

خبرنامه انرژی (۶۵)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۰۰۷۰

بهمن ماه ۱۳۸۸

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

به نام خدا

فهرست مطالب

- وزیر نفت ایران ۳ سناریو درباره سرمایه‌گذاری در صنعت نفت به مجلس ارائه کرده است ... ۴
- نقش ایران در اوپک نباید کمرنگ شود ۵
- اصل چهل و چهارم قانون اساسی در وزارت نفت ایران به درستی اجرا نشده است ۶
- صنعت نفت ایران پروژه‌های دارای بالاترین اولویت را به دقت معین می‌کند ۷
- قطر با افزایش ۵۴ درصدی صادرات گاز، پیشتان در جهان عرب ۱۰
- شرکت ملی صادرات گاز ایران منحل نمی‌شود ۱۱
- تزریق گاز به میدان آغاچاری، ترش یا شیرین؟ ۱۲
- ورود سه هزار مگاوات نیروگاه جدید به مدار ۱۴
- دریافت گرامت بابت قطع ناگهانی برق به کجا رسید؟ ۱۵
- قرارداد ساخت دو نیروگاه برق آبی در گرجستان امضا شد ۱۸
- تلفات برق در طول برنامه پنجم ۷/۵ درصد کاهش می‌یابد ۱۹



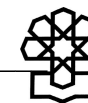
تاریخ (ژانویه ۲۰۱۰)	بازار	قیمت	
۵	هنری هاب	۲۲	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
۶	انگلستان (ICE)	۲۱	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

مأخذ: سایت‌های Bloomberg, Platts, NYMEX, ICE and DME

قیمت روزانه سبد اوپک (دلار در بشکه)

متوسط روزانه سبد اوپک	
تاریخ (۲۰۰۹)	قیمت
۲۸ دسامبر	۷۴/۸۳
۲۹ دسامبر	۷۶/۱۹
۳۰ دسامبر	۷۶/۷۷
۳۱ دسامبر	۷۷/۱۶
۴ ژانویه	۷۸/۱۸

مأخذ: سایت اوپک.



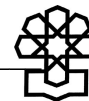
خبرنامه انرژی (۶۵)

- قیمت‌های نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

قیمت نفت خام، فرآورده و گاز طبیعی

(به روز شده ۶ ژانویه ۲۰۱۰، ۱۶ دی ۱۳۸۸ ساعت ۱۰:۳۰)

تاریخ (ژانویه ۲۰۱۰)	بازار	قیمت	
۲۶	نایمکس	۸۱/۶۹	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
۵	تک محموله کوشینگ	۸۱/۷۷	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
۶	بورس دوبی	۸۰/۲۳	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
۶	بورس لندن	۸۰/۴۰	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
۶	سلف	۸۰/۱۱	نفت خام برنت موعدهار (دلار در بشکه)
۶	نایمکس	۵۷	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
۶	نایمکس	۵۶	بنزین (سنت در لیتر)
۶	نایمکس	۲۱	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)



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

(بشکه/دلار)

قیمت در تاریخ ۲۰۱۰/۰۱/۶		معدل قیمت ماه (۲۰۱۰/۱۲/۱-۲۰۱۰/۰۱/۶)		
سنگین	سبک	سنگین	سبک	مقصد
۷۹/۷۰	۸۰/۶۵	۷۹/۱۸	۸۰/۱۳	آسیا
۷۷/۵۸	۷۷/۹۳	۷۶/۹۸	۷۷/۳۳	شمال غربی اروپا
۷۷/۲۲	۷۷/۵۷	۷۶/۶۲	۷۶/۹۷	مدیترانه
۷۷/۶۷	۷۸/۰۲	۷۷/۰۷	۷۷/۴۲	آفریقای جنوبی
۷۹/۲۲	۷۹/۶۰	۷۸/۶۸	۷۹/۰۵	میانگین وزنی
۷۹/۳۷		برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش		
۷۸/۸۲		میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی		

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران، تاریخ ۱۳۸۸/۱۰/۱۷.

قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۶ ژانویه سال ۲۰۱۰

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنگاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۷۳۵/۲۱	۷۲۷/۰۰	۷۲۷/۵۰	۸۰۰/۱۳	۷۷۷/۴۴	۷۵۹/۹۰
نفتا	۷۱۲/۰۴	۷۱۲/۵۰	۷۳۸/۵۰	۷۸۳/۸۶	۷۴۶/۵۰	۷۳۹/۴۴
سوخت جت (نفت سفید)	۷۰۳/۴۸	۷۰۱/۲۵	۷۱۱/۲۵	۷۴۳/۴۰	۷۳۷/۰۴	۷۲۳/۰۴
نفت گاز	۶۳۲/۵۱	۶۶۲/۵۰	۶۵۵/۵۰	۶۸۲/۵۰	۶۶۸/۶۴	۶۵۱/۴۳
نفت کوره ۱۸۰ CST	۴۸۷/۵۰	۴۸۵/۷۵	۴۷۸/۵۰	۴۸۴/۸۰	۵۱۹/۴۳	۵۰۳/۷۶
پروپان	۷۹۶/۵۰	۸۲۲/۵۰	۷۷۷/۵۰	-	۸۰۴/۵۰	-
بوتان	۷۹۱/۵۰	۷۲۲/۵۰	۷۱۷/۵۰	-	۷۹۹/۵۰	-

مأخذ: همان.



قیمت تک محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۶ ژانویه سال ۲۰۱۰

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۶/۴۹۰
S. CALIF.	۶/۴۹۰
TORONTO	۶/۳۹۰
ICE	۵/۷۵۰

مأخذ: همان.

قیمت LNG وارداتی ژاپن (CIF) در ماه اکتبر ۹/۲۲ دلار در هر میلیون BTU.

اخبار

وزیر نفت ایران ۳ سناریو درباره سرمایه‌گذاری در صنعت نفت به مجلس ارائه کرده است

مؤید حسینی‌صدر، یکی از اعضای کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی ایران، اظهار داشت: وزارت نفت ایران سه سناریو درباره سرمایه‌گذاری در صنعت نفت این کشور را به کمیسیون انرژی مجلس ارائه کرده است.

۱. سناریوی اول، سرمایه‌گذاری سالیانه ۲۵ میلیارد دلار در صنعت نفت و گاز را تجویز می‌کند،

۲. سناریوی دوم، در صورتی اجرا می‌شود که سناریوی اول به نتیجه نرسد، سالیانه ۱۹ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در بخش صنعت نفت و گاز را تجویز می‌کند،

۳. سناریوی سوم هم در صورتی که سناریوهای اول و دوم عملی نباشند،



سرمایه‌گذاری ۱۲ میلیارد دلاری در بخش صنعت نفت و گاز را تجویز می‌کند. حسینی‌صدر افزود: «سرمایه‌گذاری ۲۵ میلیارد دلاری در سال، حداقل مقدار مورد نیاز صنعت نفت است. اگر قرار باشد اهداف پیش‌بینی شده در افق چشم‌انداز ۲۰ ساله کشور تحقق یابند، باید سالی ۵۰ میلیارد دلار در این صنعت تزریق کنیم».

او در خاتمه اظهار داشت: «وزیر نفت اعلام کرده است که برنامه مبسوطی برای جذب سرمایه‌های سرگردان دارد و قصد دارد از سرمایه‌گذاری ایرانیان خارج از کشور نیز استفاده کند».

(دوشنبه، ۴ ژانویه ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

نقش ایران در اوپک نباید کم‌رنگ شود

به گزارش خبرگزاری ایسنا، حمیدرضا کاتوزیان، رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی ایران، با تأکید بر ناخشنودی خود از ضعیف شدن جایگاه ایران در اوپک گفت: عملکرد ضعیف ایران در صحنه بین‌المللی نفت، باعث شده ایران جایگاه خود را در اوپک از دست بدهد.

کاتوزیان گفت: با مقایسه تعداد میدین نفت و گاز و چاه‌های قبل و بعد از انقلاب اسلامی، کاملاً واضح است که به دلیل سرمایه‌گذاری نامناسب، پس از سال ۱۳۵۷ آهنگ توسعه میدین بسیار کند بوده و این در حالی است که فعالیت کشورهای کویت، عراق، عربستان سعودی و سایر کشورهای حوزه خلیج فارس از ایران بیشتر بوده و ایران پشت سر آنها جامانده است.

وی تصریح کرد که بدون توسعه مستمر منابع سرشار نفتی، امکان حفظ موقعیت



ایران در اوپک وجود ندارد. از این رو مخازن نفتی ایران باید هر چه زودتر توسعه یابند.

وی همچنین با تأکید بر اهمیت فردی مناسب و توانا به‌عنوان نماینده ایران در اوپک اضافه کرد: این اقدام می‌تواند یکی دیگر از موارد قابل توجه برای ایفای نقش برجسته ایران در اوپک باشد.

(سه‌شنبه، ۵ ژانویه ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

اصل چهل و چهارم قانون اساسی در وزارت نفت ایران به‌درستی اجرا نشده است

براساس آمار وزارت نفت ایران، ۸۹ درصد سهام شرکت‌های زیرمجموعه وزارت نفت یا به رد دیون دولت و یا به سهام عدالت اختصاص داده شده‌اند. این در حالی است که ۱۱ درصد از موارد را می‌توان خصوصی‌سازی واقعی نامید.

به گزارش خبرگزاری ایلنا، از شروع فرآیند خصوصی‌سازی تا پایان شهریورماه ۱۳۸۸، وزارت نفت ایران ۱۷/۵ میلیارد دلار از سهام شرکت‌های تابعه خود را به‌عنوان سهام عدالت، رد دیون یا از طریق بورس واگذار کرده است.

با در نظر گرفتن ۴ شرکت اصلی وزارت نفت، این واگذاری‌ها که ۳۰ تا ۳۵ درصد کل شرکت‌های قابل واگذاری این وزارتخانه هستند، عبارتند از:

- ۱ میلیارد دلار از سهام شرکت ملی نفت ایران،

- ۴/۵ میلیارد دلار از سهام شرکت ملی صنایع پتروشیمی، که ۳/۵ میلیارد دلار از

آن در قالب سهام عدالت و رد دیون و ۱ میلیارد دلار از طریق عرضه در بورس واگذار شده است،



۵- میلیارد دلار از سهام شرکت ملی گاز ایران در قالب سهام عدالت واگذار شده است.

۷- میلیارد دلار از سهام شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران که ۶/۵ میلیارد دلار آن در قالب سهام عدالت و مابقی ۰/۵ میلیارد دلار آن در بورس واگذار شده است.

مطابق این گزارش، بالا بودن درصد واگذاری‌ها در قالب سهام عدالت و رد دیون دولتی، بر انتقادات از روش اتخاذ شده توسط وزارت نفت، افزوده است، به‌گونه‌ای که اتخاذ چنین روشی، در تناقض آشکار با اندیشه اصلی تقویت ظرفیت بخش خصوصی و توانمندسازی آن، ارزیابی می‌شود.

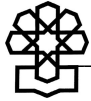
(یکشنبه، ۳ ژانویه ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

صنعت نفت ایران پروژه‌های دارای بالاترین اولویت را به‌دقت معین می‌کند

ابراهیم رادوافزون، معاون وزیر و سرپرست برنامه‌ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزارت نفت گفت: ۳۶۲ پروژه دارای بالاترین اولویت در صنعت نفت ایران به ۲۴۳۵ میلیارد ریال سرمایه‌گذاری نیاز دارد.

به گزارش خبرگزاری مهر، رادوافزون ضوابط معین و ملموسی را برای اولویت‌بندی به‌شرح زیر عنوان کرد:

- پروژه‌هایی که به‌شدت به زنجیره تولید متکی باشند،
- پروژه‌هایی که به‌طور معنادار، پیشرفت فیزیکی یا مالی قابل توجهی داشته باشند،



- پروژه‌هایی با توجیه اقتصادی و فنی بالا،

- پروژه‌های مربوط به میادین نفت و گاز مشترک با کشورهای همسایه،

- پروژه‌های دارای اهمیت راهبردی که تحقق نیازمندی‌های جامعه را هدفگیری کرده باشند.

رادوافزون با اشاره به ۱۳۰ طرح اولویت‌دار شرکت ملی نفت گفت: «این طرح‌ها به تأمین مالی ۱۱۵۶ میلیارد ریالی نیازمند هستند».

از جمله طرح‌های اولویت‌دار شرکت ملی نفت ایران می‌توان به پروژه‌های زیر اشاره کرد:

- اکتشاف میدان‌های جدید نفت و گاز،

- اجرای پروژه‌های توسعه فازهای ۱۵، ۱۶، ۱۷، ۱۸ و ۱۲ میدان گازی پارس جنوبی،

- توسعه میادین هنگام، رسالت، فروزان، آذر، چنگوله، دارخوین و کیش،

- پروژه‌های جمع‌آوری گازهای همراه و تزریق گاز،

- ساخت واحد شیرین‌سازی گاز فازهای ۶ تا ۸ پارس جنوبی.

رادوافزون با اشاره به ۲۵ پروژه اولویت‌دار شرکت ملی گاز ایران گفت که بودجه مورد نیاز برای اجرای این پروژه‌ها، حدوداً ۲۴۰ هزار میلیارد ریال برآورد شده است.

برخی دیگر از پروژه‌های اولویت‌دار شرکت ملی گاز ایران عبارتند از:

- پروژه توسعه فاز دوم پالایشگاه گاز ایلام،
- پروژه بازیابی اتان پالایشگاه پارسین،



• توسعه پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد،

• اجرای خطوط لوله پنجم و ششم سراسری گاز (IGAT 5&6)

وی همچنین با تأکید بر اینکه تعداد ۱۴۴ پروژه اولویت‌دار در بخش پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، به بودجه‌ای بالغ بر ۵۶۸ هزار میلیارد ریال نیاز دارند، افزود: «سایر پروژه‌های اولویت‌دار این بخش عبارتند از:

• ساخت پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس،

• توسعه پایانه‌های صادرات- واردات بندرعباس،

• خط لوله انتقال فرآورده بندرعباس به رفسنجان،

• ساخت پالایشگاه نفت خام سنگین هرمز،

• پروژه‌های تولید بنزین،

• بهینه‌سازی پالایشگاه‌های موجود، مثل پالایشگاه نفت آبادان، تهران و

اصفهان».

رادوافزون در مورد ۶۳ پروژه اولویت‌دار شرکت ملی صنایع پتروشیمی با

برآورد سرمایه‌ای ۴۷۱ هزار میلیارد ریالی، این‌گونه جمع‌بندی کرد: «براساس ذیل

اصل چهل و چهارم قانون اساسی، در مورد شرکت ملی صنایع پتروشیمی محاسبه

شده است که این شرکت باید ۲۵۰ هزار میلیارد ریال از منابع مالی را از (ناحیه

واگذاری‌های) ذیل اصل چهل و چهارم قانون اساسی ایران، تأمین کند».

(شنبه، ۲ ژانویه ۲۰۱۰، IranOilGas.com)



قطر با افزایش ۵۴ درصدی صادرات گاز، پیشتاز در جهان عرب

بنابر آماری رسمی، طی چهار سال گذشته، صادرات گاز طبیعی از کشورهای عربی بیش از ۵۰ درصد افزایش یافته است که بخش عمده این افزایش از آن قطر است.

سازمان کشورهای عرب صادرکننده نفت در گزارش آمار سال ۲۰۰۹ خود ذکر کرده است که کل صادرات گاز منطقه عربی از ۱۰۴/۸ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۰۴، با افزایشی ۵۴/۴ درصدی، به ۱۶۱/۹ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۰۸ رسید.

بنابراین گزارش، نخایر گاز کشورهای عرب در پایان سال ۲۰۰۸، بالغ بر ۵۳/۷ تریلیون مترمکعب بود که گفته می‌شود قطر با داشتن ۲۵ تریلیون مترمکعب گاز، تقریباً نیمی از کل توانایی صادرات گاز عرب‌ها را داراست.

در گزارش سازمان کشورهای عرب صادرکننده نفت آمده است: الجزایر با صدور ۵۹/۴ میلیارد مترمکعب گاز که بیش از یک‌سوم از کل فروش گاز کشورهای عربی است، در سال ۲۰۰۸ در میان کشورهای عربی، همچنان بزرگ‌ترین صادرکننده گاز باقی ماند.

اما این گزارش همچنین یادآوری کرد که صادرات الجزایر طی سال‌های ۲۰۰۴ تا ۲۰۰۸ ثابت باقیمانده است، درحالی که در طول مدت مشابه:

• صادرات قطر از ۲۴/۱ میلیارد مترمکعب به ۵۶/۸ میلیارد مترمکعب جهش کرده است،

• مصر با ۱۶/۹ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۰۸، سومین صادرکننده بزرگ گاز در میان کشورهای عرب بود،

• پس از مصر، صادرات عمان ۱۰/۹ میلیارد مترمکعب بود،



• صادرات لیبی ۱۰/۴ میلیارد مترمکعب بود،

• صادرات امارات متحده عربی ۷/۵ میلیارد مترمکعب بود.

گزارش سازمان کشورهای عرب صادرکننده نفت همچنان پیش‌بینی می‌کند، قطر که ۱۵ درصد از منابع به اثبات رسیده گاز در جهان را در اختیار دارد، به دلیل پروژه‌های جدید برنامه‌ریزی شده‌اش برای «گنبد شمالی»^۱ که منابع ثابت شده گاز این میدان، دارای بیش از ۹۰۰ تریلیون فوت مکعب گاز است، بر تجارت صادرات گاز در منطقه، تسلط خواهد داشت.

قطر در سال ۲۰۰۸، ۳۰ میلیون تن ال.ان.جی تولید کرد و تولیداتش در سال ۲۰۰۹ می‌تواند از ۵۰ میلیون تن هم بیشتر شود. پیش‌بینی می‌شود که تا پایان سال ۲۰۱۱ قطر ۷۷ میلیون تن ال.ان.جی تولید کند.

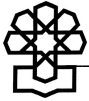
(پنجشنبه، ۳۱ دسامبر ۲۰۰۹، OGJ)

شرکت ملی صادرات گاز ایران منحل نمی‌شود

رضا کسای‌زاده، مدیرعامل شرکت ملی صادرات گاز ایران، گفت: شرکت ملی صادرات گاز ایران منحل نمی‌شود.

به نقل از دفتر روابط عمومی این شرکت، کسای‌زاده تصریح کرد: شرکت ملی صادرات گاز ایران همگام با سیاست‌های وزارت نفت ایران، به فعالیت‌های خود ادامه خواهد داد.

جمعه هفته گذشته (۱۱ دی ۱۳۸۸) برخی از خبرگزاری‌های داخلی ایران به نقل از



علی‌کارد، رئیس «کمیته اصل چهل و چهارم» شرکت ملی نفت گفت: وزارت نفت از این کمیته خواسته تا شرکت ملی صادرات گاز منحل شود و بجای آن «امور بین‌الملل صادرات گاز» در شرکت ملی نفت ایران و یا در شرکت ملی گاز، برای انجام وظایف شرکت ملی صادرات گاز، تشکیل شود.

پیشنهاد انحلال و انتقال وظایف شرکت ملی صادرات گاز ایران به شرکت ملی نفت یا شرکت ملی گاز، اندکی پس از اظهارات مدیرعامل شرکت ملی صادرات گاز مبنی بر عرضه ۸۰ درصد از سهام این شرکت در بازارهای داخلی و بین‌المللی و اینکه این اقدام به‌عنوان برگ برنده‌ای در بازارهای بین‌المللی خواهد بود، ارائه شد.

شرکت ملی صادرات گاز در دی‌ماه ۱۳۸۱ به‌عنوان یکی از شرکت‌های تابعه وزارت نفت، با هدف افزایش توان ایران در بازارهای جهانی گاز، تأسیس شد. در آن زمان، سیاست شرکت ملی نفت تبدیل شدن به عاملی مهم در بازار جهانی گاز به‌منظور بالا بردن میزان صادرات گاز طبیعی به موازات توسعه میدان گازی پارس جنوبی به‌عنوان اصلی‌ترین میدان گازی ایران بود.

(یکشنبه، ۳ ژانویه ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

تزریق گاز به میدان آغاچاری، ترش یا شیرین؟

به گزارش خبرگزاری ایسنا، علیرضا غریبی، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز، اظهار کرد: خط لوله پنجم سراسری^۱ که قرار بود گاز ترش فازهای ۶ تا ۸ پارس جنوبی را برای تزریق به میدان نفتی آغاچاری انتقال دهد، از سال گذشته تاکنون



آماده بهره‌برداری بوده است.

غریبی درباره امکان انتقال گاز ترش از این خط لوله گفت: «براساس برنامه‌ریزی‌های اولیه وزارت نفت، قرار بود گاز ترش فازهای مذکور، نخست شیرین شود و سپس به‌منظور تزریق به چاه‌های میدان آغاچاری منتقل شوند».

وی افزود: «براساس این فرض، حریم معینی با رعایت استانداردهای لوله‌کشی معمولی برای این خط لوله در نظر گرفته شد. در غیر این‌صورت، می‌بایست حریمی ۳ کیلومتری برای این خط لوله محاسبه و به همین میزان، تحصیل اراضی می‌شد که این کار، هزینه ساخت آن را بیش از دو برابر می‌کرد».

خط لوله پنجم سراسری در سال ۲۰۰۲ همزمان با پروژه توسعه فازهای ۶ تا ۸ پارس جنوبی به‌عنوان طرح یکپارچه این پروژه، فقط برای انتقال گاز ترش و خشک، از فازهای مذکور به میدان آغاچاری مطرح شد و یک سال پس از این تاریخ، فاز مقدماتی این پروژه شروع شد. هر چند به‌دلیل برخی مشکلات در لوله‌های گاز ترش، این پروژه برای مدت کوتاهی به حالت تعلیق درآمد، اما فعالیت عملیاتی آن در سال ۲۰۰۶ دوباره از سر گرفته شد.

اظهارات مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با طرح اولیه شرکت ملی نفت ایران تناقض شدیدی دارد. به‌ویژه آنجا که وی می‌گوید: «خط لوله پنجم سراسری قرار بود، گاز شیرین را از فازهای مذکور منتقل کند».

از این رو این پروژه پرخرج که قرار بود روزانه ۲ میلیارد فوت گاز ترش به میدان نفتی آغاچاری تزریق کند، معلق مانده است.

پروژه ساخت واحدهای شیرین‌کننده فازهای ۶، ۷ و ۸ پارس جنوبی در طرح



اولیه شرکت ملی نفت ایران، مطرح نبود. چندین سال پس از اینکه کار روی خط لوله پنجم سراسری شروع شده بود، پروژه ساخت واحدهای شیرین‌کننده فازهای ۶، ۷ و ۸ پارس جنوبی در سال ۲۰۰۶ مطرح و تعریف شدند. اما پروژه ساخت واحدهای شیرین‌کننده، هنوز تکمیل نشده است و تکمیل و عملیاتی شدن آن، تا اواسط سال ۲۰۱۳ طول خواهد کشید.

در این مورد، باید تا سال ۲۰۱۳ پروژه تزریق گاز به میدان آغاچاری را رها کرد و منتظر شد که بالاخره چه اتفاقی خواهد افتاد، وگرنه باید گاز شیرین اضافی از دیگر فازهای پارس جنوبی را به این میدان تزریق کرد که این اقدام، میانگین برنامه‌ریزی شده ۲ میلیارد فوت مکعب در روز را برای تمام روزهای سال، مطمئناً تکافو نمی‌کند. به همین خاطر میزان تولید این میدان نفتی که تا زیر ۱۴۰ هزار بشکه در روز تنزل تولید داشته، همچنان با سرعت زیادی رو به کاهش است.

تزریق گاز به میدان نفتی آغاچاری، به‌دلیل برخی نارسایی‌های فنی در تأسیسات تزریق گاز در این میدان، هنوز عملاً شروع نشده است.

(سه‌شنبه، ۵ ژانویه ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

ورود سه هزار مگاوات نیروگاه جدید به مدار

مدیرکل دفتر فنی تولید شرکت توانیر گفت: سه هزار مگاوات نیروگاه جدید تا پیک مصرف سال آینده وارد مدار می‌شود.

منصوری گفت: در سال آینده نیروگاه سیکل ترکیبی علی‌آباد با ظرفیت یک هزار

مگاوات که واحد اول آن آماده سنکرون است و هر دو ماه، واحدهای بعدی به مدار



می آیند. همچنین نیروگاه ۵۰۰ مگاواتی سیکل ترکیبی سمنان، نیروگاه ۵۰۰ مگاواتی سیکل ترکیبی کرمانشاه و نیروگاه ۵۰۰ مگاواتی سیکل ترکیبی شاهرود وارد مدار خواهند شد.

وی درخصوص وضعیت ورود نیروگاه‌های جدید به مدار تولید تا قبل از پیک مصرف سال آینده گفت: میزان نیاز پیک مصرف برق سال آینده حدود ۴۱ هزار و ۵۰۰ مگاوات پیش‌بینی می‌شود.

وی اظهار داشت: پیش‌بینی می‌شود با ورود حدود سه هزار مگاوات نیروگاه در مدار و اقدامات جدید در زمینه مدیریت و کنترل مصرف در توانیر و وزارت نیرو، پیک بار در سال آینده به حدود ۳۹ هزار مگاوات برسد که ۳۴ هزار و ۵۰۰ مگاوات برق مورد نیاز کشور توسط واحدهای نیروگاهی موجود و سه هزار مگاوات توسط واحدهای جدید و مابقی از طریق واحدهای برق آبی تأمین شوند.

منصوری از راه‌اندازی واحد دوم بخش بخار سیکل ترکیبی نیروگاه دماوند در آینده نزدیک خبر داد و اظهار داشت: بخش بخار سیکل ترکیبی نیروگاه دماوند، یک هزار مگاوات ظرفیت دارد که واحد نخست آن سنکرون شده است.

(moe.org.ir, ۱۳۸۸/۱۰/۱۵)

دریافت غرامت بابت قطع ناگهانی برق به کجا رسید؟

وقتی گاز واحدهای تولیدی و صنعتی قطع می‌شود، برخی به‌شدت دچار مشکل می‌شوند و البته برخی دیگر از واحدها هم کمتر. درواقع شاید بسیاری از واحدهای تولیدی وابستگی زیادی به گاز نداشته باشند. اما تقریباً هیچ واحد تولیدی را نمی‌توان



پیدا کرد که به برق نیاز نداشته باشد.

بسیاری از صاحبان صنایع روی این جمله اتفاق نظر دارند که «بابت قطع برق هیچ‌گونه خسارتی به ما پرداخت نمی‌شود». این در شرایطی است که طبق قانون، وزارت نیرو باید بابت خساراتی که در اثر قطع ناگهانی برق به مردم و صنعت وارد می‌شود، به آنها غرامت پرداخت کند. با وجود این، به‌نظر می‌رسد پرداخت غرامت قطعی برق تقریباً به رؤیایی دست نیافتنی برای صنایع کشور تبدیل شده است.

اما در شرایطی که دولت بابت قطع ناگهانی برق و خسارات احتمالی ناشی از آن تقریباً هیچ‌گونه خسارتی به بخش خانگی و صنعت کشور پرداخت نمی‌کند، هم‌اکنون تقریباً هیچ‌گونه اولویت‌بندی خاصی نیز در زمینه قطع برق وجود ندارد.

درواقع اگر در زمینه قطع گاز همواره جانب بخش خانگی گرفته شد و گاز صنعت برای حمایت از بخش خانگی قطع می‌شود، چنین وضعیتی در مورد برق وجود ندارد. همین وضعیت باعث شد که برخی از کارشناسان پیشنهاد دهند که در زمینه قطع برق نیز اولویت‌بندی مشخصی انجام شود.

در این زمینه دبیر انجمن صنایع بهداشتی، آرایشی و شوینده با اشاره به اینکه نمی‌توان به‌راحتی در مورد اولویت دادن قطع برق به خانوارها و یا بخش صنعت قضاوت کرد، می‌گوید: «ممکن است قطع برق در مواردی حتی خسارت جانی نیز دربر داشته باشد، اما قطع برق در واحدهای صنعتی عمدتاً خسارت‌های مالی برجا می‌گذارد که باید شدت این خسارت‌ها محاسبه شده و سپس در مورد قطع برق تصمیم‌گیری شود».

این درحالی است که دبیر سندیکای صنایع آلومینیم درباره اولویت دادن تأمین



برق به بخش خانوار یا صنعت گفت: «در این زمینه باید به گونه‌ای عمل شود که بخش خانوار و بخش صنعت هیچ یک متحمل آسیب جدی نشوند. البته متأسفانه هم‌اکنون واحدهای صنعتی قادر نیستند به‌سادگی خساراتی که به آنها در اثر قطع برق وارد می‌شود را مطالبه کنند».

البته باید به این موضوع نیز اشاره کرد که معمولاً در مورد برق برخلاف گاز، قطع برق از پیش به بخش صنعت اعلام می‌شود و شاید همین وضعیت باعث شده است که خسارات ناشی از قطع برق برای بخش صنعت و تولید کمتر از قطع گاز باشد، هرچند از کنار همین خسارت به ظاهر اندک نیز نمی‌توان به‌سادگی گذشت.

اما در شرایطی که بخش صنعت و تولید کشور طی ماه‌های اخیر به‌شدت با بحران نقدینگی و فروش مواجه شده است، به‌نظر می‌رسد هرگونه فشار مضاعف بر این بخش مانند قطعی گاز و برق می‌تواند به افزایش بحران در واحدهای تولیدی کشور منجر شود.

در این بین، برخی از کارشناسان به‌منظور کاهش زیان وارده به صنایع ناشی از قطع برق پیشنهادهایی ارائه کرده‌اند که منطقی به‌نظر می‌رسد. از جمله این پیشنهادها، می‌توان به عدم دریافت مالیات از واحدهای تولیدی در زمان قطع برق اشاره کرد. این پیشنهادی است که به وزارت اقتصاد و امور دارایی داده شده، اما تاکنون مورد موافقت قرار نگرفته است.

از سوی دیگر به وزارت صنایع و معادن نیز پیشنهاد شده که با همکاری صنایع، نیروگاه‌های مستقل ۱۰۰ مگاواتی برای برخی از شهرهای صنعتی کشور بسازد که کار ساخت این نیروگاه‌ها نیز توسط کنسرسیومی از سازندگان داخلی انجام شود.



البته این پیشنهاد نیز هنوز به مرحله اجرایی شدن نرسیده است. این در شرایطی است که ایران در زمینه ساخت نیروگاه توانایی قابل توجهی دارد.

(۱۳۸۸/۱۰/۱۴، ایسنا)

قرارداد ساخت دو نیروگاه برق آبی در گرجستان امضا شد

قرارداد احداث دو نیروگاه برق آبی با مجموع ظرفیت ۳۶ مگاوات در کشور گرجستان توسط یک شرکت ایرانی با حضور مجید نامجو، وزیر نیرو، به امضا رسید.

طبق این توافق، شرکت ایرانی صنایع متعهد شد تا با همکاری شرکت G.I.G

گرجستان، پروژه مذکور را در مدت زمان تقریبی ۵۴ ماه به اتمام رساند.

ارزش این قرارداد که فازهای ۲ و ۳ (از فازهای سه‌گانه) بر رودخانه «خوبی»

که در غرب گرجستان جاری است، افزون بر ۶۸ میلیون یورو است و تأمین مالی آن برعهده بانک توسعه صادرات خواهد بود. این پروژه از بزرگ‌ترین قراردادهای

صنعتی امضا شده بین دو کشور به‌شمار می‌آید.

این درحالی است که به گزارش وزارت نیرو، نظر به جغرافیای کوهستانی

گرجستان و تعدد رودخانه‌های پرآب جاری در آن و نیز نیاز روزافزون این کشور و منطقه به انرژی الکتریکی، این پروژه می‌تواند شروعی مناسب برای حضور صنعت

مهندسی نیروگاه کشورمان در پروژه‌های برق آبی منطقه قفقاز باشد.

ایران استراتژی ساخت نیروگاه را در دیگر کشورها نیز پیگیری می‌کند و چندی

پیش قرارداد ساخت نیروگاه جندر سوریه در حضور وزیر نیرو ایران و وزیر برق

سوریه امضا شد.



با امضای قراردادی میان شرکت مپنا از ایران و سازمان تولید و انرژی برق سوریه، متخصصان ایرانی نیروگاه سیکل ترکیبی ۴۵۰ مگاواتی جندر را خواهند ساخت. براساس قراردادی که به امضا رسید، ساخت نیروگاه جندر از سال ۲۰۱۰ آغاز و در طول ۲۸ ماه به بهره‌برداری خواهد رسید. براساس این قرارداد، شرکت مپنا باید ۴۵۰ مگاوات به صورت سیکل ترکیبی برای سوریه تولید کند که ارزش آن بالغ بر ۲۷۵ میلیون یورو (معادل بیش از ۴۱۰ میلیون دلار) است.
(۱۳۸۸/۱۰/۱۴، سانیر)

تلفات برق در طول برنامه پنجم ۷/۵ درصد کاهش می‌یابد

با برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته در بخش برق کشور، تلفات برق در طول برنامه پنجم ۷/۵ درصد کاهش می‌یابد.

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر از برنامه‌ریزی این شرکت به منظور کاهش ۷/۵ درصدی تلفات برق در طول برنامه پنجم توسعه کشور خبر داد.

غلامرضا خوش‌خلق در حاشیه نخستین نشست مدیران عامل شرکت‌های توزیع نیروی برق کلان‌شهرها، برنامه راهبردی شرکت توانیر را، کاهش تلفات برق و نهادینه‌سازی مدیریت مصرف انرژی عنوان کرد و افزود: در سال گذشته با هدفمندسازی بودجه شرکت‌های توزیع با هدف کاهش تلفات، نتایج خوبی را شاهد بودیم که امیدواریم این روند همچنان تداوم یابد.

وی کاهش سالیانه ۱/۵ درصد تلفات برق را از جمله برنامه‌های شرکت توانیر عنوان و ابراز امیدواری کرد که تا پایان برنامه پنج‌ساله پنجم با تخصیص اعتبارات



مناسب در بخش کاهش تلفات، کاهش ۷/۵ درصدی تلفات برق را در بخش توزیع محقق کنیم.

او در ادامه افزود: برنامه راهبردی توانیر حرکت به سمتی است که از شرکت‌های با توان مهندسی بالا و از آخرین فناوری‌های روز و پتانسیل‌های موجود به‌منظور دستیابی به اهداف بهره‌گیرد.

به گفته وی، استفاده از انرژی‌های نو، گرایش به استفاده از تولید نیروگاه‌های پراکنده و مولدهای کوچک، از دیگر رویکردهای این شرکت به‌منظور تأمین برق مشترکان است.

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر از استقلال شرکت‌های توزیع به‌عنوان یک حرکت پیش‌تاز و رو به جلو یاد کرد که نتایج ملموس و عینی آن مشارکت شرکت‌های توزیع در کاهش پیک بار زمستان سال گذشته و تابستان سال جاری بوده است.

خوش‌خلق درباره ارزیابی نتایج طرح کاهش پیک بار، موضوع توافقنامه این شرکت با شرکت‌های توزیع را یادآور شد و گفت: با تلاش جدی شرکت‌های توزیع و حرکت‌های سازنده که از سوی این شرکت‌ها آغاز شد، ما به هدف کاهش ۲ هزار مگاواتی مصرف برق در پیک بار دست یافتیم.

در این زمینه مدیریت تقاضا، مدیریت منابع آبی کشور (نیروگاه‌ها)، مدیریت بخش توزیع برق، جلوگیری و کاهش برق‌های غیرمجاز، توزیع لامپ‌های کم‌مصرف و همچنین منابع و اعتبارات هدفمند شده را در اجرای موفق این طرح، تأثیرگذار عنوان کرد.

او در ادامه با اشاره به توانمندی‌های قابل ملاحظه بخش توزیع گفت: اجرای



طرح‌های کاهش پیک، مدیریت مصرف برق و کاهش تلفات در برهه‌ای خاص، خود حاکی از وجود پتانسیل‌های نهفته در این شرکت‌هاست و شرکت توانیر نیز در مجموعه ستادی خود همیشه در صدد ایجاد انسجام فکری با این شرکت‌ها بوده است. خوش‌خلق با قدردانی از مشارکت مردم تهران در استفاده بهینه از برق خاطرنشان کرد: نعمت برق میراثی از گذشتگان و سرمایه‌ای برای آیندگان است و صنعت برق شاید تنها صنعتی است که خدمتش فراگیر و از مشمولیت گسترده‌ای برخوردار است.

وی گفت: فعالیت‌های هدفمند شرکت‌های توزیع برق رویکردی جدید در پرداختن به مسائل فرا روی بخش توزیع است و این شرکت‌ها باید بیش از هر زمان با برنامه‌ریزی منسجم برای رفع تنگناها و محدودیت‌های توزیع برق وارد عمل شوند.

(moe.org.ir، ۱۳۸۸/۱۰/۱۲)



شناسنامه گزارش

شماره مسلسل: ۱۰۰۷۰

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۶۵)

نام دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن (گروه انرژی)
تهیه و تدوین‌کنندگان: محمدعلی پورخصالیان، محمدرضا الزامی
همکاران: مجتبی درویش‌توانگر، زهرا جعفری
ناظران علمی: محمدرضا محمدخانی، فریدون اسعدی
متقاضی: حمیدرضا کاتوزیان (رئیس کمیسیون انرژی)
ویراستار تخصصی: محمدرضا محمدخانی
سرویراستار: حسین صدری‌نیا

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۸۸/۱۱/۳