خبر

کاهش تقاضای جهانی برای نفت تا ۲۲ سال آینده

ایسنا: غول انرژی اکسون موبیل پیش‌بینی کرد در صورتی که مقررات به منظور محدود کردن تاثیر انتشار گازهای گلخانه‌ای بر تغییرات جوی به‌طور کامل اجرا شوند، تقاضای جهانی برای نفت تا سال ۲۰۴۰ افت چشمگیری پیدا خواهد کرد. اکسون موبیل تحت این سناریو پیش‌بینی کرد مصرف جهانی نفت سالانه ۰/۴ درصد کاهش خواهد یافت و تا سال ۲۰۴۰ به حدود ۷۸ میلیون بشکه در روز می‌رسد که حدود ۲۵ درصد کمتر از ۹۸ میلیون بشکه در روز است که اداره اطلاعات انرژی آمریکا تخمین زده است. طبق بررسی اکسون، تقاضا برای گاز طبیعی که سوخت فسیلی پاک‌تری نسبت به نفت است، تحت همین سناریو ۰/۵ درصد در سال رشد کرده و به حدود ۴۴۵ میلیارد فوت مکعب در روز تا سال ۲۰۴۰ خواهد رسید.

افزایش تولید نفت میدان ابوذر

شانا: مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران گفت: با نصب موفقیت‌آمیز پایه سکوهای A ۲۰ و A ۲۱ میدان ابوذر و آغاز عملیات حفاری، در مجموع تولید این میدان ۱۲ هزار بشکه در روز افزایش می‌یابد به گزارش شرکت ملی نفت ایران، حمید بورد گفت: عملیات نصب این دو سکویه همراه متعلقات و لوله‌های هادی حفاری روز سه‌شنبه (۱۰ بهمن‌ماه) انجام شد. وی افزود: بارگیری، حمل و نصب این دوسکو ۹۰ روز طول کشید که این زمان با احتساب شرایط بد آب و هوایی که برخی اوقات سبب وقفه در کار می‌شد، محاسبه شده است. مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران افزود: جکت‌ها که به‌صورت چهارپایه است در مدت ۲۲ ماه ساخته شد و وزن هر یک ۱۲۰۰ تن است.

مذاکره با کنسرسیوم ایرانی و روسی برای توسعه میدان آذر

ایسنا: مدیرعامل و رئیس هیات مدیره شرکت مهندسی و توسعه نفت از ادامه مذاکره با یک کنسرسیوم متشکل از یک شرکت ایرانی و یک شرکت روس برای توسعه میدان نفتی آذر خبر داد. سیدنورالدین شهنازی‌زاده با بیان اینکه توسعه میدان آذر در دو گام به‌عنوان طرح زودهنگام در سرویس قرار خواهد گرفت، توضیح داد: اولین تولید از میدان آذر به میزان ۱۵ هزار بشکه در پایان سال ۱۳۹۵ و تولید دوم به میزان ۱۵ هزار بشکه در اردیبهشت امسال صورت گرفت. در حال حاضر از میدان نمکی آذر ۳۰ هزار بشکه تولید می‌شود. وی ادامه داد: با مذاکراتی که با کنسرسیوم ایرانی و خارجی انجام می‌شود قرار است این میدان در قالب IPC توسعه پیدا کند و تولید از آن به ۶۵ هزار بشکه و در نهایت صد هزار بشکه در روز برسد. مدیرعامل و رئیس هیات مدیره شرکت مهندسی و توسعه نفت با تاکید بر اینکه مذاکرات در دست اقدام است، گفت: این مذاکرات با یک شرکت ایرانی به نام ساعد یا همان سروک آذر و یک جوینت احتمالا شرکت روسنفت درحال انجام است.

تولید طلای سیاه ایالات متحده رکورد ۴۷ ساله زد

وجه تاریک نفت آمریکایی

دنیای اقتصاد: تولید نفت آمریکا به رکورد ۴۷ ساله خود رسیده و حال آماده است که با پشت سر گذاشتن روسیه و عربستان به‌عنوان بزرگ‌ترین تولیدکنندگان نفت خام دنیا، تحولات بزرگی در ژئوپلیتیک انرژی و بازارهای نفت جهان ایجاد کند. آنطور که اداره اطلاعات انرژی آمریکا روز چهارشنبه در گزارشی با بازبینی آمار و داده‌های خود اعلام کرد، تولید نفت این کشور در نوامبر گذشته به ۱۰/۰۴ میلیون بشکه در روز رسیده است. این رقم بیشترین سطح تولید آمریکا از نوامبر ۱۹۷۰ میلادی محسوب می‌شود. رسیدن به این سطح از تولید به مدد «انقلاب دوم شیل» یعنی با کاهش هزینه‌ها و افزایش سطح مقاومت تولیدکنندگان نفت در برابر افت قیمت‌ها رخ داده است. حال آمریکا بیش از هر زمان دیگری به رویای ۴۰ ساله «استقلال انرژی» نزدیک شده است. اما تحولی که نقطه عطف مهمی در این مسیر برای آمریکا محسوب می‌شود، احتمالا برای دیگر کشورهای جهان چندان واقعه خوشایندی نباشد.

تغییر در ساختار ژئوپلیتیک انرژی، کاهش نفوذ شاخص برنت، تضعیف برنامه‌های مقابله با گرمایش زمین، کاهش حاشیه سود پالایشگاه‌ها و تغییر ساختار بازار نفت از انحصار به رقابت با تضعیف سازمانی چون اوپک پنج نتیجه‌ای است که رشد تولیدات آمریکا در پی دارد.

■ آمریکا چگونه به قدرت برتر بازار بدل می‌شود؟

آخرین باری که آمریکا بیش از ۱۰ میلیون بشکه در روز نفت تولید می‌کرد، به سال ۱۹۷۰ یعنی زمانی که ریچارد نیکسون رئیس‌جمهور این کشور بود، باز می‌گردد. در آن زمان قیمت‌ها تنها ۱/۸ دلار به ازای هربشکه بود. تقریبا بعد از ۵ دهه، تولید نفت خام این کشور مجددا در مرز ۸ رقمی شدن قرار گرفته و حتی بر اساس آخرین بازبینی در آمار تولید از سوی اداره اطلاعات انرژی آمریکا در ماه نوامبر به این سطح دست یافته است. رقم تولید روزانه ۱۰ میلیون بشکه بیش از تولیدی است که عربستان در این ماه داشته است. آژانس بین‌المللی انرژی نیز اخیرا از امکان جا گذاشتن روسیه و تبدیل شدن آمریکا به بزرگترین تولیدکننده نفت خام جهان تا پایان سال جاری سخن گفت.

رشد تولیدات آمریکا به مدد انقلاب دوم شیل رخ داده و انقلاب دوم شیل را می‌توان هدیه سیاست‌های نادرست عربستان سعودی به آمریکا دانست. به این معنا که در سال ۲۰۱۴ که قیمت‌ها با سرعت زیادی رو به کاهش گذاشت و نفت در کمتر از ۶ ماه نزدیک به ۶۰ درصد از ارزش خود را از دست داد، بسیاری از تولیدکنندگان شیل تنها در قیمت‌های بالا قادر به تولید بودند. عربستان در این زمان تصمیم گرفت که با افزایش تولیدات خود و نگه داشتن سهمش از بازار نفت قیمت‌ها را کاهش داده و به مقابله با نفت شیل برود. اما این استراتژی تنها روی تعداد معدودی از تولیدکنندگان شیل جواب داد و غالب آنها با اتخاذ سیاست‌های مالی پیچیده، کاهش هزینه‌ها و ارتقای تکنولوژی تولید به حیات خود ادامه دادند. در نهایت نیز این عربستان و دیگر تولیدکنندگان سنتی نفت بودند که زیر بار نفت ارزان کمر خم کرده و به توافق نفتی برای کاهش تولیدات تن دادند.

نتایج «انقلاب دوم شیل» برای آمریکا بی‌سابقه بوده است. نتیجه افزایش تولید نفت کاهش واردات بود. در ماه اکتبر واردات نفت خام و محصولات نفتی آمریکا به ۲/۵ میلیون بشکه در روز که کمترین سطح از زمان ثبت این آمار یعنی سال ۱۹۷۳ رسیده است. این رقم در حالی است که حدود ۱۰ سال پیش واردات آمریکا بیش از ۱۲ میلیون بشکه در روز بود. در چنین شرایطی استقلال انرژی دیگر رویایی دور از دسترس برای این کشور محسوب نمی‌شود.

اما دامنه تحولات انقلاب شیل به آمریکا محدود نمی‌شود. آنطور که دنیل برگین، قائم مقام رئیس هیات‌مدیره شرکت IHS Markit به فاینشنال تایمز می‌گوید: «برای دهه‌ها تنها سوال این بود که واردات نفت آمریکا با چه سرعتی افزایش می‌یابد. اما در حال حاضر تولیدات آمریکا بازارهای جهانی نفت را در یک بطری قرار داده و با تکان‌های پیاپی آنها را درهم می‌شکند و الگوهای جدید برای بازارها شکل می‌دهد.» اما آیا این الگوی جدید به نفع همه بازیگران بازار نفت است؟

■ تغییر زمین ژئوپلیتیک انرژی

با رسیدن آمریکا به استقلال انرژی، به یقین نظم جدیدی در ژئوپلیتیک جهان حاکم خواهد شد. چراکه این تحول به زودی به کاهش نفوذ قدرتمندترین بازیگران بازار نفت در نیم‌قرن اخیر منجر شده و دیپلمات‌های تراز اول آمریکا دیگر نیازی به کشورهای تولیدکننده نفت از جمله عربستان سعودی نخواهند داشت. علاوه بر این چنین اتفاقی ممکن است، حفظ توافق اوپک را دشوارتر کند و با خنثی کردن این توافق موجب افت قیمت‌ها شود. در نتیجه چنین شرایطی ممکن است به روسیه برای رها کردن برخی از سیاست‌های خارجی‌اش فشار آورد. در واقع اگر شیل موجب شود که قیمت نفت در سطح پایینی باقی بماند، روسیه بزرگترین بازنده بازار نفت خواهد بود. چراکه مسکو از درآمدهای نفتی برای پیشبرد اهداف سیاست خارجی خود در جهان از جمله در اوکراین و سوریه استفاده می‌کند و کاهش درآمدها این حکومت را وادار می‌کند از مواضع سیاسی خود عقب‌نشینی کند.

از سویی افزایش تولیدات شیل موجب شده که صادرات عربستان به آمریکا به کمترین سطح ظرف ۳۰ سال گذشته برسد. این در حالی است که ظرف تمام این سال‌ها رابطه دوجانبه‌ای بین آمریکا و عربستان برقرار بوده و آمریکا در ازای دریافت تضمین در تامین انرژی، مجبور بود به سعودی‌ها باج‌های سیاسی بدهد. حال این نظم به کلی به‌هم خورده است و کشورهایی چون ژاپن و چین بیشتر از آمریکا به خاورمیانه وابسته هستند. در نتیجه این امکان وجود دارد که آمریکا انتظار داشته باشد دیگر کشورها مسوولیت امنیت و ثبات در خاورمیانه و شمال آفریقا را به عهده بگیرند و هزینه‌های آن را بپردازند. فاینشنال تایمز نیز بر این باور است که رشد تولیدات آمریکا می‌تواند آزادی عمل بیشتری به این کشور برای اعمال تحریم‌های نفتی علیه دیگر کشورهای تولیدکننده بدهد. با این حال ثبات چنین سیاست‌هایی از نوسانات بازارهای جهانی مصون نیست چراکه زمانی که تحولات سیاسی و بی‌ثباتی در خاورمیانه موجب کاهش عرضه نفت شود، قیمت‌ها در همه‌جای دنیا از جمله در آمریکا افزایش خواهد یافت و همه کشورها را به‌لحاظ اقتصادی تحت‌فشار قرار می‌دهد. از این رو رها کردن خاورمیانه برای آمریکا بی‌هزینه نخواهد بود.

■ افزایش خطرات محیط زیستی

دونالد ترامپ، به دنبال استقلال انرژی است که آمریکا در گذشته داشته. او برای رسیدن به این هدف که آن را «سلطه انرژی» می‌نامد، برنامه‌هایی دارد که چندان با سیاست‌های محیط زیستی همخوانی ندارد. ترامپ بعد از سال‌ها اجازه اکتشاف در مناطق وسیع فراساحلی را صادر کرد و همچنین بعد از ۴۰ سال حفاری در پناهگاه‌های محیط زیستی را آزاد خواهد کرد. این در حالی است که سه سال گذشته، گرم‌ترین دوره ثبت شده از قرن ۱۹ میلادی محسوب می‌شود و در مقابل در برنامه‌های دولت ترامپ کمترین فرصت ممکن برای توسعه انرژی‌هایی که با طبیعت مهربان‌تر هستند، داده شده است. همچنین فرماندهان ایالت‌هایی که در خط ساحلی قرار گرفته‌اند، بارها هشدار داده‌اند که اکتشافات فراساحلی به صنعت هزار میلیاردی «توریسم» آسیب می‌زند.

ادامه در صفحه ۱۴

خبر

عمده فعالیت‌های توسعه‌ای نفت در غرب کارون متمرکز است

شانا: معاون امور مهندسی و توسعه شرکت ملی نفت ایران اعلام کرد که هم‌اکنون عمده‌ترین فعالیت‌های توسعه‌ای نفت در میدان‌های نفتی غرب کارون در حال انجام است. به گزارش شرکت ملی نفت ایران، غلامرضا منوچهری در بازدید از طرح‌های توسعه‌ای غرب کارون از آغاز مرحله دوم توسعه میدان‌های در حال بهره‌برداری خبر داد و گفت: با توجه به این موضوع، مقدمات لازم درباره نحوه ورود توسعه‌دهنده جدید در قالب مدل جدید قراردادهای نفتی باید طرح‌ریزی و اجرا شود. وی پیش‌بینی کرد که سال آینده و سال‌های پس از آن روند توسعه در غرب کارون با شتاب بیشتری همراه باشد. معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در امور مهندسی و توسعه با تاکید بر اینکه هم‌اکنون عمده‌ترین فعالیت‌های توسعه‌ای نفت در میدان‌های نفتی غرب کارون در حال انجام است، گفت: در بخش ظرفیت‌سازی خوشبختانه هم اکنون در میدان نفتی آزادگان جنوبی به تولید ۱۰۰ هزار بشکه نفت در روز رسیده‌ایم. در میدان یاران جنوبی نیز تولید ۱۰ هزار بشکه‌ای داشته‌ایم که همه این موارد به افزایش تولید نفت کشور و رسیدن به حدود روزانه چهارمیلیون بشکه کمک کرده‌است. منوچهری با اشاره به انگیزه بالای پیمانکاران فعال در منطقه غرب کارون و همچنین عوامل شرکت ملی نفت ایران و شرکت متن، گفت: این منطقه ظرفیت‌های لازم را برای افزایش تولید دارا است، ضمن اینکه این بازدید از منطقه که با هدف تاکید بر هماهنگی بین بخش‌های مختلف و شرکت نفت و گاز اروندان به‌عنوان مسوول بهره‌برداری است، کمک می‌کند تا پیوستگی حاصل به افزایش سرعت توسعه و سرانجام تولید بینجامد. وی اظهار کرد: در میدان‌های نفتی آزادگان، یادآوران و یاران نیز باید هماهنگی‌های لازم برای تحقق قراردادهای جدید به گونه‌ای باشد تا فعالیت‌های اجرایی فازهای بعدی به موازات فعالیت‌های توسعه‌ای جاری با سرعت بیشتری دنبال شود. منوچهری افق کاری نفت در مجموعه آزادگان جنوبی را رسیدن به تولید روزانه ۳۲۰ هزار بشکه در فاز نخست اعلام کرد و گفت: هم‌اکنون بیش از یک‌سوم این هدف محقق شده، ضمن اینکه این پروژه هم اکنون در اجزای مختلف، کلاسترها و بخش‌های جداسازی گاز از نفت و سیستم فرآیندی استمرار دارد که البته باید شتاب گیرد. معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه قراردادهای مربوط به واحدهای فرآورشی میدان آزادگان جنوبی با ظرفیتی بالای ۳۰۰ هزار بشکه در روز امضا شده است، گفت: قرارداد دیگری نیز با هدف نصب تاسیسات واحدهای فرآورشی سیار (Skid Mounted) با ظرفیت ۵۰ هزار بشکه در روز امضا شده که به زودی عملیات اجرایی آن آغاز می‌شود. منوچهری همچنین از نهایی شدن قرارداد با شرکت نفت و گاز پرشیا با هدف توسعه میدان یاران خبر داد و گفت: قرارداد مربوط به توسعه میدان نفتی یادآوران با شرکت ساینوپک چین نیز هم اکنون در حال مذاکره است. وی همچنین از برنامه‌ریزی برای برگزاری مناقصه میدان مشترک آزادگان خبر داد و افزود: همه این اقدامات نویدبخش فعالیت جدید و گسترده در صنعت نفت است. با توجه به برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده در چند سال آینده، حدود هزار حلقه چاه در منطقه غرب کارون حفر می‌شود که به معنای حداقل ۱۰ سال فعالیت مستمر در این منطقه است.

سنا
شرکت مولد نیروی خرم‌آباد

فعالیت مجدد عملیات اجرائی یک پروژه بزرگ ملی در دهه مبارک فجر

اجرای پروژه نیروگاه سیکل ترکیبی خرم آباد هفته آینده از سر گرفته می‌شود

سنا
شرکت سرمایه‌گذاری نیروگاهی ایران

دنیای اقتصاد: مدیرعامل شرکت مولد نیروی خرم آباد از شروع دوباره عملیات اجرائی پروژه نیروگاه سیکل ترکیبی خرم آباد با گشایش کامل اعتبار اسنادی(LC) ۱۷۸ میلیون یورویی در دهه فجر خبر داد.

علی اصغر مجیدی مدیرعامل شرکت مولد نیروی خرم آباد، در گفت و گو با دنیای اقتصاد، با اشاره به سوابق پروژه نیروگاه سیکل ترکیبی خرم آباد که از سال ۸۵ وارد فاز عملیاتی شده است گفت: نیروگاه خرم آباد در سال ۸۴ با مشارکت شرکت گروه برق و انرژی صبا، شرکت سرمایه گذاری نیروگاهی ایران(سنا) و شرکت فراب تاسیس شد. در سال ۸۵ پروژه به صورت عملیاتی آغاز و با استفاده از حساب ذخیره ارزی، دو اعتبار اسنادی (LC) به میزان ۳۲ میلیون یورو و ۱۵۱ میلیون یورو گشایش یافت. متاسفانه بدلیل عدم پوشش بانک مرکزی، فقط اعتبار اسنادی (۳۲ میلیون یورویی) محقق شد و به همین دلیل پس از فراز و نشیب‌های فراوان، پروژه در سال ۱۳۹۲ به طور موقت تعطیل گردید. شروع دوباره عملیات اجرائی پروژه با گشایش LC دوم در سال جاری اتفاق افتاد و در دهه فجر پروژه به صورت عملیاتی آغاز خواهد شد.

وی افزود: در ابتدا، این پروژه برای هشت واحد گازی تعریف شده بود؛ اما به دلیل محدودیت منابع، تبدیل به چهار واحد و سپس به با توجه به سیاست‌های وزارت نیرو که می‌بایستی نیروگاه‌ها به صورت سیکل ترکیبی اجرا شوند، یک بلوک سیکل ترکیبی در دستور کار شرکت قرار گرفت. بنابراین در حال حاضر گشایش اعتبار برای یک بلوک سیکل ترکیبی به ظرفیت ۵۰۰ مگاوات صورت گرفته است.

مدیرعامل شرکت مولد نیروی خرم آباد درباره نقش بانک‌ها در گشایش اعتبارات اسنادی (LC) نیز افزود: در حال حاضر بیشتر پروژه‌های نیروگاهی به دلیل نیاز به سرمایه گذاری بالا، مجبور به استفاده از وام‌های ارزی می‌باشند. طبیعی است که کمتر سرمایه گذاری توان سرمایه‌ای یا این حجم نقدینگی را ندارد و باید از وام‌های ارزی استفاده نماید.

مجیدی افزود: وام‌های ارزی در دست صندوق توسعه ملی است اما عاملیت آن با بانک‌ها است که تسهیلات لازم برای استفاده از این منابع را می‌دهند.

وی با بیان اینکه عمده سرمایه‌گذاران در بخش نیروگاه‌ها شرکتهای خصوصی وابسته به نهادهای عمومی بوده که در این زمینه وارد شده اند، گفت: بانک‌های عامل باید با سرمایه گذاری که در این زمینه ورود می‌کنند، همکاری داشته و در جهت اخذ وثایق و تضامین مساعدت نمایند؛ زیرا این پروژه‌ها، زیرساخت توسعه ملی را فراهم می‌کنند. مدیرعامل شرکت مولد نیروی خرم آباد با اشاره به تفاوت نیروگاه‌های حرارتی با نیروگاه‌های سیکل ترکیبی، تصریح کرد: در نیروگاه‌های گازی (حرارتی)، سوخت مصرفی به انرژی تبدیل می‌شود. اما در نیروگاه‌های سیکل ترکیبی، حرارت خارج شده از واحدهای گازی بدون مصرف سوخت، تبدیل به انرژی برق می‌شود. همچنین استفاده از نیروگاه‌های سیکل ترکیبی، راندمان را به حدود ۵۰ درصد افزایش می‌دهد. به عنوان مثال با کارکرد ۲ واحد ۱۶۰ مگاواتی حرارتی با سوخت مصرفی گاز / گازوئیل یک واحد ۱۶۰ مگاواتی بخار بدون مصرف سوخت، انرژی الکتریکی تولید می‌نماید. مجیدی درباره ارتباط پروژه نیروگاه خرم آباد با کاهش نرخ بیکاری، گفت: در برنامه زمان بندی پروژه برای دوره ساخت ۳ ساله در بخش گاز حدود ۳۰۰ نفر به طور مستقیم در نیروگاه مشغول به کار شده و همچنین با فعال شدن بخش بخار نیز، روزانه حدود ۷۰۰ نفر در کارگاه مشغول به کار می‌شوند. وی افزود: باید به این نکته توجه داشت که پس از بهره‌برداری از پروژه، این تعداد کاهش خواهد یافت؛ زیرا در این زمان نیاز به نیروی کار دائمی و متخصص در جهت بهره برداری خواهد بود.

مدیرعامل شرکت مولد نیروی خرم آباد در پاسخ به این سوال که انتظارات شما از وزارت نیرو و سازمانهای ذیربط چیست، گفت: نگاه سازمان‌های بیرونی مانند بانک‌ها، تامین اجتماعی، اداره مالیات، شرکت گاز و ... به پروژه‌های نیروگاهی بسیار اهمیت دارد. چنانچه نگرش یکسان و همگرا به این مورد وجود نداشته باشد، هیچ نیروگاهی نمی‌تواند به ثمر برسد. از وزارت نیرو به عنوان متولی کار و همچنین استاندار محترم لرستان انتظار می‌رود ارتباطات با این سازمانها و نهادها را برای ما فراهم و تسهیل نمایند. مجیدی همچنین درباره تاثیر پروژه نیروگاه سیکل ترکیبی خرم آباد بر صنعت تولید برق کشور نیز گفت: طبق مباحث مطرح شده در وزارت نیرو، باید سالانه ۵ هزار مگاوات برق وارد شبکه کنیم تا جوابگوی نیاز مصرف باشیم. بنابراین وجود یک نیروگاه ۵۰۰ مگاواتی کمک بزرگی در این راستا خواهد بود.

پروژه نیروگاه سیکل ترکیبی خرم آباد در حال حاضر با پیشرفت فیزیکی ۳۵% در بخش گازی با ورود ۲ توربین گاز، ۲ ژنراتور و ۲ ترانسفورماتور اصلی واحدهای گازی به نیروگاه، و همچنین گشایش اعتبار اسنادی با پوشش بانک مرکزی وارد مرحله جدیدی گردیده و مدیران شرکت با برنامه ریزی و پیگیری مستمر در جهت راه اندازی هر چه سریعتر پروژه برای بهبود کسب و کار و اشتغال جوانان منطقه تلاش می‌نمایند