

شمار دکل‌های نفت و گاز آمریکا برای نخستین بار در ۱۳ هفته اخیر کاهش یافت

شرکت خدمات حفاری بیکرمیوز اعلام کرد که شرکت‌های حفاری تعداد دکل‌های نفت و گاز آمریکا را برای نخستین هفته در ۱۳ هفته اخیر کاهش دادند.

شرکت خدمات حفاری بیکرمیوز اعلام کرد که در پی کاهش قیمت نفت برای ۶ هفته پیاپی از اواخر ماه اکتبر تا اوایل ماه دسامبر، شرکت‌های حفاری ایالات متحده آمریکا شمار دکل‌های نفت خام را برای نخستین بار در ۱۳ هفته اخیر کاهش دادند.

از آن زمان تا کنون قیمت‌های نفت بهبود یافته و به بالاترین رقم از سال ۲۰۱۴ تاکنون رسیده است. تحلیلگران اعلام کردند که به‌طور معمول حدود یک یا دو ماه طول می‌کشد که شرکت‌های حفاری شمار دکل‌ها را به‌دلیل نوسان قیمت نفت تغییر دهند.

بیکرمیوز در گزارش روز جمعه (یکم بهمن‌ماه) خود آورده است که مجموع دکل‌های حفاری آمریکا در این هفته نسبت به هفته پیش از آن با سه دستگاه افزایش، به ۶۰۴ دستگاه رسید.

بر اساس این گزارش، مجموع دکل‌های آمریکا، نسبت به مدت مشابه پارسال، ۲۲۶ دستگاه، یعنی ۶۰ درصد بیشتر بود.

مجموع دکل‌های نفتی آمریکا در هفته منتهی به ۲۱ ژانویه (جمعه، یکم بهمن‌ماه) نسبت به هفته پیش از آن یک دستگاه کاهش یافت و به ۴۹۱ دستگاه رسید، در حالی که شمار دکل‌های گازی با ۴ دستگاه افزایش به ۱۱۳ دستگاه (بالاترین تعداد از ماه ژانویه ۲۰۲۰) رسید.

شمار دکل‌های حفاری نفت در آمریکا شاخصی برای پیش‌بینی تولید نفت این کشور در آینده مورد توجه فعالان بازار نفت است.

بر اساس آمارهای مؤسسه جودی عرضه و صادرات نفت عربستان در ماه نوامبر ۲۰۲۱ به بالاترین سطح از آوریل ۲۰۲۰ رسید.

مؤسسه جودی (JODI) اعلام کرد که صادرات و تولید نفت خام عربستان در ماه نوامبر ۲۰۲۱ دوباره افزایش یافته و به بالاترین سطح خود از آوریل ۲۰۲۰ رسیده است.

بر اساس گزارش این مؤسسه، صادرات نفت خام عربستان در ماه نوامبر پارسال با افزایش روزانه ۱۱۶ هزار بشکه‌ای به ۶ میلیون و ۹۵۰ هزار بشکه در روز رسید. جودی اعلام کرد که این رقم با افزایش ماهانه ۱.۷ درصدی تولید مطابقت دارد و عرضه نفت عربستان در ماه اکتبر ۶ میلیون و ۸۳۰ هزار بشکه در روز بوده است. بر اساس این گزارش، صادرات نفت این کشور بر حسب ارقام سالانه نیز ۹.۴ درصد بوده است.

افزون بر این، تولید نفت خام عربستان در ماه نوامبر نسبت به ماه قبل ۱.۳ درصد (۱۳۲ هزار بشکه در روز) افزایش یافت و به ۹ میلیون و ۹۱۰ هزار بشکه در روز رسید، این رقم در ماه اکتبر ۹ میلیون و ۷۸۰ هزار بشکه در روز و با رشد سالانه ۱۰.۵ درصدی همراه بود. افزایش سالانه تولید این کشور برابر با ۱۰.۵ درصد بوده است.

شکاف ۲۰۰ میلیون بشکه‌ای نفت در محاسبات آژانس بین‌المللی انرژی

اختلاف ۲۰۰ هزار بشکه‌ای بین محاسبات آژانس بین‌المللی انرژی از ذخیره‌سازی‌های نفت جهان و مشاهدات این نهاد از عرضه جهانی این کالای راهبردی وجود دارد.

آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) به‌دنبال ۲۰۰ میلیون بشکه نفت است و شکافی ۲۰۰ میلیون بشکه‌ای بین محاسبات ذخیره‌سازی جهانی این آژانس و مشاهداتش از عرضه جهانی نفت وجود دارد.

این نهاد، بر مبنای مفروضات عرضه و تقاضای مشخص، محاسبه کرده است که ذخیره‌سازی جهانی نفت در سال گذشته میلادی باید ۴۰۰ میلیون بشکه کاهش یافته باشد، اما مقدار کاسته‌شده از این ذخیره‌سازی‌ها ۶۰۰ میلیون بشکه بوده است.

در حالی که مفروضات اشتباه درباره تقاضا دلیل اصلی این اختلاف رقم و کمبود بوده، اما تنها دلیل این مسئله نبوده است. آژانس بین‌المللی انرژی مقدار ذخیره‌سازی جهانی نفت را از طریق ماهواره دنبال می‌کند که شامل داده‌های مربوط به نفت موجود در خطوط لوله و مخازن زیرزمینی نمی‌شود.

یک دلیل دیگر این اختلاف آن است که تمرکز آژانس بین‌المللی انرژی بر سازمان توسعه و همکاری اقتصادی است و مقدار عرضه این سازمان را دنبال می‌کند، اما کشورهای زیادی در این سازمان حضور ندارند که در حال افزایش ذخیره‌سازی نفت خود بوده‌اند و شاید قابل‌توجه‌ترین این کشورها چین باشد.

تحلیلگران محدود شدن عرضه جهانی به همراه تقاضای بالا را عامل اصلی افزایش اخیر قیمت‌های نفت عنوان کرده‌اند. این نخستین باری نیست که آژانس بین‌المللی انرژی تقاضای نفت را کمتر از حد واقعی آن ارزیابی کرده است.

نمونه اخیر آن سال گذشته میلادی و در زمان انتشار گزارش «نقشه راه رسیدن به انتشار صفر کربن» روی داد، در این گزارش، آژانس خواستار توقف فوری اکتشاف‌های جدید نفت و گاز شده بود، اما تنها چند ماه بعد خواستار سرمایه‌گذاری بیشتر در صنعت نفت و گاز شد. آژانس بین‌المللی انرژی اوایل ماه جاری میلادی اذعان کرد که مفروضات اشتباهی درباره تقاضای نفت داشته است.

توقف پروژه نورد استریم ۲ به افزایش قیمت گاز در اروپا منجر می‌شود

مدیر ارشد موسسه اعتبارسنجی فیچ طی اظهاراتی تأکید کرد که تحریم‌ها علیه پروژه نورد استریم ۲ و توقف آن می‌تواند منجر به کاهش عرضه گاز روسیه به اروپا و نوسانات مجدد در بازار گاز شود.

دیمیتری مارینچنکو، مدیر ارشد موسسه اعتبارسنجی فیچ، در گفتگو با تاس تأکید کرد که تحریم‌ها علیه پروژه نورد استریم ۲ و توقف آن می‌تواند منجر به کاهش عرضه گاز روسیه به اروپا و نوسانات مجدد در بازار گاز شود.

مارینچنکو گفت: شرکت‌های تولیدکنندگان در این پروژه که هزینه‌های بدهی را تأمین کردند و خریداران گاز، شرکت‌های بین المللی هستند. وی افزود در صورت اعمال تحریم هایی که مانع فعالیت این خط لوله گاز می شوند، شرکت‌ها مجبور به رعایت آنها هستند.

این کارشناس گفت: با این حال، این جنبه رسمی قضیه است. غیررسمی این است که اگر گازپروم نتواند ترانزیت از طریق اوکراین را افزایش دهد، توقف پروژه می‌تواند منجر به کاهش مداوم در عرضه از سوی روسیه شود، و این منجر به رشد پایدار قیمت گاز خواهد شد. خریداران خارجی گاز روسیه می‌توانند از این موضوع دچار ضرر شوند.

مارینچنکو، در عین حال، پیش بینی کرد که لفاظی‌ها درباره تحریم های جدید "به عنوان یک اقدام پیشگیرانه" در نظر گرفته می‌شود.

وی در ادامه تأکید کرد که البته این تحریم ها بسیار بستگی به این دارد که آیا می‌توان در کوتاه‌مدت گرمای رقابت ژئوپلیتیکی را که اخیراً تشدید شده است کاهش داد یا خیر.

شرکت انگلیسی –هلندی شل تغییر نام داد

شرکت رویال داچ شل به‌طور رسمی به شل تغییر نام داد.

شل روز جمعه (یکم بهمن‌ماه) به‌طور رسمی نام خود را تغییر داد و واژه «رویال داچ» را که از سال ۱۹۰۷ میلادی بخشی از هویت این شرکت بود، پس از طرح‌هایی برای لغو ساختار سهام دوگانه و انتقال دفتر مرکزی خود از هلند به بریتانیا، کنار گذاشت.

شل اعلام کرد: شل تصمیم هیئت مدیره برای تغییر نام خود به شل (Shell plc) را در ۲۰ دسامبر ۲۰۲۱ (۱۹ آذرماه) ایلغ کرد، این تغییر نام اکنون اعمال شده است.

بورس‌های لندن و آمستردام این تغییر نام را در ۲۵ ژانویه (پنجم بهمن‌ماه) منعکس خواهند کرد و بورس نیویورک در ۳۱ ژانویه (۱۱ بهمن‌ماه) این تغییر نام را اعمال خواهد کرد.

شل تصریح کرد که این تغییر به مالکیت سهام این شرکت تأثیری نخواهد گذاشت و سهام A و سهام B هم‌اکنون بدون تغییر باقی خواهند ماند.

شل در ماه نوامبر پارسال اعلام کرد که ساختار سهام دوگانه خود را کنار می‌گذارد و دفتر مرکزی خود را از لاهه به لندن منتقل می‌کند.

شل نخستین نشست هیئت مدیره خود را ۳۱ دسامبر (۱۰ دی‌ماه) در لندن برگزار کرد.

نفت و انرژی

تهران–مسکو در مسیر همکاری‌های راهبردی

یخ روابط ایران و روسیه در حوزه‌های نفت و گاز آب شد



شمار می‌رفتند و حتی در بازگشت ایران به بازار نفت در سال ۹۵ پس از برجام، روس‌ها خیلی کارشکنی کردند اما ساختار و روند جهانی بازار و متغیرهای نوظهور جدید در بازار نفت، سیاست های ایران و روسیه را بهم نزدیک کرده و زمینه تشکیل اوپک پلاس را فراهم ساخته است.

سیاست‌های نفتی ترامپ و تلاش آمریکا و برخی دیگر از کشورهای توسعه یافته برای تغییر معادلات بازار نفت و عرضه قابل توجه به بازار با استفاده از ظرفیت فناوریانه نفت شیل سبب همبستگی نه تنها در میان اعضا اوپک بلکه میان اعضای اوپک و کشورهای عمده تولیدکننده نفت غیراوپک به‌ویژه روسیه در قالب اوپک‌پلاس شد.

هم‌اکنون شرکت‌های روس توانمندی خوب اقتصادی و فنی برای اجرای طرح‌های توسعه ای نفت و گاز دارند که می‌توان از این توانمندی‌ها در توسعه طرح‌های بالادستی نفت وگاز کشور استفاده کرد. تاکنون نبود اراده سیاسی از سوی دوطرف مانع از استفاده ایران از این ظرفیت و توانمندی بوده است. آنچه اهمیت دارد این است که دولت‌های ایران و روسیه ذهنیت خود نسبت به یکدیگر را از رقابت به همکاری تغییر دهند.

این مسئله مستلزم ترسیم و تبیین دقیق نقشه جهانی آینده انرژی جهان و تعیین سهم و جایگاه دو کشور در آن بر مبنای همکاری‌های دوجانبه است.

چه اینکه هم اکنون این شکل از همکاری‌ها در حوزه نفت شکل گرفته و در حال اجراست.

به نفت اشاره کردید. همکاری های نفتی ایران و روسیه در عرصه بین المللی چگونه منافع دو کشور را تأمین می کند؟ تا چند سال پیش روس‌ها چه به صورت دوجانبه و چه در قالب اوپک، رقیب جدی ایران و اوپک به

همکاری‌های دوجانبه در نفت و گاز به‌صورت واقعی تبلور پیدا نکرده است.

ایران و روسیه هر دو در زمره بزرگترین دارندگان و تولید کنندگان نفت و گاز هستند. این مسئله نمی‌تواند تنها دو کشور را در قامت رقیب قرار دهد. تهران و مسکو ظرفیت‌های بزرگی برای همکاری در طرح‌های مشترک نفت و گاز و تبدیل شدن به یک بلوک واحد تولید و عرضه انرژی تعریف کنند.

این ظرفیت های مورد نظر در چه بخش های می تواند مورد نظر باشد؟

هم‌اکنون شرکت‌های روس توانمندی خوب اقتصادی و فنی برای اجرای طرح‌های توسعه ای نفت و گاز دارند که می‌توان از این توانمندی‌ها در توسعه طرح‌های بالادستی نفت وگاز کشور استفاده کرد. تاکنون نبود اراده سیاسی از سوی دوطرف مانع از استفاده ایران از این ظرفیت و توانمندی بوده است. آنچه اهمیت دارد این است که دولت‌های ایران و روسیه ذهنیت خود نسبت به یکدیگر را از رقابت به همکاری تغییر دهند.

این مسئله مستلزم ترسیم و تبیین دقیق نقشه جهانی آینده انرژی جهان و تعیین سهم و جایگاه دو کشور در آن بر مبنای همکاری‌های دوجانبه است.

چه اینکه هم اکنون این شکل از همکاری‌ها در حوزه نفت شکل گرفته و در حال اجراست.

به نفت اشاره کردید. همکاری های نفتی ایران و روسیه در عرصه بین المللی چگونه منافع دو کشور را تأمین می کند؟

تا چند سال پیش روس‌ها چه به صورت دوجانبه و چه در قالب اوپک، رقیب جدی ایران و اوپک به

ذخیره سازی ۲۰ میلیارد مترمکعب آب در سدها



مدیرکل دفتر اطلاعات و داده‌های آبی کشور از ذخیره سازی ۲۰ میلیارد و ۲۸۰ میلیون مترمکعب آب در سدهای کشور خبر داد.

فیروز قاسم زاده اظهار کرد: سامانه اطلاعاتی سدهای کشور نشان می‌دهد تا تاریخ ۲ بهمن سال آبی جاری (سال ۱۴۰۱-۱۴۰۰) میزان کل حجم آب موجود در مخازن سدهای کشور در حدود ۲۰ میلیارد و ۲۸۰ میلیون مترمکعب رسیده است. وی گفت: میزان ذخایر سدها نشان از کاهشی در حدود ۲۲ درصد نسبت به مدت مشابه سال آبی گذشته است. مدیر کل دفتر

تهران –مسکو در مسیر همکاری‌های راهبردی

کنونی و آینده را در نظر داشت، ایران و روسیه هر دو در زمره دارندگان بزرگ گاز در جهان هستند. این مسئله با وجود اهمیت اما نمی‌تواند زمینه رقابت صرف را میان دو کشور حاکم کند. بارها از سوی برخی گفته می‌شود که روسیه مانع بزرگ ایران برای دسترسی به بازار گاز اروپا می‌باشد. این تحلیل درست نیست نخست بازار گاز اروپا، به‌طور سنتی در اختیار روسیه است و این کشور دهه‌های متمادی است که گاز اروپا را تأمین می‌کند.

در عین حال برای ایران در شرایط کنونی، بازار اروپا نمی‌توان در اولویت باشد. شرایط سیاسی، فنی و اقتصادی برای این منظور فراهم نیست. برای ایران پس از تأمین نیاز داخلی، بازار گاز منطقه ای در شمال، شرق، غرب و جنوب باید مد نظر باشد.

هنر ایران باید این باشد که بازارهای اطراف خود که هم‌اکنون کشورهایی مانند ترکیه، عراق، اردن در غرب، کویت، امارات و عمان و حتی عربستان در جنوب، آذربایجان و ارمنستان در شمال و هند و پاکستان و افغانستان در شرق را تأمین کند. این خود بازار بسیار پرسود به لحاظ اقتصادی و سیاسی و کم هزینه برای ایران است بنابراین امکان رقابتی با روسیه برای بازار گاز نمی‌تواند شکل گیرد.

از طرف دیگر ایران می‌تواند با مشارکت روسیه در تأمین گاز اروپا نقش آفرین باشد. در سال‌های آینده به‌طور طبیعی ظرفیت تأمین گاز اروپا از طرف روسیه با کمبودی حدود ۱۰۰ میلیون مترمکعب در روز روبه‌رو می‌شود که ایران می‌تواند از طریق اتصال به شبکه گاز روسیه بخشی از این کمبود را جبران کند.

در بخش‌های همکاری‌های دوجانبه و اجرای طرح‌ها و سرمایه‌گذاری مشترک، چه چشم‌اندازی می‌توان برای ایران و روسیه در نظر گرفت؟

چنانکه گفتیم، یکی از ظرفیت‌های خالی، سرمایه‌گذاری شرکت‌های روسی در بخش‌های بالادستی صنعت نفت و گاز ایران است که توانمندی فنی خوبی دارند منتها یکی از عوامل و موانع منابع مالی است. شرکت‌های روس به‌طور معمول برای اجرای طرح‌های توسعه‌ای به دنبال منابع مالی خارجی هستند افزون بر این مسئله مهم این است که شرکت‌های روسی شناخت کافی از ظرفیت‌های بالادستی نفت ایران ندارند که این می‌تواند با معرفی ظرفیت‌های بالادستی برای این شرکت‌ها در قالب همایش‌های رویتین حل شود.

در صورتی که مناسبات راهبردی میان ایران و روسیه در بخش انرژی تعریف شود، مشکل منابع مالی با استفاده از ظرفیت داخلی روسیه و حتی بهره‌گیری از ظرفیت‌های اقتصادی چین قابل حل است که فکر می‌کنم گشایش‌هایی در این زمینه انجام شده است.

مدیرکل مهندسی و راهبری شبکه برق شرکت توانیر:

خسارت سنگین بارش‌های اخیر به شبکه برق



سنگین برف و سیلاب در برخی مناطق مختلف کشور، خسارت‌های سنگینی به شبکه برق وارد شده است که در نخستین فرصت ممکن باید نسبت به به‌سازی، اصلاح و مرمت شبکه اقدام شود. مدیرکل مهندسی و راهبری شبکه برق شرکت توانیر همچنین با اشاره به این‌که نالوگان خودرونی و لجبستگی برق مناسب شرایط برفی و سیلابی در مناطق مختلف کشور نیست، گفت: به‌طور معمول در ماه‌های سرد یا ابتدایی سال، در بیشتر مناطق جنوب شرق و جنوبی کشور با سیلاب و در مناطق غرب کشور با بارش سنگین برف مواجه هستیم.

مدیرکل مهندسی و راهبری شبکه برق شرکت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر) با اشاره به شرایط جوی حاکم بر کشور، گفت: به‌دلیل بارش سنگین برف و سیلاب در برخی مناطق مختلف کشور، خسارت‌های سنگینی به شبکه برق وارد شد.

«مسعود صادقی» افزود: اکنون برق حدود ۸۰۰ مشترک در مناطق کوهستانی و سخت گذر شلات باجانی و جوارنود قطع است. وی خاطر نشان کرد: دسترسی به شبکه‌های برق روستاهای این منطقه به دلیل بسته بودن و یخ زدگی راه مواصلاتی، امکان‌پذیر نیست. صادقی با بیان این‌که در کرمان نیز فقط یک روستا در منطقه ریگان به دلیل آب درگی پل، امکان دسترسی آبپه‌ای عملیاتی شرکت توزیع برق کرمان به آن امکان‌پذیر نیست، ادامه‌داد: هم‌اکنون نیروهای عملیاتی توزیع برق سیستان و بلوچستان از منطقه ای دیگر که برای آنها راه دسترسی وجود دارد، برای بازسازی شبکه تک روستای باقی مانده در آن منطقه حرکت کرده‌اند. وی اظهار داشت: به‌دلیل بارش

با حمایت‌های شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران

ایران هفتمین سازنده توربین در جهان شد

مهندسی و توسعه گاز ایران نبود هیچ وقت به این درجه از پیشرفت نمی‌رسیدیم.

وی افزود: احساس مسئولیت و پشتیبانی همه‌جانبه شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران سبب شد ایران به‌عنوان هفتمین سازنده توربین در دنیا شناخته شود و دستیابی به این مهم امروز سبب افتخار کشور است. مدیرعامل شرکت توربوکمپرسور نفت ادامه داد: قرارداد ساخت ۱۰۰ دستگاه توربین به شرکت ما اعتماد به نفس و روحیه داد و به ما برگ برنده‌ای بزرگ بخشید و کمک کرد در مذاکرات با خارجی‌ها، دست بالا را داشته باشیم.

وی با ابراز خرسندی از نگرش مدیریت شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران نسبت به موضوع بازیافت حرارت در تأسیسات تقویت فشار گاز، اظهار کرد: شرکت توربوکمپرسور نفت ظرفیت و توان فناوری کافی برای اجرای این پروژه را دارد و در صورت برطرف شدن مسائل مرتبط با اقتصاد پروژه، به‌ویژه موضوع قیمت‌گذاری مناسب برای خرید برق تولیدشده و اجرای طرح صرفه‌جویی سوخت و پرداخت مابه‌التفاوت، می‌توان برنامه‌های سودمندی را در این زمینه به نفع اقتصاد کشور پیاده‌سازی کرد.

مدیرعامل شرکت توربوکمپرسور نفت تأکید کرد: در صورت اجرا و موفقیت پروژه بازیافت حرارتی در مقیاس پایوت، اشتیاق قابل توجهی برای تسری این پروژه موفق به دیگر تأسیسات تقویت فشار گاز ایجاد خواهد شد که این موضوع به صرفه‌جویی قابل توجهی می‌انجامد. براساس این گزارش، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران و هیئت همراه همچنین از کارخانه‌های ساخت موتور توربین گازی و ساخت محفظه احتراق از بخش‌های مختلف مانند پوشش، مراحل ساخت قطعات، ماشین‌کاری قطعات اصلی توربین، خط تولید توربوکمپرسورهای ارتقا یافته، مونتاژ، کنترل کیفیت و تولید و ساخت بازدید کردند. این بازدید در ادامه سلسله نشست‌ها و مذاکرات شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با شرکت‌های بزرگ صنعتی کشور انجام شد تا از این همکاری‌های هدفمند، راهکارهای عملیاتی برای پروژه‌های بهینه‌سازی مصرف سوخت در تأسیسات تقویت فشار گاز ارائه شود.