

هفته نامه تحولات انرژی (۳۶)

کد موضوعی: ۳۱۰
شماره مسلسل: ۱۳۳۳۸

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۲..... افزایش سهم بنزین نسبت به سال گذشته در سبد توزیع فرآورده‌های نفتی
- ۴..... افزایش ذخایر سوخت ایران به ۱۲ میلیارد لیتر
- ۶..... غیبت ایران در میهمانی نفت دریای مازندران
- ۸..... ترکیب سهم سهامداران پالایشگاه ستاره خلیج فارس تغییر می‌کند
- ۱۰..... دهی ۱۵ هزار میلیارد تومانی توانیر به پیمانکاران
- ۱۱..... موافقت رئیس‌جمهور با معافیت وزارت نیرو از پرداخت سهم هدفمندی
- ۱۴..... مصرف کمتر نفت برای تولید برق توسط عربستان سعودی



هفته‌نامه تحولات انرژی (۳۶)

قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

(به‌روز شده ۲۶ نوامبر ۲۰۱۳ (۱۳۹۲/۹/۵))

بازار	قیمت	عنوان
نایمکس	۹۴/۰۹	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
بورس دویی	۱۰۶/۸۴	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
بورس لندن	۱۱۱	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
تک‌محموله	۱۱۱/۰۸	نفت خام برنت موعدار (دلار در بشکه)
تک‌محموله	۱۰۶/۸۱	نفت خام دویی (دلار در بشکه)
نایمکس	۸۰	گازوئیل (سنت در لیتر)
نایمکس	۷۰	بنزین (سنت در لیتر)
نایمکس	۱۳	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
انگلستان (ICE)	۴۱	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

مأخذ: مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی.

قیمت روزانه سبداوپک (دلار به ازای هر بشکه)

متوسط روزانه سبداوپک	
قیمت	تاریخ (نوامبر ۲۰۱۳)
۱۰۷/۳۶	۲۶
۱۰۶/۰۷	۲۵
۱۰۶/۷۳	۲۲
۱۰۵/۴۰	۲۱
۱۰۴/۵۸	۲۰

مأخذ: سایت اوپک.

افزایش سهم بنزین نسبت به سال گذشته در سبداوپک فرآورده‌های نفتی^۱

مصطفی کشکولی، مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، در گردهمایی مدیران مناطق ۳۷ گانه شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی و معاونان مالی آنها که با حضور وزیر نفت برگزار شد، اظهار داشت: با وجود برخی محدودیت‌ها مانند کمبود نقدینگی و محدودیت فرآورده، کارکنان این شرکت تلاش کرده‌اند تا مردم با مشکلی روبه‌رو نشوند و این روند برای تأمین نیاز آنها به فرآورده‌های نفتی همچنان ادامه خواهد یافت. مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران از توزیع بیش از ۶۰ میلیارد لیتر انواع فرآورده نفتی در کشور از ابتدای سال جاری تاکنون خبر داد و گفت: سهم بنزین از این مقدار ۱۶/۷ میلیارد لیتر بوده که در مقایسه با سال قبل یک میلیارد و ۳۰۰ میلیون لیتر افزایش یافته است.



به گفته کشکولی، سهم نفت گاز توزیع شده از ابتدای سال جاری تاکنون ۲۴ میلیارد لیتر و نفت کوره نیز ۱۲/۵ میلیارد لیتر بوده است. مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران افزود: تحویل این فرآورده به نیروگاه‌های کشور در مقایسه با مدت مشابه سال قبل، ۲/۳ میلیارد لیتر افزایش یافته است. وی تصریح کرد: بخش نیروگاهی در سال جاری ۱۴/۵ میلیارد لیتر سوخت مایع مصرف کرده که این مقدار ۳/۵ میلیارد لیتر بیشتر از سال گذشته بوده است. کشکولی مسئولیت شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی را برای تأمین نیازهای جامعه سنگین خواند و گفت: در چند سال گذشته توسعه گازرسانی از یکسو و افزایش نیافتن ظرفیت تولید گاز ازسویی دیگر، مسئولیت و فشار بر کارکنان آن را بیشتر کرده است. مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران با بیان این که بانکرینگ و سوآپ فرآورده‌های نفتی می‌تواند درآمد قابل توجهی برای کشور ایجاد کند بر استفاده از این ظرفیت‌های اقتصادی تأکید کرد. وی افزود: سوآپ و بانکرینگ فرآورده‌های نفتی، ظرفیت‌های مهمی برای شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی به شمار می‌آیند که از آنها به خوبی استفاده نشده است.

وی با بیان این که شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی با بهره‌گیری از تجهیزات و فناوری‌های نوین از روش‌های سنتی فاصله گرفته است، اظهار کرد: این شرکت به مجموعه‌ای دانش‌بنیان و دانش‌محور تبدیل شده و دیگر از روش‌ها و تجهیزات قدیمی در آن خبری نیست.

کشکولی ایجاد دیسپچینگ و طرح‌های توسعه مربوط به این مرکز را یکی از فعالیت‌های مهم در شرکت ملی پخش خواند و گفت: دیسپچینگ گامی رو به جلو در

جهت روزآمدی بیش از پیش این مجموعه است و به‌زودی همه انبارهای نفت زیر پوشش آن قرار خواهند گرفت.

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران درباره عرضه خارج از شبکه سوخت نیز گفت: بالا بودن قیمت فرآورده در کشورهای همسایه و فاصله قیمتی آن با بهای سوخت در کشورمان از عوامل مهم قاچاق سوخت محسوب می‌شوند، اقدام‌های کنترلی خوبی در این زمینه صورت گرفته که رشد منفی عرضه خارج از شبکه نفت گاز از نتایج آن است.

وی تصریح کرد: با افزایش تعداد نیروهای بازرس توزیع فرآورده (آموزش‌دیده) می‌توان به نحوی مطلوب‌تر در این زمینه عمل کرد. کشکولی همچنین با اشاره به سیاست‌های کلان وزارت نفت مبنی بر توسعه جایگاه‌های CNG و ایجاد جایگاه‌های کوچک نیز گفت: با توجه به اهمیت این موضوع به‌عنوان یکی از سیاست‌های راهبردی، در این خصوص نیز اقدام‌های گسترده‌ای در دست انجام است.

افزایش ذخایر سوخت ایران به ۱۲ میلیارد لیتر^۱

با بهره‌برداری از دو انبار و مخازن جدید نفتی، ظرفیت ذخیره‌سازی فرآورده‌های استراتژیک نفتی کشور همچون بنزین و گازوئیل کشور با رشدی نزدیک به ۴۰۰ میلیون لیتری، به بیش از ۱۲ میلیارد لیتر افزایش یافت.

بر این اساس از ابتدای سال جاری دو انبار جدید نفتی ملایر با ظرفیت

۱. خبرگزاری مهر.



ذخیره‌سازی ۶۶۵ میلیون لیتر و انبار جدید نفتی ماهشهر با ظرفیت ذخیره‌سازی ۳۰۰ میلیون لیتر در مدار بهره‌برداری قرار گرفته است که ظرفیت این دو انبار در مجموع حدود ۳۶۰ میلیون لیتر است. همزمان با آغاز بهره‌برداری از این دو انبار نفتی، مخازن جدید ذخیره‌سازی بنزین هم با ظرفیت ۳۰ میلیون لیتر در استان‌های شمال شرق کشور راه‌اندازی شد تا امسال در مجموع حدود ۴۰۰ میلیون لیتر به ظرفیت ذخایر استراتژیک سوخت مایع کشور افزوده شود.

علاوه بر این، مطابق با برنامه زمانبندی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی قرار است تا پایان سال جاری با بهره‌برداری از چند مخزن جدید، ذخیره‌سازی سوخت مایع کشور حدود ۵۷۰ میلیون لیتر دیگر افزایش یابد تا ظرفیت ذخایر استراتژیک سوخت کشور به ۱۲/۵ میلیارد لیتر افزایش یابد.

در شرایط فعلی در کنار طرح‌های جدید افزایش ذخیره‌سازی سوخت، ساخت انبارهای جدید نفتی ارومیه، شیراز، بیرجند و طرح توسعه انبار نفت گرگان هم در دستور کار قرار دارد، ضمن آنکه طراحی، ساخت، نصب و راه‌اندازی مخازن جدید ذخیره‌سازی فرآورده نفتی در اراک، قم، بجنورد و سمنان مراحل نهایی اجرایی خود را پشت سر می‌گذارد. از این رو پیش‌بینی می‌شود با بهره‌برداری از انبار شیراز ۱۶۶ میلیون لیتر، انبار ارومیه ۱۲۰ میلیون لیتر، انبار بیرجند ۱۰۰ میلیون لیتر به ظرفیت ذخیره‌سازی سوخت کشور افزوده شود. از سوی دیگر با راه‌اندازی ۷ طرح جدید توسعه‌ای در انبارهای موجود نفت شامل طرح توسعه انبار نفت گرگان با ۲۰ میلیون لیتر افزایش ظرفیت، انبار نفت زاهدان با ۴۰ میلیون لیتر افزایش ظرفیت، انبار نفت اراک با ۱۵۰ میلیون لیتر افزایش ظرفیت و توسعه انبارهای نفت قم، بجنورد، سمنان

در مجموع با ۳۰ میلیون لیتر ظرفیت جدید برای ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی کشور در مدار بهره‌برداری قرار خواهد گرفت. هم‌اکنون ظرفیت ذخیره‌سازی ۵۰ روزه‌ای برای بنزین کشور فراهم شده، این در حالی است که برای نفت کوره تا ۵۰ روز، سوخت مایع نیروگاه‌ها تا ۳۴ روز، نفت سفید و گازوئیل تا ۶۰ روز، ظرفیت ذخیره‌سازی در سطح کشور ایجاد شده است. براساس اهداف چشم‌انداز باید ظرفیت ذخیره‌سازی سوخت مایع کشور تا پایان برنامه پنجم توسعه به ۱۵ میلیارد لیتر افزایش یابد و از این‌رو ساخت و راه‌اندازی انبارهای جدید نفتی با مشارکت بخش خصوصی در دستور کار وزارت نفت قرار دارد.

غیبت ایران در میهمانی نفت دریای مازندران^۱

براساس گزارشی از وزارت انرژی آمریکا، بدون تأیید کشف میدان سردار جنگل ایران در دریای مازندران با ۱۰۰ میلیارد بشکه ذخیره نفت، سهم ایران از برداشت روزانه ۲/۶۴۵ میلیون بشکه نفت و سالیانه ۲/۵۴۹ تریلیون فوت مکعب گاز (۰/۰۷۱۳ میلیارد مترمکعب) از این دریا صفر اعلام شد.

اداره اطلاعات انرژی آمریکا که به وزارت انرژی این کشور وابسته است، در گزارشی با موضوع نفت و گاز دریای مازندران، نخایر کشف شده نفت را در این دریا ۴۸/۲ میلیارد بشکه و نخایر کشف شده گاز را در این دریا ۲۹۲ تریلیون فوت مکعب (۸۲۶۸/۵ میلیارد مترمکعب) اعلام کرد.

۱. ماهنامه تازه‌های انرژی، سال ششم، شماره ۴۶، ص ۸۵.



براساس این گزارش، ایران سهم ناچیزی از این ارقام دارد و در واقع در مقایسه با پنج کشور ساحلی دیگر، چه از نظر ذخایر نفت و گاز و چه از نظر بهره‌برداری از آنها در این دریا کمترین سهم را دارد.

ذخایر نفت و گاز ایران در این دریا به ترتیب ۰/۵ میلیارد بشکه و ۲ تریلیون فوت مکعب (۵۶/۶ میلیارد مترمکعب) برآورد شده است.

همچنین در این گزارش به کشف میدان سردار جنگل ازسوی ایران در آب‌های دریای مازندران اشاره شده است و بدون تأیید محاسبات ازسوی ایران ادعا شده، این میدان شامل ۱۰۰ میلیارد بشکه نفت است.

قزاقستان بزرگترین دارنده ذخایر نفتی در آب‌های دریای مازندران و روسیه بزرگترین دارنده ذخایر گازی در این دریا شناخته شده است. ذخایر نفت قزاقستان در این دریا ۳۱/۲ میلیارد بشکه و ذخایر گازی روسیه ۱۰۹ تریلیون فوت مکعب (۳۰۸۶/۵ میلیارد مترمکعب) اعلام شده‌اند.

ذخایر نفتی آذربایجان در این دریا ۸/۵ میلیارد بشکه، روسیه ۶/۱ میلیارد بشکه، ترکمنستان ۱/۹ میلیارد بشکه اعلام شده است.

ذخایر گازی جمهوری آذربایجان در دریای مازندران ۵۱ تریلیون فوت مکعب، (۱۴۴۴/۱۵ میلیارد مترمکعب) قزاقستان ۱۰۴ تریلیون فوت مکعب، (۲۹۴۴/۹ میلیارد مترمکعب) ترکمنستان ۱۹ تریلیون فوت مکعب (۵۳۸/۰۲ میلیارد مترمکعب) و ازبکستان ۷ تریلیون فوت مکعب (۱۹۸/۲۱ میلیارد مترمکعب) گزارش شده است.

اداره اطلاعات انرژی آمریکا در بخش دیگری از این گزارش، کل نفت و گاز قابل اکتشاف و تولید از دریای مازندران را به ترتیب ۲/۶۴۵ میلیون بشکه در روز و ۲/۵۴۹

تریلیون فوت مکعب (۷۲/۱۷ میلیارد مترمکعب) در سال اعلام کرده که سهم ایران از این ارقام صفر است. ارزش دلاری نفت و گاز قابل برداشت از این دریا سالیانه بیش از ۱۲۰ میلیارد دلار برآورد شده است.

ایران تنها کشوری است که در میان کشورهای ساحلی دریای مازندران از تولید و اکتشاف نفت و گاز از این دریا محروم است.

میزان اکتشاف نفت سایر کشورها از منابع دریای مازندران عبارتند از: آذربایجان ۹۲۲ هزار بشکه در روز، قزاقستان ۱/۳۸۷ میلیون بشکه در روز، روسیه ۱۲۰ هزار بشکه در روز و ترکمنستان ۲۱۶ هزار بشکه در روز.

میزان تولید گاز از این دریا توسط کشورهای مختلف عبارتند از: آذربایجان ۷۴۵ میلیارد فوت مکعب (۲۰/۸۶ میلیارد مترمکعب) در سال، قزاقستان ۱/۰۲۵ تریلیون فوت مکعب (۰/۰۲۸۷ میلیارد مترمکعب) در سال، روسیه ۴۸۵ میلیارد فوت مکعب (۱۳/۵۸ میلیارد مترمکعب) در سال و ترکمنستان ۲۸۴ میلیارد فوت مکعب (۷/۹۵۲ میلیارد مترمکعب) در سال.

ترکیب سهم سهامداران پالایشگاه ستاره خلیج فارس تغییر می‌کند^۱

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با تأکید بر حل مسائل مالی پروژه ستاره خلیج فارس از تغییر ترکیب سهم سهامداران این پروژه خبر داد. مهندس عباس کاظمی اظهار داشت: در حال حاضر سهامداران این پروژه شامل



شرکت ملی پالایش و پخش (۱۸ درصد)، صندوق بازنشستگی نفت (۳۳ درصد) و مابقی سهام، متعلق به شرکت سرمایه‌گذاری تأمین اجتماعی و شرکت اندونزیایی SPC (۴۹ درصد) است.

وی پیشرفت کنونی پروژه ستاره خلیج فارس را ۶۵ درصد اعلام کرد و افزود: زمان دقیق بهره‌برداری از فاز اول این پروژه به‌زودی اعلام می‌شود. پیش از این ۴۰ درصد سهام پالایشگاه ستاره خلیج فارس به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، ۳۵ درصد به شرکت نفت و گاز تأمین اجتماعی، ۱۰ درصد به صندوق بازنشستگی صنعت نفت و ۱۵ درصد به شرکت SPC اندونزی واگذار شده بود.

پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس به‌عنوان نخستین پالایشگاه طراحی شده براساس خوراک میعانات گازی با ظرفیت ۳۶۰ هزار بشکه در روز شامل واحدهای تقطیر، تصفیه گاز مایع، تبدیل کاتالیستی، تصفیه نفتا، ایزومریزاسیون، تصفیه نفت سفید و نفت گاز با هدف تولید بنزین، گازوئیل، گاز مایع و سوخت جت در کنار پالایشگاه فعلی بندرعباس در حال ساخت است. خوراک مورد نیاز این پالایشگاه از طریق یک خط لوله به طول بیش از ۳۸۸ کیلومتر از پالایشگاه‌های گازی عسلویه تأمین خواهد شد.

با بهره‌برداری از پالایشگاه ستاره خلیج فارس روزانه ۳۵ میلیون لیتر بنزین (عدد اکتان ۹۵) و ۱۴ میلیون لیتر گازوئیل به ظرفیت تولید فرآورده‌های نفتی کشور اضافه می‌شود. تولید روزانه ۴ میلیون لیتر LPG (گاز مایع)، ۳ میلیون لیتر سوخت جت و ۱۳۰ تن گوگرد از دیگر محصولات تولیدی این واحد پالایشی هستند. ظرفیت

نخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی این پالایشگاه در حدود ۱۱ میلیون بشکه است.

بدهی ۱۵ هزار میلیارد تومانی توانیر به پیمانکاران^۱

مدیرعامل شرکت توانیر با بیان اینکه این شرکت برنامه ویژه‌ای برای کاهش بدهی‌های خود به مپنا دارد گفت: توانیر به پیمانکاران صنعت برق ۱۵ هزار میلیارد تومان بدهکار است.

همایون حائری در پاسخ به این سؤال که این شرکت یکی از بزرگترین بدهکاران به صنعت برق و مپنا است، آیا برنامه‌ای برای کاهش بدهی‌های خود دارد، گفت: توانیر بیش از ۱۵ هزار میلیارد تومان بدهی دارد که تلاش داریم، اولویت بندی کنیم، تا این بدهی‌ها را کاهش دهیم، البته این بدهی‌ها متفاوت است که به هر حال با روش‌های مختلف می‌توان آن را کاهش داد. این بدهی‌ها زمانی کاهش و سپس با یک کار جدید مجدداً افزایش می‌یابد، حال چون مپنا پروژه‌های زیادی در صنعت برق دارد و فعالیت‌های زیادی دارد این بدهی‌ها کم و زیاد می‌شود. اگر نقدینگی در اختیار توانیر باشد این بدهی‌ها را تسویه می‌کند و چون مپنا در صنعت برق دارای پروژه‌های متعدد و بالایی است، سعی می‌شود که پرداختی‌ها به آن بیشتر باشد.

چون مپنا برای توانیر هم نیروگاه احداث می‌کند و هم برق تولید می‌کند پس برنامه ویژه‌ای برای پرداخت بدهی‌ها داریم و تلاش می‌شود که بدهی‌های خود را به پیمانکاران صنعت برق پرداخت کنیم.



مدیرعامل توانیر درخصوص حبس انرژی در برخی از نیروگاه‌ها به‌خصوص نیروگاه علی‌آباد کتول و خوی گفت: پست این نیروگاه‌ها احداث شده و هیچ کدام حبس انرژی ندارند.

حائری در پاسخ به این سؤال که اعضای سندیکای صنعت برق عنوان می‌کنند ۱۰ هزار مگاوات انرژی حبس شده در نیروگاه‌ها وجود دارد، گفت: قطعاً این‌طور نیست، در این چند سال به‌گونه‌ای کار شده است که هیچ انرژی حبس شده در نیروگاه‌ها وجود نداشته باشد پس با قاطعیت می‌گویم که در شبکه برق حبس انرژی نداریم.

موافقت رئیس‌جمهور با معافیت وزارت نیرو از پرداخت سهم هدفمندی^۱

وزیر نیرو با تأکید بر این که از سال آینده تصمیم داریم واقعی شدن تعرفه آب و برق را به‌صورت جدی مطرح کنیم، خبر داد: تاکنون توافق رئیس‌جمهور را در این باره گرفته‌ایم که وزارت نیرو از پرداخت مبالغی که به سازمان هدفمندی قرار است بدهد، معاف شود و در صورت اجرایی شدن این امر امیدواریم مشکل وزارت نیرو در مورد اقتصاد آب و برق و اصلاح تعرفه حل شود.

وزارت نیرو مدت‌هاست که برای حل مشکل اقتصاد آب و برق تلاش می‌کند و این موضوع، مشکلات عدیده‌ای برای وزارت نیرو ایجاد کرده است. در پی این مشکلات و با تلاش وزیر نیرو بالاخره این وزارتخانه از پرداخت سهم هدفمندی یارانه‌ها برای تقویت اقتصاد خود معاف شد.

۱. خبرگزاری ایسنا.

حمید چیت‌چیان با تأکید بر این‌که مهم‌ترین موضوع در بحث اقتصاد آب و برق، این است که قیمت‌های تکلیفی خدمات آب و برق با هزینه‌های تمام‌شده تفاوت و فاصله معناداری دارد، گفت: در قانون برنامه پنجم این مسئله پیش‌بینی شد که هرگاه قیمت تکلیفی را قانونگذار یا دولت تعیین کند، باید مابه‌التفاوت تا هزینه تمام‌شده پرداخت شود. ولی متأسفانه این موضوع تاکنون در طول برنامه پنجم اجرا نشده و باعث شده تا وزارت نیرو به‌شدت تحت فشار قرار بگیرد.

از طرف دیگر از همین مقادیر بسیار کمی که در اختیار وزارت نیرو قرار می‌گیرد سازمان هدفمندی نیز بخشی را برای پرداخت یارانه‌ها به مردم برداشت می‌کند که این امر هم یک فشار مضاعف بر اقتصاد وزارت نیرو است.

همچنین وی افزود: تاکنون وضعیت پرداخت بدهی‌های وزارتخانه بهتر نشده است و علت آن این است که بدهی‌های قبلی برجای خود بوده و طی این دو ماه هم ما از نیروگاه‌های عمده بخش خصوصی برق خریده‌ایم و به مردم فروختیم و چون قیمت فروش ما بسیار کمتر از قیمتی است که ما برق را از بخش خصوصی می‌خریم این است که بدهی‌های ما به بخش خصوصی روز به روز افزایش یافته و وضعیت ما بدتر هم شده است.

در بخش برق به‌طور متوسط هزینه تبدیل انرژی، توزیع، انتقال به‌طور متوسط برای هر کیلووات ساعت برق برابر ۶۸۰ ریال است، ولی قیمتی که طبق قانون هدفمندی قرار بوده است ما از مردم دریافت کنیم، ۴۳۰ ریال است پس، از قیمت ۶۸۰ ریال تا ۲۳۰ ریال، ۲۵۰ ریال تفاوت دارد.



از طرف دیگر، از ۴۳۰ ریال هم قرار شده ۱۶۶ ریال به سازمان هدفمندی پرداخت شود. پس برای وزارت نیرو تنها ۲۶۴ ریال باقی می‌ماند. از این ۲۶۴ ریال برخی سازمان‌ها و ارگان‌ها پول برق خود را پرداخت نکردند.

فقط یک‌سوم از این هزینه را ما دریافت می‌کنیم. در بخش آب و در آب شهری نیز حدود یک‌سوم هزینه‌های خود را می‌توانیم پوشش دهیم. چرا که در آب روستایی ۱۹ درصد و در آب کشاورزی هفت درصد درآمد حاصل از فروش ماست، که این نشان‌دهنده یک عدم تعادل بسیار جدی و نگران‌کننده در دریافت‌ها و پرداخت‌های وزارت نیرو است.

از شرکت‌های خصوصی حمایت‌های لازم حتماً صورت می‌گیرد، به‌عنوان مثال یکی از بزرگترین حمایت‌هایمان این است که بازار برای این شرکت‌ها ایجاد کنیم و دوم اینکه هرچه سریع‌تر باید بدهی‌های این شرکت‌ها را پرداخت کنیم و سوم اینکه باید ما بازارهای صادراتی برای این شرکت‌ها ایجاد کنیم و همچنین تحقیقات لازم را انجام دهیم و نتایج این تحقیقات را در اختیار این شرکت‌ها قرار بدهیم تا موفق‌تر عمل کنند.

می‌خواهیم نیروگاه‌های گازی را به سیکل ترکیبی تبدیل کنیم که مراحل اجرایی این امر مهم به‌زودی در کشور کلید می‌خورد.

همچنین برای احداث ۶۰۰ مگاوات نیروگاه بادی و همچنین ۳۰۰ مگاوات نیروگاه‌های فتوولتاییک، در حال برگزار کردن مناقصه هستیم و امیدوار هستیم که به نتایج خوبی در این زمینه نیز دست یابیم.

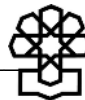
مصرف کمتر نفت برای تولید برق توسط عربستان سعودی^۱

عربستان سعودی احتمالاً بر وابستگی طولانی‌مدت خود برای تولید برق از نفت خام غلبه خواهد کرد و نگرانی‌های بازار جهانی که به صادرات نفت این کشور وابسته است کاهش خواهد یافت.

در طول ماه‌های تابستان امسال به کمک تولید بیشتر گاز و استفاده کارآمدتر از انرژی و خنک‌تر بودن هوا، عربستان روند سوزاندن نفت خام برای تولید برق در داخل کشور را کاهش داده است.

آژانس بین‌المللی انرژی در سال ۲۰۱۱ هشدار داد که صادرات نفت عربستان ظرف چند سال کاهش خواهد یافت، اما آمارهای دولت عربستان نشان می‌دهد که میزان نفت مصرف شده برای تولید برق در این کشور در ماه‌های ژوئن تا سپتامبر امسال به ۶۸۹ هزار و ۷۵۰ بشکه در روز تنزل یافته است. این درحالی است که این رقم در دوره مشابه سال قبل، ۷۳۶ هزار و ۲۵۰ بشکه در روز بود.

عربستان سعودی با اختلاف زیاد بزرگترین مصرف‌کننده نفت خام برای تولید برق است. به طوری که بیشتر کشورها نیروگاه‌های نفتی را مدت‌ها قبل با نیروگاه‌های گازی، هسته‌ای و انرژی‌های تجدیدپذیر تعویض کرده‌اند. مقامات امیدوار بودند در سال ۲۰۱۲ با استفاده از گاز تولیدی در میدان کاران عربستان استفاده از نفت را برای تولید برق، کاهش دهند، اما گرمای شدید تابستان باعث شد که این امر محقق نشود.



خنک‌تر بودن هوا، برنامه‌های مربوط به استفاده کارآمد از انرژی و مصرف بیشتر گاز طبیعی برای تولید برق سه عامل کاهش مصرف نفت برای تولید برق به شمار می‌رود.



مرکز پژوهش‌ها
مجلس شورای اسلامی

شماره مسلسل: ۱۳۳۳۸

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: هفته‌نامه تحولات انرژی (۳۶)

نام دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن (گروه انرژی)

تهیه و تدوین‌کنندگان: زهرا جعفری، مجتبی درویش‌توانگر

ناظران علمی: محمدرضا محمدخانی، هوشنگ محمدی، فریدون اسعدی

مقتضی: حسین امیری‌خامکانی (عضو کمیسیون انرژی)

ویراستار تخصصی: —

ویراستار ادبی: —

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۹۲/۹/۱۰