

وزارت نیرو اعلام کرد:

بهره برداری از اولین نیروگاه برق آبی بروس سرمایه گذاری B.O.O

بهره‌برداری از اولین نیروگاه برق آبی با روش سرمایه‌گذاری B.O.O، توسط بخش خصوصی آغاز شد. به گزارش وزارت نیرو، در آئین بهره برداری از نیروگاه های برق آبی مسیر خط انتقال آب شرب ساری و زیست محیطی سد شهیدرجایی محمد حاج رسولپها، مدیر عامل شرکت مدیریت منابع آب ایران به اهمیت نیروگاه های برق آبی و نیز ظرفیت های این نیروگاه ها در استان مازندران، اشاره کرد و گفت: باید از این ظرفیت ها به نحو مطلوب استفاده کرد. وی با اشاره به شروع خوب شرکت آب منطقه ای مازندران در احداث این نیروگاه ها و ضرورت بهره گیری، از تجربه و توان بخش خصوصی برای پیشبرد این هدف، گفت: تلاش کردیم مشکلات قانونی پیش رو سرمایه گذاران در این بخش را برطرف و فرآیند آن را تسهیل نماییم. به گونه ای که هرماه به جای بحث تخصیص، یک مجوز گذر حجمی آب صادر می کنیم. حاج رسولپها افزود: در بین نیروگاه های تجدیدپذیر نیروگاه های برق آبی باتوجه به نرخ تضمینی تعیین شده از توجیه بسیار بالایی برخوردار هستند لذااز همه سرمایه گذاران دعوت می کنیم در این کار مهم مشارکت نمایند.وی، یکی از بحث های مهم استان مازندران را بحث احداث سد‌ها دانست و گفت: باید تلاش کنیم مطالعات طرح های سدسازی تکمیل و اجرای آنها شروع شود و طرح های نیمه تمام نیز تکمیل شود. حاج رسولپها بااشاره به عقب ماندگی استان در بحث توسعه منابع آب، احداث سد زارم رود را برای بخش مرکزی شرق استان ضروری برشمرد و گفت: برای ادامه ی مدول دوم تصفیه خانه نیازمندیم سد زارم رود هرچه سریعتر اجرایی گردد. این مدیر بخش آب کشور، موضوع مهندسی رودخانه را یکی از دغدغه های آب کشور دانست و تصریح کرد: باتوجه به رخداده سیل؛ امروز فهم مشترکی برای اقدامات مهندسی ایجاد شده و باید ضمن تامین اعتبار مورد نیاز مسائل رودخانه را نیز در فصل کنیم. وی در پایان باتوجه به نگرانی مردم و نمایندگان استان مازندران در بحث انتقال آب آب تکمیل کرد، وزارت نیرو بر انجام کار کارشناسی تاکید دارد و اطمینان می دهد تا زمانی که مطالعات طرح تکمیل نشود و مباحث کارشناسی آن روشن نگردد قطعا هیچ اقدام عملی را شروع نخواهد کرد.

سخنگوی صنعت برق:

فیبر نوری صنعت برق به منازل می‌رسد

سخنگوی صنعت برق با اشاره به پیشروی شدن مجری طرح فیبر نوری شرکت توانیر گفت: فیبرنوری صنعت برق با اجرائی این طرح به منازل مردم می‌رسد.

«مصطفی رجبی مشهدی» درباره وضعیت انعقاد تفاهتنامه‌ای که مدت‌ها پیش بین وزارت نیرو و وزارت ارتباطات در خصوص امکان استفاده از فیبر نوری شبکه انتقال برق کشور برای انتقال داده امضا شده بود، افزود: دو وزارتخانه پیشتر تفاهتنامه‌ای در این باره امضا کرده اند که اکنون کارها بر اساس آن درحال انجام است.

سخنگوی صنعت برق اظهار داشت: قرار بود یک سری کار کارشناسی بعد از تفاهم نامه انجام شود که شرکت توانیر در هفته های اخیر یک مجری برای این کار تعیین کرد. وی ادامه داد: هدف اصلی وزارت نیرو این است که طرح فیبرنوری تا خانه را محقق کند و با توسعه مناسبات بین دو وزارتخانه کار سرعت خواهد گرفت.

سخنگوی صنعت برق گفت: هدف اصلی وزارت نیرو از این کار آن است که بتواند توسعه کنترولهای هوشمند را داشته باشد تا مردم بتوانند از وضعیت کنترولهای خود به صورت هوشمند اطلاع داشته باشند و علاوه بر این، وزارت ارتباطات از این ظرفیت برای رسیدن به هدف تبادل وزارت نیرو بهره گیرد. رجبی مشهدی با بیان اینکه میزان فیبر نوری صنعت برق ۳۰ هزار کیلومتر است، افزود: هر دو وزارتخانه با تعامل می توانند برای تحقق اهداف از این ظرفیت استفاده کنند. «صهرالله جهانگرد» رئیس پیشین سازمان فناوری اطلاعات ایران، ۲۸ دی ماه ۹۵ درباره استفاده از خطوط فیبر نوری وزارت نیرو برای انتقال دیتا گفت: در این باره از گذشته بین وزارت ارتباطات و وزارت نیرو همکاری بوده است و برای برخی مناطق کوهستانی از خطوط انتقال برق برای انتقال ترافیک دیتا استفاده می‌شود. وی با بیان اینکه این همکاری طبق تفاهم نامه‌ای انجام می‌شود، گفت: اکنون ۱۷ تا ۱۸ هزار کیلومتر فیبر نوری وزارت نیرو مورد استفاده مشترک در وزارت ارتباطات نیز است. رئیس وقت سازمان فناوری اطلاعات تصریح کرد: وزارت نیرو ۲۲ هزار کیلومتر فیبر نوری برق فشار قوی و ۱۳۰ هزار کیلومتر فیبر نوری توزیع برق پایین‌دستی دارد که با فناوری OPGW امکان نصب تجهیزات انتقال ترافیک روی تجهیزات انتقال برق وجود دارد.

وزارت نفت برای فرار از اکتشاف نفت خزر بهانه می آورد

عضو کمیسیون انرژی با بیان اینکه دولت‌ها برای فرار از اکتشاف نفت خزر به بهانه میاورند، گفت: دولت‌ها می‌گویند از آنجا که این نفت در عمق ۱۰۰۰ متری دریا است تکنولوژی بالای را می‌طلبند، حال که نفت در دنیا با همین عمق اکتشاف می‌شود. سیدعلی ادیانی با بیان اینکه پس از حدود ۲۰۰ سال برای نخسیتن بار در دولت دهم فرضیه اکتشاف نفت از خزر به اثبات رسید، گفت: بر این مبنا این می‌تواند مطابق با سهمیه خود از نفت و گاز خزر برداشت کند اما اراده دولت‌ها بر این نیست. نماینده مردم قائم شهر، سوادکوه و جویبار در مجلس شورای اسلامی به بهانه دولت‌ها برای فرار از اکتشاف نفت از خزر اشاره کرد و افزود: دولت‌ها می‌گویند از آنجا که این نفت در عمق ۱۰۰۰ متری دریا است استخراج آن گران تمام می‌شود و تکنولوژی بالای را می‌طلبند لذا نمی‌توان به این مهم اقدام کرد، در حالی که نفت در دنیا با همین عمق اکتشاف می‌شود بنابراین می‌توان برای تحقق این مهم از سرمایه‌گذاری خارجی نیز استفاده کرد. عضو کمیسیون انرژی با بیان اینکه فعلا طرح اکتشاف کلان شرکت نفت خزر مصلط مانده است، افزود: دریای خزر پس از منطقه خلیج فارس و سیبری، سومین منبع انرژی جهان است که بر اساس اعلام سازمان انرژی جهانی، مجموع ذخایر نامیید شده نفت‌خام و گاز طبیعی دری خزر بالغ بر ۱۰۰ میلیارد بشکه نفت و ۱۲ تریلیون متر مکعب گاز تخمین زده شده است؛ ازقامی که در وضعیت نشان می‌دهد، دریای خزر علاوه بر موقعیت ژئوپولیتیک، از لحاظ ذخایر نفت و گاز نیز اهمیت زیادی برای کشورهای حاشیه خزر دارد و سهم عمده این ذخایر به حوضه خزر جنوبی مربوط است که سهم ایران از این منابع را شامل می‌شود.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران

گفت: فعالیت‌های این شرکت با تکیه بر توان داخلی و همسو با سیاست‌های اقتصاد مقاومتی، پاسخگویی و تامین نیازهای صنعت نفت صورت می‌پذیرد.

به گزارش شرکت ملی حفاری ایران، سید عبدالله موسوی در بازدید از حوزه مدیریت پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت این شرکت با اشاره به نقش کلیدی این مجموعه در فرآیند تولید نفت و گاز و عملکرد آن در چهار دهه گذشته، اظهار کرد: شرکت ملی حفاری سرشار از تجربیات فنی و مهندسی است و کار در آن منطبق با آنچه در صنعت نفت برای بست‌های سازمانی تعریف شده، انجام می‌شود.

وی گفت: این شرکت به عنوان یکی از شرکت‌های زیر مجموعه شرکت ملی نفت ایران نهایت تلاش خود را بر محور استفاده از دانشته‌های علمی، تخصصی و تجهیزات موجود شرکت و استفاده از توانمندی‌ها و امکانات شرکت‌ها و مجموعه‌های صنعتی داخلی به ویژه در زمینه ساخت قطعات و تجهیزات متمرکز کرده است.

موسوی بر همکاری‌های مستمر و هم‌افزایی با مجتمع‌های بزرگ و شهرک‌های صنعتی، شرکت‌های سازنده و دانش بنیان، مراکز علمی و پژوهشی و همچنین تبادل تجربیات و دانش فنی در خصوص ساخت قطعات و تجهیزات تاکید و گفت: این امر در اولویت‌های کاری شرکت تعریف شده است. وی عملکرد مدیریت پژوهش، فناوری

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران

گفت: فعالیت‌های این شرکت با تکیه بر توان داخلی و همسو با سیاست‌های اقتصاد مقاومتی، پاسخگویی و تامین نیازهای صنعت نفت صورت می‌پذیرد.

به گزارش شرکت ملی حفاری ایران، سید عبدالله موسوی در بازدید از حوزه مدیریت پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت این شرکت با اشاره به نقش کلیدی این مجموعه در فرآیند تولید نفت و گاز و عملکرد آن در چهار دهه گذشته، اظهار کرد: شرکت ملی حفاری سرشار از تجربیات فنی و مهندسی است و کار در آن منطبق با آنچه در صنعت نفت برای بست‌های سازمانی تعریف شده، انجام می‌شود.

وی گفت: این شرکت به عنوان یکی از شرکت‌های زیر مجموعه شرکت ملی نفت ایران نهایت تلاش خود را بر محور استفاده از دانشته‌های علمی، تخصصی و تجهیزات موجود شرکت و استفاده از توانمندی‌ها و امکانات شرکت‌ها و مجموعه‌های صنعتی داخلی به ویژه در زمینه ساخت قطعات و تجهیزات متمرکز کرده است.

موسوی بر همکاری‌های مستمر و هم‌افزایی با مجتمع‌های بزرگ و شهرک‌های صنعتی، شرکت‌های سازنده و دانش بنیان، مراکز علمی و پژوهشی و همچنین تبادل تجربیات و دانش فنی در خصوص ساخت قطعات و تجهیزات تاکید و گفت: این امر در اولویت‌های کاری شرکت تعریف شده است.

وی عملکرد مدیریت پژوهش، فناوری

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران

گفت: فعالیت‌های این شرکت با تکیه بر توان داخلی و همسو با سیاست‌های اقتصاد مقاومتی، پاسخگویی و تامین نیازهای صنعت نفت صورت می‌پذیرد.

به گزارش شرکت ملی حفاری ایران، سید عبدالله موسوی در بازدید از حوزه مدیریت پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت این شرکت با اشاره به نقش کلیدی این مجموعه در فرآیند تولید نفت و گاز و عملکرد آن در چهار دهه گذشته، اظهار کرد: شرکت ملی حفاری سرشار از تجربیات فنی و مهندسی است و کار در آن منطبق با آنچه در صنعت نفت برای بست‌های سازمانی تعریف شده است.

وی عملکرد مدیریت پژوهش، فناوری

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران تاکید کرد:

انجام فعالیت‌های حفاری باتکیه بر توان داخلی



و مهندسی ساخت را در این ارتباط بسیار موثر و مهم دانست و افزود: در این رابطه بخش‌های مختلف این مدیریت وظایف سنگینی بر عهده دارند و باید در تعامل موجود شرکت و استفاده از توانمندی‌ها و موقع نیازها و طراحی، ساخت و بومی سازی هر چه بیشتر قطعات و تجهیزات با در نظر گرفتن استانداردهای صنعت نفت و ضوابط HSE با اولویت قطعات پرمصرف اقدام کنند.

ضرورت استفاده از تجرب‌های متخصص حفاری

رئیس هیئت مدیره شرکت ملی حفاری ایران با بیان اینکه محتوای پایان نامه‌های تحصیلی در مقاطع کارشناسی ارشد و دکترا

بالایی برخوردار هستند که مناسب است این تجارب و دانش فنی به نحو شایسته مورد استفاده قرار گیرد.

وی ضمن تاکید بر هم‌افزایی بیشتر میان مدیریت‌های پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت و فناوری اطلاعات و ارتباطات در موضوع طراحی و تهیه نرم افزارهای کاربردی، گفت: برنامه‌های نرم افزاری باید منطبق با نیاز هر بخش طراحی و ضمن پایش اطلاعات، خروجی منبج به نتیجه داشته باشد.

موسوی گفت: در این ارتباط لازم است به بخش‌های مختلف مجموعه (عملیاتی و ستادی) به صورت یکپارچه نگاه شود و همه بخش‌ها به هم متصل تا بتوان آنها را رصد و پایش کرده و از اطلاعات استخراج شده در تصمیم‌گیری استفاده به عمل آید.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران با بیان اینکه هزینه‌ها و سرمایه گذاری در شرکت باید در جهت درآمدزایی خودگردانی سازمان باشد و بخش‌های ذیربط از جمله مهندسی مجموعه باید فعالیت‌ها را رصد، تحلیل و عیب یابی کند و راهکار مناسب برای رفع اشکالات و تکرار نشدن آن داشته باشد، افزود: برنامه‌ریزی، انجام کار

بموقع و درآمدزایی در اولویت کار شرکت است و ضرورت دارد در هر پروژه‌ای، نگاه اجرایی و عملیاتی به محبت درآمدزایی برای شرکت معطوف و نظارت بر هزینه‌ها به شدت اعمال شود.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران

افزود: همکاران ما در بخش‌های سطح الارضی و تحت الارضی میدان‌ها و مخازن هیدروکربوری از دانش فنی و تخصصی

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران

یک مقام مسئول اعلام کرد: الزام نصب کنتور هوشمند بر چاه‌های کشاورزی

مجرى طرح توسعه شبکه برق چاه‌های کشاورزی، از الزام نصب کنتورهای هوشمند بر روی چاه‌های کشاورزی برق‌دار خبر داد.

حسین محمودی با اشاره به برقرار کردن ۱۰۰ هزار چاه کشاورزی تا چهار سال آینده، افزود: این طرح با تصویب شورای اقتصاد و شورای عالی انرژی کشور به شرکت توانیر واگذار شده است و به‌منظور جلوگیری از برداشت بی‌رویه آب از سفره‌های زیرزمینی نیز، به طور همزمان با اجرای این طرح، کنتورهای هوشمند بر روی چاه‌ها نصب می‌شود که این کنتورها میزان برداشت آب را کنترل خواهد کرد.

وی نصب پمپ‌های شناور را از دیگر ملزومات برق‌دار کردن چاه‌ها دانست و افزود: این پمپ‌ها ۳۰ درصد مصرف برق را کاهش می‌دهد.

مجرى طرح احداث و توسعه شبکه برق چاه‌های کشاورزی کشور با بیان این که به نام بودن چاه‌ها برای اجرای این طرح الزامی است ادامه داد: تاکنون ۷۵ هزار حلقه چاه به نام شده که شرایط برق‌دار شدن را دارد بنابراین در مرحله نخست این طرح این ۷۵ هزار حلقه چاه در سه سال برق‌دار و صرفه جویی ۲/۱ دهم میلیارد دلاری حاصل از سوخت به شرکت توانیر ارائه می‌شود.

محمودى افزود: البته رقم پرداختی به توانیر کمتر از یک چهارم سرمایه گذاری در بخش‌های تولید، انتقال و توزیع برق رسانی به این چاه‌ها از سوی شرکت توانیر است.

بازنگری در شیوه‌نامه عرضه نفت خام در بورس

فروش میدالات نفت خام و میعانات گازی فروشنده رسانده است، حتی در روزهای اخیر خیر توقف عرضه نفت خام در بورس نیز به گوش می‌رسد.

خبری که «بیژن زنگنه» وزیر نفت آن را تکذیب کرده و گفته که نه تاخیری رخ داده و نه توقفی بوده است، با نفت‌خام و میعانات گازی و نیز فرآورده‌های نفتی را در رینگ صادراتی بورس انرژی عرضه کردیم.

وی تاکید کرده که در رینگ صادراتی بورس انرژی در بخش فرآورده‌های نفتی، بیش از آنچه فکر می‌کردیم موفق بودیم، هم تقاضا بسیار خوب بود و هم قیمت‌ها بسیار بهتر از قیمت‌هایی بود که خارج از بورس داشتیم، اما در بخش نفت خام، به آن شکل موفق نبودیم و دلیل آن هم تفاوت ماهیت فرآورده و نفت خام است.

زنگنه معتقد است که فعالان ایرانی هم اکنون با ظرفیت‌های موجود خود با احجام کوچکتر صادراتی آشناتر هستند؛ با این حال ما عرضه (نفت خام و میعانات گازی) را ادامه می‌دهیم و سعی می‌کنیم مشکلاتی را که می‌گویند، حل کنیم.

در همین مورد «امیرحسین تیبیانیان» نماینده شرکت ملی نفت ایران در بورس انرژی با اشاره به اینکه

چرا بنزین سوپر کمیاب شد؟

حتی زمانی که عرضه فرآورده‌های نفتی به دلیل تعطیلات آخر محرم و صفر در بورس انجام نشد، برخی این عدم عرضه را با هدف تامین نیاز داخلی عنوان کردند و این در حالی بود که همچنان کمبود بنزین سوپر در برخی جایگاه‌ها ادامه داشت.

موضوع کمبود بنزین سوپر آنقدر ادامه‌دار شد که وزیر نفت در این زمینه ورود کرد. «بیژن زنگنه» درباره کمبود بنزین سوپر گفت «در تامین بنزین سوپر چند روزی به دلیل تعمیرات و نگهداری در پالایشگاه نفت امام خمینی (ره) شازند و مشکلی دیگر، مقداری کمبود داشتیم که تاکید کردم حتماً تامین شود؛ البته به من گفته‌اند مشکل عمده این موضوع حل شده است.»

با این حال همچنان در برخی جایگاه‌ها که نازل بنزین سوپر وجود دارد، عرضه این بنزین به دلیل کمبود انجام نمی‌شود و در برخی جایگاه ها نیز تنها در برخی از ساعت‌ها امکان دریافت بنزین سوپر وجود دارد.

البته شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران اعلام کرده که از گذشته نیز بنزین سوپر با محدودیت انجام می‌شد و تمامی جایگاه‌ها به بنزین سوپر دسترسی نداشتند.

«مصطفی محمودی» رئیس اتحادیه جایگاه‌داران سوخت درباره کمبود بنزین سوپر در جایگاه‌های عرضه سوخت به خبرنگار اقتصادی ایرنا گفت: عرضه این سوخت نسبت به یک ماه پیش افزایش داشته اما همچنان با کمبود



سوی دیگر، بورس تهران ابعاد بین‌المللی ندارد.

نماینده شرکت ملی نفت ایران در بورس انرژی ادامه داد: این موضوع حضور مشتریان خارجی را سخت می‌کند زیرا باید مشتریان ابتدا با ساز و کار بورس ایران آشنا شوند.

بر اساس قانون، خریداران نفت خام و میعانات در بورس، می‌توانند تا سه ماه پس از انجام معامله، محموله را تحویل بگیرند و تحویل محموله در دیگر مناطق منوط به تایید شرکت ملی نفت ایران امکان‌پذیر است.

عرضه نفت خام در بورس انرژی ایران برای تحقق سیاست‌های اقتصاد مقاومتی مبتنی بر ایجاد تنوع در روش‌های فروش نفت و استفاده از ظرفیت‌های بخش غیردولتی به‌منظور صادرات نفت‌خام در دستور کار قرار گرفته است.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران

گفت: فعالیت‌های این شرکت با تکیه بر توان داخلی و همسو با سیاست‌های اقتصاد مقاومتی، پاسخگویی و تامین نیازهای صنعت نفت صورت می‌پذیرد.

به گزارش شرکت ملی حفاری ایران، سید عبدالله موسوی در بازدید از حوزه مدیریت پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت این شرکت با اشاره به نقش کلیدی این مجموعه در فرآیند تولید نفت و گاز و عملکرد آن در چهار دهه گذشته، اظهار کرد: شرکت ملی حفاری سرشار از تجربیات فنی و مهندسی است و کار در آن منطبق با آنچه در صنعت نفت برای بست‌های سازمانی تعریف شده است.

وی عملکرد مدیریت پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت این شرکت با اشاره به نقش کلیدی این مجموعه در فرآیند تولید نفت و گاز و عملکرد آن در چهار دهه گذشته، اظهار کرد: شرکت ملی حفاری سرشار از تجربیات فنی و مهندسی است و کار در آن منطبق با آنچه در صنعت نفت برای بست‌های سازمانی تعریف شده است.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران با بیان اینکه هزینه‌ها و سرمایه گذاری در شرکت باید در جهت درآمدزایی خودگردانی سازمان باشد و بخش‌های ذیربط از جمله مهندسی مجموعه باید فعالیت‌ها را رصد، تحلیل و عیب یابی کند و راهکار مناسب برای رفع اشکالات و تکرار نشدن آن داشته باشد، افزود: برنامه‌ریزی، انجام کار بموقع و درآمدزایی در اولویت کار شرکت است و ضرورت دارد در هر پروژه‌ای، نگاه اجرایی و عملیاتی به محبت درآمدزایی برای شرکت معطوف و نظارت بر هزینه‌ها به شدت اعمال شود.

عضو کمیسیون انرژی مجلس مطرح کرد:

راهکارهای حذف درآمدهای نفتی از بودجه جاری

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با اشاره به اینکه قرار است در بودجه سال آینده درآمدهای نفتی از بودجه جاری حذف شود، گفت: با کاهش هزینه‌های غیرضروری، کوچک کردن دولت، ادامه خصوصی‌سازی، افزایش درآمدهای مالیاتی و جلوگیری از فرارهای مالیاتی، می‌توان درآمدهای نفتی را از بودجه جاری حذف کرد.

«جلال میرزایی» روز پنجشنبه در گفت و گو با خبرنگار اقتصادی ایرنا با بیان اینکه تحریم‌ها باعث کاهش درآمدهای نفتی کشور شده است، ادامه داد: وقتی درآمدی وجود ندارد چاره‌ای جز محدود کردن بودجه نیست.

وی افزود: زمانی که با کاهش کاهش شدید درآمدهای نفتی روبرو هستیم، باید با تدبیر این شرایط را به فرصتی برای رسیدن به آرزوی اقتصاد غیرنفتی تبدیل کنیم.

میرزایی با اشاره به اینکه کارشناسان اقتصادی و مجموعه حاکمیت بر ایجاد اقتصاد غیر نفتی و فاصله گرفتن بودجه جاری از درآمدهای نفتی تاکید داشته‌اند، گفت: اما در حالی که همواره در نظر این موضوع مطرح شده، اما در عمل در این زمینه توفیقی نداشته‌ایم.

وی تاکید کرد: اکنون با توجه به کاهش درآمدهای نفتی، نمی‌توان منتظر بود تا تحریم‌ها رفع شود. این نماینده مجلس گفت: همه طیف‌ها، جناح‌ها و کل حاکمیت دنبال آن است تا به سمت قطع وابستگی کل حاکمیت جاری به درآمدهای نفتی حرکت کنیم. وی با اشاره به اینکه البته هنوز دولت راهکارهای جایگزین کاهش وابستگی به درآمدهای نفتی در بودجه سال ۹۹ را اعلام نکرده، افزود: تجربه کشورها این است که با کاهش هزینه‌های غیرضروری، کوچک کردن دولت، ادامه خصوصی‌سازی، افزایش درآمدهای مالیاتی و جلوگیری از فرارهای مالیاتی، درآمدهای نفتی از بودجه جاری حذف شود.

میرزایی ادامه داد: همچنین تشویق به افزایش صادرات غیرنفتی و رفتن به سمت افزایش مبادلات اقتصادی با کشورهای دیگر نیز می‌تواند راهگشا باشد؛ زیرا از محل تعرفه‌های صادرات و واردات، دولت می‌تواند درآمدزایی داشته باشد.

به گفته این عضو کمیسیون مجلس، پیشنهاد این است دولت در بودجه سال آینده صادرات ۴۰۰ هزار بشکه نفت با قیمت ۴۵ تا ۵۰ دلار در روز را به کاهش نظر بگیرد.

تشریح جزئیات ۲ طرح ابتکاری پالایشگاه تبریز در حوزه تولید محصول

مدیرعامل شرکت پالایش نفت تبریز جزئیات دو طرح ابتکاری این پالایشگاه را در هفتمین نمایشگاه نوآوری و فناوری ربع رشیدی (ریونوکس) تشریح کرد.

به گزارش شرکت پالایش نفت تبریز، غلامرضا باقری دبیر کل شرکت: تغییر کاربری واحد تبدیل کاتالیستی به واحد ایزومریزاسیون نفتای سبک کار ابتکاری و فناوریانه کارشناسان پالایشگاه تبریز با هدف تبدیل نفتای سبک به محصول ایزومریت است که ۱۰ میلیون یورو هزینه این طرح بوده است.

وی همچنین با اشاره به اجرای طرح بنزین سازی جدید گفت: هدف از اجرای این طرح افزایش و ارتقا کیفی بنزین تولیدی به استاندارد EU-IV به میزان یک میلیون لیتر در روز با ظرفیت ۲۰ هزار بشکه در روز است که ۲۶۵ میلیون یورو نیز در آن سرمایه‌گذاری شده است.

باقری دبیر کل شرکت: حاصل اجرای این ۲ طرح بنزین سازی جدید و تغییر کاربری واحد تبدیل کاتالیستی به واحد ایزومریزاسیون نفتای سبک تولید بنزین یورو ۵ در پالایشگاه است.

وی همچنین به اجرای طرح ابتکاری و فناوریانه دیگر پالایشگاه تبریز اشاره کرد و گفت: با اجرای طرح فناوریانه تولید روغن پایه گروه ۲ (گرید N۱۸۰) که یک میلیون یورو هزینه اجرای آن بوده است، میزان واردات روغن پایه گروه ۲ مصرفی واحد اختلاط و تولید روغن پایه روانساز در راستای کاهش ذخیره تامین ۸۰ درصد کاهش یافته است.

مدیرعامل شرکت پالایش نفت تبریز با تاکید بر اینکه اجرای این طرح سبب ایجاد ارزش افزوده برای محصول ایزومریزاسیون تولیدی شده است، افزود: شرکت پالایش نفت تبریز علاوه بر عرضه توانمندسازها و طرح‌های فناوریانه خود در این نمایشگاه به منظور خودکفایی، حمایت از کالای ایرانی و تقویت تولید ملی اقلام موردنیاز خود را نیز معرفی کرده است.

باقری دبیر با دعوت از سازندگان داخلی برای بازدید از نمایشگاه به منظور آشنایی با نیازمندی‌های صنایع و به

کارگیری اهتمام خود برای رفع آن گفت: با بهره‌برداری از روغن پایه گروه ۲ پالایشگاه تبریز، از واردات این محصول به میزان ۹۰ هزار تن در سال جلوگیری شده است.

هفتمین نمایشگاه نوآوری و فناوری ربع رشیدی (ریونوکس) تا ۱۷ آبان ۹۸ ادامه دارد و پالایشگاه تبریز از ساعت ۱۶ تا ۲۱ در غرفه پالایشگاه تبریز واقع در سالن امیرکبیر این پالایشگاه، میزبان بازدیدکنندگان، صنعتگران، شرکت‌های دانش‌بنیان و سازندگان داخلی است.

ذخایر میعانات گازی ایران به ۱۰۰ میلیون بشکه رسید

رئیس موسسه مشورتی اف جی ای گفت، میزان ذخایر میعانات ایران پس از تسداید تحریم های نفتی آمریکا علیه این کشور افزایش یافته است.

به گزارش رویترز، فریدون فشارکی، رئیس موسسه مشورتی اف جی ای گفت، میزان ذخایر میعانات ایران پس از تسداید تحریم های نفتی آمریکا علیه این کشور افزایش یافته است.

این کارشناس نفتی در نشست تخصصی میعانات و نفتا در دانانگ ویتنام اظهار داشت، حجم ذخیره میعانات ایران در حال حاضر حدود ۱۰۰ میلیون بشکه برآورد می شود، در حالی که پیشتر میزان ذخیره میعانات این کشور در دور قبلی تحریم ها که اوایل دهه جای میلادی وضع شده بود، به ۸۰ میلیون بشکه می رسید.

با فرض اینکه صادرات میعانات ایران در سطح کمتر از ۱۰۰ هزار بشکه در روز باقی بماند و کاهش نسبی در تولید گاز این کشور اتفاق بیافتد که موجب افت تولید میعانات شود، موسسه اف جی ای برآورد کرده که میزان ذخایر میعانات ایران تا پایان سال ۲۰۲۰ میلادی به بالای ۱۳۰ میلیون بشکه برسد.