اقتصاد سرآمد
چهارشنبه ۱۸ اسفند ۱۴۰۰ - شماره ۱۳۰۵

اوپک کنترلی بر رویدادهایی افزاینده قیمت جهانی نفت ندارد

دبیرکل اوپک اعلام کرد که این سازمان هیچ کنترلی بر رویدادهای متلاطم‌کننده بازارهای جهانی نفت خام ندارد.به گزارش اقتصاد سرآمد از هیوستون، محمد بارکیندو اعلام کرد که سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) کنترلی بر رویدادهایی که سبب افزایش قیمت جهانی نفت شده است ندارد و در جهان ظرفیت کافی برای جبران کاهش عرضه روسیه وجود ندارد.قیمت شاخص نفت خام برنت روز دوشنبه افزایش یافت و به بالاترین سطح خود در ۱۴ سال گذشته یعنی بیش از ۱۳۹ دلار در هر بشکه رسید زیرا ایالات متحده آمریکا و متحدان اروپایی واشینگتن در حال بررسی ممنوعیت واردات نفت روسیه در پی حمله روسیه به اوکراین بودند.روسیه بزرگ‌ترین صادرکننده نفت خام و سوخت در جهان است و حدود ۷ میلیون بشکه در روز یا ۷ درصد از عرضه جهانی نفت را صادر می‌کند. بارکیندو در کنفرانس جهانی سراویک در هیوستون به خبرنگاران گفت: هیچ ظرفیتی در جهان وجود ندارد که بتواند جایگزین ۷ میلیون بشکه در روز روسیه شود.وی گفت: ما هیچ کنترلی بر رویدادهای جاری ژئوپلیتیک نداریم و این مسئله سرعت بازار را دیکته می‌کند.دبیرکل اوپک در پاسخ به پرسشی درباره اینکه سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش (ائتلاف اوپک‌پلاس) در نشست هفته گذشته خود به همه محدودیت‌های تولید پایان ندادند، به رویترز گفت: از زمان نشست وزارتی این ائتلاف در دوم مارس (۱۱ اسفندماه) تحولات بسیاری در بازارهای نفت ایجاد شده است.

گزارش

افزایش ۴۸۰ هزار بشکه‌ای ظرفیت پالایشی با سرمایه‌گذاری ۱۶.۵ میلیارد یورویی

عزم جدی شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران، شتاب بخشی به توسعه زیرساخت‌های صنعت نفت است

مدیرعامل شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران گفت: با اختصاص ۱۶.۵ میلیارد یورو به طرح های پالایشی، پتروپالایشی و خطوط انتقال فرآورده‌های نفتی، ۴۸۰هزار بشکه به ظرفیت پالایشی کشور اضافه خواهد شد.

به گزارش اقتصاد سرآمد، فرهاد احمدی با اشاره به اقدامات انجام‌شده در دولت سیزدهم افزود: عزم جدی این شرکت شتاب بخشی به توسعه زیرساخت‌های صنعت نفت به‌ویژه در بخش پایین‌دستی است و برای تحقق این برنامه طرح‌های احداث پتروپالایشگاه جدید شهید سلیمانی در بندرعباس، احداث پالایشگاه خوزستان و همچنین تکمیل طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان در دستور کار این شرکت قرار دارد.

احمدی برآورد اولیه برای احداث پتروپالایشگاه شهید سلیمانی را ۱۱.۵ میلیارد دلار اعلام کرد و ادامه داد: جهت تأمین منابع مالی این پروژه از روش‌های مختلف از جمله اخذ فاینانس، منابع مالی بانک‌ها و جذب سرمایه مردمی بهره‌گیری خواهیم کرد و تمام سعی‌مان این است که با به‌کارگیری حداکثری از توان سازندگان داخلی و حمایت از تولید داخلی، با کاهش وابستگی به بیگانگان به توسعه صنایع داخلی و ایجاد اشتغال کمک کنیم.

وی تاکید کرد: ظرفیت این پتروپالایشگاه ۳۰۰ هزار بشکه در روز خواهد بود. احمدی به تعریف ۲ میلیون پروژه پتروپالایشگاهی در کشور اشاره کرد و گفت: با اجرای طرح پتروپالایشگاه شهید سلیمانی، راه برای اجرای این طرح‌ها هموار خواهد شد.مدیرعامل شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران افزود: احداث پالایشگاه خوزستان به ظرفیت ۱۸۰ هزار بشکه نفت خام با برآورد اولیه ۴.۵ میلیارد دلار از دیگر طرح‌های مهمی است که در این دولت احیا شده و در سال ۱۴۰۱ عملیات طراحی و اجرایی آن آغاز خواهد شد.

وی تصریح کرد: با بهره‌برداری از مرحله اول طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان که به منظور ارتقاء کیفیت محصولات تولیدی و نوسازی پالایشگاه است، عملیات تکمیلی این پروژه را آغاز خواهیم کرد. میزان سرمایه لازم جهت بخش تکمیلی این طرح حدود یک میلیارد و ۷۰۰ میلیون یورو می‌باشد.

احمدی گفت: با یک برنامه‌ریزی منظم در طی شش‌ماهه گذشته، تمامی طرح‌های در دست اقدام را فعال کرده‌ایم که از مجموع ۳۵ طرح سنواتی ۲۶ طرح و پروژه را خاتمه و تسویه حساب کردیم و ۹ طرح باقیمانده را طی ۶ ماه آینده تسویه خواهیم کرد. هم‌اکنون در بیش از ۷ پروژه در دست اجرای شرکت، بالغ بر ۸ هزار نفر به صورت مستقیم و ۱۵ هزار نفر به صورت غیرمستقیم مشغول به کار هستند که حسب برنامه‌ریزی انجام‌شده و پروژه‌های تعریف‌شده جدید این رقم به بیش از دو برابر افزایش خواهد یافت.مدیرعامل شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران تاکید کرد: بر اساس فرامین مقام معظم رهبری، در اجرای پروژه‌ها معتقد به داخلی سازی و حمایت حداکثری از سازندگان تجهیزات صنعت نفت هستیم و طی چهار ماه گذشته در رابطه با ۷ طرح در دست اجرا را فعال کرده‌ایم و پیشرفت‌های قابل ملاحظه‌ای داشته‌ایم. با بررسی مشکلات و تحلیل آنها مسائل را یک به یک حل کرده‌ایم و در رابطه با تأمین مواد اولیه و تولید خطوط لوله را داخلی سازی کرده و در این راستا حدود ۶۳ هزار تن تختال به ارزش بالغ بر ۱۲۶۱ میلیارد تومان سفارش تولید داده‌ایم و ۵۴ هزار تن باقی‌مانده را تا خرداد سفارش خرید خواهیم داد که به این ترتیب درمجموع با سفارش ۱۰۷ هزار تن به ارزش بیش از ۲.۱ هزار میلیارد تومان خرید از سازندگان داخلی حمایت جانانه‌ای خواهیم کرد که ۶۳ هزار تن خریداری شده و مابقی تا اردیبهشت سال آینده تأمین خواهد شد.

وی با اشاره به تعامل و تلاش مضاعف وزیر محترم نفت، معاون محترم وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، اعضای محترم دولت، نمایندگان محترم مجلس و اعضای هیأت مدیره شرکت و تمامی متصدیانی که با واقعاً تلاش جهادی انجام داده و می‌دهند کمال تقدیر و تشکر را دارم. امیدوارم که بارقه‌های امید، انگیزه‌های جوشش، کار و تلاش، رونق اقتصادی را برای این طرح‌ها و کشور به وجود آورد.

احمدی در بخش دیگری از سخنان خویش با اشاره به ضرورت عملکرد جهادی در زمینه اجرای طرح‌های عمرانی در کشور تصریح کرد: همانطور که مقام معظم رهبری خطاب به متخصصان و فعالان عرصه صنعت نفت فرمودند: کار در این عرصه را جهاد فی سبیل ا... بدانید، احساس خستگی نکنید و بدانید جهاد فی سبیل ا... وعده الهی بر پیروزی آن است. امروز مدیران این شرکت کمر همت بسته‌اند تا ضمن جبران تأخیرات و عقب‌ماندگی‌های پروژه‌های قدیمی شرکت که در دولت گذشته اتفاق افتاده است، سرعت اجرای پروژه‌های جدید را نیز با اعتماد به متخصصان و مهندسان کشور افزایش دهند.

مدیرعامل شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران ادامه داد: با یک برنامه‌ریزی منسجم توانستیم ۳ پروژه بزرگ خط لوله و ۳ مگا پروژه پالایشگاهی و پتروپالایشگاهی را تعریف و عملیات طراحی و اجرای آن را از ابتدای سال ۱۴۰۱ در این شرکت آغاز خواهیم کرد.

به گفته وی، این پروژه‌ها شامل خط لوله سوخت تابش (از رفسنجان / بیرجند / تا مشهد) به طول ۹۵۰ کیلومتر با سرمایه ۳۷۲ میلیون یورو با تأمین مالی بانک ملت، خط لوله سوخت رفسنجان یزد و تأسیسات مربوطه به طول ۲۲۰ کیلومتر و با سرمایه ۲۲ میلیون یورو و ۱۴۰۰ میلیارد تومان و خط لوله انتقال سوخت پارس و تأسیسات جانبی به طول ۴۰۰ کیلومتر و با سرمایه‌گذاری ۱۰۶ میلیون یورو با تأمین مالی بانک تجارت است.

گزارش «اقتصاد سرآمد» از تهاجم ۱۶ برابری حفر چاه آب در کشور

مدیریت منابع زیرزمینی در اغماء

گروه نفت و انرژی – میزان مصرف آب هر تن تولید فولاد بستگی شدید به تکنولوژی مورد استفاده و وضعیت خطوط دارد. مصرف آب در بخش احیای مستقیم یا کوره بلند تا محصول نهایی یعنی نورد بین ۳/۵ تا حدود شش مترمکعب برای هر تن تولید است. بدون شک بحران آب را می‌توان یکی از جدی‌ترین مشکلات پیش روی صنعت فولاد دانست. اما سوالی که در این میان مطرح می‌شود این است که با توجه به برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته برای تولید ۵۵ میلیون تن فولاد تا افق ۱۴۰۴ آیا موضوع آب به عنوان یک ضدمحرک و بازدارنده پنهان در محاسبات مربوط به این طرح‌ها در نظر گرفته شده است؟.

به گزارش اقتصادسرآمد، کمبود منابع آبی و کاهش سطح منابع آبی در کشور به‌خصوص در مناطق مرکزی می‌تواند آینده تولید محصولات فولادی را تحت‌الشعاع خود قرار دهد. در این زمینه فعالیت‌های مطالعاتی صورت گرفته نشان می‌دهد به‌خصوص طرح‌های فولادی که در مناطق خشک قرار دارند اثرات بیشتری را از این موضوع خواهند پذیرفت. مساله کمبود آب به عنوان یکی از ابرچالش‌های اقتصاد ایران شناخته‌شده که نه‌تنها دامنه خطر آن روی کاهش تولیدات متکی به آب در داخل اقتصاد نمایان شده بلکه حیات اجتماعی ایران در دهه‌های آتی را نیز تهدید کرده است. این مساله همزمان شده است با مقطعی که اقتصاد ایران به خاطر مسائلی از جمله بحران‌های متعدد اقتصادی از جمله بحران بیکاری، نیاز به رشد اقتصادی بالا و همه‌جانبه دارد. این در حالی است که به دلیل کمبود ذخایر آب، در سال‌های اخیر تولیدات در حوزه‌های مختلف از جمله کشاورزی و صنعت در معرض فشار رو به پایین قرار گرفته‌اند و برای سال‌های آتی اثر آن با شدت بیشتری پیش‌بینی می‌شود.

بررسی‌ها از میزان مصرف آب در بخش‌های مختلف اقتصادی در ایران نشان می‌دهد که سیاستگذار به منظور تقلیل زیان‌های کم‌آبی نیاز به تشکیل یک «تابع مصرف بهینه» آب دارد. از یک طرف ذخایر آبی ایران در مقایسه با میانگین جهانی به حد قابل توجهی پایین بوده، و از طرف دیگر نرخ کاهش ذخایر آبی در مقایسه با استاندارد جهانی نیز بالاست. بررسی‌ها نشان می‌دهد که در گروه صنعت بخش «مواد غذایی و آشامیدنی»، بیشترین مصرف آب را دارد و میزان بهره‌وری این بخش یعنی ارزش افزوده خلق‌شده به ازای حجم مشخصی آب، در مقایسه با استاندارد جهانی بسیار پایین است.

جهش صنعت در گرو مدیریت انرژی

علیرضا برومندی کارشناس صنعت انرژی کشورمان اما در اینباره به روزنامه اقتصادسرآمد، گفت: به‌دلیل اثرگذاری گسترده بخش آب بر سایر بخش‌های اقتصادی و زیربنایی کشور، سیاست‌گذاری اصولی و صحیح در این بخش می‌تواند تاثیر مهمی بر موضوع جهش تولید داشته باشد. چرا که بحران آب در ایران از بُعد محیط زیستی خارج شده و ابعاد اقتصادی-اجتماعی به خود گرفته است.

وی با بیان این مهم که مصرف انرژی آب به صورت هدفمند مدیریت شود، افزود: مکانیسم مصرف آب از دو عامل نشات می‌گیرد، که یکی از انها مولفه‌های فرهنگی است که در میزان هدررفت آب موثر است.

عوامل تکنیکی و اقتصادی صنعت و آب

او یادآورشد: دیگر عامل نیز عوامل تکنیکی و اقتصادی است که میزان مصرف آب را به نقطه مورد هدف نزدیک می‌کند. از جمله این عوامل می‌توان به اجرای سیاست‌های تشویقی و تنبیهی یا سهمیه‌بندی اقتصادی اشاره کرد که به طور درون‌زا میزان تقاضای آب را از سوی اشخاص حقیقی و حقوقی تحت تاثیر قرار می‌دهد. در این بین اما سیاست دوم شاید بتواند عامل فرهنگ را تحت تاثیر خود قراردهد.

تهاجم شانزده برابری حفر چاه به منابع زیرزمینی

کارشناس حوزه انرژی در ادامه با بیان این نکته که از حیث منابع آبی و وضعیت خشکی در ایران، حدود ۸۴ درصد از کل مساحت کشور خشک و نیمه‌خشک است، تاکید داشت: با تاسف میزان برداشت از آب‌های زیرزمینی طی ۴۰ سال اخیر چهار برابر شده است. افزون بر این در چهار دهه اخیر تعداد چاه‌های برداشت آب نیز ۱۶ برابر شده است.یکی از جنبه‌های فنی نگهداشت آب، تغییر تکنولوژی تولید در صنایع مختلف به سمتی است که میزان آب‌بری کمتری داشته باشد. جنبه فنی دیگر نیز می‌تواند تخصیص آب‌های مختلف به تولیدات مختلف باشد. به عبارت دیگر، آب با کیفیت کمتر می‌تواند در فعالیت‌هایی قرار گیرد که به آب با کیفیت بالا یا قابل شرب نیاز نداشته باشند. اگر این سازگاری بین کیفیت آب و تولیدات رعایت شود انتظار می‌رود حجم قابل توجهی از منابع اتلاف‌شده به چرخه ذخایر آبی برگردد.

بهره‌وری بخش صنعت در خصوص میزان مصرف یکی دیگر از متغیرهای مهم است که کیفیت مدیریت مصرف آب را توصیف می‌کند. بهره‌وری به این معناست که به ازای مصرف هر واحد آب در یک بخش چه مقدار ارزش افزوده حاصل می‌شود. در سال گذشته حدود ۲/۸۵ میلیارد مکعب آب در این بخش در ایران مصرف شده بود. به‌علاوه میزان ارزش افزوده بخش مذکور نیز حدود ۲۲۲ میلیارد دلار بوده است. این میزان ارزش افزوده نشان می‌دهد که هر میلیارد مترمکعب آب در ایران، حدود ۷۸ میلیارد دلار ارزش افزوده خلق می‌کند. بحران آب، یکی از ریسک‌هایی است که براساس گزارش‌های سالانه مجمع جهانی اقتصاد از ریسک‌های جهانی، به دلیل کاهش قابل توجه مقدار و همچنین کیفیت آب شیرین در دسترس به تهدیدی برای سلامت انسان و نیز فعالیت‌های اقتصادی او تبدیل شده است.

برگزیده انرژی

موسسه تحقیقات آب وزارت نیرو اعلام کرد

کاهش ۲۱ درصدی سطح یخچال‌های طبیعی کشور در دهه گذشته

موسسه تحقیقات آب وزارت نیرو اعلام‌کرد: مقایسه مجموع مساحت یخچال‌های کشور در سال ۱۴۰۰ با مساحت یخچال‌ها در یک دهه گذشته (مساحت یخچال‌های طبیعی ایران در سال ۹۲ نزدیک به ۴۲ کیلومتر مربع برآورد شده است) حاکی از آن است که حدود ۲۱ درصد (۹ کیلومترمربع) از سطح یخچال‌های طبیعی کشور کاسته شده است.به گزارش اقتصاد سرآمد، بر اساس جدیدترین مطالعات انجام شده در موسسه تحقیقات آب در سال ۱۴۰۰، هم اکنون بیش از ۱۱ منطقه یخچالی در کشور شناسایی شده که مساحت آن‌ها حدود ۳۴.۷۲ کیلومتر مربع است.استان‌های با دارا بودن مازندران ۳۶.۷ درصد، چهارمحال و بختیاری ۲۳.۷ درصد، اردبیل ۱۹.۲ درصد و لرستان ۹.۸ درصد از کل پهنه‌های یخچالی کشور، بیشترین سهم را از این منبع ارزشمند آبی برخوردار هستند. مقایسه مجموع مساحت یخچال‌های کشور در سال ۱۴۰۰ با مساحت یخچال‌ها در یک دهه گذشته حاکی از آن است که حدود ۲۱ درصد (۹ کیلومترمربع) از سطح یخچال‌های طبیعی کشور کاسته شده است.از این مقدار حدود چهار کیلومترمربع از مساحت یخ‌های آشکار و پنج کیلومترمربع از سطح مناطق واریزه‌ای کاسته شده است. اگرچه سطح یخچال‌های طبیعی موجود در کشور نسبت به بسیاری از کشورهای اروپایی و آسیایی (همانند پاکستان، قزاقستان، قرقیزستان و غیره) بسیار ناچیز محسوب می شود، اما همین مقدار نیز منبع ارزشمندی از منظر منابع آبی و به‌ویژه از جنبه پایشگرهای تغییرات اقلیمی محسوب می‌شود. اهمیت این موضوع به‌خصوص در آن است که یخچال‌های طبیعی موجود در کشور جزو معدود یخچال‌هایی است که در عرض‌های جغرافیایی پایین و در شرایط آب و هوایی خشک و نیمه خشک قرار گرفته است که به واسطه ارتفاعات رشته کوه‌های زاگرس و البرز تشکیل شده اند.از جمله اقدام های اخیر انجام شده در خصوص مطالعه روند تغییرات یخچال‌های طبیعی می‌توان به تعریف پروژه‌ای با عنوان «عکسبرداری هوایی از یخچال علم‌کوه و ارزیابی تغییرات ارتفاعی و سطحی آن در فاصله سال‌های ۱۳۹۰ تا ۱۳۹۹» اشاره کرد که هدف اصلی آن ادامه فرآیند پایش وضعیت یخچال‌های طبیعی کشور به منظور ارزیابی اثرات تغییر اقلیم و گرمایش جهانی بر آن‌ها بوده است.در این مطالعه برخلاف روش‌های مرسوم پایش روند تغییرات یخچال‌ها که فقط سطح و محدوده یخچال‌ها مورد بررسی قرار می گیرد، تغییرات ضخامت یخچال مورد مطالعه قرار گرفته است. زیرا بخش قابل توجهی از سطح یخچال‌های طبیعی ایران توسط واریزه‌های یخچالی پوشیده شده است و به همین دلیل امکان پایش تغییرات سطحی آن‌ها به سادگی با استفاده از داده‌ها ماهواره‌ای یا حتی بازدیدهای میدانی میسر نیست.

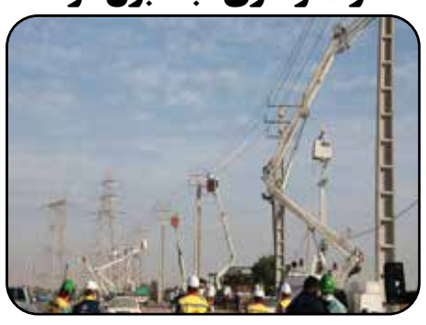
طی ۱۱ ماه گذشته در ایلام صورت گرفت

افزایش ۲۸۰ درصدی تولید گاز اتان در پالایشگاه ایلام

مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام از افزایش قابل توجه تولید محصولات جانبی این شرکت در ۱۱ ماه امسال خبر داد و گفت: این شرکت ضمن توجه به پایداری تولید، توانسته است برای دومین سال پیاپی در زمینه افزایش تولید محصولات جانبی خود گام‌های مؤثری بردارد.به گزارش اقتصادسرآمد، روح‌الله نوریان از افزایش ۲۸۰ درصدی تولید گاز اتان در ۱۱ ماه امسال نسبت به مدت مشابه پارسال خبر داد و افزود: شرکت پالایش گاز ایلام همسو با توجه به تأمین پایدار خوراک صنایع پایین‌دستی تلاش خود را در زمینه تولید این محصول دوچندان کرده است. وی با اشاره به افزایش ۵ درصدی تولید گوگرد و ۱۴۵ درصدی گاز مایع خام در ۱۱ ماه امسال نسبت به مدت مشابه پارسال در این واحد صنعتی اظهار کرد: گوگرد تولیدی این پالایشگاه با ۹۹.۹۸ درصد خلوص از خالص‌ترین و با کیفیت‌ترین گوگردهای تولیدی در سطح کشور است که عمده مصرف آن در صنایع داخلی است و گاز مایع خام به‌عنوان خوراک مصرفی در اختیار پتروشیمی ایلام قرار می‌گیرد.مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام تصریح کرد: از ابتدای امسال تاکنون همچنین یک میلیون و ۳۵۰ هزار بشکه میعانات گازی تولید و برای مصرف در واحد الفین پتروشیمی ایلام ارسال شده است.نوریان با بیان اینکه سالانه ۱۳۰ هزار تن گاز اتان، ۲۳۰ هزار تن گاز مایع خام، ۷۰ هزار تن گوگرد و یک میلیون و ۳۵۰ هزار بشکه میعانات گازی در این واحد صنعتی تولید می‌شود، گفت: پالایشگاه گاز ایلام به‌منظور گازرسانی مطلوب به استان ایلام طراحی شده است.وی با اشاره به اینکه سه محصول اتان، میعانات گازی و گاز مایع به‌عنوان خوراک پتروشیمی ایلام سبب اشتغال‌زایی هرچه بیشتر در استان شده است، ادامه داد: گاز اتان به‌عنوان یکی از تولیدات پنجگانه پالایشگاه گاز ایلام با خلوص بیش از ۹۹ درصد یکی از محصولات ارزشمند این مجموعه است. مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام با بیان اینکه قابلیت اطمینان پالایشگاه گاز ایلام در دی‌ماه از مرز ۹۹ درصد عبور کرده است، افزود: به‌منظور آمادگی برای فصل زمستان و افزایش قابلیت دسترسی این پالایشگاه تعمیرات اساسی سالانه طبق برنامه‌ریزی مصوب از پیش تعیین‌شده به‌صورت کامل انجام شده است.نوریان تصریح کرد: با انجام تعمیرات پیشگیرانه و پایش‌های دقیق شاهد افزایش قابلیت اطمینان این پالایشگاه به ۹۹.۲ درصد در فصل سرد امسال بودیم که این مهم سبب پایداری تولید و گازرسانی شده است، همچنین قابلیت اطمینان در شرکت‌های بالایشی بیانگر میزان پایداری تجهیزات ردیف‌های گازی است که خوشبختانه در این واحد صنعتی این شاخص بالاتر از هدف تعیین‌شده قرار گرفته است.

نمایندگان مجلس وزرات نیرو را مکلف کرد

منابع حاصل از فروش برق به صنایع صرف نوسازی شبکه برق شود



نمایندگان مجلس، وزرات نیرو را مکلف کردند منابع حاصل از بهای برق تحویلی به صنایع فولادی و پالایشگاهی را صرف توسعه و نوسازی شبکه فرسوده برق کشور کند. به گزارش اقتصاد سرآمد، نمایندگان در بررسی بخش هزینه ای لایحه بودجه با بندهای الحاقی تبصره ۱۵ به شرح زیر موافقت کردند:بندالحاقی ۱- وزارت نیرو مکلف است متوسط بهای انرژی برق تحویلی به صنایع فولادی، آلومینیوم، مس، فلزات اساسی و کانیهای فلزی، واحدهای پالایشگاهی و پتروشیمی را بر مبنای متوسط نرخ خرید انرژی برق از نیروگاههای دارای قرارداد تبدیل انرژی (ای. سی.اِی) محاسبه و دریافت نماید. منابع حاصل از محل افزایش بهای برق این صنایع به حساب شرکت توانیر نزد خزانه‌داری کل کشور واریز میشود.منابع حاصل تا سقف ۱۶۰ هزار میلیاردریال به صورت ماهانه و متناسب با وصول درآمد به صورت کامل تا سقف ۸۰هزار میلیارد ریال صرف توسعه و نوسازی شبکه فرسوده برق کشور و جابجایی تیرهای برق روستایی و پرداخت مطالبات تولیدکنندگان برق و توسعه و تکمیل نیروگاه‌های برق آبی و با تصویب شورای اقتصاد صرف اعطای یارانه سود تسهیلات جهت افزایش توان تولید برق از طریق سرمایه گذاری(ایجاد، توسعه و تکمیل طرح های نیمه تمام) نیروگاههای برق با بازده ۵۵ درصد حمایت از احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر خورشیدی و بادی بویژه در استان سیستان و بلوچستان، تا سقف ۱۰هزار میلیاردریال در قالب مشارکت توانیر به میزان ۴۰ درصد در برق رسانی به داخل شهرک‌های صنعتی و نواحی صنعتی و مناطق ویژه اقتصادی با آورده ۶۰ درصد آن شهرک ها، نواحی و مناطق، تا سقف ۴هزار میلیار ریال صرف تأسیس و تکمیل آزمایشگاه‌های مرجع تجدیدپذیر، تا سقف ۴۰ هزار میلیاردریال صرف رفع تنش آبی شهرهای دارای تنش و اصلاح و بازسازی شبکه فاضلاب و آب شرب روستایی و آبرسانی به مناطق محروم و تا سقف۲۶ هزار میلیارد ریال صرف اعطای تسهیلات خطرپذیر به شرکت‌های دانش بنیان صنعت برق و شرکت های فعال در حوزه اصلاح الگوی مصرف انرژی هزینه می شود.بند الحاقی ۲- براساس ماده(۴) قانون مجازات استفاده کنندگان غیرمجاز از آب، برق، تلفن، فاضلاب و گاز مصوب خرداد ماه سال ۱۳۹۶ دستگاههای مسؤول موضوع این قانون می‌توانند، در سال ۱۴۰۱ نسبت به برقراری انشعاب‌های غیردائم خدمات عمومی موضوع این قانون مطابق با تعرفه مربوط در محدوده شهرها و روستاها، تا تعیین تکلیف قانونی از سوی مراجع ذیصلاح، اقدام نمایند.

اخبار شرکت‌ها

مقامات نفتی کشور کوبا از شرکت پالایش نفت تهران بازدید کردند

در ادامه مراودات بین المللی شرکت پالایش نفت تهران، این بار هیئتی از کوبا متشکل از مدیران نفتی و پالایشگاهی این کشور ضمن دیدار و گفت وگو با مدیرعامل و جمعی از مدیران و رؤسا از تجهیزات و دستاورد های این مجموعه نفتی بازدید کردند.به گزارش اقتصاد سرآمد ، در این دیدار طرف کوبایی با اشاره بر منافع مشترک دو کشور، ضمن ابراز خرسندی از همکاری های صورت گرفته، بر لزوم مراودات فنی، مهندسی و اقتصادی در حوزه نفت و تأسیسات پالایشگاهی تأکید کرد.در ادامه این نشست آرمان فر، مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران، توضیحاتی پیرامون کیفیت محصولات و چگونگی پالایش نفت در این شرکت ارائه و از سهم ۱۴ درصدی شرکت پالایش نفت تهران در صنعت پالایش نفت کشور خبر داد. وی با مثبت توصیف کردن این دیدار، گفت با توجه به نیازهای کشور کوبا دانش فنی و پیشنهاداتی در اختیار این هیئت فنی، اقتصادی قرار گرفت.آرمان فر در پایان این دیدار، آمادگی شرکت پالایش نفت تهران را به عنوان بخشی از صنعت نفت کشور پیرامون همکاری های فنی، مهندسی و تجاری دو جانبه میان ایران و کوبا اعلام کرد.گفتنی است در سال های اخیر کشورهایی از آسیای شرقی، اروپا، آفریقا و آمریکای جنوبی خواهان همکاری تجاری با شرکت پالایش نفت تهران بوده اند.

صدور یک ماهه قبض‌های برق برای مدیریت مصرف است

معاون هماهنگی توزیع شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر) گفت: یکماهه شدن صدور قبض برنامه‌ای برای مدیریت مصرف توسط مشترکان است.به گزارش اقتصاد سرآمد ، از شرکت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر)، «محمد اله داد»، با بیان اینکه تا پیک تابستان ۱۴۰۱ زمان زیادی باقی نمانده است، از همه شرکت‌ها خواست که همه برنامه‌های ابلاغی را به صورت یکپارچه و هماهنگ اجرا کنند.وی درباره برنامه‌های تدوین شده و نیز نصب کنتورهای هوشمند در کشور، گفت: انتظار این است که برنامه‌های امسال نسبت به سال گذشته بهتر اجرا شود.معاون هماهنگی توزیع توانیر همچنین به صدور صورتحساب‌های برق مصرفی بر اساس آیین نامه جدید اشاره کرد و خاطرنشان ساخت: با توجه به تغییرات صورت گرفته باید دقت نظر بیشتری در این خصوص صورت بگیرد.اله داد یکماهه شدن صدور قبوض را برنامه‌ای برای مدیریت مصرف توسط مشترکان عنوان کرد و اظهار داشت: در همین زمینه اطلاع رسانی به مشترکان باید به صورت گسترده صورت گیرد.مهدی مقیم زاده» معاون راهبری شبکه برق نیز در باره کلیات تامین و تقاضای برق در تابستان ۱۴۰۱، گفت: به منظور کاهش ناترازی در تابستان پیش رو باید برای مدیریت مصرف تا ۱۰ هزار مگاوات اقدام شود.وی، از همه شرکت‌ها خواست که تفاهم نامه‌های امضا شده با صنایع و مشترکان را به منظور پتانسیل سنجی، زودتر از سال گذشته به شرکت مدیریت شبکه برق ارسال کنند.در حال حاضر بر اساس آخرین آمار و اطلاعات، بیش از ۷۵ درصد مشترکان خانگی برق تا سقف الگو، مابقی مصرف کنندگان بالاتر از سقف الگو از انرژی برق استفاده می‌برند. تعداد بسیار معدودی از این مشترکان با بی توجهی به میزان استفاده خود از انرژی حیاتی برق، بیش از ۲ تا چند برابر بالاتر از الگوهای تعیین شده، برق مصرف می‌کنند.همه مشترکان برق می‌توانند با پیش‌بینی و انتخاب پله مصرف خود در اپلیکیشن برق من و سامانه برق ایران کمتر از مصرف سال گذشته، تخفیفی معادل ۵ درصد کل مبلغ صورتحساب خود را دریافت کنند.الگوی مصرف در ماه‌های غیر گرم سال برای کل کشور ۲۰۰ کیلووات ساعت در ماه بوده و در فصل گرم برابر ۳۰۰ کیلووات ساعت در مناطق عادی و برای مناطق گرمسیر با توجه به میزان دمای هوا و پایداری گرما و میزان رطوبت تا چندین برابر مناطق عادی تعیین شده است.

جلوگیری از سوزاندن روزانه ۲۵ میلیون فوت مکعب گاز در شرکت کارون

مدیر عملیات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون گفت: با تعمیر اساسی دو دستگاه توربین رستون در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون، علاوه بر صرفه‌جویی به میزان حداقل ۲۰۰ میلیارد ریال، از سوزاندن حدود ۲۰ تا ۲۵ میلیون فوت مکعب گاز در روز جلوگیری شد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، وحید زارع با اعلام این خبر اظهار کرد: تعمیرات اساسی مولد گاز داغ دو دستگاه توربین رستون TB-۴۰۰۰ که به دلیل نیاز عملیاتی، تعمیرات آن‌ها به شرکت نفت و گاز کارون واگذار شده بود با موفقیت انجام و ماشین آلات مذکور در سرویس عملیاتی قرار گرفتند.وی افزود: به این منظور، با بکارگیری قطعات موجود در قالب استفاده بهینه از سرمایه‌های فیزیکی سازمان و کاهش هزینه تعمیرات اساسی، عملیات بازسازی و تعمیرات اساسی هر ۲ تجهیز در حالی انجام پذیرفت که به دلیل اشکال Major در بدنه، نیازمند صرف هزینه بازسازی در رده قراردادهای عمده بودند، لیکن با اتکاء به دانش، توان فنی و تعهد کارکنان اداره نگهداری و تعمیرات شرکت نفت و گاز کارون و با همکاری مدیریت تدارکات و امور کالای مناطق نفتخیز جنوب اقدامات مهندسی و اصلاحی خارج از روند تعمیرات اساسی تعریف شده توسط سازنده اصلی، در دستور کار قرار گرفت که این اقدام مهم حداقل ۲۰۰ میلیارد ریال صرفه‌جویی ریالی به دنبال داشته است. زارع بیان کرد: این توربین‌ها هم اکنون با توجه به نیاز عملیاتی در ایستگاه تقویت فشار گاز آسماری اهواز ۵ و کارخانه گاز و گاز مایع ۷۰۰، نصب و در مدار عملیاتی قرار گرفته‌اند که راه‌اندازی توربین در کارخانه گاز و گاز مایع ۷۰۰ باعث پیشگیری از سوزاندن حدود ۲۰ تا ۲۵ میلیون فوت مکعب گاز در روز شده است.شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون با تامین ۲۵ درصد نفت خام کل کشور بزرگترین شرکت بهره‌بردار مناطق نفتخیز جنوب است که مسئولیت تولید صیانتی نفت، گاز و مایعات گازی را از میادین تحت سرپرستی برعهده دارد و در کنار رسالت خطیر تولید، اهتمام به رعایت الزامات محیط زیستی با اتکاء به دانش فنی کارشناسان و روزآمدی این دانش در راستای تحقق اهداف سازمان از مهمترین اولویت‌های این شرکت است.

آلودگی نفتی نوار ساحلی بوشهر از سوی کارکنان ناحیه بوشهر شرکت نفت فلات قاره ایران پاکسازی شد.

به گزارش اقتصاد سرآمد ، مجتبی سلوکی به ورود آلودگی نفتی به سراسر ساحل بوشهر اشاره کرد و گفت: پس از این اتفاق، نشست اضطراری جمع‌آوری آلودگی نفتی در سالن کنفرانس اداره کل بنادر و دریانوردی بوشهر با حضور مسئولان اچ‌اس‌ئی، حفاظت و محیط‌زیست شهرستان، شهرداری، بسیج سپاه شهرستان و تشکل‌های مردم‌نهاد برگزار شد.وی ادامه داد: در این نشست ابعاد مختلف و دربرگیری این آلودگی‌ها در سواحل ارزیابی و با هم‌اندیشی و برنامه‌ریزی منسجم و تقسیم شرح وظایف در مناطق مورد نظر، کار جمع‌آوری تاربال‌های نفتی آغاز شد.به گفته رئیس ناحیه بوشهر شرکت فلات قاره، با توجه به حساسیت موضوع و هماهنگی مستمر با مدیرعامل و مدیریت تدارکات ستاد تهران، همچنین برنامه‌ریزی مشترک با منطقه عملیاتی خارک، نشستی با حضور همه مسئولان واحدهای ناحیه بوشهر برگزار و شرح وظایف به‌منظور اعزام نیروهای مورد نظر به ساحل بوشهر اعلام شد.سلوکی افزود: نقاط مورد نظر دچار آلودگی از جمله منطقه حفاظت‌شده حله، پارک سیادت، پارک مرجان، پارک دانشجو، اسکله جفره، نوار ساحلی از روبه‌روی هتل پرواز تا ساختمان نفتکش به طول ۱۱ کیلومتر، همچنین پارک شغاب که پایش شده بود با تلاش مضاعف همکاران در ناحیه بوشهر پاکسازی شد.وی با بیان اینکه پس از سه روز پاکسازی، در روز چهارم همکاران اچ‌اس‌ئی خارگ و ناحیه به‌منظور نمونه‌گیری اعزام شدند، اظهار داشت: از شش منطقه آلوده در نوار ساحلی و با فواصل تعیین‌شده مطابق دستورعمل اعلام‌شده از سوی آزمایشگاه ژئوشیمی پژوهشگاه صنعت نفت به اتفاق کارشناسان اداره حفاظت محیط زیست شهرستان بوشهر نمونه‌برداری صورت گرفت.