

خبرنامه انرژی (۱۰۱)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۰۵۸۰

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

دی ماه ۱۳۸۹

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۴..... اوپک دوباره سقف تولید را تثبیت کرد
- ۴..... مدیرعامل شرکت توتال: جهان به نفت و گاز ایران نیاز خواهد داشت
- ۵..... توافق با سه شرکت اروپایی برای کاهش اتلاف انرژی در صنعت نفت
- ۷..... برنامه جامع توسعه میدان نفت سنگین فردوسی تا یک سال دیگر آماده می‌شود
- ۹..... بانک مرکزی ایران گزارش سه ماهه تولید و صادرات نفت ایران را منتشر کرد
- ۹..... پیشرفت ۹۰ درصدی در اجرای طرح ارتقای پالایشگاه اراک
- ۱۰..... ساخت کارخانه «ان جی ال ۲۴۰۰» در «رگ سفید»
- ۱۱..... ارزش ترانزیت برق از ایران به ترکیه افزایش یافت
- ۱۲..... ذخیره حدود ۷ هزار مگاوات برق در نیروگاه‌های کشور
- ۱۳..... تولید ۱۲۸ هزار مگاوات ساعت انرژی توسط نیروگاه‌های برق آبی
- ۱۴..... تلفات شبکه برق ایران دو برابر متوسط جهانی است
- ۱۵..... پرداخت تسهیلات برای تولید و خرید لوازم برقی کم‌مصرف خانگی
- ۱۵..... واحد دوم نیروگاه مارون سال آینده به بهره‌برداری می‌رسد
- ۱۶..... تا سال ۱۳۹۲ مقدار تولید برق بادی در کشور به دو هزار مگاوات افزایش می‌یابد
- ۱۸..... قیمت برق دولتی‌ها ۱۲۰ تومان شد



خبرنامه انرژی (۱۰۱)

قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

قیمت نفت خام، فرآورده و گاز طبیعی

(به روز شده ۲۲ دسامبر ۲۰۱۰، ۱ دی‌ماه ۱۳۸۹)

بازار	قیمت	
نایمکس	۸۹/۸۲	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
بورس دوبی	۹۰/۰۲	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
بورس لندن	۹۳/۲۰	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
سلف	۹۳/۱۰	نفت خام برنت موعدهار (دلار در بشکه)
نایمکس	۶۶	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
نایمکس	۶۳	بنزین (سنت در لیتر)
نایمکس	۱۴	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
هنری هاب	۱۵	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
انگلستان (ICE)	۳۲	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

مأخذ: سایت‌های Bloomberg, Platt's, Nymex, Ice and Dme

قیمت روزانه سبب اوپک (دلار در بشکه)

متوسط روزانه سبب اوپک	
قیمت	تاریخ (دسامبر ۲۰۱۰)
۸۸/۲۲	۱۵
۸۷/۷۶	۱۶
۸۸/۷۸	۱۷
۸۸/۵۹	۲۰
۸۹/۵۴	۲۱

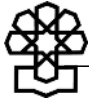
مأخذ: سایت اوپک.

قیمت تقریبی انواع نفت خام صادراتی ایران به مناطق مختلف جهان (فوب خلیج فارس)

(بشکه/دلار)

قیمت در تاریخ ۲۰۱۰/۱۲/۲۱		معدل قیمت (۲۰۱۰/۱۱/۱-۲۰۱۰/۱۲/۲۱)		
سنگین	سبک	سنگین	سبک	مقصد
۸۸/۶۱	۹۰/۷۱	۸۶/۹۳	۸۹/۰۳	آسیا
۸۹/۰۵	۹۰/۴۵	۸۷/۱۲	۸۸/۵۲	شمال غربی اروپا
۸۷/۶۰	۸۹/۴۰	۸۵/۶۷	۸۷/۴۷	مدیترانه
۸۹/۱۰	۹۰/۵۰	۸۷/۱۷	۸۸/۵۷	آفریقای جنوبی
۸۸/۶۶	۹۰/۴۹	۸۶/۸۹	۸۸/۷۰	میانگین وزنی
۸۹/۲۰	۹۱/۰۰	۸۷/۲۷	۸۹/۰۷	فوب سیدی کریر
۸۹/۳۳		برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش		
۸۷/۵۵		میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی		

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران، ۱۳۸۹/۱۰/۱





قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۲۱ دسامبر سال ۲۰۱۰

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنکاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۸۶۴/۸۲	۸۲۱/۰۰	۸۲۵/۷۵	۹۰۵/۲۴	۹۰۴/۲۰	۸۸۵/۱۱
نفتا	۸۴۲/۵۶	۸۳۶/۰۰	۸۶۲/۲۵	۸۶۸/۱۹	۸۷۱/۷۵	۸۵۹/۱۴
سوخت جت (نفت سفید)	۸۱۴/۴۰	۸۱۹/۲۵	۸۲۸/۷۵	۸۵۳/۰	۸۴۵/۹۲	۸۳۰/۹۶
نفت گاز	۷۴۹/۱۰	۷۶۸/۵۰	۷۵۷/۰۰	۷۷۷/۱۵	۷۸۱/۶۵	۷۶۵/۴۱
نفت کوره ۱۸۰ CST	۵۰۳/۱۰	۴۹۱/۷۵	۴۹۲/۰۰	۴۹۲/۱۶	۵۲۹/۹۶	۵۱۶/۵۹
پروپان	۹۲۵/۵۰	۱۰۲۷/۵۰	۱۰۲۲/۵۰	—	۹۶۶/۰۰	—
بوتان	۹۲۰/۵۰	۸۳۷/۵۰	۷۸۲/۵۰	—	۹۶۱/۰۰	—

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران.

قیمت تک محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۲۱ دسامبر سال ۲۰۱۰

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۴/۱۹
S. CALIF.	۴/۱۶
TORONTO	۴/۶۶
ICE	۸/۹۹

مأخذ: همان.

اوپک دوباره سقف تولید را تثبیت کرد

اوپک با این فرض که موجودی انبارها و بهبود اقتصاد جهانی از افزایش سریع و غیرعادی مصرف نفت خام جلوگیری خواهد کرد، قیمت ۹۰ دلاری نفت را پایین آورد و سقف تولید کشورهای عضو را تغییر نداد.

علی النعیمی، وزیر نفت عربستان سعودی در نشست اوپک در شهر «کیتو» واقع در کشور اکوادور گفت: «عرضه و تقاضا» در تعادلند» و ۷۰ تا ۸۰ دلار «قیمت خوبی» است». براساس مفاد یک بیانیه گروهی، اوپک پیش‌بینی می‌کند: درحالی که برای بهبودی وضعیت اقتصادی تلاش می‌کند در مقابل، عرضه افزایش می‌یابد و رشد تقاضا کند می‌شود.

از دسامبر ۲۰۰۸ تاکنون، یعنی از زمانی که اوپک به خاطر افت شدید تقاضا، بیشترین کاهش در سهمیه‌های تولید را اعلام کرد و قیمت‌ها در آغاز رکود جهانی اقتصاد به شدت به نوسان درآمدند، سقف تولید را به میزان ۲۴ میلیون و ۸۴۵ هزار بشکه در روز نگه داشته است. در نیمه دوم ۲۰۰۸، قیمت‌های نفت خام که به بیش از ۱۰۰ دلار رسیده بود، به ۳۲ دلار و ۴۰ سنت در ازای هر بشکه کاهش یافت.

(یکشنبه، ۱۲ دسامبر ۲۰۱۰، Bloomberg)

مدیرعامل شرکت توتال: جهان به نفت و گاز ایران نیاز خواهد داشت

کریستوف د مارژری،^۱ مدیرعامل توتال روز جمعه (۱۹ آذرماه ۱۳۸۹) اظهار داشت: توتال، به دلیل بدی اوضاع مالی و نه به خاطر تحریم‌ها، در ایران سرمایه‌گذاری نخواهد کرد. د مارژری در نیویورک به خبرنگاران گفت: «درحال حاضر، ما در ایران





سرمایه‌گذاری نخواهیم کرد. البته نه به‌خاطر تحریم‌ها، بلکه به این خاطر که شرایط، خوب نیست». سال‌هاست که شرکت‌های نفتی گله‌مند هستند که مذاکره‌کنندگان ایرانی از قدرت چانه‌زنی بالایی برخوردارند.

د. مارژری گفت: «اوضاع برای سرمایه‌گذاری در ایران مساعد نیست. ما رابطه خود را با ایران در سطح فنی حفظ می‌کنیم تا بلکه بتوانیم روزی در ایران حضور یابیم. زیرا جهان به نفت و گاز ایران نیاز خواهد داشت».

(شنبه، ۱۱ دسامبر ۲۰۱۰، Reuters)

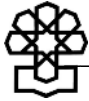
توافق با سه شرکت اروپایی برای کاهش اتلاف انرژی در صنعت نفت

یکی از شرکت‌های زیرمجموعه شرکت ملی نفت ایران با سه شرکت انگلیسی، بلژیکی و آلمانی برای کاهش و مهار اتلاف سالیانه ۷۲۷ میلیون دلار انرژی در تأسیسات نفت، گاز و پتروشیمی به توافق رسید.

به گزارش خبرنگار پانا نیوز، آمارهای رسمی منتشر شده از شرکت ملی نفت ایران از اتلاف سالیانه معادل ۳۰۰ میلیون بشکه نفت خام انرژی به ارزش تقریبی ۲۱ میلیارد دلار در صنایع نفت، نیرو، ساختمان و حمل‌ونقل حکایت می‌کند.

براساس این هدرروی این میزان انرژی معادل با فعالیت همزمان چهار پالایشگاه ۲۰۰ هزار بشکه‌ای نفت در کشور است که همزمان با اجرای قانون هدفمندی یارانه‌ها حامل‌های انرژی برای کنترل مصرف در بخش‌های خانگی و تجاری، پروژه‌های کاهش مصرف انرژی در صنایع نفت ایران هم آغاز شده است.

ازسوی دیگر در شرایط فعلی سالیانه نزدیک به ۱۲ میلیون بشکه معادل نفت خام به ارزش تقریبی ۷۲۷ میلیون دلار انرژی به‌دلایل مختلفی همچون فرسودگی تأسیسات، عدم



ورود تکنولوژی‌های جدید، فاصله بین مبادی تولید و مصرف هدر می‌رود.

درحال حاضر در بین تأسیسات مختلف بالادستی و پایین‌دستی صنعت نفت ایران، پالایشگاه‌های نفت خام بزرگ‌ترین اتلاف‌کننده انرژی هستند. به‌طوری که در پالایشگاه‌های نفت سالیانه معادل ۴ میلیون و ۵۹۰ هزار بشکه به ارزش ۳۲۱ میلیون دلار انرژی اتلاف می‌شود.

پس از این واحدها، صنایع غیرپلیمری پتروشیمی هم از بزرگ‌ترین اتلاف‌کنندگان انرژی در سطح صنعت نفت هستند که سالیانه ۳ میلیون و ۷۶۰ هزار بشکه معادل نفت خام به ارزش ۲۶۳ میلیون دلار انرژی صرف تولید سوخت و ضایعات می‌شود.

اما به استناد آمارهای شرکت ملی نفت ایران هدرروی در تأسیسات تقویت فشار و خطوط فشار قوی انتقال گاز طبیعی هم سالیانه حدود ۱ میلیون و ۲۴۰ هزار بشکه معادل نفت خام و به ارزش تقریبی ۸۷ میلیون دلار است.

سهم پالایشگاه‌های گاز هم از اتلاف انرژی در صنعت نفت سالیانه معادل ۲ میلیون و ۲۳۰ بشکه نفت خام و به ارزش تقریبی ۱۵۶ میلیون دلار برآورد شده است.

از دو سال گذشته تاکنون به‌صورت جدی مطالعات برای کاهش اتلاف انرژی در تأسیسات مختلف صنایع نفت، گاز و پتروشیمی آغاز شده است که در نهایت این مطالعات منجر به تدوین استاندارد و الگوهای جدید مصرف انرژی در این صنایع استراتژیک کشور شده است.

براساس این اخیراً با توافق با شرکت‌هایی از انگلستان، آلمان و بلژیک زمینه برای اصلاح الگوی مصرف انرژی در تأسیسات بالادستی و پایین‌دستی صنعت نفت فراهم شده است.



به طوری که قرار است با ایجاد جوینت‌های داخلی و خارجی شرکت مشترک انگلیسی - ایرانی در پالایشگاه‌های نفت و صنایع پتروشیمی، شرکت ایرانی - بلژیکی در پالایشگاه‌های گاز و شرکت مشترک بلژیکی - ایرانی در خطوط انتقال نفت و گاز ایران برای بهینه‌سازی مصرف انرژی فعالیت کنند.

(جمعه، ۱۹ آذر ۱۳۸۹، www.pananews.ir)

برنامه جامع توسعه میدان نفت سنگین فردوسی تا یک سال دیگر آماده می‌شود

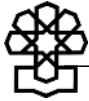
بهمن صمیمی، مدیر پروژه میدان‌های نفت سنگین شرکت مهندسی و توسعه نفت - موسوم به شرکت متن^۱ اظهار داشت، پروژه اجرای مرحله اولیه تولید^۲ میدان نفت سنگین فردوسی با ظرفیت ۲۰ هزار بشکه از سال ۱۳۹۰ شروع خواهد شد.

به گزارش خبرگزاری وزارت نفت ایران، صمیمی گفت: «شرکت متن تکمیل مطالعات مخزن و تکمیل طرح جامع توسعه^۳ لایه نفتی میدان فردوسی را از آذرماه ۱۳۸۷ آغاز کرد. پیش‌بینی می‌شود که در آذرماه ۱۳۹۰ طرح جامع توسعه تکمیل شود».

صمیمی اضافه کرد: «به محض نهایی شدن برنامه جامع توسعه، پروژه اجرای مرحله اولیه تولید در میدان نفت سنگین فردوسی شروع خواهد شد. در این مرحله، روزانه ۱۵ تا ۲۰ هزار بشکه نفت در این میدان تولید می‌شود».

او توضیح داد: «شرکت نفت و گاز پارس^۴ که پیمانکار حفاری است، با هدف اجرای مطالعات تکمیلی و تهیه تکمیل برنامه جامع توسعه این میدان، حفر چاه شماره

1. Petroleum Engineering & Development Co (PEDEC)
2. Early Production Stage (EPS) project
3. The Master Development Plan (MDP)
4. Pars Oil & Gas Co (POGC)



۳ میدان فردوسی را شروع کرد و بررسی‌های اولیه نشان داد که در لایه‌های پنج‌گانه این میدان شامل: کژدمی، داریان، گدوان، فهلیان و سورمه، ذخایر چشمگیری از نفت سنگین با درجه‌های سنگینی (API) مختلف وجود دارد».

به گفته صمیمی در حال حاضر عملیات حفاری چاه شماره ۳ میدان فردوسی متوقف و دکل حفاری آن به محل فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی منتقل شده است. به هر حال، شرکت نفت و گاز پارس متعهد شده است تا یک دکل حفاری دیگر را برای ازسرگیری حفر چاه شماره ۳ تا پایان سال ۱۳۸۹ به محل حفاری چاه شماره ۳، تغییر مکان کند.

صمیمی با بیان اینکه توسعه کامل میدان فردوسی به ۵ تا ۷ سال کار نیاز دارد، گفت: «پروژه توسعه میدان فردوسی برای بسیاری از شرکت‌های خارجی جذاب است، از این رو بسیاری از آنها منتظر نهایی شدن برنامه جامع این میدان هستند تا به‌طور جدی مذاکره کنند».

صمیمی در ادامه گفت: «با در نظر گرفتن فناوری پیشرفته و تجهیزات فنی مورد نیاز برای توسعه میدان‌های نفت سنگین، شرکت ملی نفت ایران در صدد است تا توسعه میدان فردوسی را با استفاده از روش بیع متقابل به شرکت‌های خارجی واگذار کند».

وی اظهار داشت: «شرکت متن در مذاکره با شرکت‌های خارجی به آنها اطلاعات عمومی و کلی میدان را ارائه کرده و قرار گذاشته است که اگر این شرکت‌ها برای مشارکت در این طرح تفاهمنامه همکاری (MOU) امضا کنند، اطلاعات بیشتری را در اختیار آنها قرار می‌دهد».

(یکشنبه، ۱۲ دسامبر ۲۰۱۰، IranOilGas.com)



بانک مرکزی ایران گزارش سه ماهه تولید و صادرات نفت ایران را منتشر کرد

در سه ماهه نخست سال ۱۳۸۹، ایران روزانه ۳ میلیون و ۵۵۲ هزار بشکه نفت خام تولید و یک میلیون و ۹۹۷ هزار بشکه از آن را صادر کرده است.

به گزارش بانک مرکزی ایران، این رقم در مقایسه با تولید سال گذشته در همین زمان، نشان‌دهنده روزانه ۴۸ هزار بشکه کاهش در تولید و صادرات است.

براساس این آمار، سال گذشته، ایران روزانه ۳ میلیون و ۵۵۷ هزار بشکه نفت خام تولید و ۲ میلیون و ۲۴ هزار بشکه نفت خام نیز صادر می‌کرد.

طبق این گزارش: ایران در سه ماهه نخست سال جاری، به ارزش ۱۹ میلیارد و ۴۱۷ میلیون دلار نفت و گاز صادر کرده که این میزان نشان‌دهنده ۵ میلیارد و ۵۸۲ میلیون دلار (معادل ۴۰ درصد) رشد نسبت به سال گذشته است. به گزارش بانک مرکزی ایران، سال گذشته ارزش صادرات نفت و گاز ایران ۶۶ میلیارد و ۲۱ میلیون دلار بوده است.

(یکشنبه، ۱۲ دسامبر ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

پیشرفت ۹۰ درصدی در اجرای طرح ارتقای پالایشگاه اراک

به گزارش خبرگزاری وزارت نفت ایران، رشید سیدیان، مجری طرح توسعه و گسترش پالایشگاه اراک در شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران گفت: «این پروژه تاکنون ۹۰ درصد پیشرفت داشته است».

به گفته سیدیان، فاز نخست این پروژه با هدف تولید روزانه ۲ میلیون لیتر بنزین تا اوایل سال ۲۰۱۱ به بهره‌برداری خواهد رسید.



قرارداد پروژه توسعه و گسترش پالایشگاه اراک در جولای ۲۰۰۶ میان شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و یک کنسرسیوم متشکل از شرکت سینوپک چین، شرکت ایرانی اُ دی سی سی و شرکت ایرانی سازه امضا شد. این قرارداد دو ماه پس از امضای آن در سپتامبر ۲۰۰۶ به اجرا درآمد.

پروژه توسعه و گسترش پالایشگاه اراک، خوراک این پالایشگاه را از میزان کنونی آن یعنی روزانه ۱۶۹ هزار و ۱۰۰ بشکه به ۲۴۹ هزار و ۱۰۰ بشکه در روز و تولید بنزین این پالایشگاه را به ۹۹ هزار بشکه در روز افزایش می‌دهد.

(یکشنبه، ۱۲ دسامبر ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

ساخت کارخانه «ان جی ال ۲۴۰۰» در «رگ سفید»

طی هفت ماه گذشته سال ۱۳۸۹، روزانه ۱۱۰ هزار بشکه گاز مایع طبیعی (NGL) از ۱۵ کارخانه گاز و گاز مایع طبیعی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ایران به مجتمع پتروشیمی بندر امام ارسال شده که نقش بسزایی در تولید بنزین این مجتمع پتروشیمی داشته است.

به گزارش هفته‌نامه مشعل^۱ در مدت زمان مذکور، همچنین روزانه ۳۰ هزار بشکه نفتا از کارخانه‌های گاز مایع طبیعی گچساران و امیدیه به مجتمع پتروشیمی بوعلی سینا ارسال شده که این مجتمع پتروشیمی نیز نقش زیادی در تولید بنزین دارد.

شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ایران علاوه بر ۱۵ کارخانه گاز مایع طبیعی موجود، پروژه ساخت کارخانه‌های ان جی ال ۲۳۰۰، ان جی ال ۱۷۰۰ و ۱۸۰۰ و ان

۱. نشریه داخلی روابط عمومی وزارت نفت ایران.



جی ال ۱۹۰۰ را نیز در دست اقدام دارد. به تازگی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب ایران، پروژه ساخت کارخانه ان جی ال ۲۴۰۰ در میدان نفتی «رگ سفید» را نیز تصویب کرده است.

براساس این گزارش در هفت ماه گذشته، شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب ایران روزانه ۳۱ میلیون مترمکعب گاز همراه و ۳۳ میلیون مترمکعب گاز غیرهمراه تولید کرده است.

(یکشنبه، ۱۲ دسامبر ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

ارزش ترانزیت برق از ایران به ترکیه افزایش یافت

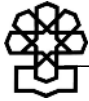
معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی از افزایش ارزش ترانزیت برق ایران به ترکیه خبر داد.

محمد بهزاد با اشاره به سفر اخیر هیئت ایرانی به ترکمنستان، گفت: در جریان این سفر، دو کشور درخصوص افزایش میزان دریافت انرژی ایران از ترکمنستان به توافق رسیدند.

به گفته وی، براساس توافق قبلی دو کشور، سالیانه ۱ میلیارد و ۵۰۰ میلیون کیلووات ساعت انرژی توسط ترکمنستان به ایران تحویل می‌شد که این میزان براساس توافق جدید به ۲ میلیارد و ۱۰۰ میلیون کیلووات ساعت افزایش یافته است.

وی اظهار داشت: براساس این توافق، قدرت انرژی دریافتی از ترکمنستان نیز از ۲۵۰ به ۳۲۵ مگاوات افزایش یافته است.

وی با بیان آنکه بخشی از انرژی دریافتی ایران از ترکمنستان به ترکیه ترانزیت



می‌شود، افزود: از مجموع انرژی دریافتی ایران از ترکمنستان، ۶۰۰ میلیون کیلووات ساعت به ترکیه ترانزیت می‌شود.

بهزاد تصریح کرد: پیش از این، ارزش ترانزیت هر کیلووات ساعت برق از ایران به ترکیه حدود ۰/۸ سنت بود که براساس توافق جدید، این میزان به ۱/۱ سنت افزایش یافته است.

(moe.org.ir، ۱۳۸۹/۹/۲۷)

ذخیره حدود ۷ هزار مگاوات برق در نیروگاه‌های کشور

میزان ذخیره گردان برق در نیروگاه‌های کشور در روز جمعه ۱۹ آذرماه، ۷۹۲ مگاوات و ذخیره غیرگردان ۶ هزار و ۱۲ مگاوات بوده است.

بنابراین، گزارش قدرت عملی نیروگاه‌های کشور نیز در روز جمعه ۱۹ آذرماه در مقایسه با روز مشابه سال گذشته، حدود ۲۲۸۰ مگاوات افزایش یافت.

در روز جمعه ۱۹ آذرماه، قدرت عملی نیروگاه‌های کشور ۵۲ هزار و ۳۳۶ مگاوات به ثبت رسید که در مقایسه با روز مشابه سال گذشته ۲۲۷۲ مگاوات افزایش یافته است.

لحظه پیک مصرف برق در روز جمعه ۱۹ آذرماه، در ساعت ۱۷ و ۵۶ دقیقه به میزان ۲۶ هزار و ۴۳۰ مگاوات ثبت شده است.

(FARSNEWS.COM، ۱۳۸۹/۹/۲۰)



تولید ۱۲۸ هزار مگاوات ساعت انرژی توسط نیروگاه‌های برق آبی

نیروگاه‌های برق آبی کشور در هفته گذشته، ۱۲۸ هزار و ۲۸۶ مگاوات ساعت انرژی تولید کرده‌اند که این میزان در مقایسه با هفته پیش از آن ۶ درصد کاهش نشان می‌دهد.

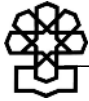
کاهش تولید نیروگاه‌های برق آبی به دلیل گذر از دوره پیک مصرف امسال و با هدف نخیره ظرفیت آبی این نیروگاه‌ها برای تأمین آب و برق مورد نیاز کشور در ماه‌های آینده صورت گرفته است.

میزان قدرت تولید شده همزمان نیروگاه‌های برق آبی کشور نیز در هفته پیش، ۲ هزار و ۸۹۹ مگاوات به ثبت رسید که در مقایسه با هفته پیش از آن ۸/۱ درصد افزایش نشان می‌دهد.

میزان قدرت عملی نیروگاه‌های برق آبی کشور در دوره مورد بررسی با ۲/۷ درصد کاهش به ۶ هزار و ۷۵۷ مگاوات رسید، ضمن آنکه میزان قدرت قابل تولید نیروگاه‌های برق آبی در این مدت با ۴/۲ درصد کاهش، ۳ هزار و ۹۷۵ مگاوات گزارش شده است.

همچنین میزان انرژی پیش‌بینی شده نیروگاه‌های برق آبی کشور در هفته گذشته ۱۴۲ هزار و ۳۴۴ مگاوات ساعت بوده که در مقایسه با هفته پیش از آن ۴/۴ درصد کاهش یافته است.

(SNA.IR، ۱۳۸۹/۹/۲۳)



تلفات شبکه برق ایران دو برابر متوسط جهانی است

معاون وزیر نیرو با اشاره به اینکه در سال‌های اخیر در کاهش افت انتقال و توزیع شبکه برق پیشرفت‌های خوبی داشته‌ایم، تأکید کرد: با این حال باید در این زمینه کار بیشتری صورت گیرد، زیرا متوسط افت شبکه برق در ایران هنوز دو برابر متوسط جهانی است.

محمد بهزاد در مراسم بهره‌برداری از آزمایشگاه مرجع یراق‌آلات در پژوهشگاه نیرو، یکی از مهمترین اهداف این آزمایشگاه را کمک به کاهش افت در شبکه‌های انتقال و توزیع برق دانست و افزود: در چند سال اخیر توانسته‌ایم افت شبکه‌ها را از ۲۱ درصد، تا پایان سال گذشته به ۱۷/۴ درصد برسانیم که با تلاش‌های صورت گرفته، این شاخص به سرعت در حال تقلیل است. این درحالی است که با توجه به مصوبه مجلس و دولت، میزان افت و تلفات برق در شبکه باید به ۱۴ درصد برسد و در برنامه افق سال ۱۴۰۴ باید این شاخص تکریمی شود.

وی با اشاره به اینکه متوسط افت برق در شبکه‌ها در دنیا، معادل ۸/۶ درصد است، ادامه داد: در حال حاضر افت برق ما در حدود ۱۶/۸ درصد است که حداقل ۸ درصد بالاتر از استانداردهای جهانی است.

بهزاد به این موضوع تأکید کرد که استانداردهای جهانی به‌طور مداوم تقلیل می‌یابد و افزود: بنابراین برای نزدیک شدن به متوسط جهانی در بخش تلفات شبکه‌های انتقال و توزیع برق باید حداقل ۱۰ درصد افت انتقال و توزیع را کاهش دهیم و به همین منظور باید از مدرن‌ترین تجهیزات استفاده کنیم.

بهزاد با اشاره به اینکه در ۱۰۰ درصد تجهیزات سیستم توزیع، ۹۹ درصد



سیستم تولید برق متعلق به داخل کشور است، افزود: ایران در حال حاضر در خصوص صنعت برق، حرف اول را در منطقه می‌زند و ظرفیت نصب شده برق کشور از مرز ۵۹ هزار مگاوات گذشته است و تا پایان سال جاری به ۶۰ هزار مگاوات خواهد رسید.

(ISNA.IR، ۱۳۸۹/۹/۲۳)

پرداخت تسهیلات برای تولید و خرید لوازم برقی کم‌مصرف خانگی

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی از پرداخت تسهیلات برای تولید و خرید لوازم برقی کم‌مصرف خانگی خبر داد.

محمد بهزاد افزود: این تسهیلات از محل ۳۰ درصد خالص وجوه حاصل از اجرای قانون هدفمندی یارانه‌ها و با هماهنگی وزارتخانه‌های نیرو، بازرگانی و صنایع و معادن در اختیار تولیدکنندگان و مصرف‌کنندگان قرار می‌گیرد.

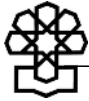
به گفته وی، این تسهیلات برای تولید و خرید لوازم برقی کم‌مصرف خانگی از جمله یخچال‌های دارای برچسب انرژی «A» و «B» پرداخت خواهد شد.

(moe.org.ir، ۱۳۸۹/۹/۲۱)

واحد دوم نیروگاه مارون سال آینده به بهره‌برداری می‌رسد

مدیر اجرایی نیروگاه مارون گفت: عملیات اجرایی احداث واحد دوم نیروگاه مارون با ظرفیت تولید ۷۵ مگاوات برق در سال، هم‌اکنون با ۸۲ درصد پیشرفت فیزیکی همراه است و پیش‌بینی می‌شود سال آینده وارد مدار شود.

بهنام شفیعی‌مقدم افزود: با تکمیل واحد دوم، نیروگاه سد مارون قادر خواهد بود



سالانه ۳۸۰ گیگاوات ساعت انرژی الکتریکی تولید و به شبکه سراسری تحویل دهد. وی ادامه داد: برای ساخت دو واحد نیروگاه مارون، تاکنون بالغ بر ۸۶۰ میلیارد ریال از محل درآمد عمومی و منابع داخلی هزینه شده و برای تکمیل آن به بیش از ۱۵۰ میلیارد ریال اعتبار دیگر نیاز است.

شفیعی‌مقدم تصریح کرد: هم‌اکنون تمامی تجهیزات مربوط به توربین و ژنراتور واحد دوم، ساخته و در کارگاه تخلیه شده‌اند و تجهیزات مرتبط با سامانه‌های کنترل و حفاظت واحد نیز در حال ساخت است.

گفتنی است، واحد اول نیروگاه مارون در مهرماه سال ۱۳۸۳ راه‌اندازی شده است. نیروگاه برق آبی مارون از جمله پروژه‌های سازمان آب و برق خوزستان است که در ۱۹ کیلومتری شمال شرق شهرستان بهبهان و بر روی رودخانه مارون قرار دارد. مدیر اجرایی نیروگاه مارون افزود: سد مارون از نوع سنگریزه‌ای شنی با هسته رسی است و هدف از اجرای آن تأمین آب مورد نیاز کشاورزی و آبیاری حدود ۵۵ هزار هکتار از طریق تنظیم جریان آب رودخانه مارون و همچنین کنترل سیلاب و بهره‌گیری جهت تولید انرژی برق آبی است.

وی افزود: ارتفاع سد مارون از پی ۱۶۵ متر، طول تاج آن ۳۴۵ متر، عرض تاج ۱۵ متر و حجم کل مخزن در تراز، حداکثر ۱ هزار و ۲۰۰ میلیون مترمکعب است.

(IRNA.IR، ۱۳۸۹/۹/۲۷)

تا سال ۱۳۹۲ مقدار تولید برق بادی در کشور به دو هزار مگاوات افزایش می‌یابد

مدیرعامل سازمان انرژی‌های نو ایران (سانا) گفت: مقدار تولید برق بادی در کشور تا



سال ۱۳۹۲ از طریق جذب بخش خصوصی، از ۲۴۰ میلیون کیلووات ساعت فعلی به ۲ هزار مگاوات افزایش می‌یابد.

یوسف آرمودلی افزود: در حال حاضر برق بادی کشور از طریق توربین‌های نصب شده در منجیل، بینالود، تبریز، زابل، شیراز و ماهشهر تولید می‌شود.

وی همچنین با بیان اینکه ۱۲۰ توربین برق بادی در نخستین و بزرگ‌ترین نیروگاه برق بادی ایران در منجیل نصب شده است، از برنامه‌ریزی‌های جدی سانا برای افزایش تولید برق بادی در کشور خبر داد.

مدیرعامل سانا گفت: با توجه به برنامه‌ریزی جدی دولت برای واگذاری فرآیند تولید برق به بخش خصوصی، ساخت نیروگاه‌ها از جمله نیروگاه‌های برق بادی به سرمایه‌گذاران بخش خصوصی واگذار شده است و این سرمایه‌گذاران از ۱۸ ماه پیش برای تولید ۶۰۰ مگاوات برق بادی با وزارت نیرو قرارداد بسته‌اند و این روند همچنان ادامه خواهد داشت.

آرمودلی افزود: تولید هر مگاوات برق بادی به صورت مستقیم و غیرمستقیم برای ۱۵ تا ۲۰ نفر شغل ایجاد می‌کند.

وی بیان داشت: در نیروگاه ۱۰۰ مگاواتی منجیل که سالانه ۱۸۰ میلیون کیلووات ساعت برق تولید می‌کند، ۹۰ نفر به صورت مستقیم و غیرمستقیم مشغول به کار هستند.

مدیرعامل سانا یادآور شد: اگر سانا بتواند در اجرای برنامه‌های خود برای افزایش تولید برق بادی در کشور موفق شود، می‌توان امیدوار بود تا سال ۱۳۹۲ زمینه اشتغال ۳۰ هزار نفر در کشور فراهم شود.

(MEHRNEWS ،۱۳۸۹/۹/۲۷)



قیمت برق دولتی‌ها ۱۲۰ تومان شد

دولت تصمیم گرفته است که با اجرای قانون هدفمند کردن یارانه‌ها، برق دستگاه‌ها و وزارتخانه‌های زیرمجموعه خود را بیش از سایر بخش‌ها افزایش داده و به‌ازای هر کیلووات ساعت به ۱۲۰۰ ریال برساند.

حسن علیزاده، مشاور وزیر نیرو در این رابطه گفت: هم‌اکنون وزارت نیرو در تمامی شرکت‌ها و زیرمجموعه‌های خود، لامپ‌های کم‌مصرف را جایگزین لامپ‌های پرمصرف و رشته‌ای کرده است. ضمن اینکه سیستم روشنایی این وزارتخانه به نحوی است که بعد از ساعات اداری، برق طبقاتی که در آنها رفت‌وآمدی وجود ندارد به صورت خودکار قطع می‌شود.

وی افزود: همچنین تمامی کارمندان موظف هستند زمان ترک محل کار، علاوه بر اطمینان از خاموشی کامپیوترها، دقت داشته باشند که مانیتورها را نیز خاموش کنند، این درحالی است که از ساعت ۲۱ و ۳۰ دقیقه به بعد، برق تمامی طبقات وزارت نیرو خاموش می‌شود.

(MEHRNEWS ،۱۳۸۹/۹/۲۷)



شناسنامه گزارش

شماره مسلسل: ۱۰۵۸۰

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۱۰۱)

نام دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن (گروه انرژی)
تهیه و تدوین کنندگان: محمدعلی پورخصالیان، زهرا جعفری، مجتبی درویش‌توانگر
ناظران علمی: هوشنگ محمدی، فریدون اسعدی
مقاضی: حمیدرضا کاتوزیان (رئیس کمیسیون انرژی)
سروراستار: حسین صدری‌نیا

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۸۹/۱۰/۱۴