

## خبرنامه انرژی (۱۱۵)

کد موضوعی: ۳۱۰  
شماره مسلسل: ۱۰۹۹۷  
شهریورماه ۱۳۹۰

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

به نام خدا

### فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۳..... افزایش ذخایر نفت و گاز ایران
- ۶..... افزایش واردات گازی ژاپن از قطر
- ۸..... آیا قیمت‌های کنونی نفت پیش‌درآمد مهار قیمت‌هاست؟
- ۱۰..... مدل طرح جامع انرژی کشور طراحی شد
- ۱۱..... افزایش پیک مصرف برق در روز و کاهش پیک شب در تابستان جاری
- ۱۳..... تعامل وزارت نیرو با صنایع در مورد عدم قطعی برق
- ۱۴..... تلفات شبکه‌های برق کشور به ۱۴ درصد کاهش می‌یابد
- ۱۵..... تخفیف در قیمت برق و دیماند برای صنایع
- ۱۸..... نصب هزار مگاوات نیروگاه تولید پراکنده برق در سال جاری
- ۱۹..... استتکاف خزانه از دستور رئیس‌جمهور برای پرداخت پول آب و برق



قیمت روزانه سبب اوپک (دلار در بشکه)

متوسط روزانه سبب اوپک	
تاریخ (آگوست ۲۰۱۱)	قیمت
۵	۱۰۳/۳۰
۸	۱۰۲/۳۷
۹	۱۰۱/۵۳
۱۰	۱۰۱/۲۰
۱۱	۱۰۳/۲۹

مأخذ: سایت اوپک.

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

(بشکه/دلار)

قیمت در تاریخ ۲۰۱۱/۸/۱۵		معدل قیمت (۲۰۱۱/۸/۱-۲۰۱۱/۸/۱۵)		
سنگین	سبک	سنگین	سبک	مقصد
۱۰۲/۶۳	۱۰۴/۶۲	۱۰۴/۶۸	۱۰۶/۶۷	آسیا
۱۰۴/۱۷	۱۰۵/۵۷	۱۰۴/۹۲	۱۰۶/۳۲	شمال غربی اروپا
۱۰۲/۱۲	۱۰۴/۱۷	۱۰۲/۸۷	۱۰۴/۹۲	مدیترانه
۱۰۴/۱۲	۱۰۵/۵۲	۱۰۴/۸۷	۱۰۶/۲۷	آفریقای جنوبی
۱۰۳/۳۷	۱۰۵/۱۲	۱۰۴/۵۶	۱۰۶/۴۳	میانگین وزنی
۱۰۴/۱۷	۱۰۶/۲۲	۱۰۴/۹۲	۱۰۶/۹۷	فوب سیدی کریر
۱۰۳/۹۱		برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش		
۱۰۵/۲۰		میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی		

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران، ۱۳۹۰/۵/۲۴.

خبرنامه انرژی (۱۱۵)

قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

قیمت نفت خام، فرآورده و گاز طبیعی

(به روز شده ۱۴ آگوست ۲۰۱۱، ۲۳ مرداد ۱۳۹۰)

بازار	قیمت	
نایمکس	۸۵/۳۸	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
بورس دوی	۱۰۲/۱۲	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
بورس لندن	۱۰۸/۰۳	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
سلف	۱۰۸/۱۲	نفت خام برنت موعدهار (دلار در بشکه)
نایمکس	۷۶	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
نایمکس	۷۴	بنزین (سنت در لیتر)
نایمکس	۱۴	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
هنری هاب	۱۵	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
انگلستان (ICE)	۳۰	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

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



### قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۱۵ آگوست سال ۲۰۱۱

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنگاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۱۰۱۵/۲۳	۱۰۰۲/۵۰	۹۹۷/۷۵	۱۱۰۷/۸۴	۱۰۶۶/۱۴	۱۰۴۴/۷۳
نفتا	۸۹۵/۱۲	۹۱۳/۰۰	۹۳۴/۲۵	۹۹۷/۷۷	۹۳۱/۳۸	۹۱۰/۸۹
سوخت جت (نفت سفید)	۹۶۵/۸۴	۹۸۵/۵۰	۹۹۳/۵۰	۹۹۴/۲۶	۹۹۶/۸۸	۹۸۶/۴۰
نفت گاز	۸۸۳/۹۴	۹۲۴/۲۵	۹۱۹/۷۵	۹۰۷/۲۸	۹۳۴/۷۵	۹۰۴/۲۱
نفت کوره ۱۸۰ CST	۶۲۵/۴۲	۶۴۱/۲۵	۶۳۳/۲۵	۶۲۳/۳۶	۶۵۳/۱۸	۶۴۰/۵۰
پروپان	۷۷۰/۰۰	۸۵۷/۵۰	۷۶۲/۵۰	-	۸۳۷/۵۰	-
بوتان	۸۲۵/۰۰	۹۵۲/۵۰	۸۱۷/۵۰	-	۸۹۲/۵۰	-

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران.

### قیمت تک محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۱۵ آگوست سال ۲۰۱۱

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۴/۰۷
S. CALIF.	۴/۲۱
TORONTO	۴/۳۹
ICE	۸/۳۵

مأخذ: همان.

### افزایش ذخایر نفت و گاز ایران

با اینکه شرح تفصیلی اکتشافاتی که منجر به افزایش ذخایر کلی نفت خام و گاز ایران شده است، تا پایان سال ۲۰۱۱ تهیه نخواهد شد؛ با این وصف ایران اخیراً افزایش جدیدی را در ذخایر نفت خام و گاز خود به ثبت رسانده است.

محمود محدث، مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران گفت: ذخایر نفت خام ایران

به میزان ۵۰۰ میلیون بشکه و ذخایر گاز نیز به میزان ۵ تریلیون فوت مکعب افزایش داشته است.

### اکتشاف‌های جدید

محدث در مصاحبه با روزنامه کیهان گفت: «اعداد و ارقام افزایش ذخایر پس از اکتشاف میدان‌های جدید نفت و گاز در سواحل جنوب و غرب کشور به‌دست آمده‌اند». اینکه آیا ذخایر جدید قابل استحصال هستند یا صرفاً «درجا» به حساب می‌آیند، مشخص نشده است. محدث اعلام کرد: «اکتشاف‌های جدید مربوط به پنج میدان در غرب استان فارس است. در مجموع حجم نفت خام این میدان‌ها، بیش از نیم میلیارد بشکه برآورد شده است».

وی افزود: «شرح تفصیلی افزایش حجم ذخایر نفت و گاز ایران، رسماً در اواخر سال اعلام خواهد شد».

محدث خاطرنشان کرد: با اینکه در برآوردهای اولیه، ذخایر گاز این مخازن بیش از ۵ تریلیون فوت مکعب تخمین زده شده، اما در صورت اتمام عملیات اکتشاف، حتی ممکن است ذخایر گاز این مخازن بیشتر هم بشود.

طبق بولتن آمار سالیانه اوپک<sup>۱</sup>، ذخایر اثبات شده نفت خام ایران در سال ۲۰۰۹، بالغ بر ۱۳۷ میلیارد بشکه بود، اما گزارش‌ها حاکی از آن است که این عدد در سال ۲۰۱۰ به میزان قابل توجهی افزایش داشته و براساس برخی از برآوردها، آمار جدید ۱۵۰ میلیارد بشکه تخمین زده شده است.

برآورد بولتن آمار سالیانه اوپک از ذخایر اثبات شده گاز طبیعی ایران در ۲۰۰۹

1. OPEC Annual Statistical Bulletin (ASB)



اندکی کمتر از ۳۰ تریلیون مترمکعب است؛ هرچند این برآورد برای ذخایر نفت خام اثبات شده در سال ۲۰۱۰، نزدیک به ۳۳ تریلیون مترمکعب بود.

طی برنامه پنجم توسعه کشور که تا ۲۰۱۵ ادامه خواهد داشت، ایران درصدد است تا ۲/۵ میلیارد بشکه نفت خام قابل استحصال و ۲۳ تریلیون فوت مکعب گاز به مجموع ذخایر ملی خود اضافه کند. هم‌اکنون ایران پس از روسیه، صاحب دومین ذخیره بزرگ گاز طبیعی جهان است، اما همچنان در مراحل اولیه توسعه صنعت صادرات گاز خود به سر می‌برد.

ضمناً ایران اعلام کرده است که درصدد است تا مارس ۲۰۱۲، روزانه ۳/۵ میلیون لیتر بنزین صادر کند.

### صادرات بنزین

در همین حال جلیل سالاری، مدیرعامل شرکت پخش فرآورده‌های نفتی در مصاحبه با ایرنا گفت: «ما برنامه‌ریزی کرده‌ایم تا آخر سال ۱۳۹۰، روزانه ۳ تا ۳/۵ میلیون لیتر بنزین صادر کنیم».

او اضافه کرد: «در این ارتباط و با در نظر گرفتن شرایط عرضه و تقاضای بازار، ما برای افزایش صادرات بنزین ایران برنامه‌ریزی کرده‌ایم».

مدت‌هاست که ایران برای بخش بزرگی از مصرف داخلی خود به واردات بنزین وابسته است. اما سال گذشته این کشور اعلام کرد که در زمینه تولید بنزین خودکفا شده و مازاد تولید بنزین خود را صادر می‌کند.

(بولتن نفتی و ماهنامه اوپک، ژوئن ۲۰۱۱)

### افزایش واردات گازی ژاپن از قطر

پیش‌بینی می‌شود تا ۲۰۳۰، تقاضای ال.ان.جی قاره آسیا به بیش از ۲۹۰ میلیون تن برسد که در این میان ژاپن با حفظ رتبه نخست و پس از آن، چین، کره جنوبی و هندوستان، با کسب رتبه‌های دوم تا چهارم، بزرگ‌ترین واردکنندگان آسیا خواهند بود.

سعد عبدالله الکواری، مدیرعامل شرکت بین‌المللی بازاریابی نفت (تسویق)<sup>۱</sup> در قطر، درخصوص ژاپن خاطرنشان کرد که این کشور پس از حادثه مارس ۲۰۱۱، ال.ان.جی و ال.پی.جی بیشتری از قطر خریداری خواهد کرد. شرکت «قطرگاز» در ماه آوریل سال جاری گفته بود: این شرکت سالیانه ۶۰ محموله فوق برنامه ال.ان.جی به این کشور حادثه‌دیده عرضه خواهد کرد.

او خاطرنشان کرد که تقاضای ژاپن تا ماه آگوست به سطح عادی خود بر خواهد گشت، الکواری همچنین اضافه کرد: این بحران باعث می‌شود تا تقاضای ال.ان.جی و ال.پی.جی تا سال ۲۰۱۲ ادامه داشته باشد.

در مورد گاز، تقاضای به نسبت زیادی از سوی چین، هندوستان و همچنین از طرف مصرف‌کنندگان کوچکی چون ویتنام وجود دارد، زیرا ویتنام در روند افزایش قیمت‌های نفت خام و کاهش بهای گاز، مجبور شد به مصرف بیشتر گاز رو بیاورد. وی تأکید کرد: «علاوه بر کشورهای مذکور، در سایر کشورها نیز برای گاز تقاضای قابل توجهی وجود دارد و درواقع همه کشورهای آسیایی، متقاضی نفت خام هستند».

الکواری گفت: قطر نیمی از نفت خام خود را به ژاپن فروخته و ۹۰ درصد



فرآورده‌های نفتی قطر نیز به کشورهای آسیایی فروخته شده است.

الکواری خاطر نشان کرد: به‌عنوان بخشی از الگوی توسعه کشور، قطر همچنین قادر است تا صادرات میعانات گازی و نفتای خود را افزایش دهد. او گفت: پس از چراغ سبز دولت قطر به پروژه «تسویق» برای فروش سالیانه یک میلیون تن نفتا از کارخانه‌های اوریکس<sup>۱</sup> و مایع‌سازی گاز لولو (پرل جی. تی. ال)، تولید میعانات گازی نسبت به ۳۴۰ هزار بشکه در روز در ۲۰۱۰، تا آخر سال ۲۰۱۱، به ۴۰۰ هزار بشکه در روز خواهد رسید. فروش نفتا نیز تا پایان سال ۲۰۱۲، به ۷/۵ میلیون تن در سال خواهد رسید.

ضمناً، دیک بنشاپ<sup>۲</sup> مدیر هلندی شرکت شیل در این خصوص اعلام داشته است که مجتمع ال.ان.جی لولو در قطر، تا چند هفته آینده می‌تواند تولید تجاری خود را شروع کند.

بنشاپ در ماه ژوئن گفته بود: «وقت آن رسیده است که اولین فرآورده پاک را تولید کنیم». او همچنین اضافه کرده بود که تولید مجتمع مایع‌سازی گاز لولو با گذشت زمان بیشتر خواهد شد.

شل پیش‌بینی کرده بود که این کارخانه مستقر در راس لافان<sup>۳</sup> تا سال آینده به ظرفیت کامل تولید خود برسد که این مقدار، نزدیک به ۱۰ درصد فرآورده‌های بالادستی این شرکت خواهد بود.

کارخانه پرل برای تبدیل روزانه ۱/۶ میلیارد فوت مکعب گاز میدان شمال به

1. Oryx  
2. Dick Benschop  
3. Ras Laffan

روزانه ۱۲۰ هزار بشکه میعانات گازی و روزانه ۱۴۰ هزار بشکه سوخت حمل‌ونقل، روغن و روان‌کننده، شوینده و خوراک پتروشیمی، طراحی شده است.

(بولتن نفتی و ماهنامه اوپک، ژوئن ۲۰۱۱)

### آیا قیمت‌های کنونی نفت پیش‌درآمد مهار قیمت‌هاست؟

علت بهم‌ریختگی کنونی قیمت نفت، مسئله عرضه بیش از تقاضا نیست، بلکه این مسئله، یک موضوع روانشناختی است. تمام ارزیابی‌های به عمل آمده در این نکته متفق‌القولند که ظرفیت تولید مازاد بر تقاضا برای جبران تولیدکنندگان دچار ناآرامی‌های سیاسی شده، تحولات قیمت نفت را به تنش‌های رسانه‌ای مبتلا کرده است.

توانایی عربستان سعودی برای افزودن روزانه ۴ میلیون بشکه بر عرضه جهانی نفت می‌تواند هر کمبود و خیم ظرفیت تولید در سایر نقاط جهان را جبران کند.

به‌عنوان مثال، قطع کامل تولیدات لیبی را می‌توان با یک‌سوم تولید اضافی عربستان سعودی جبران کرد. هرچند ممکن است جابجایی‌هایی جزئی در کیفیت و زمان به‌وجود آید، این دردها را می‌توان با افزایش تنها چند سنت در ازای هر بشکه و نه با افزایش شدید قیمت‌ها تا بشکه‌ای ۱۰ یا ۲۰ دلار، در نظام بازار چاره‌سازی کرد.

در جهانی بی‌عیب و نقص، تولیدکنندگان پاسخگوی مسائل نفت در مقابل و سوسه سوداگری در شرایط هیجان‌زدگی، مقاومت می‌کنند و قیمت‌های خود را در سطح معقولی نگه می‌دارند، اما جهان در شرایط آرمانی نیست، پس نه تنها تولیدکنندگان نفت، تمایلی به رد ثروت بادآورده ندارند؛ بلکه درحقیقت، آنها به اندازه



کافی صلاحیت و قابلیت مدیریت قیمت‌ها و دانش و فنون نگه‌داشتن ثبات قیمت را هم ندارند. نتیجه، ذهنیت «پیروی از پیشوا» است که باعث می‌شود، قیمت‌ها از قیمت سلف‌خری‌های احتکارگر هم فراتر برود.

این موقعیت، فرصت پویایی را در اختیار رهبران سیاسی قرار می‌دهد. هرچند آنها ممکن است به چون و چراهای حساب و کتاب ساده عرضه و تقاضا واقف نباشند، رهبران سیاسی تنها می‌توانند دلخوری و ناراحتی موکلان خود را دریابند، دلخوری و ناراحتی‌ای که رهبران سیاسی را وادار می‌کند کاری کنند که زیاده‌خواهی مصرف‌کننده، فروکش کند. بدین‌گونه است که «کنترل دولت»، چهره زشت خود را نمایان می‌سازد.

اگر کشورهای تولیدکننده نفت، قادر نباشند خودشان پلیس خود باشند، آن وقت نهادهای دولتی متعددی در کشورهای مصرف‌کننده راغبند تا برای حفظ مصرف‌کننده گام بردارند. اکثر ناظران متفق‌القولند که فراریت شدید قیمت،<sup>۱</sup> برای اقتصاد و کسب بد است. به همین دلیل، برداشتن گام‌هایی مؤثر برای به حداقل رساندن بی‌ثباتی قیمت، موجه به نظر می‌رسد.

مه‌ار قیمت واردات در چنین شرایطی، به مه‌ار یک گوریل عظیم‌الجثه ۸۰۰ کیلوگی رها شده در منزل می‌ماند. در واقع اگر کشورهای مصرف‌کننده اصلی، سقف قیمتی برای واردات خود مصوب کرده بودند و قادر بودند تا ن‌خایر راهبردی موجود را برای غلبه بر مشکل زمان به‌کار ببرند، تولیدکنندگان جهان بجز تمکین کردن از سقف قیمت مصوب، انتخابی نداشتند. احتمال داشت، تولیدکنندگان، ابتدا در برابر سقف

قیمت مقاومت کنند، اما در نهایت همگی آنها باید مقاومت را رها کنند. در این شرایط به‌طور معجزه‌آسایی، قیمت نفت باید توسط کشورهای مصرف‌کننده و در سطحی بسیار پایین‌تر از آنچه اخیراً اتفاق افتاده، تعیین شود تا توسط کشورهای تولیدکننده. چه کسی می‌داند که آیا باراک اوباما به اندازه کافی برای شناخت منافع بالقوه چنین اقدامی، به قدر کافی باهوش هست یا نه؟ حقیقت این است که کاهش ۲۵ درصدی تا ۵۰ درصدی قیمت بنزین در آمریکا به‌طور یقین انتخاب مجدد اوباما را تضمین می‌کند. اوباما چگونه می‌تواند در برابر این فرصت مقاومت کند؟

اگر تولیدکنندگان جهان درصدد ممانعت از کنترل قیمت مصرف‌کننده برآیند، این مسئله نیاز به واکنشی بی‌درنگ دارد. هرچند اگر نابسامانی و سردرگمی همچنان ادامه داشته باشد، بسیار محتمل است که در آینده‌ای نزدیک، این گوساله طلایی هم ذبح شود. (یکشنبه، ۲۰ مارس ۲۰۱۱، منبع: MEES، نویسنده: William R Edwards، مشاور مدیر شرکت «ادواردز انرژی» از تگزاس)

### مدل طرح جامع انرژی کشور طراحی شد

مدیر مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی از انجام آزمایشات بر روی مدل طرح جامع انرژی کشور خبر داد و گفت: تا دو ماه آینده نتیجه بررسی‌ها اعلام می‌شود. حسین ایرانمنش با اشاره به تدوین طرح جامع انرژی گفت: بخش مدلسازی این طرح کامل و آزمایشات اولیه بر روی مدل صورت گرفته است. مدیر مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی تصریح کرد: نتایج اولیه مدل‌ها به‌دست آمده است و امیدواریم حداکثر تا دو ماه آینده نتیجه این بررسی بر روی مدل طرح



جامع انرژی اعلام می‌شود.

طرح جامع انرژی کشور با مشارکت وزارت نفت، وزارت نیرو و سازمان انرژی اتمی در حال تدوین است.

(FARSNEWS، ۱۳۹۰/۵/۱۰)

### افزایش پیک مصرف برق در روز و کاهش پیک شب در تابستان جاری

پیک مصرف برق از ابتدای سال جاری تا پایان روز گذشته نشان می‌دهد که در مقایسه با دوره مشابه پارسال میزان مصرف در ساعات روز ۳۷ درصد افزایش و پیک مصرف شب ۲/۵۳ درصد کاهش داشته است.

پیک مصرف روز تابستان امسال ساعت ۱۵ و ۲۹ دقیقه پنجم مردادماه با ۴۱ هزار و ۱۵۲ مگاوات به ثبت رسیده است در حالی که پیک مصرف روز تابستان سال گذشته ساعت ۱۴ و ۲۷ دقیقه ۲۲ تیرماه با ۴۱ هزار مگاوات گزارش شده بود.

بنابراین گزارش، پیک مصرف شب تابستان امسال ساعت ۲۱ و ۴۰ دقیقه چهارم مردادماه به میزان ۳۹ هزار و ۳۰۲ مگاوات گزارش شده است که این شاخص در تابستان پارسال با ۴۰ هزار و ۱۱۵ مگاوات در ساعت ۲۱ و ۴۸ دقیقه ۲۲ تیرماه ثبت شده بود.

با توجه به رشد سالیانه هشت درصدی مصرف برق، پیش‌بینی می‌شد که پیک مصرف برق در سال جاری به ۴۵ هزار مگاوات افزایش یابد، اما اجرای قانون هدفمندی یارانه‌ها و مدیریت مصرف توسط مشترکان موجب شد تا در پیک مصرف برق تابستان امسال تفاوت محسوسی در مقایسه با سال گذشته وجود نداشته باشد.

براساس این گزارش، با این حال، توسعه استفاده از کولرهای گازی در سال‌های اخیر، موجب شده است تا پیک مصرف روز از پیک مصرف شب پیشی بگیرد. این در حالی است که استفاده از کولرهای گازی به جای کولرهای آبی، هزینه مصرف برق را تا ۶ برابر افزایش می‌دهد و در ماه‌های گرم تابستان در مناطق عادی (معتدل) مانند تهران، استفاده از کولرهای آبی بسیار مقرون به صرفه‌تر از کولرهای گازی است.

این گزارش می‌افزاید: به طور مثال اگر مشترکی ماهیانه به‌طور معمول ۲۰۰ کیلووات ساعت برق مصرف کند، در صورت استفاده از یک کولر آبی به‌طور متوسط ۱۲ ساعت در شبانه روز، مصرف ماهیانه‌اش به ۳۵۰ کیلووات ساعت و هزینه برق ماهیانه‌اش به حدود ۲۰۰ هزار ریال خواهد رسید.

اگر همین مشترک از یک کولر گازی با میزان ساعت مشابه استفاده کند، مصرف ماهیانه برقی به بیش از ۹۰۰ کیلووات ساعت افزایش می‌یابد که در این راستا صورت حساب آن با بالاترین پله تعرفه محاسبه شده و هزینه برق ماهیانه به یک میلیون و ۲۰۰ هزار ریال افزایش خواهد یافت.

در اثر جایگزینی غیرضروری یک کولر گازی به جای کولر آبی در مناطق معتدل (که استان تهران نیز جزء این مناطق محسوب می‌شود) هزینه مصرف برق تا ۶ برابر (معادل یک میلیون ریال) افزایش می‌یابد.

همچنین استفاده از دور کند کولر آبی به جای دور تند موجب کاهش ۴۰ درصدی مصرف برق کولر می‌شود که به موجب آن هزینه برق مصرفی در هر ماه تا ۱۰۰ هزار ریال کاهش می‌یابد.

(igmc، ۱۳۹۰/۵/۱۱)



## تعامل وزارت نیرو با صنایع در مورد عدم قطعی برق

برخلاف پیش‌بینی‌های قبلی، به‌نظر می‌رسد امسال صنایع کشور در زمینه تأمین برق مورد نیاز خود در فصل تابستان مشکل چندانی نداشته باشند و براساس آخرین اخبار دریافتی قطعی برق به صورت حاد در واحدهای تولیدی گزارش نشده است.

اوایل تابستان امسال بخشنامه‌ای ازسوی شرکت توزیع برق تهران بزرگ به واحدهای صنعتی داده شد که طبق آن واحدها موظف شدند برنامه خاموشی خود را در فصل گرما اعلام کنند؛ در غیر این‌صورت برق واحدها به‌صورت از پیش اعلام نشده قطع خواهد شد. این بخشنامه نگرانی زیادی را در بین صنایع درباره قطعی برق آنها در فصل تابستان به‌وجود آورد.

در ادامه وزارت نیرو اعلام کرد که بهتر است واحدهای صنعتی در فصل تابستان با این وزارتخانه همکاری کرده و مصرف برق خود را پایین بیاورند. اما درحالی که نیمی از تابستان امسال سپری شده، اخبار دریافتی از واحدهای صنعتی حاکی از آن است که برق صنایع امسال قطع نشده و یا اگر هم قطع شده، حجم آن اندک بوده است.

لطفی - عضو هیئت‌مدیره انجمن تولیدکنندگان سیمان - با اشاره به اینکه برق واحدهای سیمانی امسال قطع نشده است، افزود: امسال برخلاف سال‌های قبل واحدها دچار افت ولتاژ نشدند.

ازسوی دیگر، قدیمی - دبیر انجمن صنایع ریخته‌گری - هم با اشاره به اینکه واحدهای ریخته‌گری تعطیلات سالانه خود را در تابستان قرار دادند، افزود: از واحدهای فعال در تابستان هم گزارش خاصی درباره قطع برق آنها به‌دست ما نرسیده است.

او در عین حال به مشکل کمبود نقدینگی واحدهای ریخته‌گری اشاره کرد و گفت: مشکل قطع برق ریخته‌گری‌ها امسال بسیار کمتر از سال قبل بوده است.

همچنین حائری - دبیر انجمن صنایع نساجی ایران - گفت: قطعاً امسال واحدهایی دچار قطع برق شده‌اند، اما به‌نظر نمی‌رسد میزان قطعی‌ها امسال خیلی زیاد بوده است. از دیگر صنایع و واحدهای تولیدی کشور هم کم‌وبیش خبر می‌رسد که امسال مشکل قطع برق چندان حاد نبوده و به‌نظر می‌رسد امسال وزارت نیرو با واحدهای تولیدی مهربان‌تر از سال‌های قبل بوده است.

(ISNA، ۱۳۹۰/۵/۱۸)

## تلفات شبکه‌های برق کشور به ۱۴ درصد کاهش می‌یابد

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی از برنامه این وزارتخانه برای کاهش تلفات شبکه‌های برق کشور به ۱۴ درصد ظرف پنج سال آینده خبر داد.

محمد بهزاد افزود: در زمان حاضر میزان تلفات در شبکه‌های برق کشور حدود ۱۷ درصد است که باید ظرف پنج سال آینده به ۱۴ درصد کاهش یابد.

وی همچنین تصریح کرد: درحالی که استاندارد افت شبکه در شبکه برق کشورمان باید به حدود ۱۰ تا ۱۱ درصد برسد، بنابراین باید در این زمینه برنامه‌ریزی جدی صورت گیرد.

بهزاد در ادامه با اشاره به فرارسیدن ماه مبارک رمضان و همچنین گرم‌تر شدن دمای هوای کشور در مردادماه، به قدردانی از همکاری مشترکان در بحث مدیریت مصرف برق پرداخت و افزود: با توجه به محدودیت تولید در حوزه آب و برق، در



زمان حاضر با مدیریت مصرف توسط مشترکان می‌توان این تابستان گرم را به خوبی سپری کرد.

وی همچنین از افزایش میزان مصرف برق به دلیل استفاده از کولرهای گازی خبر داد و افزود: استفاده از کولرهای گازی باعث افزایش ۵ تا ۶ برابری مصرف برق نسبت به کولرهای آبی می‌شود.

(ISNA، ۱۳۹۰/۵/۱۷)

### تخفیف در قیمت برق و دیماند برای صنایع

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی از در نظر گرفتن امتیازاتی از جمله تخفیف در قیمت برق و دیماند برای صنایعی که با صنعت برق همکاری می‌کنند خبر داد.

محمد بهزاد درباره تعلق گرفتن تخفیف برای صنایع نیز گفت: واحدهای صنعتی با دیماند بالا به نسبت میزان مشارکت در طرح از جمله تعداد روزهای همکاری، میزان کاهش پیک بار مصرفی و انرژی، از تسهیلات وزارت نیرو که شامل تخفیف بهای انرژی و دیماند است برخوردار می‌شوند.

وی همچنین با تأکید بر اینکه واحدهای صنعتی قبوض برق خود را به موقع پرداخت می‌کنند، ادامه داد: البته در صورت پرداخت نشدن قبوض، اگر نیاز باشد وزارت نیرو با توجه به نیازی که برای کارهای جاری و سرمایه‌گذاری به درآمد ناشی از پرداخت قبوض برق دارد، ممکن است وارد عمل شود.

معاون وزیر نیرو با بیان اینکه امسال به صنایع توصیه شده که مصرف خود را به غیر زمان پیک منتقل کنند، افزود: خوشبختانه هماهنگی میان وزارتخانه‌های نیرو و

صنایع و معادن انجام شده و در مناطق نیز کارگاه‌های فعال بین برق و صنعت مشغول کار هستند و حتی مشخص شده است که هر کارخانه چه روزی از هفته تعطیل باشد. البته این تعطیلات چرخشی و گردشی است.

به گفته بهزاد، همچنین پروژه ممیزی انرژی در راستای بهینه‌سازی مصرف انرژی برق و کاهش تلفات در واحدهای صنعتی بزرگ اجرایی شده است تا تلفات این بخش از مشترکان شبکه برق کشور کاهش یابد.

معاون وزیر نیرو درباره توصیه‌هایی که این وزارتخانه برای کاهش مصارف برق در تابستان به صنایع داشته است، گفت: یکی از روش‌هایی که به صنایع توصیه شده تا میزان برق مصرفی خود را کاهش دهند، به‌کارگیری دیزل ژنراتورها و انجام تعمیرات و تعطیلات تابستانی در زمان اوج مصرف است. این طرح که از ابتدای خردادماه عملیاتی شده و تا پایان مردادماه هم ادامه می‌یابد، از راهکارهای مدیریت بار به منظور کاهش بار شبکه در ساعات اوج مصرف در طول تابستان است.

بهزاد در مورد قیمت برق صنعتی نیز گفت: در فاز دوم اجرای قانون هدفمندی یارانه‌ها، نرخ‌های ترجیحی - تبعیضی برای بخش صنعت در نظر گرفته نشد؛ چرا که تغییری در نرخ صنایع نسبت به فاز اول انجام نشده است. به این معنا که همان نرخ متوسط صنایع که ۴۰ تومان بود، بدون تغییر باقی ماند و برای حمایت جدی از صنایع، حتی یک ریال هم به نرخ برق صنعتی اضافه نشده است.

این مقام مسئول در پاسخ به این سؤال که آیا واحدهای صنعتی قبض‌های برق خود را به موقع می‌پردازند؟ گفت: واحدهای صنعتی به موقع قبوض برق خود را پرداخت می‌کنند و البته بیشتر آنها هم برای این کار از وزارت صنایع وام دریافت



کرده‌اند، چراکه متوسط قیمت برق آنها در قبل از اجرای هدمندی یارانه‌ها ۲۰ تومان به ازای هر کیلووات ساعت بوده که بعد از اجرای قانون به ۴۰ تومان رسیده که به‌طور متوسط صورتحساب آنها دو برابر شده و صنایع نیز وام دریافت کرده و قبوض خود را پرداخت می‌کنند.

به گفته وی، البته برخی از واحدهای صنعتی نیز با بهینه‌سازی مصارف خود، این مابه‌التفاوت را تا حد زیادی جبران کرده‌اند.

بهزاد با این حال خاطرنشان کرد: باوجودی که صنعتی‌ها قبوض برق خود را پرداخت می‌کنند، اگر مورد خاصی باشد وارد مذاکره می‌شویم و البته اگر نیاز باشد، وزارت نیرو با توجه به نیازی که برای کارهای جاری و سرمایه‌گذاری به درآمد ناشی از پرداخت قبوض برق دارد، ممکن است وارد عمل شود.

معاون وزیر نیرو درباره همکاری صنایع با این وزارتخانه درخصوص مصرف برق نیز گفت: امسال خوشبختانه با توجه به تعمیرات خوبی که در واحدهای نیروگاهی انجام شده و برای اولین بار این تعمیرات در فروردین‌ماه به اتمام رسیده بود، وضعیت به لحاظ تأمین برق مورد نیاز نسبت به سال‌های گذشته بسیار مناسب‌تر است؛ همچنین وزارت نیرو با برنامه‌ریزی‌هایی که انجام داده، توانسته پنج هزار مگاوات نیروگاه جدید را از پیک سال گذشته تا پیک امسال وارد مدار کند.

به گفته بهزاد، بر همین اساس تمام آمادگی‌ها در مجموعه صنعت برق کشور وجود داشته و در این میان، ۵۰ هزار نفر نیروی آماده به‌کار در شبکه برق کشور حضور دارند که در ۲۴ ساعت شبانه‌روز در شبکه برق کشور، دیسپاچینگ ملی، برق‌های منطقه‌ای و سیستم‌های توزیع مستقر هستند و شرایط را تحت کنترل دارند.

وی افزود: با توجه به اینکه سال گذشته ۴۱ هزار مگاوات را در پیک مصرف برق کشور تجربه کرده‌ایم، اگر اتفاق خاصی رخ ندهد هیچ برنامه‌ای برای خاموشی نداریم. اگرچه تاکنون محدودیتی هم برای تأمین برق واحدهای صنعتی وجود نداشته و برنامه‌ریزی‌ها به نحوی است که اگر مشکل فنی در شبکه بروز کند در اسرع وقت نسبت به رفع آن اقدام شود.

(ISNA، ۱۳۹۰/۵/۱۵)

### نصب هزار مگاوات نیروگاه تولید پراکنده برق در سال جاری

مدیرعامل توانیر با اشاره به برنامه‌های صنعت برق کشور برای توسعه نیروگاه‌های تولید پراکنده، گفت: امسال هزار مگاوات ظرفیت نیروگاهی تولید پراکنده را نصب خواهیم کرد.

همایون حائری به برنامه‌های صنعت برق برای استفاده از نیروگاه‌های تولید پراکنده اشاره کرد و گفت: در این زمینه کارها و برنامه‌ریزی‌های زیادی انجام شده و هم از لحاظ جذب سرمایه و هم از لحاظ کارشناسی پیشرفت خوبی داشته‌ایم.

حائری تصریح کرد: درحال حاضر برنامه داریم که امسال هزار مگاوات نیروگاه‌های تولید پراکنده DG را نصب کنیم و آماده‌ایم که به این تعهد عمل کنیم.

وی با تأکید بر اولویت بودن تولید همزمان برق و حرارت (CHP) در برنامه‌های توانیر، درباره تأمین برق صنایع نیز افزود: ضمن اینکه معتقدیم بهترین شیوه برای تأمین برق صنایع نیروگاه‌های CHP یعنی تأمین همزمان برق و حرارت است، تأکید می‌کنم که امسال هیچ محدودیتی برای تأمین برق تابستانی صنایع در نظر نگرفتیم و



تنها در چارچوب توافق‌هایی که با صنایع داشتیم، به مدیریت پیک بار شبکه برق برای جلوگیری از سرمایه‌های نابجا بپردازیم.

تأکید مدیرعامل توانیر بر گسترش نیروگاه‌های تولید پراکنده درحالی مطرح می‌شود که وزیر نیرو نیز توسعه این نیروگاه‌ها را از مأموریت‌های اصلی وزارت نیرو در دولت دهم تعریف کرده و این وزارتخانه برنامه‌های تشویقی را برای سرمایه‌گذاری در این حوزه تعریف کرده است.

مجید نامجو پیش‌تر در توضیح برنامه‌های این وزارتخانه تا پایان دولت دهم، به ساخت سه هزار مگاوات نیروگاه پراکنده اشاره کرده و گفته بود: تاکنون برای ایجاد بیش از ۶ هزار مگاوات نیروگاه پراکنده برنامه‌ریزی شده که بخش خصوصی نیز برای حضور در این قسمت اعلام آمادگی کرده است. وی با اشاره به اینکه نیروگاه‌ها در قالب سه بسته ده‌تایی و یک بسته پنج‌تایی آماده واگذاری هستند، گفت: خرید برق این نیروگاه‌ها ۱۰ تا ۲۰ سال تضمین شده خواهد بود.

(ISNA، ۱۳۹۰/۵/۱۴)

### استنکاف خزانه از دستور رئیس‌جمهور برای پرداخت پول آب و برق

وزیر نیرو از استنکاف وزارت اقتصاد از دستورات رئیس‌جمهوری مبنی بر آزاد شدن درآمدهای آبفا و برق از خزانه خبر داد و گفت: خزانه کل کشور به دستور رئیس‌جمهوری برای آزاد شدن ۴۸ ساعته درآمدهای آب و برق بعد از هدفمندی یارانه‌ها عمل نمی‌کند.

مجید نامجو در پاسخ به این سؤال که آیا مشکل آزاد شدن سریع درآمدهای آب

و برق ازسوی خزانه به شرکت‌های زیرمجموعه وزارت نیرو حل شد یا خیر افزود: در این خصوص جلسه‌ای با وزیر اقتصاد برگزار کردیم و آن را صورتجلسه کرده‌ایم و باید طبق آن جدولی که تنظیم شده عمل کنند.

وی ادامه داد: البته گزارش‌هایی به من رسیده است که مجدداً خزانه هنوز به آن صورتجلسه‌ای که وزارت نیرو با وزیر اقتصاد تنظیم کرده است به‌طور کامل عمل نمی‌کند و بنده باید مذاکره‌ای با وزیر اقتصاد داشته باشم تا حتماً به همان جدولی که برای آبفا و برق تعیین شده است طبق آن تقسیمات عمل شود.

نامجو اضافه کرد: رئیس‌جمهور دستور داده‌اند، هر پولی که به خزانه واریز شد ظرف ۴۸ ساعت تسهیم به نسبت شده و سهم آبفا و برق پرداخت شود و این دستور جزء تأکیدات رئیس‌جمهور است و باید عمل شود.

وزیر نیرو در پاسخ به این سؤال که به‌رغم اینکه گفته می‌شود ظرف ۴۸ ساعت باید پول به حساب آبفا و برق ریخته شود، اما ظاهراً این تأخیر حتی به دو هفته نیز می‌رسد تأکید کرد: رديابی چنین عدد دقیق که بتوان گفت ۱۰ تا ۱۵ روز طول می‌کشد، سخت است. اما به هر حال بیشتر از آن ۴۸ ساعت، زمانی است که رئیس‌جمهور تعیین کرده است و ما انتظار داریم که برطبق توافقنامه‌ای که با وزیر اقتصاد شده است خزانه کل کشور تمکین کند.

وی ادامه داد: امید است که خزانه طبق همان برنامه این کار را انجام دهد که ان‌شاءالله ما زودتر به یک چرخه مناسبی از لحاظ گردش مالی برسیم.

(FARSNEWS، ۱۳۹۰/۵/۲۲)



مرکز پژوهش‌ها  
مجلس شورای اسلامی

شماره مسلسل: ۱۰۹۹۷

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۱۱۵)

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: ۱۳۹۰/۶/۱