۴۵ سال می‌گذرد و به علت فرسودگی خطری بالقوه برای محیط زیست محسوب می‌شود. این طرح با احداث دو خط لوله ۱۶ اینچی فرآورده به ظرفیت ۱۳۰ و ۱۱۰ هزار بشکه در روز در دست انجام است. پیشرفت فیزیکی کل طرح تا پایان سال ۱۳۹۲، ۹۹/۶۹ درصد می‌باشد.

در سال ۱۳۹۲، از کل انتقال فرآورده‌های نفتی سهم نفتکش‌های جاده‌پیما ۲۳/۱ درصد، کشتی‌های سوخت‌رسان ۸/۹ درصد، مخزن‌دارهای راه‌آهن ۶/۶ درصد و سایر وسایل انتقال فرآورده‌های نفتی ۰/۱ 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. پیشرفت فیزیکی کل طرح تا پایان سال ۱۳۹۲، ۸۷/۶۶ درصد می‌باشد.

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

در سال ۱۳۹۲، ظرفیت کل ذخیره‌سازی نفت و میعانات گازی در انبارهای پالایشگاهی برابر با ۲۰/۱ میلیون بشکه بوده که نسبت به سال گذشته، افزایشی معادل ۳/۷ میلیون بشکه داشته است. این امر به دلیل افزایش ظرفیت انبارهای نگهداری نفت خام و میعانات گازی در ۴ پالایشگاه آبادان، اصفهان، تبریز و شیراز می‌باشد. در این سال، ظرفیت ذخیره‌سازی انبارهای نفت خام پالایشگاهی به طور متوسط برای ۹/۵ روز کفایت می‌کرده است. این ظرفیت برای برخی از پالایشگاه‌های کشور نظیر آبادان، اصفهان، تبریز، شیراز، لاوان و بندرعباس کمتر از ۱۰ روز و برای پالایشگاه‌های اراک، تهران و کرمانشاه بین ۱۱ تا ۲۳ روز می‌باشد. در سال مزبور، بیش از ۵۴ درصد ظرفیت ذخیره‌سازی نفت خام به پالایشگاه‌های اراک، اصفهان 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 ۱۳۹۲، حجم کل ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی در پالایشگاه‌های کشور بالغ بر ۳۰/۰ میلیون بشکه بوده است.

۱۲-۳-۱- مصرف فرآورده‌های نفتی

بنزین: در سال ۱۳۹۲، مصرف بنزین نسبت به سال گذشته، ۷/۸ درصد افزایش داشته و به ۲۴۹۹۲/۸ میلیون لیتر رسید. بخش حمل و نقل با سهمی حدود ۹۹/۷ درصد، عمده‌ترین بخش مصرف‌کننده بنزین در کشور می‌باشد. مصرف بنزین در این سال، به دلیل افزایش سالانه تولید خودرو، تردد وسائط نقلیه، افزایش تعداد مصرف‌کنندگان بخش کشاورزی در برخی از مناطق، تعطیلی مدارس و دانشگاه‌ها و افزایش سفرهای بین شهری در فصل تابستان، شروع دور دوم سفرهای تابستانی به خصوص بعد از پایان ماه مبارک رمضان و نیز افزایش حجم سفرهای درون شهری به دلیل نزدیک شدن به سال نو و اختصاص سهمیه ویژه بنزین نوروزی به خودروهای شخصی افزایش یافته است. رشد بیش از ۷ درصدی بنزین موتور موجب شده که شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران با افزایش تعداد مجاری عرضه سوخت، تبلیغات محیطی جایگاه‌ها و اطلاع‌رسانی از طریق رسانه ملی تلاش در بهینه کردن مصرف بنزین نماید. از دیگر اقدامات انجام شده نیز، افزایش جایگاه‌های عرضه گاز طبیعی (CNG) می‌باشد. با این وجود، افزایش مصرف بنزین در شرایطی رخ داده که قیمت سوخت CNG ارزان‌تر بوده و بخشی از خودروهای کشور دوگانه‌سوز می‌باشند.

بررسی مصرف بنزین در ماه‌های مختلف سال ۱۳۹۲ حاکی از آن است که مصرف این حامل انرژی در کلیه ماه‌های سال نسبت به سال قبل افزایش داشته است.

در سال ۱۳۹۲، بیشترین مصرف بنزین مربوط به استان‌های تهران، اصفهان و خراسان رضوی به ترتیب با ۴۹۵۲/۸، ۱۸۱۳/۴ و ۱۷۵۳/۴ میلیون لیتر و کمترین مصرف آن مربوط به استان‌های ایلام، کهگیلویه و بویراحمد و خراسان شمالی به ترتیب با ۱۵۶/۷، ۱۷۰/۶ و ۱۷۹/۸ میلیون لیتر بوده است. در سال مزبور، مصرف بنزین موتور نسبت به سال گذشته در تمامی استان‌ها به ویژه استان‌های خراسان جنوبی، کردستان و هرمزگان افزایش داشته است. میزان رشد مصرف بنزین موتور در سه استان ذکر شده نسبت به سال قبل به ترتیب ۲۰/۵، ۱۴/۶ و ۱۳/۱ درصد می‌باشد.

نفت سفید: مصرف نفت سفید در سال ۱۳۹۲ به ۴۸۴۳/۴ میلیون لیتر رسید که در مقایسه با سال گذشته ۳/۸ درصد کاهش داشته است. این امر عمدتاً ناشی از کاهش مصرف بخش خانگی، کشاورزی، تجاری و پتروشیمی (مصارف غیر انرژی) می‌باشد. البته از سال ۱۳۹۱ شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران مقداری نفت سفید را به نیروگاه‌ها تحویل داده که پس از ممزوج شدن با نفت گاز در نیروگاه مورد استفاده قرار گرفته است. میزان مصرف نفت سفید نیروگاهی در سال ۱۳۹۲ تقریباً ۲/۳ برابر سال ۱۳۹۱ می‌باشد. برای تأمین این فرآورده برای نقاط صعب‌العبور و کوهستانی که در پی بارش برف و برودت هوا با افت فشار و قطع گاز مواجه هستند، ذخیره سازی‌های لازم صورت می‌گیرد.

در سال مزبور، بیشترین و کمترین میزان مصرف نفت سفید نسبت به سال گذشته به ترتیب به استان‌های اصفهان و یزد مربوط می‌گردد. لازم به ذکر است که مصرف این فرآورده در استان اصفهان در این سال نسبت به سال قبل ۲/۳ برابر شده که این امر تنها ناشی از افزایش خوراک مصرفی واحدهای پتروشیمی این استان بوده است. کاهش مصرف این فرآورده در استان یزد نسبت به سال قبل ۲۷/۸ درصد بوده که این کاهش عمدتاً به دلیل توسعه گازرسانی شهری و روستایی در این استان بوده است.

همچنین در این سال، مصرف نفت سفید در تمام ماه‌ها به استثنای تیرماه و سه ماه پایانی سال نسبت به سال قبل

کاهش داشته است. افزایش سرمایه شدید در مناطق سردسیر و افت فشار و قطع گاز در این مناطق سبب افزایش میزان مصرف این فرآورده در ماه‌های دی، بهمن و اسفند شده است. از جمله دلایل افزایش مصرف نفت سفید در تیر ماه نیز، افزایش مصرف این فرآورده در بخش نیروگاهی می‌باشد که این افزایش از ماه مورد نظر تا پایان سال نیز در این بخش به وضوح مشاهده می‌گردد.

نفت گاز: در سال ۱۳۹۲، مصرف نفت گاز با ۱۳/۲ درصد افزایش نسبت به سال گذشته به ۳۹۹۵۹/۷ میلیون لیتر رسید. دلیل عمده این افزایش ناشی از مصرف زیاد این فرآورده در بخش نیروگاهی به خصوص در نیروگاه‌های صنایع بزرگ و خصوصی بوده است. سوخت‌رسانی به مناطق سردسیر و صعب‌العبور به خصوص در استان‌های شمالی کشور و رشد شناورهای صیادی و حمل و نقل از دیگر دلایل افزایش مصرف این فرآورده در سال مزبور می‌باشد.

در سال‌های اخیر 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، مصرف نفت گاز در این بخش کاهش یافته است، به طوری که مصرف این فرآورده در بخش خانگی طی سال ۱۳۹۲، ۱۹/۰ درصد نسبت به سال قبل کاهش داشته است. مصرف نفت گاز در بخش نیروگاهی نسبت به سال قبل ۵۷/۳ درصد افزایش داشته است. در سال مورد بررسی، مصرف نفت گاز در بخش‌های عمومی، تجاری و کشاورزی نسبت به سال قبل به ترتیب به میزان ۷/۴، ۱۰/۰ و ۱/۰ درصد کاهش و در بخش صنعت نسبت به سال قبل ۱۲/۵ درصد افزایش داشته است. این میزان کاهش به دلیل اجرای فاز دوم قانون هدفمند کردن یارانه‌ها، اعمال نظارت و کنترل بر توزیع، اعمال سهمیه‌بندی، عدم فعالیت برخی مرغداری‌های مکانیزه نشده، بازدیدهای مستمر و شناسایی مصرف‌کنندگان، تجدید نظر در تخصیص سهمیه برخی تجهیزات کشاورزی، کاهش دوره پرورشی مرغداری‌های گوشتی از ۶۰ روز به ۵۰ روز، اجرای دستورالعمل تخصیص سوخت به ماشین‌آلات و ادوات کشاورزی براساس سطح زیر کشت می‌باشد. بخش حمل و نقل با داشتن سهمی حدود ۵۱/۱ درصد، بزرگترین مصرف‌کننده نفت گاز کشور است. در سال ۱۳۹۲، مصرف این فرآورده در این بخش نسبت به سال قبل ۰/۴ درصد رشد داشته که این میزان افزایش به دلیل رشد شناورهای صیادی و حمل و نقل و حمل مواد سوختی از طریق تانکرهای حمل به مناطق سردسیر صعب‌العبور می‌باشد.

در سال مزبور، مصرف نفت گاز در تمامی استان‌ها به استثنای آذربایجان شرقی، کرمان، مازندران و مرکزی نسبت به سال قبل افزایش داشته است. بیشترین افزایش رشد مصرف این فرآورده مربوط به استان خراسان جنوبی با ۴۰/۸ درصد افزایش نسبت به سال قبل و کمترین میزان رشد مصرف این فرآورده مربوط به استان مازندران با ۳/۷ درصد کاهش نسبت به سال قبل می‌باشد. دلیل افزایش مصرف نفت گاز در خراسان جنوبی ناشی از افزایش مصرف این فرآورده در بخش نیروگاهی می‌باشد. در این سال، استان تهران با مصرف ۴۰۷۴/۶ میلیون لیتر، بیشترین میزان مصرف و استان کهگیلویه و بویر احمد با مصرف ۱۳۴/۶ میلیون لیتر کمترین میزان مصرف این فرآورده را داشته‌اند.

بررسی روند مصرف ماهانه نفت گاز در سال ۱۳۹۲، حاکی از آن است که مصرف این فرآورده در تمامی ماه‌های سال به استثنای فروردین افزایش داشته است، افزایش مصرف این فرآورده در ماه‌های گرم سال به دلیل افزایش تولید در نیروگاه‌ها و در ماه‌های سرد سال به دلیل جانمایی نفت گاز به جای گاز طبیعی می‌باشد.

نفت کوره: در سال ۱۳۹۲، مصرف نفت کوره به ۱۸۸۷۳/۸ میلیون لیتر رسید که نسبت به سال گذشته ۲/۱ درصد افزایش داشته است. این افزایش عمدتاً ناشی از افزایش مصرف بخش‌های حمل و نقل و نیروگاهی می‌باشد. در سال ۱۳۹۲، واحدهای نیروگاهی بخش خصوصی نیز مصرف نفت کوره داشته‌اند. در این سال، بیشترین کاهش مصرف این فرآورده نسبت به سال قبل مربوط به بخش کشاورزی به میزان ۴۶/۵ درصد می‌باشد.

در سال ۱۳۹۲، نیروگاه‌ها با سهمی معادل ۸۰/۹ درصد بیشترین مصرف‌کننده نفت کوره در بین دیگر بخش‌ها بوده‌اند. نفت کوره در بخش حمل و نقل جهت سوخت کشتی‌ها به مصرف می‌رسد. مصرف نفت کوره در بخش صنعت نیز، نسبت به سال گذشته به میزان ۲۰/۸ درصد کاهش داشته است.

گاز مایع: مصرف گاز مایع در سال ۱۳۹۲ با ۱/۲ درصد افزایش نسبت به سال قبل، به ۲۲۲۷/۹ هزار تن رسید. از دلایل عمده این میزان افزایش می‌توان به گسترش جایگاه‌های تک منظوره و دو منظوره عرضه CNG، سفرهای نوروزی و گازرسانی به مصرف‌کنندگان عمده اشاره نمود.

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

در سال ۲۰۱۳، قیمت جهانی نفت خام سبک و سنگین ایران با کاهش رشدی به ترتیب معادل ۲/۳ و ۳/۰ درصد نسبت به سال قبل، به ۱۰۷/۲ و ۱۰۵/۸ دلار به ازای هر بشکه رسید.

قیمت نفت خام در سال ۲۰۱۳ در سطح جهانی دارای نوسان بوده است. این نوسانات به عواملی از جمله نهایه شدن بحث بودجه آمریکا و وجود اختلاف نظرها در زمینه مالیات‌ها، افت تولید نفت خام شرکت ملی نفت برزیل (پتروبراس) و تولید نفت خام مکزیک، افزایش ارزش دلار در مقابل یورو، تداوم بحران مالی منطقه یورو و نگرانی اقتصادی در این منطقه، افت تولید نفت خام نیجریه در پی رشد سرقت‌های حمل و نقل نفت خام، ناآرامی‌های سیاسی در منطقه خاورمیانه و نگرانی معامله‌گران از بروز اختلال در مبادی استراتژیک حمل و نقل نفت خام، تمدید معافیت کشورهای چین، هند، مالزی، کره جنوبی، سنگاپور، آفریقای جنوبی، سریلانکا و ترکیه از تحریم‌های مالی آمریکا علیه معاملات نفتی ایران، افزایش ارزش شاخص‌های بورس در بازارهای جهانی، تقویت احتمال تثبیت سهمیه‌های تولید اوپک به رغم ذخیره‌سازی‌های بالای نفت، رشد کند تقاضا و اقتصاد ضعیف جهان، مربوط می‌گردد.

در داخل کشور، بیشترین افزایش قیمت اسمی فروش فرآورده‌های نفتی بعد از هدفمند کردن یارانه‌ها به بنزین و گاز مایع مربوط می‌گردد. در سال ۱۳۹۲، قیمت اسمی فروش فرآورده‌های نفتی بعد از هدفمند کردن یارانه‌ها تغییری نکرده که این امر سبب افزایش مصرف بعضی از حامل‌ها از جمله بنزین در کشور شده است.

۱-۴- گاز طبیعی

۱-۴-۱- میادین و ذخایر گاز طبیعی

در سال ۱۳۹۲، تعداد ۲۳ میدان فعال گازی در مناطق خشکی و دریایی شامل میادین: مارون خامی، گنبدلی، هما، سلمان، مسجد سلیمان، نار، شانول، لاوان، لب سفید، کنگان، وراوی، پازنان، سرخون، سراج، نفت سفید، آغار، تنگ

بیجار، مزدوران، دالان، گورزین، شوربجه، تابناک و میدان پارس جنوبی وجود داشتند. میزان کل ذخایر قابل استحصال گاز طبیعی به ۳۳/۸۵ تریلیون مترمکعب در سال ۱۳۹۲ رسید. ایران با این میزان ذخیره گاز طبیعی در رتبه اول جهان قرار دارد. لازم به ذکر است که بر اساس آخرین آمار منتشره از سوی شرکت بریتیش پترولیوم، برآورد ذخایر گاز طبیعی جهان مورد تجدید نظر قرار گرفته است. ذخایر گاز طبیعی کشور روسیه که برای سالیان متمادی بزرگ‌ترین دارنده ذخایر گاز جهان بود، تنها با ۰/۳ تریلیون متر مکعب افزایش، از ۳۱/۰ تریلیون مترمکعب در سال گذشته به ۳۱/۳ تریلیون متر مکعب افزایش یافت و جایگاه آن به پس از ایران منتقل گردید.

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 ۱۳۹۲، روزانه ۶۳۴/۸ میلیون مترمکعب بود که ۳۱۶/۶ میلیون متر مکعب آن از مناطق خشکی و ۳۱۸/۲ میلیون متر مکعب از مناطق دریایی تولید شده است. تولید گاز غنی کشور در این سال، افزایش ۲/۰ درصدی نسبت به سال گذشته داشته است. این امر عمدتاً متأثر از افزایش تولید گاز از میادین مستقل گازی بوده است. سهم تولید میادین مستقل گازی از کل تولید گاز غنی کشور، ۸۳/۲ درصد است که این سهم سالانه در حال افزایش است.

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 نهم‌زدایی تحویل داده می‌شود. همچنین مقداری از این گاز تولیدی جهت تزریق به میادین نفتی و مابقی به واحدهای پتروشیمی ارسال می‌گردد. در سال ۱۳۹۲، از کل گاز غنی مصرفی در کشور، ۸۱/۹ درصد در پالایشگاه‌های گاز و واحدهای نهم‌زدایی و ۹/۴ درصد در کارخانجات گاز و گاز مایع مصرف شده است. همچنین ۴/۱ درصد آن به صورت گازهای قابل جمع‌آوری، سوزانده شده با افزایش ۰/۱ درصد نسبت به سال قبل و ۲/۶ درصد جهت تزریق با کاهش ۲/۹ درصد نسبت به سال قبل و ۲/۰ درصد در دیگر بخشها به مصرف رسیده است.

۳-۴-۱- تولید گوگرد

در سال ۱۳۹۲ بیش از ۹۷۶/۹ هزار تن گوگرد تولید شده است. از کل گوگرد تولیدی از پالایشگاه‌های گاز کشور، ۶۵ درصد متعلق به پالایشگاه هاشمی نژاد، ۳۴ درصد متعلق به فازهای ۱ الی ۱۰ پارس جنوبی و ۱/۰ درصد مربوط به پالایشگاه ایلام می‌باشد. 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 ۱۳۹۲ حدود ۸۳۱/۲ هزار تن بوده است. به عبارتی بیش از ۸۵/۱ درصد گوگرد تولیدی از پالایشگاه‌های گاز، صادر و مابقی در صنایع داخلی کشور مصرف شده است.

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 تاکنون از سرویس

خارج بوده است که پس از رفع کلیه نواقص و ترمیم قسمت‌های آسیب‌دیده، مجدداً در پایان سال ۱۳۹۲ راه‌اندازی شد.

۴-۴-۱- 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، میزان تزریق آب و گاز کشور در سال ۱۳۹۲ نسبت به سال قبل یعنی سال اول برنامه پنجم به ترتیب ۵/۵٪ افزایش و ۳/۶٪ درصد کاهش داشته است. 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 ۱۳۹۲ نسبت به ۱۳۸۸، به نظر می‌رسد در این خصوص فاصله معناداری با قانون برنامه پنج ساله کشور وجود دارد. همچنین بر اساس بند ب همین قانون، باید افزایش تولید گاز طبیعی به خصوص با اجرای فازهای برنامه‌ریزی شده میدان گازی پارس جنوبی و سایر میادین مشترک گازی و جمع‌آوری گازهای قابل جمع‌آوری میادین در حال بهره‌برداری، به نحوی باشد که علاوه بر تأمین گاز کافی برای تزریق به میادین نفتی، مصارف داخلی کشور و صادرات تعهد شده را نیز تضمین نماید.

۴-۴-۵- 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 شیرین‌سازی 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، شوربجه، گنبدلی، آغار، آغاجاری، نفت سفید، سرخون، گورزین، آغار و دالان، سراج، پارس جنوبی، تنگ بیجار، تابناک، شانول، وراوی و هما تأمین می‌گردد. مجتمع گاز پارس جنوبی در سال ۱۳۹۲، شامل فازهای ۱، ۲-۳، ۴-۵، ۶-۷-۸، ۹-۱۰، ۱۲، ۱۵-۱۶ بوده است.

ظرفیت پالایشگاه‌های گاز کشور در سال ۱۳۹۲، روزانه ۵۴۷/۸ میلیون متر مکعب می‌باشد. به تناسب افزایش مصرف در داخل کشور و همچنین متناسب با افق ترسیمی در سند چشم‌انداز 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 ۱۳۹۲، 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 ۱۳۹۲، جمعاً ۹۷/۵ درصد پیشرفت پروژه داشته است. بخش مخازن پروژه راه‌اندازی و به صورت موقت به بهره‌بردار تحویل داده شده است.
- تکمیل و بهبود پالایشگاه گاز سرخون و قشم: پیشرفت کل طرح تا پایان سال ۹۱، ۶۴/۳۱ درصد بوده که با ۲۳/۲۵ درصد پیشرفت کار در سال ۹۲ به ۸۷/۵۶ تا پایان سال مذکور رسیده که ادامه کار با تمدید پروژه و برنامه زمانبندی جدید می‌باشد.
- احداث پالایشگاه گاز پارسیان: در نظر است پروژه نیروگاه ۱۰۰ مگاواتی این پالایشگاه که از تاریخ ۸۸/۶/۲۲ آغاز شده ظرف مدت ۳۰ ماه به پایان برسد. میزان درصد پیشرفت این پروژه در سال ۱۳۹۲ با ۴/۹۲ درصد به ۹۸/۳۹ درصد رسیده است. توربین‌ها و ژنراتورها بر روی فونداسیون نصب شده است. از دیگر عملیاتی که از تاریخ ۸۸/۱۰/۱۵ به مدت ۲۱ ماه آغاز شده بود طرح عملیات احداث سیستم حفاظت الکترونیکی پالایشگاه بود که پروژه پس از تکمیل، تحویل موقت شده است.
- عملیات دیگری که از تاریخ ۹۰/۲/۱ در این پالایشگاه آغاز شد، عملیات احداث واحد بودار کننده ۸۰۰ تنی مجتمع پارس جنوبی پالایشگاه پارسیان به مدت ۲۴ ماه بود که میزان درصد پیشرفت پروژه در سال ۱۳۹۱ با ۳۶/۸۴ درصد به ۵۰/۸ درصد و در سال ۱۳۹۲ با ۱۹/۵ درصد ۷۰/۳ درصد رسیده است.
- احداث پالایشگاه گاز ایلام (میمک): ظرفیت این پالایشگاه ۳/۴ میلیون مترمکعب است. پروژه از تاریخ ۹۰/۶/۲۶ به علت عدم صدور مجوز ترک تشریفات به حالت تعلیق درآمده است.

۶-۴-۱- انتقال گاز طبیعی

طول خطوط انتقال گاز (فشار قوی) احداث شده در کشور تا پایان سال ۱۳۹۲، ۳۵۳۹۲/۷ کیلومتر می‌باشد که از این میزان، ۶۱۴/۵ کیلومتر در سال ۱۳۹۲ به بهره‌برداری رسیده است. پروژه‌های متعددی به شرح زیر در این سال به بهره‌برداری رسیده است:

- بهره‌برداری از خطوط لوله انتقال گاز عسلویه-پارسیان (از خط انتقال گاز هشتم سراسری) با تزریق گاز.
- تکمیل خط لوله انتقال گاز سراسری ادامه خط لوله انتقال گاز دهم سراسری (پتاوه- پل کله).
- در این سال پروژه‌های متعددی به شرح زیر در خطوط انتقال سراسری و تأسیسات آنها نیز در دست اجرا بوده است:
- خط انتقال گاز چهارم سراسری: نصب یدک ایستگاه تقویت فشار گاز خنج، با ۱۹/۵۴ درصد پیشرفت تا پایان سال ۹۲
- خط انتقال گاز پنجم سراسری: خط انتقال گاز ترش مندنی زاده - بید بلند با ۱۷/۰۶ درصد پیشرفت تا پایان سال ۹۲

- خط انتقال گاز ششم سراسری: احداث سیستم اندازه‌گیری صادرات گاز به عراق (نفت شهر) با ۱۳/۸ درصد پیشرفت تا پایان سال ۹۲
- خط انتقال گاز هفتم سراسری: خط لوله‌ی زاهدان- دوراهی زابل- زابل و اتمام طراحی آن تا پایان سال مربوطه و خط سرپیشه - نهبندان که در مرحله طراحی می باشد.
- خط انتقال گاز نهم سراسری: دهگلان- میاندوآب، میاندوآب - بازرگان که در سال ۹۲ طراحی آن به اتمام رسید.
- احداث خطوط انتقال گاز شهرها: خط لوله انتقال گاز، دامغان - کیاسر - نکا با ۴۷/۸ درصد پیشرفت فیزیکی، خط انتقال گاز منطقه لاریجان با ۹۴/۶ درصد پیشرفت فیزیکی، خط انتقال گاز منطقه بهاباد با ۹۹/۵ درصد پیشرفت فیزیکی.
- گاز رسانی در استان قزوین: خط انتقال گاز به منطقه الموت (فاز دوم) (مکانیکال فاز اول)، خط انتقال به منطقه الموت (فاز دوم)، خط انتقال گاز شهرک صنعتی خرم‌دشت.
- تکمیل خط لوله انتقال گاز سراسری خط لوله دوم مجتمع گل گهر با ۸۶/۶ درصد پیشرفت طراحی.

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

هدف از ذخیره‌سازی گاز طبیعی، اوج سائی مصارف زمستان، تأمین گاز در مواقع اضطراری و انعطاف در سیستم‌های انتقال گاز می‌باشد. مصرف گاز در ایران در ماه‌های سرد، بسیار بیشتر از ماه‌های گرم سال است. به عبارتی می‌توان از ظرفیت‌های اضافی بالقوه تولید در ماه‌های گرم سال برای تأمین نیاز ماه‌های سرد به صورت ذخیره‌سازی استفاده نمود. با توجه به این که بخش قابل توجهی از مصرف‌کنندگان گاز در قسمت‌های کوهستانی و سردسیر ایران قرار دارند، چالش پایداری عرضه گاز در فصول سرد سال عمیق‌تر هم می‌شود. در حال حاضر اجرای طرح‌های ذخیره‌سازی، به خصوص بررسی ذخیره‌سازی در مخازن هیدروکربوری تخلیه شده از اهمیت خاصی برخوردار است. با در نظر داشتن کمبودهای ناشی از تحریم‌ها و تأثیر آن‌ها بر پالایش گاز از سویی و متأسفانه فرهنگ نادرست مصرف گاز در بین مصرف‌کنندگان، سبب شده کمبود گاز در ماه‌های سرد سال به مسئله بسیار جدی تبدیل گردد. از این رو ایجاد و بهره‌گیری از مخازن گاز از مدت‌ها قبل در دستور کار شرکت ملی گاز ایران قرار گرفته است. مخازن گاز طبیعی که توسط شرکت ملی گاز در دست اجرا، بررسی و مطالعه می‌باشند، عبارتند از:

مخزن سراجه 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 مترمکعب در سال) می‌باشد. حداکثر قابلیت برداشت ۲۲ میلیون مترمکعب در روز (فاز اول ۹/۸ و فاز دوم ۱۲/۲ میلیون مترمکعب در روز) می‌باشد. مدت زمان تزریق و برداشت از این مخزن به ترتیب ۷ و ۴ ماه در نظر گرفته شده است. عملکرد مخزن ذخیره سازی سراجه در سال ۱۳۹۲ گاز دریافتی از خط، سوخت تأسیسات، گاز تزریقی به مخزن به ترتیب ۷۴۳/۴، ۳۵ و ۷۰۸/۹ میلیون متر مکعب و گاز برداشتی از مخزن، میعانات گازی، گاز تحویلی به خط و گاز باقی مانده در مخزن به ترتیب ۶۶۲/۴، ۰/۰۱۱، ۶۶۱/۹ و ۳۷۳/۲ میلیون متر مکعب می‌باشد.

مخزن شوربجه 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 مترمکعب در سال) می‌باشد. حداکثر قابلیت برداشت ۴۰ میلیون مترمکعب در روز (فاز اول و دوم هر یک ۲۰ میلیون مترمکعب 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 ۱۳۹۲، این طرح ۹۸/۳۷ درصد پیشرفت فیزیکی داشته است. کلیه عملیات مرتبط این پروژه جهت تزریق روزانه ۱۰ میلیون متر مکعب و برداشت ۲۰ میلیون متر مکعب در روز به اتمام رسیده است و مخزن آماده بهره‌برداری می‌باشد. عملکرد مخزن ذخیره‌سازی شوربجه در سال مذکور شامل گاز دریافتی، گاز تزریقی به مخزن و گاز باقی مانده در مخزن به ترتیب ۳/۱، ۳/۱ و ۳/۱ 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 مترمکعب در سال) می‌باشد. حداکثر قابلیت برداشت ۹/۶ میلیون مترمکعب در روز (فاز اول و دوم هر یک ۴/۸ میلیون مترمکعب در روز) می‌باشد. مدت زمان تزریق و برداشت از این مخزن به ترتیب ۸ و ۴ ماه در نظر گرفته شده است. در سال ۱۳۹۲، در مرحله ی 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 ۱۳۹۲، ۹۷ درصد آن انجام شده است. مطالعات زیست‌محیطی و پیش‌امکان سنجی ذخیره‌سازی در این ساختار به اتمام رسیده است و در مرحله ی اخذ مجوز از سازمان محیط زیست می‌باشد.

مخزن نصرآباد: این پروژه در نیمه اسفند ۱۳۹۲ آغاز گردید و تا پایان سال مذکور این طرح ۳۷/۹ درصد پیشرفت فیزیکی 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.

۸-۴-۱- صادرات و واردات گاز طبیعی

ایران از ترکمنستان و آذربایجان گاز طبیعی وارد و به ترکیه، نخجوان و ارمنستان گاز صادر می‌نماید. سال گذشته تراز تجارت گاز ایران مثبت شد. با این وجود در طول چند سال گذشته تاکنون ایران حضور پایداری در بازار جهانی گاز نداشته است. واردات گاز طبیعی کشور در سال ۱۳۹۲ به حدود ۵/۴ میلیارد مترمکعب و صادرات آن به ۹/۳ میلیارد مترمکعب رسید. این مقادیر نسبت به سال قبل واردات ۱۵/۵ درصد افزایش و صادرات ۰/۱ درصد کاهش داشته است. علی‌رغم کاهش نیاز به گاز ترکمنستان، واردات از این کشور ادامه دارد. واردات گاز طبیعی توسط ایران از ترکمنستان فراز و فرودهای متعددی را از سر گذرانده به طوری که در پی قطع مکرر گاز وارداتی از ترکمنستان در روزهای سرد سال در سالیان اخیر، ایران تلاش نموده تمهیداتی را فراهم آورد تا وابستگی خود را به واردات گاز این کشور کاهش دهد که از این جمله تمهیدات می‌توان به موارد زیر اشاره نمود:

- اجرای طرح ذخیره‌سازی گاز در مناطق مختلف کشور.

– تصاحب سهم تجارت جهانی گاز و تحقق این هدف کلان با افزایش صادرات، سوآپ، ترانزیت و تبادلات گازی با کشورهای تولید کننده و مصرف کننده گاز منطقه همچون ترکیه، ترکمنستان، جمهوری آذربایجان، عراق و کشورهای اروپایی.

حتی با تولید مازاد گاز در کشور تعامل گازی با کشورهای همسایه ادامه می‌یابد زیرا نوعی تنوع بخشی برای تجارت گاز ایران محسوب می‌شود. کاهش اندک صادرات گاز طبیعی ایران به دلیل تأمین نیاز داخلی کشور می‌باشد. واردات گاز طبیعی نیز نسبت به سال قبل از ترکمنستان ۱۵/۷ درصد افزایش یافته است. در این سال بیش از ۹۱/۸ درصد گاز طبیعی وارداتی از ترکمنستان تأمین شد و بیش از ۹۲/۳ درصد صادرات گاز به ترکیه بود.

۹-۴-۱- گاز رسانی

گاز پالایش شده از طریق خطوط لوله انتقال گاز فشار قوی، پس از چندین بار کاهش فشار گاز در ایستگاه‌های اصلی گاز شهرها و ایستگاه‌های تقلیل فشار وارد خطوط شبکه توزیع می‌شود. سپس از طریق انشعابات موجود، گاز مصرف‌کنندگان پس از تقلیل فشار توسط رگلاتور، برحسب نوع و میزان مصرف تأمین می‌گردد.

شبکه‌گذاری گاز طبیعی: تا پایان سال ۱۳۹۲، حدود ۲۵۱/۸ هزار کیلومتر شبکه گاز در سراسر کشور توسط شرکت‌های گاز استانی اجرا شده است. در میان این شرکت‌ها، شرکت گاز استان‌های تهران، اصفهان، خراسان رضوی و فارس به ترتیب با ۲۴/۵۰، ۲۴/۲۰، ۲۲/۴۳ و ۱۶/۳۳ هزار کیلومتر شبکه در رده‌های اول تا چهارم قرار داشتند.

انشعابات و مصرف‌کنندگان گاز طبیعی: تا پایان سال ۱۳۹۲، حدود ۹/۵ میلیون انشعاب برای مشترکین بخش‌های مختلف خانگی، تجاری و صنعتی نصب گردیده که از این میان حدود ۴/۸ درصد آن، یعنی ۴۵۴/۴ هزار انشعاب در سال ۱۳۹۲ نصب شده است. شرکت‌های گازرسانی استان‌های تهران، اصفهان و خراسان رضوی به ترتیب با ۱۴۴۲/۸، ۹۷۳/۸ و ۷۵۹/۰ هزار انشعاب بیشترین عملیات انشعاب گذاری در کشور را تا پایان سال ۱۳۹۲ داشته‌اند. در پایان این سال در مجموع ۱۷/۵ میلیون مصرف‌کننده در کشور وجود داشته که بیش از ۱/۳ میلیون مصرف‌کننده، در سال ۱۳۹۲ به جمع مصرف‌کنندگان کشور افزوده شده‌اند. در پایان سال ۱۳۹۲، به ازاء هر انشعاب نصب شده گاز طبیعی در کشور حدود ۱/۸ مصرف‌کننده وجود داشته است.

۱۰-۴-۱- مصرف گاز طبیعی

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

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

- مصارف بخش انرژی گاز طبیعی 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 کک‌سازی، مصارف تلمبه‌خانه‌ها و خوراک واحدهای هیدروژن‌سازی می‌باشد. در واقع گاز طبیعی در این بخش در مراکز تبدیل انرژی مصرف می‌گردد.

در سال ۱۳۹۲ مصارف نهایی و مصرف بخش انرژی گاز طبیعی ۱۵۲/۸ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به سال قبل ۱/۰ درصد افزایش داشت. در این سال سهم مصارف نهایی و مصارف بخش انرژی به ترتیب ۶۸/۸ و ۳۱/۲ درصد بود. در سال ۱۳۹۲ سهم مصارف نهایی نسبت به سال قبل ۴/۴ درصد افزایش و در مقابل سهم مصارف بخش انرژی ۷/۸ درصد کاهش داشت. افزایش مصرف نهایی بخش‌های خانگی، تجاری و عمومی به دلیل شدت سرما و روشن بودن همه سامانه‌های گرمایشی بخش خانگی و تجاری بود. اما بیشترین رشد مصرف گاز طبیعی مربوط به بخش کشاورزی با ۲۸۱ میلیون مترمکعب افزایش و ۳۶/۹ درصد رشد می‌باشد. بیشترین کاهش رشد مصرف گاز طبیعی در این سال به بخش سوخت و خوراک پتروشیمی اختصاص داشته که این امر عمدتاً به دلیل افزایش مصرف خانگی و قطع گاز واحدهای پتروشیمی در روزهای سرد فصل زمستان بوده است.

سرانه کل مصرف گاز طبیعی در کشور در سال ۱۳۹۲، با ۸/۸ مترمکعب کاهش نسبت به سال قبل به ۱۹۸۶/۵ مترمکعب رسید.

۱۱-۴-۱- قیمت گاز طبیعی

تعرفه‌های گاز طبیعی به سه بخش اصلی عمومی، صنعتی و خانگی تقسیم می‌شود. بخش عمومی شامل چهار گروه ۱- اماکن و تأسیسات دولتی و واحدهای تجاری کسب و خدمات ۲- مراکز فرهنگی، آموزشی و ورزشی دولتی، تعاونی و خصوصی ۳- مساجد و حسینیه‌ها (ویژه مذهبی) ۴- نانوایی‌ها و گرمابه‌ها (تجاری) ویژه می‌باشد که هر کدام تعرفه جداگانه‌ای دارند.

بخش صنعتی نیز شامل چهار گروه می‌باشد که عبارتند از: ۱- واحدهای صنعتی، کشاورزی، دامپروری، هتل‌ها و مسافرخانه‌ها ۲- پالایشگاه‌ها و تلمبه‌خانه‌های در مالکیت وزارت نفت و گاز مصرفی برای خوراک پتروشیمی و سوخت آن ۳- نیروگاه‌ها ۴- سوخت ارائه شده در ایستگاه‌های CNG برای مصرف حمل و نقل.

بخش خانگی نیز شامل اماکن مسکونی و موتورخانه مرکزی آپارتمان‌های مسکونی می‌گردد. 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 و پنج ماهه پایانی سال تقسیم بندی شده است. الگوهای مصرف گاز طبیعی در هر یک از این دو دوره زمانی تفاوتی 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 ۱۳۹۲، ۱۳۰۰ ریال و در ۵ ماهه دوم سال ۸۰۰ ریال تعیین گردیده است. در سال ۱۳۹۲، متوسط قیمت فروش در این بخش ۵۱۴ ریال بر متر مکعب بوده است.

تعرفه گاز بخش عمومی و تجاری در تعرفه ۷ ماه ابتدای سال و در ۵ ماهه آخر سال ۱۳۹۲ به ترتیب ۲۱۰۰ و ۱۱۰۰ ریال بوده و متوسط قیمت فروش این بخش‌ها در سال ۱۳۹۲، ۹۱۷ و ۷۲۵ ریال به ازای هر متر مکعب بود.

تعرفه گاز در بخش آموزشی، خیریه، مساجد روستایی، مذهبی، ورزشی و کشاورزی در ۷ ماه ابتدای سال ۱۳۹۲ و در ۵ ماه انتهایی سال به ترتیب ۱۱۰۰ و ۷۰۰ ریال به ازای هر مترمکعب بود. متوسط قیمت فروش نیز در این سال به ترتیب ۵۱۷، ۶۱۹، ۴۳۵، ۳۴۷، ۶۳۶ و ۷۴۶ ریال به ازای هر متر مکعب بود.

تعرفه گاز صنایع، مجتمع‌های پتروشیمی و تولید کود اوره در ۷ ماه ابتدای سال و ۵ ماه انتهایی سال به ازای هر مترمکعب ۸۰۰ ریال تعیین شد. متوسط قیمت فروش این بخش‌ها به ترتیب ۷۳۵، ۸۱۳ و ۸۰۱ ریال به ازای هر مترمکعب بود.

تعرفه گاز بخش حمل و نقل در ۷ ماه ابتدای سال و در ۵ ماهه آخر سال ۱۳۹۲، ۲۷۰۰ ریال بود و متوسط قیمت فروش این بخش ۲۱۶۱ ریال به ازای هر متر مکعب بود.

۱-۵- برق

۱-۵-۱- ظرفیت اسمی و عملی نیروگاه‌ها

در سال ۱۳۹۲، ۱۰۰ درصد 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 ۲۵ نیروگاه بخاری، ۶۱ نیروگاه گازی و ۲۱ واحد تولید پراکنده (CHP-DG)، ۱۸ نیروگاه سیکل ترکیبی، ۴۶ نیروگاه دیزلی، ۴۸ نیروگاه آبی (بزرگ، متوسط، کوچک و مینی)، ۱۸۲ توربین بادی، ۴ واحد فتوولتاییک، ۳ نیروگاه بیوگاز سوز تأمین شده است. در این سال علی‌رغم تحریم‌های بین‌المللی با نصب واحدهای جدیدی نیروگاهی به ظرفیت ۱/۳ گیگاوات، ظرفیت اسمی نیروگاه‌های برق کشور به ۷۰/۲ گیگاوات رسید که نسبت به سال گذشته ۲/۲ درصد افزایش داشت. ایران در تولید برق در رتبه اول منطقه و چهاردهم جهان قرار دارد. از کل ظرفیت اسمی نیروگاه‌های کشور ۴۹/۶ درصد به وزارت نیرو، ۴۱ درصد آن به بخش خصوصی، ۷/۹ درصد به صنایع بزرگ، ۱/۵ درصد به سازمان انرژی اتمی ایران و ۰/۰۵ درصد به واحدهای کوچک فتوولتاییک تعلق دارد. در سال ۱۳۹۲، ۱۴ واحد تولید پراکنده (DG)، ۱ واحد نیروگاه گازی، ۴ واحدهای نیروگاه سیکل ترکیبی، ۲ واحد نیروگاهی برق آبی و ۲ واحد نیروگاه بادی راه‌اندازی شدند. البته در این سال ۴۷/۴ مگاوات نیروگاه ری نیز 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 ۱۳۸۴ تاکنون، 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 ۱۳۹۲، ۴۱ درصد از کل تولید برق کشور به نیروگاههای بخش خصوصی اختصاص داشته است.
- در راستای به کارگیری هرچه بیشتر نیروگاههای گازی و سیکل ترکیبی، که دارای فناوری پیشرفته، راندمان بالاتر و آلایندهی کمتر هستند، سهم نیروگاههای گازی و سیکل ترکیبی، در سال ۱۳۹۲ در مجموع به ۶۰/۶ درصد رسید که نسبت به سال ۱۳۸۴، ۲/۳ برابر گردیده است. در این دوره ظرفیت اسمی نیروگاههای گازی و سیکل ترکیبی به ترتیب ۲/۱ و ۲/۶ 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 می باشد.
- ظرفیت اسمی نیروگاههای تجدیدپذیر (بادی، خورشیدی و بيوگاز) از ۴۷/۷ مگاوات در سال ۱۳۸۴ به ۱۴۹/۱ مگاوات در سال ۱۳۹۲ رسید که حدوداً ۳/۱ برابر شده است. سهم نیروگاههای بادی، خورشیدی و بيوگاز کشور در سال مورد بررسی در مجموع ۰/۲ درصد کل ظرفیت نیروگاهی کشور می باشد.
- از جمله سیاستهای 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 ۱۳۹۲ در مجموع ۲۱ واحد تولید پراکنده گازسوز تحت پوشش بخش خصوصی در کشور فعال بوده که ظرفیت آنها در مجموع ۵۳۸ مگاوات بوده است.
- در راستای تنوع بخشیدن به سوخت مصرفی نیروگاهها و دستیابی به فناوریهای نوین، نیروگاه اتمی بوشهر با ظرفیت اسمی ۱۰۲۰ مگاوات در سال ۱۳۹۰ به بهره برداری رسید. تست راه اندازی و بهره برداری واحد یکم این نیروگاه در انتهای شهریور سال ۱۳۹۲ به اتمام رسید و در اواخر بهمن ۱۳۹۲، عملیات سوخت گذاری مجدد و برنامه نگهداری و تعمیرات آن آغاز گردید.
- در سال ۱۳۹۲، ظرفیت عملی نیروگاههای برق کشور به ۶۱/۸ گیگاوات رسید که این رقم نسبت به سال قبل آن ۲/۲ درصد افزایش یافته است. ظرفیت عملی نیروگاههای صنایع بزرگ در این سال نسبت به سال قبل ثابت بوده و تغییری نکرده است. در میان انواع نیروگاهها شرایط محیطی، بیشترین تأثیر را در ظرفیت عملی نیروگاههای گازی و واحدهای گازی نیروگاههای سیکل ترکیبی دارد، زیرا طراحی این نیروگاهها برخلاف نیروگاههای بخاری، براساس شرایط محیطی هر محل نبوده بلکه براساس استاندارد بین المللی یعنی ارتفاع صفر از سطح دریای آزاد و دمای ۱۵ درجه سانتیگراد و رطوبت نسبی ۶۰ درصد می باشد.

۲-۵-۱- راندمان نیروگاهها

متوسط راندمان کل نیروگاههای حرارتی برق کشور در سال ۱۳۹۲، با ۰/۲ درصد کاهش نسبت به سال قبل به

۳۷/۰ درصد رسید. در این سال راندمان نیروگاه‌های وزارت نیرو، بخش خصوصی و صنایع بزرگ به ترتیب ۳۶/۴، ۳۷/۶ و ۳۵/۱ درصد بوده است. این در حالی است که متوسط راندمان کل نیروگاهها با ۰/۵ درصد افزایش از ۳۹/۴ به ۳۹/۹ درصد رسیده است. 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 نشان‌دهنده 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.

– 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. 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 ۱۳۹۲ چهار واحد بخار چرخه ترکیبی، دو واحد در نیروگاه پره سر، یک واحد در نیروگاه آبادان و دیگری در نیروگاه شیرکوه به بهره‌برداری رسیدند.

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 صورت گیرد. تولید انرژی الکتریکی نیروگاه‌های کشور در سال ۱۳۹۲ به ۲۶۲/۴ تراوات ساعت رسید که نسبت به سال قبل از آن حدود ۳/۵ درصد رشد داشته است. از کل برق تولیدی کشور حدود ۴۷/۷ درصد توسط وزارت نیرو، ۴۸/۱ درصد توسط بخش خصوصی، ۲/۵ درصد توسط صنایع بزرگ و ۱/۷ 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، ۴/۷ برابر شده است. البته تولید نیروگاه اتمی بوشهر وابسته به سازمان انرژی اتمی ایران نیز به دلیل آنکه در سال ۱۳۹۲ به طور کامل در مرحله بهره‌برداری تجاری بوده، نسبت به سال قبل از آن که تقریباً نیمی از سال را در مدار بوده، ۲/۵ برابری شده است.

سهم تولید در نیروگاه‌های بخاری ۳۴/۲ درصد، سیکل ترکیبی ۳۳/۲ درصد، گازی ۲۵/۲ درصد، آبی ۵/۶ درصد، تجدیدپذیر و اتمی ۱/۹ 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 و گازی نسبت به سال قبل به

ترتیب ۲/۰ و ۱/۷ درصد کاهش و در مقابل تولید نیروگاه‌های سیکل ترکیبی ۸/۵ درصد افزایش داشته است. در سال ۱۳۹۲، تولید نیروگاه‌های تجدیدپذیر و هسته‌ای (آبی، بادی، خورشیدی، اتمی و بیوگازسوز) نسبت به سال قبل، از رشد قابل ملاحظه‌ای به میزان ۳۴/۸ درصد برخوردار بوده است.

۴-۵-۱- سوخت مصرفی نیروگاه‌ها

در سال ۱۳۹۲ در کل صنعت برق کشور ۳۶/۶ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی، ۱۵/۳ میلیارد لیتر نفت کوره، ۱۲/۲ میلیارد لیتر نفت گاز، ۲/۳ میلیارد مترمکعب گاز کوره بلند و تنها ۲/۳ میلیون متر مکعب گاز کک مورد استفاده قرار گرفته است. گاز طبیعی با ۵۵/۹ درصد عمده‌ترین سهم را در سوخت مصرفی نیروگاه‌های کشور به خود اختصاص داده است. پس از گاز طبیعی، سوخت نفت کوره، نفت گاز و سایر سوخت‌ها به ترتیب ۲۵/۲، ۱۸/۳ و ۰/۷ درصد بوده‌اند.

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 نماید. 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 ۱۳۹۲ نیروگاه‌های بخاری ایران شهر و زرنند و همچنین نیروگاه‌های گازی کهنوج، کنارک (چابهار)، زاهدان، فرگ داراب، چابهارگازی، گناوه و کهنوج به دلیل متصل نبودن به شبکه گاز کشور، فقط سوخت مایع مصرف کرده‌اند.

در سال ۱۳۹۲ سوخت نفت کوره و گازوئیل مصرفی نیروگاه‌های حرارتی کشور ۵/۹ و ۵۷/۳ درصد نسبت به سال قبل افزایش داشته و مصرف گاز طبیعی ۹/۷ درصد کاهش 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 ۱۴/۲ درصد افزایش داشته و با راه اندازی مجدد باطری‌های کک سازی ذوب آهن اصفهان، از گاز کک در واحد نیروگاهی آن استفاده شده 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 ۹۲، ظرفیت مخازن سوخت نیروگاه‌ها حدود ۱۱۵ میلیون لیتر افزایش یافته و از ۵۸۴۰ میلیون لیتر در سال ۱۳۹۱ به ۵۹۸۷ میلیون لیتر رسیده است که از این میزان ۳۲۷۱ میلیون لیتر (۵۴/۶ درصد) مربوط به مخازن نفت گاز و ۲۷۱۶ میلیون لیتر (۴۵/۴ درصد) مربوط به مخازن نفت کوره می‌باشد. در سال ۱۳۹۲ برای نیروگاه‌های ری، ایران شهر (گازی)، چرخه ترکیبی کرمان و منتظر قائم، 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 ۱۳۹۲، مصرف داخلی نیروگاه‌های کشور ۳/۵ 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 عمدتاً به صورت گرما تلف می‌شود. کل سهم تلفات شبکه انتقال و توزیع از ۱۵/۱۵ درصد در سال ۱۳۹۱ به ۱۴/۸ درصد از کل انرژی تولید و خریداری شده در سطح ولتاژ انتقال و فوق توزیع و توزیع در سال ۱۳۹۲ 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. فاز اول این طرح از عسلویه آغاز و پس از عبور از تیران اصفهان به تهران می‌رسد. در سال ۱۳۹۲ طول خطوط ۴۰۰، ۲۳۰، ۱۳۲، ۶۳ و ۶۶ کیلوولت به ترتیب ۱۹۹۱۴/۷، ۳۰۳۰۰، ۲۳۰۶۴ و ۴۶۲۴۰ کیلومتر مدار و مجموع خطوط ۱۱، ۲۰ و ۳۳ کیلوولت و خطوط فشار ضعیف به ترتیب ۳۸۸/۸ و ۳۲۵/۲ هزار کیلومتر بود. پروژه‌های خطوط انتقال و فوق توزیع زیر در سال ۱۳۹۲ در سطح کشور به بهره‌برداری رسیده‌اند:

- خطوط ۴۰۰ کیلوولت: لردگان - سد کارون ۴، لردگان - چهلستون، آهوان - سیکل ترکیبی قدس، سیرجان - فولاد، ارتباطی فولاد بردسیر، یزد دو - نیروگاه جنوب اصفهان (سرو).
- خطوط ۲۳۰ کیلوولت: امیر حمزه - صفه، خط ورودی پست ساران - دوگنبدان، خط ورودی پست مهدیس، نکا - زاغمرز، میناب ۲۳۰ - سیریک، اردکان - نایین، سرو - فولاد ارفع.
- خطوط ۱۳۲ کیلوولت: خط شعاعی شورکند - گلخانه، باباامان - بدرانلو، محمدآباد - هوانیروز - مالک‌کریم، انشعاب - آبشار (شمال شرق شوشتر)، اندیمشک - وحدت (انشعاب سیمان دهلران)، مهران - آذر، ۴۰۰ چغادک - خورموج - نیروگاه کنگان - کاکي (کنگان ۴۰۰ و کنگان - خورموج)، بم - ارگ جدید.
- خطوط ۶۳ و ۶۶ کیلوولت: دامنه - چادگان (داران ۶۳)، امیر حمزه - صفه، شهید صفی‌خانی - جوکار - توپسرکان ۱، ساوه - اناران - مامونیه - پرند - زرنديه (صنعتی مامونیه)، همدان ۲۳۰ - پتروشیمی هگمتانه، همتی - جمکران ۲۳۰، پرند - شمس آباد ۲، تی اف اندیشه ۴ از خط منتظر قائم - شهریار ۶۳ تا سر کابل اندیشه ۴، میندر - باورس - کاسپین، سلطان آباد - ریخته‌گری سهند، میامی - بیارجمند ۱ (۴۰۰ میامی)، ۲۳۰

گرمسار- شهرک صنعتی، چاهان- نیکشهر، سقز ۲۳۰- دیواندره ۶۳ (ایرانخواه)، بیجار- حسن آباد یاسوکنند، بدره- دره شهر، ایلام ۲۳۰- هفت چشمه، جهرم- جویم (پکیج بنا رویه)، دشتستان- نفت خشت، لاکان- فولاد، کیاسر- سیمان کیاسر، میناب ۲۳۰- فرهنگ، درگهان- درگهان ۲، تازیان- شهرک علوی، کوثر- ابرکوه، رستاق- صدوق، انتهای بهمن- بروجرد ۱- هوایی، سرکابل اندیشه ۴، دوشان تپه، حامد، شمال پارک، نکا- زاغمرز، پست غرب- پست آزادگان.

از جمله پروژه‌های در دست اقدام در پایان سال ۱۳۹۲ که در سال‌های آتی به اتمام می‌رسند، احداث و توسعه ۱۶۵۲۴/۸ کیلومتر مدار خطوط انتقال و فوق توزیع می‌باشد همچنین طرح احداث و توسعه ۱۴۵۶/۹ کیلومتر شبکه فیبر نوری در دست اقدام می‌باشد. از جمله این پروژه‌ها می‌توان به خطوط در دست اجرای زیر اشاره نمود:

احداث خط ۴۰۰ کیلوولت نبوت زاهدان - ارگ بم، خط ۴۰۰ کیلوولت گتوند - امیر کبیر و امیر کبیر- شهید رجایی، خط ۴۰۰ کیلوولت قدس - نیشابور (مدار دوم)، خط ۴۰۰ کیلوولت عسلویه - پارسیان، خط ۲۳۰ کیلوولت جکیگور - سراوان و ... که هرکدام از آن‌ها در اصلاح ولتاژ و یا افزایش تبادل توان نقاط مختلف شبکه تأثیر بسزایی دارند. همچنین احداث خطوط ارتباطی HVDC زاهدان (ایران)- کویت (پاکستان) و بندر لنگه (ایران)- جبل علی (دبی) و تربت جام (ایران) - افغانستان و تاجیکستان نیز در دست مطالعه است.

۱-۵-۷- 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 ۱۳۹۲، بالغ بر ۵۷۲/۶ هزار ترانسفورماتور با ظرفیت ۳۹۷۲۱۲ مگاوات آمپر در کشور وجود داشته است. همچنین در این سال ظرفیت پست‌های انتقال و فوق توزیع کشور ۲۹۶۸۴۴ مگاوات آمپر بوده است. از جمله پست‌هایی که در سال ۱۳۹۲ به بهره‌برداری رسیده‌اند، می‌توان به پست‌های زیر اشاره نمود:

بهره‌برداری از پست‌های ۴۰۰/۲۳۰ کیلوولت مهر شازند و خطوط اتصالی آن است که مسیری جدید در تبادل شبکه جنوب به شمال کشور را فراهم می‌کنند، پست دائم ۴۰۰/۲۳۰ کیلوولت نبوت زاهدان و خطوط ارتباطی ما بین آنها که تکمیل آن باعث فراهم ساختن ارتباطی مطمئن برای مدار سوم خراسان به شبکه سراسری است، پست ۲۳۰/۶۳ کیلوولت پلان در برق منطقه‌ای سیستان و بلوچستان، پست ۴۰۰/۱۳۲ گیلوت جهان آرا، پست ۳۳ / ۲۳۰ کیلوولت ملی راه اهواز در برق منطقه‌ای خوزستان، پست ۴۰۰/۶۳ کیلوولت مینودر در برق منطقه‌ای زنجان، پست ۲۳۰ / ۴۰۰ کیلوولت سرو اردکان، پست ۲۳۰ / ۱۳۲ کیلوولت رستاق در برق منطقه‌ای یزد، پست ۲۳ / ۱۳۲ کیلوولت منوجان در برق منطقه‌ای کرمان، پست ۲۳۰/۶۳ کیلوولت زاغمرز در برق منطقه‌ای مازندران و پست ۲۳/۱۳۲ رودخانه در برق منطقه‌ای هرمزگان و خطوط ارتباطی بین آنها بوده است.

پست‌های بلا فصل نیروگاهی نیز که سبب انتقال تولید نیروگاه‌ها به شبکه سراسری برق می‌گردند، شامل پست ۴۰۰

کیلوولت بخش بخار نیروگاه آبادان، تکمیل پست ۴۰۰ کیلوولت نیروگاه خرمشهر، پست ۲۳۰ کیلوولت بمپور ايرانشهر، تکمیل پست ۲۳۰ کیلوولت پره سرگیلان، پست ۴۰۰ کیلوولت GIS نیروگاه تلمبه ذخیره‌ای سیاه بیشه، پست ۴۰۰ کیلوولت شیرکوه یزد و پست ۲۳۰ / ۴۰۰ کیلوولت نیروگاه گنو (ایسین) هرمزگان است که در سال ۱۳۹۲ به بهره برداری رسیده‌اند.

پروژه‌های در دست اقدام تا پایان سال ۱۳۹۲، می‌توان به ۷۶۲ پروژه با ظرفیت ۵۳۱۱۴/۰ مگاوات آمپر، اشاره نمود. از جمله این پروژه‌ها می‌توان به پست‌های در دست اجرای زیر اشاره نمود.

پست ۴۰۰/۱۳۲ کیلوولت ارگ بم، پست ۴۰۰/۱۳۲ کیلوولت جاجرم، پست ۴۰۰/۱۳۲ کیلوولت شاهماران، پست ۴۰۰/۲۳۰ کیلوولت کهنوج، پست ۴۰۰/۶۳ کیلوولت فیروزکوه

۸-۵-۱- مبادلات انرژی الکتریکی

تبادل برق ایران با سایر کشورها مزیتی‌های 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 کشورهایی 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 ۱۳۹۲، میزان واردات و صادرات برق ایران به ترتیب ۳/۷ و ۱۱/۶ تراوات ساعت بوده که واردات نسبت به سال گذشته ۴/۶ درصد کاهش و صادرات ۵/۳ درصد افزایش داشته است. در سال مورد بررسی، ایران بیش از ۹۵/۱ درصد از برق صادراتی خود را به سه کشور عراق، ترکیه و افغانستان صادر نموده است. بیشترین صادرات و واردات برق ایران در ماه‌های دی 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 ۱۳۹۲ کل فروش برق وزارت نیرو و صنایع بزرگ (با احتساب برق مصرفی پالایشگاه‌ها، واحدهای کک سازی و واحدهای کوره بلند) حدود ۲۰۷۰۸۹/۷ گیگاوات‌ساعت بود که نسبت به سال قبل دارای نرخ رشدی معادل ۵/۰ درصد بوده است. در این سال ۹۸/۱ درصد برق مصرفی کشور که معادل ۲۰۳۰۸۸ گیگاوات‌ساعت بوده، توسط وزارت نیرو تأمین شده است. صنایع بزرگ نیز ۶۳۱۴/۹ گیگاوات‌ساعت تولید ویژه برق داشته‌اند که ۴۰۰۱/۷ گیگاوات ساعت آن را به مصرف خود رسانده‌اند و ۲۳۱۳/۲ گیگاوات‌ساعت 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، ۳۴/۶، ۳۱/۷،

۱۶/۳، ۸/۸، ۶/۶، ۱/۹ 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 ۱۳۹۲ حدود ۲۶۰۹/۵ کیلووات ساعت بوده است که نسبت به سال ما قبل آن ۰/۲ درصد کاهش را نشان می‌دهد. این امر نشان می‌دهد که با وجود افزایش مشترکین بخش خانگی، مصرف برق و به تبع آن سرانه مصرف هر مشترک خانگی کاهش یافته است.

مصرف بخش تجاری: در این سال میانگین مصرف هر مشترک این بخش در حدود ۳۵۱۰/۸ کیلووات ساعت بوده که ۰/۶ درصد نسبت به سال ۱۳۹۱ افزایش داشته است.

مصرف بخش عمومی: متوسط مصرف هر مشترک این بخش ۱۳۹۰۲/۰ کیلووات ساعت بوده که نسبت به سال قبل ۷/۸ درصد کاهش داشته است. از علل عمده کاهش مصرف 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 ریخته‌گری، 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 ۱۳۹۲ معادل ۳۶۴/۸ مگاوات ساعت بوده و نسبت به سال قبل از آن ۰/۵ درصد افزایش 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 صنعت 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 ۱۳۹۲ در مجموع معادل ۳۲۳/۱ گیگاوات ساعت بوده که نسبت به سال ما قبل آن ۲/۹ درصد کاهش داشته است. از علل کاهش مصرف آن است که چهار مشترک بزرگ اتوبوس برقی شرکت واحد جمع‌آوری شدند. 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 ۱۳۹۲ نسبت به سال ۱۳۸۴ حدود ۳/۰ برابر شده است.

مصرف بخش کشاورزی: متوسط مصرف هر مشترک در این بخش معادل ۱۰۰۳۱۳/۹ کیلووات ساعت بوده که نسبت به سال ما قبل آن ۲/۶ درصد کاهش داشته است. تا پایان سال ۱۳۹۲ حدود ۲۱۸/۴ هزار حلقه چاه کشاورزی به پمپ‌های برقی مجهز گردیده‌اند که متوسط دیماندا آنها ۳۶ کیلووات است.

سایر مصارف: در سال ۱۳۹۲ 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 ۴/۱ درصد کاهش داشته و به ۲۹۵۰۲/۲ کیلووات ساعت رسیده است.

وزارت نیرو اقداماتی در 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 ۲۸۷۴۸/۷ گیگاوات ساعت برق به تنهایی ۱۴/۲ درصد از برق مصرفی تأمین شده توسط وزارت نیرو را به مصرف رسانده است. استان خوزستان با مصرف ۲۳۵۶۸/۹ گیگاوات ساعت و استان اصفهان با مصرف ۲۰۳۵۰/۴ گیگاوات ساعت در رتبه‌های بعدی قرار دارند. در بخش خانگی استان خوزستان با ۱۰۴۲۸/۴ گیگاوات ساعت، در بخش عمومی و تجاری استان تهران به ترتیب با ۴۷۷۱/۵ و ۴۶۱۹/۴ گیگاوات ساعت، در بخش صنعت استان اصفهان با ۱۱۹۴۰/۱ گیگاوات ساعت و در بخش کشاورزی استان خراسان رضوی با ۴۸۲۹/۸ گیگاوات ساعت 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 ۱۳۹۲ با افزایش حدود ۱/۵ میلیون مشترک (بدون احتساب مشترکین روشنایی معابر) به حدود ۳۰/۳ میلیون مشترک بالغ گردید که نسبت به سال قبل از آن دارای ۵/۳ درصد رشد می‌باشد. در این سال بخش خانگی با ۲۴/۷ میلیون مشترک، ۸۱/۵ درصد از کل مشترکین را به خود اختصاص داده است. همچنین بخش خانگی با افزایش ۱/۲ میلیون مشترک و بخش تجاری با افزایش ۱۹۸/۹ هزار مشترک دارای بیشترین افزایش مشترکین نسبت به سال قبل بوده‌اند.

استان تهران با ۱۹/۶ 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 ۷/۴ 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 بهینه سازی و منطقی کردن مصرف برق به گونه‌ای که با صرف هزینه کمتر، کارایی بیشتر انرژی الکتریکی حاصل گردد. طی شبانه روز، تقاضای

مصرف برق متفاوت است به گونه‌ای که از حوالی غروب خورشید به مدت چند ساعت، اکثریت مصرف کنندگان 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 ۱۳۹۲ صنعت برق مجموعه اقداماتی را به منظور مدیریت مصرف انجام داده است که از آن جمله می‌توان موارد ذیل اشاره نمود:

- ارائه برنامه زمانبندی مناسب به صنایع در خصوص طرح تعطیلات و تعمیرات سالیانه،
- ترغیب صنایع به اجرای نتایج و توصیه‌های مطالعات ممیزی انرژی و همکاری برای رفع موانع در بکارگیری دیزل ژنراتورهای موجود صنایع بزرگ و ایجاد تسهیلات برای تأمین سوخت، بهره برداری و سنکرون نمودن با شبکه،
- پروژه‌های کاهش پیک مدیریت بار مصرف،
- برگزاری دوره، کارگاه آموزشی و سمینارهای تخصصی مدیریت،
- همکاری با شرکت‌های برق منطقه‌ای و شرکت‌های توزیع نیروی برق در برگزاری سمینارهای مدیریت مصرف،
- عضویت و شرکت در کمیته‌ها و کارگروه‌های مرتبط با مدیریت مصرف،
- اقدامات فرهنگی و اطلاع رسانی در زمینه مدیریت مصرف برق،
- بازدید از فعالیت‌های مدیریت مصرف در شرکت‌های توزیع نیروی برق.

حداکثر بار تولیدی همزمان شبکه سراسری و کل کشور: در سال ۱۳۹۲ حداکثر بار تولیدی شبکه سراسری ۴۵۵۲۹ و حداکثر بار همزمان کل کشور ۴۵۶۵۹ مگاوات بوده است. حداکثر بار تولیدی در پیک همزمان کل کشور در سال‌های ۱۳۹۱ و ۱۳۹۲ به ترتیب از رشد ۲/۴ و ۵/۶ درصد 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 بهینه سازی مصرف برق مشترکین باشد، اما عدم اصلاح آن متناسب با افزایش هزینه تمام شده موجب مصرف بی‌رویه برق می‌گردد.

متوسط کل قیمت از ۴۰۷/۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت در سال ۱۳۹۱ به ۴۱۸/۵ ریال در سال ۱۳۹۲ رسیده که ۲/۸ 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 ۲۵/۳ ریال و به بخش صنعت با ۱۵/۱ ریال اختصاص داشته است.

۱۲-۵-۱- 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 بسترسازی 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 مشارکت بخش خصوصی در طرح‌های توسعه نیروگاه‌های حرارتی، تجدیدپذیر، مولدهای مقیاس کوچک و برق آبی که در زمینه احداث نیروگاه‌های جدید میزان مشارکت بخش خصوصی در نیروگاه‌های حرارتی به صورت زیر می‌باشد:

الف- میزان مشارکت بخش خصوصی در نیروگاه‌های حرارتی:

در زمینه احداث نیروگاه‌های جدید میزان مشارکت بخش خصوصی در نیروگاه‌های حرارتی به صورت زیر می‌باشد:

- تعداد ۲ نیروگاه با ظرفیت در حدود ۴۸۰ مگاوات (شامل: نیروگاه پره سر ۳۲۰ مگاوات و نیروگاه شیرکوه یزد یک ۱۶۰ مگاوات) در سال ۱۳۹۲ به بهره برداری رسید.

- تعداد ۹ نیروگاه سیکل ترکیبی با ظرفیت اسمی ۵۵۰۰ مگاوات شامل: گناوه (۵۰۰ مگاوات)، کهنوج (۵۰۰ مگاوات)، اسلام آباد دالاهو (۵۰۰ مگاوات)، یزد یک شیرکوه (۵۰۰ مگاوات)، یزد دو صدوق (۵۰۰ مگاوات)، خرم آباد یک (۵۰۰ مگاوات)، پره سر (۱۰۰۰ مگاوات)، بهبهان (۱۰۰۰ مگاوات)، اردکان (۵۰۰ مگاوات) تا پایان سال ۱۳۹۲ در حال احداث می‌باشند.

ب- میزان مشارکت بخش خصوصی در نیروگاه‌های تجدیدپذیر شامل بادی، خورشیدی، زیست توده و برق آبی

کوچک: در سال ۹۲ در بخش نیروگاه‌های تجدیدپذیر، تعداد ۲۷ موافقتنامه اولیه احداث با ظرفیت ۳۶۷/۴۲ مگاوات و تعداد ۳ مجوز احداث با ظرفیت حدود ۱۵۲ مگاوات صادر شده است. همچنین تعداد ۴ قرارداد خرید برق با ظرفیتی حدود ۱۰۴ مگاوات منعقد گردیده و یک نیروگاه با ظرفیت ۴ مگاوات نیز در حال بهره‌برداری تجاری می‌باشد.

ج- میزان مشارکت بخش خصوصی در مولدهای مقیاس کوچک: در بخش مولدهای مقیاس کوچک تعداد ۵۳ فقره

موافقت نامه با ظرفیت در حدود ۸۲۸ مگاوات طی سال ۹۲ صادر شده است. همچنین تعداد ۳۶ فقره پروانه احداث نیز با ظرفیت در حدود ۳۶۳ مگاوات صادر گردیده است که ۹۶ مگاوات آن طی سال ۹۲ به بهره برداری رسیده است.

چشم انداز مشارکت بخش غیر دولتی در طرح‌های توسعه نیروگاهی: طی سال‌های ۹۳ تا ۹۶ ظرفیتی معادل

۷۴۰۸ مگاوات به شبکه نیروگاه‌های کشور اضافه گردد. همچنین انتظار می‌رود تا پایان سال ۹۶، سالانه ۴۸۰ مگاوات از طریق مولدهای مقیاس کوچک به ظرفیت برنامه‌ریزی شده نیروگاه‌های قابل احداث افزوده 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، 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:

- تضمین خرید برق نیروگاه‌ها توسط توانیر به مدت ۵ سال
- پرداخت پیش پرداخت خرید برق (حداقل ۲۵ و حداکثر ۶۲/۵ درصد ارزش تولید یک سال نیروگاه به تناسب تعهد خریدار)
- امکان احداث مولد مقیاس کوچک در محوطه پست‌های برق و واگذاری زمین‌های پست در قالب اجاره بلند مدت
- تضمین تأمین سوخت مولد مقیاس کوچک، برای ۹ ماه در سال
- تضمین تأمین سوخت مولد تولید همزمان (CHP)، برای کل سال (۱۲ ماه)
- اعطای ۵۰ درصد یارانه سرمایه‌گذاری برای نصب سامانه‌های خورشیدی کوچک در پشت بام
- تعدیل نرخ جدید برق بر اساس شاخص تورم و نرخ ارز
- امکان فروش برق مصرف کننده مورد نظر و تضمین شبکه سراسری به تأمین برق پشتیبان
- امکان استفاده از تسهیلات صندوق توسعه ملی

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 انرژی‌های 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.
- ابلاغ فرآیند سرمایه‌گذاری بخش غیر دولتی در احداث نیروگاه‌های برق آبی کوچک روی خطوط انتقال آب.
- طراحی فرآیند سرمایه‌گذاری بخش غیر دولتی در احداث نیروگاه‌های برق آبی کوچک روی مسیر جریانی آب.

- پیگیری مفاد مواد (۶۲) و (۷۰) برنامه پنجم توسعه به نحو مقتضی
- به روز رسانی گزارش راهنمای سرمایه‌گذاری در صنعت آب و برق.
- حذف مجوزهای غیر ضروری، ساده سازی روند صدور مجوز و کاهش زمان اخذ مجوزها و تصویب ۲۲ عنوان مجوز در بخش برق.
- بازبینی و اصلاح ۱۳ فرایند سرمایه‌گذاری در بخش برق و اخذ تأییدیه از کارگروه.
- ایجاد پنجره واحد سرمایه‌گذاری و معرفی نماینده تام‌الاختیار 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

تعداد معادن زغال سنگ ایران از ۱۷۸ معدن در سال ۱۳۹۱ به ۱۸۷ معدن در سال ۱۳۹۲ رسید که تعداد ۱۱۴ معدن آن فعال، ۶۷ معدن غیر فعال و ۶ معدن در حال تجهیز بوده است. این افزایش ناشی از افزایش تعداد معادن دو استان کرمان و سمنان بوده است. از سوی دیگر از ۱۷ معدن در حال تجهیز در سال ۱۳۹۱، تعداد ۹ معدن فعال شده‌اند که در نهایت تعداد معادن فعال و غیر فعال کشور نسبت به سال قبل به ترتیب ۱۹ و ۱ معدن افزایش یافته است. بررسی تعداد معادن زغال سنگ بر حسب مالکیت نشان می‌دهد که در پی اتخاذ سیاست‌های خصوصی سازی در کشور، ۱۳ معدن زغال سنگ جدید نیز تحت مالکیت بخش خصوصی در آمده‌اند.

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 ۱۳۹۲، ذخایر قطعی زغال کشور با ۱/۳ درصد کاهش نسبت به سال گذشته از ۱/۴۷ میلیارد تن به ۱/۱۳ میلیارد تن رسیده است. این میزان کاهش زغال سنگ عمدتاً متأثر از کاهش ذخایر زغال سنگ استان‌های گیلان، گلستان و کرمان و عملیات اکتشاف جدید و بازنگری مجدد در میزان ذخایر استان‌های سمنان و خراسان جنوبی بوده است. در این سال از ۱/۱۳ میلیارد تن ذخیره قطعی در کشور، ۸۷۱/۱۳ میلیون تن آن مربوط به زغال سنگ کک شو و ۲۵۵/۰۸ میلیون تن آن مربوط به زغال حرارتی می‌باشد. همچنین در این سال ۶/۵۲ 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 و تفکیک میزان ذخایر هر کدام از این انواع یا امکان پذیر نبوده و یا مقدار آن در دسترس نبوده است.

پروژه استحصال گاز متان معدن پروده طبس: یکی از موارد حامل انرژی در زغال سنگ، گاز متان موجود در لایه‌های آن است که میزان آن از ۰/۰۳۱ 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. معدن زغال سنگ پروده طبس 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. این پروژه در سال ۱۳۸۶ با ظرفیت ۲۰ متر مکعب بر ثانیه در ابتدای پروژه طراحی گردید. سال بهره برداری از این پروژه سال ۱۳۹۴ پیش‌بینی شده است. میزان پیشرفت کار پروژه تا انتهای سال ۱۳۹۲، ۷۰ درصد اعلام شده است. 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. البته در حال حاضر برنامه خاصی جهت استفاده از این گاز طراحی نشده است.

۲-۶-۱- تولید زغال سنگ

میزان استخراج زغال سنگ از ۱۱۴ معدن فعال کشور در سال ۱۳۹۲ معادل ۴۰۵۹/۰ هزار تن بوده که نسبت به سال ۱۳۹۱ که معادل ۳۵۴۲/۱ هزار تن بوده ۱۴/۹ درصد افزایش داشته است. از این میزان، ۳۸۷۶/۳ هزار تن زغال کک شو و ۱۳۳/۷ هزار تن زغال حرارتی بوده است؛ ۴۹/۱ 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 ۵۹/۸، ۳۹/۱ و ۱/۱ درصد بوده است. میزان استخراج زغال سنگ از معادن دولتی و خصوصی به ترتیب ۱۲/۱ و ۹۶/۴ درصد نسبت به سال گذشته افزایش و میزان استخراج زغال سنگ بخش تعاونی ۹۱/۹ درصد کاهش داشته که این امر، مطابق با سیاست‌های اتخاذ شده طی سالیان اخیر در راستای خصوصی سازی معادن زغال سنگ کشور می‌باشد. افزایش تولید بخش دولتی، بیشتر به دلیل بازسازی و راه اندازی باتری‌های شماره یک و سه واحدهای کک‌سازی ذوب آهن اصفهان می‌باشد که برای تأمین خوراک مورد نیاز این واحدها، استخراج زغال کک شو افزایش یافته است.

در سال ۱۳۹۲، تولید زغال سنگ کنستانتیره در کشور به ۹۲۱/۵ هزار تن رسید. زغال سنگ کنستانتیره توسط دو بخش دولتی و خصوصی در کشور تولید می‌گردد. شرکت‌های البرز شرقی، البرز غربی، البرز مرکزی، کرمان و طبس تولید کننده زغال کنستانتیره در ایران هستند. تولید زغال سنگ کنستانتیره به میزان ۱/۴ درصد به نسبت سال پیش کاهش یافته است. همچنین بررسی عملکرد تولید ماهیانه زغال سنگ کنستانتیره در کشور نشان می‌دهد که طی ماه شهریور تولید زغال سنگ کشور به ۱۰۲/۹ هزار تن رسیده که بیشترین میزان تولید بین ماه‌های سال ۱۳۹۲ بوده است.

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 یک صادرکننده زغال سنگ تبدیل شد اما در سال ۱۳۹۲، مجدداً با تعمیر و بازسازی باتری های کک سازی ذوب آهن اصفهان و بهره برداری از یک واحد جدید، میزان واردات زغال سنگ از صادرات آن سبقت گرفت. در این سال میزان واردات ایران ۹۳۷/۲ هزار تن و صادرات آن ۳۰۵/۵ هزار تن بوده است. واردات زغال سنگ ۱۰/۳ برابر به نسبت سال گذشته افزایش یافته و عمدتاً از کشورهای امارات متحده عربی، لبنان، ترکیه، آلمان، یونان، لیتوانی، فنلاند، چین، روسیه، افغانستان، اندونزی، پاناما، هلند، روسیه سفید، استونی، قبرس، عربستان و اوکراین زغال سنگ و محصولات حاصل از آن را وارد کرده

و به کشورهای عراق، اوکراین، پاکستان، گرجستان، افغانستان، آذربایجان، چین، امارات متحده عربی، تاجیکستان، ترکیه، انگلیس، فیلیپین، تایلند، عمان و هندوستان صادرات داشته است. صادرات زغال سنگ ایران در سال ۱۳۹۲، ۸/۱ درصد به نسبت سال قبل از آن کاهش داشته است.

میزان واردات و صادرات کک‌ها و نیمه کک‌ها در این سال به ترتیب ۸۸۶/۲ و ۰/۲ هزار تن و واردات قطران ۲۷۴۰/۰ تن بوده است.

۴-۶-۱- مصرف زغال سنگ

در سال ۱۳۹۲، میزان مصرف زغال سنگ حرارتی و کک شو در کشور ۱۵۱۰/۰ هزار تن می‌باشد که ۱۳۵۱/۰ هزار تن آن زغال سنگ کک شو، ۱۰۹/۸ هزار تن آن زغال سنگ حرارتی^۱ و ۴۹/۱ هزار تن آن زغال سنگ تفکیک نشده اعلام شده که شامل کک شو و حرارتی می‌باشد.

زغال سنگ حرارتی: تاکنون از زغال سنگ حرارتی در ایران، تنها به منظور گرمایش محیط استفاده می‌شد. البته به دلیل وجود ذخایر زغال سنگ حرارتی در منطقه طبس، استفاده از این حامل انرژی در بخش نیروگاهی نیز امکان پذیر می‌باشد. 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 می‌گردد. پیش‌بینی می‌شود این نیروگاه سالانه قابلیت تولید ۴۵۵۵/۲ میلیون کیلووات ساعت برق را داشته باشد. تا پایان سال ۱۳۹۲، در این ساختگاه ۱۳۳۳/۸ میلیارد ریال هزینه شده است. میزان پیشرفت فیزیکی کل نیروگاه (تأمین تجهیزات اصلی و آماده سازی و مطالعات) تا پایان سال مورد نظر، ۷ درصد و میزان پیشرفت فیزیکی بخش BOP آن ۱۴ درصد بوده و پیش‌بینی می‌گردد این نیروگاه در سال ۱۳۹۶ به بهره‌برداری برسد.

زغال سنگ کک شو: در ایران علاوه بر واحدهای کک‌سازی سنتی، ذوب آهن اصفهان و واحد کک‌سازی و پالایش قطران زرنند کرمان، عمده‌ترین مصرف‌کنندگان زغال سنگ کک‌شو در کشور محسوب می‌شوند. در سال ۱۳۹۲ حدود ۱۳۵۱ هزار تن زغال سنگ کک‌شو در کشور مصرف شده است. افزایش ۷۷/۴ درصدی مصرف زغال سنگ کک‌شوی کشور نسبت به سال گذشته عمدتاً ناشی از افزایش نیاز مصرف ذوب آهن اصفهان به دلیل راه اندازی مجدد باتری ۱ و بهره برداری از باتری ۳ واحدهای کک‌سازی بوده است.

۵-۶-۱- تولید و مصرف محصولات حاصل از زغال سنگ

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

(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 می‌شود. البته در میزان استخراج زغال سنگ سال ۱۳۹۲، ۴۹/۱ هزار تن استخراج تفکیک نشده اعلام شده که شامل کک شو و حرارتی می‌باشد. به همین دلیل محاسبه رقم دقیق مصرف زغال سنگ حرارتی از روی میزان استخراج آن مقدور نیست و رقم مصرف تقریبی است.

کک و نیمه کک: در سال ۱۳۹۲ میزان کل تولید کک کشور ۹۶۴/۷ هزار تن بوده است. افزایش ۸۳/۷ 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 کک متالوژی مقدار ۵۵۷/۱ هزار تن کک خشک در کارخانه ذوب آهن اصفهان در سال مورد نظر تولید شد که شامل ۴/۴۹۵ هزار تن کک متالوژی و ۶/۶۱ هزار تن کک ریزه می‌باشد. کک تولیدی در کشور عمدتاً در ذوب آهن اصفهان و سایر صنایع فروآلیاژ و فروسیلیس، کارخانجات قند و شکر و سایر صنایع کشور مصرف می‌شود. در این سال، مصرف کک کشور با ۳۹/۰ درصد افزایش به ۱۸۹۶/۳ هزار تن رسید. کمبود تولید این فرآورده در کشور از طریق واردات آن تأمین شده است.

گاز کک: در سال مورد بررسی معادل ۳۰۴/۹ و ۱۷۷/۴ میلیون متر مکعب گاز کک در کشور تولید و مصرف گردید. با افزایش تولید کک و به تبع آن افزایش تولید گاز کک، این فرآورده در واحدهای مختلفی اعم از باتری‌های کک‌سازی، نورد، آگلومراسیون، فولادسازی و نیروگاه‌ها به ترتیب به میزان ۷۰/۲، ۸۵/۵، ۱۲/۳، ۷/۴ و ۲/۰ استفاده شده است.

گاز کوره بلند: در سال ۱۳۹۲ تولید گاز کوره بلند در ذوب آهن اصفهان معادل ۵۲۲۴/۹ میلیون مترمکعب و مصرف آن معادل ۴۲۹۶/۱ 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 و کوره بلند مورد استفاده قرار می‌گیرد و عمده‌ترین مصرف کننده آن واحدهای نیروگاهی می‌باشند. تولید و مصرف گاز کوره بلند به ترتیب با ۲۵/۲ درصد و ۳۱/۹ درصد نسبت به سال پیش از آن افزایش یافته است.

قطران: در سال ۱۳۹۲، ۳۲/۱ هزار تن قطران در کشور تولید شده که به نسبت سال پیش از آن دارای افزایش اندکی بیش از دو برابر بوده است. تا سال ۱۳۸۷ عمده‌ترین تولیدکننده قطران کشور ذوب آهن اصفهان بود اما با توجه به شرایط ذوب آهن اصفهان در چند سال اخیر، شرکت کک‌سازی و پالایش قطران زرنند کرمان، سهم عمده‌ای را در تولید قطران کشور داشته است. همچنین شرکت قطران ایرانیان نیز از سال ۱۳۹۲ به چرخه تولید قطران کشور اضافه شده است. افزایش تولید قطران در کشور علاوه بر افزوده شدن تولید قطران ایرانیان، عمدتاً مربوط به افزایش تولید قطران ذوب آهن اصفهان بوده است که برخی از واحدهای آن پس از بازسازی مجدداً در سال ۱۳۹۲ مورد بهره‌برداری قرار گرفته‌اند. تولید قطران کارخانه ذوب آهن اصفهان در سال ۱۳۹۲، ۱۶۴۵۳ تن بوده است. پالایشگاه قطران زغال‌سنگ نیز در سال ۱۳۹۲ میزان قطران مورد نیاز خود را از ذخایر حوضچه، ذوب آهن اصفهان، کک‌سازی و پالایش قطران زرنند، قطران ایرانیان و مقداری نیز از طریق واردات تأمین نموده است. پالایشگاه قطران اصفهان در چند سال گذشته برای تأمین زغال سنگ مورد نیاز خود با مشکل مواجه بوده است، اما در سال ۱۳۹۲ این مشکل کمتر شده به نحوی که میزان قطران ورودی به این پالایشگاه به نسبت سال ۱۳۹۱ با ۸۷/۷ درصد افزایش به ۲۹۰۶۲/۱ 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. اما با اینکه در سال مورد نظر هم این مشکل همچنان باقیست ولی به دلیل گرم شدن هوا و نشست خاک، امکان عملیات بازیافت از حوضچه بوجود آمده و میزان قطران ورودی از ذخایر حوضچه به نسبت سال گذشته تقریباً ۱۵ برابر شده است. البته

همچنان بخشی از قطران مورد نیاز پالایشگاه قطران اصفهان از طریق واردات تأمین می‌گردد.

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

قیمت مصوب فروش زغال سنگ توسط سازمان توسعه و نوسازی معادن کشور در سال ۱۳۹۲ با توجه به شرایط داخلی و بین المللی ۲۷۵۰/۰ هزار ریال به ازای هر تن اعلام شده که نسبت به رقم مشابه سال گذشته حدود ۲۷/۹ درصد افزایش داشته است. از سال مذکور فروش زغال سنگ بر اساس قیمت های 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 ۱۳۹۲، ۱۰۳۸۳/۱ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر اعم از آبی، بادی، خورشیدی و بیوگاز در حال بهره‌برداری بوده است. علاوه بر این ظرفیت نیروگاهی، ۳۲/۱ مگاوات نیز سیستم‌های کوچک فتوولتائیک جهت روشنایی معابر و جاده‌ها، چراغ‌های ترافیک، سیستم‌های مخابراتی و برق‌رسانی روستایی نیز به کار گرفته شده‌اند.

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 ۱۶/۵ 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 ۳۵ 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 خشکسالی با حضور ارگان‌های مرتبط تشکیل گردیده است. در سال ۱۳۹۲، علی‌رغم مشکلاتی نظیر عدم تأمین منابع مالی مورد نیاز، مشکلات نقدینگی صنعت برق، مشکلات منطقه‌ای، خشکسالی و سیاست‌های کاهش آثار آلاینده‌های زیست محیطی، وزارت نیرو طرح‌های متعددی را با ظرفیت ۳۶/۶ گیگاوات در دست بهره‌برداری، اجرا و مطالعه داشته که برخی از آنها به بهره‌برداری و برخی دیگر به مرحله اجرا رسیدند. در سال ۱۳۹۲، با بهره‌برداری از دو واحد ۲۶۰ مگاواتی از سیاه‌بیشه، ظرفیت نیروگاه‌های آبی در حال بهره‌برداری کشور به ۱۰۲۶۶/۰ مگاوات رسید.

۲-۷-۱- 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 بادی در ایران، پتانسیل بادی قابل استحصال در کشور حدود ۱۰۰ گیگاوات می‌باشد. در سال ۱۳۹۲، نیروگاه بادی بینالود به بخش خصوصی واگذار شده است. در انتهای این سال، ظرفیت نیروگاه‌های در حال بهره‌برداری کشور ۱۱۰/۱ مگاوات بوده است. در سال مزبور، ظرفیت نیروگاه‌های بادی کشور ۴ مگاوات افزایش یافته که این افزایش ناشی از راه‌اندازی یک واحد توربین بادی با ظرفیت ۱/۵ مگاواتی در نیروگاه خواف خراسان رضوی و یک واحد توربین ۲/۵ مگاواتی در تاکستان قزوین بوده است.

۳-۷-۱- 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 معرفی شده است. بر اساس مطالعات انجام شده در مساحتی حدود ۲۰۰۰ کیلومتر مربع، امکان نصب بیش از ۶۰ گیگاوات نیروگاه حرارتی خورشیدی وجود دارد. 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. نیروگاه‌های فتولتائیک ایران در مجموع با ظرفیت ۶۹ کیلووات، در استان‌های تهران، البرز و تبریز واقع شده‌اند. از آنجا که انرژی 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 حامل انرژی برای برق‌رسانی به روستاها استفاده نماید. طبق آمار منتشره از سوی شرکت توانیر، علیرغم اتمام عملیات برق‌رسانی به روستاهای بالای ۲۰ خانوار کشور، هنوز ۷/۵ 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 ۱۳۹۲، تعداد ۳۸ روستا با تعداد خانوار ۴۱۷ از طریق سیستم‌های فتولتائیک برق‌دار گردیده‌اند.

۴-۷-۱- انرژی زمین‌گرمایی

ایران در شمار کشورهایایی 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. اخیراً توسط سازمان انرژی‌های نو ایران ۱۰ پتانسیل جدید و مستعد در قالب طرح پتانسیل‌سنجی انرژی زمین‌گرمایی ایران شناسایی شده‌اند 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 حال حاضر، در سایت مشکین شهر تنها ۱۱ حلقه چاه حفر شده است. ظرفیت این طرح در بازنگری مجدد، ۲۰ مگاوات و قابلیت تولید سالانه انرژی آن ۱۵۰ گیگاوات ساعت می‌باشد. همچنین در سال ۱۳۹۲، تصمیم به احداث یک واحد نیروگاهی ۵ مگاواتی گرفته شد که مقدمات اجرای آن در حال انجام است.

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 این‌رو 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 ۱۳۹۲، 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 ۱۳۹۲ وسعت مراتع کشور ۸۴/۸ میلیون هکتار برآورد شده است. قسمت اعظم مراتع کشورمان، کیفیت قابل ملاحظه‌ای ندارند، ولی بسیار ارزشمند هستند. 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. سرانه جنگل در کشور ۱۷/۰ هکتار است در حالی که سرانه جهانی جنگل ۶۲/۰ هکتار می‌باشد. مقایسه این آمار ضرورت توجه به حفظ، احیاء و توسعه جنگل‌های کشور را نشان می‌دهد. در همین راستا 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 می‌شود و از بین می‌رود. همچنین درختان جنگل‌ها به عنوان بادشکن عمل می‌کنند و به عنوان سپر محافظتی در برابر طوفان‌ها به شمار می‌آیند. در پایان سال ۱۳۹۲، 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 ۱۳۹۲ حدود ۶۶۸/۵ هزار مترمکعب بوده که مجموع تولید هر سه استان نسبت به سال گذشته حدود ۱۸/۰ درصد کاهش داشته است. تولید محصولات جنگلی در سال ۱۳۹۲ نسبت به سال قبل ۱۴۸/۹ هزار مترمکعب کاهش یافته که عمدتاً به واسطه کاهش در استانهای مازندران و گیلان بوده است. از جمله علل کاهش تولید محصولات جنگلی می‌توان به بهره‌برداری بیش از حد از جنگل‌ها، چرای دام، معدنکاو، اجرای طرح‌های عمرانی و قاچاق چوب 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 ۱۳۹۲، میزان برداشت غیر مجاز زغال چوب ۱۳۰/۳ تن بوده که نسبت به سال قبل از آن ۶/۴ درصد کاهش یافته است. از جمله دلایل این کاهش، هماهنگی و تعامل میان سازمان جنگل‌ها و مراتع، گشت‌های مداوم محیط‌بانان و افزایش نظارت‌ها و کنترل‌های انجام شده توسط مأمورین سازمان جنگل‌ها و مراتع بوده است.

واردات و صادرات: در سال ۱۳۹۲، ۴۲۶۰/۳ تن زغال چوب از کشورهای عراق، پاناما، آفریقای جنوبی، چین، اندونزی، امارات متحده عربی، تایلند و ویتنام وارد کشور شده است. این در حالی است که ۵۲۵/۴ تن زغال چوب نیز به کشورهای ترکیه، بوسنی و هرزگوین، یونان، قطر، بحرین، آلمان، عراق، کویت و امارات متحده عربی 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 ۳۱ 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 هیزم، بوته و خار و فضولات حیوانی کاهش یافته بود. اما این روند روبه 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 طی دوره ۹۲-۱۳۷۴ به شرح زیر می‌باشد:

- خرید و توزیع ۸۸/۳ هزار 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، که بیشترین خرید و توزیع مربوط به چهار محال و بختیاری با ۲۰۴۳۱ عدد، اصفهان با ۱۶۵۰۰ و آذربایجان غربی ۱۳۲۹۱ عدد می‌باشد.
- احداث و راه‌اندازی ۲۳۱ شعبه فروشندگی نفت که ۴۳ و ۴۲ شعبه آن در استان‌های آذربایجان شرقی و لرستان واقع شده‌اند.
- ساخت و استقرار ۵۴۹ مخزن ذخیره نفت که ۱۸۷ مخزن آن در استان فارس قرار دارد.
- احداث ۷۵ جایگاه سیلندر پر کنی گاز مایع که ۲۱ جایگاه آن متعلق به خراسان رضوی است.
- احداث و راه‌اندازی ۱۱۱۰ جایگاه و نمایندگی توزیع گاز مایع که ۱۵۰ و ۱۴۹ جایگاه آن در استان‌های فارس و لرستان احداث شده است.
- احداث ۴۰۲ باب نانوائی عمومی که ۱۵۶ نانوائی آن در استان خراسان رضوی بوده است.
- تبدیل ۸ باب حمام از سوخت هیزم به سوخت فسیلی در مازندران (ساری).
- تهیه ۱۰۲ دستگاه آبگرم کن خورشیدی.
- خرید ۴۸ دستگاه تانکر حمل سوخت که ۲۳ دستگاه آن توسط استان خراسان جنوبی خریداری شده است.
- پرداخت یارانه گاز مایع (در قالب ۲۹۱۳۷۱ کیپسول) به استان‌های اصفهان، چهار محال و بختیاری، خوزستان

و اردبیل.

- توزیع ۲۷/۸ میلیون لیتر سوخت فسیلی که ۱۱/۰، ۸/۶ و ۶/۶ میلیون لیتر آن به ترتیب در استان‌های آذربایجان شرقی، خراسان شمالی و فارس بوده است.

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 ۱۳۹۲ به اتمام رسیده‌اند، ارائه شده است.

- **طراحی و ساخت دستگاه پیل سوختی ۱۰ کیلووات:** از موضوعات مورد تأکید در سند راهبرد توسعه فناوری پیل سوختی، تسلط بر فناوری ساخت اجزا، استک و سامانه پیل سوختی می‌باشد. به منظور آزمایش و بهینه‌سازی فرآیند ساخت، تحویل یک سامانه مطمئن از نظر عملکرد، تعیین تصویری دقیق از پدیده‌های رخ داده در داخل پیل در حالت پایدار و حالت گذرا و همچنین نظارت بهتر و تحویل سامانه آزمایش شده بهینه از مراکز فعال در ساخت در کشور، تهیه نمونه و طراحی و ساخت دستگاه آزمایش عملکرد پیل سوختی می‌تواند نقش مهمی در فرایند طراحی و ساخت پیل سوختی داشته باشد. پیل‌های سوختی اصولاً برای کارکرد بهینه و یا حتی عملکرد عادی نیاز به شرایط مشخص و ثابتی در رابطه با پارامترهای کارکردی آن مانند دما و فشار دارند؛ اما برای آزمایش یک پیل سوختی باید انواع حالات و شرایط مختلف پارامترهای ورودی و خروجی و یا بارهای مختلف، بر روی آن اعمال گردد تا با بررسی همه پارامترها و شرایط بتوان نقطه کارکرد بهینه پیل را به دست آورد. جهت این امر از دستگاه "آزمایش عملکرد پیل سوختی" استفاده می‌شود. پیل سوختی ۱۰ کیلوواتی با محدوده ولتاژ استک ۱۵۰ VDC و محدوده جریان خروجی ۱۸۰۰ آمپر است. سوخت آن، هیدروژن با مخلوص بالا، بیشینه دبی سوخت ۲۵۰ Slpm و بیشینه دبی هوا / اکسیژن ۷۵۰/۲۵۰ Slpm می‌باشد. تعداد کانال آزمایش همزمان، ۳۲ کانال و نوع مرطوب ساز آن پاششی / حبابی می‌باشد. ضرورت انجام این طرح، نیاز به انجام کامل‌ترین آزمایش‌های ارزیابی الکتروشیمیایی در استک‌های پلیمری و متانولی و نیاز به آزمایش سامانه‌های با سوخت هیدروژن با ناخالصی‌های متفاوت و بررسی اثر آنها بر عملکرد پیل سوختی می‌باشد.

- **تجدید نظر در مطالعات امکان‌سنجی تحلیل جذابیت و تدوین استراتژی توسعه پیل سوخت در کشور:** در سال ۱۳۸۳، مطالعات "امکان‌سنجی و تحلیل جذابیت پیل سوختی و تدوین استراتژی توسعه آن در کشور" زیر نظر کمیته راهبری پیل سوختی ایران تدوین شد و این مطالعات مبنای تدوین سند راهبرد ملی توسعه فناوری پیل سوختی در کشور گردید که این سند در سال ۱۳۸۶ به تصویب هیئت محترم وزیران رسید. بر طبق برنامه‌های اتخاذ شده در این سند، تاکنون اقداماتی در سطح بخشی و ملی به ثمر رسیده و روند توسعه فناوری پیل سوختی در ایران کمابیش در حال پیشروی است. با گذشت بیش از ۸ سال از شروع مطالعات مبنا و از آنجایی که برنامه توسعه برای فناوری‌های هیدروژن و پیل سوختی باید برای وضع موجود نوشته شود و همواره

نگاهی به آینده داشته باشد، لازم است تا با توجه به شرایط این دوره زمانی، برنامه‌ای برای توسعه فناوری هیدروژن و پیل سوختی طراحی گردد. اما این به معنی همیشگی بودن این برنامه نخواهد بود. بلکه باید تغییرات پدید آمده در آینده را به طور مداوم رصد نمود و برنامه توسعه را بر اساس آن تغییرات اصلاح کرد. به دلیل تغییراتی که در شرایط محیطی و محاطی کشور ایجاد شده است، این مطالعات نیازمند بازنگری به منظور اعمال تغییرات صورت پذیرفته و ارزیابی روند توسعه تا حال حاضر است. با توضیحات ارائه شده، انجام بازنگری در سند توسعه پیل سوختی از اهمیت بالایی برخوردار است. ارزیابی تغییرات صورت پذیرفته و وارد کردن این تغییرات در برنامه‌های توسعه از نظر: بُعد ابزارهای طراحی (ابزارهای سنجش عملکرد و ارزیابی محیطی و ابزارهای تدوین سیاست)، بُعد فنی و نظری (تغییرات تکنولوژیک فناوری پیل سوختی و ارزیابی و تکمیل اطلاعات در حوزه فناوری‌های تولید، فرآوری، ذخیره‌سازی و عرضه هیدروژن)، بُعد قابلیت‌های توسعه (در داخل و خارج کشور).

ارزیابی روند توسعه و رشدی که تاکنون در زمینه پیل سوختی در کشور اتفاق افتاده است برای تعیین میزان برآورده شدن اهداف توسعه و شناسایی نقاط قوت و ضعف و نیز اصلاح مسیر توسعه برای از میان بردن نقاط ضعف و تأکید بر نقاط قوت می‌باشد.

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 سراسر بازار برق و با لحاظ متوسط سالانه ارزش وارداتی یا صادراتی سوخت مصرف نشده، بازدهی، عدم انتشار آلاینده‌ها و سایر موارد باید به تصویب شورای اقتصاد برسد.

بنابراین تا سال ۱۳۹۰، نرخ خرید تضمینی برق براساس ماده ۶۲ فوق‌الذکر 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 معاد 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.

نرخ خرید تضمینی برق هر ساله توسط وزارت نیرو محاسبه و ابلاغ خواهد گردید. در نتیجه برنامه‌ریزی‌ها و

فعالیت‌های انجام شده جهت جذب و حمایت از سرمایه‌گذاران بخش غیر دولتی به منظور احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر، در سال‌های اخیر فعالیت‌های زیادی صورت گرفته است که نتیجه این فعالیت‌ها در حال حاضر، بهره‌برداری از ۴۲/۹ مگاوات نیروگاه‌های بادی و زیست توده توسط بخش غیر دولتی بوده است. در این راستا نیز، پروژه‌های بسیاری تعریف گردیده و در حال حاضر در دست پیگیری است.

نرخ خرید برق از تجدیدپذیرها 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.

۸-۱- انرژی هسته‌ای

۸-۱-۱- توسعه نیروگاه‌های هسته‌ای

محدودیت ذخایر سوخت‌های فسیلی، رشد فزاینده مصرف انرژی و اهمیت تأمین انرژی به ویژه برق در رشد و توسعه اقتصادی و اجتماعی کشورها، ضرورت استفاده از انرژی هسته‌ای برای تولید برق را بیش از پیش نمایان نموده است. ایران نیز از این قاعده مستثنا نبوده و در زمینه تولید برق از انرژی هسته‌ای اقدام‌هایی به شرح زیر انجام داده است:

بهره‌برداری از واحد یکم نیروگاه اتمی بوشهر: این واحد پس از موفقیت در تست‌های دوره راه‌اندازی در مهر ماه ۱۳۹۲ به شرکت بهره‌برداری نیروگاه اتمی بوشهر تحویل موقت شد. پیش از این تاریخ نیز نیروگاه اتمی بوشهر در مرحله راه‌اندازی قرار داشت که تولید برق همراه با تست‌های مختلف فنی همراه بود. در مجموع، تولید برق نیروگاه اتمی بوشهر در سال ۱۳۹۲ به میزان ۴۵۴۵۸۰۱ مگاوات ساعت بوده است. گفتنی است که این واحد نیروگاهی در ۲۰ بهمن ۱۳۹۲ به منظور سوخت گذاری مجدد و نیز برنامه نگهداری و تعمیرات، از شبکه سراسری برق خارج شد.

مهم‌ترین وقایع کلیدی نیروگاه اتمی بوشهر در سال ۱۳۹۲ را می‌توان به صورت زیر برشمرد:

– ۱۳۹۲/۴/۵: اتصال به شبکه برق سراسری با قدرت ۱۰۰۰ مگاوات

– ۱۳۹۲/۶/۳۰: پایان تست‌های راه‌اندازی و بهره‌برداری واحد یکم

– ۱۳۹۲/۷/۲: تحویل موقت واحد یکم نیروگاه اتمی بوشهر به بهره‌بردار ایرانی

– ۱۳۹۲/۱۱/۱۹: تولید برق با قدرت نامی و تحویل به شبکه برق سراسری

– ۱۳۹۲/۱۱/۲۰: شروع عملیات سوخت گذاری مجدد و برنامه نگهداری و تعمیرات

بومی سازی ساخت نیروگاه‌های هسته‌ای در کشور: با توجه به اسناد بالادستی و تأکید مسئولان نظام، توسعه و ارتقای زیرساخت‌های صنعتی کشور با تأکید بر تقویت افزایش مشارکت بخش غیردولتی همواره مورد توجه 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 (۳۶۰- IR دارخوین) و نیز پروژه "توسعه ساخت داخل تجهیزات نیروگاه‌های هسته‌ای"، در حال پیگیری است.

پروژه طراحی و احداث نیروگاه متوسط قدرت (۳۶۰- IR دارخوین) پس از اتمام طراحی مفهومی و پایه، در مرحله

طراحی تفصیلی قرار داشته و همزمان، امکان سنجی 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
- توسعه ساخت انواع مقاطع مختلف فولادهای زنگ نزن در داخل کشور

انجام مطالعات مکان‌یابی و انتخاب ساختگاه برای ۲۰۰۰۰ مگاوات برق هسته‌ای: در راستای وظایف سازمان انرژی اتمی ایران در مورد تأمین بخشی از برق مورد نیاز کشور از طریق احداث نیروگاه‌های هسته‌ای، پروژه‌ای با عنوان "مطالعات انتخاب ساختگاه نیروگاه‌های اتمی با ظرفیت تولید ۲۰۰۰۰ مگاوات برق" از سال ۱۳۸۷ آغاز شد. در این خصوص، پس از برگزاری مناقصه برای انتخاب مهندسين مشاور، مطالعات انتخاب ساختگاه توسط شرکت‌های مهندسين مشاور ذی‌صلاح در چهار مرحله انجام پذیرفت و سرانجام، نواحی مناسب و ساختگاه‌های منتخب توسعه نیروگاه‌های هسته‌ای در کشور تعیین شد. پس از اتمام این پروژه 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

با توجه به نیاز روز افزون جوامع بشری به انرژی و محدودیت منابع سوخت‌های فسیلی و تأثیرات مخرب آن بر محیط زیست، برای ادامه حیات باید به فکر گزینه دیگری بود که در عین پایداری، اثرات مخرب زیست محیطی آن قابل اغماض بوده و بتواند به عنوان سوخت پاک تلقی شود. در راستای تحقق این هدف، انرژی برق گداخت هسته‌ای یکی از انتخاب‌های پیش روی به شمار می‌رود. چرا که انرژی گداخت هسته‌ای می‌تواند به تنهایی به نیاز بشر برای مصرف انرژی پاسخ دهد.

هر کشوری جهت دستیابی به انرژی برق گداخت هسته‌ای دارای استراتژی متفاوتی است ولی روند نیل به آن مشترک است. بنابراین هر کشور برای دستیابی به انرژی گداخت هسته‌ای، با توجه به سوابق و داشته‌های علمی و تکنولوژیکی، طرح‌ها و برنامه‌های انجام شده و در دست اقدام و نتایج حاصل از آنها باید مراحل زمانی و ظرفیت سازی قابلیت‌های علمی و فناوریانه‌ای را تحقق بخشد.

رئوس برخی از اقدامات انجام شده و یا در حال انجام پژوهش‌کننده پلاسما و گداخت هسته‌ای در راستای تلاش جهانی به منظور دستیابی به انرژی گداخت هسته‌ای عبارتند از:

۱- انجام فاز مطالعاتی و امکان‌سنجی برنامه ملی "طراحی و ساخت راکتور و نیروگاه آزمایشی گداخت هسته‌ای"

۲- طراحی، ساخت و بهره‌برداری از چندین دستگاه پلاسمای کانونی

- ۳- طراحی، ساخت و بهره‌برداری از اولین راکتور پیوسته گداخت هسته‌ای آزمایشگاهی از نوع محصورسازی الکترواستاتیک
- ۴- طراحی و ساخت مشعل پلاسمایی جهت کاربردهای مختلف صنعتی
- ۵- مطالعات اولیه و امکان‌سنجی طراحی و ساخت راکتور آزمایشی تولید برق از طریق زباله سوز پلاسمایی (در حال انجام)
- ۶- طراحی مفهومی طرح "طراحی و ساخت توکامک^۱ ملی ابررسانا ایران" (در حال انجام)
- ۷- طراحی و ساخت مواد دیواره اول راکتور گداخت هسته‌ای (در حال انجام)
- ۸- طراحی مفهومی طرح "طراحی و ساخت توکامک ملی ابررسانا ایران" (در حال انجام)
- ۹- طراحی و ساخت پلاسمای کانونی ۵۰۰ کیلو ژول (در حال انجام)
- ۱۰- طراحی و ساخت راکتور پلی ول (در حال انجام)
- ۱۱- طراحی و ساخت ماشین گداخت هسته ای زد- پینچ ۵ کیلو ژول (در حال انجام)
- ۱۲- طراحی و ساخت راکتور پیوسته گداخت هسته‌ای از نوع محصورسازی الکترواستاتیک (در حال انجام)

۳-۸-۱- چرخه سوخت هسته‌ای ایران

تمامی فعالیت‌هایی که در جهت تأمین سوخت نیروگاه‌های هسته‌ای کشور صورت می‌گیرد در قالب چرخه سوخت هسته‌ای قرار می‌گیرد تا از این طریق سوخت با فناوری‌های بومی شده و با اطمینان و امنیت و براساس تقاضا ساخته و تحویل شود.

چرخه سوخت هسته‌ای در ایران از حلقه‌های اکتشاف، استخراج سنگ معدن، کانه‌آرایی و تهیه کنسانتره اکسید اورانیوم شروع می‌شود و با تبدیل‌های شیمیایی متعدد با عنوان فرآوری ادامه می‌یابد و پس از غنی‌سازی محصولات تبدیل اولیه، مواد مجدداً برای تبدیل به ترکیبات شیمیایی غنی شده در کارخانه تبدیل ثانویه، فرآوری و تبدیل به پودر سوخت هسته‌ای می‌شود و در نهایت میله سوخت، مجتمع سوخت یا صفحه سوخت ساخته می‌شود. ایران هم‌چنین تأسیساتی برای ساخت بدنه میله، صفحه و مجتمع سوخت از جنس آلیاژهای زیرکونیوم دارد. علاوه بر این، ایران در تولید آب سنگین که در راکتورهای آب سنگین کاربرد دارد کاملاً توانمند و فعال است.

در ذیل عمده‌ترین اقدامات انجام شده در راستای خودکفایی و افزایش توان علمی، فنی و تولیدی حلقه‌های مختلف چرخه سوخت هسته‌ای به تفکیک آورده شده است:

اکتشاف: در این حوزه، اکتشاف، پتانسیل‌یابی و مکان‌یابی مواد اولیه صنعت هسته‌ای کشور شامل اورانیوم، توریم، زیرکن، فلوریت، گرافیت و زئولیت در برنامه قرار دارد. براساس مطالعات نظری و بازنگری‌های انجام شده پس از یک دوره

(۱) توکامک یکی از انواع راکتورهای همجوشی هسته‌ای است.

زمانی حدود ۳۰ ساله فعالیت‌های اکتشافی، پتانسیل اورانیوم کشور، ۱۲۰۰۰ تن تخمین زده شده است. در مورد توریم پتانسیل بیشتری تخمین زده می‌شود که در حال بررسی است. اکتشاف جهت تأمین مواد اولیه صنعت هسته‌ای به عنوان استراتژیک‌ترین حلقه چرخه می‌تواند نتایج عدم خروج ارز، استفاده از منابع ملی، ایجاد اشتغال، کسب موقعیت ویژه بین‌المللی و تثبیت چرخه سوخت و خودکفایی مواد اولیه صنعت هسته‌ای را به همراه داشته باشد.

استخراج سنگ معدن اورانیوم: اولین معدن اورانیوم ایران در گنبد‌های نمکی گچین بندرعباس با ذخیره حدود ۱۰۰ تن اورانیوم در سال ۱۳۸۴ همراه با کارخانه تولید کیک زرد افتتاح گردید. دومین معدن سنگ اورانیوم با ظرفیت استخراج ۱۲۰ هزار تن سنگ اورانیوم در سال با عیار تقریبی ۵۰۰ واحد در میلیون در منطقه ساغند در سال ۱۳۹۲ به طور رسمی مورد بهره‌برداری قرار گرفت. سومین و چهارمین معدن اورانیوم ایران در منطقه نارینگان و خشومی یزد، در مرحله طراحی مقدماتی قرار دارد.

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_2O_8) فرستاده می‌شود. در حال حاضر در ایران کارخانه‌ای در بندرعباس جهت کانه‌آرایی سنگ معدن گچین با ظرفیت اسمی تولید ۲۱ تن اورانیوم در سال در حال بهره‌برداری است. کارخانه دیگری نیز در اردکان با ظرفیت اسمی تولید ۵۰ تن اورانیوم در سال، مراحل نهایی راه‌اندازی را طی می‌کند. پروژه‌های دیگری جهت تهیه کنسانتره اورانیوم از باطله‌های مس، معادن زغال سنگ، فروشویی تپه‌ای از آنومالی‌ها در دست اجرا است.

فرآوری و تولید محصولات مختلف اورانیوم: پروژه فرآوری و تولید محصولات مختلف اورانیوم (UCF)^۱ به دلیل مرکزیت آن در چرخه سوخت هسته‌ای، در دستیابی کشور به فناوری‌های تولید سوخت هسته‌ای نقش اساسی دارد. به دلیل ساختار هسته‌ای و شیمیایی، این پروژه در طراحی و بهره‌برداری دارای نکات ظریف مهندسی است. لذا در کارخانه UCF از امکانات بیش از ۲۰۰ کارخانه و مؤسسه تولیدی داخل کشور و با در نظر گرفتن کنترل‌های دقیق کیفی استفاده شده است. اهداف کمی که در این مرحله از برنامه دنبال می‌شود، عبارتند از:

- تولید هگزا فلوراید اورانیوم (UF_6) به عنوان مهمترین ترکیب شیمیایی واسطه در تولید سوخت هسته‌ای به ظرفیت ۲۹۷ تن در سال
- تولید دی‌اکسید اورانیوم (UO_2) به ظرفیت ۳۴ تن در سال با غنای کمتر از ۵ درصد برای استفاده در راکتورهای آب سبک و قدرت
- تولید دی‌اکسید اورانیوم با غنای طبیعی برای استفاده در راکتورهای آب سنگین به میزان ۱۵/۸ تن در سال
- تولید U_2O_8 با غنای تقریبی ۲۰ درصد از هگزا فلوراید اورانیوم ۲۰ درصد جهت استفاده در راکتور تحقیقاتی تهران در حال حاضر تولید هگزا فلوراید اورانیوم (UF_6) با غنای طبیعی به بهره‌برداری رسیده و در حال فعالیت می‌باشد. هم‌چنین زیرپروژه‌های تولید دی‌اکسید اورانیوم (UO_2) با غنای طبیعی و تولید پودر UO_2 با غنای بالا به بهره‌برداری رسیده است.

لازم به توضیح است در برنامه پنجم توسعه، متناسب با اهداف مصوب بخش‌های نیروگاه‌های هسته‌ای و تحقیقات و فناوری هسته‌ای، افزایش ظرفیت کارخانه فرآوری اورانیوم پیش‌بینی شده است.

تولید ورق، لوله و میلگرد زیرکونیوم و آلیاژهای آن: 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 و ضریب انتقال حرارت مناسب در محیط راکتور، به عنوان ورق، لوله و میلگرد جهت ساخت و تکمیل بسته‌های سوخت و به ویژه غلاف سوخت مورد استفاده قرار می‌گیرد. بدین منظور در راستای تأمین غلاف و نگهدارنده میله‌های سوخت مورد نیاز راکتورهای اتمی کشور، ساخت کارخانه تولید زیرکونیوم (ZPP)^۱ با هدف تولید محصولات اصلی و فرعی به شرح زیر می‌باشد:

- محصولات اصلی شامل تولید ۵۰ تن اسفنج زیرکونیوم، ۱۰ تن لوله زیرکالی (آلیاژهای زیرکن، قلع، کروم، نیکل و آهن) و ۲ تن تسمه و میلگرد زیرکالی (همگی تحت استانداردهای هسته‌ای)
 - محصولات فرعی شامل ۱۰۰ تن شمش منیزیم با خلوص ۹۹/۹۹ درصد و ۲-۵ تن اکسید هافنیم در سال
- در حال حاضر تولید غلاف مجتمع سوخت راکتور ۴۰ مگاواتی اراک به بهره‌برداری رسیده و طبق پیش‌بینی برنامه پنجم توسعه کشور، ظرفیت آن متناسب با برنامه‌های بخش‌های نیروگاه هسته‌ای و تحقیقاتی و فناوری هسته‌ای در تمامی واحدها، به خصوص واحدهای متالورژیکی و مکانیکال افزایش خواهد یافت.

تولید مجتمع سوخت هسته‌ای: با تولید مجتمع سوخت هسته‌ای آخرین حلقه از چرخه سوخت هسته‌ای تکمیل می‌شود. کارخانه FMP^۲ یا به عبارتی تولید قرص و میله (غلاف)، صفحه سوخت و مجتمع‌های سوخت، حساس‌ترین حلقه از چرخه تولید سوخت در کشور می‌باشد. این کارخانه در ۳ بخش اصلی فعالیت می‌نماید:

۱- در بخش اول این کارخانه با استفاده از پودر اکسید اورانیوم طبیعی که از کارخانه UCF و لوله‌های زیرکونیومی که از کارخانه ZPP دریافت شده و طی عملیاتی نظیر کنترل کیفی بسیار دقیق، آماده‌سازی پودر، تولید قرص خام، انجام جوش‌های دو سر میله سوخت و بارگذاری لوله‌های سوخت در درون اسکلت مجتمع سوخت، مجتمع سوخت راکتور IR-۴۰ تولید می‌گردد.

۲- در بخش دوم این کارخانه با استفاده از پودر اکسید اورانیوم غنی‌شده که از کارخانه غنی‌سازی (FEP) و لوله‌های زیرکونیومی که از کارخانه ZPP دریافت شده و طی عملیاتی نظیر کنترل کیفی بسیار دقیق، آماده‌سازی پودر، تولید قرص خام، انجام جوش‌های دو سر میله سوخت و بارگذاری لوله‌های سوخت در درون اسکلت مجتمع سوخت، مجتمع سوخت راکتورهای آب سبک و قدرت تولید می‌گردد.

۳- در بخش سوم این کارخانه پودر U_2O_8 با غنای حدود ۲۰ درصد از کارخانه UCF و صفحات آلومینیومی از کارخانه ZPP تحویل گرفته می‌شود و طی عملیاتی نظیر کنترل کیفی بسیار دقیق، آماده‌سازی پودر و به صورت مجتمع‌های سوخت صفحه‌ای جهت استفاده در راکتور تحقیقاتی تهران (TRR) ارسال می‌گردد.

طبق پیش‌بینی‌های صورت گرفته در برنامه پنجم توسعه کشور، اقدامات لازم برای افزایش ظرفیت این کارخانه متناسب با برنامه سایر مراحل چرخه سوخت هسته‌ای و جهت تأمین بخشی از سوخت مورد نیاز کشور، به خصوص نیروگاه هسته‌ای، افزایش خواهد یافت. از دیگر برنامه‌های سازمان در این بخش، طراحی و ساخت میله‌های کنترل مجتمع سوخت با آلیاژ خاص، ساخت میله‌های حاوی سموم جاذب نوترون و انجام تست‌های عملکردی سوخت، مواد هسته‌ای و مواد ساختمانی راکتورهای اتمی پس از تابش‌دهی در راکتور خواهد بود.

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 وجود دارند و بسته به نوع پرتوهای موجود بایستی روش‌های متفاوتی برای حفاظت در برابر آنها اتخاذ گردد. با آن که عمده‌ترین تولیدکننده پسمان‌های پرتوزا، نیروگاه‌های هسته‌ای می‌باشند ولی مراکز دیگری از جمله مراکز تحقیقات هسته‌ای، مراکز پزشکی و صنعتی کشور مانند بیمارستان‌ها، راکتورهای تحقیقاتی هسته‌ای و تأسیسات چرخه سوخت هسته‌ای نیز در تولید پسمان‌های مذکور سهم قابل توجهی دارند.

نظارت و کنترل بر تولید پسمان، آمایش، انبارداری و دفن نهایی زباله‌های هسته‌ای، از مهم‌ترین فعالیت‌های در حال انجام این مرحله از سوخت هسته‌ای در کشور می‌باشند. از اهم اقدامات مربوطه ادامه عملیات ساخت پسمانگور^۱ در منطقه انارک، احداث انبار موقت جهت نگهداری پسمان‌های اکتیو و فراهم نمودن تسهیلات جانبی لازم می‌باشد. با توجه به زمان بهره‌برداری از نیروگاه هسته‌ای مطالعات ایجاد تأسیسات نگهداری سوخت‌های مصرف شده همچنان در حال انجام است.

تولید آب سنگین: این کارخانه در شهریور سال ۱۳۸۵ افتتاح شد. ظرفیت اسمی این کارخانه در حال حاضر ۱۶ تن آب سنگین می‌باشد. برای تهیه آب سنگین باید مولکول‌های حاوی هیدروژن سنگین (دوتریم) از مولکول‌های آب معمولی جدا شوند. محصول خروجی D_2O با غلظت ۹۹/۸٪ می‌باشد که به علت خاصیت جذب نوترونی پایین آن نسبت به آب معمولی در راکتورهای سوخت اورانیوم طبیعی (راکتور تحقیقاتی IR-۴۰) کاربرد خواهد داشت.

۹-۱- انرژی و محیط زیست

انرژی به عنوان اصلی‌ترین عامل توسعه اقتصادی اجتماعی جوامع انسانی تلقی می‌گردد. اما فرآیند تولید، انتقال، توزیع و مصرف آن همواره به عنوان مهمترین عامل ایجاد آلودگی محیط زیست در مقیاس محلی، منطقه‌ای و جهانی در کنار سایر عوامل مطرح بوده است. در سال ۱۳۹۲، بخش حمل و نقل بیشترین سهم در تولید CH_4 و ذرات معلق و بخش‌های نیروگاهی و حمل و نقل بیشترین میزان انتشار SO_2 و CO_2 در بین بخش‌های تولیدکننده و مصرف‌کننده انرژی را به خود اختصاص داده‌اند.

در این سال سوخت‌های نفت، گاز، نفت کوره و بنزین بیشترین سهم انتشار آلاینده‌ها و گازهای گلخانه‌ای NOx، SO_۲، CO، SPM، CH_۴ و N_۲O را به خود اختصاص داده‌اند.

گاز طبیعی در مقایسه با سایر سوخت‌های فسیلی، سوختی پاک به شمار می‌رود و کمترین مقدار آلاینده‌گی را داراست. با این وجود به دلیل حجم بالای مصرف، ۵۲ 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 افزایشی برخوردار بوده است. تغییر ترکیب سوخت‌های مصرفی، افزایش سهم سوخت‌های مایع و کاهش مصرف گاز طبیعی در برخی بخش‌ها از عوامل تأثیرگذار بر این روند افزایشی 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.

۱-۹-۱- صرفه جویی 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 NOx، SO_۲ و CO_۲ 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.

(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 NOx، SO_۲ و CO_۲ 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.

۹-۱-۲- 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 ۸۷ و ۹۹ درصد از کل مصرف 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 ۱۳۹۲ 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 ۱۳۹۲ در جداول این قسمت برآورد شده است. در این سال مصرف گاز طبیعی، نفت گاز و نفت کوره بیشترین سهم در انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای را به خود اختصاص داده‌اند. با توجه به ارزش افزوده بخش صنعت در سال ۱۳۹۲ که براساس قیمت‌های ثابت سال ۱۳۸۳ معادل ۳۳۸۷۱۰ میلیارد ریال برآورد گردیده، شاخص شدت انتشار CO_2 ، NO_x ، SO_2 و SPM در این سال به ترتیب معادل ۲۷۵/۹، ۰/۵، ۰/۵ و ۰/۰۵ تن بر میلیارد ریال برآورد می‌شود.

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 و همچنین روند انتشار از سال‌های ۱۳۸۶ الی ۱۳۹۲ 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 ۱۳۹۲ 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 ۱۳۹۲، براساس قیمت‌های ثابت سال ۱۳۸۳ معادل ۱۳۰۹۵۲ 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 ۹۸/۸، ۰/۵، ۰/۵ 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 ۱۳۹۲ در این قسمت مورد بازنگری قرار گرفته است.

بخش نیروگاهی^۱: در این قسمت میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای براساس نوع نیروگاه‌های حرارتی (بخاری،

(۱) جهت برآورد میزان انتشار CO_2 ، CO ، SO_2 ، NO_x 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 ۱۳۹۲ 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.

گازی، سیکل ترکیبی و دیزلی) و بر اساس نوع سوخت مصرفی در سال ۱۳۹۲ ارائه شده است. همچنین روند انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای از این بخش طی سال‌های ۱۳۸۶ الی ۱۳۹۲ 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. افزایش شاخص انتشار برخی از گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی در سال ۹۲ به دلیل کاهش تحویل (و به تبع آن کاهش مصرف) گاز طبیعی و افزایش مصرف سوخت‌های مایع 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 ۱۳۹۲ آورده شده است.

۱-۱۰- بهینه‌سازی عرضه و تقاضای انرژی

۱-۱۰-۱- بخش صنعت

بخش صنعت با مصرف ۳۰۱/۹ میلیون بشکه نفت خام، یکی از پر مصرف‌ترین بخش‌های مصرف‌کننده انرژی در سال ۱۳۹۲ بوده است. به طوری که طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ مصرف نهایی این بخش ۱/۷ برابر شده و از ۱۸۱/۳ میلیون بشکه معادل نفت خام در سال ۱۳۸۴ به ۳۰۱/۹ میلیون بشکه معادل نفت خام در سال ۱۳۹۲ افزایش یافته است. در سال ۱۳۹۲، عمده‌ترین اقدامی که در خصوص بهینه‌سازی این بخش صورت گرفته، به شرح زیر می‌باشد:

ممیزی انرژی: در سال ۱۳۹۲، سازمان بهره‌وری انرژی ایران تعداد ۳۴۰ کارخانه مربوط به صنایع فلزی (آهن و فولاد) و صنایع غیر فلزی (سیمان، کاشی و سرامیک، ریخته‌گری و شیشه و بلور) را ممیزی نموده است که کل پتانسیل صرفه‌جویی این کارخانه‌ها ۳۳۸۱۰ گیگاژول بوده است. همچنین شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت نیز تعداد ۲۰ کارخانه از مجموع صنایع غذایی (کمپوت و کنسرو و آبمیوه کنستانت‌تره و صنایع لبنی)، صنایع شیمیایی و نفت (بیوتیلیتی صنایع پتروشیمی، پالایشگاه‌های گاز و نفت) و صنایع چوب و کاغذ را ممیزی نموده که مجموع پتانسیل صرفه‌جویی این کارخانه‌ها ۷۹۴۹۷۳۹ گیگاژول بوده است. در مجموع کل پتانسیل صرفه‌جویی کارخانجات ممیزی شده توسط وزارت نیرو و نفت طی سال‌های ۱۳۸۵ الی ۱۳۹۲، ۶۲۸۸۶/۹ تراژول بوده است.

استانداردها: در سال ۱۳۹۲ سه مورد اصلاح و بازنگری در استانداردهای معیار مصرف انرژی در فرآیندهای آهن و فولاد با شماره ملی ۹۶۵۳ مصوب سال ۱۳۹۱، استاندارد معیار مصرف انرژی در صنایع لبنی به شماره ۱۱۹۵۶ مصوب ۱۳۸۸ و معیار مصرف انرژی در فرآیندهای تولید کاشی و سرامیک به شماره ملی ۹۶۴۹ مصوب ۱۳۹۰ به تصویب رسیده و ابلاغ شده است. همچنین در این سال استاندارد کمپرسور هوا به شماره ۱۶۸۹۰ به تصویب رسیده است.

حمایت‌های مالی: اعطای یارانه سود تسهیلات مالی توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران در سال ۱۳۹۲، برای طرح‌های حمایتی در خصوص بهینه‌سازی مصرف انرژی در فرآیندهای صنعتی (شامل طرح "جایگزینی الواتور با ایرلیفت در آسیاب مواد دو کارخانه سیمان" با صرفه‌جویی ۲۱۰۰ بشکه معادل نفت خام).

شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت نیز پروژه مشترک (GEF, IFCO و UNIDO) را با تسهیلات محیط زیست جهانی

(GEF) و (UNIDO) اجرا نموده است. طرح "ارتقای بهره‌وری انرژی در پنج صنعت کشور (پالایشگاه‌ها، مجتمع‌های پتروشیمی، آهن و فولاد، سیمان و آجر" با بهره‌مندی از تسهیلات محیط زیست جهانی و به کارگزاری سازمان توسعه صنعتی ملل متحد (UNIDO) در دست اجرا می‌باشد. اجزای کلیدی این طرح عبارتند از:

- سیاست‌گذاری انرژی از طریق ایجاد چهارچوب‌های بازار معاملات کربن، ایجاد قراردادهای داوطلبانه انرژی،
- آموزش سیستم مدیریت انرژی و استقرار سامانه مدیریت انرژی در صنایع،
- حمایت مستقیم از صنایع از طریق اجرای پایلوت ارتقای بهره‌وری انرژی در هر یک از صنایع مذکور با قابلیت تعمیم در واحدهای مشابه آن،
- ایجاد چهارچوب‌های یک صندوق در حال گردش برای حمایت مالی از پروژه‌های بهبود راندمان انرژی در صنایع (با استفاده از ظرفیت‌های مالی مندرج در قانون بودجه، ظرفیت‌های بازار شرکت‌های خدمات انرژی (ESCO's)، بخش بانکداری، بازار سرمایه و همچنین بازار بیمه کشور).

۱-۱۰-۱- 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 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 اقدام نماید. به منظور دستیابی به هر یک از اهداف مقرر، اقداماتی به شرح زیر صورت پذیرفته است:

- تا پایان سال ۱۳۹۲، تعداد ۳/۱ میلیون دستگاه خودرو دوگانه سوز در کشور وجود داشته که از این میزان ۸۱۶۰۱ دستگاه، در سال ۱۳۹۲ گازسوز شده‌اند. از این تعداد ۹۱۱/۹ هزار دستگاه در کارگاه‌ها و ۲۲۲۴/۱ هزار دستگاه نیز به صورت دوگانه سوز در کارخانه‌ها تولید شده‌اند. در این سال تعداد ۱۶۹ باب جایگاه در کشور نصب و راه‌اندازی شده است. در سال ۱۳۹۲، میزان ۶/۷ میلیارد متر مکعب CNG در کشور مصرف شده است که نسبت به سال پیش از آن با ۳/۴ درصد کاهش مواجه بوده است. در این سال به دلیل افزایش قیمت CNG و نزدیک شدن آن به قیمت بنزین، مصرف CNG کاهش یافت.
- از دیگر اقدامات وزارت نفت در زمینه بهینه‌سازی مصرف سوخت در سال ۱۳۹۲ می‌توان به ویرایش و به روزرسانی کتاب جامع حمل و نقل برای سال‌های ۱۳۸۸، ۱۳۸۹ و ۱۳۹۰ اشاره نمود. همچنین در این سال تست و بازرسی مصرف سوخت و آلاینده‌های معیارهای مصرف سوخت خودروهای سبک، موتورسیکلت‌ها و خودروهای دیزل سنگین و نیمه سنگین جاده‌ای صورت گرفته و ممیزی سوخت و انتشار آلاینده‌های ناوگان حمل و نقل تهران نیز انجام شده است.
- در مجموع، برآورد میزان صرفه‌جویی حاصل از طرح‌های اجرایی بخش حمل و نقل نظیر جایگزینی خودروهای فرسوده در ناوگان حمل و نقل عمومی، نصب تجهیزات جهت به‌سازی خودروهای موجود، توسعه شبکه حمل و نقل

ریلی و توسعه ناوگان حمل و نقل همگانی تا پایان سال ۱۳۹۲، ۲۱/۵ میلیون بشکه معادل نفت خام بوده است.

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

بخش ساختمان یکی از عمده‌ترین مصرف‌کنندگان انرژی در بین بخش‌های اقتصادی در کشور محسوب می‌گردد. مدیریت و کاهش مصرف انرژی یکی از ضرورت‌های اصلی بخش انرژی به شمار می‌رود، به عنوان نمونه بر اساس مطالعات انجام یافته، مصرف انرژی بخش ساختمان ایران و کشورهای اروپایی در هر متر مربع به ترتیب معادل ۳۰ و ۶ متر مکعب گاز طبیعی، است. به عبارتی مصرف انرژی این بخش در ایران تقریباً ۴ تا ۵ برابر بیشتر از استانداردهای کشورهای اروپایی است. این اختلاف عمدتاً ناشی از طراحی و ساخت نامناسب، مصالح و تجهیزات غیر استاندارد و مواد به کار رفته در ساختمان‌ها و انتخاب نامناسب پوشش ساختمان‌ها اعم از پنجره‌ها و سیستم عایق کاری است. انجام اقدامات فوق موجب کاهش سهم تلفات انرژی داخلی از هر یک از اجزای پوسته ساختمان می‌شود. به عبارت دیگر با عایق کاری دیوارهای جانبی، سقف و کف، سهم تلفات انرژی داخلی از هر یک از این اجزا نسبت به زمانی که اقدامات بهینه‌سازی صورت نگرفته به ترتیب حدود ۳۵، ۲۵ و ۱۰ درصد کاهش می‌یابد. همچنین با نصب درب‌ها و پنجره‌های استاندارد و دو جداره این سهم حدود ۲۰ الی ۲۵ درصد کاهش می‌یابد. در سال ۱۳۹۲، عمده‌ترین اقداماتی که در خصوص بهینه‌سازی مصرف انرژی در این بخش صورت گرفته، به شرح زیر است:

ممیزی انرژی: سازمان بهره‌وری انرژی، طرح ممیزی انرژی را در ۵ ساختمان شامل ساختمان محل استقرار این شرکت و شرکت‌های توزیع و امور برق چند شهر استان هرمزگان به انجام رسانده که پتانسیل صرفه‌جویی این ساختمان‌ها پس از اجرای اقدامات بهینه‌سازی مصرف برق مجموعاً ۲۰۰ مگاوات‌ساعت بوده است. شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت نیز ممیزی انرژی را جهت به کارگیری سامانه تولید همزمان برق، حرارت و سرما در دو گروه از ساختمان‌های زیر مجموعه وزارت نفت به انجام رسانده است که شامل ارزیابی ساختمانی‌ها از نظر ابنیه، تأسیسات و برق و در نظر گرفتن مصرف سه ساله ساختمان‌ها و تعیین نقطه بهینه مصرف و در نهایت انتخاب سامانه مناسب و انجام مطالعات فنی و اقتصادی و ارائه نقشه‌ها و جانمایی سامانه مورد نظر در این ساختمان‌ها بوده است.

مبحث ۱۹ مقررات ملی ساختمان: شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت کشور در این خصوص، اقدام به نصب پنجره دو جداره و عایق‌های حرارتی و محصولات نوین ساختمانی در ساختمان‌های شرکت ملی نفت ایران نمود. برآورد می‌گردد با این اقدامات سالانه ۱۳/۱ میلیون متر مکعب در اثر اجرای طرح‌های مزبور صرفه‌جویی گردد.

حمایت‌های مالی:

- پرداخت یارانه سود تسهیلات توسط شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، جهت راه‌اندازی خط تولید عایق حرارتی-برودتی از جنس میتریل فوم در شرکت سانا عایق که میزان تخصیص یارانه به این طرح، ۱۵ میلیارد ریال می‌باشد. این خط تولید در سال ۱۳۹۲ برابر ۱۴۶۱ هزار متر مربع عایق تولید نموده و صرفه‌جویی انرژی ناشی از آن به میزان ۱۳۱۴۹ هزار متر مکعب گاز طبیعی برآورد شده است.

– حمایت از ارتقای رتبه‌بندی انرژی یخچال، یخچال فریزر و فریزر خانگی توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران: در سال ۱۳۹۲، تعداد ۱/۳ میلیون یخچال، یخچال فریزر و فریزر خانگی ارتقای رتبه داده شده‌اند که موجب صرفه‌جویی انرژی به میزان ۲۲۴/۸ گیگاوات ساعت برق معادل ۳۹۵/۶ هزار بشکه معادل نفت خام، شده است. همچنین سازمان بهره‌وری انرژی در سال مورد نظر برای حمایت از ارتقای رتبه به برخی از تجهیزات و وسایل خانگی، یارانه سود تسهیلات پرداخت نموده است. میزان صرفه‌جویی به عمل آمده از ارتقای رتبه ۴۴۷/۷ هزار دستگاه یخچال، یخچال فریزر، فریزر خانگی و ۸۵ هزار دستگاه کولر آبی، ۱۴۳/۶ گیگاوات ساعت و یارانه پرداختی به مبلغ ۶۰/۲ میلیارد ریال بوده است.

استانداردها: استاندارد "تعیین معیار مصرف انرژی و دستورالعمل برچسب انرژی اجاق‌های ریز موج خانگی" در سال ۱۳۹۲ تدوین و در پانزدهمین اجلاس کمیته ملی استاندارد انرژی مورخ ۲۵ آبان سال ۱۳۹۲ مورد تصویب قرار گرفته است.

صرفه‌جویی و پیک سایبی ناشی از استانداردسازی تجهیزات الکتریکی: از پیک‌سایبی ناشی از استانداردسازی تجهیزات الکتریکی در مورد چهار محصول لامپ الکتریکی، یخچال فریزر، کولر اسپلیت و کولر آبی نتایج قابل توجهی 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 بی‌کیفیت 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 حداقل ۳ برابر میزان صرفه‌جویی موجود، 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.

پروژه‌های مطالعاتی: پروژه‌های مطالعاتی زیر توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران در سال ۱۳۹۲ انجام شده است:

– پروژه مطالعه ساختمان‌های انرژی صفر: با توجه به ضرورت به کارگیری انرژی‌های تجدیدپذیر و راهکارهای بهینه‌سازی مصرف انرژی برای مناطق دوردستی که دسترسی به شبکه‌های توزیع برق و گاز ندارند و نیز لزوم استفاده از این دو منبع به عنوان جایگزینی مناسب برای نیروگاه‌های جدید، مطالعه "بررسی ساختمان‌های انرژی صفر" انجام شده است. در این ساختمان، میزان صرفه‌جویی انرژی حاصل از استفاده از فناوری‌های نو و بهینه‌سازی مصرف انرژی برای محصولات و تجهیزات ساختمانی مانند پنجره پیشرفته، سقف عایق، پیش‌آمدگی، سیستم تهویه مطبوع پیشرفته، کانال کشی پیشرفته داخلی، عایق کانال‌های خارجی، آبگرمکن خورشیدی، سیستم روشنایی پیشرفته، یخچال و سیستم فتوولتائیک مجموعاً ۱۶/۹ مگاوات ساعت در سال

برآورد شده است. میزان صرفه‌جویی حاصله، ۱۱۸۲/۰۲ دلار در سال پش بینی شده است.

- بررسی پتانسیل صرفه‌جویی حاصل از مصرف برق تجهیزات در حالت آماده به کار: سهم مصرف برق تجهیزات در حالت آماده به کار در بخش شهری از کل مصرف برق در کشور با فرض استفاده از تجهیزات به مدت ۱۲ ساعت در روز سالیانه (معادل ۴۳۸۰ ساعت)، حدود ۳ درصد از مصرف انرژی کل بخش خانگی در کشور در حوزه برق (حدود ۱۶۹۳ گیگاوات ساعت) می‌باشد. با توجه به اینکه رشد متوسط مصرف بخش خانگی هر مشترک در سال ۱۳۹۱ به نسبت سال ۱۳۹۰، در حدود ۲ درصد بوده است و رشد مشترکین برق نیز در سال مذکور به نسبت سال پیش از آن ۵/۶ درصد بوده است، بنابراین براساس مطالعات انجام یافته، ۵۱۲۲/۵ مگاوات ساعت انرژی در سال ۱۳۹۰ و ۵۵۲۰/۷ مگاوات ساعت انرژی در سال ۱۳۹۱ متعلق به مصرف برق تجهیزات در حال آماده به کار بوده است. با در نظر گرفتن این روند، پیش‌بینی سهم مصرف برق تجهیزات در حال آماده به کار در سال ۱۳۹۲ و ۱۳۹۳ و با توجه به نرخ رشد متوسط مصرف بخش خانگی هر مشترک و رشد تعداد مشترکین در سال ۱۳۹۱ نسبت به سال ۱۳۹۰، ۵۹۴۶/۳ مگاوات ساعت انرژی در سال ۱۳۹۲ و ۶۴۰۴/۸ مگاوات ساعت انرژی در سال ۱۳۹۳ می‌باشد.
- طرح مشارکت بسیج ادارات در مدیریت انرژی ساختمان‌های اداری تحت پوشش وزارت نیرو: در این طرح با تشکیل یک ساختار ستادی با همکاری بسیج وزارت نیرو و ارائه آموزش‌های لازم به نیروهای بسیج مستقر در ساختمان‌های مختلف، نیروهای بسیج به عنوان نمایندگان مدیریت در امور انرژی ساختمان، اقدام به ارائه و اجرای راه‌کارهای کاهش مصرف انرژی می‌نمایند.
- 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"، این پروژه از بهمن ماه سال ۹۲ آغاز و تاکنون چند 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.
- تأثیر کولر آبی و کولر گازی بر روی مصارف آب و برق در کشور: در این گزارش هزینه مصرف آب و برق در کولر گازی به طور متوسط ۳/۵ برابر کولر آبی اعلام شده است. البته باید توجه کرد که در پروسه تولید برق نیز مقدار قابل توجهی آب مصرف می‌شود. میزان متوسط مصرف آب به ازای هر کیلووات ساعت مصرف برق در کشور ۳/۴۲ لیتر است. در ایران تنها ۶ درصد از مصرف آب کشور به عنوان آب شرب مصرف می‌شود که از این ۶ درصد، تنها در حدود ۴/۶ درصد آن توسط کولرهای آبی استفاده می‌شود. در واقع سهم کولر آبی از کل مصرف آب کشور تنها ۰/۲۷ درصد است. همچنین در این گزارش میزان مصرف آب و برق در کولر آبی و گازی و استفاده از کولر گازی (در صورت کاهش تعرفه‌ها) بر روی پیک مصرفی و بار مالی ناشی از آن بررسی شده است که در صورت استفاده تنها ۳۰ درصد از مصرف‌کنندگان از کولرهای گازی، پیک مصرف برق ۵۹۵۲ مگاوات افزایش می‌یابد که به نسبت حالت فعلی آن ۱۳ درصد افزایش خواهد داشت و مصرف برق نیز در کل

کشور در فصل گرم سال ۸۵۷۰ میلیون کیلووات ساعت افزایش خواهد یافت.

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 ۱۳۹۲ به انجام رسیده است:

طرح افزایش کارایی و بهینه‌سازی واحدهای نیروگاهی: در این خصوص، با خنک کاری در هوای ورودی کمپرسور واحدهای ۳ و ۴ نیروگاه سیکل ترکیبی منتظر قائم، در مجموع ۲۰ مگاوات به قدرت نیروگاهی کشور اضافه شد. بهینه‌سازی شبکه توزیع برق: در این خصوص اقداماتی به شرح زیر صورت گرفته است:

- انجام پروژه‌های کاهش پیک بار و صرفه‌جویی انرژی در سطح شرکت‌های توزیع نیروی برق کشور، معادل ۹۵۰ گیگاوات ساعت صرفه‌جویی انرژی.
- اجرای برنامه تعطیلات و تعمیرات سالانه صنایع با همکاری ۲۳۲۳ مشترک صنعتی در شرکت‌های توزیع نیروی برق و برق منطقه‌ای با اثر بخشی ۴۰۰ مگاوات کاهش از نیاز مصرف شبکه سراسری برق کشور در طول سه ماه اجرای برنامه و کاهش ۳۷۹ مگاوات از نیاز مصرف روز پیک شبکه سراسری و کاهش همزمان ۸۹۲ مگاوات در کشور.
- اجرای برنامه جلب همکاری مشترکین کشاورزی در ساعات اوج بار تابستان در شرکت‌های توزیع نیروی برق با مشارکت و همکاری بیش از ۲۶۰۰۰ مشترک کشاورزی با اثربخشی ۸۹۳ مگاوات کاهش از نیاز مصرف شبکه سراسری برق کشور.
- اجرای برنامه بهینه‌سازی مصرف انرژی مشترکین تجاری با اطلاع‌رسانی و آموزش این گروه از مشترکین و تبدیل ۱۳۸۵۸۴ شعله لامپ پرمصرف به کم‌مصرف و راندمان بالا با اثر بخشی ۴۳ مگاوات کاهش از نیاز مصرف شبکه سراسری برق کشور.
- پروژه حمایت و توسعه شرکت‌های ارائه دهنده خدمات انرژی در کشور.
- طراحی و پیاده سازی سیستم تولید برق ORC^۱ با استفاده از انرژی خورشید در ساختمان شهید قاسمی شرکت مادر تخصصی توانیر.
- همکاری در تهیه پروژه طرح جامع و نقشه راه بارهای سرمایه‌گذاری در کشور.
- بررسی و آزمایش دستگاه‌های کاهنده انرژی الکتریکی.
- تدوین معیار مصرف انرژی در بخش مشترکین خانگی در اقلیم‌ها و مناطق مختلف کشور.
- بررسی میزان مصرف برق ساختمان شماره ۴ شرکت توانیر جهت انجام پروژه ORC.

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

- پروژه شبیه‌سازی، طراحی و ساخت هیت - پمپ.
 - پروژه پایلوت تعویض الکتروپمپ شناور با شافت غلافی در منطقه جنوب کرمان - ۷۰۰ حلقه چاه.
 - پروژه تعیین معیار مصرف مشترکین بخش تجاری غیر دیماندی در ۷ شرکت توزیع نیروی برق.
 - 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.
- 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 مصرف‌کننده دریافت می‌کند. وظیفه پیاده‌سازی کامل شبکه هوشمند قرائت و مدیریت مصرف برق برای کلیه مشترکان به عهده سازمان بهره‌وری انرژی می‌باشد. مقرر گردیده این طرح در دو مرحله به شرح زیر اجرا گردد.
- در مرحله اول زیرساخت نرم‌افزاری طرح فهام در پنج منطقه از کشور (شمال شرق - شمال غرب - جنوب شرق - جنوب غرب و تهران) پیاده‌سازی گردد. از هر منطقه یک ناحیه از یک شرکت توزیع یا شرکت توزیع به صورت کامل با حدود ۲۰۰ هزار مشترک انتخاب شده است.
 - در مرحله دوم طرح مقرر گردید، از ۳۰ میلیون مشترک کل کشور، در ابتدا حدود ۱ میلیون مشترک تحت پوشش طرح قرار گیرند. هدف، ایجاد زیرساخت لازم جهت توسعه طرح به کل کشور، پایش کل انرژی مصرفی در شرکت‌های توزیع نیروی برق و مدیریت و کنترل مشترکین پرمصرف شبکه می‌باشد. مد نظر است در مرحله دوم زیرساخت نرم‌افزاری، مراکز کنترل و بستر ارتباطی شبکه WAN جهت کل کشور ایجاد شده و کنترل هوشمند برای کلیه مشترکین دیماندی (صنعتی و کشاورزی) و شریان‌های اصلی انرژی الکتریکی (کنترهای زیر ترانس) نصب گردد.

۵-۱۰-۱- آموزش و آگاهسازی

اقدامات انجام شده توسط وزارت نیرو در سال ۱۳۹۲ به شرح زیر بوده است:

پروژه‌های سازمان بهره‌وری انرژی:

- آموزش مباحث بهینه‌سازی مصرف انرژی به مدیران و کارشناسان ادارات دولتی و صنایع کشور از طریق برگزاری ۲۰ سمینار و کارگاه‌های آموزشی برای ۳۰۶۸ نفر طی سال ۱۳۹۲ (۱۲ همایش و دوره در مرکز تهران، ۱۲۷۱ شرکت کننده)، و (۸ سمینار و دوره در دفتر نمایندگی اصفهان به ۱۶۹۰ نفر) و (برگزاری دوره در مرکز ملی آموزش مدیریت مصرف انرژی در تبریز به مدت یک هفته برای ۱۰۷ نفر).
- حمایت از سمینارها و همایش‌های انرژی برون سازمانی (بررسی تعداد ۱۲۴ درخواست در ۱۶ جلسه کمیته بررسی سمینارها و همایش‌های انرژی) و انتخاب ۴۹ درخواست (سمینار، کنفرانس و نمایشگاه) جهت

حمایت‌های مادی و معنوی سازمان.

- تهیه و مدیریت متون تخصصی مدیریت انرژی، با هدف ارائه مهم‌ترین دستاوردهای علمی و راه‌کارهای مدیریت مصرف انرژی در راستای ترویج فرهنگ و اطلاعات مورد نیاز مدیریت مصرف انرژی در بخش‌های صنعتی سازمان (تهیه و ترجمه "راهنمای مدیریت مصرف انرژی" و چاپ و تکثیر آن در ۷۰۰۰ نسخه).
- ارائه مشاوره فنی و آموزشی به شهرداری‌های کشور در خصوص 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.
- همکاری با وزارت آموزش و پرورش در خصوص گنجاندن مؤلفه‌های مدیریت مصرف انرژی در کتب کلیه مقاطع تحصیلی منطبق بر ماده ۶۴ قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی به منظور نهادینه شدن فرهنگ استفاده صحیح از انرژی در جامعه.

- ایجاد سایت کودک و نوجوان به منظور آشنایی و آموزش مفاهیم انرژی در سایت سابا.
- تهیه و تنظیم مجلد (E-Book) منطبق بر سوال‌ها و فعالیت‌های مطروحه در کتاب مطالعات اجتماعی و کتاب کار درس مذکور جهت بارگذاری در سایت کودک و نوجوان سازمان بهره‌وری انرژی.

پروژه‌های شرکت مادر تخصصی توانیر:

- ارائه مطالب در سمینارهای تخصصی بهینه‌سازی مصرف انرژی ویژه مشترکین صنعتی و مشترکین عمومی اداری، مشترکین تجاری و مشترکین کشاورزی در شرکت‌های توزیع نیروی برق و شرکت‌های برق منطقه‌ای.
- برگزاری سمینار تخصصی پاسخ‌گویی بار مدیران و کارشناسان مناطق در شرکت‌های توزیع نیروی برق.
- تشکیل کارگروه فرهنگ‌سازی، آگاه‌سازی و اطلاع‌رسانی مدیریت مصرف.
- ارائه مقالات مربوط به مدیریت مصرف انرژی و داوری مقالات این بخش در بیست و هشتمین کنفرانس بین‌المللی برق و کنفرانس توزیع.
- همکاری در تهیه برنامه‌های آگاه‌سازی مشترکین در صدا و سیمای جمهوری اسلامی ایران.
- درج مطالب بهینه‌سازی مصرف در نشریه پیک برق شرکت توانیر.
- همکاری با مجلات و روزنامه‌های کشور (نشریه ساختمان، روزنامه ایران، مجله خبری).
- شرکت در نمایشگاه‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی.
- همکاری با دفتر امور زنان شرکت توانیر و وزارت نیرو در زمینه برگزاری جلسات بهینه‌سازی مصرف برق بانوان.
- بررسی کتب کمک آموزشی بهینه‌سازی مصرف برق.
- همکاری در تهیه تیزرهای تبلیغاتی برای دفتر روابط عمومی.

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 ۱۳۸۴ 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 برق	کل انرژی
تولید	۱۵۸۲/۴	۶۱۴/۷	۷/۶	۱۱/۸	۹/۵	۰/۰۴	-	۲۲۲۶/۰
واردات	۵۹/۴ ^(۲)	۳۲/۶	۴/۴	-	-	-	۱/۲	۹۷/۷
صادرات	۱۰۵۹/۱ ^(۳)	۲۹/۷	-	-	-	-	-۱/۶	-۱۰۹۰/۶
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-	-	-	-	-	-	-	-۰/۲
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-	-	-	-	-	-	-	-۶/۳
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	-۱۲/۲	-	-	-	-	-	-	-۱۳/۲
عرضه کل انرژی اولیه	۵۶۴/۰	۶۱۷/۶	۱۰/۹	۱۱/۸	۹/۵	۰/۰۴	-۰/۴	۱۲۱۳/۴
انتقالات ^(۴)	-۲۳/۸	-	-	-	-	-	-	-۲۳/۸
پالایشگاه‌های نفت	-۱۵/۸	-	-	-	-	-	-	-۱۵/۸
نیروگاه‌ها	-۵۹/۶	-۲۲۰/۸	-۱/۸	-	-۹/۵	-۰/۰۴	۱۰۴/۷	-۱۸۷/۰
واحدهای کک سازی	-	-	-	-	-	-	-	-۱/۵
واحدهای کوره بلند	-	-	-	-	-	-	-	-۱/۷
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع	-۸/۶	-۵۲/۸ ^(۵)	-۱/۱	-	-	-	-۲۴/۷	-۸۷/۱
کل مصرف نهایی	۴۵۶/۳	۳۴۴/۱	۴/۸	۱۱/۸	-	-	۷۹/۷	۸۹۶/۶
خانگی، عمومی و تجاری	۹۱/۳	۲۲۵/۵	۰/۰۷	۱۱/۸	-	-	۴۰/۶	۳۶۹/۲
صنعت	۶۰/۶	۹۳/۶	۰/۳	-	-	-	۲۶/۸	۱۸۱/۳
حمل و نقل	۲۴۵/۰	۱/۹	-	-	-	-	۰/۱	۲۴۷/۰
کشاورزی	۲۴/۰	-	-	-	-	-	۹/۷	۳۳/۷
سایر مصارف	-	-	-	-	-	-	۲/۵	۲/۵
مصارف غیرانرژی	۳۵/۴	۲۳/۰	۴/۴	-	-	-	-	۶۲/۸

(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 (۱-۲): تراز انرژی سال ۱۳۸۴ 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					
۳۰۴/۳	-	۰/۰۱	۱/۳	۱/۶	۱/۰	۸۴/۰	تولید
۱۳/۳	۰/۲	-	-	-	۰/۶	۴/۵	واردات
-۱۴۹/۱	-۰/۲	-	-	-	-۰/۰۳	-۴/۱	صادرات
-۰/۰۳	-	-	-	-	-	-۰/۰۳	سوخت کشتی های بین المللی
-۰/۹	-	-	-	-	-	-۰/۹	سوخت هواپیماهای بین المللی
-۱/۸	-	-	-	-	-۰/۱	-۱/۷	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۹۱۶۵/	-۰/۱	۰/۰۱	۱/۳	۱/۶	۱/۵	۴/۸۴	عرضه کل انرژی اولیه
-۳/۳	-	-	-	-	-	-۳/۳	انتقالات ^(۴)
-۲/۲	-	-	-	-	-	-۲/۲	پالایشگاه های نفت
-۲۵/۶	۱۴/۳	-۰/۰۱	-۱/۳	-	-۰/۲	-۳۰/۲	نیروگاه ها
-۰/۲	-	-	-	-	-۰/۲	-	واحدهای کک سازی
-۰/۲	-	-	-	-	-۰/۲	-	واحدهای کوره بلند
-۱۱/۹	-۳/۴	-	-	-	-۰/۲	-۷/۲ ^(۵)	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۶/۲۲۱	۱۰/۹	-	-	۱/۶	۰/۷	۴۷/۰	کل مصرف نهایی
۵۰/۵	۵/۵	-	-	۱/۶	۰/۰۱	۳۰/۸	خانگی، عمومی و تجاری
۲۴/۸	۳/۷	-	-	-	۰/۰۴	۱۲/۸	صنعت
۳۳/۸	۰/۰۱	-	-	-	-	۰/۳	حمل و نقل
۴/۶	۱/۳	-	-	-	-	-	کشاورزی
۰/۳	۰/۳	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۸/۶	-	-	-	-	۰/۶	۳/۱	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 (۳-۱): تراز انرژی سال ۱۳۸۵ کل کشور

(میلیون بشکه 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	انرژی آبی						کل برق
۲۳۱۱/۲	-	۰/۰۷	۱۰/۷	۱۱/۸	۷/۵	۶۶۶/۳	۱۶۱۴/۹	تولید
۱۲۱/۹	۱/۵	-	-	-	۴/۵	۳۹/۵	۷۶/۵ ^(۱)	واردات
-۱۱۱۴/۱	-۱/۶	-	-	-	-۰/۳	-۳۶/۱	-۱۰۷۶/۱ ^(۲)	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	۶۲۸/۴	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	-۸۰/۹	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)	-۲۷/۷	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۹۹۰/۱	۸۶/۳	-	-	۱۱/۸	۴/۴	۳۹۹/۱	۴۸۸/۵	کل مصرف نهایی
۴۱۰/۵	۴۴/۵	-	-	۱۱/۸	۰/۰۷	۲۶۳/۶	۹۰/۵	خانگی، عمومی و تجاری
۱۹۴/۳	۲۸/۶	-	-	-	۰/۳	۱۰۴/۷	۶۰/۷	صنعت
۲۶۳/۰	۰/۱	-	-	-	-	۳/۳	۲۵۹/۷	حمل و نقل
۳۶/۸	۱۰/۴	-	-	-	-	۰/۳	۲۶/۱	کشاورزی
۲/۷	۲/۷	-	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۸۲/۷	-	-	-	-	۴/۰	۲۷/۲	۵۱/۵	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.

جدول (۴-۱): 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	-	۰/۰۱	۱/۵	۱/۰	۹۱/۱	۲۲۰/۸	تولید
۱۶/۷	۰/۲	-	-	۰/۶	۵/۴	۱۰/۵ ^(۲)	واردات
-۱۵۲/۳	-۰/۲	-	-	-۰/۰۴	-۴/۹	-۱۴۷/۱ ^(۳)	صادرات
-۰/۵	-	-	-	-	-	-۰/۵	سوخت کشتی های بین المللی
-۱/۰	-	-	-	-	-	-۱/۰	سوخت هواپیماهای بین المللی
۳/۲	-	-	-	-۰/۲	-	۳/۳	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۱۸۲/۰	-۰/۰۲	۰/۰۱	۱/۵	۱/۴	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	-۰/۰۱	-۱/۵	-۰/۲	-۳۰/۳	-۱۱/۱	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)	-۳/۸	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۳۵/۳	۱۱/۸	-	-	۱/۶	۵۴/۶	۶۶/۸	کل مصرف نهایی
۵۶/۱	۶/۱	-	-	۱/۶	۳۶/۰	۱۲/۴	خانگی، عمومی و تجاری
۲۶/۶	۳/۹	-	-	-	۱۴/۳	۸/۳	صنعت
۳۶/۰	۰/۰۱	-	-	-	۰/۴	۳۵/۵	حمل و نقل
۵/۰	۱/۴	-	-	-	۰/۰۵	۳/۶	کشاورزی
۰/۴	۰/۴	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۱/۳	-	-	-	۰/۵	۳/۷	۷/۰	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 (۵-۱): تراز انرژی سال ۱۳۸۶ کل کشور

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

کل انرژی	انرژی		منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	شرح	
	خورشیدی و بادی	انرژی آبی						
۲۴۰۵/۶	-	۰/۰۸	۱۰/۶	۵/۶	۸/۰	۷۵۲/۱	۱۶۲۹/۳	تولید
۱۱۸/۵	۱/۱	-	-	-	۴/۷	۳۸/۹	۷۳/۹ ^(۲)	واردات
-۱۱۱۹/۰	-۱/۵	-	-	-	-۰/۱	-۳۵/۳	-۱۰۸۲/۱ ^(۳)	صادرات
-۷/۹	-	-	-	-	-	-	-۷/۹	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
-۷/۵	-	-	-	-	-	-	-۷/۵	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
۳۹/۷	-	-	-	-	-۱/۵	-	۴۱/۲	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۱۴۲۹/۵	-۰/۴	۰/۰۸	۱۰/۶	۵/۶	۱۱/۱	۷۵۵/۷	۶۴۶/۹	عرضه کل انرژی اولیه
-۱۲/۱	-	-	-	-	-	-	-۱۲/۱	انتقالات ^(۴)
-۱۷/۶	-	-	-	-	-	-	-۱۷/۶	پالایشگاه‌های نفت
-۲۱۱/۳	۱۱۹/۹	-۰/۰۸	-۱۰/۶	-	-۱/۸	-۲۳۲/۹	-۸۵/۸	نیروگاه‌ها
-۱/۶	-	-	-	-	-۱/۶	-	-	واحدهای کک سازی
-۱/۸	-	-	-	-	-۱/۸	-	-	واحدهای کوره بلند
-۱۰۴/۱	-۲۸/۷	-	-	-	-۱/۲	-۵۱/۸ ^(۵)	-۲۲/۴	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱/۱۱۰۸	۹۰/۹	-	-	۵/۶	۴/۷	۴۷۱/۰	۵۰۸/۹	کل مصرف نهایی
۴۳۳/۹	۴۷/۳	-	-	۵/۶	۰/۰۷	۲۸۹/۰	۹۲/۰	خانگی، عمومی و تجاری
۲۳۶/۰	۳۰/۵	-	-	-	۰/۳	۱۴۰/۳	۶۵/۰	صنعت
۲۶۱/۷	۰/۱	-	-	-	-	۶/۶	۲۵۵/۱	حمل و نقل
۳۷/۶	۱۰/۴	-	-	-	-	۱/۱	۲۶/۱	کشاورزی
۲/۷	۲/۷	-	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۰۹/۲	-	-	-	-	۴/۴	۳۴/۱	۷۰/۷	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 (۶-۱): تراز انرژی سال ۱۳۸۶ 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	انرژی آبی					
۳۲۸/۸	-	۰/۰۱	۱/۴	۰/۸	۱/۱	۱۰۲/۸	تولید
۱۶/۲	۰/۱	-	-	-	۰/۶	۵/۳	واردات ^(۲)
-۱۵۳/۰	-۰/۲	-	-	-	-۰/۰۱	-۴/۸	صادرات ^(۳)
-۱/۱	-	-	-	-	-	-۱/۱	سوخت کشتی های بین المللی
-۱/۰	-	-	-	-	-	-۱/۰	سوخت هواپیماهای بین المللی
۵/۴	-	-	-	-	-۰/۲	۵/۶	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۱۹۵/۴	-۰/۱	۰/۰۱	۱/۴	۰/۸	۱/۵	۱۰۳/۳	عرضه کل انرژی اولیه
-۱/۷	-	-	-	-	-	-۱/۷	انتقالات ^(۴)
-۲/۴	-	-	-	-	-	-۲/۴	پالایشگاه های نفت
-۲۸/۹	۱۶/۴	-۰/۰۱	-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	۰/۰۱	۳۹/۵	خانگی، عمومی و تجاری
۳۲/۳	۴/۲	-	-	-	۰/۰۴	۱۹/۲	صنعت
۳۵/۸	۰/۰۱	-	-	-	-	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.

جدول (۷-۱): تراز انرژی سال ۱۳۸۷ کل کشور

(میلیون بشکه 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	انرژی آبی					
۲۴۱۸/۵	-	۰/۱۲	۲/۹	۵/۶	۷/۸	۷۹۵/۴	تولید
۱۳۳/۵	۱/۰	-	-	-	۳/۷	۴۴/۵	واردات
-۱۰۶۲/۰	-۲/۳	-	-	-	-۰/۲	-۲۹/۷	صادرات
-۱۱/۳	-	-	-	-	-	-	سوخت کشتی های بین المللی
-۷/۶	-	-	-	-	-	-	سوخت هواپیماهای بین المللی
۱۰/۸	-	-	-	-	-۳/۲	-	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	-	-	-	-	-	-	انتقالات ^(۴)
-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 (۸-۱): تراز انرژی سال ۱۳۸۷ کل کشور

(میلیون تن معادل نفت خام)

کل انرژی	انرژی		منابع		نفت خام و			شرح
	کل برق	خورشیدی و بادی	انرژی آبی	تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	فرآورده های نفتی	
۳۳۰/۶	-	۰/۰۲	۰/۴	۰/۸	۱/۱	۱۰۸/۷	۲۱۹/۶	تولید
۱۸/۲	۰/۱	-	-	-	۰/۵	۶/۱	۱۱/۵ ^(۲)	واردات
-۱۴۵/۲	-۰/۳	-	-	-	-۰/۰۳	-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	-۰/۲	۰/۰۲	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	-۰/۰۲	-۰/۴	-	-۰/۲	-۳۷/۴	-۱۲/۰	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	۰/۰۱	۳۷/۹	۱۱/۳	خانگی، عمومی و تجاری
۳۴/۵	۴/۴	-	-	-	۰/۰۴	۲۰/۱	۱۰/۰	صنعت
۳۷/۵	۰/۰۲	-	-	-	-	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.

جدول (۹-۱): تراز انرژی سال ۱۳۸۸ کل کشور

(میلیون بشکه 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						
۲۴۶۴/۰	-	۰/۱۳	۴/۳	۵/۶	۵/۶	۸۶۳/۱	۱۵۸۵/۲	تولید
۱۲۰/۱	۱/۲	-	-	-	۲/۹	۳۶/۵	۷۹/۶ ^(۱)	واردات
-۱۰۲۳/۶	-۳/۶	-	-	-	-۰/۱	-۴۲/۷	۹۷۷/۱ ^(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	۶۷۱/۴	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	-۰/۰۲	-۱/۳	-۲۷۳/۴	-۹۵/۷	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)	-۲۳/۸	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۱۵۸/۳	۱۰۱/۳	-	-	۵/۶	۲/۰	۵۱۹/۷	۵۲۹/۸	کل مصرف نهایی
۴۲۹/۷	۵۲/۰	-	-	۵/۶	۰/۱	۲۹۶/۶	۷۵/۵	خانگی، عمومی و تجاری
۲۵۸/۰	۳۴/۳	-	-	-	۰/۲	۱۵۹/۰	۶۴/۵	صنعت
۳۰۰/۵	۰/۲	-	-	-	-	۲۱/۷	۲۷۸/۶	حمل و نقل
۴۳/۳	۱۲/۶	-	-	-	-	۲/۵	۲۸/۲	کشاورزی
۲/۲	۲/۲	-	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۲۴/۵	-	-	-	-	۱/۷	۳۹/۹	۸۲/۹	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.

جدول (۱۰-۱): تراز انرژی سال ۱۳۸۸ کل کشور

(میلیون تن معادل نفت خام)

کل انرژی	انرژی		منابع		نفت خام و			شرح
	کل برق	خورشیدی و بادی	انرژی آبی	تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	فرآورده های نفتی	
۳۳۶/۸	-	۰/۰۲	۰/۶	۰/۸	۰/۸	۱۱۸/۰	۲۱۶/۷	تولید
۱۶/۴	۰/۲	-	-	-	۰/۴	۵/۰	۱۰/۹ ^(۲)	واردات
-۱۳۹/۹	-۰/۵	-	-	-	-۰/۰۲	-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	-	-	-	-	۰/۰۲	-	۱/۰	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۲۱۱/۱	-۰/۳	۰/۰۲	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	-۰/۰۲	-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	۰/۰۱	۴۰/۵	۱۰/۳	خانگی، عمومی و تجاری
۳۵/۳	۴/۷	-	-	-	۰/۰۳	۲۱/۷	۸/۸	صنعت
۴۱/۱	۰/۰۲	-	-	-	-	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 (۱۱-۱): تراز انرژی سال ۱۳۸۹ کل کشور

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

کل انرژی	انرژی		انرژی آبی	منابع		نفت خام و فرآورده‌های نفتی		شرح
	خورشیدی و بادی	کل برق		تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	فرآورده‌های نفتی	
۲۵۲۹/۴	-	۰/۱۰	۵/۶	۵/۶	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
۱۵۳۶/۹	-۲/۲	۰/۱۰	۵/۶	۵/۶	۷/۷	۹۰۹/۸	۶۱۰/۲	عرضه کل انرژی اولیه
-۶/۹	-	-	-	-	-	-	-۶/۹	انتقالات ^(۴)
-۲۲/۹	-	-	-	-	-	-	-۲۲/۹	پالایشگاه‌های نفت
-۲۴۹/۹	۱۳۷/۰	-۰/۱۰	-۵/۶	-۰/۰۲	-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 (۱۲-۱): تراز انرژی سال ۱۳۸۹ کل کشور

(میلیون تن معادل نفت خام)

کل انرژی	انرژی		منابع		نفت خام و			شرح
	کل برق	خورشیدی و بادی	انرژی آبی	تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	فرآورده های نفتی	
۳۴۵/۸	-	۰/۰۱	۰/۸	۰/۸	۰/۷	۱۲۳/۹	۲۱۹/۶	تولید
۱۸/۵	۰/۲	-	-	-	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	۰/۰۱	۰/۸	۰/۸	۱/۱	۱۲۴/۴	۸۳/۴	عرضه کل انرژی اولیه
-۰/۹	-	-	-	-	-	-	-۰/۹	انتقالات ^(۴)
-۳/۱	-	-	-	-	-	-	-۳/۱	پالایشگاه های نفت
-۳۴/۲	۱۸/۷	-۰/۰۱	-۰/۸	*	-۰/۲	-۳۸/۷	-۱۳/۳	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	۶۲/۶	کل مصرف نهایی
۵۷/۷	۷/۶	-	-	۰/۸	۰/۰۱	۴۰/۳	۹/۰	خانگی، عمومی و تجاری
۳۸/۵	۵/۱	-	-	-	۰/۰۱	۲۵/۶	۷/۸	صنعت
۳۸/۷	۰/۰۲	-	-	-	-	۴/۸	۳۳/۹	حمل و نقل
۶/۲	۱/۹	-	-	-	-	۰/۴	۳/۹	کشاورزی
۰/۳	۰/۳	-	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۳/۷	-	-	-	-	۰/۲	۵/۵	۸/۱	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 (۱۳-۱): تراز انرژی سال ۱۳۹۰ کل کشور

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

کل انرژی	کل برق	انرژی هسته‌ای	انرژی خورشیدی و بلی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	شرح
۲۵۶۲/۹	-	۰/۶	۰/۱۰	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
۱۵۹۳/۳	-۲/۹	۰/۶	۰/۱۰	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
-۲۵۳/۶	۱۴۱/۲	-۰/۶	-۰/۱۰	-۷/۱	-۰/۰۲	-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	-۶۵/۴ ^(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 (۱۴-۱): 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)			گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	شرح
					زغال سنگ	تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)			
۳۵۰/۳	-	۰/۸	۰/۰۲	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	۰/۰۲	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	-۰/۰۲	-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	۰/۰۱	۴۳/۵	۷/۶	خانگی، عمومی و تجاری	
۴۰/۱	۵/۶	-	-	-	-	۰/۰۱	۲۹/۳	۵/۳	صنعت	
۳۹/۴	۰/۰۳	-	-	-	-	-	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 (۱۵-۱): تراز انرژی سال ۱۳۹۱ کل کشور

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

کل انرژی	منابع						نفت خام و فرآورده‌های نفتی		شرح
	کل برق	انرژی هسته‌ای	انرژی خورشیدی و بلی	انرژی آبی	تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال‌سنگ	گاز طبیعی	فرآورده‌های نفتی	
۲۲۲۲/۴	-	۳/۳	۰/۱۰	۷/۳	۸/۳	۵/۱	۹۸۸/۵	۱۲۰۹/۷	تولید
۴۸/۷	۲/۳	-	-	-	۰/۰۲	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
۱۵۹۹/۷	-۴/۲	۳/۳	۰/۱۰	۷/۳	۸/۴	۷/۱	۹۵۶/۲	۶۲۱/۵	عرضه کل انرژی اولیه
-۱۲/۱	-	-	-	-	-	-	-	-۱۲/۱	انتقالات ^(۴)
-۸/۲	-	-	-	-	-	-	-	-۸/۲	پالایشگاه‌های نفت
-۲۶۶/۲	۱۴۹/۵	-۳/۳	-۰/۱۰	-۷/۳	-۰/۰۲	-۱/۴	-۲۵۶/۴	-۱۴۷/۳	نیروگاه‌ها
-۰/۸	-	-	-	-	-	-۰/۸	-	-	واحدهای کک سازی
-۱/۸	-	-	-	-	-	-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 (۱۶-۱): 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)			گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	شرح
					زغال‌سنگ	تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)			
۳۰۳/۸	-	۰/۴	۰/۰۲	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	-	۱/۱	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	
۲۱۸/۷	-۰/۶	۰/۴	۰/۰۲	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	-۰/۰۲	-۱/۰	*	-۰/۲	-۳۵/۰	-۲۰/۱	نیروگاه‌ها	
-۰/۱	-	-	-	-	-	-۰/۱	-	-	واحدهای کک‌سازی	
-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	۰/۰۱	۳۹/۷	۷/۲	خانگی، عمومی و تجاری	
۴۱/۵	۵/۸	-	-	-	-	۰/۰۱	۳۰/۳	۵/۴	صنعت	
۴۱/۱	۰/۰۳	-	-	-	-	-	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 (۱۷-۱): تراز انرژی سال ۱۳۹۲ کل کشور ■

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

کل انرژی	منابع						نفت خام و فرآورده‌های نفتی		شرح
	کل برق	انرژی هسته‌ای	انرژی خورشیدی و بلی	انرژی آبی	تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال‌سنگ	گاز طبیعی	فرآورده‌های نفتی	
۲۲۲۹/۸	-	۸/۱	۰/۲	۸/۶	۸/۳	۵/۴	۹۹۲/۶	۱۲۰۶/۶	تولید
۶۰/۰	۲/۲	-	-	-	۰/۰۲	۴/۲	۳۳/۸	۱۹/۷ ^(۲)	واردات
-۶۵۴/۶	-۶/۸	-	-	-	*	-۱/۵	-۵۸/۵	-۵۸۷/۸ ^(۳)	صادرات
-۲۲/۳	-	-	-	-	-	-	-	-۲۲/۳	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
-۸/۶	-	-	-	-	-	-	-	-۸/۶	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
۶۴/۰	-	-	-	-	-	۲/۴	-۴/۸	۶۶/۳	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۱۶۶۸/۳	-۴/۷	۸/۱	۰/۲	۸/۶	۸/۴	۱۰/۵	۹۶۳/۲	۶۷۴/۰	عرضه کل انرژی اولیه
-۶/۳	-	-	-	-	-	-	-	-۶/۳	انتقالات ^(۴)
-۱۴/۱	-	-	-	-	-	-	-	-۱۴/۱	پالایشگاه‌های نفت
-۲۷۵/۹	۱۵۴/۳	-۸/۱	-۰/۲	-۸/۶	-۰/۰۲	-۱/۶	-۲۳۰/۹	-۱۸۰/۹	نیروگاه‌ها
-۱/۶	-	-	-	-	-	-۱/۶	-	-	واحدهای کک‌سازی
-۱/۸	-	-	-	-	-	-۱/۸	-	-	واحدهای کوره بلند
-۱۳۸/۸	-۲۹/۳	-	-	-	-	-۱/۲	-۷۰/۰ ^(۵)	-۳۸/۳	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۲۲۹/۷	۱۲۰/۳	-	-	-	۸/۳	۴/۳	۶۶۲/۳	۴۳۴/۴	کل مصرف نهایی
۴۳۸/۵	۵۶/۲	-	-	-	۸/۳	۰/۱	۳۲۲/۳	۵۱/۶	خانگی، عمومی و تجاری
۳۰۱/۹	۴۲/۲	-	-	-	-	۰/۳	۲۲۳/۸	۲۵/۵	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
۱۲۶/۵	-	-	-	-	-	۳/۹	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.

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

جدول (۱-۱۸) : تراز انرژی سال ۱۳۹۲ 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
۳۰۴/۸	-	۱/۱	۰/۰۳	۱/۲	۱/۱	۰/۷	۱۳۵/۷	۱۶۴/۹	تولید
۸/۲	۰/۳	-	-	-	*	۰/۶	۴/۶	۲/۷ ^(۲)	واردات
-۸۹/۵	-۰/۹	-	-	-	*	-۰/۲	-۸/۰	-۸۰/۳ ^(۳)	صادرات
-۳/۱	-	-	-	-	-	-	-	-۳/۱	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
-۱/۲	-	-	-	-	-	-	-	-۱/۲	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
۸/۷	-	-	-	-	-	۰/۳	-۰/۷	۹/۱	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۲۲۸/۱	-۰/۶	۱/۱	۰/۰۳	۱/۲	۱/۱	۱/۴	۱۳۱/۷	۹۲/۱	عرضه کل انرژی اولیه
-۰/۹	-	-	-	-	-	-	-	-۰/۹	انتقالات ^(۴)
-۱/۹	-	-	-	-	-	-	-	-۱/۹	پالایشگاه‌های نفت
-۳۷/۷	۲۱/۱	-۱/۱	-۰/۰۳	-۱/۲	*	-۰/۲	-۳۱/۶	-۲۴/۷	نیروگاه‌ها
-۰/۲	-	-	-	-	-	-۰/۲	-	-	واحدهای کک سازی
-۰/۲	-	-	-	-	-	-۰/۲	-	-	واحدهای کوره بلند
-۱۹/۰	-۴/۰	-	-	-	-	-۰/۲	-۹/۶ ^(۵)	-۵/۲	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۶۸/۱	۱۶/۴	-	-	-	۱/۱	۰/۶	۹۰/۵	۵۹/۴	کل مصرف نهایی
۵۹/۹	۷/۷	-	-	-	۱/۱	۰/۰۱	۴۴/۱	۷/۱	خانگی، عمومی و تجاری
۴۱/۳	۵/۸	-	-	-	-	۰/۰۵	۳۰/۶	۴/۸	صنعت
۴۲/۵	-۰/۰۳	-	-	-	-	-	۵/۷	۳۶/۸	حمل و نقل
۶/۸	۲/۷	-	-	-	-	-	۰/۹	۳/۲	کشاورزی
۰/۳	۰/۳	-	-	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۷/۳	-	-	-	-	-	۰/۵	۹/۲	۷/۵	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

۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	۱۳۸۴	شرح
				۱- شاخص‌های اقتصاد انرژی:
۷۲۵۸۳/۶	۷۱۵۳۲/۱	۷۰۴۹۵/۸	۶۹۳۹۰/۴	جمعیت کل کشور (هزار نفر)
۱۹۱۸۶۸۱/۰	۱۹۰۶۴۴۶/۷	۱۷۶۹۴۲۶/۰	۱۶۶۸۱۸۶/۱	تولید ناخالص داخلی ^(۱) (میلیارد ریال)
				عرضه انرژی اولیه
۱۴۸۱/۹	۱۴۲۹/۵	۱۳۳۱/۰	۱۲۱۳/۴	(میلیون بشکه معادل نفت خام)
۲۰۲/۶	۱۹۵/۴	۱۸۲/۰	۱۶۵/۹	(میلیون تن معادل نفت خام)
				کل مصرف نهایی انرژی
۹۸۶/۰	۹۷۱/۹	۹۰۷/۴	۸۳۳/۸	(میلیون بشکه معادل نفت خام)
۱۳۴/۸	۱۳۲/۹	۱۲۴/۰	۱۱۴/۰	(میلیون تن معادل نفت خام)
				کل مصرف نهایی ^(۲)
۱۱۰۶/۳	۱۰۸۱/۱	۹۹۰/۱	۸۹۶/۶	(میلیون بشکه معادل نفت خام)
۱۵۱/۲	۱۴۷/۸	۱۳۵/۳	۱۲۲/۶	(میلیون تن معادل نفت خام)
۲۱۴۵۳۰/۴	۲۰۳۹۸۶/۲	۱۹۲۶۸۱/۸	۱۷۸۰۸۸/۹	تولید برق کل کشور (میلیون کیلووات ساعت)
				۲- شاخص‌های سرانه:
۲۶۴۳۴/۰۹	۲۶۶۵۱/۶۴	۲۵۰۹۹/۷۴	۲۴۰۴۰/۵۹	تولید ناخالص داخلی (هزار ریال)
				عرضه انرژی اولیه
۲۰/۴۲	۱۹/۹۸	۱۸/۸۸	۱۷/۴۹	(بشکه معادل نفت خام)
۲/۷۹	۲/۷۳	۲/۵۸	۲/۳۹	(تن معادل نفت خام)
				کل مصرف نهایی انرژی
۱۳/۵۸	۱۳/۵۹	۱۲/۸۷	۱۲/۰۲	(بشکه معادل نفت خام)
۱/۸۶	۱/۸۶	۱/۷۶	۱/۶۴	(تن معادل نفت خام)
				کل مصرف نهایی
۱۵/۲۴	۱۵/۱۱	۱۴/۰۴	۱۲/۹۲	(بشکه معادل نفت خام)
۲/۰۸	۲/۰۷	۱/۹۲	۱/۷۷	(تن معادل نفت خام)
۲۹۵۵/۶۳	۲۸۵۱/۶۸	۲۷۳۳/۲۴	۲۵۶۶/۴۸	تولید برق (کیلووات ساعت)
				۳- نسبت شاخص‌ها به تولید ناخالص داخلی:
				عرضه انرژی اولیه
۰/۷۷	۰/۷۵	۰/۷۵	۰/۷۳	(بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال)
۰/۱۱	۰/۱۰	۰/۱۰	۰/۱۰	(تن معادل نفت خام به میلیون ریال)
				کل مصرف نهایی انرژی
۰/۵۱	۰/۵۱	۰/۵۱	۰/۵۰	(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
۰/۵۸	۰/۵۷	۰/۵۶	۰/۵۴	(بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال)
۰/۰۸	۰/۰۸	۰/۰۸	۰/۰۷	(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

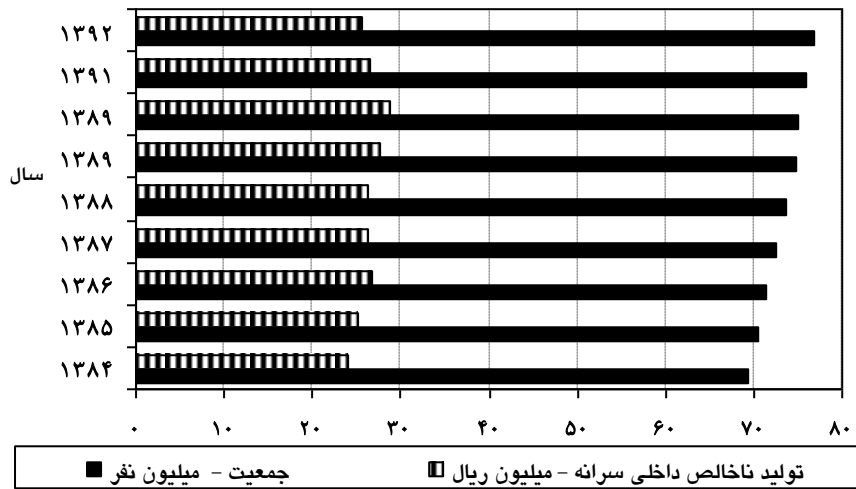
شرح	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
۱- شاخص‌های اقتصاد انرژی:					
جمعیت کل کشور (هزار نفر)	۷۳۶۵۰/۶	۷۴۷۳۳/۲	۷۵۱۴۹/۷	۷۶۰۳۸/۰	۷۶۹۴۲/۰
تولید ناخالص داخلی ^(۱) (میلیارد ریال)	۱۹۴۲۹۸۹/۵	۲۰۶۸۹۱۱/۹	۲۱۵۷۹۳۴/۱	۲۰۱۱۵۵۴/۰	۱۹۷۲۸۵۳/۰
عرضه انرژی اولیه					
(میلیون بشکه معادل نفت خام)	۱۵۴۴/۴	۱۵۳۶/۹	۱۵۹۳/۳	۱۵۹۹/۷	۱۶۶۸/۳
(میلیون تن معادل نفت خام)	۲۱۱/۱	۲۱۰/۱	۲۱۷/۸	۲۱۸/۷	۲۲۸/۱
کل مصرف نهایی انرژی					
(میلیون بشکه معادل نفت خام)	۱۰۳۳/۸	۱۰۳۴/۳	۱۰۶۰/۱	۱۰۵۹/۵	۱۱۰۳/۳
(میلیون تن معادل نفت خام)	۱۴۱/۳	۱۴۱/۴	۱۴۴/۹	۱۴۴/۸	۱۵۰/۸
کل مصرف نهایی^(۲)					
(میلیون بشکه معادل نفت خام)	۱۱۵۸/۳	۱۱۳۴/۹	۱۱۸۴/۶	۱۱۸۲/۱	۱۲۲۹/۷
(میلیون تن معادل نفت خام)	۱۵۸/۳	۱۵۵/۱	۱۶۱/۹	۱۶۱/۶	۱۶۸/۱
تولید برق کل کشور (میلیون کیلووات ساعت)	۲۲۱۳۷۰/۰	۲۳۲۹۵۸/۹	۲۴۰۰۵۱/۶	۲۵۴۲۷۵/۱	۲۶۲۴۳۳/۲
۲- شاخص‌های سرانه:					
تولید ناخالص داخلی (هزار ریال)	۲۶۳۸۱/۱۹	۲۷۶۸۳/۹۷	۲۸۷۱۵/۱۵	۲۶۴۵۴/۵۹	۲۵۶۴۰/۷۸
عرضه انرژی اولیه					
(بشکه معادل نفت خام)	۲۰/۹۷	۲۰/۵۷	۲۱/۲۰	۲۱/۰۴	۲۱/۶۸
(تن معادل نفت خام)	۲/۸۷	۲/۸۱	۲/۹۰	۲/۸۸	۲/۹۶
کل مصرف نهایی انرژی					
(بشکه معادل نفت خام)	۱۴/۰۴	۱۳/۸۴	۱۴/۱۱	۱۳/۹۳	۱۴/۳۴
(تن معادل نفت خام)	۱/۹۲	۱/۸۹	۱/۹۳	۱/۹۰	۱/۹۶
کل مصرف نهایی					
(بشکه معادل نفت خام)	۱۵/۷۳	۱۵/۱۹	۱۵/۷۶	۱۵/۵۵	۱۵/۹۸
(تن معادل نفت خام)	۲/۱۵	۲/۰۸	۲/۱۵	۲/۱۳	۲/۱۸
تولید برق (کیلووات ساعت)	۳۰۰۵/۶۸	۳۱۱۷/۲۱	۳۱۹۴/۳۱	۳۳۴۴/۰۵	۳۴۱۰/۷۹
۳- نسبت شاخص‌ها به تولید ناخالص داخلی:					
عرضه انرژی اولیه					
(بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال)	۰/۷۹	۰/۷۴	۰/۷۴	۰/۸۰	۰/۸۵
(تن معادل نفت خام به میلیون ریال)	۰/۱۱	۰/۱۰	۰/۱۰	۰/۱۱	۰/۱۲
کل مصرف نهایی انرژی					
(بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال)	۰/۵۳	۰/۵۰	۰/۴۹	۰/۵۳	۰/۵۶
(تن معادل نفت خام به میلیون ریال)	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۸
کل مصرف نهایی					
(بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال)	۰/۶۰	۰/۵۵	۰/۵۵	۰/۵۹	۰/۶۲
(تن معادل نفت خام به میلیون ریال)	۰/۰۸	۰/۰۷	۰/۰۸	۰/۰۸	۰/۰۹
تولید برق (وات ساعت به ریال)	۰/۱۱	۰/۱۱	۰/۱۱	۰/۱۳	۰/۱۳

(۱) به قیمت‌های ثابت سال ۱۳۸۳ می‌باشد.

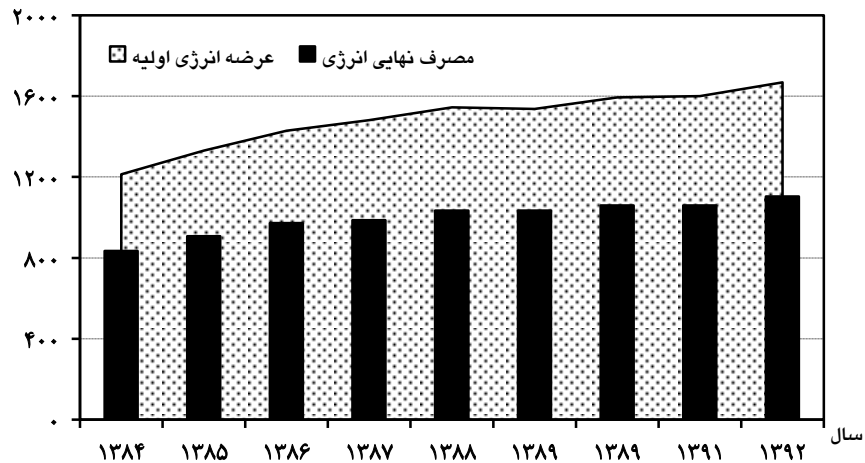
(۲) کل مصرف نهایی شامل مصارف نهایی انرژی و مصارف نهایی غیر انرژی می‌گردد.

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

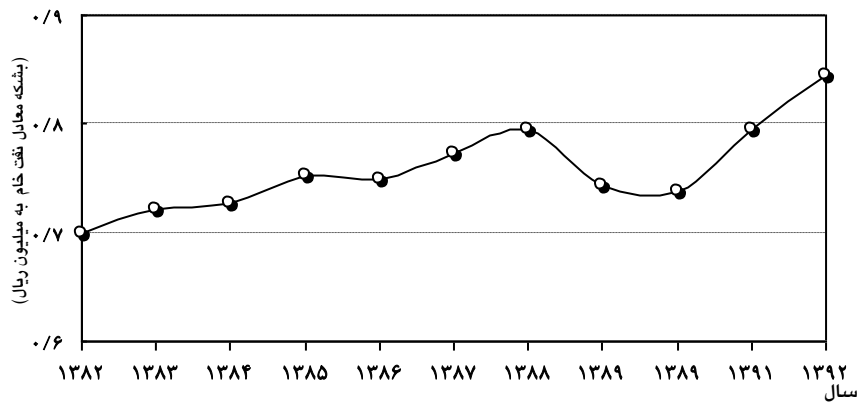
نمودار (۱-۱): جمعیت و تولید ناخالص داخلی سرانه



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



نمودار (۱-۳): شدت انرژی طی سال های ۹۲ - ۱۳۸۲



(میلیون بشکه معادل نفت خام)

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

۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	۱۳۸۴	شرح
				تولید
۱۶۰۶/۶	۱۶۲۹/۳	۱۶۱۴/۹	۱۵۸۲/۴	نفت خام
۷۹۵/۴	۷۵۲/۱	۶۶۶/۳	۶۱۴/۷	گاز طبیعی
۷/۸	۸/۰	۷/۵	۷/۶	زغال سنگ
(۱)۵/۶	(۱)۵/۶	(۱)۱۱/۸	(۱)۱۱/۸	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۲/۹	۱۰/۶	۱۰/۷	۹/۵	انرژی آبی
۰/۱۲	۰/۰۸	۰/۰۷	۰/۰۴	انرژی خورشیدی و بادی
-	-	-	-	انرژی هسته‌ای
۲۴۱۸/۵	۲۴۰۵/۶	۲۳۱۱/۲	۲۲۲۶/۰	کل تولید
				واردات
۸۴/۳	۷۳/۹	۷۶/۵	۵۹/۴	نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۳)
۴۴/۵	۳۸/۹	۳۹/۵	۳۲/۶	گاز طبیعی
۳/۷	۴/۷	۴/۵	۴/۴	زغال سنگ
-	-	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۱/۰	۱/۱	۱/۵	۱/۲	برق
۱۳۳/۵	۱۱۸/۵	۱۲۱/۹	۹۷/۷	کل واردات
				صادرات
-۱۰۲۹/۸	-۱۰۸۲/۱	-۱۰۷۶/۱	-۱۰۵۹/۱	نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۴)
-۲۹/۷	-۳۵/۳	-۳۶/۱	-۲۹/۷	گاز طبیعی
-۰/۲	-۰/۱	-۰/۳	-۰/۲	زغال سنگ
-	-	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
-۲/۳	-۱/۵	-۱/۶	-۱/۶	برق
-۱۰۶۲/۰	-۱۱۱۹/۰	-۱۱۱۴/۱	-۱۰۹۰/۶	کل صادرات
-۱۱/۳	-۷/۹	-۳/۷	-۰/۲	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
-۷/۶	-۷/۵	-۷/۴	-۶/۳	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
۱۰/۸	۳۹/۷	۲۳/۱	-۱۳/۲	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۱۴۸۱/۹	۱۴۲۹/۵	۱۳۳۱/۰	۱۲۱۳/۴	عرضه کل انرژی اولیه
				بخش تبدیلات
-۱۰/۶	-۱۲/۱	-۱۷/۶	-۲۳/۸	انتقالات
-۲۵۵/۳	-۲۳۲/۲	-۲۱۹/۱	-۲۰۶/۰	تبدیل:
-۱۲/۸	-۱۷/۶	-۱۳/۷	-۱۵/۸	پالایشگاه‌ها
-۲۳۹/۸	-۲۱۱/۳	-۲۰۲/۲	-۱۸۷/۰	نیروگاه‌ها
-۱/۰	-۱/۶	-۱/۶	-۱/۵	واحدهای کک سازی
-۱/۶	-۱/۸	-۱/۶	-۱/۷	واحدهای کوره بلند
-۱۰۹/۷	-۱۰۴/۱	-۱۰۴/۲	-۸۷/۱	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع ^(۵)
-۳۷۵/۶	-۳۴۸/۵	-۳۴۱/۰	-۳۱۶/۹	جمع
۱۱۰۶/۳	۱۰۸۱/۱	۹۹۰/۱	۸۹۶/۶	کل مصرف نهایی
۹۸۶/۰	۹۷۱/۹	۹۰۷/۴	۸۳۳/۸	کل مصرف نهایی انرژی
۱۲۰/۲	۱۰۹/۲	۸۲/۷	۶۲/۸	کل مصرف نهایی غیر انرژی

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

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

شرح	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
تولید					
نفت خام	۱۵۸۵/۲	۱۶۰۶/۱	۱۵۹۵/۷	۱۲۰۹/۷	۱۲۰۶/۶
گاز طبیعی	۸۶۳/۱	۹۰۶/۷	۹۴۷/۸	۹۸۸/۵	۹۹۲/۶
زغال سنگ	۵/۶	۵/۳	۵/۷	۵/۱	۵/۴
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	۵/۶ (۲د)	۵/۶ (۲د)	۵/۹ (۲د)	۸/۳ (۲د)	۸/۳ (۲د)
انرژی آبی	۴/۳	۵/۶	۷/۱	۷/۳	۸/۶
انرژی خورشیدی و بادی	۰/۱۳	۰/۱۰	۰/۱۰	۰/۱۰	۰/۲
انرژی هسته‌ای	-	-	۰/۶	۳/۳	۸/۱
کل تولید	۲۴۶۴/۰	۲۵۲۹/۴	۲۵۶۲/۹	۲۲۲۲/۴	۲۲۲۹/۸
واردات					
نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۱)	۷۹/۶	۷۰/۹	۳۱/۸	۱۲/۶	۱۹/۷
گاز طبیعی	۳۶/۵	۵۶/۷	۷۴/۴	۲۹/۴	۳۳/۸
زغال سنگ	۲/۹	۵/۶	۵/۹	۴/۴	۴/۲
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	-	-	-	۰/۰۲	۰/۰۲
برق	۱/۲	۱/۸	۲/۱	۲/۳	۲/۲
کل واردات	۱۲۰/۱	۱۳۵/۰	۱۱۴/۳	۴۸/۷	۶۰/۰
صادرات					
نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۲)	-۹۷۷/۱	-۱۰۲۹/۳	-۱۰۲۹/۵	-۵۸۶/۴	-۵۸۷/۸
گاز طبیعی	-۴۲/۷	-۵۳/۵	-۵۹/۷	-۵۸/۷	-۵۸/۵
زغال سنگ	-۰/۱	-۰/۶	-۱/۵	-۱/۶	-۱/۵
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	-	-	-	*	-
برق	-۳/۶	-۳/۹	-۵/۱	-۶/۵	-۶/۸
کل صادرات	-۱۰۲۳/۶	-۱۰۸۷/۳	-۱۰۹۵/۸	-۶۵۳/۲	-۶۵۴/۶
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۱۴/۸	-۱۷/۱	-۱۶/۴	-۱۴/۰	-۲۲/۳
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۸/۷	-۹/۰	-۸/۴	-۸/۳	-۸/۶
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	۷/۴	-۱۴/۰	۳۶/۸	۴/۱	۶۴/۰
عرضه کل انرژی اولیه	۱۵۴۴/۴	۱۵۳۶/۹	۱۵۹۳/۳	۱۵۹۹/۷	۱۶۶۸/۳
بخش تبدیلات					
انتقالات	-۹/۹	-۶/۹	-۲/۸	-۱۲/۱	-۶/۳
تبدیل:	-۲۶۰/۹	-۲۷۶/۰	-۲۸۱/۳	-۲۷۶/۹	-۲۹۳/۵
پالایشگاه‌ها	-۱۲/۲	-۲۲/۹	-۲۴/۰	-۸/۲	-۱۴/۱
نیروگاه‌ها	-۲۴۴/۷	-۲۴۹/۹	-۲۵۳/۶	-۲۶۶/۲	-۲۷۵/۹
واحدهای کک‌سازی	-۱/۴	-۱/۲	-۱/۳	-۰/۸	-۱/۶
واحدهای کوره بلند	-۲/۵	-۲/۰	-۲/۴	-۱/۷	-۱/۸
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع ^(۳)	-۱۱۵/۴	-۱۱۹/۱	-۱۲۴/۵	-۱۲۸/۷	-۱۳۸/۸
جمع	-۳۸۶/۱	-۴۰۲/۰	-۴۰۸/۷	-۴۱۷/۷	-۴۳۸/۶
کل مصرف نهایی	۱۱۵۸/۳	۱۱۳۴/۹	۱۱۸۴/۶	۱۱۸۲/۱	۱۲۲۹/۷
کل مصرف نهایی انرژی	۱۰۳۳/۸	۱۰۳۴/۳	۱۰۶۰/۱	۱۰۵۹/۵	۱۱۰۳/۳
کل مصرف نهایی غیر انرژی	۱۲۴/۵	۱۰۰/۶	۱۲۴/۶	۱۲۲/۶	۱۲۶/۵

(۱) این رقم براساس آخرین نتایج طرح سرشماری سازمان جنگل‌ها و مراتع در کشور به دست آمده است. به علت عدم دسترسی به این آمار در سال‌های قبل، این تغییرات در سال ۱۳۸۴ اعمال گردیده است. از آنجا که امکان بازنگری این ارقام به صورت سالانه برای سازمان مذکور فراهم نمی‌شود، ارقام سال ۱۳۸۴ و ۱۳۸۵ به وزارت نیرو یکسان اعلام شده 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 جنگل‌نشین 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 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.

(میلیون تن معادل نفت خام)

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

۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	۱۳۸۴	شرح
				تولید
۲۱۹/۶	۲۲۲/۷	۲۲۰/۸	۲۱۶/۳	نفت خام
۱۰۸/۷	۱۰۲/۸	۹۱/۱	۸۴/۰	گاز طبیعی
۱/۱	۱/۱	۱/۰	۱/۰	زغال سنگ
(۱)۰/۸	(۱)۰/۸	(۱)۱/۶	(۱)۱/۶	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۰/۴	۱/۴	۱/۵	۱/۳	انرژی آبی
۰/۰۲	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	انرژی خورشیدی و بادی
-	-	-	-	انرژی هسته‌ای
۳۳۰/۶	۳۲۸/۸	۳۱۵/۹	۳۰۴/۳	کل تولید
				واردات
۱۱/۵	۱۰/۱	۱۰/۵	۸/۱	نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۲)
۶/۱	۵/۳	۵/۴	۴/۵	گاز طبیعی
۰/۵	۰/۶	۰/۶	۰/۶	زغال سنگ
-	-	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۰/۱	۰/۱	۰/۲	۰/۲	برق
۱۸/۲	۱۶/۲	۱۶/۷	۱۳/۳	کل واردات
				صادرات
-۱۴۰/۸	-۱۴۷/۹	-۱۴۵/۴	-۱۴۴/۸	نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۴)
-۴/۱	-۴/۸	-۴/۹	-۴/۱	گاز طبیعی
-۰/۰۳	-۰/۰۱	-۰/۰۴	-۰/۰۳	زغال سنگ
-	-	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
-۰/۳	-۰/۲	-۰/۲	-۰/۲	برق
-۱۴۵/۲	-۱۵۳/۰	-۱۵۲/۳	-۱۴۹/۱	کل صادرات
-۱/۶	-۱/۱	-۰/۵	-۰/۰۳	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
-۱/۰	-۱/۰	-۱/۰	-۰/۹	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
۱/۵	۵/۴	۳/۲	-۱/۸	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۲۰۲/۶	۱۹۵/۴	۱۸۲/۰	۱۶۵/۹	عرضه کل انرژی اولیه
				بخش تبدیلات
-۱/۴	-۱/۷	-۲/۴	-۳/۳	انتقالات
-۳۴/۹	-۳۱/۷	-۳۰/۰	-۲۸/۲	تبدیل:
-۱/۷	-۲/۴	-۱/۹	-۲/۲	پالایشگاه‌ها
-۳۲/۸	-۲۸/۹	-۲۷/۶	-۲۵/۶	نیروگاه‌ها
-۰/۱	-۰/۲	-۰/۲	-۰/۲	واحدهای کک سازی
-۰/۲	-۰/۲	-۰/۲	-۰/۲	واحدهای کوره بلند
-۱۵/۰	-۱۴/۲	-۱۴/۲	-۱۱/۹	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع ^(۵)
-۵۱/۳	-۴۷/۶	-۴۶/۶	-۴۳/۳	جمع
۱۵۱/۲	۱۴۷/۸	۱۳۵/۳	۱۲۲/۶	کل مصرف نهایی
۱۳۴/۸	۱۳۲/۹	۱۲۴/۰	۱۱۴/۰	کل مصرف نهایی انرژی
۱۶/۴	۱۴/۹	۱۱/۳	۸/۶	کل مصرف نهایی غیر انرژی

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

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
تولید					
نفت خام	۲۱۶/۷	۲۱۹/۶	۲۱۸/۱	۱۶۵/۴	۱۶۴/۹
گاز طبیعی	۱۱۸/۰	۱۲۳/۹	۱۲۹/۶	۱۳۵/۱	۱۳۵/۷
زغال سنگ	۰/۸	۰/۷	۰/۸	۰/۷	۰/۷
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	(۲۰۱)/۸	(۲۰۱)/۸	(۲۰۱)/۸	(۲۰۱)/۱	(۲۰۱)/۱
انرژی آبی	۰/۶	۰/۸	۱/۰	۱/۰	۱/۲
انرژی خورشیدی و بادی	۰/۰۲	۰/۰۱	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۳
انرژی هسته‌ای	-	-	۰/۱	۰/۴	۱/۱
کل تولید	۳۳۶/۸	۳۴۵/۸	۳۵۰/۳	۳۰۳/۸	۳۰۴/۸
واردات					
نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۳)	۱۰/۹	۹/۷	۴/۴	۱/۷	۲/۷
گاز طبیعی	۵/۰	۷/۷	۱۰/۲	۴/۰	۴/۶
زغال سنگ	۰/۴	۰/۸	۰/۸	۰/۶	۰/۶
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	-	-	-	*	*
برق	۰/۲	۰/۲	۰/۳	۰/۳	۰/۳
کل واردات	۱۶/۴	۱۸/۵	۱۵/۶	۶/۷	۸/۲
صادرات					
نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۴)	-۱۳۳/۶	-۱۴۰/۷	-۱۴۰/۷	-۸۰/۲	-۸۰/۳
گاز طبیعی	-۵/۸	-۷/۳	-۸/۲	-۸/۰	-۸/۰
زغال سنگ	-۰/۰۲	-۰/۰۸	-۰/۲	-۰/۲	-۰/۲
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	-	-	-	*	-
برق	-۰/۵	-۰/۵	-۰/۷	-۰/۹	-۰/۹
کل صادرات	-۱۳۹/۹	-۱۴۸/۶	-۱۴۹/۸	-۸۹/۳	-۸۹/۵
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۲/۰	-۲/۳	-۲/۲	-۱/۹	-۳/۱
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۱/۲	-۱/۲	-۱/۱	-۱/۱	-۱/۲
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	۱/۰	-۱/۹	۵/۰	۰/۶	۸/۷
عرضه کل انرژی اولیه	۲۱۱/۱	۲۱۰/۱	۲۱۷/۸	۲۱۸/۷	۲۲۸/۱
بخش تبدیلات					
انتقالات	-۱/۳	-۰/۹	-۰/۴	-۱/۷	-۰/۹
تبدیل:	-۳۵/۷	-۳۷/۷	-۳۸/۵	-۳۷/۸	-۴۰/۱
پالایشگاه‌ها	-۱/۷	-۳/۱	-۳/۳	-۱/۱	-۱/۹
نیروگاه‌ها	-۳۳/۴	-۳۴/۲	-۳۴/۷	-۳۶/۴	-۳۷/۷
واحدهای کک سازی	-۰/۲	-۰/۲	-۰/۲	-۰/۱	-۰/۲
واحدهای کوره بلند	-۰/۳	-۰/۳	-۰/۳	-۰/۲	-۰/۲
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع ^(۵)	-۱۵/۸	-۱۶/۳	-۱۷/۰	-۱۷/۶	-۱۹/۰
جمع	-۵۲/۸	-۵۵/۰	-۵۵/۹	-۵۷/۱	-۶۰/۰
کل مصرف نهایی	۱۵۸/۳	۱۵۵/۱	۱۶۱/۹	۱۶۱/۶	۱۶۸/۱
کل مصرف نهایی انرژی	۱۴۱/۳	۱۴۱/۴	۱۴۴/۹	۱۴۴/۸	۱۵۰/۸
کل مصرف نهایی غیر انرژی	۱۷/۰	۱۳/۷	۱۷/۰	۱۶/۸	۱۷/۳

(۱) این رقم براساس آخرین نتایج طرح سرشماری سازمان جنگل‌ها و مراتع در کشور به دست آمده است. به علت عدم دسترسی به این آمار در سال‌های قبل، این تغییرات در سال ۱۳۸۴ اعمال گردیده است. از آنجا که امکان بازنگری این ارقام به صورت سالانه برای سازمان مذکور فراهم نمی‌شود، ارقام سال ۱۳۸۴ و ۱۳۸۵ به وزارت نیرو یکسان اعلام شده 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 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 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)

۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	۱۳۸۴	شرح
				مصرف نهایی
				فرآورده‌های نفتی
۸۲/۸	۹۲/۰	۹۰/۵	۹۱/۳	خانگی، عمومی و تجاری
۷۳/۰	۶۵/۰	۶۰/۷	۶۰/۶	صنعت
۲۶۲/۲	۲۵۵/۱	۲۵۹/۷	۲۴۵/۰	حمل و نقل
۲۷/۹	۲۶/۱	۲۶/۱	۲۴/۰	کشاورزی
۷۹/۹	۷۰/۷	۵۱/۵	۳۵/۴	مصارف غیرانرژی
۵۲۵/۹	۵۰۸/۹	۴۸۸/۵	۴۵۶/۳	کل مصرف فرآورده‌های نفتی
				گاز طبیعی
۲۷۷/۱	۲۸۹/۰	۲۶۳/۶	۲۲۵/۵	خانگی، عمومی و تجاری
۱۴۷/۳	۱۴۰/۳	۱۰۴/۷	۹۳/۶	صنعت
۱۱/۶	۶/۶	۳/۳	۱/۹	حمل و نقل
۱/۵	۱/۱	۰/۳	-	کشاورزی
۳۷/۷	۳۴/۱	۲۷/۲	۲۳/۰	مصارف غیرانرژی
۴۷۵/۲	۴۷۱/۰	۳۹۹/۱	۳۴۴/۱	کل مصرف گاز طبیعی
				زغال سنگ
۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	خانگی، عمومی و تجاری
۰/۳	۰/۳	۰/۳	۰/۳	صنعت
۲/۶	۴/۴	۴/۰	۴/۴	مصارف غیرانرژی
۳/۰	۴/۷	۴/۴	۴/۸	کل مصرف زغال سنگ
				منابع تجدیدپذیر قابل احتراق^(۱)
۵/۶ ^(۲)	۵/۶ ^(۲)	۱۱/۸ ^(۲)	۱۱/۸ ^(۲)	خانگی، عمومی و تجاری
۵/۶	۵/۶	۱۱/۸	۱۱/۸	کل مصرف منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
				برق
۴۹/۴	۴۷/۳	۴۴/۵	۴۰/۶	خانگی، عمومی و تجاری
۳۲/۲	۳۰/۵	۲۸/۶	۲۶/۸	صنعت
۰/۱۴	۰/۱۰	۰/۰۸	۰/۰۶	حمل و نقل
۱۲/۵	۱۰/۴	۱۰/۴	۹/۷	کشاورزی
۲/۴	۲/۷	۲/۷	۲/۵	سایر مصارف
۹۶/۶	۹۰/۹	۸۶/۳	۷۹/۷	کل مصرف برق
۱۱۰۶/۳	۱۰۸۱/۱	۹۹۰/۱	۸۹۶/۶	کل مصرف نهایی
۹۸۶/۰	۹۷۱/۹	۹۰۷/۴	۸۳۳/۸	کل مصرف نهایی انرژی
۱۲۰/۲	۱۰۹/۲	۸۲/۷	۶۲/۸	کل مصرف نهایی غیر انرژی

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

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

شرح	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
مصرف نهایی					
فرآورده‌های نفتی					
خانگی، عمومی و تجاری	۷۵/۵	۶۵/۷	۵۵/۵	۵۲/۸	۵۱/۶
صنعت	۶۴/۵	۵۷/۲	۳۸/۵	۳۹/۳	۳۵/۵
حمل و نقل	۲۷۸/۶	۲۴۸/۱	۲۴۸/۷	۲۵۷/۱	۲۶۸/۹
کشاورزی	۲۸/۲	۲۸/۳	۲۴/۳	۲۴/۱	۲۳/۵
مصارف غیرانرژی	۸۲/۹	۵۸/۹	۴۶/۱	۴۹/۹	۵۵/۰
کل مصرف فرآورده‌های نفتی	۵۲۹/۸	۴۵۸/۲	۴۱۳/۰	۴۲۳/۱	۴۳۴/۴
گاز طبیعی					
خانگی، عمومی و تجاری	۲۹۶/۶	۲۹۴/۸	۳۱۸/۱	۲۹۰/۲	۳۲۲/۳
صنعت	۱۵۹/۰	۱۸۷/۲	۲۱۴/۳	۲۲۱/۸	۲۲۳/۸
حمل و نقل	۲۱/۷	۳۴/۹	۳۹/۳	۴۳/۶	۴۲/۰
کشاورزی	۲/۵	۳/۰	۳/۹	۴/۸	۶/۶
مصارف غیرانرژی	۳۹/۹	۴۰/۰	۷۶/۴	۷۰/۸	۶۷/۶
کل مصرف گاز طبیعی	۵۱۹/۷	۵۵۹/۹	۶۵۲/۱	۶۳۱/۳	۶۶۲/۳
زغال سنگ					
خانگی، عمومی و تجاری	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷
صنعت	۰/۲	۰/۱	۰/۱	۰/۱	۰/۳
مصارف غیرانرژی	۱/۷	۱/۷	۲/۱	۱/۹	۳/۹
کل مصرف زغال سنگ	۲/۰	۱/۸	۲/۲	۲/۱	۴/۳
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق^(۱)					
خانگی، عمومی و تجاری	۵/۶	۵/۶	۵/۹	۸/۳	۸/۳
کل مصرف منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	۵/۶	۵/۶	۵/۹	۸/۳	۸/۳
برق					
خانگی، عمومی و تجاری	۵۲/۰	۵۵/۸	۵۰/۷	۵۴/۰	۵۶/۲
صنعت	۳۴/۳	۳۷/۱	۴۰/۷	۴۲/۳	۴۲/۲
حمل و نقل	۰/۱۷	۰/۱۸	۰/۲۰	۰/۲۲	۰/۱۹
کشاورزی	۱۲/۶	۱۴/۲	۱۷/۷	۱۸/۶	۱۹/۵
سایر مصارف	۲/۲	۲/۱	۲/۲	۲/۱	۲/۲
کل مصرف برق	۱۰۱/۳	۱۰۹/۴	۱۱۱/۴	۱۱۷/۲	۱۲۰/۳
کل مصرف نهایی	۱۱۵۸/۳	۱۱۳۴/۹	۱۱۸۴/۶	۱۱۸۲/۱	۱۲۲۹/۷
کل مصرف نهایی انرژی	۱۰۳۳/۸	۱۰۳۴/۳	۱۰۶۰/۱	۱۰۵۹/۵	۱۱۰۳/۳
کل مصرف نهایی غیر انرژی	۱۲۴/۵	۱۰۰/۶	۱۲۴/۶	۱۲۲/۶	۱۲۶/۵

(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 به دست آمده است. به علت عدم دسترسی به این آمار در سال‌های قبل، این تغییرات در سال ۱۳۸۴ اعمال گردیده است. از آنجا که امکان بازنگری این ارقام به صورت سالانه برای سازمان مذکور فراهم نمی‌شود، ارقام سال ۱۳۸۴ و ۱۳۸۵ به وزارت نیرو یکسان اعلام شده 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.

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

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

(میلیون تن معادل نفت خام)

۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	۱۳۸۴	شرح
				مصرف نهایی
				فرآورده‌های نفتی
۱۱/۳	۱۲/۶	۱۲/۴	۱۲/۵	خانگی، عمومی و تجاری
۱۰/۰	۸/۹	۸/۳	۸/۳	صنعت
۳۵/۸	۳۴/۹	۳۵/۵	۳۳/۵	حمل و نقل
۳/۸	۳/۶	۳/۶	۳/۳	کشاورزی
۱۰/۹	۹/۷	۷/۰	۴/۸	مصارف غیرانرژی
۷۱/۹	۶۹/۶	۶۶/۸	۶۲/۴	کل مصرف فرآورده‌های نفتی
				گاز طبیعی
۳۷/۹	۳۹/۵	۳۶/۰	۳۰/۸	خانگی، عمومی و تجاری
۲۰/۱	۱۹/۲	۱۴/۳	۱۲/۸	صنعت
۱/۶	۰/۹	۰/۴	۰/۳	حمل و نقل
۰/۲	۰/۲	۰/۱	-	کشاورزی
۵/۲	۴/۷	۳/۷	۳/۱	مصارف غیرانرژی
۶۵/۰	۶۴/۴	۵۴/۶	۴۷/۰	کل مصرف گاز طبیعی
				زغال سنگ
۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	خانگی، عمومی و تجاری
۰/۰۴	۰/۰۴	۰/۰۵	۰/۰۴	صنعت
۰/۳۶	۰/۶۰	۰/۵۴	۰/۶۰	مصارف غیرانرژی
۰/۴	۰/۶	۰/۶	۰/۷	کل مصرف زغال سنگ
				منابع تجدیدپذیر قابل احتراق^(۱)
(۲)۰/۱۸	(۲)۰/۱۸	(۲)۱/۶	(۲)۱/۶	خانگی، عمومی و تجاری
۰/۱۸	۰/۱۸	۱/۶	۱/۶	کل مصرف منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
				برق
۶/۸	۶/۵	۶/۱	۵/۵	خانگی، عمومی و تجاری
۴/۴	۴/۲	۳/۹	۳/۷	صنعت
۰/۰۲	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	حمل و نقل
۱/۷	۱/۴	۱/۴	۱/۳	کشاورزی
۰/۳	۰/۴	۰/۴	۰/۳	سایر مصارف
۱۳/۲	۱۲/۴	۱۱/۸	۱۰/۹	کل مصرف برق
۱۵۱/۲	۱۴۷/۸	۱۳۵/۳	۱۲۲/۶	کل مصرف نهایی
۱۳۴/۸	۱۳۲/۹	۱۲۴/۰	۱۱۴/۰	کل مصرف نهایی انرژی
۱۶/۴	۱۴/۹	۱۱/۳	۸/۶	کل مصرف نهایی غیر انرژی

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

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
مصرف نهایی					
فرآورده‌های نفتی					
خانگی، عمومی و تجاری	۱۰/۳	۹/۰	۷/۶	۷/۲	۷/۱
صنعت	۸/۸	۷/۸	۵/۳	۵/۴	۴/۸
حمل و نقل	۳۸/۱	۳۳/۹	۳۴/۰	۳۵/۱	۳۶/۸
کشاورزی	۳/۹	۳/۹	۳/۳	۳/۳	۳/۲
مصارف غیرانرژی	۱۱/۳	۸/۱	۶/۳	۶/۸	۷/۵
کل مصرف فرآورده‌های نفتی	۷۲/۴	۶۲/۶	۵۶/۵	۵۷/۸	۵۹/۴
گاز طبیعی					
خانگی، عمومی و تجاری	۴۰/۵	۴۰/۳	۴۳/۵	۳۹/۷	۴۴/۱
صنعت	۲۱/۷	۲۵/۶	۲۹/۳	۳۰/۳	۳۰/۶
حمل و نقل	۳/۰	۴/۸	۵/۴	۶/۰	۵/۷
کشاورزی	۰/۳	۰/۴	۰/۵	۰/۷	۰/۹
مصارف غیرانرژی	۵/۵	۵/۵	۱۰/۴	۹/۷	۹/۲
کل مصرف گاز طبیعی	۷۱/۰	۷۶/۵	۸۹/۱	۸۶/۳	۹۰/۵
زغال سنگ					
خانگی، عمومی و تجاری	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۵
صنعت	۰/۰۳	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۵
مصارف غیرانرژی	۰/۲۳	۰/۲۳	۰/۲۹	۰/۳	۰/۵
کل مصرف زغال سنگ	۰/۳	۰/۲	۰/۳	۰/۳	۰/۶
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق^(۱)					
خانگی، عمومی و تجاری	۰/۸	۰/۸	۰/۸	۰/۸	۰/۸
کل مصرف منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	۰/۸	۰/۸	۰/۸	۰/۸	۰/۸
برق					
خانگی، عمومی و تجاری	۷/۱	۷/۶	۶/۹	۷/۴	۷/۷
صنعت	۴/۷	۵/۱	۵/۶	۵/۸	۵/۸
حمل و نقل	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۳	۰/۰۳	۰/۰۳
کشاورزی	۱/۷	۱/۹	۲/۴	۲/۵	۲/۷
سایر مصارف	۰/۳	۰/۳	۰/۳	۰/۳	۰/۳
کل مصرف برق	۱۳/۸	۱۵/۰	۱۵/۲	۱۶/۰	۱۶/۴
کل مصرف نهایی	۱۵۸/۳	۱۵۵/۱	۱۶۱/۹	۱۶۱/۶	۱۶۸/۱
کل مصرف نهایی انرژی	۱۴۱/۳	۱۴۱/۴	۱۴۴/۹	۱۴۴/۸	۱۵۰/۸
کل مصرف نهایی غیر انرژی	۱۷/۰	۱۳/۷	۱۷/۰	۱۶/۸	۱۷/۳

(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 به دست آمده است. به علت عدم دسترسی به این آمار در سال‌های قبل، این تغییرات در سال ۱۳۸۴ اعمال گردیده است. از آنجا که امکان بازنگری این ارقام به صورت سالانه برای سازمان مذکور فراهم نمی‌شود، ارقام سال ۱۳۸۴ و ۱۳۸۵ به وزارت نیرو یکسان اعلام شده 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 جنگل‌نشین 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 هدمندسازی یارانه‌ها و افزایش قیمت حامل‌های انرژی، این روند معکوس گردید.

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

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

شرح	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
خانگی، عمومی و تجاری									
فرآورده‌های نفتی	۹۱/۳	۹۰/۵	۹۲/۰	۸۲/۸	۷۵/۵	۶۵/۷	۵۵/۵	۵۲/۸	۵۱/۶
گاز طبیعی	۲۲۵/۵	۲۶۳/۶	۲۸۹/۰	۲۷۷/۱	۲۹۶/۶	۲۹۴/۸	۳۱۸/۱	۲۹۰/۲	۳۲۲/۳
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	۱۱/۸	۵/۶	۵/۶	۵/۶	۵/۶	۵/۹	۸/۳	۸/۳
کل مصرف انرژی	۳۷۱/۷	۴۱۳/۲	۴۳۶/۵	۴۱۷/۴	۴۳۱/۹	۴۲۴/۱	۴۳۲/۴	۴۰۷/۵	۴۴۰/۷
صنعت									
فرآورده‌های نفتی	۶۰/۶	۶۰/۷	۶۵/۰	۷۳/۰	۶۴/۵	۵۷/۲	۳۸/۵	۳۹/۳	۳۵/۵
گاز طبیعی	۹۳/۶	۱۰۴/۷	۱۴۰/۳	۱۴۷/۳	۱۵۹/۰	۱۸۷/۲	۲۱۴/۳	۲۲۱/۸	۲۲۳/۸
زغال سنگ	۰/۳	۰/۳	۰/۳	۰/۳	۰/۲	۰/۱	۰/۱	۰/۱	۰/۳
برق	۲۶/۸	۲۸/۶	۳۰/۵	۳۲/۲	۳۴/۳	۳۷/۱	۴۰/۷	۴۲/۳	۴۲/۲
کل مصرف انرژی	۱۸۱/۳	۱۹۴/۳	۲۳۶/۰	۲۵۲/۷	۲۵۸/۰	۲۸۱/۵	۲۹۳/۶	۳۰۳/۵	۳۰۱/۹
حمل و نقل									
فرآورده‌های نفتی	۲۴۵/۰	۲۵۹/۷	۲۵۵/۱	۲۶۲/۲	۲۷۸/۶	۲۴۸/۱	۲۴۸/۷	۲۵۷/۱	۲۶۸/۹
گاز طبیعی	۱/۹	۳/۳	۶/۶	۱۱/۶	۲۱/۷	۳۴/۹	۳۹/۳	۴۳/۶	۴۲/۰
برق	۰/۰۶	۰/۰۸	۰/۱۰	۰/۱۴	۰/۱۷	۰/۱۸	۰/۲۰	۰/۲۲	۰/۱۹
کل مصرف انرژی	۲۴۷/۰	۲۶۳/۰	۲۶۱/۷	۲۷۴/۰	۳۰۰/۵	۲۸۳/۲	۲۸۸/۲	۳۰۰/۹	۳۱۱/۰
کشاورزی									
فرآورده‌های نفتی	۲۴/۰	۲۶/۱	۲۶/۱	۲۷/۹	۲۸/۲	۲۸/۳	۲۴/۳	۲۴/۱	۲۳/۵
گاز طبیعی	-	۰/۳	۱/۱	۱/۵	۲/۵	۳/۰	۲/۹	۴/۸	۶/۶
برق	۹/۷	۱۰/۴	۱۰/۴	۱۲/۵	۱۲/۶	۱۴/۲	۱۷/۷	۱۸/۶	۱۹/۵
کل مصرف انرژی	۳۳/۷	۳۶/۸	۳۷/۶	۴۱/۹	۴۳/۳	۴۵/۵	۴۵/۸	۴۷/۶	۴۹/۶
مصارف غیر انرژی									
فرآورده‌های نفتی	۳۵/۴	۵۱/۵	۷۰/۷	۷۹/۹	۸۲/۹	۵۸/۹	۴۶/۱	۴۹/۹	۵۵/۰
گاز طبیعی	۲۳/۰	۲۷/۲	۳۴/۱	۳۷/۷	۳۹/۹	۴۰/۰	۷۶/۴	۷۰/۸	۶۷/۶
زغال سنگ	۴/۴	۴/۰	۴/۴	۲/۶	۱/۷	۱/۷	۲/۱	۱/۹	۳/۹
کل مصرف انرژی	۶۲/۸	۸۲/۷	۱۰۹/۲	۱۲۰/۲	۱۲۴/۵	۱۰۰/۶	۱۲۴/۶	۱۲۲/۶	۱۲۶/۵
کل مصرف نهایی	۸۹۶/۶	۹۹۰/۱	۱۰۸۱/۱	۱۱۰۶/۳	۱۱۵۸/۳	۱۱۳۴/۹	۱۱۸۴/۶	۱۱۸۲/۱	۱۲۲۹/۷
کل مصرف نهایی انرژی	۸۳۳/۸	۹۰۷/۴	۹۷۱/۹	۹۸۶/۰	۱۰۳۳/۸	۱۰۳۴/۳	۱۰۶۰/۱	۱۰۵۹/۵	۱۱۰۳/۳
کل مصرف نهایی غیر انرژی	۶۲/۸	۸۲/۷	۱۰۹/۲	۱۲۰/۲	۱۲۴/۵	۱۰۰/۶	۱۲۴/۶	۱۲۲/۶	۱۲۶/۵

(۱) شامل سایر مصارف برق نیز می‌گردد.

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

(میلیون تن معادل نفت خام)

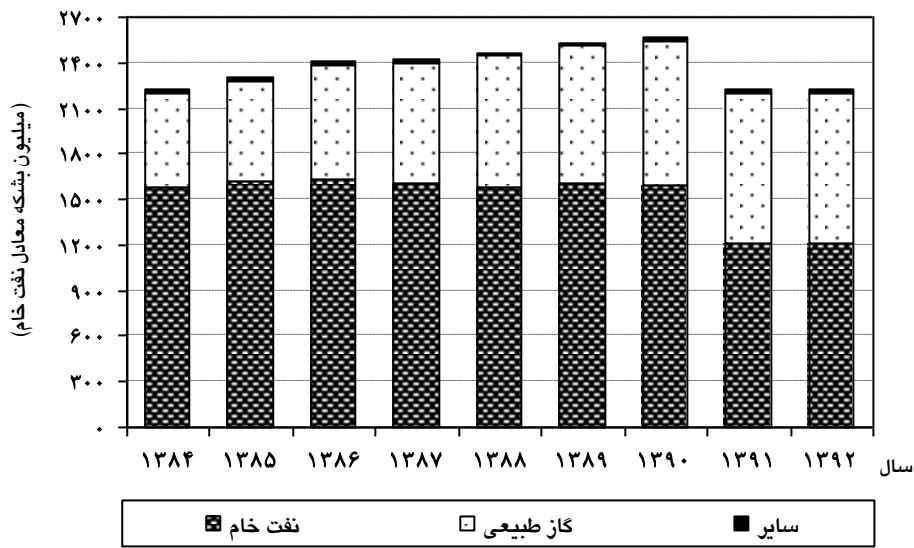
جدول (۲۵-۱): مصرف انرژی بخش‌های مختلف به تفکیک حامل‌های انرژی

شرح	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
خانگی، عمومی و تجاری									
فرآورده‌های نفتی	۱۲/۵	۱۲/۴	۱۲/۶	۱۱/۳	۱۰/۳	۹/۰	۷/۶	۷/۲	۷/۱
گاز طبیعی	۳۰/۸	۳۶/۰	۳۹/۵	۳۷/۹	۴۰/۵	۴۰/۳	۴۳/۵	۳۹/۷	۴۴/۱
زغال سنگ	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق برق ^(۱)	۱/۶	۱/۶	۰/۸	۰/۸	۰/۸	۰/۸	۰/۸	۱/۱	۱/۱
کل مصرف انرژی	۵۰/۸	۵۶/۵	۵۹/۷	۵۷/۱	۵۹/۰	۵۸/۰	۵۹/۱	۵۵/۷	۶۰/۲
صنعت									
فرآورده‌های نفتی	۸/۳	۸/۳	۸/۹	۱۰/۰	۸/۸	۷/۸	۵/۳	۵/۴	۴/۸
گاز طبیعی	۱۲/۸	۱۴/۳	۱۹/۲	۲۰/۱	۲۱/۷	۲۵/۶	۲۹/۳	۳۰/۳	۳۰/۶
زغال سنگ	۰/۰۴	۰/۰۵	۰/۰۴	۰/۰۴	۰/۰۳	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۵
برق	۳/۷	۳/۹	۴/۲	۴/۴	۴/۷	۵/۱	۵/۶	۵/۸	۵/۸
کل مصرف انرژی	۲۴/۸	۲۶/۶	۳۲/۳	۳۴/۵	۳۵/۳	۳۸/۵	۴۰/۱	۴۱/۵	۴۱/۳
حمل و نقل									
فرآورده‌های نفتی	۳۳/۵	۳۵/۵	۳۴/۹	۳۵/۸	۳۸/۱	۳۳/۹	۳۴/۰	۳۵/۱	۳۶/۸
گاز طبیعی	۰/۳	۰/۴	۰/۹	۱/۶	۳/۰	۴/۸	۵/۴	۶/۰	۵/۷
برق	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۳	۰/۰۳	۰/۰۳
کل مصرف انرژی	۳۳/۸	۳۶/۰	۳۵/۸	۳۷/۵	۴۱/۱	۳۸/۷	۳۹/۴	۴۱/۱	۴۲/۵
کشاورزی									
فرآورده‌های نفتی	۳/۳	۳/۶	۳/۶	۳/۸	۳/۹	۳/۹	۳/۳	۳/۳	۳/۲
گاز طبیعی	-	۰/۱	۰/۲	۰/۲	۰/۳	۰/۴	۰/۵	۰/۷	۰/۹
برق	۱/۳	۱/۴	۱/۴	۱/۷	۱/۷	۱/۹	۲/۴	۲/۵	۲/۷
کل مصرف انرژی	۴/۶	۵/۰	۵/۱	۵/۷	۵/۹	۶/۲	۶/۳	۶/۵	۶/۸
مصارف غیر انرژی									
فرآورده‌های نفتی	۴/۸	۷/۰	۹/۷	۱۰/۹	۱۱/۳	۸/۱	۶/۳	۶/۸	۷/۵
گاز طبیعی	۳/۱	۳/۷	۴/۷	۵/۲	۵/۵	۵/۵	۱۰/۴	۹/۷	۹/۲
زغال سنگ	۰/۶	۰/۵	۰/۶	۰/۴	۰/۲	۰/۲	۰/۳	۰/۳	۰/۵
کل مصرف انرژی	۸/۶	۱۱/۳	۱۴/۹	۱۶/۴	۱۷/۰	۱۳/۷	۱۷/۰	۱۶/۸	۱۷/۳
کل مصرف نهایی	۱۲۲/۶	۱۳۵/۳	۱۴۷/۸	۱۵۱/۲	۱۵۸/۳	۱۵۵/۱	۱۶۱/۹	۱۶۱/۶	۱۶۸/۱
کل مصرف نهایی انرژی	۱۱۴/۰	۱۲۴/۰	۱۳۲/۹	۱۳۴/۸	۱۴۱/۳	۱۴۱/۴	۱۴۴/۹	۱۴۴/۸	۱۵۰/۸
کل مصرف نهایی غیر انرژی	۸/۶	۱۱/۳	۱۴/۹	۱۶/۴	۱۷/۰	۱۳/۷	۱۷/۰	۱۶/۸	۱۷/۳

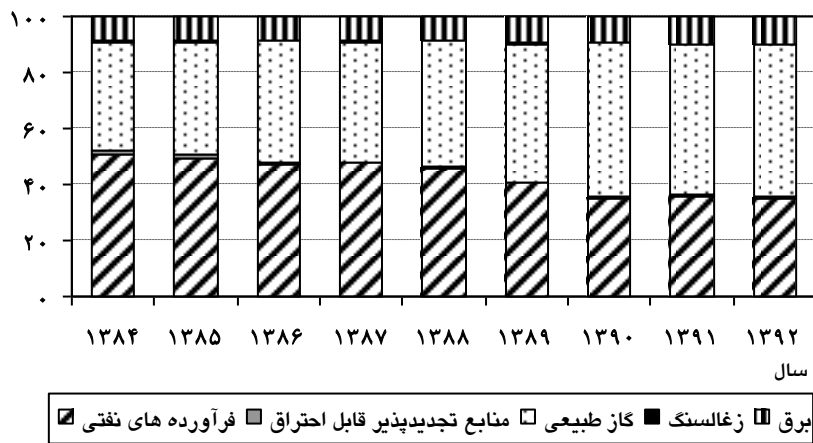
(۱) شامل سایر مصارف برق نیز می‌گردد.

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

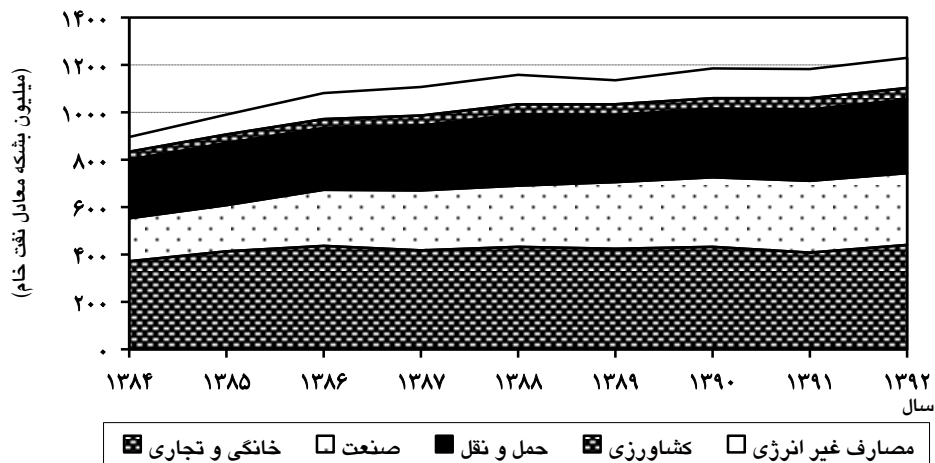
نمودار (۱-۴) : تولید انرژی اولیه به تفکیک منابع



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
۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	۱۳۸۴	
				۱- عرضه انرژی اولیه
				تولید
۶۶/۴۳	۶۷/۷۳	۶۹/۸۷	۷۱/۰۹	نفت خام
۳۲/۸۹	۳۱/۲۶	۲۸/۸۳	۲۷/۶۲	گاز طبیعی
-/۳۲	-/۳۳	-/۳۲	-/۳۴	زغال سنگ
-/۲۳	-/۲۳	-/۵۱	-/۵۳	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
-/۱۲	-/۴۴	-/۴۶	-/۴۳	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
-/۵۶	-/۵۹	-/۵۱	-/۴۷	نفت خام ^(۲)
۵/۱۳	۴/۵۸	۵/۲۴	۴/۴۳	فرآورده‌های نفتی
۳/۰۰	۲/۷۲	۲/۹۶	۲/۶۹	گاز طبیعی
-/۲۵	-/۳۳	-/۳۴	-/۳۷	زغال سنگ
-	-	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
-/۰۷	-/۰۸	-/۱۱	-/۱۰	برق
۹/۰۱	۸/۲۹	۹/۱۶	۸/۰۵	کل واردات
				نسبت صادرات به تولید انرژی اولیه
۴۲/۵۸	۴۴/۹۸	۴۶/۵۶	۴۷/۵۸	نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۳)
۱/۲۳	۱/۴۷	۱/۵۶	۱/۳۳	گاز طبیعی
-/۰۱	*	-/۰۱	-/۰۱	زغال سنگ
-	-	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
-/۰۹	-/۰۶	-/۰۷	-/۰۷	برق
۴۳/۹۱	۴۶/۵۲	۴۸/۲۰	۴۸/۹۹	کل صادرات
				۲- نسبت بخش تبدیلات به عرضه کل انرژی اولیه
-/۷۱	-/۸۵	۱/۳۲	۱/۹۶	انتقالات
۱۷/۲۲	۱۶/۲۵	۱۶/۴۶	۱۶/۹۷	تبدیل:
-/۸۶	۱/۲۳	۱/۰۳	۱/۳۰	پالایشگاه‌ها
۱۶/۱۸	۱۴/۷۸	۱۵/۱۹	۱۵/۴۱	نیروگاه‌ها
-/۰۷	-/۱۱	-/۱۲	-/۱۲	واحدهای کک سازی
-/۱۱	-/۱۲	-/۱۲	-/۱۴	واحدهای کوره بلند
۷/۴۱	۷/۲۸	۷/۸۳	۷/۱۸	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع ^(۴)
۲۵/۳۵	۲۴/۳۸	۲۵/۶۲	۲۶/۱۱	کل مصرف در بخش تبدیل و انرژی
۷۴/۶۵	۷۵/۶۲	۷۴/۳۸	۷۳/۸۹	کل مصرف نهایی

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

(درصد)					شرح
۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	
					۱- عرضه انرژی اولیه
					تولید
۵۴/۱۱	۵۴/۴۳	۶۲/۲۶	۶۳/۵۰	۶۴/۳۴	نفت خام
۴۴/۵۱	۴۴/۴۸	۳۶/۹۸	۳۵/۸۴	۳۵/۰۳	گاز طبیعی
۰/۲۴	۰/۲۳	۰/۲۲	۰/۲۱	۰/۲۳	زغال سنگ
(۱) ۰/۳۸	(۱) ۰/۳۸	(۱) ۰/۲۳	(۱) ۰/۲۲	(۱) ۰/۲۳	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۰/۳۸	۰/۳۳	۰/۲۸	۰/۲۲	۰/۱۷	انرژی آبی
*	*	*	*	۰/۰۱	انرژی‌های خورشیدی و بادی
۰/۳۶	۰/۱۵	۰/۰۲	-	-	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	۰/۴۴	۱/۱۳	۱/۲۸	۰/۵۵	نفت خام ^(۲)
۰/۷۵	۰/۳۵	۰/۸۷	۳/۳۴	۴/۶۰	فرآورده‌های نفتی
۲/۰۳	۱/۸۴	۴/۶۷	۳/۶۹	۲/۳۶	گاز طبیعی
۰/۲۵	۰/۲۸	۰/۳۷	۰/۳۶	۰/۱۹	زغال سنگ
*	*	-	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۰/۱۳	۰/۱۴	۰/۱۳	۰/۱۲	۰/۰۸	برق
۳/۵۹	۳/۰۵	۷/۱۷	۸/۷۸	۷/۷۸	کل واردات
					نسبت صادرات به تولید انرژی اولیه
۲۶/۳۶	۲۶/۳۹	۴۰/۱۷	۴۰/۷۰	۳۹/۶۶	نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۳)
۲/۶۲	۲/۶۴	۲/۳۳	۲/۱۱	۱/۷۳	گاز طبیعی
۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۶	۰/۰۲	۰/۰۱	زغال سنگ
-	*	-	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۰/۳۱	۰/۲۹	۰/۲۰	۰/۱۶	۰/۱۵	برق
۲۹/۳۵	۲۹/۳۹	۴۲/۷۶	۴۲/۹۹	۴۱/۵۴	کل صادرات
					۲- نسبت بخش تبدیلات به عرضه کل انرژی اولیه
۰/۳۸	۰/۷۶	۰/۱۸	۰/۴۵	۰/۶۴	انتقالات
۱۷/۵۹	۱۷/۳۱	۱۷/۶۶	۱۷/۹۶	۱۶/۸۹	تبدیل:
۰/۸۴	۰/۵۱	۱/۵۱	۱/۴۹	۰/۷۹	پالایشگاه‌ها
۱۶/۵۴	۱۶/۶۴	۱۵/۹۲	۱۶/۲۶	۱۵/۸۴	نیروگاه‌ها
۰/۱۰	۰/۰۵	۰/۰۸	۰/۰۸	۰/۰۹	واحدهای کک سازی
۰/۱۱	۰/۱۰	۰/۱۵	۰/۱۳	۰/۱۶	واحدهای کوره بلند
۸/۳۲	۸/۰۴	۷/۸۱	۷/۷۵	۷/۴۷	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع ^(۴)
۲۶/۲۹	۲۶/۱۱	۲۵/۶۵	۲۶/۱۶	۲۵/۰۰	کل مصرف در بخش تبدیل و انرژی
۷۳/۷۱	۷۳/۸۹	۷۴/۳۵	۷۳/۸۴	۷۵/۰۰	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
۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	۱۳۸۴	
									فرآورده‌های نفتی
۱۱/۸۷	۱۲/۴۸	۱۳/۴۳	۱۴/۳۵	۱۴/۲۵	۱۵/۷۵	۱۸/۰۸	۱۸/۵۳	۲۰/۰۰	خانگی، عمومی و تجاری
۸/۱۶	۹/۲۹	۹/۳۲	۱۲/۴۸	۱۲/۱۸	۱۳/۸۷	۱۲/۷۷	۱۲/۴۲	۱۳/۲۸	صنعت
۶۱/۸۹	۶۰/۷۵	۶۰/۲۱	۵۴/۱۵	۵۲/۵۹	۴۹/۸۷	۵۰/۱۲	۵۳/۱۶	۵۳/۶۹	حمل و نقل
۵/۴۲	۵/۷۰	۵/۸۸	۶/۱۷	۵/۳۳	۵/۳۱	۵/۱۳	۵/۳۴	۵/۲۷	کشاورزی
۱۲/۶۶	۱۱/۷۸	۱۱/۱۵	۱۲/۸۶	۱۵/۶۵	۱۵/۱۹	۱۳/۹۰	۱۰/۵۵	۷/۷۵	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
۴۸/۶۷	۴۵/۹۸	۴۸/۷۸	۵۲/۶۶	۵۷/۰۷	۵۸/۳۱	۶۱/۳۶	۶۶/۰۴	۶۵/۵۴	خانگی، عمومی و تجاری
۳۳/۷۹	۳۵/۱۴	۳۲/۸۷	۳۳/۴۴	۳۰/۵۹	۳۱/۰۰	۲۹/۷۸	۲۶/۲۳	۲۷/۲۱	صنعت
۶/۳۴	۶/۹۰	۶/۰۳	۶/۲۴	۴/۱۷	۲/۴۴	۱/۳۹	۰/۸۲	۰/۵۶	حمل و نقل
۱/۰۰	۰/۷۷	۰/۶۰	۰/۵۳	۰/۴۹	۰/۳۱	۰/۲۴	۰/۰۹	-	کشاورزی
۱۰/۲۰	۱۱/۲۱	۱۱/۷۲	۷/۱۴	۷/۶۸	۷/۹۴	۷/۲۳	۶/۸۱	۶/۶۹	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
۱/۵۹	۳/۳۲	۳/۰۵	۳/۷۶	۳/۴۷	۲/۲۹	۱/۴۴	۱/۵۷	۱/۴۴	خانگی، عمومی و تجاری
۷/۶۱	۳/۵۰	۳/۲۹	۳/۷۶	۱۲/۲۴	۹/۹۹	۶/۸۸	۷/۷۱	۵/۸۳	صنعت
۹۰/۸۰	۹۳/۱۸	۹۳/۶۶	۹۲/۴۸	۸۴/۲۹	۸۷/۷۱	۹۱/۶۸	۹۰/۷۲	۹۲/۷۳	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
۴۶/۷۱	۴۶/۰۲	۴۵/۴۹	۵۱/۰۳	۵۱/۳۸	۵۱/۱۸	۵۲/۰۱	۵۱/۵۸	۵۰/۹۴	خانگی، عمومی و تجاری
۳۵/۱۱	۳۶/۱۰	۳۶/۵۰	۳۳/۸۹	۳۳/۹۰	۳۳/۲۹	۳۳/۵۳	۳۳/۱۶	۳۳/۶۵	صنعت
۰/۱۶	۰/۱۹	۰/۱۹	۰/۱۶	۰/۱۶	۰/۱۵	۰/۱۱	۰/۱۰	۰/۰۸	حمل و نقل
۱۶/۱۸	۱۵/۸۷	۱۵/۸۵	۱۳/۰۰	۱۲/۴۳	۱۲/۸۹	۱۱/۴۳	۱۲/۰۳	۱۲/۱۶	کشاورزی
۱/۸۴	۱/۸۲	۱/۹۸	۱/۹۲	۲/۱۳	۲/۴۹	۲/۹۲	۳/۱۴	۳/۱۸	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 هیژم، زغال چوب، بوته و خار و فضولات دامی) می‌گردد.

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

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

(درصد)										شرح
۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	۱۳۸۴	■	
										فرآورده‌های نفتی
۴/۱۹	۴/۴۷	۴/۶۸	۵/۷۹	۶/۵۲	۷/۴۹	۸/۵۱	۹/۱۴	۱۰/۱۸		خانگی، عمومی و تجاری
۲/۸۸	۳/۳۳	۳/۲۵	۵/۰۴	۵/۵۷	۶/۶۰	۶/۰۱	۶/۱۳	۶/۷۶		صنعت
۲۱/۸۶	۲۱/۷۵	۲۰/۹۹	۲۱/۸۶	۲۴/۰۵	۲۳/۷۰	۲۳/۵۹	۲۶/۲۳	۲۷/۳۳		حمل و نقل
۱/۹۱	۲/۰۴	۲/۰۵	۲/۴۹	۲/۴۴	۲/۵۳	۲/۴۱	۲/۶۴	۲/۶۸		کشاورزی
۴/۴۷	۴/۲۲	۳/۸۹	۵/۱۹	۷/۱۶	۷/۲۲	۶/۵۴	۵/۲۱	۳/۹۵		مصارف غیرانرژی
۳۵/۳۳	۳۵/۸۰	۳۴/۸۷	۴۰/۳۸	۴۵/۷۴	۴۷/۵۴	۴۷/۰۷	۴۹/۳۴	۵۰/۹۰		کل مصرف فرآورده‌های نفتی
										گاز طبیعی
۲۶/۲۱	۲۴/۵۵	۲۶/۸۵	۲۵/۹۸	۲۵/۶۰	۲۵/۰۵	۲۶/۷۳	۲۶/۶۲	۲۵/۱۵		خانگی، عمومی و تجاری
۱۸/۲۰	۱۸/۷۷	۱۸/۰۹	۱۶/۵۰	۱۳/۷۲	۱۳/۳۲	۱۲/۹۸	۱۰/۵۷	۱۰/۴۴		صنعت
۳/۴۱	۳/۶۹	۳/۳۲	۳/۰۸	۱/۸۷	۱/۰۵	۰/۶۱	۰/۳۳	۰/۲۱		حمل و نقل
۰/۵۴	۰/۴۱	۰/۳۳	۰/۲۶	۰/۲۲	۰/۱۳	۰/۱۰	۰/۰۳	-		کشاورزی
۵/۴۹	۵/۹۹	۶/۴۵	۳/۵۲	۳/۴۵	۳/۴۱	۳/۱۵	۲/۷۵	۲/۵۷		مصارف غیرانرژی
۵۳/۸۶	۵۳/۴۰	۵۵/۰۵	۴۹/۳۳	۴۴/۸۷	۴۲/۹۶	۴۳/۵۷	۴۰/۳۱	۳۸/۳۷		کل مصرف گاز طبیعی
										زغال سنگ
۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱		خانگی، عمومی و تجاری
۰/۰۳	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۲	۰/۰۳	۰/۰۳	۰/۰۳	۰/۰۳		صنعت
۰/۳۲	۰/۱۶	۰/۱۸	۰/۱۵	۰/۱۴	۰/۲۴	۰/۴۰	۰/۴۰	۰/۴۹		مصارف غیرانرژی
۰/۳۵	۰/۱۷	۰/۱۹	۰/۱۶	۰/۱۷	۰/۲۷	۰/۴۴	۰/۴۴	۰/۵۳		کل مصرف زغال سنگ
										منابع تجدیدپذیر قابل احتراق^(۱)
۰/۶۸	۰/۷۱	۰/۴۹	۰/۴۹	۰/۴۸	۰/۵۱	۰/۵۲	۱/۱۹	۱/۳۱		خانگی، عمومی و تجاری
۰/۶۸	۰/۷۱	۰/۴۹	۰/۴۹	۰/۴۸	۰/۵۱	۰/۵۲	۱/۱۹	۱/۳۱		کل مصرف منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
										برق
۴/۵۷	۴/۵۶	۴/۲۸	۴/۹۲	۴/۴۹	۴/۴۷	۴/۳۷	۴/۵۰	۴/۵۳		خانگی، عمومی و تجاری
۳/۴۴	۳/۵۸	۳/۴۳	۳/۲۷	۲/۹۶	۲/۹۱	۲/۸۲	۲/۸۹	۲/۹۹		صنعت
۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۱		حمل و نقل
۱/۵۸	۱/۵۷	۱/۴۹	۱/۲۵	۱/۰۹	۱/۱۳	۰/۹۶	۱/۰۵	۱/۰۸		کشاورزی
۰/۱۸	۰/۱۸	۰/۱۹	۰/۱۸	۰/۱۹	۰/۲۲	۰/۲۵	۰/۲۷	۰/۲۸		سایر مصارف
۹/۷۸	۹/۹۲	۹/۴۰	۹/۶۴	۸/۷۴	۸/۷۳	۸/۴۱	۸/۷۲	۸/۸۸		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.

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

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

(درصد)									
شرح	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
خانگی، عمومی و تجاری									
فرآورده‌های نفتی	۲۴/۵۵	۲۱/۹۰	۲۱/۰۷	۱۹/۸۴	۱۷/۴۸	۱۵/۵۰	۱۲/۸۳	۱۲/۹۵	۱۱/۷۰
گاز طبیعی	۶۰/۶۶	۶۳/۷۹	۶۶/۲۰	۶۶/۳۸	۶۸/۶۶	۶۹/۵۱	۷۳/۵۷	۷۱/۲۲	۷۳/۱۳
زغال سنگ	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۲
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق برق ^(۱)	۳/۱۷	۲/۸۵	۱/۲۸	۱/۳۴	۱/۲۹	۱/۳۲	۱/۳۵	۲/۰۵	۱/۸۹
کل مصرف انرژی	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰
صنعت									
فرآورده‌های نفتی	۳۳/۴۳	۳۱/۲۳	۲۷/۵۲	۲۸/۸۷	۲۵/۰۰	۲۰/۳۱	۱۳/۱۲	۱۲/۹۵	۱۱/۷۵
گاز طبیعی	۵۱/۶۴	۵۳/۸۷	۵۹/۴۳	۵۸/۲۹	۶۱/۶۰	۶۶/۵۰	۷۳/۰۱	۷۳/۰۸	۷۴/۱۵
زغال سنگ	۰/۱۵	۰/۱۷	۰/۱۴	۰/۱۲	۰/۰۹	۰/۰۲	۰/۰۳	۰/۰۲	۰/۱۱
برق	۱۴/۷۸	۱۴/۷۳	۱۲/۹۱	۱۲/۷۲	۱۳/۳۰	۱۳/۱۷	۱۳/۸۵	۱۳/۹۵	۱۴/۰۰
کل مصرف انرژی	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰
حمل و نقل									
فرآورده‌های نفتی	۹۹/۲۰	۹۸/۷۲	۹۷/۴۶	۹۵/۷۱	۹۲/۷۲	۸۷/۶۱	۸۶/۲۸	۸۵/۴۴	۸۶/۴۴
گاز طبیعی	۰/۷۸	۱/۲۵	۲/۵۰	۴/۲۴	۷/۲۲	۱۲/۳۳	۱۳/۶۵	۱۴/۴۹	۱۳/۵۰
برق	۰/۰۳	۰/۰۳	۰/۰۴	۰/۰۵	۰/۰۶	۰/۰۶	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۶
کل مصرف انرژی	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰
کشاورزی									
فرآورده‌های نفتی	۷۱/۲۹	۷۰/۸۷	۶۹/۴۱	۶۶/۷۴	۶۵/۱۲	۶۲/۱۶	۵۳/۰۱	۵۰/۷۰	۴۷/۴۳
گاز طبیعی	-	۰/۹۲	۲/۹۶	۳/۵۲	۵/۸۵	۶/۵۵	۸/۴۸	۱۰/۱۸	۱۳/۳۳
برق	۲۸/۷۱	۲۸/۲۱	۲۷/۶۳	۲۹/۷۴	۲۹/۰۳	۳۱/۲۹	۳۸/۵۱	۳۹/۱۲	۳۹/۲۴
کل مصرف انرژی	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰
مصارف غیر انرژی									
فرآورده‌های نفتی	۵۶/۳۵	۶۲/۳۱	۶۴/۸۱	۶۶/۴۴	۶۶/۶۰	۵۸/۵۹	۳۶/۹۷	۴۰/۶۸	۴۳/۴۸
گاز طبیعی	۳۶/۶۲	۳۲/۸۹	۳۱/۲۰	۳۱/۳۸	۳۲/۰۶	۳۹/۷۳	۶۱/۳۴	۵۷/۷۵	۵۳/۴۲
زغال سنگ	۷/۰۳	۴/۸۰	۳/۹۹	۲/۱۸	۱/۳۴	۱/۶۸	۱/۶۹	۱/۵۷	۳/۱۱
کل مصرف انرژی	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰

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

(۱) شامل سایر مصارف برق نیز می‌گردد.

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

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

(درصد)									شرح
۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	۱۳۸۴	
۱- شاخص‌های اقتصاد انرژی:									
۱/۴۷	۱/۱۸	۰/۵۶	۱/۴۷	۱/۴۷	۱/۴۷	۱/۴۷	۱/۵۹	۱/۵۳	جمعیت کل کشور
-۱/۹۲	-۶/۷۸	۴/۳۰	۶/۴۸	۱/۲۷	۰/۶۴	۷/۷۴	۶/۰۷	۶/۳۲	تولید ناخالص داخلی
۴/۲۹	۰/۴۰	۳/۶۷	-۰/۴۹	۴/۲۲	۳/۶۶	۷/۴۰	۹/۶۹	۷/۱۴	عرضه کل انرژی اولیه
۴/۱۳	-۰/۰۵	۲/۴۹	۰/۰۵	۴/۸۴	۱/۴۵	۷/۱۲	۸/۸۳	۸/۲۰	کل مصرف نهایی انرژی
۴/۰۳	-۰/۲۲	۴/۳۸	-۲/۰۲	۴/۷۰	۲/۳۳	۹/۱۹	۱۰/۴۳	۸/۵۰	کل مصرف نهایی
۳/۲۱	۵/۹۳	۳/۰۴	۵/۲۴	۳/۱۹	۵/۱۷	۵/۸۷	۸/۱۹	۶/۶۹	تولید برق کل کشور
۲- شاخص‌های سرانه:									
-۳/۰۸	-۷/۸۷	۳/۷۲	۴/۹۴	-۰/۲۰	-۰/۸۲	۶/۱۸	۴/۴۱	۴/۷۱	تولید ناخالص داخلی
۳/۰۶	-۰/۷۷	۳/۱۰	-۱/۹۳	۲/۷۱	۲/۱۶	۵/۸۴	۷/۹۷	۵/۵۳	عرضه کل انرژی اولیه
۲/۹۱	-۱/۲۲	۱/۹۲	-۱/۴۰	۳/۳۲	-۰/۰۲	۵/۵۶	۷/۱۲	۶/۵۷	کل مصرف نهایی انرژی
۲/۸۱	-۱/۳۸	۳/۸۱	-۳/۴۴	۳/۱۹	۰/۸۵	۷/۶۱	۸/۷۰	۶/۸۶	کل مصرف نهایی
۲/۰۰	۴/۶۹	۲/۴۷	۳/۷۱	۱/۶۹	۳/۶۵	۴/۳۳	۶/۵۰	۵/۰۹	تولید برق
۳- نسبت شاخص‌ها به تولید ناخالص داخلی:									
۶/۳۳	۷/۷۱	-۰/۶۱	-۶/۵۴	۲/۹۲	۳/۰۰	-۰/۳۲	۳/۴۲	۰/۷۸	عرضه کل انرژی اولیه
۶/۱۷	۷/۲۲	-۱/۷۴	-۶/۰۴	۳/۵۳	۰/۸۱	-۰/۵۸	۲/۶۰	۱/۷۷	کل مصرف نهایی انرژی
۶/۰۸	۷/۰۴	۰/۰۸	-۷/۹۹	۳/۳۹	۱/۶۸	۱/۳۴	۴/۱۱	۲/۰۵	کل مصرف نهایی
۵/۲۳	۱۳/۶۳	-۱/۲۱	-۱/۱۷	۱/۹۰	۴/۵۰	-۱/۷۴	۲/۰۰	۰/۳۵	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
۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	۱۳۸۴	
				تولید
-۱/۳۹	۰/۸۹	۲/۰۵	۱/۱۷	نفت خام
۵/۷۶	۱۲/۸۸	۸/۳۸	۸/۱۷	گاز طبیعی
-۲/۶۳	۶/۹۲	-۱/۸۱	۲۷/۲۱	زغال سنگ
۰/۰۱	-۵۲/۵۶	-	◆	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱ و ۲)
-۷۲/۱۸	-۱/۵۳	۱۳/۴۵	۵۱/۵۱	انرژی آبی
۳۶/۹۳	۱۴/۳۸	۷۶/۷۲	۵۲/۶۶	انرژی خورشیدی و بادی
-	-	-	-	انرژی هسته‌ای
۰/۵۴	۴/۰۸	۳/۸۳	۳/۷۲	کل تولید
				واردات
-۲/۶۸	۲۴/۱۵	۱۹/۷۸	-۱۳/۲۱	نفت خام ^(۳)
۱۶/۲۳	-۶/۱۵	۲۹/۸۲	۹/۶۷	فرآورده‌های نفتی
۱۴/۴۵	-۱/۴۶	۲۱/۱۰	-۱۱/۶۸	گاز طبیعی
-۲۱/۱۴	۴/۶۰	۰/۳۵	-۱۵/۳۰	زغال سنگ
-	-	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
-۸/۵۷	-۲۷/۵۱	۲۱/۹۵	-۳/۹۶	برق
۱۲/۶۰	-۲/۸۱	۲۴/۸۸	-۱/۳۱	کل واردات
				صادرات
-۴/۸۴	۰/۵۶	۱/۶۱	-۱/۱۸	نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۴)
-۱۵/۸۶	-۲/۱۷	۲۱/۵۳	۳۴/۲۵	گاز طبیعی
۱۱۹/۹۶	-۶۸/۸۷	۵۴/۹۳	-۶۸/۶۳	زغال سنگ
-	-	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۵۳/۷۸	-۹/۱۷	۰/۵۴	۵۰/۲۱	برق
-۵/۱۰	۰/۴۴	۲/۱۶	-۰/۴۵	کل صادرات
۴۳/۶۳	۱۱۰/۶۷	◆	-۶/۴۵	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
۱/۲۸	۱/۴۷	۱۶/۹۲	۸/۸۴	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
۳/۶۶	۷/۴۰	۹/۶۹	۷/۱۴	عرضه کل انرژی اولیه
				بخش تبدیلات
-۱۲/۷۰	-۳۱/۰۴	-۲۶/۰۱	۴/۸۶	انتقالات
۹/۹۱	۵/۹۸	۶/۴۰	۸/۳۴	تبدیل:
-۲۷/۲۰	۲۸/۳۳	-۱۳/۰۴	۱۰/۱۷	پالایشگاه‌ها
۱۳/۵۰	۴/۴۹	۸/۱۳	۸/۲۴	نیروگاه‌ها
-۳۵/۸۸	-۰/۹۰	۸/۰۳	۲۷/۲۳	واحدهای کک‌سازی
-۹/۲۳	۹/۴۶	-۵/۱۸	-۸/۷۲	واحدهای کوره بلند
۵/۴۵	-۰/۱۵	۱۹/۶۵	-۶/۷۵	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع ^(۵)
۷/۷۹	۲/۱۹	۷/۶۱	۳/۴۸	جمع
۲/۳۳	۹/۱۹	۱۰/۴۳	۸/۵۰	کل مصرف نهایی

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

(درصد)					شرح
۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	
					تولید
۰/۰۱	-۲۴/۱۹	-۰/۶۵	۱/۳۲	-۱/۳۳	نفت خام
۰/۶۹	۴/۳۰	۴/۵۴	۵/۰۵	۸/۵۰	گاز طبیعی
۶/۳۵	-۱۰/۵۶	۶/۹۱	-۵/۵۰	-۲۷/۵۸	زغال سنگ
۰/۲۸	۴۱/۹۶	۴/۸۵	-۰/۰۶	۰/۳۹	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱ و ۱)
۱۷/۴۸	۳/۲۲	۲۶/۵۸	۳۱/۷۰	۴۴/۵۷	انرژی آبی
۸۲/۳۰	-۴/۸۲	۳۳/۴۲	-۲۷/۵۹	۱۴/۴۱	انرژی خورشیدی و بادی
۱۴۶/۷۵	◆	-	-	-	انرژی هسته‌ای
۰/۶۱	-۱۳/۲۸	۱/۳۲	۲/۶۵	۱/۸۸	کل تولید
					واردات
۲/۵۹	-۶۱/۳۵	-۸/۱۲	۱۲۹/۱۱	۴/۰۵	نفت خام ^(۲)
۱۲۳/۰۷	-۵۸/۹۵	-۷۳/۱۴	-۲۷/۷۵	-۶/۶۲	فرآورده‌های نفتی
۱۵/۴۸	-۶۰/۵۰	۳۱/۲۸	۵۵/۴۲	-۱۸/۰۵	گاز طبیعی
-۴/۷۷	-۲۴/۸۹	۵/۴۸	۹۴/۵۲	-۲۲/۲۳	زغال سنگ
۲/۹۱	-	-	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
-۴/۶۲	۶/۶۰	۲۱/۲۵	۴۵/۸۰	۲۲/۸۰	برق
۲۳/۳۴	-۵۷/۳۴	-۱۵/۳۴	۱۲/۳۵	-۹/۹۸	کل واردات
					صادرات
۰/۵۱	-۴۳/۰۴	۰/۰۱	۵/۳۴	-۵/۱۱	نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۲)
-۰/۰۷	-۱/۷۱	۱۱/۶۱	۲۵/۱۲	۴۳/۹۴	گاز طبیعی
-۸/۶۳	۸/۰۸	۱۶۴/۸۸	۴۰۸/۶۷	-۴۲/۰۵	زغال سنگ
-	-	-	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۵/۳۳	۲۷/۲۴	۲۹/۲۴	۹/۰۱	۵۸/۷۶	برق
۰/۴۸	-۴۰/۳۹	۰/۷۸	۶/۲۳	-۳/۶۱	کل صادرات
۵۹/۷۷	-۱۴/۶۴	-۴/۱۲	۱۵/۸۵	۳۰/۳۱	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
۳/۴۶	-۰/۷۷	-۶/۵۷	۲/۸۵	۱۴/۸۱	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
۴/۵۷	۰/۴۰	۳/۶۷	-۰/۴۹	۴/۲۲	عرضه کل انرژی اولیه
					بخش تبدیلات
-۴۷/۹۰	◆	-۵۸/۶۳	-۳۰/۱۷	-۶/۹۳	انتقالات
۶/۲۹	-۱/۵۹	۱/۹۲	۵/۸۲	۲/۲۰	تبدیل:
۷۳/۰۰	-۶۶/۰۶	۴/۸۸	۸۷/۵۶	-۴/۵۵	پالایشگاه‌ها
۳/۹۳	۴/۹۹	۱/۴۷	۲/۱۵	۲/۰۲	نیروگاه‌ها
۱۰۲/۵۷	-۳۸/۸۲	۱۵/۲۲	-۲۰/۰۵	۴۱/۳۰	واحدهای کک‌سازی
۹/۶۶	-۳۰/۴۲	۱۶/۸۵	-۱۹/۱۲	۵۷/۴۹	واحدهای کوره بلند
۸/۱۵	۳/۳۶	۴/۵۲	۳/۲۲	۵/۱۴	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع ^(۳)
۵/۲۹	۲/۲۰	۱/۶۶	۴/۱۳	۲/۸۰	جمع
۴/۳۲	-۰/۲۲	۴/۳۸	-۲/۰۲	۴/۷۰	کل مصرف نهایی

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 به دست آمده است. به علت عدم دسترسی به این آمار در سال‌های قبل، این تغییرات در سال ۱۳۸۴ اعمال گردیده است. از آنجا که امکان بازنگری این ارقام به صورت سالانه برای سازمان مذکور فراهم نمی‌شود، ارقام سال ۱۳۸۴ و ۱۳۸۵ به وزارت نیرو یکسان اعلام شده است. در سال ۱۳۸۶ این سازمان ضمن بازنگری و اصلاح واحد مصرف زغال چوب طی سال‌های ۸۵-۱۳۸۴، اعلام نموده که 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.

(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) از سال ۱۳۷۳ 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. ■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

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

(درصد)									
شرح	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
مصرف نهایی									
فرآورده‌های نفتی									
خانگی، عمومی و تجاری	۲/۶۳	-۰/۸۳	۱/۶۵	-۹/۹۶	-۸/۸۶	-۱۲/۹۲	-۱۵/۶۲	-۴/۸۴	-۲/۰۲
صنعت	۹/۳۷	۰/۱۲	۷/۰۶	۱۲/۳۰	-۱۱/۵۸	-۱۱/۳۸	-۳۲/۶۵	۲/۰۹	-۹/۵۴
حمل و نقل	۷/۶۳	۵/۹۸	-۱/۷۷	۲/۸۱	۶/۲۵	-۱۰/۹۵	۰/۲۳	۳/۳۷	۴/۸۷
کشاورزی	۴/۲۷	۸/۵۱	۰/۰۲	۷/۰۷	۱/۰۲	۰/۱۱	-۱۴/۰۰	-۰/۷۷	-۲/۱۶
مصارف غیرانرژی	۱۷/۳۴	۴۵/۶۴	۳۷/۲۷	۱۲/۹۴	۳/۸۱	-۲۸/۹۶	-۲۱/۸۳	۸/۲۵	۱۰/۶۱
کل مصرف فرآورده‌های نفتی	۷/۳۲	۷/۰۴	۴/۱۸	۳/۳۴	۰/۷۵	-۱۳/۵۱	-۹/۸۶	۲/۴۵	۲/۹۵
گاز طبیعی									
خانگی، عمومی و تجاری	۵/۳۱	۱۶/۸۸	۹/۶۴	-۴/۱۱	۷/۰۲	-۰/۶۰	۷/۹۱	-۸/۷۶	۱۱/۳۶
صنعت	۱۲/۷۴	۱۱/۸۱	۳۳/۹۹	۵/۰۲	۷/۹۱	۱۷/۷۶	۱۴/۵۰	۳/۴۹	۱/۱۸
حمل و نقل	۲۶۲/۴۹	۷۱/۵۱	۹۹/۱۳	۷۷/۱۶	۸۶/۹۲	۶۰/۹۶	۱۲/۶۸	۱۰/۷۶	-۳/۳۹
کشاورزی	-	-	-	-	۳۲/۳۳	۱۷/۵۰	۳۰/۵۶	۲۴/۶۴	۳۶/۹۲
مصارف غیرانرژی	۲/۰۳	۱۸/۲۵	۲۵/۲۲	۱۰/۷۸	۵/۸۴	۰/۰۷	۹۱/۲۳	-۷/۳۷	-۴/۲۷
کل مصرف گاز طبیعی	۷/۴۳	۱۶/۰۰	۱۸/۰۱	۰/۹۱	۹/۳۵	۷/۷۳	۱۶/۴۸	-۳/۱۹	-۵/۲۱
زغال سنگ									
خانگی، عمومی و تجاری	-	-	-	-	-	-	-	-	-
صنعت	۰/۹۹	۲۱/۷۰	-۳/۱۷	-۸/۵۴	-۱۹/۰۳	-۷۱/۶۲	۷/۸۶	-۲/۴۶	◆
مصارف غیرانرژی	۴۵/۲۴	-۱۰/۰۳	۹/۶۵	-۳۹/۷۴	-۳۶/۵۱	۱/۳۴	۲۴/۷۸	-۸/۶۱	۱۰۴/۶۹
کل مصرف زغال سنگ	۴۰/۷۳	-۸/۰۳	۸/۵۱	-۳۷/۰۲	-۳۳/۹۲	-۷/۶۴	۲۳/۲۱	-۸/۱۵	۱۱۰/۰۵
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق^(۱)									
خانگی، عمومی و تجاری	◆	-	-۵۲/۵۶	۰/۰۱	*	-۰/۰۶	۴/۸۶	۴۲/۴۰	۰/۲۹
کل مصرف منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	◆	-	-۵۲/۵۶	۰/۰۱	*	-۰/۰۶	۴/۸۶	۴۲/۴۰	۰/۲۹
برق									
خانگی، عمومی و تجاری	۸/۷۵	۹/۷۶	۶/۱۳	۴/۵۹	۵/۲۴	۷/۳۱	-۹/۲۲	۶/۴۶	۴/۴۶
صنعت	۱/۳۱	۶/۸۱	۶/۴۵	۵/۵۲	۶/۷۴	۸/۰۴	۹/۶۵	۴/۱۲	۰/۰۸
حمل و نقل	۲۰/۷۴	۳۳/۰۶	۱۷/۸۰	۴۴/۷۳	۱۴/۷۵	۶/۱۶	۱۸/۰۸	۴/۸۹	-۱۲/۶۴
کشاورزی	۶/۳۳	۷/۲۷	۰/۰۲	۱۹/۸۶	۱/۰۷	۱۳/۰۰	۲۴/۱۱	۵/۴۲	۴/۸۹
سایر مصارف	-۱۷/۰۱	۷/۰۲	-۲/۱۲	-۹/۲۹	-۱۰/۱۸	-۲/۹۱	۵/۱۷	-۳/۱۱	۳/۸۴
کل مصرف برق	۴/۸۴	۸/۳۹	۵/۲۵	۶/۲۹	۴/۸۳	۸/۰۵	۱/۸۳	۵/۲۵	۲/۹۰
کل مصرف نهایی	۸/۵۰	۱۰/۴۳	۹/۱۹	۲/۳۳	۴/۷۰	-۲/۰۲	۴/۳۸	-۰/۲۲	۴/۳۲
کل مصرف نهایی انرژی	۸/۲۰	۸/۸۳	۷/۱۲	۱/۴۵	۴/۸۴	۰/۰۵	۲/۴۹	-۰/۰۵	۴/۴۲
کل مصرف نهایی غیرانرژی	۱۲/۶۷	۳۱/۶۹	۳۱/۹۸	۱۰/۱۶	۳/۵۷	-۱۹/۲۵	۲۳/۸۸	-۱/۶۲	۳/۴۹

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

(۱) شامل بیوگاز و بیوماس جامد (شامل میز، 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
۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	۱۳۸۴	
خانگی، عمومی و تجاری									
-۲/۰۲	-۴/۸۴	-۱۵/۶۲	-۱۲/۹۲	-۸/۸۶	-۹/۹۶	۱/۶۵	-۰/۸۳	۲/۶۳	فرآورده‌های نفتی
۱۱/۳۶	-۸/۷۶	۷/۹۱	-۰/۶۰	۷/۰۲	-۴/۱۱	۹/۶۴	۱۶/۸۸	۵/۳۱	گاز طبیعی
-	-	-	-	-	-	-	-	-	زغال سنگ
۰/۲۹	۴۲/۴۰	۴/۸۶	-۰/۰۶	*	۰/۰۱	-۵۲/۵۶	-	◆	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۴/۴۳	۶/۰۶	-۸/۷۰	۶/۹۱	۴/۵۲	۳/۸۵	۵/۶۶	۹/۶۰	۶/۸۰	برق ^(۱)
۸/۴۵	-۵/۷۵	۱/۹۵	-۱/۸۰	۳/۴۶	-۴/۳۸	۵/۶۶	۱۱/۱۵	۷/۷۴	کل مصرف انرژی
صنعت									
-۹/۵۴	۲/۰۹	-۳۲/۶۵	-۱۱/۳۸	-۱۱/۵۸	۱۲/۳۰	۷/۰۶	۰/۱۲	۹/۳۷	فرآورده‌های نفتی
۱/۱۸	۳/۴۹	۱۴/۵۰	۱۷/۷۶	۷/۹۱	۵/۰۲	۳۳/۹۹	۱۱/۸۱	۱۲/۷۴	گاز طبیعی
◆	-۲/۴۶	۷/۸۶	-۷۱/۶۲	-۱۹/۰۳	-۸/۵۴	-۳/۱۷	۲۱/۷۰	۰/۹۹	زغال سنگ
۰/۰۸	۴/۱۲	۹/۶۵	۸/۰۴	۶/۷۴	۵/۵۲	۶/۴۵	۶/۸۱	۱/۳۱	برق
-۰/۲۸	۳/۳۹	۴/۲۸	۹/۱۰	۲/۱۰	۷/۰۷	۲۱/۴۶	۷/۱۸	۹/۷۶	کل مصرف انرژی
حمل و نقل									
۴/۸۷	۳/۳۷	۰/۲۳	-۱۰/۹۵	۶/۲۵	۲/۸۱	-۱/۷۷	۵/۹۸	۷/۶۳	فرآورده‌های نفتی
-۳/۳۹	۱۰/۷۶	۱۲/۶۸	۶۰/۹۶	۸۶/۹۲	۷۷/۱۶	۹۹/۱۳	۷۱/۵۱	۲۶۲/۴۹	گاز طبیعی
-۱۲/۶۴	۴/۸۹	۱۸/۰۸	۶/۱۶	۱۴/۷۵	۴۴/۷۳	۱۷/۸۰	۳۳/۰۶	۲۰/۷۴	برق
۳/۶۶	۴/۳۸	۱/۷۸	-۵/۷۵	۹/۶۷	۴/۶۹	-۰/۵۰	۶/۴۹	۸/۲۲	کل مصرف انرژی
کشاورزی									
-۲/۱۶	-۰/۷۷	-۱۴/۰۰	۰/۱۱	۱/۰۲	۷/۰۷	۰/۰۲	۸/۵۱	۴/۲۷	فرآورده‌های نفتی
۳۶/۹۲	۲۴/۶۴	۳۰/۵۶	۱۷/۵۰	۷۱/۹۵	۳۲/۳۳	-	-	-	گاز طبیعی
۴/۸۹	۵/۴۲	۲۴/۱۱	۱۳/۰۰	۱/۰۷	۱۹/۸۶	۰/۰۲	۷/۲۷	۶/۳۳	برق
۴/۵۸	۳/۷۷	۰/۸۴	۴/۸۷	۳/۵۳	۱۱/۳۵	۲/۱۲	۹/۱۶	۴/۸۵	کل مصرف انرژی
مصارف غیر انرژی									
۱۰/۶۱	۸/۲۵	-۲۱/۸۳	-۲۸/۹۶	۳/۸۱	۱۲/۹۴	۳۷/۲۷	۴۵/۶۴	۱۷/۳۴	فرآورده‌های نفتی
-۴/۲۷	-۷/۳۷	۹۱/۲۳	۰/۰۷	۵/۸۴	۱۰/۷۸	۲۵/۲۲	۱۸/۲۵	۲/۰۳	گاز طبیعی
۱۰۴/۶۹	-۸/۶۱	۲۴/۷۸	۱/۳۴	-۳۶/۵۱	-۳۹/۷۴	۹/۶۵	-۱۰/۰۳	۴۵/۲۴	زغال سنگ
۳/۴۹	-۱/۶۲	۲۳/۸۸	-۱۹/۲۵	۳/۵۷	۱۰/۱۶	۳۱/۹۸	۳۱/۶۹	۱۲/۶۷	کل مصرف انرژی
۴/۳۲	-۰/۲۲	۴/۳۸	-۲/۰۲	۴/۷۰	۲/۳۳	۹/۱۹	۱۰/۴۳	۸/۵۰	کل مصرف نهایی
۴/۴۲	-۰/۰۵	۲/۴۹	۰/۰۵	۴/۸۴	۱/۴۵	۷/۱۲	۸/۸۳	۸/۲۰	کل مصرف نهایی انرژی
۳/۴۹	-۱/۶۲	۲۳/۸۸	-۱۹/۲۵	۳/۵۷	۱۰/۱۶	۳۱/۹۸	۳۱/۶۹	۱۲/۶۷	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 خرده‌فروشی کالاها و خدمات طی سال‌های ۸۸-۱۳۷۰

شاخص قیمت مصرف‌کننده (CPI) (۴) (۱۳۹۰=۱۰۰)	گاز		نفت		نفت	بنزین (۲)	برق (۱)	سال
	طبیعی (۳)	مایع (۲)	نفت 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	۷۰/۰	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 خرده‌فروشی کالاها و خدمات طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۹

۱۳۹۲		۱۳۹۱		۱۳۹۰		۱۳۸۹		سال
سهامیه	آزاد	سهامیه	آزاد	سهامیه	آزاد	قبل از هدفمندی یارانه‌ها	بعد از هدفمندی یارانه‌ها	
۴۱۸/۵		۴۰۷/۰		۴۰۹/۵		۲۰۸/۷		برق (۱)
۷۰۰۰	۴۰۰۰	۷۰۰۰	۴۰۰۰	۷۰۰۰	۴۰۰۰	*۴۰۰۰	۱۰۰۰	بنزین معمولی (۲)
۸۰۰۰	۵۰۰۰	۸۰۰۰	۵۰۰۰	۷۰۰۰	۴۰۰۰	*۵۰۰۰	۱۵۰۰	بنزین سوپر (۲)
۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	*۱۰۰۰	۱۶۵	نفت سفید (۲)
۳۵۰۰	۳۵۰۰	۳۵۰۰	۳۵۰۰	۳۵۰۰	۳۵۰۰	۳۵۰۰	۵۸/۵۶۴	نفت گاز (۳) - نیروگاه
۳۵۰۰	۱۵۰۰	۳۵۰۰	۱۵۰۰	۳۵۰۰	۱۵۰۰	*۱۵۰۰, ۳۵۰۰	۱۶۵	- سایر بخش‌ها
۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۳۰/۶۱۳	نفت کوره (۲) - نیروگاه
۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۹۴/۵	- سایر بخش‌ها
۷۳۹۰		۷۳۹۰		۱۶۲۳/۹		۱۶۲۳/۹		گاز مایع (۲)
۷۲۹/۵		۷۴۲/۲		*۱۲۰۰		●		گاز طبیعی (۳)
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.

(۳) متوسط تعرفه قیمت در ۷ ماهه گرم سال. ● مقادیر در دسترس نمی‌باشند. * قیمت سهامیه بندی

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	۲۰۳/۳
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	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 ۹۲-۱۳۸۹

سال	۱۳۸۹		۱۳۹۰		۱۳۹۱		۱۳۹۲	
	قبل از هدفمندی یارانه‌ها	بعد از هدفمندی یارانه‌ها	سه‌میه آزاد	سه‌میه آزاد	سه‌میه آزاد	سه‌میه آزاد	سه‌میه آزاد	سه‌میه آزاد
برق ^(۱)	۲۵۳/۶		۴۰۹/۵		۳۱۱/۹		۲۳۷/۹	
بنزین معمولی ^(۲)	۱۲۱۵/۱	۴۸۶۰/۳	۴۰۰۰	۷۰۰۰	۳۰۶۵/۱	۵۳۶۴/۰	۲۲۷۴/۰	۳۹۷۹/۵
بنزین سوپر ^(۲)	۱۸۲۲/۶	۶۰۷۵/۳	۵۰۰۰	۷۰۰۰	۲۸۳۱/۴	۶۱۳۰/۳	۲۸۴۲/۵	۴۵۴۸/۰
نفت سفید ^(۲)	۲۰۰/۵	۱۲۱۵/۱	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۷۶۶/۳	۷۶۶/۳	۵۶۸/۵	۵۶۸/۵
نفت گاز ^(۲) : - نیروگاه	۷۱/۲	۴۲۵۲/۷	۳۵۰۰	۳۵۰۰	۲۶۸۲/۰	۲۶۸۲/۰	۱۹۸۹/۸	۱۹۸۹/۸
- سایر بخش‌ها	۲۰۰/۵	۴۲۵۲/۷, ۱۸۲۲/۶	۱۵۰۰	۳۵۰۰	۱۱۴۹/۴	۲۶۸۲/۰	۸۵۲/۸	۱۹۸۹/۸
نفت کوره ^(۲) : - نیروگاه	۳۷/۲	۲۴۳۰/۱	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۱۵۳۲/۶	۱۵۳۲/۶	۱۱۳۷/۰	۱۱۳۷/۰
- سایر بخش‌ها	۱۱۴/۸	۲۴۳۰/۱	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۱۵۳۲/۶	۱۵۳۲/۶	۱۱۳۷/۰	۱۱۳۷/۰
گاز مایع ^(۲)	۴۸۵/۲	۱۹۷۳/۱	۱۶۲۳/۹		۵۶۶۲/۸		۴۲۰۱/۳	
گاز طبیعی ^(۳)	●	●	۱۲۰۰ ^(۲)		۵۶۸/۷		۴۱۴/۷	

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

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

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

جدول (۳۸-۱): سرانه مصرف نهایی، مصرف نهایی انرژی و غیر انرژی در کشورهای و مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۲

(تن معادل نفت خام/ نفر)

نام کشور یا گروه کشورها	کل مصرف	مصرف نهایی انرژی	مصرف نهایی غیرانرژی
OECD	۲/۸۶	۲/۵۹	۰/۲۶
آمریکای شمالی	۳/۷۷	۳/۴۷	۰/۳۰
آمریکا	۴/۵۶	۴/۲۳	۰/۳۳
ژاپن	۲/۴۲	۲/۱۲	۰/۳۰
کره جنوبی	۳/۳۳	۲/۴۶	۰/۸۷
ترکیه	۱/۱۷	۱/۰۷	۰/۰۹
نروژ	۴/۰۵	۳/۶۰	۰/۴۵
کشورهای آسیایی غیر OECD ^(۱)	۰/۴۹	۰/۴۴	۰/۰۵
آفریقا	۰/۵۰	۰/۴۸	۰/۰۲
خاورمیانه	۲/۱۱	۱/۷۱	۰/۴۰
چین و هنگ کنگ	۱/۲۶	۱/۱۶	۰/۱۰
هند	۰/۴۱	۰/۳۸	۰/۰۳
پاکستان	۰/۴۰	۰/۳۸	۰/۰۲
عربستان سعودی	۴/۷۱	۲/۸۰	۱/۹۱
ونزوئلا	۱/۷۳	۱/۶۸	۰/۰۵
ایران	۲/۱۳	۱/۹۱	۰/۲۲
جهان	۱/۲۸	۱/۱۶	۰/۱۱

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 ۲۰۱۲

(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	۰/۹۴	۰/۶۳	۰/۹۴	۰/۰۵	۰/۰۲	۰/۲۶	۲/۸۶
آمریکای شمالی	۱/۱۴	۰/۷۲	۱/۵۲	۰/۰۶	۰/۰۳	۰/۳۰	۳/۷۷
آمریکا	۱/۴۴	۰/۷۹	۱/۹۰	۰/۰۶	۰/۰۴	۰/۳۳	۴/۵۶
ژاپن	۰/۸۷	۰/۶۴	۰/۵۸	۰/۰۳	*	۰/۳۰	۲/۴۲
کره جنوبی	۰/۸۳	۰/۹۵	۰/۶۰	۰/۰۶	۰/۰۲	۰/۸۷	۳/۳۳
ترکیه	۰/۴۲	۰/۳۴	۰/۲۳	۰/۰۶	۰/۰۱	۰/۰۹	۱/۱۷
نروژ	۱/۳۴	۱/۱۶	۰/۹۲	۰/۱۷	۰/۰۲	۰/۴۵	۴/۰۵
کشورهای آسیایی غیر OECD ^(۲)	۰/۱۸	۰/۱۵	۰/۰۹	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۵	۰/۴۹
آفریقا	۰/۳۰	۰/۰۸	۰/۰۹	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۲	۰/۵۰
خاورمیانه	۰/۴۷	۰/۵۸	۰/۵۹	۰/۰۴	۰/۰۴	۰/۴۰	۲/۱۱
چین و هنگ کنگ	۰/۳۲	۰/۶۰	۰/۱۸	۰/۰۳	۰/۰۴	۰/۱۰	۱/۲۶
هند	۰/۱۶	۰/۱۴	۰/۰۶	۰/۰۲	۰/۰۱	۰/۰۳	۰/۴۱
پاکستان	۰/۲۱	۰/۱۰	۰/۰۷	*	*	۰/۰۲	۰/۴۰
عربستان سعودی	۰/۶۵	۰/۷۱	۱/۴۲	۰/۰۱	*	۱/۹۱	۴/۷۱
ونزوئلا	۰/۲۴	۰/۸۴	۰/۶۰	*	*	۰/۰۵	۱/۷۳
ایران	۰/۷۲	۰/۵۴	۰/۵۵	۰/۰۹	*	۰/۲۲	۲/۱۳
جهان	۰/۴۰	۰/۳۶	۰/۳۶	۰/۰۳	۰/۰۲	۰/۱۱	۱/۲۸

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

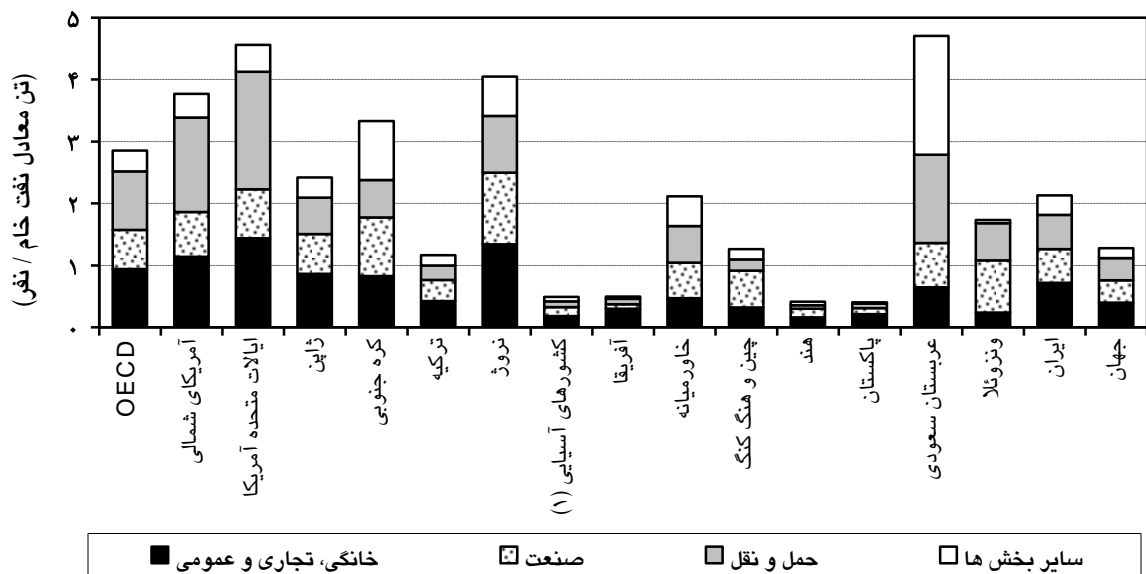
مأخذ:

* مقدار ناچیز است.

(۲) به استثنای چین.

(۱) بخش کشاورزی شامل اطلاعات شیلات نیز می‌گردد.

نمودار (۱-۷): سرانه مصرف نهایی انرژی در سال ۲۰۱۲ به تفکیک بخش های اقتصادی



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

جدول (۱-۴۰): سرانه مصرف نهایی انرژی به تفکیک حامل ها در سال ۲۰۱۲ (تن معادل نفت خام/نفر)

کل	برق و حرارت	انرژی های تجدیدپذیر	گاز طبیعی	نفت و فرآورده	زغال سنگ	نام کشور یا گروه کشورها
۲/۵۹	۰/۶۸	۰/۱۵	۰/۵۴	۱/۱۲	۰/۰۹	OECD
۳/۴۷	۰/۸۴	۰/۱۸	۰/۷۴	۱/۶۵	۰/۰۶	آمریکای شمالی
۴/۲۳	۱/۰۴	۰/۲۲	۰/۹۰	۲/۰۰	۰/۰۷	آمریکا
۲/۱۲	۰/۶۳	۰/۰۳	۰/۲۷	۰/۹۹	۰/۲۱	ژاپن
۲/۴۶	۰/۹۳	۰/۰۶	۰/۴۶	۰/۸۳	۰/۱۸	کره جنوبی
۱/۰۷	۰/۲۴	۰/۰۸	۰/۲۴	۰/۳۱	۰/۲۱	ترکیه
۳/۶۰	۱/۹۴	۰/۲۴	۰/۰۷	۱/۲۵	۰/۱۱	نروژ
۰/۴۴	۰/۰۷	۰/۱۴	۰/۰۳	۰/۱۴	۰/۰۶	کشورهای آسیایی غیر OECD (۱)
۰/۴۸	۰/۰۵	۰/۲۷	۰/۰۲	۰/۱۲	۰/۰۲	آفریقا
۱/۷۷	۰/۳۲	۰/۰۱	۰/۵۷	۰/۸۷	۰/۰۱	خاورمیانه
۱/۱۶	۰/۳۲	۰/۱۶	۰/۰۵	۰/۲۵	۰/۳۹	چین و هنگ کنگ
۰/۳۸	۰/۰۶	۰/۱۴	۰/۰۱	۰/۱۰	۰/۰۷	هند
۰/۳۸	۰/۰۴	۰/۱۶	۰/۰۹	۰/۰۷	۰/۰۲	پاکستان
۲/۸۰	۰/۷۰	*	*	۲/۱۰	*	عربستان سعودی
۱/۶۸	۰/۲۵	۰/۰۳	۰/۴۵	۰/۹۴	۰/۰۱	ونزوئلا
۱/۹۱	۰/۲۲	۰/۰۱	۰/۹۹	۰/۶۹	*	ایران
۱/۱۶	۰/۲۷	۰/۱۶	۰/۱۷	۰/۴۴	۰/۱۲	جهان

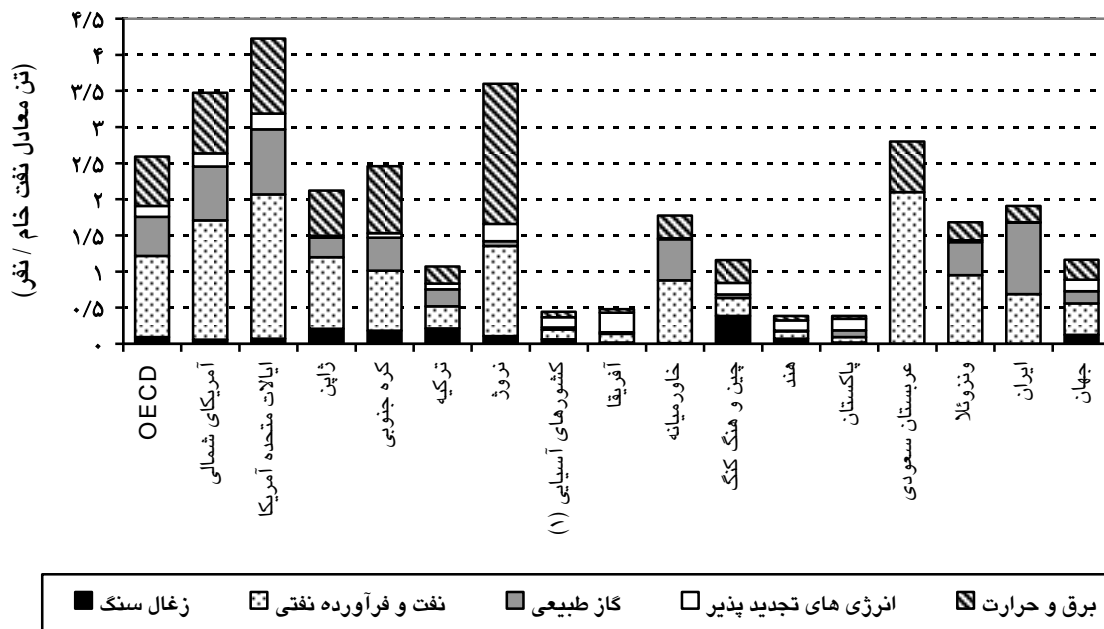
IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org

مأخذ:

* مقدار ناچیز است.

(۱) به استثنای چین.

نمودار (۸-۱): سرانه مصرف نهایی انرژی در سال ۲۰۱۲ به تفکیک حامل های انرژی



جدول (۴۱-۱): تولید ناخالص داخلی، جمعیت، عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی در کشورها و مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۲

سرانه (تن معادل نفت خام / نفر) ^(۱)	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) ^(۲)		نام کشور یا گروه کشورها
				برابری قدرت خرید	نرخ ارز	
۲/۵۹	۴/۱۹	۳۲۵۰/۷	۱۲۵۴/۳	۳۹۲۰۲/۴	۳۹۴۹۰/۰	OECD
۳/۴۷	۵/۵۳	۱۶۱۹/۵	۴۶۶/۲	۱۷۰۹۳/۹	۱۶۵۵۲/۲	آمریکای شمالی
۴/۲۳	۶/۸۱	۱۳۲۸/۴	۳۱۴/۳	۱۴۲۳۱/۶	۱۴۲۳۱/۶	آمریکا
۲/۱۲	۳/۵۵	۲۷۰/۸	۱۲۷/۶	۳۹۹۳/۸	۴۶۹۴/۴	ژاپن
۲/۴۶	۵/۲۷	۱۲۳/۰	۵۰/۰	۱۳۹۹/۷	۱۰۷۸/۲	کره جنوبی
۱/۰۷	۱/۵۶	۸۰/۲	۷۴/۹	۱۰۱۵/۴	۶۲۷/۸	ترکیه
۳/۶۰	۵/۸۲	۱۸/۱	۵/۰	۲۳۸/۵	۳۲۹/۳	نروژ
۰/۴۴	۰/۷۱	۱۰۲۵/۸	۲۳۲۰/۲	۱۲۶۴۲/۷	۳۵۶۷/۸	کشورهای آسیایی غیر OECD ^(۲)
۰/۴۸	۰/۶۸	۵۱۸/۷	۱۰۸۳/۱	۴۱۷۶/۵	۱۳۳۰/۸	آفریقا
۱/۷۱	۳/۱۸	۳۷۸/۸	۲۲۱/۳	۴۴۱۳/۷	۱۶۱۹/۹	خاورمیانه
۱/۱۶	۲/۱۴	۱۵۷۴/۴	۱۳۵۷/۹	۱۳۲۸۹/۳	۴۷۵۶/۴	چین و هنگ کنگ
۰/۳۸	۰/۶۴	۴۷۵/۹	۱۲۳۶/۷	۵۵۶۷/۱	۱۳۸۹/۰	هند
۰/۳۸	۰/۴۸	۶۸/۹	۱۷۹/۲	۶۹۶/۴	۱۳۸/۵	پاکستان
۲/۸۰	۷/۰۸	۷۹/۲	۲۸/۳	۱۲۸۰/۷	۴۹۷/۶	عربستان سعودی
۱/۶۸	۲/۵۵	۵۰/۴	۳۰/۰	۴۷۱/۱	۱۹۲/۱	ونزوئلا
۱/۹۱	۲/۸۷	۱۴۵/۷	۷۶/۴	۱۰۵۳/۳	۲۴۵/۲	ایران
۱/۱۶	۱/۹۰	۸۱۷۰/۳	۷۰۳۷/۱	۸۲۹۰۰/۶	۵۴۵۸۷/۹	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): شاخص شدت انرژی در کشورها و مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۲

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	
۰/۰۸۳	۰/۰۸۲	۰/۱۳۴	۰/۱۳۳	OECD
۰/۰۹۵	۰/۰۹۸	۰/۱۵۱	۰/۱۵۶	آمریکای شمالی
۰/۰۹۳	۰/۰۹۳	۰/۱۵۰	۰/۱۵۰	آمریکا
۰/۰۶۸	۰/۰۵۸	۰/۱۱۳	۰/۰۹۶	ژاپن
۰/۰۸۸	۰/۱۱۴	۰/۱۸۸	۰/۲۴۴	کره جنوبی
۰/۰۷۹	۰/۱۲۸	۰/۱۱۵	۰/۱۸۶	ترکیه
۰/۰۷۶	۰/۰۵۵	۰/۱۲۲	۰/۰۸۹	نروژ
۰/۰۸۱	۰/۲۸۸	۰/۱۳۰	۰/۴۶۰	کشورهای آسیای غیر OECD ^(۱)
۰/۱۲۴	۰/۳۹۰	۰/۱۸۰	۰/۵۵۰	آفریقا
۰/۰۸۶	۰/۲۳۴	۰/۱۶۰	۰/۴۳۵	خاورمیانه
۰/۱۱۸	۰/۳۳۱	۰/۲۲۰	۰/۶۱۰	چین و هنگ کنگ
۰/۰۸۵	۰/۳۴۳	۰/۱۴۰	۰/۵۷۰	هند
۰/۰۹۹	۰/۴۹۸	۰/۱۲۰	۰/۶۲۰	پاکستان
۰/۰۶۲	۰/۱۵۹	۰/۱۶۰	۰/۴۰۰	عربستان سعودی
۰/۱۰۷	۰/۲۶۳	۰/۱۶۰	۰/۴۰۰	ونزوئلا
۰/۱۳۸	۰/۵۹۴	۰/۲۱۰	۰/۹۰۰	ایران
۰/۰۹۹	۰/۱۵۰	۰/۱۶۰	۰/۲۴۰	جهان

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

مأخذ:

(۱) به استثنای چین.

جدول (۴۳): 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	۱۶۶۸/۳	۱۱۰۳/۳	۰/۸۵	۰/۵۶

(۱) مأخذ: بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران.

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

نام کشور یا گروه کشورها	دوره ۱۹۸۲-۹۲		دوره ۱۹۹۲-۲۰۰۲		دوره ۲۰۰۲-۲۰۱۲	
	متوسط نرخ رشد سالانه (درصد)		متوسط نرخ رشد سالانه (درصد)		متوسط نرخ رشد سالانه (درصد)	
	تولید ناخالص داخلی ^(۱)	مصرف انرژی	تولید ناخالص داخلی ^(۱)	مصرف انرژی	تولید ناخالص داخلی ^(۱)	مصرف انرژی
OECD	۳/۲۷	۱/۰۸	۲/۷۴	۱/۳۵	۱/۷۱	۰/۰۴
آمریکای شمالی	۳/۳۵	۰/۴۹	۳/۳۳	۱/۴۵	۱/۹۰	۰/۰۲
آمریکا	۳/۶۲	۰/۳۸	۳/۳۸	۱/۴۶	۱/۸۳	۰/۲۸
ژاپن	۴/۲۹	۳/۰۵	۰/۷۸	۱/۱۴	۰/۸۰	۰/۰۵
کره جنوبی	۹/۷۰	۹/۱۲	۶/۱۰	۴/۸۶	۳/۶۲	۱/۳۲
ترکیه	۵/۰۵	۳/۵۹	۲/۹۸	۳/۲۶	۴/۹۶	۴/۱۸
نروژ	۳/۰۲	۱/۰۵	۳/۳۹	۱/۴۳	۱/۵۵	۰/۲۵
آسیا (بدون چین)	۵/۶۸	۳/۳۴	۴/۶۴	۲/۸۸	۶/۲۷	۳/۵۹
آفریقا	۱/۹۱	۲/۷۳	۳/۱۴	۲/۵۹	۵/۲۸	۳/۲۳
خاورمیانه	۰/۲۰	۵/۰۵	۳/۲۰	۴/۱۹	۵/۴۳	۴/۹۹
چین و هنگ کنگ	۹/۸۹	۲/۷۷	۹/۴۳	۱/۸۲	۱۰/۲۵	۷/۱۰
هند	۵/۲۵	۲/۹۹	۵/۷۹	۲/۰۱	۷/۷۹	۴/۶۲
پاکستان	۶/۱۱	۴/۶۹	۳/۱۹	۳/۲۲	۴/۳۶	۳/۰۵
عربستان	۱/۴۱	۱/۳۵	۱/۴۳	۴/۰۰	۲/۷۹	۵/۹۴
ونزوئلا	۲/۶۱	۲/۱۴	۰/۰۴	۲/۱۵	۴/۷۴	۳/۷۷
ایران	۳/۰۱	۷/۵۰	۳/۱۸	۴/۷۱	۴/۱۷	۴/۲۸
جهان	۳/۰۹	۱/۶۴	۳/۲۲	۱/۲۰	۴/۰۲	۲/۲۱

مأخذ:

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

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

(۲) به استثنای چین.

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
۱۳۴۷-۵۸	۵/۴	۱۱/۹۶	۲/۲۳
۱۳۵۸-۶۹	۰/۴	۵/۵۲	-۱۳/۴۳
۱۳۶۹-۸۰	۳/۲	۵/۹۲	۱/۸۲
۱۳۸۰-۹۲	۳/۷	۴/۷۶	۱/۳۰

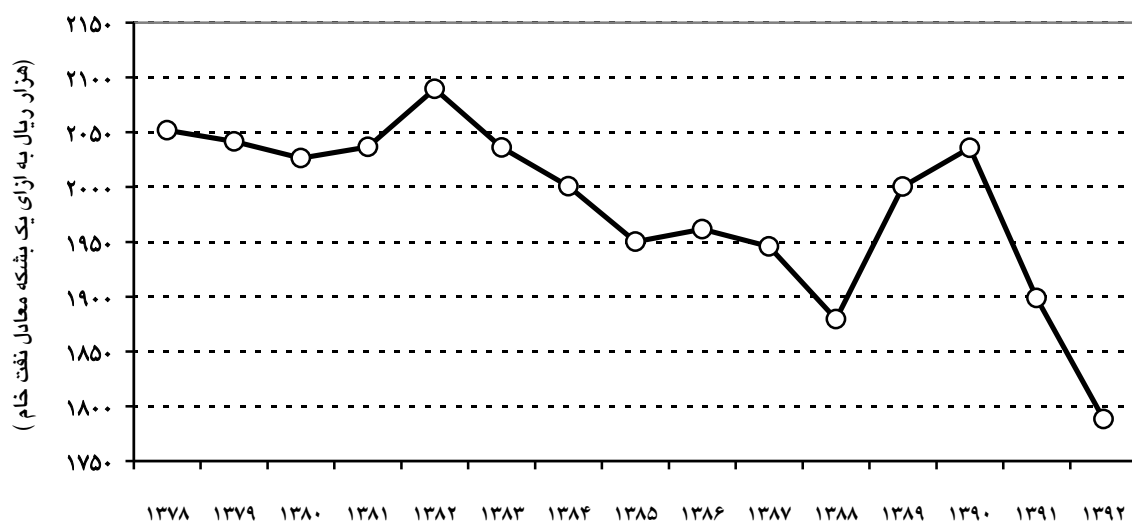
(۱) ارقام برحسب سال پایه ۱۳۸۳ می‌باشند.

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

شاخص بهره‌وری انرژی (هزار ریال به ازای یک بشکه معادل نفت خام)	مصرف نهایی انرژی (میلیون بشکه معادل نفت خام)	تولید ناخالص داخلی به قیمت ثابت سال ۱۳۸۳ (میلیارد ریال) ^(۱)	سال
۲۱۲۷/۵	۵۴۸/۲	۱۱۶۶۳۷۶/۰	۱۳۷۷
۲۰۵۱/۸	۵۷۸/۱	۱۱۸۶۱۷۷/۴	۱۳۷۸
۲۰۴۱/۷	۶۱۳/۹	۱۲۵۳۴۷۲/۴	۱۳۷۹
۲۰۲۶/۳	۶۳۱/۳	۱۲۷۹۱۹۳/۰	۱۳۸۰
۲۰۳۶/۶	۶۷۹/۱	۱۳۸۳۱۱۶/۳	۱۳۸۱
۲۰۸۹/۴	۷۱۷/۷	۱۴۹۹۵۲۷/۹	۱۳۸۲
۲۰۳۶/۱	۷۷۰/۶	۱۵۶۹۰۶۶/۲	۱۳۸۳
۲۰۰۰/۸	۸۳۳/۸	۱۶۶۸۱۸۶/۱	۱۳۸۴
۱۹۵۰/۱	۹۰۷/۴	۱۷۶۹۴۲۶/۰	۱۳۸۵
۱۹۶۱/۵	۹۷۱/۹	۱۹۰۶۴۴۶/۷	۱۳۸۶
۱۹۴۵/۸	۹۸۶/۰	۱۹۱۸۶۸۱/۰	۱۳۸۷
۱۸۷۹/۵	۱۰۳۳/۸	۱۹۴۲۹۸۹/۵	۱۳۸۸
۲۰۰۰/۳	۱۰۳۴/۳	۲۰۶۸۹۱۱/۹	۱۳۸۹
۲۰۳۵/۷	۱۰۶۰/۱	۲۱۵۷۹۳۴/۱	۱۳۹۰
۱۸۹۸/۶	۱۰۵۹/۵	۲۰۱۱۵۵۴/۰	۱۳۹۱
۱۷۸۸/۲	۱۱۰۳/۳	۱۹۷۲۸۵۳/۰	۱۳۹۲

(۱) مأخذ: بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران.

نمودار (۹-۱): شاخص بهره‌وری انرژی طی سال‌های ۱۳۷۸-۹۲



سال

جدول (۴۷-۱): متوسط هزینه سالانه انرژی خانوارهای شهری در سال ۱۳۹۲ (درصد)

شرح	کل هزینه‌ها	کل هزینه‌های خوراکی	هزینه‌های غیر خوراکی					
			کل هزینه‌های غیر خوراکی	هزینه انرژی				
				برق ^(۱)	گاز ^(۲ و ۱)	سایر ^(۳)		
متوسط کل خانوارها	۲۰۶/۰	۵۳/۱	۱۵۲/۹	۲/۲	۲/۴	۳/۵	۸/۱	۱۴۴/۸
مبلغ (هزار ریال)								
درصد	۱۰۰/۰	۲۵/۸	۷۴/۲	۱/۱	۱/۱	۱/۷	۳/۹	۷۰/۳
دهک‌های هزینه :								
دهک اول	۱۰۰/۰	۴۲/۰	۵۸/۰	۲/۱	۲/۵	۱/۰	۵/۶	۵۲/۴
دهک دوم	۱۰۰/۰	۳۵/۴	۶۴/۶	۱/۷	۱/۸	۱/۳	۴/۸	۵۹/۸
دهک سوم	۱۰۰/۰	۳۳/۴	۶۶/۶	۱/۴	۱/۸	۱/۶	۴/۸	۶۱/۸
دهک چهارم	۱۰۰/۰	۳۲/۷	۶۷/۳	۱/۴	۱/۶	۱/۷	۴/۷	۶۲/۶
دهک پنجم	۱۰۰/۰	۳۰/۶	۶۹/۴	۱/۳	۱/۵	۱/۸	۴/۶	۶۴/۸
دهک ششم	۱۰۰/۰	۲۹/۸	۷۰/۲	۱/۲	۱/۴	۲/۰	۴/۶	۶۵/۶
دهک هفتم	۱۰۰/۰	۲۷/۷	۷۲/۳	۱/۲	۱/۲	۲/۰	۴/۳	۶۸/۰
دهک هشتم	۱۰۰/۰	۲۵/۶	۷۴/۴	۱/۱	۱/۰	۱/۸	۳/۸	۷۰/۶
دهک نهم	۱۰۰/۰	۲۳/۳	۷۶/۷	۰/۹	۰/۹	۱/۷	۳/۶	۷۳/۲
دهک دهم	۱۰۰/۰	۱۷/۱	۸۲/۹	۰/۷	۰/۷	۱/۶	۳/۰	۷۹/۹

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 سوخت مایع و جامد مصرفی خانوار می‌شود.

جدول (۴۸-۱): متوسط هزینه سالانه انرژی خانوارهای روستایی در سال ۱۳۹۲ (درصد)

شرح	کل هزینه‌ها	کل هزینه‌های خوراکی	هزینه‌های غیر خوراکی					
			کل هزینه‌های غیر خوراکی	هزینه انرژی				
				برق ^(۱)	گاز ^(۲ و ۱)	سایر ^(۳)		
متوسط کل خانوارها	۱۲۹/۶	۵۴/۹	۷۴/۷	۱/۸	۲/۱	۳/۸	۷/۷	۶۷/۰
مبلغ (هزار ریال)								
درصد	۱۰۰/۰	۴۲/۴	۵۷/۶	۱/۴	۱/۶	۲/۹	۵/۹	۵۱/۷
دهک‌های هزینه :								
دهک اول	۱۰۰/۰	۵۷/۰	۴۳/۰	۲/۵	۳/۲	۲/۰	۷/۷	۳۵/۳
دهک دوم	۱۰۰/۰	۵۲/۴	۴۷/۶	۲/۲	۲/۵	۲/۲	۶/۹	۴۰/۶
دهک سوم	۱۰۰/۰	۵۰/۲	۴۹/۸	۲/۰	۲/۳	۲/۷	۷/۰	۴۲/۹
دهک چهارم	۱۰۰/۰	۴۷/۸	۵۲/۲	۱/۸	۲/۱	۲/۸	۶/۷	۴۵/۵
دهک پنجم	۱۰۰/۰	۴۷/۰	۵۳/۰	۱/۷	۲/۰	۲/۸	۶/۵	۴۶/۵
دهک ششم	۱۰۰/۰	۴۵/۳	۵۴/۷	۱/۶	۱/۹	۳/۰	۶/۵	۴۸/۲
دهک هفتم	۱۰۰/۰	۴۴/۴	۵۵/۶	۱/۵	۱/۷	۳/۳	۶/۵	۴۹/۱
دهک هشتم	۱۰۰/۰	۴۲/۸	۵۷/۲	۱/۳	۱/۶	۳/۲	۶/۱	۵۱/۱
دهک نهم	۱۰۰/۰	۴۰/۱	۵۹/۹	۱/۲	۱/۳	۳/۲	۵/۸	۵۴/۱
دهک دهم	۱۰۰/۰	۳۴/۳	۶۵/۷	۰/۸	۰/۸	۲/۸	۴/۶	۶۱/۱

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 سوخت مایع و جامد مصرفی خانوار می‌شود.

۳-۱۱-۱- جداول نفت

• نفت خام

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

• فرآورده‌های نفتی

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

جدول (۴۹-۱): ذخایر هیدروکربوری مایع قابل استحصال ایران در پایان سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

شرح	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
نفت خام، مایعات و میعانات گازی (میلیارد بشکه) عمر ذخایر (سال) ^(۲)	۱۳۶/۲	۱۳۸/۲	۱۳۷/۶	۱۳۷/۰	۱۵۱/۲	۱۵۴/۶	۱۵۶/۵	۱۵۶/۵ ^(۱)	۱۵۷/۵
	۸۵/۰	۸۵/۰	۸۴/۰	۸۴/۰	۹۴/۰	۹۵/۰	۹۶/۰	۱۲۷/۰	۱۲۸/۰

(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 ۹۲-۱۳۸۴

ضریب جایگزینی نفت خام ^(۱)	ذخیره در جای اولیه			سال
	نفت خام (میلیون بشکه)	گاز همراه (میلیارد مترمکعب)	مایعات و میعانات گازی (میلیون بشکه)	
۰/۵	۶۸۷/۵	۳۹/۰	۳۹/۶ ^(۲)	۱۳۸۴
۶/۳	۹۲۶۰/۱	۱۷۴/۴	۶۸۴/۰	۱۳۸۵
۱/۹	۲۸۴۱/۰	۲۷/۷	۲۰۲/۸ ^(۳)	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 ^(۳)	۱۳۹۰
۲/۰	۲۱۲۳/۰	۱۱/۴	۳/۴۵ ^(۳)	۱۳۹۱
●	●	۳۵۴/۶ ^(۴)	۱۹۶/۲۱	۱۳۹۲

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

(۲) تنها شامل مایعات هیدروکربوری می‌باشد.

(۳) تنها شامل میعانات گازی می‌باشد.

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

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۵۱-۱): فعالیت‌های حفاری انجام شده توسط شرکت ملی حفاری ایران طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

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)		
۱۳۸۴	۵۰	۴	۱۶۱۴۱	۸۸	۳۰۵۶۸۹	۶۳	۲۳۱۷۵	۱۵۵	۳۴۵۰۰۴
۱۳۸۵	۵۰	۶	۲۱۹۲۱	۷۸	۲۸۲۵۰۸	۸۸	۲۱۷۱۰	۱۷۲	۳۲۶۱۳۹
۱۳۸۶	۵۴	۶	۲۳۲۰۷	۸۱	۲۸۹۰۳۶	۶۷	۳۳۹۷۰	۱۵۴	۳۴۶۲۱۳
۱۳۸۷	۵۶	۶	۱۸۰۶۳	۸۴	۳۳۸۶۴۸	۸۳	۳۴۹۱۸	۱۷۳	۳۹۱۶۳۰
۱۳۸۸	۵۶ ^(۲)	۷	۲۵۳۱۸	۶۹	۲۷۱۴۳۵	۶۱	۲۷۶۲۲	۱۳۷	۳۳۴۳۷۵
۱۳۸۹	۶۴ ^(۲)	۵	۱۵۵۷۰	۹۴	۳۰۶۱۷۰	۸۷	۳۵۰۱۲	۱۸۶	۳۵۶۷۵۲
۱۳۹۰	۵۰ ^(۳)	۴	۱۳۰۹۶	۹۸	۴۰۷۵۹۳	۸۹	۳۳۶۸۳	۱۹۱	۴۵۴۳۷۲
۱۳۹۱	۷۲ ^(۲)	۳	۱۲۳۱۸	۱۰۷	۳۷۳۳۴۶	۸۷	۳۱۸۲۹	۱۹۷	۴۱۷۴۹۳
۱۳۹۲	۷۴ ^(۵)	۲	۶۲۵۰	۸۷	۳۰۵۳۲۴	۹۷	۲۸۰۶۵	۱۸۶	۳۳۹۶۳۹

(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.

جدول (۵۲-۱): موازنه تولید، واردات و صادرات نفت خام طی سالهای ۹۲-۱۳۸۴

شرح	هزار بشکه در روز								
	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
تولید نفت خام	۴۰۲۱/۶	۴۰۵۶/۹	۴۱۰۳/۶	۴۰۱۶/۵	۳۹۲۷/۴	۳۹۴۲/۴	۳۹۰۳/۶	۲۸۴۳/۱	۲۸۲۰/۵
واردات سوآپ ^(۱)	۷۶/۲	۱۳۱/۴	۱۰۵/۲	۷۴/۲	۸۹/۸	۱۳/۳	۳/۵	۱/۰۳۸	-
صادرات سوآپ ^(۱)	-۶۴/۷	-۱۲۷/۶	-۱۰۵/۰	-۸۰/۹	-۸۸/۳	-۲۲/۴	-۳/۵	-۱۱/۱	-
صادرات مستقیم	-۲۳۷۴/۵	-۲۴۱۵/۳	-۲۴۸۹/۵	-۲۳۵۷/۲	-۲۱۹۱/۷	-۲۲۴۶/۵	-۲۲۲۰/۵	-۱۱۲۹/۷	-۱۰۲۱/۳
تغییر در موجودی ^(۱)	-۴۹/۴	۷/۷	۳۰/۹	-۵/۸	-۵۸/۴	-۳۲/۷	۳۶/۴	۵۰/۵	۱۴/۱
تلفات انتقال و توزیع	-	-	-	-۰/۳	-	-	-۰/۰۳	-۰/۰۳	-۰/۰۱
نفت خام خوراک پالایشگاهها	-۱۵۹۷/۷	-۱۶۴۹/۲	-۱۶۴۵/۱	-۱۶۵۳/۶	-۱۶۷۷/۳	-۱۶۶۳/۳	-۱۷۱۹/۶	-۱۷۶۳/۸	-۱۸۱۳/۲

جدول (۵۲-۱): موازنه تولید، واردات و صادرات نفت خام طی سالهای ۹۲-۱۳۸۴ ... ادامه

شرح	میلیون بشکه در سال								
	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
تولید نفت خام	۱۴۶۷/۹	۱۴۸۰/۸	۱۴۹۷/۸	۱۴۷۰/۱	۱۴۳۳/۵	۱۴۳۹/۰	۱۴۲۴/۸	۱۰۴۰/۶	۱۰۲۹/۵
واردات سوآپ ^(۱)	۲۷/۸	۴۸/۰	۳۸/۴	۲۷/۲	۳۲/۸	۴/۸	۱/۳	۰/۴	-
صادرات سوآپ ^(۱)	-۲۳/۶	-۴۶/۶	-۳۸/۳	-۲۹/۶	-۳۲/۲	-۸/۲	-۱/۳	-۴/۱	-
صادرات مستقیم	-۸۶۶/۷	-۸۸۱/۶	-۹۰۸/۷	-۸۶۲/۷	-۸۰۰/۰	-۸۲۰/۰	-۸۱۰/۵	-۴۱۳/۵	-۳۷۲/۸
تغییر در موجودی ^(۱)	-۱۸/۰	۲/۸	۱۱/۳	-۲/۱	-۲۱/۳	-۱۱/۹	۱۳/۳	۱۸/۵	۵/۱
تلفات انتقال و توزیع	-	-	-	-۰/۱	-	-	-۰/۰۱	-۰/۰۱	-۰/۰۰۳
نفت خام خوراک پالایشگاهها	-۵۸۳/۲	-۶۰۲/۰	-۶۰۰/۵	-۶۰۵/۲	-۶۱۲/۲	-۶۰۷/۱	-۶۲۷/۷	-۶۴۵/۶	-۶۶۱/۸

(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 ۹۲-۱۳۸۴

سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
بشکه در روز	۷۴۵۰۱	۱۲۴۳۸۹	۱۰۶۲۷۵	۷۴۲۴۰	۸۹۸۰۰	۱۳۲۶۰	۳۴۵۲	۱۰۳۸	-
هزار بشکه در سال	۲۷۱۹۳	۴۵۴۰۲	۳۸۷۹۱	۲۷۱۷۲	۳۲۷۷۷	۴۴۸۰	۱۲۶۰	۳۸۰	-

جدول (۵۴-۱): منابع و مصارف مایعات و میعانات گازی طی سالهای ۹۲-۱۳۸۴ (هزار بشکه)

شرح	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
تولید	۱۲۸۴۸۰	۱۵۴۳۹۹	۱۵۰۵۱۵	۱۶۴۰۳۰	۱۷۷۰۳۲	۱۹۵۴۷۲	۱۹۹۱۴۴	۱۹۶۱۶۱	۲۰۱۶۷۷
تحویل به مجتمع‌های پتروشیمی صادرات	-۴۵۸۳۹	-۵۳۵۰۷	۶۰۴۱۸	۷۳۹۲۸	۷۹۸۲۲	۸۲۳۰۸	۷۸۵۰۸	۷۵۹۶۲	۷۸۱۵۵
تحویل به پالایشگاه‌های نفت و شرکت ملی پخش	-۴۱۸۱	-۳۲۵۵	۴۸۴۵	۹۹۵۵	۱۰۶۲۲	۱۱۴۵۰	۱۸۰۹۳	۱۳۹۸۲	۱۸۲۷۶
تزییق، میزبان بالقوه برای جمع‌آوری و خطای اندازه‌گیری مصارف داخلی و خوراک پالایشگاه گاز مایع	-	-	-۴۰۳۳/۳	۳۱۷۲	۲۷۹۲	۵۵۳۷	۵۵۰۴	۴۴۳۲	۳۱۲۴
تغییر در موجودی ذخایر	-	-	-	۲۳۲	۶۷۶۰	۱۴۲۰	۲۱۳۲	۱۰۸۸۰	۶۲۴۹
جمع کل تحویل	-	-۵۳/۱	۱۵۰۵۱۵	۱۶۴۰۳۰	۱۷۷۰۳۲	۱۹۵۴۷۲	۱۹۹۱۴۴	۱۹۶۱۶۱	۲۰۱۶۷۷

جدول (۵۵-۱): تولید میعانات گازی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(هزار بشکه)

سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
میعانات گازی	۷۸۳۶۶	۸۵۱۱۸	۹۳۵۵۰	۱۰۵۶۶۴	۱۲۳۶۴۴	۱۳۷۲۳۳	۱۴۳۹۰۱	۱۴۹۲۱۱	●

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۵۶-۱): حمل نفت خام از مبادی تولید توسط خطوط لوله طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(میلیون لیتر)

مبادی تولید / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
اهواز	۱۸۱۸۱	۱۷۴۰۸	۱۷۲۲۹	۱۹۲۲۲	۱۹۸۹۰	۲۲۸۴۵	۲۳۹۳۲	۲۶۲۸۸	۲۷۱۰۵
مارون	۲۹۹۵۲	۲۷۶۶۰	۲۸۰۵۱	۲۷۳۱۴	۲۶۶۹۳	۲۷۶۱۹	۲۹۵۱۴	۲۹۶۷۵	۲۹۴۳۳
گچساران	۲۸۸۰	۳۰۸۱	۳۰۰۲	۳۰۸۹	۲۹۱۹	۳۱۸۵	۲۷۴۰	۲۸۵۴	۲۹۸۵
سرکان / ماله کوه	۴۵۴	۵۳۳	۵۹۱	۵۳۵	۳۹۱	۴۵۵	۴۲۹	۳۰۶	۳۰۹
نفت شهر	۵۸۴	۵۸۴	۶۰۳	۶۴۶	۵۴۰	۶۹۶	۶۳۰	۱۰۰۵	۱۰۰۱
امیدیه	۴۳۲۵	۵۵۸۲	۶۱۸۹	۶۹۱۱	۴۳۵۳	۱۹۲۸	۲۶۲۴	۵۲۰۱	۶۳۴۹
نکا	۴۴۲۱	^(۱) ۷۶۰۵	^(۱) ۶۱۶۶	^(۱) ۴۲۳۱	^(۱) ۵۲۱۳	۱۱۳۹	۲۰۲	۲۷۶	۲۳۴
جمع دریافتی نفت خام از مبادی	۶۰۷۹۷	۶۲۴۵۳	۶۱۸۳۱	۶۱۹۴۸	۵۹۹۹۹	۵۷۸۶۷	۶۰۰۷۱	۶۵۶۰۵	۶۷۴۱۶

(۱) نکا + کومکل

جدول (۵۷-۱): عملکرد خطوط لوله نفت خام طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(میلیون تن کیلومتر)

خط لوله / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
اهواز / ری	۹۲۴۷/۰	۸۸۸۲/۷	۸۷۹۶/۱	۱۰۰۸۰/۶	۱۰۴۳۱/۵	۱۲۱۸۸/۲	۱۲۴۳۰/۹	۱۳۴۵۷/۶	۱۳۸۴۲/۸
مارون / اصفهان	۱۱۰۹۶/۰	۱۰۱۴۵/۴	۱۰۴۴۳/۱	۱۰۲۳۱/۲	۱۰۰۲۷/۸	۱۰۴۰۹/۶	۱۱۲۰۷/۲	۱۱۲۶۳/۶	۱۱۳۱۸/۶
گچساران / شیراز	۵۷۴/۰	۶۲۸/۲	۶۳۵/۴	۶۱۶/۵	۵۹۴/۵	۶۴۹/۶	۵۷۹/۲	۶۲۰/۴	۵۵۹/۷
اصفهان / ری	۲۴۶۳/۰	۱۸۹۳/۲	۱۹۶۷/۹	۲۰۱۴/۵	۱۶۹۰/۵	۲۲۷۰/۲	۲۷۴۱/۲	۲۷۴۷/۵	۲۶۳۸/۶
ری / تبریز	۳۳۰۹/۰	۳۲۸۶/۰	۳۱۶۰/۷	۳۴۰۷/۴	۳۳۱۳/۴	۳۱۵۰/۱	۳۳۴۲/۲	۳۳۶۲/۶	۳۳۸۵/۱
نکا / ساری / ری	۱۱۶۰/۰	۱۸۹۸/۴	۱۵۵۱/۲	۱۱۰۵/۱	۱۳۷۱/۱	۲۲۹/۴	۵۱/۵	۳/۳	-
تنگ فنی / کرمانشاه	۱۲۸/۰	۱۳۳/۵	۱۰۱/۶	۱۰۶/۲	۱۳۵/۰	۸۶/۱	۹۲/۹	۱۱۳/۵	۱۲۷/۱
نفت شهر / کرمانشاه	۱۱۰/۰	۱۰۹/۳	۱۲۵/۸	۱۱۵/۸	۱۰۲/۱	۱۳۶/۸	۱۲۳/۰	۱۰۶/۸	۸۴/۳
امیدیه مایل ۴۰ / آبادان	۴۰۰/۰	۵۳۸/۹	۵۶۳/۹	۶۲۹/۶	۳۹۷/۳	۲۰۰/۶	۲۴۱/۱	۵۵۳/۹	۶۳۲/۷
جمع	۲۸۴۸۷/۰	۲۷۵۱۵/۷	۲۷۳۴۵/۶	۲۸۳۰۶/۸	۲۸۰۶۳/۲	۲۹۳۲۰/۶	۳۰۸۰۹/۲	۳۲۲۲۹/۱	۳۲۵۸۸/۹

جدول (۵۸-۱): عملکرد حمل نفت خام و فرآورده‌های نفتی در شرکت ملی نفتکش ایران طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

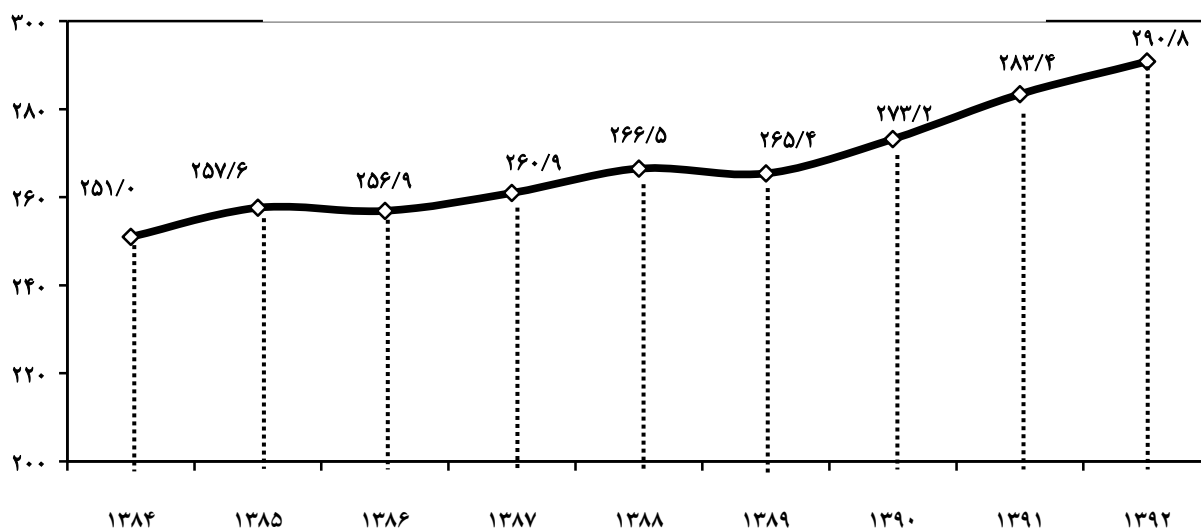
(هزار تن)

شرح / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
نفت خام	۶۷۳۵۵/۰	۸۱۴۲۷/۰	۷۹۲۴۰/۷	۹۵۸۵۸/۰	۹۹۶۰۶/۲	۸۰۲۷۷/۴	۸۱۳۰۸/۳	۸۰۳۳۲/۴	۹۷۴۹۷/۵
فرآورده‌های نفتی	۳۸۲۰/۰	۵۸۳۲/۶	۵۵۶۶/۶	۵۶۹۹/۴	۴۸۸۶/۰	۸۶۸۰/۸	۶۲۸۸/۷	۷۴۴۶/۳	۶۵۶۲/۰

جدول (۵۹-۱): ظرفیت اسمی و نسبت ظرفیت عملی به اسمی پالایش نفت خام در پالایشگاه‌های کشور در سال ۱۳۹۲

پالایشگاه	ظرفیت در سال ۱۳۹۲ (هزار بشکه در روز)		نسبت ظرفیت عملی به اسمی (درصد)
	اسمی	عملی	
آبادان	۳۹۰	۴۰۲/۱	۱۰۳/۱
اصفهان	۳۷۵	۳۷۸/۴	۱۰۰/۹
اراک	۲۵۰	۲۴۳/۳	۹۷/۳
تهران	۲۵۰	۲۴۹/۱	۹۹/۶
بندرعباس	۳۲۰	۳۳۱/۲	۱۰۳/۵
تبریز	۱۱۰	۱۱۴/۵	۱۰۴/۱
کرمانشاه	۲۲	۲۱/۰	۹۵/۳
شیراز	۵۸	۵۹/۱	۱۰۱/۹
لاوان	۵۰	۶۱/۲	۱۲۲/۴
جمع	۱۸۲۵	۱۸۵۹/۹	۱۰۱/۹

نمودار (۱۰-۱): روند تولید فرآورده‌های نفتی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ (هزار مترمکعب در روز)



جدول (۶۰-۱): تولید فرآورده‌ها در پالایشگاه‌های کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ (مترمکعب در روز)

۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	۱۳۸۴	خوراک - فرآورده / سال
۷۴۲۸	۵۸۹۴	۴۶۱۷	۵۰۷۸	۴۸۵۹	۳۷۷۷	۲۱۱۰	۱۴۱۸	۱۸۲۱	خوراک میعانات گازی
۲۸۱۲۶۷	۲۸۰۴۱۳	۲۷۳۲۸۷	۲۶۴۴۳۰	۲۶۶۶۵۸	۲۶۲۸۹۸	۲۶۱۵۳۵	۲۶۲۲۰۱	۲۵۴۰۰۱	خوراک نفت خام
									فرآورده‌های نفتی:
۱۴۴	۱۲۵	۱۳۹	۱۳۶	۱۲۹	۱۱۹	۱۲۷	۱۳۳	۷۳	گاز به پتروشیمی (تن در روز) ^(۱)
۱	۱	۲۶	۲۱	۳۳	۲۹	۲۹	۲۹	۳۱	هیدروژن به پتروشیمی (تن در روز) ^(۱)
۹۸۳۳	۹۰۷۹	۹۲۵۱	۸۷۴۸	۸۳۶۲	۸۰۷۱	۷۹۸۳	۸۲۸۴	۸۲۰۴	گاز مایع
۶۰۵۴۶	۵۴۲۴۳	۴۷۳۲۷	۴۴۷۳۰	۴۴۶۹۴	۴۴۴۶۸	۴۵۰۸۰	۴۴۶۶۴	۴۲۳۳۹	بنزین معمولی (شامل پایه معمولی، پایه سوپر، MTBE و سوپر مصرفی و ...)
۱۰۵	۲۶۷	۱۹۵	-	۱۵۴	۲۷۴	۱۲۱	۱۸۲	۵۰	نفتای ممزوج (Blending Naphtha)
۶۵۴۶	۵۱۸۰	۸۲۶۴	۷۰۸۳	۷۹۵۳	۷۱۹۶	۶۵۸۹	۶۶۹۱	۶۷۳۲	نفتای سبک
۶۷۸۹	۶۱۹۲	۴۰۶۰	۳۷۸۶	۲۹۹۵	۱۲۸۹	۹۰۱	۳۴۵	۹۸۹	نفتای سنگین
۸۳	۵۵۴	۷۲۲	۴۶۶	۴۵۲	۵۴۸	۵۵۲	۴۹۸	۴۴۱	پلاتفرمیت (به پتروشیمی)
۳۳۵	۱۷۳	۱۳۸	۱۶۴	۲۱۳	۱۹۱	۲۸۲	۲۲۳	۱۸۳	حلال‌ها
۱۴۸	۱۷۹	۱۶۳	۲۷۹	۲۴۷	۲۵۵	۳۳۵	۲۹۲	۲۷۶	سوخت سبک جت
۳۸۹۳	۳۷۶۳	۳۷۰۵	۴۱۶۳	۳۹۴۰	۳۲۶۴	۳۰۹۱	۳۳۰۸	۲۶۵۴	سوخت سنگین جت
۱۲۵۱۸	۱۴۸۶۶	۱۴۹۱۶	۱۵۱۳۵	۱۸۵۱۹	۲۱۳۴۷	۲۱۶۸۰	۲۱۰۴۸	۲۰۳۲۰	نفت سفید
۱۲۸	۶۷۶	-۱۰۲	۲۸۸	۶۰	-۵۱	۵۴۱	۲۰۷	۶۳۲	نفت سفید صنعتی
۹۷۶۸۹	۹۳۵۹۵	۹۴۶۷۷	۹۰۹۵۱	۸۸۷۰۲	۸۴۹۵۷	۸۱۵۴۹	۸۰۴۷۳	۷۹۲۱۵	نفت گاز
۴۳۶۹	۴۱۸۷	۴۴۸۷	۴۳۷۳	۴۳۲۳	۳۸۰۲	۴۴۲۴	۴۵۳۰	۴۱۷۶	روغن خام
۴۰۷	۴۱۷	۳۶۷	۱۸۳	۲۱۹	۱۶۹	۲۵۱	۳۱۱	۲۶۳	آیزوریسایکل
۳۴	۶۶	-	-	-	-	-	-	-	آیزوفید
۸۸	۱۰۵	۹۳	۷۷	۶۰	۴۶	۳۹	۶۵	۶۷	گاز اتان ارسالی به پتروشیمی
۱۵۵	۲۷۹	۲۱۹	۲۰۹	۱۴۹	۱۸۶	۱۹۷	۱۸۱	۱۸۲	گاز پنتان ارسالی به پتروشیمی
-	۴	۴۳	۱۷	(۲)	۱۵	۵۸	۱۳۵	۱۱۳	مالچ
۲۳۷۲۷	۳۱۳۶۸	۴۸۹۴۸	۴۱۴۱۹	۵۳۷۴۲	۵۸۷۲۰	۵۵۱۷۴	۵۷۴۵۶	۵۶۵۱۱	نفت کوره سبک
۵۳۸۱۳	۴۸۳۲۹	۲۸۰۴۶	۳۴۹۷۸	۲۲۳۵۹	۱۸۴۱۲	۱۷۸۴۶	۱۸۷۴۸	۱۹۶۲۴	نفت کوره سنگین
۹۹۹۱	۱۰۴۰۲	۹۳۳۰	۹۷۱۰	۱۱۳۶۱	۹۲۲۹	۱۰۸۷۹	۱۰۵۲۸	۹۰۲۸	وکیوم باتوم (VB)
۲۷۸	۴۱۶	۲۳۷	۳۴۸	۶۹۸	۶۱۶	۹۷۶	۸۵۹	۷۱۷	انواع قیر
۶۸۵	۴۲۰	-۴۹۷	-۶۷۱	-۱۱۰۲	-۵۵۹	-۱۲۵	-۱۷۹	-۶۵۵	فرآورده‌های نیمه نهایی
-۱۲۶۱	-۱۲۲۹	-۱۲۷۷	-۹۹۱	-۱۵۱۵	-۱۴۵۲	-۱۴۹۲	-۱۲۰۳	-۱۰۰۶	مصرفی MTBE
-۲۲۴۶	-۲۵۸۳	-۱۹۱۲	-۲۴۸۰	(۲)	-	-۴	-	-	سایر مواد افزودنی
-۱۶۱	-۶۰۳	-۳۹۷۷	-۷۹۹۱	-۱۴۸۲۲	-۷۰۲۸	۶۷۸۸	۶۲۸۵	۴۴۸۶	بنزین سوپر مصرفی جهت افزایش اکتان
۵۶۰	۳۶۳	۳۶۵	۳۳۵	۳۱۵	۲۸۵	۳۰۰	۲۸۴	۳۱۰	گوگرد (تن در روز) ^(۱)
۲۹۰۸۱۱	۲۸۳۴۲۷	۲۷۳۲۲۱	۲۶۵۲۷۱	۲۶۶۵۲۶	۲۶۰۹۴۷	۲۵۶۸۹۳	۲۵۷۵۸۰	۲۵۰۹۸۷	جمع فرآورده‌ها
۹۸/۳	۹۹/۰	۹۸/۳	۹۸/۵	۹۸/۲	۹۷/۹	۹۷/۴	۹۷/۷	۹۸/۱	درصد بازیافت

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، هیدروژن و بنزین سوپر مصرفی جهت افزایش اکتان می‌باشد.

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

جدول (۶۱-۱): سوخت مصرفی در پالایشگاه‌های کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(فرآورده‌های نفتی: مترمکعب در سال)

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

شرح	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
گاز طبیعی	۳۹۲۷۰۰۰	۳۲۸۱۰۶۳	۳۳۸۰۶۹۴	۳۶۰۰۸۴۰	۳۴۰۱۴۷۸	۳۳۴۸۶۴۴	۳۲۹۲۵۶۰	۳۵۹۲۲۴۹	۳۷۲۱۴۴۶
گازهای پالایشگاهی	۶۱۲۲۴۵	۱۴۴۶۶۶۹	۱۴۸۰۱۵۷	۱۷۱۸۰۷۱	۱۴۹۰۵۲۵	۱۵۰۲۹۷۸	۱۴۳۸۵۴۰	۱۶۶۲۷۴۲	۱۸۰۵۹۳۶
گاز مایع	۹۴۴۲	۱۰۵۷۳۰	۱۰۹۰۲۴	۱۱۱۳۰۶	۱۶۵۸۷	۴۳۹۴۸	۲۰۶۴۲۱	۳۰۱۴۸۳	۸۸۶۰۰۸
سوخت مایع سبک	۱۵۳۵۹۹	۱۵۱۱۱۹	۱۸۶۱۰۶	۱۰۶۶۸۰	۱۳۰۱۲۲	۲۵۰۵۵۵	۱۸۴۶۵۹	۱۸۶۴۰۰	۱۸۶۰۳۳
سوخت مایع سنگین	۴۴۲۱۲۴	۷۳۱۵۴۰	۷۰۹۹۴۲	۴۹۰۱۶۲	۴۹۲۵۳۸	۳۶۷۷۱۵	۴۳۰۷۱۲	۶۲۸۹۹۲	۵۰۲۹۹۳

جدول (۶۲-۱): صادرات و واردات فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(میلیون لیتر در روز)

فرآورده / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
صادرات									
نفت کوره	۳۶/۹	۳۸/۹	۲۸/۰	۲۵/۰	۲۲/۵	۲۹/۳	۲۹/۹	۱۶/۷	۲۴/۶
نفت گاز	۱/۵	-	۰/۲	۰/۸	۲/۵	۰/۵	۲/۰	۱/۸	۰/۷
نفت سفید	۰/۳	۰/۳	۰/۱	۰/۵	۰/۱	-	۰/۴	-	-
سوخت جت (هزار لیتر در روز)	-	-	۰/۲	-	-	۲۳/۰	-	-	-
بنزین موتور	-	-	-	-	-	-	۲/۸	-	-
برش سنگین نفتی از پتروشیمی	-	-	-	-	-	-	۵/۲	-	-
واردات									
بنزین موتور	۲۴/۸	۲۷/۵	۱۹/۱	۲۰/۶	۲۱/۰	۱۴/۹	۴/۹	۱/۵	۳/۷
بنزین هواپیما ۱۰۰ LL (هزار لیتر در روز)	۴/۲	۵/۰	۳/۰	۲/۷	۲/۷	۳/۷	۲/۵	۱/۲	۰/۷
گاز مایع (تن در روز)	۷۶۹/۰	۶۳۸/۰	۷۵۸/۰	۷۹۰/۰	۸۰۰/۰	۶۶۱/۰	۵۱۷/۰	۴۳۳/۰	۳۴۸/۰
نفت گاز	۰/۳	۵/۱	۷/۰	۷/۷	۵/۰	۴/۳	-	۰/۱	۰/۷
برش سنگین نفتی از پتروشیمی	-	-	۱/۱	۲/۵	۱/۲	۳/۲	-	۶/۴	۵/۴

جدول (۶۳-۱): عملکرد انتقال فرآورده‌های نفتی با انواع وسایل حمل و نقل طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(میلیون تن کیلومتر)

سال / نوع وسیله	خط لوله	مخزن‌دار راه‌آهن	نفتکش جاده‌پیما	گازکش جاده‌پیما	شناورهای سوخت‌رسان	کشتی‌های سوخت‌رسان	جمع
۱۳۸۴	۲۳۸۳۱	۱۷۸۳	۷۹۶۸	۱۵۳	۲۵	۱۶۴۵	۳۵۴۰۵
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	۲۶۳۱	۹۲۴۳	۱۳	۳۶	۳۵۴۹	۳۹۹۶۸

جدول (۶۴-۱): هزینه حمل فرآورده‌های نفتی به تفکیک وسایل طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ (ریال بر تن کیلومتر)

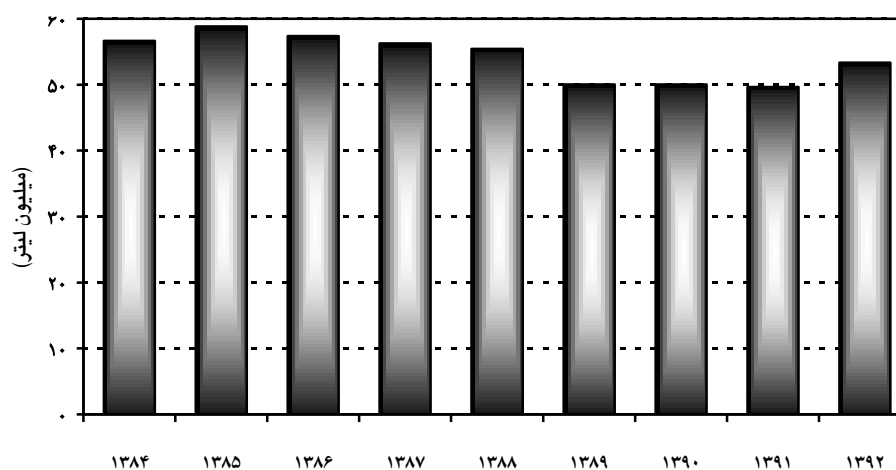
سال / نوع وسیله	خط لوله	مخزن‌دار راه آهن	نفتکش جاده‌پیما	گازکش جاده‌پیما	شناورهای سوخت‌رسان	کشتی‌های سوخت‌رسان
۱۳۸۴	۴۲/۲	۱۶۴/۲	۲۰۴/۰	۱۹۱/۶	۳۹۴/۶	۱۶۸/۸
۱۳۸۵	۴۹/۱	۱۹۶/۹	۲۱۴/۶	•	•	•
۱۳۸۶	۶۰/۳	۲۰۸/۰	۲۲۵/۰	۲۰۵/۰	۲۶۷/۸	۲۲۱/۷
۱۳۸۷	۷۱/۰	۲۷۱/۰	۲۷۰/۰	۳۳۳/۰	۷۵۶/۰	۱۶۸/۰
۱۳۸۸	۷۷/۹	۳۴۵/۰	۴۷۰/۰	۴۷۰/۰	۸۱۷/۰	۲۲۱/۰
۱۳۸۹	۸۳/۰	۳۵۰/۰	۳۷۸/۰	۴۸۵/۰	۱۲۷۲/۰	۱۶۳/۰
۱۳۹۰	۱۰۳/۰	۳۸۵/۰	۴۸۸/۰	۵۳۱/۰	۱۴۲۴/۰	۱۷۳/۰
۱۳۹۱	۱۰۶/۸	۴۹۰/۹	۶۰۵/۹	۸۰۱/۵	۴۶۳/۵	۱۲۰/۵
۱۳۹۲	۱۲۹/۱	۷۲۰/۹	۸۶۴/۱	۱۴۰۵/۱	۴۳۴/۴	۵۱۷/۹

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۶۵-۱): حمل فرآورده‌های نفتی توسط خطوط لوله طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ (میلیون لیتر)

مبادی حمل / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
ماهشهر (وارداتی)	۲۰۳۷	۱۸۹۲	۱۳۱۲	۱۱۸۱	۱۳۴۷	۷۵۹	۴۹۳	۱۸۹	۸۵۱
پالایشگاه آبادان	۸۳۵۸	۸۹۷۳	۹۷۳۶	۱۰۴۰۷	۹۴۸۳	۱۰۲۷۱	۱۱۱۲۷	۱۰۴۵۴	۹۷۹۱
پالایشگاه تهران	۸۶۸۴	۹۰۷۰	۷۹۴۹	۸۷۸۶	۹۳۱۰	۸۸۱۱	۸۷۶۵	۸۴۴۸	۸۷۰۲
پالایشگاه اصفهان	۶۸۷۳	۷۱۰۸	۸۰۸۱	۵۹۸۶	۶۱۵۴	۶۳۶۱	۷۳۸۷	۶۱۳۲	۷۰۳۳
پالایشگاه تبریز	۶۹۶	۴۹۹	۱۱۹۹	۹۳۳	۱۰۹۲	۳۲۹۷	۱۲۱۱	۲۴۹۷	۲۱۳۵
بندرعباس (وارداتی و پالایشگاه)	۱۲۱۰۵	۱۲۱۱۸	۱۰۸۸۷	۱۳۷۸۵	۱۴۳۸۴	۹۷۱۱	۹۵۰۷	۱۰۳۹۴	۱۱۶۱۱
پالایشگاه اراک	۴۲۳۸	۴۴۹۲	۴۵۹۷	۶۹۱	۳۲۶	۱۰۱۳	۵۱۸	۵۹۹	۱۴۸۳
متفرقه پخش	۳۵۴۲	۳۶۲۸	۳۷۷۸	۳۴۸۳	۲۲۳۰	۱۴۹۵	۱۹۴۸	۲۶۴۴	۳۱۷۶
متفرقه پالایشگاه	۱۰۰۸۹	۱۱۰۴۳	۹۸۳۰	۱۱۰۱۵	۱۱۰۹۷	۸۳۰۱	۹۰۷۸	۸۳۱۰	۸۵۷۸
جمع	۵۶۶۲۲	۵۸۸۲۳	۵۷۳۶۹	۵۶۲۶۷	۵۵۴۲۳	۵۰۰۱۹	۵۰۰۳۴	۴۹۶۶۷	۵۳۳۶۰

نمودار (۱۱-۱): حمل فرآورده‌های نفتی توسط خطوط لوله طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴



جدول (۶۶-۱): خلاصه کارکرد حمل فرآورده‌های نفتی به تفکیک خطوط لوله در سال ۱۳۹۲

خطوط لوله فرآورده	قطر لوله (اینچ)	میلیون تن کیلومتر
ماهشهر / آبادان / ماهشهر	۱۶	۲۸۹/۵
آبادان / اهواز	۱۶-۱۲	۹۵۱/۵
اهواز / ری	۱۰-۱۴-۱۰	۷۱۳/۷
اهواز / ری	۱۶-۲۰-۱۶	۲۰۲۲/۶
اصفهان / ری	۱۸	۱۹۸۹/۵
اصفهان / ری	۲۴	۱۲۷۷/۶
اراک / ری	۱۶-۱۰	۱۲۵۷/۳
اراک / همدان	۱۲	۲۶۵/۵
ری / تبریز	۱۴	۱۰۹۷/۴
تبریز / ارومیه	۱۰-۸	۳۶۳/۴
تبریز / اردبیل	۱۰-۱۲	۲۰۰/۴
ری / رشت	۱۴-۱۶-۱۸	۹۲۶/۰
ری / کرج	۱۰	۶/۷
ری / شاهرود	۲۲	۲۰۰۶/۴
شاهرود / مشهد	۲۰	۱۶۶۱/۶
شاهرود / گرگان و گنبد	۸-۱۰	۹۶/۷
امام تقی / تربت حیدریه	۸	۶۴/۴
ری / ساری	۱۲-۱۶	۴۹۰/۷
نکا / ساری	۸	۲/۴
ری / کن	۱۲	۵۸/۳
ری / قوچک	۱۲	۳۹/۵
تنگ فنی / کرمانشاه	۱۶	۲۵۸/۳
تنگ فنی / دره شهر	۱۰	۱۱/۸
کرمانشاه / سنندج	۱۰	۶۵/۰
بندرعباس / کرمان ، اصفهان	۱۶-۱۴-۲۶	۷۱۶۴/۰
بندر نوشهر / چالوس	۱۶	۰/۶
انبار نفت ری / فرودگاه مهرآباد - بنزین جت	۸	۰/۳
انبار نفت ری / فرودگاه مهرآباد - نفت جت	۸	۶/۱
انبار نفت ری / نیروگاه ری - نفت گاز	۱۲	۰/۴
انبار نفت ری / نیروگاه منتظر قائم - نفت کوره	۸	۳۶/۳
انبار نفت اصفهان / نیروگاه اسلام آباد - نفت کوره	۱۲	۱۸/۶
انبار نفت اصفهان / فرودگاه اصفهان - نفت جت	۸	۱/۲
انبار نفت اصفهان / فرودگاه اصفهان - بنزین جت	۸	-
انبار نفت تبریز / نیروگاه تبریز - نفت کوره	۸	۸/۲
آبادان / مایل ۴۰ ماهشهر - اجزای بنزین	۱۲	۱۸۵/۷
آبادان / ماهشهر - نفت کوره	۲۶	۹۵۸/۰
بندر امام / ماهشهر - گازمایع (میلیون کیلوگرم)	۸	۰/۶
جمع	-	۲۴۴۹۵/۹

جدول (۶۷-۱): ظرفیت مخازن نفت خام و فرآورده‌های نفتی در پالایشگاه‌های کشور در پایان سال ۱۳۹۲ (هزار بشکه)

شرح	آبادان	اراک	اصفهان	تهران	تبریز	کرمانشاه	شیراز	لاوان	بندرعباس	جمع
نفت خام	۲۶۱۹/۳	۳۴۴۶/۰	۳۳۰۵/۰	۲۹۰۰/۰	۱۱۲۳/۵	۴۸۰/۰	۴۸۵/۰	۶۰۰/۰	۲۶۵۰/۰	۱۷۶۰۸/۸
میعانات گازی	۱۱۲۳/۶	-	-	-	۲۲/۷	-	۱۳۷/۰	۵۸۷/۵	۶۰۰/۰	۲۴۷۰/۸
گاز مایع	۳۷/۶	۲۲۳/۶	۶۱/۰	۵۵/۰	۴/۰	۱۸/۲	۴/۶	۱۷۷/۵	۱۲/۰	۵۹۳/۵
بنزین موتور	۱۸۰۲/۶	۸۸۲/۰	۳۳۷/۴	۲۵۰/۰	۲۲۴/۶	۸۱/۸	۳۲۰/۰	۷۱۳/۹	۲۶۰/۰	۴۸۷۲/۲
بنزین ۱۰۰ LL	۳۰/۰	-	-	-	-	-	-	-	-	۳۰/۰
نفت سفید	۵۲۴/۰	۱۴۵/۰	۱۲۸/۰	۱۵۰/۰	۲۶۷/۶	۱۵۲/۲	۲۰۰/۰	-	۳۲۰/۰	۱۸۸۶/۸
نفت گاز	۲۳۸۵/۶	۳۴۰/۰	۴۴۱/۸	۳۱۵/۰	۳۴۴/۵	۱۲۵/۸	۳۴۵/۰	۲۹۳/۶	۴۰۰/۰	۴۹۹۱/۳
نفت کوره	۴۳۴۸/۰	۵۷۲/۰	۵۸۸/۰	۵۵۰/۰	۴۰۵/۵	۹۱/۲	۶۰۰/۰	۴۴۰/۵	۸۰۰/۰	۸۳۹۵/۳
سوخت سبک جت	-	۴۰/۳	۳۸/۰	۸۰/۰	-	-	۶۰/۰	-	-	۲۱۸/۳
پلازما	۹۹۱/۰	۸۰/۵	-	۷۵/۰	۸۵/۹	-	۴۰/۰	-	۲۰۰/۰	۱۴۷۲/۴
سوخت سنگین جت	۷۶/۰	۹۴/۴	۹۹/۴	۱۶۰/۰	۱۱/۳	-	۸۰/۰	-	۱۷۰/۰	۶۹۱/۱
وکیوم باتوم	-	-	-	۷۰/۰	۱۹۳/۴	-	۱۰۰/۰	-	۲۶۰/۰	۷۸۵/۴
انواع قیر	-	-	-	-	-	-	۹۰/۰	-	-	۹۰/۰
حلالها	۴/۵	۲۰/۰	۲۲۰/۰	-	۱۱/۰	-	۱۸۵/۰	-	۴۰/۰	۴۸۰/۵
روغن خام	-	۱۳/۸	۱۴/۲	۱۶/۰	۱۱۵/۰	-	۳۸/۰	-	۱۰۰/۰	۲۹۷/۰
آیزوریسیکل	-	۵۰/۰	-	-	-	-	-	-	-	۵۰/۰
نفتای سبک	۱۰۳۴/۰	-	۶۷/۸	۴۵/۰	۴۸/۳	۱۱/۳	۵/۰	۳۳۸/۴	۸۰/۰	۱۶۲۹/۹
نفتای سنگین	۸۸۷/۲	-	-	۵۵/۰	۲۹۸/۴	۱۷۶/۱	۲۵۶/۰	۲۷۳/۶	۱۰۰۰/۰	۲۹۴۶/۳
نفتای BIPC	۵۷۱/۸	-	-	-	-	-	-	-	-	۵۷۱/۸
جمع کل فرآورده‌ها	۱۲۶۹۲/۳	۲۴۶۱/۶	۲۱۵۷/۶	۱۸۲۱/۰	۲۰۰۹/۵	۶۵۶/۷	۲۳۲۳/۶	۲۲۳۷/۶	۳۶۴۲/۰	۳۰۰۰۱/۸

جدول (۶۸-۱): مصرف فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴^(۱)

سال / شرح	گاز مایع	بنزین	نفت سفید	نفت گاز	نفت کوره	جمع
مصرف فرآورده‌های نفتی (میلیون لیتر)						
۱۳۸۴	۵۰۳۲/۴	۲۴۲۶۵/۸	۷۴۹۹/۰	۲۸۷۵۱/۰	۱۴۵۸۹/۲	۸۰۱۳۷/۴
۱۳۸۵	۵۱۰۷/۵	۲۶۸۶۷/۰	۷۲۴۱/۳	۳۱۴۲۹/۲	۱۵۶۶۰/۸	۸۶۳۰۵/۷
۱۳۸۶	۴۶۴۷/۷	۲۴۱۶۸/۷	۷۸۷۰/۷	۳۲۶۹۰/۱	۱۷۳۵۰/۳	۸۶۷۲۷/۵
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	۸۲۳۶۰/۲
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
متوسط رشد سالانه طی دوره (درصد)	-۲/۸	۰/۴	-۵/۳	۴/۲	۳/۳	۱/۸
سهم فرآورده‌های نفتی (درصد)						
۱۳۸۴	۶/۳	۳۰/۳	۹/۴	۳۵/۹	۱۸/۲	۱۰۰/۰
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

(۱) به استثنای مصارف پالایشگاه‌ها.

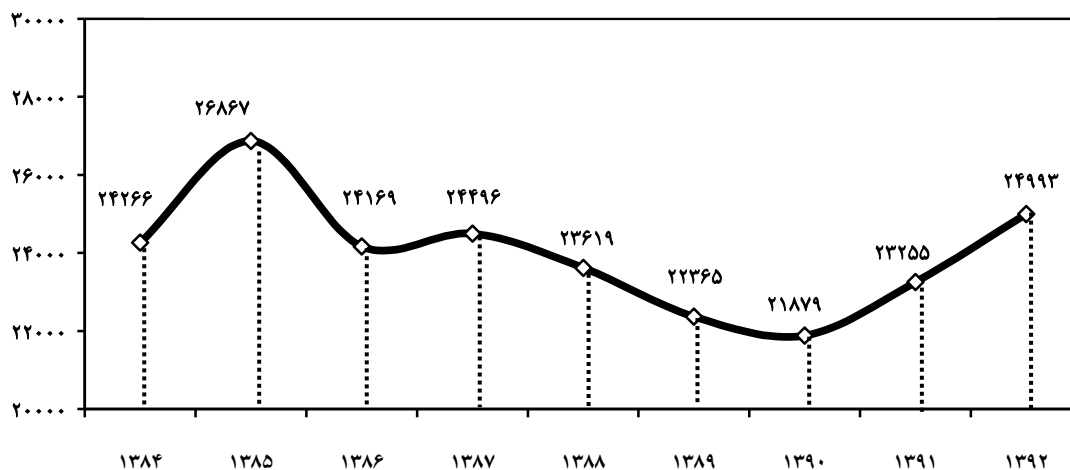
جدول (۶۹-۱): مصرف بنزین در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

جمع	نیروگاه‌های وزارت نیرو	حمل و نقل		صنایع و معادن	کشاورزی	تجاری	عمومی ^(۱)	خانگی	سال / بخش
		کشتیرانی	سایر						
مصرف:									
(هزار لیتر)									
۲۴۲۶۵۸۱۱	(۲)۲۱۱۴	۲۴۰۴۹۰۳۷	۳۴۴۶۰	۵۴۸۰۶	۱۳۴۱۹	۵۰۲	۱۱۱۴۷۳	-	۱۳۸۴
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	۴۲۲۴۹	-	۱۳۹۰
۲۳۲۵۴۵۵۸	-	۲۳۰۷۲۳۳۲	۱۰۷۰۶۴	۲۶۵۸۴	۳۷۵۳	-	۴۴۸۲۵	-	۱۳۹۱
۲۴۹۹۲۸۰۲	(۲)۶	۲۴۸۱۷۳۵۰	۱۰۱۴۲۸	۲۹۳۹۲	۲۸۴۹	۸۷	۴۱۶۹۰	-	۱۳۹۲
سهام (درصد):									
۱۰۰/۰	۰/۰۱	۹۹/۱۱	۰/۱۴	۰/۲۳	۰/۰۶	*	۰/۴۶	-	۱۳۸۴
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

(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 ۹۲-۱۳۸۴ (میلیون لیتر)



جدول (۷۰-۱): مصرف بنزین به تفکیک بخش و استان در سال ۱۳۹۲

(هزار لیتر)

استان / بخش	خانگی	عمومی ^(۱)	تجاری	کشاورزی	صنعتی	حمل و نقل	
						کشتیرانی	سایر
آذربایجان شرقی	-	۱۵۰۹	-	-	-	-	۹۷۸۰۸۲
آذربایجان غربی	-	۱۱۴۷	-	۷	-	-	۷۷۱۰۰۲
اردبیل	-	۸۰	-	-	۱۲۶	-	۳۰۲۴۵۷
اصفهان	-	۲۶۹۴	-	-	۲۳۹۱	-	۱۸۰۸۲۹۸
البرز	-	-	۵۹	-	-	-	۸۹۴۴۴۳
ایلام	-	۱۱۴	-	-	-	-	۱۵۶۷۲۸
بوشهر	-	۲۸۰۳	-	-	۹۰	۲۱۳۵۰	۴۴۱۸۱۶
تهران	-	۱۲۴۶۳	-	-	۱۵۷۵۵	-	۴۹۵۲۸۳۸
چهارمحال و بختیاری	-	-	-	-	-	-	۲۲۹۹۱۸
خراسان جنوبی	-	۳۰۴	-	-	-	-	۲۳۳۲۴۷
خراسان رضوی	-	۱۴۰۴	-	-	۲۴۲۹	-	۱۷۵۳۳۷۲
خراسان شمالی	-	۴۸	-	۴۱۲	۳۳	-	۱۷۹۸۱۱
خوزستان	-	۳۰۱۴	-	۸۹	۱۲۰۳	۲۹۸۶۷	۱۲۴۴۵۰۲
زنجان	-	۲۰۲	-	-	-	-	۳۰۱۹۳۱
سمنان	-	۵۱۷	-	-	۴۲	-	۲۶۸۵۵۱
سیستان و بلوچستان	-	۲۱۸۶	-	-	-	۱۶۷۴۴	۸۰۵۰۳۶
فارس	-	۱۶۰۴	-	-	۸۹۷	-	۱۶۴۹۱۳۰
قزوین	-	۳۱۳	-	-	-	-	۴۲۹۸۰۲
قم	-	۱۲۰	-	۱۲	۲۰	-	۴۱۹۱۹۳
کردستان	-	۴۸۳	-	-	-	-	۳۸۹۴۶۶
کرمان	-	۷۰۲	-	-	۲۴۱۰	-	۱۰۵۵۹۵۹
کرمانشاه	-	۲۶۲	-	-	-	-	۴۶۷۴۳۹
کهگیلویه و بویراحمد	-	۱۳۶	-	-	-	-	۱۷۰۵۶۸
گلستان	-	۸۰۶	-	-	-	-	۴۰۷۱۹۴
گیلان	-	۵۴۴	-	۲۱۹۰	-	-	۹۰۹۷۹۶
لرستان	-	۴۸۵	-	-	۱۲	-	۳۷۹۳۴۳
مازندران	-	۵۶۵	۲۸	۱۳۹	۳۳۴۴	-	۱۳۲۵۱۱۰
مرکزی	-	۱۰۸۸	-	-	۱۴۲	-	۴۴۶۵۵۱
هرمزگان	-	۵۵۹۴	-	-	۴۹۸	۳۳۴۶۷	۷۲۱۷۴۲
همدان	-	۳۷۹	-	-	-	-	۴۳۸۸۴۸
یزد	-	۱۲۴	-	-	-	-	۴۵۲۴۵۷
کل کشور	-	۴۱۶۹۰	۸۷	۲۸۴۹	۲۹۳۹۲	۱۰۱۴۲۸	۲۴۹۹۲۸۰۲

(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 ۶ هزار لیتر رقم مصرفی بنزین نیروگاه‌های آذربایجان غربی در بخش حمل و نقل لحاظ شده است.

جدول (۷۱-۱): مصرف ماهانه بنزین در ماه‌های مختلف به تفکیک بخش‌های عمده مصرف در سال ۱۳۹۲

(میلیون لیتر)

ماه / بخش	حمل و نقل	عمومی	صنایع	سایر ^(۱)	جمع
فروردین	۲۱۱۵/۰	۱/۷	۱/۱	۰/۴	۲۱۱۸/۲
اردیبهشت	۱۹۸۹/۳	۳/۷	۳/۹	۰/۱	۱۹۹۷/۱
خرداد	۲۰۷۱/۰	۳/۴	۱/۷	۰/۱	۲۰۷۶/۲
تیر	۲۱۳۵/۷	۲/۸	۲/۱	۰/۱	۲۱۴۰/۷
مرداد	۲۱۲۹/۶	۳/۳	۱/۷	۰/۲	۲۱۳۴/۶
شهریور	۲۳۰۸/۱	۳/۱	۲/۳	۰/۰۱	۲۳۱۳/۵
مهر	۲۰۶۱/۹	۴/۲	۲/۳	۰/۲	۲۰۶۸/۶
آبان	۲۰۳۲/۱	۳/۲	۲/۱	۰/۳	۲۰۳۷/۷
آذر	۱۹۵۸/۳	۳/۵	۲/۸	۰/۳	۱۹۶۴/۹
دی	۱۹۴۶/۳	۳/۲	۲/۶	۰/۳	۱۹۵۲/۴
بهمن	۲۰۶۵/۵	۳/۱	۳/۷	۰/۵	۲۰۷۲/۸
اسفند	۲۱۰۵/۹	۶/۶	۳/۳	۰/۴	۲۱۱۶/۲
جمع	۲۴۹۱۸/۸	۴۱/۷	۲۹/۴	۲/۹	۲۴۹۹۲/۸

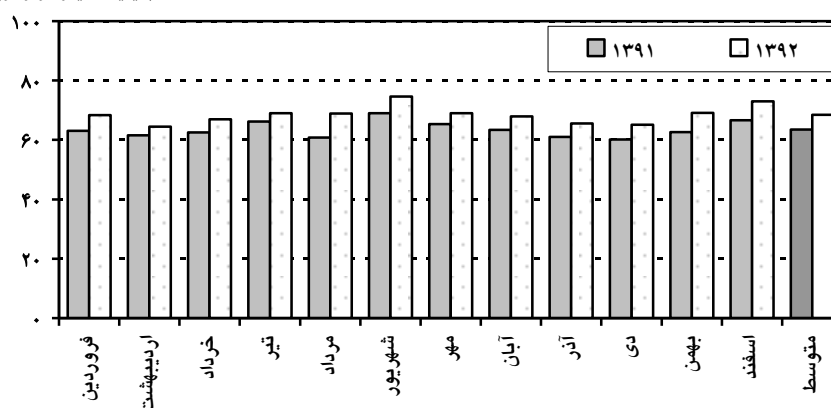
(۱) شامل بخش‌های کشاورزی و تجاری می‌گردد.

جدول (۷۲-۱): متوسط مصرف بنزین در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(میلیون لیتر در روز)

ماه / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
فروردین	۶۳/۵	۷۱/۱	۷۶/۴	۶۹/۳	۶۶/۷	۶۶/۵	۵۹/۸	۶۳/۱	۶۸/۳
اردیبهشت	۶۲/۷	۷۰/۵	۷۹/۳	۶۶/۴	۶۳/۹	۶۱/۶	۵۷/۴	۶۱/۶	۶۴/۴
خرداد	۶۶/۳	۷۱/۶	۷۹/۴	۶۷/۱	۶۳/۱	۶۱/۷	۵۹/۱	۶۲/۶	۶۷/۰
تیر	۶۹/۰	۷۵/۱	۵۹/۷	۷۰/۸	۶۹/۴	۶۷/۳	۶۴/۱	۶۶/۲	۶۹/۱
مرداد	۷۰/۳	۷۷/۶	۶۱/۰	۷۲/۳	۷۲/۴	۶۳/۸	۵۸/۷	۶۰/۸	۶۸/۹
شهریور	۷۲/۸	۸۰/۴	۶۰/۰	۶۶/۱	۵۹/۵	۶۱/۷	۶۴/۴	۶۹/۰	۷۴/۶
مهر	۶۷/۰	۷۱/۳	۵۶/۸	۶۷/۴	۶۹/۲	۶۲/۷	۶۰/۸	۶۵/۴	۶۹/۰
آبان	۶۵/۹	۷۴/۴	۵۸/۶	۶۶/۴	۶۵/۱	۶۰/۸	۵۹/۶	۶۳/۴	۶۷/۹
آذر	۶۶/۸	۷۲/۶	۵۷/۵	۶۳/۶	۶۱/۶	۶۰/۲	۵۸/۵	۶۱/۰	۶۵/۵
دی	۶۴/۱	۷۰/۳	۵۷/۶	۶۳/۳	۵۹/۵	۵۶/۵	۵۵/۹	۶۰/۱	۶۵/۱
بهمن	۶۴/۹	۷۱/۴	۵۹/۹	۶۲/۲	۶۰/۲	۵۲/۸	۵۷/۷	۶۲/۶	۶۹/۱
اسفند	۷۱/۲	۷۷/۱	۶۶/۹	۶۷/۴	۶۴/۱	۵۹	۶۳/۲	۶۶/۶	۷۳/۰
متوسط	۶۷/۰	۷۳/۶	۶۴/۵	۶۶/۹	۶۴/۸	۶۱/۳	۵۹/۹	۶۳/۵	۶۸/۵

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



جدول (۷۳-۱): مصرف نفت سفید در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

سال / بخش	خانگی	عمومی ^(۱)	تجاری	کشاورزی	صنعتی	حمل و نقل	مصارف غیر انرژی ^(۲)	نیروگاه‌های وزارت نیرو	جمع
مصرف: (هزار لیتر)									
۱۳۸۴	۶۹۱۸۵۷۶	۲۱۵۲۱۰	۱۴۱۷۲۶	۱۱۶۳۵۹	۴۹۹۷۸	-	۴۴۵۱۹ ^(۲)	۱۲۶۱۸ ^(۳)	۷۴۹۸۹۸۶
۱۳۸۵	۶۷۰۵۴۹۴	۲۷۸۶۸۶	۱۰۸۳۴۷	۳۸۸۰۴	۶۰۵۴۶	-	۴۸۳۰۰ ^(۲)	۱۱۱۳ ^(۳)	۷۲۴۱۲۹۰
۱۳۸۶	۷۳۹۲۱۰۴	۱۶۶۰۱۶	۱۵۷۸۷۲	۳۹۴۴۸	۹۵۹۸۰	-	۱۹۲۷۰ ^(۲)	-	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 ^(۱)	۵۰۵۰۷۸۳
۱۳۹۲	۳۹۶۷۸۷۶	۵۳۷۳۶	۳۴۹۶۹	۳۱۷۸۴	۱۸۸۷۴	۱۰۶ ^(۷)	۵۴۹۸۳۸ ^(۱۰)	۱۸۶۱۷۴ ^(۱)	۴۸۴۳۳۵۷
سهام (درصد):									
۱۳۸۴	۹۲/۲۶	۲/۸۷	۱/۸۹	۱/۵۵	۰/۶۷	-	۰/۵۹	۰/۱۷	۱۰۰/۰۰
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	-	۱۲/۱۱	۱/۶۳	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۲	۸۱/۹۲	۱/۱۱	۰/۷۲	۰/۶۶	۰/۳۹	-	۱۱/۳۵	۳/۸۴	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 ۳۴/۴۷، ۳۲ 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.

جدول (۷۴-۱): مصرف نفت سفید به تفکیک بخش‌های مصرف‌کننده و استان‌های کشور در سال ۱۳۹۲

(هزار لیتر)

استان / بخش	خانگی	عمومی ^(۱)	تجاری	کشاورزی	صنعتی	حمل و نقل	مصارف غیر انرژی	نیروگاه‌های وزارت نیرو	جمع
آذربایجان شرقی	۱۷۱۳۸۷	۲۴۶۷	۳	۷۲	۱۲	-	-	-	۱۷۳۹۴۱
آذربایجان غربی	۵۹۶۴۱۹	۱۲۰۷۰	۷۲۶۶	۴۳۶	۳۸۹	-	-	۵۳۲	۶۱۷۱۱۲
اردبیل	۱۰۱۸۵۷	۵۶۷	-	۹۰	۱۸	-	-	-	۱۰۲۵۳۲
اصفهان	۶۵۳۴۰	۲۵۱۲	۲۹۲۵	۵۶۳	۴۰۴	-	۲۴۷۲۵۳	-	۳۱۸۹۹۷
البرز	۴۶۶۰۵	۵۷۴	۹۶	۳۲	۱۲۶۱	-	-	-	۴۸۵۶۸
ایلام	۴۶۱۹۸	۲۷۹	-	-	۴۲	-	-	-	۴۶۵۱۹
بوشهر	۲۸۷۵۲	۳۸	-	-	۵	-	-	-	۲۸۷۹۵
تهران	۴۳۵۸۰	۱۶۵۸	۲۷۲۷	۱۲۹۶	۳۲۷	-	-	۲۲۵۱۰	۷۲۰۹۸
چهارمحال و بختیاری	۲۸۰۱۶	۸۲۹	۵۴۱	۸۳۹	۴۲۷	-	-	-	۳۰۶۵۲
خراسان جنوبی	۱۰۵۵۶۷	۴۵۲۹	۹۶۷	۱۱۹	۶۴۸	-	-	۵۹۱۷	۱۱۷۷۴۷
خراسان رضوی	۳۹۴۵۷۲	۱۶۹۴	۵۷۸۲	۱۱۷	۱۵۸	-	-	۴۱۵۷۲	۴۴۳۸۹۵
خراسان شمالی	۸۲۵۷۰	۵۸	۲۱۰۰	۱۳۰۰۲	۸۳۵۷	-	-	۸۴۵۶	۱۱۴۵۴۳
خوزستان	۵۱۱۳۴	۸۸۷	۴۴	۷۸	۱۰۴۸	۹۲	-	-	۵۳۲۸۳
زنجان	۱۱۷۰۲۶	۱۹۸	-	-	۵۰	-	-	۲۲۸۱۳	۱۴۰۰۸۷
سمنان	۲۲۰۵۸	۱۰۷۶	-	-	۴۱۸	-	-	۳۱۵۵۴	۵۵۱۰۶
سیستان و بلوچستان	۲۹۴۵۰۰	۶۷۰۴	۹۰۷	۷	۳۰۶	۱۴	-	-	۳۰۲۴۳۸
فارس	۲۵۱۱۵۰	۱۳۴۵	۱۱۵	۱۲۰	۴۵۹	-	-	-	۲۵۳۱۸۹
قزوین	۶۵۳۷۸	۱۸۱	۱۲	-	-	-	-	۲۶۵۲۴	۹۲۰۹۵
قم	۱۰۹۲۴	۲۵۴	۴۸	۱۲	۴۲	-	-	-	۱۱۲۸۰
کردستان	۱۶۷۲۱۳	۴۰۹۹	۴۳۲	۴۲۹	۲۰۲	-	-	-	۱۷۲۳۷۵
کرمان	۱۴۵۶۹۸	۲۷۴۳	۲۸۹	-	۱۰۴۲	-	-	-	۱۴۹۷۷۲
کرمانشاه	۲۳۲۳۵۲	۳۵۱۸	-	-	۱۸۷	-	۳۰۲۵۸۵	۸۴	۵۳۸۷۲۶
کهگیلویه و بویراحمد	۳۷۴۱۶	۱۱۷	-	۶۱	۱۸	-	-	-	۳۷۶۱۲
گلستان	۸۰۰۸۲	۵۹۶	-	-	۱۸۶	-	-	-	۸۰۸۶۴
گیلان	۲۳۶۴۸۴	۱۷۷۷	۲۲	۴۰۸۳	۹۶۲	-	-	۲۶۲۱۲	۲۶۹۵۴۰
لرستان	۱۴۴۰۹۰	۵۸۰	-	-	۷۰	-	-	-	۱۴۴۷۴۰
مازندران	۲۱۹۶۴۰	۹۰۵	۵۶۷	۱۰۱۲۶	۵۸۹	-	-	-	۲۳۱۸۲۷
مرکزی	۳۴۸۲۳	۵۶۷	-	۱۳۶	۶۰	-	-	-	۳۵۵۸۶
هرمزگان	۲۳۸۵۵	۹۰	-	-	۳۹۰	-	-	-	۲۴۳۳۵
همدان	۵۹۸۳۰	۵۷۷	۱۰۱۲۰	۱۶۰	۱۵۹	-	-	-	۷۰۸۴۶
یزد	۶۳۳۶۰	۲۴۷	۶	۶	۶۳۸	-	-	-	۶۴۲۵۷
کل کشور	۳۹۶۷۸۷۶	۵۳۷۳۶	۳۴۹۶۹	۳۱۷۸۴	۱۸۸۷۴	۱۰۶ ^(۲)	۵۴۹۸۳۸	۱۸۶۱۷۴	۴۸۴۳۳۵۷

(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 ۱۳۹۲^(۱)

(هزار لیتر)

ماه / بخش	خانگی و تجاری	صنایع	سایر	جمع
فروردین	۱۲۹/۰	۰/۲	۳/۷	۱۳۲/۹
اردیبهشت	۱۶۳/۵	۰/۵	۶/۶	۱۷۰/۶
خرداد	۱۴۷/۳	۰/۷	۵/۸	۱۵۳/۸
تیر	۱۲۹/۰	۶/۹	۴۶/۴	۱۸۲/۴
مرداد	۱۳۵/۹	۲/۵	۴۸/۳	۱۸۶/۷
شهریور	۲۴۵/۲	۱/۱	۲۹/۲	۲۷۵/۶
مهر	۳۷۸/۳	۰/۹	۲۷/۵	۴۰۶/۶
آبان	۵۵۴/۱	۱/۴	۱۶/۸	۵۷۲/۳
آذر	۵۹۳/۶	۱/۷	۱۶/۶	۶۱۱/۹
دی	۶۱۱/۴	۱/۲	۴۶/۸	۶۵۹/۴
بهمن	۵۴۲/۵	۱/۱	۱۶/۹	۵۶۰/۴
اسفند	۳۷۳/۱	۰/۶	۷/۱	۳۸۰/۹
جمع	۴۰۰۲/۸	۱۸/۹	۲۷۱/۸	۴۲۹۳/۵

(۱) شامل مصرف پتروشیمی‌ها نمی‌گردد.

جدول (۷۶-۱): متوسط مصرف نفت سفید در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴^(۱ و ۲)

(میلیون لیتر در روز)

ماه / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
فروردین	۱۲/۵	۱۰/۷	۱۵/۴	۷/۶	۱۰/۶	۷/۲	۵/۸	۷/۴	۴/۳
اردیبهشت	۱۰/۱	۹/۳	۱۱/۶	۹/۷	۱۱/۱	۸/۷	۶/۷	۶/۵	۵/۵
خرداد	۹/۵	۷/۵	۸/۶	۹/۹	۷/۴	۸/۵	۴/۸	۵/۳	۵/۰
تیر	۹/۹	۸/۱	۸/۷	۱۱/۲	۸	۵	۴/۹	۵/۲	۵/۹
مرداد	۱۳/۴	۱۱/۵	۱۲/۸	۱۲	۹/۹	۹/۷	۶/۸	۶/۹	۶/۰
شهریور	۲۱	۱۷/۸	۱۸/۸	۱۸/۷	۱۵/۷	۱۲/۷	۱۱/۱	۱۰/۳	۸/۹
مهر	۲۷/۷	۲۶/۳	۲۷/۴	۲۲/۵	۲۶/۸	۱۹/۵	۱۷/۲	۱۴/۶	۱۳/۶
آبان	۳۴	۳۰/۲	۳۰	۳۰/۲	۲۷/۲	۲۴/۲	۲۳/۷	۲۰/۴	۱۹/۱
آذر	۳۰/۷	۳۴/۱	۲۸/۹	۲۹/۴	۳۰/۵	۲۳/۷	۲۳/۸	۲۰/۵	۲۰/۴
دی	۳۰/۵	۳۳/۶	۳۰/۱	۲۸/۷	۲۵/۹	۱۷/۱	۱۸/۹	۱۷/۹	۲۲/۰
بهمن	۲۸/۷	۲۹/۱	۳۱/۴	۲۵/۹	۲۳/۵	۱۶/۴	۲۰/۱	۱۶/۰	۱۸/۷
اسفند	۱۹/۷	۲۱/۵	۲۰/۱	۱۶/۴	۱۹/۵	۱۴/۸	۲۰/۰	۱۲/۲	۱۳/۱
خط لوله	۰/۲	۰/۲	۰/۱	•	•	•	•	•	•
متوسط ^(۳)	۲۰/۵	۱۹/۸	۲۰/۲	۱۸/۴	۱۸/۰	۱۳/۹	۱۳/۵	۱۱/۹	۱۱/۹

(۱) شامل مصرف پتروشیمی‌ها نمی‌گردد.

(۲) در سال‌های ۱۳۸۰ لغایت ۱۳۸۶ متوسط مصرف نفت سفید تلمبه‌خانه‌های خطوط لوله و تأسیسات جانبی آنها به ترتیب ۴۰۹/۵، 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.

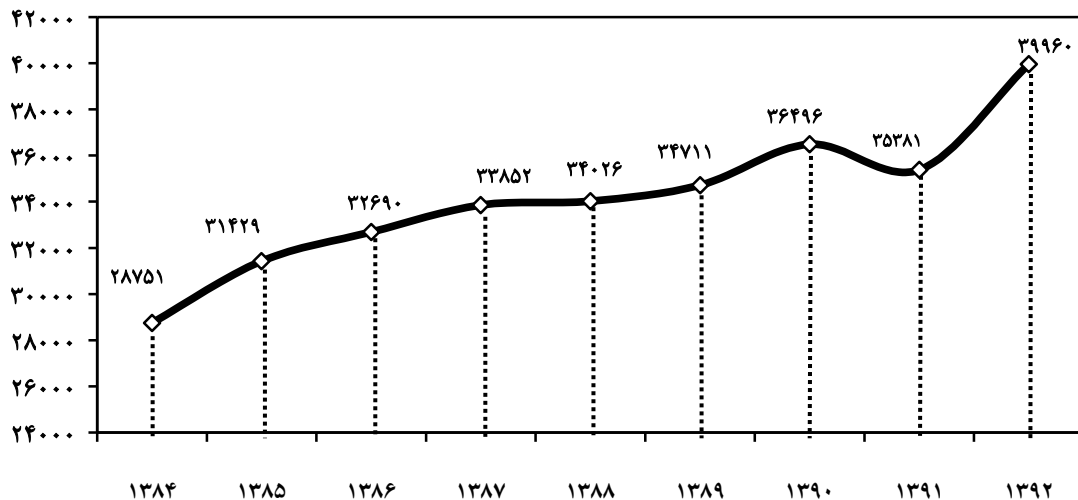
• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۷۷-۱): مصرف نفت گاز در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴^(۱)

سال/بخش	خانگی	عمومی ^(۲)	تجاری	کشاورزی	صنعتی	حمل و نقل		نیروگاه‌های وزارت نیرو	سایر نیروگاهها ^(۳)	جمع
						کشتیرانی	سایر			
مصرف : (هزار لیتر)										
۱۳۸۴	۹۶۶۶۰۴	۱۱۴۰۶۴۹	۷۴۶۳۲۵	۳۷۴۱۷۷۷	۲۷۶۳۳۲۹	۴۳۳۳۰۸	۱۶۳۰۹۸۴۱	۲۶۱۱۷۹۳	۳۷۴۰۵	۲۸۷۵۱۰۳۱
۱۳۸۵	۸۴۸۸۹۴	۱۱۸۱۸۹۶	۶۸۴۵۷۸	۴۱۵۰۷۵۷	۲۹۷۹۰۷۶	۴۷۵۲۳۹	۱۶۴۰۷۴۷۲	۴۳۶۱۸۰۵	۳۳۹۴۹۲	۳۱۶۲۹۲۰۹
۱۳۸۶	۷۶۸۹۳۴	۱۳۲۸۲۰۴	۷۱۹۴۸۰	۴۱۶۲۳۹۹	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	۴۴۴۱۲۶۲	۲۹۲۲۸۵۳	۷۱۱۰۳۹	۱۹۰۲۵۱۷۱	۴۵۰۷۶۰۱	۱۴۱۱۳۶۹	۳۴۷۱۱۲۰۵
۱۳۹۰	۱۶۴۰۸۵	۶۷۱۵۰۲	۲۳۲۵۹۹	۳۷۹۸۳۳۱	۲۴۴۹۴۱۱	۶۷۴۵۳۰	۱۹۰۹۹۶۷۲	۷۲۵۵۳۷۲	۲۱۵۰۹۲۱	۳۶۴۹۶۴۲۶
۱۳۹۱	۱۴۶۲۳۴	۷۲۶۹۸۵	۲۲۳۸۴۶	۳۸۰۲۲۷۵	۲۳۲۸۲۳۲	۸۶۳۷۶۴	۱۹۵۲۲۳۸۶	۶۰۲۰۳۷۸	۱۷۴۷۲۸۰	۳۵۳۸۱۳۸۰
۱۳۹۲	۱۱۸۰۸۴	۶۷۱۵۷۶	۲۰۱۰۱۷	۳۷۵۳۰۵۸	۲۶۱۱۰۱۱	۹۶۹۸۵۳	۱۹۴۴۸۷۷۵	۳۴۰۱۸۶۵	۸۷۸۴۲۲۶	۳۹۹۵۹۶۶۵
سهم (درصد):										
۱۳۸۴	۳/۳۶	۳/۹۷	۲/۶۰	۱۳/۰۱	۹/۶۱	۱/۵۱	۵۶/۷۳	۹/۰۸	۰/۱۳	۱۰۰/۰۰
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

(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 ۹۲-۱۳۸۴ (میلیون لیتر)



جدول (۷۸-۱): مصرف نفت گاز به تفکیک بخش‌های مصرف‌کننده و استان‌های کشور در سال ۱۳۹۲

(هزار لیتر)

استان / بخش	خانگی	عمومی ^(۱)	تجاری	کشاورزی	صنعتی	حمل و نقل		نیروگاه‌ها ^(۳)	جمع
						کشیرانی ^(۲)	سایر		
آذربایجان شرقی	۳۰۸	۲۲۳۷۵	۳۱۶۷	۱۴۱۶۵۰	۷۹۰۶۷	-	۸۳۶۹۹۵	۶۲۰۹	۱۰۸۹۷۷۱
آذربایجان غربی	۲۲۰۱	۲۴۲۸۷	۱۹۴۵۱	۲۴۵۹۶۲	۴۳۲۰۲	-	۴۴۹۰۲۹	۶۷۹۲۳۱	۱۴۶۳۳۶۳
اردبیل	۵۷۷	۲۱۶۱	۲۶۵۰	۸۰۵۷۰	۱۸۶۵۳	-	۱۹۴۱۱۱	۳۵۷۴۰۲	۶۵۶۱۲۴
اصفهان	۲۸۰	۱۶۰۲۰	۱۴۶۴	۲۱۳۷۴۲	۱۴۱۳۸۶ ^(۴)	-	۲۱۸۱۷۴۵	۷۵۱۰۹۲	۳۳۰۵۷۲۹
البرز	۱۷۳۱۲	۱۸۱۲۴	۱۰۸۹	۷۳۹۵۶	۴۸۱۹۳	-	۲۱۷۸۵۳	۳۱۸۴۲۹	۶۹۴۹۵۶
ایلام	۳۹۱۴	۲۱۶۸	۲۹۸۱	۱۹۳۳۷	۳۵۱۴۲	-	۱۲۸۳۰۴	-	۱۹۱۸۴۶
بوشهر	۱۶۹۸	۲۹۹۴۷	۳۳۶۳	۲۴۵۶۵	۳۰۸۴۲۶	۱۶۱۸۶۳	۳۶۸۳۵۱	۳۴۲۲۲۶	۱۲۴۱۴۳۹
تهران	۲۸۲۹۴	۱۳۸۵۵۳	۱۳۸۵۰	۱۲۶۴۸۷	۸۱۵۲۲	-	۱۸۵۶۲۰۱	۱۸۲۹۹۶۳	۴۰۷۴۶۰۰
چهارمحال و بختیاری	۲۳۹	۲۴۰۲	۲۱۶	۳۱۹۹۳	۷۹۴۹	-	۱۸۶۱۳۵	-	۲۲۸۹۳۴
خراسان جنوبی	۳۷۳	۱۹۳۶۱	۱۶۶۹	۴۰۳۷۱	۲۷۸۵۷	-	۲۶۸۸۳۷	۱۴۱۱۱۷	۴۹۹۵۸۵
خراسان رضوی	۴۲۳۳	۸۶۴۴	۵۸۶۱	۲۷۴۴۷۷	۱۱۲۳۵۹	-	۱۳۴۲۹۲۲	۶۱۸۰۶۸	۲۳۶۶۵۶۴
خراسان شمالی	-	۸۷۵۱	۷۶	۲۳۵۱۹	۶۶۸۳۲	-	۱۶۱۶۹۴	۱۵۴۲۱۱	۴۱۵۰۸۳
خوزستان	۱۶۸	۲۱۸۸۰	۸۵۸۸	۱۶۲۹۹۰	۲۴۹۷۲۵	۲۴۶۵۱۵	۱۴۴۰۱۵۹	۵۲۶۱۳۳	۲۶۵۶۱۵۸
زنجان	۱۲۵۶	۲۲۷۵	-	۶۹۱۵۸	۴۲۰۱۷	-	۲۷۵۴۲۶	۲۴۱۵۴۱	۶۳۱۶۷۳
سمنان	۸۱	۵۰۴۴	۱۴	۶۲۰۹۱	۳۲۴۱۱	-	۴۲۹۴۹۳	۲۶۳۶۹۳	۷۹۲۸۲۷
سیستان و بلوچستان	۲۲۹۳	۴۱۳۴۹	۳۴۱۶۶	۱۴۵۳۲۷	۵۱۸۰۹	۱۲۷۳۰۰	۵۴۷۲۴۹	۱۰۶۴۱۲۹	۲۰۱۳۶۲۲
فارس	۲۶۷	۱۹۲۶۱	۱۶۴۱	۴۹۷۵۷۹	۱۳۷۵۳۱	-	۱۳۱۲۱۹۷	۸۶۵۲۴۷	۲۸۳۳۷۲۳
قزوین	-	۶۱۱۵	۸۹۷۷	۱۰۱۷۰۲	۴۵۴۵۲	-	۵۴۲۹۸۷	۴۹۶۶۷۹	۱۲۰۱۹۱۲
قم	-	۱۱۱۲۸	۱۱۰	۳۱۷۹۸	۱۴۴۸۰	-	۴۵۲۲۸۹	۴۳۲۶۹۵	۹۴۲۵۰۰
کردستان	۵۵۱	۵۰۳۳	۲۹۴۶	۱۲۸۹۸۵	۴۰۷۱۷	-	۲۰۹۰۹۴	۴۳۰۰۵۵	۸۱۷۳۸۱
کرمان	۷۴۲	۴۹۲۸۷	۳۵۲۷	۱۸۰۰۳۱	۲۷۶۴۸۰	-	۱۱۱۲۳۶۴	۵۴۳۹۰۲	۲۱۶۶۳۳۳
کرمانشاه	۳۴۵	۲۷۴۲۲	۱۴۲۱۶	۷۹۹۵۱	۲۹۰۸۵	-	۵۱۰۶۲۴	۳۲۰۱۳۷	۹۸۱۷۸۰
کهگیلویه و بویراحمد	۵۵	۱۱۰۷۶	-	۱۰۷۵۲	۵۰۶۰	-	۱۰۷۶۲۹	-	۱۳۴۵۷۲
گلستان	۴۸۸	۶۷۳۹	۲۳۰۷	۱۹۲۵۱۵	۱۷۴۸۲	-	۲۳۳۷۴۲	۲۰۹۶۷۴	۶۶۲۹۴۷
گیلان	۶۰۷	۵۹۳۷	۷۰۳۵	۶۸۰۸۷	۳۱۳۴۷	۷۱۴۶	۳۰۶۷۵۵	۸۷۵۶۶۰	۱۳۰۲۵۷۴
لرستان	۹۲	۶۹۳۷	۲۲۷۴	۸۰۴۳۸	۴۷۹۲۹	-	۴۰۵۷۸۳	۳۰۷۲	۵۴۶۵۲۵
مازندران	۴۳۷۵۶	۹۸۸۳	۹۵۰۶	۱۶۶۸۸۵	۵۹۰۲۵	۱۵۷۳۸	۵۶۹۶۴۸	۲۰۱۴	۸۷۶۴۵۵
مرکزی	۲۳۷۰	۲۰۴۸۹	۷۸	۱۲۸۴۹۱	۶۹۲۸۶	-	۵۹۵۹۷۶	۴۱۶	۸۱۷۱۰۶
هرمزگان	۱۲	۱۱۹۷۵۵	۴۲۶۶۰	۸۲۸۲۷	۳۲۱۸۵۶	۴۱۱۲۹۱	۹۰۷۶۸۶	۲۱۵۹۸۱	۲۱۰۲۰۶۸
همدان	۲۰۳۰	۵۳۶۰	۲۰۹۶	۱۵۲۷۹۵	۲۳۸۳۷	-	۳۹۶۹۴۱	۱	۵۸۳۰۶۰
یزد	۳۵۴۲	۳۸۱۳	۵۰۳۹	۱۱۴۰۲۷	۱۴۴۸۹۴	-	۹۰۰۵۵۶	۴۹۶۵۸۴	۱۶۶۸۴۵۵
کل کشور	۱۱۸۰۸۴	۶۷۱۵۷۶	۲۰۱۰۱۷	۳۷۵۳۰۵۸	۲۶۱۱۰۱۱	۹۶۹۸۵۳	۱۹۴۴۸۷۷۵	۱۲۱۸۶۲۹۱	۳۹۹۵۹۶۶۵

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 ۲۵۰۲۱ 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 ۱۳۹۲ (میلیون لیتر)

ماه / بخش	خانگی و تجاری	کشاورزی	صنعت ^(۱)	حمل و نقل	نیروگاهها ^(۲)	سایر ^(۳)	جمع
فروردین	۲۰/۵	۲۳۸/۶	۱۵۴/۱	۱۳۲۵/۵	۵۲۸/۲	۹۸/۶	۲۳۶۵/۵
اردیبهشت	۲۶/۸	۳۶۷/۳	۲۱۵/۴	۱۷۷۹/۳	۱۰۴۵/۸	۱۲۷/۱	۳۵۶۱/۶
خرداد	۲۴/۹	۳۰۲/۸	۲۳۵/۹	۱۷۱۹/۵	۸۲۰/۳	۱۱۸/۹	۳۲۲۲/۳
تیر	۲۴/۴	۲۸۹/۳	۲۲۳/۲	۱۶۷۵/۰	۹۴۲/۷	۱۱۴/۰	۳۲۶۸/۴
مرداد	۲۳/۹	۳۰۰/۳	۲۲۰/۰	۱۶۰۴/۹	۹۶۱/۳	۱۱۶/۲	۳۲۲۶/۷
شهریور	۲۱/۴	۲۷۸/۱	۲۲۳/۹	۱۶۶۷/۲	۸۲۰/۰	۱۴۶/۹	۳۱۵۷/۵
مهر	۲۴/۳	۳۰۱/۲	۲۱۴/۶	۱۶۴۷/۵	۶۳۶/۷	۱۲۷/۹	۲۹۵۲/۳
آبان	۲۹/۳	۳۷۷/۲	۲۵۳/۹	۱۵۹۱/۲	۵۵۴/۶	۱۸۲/۶	۲۹۸۸/۸
آذر	۳۱/۸	۳۳۴/۰	۲۱۳/۳	۱۶۰۸/۷	۱۲۷۶/۶	۱۳۸/۷	۳۶۰۳/۰
دی	۳۰/۵	۳۱۹/۶	۲۲۹/۱	۱۵۰۴/۹	۱۵۷۱/۱	۱۷۲/۶	۳۸۲۷/۸
بهمن	۳۰/۳	۳۴۱/۶	۲۴۱/۲	۱۵۹۹/۰	۱۲۴۳/۰	۱۳۵/۶	۳۵۹۰/۶
اسفند	۳۱/۰	۳۰۳/۱	۲۱۱/۴	۱۷۲۶/۱	۷۳۲/۷	۱۶۲/۵	۳۱۶۶/۸
جمع	۳۱۹/۱	۳۷۵۳/۱	۲۶۳۶/۱	۱۹۴۴۸/۸	۱۱۱۳۲/۹	۱۶۴۱/۴	۳۸۹۳۱/۳

(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 ۱۳۹۲، از کل نفت گاز دریافتی، ۲۵۰۲۱ 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 ۱۳۹۲، کل نیروگاههای وزارت نیرو، بخش خصوصی و صنایع بزرگ ۱۲۱۸۶۲۹۱ 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 ۹۲-۱۳۸۴^(۱) (میلیون لیتر در روز)

ماه / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹ ^(۲)	۱۳۹۰ ^(۲)	۱۳۹۱ ^(۲)	۱۳۹۲ ^(۲)
فروردین	۶۲/۷	۶۳/۲	۷۰/۵	۷۰/۸	۷۷/۱	۷۶/۱	۶۹/۶	۷۸/۶	۷۶/۳
اردیبهشت	۷۳/۳	۷۷/۸	۸۰/۸	۸۷/۷	۸۸/۷	۸۷/۷	۸۳/۵	۹۵/۳	۱۱۴/۹
خرداد	۷۵/۷	۷۹/۳	۸۲/۷	۹۰/۳	۸۹/۷	۹۳/۶	۸۷/۴	۹۰/۸	۱۰۳/۹
تیر	۷۳/۰	۷۸/۸	۸۲/۷	۹۱/۰	۹۳/۹	۱۱۱/۹	۹۸/۰	۱۰۰/۹	۱۰۵/۴
مرداد	۷۳/۹	۷۸/۸	۸۳/۲	۸۸/۸	۹۱/۶	۱۰۴/۴	۱۰۰/۳	۹۹/۸	۱۰۴/۱
شهریور	۷۵/۷	۸۰/۷	۸۱/۹	۹۰/۶	۹۶/۸	۹۸/۲	۹۴/۹	۹۳/۸	۱۰۱/۹
مهر	۸۲/۷	۸۳/۹	۸۶/۲	۹۰/۴	۹۸/۳	۹۸/۳	۱۰۰/۰	۹۳/۹	۹۸/۴
آبان	۸۶/۶	۸۴/۴	۹۱/۳	۹۵/۷	۱۰۰/۳	۱۰۵/۹	۱۰۶/۶	۹۲/۰	۹۹/۶
آذر	۹۰/۱	۱۰۴/۵	۹۹/۸	۱۰۰/۱	۱۱۷/۷	۱۰۰/۰	۱۱۰/۱	۱۰۶/۳	۱۲۰/۱
دی	۸۶/۵	۱۰۹/۲	۹۸/۶	۱۰۷/۸	۹۶/۰	۹۶/۰	۱۱۲/۸	۱۲۲/۲	۱۲۷/۶
بهمن	۸۷/۱	۹۸/۴	۱۱۰/۶	۱۰۳/۴	۹۸/۳	۹۶/۹	۱۰۹/۹	۱۰۵/۶	۱۱۹/۷
اسفند	۸۷/۲	۹۸/۴	۹۹/۶	۸۶/۰	۱۰۰/۰	۸۲/۳	۱۰۲/۱	۹۸/۵	۱۰۹/۲
خط لوله	۰/۰۳	۰/۰۳	۰/۰۲	۰	۰	۰	۰	۰	۰
متوسط	۷۹/۴	۸۶/۲	۸۸/۸	۹۱/۸	۹۵/۷	۹۶/۱	۹۶/۹	۹۸/۱	۱۰۶/۸

(۱) در سال‌های ۱۳۸۴ لغایت ۱۳۸۶ متوسط مصرف نفت گاز تلمبه‌خانه‌های خطوط لوله و تأسیسات جانبی آنها به ترتیب ۳۲، ۳۳ و ۳۳ 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 ۹۲-۱۳۸۴

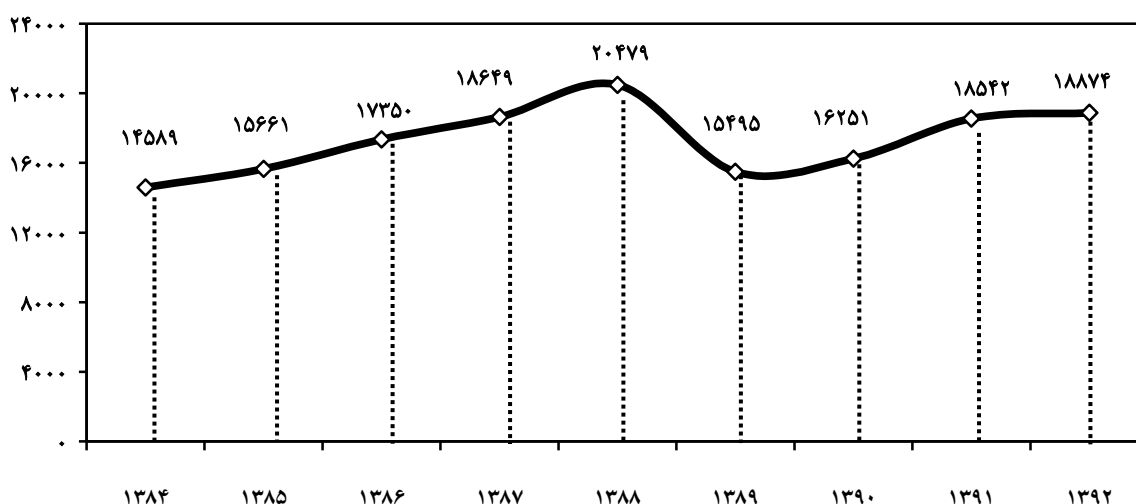
سال / بخش	خانگی	عمومی ^(۱)	تجاری	کشاورزی	صنعتی	حمل و نقل (کشتیرانی)	نیروگاه‌های وزارت نیرو	سایر نیروگاه‌ها ^(۲)	جمع
مصرف : (هزار لیتر)									
۱۳۸۴	-	۲۸۵۲۵۲	۱۳۵۴۴۲۵	۴۵۲۴	۶۰۳۵۹۲۶	۵۸۰۰۵۲	۶۳۲۸۹۸۴	-	۱۴۵۸۹۱۶۳
۱۳۸۵	-	۳۷۶۶۸۴	۱۳۵۲۸۲۰	-	۵۸۵۳۴۴۵	۴۹۰۶۸۷	۷۵۸۷۱۳۵	-	۱۵۶۶۰۷۷۱
۱۳۸۶	-	۴۳۵۰۱۳	۱۲۵۴۸۰۰	-	۶۲۶۳۸۷۱	۹۶۱۹۲۵	۸۴۳۴۷۲۳	-	۱۷۳۵۰۳۳۲
۱۳۸۷	۴۰۴۹	۱۳۹۹۵۳	۱۴۱۳۷۴۱	۲۱۵۴۶	۷۲۵۹۴۰۸	۸۹۹۴۳۱	۸۹۱۰۶۳۱	-	۱۸۶۴۸۷۵۹
۱۳۸۸	-	۲۱۱۲۱۹	۱۰۲۵۲۹۴	-	۶۲۷۴۴۳۲	۳۴۲۶۷۹۱	۹۵۴۱۴۹۰	-	۲۰۴۹۹۲۲۶
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
سهام (درصد):									
۱۳۸۴	-	۱/۹۶	۹/۲۸	۰/۰۳	۴۱/۳۷	۳/۹۸	۴۳/۳۸	-	۱۰۰/۰
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	۰/۰۲	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

(۱) شامل مصارف ارتش و ادارات می‌گردد.

(۲) شامل نیروگاه‌های بخش خصوصی می‌گردد.

* مقدار ناچیز است.

نمودار (۱۵-۱): روند مصرف نفت کوره طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ (میلیون لیتر)



جدول (۸۲-۱): مصرف نفت کوره به تفکیک بخش‌های مصرف‌کننده و استان‌های کشور در سال ۱۳۹۲

(هزار لیتر)

استان / بخش	خانگی	عمومی ^(۱)	تجاری	کشاورزی	صنعتی	حمل و نقل کشتریانی ^(۲)	نیروگاه‌ها ^(۳)	جمع
آذربایجان شرقی	-	-	-	-	۱۳۳۶۴۵	-	۲۰۲۲۳۱۱	۲۱۵۵۹۵۶
آذربایجان غربی	-	-	۳۳۳	۳۰۴	۳۰۰۴۵۱	-	-	۳۰۱۰۸۸
اردبیل	-	-	۴۴	-	۲۰۵۶۹	-	-	۲۰۶۱۳
اصفهان	-	۲۹	۴۱۵۴۳	-	۱۸۶۱۵۱	-	۳۴۴۰۷۹۵	۳۶۶۸۵۱۸
البرز	-	۱۱۱	۲۴۰۶۵	-	۳۴۲۴۳	-	۷۳۵۶۳۲	۷۹۴۰۵۱
ایلام	-	-	-	-	۴۵۶۸۴	-	-	۴۵۶۸۴
بوشهر	-	۴۳	-	-	۸۲۷۳۷	۳۸	-	۸۲۸۱۸
تهران	-	۲۷۹۵	۴۰۴۲۳	۱۹۴	۱۳۶۶۰۶	-	۱۶۲۵۷۳	۳۴۲۵۹۱
چهارمحال و بختیاری	-	۳۹	۱۳۵	-	۲۳۲۸۵	-	-	۲۳۴۵۹
خراسان جنوبی	-	-	۱۱۱۸۲	-	۴۷۶۸۲	-	-	۵۸۸۶۴
خراسان رضوی	-	۲۲۲۲	۱۹۱۲۲	-	۱۴۱۹۲۶	-	۹۱۲۰۶۸	۱۰۷۵۳۳۸
خراسان شمالی	-	-	۳۶	-	۲۵۸۸۸	-	-	۲۵۹۲۴
خوزستان	-	۶۶۶۸۲	-	۶۳	۱۱۳۷۷۴	۵۰۰۹۸	۱۰۵۵۹۲۳	۱۲۸۶۵۴۰
زنجان	-	-	۲۲	-	۳۲۵۸۱	-	-	۳۲۶۰۳
سمنان	-	۲۳۷	۲۴۳	-	۸۳۱۲۵	-	-	۸۳۶۰۵
سیستان و بلوچستان	-	۴۳۵۰	۱۷۴۰	-	۲۲۷۷۰۴	-	۴۱۷۱۸۱	۶۵۰۹۷۵
فارس	-	۱۰۲	۱۵	-	۱۹۶۰۴۴	-	-	۱۹۶۱۶۱
قزوین	-	۸۲	۲۳۱۵	-	۹۴۵۶۱	-	۱۳۷۶۱۱۱	۱۴۷۳۰۶۹
قم	-	۲۱۴	۸۲۸۸۲	-	۲۵۰۶۱	-	-	۱۰۸۱۵۷
کردستان	-	-	-	-	۳۷۹۸۸	-	-	۳۷۹۸۸
کرمان	-	۲۴۰۶	۲۶۳۴۷	-	۱۱۹۸۷۷	-	۷۰۲۷۰	۲۱۸۹۰۰
کرمانشاه	-	۲۲۶	۸۱۰۴	-	۸۲۵۵۶	-	۷۱۱۵۰۷	۸۰۲۳۹۳
کهگیلویه و بویراحمد	-	-	-	-	۷۶۳۰	-	-	۷۶۳۰
گلستان	-	-	۲۴۷۰	-	۲۶۲۴۴	-	-	۲۸۷۱۴
گیلان	-	-	-	-	۲۳۱۲۲	-	-	۲۳۱۲۲
لرستان	-	۶۷	۴۹	-	۵۶۸۱۶	-	-	۵۶۹۳۲
مازندران	-	-	۱۹۴۸	-	۷۵۳۶۵	-	۱۹۰۴۸۲۷	۱۹۸۲۱۴۰
مرکزی	-	۳۴۳	۲۱۶۹۵	-	۱۱۴۲۰۳	-	۳۴۳۰۴۲	۴۷۹۲۸۳
هرمزگان	-	۱۱۴۷۸۶	-	-	۳۱۱۲۵	۲۴۸۹۲۵	۱۴۵۰۱۲۳	۱۸۴۴۹۵۹
همدان	-	۵۳۳	۱۱۱	-	۶۰۸۲۷	-	۶۶۱۱۰۰	۷۲۲۵۷۱
یزد	-	-	۴۹۴۵۶	-	۱۹۳۷۲۲	-	-	۲۴۳۱۷۸
کل کشور	-	۱۹۵۲۶۶	۳۳۴۲۷۹	۵۶۱	۲۷۸۱۱۹۲	۲۹۹۰۶۱	۱۵۲۶۳۴۶۳	۱۸۸۷۳۸۲۲

(۱) شامل مصارف ارتش و ادارات می‌گردد.

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

جدول (۸۳-۱): متوسط مصرف نفت کوره در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴^(۱) (میلیون لیتر در روز)

ماه / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
فروردین	۳۳/۶	۲۷/۸	۳۵/۱	۳۴/۷	۴۶/۸	۳۶/۵	۲۹/۸	۳۶/۷	۳۹/۰
اردیبهشت	۳۵	۳۳/۹	۲۸/۵	۳۶/۶	۵۰	۴۱/۵	۲۴/۶	۳۹/۸	۴۹/۹
خرداد	۳۲/۵	۲۸/۲	۲۹/۱	۴۷/۵	۷۱	۳۷/۲	۳۹/۰	۴۴/۷	۵۱/۳
تیر	۳۵/۷	۲۸/۵	۳۰/۷	۴۹/۸	۶۷/۷	۴۲/۳	۴۵/۷	۵۶/۹	۴۹/۲
مرداد	۳۵/۱	۳۱/۵	۴۱	۴۴/۵	۵۳/۵	۴۸/۶	۵۲/۲	۵۵/۰	۵۳/۱
شهریور	۳۲	۳۴/۳	۳۸/۷	۴۴/۵	۵۷/۴	۴۲/۶	۴۴/۳	۵۹/۶	۵۴/۴
مهر	۳۳/۶	۳۴	۴۲/۴	۳۸	۵۴/۷	۴۸/۵	۳۱/۶	۵۱/۹	۵۱/۲
آبان	۴۱/۱	۳۸/۲	۴۹/۲	۴۸/۸	۵۸/۳	۵۰	۴۸/۹	۴۸/۵	۴۹/۳
آذر	۴۴/۹	۶۲/۴	۶۱/۶	۶۰/۴	۷۴	۵۷/۷	۴۸/۳	۵۶/۴	۵۲/۵
دی	۶۱/۵	۶۴/۶	۴۶/۳	۶۰	۶۷/۷	۵۸/۱	۴۴/۱	۶۰/۰	۵۷/۲
بهمن	۶۲	۶۱/۹	۵۵/۹	۵۵	۶۲/۳	۵۶/۲	۵۲/۳	۵۹/۲	۵۷/۲
اسفند	۴۲/۲	۷۲/۳	۵۸/۶	۴۵/۱	۵۶/۹	۴۷/۹	۵۴/۷	۵۲/۳	۴۵/۱
متوسط	۴۰/۷	۴۲/۸	۴۲/۹	۴۷/۰	۶۰/۰	۴۷/۲	۴۲/۹	۵۱/۸	۵۰/۸

(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. در سال ۱۳۹۲ نیروگاه‌های کشور ۱۵۲۶۳/۵ هزار لیتر نفت کوره مصرف کرده‌اند که بیش از دریافتی سال ۱۳۹۲ از شرکت ملی پخش بوده است. نیروگاه‌های کشور مابقی نیاز خود را از ذخیره سال گذشته انبارهای خود تأمین نموده‌اند. بدیهی است در محاسبات تراز انرژی باید میزان سوخت نیروگاه‌ها را در محاسبات مصرف لحاظ نمود.

جدول (۸۴-۱): مصرف گاز مایع به تفکیک بخش طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ (تن)

سال / بخش	خانگی	تجاری / عمومی	حمل و نقل	سایر بخش‌ها	جمع
مصرف: (تن)					
۱۳۸۴	۲۳۴۱۱۱۰	(۱)	۲۳۵۴۲۵	۲۱۲۴۳۰	۲۷۸۸۹۶۵
۱۳۸۵	۲۴۲۴۳۳۰	(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	۲۵۶۴۷۹	۲۴۸۱۱۲۱
۱۳۹۰	۲۱۰۷۹۷۰	(۲)	۳۷۴۶۹	۹۹۹۲۴	۲۲۴۵۳۶۳
۱۳۹۱	۱۶۲۶۱۳۸	۴۸۶۷۸۰	۲۱۵۹۳	۷۲۸۳۴	۲۲۰۷۳۴۶
۱۳۹۲	۲۲۱۳۲۸۷	(۲)	۱۴۶۰۰	-	۲۲۲۷۸۸۷
سه‌م (درصد):					
۱۳۸۴	۸۳/۹۴	(۱)	۸/۴۴	۷/۶۲	۱۰۰/۰۰
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

(۲) شامل بخش خانگی و تجاری می‌باشد.

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

(۴) فقط شامل بخش صنایع می‌گردد.

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

جدول (۸۵-۱): متوسط مصرف گاز مایع در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ (تن در روز)

ماه / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
فروردین	۶۰۰۷	۵۸۵۸	۵۹۸۷	۵۶۶۶	۶۵۹۹	۶۰۲۷	۵۸۲۵	۶۱۲۹	۶۰۵۵
اردیبهشت	۵۸۴۰	۵۶۱۷	۵۴۴۵	۵۶۵۰	۶۳۷۷	۵۸۲۰	۵۶۴۱	۵۷۵۵	۶۰۹۱
خرداد	۵۵۷۵	۵۳۵۴	۵۰۳۸	۵۳۸۶	۵۹۹۷	۸۰۸۱	۵۷۵۹	۵۸۰۵	۵۸۴۴
تیر	۵۳۱۴	۵۲۳۴	۵۲۲۰	۵۲۹۸	۶۴۱۹	۶۵۴۲	۵۷۳۸	۵۶۸۱	۵۷۲۶
مرداد	۵۴۵۳	۵۱۷۴	۵۱۲۴	۵۳۷۲	۶۶۳۸	۶۴۹۳	۵۶۴۵	۵۲۲۷	۵۶۲۱
شهریور	۵۶۰۵	۵۳۷۶	۵۷۱۷	۵۹۰۹	۷۴۲۱	۶۷۹۴	۵۷۹۶	۵۷۶۴	۵۸۶۵
مهر	۵۶۹۲	۶۲۲۷	۶۲۰۱	۵۹۵۲	۷۱۶۲	۶۸۵۴	۶۳۷۵	۶۰۵۴	۵۹۷۲
آبان	۶۸۵۶	۶۱۸۰	۶۴۸۴	۶۵۶۵	۷۳۲۷	۷۲۰۴	۶۵۰۵	۶۲۴۰	۶۵۹۷
آذر	۶۹۰۰	۶۸۰۵	۷۰۰۰	۷۲۸۱	۷۶۰۷	۷۳۵۵	۶۹۸۲	۶۶۲۲	۶۲۸۸
دی	۶۸۴۹	۶۹۷۶	۶۸۵۴	۷۲۱۳	۷۹۸۸	۷۲۰۹	۶۶۱۵	۶۶۴۶	۶۳۷۶
بهمن	۶۹۵۴	۷۰۰۱	۷۶۲۳	۶۵۴۵	۷۵۳۰	۶۵۶۲	۶۴۱۵	۶۲۳۶	۶۳۵۹
اسفند	۶۳۹۰	۶۶۴۲	۷۰۵۸	۶۲۵۰	۷۴۸۵	۶۶۶۱	۶۶۲۲	۶۲۷۵	۶۵۱۳
متوسط	۶۱۱۱	۶۰۲۵	۶۱۳۲	۶۰۸۲	۷۰۴۶	۶۷۹۸	۶۱۵۲	۶۰۳۶	۶۱۰۹

جدول (۸۶-۱): مصرف سایر فرآورده‌های نفتی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ (هزار مترمکعب)

سال	بنزین هواپیما LL ۱۰۰	حلالها	سوخت سبک جت (JP4)	سوخت سنگین جت (ATK)	روغن‌ها ^(۱)	قیر ^(۲)	سایر فرآورده‌ها	جمع
۱۳۸۴	۱/۵	۶۴/۰	۱۰۵/۰	۹۶۷/۰	۱۴۴۲/۰	۳۵۱۴/۹	۲۰۰/۰ ^(۳)	۶۲۹۵
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 ^(۴)	۳۶۲۹/۰	۳۱۴۸/۰	۹۷۹۰
۱۳۸۸	۱/۰	۶۲/۳	۹۴/۰	۱۳۸۳/۷	۱۳۰۹/۱ ^(۴)	۴۴۲۵/۱	۲۳۱۰/۰	۹۵۸۵
۱۳۸۹	۱/۴	۵۰/۸	۸۹/۰	۱۴۳۰/۴	۵۵۷/۰ ^(۴)	۱۲۱۹/۱	۲۷۱۸/۱ ^(۵)	۶۰۶۶
۱۳۹۰	۱/۱	۳/۵	۷۲/۹	۱۳۴۶/۰	۶/۰	۷۷۶/۲	۱۷۴۴/۵ ^(۶)	۳۹۵۰
۱۳۹۱	۰/۴	۶/۳	۶۸/۲	۱۳۳۹/۵	۴۳/۴	۶۶۹/۵	۲۸۲۸/۲ ^(۷)	۴۹۵۶
۱۳۹۲	۰/۲	۲/۲	۵۵/۰	۱۳۹۶/۶	۲۸/۹	۴۵/۹	۰/۱۵ ^(۸)	۱۵۲۹

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

(۲) شامل انواع قیر، وکیوم باتوم و وکیوم سلایس، مالچ و آیزوربیسایکل 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.

جدول (۸۷-۱): خوراک مصرفی در مجتمع‌های پتروشیمی به استثنای گاز طبیعی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۷ (هزار مترمکعب)

سال	نفتا	پنتان	پلاتفرمیت	نفت سفید	مازوت	هیدروژن	گاز مایع
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	-

جدول (۸۷-۱): خوراک مصرفی در مجتمع‌های پتروشیمی به استثنای گاز طبیعی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۷... ادامه

(هزار تن)

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

(۱) شامل ۲۷۹۴/۸ هزار تن گازهای اتان و بالاتر نیز می‌گردد.

جدول (۸۸-۱): قیمت‌های اسپات نفت خام سبک و سنگین ایران طی سال‌های ۲۰۰۰-۲۰۱۳

(دلار / بشکه)

سال	نفت خام سبک ایران	نفت خام سنگین ایران
۲۰۰۰	۲۶/۸	۲۶
۲۰۰۱	۲۲/۹	۲۱/۷
۲۰۰۲	۲۳/۵	۲۳/۱
۲۰۰۳	۲۶/۹	۲۶/۳
۲۰۰۴	۳۴/۶	۳۳/۱
۲۰۰۵	۵۰/۷	۴۸
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
ژانویه	۱۱۰/۳۸	۱۰۸/۵۲
فوریه	۱۱۴/۶۸	۱۱۲/۲۴
مارس	۱۰۸/۵۲	۱۰۵/۴۷
آوریل	۱۰۱/۲۷	۹۹/۷۱
مه	۱۰۰/۹۸	۹۹/۷۲
ژوئن	۱۰۱/۷۳	۱۰۰/۶۱
جولای	۱۰۵/۵۴	۱۰۳/۶۵
اوت	۱۰۹/۱۷	۱۰۷/۰۶
سپتامبر	۱۱۰/۴۷	۱۰۹/۱۵
اکتبر	۱۰۸/۱۹	۱۰۷/۶۹
نوامبر	۱۰۶/۵۲	۱۰۶/۸۷
دسامبر	۱۰۸/۹۸	۱۰۸/۹۶

جدول (۸۹-۱): نوسانات قیمت فوب فرآورده‌های نفتی به تفکیک فرآورده طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ (سنت / لیتر)

فرآورده / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
بنزین موتور سوپر	۳۹/۱	۴۲/۰	۵۰/۳	۵۶/۰۱	۴۷/۴۹	۵۷/۱۸	۷۵/۸۹	۷۵/۱۸	۷۲/۰۸
بنزین موتور معمولی	۳۸/۳۲	۴۱/۱۶	۴۹/۲۹	۵۴/۸۹	۴۶/۵۴	۵۷/۱۸	۷۵/۸۹	۷۵/۱۸	۷۲/۰۸
نفت سفید	۴۳/۷	۴۸/۲	۵۸/۴	۶۶/۷۷	۴۶/۹	۵۹/۸۹	۷۹/۱۷	۷۷/۷۶	۷۴/۷۳
نفت گاز	۴۰/۸	۴۶/۱	۵۷/۴	۶۵/۱۸	۴۶/۴۴	۵۹/۲	۷۸/۷۶	۷۷/۳۹	۷۴/۷۶
نفت کوره	۲۴/۹	۲۸/۵	۳۸/۳	۴۱/۶۲	۳۸/۶	۴۵/۴۴	۶۲/۰۷	۵۹/۵۴	۵۵/۹۷
گاز مایع (دلار / تن)	۴۶۲/۸	۵۲۰/۶۳	۶۷۱/۶۱	۶۹۷/۲۲	۵۷۲/۸۷	۷۳۹/۹۹	۸۸۱/۸۹	۸۹۷/۳	۸۷۸/۴۱

جدول (۹۰-۱): قیمت اسمی فروش فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۸۸-۱۳۸۰ (ریال / لیتر)

سال	بنزین معمولی	بنزین سوپر	نفت سفید	سوخت سبک جت (JP4)	سوخت سنگین (ATK)	نفت گاز	نفت کوره	گاز مایع
۱۳۸۰	۴۵۰/۰	۶۰۵/۰	۱۲۰/۰	۴۵۴/۰	۴۵۴/۰	۱۲۰/۰	۶۴/۲	۲۴/۰
۱۳۸۱	۵۰۰/۰	۶۶۵/۰	۱۳۰/۰	۱۳۶۰/۰	۱۳۶۰/۰	۱۳۰/۰	۷۰/۰	۲۶/۰
۱۳۸۲	۶۵۰/۰	۹۰۰/۰	۱۶۰/۰	•	•	۱۶۰/۰	۸۸/۲	۲۸/۶
۱۳۸۳	۸۰۰/۰	۱۱۰۰/۰	۱۶۵/۰	•	•	۱۶۵/۰	۹۴/۵	۳۱/۷
۱۳۸۴	۸۰۰/۰	۱۱۰۰/۰	۱۶۵/۰	۱۴۰۰/۰	۱۴۰۰/۰	۱۶۵/۰	۹۴/۵	۳۱/۷
۱۳۸۵	۸۰۰/۰	۱۱۰۰/۰	۱۶۵/۰	•	•	۱۶۵/۰	۹۴/۵	۳۱/۷
۱۳۸۶	۱۰۰۰/۰	۱۴۰۰/۰	۱۶۵/۰	•	•	۱۶۵/۰ ^(۱)	۹۴/۵ ^(۲)	۳۰/۸
۱۳۸۷	۱۰۰۰/۰	۱۵۰۰/۰	۱۶۵/۰	•	•	۱۶۵/۰ ^(۲)	۹۴/۶ ^(۲)	۳۰/۹
۱۳۸۸	۱۰۰۰/۰	۱۵۰۰/۰	۱۶۵/۰	•	•	۱۶۵/۰ ^(۳)	۹۴/۵ ^(۲)	۳۰/۹

ملاحظات: از سال ۱۳۸۱ فقط بنزین بدون سرب عرضه شده است.

(۱) این رقم مربوط به سایر بخش‌ها به استثنای نیروگاه‌ها می‌باشد. رقم فروش به نیروگاه‌ها ۵۹/۱۸ (ریال / لیتر) می‌باشد.

(۲) این رقم مربوط به سایر بخش‌ها به استثنای نیروگاه‌ها می‌باشد. رقم فروش به نیروگاه‌ها ۳۰/۶۱ (ریال / لیتر) می‌باشد.

(۳) این رقم مربوط به سایر بخش‌ها به استثنای نیروگاه‌ها می‌باشد. رقم فروش به نیروگاه‌ها ۵۸/۵۶ (ریال / لیتر) می‌باشد. • مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۹۱-۱): قیمت اسمی فروش فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۹ (ریال / لیتر)

فرآورده / سال	۱۳۸۹		۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
	قبل از هدفمندی یارانه‌ها	بعد از هدفمندی یارانه‌ها			
بنزین معمولی	۱۰۰۰ و ۴۰۰۰	۴۰۰۰ و ۷۰۰۰	۱۰۰۰ و ۴۰۰۰ و ۷۰۰۰	۴۰۰۰ و ۷۰۰۰	۴۰۰۰ و ۷۰۰۰
بنزین سوپر	۱۵۰۰ و ۵۴۰۰	۵۰۰۰ و ۸۰۰۰	۱۵۰۰ و ۵۰۰۰ و ۸۰۰۰	۵۰۰۰ و ۸۰۰۰	۵۰۰۰ و ۸۰۰۰
نفت سفید	۱۶۵	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰
سوخت سبک جت (JP4)	•	•	•	۱۵۵۶۴	•
نفت گاز	۱۶۵ ^(۱)	۱۵۰۰ و ۱۵۰۱ و ۳۵۰۰	نیروگاه ۳۵۰۰ سایر بخش‌ها ۱۵۰۰ و ۳۵۰۰	نیروگاه ۳۵۰۰ سایر بخش‌ها ۱۵۰۰ و ۳۵۰۰	۱۵۰۰ و ۳۵۰۰
سوخت سنگین (ATK)	•	•	•	از ۹۱/۱/۱ الی ۹۱/۸/۳۰ - ۲۰۰۰ از ۹۱/۹/۱ الی ۹۱/۱۲/۳۰ - ۷۰۰۰	•
نفت کوره	۹۴/۵ ^(۲)	۲۰۰۰	نیروگاه ۲۰۰۰ سایر بخش‌ها ۲۰۰۰	نیروگاه ۲۰۰۰ سایر بخش‌ها ۲۰۰۰	۲۰۰۰ و ۲۰۰۰
گاز مایع	۵۷/۲ ^(۳)	۱۸۰۰ و ۴۸۶۰ و ۵۴۰۰	۳۰۰۰ و ۴۴۰۰ و ۵۴۰۰	۱۸۰۰ و ۴۸۶۰ و ۵۴۰۰	۵۴۰۰

(۱) این رقم مربوط به سایر بخش‌ها به استثنای نیروگاه‌ها می‌باشد. رقم فروش به نیروگاه‌ها قبل از هدفمندی یارانه‌ها ۵۸/۵۶۴ (ریال / لیتر) و بعد از هدفمندی یارانه‌ها ۳۵۰۰ (ریال / لیتر) می‌باشد.

(۲) این رقم مربوط به سایر بخش‌ها به استثنای نیروگاه‌ها می‌باشد. رقم فروش به نیروگاه‌ها قبل از هدفمندی یارانه‌ها ۳۰/۶۱۳ (ریال / لیتر) و بعد از هدفمندی یارانه‌ها ۲۰۰۰ (ریال / لیتر) می‌باشد. (۳) سوخت در جایگاه‌ها می‌باشد. • مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

۴-۱۱-۱ - جداول گاز طبیعی

- ذخایر گاز طبیعی
- تولید و مصرف گاز غنی
- تزریق گاز و آب به میادین
- ظرفیت اسمی پالایشگاه‌های گاز و واحدهای نم زدایی
- عملکرد پالایشگاه‌های گاز ایران
- صادرات و واردات گاز طبیعی
- شبکه‌گذاری، انشعابات و مصرف‌کنندگان شرکت‌های گازرسانی
- گاز مصرفی واحدهای پتروشیمی
- 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 ۹۲-۱۳۸۷ (تریلیون متر مکعب)

شرح / سال	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
ذخایر قابل استحصال	۲۹/۰	۳۳/۱	۳۳/۶	۳۳/۸	۳۳/۸	۳۳/۹
مناطق دریایی	۱۹/۸	۲۰/۵	۲۰/۸	۲۰/۷	۲۰/۷	•
مناطق خشکی	۹/۲	۱۲/۶	۱۲/۸	۱۳/۱	۱۳/۱	•
کل تولید انباشتی	۳/۲	۳/۲	۳/۶	۳/۸	۳/۸	۴/۳
مناطق دریایی	۰/۴	۰/۵	۳/۰	۰/۷	۰/۷	•
مناطق خشکی	۲/۷	۲/۹	۰/۶	۳/۱	۳/۱	•

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۹۳-۱): تولید گاز غنی از منابع مختلف طی سالهای ۹۲-۱۳۸۴ (میلیون مترمکعب در روز)

سال	گاز همراه	گاز کلاهدک و سازندهای گازی	گاز میادین مستقل	جمع
۱۳۸۴	۹۴/۶	۳۵/۳	۳۰۵/۹	۴۳۵/۸
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

جدول (۹۴-۱): مصرف گاز غنی طی سالهای ۹۲-۱۳۸۴ (میلیون مترمکعب در روز)

سال	تحویلی به کارخانجات گاز و گاز مایع	پالایشگاه‌های گاز و واحدهای نم‌زدایی	تزریق	پتروشیمی	خودمصرفی	گازهای قابل جمع‌آوری	تبدیل به مایعات گازی و خطای اندازه‌گیری	جمع
۱۳۸۴	۷۶/۶	۳۰۱/۶	۳/۹	۷/۱	۸/۲	۳۸/۲	-	۴۳۵/۶
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	۱/۸	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

(۱) این مقدار مشتمل بر گاز غنی همراه و گنبدی تحویلی به کارخانجات گاز و گازمایع، گاز غنی سازند مارون خامی تحویلی به واحد تفکیک و گاز غنی تحویلی از آغار / دالان به کارخانه‌های ۲۰۰، ۳۰۰ و ۱۶۰۰ می‌باشد.

(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 فرآیند (از منشأ میادین آغار / دالان) نیز هست.

(۳) این مقدار مشتمل بر تزریق گاز غنی به میادین هفتگل، بی بی حکیمه و گچساران، درود و دارخوین می‌باشد.

(۴) این مقدار مشتمل بر گاز غنی تحویلی از شرکت‌های نفتی به مجتمع‌های پتروشیمی رازی و خارک می‌باشد.

(۵) این مقدار مشتمل بر گاز غنی ارسالی به پالایشگاه لاوان و نیروگاه کیش می‌باشد.

(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 ۹۲-۱۳۸۴ (هزار تن)

سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
هاشمی نژاد	۴۹۰/۶	۵۰۸/۴	۴۹۰/۹	۵۸۱/۹	۵۶۸/۲	۵۹۵/۵	۵۹۴/۴	۶۳۰/۵	۶۳۴/۸
پارس جنوبی (فاز ۱)	۲۹/۷	۳۱/۹	۲۶/۶	۲۸/۷	۴۲/۶	۴۴/۵	۴۰/۳	۴۱/۱	۴۸/۲
پارس جنوبی (فازهای ۲ و ۳)	۱۰۸/۲	۹۹/۱	۱۰۹/۶	۱۰۷/۱	۱۳۴/۰	۱۲۲/۱	۱۲۲/۷	۱۲۹/۰	۱۳۵/۲
پارس جنوبی (فازهای ۴ و ۵)	-	۷۵/۸	۷۰/۲	۸۴/۷	۶۸/۲	۷۹/۴	۹۶/۴	۱۰۰/۶	۹۶/۸
پارس جنوبی (فازهای ۹ و ۱۰)	-	-	-	-	۱۸/۱	۸۲/۵	۵۱/۹	۶۸/۵	۵۱/۷
ایلام	-	-	-	-	-	-	-	-	۱۰/۲
جمع	۶۲۸/۵	۷۱۵/۳	۶۹۷/۴	۸۰۲/۴	۸۳۱/۲	۹۲۴/۰	۹۰۵/۷	۹۶۹/۷	۹۷۶/۹

جدول (۹۶-۱): تزریق گاز و آب به میادین طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ (میلیون مترمکعب در روز)

سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
گاز (میلیون مترمکعب در روز)	۷۷/۳	۷۳/۱	۸۷/۷	۷۷/۷	۷۹/۰	۸۸/۴	۸۶/۹	۷۷/۷	۸۱/۹
آب (میلیون بشکه در سال)	۹۸/۹	۱۳۰/۳	۱۳۲/۹	۴۲۰/۶	۱۵۲/۶	۱۵۲/۶	۴۰۳/۲	۱۳۰/۶	۱۲۵/۹

جدول (۹۷-۱): ظرفیت اسمی پالایش و نمزدایی پالایشگاه‌های گاز کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ (میلیون مترمکعب در روز)

پالایشگاه / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
فجر (کنگان)	۱۱۰	۱۱۰	۱۱۰	۱۱۰	۱۱۰	۱۱۰	۱۲۵/۰	۱۲۵/۰	۱۲۵/۰
خانگیران (هاشمی نژاد)	۴۴/۵	۴۴/۵	۴۴/۵	۴۴/۵	۴۴/۵	۴۱/۵	۵۱/۰	۵۱/۰	۵۱/۰
نمزدایی گنبدلی و شورجه B و D	۴/۵	۴/۵	۴/۵	۴/۵	۴/۵	۷/۴	۷/۴	۷/۴	۷/۴
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
سرخون	۱۴/۱	۱۴/۱	۱۴/۴	۱۴/۴	۱۴/۴	۱۴/۴	۱۴/۴	۱۴/۴	۱۴/۶
دالان	۲۰	۲۰	۲۰	۲۰	۲۰	۲۰	۲۰	۲۰	۲۰
پارس جنوبی (فازهای ۱ تا ۵، ۹ و ۱۰)	۱۴۰	۱۴۰	۱۴۰	۱۹۰	۱۹۰	۱۹۱	۲۰۹/۷	۲۰۹/۷	۲۰۹/۷
پارسیان	۲۵	۸۱	۸۱	۸۱	۸۱	۸۲/۵	۸۲/۵	۸۲/۵	۸۲/۵
ایلام	-	-	۶/۸	۶/۸	۶/۸	۶/۸	۶/۸	۶/۸	۶/۸
گورزین	۱/۷	۱/۷	۲/۱	۲/۱	۲/۱	۲/۱	۲/۰	۲/۰	۲/۰
نمزدایی سراج	۰/۷	۰/۷	۰/۷	۰/۷	۰/۷	۰/۷	۰/۷	۰/۷	۰/۷
جمع	۳۸۷/۷	۴۴۳/۷	۴۵۲/۲	۵۰۲/۲	۵۰۲/۲	۵۱۹/۶	۵۴۷/۸	۵۴۷/۸	۵۴۷/۸

جدول (۹۸-۱): عملکرد شرکت پالایش گاز فجر طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴^(۱) (میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	افت گاز	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۴	۳۳۹۸۹/۰	۲۹۷/۹	۵۵۶/۶	۶۸۷/۷	۳۲۷۴۴/۸
۱۳۸۵	۳۳۲۲۷/۶	۲۷۲/۸	۵۵۳/۶ ^(۱)	•	۳۲۵۴۴/۲
۱۳۸۶	۳۱۰۷۷/۶	۲۴۹/۰	۵۱۹/۰ ^(۱)	•	۳۰۴۳۸/۷
۱۳۸۷	۳۳۴۵۶/۷	۲۳۹/۵	۵۵۹/۰ ^(۱)	•	۳۲۷۸۰/۲
۱۳۸۸	۳۳۱۷۳/۹	۲۴۳/۱	۵۵۱/۰ ^(۱)	•	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

(۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی و پروپان نیز تولید می‌نماید. (۲) سوخت مشعل و ضایعات. • مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۹۹-۱): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز فجر در سال ۱۳۹۲^(۱) (میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۲۶۰۳/۱	۲۱/۲	۴۴/۳	-	۲۵۴۷/۶
اردیبهشت	۲۰۹۰/۶	۱۳/۹	۳۵/۵	-	۲۰۴۹/۱
خرداد	۲۰۶۵/۲	۱۵/۵	۳۵/۱	-	۲۰۲۱/۸
تیر	۱۸۴۸/۸	۱۶/۸	۳۱/۴	-	۱۸۰۷/۶
مرداد	۱۸۷۴/۹	۱۸/۷	۳۱/۹	-	۱۸۳۱/۸
شهریور	۲۱۵۲/۳	۱۸/۸	۳۶/۹	-	۲۱۰۷/۴
مهر	۲۲۳۵/۰	۱۸/۲	۳۸/۶	-	۲۱۸۹/۴
آبان	۲۸۲۹/۳	۲۲/۷	۴۹/۲	-	۲۷۷۳/۲
آذر	۳۴۲۰/۳	۲۴/۵	۶۰/۰	-	۳۳۵۸/۲
دی	۳۶۳۶/۳	۲۵/۹	۶۴/۲	-	۳۵۷۱/۲
بهمن	۳۵۹۴/۶	۲۳/۵	۶۳/۵	-	۳۵۳۲/۵
اسفند	۳۴۶۰/۰	۲۱/۶	۶۱/۲	-	۳۴۰۰/۳
جمع	۳۱۸۱۰/۵	۲۴۱/۳	۵۵۱/۸	-	۳۱۱۹۰/۰

(۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی و پروپان نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱۰۰-۱): عملکرد شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴^(۱) (میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۴	۱۴۰۲۱/۵	۴۹۶/۷	۱۲۸۲/۸ ^(۲)	۲۸۶/۲	۱۱۹۵۵/۸
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

(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.

(۲) شامل ۳۷۰۳۵ هزار مترمکعب گازهای اسیدی سوزانده شده و ۱۲۴۷۷۳۰ هزار مترمکعب گاز اسیدی مورد استفاده برای تولید گوگرد می‌باشد.

جدول (۱۰۱-۱): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد در سال ۱۳۹۲^(۱) (میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۱۲۸۷/۷	۳۵/۸	۱۳۱/۳	۸/۷	۱۲۴۹/۰
اردیبهشت	۱۰۵۹/۰	۳۰/۳	۱۱۴/۴	۷/۰	۱۰۲۷/۰
خرداد	۱۰۴۱/۰	۲۹/۶	۱۱۲/۴	۶/۹	۱۰۰۹/۷
تیر	۱۰۶۸/۹	۳۲/۵	۱۱۰/۷	۷/۲	۱۰۳۴/۲
مرداد	۱۰۵۰/۰	۳۱/۰	۱۰۷/۰	۷/۲	۱۰۱۶/۵
شهریور	۱۱۳۶/۲	۳۷/۲	۱۲۰/۳	۷/۶	۱۰۹۶/۸
مهر	۱۲۰۵/۴	۳۷/۱	۱۳۰/۴	۸/۱	۱۱۶۶/۴
آبان	۱۴۸۶/۵	۳۹/۰	۱۴۵/۰	۱۰/۳	۱۴۴۳/۳
آذر	۱۵۳۹/۰	۳۹/۵	۱۴۶/۸	۱۰/۸	۱۴۹۴/۶
دی	۱۵۶۷/۵	۳۸/۵	۱۴۹/۸	۱۱/۰	۱۵۲۴/۳
بهمن	۱۵۲۷/۶	۳۹/۵	۱۴۶/۸	۱۰/۷	۱۴۸۳/۵
اسفند	۱۴۸۶/۵	۳۷/۸	۱۴۲/۱	۱۰/۴	۱۴۴۴/۲
جمع	۱۵۴۵۵/۲	۴۲۷/۷	۱۵۵۷/۱	۱۰۵/۸	۱۴۹۸۹/۴

(۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی، پروپان، بوتان و گوگرد نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۰۲) : عملکرد شرکت پالایش گاز بید بلند طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۴	۲۵۰۰/۸	۶۶/۵	۴۲/۸	۴۰/۲	۲۳۵۱/۳
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

جدول (۱-۱۰۳) : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز بید بلند در سال ۱۳۹۲

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۵۴۰/۳	۷/۰	۱۳/۷	۶/۲	۵۳۳/۵
اردیبهشت	۵۹۷/۱	۷/۸	۱۵/۸	۶/۷	۵۸۹/۳
خرداد	۴۴۹/۵	۶/۰	۱۱/۶	۵/۱	۴۴۳/۳
تیر	۴۴۶/۱	۶/۸	۱۳/۰	۶/۰	۴۳۹/۳
مرداد	۵۴۵/۳	۶/۱	۱۳/۴	۵/۸	۵۳۹/۱
شهریور	۵۶۸/۵	۷/۱	۱۴/۰	۶/۲	۵۶۱/۷
مهر	۶۰۶/۶	۸/۲	۱۱/۸	۵/۶	۵۹۸/۵
آبان	۶۸۶/۴	۷/۸	۱۳/۱	۶/۰	۶۷۸/۶
آذر	۷۸۶/۹	۷/۶	۱۴/۴	۶/۳	۷۷۹/۴
دی	۸۰۴/۹	۸/۲	۱۴/۶	۶/۳	۷۹۶/۸
بهمن	۸۰۲/۵	۷/۷	۱۲/۶	۵/۹	۷۹۴/۷
اسفند	۷۵۵/۵	۸/۵	۱۲/۲	۵/۷	۷۴۷/۰
جمع	۷۵۸۹/۶	۸۸/۶	۱۶۰/۰	۷۱/۹	۷۵۰۱/۲

جدول (۱-۱۰۴) : عملکرد شرکت پالایش گاز مسجد سلیمان^(۱) طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶

(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

(۱) این پالایشگاه سالانه مابعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۰۵): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز مسجد سلیمان^(۱) در سال ۱۳۹۲ (میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۶/۲	۰/۳	۰/۰۳	۰/۱	۵/۹
اردیبهشت	۵/۹	۰/۳	۰/۰۳	۰/۱	۵/۹
خرداد	۹/۶	۰/۳	۰/۰۵	۰/۱	۹/۳
تیر	۱۰/۲	۰/۳	۰/۰۶	۰/۱	۹/۹
مرداد	۷/۸	۰/۳	۰/۰۴	۰/۱	۷/۴
شهریور	۹/۳	۰/۳	۰/۰۵	۰/۱	۹/۰
مهر	۱۰/۸	۰/۳	۰/۰۶	۰/۱	۱۰/۵
آبان	۹/۹	۰/۳	۰/۱	۰/۱	۹/۶
آذر	۶/۰	۰/۳	۰/۰۳	۰/۱	۵/۷
دی	۱۰/۸	۰/۳	۰/۱	۰/۱	۱۰/۵
بهمن	۱۲/۶	۰/۳	۰/۱	۰/۱	۱۲/۳
اسفند	۱۱/۰	۰/۳	۰/۱	۰/۱	۱۰/۷
جمع	۱۱۰/۱	۳/۶	۰/۶	۱/۵	۱۰۶/۸

(۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۰۶): عملکرد شرکت پالایش گاز سرخون و قشم طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ (میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۴	-	•	۲۰/۲	•	۵۵۰۲/۳
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	۰/۵	۹/۹	۵۲۲۹/۷
۱۳۹۲	۴۸۲۷/۷	۳۷/۹	۱/۶	۱۱/۴	۴۶۸۷/۴

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۱-۱۰۷): گاز دریافتی و خروجی شرکت پالایش گاز سرخون و قشم^(۱) در سال ۱۳۹۲ (میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۴۳۸/۰	۳/۳	۰/۲	۱/۰	۴۲۸/۴
اردیبهشت	۴۱۴/۸	۳/۳	۰/۲	۱/۰	۴۰۵/۵
خرداد	۴۱۷/۹	۳/۳	۰/۲	۰/۸	۴۰۸/۹
تیر	۴۰۸/۶	۳/۳	-	-	۳۹۹/۳
مرداد	۴۰۳/۰	۳/۳	۰/۲	۱/۲	۳۹۴/۰
شهریور	۳۹۵/۹	۳/۲	۰/۲	۱/۲	۳۸۷/۲
مهر	۴۰۵/۹	۳/۰	-	-	۳۶۴/۲
آبان	۳۵۷/۶	۲/۶	۰/۱	۱/۱	۳۵۰/۱
آذر	۴۱۴/۹	۳/۳	۰/۲	۱/۱	۴۰۵/۶
دی	۴۰۲/۹	۳/۲	۰/۲	۱/۳	۳۹۳/۶
بهمن	۳۹۴/۲	۳/۱	۰/۲	۱/۴	۳۸۵/۲
اسفند	۳۷۴/۱	۳/۱	-	۱/۳	۳۶۵/۴
جمع	۴۸۲۷/۷	۳۷/۹	۱/۶	۱۱/۴	۴۶۸۷/۴

(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 ۹۲-۱۳۸۴^(۱)

(میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۴	۶۸۴۰/۱	۲۲۲/۰	۱۴/۱	۳/۶	۶۰۲۲/۱
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

(۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد، اتان و مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۰۹) : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فاز ۱) در سال ۱۳۹۲^(۱)

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۸۹۰/۰	۱۶/۵	۹/۳	۱۲/۲	۸۴۸/۵
اردیبهشت	۸۹۰/۳	۱۵/۲	۹/۳	۱۲/۲	۸۱۴/۴
خرداد	۸۶۶/۸	۱۵/۱	۹/۰	۱/۱	۸۲۷/۷
تیر	۸۸۳/۲	۱۵/۶	۹/۲	۱۲/۱	۸۴۳/۲
مرداد	۸۶۹/۹	۱۵/۸	۹/۰	۱۱/۹	۸۱۵/۳
شهریور	۸۷۵/۴	۱۸/۸	۹/۱	۱۲/۰	۷۶۴/۵
مهر	۳۵۷/۳	۱۰/۲	۳/۷	۴/۹	۳۳۷/۲
آبان	۸۷۶/۰	۱۷/۷	۹/۱	۱۲/۰	۸۲۸/۳
آذر	۸۴۷/۲	۱۶/۶	۸/۸	۱۱/۶	۷۴۴/۰
دی	۸۵۵/۹	۱۶/۲	۸/۹	۱۱/۷	۷۵۶/۳
بهمن	۸۷۲/۱	۱۶/۶	۹/۱	۱۱/۹	۷۵۶/۰
اسفند	۸۴۹/۷	۱۶/۶	۸/۸	۱۱/۶	۸۰۹/۷
جمع	۹۹۳۳/۸	۱۹۰/۹	۱۰۳/۳	۱۲۵/۴	۹۱۴۵/۰

(۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد، اتان و مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۱۰) : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۲ و ۳) طی سالهای ۹۲-۱۳۸۴^(۱)

(میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۴	۱۷۱۵۰/۲	۴۸۸/۴	۱۰/۲	۱۲۸/۹	۱۴۹۳۶/۰
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

(۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد، اتان و مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۱۱): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۲ و ۳) ^(۱) در سال ۱۳۹۲

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۱۹۴۴/۹	۴۵/۵	۲۷/۶۲	۳۰/۰	۱۷۲۳/۰
اردیبهشت	۱۹۲۶/۳	۴۶/۵	۲۷/۴	۲۹/۷	۱۶۸۹/۲
خرداد	۱۹۲۷/۳	۴۵/۹	۲۷/۴	۲۹/۷	۱۶۸۵/۸
تیر	۱۹۷۹/۰	۴۲/۴	۲۸/۱	۳۰/۵	۱۷۷۱/۳
مرداد	۱۶۲۶/۳	۳۹/۲	۲۳/۱	۲۵/۰	۱۴۲۳/۸
شهریور	۸۱۵/۰	۲۳/۸	۱۱/۶	۱۲/۶	۷۱۸/۹
مهر	۱۸۷۶/۸	۴۲/۸	۲۶/۶	۲۸/۹	۱۶۸۵/۱
آبان	۱۸۷۷/۴	۴۵/۸	۲۶/۷	۲۸/۹	۱۷۱۲/۷
آذر	۱۷۷۶/۹	۴۸/۶	۲۵/۲	۲۷/۴	۱۵۵۴/۶
دی	۱۸۳۸/۴	۴۶/۶	۲۶/۱	۲۸/۳	۱۶۸۱/۵
بهمن	۱۹۰۹/۲	۴۸/۱	۲۷/۱	۲۹/۴	۱۶۸۹/۳
اسفند	۱۸۴۳/۲	۴۸/۳	۲۶/۲	۲۸/۴	۱۶۲۰/۵
جمع	۲۱۳۴۰/۸	۵۲۳/۶	۳۰۳/۰	۳۲۸/۶	۱۸۹۵۵/۷

(۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد، اتان و مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۱۲): عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۴ و ۵) طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۵ ^(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

(۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد، مایعات گازی، پروپان، بوتان و اتان نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۱۳): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۴ و ۵) ^(۱) در سال ۱۳۹۲

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۱۵۵۱/۶	۶۸/۷	۱۵/۲	۱۳/۳	۱۳۸۴/۸
اردیبهشت	۱۲۰۳/۱	۶۱/۵	۱۱/۸	۱۰/۳	۱۰۶۵/۸
خرداد	۱۸۹۲/۲	۸۲/۲	۱۸/۵	۱۶/۳	۱۶۷۵/۹
تیر	۱۸۹۱/۶	۸۶/۰	۱۸/۵	۱۶/۳	۱۶۴۹/۵
مرداد	۱۸۸۸/۲	۲۳/۱	۱۸/۵	۱۶/۲	۱۶۷۵/۶
شهریور	۱۸۴۴/۸	۸۰/۸	۱۸/۱	۱۵/۹	۱۶۳۰/۶
مهر	۱۷۹۹/۷	۷۷/۸	۱۷/۶	۱۵/۵	۱۵۹۵/۷
آبان	۱۸۰۲/۷	۷۸/۲	۱۷/۷	۱۵/۵	۱۵۸۴/۰
آذر	۱۸۱۳/۲	۷۸/۰	۱۷/۸	۱۵/۶	۱۶۰۲/۰
دی	۱۸۳۱/۲	۷۷/۹	۱۷/۹	۱۵/۷	۱۶۳۵/۹
بهمن	۱۸۴۰/۲	۷۸/۵	۱۸/۰	۱۵/۸	۱۶۲۳/۹
اسفند	۱۷۸۰/۹	۷۴/۱	۱۷/۵	۱۵/۳	۱۵۹۴/۱
جمع	۲۱۱۳۹/۴	۸۶۶/۶	۲۰۷/۲	۱۸۱/۸	۱۸۷۱۷/۷

(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 ۹۲-۱۳۸۸

(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	•

(۱) شروع فعالیت فازهای ۶، ۷ و ۸ شرکت پالایش گاز پارس جنوبی از زمستان سال ۱۳۸۸ می باشد.

(۲) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی، پروپان و بوتان نیز تولید می نماید. • مقادیر در دسترس نمی باشند.

جدول (۱-۱۱۵) : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۶، ۷ و ۸) ^(۱) در سال ۱۳۹۲

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۱۲۶۴/۵	۲۱/۷	-	۵/۹	•
اردیبهشت	۷۹/۴	۲۹/۱	-	۹/۶	•
خرداد	۶۱/۱	۲۲/۲	-	۷/۹	•
تیر	۷۱/۰	۲۳/۹	-	۹/۰	•
مرداد	۷۴۰/۰	۲۶/۳	-	۱۱/۲	•
شهریور	۱۰۵۱/۸	-	-	۱۲/۴	•
مهر	۱۰۷۷/۳	-	-	۱۵/۹	•
آبان	۱۲۲۷/۰	-	-	۱۷/۰	•
آذر	۱۶۸۴/۵	۴۲/۴	-	۱۶/۲	•
دی	۱۷۱۳/۶	-	-	۱۶/۳	•
بهمن	۱۶۷۴/۹	-	-	۱۵/۹	•
اسفند	۵۵۱/۳	-	-	۱۴/۴	•
جمع	۱۱۱۹۶/۳	۱۶۵/۶	-	۱۵۱/۷	•

(۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد، مایعات گازی، پروپان و بوتان نیز تولید می نماید.

(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 می باشد. همچنین از ماه شهریور، مقداری گاز از پالایشگاه ۸، ۷، ۶ جهت تزریق به مخازن آغاچاری ارسال گردیده است. این میزان در مقدار گاز ورودی به پالایشگاه ۶، ۷ و ۸ منشور نشده است. • مقادیر در دسترس نمی باشند.

جدول (۱-۱۱۶) : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۹ و ۱۰) ^(۲۰۱) در سالهای ۹۲-۱۳۸۸

(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

(۱) شروع فعالیت فازهای ۹ و ۱۰ شرکت پالایش گاز پارس جنوبی از زمستان سال ۱۳۸۸ می باشد.

(۲) این پالایشگاه سالانه گوگرد، مایعات گازی، پروپان، بوتان و اتان نیز تولید می نماید.

جدول (۱۱۷) - خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۹ و ۱۰) ^(۱) در سال ۱۳۹۲

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۱۹۱۶/۷	۶۹/۵	۱۸/۸	۱۶/۵	۱۷۲۱/۴
اردیبهشت	۱۸۳۱/۵	۶۶/۷	۱۷/۹	۱۵/۸	۱۶۴۱/۵
خرداد	۶۹۸/۴	۲۹/۲	۶/۸	۶/۰	۶۲۶/۲
تیر	۱۸۱۰/۱	۷۲/۵	۱۷/۷	۱۵/۶	۱۶۱۸/۵
مرداد	۱۹۳۹/۴	۷۰/۴	۱۹/۰	۱۶/۷	۱۷۴۰/۳
شهریور	۱۹۰۱/۹	۷۲/۱	۱۸/۶	۱۶/۴	۱۷۱۰/۹
مهر	۱۸۰۲/۴	۶۹/۱	۱۷/۷	۱۵/۵	۱۶۰۸/۶
آبان	۱۸۸۵/۲	۷۱/۰	۱۸/۵	۱۶/۲	۱۶۸۰/۶
آذر	۱۹۳۴/۴	۷۱/۶	۱۸/۲	۱۶/۰	۱۶۶۲/۹
دی	۱۸۷۸/۰	۷۰/۹	۱۸/۴	۱۶/۲	۱۶۹۶/۵
بهمن	۱۸۶۳/۰	۷۱/۷	۱۸/۳	۱۶/۰	۱۶۶۲/۰
اسفند	۱۸۰۵/۸	۷۰/۴	۱۷/۷	۱۵/۵	۱۵۸۸/۶
جمع	۲۱۲۶۶/۸	۸۰۵/۰	۲۰۷/۷	۱۸۲/۳	۱۸۹۵۸/۰

(۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد، اتان، پروپان و مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱۱۸) - خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فاز ۱۲) در سال ۱۳۹۲

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
اسفند	۵۷/۴	-	۰/۶	۰/۵	۵۵/۴
جمع	۵۷/۴	-	۰/۶	۰/۵	۵۵/۴

جدول (۱۱۹) - خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۱۵ و ۱۶) در ماه‌های مختلف سال ۱۳۹۲

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
آذر	۲۵۳/۲	۱۹/۸	۱/۹	۱/۷	۱۷۰/۴
دی	۳۲۶/۴	۱۵/۷	۲/۸	۲/۵	۲۶۴/۰
بهمن	۳۲۱/۳	۱۷/۹	۲/۹	۲/۵	۲۶۴/۹
اسفند	۱۷۷/۸	۱۱/۸	۱/۷	۱/۵	۱۵۵/۲
جمع	۱۱۳۶/۱	۶۵/۲	۹/۹	۸/۷	۸۵۵/۰

جدول (۱۲۰) - عملکرد شرکت پالایش گاز پارسین طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ^(۱)

(میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۴	۲۰۴۶/۷	۲/۹	-	۳۰/۸	۲۰۱۳/۰
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

(۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۲۱): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارسیان (۱ و ۲) در سال ۱۳۹۲ (میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۲۰۹۱/۹	۷/۵	-	۴/۸	۲۰۵۸/۷
اردیبهشت	۱۹۳۱/۶	۸/۰	-	۴/۸	۱۹۰۰/۳
خرداد	۱۹۶۴/۲	۷/۶	-	۴/۸	۱۹۳۳/۲
تیر	۲۰۱۰/۰	۷/۴	-	۴/۸	۱۹۷۸/۴
مرداد	۲۰۱۷/۵	۶/۸	-	۴/۸	۱۹۸۶/۲
شهریور	۲۰۳۴/۸	۶/۶	-	۴/۹	۲۰۰۳/۸
مهر	۱۱۳۳/۴	۳/۲	-	۲/۸	۱۱۱۷/۲
آبان	۱۹۷۴/۹	۵/۶	-	۴/۷	۱۹۴۵/۵
آذر	۲۱۶۹/۶	۵/۹	-	۴/۹	۲۱۳۷/۲
دی	۲۲۵۸/۴	۶/۶	-	۶/۳	۲۲۲۳/۹
بهمن	۲۲۹۸/۹	۸/۳	-	۵/۶	۲۲۶۲/۳
اسفند	۲۲۰۶/۶	۷/۴	-	۵/۱	۲۱۷۲/۱
جمع	۲۴۰۹۱/۸	۸۰/۸	-	۵۸/۴	۲۳۷۱۸/۸

(۱) این پالایشگاه مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۲۲): عملکرد شرکت پالایش گاز میمک (ایلام) طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶^(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	۸/۹	۱۵۲۱/۹
۱۳۹۲	۱۵۰/۱/۹	۸۰/۶	۱۰۹/۰	۲۲/۲	۱۳۶۰/۹

(۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۱-۱۲۳): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز میمک (ایلام) در سال ۱۳۹۲ (میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۱۵/۵	۱/۳	۱/۱	۰/۱	۱۳/۶
اردیبهشت	۱۵۸/۱	۹/۷	۱۱/۴	۱/۲	۱۴۲/۹
خرداد	۱۵۹/۷	۸/۹	۱۱/۶	۱/۲	۱۴۵/۴
تیر	-	-	-	-	-
مرداد	۷۱/۳	۵/۶	۵/۲	۰/۵	۶۳/۲
شهریور	۱۲۸/۰	۸/۵	۹/۳	۰/۹	۱۱۵/۰
مهر	۱۴۷/۳	۸/۵	۱۰/۶	۱/۱	۱۳۳/۵
آبان	۱۶۲/۳	۱/۲	۱۱/۷	۱/۲	۱۴۷/۶
آذر	۱۶۶/۲	۹/۵	۱۲/۰	۱/۲	۱۵۰/۹
دی	۱۶۶/۸	۹/۴	۱۲/۱	۱۲/۳	۱۵۱/۵
بهمن	۱۶۲/۳	۹/۶	۱۱/۷	۱/۲	۱۴۷/۰
اسفند	۱۶۴/۴	۸/۴	۱۲/۳	۱/۲	۱۵۰/۲
جمع	۱۵۰/۱/۹	۸۰/۶	۱۰۹/۰	۲۲/۲	۱۳۶۰/۹

(۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۲۴): گاز دریافتی کارخانجات گاز و گاز مایع خوزستان و تأسیسات نم زدایی دالان و سراجه در سال ۱۳۹۲

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	کارخانجات گاز و گاز مایع خوزستان		تأسیسات نم زدایی دالان		تأسیسات نم زدایی سراجه	
	گاز دریافتی	گاز ارسالی به خطوط	گاز دریافتی	گاز ارسالی به خطوط	گاز دریافتی	گاز ارسالی به خطوط
فروردین	۸۲۲/۱	۷۳۱/۳	۱۵۵/۳	۱۵۵/۳	-	-
اردیبهشت	۷۱۶/۷	۶۲۰/۶	-	-	-	-
خرداد	۷۰۶/۲	۶۰۱/۱	-	-	-	-
تیر	۶۷۷/۷	۵۶۶/۴	۳۴۰/۴	۳۴۰/۴	-	-
مرداد	۶۴۶/۷	۵۴۷/۸	۳۰۴/۷	۳۰۴/۷	-	-
شهریور	۶۸۹/۸	۵۷۹/۷	۵۴۰/۳	۵۴۰/۳	-	-
مهر	۶۸۰/۴	۵۸۳/۸	۵۵۸/۳	۵۶۱/۴	-	-
آبان	۶۸۶/۴	۵۸۰/۸	۵۴۷/۲	۵۴۷/۲	-	-
آذر	۷۰۳/۵	۶۰۹/۶	۵۵۱/۴	۵۵۱/۴	۱۲۳/۶	۱۲۳/۹
دی	۷۹۵/۰	۶۹۰/۰	۵۵۵/۶	۵۵۵/۶	۱۹۶/۲	۱۹۶/۲
بهمن	۸۲۲/۳	۷۱۸/۵	۵۵۶/۸	۵۵۶/۸	۲۳۰/۱	۲۳۰/۱
اسفند	۷۵۸/۱	۶۵۵/۷	۵۳۴/۸	۵۳۴/۸	۱۱۲/۲	۱۱۲/۲
جمع	۸۷۰۴/۸	۲۰۶۴/۲	۴۶۴۷/۹	۱۰۹۱/۶	۶۶۲/۴	۳۴۲/۳

جدول (۱-۱۲۵): طرح‌های پالایشی در دست اجرا

نام طرح پروژه	وضعیت تا پایان سال ۱۳۹۲
تکمیل و بهبود پالایشگاه سرخون و قشم	پیشرفت کل طرح تا پایان سال ۱۳۹۲، ۸۷/۵۶ درصد بود که با تمدید پیمان پروژه تا انتهای اردیبهشت ماه سال ۱۳۹۳ موافقت شده است
پالایشگاه گاز ایلام (میمک) فاز دوم	ظرفیت این پالایشگاه ۳/۴ میلیون متر مکعب در روز است. پروژه از تاریخ ۹۰/۶/۲۶ به علت عدم صدور مجوز ترک تشریفات به حالت تعلیق درآمده است.
احداث پالایشگاه گاز پارسین	در نظر است پروژه نیروگاه ۱۰۰ مگاواتی این پالایشگاه که از تاریخ ۸۸/۶/۲۲ آغاز شده به مدت ۳۰ ماه ادامه داشته باشد. میزان درصد پیشرفت پروژه به ۹۸/۱۳ درصد رسید. خرداد ماه ۹۳ به عنوان تاریخ پایان پروژه تعیین شده است. توربین‌ها و ژنراتورها بر روی فونداسیون نصب شده است. آغاز عملیات احداث سیستم حفاظت الکترونیکی پالایشگاه پارسین از تاریخ ۸۸/۱۰/۱۵ به مدت ۲۱ ماه که میزان درصد پیشرفت پروژه در سال ۹۲ با ۱۰۰ درصد تکمیل و پروژه تحویل موقت شده است. آغاز عملیات احداث پست برق ۱۳۲ کیلوواتی مجتمع پارس جنوبی پالایشگاه پارسین از تاریخ ۸۹/۱/۱۰ به مدت ۱۴ ماه که میزان درصد پیشرفت پروژه در سال ۱۳۹۲ با ۷۹/۶۲ درصد رسید. فونداسیون و دیوارهای ترانس‌های شمالی و جنوبی و همچنین آماده سازی مسیر عبوری انجام شده و یکی از ترانس‌های اصلی پروژه نصب شده است. برنامه زمانبندی مجدد در حال تهیه می‌باشد. آغاز عملیات احداث واحد بودار کننده ۸۰۰ تنی مجتمع پارس جنوبی پالایشگاه پارسین از تاریخ ۹۰/۳/۱ به مدت ۲۴ ماه که میزان درصد پیشرفت پروژه در سال ۹۲ به ۶۹/۸۱ درصد رسید. تأخیر در پرداخت‌های ارزی موجب تأخیر در انجام پروژه شده و سبب شده که پروژه تا اواسط سال ۱۳۹۳ تمدید گردید.
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 که میزان درصد پیشرفت آن در سال ۱۳۹۲ به ۹۶/۸۲ درصد رسید. بخش مخازن و فرآیند راه اندازی و تحویل موقت شده است.

جدول (۱-۱۲۶) : عملکرد مخازن ذخیره سازی گاز طبیعی

(میلیون مترمکعب)

سال / مخزن	گاز دریافتی از خط	سوخت تأسیسات	گاز تزریقی به مخزن	گاز برداشتی از مخزن	میعانات گازی	گاز تحویلی به خط	گاز باقیمانده در مخزن
۱۳۹۱	۴۸۷/۷	•	•	•	•	•	•
۱۳۹۲	۷۴۳/۴	۳۵	۷۰۸/۹	۶۶۲/۴	۰/۰۱۱	۶۶۱/۹	۳۷۳/۲
سراج	۳/۱	-	۳/۱	-	-	-	۳/۱
شوریجه	۷۴۶/۵	۳۵	۷۱۲	۶۶۲/۴	۰/۰۱۱	۶۶۱/۹	۳۷۶/۳
جمع							

• مقادیر در دسترس نمی باشند.

جدول (۱-۱۲۷) : احداث خطوط لوله انتقال گاز طبیعی طی سالهای ۹۲-۱۳۸۴

(کیلومتر در سال)

شرح / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
طول خطوط لوله احداث شده در هر سال	۲۲۴۹	۲۹۱۱	۲۸۲۱	۲۴۱۶	۱۹۰۲	۱۰۴۲	۱۰۵۶/۸	۶۲۴/۴	۶۱۴/۵
مجموع خطوط لوله احداث شده در پایان هر سال	۲۲۰۰۵	۲۴۹۱۶	۲۷۷۳۷	۳۰۱۵۳	۳۲۰۵۵	۳۳۰۹۷	۳۴۱۵۳/۸	۳۴۷۷۸/۲	۳۵۳۹۲/۷

جدول (۱-۱۲۸) : صادرات و واردات گاز طبیعی طی سالهای ۹۲-۱۳۸۴

(میلیون مترمکعب)

سال	واردات			صادرات		
	از ترکمنستان	از آذربایجان	جمع	به ترکیه	به نخجوان	به ارمنستان
۱۳۸۴	۵۱۳۵/۶	۳۶/۵	۵۱۷۲/۱	۴۷۰۱/۲	۱۱/۰	-
۱۳۸۵	۶۱۳۲/۰	۱۳۱/۴	۶۲۶۳/۴	۵۶۰۲/۸	۱۲۴/۱	-
۱۳۸۶	۵۹۶۰/۵	۲۱۱/۷	۶۱۷۲/۲	۵۹۲۷/۶	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	۴۹۳۴/۸	۴۳۸/۰	۵۳۷۲/۸	۸۵۷۰/۲	۳۴۶/۸	۳۶۵/۰

جدول (۱۲۹-۱): طول شبکه گذاری انجام شده توسط شرکت‌های گاز رسانی استانی

(کیلومتر)

شرکت گاز رسانی استانی	شبکه گذاری در سال ۱۳۹۲	شبکه‌گذاری تا پایان سال ۱۳۹۲	سهم شبکه گذاری استان در سال ۱۳۹۲ نسبت به کل شبکه گذاری در کشور
آذربایجان شرقی	۱۰۳۹/۷	۱۵۲۷۹/۲	۶/۸
آذربایجان غربی	۳۳۹/۲	۷۳۵۲/۸	۲/۲
اردبیل	۴۵۶/۳	۵۶۷۳/۲	۳/۰
اصفهان	۱۱۴۲/۱	۲۴۱۹۶/۵	۷/۵
ایلام	۲۷۶/۳	۲۰۳۵/۲	۱/۸
بوشهر	۵۷۷/۴	۳۴۸۸/۵	۳/۸
تهران	۴۹۴/۷	۲۴۵۰۴/۳	۳/۲
چهارمحال و بختیاری	۱۱۴/۴	۴۶۳۷/۰	۰/۷
خراسان جنوبی	۴۱۰/۸	۲۶۷۷/۸	۲/۷
خراسان رضوی	۱۵۵۳/۳	۲۲۴۲۹/۶	۱۰/۲
خراسان شمالی	۵۱۳/۰	۴۰۱۹/۱	۳/۴
خوزستان	۴۸۸/۰	۱۲۸۵۶/۲	۳/۲
زنجان	۲۸۶/۵	۴۰۶۶/۸	۱/۹
سمنان	۱۳۰/۲	۳۷۷۸/۱	۰/۹
سیستان و بلوچستان	۳۹/۸	۷۴۸/۱	۰/۳
فارس	۱۰۹۶/۴	۱۶۳۳۳/۸	۷/۲
قزوین	۲۶۰/۳	۴۸۳۸/۳	۱/۷
قم	۱۳۷/۷	۳۰۱۵/۴	۰/۹
کردستان	۷۰۰/۵	۶۹۴۵/۴	۴/۶
کرمان	۷۴۲/۵	۱۰۴۱۸/۸	۴/۹
کرمانشاه	۳۸۳/۴	۵۲۸۱/۵	۲/۵
کهگیلویه و بویراحمد	۱۶۷/۹	۲۸۳۳/۳	۱/۱
گلستان	۴۱۴/۰	۷۲۲۱/۳	۲/۷
گیلان	۱۱۳۴/۶	۱۴۴۶۲/۰	۷/۴
لرستان	۴۱۵/۲	۴۵۶۴/۰	۲/۷
مازندران	۷۴۸/۸	۱۵۶۸۸/۰	۴/۹
مرکزی	۵۹۶/۸	۸۲۸۳/۹	۳/۹
هرمزگان	۱۳۵/۴	۳۳۳/۹	۰/۹
همدان	۲۶۱/۶	۷۸۰۳/۵	۱/۷
یزد	۲۴۵/۶	۶۰۷۷/۴	۱/۶
جمع	۱۵۳۰۲/۴	۲۵۱۸۴۲/۹	۱۰۰/۰

جدول (۱-۱۳۰): تعداد انشعابات نصب شده و تعداد مصرف کنندگان شرکت‌های گازرسانی تا پایان سال ۱۳۹۲

تعداد مصرف کنندگان		تعداد انشعابات		شرکت گازرسانی استانی
تا پایان سال ۱۳۹۲	در سال ۱۳۹۲	تا پایان سال ۱۳۹۲	در سال ۱۳۹۲	
۱۲۳۱۸۲۶	۸۰۸۳۳	۵۵۷۱۵۷	۲۰۷۱۹	آذربایجان شرقی
۶۷۱۱۲۷	۴۹۲۱۰	۳۱۶۶۶۷	۱۴۸۳۰	آذربایجان غربی
۳۴۸۴۴۲	۴۰۵۷۶	۱۷۷۲۱۹	۱۱۵۵۰	اردبیل
۱۵۰۲۷۸۵	۸۴۶۸۸	۹۷۳۷۹۶	۲۸۴۸۳	اصفهان
۸۷۲۳۳	۱۲۴۵۱	۶۴۲۲۵	۹۳۴۶	ایلام
۷۴۱۶۶	۲۴۶۱۷	۹۷۱۸۷	۲۲۸۹۳	بوشهر
۳۱۱۷۴۸۲	۲۵۴۴۶۲	۱۴۴۲۸۱۶	۱۸۴۷۱	تهران
۲۵۲۱۵۷	۱۶۴۳۷	۱۵۹۴۱۷	۴۵۱۳	چهارمحال و بختیاری
۱۴۷۸۵۹	۲۴۵۴۶	۷۴۱۵۶	۹۶۰۷	خراسان جنوبی
۱۷۲۶۴۵۵	۱۱۴۲۳۱	۷۵۹۰۱۱	۴۱۵۷۷	خراسان رضوی
۲۱۳۱۸۹	۲۱۴۶۸	۱۱۶۲۳۸	۸۸۶۱	خراسان شمالی
۷۵۸۵۱۸	۶۹۷۹۰	۵۵۵۷۹۱	۳۴۶۹۹	خوزستان
۲۳۹۰۳۲	۲۲۲۹۳	۱۳۴۲۱۵	۸۱۲۸	زنجان
۲۳۸۰۲۶	۱۸۱۲۴	۱۲۶۱۵۱	۴۹۱۲	سمنان
۵۱۹۷	۱۷۸۹	۶۱۰۶	۷۸۲	سیستان و بلوچستان
۱۰۴۰۳۴۰	۸۱۳۹۰	۶۰۳۸۰۲	۳۰۵۱۱	فارس
۳۲۰۶۷۰	۲۴۴۵۶	۱۶۲۲۳۵	۶۰۱۳	قزوین
۳۲۲۰۰۵	۲۱۶۳۱	۱۵۶۸۳۶	۲۴۲۲	قم
۳۸۰۹۶۷	۳۳۶۵۸	۲۱۲۱۴۷	۱۰۵۶۷	کردستان
۴۳۶۰۵۳	۳۳۷۷۰	۲۷۶۴۶۱	۲۴۰۷۸	کرمان
۴۲۱۴۹۲	۳۳۰۴۵	۲۰۰۱۴۰	۱۰۸۴۸	کرمانشاه
۱۲۳۹۱۵	۱۲۱۴۵	۸۸۰۷۷	۵۸۱۸	کهگیلویه و بویراحمد
۴۳۸۴۵۲	۳۴۱۷۳	۲۴۶۷۵۹	۱۳۷۲۱	گلستان
۷۳۴۶۷۱	۵۵۰۷۹	۴۲۲۹۲۳	۲۷۶۹۲	گیلان
۳۸۳۷۹۹	۳۰۸۹۹	۱۹۲۹۹۲	۱۰۱۷۳	لرستان
۱۰۲۲۷۹۲	۸۲۹۶۴	۶۳۳۳۲۰	۳۹۸۰۲	مازندران
۴۵۸۰۵۹	۳۱۷۶۰	۲۵۴۱۲۷	۱۱۶۳۲	مرکزی
۳۲۰۶	۱۰۴۴	۴۴۲۹	۱۹۱۰	هرمزگان
۴۹۰۱۵۰	۳۴۷۷۶	۲۸۸۸۹۲	۱۱۱۸۰	همدان
۳۲۱۰۱۱	۲۵۵۹۵	۱۸۱۴۸۵	۸۶۴۵	یزد
۱۷۵۱۱۰۷۶	۱۳۷۱۹۰۰	۹۴۸۴۷۷۷	۴۵۴۳۸۳	جمع

جدول (۱۳۱-۱): مصرف گاز طبیعی در بخش‌های مختلف به تفکیک نوع مصرف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(میلیون مترمکعب)

۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	۱۳۸۴	شرح / سال		مصارف نهایی گاز طبیعی	
				خانگی	تجاری و عمومی		
۳۸۶۲۹/۱	۴۰۴۴۹/۸	۳۶۸۹۶/۰	۳۱۴۹۹/۸	مصارف نهایی انرژی	حمل و نقل	مصارف نهایی گاز طبیعی	
۵۳۵۶/۹	۵۴۱۹/۵	۴۹۴۰/۴	۴۲۹۴/۲	کشاورزی	صنعت		
۱۸۴۲/۴	۱۰۴۰/۰	۵۲۲/۲	۳۰۴/۵	سوخت پتروشیمی ^(۱)	سوخت پتروشیمی ^(۱)		
۲۳۳/۹	۱۷۶/۸	۵۴/۰	-	خوراک غیرانرژی	خوراک پتروشیمی ^(۱)		
۱۶۵۴۶/۵	۱۴۸۴۶/۴	۱۳۳۴۸/۰	۱۱۳۳۰/۸	جمع	جمع		
۶۸۳۷/۵	۷۴۱۹/۴	۳۲۶۹/۸	۳۵۳۱/۳	مصرف بخش انرژی	سوخت پالایشگاه‌های نفت و مصارف تلمبه‌خانه‌ها	مصرف بخش انرژی	
۵۹۸۸/۲	۵۴۰۵/۷	۴۳۱۷/۰	۳۶۵۰/۸		خوراک واحد هیدروژن سازی		سوخت پالایشگاه‌های گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار نیروگاه‌ها ^(۴)
۷۵۴۳۴/۴	۷۴۷۵۷/۵	۶۳۳۴۷/۵	۵۴۶۱۱/۵		واحدهای کوره بلند		واحدهای کک سازی
۴۰۰۱/۰	۳۸۰۰/۰	۳۶۸۱/۰	۴۴۳۱/۰		سوخت توربین‌ها و دیزل ژنراتورهای خط لوله		جمع
۵۸۰/۰	-	-	-		صادرات		نخیره سازی گاز طبیعی
۴۴۳۱/۰	۳۷۲۳/۰	۳۳۷۷/۱	۳۲۰۸/۰		جمع کل		جمع کل
۴۳۴۱۱/۲	۳۶۹۷۴/۷	۳۵۲۳۸/۷	۳۵۰۵۲/۵				
۲۰۵/۸	۲۴۰/۹	۲۲۸/۹	۲۲۹/۹				
-	-	-	-				
۴۰۰/۵	۴۱۹/۷	۴۰۰/۰	۵۰۴/۴				
۵۳۰۲۹/۶	۴۵۱۵۸/۳	۴۲۹۲۵/۷	۴۳۴۲۵/۸				
۴۷۱۴/۱	۵۶۰۲/۸	۵۷۲۶/۹	۴۷۱۲/۲				
-	-	-	-				
۱۳۳۱۷۸/۱	۱۲۵۵۱۸/۵	۱۱۲۰۰۰/۰	۱۰۲۷۴۹/۵				

جدول (۱۳۱-۱): مصرف گاز طبیعی در بخش‌های مختلف به تفکیک نوع مصرف طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ... ادامه

(میلیون مترمکعب)

۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	شرح / سال		مصارف نهایی گاز طبیعی	
					خانگی	تجاری و عمومی		
۴۴۶۹۲/۰	۴۰۱۳۱/۰	۴۴۰۵۵/۰	۴۰۸۶۷/۶	۴۱۳۹۶/۲	مصارف نهایی انرژی	حمل و نقل	مصارف نهایی گاز طبیعی	
۶۴۷۱/۰	۵۹۳۷/۰	۶۴۳۷/۰	۵۹۲۵/۰	۵۶۷۶/۶	کشاورزی	صنعت		
۶۶۶۵/۰	۶۹۱۸/۰	۶۲۴۶/۰	۵۵۴۳/۳	۳۴۴۳/۹	سوخت پتروشیمی ^(۱)	سوخت پتروشیمی ^(۱)		
۱۰۵۰/۰	۷۶۹/۰	۶۱۷/۰	۴۷۲/۶	۴۰۲/۲	خوراک غیرانرژی	خوراک پتروشیمی ^(۱)		
۲۶۷۵۳/۵	۲۵۷۹۲/۱	۲۴۰۱۹/۳	۱۹۸۷۸/۴	۱۷۵۲۷/۰	جمع	جمع		
۸۷۷۵/۴	۹۴۱۸/۷	۱۰۰۰۳/۷	۹۸۳۶/۲	۷۷۰۶/۰	مصرف بخش انرژی	سوخت پالایشگاه‌های نفت و مصارف تلمبه‌خانه‌ها	مصرف بخش انرژی	
۱۰۷۲۵/۳	۱۱۲۳۳/۸	۱۲۱۲۸/۱	۶۳۴۲/۱	۶۳۳۷/۸		خوراک واحد هیدروژن سازی		سوخت پالایشگاه‌های گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار نیروگاه‌ها ^(۴)
۱۰۵۱۳۲/۲	۱۰۰۲۰۰/۰	۱۰۳۵۰۶/۱	۸۸۸۶۵/۲	۸۲۴۸۹/۸		واحدهای کوره بلند		واحدهای کک سازی
^(۱) ۴۱۹۸/۴	۴۰۴۱/۰	۳۶۶۴/۰	۳۷۱۰/۰	۳۶۳۲/۰		سوخت توربین‌ها و دیزل ژنراتورهای خط لوله		جمع
۷۹۰/۰	۶۸۲/۰	۸۰۸/۰	۷۱۲/۰	۶۵۴/۰		صادرات		نخیره سازی گاز طبیعی
^(۲) ۵۴۳۹/۱	۵۵۳۰/۳	۵۲۱۶/۰	۵۴۷۵/۰	۵۱۴۶/۰		جمع کل		جمع کل
۳۶۶۴۷/۶	۴۰۶۹۱/۹	۳۸۹۰۱/۱	۴۴۸۹۰/۰	۴۳۴۰۴				
۱۵۳/۱	۱۲۲/۶	۱۸۲/۱	۲۴۳/۹	۲۱۱/۲				
۸/۳	-/۱	-	-	-				
۴۷۶/۹	۴۴۹/۱	۴۴۱/۶	۴۸۸/۰	۳۹۲/۸				
۴۷۷۱۳/۴	۵۱۵۱۷/۰	۴۹۲۱۲/۹	۵۵۵۱۸/۸	۵۳۴۴۰/۰				
۹۲۸۲/۰	۹۳۱۳/۷	۹۴۷۵/۴	۸۴۸۹/۹	۶۷۸۵/۴				
۷۴۶/۵	۴۷۸/۷	-	-	-				
۱۶۲۸۷۴/۰	۱۶۱۵۰۹/۰	۱۶۲۱۹۴/۴	۱۵۲۸۷۳/۹	۱۴۲۷۱۵/۱				

(۱) سوخت و خوراک پتروشیمی ارقام مناطق دریایی و گازهای ژوراسیک مسجد سلیمان را نیز دربرمی‌گیرد.

(۲) شامل ۳۷۲۱/۴ میلیون مترمکعب سوخت پالایشگاه‌های نفت و ۴۷۷/۰ میلیون مترمکعب مصارف تلمبه‌خانه‌ها می‌گردد.

(۳) شامل ۳۴۱۲/۸ میلیون مترمکعب سوخت پالایشگاه‌های گاز و ۲۰۲۶/۳ میلیون مترمکعب مصارف ایستگاه‌های تقویت فشار می‌گردد.

(۴) سوخت نیروگاه‌ها، شامل نیروگاه‌های وزارت نیرو، صنایع بزرگ و بخش خصوصی می‌گردد.

جدول (۱-۱۳۲): گاز طبیعی مصرفی در مجتمع‌های پتروشیمی به تفکیک سوخت و خوراک طی سال‌های ۹۲-۱۳۹۱

(میلیون مترمکعب)

سال ۱۳۹۲			سال ۱۳۹۱			نام استان	نام مجتمع
جمع	خوراک	سوخت	جمع	خوراک	سوخت		
۳۶۹/۱	۴/۸	۳۶۴/۳	۳۸۹/۲	۱۱/۲	۳۷۸/۰	مرکزی	اراک
۱۵۴/۴	-	۱۵۴/۴	۱۶۳/۷	-	۱۶۳/۷	آذربایجان شرقی	تبریز
۳/۷	-	۳/۷	۴/۹	-	۴/۹	آذربایجان غربی	ارومیه
۲۶/۲	-	۲۶/۲	۶۷/۴	-	۶۷/۴	اصفهان	اصفهان
۴۸۴/۴	۲۳۵/۱	۲۴۹/۳	۴۸۱/۰	۲۳۵/۰	۲۴۶/۰	خراسان شمالی	خراسان
۸۲۰/۰	۳۴۴/۱	۴۷۵/۹۵	۸۶۳/۰	۳۷۴/۰	۴۸۹/۰	فارس	شیراز
۱۴۲۵/۵	۱۱۸۲/۵	۲۴۳/۰	۱۳۹۳/۷	۱۱۷۸/۲	۲۱۵/۵		خارک ^(۱)
۴۳۵/۸	-	۴۳۵/۸	۷۸/۰	-	۷۸/۰		کاوین
۰/۱	-	۰/۱	۰/۲	-	۰/۲		مهر
۱۸۱۸/۳	۱۶۶۷/۰	۱۵۱/۳	۱۸۵۴/۰	۱۶۸۹/۰	۱۶۵/۰		زاگرس
۲۳۶۲/۲	۲۲۹۰/۹	۷۱/۳	۳۱۴۹/۵	۳۰۷۸/۴	۷۱/۱ ^(۱)		پارس
۱۵۱/۰	-	۱۵۱/۰	۱۴۶/۰	-	۱۴۶/۰		برزویه (نوری)
۱۷۵۰/۰	-	۱۷۵۰/۰	۱۸۵۶/۲	-	۱۸۵۶/۲	بوشهر	مبین
۱۰۵۸/۷	۷۹۹/۲۰	۲۵۹/۵	۱۱۰۶/۰	۲۴۰/۰	۸۶۶/۰		پردیس
۲۶/۹	-	۲۶/۹	۶۸/۷	-	۶۸/۷		جم
۵۹/۳	-	۵۹/۳	۸۶/۸	-	۸۶/۸		آریا ساسول
۹۰/۱	-	۹۰/۱	۹۰/۲	-	۹۰/۲		مروارید
-	-	-	۶۸/۰	-	۶۸/۰		تندگویان
۵۶/۱	۳/۵	۵۲/۷	۶۴/۰	۱۱/۰	۵۳/۰		بیستون
۴۶۶/۳	۲۷۰/۴	۱۹۵/۹	۵۱۱/۰	۳۰۲/۰	۲۰۹/۰	کرمانشاه	کرمانشاه
۳۴/۴	-	۳۴/۴	-	-	-		پلیمیر کرمانشاه
-	-	-	۱۵۸/۸	-	۱۵۸/۸		بوعلی سینا
-	-	-	۵/۹	۵/۹	-		خوزستان
-	-	-	۱۶/۶	-	۱۶/۶		امیرکبیر
۱۷۲۳/۹	۱۱۴۰/۱	۵۹۳/۷	۱۶۱۴/۳	۱۰۹۳/۲	۵۲۱/۱		رازی
۱۰۰۵/۴	-	۱۰۰۵/۴	۹۷۵/۶	-	۹۷۵/۶		بندر امام
۱۱/۸	-	۱۱/۸	-	-	-		غدیر
۸۸۲/۵	۶۲۳/۹	۲۵۸/۶	۹۵۴/۰	۶۸۸/۰	۲۶۶/۰	خوزستان	فن آوران
۱۵۹۸/۵	-	۱۵۹۸/۵	۱۶۹۲/۶	-	۱۶۹۲/۶		فجر
۶۴/۴	-	۶۴/۴	۷۰/۷	-	۷۰/۷		آبادان
۷/۶	-	۷/۶	۷/۴	-	۷/۴		فارابی
۲۴۶۱/۹	۲۱۷۳/۸	۲۸۸/۱	۲۷۱۵/۱	۲۳۲۷/۹	۳۸۷/۲		مارون (ماهشهر)
۱۲۲/۹	-	۱۲۲/۹	-	-	-		مارون (اهواز)
۲۹/۳	-	۲۹/۳	-	-	-	سایر مناطق	کربن ایران
۱۹۵۰۰/۷	۱۰۷۲۵/۳	۸۷۷۵/۴	۲۰۶۵۲/۵	۱۱۲۳۳/۸	۹۴۱۸/۷		جمع

(۱) سوخت گاز طبیعی واحدهای EB / SM پتروشیمی پارس می‌باشد.

جدول (۱-۱۳۳): مصرف نهایی گاز طبیعی در بخش‌های مختلف به تفکیک استان و نوع مصرف در سال ۱۳۹۲

(میلیون مترمکعب)

جمع	مصارف غیر انرژی (خوراک پتروشیمی)	مصارف انرژی					استان / شرح	
		کشاورزی	حمل و نقل	صنعت	سوخت پتروشیمی	عمومی تجاری		خانگی
۵۲۹۲/۴	-	۶۶	۵۲۰	۱۲۰۹	۱۵۴/۴	۴۵۸	۲۸۸۵	آذربایجان شرقی
۳۰۲۷/۷	-	۶	۴۰۶	۴۴۱	۳/۷	۲۶۱	۱۹۱۰	آذربایجان غربی
۱۲۹۲/۰	-	۱۹	۱۶۰	۱۷۹	-	۱۲۳	۸۱۱	اردبیل
۱۱۰۶۳/۹	-	۹۴	۴۴۹	۶۰۶۶	۲۶/۲	۴۶۵	۳۹۶۴	اصفهان
۲۹۳۷/۰	-	۱۳	۲۰۷	۵۱۸	-	۲۱۲	۱۹۸۷	البرز
۳۳۳/۳	-	۱	۳۱	۱۲۴	-	۲۵	۱۵۲	ایلام
۹۵۳۹/۹	۵۹۳۹/۷	-	۵۸	۲۴۷	۳۲۳۸/۳	۱۲	۴۵	بوشهر
۱۵۳۲۳/۰	-	۱۱۰	۷۹۷	۲۲۳۰	-	۱۸۲۳	۱۰۳۶۳	تهران
۹۷۷/۰	-	۱۲	۷۷	۱۶۹	-	۸۱	۶۳۸	چهارمحال و بختیاری
۴۳۵/۰	-	۱	۳۲	۱۳۴	-	۴۲	۲۲۶	خراسان جنوبی
۷۰۱۲/۰	-	۳۴	۶۱۲	۱۹۶۷	-	۶۱۸	۳۷۸۱	خراسان رضوی
۱۴۹۷/۴	۲۳۵/۱	۵	۸۷	۴۰۳	۲۴۹/۳	۶۳	۴۵۵	خراسان شمالی
۱۱۳۰۷/۳	۳۹۲۷/۹	۱۱	۳۳۲	۲۲۰۲	۳۹۸۰/۲	۹۷	۷۵۷	خوزستان
۱۲۵۴/۰	-	۲۱	۱۲۳	۳۴۷	-	۱۰۷	۶۵۶	زنجان
۱۳۴۴/۰	-	۱۵	۱۱۰	۷۱۰	-	۷۶	۴۳۳	سمنان
۲/۰	-	-	-	-	-	۱	۱	سیستان و بلوچستان
۴۱۹۴/۰	۳۴۴/۱	۲۴	۴۱۲	۹۶۷	۴۷۶/۰	۲۵۴	۱۷۱۷	فارس
۲۲۰۷/۰	-	۱۸	۱۸۲	۱۰۵۶	-	۱۲۳	۸۲۸	قزوین
۱۳۲۹/۰	-	۱۴	۱۶۲	۳۵۲	-	۹۷	۷۰۴	قم
۱۴۵۲/۰	-	۲۴	۱۴۶	۱۱۷	-	۱۳۶	۱۰۲۹	کردستان
۱۸۷۲/۴	-	۸	۱۳۷	۷۴۹	-	۱۳۴	۸۴۴	کرمان
۲۳۱۰/۸	۲۷۳/۹	۴	۱۸۷	۴۳۵	۲۸۳/۰	۱۲۵	۱۰۰۳	کرمانشاه
۴۴۹/۰	-	۷	۷۳	۵۵	-	۴۳	۲۷۱	کهگیلویه و بویراحمد
۱۷۱۰/۰	-	۸۶	۲۰۳	۳۰۵	-	۱۰۲	۱۰۱۴	گلستان
۲۵۵۰/۰	-	۸۵	۲۵۶	۳۵۸	-	۱۸۰	۱۶۷۱	گیلان
۱۲۶۷/۰	-	۵	۱۰۶	۲۱۹	-	۱۰۳	۸۳۴	لرستان
۴۱۵۹/۰	-	۲۰۰	۳۶۷	۵۶۹	-	۲۶۰	۲۷۶۳	مازندران
۲۶۹۲/۱	۴/۸	۳۸	۱۴۶	۱۰۱۹	۳۶۴/۳	۱۳۰	۹۹۰	مرکزی
۱۰۹۴/۰	-	-	۵۴	۱۰۳۸	-	-	۲	هرمزگان
۲۳۲۵/۰	-	۱۶	۱۳۷	۵۴۹	-	۲۲۳	۱۴۰۰	همدان
۲۸۸۳/۰	-	۱۱۳	۹۶	۲۰۱۹	-	۹۷	۵۵۸	یزد
۱۰۵۱۳۲/۲	۱۰۷۲۵/۳	۱۰۵۰/۰	۶۶۶۵/۰	۲۶۷۵۳/۵	۸۷۷۵/۴	۶۴۷۱/۰	۴۴۶۹۲/۰	جمع

جدول (۱-۱۳۴): مصرف گاز طبیعی در بخش انرژی به تفکیک استان در سال ۱۳۹۲ (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	۳۱۳/۶	-	۳۵۱/۳	-	-	۳۵۱/۳	۵۶۴۳/۷
آذربایجان غربی	-	-	۷۸۰/۹	-	-	۷۸۰/۹	۳۸۰۸/۷
اردبیل	-	-	۴۷۱/۸	-	-	۴۷۱/۸	۱۷۶۳/۸
اصفهان	۸۴۶/۳	-	۲۷۷۷/۷	۸/۳	۱۵۳/۱	۲۹۳۹/۰	۱۴۰۰۲/۹
ایلام	-	۹۳/۳	۲/۷	-	-	۲/۷	۳۳۶/۰
بوشهر	-	۲۶۷۳/۳	۲۱۰۳/۴	-	-	۲۱۰۳/۴	۱۱۶۴۳/۴
تهران و البرز	۵۳۹/۲	-	۵۱۳۶/۰	-	-	۵۱۳۶/۰	۲۰۴۵۹/۰
چهارمحال و بختیاری	-	-	-	-	-	-	۹۷۷/۰
خراسان جنوبی	-	-	۶۶۵/۱	-	-	۶۶۵/۱	۱۱۰۰/۱
خراسان رضوی	-	۴۰۷/۹	۲۶۹۷/۵	-	-	۲۶۹۷/۵	۹۷۰۹/۵
خراسان شمالی	-	-	۸۵۲/۹	-	-	۸۵۲/۹	۲۳۵۰/۲
خوزستان	۳۸۲/۰	۸۸/۰	۳۰۵۰/۳	-	-	۳۰۵۰/۳	۱۴۳۵۷/۵
زنجان	-	-	۳۱۸/۱	-	-	۳۱۸/۱	۱۵۷۲/۱
سمنان	-	-	۳۹۹/۵	-	-	۳۹۹/۵	۱۷۴۳/۵
فارس	۱۹۲/۷	۱۱۴/۱	۴۲۴۲/۱	-	-	۴۲۴۲/۱	۸۴۳۶/۱
قزوین	-	-	۹۷۸/۸	-	-	۹۷۸/۸	۳۱۸۵/۸
قم	-	-	۶۰۹/۳	-	-	۶۰۹/۳	۱۹۳۸/۳
کردستان	-	-	۷۷۹/۶	-	-	۷۷۹/۶	۲۲۳۱/۶
کرمان	-	-	۱۶۶۰/۱	-	-	۱۶۶۰/۱	۳۵۳۲/۵
کرمانشاه	۲۱/۷	-	۸۱۸/۴	-	-	۸۱۸/۴	۳۱۲۹/۳
کهگیلویه و بویراحمد	-	-	-	-	-	-	۴۴۹/۰
گلستان	-	-	۶۴۶/۴	-	-	۶۴۶/۴	۲۳۵۶/۴
گیلان	-	-	۱۸۹۶/۶	-	-	۱۸۹۶/۶	۴۴۴۶/۶
لرستان	-	-	۱۸/۴	-	-	۱۸/۴	۱۲۸۵/۴
مازندران	-	-	۷۹۳/۷	-	-	۷۹۳/۷	۴۹۵۲/۷
مرکزی	۸۴۵/۱	-	۱۶۴۷/۵	-	-	۱۶۴۷/۵	۴۳۳۹/۶
هرمزگان	۵۸۰/۹	۳۶/۲	۱۸۲۷/۷	-	-	۱۸۲۷/۷	۲۹۲۱/۷
همدان	-	-	۹۷/۱	-	-	۹۷/۱	۲۴۲۲/۱
یزد	-	-	۱۰۲۴/۸	-	-	۱۰۲۴/۸	۳۹۰۷/۸
جمع	۴۹۸۸/۴ ^(۲)	۵۴۳۹/۱ ^(۳)	۳۶۶۴۷/۶	۸/۳	۱۵۳/۱	۴۷۷۱۳/۴ ^(۴)	۱۵۲۸۴۵/۶

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

(۲) شامل ۷۹۰ میلیون مترمکعب خوراک واحدهای هیدروژن سازی، ۴۷۷/۰ میلیون مترمکعب مصارف تلمبه‌خانه‌ها و ۳۷۲۱/۴ میلیون مترمکعب سوخت پالایشگاه‌های نفت می‌گردد.

(۳) شامل ۲۰۲۶/۳ میلیون مترمکعب مصرف سوخت ایستگاه‌های تقویت فشار و ۲۴۱۲/۸ میلیون مترمکعب سوخت پالایشگاه‌های گاز می‌گردد.

(۴) شامل ۴۷۶/۹ میلیون مترمکعب مصرف سوخت توربین‌ها و دیزل ژنراتوری خطوط لوله جهت انتقال نفت خام و فرآورده‌های نفتی نیز می‌گردد.

(ریال بر مترمکعب)

جدول (۱-۱۳۵): قیمت متوسط فروش گاز طبیعی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

تعرفه ۱۳۸۹		۱۳۸۸ (۲و۱)	۱۳۸۷ (۲و۱)	۱۳۸۶ (۲و۱)	۱۳۸۵	۱۳۸۴	نوع مصرف
۹ ماهه اول	۳ ماهه آخر سال ^(۳)						
۶۰۰	۱۲۰	۹۰	۹۰	۹۰	۷۰	۷۰	آموزشی
•	•	۱۶۰	۱۵۹	۵۵	۳۵	۳۵	پالایشگاه و تلمبه‌خانه‌های نفت
•	•	۱۶۲	۱۵۹	۱۱۰	۹۰	۹۰	مجتمع‌های پتروشیمی
•	•	۱۵۹	۱۵۹	۶۰	۴۰	۴۰	خوراک مجتمع‌های پتروشیمی تولید کود اوره
۱۰۰۰	۷۲۰	۶۹۰	۶۹۰	۶۹۰	۲۰۰	۲۰۰	تجاری عمومی
۸۷۱	۲۸۰	۲۵۰	۲۵۰	۲۵۰	۲۰۰	۲۰۰	تجاری عادی
۶۰۰	۷۹	۴۹	۴۹	۴۹	۳۵	۳۵	تجاری ویژه
•	•	۸۰	۸۰	۸۰	۶۰	۶۰	حمل و نقل
۵۲۷	۱۳۲	۸۲	۱۱۳	۱۱۳	۸۰	۸۰	خانگی (متوسط)
•	•	۹۰	۹۰	۹۰	۷۰	۷۰	خیریه
•	•	•	•	•	•	•	مساجد روستایی
۷۰۰	۱۸۹	۱۵۹	۱۵۹	۱۵۹	۱۳۹	۱۳۹	صنعتی
۶۰۰	۱۲۰	۹۰	۹۰	۹۰	۳۵	۳۵	ویژه مذهبی
۸۰۰	۷۹	۴۹	۴۹	۴۹	۲۹	۲۹	نیروگاه
•	•	•	•	•	•	•	نانوایی
۶۰۰	۱۲۰	۹۰	۹۰	۹۰	۷۰	۷۰	ورزشی
•	•	۱۶۸	•	۱۵۹	•	•	کشاورزی

(ریال بر مترمکعب)

جدول (۱-۱۳۵): قیمت متوسط فروش گاز طبیعی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ ... ادامه

تعرفه ۱۳۹۲		تعرفه ۱۳۹۱		تعرفه ۱۳۹۰		نوع مصرف
۷ ماه اول	ماه‌های سرد سال	۷ ماه اول	ماه‌های سرد سال	۷ ماه اول	ماه‌های سرد سال	
۷۰۰	۱۱۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰	آموزشی
۸۰۰	۸۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۷۰۰	پالایشگاه و تلمبه‌خانه‌های نفت
۸۰۰	۸۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۷۰۰	مجتمع‌های پتروشیمی
۸۰۰	۸۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۷۰۰	خوراک مجتمع‌های پتروشیمی تولید کود اوره
۱۱۰۰	۲۱۰۰	۱۰۰۰	۲۰۰۰	۱۰۰۰	۲۰۰۰	تجاری عمومی
۱۱۰۰	۲۱۰۰	۱۰۰۰	۲۰۰۰	۱۰۰۰	۲۰۰۰	تجاری عادی
۱۱۰۰	۲۱۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	تجاری ویژه
۲۷۰۰	۲۷۰۰	۲۶۰۰	۲۶۰۰	۲۶۰۰	۲۶۰۰	حمل و نقل
۸۰۰	۱۳۰۰	۷۰۰	۱۲۰۰	۷۰۰	۱۲۰۰	خانگی (متوسط)
۷۰۰	۱۱۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰	خیریه
۷۰۰	۱۱۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰	مساجد روستایی
۸۰۰	۸۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۷۰۰	صنعتی
۷۰۰	۱۱۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰	ویژه مذهبی
۸۰۰	۸۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۸۰۰	۸۰۰	نیروگاه
۸۰۰	۸۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۶۰۰	۷۰۰	نانوایی
۷۰۰	۱۱۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰	ورزشی
۷۰۰	۱۱۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰	کشاورزی

(۱) در سال‌های ۱۳۸۶ و ۱۳۸۷ از مساجد روستایی گازبها دریافت نگردیده است.

(۲) متوسط کل 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 شبکه‌های انتقال، فوق توزیع و توزیع
- واردات و صادرات برق
- فروش و مشترکین برق
- حداکثر توان تولیدی همزمان، بار تولیدی در پیک همزمان، حداکثر بار مصرفی
- متوسط بهای برق
- نیروگاه‌های احداث شده و واگذار شده به بخش خصوصی

جدول (۱۳۶-۱): ظرفیت اسمی نیروگاه‌های کشور

سال	(مگاوات)								
	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲ ^(۱)
شرح									
وزارت نیرو	۳۸۲۳۶/۷	۴۱۰۸۰/۴	۴۳۹۱۷/۵	۴۶۰۳۰/۶	۴۷۲۹۶/۸	۵۰۳۱۸/۴	۵۱۲۳۵/۳	۵۲۹۲۴/۲	۳۴۸۲۷/۷
سازمان انرژی اتمی	-	-	-	-	-	-	-	-	۱۰۲۰/۰
صنایع بزرگ									
بخاری	۳۷۴/۰	۳۷۳/۰	۳۷۳/۰	۳۷۳/۰	۴۷۸/۶	۴۷۸/۶	۵۸۸/۶	۵۸۸/۶	۵۸۸/۶
گازی	۱۲۲۰/۰	۱۹۶۹/۰	۱۹۶۹/۰	۲۲۸۷/۰	۳۷۵۲/۰	۴۵۴۵/۰	۴۵۴۵/۰	۴۹۹۲/۰	۴۹۹۲/۰
جمع	۱۵۹۴/۰	۲۳۴۲/۰	۲۳۴۲/۰	۲۶۶۰/۰	۴۲۳۰/۶	۵۰۲۳/۶	۵۱۳۳/۶	۵۵۸۰/۶	۵۵۸۰/۶
بخش خصوصی									
بخاری	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۳۳۹۹/۵
گازی	۹۲۳/۰	۱۶۱۰/۰	۲۸۷۵/۰	۳۹۹۱/۰	۴۶۸۶/۴	۵۸۲۰/۴	۷۵۳۶/۴	۸۵۸۸/۵	۱۱۷۹۸/۰
سیکل ترکیبی	-	-	-	-	-	-	-	-	۱۳۵۷۴/۵
بادی	-	-	-	-	-	-	-	-	۲۸/۴
بیوگاز	-	-	-	-	۱/۹	۶/۹	۶/۹	۶/۹	۶/۹
جمع	۱۲۱۳/۰	۱۹۰۰/۰	۳۱۶۵/۰	۴۲۸۱/۰	۴۹۷۸/۳	۶۱۱۷/۳	۷۸۳۳/۳	۹۳۶۹/۴	۲۸۸۰۷/۲
واحدهای کوچک فتوولتاییک ^(۲)	-	-	-	-	-	-	-	-	۳۲/۱
کل کشور	۴۱۰۴۳/۷	۴۵۳۲۲/۴	۴۹۴۲۴/۵	۵۲۹۷۱/۶	۵۶۵۰۵/۷	۶۱۴۵۹/۳	۶۵۲۲۲/۲	۶۸۸۹۴/۱	۷۰۲۳۵/۵

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.

(۲) شامل سیستم‌های کوچک فتوولتاییک است که در سراسر کشور نصب شده‌اند.

جدول (۱۳۷-۱): ظرفیت اسمی نیروگاه‌های وزارت نیرو^(۱)

سال	(مگاوات)						
	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	آبی	بادی	خورشیدی
۱۳۸۴	۱۴۹۱۴/۰	۹۹۰۶/۳	۶۸۳۱/۷	۴۹۳/۱	۶۰۴۳/۹	۴۷/۶	۰/۱۴۴
۱۳۸۵	۱۴۹۱۴/۰	۱۱۲۸۱/۹	۷۸۳۵/۵	۴۱۷/۹	۶۵۷۲/۲	۵۸/۸	۰/۰۶۷
۱۳۸۶	۱۴۹۳۵/۰	۱۰۵۸۹/۷ ^(۱)	۱۰۴۷۸/۵ ^(۲)	۴۱۷/۹	۷۴۲۲/۳	۷۴/۰	۰/۰۶۷
۱۳۸۷	۱۴۹۳۵/۰	۱۱۷۹۸/۷	۱۱۱۱۶/۵	۴۱۸/۰	۷۶۷۲/۵	۸۹/۸	۰/۰۷۳ ^(۳)
۱۳۸۸	۱۴۹۳۵/۰	۱۰۴۷۸/۷	۱۳۶۶۳/۵	۴۲۴/۵	۷۷۰۴/۷	۹۰/۳ ^(۴)	۰/۰۹۷
۱۳۸۹	۱۴۹۳۵/۵	۱۲۴۱۰/۲	۱۳۹۸۳/۵	۴۰۸/۴	۸۴۸۷/۸	۹۲/۹	۰/۰۹۷
۱۳۹۰	۱۴۹۴۲/۶	۱۲۲۶۰/۳	۱۴۷۷۹/۵	۴۰۸/۴	۸۷۴۶/۲	۹۸/۲	۰/۰۷۰
۱۳۹۱	۱۴۹۵۰/۶	۱۲۴۲۲/۳	۱۵۲۵۹/۵	۴۳۹/۴	۹۷۴۶/۱	۱۰۶/۱	۰/۰۶۹
۱۳۹۲ ^(۵)	۱۱۸۴۱/۱	۷۹۲۴/۷	۴۲۷۴/۶	۴۳۹/۴	۱۰۲۶۶/۰	۸۱/۸	۰/۰۶۹

(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 سیلان

حدود ۱۴۸۶/۵ مگاوات به ظرفیت نیروگاه‌های گازی وزارت نیرو افزوده گردیده 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 (۱-۱۳۸) : ظرفیت اسمی انواع نیروگاه‌های کشور در سال ۱۳۹۲ به تفکیک استان‌ها^(۱) (مگاوات)

استان	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	آبی	بادی، خورشیدی، اتمی و بیوگاز	جمع
وزارت نیرو							
آذربایجان شرقی	۶۵۰	۱۰۰	-	-	۲۲/۰	۲/۰۱۴	۷۷۴/۰
آذربایجان غربی	-	۶۰	-	-	۶/۰	-	۶۶/۰
اردبیل	-	-	-	۴۲/۳	۱۳/۱	۰/۶۶۰	۵۶/۰
اصفهان	۸۳۵/۰	۸۷/۶	-	۲۹/۶	۵۸/۳	۰/۶۶۰	۱۰۱۱/۲
البرز	-	-	-	-	۱۰۷/۸	۰/۰۴۰	۱۰۷/۸
ایلام	-	-	-	-	-	-	-
بوشهر	-	۲۳۹/۰	-	۲۱/۰	-	-	۲۶۰/۰
تهران	۲۹۷/۵	۹۳۲/۰	-	-	۲۰۷/۵	۰/۰۰۵	۱۴۳۷/۰
چهار محال و بختیاری	-	-	-	۲/۷	۱۰۴۴/۰	-	۱۰۴۶/۷
خراسان جنوبی	-	۷۱۱/۰	-	۶۷/۱	-	-	۷۷۸/۱
خراسان رضوی	۶۰۰	-	-	۳/۰	۰/۱	۱/۵	۶۰۴/۶
خراسان شمالی	-	۹۵۴/۰	-	-	-	-	۹۵۴/۰
خوزستان	۱۹۰۳/۰	-	-	-	۷۹۹۴/۹	۰/۶۶۰	۹۸۹۸/۶
زنجان	-	۶۴۸/۰	-	-	-	-	۶۴۸/۰
سمنان	-	۳۳۶/۵	-	-	-	-	۳۳۶/۵
سیستان و بلوچستان	۲۵۶	۵۳۰/۷	-	۱۲۳/۵	-	۰/۷	۹۱۰/۸
فارس	-	۱۱۵۴/۲	-	۳۷/۶	۱۱۲/۳	۰/۷	۱۳۰۴/۷
قزوین	۱۰۰۰	-	۱۰۴۲/۸	-	-	۲/۵	۲۰۴۵/۳
قم	-	-	-	-	-	-	-
کردستان	-	-	-	۱۵/۰	-	-	۱۵/۰
کرمان	۶۰	-	۱۹۱۲/۰	۳۱/۰	۳۲/۴	-	۲۰۳۵/۴
کرمانشاه	۶۴۰	۶۴۸/۰	-	-	۸/۴	-	۱۲۹۶/۴
کهگیلویه و بویراحمد	-	-	-	-	۱۶/۹	-	۱۶/۹
گلستان	-	-	-	-	-	-	۰/۰
گیلان	۲۴۰	۱۲۰	-	-	۸۷/۷	۷۲/۵	۵۲۰/۲
لرستان	-	۶۰	-	-	۱/۸	-	۶۱/۸
مازندران	۱۷۸۰	-	۴۳۵/۰	-	۵۳۴/۶	-	۲۷۴۹/۲
مرکزی	۱۳۰۰	-	-	-	۱۵/۶	-	۱۳۱۵/۶
هرمزگان ^(۲)	۱۲۸۰	۱۲۲۴	-	۶۶/۱	-	-	۲۵۶۹/۸
همدان	۱۰۰۰	-	-	-	۲/۸	-	۱۰۰۲/۸
یزد	-	۱۲۰/۰	۸۸۴/۸	۰/۵	-	-	۱۰۰۵/۳
جمع وزارت نیرو	۱۱۸۴۱/۱	۷۹۲۴/۷	۴۲۷۴/۶	۴۳۹/۴	۱۰۲۶۶/۰	۸۱/۸	۳۴۸۲۷/۷
سازمان انرژی اتمی							
بوشهر	-	-	-	-	-	۱۰۲۰/۰	۱۰۲۰/۰
جمع سازمان انرژی							
						۱۰۲۰/۰	۱۰۲۰/۰
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 (۱۳۸-۱): ظرفیت اسمی انواع نیروگاه‌های کشور در سال ۱۳۹۲ 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	۷۰/۰	-	-	-	-	۸۰۶/۰
آذربایجان غربی	-	۹۹۹/۰	۳۴۹/۳	-	-	-	۱۳۴۸/۳
اصفهان	۱۶۱۶	۱۳۰۶/۰	۴۸۴/۰	-	-	-	۳۴۰۶/۰
اردبیل	-	۹۶۰/۰	-	-	-	-	۹۶۰/۰
البرز	۶۲۵	۲/۰	۹۹۷/۵	-	-	-	۱۶۲۴/۵
بوشهر	-	۱۲۷۸/۰	-	-	-	-	۱۲۷۸/۰
تهران	-	۱۸۳۹/۰	۲۸۶۸/۰	-	-	۵/۰	۴۷۱۲/۰
خراسان رضوی	۱۳۲/۵	۱۳۶۶/۶	۱۳۸۷/۲	-	-	۲۹/۰	۲۹۱۵/۳
خراسان جنوبی	-	۸/۰	-	-	-	-	۸/۰
خراسان شمالی	-	۳/۰	-	-	-	-	۳/۰
خوزستان	۲۹۰	۸۴۶/۰	۶۵۳/۶	-	-	-	۱۷۸۹/۶
زنجان	-	۵۰/۰	-	-	-	-	۵۰/۰
سمنان	-	۳۳۴/۰	-	-	-	-	۳۳۴/۰
سیستان و بلوچستان	-	۴۱۴/۰	-	-	-	-	۴۱۴/۰
فارس	-	۹۸۲/۰	۲۴۰۷/۳	-	-	۱/۲	۳۳۹۰/۵
قزوین	-	۲۰/۰	-	-	-	-	۲۰/۰
قم	-	۲/۰	۷۱۴/۰	-	-	-	۷۱۶/۰
کرمان	-	۷۵/۰	-	-	-	-	۷۵/۰
کردستان	-	-	۹۵۶/۰	-	-	-	۹۵۶/۰
گلستان	-	۹۷۳/۰	-	-	-	-	۹۷۳/۰
گیلان	-	۱۵/۰	۲۲۷۳/۶	-	-	-	۲۲۸۸/۶
مازندران	-	۵۵/۴	-	-	-	-	۵۵/۴
مرکزی	-	۲۵/۰	-	-	-	-	۲۵/۰
همدان	-	۱۰/۰	-	-	-	-	۱۰/۰
هرمزگان	-	۲۵/۰	-	-	-	-	۲۵/۰
یزد	-	۱۴۰/۰	۴۸۴/۰	-	-	-	۶۲۴/۰
جمع بخش خصوصی	۳۳۹۹/۵	۱۱۷۹۸/۰	۱۳۵۷۴/۵	-	-	۳۵/۲	۲۸۸۰۷/۲
واحدهای کوچک فتوولتاییک ^(۳)	-	-	-	-	-	۳۲/۱	۳۲/۱
کل کشور	۱۵۸۲۹/۲	۲۴۷۱۴/۷	۱۷۸۴۹/۱	۴۳۹/۴	۱۰۲۶۶/۰	۱۱۶۹/۱	۷۰۲۶۷/۶

(۱) در سال ۱۳۹۲، تعدادی از نیروگاه‌های وزارت نیرو به بخش خصوصی واگذار شدند.

(۲) شامل ۱۸۳۷۵ مگاوات نیروگاه گازی کیش و ۱۳۸۷ مگاوات نیروگاه دیزلی کیش می‌شود.

(۳) شامل سیستم‌های کوچک فتوولتاییک است که در سراسر کشور نصب شده‌اند.

جدول (۱-۱۳۹): ظرفیت عملی نیروگاه‌های کشور

(مگاوات)

شرح	سال								
	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲ ^(۱)
وزارت نیرو	۳۴۸۵۳/۷	۳۷۵۴۰/۴	۴۰۰۷۷/۳	۴۱۹۸۰/۵	۴۲۲۵۳/۴	۴۵۰۷۵/۷	۴۵۶۴۸/۶	۴۷۲۰۷/۲	۳۱۹۱۴/۴
سازمان انرژی اتمی	-	-	-	-	-	-	۹۱۵/۰	۹۱۵/۰	۹۱۵/۰
صنایع بزرگ									
بخاری	۳۲۲/۷	۳۲۲/۷	۳۲۸/۷	۳۲۸/۷	۳۲۸/۷	۴۰۵/۷	۵۰۰/۰	۴۹۰/۰	۴۹۰/۰
گازی	۱۰۰۶/۰	۱۵۸۵/۴	۱۵۸۵/۴	۱۸۳۵/۴	۳۰۱۰/۴	۳۶۷۲/۴	۳۸۲۱/۵	۴۱۰۷/۳	۴۱۰۷/۶
جمع	۱۳۲۸/۷	۱۹۰۸/۱	۱۹۱۴/۱	۲۱۶۴/۱	۳۴۱۶/۱	۴۰۷۸/۱	۴۳۲۱/۵	۴۵۹۷/۳	۴۵۹۷/۶
بخش خصوصی									
بخاری	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۵۵/۰	۲۵۵/۰	۳۲۰۵/۵
گازی	۷۷۷/۰	۱۲۵۷/۰	۲۳۱۲/۳	۳۱۸۲/۳	۳۸۷۹/۵	۴۸۶۱/۵	۶۲۸۰/۵	۷۱۸۸/۹	۹۷۴۱/۰
سیکل ترکیبی	-	-	-	-	-	-	-	۴۰۱/۵	۱۱۳۵۰/۲
بادی	-	-	-	-	-	-	-	-	۲۸/۴
بیوگاز	-	-	-	-	۱/۷	۶/۵	۶/۵	۶/۵	۶/۵
جمع	۱۰۶۷/۰	۱۵۴۷/۰	۲۶۰۲/۳	۳۴۷۲/۳	۴۱۳۶/۲	۵۱۲۳/۰	۶۵۴۲/۰	۷۸۵۱/۹	۲۴۳۳/۵
واحدهای کوچک فتولتاییک ^(۲)	-	-	-	-	-	-	-	۳۲/۱	۳۲/۱
کل کشور	۳۷۲۴۹/۴	۴۰۹۹۵/۵	۴۴۵۹۳/۷	۴۷۶۱۶/۹	۴۹۸۰۵/۷	۵۴۲۷۶/۸	۵۷۴۲۷/۰	۶۰۵۷۱/۳	۶۱۷۵۸/۵

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.

(۲) شامل سیستم‌های کوچک فتولتاییک است که در سراسر کشور نصب شده‌اند.

جدول (۱-۱۴۰): ظرفیت عملی نیروگاه‌های وزارت نیرو^(۱)

(مگاوات)

سال	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	آبی	بادی	خورشیدی	جمع
۱۳۸۴	۱۴۵۲۴/۰	۸۱۶۷/۰	۵۹۹۶/۰	۳۴۷/۰	۵۷۷۲/۰	۴۷/۶	۰/۱۴۴	۳۴۸۵۳/۷
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

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) : سهم میانگین ظرفیت عملی انواع نیروگاه‌های کشور (درصد)

سال	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	آبی	بادی	بیوکاز	خورشیدی	جمع
وزارت نیرو ^(۱)									
۱۳۸۴	۴۱/۷	۲۳/۴	۱۷/۲	۱/۰	۱۶/۶	۰/۱	-	۰/۰۰۰۴	۱۰۰/۰
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	۳۶/۴	۱۹/۴	۱۰/۸	۰/۹	۳۲/۲	۰/۳	-	۰/۰۰۰۲	۱۰۰/۰
صنایع بزرگ									
۱۳۸۴	۲۴/۳	۷۵/۷	-	-	-	-	-	-	۱۰۰/۰
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
بخش خصوصی									
۱۳۸۴	۲۷/۲	۷۲/۸	-	-	-	-	-	-	۱۰۰/۰
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	-	-	-	-	۰/۰	-	۱۰۰/۰
۱۳۸۹	۵/۰	۹۴/۹	-	-	-	-	۰/۱	-	۱۰۰/۰
۱۳۹۰	۳/۹	۹۶/۰	-	-	-	-	۰/۱	-	۱۰۰/۰
۱۳۹۱	۳/۲	۹۱/۶	۵/۱	-	-	-	۰/۱	-	۱۰۰/۰
۱۳۹۲	۱۳/۲	۴۰/۰	۴۶/۶	-	-	۰/۱	۰/۰۳	-	۱۰۰/۰

(۱) در سال ۱۳۹۲، تعدادی از نیروگاه‌های وزارت نیرو به بخش خصوصی واگذار شدند.

جدول (۱-۱۴۲) : نسبت ظرفیت عملی به اسمی نیروگاه‌های وزارت نیرو به تفکیک نوع نیروگاه در سال ۱۳۹۲ (مگاوات)

شرح	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	آبی	بادی	خورشیدی	جمع
ظرفیت عملی	۱۱۶۱۸/۹	۶۲۰۱/۳	۳۴۶۲/۶	۲۸۳/۸	۱۰۲۶۶/۰	۸۱/۸	۰/۰۷	۳۱۹۱۴/۴
ظرفیت اسمی	۱۱۸۴۱/۱	۷۹۲۴/۷	۴۲۷۴/۶	۴۳۹/۴	۱۰۲۶۶/۰	۸۱/۸	۰/۰۷	۳۴۸۲۷/۷
درصد	۹۸/۱	۷۸/۳	۸۱/۰	۶۴/۶	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۹۱/۶

جدول (۱-۱۴۳): افزایش / کاهش ظرفیت اسمی واحدهای در دست بهره‌برداری در سال ۱۳۹۲ (مگاوات)

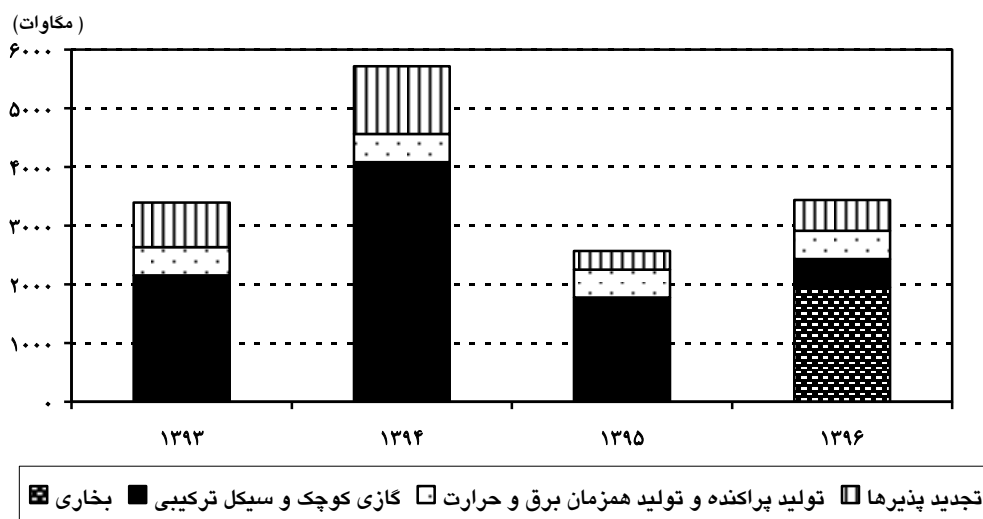
نام نیروگاه	مالکیت	نوع نیروگاه - واحد	افزایش / کاهش ظرفیت در پایان سال ۱۳۹۲			
			تعداد واحد	ظرفیت افزوده شده	ظرفیت کاسته شده	خالص افزایش
واحدهای CHP و DG (مولدهای تولید پراکنده و همزمان)	خصوصی	گازی	۱۴	۶۳	-	۶۳
بمپور	دولتی	گازی	۱	۱۶۲	-	۱۶۲
آبادان	دولتی	چرخه ترکیبی	۱	۱۶۰	-	۱۶۰
پره سر	خصوصی	چرخه ترکیبی	۲	۳۲۰	-	۳۲۰
شیرکوه	خصوصی	چرخه ترکیبی	۱	۱۶۰	-	۱۶۰
سیاه‌بیشه	دولتی	برق آبی	۲	۵۲۰	-	۵۲۰
خواف	دولتی	بادی	۱	۱/۵	-	۱/۵
تاکستان	دولتی	بادی	۱	۲/۵	-	۲/۵
ری	دولتی	گازی	۲	-	۴۷/۴	-۴۷/۴
جمع	-	-	-	۱۳۸۹	۴۷/۴	۱۳۴۱/۶

جدول (۱-۱۴۴): ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی، آبی، هسته‌ای و تجدیدپذیر در دست اجرای کشور طی سال‌های ۹۶-۱۳۹۳^(۱) (مگاوات)

سال	بخاری		تولید پراکنده و تولید همزمان برق و حرارت	آبی	بادی	تجدیدپذیر	سالیانه
	گازسوز و مایع سوز	زغال سوز					
۱۳۹۳	-	-	۴۸۰	۷۵۵	-	۶	۳۳۹۲
۱۳۹۴	-	-	۴۸۰	۱۰۱۰	۱۴۰	-	۵۷۱۴
۱۳۹۵	-	-	۴۸۰	۳۱۱	-	۶	۲۵۷۱
۱۳۹۶	۱۳۰۰	۶۵۰	۴۸۰	۵۲۷	-	-	۲۴۳۷
جمع	۱۳۰۰	۶۵۰	۸۳۹۰	۲۶۰۳	۱۴۰	۱۲	۱۵۱۱۵

(۱) تحقق برنامه‌های فوق منوط به فعال شدن سرمایه‌گذار مربوطه و تأمین به موقع ارز و ریال مورد نیاز است.

نمودار (۱-۱۶): ظرفیت نیروگاه‌های در دست اجرای کشور طی سال‌های ۹۶-۱۳۹۳



جدول (۱۴۵-۱): راندمان نیروگاه‌های حرارتی تحت پوشش وزارت نیرو در سال ۱۳۹۲

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- قائن	۷۵	۵۶	۲۳/۹
۱- شهید فیروزی	۵۰	۴۰	۲۰/۵	۱۲- کنارک (چابهار)	۱۴۳	۱۰۶	۲۲/۱
۲- بعثت	۲۴۸	۲۱۶	۳۰/۲	۱۳- زاهدان	۲۲۶	۱۵۷	۲۳/۰
۳- اسلام آباد (اصفهان)	۸۳۵	۸۳۰	۳۵/۵	۱۴- بمپور	۱۶۲	۱۳۳	-
۴- شهید بهشتی (لوشان)	۲۴۰	۲۴۰	۳۳/۶	۱۵- فرگ داراب	۴	۳	-
۵- شهید سلیمی (نکا)	۱۷۸۰	۱۷۳۵	۳۹/۷	۱۶- سیکل ترکیبی جهرم ^(۲)	۹۵۴	۷۲۰	۳۰/۵
۶- رامین	۱۹۰۳	۱۸۲۳	۳۹/۰	۱۷- سیکل ترکیبی شیروان ^(۲)	۹۵۴	۸۱۳	۳۱/۳
۷- بندرعباس	۱۲۸۰	۱۲۸۰	۳۵/۸	۱۸- بندر عباس گازی	۵۰	۳۳	۲۴/۸
۸- زرنند	۶۰	۴۷	۲۷/۸	۱۹- سیکل ترکیبی هرمزگان ^(۳)	۹۹۰	۸۷۱	۳۲/۹
۹- شهید رجائی	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۳۷/۷	۲۰- سیکل ترکیبی شهید کاوه ^(۲)	۶۳۶	۵۰۴	۳۱/۴
۱۰- بیستون	۶۴۰	۶۴۰	۳۷/۸	۲۱- زاگرس	۶۴۸	۵۲۱	۳۱/۰
۱۱- شهید مفتاح همدان	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۳۶/۶	۲۲- سلطانیه	۶۴۸	۵۰۰	۳۲/۴
۱۲- توس	۶۰۰	۶۰۰	۳۵/۸	۲۳- سیکل ترکیبی سمنان ^(۲)	۱۳	۶	-
۱۳- شانزند	۱۳۰۰	۱۲۷۳	۳۸/۲	۲۴- سیکل ترکیبی شاهرود ^(۲)	۳۲۴	۲۵۷	۳۲/۷
۱۴- ایرانشهر	۲۵۶	۲۴۶	۳۰/۶	۲۵- کیش (خارج از شبکه)	۱۸۴	۱۲۹	۲۴/۶
۱۵- سهند	۶۵۰	۶۵۰	۳۷/۳	جمع نیروگاه‌های گازی	۷۹۲۵	۶۲۰۱	۲۹/۴
جمع نیروگاه‌های بخاری	۱۱۸۴۱	۱۱۶۱۹	۳۷/۱	ج) نیروگاه‌های سیکل ترکیبی			
ب) نیروگاه‌های گازی				۱- سیکل ترکیبی شهید رجائی	۱۰۴۳	۸۳۵	۴۵/۰
۱- ری	۹۳۲	۶۹۱	۲۳/۱	۲- سیکل ترکیبی شهید سلیمی	۴۳۵	۴۰۲	۴۴/۲
۲- صوفیان	۱۰۰	۷۴	۲۱/۵	۳- سیکل ترکیبی یزد	۸۸۵	۷۲۶	۴۶/۸
۳- شهید بهشتی (لوشان)	۱۲۰	۹۷	۲۴/۷	۴- سیکل ترکیبی کرمان	۱۹۱۲	۱۵۰۰	۴۵/۷
۴- بوشهر	۷۵	۵۴	۱۹/۵	جمع نیروگاه‌های سیکل ترکیبی	۴۲۷۵	۳۴۶۳	۴۵/۶
۵- کنگان	۱۶۴	۱۱۶	۲۰/۸	د) نیروگاه‌های دیزلی			
۶- ارومیه	۶۰	۴۱	۲۱/۸	جمع نیروگاه‌های دیزلی	۴۳۹	۲۸۴	۳۴/۴
۷- شیراز	۱۹۶	۱۳۷	۲۳/۳	جمع نیروگاه‌های حرارتی وزارت نیرو	۲۴۴۸۰	۲۱۵۶۷	۳۶/۴
۸- یزد گازی	۱۲۰	۸۸	۲۳/۶	نیروگاه اتمی بوشهر	۱۰۲۰	۹۱۵	۳۳/۰
۹- درود	۶۰	۳۳	۲۰	جمع نیروگاه‌های حرارتی کشور	۵۸۸۳۳	۵۰۴۶۱	۳۷/۰
۱۰- هسا	۸۸	۶۵	۲۵				

(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 (۱-۱۴۶): راندمان نیروگاه‌های حرارتی بخش خصوصی و صنایع بزرگ در سال ۱۳۹۲

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 (بخاری)	۷۳۶	۶۵۰	۳۶/۷	۶- شریعتی	۳۴۷	۲۹۲	۴۳
۲- شهید محمد منتظری	۱۶۱۶	۱۶۰۸	۳۴/۵	۷- نیشابور	۱۰۴۰	۸۶۵	۴۹/۶
۳- منتظر قائم	۶۲۵	۵۶۰	۳۴/۷	۸- آبادان	۶۵۴	۵۴۸	۳۴/۸
۴- مشهد (بخاری)	۱۳۳	۱۳۳	۳۰/۰	۹- سنندج	۹۵۶	۷۸۵	۴۵
۵- زرگان (بخاری)	۲۹۰	۲۵۵	۴۰/۲	۱۰- فارس	۱۰۳۵	۸۰۷	۴۴/۴
جمع نیروگاه‌های بخاری	۳۴۰۰	۳۲۰۶	۳۴/۹	۱۱- کازرون	۱۳۷۲	۱۱۴۳	۴۴
۱- تبریز (گازی)	۶۴	۵۰	۲۲/۴	۱۲- پره سر	۹۶۸	۹۰۲	•
۲- چرخه ترکیبی ارومیه	۹۶۰	۷۸۸	۳۱/۱	۱۳- گیلان	۱۳۰۶	۱۱۹۰	۴۴/۴
۳- سبلان	۹۶۰	۷۸۶	۲۹/۷	۱۴- شیرکوه	۴۸۴	۳۹۳	۳۰/۴
۴- کاشان	۳۲۴	۲۵۷	۳۰/۶	۱۵- نیروگاه‌های سیکل ترکیبی	۱۳۵۷۵	۱۱۳۵۱	۴۳/۶
۵- جنوب اصفهان	۹۵۴	۷۲۳	۳۵/۶	جمع نیروگاه‌های بخش خصوصی	۲۸۷۷۳	۲۴۲۹۷	۳۷/۶
۶- پرند	۹۵۴	۷۶۲	۲۹/۸	ب) نیروگاه‌های صنایع بزرگ			
۷- رودشور	۷۸۹	۶۳۴	۳۵/۷	۱- ذوب آهن (بخاری)	۲۴۹	۲۰۹	۴۸/۵
۸- شریعتی (گازی)	۱۵۰	۱۲۰	۲۱/۸	۲- فولاد مبارکه (بخاری)	۲۱۰	۱۹۰	۲۸/۸
۹- مشهد (گازی)	۱۹۶	۱۶۹	۲۶/۳	۳- پتروشیمی خراسان	۲۴	۲۰	•
۱۰- فردوسی	۹۵۴	۷۹۷	۲۹/۹	۴- پتروشیمی شیراز	۸۲	۵۷	•
۱۱- خرمشهر	۶۴۸	۵۵۵	۳۱/۶	۵- مس سرچشمه	۲۴	۱۴	•
۱۲- زرگان (گازی)	۱۲۸	۹۷	۲۵/۸	جمع نیروگاه‌های بخاری	۵۸۸/۶	۴۹۰/۰	۳۸/۱
۱۳- قدس (سمنان)	۳۲۴	۲۵۹	۳۲/۶	۱- تراکتور سازی (گازی)	۲۰	۱۲	•
۱۴- چابهار (گازی)	۴۱۴	۳۳۸	۲۸/۸	۲- پتروشیمی تبریز (گازی)	۱۲۹	۷۷	•
۱۵- عسلویه گازی	۹۵۴	۸۲۰	۳۴/۲	۳- ذوب آهن (گازی)	۲۶	۱۳	•
۱۶- گناوه	۳۲۴	۲۶۸	۳۰/۳	۴- فولاد مبارکه (گازی)	۱۰۸	۱۰۰	۳۱/۳
۱۷- حافظ	۹۷۲	۷۳۸	۳۰/۸	۵- پتروشیمی رازی (گازی)	۷۰	۶۰	•
۱۸- کهنوج	۷۵	۴۹	۲۱/۸	۶- پتروشیمی فجر (گازی)	۱۴۸۳	۱۲۸۴/۸	۳۵/۵
۱۹- گلستان	۹۷۲	۸۸۱	۲۹/۷	۷- پتروشیمی مبین (گازی)	۸۶۱	۷۰۰	•
۲۰- نوشهر	۴۷	۴۰	۲۱/۳	۸- مس سرچشمه (گازی)	۱۳۰	۸۰	۲۹/۹
۲۱- شهید زینق یزد	۹۷	۷۳	۲۴/۷	۹- چادرملو (گازی)	۴۰	۳۰	•
۲۲- مولدهای تولید پراکنده	۵۳۸	۵۳۸	۳۹/۳	۱۰- پارس جنوبی (گازی)	۹۵۴	۷۸۳	۳۴/۳
جمع نیروگاه‌های گازی	۱۱۷۹۸	۹۷۴۰	۳۱/۵	۱۱- پالایشگاه گاز ایلام	۷۵	۶۳	۳۴/۳
۱- خوی	۳۴۹	۲۸۸	۴۴/۸	۱۲- پتروشیمی بندرامام	۳۲۸	۲۵۶	•
۲- زواره	۴۸۴	۳۸۰	۳۴/۳	۱۳- گاز مایع LNG (گازی)	۳۲۴/۰	۲۸۷/۹	۳۳/۴
۳- منتظر قائم (چرخه ترکیبی)	۹۹۸	۷۹۷	۴۵/۳	۱۴- پتروشیمی ایلام	۱۲۰	۱۰۰	•
۴- دماوند	۲۸۶۸	۲۳۶۶	۴۴/۶	۱۵- پتروشیمی دماوند	۳۲۴/۰	۲۶۱/۰	•
۵- قم	۷۱۴	۵۹۵	۴۳/۶	نیروگاه‌های گازی	۴۹۹۲	۴۱۰۷/۶	۳۳/۵
				جمع نیروگاه‌های صنایع بزرگ	۵۵۸۱	۴۵۹۷	۳۵/۱

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۱۴۷) - ۱: روند تغییرات تولید ناویژه انرژی الکتریکی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(گیگاوات ساعت)

سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲ ^(۱)	شرح
وزارت نیرو	۱۷۱۱۳/۵	۱۸۱۶۸۵/۱	۱۹۰۰۳۲/۲	۱۹۲۹۵۱/۸	۱۹۵۶۳۲/۹	۲۰۴۴۶۹/۲	۲۰۸۰۵۳/۴	۲۱۵۱۲۸/۲	۲۱۵۲۱۵/۳	
سازمان انرژی اتمی	-	-	-	-	-	-	۳۲۷/۱	۱۸۴۷/۳	۴۵۴۵/۸	
صنایع بزرگ										
بخاری	۲۲۱۱/۰	۲۱۴۶/۹	۲۰۶۹/۳	۲۱۶۳/۱	۲۱۱۱/۱	۲۲۳۴/۱	۲۲۴۰/۵	۲۵۸۲/۶	۲۵۵۸/۵	
گازی	۲۳۱۳/۴	۳۳۶۳/۲	۳۵۸۴/۱	۳۹۲۷/۴	۵۴۳۹/۱	۵۳۴۵/۳	۷۵۹۵/۱	۸۱۵۷/۳	۳۹۹۰/۷	
جمع	۴۵۲۴/۴	۵۵۱۰/۱	۵۶۵۳/۴	۶۰۹۰/۵	۷۵۵۰/۲	۷۵۷۹/۴	۹۸۳۵/۶	۱۰۷۳۹/۹	۶۵۴۹/۲	
بخش خصوصی										
بخاری	۱۵۹۸/۲	۱۳۷۲/۳	۱۲۵۹/۲	۱۰۲۶/۲	۱۴۰۷/۵	۱۴۹۰/۸	۱۱۰۶/۶	۷۳۰/۳	۲۱۸۳۹/۸	
گازی	۷۹۲/۷	۴۱۱۴/۲	۷۰۴۱/۵	۱۴۴۶۱/۸	۱۶۷۷۷/۶	۱۹۴۰۹/۳	۲۰۷۰۷/۰	۲۴۹۵۸/۳	۳۸۵۷۶/۷	
سیکل ترکیبی	-	-	-	-	-	-	-	-	۶۵۶۲۰/۹	
بادی	-	-	-	-	-	-	-	-	۶۴/۸	
بیوگاز	-	-	-	-	۱/۸	۱۰/۱	۲۱/۹	۲۲/۶	۲۰/۸	
جمع	۲۳۹۰/۹	۵۴۸۶/۵	۸۳۰۰/۷	۱۵۴۸۸/۰	۱۸۱۸۶/۹	۲۰۹۱۰/۲	۲۱۸۳۵/۵	۲۶۵۵۹/۸	۱۲۶۱۲۲/۹	
کل کشور	۱۷۸۰۸۸/۸	۱۹۲۶۸۱/۷	۲۰۳۹۸۶/۳	۲۱۴۵۳۰/۳	۲۲۱۳۷۰/۰	۲۳۲۹۵۸/۸	۲۴۰۰۵۱/۶	۲۵۴۲۷۵/۲	۲۶۲۴۳۳/۲	
تولید سرانه برق (کیلووات ساعت)	۲۵۶۶/۵	۲۷۳۳/۲	۲۸۵۸/۳	۲۹۶۸/۶	۳۰۲۴/۳	۳۱۴۱/۴	۳۱۹۴/۳	۳۳۴۴/۱	۳۴۱۰/۸	

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 (۱۴۸) - ۱: تولید ناویژه انرژی الکتریکی وزارت نیرو طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(گیگاوات ساعت)

سال	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	برق آبی	بادی	خورشیدی	جمع
۱۳۸۴	۸۹۵۷۳/۶	۲۹۰۲۲/۸	۳۶۱۹۴/۰	۲۱۲/۰	۱۶۱۰۰/۲	۷۱/۰	۰/۰۰۰۱	۱۷۱۱۳۳/۵
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	۲۰۳/۹	۵۰۰۳/۴	۱۹۶/۴	۰/۰۰۰۱	۱۹۲۹۵۱/۸
۱۳۸۸	۹۲۵۲۵/۶	۳۱۶۵۶/۲ ^(۱)	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	۰/۰۹	۲۰۴۴۶۹/۳
۱۳۹۰	۹۲۵۵۴/۰	۳۰۴۱۳/۲	۷۲۷۴۹/۱	۶۱/۷	۱۲۰۵۸/۳	۲۱۷/۰	۰/۰۵	۲۰۸۰۵۳/۴
۱۳۹۱	۸۸۴۷۵/۴	۳۴۲۴۸/۵	۷۹۶۸۵/۴	۶۵/۶	۱۲۴۴۶/۶	۲۰۶/۶	۰/۰۶	۲۱۵۱۲۸/۲
۱۳۹۲	۶۵۲۶۵/۷	۲۳۴۷۱/۵	۲۱۵۱۴/۲	۷۱/۱	۱۴۵۸۲/۰	۳۱۰/۸	۰/۰۷	۲۱۵۲۱۵/۳

(۱) رقم تولید ناویژه نیروگاه گازی کیش، پس از انتشار کتاب تولید آمار تفصیلی صنعت برق ایران سال ۱۳۸۸ به روز شده است.

جدول (۱-۱۴۹): تولید ناویژه برق انواع نیروگاه‌ها در سال ۱۳۹۲ 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	۴۴۶۱/۱	۱۴۶/۱	-	-	۷۷/۶	۲/۸	۴۶۸۷/۶
آذربایجان غربی	-	۷۹/۵	-	-	۱۳/۴	-	۹۲/۹
اردبیل	-	-	-	۰/۲	●	۰/۶	۰/۸
اصفهان	۴۳۹۲/۱	۱۳/۷	-	-	۹۲/۶	۰/۵	۴۴۹۸/۹
البرز	-	-	-	-	۱۴۸/۳	-	۱۴۸/۳
ایلام	-	-	-	-	-	-	-
بوشهر	-	۷۵۲/۲	-	۳۷/۰	-	-	۷۸۹/۲
تهران	۱۴۰۵/۴	۱۱۶۷/۹	-	-	۲۴۵/۲	۰/۰۴	۲۸۱۸/۶
چهارمحال و بختیاری	-	-	-	-	۱۴۵۳/۵	-	۱۴۵۳/۵
خراسان جنوبی	-	۲۵۱۲/۲	-	۱/۳	-	-	۲۵۱۳/۵
خراسان رضوی	۴۱۶۷/۴	-	-	-	●	۶/۴	۴۱۷۳/۸
خراسان شمالی	-	۳۱۳۰/۷	-	-	-	-	۳۱۳۰/۷
خوزستان	۱۰۵۰۵/۵	-	-	-	۱۲۱۵۴/۹	۰/۴	۲۲۶۶۰/۸
زنجان	-	۱۷۸۷/۹	-	-	-	-	۱۷۸۷/۹
سمنان	-	۷۸۹/۷	-	-	-	-	۷۸۹/۷
سیستان و بلوچستان	۱۳۶۴/۱	۹۴۳/۰	-	۲۷/۹	-	۰/۹	۲۳۳۵/۸
فارس	-	۳۳۵۱/۵	-	۰/۱	۷۶/۹	۰/۲	۳۴۲۸/۷
قزوین	۶۳۸۸/۷	-	۵۶۹۵/۸	-	-	۱۷۲/۵	۱۲۲۵۷/۰
قم	-	-	-	-	-	-	۰/۰
کردستان	-	-	-	۰/۵	-	-	۰/۵
کرمان	۲۰۹/۳	-	۹۰۹۶/۹	۰/۴	۴۰/۸	-	۹۳۴۷/۴
کرمانشاه	۳۴۹۷/۳	۳۰۷۱/۱	-	-	۱۰/۰	-	۶۵۷۸/۳
کهگیلویه و بویراحمد	-	-	-	-	۳۸/۶	-	۳۸/۶
گلستان	-	-	-	-	-	-	-
گیلان	۱۷۷۳/۶	۱۰۲/۷	-	-	۱۸۱/۷	۱۲۶/۵	۲۱۸۴/۵
لرستان	-	۴۳/۶	-	-	۲/۳	-	۴۵/۹
مازندران	۹۴۳۷/۹	-	۱۹۹۶/۸	-	۴۱/۱	-	۱۱۴۷۵/۸
مرکزی	۷۸۲۱/۲	-	-	-	●	-	۷۸۲۱/۲
هرمزگان ^(۱)	۶۸۹۱/۸	۵۲۸۸/۸	-	۳/۷	●	-	۱۲۱۸۴/۲
همدان	۲۹۵۰/۴	-	-	-	۵/۱	-	۲۹۵۵/۵
یزد	-	۲۹۱/۰	۴۷۲۴/۷	۰/۰۱	-	-	۵۰۱۵/۷
جمع وزارت نیرو	۶۵۲۶۵/۷	۲۳۴۷۱/۵	۲۱۵۱۴/۲	۷۱/۱	۱۴۵۸۲/۰	۳۱۰/۹	۱۲۵۲۱۵/۳
سازمان انرژی اتمی							
بوشهر	-	-	-	-	-	۴۵۴۵/۸	۴۵۴۵/۸
جمع سازمان انرژی اتمی	-	-	-	-	-	۴۵۴۵/۸	۴۵۴۵/۸
صنایع بزرگ							
آذربایجان شرقی	-	-	-	-	-	-	-
اصفهان	۲۴۶۰/۰	۶۴۲/۱	-	-	-	-	۳۱۰۲/۱
ایلام	-	۹/۴	-	-	-	-	۹/۴
بوشهر	-	۲۱۱۱/۷	-	-	-	-	۲۱۱۱/۷
خراسان شمالی	-	-	-	-	-	-	-
خوزستان	-	۷۸۷/۰	-	-	-	-	۷۸۷/۰
فارس	-	-	-	-	-	-	-
کرمان	۹۸/۵	۴۴۰/۵	-	-	-	-	۵۳۹/۰
یزد	-	-	-	-	-	-	-
جمع صنایع بزرگ	۲۵۵۸/۵	۳۹۹۰/۷	-	-	-	-	۶۵۴۹/۲

جدول (۱-۱۴۹): تولید ناویژه برق انواع نیروگاه‌ها در سال ۱۳۹۲ به تفکیک استان‌ها ... ادامه (گیگاوات ساعت)

استان / نوع نیروگاه	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	برق آبی	بادی، خورشیدی، اتمی و بیوگازسوز	جمع
بخش خصوصی	۴۶۲۰/۰	۲۰/۶	-	-	-	-	۴۶۴۰/۷
آذربایجان شرقی	-	۲۸۸۸/۲	۲۲۷۶/۱	-	-	-	۵۱۶۴/۳
آذربایجان غربی	۱۱۸۸۳/۵	۴۷۶۲/۱	۱۴۹۲/۷	-	-	-	۱۸۱۳۸/۳
اصفهان	-	۲۴۸۸/۳	-	-	-	-	۲۴۸۸/۳
اردبیل	۳۷۳۹/۴	-	۵۳۸۳/۰	-	-	-	۹۱۲۲/۴
البرز	-	۵۰۳۴/۸	-	-	-	-	۵۰۳۴/۸
بوشهر	-	۷۳۴۲/۹	۱۲۶۹۸/۰	-	-	۱۷/۵	۲۰۰۵۸/۵
تهران	۹۳۵/۲	۳۱۷۱/۳	۸۱۵۳/۴	-	-	۶۷/۲	۱۲۳۲۷/۱
خراسان رضوی	-	-	-	-	-	-	-
خراسان جنوبی	-	-	-	-	-	-	-
خراسان شمالی	-	-	-	-	-	-	-
خوزستان	۶۶۱/۶	۳۱۲۶/۹	۲۰۰۹/۴	-	-	-	۵۷۹۷/۹
زنجان	-	۵۷/۵	-	-	-	-	۵۷/۵
سمنان	-	۱۴۰۰/۹	-	-	-	-	۱۴۰۰/۹
سیستان و بلوچستان	-	۱۸۴۵/۷	-	-	-	-	۱۸۴۵/۷
فارس	-	۳۲۱۰/۹	۱۳۳۳۱/۵	-	-	۰/۹	۱۶۵۴۳/۳
قزوین	-	۲۳/۳	-	-	-	-	۲۳/۳
قم	-	-	۴۵۸۹/۵	-	-	-	۴۵۸۹/۵
کردستان	-	-	۵۵۱۲/۴	-	-	-	۵۵۱۲/۴
کرمان	-	۱۵۷/۱	-	-	-	-	۱۵۷/۱
گلستان	-	۲۵۷۵/۵	-	-	-	-	۲۵۷۵/۵
گیلان	-	-	۹۳۹۴/۵	-	-	-	۹۳۹۴/۵
مازندران	-	۵۶/۴	-	-	-	-	۵۶/۴
مرکزی	-	-	-	-	-	-	-
همدان	-	-	-	-	-	-	-
یزد	-	۴۱۴/۲	۷۸۰/۳	-	-	-	۱۱۹۴/۵
جمع بخش خصوصی	۲۱۸۳۹/۸	۳۸۵۷۶/۷	۶۵۶۲۰/۹	-	-	۸۵/۶	۱۲۶۱۲۲/۹
کل کشور	۸۹۶۶۴/۰	۶۶۰۳۸/۸	۸۷۱۳۵/۱	۷۱/۱	۱۴۵۸۲/۰	۴۹۴۲/۳	۲۶۲۴۳۳/۳

(۱) شامل تولید ۵۸۲/۲ گیگاوات ساعت در نیروگاه گازی کیش و ۲/۴ گیگاوات ساعت در نیروگاه دیزلی کیش می‌گردد.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۱-۱۵۰): مقدار سوخت مصرفی در نیروگاه‌های تحت پوشش وزارت نیرو به تفکیک نوع سوخت طی

سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

ارزش حرارتی سوخت‌های مصرف شده (میلیارد کیلوکالری)	سوخت مصرفی			سال
	گاز طبیعی (میلیون مترمکعب)	نفت کوره (میلیون لیتر)	نفت گاز (میلیون لیتر)	
۳۶۹۵۴۸/۰	۳۲۸۳۱/۶	۶۳۲۹/۰	۲۶۱۱/۸	۱۳۸۴
۳۹۳۲۴۶/۰	۳۲۱۶۷/۲	۷۵۸۷/۱	۴۳۶۱/۸	۱۳۸۵
۴۰۷۸۷۱/۰	۳۳۲۶۴/۹	۸۴۳۴/۷	۴۰۸۳/۲	۱۳۸۶
۴۴۱۹۳۶/۰	۳۷۸۶۵/۲	۸۹۱۰/۶	۳۴۲۶/۶	۱۳۸۷
۴۳۹۲۰۳/۰	۳۶۵۰۰/۴	۹۵۴۱/۵	۳۸۰۲/۴	۱۳۸۸
۴۴۶۸۷۸/۰	۳۷۴۰۵/۵	۸۸۵۸/۸	۴۵۰۷/۶	۱۳۸۹
۴۴۵۹۷۰/۰	۳۱۳۹۰/۲	۱۲۰۱۸/۹	۷۲۵۵/۴	۱۳۹۰
۴۵۷۱۶۱/۰	۳۱۳۲۱/۳	۱۴۴۵۰/۰	۶۰۲۰/۴	۱۳۹۱
۲۶۰۷۸۹/۰	۱۵۲۰۵/۷	۱۰۸۱۶/۰	۳۴۰۱/۹	۱۳۹۲

جدول (۱-۱۵۱): مقدار سوخت مصرفی در نیروگاه‌های بخش خصوصی و صنایع بزرگ به تفکیک نوع سوخت طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

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:
۱۳۸۴	۱۲/۰	-	۶۶۶/۳	-	-	۱۳۸۴
۱۳۸۵	۲۹۳/۹	-	۱۴۳۶/۴	-	-	۱۳۸۵
۱۳۸۶	۳۷۵/۶	-	۲۰۶۹/۵	-	-	۱۳۸۶
۱۳۸۷	۹۵۳/۶	-	۳۶۷۱/۰	-	-	۱۳۸۷
۱۳۸۸	۱۱۳۰/۰	-	۴۴۲۰/۴	-	-	۱۳۸۸
۱۳۸۹	۱۴۱۰/۳	-	۵۰۷۶/۹	-	-	۱۳۸۹
۱۳۹۰	۲۱۰۰/۳	-	۴۶۵۶/۵	-	-	۱۳۹۰
۱۳۹۱	۱۷۲۰/۶	-	۶۴۳۰/۹	-	-	۱۳۹۱
۱۳۹۲	۸۷۵۹/۴	۴۴۲۷/۵	۱۹۷۶۱/۳	-	-	۱۳۹۲
						صنایع بزرگ:
۱۳۸۴	۲۵/۴	-	۱۵۵۴/۶	۹۸/۳	۲۱۹۷/۱	۱۳۸۴
۱۳۸۵	۴۵/۶	-	۱۶۳۵/۱	۹۵/۵	۲۱۸۴/۲	۱۳۸۵
۱۳۸۶	۹۸/۴	-	۱۶۴۰/۳	۷۸/۹	۲۳۴۴/۶	۱۳۸۶
۱۳۸۷	۲۲/۸	-	۱۸۷۵/۰	۱۳/۰	۱۸۶۱/۰	۱۳۸۷
۱۳۸۸	۱/۸	-	۲۴۸۳/۱	۵/۸	۱۸۳۴/۱	۱۳۸۸
۱۳۸۹	۱/۰	-	۲۴۰۷/۶	۰/۰۰۰۱	۱۷۵۶/۶	۱۳۸۹
۱۳۹۰	۵۰/۶	-	۲۸۵۴/۴	-	۲۱۲۰/۲	۱۳۹۰
۱۳۹۱	۲۶/۶	-	۲۹۳۹/۸	-	۱۹۹۴/۸	۱۳۹۱
۱۳۹۲	۲۵۰/۲۱	-	۱۶۸۰/۵	۲/۳	۲۲۷۲/۱	۱۳۹۲

جدول (۱-۱۵۲): مقدار سوخت مصرفی در نیروگاه‌های کشور به تفکیک نوع سوخت در سال ۱۳۹۲

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
	۵/۷	۹۵۴/۳	۲۳۲/۶	-	-	آذربایجان شرقی
	۱۳/۷	-	۲۲/۴	-	-	آذربایجان غربی
	۰/۱	-	-	-	-	اردبیل
	۰/۸	۷۹۷/۰	۳۸۳/۳	-	-	اصفهان
	-	-	-	-	-	البرز
	-	-	-	-	-	ایلام
	۱۰/۰	-	۳۵۸/۱	-	-	بوشهر
	۷۱/۸	۱۶۲/۶	۷۴۵/۳	-	-	تهران
	-	-	-	-	-	چهارمحال و بختیاری
	۱۴۱/۱	-	۶۶۵/۱	-	-	خراسان جنوبی
	۰/۵	۹۱۲/۱	۱۸۹/۱	-	-	خراسان رضوی
	۱۵۴/۲	-	۸۵۲/۹	-	-	خراسان شمالی
	-	۱۰۵۵/۹	۱۵۸۲/۴	-	-	خوزستان
	۲۴۱/۵	-	۳۰۳/۷	-	-	زنجان
	۱۷۲/۵	-	۶۷/۵	-	-	سمنان
	۴۲۳/۶	۴۱۷/۲	-	-	-	سیستان و بلوچستان
	۱۸۲/۰	-	۹۲۸/۰	-	-	فارس
	۴۹۶/۷	۱۳۷۶/۱	۹۷۲/۹	-	-	قزوین
	-	-	-	-	-	قم

جدول (۱۵۲-۱): مقدار سوخت مصرفی در نیروگاه‌های کشور به تفکیک نوع سوخت در سال ۱۳۹۲ ... 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)
	۰/۲	-	-	-	-
کردستان	۴۷۱/۹	۷۰/۳	۱۵۱۳/۵	-	-
کرمان	۳۲۰/۱	۷۱۱/۵	۸۱۸/۴	-	-
کرمانشاه	-	-	-	-	-
کهگیلویه و بویراحمد	-	-	-	-	-
گلستان	۲۴۳/۱	-	۳۲۰/۳	-	-
گیلان	۳/۱	-	۱۸/۴	-	-
لرستان	-	۱۹۰۴/۸	۷۷۵/۳	-	-
مازندران	۰/۴	۳۴۳/۰	۱۶۴۷/۵	-	-
مرکزی	۲۱۶/۰	۱۴۵۰/۱	۱۸۲۷/۷	-	-
هرمزگان ^(۱)	۰/۰	۶۶۱/۱	۹۷/۱	-	-
همدان	۲۳۲/۹	-	۸۸۴/۳	-	-
یزد	۳۴۰/۱/۹	۱۰۸۱۶/۰	۱۵۲۰۵/۷	-	-
جمع وزارت نیرو					
صنایع بزرگ	-	-	-	-	-
آذربایجان شرقی	۲۵/۰	-	۷۰۳/۰	۲/۳	۲۲۷۲/۱
اصفهان	-	-	۲/۷	-	-
ایلام	-	-	۶۰۳/۴	-	-
بوشهر	-	-	۲۲۴/۸	-	-
خوزستان	-	-	۱۴۶/۶	-	-
کرمان	۲۵/۰	-	۱۶۸۰/۵	۲/۳	۲۲۷۲/۱
جمع صنایع بزرگ					
بخش خصوصی ^(۲)	۰/۵	۱۰۶۸/۰	۱۱۸/۷	-	-
آذربایجان شرقی	۶۶۵/۶	-	۷۵۸/۵	-	-
آذربایجان غربی	۳۵۷/۳	-	۴۷۱/۸	-	-
اردبیل	۷۲۵/۲	۲۶۴۳/۸	۱۶۹۱/۴	-	-
اصفهان	۳۱۸/۴	۷۳۵/۶	۱۱۳۷/۵	-	-
البرز	۳۳۳/۳	-	۱۱۴۲/۰	-	-
بوشهر	۱۷۵۷/۹	-	۳۲۵۳/۲	-	-
تهران	۶۱۷/۵	-	۲۵۰۸/۴	-	-
خراسان رضوی	۵۲۶/۱	-	۱۲۴۳/۰	-	-
خوزستان	-	-	۱۴/۴	-	-
زنجان	۹۱/۲	-	۳۳۲/۰	-	-
سمنان	۶۴۰/۵	-	-	-	-
سیستان و بلوچستان	۶۸۳/۲	-	۳۳۱۴/۱	-	-
فارس	-	-	۵/۸	-	-
قزوین	۴۳۲/۷	-	۶۰۹/۳	-	-
قم	۴۲۹/۹	-	۷۷۹/۶	-	-
کردستان	۷۲/۰	-	-	-	-
کرمان	۲۰۹/۷	-	۶۴۶/۴	-	-
گلستان	۶۳۲/۶	-	۱۵۷۶/۳	-	-
گیلان	۲/۰	-	۱۸/۵	-	-
مازندران	-	-	-	-	-
مرکزی	-	-	-	-	-
همدان	۲۶۳/۷	-	۱۴۰/۵	-	-
یزد	۸۷۵۹/۴	۴۴۴۷/۵	۱۹۷۶۱/۳	-	-
جمع بخش خصوصی					
کل کشور	۱۲۱۸۶/۳	۱۵۲۶۳/۵	۳۶۶۴۷/۶	۲/۳	۲۲۷۲/۱

(۱) شامل آب و برق کیش نیز می‌باشد.

(۲) شامل واحدهای DG و CHP می‌باشد که در استان‌های مختلف نصب شده است.

جدول (۱۵۳-۱): مصارف داخلی و تلفات شبکه‌های برق کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

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 ۴)
۱۳۸۴	۴/۴۰	۴/۲۰	۱۸/۱۰
۱۳۸۵	۴/۲۰	۴/۹۰	۱۷/۵۰
۱۳۸۶	۳/۹۰	۴/۹۰	۱۷/۹۰
۱۳۸۷	۳/۸۹	۵/۴۴	۱۵/۹۵
۱۳۸۸	۳/۸۳	۳/۶۳	۱۵/۸۷
۱۳۸۹	۳/۴۷	۳/۵۹	۱۳/۹۶
۱۳۹۰	۳/۵۲	۳/۴۳	۱۵/۲۰
۱۳۹۱	۳/۳۷	۳/۴۵	۱۵/۱۵
۱۳۹۲	۳/۴۸	۳/۳۵	۱۴/۸۳

(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 (۱۵۴-۱): روند گسترش خطوط انتقال، فوق توزیع و توزیع برق کشور (کیلومترمدار)

سال	۴۰۰ کیلوولت	۲۳۰ کیلوولت	۱۳۲ کیلوولت	۶۳ و ۶۶ کیلوولت	۱۱، ۲۰ و ۳۳ کیلوولت ^(۱)	فشار ضعیف ^(۱)	طول شبکه فیبر نوری ^(۱)
۱۳۸۴	۱۲۱۳۸	۲۴۹۳۱	۱۷۰۴۷	۳۶۷۲۰	۳۰۵۱۹۸	۲۴۹۵۹۶	۲۰۵۸
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	۲۳۰۶۴/۰	۴۶۲۴۰/۰	۳۸۸۸۲۳	۳۲۵۱۶۱	۱۷۸۵۲ ^(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.

جدول (۱۵۵-۱): طول خطوط انتقال، فوق توزیع و توزیع برق به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای در پایان سال ۱۳۹۲

شرکت برق منطقه‌ای	۴۰۰ کیلوولت	۲۳۰ کیلوولت	۱۳۲ کیلوولت	۶۳ و ۶۶ کیلوولت	۱۱، ۲۰ و ۳۳ کیلوولت ^(۱)	فشار ضعیف ^(۱)
آذربایجان	۱۲۶۵/۷	۲۶۵۵/۹	۲۷۰۶/۷	۱۷۲۶/۶	۳۷۴۸۹	۳۰۹۴۸
اصفهان	۲۱۵۹/۱	۱۴۴۴/۶	-	۵۹۶۸/۴	۲۹۸۱۸	۲۸۵۱۸
باختر	۱۱۸۷/۷	۲۷۸۴/۵	-	۶۰۶۰/۲	۲۹۹۶۶/۰	۲۱۸۰۶
تهران	۲۱۵۶/۰	۱۹۵۱/۵	-	۴۹۳۳/۰	۲۹۷۱۰	۴۹۰۰۷
خراسان	۲۳۵۳/۳	۲/۲	۸۲۷۳/۶	۵۵۸/۷	۴۸۸۷۱/۰	۳۰۰۲۵
خوزستان	۲۱۵۵/۱	۲۴۱۰/۲	۴۴۲۵/۰	-	۲۵۱۷۶	۱۹۶۲۷
زنجان	۲۱۲/۷	۱۳۰۵/۲	-	۲۶۵۲/۶	۱۴۳۶۳	۱۰۰۳۹
سمنان	۷۵۲/۳	۴۴۲/۷	-	۹۶۳/۷	۶۷۳۴	۴۰۹۵
سیستان و بلوچستان	۳۹۶/۰	۳۶۵۶/۷	۳۵/۰	۳۱۹۱/۱	۲۱۶۹۴	۱۰۴۰۵
غرب	۴۹۷/۰	۲۷۵۸/۳	۳۹۶/۶	۴۲۷۰/۴	۲۵۰۹۵	۱۳۸۹۳
فارس	۲۵۴۴/۵	۳۲۲۳/۵	۱۷۴۲/۷	۶۸۳۰/۴	۳۹۰۱۸	۲۷۴۶۰
کرمان	۱۵۰۳/۶	۲۲۰۹/۴	۳۸۶۷/۰	۷۹۵/۱	۲۸۷۳۵	۱۹۰۶۷
گیلان	۲۶۳/۰	۱۰۰۷/۰	۸۷/۹	۱۳۷۵/۱	۸۵۴	۱۸۱۷۴
مازندران	۱۱۸۹/۱	۱۲۸۳/۳	-	۳۲۵۹/۲	۲۰۳۵۵	۲۶۳۸۱
هرمزگان	۳۱۹/۸	۲۲۴۹/۲	۹۶۴/۷	۲۶۱۰/۷	۱۴۱۱۴	۸۶۶۵
یزد	۹۷۹/۹	۸۴۹/۳	۵۶۴/۵	۱۰۴۵/۳	۹۴۳۳	۷۰۵۲
جمع	۱۹۹۱۴/۸	۳۰۲۳۳/۵	۲۳۰۶۴	۴۶۲۴۰/۵	۳۸۸۸۲۳	۳۲۵۱۶۱

(۱) برحسب کیلومتر.

جدول (۱-۱۵۶): طول خطوط در دست اقدام انتقال و فوق توزیع در پایان سال ۱۳۹۲^(۱) (کیلومترمدار)

فیبِر نوری در دست اقدام (کیلومتر)	جمع	فوق توزیع		انتقال		نوع خط	شرکت برق منطقه‌ای
		۶۳ و ۶۶ کیلوولت	۱۳۲ کیلوولت	۲۳۰ کیلوولت	۴۰۰ کیلوولت		
-	۹۴۹ ۱۸ ۹۶۷	۲۰۶ - ۲۰۶	۱۲۲ ۱۸ ۱۴۰	۱۵۶ - ۱۵۶	۴۶۵ - ۴۶۵	هوایی کابل جمع	آذربایجان
۲۸۵/۹	۱۱۱۵/۲ ۱۵۶/۰ ۱۲۷۱/۲	۸۴۵/۲ ۱۵۱/۶ ۹۹۶/۸	- - -	۲۵۶ ۴/۴ ۲۶۰/۴	۱۴ - ۱۴	هوایی کابل جمع	اصفهان
-	۲۷۱۴	۲۳۶۴	-	۳۳۲	۱۸	هوایی	باختر
-	۸۳۹ ۲۰۹/۱ ۱۰۴۸/۱	۳۴۵ ۱۸۱/۶ ۵۲۶/۶	- - -	۸۰ ۲۷/۵ ۱۰۷/۵	۴۱۴ - ۴۱۴	هوایی کابل جمع	تهران
۵۰۶	۶۴۴ ۲۵ ۶۶۹	- - -	۴۰۰ ۲۵ ۴۲۵	- - -	۲۴۴ - ۲۴۴	هوایی کابل جمع	خراسان
-	۱۰۱۶	-	۹۲۶	۷۰	۲۰	هوایی	خوزستان
۶۵	۸۸۲	۶۵۶	-	۶۶	۱۶۰	هوایی	زنجان
-	۲۳۰	۲۳۰	-	-	-	هوایی	سمنان
-	۱۲۸۶	۲۶	-	۷۷۰	۴۹۰	هوایی	سیستان و بلوچستان
-	۳۴۴	۳۰	-	۳۱۴	-	هوایی	غرب
-	۱۶۸۱ ۴۸ ۱۷۲۹	۱۱۶۰ ۴۸ ۱۲۰۸	۳۴۰ - ۳۴۰	۱۷۱ - ۱۷۱	۱۰ - -	هوایی کابل جمع	فارس
-	۵۷۲	-	۲۳۶	۱۰۶	۲۳۰	هوایی	کرمان
-	۳۶۷ ۹/۹ ۳۷۶/۹	۱۹۳ ۹/۹ ۲۰۲/۹	- - -	۱۷۴ - ۱۷۴	- - -	هوایی کابل جمع	گیلان
۱۶۰	۱۶۶۳ ۹/۶ ۱۶۷۲/۶	۱۰۳۵ ۹/۶ ۱۰۴۴/۶	- - -	۶۱۸ - ۶۱۸	۱۰ - -	هوایی کابل جمع	مازندران
-	۹۵ ۲۲ ۱۱۷	- ۸ ۸	۵۰ - ۵۰	- ۱۴ ۱۴	۴۵ - ۴۵	هوایی کابل جمع	هرمزگان
-	۲۳۳ ۸ ۲۴۱	- ۸ ۸	۴۴ - ۴۴	۱۲۶ - ۱۲۶	۶۳ - ۶۳	هوایی کابل جمع	یزد
۴۴۰	۱۳۴۷ ۴۲ ۱۳۸۹	- - -	- ۴۲ ۴۲	۱۰۴ - ۱۰۴	۱۲۴۳ - ۱۲۴۳	هوایی کابل جمع	سازمان توسعه برق ایران
۱۴۵۷	۱۵۹۷۷ ۵۴۸ ۱۶۵۲۴/۸	۷۰۹۰/۲ ۴۱۶/۷ ۷۵۰۶/۹	۲۱۱۸ ۸۵ ۲۲۰۳/۰	۳۳۴۳ ۴۵/۹ ۳۳۸۸/۹	۳۴۲۶ - ۳۴۲۶/۰	هوایی کابل جمع	جمع

(۱) این پروژه‌ها در سال‌های بعد به اتمام می‌رسند.

جدول (۱۵۷-۱): تعداد ترانسفورماتورهای شبکه‌های انتقال، فوق توزیع و توزیع طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

سال	۴۰۰ کیلوولت	۲۳۰ کیلوولت	۱۳۲ کیلوولت	۶۳ و ۶۶ کیلوولت	۲۰ و ۳۳ کیلوولت	جمع
۱۳۸۴ ^(۱)	۱۶۷	۶۲۰	۶۵۴	۱۷۹۰	۳۳۹۸۳۷	۳۴۳۰۶۸ ۳۴۲۷۵۴
انتقال و فوق توزیع	۱۰۲	۴۶۵	۶۱۷	۱۷۳۳		
۱۳۸۵ ^(۱)	۱۹۵	۶۳۶	۶۹۴	۱۸۹۲	۳۶۴۱۴۹	۳۶۷۵۶۶ ۳۶۷۲۳۰
انتقال و فوق توزیع	۱۰۹	۴۸۱	۶۵۷	۱۸۳۴		
۱۳۸۶ ^(۱)	۲۲۲	۶۶۳	۷۳۲	۱۹۹۰	۳۸۸۰۱۱	۳۹۱۶۱۸ ۳۹۱۲۵۱
انتقال و فوق توزیع	۱۱۶	۵۰۱	۶۹۳	۱۹۳۰		
۱۳۸۷ ^(۱)	۲۴۱	۶۹۳	۷۹۷	۲۱۱۱	۴۱۷۸۸۹	۴۲۱۷۳۱ ۴۲۱۳۴۶
انتقال و فوق توزیع	۱۲۷	۵۲۴	۷۵۸	۲۰۴۸		
۱۳۸۸ ^(۱)	۲۶۸	۷۲۰	۸۳۵	۲۱۷۰	۴۴۸۵۳۴	۴۵۲۵۲۷ ۴۵۲۱۲۵
انتقال و فوق توزیع	۱۴۱	۵۴۷	۷۹۶	۲۱۰۷		
۱۳۸۹ ^(۱)	۳۰۷	۷۴۲	۸۷۸	۲۲۷۹	۴۷۹۰۹۸	۴۸۳۳۰۴ ۴۸۲۸۷۸
انتقال و فوق توزیع	۱۶۷	۵۵۸	۸۳۹	۲۲۱۶		
۱۳۹۰ ^(۱)	۳۲۰	۷۷۴	۹۰۵	۲۳۳۵	۵۱۲۹۷۰	۵۱۷۳۰۴ ۵۱۶۸۶۲
انتقال و فوق توزیع	۱۷۴	۵۸۰	۸۶۶	۲۲۷۲		
۱۳۹۱ ^(۱)	۳۴۶	۷۹۸	۹۵۹	۲۳۸۴	۵۳۹۹۰۵	۵۴۴۳۹۲ ۵۴۳۹۱۵
انتقال و فوق توزیع	۱۸۷	۵۹۷	۹۰۹	۲۳۱۷		
۱۳۹۲ ^(۱)	۳۶۵	۸۱۲	۹۹۱	۲۴۴۰	۵۶۸۰۳۵	۵۷۲۶۴۳ ۵۷۲۱۵۸
انتقال و فوق توزیع	۲۰۳	۶۰۷	۹۴۰	۲۳۷۳		

(۱) شامل پست‌های بلافصل نیروگاه‌ها نیز می‌باشد.

جدول (۱۵۸-۱): ظرفیت ترانسفورماتورهای نصب شده شبکه‌های انتقال، فوق توزیع و توزیع طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(مگاوات آمپیر)

سال	۴۰۰ کیلوولت	۲۳۰ کیلوولت	۱۳۲ کیلوولت	۶۳ و ۶۶ کیلوولت	۲۰ و ۳۳ کیلوولت	جمع
۱۳۸۴ ^(۱)	۴۱۱۵۱/۵	۷۸۶۵۴/۲	۱۹۴۸۸/۰	۴۲۶۵۰/۱	۶۲۹۵۴/۰	۲۴۴۸۹۷/۸ ۲۰۰۳۷۰/۷
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۲۸۰۳۷/۵	۵۱۶۰۱/۰	۱۷۱۵۸/۶	۴۰۶۱۹/۶		
۱۳۸۵ ^(۱)	۴۶۸۰۱/۵	۸۱۵۲۹/۷	۲۰۸۱۸/۵	۴۶۰۱۸/۲	۶۸۲۱۱/۰	۲۶۳۳۷۸/۹ ۲۱۴۱۳۵/۸
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۲۹۶۳۲/۵	۵۳۸۱۶/۰	۱۸۴۸۹/۱	۴۳۹۸۷/۲		
۱۳۸۶ ^(۱)	۵۳۷۴۸/۰	۸۴۸۶۹/۷	۲۱۹۸۲/۴	۴۹۵۱۵/۰	۷۱۲۵۳/۰	۲۸۱۳۶۸/۱ ۲۲۶۰۳۹/۰
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۳۱۶۹۳/۰	۵۶۱۱۶/۰	۱۹۵۵۴/۰	۴۷۴۲۴/۰		
۱۳۸۷ ^(۱)	۵۸۲۷۵/۰	۸۹۷۸۴/۰	۲۳۹۹۶/۰	۵۳۶۹۷/۰	۷۷۰۱۷/۰	۳۰۰۲۷۶۹/۰ ۲۴۴۵۲۰/۰
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۳۴۵۲۸/۰	۵۹۹۴۰/۰	۲۱۵۶۷/۰	۵۱۴۵۸/۰		
۱۳۸۸ ^(۱)	۶۴۱۷۰/۰	۹۳۱۴۱/۰	۲۵۳۵۳/۰	۵۶۲۳۰/۰	۸۱۶۴۸/۰	۳۲۰۵۴۲/۰ ۲۵۸۷۳۲/۰
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۳۷۸۳۳/۰	۶۲۳۳۷/۰	۲۲۹۲۳/۰	۵۳۹۹۱/۰		
۱۳۸۹ ^(۱)	۷۴۱۳۰/۰	۹۷۵۰۶/۰	۲۶۸۳۲/۰	۶۰۱۶۸/۰	۸۶۸۱۷/۰	۳۴۵۴۵۳/۰ ۲۷۸۵۴۴/۰
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۴۴۸۹۳/۰	۶۴۵۰۲/۰	۲۴۴۰۳/۰	۵۷۹۲۹/۰		
۱۳۹۰ ^(۱)	۷۷۲۴۵/۰	۱۰۰۳۵۷۶/۰	۲۷۷۸۱/۰	۶۱۹۹۸/۰	۹۱۸۷۴/۰	۳۶۲۴۷۴/۰ ۲۹۱۱۰۵/۰
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۴۶۷۰۸/۰	۶۷۴۱۲/۰	۲۵۳۵۲/۰	۵۹۷۵۹/۰		
۱۳۹۱ ^(۱)	۸۵۶۶۵/۰	۱۰۰۶۲۲۷/۰	۳۱۶۵۱/۰	۶۳۶۵۰/۰	۹۵۵۲۹/۰	۳۸۲۷۲۲/۰ ۳۰۴۵۱۸/۰
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۵۰۹۶۸/۰	۶۹۸۴۳/۰	۲۶۸۴۴/۰	۶۱۳۳۴/۰		
۱۳۹۲ ^(۱)	۸۹۸۰۰/۰	۱۰۸۷۴۹/۰	۳۲۷۰۹/۰	۶۵۵۸۶/۰	۱۰۰۳۶۸/۰	۳۹۷۲۱۲/۰ ۳۱۷۳۸۴/۰
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۵۴۳۰۳/۰	۷۱۶۰۵/۰	۲۷۸۳۸/۰	۶۳۲۷۰/۰		

(۱) ظرفیت پست‌های بلافصل نیروگاه‌ها نیز لحاظ شده است.

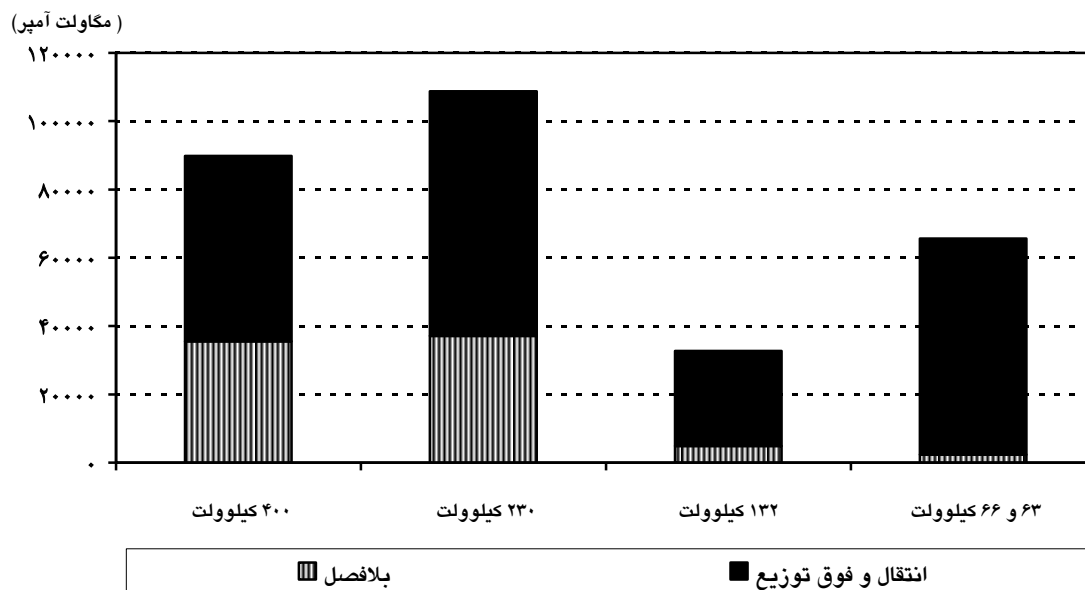
جدول (۱۵۹-۱): ظرفیت پست‌های انتقال بهره‌برداری شده به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای در سال ۱۳۹۲ (مگاوات آمپر)

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	۴۴۱۸	۴۶۸۵	۹۱۰۳	۴۴۱۸	۷۰۳۰	۱۱۴۴۸
اصفهان	۳۴۰۰	۵۲۳۰	۸۶۳۰	۲۷۸۰	۴۸۱۰	۷۵۹۰	۶۱۸۰	۱۰۰۴۰	۱۶۲۲۰
باختر	-	۳۶۰۰	۳۶۰۰	۲۸۷۵	۵۶۲۵	۸۵۰۰	۲۸۷۵	۹۲۲۵	۱۲۱۰۰
تهران	۷۰۹۴	۹۲۰۰	۱۶۲۹۴	۵۶۴۲	۱۳۴۵۶	۱۹۰۹۸	۱۲۷۳۶	۲۲۶۵۶	۳۵۳۹۲
خراسان	۳۸۷۵	۴۸۲۸	۸۷۰۳	-	۱۶۰	۱۶۰	۳۸۷۵	۴۹۸۸	۸۸۶۳
خوزستان	۸۸۸۸	۷۳۹۵	۱۶۲۸۳	۴۵۲۲	۷۷۴۱	۱۲۲۶۳	۱۳۴۱۰	۱۵۱۳۶	۲۸۵۴۶
زنجان	۸۰۰	۱۲۰۰	۲۰۰۰	-	۲۶۰۵	۲۶۰۵	۸۰۰	۳۸۰۵	۴۶۰۵
سمنان	۴۰۰	۱۶۰۰	۲۰۰۰	۴۰۰	۱۳۵۰	۱۷۵۰	۸۰۰	۲۹۵۰	۳۷۵۰
سیستان و بلوچستان	-	۶۳۰	۶۳۰	۱۰۱۰	۲۰۸۷	۳۰۹۷	۱۰۱۰	۲۷۱۷	۳۷۲۷
غرب	۸۰۰	۱۲۳۰	۲۰۳۰	۲۰۰۰	۴۵۸۰	۶۵۸۰	۲۸۰۰	۵۸۱۰	۸۶۱۰
فارس	۴۵۶۰	۷۷۵۵	۱۲۳۱۵	۴۷۴۷	۵۹۸۱	۱۰۷۲۸	۹۳۰۷	۱۳۷۳۶	۲۳۰۴۳
کرمان	۲۴۰۰	۱۶۷۰	۴۰۷۰	-	۴۰۷۰	۴۰۷۰	۲۴۰۰	۵۷۴۰	۸۱۴۰
گیلان	-	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۳۲۶۰	۲۸۰۵	۶۰۶۵	۳۲۶۰	۳۸۰۵	۷۰۶۵
مازندران	۲۶۸۰	۲۵۰۰	۵۱۸۰	۱۶۵۰	۴۶۴۵	۶۲۹۵	۴۳۳۰	۷۱۴۵	۱۱۴۷۵
هرمزگان	-	۲۴۶۰	۲۴۶۰	۲۸۱۰	۵۱۶۲	۷۹۷۲	۲۸۱۰	۷۶۲۲	۱۰۴۳۲
یزد	۶۰۰	۱۶۶۰	۲۲۶۰	۱۰۳۰	۱۸۴۳	۲۸۷۳	۱۶۳۰	۳۵۰۳	۵۱۳۳
جمع	۳۵۴۹۷	۵۴۳۰۳	۸۹۸۰۰	۳۷۱۴۴	۷۱۶۰۵	۱۰۸۷۴۹	۷۲۶۴۱	۱۲۵۹۰۸	۱۹۸۵۴۹

جدول (۱۶۰-۱): ظرفیت پست‌های فوق توزیع بهره‌برداری شده به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای در سال ۱۳۹۲ (مگاوات آمپر)

نام شرکت برق منطقه‌ای	۱۳۲ کیلوولت			۶۶ و ۶۳ کیلوولت			جمع کل ظرفیت		
	بلافاصل نیروگاه	فوق توزیع	جمع ظرفیت	بلافاصل نیروگاه	فوق توزیع	جمع ظرفیت	بلافاصل نیروگاه	فوق توزیع	جمع ظرفیت
آذربایجان	۲۶۹/۰	۴۰۱۶/۰	۴۲۸۵/۰	-	۱۳۵۲/۵	۱۳۵۲/۵	۲۶۹/۰	۵۳۶۸/۵	۵۶۳۷/۵
اصفهان	-	-	-	۴۷۹/۰	۷۷۰/۵	۸۱۸۷/۵	۴۷۹/۰	۷۷۰/۵	۸۱۸۷/۵
باختر	-	-	-	۶۰/۰	۶۱۸۵	۶۲۴۵/۰	۶۰/۰	۶۱۸۵/۰	۶۲۴۵/۰
تهران	۹۲/۰	-	۹۲/۰	۱۳۰/۰	۱۴۹۰۷	۱۵۰۳۷/۰	۲۲۲/۰	۱۴۹۰۷/۰	۱۵۱۲۹/۰
خراسان	۱۶۶۲/۰	۷۰۰۳/۴	۸۶۶۵/۴	۳۷۰/۰	۹۶۷	۱۳۳۷/۰	۲۰۳۲/۰	۷۹۷۰/۴	۱۰۰۰۲/۴
خوزستان	۹۰/۰	۹۸۹۰/۲	۹۹۸۰/۲	-	-	-	۹۰/۰	۹۸۹۰/۲	۹۹۸۰/۲
زنجان	-	-	-	-	۳۵۵۶/۵	۳۵۵۶/۵	-	۳۵۵۶/۵	۳۵۵۶/۵
سمنان	-	-	-	۲۵/۰	۱۱۹۸/۰	۱۲۲۳/۰	۲۵/۰	۱۱۹۸/۰	۱۲۲۳/۰
سیستان و بلوچستان	-	۳۰/۰	۳۰/۰	۴۱۶/۰	۲۳۶۷/۵	۲۷۸۳/۵	۴۱۶/۰	۲۳۶۷/۵	۲۸۱۳/۵
غرب	-	۴۵۹/۰	۴۵۹/۰	-	۳۳۱۹/۸	۳۳۱۹/۸	-	۳۳۱۹/۸	۳۷۷۸/۸
فارس	۲۵۲۸/۰	۱۹۳۲/۰	۴۴۶۰/۰	۴۷۴/۰	۷۵۷۶/۴	۸۰۵۰/۴	۳۰۰۲/۰	۹۵۰۸/۴	۱۲۵۱۰/۴
کرمان	۱۲۰/۰	۳۴۲۷/۰	۳۵۴۷/۰	-	۳۷۵/۰	۳۷۵/۰	۱۲۰/۰	۳۸۰۲/۰	۳۹۲۲/۰
گیلان	۱۱۰/۰	۱۲۰/۰	۲۳۰/۰	-	۲۳۷۰/۵	۲۳۷۰/۵	۱۱۰/۰	۲۴۹۰/۵	۲۶۰۰/۵
مازندران	-	-	-	۶۰/۰	۵۴۳۳/۵	۵۴۹۳/۵	۶۰/۰	۵۴۳۳/۵	۵۴۹۳/۵
هرمزگان	-	۶۱۵/۰	۶۱۵/۰	۵۶/۰	۴۲۸۰/۰	۴۳۳۶/۰	۵۶/۰	۴۸۹۵/۰	۴۹۵۱/۰
یزد	-	۳۴۵/۰	۳۴۵/۰	۲۴۶/۰	۱۶۷۲/۵	۱۹۱۸/۵	۲۴۶/۰	۲۰۱۷/۵	۲۲۶۳/۵
جمع	۴۸۷۱/۰	۲۷۸۳۷/۶	۳۲۷۰۸/۶	۲۳۱۶/۰	۶۳۲۷۰	۶۵۵۸۵/۷	۷۱۸۷/۰	۹۱۱۰۷/۳	۹۸۲۹۴/۳

نمودار (۱۷-۱): ظرفیت پست های انتقال و فوق توزیع برق کشور در سال ۱۳۹۲



جدول (۱۶۱-۱): پروژه های احداث و توسعه پست های در دست اقدام تا پایان سال ۱۳۹۲ (۱ و ۲)

(ظرفیت: مگاوات آمپر)

نام شرکت برق منطقه ای	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	۲۲	۸۸۰	۱۰	۵۵۵	۵۴	۴۷۱۵
اصفهان	۸	۱۶۰۰	۱۲	۱۸۵۰	-	-	۶۲	۲۴۳۸	۸۲	۵۸۸۸
باختر	۲	۴۰۰	۱۴	۱۸۹۰	-	-	۵۴	۱۶۵۵	۷۰	۳۹۴۵
تهران	۶	۸۸۰	۱۱	۱۲۳۰	-	-	۶۶	۲۵۱۵	۸۳	۴۶۲۵
خراسان	۱۰	۲۰۰۰	-	-	۴۱	۱۲۰۰	-	-	۵۱	۳۲۰۰
خوزستان	۱۰	۲۳۴۵	۲۳	۱۲۷۱	۵۱	۱۸۱۸	-	-	۸۴	۵۴۳۴
زنجان	۴	۸۰۰	۷	۱۲۹۰	-	-	۱۸	۵۶۰	۲۹	۲۶۵۰
سمنان	-	-	-	-	-	-	۱۷	۶۶۰	۱۷	۶۶۰
سیستان و بلوچستان	-	-	۶	۷۵۰	-	-	۴	۱۴۰	۱۰	۸۹۰
غرب	-	-	۸	۱۰۵۰	-	-	۱۷	۴۴۵	۲۵	۱۴۹۵
فارس	۶	۱۴۳۰	۱۲	۱۷۰۰	۹	۲۷۰	۵۷	۲۰۰۰	۸۴	۵۴۰۰
کرمان	۱۰	۱۹۱۰	۲	۳۲۰	۱۲	۴۴۰	-	-	۲۴	۲۶۷۰
گیلان	-	-	۸	۱۰۰۰	-	-	۲۷	۸۹۵	۳۵	۱۸۹۵
مازندران	-	-	۱۰	۱۲۷۰	-	-	۱۹	۷۱۰	۲۹	۱۹۸۰
هرمزگان	۶	۱۰۸۹	۲۲	۲۵۱۰	۴	۱۲۰	۲۸	۱۰۸۰	۶۰	۴۷۹۹
یزد	۴	۸۰۰	۳	۳۱۳	۱	۱۵	۱۱	۳۹۰	۱۹	۱۵۱۸
سازمان توسعه برق ایران	۴	۱۰۳۰	۲	۳۲۰	-	-	-	-	۶	۱۳۵۰
جمع	۷۳	۱۵۲۲۹	۱۵۹	۱۹۰۹۹	۱۴۰	۴۷۴۳	۳۹۰	۱۴۰۳۳٪	۷۶۲	۵۳۱۱۴

(۱) این پروژه ها در سال های بعد به اتمام می رسند.

(۲) پروژه های با پیشرفت فیزیکی صفر درصد و بالای ۹۵ درصد در جمع لحاظ نشده اند.

جدول (۱۶۲-۱): مشخصات خطوط مبادله انرژی الکتریکی با سایر کشورها تا پایان سال ۱۳۹۲

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	۵۷	۲۳۰	هوایی	آذربایجان	جمهوری آذربایجان	-۵/۴
	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	-۱۰۲۱/۰
	۸۷/۲	۲۳۰	هوایی			
گنبد - بالکان آباد (نبت داغ) سرخس - شاتلیق	۳۰۰	۲۳۰	هوایی	مازندران خراسان	ترکمنستان	-۲۵۲۹/۸
	۱۲۶	۲۳۰	هوایی			
میرجاوه - تفتان جالق - ماشکیل جکیگور - مند	۱	۲۰	هوایی	سیستان و بلوچستان	پاکستان	۴۱۳/۵
	۱	۲۰	هوایی			
	۱۰۵	۱۳۲	هوایی			
تایباد - هرات ۱ ترتت جام - هرات	۱۲۰	۲۰	هوایی	خراسان	افغانستان	۷۹۵/۶
	(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	۲۳۹۴/۵
	۴۰	۱۵۴	هوایی			
نیروگاه خرمشهر - خورالزبیر کرخه - الاماره سرپل زهاب - خانقین کرمانشاه - دیاله مریوان - پنجوین فیدر خسروی فیدر پیرانشهر	۵۷	۴۰۰	هوایی	خوزستان	عراق	۷۸۳۱/۲
	۱۵۰	۴۰۰	هوایی			
	(دو مداره ۶۰) ۱۲۰	۱۳۲	هوایی			
	۳۰۰	۴۰۰	هوایی			
	۳۸	۶۳	هوایی			
	۱۰	۲۰	هوایی			
	-	۲۰	هوایی			
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 (۱-۱۶۳): روند واردات و صادرات برق طی سالهای ۹۲-۱۳۸۴

(کیلووات ساعت)

سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
صادرات	۲۷۵۹/۴	۲۷۷۴/۵	۲۵۲۰	۳۸۷۵/۳	۶۱۵۲/۴	۶۷۰۷/۰	۸۶۶۸/۲	۱۱۰۲۹/۱	۱۱۵۸۵/۶
واردات	۲۰۸۳/۷	۲۵۴۱/۱	۱۸۴۲	۱۶۸۴/۲	۲۰۶۸/۱	۳۰۱۵/۴	۳۶۵۶/۱	۳۸۹۷/۲	۳۷۰۷/۰

جدول (۱-۱۶۴): صادرات انرژی برق به خارج از کشور در سال ۱۳۹۲

(مگاوات ساعت)

ماه	نخجوان	ترکیه	ارمنستان	آذربایجان	ترکمنستان	پاکستان	افغانستان	عراق	جمع
فروردین	۲۳۷۵	۲۲۶۹۶۵	۱	-	۹۴	۲۹۹۰۱	۵۰۶۷۴	۵۵۹۷۲۳	۸۶۹۷۳۳
اردیبهشت	۳۱۷۹	۱۶۱۴۸۸	۸۸۰۷	-	۳۶	۳۵۰۶۳	۵۳۶۴۳	۶۱۶۰۷۳	۸۷۸۲۸۹
خرداد	۵۱۳۷	۱۳۵۹۹۳	۱۶۶۲	-	۳۱	۳۹۴۹۲	۶۴۷۷۵	۷۱۰۰۵۴	۹۵۷۱۴۴
تیر	۵۰۸۶	۱۲۰۷۰۴	۱	-	۷۱۴	۴۱۷۳۴	۷۱۸۰۲	۶۸۸۱۹۹	۹۲۸۲۴۰
مرداد	۵۹۵۲	۱۲۷۶۱۳	۲۶	-	۶۰۰	۴۰۲۵۹	۷۲۱۲۰	۷۴۵۶۳۷	۹۹۲۲۰۷
شهریور	۱۱۵۸۵	۱۳۶۹۵۰	۲۷۴۷	-	۲۹۳	۴۰۳۲۲	۶۱۹۲۳	۷۴۲۵۱۵	۹۹۶۳۳۵
مهر	۸۰۱۹	۱۵۱۶۷۸	۷۹۱۰	-	۹۶	۳۷۸۷۰	۵۳۸۵۴	۴۹۹۱۰۱	۷۵۸۵۲۸
آبان	۵۵۱۹	۲۴۴۸۸۳	۱۴۸۱۸	-	-	۳۱۶۹۹	۵۶۴۹۶	۴۳۱۰۹۲	۷۸۴۵۰۷
آذر	۶۰۸۹	۲۷۷۳۱۹	۲۷۵۳۳	-	۴۳	۲۷۱۸۳	۷۳۸۸۷	۷۱۲۲۸۸	۱۱۲۴۳۴۲
دی	۴۸۱۸	۲۹۰۳۴۵	۲۸۷۰	-	۳۶۳	۲۹۵۱۰	۸۶۶۷۳	۸۳۳۳۰۱	۱۲۴۷۸۸۰
بهمن	۳۰۰۰	۲۷۲۹۰۲	۶۶۶۱	-	۱۱۲۴	۳۰۱۸۳	۸۲۷۰۶	۷۵۸۷۳۸	۱۱۵۵۳۱۴
اسفند	۴۳۵۰	۲۴۷۶۸۳	۹۱۳۵	-	۵۲	۳۰۲۹۶	۶۷۰۵۱	۵۳۴۵۱۰	۸۹۳۰۷۷
جمع	۶۵۱۰۹	۲۳۹۴۵۲۳	۸۲۱۷۱	-	۳۴۴۶	۴۱۳۵۱۲	۷۹۵۶۰۴	۷۸۳۱۲۳۲	۱۱۵۸۵۵۹۷

جدول (۱-۱۶۵): واردات و تبادل انرژی برق با خارج از کشور در سال ۱۳۹۲

(مگاوات ساعت)

ماه	نخجوان	ارمنستان	آذربایجان	ترکمنستان	جمع	تبادل برق
فروردین	۶۱۸۱	۹۸۰۸۰	۲۴۰	۲۴۱۰۲۸	۳۴۵۵۲۹	۵۲۴۲۰۴
اردیبهشت	۷۲۹۷	۵۷۴۶۵	۲۶۰	۲۵۱۹۴۷	۳۱۶۹۶۹	۵۶۱۳۲۰
خرداد	۹۴۳۷	۱۰۶۰۲۰	۱۵۴۰	۲۳۱۷۷۲	۳۴۸۷۶۹	۶۰۸۳۷۵
تیر	۵۷۵۱	۱۴۶۴۶۵	-	۱۷۱۴۴۳	۳۲۳۶۵۹	۶۰۴۵۸۱
مرداد	۳۶۴۱	۱۰۵۱۱۶	-	۱۶۱۸۲۰	۲۷۰۵۷۷	۷۲۱۶۳۰
شهریور	۲۷۵۶	۸۱۷۸۹	۲۲۳۰	۲۲۴۲۱۸	۳۱۷۹۹۳	۶۷۸۳۴۲
مهر	۵۷۷۹	۱۰۵۴۱۶	-	۲۳۱۷۷۱	۳۴۲۹۶۶	۴۱۵۵۶۲
آبان	۴۳۴۵	۷۰۹۷۷	-	۲۳۶۷۳۰	۳۱۲۰۵۲	۴۷۲۴۵۵
آذر	۸۴۰۲	۵۵۹۷۲	۳۷۰	۲۱۷۱۴۱	۲۸۱۸۸۵	۸۴۲۴۵۷
دی	۲۱۴۲	۱۰۰۲۶۲	-	۱۸۲۲۰۲	۲۸۴۶۰۶	۹۶۳۲۷۴
بهمن	۵۱۶۶	۸۸۵۵۴	-	۱۷۶۲۷۲	۲۶۹۹۹۲	۸۸۵۳۲۲
اسفند	۳۸۳۵	۸۰۰۸۵	۱۱۸۰	۲۰۶۸۹۲	۲۹۱۹۹۲	۶۰۱۰۸۵
جمع	۶۴۷۳۲	۱۱۰۳۲۰۱	۵۸۲۰	۲۵۳۳۲۳۶	۳۷۰۶۹۸۹	۷۸۷۸۶۰۷

جدول (۱-۱۶۶): مصرف برق بخش‌های مختلف تأمین شده توسط وزارت نیرو^(۱) طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(گیگاوات ساعت)

سال	خانگی	عمومی	تجاری	صنعتی ^(۲)	حمل و نقل	کشاورزی	سایر مصارف	جمع
۱۳۸۴	۴۴۱۰۸/۳	۱۶۳۵۰/۰	۸۵۴۱/۷	۴۳۰۱۴/۶	۱۰۸/۴	۱۶۴۶۹/۴	۴۳۰۵/۴	۱۳۲۸۹۷/۸
۱۳۸۵	۴۸۰۸۵/۵	۱۸۳۲۸/۶	۹۳۱۹/۵	۴۴۳۰/۲ ^(۳)	۱۴۴/۲	۱۷۶۶۶/۲	۴۶۰۷/۵	۱۴۴۵۸۱/۷
۱۳۸۶	۵۰۷۷۶/۷	۱۹۶۴۸/۰	۹۹۵۲/۶	۴۹۶۰/۱/۹	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	۶۳۳۷۸/۹	۱۷۸۳۰/۹	۱۳۳۷۶/۶	۷۰۳۱۰/۶۱	۳۲۳/۱	۳۳۱۰۳/۱	۳۷۶۴/۷	۲۰۳۰۸۸/۰

(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 (۱-۱۶۷): تولید انرژی و مصرف داخلی نیروگاه‌های صنایع بزرگ کشور در سال ۱۳۹۲

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				
نوب آهن اصفهان: - بخاری	۲۴۹	۱۲۸۸۲۱۸	۱۱۶۶۳۲	۱۱۷۱۵۸۶
- گازی	۲۶	•	•	•
فولاد مبارکه اصفهان: - بخاری	۲۱۰	۱۱۷۱۸۱۰	۹۲۰۴۰	۱۰۷۹۷۷۰
- گازی	۱۰۸	۶۴۲۱۰۷	۱۷۶۳	۶۴۰۳۴۴
خوزستان				
پتروشیمی بندر امام - گازی	۳۲۸	•	•	•
پتروشیمی رازی خوزستان - گازی	۷۰	•	•	•
پتروشیمی فجر خوزستان - گازی	۱۴۸۳	۷۸۶۹۶۵	۵۹۵۶	۷۸۱۰۰۹
بوشهر				
پتروشیمی مبین بوشهر - گازی	۸۶۱	•	•	•
پارس جنوبی بوشهر - گازی	۹۵۴	۱۹۰۹۸۸۷	۱۳۳۸۶	۱۸۹۶۵۰۱
گازمایع (LNG) بوشهر - گازی	۳۲۴	۲۰۱۸۵۶	۱۵۳	۲۰۱۷۰۳
پتروشیمی دماوند بوشهر - گازی	۳۲۴	•	•	•
کرمان				
مس سرچشمه کرمان: - بخاری	۲۴	۹۸۴۹۸	۱۱۸۷	۹۷۳۱۱
- گازی	۱۳۰	۴۴۰۴۵۲	۳۱۸۷	۴۳۷۲۶۵
فارس				
پتروشیمی شیراز - بخاری	۸۱/۶	•	•	•
خراسان شمالی				
پتروشیمی خراسان شمالی - بخاری	۲۴	•	•	•
ایلام				
پالایش گاز ایلام - گازی	۷۵	۹۴۴۶	•	۹۴۴۶
پتروشیمی ایلام - گازی	۱۲۰	•	•	•
یزد				
چادرمو یزد - گازی	۴۰	•	•	•
جمع صنایع بزرگ	۵۵۸۰/۶	۶۵۴۹۲۳۹/۰	۲۳۴۳۰۴/۰	۶۳۱۶۹۳۵/۰

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۱۶۸-۱): مصرف برق در زیر بخش حمل و نقل برقی طی سالهای ۹۲-۱۳۸۴ (مگاوات ساعت)

سال	اتوبوس برقی	مترو	جمع
۱۳۸۴	۷۶۸۹	۱۰۰۶۷۰	۱۰۸۳۵۹
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	۳۲۲۷۶۷	۳۲۳۱۲۷/۵

ملاحظات: چهار مشترک بزرگ اتوبوس برقی شرکت واحد در شش ماهه دوم سال ۹۱ و شش ماهه نخست سال ۹۲ جمع آوری شدند.

جدول (۱۶۹-۱): چاههای کشاورزی برقدار شده تا پایان سال ۱۳۹۲

شرکت های توزیع نیروی برق	تعداد چاه های برقدار شده (حلقه)	متوسط دیمانند (کیلووات)
شهرستان تبریز	۹۶۷	۴۵
استان آذربایجان شرقی	۸۰۱۳	۳۴
استان آذربایجان غربی	۱۲۱۳۲	۲۵
استان اردبیل	۱۳۶۵	۵۴
استان اصفهان	۱۶۶۲۰	۲۰
شهرستان اصفهان	۸۱۰۰	۴۲
استان چهارمحال و بختیاری	۲۷۶۵	۵۲
استان مرکزی	۴۹۴۸	۴۹
استان همدان	۶۲۵۱	۵۰
استان لرستان	۴۴۵۳	۵۳
استان البرز	۱۴۳۳	۴۱
تهران بزرگ	۱۷۴	۶۶
نواحی استان تهران	۲۴۲۶	۶۶
استان قم	۱۰۱۷	۵۱
شهرستان مشهد	۸۸۲	۶۴
استان خراسان رضوی	۸۸۰۸	۷۰
استان خراسان جنوبی	۱۹۴۱	۴۶
استان خراسان شمالی	۱۲۲۰	۴۶
شهرستان اهواز	۲۳	۴۵
استان خوزستان	۳۵۱۶	۴۶
استان کهگیلویه و بویراحمد	۱۳۷۴	۶۶
استان زنجان	۵۳۴۴	۳۲
استان قزوین	۲۵۴۴	۶۱
استان سمنان	۲۱۱۰	۶۰
استان سیستان و بلوچستان	۷۹۸۲	۴۲
استان کرمانشاه	۴۹۲۶	۳۶
استان کردستان	۷۸۵۹	۳۳
استان ایلام	۱۳۷۳	۷۰
شهرستان شیراز	۱۳۰۱۴	۳۴
استان فارس	۱۹۷۸۷	۳۶
استان بوشهر	۳۱۹۰	۲۹
شرکت توزیع شمال	۳۲۷۴	۴۹
جنوب استان کرمان	۸۱۶۷	۴۸
استان گیلان	۷۱۶۷	۱۰
استان مازندران	۲۶۵۳۹	۹
غرب استان مازندران	۴۴۹۰	۴۸
استان گلستان	۴۱۷۱	۴۶
استان هرمزگان	۵۹۱۳	۳۳
استان یزد	۲۱۰۶	۴۱
جمع	۲۱۸۳۸۴	۳۶

جدول (۱-۱۷۰): فروش برق وزارت نیرو^(۱) به تفکیک بخش و استان در سال ۱۳۹۲

(کیگاوات ساعت)

استان	خانگی	عمومی	تجاری	صنعتی ^(۲)	کشاورزی	روشنایی معابر	جمع
آذربایجان شرقی	۱۹۸۳/۸	۵۲۶/۹	۴۷۳/۹	۲۶۳۲/۸	۹۸۷/۹	۱۶۵/۰	۶۷۷۰/۳
آذربایجان غربی	۱۵۱۲/۷	۳۰۰/۸	۲۸۲/۳	۹۸۰/۲	۹۲۷/۲	۱۴۶/۰	۴۱۴۹/۳
اردبیل	۵۴۰/۹	۱۲۵/۲	۱۰۷/۹	۳۶۵/۰	۲۲۴/۳	۴۷/۰	۱۴۱۰/۴
اصفهان	۳۵۸۷/۷	۱۱۲۲/۳	۸۳۳/۰	۱۱۹۴۰/۱	۲۵۸۲/۳	۲۸۵/۰	۲۰۳۵۰/۴
البرز	۱۷۵۵/۲	۴۸۸/۵	۴۱۷/۵	۱۳۸۶/۸	۶۳۸/۳	۱۱۰/۰	۴۷۹۶/۳
ایلام	۴۰۳/۳	۲۱۵/۲	۴۷/۶	۲۸۸/۴	۱۵۲/۰	۲۷/۰	۱۱۳۳/۶
بوشهر	۲۹۲۴/۸	۷۰۸/۹	۳۰۳/۷	۶۳۴/۹	۱۲۹/۶	۵۶/۰	۴۷۵۸/۰
تهران	۱۰۳۰۶/۲	۴۷۷۱/۵	۴۶۱۹/۴	۶۵۰۹/۶	۲۱۲۷/۱	۴۱۵/۰	۲۸۷۴۸/۷
چهارمحال و بختیاری	۳۹۳/۲	۱۰۱/۳	۶۱/۹	۳۸۸/۲	۴۷۳/۸	۴۹/۰	۱۴۶۷/۴
خراسان جنوبی	۳۳۴/۷	۱۳۱/۵	۷۳/۳	۱۸۴/۶	۵۱۴/۲	۶۲/۰	۱۳۰۰/۴
خراسان رضوی	۳۶۶۹/۰	۸۴۹/۵	۸۶۰/۱	۳۵۱۵/۷	۴۸۲۹/۸	۲۸۵/۰	۱۴۰۰۹/۰
خراسان شمالی	۳۶۴/۳	۸۵/۹	۵۸/۴	۵۲۱/۳	۳۲۵/۶	۲۵/۰	۱۳۸۰/۵
خوزستان	۱۰۴۲۸/۴	۱۵۴۷/۶	۹۰۵/۱	۸۶۳۸/۷	۱۷۷۹/۱	۲۷۰/۰	۲۳۵۶۸/۹
زنجان	۴۹۶/۷	۱۳۴/۸	۹۵/۶	۱۷۲۸/۵	۵۴۶/۲	۶۰/۰	۳۰۶۱/۸
سمنان	۴۴۲/۷	۱۷۲/۷	۹۶/۳	۱۳۸۰/۰	۶۵۹/۸	۴۷/۰	۲۷۹۸/۶
سیستان و بلوچستان	۲۱۷۱/۸	۵۷۹/۷	۲۳۹/۹	۳۴۳/۶	۷۰۵/۰	۱۸۰/۰	۴۲۲۰/۰
فارس	۳۴۳۸/۳	۱۰۲۲/۱	۶۴۲/۲	۲۱۰۵/۰	۳۷۷۲/۹	۲۴۴/۰	۱۱۲۲۴/۵
قزوین	۶۸۹/۰	۲۲۳/۵	۱۴۸/۴	۲۲۹۲/۸	۹۵۸/۰	۵۸/۰	۴۳۶۹/۷
قم	۸۶۵/۹	۲۴۹/۰	۲۱۲/۳	۹۷۵/۷	۴۶۸/۱	۵۲/۰	۲۸۲۳/۱
کردستان	۸۳۳/۲	۱۴۰/۹	۱۰۹/۴	۲۶۲/۷	۴۶۱/۴	۴۵/۰	۱۸۵۲/۷
کرمان	۲۲۱۳/۲	۵۸۶/۰	۳۲۳/۱	۲۳۷۹/۰	۳۴۱۰/۲	۱۴۴/۰	۹۰۵۵/۵
کرمانشاه	۹۹۵/۸	۴۳۶/۵	۱۵۸/۹	۷۷۹/۶	۴۱۴/۶	۹۰/۰	۲۸۷۵/۴
کهگیلویه و بویراحمد	۴۹۶/۲	۱۱۹/۵	۵۷/۸	۲۹۳/۷	۱۲۵/۹	۳۵/۰	۱۱۲۸/۲
گلستان	۱۱۴۰/۷	۲۰۹/۵	۱۷۰/۶	۵۰۱/۹	۴۴۳/۱	۶۵/۰	۲۵۳۰/۷
گیلان	۱۸۲۱/۲	۴۱۷/۸	۳۷۶/۴	۱۱۶۰/۶	۴۲۰/۱	۱۵۰/۰	۴۳۴۶/۱
لرستان	۸۲۴/۷	۲۶۹/۸	۱۲۸/۴	۱۱۴۲/۴	۵۶۰/۸	۸۴/۰	۳۰۱۰/۱
مازندران	۲۶۹۰/۱	۶۱۹/۴	۵۰۶/۱	۱۸۴۵/۰	۷۷۴/۶	۱۹۲/۰	۶۶۲۷/۲
مرکزی	۸۹۵/۲	۲۳۷/۹	۱۷۰/۲	۴۸۱۵/۱	۱۱۷۵/۵	۹۱/۰	۷۳۸۴/۹
هرمزگان ^(۳)	۴۳۳۸/۵	۹۵۱/۶	۵۵۳/۱	۵۲۶۷/۶	۶۱۴/۸	۹۰/۷	۱۱۸۱۶/۳
همدان	۹۴۸/۱	۲۶۹/۶	۱۵۴/۴	۱۰۸۳/۹	۱۲۱۱/۷	۹۶/۰	۳۷۶۳/۸
یزد	۸۷۳/۵	۲۱۵/۶	۱۸۸/۹	۴۲۹۰/۴	۶۸۹/۱	۹۹/۰	۶۳۵۶/۵
جمع	۶۴۳۷۸/۹	۱۷۸۳۰/۹	۱۳۳۷۶/۶	۷۰۶۳۳/۷	۳۳۱۰۳/۱	۳۷۶۴/۷	۲۰۳۰۸۸/۰

(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 (۱۷۱-۱): مشترکین برق به تفکیک بخش و استان در سال ۱۳۹۲

(مشترک)

استان	خانگی	عمومی	تجاری	صنعتی	کشاورزی	روشنایی معیار ^(۱)	جمع
آذربایجان شرقی	۱۲۳۶۵۵۸	۵۷۰۴۶	۲۲۵۴۴۳	۱۳۲۲۲	۱۶۳۲۰	۵۰۲۰	۱۵۴۸۵۸۹
آذربایجان غربی	۸۷۰۸۲۴	۲۵۲۶۱	۱۴۰۰۹۹	۴۸۸۳	۱۶۳۷۷	۵۱۹۸	۱۰۵۷۴۴۴
اردبیل	۳۸۰۳۰۴	۱۵۴۸۵	۵۳۱۹۶	۲۵۰۶	۳۲۴۶	۲۰۹۳	۴۵۴۷۳۷
اصفهان	۱۷۸۷۰۲۴	۷۱۸۴۷	۳۰۸۰۱۲	۲۵۸۰۰	۳۶۸۱۷	۱۲۹۴۵	۲۲۲۹۵۰۰
البرز	۹۰۲۵۴۰	۶۲۷۸۰	۱۲۳۳۲۱	۵۱۳۶	۴۱۸۷	۴۲۵۰	۱۰۹۷۹۶۴
ایلام	۱۵۶۵۴۴	۶۷۳۹	۱۹۵۴۳	۱۰۲۳	۲۳۳۰	۱۴۱۰	۱۸۶۱۷۹
بوشهر	۳۰۵۸۰۰	۱۰۷۲۷	۴۸۳۷۴	۲۰۳۸	۳۱۹۰	۱۶۴۶	۳۷۰۱۲۹
تهران	۴۵۷۶۹۹۳	۴۳۵۱۳۶	۸۹۳۲۰۱	۳۴۴۵۸	۹۶۳۲	۱۱۳۰۷	۵۹۴۹۴۲۰
چهارمحال و بختیاری	۲۵۴۴۳۲	۸۳۳۳	۲۹۷۷۳	۱۹۹۴	۵۰۵۱	۱۹۱۲	۲۹۹۵۸۳
خراسان جنوبی	۲۶۷۲۵۲	۱۲۶۷۶	۳۰۱۳۱	۱۹۷۳	۴۱۷۹	۲۸۴۹	۳۱۶۲۱۱
خراسان رضوی	۱۹۸۷۲۷۰	۷۹۹۷۹	۲۹۴۰۷۱	۱۵۶۲۷	۱۷۷۸۷	۹۶۴۶	۲۳۹۴۷۳۴
خراسان شمالی	۲۵۶۵۶۴	۹۳۴۳	۲۹۵۰۸	۱۳۰۰	۲۷۴۵	۲۰۸۴	۲۹۹۴۶۰
خوزستان	۱۱۲۹۷۴۵	۴۰۷۱۹	۱۷۰۹۸۶	۳۷۷۴	۸۳۷۳	۹۰۷۱	۱۳۵۳۵۹۷
زنجان	۳۱۵۱۲۷	۱۲۲۸۸	۴۰۸۲۷	۲۹۳۱	۶۸۸۹	۱۸۶۹	۳۷۸۰۶۲
سمنان	۲۶۰۶۳۰	۱۶۹۷۳	۴۱۶۷۱	۴۰۳۳	۴۵۶۱	۱۵۰۳	۳۲۷۸۶۸
سیستان و بلوچستان	۵۵۶۷۹۸	۲۰۴۳۲	۶۷۶۶۷	۲۰۲۳	۱۰۳۲۶	۲۱۶۵	۶۵۷۲۴۶
فارس	۱۴۰۸۹۷۴	۴۸۱۱۹	۱۸۵۹۶۳	۱۱۷۴۵	۳۵۹۱۴	۸۹۰۶	۱۶۹۰۷۱۵
قزوین	۴۰۷۰۲۶	۲۸۴۱۲	۵۶۳۴۳	۳۸۱۳	۴۹۷۲	۱۹۹۶	۵۰۰۵۶۶
قم	۳۸۱۵۸۴	۱۱۹۴۲	۶۰۳۶۶	۵۳۵۴	۲۹۵۳	۷۶۹	۴۶۲۱۹۹
کردستان	۴۶۲۴۷۴	۱۲۷۸۷	۵۴۶۲۲	۲۲۷۴	۷۸۶۸	۱۴۱۷	۵۴۰۰۲۵
کرمان	۸۳۷۳۲۲	۲۶۱۴۹	۹۴۴۳۰	۳۷۹۱	۱۲۶۹۶	۹۵۸۹	۹۷۴۳۸۸
کرمانشاه	۵۵۴۴۱۹	۱۹۱۲۳	۷۲۳۲۹	۲۲۳۱	۶۵۷۶	۳۵۴۹	۶۵۴۶۷۸
کهگیلویه و بویراحمد	۱۸۰۵۸۵	۶۷۳۰	۱۷۶۷۶	۹۸۷	۲۱۸۹	۱۰۷۸	۲۰۸۱۶۷
گلستان	۵۰۳۰۴۶	۲۵۳۲۱	۶۸۲۳۲	۲۳۳۱	۷۷۱۷	۱	۶۰۶۶۴۷
گیلان	۹۴۸۲۵۷	۵۳۴۹۵	۱۷۴۴۶۷	۴۵۳۰	۱۴۳۶۷	۱۲۳۷۳	۱۱۹۵۱۱۶
لرستان	۴۶۰۸۰۴	۱۲۸۳۸	۵۱۸۸۳	۲۴۵۰	۶۳۸۱	۸۸۱	۵۳۴۳۵۶
مازندران	۱۳۰۷۸۱۳	۶۸۶۹۹	۱۷۹۰۳۶	۱۰۷۲۲	۴۲۱۵۹	۸۴۶۴	۱۶۰۸۴۲۹
مرکزی	۵۱۸۷۱۰	۲۱۴۱۳	۶۳۵۰۲	۵۴۲۷	۸۴۷۹	۱۴۷۷	۶۱۷۵۳۱
هرمزگان ^(۲)	۴۸۰۱۸۹	۲۵۷۷۲	۷۰۰۲۵	۲۵۷۹	۷۲۲۹	۲۱۳۹	۵۸۵۷۹۴
همدان	۵۲۶۴۳۴	۲۲۲۶۰	۷۱۹۴۳	۴۳۰۲	۱۰۸۰۶	-	۶۳۵۷۴۵
یزد	۴۴۸۷۹۲	۱۳۷۹۴	۷۳۴۶۴	۸۳۷۱	۷۶۷۹	-	۵۵۲۱۰۰
جمع	۲۴۶۷۰۸۳۴	۱۲۸۲۶۱۸	۳۸۱۰۱۰۴	۱۹۳۶۲۸	۳۲۹۹۹۵	۱۲۷۶۰۷	۳۰۲۸۷۱۷۹

(۱) چون در اکثر شرکتها کنتور مربوط به روشنایی معیار به طور کامل وجود ندارد، لذا ارقام مربوطه در جمع منظور نشده است.

(۲) شامل منطقه کیش نیز می‌گردد.

جدول (۱۷۲) - ۱: تعداد مشترکین برق به تفکیک نوع تعرفه طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(هزار مشترک)

سال	خانگی	عمومی	تجاری	صنعتی	کشاورزی	روشنایی معابر ^(۱)	جمع
۱۳۸۴	۱۶۳۹۸	۶۷۷	۲۳۱۴	۱۳۲	۱۲۷	۳۷	۱۹۶۴۸
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

(۱) چون در اکثر شرکت‌ها کنتور مربوط به روشنایی معابر به طور کامل وجود ندارد، لذا ارقام مربوطه در جمع منظور نشده است.

(۲) بخشی از افزایش تعداد مشترکین بخش کشاورزی به دلیل تغییر تعرفه برخی مشترکین صنعتی به کشاورزی می‌باشد.

جدول (۱۷۳) - ۱: توزیع فراوانی زمان وقوع اوج بار تولیدی طی سال‌های ۹۲-۱۳۶۵

تعداد اتفاق	سال	دوره زمانی
۱	۶۵ و ۷۱	۱۱ - ۲۰ تیر
۷	۶۶، ۶۷، ۶۸، ۶۹، ۷۶، ۸۹، ۹۲	۲۱ - ۳۱ تیر
۲	۷۲ و ۸۷	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 (۱۷۴) - ۱: روند تغییرات حداکثر توان تولیدی همزمان در شبکه سراسری و خارج از شبکه و ضریب بار

تولیدی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

سال	شبکه سراسری (مگاوات)	خارج از شبکه (مگاوات)	جمع (مگاوات)	ماه وقوع پیک	ضریب بار کل کشور (درصد)
۱۳۸۴	۳۰۶۰۹	۸۵	۳۰۶۹۴	مرداد	۶۶/۱
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

جدول (۱-۱۷۵): 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				
۱۳۸۴	۲۸۶۰۴	خرداد	۲۸۶۷۴	خرداد
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
تابستان				
۱۳۸۴	۳۰۶۰۹	مرداد	۳۰۶۹۴	مرداد
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
پاییز				
۱۳۸۴	۲۷۹۷۵	مهر	۲۸۰۴۸	مهر
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
زمستان				
۱۳۸۴	۲۵۹۰۵	اسفند	۲۵۹۴۵	اسفند
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

جدول (۱۷۶-۱): حداکثر بار مصرفی صنایع در روز حداکثر نیاز مصرف شبکه سراسری به تفکیک شرکت‌های

برق منطقه‌ای طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ (مگاوات)

نام شرکت	روز حداکثر پیک صنایع	۱۳۸۴/۵/۱۷	۱۳۸۵/۶/۴	۱۳۸۶/۵/۱	۱۳۸۷/۵/۶	۱۳۸۸/۵/۳۱	۱۳۸۹/۴/۲۲	۱۳۹۰/۵/۱۲	۱۳۹۱/۵/۲۴	۱۳۹۲/۴/۲۶
آذربایجان	مس سونگون	-	-	-	-	۲۳	۲۵	۶	۲	۲۷
اصفهان	ذوب آهن	۱۶۰	۱۶۰	۱۵۹	۱۶۰	۱۷۹	۱۶۶	۱۸۵	۱۷۸	۱۹۰
	فولاد مبارکه	۳۶۹	۳۹۳	۵۵۵	۴۸۳	۷۷۵	۲۰۷	۴۹۲	۷۰۸	۶۱۲
	فولاد صبا	۱۶	۸۱	۸۹	۹۶	۱۰۱	۹۴	۱۳۱	۱۰۳	۱۴۹
باختر	ازنا	۳۲	۳۲	۱۴	۲۱	۵۶	۵۹	۴۱	۳۴	۲۹
	ایرالکو	۲۵۲	۲۳۸	۱۹۴	۲۶۹	۳۱۶	۳۲۹	۳۱۶	۳۲۲	۳۳۱
خراسان	فولاد ویان	-	-	-	-	۳	۳	۲۳	۷	۳۲
	فولاد	۸۶	۸۰	۶	۸۴	۷۸	۷۹	۷۰	۹۴	۸۸
خوزستان	صنایع فولاد	۲۹	۱۴۰	۳۵۲	۱۲۴	۳۶۷	۱۳۵	۵۷۸	۴۴۰	۳۳۲
	نورد اهواز	۱۰۲	۱۰۹	۱۱۴	۱۵۷	۱۶۱	۱۲۰	۹۹	۱۶۶	۱۲۷
	گازمابع ۱۳۰۰ NGL	۱۷	۱۴	۷	۷	۷	۷	۱۱	۱	۵
	فولاد اکسین	-	-	-	-	۶	۱۶	۱۰	۱۰	۱۱
سمنان	فروسلیس	-	۳۰	-	۳۰	۳۰	۳۲	۲۷	۳۰	۳۱
غرب	پلیمر کرمانشاه	-	-	-	-	-	-	-	۶	-
فارس	گازمابع ۱۲۰۰ NGL	۱	۶	۱۴	۱۲	۱۸	۱۲	۱	۱۲	۲۴
	پارس جنوبی	-	-	-	-	-	-	۵۵	۵۷	۶۴
	ذوب آهن کوار	-	-	-	-	-	-	-	-	۱۴
کرمان	سرچشمه	۱۴۱	۱۶۲	۱۸۹	۱۸۵	۱۷۲	۱۹۶	۱۳۳	۱۷۷	۱۵۶
	گل گهر	۱۹	۲۱	۱۹	۲۶	۲۶	۲۰	۵۰	۵۸	۷۵
هرمزگان	المهدی	۲۳۹	۲۲۶	۱۵۶	۲۱۲	۲۲۱	۲۳۷	۳۲۲	۳۲۹	۳۴۵
یزد	چادر ملو	۶۲	۸۸	۸۴	۱۱۵	۱۱۰	۱۵۷	۷۷	۱۵۵	۱۲۵
	فولاد ارفع	-	-	-	-	-	-	-	۸	۶۵
جمع صنایع		۱۵۲۵	۱۷۸۰	۱۹۵۲	۱۹۸۱	۲۶۴۹	۱۹۳۸	۲۶۲۸	۲۸۹۶	۲۸۳۱

جدول (۱۷۷-۱): حداکثر بار مصرفی همزمان کل کشور به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای و صنایع در روز

حداکثر نیاز مصرف شبکه طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ (مگاوات)

نام مناطق	۱۳۸۴ (مرداد)	۱۳۸۵ (شهریور)	۱۳۸۶ (مرداد)	۱۳۸۷ (مرداد)	۱۳۸۸ (مرداد)	۱۳۸۹ (تیر)	۱۳۹۰ (مرداد)	۱۳۹۱ (مرداد)	۱۳۹۲ (تیر)
آذربایجان	۱۶۵۴	۲۱۲۵	۲۰۶۹	۱۹۵۸	۲۱۲۸	۲۲۵۰	۲۲۳۶	۲۳۰۰	۲۴۳۲
اصفهان	۲۵۰۵	۲۴۲۱	۲۶۶۹	۲۵۱۹	۲۶۰۱	۲۸۱۹	۲۸۶۹	۲۸۳۹	۳۲۰۴
باختر	۱۸۰۶	۱۹۰۴	۱۹۷۷	۱۹۹۲	۲۰۷۷	۲۱۱۴	۲۱۳۶	۲۰۳۱	۲۲۳۴
تهران	۶۳۵۶	۶۴۴۲	۶۵۷۲	۵۹۵۶	۶۷۷۹	۷۲۲۳	۷۴۹۱	۷۴۷۱	۸۲۴۴
خراسان	۲۴۰۱	۲۵۷۴	۲۶۴۳	۲۵۵۱	۲۵۶۹	۲۶۷۷	۲۷۷۳	۲۶۷۰	۲۸۳۴
خوزستان	۴۰۵۷	۴۸۷۹	۴۶۵۰	۴۸۹۰	۵۴۷۱	۵۷۳۹	۶۱۸۱	۵۹۵۰	۶۴۴۶
زنجان	۸۳۰	۹۰۱	۹۸۸	۹۰۳	۹۷۲	۱۰۳۸	۱۰۶۵	۱۰۷۴	۱۲۰۷
سمنان	۲۸۷	۲۸۷	۳۴۰	۳۳۱	۳۴۹	۳۷۰	۳۴۶	۳۹۹	۴۲۱
سیستان و بلوچستان	۵۷۷	۶۳۷	۷۱۵	۷۲۸	۸۸۲	۸۸۲	۹۴۴	۹۷۲	۱۰۲۲
غرب	۱۰۸۰	۱۱۲۹	۱۱۷۷	۱۱۶۴	۱۲۸۰	۱۲۷۳	۱۱۹۹	۱۲۰۷	۱۳۲۶
فارس	۲۳۹۳	۲۷۸۱	۲۸۵۸	۲۹۴۲	۳۲۴۴	۳۳۰۱	۳۴۸۸	۳۷۰۰	۴۰۶۶
کرمان	۱۰۹۳	۱۱۹۰	۱۱۹۰	۱۱۸۹	۱۳۲۳	۱۳۶۲	۱۴۱۸	۱۴۷۴	۱۶۲۷
کیش	۷۵	۷۸/۳	۹۰	۹۱	۹۶	۱۰۱	۱۰۷	۱۱۳	۱۲۱
گیلان	۸۴۰	۸۵۸	۸۹۰	۸۹۵	۸۱۸	۱۱۱۷	۱۲۱۵	۱۲۲۱	۱۲۲۱
مازندران	۱۵۵۵	۱۷۵۰	۱۹۴۷	۱۹۱۴	۱۶۴۳	۲۴۴۳	۲۹۲۱	۲۹۷۱	۲۷۰۱
هرمزگان	۱۲۰۲	۱۱۹۶	۱۲۹۵	۱۳۸۵	۱۵۸۸	۱۶۲۳	۱۷۸۸	۱۹۴۱	۲۰۴۹
یزد	۴۹۴	۵۲۰/۵	۵۶۰	۶۶۰	۵۸۱	۶۲۹	۶۷۶	۶۹۸	۷۳۸
صنایع	۱۵۲۷	۱۷۸۰	۱۹۵۲	۱۹۸۱	۲۶۴۹	۱۹۳۸	۲۶۲۸	۲۸۹۶	۲۸۳۱
کل کشور	۳۰۷۲۲	۳۳۴۵۳	۳۴۵۸۲	۳۴۰۴۹	۳۷۰۵۰	۳۸۹۱۹	۴۱۴۸۱	۴۲۰۲۷	۴۴۷۲۴

جدول (۱۷۸-۱): متوسط بهای برق در بخش‌های مختلف مصرف کننده

(ریال / کیلووات ساعت)

سال	خانگی	عمومی	کشاورزی	صنعتی	سایر مصارف	کل (۱)
۱۳۸۴	۱۰۲/۷	۱۷۶/۸	۲۱/۶	۲۰۱/۴	۴۴۹/۶	۱۵۲/۰
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	۱۶۲/۳	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	۱۳۲/۴	۴۴۲/۶	۱۳۴۲/۲	۴۱۸/۵

(۱) این ستون متوسط وزنی تعرفه برق می‌باشد.

جدول (۱۷۹-۱): نیروگاه‌های واگذار شده و در جریان واگذاری به بخش غیردولتی تا پایان سال ۱۳۹۲

نام نیروگاه	نوع نیروگاه	ظرفیت (مگاوات)	نام نیروگاه	نوع نیروگاه	ظرفیت (مگاوات)
بینالود	تجدیدپذیر، بادی	۲۸/۴	دماوند	حرارتی، چرخه ترکیبی	۲۸۶۸/۰
مشهد	حرارتی، بخاری گازی، بخاری	۱۳۲/۵	چرخه ترکیبی کازرون	حرارتی، چرخه ترکیبی	۱۳۷۲/۰
خوی	حرارتی، چرخه ترکیبی	۳۴۹/۳	چرخه ترکیبی نیشابور	حرارتی، چرخه ترکیبی	۱۰۴۰/۴
گیلان	حرارتی، چرخه ترکیبی	۱۳۰۵/۶	تبریز	حرارتی، بخاری	۷۳۶/۰
قم	حرارتی، چرخه ترکیبی	۷۱۴/۰	حرارتی، گازی	حرارتی، گازی	۶۴/۰
شهید محمدمنتظری	حرارتی، بخاری	۱۶۱۶/۰	جهرم	حرارتی، گازی	۹۵۴/۰
فارس	حرارتی، چرخه ترکیبی	۱۰۳۵/۳	شریعتی	حرارتی، گازی	۱۵۰/۰
ارومیه	حرارتی، گازی	۹۶۰/۰	شهید زینق یزد	حرارتی، چرخه ترکیبی	۳۴۶/۸
سیلان	حرارتی، گازی	۹۶۰/۰	توس	حرارتی، گازی	۹۷/۰
پرند	حرارتی، گازی	۹۵۴/۰	زاگرس	حرارتی، بخاری	۶۰۰/۰
سنندج	حرارتی، چرخه ترکیبی	۹۵۶/۰	چابهار	حرارتی، گازی	۶۴۸/۰
شهید منتظر قائم	حرارتی، بخاری	۶۲۵/۰	(چرخه ترکیبی) آبادان	حرارتی، گازی	۴۱۴/۰
قدس (سمنان)	حرارتی، چرخه ترکیبی	۹۹۷/۵	سلطانیه	حرارتی، چرخه ترکیبی	۶۵۳/۶
	حرارتی، گازی	۳۲۴/۰		حرارتی، گازی	۶۴۸/۰

جدول (۱۸۰-۱): ظرفیت برنامه‌ریزی شده نیروگاه‌های قابل احداث توسط بخش غیردولتی^(۱) به روش BOO

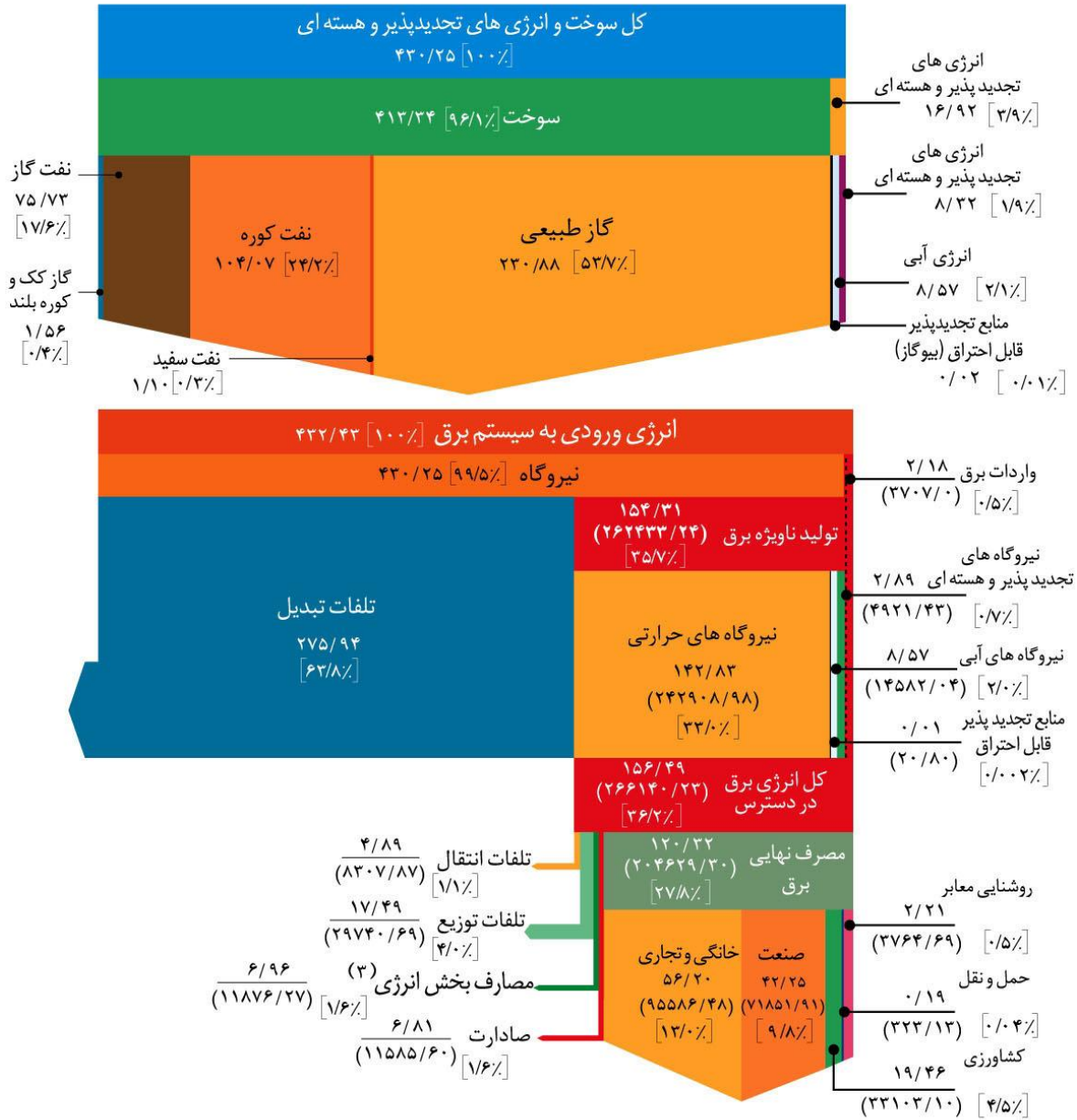
(مگاوات)

نام نیروگاه	نوع نیروگاه	برق منطقه‌ای	سال و میزان ظرفیت برنامه‌ریزی شده			
			۱۳۹۳	۱۳۹۴	۱۳۹۵	۱۳۹۶
احداث نیروگاه به روش BOO						
جنوب اهواز		خوزستان	-	-	۳۲۴	۱۶۰
چادرمو		یزد	۳۲۴	۱۶۰	-	-
پاسارگاد قشم		هرمزگان	-	-	۳۲۴	۱۶۰
غرب مازندران ۲		مازندران	-	۱۶۲	۱۶۲	۱۶۰
خرم آباد		باختر	-	۶۴۸	-	-
صدوق یزد ۲	سیکل ترکیبی	یزد	-	۳۲۴	۱۶۰	-
دالاهو (کرمانشاه)		کرمانشاه	-	۳۲۴	۱۶۰	-
خرمشهر		خوزستان	۳۲۴	-	-	-
سمنگان (سیرجان)		کرمان	-	۳۲۴	۱۶۰	-
کهنوج - فاز اول		کرمان	۳۲۴	۱۶۰	-	-
گناوه		فارس	۱۶۰	-	-	-
بهبهان		خوزستان	-	۴۸۴	-	-
تولید پراکنده و تولید همزمان برق و حرارت	CHP , DG	مناطق مختلف	۴۸۰	۴۸۰	۴۸۰	۴۸۰
جمع	-	-	۱۶۱۲	۳۰۶۶	۱۷۷۰	۹۶۰

(۱) احداث نیروگاه‌های خصوصی منوط به فعال شدن سرمایه‌گذار مربوطه و تأمین به موقع ارز و ریال مورد نیاز می‌باشد.

نمودار (۱-۱۸): جریان منابع و مصارف بخش برق کشور در سال ۱۳۹۲

واحد: میلیون بشکه معادل نفت خام
(گیگاوات ساعت)^(۱)
سهام: [درصد]^(۲)



(۱) اعداد داخل پرانتز بر حسب گیگاوات ساعت می باشند.

(۲) اعداد داخل کروشه بر حسب درصد می باشند. در بخش بالایی نمودار، سهم ها از کل سوخت و انرژی ورودی نیروگاه ها محاسبه و در بخش پایینی سهم ها از کل انرژی ورودی به سیستم برق محاسبه شده است.

(۳) شامل مصارف داخلی نیروگاه ها، پست ها، پالایشگاه ها، واحدهای کک سازی و کوره بلندی می گردد.

۶-۱۱-۱- جداول زغال سنگ

- میادین زغال سنگ به تفکیک نوع زغال و مالکیت معدن
- ذخایر قطعی زغال سنگ
- تعداد گواهینامه های صادر شده برای اکتشاف، ذخیره و هزینه عملیات
- طرح های 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 (۱۸۱-۱): تعداد معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها و نوع مالکیت در سال ۱۳۹۲

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
۲۷	۴	۱۶	۷	-	۱۲	۱۵	خراسان جنوبی
۳	۱	۲	-	-	-	۳	خراسان رضوی
۱	-	۱	-	۱	-	-	خراسان شمالی
۴۷	۴	۳۹	۴	-	۱۰	۳۷	سمنان
۲۱	-	۱۳	۸	-	۱	۲۰	کرمان
۱۶	۱	۱۲	۳	۱	۳	۱۲	گلستان
۲	-	۱	۱	-	۱	۱	گیلان
۵۰	۷	۴۲	۱	-	۲۹	۲۱	مازندران
۱۸۷	۱۸	۱۴۵	۲۴	۶	۶۷	۱۱۴	جمع

جدول (۱۸۲-۱): تعداد معادن و میزان ذخایر قطعی زغال سنگ کشور به تفکیک کک‌شو و حرارتی در سال ۱۳۹۲

جمع	میزان ذخایر قطعی (هزار تن)			تعداد معادن			استان	
	تفکیک نشده ^(۱)	حرارتی	کک شو	جمع	تفکیک نشده ^(۱)	حرارتی		کک شو
۱۳۶۸/۶	-	۳۴۶/۰	۱۰۲۲/۷	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
۸۶۶۵۲۳/۱	-	۲۴۹۹۵۸/۰	۶۱۶۵۶۵/۰	۲۷	-	۱۱	۱۶	خراسان جنوبی
۵۲۰/۰	-	-	۵۲۰/۰	۳	-	-	۳	خراسان رضوی
۶۰/۰	-	۶۰/۰	-	۱	-	۱	-	خراسان شمالی
۱۶۹۷۳/۴	۴۶۱/۳	۱۲۰/۵	۱۶۳۹۱/۶	۴۷	۷	۵	۳۵	سمنان
۹۳۸۴۰/۴	۴۵۸۴/۰	۱۰۳۰/۶	۸۸۲۲۵/۸	۲۱	۱	۴	۱۶	کرمان
۱۷۷۰۲/۷	۱۴۷۷/۰	۱۵۷/۰	۱۶۰۶۸/۷	۱۶	۱	۱	۱۴	گلستان
۱۴۲۱/۰	-	-	۱۴۲۱/۰	۲	-	۱	۱	گیلان
۱۳۳۹۹۹/۱	-	۳۴۰۳/۶	۱۳۰۵۹۵/۵	۵۰	-	۳۲	۱۸	مازندران
۱۱۳۲۷۲۳/۳	۶۵۲۲/۳	۲۵۵۰۷۵/۶	۸۷۱۱۲۵/۴	۱۸۷	۱۰	۵۹	۱۱۸	جمع

(۱) معدنی هستند که دارای دو نوع زغال سنگ کک شو و حرارتی هستند، اما میزان ذخیره آن قابل تفکیک نیست.

جدول (۱۸۳-۱): وضعیت معادن و نوع مالکیت هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲

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									
یلکوی میان‌دوآب	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
قطار میان‌دوآب	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
قوزلوی شاهیندر	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	-	-	-	۱
پروده ۳	۱	-	-	-	۱	-	-	-	۱
مزینوی شرقی	-	۱	-	-	۱	-	-	-	۱
پروده ۵	۱	-	-	-	۱	-	-	-	۱
پروده ۲ شمالی	۱	-	-	-	۱	-	-	-	۱
پروده ۳ شمالی	۱	-	-	-	۱	-	-	-	۱
مزینوی غربی طبس	-	۱	-	-	۱	-	-	-	۱
تخت زیتون	۱	-	-	-	۱	-	-	-	۱
نایبند ۱	۱	-	-	-	۱	-	-	-	۱

جدول (۱۸۳-۱): وضعیت معادن و نوع مالکیت هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲... 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
وچمنو	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
جمع	۳۵	۵	۷	۳۷	۱۰	-	۴	۳۹	۴

جدول (۱۸۳-۱): وضعیت معادن و نوع مالکیت هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲... 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	-	-
اشکی	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	-	-
خمرو	۱	-	-	-	۱	-	۱	-	-
هشونی جنوبی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
نیزار	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
بوج حرارتی	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
جمع	۱۶	۴	۱	۲۰	۱	-	۸	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	۱	۱	۱۲	۳	۱	۳	۱۲	۱

جدول (۱۸۳-۱): وضعیت معادن و نوع مالکیت هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲... 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	-	۱	۱	-	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	-	۱	-
ازارسی	-	۱	-	-	۱	-	-	۱	-
سنگ چشمه	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-

جدول (۱۸۳-۱): وضعیت معادن و نوع مالکیت هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲... 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 لاویج	-	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	-
گلندرود شرقی	-	۱	-	-	۱	-	-	۱	-
چنگ بمرد کسلیان	-	۱	-	-	۱	-	-	۱	-
جمع	۱۸	۳۲	-	۲۱	۲۹	-	۱	۴۲	۷
کل کشور	۱۱۸	۵۹	۱۰	۱۱۴	۶۷	۶	۲۴	۱۴۵	۱۸

(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 (۱۸۴-۱): تعداد گواهی‌نامه‌های صادر شده برای اکتشاف، ذخیره و هزینه عملیات طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

سال	تعداد گواهی‌نامه‌های صادره	تناژ ذخیره کشف شده (هزار تن)	هزینه عملیات اکتشاف (میلیون ریال)
۱۳۸۴	۳۵	۳۹۵۰۰۰/۰	۳۱۳۵۴/۰
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	-	-	-

جدول (۱۸۵-۱): طرح‌های اکتشافی و تجهیز معادن زغال‌سنگ و کارخانه‌های کک‌سازی و زغال‌شویی ایران در سال ۱۳۹۲

عنوان طرح	هدف طرح	سال شروع	سال بهره‌برداری	عملکرد هزینه ^(۱) (میلیارد ریال)	پیشرفت فیزیکی (درصد)
طرح‌های اکتشافی خاتمه یافته:					
بلوک ۲ کوچکعلی شمالی	اکتشاف زغال‌سنگ حرارتی	۱۳۸۸	۱۳۹۱	۳۰	۱۰۰
بلوک ۱ کوچکعلی جنوبی	اکتشاف زغال‌سنگ حرارتی	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۳۵	۱۰۰
کوه ورامی	اکتشاف زغال‌سنگ حرارتی	۱۳۸۹	۱۳۹۲	۲۹	۱۰۰
طرح‌های اکتشافی در دست اجرا:					
حوزه زغالدار البرز مرکزی	اکتشاف زغال‌سنگ حرارتی و کک شو	۱۳۹۲	۱۳۹۴	•	۱۹
حوزه زغالدار ایران مرکزی	اکتشاف زغال‌سنگ حرارتی و کک شو	۱۳۹۲	۱۳۹۵	•	۳۲
کارخانجات کک‌سازی و زغال‌شویی در حال بهره‌برداری:					
احداث کارخانه کک‌سازی شماره ۳ نوب آهن	تولید سالیانه ۹۰۰ هزار تن کک	۱۳۸۲	۱۳۹۱	۲۲۵۰	۱۰۰
احداث کارخانه زغال‌شویی هلدینگ خاورمیانه	تولید سالیانه ۴۰۰ هزار تن کنسانتره زغال‌سنگ	۱۳۸۹	۱۳۹۱	۲۰۰ ^(۲)	۱۰۰
طرح تجهیز معادن زغال‌سنگ و احداث کارخانجات کک‌سازی در دست اجرا ^(۳) :					
احداث کارخانه زغال‌شویی سواد کوه	تولید سالیانه ۳۲۵ هزار تن زغال‌سنگ کک شو	۱۳۹۲	۱۳۹۴	۳۰	۵

(۱) عملکرد هزینه از ابتدای طرح تا پایان سال ۱۳۹۲ می‌باشد.

(۲) در سال‌های گذشته طرح‌های تجهیز معادن زغال‌سنگ خمروند، زرنند، تخت و پروده ۴ طبس، کارخانه کک‌سازی سواد کوه (البرز مرکزی) و احداث کارخانه کک‌سازی طبس در دست اجرا اعلام شده بود که به دلیل عدم تأمین مالی به سال ۹۳ به بعد موکول گردیده‌اند.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(۳) بعلاوه ۶ میلیون یورو.

جدول (۱۸۶-۱): میزان استخراج از معادن زغال‌سنگ به تفکیک استان‌ها، نوع زغال‌سنگ و نوع مالکیت معدن در سال ۱۳۹۲

(هزار تن)

نام استان	نوع زغال‌سنگ			نوع مالکیت		جمع
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده ^(۱)	دولتی	خصوصی	
آذربایجان شرقی	-	۱/۲	-	-	۱/۲	۱/۲
آذربایجان غربی	-	-	-	-	-	-
البرز	-	-	-	-	-	-
تهران	-	-	-	-	-	-
خراسان جنوبی	۱۰۶۴/۲	۱۹/۱	-	۶۰۶/۲	۴۵۸/۰	۱۰۸۳/۳
خراسان رضوی	۲۱/۷	-	-	-	۲۱/۴	۲۱/۷
خراسان شمالی	-	-	-	-	-	-
سمنان	۲۲۲/۰	۰/۲	۶/۸	۱۶۳/۵	۶۴/۸	۲۲۹/۰
کرمان	۲۲۱۸/۴	۶۶/۰	۴۲/۰	۱۶۱۴/۹	۷۱۱/۵	۲۳۲۶/۴
گلستان	۲۰۷/۶	۱۰/۱	۰/۳	۳۹/۳	۱۷۶/۷	۲۱۸/۰
گیلان	۴/۰	-	-	۴/۰	-	۴/۰
مازندران	۱۳۸/۴	۳۷/۰	-	-	۱۵۱/۹	۱۷۵/۵
جمع	۳۸۷۶/۳	۱۳۳/۷	۴۹/۱	۲۴۲۸/۰	۱۵۸۵/۵	۴۰۵۹/۰

(۱) معادنی هستند که دارای دو نوع زغال‌سنگ کک شو و حرارتی هستند، اما میزان ذخیره آن قابل تفکیک نیست.

جدول (۱۸۷-۱): میزان ذخیره و استخراج واقعی هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲ (هزار تن)

میزان استخراج				میزان ذخیره			نام معدن
جمع	تفکیک نشده ^(۱)	حرارتی	کک شو	جمع	تفکیک نشده ^(۱)	حرارتی	
استان آذربایجان شرقی							
-	-	-	-	۴۴/۰	-	-	۴۴/۰
-	-	-	-	۳۶۷/۳	-	-	۳۶۷/۳
-	-	-	-	۳۰/۰	-	-	۳۰/۰
۱/۲	-	۱/۲	-	۵۰/۰	-	۵۰/۰	-
-	-	-	-	۷۰/۹	-	۷۰/۹	-
-	-	-	-	۸۷/۵	-	-	۸۷/۵
-	-	-	-	۵۰/۶	-	-	۵۰/۶
-	-	-	-	۱۸/۲	-	-	۱۸/۲
-	-	-	-	۸۵/۶	-	۸۵/۶	-
-	-	-	-	۱۳۹/۵	-	۱۳۹/۵	-
-	-	-	-	۱۱۲/۷	-	-	۱۱۲/۷
-	-	-	-	۱۲/۳	-	-	۱۲/۳
-	-	-	-	۳۰۰/۰	-	-	۳۰۰/۰
۱/۲	-	۱/۲	-	۱۳۶۸/۶	-	۳۴۶/۰	۱۰۲۲/۷
استان آذربایجان غربی							
-	-	-	-	۱۰/۰	-	-	۱۰/۰
-	-	-	-	۶۴/۰	-	-	۶۴/۰
-	-	-	-	۱۳۶/۰	-	-	۱۳۶/۰
-	-	-	-	۲۱۰/۰	-	-	۲۱۰/۰
استان البرز							
-	-	-	-	۵۳/۰	-	-	۵۳/۰
-	-	-	-	۱۰/۰	-	-	۱۰/۰
-	-	-	-	۶۳/۰	-	-	۶۳/۰
استان تهران							
-	-	-	-	۱۲/۰	-	-	۱۲/۰
-	-	-	-	۳۰/۰	-	-	۳۰/۰
-	-	-	-	۴۲/۰	-	-	۴۲/۰
استان خراسان جنوبی							
۶۰۶/۲	-	-	۶۰۶/۲	۶۳۸۱۷/۰	-	-	۶۳۸۱۷/۰
-	-	-	-	۸۰۴۲۴/۰	-	-	۸۰۴۲۴/۰
۵/۰	-	۵/۰	-	۱۱۷/۲	-	۱۱۷/۲	-
۱۷۰/۴	-	-	۱۷۰/۴	۸۱۳۳/۳	-	-	۸۱۳۳/۳
۹۶/۰	-	-	۹۶/۰	۲۱۲۱/۲	-	-	۲۱۲۱/۲
۱۲۵/۸	-	-	۱۲۵/۸	۱۰۹۰/۰	-	-	۱۰۹۰/۰
۱۰/۸	-	۱۰/۸	-	۱۹۰/۱	-	۱۹۰/۱	-
۴۰/۱	-	-	۴۰/۱	۳۹۶/۰	-	-	۳۹۶/۰

جدول (۱-۱۸۷): میزان ذخیره و استخراج واقعی هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲ ... ادامه
(هزار تن)

نام معدن	میزان ذخیره				میزان استخراج			
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده ^(۱)	جمع	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده ^(۱)	جمع
نایبند ۱	۲۴۰/۰	-	-	۲۴۰/۰	۱/۳	-	-	۱/۳
نایبند ۳	۲۰۰/۰	-	-	۲۰۰/۰	-	-	-	-
تخت نادر طبس	۸۷/۰	-	-	۸۷/۰	-	-	-	-
نایبند ۲	۲۳۰/۰	-	-	۲۳۰/۰	-	-	-	-
کالشور	-	۲۵۰/۰	-	۲۵۰/۰	-	۰/۰۴	-	۰/۰۴
قدیر	۲۵۰/۰	-	-	۲۵۰/۰	-	-	-	-
راطبی (یال شمالی)	۸۱۰/۹	-	-	۸۱۰/۹	۴/۵	-	-	۴/۵
جعفران	-	۳۰/۰	-	۳۰/۰	-	-	-	-
پروده ۶	۱۳۶۶/۸	-	-	۱۳۶۶/۸	۲۰/۰	-	-	۲۰/۰
کلشانه	-	۳۳/۲	-	۳۳/۲	-	-	-	-
دهنه نمکی	-	۶/۷	-	۶/۷	-	-	-	-
مزرعه حسام	-	۱۵۶/۸	-	۱۵۶/۸	۳/۳	-	-	۳/۳
پروده ۲	۲۸۲۷۶/۰	-	-	۲۸۲۷۶/۰	-	-	-	-
پروده ۴	۲۵۲۰۳۲/۰	-	-	۲۵۲۰۳۲/۰	-	-	-	-
عباس محمودی	-	۳۷/۰	-	۳۷/۰	-	-	-	-
پروده شرقی	۱۷۷۰۹۱/۰	-	-	۱۷۷۰۹۱/۰	-	-	-	-
حرارتی مزینوی طبس	-	۲۰۹۶۰۰/۰	-	۲۰۹۶۰۰/۰	-	-	-	-
کوچکلی شمالی	-	۳۹۵۰۰/۰	-	۳۹۵۰۰/۰	-	-	-	-
کلشانه ۲	-	۳۷/۰	-	۳۷/۰	-	-	-	-
جمع	۶۱۶۵۶۵/۰	۲۴۹۹۵۸/۰	-	۸۶۶۵۲۳/۱	۱۰۸۳/۳	۱۹/۱	-	۱۰۶۴/۲
استان خراسان رضوی	۳۳۰/۰	-	-	۳۳۰/۰	۲۱/۴	-	-	۲۱/۴
آق دربند و میانکوهی	۱۳۲/۰	-	-	۱۳۲/۰	-	-	-	-
کیما کک شو	۵۸/۰	-	-	۵۸/۰	۰/۳	-	-	۰/۳
گلبانو	۵۲۰/۰	-	-	۵۲۰/۰	۲۱/۷	-	-	۲۱/۷
جمع	-	۶۰/۰	-	۶۰/۰	-	-	-	-
استان خراسان شمالی	-	۶۰/۰	-	۶۰/۰	-	-	-	-
زغال سنگ اسفراین	-	۶۰/۰	-	۶۰/۰	-	-	-	-
جمع	-	۶۰/۰	-	۶۰/۰	-	-	-	-
استان سمنان	-	۲۳/۵	۲۳/۵	۲۳/۵	-	-	-	-
سرو	-	۷۳/۵	۷۳/۵	۷۳/۵	۲/۸	۲/۸	-	-
سالدره	۵۰/۰	-	-	۵۰/۰	-	-	-	-
گانو	۱۰۰/۰	-	-	۱۰۰/۰	۰/۰۲	-	-	۰/۰۲
چهارده کلاته	۵/۰	-	-	۵/۰	۱/۵	-	-	۱/۵
آبرندان	-	۳۲۰/۰	۳۲۰/۰	۳۲۰/۰	۰/۱	-	-	۰/۱
دنبو	۱۰/۰	-	-	۱۰/۰	۲/۳	۲/۳	-	-
سیاه پرسرخده	۱۰۰/۰	-	-	۱۰۰/۰	۰/۳	-	-	۰/۳
طالو	۱۰۰/۰	-	-	۱۰۰/۰	۰/۹	-	-	۰/۹

جدول (۱۸۷-۱): میزان ذخیره و استخراج واقعی هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲ ... 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
۳۵/۷	-	-	۳۵/۷	۲۵۲۰/۰	-	-	۲۵۲۰/۰	بزرگ طزره
-	-	-	-	۲۰/۰	-	-	۲۰/۰	باریکاب
۰/۴	-	-	۰/۴	۷/۵	-	-	۷/۵	زونجن
-	-	-	-	۱۰/۰	-	-	۱۰/۰	سیاه دره
-	-	-	-	۱۶/۵	-	-	۱۶/۵	ارسک
۲/۵	-	-	۲/۵	۷۰/۰	-	-	۷۰/۰	بادله کوه
۰/۸	-	۰/۸	-	۸/۰	-	۸/۰	-	مهماندوست
-	-	-	-	۱۴/۰	۱۴/۰	-	-	صبا
-	-	-	-	۵/۰	-	-	۵/۰	منصور کوه
-	-	-	-	۲۰/۰	-	-	۲۰/۰	حلیم دره
۵/۰	-	-	۵/۰	۲۰۰/۰	-	-	۲۰۰/۰	مهماندویه شرقی
۷/۰	-	-	۷/۰	۳۰۰/۰	-	-	۳۰۰/۰	مهماندویه غربی
۳/۷	-	-	۳/۷	۳۶۰۰/۰	-	-	۳۶۰۰/۰	رزمجای شرقی
۶/۳	-	-	۶/۳	۲۴۲۰/۰	-	-	۲۴۲۰/۰	رزمجای مرکزی
۴۷/۳	-	-	۴۷/۳	۱۵۳۵/۰	-	-	۱۵۳۵/۰	رزمجای غربی
۱۱/۶	-	-	۱۱/۶	۹۲۰/۰	-	-	۹۲۰/۰	آبنما
۳۷/۵	-	-	۳۷/۵	۲۱۵۵/۰	-	-	۲۱۵۵/۰	برناکی
۳۶/۸	-	-	۳۶/۸	۶۶۳/۰	-	-	۶۶۳/۰	کلاریز شرقی
۱۲/۰	-	-	۱۲/۰	۶۰۹/۰	-	-	۶۰۹/۰	کلاریز مرکزی
۶/۶	-	-	۶/۶	۵۰۶/۳	-	-	۵۰۶/۳	کلاریز غربی
۲/۲	-	-	۲/۲	۱۰۰/۰	-	-	۱۰۰/۰	سفید کوه
۰/۸	-	-	۰/۸	۸/۳	-	-	۸/۳	شادار
۰/۲	-	-	۰/۲	۲۰/۰	-	-	۲۰/۰	تموزاع
۰/۳	-	-	۰/۳	۵/۰	-	-	۵/۰	دیباچ (حالان)
۰/۶	۰/۶	-	-	۱۲/۵	۱۲/۵	-	-	زرتنگه
۰/۶	۰/۶	-	-	۷/۸	۷/۸	-	-	آبخیزان
۰/۰۱	-	۰/۰۱	-	۲۵/۰	-	۲۵/۰	-	بیدک
۰/۸	-	-	۰/۸	۲۵/۰	-	-	۲۵/۰	پریخان
-	-	-	-	۵۰/۰	-	-	۵۰/۰	تاش
-	-	-	-	۴۵/۰	-	۴۵/۰	-	آبشار میقان
۲/۸	-	-	۲/۸	۲۲۰/۰	-	-	۲۲۰/۰	وجمنو
-	-	-	-	۵۰/۰	-	-	۵۰/۰	حقعلی
-	-	-	-	۱۲/۵	-	-	۱۲/۵	ابر
۰/۷	-	-	۰/۷	۳۲/۰	-	-	۳۲/۰	دهملائی شرقی
۰/۵	۰/۵	-	-	۱۰/۰	۱۰/۰	-	-	سرآسیاب
-	-	-	-	۳۵/۰	-	۳۵/۰	-	فولاد محله
۰/۸	-	۰/۸	-	۷/۵	-	۷/۵	-	آریا
-	-	-	-	۱۰/۶	-	-	۱۰/۶	خوریه چاشم
۲۲۹/۰	۶/۸	۰/۲۱	۲۲۲/۰	۱۶۹۷۳/۴	۴۶۱/۳	۱۲۰/۵	۱۶۳۹۱/۶	جمع

جدول (۱-۱۸۷): میزان ذخیره و استخراج واقعی هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲ ... ادامه
(هزار تن)

نام معدن	میزان ذخیره			میزان استخراج		
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده ^(۱)	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده ^(۱)
استان کرمان						
همکار	۶۹۷۰/۴	-	-	۶۹۷۰/۴	-	-
اشکلی	۲۱۶۲/۹	-	-	۲۱۶۲/۹	-	-
داربیدخون	-	-	۴۵۸۴/۰	۴۵۸۴/۰	-	-
حتکن	۷۲۰/۰	-	-	۷۲۰/۰	-	-
باب هوتک	-	۱۵۰/۰	-	۱۵۰/۰	-	-
چشمه پودنه	۳۵۲۷/۰	-	-	۳۵۲۷/۰	-	-
هشونی	۱۲۱۴۰/۶	-	-	۱۲۱۴۰/۶	-	-
هجک	۸۱۷/۰	-	-	۸۱۷/۰	-	-
گلنوک	۲۸۵۰/۰	-	-	۲۸۵۰/۰	-	-
کمسار	۳۰/۰	-	-	۳۰/۰	-	-
باب شگون	۱۰۷۱/۰	-	-	۱۰۷۱/۰	-	-
سراپرده شرقی	۲۰۸۶/۰	-	-	۲۰۸۶/۰	-	-
اسد آباد	۵۴/۴	-	-	۵۴/۴	-	-
باب نیزو	۱۴۶۴/۶	-	-	۱۴۶۴/۶	-	-
پابدانای اصلی	۶۰۸۱/۰	-	-	۶۰۸۱/۰	-	-
پابدانای جنوبی	۱۰۰۰۰/۰	-	-	۱۰۰۰۰/۰	-	-
آب نیل جنوبی	-	۸۶۵/۶	-	۸۶۵/۶	-	-
خمرود	۳۸۰۰۰/۰	-	-	۳۸۰۰۰/۰	-	-
هشونی جنوبی	۱۱۶/۰	-	-	۱۱۶/۰	-	-
نیزار	۱۳۵/۰	-	-	۱۳۵/۰	-	-
بوج حرارتی	-	۱۵/۰	-	۱۵/۰	-	-
جمع	۸۸۲۲۵/۸	۱۰۳۰/۶	۴۵۸۴/۰	۹۳۸۴۰/۴	۱۰۳۰/۶	۴۵۸۴/۰
استان گلستان						
رضی	۱۱۰۰/۰	-	-	۱۱۰۰/۰	-	-
شرق کلات	۱۲۰/۰	-	-	۱۲۰/۰	-	-
نرگس چال	۷۵/۰	-	-	۷۵/۰	-	-
جوزچال	۳۳۱/۰	-	-	۳۳۱/۰	-	-
زمستان یورت	۱۲۶۵/۰	-	-	۱۲۶۵/۰	-	-
ملج آرام تحتانی	۲۶۰۰/۰	-	-	۲۶۰۰/۰	-	-
ملج آرام فوقانی	۲۵۰۰/۰	-	-	۲۵۰۰/۰	-	-
جوزچال ۲	۵۰۰/۰	-	-	۵۰۰/۰	-	-
غرب کلات	۱۶۰/۰	-	-	۱۶۰/۰	-	-
تخت	۶۹۳۸/۰	-	-	۶۹۳۸/۰	-	-
وطن ۲	۴۲۴/۰	-	-	۴۲۴/۰	-	-
دوآب	۱۱۷	-	-	۱۱۷	-	-
قشلاق	-	-	۱۴۷۷/۰	۱۴۷۷/۰	-	-
چشمه ساران	-	۱۵۷/۰	-	۱۵۷/۰	-	-
سیاه مرز کوه	۲۰/۰	-	-	۲۰/۰	-	-
فارسیان	۲۴/۰	-	-	۲۴/۰	-	-
جمع	۱۶۰۶۸/۷	۱۵۷/۰	۱۴۷۷/۰	۱۷۷۰۲/۷	۱۵۷/۰	۱۴۷۷/۰

جدول (۱۸۷-۱): میزان ذخیره و استخراج واقعی هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲ ... ادامه
(هزار تن)

نام معدن	میزان ذخیره			میزان استخراج		
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده ^(۱)	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده ^(۱)
استان گیلان						
سنگرود	۲۹۵/۰	-	-	۲۹۵/۰	-	-
آغوزین	۱۱۲۶/۰	-	-	۱۱۲۶/۰	-	-
جمع	۱۴۲۱/۰	-	-	۱۴۲۱/۰	-	-
استان مازندران						
شریف آباد اندروار آمل	۱۳/۶	-	-	۱۳/۶	-	-
آخوانا	-	۴۵/۰	-	۴۵/۰	-	-
آفنه سر	-	۶۵/۰	-	۶۵/۰	-	-
بیگ سی	-	۶۶/۰	-	۶۶/۰	-	-
شاه موزی بن	-	۱۰۶/۰	-	۱۰۶/۰	-	-
شوکا شور	-	۱۰۰/۰	-	۱۰۰/۰	-	-
کرسنگ	-	۵۰/۰	-	۵۰/۰	-	-
لهاش	-	۲۴/۰	-	۲۴/۰	-	-
سورت اروست کیاسر	-	۳۵/۰	-	۳۵/۰	-	-
اسک	-	۵۰/۰	-	۵۰/۰	-	-
پاک (انجیر تنگه)	۴۲۰/۰	-	-	۴۲۰/۰	-	-
تاریک دره	۴۸۰/۰	-	-	۴۸۰/۰	-	-
کارمزد	۲۸۰۰۰/۰	-	-	۲۸۰۰۰/۰	-	-
کارسنگ	۴۲۲۰۰/۰	-	-	۴۲۲۰۰/۰	-	-
گلبران	۵۷۹۰۰/۰	-	-	۵۷۹۰۰/۰	-	-
تنگه زغال غربی	-	۱۱۰/۰	-	۱۱۰/۰	-	-
طارم لو	-	۱۵۰/۰	-	۱۵۰/۰	-	-
قله نور	۲۰/۰	-	-	۲۰/۰	-	-
گلندرود	-	۱۵۰۰/۰	-	۱۵۰۰/۰	-	-
فیلنسوم کردآباد	۱۲۰/۰	-	-	۱۲۰/۰	-	-
واز پایین ۲	-	۱۲۰/۰	-	۱۲۰/۰	-	-
تنگه زغال شرقی	-	۶۷/۰	-	۶۷/۰	-	-
کلیک و یاسل	۴۶/۰	-	-	۴۶/۰	-	-
ماهان	-	۱۶۲/۰	-	۱۶۲/۰	-	-
تنگه لاویج	-	۴۵/۰	-	۴۵/۰	-	-
اروست شرقی	۵۹/۱	-	-	۵۹/۱	-	-
کیاسر	۸۵۰/۰	-	-	۸۵۰/۰	-	-
سنام	۵۵/۰	-	-	۵۵/۰	-	-
دیوا	-	۹۰/۰	-	۹۰/۰	-	-
اروست	۳۸/۴	-	-	۳۸/۴	-	-
تاش (۱)	۶۶/۸	-	-	۶۶/۸	-	-
ازارسی	-	۱۵/۰	-	۱۵/۰	-	-
سنگ چشمه	۲۰۰/۰	-	-	۲۰۰/۰	-	-
شهرچال	-	۷۹/۰	-	۷۹/۰	-	-

جدول (۱۸۷-۱): میزان ذخیره و استخراج واقعی هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲ ... ادامه
(هزار تن)

میزان استخراج				میزان ذخیره				نام معدن
جمع	تفکیک نشده ^(۱)	حرارتی	کک شو	جمع	تفکیک نشده ^(۱)	حرارتی	کک شو	
۱۷/۸	-	۱۷/۸	-	۵۸/۰	-	۵۸/۰	-	سنگ درگاه
-	-	-	-	۱۴/۰	-	۱۴/۰	-	بشیره و کله سر
-	-	-	-	۵۶/۰	-	۵۶/۰	-	اروست غربی
۳/۵	-	-	۳/۵	۶۵/۰	-	-	۶۵/۰	شیر دره سوادکوه
۰/۱	-	۰/۱	-	۱۵/۰	-	۱۵/۰	-	پشتکوه برد
-	-	-	-	۲۵/۰	-	۲۵/۰	-	واز پایین ۱- راش نور
-	-	-	-	۲۲/۳	-	۲۲/۳	-	چمر دره
۱/۴	-	-	۱/۴	۴۰/۰	-	-	۴۰/۰	چل
۰/۱	-	۰/۱	-	۱۱۶/۰	-	۱۱۶/۰	-	انارستان لاویج
۱/۸	-	۱/۸	-	۵۷/۸	-	۵۷/۸	-	نهر رودبار کجور
-	-	-	-	۱۵/۵	-	۱۵/۵	-	خصیل باغ چمستان
۲/۰	-	-	۲/۰	۲۱/۶	-	-	۲۱/۶	یوش بلده
۰/۱	-	۰/۱	-	۲۹/۰	-	۲۹/۰	-	جرکوه چمستان
۶/۰	-	۶/۰	-	۱۵/۰	-	۱۵/۰	-	کندلو
-	-	-	-	۳۱/۰	-	۳۱/۰	-	گلنرود شرقی
۰/۸	-	۰/۸	-	۷۰/۰	-	۷۰/۰	-	چنگ بمرد کسلیان
۱۷۵/۵	-	۳۷/۰	۱۳۸/۴	۱۳۳۹۹۹/۱	-	۳۴۰۳/۶	۱۳۰۵۹۵/۵	جمع
۴۰۵۹/۰	۴۹/۱	۱۳۳/۷	۳۸۷۶/۳	۱۱۳۲۷۲۳/۳	۶۵۲۲/۳	۲۵۵۰۷۵/۶	۸۷۱۱۲۵/۴	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 (۱۸۸-۱): میزان تولید کنسانتره زغال سنگ طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ (هزار تن)

سال	کرمان	البرز شرقی	البرز غربی	البرز مرکزی	طبرس	جمع
۱۳۸۴	۵۲۹/۱	۳۲۰/۸	-	۸۰/۵	-	۹۳۰/۴
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

(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 دینزآب ارسال می‌گردد و کنسانتره تولید شده در آمار آن مناطق درج می‌گردد.

جدول (۱۸۹-۱): عملکرد ماهانه تولید کنسانتره زغال سنگ در سال ۱۳۹۲^(۱)

(تن)

ماه	کرمان	البرز شرقی	البرز غربی	البرز مرکزی	طبرس	جمع
فروردین	۲۴۴۷۹	۸۳۷۳	-	۶۹۵۹	۱۲۳۶۳	۵۲۱۷۴
اردیبهشت	۲۲۴۱۳	۱۳۹۲۶	-	۱۰۰۳۶	۴۶۶۴۲	۹۳۰۱۷
خرداد	۲۸۰۰۹	۱۵۳۶۰	-	۸۹۶۴	۳۱۸۵۶	۸۴۱۸۹
تیر	۴۷۹۵۷	۱۵۳۷۲	-	۷۸۶۱	۱۳۰۰۰	۸۴۱۹۰
مرداد	۳۲۰۰۰	۱۵۷۳۵	-	۷۵۰۳	۱۶۲۵۵	۷۱۴۹۳
شهریور	۳۲۷۱۶	۲۱۳۶۶	-	۸۴۵۷	۴۰۳۲۳	۱۰۲۸۶۲
مهر	۲۹۱۳۶	۱۱۹۳۷	-	۶۸۱۸	۲۹۱۳۶	۷۷۰۲۷
آبان	۲۷۸۶۸	۱۳۳۶۶	-	۶۹۷۸	۵۵۸۶	۵۳۷۹۸
آذر	۲۸۶۸۷	۱۳۵۱۶	-	۷۱۱۰	۱۶۴۲۳	۶۵۷۳۶
دی	۲۱۴۷۸	۷۷۰۴	-	۷۸۷۹	۳۸۲۲۴	۷۵۲۸۵
بهمن	۲۸۱۳۶	۱۱۷۱۴	-	۸۲۷۲	۳۰۷۳۰	۷۸۸۵۲
اسفند	۲۸۵۵۰	۱۰۰۲۱	-	۵۶۲۰	۳۸۷۱۹	۸۲۹۱۰
جمع	۳۵۱۴۲۹	۱۵۸۳۹۰	-	۹۲۴۵۷	۳۱۹۲۵۷	۹۲۱۵۳۳

(۱) شامل عملکرد کنسانتره زغال سنگ کک شو می‌گردد.

جدول (۱۹۰-۱): واردات و صادرات زغال سنگ ایران طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

سال	واردات		صادرات	
	مقدار (تن)	ارزش (میلیون ریال)	مقدار (تن)	ارزش (میلیون ریال)
۱۳۸۴	۵۲۰۲۹۶/۴	۶۶۷۴۹۳/۵	۳۶۳۸۴/۴	۳۲۵۲۱/۴
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	۹۳۷۲۴۳/۱	۷۵۲۱۰۵۵/۹	۳۰۵۵۲۴/۸	۳۶۳۵۵۲/۷

جدول (۱۹۱-۱): واردات و صادرات زغال سنگ و محصولات حاصل از آن به تفکیک انواع زغال سنگ و فرآورده
در سال ۱۳۹۲

شرح	وزن (تن)	ارزش ریالی (میلیون ریال)	ارزش دلاری (هزار دلار)
واردات:			
پیت ماس	۳۴۲۰/۱	۲۶۱۵۸/۶	۱۰۴۸/۵
سایر توربها به جز پیت ماس	۲۲۵۰/۱	۷۷۹۸/۵	۳۱۴/۲
سایر آنتراسیتها بدون ماده فرآر	۲۸۲/۵	۱۹۳۴/۴	۷۸/۱
سایر زغال سنگهای بهم فشرده نشده که در جای دیگری مذکور نباشد	۴۲۳۶۶/۸	۱۹۲۱۶۳/۶	۷۷۴۰/۶
جمع	۴۸۳۱۹/۴	۲۲۸۰۵۵/۱	۹۱۸۱/۴
ککها و نیمه ککها	۸۸۶۱۸۳/۸	۷۲۶۲۱۰۳/۵	۲۹۲۹۳۶/۲
قطران حاصل از انواع زغال سنگ و سایر قطرانهای معدنی	۲۷۴۰/۰	۳۰۸۹۷/۲	۱۲۴۲/۱
جمع کل	۹۳۷۲۴۳/۱	۷۵۲۱۰۵۵/۹	۳۰۳۳۵۹/۸
صادرات:			
زغال سنگ قیری بهم فشرده نشده	۲۳۸۱۹/۴	۱۴۷۵۴/۱	۵۹۳/۰
زغال قالبی، گوله زغال سنگ و سوختهای جامد همانند که از زغال سنگ تهیه شده باشد	۴/۸	۴۵/۲	۱/۸
سایر زغال سنگهای بهم فشرده نشده که در جای دیگری مذکور نباشد	۲۸۱۵۰۶/۱	۳۴۸۴۹۲/۵	۱۴۰۵۰/۱
جمع	۳۰۵۳۳۰/۳	۳۶۳۲۹۱/۸	۱۴۶۴۴/۹
ککها و نیمه ککها	۱۹۴/۶	۲۶۰/۸	۱۰/۵
قطران حاصل از انواع زغال سنگ و سایر قطرانهای معدنی	-	-	-
جمع کل	۳۰۵۵۲۴/۸	۳۶۳۵۵۲/۷	۱۴۶۵۵/۴

جدول (۱۹۲-۱): مقدار مصرف زغال سنگ ککشو در واحدهای کک سازی طی سالهای ۹۲-۱۳۸۴

(هزار تن)

شرح / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
نوب آهن اصفهان									
مصرف از محل واردات	۵۲۰/۹	۴۹۷/۵	۳۲۱/۸	۲۰۳/۲	۷۷/۱	۱۰/۳	۳۴/۹	۴/۵	۱۱۳/۷
مصرف از محل تولیدات داخلی	۸۸۵/۴	۹۲۶/۶	۱۰۹۶/۲	۶۸۶/۳	۹۴۲/۸	۶۶۸/۳	۳۹۵/۹	۱۶۰/۱	۶۵۸/۰
جمع	۱۴۰۶/۳	۱۴۲۴/۱	۱۴۱۸/۰	۸۸۹/۵	۱۰۲۰/۰	۶۷۸/۶	۴۳۰/۸	۱۶۴/۶	۷۷۱/۷
واحد کک سازی آق دربند خراسان رضوی	۱۹/۷	۱۸/۱	۱۵/۷	۲۰/۷	۲۱/۲	۱۴/۲	۲۱/۵	۲۰/۰	۲۰/۲
واحدهای سنتی کک سازی سمنان	۳۶/۰	۴۰/۰	۴۸/۰	۴۸/۰	۴۸/۰	۶۱/۰	۱۲۶/۱	۱۳۰/۰	۱۱۲/۰
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
جمع زغال سنگ مصرفی	۱۴۶۲/۰	۱۴۸۲/۲	۱۴۸۱/۷	۱۱۱۲/۵	۱۴۳۷/۱	۱۲۱۰/۱	۱۰۶۴/۰	۷۶۳/۶	۱۳۵۱/۰

• مقادیر در دسترس نمی باشند.

جدول (۱۹۳-۱): تولید و فروش کک در ایران طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(هزار تن)

۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	شرح / سال
تولید:									
۹۴۶/۱	۹۳۶/۶	۹۵۴/۱	۵۹۲/۷	۷۰۰/۰	۴۸۵/۴	۲۵۱/۴	۱۰۶/۴	۵۵۷/۱	ذوب آهن اصفهان
۱۸/۰	۲۰/۰	۲۴/۰	۲۴/۰	۲۴/۰	۳۰/۵	۶۳/۰	۶۵/۰	۵۶/۰	واحدهای سنتی کک سازی سمنان
۷/۶	۹/۰	۶/۷	۹/۲	۹/۴	۴/۹	۸/۸	۸/۵	۷/۸	واحدهای سنتی کک سازی آق دربند خراسان رضوی
●	●	●	●	●	۵/۸	۴/۸	۰/۸	●	واحدهای سنتی کک سازی آذربایجان شرقی
-	-	-	۱۵۵/۷	۲۴۶/۶	۲۲۳/۲	۳۶۲/۴	۳۴۵/۹	۳۴۳/۹	واحدهای کک سازی و پالایش قطران زرنند ^(۱)
۹۷۱/۷	۹۶۵/۶	۹۸۴/۸	۷۸۱/۶	۹۸۰/۰	۸۴۹/۹	۶۹۰/۴	۵۲۶/۵	۹۶۴/۷	جمع تولید
مصرف:									
مصرف داخلی ذوب آهن اصفهان:									
۱۰۵۳/۴	۱۰۱۵/۲	۱۰۶۳/۸	۹۹۳/۴	۱۲۳۶/۸	۱۲۱۲/۰	۱۳۰۲/۲	۱۰۱۵/۹	۱۲۱۰/۹	کوره بلند
۱۷۷/۱	۱۵۰/۷	۱۴۷/۳	۱۲۵/۹	۱۲۷/۵	۱۳۱/۳	۱۹۷/۴	۱۸۶/۷	۲۲۰/۸	آگلومراسیون
۳/۵	۳/۴	۳/۴	۳/۲	۳/۳	۴/۰	۳/۴	۰/۴	۳/۶	فولاد سازی
۱۲۳۴/۱	۱۱۶۹/۲	۱۲۱۴/۵	۱۱۲۲/۴	۱۳۶۷/۶	۱۳۴۷/۲	۱۵۰۳/۰	۱۲۰۳/۰	۱۴۳۵/۳	جمع
فروش ذوب آهن اصفهان:									
-	۰/۰۱	۳/۵	۰/۶	۰/۰۷	-	-	-	-	ریخته گری
۱۰/۰	۱۱۱/۹	۶۷/۲	۲۷/۱	-	-	-	-	-	فولاد
۱۱/۹	۱۸/۰	۲۳/۸	۲۱/۹	۵۱/۳	۵۵/۵	۸۶/۲	۶۱/۹	۸۱/۶	فروآلیاژ
-	-	-	-	-	-	-	-	-	کارخانجات قند
۴/۵	۲/۲	۲/۲	۷/۸	-	-	-	-	-	سایر
۲۶/۴	۱۳۲/۱	۹۶/۷	۵۷/۵	۵۱/۳	۵۵/۵	۸۶/۲	۶۱/۹	۸۱/۶	جمع
۱۸	۲۰	۲۴	۲۴	۲۴	۳۰/۵	۶۳	۶۵	۵۶	فروش واحدهای سنتی کک سازی سمنان
۷/۹	۸/۹	۶/۷	۹/۴	۹/۵	۴/۲	۸/۰	۷/۹	۷/۳	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	فروش به ذوب آهن اصفهان ^(۲)
-	-	-	-	۶/۴	۱۸/۳	۱۱/۰	۲۹/۳	۳۱/۷	فروش به سایر صنایع
-	-	-	-	۶/۴	۱۸/۳	۱۱/۰	۲۹/۳	۳۱۶/۰	جمع^(۲)
۱۲۸۶/۴	۱۳۳۰/۳	۱۳۴۱/۹	۱۲۱۳/۳	۱۴۵۷/۸	۱۴۶۱/۵	۱۶۷۶/۱	۱۳۶۷/۸	۱۸۹۶/۳	کل مصرف

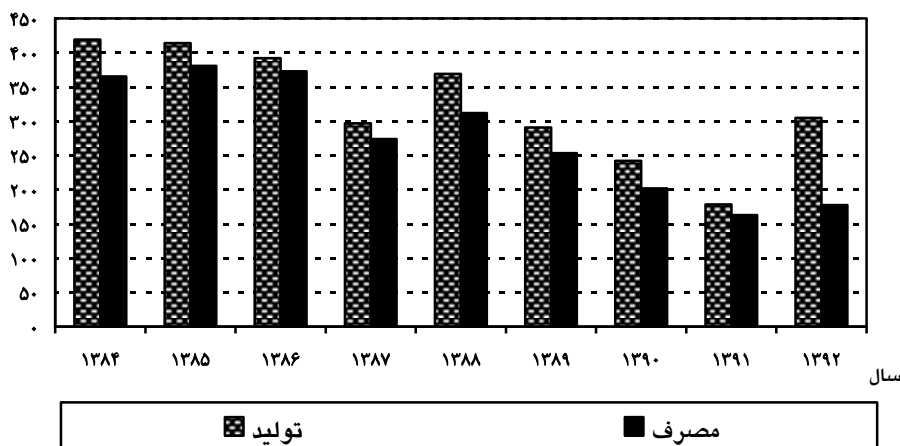
(۱) کک تولیدی شامل دو نوع دانه درشت و دانه ریز می‌باشد. کک دانه درشت برای ذوب آهن اصفهان که متقاضی آن است ارسال می‌شود و کک دانه ریز عمدتاً به سایر صنایع فرو آلیاژ و فروسیلیس فروخته می‌شود.

(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.

جدول (۱-۱۹۴): تولید و مصرف گاز کک در کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ (میلیون مترمکعب)

سال	تولید	مصرف					
		واحد‌های کک سازی	فولادسازی	کوره بلند	نورد	آلومراسیون	نیروگاه‌ها
نوب آهن اصفهان : ۱۳۸۴	۴۱۹	۱۸۳	۱۳	۱	۳۰	۳۹	۹۸
۱۳۸۵	۴۱۴	۱۹۵	۱۴	۱	۴۲	۳۳	۹۵
۱۳۸۶	۳۹۲	۲۰۰	۱۳	۱	۴۷	۳۲	۷۹
۱۳۸۷	۲۵۲/۰	۱۴۰/۸	۱۰/۴	۱/۵	۳۲/۴	۳۰/۹	۱۳/۰
نوب آهن اصفهان واحد کک سازی و پالایش قطران زرد	۴۴/۸	۴۴/۸	-	-	-	-	-
جمع	۲۹۶/۸	۱۸۵/۶	۱۰/۴	۱/۵	۳۲/۴	۳۰/۹	۱۳/۰
۱۳۸۸	۲۷۴/۲	۱۶۰/۹	۱۲/۷	۰/۹	۲۹/۵	۲۵/۸	۵/۸
نوب آهن اصفهان واحد کک سازی و پالایش قطران زرد	۹۴/۷	۷۶/۵	-	-	-	-	-
جمع	۳۶۸/۹	۲۳۷/۳	۱۲/۷	۰/۹	۲۹/۵	۲۵/۸	۵/۸
۱۳۸۹	۱۶۵/۳	۱۵۲/۳	-	-	-	-	۰/۰۰۰۱
نوب آهن اصفهان واحد کک سازی و پالایش قطران زرد	۱۲۵/۶	۱۰۰/۸	-	-	-	-	-
جمع	۲۹۰/۹	۲۵۳/۱	-	-	-	-	۰/۰۰۰۱
۱۳۹۰	۱۰۲/۸	۹۹/۵	-	-	-	-	-
نوب آهن اصفهان واحد کک سازی و پالایش قطران زرد	۱۳۹/۴	۱۰۲/۵	-	-	-	-	-
جمع	۲۴۲/۲	۲۰۲/۰	-	-	-	-	-
۱۳۹۱	۴۴/۵	۴۲/۰	-	-	-	-	-
نوب آهن اصفهان واحد کک سازی و پالایش قطران زرد	۱۳۳/۹	۱۲۰/۸	-	-	-	-	-
جمع	۱۷۸/۴	۱۶۲/۸	-	-	-	-	-
۱۳۹۲	۱۴۵/۹	۷۰/۲	۷/۴	-	۸۵/۵	۱۲/۳	۲/۰
نوب آهن اصفهان واحد کک سازی و پالایش قطران زرد	۱۵۹/۰	۶۸/۲	-	-	-	-	-
جمع	۳۰۴/۹	۷۰/۲	۷/۴	-	۸۵/۵	۱۲/۳	۲/۰

نمودار (۱-۱۹): تولید و مصرف گاز کک در کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ (میلیون متر مکعب)



جدول (۱۹۵-۱): تولید و مصرف گاز کوره بلند در نوب آهن اصفهان طی سالهای ۹۲-۱۳۸۴

(میلیون مترمکعب)

سال	تولید	مصرف		
		کوره بلند	نورد	نیروگاهها
۱۳۸۴	۴۳۷۳/۰	۹۱۴/۳	۷۶/۸	۲۱۹۷/۱
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	۴۳۶۲/۶	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

جدول (۱۹۶-۱): میزان قطران تولید و مصرف شده در کشور طی سالهای ۹۲-۱۳۸۴

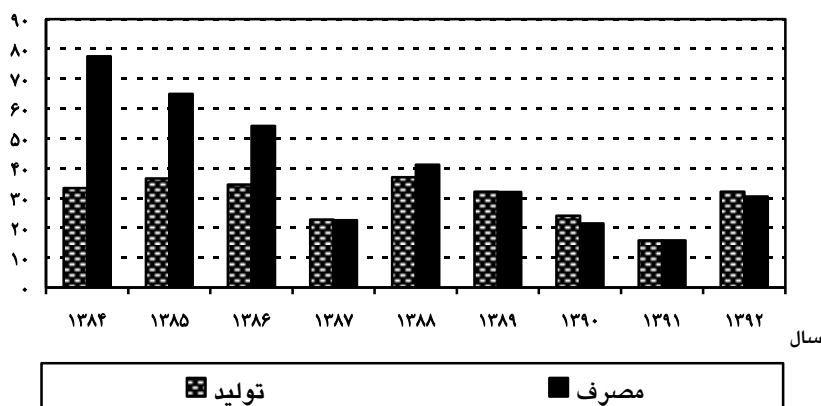
(هزار تن)

شرح/ سال									
۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	۱۳۸۴	
تولید:									
نوب آهن اصفهان ^(۱)									
۱۶/۵	۲/۵	۱۰/۷	۱۸/۷	۲۸/۴	۱۹/۹	۳۴/۵	۳۶/۵	۳۳/۴	
کک سازی و پالایش قطران زرنند ^(۲)									
۱۲/۲	۱۳/۳	۱۳/۳	۱۳/۴	۸/۶	۲/۸	-	-	-	
قطران ایرانیان									
۳/۵	-	-	-	-	-	-	-	-	
جمع									
۳۲/۱	۱۵/۸	۲۴/۱	۳۲/۱	۳۷/۰	۲۲/۸	۳۴/۵	۳۶/۵	۳۳/۴	
مصرف:									
مصرف (ورودی) پالایشگاه قطران									
زغالسنگ از محل:									
- ذخایر حوضچه									
۰/۸	۰/۱	۰/۷	۰/۶	۱/۵	۱/۸	۱۹/۹	۲۸/۵	۴۴/۰	
- نوب آهن اصفهان									
۱۳/۳	۲/۳	۱۰/۰	۱۷/۵	۲۷/۱	۱۶/۵	۳۰/۰	۳۱/۸	۲۷/۲	
- کک سازی و پالایش قطران زرنند ^(۲)									
۹/۳	۱۰/۱	۹/۶	۱۱/۱	۹/۳	۱/۴	-	-	-	
- قطران ایرانیان									
۳/۵	-	-	-	-	-	-	-	-	
- واردات									
۲/۲	۳/۰	۰/۵	۱/۰	۰/۸	۰/۶	-	-	-	
- جمع									
۲۹/۱	۱۵/۵	۲۰/۸	۳۰/۱	۳۸/۸	۲۰/۴	۴۹/۹	۶۰/۳	۷۱/۲	
فروش نوب آهن اصفهان به کلیه شرکتهای (به استثنای پالایشگاه قطران)									
۱/۵	۰/۲	۰/۷	۱/۹	۲/۴	۲/۲	۴/۲	۴/۶	۶/۴	
کل مصرف									
۳۰/۵	۱۵/۸	۲۱/۵	۳۲/۰	۴۱/۲	۲۲/۶	۵۴/۱	۶۴/۹	۷۷/۵	

(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.

نمودار (۲۰-۱): تولید و مصرف قطران در کشور طی سال های ۹۴-۱۳۸۴ (هزار تن)



جدول (۱۹۷-۱): میزان ظرفیت عملی، ورودی و تولید فرآورده های حاصل از قطران شرکت پالایش قطران زغال سنگ

(تن)

سال	ظرفیت عملی	میزان ورودی ^(۱)	میزان تولید فرآورده های قطرانی به تفکیک نوع محصول (تن)		
			انواع پیچ	انامل	نفتالین صنعتی
۱۳۸۴	۷۹۲۰۰	۸۴۵۲۲	۴۱۲۱۴	۲۵۶۷	۴۱۴۶
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	۷۵۵۳۰	۷۵۰۱۰ ^(۲)	۱۴۲۱۰	۴۲۳۹	۳۵۴۱

(۱) ورودی از محل ذوب آهن اصفهان، ذخایر حوضچه، روغن های پتروشیمی، کارخانه کک سازی زرنده و واردات از خارج از کشور می باشد. بنابراین اختلاف این اعداد با جدول (۱-۱۹۵) ناشی از روغن های ورودی از پتروشیمی ها به میزان ۶۲۴۸۹، ۶۷۲۰۹، ۶۴۴۷۰، ۶۷۲۱۹، ۶۳۲۶۱ و ۴۴۵۰۳ تن در سال های ۱۳۸۷، ۱۳۸۸، ۱۳۸۹، ۱۳۹۰، ۱۳۹۱ و ۱۳۹۲ به این پالایشگاه می باشد.

(۲) اختلاف این اعداد با جدول (۱-۱۹۵) علاوه بر لحاظ نمودن ورودی روغن های پتروشیمی و نفتی، به دلیل اختلاف بین ورودی از محل حوضچه ها و مصرف آن در پالایشگاه قطران است.

جدول (۱۹۸-۱): متوسط قیمت فروش زغال سنگ کنسانتره کک شو طی سال های ۹۲-۱۳۸۴ (ریال / تن)

سال	کرمان	البرز شرقی	البرز غربی	البرز مرکزی	طیس	
					زرنده کرمان	ذوب آهن اصفهان
۱۳۸۴	۹۹۳۸۸۴	۹۹۲۵۴۲	-	۹۵۸۹۶۹	-	-
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			

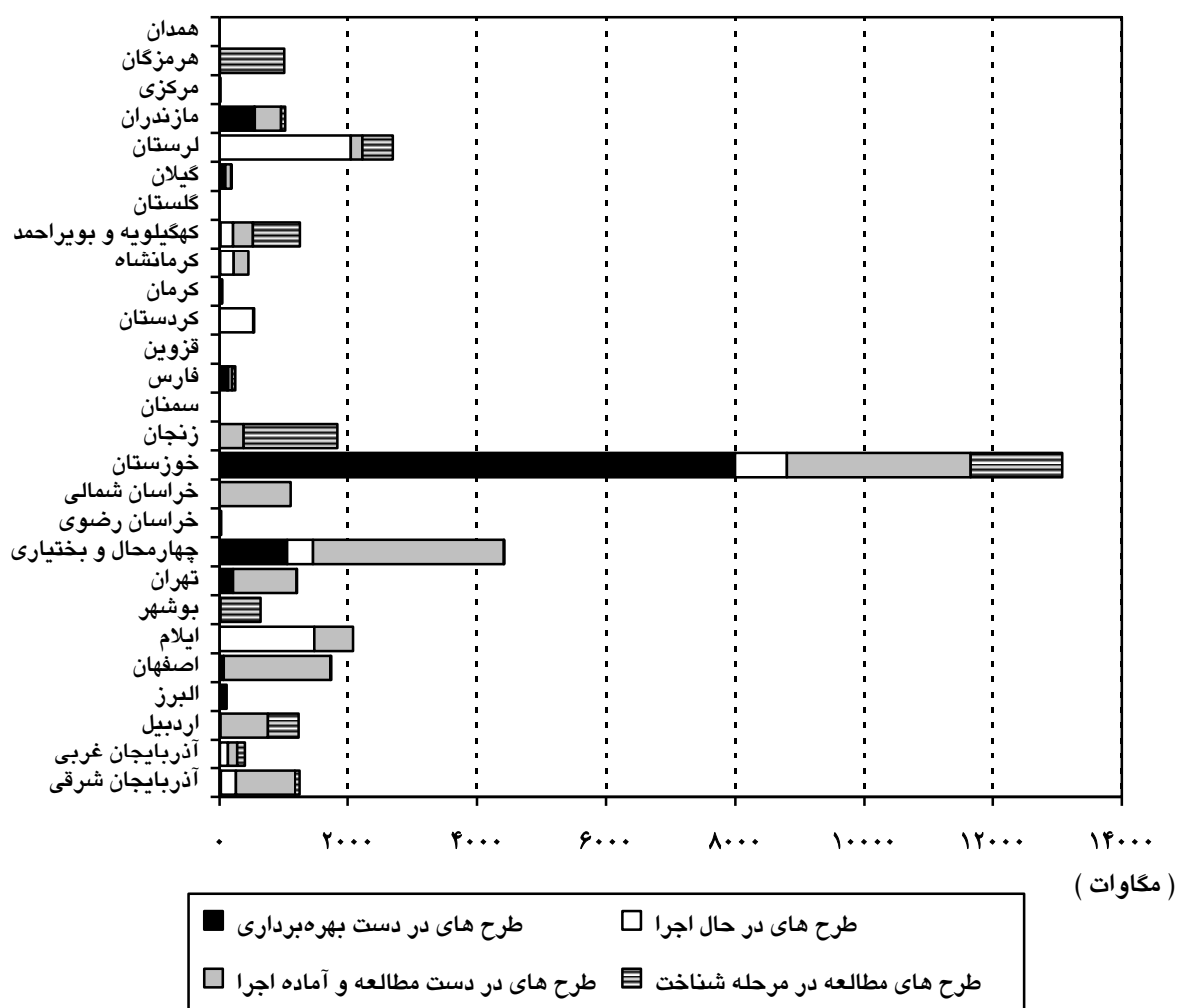
۷-۱۱-۱- جداول انرژی‌های تجدیدپذیر

- 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 (۱۹۹-۱): برآورد ظرفیت طرح‌های برق آبی کشور تا پایان سال ۱۳۹۲

ظرفیت (مگاوات)	نوع طرح
۱۰۲۶۶/۰	در دست بهره‌برداری
۶۰۷۴/۰	در دست اجرا
۱۳۶۸۶/۹	در دست مطالعه و آماده اجرا
۶۵۴۶/۶	در مرحله شناخت
۳۶۵۷۳/۵	جمع

نمودار (۲۱-۱): ظرفیت طرح‌های آبی در حال بهره‌برداری، در دست اجرا و آماده اجرا، در دست مطالعه و در مرحله شناخت در سال ۱۳۹۲ به تفکیک استان



جدول (۱-۲۰۰): برآورد ظرفیت طرح‌های برق آبی کشور به تفکیک استان‌ها و وضعیت طرح‌ها تا پایان سال ۱۳۹۲^(۱)

نام استان	طرح‌های در دست بهره‌برداری		طرح‌های در حال اجرا		طرح‌های در دست مطالعه و آماده اجرا		طرح‌های مطالعه در مرحله شناخت	
	تعداد نیروگاه	توان (مگاوات)	تعداد نیروگاه	توان (مگاوات)	تعداد نیروگاه	توان (مگاوات)	تعداد نیروگاه	توان (مگاوات)
آذربایجان شرقی	۱	۲۲	۲	۲۳۰	۵	۹۲۶/۵	۷	۷۴/۷
آذربایجان غربی	۱	۶	۲	۱۲۴/۴	۲۳	۱۴۳/۱	۹	۱۱۶/۴
اردبیل	۲	۱۳/۱	-	-	۲	۷۳۷/۰	۲	۴۸۸/۶
البرز	۲	۱۰۷/۸	-	-	-	-	۲	۰/۷
اصفهان	۲	۵۸/۳	۱	۸/۵	۵	۱۶۶۴	۱	۱۲/۷
ایلام	-	-	۲	۱۴۸۰ ^(۲)	۴	۶۰۲	-	-
بوشهر	-	-	-	-	۱	۱۳/۹	۱	۶۲۱
تهران	۳	۲۰۷/۵	-	-	۱	۱۰۰۰/۰	۱	۶/۵
چهارمحال و بختیاری	۳	۱۰۴۴	۲ ^(۲)	۴۲۰	۱۴	۲۹۵۲/۷	۲	۴/۵
خراسان رضوی	۲	۰/۰۹	-	-	۱	۲۴/۰	-	-
خراسان شمالی	-	-	-	-	۱	۱۱۰۰/۰	-	-
خوزستان	۷	۷۹۹۴/۹ ^(۲)	۴	۸۰۴	۲۷	۲۸۵۸/۷	۱۱	۱۴۲۱/۶
زنجان	-	-	-	-	۳	۳۷۴	۵	۱۴۶۶/۰
سمنان	-	-	-	-	۲	۲/۴	-	-
سیستان و بلوچستان	-	-	-	-	-	-	-	-
فارس	۳	۱۱۲/۳	۱	۲۲/۵	۷	۵۷/۴	۲	۵۰
قزوین	-	-	-	-	۱	۲/۶	-	-
قم	-	-	-	-	-	-	-	-
کردستان	-	-	۲	۵۲۰	۵	۷	۱	۸
کرمان	۱	۳۲/۴	-	-	۱	۵	-	-
کرمانشاه	۱	۸/۴	۱	۲۱۰	۵	۲۲۶/۱	-	-
کهگیلویه و بویراحمد	۶	۱۶/۹	۳	۱۹۳	۱۴	۳۰۷/۹	۱۶	۷۴۲/۵
گلستان	-	-	-	-	۳	۴	-	-
گیلان	۴	۸۷/۷	۱	۳	۸	۸۹/۵	۸	۳ ^(۵)
لرستان	۳	۱/۸	۴	۲۰۴۶	۲	۱۸۰/۰	۲	۴۶۸
مازندران	۵	۵۳۴/۶	۱	۱۲/۶	۱۸	۴۰۶/۴	۵	۶۲/۴
مرکزی	۲	۱۵/۶	-	-	-	-	-	-
هرمزگان	-	-	-	-	۱	۲/۶	۱	۱۰۰۰
همدان	۱	۲/۸	-	-	-	-	-	-
یزد	-	-	-	-	-	-	-	-
جمع	۴۵	۱۰۲۶۶/۰	۲۶^(۶)	۶۰۷۴/۰^(۶)	۱۵۴^(۶)	۱۳۶۸۶/۹^(۶)	۷۷^(۶)	۶۵۴۶/۶^(۶)

(۱) تفاوت اعداد فوق با سال‌های قبل به علت بررسی‌های مجدد می‌باشد.

(۲) شامل ظرفیت طرح سیمره و تلمبه ذخیره‌ای آن می‌باشد.

(۳) شامل بسته اردل که متشکل از سه نیروگاه عزیزآباد، آبسرد و دوپلان است، می‌گردد.

(۴) شامل ظرفیت طرح مسجد سلیمان و توسعه آن می‌گردد.

(۵) مقادیر ظرفیت دو نیروگاه لاسک و دیورش در حال حاضر مشخص نمی‌باشند.

(۶) تعداد نیروگاه‌ها و ظرفیت طرح‌هایی که متوقف شده‌اند در جمع لحاظ نگردیده است.

جدول (۱-۲۰۱): مشخصات عمومی نیروگاه‌های برق آبی در حال بهره‌برداری در کشور در سال ۱۳۹۲

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	۱۳۵۶-۸۲	۵۳۳/۱	۲۴۳۹
کارون ۳	خوزستان	کارون	کارون ۳	۱۳۸۳-۸۵	۸۴۵	۲۷۱۹
مسجد سلیمان	خوزستان	کارون	مسجد سلیمان	۱۳۸۱-۸۷	۳۷۲	۲۵۶
دز	خوزستان	دز	دز	۱۳۴۱-۵۰	۲۵۲	۲۶۹۹
کرخه	خوزستان	کرخه	کرخه	۱۳۸۱-۸۲	۲۲۰	۵۳۲۷
گتوند	خوزستان	کارون	گتوند	۱۳۸۱-۸۲	۲۳۴	۵۰۸۲
سیاه بیشه	مازندران	چالوس	سیاه بیشه	۱۳۹۲	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	هلپ 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 (۱-۲۰۱): مشخصات عمومی نیروگاه‌های برق‌آبی در حال بهره‌برداری در کشور در سال ۱۳۹۲ ... 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	۱۳۷۳	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
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	ناورد	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 (۲۰۲-۱): ظرفیت اسمی و تولید نیروگاه‌های برق‌آبی در حال بهره‌برداری وزارت نیرو در سال ۱۳۹۲

خود مصرفی (فنی و غیرفنی) (گیگاوات ساعت)	تولید ناویژه (گیگاوات ساعت)	ظرفیت نیروگاه‌ها (مگاوات)			استان	نام نیروگاه
		کل ظرفیت	ظرفیت هر واحد	تعداد واحد‌ها		
						نیروگاه‌های بزرگ :
۱/۶	۱۱۹/۶	۱۱۵/۵	۳۸/۵	۳	تهران	نیروگاه آبی کلان
۷/۰	۱۳۹۷/۶	۱۰۰۰/۰	۲۵۰	۴	چهار محال و بختیاری	کارون ۴
۱۰/۹	۲۶۱۸/۷	۲۰۰۰/۰	۲۵۰	۸	خوزستان	شهید عباسپور
۲۹/۴	۲۴۶۶/۷	۲۰۰۰/۰	۲۵۰	۸	خوزستان	کارون ۳
۴/۵	۳۰۶۳/۲	۲۰۰۰ ^(۱)	۲۵۰	۸	خوزستان	مسجد سلیمان
۶/۹	۱۵۸۰/۰	۵۲۰/۰	۶۵	۸	خوزستان	دز
۱/۶	۱۸۰/۰	۳۹۹/۹	۱۳۳/۳	۳	خوزستان	کرخه
•	۱۹۲۰/۱	۱۰۰۰/۰	۲۵۰	۴	خوزستان	گتوند
•	۱۹/۸	۵۲۰/۰	۲۶۰	۲	مازندران	سیاه بیشه
۶۱/۹	۱۳۳۶۵/۷	۹۵۵۵/۴	-	-	-	جمع
						نیروگاه‌های متوسط :
۳/۷	۷۷/۶	۲۲/۰	۱۱	۲	آذربایجان شرقی	ارس
•	•	۱۳/۰	۶/۵	۲	اردبیل	شوط مغان
۰/۸	۹۲/۶	۵۵/۵	۱۸/۵	۳	اصفهان	زاینده رود
۱/۶	۱۱۰/۷	۹۰/۰	۴۵	۲	البرز	امیرکبیر
۵/۸	۴۵/۶	۴۵/۰	۲۲/۵	۲	تهران	لتیان
۰/۸	۳۷/۶	۱۷/۸	۸/۹	۲	البرز	طالقان
•	۸۰/۰	۴۷/۰	۲۳/۵	۲	تهران	لوارک
۰/۶	۵۴/۳	۳۹/۰	۱۳	۳	چهارمحال و بختیاری	کوه‌رنگ
۱/۰	۳۲۶/۲	۷۵/۰	۷۵	۱	خوزستان	مارون ^(۲)
۱/۱	۴۷/۳	۱۰۰/۰	۵۰	۲	فارس	ملاصدرا
۰/۱	۴۰/۸	۳۲/۴	۱۶/۲	۲	کرمان	حیرفت
-	۱۸۱/۷	۸۷/۵	۱۷/۵	۵	گیلان	سفیدرود
۰/۲	۲۱/۳	۱۳/۵	۴/۵	۳	مازندران	شهید رجایی (تاکام/تجن)
۰/۲۲	•	۱۰/۴	۵/۲	۲	مرکزی	وفرقان
۱۵/۹	۱۱۱۵/۶	۶۴۸/۱	-	-	-	جمع
						نیروگاه‌های کوچک :
۰/۰۲	۱۳/۴	۶/۰	۳	۲	آذربایجان غربی	مه‌آباد
•	•	۲/۸	۲/۸	۱	اصفهان	گلاب
۰/۱	۲۱/۸	۱۰/۰	۵	۲	فارس	درودزن
•	۷/۸	۲/۲۵	۰/۷۵	۳	فارس	شهید طالبی (سپیدان)

جدول (۲۰۲-۱): ظرفیت اسمی و تولید نیروگاه‌های برق‌آبی در حال بهره‌برداری و وزارت نیرو در سال ۱۳۹۲ ... ادامه

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		
•	۱۰/۰	۸/۴	۴/۲	۲	کرمانشاه	پیران
•	۷/۹	۴/۰	۲	۲	کهگیلویه و بویراحمد	پل کلو ۲ ^(۳)
•	۵/۸	۴/۰	۲	۲	کهگیلویه و بویراحمد	پل کلو ۱
•	۸/۵	۳/۰	۱/۵	۲	کهگیلویه و بویراحمد	کریک ۳
•	۷/۴	۲/۵	۱/۲۵	۲	کهگیلویه و بویراحمد	کریک ۲
•	۹/۰	۲/۵	۱/۲۵	۲	کهگیلویه و بویراحمد	پل کلو ۴ (کریک ۱- یاسوج ۷)
•	•	۱/۰	۰/۵	۲	مازندران	جنت رودبار ^(۴)
•/۱	•	۵/۲	۲/۶	۲	مرکزی	آسیابک
•	۵/۱	۲/۸	۱/۴	۲	همدان	گاماسیاب
•	۱/۶	۵/۰	۲/۵	۲	چهارمحال و بختیاری	منج
•/۳	۹۸/۳	۵۹/۵	-	-	-	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)
•	۲/۳	۰/۸۶	۰/۴۳	۲	لرستان	دره تخت ۲
•	•	۰/۸۶	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)
•	۲/۳	۳/۱	-	-		جمع
۷۸/۱	۱۴۵۸۲/۰	۱۰۲۶۶/۰	-	-		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 ۱۳۹۳ وارد مدار می‌شود.

(۳) پل کلو ۲ شامل ۲ واحد ۲ مگاواتی و کخدان شامل ۱ واحد ۰/۸۵ مگاواتی است که توأمأ 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 (۱-۲۰۳): مشخصات عمومی طرح‌های در دست اجرا و آماده اجرای نیروگاه‌های برق آبی کشور در سال ۱۳۹۲

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	۵۰۰۰
تلمبه ذخیره‌ای آزاد	کردستان	شاخه آذرود	خاکی با هسته رسی	۱۲۵	۳۰۰
داریان	کرمانشاه	سپروان	سنگریزه با هسته رسی	۱۹۰	۳۳۸
سردشت	آذربایجان غربی	زاب کوچک	سنگریزه با هسته رسی	۸۴	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	۳۲۵	۵۱۵۹
تنگ معشوره	لرستان	کشکان	بتنی دو قوسی	۱۱۴	۹۱۰
تلمبه ذخیره‌ای رودبار لرستان	لرستان	رودبار	-	۱۵۶	۲۲۸
نیروگاه‌های متوسط:					
خدا آفرین	آذربایجان شرقی	ارس	خاکی با هسته رسی	۶۴	۱۶۱۲
ارس جانب ایران	آذربایجان شرقی	ارس	-	-	-
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
پارسیان	فارس	شول فلهیان	-	۱۴۰/۲۵	۵۳۷
نیروگاه زیست محیطی چمشیر	کهگیلویه و بویراحمد	زهره	تنظیمی	●	●
نیروگاه‌های زنجیره‌ای نمارستاق ^(۲)	مازندران	نمارستاق	-	-	-
شبکه چمشیر	کهگیلویه و بویراحمد	-	-	-	-
نیروگاه‌های کوچک:					
سوله دوکل ^(۳)	آذربایجان غربی	سرشاخه باراندوز چای	-	●	-
نیروگاه تنظیمی زاینده رود	اصفهان	زاینده رود	تنظیمی - بتنی با خاگریزی در کناره‌ها	۱۴	-
بسته اردل ^(۳،۴)	چهارمحال و بختیاری	دیناران	بند دو پلان بند عزیز آباد	۲/۵ ۸/۸	-
آزاد	کردستان	کوماسی شاخه آذرود	-	۱۲۵	۳۰۰
گاوشان	کردستان	گاوه رود	سنگریزه با هسته رسی	۱۲۳	۵۵۴
نیروگاه آبی سفیدرود (تاریک)	گیلان	سفیدرود	بتنی - خاکی	۲۲	۵

(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 فوری می‌باشد.

(۳) پروژه به صورت جریان‌ی بوده و دارای بند انحرافی و فوری می‌باشد.

(۴) بسته اردل شامل سه نیروگاه عزیز آباد، آبسرد و دوپلان است.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۰۴-۱): ظرفیت قابل نصب و انرژی متوسط سالانه طرح‌های در دست اجرا و آماده اجرای نیروگاه‌های برق آبی کشور در سال ۱۳۹۲

نام نیروگاه	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	انرژی متوسط سالانه (کیکوات ساعت)	سال بهره برداری	درصد پیشرفت کار و وضعیت طرح تا پایان سال ۱۳۹۲
نیروگاه‌های بزرگ:				
سیمره	۴۸۰	۸۴۳	۱۳۹۴	۹۰/۵
تلمبه ذخیره‌ای سیمره	۱۰۰۰	۱۴۶۰	برنامه ششم و هفتم توسعه	هنوز اجرایی نشده (اتمام مطالعات فاز ۱)
خرسان ۳ ^(۱)	۴۰۰	۱۱۰۶	برنامه ششم و هفتم توسعه	۴/۵
توسعه گتوند علیا	۶۴۰	۱۶۵۹	برنامه ششم و هفتم توسعه	۱۰/۰
تلمبه ذخیره‌ای آزاد	۵۱۰	۱۰۱۹	۱۳۹۷	۲/۸
داریان	۲۱۰	۵۰۰	برنامه ششم و هفتم توسعه	۷۱/۳
سردشت	۱۲۰	۲۵۶	برنامه ششم و هفتم توسعه	۴۰/۳
چشمیر	۱۶۵ ^(۲)	۴۳۰	برنامه ششم و هفتم توسعه	۲۲/۵
رودبار لرستان	۴۵۰	۹۸۶	۱۳۹۴	۷۲/۰
بختیاری	۱۵۰۰	۳۰۰۰	۱۴۰۱	۱۸/۸
تنگ معشوره	۹۶ ^(۳)	۲۰۰	در مرحله بازنگری مطالعات	۲/۵
تلمبه ذخیره‌ای رودبار لرستان ^(۴)	-	-	-	به صورت تفکیک شده موجود نمی باشد
جمع نیروگاه‌های بزرگ	۵۵۷۱/۰	۱۱۴۵۹/۰	-	-
نیروگاه‌های متوسط:				
خدا آفرین	۱۰۰	۲۷۵	۱۳۹۴	در حال اخذ مجوز استفاده از تسهیلات صندوق توسعه ملی
ارس جانب ایران	۱۳۰	۸۲۵	برنامه ششم و هفتم توسعه	توسعه ملی
تنظیمی گتوند	۶۹	-	برنامه ششم و هفتم توسعه	(۵)
توسعه مارون	۷۵	۳۸۵	۱۳۹۳	•
نیروگاه آبی سد تنظیمی دز	۲۰	۱۴۸	برنامه ششم و هفتم توسعه	۸۴/۰
پارسیان	۲۲/۵	۱۱۵	برنامه ششم و هفتم توسعه	(۶)
نیروگاه زیست محیطی چشمیر	۱۱ ^(۲)	۳۶	برنامه ششم و هفتم توسعه	۴۶/۹
نیروگاه‌های زنجیره‌ای نمارستاق ^(۸)	۱۲/۶	۷۲	برنامه ششم و هفتم توسعه	(۷)
شبکه چشمیر	۱۷	-	برنامه ششم و هفتم توسعه	-
جمع نیروگاه‌های متوسط	۴۵۷/۱	۱۸۵۶/۰	-	۵۴
نیروگاه‌های کوچک:				
سوله دکل	۴/۴	۱۷/۵	برنامه ششم و هفتم توسعه	۵
نیروگاه تنظیمی زاینده رود	۸/۵	۳۸/۷	-	(۶)
بسته اردل ^(۹)	۲۰	۱۰۸	برنامه ششم و هفتم توسعه	-
آزاد	۱۰	۴۰	۱۳۹۴	۷۰/۰
گاوشان	۴/۵	۱۱	برنامه ششم و هفتم توسعه	۳۵٪ پیشرفت ریالی و ۲۶٪ پیشرفت پیمان ^(۱۰)
نیروگاه آبی سفیدرود (تاریک)	۳	۱۶/۵	۱۳۹۲	۹۸/۵
جمع نیروگاه‌های کوچک	۴۵/۹^(۱۱)	۲۲۰/۷^(۱۱)	-	-
جمع کل^(۹)	۶۰۷۴/۰^(۱۱)	۱۳۵۳۵/۷^(۱۱)	-	-

(۱) در حال حاضر شامل مطالعات مهندسی و اجرای زیرساخت‌های اجرایی می باشد.

(۲) این طرح به صورت ۲ واحد ۵۵ مگاواتی (توسعه تا ۱۶۵ مگاوات) و ۲ واحد ۵/۵ مگاواتی می باشد. (۳) در ادامه بازنگری طرح، کاهش ظرفیت داشته است.

(۴) این پروژه تأمین مالی نشده است. (۵) این پروژه از نظر اجرایی شروع شده ولی درصد پیشرفت آن هنوز صفر است.

(۶) این طرح آماده اجرا به روش BOO یا BOT می باشد. (۷) طرح آماده اجرا است.

(۸) پروژه نیروگاه‌های زنجیره‌ای نمارستاق شامل دو نیروگاه و به صورت جریانی بوده و دارای بند انحرافی و فوربی می باشد.

(۹) بسته اردل شامل سه نیروگاه عزیزآباد، آبسرد و دویلان است. (۱۰) به دلیل متوقف شدن طرح تا پایان سال ۱۳۹۲، پیشرفتی نداشته است.

(۱۱) تعداد نیروگاه‌ها و ظرفیت طرح‌هایی که متوقف شده‌اند در جمع لحاظ نگردیده است. • مقادیر در دسترس نمی باشند.

جدول (۲۰۵-۱): مشخصات طرح‌های مطالعاتی^(۱) نیروگاه‌های برق‌آبی کشور در سال ۱۳۹۲

نام سد و نیروگاه	نام رودخانه	ارتفاع سد از پی (متر)	حجم کل مخزن ($۱۰^۶$ مترمکعب)	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات‌ساعت)	نام مجری
آذربایجان شرقی:						
تلمبه ذخیره‌ای منطقه آذربایجان	-	-	-	۸۰۰/۰	۱۳۰۰/۰	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
سد مخزنی شهریار (استور)	قزل اوزن	۱۳۵/۰	۷۰۰/۰	۲۷/۰	۱۶۸/۰	آب آذربایجان شرقی
قین قلعه سی	ارس	۳۷/۰	۶۲/۰	۴۰/۰	۱۳۵/۰	آب آذربایجان شرقی
زرین گل	زرین گل	۶/۰	●	۱/۰	۵/۶	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
حوضه ارس	ارس	-	-	۵۸/۵	۱۷۲/۵	(۲)
آذربایجان غربی:						
آق چای	آق چای	۱۰۸/۰	۱۷۹/۵	۱۵/۰	۳۰/۰	آب آذربایجان غربی
باراندوز	باراندوز چای	۷۰/۰	۷۱/۳	۱۰/۲	۲۱/۰	"
ساروق	ساروق چای	-	-	۲/۵	۵/۰	"
سیمینه رود	سیمینه رود	۵۰/۰	۳۶۴/۰	۶/۰	۱۲/۰	"
چپرآباد	گدارچای	-	-	۸/۵	۱۲/۰	"
نازلو	نازلو چای	۱۰۰/۰	۱۶۹/۰	۲۲/۰	۵۸/۰	"
ناری ^(۳)	ناری	-	-	۲/۵	۹/۶	(۳)
برده سور ^(۳)	برده سور	-	-	۱۱/۳	۴۶/۰	(۳)
سوسن آباد ^(۳)	سوسن آباد	-	-	۴/۵	۱۸/۰	(۳)
کهنه لاهیجان ^(۴)	چم حاجی ابراهیم	-	-	۷/۰	۲۸/۰	(۳)
زیوکه ^(۴)	لاوین چای	-	-	۵/۸	۲۶/۷	(۳)
گرمیشک ^(۵)	آق چای	-	-	۱۱/۰	۴۷/۰	(۳)
آجای ^(۵)	آجای	-	-	۵/۰	۲۱/۰	(۳)
قرول ^(۵)	قرول	-	-	۳/۲	۱۴/۰	(۳)
ملحمو ^(۵)	قره دره (ملحمو)	-	-	۱/۹	۸/۷	(۳)
بدلان ^(۵)	حصار چای	-	-	۰/۶	۴/۸	(۳)
حصار ^(۵)	حصار چای	-	-	۲/۰	۶/۲	(۳)
دریک ۱ ^(۵)	دریک چای	-	-	۱/۰	۴/۶	(۳)
دریک ۲ ^(۵)	دریک چای	-	-	۰/۶	۳/۰	(۳)
زولا	زولا چای	۸۳/۰	۸۵/۰	۹/۵	۲۰/۰	آب آذربایجان غربی
مار میشو	نازلو چای	۳/۰	۰/۱	۷/۱	●	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
مهاباد	مهاباد 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:						
تلمبه ذخیره‌ای منطقه اصفهان	خرسان	-	-	۸۰۰/۰	۱۳۰۰/۰	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
تلمبه ذخیره‌ای خراسان ۱-۵	خرسان	-	-	۷۱۰/۰	●	"
خروجی تونل بهشت آباد	-	-	-	۱۰۰/۰	●	آب اصفهان
تنگ بهشت آباد	-	-	-	۵۰/۰	●	"
گلپایگان	-	-	-	۴/۰	۱۸/۰	"

جدول (۲۰۵-۱): مشخصات طرح‌های مطالعاتی^(۱) نیروگاه‌های برق‌آبی کشور در سال ۱۳۹۲ ... ادامه

نام مجری	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات‌ساعت)	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	حجم کل مخزن (مترمکعب)	ارتفاع سداز (پی‌متر)	نام رودخانه	سد و نیروگاه
آب 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
"	۵۱۹/۰	۲۲۰/۰	۱۳۸۵/۰	۱۵۳/۰	سیمره	گرشا - نیله
آب بوشهر	۷۳/۰	۱۳/۹	۶۹۴/۰	۱۱۵/۰	شاپور	بوشهر: رئیسعلی دلواری
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۱۴۶۰/۰	۱۰۰۰/۰	-	-	کن گیر	تهران: تلمبه ذخیره‌ای منطقه تهران - سمنان
(۳)	۲۱/۵	۵/۰	-	-	رفن	چهارمحال و بختیاری: رفن ^(۱)
(۳)	۲۲/۹	۴/۰	-	-	گرداب	مال خلیفه ^(۱)
(۳)	۱۰/۵	۳/۰	-	-	آب ترکی	ترکی ^(۱)
(۳)	۱۴/۷	۳/۰	-	-	موروز	موروز ^(۱)
(۳)	۱۰/۵	۳/۰	-	-	کوله سرخ	کوله سرخ ^(۱)
(۳)	۸/۸	۱/۲	-	-	تلخه دادن	تلخه دادن ^(۱)
(۳)	۵/۴	۱/۵	-	-	تبارک	تبارک ^(۱)
(۳)	۱۳/۰	۳/۰	-	-	بازفت (الکی)	الکی ^(۱)
(۳)	۱۲/۲	۳/۰	-	-	پروز	پروز ^(۱)
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	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
"	۲۰۰۰/۰	۱۰۰۰/۰	●	●	خرسان	تلمبه ذخیره‌ای خراسان ۱
آب خراسان	۵۴/۰	۲۴/۰	۱۲۵۰/۰	۷۹/۰	هریرود	خراسان رضوی: سد مخزنی دوستی
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	●	۱۱۰۰/۰	۲/۸	●	آب آفرینه	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	خیرآباد
"	۱۶۵/۰	۷۸/۰	۶۱۷/۰	۱۳۳/۰	تالوگ	چیتی
"	۴۹۲/۰	۱۲۰/۰	-	-	دز	جریانی سد دز
"	۱۶۳/۰	۷۲/۰	۱۵۰/۵	۷۸/۰	شور لالی	گزی
"	۱۶۶/۰	۷۲/۰	۵۱۳/۱	۱۲۷/۰	شور لالی	شور ۲
"	۱۳۵/۰	۶۰/۰	۱۵۹/۷	۱۲۳/۰	(شور)	شور ۱
"	۲۹۵/۰	۸۴/۰	۲۲۰/۴	۱۰۹/۵	زهره	زهره ۱
"	۲۷۹/۰	۷۸/۰	۱۰۹/۰	۱۰۰/۰	زهره	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 ۳ (تنگ نایاب)
					(شاهزاده عبدا...)	

جدول (۲۰۵-۱): مشخصات طرح‌های مطالعاتی^(۱) نیروگاه‌های برق‌آبی کشور در سال ۱۳۹۲ ... 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
"	۲۷/۲	۵/۰	۶۶/۰	۱۰۳/۰	اعلا	صیدون
"	۴۷/۰	۱۰/۰	۷/۰	۴۷/۵	مارون	نیروگاه سد تنظیمی مارون (آریوبرزن)
"	۴۹/۸	۹/۰	۲۶۰/۰	۱۱۴/۰	رود زرد	رامهرمز (جره)
"	۵۹/۰	۸/۰	۴۰/۰	۳۴/۰	کرخه	تنظیمی پای پل (کرخه)
"	۳۵/۰	۷/۰	-	-	آب سفید	سادات حسینی
"	۱۸/۸	۷/۰	۱۱۰/۰	۷۹/۰	هرکش	تراز
"	۱۱/۵	۲/۰	۱۳۱/۰	۷۷/۵	بالا رود	بالا رود
"	۸/۸	۱/۵	۲۶/۰	۶۳/۵	مارون	ابوالفارس
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۱۹۰۰/۰	۶۰۰/۰	۱۹۷/۰	۱۳۰/۰	کارون	کارون ۲
"	۵۱۵/۰	۲۱۰/۰	۶/۰	۴۵/۰	دز	تنگ چهار (دز ۱)
"	۱۰۶۲/۰	۴۴۰/۰	۳/۸	۲۹/۰	دز	تله زنگ (دز ۲)
"	۵۱۰/۰	۱۹۵/۰	۰/۱	۴۶/۰	دز	شهبازان (دز ۳)
(۳)	۵/۷	۱/۵	-	-	زرگه	صیدون ۱
(۳)	۴/۴	۱/۲	-	-	زواب	صیدون ۲
(۳)	۱۶/۷	۵/۰	-	-	صیدون	صیدون ۳
آب زنجان	۱۷۰/۰	۱۱۰/۰	۷۰۰/۰	۱۲۴/۰	قزل اوزن	زنجان: مشمپا
"	-	۸/۰	-	-	قزل اوزن	بند پاره رود
"	۵۶۲/۰	۲۵۶/۰	۱۵/۳	۳۲/۰	قزل اوزن	تنظیمی پاره رود
آب سمنان	۸/۵	۱/۱	●	●	حبله رود	سمنان: شماره ۱ گرمسار
"	۱۰/۰	۱/۳	●	●	حبله رود	شماره ۲ گرمسار
آب فارس	۳۵/۰	۹/۰	-	-	قره آجاج	فارس: سد مخزنی سلمان فارسی (قبر)
"	۱۷/۱	۸/۰	۲۲۶/۰	۹۱/۰	هایقر	هایقر
"	۲۲/۴	۱۶/۰	۲۰۱/۰	۶۰/۰	قره آجاج	سد مخزنی میرزای شیرازی (کوار)
"	۸/۰	۲/۴	۸۲/۰	۸۲/۰	رودبال	رودبال داراب
"	۴۲/۰	۱۴/۰	۱۱۳/۰	۷۹/۵	نرگسی	نرگسی
(۳)	۲۸/۷	۷/۰	۱۲۲/۵	۱۵۵/۰	شور	شور ^(۷)
آب فارس	۱۳/۰	۱/۰	-	-	-	تأسیسات آبرسانی شیراز
(۳)	۲۰/۰	۲/۶	-	-	نینه رود	قزوین: هیر ^(۸)
آب کردستان	۶/۰	۱/۰	۷۲/۲	۶۴/۵	خورخوره	کردستان: سنته
"	۱/۰	-	-	-	قمجقای	بابا خان
"	-	-	-	-	کوهزن	شیخ بشارت
"	۷/۰	۳/۰	-	-	یول کشتی	سیر
"	۷/۰	۳/۰	-	-	چم خان	چراغ ویس

جدول (۱-۲۰۵): مشخصات طرح‌های مطالعاتی^(۱) نیروگاه‌های برق‌آبی کشور در سال ۱۳۹۲ ... ادامه

نام مجری	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات‌ساعت)	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	حجم کل مخزن (۱۰ ^۶ مترمکعب)	ارتفاع سداز (پی متر)	نام رودخانه	سد و نیروگاه
آب کرمان	۱۴/۸	۵/۰	۱۶۸/۴	۱۱۱/۰	نساء	کرمان : سد مخزنی نرماشیر (نساء)
شرکت مدیریت منابع آب ایران	۵۱۹/۰	۲۲۰/۰	-	-	سیمره	کرمانشاه : گرشا - گدارپیر
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۳/۱	۱/۰	-	-	آب سفید برگ	سفید برگ ^(۹)
"	۷/۴	۲/۲	-	-	آب خلیفه	نوخان ۱ ^(۹)
"	۴/۷	۱/۴	-	-	بزرگوره	نوخان ۲ ^(۹)
"	۴/۹	۱/۵	-	-	بزرگوره	نوخان ۳ ^(۹)
(۳)	۴/۳	۱/۰	●	●	-	کهگیلویه و بویراحمد : مشترک کهگل و چشمه میشی ^(۱۰)
(۳)	۴/۹	۱/۰	●	●	کهگل	کهگل ^(۱۰)
(۳)	۲/۸	۰/۶	●	●	-	چشمه میشی ^(۱۰)
(۳)	۲۳/۷	۶/۰	-	-	مارون	مارون ^(۷)
(۳)	۷/۸	۲/۵	-	-	سپیدار	سپیدار ^(۷)
(۳)	۹/۲	۲/۵	-	-	جوکار	جوکار ۱ ^(۷)
(۳)	۲۳/۶	۶/۰	-	-	جوکار	جوکار ۲ ^(۷)
(۳)	۱۰/۳	۳/۰	-	-	لوداب	میانندگان ۱ ^(۷)
(۳)	۴۹/۵	۹/۸	-	-	لوداب	میانندگان ۳ ^(۷)
(۳)	۱۱/۸	۱/۵	-	-	دیلگان	دیلگان ^(۷)
(۳)	۲۱/۲	۴/۰	-	-	پیچاب	پیچاب ^(۷)
(۳)	۲۵/۵	۵/۰	-	-	جوبخاله	جوبخال ^(۷)
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۳۲۰/۰	۱۴۵/۰	۸۰۰/۰	۹۰/۰	زهره	چم باستان
"	۲۶۵/۰	۱۲۰/۰	۷۵۰/۰	۸۱/۰	زهره	حاج قلندر
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۴/۴	۱/۰	●	۶/۰	آب آفرینه	گلستان : پنو
"	۵/۲	۱/۰	●	۶/۰	محمد آباد	ریگ چشمه
"	۷/۰	۲/۰	●	۶/۰	چلیپی	گرو
آب گیلان	۳۴/۸	۷/۰	۹۸/۰	۱۳۷/۰	شفارود	گیلان : سد مخزنی شفارود
"	۲۵/۰	۶/۳	۱۰۴/۶	۹۰/۵	ذیلکی	شهر بیجار
(۳)	۳/۱	۰/۹	-	-	امامزاده ابراهیم	امامزاده ابراهیم ^(۱۱)
(۳)	۱۳/۴	۲/۶	-	-	رشته رود	رشته رود ^(۱۱)
(۳)	۳/۱	۰/۹	-	-	لمیر	درزگری ^(۱۲)
(۳)	۱۵/۵	۲/۹	-	-	ناورود	لاکاتشم ^(۱۲)
(۳)	۷۹/۰	۹/۰	-	-	شاندرمن، گورکشن	لچور ^(۱۲)
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۱۶۸/۰	۶۰/۰	۰/۴	●	پل رود	پل رود - زنجیره‌ای

جدول (۱-۲۰۵): مشخصات طرح‌های مطالعاتی^(۱) نیروگاه‌های برق‌آبی کشور در سال ۱۳۹۲ ... ادامه

نام مجری	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات‌ساعت)	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	حجم کل مخزن (۱۰ ^۶ مترمکعب)	ارتفاع سداز (پی‌متر)	نام رودخانه	سد و نیروگاه
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	●	●	●	●	کشکان	لرستان: انتقال آب کوه‌دشت
"	۳۴۰/۰	۱۸۰/۰	۱۳۲/۰	۷۰/۰	کرخه	کرخه ۲
"	۸۷۸/۰	●	۰/۹	۲۵/۰	سزار	انتقال آب سزار به بختیاری ^(۱۳)
						مازندران:
(۳)	۳۲/۵	۵/۹	-	-	سجاد رود	شیخ موسی ۱ ^(۱۴)
(۳)	۳۸/۵	۵/۴	-	-	سجاد رود	شیخ موسی ۲ ^(۱۴)
(۳)	۲۱/۵	۴/۰	-	-	سجاد رود	شیخ موسی ۳ ^(۱۴)
(۳)	۲/۳	۰/۹	-	-	یالرود	یالرود ^(۱۵)
(۳)	۱۵/۰	۳/۰	-	-	پل رود	اشکور ۱ ^(۱۶)
(۳)	۴۹/۵	۹/۸	-	-	پل رود	اشکور ۲ ^(۱۶)
(۳)	۱۱/۸	۱/۵	-	-	دو هزار	عسل محله ۱ ^(۱۶)
(۳)	۱۱/۹	۱/۵	-	-	دو هزار	عسل محله ۲ ^(۱۶)
(۳)	۱۴/۷	۲/۸	-	-	آبگرم	آبگرم ^(۱۶)
آب مازندران	۱۵۶/۰	۲۵/۰	۲۴۰/۰	۱۵۰/۰	هراز	سد هراز
"	۲۲/۰	۹/۵	۱۵۰/۰	۷۸/۰	بابلرود	البرز (پاشا کلا)
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	●	۴۴/۰	●	●	هراز	هراز ۲- پروژه
"	۳۸۱/۰	۱۳۵/۰	●	●	چشمه کیله	چشمه کیله (چالوس)
"	۱۶۰/۰	۵۳/۰	●	●	چالکرو	چالکرو
"	۱۷۵/۰	۳۸/۰	۰/۲	۲۰/۰	دو هزار	دو هزار
آب مازندران	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
						هرمزگان:
آب هرمزگان	۱۷/۵	۲/۶	-	-	رودان	سمیلان
	۲۷۲۷۱/۹	۱۳۶۸۶/۹	-	-		کل کشور ^(۱۷)

(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) اطلاعات طرح مزبور از شرکت مدیریت منابع آب ایران دریافت گردیده و مجری آن متعاقباً اعلام خواهد شد.

(۳) بسته اول ارومیه (۴) بسته دوم ارومیه (۵) بسته سوم ارومیه (۶) بسته چهارم محال و بختیاری

(۷) بسته کهگیلویه و بویراحمد (۸) بسته سوم شمال (۹) بسته کرمانشاه (۱۰) بسته توسعه یاسوج (۱۱) بسته پنجم شمال (۱۲) بسته ششم شمال (۱۳) به دلیل تعریف طرح انتقال آب سزار به بختیاری فعلاً متوقف شده است.

(۱۴) بسته اول شمال (۱۵) بسته دوم شمال (۱۶) بسته چهارم شمال

(۱۷) مطالعاتی که در حال حاضر متوقف شده‌اند در جمع لحاظ نشده است. ● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۰۶-۱): مشخصات طرح‌های مطالعاتی در مرحله شناخت و پتانسیل یابی نیروگاه‌های برق‌آبی در سال ۱۳۹۲^(۱)

نام مجری	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات ساعت)	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	نام رودخانه	سد و نیروگاه
				آذربایجان شرقی:
(۳)	-	۱۳/۰	ارس	عمارت - سلیم آغاجی
(۳)	-	۱۱/۶	"	قره آغاج - گولان
(۳)	-	۷/۸	"	لقلان شرقی - شلان
(۳)	-	۱۱/۰	"	مراکند
(۳)	-	۱۲/۰	"	رویندوزق - ارباب کندی
(۳)	-	۱۰/۳	"	شاه حیدر
(۳)	-	۹/۰	"	سبلان - پیرازمیان
				آذربایجان غربی:
آب آذربایجان غربی	۱۶	۸/۲	آق سو	بداولی
"	۲۲	۱۱/۰	غازان چای	غازان
"	۷	۲/۵	دریک چای	دریک
"	۱۳	۱۷/۰	لاوین	سیلوه
"	۱۶	۸/۰	آواجر چای	گرده بین
"	۱۲	۶/۰	آجرلو چای	آجرلو
شرکت مدیریت منابع آب ایران	۸۰	۴۰/۰	-	ماکو
آب آذربایجان غربی	۲۷	۱۳/۵	-	زرینه رود
"	۱۳	۹/۲	قوری چای	باروق
				اردبیل:
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۱۲۷۰	۴۸۸/۰	قزل اوزن	نمپیل
آب اردبیل	۴	۰/۶	-	شوت کانال A برگشتی
				اصفهان:
(۳)	●	۱۲/۷	مارون	ماربر ۱
				البرز:
آب البرز	۱۰	●	حسنجون	سید آباد
"	۴/۴	۰/۷	دیزان	مهران
				بوشهر:
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۱۳۲۳	۶۲۱	زهره	حوضه زهره
				تهران:
آب تهران	۳۲	۸/۵	جاجرود	سد مخزنی ماملو (دروازه) ^(۳)
"	۱۶	۶/۵	نمرود	سد مخزنی نمرود
				چهارمحال و بختیاری:
(۳)	●	۴/۵	العباس	تنگه کوره
(۳)	●	-	-	قلعه تبرک
				خوزستان:
آب و برق خوزستان	۱۷	۲/۵	جراحی	رامشیر
"	۱۱	۵/۰	پوتر	زنجیره‌های پوتر

جدول (۲۰۶-۱): مشخصات طرح‌های مطالعاتی در مرحله شناخت و پتانسیل یابی نیروگاه‌های برق آبی در سال ۱۳۹۲^(۱) ... ادامه

نام مجری	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات ساعت)	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	نام رودخانه	سد و نیروگاه
"	۹/۷۲	۱/۴	دز	نیروگاه سد انحرافی دز و نیروگاه‌های شبکه آبیاری
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۱۴۶۰	۱۰۰۰/۰	کارون	تلمبه ذخیره‌ای خوزستان
"	۲۸۳/۱	۱۰۰/۰	سزار	سزار ۱
"	۲۵۵/۹	۹۵/۰	"	سزار ۲
"	۱۵۳/۳	۵۷/۰	"	سزار ۴
آب و برق خوزستان	۲۵۸	۱۴۵/۰	کلو	رود کلو
"	۵۷/۵۲	۱۰/۰	الله	زیر زرد
"	۲۷	۳/۸	شیوند - کارون	شیوند
"	۱۱/۷۱	۲/۰	مارون	شهدا
(۳)	۹۰۵	۲۵۸/۰	قزل اوزن	زنجان:
آب زنجان	۱۰	۳/۰	انگوران چای	پاوه رود
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۲۱۷۵	-	قزل اوزن	انگوران
"	-	۴۵۵/۰	قزل اوزن	پایاب پیرتقی - سراب سفید
"	۱۴۶۰	۷۵۰/۰	طالقان	حوضه قزل اوزن و شور تلمبه ذخیره‌ای منطقه زنجان
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۳۱/۱	۲۵/۰	شاهپور	فارس:
(۳)	•	۵/۰	-	حوضه شاهپور دالکی
(۳)	•	۲۰/۰	-	کره بس جره
آب کردستان	۲۴/۰	۸/۰	قزل اوزن	کردستان:
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۴۱۴/۲	۱۹۲/۰	جراحی زهره	سپازاخ
(۳)	۱۵۱	۳۴/۰	مارون	کهگیلویه و بویراحمد:
(۳)	۲۸۳/۰	۷۲/۰	"	حوضه مارون جراحی
(۳)	۳۰	۶/۷	"	سرکوه
(۳)	۱۷	۲/۰	لوداب	کلات
(۳)	۱۰/۴	۲/۰	لوداب	اولون - دلیتا
(۳)	۴۰/۲	۱۲/۰	مارون	بالا تنگ لوداب
(۳)	۳۴	۱۳/۵	"	پایین تنگ لوداب
(۳)	۲۰	۳/۳	"	تنگ چین
(۳)	۲۱۹	۱۰۰/۰	"	ظفر آباد
(۳)	-	۱/۵	"	عزیزی
(۳)	۱۳	۴/۰	"	گردنک
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۲۷۵	۲۵۶/۰	بشار	موجن
(۳)	•	۱۳/۳	-	میرسالار
(۳)	•	۱۸/۳	-	بشار ماربر
(۳)	•	۱۱/۹	-	بشار ۲ شب لیز شاه بهرام

جدول (۲۰۶-۱): مشخصات طرح‌های مطالعاتی در مرحله شناخت و پتانسیل یابی نیروگاه‌های برق‌آبی در سال ۱۳۹۲^(۱) ... ادامه

نام مجری	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات ساعت)	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	نام رودخانه	سد و نیروگاه
آب گیلان	۱۵/۷۷	۲/۰	گرگانرود	گیلان: کلیور
"	۸/۰۷	۱/۰	شیلوشت	شیلوشت
"	(۴)	(۴)	-	لاسک
"	(۴)	(۴)	-	دیورش
"	•	•	-	ازبره رودبار
"	•	•	-	گولک
"	•	•	-	خالصان
"	•	•	-	نیلرود
آب لرستان شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	• ۱۳۳۳	۲/۰ ۴۶۶/۰	کرخه زالکی	لرستان: تونل انتقال آب کاکا رضا زالکی
آب مازندران	۱۷/۶	۴/۴	نکا رود	مازندران: گلورد نکاء
"	۷۰	۵۶/۰	کلاک	انتقال آب به دشت گلوگاه
"	۱	۰/۲۵	چرات	آپون (آلاشت)
"	۱/۶	۰/۲۵	چرات	آپون (گر رودبار)
"	۹/۳	۱/۵	سجاد رود	سجاد رود
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۱۴۶۰	۱۰۰۰/۰	رودبار محمدآباد	هرمزگان: تلمبه ذخیره‌ای کرمان - هرمزگان
-	۱۴۴۰۵/۹	۶۵۴۶/۶		کل کشور ^(۵)

(۱) حذف بعضی از طرح‌ها نسبت به سال قبل به علت نداشتن توجیه فنی - اقتصادی می‌باشد.

(۲) اطلاعات طرح مزبور از شرکت مدیریت منابع آب ایران دریافت گردیده و مجری آن متعاقباً اعلام خواهد شد.

(۳) مطالعات در حال حاضر متوقف شده است. (۴) مقادیر ظرفیت و تولید این دو نیروگاه در حال حاضر مشخص نمی‌باشند.

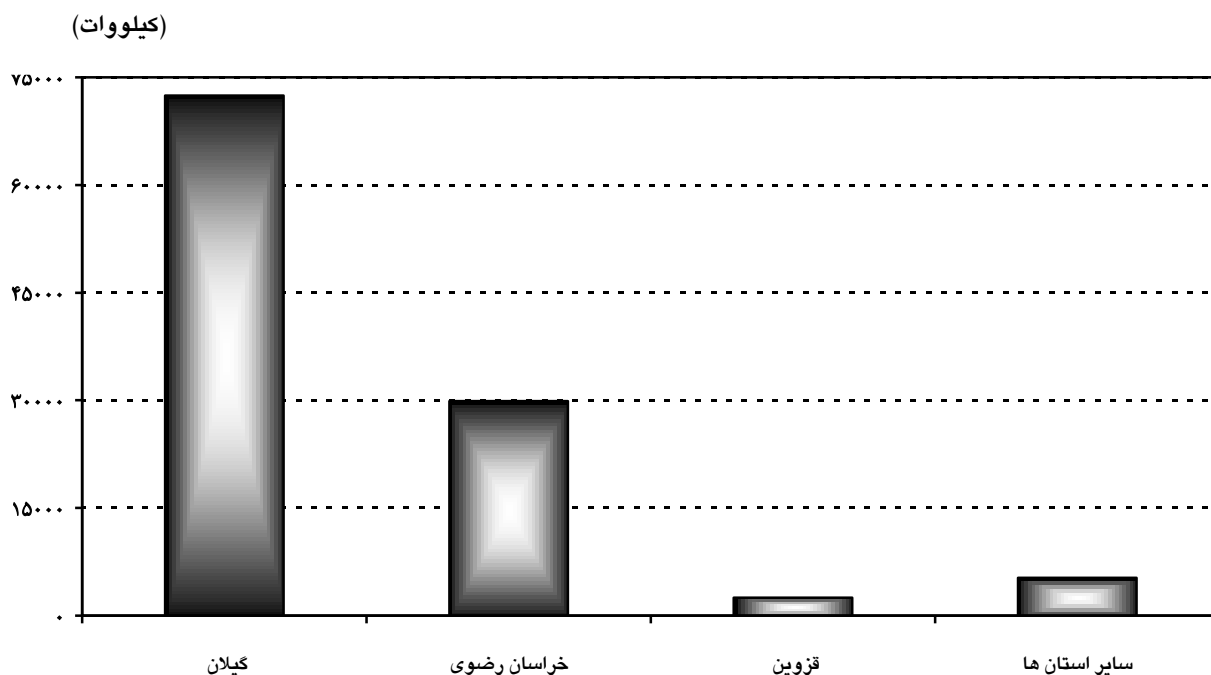
(۵) مطالعاتی که در حال حاضر متوقف شده‌اند در جمع لحاظ نشده است. • مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۰۷-۱): وضعیت پروژه‌های برق بادی کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۲

استان	در حال بهره‌برداری		اجرایی و مطالعاتی		جمع
	تعداد توربین	ظرفیت اسمی (کیلووات)	ظرفیت (کیلووات)	تعداد توربین	
آذربایجان شرقی	۴	۱۹۹۰	-	۴	۱۹۹۰
اردبیل	۱	۶۶۰	-	۱	۶۶۰
اصفهان	۱	۶۶۰	-	۱	۶۶۰
خراسان رضوی	۴۴	۲۹۸۸۰	-	۴۴	۲۹۸۸۰
خوزستان	۱	۶۶۰	-	۱	۶۶۰
سیستان و بلوچستان	۱	۶۶۰	-	۱	۶۶۰
فارس	۱	۶۶۰	-	۱	۶۶۰
قزوین	۱	۲۵۰۰	۶۰۰۰ ^(۱)	۱	۲۵۰۰
گیلان	۱۲۸	۷۲۴۶۰	۲۲۷۶۰	۱۲۸	۹۵۲۲۰
جمع	۱۸۲	۱۱۰۱۳۰	۲۲۷۶۰	۱۸۲	۱۳۲۸۹۰

(۱) این پروژه به دلیل کمبود اعتبارات لازم فقط تا مرحله مطالعات اولیه پیش رفته است و پس از آن به دلیل عدم اخذ مجوز کمیسیون ماده ۲۱۵ اجرا نخواهد شد. لذا آمار آن در جمع لحاظ نشده است.

نمودار (۲۲-۱): ظرفیت نیروگاه های بادی کشور در سال ۱۳۹۲



جدول (۲۰۸-۱): مشخصات سایت های توربین های بادی در حال بهره برداری کشور در سال ۱۳۹۲

نیروگاه بادی	سایت	استان	شهرستان	توربین های نصب شده	
				تعداد	ظرفیت (کیلووات)
منجیل	پسکولان	گیلان	رودبار	۲۲	۱۴۵۲۰
	رودبار	گیلان	رودبار	۴	۲۱۵۰
	سیاهپوش	گیلان	رودبار	۴۴	۲۹۰۴۰
	منجیل	گیلان	رودبار	۳۱	۱۳۲۵۰
	هرزویل	گیلان	رودبار	۲۷	۱۳۵۰۰
بینالود	خراسان / بینالود	خراسان رضوی	نیشابور	۴۳	۲۸۳۸۰
	خواف	خراسان رضوی	خراسان رضوی	۱	۱۵۰۰
سهند	دانشگاه سهند تبریز	آذربایجان شرقی	تبریز	۱	۱۰
	عون ابن علی تبریز	آذربایجان شرقی	تبریز	۳	۱۹۸۰
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
صفه اصفهان	صفه اصفهان	اصفهان	اصفهان	۱	۶۶۰
تاکستان	کهک قزوین	قزوین	قزوین	۱	۲۵۰۰
جمع		-	-	۱۸۲	۱۱۰۱۳۰

جدول (۲۰۹-۱): توان توربین‌های بادی نصب شده طی سال‌های ۹۲-۱۳۷۳

محل نصب	توان توربین (کیلووات)	زمان نصب و راه‌اندازی	شماره توربین
منجیل	$۱ \times ۵۰۰ = ۵۰۰$	بهمن ماه ۷۳	منجیل ۱
منجیل	$۱ \times ۵۵۰ = ۵۵۰$	مهر ماه ۷۶	منجیل ۶
منجیل	$۱ \times ۳۰۰ = ۳۰۰$	مهر ماه ۷۶	منجیل ۱۳
منجیل	$۳ \times ۳۰۰ = ۹۰۰$	مرداد ماه ۷۶	منجیل ۱۱، ۱۲، ۱۴
منجیل	$۴ \times ۳۰۰ = ۱۲۰۰$	مهر ماه ۷۶	منجیل (۷ الی ۱۰)
منجیل	$۴ \times ۵۵۰ = ۲۲۰۰$	آبان ماه ۷۷	منجیل (۲ الی ۱۵)
منجیل	$۷ \times ۳۰۰ = ۲۱۰۰$	اسفند ماه ۷۷	منجیل (۱۵ الی ۲۱)
منجیل	$۲ \times ۵۵۰ = ۱۱۰۰$	فروردین ماه ۸۲	منجیل (۲۲ و ۲۳)
منجیل	$۳ \times ۵۵۰ = ۱۶۵۰$	بهمن ماه ۸۲	منجیل (۲۶ الی ۲۸)
منجیل	$۲ \times ۵۵۰ = ۱۱۰۰$	فروردین ماه ۸۳	منجیل ۲۹ و ۳۰
منجیل	$۱ \times ۵۵۰ = ۵۵۰$	خرداد ماه ۸۳	منجیل ۲۵
منجیل	$۲ \times ۵۵۰ = ۱۱۰۰$	بهمن ماه ۸۳	منجیل ۲۴ و ۳۱
پسکولان	$۳ \times ۶۶۰ = ۱۹۸۰$	خرداد ماه ۸۳	پسکولان (۹ الی ۱۱)
پسکولان	$۱۱ \times ۶۶۰ = ۷۲۶۰$	بهمن ماه ۸۴	پسکولان ۱۲، ۱۵، ۱۳، ۲، ۱، ۳، ۴، ۱۴، ۵، ۷، ۸
پسکولان	$۸ \times ۶۶۰ = ۵۲۸۰$	اسفند ماه ۸۴	پسکولان ۶، ۲۱، ۱۴، ۱۶، ۱۷، ۲۰، ۱۸، ۱۹
رودبار	$۱ \times ۵۰۰ = ۵۰۰$	بهمن ماه ۷۳	رودبار ۲
رودبار	$۳ \times ۵۵۰ = ۱۶۵۰$	بهمن ماه ۷۷	رودبار ۱، ۳، ۴
هرزویل	$۳ \times ۳۰۰ = ۹۰۰$	آبان ماه ۷۸	هرزویل ۸، ۹، ۱۰
هرزویل	$۱ \times ۳۰۰ = ۳۰۰$	آبان ماه ۸۲	هرزویل ۱
هرزویل	$۷ \times ۳۰۰ = ۲۱۰۰$	دی ماه ۸۲	هرزویل ۳، ۴، ۵، ۶، ۷، ۱۱، ۱۲
هرزویل	$۱ \times ۳۰۰ = ۳۰۰$	بهمن ماه ۸۲	هرزویل ۲
هرزویل	$۱۵ \times ۶۶۰ = ۹۹۰۰$	آبان ماه ۸۷	هرزویل (۱۳ الی ۲۷)
سیاهپوش	$۱۷ \times ۶۶۰ = ۱۱۲۲۰$	مرداد ماه ۸۵	سیاهپوش
سیاهپوش	$۹ \times ۶۶۰ = ۵۹۴۰$	اسفند ماه ۸۷	
سیاهپوش	$۷ \times ۶۶۰ = ۴۶۲۰$	سال ۹۰	
سیاهپوش	$۱۱ \times ۶۶۰ = ۷۲۶۰$	سال ۹۱	
خراسان	$۲۰ \times ۶۶۰ = ۱۳۲۰۰$	سال ۸۳	بینالود
بینالود	$۲۳ \times ۶۶۰ = ۱۵۱۸۰$	سال ۸۶	
خراسان رضوی	$۱ \times ۱۵۰۰ = ۱۵۰۰$	سال ۹۲	خواف (خراسان رضوی)
دانشگاه سهند تبریز	$۱ \times ۱۰ = ۱۰$	سال ۸۵	سهند تبریز
تبریز	$۳ \times ۶۶۰ = ۱۹۸۰$	سال ۸۸	عون ابی علی تبریز
زایل	$۱ \times ۶۶۰ = ۶۶۰$	سال ۸۸	لوتک
شیراز	$۱ \times ۶۶۰ = ۶۶۰$	سال ۸۹	باباکوهی شیراز
ماهشهر	$۱ \times ۶۶۰ = ۶۶۰$	سال ۸۹	ماهشهر خوزستان
اردبیل	$۱ \times ۶۶۰ = ۶۶۰$	سال ۹۱	سرعین اردبیل
اصفهان	$۱ \times ۶۶۰ = ۶۶۰$	سال ۹۰	صفه اصفهان
قزوین	$۱ \times ۲۵۰۰ = ۲۵۰۰$	سال ۹۲	تاکستان

جدول (۲۱۰-۱): تولید برق از نیروگاه‌های برق بادی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

سال	منطقه	کل ظرفیت اسمی (کیلووات)	کل تعداد توربین	تولید ناویژه برق (کیلووات-ساعت)
۱۳۸۴	گیلان و خراسان	۴۷۵۸۰	۹۲	۷۰/۹
۱۳۸۵	گیلان، خراسان و تبریز	۵۸۸۱۰	۱۱۰	۱۲۵/۳
۱۳۸۶	گیلان، خراسان و تبریز	۷۳۹۹۰	۱۳۳	۱۴۲/۴
۱۳۸۷	گیلان، خراسان و تبریز	۸۹۸۳۰	۱۵۷	۱۹۶/۳
۱۳۸۸	گیلان، منجیل	۶۰۵۸۰	۱۱۰	۱۷۰/۲
	خراسان، بینالود	۲۸۳۸۰	۴۳	۵۳/۸
	سهند تبریز	۱۰	۱	*
	عون ابن علی تبریز	۶۶۰	۱	۰/۱
	لوتک زابل	۶۶۰	۱	۰/۵ ^(۱)
	جمع	۹۰۲۹۰	۱۵۶	۲۲۲/۶
۱۳۸۹	گیلان، منجیل	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	۶۵۲۰۰ ^(۲)	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	۷۲۴۶۰ ^(۲)	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	۷۲۴۶۰ ^(۲)	۱۲۸	۱۲۶/۵
	خراسان، بینالود	۲۸۳۸۰	۴۳	۶۴/۸
	خواف	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	۲۵۰۰	۱	۱۷۲/۵
		جمع	۱۱۰۱۳۰	۱۸۲

ملاحظات: خودمصرفی، با توجه به نوع توربین بین ۰/۵ تا ۱ درصد تولید سالانه می‌باشد.

(۱) این مقدار تولید مربوط به ۶ ماه از سال ۸۸ و مربوط به ماه‌های کم بادی است.

(۲) این بخش در سال ۱۳۹۰ به بخش خصوصی سازی واگذار شده است.

* مقدار ناچیز است.

جدول (۲۱۱-۱): مشخصات پروژه‌های مطالعاتی و اجرایی مربوط به انرژی باد

نام پروژه	موقعیت جغرافیایی	سال شروع	سال بهره‌برداری	درصد پیشرفت کار تا پایان سال ۱۳۹۲	ظرفیت طرح (کیلووات)	عمر مفید (سال)	قابلیت تولید سالانه انرژی (گیگاوات ساعت)
طرح فناوری انرژی‌های نو تهیه اطلس باد کشور مزرعه بادی ۶۰ مگاوات ^(۱)	کل کشور	۱۳۸۲	۱۳۸۸	۱۰۰	-	-	-
	قزوین	۱۳۸۴	۱۳۹۵	۲۰ ^(۲)	۶۰۰۰۰	۲۰	۱۹۰
طرح توسعه نیروگاه بادی احداث ۱۰۰/۵ مگاوات توربین بادی نیروگاه بادی بینالود	خراسان ^(۳)	۱۳۷۸	۱۳۹۱	۹۷	۱۰۰۵۰۰ ^(۴)	۲۰	۲۰۰-۳۳۰
		۱۳۸۰	۱۳۹۳	۹۶ ^(۵)	۲۸۳۸۰	۲۰	۱۲۴

(۱) این پروژه فقط تا فاز مطالعات اولیه اجرا شد و پس از آن به دلیل عدم موافقت سازمان برنامه‌ریزی و مدیریت کشور متوقف گردید.

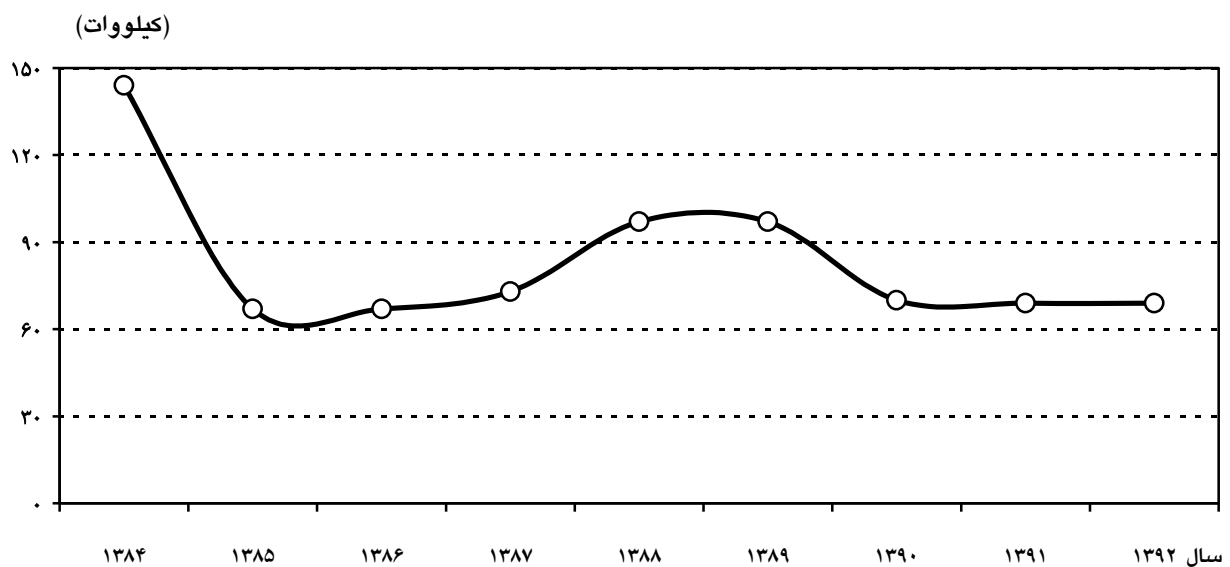
(۲) درصد پیشرفت مربوط به بخش مطالعات امکان‌سنجی می‌باشد. این پروژه به دلیل کمبود اعتبارات لازم فقط تا مرحله مطالعات اولیه پیش رفته است و پس از آن به دلیل عدم اخذ مجوز کمیسیون ماده ۲۱۵ اجرا نخواهد شد.

(۳) 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 ۸ واحد از این توربین‌ها در استان‌های مختلف کشور نصب گردیده و در حال بهره‌برداری است.

(۴) از طرح ۱۰۰/۵ مگاواتی توربین بادی، ۷۲/۴۶۰ مگاوات در منطقه منجیل گیلان و ۵/۲۸ مگاوات آن (عون ابن علی تبریز، لوتک زابل، باباهمی کوهی شیراز، ماهشهر خوزستان، سرعین اردبیل و صفه اصفهان) به صورت تک توربین در نقاط مختلف کشور نصب گردیده است و ۲۲/۷۶ مگاوات دیگر نیز در دست اجرا و مطالعه می‌باشد. در سال ۱۳۹۲، ۲۸ واحد با ظرفیت ۶۶۰ کیلووات (۱۸/۴۸ مگاوات) در این بخش (سایت سیاه پوش) پایه‌های توربین نصب شده و بهره‌برداری از این ۲۸ واحد در انتهای سال ۹۳ صورت خواهد گرفت. همچنین ۷ واحد به صورت تک توربین ۶۶۰ کیلوواتی در سال‌های آتی در نقاط مختلف کشور (۴/۶۲ مگاوات) اضافه خواهد شد.

(۵) نصب توربین‌های نیروگاه مذکور به اتمام رسیده است و ۴ درصد باقیمانده به علت عدم نصب پست برق این پروژه می‌باشد که پس از جذب اعتبارات لازم تا پایان سال ۹۳ به پایان خواهد رسید.

نمودار (۲۳-۱): ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی کشور طی سال‌های ۱۳۸۴-۹۲



جدول (۲۱۲-۱): ظرفیت اسمی نیروگاه‌های خورشیدی در حال بهره‌برداری کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

سال	منطقه پروژه (استان)	کل ظرفیت (کیلووات)	عمر مفید (سال)	نوع اتصال به شبکه
۱۳۸۴	-	۱۴۴	-	-
۱۳۸۵	البرز، یزد، سمنان	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:	-	۷۰	-	-
۱۰ کیلووات فتوولتائیک	البرز، طالقان	۱۰	۲۵	خارج از شبکه
۳۰ کیلووات فتوولتائیک	البرز، طالقان	۳۰	۲۵	متصل به شبکه
دربید یزد	یزد	۱۲ ^(۱)	۲۵	خارج از شبکه
سر کویر سمنان	سمنان	۱۵ ^(۱)	۲۵	متصل به شبکه
۶ کیلووات هیبرید (باد و خورشید)	تهران، ساختمان معاونت امور انرژی	۶	۱۵	خارج از شبکه
خورشیدی تبریز	آذربایجان شرقی	۲۴	۲۵	متصل به شبکه
۱۳۹۱:	-	۶۹	-	-
۱۰ کیلووات فتوولتائیک	البرز، طالقان	۱۰	۲۵	خارج از شبکه
۳۰ کیلووات فتوولتائیک	البرز، طالقان	۳۰	۲۵	متصل به شبکه
سیستم ۵ کیلووات تهران ^(۲)	تهران، ساختمان معاونت امور انرژی	۵	۲۵	متصل به شبکه
خورشیدی تبریز	آذربایجان شرقی	۲۴	۲۵	متصل به شبکه
۱۳۹۲:	-	۶۹	-	-
۱۰ کیلووات فتوولتائیک	البرز، طالقان	۱۰	۲۵	خارج از شبکه
۳۰ کیلووات فتوولتائیک	البرز، طالقان	۳۰	۲۵	متصل به شبکه
سیستم ۵ کیلووات تهران ^(۲)	تهران، ساختمان معاونت امور انرژی	۵	۲۵	متصل به شبکه
خورشیدی تبریز	آذربایجان شرقی	۲۴	۲۵	متصل به شبکه

(۱) به علت رسیدن برق شبکه به این روستاها این نیروگاه‌ها بلااستفاده گشته‌اند و دیگر تولید نداشته‌اند، لذا در جمع ظرفیت نیروگاه‌های در حال بهره‌برداری لحاظ نشده 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 است و دیگر سیستم هیبرید نمی‌باشد و به صورت سیستم متصل ۵ کیلووات خورشیدی می‌باشد.

جدول (۲۱۳-۱): ظرفیت اسمی سیستم‌های کوچک فتوولتائیک در سال ۱۳۹۲ (کیلووات)

جمع	شرح
۲۳۵۰۰	چراغ‌های روشنایی پارک‌ها، معابر و جاده‌ها
۲۲۴۰	چراغ‌های ترافیک و ایستگاه‌های اتوبوس
۱۵۶۲	دانشگاه‌ها، شرکت‌های توزیع و برق منطقه‌ای و سایر ارگان‌ها و ادارات دولتی
۳۸۰۰	سیستم‌های مخابراتی
۹۷۹	برق رسانی به ۹۶۷ خانوار روستایی
۳۲۰۸۱	جمع

جدول (۲۱۴-۱): تولید برق خورشیدی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴^(۱)

(کیلووات ساعت)

سال / شرح	سیستم ۶ کیلووات تهران ^(۲)	۳۰ کیلووات فتوولتائیک	نیروگاه دربید یزد	نیروگاه سرکویبر سمنان	خورشیدی تبریز	جمع
۱۳۸۴	-	۱۰,۰۰۰ ^(۳)	۱۸,۰۰۰	۲۵,۰۰۰ ^(۲)	-	۵۳,۰۰۰
۱۳۸۵	-	۴۲,۰۰۰	۱۷,۰۰۰	۲۰,۰۰۰	-	۷۹,۰۰۰
۱۳۸۶	-	۳۲,۰۰۰	۱۵,۰۰۰	۲۴,۰۰۰	-	۷۱,۰۰۰
۱۳۸۷	-	۳۵,۰۰۰	۱۹,۰۰۰	۲۱,۰۰۰	-	۷۵,۰۰۰
۱۳۸۸	-	۳۱,۰۰۰	۱۵,۰۰۰	۲۱,۰۰۰	۵,۰۰۰	۷۲,۰۰۰
۱۳۸۹	-	۳۲,۰۰۰	۱۷,۰۰۰	۱۸,۰۰۰	۲۷,۶۵۶	۹۴,۶۵۶
۱۳۹۰	-	۲۴,۰۰۰	(۲)	(۲)	۲۴,۰۱۰	۴۸,۰۱۰
۱۳۹۱	۳۵۰۰	۲۶۵۲۹	(۲)	(۲)	۳۳۷۷۹	۶۳۸۰۸
۱۳۹۲	۸۵۰۰	۳۴۲۲۶	(۲)	(۲)	۲۵۳۰۲	۶۸۰۲۸

(۱) از آنجا که برق‌رسانی از طریق پروژه ۱۰ کیلووات فتوولتائیک تهران 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 نبوده 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 دلیل تست آزمایش و تعمیر، مقداری از برق تولیدی ثبت نگردیده است.

(۴) به علت رسیدن برق شبکه به این روستاها این نیروگاه‌ها بلااستفاده گشته‌اند و دیگر تولید ندارند.

جدول (۲۱۵-۱): مشخصات پروژه‌های اجرایی مربوط به انرژی زمین‌گرمایی

نام پروژه	استان	سال شروع	سال بهره‌برداری	کار تا پایان سال	درصد پیشرفت	ظرفیت طرح	قابلیت تولید سالانه انرژی (کیگاوات ساعت)	نوع اتصال به شبکه
نیروگاه زمین‌گرمایی مشکین شهر (انجام حفاری‌های اکتشافی تولیدی و تزریقی)	اردبیل	۱۳۸۴	(۱)۱۳۹۹	۴۴	(۲)	(۲)۲۰	(۲)۱۵۰	متصل به شبکه
احداث پکیج ۳-۵ مگاواتی	اردبیل	۱۳۸۴	(۵)۱۳۹۶	۶۳	۳-۵	(۴)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.

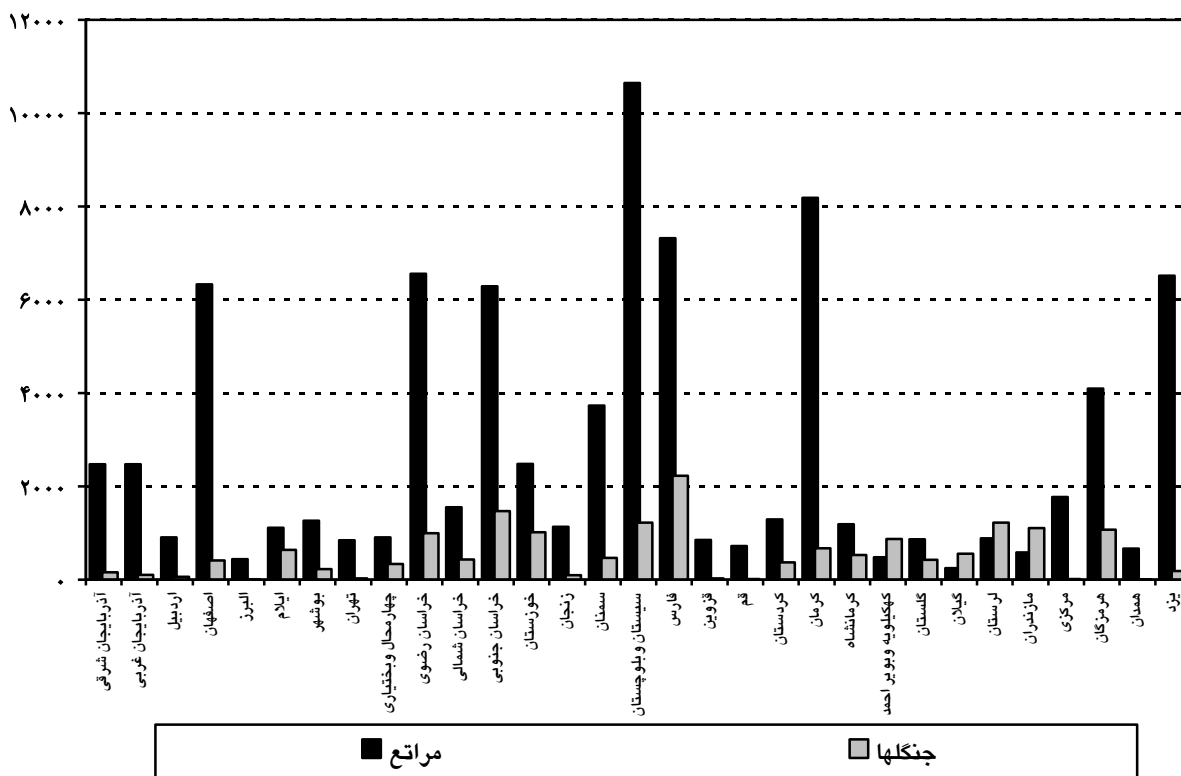
جدول (۲۱۶-۱): مساحت جنگل‌ها و مراتع کشور براساس میزان تراکم در سال ۱۳۹۲ (منابع زیست‌توده جامد ایران) (هزار هکتار)

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	تُنک ^(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 تَنک 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 (۲۴-۱): پراکندگی جنگل‌ها و مراتع کشور در سال ۱۳۹۲

(هزار هکتار)



جدول (۲۱۷-۱): مساحت و پراکندگی مراتع کشور در سال ۱۳۹۲ به تفکیک استان‌ها

استان	مساحت (هکتار)	زیست جرم ^(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	۱۴۰۷/۸	۷۰۳/۹	۵۹۸/۳
آذربایجان غربی	۲۴۷۲۵۰۸	۱۴۳۶/۱	۷۱۸/۱	۶۱۰/۴
اردبیل	۹۰۳۸۹۶	۵۶۰/۳	۲۸۰/۱	۲۳۸/۱
اصفهان	۶۳۲۸۶۵۵	۱۰۹۳/۹	۵۴۷/۰	۴۶۴/۹
البرز	۴۳۸۱۶۹	(۲)	(۲)	(۲)
ایلام	۱۱۱۲۳۵۷	۴۲۵/۵	۲۱۲/۸	۱۸۰/۸
بوشهر	۱۲۶۲۹۹۵	۲۰۷/۴	۱۰۳/۷	۸۸/۲
تهران	۸۴۸۲۹۸	۱۷۵/۵	۸۷/۸	۷۴/۶
چهارمحال و بختیاری	۹۰۸۱۵۲	۱۸۲/۶	۹۱/۳	۷۷/۶
خراسان جنوبی	۶۲۸۸۰۹۲			
خراسان رضوی	۶۵۵۸۳۵۶	(۲) ۲۰۱۱/۶	(۲) ۱۰۰۵/۳	(۲) ۸۵۴/۵
خراسان شمالی	۱۵۵۵۲۰۶			
خوزستان	۲۴۷۷۶۹۱	۵۲۴/۸	۲۶۲/۴	۲۲۳/۰
زنجان	۱۱۳۷۰۶۰	۳۲۴/۵	۱۶۲/۲	۱۳۷/۹
سمنان	۳۷۳۱۰۸۳	۱۱۴۷/۱	۵۷۳/۶	۴۸۷/۵
سیستان و بلوچستان	۱۰۶۴۸۴۹۹	۱۲۴۱/۱	۶۲۰/۶	۵۲۷/۵
فارس	۷۳۱۹۹۸۷	۳۳۶۸/۷	۱۶۸۴/۳	۱۴۳۱/۷
قزوین	۸۵۳۴۸۵	۳۱۹/۱	۱۵۹/۶	۱۳۵/۶
قم	۷۲۳۰۱۹	۹۲/۲	۴۶/۱	۳۹/۲
کردستان	۱۲۹۴۳۹۷	۹۹۲/۹	۴۹۶/۴	۴۲۲/۰
کرمان	۶۲۶۷۹۲۵	۹۳۹/۷	۴۶۹/۸	۳۹۹/۴
کرمان (جیرفت و کهنوج)	۱۹۱۸۳۷۵	•	•	•
کرمانشاه	۱۱۸۸۴۳۸	۶۲۲/۳	۳۱۱/۲	۲۶۴/۵
کهگیلویه و بویراحمد	۴۷۸۸۱۲	۱۰۳۰/۱	۵۱۵/۱	۴۳۷/۸
گلستان	۸۶۲۸۲۵	۳۵۱/۱	۱۷۵/۵	۱۴۹/۲
گیلان	۲۴۴۹۸۶	۲۰۷/۴	۱۰۳/۷	۸۸/۲
لرستان	۸۸۳۵۰۵	۵۷۸/۰	۲۸۹/۰	۲۴۵/۷
مازندران (ساری)	۳۸۷۵۵۹	۵۲۴/۸	۲۶۲/۴	۲۲۳/۰
مازندران (نوشهر)	۱۹۷۱۵۲	۱۴۱/۸	۷۰/۹	۶۰/۳
مرکزی	۱۷۷۲۹۵۱	۵۳۱/۹	۲۶۶/۰	۲۲۶/۱
هرمزگان	۴۰۹۳۳۴۲	۴۵۲/۱	۲۲۶/۱	۱۹۲/۲
همدان	۶۶۵۷۶۷	۲۲۸/۷	۱۱۴/۴	۹۷/۲
یزد	۶۵۱۸۰۰۷	۲۸۱/۹	۱۴۱/۰	۱۱۹/۸
جمع	۸۴۸۱۴۹۹۱	۱۹۳۸۹/۴	۹۶۹۴/۷	۸۲۴۰/۵

(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 (۲۱۸-۱): پراکندگی جنگل‌های کشور در سال ۱۳۹۲ 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 جنوبی	-	۳/۱	۵۸۸/۱	۱۲۰/۹	-	۷۵۹/۶	۱۴۷۱/۶	۷۱۲/۰
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
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 (۲۱۹-۱): تولید فرآورده‌های جنگلی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ (مترمکعب)

سال / استان	هیزم	زغال چوب	سایر فرآورده‌های چوبی	حجم کل تولید استان
۱۳۸۴	۳۰۷۵۴۷	۱۱۱۱۲	۵۶۱۶۳۷	۸۸۰۲۹۶
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	گیلان	۲۰۷۰	۱۲۳۱۳۷	۱۴۷۷۷۶
	مازندران	۷۸	۳۴۷۹۳۶	۴۶۲۲۴۵
	گلستان	-	۴۵۲۰۹	۱۲۹۶۵۶
جمع	۲۲۱۲۴۷	۲۱۴۸	۵۱۶۲۸۲	۷۳۹۶۷۷
۱۳۹۱	گیلان	۲۷۳۶۱	۱۰۸۷۳۶	۱۳۹۰۶۱
	مازندران	۱۳۱۵۲۲	۳۹۶۳۴۴	۵۲۷۸۶۶
	گلستان	۸۷۳۲۹	۶۳۱۸۵	۱۵۰۵۱۴
جمع	۲۴۶۲۱۲	۲۹۶۴	۵۶۸۲۶۵	۸۱۷۴۴۱
۱۳۹۲	گیلان	۱۱۹۵۰	۵۹۰۸۴	۷۴۲۳۸
	مازندران	۱۱۰۷۹۷	۳۴۴۶۲۰	۴۵۵۴۱۷
	گلستان	۷۳۹۹۹	۶۴۸۸۲	۱۳۸۸۱
جمع	۱۹۶۷۴۶	۳۲۰۴	۴۶۸۵۸۶	۶۶۸۵۳۶

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 (۲۲۰-۱): ارزش هر واحد از تولیدات فرآورده‌های جنگلی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۵

سال	هیزم (هزار ریال بر مترمکعب)	زغال (هزار ریال بر تن)	سال	هیزم (هزار ریال بر مترمکعب)	زغال (هزار ریال بر تن)
سال ۱۳۸۵:			سال ۱۳۸۹:		
گیلان	۱۷۷/۶	۱۱۰۰	گیلان	۳۸۰	۲۳۵۰
مازندران (نوشهر)	۲۲۵	۱۱۰۰	مازندران (نوشهر)	۳۳۱	۲۳۵۰
مازندران (ساری)	۲۳۰	-	مازندران (ساری)	۴۰۰	۲۳۵۰
گلستان	۲۹۶/۴	-	گلستان	۳۵۰	۲۳۵۰
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

ملاحظات: هر تن زغال معادل ۶ مترمکعب هیزم و معادل ۳ مترمکعب زغال می‌باشد.

جدول (۱-۲۲۱): میزان برداشت‌های غیر مجاز زغال چوب طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴

(کیلوگرم)

استان / سال	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲
آذربایجان شرقی	۱۲۹۳	۶۶۱۴	۱۷۹۴	۴۳۷۴	۹۴۲۶	۲۵۰	-	-	۳۵۰
آذربایجان غربی	-	-	-	-	-	-	-	-	-
اردبیل	۴۳۹۰	۶۶۸۲	۹۵	۲۱۹۳۸	۸۴۵۱	۸۱۱۰	۶۷۹۵	۱۳۶۴۲	۶۰۰۳
اصفهان	-	۷۰۰	۱۲۰۰	۲۹۴۴	۹۸۴۵	۳۰۳۵	۱۶۱۵	۱۱۸۰	۷۷۵۰
البرز	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ایلام	-	۱۵۰۰	-	۳۸۸۵	۹۲۳	۲۱۱۰	۸۴۹	۱۸۴۰	۱۹۰۵
بوشهر	۲۷۶۶	۱۶۸۱	۸۷۷	۱۳۵۳	۳۲۱۶	۶۸۷۰	۳۳۲	۸۷۶۰	۵۰
تهران	-	-	-	-	-	-	۳۵۰	-	۱۲۵۵
چهارمحال و بختیاری	۱۸۸۳۱	۲۴۴۵۵	۴۵۴۰۱	۲۹۸۴۵	۲۵۶۴۹	۱۸۳۹۹	۱۷۶۳۰	۱۹۲۶۹	۱۴۲۵۵
خراسان	-	۲۰۰۰	۲۰۰۰	-	(۱)۱۰۰	(۱)۳۳۳۰	(۱)۱۲۰۰	(۱)۱۴۰	-
خوزستان	۴۱۱۸	۴۵۳۰	-	-	۱۶۰۰۸	۱۶	۲۹۱۴۲	۱۹۱۰۳	۳۲۱۰۴
زنجان	-	-	-	-	-	-	-	-	-
سمنان	-	-	۵۸۰۲	-	۱۱۰۰	-	۴۰۰	۲۳۹۲	۳۰۵۰
سیستان و بلوچستان	۱۳۸۰	-	۱۷۰۰	-	۱۴۶۰	۲۳۲	-	۷۸۱	۳۰۷۲
فارس	-	۱۴۴۴۷	۲۰۴۰۴	۲۱۰۰۵	۱۰۳۰۹	۲۸۴۰	۵۱۵۲	۱۷۲۷	۱۶۹۰
قزوین	-	-	-	-	-	-	-	-	-
قم	-	-	-	-	-	-	-	-	-
کردستان	۵۳۶	۳۰۰	-	۱۸۷۰	-	۹۰۰	۲۱۱۵	۳۱۳۰	۴۳۲۰
کرمان	۲۱۲۳	۱۲۲	۱۵۰	-	-	-	۳۹۴۴	-	۷۷۵
کرمان (جیرفت)	-	-	-	۱۲۹۰۰	۳۶۰	-	-	-	-
کرمانشاه	۴۶۵۵	۴۹۶۴	۳۹۶۵	۱۱۵۸۰	۳۷۹۰	۱۴۲۹	۶۹۵۹	۶۴۴۳	۱۱۵۰۰
کهگیلویه و بویراحمد	۴۰۴۴	-	-	۱۰۱۸۶	۶۵۷۰	۵۳۷۷	۲۷۰۹	۳۹۱۸	۴۴۹۸
گلستان	۸۴۰	۳	-	۵۴۹۰	۸۱۰	۲۴۰	-	۶۵۱۰	۶۳۹
گیلان	۳۲۲۴	-	-	۷۷۸۰	۲۴۲۰	۱۰۰۱۹	۸۶۴۵	۹۶۷۹	۷۴۳۷
لرستان	۱۴۹۷۷	۲۰۱۳۰	۴۶۲۹۴	۴۰۲۸۱	۴۴۶۴۷	۱۵۹۹۶	۲۱۶۷۴	۲۹۷۵۲	۲۱۶۱۳
مازندران (ساری)	۳۰۳۳	۹۰۰۵	۵۵۶۰	۱۰۴۳۰	۱۱۹۳۸	۱۱۷۱۵	۱۲۲۲۶	۸۵۲۴	۷۳۳۵
مازندران (نوشهر)	۶۰	۲۰۰	۶۰۷	-	-	-	-	-	-
مرکزی	-	-	-	-	-	-	-	-	-
هرمزگان	-	-	۱۱۵۶	-	۲۰۰	۱۲۵۰	۲۰۵۰	۱۰	۶۰۱
همدان	-	-	-	-	-	-	-	-	-
یزد	-	-	-	-	-	۱۰۰۰	-	۲۷۸۰	۱۰۰
جمع	۶۶۲۷۰	۹۷۳۳۳	۱۳۷۰۰۵	۱۸۵۸۶۱	۱۵۷۲۲۲	۹۳۱۱۸	۱۲۳۷۸۷	۱۳۹۵۸۰	۱۴۰۳۰۲

(۱) ارقام زغال چوب کشف شده سال ۸۸ به بعد مربوط به استان خراسان رضوی می‌باشد.

جدول (۲۲۲-۱): برآورد مصرف هیزم، زغال چوب، فضولات دامی و بوته و خار در بخش خانگی به تفکیک استانها در سال ۱۳۹۲

استان	هیزم (مترمکعب)	زغال چوب (کیلوگرم)	فضولات دامی (تن)	بوته و خار (تن)
آذربایجان شرقی	۴۱۳۶۳۷	۳۵۰	۱۸۲۶۹۹	۱۸۳۵
آذربایجان غربی	۲۹۳۰۷۹	-	۸۶۸۰۶	۱۲۷۸
اردبیل	۱۳۶۲۰	۶۰۰۳	۳۷۵۱۹	۱۹۷۸
اصفهان	۷۰۱۶۹	۷۷۵۰	۱۳۳۴۲/۲	۴۳۶۳
البرز	-	-	-	-
ایلام	۶۴۳۸۴	۱۹۰۵	۱۲۸	۸۹۶۸
بوشهر	۱۲۳۵۰	۵۰	-	۲۰۲۴
تهران	-	۱۲۵۵	-	-
چهارمحال و بختیاری	۶۵۲۷۵۶	۱۴۲۵۵	۳۴۱۳	۲۸۱۴۷۳
خراسان	۱۵۹۳۱۰۱	-	۱۵۴۶۸۵	۲۷۵۲۲۳
خوزستان	۴۴۳۹۰	۳۲۱۰۴	۱۴۵۶۱	۶۲۵۲
زنجان	۷۷۲۸۵	-	۸۶۲۳۹	۱۰۳۶۲۶
سمنان	۲۳۵۲۰	۳۰۵۰	۱۱۰۹/۴۳	۱۰۲۸۹
سیستان و بلوچستان	۴۴۱۲۷۹	۳۰۷۲	۱۴۲۶	۹۴۶۵
فارس	۲۱۲۹۵۵	۱۶۹۰	۵۲۲۲۸	۳۶۰۵۸
قزوین	۱۳۲۹۸	-	۲۵۳۶۴/۲	۸۵۱
قم	-	-	-	-
کردستان	۷۴۵۶۰۲	۴۳۲۰	۱۹۷۲۱۵	-
کرمان	۱۶۸۲۱۵۱	۷۷۵	-	۱۶۵۳۷۷
کرمان (جیرفت)	-	-	-	-
کرمانشاه	۸۴۵۳۳	۱۱۵۰۰	۲۳۴۳۲/۴	۵۳
کهگیلویه و بویراحمد	۱۱۱۸۷۳۹	۴۴۹۸	-	-
گلستان	۴۳۶۱۳۸	۶۳۹	۳۷۵	۲۷۱۰۹
گیلان	۱۲۹۹۱	۱۰۷۵۴۳۷	-	-
لرستان	۸۸۷۴۴۳	۲۱۶۱۳	۳۲۶۷	۹۳۵۷
مازندران (ساری و نوشهر)	۱۸۴۱۸۵	۷۳۳۵	۷۷۰	-
مرکزی	-	-	-	-
هرمزگان	۶۳۳۲۳	۶۰۱	-	۱۰۱۷
همدان	-	-	-	-
یزد	۲۶۸۹۱	۱۰۰	-	۱۶۳۱
جمع مصرف قبل از اجرای طرح جایگزینی سوخت	۹۱۶۷۸۱۹	۱۱۹۸۳۰۲	۸۸۴۵۷۹	۹۴۸۲۲۷
برآورد مصرف در سال ۱۳۹۲ پس از اجرای طرح جایگزینی سوخت توسط ارگانهای مرتبط	۸۱۰۰۰۰۰	۱۱۹۸۳۰۲	۸۶۳۶۰	۶۰۰۰۰۰
مصرف (هزار بشکه معادل نفت خام)	۶۴۴۳/۴	۵/۴	۲۳۶/۲	۱۶۴۱/۱

جدول (۲۲۳-۱): واردات و صادرات زغال چوب طی سالهای ۹۲-۱۳۹۱ (تن)

سال	واردات	صادرات
۱۳۹۱	۴۱۵۱/۱	۷۰۲/۳
۱۳۹۲	۴۲۶۰/۳	۵۲۵/۴

جدول (۲۲۴-۱): مشخصات پروژه‌های انرژی و انادیمی، 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 ۱۳۹۲	ظرفیت طرح (کیلووات)	عمر مفید (سال)
ساخت سیستم ذخیره‌سازی انرژی و انادیمی (تک سل)	پیل و انادیمی	البرز، طالقان	۱۳۸۱	۱۳۸۴	۱۰۰	۰/۰۱	> ۲۰
ساخت استک نیمه صنعتی باتری اکسایشی کاهشی و انادیم	پیل و انادیمی	البرز، طالقان	۱۳۸۴	۱۳۸۷	۱۰۰	۱	> ۲۰
پتانسیل سنجی ۵ منبع زیست توده در کشور	پتانسیل سنجی	کل کشور	۱۳۷۷	۱۳۷۹	۱۰۰	-	-
امکان سنجی نصب نیروگاه زیست توده در ۲ منطقه کشور	پتانسیل سنجی	فارس، شیراز - دهنگاه	۱۳۸۲	۱۳۸۴	۱۰۰	۱۰۶۰ ^(۱)	۱۳
احداث نیروگاه زیست توده در شیراز	دهنگاه	فارس	۱۳۸۸	۱۳۸۸	۱۰۰	۱۲۰۰	-
احداث نیروگاه زیست توده در مشهد	دهنگاه	خراسان	۱۳۸۸	۱۳۸۸	۱۰۰	۶۶۰	-
بیوگاز از لجن فاضلاب	فاضلاب	تهران	۱۳۸۳	۱۳۸۹	۱۰۰	۵ مگاوات	۲۰
انجام مطالعات به منظور احداث نیروگاه زیست توده	پتانسیل سنجی (زائدهات جامد شهری)	کل کشور	۱۳۸۵	۱۳۹۳ ^(۳)	۹۵ ^(۴)	۱۰۰۰۰	> ۲۰
پتانسیل سنجی منابع زیست توده (منبع پسماندهای مایع - فاضلاب شهری)	پتانسیل سنجی	کل کشور	۱۳۸۴	۱۳۹۳ ^(۳)	۷۵ ^(۴)	-	-
امکان سنجی تولید بیوگاز ساوه	مطالعه	مرکزی	۱۳۸۶	۱۳۹۳ ^(۳)	۹۱ ^(۴)	۶۰۰	-
احداث پایلوت تولید بیویدزل	مطالعه طراحی و ساخت	مرکزی	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۰۰	۷۰ ^(۵)	۱۰

- (۱) بر مبنای پتانسیل سنجی‌های انجام شده ظرفیت قابل نصب در محل دفن زائدهات جامد شهری شیراز برابر ۱۰۶۰ کیلووات می‌باشد ولی با توجه به موقعیت و مشخصات دفن زائدهات 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 زائدهات 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) درصد پیشرفت پروژه‌های فوق به دلیل افزایش شرح خدمات پروژه‌ها نسبت به دوره گذشته دارای تغییرات گشته و کاهش یافته است.
- (۵) لیتر سوخت در ساعت.

جدول (۲۲۵-۱): تولید برق از نیروگاه‌های بیوگاز در کشور

منطقه	کل ظرفیت اسمی (کیلووات)	کل ظرفیت عملی (کیلووات)	تولید ناویژه برق (گیگاوات ساعت)	مصرف داخلی (کیلووات ساعت)
سال ۱۳۸۸	۱۸۶۰	۱۶۶۵	۱/۸	۴۹۵
سال ۱۳۸۹	۶۸۶۰	۶۴۶۵	۱۰/۱	●
سال ۱۳۹۰	۶۸۶۰	۶۴۶۵	۲۱/۹	●
سال ۱۳۹۱:				
نیروگاه بیوگاز سوز شیراز ^(۱)	۱۲۰۰	۱۰۶۵	۳/۰	●
نیروگاه بیوگاز سوز مشهد ^(۲)	۶۶۰	۶۰۰	۲/۱	●
بیوگاز از لجن فاضلاب تهران	۵۰۰۰	۴۸۰۰	۱۷/۶	●
جمع	۶۸۶۰	۶۴۶۵	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	۵۰۰۰	۴۸۰۰	۱۷/۵	●
جمع	۶۸۶۰	۶۴۶۵	۲۰/۸	●

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(۱ و ۲) به زیرنویس جدول (۲۲۴-۱) مراجعه شود.

جدول (۲۲۶-۱): 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)	-
پروژه پایلوت فناوری هیدروژن در مقیاس نیمه صنعتی	(۴)	البرز، طالقان	۱۳۷۵	۱۳۹۶	۶۵	۲۰۰
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 پیل سوختی پلیمری ۱۰ کیلووات پلیمری با امکان تولید همزمان برق و حرارت	پیل سوختی پلیمری	البرز، طالقان	۱۳۸۹	۱۳۹۱	۱۰۰	۱۰
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	۱۳۹۳ (۵)	۹۰	۱۰۰ وات و تدوین دانش فنی
انجام خدمات مشاوره در خصوص بررسی امکان ساخت و تولید پودر هیدرید منیزیم برای ذخیره سازی هیدروژن مورد استفاده در پیل‌های سوختی	ذخیره سازی هیدروژن	تهران	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۰۰	-
تدوین دانش فنی ساخت استک ۱۰۰ وات پیل سوختی غشای پلیمری بومی	پیل سوختی	تهران	۱۳۹۱	۱۳۹۳	۷۰	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	۱۳۹۴ (۵)	۳۰	۵۰ وات و تدوین دانش فنی
طراحی و ساخت نمونه سیستم تولید و فراورش سوخت ATR برای استفاده در پیل سوختی	تولید هیدروژن	البرز، طالقان	۱۳۹۱	۱۳۹۳ (۵)	۷۰ (۶)	-
طراحی و ساخت ماژول تخلیص هیدروژن برای سیستم الکتروولیز آب ۱ نرمال مترمکعب بر ساعت گاز هیدروژن	تولید هیدروژن	طالقان	۱۳۹۱	۱۳۹۳ (۵)	۸۵	تخلیص ۱ نرمال مترمکعب بر ساعت هیدروژن
خرید، نصب، راه اندازی و بهره برداری 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
توسعه نانو کامپوزیت پلی بنزواپمدازول الکیده‌های هیگروسکوپیک برای غشای الکترولیت پیل های سوختی پلیمری	غشاء	تهران	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۰۰	-
تجدید نظر در مطالعات امکان سنجی تحلیل جنابیت و تدوین استراتژی توسعه پیل سوختی در کشور	سیاست‌گذاری	تهران	۱۳۹۰	۱۳۹۲	۱۰۰	-
بررسی کامل روش های تولید هیدروژن (مزایا و معایب فنی و اقتصادی)	تولید هیدروژن	تهران	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۰۰	-

(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 وب سایت 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) تولید، مایع‌سازی، ذخیره‌سازی و عرضه هیدروژن.

(۵) زمان اتمام پروژه تمدید گشته است. (۶) به علت کمبود اعتبارات، پروژه پیشرفتی نداشته است.

جدول (۲۲۷-۱): خلاصه مشخصات مجوزها و ظرفیت تجمعی پروژه‌های نیروگاهی برق تجدیدپذیر غیر دولتی

صادر به توسط وزارت نیرو در پایان سال ۱۳۹۲

(مگاوات)

مرحله پیشرفت نیروگاهها	بادی	خورشیدی	زیست توده	برق آبی کوچک	جمع
در حال بهره‌برداری	۲۹/۸۸	-	۱/۶۶	-	۳۱/۵۴
قرارداد خرید برق مبادله شده	۵۲۰/۰۰	۱۰/۰۰	۱/۹۰	-	۵۳۱/۹۰
دارای پروانه احداث	۲۱۸/۵۰	۰/۳۵	۲/۰۰	-	۲۲۰/۸۵
دارای موافقتنامه اولیه احداث	۳۳۰/۸۵۰	۶۶۴/۸۲	۳/۴۹	۱۲/۱۰	۳۹۸۸/۹۱
در حال مطالعه امکان‌سنجی	۸۱۶/۰۰	۲۰۲/۰۰	۱۰/۰۰	-	۱۰۲۸/۰۰
مجوزهای باطل شده	۴۴۸۱/۵۰	۸۴۰/۰۰	۱۴۵/۰۰	۳۵/۳۱	۵۵۰۱/۸۱
جمع ظرفیت پرونده‌های تشکیل شده	۹۳۷۴/۳۸	۱۷۱۷/۱۷	۱۶۴/۰۵	۴۷/۴۱	۱۱۳۰۳/۰۱

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 (۲۲۸-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از تولید و مصرف انرژی کشور در سال ۱۳۹۲ (تن)

بخش/ گاز	NO _x	SO _۲	SO _۳	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O
مصرف نهایی انرژی	۱۱۶۶۴۴	۵۰۶۴۶	۵۷۸	۴۶۴۵۰	۱۱۳۴۷	۱۳۸۲۰۵۰۵۵	۴۲۳۳	۵۳۷
خانگی، تجاری و عمومی	۱۶۲۹۲۴	۱۷۱۸۶۷	۲۵۱۶	۱۵۶۶۹	۱۶۹۶۸	۹۳۴۳۷۶۱۷	۲۰۲۳	۲۶۷
صنعت	۹۲۹۱۳۷	۴۱۷۹۹۳	۴۵۷۶	۸۸۹۷۶۲۱	۳۲۰۷۲۵	۱۳۵۹۸۷۹۱۹	۴۷۰۲۵	۶۱۳۲
حمل و نقل	۶۰۱۱۰	۶۱۶۵۹	۳۷۵	۱۴۱۴۱	۲۶۲۷۷	۱۲۹۳۷۲۲۹	۶۴۴	۴۰۸۷
کشاورزی								
مصرف بخش انرژی								
پالایشگاهی	۶۷۸۰۲۳	۹۱۰۶۵۸	۶۵۷۴	۱۶۲۷۰۸	۳۶۱۹۹	۱۷۹۸۲۵۲۱۵	۴۷۲۵	۸۰۳
نیروگاهی								
جمع	۱۹۴۶۸۳۸	۱۶۱۲۸۲۳	۱۴۶۱۹	۹۱۳۶۵۸۹	۴۱۱۵۱۶	۵۸۷۴۴۵۷۲۷	۵۹۱۸۱	۱۱۸۸۸

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۲۹-۱): سهم هر یک از بخش‌های مصرف کننده انرژی در انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای در سال ۱۳۹۲^(۱) (درصد)

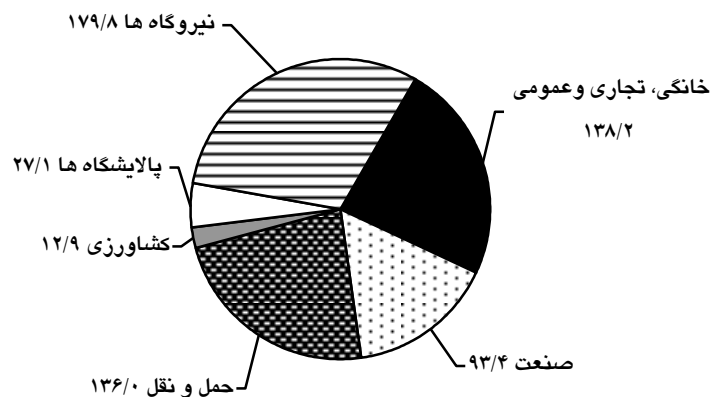
بخش/ گاز	NO _x	SO _۲	SO _۳	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O
مصرف نهایی انرژی	۵/۹۹	۳/۱۴	۳/۹۵	۰/۵۱	۲/۷۶	۲۳/۵۳	۷/۱۵	۴/۵۲
خانگی، تجاری و عمومی	۸/۳۷	۱۰/۶۶	۱۷/۲۱	۰/۱۷	۴/۱۲	۱۵/۹۱	۳/۴۲	۲/۲۵
صنعت	۴۷/۷۳	۲۵/۹۲	۳۱/۳۰	۹۷/۳۸	۷۷/۹۴	۲۳/۱۵	۷۹/۴۶	۵۱/۵۸
حمل و نقل	۳/۰۹	۳/۸۲	۲/۵۷	۰/۱۵	۶/۳۹	۲/۲۰	۱/۰۹	۳۴/۳۸
کشاورزی								
مصرف بخش انرژی								
پالایشگاهی	۳۴/۸۳	۵۶/۴۶	۴۴/۹۷	۱/۷۸	۸/۸۰	۳۰/۶۱	۷/۹۸	۶/۷۵
نیروگاهی								
جمع	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰

(۱) بایستی توجه داشت که مقادیر مندرج در جداول و سهم‌هایی که ارائه شده، با توجه به عدم دسترسی به اطلاعات میزان انتشار آلاینده‌ها در واحدهای نفت و گاز و پالایشگاه‌ها و در نظر نگرفتن این مقادیر می‌باشد. همچنین سهم بخش‌های غیر انرژی در این محاسبات لحاظ نشده است.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

نمودار (۲۵-۱): میزان انتشار CO_۲ از بخش‌های مختلف انرژی در سال ۱۳۹۲

(میلیون تن)



جدول (۲۳۰-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از مصرف انواع سوخت در بخش انرژی کشور در سال ۱۳۹۲

(تن)

N ₂ O	CH ₄	CO ₂	SPM	CO	SO ₂	SO ₂	NO _x	سوخت/ گاز
۱۵	۱۹۷	۸۳۳۵۳۱۹	-	۱۴۷۷۹	-	۳۲	۱۴۷۸	گاز مایع
۲۷۲۸	۲۸۱۳۱	۵۹۴۶۰۳۹۳	۳۲۴۹۱	۸۷۴۷۵۱۵	-	۳۷۴۹۰	۳۳۷۴۰۵	بنزین
۸۹	۴۴۶	۱۰۶۹۵۲۸۲	-	۳۲۰۴	-	۹۸۵۷	۲۰۵۳	نفت سفید
۷۶۹۴	۵۳۰۲	۱۱۴۳۱۴۴۲۶	۳۱۲۸۴۶	۱۶۵۰۲۱	۸۱۰۳	۵۶۹۴۶۱	۸۶۴۹۵۰	نفت گاز
۴۷۷	۲۳۸۹	۷۴۱۷۱۰۲۷	۱۸۸۷۵	۱۰۵۳۳۳	۶۲۳۷	۹۷۱۷۸۲	۱۸۷۴۲۴	نفت کوره
۴	۱	۱۲۹۱۸۸	۷۰	۱۸۹۰۰	-	۸۱	۷۲۹	JP4
۱۰۱	۲۵	۳۶۱۶۴۷۱	۱۸۴۳۵	۱۰۰۵۶	۲۷۹	۲۳۴۶۳	۳۷۷۰۸	ATK
۵۶۶	۲۱۰۷۹	۳۰۴۹۲۴۲۸۹	۲۸۷۹۹	۷۱۷۸۲	-	۶۵۸	۵۱۵۰۹۲	گاز طبیعی
۶	۴۳	۱۴۴۶۰۵	•	•	•	•	•	ضایعات حیوانی
۴۰	۳۰۱	۱۰۰۴۲۰۱	•	•	•	•	•	بوته و خار
۱۵۸	۱۱۸۳	۴۴۱۵۸۷۵	•	•	•	•	•	هیزم
۰/۱	۱	۳۹۲۰	•	•	•	•	•	زغال چوب
۱	۰/۴	۴۰۸۰۱	•	•	•	•	•	زغال سنگ
۰/۰۳	۰/۳	۶۷۷۳۸	•	•	•	•	•	گاز کک
۱	۱۲	۲۵۴۹۹۵۸	•	•	•	•	•	گاز کوره بلند
۷	۷۰	۳۵۷۲۲۳۵	•	•	•	•	•	گاز پالایشگاه
۱۱۸۸۸	۵۹۱۸۱	۵۸۷۴۴۵۷۲۷	۴۱۱۵۱۶	۹۱۳۶۵۸۹	۱۴۶۱۹	۱۶۱۲۸۲۳	۱۹۴۶۸۳۸	جمع

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۳۱-۱): سهم سوخت‌های فسیلی در انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای در سال ۱۳۹۲^(۱) (درصد)

N ₂ O	CH ₄	CO ₂	SPM	CO	SO ₂	SO ₂	NO _x	سوخت/ گاز
۰/۱۳	۰/۳۳	۱/۴۲	-	۰/۱۶	-	۰/۰۰۲	۰/۰۸	گاز مایع
۲۲/۹۵	۴۷/۵۳	۱۰/۱۲	۷/۹۰	۹۵/۷۴	-	۲/۳۲	۱۷/۳۳	بنزین
۰/۷۵	۰/۷۵	۱/۸۲	-	۰/۰۴	-	۰/۶۱	۰/۱۱	نفت سفید
۶۴/۷۲	۸/۹۶	۱۹/۴۶	۷۶/۰۲	۱/۸۱	۵۵/۴۳	۳۵/۳۱	۴۴/۴۳	نفت گاز
۴/۰۲	۴/۰۴	۱۲/۶۳	۴/۵۹	۱/۱۵	۴۲/۶۶	۶۰/۲۵	۹/۶۳	نفت کوره
۰/۰۳	۰/۰۰۲	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۲۱	-	۰/۰۱	۰/۰۴	JP4
۰/۸۵	۰/۰۴	۰/۶۲	۴/۴۸	۰/۱۱	۱/۹۱	۱/۴۵	۱/۹۴	ATK
۴/۷۶	۳۵/۶۲	۵۱/۹۱	۷/۰۰	۰/۷۹	-	۰/۰۴	۲۶/۴۶	گاز طبیعی
۰/۰۵	۰/۰۷	۰/۰۲	•	•	•	•	•	ضایعات حیوانی
۰/۳۴	۰/۵۱	۰/۱۷	•	•	•	•	•	بوته و خار
۱/۳۳	۲/۰۰	۰/۷۵	•	•	•	•	•	هیزم
۰/۰۰۱	۰/۰۰۲	۰/۰۰۱	•	•	•	•	•	زغال چوب
۰/۰۱	۰/۰۰۱	۰/۰۱	•	•	•	•	•	زغال سنگ
۰/۰۰۰۲	۰/۰۰۰۵	۰/۰۱	•	•	•	•	•	گاز کک
۰/۰۱	۰/۰۲	۰/۴۳	•	•	•	•	•	گاز کوره بلند
۰/۰۶	۰/۱۲	۰/۶۱	•	•	•	•	•	گاز پالایشگاه
۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	جمع

(۱) بایستی توجه داشت که مقادیر مندرج در جداول و سهم‌هایی که ارائه شده، با توجه به عدم دسترسی به اطلاعات میزان انتشار آلاینده‌ها در واحدهای نفت و گاز، پالایشگاه‌ها و در نظر نگرفتن این مقادیر می‌باشد. همچنین سهم بخش‌های غیر انرژی در این محاسبات لحاظ نشده است.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۳۲-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از تولید و مصرف انرژی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶ (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

جدول (۲۳۳-۱): سرانه انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶ (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	۶۶۸۳/۸	۰/۶	۰/۲
۱۳۸۷	۲۴/۹	۲۲	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	۰/۷	۰/۲
۱۳۹۰	۲۴/۵	۱۹	۰/۲	۱۰۶/۹	۵/۲	۷۲۷۹	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

جدول (۲۳۴-۱): 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 (۲۳۵-۱): میزان صرفه‌جویی ناشی از عدم انتشار آلاینده‌ها و گازهای گلخانه‌ای بخش‌های مصرف‌کننده انرژی در سال ۱۳۹۲^(۱)

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	۷۰۰	۹۲۴	•	۸۷	۴۸۸	۱۳۸۲۱	۹	•	۱۶۰۲۹
صنعت	۹۷۸	۳۱۳۷	•	۲۹	۷۳۰	۹۳۴۴	۴	•	۱۴۲۲۱
حمل و نقل	۵۵۷۵	۷۶۲۸	•	۱۶۶۸۳	۱۳۷۹۱	۱۳۵۹۹	۹۹	•	۵۷۳۷۵
کشاورزی	۳۶۱	۱۱۲۵	•	۲۷	۱۱۳۰	۱۲۹۴	۱	•	۳۹۳۷
مصرف بخش انرژی پالایشگاه	•	•	•	•	•	۲۷۰۵	۱	•	۲۷۰۶
نیروگاه	۴۰۶۸	۱۶۶۲۰	•	۳۰۵	۱۵۵۷	۱۷۹۸۳	۱۰	•	۴۰۵۴۲
جمع	۱۱۶۸۱	۲۹۴۳۴	•	۱۷۱۳۱	۱۷۶۹۵	۵۸۷۴۵	۱۲۴	•	۱۳۴۸۱۰

(۱) براساس مطالعه بانک جهانی و سازمان حفاظت محیط زیست و تجدیدنظر انجام شده در سال ۱۳۹۲.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۳۶-۱): هزینه‌های خارجی تولید برق در برخی کشورهای اروپایی براساس فناوری‌های موجود

(یورو سنت / کیلووات ساعت)^(۱)

کشور	فناوری تولید برق	گاز طبیعی	هسته‌ای	زیست توده	برقابی	زغالسوز	بادی
فرانسه		۲-۴	۰/۳	۱	۱	۷-۱۰	-
آلمان		۱	-	۰-۰/۸	۱	۵-۸	۰/۲۵
انگلستان		۱-۲	۰/۲۵	۱	-	۴-۷	۰/۱۵
دانمارک		۲-۳	-	۱	-	۴-۷	۰/۱
هلند		۱-۲	۰/۷	۰/۵	-	۳-۴	-

(۱) لازم به ذکر است که این هزینه‌ها مشتمل بر هزینه‌های تغییر اقلیم، سلامت عمومی، سلامت شغلی و تخریب ناشی از تأمین مواد اولیه می‌گردند.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۳۷-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش خانگی، تجاری و عمومی در سال ۱۳۹۲ به تفکیک نوع سوخت

(تن)

سوخت	NO _x	SO _۲	SO _۲	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O
بنزین	۵۶۳	۶۳	-	۱۴۵۹۵	۵۴	۹۹۲۰۹	۴	۱
نفت سفید	۲۰۲۸	۹۷۳۶	-	۳۱۶۴	-	۱۰۵۶۳۲۶۰	۴۴۱	۸۸
نفت گاز	۴۹۵۴	۱۵۵۵۴	۱۹۸	۱۹۸	۹۹۱	۲۷۹۱۴۸۱	۱۱۳	۲۳
نفت کوره	۵۲۹۵	۲۴۸۵۲	۳۸۰	۲	۵۳۰	۱۷۰۹۸۳۲	۶۶	۱۳
گاز مایع	۱۴۷۸	۳۲	-	۱۴۷۷۹	-	۶۷۸۴۸۱۴	۱۰۸	۱۱
گاز طبیعی	۱۰۲۳۲۶	۴۰۹	-	۱۳۷۱۲	۹۷۷۲	۱۱۰۶۴۷۰۵۷	۱۹۷۲	۱۹۷
ضایعات حیوانی	•	•	•	•	•	۱۴۴۶۰۵	۴۳	۶
بوته و خار	•	•	•	•	•	۱۰۰۴۲۰۱	۳۰۱	۴۰
هیزم	•	•	•	•	•	۴۴۱۵۸۷۵	۱۱۸۳	۱۵۸
زغال چوب	•	•	•	•	•	۳۹۲۰	۱	۰/۱
زغال سنگ	•	•	•	•	•	۴۰۸۰۱	۰/۴	۱
جمع	۱۱۶۶۴۴	۵۰۶۴۶	۵۷۸	۴۶۴۵۰	۱۱۳۴۷	۱۳۸۲۰۵۰۵۵	۴۲۳۳	۵۳۷

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۳۸-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش خانگی، تجاری و عمومی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶

(تن)

سال / گاز	NO _x	SO _۲	SO _۲	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

جدول (۲۳۹-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش صنعت در سال ۱۳۹۲ به تفکیک نوع سوخت (تن)

سوخت	NO _x	SO _۲	SO _۳	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O
بنزین	۳۹۷	۴۴	-	۱۰۲۹۰	۳۸	۶۹۹۴۶	۳	۱
نفت سفید	۹	۴۵	-	۱۵	-	۴۹۲۱۵	۲	۰/۴
نفت گاز	۱۳۰۵۵	۴۰۹۹۳	۵۲۲	۵۲۲	۳۹۱۷	۷۳۵۶۹۷۶	۲۹۸	۶۰
نفت کوره	۲۷۸۱۲	۱۳۰۵۳۶	۱۹۹۴	۱۰	۲۷۸۱	۸۹۸۰۸۹۸	۳۴۸	۷۰
گاز طبیعی	۱۲۱۶۵۱	۲۴۹	-	۴۸۳۲	۱۰۲۳۲	۷۶۸۳۶۱۵۵	۱۳۷۰	۱۳۷
گاز کک	•	•	•	•	•	۶۶۲۵۲	۰/۳	۰/۰۳
گاز کوره بلند	•	•	•	•	•	۷۸۱۷۵	۱/۷۶	۰/۱۸
جمع	۱۶۲۹۲۴	۱۷۱۸۶۷	۲۵۱۶	۱۵۶۶۹	۱۶۹۶۸	۹۳۴۳۷۶۱۷	۲۰۲۳	۲۶۷

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۴۰-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش صنعت طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶ (تن)

سال / گاز	NO _x	SO _۲	SO _۳	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O
۱۳۸۶	۱۵۶۰۶۶	۳۴۳۲۱۸	۵۱۱۲	۲۲۷۶۷	۱۷۴۳۲	۷۹۳۹۸۴۵۸	۲۰۷۱	۳۲۵
۱۳۸۷	۱۷۱۳۳۱	۳۹۳۲۲۰	۵۸۶۸	۲۵۵۵۰	۱۹۱۰۷	۸۵۹۲۹۹۰۷	۲۲۸۵	۳۶۲
۱۳۸۸	۱۶۶۱۶۷	۳۴۳۳۷۴	۵۱۱۶	۳۳۷۴۰	۱۸۲۷۸	۸۴۸۶۲۰۹۰	۲۱۳۷	۳۲۹
۱۳۸۹	۱۶۸۲۱۲	۳۰۰۳۹۷	۴۴۶۷	۳۲۲۹۵	۱۸۱۴۳	۸۸۵۴۲۷۲	۲۱۳۵	۳۱۶
۱۳۹۰	۱۶۲۰۵۶	۱۹۰۴۶۵	۲۸۰۶	۲۴۵۵۳	۱۶۷۷۶	۹۱۵۳۶۱۷۵	۲۰۰۹	۲۷۰
۱۳۹۱	۱۶۸۰۶۵	۲۰۲۵۸۹	۲۹۹۶	۱۴۶۸۷	۱۷۲۲۸	۹۴۵۹۸۷۸۵	۲۰۷۵	۲۷۹
۱۳۹۲	۱۶۲۹۲۴	۱۷۱۸۶۷	۲۵۱۶	۱۵۶۶۹	۱۶۹۶۸	۹۳۴۳۷۶۱۷	۲۰۲۳	۲۶۷

جدول (۲۴۱-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش حمل و نقل کشور در سال ۱۳۹۲ به تفکیک نوع سوخت (تن)

سوخت	NO _x	SO _۲	SO _۳	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O
حمل و نقل جاده‌ای ^(۱) :								
بنزین	۳۳۵۰۳۴	۳۷۲۲۶	-	۸۶۸۶۰۶۴	۳۲۲۶۳	۵۹۰۴۳۲۶۷	۲۸۱۱۶	۲۷۲۶
نفت گاز	۵۱۴۶۸۱	۳۲۰۲۴۶	۳۸۱۲	۱۳۷۲۴۸	۲۵۱۶۲۲	۵۷۷۱۱۴۴۴	۲۸۱۷	۲۸۱۷
گاز مایع	•	•	•	•	•	۴۴۶۸۱	۶۵	۲
گاز طبیعی	•	•	•	•	•	۱۴۴۱۳۹۸۳	۱۵۹۳۰	۵۱
جمع	۸۴۹۷۱۵	۳۵۷۴۷۲	۳۸۱۲	۸۸۲۳۳۱۲	۲۸۳۸۸۵	۱۲۷۲۱۳۳۷۵	۴۶۹۳۸	۵۶۰۷
حمل و نقل ریلی:								
نفت گاز	۱۰۴۳۵	۶۴۹۳	۷۷	۲۷۸۳	۵۱۰۲	۱۰۸۸۹۹۹	۶۱	۴۲۰
جمع	۱۰۴۳۵	۶۴۹۳	۷۷	۲۷۸۳	۵۱۰۲	۱۰۸۸۹۹۹	۶۱	۴۲۰
حمل و نقل دریایی:								
بنزین	۱۳۶۹	۱۵۲	-	۳۵۵۰۰	۱۳۲	۲۴۱۳۰۹	•	•
نفت گاز	۲۶۱۸۶	۱۶۲۹۴	۱۹۴	۶۹۸۳	۱۲۸۰۲	۲۷۳۲۷۴۰	•	•
نفت کوره	۲۹۹۱	۱۴۰۳۸	۲۱۴	۱	۲۹۹	۹۶۵۸۳۷	•	•
جمع	۳۰۵۴۶	۳۰۴۸۴	۴۰۸	۴۲۴۸۴	۱۳۲۳۳	۳۹۳۹۸۸۶	•	•
حمل و نقل هوایی:								
JP4 ^(۲)	۷۲۹	۸۱	-	۱۸۹۰۰	۷۰	۱۲۹۱۸۸	۱	۴
ATK ^(۲)	۳۷۷۰۸	۲۳۴۶۳	۲۷۹	۱۰۰۵۶	۱۸۴۳۵	۳۶۱۶۴۷۱	۲۵	۱۰۱
بنزین	۳	۰/۴	-	۸۶	۰/۳	•	•	•
جمع	۳۸۴۴۰	۲۳۵۴۴	۲۷۹	۲۹۰۴۲	۱۸۵۰۵	۳۷۴۵۶۵۹	۲۶	۱۰۵
جمع کل	۹۲۹۱۳۷	۴۱۷۹۹۳	۴۵۷۶	۸۸۹۷۶۲۱	۳۲۰۷۲۵	۱۳۵۹۸۷۹۱۹	۴۷۰۲۵	۶۱۳۲

(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

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

صورت مجزا وجود ندارد.

جدول (۲۴۲) - ۱: میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶

(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	۱۲۲۲۳۳۳۸۲	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

جدول (۲۴۳) - ۱: میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل جاده‌ای کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶

(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	۱۲۲۲۳۳۳۸۲	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
۵۶۰۷	۴۶۹۳۸	۱۲۷۲۱۳۳۷۵	۲۸۳۸۸۵	۸۸۲۳۳۱۲	۳۸۱۲	۳۵۷۴۷۲	۸۴۹۷۱۵	۱۳۹۲

جدول (۲۴۴) - ۱: میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل ریلی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶

(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

جدول (۲۴۵) - ۱: میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل دریایی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶

(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	۱۳۲۲۳	۴۲۴۸۴	۴۰۸	۳۰۴۸۴	۳۰۵۴۶	۱۳۹۲

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۴۶) (۱-): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل هوایی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶

(تن)

N _۲ O	CH _۴	CO _۲	SPM	CO	SO _۲	SO _۳	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

جدول (۲۴۷) (۱-): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش کشاورزی در سال ۱۳۹۲ به تفکیک نوع سوخت

(تن)

N _۲ O	CH _۴	CO _۲	SPM	CO	SO _۲	SO _۳	NO _x	سوخت
۰/۲	۸	۶۶۶۲	۴	۹۸۰	-	۴	۳۸	بنزین
۱	۳	۸۲۸۰۶	-	۲۵	-	۷۶	۱۶	نفت سفید
۴۰۸۲	۵۹۲	۱۰۵۷۵۰۵۴	۲۶۲۷۲	۱۳۱۳۶	۳۷۵	۶۱۵۵۱	۶۰۰۵۰	نفت گاز
۰/۰۲	۰/۱	۱۹۳۷	۰/۱	۰/۰۰۲	-	۲۸	۶	نفت کوره
۴	۴۰	۲۲۷۰۷۷۰	•	•	•	•	•	گاز طبیعی
۴۰۸۷	۶۴۴	۱۲۹۳۷۲۲۹	۲۶۲۷۷	۱۴۱۴۱	۳۷۵	۶۱۶۵۹	۶۰۱۱۰	جمع

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۴۸) (۱-): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش کشاورزی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶

(تن)

N _۲ O	CH _۴	CO _۲	SPM	CO	SO _۲	SO _۳	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

جدول (۲۴۹) (۱-): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش پالایشگاه نفت و گاز در سال ۱۳۹۲ به تفکیک نوع سوخت

(تن)

N _۲ O	CH _۴	CO _۲	SPM	CO	SO _۲	SO _۳	NO _x	سوخت
۴	۲۱	۵۲۵۹۶۵	•	•	•	•	•	نفت گاز
۱۳	۶۳	۱۶۲۴۴۸۴	•	•	•	•	•	نفت کوره
۳۵	۳۵۳	۱۹۸۲۴۱۸۳	•	•	•	•	•	گاز طبیعی
۷	۷۰	۳۵۷۲۲۳۵	•	•	•	•	•	گاز پالایشگاه
۲	۲۴	۱۵۰۵۸۲۵	•	•	•	•	•	گاز مایع
۶۲	۵۳۱	۲۷۰۵۲۶۹۳	•	•	•	•	•	جمع

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۱-۲۵۰): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش پالایشگاه نفت و گاز طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶

(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

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

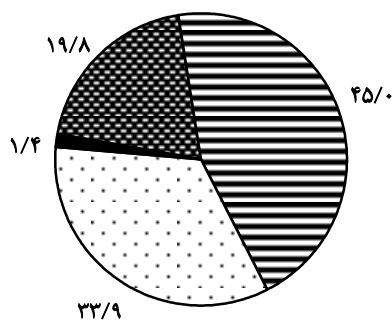
جدول (۱-۲۵۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی براساس نوع نیروگاه در سال ۱۳۹۲

(تن)

نوع نیروگاه	NO _x	SO _۲	SO _۳	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O
وزارت نیرو								
بخاری	۱۴۲۷۲۵	۵۹۰۸۲۲	۲۶۴۲	۱۴۵۰۶۶	۱۲۴۳۳	۵۷۵۲۹۹۱۸	۱۶۰۳	۲۹۹
گازی	۶۲۲۶۶	۱۸۴۵۷	۴۶۷	۲۲۴۴	۳۳۷۰	۲۰۲۹۲۱۶۷	۴۵۲	۶۷
سیکل ترکیبی	۶۳۹۵۷	۹۶۴۳	۲۸۸	۱۷۳۰	۲۰۳۰	۱۰۴۸۸۳۱۳	۲۷۱	۴۱
دیزل	۱۲۴	۳۷۵	۶	۰/۱	۲۴	۶۳۱۹۷	۳	۱
جمع	۲۶۹۰۷۳	۶۱۹۲۹۷	۳۴۰۳	۱۴۹۰۴۰	۱۷۸۵۷	۸۸۳۷۳۵۹۵	۲۳۲۹	۴۰۸
بخش خصوصی								
بخاری	۶۹۶۴۳	۲۱۵۴۸۸	۱۰۶۹	۴۱۴۵	۴۸۲۲	۲۰۳۳۹۹۰۵	۶۱۶	۱۱۸
گازی	۱۱۰۷۶۴	۴۸۶۰۵	۱۰۱۶	۳۱۲۴	۶۱۱۱	۳۰۷۶۵۳۹۱	۷۸۷	۱۲۶
سیکل ترکیبی	۲۱۳۰۵۴	۲۶۹۳۶	۱۰۸۰	۳۴۰۰	۶۹۸۱	۳۳۱۳۳۱۰۶	۹۱۵	۱۴۳
جمع	۳۹۳۴۶۱	۲۹۱۰۲۹	۳۱۶۵	۱۰۶۶۹	۱۷۹۱۴	۸۴۲۳۸۴۰۲	۲۳۱۸	۳۸۷
صنایع بزرگ	۱۵۴۹۰	۳۳۲	۶	۲۹۹۸	۴۲۸	۷۲۱۳۲۱۸	۷۸	۸
جمع کل	۶۷۸۰۲۴	۹۱۰۶۵۸	۶۵۷۴	۱۶۲۷۰۷	۳۶۱۹۹	۱۷۹۸۲۵۲۱۵	۴۷۲۵	۸۰۳

نمودار (۱-۲۶): میزان انتشار دی اکسید کربن در بخش نیروگاهی به تفکیک نوع

سوخت در سال ۱۳۹۲ (درصد)



گاز کک و کوره بلند نفت کوره گاز طبیعی نفت گاز

جدول (۲۵۲-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی در سال ۱۳۹۲ به تفکیک نوع سوخت

(تن)

N _۲ O	CH _۴	CO _۲	SPM	CO	SO _۲	SO _۲	NO _x	سوخت
وزارت نیرو ^(۱)								
۷۸	۳۸۸	۱۰۲۸۹۳۲۸	۳۳۹۱	۱۷۵۸	۸۱۷	۳۲۰۸۷	۵۵۳۶۹	نفت گاز
۵۹	۵۸۶	۳۴۰۳۴۵۹۴	۳۶۴۹	۴۲۶۷۸	-	-	۱۲۳۸۵۶	گاز طبیعی
۲۷۱	۱۳۵۵	۴۴۰۴۹۶۷۳	۱۰۸۱۷	۱۰۴۶۰۴	۲۵۸۶	۵۸۷۲۱۰	۸۹۸۴۸	نفت کوره
۴۰۸	۲۳۲۹	۸۸۳۷۳۵۹۵	۱۷۸۵۷	۱۴۹۰۴۰	۳۴۰۳	۶۱۹۲۹۷	۲۶۹۰۷۳	جمع
بخش خصوصی								
۲۰۰	۹۹۹	۲۵۱۷۹۵۴۴	۸۷۲۴	۲۳۵۵	۲۱۰۲	۷۵۹۱۱	۱۸۰۰۶۹	نفت گاز
۷۶	۷۶۲	۴۲۲۲۰۴۹۲	۴۷۴۳	۷۵۹۹	-	-	۱۵۱۹۲۰	گاز طبیعی
۱۱۱	۵۵۷	۱۶۸۳۸۳۶۶	۴۴۴۷	۷۱۵	۱۰۶۳	۲۱۵۱۱۸	۶۱۴۷۲	نفت کوره
۳۸۷	۲۳۱۸	۸۴۲۳۸۴۰۲	۱۷۹۱۴	۱۰۶۶۹	۳۱۶۵	۲۹۱۰۲۹	۳۹۳۴۶۱	جمع
صنایع بزرگ								
۱	۳	۶۲۸۹۵	۲۵	۳۸	۶	۳۳۲	۱۵۱	نفت گاز
۶	۶۵	۴۶۷۷۰۵۴	۴۰۳	۲۹۶۰	-	-	۱۵۳۳۹	گاز طبیعی
۰/۰۰۳	۰/۰۳	۱۴۸۶	•	•	•	•	•	گاز کک ^(۲)
۱	۱۰	۲۴۷۱۷۸۳	•	•	•	•	•	گاز کوره بلند ^(۲)
۸	۷۸	۷۲۱۳۲۱۸	۴۲۸	۲۹۹۸	۶	۳۳۲	۱۵۴۹۰	جمع
۸۰۳	۴۷۲۵	۱۷۹۸۲۵۲۱۵	۳۶۱۹۹	۱۶۲۷۰۷	۶۵۷۴	۹۱۰۶۵۸	۶۷۸۰۲۴	جمع کل

(۱) در سال ۱۳۹۲، نفت سفید تحویلی وزارت نفت به وزارت نیرو با نفت گاز ممزوج و به عنوان سوخت در نیروگاه به مصرف رسیده است؛ به دلیل عدم دسترسی به ضریب انتشار آلاینده‌های نفت سفید مصرفی در نیروگاه‌ها میزان انتشار این حامل در محاسبات لحاظ نشده است.

(۲) به عنوان بخشی از سوخت مصرفی در نیروگاه شرکت ذوب آهن اصفهان به مصرف می‌رسند.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۵۳-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶

(تن)

N _۲ O	CH _۴	CO _۲	SPM	CO	SO _۲	SO _۲	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

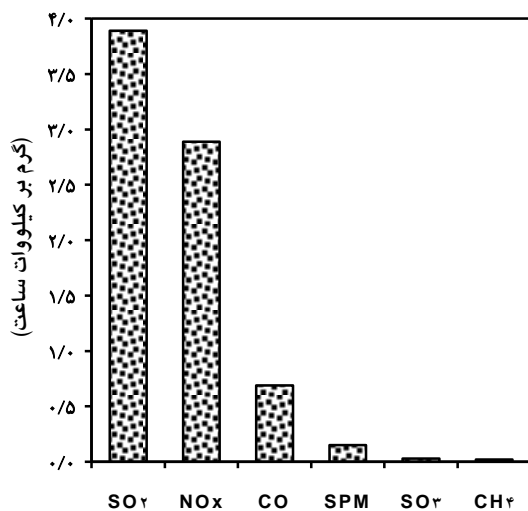
جدول (۲۵۴-۱): شاخص انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی کشور در سال ۱۳۹۲

(گرم بر کیلووات ساعت)

نوع نیروگاه	NO _x	SO _۲	SO _۳	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O	C
وزارت نیرو									
بخاری	۲/۳۵۶	۹/۷۵۴	-/۰۴۴	۲/۳۹۵	-/۲۰۵	۹۴۹/۷۲۹	-/۰۲۶	-/۰۰۵	۲۵۹/۰۱۷
گازی	۲/۶۷۱	-/۷۹۲	-/۰۲۰	-/۰۹۶	-/۱۴۵	۸۷۰/۵۳۰	-/۰۱۹	-/۰۰۳	۲۳۷/۴۱۷
سیکل ترکیبی	۳/۰۳۰	-/۴۵۷	-/۰۱۴	-/۰۸۲	-/۰۹۶	۴۹۶/۸۳۱	-/۰۱۳	-/۰۰۲	۱۳۵/۴۹۹
دیزلی	۱/۸۸۴	۵/۶۸۷	-/۰۹۱	-/۰۰۱	-/۳۶۴	۹۵۹/۲۶۲	-/۰۴۶	-/۰۱۵	۲۶۱/۶۱۷
بخش خصوصی									
بخاری	۳/۴۴۸	۱۰/۶۷۰	-/۰۵۳	-/۲۰۵	-/۲۳۹	۱۰۰۷/۱۴۹	-/۰۳۱	-/۰۰۶	۲۷۴/۶۷۷
گازی	۲/۸۹۴	۱/۲۷۰	-/۰۲۷	-/۰۸۲	-/۱۶۰	۸۰۳/۸۷۶	-/۰۲۱	-/۰۰۳	۲۱۹/۲۳۹
سیکل ترکیبی	۳/۳۰۵	-/۴۱۸	-/۰۱۷	-/۰۵۳	-/۱۰۸	۵۱۳/۹۸۹	-/۰۱۴	-/۰۰۲	۱۴۰/۱۷۹
صنایع بزرگ	۲/۴۵۳	-/۰۵۳	-/۰۰۱	-/۴۷۵	-/۰۶۸	۱۱۴۲/۲۸۳	-/۰۱۲	-/۰۰۱	۳۱۱/۵۳۲
میانگین کل	۲/۸۹۴	۳/۸۸۷	-/۰۲۸	-/۶۹۴	-/۱۵۴	۷۶۷/۴۸۱	-/۰۲۰	-/۰۰۳	۲۰۹/۳۱۳

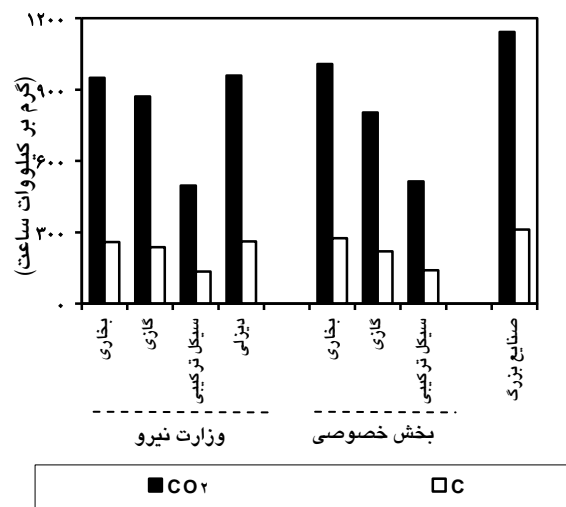
نمودار (۲۷-۱): میانگین شاخص انتشار گازهای مختلف

از بخش نیروگاهی کشور در سال ۱۳۹۲



نمودار (۲۸-۱): شاخص انتشار کربن و دی اکسید کربن از

بخش نیروگاهی کشور در سال ۱۳۹۲



جدول (۲۵۵-۱): میانگین شاخص انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی کشور طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۶

(گرم بر کیلووات ساعت)

سال / گاز	NO _x	SO _۲	SO _۳	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O	C
۱۳۸۶	۰/۹۹۳	۲/۵۲۱	-/۰۱۷	-/۰۰۲	-/۱۱۶	۶۴۵/۸۸۵	-/۰۱۵	-/۰۰۲	۱۷۶/۱۵
۱۳۸۷	۲/۵۵۲	۳/۰۵۸	-/۰۲	-/۷۶۶	-/۱۲۷	۶۷۷/۸۲۶	-/۰۱۷	-/۰۰۳	۱۸۴/۸۶۲
۱۳۸۸	۲/۶۳۱	۲/۸۴۳	-/۰۱۶	-/۷۰۷	-/۱۱۶	۶۹۱/۶۹	-/۰۱۶	-/۰۰۲	۱۸۸/۶۴۳
۱۳۸۹	۲/۶۶۲	۲/۲۳۷	-/۰۱۶	-/۶۰۹	-/۱۱۴	۶۷۸/۲۴۴	-/۰۱۶	-/۰۰۲	۱۸۴/۹۷۶
۱۳۹۰	۲/۷۹۲	۳/۱۱۹	-/۰۲۳	-/۶۵۳	-/۱۳۵	۷۱۶/۱۷۸	-/۰۱۸	-/۰۰۳	۱۹۵/۳۲۱
۱۳۹۱	۲/۶۲۵	۳/۴۳۵	-/۰۲۲	-/۶۷۵	-/۱۳۳	۷۱۹/۴۶۸	-/۰۱۸	-/۰۰۳	۱۹۶/۲۱۹
۱۳۹۲	۲/۸۹۴	۳/۸۸۷	-/۰۲۸	-/۶۹۴	-/۱۵۴	۷۶۷/۴۸۱	-/۰۲۰	-/۰۰۳	۲۰۹/۳۱۳

۸-۱۱-۱- جداول محیط زیست

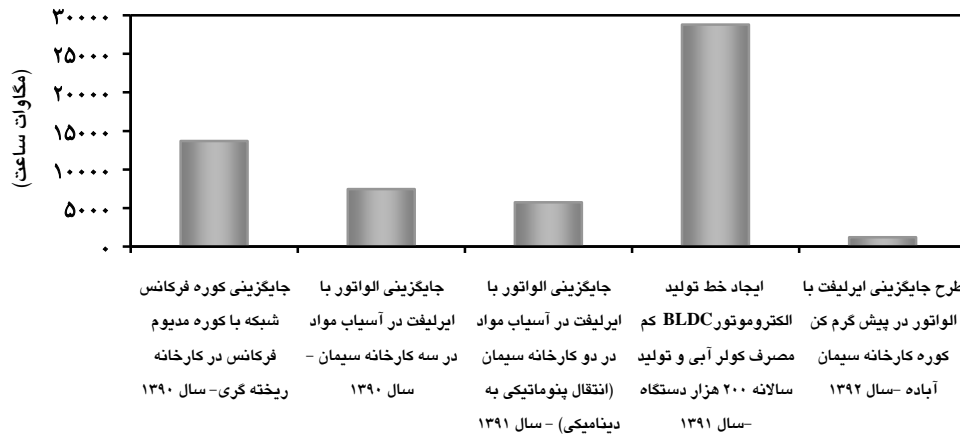
- انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از تولید و مصرف انرژی کشور
- انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از مصرف انواع سوخت در بخش انرژی
- سرانه انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای
- صرفه جویی حاصل از عدم انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای

جدول (۲۵۶-۱): برآورد پتانسیل صرفه‌جویی انرژی در کارخانجات ممیزی شده طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۵

سال	نام صنعت	تعداد کارخانه‌های ممیزی شده	کل پتانسیل صرفه‌جویی در کارخانجات ممیزی شده (گیگاژول)
وزارت نیرو: ۱۳۸۵	مواد غذایی و آشامیدنی	۳۰۰	۶۲۱
۱۳۸۶	کانی‌های غیرفلزی	۱۲	۸۸۷۵۰۲
	چوب و کاغذ	۱	۲۴۶۲۷۹۶
	نساجی	۳	۶۱۸۵۸
	تولید فلزات اساسی	۶	۸۲۰۵۷
	مواد غذایی آشامیدنی	۵	۸۹۷۷۲
	محصولات لاستیکی و پلاستیکی	۳	۱۳۷۹۷۲
	جمع	۳۰	۳۷۲۱۹۵۷
۱۳۸۷	محصولات شیمیایی	۴	۵۴۶۶۷۳
۱۳۸۸	-	-	-
۱۳۸۹	صنایع غذایی سه شهرک کوچک و متوسط	۲۲۱	۱۸۳۳۲۰۰
۱۳۹۰	-	-	-
۱۳۹۱	صنایع کوچک واقع در شهرک‌های صنعتی	۴	۴۹/۹
۱۳۹۲	صنایع فلزی (آهن و فولاد)	۶۶	۱۸۴۰۰
	صنایع غیر فلزی (سیمان)	۶۲	۱۱۵۰۰
	صنایع غیر فلزی (کاشی و سرامیک)	۹۲	۱۷۲۵
	صنایع غیر فلزی (ریخته‌گری)	۹۰	۱۱۵۰
	صنایع غیر فلزی (شیشه و بلور)	۳۰	۱۰۳۵
	جمع	۳۴۰	۳۳۸۱۰
وزارت نفت:			
۱۳۸۴	-	-	-
۱۳۸۵	-	-	-
۱۳۸۶	-	-	-
۱۳۸۷	-	-	-
۱۳۸۸	-	-	-
۱۳۸۹	صنایع فلزی	۱۵	۲۲۸۲۶۰۰۰
	صنایع غیرفلزی	۱۹	۱۱۸۸۵۰۰
	صنایع غذایی	۸	۱۴۸۵۶۲۵
	صنایع پلاستیک	۱	۲۰۰۵۱۷
	جمع	۴۳	۲۵۷۰۰۶۴۲
۱۳۹۰	-	-	-
۱۳۹۱	صنایع فلزی (آهن و فولاد)	۶	۲۰۷۱۴۲۸۵
	صنایع فلزی (سرب و روی)	۶	۶۸۵۳۷۶
	صنایع غیر فلزی (سیمان، شیشه، گچ و آهک)	۲۰	۱۴۷۶۳۷۹
	صنایع غذایی (کمپوت، کنسرو، آبمیوه و کنسانتره)	۱۱	۲۲۴۱۵۳
	صنایع غذایی (لبنی)	۳	در حال نهایی سازی می‌باشد
جمع	۴۶	۲۳۱۰۰۱۹۳	
۱۳۹۲	صنایع شیمیایی و نفت (یوتیلیتی صنایع پتروشیمی، پالایشگاه گاز و پالایشگاه نفت)	۲	۵۸۷۰۸۱۹
	صنایع غذایی (کمپوت، کنسرو، آبمیوه و کنسانتره)	۱۲	۲۲۴۰۹۳
	صنایع غذایی (لبنی)	۳	۸۴۷۸۰
	صنایع چوب و کاغذ	۳	۱۷۷۰۰۴۷
	جمع	۲۰	۷۹۴۹۷۳۹
جمع کل		۱۰۰۸	۶۲۸۸۶۸۸۵

نمودار (۲۹-۱): میزان صرفه جویی حاصل از اجرای طرح های صنعتی خاتمه یافته بهره مند از تسهیلات

مالی طی سال های ۹۲-۱۳۹۰ توسط سازمان بهره وری انرژی ایران



جدول (۲۵۷-۱): میزان صرفه جویی حاصل از اجرای طرح های صنعتی خاتمه یافته بهره مند از تسهیلات مالی طی سال های ۹۲-۱۳۹۰ توسط سازمان بهره وری انرژی ایران

سال	عنوان طرح	نوع حمایت	میزان حمایت (میلیارد ریال)	کل هزینه (میلیارد ریال)	صرفه جویی	
					میزان	واحد
۱۳۹۰	طرح های پتانسیل سنجی: - جایگزینی کوره فرکانس با کوره مدیوم فرکانس در کارخانه ریخته گری - جایگزینی الواتور با ایرلیفت در آسیاب مواد در سه کارخانه سیمان	●	●	●	۱۳۶۸۰	مگاوات ساعت
					۷۴۶۸	مگاوات ساعت
۱۳۹۱	طرح های پتانسیل سنجی: - جایگزینی الواتور با ایرلیفت در آسیاب مواد در دو کارخانه سیمان (انتقال پنوماتیکی به دینامیکی) - ایجاد خط تولید الکتروموتور BLDC کم مصرف کولر آبی و تولید سالانه ۲۰۰ هزار دستگاه	●	۱۶/۴	●	۵۷۴۲/۴	مگاوات ساعت
					۲۸۸۰۰	مگاوات ساعت
					۷/۰	وجوه اداره شده
۱۳۹۲	طرح های پتانسیل سنجی: - اصلاح سیستم خردایش آسیاب سیمان - ایجاد خط تولید الکتروپمپ کم مصرف کولر آبی و تولید سالانه ۵۰۰ هزار دستگاه	●	۱۵/۰	●	۵۱۶۱۶	مگاوات ساعت
					۲۸۶۵۱۶	مگاوات ساعت
۱۳۹۲	طرح های پتانسیل سنجی: - طرح جایگزینی ایرلیفت با الواتور در پیش گرم کن کارخانه سیمان	●	۴/۰	●	۱۱۳۹۳	مگاوات ساعت

● مقادیر در دسترس نمی باشند.

(۱) میزان صرفه جویی واقعی را از تسهیلات دریافتی نشان می دهد.

جدول (۲۵۸-۱): پروژه های مصوب توسط سابا در بخش صنعت و صرفه جویی حاصل از اجرای آن در سال ۱۳۹۲

عنوان پروژه	صرفه جویی حاصل از اجرای کامل طرح			
	انرژی الکتریکی قابل صرفه جویی (مگاوات ساعت)		بشکه معادل نفت خام	ارزش صرفه جویی
	میلیون ریال	هزار دلار		
تبدیل سیستم انتقال پنوماتیکی به مکانیکی در فرآیند تولید سیمان کارخانه آرتا اردبیل	۴۵۵۰۱	۸۴۰۰/۹	-	۵۶۴۲

جدول (۲۵۹-۱): پتانسیل صرفه‌جویی سالیانه حاصل از اجرای استانداردهای فرآیندهای صنعتی برحسب گیگاژول^(۱)

مصرف انرژی قبل از استاندارد (مگاژول/سال)	شاخص قبل از تدوین استاندارد		تعداد واحد تولیدی	ظرفیت تولید (میلیون تن/سال)	فرآیند تولید
	مقدار	واحد			
۳۵۸/۴	۵/۶	گیگاژول/تن	۵۷	۶۴/۰	تولید سیمان
۲۳/۶	۳۶/۷	گیگاژول/تن	۴	۰/۶	تولید کاغذ
۹۰/۹	۱۸/۵	کیلوواتساعت/کیلوگرم	۳	۰/۵	تولید آلومینیم
۳/۴	۴/۸۸	گیگاژول/مترمکعب	۲۳	۰/۷	تولید اوراق فشرده چوبی (m ³)
۳۷/۹	۱۸/۹۳	گیگاژول/تن	۲۴	۲/۰	تولید شیشه
۴۷/۳	۲۶/۳	گیگاژول/تن	۳۷	۱/۸	تولید قند و شکر
۲۴۱/۵	۴/۸۳	گیگاژول/تن	۶۳۰	۵۰/۰	آجر
۲۷/۲	۱/۶	گیگاژول/تن	۲۸۲	۱۷/۰	تولید گچ
۷/۰	۵	گیگاژول/تن	۱۱۱	۱/۴	تولید آهک
۶۴/۱	۱۴/۳	گیگاژول/تن	۸۴	۴/۵	تولید کاشی و سرامیک
۱۶/۶	۱۳/۸	گیگاژول/تن	۱۰	۱/۲	تولید مواد اولیه پلاستیکی
۵۲۶/۸	۳۰/۱	گیگاژول/تن	۶۸	۱۷/۵	آهن و فولاد
۳۱/۷	۳۱/۷	گیگاژول/تن	۱۱۰۰	۱/۰	ریخته‌گری
۱۷/۷	۴۰	گیگاژول/تن	۱۰	۰/۴	تایر و تیوب
۲۷/۹	۹/۳۱	گیگاژول/تن	۴۶	۳/۰	روغن نباتی
۳۱/۲	۸۴/۲۳	گیگاژول/تن	۳۸	۰/۴	نساجی
۲/۴	۱۸/۳۴	گیگاژول/تن	۱۵	۰/۱	فرآورده‌های کاغذی
۰/۸	۱/۸۴	گیگاژول/تن	۷۱	۰/۴	نوشابه‌های گازدار
۶/۱	۱/۶	گیگاژول/تن	۹۷	۳/۸	صنایع لبنی
۷/۴	۲۹/۷	گیگاژول/تن	۳۰	۰/۳	صنایع تبدیلی آلومینیم
۱۴۷۶/۳	-	-	-	۲۰۶/۷	جمع

جدول (۲۵۹-۱): پتانسیل صرفه‌جویی سالیانه حاصل از اجرای استانداردهای فرآیندهای صنعتی برحسب گیگاژول^(۱) ... ادامه

صرفه‌جویی سالیانه پس از دستیابی به هدف (مگاژول/سال)	مصرف انرژی بلندمدت (مگاژول/سال)	شاخص مصرف بلندمدت (هدف)		فرآیند تولید
		مقدار	واحد	
۱۲۱/۶	۲۳۶/۸	۳/۷	گیگاژول/تن	تولید سیمان
۱۱/۹	۱۱/۷	۱۸/۲	گیگاژول/تن	تولید کاغذ
۳۶/۹	۵۴/۱	۱۱/۰	کیلوواتساعت/کیلوگرم	تولید آلومینیم
۱/۹	۱/۶	۲/۲	گیگاژول/مترمکعب	تولید اوراق فشرده چوبی (m ³)
۱۹/۹	۱۸/۰	۹/۰	گیگاژول/تن	تولید شیشه
۲۲/۱	۲۵/۲	۱۴/۰	گیگاژول/تن	تولید قند و شکر
۹۹/۵	۱۴۲/۰	۲/۸	گیگاژول/تن	آجر
۶/۸	۲۰/۴	۱/۲	گیگاژول/تن	تولید گچ
۲/۱	۴/۹	۳/۵	گیگاژول/تن	تولید آهک
۲۳/۴	۴۰/۶	۹/۱	گیگاژول/تن	تولید کاشی و سرامیک
۷/۶	۹/۰	۷/۵	گیگاژول/تن	تولید مواد اولیه پلاستیکی
۸۳/۵	۴۴۳/۳	۲۵/۳	گیگاژول/تن	آهن و فولاد
۱۲/۷	۱۹/۰	۱۹/۰	گیگاژول/تن	ریخته‌گری
۵/۲	۱۲/۵	۲۸/۲	گیگاژول/تن	تایر و تیوب
۱۹/۷	۸/۲	۲/۷	گیگاژول/تن	روغن نباتی
۷/۸	۲۳/۴	۶۳/۲	گیگاژول/تن	نساجی
۰/۸	۲/۳	۱۷/۴	گیگاژول/تن	فرآورده‌های کاغذی
۰/۸	۰/۷	۱/۵	گیگاژول/تن	نوشابه‌های گازدار
۴/۲	۱/۹	۰/۵	گیگاژول/تن	صنایع لبنی
۲/۲	۵/۲	۲۰/۸	گیگاژول/تن	صنایع تبدیلی آلومینیم
۷۲۴/۸	۱۰۲۶/۵	-	-	جمع

$$SECT = SECF (G_j) + 3.6 * 3 * SECE (kwh)$$

(۱) بر اساس انرژی اولیه محاسبه شده است که از رابطه روبرو پیروی می‌نماید:

جدول (۱-۲۶۰): پتانسیل صرفه‌جویی سالیانه حاصل از اجرای استانداردهای فرآیندهای صنعتی (میلیون بشکه معادل نفت خام)^(۱)

مصرف انرژی قبل از استاندارد (میلیون بشکه معادل نفت خام/سال)	شاخص قبل از تدوین استاندارد		تعداد واحد تولیدی	ظرفیت تولید (میلیون تن/سال)	فرآیند تولید
	واحد	مقدار			
۵۸/۶	گیگاژول / تن	۵/۶	۵۷	۶۴/۰	تولید سیمان
۳/۹	گیگاژول / تن	۳۶/۷	۴	۰/۶	تولید کاغذ
۱۴/۹	کیلوواتساعت / کیلوگرم	۱۸/۵	۳	۰/۵	تولید آلومینیم
۰/۶	گیگاژول / مترمکعب	۴/۸۸	۲۳	۰/۷	تولید اوراق فشرده چوبی (m ³)
۶/۲	گیگاژول / تن	۱۸/۹۳	۲۴	۲/۰	تولید شیشه
۷/۷	گیگاژول / تن	۲۶/۳	۳۷	۱/۸	تولید قند و شکر
۳۹/۵	گیگاژول / تن	۴/۸۳	۶۳۰	۵۰/۰	آجر
۴/۴	گیگاژول / تن	۱/۶	۲۸۲	۱۷/۰	تولید گچ
۱/۱	گیگاژول / تن	۵	۱۱۱	۱/۴	تولید آهک
۱۰/۵	گیگاژول / تن	۱۴/۳	۸۴	۴/۵	تولید کاشی و سرامیک
۲/۷	گیگاژول / تن	۱۳/۸	۱۰	۱/۲	تولید مواد اولیه پلاستیکی
۸۶/۱	گیگاژول / تن	۳۰/۱	۶۸	۱۷/۵	آهن و فولاد
۵/۲	گیگاژول / تن	۳۱/۷	۱۱۰۰	۱/۰	ریخته‌گری
۲/۹	گیگاژول / تن	۴۰	۱۰	۰/۴	تایر و تیوب
۴/۶	گیگاژول / تن	۹/۳۱	۴۶	۳/۰	روغن نباتی
۵/۱	گیگاژول / تن	۸۴/۲۳	۳۸	۰/۴	نساجی
۰/۴	گیگاژول / تن	۱۸/۳۴	۱۵	۰/۱	فرآورده‌های کاغذی
۰/۱	گیگاژول / تن	۱/۸۴	۷۱	۰/۴	نوشابه‌های گازدار
۱/۰	گیگاژول / تن	۱/۶	۹۷	۳/۸	صنایع لبنی
۱/۲	گیگاژول / تن	۲۹/۷	۳۰	۰/۳	صنایع تبدیلی آلومینیم
۲۴۱/۳	-	-	-	۲۰۶/۷	جمع

جدول (۱-۲۶۰): پتانسیل صرفه‌جویی سالیانه حاصل از اجرای استانداردهای فرآیندهای صنعتی ... ادامه

صرفه‌جویی سالیانه پس از دستیابی به هدف (میلیون بشکه معادل نفت خام/سال)	مصرف انرژی بلندمدت (میلیون بشکه معادل نفت خام/سال)	شاخص مصرف بلندمدت (هدف)		فرآیند تولید
		واحد	مقدار	
۱۹/۹	۳۸/۷	گیگاژول / تن	۳/۷	تولید سیمان
۱/۹	۱/۹	گیگاژول / تن	۱۸/۲	تولید کاغذ
۶/۰	۸/۸	کیلوواتساعت / کیلوگرم	۱۱/۰	تولید آلومینیم
۰/۳	۰/۳	گیگاژول / مترمکعب	۲/۲	تولید اوراق فشرده چوبی (m ³)
۳/۲	۲/۹	گیگاژول / تن	۹/۰	تولید شیشه
۳/۶	۴/۱	گیگاژول / تن	۱۴/۰	تولید قند و شکر
۱۶/۳	۲۳/۲	گیگاژول / تن	۲/۸	آجر
۱/۱	۳/۳	گیگاژول / تن	۱/۲	تولید گچ
۰/۳	۰/۸	گیگاژول / تن	۳/۵	تولید آهک
۳/۸	۶/۶	گیگاژول / تن	۹/۱	تولید کاشی و سرامیک
۱/۲	۱/۵	گیگاژول / تن	۷/۵	تولید مواد اولیه پلاستیکی
۱۳/۶	۷۲/۴	گیگاژول / تن	۲۵/۳	آهن و فولاد
۲/۱	۳/۱	گیگاژول / تن	۱۹/۰	ریخته‌گری
۰/۹	۲/۰	گیگاژول / تن	۲۸/۲	تایر و تیوب
۳/۲	۱/۳	گیگاژول / تن	۲/۷	روغن نباتی
۱/۳	۳/۸	گیگاژول / تن	۶۳/۲	نساجی
-	۰/۴	گیگاژول / تن	۱۷/۴	فرآورده‌های کاغذی
-	۰/۱	گیگاژول / تن	۱/۵	نوشابه‌های گازدار
۰/۷	۰/۳	گیگاژول / تن	۰/۵	صنایع لبنی
۰/۴	۰/۸	گیگاژول / تن	۲۰/۸	صنایع تبدیلی آلومینیم
۱۱۸/۵	۱۶۷/۸	-	-	جمع

(۱) بر اساس انرژی اولیه محاسبه شده است.

جدول (۱-۲۶۱): معیار مصرف انرژی حرارتی، الکتریکی و کل در فرآیندهای موجود (در حال بهره‌برداری) تولید کاشی

مصرف ویژه انرژی حرارتی (مگاژول بر کیلوگرم)	مصرف ویژه انرژی الکتریکی (کیلووات ساعت بر کیلوگرم)	مصرف ویژه انرژی کل (مگاژول بر کیلوگرم)	نوع محصول
$SEC_{th} \leq 5/45$	$SEC_e \leq 0/175$	$SEC_{tot} \leq 7/34$	کاشی کف
$SEC_{th} \leq 5/26$	$SEC_e \leq 0/175$	$SEC_{tot} \leq 7/15$	کاشی دیوار - تک پخت
$SEC_{th} \leq 7/0$	$SEC_e \leq 0/190$	$SEC_{tot} \leq 9/05$	کاشی دیوار - دو پخت
$SEC_{th} \leq 5/67$	$SEC_e \leq 0/205$	$SEC_{tot} \leq 7/89$	کاشی پرسلانی - بدون لعاب
	$SEC_e \leq 0/175$	$SEC_{tot} \leq 7/56$	کاشی پرسلانی - لعابدار
$SEC_{th} \leq 2/5$	$SEC_e \leq 0/1$	$SEC_{tot} \leq 3/58$	کاشی پخت سوم

ملاحظه ۱: برای کارخانه‌هایی که قسمتی از گرانتول مصرفی و یا کل آن را خریداری می‌نمایند و یا گرانتول اضافه بر مصرف کارخانه تولید می‌نمایند، معیار مصرف برای تولید گرانتول به صورت جداگانه تعریف می‌شود. در این گروه به ازای مقدار گرانتول خریداری شده (برحسب کیلوگرم) از معیار مصرف کاسته شده و به ازای گرانتول اضافه تولید شده به معیار مصرف افزوده می‌شود.

مقدار انرژی ویژه برای تولید گرانتول از رابطه زیر محاسبه می‌شود:

معیار مصرف انرژی حرارتی برای تولید هر کیلوگرم گرانتول = $2/4$ مگاژول بر کیلوگرم

معیار مصرف انرژی الکتریکی برای تولید هر کیلوگرم گرانتول = $0/06$ کیلووات ساعت بر کیلوگرم

ملاحظه ۲: با توجه به تنوع مصارف انرژی در گروه کارخانه‌هایی که دارای واحدهای جانبی از قبیل فیریت سازی می‌باشند و تعیین معیار مصرف انرژی جداگانه میسر نیست، ضرورت دارد اینگونه کارخانه‌ها برای واحدهای جانبی کنتور جداگانه به منظور تفکیک مصارف نصب نمایند.

جدول (۱-۲۶۲): معیار مصرف انرژی حرارتی، الکتریکی و کل در تولید انواع کاشی برای فرآیندهای تازه تأسیس

مصرف ویژه انرژی حرارتی (مگاژول بر کیلوگرم)	مصرف ویژه انرژی الکتریکی (کیلووات ساعت بر کیلوگرم)	مصرف ویژه انرژی کل (مگاژول بر کیلوگرم)	نوع محصول
$SEC_{th} \leq 5/3$	$SEC_e \leq 0/170$	$SEC_{tot} \leq 7/13$	کاشی کف
$SEC_{th} \leq 5/1$	$SEC_e \leq 0/170$	$SEC_{tot} \leq 6/90$	کاشی دیوار - تک پخت
$SEC_{th} \leq 6/9$	$SEC_e \leq 0/185$	$SEC_{tot} \leq 8/90$	کاشی دیوار - دو پخت
$SEC_{th} \leq 5/5$	$SEC_e \leq 0/200$	$SEC_{tot} \leq 7/66$	کاشی پرسلانی - بدون لعاب
$SEC_{th} \leq 2/5$	$SEC_e \leq 0/1$	$SEC_{tot} \leq 3/58$	کاشی پخت سوم

جدول (۱-۲۶۳): مقادیر مصرف ویژه انرژی مرجع برای واحدهای موجود و تازه تأسیس صنایع لبنی

(گیگاژول بر تن)

محصولات	مصرف ویژه انرژی مرجع		محصولات
	واحدهای موجود	واحدهای تازه تأسیس	
انواع شیر پاستوریزه	۰/۴۶۰	۰/۳۹۱	بستنی
انواع شیر استریل	۱/۳۱۴	۱/۱۱۷	پودر پرمیت
شیر کاکائو پاستوریزه کانتینیوس	۰/۴۶۳	۰/۳۹۴	پودر شیر خشک
شیر کاکائو پاستوریزه بچ	۲/۶۶۵	۲/۲۶۵	کازئین و لاکتوز
شیر کاکائو استریل	۱/۳۲۸	۱/۱۲۹	انواع دسر بر پایه لبنی
انواع خامه پاستوریزه	۱/۵۸۹	۱/۳۵۱	کشک پاستوریزه
انواع خامه استریل	۲/۴۸۹	۲/۱۱۶	آب میوه استریل
انواع ماست	۱/۶۰۷	۱/۳۶۶	شیر غلیظ شده
انواع دوغ و نوشیدنی کفیر	۰/۹۶۳	۰/۸۱۹	شیر ارسالی به سایر واحدها
انواع پنیر	۴/۳۰۹	۳/۶۶۳	آب پنیر غلیظ شده با نانو فیلتر
تولید و بسته بندی کره	۲/۵۳۰	۲/۱۵۱	آب پنیر غلیظ شده با اوپراتور
بسته بندی کره	۱/۷۲۰	۱/۴۶۲	

جدول (۲۶۴-۱): مقادیر مصرف ویژه انرژی کل برای سایر مصارف جانبی صنایع لبنی

(گیگاژول بر تن)

مصرف ویژه انرژی مرجع		محصولات
واحدهای تازه تأسیس	واحدهای موجود	
۵/۶۴	۶/۶۴	پاکت کارتنی
۹/۵۹	۱۱/۲۸	قوطی و حلبی
۱۲/۷۵	۱۵/۰۰	ظروف پلاستیکی
۱۰/۲۷	۱۲/۰۸	کیسه آلومینیومی

جدول (۲۶۵-۱): رده بندی معیار مصرف انرژی کمپرسور هوا از نوع جابه جایی مثبت با

توان نامی کمتر از ۲۰ کیلووات

بازه انرژی مصرفی مخصوص (e)	رده انرژی
$e \leq -1/123 \ln(P) + 10/95$	A
$-1/123 \ln(P) + 10/95 < e \leq -1/123 \ln(P) + 11/15$	B
$-1/123 \ln(P) + 11/15 < e \leq -1/123 \ln(P) + 11/40$	C
$-1/123 \ln(P) + 11/40 < e \leq -1/123 \ln(P) + 11/75$	D
$-1/123 \ln(P) + 11/75 < e \leq -1/123 \ln(P) + 12/20$	E
$-1/123 \ln(P) + 12/20 < e \leq -1/123 \ln(P) + 12/75$	F
$-1/123 \ln(P) + 12/75 < e \leq -1/123 \ln(P) + 13/40$	G

ملاحظه: کمپرسورهایی که انرژی مصرفی مخصوص آنها از مقدار G بیشتر باشد از نظر این استاندارد مردود می‌باشند.

P: توان مصرفی اسمی بر حسب وات

e: شاخص بازدهی انرژی

جدول (۲۶۶-۱): معیار مصرف انرژی گرمایی و الکتریکی در فرآیند تولید آهن و فولاد کارخانه‌های تازه تأسیس

اکسیژن	بخار	الکتریکی	سوخت	فرآیند
(مترمکعب نرمال بر تن)	(گیگاژول بر تن)	(کیلووات ساعت بر تن)	(گیگاژول بر تن)	
-	-	≤ 40	$\leq 3/5$	کک سازی
-	-	≤ 38	$\leq 1/5$	آگومراسیون
≤ 70	$\leq 0/72$	≤ 30	$\leq 12/12$	کوره بلند
≤ 70	$\leq -0/1$	≤ 110	$\leq -0/70$	فولادسازی (کنورتور) ^(۱)
-	-	$25A + 38B$	$0/6A + 0/8B$	گندله سازی ^(۲)
-	-	≤ 110	≤ 10	احیاء مستقیم
< 35	-	$\leq 410 + 60(\% \text{ DRI}) + 130$	$\leq 0/5$	فولاد سازی (کوره قوس الکتریکی): کوره‌های قوس مبتنی بر DRI ^(۳) فولاد سازی (کوره قوس الکتریکی):
-	-	≤ 70	$\leq 0/9$	نورد گرم
-	$\leq 0/05$	≤ 28	$\leq 0/1$	اسیدشویی
-	-	≤ 75	-	نورد سرد

(۱) مقدار پیشنهادی ۱۱۰ برای فولاد معمولی و ۱۵۰ برای فولاد کیفی است. پروسه متالورژی ثانویه انرژی برتر در نظر گرفته شده است.

(۲) کل سنگ آهن مصرفی / میزان استفاده از سنگ آهن غیرآسیابی = A

B = کل سنگ آهن مصرفی / میزان استفاده از سنگ آهن آسیابی

(۳) درصد آهن اسفنجی

جدول (۲۶۷-۱): معیار مصرف انرژی گرمایی و الکتریکی در فرآیند تولید آهن و فولاد کارخانه‌های موجود

اکسیژن (مترمکعب نرمال بر تن)	بخار (گیگاژول بر تن)	الکتریکی (کیلووات ساعت بر تن)	سوخت (گیگاژول بر تن)	فرآیند
-	-	$\leq 49 \times B$	$\leq 1/5 \times A$	آلومراسیون ^(۱)
≤ 95	$\leq 1/35$	$\leq 50 \times C$	$\leq 13 \times A \times B$	کوره بلند ^(۲)
≤ 75	$\leq 0/85$	≤ 80	≤ 1	فولادسازی (کنورتور)
-	-	$SEC_e \leq (40 X_1 + 45 X_2) \times A \times B$	$SEC_t \leq (0/7 X_1 + 0/9 X_2) \times A \times B$	گندله سازی ^(۳)
-	-	$SEC_e \leq 110 \times D$	$SEC_t \leq 10/5 \times A \times B \times C$	احیاء مستقیم ^(۴)
≤ 25	$\leq 0/5$	$SEC_e \leq \{ [580 + 80 \times (\% DRI)] \times A \times B + 150 \} \times C \times D$	$SEC_t \leq 0/55 \times E$	فولاد سازی (کوره قوس الکتریکی) ^(۵)
-	-	$SEC_e \leq (95 \times G \times H) + I$	$SEC_t \leq 1/1 \times A \times B \times C \times D \times E \times F$	نورد ^(۶)
-	$\leq 0/2$	≤ 35	$\leq 0/2$	اسیدشویی
-	-	$\leq 80 \times A$	-	نورد سرد

۱) $A = 1 + 0/027 \times (25 - \% \text{ دار آهن})$ (کنسانتره مواد آهن دار % - ۲۵)

$B = 1/05$ برای واحدهای با عمر بیش از ۲۰ سال

۲) مصرف ویژه بخار کوره بلند، مربوط به مصرف بخار با فشار ۴۰ اتمسفر برای تولید هوای دمشی توسط توربوکمپرسورها می‌باشد.

$A = 1 + 0/006 (57/5 - \% Fe_{tot})$

$B = 1 + 0/03 (M_{10} - 7/6) \quad M_{10} \geq 7/0$

$C = 1/07$ برای واحدهای با عمر بیش از ۲۰ سال

۳) $X_1 =$ کل سنگ آهن مصرفی / میزان استفاده از سنگ آهن غیرآسیایی

$X_2 =$ کل سنگ آهن مصرفی / میزان استفاده از سنگ آهن آسیایی

$A = 1$ برای مازول‌های با ظرفیت کمتر از ۵ میلیون تن در سال ۱/۱ و در غیر این صورت

$B = 1$ برای واحدهای با عمر بیش از ۲۰ سال ۱/۰۱ و در غیر این صورت

۴) $A = 1$ برای مازول‌های با ظرفیت مساوی یا کمتر از ۸۰۰ هزار تن در سال ۱/۰۳ و در غیر این صورت

$B = 1$ برای واحدهای با عمر بیش از ۱۰ سال ۱/۰۳ و در غیر این صورت

$C =$ با توجه به میزان Fe_{tot} میانگین در بازه اندازه گیری، طبق رابطه زیر پیشنهاد می‌گردد:

$C = 1 + 0/12 \times (67 - \% Fe_{tot})$

$D = 1$ برای واحدهای احداث شده توسط شرکت‌های داخلی ۱/۱۲۵ و در غیر این صورت

۵) $A = 1/1$ برای کوره‌های قوس با ظرفیت کمتر مساوی ۶۰ تن،

$B = 1$ برای وجود تنها یک کوره هلدینگ، کوره تونلی، تولید ورق، تیرآهن و مقاطع ۱/۱۵ و در غیر این صورت

$C = 1$ برای تولید فولاد آلیاژی، ۱/۱۲ و در غیر این صورت

$D = 1$ برای واحدهای فولادسازی با عمر بالای ۱۵ سال، ۱/۱ و در غیر این صورت

$E = 1$ برای واحدهای مجهز به کوره‌های عملیات حرارتی، ۱/۲ و در غیر این صورت

۶) $A =$ برای ۵۰٪ شارژ گرم و بیشتر ۱ و در غیر این صورت از رابطه زیر:

$A = 1/2 - 0/3X$

$X =$ کل شارژ / میزان هات شارژ

$0 \leq X \leq 0/5$

$B =$ برای واحدهای مجهز به کوره هلدینگ، کوره تونلی، تولید ورق، تیرآهن و مقاطع ۱/۱۵ و در غیر این صورت

$C =$ برای واحدهای مجهز به کوره چاهکی از رابطه زیر و در غیر این صورت

$C = [(1 + 0/54X_1) \times X_2 + 2/7X_1]$

$D =$ برای تولید محصولات آلیاژی ۱/۱۲ و در غیر این صورت

$E =$ برای واحدهای با بیش از ۲۰ سال ۱/۴۹ و در غیر این صورت

$F =$ برای نورد سنگین غیرآلیاژی ۱/۲۹ و در غیر این صورت

$G =$ برای واحدهای با بیش از ۱۵ سال ۱/۱۸ و در غیر این صورت

$H =$ برای تولید ورق با ضخامت مساوی یا کمتر از ۲ میلیمتر، ۱/۰۵ و برای تولید ورق با عرض بالای ۲ متر، ۱/۱۲ و در غیر این صورت

$I =$ برای تولید ورق با عرض بالای ۲ متر، ۴۰ و در غیر این صورت صفر است.

جدول (۲۶۸-۱): تعداد خودروهای دوگانه سوز کشور تا پایان سال ۱۳۹۲ (دستگاه)

شرح / سال	۱۳۸۲-۹۱	۱۳۹۲	۱۳۸۲-۹۳
تبدیل کارگاهی	۹۱۰۹۳۱	۱۰۰۱	۹۱۱۹۳۲
تبدیل کارخانه‌ای	۲۱۴۳۴۷۲	۸۰۶۰۰	۲۲۲۴۰۷۲
تبدیل خودروهای دوگانه سوز	۳۰۵۴۴۰۳	۸۱۶۰۱	۳۱۳۶۰۰۴

جدول (۲۶۹-۱): تعداد خودروهای دوگانه سوز در تبدیل کارگاهی به تفکیک نوع خودرو در سال ۱۳۹۲ (دستگاه)

مدل خودرو	تاکسی‌ها ^(۱)	وانت عمومی	شخصی	دولتی	آژانس و تاکسی تلفنی	بین شهری ^(۲)	جانبازان	سایر ^(۳)	جمع کل
پیکان انژکتوری	۱	-	-	۱	۱۸	-	-	-	۲۰
پیکان کاربراتوری	۲	-	-	-	۳۵	-	-	-	۳۷
وانت نیسان کاربراتوری	-	۶	-	-	-	-	-	-	۶
وانت پیکان کاربراتوری	-	-	-	-	-	-	-	-	-
پژو ۴۰۵ کاربراتوری	-	-	-	-	۴	-	-	-	۴
پژو RD انژکتوری	-	-	-	-	۱۶	-	-	-	۱۶
پژو ۲۰۶	-	-	-	-	-	-	-	-	-
نیسان پاترول	-	-	-	-	-	-	-	۲	۲
نیسان پیکاپ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
پژو پارس	-	-	۱	-	۵۲	-	۲	-	۵۵
وانت مزدا کاربراتوری	-	۱	-	-	-	-	-	-	۱
سمند	۱	-	-	-	۳۳	-	-	-	۳۴
پراید کاربراتوری	-	-	-	-	۵۶	-	-	-	۵۶
پراید انژکتوری	-	-	-	۳	۵۳۵	-	۲	۱	۵۴۱
پژو RD کاربراتوری	-	-	-	-	۲۲	-	۲	۱	۲۵
پژو ۴۰۵ انژکتوری	۱	-	-	-	۷۸	-	-	-	۷۹
وانت پیکان انژکتوری	-	۳	-	۹	-	-	-	-	۱۲
پیکان با دو مخزن کار	-	-	-	-	۲۸	-	-	-	۲۸
ون غزال	-	-	-	-	-	-	-	-	-
دوو سیلو	-	-	-	-	-	-	-	-	-
پیکان با دو مخزن انژکتوری	-	-	-	-	۳۸	-	-	-	۳۸
پژو ROA	-	-	-	-	۴۴	-	-	-	۴۴
دلیکا	-	-	-	-	-	-	-	-	-
وانت نیسان انژکتوری	-	۳	-	-	-	-	-	-	۳
نیسان پیکاپ تک کابین	-	-	-	-	-	-	-	-	-
نیسان پیکاپ دوکابین	-	-	-	-	-	-	-	-	-
نارون	-	-	-	-	-	-	-	-	-
وانت مزدا انژکتوری	-	-	-	-	-	-	-	-	-
جمع کل	۵	۱۳	۱	۱۳	۹۵۹	-	۶	۴	۱۰۰۱

(۱) شامل: تاکسی، راهی و مسافربرهای شخصی ساماندهی شده (درون شهری).

(۲) منظور بین شهری تحت پوشش سازمان راهداری است.

(۳) سایر شامل برخی از خودروهای طبقه‌بندی نشده، خانواده شهید، معلولین، بیماران خاص و آموزشگاه‌های رانندگی می‌گردد.

جدول (۲۷۰-۱): تعداد خودروهای دوگانه سوز در تبدیل کارگاهی به تفکیک نوع خودرو طی سالهای ۹۲-۱۳۸۳

(دستگاه)

مدل خودرو	تاکسی‌ها ^(۱)	وانت عمومی	شخصی	دولتی	آژانس و تاکسی تلفنی	بین شهری ^(۲)	جانبازان	سایر ^(۳)	جمع کل
پیکان انژکتوری	۳۱۲۴۷	۲۳۷	۸۷۳۷	۲۵۶۲	۵۹۴۲۱	۲۱۳	۷۴۸۳	۳۲۱۲	۱۱۳۱۱۳
پیکان کاربراتوری	۳۹۵۶۰	۱۰۷۸	۳۳۵۳۷	۳۴۰۶	۶۶۲۷۳	۴۴۷	۶۰۶۲	۲۵۸۷	۱۵۲۹۵۰
وانت پیکان کاربراتوری	۶۷۴	۲۹۰۳۶	۱۸۱۶	۳۴۲	۳۳۵	-	۷	۱۸	۳۲۲۲۸
وانت نیسان کاربراتوری	۸۹۰	۸۲۸۷۷	۳۵۷۳	۳۲۷	۲۵۵	-	-	-	۸۷۹۲۲
پژو ۴۰۵ کاربراتوری	۵۷۰	۱۱۵	۴۲۴۹	۸۰۳	۴۳۴۰	۱۵۳	۵۵۱	۱۴۲	۱۰۹۲۳
پژو RD انژکتوری	۴۶۷۵	۸	۴۲۱۱	۱۲۹۳	۲۹۷۷۳	۱۲۰	۳۰۲۶	۱۰۰۶	۴۴۱۱۲
پژو ۲۰۶	-	-	۱	-	۱	-	-	-	۲
نیسان پاترول	۱۳	۱۴۶	۲۱۰۸	۲۷۸	۲۵۲	-	۶۶	۳۶	۲۸۹۹
نیسان پیکاپ	-	۱	۲	۶	-	-	-	-	۹
پژو پارس	۴۱	۳	۱۹۲	۳۲۷	۳۷۹۸	-	۵۵۶	۱۴۶	۵۰۶۳
وانت مزدا کاربراتوری	۱۵۹	۴۷۱۴	۶۹۶	۴۴۳	۸۵	-	-	۴	۶۱۰۱
سمند	۳۵۰۱	۵۲	۲۴۷۸	۹۹۲	۱۳۵۳۳	۱۳۲۷	۱۷۶۷	۴۶۴	۲۴۱۱۴
پراید کاربراتوری	۳۸۱۰	۷۴	۳۲۲۸۶	۱۸۰۱	۴۵۵۲۰	۱۱۳	۳۳۴۱	۱۷۴۴	۸۸۶۸۹
پراید انژکتوری	۷۸۶۴	۴	۱۲۳۷۹	۴۵۱۲	۱۱۴۰۸۸	۲۲۵	۱۰۵۴۵	۸۳۳۲	۱۵۷۹۴۹
پژو RD کاربراتوری	۱۳۲۹	۵۶	۵۷۹۰	۳۶۹	۱۱۳۳۴	۶۴	۷۳۳	۳۵۴	۲۰۰۲۹
پژو ۴۰۵ انژکتوری	۳۸۸۲	۴۹	۴۵۲۹	۳۱۲۴	۲۵۰۳۶	۲۶۵۱	۳۷۳۰	۹۰۰	۴۳۹۰۱
وانت پیکان انژکتوری	۳۵۲	۶۱۲۴۹	۱۱۵۸	۴۷۸	۱۰۳	-	-	-	۶۳۳۴۰
پیکان با دو مخزن کار	۲۴۳۳	-	۴۲۶۲	۲۶	۱۰۷۶۱	-	۲۱۶	۲۲۶	۱۷۹۲۴
ون غزال	-	-	۸۳	-	۳۹	-	-	۱	۱۲۳
دو سیلو	-	-	۷	۱	۳	-	-	-	۱۱
پیکان با دو مخزن انژکتوری	۱۹۳۴	۷	۱۸۷۵	۲۸	۸۵۸۱	۴۱	۲۴۱	۱۱۹	۱۲۸۲۶
پژو ROA	۱۱۷	-	۲۴	۸۰	۲۳۲۰	۱۹	۱۳۱	۱۴۶	۲۸۳۷
دلیکا	۱۵۹۶	-	-	-	-	-	-	-	۱۵۹۶
وانت نیسان انژکتوری	-	۲۱۹۸۷	-	۳۱	-	-	-	-	۲۲۰۱۸
نیسان پیکاپ تک کابین	-	۲	-	-	-	-	-	-	۲
نیسان پیکاپ دوکابین	-	۳۰	-	-	-	-	-	-	۳۰
نارون	۱۲۰	-	-	-	-	-	-	-	۱۲۰
وانت مزدا انژکتوری	-	۱۱۰۱	-	-	-	-	-	-	۱۱۰۱
جمع کل	۱۰۴۷۶۷	۲۰۲۸۲۶	۱۲۳۹۹۳	۲۱۲۲۹	۳۹۵۸۵۱	۵۳۷۳	۳۸۴۵۵	۱۹۴۳۸	۹۱۱۹۳۲

(۱) شامل: تاکسی، راهی و مسافربرهای شخصی ساماندهی شده (درون شهری).

(۲) منظور بین شهری تحت پوشش سازمان راهداری است.

(۳) سایر شامل برخی از خودروهای طبقه‌بندی نشده، خانواده شهدا، معلولین، بیماران خاص و آموزشگاه‌های رانندگی می‌گردد.

جدول (۲۷۱-۱): تعداد خودروهای دوگانه سوز در تبدیل کارگاهی به تفکیک خودرو و استان در سال ۱۳۹۲

(دستگاه)

استان / نوع خودرو	پیکان انژکتوری	پیکان کاربراتوروری	وانت نیسان کاربراتوروری	پژو ۴۰۵ کاربراتوروری	پژو RD انژکتوری	پژو پارس	سمند	پراید کاربراتوروری	پراید انژکتوری
آذربایجان شرقی	-	-	-	-	۱	۲	-	-	۲
آذربایجان غربی	۳	۶	-	-	-	۱۱	-	۱۰	۱۶
اردبیل	-	-	-	-	-	-	-	-	-
اصفهان	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ایلام	-	-	-	-	-	-	-	-	-
بوشهر	-	-	-	-	-	-	-	-	-
تهران	۳	۵	۲	۲	۷	۱۷	۱۲	۶	۱۷۸
چهارمحال و بختیاری	-	-	-	-	-	-	-	-	۲
خراسان جنوبی	-	-	-	-	-	-	-	-	-
خراسان رضوی	۱	۹	-	۱	۱	۲	۳	۲	۵
خراسان شمالی	-	-	-	-	-	-	-	-	۵
خوزستان	۹	۹	-	-	۶	۱۹	۱۵	۲۵	۳۲۳
زنجان	-	-	-	-	-	-	-	-	-
سمنان	-	-	-	-	-	۱	۱	-	-
سیستان و بلوچستان	-	-	-	-	-	-	-	-	-
فارس	-	-	۱	-	-	-	-	-	-
قزوین	-	-	-	-	-	-	-	-	-
قم	-	-	۱	-	-	۱	-	-	۱
کردستان	۳	۳	-	۱	-	-	۲	-	۲
کرمان	-	-	-	-	-	-	-	-	-
کرمانشاه	-	-	-	-	-	-	-	-	-
کهگیلویه و بویر احمد	-	-	-	-	-	-	-	-	-
گلستان	-	-	-	-	-	-	-	۱	۳
گیلان	-	۲	۲	-	۱	-	-	۱	۳
لرستان	-	۱	-	-	-	-	۱	-	-
مازندران	-	-	-	-	-	۱	-	-	-
مرکزی	-	-	-	-	-	-	-	-	-
هرمزگان	-	-	-	-	-	-	-	-	-
همدان	۱	۲	-	-	-	۱	-	۱	۱
یزد	-	-	-	-	-	-	-	-	-
جمع کل	۲۰	۳۷	۶	۴	۱۶	۵۵	۳۴	۵۶	۵۴۱

جدول (۲۷۱-۱): تعداد خودروهای دوگانه سوز در تبدیل کارگاهی به تفکیک خودرو و استان در سال ۱۳۹۲ ... ادامه

(دستگاه)

استان / نوع خودرو	پژو RD کاربراتوروری	پژو ۴۰۵ انژکتوری	پیکان با دو مخزن کار	پیکان با دو مخزن انژکتوری	پژو RD	وانت پیکان انژکتوری	وانت نیسان انژکتوری	نیسان پاترول	وانت مزدا کاربراتوروری	جمع کل
آذربایجان شرقی	۵	۱	۲	۷	-	-	-	-	-	۲۰
آذربایجان غربی	۲	-	۳	۶	۲	-	-	-	-	۵۹
اردبیل	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
اصفهان	۱	-	-	-	-	-	-	-	-	۱
ایلام	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
بوشهر	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
تهران	۵	۲۶	۵	۱۷	۳۰	-	-	-	-	۳۱۵
چهارمحال و بختیاری	-	-	-	-	-	-	-	-	-	۲
خراسان جنوبی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
خراسان رضوی	۵	۱۰	۱	-	۴	۹	-	-	-	۵۳
خراسان شمالی	-	۱	-	-	-	۱	-	-	-	۷
خوزستان	۱	۳۷	۹	۳	۳	۱	۳	-	-	۴۷۳
زنجان	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
سمنان	-	-	-	-	-	-	-	-	-	۲
سیستان و بلوچستان	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
فارس	-	-	-	-	-	۱	-	-	-	۲
قزوین	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
قم	۳	۲	-	-	-	-	-	۲	۱	۱۱
کردستان	۳	۲	۵	۴	۴	-	-	-	-	۲۹
کرمان	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
کرمانشاه	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
کهگیلویه و بویر احمد	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
گلستان	-	-	۱	-	-	-	-	-	-	۵
گیلان	-	-	-	۱	-	-	-	-	-	۱۰
لرستان	-	-	۱	-	۱	-	-	-	-	۴
مازندران	-	-	-	-	-	-	-	-	-	۱
مرکزی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
هرمزگان	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
همدان	-	-	۱	-	-	-	-	-	-	۷
یزد	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
جمع کل	۲۵	۷۹	۲۸	۳۸	۴۴	۱۲	۳	۲	۱	۱۰۰۱

جدول (۲۷۲-۱): تعداد خودروهای دوگانه سوز در تبدیل کارگاهی به تفکیک خودرو و استان در سال ۹۲-۱۳۸۳

(دستگاه)

استان / نوع خودرو	پیکان انژکتوری	پیکان کاربراتوروری	وانت پیکان کاربراتوروری	وانت نیسان کاربراتوروری	پژو ۴۰۵ کاربراتوروری	پژو RD انژکتوری	پژو ۲۰۶	نیسان پاترول	نیسان پیکاپ	پژو پارس
آذربایجان شرقی	۹۲۳۹	۱۱۳۶۴	۲۱۴۰	۹۶۸۹	۸۳۵	۵۶۳۱	-	۴۰۲	-	۴۵۸
آذربایجان غربی	۵۵۳۸	۴۸۲۰	۱۴۰۲	۶۴۵۰	۲۸۴	۱۸۵۵	-	۲۲	-	۲۳۵
اردبیل	۲۶۹۷	۲۶۷۷	۸۷۳	۲۳۳۵	۹۵	۷۸۷	-	۱۲	-	۱۴۵
اصفهان	۷۷۰۷	۱۲۰۶۷	۲۸۴۱	۶۳۹۱	۹۶۴	۳۷۱۶	-	۱۴۰	-	۳۴۶
ایلام	۲۴۹	۲۱	۸	۴۷	۲	۱۳	-	-	-	۳
بوشهر	۲۹	۱۳	۲۲	۳۱۷	-	۱۲	-	۱	-	۱۲
تهران	۲۲۶۲۸	۳۵۸۳۶	۷۴۹۶	۱۱۹۵۶	۳۳۹۴	۱۱۲۵۷	۲	۷۰۲	۷	۹۹۸
چهارمحال و بختیاری	۲۸۱۰	۱۸۳۳	۲۷۸	۱۰۹۵	۱۰۰	۸۰۸	-	۲۸	-	۴۳
خراسان جنوبی	۱۸۷	۸۴	۲۸	۱۱۷	۵	۱۲۹	-	۲	-	۱۲
خراسان رضوی	۷۵۲۸	۱۶۵۳۶	۳۸۰۱	۵۷۱۸	۷۸۱	۲۴۹۱	-	۳۶۵	-	۲۵۵
خراسان شمالی	۷۱۲	۱۰۳۵	۲۴۷	۱۱۱۲	۲۸	۲۷۴	-	۳	-	۳۸
خوزستان	۳۰۹۱	۳۰۳۰	۲۶۱	۱۹۶۷	۱۶۲	۸۹۲	-	۱۵۵	-	۱۴۱
زنجان	۳۸۸۳	۵۴۲۰	۷۱۲	۲۸۹۱	۲۵۰	۷۵۵	-	۹۲	-	۱۹۱
سمنان	۲۲۶۵	۳۵۳۵	۸۱۰	۳۱۶۲	۲۱۹	۷۵۰	-	۱۲۶	-	۹۳
سیستان و بلوچستان	۴	۲	۸	۴	-	۲	-	-	-	-
فارس	۶۶۸۵	۷۳۵۷	۱۳۳۶	۵۲۸۶	۲۸۴	۹۸۹	-	۴۳۵	۱	۱۷۲
قزوین	۴۰۱۹	۶۰۴۰	۱۱۵۶	۲۳۸۹	۴۰۰	۸۲۹	-	۱۱۸	-	۱۶۱
قم	۲۷۶۸	۵۵۰۸	۷۳۴	۱۵۱۲	۷۲۷	۹۹۹	-	۲۴	-	۱۳۸
کردستان	۲۷۹۶	۳۰۶۵	۵۷۷	۱۶۳۳	۱۱۸	۸۰۵	-	۱۳	-	۶۲
کرمان	۲۰۶۱	۳۱۱۳	۷۲۳	۶۴۷	۲۴۹	۵۸۱	-	۱۲۷	-	۷۸
کرمانشاه	۴۵۴۰	۳۶۴۶	۱۱۲۵	۳۴۱۲	۱۵۶	۱۱۸۱	-	۲	-	۱۹۷
کهگیلویه و بویر احمد	۱۵۸۱	۶۳۰	۹۲	۶۵۲	۶	۸۴	-	-	-	۴۱
گلستان	۲۵۶۴	۳۰۷۷	۹۰۸	۳۲۹۵	۲۸۹	۱۰۵۸	-	۵۴	-	۳۷۶
گیلان	۳۴۴۷	۶۰۵۵	۸۷۲	۳۰۳۰	۳۴۰	۲۵۲۱	-	۲۴	-	۱۴۱
لرستان	۱۶۹۰	۸۸۳	۱۴۹	۸۹۶	۲۹	۲۰۸	-	-	-	۲۲
مازندران	۶۲۰۱	۷۹۹۵	۱۶۷۵	۷۴۰۸	۵۱۲	۳۰۱۹	-	۲۲	-	۴۴۱
مرکزی	۲۹۴۴	۳۷۳۵	۸۶۶	۲۰۶۳	۳۴۱	۱۲۴۶	-	۲۲	۱	۱۳۴
هرمزگان	۳۰	۱۰	۷	۱۷	۱	۳	-	-	-	۱
همدان	۲۵۴۷	۲۴۵۳	۵۸۶	۱۳۴۱	۱۳۴	۵۹۱	-	۲	-	۷۵
یزد	۶۷۳	۱۱۱۰	۴۹۵	۱۰۹۰	۲۱۸	۶۲۶	-	۶	-	۵۴
جمع کل	۱۱۳۱۱۳	۱۵۲۹۵۰	۳۲۲۲۸	۸۷۹۲۲	۱۰۹۲۳	۴۴۱۱۲	۲	۲۸۹۹	۹	۵۰۶۳

جدول (۲۷۲-۱): تعداد خودروهای دوگانه سوز در تبدیل کارگاهی به تفکیک خودرو و استان در سال ۹۲-۱۳۸۳ ... ادامه

(دستگاه)

استان / نوع خودرو	وانت مزدا کاربراتوروری	سمند	پراید کاربراتوروری	پراید انژکتوری	پژو RD انژکتوری	پژو ۴۰۵ انژکتوری	وانت پیکان انژکتوری	پیکان با دو مخزن کار	ون غزال	دو سیلو
آذربایجان شرقی	۳۱۷	۱۶۹۶	۶۳۹۰	۸۱۵۴	۲۴۲۷	۲۷۹۰	۴۸۱۵	۲۰۷۳	۲	-
آذربایجان غربی	۵۵	۹۱۲	۲۲۷۸	۴۸۹۳	۹۱۱	۱۶۷۶	۳۱۳۲	۸۸۱	-	-
اردبیل	۱۴	۵۸۳	۷۱۵	۲۲۷۶	۲۹۴	۸۱۹	۱۸۰۹	۴۰	-	-
اصفهان	۱۰۹۵	۱۸۲۱	۷۰۵۰	۱۰۷۶۳	۱۵۸۷	۳۰۵۲	۵۷۷۰	۷۸۴	۳	۳
ایلام	-	۱۸	۸	۵۴	۳	۳۱	۶۰	۱	-	-
بوشهر	۱	۵۸	۵۴	۹۵۸	۵	۱۰۲	۱۲۳	-	-	-
تهران	۱۰۷۹	۵۵۵۷	۲۳۴۱۱	۳۳۵۴۰	۵۱۹۸	۹۶۰۲	۱۴۶۹۶	۵۹۰۰	۱۱۵	۴
چهارمحال و بختیاری	۳۷	۴۱۴	۳۶۹	۱۸۳۶	۲۰۳	۸۸۹	۵۷۴	۸۱	-	-
خراسان جنوبی	۱۰	۷۰	۱۴۵	۹۳۹	۳۹	۲۷۶	۱۵۲	-	-	-
خراسان رضوی	۵۶۴	۱۳۵۴	۸۱۴۱	۱۰۵۹۶	۱۸۱۰	۲۲۴۷	۵۰۴۶	۱۴۳۸	۱	-
خراسان شمالی	۱۹	۱۵۵	۱۰۲۶	۲۴۸۲	۷۰	۳۱۰	۶۳۰	۴۰	-	۱
خوزستان	۱۱	۹۶۹	۱۶۷۵	۶۸۸۸	۲۷۶	۱۶۵۵	۱۰۶۳	۱۷۱	-	-
زنجان	۵۱	۷۴۵	۲۱۲۹	۴۰۷۶	۵۲۱	۱۱۷۳	۱۴۶۷	۲۷۵	-	-
سمنان	۲۲۷	۴۸۳	۲۶۴۵	۳۶۰۰	۵۹۰	۷۷۹	۱۴۳۳	۲۳۰	-	-
سیستان و بلوچستان	-	-	-	۳	۱	۳	۴	-	-	-
فارس	۲۳۶	۶۶۳	۳۳۱۶	۵۱۵۶	۶۹۴	۱۵۵۰	۲۱۱۴	۶۵۷	-	-
قزوین	۱۷۵	۶۷۲	۳۷۷۱	۵۲۵۴	۴۴۰	۱۳۶۶	۲۲۹۶	۲۱۰	۱	-
قم	۲۱۰	۸۵۶	۲۹۷۳	۵۹۱۶	۶۱۳	۱۵۸۳	۱۱۲۲	۱۲۷۷	-	۱
کردستان	۱۷	۲۹۵	۵۰۳	۱۴۰۶	۳۳۹	۵۵۵	۹۱۱	۳۴۹	-	-
کرمان	۲۷۳	۵۵۱	۱۹۸۵	۲۶۸۸	۲۵۶	۱۱۶۷	۸۵۵	۴۳۲	-	-
کرمانشاه	۱۵	۶۷۱	۸۱۷	۲۸۲۹	۳۷۶	۱۱۹۸	۱۶۸۶	۱۲۸	-	-
کهگیلویه و بویر احمد	۳	۱۲۰	۵۱	۱۱۴۷	۱۳	۳۳۱	۳۹۷	-	-	-
گلستان	۷۳۶	۱۰۴۰	۳۳۴۰	۹۶۰۴	۳۵۶	۲۴۱۵	۲۹۹۲	۳۶۴	۱	-
گیلان	۹۲	۱۰۶۶	۴۳۷۲	۷۹۰۴	۱۰۳۸	۱۴۴۲	۱۹۲۰	۶۵۶	-	-
لرستان	۲	۱۲۰	۲۲۳	۹۷۷	۶۸	۳۱۳	۴۹۵	۲۸۰	-	-
مازندران	۴۱۲	۱۸۵۳	۶۵۲۶	۱۵۴۴۹	۹۲۵	۳۹۵۶	۳۷۷۳	۱۸۱	-	۱
مرکزی	۲۶۸	۶۲۶	۱۵۲۱	۳۰۱۲	۴۹۱	۱۳۰۲	۱۹۱۴	۶۵۶	-	-
هرمزگان	۱	-	۶۵	۲۴۲	-	۱۰	۱۲	-	-	-
همدان	۷۰	۳۳۶	۱۲۱۸	۱۷۱۰	۱۶۹	۷۱۱	۱۲۶۳	۴۹۲	-	-
یزد	۱۱۱	۴۱۰	۱۹۷۲	۳۵۹۷	۳۱۶	۵۹۸	۸۱۶	۳۲۸	-	۱
جمع کل	۶۱۰۱	۲۴۱۱۴	۸۸۶۸۹	۱۵۷۹۴۹	۲۰۰۲۹	۴۳۹۰۱	۶۳۳۴۰	۱۷۹۲۴	۱۲۳	۱۱

جدول (۲۷۲-۱): تعداد خودروهای دوگانه سوز در تبدیل کارگاهی به تفکیک خودرو و استان در سال ۹۲-۱۳۸۳ ... ادامه

(دستگاه)

مجموع	وانت مزدا انژکتوری	نارون	نیسان پیکاپ دو کابین	نیسان پیکاپ تک کابین	وانت نیسان انژکتوری	دلکا	پژو ROA	پیکان یا دو مخزن انژکتوری	استان / نوع خودرو
۷۲۶۰۴	۲۶	۴۱	-	-	۱۶۳۷	۳۵۸	۶۸۶	۱۴۳۴	آذربایجان شرقی
۳۷۹۰۱	۳	-	-	-	۱۷۶۲	۱۲۸	۸۹	۵۷۵	آذربایجان غربی
۱۶۸۹۴	۱	-	-	-	۵۸۲	-	۱۲۱	۱۹	اردبیل
۶۸۵۲۸	۱۷۳	۱	-	-	۱۳۶۲	۱۰۵	۱۹۶	۵۹۱	اصفهان
۵۷۵	-	-	-	-	۳۵	-	۲۱	۱	ایلام
۱۹۳۵	۷	-	-	-	۲۲۰	-	۱	-	بوشهر
۲۰۱۸۵۸	۷۱	۲۲	۴	۱	۲۲۱۷	۷۳۸	۶۲۳	۴۸۰۴	تهران
۱۲۰۲۹	۲۱	-	-	-	۵۷۵	-	۱	۳۴	چهارمحال و بختیاری
۲۲۸۸	۲	-	-	-	۹۱	-	-	-	خراسان جنوبی
۷۰۷۷۹	۷۲	۴۵	-	-	۱۰۱۸	۱	۱۱۶	۸۵۵	خراسان رضوی
۸۵۰۲	۹	-	-	-	۲۸۷	-	۵	۱۹	خراسان شمالی
۲۴۰۳۰	۵	۱	-	-	۱۳۳۱	۱	۴۳	۲۴۲	خوزستان
۲۵۶۲۲	۷	-	-	-	۸۱۴	-	۲۴	۱۴۶	زنجان
۲۱۶۶۱	-	-	-	-	۴۹۷	-	۸	۲۰۹	سمنان
۳۴	-	-	-	-	۲	-	۱	-	سیستان و بلوچستان
۳۹۱۵۲	۲۶	۵	۱	-	۱۵۱۸	۸۴	۱۲	۵۷۵	فارس
۳۰۰۴۲	۲۳	-	۱۰	-	۵۸۶	-	۶۲	۶۴	قزوین
۲۸۲۰۲	۱۵	۵	-	-	۲۲۲	۱۸۰	۹۸	۷۲۱	قم
۱۴۲۵۰	-	-	-	-	۵۰۹	-	۱۲	۲۸۵	کردستان
۱۶۱۶۶	۲۰	-	۳	۱	۱۹۹	-	۱۸	۱۳۹	کرمان
۲۳۲۴۳	۱	-	۱	-	۱۱۵۶	-	۲۷	۷۹	کرمانشاه
۵۶۴۱	۱	-	-	-	۴۹۲	-	-	-	کهگیلویه و بویر احمد
۳۳۹۳۶	۳۱۳	-	-	-	۸۴۷	-	۳۴	۲۷۳	گلستان
۳۶۰۱۲	۲۲	-	-	-	۶۴۰	-	۹۷	۳۳۳	گیلان
۶۹۸۳	-	-	-	-	۴۰۴	۱	۱۵	۲۰۸	لرستان
۶۲۹۷۸	۱۶۶	-	-	-	۱۹۲۵	-	۴۱۲	۱۲۶	مازندران
۲۲۱۲۹	۸۳	-	۶	-	۴۶۶	-	۸۰	۳۵۲	مرکزی
۴۳۶	-	-	-	-	۳	-	-	۳۴	هرمزگان
۱۴۷۴۳	۱۲	-	۵	-	۴۷۲	-	۱۵	۵۴۱	همدان
۱۲۷۷۹	۲۲	-	-	-	۱۴۹	-	۲۰	۱۶۷	یزد
۹۱۱۹۳۲	۱۱۰۱	۱۲۰	۳۰	۲	۲۲۰۱۸	۱۵۹۶	۲۸۳۷	۱۲۸۲۶	جمع کل

جدول (۲۷۳-۱): برنامه و عملکرد سالیانه احداث و راه اندازی جایگاه های CNG طی سال های ۹۲-۱۳۸۴^(۱)

مجموع	دو منظوره		تک منظوره			سال
	فاز سوم	فاز اول و دوم	صنایع دفاع	خصوصی	غیرخصوصی	
۶۶	-	-	-	۳	۶۳	۱۳۸۴
۵۳	-	۱۹	-	۴	۳۰	۱۳۸۵
۲۲۳	-	۱۴۹	-	۱۵	۵۹	۱۳۸۶
۴۲۳	۹	۱۷۴	۷۷	۳۸	۱۲۵	۱۳۸۷
۳۷۴	۱۴۹	۳۳	۱۳۳	۱۵	۴۴	۱۳۸۸
۴۵۰	۱۹۲	۵	۱۶۸	۳۳	۵۲	۱۳۸۹
۲۲۶	۵۲	۲	۱۲۸	۴۱	۳	۱۳۹۰
۱۲۵	۲۵	۲	۶۷	۲۶	۵	۱۳۹۱
۱۶۹	۴۸	۱	۷۱	۳۶	۱۳	۱۳۹۲
۲۱۰۹	۴۷۵	۳۸۵	۶۴۴	۲۱۱	۳۹۴	جمع (عملکرد سال های ۹۲-۱۳۸۴)
۲۲۲۷	۴۸۵	۳۸۵	۶۶۸	۲۲۱	۴۶۸	تعداد کل جایگاه ها (از ابتدای اجرای طرح)
۱۵۲	۴۸	۳	۷۹	۱۸	۴	تعداد جایگاه های در حال ساخت
۲۳۷۹	۵۳۳	۳۸۸	۷۴۷	۲۳۹	۴۷۲	جمع کل

(۱) ارقام جدول توسط شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران به روز شده است.

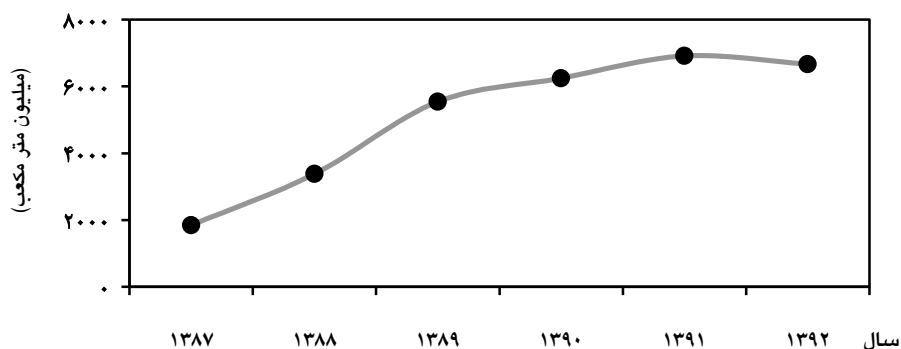
جدول (۲۷۴-۱): میزان فروش CNG در کشور طی سال های ۹۲-۱۳۸۷^(۱)

(میلیون مترمکعب)

میزان مصرف CNG	سال
۱۸۴۱	۱۳۸۷
۳۳۸۴	۱۳۸۸
۵۵۴۳	۱۳۸۹
۶۲۴۶	۱۳۹۰
۶۹۱۷	۱۳۹۱
۶۶۶۴	۱۳۹۲

(۱) ارقام جدول توسط شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران به روز شده است.

نمودار (۳۰-۱): میزان فروش CNG در کشور طی سال های ۹۲-۱۳۸۷



جدول (۲۷۷-۱): ممیزی انرژی در ساختمان‌های مورد مطالعه به همراه بهبود شاخص مصرف برق

طی سال‌های ۹۲-۱۳۸۴ توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران

میزان مصرف انرژی (مگاوات-ساعت)	پیش‌بینی مصرف بعد از اقدامات بهینه‌سازی		مصرف قبل از اقدامات بهینه‌سازی		زیربنای مفید (مترمربع)	نام استان	شرح
	(مگاوات-ساعت) (بر مترمربع)	(مگاوات-ساعت)	(کیلووات-ساعت) (بر مترمربع)	(مگاوات-ساعت)			
۱۱۱/۸	۴۲/۸	۸۳/۵	۱۰۰/۱	۱۹۵/۳	۱۹۵۰	تهران	سال ۱۳۸۴
۲۷۸	۳۵۶/۵	۱۱۴۷	۴۴۲/۹	۱۴۲۵	۳۲۱۷	تهران	ساختمان مخابرات منطقه ۶
۱۲۴۰	۶۷/۷	۵۶۹	۲۱۵/۳	۱۸۰۹	۸۴۰۰	اصفهان	ساختمان مرکز تلفن شیخ بهایی
۹۰۴	۷۰/۴	۳۳۱	۲۶۲/۷	۱۲۳۵	۴۷۰۰	خوزستان	ساختمان برق منطقه‌ای اصفهان
۵۰۵/۵	۱۳/۳	۸۵۰	۱۸۰/۷	۱۳۵۵/۵	۷۵۰۰	مرکزی	ساختمان اداری برق منطقه‌ای خوزستان
-	-	-	-	-	-	-	سال ۱۳۸۵
-	-	-	-	-	-	-	سال ۱۳۸۶
-	-	-	-	-	-	-	سال ۱۳۸۷
۵۸۳	-	۸۸۵۸	-	۹۴۴۱	۶۸۱۳۰	تهران، مازندران، فارس، هرمزگان، خراسان، آذربایجان	سال ۱۳۸۸
-	-	-	-	-	-	-	سال ۱۳۸۹
۶۴۰	۷۱	۱۴۱۷/۲	۱۰۳	۲۰۵۷/۲	۲۰۰۰۰	تهران	سال ۱۳۹۰
۶۶۳/۸	۱۴۲	۲۷۷۷/۳	۱۷۲	۳۴۴۱/۰	۱۹۵۰۰	تهران	ساختمان شماره ۱
۹۲/۸	۱۴۶	۴۴۵۰/۴	۱۵۰	۴۵۴۳/۲	۳۰۳۶۶	تهران	ساختمان شماره ۲
۳۳۴/۹	۷۴	۵۵۶/۵	۱۱۹	۸۹۱/۳۵	۷۵۰۰	تهران	ساختمان شماره ۳
۱۱۸	۷۴/۳	۶۶۹	۸۷/۴	۷۸۷	۹۰۰۰	تهران	سال ۱۳۹۱
۱۵	۱۳۳	۶۰	۱۶۷	۷۵	۴۵۰	هرمزگان	ساختمان شماره ۴
۵	۱۷۵	۲۲	۲۱۵	۲۷	۱۲۶	هرمزگان	ساختمان شرکت‌های سابا و سانا
۱۷	۱۲۹	۷۱	۱۶۰	۸۸	۵۵۰	هرمزگان	ساختمان ناحیه ۳ شرکت توزیع استان هرمزگان
۴۵	۱۶۹	۱۷۸	۲۱۳	۲۲۳	۱۰۵۰	هرمزگان	ساختمان امور برق بندر خمیر
							ساختمان امور برق بندر لنگه
							ساختمان امور برق حاجی آباد

جدول (۲۷۸-۱): پروژه‌های اجرایی توسط وزارت نفت در زمینه مبحث ۱۹ ساختمان و میزان صرفه‌جویی حاصل از آن

سال	نوع طرح	تولید		میزان صرفه‌جویی واحد (مترمکعب در سال)	پیش‌بینی کل میزان صرفه‌جویی گاز (میلیون مترمکعب در سال)
		میزان	واحد		
تا انتهای سال ۱۳۸۹	شیشه دو جداره قاب پنجره پروفیل عایق‌های حرارتی و محصولات نوین ساختمانی	۷۰۰۰۰	مترمربع	۱۶/۶۷	۱/۱۲
		۱۰۰۰۰۰	مترمربع	۲۲	۲/۲
		۷۲۰۰	تن	۱/۲۲	۱۵۸/۴
		۱۴۵۵۷۹۲	مترمربع	۳/۳-۵/۰۹ ^(۲)	۵/۸
۱۳۹۰	تعویض ۱۱۰۰۰ مترمربع از پنجره‌های ساختمان بهینه‌سازی تأسیسات ۳۷ ساختمان وزارت نفت	۱۱۰۰۰	مترمربع	•	۰/۴۴
		۳۷	ساختمان	•	۰/۵۵
۱۳۹۱	نصب پنجره دو جداره در ساختمان‌های شرکت ملی نفت ایران عایق‌های حرارتی و محصولات نوین ساختمانی	۴۵۰۰	مترمربع	۲۴	۰/۱۰۸
		۴۰۰	مترمربع	۳/۳-۵/۰۹ ^(۲)	۱۲۱
۱۳۹۲	نصب پنجره دو جداره در ساختمان‌های شرکت ملی نفت ایران گروه ۱ نصب پنجره دو جداره در ساختمان‌های شرکت ملی نفت ایران گروه ۲ عایق‌های حرارتی و محصولات نوین ساختمانی	۵۱۴۶	مترمربع	۲۴	۰/۱۲۳
		۲۵۰۰	مترمربع	۲۴	۰/۰۶
		۱۴۶۱۰۰۰	مترمربع	۹	۱۳/۱۴۹

(۱) در صورت تبدیل به قاب و به ازای هر کیلوگرم پروفیل تولیدی.

(۲) بسته به جنس محصول از ۳/۳ تا ۵/۰۹ متفاوت است.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۷۹-۱): میزان صرفه‌جویی انرژی در طرح‌های بخش تجهیزات انرژی بر خانگی دریافت کننده حمایت مالی از وزارت نیرو طی سال‌های ۹۲-۱۳۹۱

میزان انرژی صرفه‌جویی شده کل انرژی (بشکه) (مگاوات ساعت) (معادل نفت خام)	برق (مگاوات ساعت)	تسهیلات			نوع طرح
		تخصیصی (میلیون ریال)	تعداد	واحد	
: ۱۳۹۱					
۴۹۱۸۵	۲۸۰۳۵	•	۱۹۴۶۶۶	دستگاه	ارتقای رتبه انرژی یخچال، یخچال فریزر و فریزر خانگی
۱۵۰۱۸	۸۵۶۰	•	۱۸۹۴۰	دستگاه	ارتقای EER کولرهای آبی
•	•	•	۳۵۰۰	۵	آزمایشگاه توسعه و تجهیز آزمایشگاه‌های ماشین ظرفشویی، لباسشویی، اتو، سماور و بخاری برقی
: ۱۳۹۲					
۳۹۵۵۸۸	۲۲۴۷۶۶	•	۱۲۸۹۵۲۴	دستگاه	ارتقای رتبه انرژی یخچال، یخچال فریزر و فریزر خانگی
۱۰۳۱۳۷/۸	۵۸۶۰۱	•	۱۸۵۰۰۰	دستگاه	ارتقای EER کولرهای آبی

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۸۰-۱): میزان تسهیلات پرداختی به صورت قرض‌الحسنه از محل طرح یارانه سود تسهیلات به طرح‌های خاتمه یافته جهت تولید لوازم خانگی در سال ۱۳۹۲ (سازمان بهره‌وری انرژی)

تسهیلات پرداختی (میلیارد ریال)	میزان صرفه‌جویی برق (مگاوات ساعت)	تعداد	نوع طرح
۴۳/۵	۱۱۵۶۸۵/۱۲	۴۴۷۷۰۸	ارتقای رتبه انرژی یخچال، یخچال فریزر و فریزر خانگی با رتبه‌های A، B، A ⁺
۱۶/۷	۲۷۸۷۸	۸۵۰۰۰	حمایت از ارتقای EER کولر آبی

جدول (۲۸۱-۱): میزان صرفه‌جویی حاصل از ارتقاء راندمان لوازم خانگی دارای برچسب انرژی در سال ۱۳۹۲ توسط وزارت نفت

عنوان استاندارد	وضعیت مصرف فعلی (رده G) ^(۱)	وضعیت هدف (رده A) ^(۱)	تولید سالیانه (دستگاه)	ارتقاء از G به A ^(۲)
آبگرمکن فوری گاز سوز - مشخصات فنی و روش تعیین معیار مصرف انرژی دستورالعمل برچسب انرژی	۹۴۰	۵۱۰	۳۱۲۵۰۰	۱۳۴/۴
بخاری گاز سوز دودکش دار - مشخصات فنی و روش تعیین معیار مصرف انرژی و دستورالعمل برچسب انرژی	۱۳۰۰	۸۴۵	۱۰۰۰۰۰۰	۴۵۵
بخاری گاز سوز بدون دودکش - مشخصات فنی و روش تعیین معیار مصرف انرژی و دستورالعمل تاییدیه انرژی	-	۳۵۰	۲۵۰۰۰۰	-

(۱) مترمکعب گاز طبیعی در سال.

(۲) میلیون مترمکعب گاز طبیعی در سال.

جدول (۲۸۲-۱): معیار تعیین رده انرژی اجاق‌های ریز موج خانگی

مصرف انرژی سالیانه (AEC) برحسب kWh/year	رده
$AEC \leq 65$	A ⁺
$65 < AEC \leq 70$	A
$70 < AEC \leq 75$	B
$75 < AEC \leq 80$	C
$80 < AEC \leq 85$	D
$85 < AEC \leq 90$	E

ملاحظه: اجاق‌های ریزموجی که مصرف انرژی سالیانه آنها بیش از ۹۰ کیلووات ساعت باشد، از نظر این استاندارد مردود است.

جدول (۲۸۳-۱): عملکرد اجرای طرح افزایش کارایی و بهینه‌سازی واحدهای نیروگاه‌ها طی سال‌های ۹۲-۱۳۹۱

عنوان پروژه	میزان افزایش توان هر واحد (مگاوات)	آخرین وضعیت اجرایی پروژه
سیستم فاگ ^(۱) واحد ۶ نیروگاه زاهدان	۲/۵	شروع پروژه در سال ۱۳۹۱: تست عملکرد مربوطه در تابستان ۱۳۹۲ با موفقیت انجام و سیستم تحویل موقت گردید.
سیستم فاگ ^(۱) بلوک ۲ (واحدهای ۳ و ۴ سیکل منتظر قائم)	واحد ۳: ۸	شروع پروژه در سال ۱۳۹۱: در تابستان ۱۳۹۲ تست عملکرد انجام شده که همراه با دیفکت‌ها بوده است. سیستم تحویل موقت گردید و بررسی جهت رفع دیفکت‌ها و نیز رسانیدن افزایش تولید به ۸/۲ مگاوات برای هر واحد مندرج در قرارداد در جریان است.
	واحد ۴: ۸	
خنک کاری هوای ورودی کمپرسور سیکل ترکیبی واحدهای ۳ و ۴ نیروگاه منتظر قائم	مجموعاً ۲۰ واحد	در تیر ماه ۱۳۹۲ بهره‌برداری آزمایشی انجام و پس از رفع دیفکت‌های مربوطه در تابستان سال ۱۳۹۳ بهره‌برداری مطمئن انجام گرفته است.

(۱) سیستم فاگ، سیستم خنک کن هوای ورودی جهت مواجهه با کاهش توان تولیدی در تابستان می‌باشد.

جدول (۲۸۴-۱): راهکارهای انجام شده در راستای صرفه‌جویی انرژی در وزارت نیرو در سال ۱۳۹۲

(گیگاوات ساعت)

صرفه جویی	شرح فعالیت
۸۴۶	- همکاری تعداد ۲۲۲۳ از مشترکین صنعتی با طرح تعطیلات و تعمیرات سالانه
۱۵۵	- همکاری تعداد ۲۶۰۰۰ از مشترکین کشاورزی با برنامه‌های مدیریت بار
۱۸۸	- همکاری مشترکین تجاری و تبدیل لامپهای پر مصرف به کم مصرف با راندمان بالا
۳۶/۴	- بهینه سازی مصرف انرژی مشترکین ساختمان‌های عمومی و اداری و تغییر ساعت کار ادارات در تعدادی از استانهای کشور
۱۰۲/۰	- انجام اقدامات فرهنگی و اطلاع رسانی در راستای بهینه سازی مصرف برق (بهینه سازی مصرف تابلوهای تبلیغاتی، اقدامات فرهنگی مانند تهیه و توزیع بروشور اطلاع رسانی و آموزشی، تربیت مدیران انرژی در بخش‌های مختلف، تهیه و پخش برنامه از طریق رسانه‌های ملی و محلی، همچنین مطبوعات و ...)
۱۶۵/۰	- ارتقای رتبه انرژی و کاهش مصرف لوازم برقی خانگی (۸۵ هزار دستگاه کولر آبی و ۴۷۷۰۸ یخچال و فریزر) اصلاح فرآیندهای صنعتی کارخانه سیمان آباد
۹۵۰/۰	- انجام پروژه‌های کاهش پیک بار و صرفه جویی انرژی در سطح شرکت‌های توزیع نیروی برق کشور
۲۴۴۲/۴	جمع کل

بخش دوم: تحولات بخش انرژی در جهان

۲-۱- مروری بر تحولات بازار جهانی انرژی

نفت:

- وجود ذخایر تثبیت شده نفت جهان در سال ۲۰۱۳ به میزان ۱۶۸۷/۹ میلیارد بشکه با عمری بالغ بر ۵۳/۳ سال.
- افزایش ذخایر نفت جهان متأثر از افزایش ۱۴۲۹/۳ میلیون بشکه‌ای ذخایر نفت کشورهای غیر OECD و کاهش ۸۲۰/۸ میلیون بشکه‌ای ذخایر کشورهای OECD.
- اختصاص ۴۳/۸ درصد از ذخایر نفتی جهان به سه کشور ونزوئلا، عربستان سعودی و کانادا.
- اختصاص بیشترین حجم افزایش ذخایر نفت خام جهان به میزان ۹۰۴ میلیون بشکه در سال ۲۰۱۳ به کشور روسیه به دلیل اکتشافات متعدد و اختصاص بیشترین کاهش ذخایر نفت جهان به کشور نروژ به دلیل کاهش طبیعی در ذخایر میادین نفتی دریای شمال.
- کاهش ۱۸۷/۱ میلیون بشکه ذخایر تثبیت شده در منطقه خاورمیانه نسبت به سال قبل تحت تأثیر کاهش ذخایر کشور قطر.
- تولید ۳۷۰۰/۶ میلیون تن نفت خام در سال ۲۰۱۳ با رشد ۰/۳ درصد نسبت به سال قبل از آن.
- اختصاص بیشترین حجم افزایش تولید نفت جهان به ایالات متحده آمریکا در منطقه آمریکای شمالی به دلیل افزایش تولید نفت شل در این منطقه.
- اختصاص بیشترین حجم کاهش تولید نفت در میان کشورهای عضو اوپک به دو کشور لیبی و ایران به دلیل اختلافات و خشونت‌های سیاسی و همچنین عدم حاکمیت مرکزی در لیبی نسبت به سال قبل و اعمال تحریم‌های بین‌المللی در ایران.
- افزایش چشمگیر تولید نفت خام در کشور سودان به میزان ۴۹/۲ درصد نسبت به سال قبل در منطقه آفریقا به دلیل جدا شدن سودان جنوبی از سودان و متوقف شدن تنش‌های سیاسی با خارطوم و رسیدن تولید نفت سودان جنوبی به ظرفیت کامل تولید.
- افزایش حجمی قابل ملاحظه تولید نفت خام کشور روسیه با ۵/۲ میلیون تن افزایش نسبت به سال قبل در پی اکتشافات اخیر نفت در این کشور.
- مصرف ۳۷۹۲/۲ میلیون تن نفت خام در سال ۲۰۱۳ با رشدی معادل ۱/۷ درصد نسبت به سال قبل از آن.
- اختصاص ۴۸ درصد مصرف نفت جهان شامل مصرف بخش تبدیل، خود مصرفی بخش انرژی و مصرف نهایی به کشورهای OECD و اختصاص ۵۲ درصد باقیمانده به کشورهای غیر OECD.
- ایالات متحده آمریکا با سهمی معادل ۱۹/۶ درصدی از کل مصرف نفت جهان، دارای مقام نخست مصرف‌کننده نفت جهان، علی‌رغم وجود کاهش رشد ۰/۵ درصدی مصرف آن.
- پیشی گرفتن مصرف نفت جهان از تولید آن در سال ۲۰۱۲ و در نتیجه کاهش موجودی انبارهای نفت جهان.
- اختصاص بیشترین سهم مصرف نفت در جهان به منطقه آسیا و اقیانوسیه به میزان ۳۳/۵ درصد و همچنین بیشترین مصرف نفت خام به کشورهای این منطقه در بخش پالایشگاهی به میزان ۱۲۵۸/۰ میلیون تن.

- اختصاص کمترین میزان مصرف نفت 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.
- رشد ۱/۵ درصدی ظرفیت پالایشگاه‌های نفت جهان در سال ۲۰۱۳ نسبت به سال قبل از آن، عمدتاً متأثر از افزایش ظرفیت پالایشی در کشورهای غیر OECD به ویژه چین، عربستان سعودی و روسیه و کاهش ظرفیت کشورهای OECD نظیر ایتالیا، ژاپن، فرانسه و کانادا.
- کشورهای آمریکا، چین و روسیه هریک با ظرفیت پالایشگاهی ۱۷/۸، ۱۲/۶ و ۶/۰ میلیون بشکه در روز، ۳ کشور بزرگ پالایش‌کننده نفت خام در جهان.
- کاهش ظرفیت پالایشی کشورهای اروپایی به خصوص کشورهای ایتالیا و فرانسه در سال ۲۰۱۳ هر یک به میزان ۱۳۸/۰ و ۱۸۸/۸ هزار بشکه در روز نسبت به سال قبل از آن به دلیل ساخت پالایشگاه در کشورهای در حال توسعه، نیاز نداشتن مقدار زیادی از سوخت‌ها به پالایش، تعطیل شدن شمار زیادی از پالایشگاه‌های اروپایی در حال حاضر و یا تولید پالایشگاه‌ها پایین‌تر از ظرفیت خود، ورود حجم زیادی از خودروهای آمریکایی و آسیایی با موتورهای گازوئیل‌سوز و کاهش تقاضا برای بنزین در جهان.
- تولید فرآورده‌های نفتی در کشورهای OECD به میزان ۱۹۷۳/۸ میلیون تن و سهم ۳۳/۰، ۲۹/۸، ۸/۰، ۷/۵، ۲/۳، ۱/۷ و ۱۷/۷ درصدی نفت گاز، بنزین موتور، نفت کوره سنگین، نفت جت، گازمابع و اتان، نفت سفید و سایر فرآورده‌ها از کل تولید فرآورده‌ها در سال ۲۰۱۳.
- تولید و مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی در جهان در پایان سال ۲۰۱۲، به ترتیب به میزان ۳۹۰۵/۵ و ۳۵۱۶/۷ میلیون تن.
- کاهش ۱/۲ درصدی مصرف فرآورده‌های نفتی در کشورهای OECD و افزایش ۴/۳ درصدی آن در کشورهای غیر OECD از سال ۲۰۰۳ تا کنون.
- اختصاص بیشترین و کمترین سهم از مصارف فرآورده‌های عمده نفتی جهان به نفت گاز و نفت سفید به میزان ۳۳/۶ و ۱/۴ درصد.
- اختصاص بالاترین سهم از مصارف انرژی فرآورده‌های نفتی جهان به بخش حمل و نقل با ۶۳/۸ درصد در سال ۲۰۱۲.
- واردات و صادرات نفت خام در جهان در پایان سال ۲۰۱۲، به ترتیب به میزان ۲۱۴۷/۲ و ۲۰۵۳/۸ میلیون تن.
- ایالات متحده آمریکا با وجود کاهش رشد واردات نفت خام نسبت به سال قبل به میزان ۱۰/۱ 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 ۹۶۴/۴ و ۱۹/۴ میلیون تن.
- اختصاص رتبه اول و دوم به دو کشور عربستان سعودی و روسیه هریک به میزان ۳۷۰/۳ و ۲۳۶/۷ میلیون تن به عنوان بزرگترین صادرکنندگان نفت خام جهان.

- اختصاص بیشترین افزایش حجم صادرات نفت خام در بین کشورهای جهان به کشور لیبی با ۴۷/۴ میلیون تن افزایش، به ویژه به کشورهای حوزه دریای مدیترانه بعد از سرنگون شدن دولت قذافی و برگشتن این کشور به حالت عادی و به دنبال آن جبران کمبود جهانی نفت خام.
- واردات و صادرات فرآورده‌های نفتی در جهان در پایان سال ۲۰۱۲، به ترتیب به میزان ۱۱۱۹/۱ و ۱۱۹۸/۳ میلیون تن.
- افزایش واردات فرآورده های نفتی عربستان سعودی به دلیل مشکلات پالایشی، حملات سایبری به آرامکو، کاهش نفت تحویلی به پالایشگاه های عربستان و کمبود سوخت.
- اختصاص بیشترین نرخ رشد واردات فرآورده های نفتی به کشور ونزوئلا و افزایش حدود ۱۶۰ برابری نسبت به سال قبل.
- نوسان قیمت‌های نفتی در سال ۲۰۱۳، به دلیل نهایی نشدن بحث بودجه آمریکا و وجود اختلاف نظرها در زمینه مالیات‌ها، افت تولید نفت خام شرکت ملی نفت برزیل (پتروبراس) و تولید نفت خام مکزیک، افزایش ارزش دلار در مقابل یورو، تداوم بحران مالی منطقه یورو و نگرانی اقتصادی در این منطقه، افت تولید نفت خام نیجریه در پی رشد سرقت‌های حمل و نقل نفت خام، ناآرامی‌های سیاسی در منطقه خاورمیانه و نگرانی معامله گران از بروز اختلال در مبادی استراتژیک حمل و نقل نفت خام، تمدید معافیت کشورهای چین، هند، مالزی، کره جنوبی، سنگاپور، آفریقای جنوبی، سریلانکا و ترکیه از تحریم‌های مالی آمریکا علیه معاملات نفتی ایران، افزایش ارزش شاخص‌های بورس در بازارهای جهانی، تقویت احتمال تثبیت سهمیه‌های تولید اوپک به رغم ذخیره‌سازی‌های بالای نفت، رشد کند تقاضا و اقتصاد ضعیف جهان.
- کاهش ۲/۱ و ۲/۸ درصدی قیمت نفت خام سبک و سنگین ایران در سال ۲۰۱۳ نسبت به سال قبل از آن.

گاز طبیعی:

- برآورد ذخایر گازی جهان به میزان ۱۸۵/۷ تریلیون متر مکعب در سال ۲۰۱۳ با عمری معادل ۵۵/۱ سال.
- سهم مناطق مختلف دنیا از ذخایر گاز طبیعی جهان در سال ۲۰۱۳: خاورمیانه ۴۳/۲ درصد، اروپا و اورآسیا ۳۰/۵ درصد، آسیا و اقیانوسیه ۸/۲ درصد، آفریقا ۷/۶ درصد، آمریکای شمالی ۶/۳ درصد و آمریکای مرکزی و جنوبی ۴/۱ درصد.
- اختصاص بیشترین افزایش میزان ذخایر گاز طبیعی به ایالات متحده آمریکا به دلیل سرمایه‌گذاری این کشور در طرح‌های شیل گازی و افزایش ذخایر گاز طبیعی در پنج ایالت این کشور و اختصاص بیشترین کاهش میزان ذخایر گاز طبیعی به قطر در پی یک وقفه زمانی در پروژه‌های توسعه بیشتر این کشور و کاهش فشار چاه‌ها در اثر انجام عملیات اکتشاف در طرفین مرزهای دریایی (ایران و قطر) آن.
- تولید ۳۴۸۰/۵ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی در جهان در سال ۲۰۱۳ با افزایش رشدی معادل ۱/۵ درصد نسبت به سال قبل از آن.
- سهم مناطق مختلف دنیا از تولید گاز طبیعی جهان: اروپا و اورآسیا ۳۳/۵ درصد، آمریکای شمالی ۲۵/۶ درصد،

- خاورمیانه ۱۵/۸ درصد، آسیا و اقیانوسیه ۱۴/۵ درصد، آفریقا ۵/۶ درصد و آمریکای مرکزی و جنوبی ۵/۱ 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 ۲۰۱۳ نسبت به سال قبل، به کشورهای روسیه و نیجریه به ترتیب با ۱۲/۹ میلیارد متر مکعب افزایش و ۶/۸ میلیارد متر مکعب کاهش.
- واردات و صادرات گاز طبیعی به میزان ۱۰۳۸/۶ و ۱۰۴۶/۸ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۱۳ و رشد ۰/۷ درصدی واردات نسبت به سال قبل و افزایش ۰/۹ درصدی صادرات در دوره مشابه.
- ۶۹ درصد سهم مبادله گاز طبیعی از طریق خط لوله و ۳۱ درصد به صورت LNG.
- کاهش تجارت جهانی LNG از ۳۲۰/۵ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۱۲ به ۳۱۹/۳ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۱۳ به دلایل متعددی از جمله: افت تقاضای اروپا و بحران اقتصادی در این قاره و روی آوردن به سوخت ارزان تر زغال سنگ در تأمین سوخت نیروگاه‌های برق، کاهش عرضه به دلیل تأخیر در احداث برخی کارخانه‌های تولید LNG و توقف و عملیات تعمیر و نگهداری آنها.
- کاهش مصرف نهایی گاز طبیعی به ۱۶۵۱/۲ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۱۲ و کاهش ۰/۵ نسبت به سال گذشته آن.
- منطقه اروپا و اورآسیا با سهم ۳۵/۹ درصد در جایگاه نخست در میان مصرف‌کنندگان گاز جهان.
- اختصاص ۲۱/۹ درصد مصرف نهایی گاز طبیعی جهان به ایالات متحده آمریکا.
- تداوم کاهش ۰/۹ درصدی مصرف گاز طبیعی منطقه اروپا و اورآسیا به دلیل کاهش رشد اقتصادی این منطقه، افزایش بهره‌وری مصرف انرژی، افزایش قیمت‌ها و رقابت منابع تجدیدپذیر انرژی با گاز طبیعی.
- بهره‌گیری از فناوری جدید تولید گاز نامتعارف در آمریکای شمالی و افزایش مصرف گاز نامتعارف در این منطقه، کاهش استفاده از زغال سنگ و سوق عرضه کنندگان زغال سنگ در آمریکای شمالی به بازارهای جدید به ویژه در اروپا.
- افت سهم گاز طبیعی در تأمین سوخت نیروگاه‌های تولید برق جهان در پی افزایش عرضه زغال سنگ و در نتیجه افت قیمت زغال سنگ.
- سهم بخش‌های صنعت، خانگی، تجاری و عمومی، حمل و نقل، مصارف غیر انرژی و سایر مصارف از مجموع مصارف نهایی گاز طبیعی در سال ۲۰۱۲ به ترتیب به میزان ۳۶/۳، ۲۹/۶، ۱۲/۹، ۶/۶، ۱۳/۶ و ۰/۳ درصد.
- نوسان در قیمت گاز طبیعی در بازارهای مختلف نسبت به سال گذشته با افزایش ۳۴/۵ درصدی و ۲۹ درصد در بازار ایالات متحده و کانادا و کاهش ۳/۵ درصدی و ۲/۸ درصدی در بازار سیف ژاپن و اتحادیه اروپا.

برق:

- ۵۵۴۹/۶ گیگاوات ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان در پایان سال ۲۰۱۲ با رشد ۴/۴ درصدی نسبت به سال قبل آن.
- سهم ۶۵ درصدی از کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان به نیروگاه‌های حرارتی، ۱۷/۶ درصدی به نیروگاه‌های آبی، ۶/۷ درصدی به نیروگاه‌های هسته‌ای، ۴/۸ درصدی به نیروگاه‌های بادی و ۵/۸ درصد به

سایر نیروگاه‌ها در سال ۲۰۱۲.

- اختصاص ۵۰ درصد ظرفیت نیروگاه‌های برق جهان به چهار کشور چین، ایالات متحده آمریکا، ژاپن و هندوستان.
- تولید ۱۰۸۶۰/۴ تراوات ساعت برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳ و تولید ۵۹/۹ درصد از برق کشورهای OECD از سوخت‌های فسیلی، ۱۸/۱ درصد از انرژی هسته‌ای، ۱۳/۶ درصد از انرژی آبی و ۸/۵ درصد از سایر انرژی‌های تجدید پذیر و پسماندها.
- تولید ناویژه ۲۲۷۵۲/۲ تراوات ساعت برق در جهان در سال ۲۰۱۲ با رشدی معادل ۲/۰ درصد نسبت به سال قبل از آن و اختصاص ۴۰/۶ درصد از کل تولید برق جهان به منطقه آسیا و اقیانوسیه.
- اختصاص بیشترین کاهش میزان تولید برق نسبت به سال ۲۰۱۱ به میزان ۱۷/۰ تراوات ساعت به کشور ژاپن به دلیل کاهش چشمگیر (۸/۱ تراوات ساعت) تولید برق هسته‌ای در سال ۲۰۱۲ به سبب حادثه هسته‌ای نیروگاه فوکوشیمای دایچی ژاپن، تردید نسبت به قابل اعتماد بودن بسیاری از راکتورهای هسته‌ای، هزینه‌های بالای ساخت و راه اندازی و نیز دفع زباله هسته‌ای و جبران برق مورد نیاز این کشور از طریق افزایش نیروگاه‌های حرارتی نفت سوز، زغال سوز و گازسوز.
- چین بزرگترین کشور تولید کننده برق جهان با در اختیار داشتن ۲۱/۹ درصد تولید برق و پشت سرگذاشتن آمریکا به عنوان بزرگترین تولیدکننده برق دنیا از سال ۲۰۱۱ به بعد.
- جایگاه نخست چین در تولید برق از زغال سنگ در جهان با در اختیار داشتن سهم ۴۱/۷ درصد از مصرف این سوخت و سهم ۹۵/۸ درصدی مصرف آن نسبت به سایر سوخت‌های قابل احتراق و ۷۵/۲ درصدی از کل تولید برق این کشور 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 ۲۰۱۲ به ترتیب بالغ بر ۶۸۱/۱، ۶۷۷/۰، ۱۸۴۰/۹، ۱۱۸۳/۱، ۸۱۵/۹ و ۴/۴ تراوات ساعت.
- اختصاص کمترین سهم تلفات انتقال و توزیع از تولید ناویژه برق در سال ۲۰۱۲ به ترتیب به مناطق آمریکای شمالی و آسیا و اقیانوسیه با ۶/۹ و ۷/۲ درصد و بیشترین سهم تلفات انتقال و توزیع از تولید ناویژه برق با ۱۴/۶ و ۱۲/۲ به ترتیب به مناطق آمریکای مرکزی و جنوبی و خاورمیانه.
- مصرف نهایی ۱۸۹۱۱/۸ تراوات ساعت برق در جهان در سال ۲۰۱۲ با اختصاص ۴۲/۳ درصد به بخش صنعت، ۲۷/۰ درصد به بخش خانگی، ۲۲/۸ درصد به بخش تجاری و عمومی، ۲/۸ درصد به بخش کشاورزی، ۱/۶ درصد به بخش حمل و نقل و ۳/۶ درصد به سایر مصارف.
- متوسط قیمت برق بخش خانگی و صنعتی در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳، به ترتیب به میزان ۱۷/۵ و ۱۲/۴ سنت به ازای هر کیلووات ساعت.

اورانیوم :

- ذخایر شناخته شده اورانیوم جهان با توجه به محدوده‌های هزینه کمتر از ۴۰، ۸۰، ۱۳۰ و ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم به ترتیب معادل ۶۸۲/۹، ۱۹۵۶/۷، ۵۹۰۲/۹ و ۷۶۳۵/۲ هزار تن.

– تولید ۵۹/۵ هزار تن اورانیوم در جهان در سال ۲۰۱۳.

زغال سنگ:

- برآورد ۸۹۱/۵ میلیارد تن حجم ذخایر زغال سنگ جهان در سال ۲۰۱۳ با طول عمر ۱۱۳ سال.
- افزایش ۳۰/۶ میلیارد تن به ذخایر زغال سنگ جهان در سال ۲۰۱۳ نسبت به سال پیش از آن، عمدتاً به دلیل افزایش ۲۲/۵ میلیارد تنی ذخایر زغال سنگ کشور اندونزی.
- اختصاص بیش از ۷۲ درصد از ذخایر زغال سنگ جهان به پنج کشور ایالات متحده آمریکا، روسیه، چین، استرالیا و هندوستان.
- تولید ۷۸۳۶/۷ میلیون تن زغال سنگ و محصولات حاصل از آن در سال ۲۰۱۳ و کاهش ۵/۸ درصدی آن نسبت به سال ۲۰۱۲ به دلیل کاهش ۷۹/۹ درصدی تولید محصولات حاصل از زغال سنگ.
- تولید ۷۷۰۱/۶ 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 ۷۵/۶، کک شو ۱۳/۰، لیگنیت و نارس ۱۱/۱ درصد و سنگ نفت ۰/۳ درصد از کل تولید جهانی زغال سنگ.
- تولید ۵۱۲۳/۵ میلیون تن زغال سنگ در منطقه آسیا و اقیانوسیه و دارا بودن ۶۶/۵ درصد از کل تولید جهانی.
- تولید ۳۴۲۷/۹ میلیون تن زغال سنگ توسط کشور چین در سال ۲۰۱۳، و اختصاص رتبه اول زغال سنگ جهان (۴۴/۵ درصد از کل تولید) به این کشور در سال مورد نظر.
- مصرف ۷۹۰۶/۳ میلیون تن زغال سنگ در سال ۲۰۱۳ و رشد ۲/۷ درصدی نسبت به سال پیش.
- سهم مصرف زغال حرارتی، کک شو، لیگنیت و نارس و سنگ نفت به ترتیب ۷۶/۵، ۱۲/۵ و ۱۰/۷ و ۰/۳ درصد و اختصاص بیشترین مصرف زغال سنگ حرارتی جهان در بخش‌های نیروگاهی و صنعتی.
- مصرف ۷۹۰۶/۳ میلیون تن انواع زغال سنگ کک شو، حرارتی، لیگنیت و نارس و سنگ نفت در جهان و رشد ۲/۷ درصدی آن نسبت به سال قبل.
- پایین تر بودن نرخ رشد مصرف زغال سنگ جهان در سال ۲۰۱۳ از متوسط رشد سالانه ده سال اخیر به خاطر عدم رقابت پذیری زغال سنگ با گاز طبیعی و انرژی‌های تجدیدپذیر به دلیل هزینه‌های بالاتر استخراج، تولید، حمل و همچنین ایجاد آلودگی بیشتر و چالش‌های زیست محیطی.
- حجم ۱۳۸۰/۵ و ۱۳۴۷/۷ میلیون تن واردات و صادرات جهانی زغال سنگ.
- اختصاص ۷۱/۵ و ۶۱/۸ درصد از واردات و صادرات جهانی زغال سنگ به منطقه آسیا و اقیانوسیه در سال ۲۰۱۳.
- اختصاص یک سوم واردات زغال سنگ جهان به کشورهای ژاپن، کره جنوبی، آلمان و انگلستان، و بیش از یک سوم صادرات زغال سنگ جهان به سه کشور استرالیا، ایالات متحده آمریکا و کانادا.
- کاهش ۰/۹، ۱۱/۷، ۲۶/۶ و ۱۶/۸ درصدی قیمت اسپات زغال سنگ منطقه آپالچی 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 ۲۰۱۳، با ۶۰۸ میلیون بشکه افزایش نسبت به سال قبل از آن به ۱۶۸۷/۹ میلیارد بشکه رسید. این امر برآیند افزایش ۱۴۲۹/۳ میلیون بشکه‌ای ذخایر نفت کشورهای غیر OECD و کاهش ۸۲۰/۸ میلیون بشکه‌ای ذخایر کشورهای OECD بوده است. در این سال، سه کشور ونزوئلا، عربستان سعودی و کانادا در مجموع با سهمی معادل ۴۳/۸ درصد، بیشترین میزان ذخایر نفت جهان را در اختیار داشته‌اند. در این میان سهم ذخایر کشور ونزوئلا ۱۷/۷، عربستان سعودی ۱۵/۸ و کانادا ۱۰/۳ 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، ۷۱/۹ درصد بوده است. در سال ۲۰۱۳، 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 ۴۰/۰ درصد از ذخایر کل جهان را به خود اختصاص داده‌اند.

در میان مناطق مختلف جهان، منطقه خاورمیانه با دارا بودن ۸۰۸/۵ میلیارد بشکه ذخایر معادل ۴۷/۹ 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 ۱۹/۵، ۱۳/۶، ۸/۸، ۷/۷ و ۲/۵ درصد از ذخایر تثبیت شده نفت جهان در رتبه‌های بعدی قرار دارند. مهمترین تحولات بخش ذخایر در سال ۲۰۱۳، در مناطق و کشورهای مختلف جهان بدین شرح می‌باشد:

- کاهش ۲/۸ درصدی ذخایر تثبیت شده نفت مکزیک در منطقه آمریکای شمالی به دلیل خشک شدن بخشی از ذخایر موجود در آب‌های کم عمق، عدم سرمایه‌گذاری در حوزه اکتشاف، افزایش برآوردها و بازنگری‌های مثبت در این سال.

- افزایش ۱۰۴۲/۸ میلیون بشکه‌ای ذخایر تثبیت شده در منطقه آمریکای مرکزی و جنوبی نسبت به سال قبل تحت تأثیر افزایش اکتشافات ذخایر غیر متعارف کمر بند نفتی اورینوکوی ونزوئلا و افزایش ذخایر کشورهای کلمبیا و برزیل و کاهش ذخایر کشور اکوادور.

- افزایش ۳۸۹/۴ میلیون بشکه ذخایر تثبیت شده در منطقه اروپا و اورآسیا نسبت به سال قبل تحت تأثیر افزایش اکتشافات کشور روسیه و کاهش ذخایر کشور نروژ به دلیل کاهش طبیعی در ذخایر میادین نفتی دریای شمال.

- اختصاص بیشترین افزایش در ذخایر نفت جهان به کشور روسیه، با ۹۰۴ میلیون بشکه افزایش.

- کاهش ۱۸۷/۱ میلیون بشکه ذخایر تثبیت شده در منطقه خاورمیانه نسبت به سال قبل عمدتاً تحت تأثیر کاهش ذخایر کشور قطر.

(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 برنمی‌گیرد.

- کاهش ۲۹۹/۰ میلیون بشکه ذخایر تثبیت شده در منطقه آفریقا نسبت به سال قبل تحت تأثیر کاهش ذخایر نفتی کشور مصر.

عمر ذخایر نفت جهان به طور متوسط ۵۳/۳ سال برآورد شده است که با توجه به میزان برداشت نفت در سال ۲۰۱۳، عمر میادین نفتی آمریکای مرکزی و جنوبی بیش از ۱۰۰ سال، خاورمیانه ۷۸/۱، آفریقا ۴۰/۵، آمریکای شمالی ۳۷/۴، اروپا و اورآسیا ۲۳/۵ و آسیا و اقیانوسیه ۱۴/۰ سال برآورد می‌گردد. لازم به ذکر است که عمر ذخایر نفتی کلیه کشورهای عضو اوپک به استثنای آنگولا، الجزایر و قطر به بیش از ۴۰ سال می‌رسد.

۲-۲-۲- تولید نفت

در سال ۲۰۱۳، تولید نفت جهان با ۷۰۱/۰ هزار تن افزایش نسبت به سال قبل از آن (۰/۳ درصد رشد) به ۳۷۰۰/۶ میلیون تن رسید. کشورهای عضو اوپک همواره نقش کلیدی را در تولید نفت جهان به عهده دارند. اما در این سال، تولید نفت این کشورها به دلایل مختلف از جمله توسعه میادین نفت شل آمریکا نسبت به سال قبل ۲/۳ درصد کاهش داشته است. در سال مورد بررسی، دو کشور لیبی و ایران در میان کشورهای عضو اوپک، بیشترین کاهش تولید نفت را داشته‌اند. لیبی به دلیل اختلافات و خشونت‌های سیاسی و همچنین عدم حاکمیت مرکزی نسبت به سال قبل، ۳۵/۱ درصد کاهش تولید داشته و ایران نیز به دلیل تحریم‌های بین‌المللی نسبت به سال قبل کاهش تولید داشته است. در سال ۲۰۱۳، از کل تولید نفت جهان ۱۶/۹ درصد به آمریکای شمالی، ۱۰/۱ درصد به آمریکای مرکزی و جنوبی، ۲۱/۴ درصد به اروپا و اورآسیا، ۳۱/۳ درصد به خاورمیانه، ۱۰/۳ درصد به آفریقا و ۱۰/۱ 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 ۵۳/۴ میلیون تن تولید نفت خام در منطقه آمریکای شمالی نسبت به سال قبل به دلیل افزایش تولید نفت شل در این منطقه.
- افزایش تولید نفت خام ایالات متحده آمریکا به بالاترین سطح و به میزان ۳۶۷/۳ میلیون تن بعد از سال ۱۹۸۶، به عنوان بزرگترین افزایش در جهان و در تاریخ این کشور.
- اختصاص رتبه سوم به ایالات متحده آمریکا به عنوان بزرگترین تولیدکننده نفت جهان بعد از کشورهای روسیه و عربستان سعودی.
- کاهش ۱/۷ میلیون تن تولید نفت مکزیک به دلیل افت تولید میادین بزرگ و قدیمی این کشور.
- افزایش ۳/۲ میلیون تنی تولید نفت کشور کلمبیا به دلیل بهبود وضعیت امنیتی و اصلاح مقررات مالی و افزایش برداشت از میدان‌های متعارف نفت خام در مرکز این کشور.
- بیشترین کاهش تولید در منطقه آمریکای مرکزی و جنوبی مربوط به دو کشور آرژانتین و پرو هر یک به میزان ۵/۸ و ۵/۷ درصد نسبت به سال قبل از آن.
- کاهش تولید نفت آرژانتین به دلیل به دست گرفتن شرکت میادین نفتی دولتی "وای پی اف" توسط شرکت اسپانیایی "اپسول".

- کاهش چشمگیر تولید نفت خام در کشورهای دانمارک، انگلستان و نروژ به ترتیب به میزان ۱۲/۸، ۸/۷ و ۵/۵ درصد نسبت به سال قبل در منطقه اروپا و اورآسیا.
- افزایش قابل ملاحظه تولید نفت خام کشور روسیه با ۵/۲ میلیون تن افزایش نسبت به سال قبل در این منطقه، در پی اکتشافات اخیر نفت در این کشور.
- کاهش تولید نفت دانمارک به دلیل بهره‌برداری بیش از حد از نفت قابل استحصال در اکثر میادین نفتی و نیز تعمیر و نگهداری بیشتر میادین نفتی و خطوط لوله.
- کاهش تولید نفت در انگلستان به دلیل بالا رفتن بیش از حد هزینه‌های تولید و تعطیلی اکثر میادین نفتی و نیز تعلل برخی از شرکت‌ها در حداکثر بهره‌برداری از میادین تحت اختیار خود.
- کاهش تولید نفت در نروژ به دلیل افت تولید میادین قدیمی مانند اسکارو، تریم و وال‌هال.
- کاهش ۰/۷ درصد تولید نفت خام در منطقه خاورمیانه نسبت به سال قبل به دلیل کاهش چشمگیر تولید نفت خام در ایران، سوریه و عربستان سعودی و یمن.
- کاهش ۷۱/۲ درصد تولید نفت در سوریه نسبت به سال قبل 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.
- کاهش تولید نفت خام در ایران نسبت به سال قبل به دلیل وجود تحریم‌های بین‌المللی.
- کاهش ۸/۳ درصدی تولید نفت در منطقه آفریقا نسبت به سال قبل به دلیل کاهش چشمگیر تولید نفت در کشورهای لیبی و نیجریه هر یک به میزان ۳۵/۱ و ۶/۷ درصد.
- کاهش تولید نفت لیبی به دلیل اختلافات و خشونت‌های سیاسی و همچنین عدم حاکمیت مرکزی و کاهش تولید نفت نیجریه به دلیل حمله شورشیان به تأسیسات نفتی و شکاف ساختاری در شیوه‌های نظارتی و مالی.
- افزایش قابل ملاحظه تولید نفت خام در کشور سودان به میزان ۴۹/۲ درصد نسبت به سال قبل در منطقه آفریقا به دلیل جدا شدن سودان جنوبی از سودان و متوقف شدن تنش‌های سیاسی با خارطوم و رسیدن تولید نفت سودان جنوبی به ظرفیت کامل تولید.
- کاهش ۱/۹ درصدی تولید نفت در منطقه آسیا و اقیانوسیه نسبت به سال قبل به دلیل کاهش چشمگیر تولید نفت در کشورهای اندونزی، استرالیا و برونئی.
- کاهش تولید نفت اندونزی به میزان ۶/۲ درصد نسبت به سال قبل به دلیل عمر بالای میادین و زیر ساخت‌های قدیمی و کاهش تولید نفت استرالیا به میزان ۱۳/۰ درصد نسبت به سال قبل به دلیل عدم عملیات استخراج و اکتشاف میادین نفتی و کاهش تولید نفت برونئی به میزان ۱۶/۲ درصد نسبت به سال قبل به دلیل عدم سرمایه‌گذاری در بخش نفت.

۳-۲-۲- مصرف نفت

کل مصرف نفت جهان (شامل مصرف در بخش تبدیل، خود مصرفی بخش‌های مولد انرژی و مصرف نهایی) در پایان سال ۲۰۱۲، با ۷۲/۴ میلیون تن افزایش یعنی ۱/۷ درصد رشد نسبت به سال قبل به ۳۷۹۲/۲ میلیون تن رسید.

این میزان افزایش عمدتاً متأثر از افزایش ۶۳/۰ میلیون تنی مصرف نفت در کشورهای غیر OECD و افزایش ۹/۴ میلیون تنی کشورهای مصرف نفت 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 ۱۲۶۹/۱، ۹۴۱/۷ و ۸۷۴/۳ میلیون تن می‌باشد. ایالات متحده آمریکا نیز با مصرف ۷۴۲/۶ میلیون تن و سهمی معادل ۱۹/۶ درصد از کل مصرف به عنوان بزرگترین مصرف‌کننده نفت در جهان محسوب می‌گردد. کشور چین با مصرف ۴۶۵/۱ میلیون تن و با افزایش رشد مصرف ۵/۹ درصدی نسبت به سال قبل، همچنان مقام بزرگترین مصرف‌کننده نفت در میان کشورهای غیر OECD و مقام دوم مصرف نفت جهان را بعد از ایالات متحده آمریکا دارا می‌باشد. این کشور با ۲۷/۱ میلیون تن افزایش در سال ۲۰۱۲، بیشترین افزایش حجمی مصرف نفت را در جهان داشته است. در ده سال اخیر متوسط رشد سالانه مصرف نفت در کشور چین حدود ۷/۳ درصد بوده که پایین‌تر از متوسط نرخ رشد سالانه اقتصادی (۱۰/۴ درصد) این کشور می‌باشد. بعد از دو کشور ایالات متحده آمریکا و چین، کشورهای روسیه، هندوستان، ژاپن، کره جنوبی و عربستان سعودی در رتبه‌های بعدی قرار دارند.

در سال ۲۰۱۲، مصرف نفت 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 (۶۱/۶ میلیون تن) کمتر از مصرف نفت جهان (۷۲/۴ میلیون تن) بوده است.

مهمترین تحولات بخش مصرف در سال ۲۰۱۲، در مناطق و کشورهای مختلف جهان بدین شرح می‌باشد:

- اختصاص بیشترین مصرف نفت خام جهان (مصرف بخش تبدیل، خودمصرفی بخش انرژی و مصرف نهایی) با سهمی معادل ۵۱/۹ درصد به کشورهای غیر OECD و کمترین میزان مصرف نفت خام جهان (مصرف بخش تبدیل، خودمصرفی بخش انرژی و مصرف نهایی) با سهمی معادل ۴۸/۱ درصد به کشورهای OECD.
- کاهش ۰/۵ درصدی رشد مصرف نفت خام نسبت به سال قبل در ایالات متحده آمریکا به دلیل بحران منطقه یورو و وخیم شدن این بحران و تأثیر منفی بر اقتصاد آمریکا.
- ایالات متحده آمریکا با سهمی معادل ۱۹/۶ درصدی از کل مصرف نفت جهان، دارای مقام نخست مصرف‌کننده نفت در جهان. علی‌رغم وجود کاهش رشد مصرف.
- افزایش ۵/۱ درصدی مصرف نفت خام روسیه در منطقه اروپا و اورآسیا به دلیل افزایش تقاضا در بازارهای داخلی و خارجی نفت کوره، گاز مایع و نفتا.
- اختصاص بیشترین سهم مصرف نفت در جهان به منطقه آسیا و اقیانوسیه به میزان ۳۳/۵ درصد و همچنین بیشترین مصرف نفت خام به کشورهای این منطقه در بخش پالایشگاهی به میزان ۱۲۵۸/۰ میلیون تن.
- اختصاص کمترین میزان مصرف نفت 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 افزایش حجمی مصرف نفت در منطقه آسیا و اقیانوسیه (۲۱/۷ میلیون تن) به کشور چین

- به دلیل افزایش حدود ۲ برابری بخش پالایشگاهی این کشور طی ده سال اخیر.
- اختصاص بیشترین کشور مصرف کننده نفت خام در منطقه خاورمیانه به عربستان سعودی به میزان ۱۱۵/۳ میلیون تن و با رشدی معادل ۴/۲ درصد نسبت به سال قبل به دلیل مصرف عمده نفت در صنعت این کشور.
 - رشد ۷/۱ درصدی مصرف نفت هندوستان نسبت به سال قبل، به دلیل افزایش تقاضای نفت خام با وجود بحران‌های مالی جهانی.

۴-۲-۲- ظرفیت پالایشگاه‌های نفت

در پایان سال ۲۰۱۳، ظرفیت پالایشگاه‌های نفت در جهان به حدود ۹۴/۹ میلیون بشکه در روز رسید که نسبت به سال قبل از آن ۱/۵ درصد رشد داشته است. ظرفیت روزانه پالایشگاه‌های جهان در این سال حدود ۱/۴ میلیون بشکه افزایش یافته است. این افزایش عمدتاً ناشی از افزایش ظرفیت پالایشگاهی سه کشور چین، عربستان سعودی و روسیه می‌باشد. لازم به ذکر است که این افزایش متأثر از افزایش ۱۸۷۵ هزار بشکه در روز ظرفیت پالایشی در کشورهای غیر OECD و کاهش ۴۷۵ هزار بشکه‌ای در کشورهای OECD می‌باشد. سهم هر یک از مناطق جهان از ظرفیت پالایشی یاد شده به شرح ذیل می‌باشد: آمریکای شمالی ۲۲/۵ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۶/۴ درصد، اروپا و اوراسیا ۲۵/۲ درصد، خاورمیانه ۹/۳ درصد، آفریقا ۳/۷ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۳۳/۰ درصد.

در سال ۲۰۱۳، آمریکا، چین و روسیه هریک با ظرفیت پالایشگاهی ۱۷/۸، ۱۲/۶ و ۶/۰ میلیون بشکه در روز، ۳ کشور بزرگ پالایش کننده نفت خام در جهان به شمار می‌روند.

افزایش ظرفیتی پالایشی جهان در سال ۲۰۱۳، عمدتاً به دلیل افزایش ۶۷۲/۷ هزار بشکه‌ای ظرفیت پالایشی منطقه آسیا و اقیانوسیه، به خصوص در کشور چین می‌باشد که ظرفیت پالایش آن در این سال ۶۶۴/۷ هزار بشکه در روز افزایش یافته است. سهم ظرفیت پالایشگاهی کشور چین از ظرفیت پالایشگاه‌های جهان ۱۳/۳ درصد بوده است. پس از چین بیشترین افزایش ظرفیت پالایش نفت به ترتیب با ۴۰۰/۰ و ۲۴۲/۰ هزار بشکه در روز به کشورهای عربستان سعودی و روسیه اختصاص داشته است. در این سال، چین، عربستان سعودی و دیگر بازارهای صادرکننده، با ساخت پالایشگاه‌های بیشتر تلاش کردند تا همزمان با افت تقاضای منطقه، وابستگی خود را به محصولات فرآوری شده دیگر کشورها کاهش دهند.

در سال مورد بررسی، بیشترین کاهش ظرفیت پالایشی به ترتیب با ۱۳۸/۰، ۱۳۰/۹، ۱۱۸/۸ و ۹۷/۵ هزار بشکه در روز به کشورهای ایتالیا، ژاپن، فرانسه و کانادا تعلق داشته است. یکی از دلایل کاهش ظرفیت پالایشی و تعطیلی پالایشگاه‌ها در اروپا این است که کشورهای در حال توسعه خود در حال ساخت پالایشگاه هستند و از سوی دیگر مقدار زیادی از سوخت‌ها دیگر نیازی به پالایش ندارند. شمار زیادی از پالایشگاه‌های اروپایی هم‌اکنون یا تعطیل شده‌اند و یا کمتر از ظرفیت خود تولید می‌کنند، چرا که مصرف‌کنندگانی مانند هند و چین به طور فزاینده‌ای ترجیح می‌دهند به جای وارد کردن فرآورده‌های نفتی، نفت خام وارد کنند و تولیدکنندگان خاورمیانه نیز ترجیح می‌دهند به جای نفت خام، فرآورده‌های نفتی تولیدی خود را صادر نمایند. همچنین ورود حجم زیادی از خودروهای آمریکایی و آسیایی با موتورهای گازوئیل سوز و کاهش تقاضا برای بنزین در جهان باعث کساد کار پالایشگاه‌های اروپایی شده و نگرانی‌ها درباره خطر

تعطیلی این پالایشگاه‌ها را بیشتر کرده است.

در سال ۲۰۱۲، نفت خام خوراک پالایشگاه‌های نفت جهان با رشدی معادل ۱/۶ درصد (۶۸/۸ میلیون تن) نسبت به سال قبل از آن افزایش داشت و به ۳۷۲۹/۴ میلیون تن رسید. بیشترین افزایش رشد خوراک پالایشگاه‌ها مربوط به دو منطقه آسیا و اقیانوسیه و خاورمیانه به ترتیب به میزان ۴/۲ و ۲/۴ درصد مربوط می‌باشد و بیشترین کاهش نرخ رشد به منطقه آمریکای مرکزی و جنوبی به میزان ۲/۷ درصد تعلق دارد.

۵-۲-۲- تولید و مصرف فرآورده‌های نفتی

در سال ۲۰۱۳، تولید فرآورده‌های نفتی در کشورهای OECD، ۱۹۷۳/۸ میلیون تن بود که سهم نفت گاز ۳۳/۰، بنزین موتور ۲۹/۸، نفت کوره سنگین ۸/۰، نفت جت ۷/۵، گاز مایع و اتان ۲/۳، نفت سفید ۱/۷ و سایر فرآورده‌ها ۱۷/۷ درصد بوده است.

تولید و مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی در دنیا در سال ۲۰۱۲، به ترتیب به ۳۹۰۵/۵ و ۳۵۱۶/۷ میلیون تن رسید. در این سال، سهم مناطق مختلف جهان از تولید فرآورده‌های نفتی بدین شرح می‌باشد: آمریکای شمالی ۲۴/۲ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۶/۷ درصد، اروپا و اورآسیا ۲۵/۳ درصد، خاورمیانه ۸/۸ درصد، آفریقا ۲/۸ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۳۲/۲ درصد. از بین فرآورده‌های عمده نفتی، نفت گاز با ۱۲۹۴/۰ میلیون تن و نفت سفید با ۷۲/۹ میلیون تن به ترتیب بیشترین و کمترین مقدار و سهم تولید فرآورده‌های نفتی را به خود اختصاص داده‌اند. سهم نفت گاز ۳۳/۱، بنزین موتور ۲۳/۳، نفت کوره سنگین ۱۲/۸، نفت جت ۶/۴، گاز مایع و اتان ۲/۹، نفت سفید ۱/۹ و سایر فرآورده‌ها ۱۹/۶ درصد از کل تولید فرآورده‌ها بوده است.

در سال ۲۰۱۲، از کل مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی سهم مصارف انرژی ۸۴/۰ درصد و سهم مصارف غیر انرژی ۱۶/۰ درصد بوده است. از کل مصارف نهایی، سهم مصرف بخش حمل و نقل ۶۳/۸ درصد، بخش صنعت ۸/۷ درصد، بخش خانگی ۵/۵ درصد، بخش کشاورزی ۳/۱ درصد، بخش تجاری و عمومی ۲/۴ درصد و مصارف نامشخص ۰/۶ 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 مصرف نهایی به منطقه آمریکای مرکزی و جنوبی و به میزان ۵/۳ درصد مربوط می‌باشد. این در حالی است که مصرف نهایی منطقه آسیا و اقیانوسیه با افزایش ۴۱/۸ میلیون تن بیشترین افزایش حجم مصرف نهایی را داشته که این امر عمدتاً به دلیل افزایش ۲۲/۵ میلیون تنی مصرف کشور چین است. در این سال، بیشترین سهم از مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی به مناطق آسیا و اقیانوسیه، آمریکای شمالی و اروپا و اورآسیا به ترتیب به میزان ۳۰/۸، ۲۳/۹ و ۱۹/۰ درصد اختصاص دارد و کمترین میزان آن با سهمی معادل ۳/۹ درصد مربوط به منطقه آفریقا می‌باشد. کشورهای OECD در این سال، ۴۶/۴ درصد از کل مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی در جهان را به خود اختصاص داده‌اند. البته بایستی توجه داشت که بررسی‌ها نشان می‌دهند که از سال ۲۰۰۳ تاکنون میزان مصرف فرآورده‌های نفتی در کشورهای OECD، حدود ۱/۲ درصد کاهش و میزان مصرف کشورهای غیر عضو OECD، حدود ۴/۳ درصد افزایش داشته است.

۶-۲-۲- واردات و صادرات نفت خام و فرآورده‌های نفتی

در سال ۲۰۱۳ واردات نفت خام کشورهای OECD با ۲/۳ درصد کاهش به ۱۲۹۳/۲ میلیون تن رسید. در سال ۲۰۱۲، واردات نفت خام جهان نسبت به سال قبل تنها با ۰/۴ درصد یا ۶/۷ میلیون تن افزایش به ۲۱۴۷/۲ میلیون تن رسید. در سال مزبور، کشورهای ایالات متحده آمریکا، چین، هندوستان، ژاپن و کره جنوبی به ترتیب هریک با سهمی معادل ۱۹/۷، ۱۲/۶، ۸/۶، ۷/۹ و ۶/۰ درصد بزرگترین واردکنندگان نفت خام در جهان بوده‌اند. در این سال، سهم مناطق مختلف جهان از واردات نفت خام بدین شرح می‌باشد: آمریکای شمالی ۲۱/۳ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۲/۶ درصد، اروپا و اورآسیا ۲۸/۴ درصد، خاورمیانه ۰/۹ درصد، آفریقا ۱/۹ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۴۴/۹ درصد.

مهمترین تحولات بخش واردات نفت خام در سال ۲۰۱۲، 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 ۱۰/۱ درصد، همچنان دارای مقام نخست واردکننده نفت در جهان.
- کاهش واردات نفت خام ایالات متحده آمریکا به دلیل افزایش بهره‌برداری از منابع نفتی نامتعارف این کشور و به دنبال آن کاهش وابستگی آمریکا به سایر کشورهای تولیدکننده به خصوص کشورهای خاورمیانه.
- عدم پوشش دهی مصرف داخلی نفت خام ایالات متحده آمریکا، علی‌رغم روند افزایشی تولید داخلی آن و کاهش روند میزان نفت خام وارداتی در این کشور.
- اختصاص بیشترین کاهش واردات نفت خام بعد از ایالات متحده آمریکا، به کشور فرانسه با ۷/۶ میلیون تن کاهش نسبت به سال قبل.
- کشورهای چین، هندوستان، ژاپن و کره جنوبی به ترتیب به میزان ۲۷۱/۰، ۱۸۴/۸، ۱۷۰/۳ و ۱۲۸/۳ میلیون تن بزرگترین کشورهای واردکننده نفت خام در منطقه آسیا و اقیانوسیه.
- واردات نفت از کشورهای مختلف به جای فقط یک کشور به چین، براساس سیاست برنامه‌گذاری مصرف انرژی در این کشور.

در سال ۲۰۱۲، صادرات نفت خام جهان به ۲۰۵۳/۸ میلیون تن رسید. در سال مزبور، کشورهای لیبی، ایتالیا و آمریکا به ترتیب به میزان ۳۲۷/۴، ۹۹/۷ و ۴۳/۶ درصد نسبت به سال قبل بیشترین رشد صادرات نفت خام در جهان را داشته‌اند. در این سال، سهم مناطق مختلف جهان از صادرات نفت خام بدین شرح می‌باشد: آمریکای شمالی ۷/۷ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۸/۷ درصد، اروپا و اورآسیا ۲۱/۹ درصد، خاورمیانه ۴۱/۳ درصد، آفریقا ۱۷/۳ درصد و آسیای اقیانوسیه ۳/۲ درصد. در سال مورد بررسی، دو کشور عربستان سعودی و روسیه نیز با سهمی معادل ۱۸/۰ و ۱۱/۵ درصد، بزرگترین صادرکننده نفت خام در جهان می‌باشند. همچنین سهم کشورهای غیر OECD از صادرات نفت خام جهان ۸۶/۶ درصد و کشورهای OECD، ۱۳/۴ درصد بوده است. مهمترین تحولات بخش صادرات نفت خام در سال ۲۰۱۲، در کشورهای مختلف به شرح ذیل است:

- اختصاص رتبه اول و دوم به دو کشور عربستان سعودی و روسیه هریک به میزان ۳۷۰/۳ و ۲۳۶/۷ میلیون تن به عنوان بزرگترین صادرکنندگان نفت خام جهان.

- اختصاص بیشترین افزایش حجم صادرات نفت خام در بین کشورهای جهان به کشور لیبی با ۴۷/۴ میلیون تن افزایش، به ویژه به کشورهای حوزه دریای مدیترانه بعد از سرنگون شدن دولت قذافی و برگشتن این کشور به حالت عادی و به دنبال آن جبران کمبود جهانی نفت خام.
 - کاهش ۳/۹ درصدی صادرات نفت خام در منطقه اروپا و اورآسیا نسبت به سال قبل به دلیل بحران‌های شدید مالی و اقتصادی در اروپا و کاهش نرخ رشد اقتصادی کشورهای منطقه پولی یورو.
- در سال ۲۰۱۲، واردات کل فرآورده‌های نفتی جهان ۱۱۱۹/۱ میلیون تن بوده که نسبت به سال قبل ۰/۹ درصد رشد داشته است. در این سال، سهم مناطق مختلف جهان از واردات فرآورده‌های نفتی بدین شرح می‌باشد: آمریکای شمالی ۹/۹ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۷/۸ درصد، اروپا و اورآسیا ۳۳/۲ درصد، خاورمیانه ۶/۴ درصد، آفریقا ۷/۰ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۳۵/۶ درصد. در سال مورد بررسی کشورهای سنگاپور، هلند، ایالات متحده آمریکا، چین و ژاپن هریک با سهمی معادل ۸/۷، ۸/۱، ۵/۹، ۴/۷ و ۴/۵ درصد بزرگترین واردکنندگان فرآورده‌های نفتی در جهان به شمار می‌آیند. در سال مزبور، بیشترین نرخ رشد واردات فرآورده‌های نفتی به کشور ونزوئلا اختصاص داشته که واردات این کشور نسبت به سال ۲۰۱۱ حدود ۱۶۰ برابر شده است. پس از ونزوئلا، کشورهای الجزایر، عربستان سعودی و روسیه سفید به ترتیب به میزان ۱۱۱/۷، ۶۳/۳ و ۵۷/۹ درصد نسبت به سال قبل، بیشترین رشد واردات فرآورده‌های نفتی در بین کشورهای مختلف جهان را داشته‌اند. افزایش واردات فرآورده‌های نفتی عربستان سعودی به دلیل مشکلات پالایشی، حملات سایبری به آرامکو، کاهش نفت تحویلی به پالایشگاه‌های عربستان و کمبود سوخت رخ داده است. همچنین، در این سال، صادرات کل فرآورده‌های نفتی جهان ۱۱۹۸/۳ میلیون تن بوده است که نسبت به سال قبل ۱/۲ درصد رشد داشته است. در سال مزبور، سهم مناطق مختلف جهان از صادرات فرآورده‌های نفتی بدین شرح می‌باشد. آمریکای شمالی ۱۴/۳ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۵/۳ درصد، اروپا و اورآسیا ۳۹/۵ درصد، خاورمیانه ۱۳/۴ درصد، آفریقا ۲/۶ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۲۴/۹ درصد. در سال مورد بررسی، کشورهای ایالات متحده آمریکا، روسیه و هلند هر یک به میزان ۱۱/۷، ۸/۹ و ۸/۵ درصد، بزرگترین کشورهای صادرکننده فرآورده‌های نفتی در جهان می‌باشند.

۷-۲-۲- قیمت نفت خام و فرآورده‌های نفتی

قیمت نفت خام در سال ۲۰۱۳ دارای نوساناتی بوده است. این نوسانات به عواملی از جمله نهبی نشدن بحث بودجه آمریکا و وجود اختلاف نظرها در زمینه مالیات‌ها، افت تولید نفت خام شرکت ملی نفت برزیل (پتروبراس) و تولید نفت خام مکزیک، افزایش ارزش دلار در مقابل یورو، تداوم بحران مالی منطقه یورو و نگرانی اقتصادی در این منطقه، افت تولید نفت خام نیجریه در پی رشد سرقت نفت خام در موقع حمل و نقل، ناآرامی‌های سیاسی در منطقه خاورمیانه و نگرانی معامله گران از بروز اختلال در مبادی استراتژیک حمل و نقل نفت خام، تمدید معافیت کشورهای چین، هند، مالزی، کره جنوبی، سنگاپور، آفریقای جنوبی، سریلانکا و ترکیه از تحریم‌های مالی آمریکا علیه معاملات نفتی ایران، افزایش ارزش شاخص‌های بورس در بازارهای جهانی، تقویت احتمال تثبیت سهمیه‌های تولید اوپک به رغم ذخیره‌سازی‌های بالای نفت، رشد کند تقاضا و اقتصاد ضعیف جهان، مربوط می‌گردد. در سال ۲۰۱۳، قیمت نفت خام

سبک و سنگین ایران با کاهش رشدی معادل ۲/۱ و ۲/۸ درصد نسبت به سال قبل به ۱۰۷/۲ و ۱۰۵/۸ دلار به ازای هر بشکه رسید. میانگین قیمت بنزین معمولی و سوپر بدون سرب در کشورهای OECD در این سال، به ۱/۰۵ و ۱/۲۱ دلار بر لیتر رسید. بالاترین و پایین‌ترین قیمت بنزین معمولی بدون سرب در سال مزبور در کشورهای دانمارک و مکزیک به میزان ۲/۲۵ و ۰/۸۹ دلار بر لیتر گزارش گردیده است. همچنین بالاترین قیمت بنزین سوپر بدون سرب در این سال در کشورهای نروژ، ایتالیا و هلند به میزان ۲/۵۱، ۲/۳۲ و ۲/۳۰ و پایین‌ترین قیمت این فرآورده در کشورهای مکزیک و ایالات متحده آمریکا به میزان ۰/۹۴ و ۰/۹۷ دلار بر لیتر گزارش شده است. در سال مورد بررسی، بالاترین نرخ مالیات بر مصرف بنزین معمولی بدون سرب در میان کشورهای OECD، مربوط به کشورهای دانمارک، جمهوری چک و اتریش به میزان ۵۵/۰، ۵۳/۵ و ۵۳/۲ 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 ۱۴/۶ درصد تعلق دارد. در سال ۲۰۱۳، بالاترین نرخ مالیات بر مصرف بنزین سوپر بدون سرب در میان کشورهای OECD، مربوط به کشورهای هلند، انگلستان، فنلاند و ایتالیا به میزان ۶۰/۷، ۵۹/۸، ۵۹/۳ و ۵۹/۲ درصد می‌باشد و پایین‌ترین نرخ مالیات بر مصرف این فرآورده، به کشورهای مکزیک و ایالات متحده آمریکا به میزان ۱۳/۸ و ۱۳/۹ درصد تعلق دارد.

میانگین قیمت نفت گاز در بخش‌های تجاری و غیر تجاری کشورهای OECD در انتهای سال ۲۰۱۳، به ترتیب ۱/۳۳ و ۱/۵۲ دلار بر لیتر می‌باشد. در این سال کشورهای انگلستان، ایتالیا و نروژ بالاترین قیمت نفت گاز را در بخش تجاری به میزان ۱/۸۳، ۱/۸۲ و ۱/۷۹ دلار بر لیتر داشته است و در بخش غیر تجاری بالاترین قیمت این محصول مربوط به کشورهای نروژ، سوئد و ایتالیا به میزان ۲/۲۴، ۲/۲۳ و ۲/۲۰ دلار بر لیتر می‌باشد. پایین‌ترین قیمت نفت گاز در بخش تجاری مربوط به کشورهای مکزیک و ژلاند نو به میزان ۰/۸۰ و ۰/۹۴ دلار بر لیتر و در بخش غیر تجاری به کشورهای مکزیک به میزان ۰/۹۲ دلار بر لیتر اختصاص دارد. در سال مزبور، میانگین قیمت نفت کوره سبک نیز در بخش‌های صنعت و خانگی کشورهای OECD به ترتیب به ۰/۹۱ و ۱/۱۷ دلار بر لیتر رسید. بررسی شاخص قیمت فرآورده‌های نفتی در سال ۲۰۱۳ در کشورهای OECD نشان می‌دهد که شاخص قیمت اسمی در بخش‌های خانگی و صنعت به ترتیب ۲۴/۳ و ۲۶/۵ درصد نسبت به سال پایه ۲۰۱۰ افزایش داشته است. این در حالی است که شاخص قیمت واقعی نیز در بخش‌های یاد شده به ترتیب ۱۶/۷ و ۱۶/۶ درصد نسبت به سال ۲۰۱۰ افزایش داشته‌اند.

۲-۳- گاز طبیعی

۱-۳-۲- ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی

بر اساس ارزیابی‌های انجام شده میزان ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی جهان در پایان سال ۲۰۱۳ بالغ بر ۱۸۵/۷ تریلیون متر مکعب بود که نسبت به سال قبل از آن ۳۸۹/۲ میلیارد متر مکعب (۰/۲ درصد) افزایش و در بازه‌های زمانی ده و بیست ساله به ترتیب رشدی معادل ۱۹/۲ و ۵۶/۹ درصد داشته است. میزان ذخایر فعلی گاز طبیعی جهان با توجه به سرعت کنونی تولید آن، برای ۵۵/۱ سال کفایت می‌نماید. بیشترین افزایش و کاهش در میزان ذخایر گاز طبیعی، به

ترتیب به دو کشور ایالات متحده آمریکا و قطر اختصاص داشته است که به ترتیب با ۶۲۲ میلیارد متر مکعب افزایش و ۲۰۹/۵ 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. لازم به ذکر است که در سال گذشته آمار ذخایر گاز طبیعی روسیه و سایر کشورهای تازه استقلال یافته اتحاد جماهیر شوروی سابق مورد تجدید نظر قرار گرفت و از معیار جدیدی جهت برآورد میزان ذخایر آنها استفاده شد. با این بازنگری ذخایر گاز طبیعی کشور روسیه که برای سالیان متمادی بزرگ‌ترین دارنده ذخایر گاز جهان بود، تغییر یافت و در سال ۲۰۱۳ به ۳۱/۳ تریلیون متر مکعب رسید و سهم ذخایر آن از ذخایر جهان ۱۶/۸ درصد شد. به تبع این تغییر، جایگاه ایران نیز به رتبه نخست کشورهای دارنده ذخایر گازی جهان صعود کرد، به طوری که با حدود ۳۳/۸ تریلیون متر مکعب ذخایر گازی، سهمی معادل ۱۸/۲ درصد از ذخایر گازی جهان را در سال ۲۰۱۳ داشته است. قطر با ۲۴/۷ تریلیون مترمکعب معادل ۱۳/۳ درصد در جایگاه سوم جهان قرار گرفته است. در همین سال، ترکمنستان، ایالات متحده آمریکا و عربستان سعودی به ترتیب با ۱۷/۵، ۹/۳ 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 شرح زیر بوده است: آمریکای شمالی ۶/۳ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۴/۱ درصد، اروپا و اوراسیا ۳۰/۵ درصد، خاورمیانه ۴۳/۲ 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 ۱/۷ و ۰/۳ درصد کاهش نسبت به سال گذشته به منطقه آفریقا و آسیا و اقیانوسیه اختصاص داشته است.

مهمترین تحولات بخش ذخایر در سال ۲۰۱۳، در مناطق و کشورهای مختلف جهان بدین شرح می‌باشد:

- افزایش ۶۲۲ میلیارد متر مکعبی ذخایر تثبیت شده گاز ایالات متحده آمریکا، به دلیل سرمایه‌گذاری این کشور در طرح‌های شیل گازی و افزایش ذخایر گاز طبیعی در پنج ایالت تگزاس، پنسیلوانیا، وایومینگ، اوکلاهما و کلرادو. (توسعه میداین مارسلوس شیل ایالت پنسیلوانیا، توسعه شیل گازی ایالات تگزاس و اوکلاهما و تجدیدنظر در آمار ذخایر متعارف گازی ایالات وایومینگ و کلرادو).
- کاهش ذخایر گاز طبیعی قطر در پی یک وقفه زمانی در پروژه‌های توسعه بیشتر این کشور به ویژه در میدان شمالی به منظور اختصاص زمان بیشتر برای مطالعه بهینه‌سازی توسعه این میدان و کاهش فشار چاه‌ها در اثر انجام عملیات اکتشاف در دو طرف مرزهای دریایی (ایران و قطر).
- خاورمیانه با دارا بودن ذخایر ۴۳/۲ درصد گاز طبیعی جهان و اختصاص ۷۲/۸ درصد از ذخایر گازی منطقه خاورمیانه به دو کشور ایران و قطر.

۲-۳-۲- تولید گاز طبیعی

تولید گاز طبیعی جهان از ۳۴۳۸/۸ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۱۲ با رشد ۱/۵ درصدی (معادل ۴۱/۷ میلیارد متر مکعب) به ۳۴۸۰/۵ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۱۳ رسید. رشد تولید به ترتیب در منطقه آسیا و اقیانوسیه (۴/۳ درصد معادل ۱۹/۶ میلیارد متر مکعب)، خاورمیانه (۳/۷ درصد معادل ۱۸/۰ میلیارد متر مکعب)، آمریکای مرکزی و

جنوبی (۱/۹ درصد معادل ۲/۸ میلیارد متر مکعب)، اروپا و اورآسیا (۱/۶ درصد معادل ۱۴/۷ میلیارد متر مکعب) و آمریکای شمالی (۰/۸ درصد معادل ۴/۹ میلیارد متر مکعب) اتفاق افتاده است. تولید گاز طبیعی در منطقه آفریقا نیز با کاهش ۸/۴ درصدی (معادل ۱۸/۳ میلیارد متر مکعب) 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.

سهام مناطق مختلف دنیا از تولید گاز طبیعی در جهان در سال ۲۰۱۳ عبارتست از: اروپا و اورآسیا ۳۳/۵ درصد، آمریکای شمالی ۲۵/۶ درصد، خاورمیانه ۱۵/۸ درصد، آسیا و اقیانوسیه ۱۴/۵ درصد، آفریقا ۵/۶ درصد و آمریکای مرکزی و جنوبی ۵/۱ درصد.

مهمترین تحولات بخش تولید گاز طبیعی در مناطق و کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۳ 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 ۲۰۱۳ نسبت به سال قبل، به کشورهای روسیه، تایلند، چین، ایالات متحده آمریکا و ترکمنستان به ترتیب با ۱۲/۹، ۸/۵، ۷/۹، ۷/۰ و ۶/۷ میلیارد متر مکعب افزایش.
- افزایش تولید گاز طبیعی در روسیه با رشد ۲/۲ درصد نسبت به سال قبل به دلیل کاهش تولید گاز در برخی از کشورهای تولید کننده گاز اروپایی و افزایش واردات گاز اروپا از روسیه.
- اختصاص بیشترین افزایش حجمی تولید گاز طبیعی پس از روسیه، با رشد ۲۵/۳ درصد و سهم ۱/۲ درصد نسبت به سال قبل به کشور تایلند در پی افزایش تقاضای این کشور.
- افزایش تولید گاز طبیعی در چین به منظور کاهش هرچه بیشتر آلودگی هوا و انتشار دی اکسید کربن حاصل از استفاده سوخت‌های فسیلی به ویژه نفت و زغال سنگ.
- اختصاص رتبه نخست تولید جهان به آمریکا با تولید ۶۸۷/۸ میلیارد مترمکعب به دلیل تولید گاز طبیعی از منابع گازی غیر متعارف (شیل گازی) و افزایش ۱/۳ درصدی تولیدی نسبت به سال قبل با هدف تأمین نیاز داخلی و دسترسی به فن‌آوری‌های نوین، بهره‌برداری از منابع غیر متعارف گازی و گسترش بازارهای LNG و کاهش وابستگی ایالات متحده به منابع انرژی خارجی.
- رشد ۹/۹ درصدی تولید ترکمنستان با سرمایه‌گذاری دولتی در حوزه‌های گاز طبیعی در میدان گالکینیش و شکوفایی اقتصاد ترکمنستان در سال ۲۰۱۳.
- رشد ۱/۸ درصدی تولید گاز طبیعی در قطر به عنوان سومین کشور بزرگ تولیدکننده گاز.
- بیشترین کاهش حجم تولید گاز طبیعی در سال ۲۰۱۳ نسبت به سال ۲۰۱۲، متعلق به نیجریه، نروژ، هندوستان و الجزایر به ترتیب با ۶/۸، ۶/۰، ۵/۳ و ۴/۹ میلیارد متر مکعب کاهش.
- بیشترین کاهش حجم تولید گاز طبیعی در نیجریه، در اثر کاهش تولید نفت و در نتیجه کاهش گاز همراه نفت.
- افت تولید گاز طبیعی نروژ در سال ۲۰۱۳ در پی سیاست کوچک‌سازی صنعت نفت و گاز در این کشور به دلیل کاهش بهای نفت و روند رو به افزایش تعدیل نیرو در صنعت نفت و گاز نروژ، خارج شدن بسیاری از سکوهایی

نفتی در نروژ از حالت پویایی بخاطر کاهش نیروی انسانی، کاهش قیمت‌های نفت و تأثیر آن بر سطح سرمایه‌گذاری‌های بخش انرژی این کشور، عملیات ناامید کننده حفاری و اکتشاف در قطب شمال نروژ و تأخیر توسعه یا به روز رسانی میدانهای نفتی موجود.

- کاهش ۱۳/۱ درصدی تولید هندوستان به دلیل افت تولید برخی میداین.
- کاهش تدریجی تولید گاز طبیعی در الجزایر به دلیل تأخیر مکرر در اجرای پروژه‌ها ناشی از روند کند تصویب دولت، مشکلات جذب شرکای سرمایه‌گذار، وقفه در اجرای زیر ساخت‌ها و مشکلات فنی.

۳-۳-۲- تجارت جهانی گاز طبیعی از طریق خط لوله

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 و دوم گسترش جهانی LNG.

در سال ۲۰۱۳ میلادی واردات و صادرات گاز طبیعی به ترتیب به ۱۰۳۸/۶ و ۱۰۴۶/۸ میلیارد مترمکعب رسید که واردات نسبت به سال قبل ۰/۷ درصد و صادرات در دوره مشابه ۰/۹ درصد افزایش داشته است. واردات گاز طبیعی کشورهای عضو و غیر عضو OECD، به ترتیب ۷۶۸/۶ و ۲۷۰/۰ میلیارد متر مکعب و صادرات آنها ۳۸۲/۲ و ۶۶۴/۵ میلیارد متر مکعب بود. در سال ۲۰۱۳، ۶۳/۵ درصد صادرات گاز جهان متعلق به دو منطقه اروپا و اورآسیا و خاورمیانه بوده است. واردات و صادرات گاز طبیعی منطقه آمریکای شمالی در پی سه سال متوالی کاهش، در سال ۲۰۱۳ نیز با کاهش چشمگیری به ترتیب به میزان ۱۰/۳ و ۵/۹ درصد نسبت به سال قبل مواجه گردید.

در این سال، ۶۹ درصد از کل تجارت گاز طبیعی جهان از طریق خطوط لوله و ۳۱ درصد آن به صورت LNG صورت گرفته است. تجارت جهانی LNG، این بازار در سال ۲۰۱۳ از ۳۲۰/۵ میلیارد متر مکعب در سال گذشته به ۳۱۹/۳ میلیارد متر مکعب رسید. این روند نزولی در تجارت جهانی LNG، به دلایل متعددی از جمله: افت تقاضای اروپا و بحران اقتصادی در این قاره و روی آوردن به سوخت ارزان تر زغال سنگ در تأمین سوخت نیروگاه‌های برق، کاهش عرضه به دلیل تأخیر در احداث برخی کارخانه‌های تولید LNG و توقف و عملیات تعمیر و نگهداری آنها، رخ داده است. این افت ممکن است موقتی باشد، اما کشورهای زیادی به عنوان صادرکننده و واردکننده به بازار این ماده پیوسته‌اند.

بیشترین عرضه‌کنندگان LNG از منطقه خاورمیانه می‌باشند به طوری که این منطقه در سال ۲۰۱۳، به تنهایی ۴۰/۶ درصد صادرات LNG جهان را در اختیار داشته است. استرالیا و مالزی مجموعاً ۲۰/۴ درصد کل صادرات منطقه آسیا و اقیانوسیه را به عهده دارند. قطر موقعیت خود را به عنوان بزرگترین عرضه کننده LNG جهان حفظ کرد. در سال ۲۰۱۳ این کشور به تنهایی ۳۱/۷ درصد صادرات LNG جهان را داشته است. در سال مورد بررسی، بعد از قطر چهار کشور مالزی، استرالیا، اندونزی و نیجریه، به ترتیب با ۳۳/۷، ۳۱/۴، ۲۲/۹، ۲۲/۳ میلیارد متر مکعب دارای بیشترین حجم صادرات، و ژاپن، کره جنوبی، چین و هند به ترتیب با ۱۲۲/۸، ۵۳/۲، ۲۴/۷ و ۱۶/۷ میلیارد متر مکعب بیشترین حجم واردات LNG را به خود اختصاص دادند.

- مهمترین تحولات در خصوص مبادلات گاز طبیعی مناطق و کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۳ 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، کره جنوبی، چین و فرانسه با ۵۱۵/۴ میلیارد متر مکعب واردات.
 - اختصاص بیشترین افزایش واردات گاز طبیعی در سال مورد بررسی به کشورهای چین، آلمان و کره جنوبی به ترتیب با ۱۲/۲، ۶/۵ و ۵/۴ میلیارد متر مکعب و بیشترین کاهش واردات با ۷/۳، ۵/۸ و ۴/۹ میلیارد متر مکعب کاهش به کشورهای ایالات متحده آمریکا و کانادا.
 - واردات ۵۲ میلیارد متر مکعب و افزایش ۳۱ درصدی حجم واردات گاز طبیعی چین در سال ۲۰۱۳ و تأمین حدود یک سوم نیاز مصرفی گاز طبیعی خود از طریق واردات و تدارک زمینه استفاده از گاز طبیعی در چین در سال گذشته به منظور کاهش وابستگی به زغال سنگ و محافظت از محیط زیست.
 - رشد ۷/۷ درصدی واردات گاز طبیعی آلمان در مقابل رشد ۱۰/۹ درصدی صادرات این کشور نسبت به سال قبل تنها از طریق خط لوله.
 - روانه شدن ۷۳/۴ درصد از محموله‌های LNG جهان به بازار آسیا و اقیانوسیه به ویژه ژاپن و کره جنوبی به دلیل افزایش بیشتر تجارت LNG در این قاره و بالا بودن قیمت آن در این منطقه.
 - ژاپن با ۵۲/۴ درصد سهم در منطقه و ۳۸/۵ درصد در جهان، بزرگترین واردکننده LNG پس از فاجعه فوکوشیما و افزایش تقاضای LNG.
 - رشد ۱۱/۵ درصدی واردات گاز طبیعی کره جنوبی تنها از طریق LNG با هدف ایجاد تنوع در سبد سوخت خود و کاهش وابستگی این کشور به انرژی هسته‌ای در بخش برق در دراز مدت پس از فاجعه فوکوشیما ژاپن و مشکلات مربوط به گواهی نامه ایمنی نادرست برخی قطعات هسته‌ای در اواخر سال ۲۰۱۲.
 - کاهش ۸/۰ درصدی واردات و کاهش ۲/۵ درصدی صادرات گاز آمریکا با هدف کاهش واردات و خودکفایی در استفاده از سوخت‌های فسیلی و همچنین بدهی‌های متعدد و کاهش درآمد این کشور.
 - اختصاص حدود نیمی از صادرات گاز طبیعی در سطح جهانی به روسیه، قطر، نروژ و کانادا نیز به ترتیب با ۲۱۰/۷، ۱۲۰/۷، ۱۰۲/۱ و ۸۲/۲ میلیارد متر مکعب صادرات.
 - اختصاص بیشترین افزایش صادرات گاز طبیعی در سال مورد بررسی به کشورهای روسیه و هلند به ترتیب با ۱۷/۵ و ۶/۹ میلیارد متر مکعب و بیشترین کاهش صادرات با ۷/۲ و ۷/۱ میلیارد متر مکعب کاهش به کشورهای الجزایر و نروژ.
 - رشد ۹/۳ درصدی صادرات گاز طبیعی روسیه به دلیل کاهش تولید در برخی از کشورهای تولیدکننده گاز اروپایی و تأمین گاز مورد نیاز این کشورها از روسیه.
 - ۸۳/۸ درصد از صادرات گاز طبیعی قطر، به عنوان دومین صادرکننده گاز دنیا و بزرگترین صادرکننده LNG در جهان از طریق LNG و صادرات تنها ۱۶/۲ درصد آن از طریق خط لوله.

- کاهش ۷/۲ میلیارد مترمکعبی صادرات گاز طبیعی الجزایر در پی کاهش ۴/۹ میلیارد مترمکعبی تولید این کشور به دلیل اجرای پروژه‌های تزریق گاز به چاه‌ها.
- کاهش ۷/۱ و ۶/۰ میلیارد مترمکعبی صادرات و تولید گاز طبیعی نروژ متأثر از کاهش قیمت گاز طبیعی در کشورهای OECD اروپا.
- تأمین ۴۰/۶ و ۳۰/۱ درصد از LNG صادراتی جهان توسط دو منطقه خاورمیانه و آسیا و اقیانوسیه.
- ایران تنها کشور صادرکننده گاز طبیعی در منطقه خاورمیانه از طریق خط لوله، به علت عدم دسترسی به فناوری LNG.

۴-۳-۲- مصرف نهایی گاز طبیعی

- مصرف نهایی گاز طبیعی جهان با ۰/۵ درصد کاهش از ۱۶۵۵/۰ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۱۱ به ۱۶۵۱/۲ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۱۲ کاهش یافته است. میزان مصرف نهایی گاز طبیعی در آمریکای شمالی، آمریکای مرکزی و جنوبی و اروپا و اورآسیا کاهش داشته است، به طوری که این کاهش مصرف در مناطق آمریکای شمالی (۴ درصد معادل ۱۷/۳ میلیارد متر مکعب)، آمریکای مرکزی و جنوبی (۱/۵ درصد معادل ۱/۰ میلیارد متر مکعب)، اروپا و آسیا (۰/۹ درصد معادل ۳/۸ میلیارد متر مکعب) کاهش صورت گرفته است. در مقابل، مصرف در منطقه خاورمیانه ۱/۷ درصد معادل ۳/۸ میلیارد متر مکعب، آفریقا (۳/۷ درصد معادل ۱/۵ میلیارد متر مکعب) و آسیا و اقیانوسیه با ۴/۳ درصد (معادل ۱۳ میلیارد متر مکعب) با افزایش روبرو بوده است.
- در این سال، سهم گاز طبیعی در بخش صنعت، خانگی، تجاری، حمل و نقل، مصارف غیر انرژی و سایر مصارف از کل مصرف جهان به ترتیب ۳۶/۳، ۲۹/۶، ۱۲/۹، ۶/۶، ۱۳/۶ و ۰/۳ درصد بود. سهم مصرف گاز طبیعی جهان در کشورهای عضو و غیر عضو OECD به ترتیب ۴۸/۱ و ۵۱/۹ درصد می‌باشد.
- مهمترین تحولات در خصوص مصرف گاز طبیعی مناطق و کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۳ و مقایسه آن با سال گذشته، بدین شرح می‌باشد:

- منطقه اروپا و اورآسیا با سهم ۳۵/۹ درصد در جایگاه نخست در میان مصرف‌کنندگان گاز جهان.
- تداوم کاهش ۰/۹ درصدی مصرف گاز طبیعی منطقه اروپا و اورآسیا به دلیل کاهش رشد اقتصادی این منطقه، افزایش بهره‌وری مصرف انرژی، افزایش قیمت‌ها و رقابت منابع تجدیدپذیر انرژی با گاز طبیعی.
- بهره‌گیری از فناوری جدید تولید گاز نامتعارف در آمریکای شمالی و افزایش مصرف گاز نامتعارف در این منطقه، کاهش استفاده از زغال سنگ و سوق عرضه کنندگان زغال سنگ در آمریکای شمالی به بازارهای جدید به ویژه در اروپا.
- افت سهم گاز طبیعی در تأمین سوخت نیروگاه‌های تولید برق جهان در پی افزایش عرضه زغال سنگ و در نتیجه افت قیمت زغال سنگ.
- اختصاص سهم ۲۱/۹ درصد مصرف نهایی گاز طبیعی جهان به کشور ایالات متحده آمریکا.

- اختصاص بیشترین افزایش مصرف نهایی به ترتیب با ۱۱/۱، ۴/۵ و ۴/۴ میلیارد متر مکعب افزایش به چین، امارات متحده عربی و انگلستان و اختصاص بیشترین کاهش مصرف نهایی به ترتیب با ۱۸/۴ و ۱۲/۱ میلیارد متر مکعب کاهش به ایالات متحده آمریکا و روسیه.
- افزایش ۱۱/۱ میلیارد مترمکعبی مصرف نهایی گازطبیعی در کشور چین در مقایسه با سال گذشته و اختصاص ۳۵/۲ درصد از این افزایش به بخش صنعت، ۲۱/۶ درصد به بخش خانگی، ۲۰/۰ درصد به مصارف غیر انرژی و ۲۳/۱ درصد مابقی به افزایش مصرف در سایر بخش‌ها.
- بخش صنعت تنها مصرف کننده نهایی انرژی گازطبیعی در امارات متحده عربی با افزایش حدود ۱۵ درصد مصرف نسبت به سال ۲۰۱۱ و افزایش کل مصرف گازطبیعی در این کشور به علت تزریق گاز به داخل حوزه‌های نفتی و تولید انرژی الکتریکی از گازطبیعی.
- رشد ۹ درصدی مصرف نهایی انگلستان عمدتاً متأثر از افزایش مصرف بخش‌های خانگی و تجاری.
- کاهش ۵/۱ درصدی مصرف نهایی گازطبیعی در ایالات متحده آمریکا نسبت به سال قبل در اثر کاهش مصرف نهایی به ویژه در بخش‌های خانگی و تجاری و عمومی.
- کاهش ۷/۴ درصدی مصرف نهایی گازطبیعی در روسیه نسبت به سال قبل در اثر کاهش مصرف نهایی به ویژه در بخش‌های خانگی و حمل و نقل.

۵-۳-۲- قیمت گاز طبیعی و گاز طبیعی مایع شده

متوسط قیمت جهانی برای گازطبیعی 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 ۲۰۱۳، قیمت اسمی گازطبیعی در بازارهای مختلف نسبت به سال گذشته دارای نوسانات زیادی بود به طوری که بیشترین افزایش‌ها به ترتیب ۳۴/۵ درصد، ۲۹/۰ درصد و ۱۲/۳ درصد در بازارهای ایالات متحده، کانادا و انگلیس صورت گرفته است و به ترتیب ۳/۵ و ۲/۸ درصد کاهش قیمت در بازارهای سیف ژاپن و اتحادیه اروپا افتاده است.

قیمت گازطبیعی در بازار انگلستان، آمریکا و کانادا به ترتیب از ۹/۴۶، ۲/۷۶ و ۲/۲۷ دلار به میلیون بی‌تی‌یو در سال ۲۰۱۲ به ۱۰/۶۳، ۳/۷۱ و ۲/۹۳ دلار به میلیون بی‌تی‌یو در سال ۲۰۱۳ رسید. این در حالی است که قیمت سیف اتحادیه اروپا با کاهش ۲/۸ درصد در سال مورد بحث از ۱۱/۰۳ به ۱۰/۷۲ دلار به میلیون بی‌تی‌یو رسید. همانگونه که ملاحظه می‌گردد در سال ۲۰۱۳، قیمت این حامل انرژی در بازار انگلیس تقریباً نزدیک قیمت بازار سیف اتحادیه اروپا است.

قیمت گازطبیعی در بازار آمریکا پس از سال‌ها کاهش، در سال ۲۰۱۳ افزایش یافت. افزایش تقاضا در زمستان، موجب کاهش موجودی و در نتیجه افزایش قیمت گردید. اما در تابستان با کاهش مصرف نیروگاهی، قیمت کاهش یافت. نهایتاً برآیند این تحولات، منجر به رشد مثبت قیمت در سال ۲۰۱۳ نسبت به سال ۲۰۱۲ گردید. قیمت گاز کانادا نیز افزایش داشته است اما همچنان از متوسط ده سال اخیر کمتر است. قیمت در ۱۰ ماه اول سال ۲۰۱۳ بالاتر از قیمت سال ۲۰۱۲ بود. این امر موجب شد که متوسط قیمت در این سال افزایش یابد.

تغییرات قیمت در هر منطقه نیز متأثر از عرضه و تقاضای مختلف منطقه‌ای و تغییرات آن در دوره‌های زمانی مشخص است. رشد اقتصادی اروپا و اورآسیا همراه با افزایش بهره‌وری مصرف انرژی، افزایش قیمت‌ها و رقابت منابع تجدیدپذیر انرژی با گاز طبیعی از جمله عوامل تأثیر گذار در کاهش تقاضای گاز طبیعی در کشورهای اروپایی بوده است. بالاترین قیمت واردات گاز طبیعی به وسیله خط لوله متعلق به خط لوله روسیه به یونان با قیمت ۱۳/۱۳ دلار و پائین‌ترین قیمت متعلق به مکزیک به ایالات متحده آمریکا با ۲/۶۲ دلار بر میلیون بی تی یو بوده است.

در سال ۲۰۱۳، متوسط قیمت گاز طبیعی در دو بخش صنعت و خانگی در کشورهای OECD، به ترتیب ۸/۳ و ۱۷/۲ دلار بر بی تی یو بود. کشورهای کره جنوبی و کانادا به ترتیب با ۲۳/۱ و ۴/۰ دلار بر بی تی یو بالاترین و پائین‌ترین قیمت گاز طبیعی را در بخش صنعت و سوئد و کانادا با ۴۷/۷ و ۹/۹ دلار بر بی تی یو در بخش خانگی به ترتیب بالاترین و پائین‌ترین قیمت گاز طبیعی را در بخش مربوطه دارا بوده‌اند.

در سال مورد بررسی، قیمت سیف LNG ژاپن با ۳/۵ درصد کاهش به ۱۶/۲ دلار بر میلیون بی تی یو رسید. نگرانی‌های زیست محیطی موجب شده تا ژاپن بزرگترین واردکننده LNG در جهان شود. دولت ژاپن LNG را به عنوان اولین سوخت برای تولید برق خود به جای انرژی هسته‌ای برگزید. بدلیل تعطیل شدن نیروگاه‌های هسته‌ای ژاپن، واردات تک محموله‌ای LNG به ژاپن در سال مذکور افزایش یافت. متوسط قیمت LNG وارداتی در کشورهای عضو اتحادیه اروپا بیش از سال ۲۰۱۲ شد و به ۱۰/۶ دلار در سال ۲۰۱۳ رسید.

بررسی شاخص قیمت گاز طبیعی در سال ۲۰۱۳ نشان می‌دهد که شاخص قیمت اسمی در بخش خانگی ۸/۹ درصد بیشتر از سال پایه ۲۰۱۰ و در بخش صنعت ۶/۷ درصد بیشتر از سال پایه ۲۰۱۰ بوده است. این در حالی است که شاخص قیمت واقعی در بخش‌های یاد شده به ترتیب ۱/۱ درصد بیشتر و ۲/۴ درصد کمتر از سال پایه ۲۰۱۰ بوده است.

۲-۴- برق و انرژی‌های تجدیدپذیر

۲-۴-۱- ظرفیت نصب شده برق

در پایان سال ۲۰۱۲ کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان معادل ۵۵۴۹/۶ گیگاوات بود که نسبت به سال قبل از آن ۴/۴ درصد رشد داشته است. در این سال دو منطقه آسیا و اقیانوسیه و آفریقا با ظرفیت نصب شده معادل ۲۱۹۱/۸ و ۱۴۲/۷ گیگاوات به ترتیب بیشترین و کمترین ظرفیت نصب شده در جهان را به خود اختصاص داده‌اند. در این سال ۴۰/۳ درصد کل ظرفیت نصب شده برق جهان به دو کشور چین و آمریکا اختصاص داشته است.

سهم نیروگاه‌های حرارتی، آبی، هسته‌ای، سایر تجدیدپذیرها و تلمبه ذخیره‌ای از کل ظرفیت نصب شده جهانی نیز به ترتیب ۶۵/۰، ۱۷/۶، ۶/۷، ۸/۳ و ۲/۴ درصد بود. کشور چین با ۸۹/۶ گیگاوات افزایش در ظرفیت نیروگاه‌های با سوخت فسیلی، آبی و بادی، بیشترین افزایش را در میان سایر کشورها داشته است. از سوی دیگر عراق نیز با ۱/۵ گیگاوات کاهش ظرفیت در نیروگاه‌های با سوخت فسیلی، بیشترین کاهش ظرفیت نیروگاهی را در این سال داشته است.

نیروگاه‌های حرارتی: ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های حرارتی جهان در سال ۲۰۱۲ با ۱۱۷/۱ گیگاوات افزایش به ۳۶۰۵/۷ گیگاوات رسید. حدود ۵۶/۵ درصد این افزایش مربوط به کشور چین می‌باشد. حدود نیمی از نیروگاه‌های

حرارتی به سه کشور چین، ایالات متحده آمریکا و ژاپن تعلق دارد.

نیروگاه‌های آبی و تلمبه ذخیره‌ای: ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های آبی و تلمبه ذخیره‌ای در سال ۲۰۱۲ به ترتیب ۹۷۹/۱ و ۱۳۲/۴ گیگاوات بوده که نسبت به سال قبل ۲۹/۷ و ۲/۱ گیگاوات افزایش یافته است. حدود ۶۱ درصد این افزایش ظرفیت متعلق به کشور چین بوده است. این کشور به تنهایی بیش از یک چهارم ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق آبی جهان را دارد.

نیروگاه‌های هسته‌ای: ظرفیت نیروگاه‌های هسته‌ای جهان در پایان سال ۲۰۱۲ معادل ۳۷۲/۸ گیگاوات بود. سهم مناطق مختلف جهان از کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های هسته‌ای به ترتیب شامل اروپا و اورآسیا ۴۳/۵ درصد، آمریکای شمالی ۳۱/۴ درصد، آسیا و اقیانوسیه ۲۳/۶ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۰/۸ درصد، آفریقا ۰/۵ درصد و خاورمیانه ۰/۲ می‌باشد. در سال مورد بررسی، بیش از ۴۴/۳ درصد ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های هسته‌ای جهان به دو کشور ایالات متحده آمریکا و فرانسه اختصاص داشته است. این در حالی است که حدود ۹/۶ و ۴۸/۸ درصد برق این دو کشور توسط نیروگاه‌های هسته‌ای، تأمین می‌شود.

نیروگاه‌های زمین گرمایی: ظرفیت نصب شده انرژی زمین گرمایی جهان با ۴/۶ درصد رشد نسبت به سال ۲۰۱۱ به ۱۰/۴ گیگاوات در سال ۲۰۱۲ رسید. سهم هر یک از مناطق از کل ظرفیت نصب شده زمین گرمایی جهان به ترتیب عبارتند از: آسیا و اقیانوسیه ۴۳/۳ درصد، آمریکای شمالی ۳۲/۶ درصد، اروپا و اورآسیا ۱۶/۱ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۶/۰ درصد، آفریقا ۲/۰ درصد. لازم به ذکر است که در سال مورد بررسی، منطقه خاورمیانه هیچگونه نیروگاه زمین گرمایی در حال بهره‌برداری نداشته است.

نیروگاه‌های خورشیدی و جزر و مد: ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی و جزر و مد در سال ۲۰۱۲ بالغ بر ۹۳/۶ گیگاوات گردید که نسبت به سال قبل ۲۴/۵ گیگاوات افزایش یافت که بیش از نیمی از این افزایش مربوط به سه کشور آلمان، ایتالیا و اسپانیا بوده است. در سال ۲۰۱۲، دو کشور آلمان و ایتالیا به ترتیب با ۳۲/۸ و ۱۶/۷ گیگاوات، در مجموع ۵۲/۹ درصد ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های خورشیدی و جزر و مد را در سطح جهان به خود اختصاص داده‌اند. در سال مورد بررسی، ۱۸/۵ و ۱۳/۵ درصد از ظرفیت نصب شده برق در این دو کشور به نیروگاه‌های خورشیدی و جزر و مد اختصاص داشته است. در سال ۲۰۱۲، سهم مناطق مختلف از کل ظرفیت نیروگاه‌های نصب شده جهان به این شرح بوده است: اروپا و اورآسیا ۷۹/۵ درصد، آسیا و اقیانوسیه ۱۵/۵ درصد، آمریکای شمالی ۴/۳ درصد و سایر مناطق ۰/۷ درصد.

نیروگاه‌های بادی: ظرفیت نیروگاه‌های بادی جهان در پایان سال ۲۰۱۲ معادل ۲۶۸/۴ گیگاوات بود که نسبت به سال قبل ۴۹/۵ گیگاوات افزایش داشته است. حدود ۶۰ درصد این افزایش ظرفیت به دو کشور چین و ایالات متحده آمریکا اختصاص داشته است. سهم مناطق مختلف جهان از کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های هسته‌ای در سال ۲۰۱۲ به ترتیب شامل اروپا و اورآسیا ۴۱/۰ درصد، آسیا و اقیانوسیه ۳۲/۳ درصد، آمریکای شمالی ۲۴/۹ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۱/۴ درصد، آفریقا ۰/۴ درصد و خاورمیانه ۰/۰۴ می‌باشد. مجموع ظرفیت نصب شده توربین‌های بادی کشورهای OECD تا پایان سال ۲۰۱۲ بالغ بر ۱۷۹/۹ گیگاوات گردید. 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 کشور عضو و غیر عضو OECD در سال ۲۰۱۲ به ترتیب ۶۷/۰ و ۳۳/۰ درصد می‌باشد. چین در بین کشورهای جهان با ۶۱/۰ گیگاوات ظرفیت نصب شده بادی، بیشترین ظرفیت نصب این نوع نیروگاه‌ها را در سطح جهان دارد. پس از چین، سه کشور ایالات متحده آمریکا، آلمان و اسپانیا در مجموع با ۱۱۳/۲ گیگاوات، بیشترین ظرفیت نیروگاه‌های بادی نصب شده در کشورهای OECD را به خود اختصاص داده‌اند. سهم این سه کشور از مجموع ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های بادی کشورهای OECD معادل ۶۲/۹ درصد می‌باشد.

نیروگاه‌های زیست توده و ضایعات: ظرفیت این نیروگاه‌ها در پایان سال ۲۰۱۲ معادل ۸۷/۳ گیگاوات بود که نسبت به سال قبل ۷/۷ گیگاوات افزایش داشته است. در این سال ۵۲/۶ درصد ظرفیت این نوع نیروگاه‌ها متعلق به کشورهای ایالات متحده آمریکا، برزیل، آلمان، چین و سوئد بوده است.

۲-۴-۲- عرضه برق

بررسی تولید برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳ نشان دهنده آن است که تولید این کشورها تنها با اندکی افزایش نسبت به سال قبل به ۱۰۸۶۰/۴ تراوات ساعت رسیده است. علیرغم رشد ۳/۲ درصدی تولید برق جهان در سال ۲۰۱۱، روند رشد تولید برق در سال ۲۰۱۲ کند شده و به ۲/۰ درصد رسیده است. در این سال ۵۹/۹ درصد تولید برق کشورهای OECD از سوخت‌های فسیلی، ۱۸/۱ درصد از انرژی هسته‌ای، ۱۳/۶ درصد از انرژی آبی و ۸/۵ درصد از سایر انرژی‌های تجدید پذیر و پسماندها بوده است. برخی از تحولات بخش عرضه برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳ بدین شرح می‌باشد:

- اختصاص بیشترین تولید برق زمین گرمایی، بادی، پسماندهای شهری تجدیدناپذیر، پسماندهای شهری تجدیدپذیر و سوخت زیستی جامد در سال ۲۰۱۳ در بین کشورهای OECD به ترتیب به میزان ۴۰/۲، ۳۸/۴، ۲۴/۹، ۲۱/۴ و ۲۶/۳ درصد به کشور ایالات متحده آمریکا.
- اختصاص بیشترین تولید برق در بین کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳، از نیروگاه‌های حرارتی خورشیدی با ۷۷/۹ درصد به کشور اسپانیا و اختصاص بیشترین تولید برق از پسماند صنعتی با ۲۹/۹ درصد به کشور ژاپن.
- اختصاص بیشترین تولید برق از منابع بیوگاز و فتوولتائیک به ترتیب با ۴۷/۰ و ۲۸/۱ درصد در بین کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳ به کشور آلمان.
- اختصاص بیشترین تولید برق آبی با ۲۶/۶ درصد و ۱۹/۸ درصد در بین کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳ به کشور کانادا و ایالات متحده آمریکا.
- اختصاص بیشترین تولید برق از سوخت‌های زیستی مایع با ۸۱/۱ درصد در بین کشورهای OECD به کشور ایتالیا.
- اختصاص بیشترین تولید برق از امواج و جزر و مد با ۴۷/۳ درصد و ۵۰/۵ درصد در بین کشورهای OECD به کشور فرانسه و کره جنوبی.

در سال ۲۰۱۲، تولید برق جهان معادل ۲۲۷۵۲/۲ تراوات ساعت بوده و سهم سوخت‌های فسیلی ۶۷/۷ درصد، آبی ۱۶/۵ درصد، هسته‌ای ۱۰/۸ درصد، خورشیدی و بادی ۲/۸ درصد، سوخت زیستی و پسماند ۱/۹ درصد و زمین گرمایی

۰/۳ درصد می‌باشد. رشد تولید برق در کلیه مناطق جهان به استثنای منطقه آمریکای شمالی مثبت بوده و منطقه آسیا و اقیانوسیه با سهم ۴۰/۶ درصد از کل تولید برق جهان از بالاترین میزان رشد تولید برق که حدود ۴ درصد بوده، برخوردار است.

تولید برق جهان از سوخت‌های قابل احتراق در سال ۲۰۱۲، معادل ۱۵۸۳۴/۴ تراوات‌ساعت بوده و سهم تولید برق از انواع زغال‌سنگ و محصولات گازی حاصل از آن، گاز طبیعی، نفت و سوخت‌های زیستی و پسماند به ترتیب ۵۷/۸، ۳۲/۲، ۷/۲ و ۲/۸ درصد می‌باشد. تولید برق از سوخت‌های فسیلی در سال ۲۰۱۲ به ۱۵۳۹۵/۴ تراوات‌ساعت رسیده است. در این سال از انواع زغال‌سنگ و محصولات گازی حاصل از آن در مجموع ۹۱۵۸/۰ تراوات‌ساعت برق تولید شده است. در آسیا و اقیانوسیه، آمریکای شمالی و اروپا و اورآسیا زغال‌سنگ و محصولات گازی حاصل از آن به ترتیب با ۷۷/۰، ۵۱/۱ و ۴۵/۱ درصد بیشترین سهم را در تولید برق حاصل از سوخت‌های قابل احتراق این مناطق داشته است. در مناطق خاورمیانه، اروپا و اورآسیا و آمریکای مرکزی و جنوبی و آفریقا نیز گاز طبیعی به ترتیب با ۵۹/۷، ۴۵/۲، ۴۴/۵ و ۴۳/۴ 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 ۲۰۱۲ بدین شرح می‌باشد:

- چین بزرگترین کشور تولید کننده برق جهان در بین کشورهای توسعه‌یافته و در حال توسعه، با در اختیار داشتن ۲۱/۹ درصد تولید برق جایگاه نخست جهانی را به خود اختصاص داده است. به نحوی که از سال ۲۰۱۱ به بعد، موفق به پشت سر گذاشتن آمریکا به عنوان بزرگترین تولیدکننده برق دنیا شده است. آمریکا، هند، روسیه و ژاپن در جایگاه‌های بعدی قرار دارند.
- جایگاه نخست چین در تولید برق از زغال‌سنگ در جهان با در اختیار داشتن سهم ۴۱/۷ درصد از مصرف این سوخت و سهم ۹۵/۸ درصدی مصرف آن نسبت به سایر سوخت‌های قابل احتراق و ۷۵/۲ 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 ۲۳/۲ درصد به چین، از انرژی هسته‌ای با سهم ۳۲/۵ درصد و از انرژی زمین‌گرمایی با سهم ۲۵/۸ درصد و از سوخت‌های زیستی و پسماندها با ۱۸/۰ درصد به ایالات متحده آمریکا و از انرژی بادی، خورشیدی و سایر انرژی‌های تجدیدپذیر با سهم ۳۳/۸ درصد به کشور دانمارک.
- اختصاص بیشترین کاهش میزان تولید برق نسبت به سال ۲۰۱۱ با ۱۷/۰ تراوات ساعت کاهش به کشور ژاپن به دلیل کاهش چشمگیر (۸/۱ تراوات ساعت) تولید برق هسته‌ای در سال ۲۰۱۲ به دلایل متعدد حادثه هسته‌ای نیروگاه فوکوشیمای دایچی ژاپن، تردید نسبت به قابل اعتماد بودن بسیاری از راکتورهای هسته‌ای، هزینه‌های بالای ساخت و راه اندازی و نیز دفع زباله هسته‌ای و جبران برق مورد نیاز این کشور از طریق افزایش نیروگاه‌های حرارتی نفت سوز، زغال سوز و گازسوز.
- فرانسه به عنوان اولین کشور در استفاده از انرژی هسته‌ای و تأمین ۷۵/۴ درصد از برق مورد نیاز خود از طریق فرآیند هسته‌ای در سال ۲۰۱۲.

- بزرگترین کشورهای تولید کننده برق هسته‌ای در جهان به ترتیب شامل آمریکا، فرانسه، روسیه، کره جنوبی، آلمان و چین و تولید نیمی از برق هسته‌ای جهان تنها در دو کشور ایالات متحده آمریکا و فرانسه.
 - افزایش ۵/۴ درصدی تولید برق آبی جهان نسبت به سال ۲۰۱۱ و اختصاص ۵۲/۳ درصد از کل تولید برق آبی جهان به کشورهای چین، برزیل، کانادا و ایالات متحده آمریکا.
 - اختصاص ۳۵/۷ درصد برق تولیدی منطقه آفریقا به کشور آفریقای جنوبی در سال ۲۰۱۲ و تأمین ۹۲/۹ درصد از سوخت مورد نیاز نیروگاه‌های آن از سوخت‌های فسیلی، و با هدف گذاری اصلاح ساختار توزیع برق خود به سیستم‌های مستقل تولید برق و انجام سرمایه گذاری در جهت تولید برق از منابع زغال‌سنگی، تجدید پذیر و هسته‌ای از سال ۲۰۱۰، در پی رشد روز افزون تقاضای برق و برقرار شدن بسیاری از مناطق آن.
 - کاهش رشد ۰/۶ درصدی تولید برق در کشورهای OECD منطقه آسیا و اقیانوسیه در سال ۲۰۱۲ نسبت به سال قبل، به دلیل وقوع زمین لرزه و سونامی ۹/۰ ریشتری در ژاپن در سال ۲۰۱۱ و در پی آن بحران هسته‌ای ناشی از انفجار در نیروگاه هسته‌ای فوکوشیما و کاهش ۸۴/۴ درصدی تولید برق هسته‌ای در سال ۲۰۱۲ در این کشور.
 - روند رشد تولید برق از منابع مختلف در کشورهای OECD گویای توجه ویژه و سیاست‌های حمایتی این کشورها برای استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر نظیر انرژی خورشیدی، بادی، سوخت‌های زیستی و پسماند جهت تولید برق و کاهش تولید انرژی هسته‌ای.
- بررسی ترکیب عرضه برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳ نشان دهنده آن است که در این سال ۴/۱ درصد از برق مورد نیاز در این کشورها از طریق واردات تأمین شده است. این کشورها در مجموع ۴۴۱/۷ تراوات ساعت برق وارد و ۴۴۴/۴ تراوات ساعت برق صادر کرده‌اند. بیشترین میزان واردات برق کشورهای OECD در این سال با ۶۳/۶ تراوات ساعت مربوط به کشور ایالات متحده آمریکا و بیشترین میزان صادرات برق با ۷۱/۴ تراوات ساعت مربوط به کشور آلمان بوده است. در این سال سه کشور کانادا، فرانسه و آلمان به ترتیب ۵۲/۰، ۴۸/۵ و ۳۲/۳ تراوات ساعت، بالاترین خالص صادرات برق را داشته‌اند. در سال ۲۰۱۲ حجم واردات و صادرات برق کل جهان به ترتیب ۶۸۱/۱ و ۶۷۷/۰ تراوات ساعت بوده و بالاترین حجم تبادل برق مربوط به منطقه اروپا و اوراسیا می‌باشد. واردات برق این منطقه در سال مورد بررسی ۴۵۶/۰ تراوات ساعت معادل ۶۶/۹ درصد کل واردات جهانی برق و صادرات آن ۴۷۲/۴ تراوات ساعت برابر ۶۹/۸ درصد صادرات جهانی برق می‌باشد.
- در این سال، میزان تلفات انتقال و توزیع و مصارف داخلی نیروگاه‌ها در دنیا به ترتیب معادل ۱۸۴۰/۹ و ۱۱۸۳/۱ 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 ۶/۹ و ۷/۲ درصد و بیشترین سهم تلفات انتقال و توزیع از تولید ناویژه برق با ۱۴/۶، ۱۲/۲ و ۱۲/۲ درصد به ترتیب به مناطق آمریکای مرکزی و جنوبی، آفریقا و خاورمیانه اختصاص یافت.

۳-۴-۲- مصرف نهایی برق

مصرف نهایی برق در دنیا در سال ۲۰۱۲ میلادی به ۱۸۹۱۱/۸ تراوات ساعت بالغ گشت که نسبت به سال قبل آن ۲/۲ درصد رشد داشت. در این سال آمریکای شمالی با مصرف ۴۴۵۸/۶ گیگاوات برق، آمریکای مرکزی و جنوبی با مصرف ۹۸۷/۲، اروپا و اورآسیا با مصرف ۴۳۲۰/۱، خاورمیانه با مصرف ۷۸۵/۷، آفریقا با مصرف ۵۸۷/۵ و آسیا و اقیانوسیه نیز با مصرف ۷۷۷۲/۸ گیگاوات ساعت برق به ترتیب ۲۳/۶، ۵/۲، ۲۲/۸، ۴/۲، ۳/۱ و ۴۱/۱ درصد از کل مصرف جهانی را به خود اختصاص دادند. چین و ایالات متحده به ترتیب با مصرف ۴۱۲۸/۱ و ۳۷۲۶/۸ تراوات ساعت بزرگترین مصرف کنندگان برق در دنیا بودند. مصرف کشور چین نسبت به سال ماقبل آن ۶/۶ درصد رشد داشت و این در حالی است که مصرف ایالات متحده آمریکا طی همین مدت ۱/۶ درصد کاهش داشته است. پنج کشور پر مصرف جهان یعنی چین، ایالات متحده آمریکا، ژاپن، هند و روسیه ۵۴/۹ درصد مصرف نهایی برق در جهان را به خود اختصاص داده‌اند. در سال ۲۰۱۲ بخش‌های صنعت، خانگی، تجاری و عمومی، کشاورزی، حمل و نقل و سایر به ترتیب ۴۲/۳، ۲۷/۰، ۲۲/۸، ۲/۸، ۱/۶ و ۳/۶ درصد از کل مصرف نهایی برق را به خود اختصاص دادند. چین یکی از کشورهایی در حال توسعه جهان است که مصرف برق در آن از رشد بالایی برخوردار است. اما در سال ۲۰۱۲ از سرعت رشد مصرف برق در این کشور کاسته شده است. به طوری که مصرف نهایی برق که در سال ۲۰۱۱، رشدی معادل ۱۱/۹ درصد نسبت به سال ۲۰۱۰ داشت؛ در سال ۲۰۱۲ این مقدار به ۶/۶ درصد رشد نسبت به سال ۲۰۱۱ رسید. به عبارتی رشد مصرف نهایی برق این کشور با کاهش ۵/۴ درصدی مواجه بوده است. دلیل کاهش آهنگ رشد مصرف در چین، بروز بحران مالی در اروپا و تأثیر آن بر صادرات و کاهش روند رشد اقتصادی است. در سال ۲۰۱۲، مصرف نهایی بخش صنعت چین که معمولاً شامل صنایع انرژی‌بری مانند معدن و شرکت‌های تولیدی و عمرانی می‌گردد، ۲۷۹۳/۹ تراوات ساعت بوده که نسبت به سال ۲۰۱۱ تنها حدود ۵ درصد رشد داشته است.

۳-۴-۴- قیمت برق

در سال ۲۰۱۳، متوسط قیمت برق در کشورهای OECD در بخش صنعت ۱۲/۴ و در بخش خانگی ۱۷/۵ 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 ۳۲/۲ سنت به ازای هر کیلووات ساعت برق و بالاترین سهم مالیات در بخش صنعت با ۳۹/۲ درصد مربوط به کشور آلمان می‌باشد. پایین‌ترین قیمت بخش صنعت نیز مربوط به ایالات متحده آمریکا با ۶/۸ سنت بر هر کیلووات ساعت و پایین‌ترین مالیات در این بخش مربوط به کشور سوئد با ۰/۹ درصد می‌باشد. در بخش خانگی نیز بالاترین قیمت و درصد مالیات در میان کشورهای OECD، همچون سال گذشته مربوط به کشور دانمارک با ۳۹/۴ سنت به ازای هر کیلووات ساعت و ۵۷/۱ درصد مالیات می‌گردد. پایین‌ترین قیمت در این بخش نیز مربوط به کشور مکزیک با ۹/۱ 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 ۱۳۷/۳ (نسبت به سال پایه ۲۰۰۵) مربوط به کشور استونی و بالاترین شاخص قیمت اسمی در بخش صنعت با ۱۳۳/۸ (نسبت به سال

پایه ۲۰۰۵) مربوط به همین کشور بود. پایین‌ترین شاخص قیمت اسمی بخش‌های فوق‌الذکر به ترتیب با ۸۰/۱ و ۸۴/۹ مربوط به کشورهای شیلی و سوئد می‌باشد. همچنین بالاترین شاخص قیمت واقعی بخش‌های مذکور با ۱۳۱/۱ و ۱۲۵/۷ به ترتیب در کشورهای یونان و ژاپن و پایین‌ترین شاخص قیمت واقعی با ۷۴/۰ و ۸۳/۳ مربوط به کشور شیلی و نروژ بوده است.

۵-۲- اورانیوم

۱-۵-۲- ذخایر اورانیوم

ذخایر شناخته شده اورانیوم شامل ذخایر قطعی و احتمالی می‌گردد که هر یک براساس هزینه در ۴ گروه تقسیم می‌گردد. ذخایر شناخته شده اورانیوم جهان در ابتدای سال ۲۰۱۳ با توجه به محدوده‌های هزینه کمتر از ۴۰، ۸۰، ۱۳۰ و ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم به ترتیب معادل ۶۸۲/۹، ۱۹۵۶/۷، ۵۹۰۲/۹ و ۷۶۳۵/۲ هزار تن اورانیوم بود. از کل ذخایر شناخته شده در محدوده هزینه کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم، ۷۴/۳ درصد ذخایر قطعی و ۲۵/۷ درصد ذخایر احتمالی می‌باشند. منطقه آمریکای شمالی با داشتن ذخایری معادل ۳۲۱/۸ هزار تن اورانیوم با هزینه کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم بیشترین حجم ذخایر را به خود اختصاص داده است. سهم این منطقه از کل ذخایر جهان معادل ۴۷/۱ درصد می‌باشد. کشورهای کانادا، برزیل و قزاقستان با داشتن ذخایر اورانیوم به ترتیب معادل ۳۲۱/۸، ۱۳۷/۳ و ۸۹/۳ هزار تن اورانیوم، بالاترین میزان ذخایر را با هزینه کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم را به خود اختصاص داده‌اند.

۲-۵-۲- تولید اورانیوم

برآورد تولید اورانیوم در جهان در سال ۲۰۱۳ معادل ۵۹/۵ هزار تن اورانیوم بود. سهم مناطق مختلف جهان از تولید اورانیوم به ترتیب به صورت ذیل می‌باشد: آمریکای شمالی ۱۸/۰ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۰/۶ درصد، اروپا و اورآسیا ۴۹/۴ درصد، خاورمیانه ۰/۱ درصد، آفریقا ۱۷/۵ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۱۴/۴ درصد. به کشور قزاقستان، کانادا و استرالیا به ترتیب با تولید ۲۲/۵، ۹/۰ و ۶/۷ هزار تن اورانیوم بیشترین میزان تولید اورانیوم بدین کشورهای مختلف را به خود اختصاص داده‌اند.

۶-۲- زغال سنگ

۱-۶-۲- 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 ۲۰۱۳، 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 ۱۱۳ 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 ۵۳/۳ و ۵۵/۱ سال تخمین زده شده‌اند. ذخایر زغال سنگ در سال ۲۰۱۳ نسبت به سال پیش از آن، ۳۰/۶ میلیارد تن افزایش داشته است. این افزایش عمدتاً ناشی از افزایش ۲۲/۵ میلیارد تنی ذخایر زغال سنگ کشور اندونزی بوده 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 ۲۰۱۳، 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 ۲۰۱۳ 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 می باشد 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 داده اند.

۲-۶-۲- تولید و مصرف زغال سنگ

تولید: در سال ۲۰۱۳، تولید زغال سنگ به ۷۷۰۱/۶ میلیون تن رسید. میزان تولید محصولات حاصل از زغال سنگ در سال ۲۰۱۳، برای کشورهای غیر OECD در دسترس نبوده است. این امر سبب شده که علی رغم افزایش ۰/۷ درصدی تولید زغال سنگ در این سال نسبت به سال پیش از آن؛ میزان کل تولید زغال سنگ و محصولات آن نسبت به سال پیش ۵/۸ درصد کاهش داشته باشد. در طی یک دهه اخیر یعنی از سال ۲۰۰۳ الی ۲۰۱۳، متوسط نرخ رشد سالانه تولید زغال سنگ حدود ۴/۰ درصد بوده است. مقایسه رشد تولید زغال سنگ در سال ۲۰۱۳ 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 می باشد.

در مجموع از کل تولید زغال سنگ جهان ۷۵/۶ درصد به زغال سنگ حرارتی، ۱۳/۰ درصد به زغال سنگ کک شو، ۱۱/۱ درصد به زغال سنگ لیگنیت و نارس و ۰/۳ درصد به تولید سنگ نفت (oil shell)^۱ اختصاص دارد. مقایسه سهم تولید انواع زغال سنگ در ایران و جهان نشان می دهد که در ایران بر خلاف جهان، به دلیل وجود صنایع آهن و فولاد، بیشتر زغال سنگ کک شو تولید می شود.

در سال ۲۰۱۳، ۶۶/۵ درصد از کل تولید زغال سنگ جهان در منطقه آسیا و اقیانوسیه، ۱۶/۰ درصد در اروپا و اورآسیا، ۱۲/۷ درصد در آمریکای شمالی، ۳/۵ درصد در آفریقا، ۱/۳ درصد در آمریکای مرکزی و جنوبی و ۰/۰۲ درصد در خاورمیانه تولید شده است.

مهمترین تحولات بخش تولید زغال سنگ در مناطق و کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۳ و مقایسه آن با سال گذشته، بدین شرح می باشد:

- چین، ایالات متحده آمریکا، هندوستان و اندونزی، بزرگترین تولیدکنندگان زغال سنگ جهان، به ترتیب با ۳۴۲۷/۹، ۸۹۲/۶، ۶۰۴/۵ و ۴۸۸/۶ میلیون تن تولید در سال ۲۰۱۳.
- اختصاص بیشترین افزایش تولید زغال سنگ جهان به اندونزی با رشدی معادل ۱۰/۴ درصدی نسبت به سال ۲۰۱۲، به منظور تأمین تقاضای منطقه اقیانوسیه، افزایش تعداد نیروگاه های حرارتی و همچنین تأمین مصرف داخلی این کشور.

(۱) سنگ های نفتی، سنگ های رسوبی حاوی مواد آلی هستند که عمدتاً از کروژن تشکیل شده اند. سنگ نفت ممکن است در اثر حرارت مستقیم و یا طی پروسه ای برای استحصال شیل نفتی سوزانده شود. سنگ نفتی در واحدهای مبدل انرژی به عنوان خوراک یا سوخت به کار گرفته می شوند. شیل نفتی و دیگر محصولات حاصل از مایع سازی آن در بخش نفت خام لحاظ می گردند.

- کاهش رشد ۲/۸ درصدی تولید زغال سنگ در ایالات متحده آمریکا به دلیل وضع سیاست‌های زیست محیطی و عدم صرفه اقتصادی استفاده از زغال سنگ به دلیل دارا بودن کربن بالا و همچنین خارج شدن بعضی از نیروگاه‌های زغال سوز این کشور از مدار.
- تولید زغال سنگ در آمریکای مرکزی و جنوبی به میزان ۹۹/۵ میلیون تن و افزایش ۲/۰ درصدی آن به نسبت سال ۲۰۱۲.
- بیشترین کاهش تولید زغال سنگ در منطقه اروپا و اورآسیا با ۳/۶ درصد کاهش.
- افزایش ۴/۳ درصدی تولید زغال سنگ خاورمیانه به نسبت سال پیش از آن، عمدتاً به دلیل افزایش تولید زغال سنگ ایران به میزان ۱۳/۰ درصد.
- کاهش ناچیز تولید زغال سنگ آفریقا به نسبت سال ۲۰۱۲، عمدتاً به دلیل کاهش تولید زغال سنگ در کشور آفریقای جنوبی به عنوان عمده‌ترین تولیدکننده زغال سنگ این منطقه به میزان ۰/۸ درصد، به دلیل مشکلات پیش روی صنعت این کشور به ویژه محدودیت حمل و نقل ریلی این حامل.
- تولید ۵۱۲۳/۵ میلیون تن زغال سنگ در منطقه آسیا و اقیانوسیه و افزایش ۲/۴ درصدی به نسبت سال گذشته.
- قرار گرفتن تولیدکنندگان عمده زغال سنگ جهان همچون چین، هند، استرالیا و اندونزی در منطقه آسیا و اقیانوسیه.
- مصرف: زغال سنگ دومین منبع انرژی در جهان پس از نفت به شمار می‌آید. طی سال‌های ۲۰۰۳ الی ۲۰۱۳ متوسط رشد مصرف زغال سنگ در جهان در حدود ۴ درصد بوده است. اما در سال‌های اخیر به دلیل وضع قوانین و سیاست‌های زیست محیطی که مصرف سوخت‌های پاک‌تر را ترویج می‌نمایند، سرعت رشد مصرف زغال سنگ آهسته‌تر گردیده است و مصرف سوخت‌های پاک‌تر مانند گاز طبیعی اقتصادی‌تر شده به نحوی که در سال ۲۰۱۳، رقم مصرف زغال سنگ در جهان ۷۹۰۶/۳ میلیون تن بوده و میزان رشد آن نسبت به سال پیش ۲/۷ درصد می‌باشد. از دلایل دیگر آهسته شدن سرعت مصرف زغال سنگ می‌توان به توسعه مصرف گاز شل در جهان و همچنین آرام شدن سرعت فعالیت‌های صنعتی در چین و آهسته شدن سرعت رشد اقتصادی در این کشور اشاره نمود. پنج کشور عمده مصرف کننده زغال سنگ در جهان شامل چین با مصرف ۳۸۸۰/۶ میلیون تن، ایالات متحده آمریکا با مصرف ۸۴۲/۹ میلیون تن، هند با مصرف ۷۹۱/۲ میلیون تن، آلمان با مصرف ۲۴۱/۰ میلیون تن و روسیه با مصرف ۲۳۴/۸ میلیون تن می‌باشند که به ترتیب با سهم ۴۹/۱، ۱۰/۷، ۱۰/۰، ۳/۰۵ و ۲/۹۷ مجموعاً ۷۵/۸ درصد از مصرف زغال سنگ جهان را تشکیل می‌دهند.
- نقش کشورهای OECD در مصرف زغال سنگ جهان کاسته شده است. زیرا اصول و زیر بنای بازار سوخت و مقررات زیست محیطی به نفع استفاده از گاز طبیعی و تجدیدپذیرها تغییر یافته و این امر به ویژه در کشورهای OECD آمریکایی و OECD اروپایی قابل مشاهده است به نحوی که مصرف زغال سنگ کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳، ۲۱۶۶/۲ میلیون تن بوده است که به نسبت سال پیش از آن ۰/۳ درصد کاهش یافته است. همچنین کل مصرف زغال سنگ و محصولات حاصل از آن نیز در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۲، ۲۳۰۰/۸ میلیون تن بوده است که به نسبت سال ۲۰۱۲، ۰/۲ درصد کاهش یافته است.
- ایالات متحده آمریکا با ۸۴۲/۹ میلیون تن زغال سنگ در حدود ۱۰/۷ درصد از مصرف جهان را به خود

اختصاص داده است. مصرف زغال سنگ ایالات متحده آمریکا در سال ۲۰۱۲ به نسبت سال ۲۰۱۱، در حدود ۱۱/۱ درصد کاهش یافته که در سال مورد نظر این کاهش به دلیل رشد مصرف شل گازی و سخت تر شدن مقررات زیست محیطی صورت گرفته است. اما در سال ۲۰۱۳، مصرف در این کشور به نسبت سال پیش از آن ۳/۰ درصد افزایش یافته که باز هم با رشد نسبتاً ملایمی همراه بوده است. از دلایل کاهش استفاده از زغال سنگ در آمریکا می توان به جایگزینی نیروگاه های گازی به جای زغال سنگ به علت قیمت های پایین گاز طبیعی اشاره نمود. علت کاهش قیمت گاز طبیعی، استفاده از شل گازی در این صنعت است که آن را در مقایسه با قیمت های بالای زغال سنگ که ناشی از قیمت های بالای استخراج و حمل این سوخت می گردد، مقرون به صرفه تر می سازد.

– کشورهای OECD اروپایی با مصرف ۷۹۳/۲ زغال سنگ در سال ۲۰۱۳، در مجموع ۱۰/۰ درصد از مصرف زغال سنگ جهان را به خود اختصاص داده اند. OECD اروپا، یکی از مناطقی است که بیشترین میزان کاهش مصرف زغال سنگ را طی سال های اخیر در روند خود به ثبت رسانده اند. مصرف زغال سنگ و فرآورده های آن در سال ۲۰۱۳ در این منطقه، ۸۴۶/۸ میلیون تن بوده که به نسبت سال پیش از آن ۳/۵ درصد کاهش داشته است. در سال ۲۰۱۲ نیز مصرف زغال سنگ و فرآورده های حاصل از آن به میزان ۸۸۰/۳ درصد بوده که به نسبت سال ۲۰۱۱ با افزایش ۱/۷ درصدی مواجه بوده است. اگرچه تقریباً کلیه کشورهای اروپایی عضو OECD از زغال سنگ استفاده می نمایند، ولی مصرف زغال سنگ در این منطقه بر روی آلمان، لهستان، ترکیه و انگلیس متمرکز شده است. آلمان با مصرف ۲۴۱/۰ میلیون تن زغال سنگ، چهارمین کشور مصرف کننده عمده زغال سنگ می باشد که ۱۸/۱ درصد از مصرف زغال سنگ ناحیه اروپا و اوراسیا را به خود اختصاص داده است. در واقع کل تقاضای زغال سنگ منطقه اروپا کاهش پیدا کرده و روند نزولی یافته است. بیشترین میزان مصرف زغال سنگ در بین این کشورها در بخش برق و حرارت مورد استفاده قرار می گیرد و سهم کوچکی از آن در بخش صنعت مصرف می شود، در سال های اخیر مقرراتی در اتحادیه اروپا در راستای اهداف سیاستی تغییرات اقلیم منطقه ای وضع شده است که بر این اساس استفاده از بهترین فن آوری های موجود را برای کاهش دی اکسید کربن و اکسید نیتروژن در میان سایر آلاینده ها تا سال ۲۰۱۶ الزامی نموده است. این امر منجر به از رده خارج شدن نیروگاه های قدیمی زغال سوز از چرخه تولید برق شده است. از آنجایی که کفه ترازو مصرف نیروگاه های قدیمی زغال سوز از رده خارج شده، سنگین تر از نیروگاه های جدید است، تقاضای زغال سنگ در منطقه به طرز محسوسی کاهش یافته است.

– روسیه نیز یکی از ۵ کشور مصرف کننده عمده زغال سنگ در جهان است. در سال ۲۰۱۳، مصرف زغال سنگ در این کشور ۲۳۴/۸ میلیون تن بوده است که به نسبت سال پیش از آن ۷/۶ درصد کاهش یافته است. از زغال سنگ در بخش های برق و صنعت در این کشور استفاده می گردد. عمده تولید برق در روسیه توسط گاز طبیعی تولید می گردد و بنابراین دولت روسیه قصد دارد تا در بلندمدت نقش زغال سنگ را در ترکیب انرژی برای تولید برق پر رنگ تر نماید.

– مصرف زغال سنگ در منطقه آسیا و اقیانوسیه، ۵۴۰/۴ میلیون تن می باشد که به نسبت سال پیش از آن ۴/۵

درصد افزایش یافته است. دو کشور عمده مصرف کننده در این منطقه چین و هند هستند که به ترتیب با مصرف ۳۸۸۰/۶ و ۷۹۱/۲ میلیون تن زغال سنگ و دارا بودن سهم ۷۱/۸ و ۱۴/۶ درصد از مصرف منطقه، بخش اعظم مصرف را به خود اختصاص داده‌اند. چین بزرگترین مصرف کننده زغال سنگ در جهان است که تقریباً در حدود نیمی از مصرف زغال سنگ جهان را به خود اختصاص داده است. مصرف این کشور در مقایسه با ایالات متحده آمریکا که دومین مصرف کننده زغال سنگ جهان است، ۴/۶ برابر است. در سال‌های اخیر سرعت رشد اقتصادی در چین باعث شده بود که مصرف زغال سنگ به شدت در این کشور افزایش پیدا کند. در حقیقت نیروی محرکه موتور رشد و توسعه اقتصادی در چین، زغال سنگ بوده است. اما در چند سال اخیر با آرام گرفتن سرعت رشد اقتصادی چین، رشد مصرف زغال سنگ نیز در این کشور آرام تر شده است و مصرف آن در سال ۲۰۱۳، ۵/۶ درصد به نسبت سال پیش از آن افزایش یافته است. مصرف زغال سنگ در چین به تدریج از بخش صنعت، به بخش تولید برق منتقل می‌گردد زیرا دولت در نظر دارد تا انجام اقدامات در زمینه استفاده از فن‌آوری‌های بهینه با شدت انرژی کم‌تر را ترغیب نماید. در این زمینه سیاست‌هایی توسط دولت تدوین شده که رشد مصرف زغال سنگ را در بلند مدت محدود نموده و آن را در سبد ترکیب انرژی این کشور تقسیم می‌نماید. دولت احکام و سیاست‌هایی را در زمینه کاهش شدت انرژی و افزایش بهینه‌سازی و کنترل انتشار آلاینده‌های زیست محیطی در این کشور، صادر نموده است. کشور هند نیز دومین کشور منطقه و سومین کشور مصرف کننده زغال سنگ جهان به شمار می‌رود. بیشترین میزان زغال سنگ در این کشور در بخش برق به مصرف می‌رسد. افزایش سریع جمعیت در کشور هند، منجر به افزایش تقاضای برق شده است. پیش‌بینی می‌گردد که جمعیت هندوستان تا سال ۲۰۲۰، از جمعیت چین سبقت گیرد و اغلب آن را طبقه متوسط جامعه تشکیل خواهند داد که همین امر منجر به افزایش تقاضای برق در این کشور خواهد شد. در حقیقت زغال سنگ تأمین کننده قسمت اعظم تولید برق کشور هند می‌باشد. در سال ۲۰۱۲، ۵۶۲/۱ میلیون تن زغال سنگ در بخش برق و حرارت هند مصرف شده است. همچنین در این کشور، از زغال سنگ در بخش صنعت برای تولید آهن و فولاد، سیمان، آجر و شماری دیگر از مصالح نیز استفاده می‌گردد. کشور هند یکی از کشورهای مطرح در زمینه تولید فولاد، شمش آهن و سیمان است که در کلیه صنایع تولیدی فوق از زغال سنگ استفاده می‌گردد.

– مصرف زغال سنگ و محصولات حاصل از آن در کشورهای OECD آسیا و اقیانوسیه تغییر خاصی نداشته است. در سال ۲۰۱۳ مصرف زغال سنگ این کشورها ۰/۲ درصد نسبت به سال ۲۰۱۲ افزایش داشته است. این افزایش در سال ۲۰۱۲ نسبت به سال ۲۰۱۱، ۰/۷ درصد بوده است. در حقیقت کاهش مصرف زغال سنگ استرالیا، با افزایش مصرف اندونزی، ژاپن و هندوستان جبران شده و روند مصرف را در این منطقه ثابت نگه داشته است. مصرف زغال سنگ ژاپن در سال ۲۰۱۳، ۱۹۵/۶ میلیون تن بوده که به نسبت سال ۲۰۱۲، ۶/۷ درصد افزایش داشته است. ژاپن یکی از بزرگترین مصرف کنندگان زغال سنگ در منطقه می‌باشد که از این حامل در دو بخش برق و حرارت و صنعت، استفاده می‌نماید. در سال ۲۰۱۲ درصد مصرف نهایی زغال سنگ در بخش برق و

حرارت به میزان ۵۲/۱ درصد و در صنایع فولاد به میزان ۳۲/۶ درصد بوده است. پس از فاجعه انفجار نیروگاه اتمی فوکوشیما در ژاپن، این کشور تصمیم گرفت تا در میان مدت استفاده از زغال سنگ را در بخش برق این کشور افزایش دهد. در حال حاضر ژاپن دومین تولید کننده فولاد در جهان می‌باشد. استرالیا نیز بخش اعظمی از برق خود را توسط زغال سنگ تولید می‌نماید. استرالیا بخش اعظمی از زغال تولیدی در این کشور را در منطقه مصرف می‌نماید. پس از اجرایی شدن مقررات مربوط به قیمت کربن از جولای سال ۲۰۱۲، استفاده از سوخت‌های کم کربن در این کشور ترغیب شده و منجر به کاهش مصرف زغال سنگ در این کشور گردیده است. مصرف زغال سنگ در استرالیا در سال ۲۰۱۳ نسبت به سال قبل از آن ۸/۲ درصد کاهش یافته است.

۳-۶-۲- تجارت جهانی زغال سنگ و فرآورده‌های حاصل از آن

تجارت جهانی زغال سنگ در سال ۲۰۱۳ 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 ۱۳۸۰/۵ و ۱۳۴۷/۷ میلیون تن بوده است؛ واردات و صادرات زغال سنگ کک شو به ۲۹۰/۶ و ۳۰۰/۷ میلیون تن و واردات و صادرات زغال حرارتی به ۱۰۷۱/۵ و ۱۰۲۷/۸ میلیون تن بالغ گشت. در سال ۲۰۱۳، 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 ۹۷۸/۹ و ۸۲۶/۶ میلیون تن رسید که ۷۰/۹ و ۶۱/۳ 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 ۲۰۱۳، یک سوم واردات زغال سنگ جهان به کشورهای ژاپن، کره جنوبی، آلمان و انگلستان، و بیش از یک سوم صادرات زغال سنگ جهان به سه کشور استرالیا، ایالات متحده آمریکا و کانادا اختصاص داشته است. در این سال صادرات زغال سنگ با در نظر گرفتن دو نقطه ضعف این صنعت که هزینه‌های بالای حمل و نقل دریایی و زیر بنای قدیمی و آسیب دیده این صنعت به ویژه در استرالیا و آفریقای جنوبی است، صادرات را به سمت منطقه‌ای هدایت نموده است. صادرات منطقه آسیا عمدتاً در تصرف صادرکنندگان حوزه اقیانوس هند و صادرات به اروپا عمدتاً در اختیار آمریکا می‌باشد. لازم به ذکر است که روسیه به دلیل موقعیت سوق الجیشی خود و قرار گرفتن در دو قاره اروپا و آسیا، امکان صادرات به هر دو منطقه را دارا می‌باشد. این امر موجب افزایش رقابت‌ها در بازار جهانی زغال سنگ شده است.

در سال ۲۰۱۳، بالاترین قیمت زغال سنگ حرارتی ۲۷۱/۰۹ دلار مربوط به کشور فنلاند و زغال سنگ کک شو مربوط به کشور پرتغال با قیمت ۴۷۰/۴۱ دلار بر تن بوده است.

در سال ۲۰۱۳، قیمت اسپات زغال سنگ منطقه آپالچی مرکزی ایالات متحده آمریکا به ۷۱/۴ دلار برتن رسید که این رقم در مقایسه با قیمت سال گذشته ۰/۹ درصد کاهش داشته است. قیمت شاخص پایه شمال غرب اروپا به ۸۱/۷ دلار برتن رسید که در حدود ۱۱/۷ درصد کاهش داشته و سیف وارداتی کک شو و حرارتی ژاپن به ترتیب به ۱۴۰/۴ و ۱۱۱/۲ دلار برتن بوده که به نسبت سال پیش ۲۶/۶ و ۱۶/۸ درصد کاهش یافته است.

۷-۲- تراز انرژی (سال ۲۰۱۲)

در تراز انرژی سال ۲۰۱۲ جهان، عرضه کل انرژی اولیه و کل مصرف نهایی جهان به ترتیب نسبت به سال قبل به میزان ۱/۶ و ۰/۸ درصد افزایش داشت و به ترتیب به ۱۳۳۷۱/۰ و ۸۹۷۸/۹ 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 ۲۸/۳، ۲۷/۹، ۲۳/۱، ۹/۰، ۸/۰، ۲/۲ و ۱/۵ درصد بود. در تراز انرژی کشورهای OECD، سهم بخش‌های مزبور از کل مصرف نهایی به ترتیب ۲۲/۱، ۳۳/۱، ۱۹/۵، ۹/۳، ۱۳/۵، ۱/۹ و ۰/۷ درصد بوده است؛ ارقام مشابه در تراز انرژی کشورهای غیر OECD نیز به ترتیب ۳۴/۶، ۱۹/۳، ۲۷/۳، ۹/۴، ۴/۸، ۲/۵ و ۲/۱ درصد بوده است.

بررسی سهم حامل‌های انرژی در مصرف نهایی جهان نشان می‌دهد که ۴۰/۷ درصد از کل مصرف نهایی جهان متعلق به نفت خام و فرآورده‌های نفتی، ۲۱/۳ درصد به برق و حرارت، ۱۵/۲ درصد به گاز طبیعی، ۱۰/۱ درصد به زغال سنگ و ۱۲/۷ 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 ۴۷/۶ و ۳۱/۷ درصد، اصلی‌ترین حامل انرژی است. این سهم در کشورهای OECD طی دهه اخیر حدود ۳/۵ درصد کاهش یافته که بیانگر جایگزینی این حامل انرژی با سایر حامل‌های انرژی می‌باشد. اما در کشورهای غیر OECD، ۰/۱ درصد افزایش داشته است. همچنین برق با ۲۲/۳ درصد سهم در کشورهای OECD و سایر منابع تجدیدپذیر و پسماندهای قابل احتراق با ۱۸/۴ درصد سهم در کشورهای غیر OECD، دومین حامل انرژی پرمصرف می‌باشند.

در سال ۲۰۱۲، 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 ۵۰/۸، ۲۳/۵، ۱۸/۳ و ۱۶/۱ 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 ۱۸/۳، ۲۰/۹، ۳۲/۵ درصد از عرضه انرژی اولیه هر یک از این حامل‌ها در سطح جهان می‌باشد.

در این سال آفریقای جنوبی ۶۹/۳ درصد از عرضه انرژی اولیه خود را از زغال سنگ، ۸۸/۷ درصد آن را از نفت خام و فرآورده‌های نفتی، قطر ۹۴/۱ درصد آن را از گاز طبیعی، فرانسه ۴۳/۹ درصد آن را از انرژی هسته‌ای، نروژ ۴۱/۸ درصد آن را از انرژی آبی و نیجریه ۸۰/۹ درصد آن را از سوخت‌های زیستی و پسماندها تأمین نموده‌اند. شاخص شدت انرژی در دنیا در سال ۲۰۱۲ 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 به ترتیب به میزان ۰/۱۶ و ۰/۱۷ از کمترین شدت انرژی و آفریقا و آسیا و اقیانوسیه به ترتیب با ۰/۵۵ و ۰/۳۵ از بیشترین شدت انرژی برخوردار بودند. در این سال، عرضه سرانه انرژی در دنیا به ۱/۹۰ تن معادل نفت خام رسید. در میان کشورهای مختلف دنیا بالاترین میزان عرضه سرانه انرژی مربوط به قطر به میزان ۱۸/۴۹ تن معادل نفت خام بود. از لحاظ مصرف سرانه برق، کشور ایسلند با مصرف سرانه ۵۳۱۵۶ کیلووات‌ساعت در رتبه اول ایستاد. در سال مورد بررسی، عرضه سرانه نفت در دنیا برابر ۰/۶۰ تن معادل نفت خام بر نفر بود. در کشورهای OECD و غیر OECD عرضه سرانه نفت به ترتیب به ۱/۵۲ و ۰/۳۴ تن معادل نفت خام رسید.

۸-۲- انرژی و محیط زیست

افزایش تقاضای انرژی برای سوخت‌های فسیلی نقش کلیدی در افزایش میزان انتشار دی اکسید کربن در جهان داشته است. در این میان سهم بخش انرژی ناشی از فعالیت‌های انسانی در انتشار گازهای گلخانه‌ای در سال ۲۰۱۰، حدود ۶۹ درصد برآورد گردیده است که از این سهم به ترتیب ۹۰، ۹ و ۱ درصد آن به انتشار دی اکسید کربن، متان و اکسید نیتروز اختصاص یافته است. این در حالی است که سایر بخش‌ها همانند کشاورزی (دامداری و کشت برنج) مسئول انتشار سایر گازهای گلخانه‌ای و عمدتاً متان و اکسید نیتروز می‌باشند.

در سال ۲۰۱۲، میزان انتشار جهانی دی اکسید کربن ۳۱/۷ گیگا تن بوده است که در مقایسه با سال ۲۰۱۱، دارای روند افزایشی سالانه به میزان ۱/۲ درصد بوده است.

در این سال، ۴۴ درصد از انتشار دی اکسید کربن ناشی از احتراق زغال سنگ، ۳۵ درصد مربوط به نفت، ۲۰ درصد آن مربوط به گاز طبیعی و مابقی مربوط به سایر سوخت‌ها بوده است. به نحوی که میزان انتشار دی اکسید کربن در سال ۲۰۱۲ از انواع سوخت زغال سنگ، نفت، گاز طبیعی و سایر سوخت‌ها به ترتیب برابر ۱۳/۹، ۱۱/۲، ۶/۴ و ۰/۲ گیگاتن بوده است. در این سال دو بخش تولید برق و حرارت و حمل و نقل به تنهایی تولیدکننده نزدیک به دو سوم انتشار دی اکسید کربن در جهان بوده‌اند. سهم بخش تولید برق و حرارت ۴۲ درصد و سهم بخش حمل و نقل حدود ۲۳ 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 شدت کمتری نسبت به سال گذشته برخوردار بوده است (۳/۱ درصد). میزان انتشار در آفریقا، منطقه آمریکای مرکزی و جنوبی و خاورمیانه به ترتیب رشد ۵/۶، ۵/۳ و ۴/۵ درصد را در این سال تجربه نموده‌اند.

در این سال تقریباً دو سوم انتشار جهانی دی اکسید کربن توسط ۱۰ کشور جهان تولید شده که دو کشور چین و آمریکا به ترتیب با ۲۶ و ۱۶ درصد بیشترین سهم را به خود اختصاص داده‌اند. این دو کشور به تنهایی تولیدکننده ۱۳/۳ گیگا تن دی اکسید 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 انرژی هسته‌ای

۲-۸-۵- جداول زغال سنگ

۲-۸-۶- جداول تراز انرژی

۲-۸-۷- جداول محیط زیست

۱-۸-۲- جداول نفت خام و فرآورده‌های نفتی

• نفت خام

- ذخایر نفت خام
- تولید نفت خام
- مصرف نفت خام
- ظرفیت پالایشگاه‌های نفت
- ورودی پالایشگاه‌ها
- خوراک پالایشگاه‌ها
- واردات و صادرات نفت خام
- قیمت‌های فروش نفت خام

• فرآورده‌های نفتی

- تولید فرآورده‌های نفتی
- مصرف فرآورده‌های عمده نفتی در مناطق مختلف جهان
- مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی
- واردات و صادرات فرآورده‌های نفتی
- قیمت بنزین، نفت گاز، نفت کوره سبک و سنگین در کشورهای OECD و غیر 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 ۲۰۰۳، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳

نام کشور	در پایان سال		در پایان سال		نسبت ذخایر به تولید
	۲۰۰۳ (میلیارد بشکه)	۲۰۱۲ (میلیارد بشکه)	۲۰۱۳ (میلیارد بشکه)	سهم در کل (درصد)	
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۲۹/۴	۴۴/۲	۵/۴	۲/۶	۱۲/۱
کانادا ^(۳)	۱۸۰/۴	۱۷۴/۳	۲۸/۱	۱۰/۳	(۴)
مکزیک	۱۶/۰	۱۱/۴	۱/۵	-/۷	۱۰/۶
جمع آمریکای شمالی	۲۲۵/۸	۲۲۹/۹	۳۵/۰	۱۳/۶	۳۷/۴
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۲/۷	۲/۴	۰/۳	-/۱	۹/۸
اکوادور	۵/۱	۸/۴	۱/۲	-/۵	۴۲/۶
برزیل	۱۰/۶	۱۵/۳	۲/۳	-/۹	۲۰/۲
پرو	۰/۹	۱/۴	۰/۲	-/۱	۳۷/۵
ترینیداد و توباگو	۰/۹	۰/۸	۰/۱	◇	۱۹/۲
کلمبیا	۱/۵	۲/۲	۰/۳	-/۱	۶/۵
ونزوئلا ^(۵)	۷۷/۲	۲۹۷/۶	۴۶/۶	۱۷/۷	(۴)
سایر	۱/۵	۰/۵	۰/۱	◇	۹/۶
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۰۰/۴	۳۲۸/۶	۵۱/۱	۱۹/۵	(۴)
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	۷/۰	۷/۰	۱/۰	-/۴	۲۱/۹
ازبکستان	۰/۶	۰/۶	۰/۱	◇	۲۵/۹
انگلستان	۴/۳	۳/۰	۰/۴	-/۲	۹/۶
ایتالیا	۰/۸	۱/۴	۰/۲	-/۱	۳۲/۷
ترکمنستان	۰/۵	۰/۶	۰/۱	◇	۷/۱
دانمارک	۱/۳	۰/۷	۰/۱	◇	۱۰/۳
روسیه	۷۹/۰	۹۲/۱	۱۲/۷	۵/۵	۲۳/۶
رومانی	۰/۵	۰/۶	۰/۱	◇	۱۹/۰
قزاقستان	۹/۰	۳۰/۰	۳/۹	۱/۸	۴۶/۰
نروژ	۱۰/۱	۹/۲	۱/۰	-/۵	۱۲/۹
سایر	۲/۳	۲/۱	۰/۳	-/۱	۱۵/۱
جمع اروپا و اورآسیا	۱۱۵/۵	۱۴۷/۴	۱۹/۹	۸/۸	۲۳/۵
خاورمیانه					
امارات متحده عربی	۹۷/۸	۹۷/۸	۱۳/۰	۵/۸	۷۳/۵
سوریه	۲/۴	۲/۵	۰/۳	-/۱	(۴)
عراق	۱۱۵/۰	۱۵۰/۰	۲۰/۲	۸/۹	(۴)
عربستان سعودی	۲۶۲/۷	۲۶۵/۹	۳۶/۵	۱۵/۸	۶۳/۲
عمان	۵/۶	۵/۵	۰/۷	-/۳	۱۶/۰
قطر	۲۷/۰	۲۵/۲	۲/۶	۱/۵	۳۴/۴

جدول (۲-۱): ذخایر تثبیت شده نفت^(۱) جهان^(۲) طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳... ادامه

نام کشور	در پایان سال		در پایان سال		نسبت ذخایر به تولید
	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۲	
	(میلیارد بشکه)	(میلیارد بشکه)	(میلیارد بشکه)	(میلیارد بشکه)	(درصد)
کویت	۹۹/۰	۱۰۱/۵	۱۴/۰	۱۰۱/۵	۶/۰
یمن	۲/۸	۳/۰	۰/۴	۳/۰	-/۲
سایر	۱۳۳/۴	۱۵۷/۳	۲۱/۶	۱۵۷/۳	۹/۳
جمع خاورمیانه	۷۴۵/۷	۸۰۸/۷	۱۰۹/۴	۸۰۸/۵	۴۷/۹
آفریقا					
آنگولا	۸/۸	۱۲/۷	۱/۷	۱۲/۷	-/۸
الجزایر	۱۱/۸	۱۲/۲	۱/۵	۱۲/۲	-/۷
لیبی	۳۹/۱	۴۸/۵	۶/۳	۴۸/۵	۲/۹
مصر	۳/۵	۴/۲	۰/۵	۳/۹	-/۲
نیجریه	۳۵/۳	۳۷/۱	۵/۰	۳۷/۱	۲/۲
سایر	۷/۷	۱۵/۹	۲/۲	۱۵/۹	-/۹
جمع آفریقا	۱۰۶/۲	۱۳۰/۶	۱۷/۳	۱۳۰/۳	۷/۷
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۳/۷	۳/۹	۰/۴	۳/۹	-/۲
اندونزی	۴/۷	۳/۷	۰/۵	۳/۷	-/۲
برونئی	۱/۰	۱/۱	۰/۱	۱/۱	-/۱
تایلند	۰/۵	۰/۴	۰/۱	۰/۴	◇
چین	۱۵/۵	۱۸/۱	۲/۵	۱۸/۱	۱/۱
مالزی	۴/۸	۳/۷	۰/۵	۳/۷	-/۲
ویتنام	۳/۰	۴/۴	۰/۶	۴/۴	-/۳
هندوستان	۵/۷	۵/۷	۰/۸	۵/۷	-/۳
سایر	۱/۴	۱/۱	۰/۱	۱/۱	-/۱
جمع آسیا و اقیانوسیه	۴۰/۵	۴۲/۱	۵/۶	۴۲/۱	۲/۵
کل جهان	۱۳۳۴/۱	۱۶۸۷/۳	۲۳۸/۲	۱۶۸۷/۹	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۲۴۷/۵	۲۴۹/۶	۳۷/۳	۲۴۸/۸	۱۴/۷
کشورهای غیر OECD	۱۰۸۶/۶	۱۴۳۷/۷	۲۰۰/۹	۱۴۳۹/۱	۸۵/۳
کشورهای عضو اوپک	۹۱۲/۱	۱۲۱۳/۸	۱۷۰/۲	۱۲۱۴/۲	۷۱/۹
کشورهای غیر عضو اوپک ^(۱)	۳۲۵/۲	۳۴۲/۶	۵۰/۱	۳۴۱/۹	۲۰/۳
شوروی سابق	۹۶/۸	۱۳۰/۹	۱۷/۹	۱۳۱/۸	۷/۸
کانادا: کل شن‌های نفتی	۱۷۴/۴	۱۶۷/۸	۲۷/۳	۱۶۷/۸	-
در حال توسعه فعال	۱۰/۸	۲۵/۹	۴/۲	۲۵/۹	-
ونزوئلا: کمر بند نفتی اورینوکو	-	۲۲۰/۰	۳۵/۴	۲۲۰/۵	-

BP Amoco Statistical Review of World Energy, 2014 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.

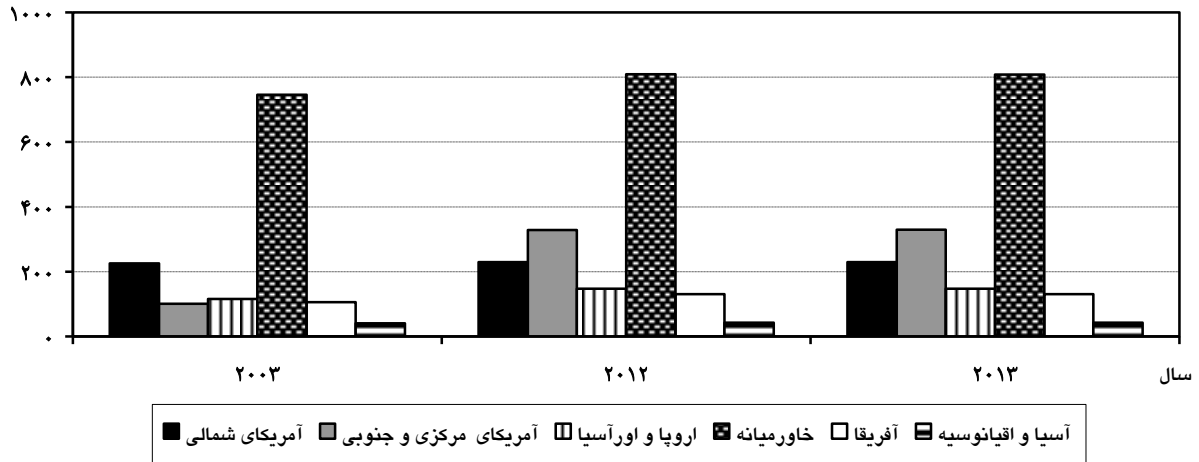
(۴) نسبت ذخایر به تولید بیش از ۱۰۰ سال است.

(۵) شامل ذخایر کمر بندی نفتی اورینوکو نیز می‌گردد.

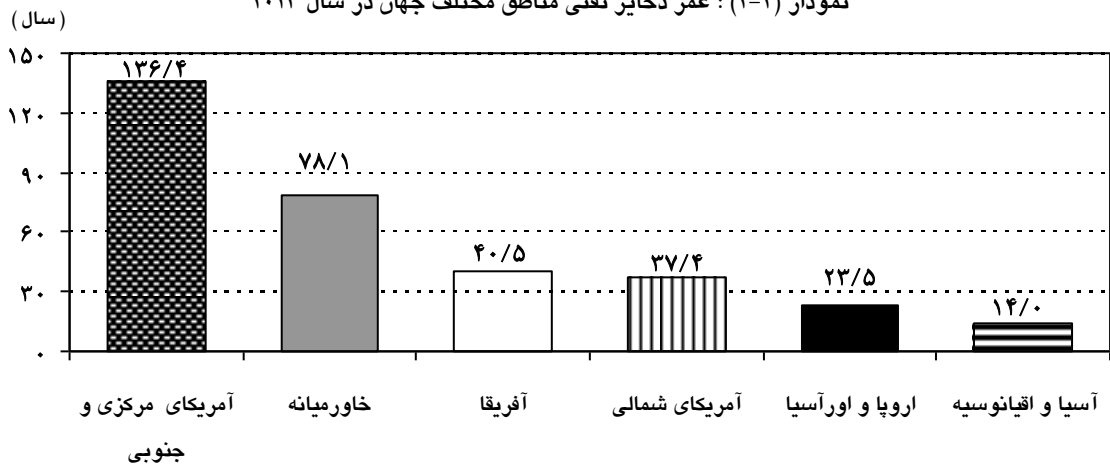
(۶) به استثنای شوروی سابق.

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

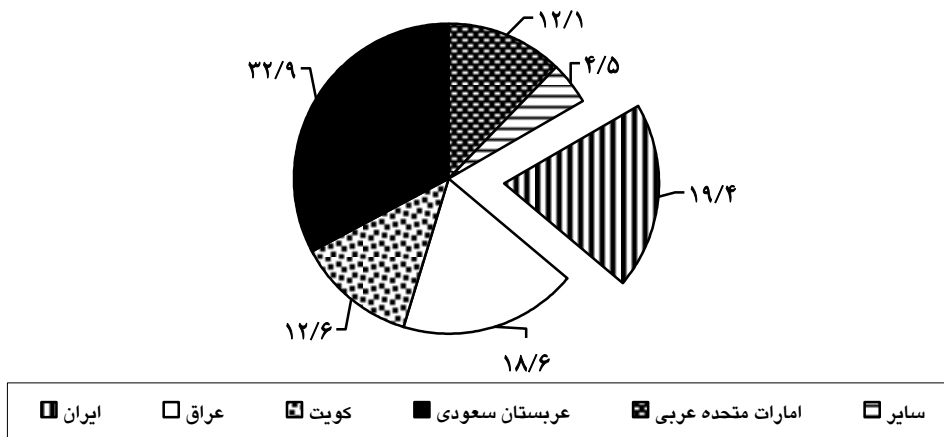
نمودار (۲-۱): ذخایر تثبیت شده نفت در مناطق مختلف جهان (میلیارد بشکه)



نمودار (۲-۲): عمر ذخایر نفتی مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۳ (سال)



نمودار (۲-۳): توزیع ذخایر تثبیت شده نفت خاورمیانه در سال ۲۰۱۳ (درصد)



جدول (۲-۲): تولید نفت در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱

(هزار تن)						نام کشور
سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۱	۲۰۰۳	
آمریکای شمالی						
۹/۹	۱۴/۸	۳۶۷۳۱۴	۳۲۰۹۲۵	۲۷۹۲۵۱	۲۸۰۱۹۶	ایالات متحده آمریکا
۳/۴	۷/۶	۱۲۷۲۸۷	۱۱۸۶۱۹	۱۰۸۱۴۶	۹۹۲۵۶	کانادا
۳/۵	-۱/۰	۱۳۰۴۸۸	۱۳۲۱۸۳	۱۳۲۰۴۱	۱۷۶۶۱۲	مکزیک
۱۶/۹	۹/۶	۶۲۵۰۸۹	۵۷۱۷۲۷	۵۱۹۴۳۸	۵۵۶۰۶۴	جمع آمریکای شمالی
آمریکای مرکزی و جنوبی						
-۰/۷	-۵/۸	۲۶۶۰۱	۲۸۳۲۴	۲۹۸۶۱	۳۷۰۷۹	آرژانتین
-۰/۷	۴/۵	۲۷۴۷۳	۲۶۳۵۵	۲۶۱۱۵	۲۱۹۰۸	اکوادور
۲/۸	-۱/۸	۱۰۲۹۰۸	۱۰۵۰۹۴	۱۰۷۰۱۷	۷۶۰۵۹	برزیل
-۰/۱	-۵/۷	۴۸۷۱	۵۱۸۰	۵۳۰۵	۴۸۱۹	پرو
-۰/۱	-۲/۱	۴۱۲۶	۴۲۲۵	۴۷۳۹	۶۹۲۸	ترینیداد و توباگو
۱/۴	۶/۹	۵۲۰۱۱	۴۸۸۰۶	۴۷۱۸۵	۲۷۹۰۸	کلمبیا
۴/۰	-۰/۲	۱۴۷۷۶۵	۱۴۷۸۲۴	۱۵۱۸۳۸	۱۲۸۷۴۳	ونزوئلا
-۰/۲	-۲/۳	۷۲۸۰	۷۴۶۹	۷۰۹۷	۷۷۸۹	سایر
۱۰/۱	-۰/۲	۳۷۳۰۳۵	۳۷۳۲۷۷	۳۷۹۱۵۷	۳۱۱۲۳۳	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
اروپا و اورآسیا						
۱/۲	۶/۲	۴۳۴۵۷	۴۱۰۱۵	۴۳۴۴۵	۱۵۲۵۱	آذربایجان
-۰/۱	۱/۲	۲۶۲۵	۲۶۰۲	۲۶۲۷	۳۶۹۰	آلمان
-۰/۱	-۳/۰	۳۰۶۳	۳۱۶۵	۳۵۵۰	۷۶۸۵	ازبکستان
۱/۰	-۸/۷	۳۸۳۰۴	۴۲۰۵۲	۴۸۵۷۱	۹۷۸۳۵	انگلستان
-۰/۱	-۱/۹	۲۲۴۱	۲۲۹۰	۲۴۳۸	۲۸۱۴	اوکراین
-۰/۱	-۰/۹	۵۴۳۳	۵۳۹۷	۵۲۸۴	۵۵۷۰	ایتالیا
-۰/۳	۱۲/۱	۱۲۲۲۹	۱۰۹۴۲	۱۰۵۰۶	۱۰۰۰۴	ترکمنستان
-۰/۲	-۱۲/۸	۸۶۸۲	۹۹۸۰	۱۰۹۴۱	۱۸۱۴۳	دانمارک
۱۳/۶	۱/۳	۵۰۲۶۵۴	۴۹۷۴۲۵	۴۹۱۹۳۷	۴۰۴۸۴۲	روسیه
-۰/۱	-۰/۳	۳۸۶۰	۳۸۶۰	۴۰۷۵	۵۶۵۱	رومانی
۲/۲	۳/۸	۸۲۰۳۴	۷۹۲۲۴	۸۰۰۶۱	۵۱۴۵۲	قزاقستان
۲/۰	-۵/۵	۷۳۹۴۶	۷۸۴۵۳	۸۵۶۱۶	۱۴۷۰۱۱	نروژ
-۰/۳	۵/۰	۱۲۰۲۶	۱۱۴۸۸	۱۱۳۲۰	۱۴۰۴۳	سایر
۲۱/۴	-۰/۶	۷۹۰۵۵۴	۷۸۷۸۹۳	۸۰۰۳۷۱	۷۸۳۹۹۱	جمع اروپا و اورآسیا
خاورمیانه						
۳/۶	۴/۴	۱۳۳۰۵۷	۱۲۷۸۰۶	۱۲۳۲۳۵	۱۰۸۰۲۰	امارات متحده عربی
-۰/۲	۶/۱	۹۱۴۸	۸۶۴۸	۹۴۸۸	۹۴۰۸	بحرین
-۰/۱	-۷۱/۲	۲۳۷۴	۸۲۵۳	۱۸۰۳۳	۳۰۱۲۰	سوریه
۴/۱	۴/۶	۱۵۱۰۸۷	۱۴۴۹۰۲	۱۳۰۵۷۵	۷۶۶۰۰	عراق

جدول (۲-۲): تولید نفت در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱-۲۰۱۳ ... ادامه

(هزار تن)						نام کشور
سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۱	۲۰۰۳	
۱۳/۰	-۰/۹	۴۸۲۴۲۹	۴۸۷۹۶۹	۴۶۴۰۸۸	۴۱۹۱۹۲	عربستان سعودی
۴/۲	۳/۸	۱۵۶۵۹۶	۱۵۱۳۱۳	۱۳۴۷۸۱	۱۰۶۸۴۴	کویت
۱/۳	۳/۰	۴۹۶۰۴	۴۸۲۹۰	۴۶۴۰۸	۴۲۹۷۴	عمان
۱/۰	-۱/۲	۳۵۲۶۵	۳۵۷۹۷	۳۵۶۹۲	۳۲۳۵۷	قطر
۰/۲	-۲۴/۳	۵۵۸۲	۷۳۹۶	۹۴۱۶	۲۰۶۳۹	یمن
۳/۶	-۱۰/۵	۱۳۱۷۸۹	۱۴۷۶۱۰	۲۰۲۱۲۰	۱۹۷۷۹۹	سایر
۳۱/۳	-۰/۷	۱۱۵۶۹۳۱	۱۱۶۷۹۸۴	۱۱۷۳۸۳۶	۱۰۴۳۹۵۳	جمع خاورمیانه
آفریقا						
۲/۲	-۳/۴	۸۲۲۷۲	۸۵۴۳۳	۸۰۹۰۰	۴۳۷۳۳	آنگولا
۱/۴	-۱/۲	۵۰۳۱۸	۵۱۰۶۳	۵۴۵۳۸	۵۵۶۸۳	الجزایر
۰/۲	۴۹/۲	۷۵۵۷	۵۰۷۹	۲۲۶۳۲	۱۳۲۵۰	سودان
۰/۴	-۳/۳	۱۳۳۸۱	۱۳۸۸۲	۱۴۹۹۵	۱۰۷۰۵	کنگو
۰/۳	-۳/۰	۱۱۸۳۵	۱۲۲۳۵	۱۲۶۸۴	۱۳۶۸۴	گابن
۱/۲	-۳۵/۱	۴۵۳۲۹	۷۰۰۱۳	۲۳۵۶۲	۶۸۷۶۳	لیبی
۰/۸	-۴/۷	۳۱۲۹۸	۳۲۹۳۶	۳۲۶۹۸	۳۴۴۸۹	مصر
۲/۹	-۶/۷	۱۰۵۷۹۵	۱۱۳۷۰۴	۱۱۵۴۹۹	۱۱۲۵۵۳	نیجریه
۰/۹	۲/۸	۳۴۱۸۲	۳۳۳۳۳	۳۲۵۰۴	۲۶۰۳۷	سایر
۱۰/۳	-۸/۳	۳۸۱۹۶۷	۴۱۷۶۷۸	۳۹۰۰۱۲	۳۷۸۸۹۷	جمع آفریقا
آسیا و اقیانوسیه						
۰/۵	-۱۳/۰	۱۷۱۶۴	۱۹۷۸۵	۱۹۷۷۵	۲۷۹۸۸	استرالیا
۱/۱	-۶/۲	۳۹۱۴۳	۴۱۸۲۹	۴۳۷۰۲	۵۵۵۹۳	اندونزی
۰/۲	-۱۶/۲	۶۰۸۳	۷۲۸۰	۷۲۸۸	۱۰۱۲۸	برونئی
۰/۳	۰/۳	۱۲۳۹۴	۱۲۳۹۴	۱۱۴۵۹	۷۹۵۳	تایلند
۵/۶	۰/۴	۲۰۷۶۷۹	۲۰۷۴۷۸	۲۰۲۸۷۶	۱۶۹۶۰۰	چین
۰/۷	-۲/۸	۲۷۲۸۷	۲۸۱۵۲	۲۷۳۸۸	۳۵۷۷۵	مالزی
۱/۰	-۰/۲	۳۷۶۷۱	۳۷۸۶۲	۳۸۰۹۰	۳۳۳۷۳	هندوستان
۰/۵	-۲/۷	۱۶۷۶۷	۱۷۲۷۴	۱۵۶۷۰	۱۶۵۹۸	ویتنام
۰/۲	-۴/۶	۸۸۷۴	۹۳۲۴	۹۲۶۴	۸۵۶۷	سایر
۱۰/۱	-۱/۹	۳۷۳۰۶۲	۳۸۱۳۷۸	۳۷۵۵۱۲	۳۶۵۵۷۵	جمع آسیا و اقیانوسیه
کل جهان						
۱۰۰/۰	۰/۳	۳۷۰۰۶۳۸	۳۶۹۹۹۳۷	۳۶۳۸۳۲۶	۳۴۳۹۷۱۳	کل جهان
۲۱/۱	۵/۹	۷۸۰۷۵۲	۷۳۹۲۵۵	۷۰۱۷۶۹	۸۶۷۳۳۸	کشورهای OECD
۷۸/۹	-۱/۱	۲۹۱۹۸۸۶	۲۹۶۰۶۸۲	۲۹۳۶۵۵۷	۲۵۷۲۳۷۵	کشورهای غیر OECD
۱/۷	-۶/۳	۶۴۵۰۰	۶۹۰۵۶	۷۶۶۸۲	۱۳۹۴۰۲	۲۸ کشور اتحادیه اروپا

جدول (۲-۳): تولید مایعات گازی، افزودنی‌ها و سایر هیدروکربن‌ها در جهان در سال‌های ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳

(هزار تن)

نام کشور	مایعات گازی (NGL)		افزودنی‌ها		سایر هیدروکربن‌ها ^(۱)	
	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۳
آمریکای شمالی	۶۳۹۱۳	۶۸۶۵۰	-	-	۲۵۴۱	۳۷۲۵
ایالات متحده آمریکا	۱۹۰۵۴	۲۰۱۴۲	-	-	۴۳۷۷۳	۴۵۳۶۶
کانادا	۱۰۳۹۸	۱۰۲۲۵	۳۶۲	۴۰۶	۶۱	۱۵۱
مکزیک	۹۳۳۶۵	۹۹۰۱۷	۳۶۲	۴۰۶	۴۷۳۷۵	۴۹۲۴۲
جمع آمریکای شمالی						
آمریکای مرکزی و جنوبی	۳۱۶۲	۳۱۹۳	۳۹۳	۳۹۳	-	-
آرژانتین	۱۲۴	۱۲۴	-	-	-	-
اکوادور	۵۲۲۵	۵۳۴۴	-	-	-	-
برزیل	۱۳۶۴	۱۶۳۴	-	-	-	-
پرو	۱۲۱۰	۱۲۱۰	-	-	-	-
ترینیداد و توباگو	۲۸۶	۲۸۶	-	-	-	-
کلمبیا	۷۴۱۵	۷۰۹۹	-	-	-	-
ونزوئلا	۵۴۶	۵۵۷	-	-	-	-
سایر	۱۹۳۳۲	۱۹۴۴۷	۳۹۳	۳۹۳	-	-
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی						
اروپا و اورآسیا	۲۴۱۱	۲۴۱۱	-	-	-	-
آذربایجان	-	-	۱۱۴۳	۱۱۹۳	-	-
آلمان	-	-	-	-	-	-
استوانی	۲۵۰۸	۲۱۷۸	۱۸	-	-	-
انگلستان	-	-	-	-	۱۵۷	۱۵۷
ازبکستان	۱۰۵۵	۹۱۷	۵۷	۵۷	-	-
اوکراین	-	-	۳۵۸	۳۸۹	-	-
ایتالیا	۸۰۸	۹۰۱	-	-	-	-
ترکمنستان	۲۱۳۲۲	۲۲۵۹۲	-	-	-	-
روسیه	۱۲۲	۱۲۲	-	-	-	-
رومانی	۱۳۱۳	۱۲۱۹	-	-	-	-
قزاقستان	-	-	-	۱۰	-	-
لهستان	۳۰۹	۲۵۱	-	-	۱۸۹	۶۸
مجارستان	۹۰۸۲	۸۹۳۸	۱۱۳	۱۱۳	-	-
نروژ	۳۵۶	۳۹۷	۶۲۵	۴۶۵	-	-
هلند	۲۱۰	۱۴۷	۴۵۳	۴۲۶	-	-
سایر	۳۹۴۹۶	۴۰۰۷۳	۲۷۶۷	۲۶۵۳	۲۲۵	۳۴۶
جمع اروپا و اورآسیا						
خاورمیانه	۱۹۹۱۴	۲۰۱۵۹	-	-	-	-
امارات متحده عربی	۲۸۷	۳۵۲	-	-	-	-
بحرین	۲۳۸	۱۳۳	-	-	-	-
سوریه	۱۴۳۴	۱۵۰۷	-	-	-	-
عراق	۵۸۷۱۶	۵۷۷۴۳	-	-	-	-
عربستان سعودی						

جدول (۲-۳): تولید مایعات گازی، افزودنی‌ها و سایر هیدروکربن‌ها در جهان در سال‌های ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	مایعات گازی (NGL)		افزودنی‌ها		سایر هیدروکربن‌ها ^(۱)	
	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۳
عمان	۲۵۱	۲۵۱	-	-	-	-
قطر	۳۹۷۰۱	۴۱۰۶۴	-	-	-	-
کویت	۶۷۲۶	۸۰۷۱	-	-	-	-
یمن	۶۱۰	۶۱۰	-	-	-	-
سایر	۱۷۲۳۹	۱۹۱۳۰	-	-	-	-
جمع خاورمیانه	۱۴۵۲۱۶	۱۴۹۰۲۰	-	-	-	-
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۹۸	۹۸	-	-	-	-
آنگولا	۵۷۵	۶۰۸	-	-	-	-
الجزایر	۱۶۴۷۴	۱۵۴۲۲	-	-	-	-
کنگو	۴۴۶	۵۲۰	-	-	-	-
لیبی	۴۶۲۲	۲۸۰۴	-	-	-	-
مصر	۱۴۸۱	۱۵۳۱	-	-	-	-
نیجریه	۱۳۰۴۴	۱۲۵۳۷	-	-	-	-
سایر	۳۴۰	۳۴۰	-	-	-	-
جمع آفریقا	۳۷۰۸۰	۳۳۸۶۰	-	-	-	-
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۲۰۴۸	۱۹۰۰	-	-	-	-
اندونزی	۱۸۳۱	۱۸۶۰	-	-	-	-
بنگلادش	۲۳۴	۲۳۴	-	-	-	-
برونئی	۵۷۲	۵۷۲	-	-	-	-
پاکستان	۲۱۸	۲۱۸	۱۲	۱۲	-	-
تایلند	۶۷۹۳	۶۸۱۸	-	-	-	-
چین	۱۵۹	۲۱۲	-	-	-	-
زلاندنو	۱۷۹	۱۸۷	-	-	-	-
ژاپن	۳۴۲	۲۸۹	-	-	-	-
کره جنوبی	-	-	۵۷۰	۶۸۱	-	-
مالزی	۱۸۷۱	۱۸۹۷	-	-	-	-
هندوستان	۴۵۱۷	۴۳۵۷	-	-	-	-
ویتنام	۳۱۰	۳۱۰	-	-	-	-
سایر	۲۵۳۲	۲۵۳۲	-	-	-	-
جمع آسیا و اقیانوسیه	۲۱۶۰۶	۲۱۳۸۶	۵۸۲	۶۹۳	-	-
کل جهان	۳۵۶۰۹۵	۳۶۲۸۰۳	۴۱۰۴	۴۱۴۵	۴۹۵۸۸	۴۷۶۰۰
کشورهای OECD	۱۰۸۴۹۹	۱۱۳۳۴۶	۳۶۳۷	۳۶۷۸	۴۹۴۳۱	۴۷۴۴۳
کشورهای غیر OECD	۲۴۷۵۹۶	۲۴۹۴۵۷	۴۶۷	۴۶۷	۱۵۷	۱۵۷
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۳۴۷۱	۳۰۶۱	۲۵۹۲	۲۴۷۸	۱۸۹	۶۸

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 (۲-۴): مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و مصرف نهایی نفت خام در سال‌های ۲۰۱۲ و ۲۰۰۳

(هزار تن)

نام کشور	مصرف بخش تبدیل		خود مصرفی بخش انرژی		مصرف نهایی ^(۱)	
	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۷۴۲۵۷۷	۷۷۹۶۱۷	-	-	-	-
کانادا	۶۹۳۴۵	۷۹۶۹۶	-	-	-	-
مکزیک	۶۲۳۶۵	۷۰۷۰۶	-	-	-	-
جمع آمریکای شمالی	۸۷۴۲۸۷	۹۳۰۰۱۹	-	-	-	-
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۲۶۸۰۴	۲۸۱۵۵	-	-	-	-
آنتیل هلند	۸۶۶۲	۹۲۷۳	-	-	-	-
اکوادور	۸۸۵۹	۷۴۰۲	۱۰۶	۹۲	-	-
برزیل	۹۵۷۰۵	۸۲۷۹۴	-	-	-	-
پرو	۹۰۸۱	۸۳۱۱	-	-	-	-
ترینیداد و توباگو	۵۵۱۷	۷۶۱۸	-	-	-	-
شیلی	۸۹۱۱	۱۰۵۱۶	-	-	-	-
کلمبیا	۱۵۶۸۹	۱۵۹۶۵	۳۱۱	۶۸	۳۵۷	۱۲۱
ونزوئلا	۵۴۵۶۰	۴۲۱۲۹	-	-	-	-
کوبا	۷۰۸۱	۵۴۴۹	-	-	۱۴۸۷	۵۲۶
سایر	۱۰۸۵۵	۱۸۷۲۸	-	-	-	-
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۵۱۷۲۴	۲۳۶۳۴۰	۴۱۷	۱۶۰	۱۸۴۴	۶۴۷
اروپا و اوراسیا						
آذربایجان	۵۹۳۰	۶۳۰۷	-	-	-	-
آلمان	۹۴۹۳۷	۱۰۹۲۷۱	-	-	-	-
اتریش	۸۳۴۹	۸۸۱۹	-	-	-	-
اسپانیا	۵۹۲۳۳	۵۷۲۱۹	-	-	۱۲	۱۲
اسلواکی	۵۳۹۹	۵۶۵۲	-	-	-	-
انگلستان	۶۶۸۱۱	۷۷۳۰۹	-	-	-	-
ازبکستان	۳۰۷۱	۷۴۵۸	۷	۱۵	۵۳	۱۳۰
اوکراین	۳۸۸۳	۲۳۸۲۹	۳	-	۷	-
ایتالیا	۷۳۶۳۹	۸۹۳۷۴	-	-	-	-
بلژیک	۳۱۶۵۲	۳۶۲۳۸	-	-	-	-
بلغارستان	۵۸۹۴	۵۰۳۷	-	-	-	۳
پرتغال	۱۱۰۵۴	۱۲۶۴۲	-	-	-	-

جدول (۴-۲): مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و مصرف نهایی نفت خام در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	مصرف بخش تبدیل		خود مصرفی بخش انرژی		مصرف نهایی ^(۱)	
	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳
ترکمنستان	۷۸۴۲	۷۰۳۴	-	-	-	-
ترکیه	۱۹۸۸۲	۲۶۶۳۰	-	-	-	-
جمهوری چک	۷۲۴۷	۶۵۷۳	-	-	-	-
دانمارک	۷۶۲۸	۸۱۹۱	-	-	-	-
روسیه	۲۵۶۲۱۰	۱۸۴۴۶۸	۱۰۸	۱۳۷۵	۸۵	۱۱۱
روسیه سفید	۲۱۶۶۷	۱۵۷۷۴	-	-	-	-
رومانی	۹۱۰۱	۱۰۸۵۱	-	۳۸	-	-
سوئد	۲۰۸۱۶	۲۰۱۰۷	-	-	-	-
سوئیس	۳۳۹۶	۴۴۹۹	-	-	-	-
فرانسه	۵۶۸۰۳	۸۵۹۷۶	-	-	-	-
فنلاند	۱۰۷۵۹	۱۱۰۰۶	-	-	-	-
قزاقستان	۱۴۴۵۸	۸۹۶۰	۴۷۹	-	۳۱۶	-
لهستان	۲۵۱۵۳	۱۷۴۵۷	-	۳	-	-
لیتوانی	۸۵۳۳	۷۱۰۳	-	-	-	-
مجارستان	۶۰۹۷	۶۳۸۲	-	-	-	-
نروژ	۱۴۳۳۸	۱۳۹۱۳	-	-	-	-
هلند	۵۰۵۹۴	۵۰۴۹۹	-	-	-	-
یونان	۲۰۴۷۷	۱۹۱۴۵	-	-	-	-
سایر	۹۷۷۴	۱۴۱۳۳	-	۱۰	-	-
جمع اروپا و اورآسیا	۹۴۰۶۲۷	۹۵۷۸۵۶	۵۹۷	۱۴۴۱	۴۷۳	۲۵۶
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۹۳۴۶	۱۲۸۵۴	-	-	-	-
بحرین	۱۳۳۱۵	۱۲۶۹۱	-	-	-	-
سوریه	۸۲۵۳	۱۲۲۱۷	-	-	-	-
عراق	۳۱۷۸۵	۲۷۴۷۵	-	-	-	-
عربستان سعودی	۱۱۰۶۷۵	۹۰۲۹۸	۱۲	۳۴	۴۶۶۱	۱۳۰۴
عمان	۱۰۱۱۶	۴۴۵۴	-	-	-	-
کویت	۴۸۳۲۹	۴۳۷۰۹	-	-	-	-
سایر	۱۱۱۴۲۵	۹۷۹۱۴	۲۱۳	۲۶۷	-	-
خاورمیانه	۳۴۳۲۴۴	۳۰۱۶۱۲	۲۲۵	۳۰۱	۴۶۶۱	۱۳۰۴
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۲۱۳۷۱	۲۱۵۶۶	-	-	-	-
الجزایر	۱۹۵۹۲	۲۰۷۳۳	۴۸۵	۳۶۶	-	۱۵
لیبی	۸۲۰۶	۱۶۱۹۹	-	-	-	-

جدول (۴-۲): مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و مصرف نهایی نفت خام در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	مصرف بخش تبدیل		خود مصرفی بخش انرژی		مصرف نهایی ^(۱)	
	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳
مراکش	۵۵۳۸	۴۴۲۰	-	-	-	-
مصر	۲۶۶۵۹	۲۹۷۵۳	-	-	-	-
نیجریه	۴۵۴۴	۵۹۷۵	-	-	-	-
سایر	۱۸۴۶۷	۱۷۶۰۰	-	-	۱۲۷	۷۷
جمع آفریقا	۱۰۴۳۷۷	۱۱۶۲۴۶	۴۸۵	۳۶۶	۱۲۷	۹۲
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۲۸۶۶۹	۳۳۲۶۹	۵۶	۶۶	۱۴	۳
اندونزی	۴۰۵۹۵	۴۸۷۰۹	-	-	۳۵۹۲	۱۹۳۸
پاکستان	۱۰۷۴۶	۱۰۴۷۰	-	-	-	-
تایلند	۵۴۹۳۴	۴۵۴۱۸	-	-	-	-
چین	۴۵۹۴۵۸	۲۳۹۴۹۰	۴۶۳۱	۵۵۳۲	۱۰۱۶	۲۵۹۰
چین تایپه	۴۵۱۰۶	۴۶۴۵۱	-	-	-	-
زلاند نو	۵۴۴۰	۴۸۳۷	-	-	-	-
ژاپن	۱۷۰۴۴۷	۲۰۴۱۷۸	۲	۱	۲۲	۲۸
سنگاپور	۴۸۵۱۰	۴۶۶۵۱	-	-	-	-
فیلیپین	۸۱۸۱	۱۲۰۷۱	۲۸۵	۵۲۳	-	-
کره جنوبی	۱۲۸۲۴۵	۱۰۶۲۳۵	۱۲	-	-	-
مالزی	۲۶۶۲۸	۲۴۴۸۸	۴۷۷	-	-	-
هندوستان	۲۱۹۲۱۲	۱۱۹۰۳۸	-	-	-	-
ویتنام	۶۳۸۶	-	۵۰۷	-	۵۳۵	-
سایر	۵۴۴۰	۵۳۷۸	-	-	-	-
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۲۵۷۹۹۷	۹۴۶۶۸۳	۵۹۷۰	۶۱۲۲	۵۱۷۹	۴۵۵۹
کل جهان	۳۷۷۲۲۵۶	۳۴۸۸۷۵۶	۷۶۹۴	۸۳۹۰	۱۲۲۸۴	۶۸۵۸
کشورهای OECD	۱۸۲۴۲۸۲	۱۹۶۹۳۱۷	۷۰	۷۰	۴۸	۴۳
کشورهای غیر OECD	۱۹۴۷۹۷۴	۱۵۱۹۴۳۹	۷۶۲۴	۸۳۲۰	۱۲۲۳۶	۶۸۱۵
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۵۸۶۳۰۲	۶۵۳۹۰۳	-	۴۱	۱۲	۱۵

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 ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱

(هزار بشکه در روز)^(۲ و ۱)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۱۶۸۹۴	۱۷۳۲۲	۱۷۸۲۴	۱۷۸۱۸	-۰/۰۳	۱۸/۸
کانادا	۱۹۵۹	۲۰۴۶	۲۰۶۳	۱۹۶۵	-۴/۷	۲/۱
مکزیک	۱۴۶۳	۱۶۰۶	۱۶۰۶	۱۶۰۶	-	۱/۷
جمع آمریکای شمالی	۲۰۳۱۶	۲۰۹۷۴	۲۱۴۹۲	۲۱۳۸۹	-۰/۵	۲۲/۵
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۶۱۴	۶۴۰	۶۴۵	۶۶۳	۲/۸	۰/۷
جزایر آنتیل هلند و آروبا	۳۲۰	۳۲۰	۳۲۰	۳۲۰	-	۰/۳
برزیل	۱۹۱۵	۲۰۱۰	۲۰۰۰	۲۰۹۳	۴/۶	۲/۲
ونزوئلا	۱۲۶۹	۱۳۰۳	۱۳۰۳	۱۳۵۳	۳/۸	۱/۴
سایر	۲۲۲۹	۲۱۹۵	۱۶۲۶	۱۶۰۰	-۱/۶	۱/۷
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۶۳۴۷	۶۴۶۸	۵۸۹۴	۶۰۲۹	۲/۳	۶/۴
اروپا و اورآسیا						
آلمان	۲۳۰۴	۲۰۷۷	۲۰۹۷	۲۰۶۱	-۱/۷	۲/۲
اسپانیا	۱۳۴۷	۱۴۱۶	۱۵۳۷	۱۵۳۷	-	۱/۶
انگلستان	۱۸۱۳	۱۷۸۷	۱۵۲۶	۱۵۲۶	-	۱/۶
ایتالیا	۲۴۸۵	۲۳۱۱	۲۲۰۰	۲۰۶۲	-۶/۳	۲/۲
بلژیک	۸۰۵	۸۲۳	۷۸۶	۸۱۰	۳/۱	۰/۹
ترکیه	۷۱۳	۶۱۳	۶۱۳	۶۱۳	-	۰/۶
روسیه	۵۳۲۰	۵۵۸۹	۵۷۸۵	۶۰۲۷	۴/۲	۶/۳
سوئد	۴۲۲	۴۳۴	۴۳۴	۴۳۴	-	۰/۵
فرانسه	۱۹۶۷	۱۶۱۰	۱۶۳۹	۱۵۲۰	-۷/۲	۱/۶
نروژ	۳۱۰	۳۱۶	۳۱۶	۳۱۶	-	۰/۳
هلند	۱۲۸۲	۱۲۷۶	۱۲۷۴	۱۲۷۴	-	۱/۳
یونان	۴۱۲	۴۹۵	۴۹۸	۴۹۸	-	۰/۵
سایر	۵۶۰۰	۵۵۱۳	۵۲۲۰	۵۲۰۸	-۰/۲	۵/۵
جمع اروپا و اورآسیا	۲۴۷۸۰	۲۴۲۶۲	۲۳۹۲۶	۲۳۸۸۷	-۰/۲	۲۵/۲

جدول (۵-۲): ظرفیت پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ... ادامه

(هزار بشکه در روز)^(۱ و ۲)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۶۴۵	۷۰۵	۷۱۰	۷۱۰	-	۰/۷
عراق	۷۵۰	۹۹۶	۱۰۴۲	۱۱۲۹	۸/۳	۱/۲
عربستان سعودی	۱۸۹۴	۲۱۱۷	۲۱۲۲	۲۵۲۲	۱۸/۹	۲/۷
کویت	۹۱۴	۹۳۶	۹۳۶	۹۳۶	-	۱/۰
سایر	۲۸۵۵	۳۴۱۳	۳۴۴۵	۳۵۲۵	۲/۳	۳/۷
جمع خاورمیانه	۷۰۵۸	۸۱۶۷	۸۲۵۵	۸۸۲۲	۶/۹	۹/۳
آفریقا						
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۷۵۶	۷۴۲	۶۶۳	۶۶۲	-۰/۲	۰/۷
اندونزی	۱۰۵۷	۱۱۱۶	۱۰۴۱	۱۰۷۲	۳/۰	۱/۱
تایوان	۱۱۵۹	۱۱۹۷	۱۱۹۷	۱۱۹۷	-	۱/۳
تایلند	۱۰۶۸	۱۲۶۰	۱۲۶۰	۱۲۶۷	۰/۶	۱/۳
چین	۶۲۹۵	۱۰۸۳۴	۱۱۹۳۳	۱۲۵۹۸	۵/۶	۱۳/۳
ژاپن	۴۶۴۵	۴۲۷۴	۴۲۵۴	۴۱۲۳	-۳/۱	۴/۳
سنگاپور	۱۲۵۵	۱۳۹۵	۱۳۹۵	۱۳۹۵	-	۱/۵
کره جنوبی	۲۵۹۸	۲۸۶۰	۲۸۸۷	۲۸۸۷	-	۳/۰
هندوستان	۲۲۹۳	۳۷۹۵	۴۲۷۹	۴۳۱۹	۰/۹	۴/۵
سایر	۱۴۱۶	۱۶۹۷	۱۷۰۴	۱۷۶۵	۳/۶	۱/۹
جمع آسیا و اقیانوسیه	۲۲۵۴۱	۲۹۱۶۹	۳۰۶۱۲	۳۱۲۸۴	۲/۲	۳۳/۰
کل جهان						
کشورهای OECD	۴۴۹۸۶	۴۵۰۱۳	۴۵۱۷۹	۴۴۷۰۴	-۱/۱	۴۷/۱
کشورهای غیر OECD	۳۹۱۹۶	۴۷۱۷۸	۴۸۳۵۰	۵۰۲۲۵	۳/۹	۵۲/۹
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۱۵۹۱۱	۱۵۳۴۳	۱۵۰۲۱	۱۴۷۳۶	-۱/۹	۱۵/۵

BP Amoco Statistical Review of World Energy, 2014 Edition.

مأخذ:

(۱) براساس اطلاعات BP، ضریب تبدیل هر بشکه نفت خام به تن متریک برابر با ۰/۱۳۶۴ می‌باشد.

(۲) حجم تقطیر پالایشگاه براساس شرایط جوی یک روز معمولی محاسبه شده است.

جدول (۶-۲): ورودی پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲^(۱)

(هزار تن)					
نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۸۱۹۳۷۳	۸۰۰۷۵۷	۷۸۸۳۷۲	-۱/۸	۱۹/۸
کانادا	۱۰۱۰۹۱	۹۰۲۵۰	۹۲۸۷۳	۲/۶	۲/۳
مکزیک	۷۱۳۱۴	۶۶۲۹۲	۶۶۵۸۹	۰/۲	۱/۷
جمع آمریکای شمالی	۹۹۱۷۷۸	۹۵۷۲۹۹	۹۴۷۸۳۴	-۱/۳	۲۳/۸
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۲۸۱۵۵	۲۹۹۹۳	۳۱۲۲۳	۳/۸	۰/۸
آنتیل هلند	۹۷۹۶	۸۸۱۸	۹۱۵۴	۳/۵	۰/۲
اکوادور	۷۴۰۲	۸۸۰۸	۸۶۳۰	-۲/۳	۰/۲
برزیل	۸۶۵۲۷	۹۷۰۷۳	۱۰۱۹۸۱	۴/۸	۲/۶
پرو	۸۳۱۱	۱۱۸۵۶	۱۰۸۵۷	-۸/۷	۰/۳
ترینیداد و توباگو	۷۶۱۸	۷۰۷۶	۵۵۱۷	-۲۲/۲	۰/۱
شیلی	۱۰۵۱۶	۱۰۵۸۳	۱۰۳۹۸	-۲/۰	۰/۳
کلمبیا	۱۶۰۱۸	۱۵۸۳۶	۱۵۶۸۹	-۱/۲	۰/۴
ونزوئلا	۴۳۵۳۹	۵۸۹۰۶	۵۶۳۷۸	-۴/۶	۱/۴
سایر	۲۱۲۰۹	۲۱۵۳۱	۱۵۴۸۵	-۲۸/۳	۰/۴
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۳۹۰۹۱	۲۷۰۴۸۰	۲۶۵۳۱۲	-۲/۲	۶/۷
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	۶۴۳۷	۶۳۹۳	۶۲۶۲	-۲/۳	۰/۲
آلمان	۱۱۸۲۹۵	۱۰۱۹۷۷	۱۰۲۸۷۴	۰/۶	۲/۶
اتریش	۹۱۲۴	۸۹۹۷	۸۸۶۸	-۱/۷	۰/۲
اسپانیا	۵۸۲۰۳	۵۷۱۵۲	۶۱۸۹۲	۸/۰	۱/۶
اسلواکی	۶۲۴۴	۶۶۹۰	۵۹۰۷	-۱۱/۹	۰/۱
انگلستان	۸۴۷۰۶	۷۵۰۶۱	۶۸۹۲۳	-۸/۴	۱/۷
ازبکستان	۷۶۷۹	۳۶۳۶	۳۲۴۵	-۱۱/۰	۰/۱
اوکراین	۲۵۳۱۳	۹۷۴۹	۵۱۳۷	-۴۷/۵	۰/۱
ایتالیا	۹۸۸۱۹	۸۶۰۶۵	۸۲۰۲۰	-۵/۰	۲/۱
ایرلند	۳۲۱۵	۲۹۴۹	۳۱۱۵	۵/۳	۰/۱
بلژیک	۴۵۹۲۰	۳۳۳۳۹	۳۵۱۵۵	۵/۲	۰/۹
بلغارستان	۵۳۷۱	۶۱۷۱	۶۶۱۴	۶/۹	۰/۲
پرتغال	۱۳۲۶۷	۱۰۸۲۰	۱۱۴۹۴	۵/۹	۰/۳

جدول (۶-۲): ورودی پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲^(۱) ... ادامه

(هزار تن)

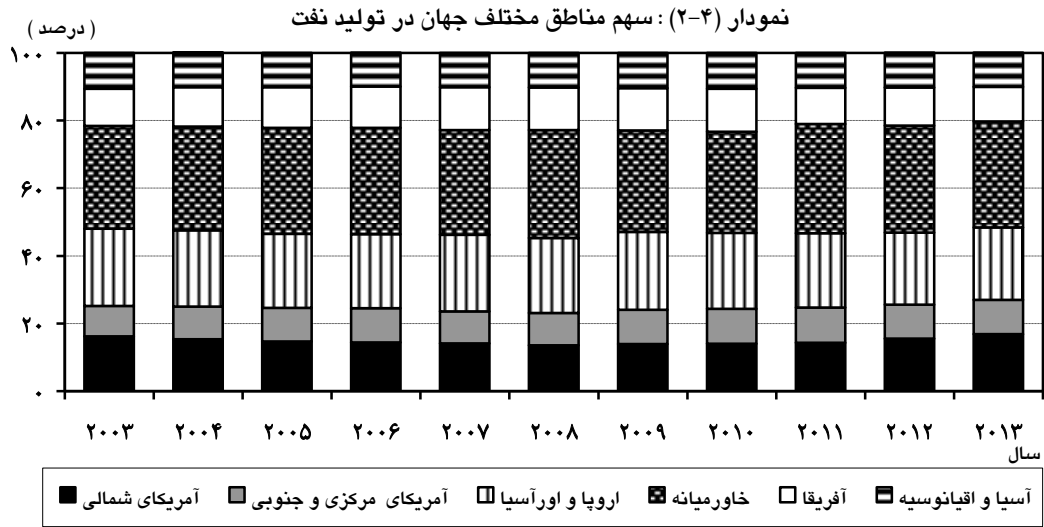
نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
ترکمنستان	۷۰۳۴	۸۴۳۳	۸۰۳۶	-۵/۰	۰/۲
ترکیه	۲۶۷۱۷	۲۲۳۵۰	۲۳۳۳۲	۴/۱	۰/۶
جمهوری چک	۶۷۷۴	۷۵۱۰	۷۶۶۲	۱/۷	۰/۲
دانمارک	۸۲۵۱	۶۸۱۷	۷۶۳۹	۱۱/۸	۰/۲
روسیه	۱۹۷۲۹۴	۲۶۰۰۵۷	۲۷۴۳۱۰	۵/۲	۶/۹
روسیه سفید	۱۵۷۷۴	۲۰۴۷۴	۲۱۶۶۷	۵/۵	۰/۵
رومانی	۱۲۳۳۶	۱۰۴۴۶	۹۸۵۰	-۶/۰	۰/۲
سوئد	۲۰۳۱۲	۱۹۹۱۴	۲۲۱۰۵	۱۰/۷	۰/۶
سوئیس	۴۶۲۲	۴۴۴۱	۳۴۵۴	-۲۲/۴	۰/۱
فرانسه	۸۸۲۶۳	۷۲۸۳۷	۶۱۹۰۶	-۱۵/۲	۱/۶
فنلاند	۱۳۲۲۴	۱۵۰۵۵	۱۴۴۱۵	-۴/۵	۰/۴
قزاقستان	۸۹۵۴	۱۴۴۴۴	۱۴۶۹۲	۱/۴	۰/۴
لهستان	۱۸۱۱۲	۲۵۷۳۸	۲۶۷۶۷	۳/۷	۰/۷
لیتوانی	۷۱۹۱	۹۴۶۸	۹۰۵۹	-۴/۶	۰/۲
مجارستان	۷۳۸۹	۸۲۶۴	۷۸۶۲	-۵/۱	۰/۲
نروژ	۱۵۰۶۸	۱۵۷۹۵	۱۵۶۴۱	-۱/۲	۰/۴
هلند	۸۳۳۵۱	۵۸۲۸۶	۵۷۵۴۳	-۱/۵	۱/۴
یونان	۲۲۲۳۰	۱۹۳۵۵	۲۳۹۱۷	۲۳/۲	۰/۶
سایر	۱۱۶۳۹	۸۵۵۱	۷۶۱۹	-۱۱/۱	۰/۲
جمع اروپا و اورآسیا	۱۰۵۷۱۲۸	۱۰۱۷۲۳۴	۱۰۱۸۹۸۲	-۰/۱	۲۵/۶
خاورمیانه					
امارات متحده عربی	۱۷۱۳۹	۲۱۹۵۳	۲۱۷۳۵	-۱/۳	۰/۵
بحرین	۱۲۶۹۱	۱۲۹۱۴	۱۳۳۱۵	۲/۸	۰/۳
سوریه	۱۲۲۱۷	۱۱۶۲۸	۸۲۵۳	-۲۹/۲	۰/۲
عراق	۲۲۵۹۰	۲۷۷۹۶	۲۹۱۴۶	۴/۶	۰/۷
عربستان سعودی	۸۹۰۹۸	۹۳۸۱۳	۹۷۵۳۰	۳/۷	۲/۴
کویت	۴۲۱۹۵	۴۲۷۱۴	۴۶۰۲۸	۷/۵	۱/۲
سایر	۱۰۷۷۴۱	۱۳۲۴۶۳	۱۳۴۶۲۶	۱/۴	۳/۴
جمع خاورمیانه	۳۰۳۶۷۱	۳۴۳۲۸۱	۳۵۰۶۳۳	۱/۹	۸/۸

جدول (۶-۲): ورودی پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲^(۱) ... ادامه

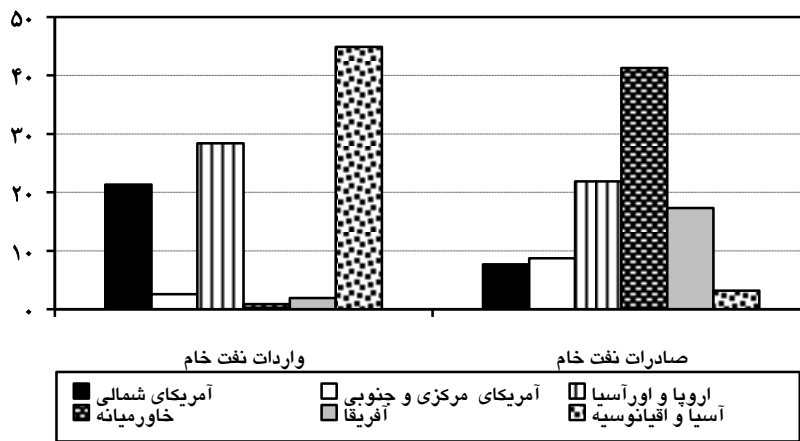
(هزار تن)					
نام کشور	۲۰۰۲	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آفریقا					
آفریقای جنوبی	۲۱۶۸۰	۲۱۱۶۳	۲۱۴۶۹	۱/۲	۰/۵
الجزایر	۲۰۷۳۳	۲۵۹۹۵	۲۳۷۱۰	-۹/۰	۰/۶
لیبی	۱۶۱۹۹	۵۵۳۴	۸۲۰۶	۴۷/۹	۰/۲
مراکش	۴۴۲۰	۷۵۴۹	۷۷۱۵	۱/۹	۰/۲
مصر	۲۹۷۵۳	۲۶۰۵۹	۲۶۶۵۹	۲/۰	۰/۷
نیجریه	۶۰۳۹	۵۸۸۷	۴۶۱۹	-۲۱/۸	۰/۱
سایر	۱۷۱۶۱	۱۷۴۲۲	۱۷۸۶۸	۲/۳	۰/۴
جمع آفریقا	۱۱۵۹۸۵	۱۰۹۶۰۹	۱۱۰۲۴۶	۰/۳	۲/۸
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۳۶۳۶۴	۳۲۵۸۸	۳۱۷۵۷	-۲/۸	۰/۸
اندونزی	۵۰۳۰۷	۴۸۹۵۷	۴۷۰۷۵	-۴/۱	۱/۲
پاکستان	۱۰۴۸۱	۹۲۰۵	۱۰۷۵۸	۱۶/۶	۰/۳
تایلند	۴۵۲۵۹	۵۲۲۸۴	۵۵۱۵۴	۵/۲	۱/۴
چین	۲۳۸۴۴۰	۴۳۲۹۲۵	۴۵۹۸۲۶	۵/۹	۱۱/۵
چین تایپه	۴۶۶۱۴	۴۲۱۵۶	۴۶۸۶۵	۱۰/۹	۱/۲
زلاند نو	۵۲۳۶	۵۳۷۲	۵۵۷۷	۳/۵	۰/۱
ژاپن	۲۰۷۳۶۲	۱۷۰۷۶۱	۱۷۰۴۷۱	-۰/۴	۴/۳
سنگاپور	۴۶۶۵۱	۵۵۲۰۳	۵۵۲۰۰	-۰/۳	۱/۴
فیلیپین	۱۲۰۷۱	۹۱۴۲	۸۱۸۱	-۱۰/۸	۰/۲
کره جنوبی	۱۱۲۳۱۵	۱۳۰۶۶۲	۱۳۳۸۵۲	۲/۲	۳/۴
مالزی	۲۴۵۹۱	۲۳۹۴۱	۲۶۷۱۷	۱۱/۳	۰/۷
هندوستان	۱۲۱۸۴۱	۲۱۳۳۱۰	۲۲۸۹۷۶	۷/۱	۵/۷
سایر	۵۷۷۲	۱۲۲۰۸	۱۲۱۰۸	-۱/۱	۰/۳
جمع آسیا و اقیانوسیه	۹۶۳۳۰۴	۱۲۳۸۷۱۴	۱۲۹۲۵۱۷	۴/۱	۳۲/۴
کل جهان					
کشورهای OECD	۲۱۲۶۸۰۸	۱۹۷۹۰۸۵	۱۹۶۴۲۴۵	-۱/۰	۴۹/۳
کشورهای غیر OECD	۱۵۴۴۱۴۹	۱۹۵۷۵۳۲	۲۰۲۱۲۷۹	۳/۰	۵۰/۷
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۷۳۶۹۶۷	۶۴۶۵۲۴	۶۳۹۳۱۴	-۱/۴	۱۶/۰

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

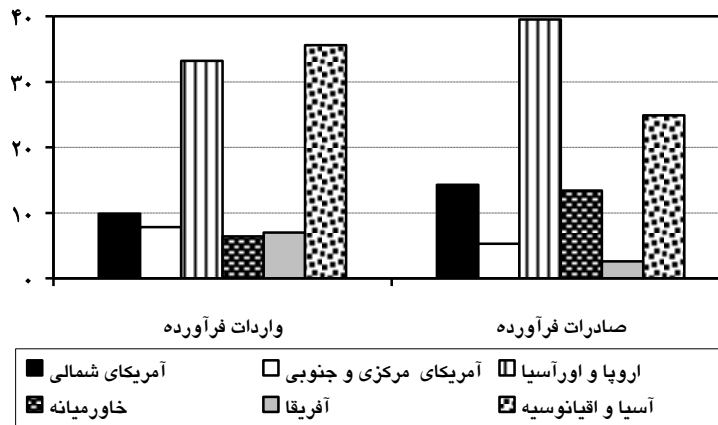
(۱) شامل نفت خام، NGL، افزودنی‌ها و سایر هیدروکربن‌ها می‌گردد.



نمودار (۲-۵) : سهم مناطق مختلف جهان در صادرات و واردات نفت خام در سال ۲۰۱۲ (درصد)



نمودار (۲-۶) : سهم مناطق مختلف جهان در صادرات و واردات فرآورده‌های نفتی در سال ۲۰۱۲ (درصد)



جدول (۷-۲): نفت خام خوراک پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۷۷۹۶۱۷	۷۴۴۲۷۴	۷۴۲۵۷۷	-۰/۵	۱۹/۹
کانادا	۷۹۶۹۶	۶۵۱۹۵	۶۹۳۴۵	۶/۱	۱/۹
مکزیک	۷۰۷۰۶	۶۰۲۱۱	۶۲۳۶۵	۳/۳	۱/۷
جمع آمریکای شمالی	۹۳۰۰۱۹	۸۶۹۶۸۰	۸۷۴۲۸۷	-۰/۳	۲۳/۴
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۲۸۱۵۵	۲۶۴۶۱	۲۶۸۰۴	۱/۰	-۰/۷
آنتیل هلند	۹۲۷۳	۸۳۴۴	۸۶۶۲	۳/۵	-۰/۲
اکوادور	۷۴۰۲	۸۸۰۸	۸۶۳۰	-۲/۳	-۰/۲
برزیل	۸۲۷۹۴	۹۱۹۵۸	۹۵۷۰۵	۳/۸	۲/۶
پرو	۸۳۱۱	۹۶۰۷	۹۰۸۱	-۵/۷	-۰/۲
ترینیداد و توباگو	۷۶۱۸	۷۰۷۶	۵۵۱۷	-۲۲/۲	-۰/۱
شیلی	۱۰۵۱۶	۹۲۵۸	۸۹۱۱	-۴/۰	-۰/۲
کلمبیا	۱۵۹۵۲	۱۵۸۳۶	۱۵۶۸۹	-۱/۲	-۰/۴
ونزوئلا	۴۲۱۲۹	۵۶۳۸۱	۵۴۵۶۰	-۳/۵	۱/۵
سایر	۲۱۲۰۹	۲۱۵۳۱	۱۵۴۸۵	-۲۸/۳	-۰/۴
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۳۳۳۵۹	۲۵۵۲۶۰	۲۴۹۰۴۴	-۲/۷	۶/۷
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	۶۳۰۷	۵۹۷۲	۵۹۳۰	-۱/۰	-۰/۲
آلمان	۱۰۹۲۷۱	۹۳۴۳۹	۹۴۹۳۷	۱/۳	۲/۵
اتریش	۸۸۱۹	۸۲۹۸	۸۳۴۹	-۰/۳	-۰/۲
اسپانیا	۵۷۲۱۹	۵۲۳۱۶	۵۹۲۳۳	۱۲/۹	۱/۶
اسلواکی	۵۶۵۲	۵۹۹۱	۵۳۹۹	-۱۰/۱	-۰/۱
انگلستان	۷۷۳۰۹	۷۰۶۹۱	۶۶۸۱۱	-۵/۷	۱/۸
ازبکستان	۷۴۵۸	۳۴۴۴	۳۰۷۱	-۱۱/۱	-۰/۱
اوکراین	۲۳۸۲۹	۸۲۳۳	۳۸۸۳	-۵۳/۰	-۰/۱
ایتالیا	۸۹۳۷۴	۷۸۱۵۸	۷۳۶۳۹	-۶/۰	۲/۰
ایرلند	۳۲۱۴	۲۹۴۹	۳۰۶۸	۳/۸	-۰/۱
بلژیک	۳۶۲۳۸	۲۹۷۷۷	۳۱۶۵۲	۶/۰	-۰/۸
بلغارستان	۵۰۳۷	۵۰۸۳	۵۸۹۴	۱۵/۶	-۰/۲
پرتغال	۱۲۶۴۲	۱۰۲۷۵	۱۱۰۵۴	۷/۳	-۰/۳

جدول (۷-۲): نفت خام خوراک پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲ ... ادامه

(هزار تن)

سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	۲۰۱۲	۲۰۱۱	۲۰۰۳	نام کشور
-۰/۲	-۴/۷	۷۸۴۲	۸۲۰۶	۷۰۳۴	ترکمنستان
-۰/۵	۱/۰	۱۹۸۸۲	۱۹۶۳۱	۲۶۶۳۰	ترکیه
-۰/۲	۱/۸	۷۲۴۷	۷۰۹۸	۶۵۷۳	جمهوری چک
-۰/۲	۱۱/۷	۷۶۲۸	۶۸۱۱	۸۱۹۱	دانمارک
۶/۸	۵/۲	۲۵۵۴۱۸	۲۴۲۲۳۲	۱۸۳۵۵۴	روسیه
-۰/۶	۵/۵	۲۱۶۶۷	۲۰۴۷۴	۱۵۷۷۴	روسیه سفید
-۰/۲	-۶/۲	۹۱۰۱	۹۶۷۵	۱۰۸۵۱	رومانی
-۰/۶	۱۱/۳	۲۰۸۱۶	۱۸۶۴۵	۲۰۱۰۷	سوئد
-۰/۸	-۲۲/۰	۳۳۹۶	۴۳۴۴	۴۴۹۹	سوئیس
۱/۵	-۱۳/۴	۵۶۸۰۳	۶۵۴۰۱	۸۵۹۷۶	فرانسه
-۰/۳	-۴/۳	۱۰۷۵۹	۱۱۲۱۲	۱۱۰۰۶	فنلاند
-۰/۴	-۰/۲	۱۴۴۵۸	۱۴۴۴۴	۸۹۵۴	قزاقستان
-۰/۷	۴/۵	۲۵۱۵۳	۲۴۰۰۱	۱۷۴۵۷	لهستان
-۰/۲	-۵/۵	۸۵۳۳	۹۰۰۷	۷۱۰۲	لیتوانی
-۰/۲	-۷/۸	۶۰۹۷	۶۵۹۶	۶۳۸۲	مجارستان
-۰/۴	-۰/۵	۱۴۳۳۸	۱۴۳۷۴	۱۳۹۱۳	نروژ
۱/۴	۰/۸	۵۰۵۹۴	۵۰۴۱۰	۵۰۴۹۹	هلند
-۰/۵	۲۳/۸	۲۰۴۷۷	۱۶۴۹۰	۱۹۱۴۵	یونان
-۰/۲	-۱۵/۵	۶۷۰۶	۷۹۱۵	۱۰۹۱۹	سایر
۲۵/۲	-۰/۶	۹۳۹۸۳۵	۹۳۱۵۹۲	۹۵۶۹۳۵	جمع اروپا و اورآسیا
					خاورمیانه
-۰/۳	-۱/۳	۹۳۴۶	۹۴۴۰	۱۲۸۵۴	امارات متحده عربی
-۰/۴	۲/۸	۱۳۳۱۵	۱۲۹۱۴	۱۲۶۹۱	بحرین
-۰/۲	-۲۹/۲	۸۲۵۳	۱۱۶۲۸	۱۲۲۱۷	سوریه
-۰/۸	۴/۶	۲۸۸۲۹	۲۷۴۸۱	۲۲۵۹۰	عراق
۲/۴	۵/۱	۸۸۹۱۲	۸۴۳۷۸	۸۴۵۷۴	عربستان سعودی
۱/۲	۷/۵	۴۶۰۲۸	۴۲۷۱۴	۴۲۱۹۵	کویت
۳/۳	۱/۴	۱۲۱۵۴۱	۱۱۹۵۵۵	۱۰۲۳۶۸	سایر
۸/۵	۲/۴	۳۱۶۲۲۴	۳۰۸۱۱۰	۲۸۹۴۸۹	جمع خاورمیانه

جدول (۷-۲): نفت خام خوراک پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آفریقا					
آفریقای جنوبی	۲۱۵۶۶	۲۱۰۲۳	۲۱۳۷۱	۱/۴	-۰/۶
الجزایر	۲۰۷۳۳	۲۱۸۴۹	۱۹۵۹۲	-۱۰/۶	-۰/۵
لیبی	۱۶۱۹۹	۵۵۳۴	۸۲۰۶	۴۷/۹	-۰/۲
مراکش	۴۴۲۰	۵۱۲۰	۵۵۳۸	۷/۹	-۰/۱
مصر	۲۹۷۵۳	۲۶۰۵۹	۲۶۶۵۹	۲/۰	-۰/۷
نیجریه	۵۹۷۵	۵۷۳۰	۴۵۴۴	-۲۰/۹	-۰/۱
سایر	۱۷۰۷۲	۱۷۳۴۹	۱۷۷۶۳	۲/۱	-۰/۵
جمع آفریقا	۱۱۵۷۱۸	۱۰۲۶۶۴	۱۰۳۶۷۳	-۰/۷	۲/۸
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۳۳۲۶۹	۲۹۶۶۲	۲۸۶۶۹	-۳/۶	-۰/۸
اندونزی	۴۸۷۰۹	۴۲۹۸۲	۴۰۵۹۵	-۵/۸	۱/۱
پاکستان	۱۰۴۷۰	۹۱۹۱	۱۰۷۴۶	۱۶/۶	-۰/۳
تایلند	۴۵۱۹۹	۵۲۲۷۱	۵۴۹۳۴	۴/۸	۱/۵
چین	۲۳۸۴۴۰	۴۳۲۵۰۲	۴۵۹۳۳۵	۵/۹	۱۲/۳
چین تایپه	۴۶۴۵۱	۴۰۵۵۵	۴۵۱۰۶	۱۰/۹	۱/۲
زلاند نو	۴۸۳۷	۵۲۸۱	۵۴۴۰	۲/۷	-۰/۱
ژاپن	۱۹۹۲۱۲	۱۵۷۸۷۱	۱۵۸۹۲۵	-۰/۴	۴/۳
سنگاپور	۴۶۶۵۱	۴۸۴۹۸	۴۸۵۱۰	-۰/۲	۱/۳
فیلیپین	۱۲۰۷۱	۹۱۴۲	۸۱۸۱	-۱۰/۸	-۰/۲
کره جنوبی	۱۰۶۲۳۵	۱۲۵۴۳۳	۱۲۸۲۴۵	۲/۰	۳/۴
مالزی	۲۴۴۸۸	۲۳۸۴۵	۲۶۶۲۸	۱۱/۴	-۰/۷
هندوستان	۱۱۹۰۳۸	۲۰۴۱۲۱	۲۱۹۲۱۲	۷/۱	۵/۹
سایر	۵۳۷۸	۱۱۹۶۲	۱۱۸۲۶	-۱/۴	-۰/۳
جمع آسیا و اقیانوسیه	۹۴۰۴۴۸	۱۱۹۳۳۱۶	۱۲۴۶۳۵۲	۴/۲	۳۳/۴
کل جهان					
کشورهای OECD	۱۹۶۴۳۵۱	۱۸۰۴۹۴۲	۱۸۱۲۷۶۰	-۰/۲	۴۸/۶
کشورهای غیر OECD	۱۵۰۱۶۱۷	۱۸۵۵۶۸۰	۱۹۱۶۶۵۵	۳/۰	۵۱/۴
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۶۵۳۹۰۲	۵۸۵۵۹۶	۵۸۶۳۰۲	-۰/۲	۱۵/۷

جدول (۸-۲): تولید فرآورده‌های نفتی پالایشگاه‌های جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۸۲۳۷۴۳	۸۲۳۶۲۲	۷۸۷۴۸۲	۸۰۴۵۵۶	-۴/۶	۲۰/۲
کانادا	۱۰۳۱۶۸	۹۲۴۷۲	۹۲۸۶۸	۹۰۴۳۹	۰/۲	۲/۴
مکزیک	۷۰۳۴۲	۶۵۵۰۳	۶۵۹۳۱	۶۷۲۴۰	۰/۴	۱/۷
جمع آمریکای شمالی	۹۹۷۲۵۳	۹۸۱۵۹۷	۹۴۶۲۸۱	(۱)۹۶۲۲۳۵	-۳/۹	۲۴/۲
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۲۸۰۱۶	۲۹۱۹۲	۳۱۱۲۸	●	۶/۳	۰/۸
آنتیل هلند	۹۶۵۸	۸۷۱۸	۹۰۷۷	●	۳/۸	۰/۲
اکوادور	۶۷۷۴	۷۷۷۹	۷۴۷۴	●	-۴/۲	۰/۲
برزیل	۸۶۴۴۳	۹۸۹۰۵	۱۰۴۳۷۹	●	۵/۲	۲/۷
پرو	۷۹۰۸	۱۱۴۸۴	۱۰۵۱۵	●	-۸/۷	۰/۳
ترینیداد و توباگو	۷۴۳۹	۶۸۵۵	۵۴۱۵	●	-۲۱/۲	۰/۱
شیلی	۱۰۵۱۶	۸۸۹۱	۹۰۲۲	۹۴۵۵	۱/۲	۰/۲
کلمبیا	۱۵۵۰۵	۱۵۵۵۱	۱۵۶۱۳	●	۰/۱	۰/۴
ونزوئلا	۴۲۶۱۳	۵۷۴۶۹	۵۵۰۰۳	●	-۴/۶	۱/۴
سایر	۲۰۳۹۶	۲۱۲۰۷	۱۵۲۰۱	●	-۲۸/۵	۰/۴
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۳۵۲۶۸	۲۶۶۰۵۱	۲۶۲۸۲۷	(۱)۹۴۵۵	-۱/۵	۶/۷
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	۶۳۰۶	۶۱۳۶	۶۰۰۵	●	-۲/۴	۰/۲
آلمان	۱۱۶۱۶۵	۹۹۷۴۰	۱۰۰۷۴۲	۹۷۸۹۸	۰/۷	۲/۶
اتریش	۸۹۵۱	۸۸۱۶	۸۷۸۰	۸۸۹۰	-۰/۷	۰/۲
اسپانیا	۵۷۶۴۰	۵۶۶۴۹	۶۱۳۴۶	۶۰۵۰۱	۸/۰	۱/۶
اسلواکی	۶۱۵۴	۶۶۶۲	۵۸۷۷	۶۳۶۸	-۱۲/۰	۰/۲
انگلستان	۸۴۵۴۶	۷۴۴۹۶	۶۸۷۵۱	۶۴۵۷۶	-۸/۰	۱/۸
ازبکستان	۶۸۸۸	۳۵۸۳	۳۲۰۴	●	-۱۰/۸	۰/۱
اوکراین	۲۲۴۱۴	۹۶۳۴	۵۱۷۶	●	-۴۶/۴	۰/۱
ایتالیا	۹۷۸۴۰	۸۵۶۴۲	۸۱۵۹۸	۷۲۱۹۳	-۵/۰	۲/۱
ایرلند	۳۱۳۰	۲۸۶۸	۲۹۷۹	۲۸۰۹	۳/۶	۰/۱
بلژیک	۴۵۴۸۹	۳۲۹۴۹	۳۴۸۶۱	۳۱۸۹۳	۵/۵	۰/۹
بلغارستان	۵۱۷۴	۵۹۹۹	۶۴۲۵	●	۶/۸	۰/۲

جدول (۸-۲): تولید فرآورده‌های نفتی پالایشگاه‌های جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
پرتغال	۱۳۲۲۳	۱۰۸۲۰	۱۱۴۹۳	۱۳۶۶۶	۵/۹	۰/۳
ترکمنستان	۶۸۱۵	۸۱۸۰	۷۷۹۵	●	-۵/۰	۰/۲
ترکیه	۲۶۴۶۱	۲۲۱۷۰	۲۳۱۳۹	۲۲۹۶۳	۴/۱	۰/۶
جمهوری چک	۶۷۳۳	۷۴۱۷	۷۵۸۷	۶۹۶۹	۲/۰	۰/۲
دانمارک	۸۱۵۴	۶۵۵۷	۷۴۲۸	۸۴۰۹	۱۳/۰	۰/۲
روسیه	۱۹۰۲۸۴	۲۴۸۳۳۹	۲۵۳۷۲۵	●	۱/۹	۶/۵
روسیه سفید	۱۵۵۱۰	۲۰۱۸۷	۲۱۳۷۵	●	۵/۶	۰/۵
رومانی	۱۲۰۴۰	۱۰۴۴۵	۹۸۵۰	●	-۶/۰	۰/۳
سوئد	۱۹۳۸۴	۱۹۶۲۲	۲۱۴۱۰	۱۷۵۷۸	۸/۸	۰/۵
سوئیس	۴۶۱۴	۴۴۰۷	۳۴۲۴	۴۹۱۳	-۲۲/۵	۰/۱
فرانسه	۸۷۵۲۳	۷۲۲۲۶	۶۱۳۹۷	۵۸۵۱۲	-۱۵/۲	۱/۶
فنلاند	۱۲۹۴۳	۱۴۸۰۷	۱۴۳۰۲	۱۴۷۲۵	-۳/۷	۰/۴
قزاقستان	۸۷۲۳	۱۳۶۲۷	۱۳۵۲۷	●	-۱/۰	۰/۳
لهستان	۱۷۹۹۲	۲۴۸۵۱	۲۵۷۰۰	۲۴۹۸۲	۳/۱	۰/۷
لیتوانی	۷۱۰۶	۹۳۷۶	۸۹۷۷	●	-۴/۵	۰/۲
مجارستان	۷۲۸۷	۸۲۳۴	۷۸۱۸	۷۸۲۹	-۵/۳	۰/۲
نروژ	۱۴۹۰۸	۱۵۶۸۶	۱۵۰۲۳	۱۶۰۳۷	-۴/۵	۰/۴
هلند	۸۲۲۷۵	۵۷۲۱۲	۵۶۸۷۷	۵۵۱۷۴	-۰/۹	۱/۵
یونان	۲۲۱۱۳	۱۹۲۵۳	۲۳۸۹۰	۲۵۱۴۰	۲۳/۷	۰/۶
سایر	۱۱۳۰۲	۸۴۲۹	۷۵۴۱	●	-۱۰/۸	۰/۲
جمع اروپا و اورآسیا	۱۰۳۶۰۸۷	۹۹۵۰۱۹	۹۸۸۰۲۲	۶۲۲۰۲۵ ^(۱)	-۱/۰	۲۵/۳
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۱۶۸۰۳	۲۱۵۲۳	۲۱۳۰۹	●	-۱/۳	۰/۵
بحرین	۱۲۵۲۱	۱۲۸۵۷	۱۳۵۰۵	●	۴/۸	۰/۳
سوریه	۱۱۶۳۵	۱۱۴۸۷	۸۱۵۳	●	-۲۹/۲	۰/۲
عراق	۲۱۵۱۴	۲۷۶۶۷	۲۸۷۴۲	●	۳/۶	۰/۷
عربستان سعودی	۸۷۳۵۱	۹۱۹۷۴	۹۵۶۱۸	●	۳/۷	۲/۴
کویت	۴۰۶۸۰	۴۲۰۵۰	۴۵۶۷۰	●	۸/۳	۱/۲
سایر	۱۰۵۸۷۴	۱۲۶۶۱۰	۱۲۹۶۴۰	۱۱۷۲۰	۲/۱	۳/۳
جمع خاورمیانه	۲۹۶۳۷۸	۳۳۴۱۶۸	۳۴۲۶۳۷	۱۱۷۲۰ ^(۱)	۲/۳	۸/۸

جدول (۸-۲): تولید فرآورده‌های نفتی پالایشگاه‌های جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۲۱۵۰۶	۲۰۴۶۰	۲۰۸۴۲	●	۱/۶	۰/۵
الجزایر	۲۱۰۰۵	۲۵۳۲۰	۲۳۰۰۷	●	-۹/۴	۰/۶
لیبی	۱۵۸۸۱	۵۴۲۳	۸۰۴۲	●	۴۷/۹	۰/۲
مراکش	۴۳۳۷	۷۳۳۳	۷۳۹۹	●	۰/۶	۰/۲
مصر	۳۰۳۷۶	۲۵۸۸۹	۲۶۳۶۷	●	۱/۶	۰/۷
نیجریه	۶۱۹۵	۵۸۶۸	۴۶۷۴	●	-۲۰/۶	۰/۱
سایر	۱۶۵۱۳	۱۶۷۸۹	۱۷۴۰۳	●	۳/۴	۰/۴
جمع آفریقا	۱۱۵۸۱۳	۱۰۷۰۸۲	۱۰۷۷۳۴	●	۰/۳	۲/۸
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۳۴۹۸۵	۳۱۷۰۸	۲۹۶۲۰	۲۹۷۱۴	-۶/۸	۰/۸
اندونزی	۴۸۹۳۹	۴۶۲۹۵	۴۵۰۳۱	●	-۳/۰	۱/۲
پاکستان	۱۰۳۸۶	۸۹۷۵	۱۰۵۲۲	●	۱۶/۹	۰/۳
تایلند	۴۳۰۲۹	۵۰۷۵۲	۵۳۷۳۲	●	۵/۶	۱/۴
چین	۲۲۹۲۶۱	۴۱۵۲۶۸	۴۴۰۶۹۸	●	۵/۸	۱۱/۳
چین تایپه	۴۵۱۳۴	۴۱۹۴۵	۴۶۰۴۲	●	۹/۵	۱/۲
زلاندنو	۵۱۸۱	۵۳۷۰	۵۵۷۷	۵۳۴۹	۳/۶	۰/۱
ژاپن	۲۰۱۸۳۵	۱۶۹۰۲۷	۱۶۸۶۹۴	۱۷۱۴۰۴	-۰/۵	۴/۳
سنگاپور	۴۵۵۵۱	۵۱۷۳۹	۵۲۶۱۳	●	۱/۴	۱/۳
فیلیپین	۱۱۶۲۳	۸۷۱۹	۷۷۹۵	●	-۱۰/۸	۰/۲
کره جنوبی	۱۱۰۶۳۱	۱۲۷۴۹۵	۱۳۱۰۰۶	۱۲۵۹۳۶	۲/۵	۳/۴
مالزی	۲۱۹۹۵	۲۲۸۳۴	۲۵۰۹۵	●	۹/۶	۰/۶
هندوستان	۱۲۱۷۰۳	۲۱۳۹۸۴	۲۲۹۷۷۹	●	۷/۱	۵/۹
سایر	۵۲۹۹	۱۱۸۱۲	۱۱۷۵۵	●	-۰/۸	۰/۳
جمع آسیا و اقیانوسیه	۹۳۵۵۵۲	۱۲۰۵۹۲۳	۱۲۵۷۹۵۹	(۱)۳۳۲۴۰۳	۴/۰	۳۲/۲
کل جهان						
کشورهای OECD	۲۱۱۴۹۵۷	۱۹۸۷۲۰۴	۱۹۶۶۳۴۲	۱۹۳۷۸۳۸	-۲/۳	۴۹/۸
کشورهای غیر OECD	۱۵۰۱۳۹۴	۱۹۰۲۶۳۶	۱۹۵۹۱۱۸	●	۲/۷	۵۰/۲
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۷۲۸۱۸۸	۶۳۸۲۳۲	۶۳۱۷۹۵	●	-۱/۳	۱۶/۲

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 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	۱۹۸۶۰	۳۳۸۳۷۱	۶۹۴۳۸	۵۸۱	۲۲۸۰۷۴	۲۶۳۲۵	۱۲۱۹۰۷	۸۰۴۵۵۶
کانادا	۱۴۲۸	۲۸۷۹۴	۳۵۱۵	۵۷۴	۳۰۶۰۴	۶۷۷۳	۱۸۷۵۱	۹۰۴۳۹
مکزیک	۷۸۷	۱۸۲۶۲	۲۷۷۳	-	۱۸۸۲۱	۱۵۲۹۰	۱۱۳۰۷	۶۷۲۴۰
جمع آمریکای شمالی	۲۲۰۷۵	۳۸۵۴۲۷	۷۵۷۲۶	۱۱۵۵	۲۷۷۴۹۹	۴۸۳۸۸	۱۵۱۹۶۵	۹۶۲۲۳۵
آمریکای مرکزی و جنوبی								
شیلی	۳۶۹	۲۵۱۸	۶۰۸	۱۴۰	۳۰۸۰	۱۲۵۷	۱۴۸۳	۹۴۵۵
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۳۶۹	۲۵۱۸	۶۰۸	۱۴۰	۳۰۸۰	۱۲۵۷	۱۴۸۳	۹۴۵۵
اروپا و اورآسیا								
آلمان	۲۶۴۶	۱۹۲۳۴	۴۷۵۷	۵	۴۲۸۰۳	۷۷۷۴	۲۰۶۷۹	۹۷۸۹۸
اتریش	۷۱	۱۵۴۹	۶۵۴	۱۷	۳۸۲۴	۱۰۰۹	۱۷۶۶	۸۸۹۰
اسپانیا	۱۷۱۳	۷۴۷۱	۱۴۹	۸۴۷۸	۲۶۷۸۳	۵۲۹۶	۱۰۶۱۱	۶۰۵۰۱
اسلواکی	۱۶۶	۱۳۶۹	۱۱۰	۴	۲۹۳۷	۵۹۲	۱۱۹۰	۶۳۶۸
انگلستان	۲۳۲۶	۱۸۱۰۲	۴۵۲۶	۲۷۰۶	۲۳۰۰۸	۶۴۸۶	۷۴۲۲	۶۴۵۷۶
ایتالیا	۱۵۰۸	۱۶۴۴۴	۲۵۴۴	۷۱۶	۳۱۹۰۱	۵۸۱۸	۱۳۲۶۲	۷۲۱۹۳
ایرلند	۶۲	۵۰۲	-	۱۰۶	۱۱۱۵	۹۳۹	۸۵	۲۸۰۹
بلژیک	۵۷۷	۴۵۰۸	۱۵۴۱	۳۰	۱۰۵۴۹	۴۹۸۹	۹۶۹۹	۳۱۸۹۳
پرتغال	۲۱۲	۲۲۳۳	۱۰۷۹	۱	۵۴۷۳	۲۳۵۳	۲۳۱۵	۱۳۶۶۶
ترکیه	۷۳۳	۴۳۰۹	۳۵۸۴	۵۳	۷۶۹۰	۱۶۰۷	۴۹۸۷	۲۲۹۶۳
جمهوری چک	۱۸۰	۱۲۵۲	۱۱۱	-	۲۸۹۶	۱۴۸	۲۳۸۲	۶۹۶۹
دانمارک	۱۱۰	۲۲۴۲	۱۴۹	۲۴	۴۱۷۸	۱۴۰۹	۲۹۷	۸۴۰۹
سوئد	۳۰۷	۳۴۲۵	۱۶۸	-	۶۲۹۶	۴۱۲۶	۳۲۵۶	۱۷۵۷۸
سوئیس	۱۹۰	۱۳۸۹	۳۸	-	۲۵۸۹	۳۶۵	۳۴۲	۴۹۱۳
فرانسه	۱۴۶۹	۱۰۵۶۸	۴۲۵۷	-	۲۴۴۱۲	۶۷۳۴	۱۱۰۷۲	۵۸۵۱۲
فنلاند	۳۰۷	۴۱۴۴	۶۶۹	-	۶۵۶۰	۱۳۷۱	۱۶۷۴	۱۴۷۲۵
لوکزامبورگ	-	-	-	-	-	-	•	-
لهستان	۵۴۷	۳۸۱۵	۸۵۷	-	۱۱۰۱۸	۳۴۱۵	۵۳۳۰	۲۴۹۸۲
مجارستان	۸۳	۱۱۱۲	۱۸۳	-	۳۴۴۲	۱۰۲	۲۹۰۷	۷۸۲۹
نروژ	۴۷۶	۳۸۷۷	۴۸۳	۳۲۴	۶۶۹۵	۱۶۹۲	۲۴۹۰	۱۶۰۳۷
هلند	۱۵۰۶	۶۳۲۷	۶۴۲۲	۴۰۹	۲۰۰۱۱	۸۴۳۳	۱۲۰۶۶	۵۵۱۷۴
یونان	۶۶۰	۴۳۸۹	۲۳۷۴	۱	۸۳۷۵	۵۶۹۱	۳۶۵۰	۲۵۱۴۰
جمع اروپا و اورآسیا	۱۵۸۴۹	۱۱۸۲۶۱	۳۴۶۵۵	۱۲۸۷۴	۲۵۲۵۵۵	۷۰۳۴۹	۱۱۷۴۸۲	۶۲۲۰۲۵
خاورمیانه								
فلسطین اشغالی	۴۹۸	۲۸۰۹	۷۸۶	۳۶۷	۳۹۱۵	۱۸۱۳	۱۵۳۲	۱۱۷۲۰
جمع خاورمیانه	۴۹۸	۲۸۰۹	۷۸۶	۳۶۷	۳۹۱۵	۱۸۱۳	۱۵۳۲	۱۱۷۲۰
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۵۱۵	۱۱۰۹۷	۴۴۱۸	۱۱	۱۰۸۱۶	۸۸۸	۱۹۶۹	۲۹۷۱۴
زلاندنو	-	۱۳۳۵	۹۶۹	۲	۲۰۵۱	۵۵۴	۴۳۸	۵۳۴۹
ژاپن	۴۳۸۰	۴۰۱۸۴	۱۲۰۶۱	۱۴۴۰۳	۴۸۵۵۷	۱۹۹۸۳	۳۱۸۳۶	۱۷۱۴۰۴
کره جنوبی	۱۷۲۸	۱۵۱۵۲	۱۶۴۲۰	۳۴۲۰	۴۰۱۹۹	۱۱۸۱۶	۳۷۲۰۱	۱۲۵۹۳۶
جمع آسیا و اقیانوسیه	۶۶۲۳	۶۷۷۶۸	۳۳۸۶۸	۱۷۸۳۶	۱۰۱۶۲۳	۳۳۲۴۱	۷۱۴۴۴	۳۳۲۴۰۳
کشورهای OECD	۴۵۴۱۴	۵۷۶۷۸۳	۱۴۵۶۴۳	۳۲۳۷۲	۶۲۸۶۷۲	۱۵۵۰۴۸	۳۴۳۹۰۶	۱۹۳۷۸۳۸

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

مأخذ:

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۱۰-۲): تولید فرآورده‌های عمده نفتی در برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲

(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	۱۹۸۷۵	۳۲۹۹۴۷	۶۸۲۷۳	۴۲۰	۲۲۲۱۰۱	۲۷۰۲۲	۱۱۹۸۴۴	۷۸۷۴۸۲
کانادا	۱۵۴۸	۲۹۵۸۴	۳۵۸۴	۴۵۴	۳۱۵۴۷	۷۲۹۶	۱۸۸۵۵	۹۲۸۶۸
مکزیک	۷۹۳	۱۷۵۲۰	۲۵۹۰	-	۱۸۸۵۳	۱۵۵۹۳	۱۰۵۸۲	۶۵۹۳۱
جمع آمریکای شمالی	۲۲۲۱۶	۳۷۷۰۵۱	۷۴۴۴۷	۸۷۴	۲۷۲۵۰۱	۴۹۹۱۱	۱۴۹۲۸۱	۹۴۶۲۸۱
آمریکای مرکزی و جنوبی								
آرژانتین	۹۹۷	۵۳۶۲	۱۳۴۴	۲۰	۹۹۳۱	۳۹۵۳	۹۵۲۱	۳۱۱۲۸
آنتیل هلند	۵۱	۱۵۷۴	۶۵۵	-	۱۸۸۶	۳۱۰۱	۱۸۱۰	۹۰۷۷
اکوادور	۱۵۲	۱۳۷۰	۳۴۸	۵	۱۶۳۷	۳۱۹۵	۷۶۷	۷۴۷۴
برزیل	۴۷۶۱	۱۹۶۸۷	۴۲۸۴	۱۹	۲۸۵۴۸	۱۴۴۵۱	۲۲۶۲۹	۱۰۴۳۷۹
پرو	۱۸۵	۳۱۵۸	۶۸۱	۴۹	۴۲۴۸	۱۷۱۶	۴۷۸	۱۰۵۱۵
ترینیداد و توباگو	۱۲	۵۶۷	۳۹۷	۲۹	۹۲۱	۲۲۹۷	۱۱۹۲	۵۴۱۵
شیلی	۵۹۳	۲۲۴۶	۶۱۴	۱۰۰	۲۸۶۳	۱۱۹۲	۱۴۱۴	۹۰۲۲
کلمبیا	۴۴۳	۳۴۲۱	۹۴۷	۲۱۶	۵۱۲۴	۴۱۵۳	۱۳۰۹	۱۵۶۱۳
ونزوئلا	۲۴۴	۱۲۶۶۸	۳۳۰۹	۶۸	۱۲۵۲۷	۱۵۸۲۸	۱۰۳۵۹	۵۵۰۰۳
سایر	۲۵۴	۲۳۳۷	۱۱۳۴	۱۶۲	۳۹۰۷	۶۰۰۶	۱۴۰۱	۱۵۲۰۱
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۷۶۹۲	۵۲۳۹۰	۱۳۷۱۳	۶۶۸	۸۱۵۹۲	۵۵۸۹۲	۵۰۸۸۰	۲۶۲۸۲۷
اروپا و اورآسیا								
آذربایجان	۱۹۲	۱۲۹۶	۶۲۶	-	۲۳۶۹	۲۸۷	۱۲۳۵	۶۰۰۵
آلمان	۲۶۲۴	۱۹۴۸۷	۵۲۱۶	۳	۴۳۵۸۰	۸۳۱۹	۲۱۵۱۳	۱۰۰۷۴۲
اتریش	۷۰	۱۵۵۳	۶۱۸	۱۶	۳۷۸۰	۹۵۳	۱۷۹۰	۸۷۸۰
ازبکستان	۱۹	۱۲۲۶	۱۳۰	۵۰	۱۰۲۱	۲۷۸	۴۸۰	۳۲۰۴
اسپانیا	۱۷۰۲	۷۲۳۱	۱۶۳	۸۳۷۱	۲۶۴۹۰	۶۵۳۶	۱۰۸۵۳	۶۱۳۴۶
اسلواکی	۱۳۸	۱۳۴۸	۴۷	۱	۲۷۳۲	۶۱۶	۹۹۵	۵۸۷۷
انگلستان	۲۵۱۲	۱۷۶۲۷	۵۷۷۵	۲۲۶۸	۲۴۷۱۲	۷۱۶۴	۸۶۹۳	۶۸۷۵۱
اوکراین	۵۶۳	۱۶۳۶	-	۲۰۸	۱۴۱۱	۷۹۰	۵۶۸	۵۱۷۶
ایتالیا	۱۵۴۱	۱۸۲۱۰	۲۶۰۰	۶۷۲	۳۵۰۹۹	۹۲۱۶	۱۴۲۶۰	۸۱۵۹۸
ایرلند	۷۳	۵۰۱	-	۱۳۱	۱۲۴۷	۹۶۷	۶۰	۲۹۷۹
بلژیک	۴۸۰	۴۵۰۲	۱۸۱۹	۳۵	۱۲۵۷۴	۵۳۱۲	۱۰۱۳۹	۳۴۸۶۱
بلغارستان	۱۱۹	۱۶۵۸	۱۷۱	-	۲۲۰۵	۱۴۸۸	۷۸۴	۶۴۲۵
پرتغال	۲۲۱	۱۸۶۴	۹۱۰	۱	۳۸۷۱	۲۷۴۰	۱۸۸۶	۱۱۴۹۳

جدول (۱۰-۲): تولید فرآورده‌های عمده نفتی در برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	گاز مایع و اتان	بنزین موتور	نفت جت	نفت سفید	نفت گاز	نفت کوره سنگین	سایر ^(۱)	جمع
ترکمنستان	۲۸۰	۲۰۱۰	۴۱۵	-	۲۴۷۰	۲۱۶۰	۴۶۰	۷۷۹۵
ترکیه	۷۷۵	۴۳۷۱	۳۲۷۷	۴۵	۷۸۵۶	۱۵۶۷	۵۲۴۸	۲۳۱۳۹
جمهوری چک	۲۰۰	۱۴۳۹	۱۴۳	-	۳۱۱۵	۱۴۵	۲۵۴۵	۷۵۸۷
دانمارک	۱۶۹	۲۰۱۱	۲۲۴	-	۳۴۱۱	۱۳۱۲	۳۰۱	۷۴۲۸
روسیه	۱۵۳۱۴	۳۸۲۳۲	۱۲۸۶۳	-	۶۹۴۳۶	۷۵۰۷۲	۴۲۸۰۸	۲۵۳۷۲۵
روسیه سفید	۵۳۲	۳۷۲۹	-	۱۴۶	۷۵۳۹	۷۲۸۴	۲۱۴۵	۲۱۳۷۵
رومانی	۵۲۷	۲۷۵۱	۲۵۴	۲۳	۳۸۰۶	۵۶۲	۱۹۲۷	۹۸۵۰
سوئد	۳۹۱	۴۳۹۴	۲۴۵	-	۷۹۶۶	۵۰۹۹	۳۳۱۵	۲۱۴۱۰
سوئیس	۱۱۹	۱۰۲۸	۳۸	-	۱۷۰۳	۲۷۵	۲۶۱	۳۴۲۴
فرانسه	۱۴۶۶	۱۱۶۷۹	۳۸۱۵	-	۲۴۹۴۸	۸۲۳۷	۱۱۲۵۲	۶۱۳۹۷
فنلاند	۲۵۶	۴۱۷۳	۶۱۸	-	۶۴۰۱	۱۲۸۷	۱۵۶۷	۱۴۳۰۲
قزاقستان	۸۲۲	۲۸۷۷	۲۰۰	۱۶۷	۴۸۹۰	۳۹۳۶	۶۳۵	۱۳۵۲۷
لهستان	۵۳۹	۳۸۰۳	۹۱۹	۱	۱۱۲۸۹	۳۴۳۰	۵۷۱۹	۲۵۷۰۰
لیتوانی	۲۹۹	۲۵۰۴	۸۱۵	-	۳۰۲۵	۱۷۰۹	۶۲۵	۸۹۷۷
مجارستان	۶۴	۱۱۳۸	۱۶۹	-	۳۵۴۲	۸۱	۲۸۲۴	۷۸۱۸
نروژ	۴۳۲	۳۶۸۳	۵۰۱	۲۲۳	۶۱۶۱	۱۵۹۱	۲۴۳۲	۱۵۰۲۳
هلند	۱۵۵۱	۶۹۸۷	۶۵۳۹	۵۸۵	۲۰۲۱۹	۸۶۹۶	۱۲۳۰۰	۵۶۸۷۷
یونان	۶۳۱	۴۵۹۲	۱۷۸۴	۶	۷۸۱۶	۵۱۱۱	۳۹۵۰	۲۳۸۹۰
سایر	۳۸۵	۱۵۳۲	۱۸۷	۳	۲۵۴۰	۱۳۶۷	۱۵۲۷	۷۵۴۱
جمع اروپا و اورآسیا	۳۵۰۰۶	۱۸۱۰۷۲	۵۱۰۸۱	۱۲۹۵۵	۳۵۹۲۲۴	۱۷۳۵۸۷	۱۷۵۰۹۷	۹۸۸۰۲۲
خاورمیانه								
امارات متحده عربی	۵۶۹	۲۸۱۵	۶۸۵۲	-	۴۲۴۱	۸۸۸	۵۹۴۴	۲۱۳۰۹
بحرین	۱۲۱	۶۶۱	۳۰۸۳	۲۵	۴۰۹۲	۲۴۲۹	۳۰۹۴	۱۳۵۰۵
سوریه	۸۶	۶۷۸	۲۴۶	۳	۲۵۷۲	۳۳۶۵	۱۲۰۳	۸۱۵۳
عراق	۳۱۲	۳۲۶۹	۲۹۱	۲۱۴۷	۶۲۴۳	۱۴۹۶۴	۱۵۱۶	۲۸۷۴۲
عربستان سعودی	۹۷۰	۱۷۱۰۳	۳۰۴۵	۵۱۲۴	۳۱۳۸۳	۲۵۲۸۲	۱۲۷۱۱	۹۵۶۱۸
کویت	۱۳۹	۲۵۵۷	۲۷۴۸	۶۴۰۱	۱۱۲۰۷	۱۱۴۱۳	۱۱۲۰۵	۴۵۶۷۰
سایر	۳۲۰۸	۲۳۰۰۰	۶۵۲۳	۵۱۲۶	۳۸۵۲۶	۳۳۷۵۲	۱۹۵۰۵	۱۲۹۶۴۰
جمع خاورمیانه	۵۴۰۵	۵۰۰۸۳	۲۲۷۸۸	۱۸۸۲۶	۹۸۲۶۴	۹۲۰۹۳	۵۵۱۷۸	۳۴۲۶۳۷

جدول (۱۰-۲): تولید فرآورده‌های عمده نفتی در برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲ ... 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	۲۹۵	۶۲۴۸	۱۱۹۱	۳۵۳	۷۷۰۷	۲۸۵۶	۲۱۹۲	۲۰۸۴۲
الجزایر	۴۷۰	۲۲۷۳	۱۲۰۴	-	۶۸۶۷	۵۱۱۵	۷۰۷۸	۲۳۰۰۷
لیبی	۹۳	۶۱۵	۷۳۸	۱۹۴	۲۲۵۱	۲۵۸۲	۱۵۶۹	۸۰۴۲
مراکش	۱۱۵	۴۰۷	۸۷۷	-	۲۴۸۱	۲۴۲۲	۱۰۹۷	۷۳۹۹
مصر	۵۱۵	۳۳۵۸	۱۵۰۵	۲۹۶	۷۱۱۶	۹۱۸۰	۴۳۹۷	۲۶۳۶۷
نیجریه	۱۰۴	۱۱۳۵	۶۲	۵۴۴	۱۰۳۰	۱۲۸۷	۵۱۲	۴۶۷۴
سایر	۴۵۴	۲۸۰۵	۱۸۰۸	۳۴۳	۶۲۶۶	۴۰۶۴	۱۶۶۳	۱۷۴۰۳
جمع آفریقا	۲۰۴۶	۱۶۸۴۱	۷۳۸۵	۱۷۳۰	۳۳۷۱۸	۲۷۵۰۶	۱۸۵۰۸	۱۰۷۷۳۴
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۵۳۰	۱۱۴۹۹	۴۳۵۰	۱	۱۰۳۵۲	۹۴۰	۱۹۴۸	۲۹۶۲۰
اندونزی	۶۶۲	۹۵۰۶	۲۴۰۳	۱۳۹۶	۱۶۷۷۴	۸۴۷۲	۵۸۱۸	۴۵۰۳۱
پاکستان	۲۰۵	۱۵۱۴	۱۸۶	۱۶۱	۳۹۰۲	۲۶۵۳	۱۹۰۱	۱۰۵۲۲
تایلند	۱۹۷۱	۶۲۹۷	۴۳۹۱	۶۶	۲۱۶۲۳	۵۷۹۵	۱۳۵۸۹	۵۳۷۳۲
چین	۲۱۱۹۸	۸۹۷۶۱	۱۳۴۰۳	۷۵۹۳	۱۶۹۴۳۶	۸۷۳۲	۱۳۰۵۷۵	۴۴۰۶۹۸
چین تایپه	۱۱۷۸	۶۷۴۹	۳۸۷۰	-	۱۳۹۲۶	۸۸۴۲	۱۱۴۷۷	۴۶۰۴۲
زلاند نو	-	۱۳۵۲	۱۰۵۱	-	۲۱۳۹	۵۶۲	۴۷۳	۵۵۷۷
ژاپن	۴۰۱۴	۳۹۰۹۶	۱۰۴۰۳	۱۴۷۷۹	۴۵۳۸۱	۲۴۴۹۹	۳۰۵۲۲	۱۶۸۶۹۴
سنگاپور	۳۶۸	۱۰۲۲۴	۹۷۴۴	۷۱۸	۱۴۲۴۵	۵۴۳۱	۱۱۸۸۳	۵۲۶۱۳
فیلیپین	۳۵۰	۱۴۱۴	۶۸۷	۹۲	۳۰۳۴	۱۶۸۸	۵۳۰	۷۷۹۵
کره	۱۴۸۷	۱۵۳۰۶	۱۶۴۸۴	۴۲۰۰	۴۱۸۷۴	۱۵۲۸۲	۳۶۳۷۳	۱۳۱۰۰۶
مالزی	۶۴۵	۴۴۵۵	۳۷۹۶	۶۳۴	۹۸۸۵	۱۶۲۲	۴۰۵۸	۲۵۰۹۵
هندوستان	۷۶۹۴	۳۰۱۱۸	۱۰۰۷۷	۷۸۶۸	۹۱۴۸۵	۱۵۰۵۴	۶۷۴۸۳	۲۲۹۷۷۹
سایر	۴۲۷	۳۵۱۷	۳۲۳	۳۶۳	۴۶۸۹	۱۴۶۴	۹۷۲	۱۱۷۵۵
جمع آسیا و اقیانوسیه	۴۰۷۲۹	۲۳۰۸۰۸	۸۱۱۶۸	۳۷۸۷۱	۴۴۸۷۴۵	۱۰۱۰۳۶	۳۱۷۶۰۲	۱۲۵۷۹۵۹
کل جهان								
کشورهای OECD	۴۵۲۹۲	۵۷۰۹۸۰	۱۴۳۵۵۵	۳۲۶۷۹	۶۳۷۵۳۷	۱۷۲۸۵۳	۳۴۳۴۴۶	۱۹۴۶۳۴۲
کشورهای غیر OECD	۶۷۸۰۲	۳۳۷۲۶۵	۱۰۷۰۲۷	۴۰۲۴۵	۶۵۶۵۰۷	۳۲۷۱۷۲	۴۲۳۱۰۰	۱۹۵۹۱۱۸
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۱۵۸۱۲	۱۲۰۴۴۲	۳۲۹۴۱	۱۲۱۱۳	۲۵۳۱۱۵	۷۹۵۴۳	۱۱۷۸۲۹	۶۳۱۷۹۵

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 طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۷۷۵۷۲۸	۷۰۷۱۶۹	۶۸۰۲۰۲	-۴/۱	۱۹/۳
کانادا	۸۱۳۱۹	۸۸۲۱۷	۹۰۶۶۷	۲/۵	۲/۶
مکزیک	۶۰۶۰۴	۷۰۴۸۵	۷۰۲۹۶	-۰/۵	۲/۰
جمع آمریکای شمالی	۹۱۷۶۵۱	۸۶۵۸۷۱	۸۴۱۱۶۵	-۳/۱	۲۳/۹
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۱۹۶۷۲	۲۴۲۳۶	۲۴۹۶۱	۲/۷	۰/۷
آنتیل هلند	۸۰۲	۹۰۷	۹۰۴	-۰/۶	۰/۰۳
اکوادور	۵۴۸۰	۷۸۲۵	۸۲۴۸	۵/۱	۰/۲
برزیل	۷۴۶۹۰	۹۹۳۴۲	۱۰۴۷۹۸	۵/۲	۳/۰
پرو	۵۸۵۰	۷۴۰۱	۸۱۱۰	۹/۳	۰/۲
ترینیداد و توباگو	۷۸۵	۱۲۵۷	۱۱۹۷	-۵/۰	۰/۰۳
شیلی	۸۶۲۴	۱۲۲۸۵	۱۲۱۲۶	-۱/۶	۰/۳
کلمبیا	۹۹۹۱	۱۱۲۸۳	۱۱۷۱۵	۳/۵	۰/۳
ونزوئلا	۱۵۷۲۶	۲۳۳۳۸	۲۷۰۰۰	۱۵/۴	۰/۸
سایر	۲۲۱۹۰	۲۶۰۱۶	۲۶۷۵۵	۲/۶	۰/۸
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۶۳۸۱۰	۲۱۳۸۹۰	۲۲۵۸۱۴	۵/۳	۶/۴
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	۱۹۵۹	۲۹۵۴	۳۱۷۲	۷/۱	۰/۱
آلمان	۱۰۵۹۶۷	۸۹۴۷۳	۸۹۴۲۷	-۰/۳	۲/۵
اتریش	۱۲۱۷۸	۱۰۳۱۰	۱۰۳۰۳	-۰/۳	۰/۳
ازبکستان	۴۸۴۲	۳۰۶۴	۲۷۶۴	-۱۰/۰	۰/۱
اسپانیا	۵۶۱۴۵	۴۶۳۷۸	۴۱۷۴۹	-۱۰/۲	۱/۲
اسلواکی	۲۸۶۹	۲۹۵۲	۲۷۹۲	-۵/۷	۰/۱
انگلستان	۶۰۸۹۴	۵۱۲۸۰	۵۰۳۰۳	-۲/۲	۱/۴
اوکراین	۱۲۵۶۰	۱۱۹۰۸	۱۱۸۱۷	-۱/۰	۰/۳
ایتالیا	۶۳۶۳۶	۵۲۹۱۹	۴۸۷۵۸	-۸/۱	۱/۴
ایرلند	۶۹۲۳	۵۷۸۲	۵۶۱۶	-۳/۱	۰/۲
ایسلند	۷۴۸	۹۲۸	۴۸۱	-۴۸/۳	۰/۰۱
بلژیک	۲۱۵۶۲	۱۹۶۹۸	۱۹۳۲۲	-۲/۲	۰/۵
بلغارستان	۳۷۸۰	۳۰۳۶	۳۱۴۳	۳/۲	۰/۱
پرتغال	۱۲۰۹۲	۹۲۶۱	۸۰۹۷	-۱۲/۸	۰/۲

جدول (۱۱-۲): مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
ترکمنستان	۴۵۲۰	۵۴۲۵	۵۷۱۳	۵/۰	۰/۲
ترکیه	۲۴۸۷۵	۲۷۶۷۸	۲۹۶۳۵	۶/۸	۰/۸
جمهوری چک	۷۹۱۴	۸۱۷۸	۸۱۰۳	-۱/۲	۰/۲
دانمارک	۶۵۶۲	۵۸۳۴	۵۳۳۹	-۸/۷	۰/۲
روسیه	۸۷۷۴۰	۱۱۱۷۱۲	۱۱۲۵۳۲	۰/۵	۳/۲
روسیه سفید	۶۰۱۴	۷۲۱۴	۸۸۳۰	۲۲/۱	۰/۳
رومانی	۷۱۱۸	۷۰۵۷	۷۳۹۹	۴/۶	۰/۲
سوئد	۱۳۴۲۱	۱۰۳۰۵	۹۵۶۷	-۷/۴	۰/۳
سوئیس	۱۱۱۶۰	۹۷۶۴	۱۰۰۰۹	۲/۲	۰/۳
فرانسه	۸۰۴۳۰	۶۸۸۸۰	۶۸۴۰۴	-۱/۰	۱/۹
فنلاند	۸۴۱۵	۷۵۶۵	۷۳۲۵	-۳/۴	۰/۲
قزاقستان	۶۷۸۶	۹۳۳۰	۹۱۰۴	-۲/۷	۰/۳
لوکزامبورگ	۲۲۳۹	۲۴۸۱	۲۴۱۱	-۳/۱	۰/۱
لهستان	۱۷۳۸۷	۲۲۳۹۷	۲۰۹۶۶	-۶/۶	۰/۶
لیتوانی	۱۴۶۶	۱۶۹۰	۱۶۶۹	-۱/۵	۰/۰۵
مجارستان	۵۲۷۴	۵۶۸۷	۵۳۰۶	-۷/۰	۰/۲
نروژ	۸۴۳۰	۸۰۱۸	۷۹۰۸	-۱/۶	۰/۲
هلند	۲۲۲۱۶	۲۰۹۸۱	۲۱۷۱۲	۳/۲	۰/۶
یونان	۱۴۰۴۹	۱۱۳۰۰	۹۴۰۱	-۱۷/۰	۰/۳
سایر	۱۷۵۸۵	۲۰۴۷۵	۱۹۷۱۳	-۴/۰	۰/۶
جمع اروپا و اورآسیا	۷۱۹۷۵۶	۶۸۱۹۱۴	۶۶۸۷۹۰	-۲/۲	۱۹/۰
خاورمیانه					
اردن	۳۰۰۵	۳۳۱۷	۳۵۳۵	۶/۳	۰/۱
امارات متحده عربی	۸۵۱۶	۱۱۶۰۰	۱۱۹۲۵	۲/۵	۰/۳
بحرین	۱۰۵۷	۱۶۷۳	۱۹۹۲	۱۸/۷	۰/۰۶
سوریه	۶۳۲۹	۸۳۵۰	۶۶۵۶	-۲۰/۵	۰/۲
عراق	۱۴۱۰۱	۱۸۱۴۸	۱۹۲۵۸	۵/۸	۰/۵
عربستان سعودی	۴۶۳۲۲	۶۸۱۹۹	۷۳۶۰۶	۷/۶	۲/۱
عمان	۲۷۵۳	۷۱۴۸	۷۵۹۳	۵/۹	۰/۲
قطر	۲۲۳۹	۵۰۳۷	۶۳۹۷	۲۶/۷	۰/۲
کویت	۴۷۱۱	۷۶۵۹	۸۷۷۴	۱۴/۲	۰/۲
لبنان	۱۹۷۸	۲۰۴۸	۲۷۱۴	۳۲/۲	۰/۱
یمن	۳۹۷۹	۴۶۵۲	۴۷۰۷	۰/۹	۰/۱
سایر	۶۳۹۴۶	۶۳۵۲۳	۶۵۲۳۱	۲/۴	۱/۹
جمع خاورمیانه	۱۵۸۹۳۶	۲۰۱۳۵۴	۲۱۲۳۸۸	۵/۲	۶/۰

جدول (۱۱-۲): مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۲	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آفریقا					
آفریقای جنوبی	۱۷۱۷۹	۲۴۰۸۷	۲۳۸۲۵	-۱/۴	۰/۷
الجزایر	۹۰۷۴	۱۳۸۴۷	۱۴۹۰۰	۷/۳	۰/۴
لیبی	۶۲۴۴	۵۴۱۶	۷۸۴۸	۴۴/۵	۰/۲
مراکش	۵۷۹۰	۱۰۲۱۲	۱۰۴۱۳	۱/۷	۰/۳
مصر	۲۰۳۷۰	۲۸۴۴۵	۲۸۵۵۷	۰/۱	۰/۸
نیجریه	۱۱۱۳۲	۱۰۵۲۶	۱۱۱۹۶	۶/۱	۰/۳
سایر	۲۵۰۹۷	۳۷۷۰۶	۳۹۷۹۳	۵/۲	۱/۱
جمع آفریقا	۹۴۸۸۶	۱۳۰۲۳۹	۱۳۶۵۳۲	۴/۵	۳/۹
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۳۳۹۹۳	۳۸۲۴۱	۳۹۵۹۹	۳/۳	۱/۱
اندونزی	۴۵۸۸۶	۵۸۵۷۱	۶۲۳۱۹	۶/۱	۱/۸
پاکستان	۱۱۵۳۸	۱۱۸۷۸	۱۲۴۹۶	۴/۹	۰/۴
تایلند	۳۶۰۶۰	۴۲۱۴۴	۴۴۸۶۷	۶/۲	۱/۳
چین	۲۱۱۰۹۷	۳۹۴۰۰۳	۴۱۶۵۲۱	۵/۴	۱۱/۸
چین تایپه	۳۲۹۸۶	۳۴۱۶۷	۳۴۱۴۳	-۰/۳	۱/۰
زلاند نو	۵۵۳۸	۵۶۱۹	۵۵۷۱	-۱/۱	۰/۲
ژاپن	۱۹۴۸۲۷	۱۶۰۳۶۸	۱۵۷۹۳۱	-۱/۸	۴/۵
سنگاپور	۸۱۳۴	۱۰۵۸۴	۱۰۳۹۷	-۲/۰	۰/۳
فیلیپین	۱۲۴۷۶	۱۱۰۵۷	۱۱۳۴۶	۲/۳	۰/۳
کره جنوبی	۷۹۵۵۳	۷۹۰۶۳	۸۱۳۰۲	۲/۶	۲/۳
مالزی	۱۸۷۲۱	۲۳۶۹۳	۲۴۳۵۳	۲/۵	۰/۷
هندوستان	۹۶۶۴۲	۱۳۶۹۶۰	۱۴۴۹۵۵	۵/۵	۴/۱
سایر	۲۵۲۶۰	۳۶۰۱۷	۳۸۳۷۹	۶/۳	۱/۱
جمع آسیا و اقیانوسیه	۸۱۲۷۱۱	۱۰۴۲۳۶۵	۱۰۸۴۱۷۹	۳/۷	۳۰/۸
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	۱۵۶۹۰۳	۲۱۲۵۴۳	۱۹۴۰۲۶	-۹/۰	۵/۵
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	۱۱۷۳۹۱	۱۵۲۵۵۱	۱۵۳۸۳۲	۰/۶	۴/۴
کل جهان					
کشورهای OECD	۱۸۱۶۵۱۱	۱۶۷۱۳۳۱	۱۶۳۲۷۱۶	-۲/۶	۴۶/۴
کشورهای غیر OECD	۱۰۵۱۲۳۹	۱۴۶۴۳۰۲	۱۵۳۶۱۵۲	۴/۶	۴۳/۷
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۵۴۱۵۹۷	۴۷۲۴۱۷	۴۵۵۶۳۶	-۳/۸	۱۳/۰

جدول (۱۲-۲): مصرف نهایی فرآورده‌های عمده نفتی در برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲

(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	۶۱۹۳۰	۳۳۸۷۱۰	۴۴۵۹۲	۱۷۵	۱۷۱۶۷۴	۷۵۶۰	۵۵۵۶۱	۶۸۰۲۰۲
کانادا	۱۰۰۹۲	۳۱۶۷۶	۳۲۲۹	۲۷۴	۲۷۸۷۹	۲۳۵۵	۱۵۱۶۲	۹۰۶۶۷
مکزیک	۱۱۰۹۳	۳۳۶۵۵	-	-	۱۹۸۴۵	۱۲۳۹	۴۴۶۴	۷۰۲۹۶
جمع آمریکای شمالی	۸۳۱۱۵	۴۰۴۰۴۱	۴۷۸۲۱	۴۴۹	۲۱۹۳۹۸	۱۱۱۵۴	۷۵۱۸۷	۸۴۱۱۶۵
آمریکای مرکزی و جنوبی								
آرژانتین	۲۸۰۷	۵۵۰۶	۳۵۶	۳۴۶	۱۰۱۱۱	۲۴۹	۵۵۸۶	۲۴۹۶۱
آنتیل هلند	۷۲	۹۶	-	-	۳۹۸	۱۸۷	۱۵۱	۹۰۴
اکوادور	۱۰۰۵	۲۷۶۶	-	-	۳۴۷۷	۴۱۳	۵۸۷	۸۲۴۸
برزیل	۷۲۰۴	۲۳۵۰۲	۳۶۱۵	۲۱	۴۲۲۶۴	۳۷۸۲	۲۴۴۱۰	۱۰۴۷۹۸
پرو	۱۳۶۳	۱۲۳۹	-	۴۹	۴۳۳۰	۳۹۱	۷۳۸	۸۱۱۰
ترینیداد و توباگو	۱۵	۵۱۷	۹۹	۲۹	۵۰۷	-	۳۰	۱۱۹۷
شیلی	۱۲۵۷	۲۶۲۴	۲۵۷	۹۷	۶۲۵۹	۱۰۱۶	۶۱۶	۱۲۱۲۶
کلمبیا	۵۴۰	۳۵۷۶	-	۲۱۶	۶۳۵۲	۱۰۰	۹۳۱	۱۱۷۱۵
ونزوئلا	۳۵۴۱	۱۲۶۶۶	-	۶۸	۵۵۹۸	۳۶۸۲	۱۴۴۵	۲۷۰۰۰
سایر	۲۷۷۸	۸۶۱۰	۱۷۲	۴۱۶	۱۱۱۵۵	۲۲۹۴	۱۳۳۰	۲۶۷۵۵
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۰۵۸۲	۶۱۱۰۲	۴۴۹۹	۱۲۴۲	۹۰۴۵۱	۱۲۱۱۴	۳۵۸۲۴	۲۲۵۸۱۴
اروپا و اورآسیا								
آذربایجان	۱۲۴	۱۲۴۱	۱۱۶	۱۸	۱۱۰۱	۲۵	۵۴۷	۳۱۷۲
آلمان	۲۷۹۷	۱۷۲۵۵	۵۹۰	۱۱	۴۹۴۸۱	۳۱۱۸	۱۶۱۷۵	۸۹۴۲۷
اتریش	۱۲۲	۱۶۲۸	۲۹	۶	۶۸۲۳	۱۸۶	۱۵۰۹	۱۰۳۰۳
ازبکستان	۱۹	۱۲۰۱	۱۳۰	۵۰	۸۸۲	۱۵۱	۳۳۱	۲۷۶۴
اسپانیا	۱۵۸۶	۴۶۰۵	۱۷۷۳	-	۲۴۸۰۷	۷۶۱	۸۲۱۷	۴۱۷۴۹
اسلواکی	۱۱۱	۵۳۴	-	۱	۱۴۵۵	۹۸	۵۹۳	۲۷۹۲
انگلستان	۳۱۵۵	۱۳۲۳۱	۶۷۳	۳۳۲۸	۲۵۴۰۲	۳۴۷	۴۱۶۷	۵۰۳۰۳
اوکراین	۵۰۲	۴۲۴۰	-	۲۲	۶۱۸۷	۸۷	۷۷۹	۱۱۸۱۷
ایتالیا	۳۲۳۲	۹۱۸۲	۷۹۶	۲۵۰	۲۶۲۱۴	۱۲۶۶	۷۸۱۸	۴۸۷۵۸
ایرلند	۸۳	۱۲۰۴	۶	۷۲۵	۲۹۹۱	۱۶۳	۴۴۴	۵۶۱۶
بلژیک	۱۳۶۳	۱۱۴۵	۳۵	۶۲	۱۰۳۹۳	۲۰۰	۶۱۲۴	۱۹۳۲۲
بلغارستان	۳۸۱	۵۱۴	۱۰	-	۱۷۷۱	۶۸	۳۹۹	۳۱۴۳
پرتغال	۵۸۳	۱۱۲۳	۱۳۲	۱	۴۳۰۴	۲۶۷	۱۶۸۷	۸۰۹۷

جدول (۱۲-۲): مصرف نهایی فرآورده‌های عمده نفتی در برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	گاز مایع و اتان	بنزین موتور	نفت جت	نفت سفید	نفت گاز	نفت کوره سنگین	سایر ^(۱)	جمع
ترکمنستان	۸۹۴	۱۱۵۹	-	-	۲۱۵۰	۱۱۹۰	۳۲۰	۵۷۱۳
ترکیه	۳۶۲۷	۱۷۸۶	۳۸۱	۴۸	۱۵۷۴۴	۷۴۹	۷۳۰۰	۲۹۶۳۵
جمهوری چک	۲۰۸	۱۵۸۲	۱۹	۳	۳۸۵۷	۵۱	۲۳۸۳	۸۱۰۳
دانمارک	۵۲	۱۳۴۷	۴۵	-	۳۲۷۴	۱۲۱	۵۰۰	۵۳۳۹
روسیه	۱۲۴۰۱	۳۵۰۶۱	۶۴۳۲	-	۲۲۸۱۶	۲۳۶۸	۳۳۴۵۴	۱۱۲۵۳۲
روسیه سفید	۲۱۵	۱۰۸۷	-	۸	۳۱۵۹	۴۲	۴۳۱۹	۸۸۳۰
رومانی	۳۷۰	۱۳۲۲	۳۵	۲	۴۲۱۹	۵۲	۱۳۹۹	۷۳۹۹
سوئد	۱۱۱۴	۲۵۸۹	۱۶۱	-	۴۳۶۳	۵۴۶	۷۹۴	۹۵۶۷
سوئیس	۱۷۳	۲۹۳۴	۶۳	۳	۶۳۴۴	۳۶	۴۵۶	۱۰۰۰۹
فرانسه	۳۴۴۵	۷۱۴۰	۱۲۸۲	۱۹۷	۴۴۳۹۷	۹۳۵	۱۱۰۰۸	۶۸۴۰۴
فنلاند	۳۵۴	۱۴۳۵	۱۱۸	-	۳۹۶۰	۴۲۸	۱۰۳۰	۷۳۲۵
قزاقستان	۳۷۶	۳۷۹۰	۶۶	۱۹۷	۳۱۷۷	۹۴۶	۵۵۲	۹۱۰۴
لهستان	۲۳۷۰	۳۵۷۸	۱۳	۱	۱۱۹۹۷	۱۸۲	۲۸۲۵	۲۰۹۶۶
لیتوانی	۱۸۹	۲۱۸	۳	-	۱۰۷۹	۱۲	۱۶۸	۱۶۶۹
مجارستان	۳۲۷	۱۱۹۶	-	-	۲۴۶۹	۱۲	۱۳۰۲	۵۳۰۶
نروژ	۱۲۸۳	۹۸۹	۴۱۷	۳۴	۴۱۱۰	۹۳	۹۸۲	۷۹۰۸
هلند	۱۲۷۵	۳۹۵۰	۳۵	۱۳۹	۷۲۵۵	۷۱	۸۹۸۷	۲۱۷۱۲
یونان	۳۸۷	۲۹۴۳	۳۱۵	۵	۴۱۷۶	۵۶۳	۱۰۱۲	۹۴۰۱
سایر	۱۱۶۴	۵۱۴۴	۷۵	۳۹	۱۳۱۶۲	۸۵۷	۲۱۶۴	۲۲۶۰۵
جمع اروپا و اورآسیا	۴۴۲۸۲	۱۳۶۳۵۳	۱۳۷۵۰	۵۱۵۰	۳۲۳۵۱۹	۱۵۹۹۱	۱۲۹۷۴۵	۶۶۸۷۹۰
خاورمیانه								
امارات متحده عربی	۱۴۹۹	۴۷۷۶	۲۳۳	-	۴۰۵۸	۱۲۵۳	۱۰۶	۱۱۹۲۵
بحرین	۵۲	۶۶۷	۲۹	۲۵	۳۱۸	-	۹۰۱	۱۹۹۲
سوریه	۶۸۶	۱۴۱۴	۴۷	۳	۳۰۹۷	۹۷۳	۴۳۶	۶۶۵۶
عراق	۱۶۹۰	۶۳۴۴	-	۲۰۹۴	۸۱۳۱	۲۷۴	۷۲۵	۱۹۲۵۸
عربستان سعودی	۱۶۲۷۰	۲۰۶۲۴	۷۲۴	۲۲۵	۲۰۵۴۱	۹۳۲۹	۵۸۹۳	۷۳۶۰۶
کویت	۲۰۷۴	۲۶۱۸	-	۴۸	۲۲۸۴	-	۱۷۵۰	۸۷۷۴
سایر	۹۴۶۵	۲۷۸۲۶	-	۴۵۲۰	۳۴۴۸۱	۶۹۲۴	۶۹۶۱	۹۰۱۷۷
جمع خاورمیانه	۳۱۷۳۶	۶۴۲۶۹	۱۰۳۳	۶۹۱۵	۷۲۹۱۰	۱۸۷۵۳	۱۶۷۷۲	۲۱۲۳۸۸

جدول (۱۲-۲): مصرف نهایی فرآورده‌های عمده نفتی در برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲... 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	۳۵۴	۸۴۵۶	۱۰۳۲	۴۲۵	۹۳۸۴	۶۵۶	۳۵۱۸	۲۳۸۲۵
الجزایر	۲۱۳۹	۳۴۱۶	۲۲	-	۸۵۴۷	۸۸	۶۸۸	۱۴۹۰۰
لیبی	۲۹۳	۳۴۳۴	-	۳۹۱	۱۸۹۸	۷۰۷	۱۱۲۵	۷۸۴۸
مراکش	۲۱۵۸	۵۹۸	-	-	۴۸۶۲	۹۴۲	۱۸۵۳	۱۰۴۱۳
مصر	۴۲۴۶	۶۰۷۹	۵۹۰	۸۱	۱۲۰۷۵	۲۵۹۶	۲۸۹۰	۲۸۵۵۷
نیجریه	۸۶	۷۶۷۴	-	۲۴۸۹	۵۱۷	۳۹۲	۳۸	۱۱۱۹۶
سایر	۲۱۳۱	۹۷۲۹	۷۲۲	۱۸۹۹	۲۰۷۵۴	۱۸۶۸	۲۶۹۰	۳۹۷۹۳
جمع آفریقا	۱۱۴۰۷	۳۹۳۸۶	۲۳۶۶	۵۲۸۵	۵۸۰۳۷	۷۲۴۹	۱۲۸۰۲	۱۳۶۵۳۲
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۱۹۴۷	۱۴۲۶۹	۲۴۲۶	۱۷	۱۵۹۰۷	۸۶۳	۴۱۷۰	۳۹۵۹۹
اندونزی	۵۰۳۱	۲۳۱۲۶	۲۳۷۱	۱۱۴۸	۲۳۷۸۵	۱۷۶۷	۵۰۹۱	۶۲۳۱۹
پاکستان	۴۹۱	۳۳۵۳	-	۱۶۵	۶۶۴۸	۸۴۸	۹۹۱	۱۲۴۹۶
تایلند	۹۳۷۷	۵۲۷۰	-	۸	۱۷۶۶۲	۱۰۱۵	۱۱۵۳۵	۴۴۸۶۷
چین	۲۲۴۱۴	۸۱۴۰۸	۱۱۸۹۸	۱۷۵۲	۱۶۴۹۹۳	۱۰۷۰۳	۱۲۳۳۵۳	۴۱۶۵۲۱
چین تایپه	۱۸۹۶	۷۱۹۷	۲۱۲	۳	۴۶۱۰	۲۸۵۶	۱۷۳۶۹	۳۴۱۴۳
زلاند نو	۱۵۰	۲۲۶۳	۲۶۱	۲	۲۵۶۹	۳۲	۲۹۴	۵۵۷۱
ژاپن	۱۲۲۴۹	۴۱۴۷۶	۳۳۶۷	۱۵۴۸۶	۳۹۰۴۳	۵۸۹۷	۴۰۴۱۳	۱۵۷۹۳۱
سنگاپور	۱۰۶	۸۵۷	-	-	۱۷۸۳	۶۱۷	۷۰۳۴	۱۰۳۹۷
فیلیپین	۱۰۶۵	۲۸۱۹	۳۶۴	۱۲۶	۵۹۰۶	۸۸۱	۱۸۵	۱۱۳۴۶
کره	۷۳۲۳	۸۰۹۵	۱۲۱۲	۲۹۰۳	۱۸۵۴۹	۲۵۸۵	۴۰۶۳۵	۸۱۳۰۲
مالزی	۲۶۵۸	۸۴۹۴	-	۳۷	۸۶۲۹	۷۷۶	۳۷۵۹	۲۴۳۵۳
هندوستان	۱۵۶۰۰	۱۵۷۴۴	۱۵۸۱	۷۵۰۱	۶۳۰۶۱	۶۶۵۸	۳۴۸۱۰	۱۴۴۹۵۵
سایر	۲۶۰۹	۹۹۶۴	۴۳۵	۹۳۷	۱۹۴۴۲	۱۵۵۴	۳۴۳۸	۳۸۳۷۹
جمع آسیا و اقیانوسیه	۸۲۹۱۶	۲۲۴۳۳۵	۲۴۱۲۷	۳۰۰۸۵	۳۹۲۵۸۷	۳۷۰۵۲	۲۹۳۰۷۷	۱۰۸۴۱۷۹
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-	۱	-	-	۲۳۲۳۹	۱۷۰۶۵۳	۱۳۳	۱۹۴۰۲۶
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-	-	۱۵۳۰۰۴	۲۹۸	-	-	۵۳۰	۱۵۳۸۳۲
کل جهان	۲۷۴۰۳۸	۹۲۹۴۸۷	۲۴۶۶۰۰	۴۹۴۲۴	۱۱۸۰۱۴۱	۲۷۲۹۶۶	۵۶۴۰۷۰	۳۵۱۶۷۲۶
کشورهای OECD	۱۳۴۷۳۴	۵۵۸۰۹۴	۶۲۲۳۴	۲۴۰۸۶	۵۷۲۹۱۱	۳۲۴۵۱	۲۴۸۲۰۶	۱۶۳۲۷۱۶
کشورهای غیر OECD	۱۳۹۳۰۴	۳۷۱۳۹۲	۳۱۴۲۲	۲۵۰۴۰	۵۸۳۹۹۱	۶۹۸۶۲	۳۱۵۲۰۱	۱۵۳۶۱۵۲
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۲۳۹۰۴	۸۰۰۸۷	۶۱۲۱	۴۷۵۰	۲۵۱۹۱۹	۹۵۶۴	۷۹۲۹۱	۴۵۵۶۳۶

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 (۱۳-۲): مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی به تفکیک بخش‌های مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۲

(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	۲۵۴۱۷	۱۱۹۹۴	۲۰۶۸۳	۵۲۴۲۷۵	۱۳۷۲۶	-	۸۴۱۰۷	۶۸۰۲۰۲
کانادا	۲۳۰۸	۲۷۱۳	۷۴۳۶	۵۳۴۷۰	۳۰۵۰	-	۲۱۶۹۰	۹۰۶۶۷
مکزیک	۵۸۰۷	۱۳۴۷	۶۴۷۷	۴۹۵۹۲	۲۹۸۹	-	۴۰۸۴	۷۰۲۹۶
جمع آمریکای شمالی	۳۳۵۳۲	۱۶۰۵۴	۳۴۵۹۶	۶۲۷۳۳۷	۱۹۷۶۵	-	۱۰۹۸۸۱	۸۴۱۱۶۵
آمریکای مرکزی و جنوبی								
آرژانتین	۱۱۴۹	۲۲۶	۴۷۰۱	۱۳۱۱۸	۲۸۴۷	-	۲۹۲۰	۲۴۹۶۱
آنتیل هلند	۷۲	-	۱۸۷	۴۹۴	-	-	۱۵۱	۹۰۴
اکوادور	۹۲۵	۱۵	۱۴۰۳	۵۱۳۵	۱۰۸	۱۲۷	۵۳۵	۸۲۴۸
برزیل	۵۷۵۹	۶۷۰	۱۳۷۶۹	۶۳۵۱۸	۵۸۶۶	-	۱۵۲۱۶	۱۰۴۷۹۸
پرو	۶۳۰	۱۸۳	۱۱۶۱	۵۲۴۴	۱۵۵	-	۷۳۷	۸۱۱۰
ترینیداد و توباگو	۲۷	۷	۱۴۶	۹۸۷	-	-	۳۰	۱۱۹۷
شیلی	۸۸۳	۴۷۲	۲۹۵۱	۷۰۶۹	۲۷۵	-	۴۷۶	۱۲۱۲۶
کلمبیا	۴۸۶	۲۰۲	۷۴۰	۸۵۴۷	۱۱۲۶	۱۶	۵۹۸	۱۱۷۱۵
ونزوئلا	۹۷۰	۳۵۶	۸۰۸۸	۱۶۱۴۱	-	-	۱۴۴۵	۲۷۰۰۰
سایر	۲۲۶۰	۳۴۳	۴۵۴۵	۱۶۶۸۸	۱۱۸۴	۱۰۱۵	۷۲۰	۲۶۷۵۵
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۳۱۶۱	۲۴۷۴	۳۷۶۹۱	۱۳۶۹۴۱	۱۱۵۶۱	۱۱۵۸	۲۲۸۲۸	۲۲۵۸۱۴
اروپا و اورآسیا								
آذربایجان	۵۲	۹	۷۵	۲۰۷۳	۳۳۳	-	۶۳۰	۳۱۷۲
آلمان	۱۲۶۶۶	۷۱۶۰	۳۲۴۶	۴۷۲۳۲	-	۱۵۲	۱۸۹۷۱	۸۹۴۲۷
اتریش	۱۱۷۷	۸۹	۶۴۹	۶۷۲۹	۲۲۱	-	۱۴۳۸	۱۰۳۰۳
ازبکستان	۱۶۰	-	۱۷۲	۱۵۰۸	۴۹۳	۱۲۹	۳۰۲	۲۷۶۴
اسپانیا	۲۶۱۲	۱۳۷۰	۴۰۰۲	۲۶۲۹۵	۱۶۲۳	۲	۵۸۴۵	۴۱۷۴۹
اسلواکی	۱۰	۱۱	۱۷۹	۱۹۲۰	۶۷	-	۶۰۵	۲۷۹۲
انگلستان	۲۴۳۳	۶۵۸	۳۸۹۵	۳۶۴۹۳	۲۷۳	۲۳۵	۶۳۱۶	۵۰۳۰۳
اوکراین	۶۶	۷۷	۱۲۲۹	۸۲۶۶	۱۳۴۰	-	۸۳۹	۱۱۸۱۷
ایتالیا	۲۶۷۴	۵۸۹	۳۷۲۵	۳۲۲۳۲	۲۰۸۸	۱۲۱	۷۳۲۹	۴۸۷۵۸
ایرلند	۹۰۷	۳۵۷	۵۵۰	۳۳۱۵	۱۹۰	-	۲۹۷	۵۶۱۶
ایسلند	۲	۲	۳۲	۲۵۸	۱۷۵	-	۱۲	۴۸۱
بلژیک	۲۵۲۲	۸۵۰	۴۹۶	۷۸۱۷	۳۶۲	۵۱	۷۲۲۴	۱۹۳۲۲
بلغارستان	۲۳	۳۵	۲۴۵	۲۴۵۸	۱۳۴	-	۲۴۸	۳۱۴۳
پرتغال	۴۸۹	۱۳۹	۸۰۵	۵۰۵۰	۳۰۷	۲۰	۱۲۸۷	۸۰۹۷
ترکمنستان	-	-	۱۰۷۵	۱۱۵۹	-	۳۴۷۹	-	۵۷۱۳
ترکیه	۸۲۴	-	۱۶۶۸	۱۶۳۱۳	۳۴۸۱	-	۷۳۴۹	۲۹۶۳۵

جدول (۱۳-۲): مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی به تفکیک بخش‌های مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۲... 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	۳۳۰	۵۱۲۲	۳۲۹	۱۹	۲۲۸۸	۸۱۰۳
دانمارک	۳۳۰	۶۶	۵۲۵	۳۶۵۵	۴۷۸	-	۲۸۵	۵۳۳۹
روسیه	۵۸۴۰	۲۱۲۷	۱۰۷۳۶	۵۶۴۷۵	۳۸۴۵	-	۳۳۵۰۹	۱۱۲۵۳۲
روسیه سفید	۹۷	۱۰۶	۱۸۳	۳۴۸۸	۶۳۶	-	۴۳۲۰	۸۸۳۰
رومانی	۱۷۴	۷۳	۹۲۳	۴۷۷۱	۳۱۱	۱۷۸	۹۶۹	۷۳۹۹
سوئد	۳۹	۳۴۰	۹۸۷	۶۴۵۲	۱۳۷	-	۱۶۱۲	۹۵۶۷
سوئیس	۲۳۴۸	۹۲۴	۵۵۶	۵۵۰۸	-	۱۲۷	۵۴۶	۱۰۰۰۹
فرانسه	۶۶۷۶	۲۵۶۷	۵۲۵۱	۳۹۴۰۵	۳۴۰۳	۷۲۲	۱۰۳۸۰	۶۸۴۰۴
فنلاند	۴۶۱	۲۸۵	۱۱۱۲	۳۷۶۹	۴۱۷	۲۹۶	۹۸۵	۷۳۲۵
قزاقستان	۱۴۱۳	۷۹	۱۷۴۵	۴۷۲۵	۴۳۶	۲۲۱	۴۸۵	۹۱۰۴
لوکزامبورگ	۱۶۸	۷۰	۱۲	۲۱۱۱	۱۷	-	۳۳	۲۴۱۱
لهستان	۵۸۷	۵۱۴	۸۲۰	۱۴۵۹۲	۱۸۱۰	۱	۲۶۴۲	۲۰۹۶۶
لیتوانی	۵۴	۳	۴۲	۱۳۵۱	۴۸	۳	۱۶۸	۱۶۶۹
مجارستان	۸۹	۲۷	۱۰۷	۳۴۵۴	۲۰۸	-	۱۴۲۱	۵۳۰۶
نروژ	۱۱۳	۲۰۱	۸۲۰	۴۲۲۵	۶۳۰	۸۰	۱۸۳۹	۷۹۰۸
هلند	۸۵	۱۶۵	۵۰۷	۱۰۵۲۷	۵۲۶	-	۹۹۰۲	۲۱۷۱۲
یونان	۱۸۸۰	۱۶۰	۱۲۱۵	۵۳۰۵	۴۸	۴۲۱	۳۷۲	۹۴۰۱
سایر	۱۰۹۴	۵۱۹	۱۸۰۰	۱۳۰۵۵	۸۹۶	۹۲۰	۱۴۲۹	۱۹۷۱۳
جمع اروپا و اورآسیا	۴۸۰۶۹	۱۹۵۸۳	۴۹۷۱۴	۳۸۷۱۰۸	۲۵۲۶۲	۷۱۷۷	۱۳۱۸۷۷	۶۶۸۷۹۰
خاورمیانه								
اردن	۵۱۷	۱۰۴	۳۹۷	۲۲۲۳	-	۱۵۷	۱۳۷	۳۵۳۵
امارات متحده عربی	۱۸۴	-	۱۲۷۴	۹۰۶۷	-	-	۱۴۰۰	۱۱۹۲۵
بحرین	۷۷	-	-	۱۰۱۴	-	-	۹۰۱	۱۹۹۲
سوریه	۱۰۵۸	۲۵۹	۱۴۷۲	۳۰۴۹	۳۷۴	۸	۴۳۶	۶۶۵۶
عراق	۳۷۸۴	-	۲۹۸۴	۱۱۷۶۵	-	-	۷۲۵	۱۹۲۵۸
عربستان سعودی	۱۴۰۹	-	۱۲۹۸۴	۳۸۲۳۴	-	-	۲۰۹۷۹	۷۳۶۰۶
عمان	۱۱۵	-	۲۳۹۵	۳۵۵۵	-	۳۴۹	۱۱۷۹	۷۵۹۳
قطر	۱۰۹	-	۱۲۶۴	۳۳۵۹	-	-	۱۶۶۵	۶۳۹۷
کویت	۱۸۷	-	۹۱۴	۳۹۸۸	-	-	۳۶۸۵	۸۷۷۴
لبنان	۷۹۴	-	۱۲۳	۱۷۱۸	-	-	۷۹	۲۷۱۴
یمن	۶۰۵	-	۹۷۴	۱۸۷۲	۹۳۲	۳۱۱	۱۳	۴۷۰۷
سایر	۵۷۰۱	۱۹۳۱	۵۸۲۹	۳۸۳۴۸	۳۲۷۹	۲۱۰۹	۸۰۳۴	۶۵۲۳۱
جمع خاورمیانه	۱۴۵۴۰	۲۲۹۴	۳۰۶۱۰	۱۱۸۱۹۲	۴۵۸۵	۲۹۳۴	۳۹۲۳۳	۲۱۲۳۸۸

جدول (۱۳-۲): مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی به تفکیک بخش‌های مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۲... 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	۶۰۶	۱۳۶	۱۸۲۳	۱۵۷۹۲	۱۰۳۸	۹۳۴	۳۴۹۶	۲۳۸۲۵
الجزایر	۱۵۶۶	-	۸۴۴	۱۱۱۸۶	۲۵	۵۸۶	۶۹۳	۱۴۹۰۰
لیبی	۶۸۴	-	۷۰۷	۵۳۳۶	-	-	۱۱۲۱	۷۸۴۸
مراکش	۱۳۳۵	۶۶	۲۳۱۵	۴۵۷۷	۱۵۳۴	-	۵۸۶	۱۰۴۱۳
مصر	۴۲۸۹	-	۳۷۱۰	۱۵۴۹۸	۲۱۷۰	-	۲۸۹۰	۲۸۵۵۷
نیجریه	۴۹۸	۱	۳۹۹	۸۱۸۱	۴	۲۰۷۵	۳۸	۱۱۱۹۶
سایر	۳۴۷۰	۱۳۴۸	۶۰۵۴	۲۵۳۵۸	۱۱۳۸	۸۸۶	۱۵۳۹	۳۹۷۹۳
جمع آفریقا	۱۲۴۴۸	۱۵۵۱	۱۵۸۵۲	۸۵۹۲۸	۵۹۰۹	۴۴۸۱	۱۰۳۶۳	۱۳۶۵۳۲
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۲۶۲	۶۲۰	۳۹۱۱	۲۸۴۷۶	۱۹۸۰	-	۴۳۵۰	۳۹۵۹۹
اندونزی	۵۸۱۱	۸۸۷	۸۱۸۵	۴۱۲۱۷	۲۴۷۴	۲۸۵	۳۴۶۰	۶۲۳۱۹
پاکستان	۳۲۴	۳۳۹	۱۴۰۷	۱۰۰۲۳	۳۲	۷۶	۲۹۵	۱۲۴۹۶
تایلند	۲۰۴۳	۱۰۰۵	۳۷۰۶	۱۸۱۵۶	۳۷۵۸	-	۱۶۱۹۹	۴۴۸۶۷
چین	۲۱۴۳۰	۱۵۴۲۰	۵۹۳۰۵	۲۱۳۴۶۷	۱۵۳۸۰	-	۹۱۵۱۹	۴۱۶۵۲۱
چین تایپه	۹۴۶	۷۸۲	۲۷۷۷	۱۱۲۲۹	۳۳۷	۱۲۹	۱۷۹۴۳	۳۴۱۴۳
زلاند نو	۶۵	۱۱۶	۳۵۱	۴۳۳۲	۴۲۴	-	۲۸۳	۵۵۷۱
ژاپن	۱۱۹۴۰	۱۶۱۵۱	۲۱۲۷۲	۶۹۴۵۶	۳۲۵۲	-	۳۵۸۶۰	۱۵۷۹۳۱
سنگاپور	۲۲	۶۲	۲۴۸۶	۲۱۹۰	-	-	۵۶۳۷	۱۰۳۹۷
فیلیپین	۸۴۶	۹۵۲	۱۲۷۴	۷۹۱۷	۱۷۹	-	۱۷۸	۱۱۳۴۶
کره جنوبی	۲۷۸۱	۲۵۴۴	۴۰۲۴	۲۷۲۲۸	۱۸۶۷	۱۱۲۲	۴۱۷۳۶	۸۱۳۰۲
مالزی	۶۵۸	۸۲۳	۳۰۶۵	۱۳۷۳۹	۱۰۰۵	-	۵۰۶۳	۲۴۳۵۳
هندوستان	۲۰۹۱۷	۱۲۰۵	۲۰۹۳۳	۶۷۴۲۶	۹۳۵۳	۲۳۸۱	۲۲۷۴۰	۱۴۴۹۵۵
سایر	۲۱۲۱	۹۵۴	۵۰۱۰	۲۴۱۵۰	۱۹۶۱	۸۸۲	۳۳۰۱	۳۸۳۷۹
جمع آسیا و اقیانوسیه	۷۰۱۶۶	۴۱۸۶۰	۱۳۷۷۰۶	۵۳۹۰۰۶	۴۲۰۰۲	۴۸۷۵	۲۴۸۵۶۴	۱۰۸۴۱۷۹
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	▲	▲	▲	۱۹۴۰۲۶	▲	▲	▲	۱۹۴۰۲۶
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	▲	▲	▲	۱۵۳۸۳۲	▲	▲	▲	۱۵۳۸۳۲
کل جهان	۱۹۱۹۱۶	۸۳۸۱۶	۳۰۶۱۶۹	۲۲۴۲۳۷۰	۱۰۹۰۸۴	۲۰۶۲۵	۵۶۲۷۴۶	۳۵۱۶۷۲۶
کشورهای OECD	۸۹۳۵۷	۵۲۶۶۰	۹۹۰۷۵	۱۰۵۸۳۱۶	۴۴۵۰۰	۵۴۹۹	۲۸۳۳۰۹	۱۶۳۲۷۱۶
کشورهای غیر OECD	۱۰۲۵۵۹	۳۱۱۵۶	۲۰۷۰۹۴	۸۳۶۱۹۶	۶۴۵۸۴	۱۵۱۲۶	۲۷۹۴۳۷	۱۵۳۶۱۵۲
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۳۶۶۵۲	۱۵۸۳۴	۳۰۲۷۴	۲۷۶۰۳۴	۱۳۴۷۰	۲۲۴۹	۸۱۱۲۳	۴۵۵۶۳۶

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

(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 ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱

(هزار تن)						
نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۵۱۶۲۱۶	۴۶۸۰۳۸	۴۲۱۹۴۹	۳۹۲۶۲۴	-۱۰/۱	۱۹/۷
کانادا	۴۴۵۲۲	۳۳۲۴۶	۳۵۳۵۳	۳۲۲۴۹	۶/۰	۱/۶
مکزیک	-	-	-	-	-	-
جمع آمریکای شمالی	۵۶۰۷۳۸	۵۰۱۲۸۴	۴۵۷۳۰۲	(۱)۴۲۴۸۷۳	-۹/۰	۲۱/۳
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آنتیل هلند	۹۲۷۳	۸۳۴۴	۸۶۶۲	●	۳/۵	۰/۴
اکوادور	-	-	-	●	-	-
برزیل	۱۷۳۷۹	۱۶۸۳۱	۱۷۴۹۵	●	۳/۷	۰/۸
پرو	۴۱۸۰	۴۷۱۷	۴۵۵۰	●	-۳/۸	۰/۲
شیلی	۱۰۲۲۶	۸۹۳۱	۸۴۷۰	۹۳۱۲	-۵/۴	۰/۴
کلمبیا	۶۰	-	-	●	-	-
ونزوئلا	-	-	-	●	-	-
کوبا	۲۲۹۵	۵۵۴۶	۵۵۶۱	●	-۰/۰۰۳	۰/۳
سایر	۲۳۰۸۰	۱۸۶۴۰	۱۱۷۸۱	●	-۳۷/۰	۰/۵
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۶۶۴۹۳	۶۳۰۰۹	۵۶۵۱۹	(۱)۹۳۱۲	-۱۰/۵	۲/۶
اروپا و اوراسیا						
آلمان	۱۰۶۴۶۴	۹۰۵۱۹	۹۳۴۲۱	۹۰۴۱۴	۲/۹	۴/۴
اتریش	۷۸۱۹	۷۲۹۳	۷۴۷۳	۷۷۷۸	۲/۲	۰/۳
اسپانیا	۵۷۲۹۸	۵۲۱۴۷	۵۸۸۰۷	۵۷۸۷۲	۱۲/۵	۲/۷
اسلواکی	۵۵۹۴	۶۰۲۲	۵۳۷۶	۵۸۶۱	-۱۱/۰	۰/۳
انگلستان	۴۸۵۸۹	۴۹۶۴۹	۵۳۷۶۳	۴۹۹۸۷	۸/۰	۲/۵
ایتالیا	۸۴۳۳۷	۷۲۲۱۶	۶۸۸۲۶	۵۸۳۶۰	-۵/۰	۳/۲
بلژیک	۳۶۲۴۵	۲۹۸۵۳	۳۱۵۶۹	۲۷۴۵۰	۵/۵	۱/۵
بلغارستان	۵۰۴۹	۴۹۸۹	۵۸۸۵	●	۱۷/۶	۰/۳
پرتغال	۱۲۷۳۳	۱۰۳۴۴	۱۱۰۵۸	۱۲۲۰۸	۶/۶	۰/۵
ترکیه	۲۴۰۹۵	۱۸۰۹۲	۱۹۴۸۸	۱۸۵۵۶	۷/۴	۰/۹
جمهوری چک	۶۴۱۳	۶۹۲۵	۷۰۷۴	۶۵۵۲	۱/۹	۰/۳
دانمارک	۳۴۹۲	۳۰۲۰	۳۷۱۷	۴۶۷۰	۲۲/۷	۰/۲
روسیه سفید	۱۴۸۸۵	۲۰۴۳۶	۲۱۶۶۹	●	۵/۷	۱/۰
رومانی	۵۲۱۷	۵۴۵۲	۵۱۲۸	●	-۶/۲	۰/۲
سوئد	۲۰۳۳۲	۱۸۷۹۹	۲۰۶۷۳	۱۶۷۷۴	۹/۷	۱/۰
سوئیس	۴۵۲۳	۴۳۵۹	۳۳۹۷	۴۸۵۰	-۲۲/۳	۰/۲
فرانسه	۸۵۳۶۶	۶۴۱۸۳	۵۶۵۶۸	۵۴۹۶۰	-۱۲/۱	۲/۶
فنلاند	۱۰۹۳۱	۱۱۰۳۶	۱۰۲۴۳	۱۰۹۵۱	-۷/۴	۰/۵
قزاقستان	۲۳۳۲	۴۵۲۶	۵۹۱۹	●	۳۰/۴	۰/۳
لهستان	۱۷۴۴۸	۲۳۷۹۲	۲۴۶۳۳	۲۳۳۴۶	۳/۳	۱/۱
لیتوانی	۷۰۳۶	۸۹۳۰	۸۵۱۲	●	-۴/۹	۰/۴

جدول (۱۴-۲): واردات نفت خام در جهان در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ... ادامه

(هزار تن)						نام کشور
سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۱	۲۰۰۳	
۰/۳	-۷/۷	۵۳۸۱	۵۴۴۹	۵۸۸۷	۵۲۷۳	مجارستان
۲/۳	۱/۵	۴۷۱۰۴	۴۹۸۳۳	۴۸۹۶۹	۴۸۵۲۶	هلند
۱/۰	۲۶/۵	۱۹۴۲۹	۲۰۹۵۳	۱۶۵۱۴	۱۹۷۸۲	یونان
۰/۵	-۳۵/۴	۴۹۸۷	۱۰۴۴۳	۱۶۱۱۸	۴۰۵۱۸	سایر
۲۸/۴	۱/۴	(۱)۵۲۷۴۹۰	۶۰۹۸۷۷	۶۰۰۰۷۰	۶۸۰۲۹۷	جمع اروپا و اورآسیا
خاورمیانه						
۰/۲	۳۵/۹	●	۴۶۶۷	۳۴۲۶	۳۲۸۳	بحرین
۰/۲	۱۳/۳	●	۳۵۵۵	۳۱۳۰	۳۹۴۸	اردن
۰/۵	۴/۶	۱۱۱۲۷	۱۱۱۸۴	۱۰۶۶۸	۱۴۱۲۰	سایر
۰/۹	۱۲/۴	(۱)۱۱۱۲۷	۱۹۴۰۶	۱۷۲۲۴	۲۱۳۵۱	جمع خاورمیانه
آفریقا						
۱/۰	۲/۶	●	۲۱۳۱۸	۲۰۷۲۵	۲۰۷۹۰	آفریقای جنوبی
۰/۳	۴/۴	●	۵۳۷۵	۵۱۳۶	۴۴۶۷	مراکش
۰/۱	۱۱/۳	●	۲۹۱۹	۲۶۱۵	-	مصر
۰/۵	۱۰/۶	●	۱۰۱۱۴	۹۱۱۷	۱۱۱۵۸	سایر
۱/۹	۵/۴	●	۳۹۷۲۶	۳۷۵۹۳	۳۶۴۱۵	جمع آفریقا
آسیا و اقیانوسیه						
۱/۱	-۷/۱	۲۳۸۸۸	۲۳۳۳۹	۲۵۰۴۵	۲۰۲۸۲	استرالیا
۰/۶	-۱/۲	●	۱۳۰۳۹	۱۳۱۶۱	۱۷۵۵۰	اندونزی
۰/۳	۲۰/۸	●	۷۴۰۲	۶۱۱۳	۷۸۳۵	پاکستان
۲/۱	۷/۵	●	۴۴۶۷۸	۴۱۴۴۶	۳۸۷۳۸	تایلند
۱۲/۶	۶/۵	●	۲۷۱۰۲۷	۲۵۳۷۷۹	۹۱۰۲۰	چین
۲/۱	۱۱/۰	●	۴۴۳۸۵	۳۹۸۶۵	۴۶۶۳۱	چین تایپه
۰/۲	۲/۴	۴۹۷۳	۵۲۷۳	۵۱۳۵	۴۷۹۳	زلاند نو
۷/۹	-۰/۹	۱۷۰۲۱۷	۱۷۰۳۰۹	۱۶۸۳۴۱	۲۰۴۴۴۴	ژاپن
۲/۳	-۰/۱	●	۴۸۸۰۵	۴۸۶۹۹	۴۶۶۵۲	سنگاپور
۰/۴	-۵/۱	●	۸۶۵۴	۹۰۹۲	۱۲۴۹۱	فیلیپین
۶/۰	۲/۲	۱۲۱۳۴۷	۱۲۸۲۷۵	۱۲۵۱۹۷	۱۰۷۰۴۰	کره جنوبی
۰/۵	۹/۵	●	۹۸۲۰	۸۹۴۵	۷۷۸۱	مالزی
۸/۶	۷/۳	●	۱۸۴۷۹۵	۱۷۱۷۲۹	۹۰۴۳۴	هندوستان
۰/۲	-۳/۸	●	۴۵۸۵	۴۷۵۳	۳۸۹۷	سایر
۴۴/۹	۴/۴	(۱)۳۲۰۴۲۵	۹۶۴۳۸۶	۹۲۱۳۰۰	۶۹۹۵۸۸	جمع آسیا و اقیانوسیه
۱۰۰/۰	۰/۰۴	●	۲۱۴۷۲۱۶	۲۱۴۰۴۸۰	۲۰۶۴۸۸۲	کل جهان
۶۳/۴	-۲/۳	۱۲۹۳۲۲۷	۱۳۶۰۷۲۴	۱۳۸۸۲۸۴	۱۵۲۷۱۳۳	کشورهای OECD
۳۶/۶	۴/۳	●	۷۸۶۴۹۲	۷۵۲۱۹۶	۵۳۷۷۴۹	کشورهای غیر OECD
۲۵/۸	۱/۹	●	۵۵۴۲۲۵	۵۴۲۳۸۷	۶۰۱۹۲۹	۲۸ کشور اتحادیه اروپا

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

MAخذ:

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(۱) تنها شامل جمع واردات نفت خام کشورهای OECD می‌باشد.

جدول (۱۵-۲): صادرات نفت خام در جهان در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱

(هزار تن)						نام کشور
سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۱	۲۰۰۳	
						آمریکای شمالی
۰/۲	۴۲/۶	۶۰۸۵	۳۳۳۷	۲۳۱۸	۶۳۱	ایالات متحده آمریکا
۴/۴	۵/۹	۱۰۰۴۶۷	۸۹۳۵۷	۸۴۱۱۶	۶۰۹۹۳	کانادا
۳/۲	-۶/۲	۶۲۹۱۵	۶۶۱۸۱	۷۰۳۶۱	۱۰۴۷۰۲	مکزیک
۷/۷	۱/۰	(۱)۱۶۹۴۶۷	۱۵۸۸۷۵	۱۵۶۷۹۵	۱۶۶۳۲۶	جمع آمریکای شمالی
						آمریکای مرکزی و جنوبی
۰/۱	۰/۵	●	۳۰۸۰	۳۰۵۷	۱۱۵۰۴	آرژانتین
-	۷/۳	●	۱۸۵۲۱	۱۷۲۱۰	۱۳۲۲۴	اکوادور
۱/۳	-۱۲/۰	●	۲۷۰۵۱	۳۰۶۶۰	۱۲۲۶۲	برزیل
۱/۶	۴/۱	●	۳۲۱۸۴	۳۰۸۲۶	۱۱۸۴۸	کلمبیا
۴/۵	-۲/۶	●	۹۳۲۶۴	۹۵۴۵۷	۸۶۶۱۴	ونزوئلا
۰/۲	-۹/۳	●	۳۹۷۱	۴۳۶۷	۸۴۸۸	سایر
۸/۷	-۲/۲	●	۱۷۸۰۷۱	۱۸۱۵۷۷	۱۴۳۹۴۰	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
						اروپا و اورآسیا
۱/۷	-۷/۱	●	۳۴۷۲۸	۳۷۲۶۸	۸۹۹۷	آذربایجان
۱/۴	۰/۶	۲۹۶۲۸	۲۸۵۳۵	۲۸۲۸۶	۶۸۸۲۳	انگلستان
۰/۰۴	۹۹/۷	۵۲۱	۸۸۱	۴۴۰	۶۷۵	ایتالیا
۰/۲	۳۴/۴	●	۳۱۰۰	۲۳۰۰	۲۹۷۰	ترکمنستان
۰/۳	-۱۶/۹	۶۱۶۵	۶۰۵۹	۷۲۷۵	۱۳۳۵۲	دانمارک
۱۱/۵	-۳/۴	●	۲۳۶۷۱۶	۲۴۴۴۹۰	۲۲۷۸۵۶	روسیه
۰/۱	-۲/۱	●	۱۶۴۵	۱۶۷۶	۸۰۱	روسیه سفید
۳/۴	۰/۸	●	۶۹۴۵۸	۶۸۶۹۸	۴۳۱۶۵	قزاقستان
۳/۲	-۹/۷	۵۹۳۵۶	۶۵۲۵۶	۷۲۰۴۵	۱۳۲۷۷۷	نروژ
۰/۰۵	۳۶/۹	●	۹۵۷	۶۹۷	-	آلبانی
۰/۱	-۳۸/۵	۱۴۵۳	۱۵۶۴	۲۵۳۵	۵۲۸۹	سایر
۲۱/۹	-۳/۹	(۱)۹۷۱۲۳	۴۴۸۸۹۹	۴۶۵۷۱۰	۵۰۴۷۰۵	جمع اروپا و اورآسیا
						خاورمیانه
۵/۸	۳/۸	●	۱۱۸۴۶۰	۱۱۳۷۹۵	۹۵۱۶۶	امارات متحده عربی
۵/۸	۱۱/۳	●	۱۱۹۳۲۸	۱۰۶۹۳۱	۴۹۱۲۵	عراق
۱۸/۰	۵/۲	●	۳۷۰۳۲۷	۳۵۱۱۵۴	۳۲۵۱۱۹	عربستان سعودی
۵/۰	۱۴/۹	●	۱۰۲۹۸۵	۸۹۳۶۲	۶۳۱۳۵	کویت

جدول (۱۵-۲): صادرات نفت خام در جهان در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
عمان	۴۰۰۱۴	۳۸۷۰۷	۴۰۱۸۷	●	۳/۵	۲/۰
قطر	۲۸۶۶۷	۳۱۸۶۳	۳۱۷۶۷	●	-۰/۶	۱/۵
یمن	۱۶۱۲۶	۶۷۸۹	۵۸۸۱	●	-۱۳/۶	-۰/۳
سایر	۱۴۲۳۷۱	۱۲۰۴۸۱	۵۸۶۵۰	●	-۵۱/۵	۲/۹
جمع خاورمیانه	۷۵۹۷۲۳	۸۵۹۰۸۲	۸۴۷۵۸۵	●	-۱/۶	۴۱/۳
آفریقا						
آنگولا	۴۱۴۳۰	۷۸۹۴۷	۸۳۵۱۱	●	۵/۵	۴/۱
الجزایر	۳۴۴۹۲	۳۲۴۲۴	۳۱۸۸۱	●	-۱/۹	۱/۶
کنگو	۱۰۱۳۳	۱۳۵۸۶	۱۲۹۵۶	●	-۴/۹	-۰/۶
گابن	۱۲۶۶۴	۱۱۷۵۰	۱۱۳۳۴	●	-۳/۸	-۰/۶
لیبی	۵۲۵۶۴	۱۴۴۲۰	۶۱۸۰۷	●	۳۲۷/۴	۳/۰
مصر	۴۷۳۶	۹۹۹۲	۹۵۳۰	●	-۴/۹	-۰/۵
نیجریه	۱۰۶۱۳۱	۱۰۹۶۱۱	۱۱۰۷۷۰	●	۰/۸	۵/۴
سایر	۳۴۴۵۲	۴۹۸۱۰	۳۲۳۷۰	●	-۳۵/۲	۱/۶
جمع آفریقا	۲۹۶۶۰۲	۳۲۰۵۴۰	۳۵۵۲۳۰	●	۱۰/۵	۱۷/۳
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۱۵۵۵۶	۱۴۸۲۶	۱۳۰۲۶	۱۱۷۴۰	-۱۲/۴	-۰/۶
اندونزی	۲۶۰۳۰	۱۴۹۲۶	۱۴۹۳۹	●	-۰/۲	-۰/۷
برونئی	۹۷۴۷	۶۷۴۰	۶۹۲۰	●	۲/۴	-۰/۳
تایلند	۳۰۲۸	۱۶۳۷	۲۱۷۲	●	۳۲/۳	-۰/۱
چین	۸۱۳۳	۲۵۱۴	۲۴۳۲	●	-۳/۵	-۰/۱
مالزی	۱۸۱۱۴	۱۱۰۲۷	۱۱۵۹۲	●	۴/۸	-۰/۶
ویتنام	۱۶۵۹۸	۸۲۴۰	۹۲۵۱	●	۱۲/۰	-۰/۵
سایر	۴۲۴۵	۵۲۷۷	۴۷۷۳	۱۳۹۱	-۹/۸	-۰/۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۰۱۴۵۱	۶۵۱۸۷	۶۵۱۰۵	(۱)۱۳۱۳۱	-۰/۴	۳/۲
کل جهان						
کشورهای OECD	۱۹۷۲۷۴۷	۲۰۴۸۸۹۱	۲۰۵۳۷۶۵	●	۰/۰	۱۰۰/۰
کشورهای غیر OECD	۴۰۱۸۹۵	۲۸۴۰۱۵	۲۷۵۷۸۹	۲۷۹۷۲۱	-۳/۲	۱۳/۴
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۱۵۷۰۸۵۲	۱۷۶۴۸۷۶	۱۷۷۷۹۷۶	●	۰/۵	۸۶/۶
	۸۶۶۲۶	۳۸۴۷۰	۳۶۹۹۷	●	-۴/۱	۱/۸

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

MAخذ:

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(۱) تنها شامل جمع صادرات نفت خام کشورهای OECD می‌باشد.

جدول (۱۶-۲): واردات فرآورده‌های نفتی در جهان در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ (هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۸۳۳۳۱	۷۴۶۵۳	۶۶۵۷۲	۶۲۲۱۹	-۱۱/۱	۵/۹
کانادا	۱۱۶۳۵	۱۵۲۸۰	۱۳۱۲۵	۱۰۷۶۴	-۱۴/۳	۱/۲
مکزیک	۱۳۴۶۰	۳۱۷۶۱	۳۱۶۱۹	۲۷۳۳۷	-۰/۷	۲/۸
جمع آمریکای شمالی	۱۰۸۴۲۶	۱۲۱۶۹۴	۱۱۱۳۱۶	۱۰۰۳۲۰ ^(۱)	-۸/۸	۹/۹
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۳۴۲	۵۱۳۶	۴۷۵۱	●	-۷/۷	۰/۴
اکوادور	۱۹۰۷	۴۸۷۷	۵۱۳۹	●	۵/۱	۰/۵
برزیل	۱۰۵۲۳	۲۴۲۸۷	۲۴۲۰۳	●	-۰/۶	۲/۲
شیلی	۲۰۹۵	۷۱۵۳	۷۴۸۳	۷۲۱۸	۴/۳	۰/۷
ونزوئلا	-	۱۱	۱۷۵۴	●	۱۵۸۰/۱/۹	۰/۲
سایر	۳۳۷۶۹	۴۲۰۰۷	۴۴۱۶۴	●	۴/۸	۳/۹
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۴۸۶۳۶	۸۳۴۷۱	۸۷۴۹۴	۷۲۱۸ ^(۱)	۴/۵	۷/۸
اروپا و اورآسیا						
آلمان	۳۶۰۸۶	۳۲۸۸۶	۳۲۱۸۳	۳۵۱۲۴	-۲/۴	۲/۹
اتریش	۶۳۱۵	۵۴۷۳	۵۶۹۰	۵۷۸۸	۳/۷	۰/۵
اسپانیا	۲۳۹۸۸	۲۲۹۲۶	۱۶۵۰۵	۱۴۳۲۹	-۲۸/۲	۱/۵
انگلستان	۱۶۴۷۳	۲۲۸۰۶	۲۵۹۷۵	۲۸۲۳۷	۱۳/۶	۲/۳
اوکراین	۱۰۳۳	۷۵۹۵	۸۱۸۰	●	۷/۴	۰/۷
ایتالیا	۱۷۵۶۸	۱۱۳۸۸	۹۸۸۴	۱۱۷۳۸	-۱۳/۴	۰/۹
ایرلند	۶۹۱۷	۵۴۷۲	۵۲۰۰	۵۱۲۳	-۵/۲	۰/۵
بلژیک	۱۶۷۰۸	۲۱۷۳۶	۲۰۶۶۳	۲۶۰۸۰	-۵/۲	۱/۸
ترکیه	۸۲۵۶	۱۷۹۸۹	۲۰۱۳۹	۱۹۱۴۱	۱۱/۶	۱/۸
دانمارک	۴۸۰۹	۶۴۴۴	۵۶۲۷	۷۳۸۰	-۱۲/۹	۰/۵
روسیه سفید	۱۱۴۸	۴۱۴۴	۶۵۶۱	●	۵۷/۹	۰/۶
سوئد	۷۴۱۷	۷۷۸۹	۶۳۸۲	۶۳۶۲	-۱۸/۳	۰/۶
سوئیس	۷۹۹۶	۷۰۲۲	۸۲۴۷	۷۴۲۴	۱۷/۱	۰/۷
فرانسه	۳۰۵۵۰	۴۰۳۳۹	۴۲۹۷۴	۴۱۴۲۴	۶/۲	۳/۸
فنلاند	۴۴۳۷	۵۵۱۸	۴۷۷۹	۶۰۲۴	-۱۳/۶	۰/۴
لهستان	۴۲۶۶	۵۳۱۲	۴۷۷۴	۴۶۲۴	-۱۰/۴	۰/۴
نروژ	۳۹۲۴	۴۳۴۱	۴۳۲۰	۵۰۱۷	-۰/۸	۰/۴
هلند	۵۰۴۲۸	۸۵۲۱۹	۹۰۴۲۹	۸۸۱۱۰	۵/۸	۸/۱
یونان	۴۷۵۱	۶۵۰۶	۵۲۱۸	۴۰۵۴	-۲۰/۰	۰/۵
سایر	۳۴۹۷۴	۴۹۲۹۲	۴۸۲۷۹	۱۷۹۸۹	-۲/۳	۴/۳
جمع اروپا و اورآسیا	۲۸۸۰۴۴	۳۷۰۱۹۷	۳۷۲۰۰۹	۳۳۳۹۶۸ ^(۱)	۰/۲	۳۳/۲
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۱۲۳۳۱	۱۷۱۹۵	۱۸۰۵۸	●	۴/۷	۱/۶
عراق	۶۴۸	۸۹۷۶	۱۱۳۰۶	●	۲۵/۶	۱/۰
عربستان سعودی	۲۸۴۲	۱۰۱۲۷	۱۶۵۷۹	●	۶۳/۳	۱/۵
اردن	۱۰۷۳	۲۷۳۲	۳۶۰۶	●	۳۱/۶	۰/۳

جدول (۱۶-۲): واردات فرآورده‌های نفتی در جهان در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ... ادامه (هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
لبنان	۴۷۸۸	۵۸۷۳	۶۶۲۱	●	۱۲/۴	۰/۶
یمن	۲۳۵۴	۴۱۸۴	۵۰۲۸	●	۱۹/۸	۰/۴
سایر	۱۰۶۷۲	۱۰۳۸۶	۱۰۲۵۷	۳۸۴۱	-۱/۵	۰/۹
جمع خاورمیانه	۳۴۷۰۸	۵۹۴۷۳	۷۱۴۵۵	(۱)۳۸۴۱	۱۹/۸	۶/۴
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۷۹۷	۶۸۴۶	۶۳۶۷	●	-۷/۳	۰/۶
الجزایر	۱۹۹	۲۱۱۵	۴۴۹۰	●	۱۱۱/۷	۰/۴
لیبی	۱۴۵۵	۳۸۷۰	۴۹۲۲	●	۲۶/۸	۰/۴
مراکش	۳۵۳۸	۷۳۳۹	۷۱۸۶	●	-۲/۴	۰/۶
مصر	۱۹۰۱	۹۲۷۸	۹۳۹۵	●	۱/۰	۰/۸
نیجریه	۷۲۲۳	۷۷۲۰	۷۹۳۲	●	۲/۵	۰/۷
تونس	۲۸۴۲	۳۲۵۸	۳۰۹۹	●	-۵/۱	۰/۳
آنگولا	۱۱۶۵	۳۲۸۵	۳۵۴۸	●	۷/۷	۰/۳
غنا	۵۸۹	۲۶۳۲	۳۳۵۴	●	۲۷/۱	۰/۳
کنیا	۱۰۸۸	۲۶۴۶	۳۰۸۵	●	۱۶/۳	۰/۳
سایر	۱۶۰۱۲	۲۴۲۹۰	۲۵۲۹۳	●	۳/۸	۲/۳
جمع آفریقا	۳۶۸۰۹	۷۳۲۷۹	۷۸۶۷۱	●	۷/۱	۷/۰
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۴۸۸۲	۱۴۵۳۴	۱۷۸۰۳	۱۹۷۷۴	۲۲/۲	۱/۶
اندونزی	۱۴۹۹۵	۲۷۰۴۱	۳۰۹۱۱	●	۱۴/۰	۲/۸
پاکستان	۵۲۰۵	۱۱۵۸۷	۱۰۵۵۷	●	-۹/۱	۰/۹
چین	۳۷۵۹۵	۵۵۳۴۶	۵۳۰۱۵	●	-۴/۵	۴/۷
چین تایپه	۸۱۳۴	۱۴۰۲۲	۱۲۷۷۹	●	-۹/۱	۱/۱
زلاندنو	۱۵۱۲	۱۸۴۶	۱۷۳۲	۲۰۶۹	-۶/۴	۰/۲
ژاپن	۴۹۱۸۸	۴۷۸۲۱	۴۹۹۲۴	۴۵۰۰۳	۴/۱	۴/۵
سنگاپور	۴۵۲۷۷	۱۰۸۸۳۴	۹۷۸۱۹	●	-۱۰/۴	۸/۷
فیلیپین	۴۴۸۰	۵۵۹۳	۶۸۲۵	●	۲۱/۷	۰/۶
کره جنوبی	۲۵۲۲۸	۳۱۳۱۴	۳۵۷۰۱	۳۸۲۳۶	۱۳/۷	۳/۲
مالزی	۶۹۱۹	۱۳۱۱۸	۱۳۶۴۲	●	۳/۷	۱/۲
هندوستان	۸۰۰۷	۱۵۸۴۹	۱۵۷۷۳	●	-۰/۸	۱/۴
بنگلادش	۲۵۷۷	۳۴۱۳	۳۷۵۵	●	۹/۷	۰/۳
سريلانكا	۱۴۹۸	۲۸۲۳	۳۴۳۲	●	۲۱/۲	۰/۳
ویتنام	۱۰۵۲۵	۱۳۴۳۷	۱۲۱۰۴	●	-۱۰/۲	۱/۱
هنگ کنگ	۱۴۵۶۳	۱۹۴۷۱	۱۸۲۰۱	●	-۶/۸	۱/۶
سایر	۸۷۱۸	۱۱۷۸۲	۱۴۱۹۶	●	۲۰/۲	۱/۳
جمع آسیا و اقیانوسیه	۲۴۹۳۰۳	۳۹۷۸۳۱	۳۹۸۱۶۹	(۱)۱۰۵۰۸۲	-۰/۲	۳۵/۶
کل جهان	۷۶۵۹۲۶	۱۱۰۵۹۴۵	۱۱۱۹۱۱۴	●	۰/۹	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۴۶۳۷۷۰	۵۵۵۷۰۸	۵۵۶۶۲۷	۵۵۰۴۲۹	-۰/۱	۴۹/۷
کشورهای غیر OECD	۳۰۲۱۵۶	۵۵۰۲۳۷	۵۶۲۴۸۷	●	۱/۹	۵۰/۳
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۲۵۶۴۳۸	۳۱۰۴۹۳	۳۰۷۲۸۲	●	-۱/۳	۲۷/۵

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

MAخذ:

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(۱) تنها شامل واردات فرآورده‌های نفتی کشورهای OECD می‌باشد.

جدول (۱۷-۲): صادرات فرآورده‌های نفتی در جهان در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۱/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۵۳۳۲۳	۱۳۵۴۵۱	۱۴۰۶۸۴	۱۴۹۱۳۵	۳/۶	۱۱/۷
کانادا	۲۰۶۷۲	۱۸۶۹۴	۲۲۹۹۲	۲۴۵۶۰	۲۲/۷	۱/۹
مکزیک	۴۵۳۳	۹۰۱۰	۷۵۰۴	۸۶۶۶	-۱۶/۹	۰/۶
جمع آمریکای شمالی	۷۸۵۲۸	۱۶۳۱۵۵	۱۷۱۱۸۰	(۱)۱۸۲۳۶۱	۴/۶	۱۴/۳
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۸۱۸۳	۲۴۴۹	۲۳۳۹	●	-۴/۸	۰/۲
آنتیل هلند	۸۸۲۰	۷۹۷۴	۸۳۰۶	●	۳/۹	۰/۷
برزیل	۸۹۲۸	۶۸۱۶	۶۵۸۱	●	-۳/۷	۰/۵
پرو	۱۸۹۹	۳۳۳۰	۴۰۶۹	●	۲۱/۹	۰/۳
ترینیداد و توباگو	۶۷۶۹	۶۵۶۴	۵۰۹۳	●	-۲۲/۶	۰/۴
کلمبیا	۴۰۱۸	۵۲۶۴	۵۰۵۵	●	-۴/۲	۰/۴
ونزوئلا	۲۳۷۵۹	۳۱۰۵۳	۲۴۹۳۴	●	-۱۹/۹	۲/۱
سایر	۱۳۴۴۵	۱۲۴۹۳	۶۵۵۸	۱۰۵۰	-۴۷/۷	۰/۵
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۷۵۸۲۱	۷۵۹۴۳	۶۲۹۳۵	(۱)۱۰۵۰	-۱۷/۴	۵/۳
اروپا و اورآسیا						
آلمان	۱۸۸۴۶	۱۷۸۸۳	۱۸۵۲۸	۱۹۲۵۰	۳/۳	۱/۵
اتریش	۱۳۹۵	۲۱۷۴	۲۳۹۴	۲۴۶۶	۹/۸	۰/۲
اسپانیا	۶۸۰۲	۱۳۰۵۴	۱۷۱۲۵	۱۸۵۴۷	۳۰/۸	۱/۴
اسلواکی	۳۲۷۸	۳۸۳۲	۳۴۳۲	۴۰۲۱	-۱۰/۷	۰/۳
انگلستان	۲۳۳۱۶	۲۷۷۹۹	۲۷۰۸۳	۲۵۸۸۷	-۲/۸	۲/۳
ایتالیا	۲۲۷۱۳	۲۵۶۴۱	۲۷۶۸۱	۲۳۱۲۴	۷/۷	۲/۳
بلژیک	۲۰۲۳۹	۲۰۵۰۲	۲۲۹۴۸	۲۵۰۹۶	۱۱/۶	۱/۹
بلغارستان	۱۶۲۳	۳۵۳۹	۴۱۲۹	●	۱۶/۴	۰/۳
پرتغال	۱۶۷۵	۲۸۵۶	۳۷۰۳	۵۲۶۵	۲۹/۳	۰/۳
ترکمنستان	۲۴۲۷	۲۶۷۳	۲۱۴۱	●	-۲۰/۱	۰/۲
ترکیه	۴۱۹۳	۷۳۶۵	۷۲۵۶	۶۵۶۹	-۱/۷	۰/۶
دانمارک	۳۹۵۲	۵۷۴۷	۵۷۷۲	۶۶۰۹	۰/۲	۰/۵
روسیه	۶۶۹۶۳	۱۰۴۱۱۸	۱۰۶۹۵۸	●	۲/۴	۸/۹
روسیه سفید	۸۹۲۵	۱۵۵۹۹	۱۷۶۵۲	●	۱۲/۹	۱/۵
رومانی	۳۵۵۰	۳۶۳۱	۳۳۰۶	●	-۹/۲	۰/۳
سوئد	۹۷۷۴	۱۰۹۳۷	۱۲۷۸۱	۹۲۷۶	۱۶/۵	۱/۱
فرانسه	۲۲۴۷۷	۲۲۶۷۳	۱۹۸۹۱	۱۸۹۸۷	-۱۲/۵	۱/۷
فنلاند	۵۴۵۰	۷۱۸۴	۷۵۹۷	۹۰۱۸	۵/۵	۰/۶
قزاقستان	۲۷۹۴	۵۸۵۶	۶۳۸۷	●	۸/۸	۰/۵
لهستان	۲۰۱۶	۴۵۹۶	۵۷۸۵	۶۴۷۸	۲۵/۵	۰/۵
لیتوانی	۵۰۱۱	۷۷۳۶	۷۵۹۳	●	-۲/۱	۰/۶
مجارستان	۲۴۵۷	۲۹۲۷	۲۸۱۳	۲۸۲۷	-۴/۲	۰/۲

جدول (۱۷-۲): صادرات فرآورده‌های نفتی در جهان در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ... ادامه

(هزار تن)						نام کشور
سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۱	۲۰۰۳	
۱/۲	-۶/۰	۱۴۳۴۷	۱۴۷۷۷	۱۵۶۷۳	۱۳۴۷۷	نروژ
۸/۵	۳/۴	۹۹۸۳۲	۱۰۱۷۸۸	۹۸۱۴۸	۶۵۵۶۲	هلند
۱/۰	۳۵/۷	۱۳۶۵۴	۱۲۰۶۱	۸۸۶۵	۴۷۲۸	یونان
۱/۰	-۱۵/۰	۵۲۸۹	۱۲۱۰۵	۱۴۱۹۷	۱۸۱۷۴	سایر
۳۹/۵	۳/۸	(۱)۳۱۶۵۴۲	۴۷۳۶۸۶	۴۵۵۲۰۵	۳۴۱۸۱۷	جمع اروپا و اورآسیا
خاورمیانه						
۱/۲	-۰/۹	●	۱۴۶۸۸	۱۴۷۷۴	۱۸۵۲۲	امارات متحده عربی
۱/۰	۴/۷	●	۱۱۷۸۴	۱۱۲۲۸	۱۱۶۲۰	بحرین
۵/۱	۱۷/۹	●	۶۰۸۵۹	۵۱۴۸۹	۵۶۹۸۶	عربستان سعودی
۲/۷	۵/۳	●	۳۲۵۵۲	۳۰۸۳۲	۳۲۳۳۲	کویت
۱/۷	۷/۱	●	۲۰۹۰۹	۱۹۴۷۴	۴۹۸۰	قطر
۱/۷	-۲۹/۰	۳۴۴۶	۲۰۱۴۴	۲۸۲۹۵	۲۸۲۴۶	سایر
۱۳/۴	۲/۸	(۱)۳۴۴۶	۱۶۰۹۳۶	۱۵۶۰۹۲	۱۵۲۶۸۶	جمع خاورمیانه
آفریقا						
۰/۲	۲/۵	●	۲۰۹۸	۲۰۴۲	۵۰۲۷	آفریقای جنوبی
۱/۵	-۸/۳	●	۱۷۹۵۰	۱۹۵۲۲	۲۰۲۴۷	الجزایر
۰/۲	-۱۵/۳	●	۲۰۹۱	۲۴۶۳	۷۴۱۰	مصر
۰/۸	۵/۸	●	۹۲۵۲	۸۷۱۹	۱۳۶۸۳	سایر
۲/۶	-۴/۴	●	۳۱۳۹۱	۳۲۷۴۶	۴۶۳۶۷	جمع آفریقا
آسیا و اقیانوسیه						
۰/۲	۶/۷	۲۰۶۸	۲۱۳۲	۱۹۹۳	۴۲۳۸	استرالیا
۰/۴	-۱۵/۷	●	۴۲۶۵	۵۰۴۶	۸۵۶۶	اندونزی
۱/۰	۱۹/۵	●	۱۱۵۷۴	۹۶۵۶	۴۶۷۷	تایلند
۲/۴	-۷/۷	●	۲۸۴۰۲	۳۰۶۹۱	۱۵۲۰۲	چین
۱/۳	۲۲/۳	●	۱۶۱۲۷	۱۳۱۵۰	۹۷۳۰	چین تایپه
۱/۱	-۶/۶	۱۶۴۷۹	۱۲۶۸۵	۱۳۵۴۵	۳۹۷۰	ژاپن
۶/۸	-۱۰/۷	●	۸۱۶۴۶	۹۱۱۷۲	۴۷۳۴۸	سنگاپور
۴/۷	۷/۳	۵۴۸۹۵	۵۶۷۲۳	۵۲۷۴۳	۲۷۸۹۱	کره جنوبی
۱/۱	۳۳/۷	●	۱۲۹۴۲	۹۶۵۴	۸۸۰۲	مالزی
۵/۴	۲/۵	●	۶۴۶۸۰	۶۲۹۳۳	۱۴۹۶۴	هندوستان
۰/۱	۵/۰	●	۱۶۷۷	۱۵۹۳	۵۵۴	ویتنام
۰/۴	-۱۰/۵	۲۵۲	۵۳۲۵	۵۹۳۴	۴۰۸۹	سایر
۲۴/۹	-۰/۳	(۱)۷۳۶۹۴	۲۹۸۱۷۸	۲۹۸۱۱۰	۱۵۰۰۳۱	جمع آسیا و اقیانوسیه
۱۰۰/۰	۱/۲	●	۱۱۹۸۳۰۶	۱۱۸۱۲۵۱	۸۴۵۲۵۰	کل جهان
۴۷/۲	۴/۷	۵۷۷۰۹۳	۵۶۶۱۲۹	۵۳۹۰۲۱	۳۵۵۱۳۲	کشورهای OECD
۵۲/۸	-۱/۸	●	۶۳۲۱۷۷	۶۴۲۲۳۰	۴۹۰۱۱۸	کشورهای غیر OECD
۲۶/۲	۵/۸	●	۳۱۳۵۹۵	۲۹۵۶۱۲	۲۲۹۳۵۴	۲۸ کشور اتحادیه اروپا

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

مأخذ:

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(۱) تنها شامل صادرات فرآورده‌های نفتی کشورهای OECD می‌باشد.

جدول (۱۸-۲): قیمت فروش نک محموله نفت خام در بازارهای منطقه‌ای تولید (اسپات) طی سال‌های ۲۰۱۳-۱۹۷۲

(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 سنکین 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	۲۶/۸۹	۲۶/۳۴
۲۰۰۴	۳۳/۶	۳۸/۳	۳۸/۱	۴۱/۵	۳۶/۰۵	۳۴/۶۰	۳۳/۰۶
۲۰۰۵	۴۹/۴	۵۴/۵	۵۵/۷	۵۶/۶	۵۰/۶۴	۵۰/۶۶	۴۷/۹۹
۲۰۰۶	۶۱/۵	۶۵/۱	۶۷/۱	۶۶/۰	۶۱/۰۸	۶۱/۰۷	۵۹/۲۷
۲۰۰۷	۶۸/۲	۷۲/۴	۷۴/۵	۷۲/۲	۶۹/۰۸	۶۹/۳۰	۶۷/۰۶
۲۰۰۸	۹۴/۳	۹۷/۳	۱۰۱/۴	۱۰۰/۱	۹۴/۴۵	۹۴/۶۶	۹۱/۴۹
۲۰۰۹	۶۱/۴	۶۱/۷	۶۳/۳	۶۱/۹	۶۱/۰۶	۶۱/۲۵	۶۰/۶۲
۲۰۱۰	۷۸/۱	۷۹/۵	۸۱/۱	۷۹/۴	۷۷/۴۵	۷۸/۱۸	۷۶/۷۴
۲۰۱۱	۱۰۶/۲	۱۱۱/۳	۱۱۳/۶	۹۵/۰	۱۰۷/۴۶	۱۰۸/۲۹	۱۰۶/۱۱
۲۰۱۲	۱۰۹/۱	۱۱۱/۷	۱۱۴/۲	۹۴/۱	۱۰۹/۴۵	۱۰۹/۷۱	۱۰۹/۱۱
۲۰۱۳	۱۰۵/۵	۱۰۸/۷	۱۱۱/۹	۹۸/۰	۱۰۵/۸۷	۱۰۷/۲۰	۱۰۵/۸۰

مأخذ: BP Amoco Statistical Review of World Energy, 2014 Edition. www.opeec.org, Annual Statistical Bulletin 2014

(۱) ارقام سالهای ۱۹۷۲-۸۵ مربوط به نفت سبک عربی و ارقام سالهای ۲۰۱۲-۱۹۸۶ مربوط به نفت سبک دوبی است.

(۲) ارقام سالهای ۸۳-۱۹۷۶ مربوط به نفت فورتیز و ارقام سالهای ۲۰۱۳-۱۹۸۴ مربوط به نفت برنت است.

(۳) ارقام سالهای ۸۳-۱۹۷۶ مربوط به قیمت‌های فروش و ارقام سالهای ۲۰۱۲-۱۹۸۴ 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 ۲۰۱۳ (دلار / لیتر)

نفت گاز		بنزین موتور				نام کشور		
غیرتجاری		تجاری		بدون سرب			سرب دار	
مالیات (درصد)	قیمت	مالیات (درصد)	قیمت	مالیات (درصد)	قیمت		مالیات (درصد)	قیمت
۱۳/۷	۱/۰۳۶	۱۳/۷	۱/۰۳۶	۱۳/۹	۰/۹۶۸	۱۴/۶	۰/۹۲۶	آمریکای شمالی ایالات متحده آمریکا
●	●	۲۴/۵	۱/۲۴۸	۲۸/۸	۱/۳۷۰	۳۰/۸	۱/۲۴۴	کانادا
۱۳/۸	۰/۹۱۹	-	۰/۸۰۰	۱۳/۸	۰/۹۴۰	۱۳/۸	۰/۸۹۲	مکزیک
۲۴/۱	۱/۲۴۸	●	●	۴۱/۷	۱/۶۲۲	۴۱/۸	۱/۵۷۶	آمریکای مرکزی و جنوبی شیلی
۴۸/۹	۱/۸۹۷	۳۹/۱	۱/۵۹۴	۵۷/۰	۲/۱۲۱	-	▲	اروپا و اورآسیا آلمان
۴۷/۸	۱/۸۰۱	۳۸/۹	۱/۴۴۱	۵۳/۲	۱/۸۴۷	۵۳/۲	۱/۸۴۵	اتریش
۴۴/۶	۱/۸۰۳	۳۳/۰	۱/۴۹۰	۴۹/۸	۱/۹۰۰	-	▲	اسپانیا
۴۶/۴	۱/۷۵۶	۳۵/۷	۱/۴۶۳	۴۸/۹	۱/۷۴۱	-	●	استونی
۴۲/۸	۱/۸۶۵	۳۱/۵	۱/۵۵۴	۵۰/۹	۱/۹۹۸	-	●	اسلوواکی
۴۹/۷	۱/۸۳۱	۳۹/۱	۱/۵۱۳	۵۵/۴	۱/۹۷۴	-	●	اسلووانی
۵۷/۹	۲/۱۹۵	۴۹/۵	۱/۸۲۹	۵۹/۸	۲/۰۹۷	-	▲	انگلستان
۵۴/۷	۲/۲۰۳	۴۵/۱	۱/۸۱۷	۵۹/۲	۲/۳۲۲	-	▲	ایتالیا
۵۰/۳	۲/۰۱۳	۳۸/۹	۱/۶۳۷	۵۵/۷	۲/۱۱۱	-	▲	ایرلند
۴۶/۴	۱/۹۵۹	۳۵/۱	۱/۶۱۹	۵۴/۵	۲/۱۹۲	-	▲	بلژیک
۴۵/۲	۱/۸۴۳	۳۹/۵	۱/۶۷۱	۵۵/۸	۲/۰۹۶	-	▲	پرتغال
●	●	●	●	●	●	-	▲	ترکیه
۴۷/۶	۱/۸۴۷	۳۶/۷	۱/۵۲۷	۵۲/۸	۱/۸۵۰	۵۳/۵	۱/۸۱۶	جمهوری چک
۴۶/۶	۲/۰۱۶	۳۲/۹	۱/۶۱۳	۵۴/۹	۲/۲۵۰	۵۵/۰	۲/۲۴۵	دانمارک
۵۱/۸	۲/۲۳۴	۳۹/۷	۱/۷۸۷	۵۷/۴	۲/۲۰۵	-	▲	سوئد
۴۸/۳	۲/۰۴۰	۴۹/۰	۱/۷۰۴	۴۸/۸	۱/۹۱۳	-	▲	سوئیس
۴۸/۹	۱/۷۹۲	۳۸/۹	۱/۴۹۸	۵۶/۲	۲/۰۴۱	-	▲	فرانسه
۵۰/۵	۲/۰۰۰	۳۸/۷	۱/۶۱۳	۵۹/۳	۲/۱۶۵	-	▲	فنلاند
۴۰/۶	۱/۶۱۷	۳۱/۷	۱/۴۰۶	۴۷/۶	۱/۷۷۲	-	●	لوکزامبورگ
۴۵/۳	۱/۷۳۲	۳۲/۷	۱/۴۰۸	۴۹/۲	۱/۷۳۳	-	▲	لهستان
۴۸/۰	۱/۹۰۴	۳۳/۹	۱/۴۹۹	۵۰/۸	۱/۸۶۷	-	▲	مجارستان
۵۳/۱	۲/۲۳۹	۴۱/۴	۱/۷۹۱	۵۸/۶	۲/۵۰۶	-	▲	نروژ
۴۸/۸	۱/۸۸۶	۳۸/۰	۱/۵۵۹	۶۰/۷	۲/۳۰۴	-	▲	هلند
۴۲/۷	۱/۸۲۷	۲۹/۵	۱/۴۸۵	۵۸/۷	۲/۲۲۵	-	▲	یونان
●	●	○	○	●	●	-	●	خاورمیانه فلسطین اشغالی
۳۴/۱	۱/۴۶۹	●	●	۳۳/۵	۱/۵۰۷	۳۵/۳	۱/۴۰۳	آسیا و اقیانوسیه استرالیا
۱۳/۳	۱/۲۰۶	۰/۳۰	۰/۹۴۰	۴۱/۳	۱/۸۲۰	۴۱/۸	۱/۷۲۳	زلاندنو
۲۹/۱	۱/۳۸۵	۳۲/۰	۱/۲۳۳	●	●	۴۰/۷	۱/۵۹۸	ژاپن
۳۹/۷	۱/۵۸۰	●	●	۴۴/۴	۲/۰۲۴	۴۷/۸	۱/۷۵۸	کره جنوبی
-	۱/۵۲۴	-	۱/۳۳۴	-	۱/۲۰۶	-	۱/۰۵۰	کشورهای OECD
-	۱/۹۴۳	-	۱/۶۱۱	-	۲/۰۹۸	-	●	کشورهای OECD اروپایی

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

مأخذ:

IEA, International Energy Agency, Energy Prices & Taxes, Second Quarter, 2014 Edition.

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 ۲۰۱۳

نفت کوره سبک (دلار / هزار لیتر)		نفت کوره سنگین (دلار / تن)				نام کشور		
خانگی		صنعت		نیروگاه			صنعت	
مالیات قیمت (درصد)	مالیات قیمت (درصد)	مالیات قیمت (درصد)	مالیات قیمت (درصد)	مالیات قیمت (درصد)	مالیات قیمت (درصد)		مالیات قیمت (درصد)	مالیات قیمت (درصد)
۴/۷	۱۰۴۸/۴	۴/۹	۷۸۳/۷	۴/۲	۸۰۹/۲	۴/۹	۶۹۴/۰	آمریکای شمالی
۹/۸	۱۱۶۸/۷	۸/۵	۹۱۷/۰	●	●	۸/۵	۷۱۸/۷	ایالات متحده آمریکا
▲	▲	-	۶۹۱/۵	-	۵۵۰/۳	-	۵۲۸/۴	کانادا
۱۴/۸	۱۲۷۲/۸	●	●	●	●	●	●	مکزیک
								آمریکای مرکزی و جنوبی
								شیلی
								اروپا و اورآسیا
۲۳/۳	۱۱۰۸/۱	۹/۰	۹۰۲/۲	○	○	●	●	آلمان
۲۸/۲	۱۲۵۷/۰	۱۴/۷	۹۸۷/۷	۱/۶	۶۳۸/۶	●	●	اتریش
۲۶/۹	۱۲۱۰/۲	۱۱/۶	۱۰۰۰/۲	●	●	●	●	اسپانیا
۲۷/۸	۱۳۲۲/۸	۱۳/۴	۱۱۰۲/۳	●	●	●	●	استونی
●	●	-	۱۰۹۸/۴	▲	▲	▲	▲	اسلواکی
۳۴/۹	۱۳۳۷/۱	۲۱/۲	۱۱۰۵/۱	●	●	▲	▲	اسلووانی
۲۰/۷	۱۰۹۰/۹	۱۷/۳	۱۰۰۷/۹	۲۱/۴	۷۸۹/۱	▲	▲	انگلستان
۴۶/۱	۱۸۷۳/۷	۳۴/۶	۱۵۴۵/۳	●	○	●	●	ایتالیا
۲۰/۲	۱۴۱۵/۶	۵/۵	۱۱۵۰/۶	●	●	۷/۴	۱۱۰۵/۱	ایرلند
۱۹/۵	۱۱۱۹/۹	۲/۷	۹۲۵/۵	▲	▲	▲	▲	بلژیک
۴۳/۸	۱۷۰۸/۸	●	●	▲	▲	▲	▲	پرتغال
●	●	●	●	●	●	●	●	ترکیه
۲۷/۵	۱۲۲۸/۲	۳/۷	۹۲۳/۸	○	○	○	○	جمهوری چک
۴۶/۰	۲۰۵۹/۸	۷/۲	۱۱۹۷/۳	●	●	●	●	دانمارک
۴۹/۳	۲۰۴۶/۸	۱۷/۵	۱۰۲۶/۳	●	●	▲	▲	سوئد
۱۷/۳	۱۰۸۳/۷	۱۱/۴	۹۴۴/۹	●	●	▲	▲	سوئیس
۲۲/۵	۱۲۳۱/۲	۷/۶	۹۸۴/۷	●	●	●	●	فرانسه
۳۴/۲	۱۴۶۶/۱	۱۸/۳	۱۱۸۲/۳	●	●	●	●	فنلاند
۱۲/۰	۱۰۲۳/۲	۳/۰	۹۲۸/۲	●	●	▲	▲	لوکزامبورگ
۲۴/۶	۱۲۳۹/۱	۷/۵	۹۷۵/۲	۳/۰	۶۶۵/۲	۳/۰	۶۷۰/۱	لهستان
▲	▲	●	●	▲	▲	●	●	مجارستان
۳۶/۲	۱۶۷۷/۵	۲۰/۳	۱۳۴۲/۰	▲	▲	▲	▲	نروژ
●	●	●	●	●	●	▲	▲	هلند
۴۴/۷	۱۶۸۴/۲	۳۲/۰	۱۳۶۹/۳	●	●	●	●	یونان
								خاورمیانه
●	●	●	○	●	●	●	○	فلسطین اشغالی
								آسیا و اقیانوسیه
●	●	●	●	●	●	●	●	استرالیا
●	●	-	۷۶۰/۵	○	○	-	۶۷۶/۲	زلاتندو
۷/۱	۱۰۱۳/۶	۷/۳	۹۳۴/۷	●	●	●	●	ژاپن
۱۶/۷	۱۲۴۷/۱	▲	▲	●	●	۱۱/۴	۸۲۳/۹	کره جنوبی
●	۱۱۷۲/۶	●	۹۱۳/۱	●	●	-	●	کشورهای OECD
●	۱۲۳۸/۲	●	۱۰۵۸/۷	●	●	-	●	کشورهای OECD اروپایی

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

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 خریده فروشی فرآورده‌های نفتی در برخی از کشورهای جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳

خریده فروشی				عمده فروشی				نام کشور
۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	سال پایه	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	سال پایه	
								آمریکای شمالی
								ایالات متحده آمریکا
۳۰۳/۸	۳۱۲/۷	۱۳۵/۲	۱۹۸۲-۸۴=۱۰۰	۲۹۴/۷	۳۰۶/۵	۹۷/۷	۱۹۸۲=۱۰۰	
۱۸۷/۸	۱۸۶/۷	۱۰۷/۱	۲۰۰۲=۱۰۰	۱۳۴/۷	۱۳۱/۹	۵۸/۷	۲۰۱۰=۱۰۰	
								اروپا و اورآسیا
								آلمان
۱۳۶/۱	۱۴۲/۰	۸۵/۲	۲۰۰۵=۱۰۰	●	●	●	۱۹۹۵=۱۰۰	
								اتریش
۱۴۲/۷	۱۴۸/۶	۷۹/۷	۲۰۰۵=۱۰۰	●	●	●	-	
								اسپانیا
۱۵۲/۱	۱۵۲/۰	۸۲/۲	۲۰۰۵=۱۰۰	●	●	●	-	
								استونی
۱۶۲/۰	۱۶۸/۲	۷۳/۲	۲۰۰۵=۱۰۰	●	●	●	-	
								اسلواکی
۱۱۷/۱	۱۲۱/۳	۸۴/۲	۲۰۰۵=۱۰۰	●	●	●	-	
								اسلوانی
۱۶۰/۱	۱۵۹/۴	۸۰/۲	۲۰۰۵=۱۰۰	●	●	●	-	
								انگلستان
۱۱۵/۷	۱۱۶/۹	۶۵/۰	۲۰۱۰=۱۰۰	۱۲۰/۰	۱۲۱/۶	۵۶/۵	۲۰۱۰=۱۰۰	
								ایتالیا
۱۴۶/۹	۱۴۹/۳	۸۵/۱	۲۰۰۵=۱۰۰	●	●	●	۱۹۹۵=۱۰۰	
								ایرلند
۲۵۲/۹	۲۶۱/۰	۱۳۳/۳	۱۹۹۵=۱۰۰	۱۱۵/۷	۱۱۹/۴	۵۵/۴	۲۰۱۰=۱۰۰	
								بلژیک
۱۰۰/۰	۱۰۴/۶	۵۳/۰	۲۰۱۳=۱۰۰	۱۲۰/۸	۱۳۰/۴	۴۷/۸	۲۰۱۰=۱۰۰	
								پرتغال
۱۴۵/۸	۱۴۹/۶	۸۱/۷	۲۰۰۵=۱۰۰	●	●	●	-	
								ترکیه
۱۹۴/۷	۱۸۲/۳	۷۲/۰	۲۰۰۵=۱۰۰	●	۴۳۹/۳	۱۰۰/۰	۲۰۰۳=۱۰۰	
								جمهوری چک
۱۲۷/۶	۱۲۹/۴	۸۷/۱	۲۰۰۰=۱۰۰	●	●	●	-	
								دانمارک
۱۶۴/۱	۱۶۸/۲	۹۸/۸	۲۰۰۰=۱۰۰	۱۳۲/۲	۱۳۵/۷	۴۷/۷	۲۰۱۰=۱۰۰	
								سوئد
۲۳۷/۳	۲۴۶/۳	۱۲۲/۴	۲۰۰۰=۱۰۰	●	۲۲۴/۶	۱۰۱/۲	۲۰۰۰=۱۰۰	
								سوئیس
۲۰۸/۵	۲۱۳/۹	۱۲۹/۳	۱۹۹۵=۱۰۰	۲۹۹/۶	۳۱۲/۵	۱۵۱/۴	۱۹۹۵=۱۰۰	
								فرانسه
۲۰۸/۶	۲۱۳/۷	۱۲۰/۴	۱۹۹۸=۱۰۰	۱۳۲/۲	۱۴۰/۷	۵۳/۸	۲۰۱۰=۱۰۰	
								فنلاند
۵۲۵/۰	۵۳۸/۷	۱۸۶/۱	۱۹۹۰=۱۰۰	۴۱۵/۹	۴۳۱/۵	۱۹۶	۱۹۹۰=۱۰۰	
								لوکزامبورگ
●	۱۵۲/۴	۷۴/۸	۲۰۰۵=۱۰۰	●	●	●	-	
								لهستان
۱۷۲/۲	۱۷۹/۲	۹۹/۴	۲۰۰۰=۱۰۰	●	●	●	-	
								مجارستان
۹۶۹/۰	۹۲۱/۶	۳۲۷/۲	۱۹۹۵=۱۰۰	●	●	●	-	
								نروژ
۱۸۶/۷	۱۸۸/۲	۱۱۳/۱	۱۹۹۸=۱۰۰	۲۱۱/۰	۲۱۳/۷	۸۹/۸	۲۰۰۰=۱۰۰	
								هلند
۱۵۸/۴	۱۶۰/۸	۹۹/۴	۲۰۰۰=۱۰۰	۲۴۱/۳	۲۵۷/۵	۸۷/۰	۲۰۰۰=۱۰۰	
								یونان
۱۹۳/۶	۱۸۴/۶	۷۴/۰	۲۰۰۹=۱۰۰	۱۹۱/۷	۲۰۸/۵	۵۶/۹	۲۰۰۵=۱۰۰	
								آسیا و اقیانوسیه
								استرالیا
۱۰۲/۷	۱۰۰/۴	۶۲/۳	۲۰۱۱-۱۲=۱۰۰	●	●	●	-	
								زلاندنو
۱۲۵/۷	۱۲۵/۱	۶۲/۸	۲Q۲۰۰۶=۱۰۰	۱۱۵/۲	۱۲۱/۸	۵۷/۴	۴Q۲۰۱۰=۱۰۰	
								ژاپن
۱۱۶/۹	۱۱۱/۰	۷۷/۹	۲۰۱۰=۱۰۰	۱۲۷/۲	۱۱۶/۴	۶۵/۴	۲۰۱۰=۱۰۰	
								کره جنوبی
۱۱۳/۲	۱۱۷/۲	۷۰/۰	۲۰۱۰=۱۰۰	۱۲۵/۰	۱۳۲/۹	۵۳/۱	۲۰۱۰=۱۰۰	

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

مأخذ:

IEA, International Energy Agency, Energy Prices & Taxes, Second Quarter, 2014 Edition.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۲-۲): شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی فرآورده‌های نفتی در سال ۲۰۱۳

(سال ۲۰۱۰ = ۱۰۰)

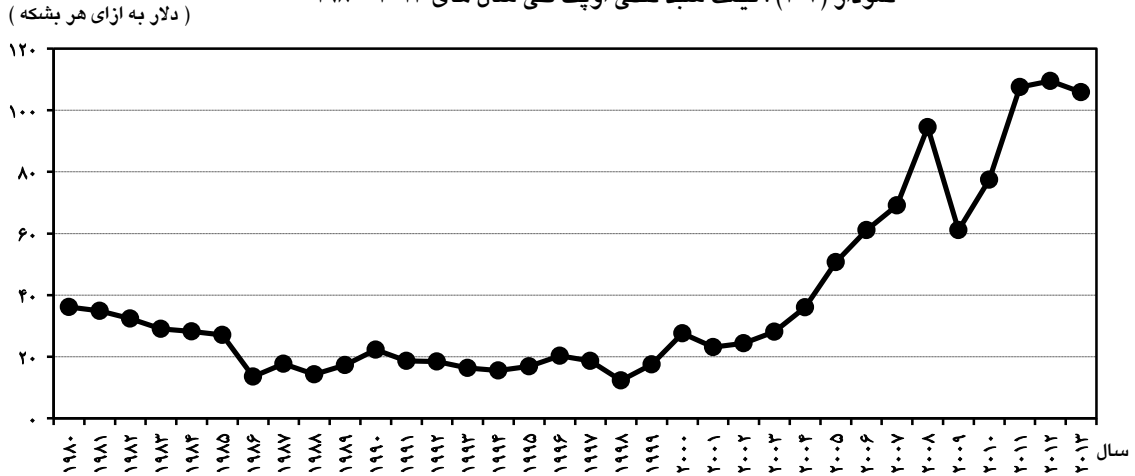
شاخص واقعی			شاخص اسمی			نام کشور
صنعت و خانگی	صنعت	خانگی	صنعت و خانگی	صنعت	خانگی	
۱۱۸/۴	۱۱۹/۰	۱۱۸/۱	۱۲۷/۷	۱۳۱/۵	۱۲۶/۱	آمریکای شمالی ایالات متحده آمریکا کانادا مکزیک
۱۱۸/۸	۱۱۹/۶	۱۱۸/۴	۱۲۶/۴	۱۲۹/۹	۱۲۴/۸	
۱۲۳/۶	۱۲۲/۵	۱۲۳/۹	۱۳۸/۴	۱۳۷/۹	۱۳۸/۵	
۱۱۶/۷	●	۱۱۶/۷	۱۳۶/۴	●	۱۳۶/۴	آمریکای مرکزی و جنوبی شیلی
۱۱۰/۶	۱۱۰/۹	۱۱۰/۳	۱۱۶/۹	۱۱۷/۲	۱۱۶/۶	اروپا و اورآسیا آلمان اتریش اسپانیا استونی اسلواکی اسلوانی انگلستان ایتالیا ایرلند بلژیک پرتغال ترکیه جمهوری چک دانمارک سوئد سوئیس فرانسه فنلاند لوکزامبورگ لهستان مجارستان نروژ هلند یونان
۱۱۶/۶	۱۲۰/۵	۱۱۰/۸	۱۲۵/۰	۱۲۸/۷	۱۱۹/۶	
۱۱۳/۱	۱۱۲/۱	۱۱۵/۸	۱۲۳/۰	۱۲۲/۵	۱۲۴/۲	
۱۰۹/۲	۱۱۱/۷	۱۰۵/۴	۱۱۹/۸	۱۲۰/۸	۱۱۸/۳	
۱۱۵/۴	۱۱۸/۳	۱۱۰/۲	۱۲۲/۹	۱۲۴/۳	۱۲۰/۳	
۱۱۵/۳	۱۱۳/۱	۱۱۸/۶	۱۲۲/۲	۱۱۹/۶	۱۲۶/۱	
۱۰۳/۶	۱۰۴/۳	۱۰۲/۶	۱۱۵/۳	۱۱۵/۷	۱۱۴/۸	
۱۲۳	۱۲۵/۹	۱۱۸/۷	۱۳۱/۷	۱۳۴/۵	۱۲۷/۳	
۱۱۹/۸	۱۲۲/۰	۱۱۷/۱	۱۲۳/۷	۱۲۴/۵	۱۲۲/۸	
۱۱۱/۸	۱۱۰/۹	۱۱۳/۶	۱۲۲/۸	۱۲۳/۱	۱۲۲/۳	
۱۱۱/۱	۱۱۲/۱	۱۰۸/۹	۱۱۸/۹	۱۲۰/۱	۱۱۶/۳	
۱۱۲/۹	۱۱۴/۵	۱۰۵/۳	۱۴۰/۹	۱۴۲/۹	۱۳۱/۲	
۱۰۷/۳	۱۰۷/۹	۱۰۶/۳	۱۱۵/۶	۱۱۶/۹	۱۱۳/۶	
۱۱۵/۱	۱۱۷/۸	۱۱۲/۷	۱۲۲/۵	۱۲۵/۹	۱۱۹/۵	
۱۱۲/۳	۱۱۷/۹	۱۰۶/۲	۱۱۳/۶	۱۱۶/۷	۱۱۰/۳	
۱۱۱/۴	۱۱۱/۲	۱۱۱/۶	۱۱۰/۳	۱۰۹/۴	۱۱۰/۸	
۱۱۱/۱	۱۱۰/۲	۱۱۳/۲	۱۱۸/۴	۱۱۸/۲	۱۱۸/۸	
۱۱۵/۵	۱۲۱/۵	۱۰۹/۶	۱۲۵/۵	۱۳۲/۸	۱۱۸/۲	
۱۱۴/۴	۱۱۶/۳	۱۰۹/۰	۱۲۱/۰	۱۲۲/۲	۱۱۷/۸	
۱۱۴/۳	۱۱۶/۴	۱۱۰/۷	۱۲۵/۳	۱۲۷/۹	۱۲۰/۶	
۱۱۵/۱	۱۱۸/۷	۱۱۰/۵	۱۲۷/۳	۱۳۰/۴	۱۲۳/۴	
۱۰۶/۷	۱۰۳/۷	۱۱۱/۵	۱۱۴/۱	۱۱۲/۹	۱۱۶/۲	
۱۰۶/۴	۱۰۵/۳	۱۰۷/۵	۱۱۷/۴	۱۱۹/۴	۱۱۵/۵	
۱۱۸/۳	۱۰۴/۶	۱۲۲/۶	۱۲۴/۵	۱۱۵/۳	۱۲۷/۴	
۱۰۸/۶	●	۱۰۸/۶	۱۱۶/۰	●	۱۱۶/۰	خاورمیانه فلسطین اشغالی
۱۰۹/۵	۱۱۴/۱	۱۰۷/۳	۱۱۶/۶	۱۱۸/۶	۱۱۵/۵	آسیا و اقیانوسیه استرالیا زلاندنو ژاپن کره جنوبی
۱۱۱/۰	۱۰۹/۰	۱۱۱/۹	۱۱۸/۱	۱۱۶/۳	۱۱۹/۰	
۱۲۱/۹	۱۳۰/۹	۱۱۸/۵	۱۲۱/۹	۱۳۰/۷	۱۱۸/۵	
۱۰۸/۴	۱۱۰/۳	۱۰۶/۱	۱۱۵/۳	۱۱۶/۱	۱۱۴/۳	
۱۱۶/۷	۱۱۶/۶	۱۱۶/۷	۱۲۵/۲	۱۲۶/۵	۱۲۴/۳	کل کشورهای OECD

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

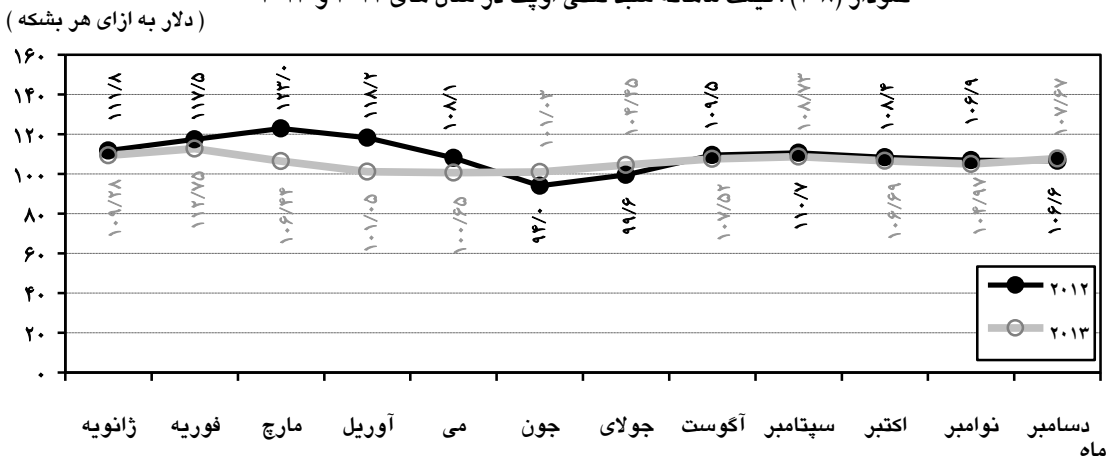
مأخذ:

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

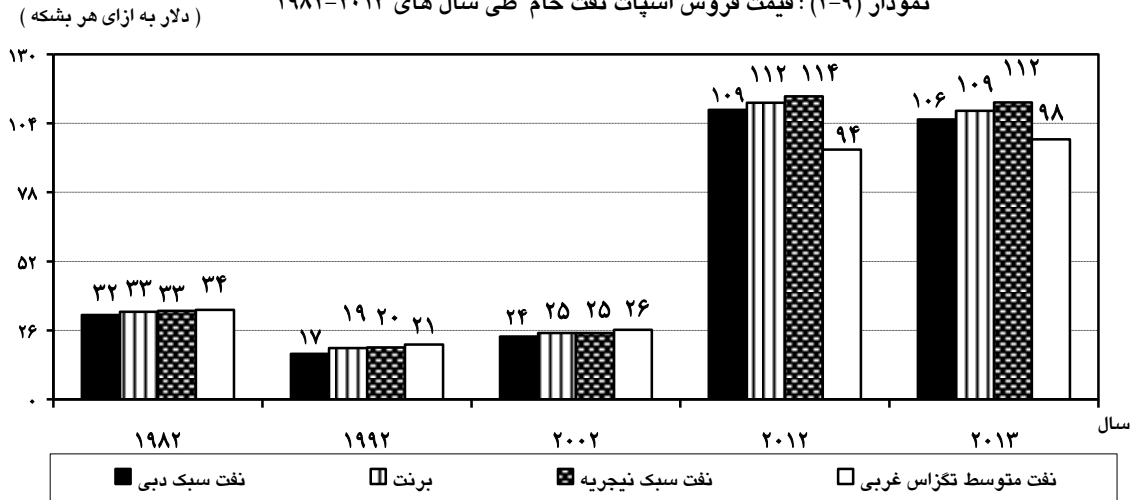
نمودار (۲-۷): قیمت سبب نفتی اوپک طی سال های ۱۹۸۰-۲۰۱۳ (دلار به ازای هر بشکه)



نمودار (۲-۸): قیمت ماهانه سبب نفتی اوپک در سال های ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳ (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 گاز طبیعی
- تولید گاز طبیعی
- صادرات و واردات گاز طبیعی
- مصرف گاز طبیعی در جهان
- مصرف گاز طبیعی در بخش تبدیل، خودمصرفی بخش انرژی و تلفات توزیع
- مصرف نهایی گاز طبیعی کشورهای جهان به تفکیک بخش‌ها
- ظرفیت ذخیره سازی گاز طبیعی
- قیمت LNG و گاز طبیعی
- قیمت و درصد مالیات گاز طبیعی در کشورهای OECD
- قیمت وارداتی گاز طبیعی به وسیله خط لوله
- شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی گاز طبیعی
- شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی گاز طبیعی
- تجارت، پایانه‌های صادراتی و وارداتی LNG
- قیمت LNG وارداتی

جدول (۲۳-۲): ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳

نام کشور	در پایان سال ۲۰۰۳		در پایان سال ۲۰۱۲		در پایان سال ۲۰۱۳	
	تریلیون مترمکعب	در پایان سال ۲۰۰۳	تریلیون مترمکعب	در پایان سال ۲۰۱۲	تریلیون مترمکعب	در پایان سال ۲۰۱۳
	(تریلیون مترمکعب)		(تریلیون مترمکعب)		(تریلیون مترمکعب)	نسبت ذخایر به تولید
آمریکای شمالی	۵/۴	۸/۷	۳۳۰/۰	۹/۳	۵/۰	۱۳/۶
ایالات متحده آمریکا	۱/۶	۲/۰	۷۱/۴	۲/۰	۱/۱	۱۳/۱
کانادا	۰/۴	۰/۴	۱۲/۳	۰/۳	۰/۲	۶/۱
مکزیک	۷/۴	۱۱/۱	۴۱۳/۷	۱۱/۷	۶/۳	۱۳/۰
جمع آمریکای شمالی						
آمریکای مرکزی و جنوبی	۰/۶	۰/۳	۱۱/۱	۰/۳	۰/۲	۸/۹
آرژانتین	۰/۲	۰/۵	۱۵/۹	۰/۵	۰/۲	۲۱/۲
برزیل	۰/۸	۰/۳	۱۱/۲	۰/۳	۰/۲	۱۵/۲
بولیوی	۰/۲	۰/۴	۱۵/۴	۰/۴	۰/۲	۳۵/۷
پرو	۰/۵	۰/۴	۱۲/۴	۰/۴	۰/۲	۸/۲
ترینیداد و توباگو	۰/۱	۰/۲	۵/۷	۰/۲	۰/۱	۱۲/۸
کلمبیا	۴/۲	۵/۶	۱۹۶/۸	۵/۶	۳/۰	(۱)
ونزوئلا	۰/۱	۰/۱	۲/۲	۰/۱	◇	۲۴/۹
سایر	۶/۸	۷/۷	۲۷۰/۹	۷/۷	۴/۱	۴۳/۵۰
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی						
اروپا و اورآسیا	۰/۹	۰/۹	۳۱/۰	۰/۹	۰/۵	۵۴/۳
آذربایجان	۰/۲	۰/۱	۱/۷	۰/۱	◇	۵/۹
آلمان	۱/۲	۱/۱	۳۸/۳	۱/۱	۰/۶	۱۹/۷
ازبکستان	۰/۹	۰/۲	۸/۶	۰/۲	۰/۱	۶/۷
انگلستان	۰/۷	۰/۶	۲۲/۷	۰/۶	۰/۳	۳۳/۴
اوکراین	۰/۱	۰/۱	۱/۸	۰/۱	◇	۷/۳
ایتالیا	۲/۳	۱۷/۵	۶۱۷/۳	۱۷/۵	۹/۴	(۱)
ترکمنستان	۰/۱	◇	۱/۲	◇	◇	۷/۰
دانمارک	۳۰/۴	۳۱/۰	۱۱۰۴/۶	۳۱/۰	۱۶/۸	۵۱/۷
روسیه	۰/۳	۰/۱	۴/۱	۰/۱	۰/۱	۱۰/۶
رومانی	۱/۳	۱/۵	۵۳/۹	۱/۵	۰/۸	۸۲/۵
قزاقستان	۰/۱	۰/۱	۴/۱	۰/۱	۰/۱	۲۷/۵
لهستان	۲/۵	۲/۱	۷۲/۴	۲/۱	۱/۱	۱۸/۸
نروژ	۱/۴	۰/۹	۳۰/۱	۰/۹	۰/۵	۱۲/۴
هلند	۰/۴	۰/۳	۸/۸	۰/۳	۰/۱	۳۳/۴
سایر	۴۲/۷	۵۶/۵	۱۹۹۹/۵	۵۶/۵	۳۰/۵	۵۴/۸
جمع اروپا و اورآسیا						
خاورمیانه	۶/۰	۶/۱	۲۱۵/۱	۶/۱	۳/۳	(۱)
امارات متحده عربی	۰/۱	۰/۲	۶/۷	۰/۲	۰/۱	۱۲/۱
بحرین						

جدول (۲۳-۲): ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳... ادامه

نام کشور	در پایان سال ۲۰۰۳ (تریلیون مترمکعب)	در پایان سال ۲۰۱۲ (تریلیون مترمکعب)	در پایان سال ۲۰۱۳		
			تریلیون مترمکعب	سهام در کل (درصد)	نسبت ذخایر به تولید
سوریه	۰/۳	۰/۳	۱۰/۱	۰/۲	۶۳/۹
عراق	۳/۲	۳/۶	۱۲۶/۷	۱/۹	(۱)
عربستان سعودی	۶/۸	۸/۲	۲۹۰/۸	۴/۴	۷۹/۹
عمان	۱/۰	۰/۹	۳۳/۵	۰/۵	۳۰/۷
قطر	۲۵/۳	۲۴/۹	۸۷۱/۵	۱۳/۳	(۱)
کویت	۱/۶	۱/۸	۶۳/۰	۱/۰	(۱)
یمن	۰/۵	۰/۵	۱۶/۹	۰/۳	۴۶/۳
سایر	۲۷/۶	۳۳/۸	۱۲۰/۱	۱۸/۳	(۱)
جمع خاورمیانه	۷۲/۴	۸۰/۳	۲۸۳۵/۴	۴۳/۲	(۱)
آفریقا					
الجزایر	۴/۵	۴/۵	۱۵۹/۱	۲/۴	۵۷/۳
لیبی	۱/۵	۱/۵	۵۴/۷	۰/۸	(۱)
مصر	۱/۷	۲/۰	۶۵/۲	۱/۰	۳۲/۹
نیجریه	۵/۱	۵/۱	۱۷۹/۴	۲/۷	(۱)
سایر	۱/۰	۱/۲	۴۳/۳	۰/۷	۵۶/۹
جمع آفریقا	۱۳/۹	۱۴/۴	۵۰۱/۷	۷/۶	۶۹/۵
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۲/۴	۳/۸	۱۲۹/۹	۲/۰	۸۵/۸
اندونزی	۲/۶	۲/۹	۱۰۳/۳	۱/۶	۴۱/۶
برونئی	۰/۳	۰/۳	۱۰/۲	۰/۲	۲۳/۶
بنگلادش	۰/۴	۰/۳	۹/۷	۰/۱	۱۲/۶
پاکستان	۰/۸	۰/۶	۲۲/۷	۰/۳	۱۶/۷
تایلند	۰/۴	۰/۳	۱۰/۱	۰/۲	۶/۸
چین	۱/۳	۲/۳	۱۱۵/۶	۱/۸	۲۸/۰
مالزی	۲/۵	۱/۱	۳۸/۵	۰/۶	۱۵/۸
میانمار	۰/۴	۰/۳	۱۰/۰	۰/۲	۲۱/۶
هندوستان	۰/۹	۱/۳	۴۷/۸	۰/۷	۴۰/۲
سایر	۰/۷	۱/۱	۳۸/۸	۰/۶	۷۹/۸
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۲/۷	۱۵/۲	۵۳۶/۶	۸/۲	۳۱/۱
کل جهان	۱۵۵/۷	۱۸۵/۳	۶۵۵۷/۸	۱۰۰/۰	۵۵/۱
کشورهای OECD	۱۵/۳	۱۸/۷	۶۷۸/۳	۱۰/۳	۱۶/۰
کشورهای غیر OECD	۱۴۰/۴	۱۶۶/۶	۵۸۷۹/۵	۸۹/۷	۷۶/۷
۲۷ کشور اتحادیه اروپا	۳/۲	۱/۶	۵۵/۶	۰/۸	۱۰/۷

BP Amoco Statistical Review of World Energy, 2014 Edition.

مأخذ:

◊ مقادیر کمتر از ۰/۵ می‌باشند.

(۱) نسبت ذخایر به تولید بیش از ۱۰۰ سال است.

جدول (۲۴-۲): تولید گاز طبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱

(میلیارد مترمکعب)^(۱)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۵۴۴/۵	۶۴۶/۹	۶۸۰/۸	۶۸۷/۸	۱/۳	۱۹/۸
کانادا	۱۸۳/۳	۱۶۰/۵	۱۵۷/۵	۱۵۶/۳	-۰/۵	۴/۵
مکزیک	۳۲/۸	۵۰/۲	۴۸/۵	۴۷/۶	-۱/۶	۱/۴
جمع آمریکای شمالی	۷۶۰/۵	۸۵۷/۶	۸۸۶/۹	۸۹۱/۸	۰/۸	۲۵/۶
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۴۴/۹	۴۱/۷	۴۰/۸	۳۸/۶	-۵/۲	۱/۱
برزیل	۱۰/۱	۱۶/۷	۱۹/۲	۲۱/۲	۱۰/۸	۰/۶
بولیوی	۷/۲	۱۶/۰	۱۸/۲	۲۰/۸	۱۴/۷	۰/۶
پرو	۰/۶	۱۲/۲	۱۲/۴	۱۲/۸	۳/۳	۰/۴
ترینیداد و توباگو	۲۶/۴	۴۰/۸	۴۱/۰	۴۱/۲	۰/۸	۱/۲
شیلی	۱/۶	۱/۵	۱/۲	۰/۹	-۲۴/۴	۰/۰
کلمبیا	۷/۵	۱۲/۳	۱۲/۶	۱۲/۸	۲/۰	۰/۴
ونزوئلا	۲۳/۷	۲۵/۱	۲۶/۴	۲۶/۴	۰/۰	۰/۸
سایر	۰/۹	۱/۴	۱/۵	۱/۶	۲/۰	۰/۰
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۲۳/۰	۱۶۷/۷	۱۷۳/۴	۱۷۶/۳	۱/۹	۵/۱
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	۵/۰	۱۶/۴	۱۷/۷	۱۸/۴	۴/۱	۰/۵
آلمان	۲۱/۷	۱۴/۸	۱۳/۰	۱۲/۱	-۶/۶	۰/۳
ازبکستان	۵۷/۹	۶۲/۹	۶۲/۷	۶۲/۷	۰/۳	۱/۸
انگلستان	۱۰۸/۲	۴۷/۶	۴۰/۹	۳۸/۴	-۶/۱	۱/۱
اوکراین	۲۰/۶	۱۹/۸	۱۹/۷	۱۹/۶	-۰/۲	۰/۶
ایتالیا	۱۳/۹	۸/۴	۸/۶	۷/۷	-۹/۹	۰/۲
ترکمنستان	۵۹/۵	۶۶/۵	۶۹/۴	۷۶/۱	۹/۹	۲/۲
دانمارک	۸/۱	۶/۶	۵/۸	۴/۸	-۱۷/۵	۰/۱
روسیه	۶۰۸/۲	۶۷۲/۸	۶۵۸/۰	۶۷۱/۰	۲/۲	۱۹/۳
رومانی	۱۳/۱	۱۰/۹	۱۰/۹	۱۰/۶	-۲/۴	۰/۳
قزاقستان	۱۲/۲	۲۹/۴	۳۳/۱	۳۴/۶	۴/۸	۱/۰
لهستان	۵/۸	۶/۱	۶/۱	۶/۱	۰/۲	۰/۲
نروژ	۷۸/۱	۱۰۱/۳	۱۱۴/۱	۱۰۸/۱	-۵/۰	۳/۱
هلند	۷۲/۹	۸۰/۶	۸۰/۲	۸۶/۲	۷/۸	۲/۵
سایر	۱۱/۵	۱۰/۲	۹/۳	۸/۰	-۱۳/۶	۰/۲
جمع اروپا و اورآسیا	۱۰۹۶/۴	۱۱۵۴/۴	۱۱۴۹/۷	۱۱۶۴/۳	۱/۶	۳۳/۵

جدول (۲۴-۲): تولید گاز طبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱... ادامه

(میلیارد مترمکعب)^(۱)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۴۴/۸	۵۰/۵	۵۲/۵	۵۴/۰	۳/۳	۱/۶
بحرین	۹/۲	۱۲/۸	۱۲/۹	۱۴/۷	۱۴/۲	۰/۴
سوریه	۶/۹	۷/۹	۵/۸	۵/۳	-۸/۴	۰/۲
عراق	۱/۶	۶/۱	۶/۰	۵/۸	-۴/۱	۰/۲
عربستان سعودی	۴۷/۱	۷۴/۷	۸۱/۱	۸۴/۱	۴/۰	۲/۴
عمان	۲۰/۶	۳۱/۹	۳۲/۲	۳۲/۵	۱/۵	۰/۹
قطر	۳۱/۰	۱۵۱/۲	۱۵۸/۸	۱۶۱/۱	۱/۸	۴/۶
کویت	۱۰/۰	۱۳/۵	۱۵/۵	۱۵/۶	-۱/۸	۰/۴
یمن	۰/۰	۹/۶	۷/۸	۱۰/۶	۳۶/۵	۰/۳
سایر	۷۹/۸	۱۵۴/۹	۱۵۹/۰	۱۶۵/۸	۴/۵	۴/۸
جمع خاورمیانه	۲۵۱/۰	۵۱۳/۲	۵۳۱/۵	۵۴۹/۵	۳/۷	۱۵/۸
آفریقا						
الجزایر	۸۴/۰	۸۱/۸	۸۵/۳	۸۰/۳	-۵/۵	۲/۳
لیبی	۶/۴	۷/۹	۱۲/۲	۷/۸	-۳۵/۵	۰/۲
مصر	۲۸/۶	۵۶/۴	۵۴/۱	۵۱/۴	-۴/۷	۱/۵
نیجریه	۲۲/۰	۳۸/۳	۴۱/۲	۳۴/۴	-۱۶/۲	۱/۰
سایر	۶/۳	۱۸/۸	۱۸/۷	۱۹/۲	۳/۰	۰/۶
جمع آفریقا	۱۴۷/۳	۲۰۳/۲	۲۱۱/۵	۱۹۳/۲	-۸/۴	۵/۶
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۳۴/۱	۵۱/۵	۵۴/۴	۵۹/۹	۱۰/۵	۱/۷
اندونزی	۷۷/۹	۸۱/۴	۷۷/۱	۷۸/۸	۲/۵	۲/۳
برونئی	۱۲/۰	۱۲/۴	۱۲/۱	۱۲/۴	۲/۷	۰/۴
بنگلادش	۱۱/۲	۲۰/۲	۲۱/۲	۲۲/۰	۴/۲	۰/۶
پاکستان	۳۱/۹	۳۸/۸	۳۹/۱	۳۶/۶	-۶/۲	۱/۱
تایلند	۲۱/۷	۲۸/۱	۳۳/۵	۴۱/۹	۲۵/۶	۱/۲
چین	۳۵/۰	۱۰۲/۷	۱۰۷/۲	۱۱۵/۰	۷/۷	۳/۳
مالزی	۵۳/۰	۶۲/۴	۶۱/۰	۶۳/۲	۳/۹	۱/۸
میانمار	۷/۸	۱۱/۹	۱۱/۶	۱۲/۱	۵/۱	۰/۳
هندوستان	۳۰/۷	۴۶/۷	۳۹/۹	۳۴/۶	-۱۳/۱	۱/۰
سایر	۱۴/۴	۲۸/۴	۲۸/۸	۲۸/۸	-۳	۰/۸
جمع آسیا و اقیانوسیه	۳۲۹/۷	۴۸۴/۵	۴۸۵/۹	۵۰۵/۴	۴/۳	۱۴/۵
کل جهان						
کشورهای OECD	۲۷۰۷/۹	۳۳۸۰/۵	۳۴۳۸/۸	۳۴۸۰/۵	۱/۵	۱۰۰/۰
کشورهای غیر OECD	۹۶۹/۸	۱۰۱۳/۱	۱۰۳۳/۹	۱۰۴۱/۶	۱/۰	۲۹/۹
	۱۷۳۸/۰	۲۳۶۷/۴	۲۴۰۴/۹	۲۴۳۸/۹	۱/۷	۷۰/۱

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

MAخذ:

(۱) ارقام کشورها با اعمال ضریب تبدیل تراژول به میلیون مترمکعب محاسبه گردیده است.

جدول (۲۵-۲): واردات گاز طبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱

(میلیارد مترمکعب)^(۱)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۱۱۱/۸	۹۸/۳	۸۸/۷	۸۱/۴	-۸/۰	۷/۸
کانادا	۹/۶	۳۱/۵	۳۱/۶	۲۷/۲	-۱۳/۷	۲/۶
مکزیک	۱۰/۲	۱۷/۹	۲۲/۴	۱۹/۰	-۱۴/۹	۱/۸
جمع آمریکای شمالی	۱۳۱/۶	۱۴۷/۷	۱۴۲/۷	۱۲۷/۶	-۱۰/۳	۱۲/۳
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۰/۱	۶/۸	۹/۱	۱۱/۷	۲۹/۳	۱/۱
برزیل	۵/۰	۱۰/۳	۱۳/۰	۱۶/۷	۲۹/۰	۱/۶
بولیوی	-	-	-	-	-	-
پرو	-	-	-	-	-	-
ترینیداد و توباگو	-	-	-	-	-	-
شیلی	۶/۱	۴/۰	۳/۹	۳/۸	-۳/۷	۰/۴
کلمبیا	-	-	-	-	-	-
ونزوئلا	-	۲/۱	۱/۸	۰/۲	-۸۸/۸۸	۰/۰۲
سایر	۱/۱	-	۲/۰	۲/۰	۰/۱	۰/۲
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۲/۳	۲۳/۲	۲۹/۸	۳۴/۳	۱۵/۶	۳/۳
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	-	-	-	-	-	-
آلمان	۸۴/۰	۸۹/۶	۸۸/۴	۹۴/۹	۷/۷	۹/۱
اتریش	۸/۵	۱۳/۶	۱۴/۲	۱۰/۴	-۲۶/۴	۱/۰
اسپانیا	۲۴/۴	۳۵/۶	۳۵/۱	۳۵/۱	۰/۱	۳/۴
ازبکستان	۱/۴	-	-	-	-	-
انگلستان	۷/۸	۵۳/۱	۴۹/۸	۴۸/۵	-۲/۲	۴/۷
اوکراین	۶۱/۵	۴۳/۹	۳۲/۳	۲۷/۴	-۱۴/۸	۲/۶
ایتالیا	۶۲/۸	۷۰/۴	۶۷/۷	۶۲/۰	-۸/۳	۶/۰
بلژیک	۱۶/۸	۲۲/۲	۲۲/۱	۲۲/۲	۱/۰	۲/۱
ترکمنستان	-	-	-	-	-	-
ترکیه	۲۱/۰	۴۳/۸	۴۵/۸	۴۵/۲	-۱/۲	۴/۴
جمهوری چک	۹/۵	۹/۳	۷/۵	۸/۵	۱۴/۵	۰/۸
دانمارک	-	۰/۸	۰/۹	۱/۳	۵۳/۸	۰/۱
روسیه	۸/۶	۸/۰	۸/۰	۸/۲	۲/۲	۰/۸
روسیه سفید	۱۸/۱	۲۰/۰	۲۰/۳	۲۰/۳	۰/۳	۲/۰
فرانسه	۴۴/۳	۴۸/۰	۴۸/۸	۴۹/۰	۰/۶	۴/۷
قزاقستان	۸/۷	۴/۵	۴/۳	۴/۳	۰/۳	۰/۴
لهستان	۹/۲	۱۱/۸	۱۲/۳	۱۲/۵	۲/۴	۱/۲
مجارستان	۱۲/۱	۸/۰	۸/۲	۸/۲	۰/۶	۰/۸
نروژ	-	-	-	-	-	-
هلند	۲۵/۵	۲۳/۰	۲۶/۱	۲۷/۰	۳/۸	۲/۶
سایر	۵۰/۷	۵۳/۳	۵۱/۲	۴۸/۳	-۵/۴	۴/۶
جمع اروپا و اورآسیا	۴۷۴/۸	۵۵۹/۰	۵۴۳/۰	۵۳۳/۵	-۱/۵	۵۱/۴

جدول (۲۵-۲): واردات گاز طبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱... ادامه

(میلیارد مترمکعب)^(۱)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
خاورمیانه						
اردن	-	۰/۹	۰/۷	۰/۹	۳۳/۰	۰/۱
امارات متحده عربی	۰/۲	۱۸/۲	۱۹/۲	۱۹/۹	۳/۹	۱/۹
عمان	-	۲/۱	۲/۱	۲/۱	۰/۳	۰/۲
قطر	-	-	-	-	-	-
کویت	-	۳/۵	۲/۷	۲/۲	-۱۷/۴	۰/۲
یمن	-	-	-	-	-	-
سایر	-	-	۰/۱	۰/۵	۷۵۲/۰	◇
جمع خاورمیانه	۵/۹	۳۶/۴	۲۹/۳	۳۱/۳	۷/۰	۳/۰
آفریقا						
آفریقای جنوبی	-	۳/۳	۳/۸	۳/۸	۰/۳	۰/۴
الجزایر	-	-	-	-	-	-
تونس	۱/۳	۲/۳	۲/۹	۲/۷	-۶/۴	۰/۳
لیبی	-	-	-	-	-	-
مصر	-	-	-	-	-	-
موزامبیک	-	-	-	-	-	-
نیجریه	-	-	-	-	-	-
سایر	◇	-	۱/۶	۱/۵	-۴/۳	۰/۱
جمع آفریقا	۱/۳	۵/۷	۸/۳	۸/۰	-۲/۹	۰/۸
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	-	۶/۵	۵/۸	۶/۵	۱۲/۴	۰/۶
اندونزی	-	-	-	-	-	-
برونئی	-	-	-	-	-	-
تایلند	۸/۱	۱۱/۲	۱۱/۵	۱۲/۱	۵/۶	۱/۲
چین	-	۲۹/۳	۳۹/۸	۵۲/۰	۳۱/۰	۵/۰
مالزی	-	۸/۳	۹/۳	۱۳/۲	۴۲/۱	۱/۳
میانمار	-	-	-	-	-	-
ژاپن	۸۱/۹	۱۱۶/۶	۱۲۱/۷	۱۲۳/۰	۱/۳	۱۱/۸
کره جنوبی	۲۵/۴	۴۶/۸	۴۷/۸	۵۳/۲	۱۱/۵	۵/۱
هندوستان	-	۱۸/۰	۱۷/۵	۱۶/۷	-۴/۵	۱/۶
چین تایپه	۷/۳	۱۶/۰	۱۵/۲	۱۵/۳	۰/۹	۱/۵
سنگاپور	۵/۴	۸/۹	۹/۰	۹/۰	۰/۳	۰/۹
هنگ کنگ	۱/۹	۳/۱	۲/۸	۲/۸	۰/۳	۰/۳
سایر	-	۰/۲	۰/۲	۰/۲	۰/۵	◇
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۲۹/۹	۲۶۴/۸	۲۸۰/۷	۳۰۳/۹	۸/۶	۲۹/۳
کل جهان	۷۵۵/۸	۱۰۳۶/۸	۱۰۳۳/۷	۱۰۳۸/۶	۰/۷	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۵۹۸/۹	۷۸۳/۴	۷۷۸/۳	۷۶۸/۶	-۱/۰	۷۴/۰
کشورهای غیر OECD	۱۵۶/۹	۲۵۳/۴	۲۵۵/۵	۲۷۰/۰	۶/۰	۲۶/۰

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 ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱

(میلیارد مترمکعب)^(۱)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۱۹/۲	۴۲/۸	۴۵/۹	۴۴/۶	-۲/۵	۴/۳
کانادا	۱۰۱/۰	۹۳/۲	۸۹/۱	۸۲/۲	-۷/۵	۷/۹
مکزیک	-	۰/۲	۰/۱	۰/۰	-۶۰/۴	۰/۰
جمع آمریکای شمالی	۱۲۰/۳	۱۳۶/۳	۱۳۵/۱	۱۲۶/۸	-۵/۹	۱۲/۱
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۶/۸	۰/۲	۰/۱	۰/۱	۰/۵	۰/۰۱
برزیل	-	-	-	-	-	-
بولیوی	۵/۰	۱۲/۶	۱۴/۶	۱۷/۷	۲۱/۳	۱/۷
پرو	-	۵/۵	۵/۴	۵/۴	۰/۳	۰/۵
ترینیداد و توباگو	۱۲/۱	۱۹/۲	۱۹/۸	۱۹/۸	-۰/۱	۱/۹
شیلی	-	-	-	-	-	-
کلمبیا	-	۲/۱	۱/۹	۱/۹	۰/۳	۰/۲
ونزوئلا	-	-	-	-	-	-
سایر	-	-	-	-	-	-
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۳/۹	۳۹/۶	۴۱/۸	۴۴/۸	۷/۴	۴/۳
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	-	۶/۸	۶/۶	۷/۳	۱۰/۷	۰/۷
آلمان	۱۲/۷	۱۷/۶	۱۷/۰	۱۸/۸	۱۰/۹	۱/۸
اتریش	۱/۲	۳/۷	۶/۴	۴/۰	-۳۷/۵	۰/۴
اسپانیا	-	۱/۷	۲/۸	۵/۴	۹۴/۷	۰/۵
ازبکستان	۷/۵	۱۲/۰	۱۰/۲	۱۰/۲	۰/۳	۱/۰
انگلستان	۱۶/۱	۱۶/۷	۱۳/۱	۱۰/۰	-۲۳/۶	۱/۰
اوکراین	۲/۱	-	-	-	-	-
ایتالیا	۰/۴	۰/۱	۰/۱	۰/۲	۶۴/۵	۰/۰۲
بلژیک	-	۴/۳	۵/۳	۵/۴	۱/۰	۰/۵
ترکمنستان	۴۳/۶	۴۳/۰	۴۵/۱	۴۵/۱	۰/۳	۴/۳
ترکیه	-	۰/۷	۰/۶	۰/۷	۶/۳	۰/۱
جمهوری چک	۰/۱	۰/۲	۰/۰۱	۰/۰۱	۸/۰	۰/۰
دانمارک	۲/۹	۳/۱	۳/۰	۲/۲	-۲۶/۰	۰/۲
روسیه	۱۸۶/۲	۲۰۱/۲	۱۹۳/۳	۲۱۰/۷	۹/۳	۲۰/۱
روسیه سفید	-	-	-	-	-	-
فرانسه	۱/۰	۳/۹	۶/۲	۵/۲	-۱۶/۹	۰/۵
قزاقستان	۱۱/۰	۶/۱	۱۰/۷	۱۰/۹	۲/۲	۱/۰
لهستان	۰/۰۵	۰/۰۳	۰/۰۰۳	۰/۰۹	۲۹۱۸/۳	۰/۰۱
مجارستان	-	۰/۶	۰/۸	۱/۵	۷۳/۷	۰/۱
نروژ	۷۲/۰	۹۵/۵	۱۰۹/۲	۱۰۲/۱	-۶/۲	۹/۸
هلند	۴۸/۱	۵۵/۹	۶۰/۴	۶۷/۳	۱۱/۷	۶/۴
سایر	۰/۳	۰/۴	۰/۴	۰/۵	۲۳/۹	۰/۰۴
جمع اروپا و اورآسیا	۴۰۵/۲	۴۷۳/۴	۴۹۱/۴	۵۰۷/۵	۳/۶	۴۸/۵

جدول (۲-۲۶) : صادرات گاز طبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱... ادامه

(میلیارد مترمکعب)^(۱)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
خاورمیانه						
اردن	-	-	-	-	-	-
امارات متحده عربی	۷/۲	۷/۷	۷/۳	۷/۲	-۱/۰	۰/۷
عمان	۱۱/۷	۱۲/۰	۱۱/۹	۱۲/۵	۵/۰	۱/۲
قطر	۱۷/۹	۱۱۸/۵	۱۱۸/۷	۱۲۰/۷	۲/۰	۱۱/۵
کویت	-	-	-	-	-	-
یمن	-	۹/۰	۷/۰	۷/۰	-۰/۳	۰/۷
سایر	-	-	-	-	-	-
جمع خاورمیانه	۴۰/۱	۱۵۶/۶	۱۵۴/۲	۱۵۶/۷	۱/۹	۱۵/۰
آفریقا						
آفریقای جنوبی	-	-	-	-	-	-
الجزایر	۶۱/۰	۵۲/۷	۵۲/۳	۴۵/۱	-۱۳/۶	۴/۳
تونس	-	-	-	-	-	-
لیبی	۰/۸	۲/۴	۶/۵	۵/۷	-۱۱/۶	۰/۵
مصر	-	۸/۶	۶/۲	۳/۹	-۳۶/۷	۰/۴
موزامبیک	-	۳/۳	۳/۸	۴/۱	۹/۵	۰/۴
نیجریه	۱۱/۳	۲۳/۴	۲۵/۸	۲۱/۸	-۱۵/۲	۲/۱
سایر	-	۵	-	۰/۳	-	۰/۰۲
جمع آفریقا	۷۳/۰	۹۵/۷	۹۴/۵	۸۰/۹	-۱۴/۲	۷/۷
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۱۰/۶	۲۷/۱	۲۶/۲	۳۲/۶	۲۴/۷	۳/۱
اندونزی	۴۲/۳	۴۰/۶	۳۷/۰	۳۴/۸	-۵/۷	۳/۳
برونئی	۹/۷	۸/۷	۸/۵	۸/۵	۰/۳	۰/۸
تایلند	-	-	-	-	-	-
چین	۱/۹	۳/۲	۲/۹	۲/۹	۰/۳	۰/۳
مالزی	۲۴/۱	۳۳/۲	۳۱/۹	۳۴/۵	۸/۳	۳/۳
میانمار	۶/۲	۱۰/۲	۱۰/۱	۱۰/۷	۵/۴	۱/۰
ژاپن	-	-	-	-	-	-
کره جنوبی	-	-	-	-	-	-
هندوستان	-	-	-	-	-	-
چین تایپه	-	-	-	-	-	-
سنگاپور	-	-	-	-	-	-
هنگ کنگ	-	-	-	-	-	-
سایر	-	۶/۹	۶/۱	۶/۱	۰/۳	۰/۶
جمع آسیا و اقیانوسیه	۹۴/۹	۱۲۹/۹	۱۲۲/۷	۱۳۰/۰	۶/۲	۱۲/۴
کل جهان	۷۵۷/۵	۱۰۳۱/۳	۱۰۳۹/۸	۱۰۴۶/۸	۰/۹	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۲۸۵/۴	۳۶۷/۴	۳۸۶/۴	۳۸۲/۲	-۰/۸	۳۶/۵
کشورهای غیر OECD	۴۷۲/۰	۶۶۴/۰	۶۵۳/۴	۶۶۴/۵	۲/۰	۶۳/۵

MAخذ: 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 (۲۷-۲): تجارت LNG جهان در سال ۲۰۱۳

(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	-	-	۲/۰	-	-	-	-	-	۰/۲
کانادا	-	-	۰/۲	-	-	-	-	-	-
مکزیک	-	۲/۱	۰/۳	۰/۲	-	-	-	-	۰/۲
جمع آمریکای شمالی	-	۲/۱	۲/۵	۰/۲	-	-	-	-	۰/۴
آمریکای مرکزی و جنوبی									
آرژانتین	-	-	۲/۹	-	-	-	-	-	۰/۱
برزیل	-	-	۲/۵	-	-	-	-	-	۰/۴
پورتوریکو	-	-	-	-	-	-	-	-	-
جمهوری دومینیکن	-	-	۱/۱	-	-	-	-	-	-
شیلی	-	-	۳/۲	-	-	-	-	-	-
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	-	-	۹/۷	-	-	-	-	-	۰/۵
اروپا و اورآسیا									
اسپانیا	-	۱/۵	۲/۱	-	-	۰/۲	۰/۱	-	۱/۱
انگلستان	-	-	۰/۱	-	-	-	-	-	۰/۱
ایتالیا	-	-	-	-	-	-	-	-	-
بلژیک	-	-	-	-	-	-	-	-	-
پرتغال	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ترکیه	-	-	-	-	-	-	-	-	-
فرانسه	-	-	-	-	-	-	-	-	-
لهستان	-	-	-	-	-	۰/۰۰۱	-	۰/۰۱	-
هلند	-	-	۰/۱	-	-	-	-	-	۰/۷
یونان	-	-	-	۰/۰۱	-	-	-	-	-
جمع اروپا و اورآسیا	-	۱/۵	۲/۳	۰/۰۱	-	۰/۲	۰/۱	۰/۰۱	۱/۹
خاورمیانه									
امارات متحده عربی	-	-	-	-	-	-	-	-	-
کویت	-	-	-	-	-	-	-	-	-
جمع خاورمیانه	-	-	-	-	-	-	-	-	-
آسیا و اقیانوسیه									
تایلند	-	-	-	-	-	-	-	-	-
چین	-	-	۰/۲	-	-	-	-	-	-
چین تایپه	-	-	۰/۱	-	-	-	-	۰/۱	-
ژاپن	-	۰/۵	۰/۴	۰/۲	-	۰/۱	۰/۱	۱۲/۰	۰/۸
کره جنوبی	-	۰/۷	۰/۸	۰/۱	-	۰/۲	-	۲/۶	۰/۱
هندوستان	-	-	-	-	-	-	-	-	۰/۱
جمع آسیا و اقیانوسیه	-	۱/۲	۱/۴	۰/۳	-	۰/۳	۰/۱	۱۴/۷	۰/۹
سایر	-	-	۱/۰	-	-	۰/۰۰۱	-	-	-
کل صادرات	-	۴/۸	۱۶/۹	۰/۵	-	۰/۵	۰/۲	۱۴/۷	۳/۷

جدول (۲۷-۲): تجارت LNG جهان در سال ۲۰۱۳ ... 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	۰/۳	-	-	-	۰/۸
کانادا	-	-	۰/۸	-	-	-	-	-
مکزیک	-	-	۱/۴	۰/۶	-	-	-	۱/۲
جمع آمریکای شمالی	-	-	۲/۴	۰/۹	-	-	-	۱/۲
آمریکای مرکزی و جنوبی								
آرژانتین	-	-	۰/۹	-	-	-	۰/۸	۰/۵
برزیل	-	-	۰/۲	-	۰/۸	-	-	۱/۲
پورتوریکو	-	-	-	-	-	-	-	-
جمهوری دومینیکن	-	-	-	-	-	-	-	-
شیلی	-	-	۰/۲	۰/۴	-	-	-	-
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	-	-	۱/۳	۰/۴	۰/۸	-	۰/۸	۱/۷
اروپا و اورآسیا								
اسپانیا	-	۰/۲	۳/۶	-	۳/۳	-	۰/۰۴	۳/۳
انگلستان	-	-	۸/۶	-	۰/۴	-	۰/۸	-
ایتالیا	-	-	۵/۸	-	۰/۳	-	۰/۳	-
بلژیک	-	-	۲/۳	-	-	-	-	-
پرتغال	-	-	-	-	-	-	-	۱/۷
ترکیه	-	-	-	-	۳/۹	-	-	۱/۳
فرانسه	-	-	۱/۵	-	۵/۸	-	۰/۸	۱/۸
لهستان	-	-	-	-	-	-	-	-
هلند	-	-	-	-	۰/۸	-	-	۰/۸
یونان	-	-	-	-	۰/۶	-	-	-
جمع اروپا و اورآسیا	-	۰/۲	۲۱/۸	-	۱۳/۸	-	۰/۵	۷/۴
خاورمیانه								
امارات متحده عربی	-	-	۱/۳	-	۰/۸	-	۰/۲	-
کویت	-	-	۱/۹	-	-	-	-	۰/۲
جمع خاورمیانه	-	-	۳/۲	-	۰/۸	-	۰/۲	۰/۲
آسیا و اقیانوسیه								
تایلند	-	-	۱/۴	۰/۸	-	۰/۸	-	۰/۳
چین	-	-	۹/۵	۱/۵	۰/۸	۰/۵	۰/۵	۰/۶
چین تایپه	-	-	۷/۶	۰/۸	-	۰/۵	۰/۲	۰/۶
ژاپن	۷/۴	۵/۹	۲۲/۶	۰/۷	۰/۹	۲/۵	۰/۴	۵/۴
کره جنوبی	-	۵/۸	۱۷/۸	۴/۸	۰/۲	۰/۲	۰/۹	۳/۵
هندوستان	-	-	۱۴/۲	۰/۷	۰/۲	-	۰/۵	۱/۰
جمع آسیا و اقیانوسیه	۷/۴	۱۱/۸	۷۳/۸	۷/۹	۱/۳	۳/۷	۲/۴	۱۱/۵
سایر	-	-	-	-	-	-	-	۰/۸
کل صادرات	۷/۴	۱۱/۹	۱۰۱/۸	۹/۲	۱۵/۳	۳/۷	۳/۲	۲۲/۳

(میلیارد مترمکعب)

جدول (۲۷-۲): تجارت LNG جهان در سال ۲۰۱۳ ... ادامه

کل واردات	نامشخص	مالزی	برونئی	اندونزی	استرالیا	وارد کننده / صادر کننده
						آمریکای شمالی
۲/۷	۰/۰۲	-	-	-	-	ایالات متحده آمریکا
۰/۹	-	-	-	-	-	کانادا
۶/۳	۰/۲	-	-	۰/۲	-	مکزیک
۱۰/۰	۰/۲	-	-	۰/۲	-	جمع آمریکای شمالی
						آمریکای مرکزی و جنوبی
۶/۳	۱/۷	-	-	-	-	آرژانتین
۵/۴	۱/۰	-	-	-	-	برزیل
-	-	-	-	-	-	پورتوریکو
۱/۱	-	-	-	-	-	جمهوری دومینیکن
۳/۸	-	-	-	-	-	شیلی
۱۶/۵	۲/۷	-	-	-	-	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
						اروپا و اورآسیا
۱۵/۵	-	-	-	-	-	اسپانیا
۹/۳	-	-	-	-	-	انگلستان
۵/۷	-	-	-	-	-	ایتالیا
۵/۷	۳/۳۷	-	-	-	-	بلژیک
۱/۷	-	-	-	-	-	پرتغال
۶/۱	۰/۹	-	-	-	-	ترکیه
۷/۸	-	-	-	-	-	فرانسه
۰/۰۱	-	-	-	-	-	لهستان
۱/۰	-	-	-	-	-	هلند
۰/۶	-	-	-	-	-	یونان
۵۳/۳	۴/۲۵۸	-	-	-	-	جمع اروپا و اورآسیا
						خاورمیانه
۱/۵	-	-	-	-	-	امارات متحده عربی
۲/۲	-	-	-	-	۰/۱	کویت
۳/۷	-	-	-	-	۰/۱	جمع خاورمیانه
						آسیا و اقیانوسیه
۱/۹	-	-	-	-	-	تایلند
۲۴/۷	۰/۲	۳/۶	-	۳/۶	۴/۶	چین
۱۵/۳	-	۳/۷	۰/۱	۲/۳	۰/۱	چین تایپه
۱۲۲/۸	۰/۲	۲۱/۰	۶/۷	۹/۲	۲۵/۷	ژاپن
۵۳/۲	۰/۱	۵/۵	۱/۵	۷/۶	۰/۹	کره جنوبی
۱۶/۷	-	-	۰/۱	-	-	هندوستان
۲۳۴/۵	۰/۵	۳۳/۷	۸/۳	۲۲/۷	۳۱/۳	جمع آسیا و اقیانوسیه
۱/۳	۰/۲	-	-	-	-	سایر
۳۱۹/۳	۷/۹	۳۳/۷	۸/۳	۲۲/۹	۳۱/۴	کل صادرات

جدول (۲۸-۲): پایانه‌های وارداتی LNG در جهان در سال ۲۰۱۳

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	۴۶۶۰	۱۰۱	۱۹۶/۵	۳۱۹/۶	ایالات متحده آمریکا
۳	۱۶۰	۸	۱۰/۶	۱۷/۲	کانادا
۶	۹۲۰	۱۱	۲۴/۶	۴۰	مکزیک
۲	۳۰۲	۱۲	۱۰/۸	۱۷/۵	آرژانتین
-	۴۱۷	۸	۱۳/۴	۲۱/۸	برزیل
۱	۱۶۰	۲	۴	۶/۵	پورتوریکو
۴	۵۰۹	۶	۶	۹/۷	شیلی
۱	۱۶۰	۲	۲/۴	۳/۹	جمهوری دومینیکن
۲۴	۳۱۶۷	۴۳	۶۳/۴	۱۰۳/۱	اسپانیا
۱۵	۲۲۳۳	۳۵	۵۶/۴	۹۱/۸	انگلستان
۸	۴۵۳	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
۳	۵۴۰	-	۱۲/۷	۲۰/۶	هلند
۲	۱۳۰	۶	۵/۳	۸/۶	یونان
-	۱۲۶	-	۵/۲	۸/۴	امارات متحده عربی (دبی)
-	۱۳۸	-	۵/۱	۸/۲	فلسطین اشغالی
-	۱۵۰	-	۵/۵	۸/۹	کویت
-	-	-	۵/۳	۸/۶	اندونزی
۲	۳۲۰	۴	۷/۷	۱۲/۵	تایلند
۲۹	۳۸۷۵	۱۳	۴۶/۵	۷۵/۷	چین
۹	۱۱۷۰	۲۶	۱۹/۸	۳۲/۳	چین تایپه
۱۸۱	۱۶۸۵۳	۲۵۸	۲۷۴/۸	۴۴۶/۹	ژاپن
۳	۵۴۰	۴	۸/۲	۱۳/۴	سنگاپور
۶۴	۹۳۹۰	۹۴	۱۳۰/۳	۲۱۱/۹	کره جنوبی
-	۲۶۰	۳	۵/۵	۸/۹	مالزی
۱۰	۱۶۰۰	۳۶	۳۰	۴۸/۷	هندوستان
-	۵۰۳۷۳	۷۵۰	۱۰۲۲	۱۶۶۱	کل جهان

جدول (۲۹-۲): پایانه‌های صادراتی LNG در جهان در سال ۲۰۱۳

ذخیره سازی		فرآیند مایع سازی گاز			نام کشور
تعداد مخزن	ظرفیت (هزار مترمکعب LNG)	تعداد واحدها	ظرفیت اسمی		
			میلیارد مترمکعب گاز در سال	میلیون مترمکعب LNG در سال	
●	●	●	●	●	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
۱۱	۹۰۸	۱۲	۲۶/۴	۴۲/۹	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
۸	۷۵۳	۷	۳۲/۸	۵۳/۳	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
۶	۳۹۰	۹	۳۲/۹	۵۳/۵	مالزی
۹۴	۱۰۳۹۹	۱۰۲	۴۱۴	۶۷۳	کل جهان

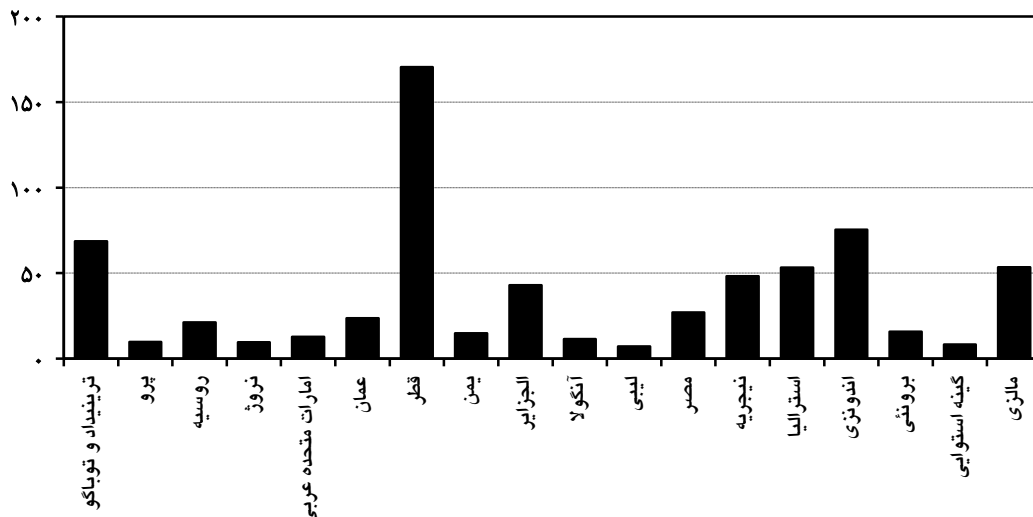
IEA, International Energy Agency, Natural Gas Information, 2014 Edition.

مأخذ:

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

نمودار (۱۰-۲): ظرفیت ذخیره سازی پایانه های صادراتی LNG جهان در سال ۲۰۱۳

(میلیون متر مکعب LNG)



جدول (۳۰-۲): مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و تلفات توزیع گاز طبیعی در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲^(۱)

(میلیون مترمکعب)

تلفات توزیع		خود مصرفی بخش انرژی		مصرف بخش تبدیل		نام کشور
۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	
آمریکای شمالی						
-	-	۸۴۰۶۲/۷	۶۷۴۰۹/۹	۲۷۶۹۹۴/۴	۱۶۵۳۶۰/۵	ایالات متحده آمریکا
۶۹۱/۳	-	۱۶۶۵۸/۷	۱۹۰۶۰/۱	۲۱۲۴۲/۹	۱۱۴۹۳/۰	کانادا
-	-	۲۱۸۷۶/۳	۱۰۸۱۳/۴	۳۱۶۰۸/۵	۱۹۱۳۰/۳	مکزیک
۶۹۱/۳	-	۱۲۲۵۹۷/۷	۹۷۲۸۳/۴	۳۲۹۸۴۵/۹	۱۹۵۹۸۳/۸	جمع آمریکای شمالی
آمریکای مرکزی و جنوبی						
۳۲۳/۲	۱۵۵/۸	۶۸۴۴/۶	۵۸۷۳/۱	۱۷۶۷۲/۵	۱۱۵۲۶/۹	آرژانتین
۳۷۵/۶	۱۴۱/۲	۵۳۸۳/۰	۳۰۶۱/۶	۱۱۴۵۸/۶	۲۸۹۵/۲	برزیل
۱۴/۷	۵/۰	۵۳۶/۷	۳۲۸/۴	۱۵۹۵/۲	۶۷۷/۸	بولیوی
۶۴۰/۹	۴۰۴/۹	۳۷۵۳/۸	۲۵۸۳/۷	۳۱۴۸/۸	۲۳۷۹/۴	ترینیداد و توباگو
۷/۰	-	۳۰۴/۳	۴۳۲/۳	۲۸۷۶/۵	۳۰۸۱/۵	شیلی
-	-	۳۰۱۵/۳	۲۳۰۰/۳	۲۳۳۸/۶	۱۹۷۰/۸	کلمبیا
-	۴۴/۴	۷۲۲۸/۱	۶۸۱۱/۹	۶۷۶۹/۹	۴۷۲۵/۳	ونزوئلا
۲/۹	۱/۸	۱۳۳۰/۳	۲۶۴/۴	۶۹۰۴/۹	۲۰۲۶/۳	سایر
۱۳۶۴/۴	۷۵۳/۲	۲۸۳۹۶/۲	۲۱۶۵۵/۵	۵۲۷۶۴/۹	۲۹۲۸۳/۳	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
اروپا و اورآسیا						
۸۹۱/۴	۴۸۴/۱	۴۴۱/۹	۸۹۵/۵	۵۸۰۷/۲	۳۸۴۸/۱	آذربایجان
-	-	۱۳۱۵/۲	۴۲۳/۸	۲۰۷۷۸/۶	۲۱۰۱۶/۱	آلمان
-	-	۴۴۵/۱	۴۷۱/۷	۲۶۸۵/۸	۲۸۷۶/۴	اتریش
۱۹۱۷/۴	۱۹۸۳/۶	۲۰۴۳/۹	۲۲۶۷/۸	۱۶۶۶۸/۸	۱۵۱۵۰/۹	ازبکستان
۱۸۱/۸	۱۵۵/۸	۲۱۹۸/۷	-	۱۲۸۳۱/۰	۶۱۳۹/۶	اسپانیا
-	۱۴۳/۵	۱۷۱/۹	۲۲۸/۰	۱۳۱۸/۵	۱۷۹۰/۵	اسلواکی
۱۱۱۲/۱	۵۶۳/۵	۵۰۴۹/۲	۸۰۵۷/۹	۲۱۴۴۳/۵	۳۱۲۲۲/۸	انگلستان
۵۹۶/۵	۱۹۵۵/۴	۱۱۳۵/۸	۱۵۵۲/۲	۱۸۲۳۹/۳	۴۲۳۱۳/۷	اوکراین
۵۳۴/۲	۳۷۰/۱	۱۴۵۰/۴	۴۱۲/۹	۲۹۱۹۲/۹	۲۵۷۴۶/۸	ایتالیا
۷۱/۴	۵۶/۷	۵/۵	-	۲۶۵۳/۸	۲۷۵۵/۱	ایرلند
-	-	۳۳/۴	۵۹/۶	۴۶۳۷/۴	۴۶۸۰/۰	بلژیک
۱۲/۷	۹۹/۱	۴۴/۹	۸۵/۸	۱۲۵۰/۸	۱۲۴۰/۰	بلغارستان

جدول (۳۰-۲): مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و تلفات توزیع گاز طبیعی در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲^(۱) ... ادامه
(میلیون مترمکعب)

تلفات توزیع		خود مصرفی بخش انرژی		مصرف بخش تبدیل		نام کشور
۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	
۲۱/۲	۲۳/۹	۱۷۹/۳	-	۲۴۲۹/۹	۱۶۱۶/۸	پرتغال
-	-	۲۵۴۳/۱	۳۳۰۱/۳	۹۵۳۰/۹	۵۱۴۲/۱	ترکمنستان
۴/۹	۲۱/۴	۱۵۱۳/۲	۱۰۹/۲	۲۱۶۶۹/۳	۱۲۰۶۴/۸	ترکیه
۱۶۳/۴	۱۹۷/۳	۱۱۶/۲	۱۱۵/۲	۱۲۲۸/۸	۱۵۴۶/۱	جمهوری چک
۳/۲	۳/۲	۶۶۸/۱	۷۰۳/۶	۱۴۹۱/۰	۲۵۹۶/۶	دانمارک
۵۸۵۰/۰	۵۵۱۹/۲	۱۳۶۷۶/۳	۱۳۴۵۶/۶	۲۹۵۷۰۳/۹	۲۴۷۳۱۸/۹	روسیه
۱۴۴/۰	۲۰۸/۰	۲۷۰/۰	۲۱۶/۰	۱۴۱۹۱/۰	۱۳۶۴۵/۰	روسیه سفید
۴۱۵/۷	۶۴۲/۹	۷۹۲/۷	۱۷۱۳/۵	۳۶۴۹/۸	۵۸۹۵/۳	رومانی
-	-	۱۲/۱	۳/۸	۳۸۷/۷	۳۷۵/۳	سوئد
۲۱/۵	۱۹/۲	۳/۶	۳/۲	۲۴۹/۵	۳۰۶/۴	سوئیس
۳۷۱/۷	۴۹۷/۰	۵۶۷/۵	۳۱/۱	۷۱۱۴/۹	۵۵۳۵/۶	فرانسه
-	-	۳۴۹/۹	۲۸۸/۷	۲۴۴۳/۰	۳۶۴۶/۷	فنلاند
۱۲۲۱/۹	۲۵۱/۷	۱۶۴۷۲/۵	۵۵۲۹/۴	۳۶۴۳/۸	۲۵۱۸/۷	قزاقستان
-	-	-	-	۵۰۷/۷	۵۳۰/۶	لوکزامبورگ
۱۵۰/۷	۲۸۹/۵	۱۲۷۵/۵	۷۱۰/۱	۲۵۴۳/۲	۱۶۷۹/۲	لهستان
۰/۱	۲۹/۷	۳/۹	۳/۹	۱۲۹۲/۰	۱۵۹۳/۰	لیتوانی
۱۵۹/۷	۴۱۳/۱	۲۲۹/۷	۲۱۲/۵	۳۱۱۲/۶	۴۳۹۰/۷	مجارستان
-	-	۳۸۱۵/۷	۴۱۹۵/۱	۴۶۵/۷	۵۳/۳	نروژ
-	-	۲۴۸۶/۴	۱۸۶۸/۱	۱۳۸۲۸/۲	۱۵۷۶۱/۴	هلند
۲۳/۰	۱/۶	۲۳/۲	۳۶/۲	۲۶۵۱/۶	۱۷۷۴/۹	یونان
۲۸۴/۶	۳۸۷/۲	۳۴۶/۳	۳۰۰/۰	۷۰۰۵/۶	۷۰۳۷/۱	سایر
۱۴۱۵۳/۱	۱۴۳۱۶/۶	۵۹۶۸۰/۸	۴۷۲۵۲/۷	۵۳۲۶۴۷/۸	۴۹۳۸۰۸/۶	جمع اروپا و اورآسیا
خاورمیانه						
-	-	۷۳۴/۳	۷۱۵/۰	۲۹۹۲۵/۷	۱۹۵۹۲/۶	امارات متحده عربی
-	-	۱۵۵۷/۹	۹۹۷/۲	۹۷۹۵/۴	۶۷۷۷/۸	بحرین
-	-	۸۰/۸	۲۰۹/۶	۴۷۰۵/۵	۴۱۳۹/۹	سوریه
-	-	۳۲۴۳/۸	۱۸۸۵/۴	۴۰۴۹۵/۷	۳۰۰۲۳/۸	عربستان سعودی

جدول (۳۰-۲): مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و تلفات توزیع گاز طبیعی در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲^(۱) ... ادامه
(میلیون مترمکعب)

تلفات توزیع	خود مصرفی بخش انرژی		مصرف بخش تبدیل		نام کشور	
	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳		
-	۱۵۷۵/۱	۳۰۱۷/۷	۲۷۴۷/۹	۷۶۴۹/۳	۳۷۲۲/۸	عمان
-	-	۱۴۲۰۵/۷	۳۸۹۹/۳	۱۹۰۷۱/۰	۴۵۰۱/۸	قطر
-	-	۷۰۶۲/۳	۳۸۸۸/۴	۶۸۲۴/۰	۲۱۴۷/۷	کویت
۶۵/۹	۲۴۴/۶	۱۰۸۷۹/۲	۷۱۸۴/۲	۴۹۸۵۸/۷	۳۱۳۱۷/۷	سایر
۶۵/۹	۱۸۱۹/۶	۴۰۷۸۱/۷	۲۱۵۲۶/۹	۱۶۸۳۲۵/۴	۱۰۲۲۲۴/۱	جمع خاورمیانه
آفریقا						
۵۸۶/۴	۲۹۱/۱	۵۰۶۹/۵	۵۸۹۹/۶	۱۴۱۰۹/۳	۹۱۰۴/۵	الجزایر
-	-	۴۳۶/۷	۱۹۶۱/۳	۴۱۶۴/۵	۱۲۷۶/۴	لیبی
-	-	۶۲۳۴/۷	۳۴۷۵/۰	۲۷۲۹۸/۱	۱۷۴۹۱/۰	مصر
-	-	۵۵۸۶/۳	۲۷۸۳/۵	۶۰۶۵/۰	۳۳۵۱/۶	نیجریه
۶۹/۲	-	۶۱۴/۰	۱۳/۰	۱۱۵۱۴/۶	۵۰۹۱/۸	سایر
۶۵۵/۶	۲۹۱/۱	۱۷۹۴۱/۲	۱۴۱۳۲/۴	۶۳۱۵۱/۵	۳۶۳۱۵/۲	جمع آفریقا
آسیا و اقیانوسیه						
-	-	۷۳۵۹/۶	۵۹۴۷/۴	۱۳۴۸۶/۸	۶۳۱۶/۹	استرالیا
۲۵۷/۵	۴۸۶/۲	۱۴۸۷/۳	۱۵۲۱۱/۹	۱۱۸۱۴/۱	۵۹۸۲/۷	اندونزی
۵۶۸/۹	۳۰۲/۵	-	-	۱۲۳۰۹/۱	۵۰۸۸/۰	بنگلادش
۱۳۱۹/۵	۴۱۹/۸	۲۲/۹	۳۶۶/۹	۹۶۹۸/۲	۱۲۹۵۵/۵	پاکستان
-	-	۴۸۵/۳	۴۵۰۳/۶	۲۶۲۴۴/۸	۲۲۵۴۴/۲	تایلند
۲۰۲۸/۳	۶۶۵/۰	۶۹۶۹/۶	۸۱۴۷/۴	۲۶۳۳۰/۳	۲۷۲۴/۰	چین
۲۳/۴	۲۱/۲	۱۱۱/۶	۱۴۶/۵	۱۹۳۷/۸	۲۲۴۹/۱	زلاندنو
-	-	۹۶/۴	۸۲۹/۱	۸۴۸۸۷/۲	۵۷۹۰۳/۷	ژاپن
-	-	۳۱/۳	۲۱۳/۰	۲۴۶۸۵/۶	۸۴۰۷/۹	کره جنوبی
۱۳۴۶/۵	۸۵۹/۲	۵۱۷/۰	۷۵۶۰/۶	۱۷۲۸۵/۷	۱۴۸۷۱/۰	مالزی
-	-	۳۸۹/۷	۴۷۵۰/۳	۲۰۸۴۰/۳	۱۵۲۹۲/۱	هندوستان
۸۳/۷	۳۳۵/۱	۱۲۶۶/۷	۱۵۴۴/۴	۳۷۷۸۶/۲	۲۰۷۶۰/۴	سایر
۵۶۲۷/۷	۳۰۸۸/۹	۱۸۷۳۷/۵	۴۹۲۲۱/۱	۲۸۷۳۰۶/۰	۱۷۵۰۹۵/۶	جمع آسیا و اقیانوسیه
کل جهان						
۲۲۵۵۸/۱	۲۰۲۶۹/۴	۲۸۸۱۳۵/۲	۲۵۱۰۷۲/۲	۱۴۳۴۰۴۱/۴	۱۰۳۲۷۱۰/۷	کشورهای OECD
۳۵۴۰/۵	۲۷۷۷/۰	۱۵۲۷۷۵/۳	۱۲۲۷۸۲/۴	۶۱۵۳۹۹/۸	۴۲۲۰۵۷/۶	کشورهای غیر OECD
۱۹۰۱۷/۶	۱۷۴۹۲/۵	۱۳۵۳۵۹/۸	۱۲۸۲۸۹/۷	۸۱۸۶۴۱/۶	۶۱۰۶۵۳/۱	

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.

جدول (۳۱-۲): مصرف نهایی گاز طبیعی طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲^(۱)

(میلیون مترمکعب)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۴۰۱۶۱۵/۴	۳۷۹۶۵۰/۰	۳۶۱۲۵۱/۰	-۵/۱	۲۱/۹
کانادا	۶۴۳۸۸/۳	۶۸۰۸۵/۵	۶۸۱۹۱/۹	-۰/۱	۴/۱
مکزیک	۱۳۶۷۱/۹	۱۶۴۱۹/۱	۱۷۳۷۵/۶	۵/۵	۱/۱
جمع آمریکای شمالی	۴۷۹۶۷۵/۶	۴۶۴۱۵۴/۶	۴۴۶۸۱۸/۵	-۴/۰	۲۷/۱
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۲۰۳۱۱/۵	۲۵۱۶۷/۵	۲۵۱۴۳/۴	-۰/۴	۱/۵
برزیل	۸۹۴۰/۲	۱۵۰۴۱/۷	۱۵۰۰۰/۸	-۰/۵	۰/۹
بولیوی	۵۰۴/۰	۱۳۴۹/۴	۱۴۷۲/۵	۸/۸	۰/۱
ترینیداد و توباگو	۸۹۴۸/۵	۱۳۶۷۵/۳	۱۳۶۱۶/۷	-۰/۷	۰/۸
شیلی	۴۱۵۱/۲	۲۳۲۴/۷	۱۶۹۲/۸	-۲۷/۴	۰/۱
کلمبیا	۳۱۸۳/۳	۵۰۳۹/۱	۵۰۵۵/۰	۰/۰	۰/۳
ونزوئلا	۱۲۱۵۶/۸	۱۴۷۲۳/۲	۱۴۲۸۲/۰	-۳/۳	۰/۹
سایر	۳۶۱/۰	۲۱۴۱/۲	۲۱۸۲/۹	۱/۷	۰/۱
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۵۸۵۵۶/۵	۷۹۴۶۱/۹	۷۸۴۴۶/۱	-۱/۵	۴/۸
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	۳۶۶۱/۱	۳۸۳۶/۶	۳۶۱۵/۱	-۶/۰	۰/۲
آلمان	۶۷۵۲۸/۶	۶۱۶۹۷/۶	۶۳۹۵۶/۲	۳/۴	۳/۹
اتریش	۵۸۹۳/۱	۶۱۲۱/۰	۵۹۲۷/۹	-۳/۴	۰/۴
ازبکستان	۳۲۴۹۷/۴	۳۰۲۴۸/۵	۳۱۹۴۰/۷	۵/۳	۱/۹
اسپانیا	۱۸۲۰۲/۵	۱۶۶۹۵/۶	۱۷۲۷۵/۴	۳/۲	۱/۰
اسلواکی	۴۷۴۰/۶	۴۰۳۷/۹	۳۸۲۵/۲	-۵/۵	۰/۲
انگلستان	۶۰۶۷۵/۹	۴۵۷۵۶/۱	۵۰۱۵۵/۹	۹/۳	۳/۰
اوکراین	۳۴۵۶۷/۶	۳۶۰۵۰/۲	۳۲۸۶۰/۱	-۹/۱	۲/۰
ایتالیا	۵۱۱۵۱/۳	۴۳۹۰۸/۶	۴۳۷۳۷/۶	-۰/۷	۲/۶
ایرلند	۱۴۹۶/۸	۱۸۲۳/۷	۱۹۷۱/۵	۷/۸	۰/۱
بلژیک	۱۲۴۲۳/۹	۱۲۹۵۶/۴	۱۲۳۲۳/۹	-۵/۱	۰/۷

جدول (۳۱-۲): مصرف نهایی گاز طبیعی طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲^(۱) ... ادامه

(میلیون مترمکعب)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
بلغارستان	۱۶۲۱/۵	۱۸۶۶/۰	۱۶۷۳/۵	-۱۰/۶	-۰/۱
پرتغال	۱۳۸۴/۱	۱۸۸۶/۳	۱۸۵۳/۲	-۲/۰	-۰/۱
ترکمنستان	۷۳۹۴/۳	۱۱۸۰۸/۰	۱۲۲۲۵/۶	۳/۳	-۰/۷
ترکیه	۹۲۷۰/۸	۲۱۴۰۵/۷	۲۱۹۵۰/۳	۲/۳	۱/۳
جمهوری چک	۷۷۱۰/۷	۷۰۰۱/۸	۶۸۵۷/۶	-۲/۳	-۰/۴
دانمارک	۱۹۳۱/۹	۱۸۲۸/۰	۱۷۴۲/۷	-۴/۹	-۰/۱
روسیه	۱۵۰۵۹۷/۳	۱۶۷۹۱۳/۲	۱۵۵۸۳۳/۵	-۷/۴	۹/۴
روسیه سفید	۴۳۷۹/۰	۵۵۸۸/۰	۵۷۹۷/۱	۳/۵	-۰/۴
رومانی	۱۰۳۰۹/۱	۸۸۴۳/۶	۸۶۹۱/۳	-۲/۰	-۰/۵
سوئد	۵۵۳/۶	۷۳۹/۱	۷۶۹/۰	۳/۸	◇
سوئیس	۲۸۸۱/۰	۲۹۹۹/۵	۳۳۰۹/۱	۱۰/۰	-۰/۲
فرانسه	۳۹۱۲۶/۱	۳۱۸۳۲/۷	۳۴۹۸۴/۳	۹/۶	۲/۱
فنلاند	۱۰۶۳/۵	۹۲۱/۳	۸۹۴/۹	-۳/۱	-۰/۱
قزاقستان	۱۱۳۵/۶	۳۷۱۱/۹	۳۳۳۸/۲	-۱۰/۳	-۰/۲
لوکزامبورگ	۷۰۵/۶	۶۸۷/۷	۶۹۹/۶	۱/۵	◇
لهستان	۱۲۰۰۲/۰	۱۳۶۶۸/۹	۱۴۱۱۱/۲	۳/۰	-۰/۹
لیتوانی	۱۳۱۶/۴	۱۹۵۹/۰	۲۰۲۲/۰	۲/۹	-۰/۱
مجارستان	۹۵۴۴/۵	۷۶۶۰/۲	۶۷۳۹/۹	-۱۲/۳	-۰/۴
نروژ	۸۱۸/۳	۹۴۶/۷	۸۶۴/۱	-۹/۰	-۰/۱
هلند	۳۲۶۰۵/۰	۲۸۶۱۰/۱	۲۹۷۳۶/۳	۳/۷	۱/۸
یونان	۶۱۰/۹	۱۷۵۶/۷	۱۵۹۷/۹	-۹/۳	-۰/۱
سایر	۷۷۸۵/۴	۹۰۶۷/۵	۸۷۶۷/۴	-۳/۶	-۰/۵
جمع اروپا و اورآسیا	۵۹۷۵۸۵/۵	۵۹۵۸۳۴/۲	۵۹۲۰۴۸/۱	-۰/۹	۳۵/۹
خاورمیانه					
امارات متحده عربی	۱۷۵۲۷/۳	۳۰۳۶۵/۰	۳۴۹۱۰/۱	۱۴/۷	۲/۱
بحرین	۱۴۳۷/۲	۱۹۴۴/۷	۱۶۹۹/۹	-۱۲/۸	-۰/۱
سوریه	۲۵۰۰/۵	۱۵۴۹/۷	۹۶۳/۷	-۳۸/۰	-۰/۱
عربستان سعودی	۱۵۲۲۶/۴	۳۵۳۷۸/۰	۳۷۳۵۵/۵	۵/۳	۲/۳
عمان	۸۵۶/۴	۱۲۸۲۹/۳	۱۲۴۴۴/۴	-۳/۳	-۰/۸

جدول (۳۱-۲): مصرف نهایی گاز طبیعی طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲^(۱) ... ادامه

(میلیون مترمکعب)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
قطر	۴۳۱۳/۷	۵۹۲۶/۴	۷۲۳۸/۸	۲۱/۸	-۰/۴
کویت	۳۹۶۳/۹	۳۸۱۸/۲	۴۲۷۸/۷	۱۱/۸	-۰/۳
سایر	۴۵۱۷۹/۹	۱۰۴۳۸۳/۸	۱۰۱۱۲۷/۳	-۳/۴	۶/۱
جمع خاورمیانه	۹۱۰۰۵/۳	۱۹۶۱۹۵/۰	۲۰۰۰۱۸/۵	۱/۷	۱۲/۱
آفریقا					
الجزایر	۷۶۷۶/۷	۱۱۵۳۱/۵	۱۳۱۳۵/۳	۱۳/۶	-۰/۸
لیبی	۲۴۱۲/۳	۸۶۸/۷	۱۱۲۸/۸	۲۹/۶	-۰/۱
مصر	۷۶۰۶/۰	۱۴۳۸۷/۸	۱۴۳۷۱/۴	-۰/۴	-۰/۹
نیجریه	۴۵۵۹/۰	۴۲۴۷/۵	۳۷۹۴/۴	-۱۰/۹	-۰/۲
سایر	۲۳۴۲/۷	۶۰۰۱/۶	۶۰۷۵/۴	۱/۰	-۰/۴
جمع آفریقا	۲۴۵۹۶/۷	۳۷۰۳۷/۱	۳۸۵۰۵/۴	۳/۷	۲/۳
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۱۴۹۷۲/۱	۱۵۴۰۸/۲	۱۴۶۶۱/۲	-۵/۱	-۰/۹
اندونزی	۱۴۲۹۶/۵	۱۹۰۸۲/۸	۱۹۸۶۲/۴	۳/۸	۱/۲
بنگلادش	۵۶۸۸/۳	۹۰۶۶/۱	۹۱۹۱/۵	۱/۱	-۰/۶
پاکستان	۱۸۱۳۵/۸	۲۸۴۳۷/۵	۲۷۷۵۸/۳	-۲/۷	۱/۷
تایلند	۲۶۸۵/۲	۷۴۳۹/۰	۷۷۷۴/۸	۴/۲	-۰/۵
چین	۲۲۳۷۱/۶	۸۵۴۱۲/۰	۹۶۴۷۹/۷	۱۲/۶	۵/۸
زلاندنو	۲۳۰۸/۶	۲۱۰۱/۹	۲۳۸۱/۵	۱۳/۰	-۰/۱
ژاپن	۲۹۹۴۶/۷	۴۱۷۱۹/۲	۴۱۲۴۲/۴	-۱/۴	۲/۵
کره جنوبی	۱۵۵۷۱/۴	۲۳۹۷۱/۷	۲۵۴۴۷/۵	۵/۹	۱/۵
مالزی	۶۹۷۶/۳	۱۰۱۶۷/۱	۱۲۰۹۷/۹	۱۸/۷	-۰/۷
هندوستان	۱۰۴۴۹/۰	۳۲۱۲۴/۹	۳۰۸۶۸/۱	-۴/۲	۱/۹
سایر	۳۴۶۰/۵	۷۴۳۵/۳	۷۶۴۱/۲	۲/۵	-۰/۵
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۴۶۸۶۲/۰	۲۸۲۳۶۵/۷	۲۹۵۴۰۶/۶	۴/۳	۱۷/۹
کل جهان	۱۳۹۸۲۸۱/۶	۱۶۵۵۰۴۸/۶	۱۶۵۱۲۴۳/۱	-۰/۵	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۸۸۸۹۴۶/۴	۸۶۴۷۶۶/۲	۸۵۷۷۱۸/۶	-۱/۱	۵۱/۹
کشورهای غیر OECD	۵۰۹۳۳۵/۱	۷۹۰۲۸۲/۳	۷۹۳۵۲۴/۶	۰/۱	۴۸/۱

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 (۲-۳۲): مصرف نهایی گاز طبیعی جهان در بخش‌های مختلف در سال ۲۰۱۲^(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	۱۱۷۴۸۵/۸	۸۰۲۰۵/۴	۱۲۴۱۵۱/۶	۲۱۴۵۰/۳	۱۴۵۰	-	۱۶۵۰۷/۷	۳۶۱۲۵۱/۰
کانادا	۱۶۴۷۳/۶	۱۲۱۰۱/۶	۳۱۴۳۰/۵	۳۰۰۴/۶	۹۷۹	-	۴۲۰۲/۸	۶۸۱۹۱/۹
مکزیک	۹۱۵/۶	۲۹۳/۷	۱۲۴۱۸/۹	۱۹/۶	-	-	۳۷۲۷/۹	۱۷۳۷۵/۶
جمع آمریکای شمالی	۱۳۴۸۷۵/۰	۹۲۶۰۰/۷	۱۶۸۰۰۰/۹	۲۴۴۷۴/۵	۲۴۲۹/۱	-	۲۴۴۳۸/۴	۴۴۶۸۱۸/۵
آمریکای مرکزی و جنوبی								
آرژانتین	۱۰۰۵۷/۱	۱۳۴۶/۳	۷۵۲۷/۹	۴۱۱۰/۳	-	-	۲۱۰۱/۹	۲۵۱۴۳/۴
برزیل	۳۳۰/۱	۲۶۵/۲	۱۱۰۰۰/۹	۲۴۰۱/۰	-	-	۱۰۰۳/۳	۱۵۰۰۰/۸
بولیوی	۷۷/۵	۴۱/۳	۷۸۲/۸	۵۷۱/۰	-	-	-	۱۴۷۲/۵
ترینیداد و توباگو	۱۱۳/۹	-	۱۹۶۴/۰	-	-	-	۱۱۵۳۸/۸	۱۳۶۱۶/۷
شیلی	۴۶۵/۹	۱۴۵/۲	۷۴۳/۱	۳۴/۸	-	-	۳۰۳/۷	۱۶۹۲/۸
کلمبیا	۱۲۳۵/۶	۵۰۸/۳	۲۶۵۰/۶	۶۶۰/۵	-	-	-	۵۰۵۵/۰
ونزوئلا	۹۸۷/۷	۲۹۶/۰	۱۲۹۹۰/۰	۸/۲	-	-	-	۱۴۲۸۲/۰
سایر	۱۱۲/۷	۱۱۴/۹	۱۳۳۴/۵	۵۹۷/۲	۵/۳	۱۲/۲	۶	۲۱۸۲/۹
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۳۳۸۰/۵	۲۷۱۷/۱	۳۸۹۹۳/۹	۸۳۸۳/۰	۵/۸	۱۲	۱۴۹۵۳/۶	۷۸۴۴۶/۱
اروپا و اورآسیا								
آذربایجان	۲۳۹۲/۹	۱۶۱/۴	۹۸۷/۴	-	۳۸/۱	-	۳۵/۴	۳۶۱۵/۱
آلمان	۲۶۳۸۶/۸	۱۱۱۵۰/۳	۲۳۲۷۹/۶	۶۲۹/۴	۰/۰	-	۲۵۱۰/۲	۶۳۹۵۶/۲
اتریش	۱۵۰۲/۱	۶۳۸/۱	۳۱۶۸/۸	۲۱۶/۴	۱۷/۰	-	۳۸۵/۵	۵۹۲۷/۹
ازبکستان	۱۷۲۳۶/۹	۳۴۴۷/۶	۷۶۱۵/۱	۱۶۷۳/۵	۱۸۴/۲	-	۱۷۸۳/۳	۳۱۹۴۰/۷
اسپانیا	۴۰۴۴/۸	۱۸۶۲/۹	۹۷۳۲/۹	۱۴۲/۲	۷۲۸/۲	۳۵۵/۷	۴۰۸/۷	۱۷۲۷۵/۴
اسلواکی	۱۳۱۹/۷	۷۸۴/۵	۱۰۴۷/۷	۲۴۴/۸	۳۸/۹	-	۳۸۹/۵	۲۸۲۵/۲
انگلستان	۳۰۷۳۲/۳	۷۷۰۸/۵	۱۰۰۳۵/۳	-	۱۳۹/۲	۱۰۰۱/۳	۵۳۹/۲	۵۰۱۵۵/۹
اوکراین	۱۶۹۹۴/۷	۵۷۱/۳	۶۵۱۱/۵	۲۵۳۲/۴	۱۸۸/۷	-	۶۰۶۱/۶	۳۲۸۶۰/۱
ایتالیا	۲۲۱۲۰/۳	۸۸۸۴/۵	۱۱۰۴۱/۵	۱۰۸۱/۵	۱۵۷/۰	-	۴۵۲/۸	۴۳۷۳۷/۶
ایرلند	۷۰۲/۲	۴۶۸/۱	۸۰۱/۳	-	-	-	-	۱۹۷۱/۵
بلژیک	۳۲۰۱/۱	۱۹۷۳/۳	۵۵۱۳/۶	۲۶/۹	۳۱۸/۵	۱۱۰۴/۵	۱۸۶/۱	۱۲۳۲۳/۹
بلغارستان	۶۵/۴	۹۹/۵	۹۲۶/۶	۳۲۸/۴	۲۸/۰	-	۲۲۵/۵	۱۶۷۳/۵

جدول (۳۲-۲): مصرف نهایی گاز طبیعی جهان در بخش‌های مختلف در سال ۲۰۱۲^(۱) ... ادامه

(میلیون مترمکعب)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی	مصارف نامشخص	مصارف غیر انرژی ^(۲)	مصارف نهایی
پرتغال	۲۹۵/۸	۲۵۰/۰	۱۲۸۷/۱	۱۳/۷	۶/۵	-	-	۱۸۵۳/۲
ترکمنستان	-	۸۵۵۳/۴	۱۱۲۲/۷	۱۸۱۶/۴	-	۷۳۳/۲	-	۱۲۲۲۵/۶
ترکیه	۸۸۲۴/۷	۲۷۱۵/۶	۹۶۸۷/۰	۲۴۱/۳	۱۶۲/۵	-	۳۱۹/۴	۲۱۹۵۰/۳
جمهوری چک	۲۴۶۸/۹	۱۵۷۳/۸	۲۴۷۲/۹	۵۲/۱	۶۱/۶	۷۵/۵	۱۵۲/۷	۶۸۵۷/۶
دانمارک	۷۲۸/۰	۱۸۴/۶	۷۵۳/۳	-	۶۴/۶	۱۲/۲	-	۱۷۴۲/۷
روسیه	۳۹۲۵۸/۷	۲۹۱۷/۱	۴۱۴۶۵/۸	۳۲۸۷۹/۶	۷۳۸/۹	-	۳۸۵۷۳/۵	۱۵۵۸۳۳/۵
روسیه سفید	۱۸۹۸/۰	۶۰/۸	۱۷۶۸/۲	۳۹۹/۰	۱۱۹/۱	-	۱۵۵۲/۰	۵۷۹۷/۱
رومانی	۳۲۰۵/۳	۹۶۲/۸	۳۲۵۷/۹	۱۲/۰	۹۴/۳	-	۱۱۵۹/۰	۸۶۹۱/۳
سوئد	۵۰/۳	۱۳۵/۵	۳۹۰/۷	۵۹/۰	۲۶/۸	-	۱۰۶/۷	۷۶۹/۰
سوئیس	۱۳۷۱/۵	۶۶۹/۷	۱۰۳۴/۷	۴۳/۳	۱۸۹/۹	-	-	۳۳۰۹/۱
فرانسه	۱۴۷۳۵/۹	۷۷۲۳/۴	۹۷۸۰/۴	۱۷۶/۰	۲۶۴/۸	۶۰۱/۶	۱۷۰۲/۲	۳۴۹۸۴/۳
فنلاند	۴۰/۸	۴۱/۲	۷۶۰/۸	۱۶/۱	۵/۵	-	۳۰/۶	۸۹۴/۹
قزاقستان	۹۲۶/۷	۴۶۲/۲	۱۷۲۹/۵	-	۱۱/۳	-	۲۰۸/۵	۳۳۳۸/۲
لوکزامبورگ	۱۹۲/۱	۲۰۲/۷	۳۰۴/۷	-	-	-	-	۶۹۹/۶
لهستان	۴۴۶۰/۴	۲۴۴۰/۳	۴۱۶۹/۰	۳۴۰/۹	۵۶/۷	-	۲۶۴۴/۰	۱۴۱۱۱/۲
لیتوانی	۱۶۹/۳	۷۹/۱	۳۶۲/۴	۳۹/۷	۳۴/۵	-	۱۳۳۷/۰	۲۰۲۲/۰
مجارستان	۳۳۳۹/۶	۱۷۱۳/۱	۱۰۰۸/۶	۱/۴	۱۱۶/۸	-	۵۶۰/۵	۶۷۳۹/۹
نروژ	۳/۷	۲۴/۵	۲۶۳/۹	۹۲/۲	۱۸/۱	۱/۹	۴۵۹/۸	۸۶۴/۱
هلند	۱۰۴۱۷/۳	۶۵۷۱/۵	۶۹۴۱/۱	۲۴/۲	۲۹۸۲/۶	-	۲۷۹۹/۶	۲۹۷۳۶/۳
یونان	۳۷۱/۲	۱۶۵/۱	۶۰۸/۲	۱۷/۶	-	-	۴۳۵/۷	۱۵۹۷/۹
سایر	۲۸۱۵/۷	۷۱۶/۶	۳۵۷۶/۴	۵۱۳/۰	۱۲۶/۶	۳۱۶/۱	۷۰۳/۰	۸۷۶۷/۴
جمع اروپا و اورآسیا	۲۲۲۲۷۳/۳	۷۵۹۱۲/۵	۱۷۳۴۰۶/۲	۴۳۶۱۳/۱	۶۹۱۹/۰	۴۲۰۲/۱	۶۵۷۲۱/۹	۵۹۲۰۴۸/۱
خاورمیانه								
امارات متحده عربی	-	-	۳۴۶۲۰/۱	-	-	-	۲۹۰/۰	۳۴۹۱۰/۱
بحرین	-	-	۲۲۴/۳	-	-	-	۱۴۷۵/۶	۱۶۹۹/۹
سوریه	-	-	۳۰۲/۳	-	-	۱۰۷/۱	۵۵۴/۳	۹۶۳/۷
عربستان سعودی	-	-	۰/۰	-	-	-	۳۷۳۵۵/۵	۳۷۳۵۵/۵
عمان	-	-	۱۰۴۹۱/۴	-	-	-	۱۷۳۲/۵	۱۲۴۴۴/۴

جدول (۳۲-۲): مصرف نهایی گاز طبیعی جهان در بخش‌های مختلف در سال ۲۰۱۲^(۱) ... ادامه

(میلیون مترمکعب)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی	مصارف نامشخص	مصارف غیر انرژی ^(۲)	مصارف نهایی
قطر	-	-	۴۴۸۶/۶	-	-	-	۲۷۵۲/۲	۷۲۳۸/۸
کویت	-	-	۴۲۷۸/۷	-	-	-	-	۴۲۷۸/۷
سایر	۴۰۱۳۱/۰	۵۹۳۷/۰	۳۵۶۸۹/۱	۷۳۶۷/۱	۷۶۹/۰	-	۱۱۲۳۴/۱	۱۰۱۱۲۷/۳
جمع خاورمیانه	۴۰۱۳۱/۰	۵۹۳۷/۰	۹۰۰۹۲/۶	۷۳۶۷/۱	۷۶۹/۰	۳۲۷/۶	۵۵۳۹۴/۲	۲۰۰۰۱۸/۵
آفریقا								
الجزایر	۵۹۵۷/۹	۷/۴	۳۶۰۳/۸	۷۱۵/۸	۳۵/۰	۷۵۴/۸	۲۰۶۰/۶	۱۳۱۳۵/۳
لیبی	-	-	۲۴۱/۵	-	-	-	۸۸۷/۳	۱۱۲۸/۸
مصر	۱۴۰۰/۸	-	۷۳۲۶/۰	۴۹۴/۲	-	-	۵۱۵۰/۴	۱۴۳۷۱/۴
نیجریه	-	-	۲۴۶۳/۶	-	-	-	۱۳۳۰/۹	۳۷۹۴/۴
سایر	۲۰۱/۵	۱۸۱/۷	۴۲۸۴/۷	۲۹۵/۵	۶/۵	-	۱۱۰۵/۵	۶۰۷۵/۴
جمع آفریقا	۷۵۶۰/۲	۱۸۹/۱	۱۷۹۱۹/۶	۱۵۰۵/۵	۴۱/۵	۷۵۴/۸	۱۰۵۳۴/۶	۲۸۵۰۵/۴
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۳۸۳۹/۰	۱۲۴۴/۰	۸۲۴۲/۶	۵۶۲/۴	۳/۲	-	۷۶۹/۹	۱۴۶۶۱/۲
اندونزی	۲۱/۱	۲۵۶/۱	۱۴۹۳۴/۶	۵۷/۸	-	-	۴۵۹۲/۹	۱۹۸۶۲/۴
بنگلادش	۲۵۱۶/۰	۲۴۳/۲	۳۶۵۳/۶	۱۰۹۶/۲	۲۱/۶	-	۱۶۶۰/۸	۹۱۹۱/۵
پاکستان	۹۳۵۱/۴	۱۳۰۳/۴	۱۰۱۲۱/۴	۳۲۱۰/۸	-	-	۳۷۷۱/۳	۲۷۷۵۸/۳
تایلند	-	۱/۱	۳۰۸۳/۸	۲۸۷۶/۸	-	-	۱۸۱۳/۲	۷۷۷۴/۸
چین	۲۸۸۲۷/۴	۸۳۷۱/۵	۳۰۱۴۹/۶	۱۲۸۴۴/۱	۶۴/۴	-	۱۶۲۲۲/۶	۹۶۴۷۹/۷
زلاندنو	۱۶۶/۶	۲۰۹/۵	۱۱۲۰/۳	۰/۹	۴۱/۵	-	۸۴۲/۷	۲۳۸۱/۵
ژاپن	۱۰۸۴۳/۷	۲۰۰۹۶/۳	۹۸۸۰/۰	-	-	-	۴۲۲/۵	۴۱۲۴۲/۴
کره جنوبی	۱۰۱۱۷/۲	۳۷۲۳/۷	۱۰۳۲۴/۱	۱۲۷۶/۶	۵/۹	-	۰/۰	۲۵۴۴۷/۵
مالزی	۱/۲	۲۶/۱	۵۴۰۰/۰	۳۴۶/۱	-	-	۶۳۲۴/۵	۱۲۰۹۷/۹
هندوستان	۲۹۳۰/۱	-	۱۰۶۹۲/۱	۱۹۴۳/۹	۱۸۳/۲	-	۱۵۱۱۸/۹	۳۰۸۶۸/۱
سایر	۱۲۶۰/۶	۸۶۳/۹	۳۸۱۸/۶	۲۳۷/۰	-	۲۲۷/۸	۱۲۳۳/۴	۷۶۴۱/۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۶۹۸۷۴/۳	۳۶۳۳۸/۷	۱۱۱۴۲۰/۶	۲۴۴۵۲/۷	۳۱۹/۷	۲۲۸	۵۲۷۷۲/۷	۲۹۵۴۰۶/۶
کل جهان	۴۸۰۹۴/۳	۲۱۳۶۹۵/۱	۵۹۹۸۳۳/۷	۱۰۹۷۹۵/۹	۱۰۴۸۴/۱	۵۵۲۴/۶	۲۲۳۸۱۵/۴	۱۶۵۱۲۴۳/۱
کشورهای OECD	۲۹۷۶۱۶/۹	۱۷۵۹۰۰/۲	۳۰۲۵۸۵/۰	۲۹۷۶۸/۴	۷۸۳۴/۹	۳۱۵۲/۹	۴۰۸۶۰/۳	۸۵۷۷۱۸/۶
کشورهای غیر OECD	۱۹۰۴۷۷/۴	۳۷۷۹۴/۹	۲۹۷۲۴۸/۸	۸۰۰۲۷/۶	۲۶۴۹/۱	۲۳۷۱/۷	۱۸۲۹۵۵/۱	۷۹۳۵۲۴/۶

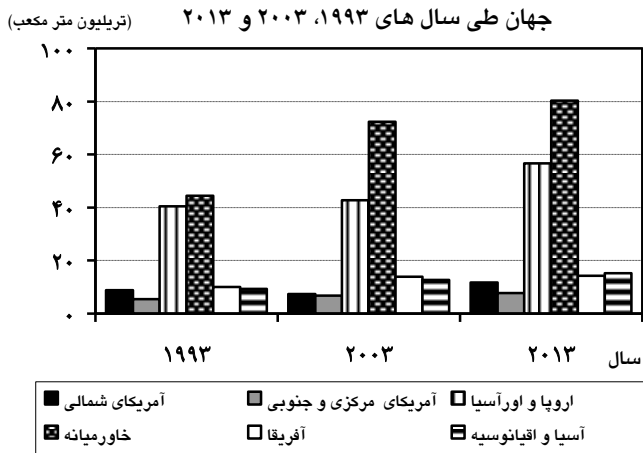
IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

مأخذ:

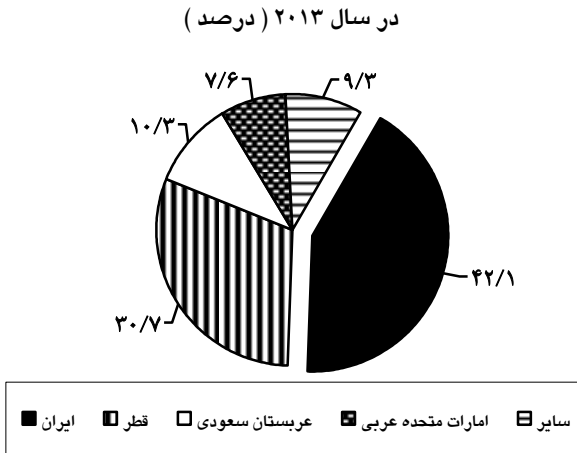
(۱) ارقام کشورها با اعمال ضریب تبدیل ترازول به میلیون مترمکعب محاسبه گردیده است.

(۲) مهمترین مصارف غیرانرژی گاز طبیعی مربوط به مصرف گاز طبیعی به عنوان خوراک در صنایع شیمیایی و پتروشیمیایی می‌باشد.

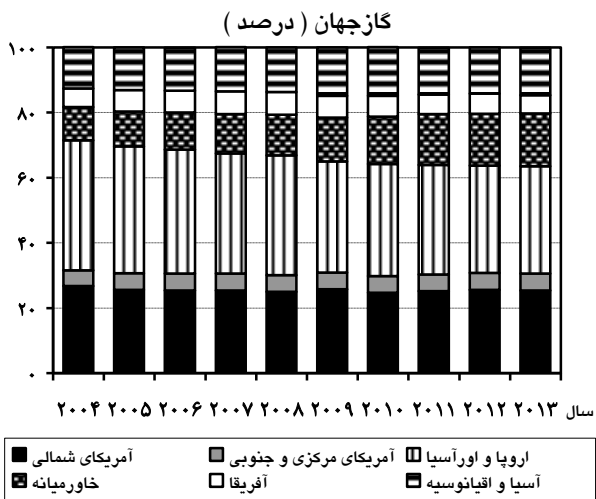
نمودار (۲-۱۱): ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی



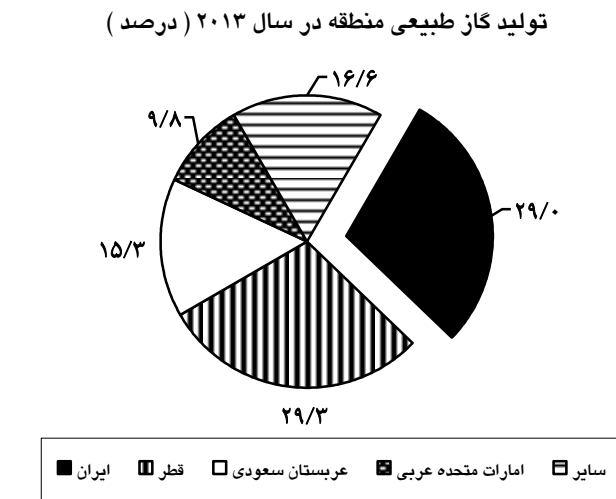
نمودار (۲-۱۲): توزیع ذخایر گاز طبیعی خاورمیانه



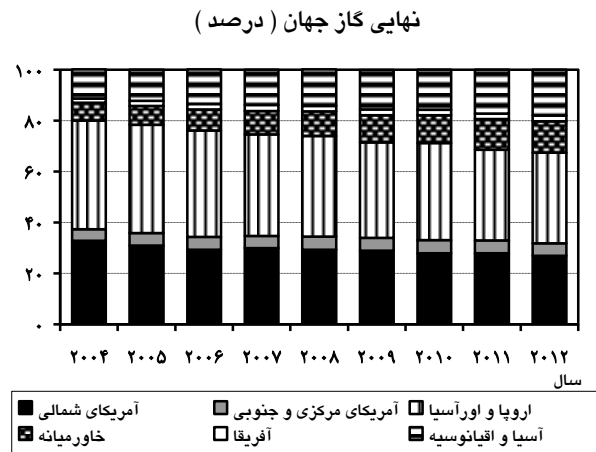
نمودار (۲-۱۳): سهم مناطق مختلف در تولید



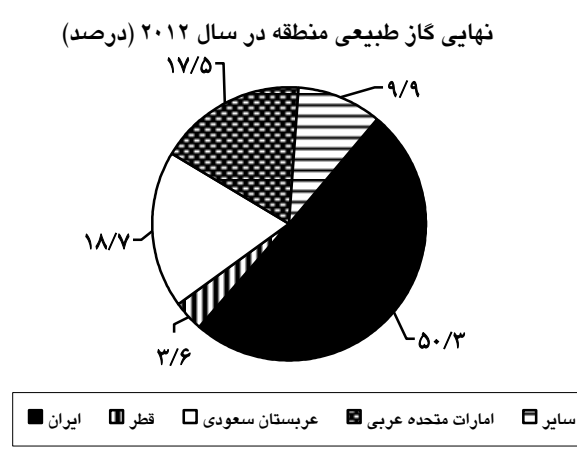
نمودار (۲-۱۴): سهم کشورهای خاورمیانه در تولید گاز طبیعی منطقه در سال ۲۰۱۳ (درصد)



نمودار (۲-۱۵): سهم مناطق مختلف در مصرف



نمودار (۲-۱۶): سهم کشورهای خاورمیانه در مصرف نهایی گاز طبیعی منطقه در سال ۲۰۱۲ (درصد)



جدول (۲-۳۳) : ظرفیت ذخیره سازی گاز طبیعی جهان در پایان سال ۲۰۱۳

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	۱۳۴۴۷۴	●	جمهوری چک	۳۴۳۶	۶۵/۰
کانادا	۲۰۰۵۷	۳۳۵/۰	دانمارک	۱۰۰۷	۲۰/۲
آلمان	۲۲۷۹۷	۶۲۹/۵	رومانی	۲۹۳۶	۲۸/۰
اتریش	۷۸۱۵	۹۰/۰	سوئد	۹	۰/۶
اسپانیا	۴۱۰۳	۳۲/۰	صربستان	۴۵۰	۵/۰
اسلواکی	۳۰۲۰	۳۹/۳	فرانسه	۱۲۸۲۴	۲۵۲/۰
انگلستان	۴۶۳۰	۱۵۴/۰	کرواسی	۵۵۳	۵/۸
ایتالیا	۱۵۶۲۰	۲۷۵/۸	لاتویا	۲۳۰۰	۳۰/۰
ایرلند	۲۳۰	۲/۸	لهستان	۲۲۲۵	۴۳/۹
بلژیک	۱۰۸۵	۵۷/۰	مجارستان	۶۳۳۰	۷۹/۸
بلغارستان	۴۵۰	۴/۰	هلند	۵۲۷۸	۱۷۷/۸
ترکیه	۲۶۶۱	۲۰/۰	استرالیا	۴۴۶۹	۲۲/۲
پرتغال	۴۲۱	۷/۲	زلاندنو	۴۳۴	۱/۱

IEA, International Energy Agency, Natural Gas Information, 2014 Edition.

مأخذ:

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(دولار آمریکا / میلیون بی‌تی‌یو)^(۱)

جدول (۲-۳۴) : قیمت LNG، گاز طبیعی و نفت خام طی سال‌های ۱۹۹۱-۲۰۱۳

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	۱۰/۴۸	۹/۰۴	۴/۰۱	۳/۴۷	۱۸/۵۵
۲۰۱۲	۱۶/۷۵	۱۱/۰۳	۹/۴۶	۲/۷۶	۲/۲۷	۱۸/۸۲
۲۰۱۳	۱۶/۱۷	۱۰/۷۲	۱۰/۶۳	۳/۷۱	۲/۹۳	۱۸/۲۵

BP Amoco Statistical Review of World Energy, 2014 Edition.

مأخذ:

(۱) براساس اطلاعات BP، یک میلیون BTU معادل ۲۸ مترمکعب گاز طبیعی، یک میلیون BTU معادل ۰/۲ تن LNG و یک میلیون BTU معادل ۰/۱۷ بشکه معادل نفت خام می‌باشد. همچنین هر تن LNG معادل ۱/۳۸ هزار مترمکعب گاز طبیعی است.

جدول (۳۵-۲): قیمت و درصد مالیات گاز طبیعی در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳

(دلار / میلیون بی تی یو)^(۱)

نام کشور	صنعت		خانگی		نیروگاه‌های برق	
	قیمت	مالیات (درصد)	قیمت	مالیات (درصد)	قیمت	مالیات (درصد)
آمریکای شمالی	۴/۵	●	۱۰/۰	●	۴/۳	●
ایالات متحده آمریکا	۴/۰	●	۹/۹	●	●	●
کانادا	●	●	●	●	۵/۷	●
مکزیک	●	●	●	●	●	●
آمریکای مرکزی و جنوبی	●	●	۳۲/۸	●	●	●
شیلی	●	●	۱۶/۰	●	●	●
اروپا	۱۴/۶	۱۰/۷	۲۷/۷	۲۳/۷	●	●
آلمان	۱۴/۳	۱۷/۸	۲۷/۲	۲۵/۲	●	●
اتریش	۱۳/۲	۰/۱	۳۱/۷	۱۷/۶	●	●
اسپانیا	۱۳/۸	۳/۷	۱۹/۴	۲۱/۰	●	●
استونی	۱۴/۵	۲/۵	۲۰/۷	۱۶/۷	۱۴/۶	●
اسلواکی	۱۷/۰	۱۱/۰	۲۶/۸	۲۴/۴	●	○
اسلونی	۱۲/۳	۲/۴	۲۲/۵	۴/۸	۱۰/۵	●
انگلستان	●	●	●	●	○	○
ایتالیا	۱۵/۲	۹/۵	۲۸/۴	۱۷/۰	○	○
ایرلند	۱۱/۷	۲/۸	۲۵/۸	۲۱/۲	○	○
بلژیک	۱۶/۳	-	۳۴/۴	۱۸/۷	۱۳/۹	●
پرتغال	●	●	●	●	●	●
ترکیه	۱۳/۹	۳/۳	۲۴/۶	۱۷/۴	●	●
جمهوری چک	●	●	●	۵۶/۱	●	○
دانمارک	۱۸/۷	۱۹/۱	۴۷/۷	۴۵/۰	●	●
سوئد	۲۱/۲	۱۰/۱	۳۱/۸	۱۴/۲	●	●
سوئیس	۱۵/۲	۳/۸	۲۶/۳	۱۶/۷	●	●
فرانسه	۱۳/۹	۲۸/۹	۱۹/۱	۴۰/۳	۹/۹	●
فنلاند	۱۵/۷	۱/۳	۲۳/۱	۷/۹	○	○
لوکزامبورگ	۱۲/۴	-	۱۹/۹	۱۷/۰	۷/۹	●
لهستان	۱۳/۴	۲/۸	۱۶/۹	۲۱/۳	۱۲/۴	●
مجارستان	▲	▲	▲	▲	●	●
نروژ	۱۲/۲	۸/۳	۳۰/۴	۴۲/۰	●	●
هلند	۱۷/۹	۱۱/۸	۴۴/۴	۱۶/۲	○	○
یونان	○	○	▲	▲	●	●
فلسطین اشغالی	○	○	○	○	●	●
آسیا و اقیانوسیه	●	●	●	●	○	○
استرالیا	۷/۰	۶/۰	۳۴/۲	۱۴/۳	○	○
زلاندنو	●	●	●	●	●	●
ژاپن	۲۳/۱	●	۲۲/۲	●	●	●
کره جنوبی	۸/۳	●	۱۷/۲	●	●	●
جمع کشورهای OECD	۱۳/۸	●	۲۵/۷	●	●	●
کشورهای OECD اروپایی	●	●	●	●	●	●

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 در دسترس نمی‌باشند.

▲ در کشور مذکور کاربرد ندارد.

○ مقادیر محرمانه می‌باشند.

جدول (۲-۳۶): قیمت وارداتی گاز طبیعی به وسیله خط لوله توسط برخی از کشورهای طی سال‌های ۲۰۱۳-۲۰۰۶

(دلار / میلیون بی تی یو)^(۱)

کشور وارد کننده	کشور صادر کننده	۲۰۰۶	۲۰۰۷	۲۰۰۸	۲۰۰۹	۲۰۱۰	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳
ایالات متحده آمریکا	کانادا	۶/۷۰	۶/۷۰	۸/۴۱	۴/۰۶	۴/۳۸	۴/۰۱	۲/۷۲	۲/۶۶
	مکزیک	•	۶/۴۲	۷/۴۷	۳/۸۳	۴/۵۴	۳/۴۲	۱/۸۳	۲/۶۲
	متوسط قیمت	•	۶/۷۰	۸/۴۰	۴/۰۶	۴/۳۸	۴/۰۱	۲/۷۲	۲/۶۶
آلمان اتریش	متوسط قیمت	۷/۸۳	۸/۰۷	۱۱/۵۰	۸/۴۷	۸/۰۵	۱۰/۵۸	۱۱/۰۵	۱۰/۷۳
	متوسط قیمت	۷/۷۹	۷/۹۴	۱۱/۹۱	۸/۳۵	•	•	•	•
اسپانیا	نروژ	۷/۵۴	۷/۷۶	•	۸/۲۰	۷/۲۹	۹/۰۶	۱۰/۱۰	۱۰/۱۴
	الجزایر	•	۷/۱۴	۹/۴۴	۷/۲۳	۷/۵۲	۹/۶۲	۱۰/۹۲	۱۰/۶۶
	متوسط قیمت	•	۷/۲۵	•	۷/۴۱	۷/۴۹	۹/۵۴	۱۰/۷۸	۱۰/۵۹
اسلواکی ایرلند	متوسط قیمت	۷/۸۴	۷/۸۴	۱۱/۶۵	•	۹/۴۷	۱۰/۸۰	۱۱/۱۸	۹/۳۲
	متوسط قیمت	•	۷/۵۷	۸/۱۹	۶/۰۸	۶/۳۶	۷/۶۷	۸/۷۵	۹/۸۰
ایتالیا	الجزایر	•	•	•	۸/۵۱	۹/۱۴	۱۱/۳۹	۱۲/۶۸	۱۲/۸۸
	فدراسیون روسیه	•	•	•	۱۰/۰۲	۱۰/۳۲	۱۲/۴۵	۱۳/۱۲	۱۲/۰۹
	متوسط قیمت	•	•	•	۹/۰۵	۸/۶۶	۱۰/۷۲	۱۲/۸۲	۱۲/۳۳
انگلستان بلژیک پرتغال سوئد جمهوری چک فرانسه مجارستان هلند یونان	نروژ	۷/۴۸	۵/۱۸	۹/۱۷	۴/۹۰	۴/۷۰	۷/۰۰	۷/۹۵	۸/۳۶
	متوسط قیمت	•	۶/۲۶	۱۰/۷۰	۴/۹۹	۶/۵۹	۹/۱۸	۹/۴۴	۱۰/۴۶
	متوسط قیمت	۷/۴۳	۷/۸۰	۱۰/۹۲	•	۸/۵۲	۱۱/۴۸	۱۲/۷۴	۱۲/۳۸
	دانمارک	۸/۳۹	۸/۰۸	۱۲/۱۶	۸/۴۹	۹/۲۵	۱۲/۷۰	۱۲/۷۹	۱۲/۱۵
	متوسط قیمت	•	۷/۸۹	۱۱/۵۷	۸/۶۷	۸/۷۴	۱۱/۱۴	۱۳/۲۲	۱۲/۱۰
	متوسط قیمت	•	•	•	•	•	•	۱۱/۵۷	۱۱/۷۵
	متوسط قیمت	۸/۱۴	۸/۲۸	۱۱/۹۷	۹/۶۸	۹/۶۲	۱۱/۱۲	۱۲/۱۲	۱۱/۹۶
	انگلستان	•	•	•	•	•	۱۱/۳۳	•	•
	فدراسیون روسیه	•	•	•	۸/۳۱	۹/۹۰	۱۱/۱۷	۱۳/۶۶	۱۳/۱۳
	متوسط قیمت	۷/۳۵	۷/۱۰	۱۰/۵۲	۷/۵۲	۷/۵۹	۹/۹۴	۱۰/۸۸	۱۰/۸۴

IEA, International Energy Agency, Natural Gas Information, 2014 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 (۲-۳۷): شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی گاز طبیعی در سال ۲۰۱۳

(سال ۲۰۱۰ = ۱۰۰)

شاخص واقعی			شاخص اسمی			
صنعت و خانگی	صنعت	خانگی	صنعت و خانگی	صنعت	خانگی	
						آمریکای شمالی
						ایالات متحده آمریکا
۸۳/۳	۷۸/۱	۸۶/۳	۹۰	۸۶/۳	۹۲/۱	کانادا
۸۸/۹	۹۱/۸	۸۶/۶	۹۵	۹۹/۷	۹۱/۳	مکزیک
۱۰۰	۱۰۰	●	۱۱۲/۶	۱۱۲/۶	●	
						آمریکای مرکزی و جنوبی
						شیلی
۸۵	●	۸۵	۹۲/۱	●	۹۲/۱	
						اروپا
						آلمان
۱۰۴/۳	۱۰۱/۲	۱۰۶	۱۱۰/۲	۱۰۶/۹	۱۱۲	اتریش
۱۲۷/۲	۱۵۲/۱	۱۰۵/۵	۱۳۶/۵	۱۶۲/۴	۱۱۳/۹	اسپانیا
۱۲۹/۱	۱۲۲/۷	۱۳۶/۳	۱۳۹/۷	۱۳۴/۱	۱۴۶/۲	استونی
۱۱۷/۷	۱۱۹/۴	۱۱۴/۸	۱۲۹	۱۲۹/۱	۱۲۸/۷	اسلواکی
۱۰۴/۵	۱۰۱/۹	۱۰۶/۷	۱۱۲/۲	۱۰۷/۱	۱۱۶/۵	اسلوونی
۱۰۵/۲	۱۰۵/۹	۱۰۳/۶	۱۱۱/۴	۱۱۱/۹	۱۱۰/۱	انگلستان
۱۲۱/۴	۱۳۲	۱۱۹/۶	۱۳۵/۷	۱۴۶/۴	۱۳۳/۸	ایتالیا
۱۰۷/۶	۱۰۳	۱۰۸/۷	۱۱۵/۳	۱۱۰/۱	۱۱۶/۵	ایرلند
۱۲۹/۱	۱۳۶/۵	۱۲۴/۹	۱۳۴	۱۳۹/۲	۱۳۱	بلژیک
۱۰۹/۸	۱۱۱	۱۰۸/۸	۱۲۰	۱۲۳/۲	۱۱۷/۱	پرتغال
۱۳۰/۹	۱۲۸/۸	۱۳۵/۴	۱۴۰/۱	۱۳۷/۹	۱۴۴/۷	ترکیه
۱۲۳/۳	۱۲۷/۹	۱۱۹/۳	۱۵۳/۸	۱۵۹/۶	۱۴۸/۷	جمهوری چک
۱۰۹/۵	۹۸/۱	۱۱۷/۶	۱۱۷/۶	۱۰۶/۴	۱۲۵/۵	دانمارک
۹۸/۳	●	۹۸/۳	۱۰۴/۲	●	۱۰۴/۲	سوئیس
۱۱۲/۳	۱۱۴/۷	۱۱۱	۱۱۱/۱	۱۱۲/۸	۱۱۰/۳	فرانسه
۱۱۴/۹	۱۱۵/۷	۱۱۴/۶	۱۲۱/۵	۱۲۴/۱	۱۲۰/۳	فنلاند
۱۴۳/۷	۱۴۳/۹	۱۴۱/۵	۱۵۷	۱۵۷/۳	۱۵۲/۷	لوکزامبورگ
۱۲۳/۳	۱۲۰/۹	۱۲۶/۱	۱۳۱/۲	۱۲۷	۱۳۶/۲	لهستان
۱۰۰/۷	۱۰۳/۱	۹۸/۵	۱۱۰/۲	۱۱۳/۳	۱۰۷/۳	مجارستان
۱۰۵	۱۲۱/۶	۹۹/۸	۱۱۶/۸	۱۳۳/۶	۱۱۱/۵	هلند
۱۱۰/۲	۱۰۶	۱۱۱/۸	۱۲۰/۲	۱۲۰/۲	۱۲۰/۲	یونان
۱۳۷/۷	۱۲۴/۱	۱۵۶	۱۴۷/۶	۱۳۶/۷	۱۶۲/۱	
						آسیا و اقیانوسیه
						استرالیا
۱۱۹/۶	۱۲۱/۸	۱۱۷/۶	۱۲۶/۶	۱۲۶/۶	۱۲۶/۷	زلاندنو
۱۰۰/۶	۹۶/۵	۱۱۲/۲	۱۰۷/۳	۱۰۳	۱۱۹/۳	ژاپن
۱۱۵/۷	۱۳۰/۶	۱۱۰/۳	۱۱۵/۷	۱۳۰/۴	۱۱۰/۳	کره جنوبی
۱۲۶/۴	۱۳۴/۹	۱۱۸/۴	۱۳۴/۶	۱۴۲/۱	۱۲۷/۵	
۹۹/۳	۹۷/۶	۱۰۱/۱	۱۰۷/۷	۱۰۶/۷	۱۰۸/۹	کل کشورهای OECD

جدول (۲-۳۸): شاخص قیمت عمده فروشی و خریده فروشی گاز طبیعی در برخی از کشورهای جهان
طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳

خریده فروشی				عمده فروشی				نام کشور
۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	سال پایه	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	سال پایه	
								آمریکای شمالی
۱۷۴/۵	۱۶۶/۶	۱۶۶/۳	۱۹۸۲-۸۴=۱۰۰	۱۵۳/۹	۱۱۷/۹	۲۱۴/۵	۱۹۸۲=۱۰۰	ایالات متحده آمریکا
۱۰۶/۸	۹۹/۹	۱۳۰/۱	۲۰۰۲=۱۰۰	۷۰/۳	۶۳/۸	۱۳۵/۳	۲۰۱۰=۱۰۰	کانادا
								اروپا و اورآسیا
۱۳۲/۶	۱۳۱	۸۹/۶	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	۱۹۹۵=۱۰۰	آلمان
۱۳۷/۴	۱۳۷/۸	۸۹/۳	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	اتریش
۱۶۷/۸	۱۵۸/۷	۹۲/۶	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	اسپانیا
۲۵۹/۴	۲۵۶/۸	۹۲/۴	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	استونی
۱۳۵/۹	۱۳۶/۵	۶۴	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	۱۹۹۵=۱۰۰	اسلواکی
۱۶۱/۱	۱۷۶/۶	۸۴/۴	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	اسلونی
۱۳۱/۹	۱۲۲/۵	۴۵/۲	۲۰۱۰=۱۰۰	۱۴۷/۸	۱۳۳/۵	۴۸/۲	۲۰۱۰=۱۰۰	انگلستان
۱۴۲/۵	۱۴۱/۱	۹۲/۸	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	ایتالیا
۲۱۳/۷	۱۹۹/۹	۱۰۵/۹	۱۹۹۵=۱۰۰	•	•	•	-	ایرلند
۱۰۰	۱۰۹/۴	۶۰/۲	۲۰۱۳=۱۰۰	۱۱۸	۱۲۸/۶	۶۸/۵	۲۰۱۰=۱۰۰	بلژیک
۱۵۳/۶	۱۴۶/۱	۸۴/۹	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	پرتغال
۲۴۸/۹	۲۳۱/۲	۷۷/۹	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	ترکیه
۲۸۲/۵	۲۹۲/۵	۱۳۴/۶	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	•	۱۹۹۵=۱۰۰	جمهوری چک
۱۳۱/۶	۱۳۲/۷	۹۷/۶	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	•	-	دانمارک
۲۲۷/۶	۲۱۱	۹۲/۵	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	سوئد
۱۷۹	۱۷۹/۳	۱۱۸/۹	۱۹۹۵=۱۰۰	۱۹۳/۲	۱۹۴/۳	۱۲۲	۱۹۹۵=۱۰۰	سوئیس
۲۰۰/۱	۱۹۲/۷	۱۱۷/۴	۱۹۹۸=۱۰۰	۱۲۷	۱۲۴/۲	۶۳/۹	۲۰۱۰=۱۰۰	فرانسه
•	۱۷۲/۱	۸۸/۴	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	لوکزامبورگ
۲۳۱/۶	۲۴۶/۷	۱۲۰	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	•	-	لهستان
۸۲۵/۳	۹۱۰/۸	۳۰۱/۴	۱۹۹۵=۱۰۰	•	•	•	-	مجارستان
۲۳۶/۲	۲۳۱/۳	۱۳۹/۱	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	•	-	هلند
۱۸۹	۱۹۶/۹	•	۲۰۰۹=۱۰۰	۱۸۴/۴	۲۰۸/۵	۱۰۲/۲	۲۰۰۵=۱۰۰	یونان
								آسیا و اقیانوسیه
۱۲۰/۴	۱۰۸/۹	۵۹/۲	۲۰۱۱-۱۲=۱۰۰	۱۱۵/۲	۱۰۳/۳	۶۶/۱	۲۰۱۱-۱۲=۱۰۰	استرالیا
۱۳۶/۳	۱۳۶/۸	۷۷/۹	۲Q۲۰۰۶=۱۰۰	۱۷۹/۹	۱۸۲/۵	۱۲۵/۶	۴Q۱۹۹۷=۱۰۰	زلاندنو
۱۰۹/۹	۱۰۷	۸۸/۸	۲۰۱۰=۱۰۰	۱۳۹/۱	۱۲۶/۹	۸۰/۸	۲۰۱۰=۱۰۰	ژاپن
۱۲۴/۵	۱۱۷/۳	۶۵	۲۰۱۰=۱۰۰	۱۱۶/۱	۱۱۹/۸	۵۷/۹	۲۰۱۰=۱۰۰	کره جنوبی

IEA, International Energy Agency, Online data services, www.iea.org

مأخذ:

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۳۹-۲): قیمت LNG وارداتی توسط برخی از کشورهای طی سال‌های ۲۰۱۳-۲۰۰۶

(دلار/ میلیون بی تی یو)^(۱)

کشور وارد کننده	کشور صادر کننده	۲۰۰۶	۲۰۰۷	۲۰۰۸	۲۰۰۹	۲۰۱۰	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳
ایالات متحده آمریکا	الجزایر	۸/۳۲	۷/۰۵	▲	▲	▲	▲	▲	▲
	ترینیداد و توباگو	۷/۱۷	۷/۰۰	۱۰/۰۳	۵/۰۲	۴/۵۵	۵/۱۳	۴/۶۳	۵/۹۴
	قطر	▲	۷/۱۱	۱۵/۵۴	۴/۲۹	۶/۲۰	۵/۷۱	۲/۷۹	۳/۳۹
	مصر	۶/۶۷	۶/۶۹	۸/۸۴	۳/۸۶	۴/۷۲	۵/۷۴	۲/۴۷	▲
	نیجریه	۶/۶۵	۶/۹۱	۹/۳۷	۳/۴۹	۴/۳۰	۹/۱۳	▲	۱۵/۴۳
	متوسط قیمت	●	۶/۹۵	۹/۸۴	۴/۵۲	۴/۷۹	۵/۴۷	۴/۱۲	۶/۵۸
اسپانیا	الجزایر	۶/۹۱	۶/۹۸	۹/۴۴	۷/۱۸	۷/۸۸	۹/۸۹	۱۱/۳۱	۱۰/۹۰
	ترینیداد و توباگو	۵/۹۴	۶/۰۳	۸/۵۲	۶/۰۳	۶/۴۲	۷/۹۱	۹/۳۰	۸/۹۲
	عمان	۵/۸۹	۵/۷۸	۹/۷۸	۶/۰۶	۸/۸۴	۹/۰۶	▲	۸/۶۸
	قطر	۶/۸۶	۶/۸۲	۹/۴۷	۶/۵۳	۷/۲۲	۹/۳۶	۱۰/۴۷	۱۰/۴۵
	لیبی	۶/۶۶	۶/۶۴	۹/۳۱	۷/۱۴	۷/۳۹	۸/۰۶	▲	▲
	مصر	۶/۴۱	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
	نیجریه	۶/۱۵	۶/۲۴	۸/۸۵	۶/۶۹	۷/۲۸	۹/۱۴	۹/۶۹	۹/۴۰
	متوسط قیمت	۶/۳۸	۶/۵۸	۹/۲۲	۶/۷۰	۷/۱۴	۹/۰۸	۱۰/۱۴	۱۰/۲۳
ایتالیا	متوسط قیمت	▲	▲	▲	۷/۸۶	۸/۸۷	۱۱/۷۳	۱۲/۹۸	۱۲/۱۷
انگلستان	الجزایر	۷/۶۰	۶/۶۹	۹/۸۲	۴/۸۳	۵/۱۱	۸/۶۳	۸/۴۴	۱۰/۲۵
	ترینیداد و توباگو	۷/۹۶	۶/۷۹	۹/۰۲	۵/۲۷	۵/۴۳	۸/۱۰	▲	۶/۴۵
	قطر	۶/۵۱	۵/۲۸	۱۱/۶۸	۳/۹۹	۵/۵۰	۸/۶۳	۸/۴۰	۹/۳۹
	نروژ	۹/۹۴	▲	▲	۵/۴۲	۶/۹۲	۸/۲۲	۶/۴۷	۱۰/۲۵
	متوسط قیمت	۸/۱۴	۶/۳۷	۹/۲۱	۴/۴۳	۵/۵۵	۸/۵۷	۸/۳۶	۹/۴۳
پرتغال	نیجریه	۴/۸۶	۴/۹۳	۶/۱۵	۷/۳۴	۷/۱۲	۸/۸۱	۸/۵۱	۹/۰۲
ژاپن	استرالیا	۶/۵۰	۶/۹۶	۱۱/۶۹	۸/۹۸	۱۱/۸۲	۱۵/۰۰	۱۶/۰۳	۱۵/۰۹
	الجزایر	۱۰/۱۱	۱۰/۴۹	۱۷/۷۳	▲	۷/۴۱	▲	۱۷/۵۰	۱۵/۷۹
	امارات متحده عربی	۶/۸۱	۷/۲۱	۱۱/۴۸	۹/۰۸	۱۱/۷۱	۱۳/۷۸	۱۷/۵۳	۱۷/۰۵
	اندونزی	۸/۱۶	۸/۵۳	۱۱/۶۵	۷/۵۹	۹/۴۹	۱۵/۱۷	۱۸/۳۶	۱۷/۵۲
	ایالات متحده آمریکا	۶/۶۹	۶/۰۷	۷/۷۹	۸/۵۷	۱۲/۳۶	۱۳/۲۱	۱۶/۱۶	▲
	برونئی	۵/۹۰	۶/۳۸	۱۳/۱۶	۱۰/۴۷	۱۲/۲۱	۱۵/۴۹	۱۷/۸۴	۱۶/۸۳
	ترینیداد و توباگو	۱۱/۵۰	۱۰/۸۳	۱۶/۴۰	۱۰/۱۴	۱۰/۱۲	۱۰/۴۹	۱۲/۸۸	۱۶/۰۵
	عمان	۸/۸۸	۸/۰۹	۱۲/۳۱	۶/۹۹	۷/۱۲	۹/۷۱	۱۱/۹۹	۱۰/۳۰
	قطر	۷/۶۸	۸/۲۰	۱۳/۵۸	۱۱/۱۱	۱۲/۵۲	۱۵/۹۲	۱۷/۵۳	۱۶/۹۳
	مالزی	۶/۵۶	۷/۸۳	۱۲/۹۷	۹/۶۵	۱۱/۹۴	۱۵/۶۸	۱۸/۰۰	۱۷/۳۲
	مصر	۱۱/۶۹	۱۱/۱۲	۱۶/۳۶	۱۷/۷۷	۱۳/۵۲	۱۵/۹۸	۱۷/۸۰	۱۶/۹۹
	نیجریه	۱۰/۶۰	۱۱/۰۹	۱۷/۲۷	۱۱/۷۳	۸/۷۹	۱۳/۵۸	۱۶/۳۳	۱۶/۳۳
		متوسط قیمت	۷/۱۸	۷/۸۰	۱۲/۶۴	۹/۲۳	۱۱/۰۲	۱۴/۷۳	۱۶/۷۵
کره جنوبی	متوسط قیمت	۹/۲۲	۱۰/۰۸	۱۴/۱۵	۱۰/۵۰	۱۰/۱۷	۱۲/۶۷	۱۴/۷۷	۱۴/۹۸
اتحادیه اروپا	متوسط قیمت	۶/۴۷	۶/۴۵	۹/۱۸	۶/۲۴	۶/۹۵	۹/۴۵	۱۰/۲۶	۱۰/۶۰

IEA, International Energy Agency, Natural Gas Information, 2014 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 تراژول معادل ۹۴۷/۸ میلیون BTU می‌باشد. ▲ در کشور مذکور کاربرد ندارد. ● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

۳-۸-۲- جداول برق و انرژی‌های تجدیدپذیر

- ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان
- تولید ناویژه برق در جهان
- تولید ناویژه برق از انرژی‌های تجدیدپذیر و پسماندها در کل کشورهای OECD
- ترکیب تولید ناویژه برق در کشورهای OECD
- ترکیب عرضه برق در کشورهای OECD
- تولید، واردات، صادرات، تلفات، خودمصرفی بخش انرژی و مصارف نهایی برق
- مصرف نهایی برق به تفکیک بخش‌های مختلف مصرف کننده
- تولید و مصرف نهایی جهت استفاده مستقیم از انرژی زمین‌گرمایی
- قیمت برق در کشورهای OECD و غیر OECD
- 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 جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲

(گیگاوات)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۹۴۸/۴	۱۰۵۱/۳	۱۰۶۳/۰	۱/۱	۱۹/۲
کانادا	۱۱۹/۰	۱۳۲/۸	۱۳۵/۰	۱/۷	۲/۴
مکزیک	۴۹/۷	۶۱/۵	۶۲/۳	۱/۲	۱/۱
سایر	۰/۳	۰/۳	۰/۳	-	◇
جمع آمریکای شمالی	۱۱۱۷/۴	۱۲۴۵/۹	۱۲۶۰/۷	۱/۲	۲۲/۷
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۲۸/۵	۳۲/۹	۳۵/۰	۶/۳	۰/۶
آنتیل هلند	۰/۲	۰/۳	۰/۳	۰/۸	◇
اکوادور	۳/۳	۵/۳	۵/۴	۱/۶	۰/۱
اوروگوئه	۲/۲	۲/۷	۲/۹	۶/۰	۰/۱
برزیل	۸۶/۴	۱۱۹/۱	۱۲۱/۷	۲/۲	۲/۲
پاراگوئه	۷/۴	۸/۸	۸/۸	-	۰/۲
پرو	۶/۰	۸/۶	۹/۷	۱۳/۴	۰/۲
ترینیداد و توباگو	۱/۵	۲/۱	۲/۱	-	◇
جمهوری دومینیکن	۳/۴	۳/۰	۳/۲	۴/۲	۰/۱
شیلی	۱۱/۰	۱۷/۶	۱۸/۲	۳/۵	۰/۳
کلمبیا	۱۳/۲	۱۴/۵	۱۴/۶	۰/۶	۰/۳
کوبا	۴/۰	۶/۲	۶/۲	-	۰/۱
ونزوئلا	۲۰/۶	۲۴/۶	۲۶/۳	۶/۸	۰/۵
سایر	۱۹/۵	۲۴/۷	۲۵/۷	۳/۸	۰/۵
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۰۷/۱	۲۷۰/۴	۲۷۹/۹	۳/۵	۵/۰
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	۵/۷	۶/۶	۷/۱	۷/۰	۰/۱
آلمان	۱۲۵/۵	۱۶۷/۶	۱۷۷/۱	۵/۷	۳/۲
اتریش	۱۸/۱	۲۲/۴	۲۳/۰	۲/۵	۰/۴
ازبکستان	۱۱/۸	۱۲/۴	۱۲/۶	۱/۷	۰/۲
اسپانیا	۷۱/۸	۱۰۱/۴	۱۰۵/۳	۳/۸	۱/۹
استونی	۲/۴	۲/۸	۲/۹	۳/۶	۰/۱
اسلواکی	۸/۰	۸/۲	۸/۳	۰/۸	۰/۱
اسلونی	۳/۰	۳/۳	۳/۴	۱/۳	۰/۱
انگلستان	۷۷/۸	۹۲/۰	۹۳/۸	۱/۹	۱/۷
اوکراین	۵۲/۱	۵۴/۸	۵۵/۲	۰/۷	۱/۰
ایتالیا	۷۸/۱	۱۱۸/۵	۱۲۴/۲	۴/۹	۲/۲
ایرلند	۵/۶	۸/۸	۸/۸	-۰/۴	۰/۲
ایسلند	۱/۵	۲/۷	۲/۷	-۰/۴	◇
بلژیک	۱۵/۶	۲۰/۸	۲۱/۰	۱/۱	۰/۴
بلغارستان	۱۲/۱	۱۲/۲	۱۳/۵	۱۰/۸	۰/۲

جدول (۲-۴۰) : کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲ ... ادامه

(گیگاوات)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
پرتغال	۱۱/۶	۱۹/۹	۱۹/۹	-۰/۲	۰/۴
تاجیکستان	۴/۴	۵/۱	۵/۱	-۰/۱	۰/۱
ترکمنستان	۳/۱	۲/۹	۲/۹	-	۰/۱
ترکیه	۳۵/۶	۵۲/۹	۵۷/۱	۷/۹	۱/۰
جمهوری چک	۱۷/۱	۲۰/۰	۲۰/۲	۱/۲	۰/۴
دانمارک	۱۲/۹	۱۳/۶	۱۴/۰	۳/۴	۰/۳
روسیه	۲۱۵/۳	۲۳۱/۶	۲۳۴/۴	۱/۲	۴/۲
روسیه سفید	۸/۰	۷/۸	۷/۸	◇	۰/۱
رومانی	۲۰/۰	۲۱/۴	۲۲/۳	۴/۲	۰/۴
سوئد	۳۳/۴	۳۵/۲	۳۷/۹	۷/۷	۰/۷
سوئیس	۱۹/۰	۲۰/۰	۲۰/۳	۱/۴	۰/۴
فرانسه	۱۱۶/۷	۱۲۷/۴	۱۲۹/۳	۱/۵	۲/۳
فنلاند	۱۶/۶	۱۶/۸	۱۶/۹	۱/۰	۰/۳
قرقیزستان	۳/۷	۳/۸	۳/۸	-	۰/۱
قزاقستان	۱۸/۷	۱۷/۸	۱۷/۸	-۰/۲	۰/۳
لوکزامبورگ	۱/۷	۱/۷	۱/۸	۲/۸	◇
لهستان	۳۱/۶	۳۴/۶	۳۵/۲	۱/۹	۰/۶
لیتوانی	۵/۷	۳/۶	۳/۷	۲/۱	۰/۱
مجارستان	۸/۲	۹/۵	۹/۳	-۲/۶	۰/۲
نروژ	۲۸/۳	۳۲/۱	۳۲/۳	-۰/۶	۰/۶
هلند	۲۰/۹	۲۸/۰	۲۹/۹	۶/۵	۰/۵
یونان	۱۲/۱	۱۶/۵	۲۲/۳	۳۴/۸	۰/۴
سایر	۳۲/۷	۳۵/۷	۳۶/۸	۳/۲	۰/۷
جمع اروپا و اورآسیا	۱۱۶۶/۳	۱۳۹۲/۴	۱۴۳۹/۷	۳/۴	۲۵/۹
خاورمیانه					
اردن	۱/۸	۳/۴	۳/۴	-۰/۵	۰/۱
امارات متحده عربی	۱۲/۲	۲۶/۱	۲۷/۲	۴/۱	۰/۵
بحرین	۲/۶	۳/۲	۳/۹	۲۴/۳	۰/۱
سوریه	۷/۷	۸/۹	۹/۰	-۰/۳	۰/۲
عراق	۳/۴	۱۴/۰	۱۲/۵	-۱۰/۷	۰/۲
عربستان سعودی	۳۰/۲	۵۱/۱	۵۳/۶	۴/۸	۱/۰
عمان	۲/۸	۴/۹	۵/۸	۱۹/۵	۰/۱
قطر	۲/۷	۷/۸	۷/۹	۱/۵	۰/۱
کویت	۹/۹	۱۴/۷	۱۴/۷	◇	۰/۳
لبنان	۲/۷	۲/۳	۲/۳	-۲/۳	◇
یمن	۱/۰	۱/۵	۱/۵	-۰/۱	◇
سایر	۴۹/۸	۸۰/۴	۹۲/۹	۱۵/۶	۱/۷
جمع خاورمیانه	۱۲۶/۶	۲۱۸/۳	۲۳۴/۸	۷/۵	۴/۲

جدول (۴۰-۲): کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲ ... ادامه

(گیگاوات)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آفریقا					
آفریقای جنوبی	۴۱/۹	۴۴/۳	۴۴/۶	-۰/۶	-۰/۸
الجزایر	۶/۸	۱۱/۴	۱۳/۰	۱۴/۰	-۰/۲
تونس	۳/۰	۴/۱	۴/۲	۳/۱	-۰/۱
کنیا	۱/۲	۱/۸	۱/۹	-۰/۷	◇
لیبی	۴/۷	۷/۱	۷/۱	-۰/۸	-۰/۱
مصر	۱۷/۱	۲۷/۸	۲۹/۵	۶/۰	-۰/۵
مراکش	۴/۹	۶/۴	۶/۸	۵/۵	-۰/۱
موزامبیک	۲/۳	۲/۴	۲/۴	-۰/۳	◇
نیجریه	۵/۹	۵/۹	۶/۱	۳/۲	-۰/۱
سایر	۱۹/۳	۲۶/۱	۲۷/۳	۴/۳	-۰/۵
جمع آفریقا	۱۰۷/۰	۱۳۷/۳	۱۴۲/۷	۳/۹	۲/۶
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۵۱/۰	۶۱/۸	۶۳/۲	۲/۳	۱/۱
اندونزی	۲۶/۲	۴۱/۰	۴۷/۸	۱۶/۵	-۰/۹
برونئی	-۰/۹	-۰/۸	-۰/۸	-	◇
بنگلادش	۴/۷	۶/۴	۸/۶	۳۵/۸	-۰/۲
پاکستان	۱۹/۲	۲۲/۹	۲۲/۹	-۰/۳	-۰/۴
تایوان	۳۹/۹	۴۸/۷	۴۸/۴	-۰/۷	-۰/۹
تایلند	۳۰/۷	۴۸/۵	۵۳/۹	۱۱/۰	۱/۰
جمهوری دموکراتیک کره	۹/۵	۹/۵	۹/۵	-	-۰/۲
چین	۳۹۷/۶	۱۰۸۴/۷	۱۱۷۴/۳	۸/۳	۲۱/۲
زلاندنو	۸/۶	۹/۷	۹/۵	-۲/۳	-۰/۲
ژاپن	۲۶۸/۷	۲۸۷/۳	۲۹۳/۳	۲/۱	۵/۳
سريلانكا	۲/۲	۲/۱	۳/۴	۷/۲	-۰/۱
سنگاپور	۷/۴	۱۰/۵	۱۰/۸	۲/۵	-۰/۲
فیلیپین	۱۵/۱	۱۶/۱	۱۶/۹	۵/۱	-۰/۳
کره جنوبی	۶۰/۹	۸۴/۷	۹۴/۴	۱۱/۴	۱/۷
مالزی	۲۰/۱	۲۸/۴	۲۸/۵	-۰/۴	-۰/۵
هندوستان	۱۳۱/۵	۲۳۷/۹	۲۵۴/۷	۷/۱	۴/۶
هنگ کنگ	۱۱/۷	۱۲/۶	۱۲/۶	◇	-۰/۲
ویتنام	۹/۰	۲۲/۱	۲۴/۵	۱۱/۲	-۰/۴
سایر	۷/۲	۱۳/۳	۱۳/۹	۴/۹	-۰/۳
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۱۲۲/۱	۲۰۵۰/۱	۲۱۹۱/۸	۶/۹	۳۹/۵
کل جهان	۳۸۴۶/۵	۵۳۱۴/۵	۵۵۴۹/۶	۴/۴	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۲۳۰۰/۵	۲۶۹۷/۵	۲۷۷۰/۲	۲/۷	۴۹/۹
کشورهای غیر OECD	۱۳۹۵/۶	۲۶۱۷/۰	۲۷۷۹/۴	۶/۲	۵۰/۱

EIA, Energy Information Administration, International Energy Database, January, 2015.

مأخذ:

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۴۱-۲): کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان در سال ۲۰۱۱ به تفکیک نوع نیروگاه‌ها

(گیگاوات)

نام کشور	حرارتی	آبی	هسته‌ای	زمین گرمایی	خورشیدی و جزر و مد	بادی	زیست توده و ضایعات	تلمبه ذخیره‌ای	جمع
آمریکای شمالی									
ایالات متحده آمریکا	۷۸۶/۲	۷۸/۷	۱۰۱/۴	۲/۴	۱/۵	۴۵/۷	۱۳/۰	۲۲/۳	۱۰۵۱/۳
کانادا	۳۴/۷	۷۵/۲	۱۲/۶	-	۰/۶	۵/۳	۴/۲	۰/۲	۱۳۲/۸
مکزیک	۴۶/۶	۱۱/۶	۱/۳	۰/۹	◇	۰/۶	۰/۵	-	۶۱/۵
سایر	۰/۳	-	-	-	-	◇	-	-	۰/۳
جمع آمریکای شمالی	۸۶۷/۸	۱۶۵/۵	۱۱۵/۳	۳/۳	۲/۱	۵۱/۵	۱۷/۸	۲۲/۵	۱۲۴۵/۹
آمریکای مرکزی و جنوبی									
آرژانتین	۲۱/۸	۹/۱	۰/۹	-	-	۰/۱	●	۱/۰	۳۲/۹
آنتیل هلند	۰/۲	-	-	-	-	◇	-	-	۰/۳
اکوادور	۳/۰	۲/۲	-	-	-	◇	۰/۱	-	۵/۳
اوروگوئه	۱/۱	۱/۵	-	-	-	◇	-	-	۲/۷
برزیل	۲۲/۴	۸۲/۵	۱/۹	-	◇	۱/۴	۱۰/۹	-	۱۱۹/۱
پاراگوئه	◇	۸/۸	-	-	-	-	-	-	۸/۸
پرو	۵/۱	۳/۵	-	-	-	◇	●	-	۸/۶
ترینیداد و توباگو	۲/۱	-	-	-	-	-	◇	-	۲/۱
جمهوری دومینیکن	۲/۵	۰/۵	-	-	-	◇	◇	-	۳/۰
شیلی	۱۰/۹	۵/۹	-	-	-	۰/۲	۰/۵	-	۱۷/۶
کلمبیا	۴/۷	۹/۸	-	-	-	◇	◇	-	۱۴/۵
کوبا	۶/۲	۰/۱	-	-	-	◇	●	-	۶/۲
ونزوئلا	۱۰/۰	۱۴/۶	-	-	-	-	-	-	۲۴/۶
سایر	۱۷/۰	۶/۱	-	۰/۵	-	۰/۴	۰/۷	-	۲۴/۷
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۰۶/۹	۱۴۴/۶	۲/۸	۰/۵	-	۲/۳	۱۲/۳	۱/۰	۲۷۰/۴
اروپا و اورآسیا									
آذربایجان	۵/۶	۱/۰	-	-	-	◇	-	-	۶/۶
آلمان	۸۱/۱	۴/۵	۱۲/۱	◇	۲۵/۶	۲۹/۱	۸/۳	۷/۰	۱۶۷/۶
اتریش	۵/۴	۷/۹	-	◇	۰/۲	۱/۱	۲/۸	۵/۰	۲۲/۴
ازبکستان	۱۰/۶	۱/۷	-	-	-	-	-	-	۱۲/۴
اسپانیا	۴۸/۴	۱۳/۳	۷/۶	-	۴/۳	۲۱/۵	۱/۰	۵/۳	۱۰۱/۴
استونی	۲/۵	◇	-	-	-	۰/۲	۰/۱	-	۲/۸
اسلواکی	۳/۲	۱/۶	۱/۸	-	۰/۵	◇	۰/۲	۰/۹	۸/۲
اسلونی	۱/۲	۱/۱	۰/۷	-	۰/۱	-	۰/۱	۰/۲	۳/۳
انگلستان	۶۷/۰	۱/۷	۹/۹	-	۱/۰	۶/۵	۳/۲	۲/۷	۹۲/۰
اوکراین	۳۵/۰	۵/۵	۱۳/۱	-	۰/۲	۰/۲	-	۰/۹	۵۴/۸
ایتالیا	۷۳/۳	۱۴/۲	-	۰/۷	۱۳/۱	۶/۹	۲/۶	۷/۵	۱۱۸/۵
ایرلند	۶/۴	۰/۲	-	-	۰/۲	۱/۶	◇	۰/۳	۸/۸
ایسلند	۰/۱	۱/۹	-	۰/۷	-	-	-	-	۲/۷

جدول (۴۱-۲): کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان در سال ۲۰۱۱ به تفکیک نوع نیروگاه‌ها ... ادامه

(گیگاوات)

نام کشور	حرارتی	آبی	هسته‌ای	زمین گرمایی	خورشیدی و جزر و مد	بادی	زیست توده و ضایعات	تلمبه ذخیره‌ای	جمع
بلژیک	۹/۰	۰/۱	۵/۹	-	۲/۱	۱/۱	۱/۳	۱/۳	۲۰/۸
بلغارستان	۶/۴	۲/۲	۱/۹	-	۰/۲	۰/۵	◇	۰/۹	۱۲/۲
پرتغال	۹/۳	۴/۴	-	◇	۰/۲	۴/۳	۰/۶	۱/۱	۱۹/۹
تاجیکستان	۰/۴	۴/۷	-	-	-	-	-	-	۵/۱
ترکمنستان	۲/۹	◇	-	-	-	-	-	-	۲/۹
ترکیه	۳۳/۸	۱۷/۱	-	۰/۱	◇	۱/۷	۰/۱	-	۵۲/۹
جمهوری چک	۱۱/۴	۱/۱	۲/۸	-	۱/۹	۰/۲	۰/۵	۱/۱	۲۰/۰
دانمارک	۸/۳	◇	-	-	◇	۴/۰	۱/۳	-	۱۳/۶
روسیه	۱۵۹/۴	۴۷/۳	۲۳/۶	۰/۱	-	◇	-	۱/۲	۲۳۱/۶
روسیه سفید	۷/۷	◇	-	-	-	◇	◇	-	۷/۸
رومانی	۱۲/۶	۶/۴	۱/۳	-	◇	۱/۰	◇	۰/۱	۲۱/۴
سوئد	۲/۵	۱۶/۵	۹/۳	-	◇	۲/۸	۴/۱	۰/۱	۳۵/۲
سوئیس	۰/۵	۱۳/۸	۲/۳	-	۰/۲	◇	۰/۴	۱/۸	۲۰/۰
فرانسه	۲۶/۴	۱۸/۴	۶۳/۱	◇	۴/۵	۶/۷	۱/۴	۷/۰	۱۲۷/۴
فنلاند	۸/۷	۳/۲	۲/۷	-	◇	۰/۲	۱/۹	۰/۰	۱۶/۸
قرقیزستان	۰/۸	۳/۰	-	-	-	-	-	-	۳/۸
قزاقستان	۱۵/۶	۲/۲	-	-	-	◇	-	-	۱۷/۸
لوکزامبورگ	۰/۵	◇	-	-	◇	◇	◇	۱/۱	۱/۷
لهستان	۳۰/۱	۰/۶	-	-	◇	۱/۸	۰/۳	۱/۸	۳۴/۶
لیتوانی	۲/۶	۰/۱	-	-	-	۰/۲	◇	۰/۸	۳/۶
مجارستان	۶/۷	۰/۱	۱/۹	-	◇	۰/۳	۰/۵	-	۹/۵
نروژ	۱/۴	۲۸/۶	-	-	◇	۰/۵	۰/۲	۱/۴	۳۲/۱
هلند	۲۳/۴	◇	۰/۵	-	۰/۲	۲/۳	۱/۶	-	۲۸/۰
یونان	۱۱/۰	۲/۵	-	-	۰/۶	۱/۶	۰/۱	۰/۷	۱۶/۵
سایر	۱۹/۱	۱۴/۵	۰/۴	-	۰/۵	۰/۳	◇	۰/۹	۳۵/۷
جمع اروپا و اورآسیا	۷۵۰/۴	۲۴۱/۴	۱۶۲/۹	۱/۶	۵۵/۶	۹۶/۶	۳۲/۸	۵۱/۰	۱۳۹۲/۴
خاورمیانه									
اردن	۳/۴	◇	-	-	◇	◇	◇	-	۳/۴
امارات متحده عربی	۲۶/۱	-	-	-	◇	-	-	-	۲۶/۱
بحرین	۳/۲	-	-	-	-	◇	-	-	۳/۲
سوریه	۷/۴	۱/۵	-	-	-	◇	-	-	۸/۹
عراق	۱۱/۵	۲/۵	-	-	-	-	-	-	۱۴/۰
عربستان سعودی	۵۱/۱	-	-	-	-	-	-	-	۵۱/۱
عمان	۴/۹	-	-	-	-	-	-	-	۴/۹
قطر	۷/۸	-	-	-	-	-	-	-	۷/۸
کویت	۱۴/۷	-	-	-	-	-	-	-	۱۴/۷
لبنان	۲/۰	۰/۳	-	-	-	-	-	-	۲/۳
یمن	۱/۵	-	-	-	-	-	-	-	۱/۵
سایر	۷۰/۳	۸/۸	۰/۹	-	۰/۳	۰/۱	◇	-	۸۰/۴
جمع خاورمیانه	۲۰۳/۹	۱۳/۱	۰/۹	-	۰/۳	۰/۱	-	-	۲۱۸/۳

جدول (۴۱-۲): کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان در سال ۲۰۱۱ به تفکیک نوع نیروگاه‌ها ... ادامه

(گیگاوات)

نام کشور	حرارتی	آبی	هسته‌ای	زمین گرمایی	خورشیدی و جزر و مد	بادی	زیست توده و ضایعات	تلمبه ذخیره‌ای	جمع
آفریقا									
آفریقای جنوبی	۴۰/۱	۰/۷	۱/۸	-	◇	◇	۰/۲	۱/۴	۴۴/۳
الجزایر	۱۱/۱	۰/۲	-	-	-	-	-	-	۱۱/۴
تونس	۴/۰	۰/۱	-	-	-	۰/۱	-	-	۴/۱
کنیا	۰/۸	۰/۸	-	۰/۲	-	◇	۰/۱	-	۱/۸
لیبی	۷/۱	-	-	-	-	-	-	-	۷/۱
مصر	۲۴/۴	۲/۸	-	-	-	۰/۶	-	-	۲۷/۸
مراکش	۴/۴	۱/۳	-	-	-	۰/۳	-	۰/۵	۶/۴
موزامبیک	۰/۲	۲/۲	-	-	-	-	-	-	۲/۴
نیجریه	۴/۰	۱/۹	-	-	-	◇	-	-	۵/۹
سایر	۱۰/۴	۱۵/۴	-	◇	◇	◇	۰/۳	-	۲۶/۱
جمع آفریقا	۱۰۶/۵	۲۵/۴	۱/۸	۰/۲	۰/۱	۱/۰	۰/۶	۱/۹	۱۳۷/۳
آسیا و اقیانوسیه									
استرالیا	۴۸/۸	۸/۰	-	◇	۱/۳	۲/۱	۰/۸	۰/۷	۶۱/۸
اندونزی	۳۴/۷	۵/۱	-	۱/۲	-	◇	-	-	۴۱/۰
برونئی	۰/۸	-	-	-	-	-	-	-	۰/۸
بنگلادش	۶/۱	۰/۲	-	-	◇	◇	-	-	۶/۴
پاکستان	۱۵/۵	۶/۸	۰/۷	-	-	◇	-	-	۲۲/۹
تایوان	۳۷/۶	۲/۰	۵/۰	-	۰/۱	۰/۶	۰/۷	۲/۶	۴۸/۷
تایلند	۴۴/۱	۳/۵	-	-	۰/۱	◇	۰/۸	-	۴۸/۵
جمهوری دموکراتیک کره	۴/۵	۵/۰	-	-	-	-	۰/۰	-	۹/۵
چین	۷۶۶/۰	۲۳۱/۰	۱۱/۸	◇	۳/۱	۴۵/۰	۸/۲	۱۹/۶	۱۰۸۴/۷
زلاندنو	۳/۰	۵/۳	-	۰/۷	◇	۰/۶	۰/۱	-	۹/۷
ژاپن	۱۸۵/۳	۲۲/۱	۴۴/۲	۰/۵	۴/۹	۲/۴	۱/۵	۲۶/۳	۲۸۷/۳
سریلانکا	۱/۷	۱/۴	-	-	-	◇	◇	-	۳/۱
سنگاپور	۱۰/۲	-	-	-	-	-	۰/۳	-	۱۰/۵
فیلیپین	۱۰/۸	۳/۵	-	۱/۸	◇	◇	•	-	۱۶/۱
کره جنوبی	۵۸/۱	۱/۷	۱۸/۸	-	۰/۸	۰/۴	۰/۲	۴/۷	۸۴/۷
مالزی	۲۵/۴	۳/۰	-	-	-	-	•	-	۲۸/۴
هندوستان	۱۷۱/۱	۴۲/۴	۴/۴	-	۰/۵	۱۶/۱	۳/۵	-	۲۳۷/۹
هنگ کنگ	۱۲/۶	-	-	-	-	◇	-	-	۱۲/۶
ویتنام	۱۲/۰	۱۰/۰	-	-	-	◇	-	-	۲۲/۱
سایر	۴/۹	۸/۳	-	۰/۱	-	۰/۱	◇	-	۱۳/۳
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۴۵۳/۱	۳۵۹/۴	۸۴/۹	۴/۳	۱۰/۹	۶۷/۴	۱۶/۲	۵۳/۹	۲۰۵۰/۱
کل جهان									
کشورهای OECD	۳۴۸۸/۶	۹۴۹/۴	۳۶۸/۷	۱۰/۰	۶۹/۱	۲۱۸/۹	۷۹/۶	۱۳۰/۲	۵۳۱۴/۵
کشورهای غیر OECD	۱۶۵۸/۹	۳۶۱/۴	۳۰۰/۹	۶/۱	۶۴/۳	۱۵۱/۸	۵۳/۷	۱۰۰/۵	۲۶۹۷/۵
	۱۸۲۹/۷	۵۸۸/۰	۶۷/۸	۳/۹	۴/۸	۶۷/۱	۲۵/۸	۲۹/۷	۲۶۱۷/۰

EIA, Energy Information Administration, International Energy Database, January. 2015.

مأخذ:

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۲-۴۲): کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان در سال ۲۰۱۲ به تفکیک نوع نیروگاه‌ها

(گیگاوات)

نام کشور	حرارتی	آبی	هسته‌ای	زمین گرمایی	خورشیدی و جزر و مد	بادی	زیست توده و ضایعات	تلمبه ذخیره‌ای	جمع
آمریکای شمالی									
ایالات متحده آمریکا	۷۸۱/۲	۷۸/۷	۱۰۱/۹	۲/۶	۳/۲	۵۹/۱	۱۴/۰	۲۲/۴	۱۰۶۳/۰
کانادا	۳۴/۷	۷۵/۴	۱۳/۵	-	۰/۸	۶/۲	۴/۲	۰/۲	۱۳۵/۰
مکزیک	۴۶/۲	۱۱/۷	۱/۵	۰/۸	۰/۱	۱/۵	۰/۵	-	۶۲/۳
سایر	۰/۳	-	-	-	-	-	-	-	۰/۳
جمع آمریکای شمالی	۸۶۲/۴	۱۶۵/۸	۱۱۶/۹	۳/۴	۴/۰	۶۶/۸	۱۸/۸	۲۲/۵	۱۲۶۰/۷
آمریکای مرکزی و جنوبی									
آرژانتین	۲۳/۸	۹/۱	۰/۹	-	◇	۰/۱	●	۱/۰	۳۵/۰
آنتیل هلند	۰/۲	-	-	-	-	◇	-	-	۰/۳
اکوادور	۳/۱	۲/۲	-	-	◇	◇	◇	-	۵/۴
اوروگوئه	۱/۳	۱/۵	-	-	-	۰/۱	-	-	۲/۹
برزیل	۲۲/۸	۸۴/۳	۱/۹	-	◇	۲/۵	۱۰/۲	-	۱۲۱/۷
پاراگوئه	◇	۸/۸	-	-	-	-	-	-	۸/۸
پرو	۶/۱	۳/۵	-	-	◇	◇	۰/۱	-	۹/۷
ترینیداد و توباگو	۲/۱	-	-	-	-	-	◇	-	۲/۱
جمهوری دومینیکن	۲/۶	۰/۵	-	-	-	◇	◇	-	۳/۲
شیلی	۱۱/۳	۶/۰	-	-	-	۰/۲	۰/۷	-	۱۸/۲
کلمبیا	۴/۷	۹/۸	-	-	-	◇	۰/۱	-	۱۴/۶
کوبا	۶/۲	۰/۱	-	-	-	◇	●	-	۶/۲
ونزوئلا	۱۱/۷	۱۴/۶	-	-	-	◇	-	-	۲۶/۳
سایر	۱۷/۴	۶/۳	-	۰/۶	-	۰/۶	۰/۷	-	۲۵/۷
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۱۳/۲	۱۴۶/۸	۲/۸	۰/۶	◇	۳/۷	۱۱/۸	۱/۰	۲۷۹/۹
اروپا و اورآسیا									
آذربایجان	۶/۰	۱/۱	-	-	-	◇	-	-	۷/۱
آلمان	۸۰/۹	۴/۵	۱۲/۱	◇	۳۲/۸	۳۱/۳	۸/۸	۶/۸	۱۷۷/۱
اتریش	۵/۴	۸/۰	-	◇	۰/۴	۱/۴	۲/۸	۵/۱	۲۳/۰
ازبکستان	۱۰/۸	۱/۷	-	-	-	-	-	-	۱۲/۶
اسپانیا	۴۸/۶	۱۳/۳	۷/۶	-	۶/۶	۲۲/۸	۱/۲	۵/۳	۱۰۵/۳
استونی	۲/۵	◇	-	-	-	۰/۳	۰/۲	-	۲/۹
اسلواکی	۳/۲	۱/۶	۱/۸	-	۰/۵	◇	۰/۲	۰/۹	۸/۳
اسلونی	۱/۲	۱/۱	۰/۷	-	۰/۱	◇	۰/۱	۰/۲	۳/۴
انگلستان	۶۶/۳	۱/۷	۹/۲	-	۱/۷	۸/۹	۳/۲	۲/۷	۹۳/۸
اوکراین	۳۵/۱	۵/۵	۱۳/۱	-	۰/۳	۰/۳	-	۰/۹	۵۵/۲
ایتالیا	۷۳/۲	۱۴/۳	-	۰/۷	۱۶/۷	۸/۱	۳/۶	۷/۶	۱۲۴/۲
ایرلند	۶/۲	۰/۲	-	-	۰/۲	۱/۷	۰/۱	۰/۳	۸/۸
ایسلند	۰/۱	۱/۹	-	۰/۷	-	◇	-	-	۲/۷

جدول (۲-۴۲): کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان در سال ۲۰۱۲ به تفکیک نوع نیروگاه‌ها ... ادامه

(گیگاوات)

نام کشور	حرارتی	آبی	هسته‌ای	زمین گرمایی	خورشیدی و جزر و مد	بادی	زیست توده و ضایعات	تلمبه ذخیره‌ای	جمع
بلژیک	۸/۲	۰/۱	۵/۹	-	۲/۸	۱/۴	۱/۲	۱/۳	۲۱/۰
بلغارستان	۶/۷	۲/۳	۱/۹	-	۱/۰	۰/۷	◇	۰/۹	۱۳/۵
پرتغال	۸/۷	۴/۴	-	◇	۰/۲	۴/۵	۰/۶	۱/۳	۱۹/۹
تاجیکستان	۰/۴	۴/۷	-	-	-	-	-	-	۵/۱
ترکمنستان	۲/۹	◇	-	-	-	-	-	-	۲/۹
ترکیه	۳۴/۹	۱۹/۶	-	۰/۲	◇	۲/۳	۰/۲	-	۵۷/۱
جمهوری چک	۱۱/۲	۱/۱	۳/۸	-	۲/۰	۰/۳	۰/۷	۱/۱	۲۰/۲
دانمارک	۸/۰	◇	-	-	۰/۴	۴/۲	۱/۵	-	۱۴/۰
روسیه	۱۶۱/۳	۴۷/۴	۲۳/۶	۰/۱	-	◇	۰/۸	۱/۲	۲۳۴/۴
روسیه سفید	۷/۷	◇	-	-	-	◇	◇	-	۷/۸
رومانی	۱۲/۴	۶/۵	۱/۳	-	◇	۱/۹	◇	۰/۱	۲۲/۳
سوئد	۳/۵	۱۶/۳	۹/۴	-	◇	۳/۷	۴/۸	۰/۱	۳۷/۹
سوئیس	۰/۵	۱۳/۸	۲/۳	-	۰/۴	۰/۱	۰/۴	۱/۸	۲۰/۳
فرانسه	۲۶/۳	۱۸/۴	۶۳/۱	◇	۵/۵	۷/۶	۱/۴	۷/۰	۱۲۹/۳
فنلاند	۸/۷	۳/۲	۲/۸	-	◇	۰/۳	۲/۰	-	۱۶/۹
قرقیزستان	۰/۸	۳/۰	-	-	-	-	-	-	۳/۸
قزاقستان	۱۵/۶	۲/۳	-	-	-	◇	-	-	۱۷/۸
لوکزامبورگ	۰/۵	◇	-	-	۰/۱	۰/۱	◇	۱/۱	۱/۸
لهستان	۲۹/۸	۰/۶	-	-	◇	۲/۵	۰/۶	۱/۸	۳۵/۲
لیتوانی	۲/۶	۰/۱	-	-	◇	۰/۲	۰/۱	۰/۸	۳/۷
مجارستان	۶/۷	۰/۱	۱/۹	-	◇	۰/۳	۰/۳	-	۹/۳
نروژ	۱/۴	۲۸/۶	-	-	◇	۰/۷	۰/۲	۱/۴	۳۲/۳
هلند	۲۵/۰	◇	۰/۵	-	۰/۴	۲/۴	۱/۵	-	۲۹/۹
یونان	۱۵/۷	۲/۵	-	-	۱/۵	۱/۷	۰/۱	۰/۷	۲۲/۳
سایر	۲۰/۱	۱۴/۵	۰/۴	-	۰/۵	۰/۴	◇	۰/۹	۳۶/۸
جمع اروپا و اورآسیا	۷۵۹/۳	۲۴۴/۲	۱۶۲/۴	۱/۷	۷۴/۴	۱۱۰/۰	۳۶/۶	۵۱/۲	۱۴۳۹/۷
خاورمیانه									
اردن	۳/۴	◇	-	-	◇	◇	◇	-	۳/۴
امارات متحده عربی	۲۷/۲	-	-	-	◇	◇	◇	-	۲۷/۲
بحرین	۳/۹	-	-	-	◇	◇	◇	-	۳/۹
سوریه	۷/۴	۱/۵	-	-	◇	◇	◇	-	۹/۰
عراق	۱۰/۰	۲/۵	-	-	◇	-	-	-	۱۲/۵
عربستان سعودی	۵۳/۶	-	-	-	◇	-	◇	-	۵۳/۶
عمان	۵/۸	-	-	-	◇	-	-	-	۵/۸
قطر	۷/۸	-	-	-	◇	-	۰/۱	-	۷/۹
کویت	۱۴/۷	-	-	-	◇	-	-	-	۱۴/۷
لبنان	۲/۰	۰/۲	-	-	◇	-	-	-	۲/۳
یمن	۱/۵	-	-	-	◇	-	-	-	۱/۵
سایر	۸۱/۳	۹/۸	۰/۹	-	۰/۳	۰/۱	۰/۵	-	۹۲/۹
جمع خاورمیانه	۲۱۸/۷	۱۴/۰	۰/۹	-	۰/۳	۰/۱	۰/۷	-	۲۳۴/۸

جدول (۴۲-۲): کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان در سال ۲۰۱۲ به تفکیک نوع نیروگاه‌ها ... ادامه

(گیگاوات)

نام کشور	حرارتی	آبی	هسته‌ای	زمین گرمایی	خورشیدی و جزر و مد	بادی	زیست توده و ضایعات	تلمبه ذخیره‌ای	جمع
آفریقا									
آفریقای جنوبی	۴۰/۲	۰/۷	۱/۹	-	◇	◇	۰/۴	۱/۴	۴۴/۶
الجزایر	۱۲/۷	۰/۲	-	-	◇	-	-	-	۱۳/۰
تونس	۴/۰	۰/۸	-	-	◇	۰/۸	-	-	۴/۲
کنیا	۰/۸	۰/۸	-	۰/۲	-	◇	۰/۸	-	۱/۹
لیبی	۷/۸	-	-	-	◇	-	۰/۸	-	۷/۸
مصر	۲۵/۸	۲/۸	-	-	۰/۲	۰/۶	۰/۸	-	۲۹/۵
مراکش	۴/۷	۱/۳	-	-	◇	۰/۳	-	۰/۵	۶/۸
موزامبیک	۰/۲	۲/۲	-	-	-	-	-	-	۲/۴
نیجریه	۴/۰	۲/۰	-	-	-	◇	۰/۸	-	۶/۸
سایر	۱۰/۴	۱۶/۴	-	◇	◇	۰/۸	۰/۳	-	۲۷/۳
جمع آفریقا	۱۰۹/۹	۲۶/۵	۱/۹	۰/۲	۰/۳	۱/۱	۱/۰	۱/۹	۱۴۲/۷
آسیا و اقیانوسیه									
استرالیا	۴۹/۶	۸/۱	-	◇	۱/۴	۲/۶	۰/۸	۰/۷	۶۳/۲
اندونزی	۳۹/۷	۵/۳	-	۱/۳	◇	◇	۱/۴	-	۴۷/۸
برونئی	۰/۸	-	-	-	-	-	-	-	۰/۸
بنگلادش	۸/۳	۰/۲	-	-	۰/۸	◇	-	-	۸/۶
پاکستان	۱۵/۳	۶/۸	۰/۷	-	-	۰/۸	-	-	۲۲/۹
تایوان	۳۷/۰	۲/۱	۵/۰	-	۰/۲	۰/۶	۰/۹	۲/۶	۴۸/۴
تایلند	۴۸/۶	۳/۵	-	-	۰/۴	۰/۸	۱/۳	-	۵۳/۹
جمهوری دموکراتیک کره	۴/۵	۵/۰	-	-	-	-	-	-	۹/۵
چین	۸۱۹/۰	۲۴۹/۰	۱۲/۹	◇	۳/۴	۶۱/۰	۸/۰	۲۱/۰	۱۱۷۴/۳
ژلاندنو	۲/۸	۵/۳	-	۰/۷	◇	۰/۶	۰/۸	-	۹/۵
ژاپن	۱۸۸/۹	۲۲/۲	۴۴/۲	۰/۵	۶/۶	۲/۶	۱/۵	۲۶/۷	۲۹۳/۳
سريلانکا	۱/۷	۱/۶	-	-	-	۰/۸	◇	-	۳/۴
سنگاپور	۱۰/۵	-	-	-	-	-	۰/۳	-	۱۰/۸
فیلیپین	۱۱/۵	۳/۵	-	۱/۸	◇	◇	●	-	۱۶/۹
کره جنوبی	۶۵/۳	۱/۷	۲۰/۷	-	۱/۱	۰/۵	۰/۳	۴/۷	۹۴/۴
مالزی	۲۵/۰	۳/۳	-	-	◇	-	۰/۲	-	۲۸/۵
هندوستان	۱۸۴/۳	۴۲/۸	۴/۴	-	۱/۲	۱۸/۴	۳/۶	-	۲۵۴/۷
هنگ کنگ	۱۲/۶	-	-	-	-	◇	-	-	۱۲/۶
ویتنام	۱۲/۰	۱۲/۵	-	-	◇	◇	-	-	۲۴/۵
سایر	۴/۸	۹/۰	-	۰/۸	-	۰/۸	◇	-	۱۳/۹
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۵۴۲/۲	۳۸۱/۸	۸۸/۰	۴/۵	۱۴/۵	۸۶/۶	۱۸/۴	۵۵/۸	۲۱۹۱/۸
کل جهان									
کشورهای OECD	۳۶۰۵/۷	۹۷۹/۱	۳۷۲/۸	۱۰/۴	۹۳/۶	۲۶۸/۴	۸۷/۳	۱۳۲/۴	۵۵۴۹/۶
کشورهای غیر OECD	۱۶۷۰/۹	۳۶۴/۳	۳۰۳/۹	۶/۳	۸۶/۰	۱۷۹/۹	۵۷/۸	۱۰۱/۲	۲۷۷۰/۲
	۱۹۳۴/۸	۶۱۴/۸	۶۸/۹	۴/۲	۷/۶	۸۸/۵	۲۹/۵	۳۱/۱	۲۷۷۹/۴

EIA, Energy Information Administration, International Energy Database, January, 2015.

مأخذ:

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۲-۴۳): تولید ناویژه برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱

(تراوات ساعت)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳
آمریکای شمالی				
ایالات متحده آمریکا	۴۰۸۱/۸	۴۳۴۹/۶	۴۲۹۰/۵	۴۲۹۳/۹
کانادا	۵۸۹/۷	۶۳۸/۰	۶۳۴/۴	۶۵۲/۱
مکزیک	۲۱۳/۷	۲۹۵/۸	۲۹۳/۹	۲۹۸/۲
جمع آمریکای شمالی	۴۸۸۵/۱	۵۲۸۳/۴	۵۲۱۸/۹	۵۲۴۴/۲
آمریکای مرکزی و جنوبی				
آرژانتین	۹۲/۱	۱۲۹/۹	۱۳۵/۲	•
آنتیل هلند	۱/۲	۱/۳	۱/۳	•
اکوادور	۱۱/۵	۲۰/۶	۲۲/۸	•
اوروگوئه	۸/۶	۱۰/۳	۱۰/۶	•
برزیل	۳۶۴/۳	۵۳۱/۸	۵۵۲/۵	•
پاراگوئه	۵۱/۸	۵۷/۶	۶۰/۲	•
پرو	۲۲/۹	۳۹/۲	۳۹/۹	•
ترینیداد و توباگو	۶/۴	۸/۸	۹/۱	•
جمهوری دومینیکن	۱۳/۶	۱۵/۹	۱۷/۰	•
شیلی	۴۶/۸	۶۵/۷	۶۹/۸	۷۵/۲
کلمبیا	۴۶/۵	۶۱/۰	۶۲/۳	•
کوبا	۱۵/۸	۱۷/۸	۱۸/۴	•
ونزوئلا	۹۱/۸	۱۲۲/۱	۱۲۶/۵	•
سایر	۷۹/۷	۹۴/۰	۹۷/۰	•
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۸۵۳/۱	۱۱۷۵/۹	۱۲۲۲/۷	(۱)۷۵/۲
اروپا و اورآسیا				
آذربایجان	۲۱/۳	۲۰/۳	۲۳/۰	•
آلمان	۶۰۸/۸	۶۱۳/۱	۶۲۹/۸	۶۳۵/۳
اتریش	۶۰/۲	۶۵/۸	۷۲/۶	۶۸/۳
ازبکستان	۴۹/۴	۵۲/۴	۵۲/۵	•
اسپانیا	۲۶۰/۷	۲۹۳/۸	۲۹۷/۶	۲۸۵/۳
استونی	۱۰/۲	۱۲/۹	۱۲/۰	۱۳/۳
اسلواکی	۳۱/۲	۲۸/۷	۲۸/۷	۲۸/۵
اسلونی	۱۳/۸	۱۶/۱	۱۵/۷	۱۶/۱
انگلستان	۳۹۸/۲	۳۶۷/۵	۳۶۳/۸	۳۵۶/۶
اوکراین	۱۸۰/۴	۱۹۴/۹	۱۹۸/۹	•
ایتالیا	۲۹۳/۹	۳۰۲/۶	۲۹۹/۳	۲۸۷/۸
ایرلند	۲۵/۲	۲۷/۵	۲۷/۶	۲۶/۰
ایسلند	۸/۵	۱۷/۲	۱۷/۵	۱۸/۱
بلژیک	۸۴/۶	۹۰/۲	۸۳/۱	۸۳/۹
بلغارستان	۴۲/۶	۵۰/۸	۴۷/۳	•
پرتغال	۴۶/۹	۵۲/۵	۴۶/۶	۵۱/۶

جدول (۴۳-۲): تولید ناویژه برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱... ادامه

(تراوات ساعت)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳
تاجیکستان	۱۶/۵	۱۶/۲	۱۷/۰	•
ترکمنستان	۱۰/۸	۱۷/۲	۱۷/۸	•
ترکیه	۱۴۰/۶	۲۲۹/۴	۲۳۹/۵	۲۴۱/۲
جمهوری چک	۸۳/۲	۸۷/۶	۸۷/۶	۸۷/۱
دانمارک	۴۶/۲	۳۵/۲	۳۰/۷	۳۴/۶
روسیه	۹۱۶/۳	۱۰۵۴/۸	۱۰۷۰/۷	•
روسیه سفید	۲۶/۶	۳۲/۲	۳۰/۸	•
رومانی	۵۵/۱	۶۲/۲	۵۹/۰	•
سوئد	۱۳۵/۴	۱۵۰/۴	۱۶۶/۶	۱۵۲/۵
سوئیس	۶۷/۴	۶۴/۶	۶۹/۹	۷۰/۰
فرانسه	۵۶۶/۹	۵۶۰/۳	۵۶۴/۳	۵۷۵/۱
فنلاند	۸۴/۳	۷۳/۵	۷۰/۴	۷۰/۹
قرقیزستان	۱۴/۰	۱۵/۲	۱۵/۲	•
قزاقستان	۶۳/۹	۸۶/۶	۹۱/۲	•
لوکزامبورگ	۳/۶	۳/۷	۳/۸	۲/۹
لهستان	۱۵۱/۶	۱۶۳/۵	۱۶۲/۱	۱۶۴/۵
لیتوانی	۱۹/۵	۴/۸	۵/۰	•
مجارستان	۳۴/۱	۳۶/۰	۳۴/۶	۳۰/۳
نروژ	۱۰۷/۳	۱۲۷/۶	۱۴۷/۸	۱۳۴/۲
هلند	۹۶/۸	۱۱۳/۰	۱۰۲/۵	۹۸/۸
یونان	۵۸/۵	۵۹/۴	۶۱/۰	۵۷/۸
سایر	۱۰۳/۷	۱۲۰/۹	۱۱۸/۱	•
جمع اروپا و اورآسیا	۴۹۳۸/۳	۵۳۲۰/۶	۵۳۸۱/۵	(۱)۳۵۹۰/۷
خاورمیانه				
اردن	۸/۰	۱۴/۶	۱۶/۶	•
امارات متحده عربی	۴۹/۵	۹۹/۱	۱۰۰/۹	•
بحرین	۱۵/۷	۲۳/۸	۲۴/۸	•
سوریه	۲۹/۵	۴۲/۰	۳۱/۲	•
عراق	۲۸/۳	۵۴/۲	۶۱/۷	•
عربستان سعودی	۱۵۳/۰	۲۵۰/۱	۲۷۱/۷	•
عمان	۱۰/۷	۲۱/۹	۲۵/۰	•
قطر	۱۲/۰	۳۰/۷	۳۴/۸	•
کویت	۳۹/۸	۵۷/۵	۶۲/۷	•
لبنان	۱۲/۷	۱۶/۴	۱۴/۸	•
یمن	۴/۱	۶/۲	۶/۶	•
سایر	۲۰۰/۹	۲۹۹/۷	۳۱۷/۳	۶۲/۵
جمع خاورمیانه	۵۶۴/۲	۹۱۶/۳	۹۶۸/۰	(۱)۶۲/۵

جدول (۲-۴۳): تولید ناویژه برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱... ادامه

(تراوات ساعت)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳
آفریقا				
آفریقای جنوبی	۲۳۴/۲	۲۶۲/۵	۲۵۷/۹	•
الجزایر	۲۹/۶	۵۱/۲	۵۷/۴	•
تونس	۱۱/۳	۱۶/۵	۱۸/۰	•
کنیا	۵/۲	۷/۸	۸/۳	•
لیبی	۱۸/۹	۲۷/۶	۳۴/۰	•
مصر	۹۵/۲	۱۵۷/۴	۱۶۴/۴	•
مراکش	۱۶/۶	۲۵/۱	۲۷/۵	•
موزامبیک	۱۰/۹	۱۶/۸	۱۵/۲	•
نیجریه	۲۰/۲	۲۷/۰	۲۸/۷	•
سایر	۶۵/۳	۱۰۶/۰	۱۱۱/۶	•
جمع آفریقا	۵۱۱/۰	۶۹۸/۱	۷۲۲/۹	•
آسیا و اقیانوسیه				
استرالیا	۲۲۲/۱	۲۵۲/۶	۲۴۸/۹	۲۴۷/۱
اندونزی	۱۱۴/۵	۱۸۳/۴	۱۹۵/۹	•
برونئی	۳/۲	۳/۷	۳/۹	•
بنگلادش	۱۹/۷	۴۴/۲	۴۹/۰	•
پاکستان	۸۰/۸	۹۵/۱	۹۶/۱	•
تایلند	۱۱۷/۰	۱۵۶/۰	۱۶۶/۶	•
جمهوری دموکراتیک کره	۲۱/۰	۱۹/۲	۱۹/۲	•
چین	۱۹۱۱/۷	۴۷۱۵/۸	۴۹۹۴/۱	•
چین تایپه	۲۰۹/۱	۲۵۲/۰	۲۵۰/۳	•
زلاندنو	۴۰/۸	۴۴/۵	۴۴/۳	۴۲/۵
ژاپن	۱۰۴۷/۹	۱۰۵۱/۳	۱۰۳۴/۳	۱۰۵۹/۲
سريلانكا	۷/۷	۱۱/۷	۱۱/۹	•
سنگاپور	۳۵/۳	۴۶/۰	۴۶/۹	•
فیلیپین	۵۲/۹	۶۹/۲	۷۲/۹	•
کره جنوبی	۳۴۵/۲	۵۲۳/۳	۵۳۴/۶	۵۳۹/۲
مالزی	۷۸/۵	۱۲۹/۳	۱۳۴/۴	•
هندوستان	۶۵۰/۸	۱۰۷۴/۵	۱۱۲۷/۶	•
هنگ کنگ	۳۵/۵	۳۹/۱	۳۸/۸	•
ویتنام	۴۰/۹	۱۰۵/۱	۱۲۲/۸	•
سایر	۲۷/۶	۴۲/۱	۴۵/۴	•
جمع آسیا و اقیانوسیه	۵۰۶۲/۳	۸۸۵۷/۹	۹۲۳۸/۲	۱۸۸۷/۹^(۱)
کل جهان	۱۶۸۱۴/۰	۲۲۲۵۲/۲	۲۲۷۵۲/۲	•
کشورهای OECD	۱۰۰۵۳/۳	۱۰۸۷۲/۵	۱۰۸۴۸/۸	۱۰۸۶۰/۴
کشورهای غیر OECD	۶۷۶۰/۸	۱۱۳۷۹/۷	۱۱۹۰۳/۴	•

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

MAخذ:

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(۱) تنها شامل جمع تولید ناویژه کشورهای OECD می‌باشد.

جدول (۴۴-۲): تولید ناویژه برق در جهان به تفکیک منابع مختلف در سال ۲۰۱۲

(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	۲۹۴۱/۱	۲۹۸/۳	۸۰۱/۱	۷۸/۹	۱۸/۱	۱۵۳/۰	۴۲۹۰/۵
ایالات متحده آمریکا	۱۳۸/۲	۳۸۰/۶	۹۴/۹	۹/۱	-	۱۱/۷	۶۳۴/۴
کانادا	۲۴۰/۹	۳۱/۹	۸/۸	۲/۸	۵/۸	۳/۷	۲۹۳/۹
مکزیک	۳۳۲۰/۲	۷۱۰/۸	۹۰۴/۸	۹۰/۸	۲۴/۰	۱۶۸/۴	۵۲۱۸/۹
جمع آمریکای شمالی							
آمریکای مرکزی و جنوبی	۹۶/۳	۲۹/۷	۶/۴	۲/۴	-	-/۴	۱۳۵/۲
آرژانتین	۱/۳	-	-	-	-	-	۱/۳
آنتیل هلند	۱۰/۳	۱۲/۲	-	۰/۳	-	◇	۲۲/۸
اکوادور	۴/۱	۵/۴	-	۱/۰	-	۰/۱	۱۰/۶
اوروگوئه	۸۰/۵	۴۱۵/۳	۱۶/۰	۳۵/۲	-	۵/۳	۵۵۲/۵
برزیل	◇	۶۰/۲	-	◇	-	-	۶۰/۲
پاراگوئه	۱۷/۹	۲۱/۴	-	۰/۷	-	◇	۳۹/۹
پرو	۹/۱	-	-	-	-	-	۹/۱
ترینیداد و توباگو	۱۵/۲	۱/۸	-	◇	-	-	۱۷/۰
جمهوری دومینیکن	۴۴/۳	۲۰/۲	-	۴/۹	-	۰/۴	۶۹/۸
شیلی	۱۲/۷	۴۷/۶	-	۲/۰	-	۰/۱	۶۲/۳
کلمبیا	۱۷/۷	۰/۱	-	۰/۶	-	◇	۱۸/۴
کوبا	۴۴/۵	۸۲/۰	-	-	-	-	۱۲۶/۵
ونزوئلا	۶۱/۶	۲۶/۹	-	۳/۳	۳/۷	۱/۶	۹۷/۰
سایر	۴۱۵/۶	۷۲۲/۸	۲۲/۴	۵۰/۲	۳/۷	۷/۹	۱۲۲۲/۷
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی							
اروپا و اورآسیا	۲۱/۲	۱/۸	-	-	-	-	۲۳/۰
آذربایجان	۳۷۲/۲	۲۷/۸	۹۹/۵	۵۱/۲	۰/۱	۷۹/۱	۶۲۹/۸
آلمان	۱۶/۷	۴۷/۷	-	۵/۴	◇	۲/۸	۷۲/۶
اتریش	۴۱/۳	۱۱/۲	-	-	-	-	۵۲/۵
ازبکستان	۱۴۴/۶	۲۴/۲	۶۱/۵	۵/۷	-	۶۱/۶	۲۹۷/۶
اسپانیا	۱۰/۵	◇	-	۱/۰	-	۰/۴	۱۲/۰
استونی	۷/۳	۴/۴	۱۵/۵	۱/۰	-	۰/۵	۲۸/۷
اسلواکی	۵/۷	۴/۱	۵/۵	۰/۳	-	۰/۲	۱۵/۷
اسلونی	۲۴۷/۳	۸/۳	۷۰/۴	۱۷/۱	-	۲۰/۸	۳۶۳/۸
انگلستان	۹۷/۰	۱۱/۰	۹۰/۱	۰/۱	-	۰/۶	۱۹۸/۹
اوکراین	۲۰۲/۱	۴۳/۹	-	۱۴/۸	۵/۶	۳۳/۰	۲۹۹/۳
ایتالیا	۲۲/۱	۱/۰	-	۰/۵	-	۴/۰	۲۷/۶
ایرلند	◇	۱۲/۳	-	-	-	-	۱۷/۵
ایسلند	۲۹/۳	۱/۷	۴۰/۳	۶/۷	-	۵/۱	۸۳/۱
بلژیک	۲۵/۵	۴/۰	۱۵/۸	۰/۱	-	۲/۱	۴۷/۳
بلغارستان	۲۵/۹	۶/۷	-	۳/۲	۰/۱	۱۰/۷	۴۶/۶
پرتغال	۰/۱	۱۶/۹	-	-	-	-	۱۷/۰
تاجیکستان	۱۷/۸	-	-	-	-	-	۱۷/۸
ترکمنستان							

جدول (۴۴-۲): تولید ناویژه برق در جهان به تفکیک منابع مختلف در سال ۲۰۱۲... 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	۱۷۴/۲	۵۷/۹	-	۰/۷	۰/۹	۵/۹	۲۳۹/۵
جمهوری چک	۴۸/۴	۲/۹	۳۰/۳	۳/۴	-	۲/۶	۸۷/۶
دانمارک	۱۵/۲	◇	-	۵/۲	-	۱۰/۴	۳۰/۷
روسیه	۷۲۲/۴	۱۶۷/۳	۱۷۷/۵	۳/۰	۰/۵	◇	۱۰۷۰/۷
روسیه سفید	۳۰/۶	۰/۱	-	۰/۱	-	◇	۳۰/۷
رومانی	۳۲/۴	۱۲/۳	۱۱/۵	۰/۲	-	۲/۶	۵۹/۰
سوئد	۲/۸	۷۹/۱	۶۴/۰	۱۳/۵	-	۷/۲	۱۶۶/۶
سوئیس	۱/۰	۴۰/۳	۲۵/۴	۲/۷	-	۰/۴	۶۹/۹
فرانسه	۴۷/۸	۶۳/۶	۴۲۵/۴	۷/۵	-	۲۰/۰	۵۶۴/۳
فنلاند	۱۸/۳	۱۶/۹	۲۳/۰	۱۱/۴	-	۰/۸	۷۰/۴
قرقیزستان	۰/۹۹	۱۴/۱۸	-	-	-	-	۱۵/۲
قزاقستان	۸۳/۵۷	۷/۶۴	-	-	-	◇	۹۱/۲
لوکزامبورگ	۲/۳۹	۱/۱۶	-	۰/۱۵	-	۰/۱۱	۳/۸
لهستان	۱۴۴/۷۷	۲/۴۷	-	۱۰/۱۶	-	۴/۷۵	۱۶۲/۱
لیتوانی	۳/۱۲	۰/۹۴	-	۰/۲۲	-	۰/۷۷	۵/۰
مجارستان	۱۶/۰۳	۰/۲۱	۱۵/۷۹	۱/۷۷	-	۰/۷۸	۳۴/۶
نروژ	۲/۸۴	۱۴۲/۹۶	-	۰/۴۸	-	۱/۵۶	۱۴۷/۸
هلند	۸۴/۱۴	۰/۱۰	۳/۹۲	۸/۹۶	-	۵/۳۸	۱۰۲/۵
یونان	۵۰/۵۶	۴/۵۹	-	۰/۲۶	-	۵/۵۴	۶۱/۰
سایر	۷۴/۸۷	۳۹/۷۹	۲/۳۱	۰/۴۵	-	۰/۶۷	۱۱۸/۱
جمع اروپا و اورآسیا	۲۸۴۲/۷	۸۸۱/۳	۱۱۷۷/۸	۱۷۷/۲	۱۲/۴	۲۹۰/۳	۵۳۸۱/۶
خاورمیانه							
اردن	۱۶/۵	۰/۱	-	◇	-	◇	۱۶/۶
امارات متحده عربی	۱۰۰/۹	-	-	-	-	-	۱۰۰/۹
بحرین	۲۴/۸	-	-	-	-	-	۲۴/۸
سوریه	۲۸/۰	۳/۲	-	-	-	-	۳۱/۲
عراق	۵۶/۳	۵/۴	-	-	-	-	۶۱/۷
عربستان سعودی	۲۷۱/۷	-	-	-	-	◇	۲۷۱/۷
عمان	۲۵/۰	-	-	-	-	-	۲۵/۰
قطر	۳۴/۸	-	-	-	-	-	۳۴/۸
کویت	۶۲/۷	-	-	-	-	-	۶۲/۷
لبنان	۱۳/۸	۱/۰	-	-	-	-	۱۴/۸
یمن	۶/۶	-	-	-	-	-	۶/۶
سایر	۳۰۲/۳	۱۲/۵	۱/۸	۰/۱	-	۰/۶	۳۱۷/۳
جمع خاورمیانه	۹۴۳/۳	۲۲/۲	۱/۸	۰/۱	-	۰/۶	۹۶۸/۰

جدول (۴۴-۲): تولید ناویژه برق در جهان به تفکیک منابع مختلف در سال ۲۰۱۲... 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	۲۳۹/۵	۴/۹	۱۳/۱	۰/۳	-	۰/۲	۲۵۷/۹
الجزایر	۵۶/۸	۰/۶	-	-	-	-	۵۷/۴
تونس	۱۷/۴	۰/۱	-	-	-	۰/۴	۱۸/۰
کنیا	۲/۱	۴/۳	-	۰/۳	۱/۶	◇	۸/۳
لیبی	۳۴/۰	-	-	-	-	-	۳۴/۰
مصر	۱۴۹/۵	۱۳/۴	-	-	-	۱/۵	۱۶۴/۴
مراکش	۲۵/۰	۱/۸	-	-	-	۰/۷	۲۷/۵
موزامبیک	۰/۰	۱۵/۱	-	-	-	-	۱۵/۲
نیجریه	۲۳/۰	۵/۷	-	-	-	-	۲۸/۷
سایر	۴۰/۸	۶۹/۴	-	۱/۲	◇	۰/۲	۱۱۱/۶
جمع آفریقا	۵۸۸/۱	۱۱۵	۱۳/۱	۱/۸	۱/۶	۳/۰	۷۲۲/۹
آسیا و اقیانوسیه							
استرالیا	۲۲۴/۹	۱۴/۱	-	۲/۳	-	۷/۶	۲۴۸/۹
اندونزی	۱۷۳/۵	۱۲/۸	-	۰/۲	۹/۴	◇	۱۹۵/۹
برونئی	۳/۹	-	-	-	-	-	۳/۹
بنگلادش	۴۸/۳	۰/۸	-	-	-	-	۴۹/۰
پاکستان	۶۱/۷	۲۹/۹	۴/۶	-	-	-	۹۶/۱
تایلند	۱۵۲/۸	۸/۸	-	۴/۴	◇	۰/۶	۱۶۶/۶
جمهوری دموکراتیک کره	۵/۷	۱۳/۵	-	-	-	-	۱۹/۲
چین	۳۸۷۷/۴	۸۷۲/۱	۹۷/۴	۴۴/۷	۰/۲	۱۰۲/۳	۴۹۹۴/۱
چین تایپه	۱۹۶/۳	۸/۶	۴۰/۴	۳/۵	-	۱/۵	۲۵۰/۳
زلاندنو	۱۲/۵	۲۲/۹	-	۰/۶	۶/۲	۲/۱	۴۴/۳
ژاپن	۸۸۱/۷	۸۳/۶	۱۵/۹	۳۸/۶	۲/۶	۱۱/۸	۱۰۳۴/۳
سریلانکا	۸/۴	۳/۳	-	◇	-	۰/۲	۱۱/۹
سنگاپور	۴۵/۷	-	-	۱/۳	-	◇	۴۶/۹
فیلیپین	۵۲/۲	۱۰/۳	-	۰/۲	۱۰/۳	۰/۱	۷۲/۹
کره جنوبی	۳۷۲/۵	۷/۷	۱۵۰/۳	۱/۷	-	۲/۵	۵۳۴/۶
مالزی	۱۲۴/۵	۹/۱	-	۰/۸	-	◇	۱۳۴/۴
هندوستان	۹۱۸/۰	۱۲۵/۸	۳۲/۹	۲۰/۵	-	۳۰/۴	۱۱۲۷/۶
هنگ کنگ	۳۸/۸	-	-	۰/۱	-	◇	۳۸/۸
ویتنام	۶۹/۳	۵۳/۴	-	۰/۱	-	۰/۱	۱۲۲/۸
سایر	۱۷/۵	۲۷/۶	-	◇	-	۰/۳	۴۵/۴
جمع آسیا و اقیانوسیه	۷۲۸۵/۵	۱۳۰۴/۰	۳۴۱/۵	۱۱۸/۹	۲۸/۶	۱۵۹/۶	۹۲۳۸/۲
جهان							
کشورهای OECD	۱۵۳۹۵/۴	۳۷۵۶/۴	۲۴۶۱/۴	۴۳۹/۰	۷۰/۲	۶۲۹/۸	۲۲۷۵۲/۲
کشورهای غیر OECD	۶۶۱۰/۷	۱۴۵۳/۳	۱۹۵۱/۶	۳۱۱/۹	۴۴/۶	۴۷۶/۸	۱۰۸۴۸/۸
	۸۷۸۴/۷	۲۳۰۳/۰	۵۰۹/۸	۱۲۷/۱	۲۵/۶	۱۵۳/۱	۱۱۹۰۳/۴

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

ماخذ:

(۱) شامل زغال سخت، زغال قهوه‌ای، زغال نارس، گاز زغال سنگ، 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

هیدروکلریدریک و غیره) می‌گردد. ◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۲-۴۵): تولید ناویژه برق از سوخت‌های قابل احتراق در سال ۲۰۱۲

(تراوات ساعت)

جمع	سوخت‌های زیستی و پسماند ^(۲)	سوخت‌های فسیلی				نام کشور
		گاز طبیعی	نفت	زغال سنگ		
				گازها ^(۱)	انواع زغال سنگ	
						آمریکای شمالی
۳۰۱۹/۹	۷۸/۹	۱۲۶۴/۶	۳۳/۱	۴/۱	۱۶۳۹/۴	ایالات متحده آمریکا
۱۴۷/۳	۹/۱	۶۷/۵	۷/۰	-	۶۳/۷	کانادا
۲۴۳/۷	۲/۸	۱۵۰/۹	۵۵/۷	۰/۴	۳۳/۹	مکزیک
۳۴۱۱/۰	۹۰/۸	۱۴۸۳/۰	۹۵/۷	۴/۴	۱۷۳۷/۰	جمع آمریکای شمالی
						آمریکای مرکزی و جنوبی
۹۸/۷۱۹	۲/۴	۷۲/۶	۲۰/۱	۰/۷	۳/۰	آرژانتین
۱/۳	-	-	۱/۳	-	-	آنتیل هلند
۱۰/۶	۰/۳	۲/۳	۸/۰	-	-	اکوادور
۵/۱	۱/۰	◇	۴/۰	-	-	اوروگوئه
۱۱۵/۸	۳۵/۲	۴۶/۸	۱۹/۶	۵/۷	۸/۵	برزیل
◇	-	-	◇	-	-	پاراگوئه
۱۸/۵	۰/۷	۱۵/۷	۱/۴	-	۰/۸	پرو
۹/۱	-	۹/۱	◇	-	-	ترینیداد و توباگو
۱۵/۲	◇	۴/۲	۸/۸	-	۲/۲	جمهوری دومینیکن
۴۹/۲	۴/۹	۱۲/۸	۶/۱	-	۲۵/۳	شیلی
۱۴/۷	۲/۰	۹/۰	۰/۳	◇	۳/۴	کلمبیا
۱۸/۳	۰/۶	۲/۱	۱۵/۷	-	-	کوبا
۴۴/۵	-	۲۴/۹	۱۹/۶	-	-	ونزوئلا
۶۴/۸	۳/۳	۸/۰	۵۱/۵	-	۲/۱	سایر
۴۶۵/۸	۵۰/۲	۲۰۷/۵	۱۵۶/۵	۶/۴	۴۵/۲	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
						اروپا و اوراسیا
۲۱/۲	-	۲۰/۷	۰/۵	-	-	آذربایجان
۴۲۳/۴	۵۱/۲	۷۷/۶	۷/۶	۹/۹	۲۷۷/۱	آلمان
۲۲/۱	۵/۴	۹/۷	۰/۷	۱/۸	۴/۴	اتریش
۴۱/۳	-	۳۸/۸	۰/۴	-	۲/۱	ازبکستان
۱۵۰/۳	۵/۷	۷۳/۳	۱۵/۳	۰/۹	۵۵/۱	اسپانیا
۱۱/۵	۱/۰	۰/۱	۹/۸	۰/۵	۰/۱	استونی
۸/۲	۱/۰	۲/۹	۰/۵	۰/۵	۳/۴	اسلواکی
۶/۰	۰/۳	۰/۵	◇	-	۵/۱	اسلونی
۲۶۴/۴	۱۷/۱	۱۰۰/۱	۳/۱	۱/۰	۱۴۳/۲	انگلستان
۹۷/۱	۰/۱	۱۶/۰	۰/۵	۰/۴	۸۰/۰	اوکراین
۲۱۶/۸	۱۴/۸	۱۲۹/۱	۱۸/۹	۵/۰	۴۹/۱	ایتالیا
۲۲/۶	۰/۵	۱۳/۷	۰/۲	-	۸/۱	ایرلند
◇	-	-	◇	-	-	ایسلند
۳۶/۰	۶/۷	۲۳/۵	۰/۳	۲/۱	۳/۴	بلژیک
۲۵/۵	۰/۱	۲/۴	۰/۲	-	۲۲/۹	بلغارستان
۲۹/۲	۳/۲	۱۰/۷	۲/۲	-	۱۳/۱	پرتغال

جدول (۲-۴۵): تولید ناویژه برق از سوخت‌های قابل احتراق در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(تراوات ساعت)

جمع	سوخت‌های زیستی و پسماند ^(۲)	سوخت‌های فسیلی				نام کشور
		گاز طبیعی	نفت	زغال سنگ		
				گازها ^(۱)	انواع زغال سنگ	
۰/۸	-	۰/۸	-	-	-	تاجیکستان
۱۷/۸	-	۱۷/۸	-	-	-	ترکمنستان
۱۷۴/۹	۰/۷	۱۰۴/۵	۱/۶	۱/۷	۶۶/۳	ترکیه
۵۱/۸	۳/۴	۱/۲	۰/۸	۲/۶	۴۴/۴	جمهوری چک
۲۰/۳	۵/۲	۴/۲	۰/۴	-	۱۰/۶	دانمارک
۷۲۵/۴	۳/۰	۵۲۵/۴	۲۸/۱	۴/۰	۱۶۴/۹	روسیه
۳۰/۷	۰/۸	۲۹/۸	۰/۸	-	◇	روسیه سفید
۳۲/۶	۰/۲	۸/۷	۰/۸	◇	۲۲/۹	رومانی
۱۶/۳	۱۳/۵	۰/۹	۰/۶	۰/۴	۰/۹	سوئد
۳/۷	۲/۷	۰/۹	۰/۸	-	-	سوئیس
۵۵/۳	۷/۵	۲۱/۸	۴/۳	۲/۷	۱۸/۹	فرانسه
۲۹/۷	۱۱/۴	۶/۷	۰/۳	۰/۵	۱۰/۸	فنلاند
۱/۰	-	۰/۸	۰/۲	-	۰/۷	قرقیزستان
۸۳/۶	-	۱۳/۴	۰/۷	-	۶۹/۴	قزاقستان
۲/۵	۰/۲	۲/۴	◇	-	-	لوکزامبورگ
۱۵۴/۹	۱۰/۲	۶/۳	۲/۰	۱/۸	۱۳۴/۷	لهستان
۳/۳	۰/۲	۲/۹	۰/۲	-	-	لیتوانی
۱۷/۸	۱/۸	۹/۴	۰/۲	۰/۸	۶/۳	مجارستان
۳/۳	۰/۵	۲/۶	۰/۰	۰/۸	◇	نروژ
۹۳/۸	۹/۰	۵۵/۷	۱/۸	۳/۸	۲۴/۲	هلند
۵۰/۸	۰/۳	۱۳/۴	۶/۸	-	۳۱/۸	یونان
۷۵/۳	۰/۵	۱۶/۸	۷/۷	◇	۵۰/۴	سایر
۳۰۱۹/۹	۱۷۷/۲	۱۳۶۳/۹	۱۱۵/۷	۳۹/۳	۱۳۲۳/۸	جمع اروپا و اورآسیا
						خاورمیانه
۱۶/۵	◇	۳/۸	۱۳/۴	-	-	اردن
۱۰۰/۹	-	۹۹/۵	۱/۴	-	-	امارات متحده عربی
۲۴/۸	-	۲۴/۸	-	-	-	بحرین
۲۸/۰	-	۱۶/۴	۱۱/۵	-	-	سوریه
۵۶/۳	-	۳۳/۸	۲۳/۸	-	-	عراق
۲۷۱/۷	-	۱۲۱/۴	۱۵۰/۳	-	-	عربستان سعودی
۲۵/۰	-	۲۴/۴	۰/۶	-	-	عمان
۳۴/۸	-	۳۴/۸	-	-	-	قطر
۶۲/۷	-	۲۲/۷	۴۰/۰	-	-	کویت
۱۳/۸	-	-	۱۳/۸	-	-	لبنان
۶/۶	-	۲/۲	۴/۴	-	-	یمن
۳۰۲/۴	۰/۸	۱۸۰/۶	۸۲/۶	۰/۴	۳۹	سایر
۹۴۳/۴	۰/۸	۵۶۳/۰	۳۴۱/۸	۰/۴	۳۸/۷	جمع خاورمیانه

جدول (۲-۴۵): تولید ناویژه برق از سوخت‌های قابل احتراق در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(تراوات ساعت)

جمع	سوخت‌های زیستی و پسماند ^(۲)	سوخت‌های فسیلی				نام کشور
		گاز طبیعی	نفت	زغال سنگ		
				گازها ^(۱)	انواع زغال سنگ	
						آفریقا
۲۳۹/۸	۰/۲۹۳۰	-	۰/۲	-	۲۳۹/۳	آفریقای جنوبی
۵۶/۸	-	۵۳/۰	۳/۷	-	-	الجزایر
۱۷/۴	-	۱۷/۴	-	-	-	تونس
۲/۴	۰/۳۱۶۰	-	۲/۱	-	-	کنیا
۳۴/۰	-	۲۰/۷	۱۳/۳	-	-	لیبی
۱۴۹/۵	-	۱۲۴/۶	۲۵/۰	-	-	مصر
۲۵/۰	-	۶/۲	۶/۹	-	۱۱/۹	مراکش
۰/۰	-	-	-	-	-	موزامبیک
۲۳/۰	-	۲۳/۰	-	-	-	نیجریه
۴۲/۰	۱/۲	۱۱/۳	۲۱/۸	-	۷/۸	سایر
۵۸۹/۹	۱/۸	۲۵۶/۳	۷۲/۹	-	۲۵۹/۰	جمع آفریقا
						آسیا و اقیانوسیه
۲۲۷/۳	۲/۳	۴۹/۶	۴/۱	۰/۴	۱۷۰/۸	استرالیا
۱۷۳/۷	۰/۲	۴۵/۵	۳۲/۷	-	۹۵/۳	اندونزی
۳/۹	-	۳/۹	◇	-	-	برونئی
۴۸/۳	-	۴۱/۷	۵/۷	-	۰/۹	بنگلادش
۶۱/۷	-	۲۷/۱	۳۴/۵	-	۰/۱	پاکستان
۱۵۷/۲	۴/۴	۱۱۷/۱	۲/۴	-	۳۳/۴	تایلند
۵/۷	-	-	۰/۶	-	۵/۲	جمهوری دموکراتیک کره
۳۹۲۲/۱	۴۴/۷	۸۵/۷	۶/۸	۲۸/۰	۳۷۵۷/۰	چین
۱۹۹/۸	۳/۵	۶۳/۶	۷/۸	۳/۳	۱۲۱/۵	چین تایپه
۱۳/۱	۰/۶	۸/۹	◇	۰/۶	۲/۹	زلاندنو
۹۲۰/۳	۳۸/۶	۳۹۷/۲	۱۸۱/۳	۳۶/۵	۲۶۶/۸	ژاپن
۸/۴	◇	-	۷/۰	-	۱/۴	سريلانکا
۴۶/۹	۱/۳	۳۹/۵	۶/۱	-	-	سنگاپور
۵۲/۳	۰/۲	۱۹/۶	۴/۳	-	۲۸/۳	فیلیپین
۳۷۴/۱	۱/۷	۱۱۱/۹	۲۱/۲	۱۸/۱	۲۲۱/۲	کره جنوبی
۱۲۵/۳	۰/۸	۶۲/۶	۶/۰	-	۵۵/۸	مالزی
۹۳۸/۵	۲۰/۵	۹۳/۹	۲۲/۷	۱/۵	۷۹۹/۹	هندوستان
۳۸/۸	۰/۱	۱۰/۶	۰/۸	-	۲۷/۳	هنگ کنگ
۶۹/۴	۰/۱	۴۳/۹	۳/۴	-	۲۲/۰	ویتنام
۱۷/۵	◇	۳/۵	۸/۳	-	۵/۷	سایر
۷۴۰۴/۴	۱۱۸/۹	۱۲۲۶/۰	۳۵۵/۷	۸۸/۴	۵۶۱۵/۴	جمع آسیا و اقیانوسیه
۱۵۸۳۴/۴	۴۳۹/۰	۵۰۹۹/۷	۱۱۳۷/۶	۱۳۸/۹	۹۰۱۹/۱	کل جهان
۶۹۲۲/۶	۳۱۱/۹	۲۷۴۵/۳	۳۹۷/۲	۹۴/۸	۳۳۷۳/۳	کشورهای OECD
۸۹۱۱/۸	۱۲۷/۱	۲۳۵۴/۴	۷۴۰/۴	۴۴/۱	۵۶۴۵/۸	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. ◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۴۶-۲): ترکیب تولید ناویژه برق در کشورهای OECD 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							
ایالات متحده امریکا	۲۹۰۳/۲	۲۹۰/۸	۸۲۲/۰	۷۳/۹	۱۸/۲	۱۸۵/۹	۴۲۹۳/۹
کانادا	۱۳۶/۸	۳۹۱/۵	۱۰۲/۸	۹/۰	-	۱۲/۰	۶۵۲/۱
مکزیک	۲۴۵/۵	۲۸/۰	۱۱/۸	۱/۲	۶/۱	۵/۷	۲۹۸/۲
جمع آمریکای شمالی	۳۲۸۵/۵	۷۱۰/۲	۹۳۶/۶	۸۴/۱	۲۴/۳	۲۰۳/۵	۵۲۴۴/۲
آمریکای مرکزی و جنوبی							
شیلی	۴۹/۶	۲۰/۰	-	۵/۰	-	۰/۷	۷۵/۲
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۴۹/۶	۲۰/۰	-	۵/۰	-	۰/۷	۷۵/۲
اروپا و اورآسیا							
آلمان	۳۷۱/۷	۲۶/۳	۹۷/۳	۵۴/۶	◇	۸۵/۴	۶۳۵/۳
اتریش	۱۳/۴	۴۵/۷	-	۵/۴	-	۳/۹	۶۸/۳
اسپانیا	۱۱۲/۵	۴۱/۱	۵۶/۷	۵/۹	-	۶۹/۱	۲۸۵/۳
استونی	۱۲/۰	◇	-	۰/۸	-	۰/۵	۱۳/۳
اسلواکی	۶/۲	۵/۱	۱۵/۷	۰/۸	-	۰/۷	۲۸/۵
اسلونی	۵/۴	۴/۹	۵/۳	۰/۳	-	۰/۲	۱۶/۱
انگلستان	۲۲۸/۵	۷/۶	۷۰/۶	۲۰/۵	-	۲۹/۴	۳۵۶/۶
ایتالیا	۱۷۷/۶	۵۳/۲	-	۱۳/۲	۵/۶	۳۸/۱	۲۸۷/۸
ایرلند	۲۰/۱	۰/۹	-	۰/۵	-	۴/۵	۲۶/۰
ایسلند	◇	۱۲/۹	-	-	۵/۲	◇	۱۸/۱
بلژیک	۲۷/۳	۱/۷	۴۲/۶	۶/۰	-	۶/۳	۸۳/۹
پرتغال	۲۰/۷	۱۴/۹	-	۳/۳	۰/۲	۱۲/۵	۵۱/۶
ترکیه	۱۷۲/۰	۵۹/۳	-	۱/۰	۱/۳	۷/۷	۲۴۱/۲
جمهوری چک	۴۶/۰	۳/۸	۳۰/۷	۴/۰	-	۲/۵	۸۷/۱
دانمارک	۱۸/۱	◇	-	۴/۸	-	۱۱/۶	۳۴/۶
سوئد	۴/۹	۶۱/۳	۶۵/۸	۱۰/۶	-	۹/۹	۱۵۲/۵
سوئیس	۱/۰	۴۰/۰	۲۶/۰	۲/۷	-	۰/۴	۷۰/۰
فرانسه	۴۵/۵	۷۶/۳	۴۲۳/۷	۸/۰	-	۲۱/۶	۵۷۵/۱
فنلاند	۲۱/۹	۱۲/۹	۲۳/۶	۱۱/۵	-	۱/۰	۷۰/۹
لوکزامبورگ	۱/۴	۱/۲	-	۰/۲	-	۰/۱	۲/۹
لهستان	۱۴۶/۸	۳/۰	-	۸/۷	-	۶/۰	۱۶۴/۵
مجارستان	۱۲/۱	۰/۲	۱۵/۴	۱/۹	-	۰/۷	۳۰/۳
نروژ	۲/۶	۱۲۹/۰	-	۰/۶	-	۲/۰	۱۳۴/۲
هلند	۸۲/۱	۰/۱	۲/۹	۷/۵	-	۶/۲	۹۸/۸
یونان	۴۴/۳	۶/۴	-	۰/۲	-	۶/۹	۵۷/۸
جمع اروپا و اورآسیا	۱۵۹۴/۰	۶۰۷/۷	۸۷۶/۴	۱۷۲/۸	۱۲/۴	۳۲۷/۴	۳۵۹۰/۷
خاورمیانه							
فلسطین اشغالی	۶۱/۷	◇	-	۰/۱	-	۰/۷	۶۲/۵
جمع خاورمیانه	۶۱/۷	◇	-	۰/۱	-	۰/۷	۶۲/۵
آسیا و اقیانوسیه							
استرالیا	۲۱۴/۵	۱۸/۲	-	۳/۲	-	۱۱/۱	۲۴۷/۱
زلاندنو	۱۱/۰	۲۲/۸	-	۰/۶	-	۲/۰	۴۲/۵
ژاپن	۹۰۶/۴	۸۴/۴	۹/۳	۴۱/۳	۲/۶	۱۵/۲	۱۰۵۹/۲
کره جنوبی	۳۸۶/۵	۸/۴	۱۳۸/۸	۱/۸	-	۳/۷	۵۳۹/۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۵۱۸/۴	۱۳۳/۸	۱۴۸/۱	۴۶/۹	۸/۶	۳۲/۱	۱۸۸۷/۹
جمع کشورهای OECD	۶۵۰۹/۰	۱۴۷۱/۷	۱۹۶۱/۱	۳۰۹/۰	۴۵/۳	۵۶۴/۴	۱۰۸۶۰/۴

مأخذ: 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 (۴۷-۲): تولید ناویژه برق از منابع تجدیدپذیر و پسماند به تفکیک کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳

(گیگاوات ساعت)

شرح	آمریکای شمالی			آمریکای مرکزی و جنوبی		اروپا
	آمریکا	کانادا	مکزیک	شیلی	آلمان	
آبی	۲۹۰۷۶۰	۳۹۱۵۱۹	۲۷۹۵۸	۲۰۰۰۰	۲۶۳۰۰	۴۵۶۶۶
شامل: تلمبه ذخیره‌ای	۱۹۴۰۸	۱۱۱	-	-	۶۳۱۱	۳۷۵۹
زمین گرمایی	۱۸۱۸۷	-	۶۰۷۰	-	۴۰	-
برق خورشیدی (فتوولتائیک)	۱۱۰۵۱	۳۰۷	۸۶	۵	۳۰۰۰۰	۵۷۴
نیروگاه حرارتی خورشیدی	۱۱۶۸	-	-	-	-	-
امواج، جزر و مد، اقیانوس	-	۱۵	-	-	-	-
باد	۱۶۹۵۳۷	۱۱۶۴۳	۵۵۹۹	۵۵۰	۵۳۴۰۰	۳۲۶۴
پسماند صنعتی (تجدیدناپذیر)	۱۸۱۸	-	-	-	۱۲۴۰	۴۳۹
پسماند شهری:	۱۶۳۱۶	۱۹۶	-	-	۱۰۷۰۰	۵۴۲
پسماند شهری تجدید پذیر	۸۳۴۶	۱۲۸	-	-	۵۳۵۰	۲۰۷
پسماند شهری تجدید ناپذیر	۷۹۷۰	۶۸	-	-	۵۳۵۰	۳۳۵
سوخت زیستی جامد	۴۴۸۴۹	۸۰۳۷	۱۰۸۳	۵۰۰۰	۱۲۴۰۰	۳۷۵۱
بیو گاز	۱۰۸۶۲	۷۷۴	۱۶۰	-	۲۹۷۲۰	۶۳۱
بیودیزل	-	-	-	-	-	-
سوخت زیستی مایع	۳۷	-	-	-	۵۲۰	-
سایر ^(۱)	۴۱۰۹	-	-	۱۰۰	۲۰۰۲	۱۴
کل تولید	۵۶۸۶۹۴	۴۱۲۴۹۱	۴۰۹۵۶	۲۵۶۵۵	۱۶۶۳۲۲	۵۴۸۸۱

جدول (۴۷-۲): تولید ناویژه برق از منابع تجدیدپذیر و پسماند به تفکیک کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳... ادامه

(گیگاوات ساعت)

شرح	اروپا							
	اسپانیا	استونی	اسلواکی	اسلوونی	انگلستان	ایتالیا	ایرلند	ایسلند
آبی	۴۱۰۷۴	۲۴	۵۱۲۵	۴۹۰۷	۷۶۲۴	۵۳۲۴۱	۹۲۳	۱۲۸۶۳
شامل: تلمبه ذخیره‌ای	۴۲۹۱	-	۳۱۸	۲۹۴	۲۹۰۳	۱۷۶۸	۳۴۵	-
زمین گرمایی	-	-	-	-	-	۵۶۴۸	-	۵۲۴۵
برق خورشیدی (فتوولتائیک)	۸۹۷۵	-	۶۰۱	۲۱۵	۲۰۱۵	۲۲۴۱۳	-	-
نیروگاه حرارتی خورشیدی	۴۱۳۶	-	-	-	-	-	-	-
امواج، جزر و مد، اقیانوس	-	-	-	-	۶	-	-	-
باد	۵۵۷۶۷	۵۳۲	۵	۴	۲۷۴۱۴	۱۴۹۶۹	۴۵۴۱	۵
پسماند صنعتی (تجدیدناپذیر)	-	-	۹	۷	۶۲۵	۱۰۱	-	-
پسماند شهری:	۱۱۹۰	۹۹	۳۵	-	۳۲۶۲	۴۲۴۸	۱۳۰	-
پسماند شهری تجدید پذیر	۵۹۵	-	۲۳	-	۲۰۷۰	۲۱۲۴	۷۰	-
پسماند شهری تجدید ناپذیر	۵۹۵	۹۹	۱۲	-	۱۱۹۲	۲۱۲۴	۶۰	-
سوخت زیستی جامد	۳۷۸۹	۶۳۵	۶۱۹	۱۱۹	۱۰۶۱۶	۲۵۳۵	۲۳۴	-
بیو گاز	۹۰۸	۲۱	۱۶۲	۱۴۱	۵۹۷۱	۳۲۳۶	۱۱۳	-
بیودیزل	-	-	-	۱	-	۱	-	-
سوخت زیستی مایع	-	-	-	-	-	۳۰۶۵	-	-
سایر ^(۱)	۱۷۲	-	۶۴	-	-	۷۴۷	-	-
کل تولید	۱۱۶۰۱۱	۱۳۱۱	۶۶۲۰	۵۳۹۴	۵۷۵۳۳	۱۱۰۲۰۴	۵۹۴۱	۱۸۱۱۳

جدول (۴۷-۲): تولید ناویژه برق از منابع تجدیدپذیر و پسماند به تفکیک کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳... ادامه

(گیگاوات ساعت)

اروپا							شرح
بلژیک	پرتغال	ترکیه	جمهوری چک	دانمارک	سوئد	سوئیس	
۱۶۸۲	۱۴۸۶۵	۵۹۲۷۲	۳۷۶۲	۱۳	۶۱۳۰۵	۳۹۹۶۸	آبی
۱۳۲۱	۱۱۳۷	-	۸۹۰	-	۳۰	۱۵۰۷	شامل: تلمبه ذخیره‌ای
-	۱۷۶	۱۲۸۱	-	-	-	-	زمین گرمایی
۲۴۳۶	۴۸۲	-	۲۰۷۰	۵۱۸	۳۵	۳۲۰	برق خورشیدی (فتوولتائیک)
-	-	-	-	-	-	-	نیروگاه حرارتی خورشیدی
-	-	-	-	-	-	-	امواج، جزر و مد، اقیانوس
۳۶۳۹	۱۲۰۳۳	۷۴۹۴	۴۷۸	۱۱۱۲۳	۹۸۹۱	۸۸	باد
۶۶۱	۹	۱۰۲	۵	-	۶۹	۱۹۳	پسماند صنعتی (تجدیدناپذیر)
۱۲۸۸	۵۷۲	-	۱۴۰	۱۵۶۰	۱۴۳۳	۱۹۷۰	پسماند شهری:
۶۳۵	۲۸۶	-	۸۰	۸۵۸	۸۶۰	۹۸۵	پسماند شهری تجدید پذیر
۶۵۳	۲۸۶	-	۶۰	۷۰۲	۵۷۳	۹۸۵	پسماند شهری تجدید ناپذیر
۳۳۲۱	۲۵۱۴	۳۵	۱۶۴۶	۳۰۲۵	۹۰۱۴	۲۶۰	سوخت زیستی جامد
۵۹۸	۲۴۸	۸۳۲	۲۲۴۱	۲۵۷	۱۲	۲۵۶	بیو گاز
-	-	-	-	-	-	-	بیودیزل
۱۳۳	-	-	-	۱	۲۵	-	سوخت زیستی مایع
۱۷۹	۴	۱۹۱	-	-	-	-	سایر ^(۱)
۱۳۹۳۷	۳۰۹۰۳	۶۹۲۰۷	۱۰۳۴۲	۱۶۴۹۷	۸۱۷۸۴	۴۳۰۵۵	کل تولید

جدول (۴۷-۲): تولید ناویژه برق از منابع تجدیدپذیر و پسماند به تفکیک کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳... ادامه

(گیگاوات ساعت)

اروپا							شرح
فرانسه	فنلاند	لوکزامبورگ	لهستان	مجارستان	نروژ	هلند	
۷۶۲۶۵	۱۲۸۶۳	۱۱۵۶	۲۹۹۷	۲۱۳	۱۲۹۰۲۲	۱۱۵	آبی
۴۹۵۲	-	۱۰۳۹	۵۵۸	-	۵۴۵	-	شامل: تلمبه ذخیره‌ای
-	-	-	-	-	-	-	زمین گرمایی
۴۶۶۳	۵	۵۱	۱	۲۴	-	۴۶۲	برق خورشیدی (فتوولتائیک)
-	-	-	-	-	-	-	نیروگاه حرارتی خورشیدی
۴۵۴	-	-	-	-	-	-	امواج، جزر و مد، اقیانوس
۱۵۸۸۷	۷۷۷	۸۱	۶۰۴۱	۷۱۷	۱۸۹۴	۵۵۷۴	باد
-	۴۰	-	۴۷	۴	۳۷	-	پسماند صنعتی (تجدیدناپذیر)
۴۷۶۶	۵۵۰	۹۵	۱۱	۲۳۰	۲۴۸	۳۷۸۶	پسماند شهری:
۲۳۸۳	۳۵۰	۳۶	-	۱۱۵	۱۲۴	۲۱۳۵	پسماند شهری تجدید پذیر
۲۳۸۳	۲۰۰	۵۹	۱۱	۱۱۵	۱۲۴	۱۶۵۱	پسماند شهری تجدید ناپذیر
۱۸۶۰	۱۰۸۰۲	-	۷۹۵۷	۱۴۲۲	۳۴۵	۲۷۷۴	سوخت زیستی جامد
۱۳۷۵	۱۴۰	۵۵	۶۴۴	۲۲۹	۱۵	۹۶۷	بیو گاز
-	-	-	-	-	-	-	بیودیزل
-	-	-	-	-	-	-	سوخت زیستی مایع
۶۱۵	۲۵۴	-	-	-	۶۰	۱۱۹	سایر ^(۱)
۱۰۵۸۸۵	۲۵۴۳۱	۱۴۳۸	۱۷۶۹۸	۲۸۳۹	۱۳۱۶۲۱	۱۳۷۹۷	کل تولید

جدول (۲-۴۷): تولید ناویژه برق از منابع تجدیدپذیر و پسماند به تفکیک کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳... ادامه

(گیگاوات ساعت)

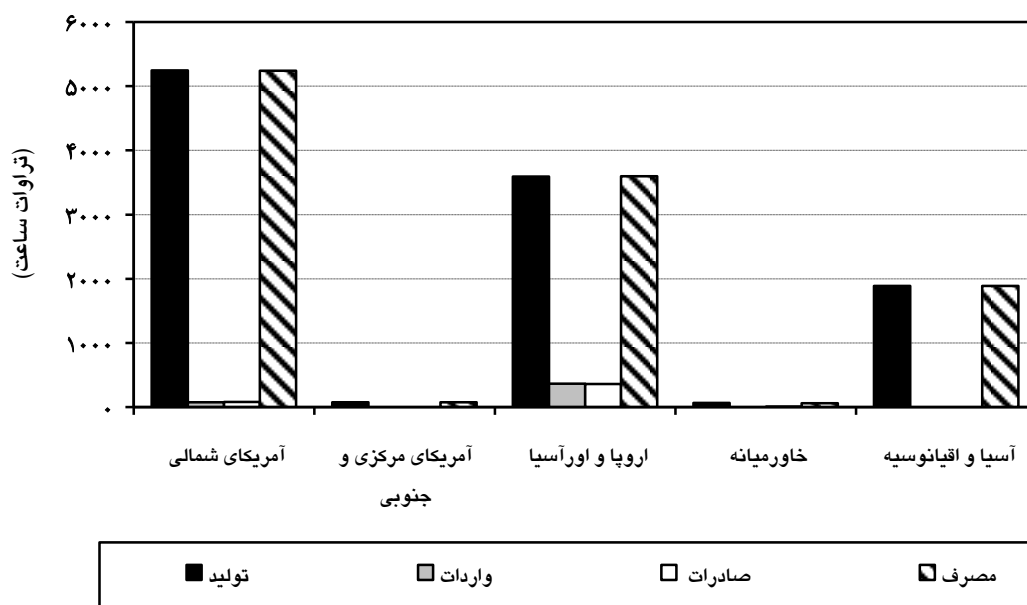
جمع کشورهای OECD	آسیا و اقیانوسیه				خاورمیانه		شرح
	کره جنوبی	ژاپن	زلاندنو	استرالیا	فلسطین اشغالی	اروپا یونان	
۱۴۷۱۶۹۵	۸۳۹۴	۸۴۳۵۶	۲۲۸۱۵	۱۸۱۹۴	۳۳	۶۴۲۱	آبی
۶۲۵۵۹	۴۱۰۵	۶۸۲۳	-	۹۹	-	۴۵	شامل: تلمبه ذخیره‌ای
۴۵۲۸۸	-	۲۵۸۸	۶۰۵۳	-	-	-	زمین گرمایی
۱۰۶۸۳۸	۱۴۸۶	۱۰۱۳۹	-	۳۸۰۹	۷۰۸	۳۳۸۷	برق خورشیدی (فتوولتائیک)
۵۳۱۲	-	-	-	۸	-	-	نیروگاه حرارتی خورشیدی
۹۵۹	۴۸۴	-	-	-	-	-	امواج، جزر و مد، اقیانوس
۴۴۲۰۱۸	۱۱۳۶	۵۰۹۴	۱۹۹۷	۷۳۲۷	۶	۳۵۱۱	باد
۸۳۱۸	۳۷۹	۲۴۸۳	-	-	-	۵۰	پسماند صنعتی (تجدیدناپذیر)
۶۲۸۹۰	۳۷۷	۹۱۰۲	-	-	۴۴	-	پسماند شهری:
۳۹۰۴۰	۱۵۱	۲۹۸۵	-	-	۴۴	-	پسماند شهری تجدید پذیر
۳۱۹۵۰	۲۲۶	۶۱۱۷	-	-	-	-	پسماند شهری تجدید ناپذیر
۱۷۰۷۵۹	۴۴۵	۲۹۷۳۱	۳۵۶	۱۵۵۰	۳۵	-	سوخت زیستی جامد
۶۳۲۲۱	۶۰۹	-	۲۳۷	۱۶۱۶	۳۲	۱۵۹	بیو گاز
۲	-	-	-	-	-	-	بیو دیزل
۳۷۸۱	-	-	-	-	-	-	سوخت زیستی مایع
۹۲۶۸	۵۹۶	-	۴۲	-	-	-	سایر ^(۱)
۲۳۹۰۳۴۹	۱۳۹۰۶	۱۴۳۴۹۳	۳۱۵۰۰	۳۲۵۰۴	۸۵۸	۱۳۵۲۸	کل تولید

IEA, International Energy Agency, Online data services, www.iea.org.

مأخذ:

(۱) شامل حرارت‌های حاصل از پروسه‌های شیمیایی نظیر واکنش اکسیدشدن سنگ معدن روی با اسید هیدروکلریک و غیره می‌گردد.

نمودار (۲-۱۷): ترکیب عرضه برق در کشورهای OECD به تفکیک مناطق جهان در سال ۲۰۱۳



جدول (۲-۴۸): ترکیب عرضه برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳

(تراوات ساعت)

نام کشور	تولید	واردات	صادرات	مصرف ^(۱)
آمریکای شمالی	۴۲۹۳/۹	۶۳/۶	۱۱/۳	۴۳۴۶/۲
ایالات متحده آمریکا	۶۵۲/۱	۱۰/۸	۶۲/۸	۶۰۰/۱
کانادا	۲۹۸/۲	۱/۷	۷/۴	۲۹۲/۵
مکزیک	۵۲۴۴/۲	۷۶/۱	۸۱/۴	۵۲۳۸/۸
جمع آمریکای شمالی				
آمریکای مرکزی و جنوبی	۷۵/۲	-	-	۷۵/۲
شیلی	۷۵/۲	-	-	۷۵/۲
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی				
اروپا و اورآسیا				
آلمان	۶۳۵/۳	۳۹/۲	۷۱/۴	۶۰۳/۰
اتریش	۶۸/۳	۲۵/۰	۱۷/۷	۷۵/۶
اسپانیا	۲۸۵/۳	۱۰/۲	۱۶/۹	۲۷۸/۵
استونی	۱۳/۳	۲/۷	۶/۳	۹/۷
اسلوواکی	۲۸/۵	۱۰/۷	۱۰/۶	۲۸/۶
اسلونی	۱۶/۱	۷/۵	۸/۷	۱۴/۹
انگلستان	۳۵۶/۶	۱۷/۵	۳/۱	۳۷۱/۱
ایتالیا	۲۸۷/۸	۴۴/۳	۲/۲	۳۳۰/۰
ایرلند	۲۶/۰	۲/۵	۰/۴	۲۸/۲
ایسلند	۱۸/۱	-	-	۱۸/۱
بلژیک	۸۳/۹	۱۷/۲	۷/۶	۹۳/۵
پرتغال	۵۱/۶	۸/۱	۵/۳	۵۴/۴
ترکیه	۲۴۱/۲	۷/۴	۱/۲	۲۴۷/۴
جمهوری چک	۸۷/۱	۱۰/۶	۲۷/۵	۷۰/۲
دانمارک	۳۴/۶	۱۱/۵	۱۰/۴	۳۵/۷
سوئد	۱۵۲/۵	۱۲/۷	۲۲/۷	۱۴۲/۵
سوئیس	۷۰/۰	۲۹/۹	۳۲/۳	۶۷/۶
فرانسه	۵۷۵/۱	۱۱/۷	۶۰/۱	۵۲۶/۶
فنلاند	۷۰/۹	۱۷/۶	۱/۹	۸۶/۶
لوکزامبورگ	۲/۹	۶/۹	۱/۹	۷/۸
لهستان	۱۶۴/۵	۷/۸	۱۲/۳	۱۵۹/۹
مجارستان	۳۰/۳	۱۶/۶	۴/۸	۴۲/۲
نروژ	۱۳۴/۲	۱۰/۱	۱۵/۱	۱۲۹/۲
هلند	۹۸/۸	۳۳/۳	۱۵/۰	۱۱۷/۰
یونان	۵۷/۸	۴/۷	۲/۶	۵۹/۹
جمع اروپا و اورآسیا	۳۵۹۰/۷	۳۶۵/۶	۳۵۸/۰	۳۵۹۸/۲
خاورمیانه				
فلسطین اشغالی	۶۲/۵	-	۴/۹	۵۷/۶
جمع خاورمیانه	۶۲/۵	-	۴/۹	۵۷/۶
آسیا و اقیانوسیه				
استرالیا	۲۴۷/۱	-	-	۲۴۷/۱
زلاندنو	۴۲/۵	-	-	۴۲/۵
ژاپن	۱۰۵۹/۲	-	-	۱۰۵۹/۲
کره جنوبی	۵۳۹/۲	-	-	۵۳۹/۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۸۸۷/۹	-	-	۱۸۸۷/۹
جمع کشورهای OECD	۱۰۸۶۰/۴	۴۴۱/۷	۴۴۴/۴	۱۰۸۵۷/۷

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

مأخذ:

(۱) صادرات - واردات + تولید = مصرف

جدول (۴۹-۲): تولید، واردات، صادرات، تلفات، خودمصرفی بخش انرژی و مصارف نهایی برق در جهان در سال ۲۰۱۲... 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)
جمهوری چک	۸۷/۶	۱۱/۶	-۲۸/۷	۶/۵	◇	۴/۲	۳/۱	۵۶/۷
دانمارک	۳۰/۷	۱۵/۹	-۱۰/۷	۱/۵	۰/۲	۲/۲	۰/۹	۳۱/۴
روسیه	۱۰۷۰/۷	۲/۷	-۱۹/۱	۶۹/۲	-	۱۰۶/۷	۱۳۶/۷	۷۴۰/۳
روسیه سفید	۳۰/۸	۱۰/۴	-۲/۸	۲/۲	-	۳/۴	۲/۴	۳۰/۴
رومانی	۵۹/۰	۳/۹	-۳/۷	۵/۴	-	۷/۱	۴/۷	۴۲/۴
سوئد	۱۶۶/۶	۱۱/۷	-۳۱/۳	۳/۷	۱/۸	۱۱/۰	۳/۲	۱۲۷/۳
سوئیس	۶۹/۹	۳۱/۵	-۳۳/۷	۱/۷	◇	۴/۶	۲/۴	۵۹/۰
فرانسه	۵۶۴/۳	۱۲/۲	-۵۶/۷	۲۴/۵	-	۳۷/۷	۲۶/۸	۴۳۴/۱
فنلاند	۷۰/۴	۱۹/۱	-۱/۶	۲/۷	۰/۲	۲/۹	۱/۳	۸۰/۸
قرقیزستان	۱۵/۲	۰/۲	-۱/۸	۰/۲	-	۳/۴	۰/۱	۹/۶
قزاقستان	۹۱/۲	۴/۳	-۲/۹	۱۰/۶	-	۷/۱	۷/۱	۶۹/۲
لوکزامبورگ	۳/۸	۶/۷	-۲/۶	◇	-	۰/۱	۱/۵	۶/۳
لهستان	۱۶۲/۱	۹/۸	-۱۲/۶	۱۴/۶	-	۱۰/۹	۱۱/۲	۱۲۲/۶
لیتوانی	۵/۰	۸/۱	-۱/۴	۰/۴	◇	۰/۹	۱/۵	۸/۹
مجارستان	۳۴/۶	۱۷/۰	-۹/۰	۲/۳	-	۳/۷	۱/۴	۳۲/۸
نروژ	۱۴۷/۸	۴/۲	-۲۲/۰	۰/۵	۰/۹	۱۱/۳	۸/۴	۱۰۸/۸
هلند	۱۰۲/۵	۳۲/۲	-۱۵/۰	۳/۹	-	۴/۵	۴/۸	۱۰۶/۵
یونان	۶۱/۰	۶/۰	-۴/۲	۷/۳	-	۱/۶	۱/۸	۵۲/۰
سایر	۱۱۸/۱	۳۹/۴	-۲۳/۸	۷/۰	۰/۰	۱۷/۴	۴/۱	۱۰۵/۵
جمع اروپا و اورآسیا	۵۳۸۱/۵	۴۵۶/۰	-۴۷۲/۴	۲۹۱/۴	۳/۳	۴۳۲/۴	۳۲۰/۳	۴۳۲۰/۱
خاورمیانه								
اردن	۱۶/۶	۰/۸	-۰/۱	۰/۶	-	۲/۴	۰/۱	۱۴/۲
امارات متحده عربی	۱۰۰/۹	◇	◇	۷/۰	-	۷/۲	-	۸۶/۷
بحرین	۲۴/۸	◇	-۰/۲	۰/۱	-	۱/۴	-	۲۳/۳
سوریه	۳۱/۲	-	-	۳/۶	-	۵/۰	-	۲۲/۶
عراق	۶۱/۷	۸/۲	-	-	-	۲۱/۶	-	۴۸/۳
عربستان سعودی	۲۷۱/۷	-	-	۶/۸	-	۲۳/۸	۹/۸	۲۳۰/۵
عمان	۲۵/۰	-	-	۰/۷	-	۳/۴	-	۲۱/۰
قطر	۳۴/۸	-	-	۲/۴	-	۲/۲	-	۳۰/۲
کویت	۶۲/۷	-	-	۷/۶	-	۸/۹	۶/۵	۳۹/۷
لبنان	۱۴/۸	۰/۳	-	-	-	۱/۴	-	۱۳/۸
یمن	۶/۶	-	-	۰/۱	-	۲/۳	-	۴/۲
سایر	۳۱۷/۳	۳/۹	-۱۵/۵	۱۳/۷	-	۳۸/۵	۲/۶	۲۵۱/۲
جمع خاورمیانه	۹۶۸/۰	۱۳/۳	-۱۵/۸	۴۲/۶	-	۱۱۸/۱	۱۸/۹	۷۸۵/۷
آفریقا								
آفریقای جنوبی	۲۵۷/۹	۱۰/۰	-۱۵/۰	۱۴/۸	-	۲۲/۴	۱۵/۹	۱۹۷/۱
الجزایر	۵۷/۴	۰/۹	-۱/۰	۴/۸	-	۱۱/۱	۰/۸	۴۰/۸
تونس	۱۸/۰	۰/۴	-۰/۴	۰/۹	-	۲/۷	-	۱۴/۴

جدول (۴۹-۲): تولید، واردات، صادرات، تلفات، خودمصرفی بخش انرژی و مصارف نهایی برق در جهان در سال ۲۰۱۲... ادامه
(تراوات ساعت)

نام کشور	تولید ناویژه ^(۱)	واردات	صادرات	مصارف داخلی نیروگاهها	مصارف سایر ^(۲)	تلفات انتقال و توزیع	خود مصرفی بخش انرژی ^(۳)	مصرف نهایی ^(۴)
کنیا	۸/۳	◇	◇	◇	-	۱/۵	-	۶/۸
لیبی	۳۴/۰	۰/۱	◇	۱/۱	-	۴/۵	-	۲۸/۵
مصر	۱۶۴/۴	۰/۱	-۰/۵	۵/۴	-	۱۸/۳	-	۱۴۰/۳
مراکش	۲۷/۵	۵/۷	-۰/۸	۰/۱	-	۳/۵	۱/۳	۲۷/۶
موزامبیک	۱۵/۲	۸/۳	-۹/۸	۰/۲	-	۲/۲	-	۱۰/۹
نیجریه	۲۸/۷	-	-	۰/۸	-	۲/۵	۰/۲	۲۵/۲
سایر	۱۱۱/۶	۱۱/۹	-۳/۲	۳/۷	-	۱۹/۷	۰/۲	۹۶/۰
جمع آفریقا	۷۲۲/۹	۳۷/۴	-۳۰/۸	۳۱/۹	-	۸۸/۳	۱۸/۳	۵۸۷/۵
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۲۴۸/۹	-	-	۱۵/۱	-	۱۲/۶	۱۱/۹	۲۰۹/۳
اندونزی	۱۹۵/۹	۳/۰	-	۷/۱	-	۱۷/۸	-	۱۷۵/۳
برونئی	۳/۹	-	-	۰/۱	-	۰/۲	۰/۴	۳/۲
بنگلادش	۴۹/۰	-	-	۲/۸	-	۵/۸	-	۴۳/۲
پاکستان	۹۶/۱	۰/۴	-	۳/۳	-	۱۶/۴	-	۷۶/۸
تایلند	۱۶۶/۶	۱۰/۳	-۱/۹	۵/۳	-	۹/۵	-	۱۶۱/۷
جمهوری دموکراتیک کره	۱۹/۲	-	-	۱/۸	-	۳/۰	-	۱۴/۴
چین	۴۹۹۴/۱	۶/۹	-۱۷/۷	۳۵۴/۹	-	۲۸۹/۶	۲۱۰/۱	۴۱۲۸/۱
چین تایپه	۲۵۰/۳	-	-	۱۱/۵	-	۹/۴	۷/۲	۲۲۲/۷
زلاندنو	۴۴/۳	-	-	۱/۵	-	۳/۰	۰/۶	۳۸/۶
ژاپن	۱۰۳۴/۳	-	-	۴۰/۷	۱/۱	۴۵/۴	۲۴/۵	۹۲۲/۷
سريلانکا	۱۱/۹	-	-	۰/۳	-	۱/۲	-	۱۰/۴
سنگاپور	۴۶/۹	-	-	۱/۹	-	۰/۸	-	۴۴/۳
فیلیپین	۷۲/۹	-	-	۵/۴	-	۸/۴	-	۵۹/۲
کره جنوبی	۵۳۴/۶	-	-	۲۰/۳	-	۱۷/۳	۱۶/۰	۴۸۱/۴
مالزی	۱۳۴/۴	۰/۱	◇	۵/۵	-	۸/۴	-	۱۲۰/۶
هندوستان	۱۱۲۷/۶	۴/۸	◇	۷۱/۰	-	۱۹۲/۶	-	۸۶۸/۸
هنگ کنگ	۳۸/۸	۱۱/۸	-۱/۸	-	-	۵/۷	-	۴۳/۱
ویتنام	۱۲۲/۸	۳/۳	-۱/۱	۳/۴	-	۱۲/۱	-	۱۰۹/۶
سایر	۴۵/۴	۹/۸	-۸/۷	۱/۱	-	۶/۴	-	۳۹/۳
جمع آسیا و اقیانوسیه	۹۲۳۸/۲	۵۰/۳	-۳۱/۲	۵۵۲/۹	-	۶۶۵/۴	۲۷۰/۶	۷۷۷۲/۸
کل جهان	۲۲۷۵۲/۲	۶۸۱/۱	-۶۷۷/۰	۱۱۸۳/۱	-	۱۸۴۰/۹	۸۱۵/۹	۱۸۹۱۱/۸
کشورهای OECD	۱۰۸۴۸/۸	۴۴۴/۷	-۴۵۹/۰	۴۹۴/۲	-	۶۸۹/۳	۳۶۱/۵	۹۲۹۰/۷
کشورهای غیر OECD	۱۱۹۰۳/۴	۲۳۶/۴	-۲۱۸/۰	۶۸۸/۸	-	۱۱۵۱/۶	۴۵۴/۵	۹۶۲۱/۱

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

مأخذ:

(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. ◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۵۰-۲): مصرف نهایی برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲ (گیگاوات ساعت)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۳۵۸۵۰۱۲	۳۷۷۷۰۰۱	۳۷۲۶۸۳۲	-۱/۶	۱۹/۷
کانادا	۵۰۰۸۵۹	۵۱۶۷۰۶	۵۰۱۹۲۱	-۳/۱	۲/۷
مکزیک	۱۷۲۸۲۷	۲۲۵۹۲۱	۲۲۹۸۰۷	۱/۴	۱/۲
جمع آمریکای شمالی	۴۲۵۸۶۹۸	۴۵۱۹۶۲۸	۴۴۵۸۵۶۰	-۱/۶	۲۳/۶
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۸۰۵۱۶	۱۱۵۹۹۰	۱۱۹۸۵۰	۳/۰	-۱/۶
آنتیل هلند	۸۸۲	۹۸۹	۹۹۵	-۰/۳	◇
اکوادور	۹۶۲۷	۱۸۱۸۵	۱۹۳۹۳	۶/۴	-۰/۱
اوروگوئه	۶۱۸۷	۹۳۰۸	۹۶۷۷	۳/۷	-۰/۱
برزیل	۳۳۰۲۰۴	۴۵۷۵۹۶	۴۷۲۹۳۲	۳/۱	۲/۵
پاراگوئه	۴۳۱۶	۷۵۷۰	۸۲۲۲	۸/۳	◇
پرو	۲۰۲۰۴	۳۶۶۱۹	۳۵۹۶۹	-۲/۰	-۰/۲
ترینیداد و توباگو	۵۸۷۶	۸۲۱۱	۸۵۶۰	۴/۰	◇
جمهوری دومینیکن	۱۱۶۲۲	۱۳۵۳۷	۱۴۴۵۳	۶/۵	-۰/۱
شیلی	۴۴۴۶۶	۵۷۹۳۲	۶۲۲۱۹	۷/۱	-۰/۳
کلمبیا	۳۶۷۶۸	۴۹۸۷۴	۵۰۸۶۵	۱/۷	-۰/۳
کوبا	۱۲۴۳۲	۱۴۰۲۶	۱۴۵۳۲	۳/۳	-۰/۱
ونزوئلا	۶۴۳۷۰	۸۴۸۷۱	۸۷۸۷۳	۳/۳	-۰/۵
سایر	۶۹۱۶۱	۷۹۲۰۷	۸۱۶۲۷	۲/۸	-۰/۴
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۶۹۶۶۳۱	۹۵۳۹۱۵	۹۸۷۱۶۷	۳/۲	۵/۲
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	۱۶۴۶۲	۱۳۲۶۷	۱۵۳۹۴	۱۵/۷	-۰/۱
آلمان	۵۱۴۶۱۴	۵۲۵۵۴۶	۵۲۵۸۳۴	-۰/۲	۲/۸
اتریش	۵۵۶۱۷	۶۲۲۱۱	۶۳۰۰۱	۱/۰	-۰/۳
ازبکستان	۴۰۷۳۷	۴۳۲۲۸	۴۳۳۱۲	-۰/۱	-۰/۲
اسپانیا	۲۱۷۸۹۸	۲۴۳۵۰۹	۲۴۰۲۴۸	-۱/۶	۱/۳
استونی	۵۵۹۶	۶۶۲۷	۶۹۷۸	۵/۰	◇
اسلواکی	۲۲۹۸۵	۲۴۸۱۲	۲۳۹۳۷	-۳/۸	-۰/۱
اسلونی	۱۲۰۴۷	۱۲۶۰۷	۱۲۵۴۹	-۰/۷	-۰/۱
انگلستان	۳۳۶۲۱۸	۳۱۷۸۷۳	۳۱۷۵۷۳	-۰/۴	۱/۷
اوکراین	۱۱۴۱۷۴	۱۳۹۸۰۰	۱۳۷۶۶۸	-۱/۸	-۰/۷
ایتالیا	۲۹۱۴۳۶	۳۰۱۸۲۸	۲۹۶۷۴۲	-۲/۰	۱/۶
ایرلند	۲۳۰۳۴	۲۴۸۷۱	۲۴۱۶۳	-۳/۱	-۰/۱
ایسلند	۷۵۴۱	۱۶۰۱۰	۱۶۳۷۴	۲/۰	-۰/۱
بلژیک	۷۹۷۳۲	۸۰۱۱۵	۸۱۳۱۵	۱/۲	-۰/۴
بلغارستان	۲۵۱۳۴	۲۸۴۲۱	۲۷۸۴۵	-۲/۳	-۰/۱
پرتغال	۴۳۱۶۴	۴۸۳۶۴	۴۶۲۴۱	-۴/۷	-۰/۲

جدول (۵۰-۲): مصرف نهایی برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲... ادامه

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
تاجیکستان	۱۳۸۲۱	۱۳۸۴۲	۱۳۸۶۸	-۰/۱	۰/۱
ترکمنستان	۶۱۹۱	۹۴۶۲	۹۶۹۵	۲/۲	۰/۱
ترکیه	۱۱۰۳۶۴	۱۸۳۹۹۳	۱۹۲۸۹۶	۴/۶	۱/۰
جمهوری چک	۵۲۴۰۷	۵۶۷۵۱	۵۶۶۵۴	-۰/۴	۰/۳
دانمارک	۳۲۳۷۰	۳۱۹۲۴	۳۱۴۰۵	-۱/۹	۰/۲
روسیه	۶۳۲۲۳۲	۷۲۸۸۲۴	۷۴۰۲۸۵	۱/۳	۳/۹
روسیه سفید	۲۶۷۰۸	۲۹۸۹۶	۳۰۳۷۸	۱/۳	۰/۲
رومانی	۳۷۵۰۱	۴۲۷۱۴	۴۲۳۸۶	-۱/۰	۰/۲
سوئد	۱۲۹۴۴۳	۱۲۴۶۲۸	۱۲۷۲۸۶	۱/۹	۰/۷
سوئیس	۵۵۱۱۱	۵۸۵۸۶	۵۸۹۵۹	۰/۴	۰/۳
فرانسه	۴۰۸۴۰۰	۴۱۷۵۶۶	۴۳۴۰۹۳	۳/۷	۲/۳
فنلاند	۸۰۸۵۰	۸۰۰۷۶	۸۰۷۵۵	۰/۶	۰/۴
قرقیزستان	۸۰۴۵	۸۷۱۲	۹۵۹۱	۹/۸	۰/۱
قزاقستان	۴۱۹۴۷	۶۴۷۵۲	۶۹۱۹۳	۶/۶	۰/۴
لوکزامبورگ	۶۱۸۲	۶۵۲۹	۶۲۶۵	-۴/۳	۰/۰
لهستان	۱۰۱۱۸۹	۱۲۱۹۳۴	۱۲۲۶۴۶	۰/۳	۰/۶
لیتوانی	۷۱۷۹	۸۵۸۰	۸۹۲۱	۳/۷	◇
مجارستان	۳۱۳۹۶	۳۴۵۴۰	۳۲۸۱۲	-۵/۳	۰/۲
نروژ	۱۰۳۱۵۴	۱۰۷۳۸۹	۱۰۸۸۲۴	۱/۱	۰/۶
هلند	۱۰۰۴۳۰	۱۰۷۴۶۸	۱۰۶۴۷۶	-۱/۲	۰/۶
یونان	۴۸۶۲۵	۵۱۷۹۴	۵۲۰۱۷	۰/۲	۰/۳
سایر	۸۸۴۵۷	۱۰۶۳۵۵	۱۰۵۴۹۶	-۱/۱	۰/۶
جمع اروپا و اورآسیا	۳۹۲۸۳۹۱	۴۲۸۵۴۰۴	۴۳۲۰۰۷۵	۰/۵	۲۲/۸
خاورمیانه					
اردن	۷۳۷۷	۱۳۴۹۶	۱۴۲۴۵	۵/۳	۰/۱
امارات متحده عربی	۴۲۵۷۹	۸۵۵۴۹	۸۶۶۹۵	۱/۱	۰/۵
بحرین	۱۵۱۰۰	۲۲۷۶۹	۲۳۳۱۵	۲/۱	۰/۱
سوریه	۱۹۱۶۵	۳۰۴۷۲	۲۲۶۱۴	-۲۶/۰	۰/۱
عراق	۲۶۶۷۳	۴۲۶۴۸	۴۸۳۰۹	۱۳/۰	۰/۳
عربستان سعودی	۱۲۴۴۸۶	۲۱۰۳۹۳	۲۳۰۵۲۱	۹/۳	۱/۲
عمان	۸۰۵۹	۱۸۵۱۳	۲۰۹۵۶	۱۲/۹	۰/۱
قطر	۱۰۱۶۸	۲۷۷۵۹	۳۰۱۸۴	۸/۴	۰/۲
کویت	۲۵۹۶۳	۳۷۳۸۲	۳۹۷۳۴	۶/۰	۰/۲
لبنان	۱۱۰۹۳	۱۵۳۳۷	۱۳۷۷۶	-۱۰/۴	۰/۱
یمن	۲۷۳۶	۴۱۰۲	۴۱۶۶	۱/۳	◇
سایر	۱۵۹۶۹۵	۲۳۸۴۱۴	۲۵۱۲۰۶	۵/۱	۱/۳
جمع خاورمیانه	۴۵۳۰۹۴	۷۴۶۸۳۴	۷۸۵۷۲۱	۴/۹	۴/۲

جدول (۵۰-۲): مصرف نهایی برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲... ادامه

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۱ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۲ (درصد)
آفریقا					
آفریقای جنوبی	۱۸۵۷۹۴	۲۰۴۵۴۱	۱۹۷۰۹۲	-۳/۹	۱/۰
الجزایر	۲۲۶۹۹	۳۵۸۶۷	۴۰۷۷۷	۱۳/۴	-۰/۲
تونس	۱۰۴۲۱	۱۳۲۳۹	۱۴۳۸۶	۸/۴	-۰/۱
کنیا	۴۳۸۲	۶۵۰۰	۶۷۶۰	۳/۷	◇
لیبی	۱۴۳۲۷	۲۲۰۱۲	۲۸۴۹۷	۲۹/۱	-۰/۲
مصر	۷۹۶۴۲	۱۳۸۰۸۵	۱۴۰۲۵۷	۱/۳	-۰/۷
مراکش	۱۵۲۱۴	۲۵۶۳۴	۲۷۵۶۱	۷/۲	-۰/۱
موزامبیک	۶۹۸۲	۱۰۱۴۱	۱۰۹۳۹	۷/۶	-۰/۱
نیجریه	۱۲۷۷۲	۲۳۴۴۷	۲۵۱۵۹	۷/۰	-۰/۱
سایر	۶۲۴۸۳	۹۰۸۰۹	۹۶۰۳۰	۵/۵	-۰/۵
جمع آفریقا	۴۱۴۷۱۶	۵۷۰۲۷۵	۵۸۷۴۵۸	۲/۷	۳/۱
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۱۸۴۹۳۶	۲۱۰۹۳۵	۲۰۹۳۳۱	-۱/۰	۱/۱
اندونزی	۹۰۴۴۱	۱۵۹۸۶۷	۱۷۵۳۲۹	۹/۴	-۰/۹
برونئی	۲۴۵۷	۳۰۶۴	۳۲۰۸	۴/۴	◇
بنگلادش	۱۶۳۳۳	۳۶۸۲۲	۴۳۲۳۹	۱۷/۱	-۰/۲
پاکستان	۵۷۴۹۰	۷۶۹۲۹	۷۶۷۸۸	-۰/۵	-۰/۴
تایلند	۱۰۶۹۵۹	۱۴۸۷۰۰	۱۶۱۷۴۹	۸/۵	-۰/۹
جمهوری دموکراتیک کره	۱۵۶۸۸	۱۴۳۶۳	۱۴۳۷۰	-۰/۲	-۰/۱
چین	۱۴۷۸۳۸۱	۳۸۶۲۵۶۸	۴۱۲۸۱۳۳	۶/۶	۲۱/۸
چین تایپه	۱۸۱۲۱۷	۲۲۳۰۰۲	۲۲۲۶۵۷	-۰/۴	۱/۲
زلاندنو	۳۵۸۴۱	۳۹۱۳۹	۳۸۶۴۱	-۱/۵	-۰/۲
ژاپن	۹۳۵۵۰۵	۹۳۹۴۰۸	۹۲۲۶۹۹	-۲/۰	۴/۹
سريلانكا	۵۵۵۴	۹۹۹۰	۱۰۴۰۸	۳/۹	-۰/۱
سنگاپور	۲۹۹۴۸	۴۳۰۳۶	۴۴۲۸۶	۲/۶	-۰/۲
فیلیپین	۴۲۷۲۰	۵۶۰۹۹	۵۹۲۱۱	۵/۳	-۰/۳
کره جنوبی	۳۱۸۰۶۲	۴۷۰۶۱۳	۴۸۱۴۰۵	۲/۰	۲/۵
مالزی	۷۳۴۲۰	۱۱۱۸۵۲	۱۲۰۶۳۸	۷/۶	-۰/۶
هندوستان	۴۳۳۴۸۲	۸۰۲۸۹۶	۸۶۸۷۵۲	۷/۹	۴/۶
هنگ کنگ	۳۸۴۵۸	۴۲۱۴۶	۴۳۱۱۲	۲/۰	-۰/۲
ویتنام	۳۴۸۳۵	۹۳۳۳۴	۱۰۹۵۹۶	۱۷/۱	-۰/۶
سایر	۱۹۴۲۱	۳۶۱۲۸	۳۹۲۶۰	۸/۴	-۰/۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۴۱۰۱۱۴۸	۷۳۸۰۸۹۱	۷۷۷۲۸۱۲	۵/۰	۴۱/۱
کل جهان					
کشورهای OECD	۱۳۸۵۲۶۷۸	۱۸۴۵۶۹۴۷	۱۸۹۱۱۷۹۳	۲/۲	۱۰۰/۰
کشورهای غیر OECD	۸۶۸۷۲۸۷	۹۳۳۴۱۶۲	۹۲۹۰۷۰۲	-۰/۷	۴۹/۱
	۵۱۶۵۳۹۱	۹۱۲۲۷۸۵	۹۶۲۱۰۹۱	۵/۲	۵۰/۹

جدول (۵۱-۲): مصرف نهایی برق به تفکیک بخش‌های مختلف مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۲

(گیگاوات ساعت)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی ^(۱)	سایر ^(۲)	جمع
آمریکای شمالی							
ایالات متحده آمریکا	۱۳۷۴۵۹۴	۱۳۲۳۸۴۵	۸۴۵۹۱۱	۶۸۴۱	۳۰۷۶۴	۱۴۴۸۷۷	۳۷۲۶۸۳۲
کانادا	۱۵۳۰۳۱	۱۴۸۰۱۱	۱۸۷۵۲۵	۴۱۹۴	۹۱۶۰	-	۵۰۱۹۲۱
مکزیک	۵۲۷۷۱	۲۲۳۸۹	۱۳۰۵۵۸	۱۱۳۰	۱۰۸۱۶	۱۲۱۴۳	۲۲۹۸۰۷
جمع آمریکای شمالی	۱۵۸۰۳۹۶	۱۴۹۴۲۴۵	۱۱۶۳۹۹۴	۱۲۱۶۵	۵۰۷۴۰	۱۵۷۰۲۰	۴۴۵۸۵۶۰
آمریکای مرکزی و جنوبی							
آرژانتین	۳۸۶۰۵	۲۹۰۴۷	۵۰۵۳۵	۶۱۶	۱۰۴۷	-	۱۱۹۸۵۰
آنتیل هلند	-	-	۵۴۶	-	-	۴۴۹	۹۹۵
اکوادور	۵۶۲۹	۴۱۲۳	۸۲۲۰	۱۰	-	۱۴۱۱	۱۹۳۹۳
اوروگوئه	۳۸۵۷	۲۹۱۲	۲۴۷۷	-	۳۳۴	۹۷	۹۶۷۷
برزیل	۱۱۷۶۴۶	۱۱۹۶۱۵	۲۰۹۶۲۱	۲۷۸۲	۲۳۲۶۸	-	۴۷۲۹۳۲
پاراگوئه	۳۵۶۱	۲۸۵۵	۱۸۰۶	-	-	-	۸۲۲۲
پرو	۸۶۵۷	۷۲۵۰	۱۹۰۲۷	۳	۱۰۳۲	-	۳۵۹۶۹
ترینیداد و توباگو	۲۴۵۲	۹۳۳	۵۱۷۵	-	-	-	۸۵۶۰
جمهوری دومینیکن	۴۰۱۶	۲۰۴۴	۶۵۴۲	-	۱۸۵۱	-	۱۴۴۵۳
شیلی	۱۰۱۵۲	۹۳۰۷	۴۲۱۵۴	۴۷۴	۱۳۲	-	۶۲۲۱۹
کلمبیا	۲۰۸۱۹	۱۲۱۶۰	۱۵۵۸۵	۶۵	۲۱۲۸	۱۰۸	۵۰۸۶۵
کوبا	۷۳۰۵	۲۷۳۳	۳۹۱۸	۲۵۸	۳۱۸	-	۱۴۵۳۲
ونزوئلا	۲۵۴۱۹	۲۲۳۰۵	۳۹۳۷۱	۳۰۲	۴۷۶	-	۸۷۸۷۳
سایر	۲۸۱۸۵	۱۶۰۸۱	۳۰۷۹۵	۵۴۳	۲۰۰۶	۴۰۱۷	۸۱۶۲۷
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۷۶۳۰۳	۲۳۱۳۶۵	۴۳۵۷۷۲	۵۰۵۳	۳۲۵۹۲	۶۰۸۲	۹۸۷۱۶۷
اروپا و اورآسیا							
آذربایجان	۶۵۰۱	۴۴۵۵	۳۰۲۷	۵۲۳	۸۸۸	-	۱۵۳۹۴
آلمان	۱۳۷۰۰۰	۱۵۰۵۱۱	۲۲۶۲۳۹	۱۲۰۸۴	-	-	۵۲۵۸۳۴
اتریش	۱۷۶۰۰	۱۳۳۷۱	۲۸۱۵۵	۳۰۸۳	۷۹۲	-	۶۳۰۰۱
ازبکستان	۷۸۴۹	۳۳۵۶	۱۶۵۸۸	۱۴۲۶	۱۴۰۹۳	-	۴۳۳۱۲
اسپانیا	۷۵۰۸۸	۸۰۲۱۲	۷۲۴۶۶	۴۴۵۵	۴۰۰۴	۴۰۲۳	۲۴۰۲۴۸
استونی	۱۹۵۶	۲۵۳۶	۲۱۸۷	۷۹	۲۲۰	-	۶۹۷۸
اسلواکی	۴۷۳۴	۶۴۵۰	۱۱۹۰۸	۵۶۰	۲۸۵	-	۲۳۹۳۷
اسلونی	۳۱۷۹	۳۲۹۰	۵۹۲۱	۱۵۹	-	-	۱۲۵۴۹
انگلستان	۱۱۴۶۹۸	۹۷۰۹۷	۹۷۸۱۹	۴۰۸۸	۳۸۷۱	-	۳۱۷۵۷۳
اوکراین	۳۸۴۰۵	۲۳۰۲۰	۶۳۱۰۱	۹۲۷۹	۳۸۶۳	-	۱۳۷۶۶۸
ایتالیا	۶۹۴۵۷	۹۰۲۷۹	۱۲۰۳۲۳	۱۰۷۵۹	۵۹۲۴	-	۲۹۶۷۴۲
ایرلند	۸۱۲۰	۶۲۷۹	۹۱۶۱	۴۵	۵۵۸	-	۲۴۱۶۳
ایسلند	۸۵۲	۱۰۳۷	۱۴۲۰۱	۱۸	۲۶۶	-	۱۶۳۷۴
بلژیک	۱۹۸۴۸	۲۱۹۵۴	۳۷۴۹۰	۱۵۸۱	۷۱	۳۷۱	۸۱۳۱۵
بلغارستان	۱۰۸۳۸	۸۱۷۰	۸۲۶۷	۳۰۲	۲۶۸	-	۲۷۸۴۵
پرتغال	۱۲۸۹۸	۱۶۰۰۷	۱۵۹۳۲	۴۰۱	۱۰۰۳	-	۴۶۲۴۱
تاجیکستان	۲۶۶۷	۹۸۸	۶۳۴۴	۳۷	۳۸۳۲	-	۱۳۸۶۸
ترکمنستان	۲۰۳۸	-	۳۴۹۸	۲۵۱	۳۰۸۳	۸۲۵	۹۶۹۵

جدول (۵۱-۲): مصرف نهایی برق به تفکیک بخش‌های مختلف مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(گیگاوات ساعت)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی ^(۱)	سایر ^(۲)	جمع
ترکیه	۴۵۳۷۵	۵۰۵۵۰	۹۰۲۷۵	۸۴۶	۵۸۵۰	-	۱۹۲۸۹۶
جمهوری چک	۱۴۵۸۱	۱۳۹۲۳	۲۲۶۹۸	۲۲۳۴	۱۰۱۱	۲۲۰۷	۵۶۶۵۴
دانمارک	۹۹۹۵	۱۰۳۷۷	۸۶۰۲	۳۸۵	۲۰۴۶	-	۳۱۴۰۵
روسیه	۱۳۲۲۰۱	۱۶۱۸۶۹	۳۳۸۶۰۸	۹۲۰۴۱	۱۵۵۶۶	-	۷۴۰۲۸۵
روسیه سفید	۶۳۳۰	۷۵۴۴	۱۳۳۵۳	۱۵۷۳	۱۵۷۸	-	۳۰۳۷۸
رومانی	۱۲۰۳۵	۷۸۹۷	۲۰۴۰۵	۱۲۲۸	۸۲۱	-	۴۲۳۸۶
سوئد	۳۸۸۸۲	۳۰۷۶۸	۵۴۰۷۷	۲۶۸۵	۸۷۴	-	۱۲۷۲۸۶
سوئیس	۱۸۳۳۳	۱۷۵۱۸	۱۹۰۲۸	۳۰۹۴	۹۸۶	-	۵۸۹۵۹
فرانسه	۱۵۸۲۶۹	۱۳۹۳۹۴	۱۱۴۳۱۹	۱۲۴۰۷	۸۱۲۶	۱۵۷۸	۴۳۴۰۹۳
فنلاند	۲۲۲۴۰	۱۷۸۳۶	۳۸۲۲۸	۷۳۷	۱۷۱۴	-	۸۰۷۵۵
قرقیزستان	۵۲۱۹	۲۱۲۲	۱۹۸۵	-	۲۲۲	۴۳	۹۵۹۱
قزاقستان	۱۰۱۴۰	۵۴۰۴	۴۹۸۴۶	۳۳۵۲	۴۵۱	-	۶۹۱۹۳
لوکزامبورگ	۸۴۷	۲۶۸۲	۲۵۶۶	۱۲۹	۴۱	-	۶۲۶۵
لهستان	۲۸۳۱۸	۴۴۳۷۹	۴۵۱۹۰	۳۲۰۰	۱۵۵۹	-	۱۲۲۶۴۶
لیتوانی	۲۶۴۲	۳۱۲۹	۲۸۹۳	۷۵	۱۸۲	-	۸۹۲۱
مجارستان	۱۰۶۲۰	۱۱۵۱۷	۸۹۱۰	۹۸۳	۷۸۲	-	۳۲۸۱۲
نروژ	۳۷۲۲۲	۲۴۸۹۴	۴۳۸۱۶	۶۹۰	۲۲۰۲	-	۱۰۸۸۲۴
هلند	۲۵۰۲۷	۳۷۵۰۴	۳۴۷۱۲	۱۷۹۵	۷۴۳۸	-	۱۰۶۴۷۶
یونان	۱۹۰۵۸	۱۸۴۷۰	۱۱۵۷۳	۱۸۹	۲۷۲۷	-	۵۲۰۱۷
سایر	۴۶۹۱۱	۲۲۲۰۸	۲۹۹۸۸	۱۶۳۳	۱۵۷۶	۳۱۸۰	۱۰۵۴۹۶
جمع اروپا و اورآسیا	۱۱۷۷۹۷۳	۱۱۵۸۹۹۷	۱۶۹۳۶۹۹	۱۷۸۴۰۶	۹۸۷۷۳	۱۲۲۲۷	۴۳۲۰۰۷۵
خاورمیانه							
اردن	۶۱۲۶	۲۷۳۳	۳۴۳۱	-	۱۹۵۵	-	۱۴۲۴۵
امارات متحده عربی	۳۳۵۰۲	۳۳۱۵۹	۸۱۴۰	-	-	۱۱۸۹۴	۸۶۶۹۵
بحرین	۶۳۰۹	۴۵۵۱	۱۲۴۱۰	-	۴۵	-	۲۳۳۱۵
سوریه	۱۰۳۴۴	۲۳۵۰	۷۶۰۵	-	-	۲۳۱۵	۲۲۶۱۴
عراق	۱۴۱۹۸	۲۵۱۹	۸۵۵۷	-	-	۲۳۰۳۵	۴۸۳۰۹
عربستان سعودی	۱۲۰۴۶۴	۷۴۰۵۴	۳۱۲۸۹	-	۴۱۹۱	۵۲۳	۲۳۰۵۲۱
عمان	۱۰۰۳۹	۷۲۱۵	۳۴۳۶	-	۲۶۶	-	۲۰۹۵۶
قطر	۹۲۲۳	۴۱۷۴	۹۷۹۸	-	-	۶۹۸۹	۳۰۱۸۴
کویت	۲۵۸۰۶	۱۳۹۲۸	-	-	-	-	۳۹۷۳۴
لبنان	۵۲۵۲	۲۳۰۸	۳۶۱۶	-	-	۲۶۰۰	۱۳۷۷۶
یمن	۲۵۵۵	۶۰۲	۱۴۸	-	-	۸۶۱	۴۱۶۶
سایر	۷۸۵۹۵	۴۸۵۶۱	۸۴۴۳۷	۳۷۱	۳۳۵۳۳	۵۷۰۹	۲۵۱۲۰۶
جمع خاورمیانه	۳۲۲۴۱۳	۱۹۶۱۵۴	۱۷۲۸۶۷	۳۷۱	۳۹۹۹۰	۵۳۹۲۶	۷۸۵۷۲۱
آفریقا							
آفریقای جنوبی	۳۸۷۷۹	۲۸۱۸۳	۱۱۷۲۷۲	۳۸۲۶	۵۷۰۹	۳۳۲۳	۱۹۷۰۹۲
الجزایر	۱۴۷۶۴	-	۱۴۹۶۱	۷۸۳	۱۲۴۵	۹۰۲۴	۴۰۷۷۷
تونس	۴۳۳۶	۳۹۲۸	۵۱۱۳	۹۶	۹۱۳	-	۱۴۳۸۶

جدول (۵۱-۲): مصرف نهایی برق به تفکیک بخش‌های مختلف مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(گیگاوات ساعت)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی ^(۱)	سایر ^(۲)	جمع
کنیا	۲۰۷۶	۹۹۸	۳۶۸۶	-	-	-	۶۷۶۰
لیبی	۴۶۵۱	۵۴۰۰	۱۴۴۹	-	۱۴۹۴	۱۵۵۰۳	۲۸۴۹۷
مصر	۵۹۷۵۷	۳۳۸۷۷	۳۹۸۸۷	۵۰۶	۶۲۳۰	-	۱۴۰۲۵۷
مراکش	۹۰۳۸	۴۸۰۲	۱۲۰۲۳	۳۲۰	۱۳۷۸	-	۲۷۵۶۱
موزامبیک	۱۲۳۳	۲۵۸	۹۴۴۸	-	-	-	۱۰۹۳۹
نیجریه	۱۴۵۴۹	۶۶۲۷	۳۹۸۳	-	-	-	۲۵۱۵۹
سایر	۳۶۰۲۱	۱۳۶۶۸	۳۴۴۷۱	۴۱	۱۸۳۷	۹۹۹۲	۹۶۰۳۰
جمع آفریقا	۱۸۵۲۰۴	۹۷۷۴۱	۲۴۲۲۹۳	۵۵۷۲	۱۸۸۰۶	۳۷۸۴۲	۵۸۷۴۵۸
آسیا و اقیانوسیه							
استرالیا	۶۲۰۵۶	۶۰۹۳۳	۷۹۹۵۶	۴۰۷۲	۲۳۱۴	-	۲۰۹۳۳۱
اندونزی	۷۲۶۸۷	۴۲۰۰۳	۶۰۶۳۹	-	-	-	۱۷۵۳۲۹
برونئی	۱۳۳۸	۱۶۵۷	۲۱۳	-	-	-	۳۲۰۸
بنگلادش	۱۴۸۰۱	۲۵۸۱	۲۳۷۰۹	-	۱۴۵۵	۶۹۳	۴۳۲۳۹
پاکستان	۳۶۱۱۶	۱۰۶۶۲	۲۲۳۱۳	-	۷۶۹۷	-	۷۶۷۸۸
تایلند	۳۶۶۰۴	۵۶۳۲۹	۶۷۱۰۵	۱۰۳	۳۸۱	۱۲۲۷	۱۶۱۷۴۹
جمهوری دموکراتیک کره	-	-	۷۱۸۵	-	-	۷۱۸۵	۱۴۳۷۰
چین	۶۲۱۸۹۶	۲۴۴۲۶۱	۲۷۹۳۸۶۷	۵۱۹۸۱	۱۰۱۲۵۷	۳۱۴۸۷۱	۴۱۲۸۱۳۳
چین تایپه	۴۳۳۲۴	۲۸۸۳۶	۱۲۸۴۱۱	۱۲۲۹	۲۷۰۸	۱۸۱۴۹	۲۲۲۶۵۷
زلاند نو	۱۲۸۴۵	۹۰۶۹	۱۴۱۶۲	۶۳	۱۸۳۲	۶۷۰	۳۸۶۴۱
ژاپن	۲۸۷۳۴۳	۳۳۳۰۵۸	۲۷۵۸۸۳	۱۸۶۴۵	۸۹۳	۶۸۷۷	۹۲۲۶۹۹
سریلانکا	۴۱۴۹	۲۷۳۱	۳۵۲۸	-	-	-	۱۰۴۰۸
سنگاپور	۶۶۴۱	۱۷۲۰۵	۱۷۵۹۵	۲۳۹۱	-	۴۵۴	۴۴۲۸۶
فیلیپین	۱۹۶۹۵	۱۷۷۷۷	۲۰۰۷۲	۱۱۷	۱۵۵۰	-	۵۹۲۱۱
کره جنوبی	۶۳۸۹۳	۱۵۲۵۴۶	۲۵۰۶۴۳	۲۲۵۰	۱۲۰۷۳	-	۴۸۱۴۰۵
مالزی	۲۴۷۲۵	۳۸۶۷۰	۵۶۶۵۰	۲۴۴	۳۴۹	-	۱۲۰۶۳۸
هندوستان	۱۹۰۸۷۰	۷۶۰۳۴	۳۸۳۴۷۷	۱۵۴۳۱	۱۵۳۱۱۶	۴۹۸۲۴	۸۶۸۷۵۲
هنگ کنگ	۱۱۴۴۲	۲۸۴۵۸	۳۱۳۴	-	-	۷۸	۴۳۱۱۲
ویتنام	۳۵۲۱۶	۸۹۱۰	۶۴۴۱۴	-	۱۰۵۶	-	۱۰۹۵۹۶
سایر	۱۳۲۷۰	۳۱۳۳	۱۴۵۷۶	۱۶۵	۳۳۸	۷۷۷۸	۳۹۲۶۰
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۵۵۸۹۱۱	۱۱۳۴۸۵۳	۴۲۸۷۵۳۲	۹۶۶۹۱	۲۸۷۰۱۹	۴۰۷۸۰۶	۷۷۷۲۸۱۲
کل جهان							
کشورهای OECD	۲۹۲۸۱۲۶	۲۹۸۶۱۴۵	۲۹۷۵۰۳۶	۱۰۴۳۵۵	۱۲۲۲۲۰	۱۷۴۸۲۰	۹۲۹۰۷۰۲
کشورهای غیر OECD	۲۱۷۳۰۷۴	۱۳۲۷۲۱۰	۵۰۲۱۱۲۱	۱۹۳۹۰۳	۴۰۵۷۰۰	۵۰۰۰۸۳	۹۶۲۱۰۹۱

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

MAخذ:

(۲) سایر شامل مصارف غیر مشخص می‌گردد.

(۱) بخش کشاورزی شامل اطلاعات جنگل داری و شیلات نیز می‌گردد.

جدول (۵۲-۲): تولید و مصرف مستقیم^(۱) از انرژی خورشیدی در سال ۲۰۰۳ و ۲۰۱۱-۲۰۱۳

(ترازول)

مصرف				تولید				نام کشور
۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۱	۲۰۰۳	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۱	۲۰۰۳	
								آمریکای شمالی
۷۲۲۷۱	۷۰۳۷۳	۶۸۵۹۲	۵۸۶۹۳	۷۲۲۷۱	۷۰۳۷۳	۶۸۵۹۲	۵۸۶۹۳	ایالات متحده آمریکا
۱۳۴۱۰	۶۴۲۳	۵۸۶۲	۲۷۹۳	۱۳۴۱۰	۶۴۲۳	۵۸۶۲	۲۷۹۳	مکزیک
۸۵۶۸۱	۷۶۷۹۶	۷۴۴۵۴	۶۱۴۸۶	۸۵۶۸۱	۷۶۷۹۶	۷۴۴۵۴	۶۱۴۸۶	جمع آمریکای شمالی
								آمریکای مرکزی و جنوبی
•	۲۰۸۲۷	۱۷۵۸۵	۳۰۳۲	•	۲۰۸۲۷	۱۷۵۸۵	۳۰۳۲	برزیل
•	۵۰۱	۲۶۳	۲۳۱۷	•	۵۰۱	۲۶۳	۲۳۱۷	پرو
۸۵۰	۷۷۲	-	-	۸۵۰	۷۷۲	-	-	شیلی
•	۲۲۱۰۰	۱۷۸۴۸	۵۳۴۹	•	۲۲۱۰۰	۱۷۸۴۸	۵۳۴۹	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
								اروپا و اورآسیا
•	۴۹۴	۴۹۰	۸۴	•	۴۹۴	۴۹۰	۸۴	آلبانی
۲۴۴۰۵	۲۴۱۲۰	۲۳۱۸۴	۹۰۷۲	۲۴۴۰۵	۲۴۱۲۰	۲۳۱۸۴	۹۰۷۲	آلمان
۷۴۹۳	۷۲۹۶	۷۰۴۱	۳۳۰۹	۷۴۹۳	۷۲۹۶	۷۰۴۱	۳۳۰۹	اتریش
۷۷۶۱۰	۷۱۲۹۷	۲۹۸۵۵	۱۸۷۹	۷۷۶۱۰	۷۱۲۹۷	۲۹۸۵۵	۱۸۷۹	اسپانیا
۲۲۴	۲۲۴	۲۱۳	-	۲۲۴	۲۲۴	۲۱۳	-	اسلواکی
۳۹۲	۳۹۲	۳۶۹	-	۳۹۲	۳۹۲	۳۶۹	-	اسلونی
۶۴۱۲	۶۴۱۲	۵۱۲۵	۸۲۷	۶۴۱۲	۶۴۱۲	۵۱۲۵	۸۲۷	انگلستان
۷۱۰۱	۶۵۰۴	۵۸۷۸	۶۷۳	۷۱۰۱	۶۵۰۴	۵۸۷۸	۶۷۳	ایتالیا
۴۴۱	۴۲۸	۳۳۸	۹	۴۴۱	۴۲۸	۳۳۸	۹	ایرلند
۶۴۱	۶۴۱	۶۰۱	۱۰۴	۶۴۱	۶۴۱	۶۰۱	۱۰۴	بلژیک
•	۶۴۵	۵۷۹	-	•	۶۴۵	۵۷۹	-	بلغارستان
۳۰۴۶	۲۸۲۰	۲۴۹۱	۸۵۰	۳۰۴۶	۲۸۲۰	۲۴۹۱	۸۵۰	پرتغال
۳۶۳۳۵	۳۲۱۵۵	۲۶۳۷۷	۱۴۶۵۱	۳۶۳۳۵	۳۲۱۵۵	۲۶۳۷۷	۱۴۶۵۱	ترکیه
۶۳۰	۵۶۱	۴۵۵	۷۳	۶۳۰	۵۶۱	۴۵۵	۷۳	جمهوری چک
۲۲۱۱	۱۲۵۴	۷۸۹	۳۸۱	۲۲۱۱	۱۲۵۴	۷۸۹	۳۸۱	دانمارک
•	۴	۲	-	•	۴	۲	-	رومانی
۴۶۸	۴۶۴	۴۶۱	۱۹۹	۴۶۸	۴۶۴	۴۶۱	۱۹۹	سوئد
۲۰۷۵	۱۸۵۳	۱۶۵۵	۶۸۰	۲۰۷۵	۱۸۵۳	۱۶۵۵	۶۸۰	سوئیس
۳۶۳۲	۳۱۹۵	۲۹۸۶	۷۳۰	۳۶۳۲	۳۱۹۵	۲۹۸۶	۷۳۰	فرانسه
۵۰	۵۰	۴۳	۱۷	۵۰	۵۰	۴۳	۱۷	فنلاند
•	۲۷۰۰	۲۶۲۵	۱۵۱۳	•	۲۷۰۰	۲۶۲۵	۱۵۱۳	قبرس
•	۲۹۸	۲۵۴	-	•	۲۹۸	۲۵۴	-	کرواسی
•	۲۹	۲۶	۷	•	۲۹	۲۶	۷	کوزوو

جدول (۵۲-۲): تولید و مصرف مستقیم^(۱) از انرژی خورشیدی در سال ۲۰۰۳ و ۲۰۱۱-۲۰۱۳ ... ادامه

(ترازول)

مصرف				تولید				نام کشور
۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۱	۲۰۰۳	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۱	۲۰۰۳	
•	۶	-	-	•	۶	-	-	گرجستان
۶۵۰	۵۴۴	۴۳۴	۱	۶۵۰	۵۴۴	۴۳۴	۱	لهستان
۱۰۴	۷۰	۵۸	۵	۱۰۴	۷۰	۵۸	۵	لوکزامبورگ
•	۴۷	۳۰	۱۳	•	۴۷	۳۰	۱۳	مالتا
۲۵۵	۲۴۷	۲۴۸	۷۶	۲۵۵	۲۴۷	۲۴۸	۷۶	مجارستان
۱۰۸۷	۱۰۶۹	۱۰۴۱	۶۵۲	۱۰۸۷	۱۰۶۹	۱۰۴۱	۶۵۲	هلند
۸۱۰۶	۷۷۲۰	۷۶۵۶	۴۱۳۰	۸۱۰۶	۷۷۲۰	۷۶۵۶	۴۱۳۰	یونان
•	۱۷۳۵۳۹	۱۲۱۳۰۴	۳۹۹۳۵	•	۱۷۳۵۳۹	۱۲۱۳۰۴	۳۹۹۳۵	جمع اروپا و اورآسیا
								خاورمیانه
•	۵۸۶۳	۵۴۴۴	۲۷۲۲	•	۵۸۶۳	۵۴۴۴	۲۷۲۲	اردن
۴۶۰۷۰	۴۶۰۷۰	۴۶۰۷۰	۲۸۸۸۲	۴۶۰۷۰	۴۶۰۷۰	۴۶۰۷۰	۲۸۸۸۲	فلسطین اشغالی
•	۸۳۹	۷۰۴	۲۴۷	•	۸۳۹	۷۰۴	۲۴۷	لبنان
•	۵۲۷۷۲	۵۲۲۱۸	۳۱۸۵۱	•	۵۲۷۷۲	۵۲۲۱۸	۳۱۸۵۱	جمع خاورمیانه
								آفریقا
•	۳۲۵۳	۳۰۰۵	۶۴۸	•	۳۲۵۳	۳۰۰۵	۶۴۸	آفریقای جنوبی
•	-	-	۲۱	•	-	-	۲۱	بوتسوانا
•	۱۴۸۰	۱۳۰۱	-	•	۱۴۸۰	۱۳۰۱	-	تونس
•	۷۲	۷۲	-	•	۷۲	۷۲	-	نامیبیا
•	۴۸۰۵	۴۳۷۸	۶۶۹	•	۴۸۰۵	۴۳۷۸	۶۶۹	جمع آفریقا
								آسیا و اقیانوسیه
۱۲۵۵۹	۱۱۴۱۱	۱۱۰۲۸	۲۷۸۲	۱۲۵۵۹	۱۱۴۱۱	۱۱۰۲۸	۲۷۸۲	استرالیا
•	۵۳۹۴۲۲	۴۵۵۰۶۷	۷۴۹۰۷	•	۵۳۹۴۲۲	۴۵۵۰۶۷	۷۴۹۰۷	چین
•	۴۳۹۰	۴۳۵۸	۳۳۸۵	•	۴۳۹۰	۴۳۵۸	۳۳۸۵	چین تایپه
۳۶۴	۳۶۴	۳۶۴	۱۹۰	۳۶۴	۳۶۴	۳۶۴	۱۹۰	زلاند نو
۱۳۰۵۷	۱۴۵۳۹	۱۵۷۸۲	۲۶۶۲۳	۱۳۰۵۷	۱۴۵۳۹	۱۵۷۸۲	۲۶۶۲۳	ژاپن
۱۰۴۴	۱۰۹۹	۱۱۴۹	۱۳۷۸	۱۰۴۴	۱۰۹۹	۱۱۴۹	۱۳۷۸	کره جنوبی
•	۱۹۵۲۱	۱۴۷۲۷	۲۱۵۳	•	۱۹۵۲۱	۱۴۷۲۷	۲۱۵۳	هندوستان
•	۵۹۰۷۴۶	۵۰۲۴۷۵	۱۱۱۴۱۸	•	۵۹۰۷۴۶	۵۰۲۴۷۵	۱۱۱۴۱۸	جمع آسیا و اقیانوسیه
•	۹۲۰۷۵۸	۷۷۲۶۷۷	۲۵۰۷۰۸	•	۹۲۰۷۵۸	۷۷۲۶۷۷	۲۵۰۷۰۸	کل جهان
۳۴۲۹۹۳	۳۲۰۳۶۷	۲۶۶۱۴۵	۱۵۹۶۵۹	۳۴۲۹۹۳	۳۲۰۳۶۷	۲۶۶۱۴۵	۱۵۹۶۵۹	کشورهای OECD
•	۶۰۰۳۹۱	۵۰۶۵۳۲	۹۱۰۴۹	•	۶۰۰۳۹۱	۵۰۶۵۳۲	۹۱۰۴۹	کشورهای غیر OECD

IAEA, 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.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۵۳-۲): تولید و مصرف مستقیم^(۱) از انرژی زمین گرمایی در سال ۲۰۰۳ و ۲۰۱۳-۲۰۱۱

(ترازول)

مصرف				تولید				نام کشور
۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۱	۲۰۰۳	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۱	۲۰۰۳	
								آمریکای شمالی
۳۷۳۰۲۵	۳۶۲۹۶۵	۳۵۸۲۱۲	۳۵۱۲۹۹	۳۷۳۰۲۵	۳۶۲۹۶۵	۳۵۸۲۱۲	۳۵۱۲۹۹	ایالات متحده آمریکا
۲۱۸۵۲۰	۲۰۹۴۱۲	۲۳۴۲۳۸	۲۲۶۱۵۲	۲۱۸۵۲۰	۲۰۹۴۱۲	۲۳۴۲۳۸	۲۲۶۱۵۲	مکزیک
۵۹۱۵۴۵	۵۷۲۳۷۷	۵۹۲۴۵۰	۵۷۷۴۵۱	۵۹۱۵۴۵	۵۷۲۳۷۷	۵۹۲۴۵۰	۵۷۷۴۵۱	جمع آمریکای شمالی
								آمریکای مرکزی و جنوبی
•	۱۰۲	۱۰۲	۹۵	•	۱۰۲	۱۰۲	۹۵	اکوادور
•	۵۵۲۶۰	۵۵۲۲۴	۳۶۹۳۶	•	۵۵۲۶۰	۵۵۲۲۴	۳۶۹۳۶	السالوادور
•	۴۸۶۵۴	۴۳۰۴۷	۲۴۲۷۰	•	۴۸۶۵۴	۴۳۰۴۷	۲۴۲۷۰	کاستاریکا
•	۸۸۵۶	۸۸۵۶	۷۹۲۰	•	۸۸۵۶	۸۸۵۶	۷۹۲۰	گواتمالا
•	۱۸۸۲۸	۹۸۲۸	۹۷۵۶	•	۱۸۸۲۸	۹۸۲۸	۹۷۵۶	نیکاراگوئه
•	۱۳۱۷۰۰	۱۱۷۰۵۷	۷۸۹۷۷	•	۱۳۱۷۰۰	۱۱۷۰۵۷	۷۸۹۷۷	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
								اروپا و اورآسیا
۴۴۲۲	۳۷۶۷	۳۲۵۵	۱۶۰۱	۴۴۲۲	۳۷۶۷	۳۲۵۵	۱۶۰۱	آلمان
۱۴۹۱	۱۴۴۱	۱۳۶۳	۱۲۲۹	۱۴۹۱	۱۴۴۱	۱۳۶۳	۱۲۲۹	اتریش
۷۸۴	۷۳۷	۷۰۳	۲۲۵	۷۸۴	۷۳۷	۷۰۳	۲۲۵	اسپانیا
۲۴۱	۲۴۵	۲۶۸	۳۳۱	۲۴۱	۲۴۵	۲۶۸	۳۳۱	اسلواکی
۱۳۱۶	۱۳۶۰	۱۲۳۲	-	۱۳۱۶	۱۳۶۰	۱۲۳۲	-	اسلونی
۳۳	۳۳	۳۳	۳۳	۳۳	۳۳	۳۳	۳۳	انگلستان
۲۰۹۶۴۸	۲۰۷۵۵۱	۲۰۹۹۷۴	۲۰۱۳۶۷	۲۰۹۶۴۸	۲۰۷۵۵۱	۲۰۹۹۷۴	۲۰۱۳۶۷	ایتالیا
۱۵۴۹۴۶	۱۶۹۵۶۴	۱۵۶۱۰۰	۷۷۳۰۰	۱۵۴۹۴۶	۱۶۹۵۶۴	۱۵۶۱۰۰	۷۷۳۰۰	ایسلند
۱۸۰	۱۸۰	۱۶۵	۱۲۲	۱۸۰	۱۸۰	۱۶۵	۱۲۲	بلژیک
•	۱۴۰۰	۱۳۸۰	-	•	۱۴۰۰	۱۳۸۰	-	بلغارستان
۶۴۰۱	۵۶۵۲	۸۰۹۱	۳۲۸۲	۶۴۰۱	۵۶۵۲	۸۰۹۱	۳۲۸۲	پرتغال
۱۰۷۳۷۰	۹۳۶۳۶	۸۶۲۴۱	۳۶۰۰۸	۱۰۷۳۷۰	۹۳۶۳۶	۸۶۲۴۱	۳۶۰۰۸	ترکیه
۷۶۰	۲۸۸	۱۶۶	۱۶۵	۷۶۰	۲۸۸	۱۶۶	۱۶۵	دانمارک
•	۱۷۱۷۹	۱۸۷۸۹	۱۱۶۶۴	•	۱۷۱۷۹	۱۸۷۸۹	۱۱۶۶۴	روسیه
•	۹۷۴	۹۹۷	۷۵۴	•	۹۷۴	۹۹۷	۷۵۴	رومانی
۱۴۲۴۹	۱۲۱۸۴	۱۰۴۱۸	۵۲۴۵	۱۴۲۴۹	۱۲۱۸۴	۱۰۴۱۸	۵۲۴۵	سوئیس
•	۲۶۱	۲۶۸	-	•	۲۶۱	۲۶۸	-	صربستان

جدول (۵۳-۲): تولید و مصرف مستقیم^(۱) از انرژی زمین گرمایی در سال ۲۰۰۳ و ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ... ادامه

(ترازول)

نام کشور	تولید				مصرف			
	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۱	۲۰۰۳	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۱	۲۰۰۳
فرانسه	۷۸۶۷	۷۹۰۰	۳۴۹۳	۵۴۰۰	۷۸۶۷	۷۹۰۰	۳۴۹۳	۵۴۰۰
• قبرس	•	۶۲	۴۴	-	•	۶۲	۴۴	-
• کرواسی	•	۲۹۱	۲۸۷	-	•	۲۹۱	۲۸۷	-
• گرجستان	•	۴۵۲	۴۴۹	۴۱۰	•	۴۵۲	۴۴۹	۴۱۰
لهستان	۷۶۵	۶۶۱	۵۳۱	۳۱۱	۷۶۵	۶۶۱	۵۳۱	۳۱۱
• لیتوانی	•	۱۵۸	۱۳۵	۱۲۴	•	۱۵۸	۱۳۵	۱۲۴
مجارستان	۴۵۰۶	۴۴۹۰	۴۳۷۱	۳۶۱۰	۴۵۰۶	۴۴۹۰	۴۳۷۱	۳۶۱۰
• مقدونیه	•	۴۵۴	۵۲۳	۵۵۱	•	۴۵۴	۵۲۳	۵۵۱
هلند	۹۹۳	۴۹۵	۳۱۶	-	۹۹۳	۴۹۵	۳۱۶	-
یونان	۶۵۰	۹۰۹	۹۷۰	۴۸	۶۵۰	۹۰۹	۹۷۰	۴۸
• جمع اروپا و اورآسیا	•	۵۳۲۳۲۴	۵۱۰۵۶۲	۳۴۹۷۸۰	•	۵۳۲۳۲۴	۵۱۰۵۶۲	۳۴۹۷۸۰
آفریقا								
• اتیوپی	•	۵۷۶	۲۸۸	-	•	۵۷۶	۲۸۸	-
• کنیا	•	۵۷۵۶۴	۵۳۹۲۸	۲۸۳۳۲	•	۵۷۵۶۴	۵۳۹۲۸	۲۸۳۳۲
• جمع آفریقا	•	۵۸۱۴۰	۵۴۲۱۶	۲۸۳۳۲	•	۵۸۱۴۰	۵۴۲۱۶	۲۸۳۳۲
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۱۸	۱۷	۲۷	-	۱۸	۱۷	۲۷	-
• اندونزی	•	۶۷۸۰۲۴	۶۷۴۷۱۲	۴۵۳۱۶۸	•	۶۷۸۰۲۴	۶۷۴۷۱۲	۴۵۳۱۶۸
• تایلند	•	۳۶	۳۶	۷۲	•	۳۶	۳۶	۷۲
• چین	•	۱۷۸۸۶۷	۱۶۷۵۳۶	۸۲۶۶۴	•	۱۷۸۸۶۷	۱۶۷۵۳۶	۸۲۶۶۴
زلاند نو	۱۵۵۲۳۵	۱۶۱۹۱۴	۱۵۸۴۸۰	۷۳۶۴۲	۱۵۵۲۳۵	۱۶۱۹۱۴	۱۵۸۴۸۰	۷۳۶۴۲
ژاپن	۱۰۰۴۹۴	۱۰۱۳۰۹	۱۰۳۸۸۰	۱۳۵۰۰۹	۱۰۰۴۹۴	۱۰۱۳۰۹	۱۰۳۸۸۰	۱۳۵۰۰۹
• فیلیپین	•	۳۶۹۰۰۰	۳۵۷۹۱۲	۳۵۳۵۹۲	•	۳۶۹۰۰۰	۳۵۷۹۱۲	۳۵۳۵۹۲
کره جنوبی	۳۹۰۷	۲۷۳۳	۲۰۰۳	۱۶	۳۹۰۷	۲۷۳۳	۲۰۰۳	۱۶
• جمع آسیا و اقیانوسیه	•	۱۴۹۱۹۰۰	۱۴۶۴۵۸۶	۱۰۹۸۱۶۳	•	۱۴۹۱۹۰۰	۱۴۶۴۵۸۶	۱۰۹۸۱۶۳
کل جهان	•	۲۷۸۶۴۴۱	۲۷۳۸۸۷۱	۲۱۳۲۷۰۳	•	۲۷۸۶۴۴۱	۲۷۳۸۸۷۱	۲۱۳۲۷۰۳
کشورهای OECD	۱۳۶۷۸۲۱	۱۳۴۹۴۴۳	۱۳۴۴۵۳۰	۱۱۲۲۳۹۵	۱۳۶۷۸۲۱	۱۳۴۹۴۴۳	۱۳۴۴۵۳۰	۱۱۲۲۳۹۵
• کشورهای غیر OECD	•	۱۴۳۶۹۹۸	۱۳۹۴۳۴۱	۱۰۱۰۳۰۸	•	۱۴۳۶۹۹۸	۱۳۹۴۳۴۱	۱۰۱۰۳۰۸

IAE, 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.

• مقادیر در دسترس نمی باشند.

جدول (۵۴-۲): تولید سوخت‌های زیستی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ (هزار بشکه در روز)

نام کشور	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
آمریکای شمالی	۱۰۴/۹	۵۷۲/۷	۵۴۶/۱	۵۷۱/۱	۴/۶	۴۳/۵
ایالات متحده آمریکا	۲/۳	۱۷/۶	۲۰/۰	۲۰/۳	۱/۶	۱/۵
کانادا	-	۰/۲	۰/۳	۱/۱	۲۷۶/۹	۰/۱
مکزیک	۱۰۷/۲	۵۹۰/۵	۵۶۶/۴	۵۹۲/۵	۴/۶	۴۵/۱
جمع آمریکای شمالی						
آمریکای مرکزی و جنوبی	۰/۲	۴۴/۵	۴۵/۷	۳۷/۸	-۱۷/۳	۲/۹
آرژانتین	۱۴۱/۹	۲۶۵/۰	۲۷۱/۳	۳۱۶/۹	۱۶/۸	۲۴/۲
برزیل	-	۱۰/۸	۱۲/۳	۱۲/۷	۲/۳	۱/۰
کلمبیا	۳/۰	۹/۲	۹/۲	۹/۲	◇	۰/۷
سایر	۱۴۵/۱	۳۲۹/۵	۳۳۸/۵	۳۷۶/۷	۱۱/۳	۲۸/۷
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی						
اروپا و اورآسیا	۱۲/۳	۵۶/۷	۵۷/۸	۵۲/۵	-۹/۲	۴/۰
آلمان	۰/۵	۷/۴	۷/۴	۷/۶	۲/۵	۰/۶
اتریش	۳/۵	۱۶/۲	۱۱/۷	۱۳/۵	۱۵/۴	۱/۰
اسپانیا	۰/۲	۵/۱	۶/۰	۹/۰	۵۰/۵	۰/۷
انگلستان	۴/۷	۹/۲	۵/۸	۵/۹	۰/۳	۰/۴
ایتالیا	-	۱۲/۳	۹/۵	۱۳/۲	۳۹/۰	۱/۰
بلژیک	-	۵/۹	۶/۸	۴/۲	-۳۸/۳	۰/۳
پرتغال	۰/۶	۴/۳	۴/۹	۵/۴	۱۱/۳	۰/۴
سوئد	۷/۴	۳۷/۳	۴۱/۵	۳۸/۹	-۶/۲	۳/۰
فرانسه	-	۷/۳	۷/۳	۷/۳	۰/۳	۰/۶
فنلاند	۰/۶	۸/۰	۱۲/۶	۱۳/۳	۵/۶	۱/۰
لهستان	-	۱۲/۶	۲۵/۱	۲۳/۷	-۵/۶	۱/۸
هلند	۲/۸	۲۴/۹	۲۶/۴	۲۶/۰	-۱/۶	۲/۰
سایر	۳۲/۵	۲۰۷/۲	۲۲۲/۹	۲۲۰/۶	-۱/۰	۱۶/۸
جمع اروپا و اورآسیا						
خاورمیانه	-	۰/۱	۰/۱	۰/۱	-	◇
جمع خاورمیانه						
آفریقا	۰/۱	۰/۵	۰/۵	۰/۵	-	◇
جمع آفریقا						
آسیا و اقیانوسیه	-	۶/۷	۸/۲	۸/۳	۱/۸	۰/۶
استرالیا	-	۲۲/۲	۲۷/۸	۳۲/۳	۱۶/۲	۲/۵
اندونزی	-	۱۴/۵	۱۹/۹	۲۵/۱	۲۶/۲	۱/۹
تایلند	۷/۹	۳۲/۱	۳۴/۶	۳۳/۷	-۲/۶	۲/۶
چین	◇	۶/۲	۵/۴	۶/۱	۱۱/۴	۰/۵
کره جنوبی	۱/۹	۳/۹	۴/۵	۶/۵	۴۲/۲	۰/۵
هندوستان	-	۵/۴	۷/۸	۹/۹	۲۷/۶	۰/۸
سایر	۹/۹	۹۰/۹	۱۰۸/۲	۱۲۱/۹	۱۲/۶	۹/۳
جمع آسیا و اقیانوسیه						
کل جهان	۲۹۴/۸	۱۲۱۸/۶	۱۲۳۶/۶	۱۳۱۲/۲	۶/۱	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۱۳۹/۸	۸۰۳/۵	۷۹۵/۷	۸۱۹/۵	۳/۰	۶۲/۵
کشورهای غیر OECD	۱۵۵/۱	۴۱۵/۱	۴۴۰/۹	۴۹۲/۷	۱۱/۷	۳۷/۵
اتحادیه اروپا	۳۲/۵	۲۰۴/۳	۲۱۸/۸	۲۱۵/۸	-۱/۴	۱۶/۴

BP Amoco Statistical Review of World Energy, 2014 Edition.

مأخذ:

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۵۵-۲): قیمت و درصد مالیات برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳

(سنت/کیلووات ساعت)

خانگی		صنعت		نام کشور
مالیات (درصد)	قیمت	مالیات (درصد)	قیمت	
•	۱۲/۱ ^(۱)	•	۶/۸ ^(۱)	آمریکای شمالی
•	•	•	•	ایالات متحده آمریکا
•	•	•	•	کانادا
۱۳/۸	۹/۱	•	۱۲/۲	مکزیک
•	•	•	•	آمریکای مرکزی و جنوبی
۱۶/۰	۱۷/۲	•	۱۱/۸	شیلی
•	•	•	•	اروپا
۴۸/۹	۳۸/۸	۳۹/۲	۱۶/۹	آلمان
۳۱/۷	۲۷/۲	۲۰/۹	۱۴/۱	اتریش
•	•	•	•	اسپانیا
۲۶/۷	۱۷/۵	۱۳/۹	۱۲/۵	استونی
۱۶/۵	۲۳/۸	-	۱۷/۹	اسلواکی
۲۷/۶	۲۱/۳	۱۳/۰	۱۲/۶	اسلونی
۴/۸	۲۲/۹	۲/۸	۱۴/۰	انگلستان
۳۳/۵	۳۰/۶	۳۶/۲	۳۲/۲	ایتالیا
۱۱/۹	۲۹/۳	-	۱۷/۳	ایرلند
۲۷/۶	۲۶/۴	۱۶/۴	۱۲/۸	بلژیک
۱۸/۷	۲۸/۰	-	۱۵/۲	پرتغال
•	۱۹/۰	•	۱۴/۷	ترکیه
۱۸/۱	۲۰/۶	۱/۰	۱۴/۹	جمهوری چک
۵۷/۱	۳۹/۴	۱۱/۹	۱۲/۰	دانمارک
۲۸/۱	۲۳/۴	۰/۹	۹/۰	سوئد
۹/۸	۲۰/۴	۳/۷	۱۳/۳	سوئیس
۳۲/۰	۱۹/۳	۱۸/۱	۱۲/۶	فرانسه
۳۰/۵	۲۰/۲	۸/۸	۱۰/۷	فنلاند
۱۳/۰	۲۰/۷	۵/۴	۱۰/۷	لوکزامبورگ
۲۱/۹	۱۹/۶	۵/۸	۱۰/۹	لهستان
۲۳/۶	۱۸/۲	۶/۳	۱۳/۳	مجارستان
۳۳/۳	۱۴/۹	۲۰/۰	۶/۹	نروژ
۲۳/۲	۲۵/۷	۱۳/۰	۱۱/۳	هلند
۲۷/۵	۲۱/۶	۱۸/۵	۱۴/۲	یونان
•	•	•	•	خاورمیانه
•	۱۷/۱	•	۱۲/۱	فلسطین اشغالی
•	•	•	•	آسیا و اقیانوسیه
•	•	•	•	استرالیا
•	۲۲/۵	•	•	زلاندنو
۶/۳	۲۴/۲	۷/۰	۱۷/۴	ژاپن
•	۱۰/۱	•	•	کره جنوبی
•	۱۷/۵	•	۱۲/۴	کل کشورهای OECD

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

مأخذ:

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(۱) قیمت فروش برق در ایالات متحده آمریکا بدون احتساب مالیات می‌باشد.

جدول (۵۶-۲): قیمت سیستم‌های فتوولتائیک نصب شده در برخی از کشورهای منتخب در سال ۲۰۱۳

(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	-	-	۴/۵۹	۳/۵۷	-
کانادا	-	-	۲/۹	۳	۲/۶۲
اروپا					
آلمان	-	-	۲/۳-۲/۶	۱/۹-۲/۳	-
اتریش	۶/۷	۶/۷	۲/۷	< ۲	-
اسپانیا	۶/۵	۵/۱۸	۳/۱۱	۲/۲	۱/۸۱
ایتالیا	۴-۶/۷	-	۲/۷-۳/۲	۱/۶-۲/۷	-
بلژیک	-	-	۲/۴	۱/۸	۱/۵
دانمارک	۲/۷-۵/۳	۵/۳-۹/۸	۱/۸-۴/۵	۱/۷-۴/۴	۱/۷-۲/۶
سوئیس	۸/۶-۱۶	۶/۵-۱۳	۳/۲-۴/۹	۲/۳-۳/۶	۲/۳
سوئد	۳/۷۹	-	۲/۲۵	۱/۹۷	۱/۹۷
فرانسه	۱۳/۳-۲۰	-	۴/۴-۴/۹	۲/۴-۲/۷	-
نروژ	-	-	۳/۲۸	۲/۸۱	۲/۳۴
هلند	(۱)	(۱)	۱/۶۸-۱/۷۴	۱/۴۷-۱/۵۵	(۱)
خاورمیانه					
فلسطین اشغالی	-	-	۳/۶	۱/۶-۲/۲	-
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۴/۸-۹/۷	۴/۸-۱۴/۵	۲/۴-۳/۴	۱/۹-۳/۹	۱/۵۶-۲/۵۹
تایلند	-	۵	۲	۱/۹	۱/۹-۳/۱
چین	(۱)	(۱)	(۱)	۱/۶	(۱)
ژاپن	-	-	۳/۹	۳/۴۴	۲/۶
کره جنوبی	(۱)	(۱)	۲/۹-۳/۹	۲/۳-۲/۹	(۱)
مالزی	-	-	۲/۳۸	۲/۱۸	۲/۱۲

IEA, International Energy Agency, Trends in Photovoltaic Applications, Report 2014.

مأخذ:

(۱) برای کشورهای هلند، چین و کره جنوبی، اعداد سال ۲۰۱۲ در نظر گرفته شده اند.

جدول (۵۷-۲): شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳

(سال ۲۰۰۵=۱۰۰)

نام کشور	شاخص اسمی			شاخص واقعی		
	خانگی	صنعت	صنعت و خانگی	خانگی	صنعت	صنعت و خانگی
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۱۰۴/۷	۱۰۰/۵	۱۰۳/۵	۹۸/۰	۹۰/۹	۹۶/۱
کانادا	۱۱۱/۳	۱۱۹/۸	۱۱۵/۵	۱۰۵/۶	۱۱۰/۴	۱۰۷/۹
مکزیک	۱۰۲/۴	۱۱۸/۱	۱۱۴/۰	۹۱/۶	۱۰۴/۹	۱۰۱/۵
آمریکای مرکزی و جنوبی						
شیلی	۸۰/۱	●	۸۰/۱	۷۴/۰	●	۷۴/۰
اروپا و اورآسیا						
آلمان	۱۰۵/۱	۱۱۰/۵	۱۰۷/۴	۹۹/۵	۱۰۴/۶	۱۰۱/۶
اتریش	۱۰۵/۳	۹۶/۸	۱۰۱/۲	۹۷/۵	۹۰/۶	۹۴/۳
اسپانیا	۱۲۲/۴	۱۱۳/۱	۱۱۹/۲	۱۱۴/۱	۱۰۳/۵	۱۱۰/۵
استونی	۱۳۷/۳	۱۳۳/۸	۱۳۵/۷	۱۲۲/۴	۱۲۳/۷	۱۲۳/۰
اسلواکی	۱۱۱/۵	۱۰۵/۶	۱۰۷/۶	۱۰۲/۱	۱۰۰/۵	۱۰۱/۱
اسلونی	۱۱۴/۵	۱۰۳/۳	۱۰۸/۳	۱۰۷/۷	۹۷/۷	۱۰۲/۲
انگلستان	۱۲۳/۵	۱۱۴/۱	۱۲۰/۱	۱۱۰/۴	۱۰۲/۸	۱۰۷/۷
ایتالیا	۱۱۵/۸	۱۲۴/۴	۱۲۱/۲	۱۰۸/۱	۱۱۶/۴	۱۱۳/۳
ایرلند	۱۲۵/۵	۱۲۶/۰	۱۲۵/۷	۱۱۹/۷	۱۲۳/۶	۱۲۱/۳
بلژیک	۱۱۳/۶	۱۰۲/۸	۱۰۸/۱	۱۰۵/۵	۹۲/۶	۹۹/۰
پرتغال	۱۲۹/۶	۱۲۶/۲	۱۲۸/۲	۱۲۱/۳	۱۱۷/۸	۱۱۹/۹
ترکیه	۱۳۱/۱	۱۲۳/۴	۱۲۶/۳	۱۰۵/۲	۹۸/۹	۱۰۱/۳
جمهوری چک	۱۱۳/۶	۱۰۶/۰	۱۰۹/۵	۱۰۶/۴	۹۷/۸	۱۰۱/۷
دانمارک	۱۱۰/۵	۱۰۴/۵	۱۰۹/۲	۱۰۴/۲	۹۷/۸	۱۰۲/۸
سوئد	۹۶/۹	۸۴/۹	۹۲/۴	۹۳/۴	۸۵/۸	۹۰/۵
سوئیس	۱۰۰/۶	۱۰۵/۰	۱۰۲/۳	۱۰۱/۳	۱۰۶/۸	۱۰۳/۵
فرانسه	۱۱۶/۷	۱۱۷/۶	۱۱۷/۰	۱۱۱/۲	۱۰۹/۶	۱۱۰/۷
فنلاند	۱۱۵/۱	۱۱۲/۲	۱۱۳/۷	۱۰۶/۷	۱۰۲/۶	۱۰۴/۷
لوکزامبورگ	۹۵/۸	۹۱/۸	۹۳/۳	۸۸/۷	۸۷/۴	۸۷/۹
لهستان	۱۱۴/۹	۹۵/۳	۱۰۴/۸	۱۰۵/۴	۸۶/۸	۹۵/۷
مجارستان	۸۹/۶	۱۰۷/۶	۹۵/۷	۸۰/۲	۹۸/۰	۸۶/۲
نروژ	۸۲/۱	۹۰/۶	۸۴/۹	۷۸/۸	۸۳/۳	۸۰/۳
هلند	۱۱۶/۰	۹۷/۰	۱۰۸/۰	۱۰۸/۰	۸۵/۵	۹۸/۵
یونان	۱۳۶/۳	۱۲۴/۳	۱۳۲/۶	۱۳۱/۱	۱۱۲/۸	۱۲۵/۶
خاورمیانه						
فلسطین اشغالی	۱۱۶/۷	●	۱۱۶/۷	۱۰۹/۲	●	۱۰۹/۲
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۱۲۶/۶	۱۲۶/۶	۱۲۶/۶	۱۱۷/۶	۱۲۱/۸	۱۱۹/۴
زلاندنو	۱۱۷/۵	۱۰۸/۸	۱۱۴/۸	۱۱۰/۵	۱۰۱/۹	۱۰۷/۹
ژاپن	۱۱۶/۰	۱۲۵/۵	۱۱۹/۷	۱۱۵/۹	۱۲۵/۷	۱۱۹/۷
کره جنوبی	۱۱۵/۶	۱۰۵/۳	۱۰۷/۸	۱۰۷/۳	۱۰۰/۰	۱۰۱/۸
کل کشورهای OECD	۱۰۹/۷	۱۱۰/۰	۱۰۹/۹	۱۰۳/۱	۱۰۲/۰	۱۰۲/۶

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

مأخذ:

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۵۸-۲): شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی برق در برخی از کشورهای جهان طی سال‌های ۲۰۱۳، ۲۰۱۲، ۲۰۰۳

خرده فروشی				عمده فروشی				نام کشور
۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	سال پایه	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	سال پایه	
								آمریکای شمالی
۲۰۰/۸	۱۹۶/۶	۱۳۹/۵	۱۹۸۲-۸۴=۱۰۰	۲۰۳/۷	۲۰۹/۶	۱۴۵/۸	۱۹۸۲=۱۰۰	ایالات متحده آمریکا
۱۳۲/۳	۱۲۹/۴	۹۸	۲۰۰۲=۱۰۰	۱۲۱/۴	۱۱۴/۹	۹۵/۱	۲۰۰۹=۱۰۰	کانادا
								اروپا و اورآسیا
۱۶۰/۶	۱۴۳/۵	۹۲/۲	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	۱۹۹۵=۱۰۰	آلمان
۱۲۷/۵	۱۲۲	۹۴/۵	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	اتریش
۱۵۷/۷	۱۶۲/۲	۹۶/۹	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	اسپانیا
۱۹۰/۱	۱۴۷/۷	۹۰	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	استونی
۱۱۸/۲	۱۲۱/۷	۸۸	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	۱۹۹۵=۱۰۰	اسلوواکی
۱۶۹/۹	۱۵۲/۷	۹۳/۹	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	اسلونی
۱۲۱/۷	۱۱۳/۴	۵۵/۱	۲۰۱۰=۱۰۰	۱۱۴/۸	۱۰۸/۴	۴۱/۲	۲۰۱۰=۱۰۰	انگلستان
۱۴۱/۴	۱۳۷/۴	۹۹/۴	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	ایتالیا
۲۲۴/۵	۲۱۲/۶	۱۲۶/۹	۱۹۹۵=۱۰۰	۱۲۰	۱۱۷/۲	۶۶/۶	۲۰۱۰=۱۰۰	ایرلند
۱۰۰	۱۰۰/۸	۶۹/۳	۲۰۱۳=۱۰۰	۱۲۵/۴	۱۱۷/۱	۸۰/۵	۲۰۱۰=۱۰۰	بلژیک
۱۵۳/۸	۱۴۹/۵	۹۵/۷	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	پرتغال
۲۳۳/۱	۲۱۲/۲	۹۹/۱	۲۰۰۵=۱۰۰	•	۲۱۸/۶	۱۰۰	۲۰۰۳=۱۰۰	ترکیه
۱۹۹/۹	۱۹۳/۵	۱۱۹/۸	۲۰۰۰=۱۰۰	۱۹۰/۸	۱۸۵	۱۰۷/۴	۲۰۰۰=۱۰۰	جمهوری چک
۱۵۱/۱	۱۵۱/۵	۱۱۳/۹	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	•	-	دانمارک
۱۹۰/۴	۱۹۱/۹	۱۵۱/۱	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	•	-	سوئد
۱۰۲/۴	۱۰۳/۷	۹۸	۱۹۹۵=۱۰۰	۸۸/۶	۸۹/۴	۹۳	۱۹۹۵=۱۰۰	سوئیس
۱۲۱/۴	۱۱۳/۹	۹۴/۹	۱۹۹۸=۱۰۰	۱۱۱/۲	۱۱۰/۵	۸۹/۱	۲۰۱۰=۱۰۰	فرانسه
۲۳۸/۴	۲۳۵/۸	۱۴۸/۹	۱۹۹۰=۱۰۰	۲۸۸/۹	۲۷۸/۶	۱۶۵	۱۹۹۰=۱۰۰	فنلاند
۱۱۵/۴	۱۱۸/۲	۸۹/۹	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	لوکزامبورگ
۲۱۳/۲	۲۱۲/۷	۱۲۸/۷	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	•	-	لهستان
۶۱۲/۷	۶۳۸/۷	۳۱۱/۵	۱۹۹۵=۱۰۰	•	•	•	-	مجارستان
۲۱۲/۷	۱۸۳/۲	۱۷۷/۹	۱۹۹۸=۱۰۰	•	•	•	۱۹۹۵=۱۰۰	نروژ
۱۴۱/۴	۱۳۶/۴	۱۱۸/۲	۲۰۰۰=۱۰۰	۱۳۸/۳	۱۴۳/۱	۹۹	۲۰۰۰=۱۰۰	هلند
۱۴۶/۴	۱۲۷/۳	۷۹/۲	۲۰۰۹=۱۰۰	۱۵۷/۶	۱۴۰	۹۴/۸	۲۰۰۵=۱۰۰	یونان
								آسیا و اقیانوسیه
۱۲۱/۲	۱۰۸/۹	۵۳/۳	۲۰۱۱-۱۲=۱۰۰	۱۲۶	۱۱۰/۶	۶۲/۷	۲۰۱۱-۱۲=۱۰۰	استرالیا
۱۳۹/۸	۱۳۴/۷	۸۰/۵	^(۱) ۲۰۰۶=۱۰۰	۱۵۷/۹	۱۵۸/۶	۱۰۴/۴	^(۱) ۱۹۹۷=۱۰۰	زلاندنو
۱۱۶/۶	۱۰۸/۸	۱۰۲	۲۰۱۰=۱۰۰	۱۲۲/۹	۱۱۳/۱	۱۰۱/۱	۲۰۱۰=۱۰۰	ژاپن
۱۰۸	۱۰۴/۱	۱۰۰/۸	۲۰۱۰=۱۰۰	۱۲۱/۴	۱۱۲/۶	۸۷/۶	۲۰۱۰=۱۰۰	کره جنوبی

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

مأخذ:

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(۱) متوسط ۴ ماهه اول، دوم، سوم و یا چهارم سال مورد نظر.

۴-۸-۲- جداول اورانیوم

- کل ذخایر شناخته شده و در جای اورانیوم جهان
- تولید اورانیوم جهان
- تولید و مصرف اورانیوم بازفرآوری شده

جدول (۵۹-۲): کل ذخایر شناخته شده^(۱) اورانیوم جهان در ابتدای سال ۲۰۱۳

(تن اورانیوم)

نام کشور	محدوده هزینه		
	کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم
آمریکای شمالی			
ایالات متحده آمریکا	-	۳۹۱۰۰	۲۰۷۴۰۰
کانادا	۳۲۱۸۰۰	۴۱۸۳۰۰	۴۹۳۹۰۰
مکزیک ^(۲ و ۳)	-	-	۲۹۰۰
جمع آمریکای شمالی	۳۲۱۸۰۰	۴۵۷۴۰۰	۷۰۴۲۰۰
آمریکای مرکزی و جنوبی			
آرژانتین	۲۴۰۰	۹۱۰۰	۱۸۵۰۰
برزیل	۱۳۷۳۰۰	۲۲۸۷۰۰	۲۷۶۱۰۰
پرو ^(۳ و ۴)	-	۲۹۰۰	۲۹۰۰
شیلی ^(۳ و ۵)	-	-	۱۵۰۰
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۳۹۷۰۰	۲۴۰۷۰۰	۲۹۷۵۰۰
اروپا و اورآسیا			
آلمان ^(۴)	-	-	۷۰۰۰
ازبکستان ^(۱)	۶۶۴۰۰	۶۶۴۰۰	۹۱۳۰۰
اسپانیا	-	-	۱۴۰۰۰
اسلواکی ^(۳ و ۷)	-	۱۲۷۰۰	۱۵۵۰۰
اسلونی ^(۳ و ۴)	-	۵۵۰۰	۹۲۰۰
اوکراین	-	۵۹۶۰۰	۱۱۷۷۰۰
ایتالیا ^(۴)	-	۶۱۰۰	۶۱۰۰
پرتغال ^(۴)	-	۵۵۰۰	۷۰۰۰
ترکیه ^(۴ و ۷)	-	۸۷۰۰	۸۷۰۰
جمهوری چک	-	-	۱۱۹۳۰۰
روسیه ^(۷)	-	۴۲۳۰۰	۶۸۹۲۰۰
رومانی ^(۲ و ۴ و ۶)	-	-	۶۷۰۰
سوئد ^(۳ و ۶)	-	-	۹۶۰۰
فنلاند ^(۳ و ۴)	-	-	۱۲۰۰
قزاقستان ^(۳)	۸۹۳۰۰	۵۱۵۷۰۰	۶۷۹۳۰۰
گرینلند	-	-	۲۲۱۲۰۰
مجارستان	-	-	۱۳۵۰۰
یونان ^(۲ و ۴)	-	-	۷۰۰۰
جمع اروپا و اورآسیا	۱۵۵۷۰۰	۷۲۲۵۰۰	۱۴۵۹۶۰۰
خاورمیانه			
اردن ^(۳ و ۷)	-	-	۴۰۰۰۰
ایران	-	-	۴۴۰۰
جمع خاورمیانه	-	-	۴۴۴۰۰
آفریقا			
آفریقای جنوبی	-	۱۸۲۳۰۰	۴۵۰۸۰۰
آفریقای مرکزی ^(۱)	-	-	۳۲۰۰۰
الجزایر ^(۳ و ۴)	-	-	۱۹۵۰۰

جدول (۵۹-۲): کل ذخایر شناخته شده^(۱) اورانیوم جهان در ابتدای سال ۲۰۱۳... ادامه

(تن اورانیوم)

محدوده هزینه				نام کشور
کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
۶۸۸۰۰	۶۸۸۰۰	-	-	بوتسوانا ^(۱)
۵۸۱۰۰	۵۸۱۰۰	۴۶۸۰۰	-	تانزانیا ^(۱ و ۳)
۲۴۶۰۰	۲۴۶۰۰	-	-	زامبیا ^(۱ و ۳)
۱۴۰۰	-	-	-	زیمبابوه ^(۱ و ۳ و ۴)
۷۶۰۰	-	-	-	سومالی ^(۱ و ۳ و ۴)
۲۷۰۰	-	-	-	جمهوری دیمکراتیک کنگو ^(۱ و ۳ و ۴)
۲۴۰۰	-	-	-	چاد ^(۱ و ۳)
۵۸۰۰	۴۸۰۰	-	-	گابن ^(۴ و ۲)
۱۵۰۰۰	۱۰۵۰۰	-	-	مالاوی ^(۱)
۱۳۰۰۰	۱۳۰۰۰	-	-	مالی ^(۱ و ۳)
۱۹۰۰	-	-	-	مصر ^(۱ و ۳ و ۴)
۴۵۵۶۰۰	۳۸۲۸۰۰	-	-	نامیبیا ^(۱)
۴۰۴۹۰۰	۴۰۴۹۰۰	۱۵۴۰۰	-	نیجر ^(۱)
۱۵۶۴۱۰۰	۱۳۳۷۶۰۰	۲۴۴۵۰۰	-	جمع آفریقا
				آسیا و اقیانوسیه
۱۷۹۸۳۰۰	۱۷۰۶۱۰۰	•	•	استرالیا
۸۰۰۰	۶۳۰۰	۱۵۰۰	-	اندونزی ^(۴ و ۳)
۱۹۹۱۰۰	۱۹۹۱۰۰	۱۴۸۶۰۰	۶۵۷۰۰	چین ^(۳)
۶۶۰۰	۶۶۰۰	-	-	ژاپن ^(۴)
۱۴۱۵۰۰	۱۴۱۵۰۰	۱۴۱۵۰۰	-	مغولستان
۳۰۰۰	-	-	-	ویتنام ^(۱ و ۳ و ۶ و ۷)
۱۱۹۹۰۰	•	•	•	هندوستان ^(۳ و ۵)
۲۲۷۶۴۰۰	۲۰۵۹۶۰۰	۲۹۱۶۰۰	۶۵۷۰۰	جمع آسیا و اقیانوسیه
۷۶۳۵۲۰۰	۵۹۰۲۹۰۰	۱۹۵۶۷۰۰	۶۸۲۹۰۰	جمع کل ^(۸)

مأخذ: Uranium 2014, Resources, Production and Demand (A Joint Report by the OECD Nuclear Energy Agency and the International Atomic Energy Agency).

(۱) کل ذخایر شناخته شده شامل ذخایر قطعی و احتمالی شناخته شده می‌گردد:

(۲) مقداری برای سال ۲۰۱۳ گزارش نشده و داده‌ها مربوط به گزارش‌های سابق "Red Book" آژانس بین‌المللی انرژی اتمی است.

(۳) برای برآورد ذخایر شناخته شده، با استفاده از ضرایب موجود در کشورها و آژانس بین‌المللی انرژی اتمی، ذخایر درجا تعدیل شده‌اند.

(۴) برآوردی طی ۵ سال اخیر صورت نگرفته است.

(۵) محدوده هزینه منابع، ارائه نشده است. لذا مقادیر در ستون کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم لحاظ شده است.

(۶) مقادیر برآوردی می‌باشند.

(۷) برآورد براساس ۵ سال اخیر می‌باشد.

(۸) جمع ستون‌های مربوط به کمتر از ۴۰ و ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم به واسطه آن که اینکه برخی از کشورها برآوردهای ذخایر کم هزینه خود را به دلیل

محرمانه بودن و یا هر دلیل دیگری اعلام ننموده‌اند، بیشتر از مقدار اعلام شده در جدول است.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۶۰-۲): ذخایر شناخته شده^(۱) قطعی و احتمالی اورانیوم جهان در ابتدای سال ۲۰۱۳

(تن اورانیوم)

محدوده هزینه ذخایر احتمالی				محدوده هزینه ذخایر قطعی				نام کشور
کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
-	-	-	-	۴۷۲۱۰۰	۲۰۷۴۰۰	۳۹۱۰۰	-	آمریکای شمالی
۱۹۶۰۰۰	۱۳۶۴۰۰	۹۹۴۰۰	۶۵۶۰۰	۴۵۴۵۰۰	۳۵۷۵۰۰	۳۱۸۹۰۰	۲۵۶۲۰۰	ایالات متحده آمریکا
-	-	-	-	۲۹۰۰	۲۹۰۰	-	-	کانادا
۱۹۶۰۰۰	۱۳۶۴۰۰	۹۹۴۰۰	۶۵۶۰۰	۹۲۹۵۰۰	۵۶۷۸۰۰	۳۵۸۰۰۰	۲۵۶۲۰۰	مکزیک ^(۲ و ۳)
-	-	-	-	-	-	-	-	جمع آمریکای شمالی
۱۱۰۰۰	۹۹۰۰	۴۰۰۰	۲۴۰۰	۸۶۰۰	۸۶۰۰	۵۱۰۰	-	آمریکای مرکزی و جنوبی
۱۲۱۰۰۰	۱۲۱۰۰۰	۷۳۶۰۰	-	۱۵۵۱۰۰	۱۵۵۱۰۰	۱۵۵۱۰۰	۱۳۷۳۰۰	آرژانتین
۱۵۰۰	۱۵۰۰	۱۵۰۰	-	۱۴۰۰	۱۴۰۰	۱۴۰۰	-	برزیل
۹۰۰	-	-	-	۶۰۰	-	-	-	پرو ^(۳ و ۴)
۱۳۴۴۰۰	۱۳۲۴۰۰	۷۹۱۰۰	۲۴۰۰	۱۶۵۷۰۰	۱۶۵۱۰۰	۱۶۱۶۰۰	۱۳۷۳۰۰	شیلی ^(۳ و ۵)
-	-	-	-	-	-	-	-	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
۴۰۰۰	-	-	-	۳۰۰۰	-	-	-	اروپا و اورآسیا
۳۱۹۰۰	۳۱۹۰۰	۲۴۷۰۰	۲۴۷۰۰	۵۹۴۰۰	۵۹۴۰۰	۴۱۷۰۰	۴۱۷۰۰	آلمان ^(۴)
-	-	-	-	۱۴۰۰۰	-	-	-	ازبکستان ^(۱)
۶۷۰۰	۶۷۰۰	۳۹۰۰	-	۸۸۰۰	۸۸۰۰	۸۸۰۰	-	اسپانیا
۷۵۰۰	۷۵۰۰	۳۸۰۰	-	۱۷۰۰	۱۷۰۰	۱۷۰۰	-	اسلواکی ^(۳ و ۷)
۸۱۳۰۰	۳۲۹۰۰	۱۶۹۰۰	-	۱۴۱۴۰۰	۸۴۸۰۰	۴۲۷۰۰	-	اسلونی ^(۳ و ۴)
۱۳۰۰	۱۳۰۰	۱۳۰۰	-	۴۸۰۰	۴۸۰۰	۴۸۰۰	-	اوکراین
۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	-	۶۰۰۰	۶۰۰۰	۴۵۰۰	-	ایتالیا ^(۴)
۱۹۰۰	۱۹۰۰	۱۹۰۰	-	۶۸۰۰	۶۸۰۰	۶۸۰۰	-	پرتغال ^(۴)
۶۸۳۰۰	۱۰۰	-	-	۵۱۰۰۰	۱۳۰۰	-	-	ترکیه ^(۳ و ۷)
۴۲۷۳۰۰	۲۸۹۴۰۰	۳۰۵۰۰	-	۲۶۱۹۰۰	۲۱۶۵۰۰	۱۱۸۰۰	-	جمهوری چک
۳۶۰۰	۳۶۰۰	-	-	۳۱۰۰	۳۱۰۰	-	-	فدراسیون روسیه ^(۷)
۴۷۰۰	۴۷۰۰	-	-	۴۹۰۰	۴۹۰۰	-	-	رومانی ^(۲ و ۴ و ۶)
-	-	-	-	۱۲۰۰	۱۲۰۰	-	-	سوئد ^(۳ و ۶)
۵۰۲۵۰۰	۳۹۳۷۰۰	۳۱۶۰۰۰	۶۸۹۰۰	۳۷۳۰۰۰	۲۸۵۶۰۰	۱۹۹۷۰۰	۲۰۴۰۰	فنلاند ^(۳ و ۴)
۲۲۱۲۰۰	-	-	-	-	-	-	-	قزاقستان ^(۳)
۱۳۵۰۰	-	-	-	-	-	-	-	گرینلند
۶۰۰۰	(۶)	(۶)	(۶)	۱۰۰۰	(۶)	(۶)	(۶)	مجارستان
۱۳۸۲۷۰۰	۷۷۴۷۰۰	۴۰۰۰۰۰	۹۳۶۰۰	۹۴۲۰۰۰	۶۸۴۹۰۰	۳۲۲۵۰۰	۶۲۱۰۰	یونان ^(۲ و ۴)
-	-	-	-	-	-	-	-	جمع اروپا و اورآسیا
۴۰۰۰۰	۴۰۰۰۰	-	-	-	-	-	-	خاورمیانه
۳۴۰۰	۳۴۰۰	-	-	۱۰۰۰	۱۰۰۰	-	-	اردن ^(۳ و ۷)
۴۳۴۰۰	۴۳۴۰۰	-	-	۱۰۰۰	۱۰۰۰	-	-	ایران
-	-	-	-	-	-	-	-	جمع خاورمیانه
۲۱۷۱۰۰	۱۶۲۸۰۰	۶۹۳۰۰	-	۲۳۳۷۰۰	۱۷۵۳۰۰	۱۱۳۰۰۰	-	آفریقا
-	-	-	-	۳۲۰۰۰	۳۲۰۰۰	-	-	آفریقای جنوبی
-	-	-	-	۱۹۵۰۰	-	-	-	آفریقای مرکزی ^(۱)
۵۶۰۰۰	۵۶۰۰۰	-	-	۱۲۸۰۰	۱۲۸۰۰	-	-	الجزایر ^(۳ و ۴)
-	-	-	-	-	-	-	-	بوتسوانا ^(۱)

جدول (۶۰-۲): ذخایر شناخته شده^(۱) و احتمالی اورانیوم جهان در ابتدای سال ۲۰۱۳... ادامه

(تن اورانیوم)

محدوده هزینه ذخایر احتمالی				محدوده هزینه ذخایر قطعی				نام کشور
کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
۱۷۷۰۰	۱۷۷۰۰	۸۵۰۰	-	۴۰۴۰۰	۴۰۴۰۰	۲۸۳۰۰	-	تانزانیا ^(۱ و ۲)
۱۴۷۰۰	۱۴۷۰۰	-	-	۹۹۰۰	۹۹۰۰	-	-	زامبیا ^(۱ و ۲)
-	-	-	-	۱۴۰۰	-	-	-	زیمبابوه ^(۱ و ۲ و ۳ و ۴)
۲۶۰۰	-	-	-	۵۰۰۰	-	-	-	سومالی ^(۱ و ۲ و ۳ و ۴)
۱۳۰۰	-	-	-	۱۴۰۰	-	-	-	جمهوری دیمکراتیک کنگو ^(۱ و ۲ و ۳ و ۴)
۲۴۰۰	-	-	-	-	-	-	-	چاد ^(۱ و ۲ و ۳)
۱۰۰۰	-	-	-	۴۸۰۰	۴۸۰۰	-	-	گابن ^(۱ و ۲)
۴۶۰۰	۲۳۰۰	-	-	۱۰۴۰۰	۸۲۰۰	-	-	مالاوی ^(۱)
۴۵۰۰	۴۵۰۰	-	-	۸۵۰۰	۸۵۰۰	-	-	مالی ^(۱ و ۲)
۱۹۰۰	-	-	-	-	-	-	-	مصر ^(۱ و ۲ و ۳ و ۴)
۱۵۹۱۰۰	۱۳۴۶۰۰	-	-	۲۹۶۵۰۰	۲۴۸۲۰۰	-	-	نامیبیا ^(۱)
۷۹۹۰۰	۷۹۹۰۰	۶۰۰	-	۳۲۵۰۰۰	۳۲۵۰۰۰	۱۴۸۰۰	-	نیجر ^(۱)
۵۶۲۸۰۰	۴۷۲۵۰۰	۷۸۴۰۰	-	۱۰۰۱۳۰۰	۸۶۵۱۰۰	۱۶۶۱۰۰	-	جمع آفریقا
								آسیا و اقیانوسیه
۵۹۰۳۰۰	۵۳۲۱۰۰	•	•	۱۲۰۸۰۰۰	۱۱۷۴۰۰۰	•	•	استرالیا
۱۷۰۰	-	-	-	۶۳۰۰	۶۳۰۰	۱۵۰۰	-	اندونزی ^(۱ و ۲ و ۳ و ۴)
۷۹۱۰۰	۷۹۱۰۰	۵۴۸۰۰	۱۳۹۰۰	۱۲۰۰۰۰	۱۲۰۰۰۰	۹۳۸۰۰	۵۱۸۰۰	چین ^(۱ و ۲ و ۳)
-	-	-	-	۶۶۰۰	۶۶۰۰	-	-	ژاپن ^(۱ و ۲ و ۳ و ۴)
۳۳۴۰۰	۳۳۴۰۰	۳۳۴۰۰	-	۱۰۸۱۰۰	۱۰۸۱۰۰	۱۰۸۱۰۰	-	مغولستان
۲۱۰۰	-	-	-	۹۰۰	-	-	-	ویتنام ^(۱ و ۲ و ۳ و ۴ و ۵ و ۶ و ۷)
۲۲۱۰۰	•	•	•	۹۷۸۰۰	•	•	•	هندوستان ^(۱ و ۲ و ۳ و ۴ و ۵)
۷۲۸۷۰۰	۶۴۴۶۰۰	۸۸۲۰۰	۱۳۹۰۰	۱۵۴۷۷۰۰	۱۴۱۵۰۰۰	۲۰۳۴۰۰	۵۱۸۰۰	جمع آسیا و اقیانوسیه
۳۰۴۸۰۰۰	۲۲۰۴۰۰۰	۷۴۵۱۰۰	۱۷۵۵۰۰	۴۵۸۷۲۰۰	۳۶۹۸۹۰۰	۱۲۱۱۶۰۰	۵۰۷۴۰۰	جمع کل ^(۸)

مأخذ: Uranium 2014, Resources, Production and Demand (A Joint Report by the OECD Nuclear Energy Agency and the International Atomic Energy Agency).

(۱) کل ذخایر شناخته شده شامل ذخایر قطعی و احتمالی شناخته شده می‌گردد:

ذخایر قطعی (Reasonably Assured Resources) به آن دسته از مخازنی اطلاق می‌گردد که در حال حاضر مورد برداشت قرار می‌گیرند و اورانیوم قابل استحصال از آن به لحاظ میزان، ارزش و کیفیت بصورت دقیق قابل برآورد است. ذخایر احتمالی و یا (Inferred Resources) به آن دسته از مخازنی اطلاق می‌گردد که وجود آن در منطقه با توجه به شواهد بسیار بالای زمین شناسی اثبات شده است و یا عملیات اکتشافی در منطقه وجود آن را مورد تأیید قرار داده، اما به دلیل اینکه استخراج بر روی این ذخایر انجام نشده تعیین میزان دقیق اورانیوم قابل استخراج در آن ممکن نیست.

(۲) مقداری برای سال ۲۰۱۳ گزارش نشده و داده‌ها مربوط به گزارش‌های سابق "Red Book" است.

(۳) برای برآورد ذخایر شناخته شده، با استفاده از ضرایب موجود در کشورها و آژانس بین‌المللی انرژی اتمی، ذخایر درجا تعدیل شده‌اند.

(۴) برآوردی طی ۵ سال اخیر صورت نگرفته است.

(۵) محدوده هزینه منابع، ارائه نشده است. لذا مقادیر در ستون کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم لحاظ شده است.

(۶) مقادیر برآوردی می‌باشند.

(۷) برآورد براساس ۵ سال اخیر می‌باشد.

(۸) جمع ستون‌های مربوط به کمتر از ۴۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم به واسطه آن که برخی از کشورها برآوردهای ذخایر کم هزینه خود را به دلیل محرمانه بودن و یا هر دلیل دیگری اعلام ننموده‌اند، بیشتر از مقدار اعلام شده در جدول است.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۶۱-۲): ذخایر در جای اورانیوم جهان در انتهای سال ۲۰۱۲

(هزار تن اورانیوم)

محدوده هزینه ذخایر فرضی				محدوده هزینه ذخایر ممکن			نام کشور
جمع	نامشخص	کمتر از ۲۶۰	کمتر از ۱۳۰	کمتر از ۲۶۰ دلار	کمتر از ۱۳۰ دلار	کمتر از ۸۰ دلار	
		دولار بر کیلوگرم اورانیوم	دولار بر کیلوگرم اورانیوم	بر کیلوگرم اورانیوم	بر کیلوگرم اورانیوم	بر کیلوگرم اورانیوم	
آمریکای شمالی							
•	•	•	•	•	•	•	ایالات متحده آمریکا
۷۰۰/۰	-	۷۰۰/۰	۷۰۰/۰	۱۵۰/۰	۱۵۰/۰	۵۰/۰	کانادا
۱۰/۰	۱۰/۰	•	•	۳/۰	۲/۰	•	مکزیک ^(۱)
۷۱۰/۰	۱۰/۰	۷۰۰/۰	۷۰۰/۰	۱۵۳/۰	۱۵۳/۰	۵۰/۰	جمع آمریکای شمالی
آمریکای مرکزی و جنوبی							
۵۶/۴	•	۵۶/۴	•	۱۳/۸	۱۳/۸	•	آرژانتین
۵۰۰/۰	۵۰۰/۰	•	•	۳۰۰/۰	۳۰۰/۰	۳۰۰/۰	برزیل ^(۲)
۱۹/۷	-	۱۹/۷	۱۹/۷	۲۰/۰	۲۰/۰	۶/۶	پرو ^(۳)
۲/۳	۲/۳	•	•	۲/۳	•	•	شیلی ^(۳ و ۴)
۲۱۷/۰	•	۲۱۷/۰	۲۱۷/۰	۱۱/۰	۱۱/۰	•	کلمبیا ^(۱)
۱۶۳/۰	۱۶۳/۰	-	-	•	•	•	ونزوئلا ^(۱)
۹۵۸/۴	۶۶۵/۳	۲۹۳/۱	۲۳۶/۷	۳۴۷/۱	۳۴۴/۸	۳۰۶/۶	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
اروپا و اورآسیا							
۷۴/۰	۷۴/۰	•	•	•	•	•	آلمان ^(۲)
-	-	-	-	۲۴/۸	۲۴/۸	۲۴/۸	ازبکستان ^(۱)
•	•	•	•	۱۰/۹	۲/۷	-	اسلواکی ^(۳)
•	•	•	•	۱/۱	۱/۱	-	اسلونی ^(۱)
۲۵۵/۰	۱۳۵/۰	۱۲۰/۰	-	۲۲/۵	۸/۴	-	اوکراین ^(۲)
۱۰/۰	-	۱۰/۰	۱۰/۰	-	-	-	ایتالیا ^(۲)
•	•	•	•	۲۵/۰	•	•	بلغارستان ^(۱)
•	•	•	•	۱/۵	۱/۵	۱/۰	پرتغال
۱۷/۰	۱۷/۰	-	-	۲۲۲/۹	۰/۲	-	جمهوری چک
۴۵۲/۰	۴۵۲/۰	•	•	۱۱۲/۰	۱۱۲/۰	-	روسیه
۳/۰	•	۳/۰	۳/۰	۳/۰	۳/۰	•	رومانی ^(۱)
۳۰۰/۰	•	۳۰۰/۰	۲۷۰/۵	۴۰۴/۹	۴۰۳/۴	۲۱۷/۵	قزاقستان

جدول (۶۱-۲): ذخایر در جای اورانیوم جهان در انتهای سال ۲۰۱۲... ادامه

(هزار تن اورانیوم)

محدوده هزینه ذخایر فرضی				محدوده هزینه ذخایر ممکن			نام کشور
جمع	نامشخص	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۲۶۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۱۳۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	کمتر از ۸۰ دلار بر کیلوگرم اورانیوم	
•	•	•	•	۱۳/۴	-	-	مجارستان
•	•	•	•	۶/۰	۶/۰	۶/۰	یونان ^(۱)
۱۱۱۱/۰	۶۷۸/۰	۴۳۳/۰	۲۸۳/۵	۸۴۸/۰	۵۶۴/۱	۲۴۹/۳	جمع اروپا و اورآسیا
خاورمیانه							
۵۰/۰	•	۵۰/۰	-	-	-	-	اردن
۳۲/۷	۳۲/۷	-	-	۱۲/۴	۱۲/۴	-	ایران ^(۳)
۸۲/۷	۳۲/۷	۵۰/۰	-	۱۲/۴	۱۲/۴	-	جمع خاورمیانه
آفریقا							
۱۱۱۳/۰	۱۱۱۳/۰	-	-	۱۱۰/۳	۱۱۰/۳	۳۴/۹	آفریقای جنوبی ^(۲)
۲۵/۰	•	۲۵/۰	۲۵/۰	-	-	-	زیمباوه ^(۱)
۱۱۰/۷	۱۱۰/۷	-	-	۵۷/۰	-	-	نامیبیا
۵۱/۳	•	۵۱/۳	-	۱۳/۶	۱۳/۶	•	نیجر ^(۱)
۱۳۰۰/۰	۱۲۲۳/۷	۷۶/۳	۲۵/۰	۱۸۰/۹	۱۲۳/۹	۳۴/۹	جمع آفریقا
آسیا و اقیانوسیه							
۲۲/۰	۲۲/۰	•	•	۲۳/۵	•	•	اندونزی
۴/۱	•	۴/۱	۴/۱	۳/۶	۳/۶	۳/۶	چین ^(۱)
۱۳۹۰/۰	•	۱۳۹۰/۰	۱۳۹۰/۰	۲۱/۰	۲۱/۰	۲۱/۰	مغولستان
۳۲۱/۶	۳۲۱/۶	•	•	۸۱/۲	•	•	ویتنام
۴۲/۴	۴۲/۴	•	•	۸۴/۸	•	•	هندوستان
۱۷۸۰/۱	۳۸۶/۰	۱۳۹۴/۱	۱۳۹۴/۱	۲۱۴/۱	۲۴/۶	۲۴/۶	جمع آسیا و اقیانوسیه
۵۹۴۲/۲	۲۹۹۵/۷	۲۹۴۶/۵	۲۶۳۹/۳	۱۷۵۵/۵	۱۲۲۲/۸	۶۶۵/۴	جمع کل

مأخذ: Uranium 2014- Resources, Production and Demand (A Joint Report by the OECD Nuclear Energy Agency and the International Atomic Energy Agency).

ملاحظات: ذخایر کشف نشده شامل ذخایر ممکن و فرضی می‌گردد:

- ذخایر ممکن (Prognosticated Resources) به آن دسته از ذخایری اطلاق می‌گردد که در شرایط مساعد منطقه به لحاظ زمین شناسی و معدنی و با توجه به ذخایر کشف شده قبلی در منطقه مورد نظر احتمال وجود آن بسیار بالا می‌باشد.

- ذخایر فرضی (Speculative Resources) به آن دسته از ذخایری اطلاق می‌گردد که فقط به لحاظ شرایط مساعد منطقه‌ای احتمال وجود آن حدس زده می‌شود اما عملیات اکتشافی جهت تأیید آن هنوز انجام نگرفته است.

(۱) از مقادیر گزارش‌های سال قبل آژانس بین‌المللی انرژی اتمی استفاده شده است.

(۲) مقادیر طی ۵ سال اخیر به روز نشده‌اند.

(۳) مقادیر براساس داده‌های ۵ سال اخیر برآورد شده‌اند.

(۴) براساس گزارش ملی ترکیبی از ذخایر فرضی و ممکن.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۶۲-۲): تولید اورانیوم جهان طی سال‌های مختلف

(تن اورانیوم)

نام کشور	قبل از ۲۰۱۰	۲۰۱۰	۲۰۱۱	۲۰۱۲	جمع تا پایان سال ۲۰۱۲	۲۰۱۳ (برآوردی)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۳۶۵۲۷۰	۱۶۳۰	۱۵۸۲	۱۶۶۷	۳۷۰۱۴۹	۱۷۰۰ ^(۱)
کانادا ^(۲)	۴۳۷۵۷۱	۹۷۷۵	۹۱۴۵	۸۹۹۸	۴۶۵۴۸۹	۹۰۰۰
مکزیک	۴۹	-	-	-	۴۹	-
جمع آمریکای شمالی	۸۰۲۸۹۰	۱۱۴۰۵	۱۰۷۲۷	۱۰۶۶۵	۸۳۵۶۸۷	۱۰۷۰۰
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۲۵۸۲	-	-	-	۲۵۸۲	-
برزیل	۳۱۸۶	۱۴۸	۲۶۵	۳۲۶	۳۹۲۵	۳۴۰
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۵۷۶۸	۱۴۸	۲۶۵	۳۲۶	۶۵۰۷	۳۴۰
اروپا و اورآسیا						
آلمان ^(۳)	۲۱۹۵۱۷	۸ ^(۲)	۵۱ ^(۲)	۵۰ ^(۲)	۲۱۹۶۲۶	۳۰ ^(۳)
ازبکستان	۱۱۵۰۱۷	۲۸۷۴	۲۵۰۰ ^(۱)	۲۴۰۰ ^(۱)	۱۲۲۷۹۱ ^(۱)	۲۴۰۰ ^(۱)
اسپانیا	۵۰۲۸	-	-	-	۵۰۲۸	-
اسلواکی	۲۱۱	-	-	-	۲۱۱	-
اسلونی	۳۸۲	-	-	-	۳۸۲	-
اوکراین	۱۲۵۲۰۲	۸۳۷	۸۷۳	۱۰۱۲	۱۲۷۹۲۴	۱۰۷۵
بلژیک	۶۸۶	-	-	-	۶۸۶	-
بلغارستان	۱۶۳۶۳	۱ ^(۲)	-	-	۱۶۳۶۴ ^(۱)	-
پرتغال	۳۷۲۰	-	-	-	۳۷۲۰	-
جمهوری چک ^(۱)	۱۱۰۶۸۵	۲۵۴	۲۲۹	۲۲۸	۱۱۱۳۹۶	۲۱۳
روسیه	۱۴۳۳۰۰	۳۵۶۳	۲۹۹۳	۲۸۶۲	۱۵۲۷۱۸	۳۱۳۳
رومانی ^(۱)	۱۸۴۹۹	۸۰	۸۰	۸۰	۱۸۷۳۹	۸۰
سوئد	۲۰۰	-	-	-	۲۰۰	-
شوروی سابق ^(۵)	۱۰۲۸۸۶	-	-	-	۱۰۲۸۸۶	-
فرانسه ^(۲)	۸۰۹۴۵	۹ ^(۲)	۶ ^(۲)	۳ ^(۲)	۸۰۹۶۳	۳ ^(۲)
فنلاند	۳۰	-	-	-	۳۰	-
قزاقستان	۱۴۰۹۲۰	۱۷۸۰۳	۱۹۴۵۰	۲۱۲۴۰	۱۹۹۴۱۳	۲۲۵۰۰
لهستان	۶۵۰	-	-	-	۶۵۰	-

جدول (۶۲-۲): تولید اورانیوم جهان طی سال‌های مختلف... ادامه

(تن اورانیوم)

نام کشور	قبل از ۲۰۱۰	۲۰۱۰	۲۰۱۱	۲۰۱۲	جمع تا پایان سال ۲۰۱۲	۲۰۱۳ (برآوردی)
مجارستان	۲۱۰۵۳	۶ ^(۴)	۲ ^(۴)	۱ ^(۴)	۲۱۰۶۲	۳ ^(۴)
جمع اروپا و اورآسیا	۱۱۰۵۲۹۴	۲۵۴۳۵	۲۶۱۸۴	۲۷۸۷۶	۱۱۸۴۷۸۹	۲۹۴۳۷
خاورمیانه						
ایران	۲۵	۷	۱۲	۱۵	۵۹	۴۰
جمع خاورمیانه	۲۵	۷	۱۲	۱۵	۵۹	۴۰
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۱۵۶۸۰۸	۵۸۲	۵۵۶	۴۶۷	۱۵۸۴۱۳	۵۴۰
زامبیا	۸۶	-	-	-	۸۶	-
جمهوری دموکراتیک کنگو ^(۱)	۲۵۶۰۰	-	-	-	۲۵۶۰۰	-
گابن	۲۵۴۰۳	-	-	-	۲۵۴۰۳	-
ماداگاسکار	۷۸۵	-	-	-	۷۸۵	-
مالوری	۹۰	۶۸۱	۸۴۲	۱۱۰۳	۲۷۱۶	۱۲۰۰
نامیبیا	۱۰۰۰۸۹	۴۵۰۳	۴۰۷۸	۴۶۵۳	۱۱۳۳۲۳	۴۸۲۰
نیجر	۱۱۰۱۴۹	۴۱۹۷	۴۲۶۴	۴۸۲۲	۱۲۳۴۳۲	۲۸۵۹
جمع آفریقا	۴۱۹۰۱۰	۹۹۶۳	۹۷۴۰	۱۱۰۴۵	۴۴۹۷۵۸	۱۰۴۱۹
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۱۶۴۳۶۳	۵۹۰۰ ^(۱)	۵۹۶۷	۷۰۰۹	۱۸۳۲۳۹	۶۷۰۰
پاکستان ^(۱)	۱۲۱۴	۴۵	۴۵	۴۵	۱۳۴۹	۴۵
چین	۳۲۵۹۹ ^(۱)	۱۳۵۰	۱۴۰۰	۱۴۵۰	۳۶۷۹۹ ^(۱)	۱۴۵۰
ژاپن	۸۴	-	-	-	۸۴	-
مغولستان	۵۳۵	-	-	-	۵۳۵	-
هندوستان ^(۱)	۹۴۴۳	۴۰۰	۴۰۰	۳۸۵	۱۰۶۲۸	۴۰۰
جمع آسیا و اقیانوسیه	۲۰۸۲۳۸	۷۶۹۵	۷۸۱۲	۸۸۸۹	۲۳۲۶۳۴	۸۵۹۵
کشورهای OECD	۱۴۱۰۴۴۴	۱۷۵۸۲	۱۶۹۸۲	۱۷۹۵۶	۱۴۶۲۹۶۴	۱۷۶۴۹
جمع کل	۲۵۴۱۲۲۵	۵۴۶۵۳	۵۴۷۴۰	۵۸۸۱۶	۲۷۰۹۴۳۴	۵۹۵۳۱

مأخذ: Uranium 2014- Resources, Production and Demand (A Joint Report by the OECD Nuclear Energy Agency and the International Atomic Energy Agency).

(۱) مقادیر برآوردی می‌باشند.

(۲) سری زمانی براساس گزارش سال ۲۰۱۱ آژانس بین‌المللی انرژی اتمی به روز شده است.

(۳) شامل ۲۱۳۳۸۰ تن اورانیوم تولید شده در جمهوری دموکراتیک آلمان سابق (آلمان شرقی) بین سال‌های ۱۹۴۶ و ۱۹۹۲ می‌باشد.

(۴) تولید صرفاً براساس فعالیت‌های بازیافت معادن بوده است.

(۵) شامل تولید جمهوری‌های شوروی سابق، استونی، قرقیزستان، تاجیکستان و ازبکستان می‌باشد.

(۶) شامل ۱۰۲۲۴۱ تن اورانیوم تولید شده در چکسلواکی سابق و جمهوری فدرال چک و اسلواک بین سال‌های ۱۹۴۶ و ۱۹۹۲ می‌باشد.

جدول (۶۳-۲): تولید و مصرف اورانیوم بازآوری شده طی سال‌های مختلف

(تن معادل اورانیوم طبیعی)

نام کشور	قبل از ۲۰۱۰	۲۰۱۰	۲۰۱۱	۲۰۱۲	تولید تا پایان سال ۲۰۱۲	تولید برآوردی ۲۰۱۳
تولید						
انگلستان ^(۱)	۵۳۸۱۹	•	•	•	•	•
فرانسه ^(۲)	۱۳۹۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۶۹۰۰	۱۰۰۰
روسیه	•	•	•	•	•	•
ژاپن ^(۳)	۶۴۵	-	-	-	۶۴۵	-
مصرف						
آلمان	•	•	•	•	•	•
انگلستان ^(۱)	~۱۵۰۰۰	•	•	•	~۱۵۰۰۰	•
بلژیک ^(۴)	۵۰۸	-	-	-	۵۰۸	-
ژاپن ^(۳)	۲۱۵	-	-	-	۲۱۵	-
سوئیس	۲۵۶۳	۲۹۱	۳۰۹	۲۹۱	۳۴۵۴	۳۰۴
فرانسه ^(۲)	۳۵۰۰	۶۰۰	۶۰۰	۶۰۰	۵۳۰۰	۶۰۰

مأخذ: Uranium 2014- Resources, Production and Demand (A Joint Report by the OECD Nuclear Energy Agency and the International Atomic Energy Agency).

(۱) ویرایش سال ۲۰۱۳ داده‌های انرژی هسته‌ای کشورهای OECD

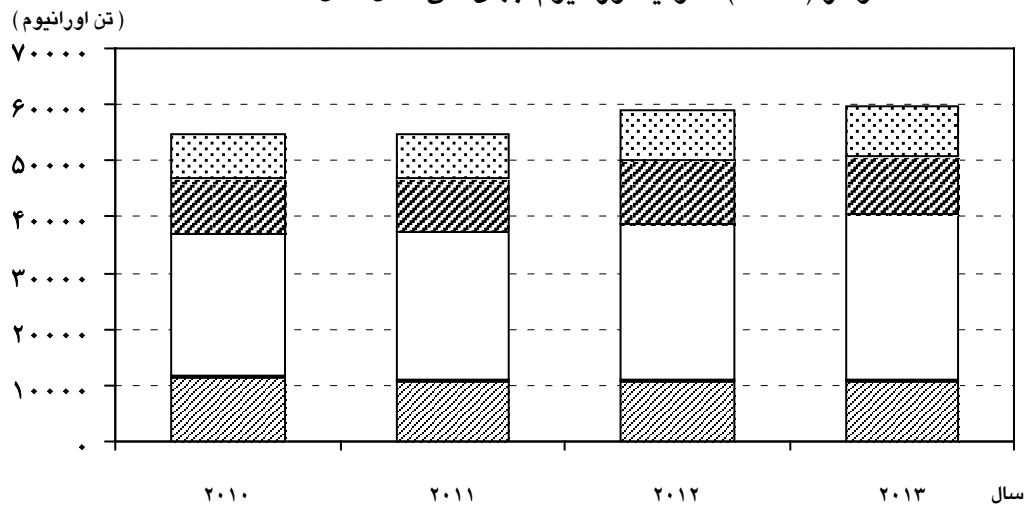
(۲) ارقام در گزارش سال ۲۰۱۱ آژانس بین‌المللی انرژی اتمی به روز شده‌اند.

(۳) برای سال مالی.

(۴) از سال ۱۹۹۳ تا ۲۰۰۲.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

نمودار (۱۸-۲): تولید اورانیوم جهان طی سال‌های ۲۰۱۰-۲۰۱۳



آسیا و اقیانوسیه □ آفریقا □ خاورمیانه □ اروپا و اوراسیا □ آمریکای مرکزی و جنوبی ■ آمریکای شمالی □

۵-۸-۲- 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 (۶۴-۲): ذخایر تثبیت شده زغال سنگ جهان در پایان سال ۲۰۱۳

(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	۲۶۶
کانادا	۳۴۷۴	۳۱۰۸	۶۵۸۲	۰/۷	۹۵
مکزیک	۸۶۰	۳۵۱	۱۲۱۱	۰/۱	۷۳
جمع آمریکای شمالی	۱۱۲۸۳۵	۱۳۲۲۵۳	۲۴۵۰۸۸	۲۷/۵	۲۵۰
آمریکای مرکزی و جنوبی					
برزیل	-	۶۶۳۰	۶۶۳۰	۰/۷	(۱)
کلمبیا	۶۷۴۶	-	۶۷۴۶	۰/۸	۷۹
ونزوئلا	۴۷۹	-	۴۷۹	۰/۱	۲۰۶
سایر	۵۷	۷۲۹	۷۸۶	۰/۱	۲۷۸
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۷۲۸۲	۷۳۵۹	۱۴۶۴۱	۱/۶	۱۴۹
اروپا و اورآسیا					
آلمان	۴۸	۴۰۵۰۰	۴۰۵۴۸	۴/۵	۲۱۳
اسپانیا	۲۰۰	۳۳۰	۵۳۰	۰/۱	۱۲۰
انگلستان	۲۲۸	-	۲۲۸	◇	۱۸
اوکراین	۱۵۳۵۱	۱۸۵۲۲	۳۳۸۷۳	۳/۸	۳۸۴
بلغارستان	۲	۲۳۶۴	۲۳۶۶	۰/۳	۸۳
ترکیه	۳۲۲	۸۳۸۰	۸۷۰۲	۱/۰	۱۴۱
جمهوری چک	۱۸۱	۸۷۱	۱۰۵۲	۰/۱	۲۱
روسیه	۴۹۰۸۸	۱۰۷۹۲۲	۱۵۷۰۱۰	۱۷/۶	۴۵۲
رومانی	۱۰	۲۸۱	۲۹۱	◇	۱۲
قزاقستان	۲۱۵۰۰	۱۲۱۰۰	۳۳۶۰۰	۳/۸	۲۹۳
لهستان	۴۱۷۸	۱۲۸۷	۵۴۶۵	۰/۶	۳۸
مجارستان	۱۳	۱۶۴۷	۱۶۶۰	۰/۲	۱۷۴
یونان	-	۳۰۲۰	۳۰۲۰	۰/۳	۵۶
سایر	۱۴۳۶	۲۰۷۵۷	۲۲۱۹۳	۲/۵	۲۳۶
جمع اروپا و اورآسیا	۹۲۵۵۷	۲۱۷۹۸۱	۳۱۰۵۳۸	۳۴/۸	۲۵۴

جدول (۶۴-۲): ذخایر تثبیت شده زغال سنگ جهان در پایان سال ۲۰۱۳ ... 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
۱۱۷	۳/۴	۳۰۱۵۶	-	۳۰۱۵۶	آفریقای جنوبی
۳۱۵	۰/۱	۵۰۲	-	۵۰۲	زیمبابوه
۴۶۶	۰/۱	۱۱۵۶	۲۱۴	۹۴۲	سایر
۱۲۶	۳/۷	۳۲۹۳۶	۲۱۴	۳۲۷۲۲	جمع آفریقا و خاورمیانه
					آسیا و اقیانوسیه
۱۶۰	۸/۶	۷۶۴۰۰	۳۹۳۰۰	۳۷۱۰۰	استرالیا
۶۷	۳/۱	۲۸۰۱۷	۲۸۰۱۷	-	اندونزی
(۱)	۰/۲	۲۰۷۰	۲۰۷۰	-	پاکستان
۶۹	۰/۱	۱۲۳۹	۱۲۳۹	-	تایلند
۳۱	۱۲/۸	۱۱۴۵۰۰	۵۲۳۰۰	۶۲۲۰۰	چین
۱۲۶	۰/۱	۵۷۱	۵۳۸	۳۳	زلاندنو
۲۸۸	◇	۳۴۷	۱۰	۳۳۷	ژاپن
۶۹	◇	۱۲۶	۱۲۶	-	کره جنوبی
۱۵	۰/۱	۶۰۰	۳۰۰	۳۰۰	کره شمالی
۱۰۰	۶/۸	۶۰۶۰۰	۴۵۰۰	۵۶۱۰۰	هندوستان
۴	◇	۱۵۰	-	۱۵۰	ویتنام
۸۷	۰/۴	۳۷۰۸	۲۱۲۵	۱۵۸۳	سایر
۵۴	۳۲/۳	۲۸۸۳۲۸	۱۳۰۵۲۵	۱۵۷۸۰۳	جمع آسیا و اقیانوسیه
۱۱۳	۱۰۰/۰	۸۹۱۵۳۱	۴۸۸۳۳۲	۴۰۳۱۹۹	کل جهان
۱۹۱	۴۳/۲	۳۸۴۸۱۵	۲۲۹۳۲۱	۱۵۵۴۹۴	کشورهای OECD
۸۶	۵۶/۸	۵۰۶۷۱۶	۲۵۹۰۱۱	۲۴۷۷۰۵	کشورهای غیر OECD
۱۰۳	۶/۳	۵۶۰۸۲	۵۱۱۹۹	۴۸۸۳	۲۸ کشور عضو اتحادیه اروپا

BP Amoco Statistical Review of World Energy, 2014 Edition.

مأخذ:

(۱) نسبت ذخایر به تولید بیش از ۵۰۰ سال است.

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می باشند.

جدول (۶۵-۲): تولید و مصرف زغال سنگ در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱^(۱)

(هزار تن)

مصرف				تولید				نام کشور
۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۱	۲۰۰۳	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۱	۲۰۰۳	
								آمریکای شمالی
۸۴۲۸۸۲	۸۲۰۲۴۶	۹۲۰۳۰۰	۹۸۰۱۶۸	۸۹۲۶۳۶	۹۲۰۹۱۶	۹۹۲۴۴۱	۹۷۱۲۸۲	ایالات متحده آمریکا
۴۰۸۸۱	۴۰۶۰۳	۴۴۰۶۷	۶۲۰۳۴	۶۸۹۰۸	۶۶۴۹۶	۶۷۱۱۴	۶۲۱۵۴	کانادا
۱۷۱۹۶	۱۷۷۳۳	۱۸۷۴۱	۱۶۶۲۱	۱۵۴۱۷	۱۵۱۵۶	۱۵۷۶۱	۹۵۹۹	مکزیک
۹۰۰۹۵۹	۸۷۸۵۸۲	۹۸۳۱۰۸	۱۰۵۸۸۲۳	۹۷۶۹۶۱	۱۰۰۲۵۶۸	۱۰۷۵۳۱۶	۱۰۴۳۰۳۵	جمع آمریکای شمالی
								آمریکای مرکزی و جنوبی
۱۸۹۰	۱۶۱۷	۱۷۷۹	۹۲۷	۸۰	۹۵	۹۰	۸۹	آرژانتین
۲۶۰۹۶	۲۳۶۲۰	۲۲۸۶۸	۱۸۲۴۲	۸۵۹۴	۶۶۱۶	۵۵۰۵	۴۶۴۶	برزیل
۹۴۰	۱۱۱۹	۹۱۰	۹۲۶	۹۲	۲۱۱	۱۶۳	۱۶	پرو
۱۳۶۹۰	۱۰۸۷۲	۹۷۸۸	۳۴۷۰	۲۸۰۰	۷۱۲	۶۵۴	۵۷۶	شیلی
۷۰۸۸	۵۷۲۹	۶۵۳۰	۴۲۹۳	۸۵۳۸۷	۸۹۰۲۴	۸۵۸۰۳	۵۰۴۸۱	کلمبیا
۵۴۳	۲۸۹	۲۸۱	۵۹	۲۵۷۰	۱۲۰۰	۲۱۰۰	۶۸۰۷	ونزوئلا
۲۶۶۴	۱۹۷۱	۱۸۸۵	۱۰۷۷	۰	۱۳	۱۳	۱۲	سایر
۵۲۹۱۱	۴۵۲۱۷	۴۴۰۴۱	۲۸۹۹۴	۹۹۵۲۳	۹۷۸۷۱	۹۴۳۲۸	۶۲۶۲۷	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
								اروپا و اوراسیا
۲۴۱۰۲۲	۲۴۵۵۷۶	۲۳۵۲۲۵	۲۴۵۶۳۵	۱۹۰۹۵۶	۱۹۶۹۹۰	۱۸۹۴۶۲	۲۰۷۹۸۲	آلمان
۳۵۶۷	۳۵۸۰	۳۹۳۲	۵۹۶۶	۱	۱	۱	۱۱۵۳	اتریش
۵۷۳۷	۳۹۴۴	۳۹۰۵	۲۸۰۳	۵۶۴۶	۳۸۵۳	۳۸۴۴	۱۹۱۳	ازبکستان
۱۹۵۱۶	۲۸۷۷۸	۲۴۱۸۶	۴۲۸۷۵	۴۳۶۹	۶۱۸۵	۶۶۲۱	۲۰۵۶۲	اسپانیا
۲۰۸۵۲	۱۷۸۴۷	۱۹۱۱۴	۱۵۹۴۶	۲۰۷۴۹	۱۸۹۶۲	۱۹۰۵۷	۱۵۲۵۴	استونی
۶۴۶۷	۶۸۶۳	۷۲۰۹	۹۰۵۰	۲۳۵۵	۲۲۹۲	۲۳۷۶	۳۰۹۷	اسلواکی
۶۰۲۵۲	۶۴۳۲۸	۵۱۵۰۰	۶۲۸۶۴	۱۲۶۷۳	۱۶۲۸۷	۱۷۸۹۲	۲۷۷۵۹	انگلستان
۷۵۸۶۵	۷۳۹۸۸	۷۳۳۸۹	۷۲۳۲۵	۶۳۲۶۸	۶۵۹۶۹	۶۳۱۹۱	۶۴۹۵۴	اوکراین
۲۱۱۰۳	۲۵۱۸۵	۲۴۴۴۵	۲۱۱۵۴	۸۰	۸۰	۹۲	۲۵۰	ایتالیا
۵۹۱۳	۶۶۱۸	۵۸۷۵	۶۹۳۰	۶۶۵۶	۱۴۵۲	۳۷۰۸	۵۲۹۰	ایرلند
۱۰۴	۱۰۵	۱۰۵	۸۵	-	-	-	-	ایسلند
۴۱۰۵	۴۸۱۲	۵۱۴۴	۸۶۶۳	-	-	-	-	بلژیک
۳۰۱۶۵	۳۵۲۱۰	۴۰۱۵۱	۳۱۶۴۹	۲۸۶۲۴	۳۳۴۲۷	۳۷۱۲۸	۲۷۲۹۹	بلغارستان
۴۴۴۸	۴۸۷۳	۳۶۹۷	۵۳۶۲	-	-	-	-	پرتغال
۵۷۳	۴۳۴	۲۲۹	۵۳	۵۷۳	۴۱۲	۲۳۶	۴۷	تاجیکستان
۹۳۷۹۸	۱۰۰۷۸۹	۱۰۱۱۷۰	۶۳۹۲۱	۶۶۰۰۰	۷۱۴۶۱	۷۶۱۱۶	۴۸۵۶۳	ترکیه
۴۵۸۱۴	۴۹۷۸۳	۵۲۱۲۰	۵۸۴۶۶	۴۸۹۷۹	۵۴۹۷۳	۵۷۹۰۴	۶۳۹۰۶	جمهوری چک
۵۴۰۳	۴۲۴۹	۵۵۲۵	۹۵۳۳	-	-	-	-	دانمارک
۵۷۵	۲۹۵۱	۲۶۶۷	۲۳۴۲	-	۲۶۷۹	۲۸۲۳	۱۸۰۲	روسیه سفید
۲۵۶۸۲	۳۵۰۹۴	۳۸۰۹۸	۳۶۹۵۰	۲۴۷۲۴	۳۳۹۴۷	۳۵۵۱۳	۳۳۰۸۲	رومانی
۳۵۹۴	۳۶۱۱	۴۱۳۹	۴۰۷۵	۶۲۰	۴۷۲	۷۳۶	۸۰۶	سوئد
۲۱۲	۱۸۸	۲۱۳	۱۸۵	-	-	-	-	سوئیس
۲۳۴۷۹۶	۲۵۴۷۶۰	۲۳۱۰۴۵	۲۲۵۸۷۶	۳۴۷۲۱۷	۳۵۶۷۷۰	۳۲۳۰۹۴	۲۵۸۱۰۶	فدراسیون روسیه
۱۸۸۸۷	۱۶۸۹۹	۱۴۵۱۳	۲۰۹۹۳	-	-	-	۱۷۳۹	فرانسه
۱۰۷۳۷	۱۱۰۸۴	۱۳۸۰۵	۱۸۸۵۵	۶۳۷۵	۴۱۱۳	۶۹۲۸	۷۵۲۰	فنلاند
۲۵۴۹	۲۵۶۹	۱۸۲۹	۱۴۶۴	۱۴۲۲	۱۱۶۴	۸۳۱	۴۱۶	قرقیزستان
۸۷۵۰۱	۸۵۳۲۹	۸۵۷۲۵	۵۲۸۴۸	۱۱۹۹۰۰	۱۲۰۵۲۷	۱۱۶۴۵۰	۸۵۱۱۲	قزاقستان

جدول (۶۵-۲): تولید و مصرف زغال سنگ در جهان طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱^(۱) ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	تولید				مصرف			
	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳
لهستان	۱۶۲۵۷۹	۱۳۸۵۰۹	۱۴۳۵۱۴	۱۴۲۳۱۵	۱۴۶۲۳۹	۱۴۶۲۳۵	۱۴۰۲۲۵	۱۴۴۴۷۶
لوکزامبورگ	-	-	-	-	۸۶	۸۹	۸۲	۷۵
مجارستان	۱۳۳۰۱	۹۵۵۵	۹۲۹۰	۹۵۴۵	۱۴۶۸۷	۱۱۶۱۴	۱۱۴۰۶	۱۱۲۷۱
نروژ	۲۹۴۴	۱۳۸۶	۱۲۲۹	۱۸۵۵	۸۱۲	۷۷۸	۷۹۵	۷۲۴
هلند	-	-	-	-	۱۳۷۰۵	۱۱۷۱۲	۱۲۸۳۰	۱۳۰۱۷
یونان	۶۸۲۹۹	۵۸۶۶۶	۶۲۹۵۶	۵۳۵۷۱	۷۰۹۰۲	۶۰۳۵۸	۶۲۲۶۱	۵۳۳۸۵
سایر	۶۸۱۷۶	۷۶۸۹۷	۷۲۱۶۰	۷۳۱۶۰	۷۰۷۴۵	۸۲۰۷۷	۷۶۱۰۶	۷۷۶۴۴
جمع اروپا و اورآسیا	۱۱۹۱۹۱۱	۱۲۴۹۰۱۶	۱۲۸۱۱۶۵	۱۲۳۱۶۳۳	۱۳۴۴۰۴۴	۱۳۶۱۸۱۸	۱۳۹۳۱۵۲	۱۳۲۹۸۲۹
خاورمیانه								
ایران	۱۱۴۳	۱۱۶۴	۱۰۴۴	۱۱۷۶	۱۷۳۹	۸۸۲	۸۰۲	۱۰۷۳
سایر	۴۳۷	۴۱۶	۴۲۳	۳۵۰	۱۳۴۸۳	۱۵۴۴۱	۱۷۷۵۳	۱۶۱۱۲
جمع خاورمیانه	۱۵۸۰	۱۵۸۰	۱۴۶۷	۱۵۲۶	۱۵۲۲۲	۱۶۳۲۳	۱۸۵۵۵	۱۷۱۸۵
آفریقا								
آفریقای جنوبی	۲۳۸۷۵۱	۲۵۲۷۵۷	۲۵۸۵۷۵	۲۵۵۸۵۱	۱۶۶۵۷۱	۱۸۶۳۴۰	۱۸۵۱۵۷	۱۸۶۹۸۸
الجزایر	-	-	-	-	۸۹۰	-	-	-
زیمبابوه	۳۴۴۰	۳۲۰۷	۳۳۵۷	۳۴۸۲	۳۴۵۲	۳۲۵۷	۳۴۰۹	۳۴۸۲
مصر	۳۷	-	-	-	۱۸۱۰	۹۸۷	۹۰۵	۳۷۵
مراکش	-	-	-	-	۴۸۹۰	۴۵۱۱	۴۵۸۲	۴۲۶۱
موزامبیک	۳۷	۶۱۷	۴۵۳۰	۵۹۹۲	-	۵۲	۱۶	۲۰
سایر	۱۷۹۷	۱۶۷۱	۲۵۷۸	۳۱۳۸	۲۲۸۶	۳۶۲۹	۳۹۰۵	۵۴۴۰
جمع آفریقا	۲۴۴۰۶۲	۲۵۸۲۵۲	۲۶۹۰۴۰	۲۶۸۴۶۳	۱۷۹۸۹۹	۱۹۸۷۷۶	۱۹۷۹۷۴	۲۰۰۵۶۶
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۳۴۱۶۶۱	۴۰۲۲۳۷	۴۳۰۷۵۱	۴۵۹۳۰۴	۱۳۲۹۶۰	۱۳۳۶۵۰	۱۳۲۴۸۰	۱۲۱۳۳۰
اندونزی	۱۱۷۱۰۴	۴۰۴۵۹۰	۴۴۳۹۱۲	۴۸۸۶۱۷	۲۹۲۵۴	۴۸۴۰۸	۵۶۵۹۶	۶۲۵۰۶
پاکستان	۳۲۷۵	۳۶۱۳	۳۱۷۹	۳۰۵۵	۶۰۶۴	۷۶۷۰	۶۸۸۹	۶۴۶۱
تایلند	۱۸۸۴۳	۲۱۳۲۷	۱۸۰۶۹	۱۷۵۹۱	۲۴۷۹۹	۳۹۷۲۵	۳۷۵۲۵	۳۳۳۹۸
چین	۱۷۴۰۲۴۲	۳۲۸۰۴۷۱	۳۴۰۰۶۷۳	۳۴۲۷۸۷۷	۱۷۲۴۷۵۵	۳۵۴۱۵۶۰	۳۶۸۵۶۶۹	۳۸۸۰۵۹۲
زلاندنو	۵۱۷۹	۴۹۴۵	۴۹۳۱	۴۶۲۵	۳۶۱۵	۲۹۳۳	۳۰۹۸	۲۵۸۳
ژاپن	-	-	-	-	۱۶۸۳۹۴	۱۷۵۴۱۹	۱۸۳۷۸۵	۱۹۵۵۸۷
فیلیپین	۲۰۰۱	۶۸۸۱	۷۳۴۹	۷۰۹۱	۸۷۹۶	۱۴۶۳۹	۱۵۳۱۷	۱۸۱۰۵
کره جنوبی	۳۲۹۸	۲۰۸۴	۲۰۹۴	۱۸۱۴	۷۷۶۵۴	۱۳۰۸۹۴	۱۲۶۴۵۴	۱۲۶۴۰۳
کره شمالی	۳۰۲۲۴	۳۰۱۸۴	۳۰۲۸۸	۳۱۵۶۰	۲۹۴۶۹	۱۹۰۰۶	۱۹۰۹۸	۱۵۰۷۳
مالزی	۱۷۵	۲۹۱۶	۲۹۵۰	۲۹۵۴	۶۲۰۲	۲۴۷۱۷	۲۵۰۵۶	۲۵۵۴۶
هندوستان	۳۸۱۵۸۴	۵۷۴۹۵۰	۵۹۵۸۱۰	۶۰۴۴۸۱	۳۹۵۱۶۵	۷۱۰۱۰۰	۷۷۴۸۷۶	۷۹۱۲۴۰
ویتنام	۱۶۷۰۰	۴۶۶۱۱	۴۲۳۸۳	۳۹۶۵۵	۱۰۴۰۰	۲۷۸۲۱	۲۹۵۴۴	۲۷۹۸۱
سایر	۶۷۲۵	۳۵۴۰۱	۳۳۷۷۲	۳۴۸۳۷	۷۵۳۵۰	۹۱۳۰۸	۹۱۳۸۵	۹۸۰۱۸
جمع آسیا و اقیانوسیه	۲۶۶۷۰۱۱	۴۸۱۶۲۱۰	۵۰۱۶۱۶۱	۵۱۲۳۴۶۱	۲۶۹۲۸۷۷	۴۹۶۷۸۵۰	۵۱۸۷۷۷۲	۵۴۰۴۸۲۳
جمع جهان	۵۲۱۰۲۲۶	۷۴۹۴۷۰۲	۷۶۶۸۲۷۲	۷۷۰۱۵۶۷	۵۳۱۹۸۵۹	۷۵۷۱۹۱۶	۷۷۲۱۲۵۲	۷۹۰۶۲۳
کشورهای OECD	۲۰۵۰۰۲۰	۲۰۷۹۱۶۲	۲۰۳۶۰۱۴	۲۰۱۶۸۲۹	۲۳۱۰۳۵۲	۲۲۵۶۶۸۱	۲۱۷۷۷۴۱	۲۱۶۶۲۴۹
کشورهای غیر OECD	۳۱۶۰۲۰۶	۵۴۱۵۵۴۰	۵۶۳۲۲۵۸	۵۶۸۴۷۳۸	۳۰۰۹۵۰۷	۵۳۱۵۲۳۵	۵۵۴۳۵۱۱	۵۷۴۰۰۲۴

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

مأخذ:

(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 ۱۳۹۱۵ و ۹۷۵۰ هزار تن تولید و مصرف زغال سنگ نارس می‌گردد.

جدول (۶۶-۲): تولید زغال سنگ کک شو و حرارتی به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱

(هزار تن)

۲۰۱۳		۲۰۱۲		۲۰۱۱		۲۰۰۳		نام کشور
کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	
۷۴۴۹۶۰	۷۷۸۵۷	۷۶۸۰۱۴	۸۱۳۰۰	۸۳۷۲۱۱	۸۱۶۵۶	۸۵۲۹۲۷	۴۰۰۰۵	آمریکای شمالی
۲۵۸۷۶	۳۴۰۶۳	۲۵۹۱۴	۳۱۰۸۶	۲۷۹۳۱	۲۹۴۵۲	۲۷۴۱۲	۲۴۰۷۷	ایالات متحده آمریکا
۱۳۱۴۷	۲۲۷۰	۱۳۰۳۱	۲۱۲۵	۱۳۷۱۸	۲۰۴۳	۷۹۷۳	۱۶۲۶	کانادا
۷۸۳۹۸۳	۱۱۴۱۹۰	۸۰۶۹۵۹	۱۱۴۵۱۱	۸۷۸۸۶۰	۱۱۳۱۵۱	۸۸۸۳۱۲	۶۵۷۰۸	مکزیک
								جمع آمریکای شمالی
۸۰	-	۹۵	-	۹۰	-	۸۹	-	آمریکای مرکزی و جنوبی
۴۹۴۹	-	۳۴۴۶	-	۳۳۶۹	-	۲۸۰۰	۵۹	آرژانتین
۹۲	-	۲۱۱	-	۱۶۳	-	۱۶	-	برزیل
۲۸۰۰	-	۷۱۲	-	۶۵۴	-	۵۷۶	-	پرو
۸۱۵۰۶	۳۸۸۱	۸۴۵۲۸	۴۴۹۶	۸۱۷۷۳	۴۰۳۰	۴۸۶۴۱	۱۸۴۰	شیلی
۲۵۷۰	-	۱۲۰۰	-	۲۱۰۰	-	۶۸۰۷	-	کلمبیا
-	-	-	-	-	-	-	-	ونزوئلا
۹۱۹۹۷	۳۸۸۱	۹۰۱۹۲	۴۴۹۶	۸۸۱۴۹	۴۰۳۰	۵۸۹۲۹	۱۸۹۹	سایر
								جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
۳۵۰۴	۴۷۵۶	۵۲۴۲	۶۳۱۶	۵۶۵۶	۷۳۰۴	۱۱۴۷۸	۱۷۲۷۴	اروپا و اوراسیا
-	-	-	-	-	-	-	-	آلمان
۶۰	-	۶۰	-	۶۰	-	-	-	اتریش
۴۳۶۹	-	۶۱۸۵	-	۶۶۲۱	-	۱۲۵۸۳	-	ازبکستان
-	-	-	-	-	-	-	-	اسپانیا
-	-	-	-	-	-	-	-	استونی
۱۲۴۲۵	۲۴۸	۱۵۹۰۱	۳۸۶	۱۷۵۰۹	۳۸۳	۲۷۳۸۶	۳۷۳	اسلواکی
۴۳۱۰۷	۲۰۱۶۱	۴۴۶۴۴	۲۰۸۷۹	۴۲۸۵۲	۱۹۸۰۹	۳۷۳۹۸	۲۶۳۴۴	انگلستان
۸۰	-	۸۰	-	۹۲	-	۲۵۰	-	اوکراین
-	-	-	-	-	-	-	-	ایتالیا
-	-	-	-	-	-	-	-	ایرلند
-	-	-	-	-	-	-	-	ایسلند
-	-	-	-	-	-	-	-	بلژیک
۶	-	۱۵	-	۱۸	-	۵۱	-	بلغارستان
-	-	-	-	-	-	-	-	پرتغال
۵۷۳	-	۴۱۲	-	۲۳۶	-	۴۷	-	تاجیکستان
۲۰۰۰	۱۰۰۰	۲۲۲۳	۱۱۱۳	۲۳۸۵	۱۱۸۱	۱۷۰۶	۶۸۹	ترکیه
۴۰۳۵	۴۵۵۹	۶۳۹۱	۵۰۴۹	۶۰۸۲	۵۱۸۳	۵۷۸۰	۷۸۶۵	جمهوری چک
-	-	-	-	-	-	-	-	دانمارک
-	-	-	-	-	-	-	-	روسیه سفید
-	-	۴۳	-	۳۵	-	-	۱۰	رومانی
-	-	-	-	-	-	-	-	سوئد
-	-	-	-	-	-	-	-	سوئیس
۲۰۰۹۶۰	۷۳۱۱۹	۲۰۵۵۴۱	۷۲۷۶۸	۱۷۹۹۴۹	۶۵۳۶۲	۱۲۰۸۸۴	۵۶۵۵۱	فدراسیون روسیه
-	-	-	-	-	-	۱۷۳۰	-	فرانسه
-	-	-	-	-	-	-	-	فنلاند
۲۵۷	-	۱۵۳	-	۱۰۹	-	۶۴	-	قرقیزستان
۱۰۳۰۸۹	۱۱۵۵۶	۹۹۸۲۳	۱۲۹۵۶	۹۵۶۶۶	۱۲۴۱۶	۶۹۷۶۷	۱۱۰۴۰	قزاقستان

جدول (۶۶-۲): تولید زغال سنگ کک شو و حرارتی به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳		۲۰۱۱		۲۰۱۲		۲۰۱۳	
	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی
لهستان	۱۶۱۴۷	۸۵۵۱۲	۱۱۴۳۶	۶۴۲۳۲	۱۱۷۳۸	۶۷۴۹۶	۱۲۱۱۶	۶۴۳۵۰
لوکزامبورگ	-	-	-	-	-	-	-	-
مجارستان	-	-	-	-	-	-	-	-
نروژ	-	۲۹۴۴	-	۱۳۸۶	-	۱۲۲۹	-	۱۸۵۵
هلند	-	-	-	-	-	-	-	-
یونان	-	-	-	-	-	-	-	-
سایر	-	۴۷۸۰	-	۶۳۳۹	-	۶۳۵۹	-	۶۳۴۰
جمع اروپا و اورآسیا	۱۳۶۲۹۳	۳۸۲۳۶۰	۱۲۳۰۷۴	۴۲۹۲۲۷	۱۳۱۲۰۵	۴۶۱۷۹۷	۱۲۷۵۱۵	۴۴۷۰۱۰
خاورمیانه								
ایران	۹۱۷	۲۲۶	۱۰۵۲	۱۱۲	۹۴۰	۱۰۴	۱۰۵۹	۱۱۷
سایر	-	-	-	-	-	-	-	-
جمع خاورمیانه	۹۱۷	۲۲۶	۱۰۵۲	۱۱۲	۹۴۰	۱۰۴	۱۰۵۹	۱۱۷
آفریقا								
آفریقای جنوبی	۱۲۰۶	۲۳۷۵۴۵	۱۵۱۹	۲۵۱۲۳۸	۱۵۶۶	۲۵۷۰۰۹	۷۸۶	۲۵۵۰۶۵
الجزایر	-	-	-	-	-	-	-	-
زیمبابوه	۶۵۷	۲۷۸۳	۳۷۴	۲۸۳۳	۳۹۲	۲۹۶۵	۴۰۷	۳۰۷۵
مصر	-	۳۷	-	-	-	-	-	-
مراکش	-	-	-	-	-	-	-	-
موزامبیک	-	۳۷	-	۳۴۲	۲۸۴۴	۱۶۸۶	۳۶۵۹	۲۳۳۳
سایر	-	۱۷۹۲	-	۱۶۵۷	-	۲۵۶۳	-	۳۱۳۸
جمع آفریقا	۱۸۶۳	۲۴۲۱۹۴	۲۱۶۸	۲۵۶۰۷۰	۴۸۰۲	۲۶۴۲۲۳	۴۸۵۲	۲۶۳۶۱۱
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۱۱۲۲۸۹	۱۵۹۳۲۳	۱۴۶۷۱۲	۱۸۴۵۲۵	۱۴۶۹۴۴	۲۱۲۴۵۷	۱۵۸۱۴۶	۲۳۸۵۷۹
اندونزی	۹۱۴	۱۱۶۱۹۰	۲۸۲۶	۴۰۱۷۶۴	۳۰۸۷	۴۴۰۸۲۵	۲۷۹۶	۴۸۵۸۲۱
پاکستان	-	۲۳۶۴	-	۲۳۵۵	-	۲۰۲۱	-	۱۸۸۸
تایلند	-	-	-	-	-	-	-	-
چین	۱۷۷۹۷۶	۱۵۶۲۲۶۶	۵۰۹۶۹۳	۲۷۷۰۹۷۸	۵۱۵۶۹۵	۲۸۸۴۹۷۸	۵۲۶۷۰۷	۲۹۰۱۱۷۰
زلاندنو	۲۲۵۰	۲۶۷۷	۲۱۲۰	۲۵۰۵	۲۰۷۵	۲۵۳۰	۲۱۵۱	۲۱۸۴
ژاپن	-	-	-	-	-	-	-	-
فیلیپین	-	۱۹۹۸	-	۶۸۸۱	-	۷۳۴۹	-	۷۰۹۱
کره جنوبی	-	۳۲۹۸	-	۲۰۸۴	-	۲۰۹۴	-	۱۸۱۴
کره شمالی	-	۳۰۲۲۴	-	۳۰۱۸۴	-	۳۰۲۸۸	-	۳۱۵۶۰
مالزی	-	۱۷۵	-	۲۹۱۶	-	۲۹۵۰	-	۲۹۵۴
هندوستان	۲۱۷۸۱	۳۳۱۸۴۵	۴۴۳۲۸	۴۸۸۲۹۰	۴۳۴۸۴	۵۰۵۸۷۳	۴۱۷۶۱	۵۱۸۰۴۱
ویتنام	-	۱۶۷۰۰	-	۴۶۶۱۱	-	۴۲۳۸۳	-	۳۹۶۵۵
سایر	-	۱۱۹۰	-	۴۱۳۹	۱۹۹۸۱	۵۴۱۶	۲۰۴۰۰	۵۸۲۷
جمع آسیا و اقیانوسیه	۳۱۵۲۱۰	۲۲۲۸۲۵۰	۷۲۹۲۰۱	۳۹۴۳۲۳۲	۷۳۱۲۶۶	۴۱۳۹۱۶۴	۷۵۱۹۶۱	۴۲۳۶۵۸۴
کل جهان	۵۲۱۸۹۰	۳۸۰۰۲۷۱	۹۷۲۶۷۶	۵۵۹۵۶۵۰	۹۸۷۲۲۰	۵۷۶۲۴۳۹	۱۰۰۳۴۵۸	۵۸۱۲۳۰۲
کشورهای OECD	۲۲۲۵۹۵	۱۲۰۳۵۵۵	۲۸۷۴۷۰	۱۱۷۲۵۹۱	۲۸۸۱۳۲	۱۱۲۹۴۹۹	۲۹۷۱۶۶	۱۱۲۱۹۷۸
کشورهای غیر OECD	۲۹۹۲۹۵	۲۵۹۶۷۱۶	۶۸۵۲۰۶	۴۴۲۳۰۵۹	۶۹۹۰۸۸	۴۶۳۲۹۴۰	۷۰۶۲۹۲	۴۷۰۱۳۲۴

جدول (۶۷-۲): مصرف زغال سنگ کک شو و حرارتی به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ ... ادامه

(هزار تن)

۲۰۱۳		۲۰۱۲		۲۰۱۱		۲۰۰۳		نام کشور
حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	
۷۱۱۲۶	۱۱۲۸۳	۶۷۱۶۲	۱۲۶۵۳	۶۵۵۸۱	۱۲۱۱۵	۳۸۰۱۵	۱۰۷۱۲	قزاقستان
۶۶۰۸۸	۱۲۶۳۷	۶۴۴۴۴	۱۱۶۲۶	۷۱۶۲۴	۱۱۹۰۳	۷۱۵۹۵	۱۳۷۷۳	لهستان
۷۵	-	۸۲	-	۸۹	-	۸۶	-	لوکزامبورگ
۳۲۲	۱۲۷۹	۴۲۴	۱۴۲۹	۴۸۷	۱۴۶۵	۶۶۲	۷۷۹	مجارستان
۷۲۴	-	۷۹۵	-	۷۷۸	-	۸۱۲	-	نروژ
۸۸۹۰	۴۱۰۳	۸۶۵۰	۴۱۴۰	۷۴۲۹	۴۲۴۵	۹۲۷۹	۴۳۸۷	هلند
۳۰۱	-	۳۵۱	-	۳۸۰	-	۸۳۳	-	یونان
۸۹۹۲	۱۰۴۹	۸۷۷۰	۱۰۳۷	۹۴۷۶	۱۲۷۶	۶۹۶۱	۶۵	سایر
۵۱۲۲۶۷	۱۶۵۴۱۴	۵۳۳۰۹۲	۱۷۰۶۵۲	۴۹۱۲۵۶	۱۶۸۲۰۸	۴۸۸۴۰۳	۱۷۵۷۵۵	جمع اروپا و اورآسیا
خاورمیانه								
۱۵۹	۹۱۴	۱۵۹	۶۴۳	۱۱۷	۷۶۵	۲۰۶	۱۵۳۳	ایران
۱۵۷۶۲	-	۱۷۳۳۰	-	۱۵۰۲۵	-	۱۳۰۴۶	-	سایر
۱۵۹۲۱	۹۱۴	۱۷۴۸۹	۶۴۳	۱۵۱۴۲	۷۶۵	۱۳۲۵۲	۱۵۳۳	جمع خاورمیانه
آفریقا								
۱۸۳۲۹۰	۳۶۹۸	۱۸۱۷۰۷	۳۴۵۰	۱۸۲۸۸۷	۳۴۵۳	۱۶۴۳۶۳	۲۲۰۸	آفریقای جنوبی
-	-	-	-	-	-	-	۸۹۰	الجزایر
۳۰۷۵	۴۰۷	۳۰۱۷	۳۹۲	۲۸۸۳	۳۷۴	۲۷۹۵	۶۵۷	زیمبابوه
-	۳۷۵	-	۹۰۵	-	۹۸۷	-	۱۸۱۰	مصر
۴۲۶۱	-	۴۵۸۲	-	۴۵۱۱	-	۴۸۹۰	-	مراکش
۲۰	-	۱۶	-	۵۲	-	-	-	موزامبیک
۵۴۴۰	-	۳۸۹۰	-	-	-	۲۲۸۱	-	سایر
۱۹۶۰۸۶	۴۴۸۰	۱۹۳۲۱۲	۴۷۴۷	۱۹۳۹۴۸	۴۸۱۴	۱۷۴۳۲۹	۵۵۶۵	جمع آفریقا
آسیا و اقیانوسیه								
۵۴۶۷۹	۴۰۷۲	۵۷۲۴۶	۳۸۸۴	۵۸۲۳۰	۴۴۲۰	۵۸۷۱۲	۴۱۹۹	استرالیا
۶۲۵۰۶	-	۵۶۵۱۸	۷۸	۴۸۳۶۶	۴۲	۲۹۲۱۶	۳۸	اندونزی
۵۰۴۴	۲۵۰	۵۴۶۷	۲۶۴	۶۱۳۷	۲۷۵	۴۳۷۲	۷۸۱	پاکستان
۱۴۲۹۵	-	۱۸۸۶۹	-	۱۹۴۶۸	-	۶۸۳۵	-	تایلند
۳۲۷۷۹۵۵	۶۰۲۶۳۷	۳۱۲۶۳۷۷	۵۵۹۲۹۲	۳۰۰۰۴۱۳	۵۴۱۱۴۷	۱۵۵۸۲۹۸	۱۶۶۴۵۷	چین
۲۲۷۸	۱۱	۲۷۷۱	-	۲۶۱۳	۱	۳۳۲۳	۴۰	زلاندنو
۱۴۱۷۴۹	۵۳۸۳۸	۱۳۱۵۸۷	۵۲۱۹۸	۱۲۱۶۰۴	۵۳۸۱۵	۱۱۰۶۵۱	۵۷۷۴۳	ژاپن
۱۸۱۰۵	-	۱۵۳۱۷	-	۱۴۶۳۹	-	۸۷۹۳	-	فیلیپین
۹۴۳۴۹	۳۲۰۵۴	۹۴۷۱۴	۳۱۷۴۰	۹۸۳۱۵	۳۲۵۷۹	۵۷۴۳۸	۲۰۲۱۶	کره جنوبی
۱۵۰۷۳	-	۱۹۰۹۸	-	۱۹۰۰۶	-	۲۹۴۶۹	-	کره شمالی
۲۵۵۴۶	-	۲۵۰۵۶	-	۲۴۷۱۷	-	۶۲۰۲	-	مالزی
۶۶۷۰۸۹	۷۹۴۷۲	۶۴۷۸۴۰	۸۱۰۹۴	۵۸۸۴۱۴	۷۹۷۹۵	۳۳۱۲۹۸	۳۵۳۸۱	هندوستان
۲۷۹۸۱	-	۲۹۵۴۱	-	۲۷۸۱۸	-	۱۰۴۰۰	-	ویتنام
۸۳۲۳۶	۶۹۱۰	۷۷۹۹۰	۵۹۰۷	۷۸۴۰۸	۵۹۹۳	۶۴۷۹۳	۵۲۶۲	سایر
۴۴۸۹۸۸۵	۷۷۹۲۴۴	۴۳۰۸۳۹۱	۷۳۴۴۵۷	۴۱۰۸۱۴۸	۷۱۸۰۶۷	۲۲۷۹۸۰۰	۲۹۰۱۱۷	جمع آسیا و اقیانوسیه
کل جهان								
۶۰۴۴۵۹۵	۹۹۰۹۱۵	۵۸۵۰۹۷۳	۹۵۱۰۱۲	۵۷۰۵۹۵۷	۹۳۵۰۱۸	۳۹۱۱۲۴۴	۵۱۳۳۶۱	کشورهای OECD
۱۳۸۸۰۶۸	۱۸۵۰۳۹	۱۳۶۸۳۵۱	۱۸۷۰۲۱	۱۴۴۰۸۴۰	۱۹۲۸۲۰	۱۴۸۴۴۷۸	۱۹۶۲۱۷	کشورهای غیر OECD
۴۶۵۶۵۲۷	۸۰۵۸۷۶	۴۴۸۲۶۲۲	۷۶۳۹۹۱	۴۲۶۵۱۱۷	۷۴۲۱۹۸	۲۴۲۶۷۶۶	۳۱۷۱۴۴	

جدول (۶۸-۲): تولید و مصرف انواع زغال سنگ در جهان به تفکیک مناطق طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱ (هزار تن)

نام کشور	تولید				مصرف			
	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۱	۲۰۰۳	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۱	۲۰۰۳
آمریکای شمالی								
زغال کک شو	۱۱۴۱۹۰	۱۱۴۵۱۱	۱۱۳۱۵۱	۶۵۷۰۸	۲۶۲۲۹	۲۵۶۷۷	۲۷۸۲۳	۲۹۰۱۸
زغال حرارتی	۷۸۳۹۸۳	۸۰۶۹۵۹	۸۷۸۸۶۰	۸۸۸۳۱۲	۷۹۵۳۳۱	۷۷۱۴۰۸	۸۷۰۹۱۲	۹۳۹۶۱۸
زغال لیگنیت و نارس	۷۸۷۸۸	۸۱۰۹۸	۸۳۳۰۵	۸۹۰۱۵	۷۹۳۹۹	۸۱۴۹۷	۸۴۳۷۳	۹۰۱۸۷
سنگ نفتی ^(۱)	-	-	-	-	-	-	-	-
جمع زغال سنگ ^(۲)	۹۷۶۹۶۱	۱۰۰۲۵۶۸	۱۰۷۵۳۱۶	۱۰۴۳۰۳۵	۹۰۰۹۵۹	۸۷۸۵۸۲	۹۸۳۱۰۸	۱۰۵۸۸۲۳
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۱۸۵۱۱	۱۸۶۵۳	۱۸۹۱۵	۱۲۵۵۲۰	۱۸۲۰۹	۱۹۱۴۳	۱۹۶۷۱	۱۲۸۵۴۲
کل زغال سنگ ^(۴)	۹۹۵۴۷۲	۱۰۲۱۲۲۱	۱۰۹۴۲۳۱	۱۱۶۸۵۵۵	۹۱۹۱۶۸	۸۹۷۷۲۵	۱۰۰۲۷۷۹	۱۱۸۷۳۶۵
آمریکای مرکزی و جنوبی								
زغال کک شو	۳۸۸۱	۴۴۹۶	۴۰۳۰	۱۸۹۹	۱۴۶۳۴	۱۴۸۳۶	۱۵۳۴۱	۱۱۳۷۳
زغال حرارتی	۹۱۹۹۷	۹۰۱۹۲	۸۸۱۴۹	۵۸۹۲۹	۳۵۱۰۵	۲۷۳۸۱	۲۶۵۵۱	۱۵۸۴۲
زغال لیگنیت و نارس	۳۶۴۵	۳۱۸۳	۲۱۴۹	۱۷۹۹	۳۱۷۲	۳۰۰۰	۲۱۴۹	۱۷۷۹
سنگ نفتی ^(۱)	-	-	-	-	-	-	-	-
جمع زغال سنگ ^(۲)	۹۹۵۲۳	۹۷۸۷۱	۹۴۳۲۸	۶۲۶۲۷	۵۲۹۱۱	۴۵۲۱۷	۴۴۰۴۱	۲۸۹۹۴
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۵۱۵ ^(۵)	۱۳۳۳۱	۱۳۷۷۷	۹۶۲۴	۶۱۵ ^(۵)	۱۴۲۹۴	۱۵۱۳۷	۱۲۴۳۹
کل زغال سنگ ^(۴)	۱۰۰۰۳۸	۱۱۱۲۰۲	۱۰۸۱۰۵	۷۲۲۵۱	۵۳۵۲۶	۵۹۵۱۱	۵۹۱۷۸	۴۱۴۳۳
اروپا و اورآسیا								
زغال کک شو	۱۲۷۵۱۵	۱۳۱۲۰۵	۱۲۳۰۷۴	۱۳۶۲۹۳	۱۶۵۴۱۴	۱۷۰۶۵۲	۱۶۸۲۰۸	۱۷۵۷۵۵
زغال حرارتی	۴۴۷۰۱۰	۴۶۱۷۹۷	۴۲۹۲۲۷	۳۸۲۳۶۰	۵۱۲۲۶۷	۵۳۳۰۹۲	۴۹۱۲۵۶	۴۸۸۴۰۳
زغال لیگنیت و نارس	۶۳۶۶۲۲	۶۶۹۳۶۷	۶۷۷۹۸۱	۶۵۸۳۶۶	۶۳۱۶۳۷	۶۷۱۸۸۲	۶۸۳۶۱۵	۶۶۴۴۰۹
سنگ نفتی ^(۱)	۲۰۴۸۶	۱۸۷۹۶	۱۸۷۳۴	۱۴۸۹۲	۲۰۵۱۱	۱۷۵۲۶	۱۸۷۳۹	۱۵۴۷۷
جمع زغال سنگ ^(۲)	۱۲۳۱۶۳۳	۱۲۸۱۱۶۵	۱۲۴۹۰۱۶	۱۱۹۱۹۱۱	۱۳۲۹۸۲۹	۱۳۹۳۱۵۲	۱۳۶۱۸۱۸	۱۳۴۴۰۴۴
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۵۴۴۳۴ ^(۵)	۱۱۷۱۴۱	۱۱۹۵۵۲	۱۲۳۶۰۱	۵۳۵۵۹ ^(۵)	۱۱۲۶۸۱	۱۱۵۶۳۳	۱۲۷۶۶۲
کل زغال سنگ ^(۴)	۱۲۸۶۰۶۷	۱۳۹۸۳۰۶	۱۳۶۸۵۶۸	۱۳۱۵۵۱۲	۱۳۸۳۳۸۸	۱۵۰۵۸۳۳	۱۴۷۷۴۵۱	۱۴۷۱۷۰۶
خاورمیانه								
زغال کک شو	۱۰۵۹	۹۴۰	۱۰۵۲	۹۱۷	۹۱۴	۶۴۳	۷۶۵	۱۵۳۳
زغال حرارتی	۱۱۷	۱۰۴	۱۱۲	۲۲۶	۱۵۹۲۱	۱۷۴۸۹	۱۵۱۴۲	۱۳۲۵۲
زغال لیگنیت و نارس	-	-	-	-	-	-	-	-
سنگ نفتی ^(۱)	۳۵۰	۴۲۳	۴۱۶	۴۳۷	۳۵۰	۴۲۳	۴۱۶	۴۳۷
جمع زغال سنگ ^(۲)	۱۵۲۶	۱۴۶۷	۱۵۸۰	۱۵۸۰	۱۷۱۸۵	۱۸۵۵۵	۱۶۳۲۳	۱۵۲۲۲
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۵۴۲ ^(۵)	۵۴۲	۷۱۴	۱۰۳۹	۵۳۵۵۹ ^(۵)	۱۴۳۱	۲۰۱۹	۱۳۹۵
کل زغال سنگ ^(۴)	۱۵۲۶	۲۰۰۹	۲۲۹۴	۲۶۱۹	۱۷۱۸۵	۱۹۹۸۶	۱۸۳۴۲	۱۶۶۱۷
آفریقا								
زغال کک شو	۴۸۵۲	۴۸۰۲	۲۱۶۸	۱۸۶۳	۴۴۸۰	۴۷۴۷	۴۸۱۴	۵۵۶۵
زغال حرارتی	۲۶۳۶۱۱	۲۶۴۲۲۳	۲۵۶۰۷۰	۲۴۲۱۹۴	۱۹۶۰۸۶	۱۹۳۲۱۲	۱۹۳۹۴۸	۱۷۴۳۲۹
زغال لیگنیت و نارس	-	۱۵	۱۴	۵	-	۱۵	۱۴	۵
سنگ نفتی ^(۱)	-	-	-	-	-	-	-	-
جمع زغال سنگ ^(۲)	۲۶۸۴۶۳	۲۶۹۰۴۰	۲۵۸۲۵۲	۲۴۴۰۶۲	۲۰۰۵۶۶	۱۹۷۹۷۴	۱۹۸۷۷۶	۱۷۹۸۹۹
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۳۱۴۴ ^(۵)	۳۱۴۴	۳۲۰۴	۳۳۲۶	۳۱۳۷ ^(۵)	۳۱۳۷	۳۱۸۹	۳۷۴۵
کل زغال سنگ ^(۴)	۲۶۸۴۶۳	۲۷۲۱۸۴	۲۶۱۴۵۶	۲۴۸۳۸۸	۲۰۰۵۶۶	۲۰۱۱۱۱	۲۰۱۹۶۵	۱۸۳۶۴۴

جدول (۶۸-۲): تولید و مصرف انواع زغال سنگ در جهان به تفکیک مناطق طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	تولید				مصرف			
	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۱	۲۰۰۳	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۱	۲۰۰۳
آسیا و اقیانوسیه								
زغال کک شو	۷۵۱۹۶۱	۷۳۱۲۶۶	۷۲۹۲۰۱	۳۱۵۲۱۰	۷۷۹۲۴۴	۷۳۴۴۵۷	۷۱۸۰۶۷	۲۹۰۱۱۷
زغال حرارتی	۴۲۳۶۵۸۴	۴۱۳۹۱۶۴	۳۹۴۳۲۳۲	۲۲۲۸۲۵۰	۴۴۸۹۸۸۵	۴۳۰۸۳۹۱	۴۱۰۸۱۴۸	۲۲۷۹۸۰۰
زغال لیگنیت و نارس	۱۳۴۹۱۶	۱۴۵۷۳۱	۱۴۳۷۷۷	۱۲۳۵۵۱	۱۳۵۶۹۴	۱۴۴۹۲۴	۱۴۱۶۳۵	۱۲۲۹۶۰
سنگ نفتی ^(۱)	-	-	-	-	-	-	-	-
جمع زغال سنگ ^(۲)	۵۱۲۳۴۶۱	۵۰۱۶۱۶۱	۴۸۱۶۲۱۰	۲۶۶۷۰۱۱	۵۴۰۴۸۲۳	۵۱۸۷۷۷۲	۴۹۶۷۸۵۰	۲۶۹۲۸۷۷
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۵۱۲۳۴۶۱	۵۰۱۶۱۶۱	۴۸۱۶۲۱۰	۲۶۶۷۰۱۱	۵۴۰۴۸۲۳	۵۱۸۷۷۷۲	۴۹۶۷۸۵۰	۲۶۹۲۸۷۷
کل زغال سنگ ^(۴)	۵۱۸۵۱۴۶	۵۵۳۷۱۸۰	۵۳۳۴۹۰۳	۲۹۳۵۹۵۱	۵۴۰۴۸۲۳	۵۱۸۷۷۷۲	۴۹۶۷۸۵۰	۲۶۹۲۸۷۷
کل جهان								
زغال کک شو	۱۰۰۳۴۵۸	۹۸۷۲۲۰	۹۷۲۶۷۶	۵۲۱۸۹۰	۹۹۰۹۱۵	۹۵۱۰۱۲	۹۳۵۰۱۸	۵۱۳۳۶۱
زغال حرارتی	۵۸۲۳۳۰۲	۵۷۶۲۴۳۹	۵۵۹۵۶۵۰	۳۸۰۰۲۷۱	۶۰۴۴۵۹۵	۵۸۵۰۹۷۳	۵۷۰۵۹۵۷	۳۹۱۱۲۴۴
زغال لیگنیت و نارس	۸۵۳۹۷۱	۸۹۹۳۹۴	۹۰۷۲۲۶	۸۷۲۷۳۶	۸۴۹۹۰۲	۹۰۱۳۱۸	۹۱۱۷۸۶	۸۷۹۳۴۰
سنگ نفتی ^(۱)	۲۰۸۳۶	۱۹۲۱۹	۱۹۱۵۰	۱۵۳۲۹	۲۰۸۶۱	۱۷۹۴۹	۱۹۱۵۵	۱۵۹۱۴
جمع زغال سنگ ^(۲)	۷۷۰۱۵۶۷	۷۶۶۸۲۷۲	۷۴۹۴۷۰۲	۵۲۱۰۲۲۶	۷۹۰۶۲۷۳	۷۷۲۱۲۵۲	۷۵۷۱۹۱۶	۵۳۱۹۸۵۹
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۷۷۰۱۵۶۷	۷۶۶۸۲۷۲	۷۴۹۴۷۰۲	۵۲۱۰۲۲۶	۷۹۰۶۲۷۳	۷۷۲۱۲۵۲	۷۵۷۱۹۱۶	۵۳۱۹۸۵۹
کل زغال سنگ ^(۴)	۷۸۳۶۷۱۲	۸۳۴۲۱۰۲	۸۱۶۹۵۵۷	۵۷۴۳۲۷۶	۷۸۳۶۷۱۲	۸۳۴۲۱۰۲	۸۱۶۹۵۵۷	۵۷۴۳۲۷۶
کشورهای OECD								
زغال کک شو	۲۹۷۱۶۶	۲۸۸۱۳۲	۲۸۷۴۷۰	۲۲۲۵۹۵	۱۸۵۰۳۹	۱۸۷۰۲۱	۱۹۲۸۲۰	۱۹۶۲۱۷
زغال حرارتی	۱۱۲۱۹۷۸	۱۱۲۹۴۹۹	۱۱۷۲۵۹۱	۱۲۰۳۵۵۵	۱۳۸۸۰۶۸	۱۳۶۸۳۵۱	۱۴۴۰۸۴۰	۱۴۸۴۴۷۸
زغال لیگنیت و نارس	۵۷۶۸۴۹	۵۹۹۱۶۴	۵۹۹۹۵۱	۶۰۸۵۴۱	۵۷۲۲۸۱	۶۰۴۴۲۰	۶۰۳۸۶۶	۶۱۳۷۴۳
سنگ نفتی ^(۱)	۲۰۸۳۶	۱۹۲۱۹	۱۹۱۵۰	۱۵۳۲۹	۲۰۸۶۱	۱۷۹۴۹	۱۹۱۵۵	۱۵۹۱۴
جمع زغال سنگ ^(۲)	۲۰۱۶۸۲۹	۲۰۳۶۰۱۴	۲۰۷۹۱۶۲	۲۰۵۰۰۲۰	۲۱۶۶۲۴۹	۲۱۷۷۷۴۱	۲۲۵۶۶۸۱	۲۳۱۰۳۵۲
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۲۰۱۶۸۲۹	۲۰۳۶۰۱۴	۲۰۷۹۱۶۲	۲۰۵۰۰۲۰	۲۱۶۶۲۴۹	۲۱۷۷۷۴۱	۲۲۵۶۶۸۱	۲۳۱۰۳۵۲
کل زغال سنگ ^(۴)	۲۱۵۱۹۷۴	۲۱۷۱۲۶۳	۲۲۱۶۹۹۶	۲۲۹۳۶۵۷	۲۳۰۰۸۴۵	۲۳۱۱۳۸۹	۲۳۹۴۵۹۲	۲۵۶۳۲۷۹
کشورهای غیر OECD								
زغال کک شو	۷۰۶۲۹۲	۶۹۹۰۸۸	۶۸۵۲۰۶	۲۹۹۲۹۵	۸۰۵۸۷۶	۷۶۳۹۹۱	۷۴۲۱۹۸	۳۱۷۱۴۴
زغال حرارتی	۴۷۰۱۳۲۴	۴۶۳۲۹۴۰	۴۴۲۳۰۵۹	۲۵۹۶۷۱۶	۴۶۵۶۵۲۷	۴۴۸۲۶۲۲	۴۲۶۵۱۱۷	۲۴۲۶۷۶۶
زغال لیگنیت و نارس	۲۷۷۱۲۲	۳۰۰۲۳۰	۳۰۷۲۷۵	۲۶۴۱۹۵	۲۷۷۶۲۱	۲۹۶۸۹۸	۳۰۷۹۲۰	۲۶۵۵۹۷
سنگ نفتی ^(۱)	-	-	-	-	-	-	-	-
جمع زغال سنگ ^(۲)	۵۶۸۴۷۳۸	۵۶۳۲۲۵۸	۵۴۱۵۵۴۰	۳۱۶۰۲۰۶	۵۷۴۰۰۲۴	۵۵۴۳۵۱۱	۵۳۱۵۲۳۵	۳۰۰۹۵۰۷
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۵۶۸۴۷۳۸	۵۶۳۲۲۵۸	۵۴۱۵۵۴۰	۳۱۶۰۲۰۶	۵۷۴۰۰۲۴	۵۵۴۳۵۱۱	۵۳۱۵۲۳۵	۳۰۰۹۵۰۷
کل زغال سنگ ^(۴)	۵۶۸۴۷۳۸	۶۱۷۰۸۳۹	۵۹۵۲۵۶۱	۳۴۴۹۶۱۹	۵۷۴۰۰۲۴	۶۰۸۷۰۰۸	۵۸۴۲۷۲۲	۳۲۸۴۴۱۱

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 زغال های بیتومینه و سنگ نفتی می‌باشد. سنگ نفتی از سال ۲۰۱۳ به ستون زغال سنگ اضافه شده است. از سنگ می‌توان گاز کارخانه‌های گاز و کک کوره‌های کک سازی را بدست آورد.

(۳) شامل پنتن 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 ۱۳۹۱۵ هزار تن زغال نارس و ۱۳۵۱۴۵ هزار تن محصولات حاصل از زغال سنگ و کل مصرف زغال سنگ نیز شامل و ۹۷۵۰ هزار تن زغال نارس و ۱۳۴۵۹۶ هزار تن محصولات حاصل از زغال سنگ کشورهای OECD می‌گردد.

جدول (۶۹-۲): مصرف نهایی زغال سنگ جهان و فرآورده‌های حاصل از آن به تفکیک کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۲

(هزار تن)

نام کشور	صنعت	حمل و نقل	خانگی، تجاری و عمومی	کشاورزی و ماهیگیری	مصارف نامشخص	مصارف غیرانرژی ^(۱)	جمع
آمریکای شمالی	۳۰۰۰۹	-	۱۵۷۶	-	-	-	۳۱۵۸۵
ایالات متحده آمریکا	۳۰۷۴	-	۴۶	-	-	۲۳۳	۳۳۵۳
کانادا	۲۶۳۹	-	-	-	-	-	۲۶۳۹
مکزیک	۳۵۷۲۲	-	۱۶۲۲	-	-	۲۳۳	۳۷۵۷۷
جمع آمریکای شمالی							
آمریکای مرکزی و جنوبی	۷۵	-	-	-	-	-	۷۵
آرژانتین	۹۸۶۸	-	-	-	-	۱۳۶	۱۰۰۰۴
برزیل	۸۱۸	-	-	۳	-	-	۸۲۱
پرو	۳۳۱	-	-	۴	-	-	۳۳۵
شیلی	۲۲۶۱	۱	۱۱۰	-	-	-	۲۳۷۲
کلمبیا	۲۸۹	-	-	-	-	-	۲۸۹
ونزوئلا	۸۸۵	-	۱۳	-	۲	۳	۹۰۳
سایر	۱۴۵۲۷	۱	۱۲۳	۷	۲	۱۳۹	۱۴۷۹۹
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی							
اروپا و اورآسیا	۶۱۶۸	-	۱۵۴۷	-	-	۶۹۴	۸۴۰۹
آلمان	۴۸۶	-	۶۹	۳	-	۳۳	۵۹۱
اتریش	۲۴۹	-	۴۷	۱۳	۹۲۱	-	۱۲۳۰
ازبکستان	۶۹۸	-	۱۷۵	-	۱۱۵	-	۹۸۸
اسپانیا	۲۴۳	-	۲۴	-	-	۷۷	۳۴۴
استونی	۶۶۷	-	۲۸۴	۲	-	۸۵	۱۰۳۸
اسلواکی	۲۵۷۸	۱۶	۹۵۱	۱	۶	-	۳۵۵۲
انگلستان	۸۳۵۲	۲۲	۱۶۷۲	۲۶	-	۶۵۷	۱۰۷۲۹
اوکراین	۳۳۶۶	-	۴	-	-	۱۹۰	۳۵۶۰
ایتالیا	۱۳۰	-	۹۴۸	-	-	-	۱۰۷۸
ایرلند	۱۴۰	-	-	-	-	-	۱۴۰
ایسلند	۵۴۳	-	۱۷۵	-	-	-	۷۱۸
بلژیک	۲۶۶	-	۵۲۵	۸	-	۷۷	۸۷۶
بلغارستان	۲۹	-	-	-	-	-	۲۹
پرتغال	-	-	-	-	۴۳۴	-	۴۳۴
تاجیکستان	۱۲۵۰۳	-	۱۶۱۸۳	۱۰۳	-	-	۲۸۷۸۹
ترکیه	۳۶۱۵	۱	۱۵۹۰	۳۰	۸	۳۲۰	۵۵۶۴
جمهوری چک	۱۳۶	-	۱	۹۳	-	-	۲۳۰
دانمارک	۴۴۶	۲۳	۷۲۵	۱۱	-	۲۹	۱۲۳۴
روسیه سفید	۱۲۵۸	-	۱۳۶	۲	-	-	۱۳۹۶
رومانی	۹۰۹	-	-	-	-	۱۹	۹۲۸
سوئد	۱۹۵	-	۱۴	-	-	-	۲۰۹
سوئیس	۲۱۷۶۲	-	۷۸۷۰	۱۱۴	-	۳۲۸	۳۰۰۷۴
فدراسیون روسیه	۳۶۶۸	-	۱۵۳	-	-	۸۰	۳۹۰۱
فرانسه	۱۱۳۴	-	۳۳	۲۰۰	-	-	۱۳۶۷
فنلاند	۷۵۲	-	-	-	۹۴۳	-	۱۶۹۵
قرقیزستان	۲۷۴۲۲	۱۱۹	۵۲۹۲	۳۹۵	۲۹۴۳	-	۳۶۱۷۱
قزاقستان							

جدول (۶۹-۲): مصرف نهایی زغال سنگ جهان و فرآورده‌های حاصل از آن به تفکیک کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۲... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	صنعت	حمل و نقل	خانگی، تجاری و عمومی	کشاورزی و ماهیگیری	مصارف نامشخص	مصارف غیرانرژی ^(۱)	جمع
لهستان	۶۰۳۷	-	۱۱۱۷۱	۱۸۲۸	-	۱۳۲	۱۹۱۶۸
لوکزامبورگ	۹۱	-	۱	-	-	-	۹۲
مجارستان	۱۲۵	-	۵۲۳	۱	-	-	۶۴۹
نروژ	۷۵۰	-	-	-	-	۸۵	۸۳۵
هلند	۳۰۵	-	۱۹	-	-	۲۴۶	۵۷۰
یونان	۳۴۹	-	۳	-	-	-	۳۵۲
سایر	۲۴۰۹	-	۱۹۷۰	۵	۲۱۹	۶۲	۴۶۶۵
جمع اروپا و اورآسیا	۱۰۷۷۸۴	۱۸۱	۵۲۱۷۴	۲۸۳۶	۵۵۸۹	۳۱۱۴	۱۷۱۶۷۸
خاورمیانه							
ایران	۵۷	-	۱۴	-	-	۳۶۵	۴۳۶
سایر	۳۰۰۰	-	-	-	-	-	۳۰۰۰
جمع خاورمیانه	۳۰۵۷	-	۱۴	-	-	۳۶۵	۳۴۳۶
آفریقا							
آفریقای جنوبی	۱۰۴۶۶	-	۷۹۵۰	۵۲۲	۱۱۱۸	۲۱۲۰	۲۲۱۷۶
الجزایر	۷۴	-	-	-	-	-	۷۴
زیمبابوه	۶۴۴	۲۵	۳۵۵	۷۵۶	-	-	۱۷۸۰
مصر	۱۳۵	-	-	-	-	-	۱۳۵
مراکش	۱۲	-	-	-	-	-	۱۲
موزامبیک	-	-	-	-	-	-	-
سایر	۱۷۱۹	-	۱۷	۵	۲۵۲	-	۱۹۹۳
جمع آفریقا	۱۳۰۵۰	۲۵	۸۳۲۲	۱۲۸۳	۱۳۷۰	۲۱۲۰	۲۶۱۷۰
آسیا و اقیانوسیه							
استرالیا	۴۶۲۰	۳۳۵	۴۷	-	-	-	۵۰۰۲
اندونزی	۸۸۳۸	-	-	-	-	-	۸۸۳۸
پاکستان	۶۵۹۹	-	-	-	-	-	۶۵۹۹
تایلند	۱۴۴۹۷	-	-	-	-	-	۱۴۴۹۷
چین	۶۶۶۴۲۲	۵۹۳۶	۱۱۵۶۱۱	۱۸۲۳۶	۲۲۷۱۲	۶۱۴۲۸	۸۹۰۳۴۵
زلاندنو	۸۶۳	-	۹۹	۱۶۹	-	-	۱۱۳۱
ژاپن	۲۵۲۴۸	-	۸۲۰	-	-	۴۳۶	۲۶۵۰۴
فیلیپین	۳۱۶۵	-	-	-	-	-	۳۱۶۵
کره جنوبی	۱۰۲۸۱	-	۱۸۳۳	-	-	۵۱۵	۱۲۶۲۹
کره شمالی	۱۲۲۶۶	-	-	-	۴۰۱۱	-	۱۶۲۷۷
مالزی	۲۷۶۶	-	-	-	-	-	۲۷۶۶
هندوستان	۱۵۳۶۲۵	-	۱۶۰۱۵	-	۹۰۸۹	-	۱۷۸۷۲۹
ویتنام	۱۶۷۲۳	-	۳۱۳۱	۳۹	-	-	۱۹۸۹۳
سایر	۱۷۱۲۰	۴۲	۶۴۱	۴	۵۵۶	۲۴۲	۱۸۶۰۵
جمع آسیا و اقیانوسیه	۹۴۳۰۳۳	۶۳۱۳	۱۳۸۱۹۷	۱۸۴۴۸	۳۶۳۶۸	۶۲۶۲۱	۱۲۰۴۹۸۰
کل جهان	۱۱۱۷۱۷۳	۶۵۲۰	۲۰۰۴۵۲	۲۲۵۷۴	۴۳۳۲۹	۶۸۵۹۲	۱۴۵۸۶۴۰
کشورهای OECD	۱۲۲۰۳۴	۳۵۲	۳۸۲۸۹	۲۴۳۴	۱۲۹	۳۱۵۱	۱۶۶۳۸۹
کشورهای غیر OECD	۹۹۵۱۳۹	۶۱۶۸	۱۶۲۱۶۳	۲۰۱۴۰	۴۳۲۰۰	۶۵۴۴۱	۱۲۹۲۲۵۱

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 خرده کک‌ها استفاده می‌شود.

جدول (۷۰-۲): مصرف زغال سنگ جهان و فرآورده‌های حاصل از آن به تفکیک کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۳... 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
۱۱۴۵	۴۲۱	۷۲۴	-	-	۷۲۴	-	نروژ
۱۵۱۰۰	۲۰۸۳	۱۳۰۱۷	-	۲۴	۸۸۹۰	۴۱۰۳	هلند
۵۳۳۸۵	-	۵۳۳۸۵	-	۵۳۰۸۴	۳۰۱	-	یونان
۷۷۶۸۱	۳۷	۷۷۶۴۴	-	۶۷۶۰۳	۸۹۹۲	۱۰۴۹	سایر
۱۳۸۳۳۸۸	۵۳۵۵۹	۱۳۲۹۸۲۹	۲۰۵۱۱	۶۳۱۶۳۷	۵۱۲۲۶۷	۱۶۵۴۱۴	جمع اروپا و اورآسیا
							خاورمیانه
۱۰۷۳	•	۱۰۷۳	-	-	۱۵۹	۹۱۴	ایران
۱۵۷۶۲	•	۱۵۷۶۲	-	-	۱۵۷۶۲	-	سایر
۱۷۱۸۵	•	۱۷۱۸۵	۳۵۰	-	۱۵۹۲۱	۹۱۴	جمع خاورمیانه
							آفریقا
۱۸۶۹۸۸	•	۱۸۶۹۸۸	-	-	۱۸۳۲۹۰	۳۶۹۸	آفریقای جنوبی
-	•	-	-	-	-	-	الجزایر
۳۴۸۲	•	۳۴۸۲	-	-	۳۰۷۵	۴۰۷	زیمبابوه
۳۷۵	•	۳۷۵	-	-	-	۳۷۵	مصر
۴۲۶۱	•	۴۲۶۱	-	-	۴۲۶۱	-	مراکش
۲۰	•	۲۰	-	-	۲۰	-	موزامبیک
۵۴۴۰	•	۵۴۴۰	-	-	۵۴۴۰	-	سایر
۲۰۰۵۶۶	•	۲۰۰۵۶۶	-	-	۱۹۶۰۸۶	۴۴۸۰	جمع آفریقا
							آسیا و اقیانوسیه
۱۲۳۷۷۲	۲۴۴۲	۱۲۱۳۳۰	-	۶۲۵۷۹	۵۴۶۷۹	۴۰۷۲	استرالیا
۶۲۵۰۶	•	۶۲۵۰۶	-	-	۶۲۵۰۶	-	اندونزی
۶۴۶۱	•	۶۴۶۱	-	۱۱۶۷	۵۰۴۴	۲۵۰	پاکستان
۳۳۳۹۸	•	۳۳۳۹۸	-	۱۹۱۰۳	۱۴۲۹۵	-	تایلند
۳۸۸۰۵۹۲	•	۳۸۸۰۵۹۲	-	-	۳۲۷۷۹۵۵	۶۰۲۶۳۷	چین
۳۰۷۴	۴۹۱	۲۵۸۳	-	۲۹۴	۲۲۷۸	۱۱	زلاندنو
۲۳۷۸۹۴	۴۲۳۰۷	۱۹۵۵۸۷	-	-	۱۴۱۷۴۹	۵۳۸۳۸	ژاپن
۱۸۱۰۵	•	۱۸۱۰۵	-	-	۱۸۱۰۵	-	فیلیپین
۱۴۳۳۷۶	۱۶۹۷۳	۱۲۶۴۰۳	-	-	۹۴۳۴۹	۳۲۰۵۴	کره جنوبی
۱۵۰۷۳	•	۱۵۰۷۳	-	-	۱۵۰۷۳	-	کره شمالی
۲۵۵۴۶	•	۲۵۵۴۶	-	-	۲۵۵۴۶	-	مالزی
۷۹۱۲۴۰	•	۷۹۱۲۴۰	-	۴۴۶۷۹	۶۶۷۰۸۹	۷۹۴۷۲	هندوستان
۲۷۹۸۱	•	۲۷۹۸۱	-	-	۲۷۹۸۱	-	ویتنام
-	•	-	-	-	-	-	سایر
۵۴۶۷۰۳۶	۶۲۲۱۳	۵۴۰۴۸۲۳	-	۱۳۵۶۹۴	۴۴۸۹۸۸۵	۷۷۹۲۴۴	جمع آسیا و اقیانوسیه
۸۰۴۰۸۶۹ ^(۴)	۱۳۴۵۹۶	۷۹۰۶۲۷۳	۲۰۸۶۱	۸۴۹۹۰۲	۶۰۴۴۵۹۵	۹۹۰۹۱۵	جمع جهان
۲۳۰۰۸۴۵	۱۳۴۵۹۶	۲۱۶۶۲۴۹	۲۰۸۶۱	۵۷۲۲۸۱	۱۳۸۸۰۶۸	۱۸۵۰۳۹	کشورهای OECD
۵۷۴۰۰۲۴	•	۵۷۴۰۰۲۴	-	۲۷۷۶۲۱	۴۶۵۶۵۲۷	۸۰۵۸۷۶	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 پنتنت فیول، کک کوره کک سازی، کک گازی، قطران و بریکت‌ها و محصولات زغال نارس می‌گردد.

(۴) کل مصرف زغال سنگ شامل و ۹۷۵۰ هزار تن زغال نارس و ۱۳۴۵۹۶ هزار تن محصولات حاصل از زغال سنگ کشورهای OECD می‌گردد.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۷۱-۲): واردات زغال سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۱-۲۰۱۳

(هزار تن)

۲۰۱۱			۲۰۰۳			نام کشور
کل واردات ^(۱)	حرارتی	کک شو	کل واردات ^(۱)	حرارتی	کک شو	
آمریکای شمالی						
۱۳۱۵۹	۱۰۲۹۸	۱۴۴۶	۲۵۲۲۳	۲۱۰۵۸	۱۵۵۶	ایالات متحده آمریکا
۱۰۹۱۷	۶۷۳۷	۳۷۷۰	۲۲۷۴۸	۱۹۲۹۴	۳۲۷۲	کانادا
۷۹۲۱	۵۹۷۹	۱۶۰۳	۷۷۵۱	۶۰۳۲	۱۲۰۴	مکزیک
۳۱۹۹۷	۲۳۰۱۴	۶۸۱۹	۵۵۷۲۲	۴۶۳۸۴	۶۰۳۲	جمع آمریکای شمالی
آمریکای مرکزی و جنوبی						
۱۷۱۸	۹۶۹	۷۴۹	۸۲۵	-	۸۲۵	آرژانتین
۲۰۱۴۹	۶۳۰۶	۱۱۷۰۱	۱۶۱۳۲	۴۰۱۷	۹۴۷۶	برزیل
۶۳۴	۶۲۰	-	۹۶۰	۷۳۵	۳۷	پرو
۹۶۹۸	۹۰۶۳	۶۰۲	۳۱۹۶	۲۱۸۶	۷۱۹	شیلی
-	-	-	-	-	-	کلمبیا
-	-	-	-	-	-	ونزوئلا
۲۶۰۷	۱۹۵۷	-	۱۴۰۶	۱۱۲۹	-	سایر
۳۴۸۰۶	۱۸۹۱۵	۱۳۰۵۲	۲۲۵۱۹	۸۰۶۷	۱۱۰۵۷	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
اروپا و اوراسیا						
۵۱۹۱۶	۳۹۰۶۷	۸۷۷۸	۴۰۱۴۲	۲۹۲۳۵	۵۵۰۴	آلمان
۴۸۴۶	۱۷۱۳	۱۷۴۲	۵۲۷۹	۲۱۷۴	۱۸۵۸	اتریش
۱۰۰	-	-	۹۱۰	-	-	ازبکستان
۱۶۳۳۳	۱۳۶۶۳	۲۵۰۵	۲۱۷۷۰	۱۸۲۳۱	۳۳۲۱	اسپانیا
۶۷	۶۷	-	۱۱۶۹	۵۷	-	استونی
۵۰۶۳	۱۴۷۹	۲۴۹۳	۶۰۶۶	۲۱۱۷	۲۸۲۸	اسلواکی
۳۲۵۷۵	۲۶۶۲۰	۵۹۰۸	۳۲۸۷۳	۲۵۴۱۷	۶۴۷۴	انگلستان
۱۲۹۱۰	۲۸۰۰	۹۹۰۹	۱۱۵۰۸	۵۹۵۷	۴۳۴۰	اوکراین
۲۳۵۰۴	۱۷۸۶۰	۵۶۰۶	۲۲۱۴۵	۱۵۸۷۶	۴۶۸۶	ایتالیا
۲۳۱۱	۲۲۸۹	-	۲۷۳۵	۲۶۸۵	-	ایرلند
۱۳۴	۱۱۱	-	۱۳۸	۸۵	-	ایسلند
۶۴۵۲	۳۲۳۳	۲۷۰۴	۹۸۰۹	۶۱۷۰	۳۲۲۰	بلژیک
۳۳۶۲	۳۳۰۰	-	۴۱۸۰	۲۷۵۲	۱۱۷۸	بلغارستان
۳۷۵۶	۳۷۵۳	-	۵۳۵۷	۵۳۴۴	-	پرتغال
۱۵	۱۵	-	۶	۶	-	تاجیکستان
۲۳۹۸۷	۱۶۸۸۵	۶۷۹۳	۱۶۶۷۵	۱۱۴۱۱	۴۷۵۵	ترکیه
۳۳۶۵	۱۱۲۹	۱۱۸۱	۲۲۹۲	۸۴۵	۴۵۱	جمهوری چک
۶۱۵۹	۶۱۳۷	-	۹۵۴۷	۹۵۱۵	-	دانمارک
۱۹۹	۱۱۶	-	۳۱۷	۲۳۲	-	روسیه سفید
۱۸۳۴	۸۳۸	۱۵۲	۴۴۱۰	۱۹	۲۴۴۳	رومانی
۳۶۵۰	۱۴۶۰	۱۶۱۶	۴۰۳۶	۱۳۹۹	۱۷۹۶	سوئد
۱۹۱	۹۹	-	۱۱۴	۸۵	-	سوئیس
۳۲۵۷۰	۲۷۸۵۹	۲۴۸۵	۲۵۳۴۶	۲۵۲۱۷	-	فدراسیون روسیه
۱۵۷۹۹	۱۰۶۲۸	۳۷۹۹	۱۸۳۹۸	۱۱۱۹۱	۵۵۷۷	فرانسه
۷۵۱۹	۵۷۰۱	۱۲۶۹	۱۰۶۳۹	۸۹۲۱	۱۲۲۵	فنلاند
۱۰۳۶	۱۰۲۰	-	۱۰۷۹	۱۰۱۸	-	قرقیزستان
۹۴۰	۱۵۲	-	۲۴۲۲	۱۴۴۸	-	قزاقستان
۱۵۲۱۵	۱۲۶۸۹	۲۲۶۶	۲۵۴۶	۲۱۱۶	۴۰۱	لهستان
۹۹	۸۹	-	۹۶	۸۶	-	لوکزامبورگ

جدول (۷۱-۲): واردات زغال سنگ به تفکیک کشورها در سالهای ۲۰۰۳ و ۲۰۱۳-۲۰۱۱... ادامه

(هزار تن)

۲۰۱۱			۲۰۰۳			نام کشور
کل واردات ^(۱)	حرارتی	کک شو	کل واردات ^(۱)	حرارتی	کک شو	
۱۸۹۷	۴۴۷	۱۴۳۰	۱۶۴۰	۶۷۹	۷۲۴	مجارستان
۱۱۶۴	۷۰۹	-	۱۰۵۲	۶۷۱	-	نروژ
۲۴۷۲۰	۲۰۱۲۰	۲۳۴۳	۲۲۳۶۰	۱۷۰۶۲	۴۵۵۸	هلند
۵۰۶	۳۹۵	-	۷۵۱	۷۴۷	-	یونان
۶۰۸۳	۲۹۹۳	۱۳۸۸	۳۶۴۵	۲۵۹۰	۶۵	سایر
۳۱۰۳۴۵	۲۲۵۴۳۶	۶۶۳۶۷	۲۹۱۴۵۵	۲۱۱۳۵۸	۵۵۴۰۴	جمع اروپا و اورآسیا
خاورمیانه						
۱۳۳۳	۱۴	۱۲	۹۴۹	-	۶۱۶	ایران
۱۴۷۵۸	۱۴۷۵۴	-	۱۲۶۸۴	۱۲۶۷۵	-	سایر
۱۶۰۹۱	۱۴۷۶۸	۱۲	۱۳۶۳۳	۱۲۶۷۵	۶۱۶	جمع خاورمیانه
آفریقا						
۲۳۹۰	-	۲۳۹۰	۱۵۸۶	-	۱۵۸۶	آفریقای جنوبی
۴۳۸	-	-	۹۸۰	-	۹۶۷	الجزایر
۵۰	۵۰	-	۳۹	۳۹	-	زیمبابوه
۱۰۱۵	-	۹۸۷	۱۸۶۲	-	۱۸۱۰	مصر
۴۱۳۴	۴۱۳۴	-	۴۸۹۰	۴۸۹۰	-	مراکش
-	-	-	-	-	-	موزامبیک
۲۴۹۵	۲۴۹۵	-	۱۰۱۱	۹۸۵	-	سایر
۱۰۵۲۲	۶۶۷۹	۳۳۷۷	۱۰۳۶۸	۵۹۱۴	۴۳۶۳	جمع آفریقا
آسیا و اقیانوسیه						
۵۵	-	-	۵۴	-	-	استرالیا
۴۲	-	۴۲	۳۸	-	۳۸	اندونزی
۴۰۵۷	۳۷۸۲	۲۷۵	۲۷۸۹	۲۰۰۸	۷۸۱	پاکستان
۱۹۶۲۷	۱۹۵۱۹	-	۷۱۰۷	۶۸۳۵	-	تایلند
۲۲۴۳۵۸	۱۷۷۵۸۸	۴۴۶۵۴	۱۲۰۵۶	۸۴۹۳	۲۶۰۵	چین
۱۷۲	۱۶۹	۳	۴۲۱	۴۲۱	-	زلاندنو
۱۷۶۲۶۶	۱۲۱۶۰۶	۵۳۸۱۵	۱۷۰۸۲۱	۱۱۰۶۵۲	۵۷۷۴۳	ژاپن
۱۱۱۷۱	۱۰۹۶۳	-	۷۰۳۴	۶۷۹۵	-	فیلیپین
۱۲۹۵۵۶	۹۶۹۱۶	۳۲۲۳۴	۷۳۸۳۰	۵۳۰۹۰	۲۰۳۱۵	کره جنوبی
۲۰۰	-	-	۲۱۲	-	-	کره شمالی
۲۱۸۸۱	۲۱۸۸۱	-	۵۴۸۵	۵۴۸۵	-	مالزی
۱۳۴۴۸۶	۹۸۱۷۸	۳۳۹۴۳	۲۳۵۷۷	۸۶۹۱	۱۲۹۹۲	هندوستان
۱۱۳۲	۹۷۸	-	-	-	-	ویتنام
۸۲۱۸۱	۷۶۰۳۱	۶۰۳۶	۶۷۱۴۷	۶۱۴۷۶	۵۲۷۴	سایر
۸۰۵۱۸۴	۶۲۷۶۱۱	۱۷۱۰۰۲	۳۷۰۵۷۱	۲۶۳۹۴۶	۹۹۷۴۸	جمع آسیا و اقیانوسیه
کل جهان						
۱۲۰۸۹۴۵	۹۱۶۴۲۳	۲۶۰۶۲۹	۷۶۴۲۶۸	۵۴۸۳۴۴	۱۷۷۲۲۰	کشورهای OECD
۶۱۲۰۰۵	۴۵۰۰۲۸	۱۴۵۹۰۶	۵۵۴۵۹۴	۳۹۷۷۱۵	۱۳۲۱۸۷	کشورهای غیر OECD
۵۹۶۹۴۰	۴۶۶۳۹۵	۱۱۴۷۲۳	۲۰۹۶۷۴	۱۵۰۶۲۹	۴۵۰۳۳	

جدول (۷۱-۲): واردات زغال سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۳-۲۰۱۱... ادامه

(هزار تن)

۲۰۱۳			۲۰۱۲			نام کشور
کل واردات ^(۲)	حرارتی	کک شو	کل واردات ^(۱)	حرارتی	کک شو	
آمریکای شمالی						
۸۲۰۵	۷۰۹۱	۸۷۶	۹۳۳۷	۷۱۶۱	۱۰۱۵	ایالات متحده آمریکا
۸۸۶۹	۵۱۵۵	۳۳۷۸	۹۱۱۵	۴۳۸۲	۴۳۸۲	کانادا
۷۸۶۴	۶۷۴۹	۷۳۷	۷۸۳۱	۶۷۰۶	۷۳۱	مکزیک
۲۴۹۳۸	۱۸۹۹۵	۴۹۹۱	۲۶۲۸۳	۱۸۲۴۹	۶۱۲۸	جمع آمریکای شمالی
آمریکای مرکزی و جنوبی						
۱۸۱۵	۸۸۷	۹۲۸	۱۵۸۶	۱۱۶۹	۴۱۷	آرژانتین
۱۸۰۳۷	۷۴۴۵	۱۰۵۹۲	۱۸۰۷۸	۵۸۹۱	۱۰۵۹۶	برزیل
۸۹۳	۸۹۳	-	۶۵۱	۶۵۰	-	پرو
۱۱۰۹۰	۱۰۳۶۲	۶۶۸	۱۰۴۱۴	۹۷۲۲	۶۳۷	شیلی
-	-	-	-	-	-	کلمبیا
-	-	-	-	-	-	ونزوئلا
۲۶۶۴	۲۶۶۴	-	۲۸۱۲	۲۰۵۸	-	سایر
۳۴۴۹۹	۲۲۲۵۱	۱۲۱۸۸	۳۳۵۴۱	۱۹۴۹۰	۱۱۶۵۰	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
اروپا و اورآسیا						
۵۴۱۵۵	۴۲۶۵۰	۷۷۹۰	۵۲۴۷۹	۳۹۷۷۸	۹۲۵۶	آلمان
۴۸۷۵	۱۷۵۵	۱۷۵۳	۴۹۵۹	۱۹۲۶	۱۷۸۶	اتریش
۱۳۰	-	-	۱۳۰	-	-	ازبکستان
۱۳۸۵۳	۱۱۱۳۵	۲۵۲۸	۲۲۵۸۲	۲۰۱۵۴	۲۲۶۰	اسپانیا
۵۹	۵۹	-	۸۲	۸۲	-	استونی
۴۴۳۷	۱۲۴۶	۲۵۹۳	۵۱۱۰	۱۵۳۰	۲۶۳۶	اسلواکی
۵۰۲۳۶	۴۳۱۵۶	۶۲۴۶	۴۵۰۲۳	۳۹۷۴۵	۵۰۷۱	انگلستان
۱۵۷۳۰	۴۰۸۸	۱۱۶۴۲	۱۵۲۸۸	۳۱۱۰	۱۱۶۵۴	اوکراین
۲۱۰۸۸	۱۷۲۷۲	۲۸۸۲	۲۴۵۰۱	۱۹۷۲۲	۴۷۷۵	ایتالیا
۲۴۲۹	۲۳۸۳	-	۲۲۲۴	۲۱۹۹	-	ایرلند
۱۳۹	۱۰۴	-	۱۴۷	۱۰۴	-	ایسلند
۵۰۳۹	۲۳۷۲	۲۱۸۷	۵۵۹۳	۲۶۶۵	۲۴۵۵	بلژیک
۱۷۴۱	۱۷۴۱	-	۲۵۰۶	۲۴۴۰	-	بلغارستان
۴۳۹۸	۴۳۹۸	-	۵۱۷۷	۵۱۷۶	-	پرتغال
-	-	-	۲۴	۲۴	-	تاجیکستان
۲۷۹۹۴	۲۱۸۲۰	۵۹۸۸	۲۹۵۷۳	۲۳۷۴۱	۵۴۵۴	ترکیه
۳۱۳۱	۹۹۹	۱۱۲۷	۲۹۶۶	۸۹۸	۸۴۹	جمهوری چک
۴۹۷۱	۴۹۵۲	-	۴۰۰۰	۳۹۷۸	-	دانمارک
۵۷۵	۵۷۵	-	۵۰۵	۴۱۵	-	روسیه سفید
۹۵۸	۸۰۹	۱۲۴	۲۰۳۱	۱۱۵۶	۱۲۴	رومانی
۲۷۸۱	۱۳۶۶	۱۱۷۳	۲۷۳۶	۱۲۶۵	۱۰۱۶	سوئد
۲۲۷	۱۴۴	-	۲۱۵	۱۴۱	-	سوئیس
۲۶۲۷۴	۲۲۸۹۹	۱۸۴۶	۳۰۸۴۴	۲۶۶۹۹	۱۹۰۳	فدراسیون روسیه
۱۷۹۹۶	۱۱۷۴۱	۵۲۱۸	۱۶۹۵۴	۱۱۱۱۲	۴۷۴۴	فرانسه
۵۵۳۸	۳۸۵۳	۱۲۱۲	۴۳۲۱	۲۷۸۵	۱۱۲۴	فنلاند
۱۲۷۰	۱۲۷۰	-	۱۴۲۰	۱۳۹۹	-	قرقیزستان
۳۰۴	۳۰۴	-	۱۱۳۱	۲۰۶	-	قزاقستان
۱۱۲۲۵	۸۵۶۶	۲۲۵۰	۱۰۴۸۲	۸۵۶۸	۱۵۹۷	لهستان
۸۱	۷۵	-	۹۲	۸۲	-	لوکزامبورگ

جدول (۷۱-۲): واردات زغال سنگ به تفکیک کشورها در سالهای ۲۰۰۳ و ۲۰۱۳-۲۰۱۱... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۱۲			۲۰۱۳		
	کک شو	حرارتی	کل واردات ^(۱)	کک شو	حرارتی	کل واردات ^(۲)
مجارستان	۱۴۳۵	۳۵۱	۱۸۰۰	۱۲۸۴	۳۱۳	۱۶۱۲
نروژ	-	۷۶۴	۱۲۳۳	-	۶۴۰	۱۰۵۷
هلند	۴۰۷۶	۲۰۲۸۲	۲۴۶۴۹	۳۹۰۵	۲۱۸۷۰	۲۵۹۴۲
یونان	-	۲۷۶	۴۱۳	-	۳۴۴	۴۴۱
سایر	۱۰۵۸	۲۷۷۱	۴۸۷۶	۱۰۴۹	۲۷۲۵	۴۵۸۹
جمع اروپا و اورآسیا	۶۳۲۷۳	۲۴۵۵۴۴	۳۲۶۱۴۲	۶۲۷۹۷	۲۳۷۶۲۴	۳۱۵۲۷۵
خاورمیانه						
ایران	-	۹۱	۹۸۳	-	۴۲	۴۲
سایر	-	۱۶۹۷۰	۱۶۹۷۱	-	۱۵۷۶۲	۱۵۷۶۲
جمع خاورمیانه	-	۱۷۰۶۱	۱۷۹۵۴	-	۱۵۸۰۴	۱۵۸۰۴
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۲۵۹۱	-	۲۵۹۱	۳۵۱۹	-	۳۵۱۹
الجزایر	-	-	۴۲۱	-	-	-
زیمبابوه	-	۵۲	۵۲	-	-	-
مصر	۹۰۵	-	۹۳۱	۳۷۵	-	۳۷۵
مراکش	-	۴۶۷۷	۴۶۷۷	-	۴۵۱۱	۴۵۱۱
موزامبیک	-	-	-	-	-	-
سایر	-	۲۶۸۴	۲۶۸۴	-	۲۷۳۹	۲۷۳۹
جمع آفریقا	۳۴۹۶	۷۴۱۳	۱۱۳۵۶	۳۸۹۴	۷۲۵۰	۱۱۱۴۴
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	-	-	۳۷	-	-	۴۱
اندونزی	۷۸	-	۷۸	-	-	-
پاکستان	۲۶۴	۳۴۴۶	۳۷۱۰	۲۵۰	۳۱۵۶	۳۴۰۶
تایلند	-	۲۰۱۰۳	۲۰۱۳۹	-	۱۷۹۵۰	۱۷۹۵۰
چین	۵۳۶۱۰	۲۳۵۱۷۶	۲۹۰۸۰۷	۷۷۰۴۰	۲۵۰۱۴۴	۳۲۷۱۸۴
زلاندنو	۱	۱۶۰	۱۶۱	-	۱۸۹	۱۸۹
ژاپن	۵۲۱۹۸	۱۳۱۵۹۰	۱۸۴۷۴۴	۵۳۸۳۸	۱۴۱۷۵۱	۱۹۷۷۵۲
فیلیپین	-	۱۱۸۹۵	۱۲۱۰۹	-	۱۴۴۱۵	۱۴۴۱۵
کره جنوبی	۳۱۵۴۵	۹۲۷۲۳	۱۲۴۶۳۵	۳۱۰۴۱	۹۵۴۶۸	۱۲۶۸۷۳
کره شمالی	-	۸۲۱	۱۰۲۱	-	۲۱۶	۲۱۶
مالزی	-	۲۲۵۵۸	۲۲۵۵۸	-	۲۳۰۶۴	۲۳۰۶۴
هندوستان	۳۴۵۷۰	۱۲۸۸۱۱	۱۶۶۴۶۲	۳۷۷۱۱	۱۴۲۲۳۵	۱۷۹۹۴۶
ویتنام	-	۱۲۹۵	۱۴۵۷	-	۱۳۰۸	۱۳۰۸
سایر	۵۵۱۹	۷۴۸۶۳	۸۰۶۲۸	۶۸۰۸	۷۹۷۲۱	۸۶۵۲۹
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۷۷۷۸۵	۷۲۳۴۴۱	۹۰۸۵۴۶	۲۰۶۶۸۸	۷۶۹۶۱۷	۹۷۸۸۷۳
کل جهان	۲۶۲۳۳۲	۱۰۳۱۱۹۸	۱۳۲۳۸۲۲	۲۹۰۵۵۸	۱۰۷۱۵۴۱	۱۳۸۰۵۳۳ ^(۳)
کشورهای OECD	۱۳۹۰۴۳	۴۷۴۲۵۴	۶۲۸۲۱۳	۱۳۸۶۷۴	۴۸۲۵۲۰	۶۳۷۳۱۳
کشورهای غیر OECD	۱۲۳۲۸۹	۵۵۶۹۴۴	۶۹۵۶۰۹	۱۵۱۸۸۴	۵۸۹۰۲۱	۷۴۳۲۲۰

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

(۱) شامل واردات محصولات حاصل از زغال سنگ نیز 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 ۲۴۴ هزار تن زغال نارس و ۱۴۲۸۷ هزار تن محصولات حاصل از زغال سنگ کشورهای OECD می‌گردد.

جدول (۷۲-۲): صادرات زغال سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۳-۲۰۱۱... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۳			۲۰۱۱		
	کک شو	حرارتی	کل صادرات ^(۱)	کک شو	حرارتی	کل صادرات ^(۱)
مجارستان	-	۱	۸۱	-	۶	۳۷۹
نروژ	-	۲۶۹۷	۲۶۹۷	-	۱۵۰۴	۱۵۰۴
هلند	۲۹۳	۷۰۰۲	۷۸۶۹	۱۲۳	۱۲۴۸۵	۱۲۶۵۳
یونان	-	۶۰	۱۳۶	-	۷	۱۷
سایر	-	۳۳۹	۶۴۰	۲	۴۱۴	۱۱۲۳
جمع اروپا و اورآسیا	۱۶۵۸۹	۱۱۱۶۴۹	۱۴۷۴۲۶	۱۹۷۸۰	۱۷۱۸۶۴	۲۱۱۷۸۷
خاورمیانه						
ایران	-	۲۰	۱۴۲	۲۹۹	۹	۳۱۱
سایر	-	-	۵	-	-	-
جمع خاورمیانه	-	۲۰	۱۴۷	۲۹۹	۹	۳۱۱
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۵۸۴	۷۰۹۴۷	۷۱۵۳۱	۴۵۶	۶۸۳۵۱	۶۸۸۰۷
الجزایر	-	-	-	-	-	-
زیمبابوه	-	۲۷	۲۲۶	-	-	۱۹۲
مصر	-	۳۷	۵۶۸	-	-	۲۹۰
مراکش	-	-	-	-	-	-
موزامبیک	-	۳۷	۳۷	۱۶۲	-	۱۶۲
سایر	-	۴۳۵	۴۳۵	-	۵۱۷	۵۱۷
جمع آفریقا	۵۸۴	۷۱۴۸۳	۷۲۷۹۷	۶۱۸	۶۸۸۶۸	۶۹۹۶۸
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۱۰۷۷۹۴	۱۰۰۹۵۶	۲۰۹۰۱۲	۱۴۰۴۵۵	۱۴۴۰۸۱	۲۸۴۵۳۶
اندونزی	۹۱۴	۸۶۹۷۴	۸۷۸۸۸	۲۸۲۶	۳۵۳۳۹۸	۳۵۶۲۲۴
پاکستان	-	-	-	-	-	-
تایلند	-	-	-	-	۶	۶
چین	۱۳۱۳۵	۸۰۸۵۱	۱۰۸۹۳۷	۳۵۹۴	۱۸۰۹۸	۲۵۱۴۳
زلاندنو	۲۲۱۰	-	۲۲۱۰	۲۱۱۳	۴۶	۲۱۵۹
ژاپن	-	۱	۲۶۰۰	-	۲	۹۹۸
فیلیپین	-	-	-	-	۲۷۳۶	۲۷۳۶
کره جنوبی	-	-	-	-	-	-
کره شمالی	-	۷۵۵	۷۵۵	-	۱۱۱۷۸	۱۱۱۷۸
مالزی	-	۵۷	۵۷	-	۲۲۴	۲۲۴
هندوستان	۱۵۸	۱۴۶۹	۱۸۲۴	۹۷	۱۹۱۷	۲۶۲۷
ویتنام	-	۶۳۰۰	۶۳۰۰	-	۱۷۱۶۳	۱۷۳۰۰
سایر	-	۲۵	۲۰۶	۲۳۶۰۱	۱۸۷	۲۴۴۹۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۲۴۲۱۱	۲۷۷۳۸۸	۴۱۹۷۸۹	۱۷۲۶۸۶	۵۴۹۰۳۶	۷۲۷۶۲۳
کل جهان	۱۸۶۴۷۲	۵۳۵۰۲۲	۷۶۱۰۸۱	۲۸۵۵۹۷	۹۰۹۶۷۲	۱۲۲۴۸۷۴
کشورهای OECD	۱۶۰۵۲۶	۱۵۵۴۰۹	۳۳۱۰۵۹	۲۳۸۲۹۴	۲۰۹۴۶۰	۴۶۳۰۶۱
کشورهای غیر OECD	۲۵۹۴۶	۳۷۹۶۱۳	۴۳۰۰۲۲	۴۷۳۰۳	۷۰۰۲۱۲	۷۶۱۸۱۳

جدول (۷۲-۲): صادرات زغال سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۳-۲۰۱۱... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۱۲			۲۰۱۳		
	کک شو	حرارتی	کل صادرات ^(۱)	کک شو	حرارتی	کل صادرات ^(۱)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۶۳۳۹۰	۵۰۶۳۲	۱۱۴۹۵۸	۵۹۵۸۳	۴۷۱۲۲	۱۰۷۵۰۱
کانادا	۳۰۷۲۵	۳۹۷۱	۳۵۲۲۶	۳۳۰۹۸	۳۳۷۹	۳۶۶۰۸
مکزیک	۲۱۶	-	۲۱۶	۵	-	۶
جمع آمریکای شمالی	۹۴۳۳۱	۵۴۶۰۳	۱۵۰۴۰۰	۹۲۶۸۶	۵۰۵۰۱	۱۴۴۱۱۵
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	-	۷۸	۱۳۱	-	۵	۵
برزیل	-	-	-	-	-	-
پرو	-	۱۲۷	۱۶۷	-	۴۵	۴۵
شیلی	-	-	-	-	-	-
کلمبیا	۱۵۵۵	۸۱۷۴۰	۸۵۰۷۹	۱۳۸۷	۷۲۹۱۲	۷۴۲۹۹
ونزوئلا	-	۹۱۱	۹۱۱	-	۲۰۲۷	۲۰۲۷
سایر	-	-	-	-	-	-
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۵۵۵	۸۲۸۵۶	۸۶۲۸۸	۱۳۸۷	۷۴۹۸۹	۷۶۳۷۶
اروپا و اورآسیا						
آلمان	۶	۳۴۱	۲۲۳۴	۶	۲۳۹	۲۱۸۷
اتریش	-	۲	۳	-	۱	۱
ازبکستان	-	-	۳۹	-	-	۳۹
اسپانیا	۱۵	۱۸۶۱	۲۳۳۷	-	۷۰۸	۸۷۶
استونی	-	۱	۸۲	-	-	۱۰۹
اسلواکی	-	-	۱۰۶	-	-	۱۱۱
انگلستان	۱۳	۴۷۵	۱۰۴۰	۹	۵۸۵	۷۱۲
اوکراین	۱۸۹	۵۹۲۵	۸۷۴۱	۴۲۶	۵۲۰۷	۵۶۳۳
ایتالیا	-	۵۸	۳۱۲	-	۲	۲۸۳
ایرلند	-	۱۲	۳۲	-	۱۳	۳۳
ایسلند	-	-	-	-	-	-
بلژیک	-	۶۲۷	۱۲۹۳	۲۳	۵۷۰	۱۰۳۷
بلغارستان	-	۴۴	۱۳۵	-	۱۳۰	۲۱۴
پرتغال	-	۱۴۱	۱۴۱	-	۱۵۲	۱۵۲
تاجیکستان	-	۲	۲	-	-	-
ترکیه	۶	۱	۷	-	-	۱۶
جمهوری چک	۲۹۴۶	۲۱۰۴	۶۷۴۸	۲۱۴۶	۲۶۷۹	۶۵۲۳
دانمارک	-	-	-	-	۵۲	۵۲
روسیه سفید	-	۱	۳۹۴	-	-	-
رومانی	۶	۱۴	۲۵	-	-	-
سوئد	-	۱	۲۳	-	۱	۲۷
سوئیس	-	-	-	-	-	-
فدراسیون روسیه	۱۷۷۳۲	۱۱۲۵۳۶	۱۳۴۱۰۰	۲۱۵۲۹	۱۱۷۴۵۱	۱۴۰۷۵۵
فرانسه	۱۵۲	۲۵	۲۴۹	۳۰	۴	۱۰۲
فنلاند	-	-	۵۵	۵	-	۸۱
قرقیزستان	-	-	۱۵	-	۱۴۳	۱۴۳
قزاقستان	۳۰۳	۳۰۰۱۹	۳۲۶۸۸	۲۷۳	۳۲۲۶۷	۳۲۷۰۳
لهستان	۱۵۸۷	۵۴۸۳	۱۳۹۷۵	۲۲۵۳	۸۵۸۲	۱۷۹۹۱
لوکزامبورگ	-	-	-	-	-	-

جدول (۷۲-۲): صادرات زغال سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۳-۲۰۱۱... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۱۲			۲۰۱۳		
	کک شو	حرارتی	کل صادرات ^(۱)	کک شو	حرارتی	کل صادرات ^(۱)
مجارستان	-	۴	۴۴۴	-	۱۱	۷۸۰
نروژ	-	۱۲۷۳	۱۲۷۵	-	۲۰۶۸	۲۰۶۹
هلند	۲۴	۱۳۶۹۸	۱۳۷۴۴	-	۱۰۸۱۵	۱۱۱۶۴
یونان	-	۹	۲۷	-	۱۰	۲۷
سایر	۵	۴۵۱	۸۸۵	-	۶۰	۷۴
جمع اروپا و اورآسیا	۲۲۹۸۴	۱۷۵۱۰۸	۲۲۱۱۶۴	۲۶۷۰۰	۱۸۱۷۵۰	۲۲۳۸۹۴
خاورمیانه						
ایران	۲۹۷	۳۶	۳۳۵	۱۴۵	-	۱۴۵
سایر	-	-	-	-	-	-
جمع خاورمیانه	۲۹۷	۳۶	۳۳۵	۱۴۵	-	۱۴۵
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۷۰۷	۷۵۳۰۲	۷۶۰۰۹	۶۰۷	۷۱۷۷۵	۷۲۳۸۲
الجزایر	-	-	-	-	-	-
زیمبابوه	-	-	۲۰۱	-	-	-
مصر	-	-	۲۶۶	-	-	-
مراکش	-	-	-	-	-	-
موزامبیک	۲۹۵۷	-	۲۹۵۷	۳۵۰۰	۲۶۴	۳۸۶۴
سایر	-	۵۴۳	۵۴۳	-	۴۳۹	۴۳۹
جمع آفریقا	۳۶۶۴	۷۵۸۴۵	۷۹۹۷۶	۴۱۰۷	۷۲۵۷۸	۷۶۶۸۵
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۱۴۲۳۶۳	۱۵۹۱۵۸	۳۰۱۵۲۱	۱۵۴۱۹۳	۱۸۲۱۰۹	۳۳۷۲۷۰
اندونزی	۳۰۸۷	۲۸۴۳۰۷	۳۸۷۳۹۴	۲۷۹۶	۴۲۳۳۱۵	۴۲۶۱۱۱
پاکستان	-	-	-	-	-	-
تایلند	-	۳	۳	-	-	-
چین	۱۳۰۸	۱۰۴۴۶	۱۲۹۱۱	۱۱۱۰	۶۲۰۲	۷۳۱۲
زلاندنو	۲۲۱۱	-	۲۲۱۱	۲۰۹۶	-	۲۰۹۶
ژاپن	-	۳	۱۴۸۴	-	۲	۱۲۱۶
فیلیپین	-	۳۱۷۳	۳۱۷۳	-	۳۴۰۱	۳۴۰۱
کره جنوبی	-	-	-	-	-	-
کره شمالی	-	۱۲۰۱۱	۱۲۰۱۱	-	۱۶۷۰۳	۱۶۷۰۳
مالزی	-	۳۷۰	۳۷۰	-	۴۷۲	۴۷۲
هندوستان	۵۶	۲۸۳۷	۴۱۶۳	-	۱۴۸۰	۱۴۸۰
ویتنام	-	۱۵۲۱۸	۱۵۳۶۲	-	۱۲۰۰۸	۱۲۰۰۸
سایر	۲۱۸۳۸	۲۶۲۶	۲۵۴۳۲	۱۵۴۶۹	۲۳۱۲	۱۸۵۱۹
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۷۰۸۶۳	۵۹۰۱۵۲	۷۶۶۰۳۵	۱۷۵۶۶۴	۶۴۸۰۰۴	۸۲۶۵۸۸
کل جهان	۲۹۳۶۹۴	۹۷۸۶۰۰	۱۳۰۴۱۹۸	۳۰۰۶۸۹	۱۰۲۷۸۲۲	۱۳۴۷۸۰۳ ^(۲)
کشورهای OECD	۲۴۳۶۵۴	۲۳۹۸۸۱	۴۹۹۷۴۴	۲۵۳۴۴۷	۲۵۹۱۱۱	۵۲۹۰۳۷
کشورهای غیر OECD	۵۰۰۴۰	۷۳۸۷۱۹	۸۰۴۴۵۴	۴۷۲۲۲	۷۶۸۷۱۱	۸۱۸۷۶۶

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

(۱) شامل صادرات محصولات حاصل از زغال سنگ نیز می‌گردد.

(۲) شامل صادرات 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 ۶۰ هزار تن زغال نارس و ۱۴۴۳۹ هزار تن محصولات حاصل از زغال سنگ کشورهای OECD می‌گردد.

جدول (۷۳-۲): واردات و صادرات انواع زغال سنگ در جهان به تفکیک مناطق طی سال‌های ۲۰۱۱-۲۰۱۳-۲۰۱۳ (هزار تن)

صادرات				واردات				نام کشور
۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۱	۲۰۰۳	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۱	۲۰۰۳	
آمریکای شمالی								
۹۲۶۸۶	۹۴۳۳۱	۹۰۷۵۳	۴۳۷۵۵	۴۹۹۱	۶۱۲۸	۶۸۱۹	۶۰۳۲	زغال کک شو
۵۰۵۰۱	۵۴۶۰۳	۳۹۹۹۰	۲۳۴۲۳	۱۸۹۹۵	۱۸۲۴۹	۲۳۰۱۴	۴۶۳۸۴	زغال حرارتی
۱۳۶	۱۶۲	۲۹۷	۲۲۷	۱۳۵	۱۴۶	۱۳۹	۱۱۳	زغال لیگنیت و نارس
-	-	-	-	-	-	-	-	سنگ نفتی ^(۱)
۱۴۳۳۲۳	۱۴۹۰۹۶	۱۳۱۰۴۰	۶۷۴۰۵	۲۴۱۲۱	۲۴۵۲۳	۲۹۹۷۲	۵۲۵۲۹	جمع زغال سنگ ^(۲)
۷۹۲ ^(۵)	۱۳۰۴	۱۲۳۳	۷۲۴	۸۱۷ ^(۵)	۱۷۶۰	۲۰۲۵	۳۱۹۳	محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)
۱۴۴۱۱۵	۱۵۰۴۰۰	۱۳۲۲۷۳	۶۸۱۲۹	۲۴۹۳۸	۲۶۲۸۳	۳۱۹۹۷	۵۵۷۲۲	کل زغال سنگ ^(۴)
آمریکای مرکزی و جنوبی								
۱۳۸۷	۱۵۵۵	۱۴۶۱	۱۳۳۳	۱۲۱۸۸	۱۱۶۵۰	۱۳۰۵۲	۱۱۰۵۷	زغال کک شو
۷۴۹۸۹	۸۲۸۵۶	۷۹۹۰۵	۵۱۰۵۹	۲۲۲۵۱	۱۹۴۹۰	۱۸۹۱۵	۸۰۶۷	زغال حرارتی
-	-	-	-	-	-	-	-	زغال لیگنیت و نارس
-	-	-	-	-	-	-	-	سنگ نفتی ^(۱)
۷۶۳۷۶	۸۴۴۱۱	۸۱۳۶۶	۵۲۳۹۲	۳۴۴۳۹	۳۱۱۴۰	۳۱۹۶۷	۱۹۱۲۴	جمع زغال سنگ ^(۲)
۵ ^(۵)	۱۸۷۷	۱۵۴۶	۴۰۱	۶۰ ^(۵)	۲۴۰۱	۲۸۳۹	۳۳۹۵	محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)
۷۶۳۷۶	۸۶۲۸۸	۸۲۹۱۲	۵۲۷۹۳	۳۴۴۹۹	۳۳۵۴۱	۳۴۸۰۶	۲۲۵۱۹	کل زغال سنگ ^(۴)
اروپا و اورآسیا								
۲۶۷۰۰	۲۲۹۸۴	۱۹۷۸۰	۱۶۵۸۹	۶۲۷۹۷	۶۳۲۷۳	۶۶۳۶۷	۵۵۴۰۴	زغال کک شو
۱۸۱۷۵۰	۱۷۵۱۰۸	۱۷۱۸۶۴	۱۱۱۶۴۹	۲۳۷۶۲۴	۲۴۵۵۴۴	۲۲۵۴۳۶	۲۱۱۳۵۸	زغال حرارتی
۳۹۷۹	۵۹۶۵	۳۰۱۸	۳۲۲۲	۴۰۱۲	۴۵۹۰	۴۷۳۲	۳۷۰۶	زغال لیگنیت و نارس
-	-	-	۹	-	-	-	۱۱۱۱	سنگ نفتی ^(۱)
۲۱۲۴۲۹	۲۰۴۰۵۷	۱۹۴۶۶۲	۱۳۱۴۶۹	۳۰۴۴۳۳	۳۱۳۴۰۷	۲۹۶۵۳۵	۲۷۱۵۷۹	جمع زغال سنگ ^(۲)
۱۱۶۶۵ ^(۵)	۱۷۱۰۷	۱۷۱۲۵	۱۵۹۵۷	۱۰۸۴۲ ^(۵)	۱۲۷۳۵	۱۳۸۱۰	۱۹۸۷۶	محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)
۲۲۳۸۹۴	۲۲۱۱۶۴	۲۱۱۷۸۷	۱۴۷۴۲۶	۳۱۵۲۷۵	۳۲۶۱۴۲	۳۱۰۳۴۵	۲۹۱۴۵۵	کل زغال سنگ ^(۴)
خاورمیانه								
۱۴۵	۲۹۷	۲۹۹	-	-	-	۱۲	۶۱۶	زغال کک شو
-	۳۶	۹	۲۰	۱۵۸۰۴	۱۷۰۶۱	۱۴۷۶۸	۱۲۶۷۵	زغال حرارتی
-	-	-	-	-	-	-	-	زغال لیگنیت و نارس
-	-	-	-	-	-	-	-	سنگ نفتی ^(۱)
۱۴۵	۳۳۳	۳۰۸	۲۰	۱۵۸۰۴	۱۷۰۶۱	۱۴۷۸۰	۱۳۲۹۱	جمع زغال سنگ ^(۲)
۵ ^(۵)	۲	۳	۱۲۷	۵ ^(۵)	۸۹۳	۱۳۱۱	۳۴۲	محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)
۱۴۵	۳۳۵	۳۱۱	۱۴۷	۱۵۸۰۴	۱۷۹۵۴	۱۶۰۹۱	۱۳۶۳۳	کل زغال سنگ ^(۴)
آفریقا								
۴۱۰۷	۳۶۶۴	۶۱۸	۵۸۴	۳۸۹۴	۳۴۹۶	۳۳۷۷	۴۳۶۳	زغال کک شو
۷۲۵۷۸	۷۵۸۴۵	۶۸۸۶۸	۷۱۴۸۳	۷۲۵۰	۷۴۱۳	۶۶۷۹	۵۹۱۴	زغال حرارتی
-	-	-	-	-	-	-	-	زغال لیگنیت و نارس
-	-	-	-	-	-	-	-	سنگ نفتی ^(۱)
۷۶۶۸۵	۷۹۵۰۹	۶۹۴۸۶	۷۲۰۶۷	۱۱۱۴۴	۱۰۹۰۹	۱۰۰۵۶	۱۰۲۷۷	جمع زغال سنگ ^(۲)
۵ ^(۵)	۴۶۷	۴۸۲	۷۳۰	۵ ^(۵)	۴۴۷	۴۶۶	۹۱	محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)
۷۶۶۸۵	۷۹۹۷۶	۶۹۹۶۸	۷۲۷۹۷	۱۱۱۴۴	۱۱۳۵۶	۱۰۵۲۲	۱۰۳۶۸	کل زغال سنگ ^(۴)

جدول (۷۳-۲): واردات و صادرات انواع زغال سنگ در جهان به تفکیک مناطق طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۱... ادامه

(هزار تن)

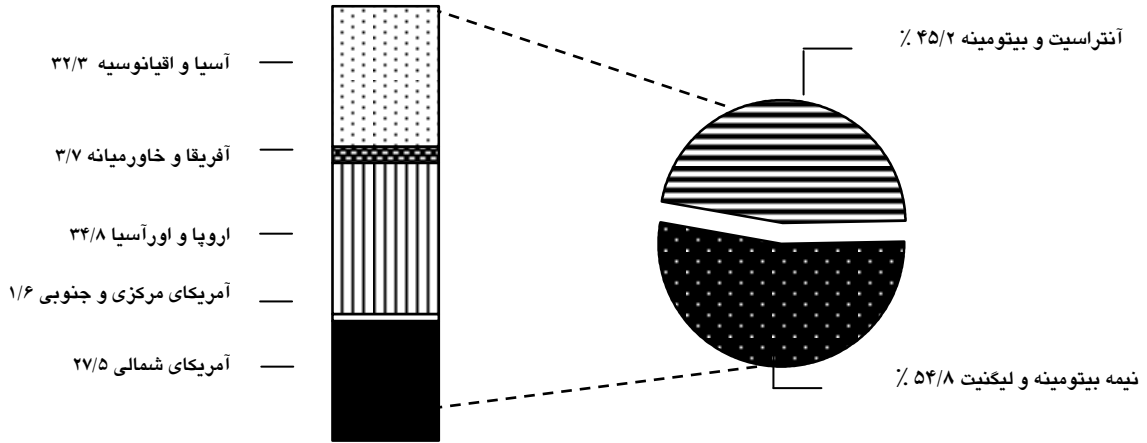
نام کشور	واردات				صادرات			
	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۰۳	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳
آسیا و اقیانوسیه								
زغال کک شو	۹۹۷۴۸	۱۷۱۰۰۲	۱۷۷۷۸۵	۲۰۶۶۸۸	۱۲۴۲۱۱	۱۷۰۸۶۳	۱۷۵۶۶۴	۱۷۵۶۶۴
زغال حرارتی	۲۶۳۹۴۶	۶۲۷۶۱۱	۷۲۳۴۴۱	۷۶۹۶۱۷	۲۷۷۳۸۸	۵۹۰۱۵۲	۶۴۸۰۰۴	۶۴۸۰۰۴
زغال لیگنیت و نارس	-	۳	۳	-	۱۷۱	۹۲۳	۷۳۸	۷۳۸
سنگ نفتی ^(۱)	-	-	-	-	-	-	-	-
جمع زغال سنگ ^(۲)	۳۶۳۶۹۴	۷۹۸۶۱۶	۹۰۱۲۲۹	۹۷۶۳۰۵	۴۰۱۷۷۰	۷۶۱۹۳۸	۸۲۴۴۰۶	۸۲۴۴۰۶
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۶۸۷۷	۶۵۶۸	۷۳۱۷	۲۵۶۸ ^(۵)	۱۸۰۱۹	۴۰۹۷	۲۱۸۲ ^(۵)	۲۱۸۲ ^(۵)
کل زغال سنگ ^(۴)	۳۷۰۵۷۱	۸۰۵۱۸۴	۹۰۸۵۴۶	۹۷۸۸۷۳	۴۱۹۷۸۹	۷۶۶۰۳۵	۸۲۶۵۸۸	۸۲۶۵۸۸
کل جهان								
زغال کک شو	۱۷۷۲۲۰	۲۶۰۶۲۹	۲۶۲۳۳۲	۲۹۰۵۵۸	۱۸۶۴۷۲	۲۸۵۵۹۷	۲۹۳۶۹۴	۳۰۰۶۸۹
زغال حرارتی	۵۴۸۳۴۴	۹۱۶۴۲۳	۱۰۳۱۱۹۸	۱۰۷۱۵۴۱	۵۳۵۰۲۲	۹۰۹۶۷۲	۹۷۸۶۰۰	۱۰۲۷۸۲۲
زغال لیگنیت و نارس	۳۸۱۹	۴۸۷۴	۴۷۳۹	۴۱۴۷	۳۶۲۰	۳۹۱۹	۷۰۵۰	۴۸۵۳
سنگ نفتی ^(۱)	۱۱۱۱	-	-	-	۹	-	-	-
جمع زغال سنگ ^(۲)	۷۳۰۴۹۴	۱۱۸۱۹۲۶	۱۲۹۸۲۶۹	۱۳۶۶۲۴۶	۷۲۵۱۲۳	۱۱۹۹۱۸۸	۱۲۷۹۳۴۴	۱۳۳۳۳۶۴
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۳۳۷۷۴	۲۷۰۱۹	۲۵۵۵۳	۱۴۲۸۷ ^(۵)	۳۵۹۵۸	۲۵۶۸۶	۲۴۸۵۴	۱۴۴۳۹ ^(۵)
کل زغال سنگ ^(۴)	۷۶۴۲۶۸	۱۲۰۸۹۴۵	۱۳۲۳۸۲۲	۱۳۸۰۵۳۳ ^(۵)	۷۶۱۰۸۱	۱۲۲۴۸۷۴	۱۳۰۴۱۹۸	۱۳۳۴۷۸۰۳ ^(۵)
کشورهای OECD								
زغال کک شو	۱۳۲۱۸۷	۱۴۵۹۰۶	۱۳۹۰۴۳	۱۳۸۶۷۴	۱۶۰۵۲۶	۲۳۸۲۹۴	۲۴۳۶۵۴	۲۵۳۴۴۷
زغال حرارتی	۳۹۷۷۱۵	۴۵۰۰۲۸	۴۷۴۲۵۴	۴۸۲۵۲۰	۱۵۵۴۰۹	۲۰۹۴۶۰	۲۳۹۸۸۱	۲۵۹۱۱۱
زغال لیگنیت و نارس	۱۴۴۴	۱۷۹۲	۲۲۲۱	۱۸۳۲	۱۵۸۹	۱۶۴۰	۱۸۹۰	۲۰۴۰
سنگ نفتی ^(۱)	۱۱۱۱	-	-	-	۹	-	-	-
جمع زغال سنگ ^(۲)	۵۳۲۴۵۷	۵۹۷۷۲۶	۶۱۵۵۱۸	۶۲۳۰۲۶	۳۱۷۵۳۳	۴۴۹۳۹۴	۴۸۵۴۲۵	۵۱۴۵۹۸
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۲۲۱۳۷	۱۴۲۷۹	۱۲۶۹۵	۱۴۲۸۷	۱۳۵۲۶	۱۳۶۶۷	۱۴۳۱۹	۱۴۴۳۹
کل زغال سنگ ^(۴)	۵۵۴۵۹۴	۶۱۲۰۰۵	۶۲۸۲۱۳	۶۳۷۳۱۳	۳۳۱۰۵۹	۴۶۳۰۶۱	۴۹۹۷۴۴	۵۲۹۰۳۷
کشورهای غیر OECD								
زغال کک شو	۴۵۰۳۳	۱۱۴۷۲۳	۱۲۳۲۸۹	۱۵۱۸۸۴	۲۵۹۴۶	۴۷۳۰۳	۵۰۰۴۰	۴۷۲۴۲
زغال حرارتی	۱۵۰۶۲۹	۴۶۶۳۹۵	۵۵۶۹۴۴	۵۸۹۰۲۱	۳۷۹۶۱۳	۷۰۰۲۱۲	۷۳۸۷۱۹	۷۶۸۷۱۱
زغال لیگنیت و نارس	۲۳۷۵	۳۰۸۲	۲۵۱۸	۲۳۱۵	۲۰۳۱	۲۲۷۹	۵۱۶۰	۲۸۱۳
سنگ نفتی ^(۱)	-	-	-	-	-	-	-	-
جمع زغال سنگ ^(۲)	۱۹۸۰۳۷	۵۸۴۲۰۰	۶۸۲۷۵۱	۷۴۳۲۲۰	۴۰۷۵۹۰	۷۴۹۷۹۴	۷۹۳۹۱۹	۸۱۸۷۶۶
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۱۱۶۳۷	۱۲۷۴۰	۱۲۸۵۸	۱۲۸۵۸ ^(۵)	۲۲۴۳۲	۱۲۰۱۹	۱۰۵۳۵	۱۰۵۳۵ ^(۵)
کل زغال سنگ ^(۴)	۲۰۹۶۷۴	۵۹۶۹۴۰	۶۹۵۶۰۹	۷۴۳۲۲۰	۴۳۰۰۲۲	۷۶۱۸۱۳	۸۰۴۴۵۴	۸۱۸۷۶۶

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

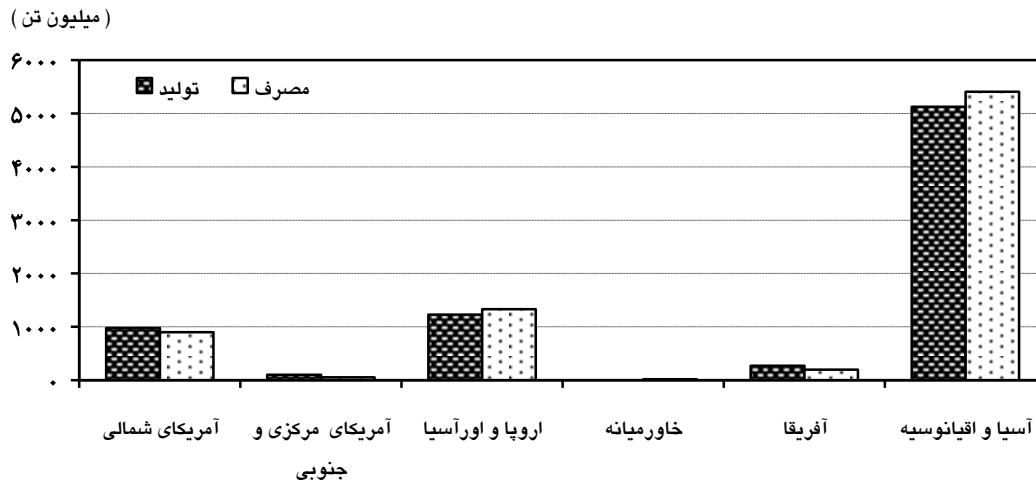
مأخذ:

- (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 ۱۴۵۳۱ هزار تن زغال نارس و محصولات حاصل از زغال سنگ و کل صادرات زغال سنگ نیز شامل ۱۴۴۹۹ هزار تن زغال نارس و محصولات حاصل از زغال سنگ کشورهای OECD می‌گردد.

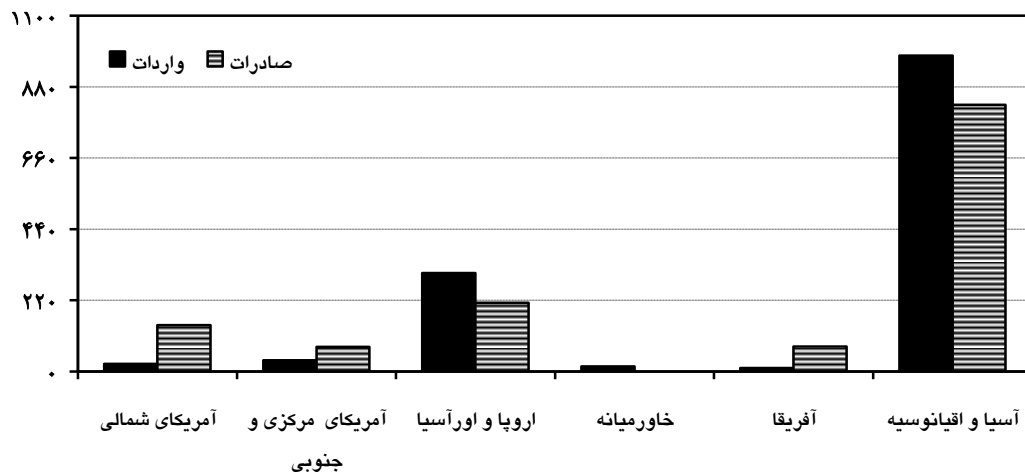
نمودار (۱۹-۲): ذخایر زغال سنگ جهان در سال ۲۰۱۳ به تفکیک مناطق (میلیارد تن)



نمودار (۲۰-۲): تولید و مصرف زغال سنگ مختلف مناطق جهان در سال ۲۰۱۳ (میلیون تن)



نمودار (۲۱-۲): واردات و صادرات زغال سنگ مختلف مناطق جهان در سال ۲۰۱۳ (میلیون تن)



جدول (۷۴-۲): عرضه و مصرف کنندگان عمده زغال^(۱) در جهان در سال ۲۰۱۲

(میلیون تن)

مصرف کنندگان نهایی				صادرات	واردات	تولید	نام کشور
سایر صنایع ^(۲)	خانگی	نیروگاههای برق و حرارت ^(۳)	صنایع فولاد ^(۲)				
کشورهای OECD							
۲۰/۵	۰/۳	۲۱۳/۳	۱۲/۰	۰/۶	۴۹/۰	۱۹۷/۰	آلمان
۰/۳	-	۱/۴	۱/۹	-	۳/۷	-	اتریش
۰/۹	۰/۲	۲۴/۸	۲/۵	۱/۹	۲۲/۴	۶/۲	اسپانیا
۴/۹	-	۱۲۳/۹	۴/۱	۳۰۱/۵	-	۴۳۰/۸	استرالیا
۲/۸	۰/۷	۵۵/۵	۵/۲	۰/۵	۴۴/۸	۱۷/۰	انگلستان
۳۶/۰	-	۷۵۱/۶	۱۹/۱	۱۱۴/۱	۸/۳	۹۳۲/۳	ایالات متحده آمریکا
۱/۸	-	۱۷/۶	۵/۸	۰/۱	۲۴/۵	۰/۱	ایتالیا
۰/۷	۰/۸	۵/۱	-	-	۲/۲	۱/۵	ایرلند
۱/۱	۰/۲	۱/۳	۲/۵	۰/۶	۵/۱	-	بلژیک
-	-	۴/۸	-	۰/۱	۵/۲	-	پرتغال
۱۸/۴	۹/۵	۶۶/۷	۶/۲	-	۲۹/۲	۷۱/۵	ترکیه
۴/۵	۱/۳	۴۱/۷	۳/۶	۶/۳	۲/۱	۵۵/۹	جمهوری چک
۰/۲	-	۴/۲	-	-	۴/۰	-	دانمارک
۱/۱	-	۱/۴	۰/۸	۲/۲	۰/۲	۴/۹	زلاندنو
۲۷/۲	-	۹۲/۴	۵۷/۸	-	۱۸۳/۸	-	ژاپن
۰/۸	-	۱/۱	۱/۵	-	۲/۶	۰/۵	سوئد
۳/۳	۰/۱	۷/۴	۵/۲	۰/۲	۱۵/۹	۰/۳	فرانسه
۱/۲	-	۸/۶	۱/۲	-	۴/۰	۴/۱	فنلاند
۲/۴	-	۳۳/۷	۳/۷	۳۴/۸	۸/۸	۶۶/۵	کانادا
۱۶/۷	-	۸۵/۹	۲۴/۷	-	۱۲۴/۳	۲/۱	کره جنوبی
۸/۷	۹/۷	۱۰۹/۴	۱۲/۰	۷/۲	۱۰/۳	۱۴۴/۱	لهستان
۰/۱	۰/۵	۹/۴	۱/۴	۰/۱	۱/۸	۹/۳	مجارستان
۰/۳	-	۱۵/۵	۲/۸	۰/۲	۷/۴	۱۵/۲	مکزیک
۱/۴	-	۸/۶	۲/۸	۱۳/۷	۲۴/۴	-	هلند
۰/۳	-	۶۱/۹	-	-	۰/۴	۶۳/۰	یونان
۷/۰	۰/۲	۴۵/۶	۳/۶	۱/۳	۳۱/۰	۲۷/۹	سایر کشورهای عضو OECD ^(۵)
۱۶۲/۴	۲۳/۳	۱۷۹۲/۹	۱۸۰/۵	۴۸۵/۴	۶۱۵/۵	۲۰۴۹/۹	کل کشورهای عضو OECD
کشورهای غیر عضو OECD							
اروپا و اورآسیا							
۱۱/۴	۲/۸	۱۶۰/۵	۵۸/۹	۱۳۱/۷	۳۰/۳	۳۵۶/۸	فدراسیون روسیه
۵۵/۶	۹/۶	۳۸۰/۷	۱۰۳/۰	۱۷۱/۵	۵۵/۰	۶۸۸/۹	کشورهای غیر عضو OECD اروپا و اورآسیا

جدول (۷۴-۲): عرضه و مصرف کنندگان عمده زغال^(۱) در جهان در سال ۲۰۱۲... ادامه

(میلیون تن)

نام کشور	تولید	واردات	صادرات	مصرف کنندگان نهایی		
				صنایع فولاد ^(۲)	صنایع برق و حرارت ^(۳)	نیروگاههای برق و حرارت ^(۳)
کشورهای غیر عضو OECD						
آمریکای لاتین						
برزیل	۶/۶	۱۶/۵	-	۱۴/۱	۶/۲	-
کلمبیا	۸۹	-	۸۳/۳	۳/۲	۱/۲	۰/۱
سایر آمریکای لاتین	۱/۵	۴/۳	۱/۱	۰/۵	۳/۳	-
جمع آمریکای لاتین	۹۷/۲	۲۰/۸	۸۴/۴	۱۷/۸	۱۰/۷	۰/۱
کشورهای غیر عضو OECD						
آفریقا و خاورمیانه						
آفریقای جنوبی	۲۵۸/۶	۲/۶	۷۶/۰	۶/۳	۱۲۳/۷	۵۵/۴
زیمبابوه	۳/۴	۰/۱	-	۰/۴	۱/۳	-
مصر	-	۰/۹	-	۰/۹	-	-
سایر آفریقا و خاورمیانه	۸/۲	۱۰/۵	۳/۸	۰/۸	۶/۵	۵/۱
جمع آفریقا و خاورمیانه	۲۷۰/۱	۱۴/۰	۷۹/۸	۸/۳	۱۳۱/۵	۵۳/۲
کشورهای غیر عضو OECD						
آسیا						
اندونزی	۴۴۳/۹	۰/۱	۳۸۷/۴	-	۵۱/۲	۸/۸
چین	۳۵۳۲/۵	۲۸۸/۸	۱۱/۸	۶۶۲/۸	۱۹۸۷/۸	۸۵/۴
چین تایپه	-	۶۴/۶	-	۷/۴	۴۶/۷	-
کره شمالی	۳۰/۳	۰/۸	۱۲/۰	-	۲/۹	-
هندوستان	۶۰۳/۹	۱۶۳/۴	۳/۰	۹۰/۸	۵۶۲/۱	۶/۱
هنگ کنگ	-	۱۲/۴	-	-	۱۰/۱	-
سایر آسیا	۱۰۷/۷	۶۳/۰	۴۴/۱	۰/۶	۷۴/۶	۳/۰
جمع آسیا	۴۷۱۸/۳	۵۹۳/۰	۴۵۸/۲	۷۶۱/۵	۲۷۳۵/۴	۹۴/۶
کل جهان	۷۸۲۴/۳	۱۲۹۸/۳	۱۲۷۹/۳	۱۰۷۱/۲	۵۰۵۱/۲	۱۳۲/۹

IEA, International Energy Agency, Coal Information, 2014 Edition.

مأخذ:

(۱) زغال سنگ شامل آنتراسیت، کک شو، نیمه بیتومینه، لیگنیت، زغال نارس و سایر زغال‌های بیتومینه و سنگ نفتی می‌باشد. سنگ نفت از سال ۲۰۱۳ به ستون زغال سنگ اضافه شده است. از سنگ نفت می‌توان گاز کارخانه‌های گاز و کک کوره سازی کک سازی را بدست آورد.

(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 و سوئیس می‌گردد.

جدول (۷۶-۲): قیمت زغال سنگ حرارتی در بخش‌های خانگی و نیروگاهی برخی از کشورهای طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۲ (دلار/تن)

نام کشور	خانگی			نیروگاه‌ها		
	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۱۳
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	•	•	•	•	•	•
زelandنو	•	•	•	•	•	•
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 (۷۷-۲): قیمت زغال سنگ طی سال‌های ۲۰۱۳-۲۰۰۳

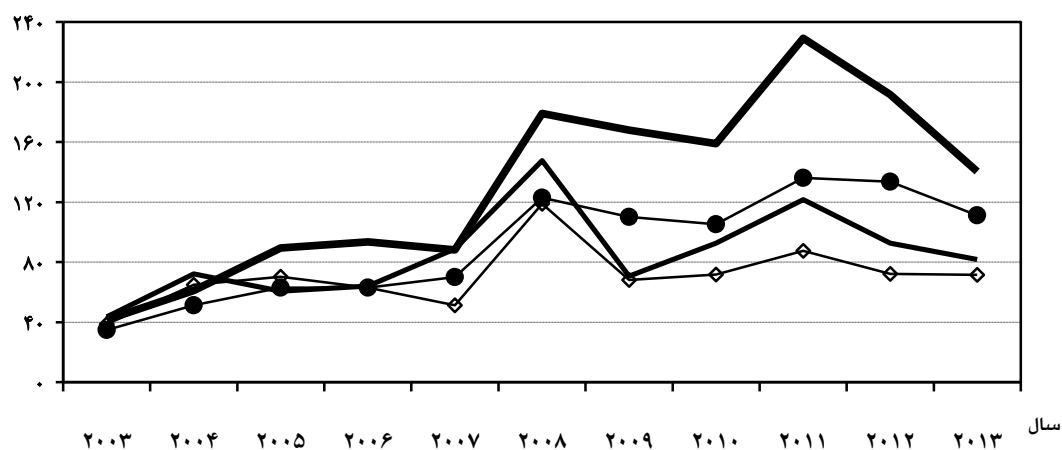
سال	قیمت شاخص (پایه شمال غرب اروپا)	شاخص قیمت اسپات زغال سنگ منطقه آپالچی مرکزی ایالات متحده آمریکا		قیمت سیف وارداتی ژاپن	
		آپالچی مرکزی ایالات متحده آمریکا	زغال کک شو	زغال حرارتی	قیمت شاخص آسیا
۲۰۰۳	۴۳/۶	۳۸/۵	۴۱/۶	۳۴/۷	۳۶/۵
۲۰۰۴	۷۲/۱	۶۴/۹	۶۱/۰	۵۱/۳	۷۲/۴
۲۰۰۵	۶۰/۵	۷۰/۱	۸۹/۳	۶۲/۹	۶۱/۸
۲۰۰۶	۶۴/۱	۶۳/۰	۹۳/۵	۶۳/۰	۵۶/۵
۲۰۰۷	۸۸/۸	۵۱/۲	۸۸/۲	۶۹/۹	۸۴/۶
۲۰۰۸	۱۴۷/۷	۱۱۸/۸	۱۷۹/۰	۱۲۲/۸	۱۴۸/۱
۲۰۰۹	۷۰/۷	۶۸/۱	۱۶۷/۸	۱۱۰/۱	۷۸/۸
۲۰۱۰	۹۲/۵	۷۱/۶	۱۵۹/۰	۱۰۵/۲	۱۰۵/۴
۲۰۱۱	۱۲۱/۵	۸۷/۴	۲۲۹/۱	۱۳۶/۲	۱۲۵/۷
۲۰۱۲	۹۲/۵	۷۲/۱	۱۹۱/۵	۱۳۳/۶	۱۰۵/۵
۲۰۱۳	۸۱/۷	۷۱/۴	۱۴۰/۴	۱۱۱/۲	۹۰/۹

BP Amoco, Statistical Review of World Energy, 2014 Edition.

مأخذ:

نمودار (۲۲-۲): قیمت زغال سنگ طی سال‌های ۲۰۱۳-۲۰۰۳

(دلار / تن)



قیمت شاخص (پایه شمال غرب اروپا)

شاخص قیمت اسپات زغال سنگ منطقه آپالچی مرکزی ایالات متحده آمریکا

قیمت سیف وارداتی ژاپن زغال کک شو

قیمت سیف وارداتی ژاپن زغال حرارتی

جدول (۷۸-۲): شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی زغال سنگ در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳

(سال ۲۰۰۵ = ۱۰۰)

شاخص واقعی			شاخص اسمی			نام کشور
صنعت و خانگی	صنعت	خانگی	صنعت و خانگی	صنعت	خانگی	
						امریکای شمالی
۱۰۸/۲	۱۰۸/۲	•	۱۱۹/۵	۱۱۹/۵	•	ایالات متحده آمریکا
•	•	•	•	•	•	کانادا
•	•	•	•	•	•	مکزیک
•	•	•	•	•	•	امریکای مرکزی و جنوبی
						شیلی
						اروپا و اوراسیا
•	•	•	•	•	•	آلمان
۱۱۵/۷	۱۱۷	۱۰۰/۳	۱۲۳/۶	۱۲۴/۹	۱۰۸/۳	اتریش
•	•	•	•	•	•	اسپانیا
•	•	•	•	•	•	استونی
۱۰۰/۹	•	۱۰۰/۹	۱۱۰/۱	•	۱۱۰/۱	اسلواکی
•	•	•	•	•	•	اسلونی
۱۰۴/۹	۱۱۸/۰	۹۷/۷	۱۱۶/۹	۱۳۰/۹	۱۰۹/۳	انگلستان
۱۱۸	۱۱۸	•	۱۲۶/۲	۱۲۶/۲	•	ایتالیا
•	•	•	•	•	•	ایرلند
۹۹/۸	۹۹/۵	۱۰۴	۱۱۰/۵	۱۱۰/۴	۱۱۱/۹	بلژیک
۹۴/۲	۹۴/۲	•	۱۰۰/۹	۱۰۰/۹	•	پرتغال
۱۰۸/۹	۱۰۹/۶	۱۰۷/۴	۱۳۵/۹	۱۳۶/۸	۱۳۳/۸	ترکیه
۱۰۵/۸	۱۰۸/۴	۹۵/۸	۱۱۴/۳	۱۱۷/۶	۱۰۲/۳	جمهوری چک
۱۰۱	۱۰۱	•	۱۰۷/۹	۱۰۷/۹	•	دانمارک
•	•	•	•	•	•	سوئد
۷۱/۹	۷۱/۹	•	۷۰/۷	۷۰/۷	•	سوئیس
۱۰۲/۲	۱۰۲/۲	۱۰۲/۱	۱۰۹/۶	۱۰۹/۶	۱۰۷/۳	فرانسه
۱۱۳/۴	۱۱۳/۴	•	۱۲۴	۱۲۴	•	فنلاند
•	•	•	•	•	•	لوکزامبورگ
۹۰/۴	۸۰/۱	۱۰۲/۸	۹۹	۸۸	۱۱۲	لهستان
۱۰۷/۶	•	۱۰۷/۶	۱۲۰/۲	•	۱۲۰/۲	مجارستان
•	•	•	•	•	•	نروژ
•	•	•	•	•	•	هلند
•	•	•	•	•	•	یونان
						خاورمیانه
•	•	•	•	•	•	فلسطین اشغالی
						اسیا و اقیانوسیه
•	•	•	•	•	•	استرالیا
•	•	•	•	•	•	زلاندنو
۱۰۳/۲	۱۰۳/۲	•	۱۰۳/۱	۱۰۳/۱	•	ژاپن
۱۰۰	۱۰۰	•	۱۰۵/۳	۱۰۵/۳	•	کره جنوبی
۱۰۳/۳	۱۰۳/۳	۱۰۳/۵	۱۱۱/۰	۱۱۰/۶	۱۱۶/۹	کل کشورهای OECD

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

مأخذ:

• مقادیر در دسترس نمی باشند.

جدول (۷۹-۲): شاخص قیمت عمده فروشی و خریده فروشی زغال سنگ در برخی از کشورهای جهان

طی سال‌های ۲۰۰۳، ۲۰۱۳-۲۰۱۲

خریده فروشی				عمده فروشی				نام کشور
۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	سال پایه	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	سال پایه	
•	•	•	-	۲۰۸/۱	۲۱۱/۴	۹۹/۹	۱۹۸۲=۱۰۰	آمریکای شمالی ایالات متحده آمریکا
•	•	•	-	•	۱۱۰/۲	۹۸/۶	۲۰۰۲=۱۰۰	کانادا
اروپا و اورآسیا								
۱۳۰/۸	۱۲۵/۳	۹۸/۲	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	۱۹۹۵=۱۰۰	آلمان
۱۲۴/۲	۱۲۰/۵	۹۳/۲	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	اتریش
۱۹۲/۴	۱۹۳/۵	۶۵/۹	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	استونی
•	•	•	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	اسپانیا
۱۵۲/۶	۱۴۷/۸	۸۲/۹	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	اسلواکی
۱۳۳/۳	۱۳۱/۲	۹۱/۲	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	اسلونی
۱۱۰/۲	۱۰۸/۶	۵۳/۴	۲۰۱۰=۱۰۰	۸۱/۲	۹۳/۱	۳۶/۴	۲۰۱۰=۱۰۰	انگلستان
۱۰۷/۳	۱۰۶/۳	•	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	۱۹۹۵=۱۰۰	ایتالیا
۲۱۷/۳	۲۰۷/۶	۱۳۰/۱	۱۹۹۵=۱۰۰	•	•	•	-	ایرلند
۱۰۰	۹۶/۶	۷۵/۵	۲۰۱۳=۱۰۰	۸۶/۵	۹۸/۶	۲۹/۱	۲۰۱۰=۱۰۰	بلژیک
۱۰۹/۸	۱۰۹/۷	۹۷/۶	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	پرتغال
۲۲۵/۱	۲۱۵/۲	۸۱/۹	۲۰۰۵=۱۰۰	•	۲۹۱/۱	۱۰۰	۲۰۰۳=۱۰۰	ترکیه
۱۹۵	۱۹۱/۱	۱۰۷/۵	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	۱۰۲/۲	۲۰۰۰=۱۰۰	جمهوری چک
۱۲۶/۵	۱۲۴/۶	۱۰۲/۲	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	•	-	دانمارک
•	•	•	-	•	•	۱۰۸/۹	۲۰۰۰=۱۰۰	سوئد
•	•	•	-	۱۲۲/۱	۱۴۹/۳	۱۰۶	۱۹۹۵=۱۰۰	سوئیس
۱۴۰/۳	۱۳۹/۷	۱۱۱	۱۹۹۸=۱۰۰	۱۰۵/۳	۱۱۲/۴	۵۰	۲۰۱۰=۱۰۰	فرانسه
•	•	•	-	۴۱۲/۷	۴۳۵/۳	۱۵۱/۹	۱۹۹۰=۱۰۰	فنلاند
۱۱۱/۳	۱۰۸/۶	۹۷	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	لوکزامبورگ
۲۱۶/۳	۲۱۷/۸	۱۱۵/۴	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	•	-	لهستان
۲۷۶/۷	۲۶۵	۱۲۱/۲	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	•	-	مجارستان
۱۵۸/۷	۱۶۳/۳	۱۳۴/۹	۱۹۹۸=۱۰۰	•	•	۱۰۲	۱۹۹۵=۱۰۰	نروژ
•	•	•	-	•	•	•	-	هلند
۱۰۷/۶	۱۰۵/۴	۷۴/۲	۲۰۰۹=۱۰۰	۱۲۴/۷	۱۳۸/۹	۹۹/۵	۲۰۰۵=۱۰۰	یونان
آسیا و اقیانوسیه								
•	•	•	-	•	•	•	۱۹۹۵=۱۰۰	استرالیا
۱۱۷/۹	۱۱۸/۱	۸۵/۴	۲Q۲۰۰۶=۱۰۰	۲۴۳/۶	۲۳۶/۴	۱۱۳/۱	۴Q۱۹۹۷=۱۰۰	زلاندنو
•	•	•	-	۷۷/۱	۸۸/۴	۳۲/۳	۲۰۱۰=۱۰۰	ژاپن
۱۰۰/۷	۱۰۰/۱	۵۷/۲	۲۰۱۰=۱۰۰	۱۱۵/۲	۱۱۵	۵۴/۱	۲۰۱۰=۱۰۰	کره جنوبی

IEA, International Energy Agency, Energy Prices & Taxes, Second Quarter, 2014 Edition.

مأخذ:

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

۶-۸-۲- جداول تراز انرژی

- شاخص‌های مهم اقتصاد انرژی در کشورهای مختلف جهان
- عرضه سرانه انرژی به تفکیک حامل‌های انرژی در کشورهای مختلف جهان
- تراز انرژی جهان
- تراز انرژی کشورهای OECD و غیر OECD
- تراز انرژی برخی از کشورهای جهان

جدول (۸۰-۲): شاخص‌های مهم اقتصاد انرژی به تفکیک کشورهای مختلف جهان در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲

نام کشور	جمعیت ^(۱)		تولید ناخالص داخلی ^(۲)		نسبت عرضه کل انرژی اولیه به GDP ^(۳)	
	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۳۱۴/۳	۲۹۰/۶	۱۴۲۳۱/۶	۱۲۲۰۷/۱	۰/۱۵	۰/۱۹
کانادا	۳۴/۹	۳۱/۶	۱۲۹۳/۲	۱۰۹۴/۱	۰/۱۹	۰/۲۴
مکزیک	۱۱۷/۱	۱۰۴/۷	۱۰۲۷/۵	۸۰۵/۱	۰/۱۸	۰/۲۰
جمع آمریکای شمالی	۴۶۶/۲	۴۲۷/۰	۱۶۵۵۲/۲	۱۴۱۰۶/۴	۰/۱۶	۰/۱۹
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۴۱/۱	۳۸/۰	۲۸۷/۹	۱۵۳/۹	۰/۲۸	۰/۴۰
اکوادور	۱۵/۵	۱۳/۳	۵۵/۳	۳۶/۴	۰/۲۶	۰/۲۶
برزیل	۱۹۸/۷	۱۸۱/۸	۱۱۳۶/۶	۸۰۹/۰	۰/۲۵	۰/۲۵
پرو	۳۰/۰	۲۷/۱	۱۲۷/۶	۷۰/۸	۰/۱۷	۰/۱۶
شیلی	۱۷/۴	۱۵/۹	۱۶۵/۲	۱۰۸/۳	۰/۲۳	۰/۲۴
کلمبیا	۴۷/۷	۴۱/۹	۲۰۳/۳	۱۳۲/۸	۰/۱۶	۰/۱۹
ونزوئلا	۳۰/۰	۲۵/۸	۱۹۲/۱	۱۱۱/۵	۰/۴۰	۰/۴۷
سایر	۱۰۴/۴	۹۲/۴	۳۶۶/۱	۲۵۳/۶	۰/۲۹	۰/۳۳
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۴۸۴/۶	۴۳۶/۱	۲۵۳۳/۹	۱۶۷۶/۳	۰/۲۱	۰/۲۳
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	۹/۳	۸/۲	۲۹/۰	۹/۵	۰/۴۷	۱/۲۸
آلمان	۸۱/۹	۸۲/۵	۳۰۷۳/۹	۲۷۱۵/۹	۰/۱۰	۰/۱۲
اتریش	۸/۴	۸/۱	۳۳۷/۷	۲۹۰/۳	۰/۱۰	۰/۱۱
ازبکستان	۲۹/۸	۲۵/۶	۲۵/۲	۱۲/۴	۱/۹۲	۴/۱۴
اسپانیا	۴۶/۲	۴۲/۰	۱۱۶۰/۵	۱۰۵۷/۲	۰/۱۱	۰/۱۳
اسلواکی	۵/۴	۵/۴	۶۳/۱	۴۲/۸	۰/۲۶	۰/۴۴
انگلستان	۶۳/۷	۵۹/۶	۲۳۹۳/۰	۲۱۷۹/۵	۰/۰۸	۰/۱۰
اوکراین	۴۵/۶	۴۷/۸	۹۵/۵	۷۴/۸	۱/۲۸	۱/۹۳
ایتالیا	۶۰/۹	۵۷/۶	۱۷۲۹/۹	۱۷۳۹/۷	۰/۰۹	۰/۱۰
ایرلند	۴/۶	۴/۰	۲۰۸/۰	۱۸۳/۳	۰/۰۶	۰/۰۸
ایسلند	۰/۳	۰/۳	۱۷/۱	۱۴/۱	۰/۳۳	۰/۲۳
بلژیک	۱۱/۱	۱۰/۴	۴۰۶/۸	۳۵۹/۱	۰/۱۴	۰/۱۷
بلغارستان	۷/۳	۷/۸	۳۳/۹	۲۵/۵	۰/۵۴	۰/۷۶
پرتغال	۱۰/۶	۱۰/۴	۱۸۸/۴	۱۸۷/۵	۰/۱۱	۰/۱۳
ترکمنستان	۵/۲	۴/۶	۱۶/۹	۶/۸	۱/۵۱	۲/۵۸
ترکیه	۷۴/۹	۶۶/۹	۶۲۷/۸	۴۰۷/۴	۰/۱۹	۰/۱۹
جمهوری چک	۱۰/۵	۱۰/۲	۱۴۹/۶	۱۱۶/۳	۰/۲۹	۰/۳۸
دانمارک	۵/۶	۵/۴	۲۵۸/۶	۲۴۵/۹	۰/۰۷	۰/۰۸

جدول (۸۰-۲): شاخص‌های مهم اقتصاد انرژی به تفکیک کشورهای مختلف جهان در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲ ... ادامه

نام کشور	جمعیت ^(۱)		تولید ناخالص داخلی ^(۲)		نسبت عرضه کل انرژی اولیه به GDP ^(۳)	
	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳
روسیه	۱۴۳/۵	۱۴۴/۶	۹۸۰/۹	۶۷۰/۱	۰/۷۷	۰/۹۶
روسیه سفید	۹/۵	۹/۸	۴۶/۰	۲۴/۸	۰/۶۶	۱/۰۵
رومانی	۲۰/۱	۲۱/۶	۱۱۷/۱	۸۷/۱	۰/۳۰	۰/۴۵
سوئد	۹/۵	۹/۰	۴۱۷/۲	۳۴۴/۶	۰/۱۲	۰/۱۵
سوئیس	۷/۹	۷/۴	۴۳۹/۸	۳۶۵/۸	۰/۰۶	۰/۰۷
فرانسه	۶۵/۴	۶۲/۰	۲۲۴۹/۴	۲۰۴۶/۲	۰/۱۱	۰/۱۳
فنلاند	۵/۴	۵/۲	۲۰۷/۸	۱۸۲/۷	۰/۱۶	۰/۲۰
قزاقستان	۱۶/۸	۱۴/۹	۸۷/۲	۴۷/۵	۰/۸۶	۰/۹۱
لوکزامبورگ	۰/۵	۰/۵	۴۱/۴	۳۴/۳	۰/۱۰	۰/۱۱
لهستان	۳۸/۵	۳۸/۲	۴۰۷/۶	۲۷۸/۴	۰/۲۴	۰/۳۳
لیتوانی	۳/۰	۳/۴	۳۰/۱	۲۲/۴	۰/۲۵	۰/۴۱
مجارستان	۹/۹	۱۰/۱	۱۰۸/۹	۱۰۱/۳	۰/۲۲	۰/۲۶
نروژ	۵/۰	۴/۶	۳۲۹/۳	۲۸۵/۱	۰/۰۹	۰/۱۰
هلند	۱۶/۸	۱۶/۲	۶۸۰/۹	۶۱۲/۰	۰/۱۲	۰/۱۳
یونان	۱۱/۱	۱۱/۰	۲۰۸/۲	۲۲۴/۹	۰/۱۳	۰/۱۳
سایر	۵۴/۴	۵۲/۸	۲۳۶/۹	۱۸۸/۶	۰/۳۱	۰/۳۷
جمع اروپا و اورآسیا	۸۹۸/۶	۸۶۸/۱	۱۷۴۰۳/۶	۱۵۱۸۳/۶	۰/۱۷	۰/۱۹
خاورمیانه						
اردن	۶/۳	۵/۲	۱۷/۹	۱۰/۷	۰/۴۳	۰/۴۸
امارات متحده عربی	۹/۲	۳/۴	۲۲۱/۷	۱۵۷/۲	۰/۳۰	۰/۲۶
بحرین	۱/۳	۰/۸	۲۲/۱	۱۴/۰	۰/۵۷	۰/۶۴
سوریه	۲۲/۴	۱۷/۳	۲۸/۷	۲۵/۴	۰/۵۲	۰/۶۵
عراق	۳۲/۶	۲۶/۰	۸۰/۵	۳۱/۰	۰/۵۶	۰/۸۷
عربستان سعودی	۲۸/۳	۲۲/۹	۴۹۷/۶	۲۸۱/۹	۰/۴۰	۰/۴۰
عمان	۳/۳	۲/۴	۴۶/۰	۲۸/۷	۰/۵۷	۰/۳۴
قطر	۲/۱	۰/۷	۱۲۳/۵	۳۴/۷	۰/۳۱	۰/۴۱
کویت	۳/۳	۲/۱	۹۶/۶	۶۶/۳	۰/۳۶	۰/۳۳
لبنان	۴/۴	۳/۷	۳۱/۳	۲۰/۱	۰/۲۳	۰/۲۶
یمن	۲۳/۹	۱۹/۱	۱۸/۶	۱۵/۳	۰/۳۷	۰/۳۷
سایر	۸۴/۳	۷۵/۳	۴۳۵/۳	۳۰۱/۰	۰/۵۶	۰/۵۴
جمع خاورمیانه	۲۲۱/۳	۱۷۸/۶	۱۶۱۹/۹	۹۸۶/۵	۰/۲۸	۰/۲۷

جدول (۸۰-۲): شاخص‌های مهم اقتصاد انرژی به تفکیک کشورهای مختلف جهان در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲ ... ادامه

نام کشور	جمعیت ^(۱)		تولید ناخالص داخلی ^(۲)		نسبت عرضه کل انرژی اولیه به GDP ^(۳)	
	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۴۶/۴	۵۲/۳	۲۲۴/۴	۳۰۷/۳	۰/۵۲	۰/۴۶
الجزایر	۳۳/۰	۳۸/۵	۹۳/۴	۱۲۳/۶	۰/۳۳	۰/۳۷
لیبی	۵/۴	۶/۲	۳۸/۳	۳۶/۹	۰/۴۵	۰/۴۶
مراکش	۲۹/۶	۳۲/۵	۵۵/۲	۸۳/۲	۰/۲۱	۰/۲۳
مصر	۶۹/۴	۸۰/۷	۸۲/۵	۱۲۵/۹	۰/۵۹	۰/۶۲
نیجریه	۱۳۲/۶	۱۶۸/۸	۸۱/۱	۱۷۷/۶	۱/۲۱	۰/۷۵
سایر	۵۵۱/۴	۷۰۴/۱	۲۹۵/۵	۴۷۶/۲	۰/۷۶	۰/۶۳
جمع آفریقا	۸۶۷/۸	۱۰۸۳/۱	۸۷۰/۵	۱۳۳۰/۸	۰/۶۳	۰/۵۵
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۲۰/۰	۲۳/۱	۷۱۷/۲	۹۲۵/۰	۰/۱۵	۰/۱۴
اندونزی	۲۱۸/۱	۲۴۶/۹	۲۵۷/۵	۴۲۷/۵	۰/۶۴	۰/۵۰
برونئی	۰/۴	۰/۴	۹/۴	۱۰/۳	۰/۲۷	۰/۳۸
بنگلادش	۱۳۹/۲	۱۵۴/۷	۵۳/۵	۹۲/۴	۰/۴۰	۰/۳۶
پاکستان	۱۵۲/۴	۱۷۹/۲	۹۴/۷	۱۳۸/۵	۰/۷۳	۰/۶۲
تایلند	۶۴/۵	۶۶/۸	۱۵۸/۵	۲۲۳/۹	۰/۵۶	۰/۵۷
چین	۱۲۸۸/۴	۱۳۵۰/۷	۱۸۴۱/۷	۴۵۲۲/۱	۰/۷۸	۰/۶۴
چین تایپه	۲۲/۶	۲۳/۴	۳۲۸/۱	۴۸۱/۱	۰/۲۹	۰/۲۲
زلاندنو	۴/۱	۴/۴	۱۰۶/۱	۱۲۵/۸	۰/۱۶	۰/۱۵
ژاپن	۱۲۷/۶	۱۲۷/۶	۴۴۰/۹۰	۴۶۹۴/۴	۰/۱۲	۰/۱۰
سریلانکا	۱۹/۲	۲۰/۳	۲۱/۸	۳۸/۳	۰/۴۰	۰/۲۹
سنگاپور	۴/۱	۵/۳	۱۰۷/۰	۱۸۳/۴	۰/۲۴	۰/۱۴
فیلیپین	۸۲/۶	۹۶/۷	۹۲/۲	۱۴۵/۲	۰/۴۲	۰/۲۹
کره جنوبی	۴۷/۹	۵۰/۰	۷۷۶/۸	۱۰۷۸/۲	۰/۲۶	۰/۲۴
مالزی	۲۴/۹	۲۹/۲	۱۲۷/۶	۱۹۸/۴	۰/۴۵	۰/۴۱
هندوستان	۱۰۹۳/۸	۱۲۳۶/۷	۷۰۷/۳	۱۳۸۹/۰	۰/۶۹	۰/۵۷
سایر	۲۳۹/۳	۲۶۷/۷	۲۹۴/۴	۴۷۴/۱	۰/۳۶	۰/۳۰
جمع آسیا و اقیانوسیه	۳۵۴۹/۰	۳۸۸۳/۲	۱۰۱۰۳/۰	۱۵۱۴۷/۵	۰/۳۳	۰/۳۵
کل جهان	۶۳۲۶/۷	۷۰۳۷/۱	۴۲۹۲۶/۳	۵۴۵۸۷/۹	۰/۲۵	۰/۲۴
کشورهای OECD	۱۱۷۹/۵	۱۲۵۴/۳	۳۴۴۰۹/۱	۳۹۴۹۰/۰	۰/۱۶	۰/۱۳
کشورهای غیر OECD	۵۱۴۷/۲	۵۷۸۲/۸	۸۵۱۷/۲	۱۵۰۹۸/۰	۰/۵۹	۰/۵۱
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۴۹۱/۸	۵۰۷/۴	۱۳۱۹۷/۷	۱۴۶۱۴/۰	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 (۸۱-۲): عرضه انرژی اولیه^(۱) کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲

(میلیون تن معادل نفت خام)

انرژی آبی	انرژی هسته‌ای	گازها	فرآورده‌های نفتی	نفت خام	زغالسنگ	نام کشورها
						آمریکای شمالی
۲۴/۰	۲۰۸/۸	۵۹۵/۵	-۱۰۱/۲	۸۷۲/۵	۴۲۵/۰	ایالات متحده آمریکا
۳۲/۷	۲۴/۷	۸۳/۵	-۱۲/۱	۹۴/۶	۱۸/۴	کانادا
۲/۷	۲/۳	۵۸/۵	۲۰/۴	۸۱/۶	۹/۴	مکزیک
۵۹/۴	۲۳۵/۸	۷۳۷/۵	-۹۲/۹	۱۰۴۸/۷	۴۵۲/۸	جمع آمریکای شمالی
						آمریکای مرکزی و جنوبی
۲/۵	۱/۷	۴۱/۷	-۰/۲	۲۹/۴	۱/۱	آرژانتین
۱/۱	-	۰/۵	۳/۲	۹/۱	-	اکوادور
۳۵/۷	۴/۲	۲۷/۲	۱۳/۴	۱۰۳/۵	۱۵/۲	برزیل
۱/۸	-	۶/۸	-۱/۴	۱۰/۷	۰/۸	پرو
۱/۷	-	۴/۳	۶/۱	۹/۵	۶/۲	شیلی
۴/۱	-	۷/۹	-۴/۰	۱۷/۱	۲/۹	کلمبیا
۷/۱	-	۲۷/۰	-۲۴/۴	۶۵/۷	۰/۲	ونزوئلا
۸/۱	-	۲۳/۲	۱۲/۱	۳۶/۴	۱/۷	سایر
۶۲/۱	۵/۸	۱۳۸/۶	۴/۷	۲۸۱/۴	۲۸/۱	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
						اروپا و اورآسیا
۰/۲	-	۹/۰	-۲/۲	۶/۷	-	آذربایجان
۱/۸	۲۵/۹	۶۹/۸	۳/۵	۹۷/۸	۸۰/۲	آلمان
۳/۸	-	۷/۴	۲/۷	۸/۷	۳/۳	اتریش
۱/۰	-	۴۲/۸	-۰/۲	۳/۳	۱/۴	ازبکستان
۱/۸	۱۶/۰	۲۸/۲	-۱۱/۷	۶۲/۱	۱۵/۲	اسپانیا
۰/۴	۴/۱	۴/۴	-۲/۳	۵/۶	۳/۵	اسلواکی
۰/۵	۱۸/۳	۶۶/۳	-۱۴/۷	۷۳/۲	۳۸/۹	انگلستان
۰/۹	۲۳/۷	۴۳/۰	۶/۶	۵/۱	۴۲/۷	اوکراین
۳/۶	-	۶۱/۳	-۲۳/۷	۷۹/۳	۱۶/۳	ایتالیا
۰/۱	-	۴/۰	۲/۸	۳/۲	۲/۴	ایرلند
۱/۱	-	-	۰/۵	-	۰/۱	ایسلند
◇	۱۰/۵	۱۴/۴	-۹/۵	۳۰/۸	۳/۰	بلژیک
۰/۳	۴/۱	۲/۵	-۲/۶	۶/۵	۶/۹	بلغارستان
۰/۵	-	۳/۹	-۲/۵	۱۱/۷	۲/۹	پرتغال
-	-	۱۹/۷	-۲/۶	۸/۷	-	ترکمنستان

جدول (۲-۸۱): عرضه انرژی اولیه^(۱) کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ ... 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	۲۳/۳	۸۸/۶	۴/۱	-	۲۱۴۰/۶
کانادا	۱/۰	۱۲/۴	-۴/۰	-	۲۵۱/۱
مکزیک	۵/۵	۸/۴	-۰/۴	-	۱۸۸/۴
جمع آمریکای شمالی	۲۹/۸	۱۰۹/۴	-۰/۳	-	۲۵۸۰/۱
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	◇	۳/۳	۰/۷	-	۸۰/۲
اکوادور	◇	۰/۶	◇	-	۱۴/۴
برزیل	۰/۹	۷۸/۱	۳/۵	۰/۸	۲۸۱/۷
پرو	◇	۳/۰	-	-	۲۱/۷
شیلی	۰/۱	۹/۴	-	-	۳۷/۲
کلمبیا	◇	۳/۷	-۰/۸	-	۳۱/۶
ونزوئلا	◇	۰/۸	◇	-	۷۶/۴
سایر	۳/۳	۲۴/۲	-۴/۰	-	۱۰۵/۰
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۴/۳	۱۲۳/۰	۰/۱	۰/۸	۶۴۸/۳
اروپا و اوراسیا					
آذربایجان	-	۰/۱	◇	-	۱۳/۷
آلمان	۷/۳	۲۸/۰	-۱/۸	◇	۳۱۲/۵
اتریش	۰/۴	۶/۶	۰/۲	◇	۳۳/۱
ازبکستان	-	◇	◇	-	۴۸/۳
اسپانیا	۶/۷	۷/۷	-۱/۰	-	۱۲۵/۰
اسلواکی	-	۱/۰	◇	-	۱۶/۷
انگلستان	۱/۹	۶/۸	۱/۰	-	۱۹۲/۲
اوکراین	۰/۱	۱/۷	-۱/۰	-	۱۲۲/۷
ایتالیا	۷/۹	۱۰/۴	۳/۷	-	۱۵۸/۸
ایرلند	۰/۴	۰/۴	◇	-	۱۳/۲
ایسلند	۴/۰	◇	-	-	۵/۷
بلژیک	۰/۴	۵/۳	۰/۹	۰/۸	۵۶/۰
بلغارستان	۰/۲	۱/۱	-۰/۷	۰/۸	۱۸/۳
پرتغال	۱/۱	۳/۰	۰/۷	◇	۲۱/۴
ترکمنستان	-	-	-۰/۲	-	۲۵/۶

جدول (۸۱-۲): عرضه انرژی اولیه^(۱) کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

انرژی آبی	انرژی هسته‌ای	گازها	فرآورده‌های نفتی	نفت خام	زغالسنگ	نام کشورها
۵/۰	-	۳۷/۳	۱۱/۱	۲۱/۱	۳۵/۰	ترکیه
۰/۲	۷/۹	۶/۹	۱/۰	۷/۵	۱۷/۳	جمهوری چک
◇	-	۳/۵	-۱/۳	۷/۶	۲/۵	دانمارک
۱۴/۳	۴۶/۶	۲۸۷/۰	-۱۱۲/۶	۲۸۱/۴	۱۳۳/۴	روسیه
◇	-	۱۶/۹	-۱۱/۲	۲۱/۸	۰/۷	روسیه سفید
۱/۰	۳/۰	۱۰/۸	-۰/۶	۸/۹	۷/۶	رومانی
۶/۸	۱۶/۷	۱/۰	-۸/۲	۲۰/۸	۲/۲	سوئد
۳/۳	۶/۷	۲/۹	۶/۴	۳/۶	۰/۱	سوئیس
۵/۱	۱۱۰/۹	۳۸/۲	۱۶/۰	۵۷/۳	۱۱/۴	فرانسه
۱/۵	۶/۰	۳/۰	-۳/۴	۱۱/۴	۴/۶	فنلاند
۰/۷	-	۲۳/۳	-۴/۵	۱۷/۳	۳۷/۹	قزاقستان
◇	-	۱/۱	۲/۵	-	۰/۱	لوکزامبورگ
۰/۲	-	۱۳/۶	-۱/۳	۲۵/۷	۵۰/۹	لهستان
◇	-	۲/۷	-۶/۷	۹/۳	۰/۲	لیتوانی
◇	۴/۱	۸/۳	-۱/۰	۶/۸	۲/۷	مجارستان
۱۲/۲	-	۴/۲	-۱۲/۲	۲۳/۹	۰/۸	نروژ
◇	۱/۰	۳۲/۸	-۲۹/۵	۶۰/۴	۸/۲	هلند
۰/۴	-	۳/۷	-۱۰/۱	۲۲/۲	۸/۱	یونان
۶/۴	۲/۰	۱۳/۲	۱۵/۳	۱۰/۹	۱۹/۱	سایر
۷۲/۶	۳۰۷/۶	۹۸۶/۹	-۲۰۶/۲	۱۰۲۰/۴	۵۵۹/۴	جمع اروپا و اورآسیا
خاورمیانه						
◇	-	۰/۷	۳/۱	۳/۶	-	اردن
-	-	۵۳/۵	-۱۷/۵	۲۹/۸	۱/۷	امارات متحده عربی
-	-	۱۰/۶	-۱۱/۹	۱۴/۰	-	بحرین
۰/۳	-	۴/۷	۱/۶	۸/۵	-	سوریه
۰/۵	-	۴/۹	۱۱/۳	۲۷/۶	-	عراق
-	-	۶۶/۲	-۵۲/۴	۱۸۶/۴	-	عربستان سعودی
-	-	۱۸/۳	-۲/۱	۱۰/۲	-	عمان
-	-	۳۵/۷	-۲۴/۴	۲۶/۷	-	قطر
-	-	۱۴/۸	-۳۶/۲	۵۵/۹	-	کویت

جدول (۸۱-۲): عرضه انرژی اولیه^(۱) کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	انرژی زمین گرمایی، خورشیدی و سایر	سوخت‌های زیستی و پسماندها	برق	حرارت	جمع کل
ترکیه	۳/۵	۳/۷	۰/۲	-	۱۱۶/۹
جمهوری چک	۰/۲	۳/۰	-۱/۵	◇	۴۲/۶
دانمارک	۰/۹	۳/۷	۰/۴	◇	۱۷/۳
روسیه	۰/۴	۷/۴	-۱/۴	-	۷۵۶/۶
روسیه سفید	-	۱/۶	۰/۷	-	۳۰/۵
رومانی	۰/۳	۳/۹	◇	-	۳۴/۹
سوئد	۰/۶	۱۱/۷	-۱/۷	۰/۳	۵۰/۲
سوئیس	۰/۴	۲/۴	-۰/۲	◇	۲۵/۶
فرانسه	۱/۹	۱۵/۴	-۳/۸	-	۲۵۲/۳
فنلاند	-	۸/۶	۱/۵	۰/۸	۳۳/۳
قزاقستان	-	۰/۸	۰/۸	-	۷۴/۹
لوکزامبورگ	-	۰/۲	۰/۴	-	۴/۱
لهستان	۰/۴	۸/۶	-۰/۲	-	۹۷/۹
لیتوانی	۰/۸	۱/۸	۰/۶	۰/۲	۷/۴
مجارستان	۰/۲	۱/۷	۰/۷	-	۲۳/۵
نروژ	۰/۸	۱/۷	-۱/۵	◇	۲۹/۲
هلند	۰/۵	۳/۷	۱/۵	-	۷۸/۶
یونان	۰/۷	۱/۴	۰/۲	-	۲۶/۶
سایر	۰/۳	۵/۹	۰/۹	-	۷۳/۹
جمع اروپا و اورآسیا	۴۱/۸	۱۵۷/۹	-۱/۴	۰/۹	۲۹۳۹/۳
خاورمیانه					
اردن	۰/۸	◇	۰/۸	-	۷/۶
امارات متحده عربی	-	۰/۸	◇	-	۶۷/۵
بحرین	-	-	◇	-	۱۲/۶
سوریه	-	◇	-	-	۱۵/۰
عراق	-	◇	۰/۷	-	۴۵/۰
عربستان سعودی	-	◇	-	-	۲۰۰/۳
عمان	-	-	-	-	۲۶/۳
قطر	-	-	-	-	۳۷/۹
کویت	-	-	-	-	۳۴/۶

جدول (۸۱-۲): عرضه انرژی اولیه^(۱) کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

انرژی آبی	انرژی هسته‌ای	گازها	فرآورده‌های نفتی	نفت خام	زغالسنگ	نام کشورها
۰/۸	-	-	۶/۸	-	۰/۲	لبنان
-	-	۰/۷	۴/۰	۲/۲	-	یمن
۱/۸	۰/۵	۱۳۰/۴	-۱۴/۳	۱۱۵/۸	۹/۷	سایر
۱/۹	۰/۵	۳۴۰/۳	-۱۳۲/۲	۴۸۰/۸	۱۱/۵	جمع خاورمیانه
آفریقا						
۰/۲	۳/۴	۴/۰	-۰/۸	۲۰/۸	۹۷/۱	آفریقای جنوبی
۰/۸	-	۲۸/۰	-۱۵/۲	۳۳/۱	۰/۳	الجزایر
-	-	۴/۷	۳/۰	۹/۳	-	لیبی
۰/۸	-	۱/۸	۵/۸	۷/۶	۳/۰	مراکش
۱/۸	-	۳۹/۱	۷/۶	۲۸/۳	۰/۴	مصر
۰/۵	-	۱۲/۶	۷/۶	۴/۸	-	نیجریه
۷/۶	-	۱۰/۴	۲۸/۴	۱۹/۹	۴/۴	سایر
۹/۷	۳/۴	۹۹/۹	۳۶/۳	۱۲۳/۹	۱۰۵/۳	جمع آفریقا
آسیا و اقیانوسیه						
۱/۲	-	۲۹/۸	۱۱/۷	۳۲/۸	۴۶/۹	استرالیا
۱/۸	-	۳۵/۰	۲۷/۵	۴۹/۶	۲۹/۸	اندونزی
-	-	۳/۸	۰/۲	۰/۵	-	برونئی
۰/۸	-	۱۸/۳	۳/۶	۱/۴	۰/۹	بنگلادش
۲/۶	۱/۲	۲۷/۸	۹/۶	۱۱/۶	۳/۷	پاکستان
۰/۸	-	۳۵/۲	-۱۴/۲	۶۳/۲	۱۷/۴	تایلند
۷۴/۲	۲۵/۴	۱۲۰/۵	-۲/۸	۴۶۷/۰	۱۹۶۹/۰	چین
۰/۵	۱۰/۵	۱۳/۲	-۶/۹	۴۵/۸	۳۹/۶	چین تایپه
۲/۰	-	۳/۸	۰/۳	۶/۸	۱/۵	زلاندنو
۶/۵	۴/۲	۱۰۵/۳	۲۷/۸	۱۸۳/۱	۱۱۲/۲	ژاپن
۰/۳	-	-	۳/۲	۱/۶	۰/۵	سريلانکا
-	-	۷/۳	-۳۲/۴	۴۹/۵	-	سنگاپور
۰/۹	-	۳/۲	۵/۰	۸/۷	۸/۹	فیلیپین
۰/۳	۳۹/۲	۴۵/۰	-۳۳/۳	۱۳۰/۵	۷۷/۱	کره جنوبی
۰/۸	-	۳۲/۴	-۱/۴	۳۰/۲	۱۵/۸	مالزی
۱۰/۸	۸/۶	۴۸/۹	-۵۵/۸	۲۳۳/۰	۳۵۴/۲	هندوستان
۸/۸	-	۱۲/۰	۲۴/۵	۱۲/۹	۴۰/۰	سایر
۱۱۰/۸	۸۹/۰	۵۴۰/۳	-۳۴/۱	۱۳۲۷/۴	۲۷۱۷/۶	جمع آسیا و اقیانوسیه
-	-	-	۱۸۸/۹	-	-	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
-	-	-	۱۶۱/۲	-	-	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
۳۱۵/۸	۶۴۲/۱	۲۸۴۳/۶	(۲)-۷۴/۳	۴۲۸۲/۶	۳۸۷۴/۸	کل جهان
۱۱۹/۵	۵۰۸/۷	۱۳۴۵/۰	-۱۶۱/۵	۲۰۶۶/۵	۱۰۱۶/۱	کشورهای OECD
۱۹۶/۳	۱۳۳/۴	۱۴۹۸/۵	-۲۶۲/۹	۲۲۱۶/۲	۲۸۵۸/۶	کشورهای غیر OECD

جدول (۸۱-۲): عرضه انرژی اولیه^(۱) کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	انرژی زمین گرمایی، خورشیدی و سایر	سوخت‌های زیستی و پسماندها	برق	حرارت	جمع کل
لبنان	-	۰/۱	◇	-	۷/۲
یمن	-	۰/۱	-	-	۶/۹
سایر	۱/۲	۰/۵	-۱/۰	-	۲۴۳/۹
جمع خاورمیانه	۱/۳	۰/۹	-۰/۲	-	۷۰۴/۸
آفریقا					
آفریقای جنوبی	۰/۱	۱۵/۰	-۰/۴	-	۱۴۰/۰
الجزایر	-	◇	◇	-	۴۶/۳
لیبی	-	۰/۲	◇	-	۱۷/۱
مراکش	۰/۱	۱/۴	۰/۴	-	۱۸/۸
مصر	۰/۱	۱/۶	◇	-	۷۸/۲
نیجریه	-	۱۰۸/۱	-	-	۱۳۳/۷
سایر	۱/۵	۲۲۵/۷	۰/۶	۰/۱	۲۹۸/۶
جمع آفریقا	۱/۷	۳۵۲/۰	۰/۶	۰/۱	۷۳۲/۸
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۰/۹	۵/۱	-	-	۱۲۸/۳
اندونزی	۱۶/۲	۵۴/۱	۰/۳	-	۲۱۳/۶
برونئی	-	-	-	-	۳/۹
بنگلادش	-	۸/۹	-	-	۳۳/۲
پاکستان	-	۲۹/۹	◇	-	۸۵/۸
تایلند	۰/۱	۲۳/۴	۰/۷	-	۱۲۶/۶
چین	۲۶/۰	۲۱۵/۹	-۰/۹	-	۲۸۹۴/۳
چین تایپه	۰/۲	۱/۷	-	-	۱۰۴/۷
زلاندنو	۴/۱	۱/۲	-	◇	۱۹/۰
ژاپن	۳/۸	۱۰/۲	-	-	۴۵۲/۳
سريلانكا	-	۵/۶	-	-	۱۱/۳
سنگاپور	-	۰/۶	-	-	۲۵/۱
فیلیپین	۸/۸	۷/۰	-	-	۴۲/۶
کره جنوبی	۰/۳	۴/۳	-	۰/۱	۲۶۳/۴
مالزی	-	۳/۵	◇	-	۸۱/۲
هندوستان	۳/۱	۱۸۴/۹	۰/۴	-	۷۸۸/۱
سایر	-	۴۳/۸	۱/۱	-	۱۴۲/۵
جمع آسیا و اقیانوسیه	۶۳/۴	۶۰۰/۰	۱/۶	۰/۱	۵۴۱۵/۵
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-	◇	-	-	۱۸۸/۹
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-	-	-	-	۱۶۱/۲
کل جهان	۱۴۱/۷	۱۳۴۳/۳	۰/۴	۱/۱	۱۳۳۷۱/۰
کشورهای OECD	۸۰/۰	۲۷۶/۰	-۱/۲	۰/۷	۵۲۴۹/۷
کشورهای غیر OECD	۶۱/۷	۱۰۶۷/۲	۱/۶	۰/۴	۷۷۷۱/۲

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

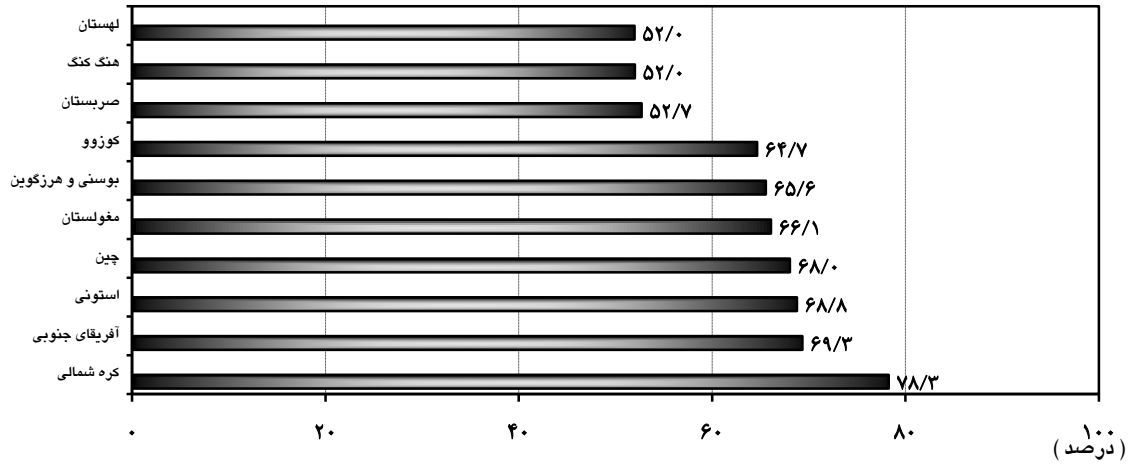
مأخذ:

(۱) عرضه انرژی اولیه = تولید + واردات - صادرات - کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت + یا - تغییر در ذخایر ایجاد شده.

(۲) شامل مصرف بخش حمل و نقل بین‌المللی هوایی و دریایی به میزان ۳۵۴/۴ میلیون تن معادل نفت خام نمی‌گردد. ◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

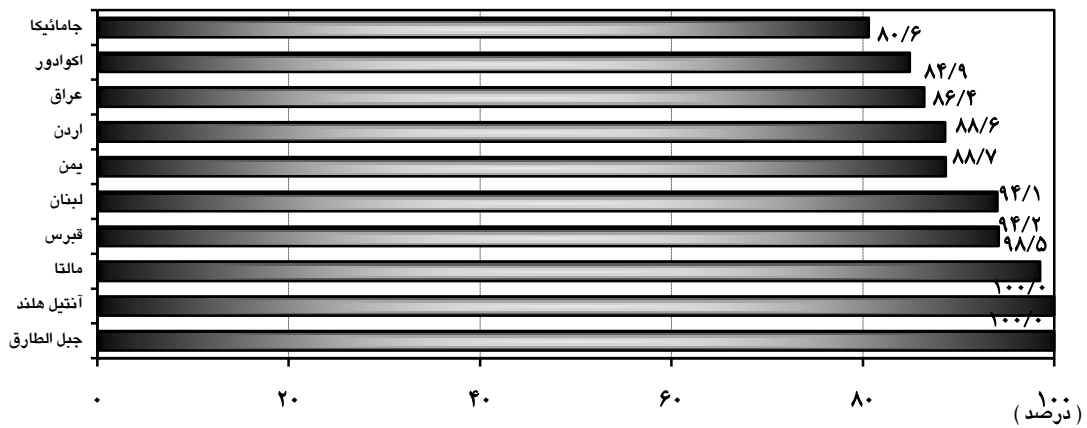
نمودار (۲-۲۳): ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم زغال سنگ

در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۲



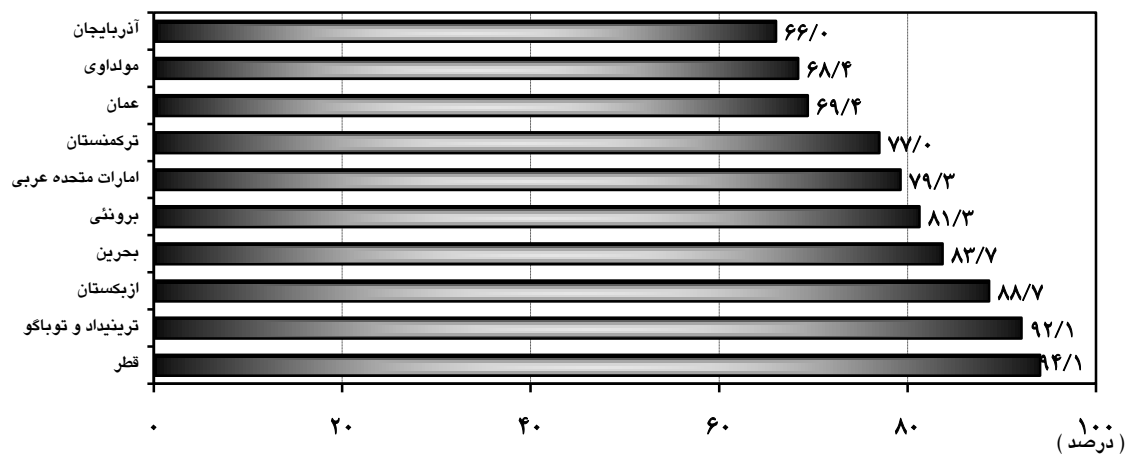
نمودار (۲-۲۴): ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم نفت خام و فرآورده های نفتی

در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۲



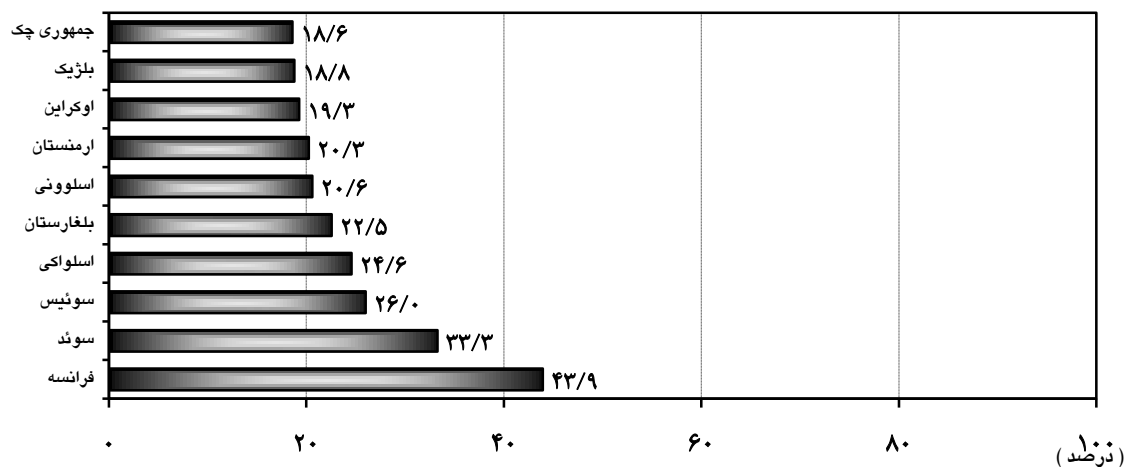
نمودار (۲-۲۵): ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم گاز طبیعی

در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۲



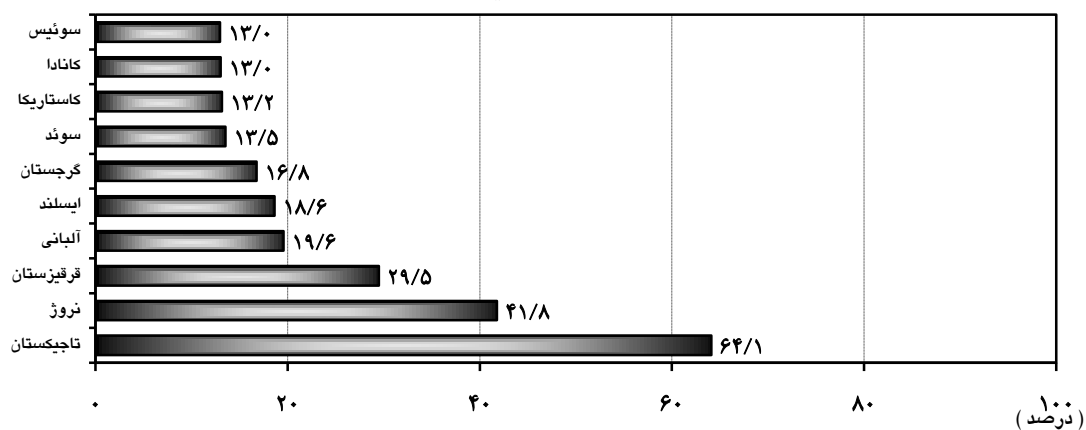
نمودار (۲-۲۶): ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم انرژی هسته ای

در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۲



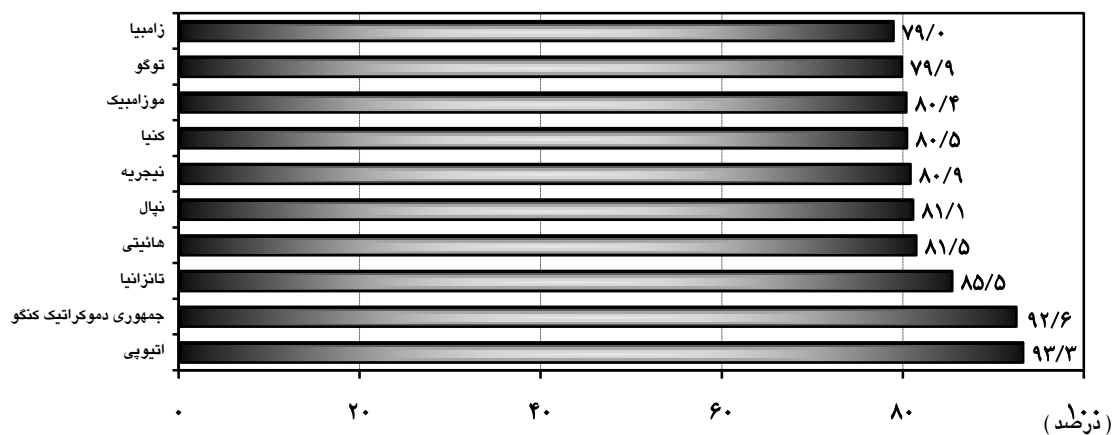
نمودار (۲-۲۷): ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم انرژی آبی

در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۲



نمودار (۲-۲۸): ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم انرژی های تجدیدپذیر و

پسماندهای قابل احتراق در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۲



جدول (۸۲-۲): سرانه عرضه انرژی، عرضه نفت و مصرف برق در جهان در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲

مصرف سرانه برق ^(۲)		عرضه سرانه نفت ^(۱)		عرضه سرانه انرژی ^(۱)		نام کشور
۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	
کشورهای منتخب آمریکای شمالی						
۱۲۹۴۷	۱۳۲۸۴	۲/۴۵	۳/۱۰	۶/۸۱	۷/۷۸	ایالات متحده آمریکا
۱۵۵۵۸	۱۷۲۱۱	۲/۳۶	۲/۹۳	۷/۲۰	۸/۲۸	کانادا
۲۰۹۸	۱۷۵۵	۰/۸۷	۰/۸۹	۱/۶۱	۱/۵۰	مکزیک
کشورهای منتخب آمریکای مرکزی و جنوبی						
۳۰۲۷	۲۱۸۷	۰/۷۱	۰/۵۲	۱/۹۵	۱/۶۰	آرژانتین
۴۸۹۱	۴۵۹۳	۹/۰۱	۹/۵۷	۹/۰۱	۹/۵۷	آنتیل هلند
۱۲۷۶	۷۲۱	۰/۷۹	۰/۶۰	۰/۹۳	۰/۷۲	اکوادور
۲۵۰۹	۱۸۸۳	۰/۵۹	۰/۴۶	۱/۴۲	۱/۰۹	برزیل
۱۲۱۸	۷۶۱	۰/۳۱	۰/۲۳	۰/۷۲	۰/۴۳	پرو
۶۶۵۱	۴۷۷۰	۱/۱۳	۱/۰۵	۱۴/۳۸	۱۰/۴۱	ترینیداد و توباگو
۳۸۰۷	۲۸۸۵	۰/۹۰	۰/۶۶	۲/۱۴	۱/۶۲	شیلی
۱۱۳۰	۸۶۸	۰/۲۷	۰/۲۶	۰/۶۶	۰/۶۱	کلمبیا
۱۳۷۶	۱۱۹۲	۰/۸۰	۰/۷۲	۱/۰۱	۱/۰۴	کوبا
۳۴۰۱	۲۶۳۳	۱/۳۸	۰/۹۵	۲/۵۵	۲/۰۵	ونزوئلا
کشورهای منتخب اروپا و اورآسیا						
۲۰۵۳	۲۲۳۵	۰/۴۸	۰/۵۳	۱/۴۷	۱/۴۸	آذربایجان
۱۹۴۳	۱۳۷۹	۰/۳۳	۰/۳۸	۰/۶۶	۰/۶۱	آلبانی
۷۱۳۸	۷۰۱۱	۱/۲۴	۱/۴۵	۳/۸۲	۴/۰۸	آلمان
۸۵۱۱	۷۶۹۸	۱/۳۵	۱/۶۹	۳/۹۳	۳/۹۷	اتریش
۱۸۳۸	۱۳۱۳	۰/۱۲	۰/۱۰	۱/۰۰	۰/۶۵	ارمنستان
۱۶۰۵	۱۷۵۸	۰/۱۱	۰/۲۹	۱/۶۲	۲/۰۱	ازبکستان
۵۶۴۷	۵۷۰۱	۱/۰۹	۱/۵۸	۲/۷۱	۳/۱۷	اسپانیا
۵۱۳۹	۵۰۱۷	۰/۶۱	۰/۵۹	۳/۰۸	۳/۴۷	اسلواکی
۵۴۵۲	۶۱۸۵	۰/۹۲	۱/۲۰	۳/۰۲	۳/۷۳	انگلستان
۳۶۴۱	۲۹۹۸	۰/۲۵	۰/۳۵	۲/۶۹	۳/۰۳	اوکراین
۵۲۷۷	۵۶۲۴	۰/۹۱	۱/۴۸	۲/۶۱	۳/۱۱	ایتالیا
۵۶۶۱	۶۰۹۲	۱/۳۰	۱/۹۲	۲/۸۹	۳/۵۵	ایرلند
۵۳۱۵۶	۲۷۷۱۶	۱/۵۳	۲/۵۱	۱۷/۷۴	۱۱/۳۳	ایسلند
۸۰۴۰	۸۴۱۴	۱/۹۳	۲/۳۷	۵/۰۶	۵/۷۲	بلژیک
۴۷۶۲	۳۹۷۳	۰/۵۳	۰/۵۷	۲/۵۱	۲/۴۸	بلغارستان
۴۷۰۸	۴۳۸۳	۰/۸۷	۱/۴۰	۲/۰۲	۲/۴۱	پرتغال
۱۷۳۲	۲۱۴۲	۰/۰۷	۰/۰۴	۰/۲۸	۰/۳۳	تاجیکستان
۲۴۷۶	۱۷۴۹	۱/۱۸	۱/۰۵	۴/۹۴	۳/۷۹	ترکمنستان
۲۷۶۰	۱۷۵۱	۰/۴۳	۰/۴۳	۱/۵۶	۱/۱۷	ترکیه

جدول (۸۲-۲): سرانه عرضه انرژی، عرضه نفت و مصرف برق در جهان در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲... ادامه

نام کشور	عرضه سرانه انرژی ^(۱)		عرضه سرانه نفت ^(۱)		مصرف سرانه برق ^(۲)	
	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳
جمهوری چک	۴/۰۶	۴/۳۵	۰/۸۲	۰/۸۴	۶۳۰۶	۶۰۷۰
دانمارک	۳/۱۰	۳/۷۳	۱/۱۳	۱/۴۳	۶۰۴۰	۶۶۰۳
روسیه	۵/۲۷	۴/۴۶	۱/۱۸	۰/۸۸	۶۶۰۲	۵۴۸۰
روسیه سفید	۳/۲۲	۲/۶۴	۱/۱۱	۰/۸۵	۳۶۹۸	۳۰۶۳
رومانی	۱/۷۴	۱/۸۳	۰/۴۱	۰/۴۸	۲۶۰۲	۲۲۳۸
سوئد	۵/۲۷	۵/۶۵	۱/۳۲	۱/۷۱	۱۴۲۸۹	۱۵۳۶۱
سوئیس	۳/۲۳	۳/۵۱	۱/۲۶	۱/۵۲	۷۹۵۳	۸۱۲۲
فرانسه	۳/۸۶	۴/۲۹	۱/۱۲	۱/۳۹	۷۳۶۷	۷۵۵۶
فنلاند	۶/۱۵	۷/۰۶	۱/۴۸	۱/۹۲	۱۵۶۸۷	۱۶۴۴۳
قرقیزستان	۰/۷۴	۰/۵۱	۰/۲۹	۰/۰۹	۱۸۰۹	۱۶۴۴
قزاقستان	۴/۴۶	۲/۸۹	۰/۷۷	۰/۶۹	۵۰۸۵	۳۷۶۹
گرجستان	۰/۸۳	۰/۶۲	۰/۲۲	۰/۱۴	۱۹۳۵	۱۵۹۷
لوکزامبورگ	۷/۶۹	۸/۵۰	۴/۶۳	۵/۱۱	۱۴۶۶۷	۱۶۲۴۶
لهستان	۲/۵۴	۲/۳۹	۰/۶۳	۰/۵۲	۳۸۵۱	۳۳۲۴
لیتوانی	۲/۴۷	۲/۷۱	۰/۸۴	۰/۶۸	۳۶۰۷	۳۰۸۸
مجارستان	۲/۳۷	۲/۵۸	۰/۵۹	۰/۶۰	۳۹۱۹	۳۶۳۷
نروژ	۵/۸۲	۵/۹۲	۲/۳۲	۲/۱۷	۲۳۶۵۶	۲۳۲۰۱
هلند	۴/۶۹	۴/۸۱	۱/۸۵	۱/۷۷	۶۸۷۲	۶۷۵۲
یونان	۲/۳۹	۲/۶۴	۱/۰۹	۱/۴۹	۵۵۱۱	۵۰۴۷
کشورهای منتخب خاورمیانه						
اردن	۱/۲۱	۱/۰۰	۱/۰۷	۰/۹۳	۲۳۵۷	۱۵۱۸
امارات متحده عربی	۷/۳۳	۱۱/۹۴	۱/۳۳	۲/۴۹	۱۰۱۷۵	۱۳۶۲۵
بحرین	۹/۵۶	۱۱/۶۴	۱/۵۷	۱/۹۲	۱۷۶۰۱	۱۹۹۴۰
سوریه	۰/۶۷	۰/۹۶	۰/۴۵	۰/۶۲	۱۱۶۹	۱۳۰۳
عراق	۱/۳۸	۱/۰۴	۱/۱۹	۰/۹۹	۱۴۸۳	۱۰۲۷
عربستان سعودی	۷/۰۸	۴/۹۳	۴/۷۴	۳/۲۴	۸۷۶۳	۶۳۸۹
عمان	۷/۹۴	۴/۰۴	۲/۴۳	۱/۰۰	۶۵۲۰	۳۵۴۵
قطر	۱۸/۴۹	۲۱/۴۱	۱/۰۹	۳/۶۸	۱۵۹۰۴	۱۶۹۳۲
کویت	۱۰/۶۵	۱۰/۴۰	۶/۰۹	۶/۵۴	۱۶۵۴۲	۱۶۷۴۱
لبنان	۱/۶۲	۱/۴۲	۱/۵۳	۱/۳۱	۳۱۱۳	۳۰۰۶
یمن	۰/۲۹	۰/۳۰	۰/۲۶	۰/۲۹	۱۷۷	۱۶۳
کشورهای منتخب آفریقا						
آفریقای جنوبی	۲/۶۸	۲/۵۳	۰/۴۰	۰/۲۸	۴۴۱۰	۴۵۹۰
الجزایر	۱/۲۰	۰/۹۳	۰/۴۷	۰/۳۱	۱۲۰۳	۷۶۹
تونس	۰/۹۲	۰/۸۲	۰/۳۴	۰/۳۸	۱۴۱۱	۱۰۰۴

جدول (۸۲-۲): سرانه عرضه انرژی، عرضه نفت و مصرف برق در جهان در سال‌های ۲۰۰۳ و ۲۰۱۲... ادامه

نام کشور	عرضه سرانه انرژی ^(۱)		عرضه سرانه نفت ^(۱)		مصرف سرانه برق ^(۲)	
	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳	۲۰۱۲	۲۰۰۳
سودان	۰/۳۵	۰/۳۹	۰/۱۰	۰/۰۷	۱۵۹	۶۵
کامرون	۰/۳۲	۰/۳۹	۰/۰۸	۰/۰۷	۲۶۲	۱۶۳
گابن	۱/۳۵	۱/۲۲	۰/۳۶	۰/۳۱	۱۰۸۱	۹۲۹
لیبی	۲/۷۹	۳/۲۲	۲/۰۰	۲/۳۴	۴۸۰۵	۳۰۵۵
مراکش	۰/۵۸	۰/۴۰	۰/۳۹	۰/۲۴	۸۸۸	۵۸۵
مصر	۰/۹۷	۰/۷۰	۰/۴۴	۰/۳۲	۱۸۰۴	۱۲۰۳
نیجریه	۰/۷۹	۰/۷۴	۰/۰۷	۰/۰۹	۱۵۵	۱۰۱
کشورهای منتخب آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۵/۵۵	۵/۵۴	۱/۹۲	۱/۷۷	۱۰۲۱۹	۱۰۳۷۶
اندونزی	۰/۸۷	۰/۷۶	۰/۳۱	۰/۲۶	۷۳۳	۴۳۳
برونئی	۹/۳۸	۷/۰۸	۱/۷۵	۱/۶۱	۸۹۴۹	۸۵۳۴
بنگلادش	۰/۲۱	۰/۱۵	۰/۰۳	۰/۰۳	۲۸۰	۱۲۵
پاکستان	۰/۴۸	۰/۴۵	۰/۱۲	۰/۱۰	۴۴۷	۳۹۷
تایلند	۱/۸۹	۱/۳۸	۰/۷۳	۰/۶۲	۲۴۷۹	۱۷۱۵
چین	۲/۱۴	۱/۱۱	۰/۳۴	۰/۲۱	۳۴۷۵	۱۳۸۰
چین تایپه	۴/۴۷	۴/۲۷	۱/۶۶	۱/۸۴	۱۰۲۸۳	۸۸۶۲
زلاندنو	۴/۲۷	۴/۱۸	۱/۴۳	۱/۵۲	۹۲۹۸	۹۳۶۶
ژاپن	۳/۵۵	۳/۹۷	۱/۶۵	۱/۹۵	۷۷۵۳	۷۸۲۱
سریلانکا	۰/۵۵	۰/۴۵	۰/۲۴	۰/۲۱	۵۲۷	۳۲۷
سنگاپور	۴/۷۲	۶/۲۲	۳/۲۲	۵/۰۵	۸۶۹۰	۸۱۱۳
فیلیپین	۰/۴۴	۰/۴۷	۰/۱۴	۰/۱۸	۶۶۸	۵۵۸
کره جنوبی	۵/۲۷	۴/۲۴	۱/۹۴	۲/۰۱	۱۰۳۴۶	۶۹۸۲
مالزی	۲/۷۸	۲/۲۹	۰/۹۸	۰/۹۶	۴۳۱۳	۲۸۹۲
هندوستان	۰/۶۴	۰/۴۵	۰/۱۴	۰/۱۱	۷۶۰	۴۳۷
هنگ کنگ	۲/۰۵	۲/۰۴	۰/۵۲	۰/۷۳	۶۰۲۶	۵۷۱۴
ویتنام	۰/۷۳	۰/۴۴	۰/۲۳	۰/۱۳	۱۲۷۳	۴۴۳
کل جهان	۱/۹۰	۱/۶۹	۰/۶۰	۰/۶۰	۲۹۷۲	۲۴۲۸
کشورهای OECD	۴/۱۹	۴/۵۶	۱/۵۲	۱/۸۳	۸۰۸۹	۸۰۱۳
کشورهای غیر OECD	۱/۳۴	۰/۹۸	۰/۳۴	۰/۲۷	۱۸۶۲	۱۱۴۸

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

مأخذ:

(۲) کیلوواتساعت / نفر

(۱) تن معادل نفت خام / نفر

جدول (۲-۸۳) : تراز انرژی جهان در سال ۲۰۱۲

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	زغالسنگ	نفت خام	فرآورده‌های نفتی	گاز طبیعی	انرژی هسته‌ای	انرژی آبی
تولید	۳۹۶۲/۶	۴۲۰۹/۱	-	۲۸۴۸/۰	۶۴۲/۱	۳۱۵/۸
واردات	۷۷۸/۹	۲۲۹۱/۶	۱۱۳۷/۴	۸۶۳/۵	-	-
صادرات	-۸۰۵/۸	-۲۲۱۹/۶	-۱۲۱۳/۴	-۸۷۱/۳	-	-
تغییر در ذخایر ایجاد شده	-۶۰/۹	۱/۶	۱/۷	۳/۳	-	-
کل عرضه انرژی اولیه	۳۸۷۴/۸	۴۲۸۲/۶	-۷۴/۳	۲۸۴۳/۶	۶۴۲/۱	۳۱۵/۸
انتقالات	-۰/۴	-۱۷۱/۵	۲۰۷/۸	-	-	-
اختلافات آماری	-۱۹۹/۸	-۳/۹	-۹/۰	۷/۵	-	-
نیروگاه‌های متعارف برق	-۲۰۹۲/۱	-۴۵/۱	-۲۱۹/۲	-۷۴۸/۲	-۶۳۸/۵	-۳۱۵/۸
نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)	-۱۷۷/۲	-۰/۱	-۲۵/۲	-۳۲۴/۸	-۳/۶	-
واحدهای تولید حرارت	-۱۲۷/۵	-۰/۸	-۱۱/۷	-۹۴/۴	-	-
واحدهای کوره بلند	-۱۸۶/۴	-	-۰/۴	-۰/۱	-	-
گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی	-۶/۸	-۰/۳	-۳/۸	۳/۸	-	-
کارخانه‌های کک سازی، بریکت سازی و پتنت فیول	-۶۷/۸	-	-۲/۶	◇	-	-
پالایشگاه‌های نفت	-	-۴۰۶۸/۴	۳۹۹۵/۶	-۰/۹	-	-
واحدهای پتروشیمی	-	۳۲/۹	-۳۲/۹	-	-	-
کارخانه‌های مایع سازی گاز طبیعی و زغالسنگ	-۱۸/۰	۱۰/۷	-	-۱۵/۴	-	-
سایر تبدیلات	-۰/۱	۲/۵	-۰/۶	-۴/۱	-	-
خودمصرفی بخش انرژی	-۸۵/۹	-۱۰/۴	-۱۹۰/۸	-۲۸۲/۶	-	-
تلفات توزیع	-۳/۳	-۸/۰	-۰/۷	-۱۸/۶	-	-
کل مصرف نهایی	۹۰۹/۳	۲۰/۱	۳۶۳۲/۱	۱۳۶۵/۹	-	-
بخش صنعت	۷۲۷/۷	۹/۷	۲۹۹/۶	۴۹۸/۶	-	-
بخش حمل و نقل	۳/۳	-	۲۳۲۷/۷	۹۰/۴	-	-
سایر بخش‌ها:	۱۳۹/۳	۰/۱	۴۳۰/۰	۵۹۲/۳	-	-
- خانگی	۷۷/۲	-	۲۰۹/۱	۴۰۳/۰	-	-
- تجاری و عمومی	۲۹/۱	-	۸۷/۹	۱۷۶/۳	-	-
- کشاورزی ^(۱)	۱۱/۸	-	۱۱۱/۹	۸/۴	-	-
- مصارف نامشخص	۲۱/۱	۰/۱	۲۱/۱	۴/۷	-	-
مصارف غیر انرژی	۳۹/۱	۱۰/۳	۵۷۴/۸	۱۸۴/۵	-	-

جدول (۸۳-۲): تراز انرژی جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	انرژی زمین گرمایی، خورشیدی و سایر	سوخت‌های زیستی و پسماندها	برق	حرارت	جمع کل
تولید	۱۴۱/۷	۱۳۴۰/۷	-	۱/۱	۱۳۴۶۱/۱
واردات	-	۱۵/۶	۵۸/۶	◇	۵۱۴۵/۵
صادرات	-	-۱۲/۷	-۵۸/۲	◇	-۵۱۸۱/۰
تغییر در ذخایر ایجاد شده	-	-۰/۳	-	-	-۵۴/۶
کل عرضه انرژی اولیه	۱۴۱/۷	۱۳۴۳/۳	۰/۴	۱/۱	۱۳۳۷۱/۰
انتقالات	-	-	-	-	۳۵/۹
اختلافات آماری	-۰/۱	-۰/۲	◇	-۰/۱	-۲۰۵/۷
نیروگاه‌های متعارف برق	-۱۱۱/۸	-۸۱/۶	۱۷۶۶/۶	-	-۲۴۸۵/۸
نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)	-۱/۵	-۵۲/۴	۱۸۲/۷	۱۵۴/۵	-۲۴۷/۷
واحدهای تولید حرارت	-۰/۳	-۱۱/۳	-۰/۴	۱۹۵/۶	-۵۰/۸
واحدهای کوره بلند	-	◇	-	-	-۱۸۶/۹
گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی	-	-۰/۱	-	-	-۷/۱
کارخانه‌های کک‌سازی، بریکت‌سازی و پتنت فیول	-	◇	-	-	-۷۰/۵
پالایشگاه‌های نفت	-	-	-	-	-۷۳/۷
واحدهای پتروشیمی	-	-	-	-	◇
کارخانه‌های مایع‌سازی گاز طبیعی و زغالسنگ	-	-	-	-	-۲۲/۷
سایر تبدیلات	-	-۷۴/۹	-	-۰/۶	-۷۷/۹
خودمصرفی بخش انرژی	-	-۱۱/۹	-۱۶۴/۷	-۴۳/۱	-۷۸۹/۵
تلفات توزیع	-۰/۲	-۰/۲	-۱۵۸/۳	-۲۰/۲	-۲۰۹/۵
کل مصرف نهایی	۲۷/۹	۱۱۱۰/۶	۱۶۲۶/۴	۲۸۶/۶	۸۹۷۸/۹
بخش صنعت	۰/۸	۱۸۶/۶	۶۸۷/۷	۱۳۰/۰	۲۵۴۰/۸
بخش حمل و نقل	-	۶۰/۰	۲۵/۷	-	۲۵۰۷/۰
سایر بخش‌ها:	۲۷/۱	۸۶۴/۰	۹۱۳/۱	۱۵۶/۶	۳۱۲۲/۵
- خانگی	۹/۸	۸۲۸/۰	۴۳۸/۷	۱۱۰/۲	۲۰۷۶/۱
- تجاری و عمومی	۲/۴	۲۳/۱	۳۷۰/۹	۳۲/۹	۷۲۲/۶
- کشاورزی ^(۱)	۱/۲	۸/۸	۴۵/۴	۶/۱	۱۹۳/۶
- مصارف نامشخص	۱۳/۷	۴/۱	۵۸/۰	۷/۴	۱۳۰/۲
مصارف غیر انرژی	-	-	-	-	۸۰۸/۶

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

مأخذ:

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

(۱) بخش کشاورزی شامل اطلاعات جنگلداری و شیلات نیز می‌گردد.

جدول (۸۴-۲): تراز انرژی کشورهای OECD در سال ۲۰۱۲

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	زغالسنگ	نفت خام	فرآورده‌های نفتی	گاز طبیعی	انرژی هسته‌ای	انرژی آبی
تولید	۹۴۸/۵	۹۳۷/۲	-	۱۰۰۶/۸	۵۰۸/۷	۱۱۹/۵
واردات	۳۸۷/۱	۱۴۸۳/۶	۵۶۵/۴	۶۵۰/۴	-	-
صادرات	-۳۱۹/۴	-۳۴۸/۴	-۵۶۶/۶	-۳۱۶/۵	-	-
کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت	-	-	-۷۵/۷	-	-	-
هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت	-	-	-۸۷/۱	-	-	-
تغییر در ذخایر ایجاد شده	-۰/۱	-۵/۸	۲/۴	۴/۳	-	-
کل عرضه انرژی اولیه	۱۰۱۶/۱	۲۰۶۶/۵	-۱۶۱/۵	۱۳۴۵/۰	۵۰۸/۷	۱۱۹/۵
انتقالات	-	-۵۷/۷	۸۲/۱	-	-	-
اختلافات آماری	-۱۰/۰	۲/۲	-۸/۷	۴/۸	-	-
نیروگاه‌های متعارف برق	-۷۲۴/۸	-۱۴/۱	-۶۱/۷	-۳۸۳/۸	-۵۰۵/۷	-۱۱۹/۵
نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)	-۷۷/۷	-۰/۱	-۱۳/۱	-۱۱۴/۵	-۳/۰	-
واحدهای تولید حرارت	-۵/۱	◇	-۱/۲	-۸/۲	-	-
واحدهای کوره بلند	-۵۳/۲	-	-۰/۴	-۰/۱	-	-
گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی	-۱/۹	-۰/۳	-۳/۴	۳/۸	-	-
کارخانه‌های کک‌سازی، بریکت‌سازی و پتنت فیول	-۷/۴	◇	-۱/۱	◇	-	-
پالایشگاه‌های نفت	-	-۲۰۱۹/۳	۱۹۹۵/۲	-۰/۹	-	-
واحدهای پتروشیمی	-	۲۸/۹	-۲۹/۴	-	-	-
کارخانه‌های مایع‌سازی گاز طبیعی و زغالسنگ	-	۰/۵	-	-۲/۳	-	-
سایر تبدیلات	-	۰/۷	-	-۰/۸	-	-
خودمصرفی بخش انرژی	-۱۴/۶	-۰/۱	-۹۹/۳	-۱۳۱/۰	-	-
تلفات توزیع	-۰/۹	-	◇	-۳/۰	-	-
کل مصرف نهایی	۱۲۰/۶	۷/۱	۱۶۹۷/۴	۷۰۹/۲	-	-
بخش صنعت	۹۵/۵	۲/۴	۹۶/۷	۲۵۰/۹	-	-
بخش حمل و نقل	۰/۲	-	۱۱۰۷/۹	۲۴/۶	-	-
سایر بخش‌ها:	۲۲/۷	-	۲۰۱/۳	۴۰۰/۴	-	-
- خانگی	۱۴/۶	-	۹۵/۰	۲۴۶/۳	-	-
- تجاری و عمومی	۶/۶	-	۵۵/۰	۱۴۵/۲	-	-
- کشاورزی ^(۱)	۱/۴	-	۴۵/۶	۶/۲	-	-
- مصارف نامشخص	۰/۱	-	۵/۷	۲/۷	-	-
مصارف غیر انرژی	۲/۳	۴/۸	۲۹۱/۵	۳۳/۳	-	-

جدول (۸۴-۲): تراز انرژی کشورهای OECD در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	انرژی زمین گرمایی، خورشیدی و سایر	سوخت‌های زیستی و پسماندها	برق	حرارت	جمع کل
تولید	۸۰/۰	۲۶۷/۹	-	۰/۷	۳۸۶۹/۲
واردات	-	۱۴/۰	۳۸/۲	◇	۳۱۳۸/۷
صادرات	-	-۵/۸	-۳۹/۵	◇	-۱۵۹۶/۲
کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت	-	-۰/۰۵	-	-	-۷۵/۷
هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت	-	-	-	-	-۸۷/۱
تغییر در ذخایر ایجاد شده	-	◇	-	-	۰/۸
کل عرضه انرژی اولیه	۸۰/۰	۲۷۶/۰	-۱/۲	۰/۷	۵۲۴۹/۷
انتقالات	-	-	-	-	۲۴/۴
اختلافات آماری	-۰/۱	۰/۱	۰/۵	-۰/۱	-۱۱/۲
نیروگاه‌های متعارف برق	-۶۸/۶	-۴۴/۰	۸۳۳/۲	-	-۱۰۸۸/۸
نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)	-۱/۵	-۴۳/۴	۹۴/۲	۵۷/۳	-۱۰۱/۸
واحدهای تولید حرارت	-۰/۳	-۶/۳	-۰/۳	۱۶/۶	-۴/۷
واحدهای کوره بلند	-	-	-	-	-۵۳/۶
گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی	-	◇	-	-	-۱/۹
کارخانه‌های کک‌سازی، بریکت‌سازی و پتنت فیول	-	◇	-	-	-۸/۵
پالایشگاه‌های نفت	-	-	-	-	-۲۵/۱
واحدهای پتروشیمی	-	-	-	-	-۰/۵
کارخانه‌های مایع‌سازی گاز طبیعی و زغالسنگ	-	-	-	-	-۱/۸
سایر تبدیلات	-	-۰/۵	-	-۰/۶	-۱/۲
خودمصرفی بخش انرژی	-	-۱/۲	-۶۸/۱	-۸/۷	-۳۲۲/۹
تلفات توزیع	-۰/۲	◇	-۵۹/۳	-۶/۱	-۶۹/۴
کل مصرف نهایی	۹/۳	۱۸۰/۸	۷۹۹/۰	۵۹/۱	۳۵۸۲/۵
بخش صنعت	۰/۶	۶۷/۰	۲۵۵/۹	۲۴/۰	۷۹۲/۹
بخش حمل و نقل	-	۴۲/۸	۹/۰	-	۱۱۸۴/۵
سایر بخش‌ها:	۸/۷	۷۰/۹	۵۳۴/۲	۳۵/۱	۱۲۷۳/۳
- خانگی	۶/۸	۶۱/۱	۲۵۱/۸	۲۱/۶	۶۹۷/۴
- تجاری و عمومی	۱/۱	۶/۱	۲۵۶/۸	۱۱/۷	۴۸۲/۶
- کشاورزی ^(۱)	۰/۶	۲/۵	۱۰/۵	۰/۲	۶۷/۱
- مصارف نامشخص	۰/۲	۱/۱	۱۵/۰	۱/۵	۲۶/۳
مصارف غیر انرژی	-	-	-	-	۳۳۱/۸

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

مأخذ:

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

(۱) بخش کشاورزی شامل اطلاعات جنگلداری و شیلات نیز می‌گردد.

جدول (۸۵-۲): تراز انرژی کشورهای غیر OECD در سال ۲۰۱۲

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	زغالسنگ	نفت خام	فرآورده‌های نفتی	گاز طبیعی	انرژی هسته‌ای	انرژی آبی
تولید	۳۰۱۴/۰	۳۲۷۲/۰	-	۱۸۴۱/۱	۱۳۳/۴	۱۹۶/۳
واردات	۳۹۱/۸	۸۰۸/۰	۵۷۲/۰	۲۱۳/۱	-	-
صادرات	-۴۸۶/۴	-۱۸۷۱/۲	-۶۴۶/۸	-۵۵۴/۸	-	-
کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت	-	-	-۱۱۳/۲	-	-	-
هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت	-	-	-۷۴/۱	-	-	-
تغییر در ذخایر ایجاد شده	-۶۰/۸	۷/۴	-۰/۷	-۱/۰	-	-
کل عرضه انرژی اولیه	۲۸۵۸/۶	۲۲۱۶/۲	-۲۶۲/۹	۱۴۹۸/۵	۱۳۳/۴	۱۹۶/۳
انتقالات	-۰/۴	-۱۱۳/۸	۱۲۵/۷	-	-	-
اختلافات آماری	-۱۸۹/۸	-۶/۱	-۰/۳	۲/۷	-	-
نیروگاه‌های متعارف برق	-۱۳۶۷/۳	-۳۱/۰	-۱۵۷/۵	-۳۶۴/۴	-۱۳۲/۹	-۱۹۶/۳
نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)	-۹۹/۵	◇	-۱۲/۱	-۲۱۰/۳	-۰/۵	-
واحدهای تولید حرارت	-۱۲۲/۴	-۰/۸	-۱۰/۵	-۸۶/۲	-	-
واحدهای کوره بلند	-۱۳۳/۳	-	-	-	-	-
گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی	-۴/۹	-	-۰/۳	۰/۱	-	-
کارخانه‌های کک‌سازی، بریکت‌سازی و پتنت فیول	-۶۰/۴	-	-۱/۵	-	-	-
پالایشگاه‌های نفت	-	-۲۰۴۹/۰	۲۰۰۰/۴	-	-	-
واحدهای پتروشیمی	-	۴/۰	-۳/۵	-	-	-
کارخانه‌های مایع‌سازی گاز طبیعی و زغالسنگ	-۱۸/۰	۱۰/۳	-	-۱۳/۰	-	-
سایر تبدیلات	-۰/۱	۱/۷	-۰/۶	-۳/۳	-	-
خودمصرفی بخش انرژی	-۷۱/۳	-۱۰/۳	-۹۱/۵	-۱۵۱/۷	-	-
تلفات توزیع	-۲/۵	-۸/۰	-۰/۷	-۱۵/۷	-	-
کل مصرف نهایی	۷۸۸/۷	۱۳/۰	۱۵۸۴/۶	۶۵۶/۷	-	-
بخش صنعت	۶۳۲/۲	۷/۴	۲۰۲/۹	۲۴۷/۷	-	-
بخش حمل و نقل	۳/۱	-	۸۶۹/۷	۶۵/۸	-	-
سایر بخش‌ها:	۱۱۶/۶	۰/۱	۲۲۸/۷	۱۹۲/۰	-	-
- خانگی	۶۲/۶	-	۱۱۴/۱	۱۵۶/۷	-	-
- تجاری و عمومی	۲۲/۵	-	۳۲/۸	۳۱/۱	-	-
- کشاورزی ^(۱)	۱۰/۴	-	۶۶/۳	۲/۲	-	-
- مصارف نامشخص	۲۱/۱	۰/۱	۱۵/۵	۲/۰	-	-
مصارف غیر انرژی	۳۶/۸	۵/۵	۲۸۳/۳	۱۵۱/۲	-	-

جدول (۸۵-۲): تراز انرژی کشورهای غیر OECD در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	انرژی زمین گرمایی، خورشیدی و سایر	سوخت‌های زیستی و پسماندها	برق	حرارت	جمع کل
تولید	۶۱/۷	۱۰۷۲/۹	-	۰/۴	۹۵۹۱/۹
واردات	-	۱/۶	۲۰/۳	-	۲۰۰۶/۸
صادرات	-	-۶/۹	-۱۸/۸	-	-۳۵۸۴/۸
کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت	-	-	-	-	-۱۱۳/۲
هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت	-	-	-	-	-۷۴/۱
تغییر در ذخایر ایجاد شده	-	-۰/۳	-	-	-۵۵/۴
کل عرضه انرژی اولیه	۶۱/۷	۱۰۶۷/۲	۱/۶	۰/۴	۷۷۷۱/۲
انتقالات	-	-	-	-	۱۱/۵
اختلافات آماری	-	-۰/۳	-۰/۵	-۰/۱	-۱۹۴/۴
نیروگاه‌های متعارف برق	-۴۳/۲	-۳۷/۷	۹۳۳/۳	-	-۱۳۹۷/۰
نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)	-	-۹/۱	۸۸/۶	۹۷/۲	-۱۴۵/۹
واحدهای تولید حرارت	◇	-۵/۰	۰/۱	۱۷۸/۵	-۴۶/۴
واحدهای کوره بلند	-	◇	-	-	-۱۳۳/۳
گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی	-	◇	-	-	-۵/۲
کارخانه‌های کک سازی، بریکت سازی و پتنت فیول	-	◇	-	-	-۶۱/۹
پالایشگاه‌های نفت	-	-	-	-	-۴۸/۷
واحدهای پتروشیمی	-	-	-	-	۰/۵
کارخانه‌های مایع سازی گاز طبیعی و زغالسنگ	-	-	-	-	-۲۰/۸
سایر تبدیلات	-	-۷۴/۵	-	-	-۷۶/۷
خودمصرفی بخش انرژی	-	-۱۰/۷	-۹۶/۶	-۳۴/۴	-۴۶۶/۶
تلفات توزیع	-	-۰/۱	-۹۹/۰	-۱۴/۱	-۱۴۰/۱
کل مصرف نهایی	۱۸/۶	۹۲۹/۷	۸۲۷/۴	۲۲۷/۵	۵۰۴۶/۲
بخش صنعت	۰/۲	۱۱۹/۶	۴۳۱/۸	۱۰۶/۰	۱۷۴۷/۹
بخش حمل و نقل	-	۱۷/۱	۱۶/۷	-	۹۷۲/۳
سایر بخش‌ها:	۱۸/۴	۷۹۳/۰	۳۷۸/۹	۱۲۱/۵	۱۸۴۹/۲
- خانگی	۲/۹	۷۶۶/۹	۱۸۶/۹	۸۸/۶	۱۳۷۸/۷
- تجاری و عمومی	۱/۴	۱۷/۰	۱۱۴/۱	۲۱/۲	۲۴۰/۱
- کشاورزی ^(۱)	۰/۵	۶/۲	۳۴/۹	۵/۹	۱۲۶/۵
- مصارف نامشخص	۱۳/۵	۳/۰	۴۳/۰	۵/۸	۱۰۴/۰
مصارف غیر انرژی	-	-	-	-	۴۷۶/۸

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

مأخذ:

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

(۱) بخش کشاورزی شامل اطلاعات جنگلداری و شیلات نیز می‌گردد.

جدول (۸۶-۲): تراز انرژی برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲

(میلیون تن معادل نفت خام)

اروپا و اورآسیا		آمریکای مرکزی و جنوبی	آمریکای شمالی		شرح
اسپانیا	آلمان	ونزوئلا	کانادا	آمریکا	
۳۳/۳	۱۲۳/۴	۱۹۹/۳	۴۱۹/۷	۱۸۰۶/۵	تولید
۱۲۵/۷	۲۴۰/۶	۳/۷	۸۲/۸	۶۳۵/۳	واردات
-۲۵/۳	-۴۱/۰	-۱۲۴/۵	-۲۵۱/۵	-۲۶۰/۴	صادرات
-۸/۳	-۲/۵	-۰/۹	-۰/۵	-۱۵/۴	کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت
-۳/۶	-۸/۳	-۰/۷	-۱/۰	-۲۱/۳	هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت
۳/۱	۰/۴	-۰/۶	۱/۷	-۴/۰	تغییر در ذخایر ایجاد شده
۱۲۵/۰	۳۱۲/۵	۷۶/۴	۲۵۱/۱	۲۱۴۰/۶	کل عرضه انرژی اولیه
۰/۱	۰/۸	۱/۰	۱۴/۲	۲/۰	انتقالات
۱/۰	۰/۷	◇	۱۱/۰	-۱۴/۷	اختلافات آماری
-۲۶/۱	-۵۸/۸	-۸/۶	-۳۳/۴	-۴۹۰/۳	نیروگاه‌های متعارف برق
-۱/۸	-۷/۵	-	-۲/۵	-۲۴/۰	نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)
-	-۱/۴	-	-	-	واحدهای تولید حرارت
-۰/۶	-۵/۶	-	-۰/۸	-۵/۳	واحدهای کوره بلند
-۰/۱	-	-	-	-۰/۸	گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی
-۰/۲	-۱/۲	-	-۰/۲	-۱/۹	کارخانه‌های کک‌سازی، بریکت‌سازی و پتنت فیول
-۱/۴	-۱/۶	-۳/۶	-۰/۱	-۱۲/۱	پالایشگاه‌های نفت
◇	-۰/۱	-	-	-	واحدهای پتروشیمی
-	-	-	-۱/۵	-	کارخانه‌های مایع‌سازی گاز طبیعی و زغالسنگ
-۰/۱	-	◇	-	-	سایر تبدیلات
-۸/۸	-۱۳/۱	-۱۱/۱	-۲۵/۵	-۱۳۶/۱	خودمصرفی بخش انرژی
-۲/۴	-۳/۵	-۲/۲	-۴/۴	-۲۴/۵	تلفات توزیع
۸۴/۶	۲۲۱/۰	۵۱/۹	۲۰۷/۸	۱۴۳۲/۷	کل مصرف نهایی
۲۰/۱	۵۵/۷	۲۵/۲	۵۹/۰	۲۴۸/۳	بخش صنعت
۲۹/۵	۵۳/۲	۱۸/۰	۶۰/۸	۵۹۷/۳	بخش حمل و نقل
۲۹/۰	۹۰/۳	۷/۲	۶۱/۹	۴۸۲/۷	سایر بخش‌ها:
۱۵/۵	۵۷/۴	۴/۵	۳۱/۷	۲۵۴/۳	- خانگی
۱۰/۰	۳۲/۷	۲/۷	۲۵/۶	۱۹۷/۱	- تجاری و عمومی
۲/۷	-	-	۴/۷	۱۸/۹	- کشاورزی ^(۱)
۰/۷	۰/۲	-	-	۱۲/۵	- مصارف نامشخص
۶/۰	۲۱/۸	۱/۵	۲۶/۱	۱۰۴/۴	مصارف غیر انرژی

جدول (۸۶-۲): تراز انرژی برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

اروپا و اورآسیا					شرح
ایتالیا	ترکیه	ترکمنستان	فرانسه	نروژ	
۳۱/۹	۳۰/۶	۶۸/۰	۱۳۴/۵	۱۹۸/۹	تولید
۱۶۳/۶	۹۷/۵	-	۱۵۵/۱	۶/۹	واردات
-۳۱/۰	-۸/۶	-۴۲/۰	-۳۱/۰	-۱۷۵/۷	صادرات
-۲/۵	-۰/۲	-	-۲/۳	-۰/۳	کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت
-۳/۱	-۱/۰	-۰/۴	-۵/۶	-۰/۴	هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت
-۰/۱	-۱/۴	-	۱/۷	-۰/۲	تغییر در ذخایر ایجاد شده
۱۵۸/۸	۱۱۶/۹	۲۵/۶	۲۵۲/۳	۲۹/۲	کل عرضه انرژی اولیه
-	◇	۰/۱	۰/۲	۰/۵	انتقالات
۲/۱	-۱/۰	◇	-۱/۲	-۳/۱	اختلافات آماری
-۱۷/۵	-۱۹/۱	-	-۷۹/۵	-۰/۲	نیروگاه‌های متعارف برق
-۹/۶	-۰/۵	-۶/۰	-۲/۷	◇	نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)
-	-	-	-۰/۵	-۰/۱	واحدهای تولید حرارت
-۱/۲	-۱/۷	-	-۱/۶	-۰/۱	واحدهای کوره بلند
-	-	-	-	-	گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی
-۰/۲	-۰/۴	-	-۰/۶	-	کارخانه‌های کک سازی، بریکت سازی و پتنت فیول
۱/۲	۰/۴	-۰/۲	۰/۸	-	پالایشگاه‌های نفت
-۰/۱	◇	-	◇	◇	واحدهای پتروشیمی
-	-	-	-	-	کارخانه‌های مایع سازی گاز طبیعی و زغالسنگ
◇	-	-	-۰/۳	-	سایر تبدیلات
-۸/۶	-۴/۲	-۲/۵	-۸/۳	-۴/۸	خودمصرفی بخش انرژی
-۲/۳	-۳/۱	-۰/۲	-۳/۷	-۱/۱	تلفات توزیع
۱۲۲/۶	۸۷/۳	۱۶/۸	۱۵۴/۹	۲۰/۳	کل مصرف نهایی
۲۸/۲	۲۵/۸	۲/۳	۲۷/۹	۵/۸	بخش صنعت
۳۶/۳	۱۷/۲	۲/۷	۴۴/۳	۴/۶	بخش حمل و نقل
۵۰/۲	۳۷/۲	۱۱/۸	۷۰/۸	۷/۷	سایر بخش‌ها:
۳۱/۳	۲۰/۹	۰/۲	۴۲/۰	۴/۱	- خانگی
۱۵/۹	۱۰/۷	۶/۹	۲۲/۵	۲/۷	- تجاری و عمومی
۲/۸	۴/۶	۰/۳	۴/۵	۰/۹	- کشاورزی ^(۱)
۰/۲	۱/۰	۴/۴	۱/۸	۰/۱	- مصارف نامشخص
۷/۹	۷/۱	-	۱۲/۰	۲/۳	مصارف غیر انرژی

جدول (۸۶-۲): تراز انرژی برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

آفریقا			خاورمیانه			شرح
مصر	الجزایر	آفریقای جنوبی	امارات متحده عربی	عربستان سعودی	کویت	
۸۲/۰	۱۴۳/۸	۱۶۶/۱	۱۹۴/۳	۶۲۵/۰	۱۷۳/۳	تولید
۱۳/۷	۵/۳	۳۲/۹	۳۵/۰	۱۶/۹	۲/۲	واردات
-۱۷/۲	-۱۰۲/۵	-۵۴/۶	-۱۴۲/۶	-۴۴۲/۵	-۱۳۹/۰	صادرات
-۱/۸	-۰/۳	-۳/۵	-۱۴/۲	-۲/۷	-۱/۱	کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت
-۰/۹	-۰/۵	-۰/۸	-۵/۰	-۲/۳	-۰/۹	هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت
۲/۵	۰/۶	-	-	۵/۸	۰/۱	تغییر در ذخایر ایجاد شده
۷۸/۲	۴۶/۳	۱۴۰/۰	۶۷/۵	۲۰۰/۳	۳۴/۶	کل عرضه انرژی اولیه
۰/۲	۰/۴	۰/۲	۰/۷	۲/۸	۰/۸	انتقالات
۱/۷	۰/۵	۱/۵	۱/۵	-۷/۴	-۰/۳	اختلافات آماری
-۱۵/۹	-۸/۲	-۴۱/۸	-۱۶/۹	-۴۹/۹	-۱۰/۹	نیروگاه‌های متعارف برق
-	-	-	-	-	-	نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)
-	-	-	-	-	-	واحدهای تولید حرارت
-۰/۲	-۰/۱	-۰/۸	-	-	-	واحدهای کوره بلند
◇	-	-۴/۴	-	-	-	گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی
-۰/۱	-	-۰/۸	-	-	-	کارخانه‌های کک‌سازی، بریکت‌سازی و پتنت فیول
◇	-۱/۰	۰/۷	۰/۴	-۱/۴	۰/۲	پالایشگاه‌های نفت
-	-	-	-	-	-	واحدهای پتروشیمی
-	-	-۱۴/۲	-	-	-	کارخانه‌های مایع‌سازی گازی طبیعی و زغالسنگ
-	-	-۳/۹	-	-	-	سایر تبدیلات
-۶/۵	-۵/۶	-۳/۶	-۱/۵	-۹/۲	-۷/۵	خودمصرفی بخش انرژی
-۱/۶	-۱/۷	-۱/۹	-۰/۶	-۲/۰	-۰/۸	تلفات توزیع
۵۵/۹	۳۰/۶	۷۱/۱	۵۱/۱	۱۳۳/۲	۱۶/۲	کل مصرف نهایی
۱۳/۴	۵/۳	۲۴/۹	۳۲/۶	۲۰/۲	۴/۴	بخش صنعت
۱۷/۰	۱۲/۴	۱۶/۷	۹/۶	۴۰/۳	۴/۲	بخش حمل و نقل
۱۸/۵	۱۰/۴	۲۴/۷	۷/۰	۱۸/۷	۳/۶	سایر بخش‌ها:
۱۱/۹	۸/۲	۱۶/۵	۳/۱	۱۱/۹	۲/۴	- خانگی
۲/۹	◇	۴/۳	۲/۹	۶/۴	۱/۲	- تجاری و عمومی
۲/۸	۰/۲	۱/۹	-	۰/۴	-	- کشاورزی ^(۱)
۰/۸	۲/۰	۲/۰	۱/۱	۰/۰۵	-	- مصارف نامشخص
۷/۱	۲/۴	۴/۷	۱/۸	۵۴/۰	۴/۰	مصارف غیر انرژی

جدول (۸۶-۲): تراز انرژی برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

آسیا و اقیانوسیه							شرح
هندوستان	مالزی	کره جنوبی	ژاپن	چین	اندونزی	استرالیا	
۵۴۴/۶	۸۸/۸	۴۶/۲	۲۸/۳	۲۵۲۵/۳	۴۴۰/۳	۳۱۷/۴	تولید
۳۱۱/۵	۴۶/۴	۲۸۷/۴	۴۴۹/۴	۵۱۱/۰	۵۲/۸	۴۷/۳	واردات
-۶۸/۳	-۵۲/۶	-۵۸/۸	-۱۴/۱	-۴۳/۴	-۲۷۹/۰	-۲۳۴/۱	صادرات
-۱/۲	-۰/۱	-۸/۵	-۴/۰	-۸/۹	-۰/۲	-۰/۹	کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت
-۳/۹	-۲/۵	-۴/۱	-۶/۵	-۶/۶	-۰/۸	-۳/۲	هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت
۵/۵	۱/۲	۱/۲	-۰/۸	-۸۳/۱	۰/۵	۱/۷	تغییر در ذخایر ایجاد شده
۷۸۸/۱	۸۱/۲	۲۶۳/۴	۴۵۲/۳	۲۸۹۴/۳	۲۱۳/۶	۱۲۸/۳	عرضه کل انرژی اولیه
۰/۳	۰/۱	۰/۱	-۰/۲	۰/۲	۰/۲	۴/۳	انتقالات
-۵/۹	-۰/۳	۰/۸	۱/۳	-۱۷۶/۸	۷/۷	-۰/۶	اختلافات آماری
-۲۱۴/۲	-۱۸/۳	-۶۷/۵	-۱۰۳/۵	-۶۲۹/۸	-۴۶/۹	-۳۳/۶	نیروگاه‌های متعارف برق
-	-	-۵/۱	-	-	-	-۱/۷	نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)
-	-	-۰/۳	۰/۱	-۳۳/۱	-	-	واحدهای تولید حرارت
-۹/۲	-	-۹/۲	-۱۸/۳	-۱۰۲/۸	-	-۰/۸	واحدهای کوره بلند
◇	-	-۰/۲	-۰/۱	-۰/۷	-	-۰/۳	گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی
-۲/۷	-	-۲/۰	۰/۵	-۴۴/۸	-	-۰/۳	کارخانه‌های کک سازی، بریکت سازی و پتنت فیول
۳/۲	-۱/۸	-۱/۶	۱/۰	-۱۲/۸	-۱/۹	-۱/۹	پالایشگاه‌های نفت
-	-	۰/۳	-۰/۲	-	-	-	واحدهای پتروشیمی
-	-۰/۴	-	-	-۰/۶	-	-	کارخانه‌های مایع سازی گاز طبیعی و زغالسنگ
-	-۱/۵	-	◇	-	-۰/۷	-	سایر تبدیلات
-۳۱/۴	-۷/۷	-۱۱/۰	-۲۰/۴	-۱۶۱/۹	-۱۰/۶	-۱۲/۹	خودمصرفی بخش انرژی
-۱۶/۶	-۱/۹	-۱/۵	-۳/۹	-۲۹/۳	-۱/۸	-۱/۱	تلفات توزیع
۵۱۱/۵	۴۹/۵	۱۶۶/۴	۳۰۸/۸	۱۷۰۱/۹	۱۵۹/۷	۷۹/۴	کل مصرف نهایی
۱۶۸/۰	۱۴/۳	۴۷/۳	۸۱/۸	۸۰۹/۶	۳۷/۳	۲۳/۷	بخش صنعت
۷۳/۵	۱۴/۷	۳۰/۲	۷۴/۵	۲۳۸/۱	۴۴/۱	۳۱/۲	بخش حمل و نقل
۲۳۴/۴	۹/۹	۴۵/۴	۱۱۴/۵	۵۱۸/۲	۶۶/۹	۱۹/۷	سایر بخش‌ها:
۱۸۲/۰	۴/۶	۲۰/۳	۴۷/۰	۳۷۰/۷	۵۹/۱	۱۰/۵	- خانگی
۱۸/۶	۴/۲	۲۱/۰	۶۳/۵	۵۹/۴	۵/۰	۷/۰	- تجاری و عمومی
۲۳/۰	۱/۱	۳/۰	۳/۵	۳۴/۴	۲/۶	۲/۲	- کشاورزی ^(۱)
۱۰/۷	-	۱/۲	۰/۶	۵۳/۷	۰/۳	-	- مصارف نامشخص
۳۵/۶	۱۰/۷	۴۳/۴	۳۷/۹	۱۳۶/۰	۱۱/۳	۴/۸	مصارف غیر انرژی

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

مأخذ:

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

(۱) بخش کشاورزی شامل اطلاعات جنگلداری و شیلات نیز می‌گردد.

۷-۸-۲- 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 ناشی از احتراق سوخت به تفکیک بخش‌ها در جهان
- انتشار دی اکسید کربن در جهان به تفکیک نوع سوخت
- سرانه انتشار دی اکسید کربن به تفکیک بخش‌ها در جهان
- انتشار دی اکسید کربن به ازای 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 (۸۷-۲): میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۰^(۱)

(میلیون تن معادل دی‌اکسید کربن)

جمع	فرآیندهای صنعتی			^(۴) N ₂ O	^(۳) CH ₄	^(۲) CO ₂	نام کشور
	SF ₆	PFC	HFC				
۶۷۱۳/۰	۴۱/۲	۶/۴	۳۰۰/۹	۳۰۴/۱	۵۲۴/۷	۵۵۳۵/۷	آمریکای شمالی
۷۲۰/۱	۴/۱	۴/۲	۲۱/۶	۳۳/۰	۱۰۴/۵	۵۵۲/۷	ایالات متحده آمریکا
۶۳۸/۳	۰/۵	◇	۸/۵	۴۳/۱	۱۱۵/۹	۴۷۰/۳	کانادا
۸۰۷۱/۳	۴۵/۸	۱۰/۶	۳۳۱/۰	۳۸۰/۲	۷۴۵/۱	۶۵۵۸/۷	مکزیک
							جمع آمریکای شمالی
۳۲۶/۰	۰/۴	۰/۱	۰/۵	۵۲/۱	۸۶/۷	۱۸۶/۲	آمریکای مرکزی و جنوبی
۴/۳	-	-	-	۰/۱	۰/۱	۴/۱	آرژانتین
۵۸/۴	-	-	۰/۱	۵/۳	۱۵/۵	۳۷/۵	آنتیل هلند
۱۶۰۴/۴	۱/۵	۵/۸	۳/۳	۲۰۷/۶	۴۴۳/۳	۹۴۲/۹	اکوادور
۷۹/۱	-	-	۰/۵	۸/۳	۱۸/۹	۵۱/۳	برزیل
۵۳/۷	-	-	-	۰/۳	۱۴/۵	۳۸/۹	پرو
۹۹/۶	◇	-	-	۸/۸	۱۸/۰	۷۲/۸	ترینیداد و توباگو
۱۸۳/۰	۰/۱	-	-	۲۵/۱	۶۶/۷	۹۱/۱	شیلی
۳۱۵/۹	۰/۳	۰/۲	۱/۹	۱۵/۸	۵۷/۱	۲۴۰/۷	کلمبیا
۴۷۴/۸	-	-	۱/۴	۵۵/۴	۱۱۰/۵	۳۰۷/۵	ونزوئلا
۳۱۹۹/۲	۲/۴	۶/۰	۷/۸	۳۷۸/۸	۸۳۱/۴	۱۹۷۲/۹	سایر
							جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
							اروپا و اوراسیا
۴۶/۳	-	۰/۲	۰/۱	۲/۷	۱۸/۴	۲۵/۰	آذربایجان
۹۵۰/۳	۵/۳	۰/۹	۱۹/۸	۴۲/۴	۵۷/۲	۸۲۴/۶	آلمان
۸۹/۳	۰/۲	۰/۲	۲/۸	۳/۸	۸/۴	۷۳/۹	اتریش
۱۶۷/۴	-	-	۱/۰	۱۲/۰	۴۶/۹	۱۰۷/۶	ازبکستان
۳۵۸/۹	۰/۹	۱/۲	۱۰/۰	۲۲/۶	۳۶/۸	۲۸۷/۴	اسپانیا
۴۷/۷	-	۰/۱	۱/۵	۳/۴	۴/۰	۳۸/۷	اسلواکی
۵۹۸/۹	۰/۶	۰/۵	۱۳/۳	۲۶/۵	۶۱/۲	۴۹۶/۹	انگلستان
۳۹۵/۰	۰/۴	۰/۱	۰/۴	۲۰/۷	۶۸/۴	۳۰۵/۰	اوکراین
۴۹۵/۹	۱/۰	۰/۵	۱۴/۱	۱۹/۶	۳۷/۶	۴۲۳/۲	ایتالیا
۷۲/۵	۰/۱	◇	۱/۲	۷/۷	۱۳/۹	۴۹/۶	ایرلند
۲۰/۶	-	۰/۱	۰/۱	۰/۴	۰/۴	۱۹/۶	ایسلند
۱۳۷/۹	۰/۱	◇	۲/۷	۱۰/۱	۹/۶	۱۱۵/۳	بلژیک
۶۵/۱	-	◇	۰/۷	۴/۵	۱۲/۰	۴۷/۹	بلغارستان
۷۰/۶	۰/۲	◇	۱/۱	۴/۳	۱۲/۶	۵۲/۵	پرتغال
۹۱/۱	-	-	۰/۱	۵/۰	۲۶/۶	۵۹/۵	ترکمنستان
۴۱۸/۶	۲/۰	۰/۶	۴/۷	۳۴/۹	۷۷/۳	۲۹۹/۲	ترکیه
۱۴۵/۶	◇	◇	۳/۶	۷/۳	۱۲/۰	۱۲۲/۶	جمهوری چک
۶۷/۰	◇	◇	۱/۷	۵/۴	۷/۸	۵۲/۱	دانمارک

جدول (۸۷-۲): 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				
۲۴۸۴/۴	۹/۶	۲۰/۶	۲۶/۹	۶۳/۷	۵۳۳/۶	۱۸۳۰/۰	روسیه
۱۳۹/۵	-	◇	۰/۵	۱۳/۵	۱۶/۴	۱۰۹/۰	روسیه سفید
۱۲۰/۵	-	۰/۲	۰/۸	۸/۸	۲۶/۲	۸۴/۶	رومانی
۸۳/۴	۰/۲	۰/۴	۱/۶	۵/۶	۱۰/۸	۶۴/۸	سوئد
۵۶/۴	۰/۴	۰/۱	۲/۳	۲/۴	۵/۰	۴۶/۳	سوئیس
۵۲۶/۰	۱/۴	۰/۴	۱۸/۹	۳۸/۷	۸۳/۸	۳۸۲/۸	فرانسه
۱۳۰/۶	۰/۱	◇	۱/۲	۵/۸	۸/۹	۱۱۴/۶	فنلاند
۳۱۹/۸	-	-	۰/۶	۱۷/۵	۶۷/۵	۲۳۴/۳	قزاقستان
۱۲/۹	-	-	۰/۱	۰/۵	۱/۲	۱۱/۰	لوکزامبورگ
۴۳۴/۷	۰/۳	۰/۳	۲/۰	۲۶/۸	۶۵/۵	۳۳۹/۹	لهستان
۳۰/۹	-	◇	۱/۳	۴/۶	۵/۱	۲۰/۰	لیتوانی
۶۵/۷	◇	-	۱/۸	۴/۲	۷/۳	۵۲/۴	مجارستان
۶۴/۸	۰/۲	۱/۲	۰/۵	۳/۳	۱۷/۲	۴۲/۵	نروژ
۲۲۸/۸	۰/۲	۰/۳	۴/۶	۹/۲	۲۰/۳	۱۹۴/۲	هلند
۱۰۶/۹	۰/۱	۰/۱	۱/۲	۵/۱	۸/۴	۹۲/۰	یونان
۲۹۸/۰	-	۰/۷	۱۱/۴	۲۴/۱	۴۸/۵	۲۱۳/۴	سایر
۹۳۴۱/۸	۲۳/۲	۲۸/۹	۱۵۴/۴	۴۶۶/۹	۱۴۳۶/۵	۷۲۳۲/۱	جمع اروپا و اورآسیا
							خاورمیانه
۲۳/۵	-	-	۰/۲	۰/۶	۲/۱	۲۰/۷	اردن
۱۹۰/۳	۱/۰	۰/۴	-	۲/۴	۲۵/۶	۱۶۰/۹	امارات متحده عربی
۳۲/۰	-	۰/۳	-	۰/۱	۳/۳	۲۸/۲	بحرین
۸۰/۰	-	-	-	۵/۹	۱۲/۵	۶۱/۶	سوریه
۱۵۱/۹	۰/۱	-	-	۴/۹	۲۳/۹	۱۲۳/۰	عراق
۵۰۸/۰	۲/۶	-	۰/۳	۶/۳	۶۰/۳	۴۳۸/۵	عربستان سعودی
۱۰۲/۷	-	◇	۰/۳	۱/۱	۱۶/۵	۸۴/۷	عمان
۱۰۶/۰	-	-	-	۰/۳	۴۰/۳	۶۵/۴	قطر
۹۸/۵	۰/۵	-	۱/۰	۰/۷	۱۲/۴	۸۳/۹	کویت
۲۲/۱	-	-	-	۰/۵	۱/۱	۲۰/۶	لبنان
۳۹/۹	-	-	-	۳/۶	۸/۸	۲۷/۵	یمن
۷۷۳/۶	۳/۷	۰/۲	۲/۰	۲۵/۷	۱۱۸/۷	۶۲۳/۴	سایر
۲۱۲۸/۵	۷/۹	۱/۰	۳/۸	۵۲/۰	۳۲۵/۶	۱۷۳۸/۳	جمع خاور میانه
							آفریقا
۴۸۷/۰	۱/۹	۰/۵	۰/۸	۲۱/۹	۶۵/۳	۳۹۶/۶	آفریقای جنوبی
۱۷۰/۵	۰/۴	-	۰/۳	۶/۳	۴۷/۷	۱۱۵/۹	الجزایر
۸۰/۵	۰/۴	-	-	۱/۴	۱۸/۱	۶۰/۶	لیبی
۱۱۱۱/۶	-	-	-	۶۶/۶	۷۳/۹	۹۷۱/۱	جمهوری دموکراتیک کنگو
۲۸۵/۸	۱/۵	۱/۹	۰/۵	۲۴/۶	۵۱/۰	۲۰۶/۳	مصر

جدول (۸۷-۲): 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				
۶۸/۸	-	-	-	۵/۹	۱۱/۸	۵۱/۲	مراکش
۲۳۳/۵	۰/۴	◇	۰/۶	۳۵/۵	۸۸/۰	۱۰۹/۰	نیجریه
۲۲۳۰/۷	-	۰/۶	۰/۴	۴۲۷/۵	۶۱۹/۵	۱۱۸۲/۸	سایر
۴۶۶۸/۵	۴/۶	۳/۰	۲/۶	۵۸۹/۷	۹۷۵/۳	۳۰۹۳/۴	جمع آفریقا
آسیا و اقیانوسیه							
۵۹۱/۶	۰/۵	۰/۶	۸/۰	۵۱/۵	۱۲۲/۶	۴۰۸/۵	استرالیا
۱۹۰۸/۵	۱/۱	۰/۱	-	۹۱/۳	۲۱۸/۹	۱۵۹۷/۰	اندونزی
۳۳۶/۶	۱/۰	-	-	۳۰/۱	۱۵۵/۲	۱۵۰/۳	پاکستان
۴۲۲/۲	۱/۴	-	-	۳۰/۲	۱۰۴/۴	۲۸۶/۲	تایلند
۱۰۷۵۵/۷	۵۷/۱	۸/۴	۱۸۳/۹	۵۵۰/۳	۱۶۴۲/۳	۸۳۱۳/۷	چین
۳۰۱/۰	۴/۳	۲/۷	۰/۱	۵/۰	۸/۹	۲۸۰/۱	چین تایپه
۷۶/۷	۰/۱	۰/۲	۱/۲	۱۱/۳	۲۸/۱	۳۵/۷	زلاندنو
۱۳۴۷/۴	۳/۸	۶/۷	۶۰/۳	۲۵/۷	۴۰/۳	۱۲۱۰/۶	ژاپن
۱۵۲/۳	۰/۵	-	-	۱۲/۵	۵۶/۱	۸۳/۳	فیلیپین
۶۵۰/۷	۶/۲	۱/۹	۲/۸	۱۴/۷	۳۲/۰	۵۹۳/۱	کره جنوبی
۳۲۶/۸	۰/۸	۰/۴	۰/۱	۱۵/۰	۳۳/۶	۲۷۷/۰	مالزی
۲۸۱۴/۹	۵/۸	۱/۷	۱۳/۴	۲۳۴/۱	۶۲۱/۵	۱۹۳۸/۳	هندوستان
۴۷/۷	۰/۲	-	-	۰/۵	۳/۱	۴۴/۰	هنگ کنگ
۱۵۳۹/۲	۰/۴	۰/۷	۷/۰	۱۳۵/۶	۴۳۱/۲	۹۶۴/۳	سایر
۲۱۲۷۱/۱	۸۳/۰	۲۳/۴	۲۷۶/۸	۱۲۰۷/۸	۳۴۹۸/۱	۱۶۱۸۲/۱	جمع آسیا و اقیانوسیه
۴۶۱/۹	-	-	-	۴/۰	۰/۱	۴۵۷/۸	حمل و نقل بین‌المللی هوایی
۶۵۹/۹	-	-	-	۴/۹	۱/۶	۶۵۳/۵	حمل و نقل بین‌المللی دریایی
کل جهان							
۴۹۸۰۲/۲	۱۶۶/۸	۷۲/۷	۷۷۶/۲	۳۰۸۴/۲	۷۸۱۳/۴	۳۷۸۸۸/۹	کشورهای OECD
۱۶۱۵۳/۶	۷۰/۱	۲۷/۱	۵۱۶/۵	۷۸۶/۱	۱۵۶۱/۶	۱۳۱۹۲/۲	کشورهای غیر OECD
۳۲۵۲۶/۸	۹۶/۷	۴۵/۶	۲۵۹/۷	۲۲۸۹/۲	۶۲۵۰/۲	۲۳۵۸۵/۴	۲۸ کشور اتحادیه اروپا
۴۹۵۵/۱	۱۰/۶	۵/۴	۱۰۸/۳	۲۷۳/۷	۵۲۴/۸	۴۰۳۲/۴	کشورهای عضو ضمیمه I ^(۵)
۱۷۹۳۳/۷	۷۲/۷	۴۶/۱	۵۳۵/۴	۸۳۷/۹	۲۰۶۲/۵	۱۴۴۱۹/۱	کشورهای غیر عضو ضمیمه I
۳۰۷۰۶/۷	۹۴/۱	۲۶/۷	۲۴۰/۹	۲۲۳۷/۴	۵۷۴۹/۳	۲۲۳۵۸/۵	

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 ۲۰۱۴ 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، صنایع 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 (۸۸-۲): 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 (۳)
آمریکای شمالی			
ایالات متحده آمریکا	۵۴۲۷/۱	۲۱۱/۱	۶۳/۲
کانادا	۵۳۱/۴	۴۳/۲	۶/۶
مکزیک	۴۱۷/۹	۴۰/۳	۳/۷
جمع آمریکای شمالی	۶۳۷۶/۴	۲۹۴/۵	۷۳/۶
آمریکای مرکزی و جنوبی			
آرژانتین	۱۷۶/۳	۱۵/۸	۱/۸
آنتیل هلند	۴/۱	-/۱	◇
اکوادور	۳۲/۰	۳/۴	-/۲
برزیل	۳۸۸/۵	۴۳/۳	۷/۴
پرو	۴۱/۸	۳/۹	-/۳
ترینیداد و توباگو	۳۸/۴	۱۲/۶	◇
شیلی	۶۹/۸	۴/۳	-/۶
کلمبیا	۶۱/۸	۱۳/۶	-/۷
ونزوئلا	۱۸۲/۴	۲۳/۹	-/۸
سایر	۱۴۴/۸	۱۸/۵	۲/۱
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۱۳۹/۸	۱۳۹/۴	۱۳/۹
اروپا و اورآسیا			
آذربایجان	۲۳/۸	۱۰/۹	-/۱
آلمان	۷۶۹/۹	۱۴/۸	۵/۶
اتریش	۶۹/۴	۲/۲	-/۷
ازبکستان	۱۰۰/۲	۲۵/۶	-/۳
اسپانیا	۲۶۷/۹	۳/۳	۲/۴
اسلواکی	۳۵/۲	۱/۰	-/۴
انگلستان	۴۷۳/۶	۱۳/۳	۲/۴
اوکراین	۲۷۱/۷	۴۸/۰	۱/۲
ایتالیا	۳۹۹/۲	۷/۰	۳/۱
ایرلند	۳۸/۹	۲/۱	-/۳
ایسلند	۱/۹	-	◇
بلژیک	۱۰۹/۶	۱/۵	-/۷
بلغارستان	۴۴/۲	۱/۶	-/۳

جدول (۲-۸۸) : 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)
پرتغال	۴۸/۱	۱/۵	۰/۵
ترکمنستان	۵۶/۶	۱۹/۵	۰/۱
ترکیه	۲۶۵/۹	۱۵/۲	۳/۱
جمهوری چک	۱۱۴/۳	۵/۲	۱/۵
دانمارک	۴۷/۴	۱/۲	۰/۶
روسیه	۱۵۸۰/۲	۴۲۶/۰	۶/۸
روسیه سفید	۶۴/۵	۱/۱	۰/۷
رومانی	۷۵/۴	۱۲/۳	۰/۵
سوئد	۴۷/۲	۱/۳	۱/۲
سوئیس	۴۳/۸	۱/۲	۰/۴
فرانسه	۳۵۵/۱	۳۶/۱	۳/۵
فنلاند	۶۲/۴	۰/۹	۲/۴
قزاقستان	۲۱۷/۴	۴۵/۷	۱/۴
لوکزامبورگ	۱۰/۶	۰/۱	۰/۱
لهستان	۳۰۶/۴	۴۱/۷	۴/۰
لیتوانی	۱۳/۳	۱/۸	۰/۱
مجارستان	۴۹/۰	۲/۲	۰/۳
نروژ	۳۹/۴	۱۳/۱	۰/۳
هلند	۱۸۷/۰	۵/۷	۰/۸
یونان	۸۴/۲	۱/۷	۰/۷
سایر	۱۸۵/۳	۱۸/۹	۱/۴
جمع اروپا و اورآسیا	۶۴۵۸/۸	۷۸۳/۴	۴۸/۲
خاورمیانه			
اردن	۱۸/۸	۰/۸	۰/۱
امارات متحده عربی	۱۵۲/۳	۲۳/۸	۰/۲
بحرین	۲۸/۱	۳/۰	◇
سوریه	۵۷/۵	۶/۲	۰/۲
عراق	۱۰۱/۲	۱۶/۶	۰/۵
عربستان سعودی	۴۱۴/۹	۵۱/۷	۱/۱
عمان	۵۷/۸	۱۵/۴	۰/۱
قطر	۶۰/۶	۳۹/۶	۰/۱
کویت	۸۰/۳	۱۱/۴	۰/۲
لبنان	۱۸/۳	۰/۱	۰/۱
یمن	۲۳/۷	۲/۴	۰/۵
سایر	۵۷۶/۵	۸۰/۵	۲/۲
جمع خاورمیانه	۱۵۸۹/۸	۲۵۱/۵	۵/۲

جدول (۲-۸۸): 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	۳۷۶/۳	۲۹/۸	۲/۲
الجزایر	۹۷/۵	۳۷/۵	۰/۵
لیبی	۵۱/۱	۱۶/۰	۰/۲
جمهوری دموکراتیک کنگو	۱/۸	۶/۶	۱/۴
مصر	۱۸۴/۰	۲۹/۷	۱/۷
مراکش	۴۶/۳	۱/۶	۰/۷
نیجریه	۵۶/۴	۳۶/۱	۱/۹
سایر	۱۶۸/۸	۱۱۰/۹	۱۰/۵
جمع آفریقا	۹۸۲/۳	۲۶۸/۲	۱۹/۰
آسیا و اقیانوسیه			
استرالیا	۳۸۷/۳	۴۴/۱	۳/۷
اندونزی	۳۹۲/۴	۶۸/۲	۴/۱
پاکستان	۱۳۵/۴	۴۰/۵	۳/۷
تایلند	۲۳۶/۲	۲۳/۲	۳/۲
چین	۷۲۵۲/۸	۸۱۹/۳	۵۸/۱
چین تایپه	۲۷۰/۲	۱/۴	۱/۴
زلاندنو	۳۱/۰	۱/۵	۰/۳
ژاپن	۱۱۳۴/۱	۳/۳	۷/۱
فیلیپین	۷۶/۱	۶/۱	۰/۸
کره جنوبی	۵۶۴/۵	۷/۳	۳/۸
مالزی	۱۸۷/۱	۲۱/۷	۱/۰
هندوستان	۱۷۴۹/۳	۱۱۶/۱	۲۸/۸
هنگ کنگ	۴۲/۲	۰/۸	۰/۲
سایر	۳۶۵/۳	۸۸/۴	۶/۸
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۲۸۲۳/۸	۱۲۴۱/۷	۱۲۲/۷
حمل و نقل بین‌المللی هوایی	۴۵۷/۸	۰/۱	۴/۰
حمل و نقل بین‌المللی دریایی	۶۵۳/۵	۱/۶	۴/۹
کل جهان			
کشورهای OECD	۱۲۴۹۱/۳	۵۳۰/۴	۱۲۴/۷
کشورهای غیر OECD	۱۶۸۷۹/۶	۲۴۴۸/۳	۱۵۸/۰
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۳۶۷۸/۹	۱۶۴/۸	۳۲/۹
کشورهای عضو ضمیمه I	۱۳۴۴۹/۹	۹۷۲/۳	۱۲۶/۴
کشورهای غیر عضو ضمیمه I	۱۵۹۲۱/۰	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 ۲۰۱۴ به روز شده است.

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

(۳) انتشار ناشی از بخش انرژی.

(۲) انتشار ناشی از احتراق سوخت.

جدول (۸۹-۲): میزان انتشار دی اکسید کربن از انواع سوخت‌های قابل احتراق در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲

(میلیون تن)

نام کشور	زغال‌سنگ	نفت	گاز	سایر	جمع
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۱۶۱۲/۸	۲۰۵۵/۵	۱۳۷۵/۰	۳۰/۸	۵۰۷۴/۱
کانادا	۷۱/۹	۲۶۶/۸	۱۹۴/۳	۰/۸	۵۳۳/۷
مکزیک	۴۰/۷	۲۵۹/۸	۱۳۵/۳	-	۴۳۵/۸
جمع آمریکای شمالی	۱۷۲۵/۴	۲۵۸۲/۲	۱۷۰۴/۶	۳۱/۶	۶۰۴۳/۷
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۵/۵	۸۷/۳	۹۵/۸	-	۱۸۸/۵
آنتیل هلند	-	۴/۸	-	-	۴/۸
اکوادور	-	۳۲/۰	۱/۲	-	۳۳/۱
برزیل	۵۷/۷	۳۲۲/۸	۵۹/۷	-	۴۴۰/۲
پرو	۳/۲	۲۷/۲	۱۵/۵	-	۴۵/۸
ترینیداد و توباگو	-	۴/۴	۳۲/۷	-	۳۷/۱
شیلی	۲۴/۱	۴۴/۳	۹/۴	-	۷۷/۸
کلمبیا	۹/۵	۳۹/۸	۱۸/۱	-	۶۷/۴
ونزوئلا	۰/۸	۱۱۴/۴	۶۳/۰	-	۱۷۸/۳
سایر	۶/۹	۱۳۲/۶	۱۲/۹	-	۱۵۲/۴
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۰۷/۷	۸۰۹/۵	۳۰۸/۲	-	۱۲۲۵/۳
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	-	۱۰/۰	۱۹/۳	-	۲۹/۳
آلمان	۳۱۷/۵	۲۵۶/۴	۱۶۳/۱	۱۸/۳	۷۵۵/۳
اتریش	۱۳/۹	۳۰/۷	۱۷/۱	۳/۱	۶۴/۷
ازبکستان	۵/۷	۹/۱	۹۶/۴	-	۱۱۱/۱
اسپانیا	۵۸/۴	۱۴۲/۲	۶۵/۲	۰/۸	۲۶۶/۶
اسلواکی	۱۲/۸	۹/۳	۹/۶	۰/۲	۳۱/۹
انگلستان	۱۴۳/۵	۱۵۷/۹	۱۵۲/۵	۳/۵	۴۵۷/۵
اوکراین	۱۴۹/۶	۳۶/۴	۹۵/۱	-	۲۸۱/۱
ایتالیا	۶۰/۴	۱۶۷/۴	۱۴۲/۰	۴/۹	۳۷۴/۸
ایرلند	۹/۲	۱۷/۰	۹/۲	۰/۲	۳۵/۶
ایسلند	۰/۴	۱/۵	-	-	۱/۸
بلژیک	۱۱/۱	۴۸/۹	۳۳/۴	۱۱/۲	۱۰۴/۶
بلغارستان	۲۸/۲	۱۰/۶	۵/۵	◇	۴۴/۳
پرتغال	۱۱/۴	۲۴/۴	۹/۱	۱/۱	۴۵/۹
ترکمنستان	-	۱۷/۸	۴۶/۰	-	۶۳/۸

جدول (۸۹-۲): میزان انتشار دی اکسید کربن از انواع سوخت‌های قابل احتراق در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(میلیون تن)

نام کشور	زغال سنگ	نفت	گاز	سایر	جمع
ترکیه	۱۳۸/۹	۷۶/۵	۸۶/۹	۰/۲	۳۰۲/۴
جمهوری چک	۶۹/۴	۲۱/۸	۱۵/۶	۱/۰	۱۰۷/۸
دانمارک	۱۰/۰	۱۷/۱	۸/۱	۱/۸	۳۷/۱
روسیه	۴۲۵/۲	۳۵۰/۰	۸۶۴/۹	۱۸/۹	۱۶۵۹/۰
روسیه سفید	۳/۰	۲۹/۷	۳۸/۳	۰/۱	۷۱/۱
رومانی	۳۱/۱	۲۴/۳	۲۳/۵	۰/۱	۷۹/۰
سوئد	۷/۲	۲۸/۴	۲/۴	۲/۵	۴۰/۴
سوئیس	۰/۵	۳۰/۳	۶/۸	۳/۶	۴۱/۳
فرانسه	۴۰/۳	۲۰۲/۶	۸۵/۳	۵/۷	۳۳۳/۹
فنلاند	۱۸/۴	۲۳/۸	۶/۵	۰/۸	۴۹/۴
قزاقستان	۱۴۴/۳	۳۲/۱	۴۹/۴	-	۲۲۵/۸
لوکزامبورگ	۰/۲	۷/۴	۲/۵	۰/۲	۱۰/۲
لهستان	۱۹۸/۷	۶۳/۱	۲۹/۲	۲/۸	۲۹۳/۸
لیتوانی	۰/۹	۷/۰	۵/۴	-	۱۳/۳
مجارستان	۱۰/۲	۱۴/۳	۱۸/۷	۰/۴	۴۳/۶
نروژ	۲/۸	۲۲/۵	۹/۹	۰/۹	۳۶/۲
هلند	۳۰/۴	۶۴/۴	۷۵/۶	۳/۴	۱۷۳/۸
یونان	۳۳/۰	۳۶/۴	۸/۱	۰/۱	۷۷/۵
سایر	۸۸/۵	۶۶/۵	۲۹/۴	۰/۴	۱۸۴/۹
جمع اروپا و اورآسیا	۲۰۷۵/۱	۲۰۵۷/۴	۲۲۳۰/۰	۸۶/۱	۶۴۴۸/۵
خاورمیانه					
اردن	-	۲۰/۲	۱/۵	-	۲۱/۷
امارات متحده عربی	۶/۵	۳۶/۲	۱۲۸/۲	-	۱۷۱/۰
بحرین	-	۴/۷	۲۴/۱	-	۲۸/۸
سوریه	-	۲۹/۵	۱۰/۵	-	۴۰/۱
عراق	-	۱۰۷/۵	۱۱/۵	-	۱۱۹/۰
عربستان سعودی	-	۳۲۷/۶	۱۳۱/۲	-	۴۵۸/۸
عمان	-	۲۴/۶	۴۳/۰	-	۶۷/۶
قطر	-	۱۵/۹	۵۹/۹	-	۷۵/۸
کویت	-	۵۶/۶	۳۴/۷	-	۹۱/۳
لبنان	۰/۶	۲۰/۴	-	-	۲۱/۰
یمن	-	۱۸/۴	۱/۶	-	۲۰/۰
سایر	۳۶/۶	۲۷۱/۴	۲۹۷/۴	-	۶۰۵/۴
جمع خاورمیانه	۴۳/۸	۹۳۲/۹	۷۴۳/۷	-	۱۷۲۰/۴

جدول (۸۹-۲): میزان انتشار دی اکسید کربن از انواع سوخت‌های قابل احتراق در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(میلیون تن)

نام کشور	زغال سنگ	نفت	گاز	سایر	جمع
آفریقا					
آفریقای جنوبی	۲۹۸/۴	۷۳/۸	۴/۰	-	۳۷۶/۱
الجزایر	۰/۶	۵۰/۹	۶۲/۹	-	۱۱۴/۴
لیبی	-	۳۳/۸	۱۰/۴	-	۴۴/۲
جمهوری دموکراتیک کنگو	-	۲/۴	◇	-	۲/۴
مصر	۱/۵	۱۰۷/۲	۸۸/۲	-	۱۹۶/۹
مراکش	۱۱/۷	۳۷/۶	۲/۵	-	۵۱/۸
نیجریه	۰/۱	۳۵/۸	۲۸/۶	-	۶۴/۶
سایر	۱۷/۰	۱۴۱/۸	۲۳/۴	-	۱۸۲/۱
جمع آفریقا	۳۲۹/۳	۴۸۳/۳	۲۱۹/۹	-	۱۰۳۲/۴
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۱۸۸/۲	۱۲۸/۸	۶۸/۸	-/۴	۳۸۶/۳
اندونزی	۱۲۴/۴	۲۳۱/۴	۷۹/۶	-/۱	۴۳۵/۵
پاکستان	۱۴/۲	۶۴/۰	۵۹/۲	-	۱۳۷/۴
تایلند	۶۸/۲	۱۰۷/۴	۸۱/۱	-	۲۵۶/۷
چین	۶۷۶۴/۴	۱۱۵۳/۷	۲۶۶/۲	۲۱/۵	۸۲۰۵/۹
چین تایپه	۱۴۷/۱	۷۴/۹	۳۱/۵	۳/۱	۲۵۶/۶
زلاندنو	۶/۵	۱۷/۵	۸/۱	-	۳۲/۱
ژاپن	۴۱۹/۸	۵۳۵/۸	۲۵۹/۸	۸/۰	۱۲۲۳/۳
فیلیپین	۳۳/۶	۳۸/۳	۷/۶	◇	۷۹/۵
کره جنوبی	۲۹۱/۲	۱۸۳/۶	۱۰۶/۰	۱۲/۱	۵۹۲/۹
مالزی	۶۱/۷	۶۸/۴	۶۵/۹	◇	۱۹۵/۹
هندوستان	۱۳۵۹/۳	۴۸۹/۱	۱۰۴/۵	۱/۲	۱۹۵۴/۰
هنگ کنگ	۲۹/۵	۹/۴	۶/۰	-	۴۵/۰
سایر	۱۳۴/۵	۱۵۸/۰	۸۹/۰	۱/۴	۲۸۲/۹
جمع آسیا و اقیانوسیه	۹۶۴۲/۶	۳۲۶۰/۳	۱۲۳۳/۴	۴۷/۷	۱۴۱۸۴/۰
حمل و نقل بین‌المللی هوایی	-	۴۷۷/۸	-	-	۴۷۷/۸
حمل و نقل بین‌المللی دریایی	-	۶۰۲/۲	-	-	۶۰۲/۲
کل جهان					
کشورهای OECD	۳۹۰۴/۳	۵۰۰۱/۷	۳۱۲۱/۴	۱۱۸/۸	۱۲۱۴۶/۱
کشورهای غیر OECD	۱۰۰۱۹/۵	۵۱۲۳/۷	۳۳۱۸/۴	۴۶/۷	۱۸۵۰۸/۳
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۱۱۳۶/۷	۱۴۰۷/۷	۸۹۸/۱	۶۲/۴	۳۵۰۴/۹
کشورهای عضو ضمیمه I	۴۱۵۶/۲	۴۹۵۲/۵	۳۹۰۶/۱	۱۲۶/۱	۱۳۱۴۰/۹
کشورهای غیر عضو ضمیمه I	۹۷۶۷/۶	۵۱۷۲/۹	۲۵۳۳/۷	۳۹/۳	۱۷۵۱۳/۵

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

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۹۰-۲): انتشار دی اکسید کربن ناشی از احتراق سوخت به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲

(میلیون تن)

نام کشور	برق عمومی و حرارت	سایر صنایع انرژی	صنایع تولیدی	حمل و نقل	خانگی	سایر	جمع
آمریکای شمالی							
ایالات متحده آمریکا	۲۰۸۶/۶	۲۸۳/۰	۴۹۵/۴	۱۶۶۷/۳	۳۰۱/۶	۲۴۰/۳	۵۰۷۴/۱
کانادا	۹۷/۲	۵۸/۵	۱۱۱/۵	۱۷۱/۴	۳۹/۰	۵۶/۱	۵۳۳/۷
مکزیک	۱۳۳/۳	۵۸/۰	۵۸/۶	۱۵۳/۱	۱۸/۹	۱۳/۹	۴۳۵/۸
جمع آمریکای شمالی	۲۳۱۷/۱	۳۹۹/۵	۶۶۵/۵	۱۹۹۱/۸	۳۵۹/۵	۳۱۰/۳	۶۰۴۳/۶
آمریکای مرکزی و جنوبی							
آرژانتین	۵۳/۵	۱۷/۵	۳۳/۹	۴۸/۳	۲۳/۰	۱۲/۲	۱۸۸/۵
آنتیل هلند	۰/۹	۱/۲	۰/۹	۱/۶	۰/۲	-	۴/۸
اکوادور	۷/۲	۱/۷	۴/۷	۱۶/۰	۲/۷	۰/۸	۳۳/۱
برزیل	۵۴/۲	۲۷/۶	۱۲۱/۴	۱۹۸/۹	۱۷/۴	۲۰/۷	۴۴۰/۲
پرو	۱۱/۴	۳/۸	۹/۷	۱۷/۷	۱/۹	۱/۳	۴۵/۸
ترینیداد و توباگو	۶/۲	۸/۱	۱۹/۴	۳/۱	۰/۳	-	۳۷/۱
شیلی	۳۳/۷	۲/۸	۱۲/۹	۲۲/۲	۳/۶	۲/۶	۷۷/۸
کلمبیا	۷/۷	۷/۶	۱۵/۶	۲۷/۶	۳/۸	۵/۱	۶۷/۴
ونزوئلا	۳۳/۶	۲۶/۹	۵۸/۵	۵۲/۳	۵/۲	۱/۷	۱۷۸/۳
سایر	۵۶/۸	۲/۵	۲۴/۸	۵۳/۴	۷/۱	۸/۲	۱۵۲/۶
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۶۵/۲	۹۹/۷	۳۰۱/۸	۴۴۱/۱	۶۵/۲	۵۲/۶	۱۲۲۵/۶
اروپا و اورآسیا							
آذربایجان	۱۱/۷	۲/۳	۲/۶	۶/۴	۴/۸	۱/۵	۲۹/۳
آلمان	۳۳۴/۴	۲۴/۶	۱۱۱/۷	۱۴۷/۲	۹۲/۸	۴۴/۵	۷۵۵/۳
اتریش	۱۴/۸	۷/۳	۱۲/۴	۲۱/۳	۶/۷	۲/۲	۶۴/۷
ازبکستان	۳۶/۵	۳/۸	۱۹/۵	۷/۸	۳۳/۴	۱۰/۳	۱۱۱/۱
اسپانیا	۸۹/۸	۱۹/۸	۴۲/۹	۸۲/۰	۱۶/۵	۱۵/۶	۲۶۶/۶
اسلواکی	۸/۱	۴/۵	۷/۸	۶/۴	۲/۷	۲/۳	۳۱/۹
انگلستان	۱۷۸/۹	۲۹/۴	۴۳/۸	۱۱۲/۹	۷۱/۰	۲۱/۴	۴۵۷/۵
اوکراین	۱۳۱/۸	۶/۳	۷۱/۰	۳۰/۱	۳۵/۲	۶/۶	۲۸۱/۱
ایتالیا	۱۲۷/۳	۱۵/۳	۵۳/۳	۱۰۲/۰	۵۰/۴	۲۶/۴	۳۷۴/۸
ایرلند	۱۲/۵	۰/۳	۳/۸	۱۰/۳	۶/۰	۲/۶	۳۵/۵
ایسلند	-	-	۰/۵	۰/۸	-	۰/۶	۱/۸
بلژیک	۱۹/۴	۵/۹	۲۹/۷	۲۴/۴	۱۴/۶	۱۰/۶	۱۰۴/۶
بلغارستان	۲۹/۴	۱/۰	۳/۸	۸/۲	۱/۱	۰/۸	۴۴/۳
پرتغال	۱۸/۰	۱/۶	۶/۶	۱۵/۷	۲/۰	۲/۰	۴۵/۹
ترکمنستان	۱۸/۰	۵/۳	۵/۵	۶/۹	-	۲۸/۱	۶۳/۸
ترکیه	۱۱۳/۲	۱۱/۰	۵۴/۷	۵۲/۰	۳۸/۸	۳۲/۷	۳۰۲/۴

جدول (۹۰-۲): انتشار دی اکسید کربن ناشی از احتراق سوخت به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(میلیون تن)

نام کشور	برق عمومی و حرارت	سایر صنایع انرژی	صنایع تولیدی	حمل و نقل	خانگی	سایر	جمع
جمهوری چک	۵۹/۶	۲/۳	۱۸/۱	۱۶/۱	۷/۰	۴/۶	۱۰۷/۸
دانمارک	۱۴/۷	۲/۴	۳/۷	۱۱/۳	۲/۶	۲/۵	۳۷/۱
روسیه	۹۳۲/۱	۶۲/۹	۲۹۳/۵	۲۳۵/۲	۹۸/۶	۳۶/۶	۱۶۵۹/۰
روسیه سفید	۲۹/۶	۳/۶	۱۸/۶	۱۱/۶	۴/۹	۲/۹	۷۱/۱
رومانی	۳۵/۲	۴/۲	۱۴/۴	۱۴/۹	۶/۶	۳/۷	۷۹/۰
سوئد	۷/۴	۲/۷	۸/۲	۲۰/۰	۰/۲	۱/۹	۴۰/۴
سوئیس	۲/۹	۰/۸	۵/۴	۱۷/۰	۱۰/۰	۵/۲	۴۱/۳
فرانسه	۴۶/۳	۱۴/۱	۶۰/۷	۱۲۳/۰	۵۰/۸	۳۹/۰	۳۳۳/۹
فنلاند	۲۰/۵	۳/۷	۸/۶	۱۱/۷	۱/۵	۳/۵	۴۹/۴
قزاقستان	۸۵/۰	۳۹/۸	۶۲/۳	۱۴/۵	۱۲/۵	۱۱/۶	۲۲۵/۸
لوکزامبورگ	۱/۱	-	۰/۹	۶/۶	۰/۹	۰/۷	۱۰/۲
لهستان	۱۵۴/۶	۷/۲	۳۳/۸	۴۵/۶	۳۳/۱	۱۹/۴	۲۹۳/۸
لیتوانی	۳/۰	۱/۶	۳/۲	۴/۳	۰/۷	۰/۶	۱۳/۳
مجارستان	۱۴/۵	۱/۵	۵/۴	۱۰/۷	۷/۲	۴/۲	۴۳/۶
نروژ	۲/۳	۱۰/۳	۷/۱	۱۳/۲	۰/۴	۲/۹	۳۶/۲
هلند	۵۳/۵	۱۱/۴	۴۰/۴	۳۲/۵	۱۷/۷	۱۸/۲	۱۷۳/۸
یونان	۴۱/۸	۳/۶	۷/۰	۱۶/۳	۶/۶	۲/۲	۷۷/۵
سایر	۹۵/۶	۳/۲	۲۱/۷	۴۱/۳	۱۰/۶	۱۲/۶	۱۸۴/۷
جمع اروپا و اورآسیا	۲۷۴۳/۷	۳۱۳/۸	۱۰۸۲/۴	۱۲۸۰/۱	۶۴۷/۸	۳۸۰/۷	۶۴۴۸/۶
خاورمیانه							
اردن	۱۰/۵	۰/۷	۱/۳	۶/۸	۱/۵	۰/۸	۲۱/۷
امارات متحده عربی	۶۰/۳	۲/۱	۷۹/۷	۲۸/۳	۰/۵	-	۱۷۱/۰
بحرین	۱۸/۷	۳/۸	۲/۹	۳/۲	۰/۲	-	۲۸/۸
سوریه	۱۸/۲	۰/۹	۶/۰	۹/۶	۳/۲	۲/۲	۴۰/۰
عراق	۵۶/۰	۴/۵	۱۰/۳	۳۶/۷	۱۱/۵	-	۱۱۹/۰
عربستان سعودی	۲۰۰/۶	۲۱/۰	۱۱۳/۸	۱۱۹/۳	۴/۲	-	۴۵۸/۸
عمان	۱۵/۱	۸/۱	۳۱/۶	۱۱/۰	۰/۳	۱/۶	۶۷/۶
قطر	۱۷/۱	۳۰/۰	۱۷/۸	۱۰/۵	۰/۳	-	۷۵/۸
کویت	۴۶/۷	۱۴/۸	۱۶/۸	۱۲/۴	۰/۶	-	۹۱/۳
لبنان	۱۱/۹	-	۱/۲	۵/۳	۲/۵	-	۲۱/۰
یمن	۴/۳	۱/۱	۳/۱	۵/۸	۱/۸	۳/۹	۲۰/۰
سایر	۱۹۲/۹	۳۷/۱	۱۰۸/۲	۱۳۴/۳	۹۶/۸	۳۶/۲	۶۰۵/۵
جمع خاورمیانه	۶۵۲/۳	۱۲۴/۱	۳۹۲/۷	۳۸۳/۲	۱۲۳/۴	۴۴/۷	۱۷۲۰/۵

جدول (۹۰-۲): انتشار دی اکسید کربن ناشی از احتراق سوخت به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(میلیون تن)

نام کشور	برق عمومی و حرارت	سایر صنایع انرژی	صنایع تولیدی	حمل و نقل	خانگی	سایر	جمع
آفریقا							
آفریقای جنوبی	۲۳۳/۰	۳/۴	۵۸/۸	۴۸/۴	۱۵/۱	۱۷/۴	۳۷۶/۱
الجزایر	۳۱/۵	۱۲/۵	۱۳/۶	۳۶/۶	۱۶/۷	۳/۵	۱۱۴/۳
لیبی	۱۹/۳	۱/۷	۴/۵	۱۶/۶	۲/۱	-	۴۴/۲
جمهوری دموکراتیک کنگو	-	-	۰/۲	۲/۲	-	-	۲/۴
مصر	۷۲/۹	۱۴/۷	۳۶/۴	۵۰/۴	۱۵/۴	۷/۱	۱۹۶/۹
مراکش	۱۹/۰	۱/۳	۷/۶	۱۴/۵	۳/۹	۵/۶	۵۱/۸
نیجریه	۱۱/۶	۱۲/۰	۷/۸	۲۵/۲	۱/۵	۶/۵	۶۴/۶
سایر	۴۲/۷	۲/۴	۳۳/۳	۷۸/۱	۱۰/۹	۱۴/۶	۱۸۲/۰
جمع آفریقا	۴۳۰/۲	۴۸/۰	۱۶۲/۲	۲۷۱/۹	۶۵/۷	۵۴/۳	۱۰۳۲/۴
آسیا و اقیانوسیه							
استرالیا	۱۹۸/۸	۳۰/۰	۴۸/۷	۸۹/۷	۸/۴	۱۰/۶	۳۸۶/۳
اندونزی	۱۵۸/۵	۲۴/۹	۹۴/۰	۱۲۸/۶	۱۷/۴	۱۲/۰	۴۳۵/۵
پاکستان	۴۰/۱	۱/۵	۳۹/۳	۳۶/۹	۱۶/۱	۳/۵	۱۳۷/۴
تایلند	۸۳/۴	۲۱/۹	۶۹/۵	۶۰/۹	۶/۳	۱۴/۷	۲۵۶/۷
چین	۴۱۰۴/۳	۳۰۰/۶	۲۵۴۶/۱	۷۰۲/۹	۳۱۰/۴	۲۴۱/۶	۸۲۰۵/۹
چین تایپه	۱۴۴/۳	۱۳/۹	۵۴/۲	۳۴/۹	۴/۴	۴/۹	۲۵۶/۶
زلاندنو	۷/۷	۱/۶	۶/۳	۱۳/۴	۰/۵	۲/۷	۳۲/۱
ژاپن	۵۶۶/۲	۴۲/۷	۲۳۹/۷	۲۱۵/۷	۵۷/۶	۱۰۱/۴	۱۲۲۳/۳
فیلیپین	۳۶/۶	۱/۵	۱۱/۳	۲۴/۲	۲/۴	۳/۴	۷۹/۵
کره جنوبی	۳۰۴/۶	۳۸/۶	۱۰۱/۶	۸۸/۱	۳۳/۰	۲۷/۱	۵۹۲/۹
مالزی	۹۰/۲	۱۷/۳	۳۸/۰	۴۲/۹	۱/۹	۵/۶	۱۹۵/۹
هندوستان	۱۰۴۴/۲	۶۷/۲	۴۷۳/۲	۲۱۶/۲	۸۰/۶	۷۲/۵	۱۹۵۴/۰
هنگ کنگ	۲۹/۴	-	۷/۷	۶/۳	۰/۸	۰/۸	۴۵/۰
سایر	۱۲۹/۶	۱۰/۶	۱۲۲/۶	۷۸/۵	۱۷/۸	۲۳/۹	۳۸۳/۱
جمع آسیا و اقیانوسیه	۶۹۳۷/۹	۵۷۲/۳	۳۸۵۲/۲	۱۷۳۹/۲	۵۵۷/۶	۵۲۴/۷	۱۴۱۸۴/۲
حمل و نقل بین‌المللی هوایی	-	-	-	۴۷۷/۸	-	-	۴۷۷/۸
حمل و نقل بین‌المللی دریایی	-	-	-	۶۰۲/۲	-	-	۶۰۲/۲
کل جهان	۱۳۳۴۶/۴	۱۵۵۷/۶	۶۴۵۶/۸	۷۱۸۷/۰	۱۸۱۹/۲	۱۳۶۷/۴	۳۱۷۳۴/۳
کشورهای OECD	۴۸۳۰/۳	۶۹۷/۱	۱۶۴۵/۶	۳۳۴۰/۴	۹۰۴/۹	۷۲۷/۸	۱۲۱۴۶/۱
کشورهای غیر OECD	۸۵۱۶/۱	۸۶۰/۵	۴۸۱۱/۲	۲۷۶۶/۶	۹۱۴/۳	۶۳۹/۶	۱۸۵۰۸/۳
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۱۳۱۴/۵	۱۶۶/۵	۵۲۷/۳	۸۶۱/۷	۴۰۲/۷	۲۳۲/۱	۳۵۰۴/۹
کشورهای عضو ضمیمه I	۵۴۷۹/۴	۶۷۷/۴	۱۸۷۹/۲	۳۳۷۷/۱	۹۹۷/۱	۷۳۰/۶	۱۳۱۴۰/۹
کشورهای غیر عضو ضمیمه I	۷۸۶۷/۰	۸۸۰/۲	۴۵۷۷/۶	۲۷۲۹/۹	۸۲۲/۱	۶۳۶/۸	۱۷۵۱۳/۵

جدول (۹۱-۲): سرانه انتشار دی اکسید کربن به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲

(کیلوگرم دی اکسید کربن به ازای هر نفر)

نام کشور	برق عمومی و حرارت	سایر صنایع انرژی	صنایع تولیدی	حمل و نقل ^(۱)	حمل و نقل جاده‌ای	سایر	کل سرانه نشر CO _۲
آمریکای شمالی							
ایالات متحده آمریکا	۶۶۳۹/۴	۹۰۰/۴	۱۵۷۶/۳	۵۳۰۵/۰	۴۴۹۶/۰	۱۷۲۴/۲	۱۶۱۴۵/۴
کانادا	۲۷۸۵/۹	۱۶۷۸/۵	۳۱۹۷/۱	۴۹۱۳/۰	۴۱۰۵/۵	۲۷۲۷/۶	۱۵۳۰۲/۱
مکزیک	۱۱۳۸/۴	۴۹۵/۵	۵۰۰/۴	۱۳۰۸/۳	۱۲۷۲/۰	۲۸۰/۳	۳۷۲۳/۰
کل آمریکای شمالی	۴۹۶۹/۸	۸۵۶/۹	۱۴۲۷/۴	۴۲۷۲/۲	۳۶۵۷/۳	۱۴۳۶/۷	۱۲۹۶۳/۰
آمریکای مرکزی و جنوبی							
آرژانتین	۱۳۰۲/۸	۴۲۶/۳	۸۲۵/۴	۱۱۷۶/۱	۱۰۵۳/۷	۸۵۷/۴	۴۵۸۸/۰
آنتیل هلند	۴۱۱۴/۳	۵۱۳۸/۱	۳۸۵۹/۵	۶۸۰۶/۷	۶۸۰۶/۷	۹۲۸/۵	۲۰۸۴۷/۱
اکوادور	۴۶۱/۶	۱۰۷/۹	۳۰۵/۳	۱۰۳۴/۸	۹۹۰/۰	۲۲۶/۷	۲۱۳۶/۴
برزیل	۲۷۳/۰	۱۳۸/۷	۶۱۱/۳	۱۰۰۱/۲	۹۰۲/۸	۱۹۱/۹	۲۲۱۶/۱
پرو	۳۸۰/۰	۱۲۵/۹	۳۲۳/۸	۵۹۱/۹	۵۲۶/۲	۱۰۶/۳	۱۵۲۷/۹
ترینیداد و توباگو	۴۶۱۹/۸	۶۰۴۹/۰	۱۴۵۲۵/۱	۲۳۰۴/۴	۲۰۷۰/۷	۲۴۴/۴	۲۷۷۴۲/۶
شیلی	۱۹۳۵/۸	۱۵۹/۵	۷۴۱/۶	۱۲۷۵/۹	۱۱۵۴/۶	۳۵۶/۱	۴۴۶۸/۸
کلمبیا	۱۶۰/۴	۱۵۸/۶	۳۲۷/۹	۵۷۷/۸	۵۵۲/۹	۱۸۷/۲	۱۴۱۱/۹
ونزوئلا	۱۱۲۰/۹	۸۹۸/۳	۱۹۵۳/۰	۱۷۴۷/۴	۱۷۴۶/۸	۲۳۱/۹	۵۹۵۱/۵
کل آمریکای مرکزی و جنوبی	۵۴۷/۰	۲۰۵/۵	۶۲۳/۱	۹۰۹/۵	۸۳۸/۷	۲۴۳/۱	۲۵۲۸/۴
اروپا و اورآسیا							
آذربایجان	۱۲۵۷/۹	۲۵۰/۲	۲۷۵/۶	۶۸۸/۱	۶۳۲/۳	۶۷۷/۴	۳۱۴۹/۱
آلمان	۴۰۸۲/۴	۳۰۰/۷	۱۳۶۳/۷	۱۷۹۷/۱	۱۷۳۵/۲	۱۶۷۶/۰	۹۲۱۹/۹
اتریش	۱۷۵۸/۲	۸۶۳/۸	۱۴۶۹/۰	۲۵۳۰/۶	۲۴۴۶/۶	۱۰۶۰/۵	۷۶۸۲/۱
ازبکستان	۱۲۲۵/۱	۱۲۶/۴	۶۵۴/۱	۲۶۰/۸	۱۳۹/۵	۱۴۶۶/۱	۳۷۳۲/۵
اسپانیا	۱۹۴۴/۳	۴۲۹/۱	۹۲۹/۱	۱۷۷۶/۵	۱۵۱۲/۹	۶۹۵/۷	۵۷۷۴/۷
اسلواکی	۱۵۰۶/۵	۸۳۳/۸	۱۴۴۴/۴	۱۱۸۴/۶	۱۰۸۱/۲	۹۲۸/۳	۵۸۹۷/۵
انگلستان	۲۸۰۸/۹	۴۶۲/۱	۶۸۷/۶	۱۷۷۱/۷	۱۶۸۷/۲	۱۴۵۰/۵	۷۱۸۰/۸
اوکراین	۲۸۹۰/۴	۱۳۹/۱	۱۵۵۸/۱	۶۶۱/۰	۵۴۳/۳	۹۱۶/۲	۶۱۶۴/۹
ایتالیا	۲۰۹۰/۰	۲۵۱/۹	۸۷۵/۴	۱۶۷۴/۳	۱۵۷۴/۸	۱۲۶۱/۸	۶۱۵۳/۴
ایرلند	۲۷۲۳/۶	۷۴/۹	۸۲۶/۲	۲۲۳۵/۴	۲۱۸۱/۵	۱۸۸۴/۴	۷۷۴۴/۵
ایسلند	۹/۷	-	۱۵۰۲/۱	۲۴۶۴/۳	۲۳۶۸/۵	۱۷۴۹/۴	۵۷۲۵/۵
بلژیک	۱۷۵۲/۸	۵۳۳/۴	۲۶۸۵/۶	۲۲۰۴/۱	۲۱۴۱/۷	۲۲۸۳/۰	۹۴۵۸/۸
بلغارستان	۴۰۲۰/۶	۱۴۱/۴	۵۲۴/۱	۱۱۱۷/۶	۱۰۳۸/۵	۲۵۹/۵	۶۰۶۳/۲
پرتغال	۱۶۹۷/۹	۱۵۳/۱	۶۲۵/۱	۱۴۸۴/۹	۱۴۰۸/۷	۳۷۷/۳	۴۳۳۸/۳
ترکمنستان	۳۴۸۸/۵	۱۰۱۹/۳	۱۰۶۰/۰	۱۳۴۱/۲	۶۷۶/۳	۵۴۲۹/۰	۱۲۳۳۸/۰

جدول (۹۱-۲): سرانه انتشار دی اکسید کربن به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(کیلوگرم دی اکسید کربن به ازای هر نفر)

کل سرانه نشر CO ₂	سایر	حمل و نقل جاده‌ای	حمل و نقل ^(۱)	صنایع تولیدی	سایر صنایع انرژی	برق عمومی و حرارت	نام کشور
۴۰۳۷/۲	۹۵۴/۰	۶۲۸/۹	۶۹۴/۲	۷۳۰/۹	۱۴۷/۰	۱۵۱۱/۰	ترکیه
۱۰۲۵۴/۹	۱۱۰۷/۹	۱۴۷۴/۱	۱۵۳۴/۸	۱۷۱۷/۷	۲۲۲/۷	۵۶۷۱/۷	جمهوری چک
۶۶۴۱/۹	۹۰۶/۱	۱۸۵۴/۴	۲۰۲۵/۵	۶۵۵/۰	۴۲۱/۰	۲۶۳۴/۳	دانمارک
۱۱۵۵۸/۵	۹۴۲/۳	۹۶۸/۷	۱۶۳۸/۸	۲۰۴۴/۷	۴۳۸/۶	۶۴۹۴/۲	روسیه
۷۵۱۴/۷	۸۲۲/۷	۱۰۶۹/۳	۱۲۲۳/۰	۱۹۶۲/۴	۳۸۳/۴	۳۱۲۳/۲	روسیه سفید
۳۹۳۳/۶	۵۱۲/۰	۶۹۴/۷	۷۳۹/۹	۷۱۶/۹	۲۰۹/۸	۱۷۵۴/۹	رومانی
۴۲۴۵/۵	۲۱۷/۲	۲۰۲۵/۰	۲۱۰۳/۵	۸۶۲/۲	۲۸۱/۳	۷۸۱/۳	سوئد
۵۲۰۲/۵	۱۹۱۵/۵	۲۱۰۱/۱	۲۱۴۴/۸	۶۷۵/۱	۱۰۴/۳	۳۶۲/۸	سوئیس
۵۱۰۲/۸	۱۳۷۲/۵	۱۸۰۱/۱	۱۸۷۹/۴	۹۲۷/۹	۲۱۴/۸	۷۰۸/۱	فرانسه
۹۱۲۷/۲	۹۱۷/۱	۲۰۰۴/۸	۲۱۵۲/۴	۱۵۸۷/۸	۶۸۸/۵	۳۷۸۱/۴	فنلاند
۱۳۴۴۶/۶	۱۴۳۵/۹	۷۸۷/۶	۸۶۶/۵	۳۷۱۰/۸	۲۳۶۸/۵	۵۰۶۴/۹	قزاقستان
۱۹۲۱۳/۰	۳۰۱۱/۶	۱۲۳۰/۱/۶	۱۲۳۴۲/۵	۱۷۵۴/۷	-	۲۱۰۴/۲	لوکزامبورگ
۷۶۲۳/۲	۱۳۶۳/۰	۱۱۵۲/۱	۱۱۸۳/۰	۸۷۸/۳	۱۸۶/۱	۴۰۱۲/۹	لهستان
۴۴۶۰/۰	۴۳۰/۲	۱۳۲۷/۴	۱۴۲۸/۳	۱۰۶۱/۵	۵۴۷/۸	۹۹۲/۱	لیتوانی
۴۳۹۰/۲	۱۱۴۹/۲	۱۰۵۹/۹	۱۰۸۱/۷	۵۴۰/۸	۱۵۴/۶	۱۴۶۳/۹	مجارستان
۷۲۰۹/۶	۶۵۳/۸	۱۸۷۶/۸	۲۶۳۹/۱	۱۴۰۹/۶	۲۰۴۴/۷	۴۶۲/۴	نروژ
۱۰۳۷۲/۸	۲۱۴۴/۰	۱۸۹۱/۹	۱۹۴۰/۳	۲۴۱۳/۷	۶۸۲/۴	۳۱۹۲/۴	هلند
۶۹۸۷/۱	۷۹۷/۲	۱۲۵۱/۱	۱۴۶۶/۵	۶۳۰/۰	۳۲۴/۲	۳۷۶۹/۲	یونان
۷۱۷۶/۲	۱۱۴۴/۵	۱۲۳۶/۶	۱۴۲۴/۵	۱۲۰۴/۵	۳۴۹/۲	۳۰۵۳/۳	کل اروپا و اورآسیا
							خاورمیانه
۳۴۳۴/۶	۳۷۱/۶	۱۰۷۰/۴	۱۰۷۵/۷	۲۰۲/۹	۱۱۴/۸	۱۶۶۹/۶	اردن
۱۸۵۷۱/۲	۵۹/۰	۲۹۹۴/۱	۳۰۷۴/۰	۸۶۶۱/۱	۲۲۹/۱	۶۵۴۸/۰	امارات متحده عربی
۲۱۸۵۷/۴	۱۷۵/۶	۲۳۲۱/۵	۲۳۹۱/۰	۲۲۰۹/۷	۲۸۹۷/۲	۱۴۱۸۳/۹	بحرین
۱۷۸۷/۸	۲۴۳/۰	۴۱۹/۱	۴۲۶/۷	۲۶۵/۹	۴۱/۲	۸۱۰/۹	سوریه
۳۶۵۲/۳	۳۵۳/۵	۱۱۲۶/۹	۱۱۲۶/۹	۳۱۶/۳	۱۳۷/۲	۱۷۱۸/۵	عراق
۱۶۲۱۹/۰	۱۴۸/۴	۴۱۳۶/۱	۴۲۱۶/۹	۴۰۲۱/۳	۷۴۲/۵	۷۰۸۹/۹	عربستان سعودی
۲۰۴۰۸/۳	۵۶۳/۸	۳۳۳۲/۱	۳۳۳۲/۱	۹۵۳۱/۱	۲۴۳۶/۳	۴۵۴۵/۰	عمان
۳۶۹۴۹/۷	۱۵۶/۹	۵۱۳۳/۲	۵۱۳۳/۲	۸۶۹۲/۹	۱۴۶۰۵/۷	۸۳۶۰/۹	قطر
۲۸۰۸۰/۸	۱۷۲/۳	۳۸۱۴/۳	۳۸۱۴/۳	۵۱۷۱/۵	۴۵۶۰/۸	۱۴۳۶۱/۹	کویت
۴۷۵۱/۶	۵۷۵/۰	۱۱۹۵/۱	۱۱۹۵/۱	۲۸۲/۱	-	۲۶۹۹/۳	لبنان
۸۳۷/۳	۲۴۰/۶	۲۴۲/۳	۲۴۲/۳	۱۲۸/۹	۴۶/۱	۱۷۹/۴	یمن
۷۷۷۳/۰	۷۶۰/۴	۱۷۱۱/۵	۱۷۳۱/۴	۱۷۷۳/۸	۵۶۰/۷	۲۹۴۶/۷	کل خاورمیانه

جدول (۹۱-۲): سرانه انتشار دی اکسید کربن به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۲ ... ادامه

(کیلوگرم دی اکسید کربن به ازای هر نفر)

نام کشور	برق عمومی و حرارت	سایر صنایع انرژی	صنایع تولیدی	حمل و نقل ^(۱)	حمل و نقل جاده‌ای	سایر	کل سرانه نشر CO ₂
آفریقا							
آفریقای جنوبی	۴۴۵۷/۱	۶۵/۲	۱۱۲۵/۴	۹۲۶/۶	۸۶۲/۶	۶۲۰/۸	۷۱۹۵/۱
الجزایر	۸۱۹/۱	۳۲۳/۹	۳۵۳/۷	۹۵۰/۲	۹۱۱/۴	۵۲۴/۶	۲۹۷۱/۵
لیبی	۳۱۳۹/۱	۲۷۲/۶	۷۳۵/۳	۲۶۹۵/۹	۲۶۹۳/۹	۳۳۸/۵	۷۱۸۱/۵
جمهوری دموکراتیک کنگو	۰/۳	-	۲/۳	۳۳/۷	۳۳/۷	۰/۴	۳۶/۸
مصر	۹۰۳/۶	۱۸۲/۳	۴۵۰/۴	۶۲۴/۲	۵۸۹/۸	۲۷۸/۲	۲۴۳۸/۷
مراکش	۵۸۵/۵	۳۸/۹	۲۳۳/۹	۴۴۵/۰	۴۴۵/۰	۲۹۰/۷	۱۵۹۴/۰
نیجریه	۶۸/۶	۷۰/۹	۴۶/۲	۱۴۹/۲	۱۴۸/۸	۴۷/۵	۳۸۲/۴
کل آفریقا	۳۹۷/۲	۴۴/۳	۱۴۹/۸	۲۵۱/۰	۲۳۹/۶	۱۱۰/۸	۹۵۳/۲
آسیا و اقیانوسیه							
استرالیا	۸۵۹۷/۱	۱۲۹۷/۹	۲۱۰۶/۰	۳۸۷۷/۹	۳۲۶۹/۱	۸۲۲/۴	۱۶۷۰۱/۴
اندونزی	۶۴۲/۱	۱۰۰/۹	۳۸۱/۰	۵۲۰/۹	۴۶۰/۱	۱۱۹/۱	۱۷۶۴/۰
پاکستان	۲۲۴/۱	۸/۵	۲۱۹/۲	۲۰۶/۱	۱۹۱/۵	۱۰۹/۲	۷۶۷/۱
تایلند	۱۲۴۸/۵	۳۲۷/۹	۱۰۴۰/۰	۹۱۱/۵	۹۰۰/۹	۳۱۵/۰	۳۸۴۳/۰
چین	۳۰۳۸/۶	۲۲۲/۶	۱۸۸۵/۰	۵۲۰/۴	۴۱۶/۹	۴۰۸/۷	۶۰۷۵/۳
چین تایپه	۶۱۵۶/۶	۵۹۴/۱	۲۳۱۴/۹	۱۴۸۹/۴	۱۴۵۳/۴	۳۹۵/۳	۱۰۹۵۰/۴
زلاندنو	۱۷۲۷/۲	۳۷۰/۳	۱۴۰۸/۵	۳۰۱۵/۵	۲۷۲۴/۲	۷۱۱/۴	۷۲۳۳/۰
ژاپن	۴۴۳۸/۸	۳۳۴/۷	۱۸۷۹/۳	۱۶۹۱/۳	۱۵۲۱/۲	۱۲۴۶/۵	۹۵۹۰/۶
فیلیپین	۳۷۸/۸	۱۵/۴	۱۱۶/۴	۲۵۰/۷	۲۱۹/۲	۶۰/۴	۸۲۱/۷
کره جنوبی	۶۰۹۱/۳	۷۷۱/۱	۲۰۳۱/۷	۱۷۶۱/۱	۱۶۶۰/۷	۱۲۰۲/۴	۱۱۸۵۷/۵
مالزی	۳۰۸۵/۴	۵۹۱/۴	۱۲۹۹/۰	۱۴۶۸/۶	۱۴۵۸/۹	۲۵۵/۱	۶۶۹۹/۵
هندوستان	۸۴۴/۴	۵۴/۳	۳۸۲/۷	۱۷۴/۸	۱۶۲/۴	۱۲۳/۸	۱۵۸۰/۰
هنگ کنگ	۴۱۱۳/۱	-	۱۰۷۴/۱	۸۷۴/۲	۸۷۲/۰	۲۲۶/۶	۶۲۸۸/۰
کل آسیا و اقیانوسیه	۱۷۸۶/۷	۱۴۷/۴	۹۹۲/۰	۴۴۷/۹	۳۸۹/۶	۲۷۸/۷	۳۶۵۲/۷
کل جهان							
کشورهای OECD	۳۸۵۱/۱	۵۵۵/۸	۱۳۱۲/۰	۲۶۶۳/۲	۲۳۵۶/۵	۱۳۰۱/۷	۹۶۸۳/۹
کشورهای غیر OECD	۱۴۷۲/۷	۱۴۸/۸	۸۳۲/۰	۴۷۸/۴	۴۱۸/۲	۲۶۸/۷	۳۲۰۰/۶
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۲۵۹۰/۷	۳۲۸/۲	۱۰۳۹/۳	۱۶۹۸/۲	۱۶۰۵/۲	۱۲۵۱/۱	۶۹۰۷/۶
کشورهای عضو ضمیمه I	۴۲۲۲/۸	۵۲۲/۱	۱۴۴۸/۳	۲۶۰۲/۶	۲۲۳۳/۶	۱۳۳۱/۵	۱۰۱۲۷/۳
کشورهای غیر عضو ضمیمه I	۱۳۷۰/۷	۱۵۳/۴	۷۹۷/۶	۴۷۵/۶	۴۳۱/۳	۲۵۴/۲	۳۰۵۱/۴

مأخذ:

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

(۱) شامل حمل و نقل جاده‌ای نیز می‌گردد.

جدول (۹۲-۲): میزان انتشار دی اکسید کربن در بخش تولید برق و حرارت در کشورهای مختلف جهان به تفکیک نوع سوخت در سال ۲۰۱۲

(گرم دی اکسید کربن به کیلووات ساعت)

نام کشور	زغال سنگ	نفت	گاز	کل
آمریکای شمالی				
ایالات متحده آمریکا	۹۰۶/۸	۵۷۵/۶	۳۹۰/۳	۴۷۳/۲
کانادا	۹۰۱/۰	۸۷۹/۵	۴۵۵/۱	۱۵۱/۶
مکزیک	۹۶۳/۵	۶۹۶/۷	۴۰۶/۸	۴۵۳/۴
آمریکای مرکزی و جنوبی				
آرژانتین	۱۱۶۵/۲	۷۳۱/۸	۴۷۶/۱	۳۹۷/۲
آنتیل هلند	-	۷۰۶/۸	-	۷۰۶/۸
اکوادور	-	۷۵۳/۰	۴۹۱/۰	۳۱۳/۰
برزیل	۱۴۰۹/۵	۷۲۷/۰	۴۲۸/۳	۹۸/۱
پرو	۱۱۷۳/۸	۹۰۵/۳	۵۸۶/۴	۲۸۵/۶
ترینیداد و توباگو	-	۷۸۹/۵	۶۷۶/۱	۶۷۶/۴
شیلی	۸۶۸/۸	۹۸۴/۱	۴۳۸/۱	۴۸۳/۰
کلمبیا	۹۵۹/۷	۹۲۱/۳	۴۵۱/۹	۱۲۲/۸
ونزوئلا	-	۹۴۲/۳	۶۰۶/۳	۲۶۵/۴
اروپا و اورآسیا				
آذربایجان	-	۶۲۱/۷	۵۱۶/۰	۴۷۹/۷
آلمان	۸۳۰/۵	۵۴۹/۰	۲۸۸/۲	۴۴۱/۳
اتریش	۹۸۸/۴	۳۹۹/۱	۲۷۴/۸	۱۶۱/۴
ازبکستان	۱۱۲۱/۱	۶۲۸/۲	۴۹۳/۷	۴۵۳/۰
اسپانیا	۹۲۷/۷	۷۰۸/۷	۳۵۶/۸	۳۰۵/۴
اسلواکی	۷۹۷/۰	۴۳۲/۹	۲۶۳/۱	۲۰۲/۰
انگلستان	۸۸۶/۶	۷۱۶/۷	۳۸۰/۷	۴۷۴/۴
اوکراین	۹۱۰/۳	۴۵۹/۱	۲۲۸/۹	۳۶۱/۲
ایتالیا	۸۹۳/۶	۵۷۱/۰	۳۳۸/۹	۳۵۸/۸
ایرلند	۸۵۷/۸	۷۱۰/۵	۳۸۵/۴	۴۵۶/۶
ایسلند	-	۱۰۴۰/۷	-	۰/۲
بلژیک	۱۳۱۸/۳	۳۸۸/۶	۲۹۰/۶	۲۱۰/۰
بلغارستان	۸۹۲/۷	۴۳۷/۰	۲۴۴/۳	۴۶۸/۹
پرتغال	۸۶۱/۶	۴۸۰/۸	۳۰۸/۶	۳۴۸/۵

جدول (۹۲-۲): میزان انتشار دی اکسید کربن در بخش تولید برق و حرارت در کشورهای مختلف جهان به تفکیک نوع سوخت در سال ۲۰۱۲... ادامه

(گرم دی اکسید کربن به کیلووات ساعت)

کل	گاز	نفت	زغال سنگ	نام کشور
۸۹۶/۵	۸۹۶/۵	-	-	ترکمنستان
۴۴۶/۰	۳۵۶/۶	۵۸۴/۳	۱۰۲۲/۵	ترکیه
۴۹۱/۳	۲۵۰/۰	۴۴۹/۳	۸۰۴/۵	جمهوری چک
۲۱۴/۲	۲۳۲/۱	۴۳۷/۷	۴۸۴/۰	دانمارک
۳۲۷/۲	۳۲۷/۹	۴۳۱/۰	۵۶۶/۶	روسیه
۲۷۹/۶	۲۸۸/۵	۳۷۲/۲	۵۲۳/۸	روسیه سفید
۴۲۱/۵	۲۹۱/۰	۴۲۰/۵	۹۰۱/۳	رومانی
۳۳/۷	۲۱۴/۲	۳۳۱/۳	۵۹۱/۳	سوئد
۳۹/۳	۲۴۲/۶	۳۲۸/۴	-	سوئیس
۷۷/۹	۳۵۷/۹	۴۹۸/۷	۹۸۶/۵	فرانسه
۱۶۳/۹	۲۲۹/۰	۳۳۳/۵	۵۰۳/۹	فنلاند
۴۱۰/۲	۵۷۴/۰	۳۰۱/۵	۴۱۶/۵	قزاقستان
۶۱۲/۲	۲۸۳/۶	۳۸۸/۱	۷۰۰/۷	لهستان
۱۷۰/۰	۲۶۳/۴	۴۲۷/۳	۴۹۰/۱	لیتوانی
۳۰۰/۳	۲۹۲/۷	۷۰۳/۳	۹۸۹/۰	مجارستان
۱۵/۱	۳۳۱/۱	۳۶۰/۷	۹۵۷/۳	نروژ
۳۸۴/۰	۲۷۳/۷	۴۴۲/۵	۸۸۶/۷	هلند
۶۸۲/۱	۳۸۷/۶	۷۳۷/۰	۱۰۱۴/۰	یونان
خاورمیانه				
۶۳۵/۶	۴۹۹/۴	۶۷۰/۲	-	اردن
۵۹۷/۳	۵۸۸/۹	۱۱۹۵/۷	-	امارات متحده عربی
۷۵۴/۷	۷۵۴/۷	-	-	بحرین
۵۸۲/۴	۵۴۳/۰	۸۰۱/۸	-	سوریه
۹۰۷/۳	۳۳۰/۸	۱۹۴۵/۶	-	عراق
۷۳۸/۲	۶۳۶/۶	۸۲۰/۳	-	عربستان سعودی
۶۰۲/۱	۵۹۸/۰	۷۶۶/۲	-	عمان
۴۹۳/۰	۴۹۳/۰	-	-	قطر
۷۴۵/۰	۵۷۳/۹	۸۴۲/۱	-	کویت
۸۰۵/۶	-	۸۶۴/۴	-	لبنان
۶۵۰/۵	۵۵۱/۵	۷۰۰/۹	-	یمن

جدول (۹۲-۲): میزان انتشار دی اکسید کربن در بخش تولید برق و حرارت در کشورهای مختلف جهان به تفکیک نوع سوخت در سال ۲۰۱۲... ادامه

(گرم دی اکسید کربن به کیلووات ساعت)

نام کشور	زغال سنگ	نفت	گاز	کل
آفریقا				
آفریقای جنوبی	۹۷۲/۹	۷۶۲/۴	-	۹۱۳/۵
الجزایر	-	۹۳۵/۴	۵۲۸/۵	۵۴۹/۲
لیبی	-	۸۵۸/۲	۳۸۳/۴	۵۶۸/۶
مراکش	۹۸۶/۸	۷۲۳/۶	۳۷۶/۷	۶۹۶/۶
مصر	-	۸۳۵/۰	۴۱۸/۳	۴۴۳/۸
نیجریه	-	-	۵۰۲/۲	۴۰۳/۲
آسیا و اقیانوسیه				
استرالیا	۹۹۳/۸	۶۷۹/۲	۵۲۲/۲	۷۹۸/۹
اندونزی	۱۱۱۱/۷	۸۶۹/۳	۵۲۹/۷	۸۰۹/۲
پاکستان	۲۳۳۴/۳	۷۰۲/۸	۵۸۰/۰	۴۱۷/۶
تایلند	۱۰۱۱/۴	۶۸۷/۸	۴۰۹/۸	۵۰۰/۴
چین	۹۴۸/۶	۷۵۱/۹	۵۱۷/۹	۷۳۴/۱
چین تایپه	۸۷۸/۷	۹۰۸/۳	۳۸۴/۴	۵۸۳/۲
زلاندنو	۱۱۲۸/۰	۱۰۴۰/۷	۴۱۱/۵	۱۷۲/۱
ژاپن	۹۰۸/۶	۶۱۳/۷	۴۳۵/۳	۵۴۸/۳
فیلیپین	۹۳۶/۸	۷۲۶/۲	۳۵۸/۵	۵۰۲/۴
کره جنوبی	۹۰۵/۰	۵۲۲/۸	۳۸۶/۹	۵۱۴/۶
مالزی	۹۸۳/۷	۷۲۰/۳	۴۹۴/۸	۶۷۱/۴
ویتنام	۹۸۷/۶	۱۰۸۳/۳	۴۰۳/۹	۳۵۱/۲
هندوستان	۱۲۱۹/۰	۱۰۹۸/۳	۴۴۰/۰	۹۲۶/۱
هنگ کنگ	۸۸۶/۹	۷۵۵/۶	۴۳۱/۷	۷۵۷/۸
کل جهان				
کشورهای OECD	۸۸۴/۵	۷۰۷/۷	۳۹۱/۹	۴۹۸/۹
کشورهای غیر OECD	۸۸۷/۴	۶۱۸/۸	۳۸۱/۱	۴۱۴/۴
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۸۸۳/۰	۷۵۲/۵	۴۰۰/۶	۵۶۴/۱
کشورهای عضو ضمیمه I	۸۲۳/۸	۵۶۹/۹	۳۱۶/۹	۳۳۲/۱
کشورهای غیر عضو ضمیمه I	۸۴۵/۳	۵۵۱/۹	۳۵۳/۲	۳۸۷/۲
	۹۰۸/۰	۷۹۴/۴	۴۷۹/۲	۶۲۴/۲

جدول (۹۳-۲): برخی شاخص‌های اقتصادی مربوط به انتشار دی اکسید کربن در کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲

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	براساس برابری قدرت خرید		
۱۶/۱۵	۰/۳۶	۰/۳۶	۵۶/۶۲	آمریکای شمالی
۱۵/۳۰	۰/۴۱	۰/۴۱	۵۰/۷۶	ایالات متحده آمریکا
۳/۷۲	۰/۲۸	۰/۴۲	۵۵/۲۵	کانادا
۱۲/۹۶	۰/۳۵	۰/۳۷	۵۵/۹۵	مکزیک
				کل آمریکای شمالی
۴/۵۹	۰/۲۹	۰/۶۵	۵۶/۱۲	آمریکای مرکزی و جنوبی
۲۰/۸۵	۱/۹۷	۱/۷۷	۵۵/۲۴	آرژانتین
۲/۱۴	۰/۲۴	۰/۶۰	۵۴/۸۲	آنتیل هلند
۲/۲۲	۰/۱۷	۰/۳۹	۳۷/۳۲	اکوادور
۱/۵۳	۰/۱۵	۰/۳۶	۵۰/۴۲	برزیل
۲۷/۷۴	۱/۰۷	۱/۹۶	۴۶/۰۸	پرو
۴/۴۷	۰/۲۸	۰/۴۷	۴۹/۹۲	ترینیداد و توباگو
۱/۴۱	۰/۱۴	۰/۳۳	۵۰/۹۲	شیلی
۵/۹۵	۰/۳۸	۰/۹۳	۵۵/۷۵	کلمبیا
۲/۵۳	۰/۲۲	۰/۴۸	۴۵/۱۴	ونزوئلا
				کل آمریکای مرکزی و جنوبی
۳/۱۵	۰/۲۲	۱/۰۱	۵۱/۰۷	اروپا و اورآسیا
۹/۲۲	۰/۲۶	۰/۲۵	۵۷/۷۲	آذربایجان
۷/۶۸	۰/۲۱	۰/۱۹	۴۶/۶۹	آلمان
۳/۷۳	۰/۸۹	۴/۴۱	۵۴/۹۷	اتریش
۵/۷۷	۰/۲۲	۰/۲۳	۵۰/۹۵	ازبکستان
۵/۹۰	۰/۲۸	۰/۵۱	۴۵/۷۴	اسپانیا
۷/۱۸	۰/۲۲	۰/۱۹	۵۶/۸۴	اسلواکی
۶/۱۶	۰/۸۳	۲/۹۴	۵۴/۷۳	انگلستان
۶/۱۵	۰/۲۳	۰/۲۲	۵۶/۳۷	اوکراین
۷/۷۴	۰/۲۱	۰/۱۷	۶۴/۱۰	ایتالیا
۵/۷۳	۰/۱۷	۰/۱۱	۷/۷۱	ایرلند
۹/۴۶	۰/۲۹	۰/۲۶	۴۴/۶۳	ایسلند
۶/۰۶	۰/۵۰	۱/۳۱	۵۷/۶۷	بلژیک
۴/۳۴	۰/۲۱	۰/۲۴	۵۱/۲۴	بلغارستان
۱۲/۳۴	۱/۱۱	۳/۷۷	۵۹/۶۲	پرتغال
				ترکمنستان

جدول (۹۳-۲): برخی شاخص‌های اقتصادی مربوط به انتشار دی اکسید کربن در کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲ ... 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		
۴/۰۴	۰/۳۰	۰/۴۸	۶۱/۷۸	ترکیه
۱۰/۲۵	۰/۴۳	۰/۷۲	۶۰/۳۶	جمهوری چک
۶/۶۴	۰/۲۱	۰/۱۴	۵۱/۱۴	دانمارک
۱۱/۵۶	۰/۷۶	۱/۶۹	۵۲/۳۷	روسیه
۷/۵۱	۰/۵۰	۱/۵۵	۵۵/۷۰	روسیه سفید
۳/۹۳	۰/۳۳	۰/۶۷	۵۴/۰۲	رومانی
۴/۲۵	۰/۱۲	۰/۱۰	۱۹/۲۴	سوئد
۵/۲۰	۰/۱۳	۰/۰۹	۳۸/۴۷	سوئیس
۵/۱۰	۰/۱۷	۰/۱۵	۳۱/۶۰	فرانسه
۹/۱۳	۰/۲۹	۰/۲۴	۳۵/۴۴	فنلاند
۱۳/۴۵	۰/۷۰	۲/۵۹	۷۲/۰۴	قزاقستان
۷/۶۲	۰/۴۲	۰/۷۲	۷۱/۷۰	لهستان
۴/۴۶	۰/۲۴	۰/۴۴	۴۳/۱۵	لیتوانی
۴/۳۹	۰/۲۶	۰/۴۰	۴۴/۳۲	مجارستان
۷/۲۱	۰/۱۵	۰/۱۱	۲۹/۶۰	نروژ
۱۰/۳۷	۰/۲۸	۰/۲۶	۵۲/۸۲	هلند
۶/۹۹	۰/۳۳	۰/۳۷	۶۹/۷۲	یونان
۷/۱۸	۰/۳۳	۰/۳۷	۵۲/۴۰	کل اروپا و اورآسیا
				خاورمیانه
۳/۴۳	۰/۳۴	۱/۲۱	۶۷/۹۸	اردن
۱۸/۵۷	۰/۳۷	۰/۷۷	۶۰/۵۲	امارات متحده عربی
۲۱/۸۶	۰/۶۰	۱/۳۰	۵۴/۶۰	بحرین
۱/۷۹	۰/۵۳	۱/۴۰	۶۳/۶۶	سوریه
۳/۶۵	۰/۲۸	۱/۴۸	۶۳/۰۹	عراق
۱۶/۲۲	۰/۳۶	۰/۹۲	۵۴/۷۲	عربستان سعودی
۲۰/۴۱	۰/۵۱	۱/۴۷	۶۱/۳۸	عمان
۳۶/۹۵	۰/۳۱	۰/۶۱	۴۷/۷۳	قطر
۲۸/۰۸	۰/۳۷	۰/۹۴	۶۲/۹۸	کویت
۴/۷۵	۰/۳۲	۰/۶۷	۶۹/۹۹	لبنان
۰/۸۴	۰/۲۴	۱/۰۸	۶۸/۹۰	یمن
۷/۷۷	۰/۳۹	۱/۰۶	۵۸/۳۰	کل خاورمیانه

جدول (۹۳-۲): برخی شاخص‌های اقتصادی مربوط به انتشار دی اکسید کربن در کشورهای جهان در سال ۲۰۱۲ ... 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
۷/۲۰	۰/۶۷	۱/۲۲	۶۴/۱۷	آفریقای جنوبی
۲/۹۷	۰/۲۶	۰/۹۳	۵۸/۹۶	الجزایر
۷/۱۸	۰/۶۵	۱/۲۰	۶۱/۵۸	لیبی
۱/۵۹	۰/۲۶	۰/۶۲	۶۵/۸۷	مراکش
۲/۴۴	۰/۲۶	۱/۵۶	۶۰/۱۱	مصر
۰/۳۸	۰/۰۸	۰/۳۶	۱۱/۵۳	نیجریه
۰/۹۵	۰/۲۵	۰/۷۸	۳۳/۶۵	کل آفریقا
				آسیا و اقیانوسیه
۱۶/۷۰	۰/۴۴	۰/۴۲	۷۱/۹۲	استرالیا
۱/۷۶	۰/۲۲	۱/۰۲	۴۸/۷۰	اندونزی
۰/۷۷	۰/۲۰	۰/۹۹	۳۸/۲۸	پاکستان
۳/۸۴	۰/۳۲	۱/۱۵	۴۸/۴۴	تایلند
۶/۰۸	۰/۶۳	۱/۸۱	۶۷/۷۲	چین
۱۰/۹۵	۰/۳۲	۰/۵۳	۵۸/۵۵	چین تایپه
۷/۲۳	۰/۲۸	۰/۲۶	۴۰/۴۹	زلاندنو
۹/۵۹	۰/۳۱	۰/۲۶	۶۴/۶۰	ژاپن
۰/۸۲	۰/۱۵	۰/۵۵	۴۴/۶۰	فیلیپین
۱۱/۸۶	۰/۴۲	۰/۵۵	۵۳/۷۶	کره جنوبی
۶/۷۰	۰/۳۴	۰/۹۹	۵۷/۶۰	مالزی
۱/۶۱	۰/۳۷	۱/۶۳	۵۲/۶۱	ویتنام
۱/۵۸	۰/۳۵	۱/۴۱	۵۹/۲۲	هندوستان
۶/۲۹	۰/۱۴	۰/۱۹	۷۳/۴۳	هنگ کنگ
۳/۶۵	۰/۴۴	۰/۹۴	۶۲/۵۶	کل آسیا و اقیانوسیه
۴/۵۱	۰/۳۸	۰/۵۸	۵۶/۶۹	کل جهان
۹/۶۸	۰/۳۱	۰/۳۱	۵۵/۲۶	کشورهای OECD
۳/۲۰	۰/۴۲	۱/۲۳	۵۶/۸۸	کشورهای غیر OECD
۶/۹۱	۰/۲۵	۰/۲۴	۵۰/۹۳	۲۸ کشور اتحادیه اروپا
۱۰/۱۳	۰/۳۴	۰/۳۴	۵۴/۸۷	کشورهای عضو ضمیمه I
۳/۰۵	۰/۴۰	۱/۰۸	۵۷/۲۹	کشورهای غیر عضو ضمیمه I

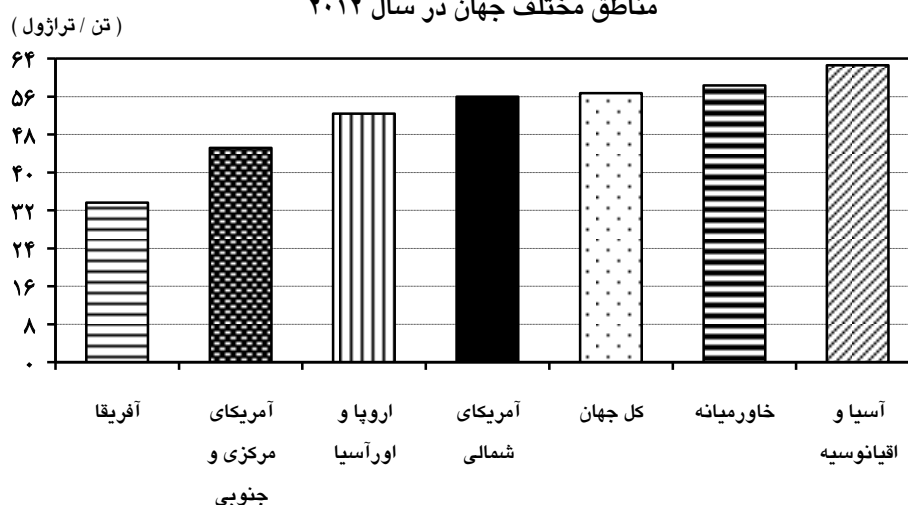
IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org

مأخذ:

(۱) کیلوگرم CO₂ به دلار آمریکا برحسب قیمت‌های سال ۲۰۰۵.

نمودار (۲۹-۲) : انتشار دی اکسید کربن به عرضه انرژی اولیه در

مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۲



جدول (۹۴-۲) : 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	۱۱۱	در سال ۲۰۱۳
	زغال سنگ حرارتی در بخش های صنعت و خانگی	کرون دانمارک بر کیلوگرم گوگرد	۹۶	از سال ۲۰۰۲ تا کنون
نروژ	نفت کوره با درجه گوگرد پائین (۰/۰۵ تا ۰/۲۵ درصد گوگرد)	کرون نروژ بر هزار لیتر	۷۸	از سال ۲۰۱۳ تا کنون
	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 تا کنون
	زغال سنگ	کرون سوئد بر تن	۳۰ (به ازای هر ۱۰ درصد وزن گوگرد)	از سال ۱۹۹۱ تا کنون
	زغال سنگ حرارتی برای تولید برق	کرون سوئد بر تن	۳۰ (به ازای هر ۱۰ درصد وزن گوگرد)	از سال ۱۹۹۳ تا کنون

IEA, International Energy Agency, Energy Prices & Taxes, Second Quarter, 2014 Edition.

مأخذ:

جدول (۹۵-۲) : 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 تا کنون
	نفت کوره سبک	کرون دانمارک بر هزار لیتر	۹	از سال ۲۰۱۰ تا کنون
	نفت گاز مصرفی در بخش حمل و نقل (دیزل)	کرون دانمارک بر لیتر	۰/۰۰۹	از سال ۲۰۱۰ تا کنون
	بنزین موتور	کرون دانمارک بر لیتر	۰/۰۰۹	از سال ۲۰۱۱ تا کنون

IEA, International Energy Agency, Energy Prices & Taxes, Second Quarter, 2014 Edition.

مأخذ:

جدول (۹۶-۲): 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	۶۱۰	در سال ۲۰۱۳
	نفت کوره با درجه گوگرد بالا	کرون نروژ بر هزار لیتر	۴۰۲	در سال ۱۹۹۴
	بنزین موتور	کرون نروژ بر لیتر	۰/۹۱	در سال ۲۰۱۳
	زغال سنگ	کرون نروژ بر کیلوگرم	۰/۵	از سال ۲۰۰۳ تاکنون
سوئد	نفت کوره با درجه گوگرد پائین	کرون سوئد بر هزار لیتر	۹۲۷/۹	در سال ۲۰۱۳
	نفت کوره سبک	کرون سوئد بر لیتر	۳/۰۹۳	در سال ۲۰۱۳
	نفت گاز مصرفی در بخش حمل و نقل (دیزل)	کرون سوئد بر لیتر	۳/۰۹۳	در سال ۲۰۱۳
	بنزین بدون سرب	کرون سوئد بر لیتر	۲/۵	از سال ۲۰۱۳ 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	۰/۳۵	از سال ۲۰۱۰ 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	۰/۱۵۹	از سال ۲۰۱۲ تا انتهای سال ۲۰۱۳
	بنزین موتور	یورو بر لیتر	۰/۶۴۳۶	از سال ۲۰۱۲ تا انتهای سال ۲۰۱۳
	گاز طبیعی	یورو بر مترمکعب	۰/۱۱۳۸	از سال ۲۰۱۳ تاکنون
	زغال سنگ حرارتی مصرفی صنایع	یورو بر تن	۱۳۱/۵۳	از سال ۲۰۱۳ تاکنون

IEA, International Energy Agency, Energy Prices & Taxes, Second Quarter, 2014 Edition.

مأخذ:

جدول (۹۷-۲): 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	۵۲۰	در سال ۲۰۱۳
		نفت کوره سبک	کرون دانمارک بر هزار لیتر	۴۳۵	در سال ۲۰۱۳
		نفت گاز مصرفی در بخش حمل و نقل (دیزل)	کرون دانمارک بر لیتر	۰/۴۰۵	در سال ۲۰۱۳
		بنزین موتور	کرون دانمارک بر لیتر	۰/۳۹۳	در سال ۲۰۱۳
مالیات تخریب محیط زیست ^(۲)	فنلاند	زغال سنگ حرارتی مصرفی در بخش خانگی و صنعتی	کرون دانمارک بر تن	۴۱۳/۵	از ابتدای سال ۲۰۱۰ تاکنون
		برق	کرون دانمارک / kwh	۰/۰۶۲	از ابتدای سال ۲۰۱۰ تاکنون
		نفت کوره با درجه گوگرد پائین	یورو بر تن	۷/۰۱	در سال ۱۹۹۳
		نفت کوره سبک	یورو بر هزار لیتر	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
مالیات حفاظت از محیط زیست ^(۳)	هلند	گاز طبیعی مصرفی در بخش خانگی	یورو بر ۱۰ ^۷ کیلوکالری	۱۱/۶۴	در سال ۱۹۹۵
		برق	پوند بر کیلووات ساعت	۰/۰۰۵۲۴	از آوریل ۲۰۱۳ تا مارچ ۲۰۱۴
مالیات ویژه تغییر اقلیم ^(۴)	انگلستان	گاز طبیعی	پوند بر مترمکعب	۰/۰۰۱۸۲	از آوریل ۲۰۱۳ تا مارچ ۲۰۱۴
		زغال سنگ حرارتی مصرفی در صنایع	پوند بر تن	۱۴/۲۹	از آوریل ۲۰۱۳ تا مارچ ۲۰۱۴

IEA, International Energy Agency, Energy Prices & Taxes, Second Quarter, 2014 Edition.

مأخذ:

1) Environment Tax

2) Environmental Damage Tax

3) Environmental Protection Tax

4) 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 می‌گردد.

منطقه آمریکای مرکزی و جنوبی: شامل کشورهای آرژانتین، بولیوی، برزیل، شیلی، کلمبیا، کاستاریکا، کوبا، جمهوری دومینیک، اکوادور، السالوادور، گواتمالا، هائیتی، هندوراس، جامائیکا، آنتیل هلند، نیکاراگوئه، پاناما، پاراگوئه، پرو، ترینیداد و توباگو، اروگوئه، ونزوئلا، آنتیگوا و باربودا، آروبا، باهاماس، باربادوس، بلیز، برمودا، جزایر ورجین انگلستان، جزایر کایمن، دومینیک، جزایر فالکلند، گویان فرانسه، گرینادا، گوادلوپ، گویان، مارتینیک، مونتسرات، پورتوریکو، سنت کیتس و نویس، سنت لوسیا، سنت پیر و میکلن، سنت وینست و گرنادینس، جزایر (سورینام، ترکس و کایکاس) می‌گردد.

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، اسلونی، اسپانیا، سوئد، سوئیس، ترکیه، انگلستان، آلبانی، بوسنی و هرزگوین، بلغارستان، کروواسی، قبرس، گیبیرالتار، ماسدونیای سابق، مالتا، رومانی، صربستان (مونتنگرو تا سال ۲۰۰۴ و کوزوو تا سال ۱۹۹۹)، ارمنستان، آذربایجان، بلاروس (روسیه سفید)، گرجستان، قزاقستان، قرقیزستان، لاتویا، لیتوانی، جمهوری مولداوی، فدراسیون روسیه، تاجیکستان، ترکمنستان، اوکراین و ازبکستان می‌گردد.

منطقه خاورمیانه: شامل کشورهای بحرین، جمهوری اسلامی ایران، عراق، فلسطین اشغالی، اردن، کویت، لبنان، عمان، قطر، عربستان سعودی، سوریه، امارات متحده عربی و یمن می‌گردد.

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، پاپوا گینه نو، ساموآ، جزایر سالمون، تونگا و ونواتو می‌باشد.

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، سنغال، آفریقای جنوبی، سودان، تانزانیا، توگو، تونس، زامبیا، زیمبابوه، بورکینافاسو، بורاندی، جزایر کیپ ورده، آفریقای مرکزی، چاد، کوموروس، جیبوتی، گینه اکواتوریال، گامبیا، گینه، گینه بیسائو، لسوتو، لیبیا، ماداگاسکار، مالاوی، مالی، موریتانی، موریتیس، نیجر، ریونیون، رواندا، سائوتوم و پرنسیپ، سایکلس، سیرالئون، سومالی، سوئیزلند و اوگاندا می‌شود.

سازمان همکاری‌های اقتصادی و توسعه‌ای (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 می‌گردد.

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، اسلوانی، اسپانیا، سوئد، سوئیس، ترکیه و انگلستان.

کشورهای OECD آسیایی: کشورهای استرالیا، فلسطین اشغالی، ژاپن، کره جنوبی و زلاندنو را دربرمی‌گیرد.

۲۷ کشور اتحادیه اروپا: شامل کشورهای اتریش، بلژیک، بلغارستان، قبرس، جمهوری چک، دانمارک، استونی، فنلاند، فرانسه، آلمان، یونان، مجارستان، ایرلند، ایتالیا، لاتویا، لیتوانی، لوکزامبورگ، مالتا، هلند، لهستان، پرتغال، رومانی، جمهوری اسلواکی، اسلوانی، اسپانیا، سوئد و انگلستان می‌باشد.

سازمان کشورهای صادرکننده نفت (OPEC): شامل کشورهای الجزیره، آنگولا، اکوادور، ایران، عراق، کویت، لیبی، نیجریه، قطر، عربستان سعودی، امارات متحده عربی و ونزوئلا می‌گردد.

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/kl)	ارزش حرارتی ویژه (kcal/kg)	ضریب تبدیل (10 ⁷ kcal/ kl)
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.

چگالی، ارزش حرارتی ویژه و ضریب تبدیل نفت کوره سبک

ضریب تبدیل (10 ⁷ kcal/ kl)	ارزش حرارتی ویژه (kcal/kg)	چگالی (t/kl)	نام کشور
۰/۸۶۹۴	۱۰۳۵۰	۰/۸۴	اتریش
۰/۸۶۱۰	۱۰۲۵۰	۰/۸۴	بلژیک
۰/۸۵۹۱	۱۰۳۵۰	۰/۸۳	کانادا
۰/۸۸۲۶	۱۰۲۶۳	۰/۸۶	جمهوری چک
۰/۸۷۴۴	۱۰۱۷۵	۰/۸۵۹	دانمارک
۰/۸۶۹۴	۱۰۳۵۰	۰/۸۴	فنلاند
۰/۸۵۳۵	۱۰۱۰۰	۰/۸۴۵	فرانسه
۰/۸۸۷۴	۱۰۲۰۰	۰/۸۷	آلمان
۰/۸۵۹۱	۱۰۳۵۰	۰/۸۳	یونان
۰/۸۵۲۲	۱۰۱۷۰	۰/۸۳۸	ایرلند
۰/۸۴۷۴	۱۰۲۱۰	۰/۸۲- ۰/۸۴	ایتالیا
۰/۸۲۸۰	۱۰۳۵۰	۰/۸	ژاپن
۰/۷۰۶۲	۸۱۱۷	۰/۸۷	کره جنوبی
۰/۸۶۱۰	۱۰۲۵۰	۰/۸۴	لوکزامبورگ
۰/۹۲۴۳	۱۰۸۴۹	۰/۸۵۲	مکزیک
۰/۸۴۸۴	۱۰۱۰۰	۰/۸۴	هلند
۰/۸۵۴۲	۱۰۳۶۶	۰/۸۲۴	زلاندنو
۰/۸۷۹۸	۱۰۳۵۰	۰/۸۵	نروژ (صنعت)
۰/۸۵۹۱	۱۰۳۵۰	۰/۸۳	نروژ (خانگی)
۰/۸۲۷۳	۹۷۹۱	۰/۸۴۵	لهستان
۰/۹۱۹۲	۱۰۱۰۱	۰/۹۱	اسلواکی
۰/۸۸۴۹	۱۰۳۵۰	۰/۸۵۵	اسپانیا
۰/۸۷۴۶	۱۰۳۵۰	۰/۸۴۵	سوئد
۰/۸۷۴۶	۱۰۳۵۰	۰/۸۴۵	سوئیس
۰/۸۳۶۰	۱۰۴۵۰	۰/۸	ترکیه
۰/۸۶۹۰	۱۰۲۶۰	۰/۸۴۷	انگلستان
۰/۸۹۳۱	۱۰۷۶۰	۰/۸۳	ایالات متحده آمریکا
۰/۸۵۹۱	۱۰۳۵۰	۰/۸۳	سایر کشورها

چگالی، ارزش حرارتی ویژه و ضریب تبدیل نفت گاز مورد استفاده در بخش حمل و نقل

ضریب تبدیل (10 ⁷ kcal/ kl)	ارزش حرارتی ویژه (kcal/kg)	چگالی (t/kl)	نام کشور
۰/۸۴۸۷	۱۰۳۵۰	۰/۸۲	استرالیا
۰/۸۶۹۴	۱۰۳۵۰	۰/۸۴	اتریش
۰/۸۵۷۹	۱۰۱۷۷	۰/۸۴۳	جمهوری چک
۰/۸۵۹۸	۱۰۱۷۵	۰/۸۴۵	دانمارک
۰/۸۷۴۶	۱۰۳۵۰	۰/۸۴۵	فرانسه
۰/۸۶۲۲	۱۰۳۵۰	۰/۸۲- ۰/۸۴۵	آلمان
۰/۸۴۸۳	۱۰۲۲۱	۰/۸۳	مجارستان
۰/۸۵۹۱	۱۰۳۵۰	۰/۸۲- ۰/۸۴	ایتالیا
۰/۸۴۷۶	۱۰۰۹۰	۰/۸۴	کره جنوبی
۰/۹۲۴۳	۱۰۸۴۹	۰/۸۵۲	مکزیک
۰/۸۶۹۴	۱۰۳۵۰	۰/۸۴	هلند
۰/۸۴۶۴	۱۰۲۹۷	۰/۸۲۲	زلاتندو
۰/۸۶۲۲	۱۰۲۰۳	۰/۸۴۵	لهستان
۰/۸۶۶۳	۱۰۳۵۰	۰/۸۳۷	پرتغال
۰/۸۷۴۶	۱۰۴۷۴	۰/۸۳۵	اسلواکی
۰/۸۸۵۲	۱۰۱۷۵	۰/۸۷	اسلونی
۰/۸۶۴۲	۱۰۳۵۰	۰/۸۳۵	سوئیس
۰/۸۷۹۸	۱۰۳۵۰	۰/۸۵	ترکیه
۰/۸۷۴۶	۱۰۳۵۰	۰/۸۴۵	انگلستان
۰/۸۴۸۷	۱۰۳۵۰	۰/۸۲	ایالات متحده آمریکا
۰/۸۹۰۱	۱۰۳۵۰	۰/۸۶	سایر کشورها

چگالی، ارزش حرارتی ویژه و ضریب تبدیل بنزین^(۱)

ضریب تبدیل (10 ⁷ kcal/ kl)	ارزش حرارتی ویژه (kcal/kg)	چگالی (t/kl)	نام کشور
۰/۸۰۲۵	۱۰۷۰۰	۰/۷۵	اتریش
۰/۷۹۱۸	۱۰۷۰۰	۰/۷۴	بلژیک
۰/۸۱۷۶	۱۱۲۰۰	۰/۷۳	شیلی
۰/۷۹۱۳	۱۰۴۱۲	۰/۷۶	جمهوری چک
۰/۸۰۷۹	۱۰۷۰۰	۰/۷۵۵	فرانسه
۰/۸۳۵	۱۰۷۰۰	۰/۷۳۵- ۰/۷۸۵	آلمان
۰/۷۸۶۵	۱۰۷۰۰	۰/۷۳۵	مجارستان
۰/۷۹۱۸	۱۰۷۰۰	۰/۷۲- ۰/۷۶	ایتالیا
۰/۷۱۶۴	۹۶۸۱	۰/۷۴	کره جنوبی
۰/۷۸۰۰	۱۰۷۰۰	۰/۷۲۹	مکزیک
۰/۷۹۷۲	۱۰۷۰۰	۰/۷۴۵	هلند
۰/۷۶۰۹	۱۰۲۹۶	۰/۷۳۹	زلاتندو
۰/۷۸۰۸	۱۰۳۴۲	۰/۷۵۵	لهستان
۰/۸۰۰۴	۱۰۷۰۰	۰/۷۴۸	پرتغال
۰/۸۰۷۹	۱۰۷۰۰	۰/۷۴۷	اسلواکی
۰/۷۷۵۰	۱۰۴۷۳	۰/۷۴	اسلونی
۰/۷۹۶۱	۱۰۷۰۰	۰/۷۴۴	سوئیس
۰/۸۲۹۳	۱۰۷۰۰	۰/۷۷۵	ترکیه
۰/۷۸۹۷	۱۰۷۰۰	۰/۷۳۸	انگلستان
۰/۸۳۴۶	۱۰۷۰۰	۰/۷۸	ایالات متحده آمریکا

(۱) تمامی مقادیر کشورها مربوط به بنزین سوپر بدون سرب با عدد اکتان ۹۵ می‌باشد، به استثنای بنزین کشورهای کره جنوبی، زلاتندو 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
استونی	-	-	-
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
فلسطین اشغالی	-	-	-
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
اسلونی	-	-	-
اسپانیا	۱۰۲۰۴	۴۲۷۲۲	۱۱/۸۶۷
سوئد	-	-	-
سوئیس	۹۵۶۰	۴۰۰۲۶	۱۱/۱۱۸
ترکیه	۹۱۵۵	۳۸۳۳۰	۱۰/۶۴۷
انگلستان	۸۴۰۰	۳۵۱۶۹	۹/۷۶۹
ایالات متحده آمریکا	۹۱۳۹	۳۸۲۶۳	۱۰/۶۲۹

ارزش حرارتی ویژه زغال سنگ

 (10^7kcal/tonne)

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
-	-	-	-	استونی
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	۰/۵۳۸۷	لهستان
۰/۷۱۲۳	-	۰/۶۱۰۵	۰/۸۵۶۲	پرتغال ^(۶)
۰/۷۰۱۸	۰/۲۹۳۸	۰/۲۵۶۷	۰/۶۱۱۰	جمهوری اسلواکی ^(۷)
-	-	-	-	اسلونی
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).

