

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۳..... افزایش صادرات نفت ایران به چین طی نخستین ماه‌های سال ۲۰۱۱.....
- ۴..... ضرورت تجدیدنظر در سیاست‌های گازی کشور.....
- ۶..... بانکرینگ ایران در خلیج فارس، به هدف مورد نظر نرسیده است.....
- ۶..... ایران برنامه صدور بنزین را حدود ۶ ماه به تأخیر می‌اندازد.....
- ۷..... آغاز عملیات اکتشاف نفت در جزیره هندورابی.....
- ۸..... مداخله آلمان برای توقف پرداخت‌های نفتی هند به ایران.....
- ۹..... تغییر آرایش در شبکه گاز پس از انفجار در خطوط انتقال در استان قم.....
- ۱۱..... سوخت‌گذاری مجدد در قلب رآکتور نیروگاه هسته‌ای بوشهر.....
- ۱۲..... بررسی تغییر قیمت برق در هفت‌ماهه گرم سال و واریز بهای برق.....
- ۱۳..... جزئیات میزان سوخت تحویلی به نیروگاه‌ها در زمستان ۱۳۸۹.....
- عرضه سهام برق عسلویه توسط شرکت‌مپنا در سال ۱۳۹۰ و دریافت ۳۰۰ میلیارد تومان از مطالبات معوق وزارت نیرو.....
- ۱۴.....
- ۱۵..... هشدار «سابا» در مورد استفاده بی‌رویه از کولرهای گازی و صدور قبض‌های نجومی برق.....
- ۱۹..... مصرف برق خانگی ۹ درصد کاهش یافت.....
- ۲۰..... صادرات برق ۱۶ درصد افزایش یافت.....
- ۲۱..... پرداخت ۵۰ هزار میلیارد ریال مطالبات صنعت آب و برق.....

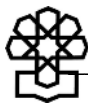
خبرنامه انرژی (۱۰۷)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۰۷۶۲

فروردین‌ماه ۱۳۹۰

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن



قیمت روزانه سبب اوپک (دلار در بشکه)

متوسط روزانه سبب اوپک	
قیمت	تاریخ (آوریل ۲۰۱۱)
۱۱۷/۹۰	۱۴
۱۱۶/۷۰	۱۳
۱۱۷/۵۵	۱۲
۱۲۰/۳۰	۱۱
۱۲۰/۰۱	۸

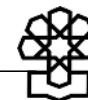
مأخذ: سایت اوپک.

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

(بشکه/دلار)

قیمت در تاریخ ۲۰۱۱/۴/۱۵		معدل قیمت (۲۰۱۱/۴/۱۵-۲۰۱۱/۴/۱)			
سنگین	سبک	سنگین	سبک	مقصد	
۱۱۵/۰۴	۱۱۷/۷۰	۱۱۴/۹۰	۱۱۷/۵۶	آسیا	
۱۱۷/۴۸	۱۱۹/۴۸	۱۱۶/۶۷	۱۱۸/۶۷	شمال غربی اروپا	
۱۱۳/۹۹	۱۱۷/۹۹	۱۱۳/۳۸	۱۱۷/۳۸	مدیترانه	
۱۱۷/۳۴	۱۱۹/۳۴	۱۱۶/۷۳	۱۱۸/۷۳	آفریقای جنوبی	
۱۱۵/۱۴	۱۱۸/۳۶	۱۱۴/۸۵	۱۱۷/۹۶	میانگین وزنی	
۱۱۵/۶۴	۱۱۹/۶۴	۱۱۵/۰۳	۱۱۹/۰۳	فوب سیدی کریر	
۱۱۶/۵۶		برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش			
۱۱۶/۲۲		میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی			

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران، ۱۳۹۰/۱/۲۸.



خبرنامه انرژی (۱۰۷)

قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

قیمت نفت خام، فرآورده و گاز طبیعی

(به روز شده ۱۵ آوریل ۲۰۱۱، ۲۶ فروردین ماه ۱۳۹۰)

بازار	قیمت	
نایمکس	۱۰۹/۶۶	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
بورس دومی	۱۱۵/۸	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
بورس لندن	۱۲۲/۳۶	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
سلف	n/a	نفت خام برنت موعدهار (دلار در بشکه)
نایمکس	۸۵	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
نایمکس	۸۶	بنزین (سنت در لیتر)
نایمکس	۱۴/۳	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
هنری هاب	۱۵	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
انگلستان (ICE)	۳۶	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

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



قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۱۵ آوریل ۲۰۱۱

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنکاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۱۰۷۳/۴۵	۱۰۸۳/۰۰	۱۱۰۳/۰۰	۱۲۳۳/۹۳	۱۱۲۲/۷۳	۱۱۰۱/۵۷
نفتا	۱۰۱۷/۶۳	۱۰۴۱/۲۵	۱۰۷۴/۷۵	۱۱۴۹/۲۳	۱۰۵۳/۶۳	۱۰۴۱/۶۶
سوخت جت (نفت سفید)	۱۰۸۳/۹۲	۱۰۹۶/۷۵	۱۱۱۲/۵۰	۱۱۴۲/۵۷	۱۱۰۸/۸۰	۱۱۰۴/۳۲
نفت گاز	۱۰۰۱/۸۰	۱۰۰۰/۷۵	۱۰۰۴/۲۵	۹۹۸/۳۱	۱۰۴۶/۰۵	۱۰۲۱/۹۲
نفت کوره ۱۸۰ CST	۶۶۷/۰۶	۷۱۱/۵۰	۷۱۰/۲۵	۶۷۴/۸۸	۶۹۹/۴۲	۶۸۴/۲۸
پروپان	۹۱۰/۰۰	۹۸۹/۵۰	۹۷۲/۵۰	—	۹۶۱/۵۰	—
بوتان	۹۴۵/۰۰	۹۹۲/۵۰	۵۴۷/۵۰	—	۹۹۶/۵۰	—

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران.

قیمت تک محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۱۵ آوریل ۲۰۱۱

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۴/۲۳
S. CALIF.	۴/۲۸
TORONTO	۴/۵۶
ICE	۱۰/۰۲

مأخذ: همان.

افزایش صادرات نفت ایران به چین طی نخستین ماه‌های سال ۲۰۱۱

صادرات نفت ایران به چین در فاصله بین ماه‌های بهمن و اسفند سال ۱۳۸۹ در مقایسه با دوره مشابه در سال گذشته، ۶۲ درصد افزایش داشت. در مدت زمان مذکور، چین مجموعاً ۴۵/۷۳ میلیون تن نفت وارد کرده که نیمی از این میزان از

کشورهای خاورمیانه تأمین شده است.

در این دوماه، صادرات نفت خام ایران به چین به ۴/۱۱ میلیون تن رسید. در این مدت، ایران دومین صادرکننده عمده نفت خام به چین بود.

عربستان سعودی که در این مدت ۲۰ درصد نیاز نفت خام کشورهای آسیایی را تأمین کرده است، با صادرات ۸/۱۹ میلیون تن در دوماه مذکور، صادرکننده رتبه اول نفت خام چین به‌شمار می‌آید.

(پنجشنبه، ۷ آوریل ۲۰۱۱، Xinhua)

ضرورت تجدیدنظر در سیاست‌های گازی کشور

طی چند سال گذشته، به دلیل دگرگونی‌های بازار جهانی گاز و افزایش تولید گاز از لایه‌های رُسی در ایالات متحده، که باعث دو برابر شدن ذخایر گاز در این کشور شد و آمریکا را به یکی از بزرگ‌ترین تولیدکنندگان گاز جهان بدل کرد، قیمت جهانی گاز پایین آمده است.

از این رو به‌رغم افزایش قیمت نفت، قیمت گاز طی چند سال اخیر با کاهش مواجه شد که این کاهش قیمت‌ها، هربار دلایل مختلفی داشت. با این وصف، تا پیش از این، همواره قیمت گاز متناسب با قیمت جهانی نفت تعیین می‌شده است.

درحالی که مدیران گاز ایران، مُصراً نگران گسترش بازار صادرات گاز هستند، تحلیلگران بازار گاز اعلان می‌کنند که سرمایه‌گذاری در صادرات گاز و خصوصاً در گاز طبیعی مایع (LNG) در بلندمدت هیچ نفعی برای ایران نخواهد داشت و باید در سیاست‌های گازی ایران، جدأ بازنگری و ارزیابی مجدد شود.

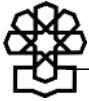




به‌علاوه، ایران فاقد تأمین مالی، فناوری و کنترل لازم بر بازار گاز طبیعی مایع است. از همین رو، سرمایه‌گذاری در این بخش از دو منظر به ایران آسیب می‌رساند: براساس «سند چشم‌انداز بیست‌ساله (۲۰۰۵ تا ۲۰۲۵)»، این کشور باید از فروش گاز خام اجتناب ورزد و ارزش‌افزوده خیلی بیشتری را از گاز کسب کند. یکی از راه‌های تحقق این هدف، این است که از صنایع مصرف‌کننده گاز، مثل: پتروشیمی، آلومینیم و نیروگاه برق، با تجدیدنظر در قیمت تحویل گاز به آنها، حمایت شود؛ به‌گونه‌ای که قیمت محصولات صادراتی این بخش‌ها قابل رقابت با قیمت‌های بازار جهانی شود.

با این وصف، شرایطی که بر ایران حاکم است، طور دیگری است. صنعتگران داخلی مصرف‌کننده گاز، تحت فشار قرار می‌گیرند و شرکت ملی گاز ایران همچنان در پی صدور گاز است؛ کاری که در تخلف و تقابل با اهداف برنامه بیست‌ساله ایران است. ایران نباید بیش از این، در اندیشه صدور گاز باشد. در عوض، ایران باید روی صنایع داخلی مصرف‌کننده گاز و تزریق گاز به میدان‌های از نفت تهی شده خود سرمایه‌گذاری کند. کارشناسان بسیاری تاکنون مکرراً تأکید کرده‌اند که به‌منظور کسب ارزش‌افزوده بسیار بیشتر از گاز، باید صنایع مصرف‌کننده گاز بیشتری در داخل کشور به‌وجود بیایند.

از این‌رو، بزرگ‌ترین مسئله گاز کشور در سال ۱۳۹۰ (خورشیدی) تجدیدنظر در قیمت گاز تحویلی به صنایع داخلی کشور برای ارتقای ارزش‌افزوده است. (دوشنبه، ۴ آوریل ۲۰۱۱، IranOilGas.com)



بانکرینگ ایران در خلیج فارس، به هدف مورد نظر نرسیده است

بانکرینگ ایران در خلیج فارس، با وجودی که ۳۰ درصد افزایش داشته، در سال جاری، به هدف مورد نظر نرسیده است.

به گزارش خبرگزاری مهر، فرید عامری؛ مدیرعامل شرکت پخش فرآورده‌های نفتی ایران با بیان این مطلب گفت: «در سال ۱۳۸۹ خورشیدی جمعاً حدود ۲/۵ میلیون تن سوخت به کشتی‌های عبوری از خلیج فارس تحویل داده شده که به‌نظر می‌رسد امسال این میزان به ۳ میلیون تن برسد».

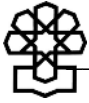
ایران طی دو سال گذشته، ۳/۳۵ میلیون تن سوخت به کشتی‌های عبوری از خلیج فارس تحویل داده و قرار بود این رقم برای سال گذشته به ۴ میلیون تن برسد. پیش‌تر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران اعلام کرده بود که بانکرینگ ایران در خلیج فارس با فروش سالیانه ۷/۵ میلیون تن، تا سال ۲۰۱۵ به افزایش ۵۰ درصدی خواهد رسید.

(پنجشنبه، ۷ آوریل ۲۰۱۱، IranOilGas.com)

ایران برنامه صدور بنزین را حدود ۶ ماه به تأخیر می‌اندازد

به گفته یک منبع آگاه، به دلیل اختلاف مشخصات بنزین تولیدی ایران در مقایسه با تقاضای بازار، ایران موقتاً صادرات بنزین ساخت داخل را متوقف می‌کند. لذا انتظار می‌رود، صادرات بنزین ایران از طریق دریا، حدوداً ۶ ماه به تأخیر بیافتد.

نگرانی اصلی در عدد اکتان بنزین تولید شده در شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران است. با وجود اینکه مشخصات فنی بنزین تولید شده در



مداخله آلمان برای توقف پرداخت‌های نفتی هند به ایران

به گزارش یک روزنامه در روز سه‌شنبه (۱۶ فروردین ماه ۱۳۹۰ خورشیدی)، آنجلا مرکل، صدر اعظم آلمان، برای توقف پرداخت میلیاردها یورو پول نفت پرداختی هندوستان به ایران از طریق بانک‌های آلمانی به حساب‌های ایران، مداخله کرد.

روزنامه هاندلس بلات^۱ به نقل از منابع دولتی گفت: از این پس، آلمان به بانک مرکزی فدرال^۲ اجازه نمی‌دهد که پرداخت‌های به مقصد بانک EIH را که بانکی است مستقر در شهر هامبورگ، انجام دهد. بانک EIH مشمول تحریم‌های آمریکاست، اما تحریم‌های اتحادیه اروپا مشمول این بانک نمی‌شود.

بنیامین نتانیاهو، در دیدار با مرکل، خواستار تعطیلی این بانک آلمانی شده است. بانک EIH طی هفته گذشته، هنگامی که معلوم شد برلین اجازه داده است تا هندوستان برای پرداخت میلیاردها یورو پول نفت خریداری شده از ایران از طریق این بانک عمل کند، مجدداً در مرکز توجه واقع شد. هندوستان برای راضی نگه داشتن واشنگتن، پرداخت‌های مستقیم خود به ایران را متوقف کرده است.

ایالات متحده نیز آلمان را در این امر، تحت فشار قرار داده است. مقام‌های برلین گفته‌اند: به‌رغم اینکه این بانک از قوانین اتحادیه اروپا تخطی نکرده است، به‌دلیل فشار ایالات متحده، دستشان بسته است. براساس قوانین اتحادیه اروپا، این بانک به انتقال پول بابت پرداخت نفت و گاز طبیعی ایران مجاز است.

این مسئله برای شرکت‌های آلمانی بدون تبعات هم نیست. به‌گفته روزنامه هاندلس بلات، شرکت‌های آلمانی اکنون برای فروش محصولات خود به ایران، در

1. Handelsblatt
2. Bundesbank



شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با استانداردهای یورو^۱ مطابقت می‌کند، اما عدد اکتان این بنزین پایین‌تر از RON ۹۰ است.

این منبع آگاه اضافه کرد: بازار به‌دنبال بنزین با عدد اکتان ۹۵ و ۹۲ RON است. (چهارشنبه، ۶ آوریل ۲۰۱۱، Platts)

آغاز عملیات اکتشاف نفت در جزیره هندورابی

جزیره هندورابی در خلیج فارس و بین جزیره‌های لاوان و کیش واقع است. عملیات اکتشاف نفت در این جزیره با لرزه‌نگاری دوبعدی، در سال ۲۰۰۹ آغاز شد.

محمود محدث، رئیس اداره اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، با مطلوب خواندن نتایج این لرزه‌نگاری دوبعدی در این جزیره گفت: «شرکت ملی نفت ایران درصدد است تا عملیات اکتشاف دریایی این جزیره را آغاز کند».

محدث اضافه کرد: «به‌منظور جابجایی دکل حفاری مربوط به این جزیره، به‌دنبال ساخت یک اسکله بندری با تجهیزات بارگیری و باراندازی در جزیره هندورابی هستیم که هم‌اکنون این کار در دست اقدام است».

محدث ادامه داد: «از آنجایی که این جزیره میان دو جزیره کیش و لاوان واقع شده، احتمال کشف منابع هیدروکربوری تجاری در این ناحیه زیاد است».

(دوشنبه، ۴ آوریل ۲۰۱۱، IranOilGas.com)

1. Euro 2 emission
2. Research Octane Number



انتظار دریافت صدها میلیون دلار پول نقد هستند که احتمالاً مقداری از این پرداخت با پول نفت تأمین می‌شود.

(سه‌شنبه، ۵ آوریل ۲۰۱۱، Reuters)

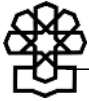
تغییر آرایش در شبکه گاز پس از انفجار در خطوط انتقال در استان قم

سخنگوی شرکت ملی گاز با اشاره به تغییر آرایش در شبکه ملی گاز از تأمین گاز مشترکان خانگی و صنایع با وجود انفجار در سه خط لوله گاز خبر داد و گفت: تا مشخص شدن نتایج مطالعه گروه‌های کارشناسی نمی‌توان درخصوص دلیل این حادثه گازی اظهارنظری را مطرح کرد.

مجید بوجارزاده در گفتگو با خبرگزاری مهر با اشاره به انفجار در خطوط انتقال گاز در استان قم، گفت: هم‌اکنون با حضور گروه‌های کارشناسی در سطح منطقه دلایل حادثه انفجار در خطوط لوله انتقال گاز طبیعی درحال بررسی است.

سخنگوی شرکت ملی گاز ایران با تأکید بر اینکه تا مشخص شدن نتایج گروه‌های کارشناسی نمی‌توان اظهارنظر دقیقی درخصوص دلیل این حادثه گازی مطرح کرد، اظهار داشت: در شرایط فعلی تمامی تجهیزات، ماشین‌آلات، کالا و لوله‌های مورد نیاز برای ترمیم و بازسازی خطوط لوله گاز آسیب‌دیده در سطح منطقه آماده شده است.

وی با تأکید بر اینکه امکان بازسازی لوله‌های گاز آسیب‌دیده در مدت ۴۸ ساعت وجود دارد، اظهار داشت: عملیات تعمیر و بازسازی خطوط لوله گاز با به پایان رسیدن بررسی‌های گروه‌های کارشناسی بلافاصله در سطح منطقه آغاز می‌شود.



این مقام مسئول درخصوص تأمین گاز مورد نیاز مشترکان خانگی، تجاری و صنایع همزمان با انفجار در این خطوط لوله گاز، بیان کرد: هم‌اکنون با هماهنگی بخش‌های دیسپچینگ ملی گاز، شرکت‌های انتقال و گازهای استانی مشکلی در تأمین گاز مشترکان وجود ندارد.

بوجارزاده با بیان اینکه با اقدامات انجام شده آرایش در شبکه ملی گاز و خطوط لوله اصلی انتقال انجام شده است، تأکید کرد: با وجود وقوع این حادثه هیچ‌گونه افت و یا قطعی گاز در سطح شبکه سراسری حاصل نشده است.

سخنگوی شرکت ملی گاز ایران با اعلام اینکه برای تأمین گاز مورد نیاز مشترکان خانگی و صنایع محدودیت‌هایی در ارسال گاز طبیعی به نیروگاه‌ها اعمال شده است، بیان کرد: به‌خاطر این حادثه برخی از نیروگاه‌های شمال کشور از فرآورده‌های نفتی به‌عنوان سوخت جایگزین گاز طبیعی استفاده می‌کنند.

به گزارش مهر، بامداد جمعه ۱۹ فروردین‌ماه سه رشته خط لوله ۵۶ اینچی انتقال گاز طبیعی ایران در استان قم به‌دلایل نامشخصی منفجر شده است.

مسئولیت اصلی این خطوط لوله انتقال گاز طبیعی از پالایشگاه‌های جنوب کشور همچون مجتمع گازی پارس جنوبی، پارسیان و فجرجم به استان‌های شمال و شمال غربی ایران است.

این انفجار در ۷۴ کیلومتری جاده دلجان به قم به‌وقوع پیوسته است که مسئولان شرکت ملی گاز در اولین اقدام به تخلیه گاز طبیعی از خطوط لوله مشغول شدند.

در بهمن‌ماه سال گذشته نیز در ۲۵ کیلومتری شمال منطقه سلفچگان استان قم سه خط لوله یک‌هزار پوندی انتقال گاز منفجر شده بود. انفجار همزمان خطوط لوله شهر قم



را لرزاند و آسمان بخش وسیعی از جنوب غربی این شهر را به شدت قرمز کرده بود. با وجود انفجار در مسیر این خطوط لوله در یک عملیات ضربتی به منظور جلوگیری از قطع و یا افت فشار گاز طبیعی در استان‌های شمالی کشور، تعمیرات خطوط لوله آسیب‌دیده در مدت ۷۲ ساعت توسط شرکت ملی گاز انجام شد.

(جمعه، ۸ آوریل ۲۰۱۱، www.mehrnews.com)

سوخت‌گذاری مجدد در قلب رآکتور نیروگاه هسته‌ای بوشهر

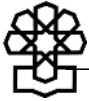
پیمانکار روسی نیروگاه اتمی بوشهر اعلام کرد: سوخت‌گذاری در قلب رآکتور نیروگاه هسته‌ای بوشهر جمعه ۸ آوریل (۱۹ فروردین‌ماه) آغاز شد.

به گزارش خبرگزاری مهر به نقل از ریانوستی، شرکت روسی اتم استروی اکسپورت، روز جمعه از سوخت‌گذاری مجدد در قلب رآکتور نیروگاه هسته‌ای بوشهر پس از بررسی‌های فنی و شستشوی بدنه این رآکتور خبر داد.

سایت ایران هسته‌ای نیز به نقل از ایتارتاس اعلام کرد: منابع روس می‌گویند پیمانکار پروژه نیروگاه اتمی بوشهر بارگذاری مجدد سوخت نیروگاه رآکتور را آغاز کرده است.

خبرگزاری ایتارتاس نوشت: شرکت اتم اکستروی اکسپورت پیمانکار این طرح اعلام کرد، پس از بارگذاری کامل سوخت، این رآکتور مونتاژ می‌شود و جریان برق اولیه و ثانویه این رآکتور آزمایش می‌شود و سپس فعالیت این رآکتور با حداقل ظرفیت قابل کنترل آغاز می‌شود. خبرگزاری ایتارتاس در ادامه عنوان کرد منابع ایرانی این خبر را تأیید می‌کنند.

به گزارش مهر، سایت ایران هسته‌ای در گزارشی دیگر نیز آورده است: به‌دنبال



انتشار اخباری در منابع روس مبنی بر اینکه بارگذاری مجدد سوخت رآکتور بوشهر آغاز شده، کارشناسان آگاه در تهران ضمن تأیید این خبر گفتند که این کار احتمالاً حدود یک هفته به طول خواهد انجامید. پس از حدود یک هفته و با کامل شدن انتقال سوخت در حدود ۳۰ تن به قلب رآکتور و بسته شدن درب رآکتور، بلافاصله فعل و انفعال هسته‌ای در رآکتور آغاز و تولید برق شروع خواهد شد.

کارشناسان می‌گویند حدود سه ماه طول می‌کشد تا بوشهر به ظرفیت اسمی خود یعنی تولید ۱۰۰۰ مگاوات برق برسد. همچنین کارشناسان تأکید دارند پس از رسیدن توان رآکتور به ۱۰۰۰ مگاوات، مسئولیت عملکرد صحیح رآکتور تا مدتی با طرف روسی خواهد بود.

بررسی تغییر قیمت برق در هفت‌ماهه گرم سال و واریز بهای برق

وزیر نیرو از بررسی تغییر قیمت برق در هفت‌ماهه گرم سال خبر داد و در پاسخ به شبهه عدم واریز بهای برق به حساب توانیر گفت: بعد از هدفمندی یارانه‌ها، مبلغ دریافت شده از بابت بهای برق ابتدا به حساب خزانه و سپس به حساب توانیر واریز می‌شود.

مجید نامجو در پاسخ به این سؤال که ظاهراً بعد از اجرای هدفمندی یارانه‌ها مبلغ دریافت شده برق از مشترکان به حساب توانیر واریز نمی‌شود و این رویه باعث ایجاد مشکلاتی برای شرکت توانیر شده است گفت: طبق روال قبلی هزینه‌ای که از مشترکان بابت مصرف برق دریافت می‌شود به حساب توانیر واریز می‌شود.

وی افزود: بعد از هدفمندی یارانه‌ها شیوه دریافت مبلغ مصرف برق به همان شیوه قبلی است و تغییری نکرده است. زیرا حساب تمام شرکت‌های زیرمجموعه توانیر



به حساب تمرکز خزانه واریز می‌شود و از حساب خزانه به حساب توانیر واریز می‌شود. نامجو در پاسخ به این سؤال که آیا قیمت آب و برق در سال جاری تغییر خواهد کرد و آیا جلسه‌ای در این خصوص برگزار شده است تأکید کرد: جلساتی برگزار شده و بحث‌هایی هم شده است اما هنوز به وزارت نیرو چیزی ابلاغ نشده است. وی ادامه داد: نظرات کارشناسان وزارت نیرو و وزارت اقتصاد راجع به هفت‌ماهه اول سال تا شروع زمستان تنظیم شده است، یعنی کار به گونه‌ای تنظیم شده است که به دلیل اینکه تعرفه گاز در پنج‌ماهه سرد سال و هفت‌ماهه گرم سال تفاوت دارد، برای هماهنگی میان برق و گاز قرار شده است که تعرفه‌های برق هم با تعرفه‌های گاز هماهنگ شود و به دو بخش پنج‌ماهه و هفت‌ماهه تقسیم شود تا هماهنگی لازم بین بخش برق و گاز صورت گیرد.

(FARSNEWS، ۱۳۹۰/۱/۲۰)

جزئیات میزان سوخت تحویلی به نیروگاه‌ها در زمستان ۱۳۸۹

وزیر نیرو خبر داد: در سال گذشته به‌طور متوسط روزانه ۵۳ میلیون مترمکعب گاز طبیعی، ۳۹ میلیون لیتر نفت‌کوره و ۲۶ میلیون لیتر نفت‌گاز در ماه‌های آذر، دی و بهمن تحویل نیروگاه‌ها شد.

مجید نامجو با ارسال نامه‌ای به سیدمسعود میرکاظمی وزیر نفت از تلاش کارکنان و مدیران شرکت ملی گاز ایران و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی در تأمین سوخت نیروگاه‌ها در زمستان سال ۱۳۸۹ تقدیر کرد و گفت: با همکاری مسئولین دو وزارتخانه نفت و نیرو، زمستان سال گذشته بدون بروز مشکلی



در تأمین برق مورد نیاز مردم عزیز ایران اسلامی سپری گردید.

وی افزود: تحویل متوسط روزانه ۵۳ میلیون مترمکعب گاز طبیعی، ۳۹ میلیون لیتر نفت‌کوره و ۲۶ میلیون لیتر نفت‌گاز در ماه‌های آذر، دی و بهمن حکایت از همت و تلاش مخلصانه همکاران وزارت نفت در شرکت ملی گاز ایران و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی دارد که موجب شد زمستان سال ۱۳۸۹ با کمترین دغدغه از بابت سوخت مورد نیاز نیروگاه‌ها پشت سر گذاشته شود.

نامجو در ادامه این نامه، اظهار داشت: سوخت‌گیری مخازن نفت‌کوره و نفت‌گاز نیروگاه‌ها به میزان ۴/۳ میلیارد لیتر تا قبل از شروع فصل سرما، اقدام تحسین‌برانگیزی بود که نقش بسزایی در ایجاد امنیت تولید برق و مقابله با شرایط احتمالی بحران در فصل زمستان ایفا کرد.

(SHANA، ۱۳۹۰/۱/۲۰)

عرضه سهام برق عسلویه توسط شرکت‌مپنا در سال ۱۳۹۰ و دریافت ۳۰۰ میلیارد

تومان از مطالبات معوق وزارت نیرو

مدیرعامل شرکت مپنا از عرضه بخشی از سهام تولید برق عسلویه شرکت مپنا در سال جاری و دریافت ۳۰۰ میلیارد تومان از مطالبات معوق وزارت نیرو خبر داد.

عباس علی‌آبادی با ارسال نامه‌ای به رئیس اداره نظارت بر ناشران بورسی سازمان بورس و اوراق بهادار و در راستای رعایت دستورالعمل اجرایی افزایش اطلاعات شرکت‌های ثبت شده نزد سازمان بورس، دو مورد با اهمیت در مورد شرکت مپنا را در روزهای اخیر شفاف‌سازی کرد.

وی اعلام کرد: مراتب عرضه بخشی از سهام شرکت تولید برق عسلویه مپنا (با



مالکیت ۱۰۰ درصد سهام متعلق به مینا) در بازار سهام شرکت فرابورس مورد تصویب هیئت مدیره مینا قرار گرفته و مقرر شده پس از انجام تشریفات قانونی نسبت به عرضه تدریجی سهام طی سال جاری اقدام شود.

وی ادامه داد: از مجموعه مطالبات معوق وزارت نیرو در مقطع اسفندماه سال ۱۳۸۹ هم حدود ۲۵ درصد از مطالبات بالغ بر ۳۰۰ میلیارد تومان در قالب اوراق مشارکت به حیطة وصول درآمده است.

(irbourse، ۱۳۹۰/۱/۱۷)

هشدار «سابا» در مورد استفاده بی‌رویه از کولرهای گازی و صدور قبض‌های نجومی برق

سازمان بهره‌وری انرژی ایران (سابا)، در اطلاعیه‌ای خاطرنشان ساخت که استفاده بی‌رویه و نامتناسب با نیاز واقعی و شرایط محیطی، باعث افزایش چندبرابری هزینه‌های برق مصرفی مشترکین می‌شود. در این اطلاعیه به برخی از پرسش‌های متداول هموطنان عزیز در زمینه کولرهای گازی به شرح زیر پاسخ داده شده است.

سؤال ۱. استفاده از کولرهای گازی، در هزینه‌های برق مصرفی چه تأثیری دارد؟
پاسخ: توان مصرفی کولرهای گازی استاندارد، حدود چهار برابر کولرهای آبی است، لذا در صورتی که یک مشترک خانگی تهرانی که در سال گذشته به‌طور متوسط در ماه‌های مرداد و شهریور، حدود ۶۷۰ کیلووات‌ساعت برق مصرف کرده است، یک کولر گازی دیگر را به مدت پنج ساعت در روز و برای ۳۰ روز در هر ماه روشن کند، بهای برق مصرفی قابل پرداخت آن تا سه برابر افزایش می‌یابد.



سؤال ۲. آیا می‌توانید روش بهینه‌ای پیشنهاد دهید که علاوه بر کاهش هزینه‌های برق مصرفی، از گرمای تابستان نیز در امان بود؟

پاسخ: اصولاً طراحی سیستم‌های سرمایش برای هر منطقه، تابع شرایط فنی و اقتصادی است و در این دسته‌بندی، کولرهای گازی در مناطق گرمسیر و بسیار مرطوب کاربرد دارند که وزارت نیرو نیز نرخ برق مصرفی این مناطق را برای رفاه حال مشترکین به‌صورت مخفف محاسبه می‌کند.

بدیهی است برای مناطق دیگر کشور باید از سیستم‌های متناسب با شرایط جغرافیایی و اقلیمی و با توجه به هزینه‌های برق مصرفی، استفاده کرد و استفاده از کولرهای گازی در مناطقی که دارای تعرفه مخفف گرمسیری نیستند، به نوعی قبول هزینه‌های بیشتر برق مصرفی است.

سؤال ۳. برای خرید یک کولر گازی خوب، چه نکاتی را باید توجه کرد؟

پاسخ: ضمن تأکید مجدد بر ساده بودن امکان مدیریت بر هزینه‌های برق مصرفی، توصیه‌های زیر برای خرید کولر گازی ارائه می‌شود:

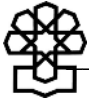
الف) کولرهای گازی را از مبادی و فروشگاه‌های معتبر تهیه کند و حتماً کولرهای دارای برچسب A خریداری شود. کاربرد این توصیه باعث می‌شود تا ۴۰ درصد در هزینه‌های برق مصرفی سرمایشی‌تان صرفه‌جویی شود و کولر منصوبه دچار مشکلات و نقص نگردد.

ب) ظرفیت کولر گازی را متناسب با مساحت فضایی که نیاز به برودت دارد، انتخاب کنید. یعنی برای



- مساحت ۳۲-۳۷ مترمربع از کولر گازی با ظرفیت ۹۰۰۰ Btu/n^۱
- مساحت ۳۸-۴۱ مترمربع از کولر گازی با ظرفیت ۱۰۰۰۰ Btu/n
- مساحت ۴۲-۵۰ مترمربع از کولر گازی با ظرفیت ۱۲۰۰۰ Btu/n
- مساحت ۵۱-۶۴ مترمربع از کولر گازی با ظرفیت ۱۴۰۰۰ Btu/n
- مساحت ۶۵-۹۱ مترمربع از کولر گازی با ظرفیت ۱۸۰۰۰ Btu/n
- مساحت ۹۲-۱۱۷ مترمربع از کولر گازی با ظرفیت ۲۴۰۰۰ Btu/n استفاده گردد.
- ج) کولرهای گازی در سه کلاس منطقه‌ای گرمسیری، معتدل و سردسیر تقسیم می‌شوند، موقع خرید متناسب با آب و هوای محل زندگی خود کولر را انتخاب کنید.
- سؤال ۴. از کولرهای گازی چگونه باید بهره‌برداری شود تا هزینه‌های برق مصرف کاهش یابد؟
- پاسخ:
- نصب اینورتر در کولر گازی پنجره‌ای باعث افزایش راندمان آنها می‌شود.
 - تمیز بودن کندانسور کولر به لحاظ عبور جریان هوا تا میزان زیادی از جریان برق مصرفی کولر می‌کاهد.
 - نصب کندانسور کولرهای گازی در سایه باعث جلوگیری از اتلاف میزان قابل توجهی از انرژی مصرفی آنها خواهد شد.
 - در صورت امکان، کولر گازی را در مسیر باد نصب کنید. زیرا این کار باعث انتقال حرارت بهتر در کندانسور شده و در نتیجه افزایش بازده و کاهش مصرف انرژی حاصل خواهد شد.
 - سعی شود محوطه پشت کولر دارای فضای مناسبی جهت گردش هوا باشد.

1. British Thermal Unit (BTU/n)



- درزگیری مناسب اطراف کولر، قرار نداشتن در معرض تابش مستقیم خورشید، سرویس به موقع و تمیز نمودن فیلترهای هوا و رادیاتور، تأثیر بسزایی در کاهش مصرف انرژی الکتریکی دارند.
- در شهرهای جنوبی کشور که دارای آب و هوای بسیار گرم و مرطوب هستند، کاشتن یک اصله درخت در نزدیکی کولر گازی، حدود ۱۰ تا ۱۵ درصد کاهش مصرف انرژی الکتریکی را به همراه خواهد داشت. علاوه بر اینکه کاشتن درخت در مجاورت ساختمان‌ها باعث زیبایی و عایق سرما و گرمای ساختمان نیز می‌شود.
- برق مصرفی کولرهای گازی همزمان با استفاده از لامپ‌های کم‌مصرف (به دلیل تشعشع حرارتی کمتر این لامپ‌ها) به میزان قابل توجهی کاهش می‌یابد.
- تمامی کولرهای گازی دارای درجه تنظیم دما (ترموستات) هستند. لذا با توجه به اینکه بهترین درجه برودت منزل در فصل تابستان بین ۲۰ تا ۲۵ درجه سانتیگراد است، باید از سرد کردن بیش از حد محل سکونت خودداری کرد.
- استفاده بی‌مورد و یا همزمان از وسایل خانگی گرمازا مانند اجاق، سماور، لامپ رشته‌ای و... باعث افزایش بار گرمایی محیط می‌شود، که این امر زمان کار کولر گازی را برای رسیدن به برودت مطلوب افزایش داده، در نتیجه به مصرف بیش از اندازه انرژی الکتریکی در کولر گازی منجر خواهد شد. بنابراین کارهایی نظیر پخت و پز، اتو کشی و... را در ساعاتی انجام دهید که گرمای هوا کمتر است.
- در تابستان معمولاً سه منبع عمده گرمای ناخواسته در منزل وجود دارد، گرمای هوای خارج که از طریق سقف و دیوار هدایت می‌شود، گرمایی که از لامپ‌ها و لوازم خانگی انتشار می‌یابد و نور خورشید که از راه پنجره‌ها به داخل می‌تابد. با استفاده



از سایبان، پرده کرکره و یا پرده پارچه‌ای با رنگ روشن، می‌توان نور خورشید را به سمت بیرون منعکس کرد.

سؤال ۵. آیا استفاده از کولرهای خورشیدی گازی را توصیه می‌کنید؟

پاسخ: استفاده از کولرهای خورشیدی استاندارد و دارای برچسب انرژی مناسب، ۱۰۰ درصد مورد تأیید بوده و باعث کاهش تا ۳۰ درصد هزینه‌های برق مصرفی می‌گردد.

سؤال ۶. آیا خرید و استفاده از کولرهایی که از مبادی غیررسمی و به‌طور قاچاق در بازار وجود دارد، به صلاح می‌باشد؟

پاسخ: استفاده از این قبیل کولرها، به‌علت غیراستاندارد بودن باعث افزایش شدید هزینه‌های برق مصرفی شده، گاهی نیز به‌علت مشخصات فنی نامشخص، ممکن است کاربرد آنها بسیار ناایمن و خطرناک باشد.

(SABA، ۱۳۹۰/۱/۱۶)

مصرف برق خانگی ۹ درصد کاهش یافت

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی از کاهش حدود ۹ درصدی مصرف برق خانگی با اجرای قانون هدفمندسازی یارانه‌ها خبر داد.

محمد بهزاد افزود: اجرای قانون هدفمندسازی یارانه‌ها افزون بر جلوگیری از رشد سالیانه ۸ درصدی مصرف برق، ۲ درصد نیز مصرف برق کشور را در مقایسه با پیش از اجرای این قانون کاهش داده است.

به گفته وی، اجرای قانون یاد شده مصرف برق را در بخش خانگی ۹ درصد، بخش عمومی و اداری ۱۰ درصد و بخش تجاری ۱۱ درصد کاهش داده است.



بهزاد تصریح کرد: اجرای قانون هدفمندسازی یارانه‌ها افزون بر کاهش مصرف برق در بخش‌های مختلف، زمینه را برای صادرات برق افزایش داده، ضمن آنکه ۱۳ درصد ظرفیت جدید برای مصارف صنعتی ایجاد کرده است.

وی با اشاره به رشد ۸ درصدی صادرات برق ایران در سال گذشته، افزود: حجم صادرات برق ایران در سال گذشته به ۶/۶ میلیارد کیلووات ساعت و ارزش صادرات برق به حدود ۶۰۰ میلیون دلار رسید.

وی اظهار داشت: تعداد مشترکان برق کشور نیز در سال گذشته با عبور از مرز ۲۵ میلیون مشترک به ۲۵ میلیون و ۶۶۳ هزار مشترک رسید و بر این اساس، شبکه برق ایران هم‌اکنون به یکی از شبکه‌های بزرگ برق جهان تبدیل شده است.

(moe.org.ir، ۱۳۹۰/۱/۱۴)

صادرات برق ۱۶ درصد افزایش یافت

صادرات برق ایران به کشورهای همسایه در دو هفته نخست سال جاری حدود ۱۶ درصد در مقایسه با زمان مشابه پارسال افزایش یافت.

بررسی جدیدترین آمارهای منتشر شده از سوی وزارت نیرو نشان می‌دهد که ایران از ابتدای سال جاری تاکنون بیش از ۲۷۹ گیگاوات ساعت برق به کشورهای همسایه صادر کرده است که ۱۵/۸۱ درصد در مقایسه با زمان مشابه سال گذشته افزایش نشان می‌دهد.

این درحالی است که با اجرای قانون هدفمندسازی یارانه‌ها، مصرف برق در کشور کاهش یافته و این امر زمینه مناسبی را برای افزایش صادرات برق به



کشورهای همسایه فراهم کرده است.

ایران با کشورهای ارمنستان، پاکستان، ترکمنستان، ترکیه، جمهوری آذربایجان، نخجوان، عراق و افغانستان انرژی مبادله می‌کند.

(moe.org.ir، ۱۳۹۰/۱/۱۷)

پرداخت ۵۰ هزار میلیارد ریال مطالبات صنعت آب و برق

هیئت وزیران پرداخت بدهی‌های وزارت نیرو به پیمانکاران، مشاوران و سازندگان را تا سقف ۵۰ هزار میلیارد ریال تصویب کرد.

هیئت وزیران بنا به پیشنهاد مشترک معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رئیس‌جمهوری و وزارتخانه‌های نیرو و امور اقتصادی و دارایی، این دو وزارتخانه را موظف کرد تا بدهی شرکت‌های زیرمجموعه وزارت نیرو به پیمانکاران، مشاوران و سازندگان تجهیزات طرح‌های تملک دارایی‌های سرمایه‌ای را با پیشنهاد بالاترین مقام دستگاه اجرایی ذیربط و تأیید معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رئیس‌جمهوری و وزارت امور اقتصادی و دارایی پرداخت یا تهاتر کنند.

بر این اساس، وزارتخانه‌های نیرو و امور اقتصادی و دارایی مکلف شده‌اند این بدهی‌ها را تا سقف ۵۰ هزار میلیارد ریال از محل واگذاری سهام، اموال، دارایی‌ها و طرح‌های تملک دارایی وزارت نیرو یا شرکت‌های تابع و وابسته به آن و یا منافع حاصل از فروش آنها پرداخت کنند. این مصوبه به استناد جزء «الف - ۳»، بند «۸» قانون بودجه سال ۱۳۸۹ کل کشور به تصویب هیئت وزیران رسیده است.

(ISNA، ۱۳۹۰/۱/۱۵)



شناسنامه گزارش

شماره مسلسل: ۱۰۷۶۲

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۱۰۷)

نام دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن
تهیه و تدوین کنندگان: زهرا جعفری، مجتبی درویش توانگر، محمدعلی پورخصالیان
ناظران علمی: هوشنگ محمدی، فریدون اسعدی
متقاضی: حمیدرضا کاتوزیان (رئیس کمیسیون انرژی)
سرپرستار: حسین صدری‌نیا

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۹۰/۱/۳۱