

اقتصاد سرآمد

یکشنبه ۲۲ خرداد ۱۴۰۱ - شماره ۱۳۷۵

گزارش

ارائه راهکاری برای بهبود عملیات اسیدکاری و تضمین جریان نفت در میدان مشترک آذر

محققان پژوهشگاه صنعت نفت، راهکاری را برای بهبود عملیات اسیدکاری و تضمین جریان نفت و گاز در میدان مشترک آذر ارائه دادند و این در حالی است که این پروژه قرار بود توسط یکی از شرکت‌های خارجی اجرایی شود؛ ولی به دلیل اعمال تحریم‌ها، اجرای آن به محققان کشور واگذار شد که دستاوردهای چشمگیری در این میدان گازی با وجود ترکیبات خورنده داشته است.

به گزارش اقتصادسرآمد، دکتر صابر محمدی، مجری طرح تضمین جریان و بهبود تولید در میدان نفتی مشترک آذر با بیان اینکه میدان آذر یکی از پیچیده‌ترین میدان‌های نفتی در سطح کشور و منطقه است، گفت: میدان آذر با بیش از ۴ میلیارد بشکه ذخیره نفت در جا و تولید نفت سبک و همچنین ساختار زمین‌شناسی ویژه و توالی لایه‌های یرقشار و کم فشار، حفاری در این میدان را به یکی از سخت‌ترین و پرچالش‌ترین حفاری‌ها تبدیل کرده است.

وی وجود در صد بالایی گاز سولفید هیدروژن و دی‌اکسیدکربن در سیال میدان آذر را از دیگر ویژگی‌های این میدان نفتی نام برد و اظهار کرد: وجود این گازها، شرایط به شدت خورنده‌ای را ایجاد می‌کند که از یک سو استفاده از آلیاژهای خاص مقاوم در برابر خوردگی را در تجهیزات درون چاهی، خطوط لوله و تأسیسات سرچاهی و فرآورش اجتناب‌ناپذیر کرده است و از سوی دیگر به دلیل خوردگی بالای سیال، عملیات اسیدکاری در چاه‌های این میدان با چالش و مشکلات عدیده‌ای همراه است.

محمدی خاطر نشان کرد: در اوایل شروع اکتشاف و توسعه این میدان مشترک قرار بر این امر بود که از توانمندی و تجربه شرکت‌های بین المللی بزرگ در توسعه این میدان عظیم و پیچیده استفاده شود که به دلیل شرایط تحریمی، این امر میسر نشد و در این راستا بخش مهمی از فعالیت‌ها طی سه قرارداد و پروژه به هم پیوسته از سال ۱۳۹۸ تاکنون به پژوهشگاه صنعت نفت واگذار شد.

مجری طرح، قرارداد اول را پروژه‌ای بسا همکاری پژوهشگاه صنعت نفت و یکی از شرکت‌های مهندسی عنوان کرد و گفت: هدف اصلی در پروژه اول بررسی رفتار ترמודینامیکی سیال پیچیده مخزن در گستره میدان، تعیین شرایط تشکیل رسوبات آلی آسفالتین و وکس و انتخاب بازدارنده مناسب رسوبات آسفالتین –وکس بوده است که در بخش پایانی این پروژه بازدارنده‌های مختلف خوردگی به منظور کنترل خوردگی در تجهیزات از تولیدی مورد بررسی قرار گرفت.

محمدی شناخت سیال و تعیین شرایط عملیاتی و بحرانی تشکیل رسوبات آلی در چاه‌های میدان را از دستاوردهای ویژه این پروژه دانست و عنوان کرد: در این پروژه که ۶ ماه است به اتمام رسیده است، بازدارنده‌های بهینه رسوبات آسفالتین و وکس در این میدان تعیین شد و مکانیسم‌های اصلی تأثیر گذار مابین رسوبات و بازدارنده‌ها شناخته شد و در نهایت نیز مناسب‌ترین بازدارنده خوردگی با تعیین شرایط بهینه تزریق جهت استفاده در فرایند تولید از میدان تعیین شد.

به گفته این محقق، در حال حاضر در چاه‌های تولیدی این میدان تزریق پیوسته بازدارنده رسوب آسفالتین و بازدارنده خوردگی با نظارت پیوسته پژوهشگاه صنعت نفت در حال انجام است.

وی با اشاره به پروژه دوم که تا پایان خردادماه ۱۴۰۱ تعریف شده است، گفت: در این پروژه از یک سو شناسی عملیات اسیدکاری در چاه‌های میدان آذر و بهینه‌سازی فرمولاسیون پکیج اسید در عملیات اسیدکاری چاه‌های آنی در دستور کار قرار گرفت و از سوی دیگر نیز مطالعه و بررسی پتانسیل آسیب‌سازندگی ناشی از اسید حفاری گالوانیکی از بخش‌های مهم این پروژه محسوب می‌شود.

محمدی افزود: در فاز آخر این –پروژه مطالعه آزمایشگاهی فرایندهای آزادپر برداشت پای آب با تکیه بر سیالات نوین در این حوزه انجام خواهد شد و در این بخش عملکرد سناریوهای مختلف در تولید از میدان بررسی شده و محدودیت‌ها و مزایای هر روش مورد مطالعه و بررسی قرار خواهد گرفت.

به نقل از روابط عمومی پژوهشگاه صنعت نفت، محمدی بهینه‌سازی پکیج‌های اسیدکاری در چاه‌های مختلف میدان آذر را از مهمترین دستاوردهای این پروژه دانست و اظهار کرد: برای اولین بار در ایران، پکیج‌های اسیدکاری قبل از تزریق و استفاده در میدان عملکرد آنها توسط آزمایشگاه انگیزش چاه در پژوهشگاه صنعت نفت مورد مطالعه و بررسی قرار گرفته و در صورت نیاز بهینه‌سازی خواهد شد. در سال‌های گذشته، در عملیات اسیدکاری در میادین مختلف، سیالات اسیدکاری بدون بررسی دقیق در میدان استفاده شده است که نتایج آن نیز با شکست در عملیات و مشکلات عدیده‌ای در فرایند تولید از میدان مواجه شده است.

وی با بیان اینکه اجرای پروتکل بررسی پکیج‌های اسیدکاری در هر مرحله مستلزم مواد و مابقی از استفاده در میدان، برای اولین بار در میدان آذر و با مشارکت مؤثر پژوهشگاه انجام گرفته است که این امر منجر به تولیدی ایمن و صرفه اقتصادی بالایی خواهد شد، گفت: در این زمینه پژوهشگاه مهندسی نفت پژوهشگاه صنعت نفت با استفاده از دستگاه‌ها و آزمایشگاه‌های منحصربه فرد شرایط لایه‌های مورد نظر مخزن از لحاظ دما و فشار را شبیه‌سازی کرده و پارامترهای مؤثر در عملیات اسیدکاری را بررسی کرد؛ به عنوان مثال در مطالعه چاه ۱۳ میدان آذر بهینه‌سازی پکیج اسیدی در کمترین زمان ممکن سبب ارتقاء عملیات اسیدکاری، حذف لجن‌های آسفالتین و ورود یکی از زیرلایه‌های مخزنی به مدار تولید شده است. ایسنا



علاقه‌مندی و نزولابرای گسترش همکاری‌ها با ایران در حوزه پتروشیمی

رئیس کل امور بین‌الملل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر توجه ویژه به حوزه‌های دست‌نخورده مثل و نژوئلا گفت: و نژوئلا علاقه دارد در حوزه صنعت پتروشیمی با ایران همکاری کند. به گزارش اقتصادسرآمد، حسین علیمراد گفت: شرکت ملی صنایع پتروشیمی به‌طور دقیق و هماهنگ با راهبرد وزارت نفت گام می‌دارد و حمایت‌هایی ویژه هم از صنعت پتروشیمی برای توسعه روابط با کشورها می‌شود. وی با اشاره به اینکه بالادست صنعت نفت به سرمایه‌گذاری زیادی نیاز دارد، افزود: شرکت‌ها و کشورهای خارجی از تجربه‌های کسب‌شده در صنعت پتروشیمی، همه واحدها هماهنگ با هم عمل کنند تا بتوان از موقعیت جدید و راهبردهای دولت جدید بهره کامل را به نفع کشور برد. علیمراد ادامه داد: و نژوئلا کشوری است که به‌دلیل تحریم، صنعت پتروشیمی نیازمندی دارد. در آخرین نشست که با مدیران عامل شرکت‌های پتروشیمی انجام شد، پیشنهاد دادم شرکت‌ها توجه خاصی به این حوزه مثل و نژوئلا داشته باشند که حوزه بکر و دست‌نخورده‌ای است.

بررسی «اقتصاد سرآمد» از وضعیت توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر دریایی ایران

تنگه خوران و خور موسی منبع تولید انرژی پاک خلیج فارس

گروه انرژی دریایی – انرژی موجود در دریاها و اقیانوس ها یکی از اشکال انرژی‌های تجدیدپذیر است که می تواند به‌عنوان یک منبع بزرگ و بی‌پایان انرژی برای مصارف گوناگون بشر مورد استفاده قرار گیرد. منبع اصلی این انرژی مانند سایر انواع انرژی‌های تجدیدپذیر (به‌استثنای انرژی زمین گرمایی و جزر و مد)، انرژی خورشیدی نیروگاه‌های موجی از تنوع بسیار زیادی برخوردار هستند؛ برخی بر روی آب شناورند و برخی دیگر در ساحل نصب می‌شوند. همچنین نحوه درگیری آنها با امواج و در نتیجه نسوع حرکتی که جذب می‌کنند، با هم تفاوت بسیار دارد.

به گزارش اقتصادسرآمد، در سازمان انرژی های نو، انرژی جزر و مد معمولاً توسط سامانه‌هایی شبیه سدهای هیدرولیکی معمولی مهار می‌شود که به این ترتیب که در هنگام بالا آمدن آب، مخازنی در ساحل پر می‌شود و آبی که در آن به دام افتاده است، در هنگام پایین رفتن تراز آب از دریچه‌های سد عبور داده می‌شود و توربین‌های آبی را برای تولید برق می‌چرخاند. البته می‌توان در صورت وجود شرایط مناسب منطقه‌ای و تأسیسات لازم، در هنگام بالا بودن تراز آب هم عکس این عمل را انجام داد و از یک جزر و مد دو بار انرژی استحصال کرد که برای بهره‌برداری اقتصادی از این سامانه‌ها، اختلاف تراز آب در حالت جزر و حالت مد باید متوسطی معادل دست کم پنج متر داشته باشد که طبق مطالعه‌ها تنها ۴۰ نقطه در جهان چنین اختلاف تراز را تجربه می‌کنند. انرژی حرارتی اقیانوس‌ها یا دریاها که از اختلاف دمای آب‌های سطحی و آب‌های عمق ۱۰۰۰ متری دریاها ی بزرگ استفاده کرده و یک سیکل کم بازده و دما پایین ترمودینامیکی را بین این دو منبع حرارتی سرد و گرم برقرار می‌کند، نیز مورد توجه و بهره‌برداری آزمایشی قرار گرفته است. در بیشتر سامانه‌های استفاده از جریان های دریایی، و خورشیدی اقتصادی تر بوده و لذا رویکرد به آنها متوالی می‌توان به برق تجدیدپذیر دست یافت.

سامانه استحصال انرژی ۱،۵ متر بر ثانیه و یا برای نیروگاه‌های موجی ارتفاع موج ۳-۲ متر گزارش شده است که در دریاها ی ایران چنین سرعت جریانی و یا ارتفاع موجی به‌ندرت اتفاق می‌افتد که در زمینه انرژی جزر و مد نیز ۳۶ منطقه از سواحل جنوبی ایران تاکنون مورد سنجش قرار گرفته است.

پتانسیل موجود انرژی در آب های جنوب

مر نضی اکبری کارشناس فعال حوزه انرژی در اینباره به روزنامه اقتصادسرآمد، گفت: یکی از مناطق مناسب برای استفاده از انرژی جزر و مد در ایران به یک منطقه ویژه به نام خورموسی در استان بوشهر مربوط است که به‌طور طبیعی به شکل حلزونی است و می‌تواند یک مخزن طبیعی ذخیره آب باشد که در هنگام مد آب را ذخیره کند و خورشیدی اقتصادی تر بوده و لذا رویکرد به آنها متوالی می‌توان به برق تجدیدپذیر دست یافت.

برگزیده انرژی



یک نماینده مجلس گفت: آنچه که وزارت نیرو در ارتباط با برنامه‌های مدیریت مصرف با مجلس شورای اسلامی در میان گذاشت یک بسته جامع با هدف حداقل کردن مشکلات و در نظر گرفتن ابعاد همه‌جانبه از جمله مسئله مدیریت بازار بود. به گزارش اقتصادسرآمد، فصل تابستان گفت: اساساً مسئله تأمین انرژی در کشور ما یک مسئله چند بعدی تبدیل شده و تنها از یک بعد عرضه نمی‌توان به آن نگاه کرد. نماینده مردم تهران، ری و شمیرانات در مجلس شورای اسلامی در بیان ابعاد دربرگیرنده مسئله تأمین برق در فصل تابستان گفت: زمانیکه شما از تأمین برق یک بخش از مشترکان صنعتی صحبت می‌کنید، دیگر مسئله از ابعاد مدیریت مصرف فراتر رفته و موارد و ابعادی نظیر تنظیم بازار، مدیریت بهینه و قیمت تمام شده محصول نیز مورد توجه است. وی در تشریح جزئیات برنامه دولت سیزدهم به منظور تأمین انرژی پایدار گفت: آنچه که وزارت نیرو در ارتباط با برنامه‌های مدیریت مصرف با مجلس شورای اسلامی در میان گذاشت یک بسته جامع با هدف حداقل کردن مشکلات و در نظر گرفتن ابعاد همه‌جانبه از جمله مسئله مدیریت بازار بود. عضو کمیسیون برنامه و بودجه و محاسبات ادامه داد: برای مثال در مسئله صنایع بزرگ مقرر شد، بلوک‌بندی ۳ گانه‌ای ایجاد و هر صنعت با مدیریت مصرف برق در یک بلوک زمانی یک‌ماه در دو بلوک زمانی دیگر به‌طور کامل از انرژی برق استفاده کند. رضاخواه گفت: بر این مبنا با رعایت حفظ عرضه کالاها هر صنعت در بلوک‌ها زمانی سه گانه نسبت به پیاده‌سازی سیاست‌های مدیریت مصرف برق اقدام کرده و از طرفی با تطبیق زمان تعمیرات اساسی بر بلوک زمانی مدیریت مصرف آثار ناشی از محدودیت انرژی به حداقل می‌رسد. این نماینده مجلس شورای اسلامی با مثبت خواندن روند مدیریت مصرف برق صنایع گفت: مطالعات میدانی مشاوران ما از صنایع کشور به ویژه در استان تهران بیانگر شرایط مناسب نسبت به سال گذشته است. رضاخواه در پایان عملکرد سیاست‌گذاری در حوزه قوانین بین‌المللی می‌تواند محیط زیست را از آسیب‌های فعلی نجات دهد. حبیب مسیحی تازبانی با بیان اینکه استان هرمزگان در حوزه اکوسیستم‌ها در بعد جهانی زبانزد است، گفت: بهینه‌های تالابی استان بسیار منحصربفرد هستند اما همین تالاب‌ها نیز در خطر قرار گرفته‌اند.

علاقه‌مندی و نزولابرای گسترش همکاری‌ها با ایران در حوزه پتروشیمی

رئیس کل امور بین‌الملل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر توجه ویژه به حوزه‌های دست‌نخورده مثل و نژوئلا گفت: و نژوئلا علاقه دارد در حوزه صنعت پتروشیمی با ایران همکاری کند. به گزارش اقتصادسرآمد، حسین علیمراد گفت: شرکت ملی صنایع پتروشیمی به‌طور دقیق و هماهنگ با راهبرد وزارت نفت گام می‌دارد و حمایت‌هایی ویژه هم از صنعت پتروشیمی برای توسعه روابط با کشورها می‌شود. وی با اشاره به اینکه بالادست صنعت نفت به سرمایه‌گذاری زیادی نیاز دارد، افزود: شرکت‌ها و کشورهای خارجی از تجربه‌های کسب‌شده در صنعت پتروشیمی، همه واحدها هماهنگ با هم عمل کنند تا بتوان از موقعیت جدید و راهبردهای دولت جدید بهره کامل را به نفع کشور برد. علیمراد ادامه داد: و نژوئلا کشوری است که به‌دلیل تحریم، صنعت پتروشیمی نیازمندی دارد. در آخرین نشست که با مدیران عامل شرکت‌های پتروشیمی انجام شد، پیشنهاد دادم شرکت‌ها توجه خاصی به این حوزه مثل و نژوئلا داشته باشند که حوزه بکر و دست‌نخورده‌ای است.

توسعه طرح های انرژی های دریایی در آینده نزدیک متصور نیست

اکبری اضافه کرد: متناسفانه به دلیل محدودیت در منابع مالی از یک سو و توجیه‌پذیر نبودن این فناوری‌ها از نظر اقتصادی در زمان حاضر و همچنین کم بودن پتانسیل‌های مناسب در برخی از اشکال انرژی دریایی، امکان توسعه طرح‌های مرتبط با انرژی‌های دریایی در آینده نزدیک چندان متصور نیست.

وی درباره ویژگی‌های سامانه‌های دریایی، گفت: از میان انرژی‌های تجدیدپذیر، انرژی‌های دریایی از انرژی‌های پاک و پرفرطیت به‌شمار می‌روند. چنین طرح‌هایی کاملاً سازگار با محیط زیست هستند که تأثیر کمی بر تغییر اکولوژیکی می‌گذارند. امروزه رشد روز افزون جمعیت باعث رشد مصرف انرژی که عمدتاً از سوخت‌های فسیلی تأمین می‌گردد شده است. این به نفع خود باعث کاهش ذخایر نفت و گاز و افزایش قیست آنها و ایجاد گازهای گلخانه‌ای و آلودگی هوا گردیده است. این مسئله توجه محققان را به استفاده از منابع پاک انرژی جلب کرده است. از جمله این انرژی‌ها در رابطه با جذب انرژی امواج اقیانوسی ارائه گردیده است که اگرچه هنوز در مراحل تحقیقاتی بوده و به تولید انبوه نرسیده‌اند.

گرم شدن زمین به علت سوخت های فسیلی دارای تاخیری از جمله تأثیر بر الگوی بارندگی، بالا آمدن آب دریاها و تأثیر متفاوت بر زندگی گیاهان، حیات وحش و انسان ها می باشد. همه این دلایل دانشمندان را به یافتن منابع تجدید پذیر، ترغیب می کند. منابع انرژی تجدید پذیر به طور برجسته شامل انرژی باد، انرژی خورشیدی و در مقیاس کوچکتر انرژی برق آبی، در حال گسترش می باشند. از مزایای انرژی امواج، عدم آلودگی به جا افتادن و رسیدن به مرحله بهره‌برداری تجاری، راه درازی را در پیش دارند و استفاده از سایر

انرژی‌های تجدیدپذیر همچون باد، زمین گرمایی و خورشیدی اقتصادی تر بوده و لذا رویکرد به آنها بیشتر است.

برگزیده انرژی



مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس خبر داد ۴۰ درصد بنزین یورو ۵ در پالایشگاه نفت ستاره خلیج فارس تولید می‌شود

مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس با بیان اینکه اولین محموله های صادراتی بنزین در طول تاریخ ۱۰۰ ساله صنعت نفت از پالایشگاه نفت ستاره خلیج فارس انجام شد، گفت: ۴۰ درصد بنزین یورو پنج کشور در این پالایشگاه تولید می‌شود. به گزارش اقتصادسرآمد، علیرضا جعفری روز مراسم روز محیط زیست در پالایشگاه ستاره خلیج فارس اظهار داشت: در پالایشگاه ستاره خلیج فارس سوخت دنیا را تولید می‌کنیم و نفت ستاره خلیج فارس بهترین سوخت دنیا را تولید می‌کنیم و نفت ستاره خلیج فارس در حال انجام است. وی با اشاره به اینکه شرکت‌ها باید به صورت مسوولانه در حفظ محیط زیست تلاش کنند و دیدگاه متفاوتی نسبت به حفاظت از محیط زیست داشته باشند، افزود: در رابطه با هوشمندان و فناوری‌ها بدون شعار امسال هر مطالعه یا حرکتی که صورت می‌گیرد برای حفاظت از محیط زیست بهتر است. مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس ادامه داد: کشی‌ها ممکن است با پهلوگیری در اسکله‌ها آلودگی‌هایی را به دریا وارد کنند، اما شرکت ما در صورتی که انحرفاتی صورت گیرد تلاش می‌کند، اصلاحات مطلوبی را انجام دهد، جعفری بیان کرد: اگر توسعه‌ای انجام می‌شود مبتنی بر توسعه پایدار باشد و بنابراین به عنوان مدیرعامل این شرکت خود را ملزم می‌دانم که متناسب با الگوهای حفاظت از محیط زیست به فعالیت خود ادامه دهم. وی افزود: از گروه های مردم نهاد توقع داریم ما را با حفظ محیط زیست یاری دهند تا بتوانیم در کنار یکدیگر متناسب با منیات و خط مشی های حفاظت از محیط زیست حرکت کنیم. مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس از اصحاب رسانه تقاضا کرد در راستای اتفاقات مثبت و موثری که در حوزه مسوخت رسانه‌ای صورت می‌گیرد را به بهترین نحو اطلاع رسانی کنند و در جهاد رسانه ای جهادگر باشند و پرسنل این حوزه که شبانه روزی فعالیت می‌کنند را تشویق، حامی و پشتیبان و در راستای پیشبرد اهداف بزرگتر، کاشش دهند. مدیرکل حفاظت محیط زیست هرمزگان نیز از میزبانی شرکت نفت ستاره خلیج فارس در مراسم روز محیط زیست قدردانی کرد و افزود: نشر فرهنگ محیط زیستی و تصویب قوانین بین‌المللی می‌تواند محیط زیست را از آسیب‌های فعلی نجات دهد. حبیب مسیحی تازبانی با بیان اینکه استان هرمزگان در حوزه اکوسیستم‌ها در بعد جهانی زبانزد است، گفت: بهینه‌های تالابی استان بسیار منحصربفرد هستند اما همین تالاب‌ها نیز در خطر قرار گرفته‌اند.

اخبار شرکت ها

رئیس هیأت مدیره تأییکو:

پتروشیمی نوری از موفق ترین شرکت های پتروشیمی کشوراست

اعضاء هیئت مدیره و مدیرعامل شرکت تأییکو از مجتمع پتروشیمی نوری بازدید کردند. به گزارش اقتصادسرآمد، اعضاء هیئت مدیره و مدیرعامل شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین (تایپکو) به عنوان دارنده بیش از ۱۵ درصد سهام نوری، ضمن بازدید از سایت فرایندی و پروژه‌های شرکت در دست اقدام شرکت، با مهندس صانعی مدیرعامل شرکت پتروشیمی نوری دیدار کردند. در ابتدای این نشست، مهندس صانعی ضمن عرض خیرمقدم، گزارش کوتاهی از دستاوردهای شرکت در سال گذشته، میزان پیشرفت پروژه‌های در دست اقدام، ظرفیت تولید و فروش محصول و وضعیت فعلی شرکت در بورس را ارائه داد. در ادامه مهندس رکن آبادی رئیس هیئت مدیره شرکت تأییکو، پتروشیمی نوری را از موفق‌ترین شرکت‌های تولیدی در بین پتروشیمی‌های کشور دانست و خاطر نشان کرد: دستاوردهای متعدد این شرکت در سال‌های اخیر چه در حوزه تولید و چه در حوزه فروش و صادرات محصول چشمگیری قابل ستایش بوده است. وی کسب این افتخارات را نتیجه تفکر سیستمی و کار تیمی موفق در این شرکت دانست و آمادگی مجموعه خود را جهت هر گونه همکاری در پیشبرد اهداف شرکت پتروشیمی نوری اعلام داشت. در پایان، دکتر مسعود اسم خانی مدیرعامل و نائب رئیس هیئت مدیره شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین، نیز ضمن برجسته خواندن نام پتروشیمی نوری در بین شرکت‌های پتروشیمی کشور، حضور در این مجتمع را مسرت بخش و افتخارآمیز عنوان داشت و ابراز امیدواری کرد: با وجود مدیریت موفق و پرسنل توانمند و همچنین پروژه‌های خوبی که این شرکت در دست دارد بتواند همانند گذشته حضور مثبت و تأثیر گذار خود را در اقتصاد کشور تداوم بخشد.

تأمین ۱۵ میلیون مگاوات ساعت برق از نیروگاه‌های برق آبی

معاون بهره‌برداری شرکت آب و نیروی ایران گفت: ۱۵ میلیون مگاوات ساعت توسط نیروگاه‌های برق‌آبی در زمان اوج مصرف برق تأمین شد. به گزارش اقتصادسرآمد، احمد کاوسی‌نژاد، افزود: ظرفیت نیست و آمادگی مجموعه کشور ۱۲ هزار مگاوات است و با توجه به این تراز، نیروگاه‌های برق آبی حدود ۱۵ درصد کل ظرفیت تولید برق کشور را تولید می‌کنند. وی ادامه‌داد: امسال با پاینده خشکسالی در ارتباط با ظرفیت مخازن سد‌ها رو به رو هستیم، اما با تأدیری که از قبل اندیشیده شده است و با مدیریت مخازن سد‌ها، تولید بهینه برق در بخش نیروگاه‌های برق‌آبی حسب نیاز شبکه برق کشور انجام می‌شود. معاون بهره‌برداری شرکت آب و نیروی ایران گفت: پیش‌بینی می‌شود حدود ۱۵ میلیون مگاوات ساعت به‌توان امسال به شبکه برق کشود و از اول سال تا آالن با توجه به مدیریتی که انجام شده سه میلیون مگاوات ساعت را توانستیم تولید کنیم.

تولید دانش بنیان هدف نخست نفت پاسارگاد است

مدیر عامل نفت پاسارگاد گفت: برای دستیابی به تولید دانش بنیان نیازمند تفکر راهی هستیم که راهبرد نخست تحقق آن، کاهش پورک‌های آلودگی و مدیریت زمان در اجرای پروژه‌ها هستند. به گزارش اقتصادسرآمد، مسعود اسفندیار در نشست صبحگاهی با مدیران ستاد، کارخانه‌ها و پایانه‌های نفت پاسارگاد ضمن تشریح برنامه‌های جاری شرکت افزود: آیین نامه‌ها و بخشنامه‌های اداری و داخلی شرکت در صورت نیاز به منظور چابک سازی فرآیندهای عملیاتی و به ویژه در حوزه تولید و برنامه ریزی باید مورد بازنگری قرار گیرد. وی بیان کرد: بررسی نقاط ضعف و قوت حضور شرکت در مجموعه بورس کالا و بورس انرژی توسط مدیران مرتبط بررسی و در قالب یک گزارش کارشناسی مورد بحث و بررسی قرار گیرد. دکتر اسفندیار خاطر نشان کرد: در منظور تقویت اقتصاد داخل، باید تولید دانش بنیان را اولویت نخست در برنامه ریزی‌ها قرار دهیم و در این مسیر از هیچ تلاشی و کوششی دریغ نکنیم. مدیر عامل نفت پاسارگاد ضمن اشاره به آخرین وضعیت تولید ۶ کارخانه نیز مجموعه، از همه مدیران و همکاران خواست تا برنامه‌ها و راهبردهای تحقق تولید را ارایه کنند. وی بیان کرد: طی روزهای آینده سکوی بارگیری در کارخانه آبادان نصب خواهد شد تا فرآیند عملیات بارگیری شتاب بیشتری گیرد. اسفندیار اضافه کرد: با یستی در برنامه ریزی‌های کلان شرکت، خروج از تک محصولی بودن را مدنظر قرار دهیم و در راستا لازم است تا از نظرات و راهبردهای دانشگاهیان و اصحاب علم و تولید بهره‌مند شویم. در ادامه این نشست نیز مدیران کارخانه‌ها در ارتباط زنده تصویری آخرین وضعیت تولید، ظرفیت مخازن، نیازها، مشکلات و پیشنهادات خود را ارائه که مدیرعامل، معاونین و مدیران دستورات لازم را صادر کردند.

بازدیدمدیرعامل شستشاز پالایشگاه روغن‌سازی ایرانول

مدیرعامل شستا به همراه مدیرعامل تأییکو و جمعی از اعضای هیئت‌مدیره، مدیران و معاونین این مجموعه به پالایشگاه روغن‌سازی ایرانول، بازدید کردند. به گزارش اقتصادسرآمد، در این بازدید بازان مدیرعامل و معاونین شستنا از پروژه‌ها و بخش‌های عملیاتی پالایشگاه روغن‌سازی ایرانول، بازدید کردند. در جریان روند تولید و فعالیت‌های واحدهای مختلف این مجموعه قرار گرفتند. در این دیدار، مصطفی مومنی سرپرست شرکت نفت ایرانول گزارشی از وضعیت عملکرد تولید و فروش محصولات در سال ۱۴۰۰ ارائه کرد. ابراهیم بازان مدیرعامل شستنا در این مراسم با بیان اینکه کشور امروز درگیر موضوعی به نام جنگ اقتصادی است، گفت: همه مردم باید درک کنند که ما در یک فضای جنگ اقتصادی به سر می‌بریم. بازان گفت: وی تأکید کرد: ما باید در این جنگ اقتصادی سهم و نقشی داشته باشیم و الزامات مبارزه را همانند دوران دفاع مقدس رعایت کنیم. مدیرعامل شستا با بیان اینکه ما در شستا به دنبال تغییر نیستیم، افزود: ما برای تحول اقدام‌هایم به برای تغییر افراد. بازان تأکید کرد: برای ایجاد این تحول باید به یک فهم مشترک در شستا دست پیدا کنیم که این فهم بدون تعامل ایجاد نخواهد شد. وی در ادامه گفت: ما با شرکت‌های دانش‌بنیان ارتباط داشته باشیم و حمایت از این شرکت‌ها می‌تواند ما را به هدایت کند و هم باعث ارتقا خود این شرکت‌ها شود. بازان تصریح کرد این فهم موضوع باید به صورت فکری یا پیگیری نامه فاصله صنعت ما با دنیا به حداقل برسد. مدیرعامل شستا با بیان اینکه نشاط و جوانی در شبکه مدیریتی ایرانول قابل تحسین است، خاطر نشان کرد: امیدوارم از این نیروهای متخصص و دانشگاهی برای هر چه بهتر شدن شرایط استفاده شود. گفته شد که ایرانول در راستای حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان ۶ تفاهم‌نامه به امضا رسانده است که در کوتاهترین زمان به قرارداد تبدیل خواهد شد.

تشدید شرایط خشکسالی و کاهش تراز آب در سد کرخه

مدیرعامل سد و نیروگاه کرخه از کاهش شدید حجم آب مخزن آن سد، به کمتر از یک میلیارد متر مکعب خبر داد. به گزارش اقتصادسرآمد، محمدرضایزاد یور در این باره به اشاره به بارندگی‌ها در دو سال اخیر اظهار کرد: شرایط خشکسالی در سد کرخه تشدید یافته و تراز آب مخزن سد به کمتر از یک میلیارد متر مکعب رسیده است. وی با اشاره به شرایط بحرانی کاهش حجم آب مخزن سد تصریح کرد: همراهی کشاورزان حوضه پایین دست در رعایت ممنوعیت کشت و پیگیری متوالیان امر جهت مدیریت خشکسالی ضروری است تا بتوانیم این خشکسالی را با اولویت تأمین آب شرب روستاها و شهرهای پایین دست سپری کنیم. یزادنی یور عنوان کرد: حجم فعلی سد ۹۵۰ میلیون متر مکعب با ارتفاع تراز ۱۷۸.۱۶ است و میزان دبی ورودی به مخزن ۲۴ متر مکعب و میزان دبی خروجی ۳۶ متر مکعب است که از طریق درپچه‌های تختانی (کالورت) جهت پایین دست رهاسازی می‌شوند. وی اظهار کرد: حجم مخزن سد کرخه در تراز نرمال (۲۲۰ متر از سطح دریا) ۵.۳ میلیارد متر مکعب است.