

معاون شرکت برق حرارتی اعلام کرد

آمادگی ۱۰۰ درصدی نیروگاه‌ها برای تولید برق در تابستان سال آینده

معاون راهبری تولیدشرکت برق حرارتی گفت: نیروگاه‌ها برای تابستان سال آینده آماده‌تر از همیشه خواهند بود و با آمادگی ۱۰۰ درصدی برای گذر از پیک آماده می‌شوند.

به گزارش ایسنا، ناصر اسکندری امروز در مراسم تجلیل از فعالان نیروگاهی با بیان اینکه تابستان امسال میزان آمادگی نیروگاه‌ها بالای ۹۰ درصد بود، گفت: تلاش خواهیم کرد برای تابستان سال آینده آماده‌تر باشیم.

وی با بیان اینکه در طول فعالیت دولت سیزدهم بیش از ۷۷۰۰ مگاوات ظرفیت جدید اضافه شد که ۵۰۰۰ مگاوات آن از ۴۰ نیروگاه جدید و ۲۰۰۰مگاوات هم از طریق ارتقای واحدهای گازی موجود محقق شد، ادامه‌داد: ۱۱۰ هزار مگاوات تعمیرات نیروگاهی برای تابستان سال آینده تدوین شده است.

اسکندری گفت: بیش از ۱۶۹ مگاوات هم از طریق ارتقا واحدهای گازی محقق می‌شود و بخشی هم از محل رفع محدودیت نیروگاه‌ها به دست خواهد آمد.

برنامه‌ریزی برای گذر از تابستان بدون خاموشی در سال ۱۴۰۳

همچنین احمد حیدری – معاون مالی، حقوقی و امور مجلس وزیر نیرو – با اشاره به آغاز برنامه‌ریزی‌ها برای تأمین و مدیریت برق در تابستان سال آینده و تکرار تجربه موفق گذر از تابستان بدون خاموشی دو سال اخیر، گفت: کلید واژه رشد تولید در صنایعی چون فولاد، آهن، سیمان، خودروسازی و به طور کلی کارخانه‌های کشور برق است.

وی با بیان اینکه امروز یکی از افتخارات جمهوری اسلامی ایران صنعت برق است و جوانان و متخصصان این سرزمین در بخش‌های مختلف صنعت برق مشغول فعالیت و خدمت ایثارگرایانه هستند، معاون مالی، حقوقی و امور مجلس وزیر نیرو افزود: در ابتدای انقلاب اسلامی ایران، میزان تولید برق در کشور فقط معادل ۷۰۰۰ مگاوات بود، این در حالیست که قسمت اعظم آن به دست مستشاران خارجی مدیریت و کنترل می‌شد. خوشبختانه امروز با تلاش‌های جهادگران این عرصه تولید برق بیش از ۹۰ هزار مگاوات است که بخش قابل توجه آن برق نیروگاهی را تشکیل می‌دهد. وی با بیان اینکه تولید برق، با رفاه، آسایش و آرامش همه هموطنان در سراسر کشور همراه است، ادامه داد: امروز ۱۰۰ درصد جامعه شهری و بیش از ۹۹ درصد جامعه روستایی حتی روستاهای بیش از ۵ خانوار از نعمت برق برخوردارند. معاون وزیر نیرو با اشاره به ناترازی‌ها در بخش تولید انتقال و توزیع برق طی سال ۱۴۰۰، از برنامه‌ریزی برای تأمین برق تابستان سال آینده خبر داد و خاطرنشان کرد: با برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته برای تأمین برق پیک تابستان سال آینده، تلاش شده تا هیچ‌گونه مشکلی در تأمین و خاموشی در برق بخش خانگی همانند سال‌های ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲ رخ ندهد.

یک عضو کمیسیون انرژی مجلس پاسخ داد چرا باید سبد سوختی کشور متنوع شود؟

یک عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی گفت: روزهانه حدود ۱۱۵ تا ۱۲۰ میلیون لیتر بنزین در کشور تولید می‌شود و به مصرف می‌رسد اما با تنوع بخشی به سبد سوختی کشور می توان بخشی از این بنزین را صادر و برای کشور ارزآوری داشت.

رضاعلی سنگدونی در گفت‌وگو با ایسنا، با اشاره به تکلیف مجلس به دولت برای تنوع بخشی به سبد سوختی کشور در لایحه برنامه هفتم، بیان کرد: امروز کل دنیا به سمت استفاده از سبد سوختی متنوع حرکت کرده است؛ در آمریکا، روسیه، چین و سایر کشورهای پیشرفته در نفت و گاز از انرژی های نو و برق استفاده می کنند. اگر ما نیز ۲۰ سال پیش این تنوع بخشی را آغاز می‌کردیم امروز دچار مشکل نبودیم. نماینده مردم گرگان و آق قلا در مجلس ادامه داد: چرا می گوئیم سبد سوختی باید متنوع باشد؟ چون امروز روزانه ۱۱۵ تا ۱۲۰ میلیون لیتر بنزین تولید و همه آن را مصرف می کنیم، حتی مقداری نیز وارد می کنیم که نباید اینگونه باشد. وی در ادامه با بیان اینکه اکنون ۲۴ درصد سبد سوخت کشور را CNG یا همان گاز طبیعی فشرده تشکیل می دهد، اظهار کرد: مجلس در برنامه هفتم توسعه مصوب کرد تا سبد سوختی کشور شامل بنزین، نفت گاز، برق، LPG و CNG باشد. اگر این اتفاق رقم بخورد ما می توانیم برنامه تولید خودرو را نیز در این مسیر دنبال کنیم. این عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، تصریح کرد: اگر این تنوع در سبد سوختی کشور ایجاد شود و ۵۰ درصد از سبد سوختی کشور را سوختی غیر از بنزین تأمین کند، می توانیم بنزین خود را صادر کنیم و ارز آوری داشته باشیم. سنگدونی در پایان گفت: در کشور ما انرژی ارزان است. ما باید از یک طرف درآمد مردم را افزایش دهیم و از طرف دیگر قیمت حامل های انرژی را افزایش دهیم. از طرف دیگر باید افرادی که چندین خودرو و خانه گران قیمت دارند، هزینه بالاتری بپردازند.

نفت و انرژی

شماره ۶۰۴۴ / سال ۲۷ / سه‌شنبه ۳۰ آبان ۱۴۰۲ / ۷ ربیع‌الاول ۱۴۴۵ / 21 November 2023

«پتروپالایش اکسیر ایرانیان» پیشرو در اجرای پروژه‌های کیفی‌سازی محصولات پالایشی



ورودی با ظرفیت ۳۱ هزار بشکه در روز منجر به تولید روزانه ۱۶ هزار بشکه نفت سفید خواهد شد. در فرایند گوگردزایی، ترکیبات گوگرددار موجود به کمک گاز هیدروژن و کاتالیست‌های مناسب جداسازی می‌شود و در نهایت گوگرد به صورت گوگرد جامد یا اسیدسولفوریک و سپس محصولات با ارزش افزوده بالا تولید می‌شود. جداسازی ترکیبات گوگرد از گاز هیدروژن نیز ازسوی واحد آمین انجام می‌شود و در نهایت گوگرد موجود در خوراک نفت سفید از ۳ هزار پی‌پی‌ام به کمتر از ۱ پی‌پی‌ام کاهش می‌یابد. با توجه به این که با راهاندازی کامل واحد امکان تولید کل محصول دیزل پالایشگاه با استاندارد یورو ۵ فراهم می‌شود، سودآوری این طرح در حدود ۶۰ میلیون دلار در سال برآورد شده است.»

سرمايه‌گذاري ۴۰ ميليون دلاری برای افزایش کیفی محصول نفت سفید پالایشگاه اصفهان
وی می‌افزاید: «شرکت اکسیر ایرانیان به صورت تخصصی در رابطه با توسعه زنجیره ارزش نفت سفید

پروژه علاوه بر کمک به تولید کامل سوخت دیزل پالایشگاه با استاندارد یورو ۵، توسعه محصولات زنجیره پایین‌دستی نفت سفید را نیز به دنبال دارد.

کاهش گوگرد نفت سفید پالایشگاه اصفهان به کمتر از یک پی‌پی‌ام

سیدجواد موسوی، معاون تولید شرکت اکسیر ایرانیان درباره روند فعالیت این شرکت و وضع پروژه‌های این شرکت می‌گوید: «این پروژه ملی به دو بخش عملیاتی تقسیم شده است. در طرح ابتدایی، بلندینگ نقتا به عنوان خوراک ورودی با ظرفیت ۱۲ هزار بشکه در روز وارد میشود. اصلی‌ترین تجهیز این واحد راکتور هیدروژناسیون است که در آن میزبان گوگرد موجود در خوراک نفتا از ۹۰۰ پی‌پی‌ام به کمتر از ۱۰ پی‌پی‌ام کاهش می‌یابد. علاوه بر اقدامات مفید زیست‌محیطی جهت تهیه سوخت تصفیه شده، سودآوری این طرح در حدود ۴۰ میلیون دلار در سال برآورد شده است.

در بخش دوم پروژه که تولید نهایی است، خوراک

وزارت نفت، برنده مارتن حمایت و صیانت از نخبگان و دانش‌بنیان‌ها

افزایش تعداد دانش‌بنیان‌های همکار با مجموعه‌های نفت از ۱۵۰ به ۶۰۰ شرکت
همکار با مجموعه‌های وزارت از ۱۵۰ به حدود ۶۰۰ شرکت رسید که همین رقم هم به‌شدت در حال افزایش است. این افتخار در شرایطی رقم خورد که اگرچه صنعت نفت همواره توانسته بااقتدار از عرصه‌های خطر پا بآنگا به تجربه و توانمندی متخصصان خود عبور کند، عبور سن بیشتر جاه‌های کشور از نیمه عمر خود نیاز به فشارافزایی در چاره‌های گزای برای تأمین گاز در

عرضه بازارهای جهانی، افزایش جمعیت و رشد تصاعدی مصرف انرژی در کشور و توجه ویژه به کاهش شدت مصرف انرژی، نیاز صنعت نفت به فناوری‌های نوین و استفاده از ظرفیت‌های دانش‌بنیان را موجبان کرده بود تا آنجا که آغوش خود را روی شرکت‌های دانش‌بنیان گشود

پایه آنهاست، حرکت جدی به سمت اقتصاد دانش‌بنیان را آغاز کرده‌اند و اکنون فصل بهره‌وری شرکت‌های ایرانی است و با استفاده از ظرفیت‌های قانونی، شاهد اقتصاد دانش‌بنیان خواهیم بود. در همین راستا تفاهم‌نامه هوشمندسازی دیجیتال ۱۵ میدان نفت و گاز برای بهینه‌سازی و بهره‌وری به‌منظور حرکت به سمت اقتصادی هوشمند امضا خواهد شد. بر همین اساس و بنا به گفته رضا اسدی‌فری، معاون توسعه شرکت‌های دانش‌بنیان معاونت علمی و فناوری، در صنعت نفت، شاهد افزایش استفاده از ظرفیت تولید بار اول هستیم و در دوره چهارم ۱۲ قرارداد متوسط به وزارت نفت بوده که افزایشی ۲۵ برابری را در مقایسه با دوره سوم ثبت کرده است. در حقیقت همه ارکان نظام به این باور رسیده‌اند که راه نجات کشور و بزرگ شدن اقتصاد ورود به ارزش‌آفرینی از سوی دانش است و صنعت نفت پیشتان ارائه حمایت و صیانت از شرکت‌هایی است که در کنار تولید علم، دستی هم بر آتش فناوری دارند.



صنعت نفت به‌عنوان صنعت پیشران اقتصاد کشور،الگویی موفق را در استفاده از توان شرکت‌های دانش‌بنیان تجربه می‌کند.وی با تأکید بر اینکه یکی از سیاست‌های اساسی دولت سیزدهم متصل شدن ۱۰ هزار شرکت توانمند کوچک و متوسط به بخش تولید است، تصریح کرده بود: صنایع مادر کشور و صنایعی که اقتصاد کشور بر

مدیرکل اچ‌اس‌ئی و پدافند غیر عامل وزارت نفت خبر داد

برنامه وزارت نفت برای جمع‌آوری ۲ میلیارد فوت‌مکعب گازهای همراه نفت

وی اظهار کرد: سال ۱۴۰۱ به‌طور میانگین روزانه حدود ۱۱۲۶ میلیون مترمکعب گاز همراه نفت در شرکت ملی نفت ایران تولید شد که از این مقدار حدود ۶۵ درصد آن معادل ۷۴۶ میلیون مترمکعب در روز به‌وسیله ایستگاه‌های تقویت فشار گاز و کارخانه‌های موجود جمع‌آوری شد، حدود ۵ درصد معادل ۵ میلیون مترمکعب در روز با راه‌اندازی پروژه‌های کوتاه‌مدت و بلندمدت جمع‌آوری شد و ارسال به مشعل حدود ۳۰ درصد کل گازهای تولیدی معادل ۳۴ میلیون مترمکعب در روز بود که تا پایان سال ۱۱۴۰۴ این مقدار نیز جمع‌آوری خواهد شد. شایان ذکر است که روزانه ۳۷.۴ میلیون مترمکعب از گازهای جمع‌آوری‌شده به شکبه سراسری تزریق می‌شود.

جمع‌آوری گازهای مشعل به‌صورت بلندمدت و کوتاه‌مدت

مدیرکل اچ‌اس‌ئی و پدافند غیرعامل وزارت نفت با بیان اینکه طرح‌های جمع‌آوری گازهای مشعل در دو بخش اصلی به‌صورت طرح‌های بلندمدت و طرح‌های کوتاه‌مدت برنامه‌ریزی و در حال اجراست، افزود: طرح‌های بلندمدت (احداث کارخانه‌های گاز و گاز مایع و ایستگاه‌های جمع‌آوری گازهای همراه مشعل) طبق برنامه‌ریزی و اقدام‌های انجام‌شده، این طرح‌ها تا پایان سال ۱۴۰۴ با تکمیل ظرفیت به بهره‌برداری کامل خواهند رسید.

معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزیر نفت:

کارکنان صنعت نفت با وجود تحریم‌ها بالاترین رشد بهره‌وری را دارند

منابع انسانی این شرکت گفت: فعالیت‌ها و خدمات کارکنان صنعت نفت به جامعه خوب معرفی نشده و بعضی از خانواده‌های کارکنان نیز از این زحمات مطلع نیستند و ارزش کار کارکنان این صنعت مغفول مانده است. وی با اشاره به سختی کار در صنعت و بالاصص تأسیسات نفت که به‌دلیل تحریم‌ها شرایط خاصی را می‌طلبد، افزود: این اوضاع تلاشی ویژه را می‌طلبد، بنابراین خواستار اصلاح نظام حقوق دستمزد به‌منظور افزایش انگیزه متخصصان نفت هستیم.

انسانی در شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب حضور یافتند و به استماع گزارش‌های مدیران عامل شرکت‌های بهره‌برداری و مدیران ارشد این شرکت نشستند.

وی ضمن قدردانی از زحمات و تلاش‌های کارکنان صنعت نفت جنوب گفت: بی‌شک زحمات شما به‌ویژه در شرایط تحریم بر کسی پوشیده نیست.

جواد تقی‌زاده، مدیرعامل شرکت نفت و گاز آغاجاری نیز در این دیدار با ارائه گزارشی از وضع

معاون امور توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزیر نفت گفت: کارکنان صنعت نفت با وجود تحریم‌ها که گریبانگیر تأسیسات این صنعت شده و به دوش کشیدن تحریم‌های داخلی، بالاترین رشد بهره‌وری در میان بنگاه‌های اقتصادی را به خود اختصاص داده‌اند.

به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، مهدی علی‌مددی صبح امروز (یکشنبه، ۲۸ آبان‌ماه) با هیئت همراه به‌منظور بازدید و بررسی مسائل مربوط به حوزه منابع