

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در گفت‌وگو با «ایران» برنامه وزارت نفت برای بکارگیری از نخبگان را تشریح کرد

۱۵۰ شرکت دانش بنیان آماده ورود به صنعت نفت



عکس: شانا

می‌خواهید یک اقتصاد خوب داشته باشید، این حرکت باید علمی باشد و داشتن این سه باهم، با روش معمولی، متداول و عادی نمی‌شود، باید جهادی کار کرد. بنابراین ظرفیت ویژه‌ای در همکاری میان صنعت نفت و شرکت‌های دانش بنیان و دانشگاه‌ها وجود دارد.»

رویکرد دولت سیزدهم، بسط استفاده از شرکت‌های فناوری است

معاون وزیر نفت با اشاره به اینکه در این مسیر طی دولت سیزدهم حرکت جدیدی را شروع کردیم، اذعان می‌کند: «امروز الحمدلله شرکت‌های فناوری، استارت‌آپ‌ها و شتاب‌دهنده‌ها، دانشگاه‌ها، مراکز پژوهشی، تحقیقاتی و مراکز علمی کشور دارند به بلوغ کامل می‌رسند و ما باید از این ظرفیت‌ها بهره‌برداریم. البته در این راستا حرکات اساسی که نشان دهند رویکرد دولت سیزدهم است، نیز انجام شده است. اقداماتی در توسعه و بسط استفاده از شرکت‌های فناوری و شرکت‌های دانش بنیان انجام داده ایم و قرارداد مهمی را در این زمینه منعقد کرده‌ایم. چراکه اعتقاد داریم علم، دانش و فناوری، قدرت و اقتدار می‌آورد.»

نیازسنجی و امکان‌سنجی همکاری‌ها

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در گفت‌وگو با «ایران» از اهمیت همکاری این دو بخش با یکدیگر می‌گوید و بیان می‌کند: «می‌توانم بگویم بخش عمده نیازهای صنعت نفت، فناوری محور است. اگر شرکت‌های دانش بنیان و دانشگاه‌ها هم آمادگی، امکانات و سازوکار لازم را داشته باشند و به بخش تقاضای صنعت نفت، اطمینان کافی بدهند، از همین محل قابل تأمین است. موقعیت صنعت هم در گرو موفقیت این بخش است. محسن خجسته مهر ادامه می‌دهد: «مقام معظم رهبری وقتی که در سال ۱۳۹۰ به‌عنوان شریف‌نفت شدند، فرمودند که صنعت نفت چند ویژگی دارد. یک؛ تولیدی است، دو؛ اقتصادی است، سه؛ علمی است و چهار؛ جهادی است. یعنی اگر می‌خواهید تولید کنید، اگر

احداث پارک گوگردی در پارس جنوبی

یک پارک گوگردی با توجه به حجم قابل توجه گوگرد تولیدی در پالایشگاه‌های گاز پارس جنوبی و خام‌فروشی آن به‌صورت فله در پارس جنوبی و با بهره‌گیری از توان دانش‌بنیان‌ها برای فرآوری و ایجاد ارزش افزوده احداث می‌شود. به گزارش شانا، گاز خوراگ پالایشگاه شهید هاشمی نژاد جزو ترش‌ترین گازهای تولیدی ایران است (حاوی ۳۰۶ درصد گاز اسیدی H₂S) و سالانه ۴۶۰ هزار تن گوگرد در این پالایشگاه تولید می‌شود، با توجه به محدودیت مصرف این مقدار گوگرد در داخل کشور، این پالایشگاه در سال‌های گذشته با مشکل دی‌یو ۲.۵ میلیون تن گوگرد کلوخه روبه‌رو بود که سبب ایجاد مشکلات ایمنی و محیط زیستی پرشمار شده بود. از این رو، در آن زمان این شرکت مجبور بود گوگرد کلوخه خود را به‌صورت خام و فله‌ای با هزینه حمل سالانه ۵۰ میلیارد تومان به بندرعباس منتقل و از آنجا به کشورهای هند و چین صادر کند تا در آنجا به کودهای گوگردی تبدیل شود و دوباره بخش عمده‌ای از آن با قیمت بالاتری به کشور برگردد. برای حل مشکل مازاد گوگرد موجود در پالایشگاه گاز شهید هاشمی‌نژاد و نیز ایجاد ارزش افزوده از این محصول ارزشمند، به‌انگیزه پیشنهاد ارائه‌شده توسط شرکت‌های دانش بنیان، این پالایشگاه طی یک مزایده اقدام به فروش نزدیک به ۳۰۰ هزار تن گوگرد در سال به‌صورت مذاکله به بخش خصوصی برای سرمایه‌گذاری و احداث کارخانه‌های تولید گوگرد مذاکله به محصولات با ارزش افزوده بیشتر در زمین پالایشگاه گازی سرخس کرد که با استفاده از توان شرکت‌های دانش بنیان و سرمایه‌گذاری بخش خصوصی و با حمایت‌های انجام‌شده توسط وزارت نفت، کارخانه‌های گوگردی در پارک گوگردی گنبدلی احداث و بهره‌بردار شد. با بهره‌برداري از این کارخانه‌ها، هم‌اکنون گوگرد تولیدی پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد سرخس به ترتیب به گوگرد دانه‌بندی شده با ۱۵ دلار در هر تن ارزش افزوده، کود بنتونیتی با سه برابر ارزش افزوده و گوگرد میکرونیزه با هشت برابر ارزش افزوده نسبت به گوگرد خام تبدیل شده و بخش قابل توجهی از نیازهای داخلی کشور (از جمله نیاز وزارت جهاد کشاورزی) که پیش از این وارد می‌شد، توسط این شرکت‌ها تأمین می‌شود.

پالایشگاه گاز شهید هاشمی‌نژاد سرخس افزون‌بر تأمین مستمر و پایدار گوگرد به‌عنوان ماده اولیه و اختصاص ۶ هکتار از زمین خود به این طرح‌ها، ایرسیاخت‌هایی مانند بنتونیتی و بیخار را برای تولید گوگرد مذاکله در اختیار کارخانه‌های یاد شده قرار داده است (در صورتی که کارخانه‌ها در مکان دیگری احداث می‌شدند، به ازای هر تن ۷ دلار هزینه ایجاد گوگرد مذاکله بود). در واقع با احداث کارخانه‌ها در زمین پالایشگاه، هزینه ۷ دلار به ازای هر تن برای مذاکله‌سازی از سوی دولت تأمین شده و در مقابل هزینه ۵۵ میلیارد تومان در سال برای خرید کردن و انتقال گوگرد از روی دوش وزارت نفت برداشته شده است.

«سرخس» هاب گوگردی خاورمیانه می‌شود

شایان ذکر است که طراحی و ساخت این واحدها پیش از این توسط شرکت‌های آلمانی انجام می‌شده اما اکنون این فناوری از سوی شرکت‌های دانش بنیان داخلی (عمدتاً متشکل از فارغ‌التحصیلان دانشگاه‌های برتر مانند دانشگاه صنعتی شریف) بومی‌سازی شده است. همچنین در این طرح‌ها افزون بر استفاده ص‌درصدی از تجهیزات داخلی، ۳۰۰ نفر اشتغال مستقیم و غیرمستقیم در منطقه محروم و مرزی سرخس ایجاد شده است. در برنامه توسعه این پارک مقرر شده با مشارکت بخش خصوصی و شرکت‌های دانش بنیان، با استفاده از حدود ۴.۵ میلیون تن گوگرد تولیدی کشور ترکمنستان که در مجاورت مرز سرخس قرار دارد، در این پارک حداقل ۱۵ کارخانه با دانش فنی بومی شده، تولید تبدیل گوگرد به کود بنتونیتی، گوگرد میکرونیزه، گوگرد مایع، کود گوگردی و دیگر محصولات با ارزش افزوده بیشتر، احداث شود و با تکمیل طرح‌های فوق، سرخس به هاب گوگردی منطقه خاورمیانه تبدیل می‌شود. این امر افزون بر درآمدزایی و تأمین نیازهای بخش کشاورزی کشور، سبب اشتغالزایی قابل توجهی در آن منطقه محروم خواهد شد.

بر این اساس با توجه به حجم قابل توجه گوگرد تولیدی در پالایشگاه‌های گاز پارس جنوبی و خام‌فروشی آن به‌صورت فله، با برنامه‌ریزی انجام‌شده، قرار است در پارس جنوبی نیز با بهره‌گیری از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان یک پارک گوگردی برای فرآوری و ایجاد ارزش افزوده از گوگرد تولیدی احداث شود. دو کارخانه در مجتمع گوگردی سردار شهید سلیمانی روز پنجشنبه (۱۱ فروردین‌ماه) با حضور سیدابراهیم رئیسی، رئیس‌جمهور و جواد اوجی، وزیر نفت افتتاح شد.

بازگشت ارز حاصل از فروش نفت

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی گفت: فروش نفت نسبت به سال‌های گذشته وضع مناسب‌تری پیدا کرده و بازگشت ارز حاصل از فروش نفت به کشور هم در شرایط بهتری قرار دارد. در گزارشی که در دولت سیزدهم به‌دولت سیزدهم با درآمد حاصله از فروش نفت بدهی‌های دولت قبل را تسویه و کسری بودجه را پوشش می‌دهد. وی افزود: در لایحه بودجه، درآمد و هزینه‌های دولت با هم همخوانی نداشت و هزینه‌ها از درآمد‌ها بیشتر بود و کسری بودجه شکل می‌گرفت که دولت مصمم بوده این کسری را به نوعی جبران کند. سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی تصریح کرد: دولت تکلف است اوراقی که در دولت گذشته به فروش رسیده و بدهی‌هایی را که برای دولت ایجاد شده است پرداخت کند و تأمین اعتبار این بدهی‌ها از محل درآمد‌های جدید تهیه شده و این اقدام خوبی بوده است.

احداث طرح‌های پتروشیمی بدون اخذ مجوزهای لازم ممنوع است

شرکت ملی صنایع پتروشیمی در بیانیه‌ای عنوان کرد: احداث طرح‌های پتروشیمی بدون اخذ مجوزهای لازم و بدون تأیید نهایی سازمان حفاظت محیط زیست ایران ممنوع است. شرکت ملی صنایع پتروشیمی اعلام کرد: آغاز عملیات اجرایی تمامی طرح‌های پتروشیمی منوط به اخذ مجوزهای لازم از سوی سازمان‌های حکمیتی است که یکی از مجوزهای اصلی آن مربوط به سازمان حفاظت محیط زیست ایران است، لذا در خصوص «طرح پتروشیمی امیرآباد مازندران» نیز روال قانونی و اخذ تمامی مجوزها الزامی و ضروری است.

فراخوان استفاده از ایده‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی شرکت‌های دانش بنیان



در راستای اهدافی که برای همکاری صنعت نفت و شرکت‌های دانش بنیان تعریف شده است، شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت با انتشار فراخوانی از شرکت‌های دانش بنیان، پژوهشکده‌ها، دانشگاه‌ها، پارک‌های علم و فناوری و سرمایه‌گذاران که در زمینه بهینه‌سازی مصرف سوخت و کارایی انرژی در بخش‌های ساختمان، صنعت، حمل‌ونقل و کشاورزی فعالیت می‌کنند به‌منظور بهره‌مندی از طرح‌ها، ایده‌ها و پروژه‌های آنها دعوت کرد. در فراخوان این شرکت آمده است که این شرکت در نظر دارد نسبت به شناسایی و بهره‌مندی از توانمندی‌ها و ظرفیت‌ها و طرح‌ها، ایده‌ها و پروژه‌های شرکت‌های دانش بنیان، پژوهشکده‌ها، دانشگاه‌ها، پارک‌های علم و فناوری، سرمایه‌گذاران و سرمایه‌گذاران خطرپذیری (VC) که در حوزه بهینه‌سازی مصرف سوخت و کارایی انرژی در بخش‌های ساختمان، صنعت، حمل‌ونقل و کشاورزی فعالیت می‌کنند از طریق این فراخوان اقدام کند.

بهینه‌سازی انرژی در بخش‌های مختلف

موارد پیشنهادی گسترده است اما بهینه‌سازی انرژی در بخش ساختمان و مسکن شامل موضوعاتی همچون، هوشمندسازی سامانه‌های گرمایش و سرمایش، هوشمندسازی و مدیریت هوشمند کنترهای گاز ساختمان‌های مسکونی و طراحی و توسعه ساختمان‌های نت زیرو انرژی (با مصرف انرژی خالص صفر) می‌شود. بهینه‌سازی انرژی در بخش صنعت نیز شامل موضوعاتی همچون امکان‌سنجی فنی و اقتصادی استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر در بخش‌های مختلف صنعت (فولاد، سیمان، پتروشیمی و...)، مدل‌سازی بهینه‌سازی مصرف سوخت در صنعت کشور و طرح‌ها و ایده‌های خلاقانه و کاربردی کاهش مصرف سوخت در چاه‌های کشاورزی است. همچنین بهینه‌سازی انرژی در بخش حمل‌ونقل شامل موضوعاتی نظیر تجهیزات حمل‌ونقل هوشمند، مدیریت هوشمند حمل‌ونقل و سامانه‌های نرم‌افزاری حمل‌ونقل هوشمند (درون شهری، برون شهری، بار و مسافر)، حمل‌ونقل ریلی پرسرعت برون شهری (تجهیزات و زیرساخت‌ها) و تجهیزاتی مرتبط با کاهش مصرف سوخت در ناوگان حمل‌ونقل (خودروهای سبک، خودروهای سنگین، برقی (خودروی سبک برقی، موتورسیکلت برقی، مترو و قطار برقی) و زیرساخت‌های مورد نیاز می‌شود. به‌منظور کسب اطلاعات بیشتر می‌توان به پایگاه اطلاع‌رسانی شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت به آدرس www.ifco.ir مراجعه کرد یا با واحد روابط عمومی و فرهنگ‌سازی شرکت به شماره تلفن ۰۲۱-۸۸۶۰۴۷۳۳ تماس گرفت.

خبر روز

معاون وزیر نفت با اشاره به اینکه در این مسیر طی دولت سیزدهم حرکت جدیدی را شروع کردیم، اذعان می‌کند: «امروز الحمدلله شرکت‌های فناوری، استارت‌آپ‌ها و شتاب‌دهنده‌ها، دانشگاه‌ها، مراکز پژوهشی، تحقیقاتی و مراکز علمی کشور دارند به بلوغ کامل می‌رسند و ما باید از این ظرفیت‌ها بهره‌برداریم. البته در این راستا حرکات اساسی که نشان دهند رویکرد دولت سیزدهم است، نیز انجام شده است. اقداماتی در توسعه و بسط استفاده از شرکت‌های فناوری و شرکت‌های دانش بنیان انجام داده ایم و قرارداد مهمی را در این زمینه منعقد کرده‌ایم. چراکه اعتقاد داریم علم، دانش و فناوری، قدرت و اقتدار می‌آورد.»

نیازسنجی و امکان‌سنجی همکاری‌ها

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در گفت‌وگو با «ایران» از اهمیت همکاری این دو بخش با یکدیگر می‌گوید و بیان می‌کند: «می‌توانم بگویم بخش عمده نیازهای صنعت نفت، فناوری محور است. اگر شرکت‌های دانش بنیان و دانشگاه‌ها هم آمادگی، امکانات و سازوکار لازم را داشته باشند و به بخش تقاضای صنعت نفت، اطمینان کافی بدهند، از همین محل قابل تأمین است. موقعیت صنعت هم در گرو موفقیت این بخش است. محسن خجسته مهر ادامه می‌دهد: «مقام معظم رهبری وقتی که در سال ۱۳۹۰ به‌عنوان شریف‌نفت شدند، فرمودند که صنعت نفت چند ویژگی دارد. یک؛ تولیدی است، دو؛ اقتصادی است، سه؛ علمی است و چهار؛ جهادی است. یعنی اگر می‌خواهید تولید کنید، اگر

«ایران» از تازه‌ترین پیش‌بینی برای تقاضای جهانی نفت برای سال ۲۰۲۲ گزارش می‌دهد

سهم ایران، در حل بحران عرضه جهانی نفت



می‌گوید: در حال حاضر ایران با تمام توان در حال تولید و صادرات است اما وجود تحریم‌ها و کمبود در بازار موجب شده تا سیاست‌ها به سمت نشان‌دهنده آن است که نفت موجود در بازار کافی نیست، این مسأله به معنای کمبود تولید نیست، بلکه به‌دلیل تحریم‌های صورت گرفته و افزایش تقاضا بازار با کمبود نفت مواجه است. نماینده سابق ایران در اوپک با بیان اینکه تحریم‌های روسیه موجب ایجاد شرایط ناپایمان در بازار نفت شده است، ادامه داد: به‌جای تجدیدنظر روی تحریم‌ها، سیاستگذاری برداشت از ذخایر نفت درصدد برداشت ذخایر استراتژیک خود هستند و این نشان‌دهنده آن است که نفت موجود در بازار کافی نیست، این مسأله به معنای کمبود تولید نیست، بلکه به‌دلیل تحریم‌های صورت گرفته و افزایش تقاضا بازار با کمبود نفت مواجه است. نماینده سابق ایران در اوپک با بیان اینکه تحریم‌های روسیه موجب ایجاد شرایط ناپایمان در بازار نفت شده است، ادامه داد: به‌جای تجدیدنظر روی تحریم‌ها، سیاستگذاری برداشت از ذخایر نفت درصدد برداشت ذخایر استراتژیک خود هستند و این نشان‌دهنده آن است که نفت موجود در بازار کافی نیست، این مسأله به معنای کمبود تولید نیست، بلکه به‌دلیل تحریم‌های صورت گرفته و افزایش تقاضا بازار با کمبود نفت مواجه است. نماینده سابق ایران در اوپک با بیان اینکه تحریم‌های روسیه موجب ایجاد شرایط ناپایمان در بازار نفت شده است، ادامه داد: به‌جای تجدیدنظر روی تحریم‌ها، سیاستگذاری برداشت از ذخایر نفت درصدد برداشت ذخایر استراتژیک خود هستند و این نشان‌دهنده آن است که نفت موجود در بازار کافی نیست، این مسأله به معنای کمبود تولید نیست، بلکه به‌دلیل تحریم‌های صورت گرفته و افزایش تقاضا بازار با کمبود نفت مواجه است. نماینده سابق ایران در اوپک با بیان اینکه تحریم‌های روسیه موجب ایجاد شرایط ناپایمان در بازار نفت شده است، ادامه داد: به‌جای تجدیدنظر روی تحریم‌ها، سیاستگذاری برداشت از ذخایر نفت درصدد برداشت ذخایر استراتژیک خود هستند و این نشان‌دهنده آن است که نفت موجود در بازار کافی نیست، این مسأله به معنای کمبود تولید نیست، بلکه به‌دلیل تحریم‌های صورت گرفته و افزایش تقاضا بازار با کمبود نفت مواجه است. نماینده سابق ایران در اوپک با بیان اینکه تحریم‌های روسیه موجب ایجاد شرایط ناپایمان در بازار نفت شده است، ادامه داد: به‌جای تجدیدنظر روی تحریم‌ها، سیاستگذاری برداشت از ذخایر نفت درصدد برداشت ذخایر استراتژیک خود هستند و این نشان‌دهنده آن است که نفت موجود در بازار کافی نیست، این مسأله به معنای کمبود تولید نیست، بلکه به‌دلیل تحریم‌های صورت گرفته و افزایش تقاضا بازار با کمبود نفت مواجه است.

گروه اقتصادی - سازمان کشورهای

صادرکننده نفت (اوپک) پیش‌بینی خود را از رشد تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۲۲ با استناد به تأثیر حمله روسیه به اوکراین، افزایش تورم با افزایش قیمت نفت خام و شیوع دوباره نوع امیکرون ویروس کرونا در چین کاهش داد. این سازمان در گزارش ماهانه خود اعلام کرد تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۲۲ به مقدار ۳ میلیون و ۶۷۰ هزار بشکه در روز افزایش خواهد یافت که ۴۸۰ هزار بشکه در روز نسبت به برآورد پیشین اوپک کاهش می‌یابد. تهاجم روسیه به اوکراین در ماه فوریه سبب شد قیمت نفت به بیش از ۱۳۹ دلار برای هر بشکه برسد که بالاترین رقم از سال ۲۰۰۸ است و سبب افزایش فشارهای تورمی شد. از آن زمان با اعلام ایالات متحده و دیگر کشورهای مصرف‌کننده مبنی بر برداشت از ذخیره‌سازی راهبردی نفت، قیمت نفت تا حدی کاهش یافت، اما همچنان بیش از ۱۰۰ دلار باقی‌مانده است.

عرضه نفت روسیه، کمتر از ۱۰ میلیون بشکه در روز

برخی منابع اعلام کردند که تولید نفت روسیه به زیر ۱۰ میلیون بشکه در روز رسیده که کمترین مقدار از روسیه از یکم تا ۱۱ آوریل، بیش از ۶ درصد کاهش یافته و از ۱۱ میلیون و ۱۰ هزار بشکه در ماه مارس به ۱۰ میلیون و ۳۲۰ هزار بشکه در روز رسیده است. محمد سانوسی بارکیندو، دبیرکل سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) روز دوشنبه (۲۲ فروردین‌ماه) در دیدار با مقام‌های اتحادیه اروپا اظهار کرده بود که تحریم‌های کنونی

نقش ایران در حل مشکل کمبود در بازار نفت

بر اساس جدیدترین گزارش اوپک، میزان تولید نفت ایران در ماه مارس، سومین ماه سال جاری میلادی به ۲ میلیون و ۵۴۶ هزار بشکه در روز و قیمت نفت ایران با ۱۹۰۳۶ دلار افزایش به ۱۱۲۰۴۰ دلار در هر بشکه رسید. تولید نفت ایران در ماه مارس ۲۰۲۲ نسبت به ماه پیش از آن ۷ هزار بشکه در روز افزایش یافته است. اما نقش ایران در حل مشکل کمبود در بازار نفت چقدر است و تا چه اندازه ایران می‌تواند عرضه نفت را به بازار جهانی افزایش دهد؟ نماینده سابق ایران در اوپک

خبرخوان