

خبرنامه انرژی (۱۰۹)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۰۸۲۴

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

خردادماه ۱۳۹۰

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۳..... برگزاری دور جدید مذاکرات ایران و کره شمالی در مورد میدان نفتی ماهشهر در خلیج فارس
- ۵..... آمار تولید و مصرف گاز در ایران
- ۶..... ضرورت فعال بودن ۳۵ دکل حفاری برای پروژه‌های جدید پارس جنوبی
- ۷..... ارزیابی برندگان مناقصه نصرآباد در شرکت ذخیره‌سازی گاز ایران
- ۸..... صرفه‌جویی ۱۸۰ میلیارد ریالی در مجتمع گازی پارس جنوبی
- ۹..... اعمال زمانبندی خاموشی برای صنایع در تابستان امسال
- ۱۰..... راهبردی نوین برای افزایش سود تولیدکنندگان در بازار رقابتی برق
- ۱۲..... کاهش خاموشی‌ها در سال جاری
- ۱۴..... کمبود شدید برق در چین
- ۱۵..... راندمان نیروگاه‌های حرارتی به ۳۷/۶ درصد رسید
- ۱۷..... کاهش مصرف برق در بخش روشنایی معابر



قیمت روزانه سبب اوپک (دلار در بشکه)

متوسط روزانه سبب اوپک	
تاریخ (می ۲۰۱۱)	قیمت
۲۰	۱۰۷/۴۲
۲۳	۱۰۵/۴۶
۲۴	۱۰۷/۳۰
۲۵	۱۰۷/۹۹
۲۶	۱۰۹/۸۳

مأخذ: سایت اوپک.

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

(بشکه/دلار)

قیمت در تاریخ ۲۰۱۱/۵/۲۵		معدل قیمت ۲۰۱۱/۵/۱-۲۰۱۱/۵/۲۵		
سنگین	سبک	سنگین	سبک	مقصد
۱۰۴/۸۲	۱۰۷/۷۳	۱۰۷/۵۷	۱۱۰/۴۸	آسیا
۱۰۷/۸۵	۱۰۸/۹۵	۱۰۸/۹۱	۱۱۰/۰۱	شمال غربی اروپا
۱۰۳/۶۲	۱۰۷/۵۷	۱۰۴/۶۸	۱۰۸/۶۳	مدیترانه
۱۰۷/۸۲	۱۰۸/۹۲	۱۰۸/۸۸	۱۰۹/۹۸	آفریقای جنوبی
۱۰۴/۹۹	۱۰۸/۳۴	۱۰۷/۱۹	۱۱۰/۰۸	میانگین وزنی
۱۰۵/۳۷	۱۰۹/۳۲	۱۰۶/۴۳	۱۱۰/۳۸	فوب سیدی کریر
۱۰۶/۴۵		برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش		
۱۰۸/۴۹		میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی		

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران، ۱۳۹۰/۳/۵.

خبرنامه انرژی (۱۰۹)

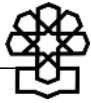
قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

قیمت نفت خام، فرآورده و گاز طبیعی

(به روز شده ۲۹ می ۲۰۱۱، ۸ خرداد ۱۳۹۰)

بازار	قیمت	
نایمکس	۱۰۰/۵۹	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
بورس دوی	۱۰۸/۷۷	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
بورس لندن	۱۱۵/۰۳	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
تک‌محموله	۱۱۴/۵۷	نفت خام برنت موعدار (دلار در بشکه)
نایمکس	۷۸	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
نایمکس	۸۱	بنزین (سنت در لیتر)
نایمکس	۱۶	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
هنری هاب	۱۵	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
انگلستان (ICE)	۳۴	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

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



قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۲۵ می ۲۰۱۱

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنگاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۹۹۸/۰۳	۱۰۳۷/۲۵	۱۰۳۶/۲۵	۱۱۱۳/۸۷	۱۰۴۳/۳۵	۱۰۲۳/۴۰
نفتا	۹۱۹/۵۰	۹۴۵/۰۰	۹۷۵/۲۵	۱۰۱۹/۶۶	۹۵۵/۵۰	۹۳۸/۳۴
سوخت جت (نفت سفید)	۹۶۸/۴۰	۱۰۰۸/۰۰	۱۰۲۱/۵۰	۱۰۴۹/۶۶	۹۹۸/۶۴	۹۸۸/۸۰
نفت گاز	۸۹۴/۴۵	۹۱۹/۲۵	۹۲۴/۲۵	۹۲۶/۰۳	۹۳۴/۷۵	۹۱۴/۵۶
نفت کوره ۱۸۰ CST	۶۲۵/۶۲	۶۴۵/۰۰	۶۴۱/۷۵	۶۳۴/۸۸	۶۵۳/۵۱	۶۴۰/۵۷
پروپان	۸۴۰/۵۰	۸۹۵/۵۰	۷۹۲/۵۰	—	۸۸۳/۵۰	—
بوتان	۹۱۰/۵۰	۹۱۷/۵۰	۸۴۲/۵۰	—	۹۵۳/۵۰	—

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران.

قیمت تک محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۲۵ می ۲۰۱۱

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۴/۳۸
S. CALIF.	۴/۳۵
TORONTO	۴/۷۵
ICE	۹/۳۰

مأخذ: همان.

برگزاری دور جدید مذاکرات ایران و کره شمالی در مورد میدان نفتی ماهشهر در خلیج فارس

خلیج فارس

محمود زیرکچیان‌زاده، مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران، با اشاره به آغاز دور جدید مذاکرات ایران و کره شمالی برای توسعه میدان نفتی ماهشهر در خلیج فارس در آینده‌ای نزدیک گفت: «مذاکرات جدید برای رسیدن به توافق برای توسعه این میدان

نفتی در تهران از سرگرفته خواهد شد».

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران درباره آخرین وضعیت طرح توسعه میدان نفتی ماهشهر اضافه کرد: «هم‌اکنون حفاری دو حلقه چاه که یکی برای ارزیابی و دیگری برای تولیدی است، در این میدان نفتی آغاز شده است که اولی در مناطق ساحلی و چاه دیگر در دریا حفر خواهد شد».

به‌دلیل بدهی دولت پیونگ یانگ در پرداخت بهای نفت خام خریداری شده از ایران، کره شمالی متعهد به سرمایه‌گذاری در یکی از میدان‌های نفتی ایران شده است. از این رو، برای توسعه میدان نفتی ماهشهر یک تفاهمنامه همکاری با کره شمالی امضا شده است.

قرار بود شرکت نفت فلات قاره ایران در سال ۱۳۸۹ حفر چهار چاه دریایی را در میدان نفتی ماهشهر آغاز کند و این میدان را توسعه دهد که به دلایل متعددی این امر محقق نشد.

عکسبرداری سه‌بعدی و لرزه‌نگاری زمین‌شناسی این میدان نفتی توسط شرکت اکتشاف و عملیات نفت اجرا و تاکنون یک چاه در این میدان حفر شده است.

مخازن میدان نفتی ماهشهر در قسمت شمال غربی خلیج فارس و در ۵۰ کیلومتری بندر ماهشهر واقع شده‌اند و امتداد این میدان، از شمال غرب به جنوب شرق کشیده شده است. گفته می‌شود ظرفیت تولید این میدان روزانه ۱۰ تا ۲۰ هزار بشکه نفت خام است.

(چهارشنبه، ۱۸ می ۲۰۱۱، IranOilGas.com)



در سال گذشته متوسط مصرف گاز ایران روزانه ۴۱۳/۱۵ میلیون مترمکعب بوده که از این میزان ۱۲۱/۹ میلیون مترمکعب در روز (۲۹/۵ درصد) مربوط به نیروگاه‌ها، ۷۳/۷ میلیون مترمکعب (۱۷/۸۲ درصد) مربوط به صنایع مادر و ۲۱۷/۵ میلیون مترمکعب در روز (۵۲/۶۶ درصد) در بخش خانگی و تجاری به مصرف رسیده است.

در مدت‌زمان اشاره شده، متوسط صادرات روزانه گاز ایران به ترکیه ۲۱/۶۵، به نخجوان ۰/۷ و به ارمنستان ۰/۹ میلیون مترمکعب بوده است. حجم واردات گاز از ترکمنستان و آذربایجان نیز به ترتیب روزانه ۲۳/۷ و ۰/۹۵ میلیون مترمکعب گزارش شده است.

(شنبه، ۱۴ می ۲۰۱۱، IranOilGas.com)

ضرورت فعال بودن ۳۵ دکل حفاری برای پروژه‌های جدید پارس جنوبی

رستم قاسمی، فرمانده قرارگاه خاتم‌الانبیاء، با اشاره به اینکه برداشت گاز قطر از منبع پارس جنوبی دو برابر ایران است، تحقق طرح ۳۵ ماهه توسعه پارس جنوبی را مشروط به فعالیت همزمان ۳۵ دکل حفاری در این میدان گازی مشترک ذکر کرد و گفت: «فعالیت یک‌جای این تعداد دکل حفاری در پارس جنوبی ممکن نیست». در چهارمین همایش ملی صنایع فراساحلی، قاسمی با اشاره به برنامه‌ریزی برای تأمین این تعداد دکل دریایی از داخل و خارج کشور توضیح داد که «براساس این، ساخت دو دستگاه دکل حفاری دریایی در جزیره صنعتی صدرا با مشارکت چند شرکت خارجی آغاز شده است».

آمار تولید و مصرف گاز در ایران

در سال ۱۳۸۹، پالایشگاه‌های گاز ایران به‌طور متوسط روزانه ۴۵۶/۵ میلیون مترمکعب گاز شیرین تولید کرده‌اند که این میزان نشان‌دهنده افزایش سالیانه ۵ درصدی است.

در جدول زیر میانگین تولید روزانه پالایشگاه‌های گاز ایران طی سال گذشته نشان داده شده است.

(میلیون مترمکعب در روز)

پالایشگاه گاز	تولید واقعی تا پایان سال ۱۳۸۸	تولید واقعی تا پایان سال ۱۳۸۹	درصد تغییر
فجر جم	۹۰/۹	۸۴/۴	-۷/۱۵
پارسیان	۷۰/۱	۷۳	۴/۲
خوزستان + NGL 1600	۳۴/۹۳	۳۴/۷۵	-۰/۴
دلان	۵/۴۵	۵/۴۵	۰
پارس جنوبی - فاز ۱		۱۹/۳۵	
پارس جنوبی - فاز ۲ و ۳		۵۳/۶	
پارس جنوبی - فاز ۴ و ۵		۵۵/۴	
پارس جنوبی - فاز ۶، ۷ و ۸		۶۸/۴	
پارس جنوبی - فاز ۹ و ۱۰		۴/۷	
کل پارس جنوبی	۱۷۸/۹	۲۰۱/۳	۱۲/۶
خانگیران (هاشمی‌نژاد)	۳۹/۲	۳۹/۷	۱/۱
سرکوه و گورزین	۱۵	۱۵/۲۵	۱
ایلام	۰/۵	۲/۵	۳۶۳/۸
جمع	۴۳۵	۴۵۶/۵	۴/۹



براساس قراردادی که بین شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های طرف قرارداد توسعه فازهای ۱۳، ۱۴، ۱۹، ۲۰، ۲۱، ۲۲، ۲۳ و ۲۴ پارس جنوبی منعقد شده، این پروژه‌ها به ترتیب باید تا ۳۵ الی ۴۲ ماه به مرحله پیش‌تولید (مهندسی - تدارک - عرضه) برسند.

حمیدرضا کاتوزیان، رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی و برخی متخصصان دیگر، پیش‌تر گفته بودند که احتمال اتمام کلیه فازهای مذکور در فاصله زمانی ۳۵ ماه، صفر است و طبق بررسی‌های متخصصان اتمام این پروژه‌ها حداقل به ۶۰ ماه زمان نیاز دارد.

(چهارشنبه، ۱۸ می ۲۰۱۱، IranOilGas.com)

ارزیابی برندگان مناقصه نصرآباد در شرکت ذخیره‌سازی گاز ایران

شرکت ذخیره‌سازی گاز ایران که یکی از شرکت‌های زیرمجموعه شرکت ملی گاز ایران است، هم‌اکنون در حال ارزیابی شرکت‌هایی است که در مناقصه تبدیل ساختار نمکی نصرآباد (گنبد نمکی) به مخزن زیرزمینی گاز طبیعی، شرکت کرده‌اند.

مسعود سامی‌وند، مدیرعامل شرکت ذخیره‌سازی گاز ایران، ضمن بیان این مطلب گفت: «تأمین آب یکی از مسائلی است که هم‌اکنون در مورد آن کار می‌کنیم».

به گفته سامی‌وند، مخزن نصرآباد ظرفیت ذخیره روزانه ۴۰ میلیون مترمکعب گاز را دارد. همچنین شرکت‌های داخلی شرکت‌کننده در این مناقصه برای احراز صلاحیت مشارکت در این پروژه دوساله، باید با نسبت سهام ۵۱ به ۴۹ درصد، با شرکت‌های خارجی واجد شرایط، سرمایه‌گذاری مخاطره‌آمیز تشکیل دهند.

سامی‌وند ضمن بیان وضعیت مخزن گازی شوریجه گفت: این پروژه - طبق برنامه - تاکنون ۵۷ درصد پیشرفت داشته و تا پایان سال ۱۳۹۰ به اتمام می‌رسد». همچنین سامی‌وند اضافه کرد: «تزریق گاز به مخزن شوریجه اردیبهشت‌ماه و خردادماه ۱۳۹۱ آغاز خواهد شد. طبق برنامه قرار است تا زمستان سال ۱۳۹۱، روزانه ۲۰ میلیون مترمکعب گاز از این مخزن برداشت شود که این میزان تا زمستان سال ۱۳۹۲ به ۴۰ میلیون مترمکعب در روز خواهد رسید».

(چهارشنبه، ۱۸ می ۲۰۱۱، IranOilGas.com)

صرفه‌جویی ۱۸۰ میلیارد ریالی در مجتمع گازی پارس جنوبی

پایگاه اطلاع‌رسانی منطقه ویژه پارس اعلام کرد: صرفه‌جویی ۱۸۰ میلیارد ریالی در مجتمع گازی پارس جنوبی در نتیجه مشارکت کارکنان و ارائه پیشنهادهای سازنده آنان حاصل شده است.

بنابر اظهارات دبیر نظام مشارکت شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی در نخستین جشنواره نظام پیشنهادهای شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی، سال گذشته یک هزار و ۷۷۶ مورد پیشنهاد در این شرکت به شورای همیاری و مشارکت ارائه شد که از این تعداد ۳۵۳ پیشنهاد برتر مورد بررسی کارشناسی و فنی قرار گرفت. محمدرضا مصلائی ادامه داد: از پیشنهادهای بررسی شده، ۱۹ پیشنهاد تصویب شد که از میان آنها ۱۳ پیشنهاد اجرایی شده است و برآورد صرفه‌جویی‌های حاصل از این تعداد، بیش از ۱۸۰ میلیارد ریال است. مصلائی با بیان اینکه مشارکت‌جویی کارکنان شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی در سال گذشته ۲۳ درصد ثبت شده است، اظهار امیدواری



کرد در سال جهاد اقتصادی این میزان مشارکت جویی به ۶۰ درصد افزایش یابد. مصالایی گفت: به منظور شتاب‌دهی به روند بررسی پیشنهادها درباره بازنگری ساختار شوراهای در نظر داریم از خرد جمعی برای انجام بهتر امور و بهبود پایدار استفاده کنیم.

(شنبه، ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۰، شاننا)

اعمال زمانبندی خاموشی برای صنایع در تابستان امسال

دبیر انجمن صنایع نساجی با ابراز تعجب از اینکه شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ قصد دارد برق صنایع را امسال هم مانند سال‌های قبل در فصل تابستان قطع کند، گفت: قرار بود بعد از اجرای قانون هدفمندی یارانه‌ها و افزایش قیمت حامل‌های انرژی، دیگر شاهد قطع برق صنایع نباشیم.

علیرضا حائری توضیح داد: شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ با کلیه کارخانه‌های تهران مکاتبه کرده و از آنها خواسته است تا برنامه تعطیلی‌شان را در حد فاصل ۱۵ تیرماه تا ۱۵ شهریورماه امسال اعلام کنند. در واقع در این فاصله زمانی قرار است برق واحدهای صنعتی به تفکیک قطع شود و اگر واحدی برنامه تعطیلی خود را ندهد، به صورت از پیش اعلام نشده برق آن واحد قطع خواهد شد.

وی تأکید کرد: قرار بود با اجرای هدفمندی یارانه‌ها و افزایش قیمت حامل‌های انرژی مصرف برق در کشور کاهش یافته و خاموشی برق صنایع نیز پایان یابد. وی تصریح کرد: طبق برنامه قرار شده که راندمان تولید برق را از ۳۸ به ۴۵ درصد برساند. همچنین قرار است تلفات شبکه توزیع از ۳۰ به ۱۴ درصد برسد.

دبیر انجمن صنایع نساجی خاطر نشان کرد: متأسفانه به نظر می‌رسد امسال نیز همچون سال‌های پیش برق بسیاری از واحدهای صنعتی در کشور در فصل تابستان قطع خواهد شد و این برخلاف اهداف هدفمندی یارانه‌هاست.

به گفته حائری، برق واحدهای صنعتی از حدود ۱۶ تومان به ازای هر کیلووات ساعت به ۴۳ تومان بعد از هدفمندی یارانه‌ها رسیده است.

(SNA، ۱۳۹۰/۲/۳۱)

راهبردی نوین برای افزایش سود تولیدکنندگان در بازار رقابتی برق

پژوهشگران دانشگاه علم و صنعت به ارائه راهبرد پیشنهاد بهینه تولیدکنندگان توان در بازارهای همزمان انرژی و ذخیره چرخان موفق شدند.

وحید وحیدی‌نسب، دانشجوی دکتری دانشگاه علم و صنعت ایران اظهار کرد: در بازارهای رقابتی برق، تولیدکنندگان توان الکتریکی از طریق عرضه انرژی و خدمات جانبی به رقابت با یکدیگر می‌پردازند و لذا برای بیشینه‌سازی سود خود، به تصمیم‌گیری مناسب درخصوص راهبرد پیشنهاد فروش انرژی و خدمات جانبی، سوداگری و مدیریت خطرپذیری نیاز دارند.

وی خاطر نشان کرد: در این رساله، روش‌های نوینی برای راهبری تولیدکنندگان در بازارهای روز بعد ارائه شده است. در ابتدا، روشی جدید برای پیشنهاددهی مبتنی بر پیش‌بینی ارائه شده که شبکه عصبی بیزین را برای پیش‌بینی قیمت به‌کار گرفته و از داده‌های گذشته منتشر شده و شاخص متناظر با راهبرد پیشنهاد تولیدکنندگان به‌عنوان ورودی شبکه عصبی استفاده می‌کند. سپس از مقدار پیش‌بینی



شده قیمت، برای تدوین راهبرد پیشنهاد بهینه دو نوع از شرکت‌کنندگان، یعنی تولیدکنندگان خطرپذیر و خطرگریز بهره گرفته شد.

وحیدی‌نسب تصریح کرد: در ضمن به منظور ارزیابی روش‌های مبتنی بر تعادل برای پیشنهاددهی تولیدکنندگان قیمتگذار و همچنین بررسی تأثیر میزان انتشار آلاینده‌ها و پشدگی خطوط انتقال روی راهبرد پیشنهادی آنها، از چارچوبی مبتنی بر تئوری بازی استفاده شده است. در ادامه، در تلاش برای به‌دست آوردن مدلی که بتواند نیازمندی‌های مربوط به طیف وسیعی از تولیدکنندگان را پوشش دهد، مدلی جدید برای تعیین راهبرد پیشنهاد مبتنی بر برنامه‌ریزی مستقل استاتیکی واحدها در بازار همزمان انرژی و ذخیره پیشنهاد شده است.

وی افزود: مدل پیشنهادی نه تنها تمام قیود مربوط به بهره‌برداری و تأمین ذخیره را در نظر گرفته، بلکه برای تضمین امنیت شبکه، قیود متناظر با محدودیت توان قابل عبور از خطوط انتقال را هم در نظر می‌گیرد. به علاوه، عدم قطعیت‌های مربوط به قیمت برق، خروج اضطراری واحدهای تولید و خطوط انتقال نیز در مدل پیشنهادی وارد شده است. رویکرد چند هدفه جدیدی پیشنهاد شده که توابع هدف متناظر با انتشار آلاینده‌ها و خطرپذیری را در نظر می‌گیرد و به این ترتیب شامل جنبه‌های فنی اقتصادی و زیست‌محیطی شرکت‌های تولید است.

وحیدی‌نسب اظهار کرد: به منظور آزمایش مدل‌های پیشنهادی، چند مطالعه موردی با پیچیدگی‌های مختلف روی دو نمونه از شبکه‌های آزمون^۱ (IEEE) انجام شده که نتایج آن حاکی از سودمندی و توانایی روش‌های پیشنهادی است.

1. Institute of Electrical and Electronics Engineers, (IEEE)

وحید وحیدی‌نسب دانشجوی دکتری دانشکده مهندسی برق دانشگاه علم و صنعت ایران رساله دکتری خود را با عنوان «راهبرد پیشنهاد بهینه تولیدکنندگان توان در بازارهای همزمان انرژی و ذخیره چرخان» به راهنمایی دکتر شهرام جدید ارائه کرده است. (ISNA، ۱۳۹۰/۲/۳۱)

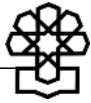
کاهش خاموشی‌ها در سال جاری

وزیر نیرو گفت: برای کاهش خاموشی‌ها در سال جاری طرح‌ها و برنامه‌های خوبی را پیش‌بینی کرده‌ایم که با اجرای این برنامه‌ها شاهد کاهش خاموشی‌ها خواهیم بود. مجید نامجو در مراسم بهره‌برداری همزمان سد کمال صالح و سد سیمره ایلام در استان مرکزی اراک اظهار داشت: جهاد اقتصادی یکی از ضرورت‌های اجتناب‌ناپذیر کشور است که باید از فرصت پیش آمده در سال جاری نهایت بهره را برد و در این راستا تلاش‌ها را مضاعف کرد.

وی تصریح کرد: یکی از ابزارهای مناسب برای تحقق جهاد اقتصادی صرفه‌جویی و استفاده بهینه از امکانات و منابع است که باید مورد توجه همگان قرار گیرد.

وزیر نیرو در ادامه با اشاره به برنامه‌ریزی‌های انجام شده برای کاهش خاموشی‌ها گفت: وزارت نیرو برای کاهش خاموشی‌ها در سال جاری طرح‌ها و برنامه‌های خوبی را پیش‌بینی کرده است که با اجرای این برنامه‌ها شاهد کاهش خاموشی‌ها خواهیم بود.

نامجو خاطر نشان کرد: ایران یکی از کشورهای گرم و خشک در بین کشورهای دیگر است که لازم است تا در زمینه مصرف آب در بخش‌های خانگی، صنعتی و کشاورزی نهایت دقت را داشته باشد.



وی با اشاره به اینکه تا پایان دولت دهم، ۴ هزار مگاوات برق به ظرفیت کشور اضافه خواهد شد، گفت: این اقدام برگ زرین دیگری در تاریخ دولت‌هاست که غیرقابل تکرار است. مجید نامجو با بیان اینکه میزان بارش در کشور ۱۷۹ میلیمتر بوده که نسبت به سالیان گذشته ۱۴ میلیمتر مکعب کاهش داشته است، افزود: ۱۴ سد امسال در کشور آبیگری و ۱۳ سد نیز تا پایان سال به بهره‌برداری خواهد رسید.

نامجو خاطر نشان کرد: با کاهش بارندگی، ۲۸ درصد نیز در روان آب‌ها کاهش خواهیم داشت که با توجه به وضعیت سدسازی و ذخایر ۲/۲۵ میلیارد مترمکعب آب در پشت سدها، با مدیریت و برنامه‌ریزی مناسب که در پیش گرفته‌ایم، در بخش کشاورزی و آب شرب دچار مشکل نخواهیم شد.

وی اضافه کرد: با تصویب رقم ۵۶ هزار میلیارد ریالی در بودجه ۱۳۹۰، فروش ۵۰ هزار میلیارد ریالی اموال، فروش ۲۰ هزار ریالی اوراق مشارکت، رقم ۲۰ هزار میلیارد ریالی به‌منظور اجرای طرح آب‌های سطحی و همچنین ۲۰ هزار میلیارد ریال آب‌های مرزی، پس از امضا و تأیید عملیات می‌توانیم آن را اجرایی کنیم.

نماینده مردم شازند در مجلس شورای اسلامی نیز با اشاره به اینکه با افتتاح سد کمال‌صالح، مردم شازند و ۴۰ روستای هندودر از آب این سد بهره‌مند شدند، گفت: با راه‌اندازی این سد، بخشی از مشکل آب منطقه برطرف خواهد شد که باید از تلاش مسئولان در راه‌اندازی این سد قدردانی کرد.

محمود احمدی بیغش اظهار داشت: خوشبختانه دولت دهم توجه ویژه‌ای به تحقق طرح‌های عمرانی دارد که در این راستا فاز دوم نیروگاه شازند نیز اجرایی خواهد شد. (FARSNEWS، ۱۳۹۰/۲/۳۰)

کمبود شدید برق در چین

کمبود برق در چین باعث شده تا تولیدکنندگان این کشور به ژنراتورهای دیزلی روی بیاورند. این در شرایطی است که روبه رشدترین اقتصاد جهان با شدیدترین کمبود برق در هفت سال گذشته مواجه شده است.

شرکت دولتی نفت شیمیایی چین که بزرگ‌ترین پالایشگاه این کشور محسوب می‌شود، در بیانیه‌ای در وبسایت خود اعلام کرد: بسیاری از کارخانه‌ها در استان شرقی ژجیانگ که یک مرکز صنعتی محسوب می‌شود، پس از اینکه دولت محلی برق را در این منطقه سهمیه‌بندی کرد، به ژنراتورهای دیزلی روی آورده‌اند.

افزایش قیمت زغال‌سنگ که برای تولید ۸۰ درصد برق چین مورد استفاده قرار می‌گیرد و کنترل‌های دولت روی قیمت برق باعث کاهش سوددهی نیروگاه‌ها شده و باعث شده که ژنراتورهای این کشور تولید خود را کاهش داده و یا حتی تعطیل شوند.

برخی نیروگاه‌های زغال‌سنگی در استان‌های گانسو، هوبی، هونان، شانگسی تعطیل شده‌اند که باعث شده بدترین کسری برق از سال ۲۰۰۴ در چین رخ دهد.

واحد شرکت نفت شیمیایی چین در استان ژجیانگ موسوم به گروه «سینوپک» عرضه سوخت دیزلی را به این استان تا ۱۸ درصد در چهارماهه اول سال افزایش داده، زیرا میزان تقاضا به دلیل کمبود برق افزایش یافته است. اگر این کمبود تا تابستان ادامه پیدا کند، ممکن است شرکت‌های نفتی به رغم افزایش قیمت‌ها به خرید سوخت دیزلی بیشتری مجبور شوند. همچنین دریافت برق از ژنراتورهای دیزلی برای کارخانه‌ها گران‌تر تمام خواهد شد.

ژوجین - رئیس آمار شورای برق چین، به خبرگزاری شین‌هوا گفت: بحران برق



در چین همچنان ادامه دارد و ممکن است در فصل تابستان که تقاضا افزایش پیدا می‌کند، بیشتر شود.

به گزارش روزنامه سیدنی مورنینگ هرالده، شورای برق چین اعلام کرده که این کشور ممکن است در فصل تابستان با کمبود برقی معادل ۳۰ گیگاوات روبرو شود. زیرا میزان عرضه به اندازه رشد تقاضا نبوده است. این کاهش، دو برابر کاهش میزان برق ژاپن پس از زلزله ۱۱ مارس است.

سه‌ماهه‌بندی برق ممکن است رشد اقتصادی سه‌ماهه دوم چین را تا ۰/۵ درصد کاهش دهد. این محدودیت‌ها همچنین ممکن است باعث کاهش ۱ درصدی خروجی صنایع در چین شود.

(شین‌هوا، ۱۳۹۰/۲/۲۷، Xinhua)

راندمان نیروگاه‌های حرارتی به ۳۷/۶ درصد رسید

مدیرعامل شرکت توانیر با اشاره به بهبود شاخص‌های کیفی صنعت برق کشور، از افزایش راندمان نیروگاه‌های حرارتی به ۳۷/۶ درصد و کاهش تلفات شبکه برق به ۱۶ درصد خبر داد.

همایون حائری، با بیان اینکه درحال حاضر ظرفیت نیروگاه‌های کشور ۶۲ هزار مگاوات است، گفت: ایران با این ظرفیت تولید برق، شانزدهمین قدرت بزرگ تولید برق در دنیاست.

وی با بیان اینکه حدود ۱۱۰ هزار مگاوات ظرفیت پست‌های انتقال و ۲۰۰ هزار مگاوات ظرفیت پست‌های فوق توزیع قدرت است، تصریح کرد: هم‌اکنون ایران

محوریت تبادل انرژی در منطقه است، به طوری که در سال گذشته حدود ۱۰ میلیارد کیلووات ساعت تبادل برق با کشورهای همسایه صورت گرفت.

وی درباره راندمان نیروگاه‌های حرارتی کشور گفت: راندمان نیروگاه‌های حرارتی کشور از ۳۲ درصد در چهار، پنج سال اخیر به ۳۷/۶ درصد در سال گذشته رسید که چنانچه واحدهای آبی را به آن اضافه کنیم، این مقدار به بیش از ۳۹ درصد می‌رسد.

حائری تصریح کرد: در زمینه تلفات نیروگاه‌ها با کمک دانشگاه‌های کشور به کاهش تلفات از ۲۳ به ۱۶ درصد در سال گذشته موفق شدیم و همچنین رؤیت‌پذیری شبکه برق کشور از ۷۰ درصد در سال ۱۳۸۵ به ۸۸ درصد در سال گذشته رسیده است که امیدواریم این شاخص در سال جاری به ۹۵ درصد برسد.

مدیرعامل شرکت توانیر که در مراسم افتتاحیه نوزدهمین کنفرانس مهندسی برق ایران در دانشگاه صنعتی امیرکبیر سخن می‌گفت، به تلاش‌های صورت گرفته در سال‌های گذشته برای کنترل فرکانس شبکه برق کشور اشاره کرد و افزود: امروز می‌توانیم با خوشحالی رسماً بگوییم که از این پس میزان قابل قبول تغییرات فرکانس به حدود ۵۰ هرتز است و این بزرگ‌ترین شاخصی است که می‌توانیم در سال‌های آینده به شبکه برق اروپا متصل شویم و البته امیدواریم این شاخص را در سال آینده بازم بهبود دهیم.

وی به امضای هفت تفاهمنامه در سال‌های گذشته با بخش دانشگاهی اشاره کرد و با تأکید بر ضرورت استفاده از تکنولوژی‌های به روز و مؤثر، گفت: در سال گذشته ساخت اولین خط HVDC را به طول ۹۰۰ کیلومتر در کشور ابلاغ کردیم که کارهای مطالعاتی آن آغاز شده و امیدواریم ظرف سه تا چهار سال آینده از آن استفاده کنیم.

(moe.org.ir، ۱۳۹۰/۲/۲۷)



کاهش مصرف برق در بخش روشنایی معابر

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی از کاهش میزان مصرف برق در بخش روشنایی معابر خبر داد.

محمد بهزاد گفت: سهم روشنایی معابر از مصرف برق کشور در سه سال گذشته از ۳/۵ به دو درصد کاهش یافته است.

وی با اشاره به آثار مثبت کاهش مصرف برق بخش روشنایی معابر در محیط زیست، اظهار کرد: روشنایی بیش از اندازه در شب آثار زیست‌محیطی مخربی بر روی درختان و گیاهان دارد و مطلوب نیست.

بهزاد افزود: نه تنها روشنایی در شب روی محیط زیست تأثیر مخرب دارد، بلکه میزان مصارف برق را افزایش می‌دهد.

به گفته وی، روشنایی در شب به‌ویژه در بوستان‌های شهری باید در حد نیاز باشد و بیش از آن موجب آسیب درختان و گیاهان می‌شود.

وی با اشاره به روند کاهشی مصرف برق در بخش روشنایی معابر، افزود: هم‌اکنون حرکت خوبی به سمت مصرف بهینه برق در کشور آغاز شده به‌گونه‌ای که پس از اجرای قانون هدفمندسازی یارانه‌ها، میزان مصارف برق بخش‌های مختلف حدود ۱۰ درصد کاهش یافته است.



مرکز پژوهش‌ها
مجلس شورای اسلامی

شماره مسلسل: ۱۰۸۲۴

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۱۰۹)

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

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۹۰/۳/۱۶