

خبرنامه انرژی (۷۷)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۰۲۲۰

اردیبهشت ماه ۱۳۸۹

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

به نام خدا

فهرست مطالب

آمادگی ایران برای حل مشکلات صدور گاز به شارجه	۴
ظهور دست‌های آمریکا در میان شرکت‌های هندی مرتبط با ایران	۵
فروش ۲/۲ میلیارد دلار اوراق مشارکت عمومی برای طرح‌های پالایشگاهی ایران	۷
ایران به احیای قرارداد خط لوله نفت عراق امیدوار است	۸
بررسی روند تولید میعانات گازی در منطقه شرق سوئز	۹
صنعت برق چین از حالت «کما» خارج شد	۱۶
افزایش قیمت برق به ۱۰۰ تومان طی ۵ سال و واگذاری ۲۰ نیروگاه	۱۷
تولید برق نیروگاه‌های خصوصی کشور ۲ درصد افزایش یافت	۱۹
خطوط جدیدی برای انتقال برق بین ایران و عراق ایجاد می‌شود	۲۰
تولید انرژی برق از زیباله‌های تر در سال جاری	۲۰
صنعت برق ۵ هزار و بخش توزیع یک هزار میلیارد تومان بدهی معوق دارند	۲۱
همکاری یک میلیارد دلاری ایران و سوریه در بخش برق	۲۳



خبرنامه انرژی (۷۷)

- قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

قیمت نفت خام، فرآورده و گاز طبیعی

(به روز شده ۲۸ آوریل ۲۰۱۰، ۸ اردیبهشت ۱۳۸۹ ساعت ۱۰:۳۰)

تاریخ (آوریل ۲۰۱۰)	بازار	قیمت	
۲۷	نایمکس	۸۲/۴۴	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
۲۷	بورس دویی	۸۳/۳۸	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
۲۷	بورس لندن	۸۵/۷۸	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
۲۷	سلف	۸۴/۰۸	نفت خام برنت موعدهار (دلار در بشکه)
۲۷	نایمکس	۵۸	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
۲۷	نایمکس	۶۱	بنزین (سنت در لیتر)
۲۷	نایمکس	۱۵	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
۲۷	هنری هاب	۱۵	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)



تاریخ (آوریل ۲۰۱۰)	بازار	قیمت	
۲۷	انگلستان (ICE)	۱۹	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 (آوریل ۲۰۱۰)	قیمت
۲۱	۸۲/۰۱
۲۲	۸۲/۳۶
۲۳	۸۳/۰۱
۲۶	۸۳/۹۱
۲۷	۸۳/۰۳

مأخذ: سایت اوپک.



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

(بشکه/دلار)

قیمت در تاریخ ۲۰۱۰/۴/۲۸		معدل قیمت ماه (۲۰۱۰/۴/۱-۲۰۱۰/۴/۲۸)		
مقصد	سبک	سنگین	سبک	سنگین
آسیا	۸۳/۲۲	۸۱/۹۷	۸۳/۱۲	۸۱/۸۷
شمال غربی اروپا	۸۱/۵۵	۸۰/۸۸	۸۱/۶۱	۸۲/۹۴
مدیترانه	۸۱/۰۲	۸۰/۰۷	۸۱/۰۸	۸۰/۱۳
آفریقای جنوبی	۸۲/۴۲	۸۱/۷۷	۸۲/۴۸	۸۱/۸۳
میانگین وزنی	۸۲/۵۹	۸۱/۷۴	۸۲/۵۷	۸۱/۶۸
برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش		۸۲/۰۶		
میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی		۸۲/۱۰		

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران، تاریخ ۱۳۸۹/۲/۹.

قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۲۸ آوریل سال ۲۰۱۰

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنگاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۷۸۰/۵۴	۷۷۴/۲۵	۷۷۹/۰۰	۸۵۵/۰۰	۸۱۶/۰۰	۸۰۰/۶۶
نفتا	۷۳۲/۹۴	۷۱۶/۵۰	۷۴۰/۵۰	۸۳۲/۰۲	۷۶۱/۲۵	۷۵۳/۳۹
سوخت جت (نفت سفید)	۷۴۰/۵۶	۷۴۳/۲۵	۷۵۳/۲۵	۷۵۰/۱۹	۷۶۸/۰۸	۷۵۶/۶۴
نفت گاز	۶۸۸/۳۱	۶۹۹/۲۵	۷۰۳/۵۰	۶۸۷/۱۹	۷۱۶/۹۱	۷۰۴/۱۷
نفت کوره ۱۸۰ CST	۴۸۳/۶۰	۴۸۶/۵۰	۴۸۳/۷۵	۴۷۸/۷۲	۵۰۶/۲۸	۴۹۵/۵۴
پروپان	۶۷۶/۵۰	۷۱۰/۵۰	۶۲۲/۵۰	—	۷۰۹/۵۰	—
بوتان	۶۷۹/۰۰	۶۶۲/۵۰	۶۲۳/۵۰	—	۷۱۲/۰۰	—

مأخذ: همان.

قیمت تک محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۲۸ آوریل سال ۲۰۱۰

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۴/۲۱
S. CALIF.	۴/۱۶
TORONTO	۴/۷۱
ICE	۴/۷۷

مأخذ: همان.

قیمت LNG وارداتی ژاپن (CIF) در ماه فوریه ۹/۷۴ دلار در هر میلیون BTU.

اخبار

آمادگی ایران برای حل مشکلات صدور گاز به شارجه

وزارت نفت ایران آماده است تا برای حل مسائل موجود در مورد صادرات گاز به شارجه با مقام‌های مسئول این امیرنشین مذاکره کند.

مسعود میرکاظمی، وزیر نفت ایران با بیان این مطلب گفت: «از آنجایی که شارجه مصرف‌کننده نهایی گاز صادراتی ماست، ایران حاضر است تا با مقام‌های رسمی دولت این امیرنشین مذاکره کند». وی تصریح کرد: در این مورد ایران برای مذاکره با شرکت کرسنت^۱ آمادگی ندارد.

شرکت ملی نفت ایران و شرکت کرسنت پترولیوم، مستقر در شارجه، در سال ۲۰۰۱ قرارداد تأمین گاز ۲۵ ساله‌ای را امضا کرده‌اند.





قرار بود نخستین مورد صدور گاز ایران، با پمپاژ گاز از میدان دریایی گاز سلمان به امارات متحده عربی، در سال ۲۰۰۵ آغاز شود.
(یکشنبه، ۲۵ آوریل، IranOilOGas.com)

ظهور دست‌های آمریکا در میان شرکت‌های هندی مرتبط با ایران

دولت منموهان سینگ،^۱ نخست‌وزیر هندوستان، به زودی مجبور خواهد بود با ۵ شرکت بزرگ هندی زیر نظر گرفته شده توسط پیمایشگران آمریکایی^۲ به خاطر انجام دادوستد با بخش نفت و گاز ایران، راجع به اعمال تحریم‌های خصمانه بر جمهوری اسلامی ایران، وارد مذاکره شود.

در هفته‌ای که مجلس نمایندگان آمریکا به تسریع روند تطبیق لایحه ایران ستیز خود با نگارش دیگری از همین قانون، توسط مجلس سنا، رأی مثبت داد، دفتر بازرسی دولت ایالات متحده آمریکا،^۳ گزارشی را منتشر کرد که در آن فهرستی از ۴۱ شرکت خارجی یاریگر توسعه بخش نفت و گاز ایران وجود دارد. در این گزارش نام و نشان ۵ شرکت هندی نیز به چشم می‌خورد.

این ۵ شرکت هندی عبارتند از:

- شرکت نفت هند،^۴

- شرکت نفت و گاز طبیعی،^۵



- شرکت نفت و گاز طبیعی ویدش - او وی ال،^۱

- شرکت اویل ایندیا با مسئولیت محدود،

- شرکت خصوصی «پترونات ال ان جی» که مورد حمایت دولت هند است.

در ضمن، در این فهرست نام گروه هندوجا^۲ که در انگلستان مستقر است نیز قید شده است.

شرکت‌های هندی مندرج در فهرست دفتر بازرسی دولت آمریکا به پرسشنامه‌ای که از سوی آمریکا تنظیم و ارسال شده بود، پاسخی ندادند.

در این گزارش آمده است: «شرکت نفت هند، شرکت نفت و گاز طبیعی ویدش، شرکت اویل ایندیا با مسئولیت محدود و شرکت نفت و گاز طبیعی مذکور، در توسعه میدان گاز طبیعی (فرزادب) در بلوک فارسی و پارس جنوبی با سرمایه‌ای حدود ۵ میلیارد دلار مشغول به کار شده‌اند». همچنین در این گزارش آمده است: «گروه هندوجا نیز در یکی از پروژه‌های پارس جنوبی با شرکت نفت و گاز طبیعی شریک است، اما این ارتباط هنوز جای تثبیت دارد. به هر حال این مشارکت باید به کلی تعطیل شود».

در این فهرست نام شرکت ریالینس^۳ که تا سال ۲۰۰۹ یکی از تأمین‌کنندگان اصلی بنزین و گازوئیل ایران بود، قید نشده است، زیرا شرکت مذکور، هیچ پروژه زیربنایی را در ایران دنبال نمی‌کند. این شرکت پس از آنکه قانونگذاران آمریکایی دستور تحقیق و تفحص در مورد ۹۰۰ میلیون دلار ضمانت وام بانک صادرات و

1. ONGC Videsh (OVL)

2. Hinduja Group

3. Reliance

1. Manmohan Singh

2. American Scanner

3. United States Government Accountability Office (GAO)

4. India Oil Corporation

5. Oil and Natural Gas Corporation



واردات آمریکا را برای یکی از پالایشگاه‌های شرکت صنایع ریالینس صادر کردند، از مرابده و دادوستد پرسود خود با ایران دست کشید.

در سال ۲۰۰۷، شرکت هندی اسار^۱ پس از تهدید مینه‌سوتا^۲ مبنی بر تعلیق یارانه ناچیزی که قرار بود برای راه‌اندازی یک کارخانه، در ایالت مینه‌سوتا بگیرد، پروژه فولادسازی خود در ایران را رها کرد.

(یکشنبه، ۲۵ آوریل ۲۰۱۰، The Hindu)

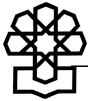
فروش ۲/۲ میلیارد دلار اوراق مشارکت عمومی برای طرح‌های پالایشگاهی ایران

به‌منظور تأمین بودجه مورد نیاز پروژه‌های پالایشگاه‌های ایران، پیش‌بینی می‌شود یک میلیارد دلار اوراق مشارکت عمومی خارجی و ۱/۲ میلیارد دلار اوراق مشارکت عمومی داخلی، به فروش برسد.

نورالدین شهنازی‌زاده؛ مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، در حاشیه پانزدهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی (۳ الی ۶ اردیبهشت‌ماه ۱۳۸۹)، درباره پروژه‌های پالایشگاهی سال ۱۳۸۹ در ایران اظهار داشت: «سال گذشته ۱/۲ میلیارد دلار در پالایشگاه‌ها برای طرح‌های بهینه‌سازی، خط لوله و ساخت مخازن ذخیره در کشور هزینه شد که امسال قرار است این رقم به ۳/۳ میلیارد دلار افزایش یابد».

او تصریح کرد: «براساس توافقنامه امضا شده با بانک ملت و بانک صادرات که هر دو بانک‌های ایرانی هستند، قرار است بانک ملت ۲/۴ میلیارد دلار و بانک صادرات

1. Essar
2. Minnesota



۸۲۳ میلیون دلار در این زمینه سرمایه‌گذاری کنند».

شهنازی‌زاده اضافه کرد: «براساس برنامه، قرار بود سالیانه ۶/۳ میلیارد دلار برای افزایش ظرفیت پالایشگاه‌های موجود، ساخت مخازن و خط لوله و همچنین پروژه‌های پالایشگاهی برون‌مرزی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران هزینه شود».

وی ادامه داد: «امسال قرار است طرح‌های ساخت خطوط لوله، در قالب قراردادهای مهندسی، تدارک، ساخت و تأمین منابع مالی^۱ اجرا شوند که در این‌صورت، پیمانکار پروژه، منابع مالی پروژه را نیز فراهم خواهد کرد».

شهنازی‌زاده تأکید کرد که اگر بودجه مورد نیاز، به موقع فراهم شود، طرح توسعه پالایشگاه‌ها تا اسفند سال ۱۳۹۰ راه‌اندازی خواهد شد.

(یکشنبه، ۲۵ آوریل، IranOilOGas.com)

ایران به احیای قرارداد خط لوله نفت عراق امیدوار است

به گفته یک دیپلمات ایرانی، ایران امیدوار است تا یک ماه آینده با بغداد قراردادی را برای ساخت خط لوله صدور نفت از شهر بصره، واقع در جنوب عراق، امضا کند.

طرح کشیدن خط لوله‌ای از شهر بصره در عراق به پالایشگاه آبادان در ایران برنامه جدیدی نیست. هر دو کشور عضو اوپک در سال ۲۰۰۵ توافقنامه اولیه‌ای را در این مورد امضا کرده بودند، اما این توافقنامه از آن تاریخ تاکنون متوقف مانده است.

علی حیدری، رایزن تجاری سفارت ایران در بغداد، به خبرگزاری رویترز گفت:

1. Engineering, Procurement, Construction and finance (EPCF)



«اکنون مقام‌های رسمی عراق طرح احیا شده صدور نفت خام عراق را مورد تجدید نظر قرار داده‌اند».

وی گفت: «ما پیش‌نویسی از این توافقنامه را به طرف عراقی ارائه کردیم ... الان این توافقنامه در مراحل نهایی خود قرار دارد و احتمالاً تا یک ماه دیگر امضا می‌شود».

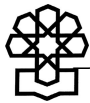
طبق توافق اولیه در سال ۲۰۰۵، مقرر شده بود تا عراق روزانه ۱۵۰ هزار بشکه نفت خام از طریق یک زوج خط لوله^۱ به ایران بفرستد و ایران در قبال آن بنزین، نفت گاز و نفت سفید به عراق بدهد. اما حیدری گفت طرح جدید، شامل صدور نفت خام عراق از طریق آب‌های منطقه‌ای ایران است. استفاده از خط لوله برای ارسال فرآورده‌های پالایشگاهی به عراق بعداً اضافه خواهد شد.

بیشترین صادرات نفت خام عراق از بصره نشئت می‌گیرد. عراق در ماه مارس ۲۰۱۰، روزانه ۱/۷۹ میلیون بشکه در مقایسه با ۲ میلیون بشکه در روز در ماه فوریه ۲۰۱۰ نفت خام صادر کرده است.

(دوشنبه، ۲۵ آوریل، Maktoob.com)

بررسی روند تولید میعانات گازی در منطقه شرق سوئز

آپک، مجمع همکاری اقتصادی آسیا - پاسیفیک، در سال ۲۰۱۰ پژوهشی را با عنوان «نویدهای بخش بالادستی، بیم‌های بخش پایین‌دستی» در مورد میعانات گازی شرق سوئز انجام داده است.



در این مطالعه این‌گونه آمده است:

طی دهه گذشته، میعانات گازی از حاشیه بازار بیرون آمده و در جریان اصلی بازار گاز قرار گرفته است و همانند نفت خام و فرآورده‌های نفتی، در تجارت انرژی مورد توجه واقع شده است. اشکال و ابعاد متنوع این فرآورده، بر ترازهای بازار بنزین، تدارک خوراک پتروشیمی و قیمت‌ها و اقتصادهای مختلط تأثیرگذار بوده است. میعانات گازی، به‌طور سنتی در همه بازارها، از بحران هویت رنج برده و می‌برد: - پریشانی در درک ویژگی‌های منحصر به‌فرد میعانات گازی، اغلب به نزول قیمت آن منجر شده است. با این‌حال:

- انعطاف‌پذیری هنگامت میعانات گازی در کاربرد،

- تراز ناچیز گوگرد و سایر ناخالصی‌ها در آن و نفتا، کلید اصلی کاربری‌های میعانات گازی است. کسادی بازارهای جهان که در اواخر سال ۲۰۰۸ با تمام شدت و حدت خود پدیدار شد، برنامه‌های توسعه شماری از میدان‌های گاز و ساخت تجهیزات جداسازهای میعانات گازی را به تعویق انداخت. البته در مجموع، بخش گاز کمتر از بخش نفت، تحت تأثیر این رکورد واقع شد و بازارهای شرق سوئز نسبت به بازارهای غربی، دچار رکود ملایم‌تری شدند و ظاهراً زودتر از بازارهای غربی هم به حالت قبل از رکود برگشتند.

درحالی‌که:

- عربستان سعودی همچنان تولیدکننده اصلی میعانات گازی در منطقه خلیج فارس است، قطر نیز پیشرفت قابل ملاحظه‌ای در افزایش تولید میعانات گازی داشته است،



- ایران، به دلیل ادامه برنامه هسته‌ای‌اش و در پی آن، به‌خاطر شدت گرفتن تحریم‌های اقتصادی و محدود شدن سرمایه‌گذاری خارجی، در توسعه تولید میعانات گازی با موانعی روبرو است و در آینده‌ای نزدیک تولید میعانات گازی خود را اندکی افزایش خواهد داد.

- امارات متحده عربی به رهبری ابوظبی، نیز در آینده‌ای نزدیک، تولید میعانات گازی خود را به‌طور چشمگیری افزایش خواهد داد.

- در کویت، عراق و یمن هم اخیراً خط تولید میعانات گازی، پدیدار شده است، اگرچه ممکن است حجم عظیم تولید نفت خام، این مهم را کمرنگ جلوه دهد.

درحالی که اغلب تولیدکننده‌های حوزه خلیج فارس در تلاشند تا عنان صادرات میعانات گازی را به‌دست گیرند، اما تولید پیوسته و روبه‌فزونی میعانات گازی در عربستان سعودی و قطر، فروش این دو کشور را بیشتر می‌کند.

در میان تولیدکنندگان خلیج فارس، تا سال ۲۰۱۳، عربستان سعودی و قطر، با هم، میزان تولید میعانات گازی تفکیک شده را به ۶۰۰ هزار بشکه در روز بیشتر از رقم فعلی خود، خواهند رساند. تا آن زمان، امارات متحده عربی، نیز، روزانه ۲۰۰ هزار بشکه بیش از رقم فعلی، بر تولیدات خود خواهد افزود. عراق در سال ۲۰۱۵ به‌عنوان تولیدکننده متوسط میعانات گازی ظاهر خواهد شد، اما مسائل و مشکلات توسعه بخش بالادستی، طرح‌های گازی کویت را به تأخیر خواهند انداخت و تا سال ۲۰۱۸ ما شاهد تولید میعانات گازی تفکیک‌شده‌ای از کویت نخواهیم بود. یمن هم مصمم است تا تمام خروجی میعانات گازی از پروژه «گاز مایع طبیعی یمن» را به مصرف تولید نفت خام خود برساند.



رکود اقتصادی نیمه دوم سال ۲۰۰۸ باعث به تأخیر افتادن شماری از پروژه‌های گاز شد. اما فقط به لغو تعداد انگشت‌شماری از برنامه‌های توسعه منجر شد. این جابجایی‌های ساختاری در فرآیند توسعه روبه‌افزایش گاز در بازارهای شرق سوئز همچنان ادامه دارد. با افزایش حجم عرضه گاز در بازار، تولید میعانات گازی هم ناگزیر افزایش خواهد یافت. سرگردانی افت قیمت‌های نفت، در بازه سال‌های ۲۰۰۳ تا ۲۰۰۸ و به دنبال آن سقوط جهانی قیمت‌های نفت در بازه سال‌های ۲۰۰۸-۲۰۰۹ نیز، به‌جای آنکه تولید میعانات گازی را کاهش دهد، آن را افزایش داد.

چشم‌انداز عرضه میعانات گازی منطقه خلیج فارس از سال ۲۰۱۰ تا ۲۰۱۵

(مقیاس: هزار بشکه در روز)

۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۱۱	۲۰۱۰	
۸۷۳	۸۰۷	۷۸۳	۷۲۹	۶۸۶	۶۲۴	ایران
۳۱۹	۲۸۵	۲۱۹	۱۶۷	۱۴۲	۹۲	عراق
۱۱۴	۱۱۴	۱۱۰	۱۰۵	۹۲	۸۷	کویت
۱۶۰	۱۵۴	۱۵۶	۱۵۷	۱۵۳	۱۴۸	عمان
۸۷۴	۸۰۸	۷۸۷	۷۴۳	۶۸۳	۵۹۸	قطر
۱۷۱۵	۱۵۲۸	۱۳۶۵	۱۲۴۵	۱۱۰۵	۱۰۲۳	عربستان سعودی
۵۷۸	۵۶۸	۵۶۱	۵۷۸	۵۳۴	۴۳۰	امارات متحده عربی
۵۰	۵۰	۵۱	۵۴	۴۸	۳۹	یمن
۴۶۸۳	۴۳۲۴	۴۰۳۲	۳۷۷۸	۳۴۴۳	۳۰۴۱	جمع

با وجود این جابجایی ساختاری برای توسعه گاز با روندی شتابدار، مناطق شرق سوئز همچنان نیروی محرکه اولیه افزایش تولید میعانات گازی تفکیک شده



باقی‌مانده است و سایر عوامل به‌طور فزاینده‌ای در این روند مؤثر بوده‌اند.

این نکته‌ها را هم باید یادآور شد که:

- تحریم‌های اعمال شده توسط استکبار جهانی،

- مسئله برنامه اتمی ایران.

باعث شده‌اند تا اکثر پروژه‌های گاز و به‌ویژه میعانات گازی ایران، در بخش‌های بالادستی و پایین‌دستی تا اوایل سال ۲۰۱۰ متوقف شوند.

اشتیاق به گسترش انعطاف‌پذیری خوراک پتروشیمی، دلیل اصلی بازار آسیا - پاسیفیک برای افزایش تولید میعانات گازی و ساخت کارخانه‌های تفکیک میعانات گازی بوده است. در سال ۲۰۰۹ مصرف میعانات گازی افزایش قابل ملاحظه‌ای داشت که بخشی از آن به‌خاطر سهم زیاد تقاضای پتروشیمی چین بود.

نیاز به بنزین بیشتر به‌علاوه ارزش‌افزوده تولیدات میعانات گازی، دلایل اصلی ساخت تفکیک‌کننده‌های جدید در خلیج فارس بوده‌اند.

ظرفیت تفکیک سازهای میعانات گازی مناطق شرق سوئز در ماه ژانویه ۲۰۱۰ در مجموع، به ۲/۱۶ میلیون بشکه در روز رسید که از این میزان ۵۲/۴ درصد آن به خلیج فارس مربوط می‌شود.

خلیج فارس سهم حداکثری خود در تفکیک میعانات گازی را تا سال ۲۰۱۵ حفظ خواهد کرد. تا آن زمان، ظرفیت کل تفکیک سازهای میعانات گازی و واحدهای آماده‌سازی اولیه پتروشیمی به روزی ۴ میلیون بشکه خواهد رسید. در بازارهای شرق سوئز، فقط کشورهای چین و ژاپن هستند که در سال ۲۰۱۰ بیش از روزی ۴ میلیون بشکه از ظرفیت‌های پالایش نفت خود را بهره‌برداری می‌کنند.



بازارهای شرق سوئز، سهم بسزایی در گسترش نقش میعانات گازی در بازارهای نفت و گاز و پتروشیمی، برعهده خواهند داشت. همچنان این احتمال وجود دارد که آسیا - پاسیفیک در رأس رشد تقاضای جهانی نفت باقی‌ماند و زمانی که اقتصاد جهانی از رکود خلاص شود، آسیا - پاسیفیک مطمئناً در رأس رشد تقاضای پتروشیمی هم قرار خواهد گرفت و همین‌طور، گسترش ظرفیت پایه پتروشیمی و میعانات گازی، نقشی حیاتی را در تدارک خوراک (پالایشگاه‌ها) برعهده خواهد داشت. با عرضه میعانات گازی در بازارهای جهانی، میعانات گازی به یکی از فرآورده‌های اصلی آسیا - پاسیفیک و خلیج فارس برای بازاریابی تبدیل شده است که دامنه وسیعی از محصولات را تحت تأثیر خود قرار می‌دهد و روابط کارخانه‌های پتروشیمی و پالایشگاه‌های نفت را تغییر داده است.

درحالی که چین به‌عنوان ابرقدرت نوظهور مشرق زمین، در کانون توجه همگان قرار دارد، به‌نظر می‌رسد گستره چشم‌اندازهای رشد آسیا - پاسیفیک و رشد ثابت، روند معمول سال آینده این منطقه خواهد بود. انتظار می‌رود که اهمیت میعانات گازی در تلاقی با تقاضای آینده نفت و پتروشیمی تنها بتواند برای آینده‌ای قابل پیش‌بینی، رشد داشته باشد.

کشورهای حوزه خلیج فارس به تلاش خود مبنی بر کُند کردن رشد صادرات میعانات گازی ادامه خواهند داد که موفقیت آنها در این مورد محدود خواهد بود. عربستان سعودی دیدگاه بهره‌برداری چندمنظوره‌ای را از میعانات گازی اتخاذ خواهد کرد که در آن، تدارک مستقیم خوراک با میعانات گازی برای مصارف زیر پیش‌بینی شده است:



- کارخانجات پتروشیمی،

- واحدهای تفکیک،

- آماده‌سازی اولیه تخصصی پتروشیمی.

ایران هم پس از عربستان سعودی، برنامه بهره‌برداری گسترده‌ای را اتخاذ کرده است. سایر کشورهای خلیج فارس هم متکی به تفکیک میعانات گازی خواهند بود. ما معتقدیم: درحالی که از سال ۲۰۰۸ تا ۲۰۰۹، ظرفیت‌های جدید تفکیک در امارات متحده عربی، راه‌اندازی شده‌اند، طرح‌های میعانات گازی در ایران با تأخیر روبرو خواهند شد. این مسئله ممکن است تا سال ۲۰۱۳ باعث کاهش حجم صادرات نفتای خلیج فارس بشود.

پروژه‌های مربوط به ساخت تفکیک سازها در آسیا - پاسیفیک دوباره مورد توجه قرار گرفته است، اما پیشران اصلی برای آسیای‌ها و به‌خصوص برای کشورهای واردکننده، موارد زیر خواهند بود:

- فراهم‌سازی طیف گسترده‌تری از گزینه‌های خوراک پتروشیمی،

- افزایش بیشتر امنیت عرضه،

- اجتناب از شوک‌های ناگهانی قیمت نفتا.

این موارد، نیروی محرکه افزایش ظرفیت فرآوری میعانات گازی (هم تفکیک سازها و هم واحدهای آماده‌سازی اولیه پتروشیمی) در ژاپن، کره‌جنوبی و تایلند بوده‌اند.

تا این زمان، چین برای تسهیل در فشرده‌سازی فرآورده‌های نهایی سبک خود، به سمت میعانات گازی، حرکت می‌کند. البته ما معتقدیم با پیش‌بینی افزایش ظرفیت



پتروشیمی آسیا تا سال ۲۰۱۵، این بخش از بازار، عامل اصلی کاربرد میعانات گازی خواهد بود.

(سه‌شنبه، ۲۰ آوریل ۲۰۱۰، MEES)

صنعت برق چین از حالت «کما» خارج شد

نشریه تخصصی اکونومیست در تازه‌ترین شماره خود ضمن اشاره به جایگاه صنعت برق در توسعه اقتصادی چین نوشت، پس از اینکه بحران اقتصادی و مالی اقتصاد جهانی را تحت تأثیر قرار داد، بار دیگر وضعیت صنعت برق چین به حالت عادی باز گشته است.

این نشریه در ادامه افزود، «شرکت هوانگ پاور» بزرگ‌ترین شرکت نیروگاهی چین بار دیگر تولید برق در نیروگاه اتمی در جزیره هاینان را آغاز کرده است. میزان تولید برق این شرکت طی سه ماه نخست ۲۰۱۰ بیش از ۴۰ درصد رشد داشته است.

میزان تولید برق «شرکت داتانگ پاور» دومین شرکت بزرگ تولیدکننده برق چین نیز طی سه ماه نخست ۲۰۱۰ بیش از ۳۳ درصد رشد داشته است.

چین سرمایه‌گذاری زیادی برای توسعه نیروگاه‌های برق طی سال‌های اخیر انجام داده است و براساس تحقیقات رسمی بین‌المللی، چین حدود ۸۰ درصد ساخت‌وساز و سرمایه‌گذاری در زمینه نیروگاه‌های برق طی سال‌های اخیر را به خود اختصاص داده است. میزان افزایش ظرفیت تولید برق در چین، امسال به تنهایی بیش از کل ظرفیت ایجاد شده در ایتالیا، برزیل و انگلیس خواهد بود.

میزان تولید برق چین تا سال ۲۰۱۲ از آمریکا بیشتر خواهد شد. آمریکا هم اکنون بزرگ‌ترین تولیدکننده برق جهان به‌شمار می‌رود. بیش از ۹۰ درصد بازار برق



چین در اختیار شرکت‌های دولتی یا شبه‌دولتی است. هزینه تولید برق در چین نیز کمتر از سایر کشورهای در حال توسعه است.

چین برای تأمین تقاضای روبه رشد برق به‌خصوص در بخش صنعتی باید سرمایه‌گذاری بیشتری را در این بخش انجام دهد. سهم تولید برق از زغال سنگ از ۷۵ درصد به کمتر از ۶۵ درصد کاهش یافته است.

سهم نیروگاه‌های برق‌آبی نیز از ۲۱ درصد به ۲۰ درصد کاهش داشته است. نیروگاه‌های بادی رشد و رونق زیادی طی سال‌های اخیر داشته‌اند و سهم آنها در تولید برق چین از ۳ به ۷ درصد افزایش یافته است. سهم نیروگاه‌های هسته‌ای از ۱ به ۵ درصد افزایش یافته است.

(Economist, ۱۳۸۹/۰۲/۱۱)

افزایش قیمت برق به ۱۰۰ تومان طی ۵ سال و واگذاری ۲۰ نیروگاه

وزیر نیرو از افزایش قیمت برق به ۱۰۰ تومان طی ۵ سال، واگذاری ۲۰ نیروگاه در سال جاری و منتفی بودن صادرات آب در حال حاضر خبر داد و گفت: اگر مردم کمک کنند و اسراف نکنند، امسال خاموشی برق نخواهیم داشت.

مجید نامجو در حاشیه بازدید از سد کارون ۴ در مورد این سؤال که آیا قبل از اجرای هدفمند کردن یارانه‌ها، قیمت انرژی افزایش می‌یابد؟ گفت: مردم اطمینان خاطر داشته باشند که طرح هدفمند کردن یارانه‌ها، برای ایجاد تحول اقتصادی در کشور است و دولت در نظر ندارد فشار مضاعفی را به مردم تحمیل کند، بلکه مبلغ یارانه‌ای



که به شکل نامتوازن و نامتعادل و غیرعادلانه در کشور توزیع می‌شد، قرار است مستقیم به مردم پرداخت کند.

نامجو افزود: قانون در مورد اصلاح قیمت‌ها اجازه داده است تا قیمت حامل‌های انرژی طی پنج سال به قیمت تمام شده برگردد که با این حساب، قیمت برق در این مدت به ۱۰۰۰ ریال می‌رسد.

وی افزود: با دستور رئیس‌جمهور و همکاری جدیدی که قرار است بانک‌ها با وزارت نیرو داشته باشند، امیدواریم تأمین منابع مالی، که عامل کندی پروژه‌های بزرگ است را از بین ببریم و شاهد خلاقیت‌های مهندسی و شکوفا شدن بسیاری از طرح‌ها در کشور باشیم که این رویکرد می‌تواند برای کشور سودمند باشد.

وزیر نیرو درباره سخنان اخیر رئیس‌جمهور درخصوص ارزیابی نذایر کشور برای جمعیت ۱۵۰ میلیون نفری گفت: دانش بشری مرتب رشد می‌کند، تکنولوژی پیشرفت کرده است و هر روز چند برابر می‌شود. مطمئن باشید ما با به فعل درآوردن ظرفیت‌هایی که در کشور هست و با ارتباط خوبی که دولت با دنیا دارد، می‌توانیم از تمام دانش بشری برای اداره کشور استفاده کنیم و انرژی حتی ۱۵۰ میلیون نفر را هم تأمین کنیم.

مجید نامجو در بخش دیگری از این گفتگو درباره تسهیل در پرداخت صورت وضعیت پیمانکاران گفت: بنابه دستور رئیس‌جمهور و وزیر کار، توافقنامه‌ای امضا شده است که طی آن پروژه‌هایی که به شرکت آب نیرو مربوط است تحت حمایت قرار می‌گیرد و قرار است که شرکت آب نیرو منابع درآمدی خود را از بابت درآمدهای عمومی در بانک صادرات نذیره کند و آنها هم، صورت وضعیت پیمانکار را به موقع بپردازند.



وزیر نیرو در مورد واگذاری نیروگاه‌ها به بخش خصوصی گفت: امسال ۲۰ نیروگاه قرار است به بخش خصوصی واگذار شود. ۱۰ نیروگاهی که قبلاً آماده بود مشکل استمهال وام‌های بانکی داشتند و ۱۰ نیروگاه را هم آماده کردیم که اصلاً مشکل مالی ندارند و از نیروگاه‌های بسیار خوب وزارت نیرو هستند که به زودی عرضه می‌شوند تا به بخش خصوصی واگذار شوند.

(۱۳۸۸/۰۲/۱۱، فارس)

تولید برق نیروگاه‌های خصوصی کشور ۲ درصد افزایش یافت

میزان انرژی تولیدی نیروگاه‌های بخش خصوصی کشور در دوره مورد بررسی به بیش از یک هزار و ۴۲۲ گیگاوات ساعت رسید. این میزان ۳۷ گیگاوات ساعت بیش از تولید نیروگاه‌های خصوصی کشور در زمان مشابه سال گذشته است.

براساس این گزارش، تولید انرژی نیروگاه‌های خصوصی کشور در دوره مورد بررسی در مقایسه با زمان مشابه سال گذشته به میزان ۲/۶۶ درصد رشد یافته است که بیانگر حضور فعال‌تر بخش خصوصی در تولید برق و رفع نیاز مصرف کشور در بخش انرژی برق است.

(۱۳۸۹/۰۲/۷، moe.org.ir)



خطوط جدیدی برای انتقال برق بین ایران و عراق ایجاد می‌شود

محمد بهزاد، معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی، در دیدار مشاور وزیر برق جمهوری عراق، بر لزوم توسعه روابط برقی بین دو کشور تأکید کرد تا در صورت تأیید نهایی کارشناسان فنی، دو خط جدید انتقال برق بین ایران و عراق ساخته شود. به گفته وی، پیش‌نویس احداث خطوط انتقال کرخه - العماره و مریوان - سید صادق تهیه و برای عراق ارسال شده است و هم‌اکنون کارشناسان فنی در حال بررسی پیش‌نویس یاد شده جهت امضای دو طرف هستند.

عادل حمید مهدی، مشاور وزیر برق جمهوری عراق، نیز در این دیدار با بیان اینکه از سال ۲۰۰۳ همکاری‌های برقی بین دو کشور آغاز شده است، گفت: در زمان حاضر دو خط ۴۰۰ کیلوولت و یک خط ۱۳۲ کیلوولت ارتباط الکتریکی ایران و عراق را برقرار می‌کنند. (۱۳۸۹/۰۲/۶، moe.org.ir)

تولید انرژی برق از زباله‌های تر در سال جاری

مدیرعامل سازمان بازیافت شهرداری تهران گفت: با احداث سایت بازیافت منطقه ۱۳، تولید انرژی از زباله‌های تر برای اولین بار در سال جاری در شهر تهران انجام می‌شود.

مهندس فرهاد پورسختا در جریان بازدید از پروژه‌ها و طرح‌های جمع‌آوری و تفکیک زباله در منطقه ۱۳ گفت: به‌منظور حفظ محیط زیست شهری و استفاده بهینه از مواد بازیافتی، طرح تولید انرژی و طرح تولید گاز متان و تبدیل آن به انرژی برق با استفاده از زباله‌های تر جمع‌آوری شده در منطقه ۱۳ اجرا می‌شود.



وی گفت: روزانه در شهر تهران به‌طور میانگین ۷ هزار تن زباله تولید و ۴ هزار تن نخاله زباله جمع‌آوری می‌شود که از این میزان ۲۵ درصد آن قابل تفکیک از مبدأ است.

وی گفت: در شهر تهران ۱۱ ایستگاه میانی وجود دارد که قصد داریم با استفاده از سیستم‌های استاندارد و به‌روز جهانی، سایت منطقه ۱۳ را به سایت تولید انرژی تبدیل کنیم که علاوه بر پسماندهای منطقه ۱۳، پسماندهای مناطق همجوار را نیز در آنجا به انرژی پاک تبدیل کنیم.

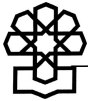
(Tehran.ir، ۱۳۸۹/۰۲/۸)

صنعت برق ۵ هزار و بخش توزیع یک هزار میلیارد تومان بدهی معوق دارند

غلامرضا خوش‌خلق - معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر - گفت: صنعت برق ۵ هزار میلیارد تومان و بخش توزیع ۱ هزار میلیارد تومان بدهی معوق دارد. در سال گذشته با وجود تمام مشکلات و نارسایی‌ها، به کمک شرایط جوی و با تلاش تمام کارکنان و همراهی خوب مردم، صنعت برق در انجام وظایف خود سربلند بود.

وی با بیان اینکه امسال وضعیت بودجه در قانون تثبیت شده است، گفت: ۳ هزار و ۲۰۰ میلیارد تومان در مابه‌التفاوت نرخ و ۱۵۰۰ میلیارد تومان در بهینه‌سازی شبکه پیش‌بینی شده است.

خوش‌خلق با اشاره به اینکه برای امسال، کاهش ۱/۵ درصدی تلفات انرژی برق پیش‌بینی شده است، یکی از پیشنهادات موجود در ارتباط با کاهش تلفات انرژی را توسعه بخش فوق توزیع دانست و گفت: اگر این کاهش و این هدفگذاری انجام شود



که امیدواریم با همت و تلاش همه مدیران و مجموعه کارکنان محقق شود، تابستان امسال را نیز به خوبی پشت سر خواهیم گذاشت.

وی با ابراز خرسندی از به نتیجه رسیدن نیروگاه جهرم و دو نیروگاه بزرگ دیگر در استان فارس، گفت: سال گذشته در مهار پیک شب موفق عمل کردیم، اما در خصوص پیک روز همچنان باید تلاش بیشتری انجام شود. امسال هم با توجه به اینکه تابستان زودرس را شاهد خواهیم بود، باید توجه خاصی به مقوله کاهش پیک روز معطوف شود.

معاون هماهنگی توزیع توانیر با اشاره به اینکه در سال گذشته درصد رشد انرژی به نسبت سال قبل از آن مهار شد، این اتفاق را در ۱۰ سال گذشته مطلوب قلمداد و خاطر نشان کرد: درصد رشد مصرف انرژی برق در ۱۰ ساله، ۸/۲ درصد و سال گذشته، ۳/۵ درصد بود.

وی با بیان اینکه سال گذشته با وجود تمام مشکلات و صادرات ۶۰۰ مگاواتی برق و رشد ۱۸ درصدی صنایع بزرگ ملی، قریب به ۱۱ میلیارد کیلووات ساعت برق صرفه‌جویی شده است، گفت: سال قبل انتظار ما کاهش حداقل ۱ درصدی تلفات انرژی بود، اما امسال این انتظار بیشتر است.

او با بیان اینکه برای قرائت از راه دور کنتورهای تمامی مشترکان در آینده برنامه‌ریزی شده است، گفت: مشترکان دیماندی، حدود ۱ درصد از کل مشترکان برق را شامل می‌شوند، اما بیش از ۴۰ درصد مصرف را به خود اختصاص داده‌اند که باید این مهم سریعاً در مورد آنها اعمال شود.

(ایسنا، ۱۳۸۹/۰۲/۷)



همکاری یک میلیارد دلاری ایران و سوریه در بخش برق

وزیرمسکن و شهرسازی و رئیس هیئت ایرانی کمیسیون مشترک همکاری‌های ایران و سوریه گفت: همکاری اقتصادی دو کشور در بخش برق به ۱ میلیارد دلار رسیده است.

علی نیکزاد در دیدار با احمد قصبی کیالی، وزیر برق سوریه، خاطر نشان کرد: نمونه بارز همکاری در موفقیت شرکت‌های ایرانی در زمینه برق با سوریه شرکت «مپنا» است که نیروگاه ۴۵۰ میگاواتی تشرین در دمشق را راه‌اندازی کرد. این نیروگاه که از نوع سیکل ترکیبی است، اولین نیروگاه ایران در خارج از کشور است که به‌طور کامل توسط مهندسان این شرکت ساخته می‌شود.

شرکت ایرانی مپنا شهریور سال ۱۳۸۷ عملیات اجرایی این طرح را با ۲۳۰ میلیون یورو که همه هزینه‌های آن را دولت سوریه پرداخت می‌کند، آغاز کرد.

(Irna.ir ،۸۳۸۹/۰۲/۸)



شماره مسلسل: ۱۰۲۲۰

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۷۷)

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

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۸۹/۲/۲۵