



کاهش تولید نفت قطر

تولید نفت قطر در ماه ژانویه امسال به ۶۷۴ هزار بشکه در روز کاهش یافت. به گزارش روزنامه گلف تایمز و بنا بر اعلام بانک ملی قطر (QNB)، قیمت نفت قطر نیز در ماه ژانویه گذشته به دلیل تقاضای ضعیف جهانی کاهش یافت. این در شرایطی است که با وجود ضعف اقتصاد جهانی، شرکت قطر پترولیوم (QP) در حال اجرای برنامه توسعه‌ای مجدد برای «تثبیت تولید» در میدان‌های نفتی خود است. اقتصاد راکد منطقه یورو، رکود اقتصادی ژاپن و کندی توسعه در بازارهای نوظهور به‌ویژه چین سبب ضعف تقاضا برای مواد هیدروکربوری و مازاد عرضه نفت، که در حال فشار روی قیمت‌های جهانی نفت است، شده است.

ایستگاه

دلار و مذاکرات هسته‌ای نفت را پایین کشید

موناراستخوار با وجود اینکه بر آیند اخباری که به حوزه انرژی و به‌طور خاص به نفت خام مربوط می‌شود طی چند روز گذشته به سود قیمت بود، اما قیمت نفت خام برنت دریای شمال با هفت سنت کاهش، در رقم ۶۰/۴۸ دلار به کار این هفته خود پایان داد.

این قیمت در شرایطی در بازارهای اروپایی ثبت شد که از لیبی خبر می‌رسید تولید نفت این کشور به دلیل تعطیل شدن نزدیک به ۱۲ میدان، کاهش یافته است. دولت لیبی اعلام کرده است که به دلایل امنیتی و از ترس حملات داعش، این چاه‌ها را به‌حالت تعلیق درآورده و تارفع این خطر، این وضعیت حفظ خواهد شد.

از سوی دیگر در عراق نیز دولت این کشور عملیات گسترده‌ای را بر ضد داعش در تکریت آغاز کرده است که تروریست‌های تکفیری نیز در مقابل، اقدام به آتش زدن چاه‌های نفت این منطقه کرده‌اند.

این اخبار آنقدر از بشکه‌های بازار خواهد کاست که برآورد می‌شد نفت برنت به ۶۵ دلار نزدیک شود اما بالاتر رفتن ارزش دلار در مقابل یورو که طی ۱۷/۵ گذشته بی‌سابقه بوده است، فشار معکوسی بر قیمت نفت خام وارد کرده است و اخبار مرتبط با مذاکرات هسته‌ای میان ایران و ۵+۱ نیز باعث نگرانی‌های جدی‌ای در بازار شده که در مجموع موجب کاهش قیمت نفت خام شد.

البته پس از آنکه در فاصله بین ژوئن تا ژانویه (تیر تا دی‌ماه)، نفت خام بیش از ۶۰ درصد ارزش خود را از دست داد، افت قیمت‌های آخر هفته گذشته چندان قابل اعتنا نیستند، اما این احتمال وجود دارد که آغاز یک رویه نزولی دیگر در بازار نفت باشد. یکی دیگر از عواملی که وضعیت قیمت در بازار نفت خام را بی‌ثبات می‌کند، نوسان اختلاف قیمت میان برنت و وست تگزاس اینترمدیت است. در حالی که نفت خام برنت که پایه قیمت در اروپا و خاورمیانه است، تنها هفت سنت به عنوان پایه قیمت در قاره آمریکا، پس از آنکه در اوایل هفته به ۵۲/۴۰ دلار رسیده بود، دیروز با ۷۷ سنت کاهش مجدد، در رقم ۵۰/۷۶ دلار متوقف شد.

طابق زهیر، یکی از مدیران موسسه مشاور سرمایه در نیویورک در این‌باره به رویتز گفت: «آنچه شاهد آن بودیم، روزی غیرقابل درک در بازار نفت بود. وقتی اغلب عوامل به سوی مثبت قیمت تمایل دارند، افت قیمت قابل درک نیست. در مجموع روز پر تلاطمی را پشت سر گذاشتیم.» از سوی

دیگر اعلام ماریو دراگی، رئیس بانک مرکزی اروپا، برای آزاد گذاشتن افزایش دارایی بانک‌ها، موجب قدرت گرفتن بیش از پیش دلار در مقابل یورو شد که این خود بار سنگینی بر دوش قیمت نفت می‌گذارد. مذاکرات هسته‌ای میان ایران

و غرب نیز عامل دیگری است که برای بازار نگرانی‌هایی ایجاد کرده است. جان کری، وزیر امور خارجه آمریکا، بر ادامه روند مثبت مذاکرات تأکید کرده و در همین حال نیز گفته است که امکان دستیابی به توافق خوب با ایران بیشتر شده است؛ توافقی که منجر به برداشته شدن تحریم‌های این کشور خواهد شد و نوید سرازیری نفت بیشتری از سوی اوپک را می‌دهد. آنچه در بازار فعلی و با توجه به مازاد عرض‌های که وجود دارد، ممکن است موجب سقوط آزاد دیگری در قیمت‌ها شود. در حال حاضر ایران از سهم سه میلیون بشکه‌ای خود، تنها به‌زحمت یک میلیون بشکه نفت صادر می‌کند و آزاد شدن توان این کشور، باعث به وجود آمدن نوعی نگرانی به بازار به‌شدت نامتوازن نفت می‌شود. در گزارش بانک جهانی از وضعیت نفت که روز پنجشنبه منتشر شد، عوامل تهدید برای قیمت نفت همان مازاد عرضه و رشد تولید عنوان شده‌اند که با قدرت گرفتن دلار، این عوامل نیز اثر بیشتری خواهند گذاشت. در این گزارش اعلام شده است که تمام تنش‌های منطقه‌ای در خاورمیانه، نتوانسته بر عرضه نفت این منطقه تأثیر منفی بگذارد و در واقع همواره تولیدکنندگانی هستند که سهم خارج شده از بازار را پر کنند، بنابراین در صورتی که اوپک چاره‌ای برای ماه‌های گرم سال نپندیشد، باید منتظر افت شدیدتری در قیمت نفت خام باشیم. اجلاس بعدی اوپک در خرداد ماه سال ۹۴ برنامه‌ریزی شده است و مسئولان این سازمان بارها اعلام کرده‌اند که قصد برگزاری نشست اضطراری را ندارند.

منبع: رویترز - بانک جهانی

چهره خبر



محمد کنساروز، مدیرعامل حفاری شرکت مینا در نشست تخصصی افزایش زمان از دست رفته در عملیات حفاری ناشی از مشکلات حفاری در دومین کنفره ملی صنعت حفاری ایران، با بیان اینکه زمان‌های از دست رفته حفاری بخشی از انتظارات پنهان در این زمینه است، گفت: «در بخش پنهان حفاری، کیفیت حفاری از اهمیت بسیاری برخوردار است که برای رسیدن به هدف باید روی آموزش نیروی انسانی متمرکز شد.» کارشناسان نفتی بر این اعتقادند که این صنعت نسبتاً جوان، چنانچه در بازارهای جهانی حضور یابد، می‌تواند به موفقیت‌های بزرگی دست یابد.

#

رئیس هیات‌مدیره شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت:

انرژی را به ثروت تبدیل می‌کنیم

سهیل زامانی

S.Zamani@fdn.ir

بند «ق» تبصره ۲ قانون بودجه سال ۱۳۹۳، اتفاق تازه و موثری برای کاهش مصرف انرژی در ایران است. بند «ق» به وزارت نفت اجازه داده است منابع مالی حاصل از سرمایه‌گذاری در طرح‌هایی را که منجر به صرفه‌جویی انرژی شده است، به سرمایه‌گذاران بازگرداند. این ظرفیت آنچنان اجرایی و موثر است که می‌تواند نهادهای عمومی و بخش خصوصی را به سرمایه‌گذاری و حضور در پروژه‌های کنترل مصرف انرژی ترغیب کند. از آن طرف، اولویت وزارت نفت هم، تبدیل انرژی به ثروت است؛ ثروتی که روی زمین باشد، نه زیرزمین. این امر به این معنی است که باید خام‌فروشی را فراموش کرد. بنابراین به باور کارشناسان، بهترین راه برای این مساله، بهینه‌سازی مصرف انرژی است.

ما باید تلاش کنیم سبب مصرف انرژی خود را تغییر دهیم. انتقال، ارتقای تکنولوژی و بحث زیست‌محیطی که با بحث بالادستی در نفت گره خورده را باید بتوان به نحوی به سمت بهینه‌سازی هدایت کرد. به باور رحمتی، مشاور وزیر نفت و رئیس هیات‌مدیره شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، در بحث اقتصاد مقاومتی اگر سهم نفت در بخش را تفکیک کنیم، وزارت نفت بزرگ‌ترین سهم را در این زمینه دارد. امروز انرژی در کشور در بعد تولید، به دلیل زیرساخت‌ها و پتانسیل‌های موجود، یک فرصت ارزنده است؛ همان‌طور که در بخشی از صنایع و مصرف خانگی، یک تهدید به‌شمار می‌رود. گفت‌وگویی کوتاه در این زمینه را پی می‌گیریم.

بسیاری بر این اعتقادند که چون از ابتدا نفت ارزان بوده و ارزان فروخته شده، دیگران هم به راحتی آن را ارزان می‌خرند. به نظر شما، اگر قرار باشد جریان خام‌فروشی نفت ادامه نیابد، بازیگران نفتی قرار است کجا سرمایه‌گذاری کنند؟



رشد اقتصادی همزمان با کاهش مصرف انرژی

کشور ژاپن از پیشگامان مدیریت انرژی در جهان به‌شمار می‌آید که براساس آمار سازمان بین‌المللی انرژی در سال ۲۰۰۲، این کشور دارای کمترین مصرف انرژی اولیه به ازای تولید ناخالص داخلی خود بین کشورهای دنیا بوده است. جهش ژاپن در مدیریت انرژی به دهه هفتاد میلادی برمی‌گردد. مصرف انرژی ژاپن همانند سایر کشورهای صنعتی با توجه به توسعه صنعتی و اقتصادی پس از جنگ جهانی دوم با افزایش شدیدی همراه بود، به‌طوری‌که در فاصله زمانی ۱۹۵۵ تا ۱۹۷۰، حدود پنج برابر افزایش یافت. اکنون ژاپن با کاهش مصرف انرژی، رشد اقتصادی خود را همچنان بالا نگاه داشته است. اما قانون انرژی در ایران در ابتدای راه قرار دارد و بسیاری بهبود کارایی آن نیاز به تکمیل و رفع نقاط ضعف و ابهام‌برانگیز با تعیین جزئیات کافی است. به این منظور می‌توان از ساختار و قانون مدیریت انرژی در ژاپن استفاده کرد.

همان‌طور که گفتید، اکنون ما نفت را که به سختی به دست می‌آوریم به راحتی می‌فروشیم و دیگران هم ارزان می‌خرند. چرا این کار را نکنند؟ هر جا جنس خوب را ارزان بفروشند، دیگران برای خرید آن، از هم سبقت می‌گیرند. در ساختار، بهینه مصرف کردن و خرید صرفه‌جویی انرژی، نخستین منبع درآمد برای کشور است ولی در ایران، ظاهراً اگر آموزش بگیریم و صرفه‌جویی کنیم و سرمایه‌گذاران وارد شوند، پیش‌بینی این است که صرفه‌جویی‌های قابل ملاحظه‌ای اتفاق بیفتد.

با این کار، قسمت زیادی از مشکلات عدم رفتار بهینه ما در مصرف، حل می‌شود. در کشورهایی که قیمت‌ها درست کار می‌کنند و شرکت‌های

ملاحظه‌ای اتفاق بیفتد. همه تلاش بند «ق» این است که سرمایه‌گذار به امید حصول به ثروتی بیشتر و بازگشت سرمایه در آینده، بیاید و سرمایه‌گذاری کند. در واقع، ما روی منابع آبی حساب کرده‌ایم. بازیگران نفتی اکنون باید تمام توان خود را برای سرمایه‌گذاری در خرید صرفه‌جویی انرژی بگذارند. با این کار، قسمت زیادی از مشکلات عدم رفتار بهینه ما در مصرف، حل می‌شود. در کشورهایی که قیمت‌ها درست کار می‌کنند و شرکت‌های



به سمت مصرف گاز تمایل پیدا کردند و با توسعه فناوری‌های نوین، اثرات تخریب زیست‌محیطی مصرف زغال‌سنگ کاهش و تمایل به استفاده از این انرژی به دلیل قیمت پایین‌تر، افزایش پیدا کرد. کارشناسان نفتی بر این باورند که این جایگزینی انرژی، نتیجه افزایش غیرمنطقی بهای نفت بوده است. باید توجه داشت که نفت شیل همان نفت متعارف است و در ماهیت آن تفاوتی وجود ندارد؛ اما تولید

منهای نفت

معاون عملیات شرکت ملی گاز ایران:

رکورد فرآورش گاز شکسته شد



شرکت ملی گاز ایران در ۱۱ ماه امسال، ۱۵۱ میلیارد و ۷۷۷ میلیون مترمکعب گاز را فرآورش و به خطوط سراسری ارسال کرده که این مقدار نسبت به مدت مشابه پارسال، ۱۶ میلیارد و ۳۴۵ میلیون مترمکعب افزایش یافته است.

عبدالحسین ثمری، معاون عملیات شرکت ملی گاز ایران با بیان این مطلب اظهار داشت: «طی این مدت، بیش از ۲۳ میلیون و ۵۲۰ هزار مترمکعب میعانات گازی تولید شده که این مقدار در مدت مشابه پارسال، بیش از ۲۲ میلیون و ۴۱۵ هزار مترمکعب بوده است.» با اضافه شدن فازهای ۱۷، ۱۸ و ۱۹، جنوبی به شبکه سراسری گاز کشور، به صورت متوسط روزانه ۷۷ میلیون مترمکعب گاز به ظرفیت تولید کشور افزوده است.

این در حالی است که در همین بازه زمانی، بیش از یک میلیون و ۸۶۷ هزار متریک تن LPG و یک میلیون و ۳۵۲ هزار متریک تن اتان نیز تولید شده که این مقدار در ۹ ماه پارسال، ۸۹۸ متریک تن LPG و یک میلیون و ۳۲۹ هزار متریک تن اتان بوده است.

چندی پیش، مسعود حسینی، مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی نیز در این ارتباط گفته بود که این مجتمع پیش از این با داشتن ۹۹/۷ درصد قابلیت اطمینان در تولید، با اتکا به متخصصان توانمند، همواره بهترین جایگاه را در تولید پایدار گاز کشور داشته و امروز نیز با ثبت رکورد تولید از مخزن مشترک پارس جنوبی، به هدف استراتژیک این شرکت دست یافته است.

نشانه‌های افزایش بهای نفت



کاهش تعداد دکل‌های حفاری در حوزه تولید نفت‌های شیل نشان می‌دهد که تولید این نفت دچار چالش‌های جدی شده و سرمایه‌گذاری، کم‌کم به سمت تولید نفت‌های متعارف و ارزان می‌رود. در فاصله نیمه مهر تا نیمه بهمن ماه، بیش از ۴۸۰ دکل از این حوزه‌های کاری کم شده و این روند نشان از چالش‌های جدی تولید نفت‌های غیرمتعارف دارد. کاهش بهای نفت ابعاد مختلفی دارد و می‌تواند در عین تهدید، فرصت‌هایی را نیز در بر داشته باشد.

به هر روی، کاهش بهای نفت در این دوره اخیر، به دلیل ورود نفت‌های گران‌قیمت به بازار بوده و حالا مدتی است که این نوع نفت در حال خروج

از بازار است. در همین ارتباط، سیدحسین ایرانمنش، رئیس موسسه مطالعات بین‌المللی انرژی نیز معتقد است: «اگر در این مدت تحریم‌های ایران برداشته شده یا سبک شود، قطعاً سرمایه‌گذارانی که در صنعت نفت دنیا فعال هستند ترجیح می‌دهند به جای کار در آمریکا به سمت کشورهای دیگر بروند و حتی با فرض شرایط مساوی تولید و نفت در آمریکا و سایر کشورها، باز هم ایران و کشورهای منطقه به واسطه دسترسی‌های مختلف جغرافیایی و طبیعی، انتخاب بهتری برای سرمایه‌گذاری هستند.»

درپیشه

این نفت نسبت به نفت متعارف هزینه بیشتری دارد و با توجه به کوچک‌تر بودن این ذخایر، نیاز به سرمایه‌گذاری مداوم دارد. شاید برای همین است که با تداوم قیمت‌های کنونی، نمی‌توان انتظار داشت جنبه رقابت آن، مطرح باشد. قمصری همچنین معتقد است که با توجه به اینکه همه شرکت‌های عرضه‌کننده نفت در جهان در تلاش هستند تا سهم بیشتری از بازار را در اختیار داشته باشند، می‌توان گفت این مساله، بهای نفت را رقیب‌تری کرده است.

گفتنی است در صورتی که مذاکرات ایران و ۵+۱ به نتیجه برسد و تحریم‌های خرید نفت از میان برداشته شود، ایران تلاش خواهد کرد تا سهم بازار خود را پس بگیرد؛ چراکه در زمان تحریم‌ها، سهم فروش نفت ایران به نصف کاهش پیدا کرد و با برداشته شدن تحریم‌ها، باید همه تلاش خود را در این زمینه، به کار گیرد.

چهره خبر



سیدعماد حسینی، معاون وزیر نفت در امور مهندسی در این باره، گفت: «بر بررسی قوانین بالادستی کشور مشاهده می‌کنیم که وزارت نفت به‌عنوان نماینده حکومت اسلامی وظیفه صیانت از تولید مخازن نفت و گاز را بر عهده دارد؛ از این رو این وزارتخانه باید بر مباحث استاندارد سیستم‌های اندازه‌گیری نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی اهتمام ویژه‌ای داشته باشد.» پیش از این بیژن زنگنه، وزیر نفت گفته بود که ۹ میلیارد مترمکعب گاز در سال ۹۲ کم شده است. زنگنه معتقد است که با اصلاح سیستم‌های اندازه‌گیری، تا حد زیادی می‌توان این میزان را کاهش داد.

چهره خبر



شواهد نشان می‌دهد شمار سکوهای حفاری در آمریکا رو به کاهش است؛ این اتفاقی است که در روسیه نیز در حال وقوع است. آمریکای لاتین نیز در حال کاهش فعالیت‌های حفاری است و در نیجریه انتظار می‌رود تولید نفت به شکل قابل توجهی کاهش پیدا کند. این در حالی است که میادین دریای شمال نیز دوران سختی را سپری می‌کنند. پس این امر به این معناست که در نیمه دوم امسال، شاهد مازاد نفت در میادین خواهیم بود و تولید، شروع به کاهش خواهد کرد و این همه، می‌تواند دلیل افزایش بهای نفت باشد. به نظر می‌آید پیش‌بینی فدون با توجه به شرایط موجود کاهش حفاری‌های شیل اوپل، به حقیقت پیوندد.

لئونید فدون:

نفت به ۱۰۰ دلار می‌رسد

قیمت نفت تا پایان سال جاری میلادی به ۱۰۰ دلار هر بشکه بازمی‌گردد. لئونید فدون، معاون رئیس‌جمهوری روسیه و یکی از سه‌امداران بزرگ شرکت نفتی خصوصی لوک‌اویل با توجه به اینکه تولید نفت در سراسر جهان به دلیل کاهش فعالیت‌های حفاری رو به کاهش است، پیش‌بینی کرد که بهای نفت تا پایان سال ۲۰۱۵، به ۸۰ دلار هر بشکه بازگردد.

شواهد نشان می‌دهد شمار سکوهای حفاری در آمریکا رو به کاهش است؛ این اتفاقی است که در روسیه نیز در حال وقوع است. آمریکای لاتین نیز در حال کاهش فعالیت‌های حفاری است و در نیجریه انتظار می‌رود تولید نفت به شکل قابل توجهی کاهش پیدا کند. این در حالی است که میادین دریای شمال نیز دوران سختی را سپری می‌کنند. پس این امر به این معناست که در نیمه دوم امسال، شاهد مازاد نفت در میادین خواهیم بود و تولید، شروع به کاهش خواهد کرد و این همه، می‌تواند دلیل افزایش بهای نفت باشد. به نظر می‌آید پیش‌بینی فدون با توجه به شرایط موجود کاهش حفاری‌های شیل اوپل، به حقیقت پیوندد.

با تدوین راهبردهای جدید انجام می‌گیرد

حذف پدیده گاز گمشده در شبکه

راهبردهای کلان و یکپارچه وزارت نفت در حوزه سیستم‌های اندازه‌گیری نفت و گاز (میترینگ) در وزارت نفت در حال تدوین است. هم‌اکنون استانداردهای مورد نیاز صنعت نفت در زمینه سیستم‌های اندازه‌گیری تحت‌عنوان IPS تعریف و در حوزه مهندسی، کالا و نصب تجهیزات نیز استانداردهای لازم برای این صنعت بازنگری و تدوین شده است.

سیدعماد حسینی، معاون وزیر نفت در امور مهندسی در این باره، گفت: «بر بررسی قوانین بالادستی کشور مشاهده می‌کنیم که وزارت نفت به‌عنوان نماینده حکومت اسلامی وظیفه صیانت از تولید مخازن نفت و گاز را بر عهده دارد؛ از این رو این وزارتخانه باید بر مباحث استاندارد سیستم‌های اندازه‌گیری نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی اهتمام ویژه‌ای داشته باشد.» پیش از این بیژن زنگنه، وزیر نفت گفته بود که ۹ میلیارد مترمکعب گاز در سال ۹۲ کم شده است. زنگنه معتقد است که با اصلاح سیستم‌های اندازه‌گیری، تا حد زیادی می‌توان این میزان را کاهش داد.