

نفت و انرژی

سه‌شنبه‌ی ۱۴۰۰ - شماره ۱۳۲۷

گزارش

پالایشگاه‌سازی ایران تا کجا پیش می‌رود؟

بی‌توجهی به پالایشگاه‌سازی و نادیده گرفتن ظرفیت‌های کشور در این حوزه، دولت سیزدهم را بر آن داشته که موتور این بخش را فعال تر کند، از ایسن رو برنامه‌هایی را برای هفت پالایشگاه در نظر گرفته که حداقل بخشی از غفلت‌های قبلی جبران شود.به گزارش اقتصاد سرآمد ، در گذشته به دلیل خصوصی‌سازی، دولت مجاز به سرمایه‌گذاری در صنعت پالایش نفت نبود و حداکثر می توانست ۲۰ درصد سهام پالایشگاه را دارا باشد؛ همین مساله موجب شده تاکنون مطالعات فنی و اقتصادی چند پالایشگاه میعانات گازی، نفت خام و نفت خام سنگین و طراحی بنیادی برخی از آنها هم انجام نشده، اما به مرحله اجرا در نیامده است. علت این موضوع عدم امکان تأمین مالی اعلام شده است. بر این اساس بخش خصوصی و عمومی قادر به تأمین مالی طرح‌ها نیستند و سرمایه‌گذار خارجی هم به دلیل تحریم حاضر به سرمایه‌گذاری نیست. بنابراین می‌توان مشکل اصلی درباره توسعه نیافتن این صنعت را فقدان منابع مالی اعلام کرد.

هرچند که دولت فعلی برنامه‌هایی را برای توسعه پالایشگاه‌سازی در نظر گرفته و مجوز ساخت پالایشگاه را به وزارت نفت داده است اما نمی‌توان از عقب ماندگی که در این بخش وجود دارد غافل شد؛ از سوی دیگر مصرف بالای انرژی در کشور نیز مشکلاتی را به وجود آورده است.طبق آمار و ارقام عملکرد مصرف روزانه گاز در کشور حدود ۵۰۰ میلیون مترمکعب است، این عدد معادل ۳ میلیون و ۷۷۰هزار بشکه فرآورده نفتی است و با الگوهای موجود پالایشی ایران این میزان فرآورده نیاز به تصفیه ۵ میلیون بشکه در روز نفت خام است؛ موضوعی که هم از نظر امکان تولید و هم سرمایه‌گذاری پالایش غیرممکن است.

یعنی نیاز به ۲۵ پالایشگاه با ظرفیت ۲۰۰ هزار بشکه در روز دارد، لذا به اعتقاد کارشناسان باید سرمایه‌گذاری را به وزارت نفت کشور اولویت نخست صنعت نفت باشد. اولویت بعدی توسعه پالایشگاه‌های موجود برای کاهش تولید نفت کوره و تصفیه نفت کوره است. توسعه پالایشگاه‌های موجود معادن ایجاد دو پالایشگاه با ظرفیت ۲۰۰ هزار بشکه در روز است، یعنی با اجرای این طرح‌های توسعه‌ای ۴۰۰ بشکه در روز از مصرف نفت خام صرفه‌جویی می‌شود و توان صادراتی را بالا می‌برد.
همین دلیل است که کارشناسان بر این باورند که با توجه به مزیت‌های کشور در زمینه نیروی انسانی، طراحی، اجرا، بهره‌برداری و ساخت تجهیزات به جای صادرات نفت خام تأسیس پالایشگاه‌های صادراتی به‌منظور صادرات محصولات نفتی و پتروشیمیایی نیز ضروری است.طبق گفته آن‌ها در مورد ساخت پالایشگاه‌ها مسئله مهم ارزیابی اقتصادی است و حالت‌های مختلف باید مطالعه و بررسی شود و با توجه به شرایط و امکان تأمین مالی، بازار مصرف، ارزش افزوده و هزینه عملیاتی بهترین حالت انتخاب شود. پالایشگاه‌های میعانات گازی به دلیل ساده‌تر بودن هزینه کمتری دارد که تقریباً نصف هزینه یک پالایشگاه نفت خام را دربر می‌گیرد، بنابراین در اولویت سرمایه‌گذاری قرار می‌گیرد؛ نوع محصولات نیز در انتخاب مؤثر است. پالایشگاه میعانات گازی حدود ۹۶ درصد گاز مایع، بنزین، سوخت جت، نفت گاز و خوراک پتروشیمی تولید می‌کند و پالایشگاه‌های مدرن نفت خام ۹۲ درصد محصولات فوق و ماده اولیه روغن تولید می‌کنند. با توجه به افزایش حجم در اثر فرآیندهای کاترینگ حدود ۱۲ درصد نفت کوره نیز تولید می‌شود، بنابراین در پالایشگاه مدرن نفت خام در مورد هزینه ساخت آن حدود سه برابر ساخت پالایشگاه میعانات گازی است.افزایش حجم وجود دارد که در ارزیابی اقتصادی آثار قابل بررسی است.

از سوی دیگر احداث پتروپالایشگاه فکر جدیدی نیست و هم‌زمان با راه‌اندازی اولین فاز پارس جنوبی در کنار ساخت پالایشگاه برای تولید بنزین و نفت گاز مورد نیاز کشور ساخت پتروپالایشگاه نیز مدنظر قرار گرفت که به احداث پتروشیمی بزرویه انجامید و در سال ۱۳۸۶ راه‌اندازی شد. بدین ترتیب از سال ۱۳۸۰ مطالعات و سپس طراحی آن آغاز شد و حدود هفت سال مراحل مطالعه اولیه طراحی بنیادی طراحی تفصیلی و اجرا طی شد تا در سال ۱۳۸۶ به بار بنشینید. این مجتمع یکی از بزرگ‌ترین تولیدکنندگان اروماتیک جهان است و هیدروکربن‌های سبک‌تر موجود در میعانات گازی به پتروشیمی دیگری برای تولید الفین‌ها ارسال می‌شود.

سیاست حمایت از پالایشگاه و مجتمع‌های پالایشی و پتروشیمی در وزارت نفت همواره برقرار بوده است. نمونه‌های دیگر آن احداث سیستم تولید پروپیلن در پالایشگاه‌های اراک و آبادان و طرح ارتقای نفت کوره اصفهان است. کمبود منابع مالی برای احداث واحدهای پایین‌دستی را نباید به عدم علاقه و انگیزه به ساخت چنین واحدهایی تعبیر کرد. عموم کارشناسان از این مسائل و ریشه‌های آن به‌خوبی آگاهی دارند.

آخرین آمار طرح‌های ارتق‌ای کیفی فرآورده‌ها در پالایشگاه‌های کشور گویای این است که طرح تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان با هدف افزایش کیفیت بنزین و نفت گاز به استاندارد یورو ۵ در سال ۱۴۰۱ تا ۱۴۰۴ راه اندازی می‌شود، همچنین طرح ارتقای کیفی و کاهش کمی نفت کوره در سال ۱۴۰۷ با هدف افزایش فرآورده سبک و کاهش کمی نفت کسور به هدف افزایش فرآورده های سبک و کاهش فرآورده‌های سنگین از سال ۱۴۰۷ تا ۱۵۰۹ راه اندازی می‌شود.

همچنین طرح تصفیه هیدروژنی نفت گاز پالایشگاه اصفهان در سال ۱۵۰۱ با هدف افزایش کیفی فرآورده نفت گاز در حد استاندارد یورو ۵ و طرح بهینه‌سازی این پالایشگاه در سال ۱۴۰۴ تا ۱۴۰۶ با هدف افزایش فرآورده‌های سبیک و کاهش فرآورده‌های سنگین راه اندازی خواهد شد. ایسنا



خاموشی

سختگویی صنعت برق، از خاموشی مراکز مجاز رمز ارز در کشور به‌منظور مدیریت مصرف برق در کشور خبر داده.به گزارش اقتصاد سرآمد ، مصطفی رحبی مشهدی گفت: هر سال در دوره سرد سال به دلیل افزایش مصرف گاز در بخش خانگی و صنعتی، نیز وگاه‌ها دچار محدودیت سوخت می‌شوند و از این جهت ضروری است اقدامات لازم برای کاهش مصرف برق داشته باشیم.وی با بیان اینکه یکی از این اقدامات بحث روشنایی معابر و نظارت بر مصرف ادارات به منظور مدیریت مصرف برق انهاست، افزود: مراکز استخراج رمز ارز در مجموع با مصرف حدود ۲۰۹ مگاوات، امسال در اولویت قرار گرفته و از مدار خارج شدند.سختگویی صنعت برق، با اشاره به میزان تولید برق نیروگاه‌ها افزود: در شرایط کنونی پیک شبانه حدود ۴۱ هزار مگاوات است که قطعاً این عدد از تابستان که ۶۷ هزار مگاوات بوده، خیلی کمتر است؛ یعنی ما باید در تابستان به دلیل فعالیت دستگاه‌های سرمایشی ۶۰ درصد تولید برق بیشتر داشته باشیم.

ارزیابی «اقتصاد سرآمد»از وضعیت نفت ایران در شرایط تحریمی

تکانه برپیکره نفت؛ امکان تحقق هدف نفتی در بودجه نیست

حفاری چاه در کشور در چهار ماه نخست امسال، ۴۱ حلقه چاه نفت و گاز و نزدیک به ۵۱ هزار متر حفاری در مناطق نفت‌خیز خشکی و دریایی کشور و تکمیل شد.

کاشف تولید اجباری نفت در جهان

حسینی درباره کاهش تولید اجباری نفت در جهان و آسیب به چاه‌ها اظهار داشت: موضوع تحریم و بستن چاه‌ها موجب می‌شود، برخی از تأسیسات از مدار خارج شده و بخش مهمی از چاه‌ها بسته شوند، کاهش تولید، بستن چاه‌ها و تأسیسات فرآورشی نفت و گاز در درازمدت پیامدهای فنی و آسیب‌های خاص خود را برای میادین تولیدی دارد.

او تأکید کرد: باید تمهیداتی در نظر گرفت که تأسیسات و چاه‌ها برای از سرگیری تولید در کوتاه‌مدت برنامه‌ریزی شوند و در عین حال به تاووب در م‌دار عملیات تولید قرار گیرند. موضوع تزریق گاز، حفاری بین‌چاهی، بازسازی و ایمن‌سازی تأسیسات و عملیات خطوط لوله از جمله مهمترین فعالیت‌های این دوران است.

براساس این گزارش اقتصاد سرآمد، با این تفاسیر و به منظور غلبه بر آسیب‌ها در حوزه چاه‌های نفتی و به خصوص در شرایطی که مدت توقف تولید را نمی‌توان پیش‌بینی کرد، شرکت‌های تولیدکننده یک طرح جامع و هماهنگ با در نظر گرفتن تمام عوامل اجرایی و عملیاتی داشته باشند. همچنین کار، نگهداشت توان تولید با برنامه‌ریزی و اقدام همزمان در بخش چاه‌ها، تأسیسات سطح‌الارضی، و خطوط لوله است.

پیش از تحریم‌ها ظرفیت تولید سه میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه در روز بود، برای رسیدن مجدد به این ظرفیت یک سال زمان مشروط بر افزایش سرمایه گذاری نیاز است. در حال حاضر با توجه به رشد مصرف بنزین یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه در روز، اگر همین امروز تحریم‌ها به طور کامل برداشته شود ما نمی‌توانیم مانند قبل از تحریم ۲۰۵ میلیون بشکه نفت و میعانات بفروشیم. وی به اقتصاد سرآمد یادآور شد: براساس آخرین آمار ارائه شده از سوی وزارت نفت، از وضعیت



کرده این عدد با لحاظ تحریم در نظر گرفته شده است اما بنا به دلایلی امکان تحقق این هدف وجود ندارد.

وضعیت نفت ایران تکانه‌هرچند کوچک را احساس خواهد کرد
حسینی با تأکید بر این نکته که قطعاً با حذف تحریم‌ها وضعیت نفت ایران تکانه‌هرچند کوچک را احساس خواهد کرد، گفت: با توجه به این‌که چاه‌ها اکثراً در نیمه دو عمر خود هستند و در ۲ سال‌آخر که دچار تحریم شدیم افت تولید پیدا کرده اند؛ اگر همین امروز تحریم‌ها به طور کامل برداشته شود ما نمی‌توانیم مانند قبل از تحریم ۲۰۵ میلیون بشکه نفت و میعانات بفروشیم. وی به اقتصاد سرآمد یادآور شد: براساس آخرین آمار ارائه شده از سوی وزارت نفت، از وضعیت

تحریم، به بازار نفت بازگردد و سهم خود را در بازار پس بگیرد.

عباس حسینی کارشناس صنعت نفت در گفت و گو با اقتصادسرآمد،ضمن ارزیابی وضعیت نفت ایران در شرایط تحریمی که کشور با آن مواجه است، به‌خیرنگارم‌گفت: برخی دست اندرکاران حوزه نفت از توقف بازسازی چاه‌های نفت با شروع تحریم‌ها می‌گویند. در صورتی که گفته این فعالان صحیح باشد؛توان چاه‌ها کاهش یافته و دیگر بازدهی گذشته‌ها نخواهد داشت.پیش از این‌ها میزان زنگنه وزیر سابق نفت در تاریخ ۱۴ تیرماه سال جاری اعلام کرده بود که به محض برداشته‌شدن تحریم‌ها به میزان صادرات قبل باز می‌گردد.

وی با اشاره به این مهم که، در بودجه ۱۴۰۱ صادرات ۱.۲ میلیون بشکه صادرات نفت پیش‌بینی شده است، ابراز داشت: هرچند دولت اعلام

برگزیده انرژی

مدیرعامل پتروشیمی کارون خبرداد

رونمایی از نخستین محصول پتروشیمی کارون در حوزه هپزشکی



نخستین محصول پتروشیمی کارون در حوزه پزشکی که با پلی‌اورتان‌ها ساخته و جایگزین گچ‌های ارتوپدی می‌شود، رونمایی شد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، علیرضا صدیقی‌زاده، مدیرعامل پتروشیمی کارون در آیین رونمایی از گرید OT-KLM۱۰۰ پتروشیمی کارون با تأکید بر حمایت از صنایع پایین‌دستی اظهار کرد: با ادامه این مسیر، کشور از راه صنایع پایین‌دستی به درآمد بسیار مناسب و اشتغال خوب می‌رسد، البته با رویکرد دولت جدید، به حمایت از صنایع پایین‌دستی بسیار ام‌بودار.م. همچنین تأسیسات تولیدی شرکت تجپیزات پزشکی زرین دوام قائم شهر – شرکت تولیدکننده در صنعت تجهیزات پزشکی – را به‌صورت اعتباری تأمین کند، به شرط آنکه حداقل ۹۰ معلول در بین ۹۰تیروهای جدیدی که جذب می‌شوند، به‌کارگیری شوند.مدیرعامل پتروشیمی کارون، گرید OT-KLM۱۰۰را نخستین گرید پزشکی پتروشیمی کارون خواند و گفت: پیش از این در صنعت خودرو، کفش، مبلمان و ساختمان‌های گریدهای مختلفی را رونمایی کردیم و با توجه به پزشکی از چند ماه دیگر خواهیم بود.صدیقی‌زاده با بیان اینکه این محصول که با پلی‌اورتان‌ها ساخته می‌شود جایگزین گچ‌های ارتوپدی می‌شود، یادآور شد: این شرکت آماده تأمین کامل نیاز کشور به این مواد است.این محصول که نخستین کاربری محصولات کارون در حوزه پزشکی است بر اساس پلتفرم محصول KLM۱۰۰ تولید شده، این محصول در تولید رزینی به‌کار می‌رود که در تولید باند‌های ارتوپدی پلیمری با سستزی (باند‌های ارتوپدی فایبرگلاس) استفاده می‌شود.به این ترتیب که یک پری‌پلیمر با عدد NCO۵۰۰ زیر درسد تهیه می‌شود و باند‌های فایبرگلاس یا پلی‌استر از سوی این رزین آغشته‌سازی و در محیطی عاری از رطوبت این باند آغشته‌تحت وکیوم بسته‌بندی می‌شود، سپس این باند‌های آغشته به پری‌پلیمر هنگام مصرف نهایی کمی آغشته به آب شده و گرو‌ه‌های NCO باقیمانده در پری‌پلیمر با آب وارد واکنش شده و با تشکیل اوره پخت کامل انجام و پلیمر تشکیل می‌شود.

پیش از این باند‌های گچی دارای مشکلاتی از جمله وزن زیاد، رانش در مره‌ات توسط هر دستگاه‌لوله مغزی سیار و تعداد ۲۱ دستگاه لوله مغزی سیار تحت مالکیت شرکت‌های تابعه نفت (ملی حفاری ایران، مناطق نفت‌خیز جنوب و نفت فلات قاره) سایانه حدود ۳۶ کلاف لوله مغزی سیار مورد نیاز است.

قرارداد بومی‌سازی فناوری و تجهیزات نفت خام در آزادگان جنوبی

افزایش ظرفیت ۵۰هزار بشکه‌ای تولید نفت از آزادگان جنوبی تا ۴ سال آینده



قرارداد بومی‌سازی فناوری و تجهیزات سریع الاحداث فرآوری نفت خ‌سام در آزادگان جنوبی به ظرفیت ۵۰ هزار بشکه‌ای، به ارزش ۷۰میلیون دلار بین شرکت مهندسی و توسعه نفت و جهاد دانشگاهی ابلاغ شد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، وزارت نفت و جهاد دانشگاهی با حضور «جواد اوجی» وزیر نفت در حاشیه نمایشگاه توانمندی‌ها و دستاوردهای جهاد دانشگاهی سه تفاهم‌نامه بومی‌سازی و ابلاغ قرارداد امضا کردند. برپایه این گزارش، قرارداد بومی‌سازی فناوری و تجهیزات سریع الاحداث فرآوری نفت خام در آزادگان جنوبی به ظرفیت ۵۰ هزار بشکه ابلاغ شد که بر این اساس، ظرفیت تولید نفت از آزادگان جنوبی در چهار سال آینده با سرمایه‌گذاری ۷۰میلیون دلاری افزایش خواهد یافت. علاوه بر آن تفاهم‌نامه بازرسانی و نوسازی ناوگان حفاری، امضای تفاهم‌نامه تصفیه پساب صنعتی واحد بهره‌برداری نفت قشم و امضای تفاهم‌نامه بومی‌سازی فناوری و خرید ۵۹ حلقه کابل دستگاه‌لوله مغزی سیار نیز به امضا رسید.قرارداد با شرکت ملی حفاری با هدف افزایش پایداری و ضربه پذیری دستگاه‌های حفاری، افزایش توان و آماده به‌کار بودن دستگاه‌های حفاری، امکان اخذ گواهینامه‌های بین‌المللی و حضور در بازارهای بین‌المللی، کاهش میزان مصرف قطعات یدکی، فعال‌سازی دستگاه‌های غیرفعال و غیره امضا شده است.همچنین مجموعه لوله مغزی سیار (COILED TUBING) مشتمل بر یک دستگاه کنترل‌کننده (COILED TUBING REEL) متشکل از انتقال دهنده جریان به چاه (COILED TUBING) متشکل از است. این مجموعه جایگزین مناسبی برای دکل‌های حفاری در عملیات احیا، راه‌اندازی و رفع موانع در چاه‌های نفت و گاز کشور است که نقش محوری در ازادپار برداشت و احیا چاه‌های کم بهره و بی‌بهره دارد.دستگاه کنترل‌کننده عملیات پیشتر توسط جهاد دانشگاهی و چند سازنده داخلی دیگر بومی‌سازی شده است، اما ساخت کلاف لوله مغزی سیار تاکنون در انحصار چند شرکت خارجی آمریکایی، کانادایی، اروپایی و چینی بوده است. با ساخت داخلی این تجهیز، ایران در خاورمیانه به‌عنوان نخستین و در آسیا دومین کشور دارنده این فناوری خواهد بود.بر اساس استاندارد ۵SAPI، ۸CVهر کلاف لوله مغزی پس از ۱۰۰ هزار فوت عملیات در چاه باید جایگزین شود. با در نظر گرفتن ۲ عملیات رانش در مره‌ات توسط هر دستگاه‌لوله مغزی سیار و تعداد ۲۱ دستگاه لوله مغزی سیار تحت مالکیت شرکت‌های تابعه نفت (ملی حفاری ایران، مناطق نفت‌خیز جنوب و نفت فلات قاره) سایانه حدود ۳۶ کلاف لوله مغزی سیار مورد نیاز است.

اخبار شرکت‌ها

بهسازی و تعمیرات تعدادی از ساختمان‌های مهم مرکز انتقال نفت رازان

ساختمان‌های مهمانسرا، کنترل فرآورده ، درم‌انگاه و حراست مرکز انتقال نفت رازان، بهسازی و تعمیرات شد.به گزارش اقتصاد سرآمد از شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران –منطقه مرکزی، مر تقنی رفیعی، رئیس واحد نگهداری و تعمیرات ساختمان و تأسیسات این منطقه گفت: با توجه به آسیب دیدگی تعدادی از ساختمان‌های مرکز انتقال نفت رازان، تعمیراتی از قبیل شیب بندی و عایق کاری، رنگ آمیزی و اجرای پله اضطراری در دستور کار قرار گرفت.رفیعی تصریح کرد: رنگ آمیزی ساختمان‌های مهمانسرای شماره ۲، درم‌انگاه، حراست درب صنعتی ، رستوران و استراحتگاه حراست انجام شد.رئیس واحد نگهداری و تعمیرات ساختمان و تأسیسات منطقه مرکزی با اشاره به تعمیرات جزئی در ساختمان‌های کنترل فرآورده و بهینه‌سازی پله اضطراری در مرکز انتقال نفت رازان، افزود: همچنین عایق کاری و ایزوگام پشت بام ساختمان‌های کنترل نفت خام و استراحتگاه حراست و اجرای آبروی سقف مهمانسرا را از دیگر اقدامات این واحد در مرکز انتقال نفت رازان نام برد.

عکسبرداری هوایی ۳۰هزار هکتار از اراضی محدوده منطقه پارس جنوبی به پایان رسید

معاون فنی و زیربنایی سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس از آغاز عملیات اجرایی عکسبرداری هوایی و تهیه عکس نقشه‌های ارت‌وفتو در مقیاس یک به هزار به‌منظور بروز رسانی و ساماندهی اراضی منطقه پارس جنوبی در محدوده ای به وسعت ۳۰هزار هکتار، در دو بخش منطقه پارس یک (پارس جنوبی) و منطقه پارس ۲ (کنگان) با نظارت دقیق کارشناسان واحد ژئوماتیک حوزه معاونت فنی و زیربنایی منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس خبر داده.به گزارش و همچنین شرکت‌های فلرهای گازی با استفاده از فناوری نوین پهپاد فتوگرامتری تاکیدات سخاوت اسدی، مدیرعامل محترم سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس و باهدف تولید عکس نقشه‌های بزرگ مقیاس (ارت‌وفتو) و همچنین مدل رقومی و ارتفاعی دقیق از کل منطقه پارس جنوبی و با استفاده از فناوری نوین و پیشرفته پهپاد فتوگرامتری اجرا شده است. ششکپایی تأکید کرد: این پروژه استراتژیک در وسعتی به میزان ۳۰هزار هکتار با تنوع توپوگرافی منحصربه‌فرد خود شامل کو‌مستقیم و دریا و وجود پهنه‌های صنعتی پالایشگاهی و پتروشیمی و همچنین پارکدگی فلرهای گازی با استفاده از فناوری نوین پهپاد فتوگرامتری با موفقیت به سرانجام رسید که بی‌تردید می‌توان آن را یک رکورد و پروژه‌ای منحصر به فرد در سطح کشور محسوب نمود که با دست پر توان مهندسين حوزه معاونت فنی و زیربنایی سازمان منطقه ویژه انجام شده است. وی در پایان‌توان نمود، این پروژه یکی از پروژه‌های زیر ساختی منطقه پارس جنوبی می‌باشد ، که با انجام آن در اجرای برنامه‌های راهبردی و یکپارچه‌سازی منطقه تسریع یافته و اهمیت ویژه‌ای در اجرای پروژه‌های زیر بنایی ، عمرانی و تثبیت نظام ثبتی منطقه ایفا خواهد کرد.

جمع‌آوری سالانه حدود ۱۱میلیارد فوت مکعب گازهای ارسالی به ششعل توسعه نفت و گاز مارون

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون گفت: جمع‌آوری و جلوگیری از سوزاندن سالانه ۱۰۷ میلیارد فوت مکعب گازهای ارسالی به ششعل آثار مثبت محیط زیستی، سود و صرفه اقتصادی برجسته‌ای را به همراه داشته است.به گزارش اقتصاد سرآمد ، محمدحیدر کاویان در تشریح طرح جمع‌آوری گازهای مشعل این شرکت اظهار کرد: دو قرارداد پنج‌ساله با سرمایه‌گذاری حدود ۱۷ میلیون دلار برای احداث تأسیسات متفشارافزایی گازهای کم‌فشار مشعل و شیرین‌سازی گازهای ترش ارسالی به ششعل و فرار بهره‌برداری شامل ۳ مارون و ۱۵ مقدار ۱۵ میلیون مترمکعب در روز و فروش گازهای کم‌فشار ارسالی به ششعل واحد بهره‌برداری مارون ۱۴ میلیون فوت مکعب در روز با شرکت‌های داخلی امضا و پس از انجام عملیات اجرایی، راه‌اندازی شد.وی افزود: هم‌کنون ۸۸ درصد گازهای همراه مازاد جمع‌آوری می‌شود و چهار درصد آن به مصرف داخلی می‌رسد.قرار است تا سه سال آینده هشت درصد باقیمانده نیز جمع‌آوری شود.مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون هدف اصلی انجام این پروژه‌ها را صیانت از محیط زیست و حفظ منابع هیدروکربوری و شرمه و سود و صرفه اقتصادی حاصل از فروش گازهای همراه را سالانه ۱۶ میلیون دلار اعلام کرد.پروژه‌های زیست محیطی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب شامل پروژه جمع‌آوری گازهای مشعل واحدهای بهره‌برداری مارون ۱۶، مارون ۳ و منصوری در مجتمع صنعتی شماره ۶ شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون رونمایی شد.

امسال بیش از ۸ هزار میلیارد ریال پاداش همکاری به صنایع پرداخت شد

مدیرکل دفتر مدیریت مصرف و امور مشترکان شرکت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق (توانیر) گفت: از ابتدای امسال تاکنون بیش از هشت‌هزار میلیارد ریال پاداش همکاری به ۲۴۴ هزار و ۷۹۴ مشترک دیماندی پرداخت شده است.به گزارش اقتصاد سرآمد، مدیریت مصرف برق یکی از برنامه‌هایی است که علی‌اکبر محرابیان، وزیر نیروی دولت سیزدهم همواره بر آن تأکید دارد. وی چندی پیش گفته بود: چنان‌چه نفع مدیریت مصرف به مشترکان برسد صرفه‌جویی به بهترین شکل رخ خواهد داد.بر این اساس و بنابر گزارش تازه وزارت نیرو، «بهترین بافاتی» مدیرکل دفتر مدیریت مصرف و امور مشترکان توانیر در ۴۱ روزهشتن،مدیرکل دفتر مدیریت مصرف و امور مشترکان توانیر در ۸۴۱مگاوات در شبکه سراسری شده که این مقدار دیماند از مشترکان دارای کنترل‌مورد، محاسبه‌شده و بنیاتی آن بر اساس اختلاف بار مصرفی صبح و بعد از اتمام ساعت کار بوده است.وی با اشاره به نتایج تغییرات در اجرای برنامه‌های پاسخ‌گو بار، ادامه داد: تاکنون نتایج از جمله رشد ۶۶ درصدی دیماند کاهش یافته، رشد حدود ۵۷ درصدی ساعت کاری همکاری مشترکان، رشد ۳۱۵ درصدی انرژی صرفه‌جویی شده، افزایش ۳۰ درصدی مشترکان همکار، افزایش پاداش ۱۱۲ درصدی به ارای یک کیلووات ساعت کاهش بار، رشد ۴۰ درصدی پاداش پرداختی به مشترکان صنعتی، رشد ۲۰۲ درصدی خرید انرژی از مولدهای خودتامین، رشد ۱۱۴ درصدی دیماند کاهش یافته در مشترکان صنعتی و رشد ۲۴ درصدی دیماند کاهش یافته در مشترکان کشاورزی محقق شده است. بافاتی خاطر نشان کرد: تولید انرژی الکتریکی در سراسر این است، به‌طوری‌که برای تولید یک کیلووات ساعت برق حدود ۷۰۰ دلار سرمایه‌گذاری نیاز است، دیماند در حقیقت میزان تقاضای برق است و برای اندازه‌گیری میزان مصرف برق در هر لحظه به کار گرفته می‌شود.دیماند با کیلووات KW، کل حجم الکتریسته مصرفی با کیلووات ساعت KWh اندازه‌گیری می‌شود.دیماند مقدار قدرتی است که برآ دره برق خریداری شده و قراردادی است که برای تأمین برق بسته می‌شود.

ابلاغ تأمین برق مراکز استخراج رمزارز از طریق نیروگاه‌های تجدیدپذیر

مقررات مربوط به تأمین برق مراکز استخراج رمزارز از طریق نیروگاه‌های تجدیدپذیر توسط معاون برق و انرژی وزیر نیرو ابلاغ شد که با ابلاغ مقررات مربوطه، امکان تأمین برق مراکز استخراج رمزارز از طرسق نیروگاه‌های تجدیدپذیر فراهم شد.به گزارش اقتصاد سرآمد، محمد دادادی مجری تأمین برق مراکز استخراج رمزارز با اعلام این خبر افزود: با ابلاغ این مقررات، مراکز استخراج رمزارز می‌توانند با عقد قرارداد دو جانبه با مالک نیروگاه تجدیدپذیر نسبت به تأمین برق مورد نیاز خود اقدام کنند. قیمت برق در این حالت براساس توافق مالک نیروگاه و مالک مرکز استخراج رمزارز تعیین شده و وزارت نیرو دخالتی در قیمت‌گذاری نخواهد داشت. طبق اعلام توانیر، وی گفت: براساس مقررات مذکور، ضرورتی ندارد که نیروگاه تجدیدپذیر بر مرکز استخراج رمزارز در یک مکان قرار داده باشند زیرا شبکه برق نسبت به ارائه خدمات ترانزیت به مصرف‌کننده با اخذ هزینه مربوطه اقدام می‌کند.به مجری تأمین برق مراکز استخراج رمزارز، همچنین با توجه به اینکه برق تولیدی تجدیدپذیر همواره پیوسته نیست، شبکه سراسری، نسبت به تحویل برق بصورت هموار و پیوسته به مرکز استخراج رمزارز اقدام میکند، با این شرط که میزان انرژی تزریقی به شبکه توسط نیروگاه تجدیدپذیر در یک دوره مشخص برابر با میزان انرژی تحویلی به مرکز استخراج رمزارز باشد.