

## خبرنامه انرژی (۸۹)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۰۳۵۲

مردادماه ۱۳۸۹

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

## به نام خدا

### فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۴..... تشکیل کمیته ویژه میدان‌های مشترک ایران
- ۵..... آیا تحریم‌های آمریکا بر پروژه‌های انرژی ایران - هندوستان سایه افکنده‌اند؟
- ۶..... پروژه «ان‌جی‌ال-۲۳۰۰» ایران، هنوز در مرحله تعیین صلاحیت اولیه.....
- ۷..... در صورت تأخیر، تهاتری در کار نخواهد بود!
- ۸..... وضعیت سوخت‌رسانی دریایی (بانکرینگ) ایران در خلیج فارس.....
- ۹..... شرکت هندی گیل، خواستار پوشش قضایی برای ایران است.....
- ۱۰..... ایران و روسیه کارخانه‌های کوچک ال‌ان‌جی می‌سازند.....
- ۱۱..... احتمال تغییر ساختار مدیریتی در شرکت حفاری شمال.....
- ۱۲..... احتمال قبول درهم امارات متحده عربی در ازای صادرات نفت ایران به اروپا.....
- ۱۳..... نخست‌وزیر پاکستان بر واردات سریع برق از ایران تأکید کرد.....
- ۱۴..... پیشنهاد قیمت ۲۰ تومانی برق برای بخش کشاورزی در طرح هدفمندی یارانه‌ها.....
- ۱۵..... برق آذربایجان و گرجستان در راه ایران.....
- ۱۵..... نصب ۲۰۰ هزار آپسردکن «آتی» معادل ساخت یک نیروگاه ۲۰۰۰ مگاوات برق صرفه‌جویی مالی دارد.....
- ۱۷..... قطعی برق صنایع تا ۱۵ مردادماه خواهد بود.....
- ۱۸..... بخش خصوصی ۷ مگاوات نیروگاه تولید همزمان برق و حرارت می‌سازد.....
- ۱۹..... سیستم دیجیتال ثبت حوادث برق طراحی و ساخته شد.....
- ۲۰..... مصرف پیک برق ایران بیش از ۳ هزار مگاوات افزایش یافت.....
- ۲۰..... تلفات شبکه برق در ایران ۸ درصد بالاتر از استاندارد است.....
- ۲۰..... ۲۰ میلیون کتور هوشمند جایگزین کتورهای فعلی آب و برق کشور خواهد شد.....



### خبرنامه انرژی (۸۹)

## قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

### قیمت نفت خام، فرآورده و گاز طبیعی

(به روز شده ۲۴ جولای ۲۰۱۰، ۲ مردادماه ۱۳۸۹ ساعت ۱۰:۳۰)

بازار	قیمت	
نایمکس	۷۸/۹۸	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
بورس دوی	۷۴/۳۹	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
بورس لندن	۷۷/۴۵	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
سلف	۷۷/۳۱	نفت خام برنت موعدهار (دلار در بشکه)
نایمکس	۵۴	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
نایمکس	۵۶	بنزین (سنت در لیتر)
نایمکس	۱۶	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
هنری هاب	۱۶	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
انگلستان (ICE)	۲۳	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	
تاریخ (جولای ۲۰۱۰)	قیمت
۱۶	۷۲/۸۹
۱۹	۷۲/۹۴
۲۰	۷۳/۱۶
۲۱	۷۳/۱۶
۲۲	۷۳/۴۷

مأخذ: سایت اوپک.

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

(بشکه/دلار)

مقصد	معدل قیمت (۲۰۱۰/۷/۲۳-۲۰۱۰/۵/۱)			
	سبک	سنگین	سبک	سنگین
آسیا	۷۲/۲۸	۷۰/۵۸	۷۴/۴۰	۷۲/۷۰
شمال غربی اروپا	۷۱/۰۲	۷۰/۲۶	۷۳/۷۴	۷۲/۹۷
مدیترانه	۷۰/۷۷	۶۹/۴۲	۷۳/۴۸	۷۲/۱۳
آفریقای جنوبی	۷۱/۶۷	۷۰/۹۲	۷۴/۳۸	۷۳/۶۳
میانگین وزنی	۷۱/۹۲	۷۰/۶۹	۷۴/۳۶	۷۳/۰۷
فوب سیدی کریر	۷۲/۶۲	۷۱/۲۷	۷۵/۳۳	۷۳/۹۸
برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش	۷۳/۶۰			
میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی	۷۱/۲۰			

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران، ۱۳۸۹/۵/۲.



### قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۲۳ ژوئیه سال ۲۰۱۰

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنگاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۷۱۶/۱۲	۷۰۹/۰۰	۷۰۷/۲۵	۷۸۲/۷۹	۷۵۱/۰۴	۷۳۶/۳۳
نفتا	۶۲۷/۸۴	۶۱۷/۲۵	۶۴۵/۰۰	۷۲۶/۷۸	۶۵۸/۱۳	۶۳۷/۷۴
سوخت جت (نفت سفید)	۶۸۹/۶۸	۶۷۹/۷۵	۶۹۲/۰۰	۶۹۹/۸۲	۷۱۹/۶۸	۷۰۶/۸۰
نفت گاز	۶۳۵/۷۱	۶۴۰/۲۵	۶۳۰/۵۰	۶۲۹/۰۲	۶۶۶/۱۰	۶۵۲/۵۵
نفت کوره ۱۸۰ CST	۴۴۶/۶۱	۴۶۷/۵۰	۴۶۵/۷۵	۴۳۸/۵۹	۴۷۱/۹۳	۴۵۹/۳۳
پروپان	۵۷۳/۰۰	۶۳۷/۵۰	۵۲۲/۵۰	—	۶۱۰/۰۰	—
بوتان	۵۹۲/۵۰	۵۹۲/۵۰	۵۵۲/۵۰	—	۶۲۹/۵۰	—

مأخذ: همان.

### قیمت تک محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۲۳ ژوئیه سال ۲۰۱۰

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۴/۷۱
S. CALIF.	۴/۴۲
TORONTO	۴/۹۸
ICE	۷/۱۵

مأخذ: همان.

### تشکیل کمیته ویژه میدان‌های مشترک ایران

مسعود میرکاظمی، وزیر نفت ایران، دبیر و اعضای کمیته ویژه نظارت بر توسعه میداین مشترک نفت و گاز ایران را منصوب کرد.

به گزارش خبرگزاری وزارت نفت ایران، اعضای کمیته ویژه نظارت بر میداین مشترک نفت، به شرح زیر منصوب شدند:

- محسن خجسته‌مهر، معاون برنامه‌ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزیر نفت، به‌عنوان عضو و دبیر کمیته ویژه نظارت بر میداین مشترک نفت و گاز کشور،

- احمد قلعه بانی، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران،

- محمود محدث، مدیر بخش استخراج شرکت ملی نفت ایران،

- عبدالمحمد دلپیش، مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران.

این کمیته، مسئول اجرای موارد ذیل است:

۱. تدوین مجموعه‌ای از مقررات ویژه در وزارت نفت برای توسعه بهینه و بهره‌برداری از میداین مشترک نفت و گاز،

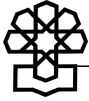
۲. تشکیل کمیته‌های فنی، حقوقی، جذب نقدینگی و سرمایه‌گذاری در این خصوص،

۳. بررسی قراردادهای موجود و پیگیری پیشرفت امور، مطابق با برنامه‌ها و رفع

مشکلات،

۴. ایجاد نظام منسجم و یکپارچه کنترل پروژه میداین مشترک.

در ضمن، ایران با کشورهای زیر، در مجموع ۲۳ میدان نفت و گاز مشترک دارد:





کویت، عراق، قطر، عمان، امارات متحده عربی، عربستان سعودی، آذربایجان و ترکمنستان.

(سه‌شنبه، ۲۰ جولای ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

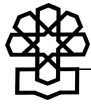
### آیا تحریم‌های آمریکا بر پروژه‌های انرژی ایران - هندوستان سایه افکنده‌اند؟

بالاترین مقام دولتی انرژی هندوستان گفت: تحریم‌های جدید آمریکا علیه ایران، تلاش شرکت‌های تحت کنترل دولت هند را برای سرمایه‌گذاری در بخش نفت و گاز ایران دشوار می‌کند. وی افزود: هندوستان ترجیحاً در پی اغتنام فرصت‌های بدون تحریم، در این کشور است.

سازمانده‌شان<sup>۱</sup> وزیر نفت هندوستان، در مصاحبه‌ای گفت که بنگاه‌های اقتصادی بخش دولتی هندوستان، از جمله شرکت نفت و گاز طبیعی، در پی اغتنام فرصت‌هایی در ایران هستند. ایران بازار بالقوه بزرگی است و هندوستان هم جویای منابع انرژی در خارج از کشور است.

آقای سازمانده‌شان گفت: «شرکت‌هایی که بر سر این مسئله، در حال مذاکره‌اند، در بخش عمومی هندوستان حضور دارند. ما از این شرکت‌ها خواسته‌ایم تا صلاحیت قضایی موافق را بگیرند».

(سه‌شنبه، ۲۰ جولای ۲۰۱۰، Wall Street Journal)



### پروژه «ان‌جی‌ال-۲۳۰۰» ایران، هنوز در مرحله تعیین صلاحیت اولیه

ساخت پروژه ان‌جی‌ال -۲۳۰۰ در منطقه مارون در استان خوزستان که مناقصه آن در دسامبر ۲۰۰۹ تجدید شد، از سال ۲۰۰۸ تاکنون همچنان در مرحله تعیین صلاحیت اولیه است.

ظاهراً شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ایران که متقاضی این پروژه است، تاکنون به دلایل (عمدتاً مالی) گوناگون، برگزاری مناقصه این پروژه را به عقب انداخته است.

در حال حاضر به نظر می‌رسد، نتایج تهیه فهرست نهایی شرکت‌های برگزیده، در ماه جولای ۲۰۱۰ (تا دهم مردادماه ۱۳۸۹) توسط شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ایران، اعلان و متعاقباً اسناد مربوط به مناقصه به آنها ارائه شود.

کارخانه گاز و ان‌جی‌ال -۲۳۰۰، با تولیدات روزانه ۲۵۰ میلیون فوت مکعب گاز از لایه خامی و گازهای همراه از لایه اسماری میدان نفتی مارون، تغذیه شود.

همچنین قرار است تا ماه جولای، مزایده عمومی برای کارخانه «واحد C2 و تقطیر جزء به جزء ۲۰۰» در بندر ماهشهر برگزار شود. قرار است این واحد، میعانات گازی کارخانه‌های «گاز و ان‌جی‌ال -۱۷۰۰، ۱۹۰۰، ۲۰۰۰ و ۲۳۰۰» را فرآوری کند. این پروژه همچنین شامل ساخت تانکر برای ذخیره پروپان، بوتان و گازوئیل نیز می‌شود.

(دوشنبه، ۱۹ جولای ۲۰۱۰، IranOilGas.com)



## در صورت تأخیر، تهاتری در کار نخواهد بود!

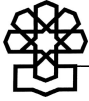
اگر فرآیند تصمیم‌گیری برای روشن کردن وضعیت تهاتر<sup>۱</sup> نفت ایران با کشورهای مشترک‌المنافع حوزه دریای مازندران طولانی شود، ممکن است دیگر نفتی برای تهاتر باقی نماند.

حمید حسینی، رئیس اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفتی ایران،<sup>۲</sup> ضمن بیان مطلب فوق، گفت: «اخیراً اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفتی - به‌عنوان بخش خصوصی - پیشنهاد جدیدی را برای انجام عملیات تهاتر نفت کشورهای مشترک‌المنافع حوزه دریای مازندران، به وزارت نفت ایران ارائه کرد. البته هیچ‌کدام از دو طرف (اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفتی ایران و وزارت نفت) در این مورد مذاکره‌ای نداشته‌اند».

به گزارش خبرگزاری مهر، وی تصریح کرد: انجام تهاتر نفت به روش‌های قبلی امکانپذیر نیست و از این رو وزارت نفت باید تدابیر جدیدی برای انجام تهاتر بیاندیشد. اخیراً مقام‌های وزارت نفت ایران تهاتر نفت با کشورهای مشترک‌المنافع حوزه دریای مازندران را متوقف کردند و دلایل این اقدام را عدم تأمین منافع ملی و بیشتر بودن هزینه‌های عملیاتی نسبت به اعداد و ارقام قراردادی آن، اعلام کردند. شایان ذکر است که سه مسیر اصلی برای ارسال نفت خام کشورهای مشترک‌المنافع حوزه دریای مازندران، به بازارهای بین‌المللی وجود دارد:

- مسیر خلیج فارس از طریق ایران،
- مسیر دریای سیاه از طریق روسیه،

1. Swap  
2. Iranian Oil, Gas and Petrochemical Products Exporters Association (OPEX)



- مسیر دریای مدیترانه از طریق خط لوله باکو، تفلیس و جیهان (BTC).

(دوشنبه، ۱۹ جولای ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

## وضعیت سوخت‌رسانی دریایی (بانکرینگ)<sup>۱</sup> ایران در خلیج فارس

در سه ماه و نیم نخست سال جاری، حجم کل نفت کوره تحویلی به کشتی‌های عبوری از بنادر ایرانی در خلیج فارس، ۶۵۰ هزار تن بوده است.

به گزارش خبرگزاری ایسنا، علیرضا ارشاد، رئیس امور سوخت‌رسانی دریایی به کشتی‌های درحال تردد در شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، با بیان مطلب بالا اظهار کرد: «قرار است امسال حجم سوخت تحویلی به کشتی‌های عبوری از منطقه مذکور، به چهار میلیون تن افزایش یابد».

به گفته وی، چند مرکز سوخت‌رسانی دریایی به‌شرح زیر راه‌اندازی شده است:  
- بندرعباس (محل شماره ۲)، قشم، کیش، خارگ، بندر امام خمینی (ره)، بوشهر، عسلویه و بالاخره اینکه یک مرکز جدید سوخت‌رسانی دریایی هم به‌زودی در چابهار راه‌اندازی خواهد شد.

در سال گذشته در خلیج فارس، ۳/۳۸ میلیون تن نفت‌کوره، از طریق مراکز سوخت‌رسانی دریایی، به کشتی‌های عبوری<sup>۲</sup> فروخته شده است.

(دوشنبه، ۱۹ جولای ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

1. Bunkering  
2. Transit Vessels



### شرکت هندی گیل، خواستار پوشش قضایی برای ایران است

پیشنهاد هندوستان برای آغاز مذاکره درباره پروژه خط لوله گاز ایران می‌تواند با وجود قطعنامه سازمان ملل علیه این کشور آسیای غربی، با شکست سختی مواجه شود. این مسئله باعث شده است تا شرکت هندی گیل<sup>۱</sup> که یکی از شرکای پروژه مذکور است، برای حفظ منافع تجاری خود به دنبال مساعدت قضایی کشوری ثالث باشد.

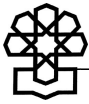
به گفته منابع آگاه، مشاوران حقوقی از شرکت گیل خواسته‌اند تا این خط لوله را به‌عنوان زیرساختی مجزا و مستقل از توسعه میادین گازی ایران اجرا کند.

هر دو کشور باید در مورد واریز درآمد حاصل از فروش گاز به یک صندوق توسعه به توافق برسند. به این ترتیب شرکت گیل، از قطعنامه‌های سازمان ملل تخطی نکرده و با تحریم‌های آمریکا مواجه نخواهد شد.

ایران پس از یک فاصله زمانی دوساله، پیشنهاد برگزاری یک نشست دوجانبه بین دهلی‌نو و تهران را مطرح و هندوستان هم با آن موافقت کرده است.

یک مقام بلندپایه وزارت نفت هندوستان گفت: «زمان‌های پیشنهادی ما برای انجام این مذاکرات دوجانبه مورد توافق هیئت ایرانی نیست. هم‌اکنون ایران خواستار برگزاری این نشست در تهران است و ما همچنان منتظر قرار جدید هستیم».

نشست قبلی پروژه این خط لوله شامل کشورهای: ایران، پاکستان و هندوستان، در جولای ۲۰۰۷ برگزار شده بود.



به گفته منابع آگاه، مشاوران حقوقی خواستار تقسیم پروژه این خط لوله، به سه واحد مجزا هستند.

منابع آگاه از قول کارشناسان حقوقی گفته‌اند: به این ترتیب، این یک «پروژه گاز ایرانی» نیست. بلکه به‌جای یک خط لوله، ۳ خط لوله با ۳ ملیت متفاوت به‌وجود خواهد آمد که به‌عنوان یک شبکه گازی، تنها در مرزهای کشورهای مربوطه به هم متصل خواهند شد.

کارشناسان همچنین توصیه کرده‌اند که تهران باید برای خرید و فروش و ارسال گاز از طریق خط لوله مذکور به بازار جهانی، درصدد تأسیس یک شرکت بازرگانی در قلمرو قضایی کشوری دیگر در خارج از ایران باشد.

(دوشنبه، ۱۸ جولای ۲۰۱۰، Calcutta Telegraph)

### ایران و روسیه کارخانه‌های کوچک ال‌ان‌جی می‌سازند

جواد اوجی، معاون وزیر نفت در امور گاز، با اشاره به امضای توافقنامه جدید با شرکت‌های روسی گفت: تا سه ماه آینده با نهایی شدن مذاکرات، توافقنامه‌های اخیر به قرارداد تبدیل می‌شوند.

به گزارش خبرگزاری مهر، اوجی گفت: «در این دور از مذاکرات، ایران و روسیه برای ساخت و توسعه تأسیسات کوچک ال‌ان‌جی برای گازرسانی به مناطق صعب‌العبور که امکان انتقال خطوط لوله گاز به این مناطق وجود ندارد، به توافق فنی دست یافتند».

اوجی، همچنین از مذاکره با یک شرکت روسی برای تأمین قطعات یدکی و خدمات توربو کمپرسورهای [گازی] مربوطه خبر داد و افزود: «یکی دیگر از



محورهای مذاکرات ایران در مسکو، ایجاد مخازن ذخیره‌سازی گاز در میادین هیدروکربوری و گنبد‌های نمکی با مشارکت شرکت‌های روسی بوده است». او اضافه کرد: «در این دور از گفتگوها، تفاهمنامه همکاری جدیدی برای توسعه میادین نفتی و گازی امضا شده است».

اوجی همچنین از مذاکرات وزیران نفت دو کشور برای ایجاد اولین بانک مشترک نفتی ایران و روسیه خبر داد و یادآور شد: این بانک برای توسعه پروژه‌های مشترک نفت و گاز بین دو کشور تأسیس می‌شود.

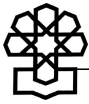
(یکشنبه، ۱۸ جولای ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

### احتمال تغییر ساختار مدیریتی در شرکت حفاری شمال

به گزارش وبگاه خبری پانا نیوز، با نزدیک شدن به زمان برگزاری مجمع عمومی سالیانه شرکت حفاری شمال، احتمال تغییراتی در هیئت‌مدیره و مدیریت این شرکت وجود دارد.

سهام حفاری شمال در ۳۱ تیرماه ۱۳۸۸ در بورس اوراق بهادار تهران عرضه شد. درحال حاضر نزدیک به ۵۰ درصد سهام این شرکت خصوصی‌سازی شده است. به‌رغم چنین وضعیتی، هم‌اکنون شخصیت‌های دولتی و شاغل در شرکت ملی نفت ایران، تمام اعضای هیئت‌مدیره این شرکت را تشکیل می‌دهند.

این درحالی است که براساس اصل چهل‌وچهارم قانون اساسی ایران، در شرکت‌هایی که ۵۰ درصد سهام آنها خصوصی شده، حداقل باید ۲ عضو از ۵ عضو اصلی هیئت‌مدیره از بین سهام‌داران غیردولتی انتخاب شوند.



درحال حاضر اساسنامه شرکت حفاری شمال، بنیانی کاملاً دولتی دارد. به‌گونه‌ای که تمام مسئولیت‌های شرکت، به هیئت‌مدیره دولتی واگذار شده است و اعضای هیئت‌مدیره نیز، اختیارات لازم را به مدیرعامل این مجموعه تفویض نکرده‌اند. لذا این مسائل، مشکلاتی را در اجرا و مدیریت طرح‌ها و پروژه‌ها ایجاد کرده است.

کارشناسان بر این عقیده‌اند که با ادامه وضع موجود، شرکت حفاری شمال با سرنوشتی همچون شرکت صدرا مواجه خواهد شد و به ورطه ورشکستگی کشیده خواهد شد.

شرکت حفاری شمال با وجود برخورداری از امتیازهای دولتی همچون:

- حضور بدون رقیب و انحصاری در اکتشافات دریای مازندران،
- دارا بودن دو دستگاه دکل جک آپ «ایران خزر» و سکوی نیمه‌شناور امیرکبیر برای حفاری در دریای مازندران،

ارزش هر سهم شرکت حفاری شمال در بازار بورس تهران، ۲۵۱۰ ریال برآورد می‌شود و این درحالی است که با توجه به ویژگی‌های کارهای سودآور نفتی، امکان افزایش هر سهم این شرکت به بیش از ۵۰۰۰ ریال وجود دارد.

(شنبه، ۱۷ جولای ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

### احتمال قبول درهم امارات متحده عربی در ازای صادرات نفت ایران به اروپا

طبق گزارش روزنامه اینترنشنال اویل، ظاهراً ایران برای بی‌اثر کردن تأثیر تحریم‌های تجاری در دست اقدام اتحادیه اروپا، تعویض ارز پرداختی بابت نفت صادراتی خود به درهم امارات متحده عربی را ارزیابی می‌کند.



به گفته این روزنامه، شرکت ملی نفت ایران با مشتریان اروپایی خود درباره این تغییر، مذاکره کرده است و هنوز هیچ تصمیم نهایی‌ای در این زمینه حاصل نشده است. هم‌اکنون اقدام‌های بین‌المللی و قیمتگذاری‌های صادرات ایران با دلار آمریکا انجام می‌شود.

در گزارش این روزنامه، اشاره شده است که: با وجود رابطه تنگاتنگ درهم امارات متحده عربی با دلار آمریکا، ایران قادر نخواهد بود مشتریان اروپایی‌اش را که با درهم امارات متحده عربی کار نمی‌کنند، به جایگزینی یورو به درهم راضی کند.

پس از کشمکش‌های جدید بر سر برنامه‌های هسته‌ای ایران، اتحادیه اروپا درحال اتخاذ تحریم‌هایی است که می‌تواند بر تراکتش بانک‌های ایران و عملیات بانک مرکزی این کشور تاثیر سوء بگذارد.

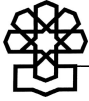
(شنبه، ۱۷ جولای ۲۰۱۰، The National)

### نخست‌وزیر پاکستان بر واردات سریع برق از ایران تأکید کرد

نخست‌وزیر پاکستان با تأکید بر تسریع در پروژه انتقال ۱۰۰۰ مگاوات برق ایران به این کشور، خواهان نهایی شدن سریع طرح امکان‌سنجی این پروژه شد.

یوسف‌رضا گیلانی که روز جمعه در دیدار با سفیر پاکستان در تهران سخن می‌گفت، افزود: همه نهادهای مسئول در این خصوص را برای تشکیل نشست، فرا خواهد خواند تا روند اجرایی شدن این پروژه سرعت یابد.

(ap، ۱۳۸۹/۵/۲)



### پیشنهاد قیمت ۲۰ تومانی برق برای بخش کشاورزی در طرح هدفمندی یارانه‌ها

وزیر نیرو از پیشنهاد افزایش ۱۰ برابری قیمت برق کشاورزی در هدفمندی یارانه‌ها، توان پرداخت کشاورزان به‌رغم بدهی ۸ میلیارد تومانی پول برق، ساماندهی حفر چاه‌های کشاورزی، لزوم اصلاح قوانین برداشت آب‌های زیرزمینی و تعهد وزارت نیرو به تأمین آب کشاورزان، خبر داد.

تغییرات احتمالی در وضعیت قیمت آب و برق کشاورزی پس از هدفمند کردن یارانه‌ها یکی از مباحث مهم است که بخش بزرگی از جمعیت کشور دنبال پاسخ روشن و شفاف برای آن هستند. مجید نامجو در این باره از پیشنهاد افزایش ۱۰ برابری قیمت برق مصرفی کشاورزی در صورت اجرای هدفمندی یارانه‌ها خبر داد و در پاسخ به این سؤال که کشاورزان با برق ۲۰ ریالی در هر کیلووات ساعت، به‌دلیل ناتوانی در پرداخت، ۸ میلیارد تومان به وزارت نیرو بدهکارند، آیا توان پرداخت ۲۰۰ ریال را دارند، موفقیت در هدفمندی یارانه‌ها را اعمال قوانین قابل اجرا می‌داند و معتقد است کشاورزان توان پرداخت افزایش هزینه برق مصرفی کشاورزی را خواهند داشت.

نامجو همچنین معتقد است، قوانین محدودکننده برای مصرف آب‌های زیرزمینی باید وضع شود. قوانین فعلی هم اصلاح شود و مجوز بهره‌برداری برای چاه‌ها به اندازه مصرف آب آبیاری تحت فشار داده شود.

(Farsnews، ۱۳۸۹/۴/۲۹)



## برق آذربایجان و گرجستان در راه ایران

وزیر صنایع و انرژی آذربایجان از پروژه مشترک این کشور با گرجستان برای صادرات برق به ایران و ترکیه خبر داد.

ناطق علی اف تصریح کرد، این یکی از مهمترین پروژه‌های تولید برق برای جمهوری آذربایجان و گرجستان است.

دو کشور قصد دارند خط انتقال ۵۰۰ کیلو ولت برق را برای افزایش صادرات برق به ایران و ترکیه احداث کنند. با اجرای این پروژه مهم، ظرفیت انتقال برق آذربایجان و گرجستان به ایران و ترکیه افزایش خواهد یافت.

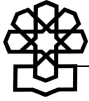
نیکا گیلانوری، نخست‌وزیر گرجستان نیز بر آمادگی این کشور برای اجرای کامل این پروژه و تکمیل ۱۸ کیلومتر باقیمانده از این خط انتقال برق خبر داد.

وی افزود: این پروژه بسیار مهم است و این امکان را برای ما فراهم آورد تا مازاد برق تولیدی خود به خصوص در تابستان را به ایران و ترکیه صادر کنیم.

(trend، ۱۳۸۹/۴/۲۸)

## نصب ۲۰۰ هزار آبرسدکن «آنی» معادل ساخت یک نیروگاه ۲۰۰۰ مگاوات برق صرفه‌جویی مالی دارد

مخترع و تولیدکننده آبرسدکن نسل جدید (آنی) گفت: نصب ۲۰۰ هزار دستگاه آبرسدکن نسل جدید در کشور، معادل یک نیروگاه ۲۰۰۰ مگاواتی برای دولت صرفه‌جویی برق در پی خواهد داشت.



میرحمید محمدگاهی افزود: نسل جدید آبرسدکن‌هایی که برای اولین بار در دنیا توسط یک شرکت ایرانی تولید شده است، قادر خواهد بود تا در طول شبانه‌روز مقداری از برق مصرفی را در خود ذخیره کند.

مدیرعامل شرکت البرز دماکاران ادامه داد: این آبرسدکن بر مبنای پیک سایی طراحی شده است و به مصرف ۲۴ ساعته برق نیازی ندارد و می‌تواند در طول شبانه‌روز، آن هم در غیر ساعت پیک مصرفی برق و حتی در ساعاتی که مصرف انرژی تا حد قابل توجهی کاهش پیدا می‌کند، برق را دریافت و انرژی برودتی را به صورت یخ ذخیره کند.

محمد گاهی با بیان اینکه در حال حاضر ۲ هزار دستگاه آبرسدکن نسل جدید (آبرسدکن آنی) در ادارات دولتی نصب شده است، افزود: هم‌اکنون روزانه ۲۰ دستگاه آبرسدکن آنی تولید می‌شود که می‌توان آن را به ۱۵۰ تا ۲۰۰ دستگاه افزایش داد.

وی به یکی دیگر از مزیت‌های این آبرسدکن‌های نسل جدید اشاره کرد و گفت: با اختراع این فناوری برای تولید آب خنک دیگر به مخزن نگهداری آب نیاز نیست. بلکه این دستگاه مستقیم به شبکه آب شهری وصل شده و از هرگونه آلودگی احتمالی آب جلوگیری می‌کند.

محمد گاهی افزود: اگر مساعدت‌های مالی به این اختراع شود، می‌توان با قاطعیت گفت که اگر ۲۰۰ هزار دستگاه از این آبرسدکن‌ها نصب شود دولت معادل ساخت یک نیروگاه ۲۰۰۰ مگاواتی صرفه‌جویی مالی کرده است.

(Farsnews، ۱۳۸۹/۴/۸)



### قطعی برق صنایع تا ۱۵ مردادماه خواهد بود

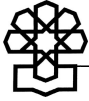
وزیر صنایع تابستان امسال را آخرین فصل محدودیت در برق صنایع دانست و گفت: قطعی برق در صنایع تا ۱۵ مردادماه خواهد بود و در تلاش هستیم تا با همکاری وزارت نیرو برای به حداقل رساندن قطعی‌ها، همکاری لازم را با صنعتگران به عمل آوریم.

علی‌اکبر محرابیان با بیان اینکه اجرای قانون هدفمند کردن یارانه‌ها موجب صرفه‌جویی ۲۰ درصدی در مصرف انرژی خواهد شد، گفت: از آنجا که اجرای این طرح از نیمه دوم سال جاری در کشور اجرا خواهد شد، پیش‌بینی می‌شود تابستان سال جاری آخرین فصل محدودیت در برق صنایع باشد.

محرابیان، قطعی برق صنایع را یکی از مشکلات واحدهای صنعتی دانست و افزود: در طول سال‌های گذشته فعالیت‌های خوبی را برای کاهش قطعی برق در صنایع انجام داده‌ایم و اکنون نیز با تشکیل کارگروه مشترک با وزارت نیرو، در تلاش هستیم تا میزان قطعی‌ها را در حوزه تولید و صنعت کاهش دهیم.

وزیر صنایع تأکید کرد: در سال جاری درجه هوا بالا رفته است که این موضوع مشکلاتی را در خطوط انتقال ایجاد کرده است. در این رابطه با رایزنی‌های انجام شده درصدی تا میزان قطعی را کاهش دهیم تا بتوانیم از خسارت‌های احتمالی به واحدهای تولیدی و اشتغال جلوگیری کنیم.

(mim.gov.ir، ۱۳۸۹/۴/۲۷)



### بخش خصوصی ۷ مگاوات نیروگاه تولید همزمان برق و حرارت می‌سازد

مجری نیروگاه‌های گازی و طرح‌های توربین انبساطی سازمان توسعه برق ایران از ساخت هفت مگاوات نیروگاه تولید همزمان برق و حرارت (CHP) توسط بخش خصوصی خبر داد.

محمدعلی محمودی کوچیکسرای افزود: یک واحد تولیدی بخش خصوصی در خراسان درصدد است دو واحد ۳/۵ مگاواتی تولید همزمان برق و حرارت احداث کند. وی با بیان آنکه تجهیزات این واحدهای نیروگاهی از کشور آلمان خریداری شده است، میزان سرمایه‌گذاری برای راه‌اندازی این واحدها را ۸۰ میلیارد و ۵۰۰ میلیون ریال عنوان کرد و گفت: مجموع سرمایه‌گذاری این پروژه توسط بخش خصوصی انجام شده است.

به گفته مجری نیروگاه‌های گازی و طرح‌های توربین انبساطی سازمان توسعه برق ایران، با تولید و احداث نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت می‌توان از کارایی این سامانه‌ها در فرودگاه‌ها، ساختمان‌های بلند، بیمارستان‌ها و شهرک‌های صنعتی بهره‌مند شد.

وی میزان بازدهی نیروگاه‌های CHP (تولید همزمان برق و حرارت) را حدود ۸۳ درصد و بازده نیروگاه‌های گازی را بین ۳۷ تا ۴۵ درصد اعلام کرد و گفت: تولید همزمان برق و حرارت موجب افزایش بازده نیروگاه‌های CHP می‌شود.

او با بیان اینکه تاکنون چندین پروژه CHP به‌صورت پایلوت در برخی از نقاط کشور انجام شده است، واحد تولید همزمان برق و حرارت در جوار ساختمان وزارت نیرو را از جمله این پروژه‌ها نام برد و افزود: این واحد، ۳/۵ مگاوات برق و ۳/۵



مگاوات، حرارت تولید می‌کند که از این میزان برق تولیدی حدود یک مگاوات در ساختمان وزارت نیرو مصرف و ۲/۵ مگاوات وارد شبکه ۲۰ کیلوولت می‌شود. (ipdc، ۱۳۸۹/۵/۲)

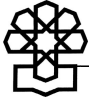
### سیستم دیجیتال ثبت حوادث برق طراحی و ساخته شد

محققان یک واحد فناوری مستقر در شهرک علمی و تحقیقاتی اصفهان به طراحی و ساخت سیستم دیجیتال ثبت وقایع برق (DERA) موفق شدند.

قاسم مصلحی، رئیس شهرک علمی و تحقیقاتی اصفهان با اشاره به موفقیت محققان شرکت مهندسی پردیسان رایانه سیستم، از واحدهای فناوری مستقر در پارک علم و فناوری شیخ بهایی در طراحی این سیستم خاطرنشان کرد: معماری توزیع شده سیستم دیجیتال ثبت وقایع برق باعث می‌شود که مدول<sup>۱</sup> در نزدیک‌ترین موقعیت به سیگنال‌های برق ورودی واحدهای صنعتی و یا پست‌های برق، نصب شده و موجب کاهش شدید هزینه‌های کابل کشی شود.

وی به مدیریت اتفاقات توسط این سیستم اشاره کرد و بیان داشت: کنترل اتفاقات از طریق یک پردازشگر صورت می‌گیرد که دارای قابلیت‌های ویژه‌ای همچون، حافظه خارجی ۲۲ کیلو بایت، ۱۶ کانال ورودی دیجیتال و حافظه داخلی ۶۴ کیلو بایت آنلاین است.

گفتنی است، طراحی و ساخت سخت‌افزار و نرم‌افزار سیستم‌های اتوماسیون پست‌های شبکه انتقال برق مبتنی بر استاندارد IEC61850، ساخت رله‌های حفاظتی



پست‌های شبکه برق و نمونه‌سازی بوردهای صنایع پالایشگاهی، پتروشیمی و ایستگاه‌های CNG، از دیگر فعالیت‌های این شرکت فناور است. (ISNA، ۱۳۸۹/۵/۱۳)

### مصرف پیک برق ایران بیش از ۳ هزار مگاوات افزایش یافت

اوج مصرف برق کشور در روز سه‌شنبه ۲۹ تیرماه جاری در مقایسه با روز مشابه سال قبل، بیش از سه هزار مگاوات افزایش یافت.

پیک مصرف برق کشور در روز ۲۹ تیرماه به ۳۸ هزار و ۴۷۴ مگاوات رسید که در مقایسه با روز مشابه پارسال، ۳ هزار و ۵۹۰ مگاوات افزایش یافته است. این افزایش مصرف به دلیل شرایط خاص جوی و گرم شدن هوا و استفاده بیش از حد از وسایل سرمایشی بوده است.

پیک مصرف برق کشور در روز مشابه سال گذشته ۳۵ هزار و ۱۵۷ مگاوات به ثبت رسیده است.

براساس این گزارش، تولید داخلی شبکه برق در روز ۲۹ تیرماه، ۳۸ هزار و ۲۲۴ مگاوات بوده و برای تأمین کمبود برق مورد نیاز، ۵۵۵ مگاوات برق از کشورهای آذربایجان، ارمنستان و ترکمنستان وارد شده است.

(moe.org.ir، ۱۳۸۹/۲/۵)

### تلفات شبکه برق در ایران ۸ درصد بالاتر از استاندارد است

معاون وزیر نیرو با بیان اینکه در زمان حاضر میزان تلفات در شبکه‌های برق کشور حدود ۱۸ درصد است، گفت: باید میزان تلفات به ۱۴ درصد کاهش یابد.



محمد بهزاد از برنامه این وزارتخانه برای کاهش تلفات شبکه‌های برق کشور به ۱۴ درصد ظرف سال‌های آینده خبر داد.

بهزاد افزود: این درحالی است که استاندارد افت شبکه در شبکه برق کشورمان باید به حدود ۱۰ تا ۱۱ درصد برسد، لذا در این زمینه لازم است برنامه‌ریزی جدی صورت گیرد.

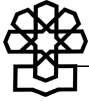
مدیرعامل شرکت توانیر همچنین از افزایش میزان مصرف برق به دلیل استفاده از کولرهای گازی خبر داد و افزود: استفاده از کولرهای گازی چهار تا پنج برابر بیشتر از کولرهای آبی برق مصرف می‌کند.

(ISNA، ۱۳۸۹/۴/۲۹)

## ۲۰ میلیون کنتور هوشمند جایگزین کنتورهای فعلی آب و برق کشور خواهد شد

تهران - معاون بازرگانی شرکت انحصاری تولیدکننده کنتورهای هوشمند آب و برق گفت: در راستای اجرایی شدن بند هشتم ابلاغیه مقام معظم رهبری و با راه‌اندازی سیستم اندازه‌گیری هوشمند، ۲۰ میلیون کنتور هوشمند جایگزین کنتورهای فعلی آب و برق در کشور خواهد شد.

محمد واعظی یادآور شد: شرط لازم برای مدیریت مصرف انرژی و مدیریت اندازه‌گیری انرژی به صورت بی‌سیم و هوشمند، تعویض کلیه کنتورهای برق و آب کشور با نسل جدید کنتورهای دیجیتال هوشمند است.



وی افزود: کنتور هوشمند، یک اختراع انحصاری در دنیا است و در دفتر USPTO به ثبت رسیده است. مدل‌های اولیه این نسل از کنتورهای دیجیتالی از سال ۱۳۸۵ به بعد در چاه‌های آب کشاورزی نصب شده‌اند. با بهره‌برداری از مدل‌های جدید این کنتورهای هوشمند مجهز به کارت هوشمند آب، به کشاورز میزان مشخصی حق‌آبه اختصاص داده می‌شود تا کشاورز براساس آن، میزان مصرف آب را مدیریت کند.

عضو پارک علم و فناوری دانشگاه تهران و پردیس افزود: ۳۵ درصد از برق مصرفی کل کشور مربوط به پمپ‌های آب چاه‌های کشاورزی است، این مقدار بیش از یک‌سوم برق تولیدی کشور است که صرف استخراج منابع آب زیرزمینی و همچنین دامن زدن به بحران آب‌های زیرزمینی و از بین رفتن منابع تجدیدناپذیر طبیعی کشور می‌شود.

واعظی گفت: استفاده از این کنتورهای هوشمند، کشاورز را ملزم به استفاده از سیستم‌های نوین آبیاری و سیستم‌های الگوی کشت پیشرفته خواهد کرد. سیستم اندازه‌گیری هوشمند شامل مجموعه‌ای از کنتورهای هوشمند و ماژول‌های مخابراتی شبکه LAN است. در این سیستم داده‌های WAN جمع‌آوری می‌شود و شبکه NMS مدیریت می‌شود.

وی خاطرنشان کرد: قرار است راه‌اندازی کنتورهای هوشمند توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران در یک برنامه زمانی هفت‌ساله در سطح کشور اجرایی شود. (IRNA، ۱۳۸۹/۵/۳)



شناسنامه گزارش

شماره مسلسل: ۱۰۳۵۲

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۸۹)

نام دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن (گروه انرژی)  
تهیه و تدوین کنندگان: محمدعلی پورخصالیان، زهرا جعفری  
همکار: مجتبی درویش‌توانگر  
ناظران علمی: هوشنگ محمدی، فریدون اسعدی  
مقتضی: حمیدرضا کاتوزیان (رئیس کمیسیون انرژی)  
سرپرستان: —

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۸۹/۵/۱۶