

تاثیر سیاست‌های نفتی عربستان بر منطقه



جهانبخش امینی
بازرس بخش انرژی وزارت نفت

یکی از برنامه‌های کلان و سیاست‌های نفتی عربستان این است که بتواند نفت خود را با نفت ایران در جهان جایگزین و موقعیت ایران در منطقه را با چالش روبه‌رو کند. با توجه به اینکه ایران و عربستان جزو مهم‌ترین صادرکنندگان نفت در جهان هستند هر گونه تحول در سیاست نفتی یا میزان عرضه

این دو کشور در جهان می‌تواند سایر تولیدکنندگان نفت را تحت تاثیر قرار دهد. در حال حاضر سیاست نفتی عربستان نیز می‌تواند پیامدهای متفاوتی در منطقه داشته باشد. از جمله اتفاق‌هایی که در آینده رخ خواهد داد این است که عربستان سعی خواهد کرد میزان تولید نفت خام خود و صادرات آن را افزایش دهد و روزنه‌های امید ایران را ببندد. هر چند سیاست‌های نفتی عربستان بر منطقه تاثیر خواهد گذاشت، با این حال، عربستان نمی‌تواند کمبود نفت ایران در منطقه را جبران کند. سایر کشورها هر کدام با توجه به شرایط خود به شکل کلی از این فرصت فراهم آمده استفاده خواهند کرد اما اوپک چارچوب خاص خود را دارد و اجازه نخواهد داد که یک کشور سیاست‌های کلی نفت جهان را تحت تاثیر قرار دهد. از این منظر سیاست نفتی عربستان تا حدودی از سوی اوپک محدود خواهد شد. حذف شدن نفت ایران از سبد عرضه به هیچ وجه امکان ندارد چرا که ایران یکی از بازیگران مهم اوپک و دارای موقعیتی استراتژیک در منطقه است. روسیه و بازیگران نفتی خارج از اوپک به این راحتی اجازه نخواهند داد عربستان در منطقه به دلخواه رفتار کند و میدان‌دار عرضه نفت شود. هر کدام از کشورهای نفتی اوپکی و غیر اوپکی در آینده ممکن است با چنین چالشی روبه‌رو شوند و برای آنکه کشورهای صاحب قدرت تحریم را وسیله‌ای برای فشار آوردن به صاحبان نفت نکنند سعی خواهند کرد عربستان را مهار کنند.

خبر

شیرین‌سازی آخرین ردیف فاز ۱۳ پارس جنوبی آغاز می‌شود



مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس از شیرین‌سازی ردیف سوم پالایشگاه فاز ۱۳ پارس جنوبی تا آغاز هفته آینده خبر داد. محمد مشکین‌فام در حاشیه بازدید معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران از طرح توسعه فاز ۱۳ پارس جنوبی با اعلام این خبر گفت: بر اساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، آخرین ردیف شیرین‌سازی پالایشگاه فاز ۱۳ تا آخر مهر وارد مدار تولید خواهد شد. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز پارس، وی به ارائه گزارشی از آخرین وضعیت ۵ بخش کلی فازهای ۱۳، ۱۴ و ۲۲-۲۴ پرداخت و با اشاره به افزایش ۳ میلیارد فوت مکعب ظرفیت برداشت گاز ترش از میدان مشترک پارس جنوبی تا پایان امسال اظهار کرد: بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده، مقرر است با تکمیل نیمی از زنجیره تولید هر یک از طرح‌های در حال توسعه پارس جنوبی که شامل حفاری چاه‌های دریایی، ساخت و راه‌اندازی دو سکوی اصلی و اقماری و ساخت خطوط لوله دریایی انتقال گاز به پالایشگاه‌های خشکی می‌شود، به ظرفیت برداشت یک میلیارد فوت‌مکعب از هر یک از فازهای ۱۳، ۱۴ و ۲۲-۲۴ برسیم. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با اشاره به آمادگی پالایشگاه فازهای ۱۳ و ۲۲-۲۴ برای دریافت گاز ترش از دریا افزود: عملیات ساخت خطوط لوله انتقال گاز ترش از بخش فراساحل به این دو پالایشگاه مراحل تکمیلی خود را می‌گذرانند. مشکین فام به بارگیری همزمان دو عرشه دریایی فاز ۱۳ از یارد صدرا نیز اشاره کرد و گفت: پس از پایان عملیات مهاربندی و تکمیل جزئیات باقی‌مانده در بخش حفاری، عملیات انتقال و نصب دو سکوی ۱۳B و ۱۳D طرح توسعه فاز ۱۳ نیز به‌زودی انجام می‌شود. وی همچنین درباره روند ساخت سکوی فازهای ۲۲-۲۴ پارس جنوبی گفت: هم‌اکنون ساخت دومین عرشه دریایی این طرح با پیشرفت ۹۷ درصدی در حال تکمیل است و همزمان با تکمیل عملیات حفاری به موقعیت مخزنی خود در خلیج فارس منتقل خواهد شد.

مدیرعامل شرکت توسعه دهنده طرح‌های پارس جنوبی به راه‌اندازی سکوی ۱۴A در اردیبهشت امسال نیز اشاره کرد و با اعلام تحقق ظرفیت ۵۰۰ میلیون فوت‌مکعبی گاز ترش از این سکوی افزود: مراحل راه‌اندازی سکوی ۱۴C نیز که در روزهای گذشته از یارد صنعتی صدرا بارگیری شد در حال تکمیل است و به‌زودی وارد مدار تولید و به پالایشگاه فاز ۱۲ تزریق می‌شود. به این ترتیب، نخستین زنجیره تولید از طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی به‌زودی به بهره‌برداری می‌رسد. به گفته مشکین‌فام تا پایان امسال ۶ سکو از مجموع طرح‌های در حال توسعه پارس جنوبی در مدار بهره‌برداری قرار می‌گیرد که ظرفیت برداشت روزانه گاز غنی از میدان مشترک با قطر را ۳ میلیارد فوت‌مکعب افزایش می‌دهد.

نفت و نیرو



خبرگزاری رویترز توییت کرد که با ادامه شرایط ملتهب کنونی، نرخ نفت می‌تواند دوباره به بالای ۱۰۰ دلار برگردد

تحولات جهانی نفت به سود ایران

هری تسلینگویریان، مدیر کل تجارت کالا در بانک فرانسوی: بازارها برای پر کردن جای خالی تجهیز نشده‌اند

دست خالی بازار جهانی نفت

به گزارش مهر به نقل از رویترز، در پایان معاملات ۲ مهر ۹۷، نرخ هر بشکه نفت خام برنت، ۲۴.۴ دلار یا ۳.۱ درصد جهش کرد و در ۸۱.۲۰ دلار بسته شد. اما قیمت‌ها تا رکورد ۸۱.۴۸ دلار برای هر بشکه بالا رفت که بیشترین نرخ آن از نوامبر ۲۰۱۴ تاکنون است. با آغاز معاملات سه‌شنبه، ۳ مهر ۹۷، دوباره صعود قیمت‌ها آغاز شد. نرخ هر بشکه نفت خام برنت در یای شمال ۱۲ سنت یا ۰.۲ درصد رشد کرد و به ۸۱.۲۲ دلار رسید. ایالات متحده آمریکا تحریم‌های جدید خود علیه صادرات نفت ایران را از نوامبر آغاز خواهد کرد و به کشورهای سراسر جهان فشار می‌آورد که بر اساس این تحریم‌ها، خرید نفت ایران را کنار بگذارند. هری تسلینگویریان، مدیر کل تجارت کالا در بانک فرانسوی بی‌بی‌سی پاریس، در اجلاس جهانی نفت به رویترز گفت: ایران حجم قابل‌توجهی از صادرات نفت خود را از دست می‌دهد و با توجه به سرباززدن اوپک‌پلاس (به همکاری نفتی روسیه و عربستان گفته می‌شود) از افزایش تولید، بازارها برای پر کردن جای خالی تجهیز نشده‌اند.

نفت و پیش‌بینی بانک «جی‌بی مورگان»
بانک جی‌بی مورگان در آخرین گزارش چشم‌انداز بازار گفت: با توجه به اجرای تحریم‌های آمریکا علیه ایران، سومین تولیدکننده نفت اوپک، از ۴ نوامبر، به طور احتمالی نرخ نفت در ماه‌های آینده به ۹۰ دلار در هر بشکه خواهد رسید. این بانک پیش‌بینی کرد نرخ نفت برنت به طور متوسط در ۶ ماه آینده به روزانه ۸۵ دلار در هر بشکه برسد.

«گسترش صنعت» با اشاره به افزایش ۱۰ دلاری نرخ جهانی نفت خام از ۷۰ به ۸۱ دلار گفت: افزایش ناگهانی نرخ نفت بر مناسبات نفتی جهان تاثیر مستقیم گذاشت. همچنین، تنش‌های در روابط اتحادیه اروپا و آمریکا از زمان روی کار آمدن ترامپ وجود داشت را بیشتر کرد و آمریکا را در موضع ضعف قرار داد. تعارض‌ها، تصمیم‌های مستقل‌تر اتحادیه اروپا در زمینه همکاری با ایران را به دنبال خواهد داشت و این به نفع ایران است. وی در پاسخ به این موضوع عربستان در موقعیت کنونی بازار نفت گفت: افزایش نیافتن صادرات نفت از سوی عربستان به این دلیل است که در چارچوب اوپک رفتار کرده و این به نفع ایران است. این کارشناس انرژی در ادامه افزود: افزایش نرخ نفت بر صنایع اروپا تاثیر می‌گذارد و این تاثیر اقتصاد و منافع این کشورها را تحت‌الشعاع قرار می‌دهد. هر چه نرخ نفت افزایش یابد این تعارض‌ها و شکاف‌ها بین اتحادیه اروپا و آمریکا بیشتر خواهد شد. وی در پاسخ به این پرسش که آیا افزایش نرخ نفت در مذاکراتی که ۳ مهر ۹۷ بین مقامات نفتی ایران و کشورهای اروپا انجام شد، تاثیر داشت، گفت: خوشبختانه افزایش نرخ نفت در حساس‌ترین و بهترین زمان ممکن در راستای منافع ایران رقم خورد. در شرایطی که آمریکا اقدام‌های بسیاری ضد ایران انجام داده است این افزایش نرخ به واقع توان چانه‌زنی ایران با اروپا را بالا برد.



خواسته‌های خود قرار گرفته‌اند. ایران نیز در این زمینه می‌تواند امیدوار باشد که با افزایش نرخ نفت، فاصله بین درآمدهای نفتی و میزان صادرات در ماه آینده را پر کند. غلامرضا شرفی، عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با اعتراض به عنوان شدن موضوعی به نام دور زدن تحریم‌ها به «گسترش صنعت» گفت: «دور زدن» تحریم‌ها واژه‌ای است که بار منفی دارد. نباید تلاش ایران برای مقابله با تحریم‌ها با واژگانی چون «دور زدن تحریم‌ها» از طرف رسانه‌های بین‌المللی و متخصصان ایرانی در رسانه‌ها عنوان شود. ایران اکنون تلاش می‌کند تا با تحریم‌های یک‌طرفه مقابله کند.

مقابله با مشکلات روانی

وی در ادامه با اشاره به این موضوع جنگ روانی تحریم نفتی گفت: رویارویی با شرایط بحرانی و تهدید باید با مدیریت بحران باشد. ما هیچ‌گاه تاکنون از اروپا و آمریکا خوش‌قولی ندیده‌ایم. نشست تخصصی نفت به نتیجه خواهد رسید اما برای حل مشکلات نفتی باید پیش از این به دنبال یافتن راهکار برای مقابله با مشکلات جنگ روانی می‌بودیم و خوراک سالم برای ذهن مردم تأمین می‌کردیم تا ذهن مردم دچار تشویش نشود.

شواهد تاریخی نشان می‌دهد که ما این بحران را از سر خواهیم گذرانند و روسیاهی آن برای تحریم‌کنندگان خواهد ماند.

ایران و عربستان، هم‌سود در اوپک
غلامعلی میگلی‌نژاد، کارشناس انرژی در گفت‌وگو با

گسترش صنعت
oil@sanatnewspaper.com

در حالی که هنوز تا ۴ نوامبر (۱۳ آبان) و شروع تحریم‌های نفتی آمریکا مدت‌زمانی باقی است، خبرگزاری رویترز امکان محقق شدن نرخ ۱۰۰ دلار برای هر بشکه نفت را توییت کرد. همچنین، فایننشیال تایمز ارسال چرچ خاموش تانکرها و دور زدن تحریم‌ها را به عنوان یکی از مهم‌ترین اخبار خود منتشر و در توییت‌ها ادعا کرد ایران دست‌کم ۷ تانکر خود را مخفی کرده است. به گزارش «گسترش صنعت» افزایش نرخ جهانی نفت هر چند بنابر گفته‌های پیشین زنگنه هرگز خواسته ایران نبوده اما در شرایط کنونی اقتصادی ایران و روابط بین‌المللی به نظر می‌رسد می‌تواند درآمدهای نفتی کشور را افزایش دهد. ایران در ماه‌های گذشته تلاش کرد تا با شروع تحریم‌های نفتی کمترین آسیب را از کاهش صادرات ببیند اما به هر حال این تحریم‌ها تاثیرگذار خواهد بود. در این شرایط با توجه به پیش‌بینی‌های افزایش ۲۰ دلاری نرخ نفت، بخشی از کاهش صادرات نفت ایران با افزایش نرخ جبران می‌شود. البته در این زمینه نباید فراموش کرد که تاثیر این افزایش نرخ برای کشورهای مانند آمریکا و عربستان به عنوان بزرگ‌ترین تولیدکنندگان نفت بیشتر خواهد بود. با توجه به اینکه این دو کشور ماه‌های گذشته به دنبال افزایش نرخ بودند، به نظر می‌رسد در آستانه دست یافتن به

افزایش ۱۰ برابری تولید محصولات پلیمری در ایران

جایگزین شده است، گفت: در صنعت خودروسازی سعی شده به دلیل سبک بودن، هزینه کمتر و مولفه کیفیت مصرف پلاستیک بیشتر باشد. از این رو، شاهد رشد مصرف پلاستیک در این صنعت بوده‌ایم. بسحاق‌زاده، نماینده ایران پلاست را رویدادی مطابق با استانداردهای جهانی دانست و گفت: با توجه به پیشرفت سریع فناوری در این صنعت و همچنین تنوع نیازهای مرتبط با صنعت پلاستیک، این نماینده فرصت مناسبی برای تبادل دانش فنی، عرضه و معرفی محصولات جدید در این حوزه است.

در این زمینه حکایت دارد. وی رشد تولید و مصرف محصولات پلیمری در ایران و جهان را امری انکارناپذیر خوانده و گفت: با توجه به اینکه صنعت پتروشیمی یکی از صناعی است که با همه نیازهای جامعه اعم از صنایع مختلف همچون خودروسازی، هواپیمایی و همچنین خانوارها مرتبط است، نماینده‌هایی در سطح ایران پلاست مورد توجه قرار می‌گیرد. مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان اینکه در بسیاری از محصولات خانگی فلزات حذف و محصولات پلاستیک و پتروشیمی

تولید محصولات پلیمری در ایران از زمان آغاز به کار نمایشگاه ایران پلاست در سال ۸۱ تاکنون افزایش ۱۰ برابری داشته است. به گزارش شرکت ملی پتروشیمی، علی محمد بسحاق‌زاده، مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی در حاشیه دوازدهمین نمایشگاه بین‌المللی ایران پلاست با اشاره به افزایش تعداد مجتمع‌های پتروشیمی پلیمری در مقطع زمانی سال ۸۱ تا ۹۷، اعلام کرد: تعداد مجتمع‌های پتروشیمی پلیمری از ۴ مجتمع در سال ۱۳۸۱ اکنون به ۲۷ مورد رسیده است که این رشد از اهمیت صنعت پلاستیک، نیاز داخل و جهانی و رشد ایجاد شده

مصرف زیاد انرژی و مصرف کم برق در ایران

به این پرسش که چرا با وجود مصرف پایین برق در ایران که براساس آمارهای عنوان شده حتی از میانگین مصرف جهانی هم کمتر است، همواره مسئولان تاکید داشته‌اند که مصرف برق در ایران را بالا بخواهند، این استدلال را مطرح می‌کند که چون برخی از کشورها از برق هم برای وسایل روزمره و هم برای گرمایش و پخت و پز استفاده می‌کنند و ایرانی‌ها برای این کار از گاز بهره می‌گیرند برای پیدا کردن مصرف واقعی برق در ایران باید مصرف گاز و برق را با یکدیگر جمع‌شده حساب کرد. به نظر می‌رسد منظور سخنگوی صنعت برق مقایسه میزان مصرف مجموع انرژی ایران با کشورهای دیگر است که هم کارشناسان داخلی و هم کارشناسان خارجی به پرمصرفی ایرانی‌ها در حوزه انرژی تاکید دارند، اما اگر فقط مقایسه مصرف برق کشورها با یکدیگر مدنظر باشد. به گفته سخنگوی صنعت برق، کشورهای اروپایی و آمریکای شمالی، کل انرژی خانگی خود را به واسطه از مصرف برق تأمین

یعنی انرژی زمین‌گرمایی تأمین می‌شود. کشورهای اروپایی جزو تولیدکنندگان برق پاک هستند. سرانه تولید کربن‌دی‌اکسید در قطر بیش از هر کشور دیگری است. پس از آن بحرین، توپاگو، مالزی، عربستان سعودی، گواتمالا و ایالات متحده آمریکا قرار دارند. اسامدر این میان ایران چه جایگاهی دارد؟ بر اساس آمار منتشرشده از سوی شورای جهانی انرژی، میزان سرانه مصرف برق در ایران ۲.۹ مگاوات در ساعت برای هر نفر است و فقط کشورهایی مانند مصر (۱.۷) و عراق (۱.۲) کمتر از ایرانی‌ها برق مصرف می‌کنند. این در حالی است که میانگین سرانه مصرف برق در جهان ۳.۱ مگاوات ساعت به ازای هر نفر است و کشورهایی مانند قطر (۱۷)، کانادا (۱۵)، کویت (۱۴) و سوئد، آمریکا و عربستان (حدود ۱۳) به مراتب برق بیشتری از ایران مصرف می‌کنند. اما در این میان، محمودرضا حقی‌فام، سخنگوی صنعت برق تعبیر جدیدی را درباره مصرف برق کشورها مطرح می‌کند. او در پاسخ

مصرف و نرخ برق در کشورهای مختلف متفاوت است. این موضوع نیز به عوامل متفاوتی بستگی دارد اما مهم آن است که کدام کشور توانسته برای تأمین نیاز خود بیشتر به سمت انرژی‌های پاک گرایش پیدا کند. به گزارش ایسنا، بنا بر اعلام آژانس بین‌المللی انرژی (IEA)، ایسلندی‌ها بیش از هر کشور دیگری برق مصرف می‌کنند. ساکنان نورژ و بحرین در رتبه دوم قرار دارند. همچنین قطر، کانادا، کویت، فنلاند، لوگزامبورگ، سوئد و ایالات متحده آمریکا سرانه مصرف برق بالایی دارند. مردم مالدی، سوئد، نیجریه، اتیوپی، تانزانیا، جمهوری دموکراتیک کنگو، نپال و نیکاراگوئه کمترین میزان برق را مصرف می‌کنند. مصرف زیاد برق به معنی انتشار کربن‌دی‌اکسید بیشتر نیست. بعضی از کشورها که بزرگ‌ترین مصرف‌کننده برق هستند، بزرگ‌ترین تولیدکنندگان انرژی پاک هم به شمار می‌روند. به طور مثال، در ایسلند، بخش زیادی برق از منابع تجدیدپذیر