



استخدام بانک‌های آمریکا در برق عربستان

شرکت برق عربستان (اکوپاور) بانک‌های سیتی گروپ،پی‌ام‌گالان آمریکا،تاتی‌کسیس فرانسه،را به‌عنوان هماهنگ‌کننده‌های جهانی برای اولین ارائه عمومی سهام خود استخدام کرده است. منبع آگاه دادند که شرکت برق

عربستان سعودی (اکوپاور) بانک‌های سیتی گروپ،پی‌ام‌گالان آمریکا و تاتی‌کسیس فرانسه را به‌عنوان هماهنگ‌کننده‌های جهانی برای اولین ارائه عمومی سهام خود که می‌تواند سرمایه‌ای بیش از ۱ میلیارد دلار را جمع‌آوری کند،استخدام کرده‌است.اکوپاور سهام‌دارانی نظیر شرکت‌سنابل(الاستثمار اینترنشنال عربستان سعودی و آژانس پرداخت مستمری این کشور، دارد. منابع آگاه ماه گذشته خبر دادند که صندوق ذخیره‌سازی پادشاهی عربستان، صندوق سرمایه‌گذاری عمومی درحال رسیدن به توافق برای خرید ۱۰ درصد از سهام اکوپاور، قبل از فروش عمومی سهام آن است.

عضو کمیسیون انرژی مجلس در گفتگو با «تجارت» تأکید کرد؛

افزایش ۴۰۰ میلیون دلاری در آمد دولت با حذف رانز ارزی پتروشیمی‌ها

گروه انرژی-مجتبی ازادیان:هدایات...آدام‌خی نماینده مردم باغملک ویاغملک در مجلس شورای اسلامی و عضو کمیسیون انرژی در خانه ملت در گفتگو با «تجارت» در خصوص مباحث مطرح شده روزهای اخیر درباره نرخ خوراک پتروشیمی و درآمد ۴۰۰ میلیون دلاری در سال با فروش خوراک پتروشیمی‌ها با ارزش آزاد،اظهار داشت؛بالاخره مادر کشور نیاز به توسعه و اشتغال داریم و موضوع ارزان فروش خوراک را باید از چند بند بررسی کنیم. یکی اینکه در حال حاضر پتروشیمی‌ها اشتغال خوبی ایجاد کرده‌اند و باید حمایت شوند تا حداقل‌ها را بتوانند رعایت کنند و ولی

این حمایت نباید به گونه‌ای باشد که دولت متضرر شود. وی افزود: از طرف دیگر بعضی از پتروشیمی‌ها وضعیت خوبی دارند و برخی هم اوضاع مناسبی ندارند و نمی‌توان موضوع نرخ خوراک را درای همه یا یک نسخه مشخص کرد. سوم اینکه بالاخره ما تحریم هستیم و مشکلات زیادی داریم،اگر مجتمع‌های پتروشیمی حمایت نشوند به سمت و سوی دیگری خواهند رفت و این خوب نیست، باید تأسیسات شرکت‌ها به روزرشی که شده سر پا نگاه داشته شود.در حال حاضر گروه ملی فولاد و ... ورشکسته شده‌اند و برای همین بسیاری از پتروشیمی‌ها مجبورند فروش را از آزاد انجام دهند.

خدمی گفت: از طرف دیگر نرخ خوراک با قیمت پایین تر موجب شده که مدیران پتروشیمی‌ها به سمت تولید محصول با ارزش افزوده بالا و محصول با کیفیت نروند و به‌عام فروش پتروشیمی‌ها کنند و این امر به کشور ضرر زیادی خواهد زد. اگر دولت دستش را از روی صنایع بردارد و به سمت خصوصی سازی واقعی برود قطعاً توسعه و اشتغال ایجاد خواهد شد و این تنها با کوچک‌تر شدن دولت امکان پذیر است.

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی در ادامه گفت: متأسفانه دولت خود رقیب بخش خصوصی شده است، هم اکنون به‌طور مثال وزارت کار پتروشیمی دارد، کارخانه سیمان و فولاد و ... دارد و اجازه نمی‌دهد که بقیه شرکت‌های آن حوزه‌ها که رقیبش هستند، عرض اندام کنند.از طرفی شرکت‌های دولتی سود هم برایشان مهم نیست و از طرف دیگر بانک‌های ما به‌جای اینکه وام اشتغال و با سود پایین در اختیار نگاه‌های ما اقتصادی قرار بدهند، خودشان کارخانه می‌زنند و رقیب بخش خصوصی می‌شوند. متأسفانه کشور ما مجموعه‌ای از مشکلات اقتصادی را داراست و در حقیقت اقتصاد کشورمان بیمار و سرطانی است.

گروه انرژی-مجتبی ازادیان:هدایات...آدام‌خی نماینده مردم باغملک ویاغملک در مجلس شورای اسلامی و عضو کمیسیون انرژی در خانه ملت در گفتگو با «تجارت» در خصوص مباحث مطرح شده روزهای اخیر درباره نرخ خوراک پتروشیمی و درآمد ۴۰۰ میلیون دلاری در سال با فروش خوراک پتروشیمی‌ها با ارزش آزاد،اظهار داشت؛بالاخره مادر کشور نیاز به توسعه و اشتغال داریم و موضوع ارزان فروش خوراک را باید از چند بند بررسی کنیم. یکی اینکه در حال حاضر پتروشیمی‌ها اشتغال خوبی ایجاد کرده‌اند و باید حمایت شوند تا حداقل‌ها را بتوانند رعایت کنند و ولی این حمایت نباید به گونه‌ای باشد که دولت متضرر شود. وی افزود: از طرف دیگر بعضی از پتروشیمی‌ها وضعیت خوبی دارند و برخی هم اوضاع مناسبی ندارند و نمی‌توان موضوع نرخ خوراک را درای همه یا یک نسخه مشخص کرد. سوم اینکه بالاخره ما تحریم هستیم و مشکلات زیادی داریم،اگر مجتمع‌های پتروشیمی حمایت نشوند به سمت و سوی دیگری خواهند رفت و این خوب نیست، باید تأسیسات شرکت‌ها به روزرشی که شده سر پا نگاه داشته شود.در حال حاضر گروه ملی فولاد و ... ورشکسته شده‌اند و برای همین بسیاری از پتروشیمی‌ها مجبورند فروش را از آزاد انجام دهند.

خدمی گفت: از طرف دیگر نرخ خوراک با قیمت پایین تر موجب شده که مدیران پتروشیمی‌ها به سمت تولید محصول با ارزش افزوده بالا و محصول با کیفیت نروند و به‌عام فروش پتروشیمی‌ها کنند و این امر به کشور ضرر زیادی خواهد زد. اگر دولت دستش را از روی صنایع بردارد و به سمت خصوصی سازی واقعی برود قطعاً توسعه و اشتغال ایجاد خواهد شد و این تنها با کوچک‌تر شدن دولت امکان پذیر است.

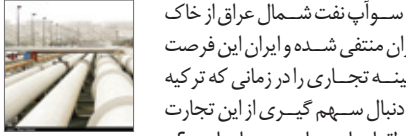
عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی در ادامه گفت: متأسفانه دولت خود رقیب بخش خصوصی شده است، هم اکنون به‌طور مثال وزارت کار پتروشیمی دارد، کارخانه سیمان و فولاد و ... دارد و اجازه نمی‌دهد که بقیه شرکت‌های آن حوزه‌ها که رقیبش هستند، عرض اندام کنند.از طرفی شرکت‌های دولتی سود هم برایشان مهم نیست و از طرف دیگر بانک‌های ما به‌جای اینکه وام اشتغال و با سود پایین در اختیار نگاه‌های ما اقتصادی قرار بدهند، خودشان کارخانه می‌زنند و رقیب بخش خصوصی می‌شوند. متأسفانه کشور ما مجموعه‌ای از مشکلات اقتصادی را داراست و در حقیقت اقتصاد کشورمان بیمار و سرطانی است.

گزارش جدیدی که از سوی آژانس بین‌المللی انرژی منتشر شد، آمریکا عمده تقاضای بیشتر جهان برای نفت تا چند سال آینده را تأمین خواهد کرد.

شیل آمریکا ظرف پنج سال آینده افزایش پیدا کرده و با ربودن سهم بازار اوپک، آمریکا را که زمانی بزرگ‌ترین واردکننده نفت جهان بود، به خودکفایی نزدیک‌تر کند.

■ آمریکا‌های سهم بازار اوپک را به یغما می‌برند
بر اساس گزارش سالانهٔ نفت ۲۰۰۸ که به تاریخ از سوی آژانس بین‌المللی انرژی منتشر شده‌است، آمریکا ظرف سه سال آینده ۸۰ درصد از رشد تقاضای جهان برای نفت را پوشش خواهد داد.کانادا، برزیل و تروژ باقی این تقاضا را پوشش می‌دهند و فضایی برای عرضه بیشتر از سوی اوپک باقی نمی‌گذارد. نکتهٔ مشکل این است که رشد قابل توجه تولید شیل آمریکا به دلیل کاهش تولید اوپک ممکن شده است. این حقیقت از چشم تولیدکنندگان اوپک پنهان نمانده است. سهیل الزمروعی، وزیر نفت امارات متحده عربی، در حاشیه کنفرانس انرژی CERA Week به پلومبرک گفت: «اگر شیل تولیدکننده نفت شیل هستیچ چه کسی شما را به بازار بازگرداند؟ این اوپک بود و بدون اوپک در بازار هرج و مرج به وجود می‌آمد.» در واقع گزارش جدید آژانس بین‌المللی انرژی تقاضای کمالات تیرهای برای اعضای اوپک ترسیم می‌کند که امیدوار بودند به کاهش تولید خوبس از پایان سال جاری خاتمه دهند. طبق تحلیل

سوآپ نفت عراق از خاک ایران منتفی شد؟



آیا سوآپ نفت شمال عراق از خاک ایران منتفی شده و ایران این فرصت بهینه تجاری را در زمانی که ترکیه به دنبال سهم گسری از این تجارت منطقه‌ای است، از دست داده است؟

به گزارش تسنیم، سوآپ نفت شمال عراق موضوعی است که ایران و ترکیه هر دو به انجام آن از خاک خود تمایل دارند؛ چرا که هم به درآمزی و سوددهی قابل توجه آن فکر می‌کنند و هم از نظر مسائل ژئوپلیتیک دارای اهمیت است.

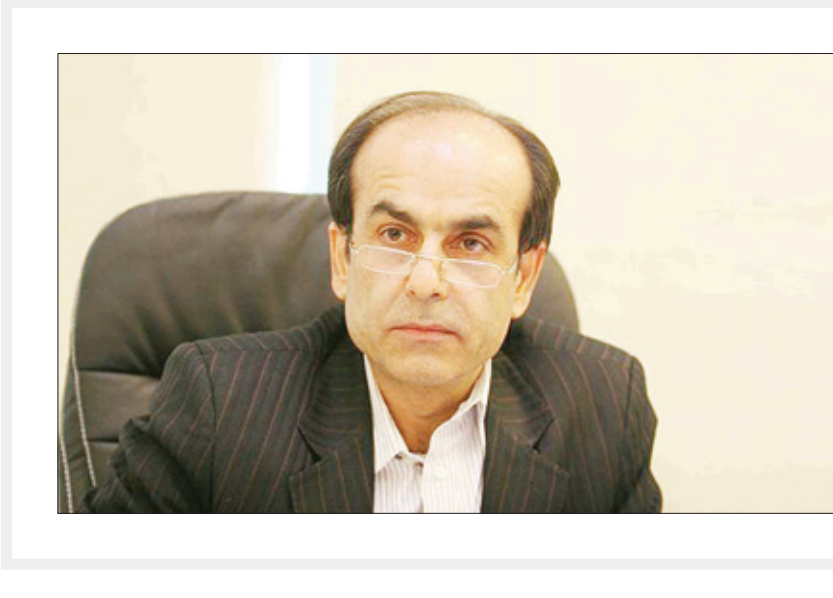
میادین نفتی شمال عراق (ربیل، سندی، کرکوک و…) برای صادرات نفت دوره پیش‌رو دارند؛ یکی اینکه از طریق خاک ایران اقدام به سوآپ نفت کرده‌وا دوم، سوآپ نفت شمال عراق از طریق ترکیه است.

عضو کمیسیون انرژی مجلس در گفتگو با «تجارت» تأکید کرد؛

افزایش ۴۰۰ میلیون دلاری در آمد دولت با حذف رانز ارزی پتروشیمی‌ها

محصول با کیفیت قربانی نرخ پایین خوراک

افزایش ۴۰۰ میلیون دلاری در آمد دولت با حذف رانز ارزی پتروشیمی‌ها



این ابلاغیه وزارت نفت به دلایل مختلف نیازمند اصلاح است که عبارتند از:

۱. مبنای قیمت‌گذاری فروش داخلی محصولات واحدهای پتروشیمی خوراک گاز، قیمت پایه اعلامی توسط شرکت ملی صنایع پتروشیمی است. در حالی که خوراک این واحدها بر اساس نرخ از میادهای و به صورت ربالی و تسویه این هزینه براساس نرخ از آزاد و به صورت ارزی، درآمد دولت بیش از ۴۰۰ میلیون دلار در سال افزایش می‌یابد.

واحدهای پتروشیمی خوراک گاز،ی سالانه میلیون‌ها تن انواع محصولات پتروشیمی را در کشور تولید می‌کنند که سهم قابل توجهی از این محصولات تولیدی (معادل ۴٫۵ میلیارد دلار) به سایر کشورها صادر می‌گردد. در حال حاضر، نرخ خوراک تحویلی به واحدهای پتروشیمی بر اساس ابلاغیه شماره ۵۳۲۸۰-۲۰/۲۰ مورخ ۹۴/۱۰/۲۶ وزارت نفت به صورت ارزی محاسبه می‌شود.

بر اساس همین ابلاغیه، در حال حاضر نرخ خوراک گاز طبیعی ۱۰ سنت به ازای هر متر مکعب، اتان ۲۳۵ دلار به ازای هر تن محاسبه می‌شود و نرخ خوراک گاز شامل گاز طبیعی، گاز اتان یا گاز غنی با احتساب نرخ روز از میادهای و ربالی تبدیل شده و به صورت ربالی توسط واحدهای پتروشیمی تسویه می‌گردد.

این ابلاغیه وزارت نفت به دلایل مختلف نیازمند اصلاح است که عبارتند از:

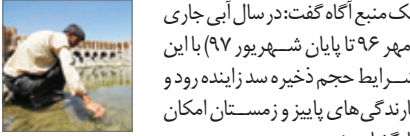
۱. مبنای قیمت‌گذاری فروش داخلی محصولات واحدهای پتروشیمی خوراک گاز، قیمت پایه اعلامی توسط شرکت ملی صنایع پتروشیمی است. در حالی که خوراک این واحدها بر اساس نرخ از آزاد و به صورت ربالی و تسویه این هزینه براساس نرخ از آزاد و به صورت ارزی، درآمد دولت بیش از ۴۰۰ میلیون دلار در سال افزایش می‌یابد.

واحدهای پتروشیمی خوراک گاز،ی سالانه میلیون‌ها تن انواع محصولات پتروشیمی را در کشور تولید می‌کنند که سهم قابل توجهی از این محصولات تولیدی (معادل ۴٫۵ میلیارد دلار) به سایر کشورها صادر می‌گردد. در حال حاضر، نرخ خوراک تحویلی به واحدهای پتروشیمی بر اساس ابلاغیه شماره ۵۳۲۸۰-۲۰/۲۰ مورخ ۹۴/۱۰/۲۶ وزارت نفت به صورت ارزی محاسبه می‌شود.

بر اساس همین ابلاغیه، در حال حاضر نرخ خوراک گاز طبیعی ۱۰ سنت به ازای هر متر مکعب، اتان ۲۳۵ دلار به ازای هر تن محاسبه می‌شود و نرخ خوراک گاز شامل گاز طبیعی، گاز اتان یا گاز غنی با احتساب نرخ روز از میادهای و ربالی تبدیل شده و به صورت ربالی توسط واحدهای پتروشیمی تسویه می‌گردد.

■ درآمدی تقاضای جهانی برای نفت و بازار اوپک
طبق پیش‌بینی آژانس بین‌المللی انرژی، تقاضا برای نفت اوپک طی چند سال آینده در واقع کاهش پیدا خواهد کرد، زیرا این سازمان با عرضه غیر اوپک تا حدودی به حاشیه‌بازار رانده شده‌است. سرب‌ر پایه پیش‌بینی این آژانس، تولید نفت اوپک ۷۵۰ هزار بشکه در روز تا سال ۲۰۲۳ رشد خواهد کرد، البته آژانس انرژی کاهش ۷۰۰ هزار بشکه‌ای تولید نئوتولا رانده شده است. در مجموع آژانس بین‌المللی انرژی (CERA Week) در گزارش خود برای نفت تا سال ۲۰۲۳ به میزان ۶۹ میلیون بشکه در روز تقاضا برای نفت تا سال ۲۰۲۳ به میزان ۶۹ میلیون بشکه در روز افزایش پیدا کند و بیش از نیم‌از این افزایش از

زاینده‌رود فقط ۱۰ درصد موجودی آب دارد



یک منبع آگاه گفت:در سال آبی جاری (مهر ۹۶ تا پایان شهریور ۹۷) به‌شرایط حجم ذخیره سد زاینده‌رود و بارندگی‌های پاییز و زمستان امکان بازگشایی نیست.

به نقل از ایلنا، درباره اعتراضات کشاورزان اصفهانی به عدم تخصیص قنابه‌ها اظهار داشت: در حال حاضر حجم آب سد زاینده‌رود حدود ۱۲۰ میلیون متر مکعب است در حالی که سد یک میلیارد و ۴۵۰ میلیون متر مکعب ظرفیت دارد یعنی کمتر از ۱۰ درصد موجودی آب داریم. بنابراین با توجه به این میزان آب قرار نیست در سال جاری سد جهت کشاورزی در شرق اصفهان باز شود. وی تصریح کرد:در حال حاضر حجم سد به نحوی است که سهم آب شرب نیز کاهش داشته است.

ارزی به ریال واحدهای پتروشیمی خوراک گاز،ی براساس نرخ ارز آزاد انجام می‌پذیرد و در نتیجه، تسویه هزینه خوراک این واحدها بر اساس نرخ ارز دولتی توجیه پذیر نیست و غیر منطقی است که از صادرات محصولات پتروشیمی ربالی تبدیل شود و سپس به صورت ربالی تسویه شود،خب معقولانه‌است که این تسویه نیز به صورت ارزی صورت گیرد.

۱۳ اگرچه به منظور جلوگیری از سفته‌بازی و نوسان نرخ ارز، واحدهای پتروشیمی موظف هستند با هماهنگی و نظارت بانک مرکزی ارز خود را وارد کشور کنند (مانند ابلاغیه ۱۲ دی ماه ۹۵ معاون اول رئیس جمهور به صادرکنندگان برخی محصولات از جمله محصولات پتروشیمی) ، با این وجود، عمل‌انبات شده‌است که ضمانت اجرائی کافی برای این امر وجود ندارد و در نتیجه، دولت مجبور می‌شود تلاش کند از راه‌های دیگری، جلوی این فعالیت واحدهای پتروشیمی خوراک گاز را بگیرد. به عنوان مثال، ابلاغیه ۱۰ یمن ماه اسما معاون اول رئیس جمهور به بانک مرکزی و وزارت‌خانه‌های جهاد کشاورزی و صنعت، معدن و تجارت مبنی بر ممنوعیت انجام ثبت سفارش بدون انتقال ارز برای واردات از کشورهای چین، هند، کره و ترکیه.

۴. چنانچه هزینه خوراک واحدهای پتروشیمی خوراک گاز،ی به صورت ارزی و محل صادرات صورت گیرد، هزینه خوراک تحویلی حدود ۲۰ درصدی (اختلاف قیمت ارز میادهای و آزاد) گران تر خواهد شد. حاشیه سود فعلی واحدهای پتروشیمی خوراک گاز و میزان کاهش حاشیه آن در صورت افزایش ۲۰ درصدی هزینه خوراک و بر اساس صورت‌های مالی رسمی منتشر شده در سایت کدال محاسبه شده‌است. با تغییر مبنای نرخ ارز در فرمول خوراک حاشیه سود واحدهای پتروشیمی بین ۴ تا ۶ درصد کاهش می‌یابد که با توجه به بالا بودن حاشیه سود فعلی اثر ناچیزی بر اقتصاد این واحدهای خواهد داشت.

با توجه به آنچه گفته شد، به نظر می‌رسد هزینه‌های خوراک گاز واحدهای پتروشیمی خوراک گاز،ی باید به صورت ارزی یا ربالی با احتساب نرخ روز ارز آزاد در زمان تحویل خوراک انجام گیرد. محاسبات صورت گرفته نشان می‌دهد چنانچه تسویه خوراک به صورت ارزی و بر اساس نرخ ارز آزاد به صورت ربالی محاسبه شود، سالانه حدود ۱۴۰۰ میلیارد تومان (معادل ۴۰۰ میلیون دلار) درآمد برای دولت ایجاد می‌شود. علاوه بر آن، بیش از ۲ میلیارد دلار از در اختیار دولت قرار می‌گیرد و بدین ترتیب دولت می‌تواند کنترل مناسب تری بر بازار ارز داشته باشد.



صنعت نفت باید هر سال یک درباری شمال را جایگزین کند، اما این صنعت دیگر به حد کافی هزینه نمی‌کند تا این شکاف را بپوشاند.

در سال ۱۳۰۷ کشف‌اتفتی جدید به کورد پایین دیگری سکوت کرد و معادل کمتر از چهار میلیارد بشکه نفت کشف شد. عدم نبود نفت جدید بذر مشکلات عرضه در دهه ۲۰۲۰ تکراری فاتح بیرو، مدیر اجرایی آژانس بین‌المللی انرژی،

اگرچه آژانس بین‌المللی انرژی رشد انفجاری تولید شیل در پنج سال آینده با بیشتر از پیش‌بینی می‌کند، اما پس از آن وضعیت متفاوت خواهد بود.

کاهش گسترده‌ای که از زمان ریزش قیمت‌های نفت در سال ۲۰۱۴ در سرمایه‌گذاری‌های بالادستی روی داده است، در آغاز دهه آینده مشکلات عرضه‌ای را ایجاد خواهد کرد. سطح هزینه‌ها تازه در حال کوچ گرفتن هستند، اما همچنان در مقایسه با سطح پیش از سال ۲۰۱۴ بسیار ارانه محسوب می‌شوند که به معنای کمبود پروژه‌های نفتی بزرگ و جدید در آیدند چند سال آینده خواهد بود. این امر احتمالاً مشکلاتی را برای دولت ایجاد خواهد کرد. به‌لاوه کاسته شدن از ذخایر طبیعی میادین فعلی، هر سال سه میلیون بشکه در روز از میزان سهم کم می‌کند. این امر به همراه رشد تقاضا به معنای آن است

عضو کمیسیون انرژی مجلس در گفتگو با «تجارت» تأکید کرد؛

افزایش ۴۰۰ میلیون دلاری در آمد دولت با حذف رانز ارزی پتروشیمی‌ها

امضای تفاهنامه توسعه میدان نفتی سوسنگرد بین «ایدرو اویل» و شرکت هندی



اویل، با اقدام‌های صورت گرفته پیش‌بینی می‌شود اواخر اسفندماه امسال پیشنهادفتی توسعه میدان این میدان نفتی از سوی ایدرو

اولیل به شرکت ملی نفت ایران ارائه‌شود. زارعی در ادامه با بیان ضرورت جذب سرمایه گذار و انتخاب شریک معتبر خارجی، افزود: در ماه‌های گذشته شرکت ایدرو اویل با شرکت‌های متعددی که دارای اعتبار لازم در این حوزه اند، مذاکره کرده‌وت نتیجه مذاکره‌های اولیه منتهی به عقد تفاهنامه همکاری و مشارکت با شرکت زاروین نفت روسیه و او ان جی سی ویدش هند شده‌است. وی خاطر نشان کرد: در مذاکره‌های صورت گرفته بین ایدرو اویل و این شرکت هندی همانند تفاهنامه امضا شده با زاروین نفت روسیه، موافقت شد کارگروه تخصصی مشترک در اسرع وقت تشکیل و در صورت جمع بندی و توافق نهایی، شرکت‌ها به اتفاق هم برای مذاکره و اخذ قرارداد توسعه با شرکت ملی نفت ایران اقدام کنند.

زارعی سپس در خصوص مشخصات میدان نفتی سوسنگرد و توان تولید در میدان نفتی سوسنگرد، گفت: میدان نفتی سوسنگرد در ۴۵ کیلومتری شهر اهواز واقع شده و جزو

تجارت

چهارشنبه ۱۶ اسفند ۱۳۹۶ | شماره ۱۲۶۴ | Wed • 7 March • 2018

انرژی

پیشخوان

افزایش ۲.۵ برابری هزینه ترانزیت برق مانع توسعه قراردادهای دو جانبه برق

وزارت نیرو در اقدامی عجیب قصد دارد برای جبران حجم عظیم بدهی خود به صنعت برق، به جای درمان ریشه مشکلات یعنی اصلاح تعرفه‌گذاری نادرست فعلی برق، هزینه ترانزیت برقر در قراردادهای دو جانبه را به حدود ۲.۵ برابر قیمت فعلی برساند.

به گزارش خبرنگار اقتصادی خبرگزاری تسنیم، انرژی برق در دنیا به‌عنوان شاهرگ اصلی توسعه اقتصادی و پیشرفت هر کشور شناخته شده است که ارتباط مستقیمی با تولید ناخالص ملی هر کشور دارد. به عبارتی توان هر کشور در تأمین این انرژی استراتژیک بیان‌کننده میزان استقلال آن کشور در حوزه انرژی است. به همین دلیل متولیان تولید برق در دنیا از توجه ویژه‌ای برخوردار هستند. اما این موضوع در کشور ایران کاملاً برعکس است. صنعت برق کشور به‌عنوان زبان ذهن‌ت صنعت کشور شناخته شده که فعالان این حوزه عملاً انگیزه‌ای برای ادامه حیات و توسعه آن ندارند.

وزارت نیرو به‌عنوان بدهکارترین وزارتخانه کشور با بدهی ۳۰ هزار میلیارد تومانی خود به پیمانکاران و تولیدکنندگان برق خصوصی، توانایی پرداخت این حجم از بدهی را ندارد و سال به سال بر میزان این بدهی افزوده می‌گردد. ریشه این بدهی تفاوت بسیار زیاد هزینه تمام شده تولید و هزینه پرداختی مصرف‌کننده برق است. در صنعت برق ایران، هزینه تولید، انتقال و توزیع (بدون در نظر گرفتن هزینه سوخت فسیلی برای تولید برق) حدود ۱۱۰ تومان و میانگین هزینه بردافتی از مردم حدود ۶۰ تومان برای هر کیلووات ساعت است و این تفاوت قیمت به صورت بارانه‌از طرف دولت برداخت می‌گردد. با این وجود وزارت نیرو نیز عملاً تنها مبلغ اندکی از طلب تولیدکنندگان برقر را به آنها پرداخت می‌کند به‌گونه‌ای که مبود منابع، مابقی آن به‌عنوان طلب تولیدکنگان برق لحاظ می‌گردد.

علاوه بر عدم وصول مطالبات شرکت‌های تولیدکننده برق، وضع قوانین یکطرفه به نفع وزارت نیرو نیز سبب کاهش شدید درآمد این دسته از نیروگاه‌ها شده است. به‌عنوان مثال بنا بر دستورالعمل بند «د» ماده ۱۳۳ قانون برنامه پنجم توسعه، مصرف‌کنندگان سطح انتقال و فوق توزیع و همچنین مصرف‌کنندگان با قدرت بیش از پنج مگاوات شرکت‌های توزیع می‌بایست حداقل دو سوم انرژی مورد نیاز خود را از طریق بورس انرژی و با انعقاد قرارداد دو جانبه با نیروگاه‌های غیردولتی تأمین نمایند و هزینه ترانزیت می‌عادل ۷۰ ریال (صرف‌نظر تعیین شده در دستورالعمل بند «پ»)) به ازای هر کیلووات در هر ماه را به‌عنوان انتقال و فوق توزیع به مالک شبکه (شرکت‌های برق منطقه‌ای) پرداخت نمایند. اینکه این اتفاق تا پایان برنامه پنجم توسعه بسیار ناچیز رخ داده موضوعی است که در متن به آن پرداخته نخواهد شد. اما متأسفانه شنیده‌ها حاکی از آن است که وزارت نیرو پیشنهاد تغییر نرخ ترانزیت در سطح انتقال و فوق توزیع برابر با ۱۷۰ ریال (حدود ۲.۵ برابر قیمت فعلی)، ترانزیت شبکه فشار متوسط برابر با ۱۲۰ ریال و ترانزیت شبکه فشار ضعیف برابر با ۱۵۰ ریال را به شورای اقتصاد به‌عنوان مرجع تصمیم‌گیری نرخ ارائه داده است.

اجرائی این تصمیم از چندین زاویه محل اشکال است. به نظر میرسد وزارت نیرو قصد دارد تعداد بسیار اندک مشترکینی را که در بستر قانون برنامه پنجم توسعه برق خود را از طریق انعقاد قرارداد دو جانبه تأمین مینمودند را دوباره به سمت وزارت نیرو به‌عنوان تأمین‌کننده انحصاری بازگرداند چرا که تولیدکنندگان برق در شرایط حاضر و بانرخ ۲۰۰ ریال ترانزیت و بدلیل مشکلات نقدینگی وزارت نیرو حدود ۲۰٪ نسبت به تعرفه دولتی به مصرف‌کنندگان تخفیف ارائه میداند. با تصویب نرخ ۱۷۰ ریال شرکت‌های تولیدکننده برق با کاهش درآمد ربور و علاقه دار این حداقل نقدینگی نیز در اختیار بخش خصوصی قرار نگیرد و خود کماکان انحصار تأمین برق کشور را در اختیار داشته‌باشند. و گر نه چه دلیلی دارد که بدون پشتوانه منطقی هزینه ترانزیت برق به ۲.۵ برابر قیمت فعلی خود برسد. همچنین این اتفاق وزارت نیرو عملاً به معنی عقب‌گرد در قانون برنامه پنجم توسعه مبنی بر توسعه قراردادهای دو جانبه برق است. بنابراین لازم است که وزارت نیرو به جای فشار به تولیدکنندگان برق که حتی کمترین مطالبات خود را نیز از مجموعه وزارت نیرو دریافت نمی‌کنند به فکر حل ریشه‌های بدهی خود یعنی اصلاح تعرفه برق باشند تا علاوه بر حذف بارانه پنهان عظیم در این حوزه، منابع مورد نیاز خود را نیز تأمین نمایند. همچنین انتظار آن است که شورای اقتصاد با دعوت از تولیدکنندگان برق خصوصی اثرات اتخاذ این تصمیم بر آینده این صنعت را به صورت علمی و دقیق بررسی نمایند تا از بروز خسارت‌های جبران‌ناپذیر به صنعت برق کشور جلوگیری شود.

کسب تندیس بلورین سرآمدی صنعت نفت توسط اپالایشگاه‌های شؤاد



مراسم تخستین دوره جایزه سرآمدی و بهبود مستمر وزارت نفت با حضور وزیر نفت و جمعی از مدیران ارشد صنعت بر گزار و تندیس بلورین سرآمدی صنعت نفت به مدیر عامل شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد اهدا شد.

به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد، مدیر عامل این شرکت گفت: در این مراسم که با حضور وزیر نفت و مسئولین ارشد در چهار شرکت اصلی وزارت نفت بر گزار شد از شرکت‌های برگزیده و سرآمد زرتخانه در حوزه تعالی سازمانی تقدیر بعمل آمد. علی‌ضا پرتیان در ادامه به برنامه‌های این مجتمع گازی در حوزه تعالی سازمانی اشاره کرد و افزود: شرکت‌های دوره‌های توانمندسازی کارکنان و بهران، انجام خودارزایی، اجرای پروژه‌های بهبود در بخش‌های برنامه‌ریزی استراتژیک، فرآیندها، رضایتمندی کارکنان و جامعه از جمله اقدامات این شرکت جهت ارتقای سطح تعالی و سرآمدی بوده است. وی بیان کرد: از بین ۱۶ شرکت برگزیده زیر مجموعه وزارت نفت تعداد ۱۰ شرکت حائز تندیس بلورین نخستین جایزه سرآمدی و بهبود مستمر صنعت نفت شدند. پرتیان تأکید کرد: در این مراسم که با حضور وزیر نفت انجام پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد بعنوان شرکت پالایر آمریکا تا گاز کشور موفق به حضور در جمع ۱۶ شرکت و کسب تندیس بلورین این جایزه شده است.