

تجربه بازگشت ایران به بازار نفت از زبان مدیرعامل پیشین شرکت ملی نفت

مدیرعامل پیشین شرکت ملی نفت ایران درباره تجربه بازگشت نفت ایران به بازار پس از حصول توافق برجام، از صرف ۸۰۰ میلیون دلار اعتبار افزون بر بودجه‌های مصوب پیشین برای تحقق بازگشت سریع تولید حداکثری نفت کشور خبر داد.

رکن‌الدین جوادی در گروه مجازی متخصصان جوان صنعت نفت درباره تجربه شرکت ملی نفت ایران در بازگشت سریع به بازار نفت در پس‌برجام نوشت: «من و همکاران بزرگوارم در نفت باور داشتیم که تحریم‌ها به‌زودی برچیده خواهد شد و ما باید آماده باشیم تا به‌فویت به سطح تولید و صادرات قبل از تحریم‌ها بازگردیم. بنابراین آماده‌سازی و تست تولید از میداین و چاه‌ها را در دستور کار قرار دادیم و در دو نوبت با تولید حداکثری در میدان‌ها به ترتیب کاستی‌ها، محدودیت‌ها و اشکالات را شناسایی و برنامه فشرده‌ای برای رفع اشکالات، انجام تعمیرات و احیای ظرفیت‌ها با درخواست و دریافت حدود ۸۰۰ میلیون دلار علاوه بر بودجه‌های مصوب قبلی و بسیج همه توانمندی‌های نیروی انسانی انصاف دلسوز و مسئول بخش تولید و توسعه، آمادگی لازم برای بازگشت سریع به تولید حداکثری را فراهم کردیم و به لطف خدا نتیجه هم حاصل شد.»

بر اساس این گزارش، حسن روحانی، رئیس‌جمهوری نیز پیش از این در سال ۹۸ با اشاره به اینکه پس از رفع تحریم‌ها بسیاری از چاه‌های نفت کشور نیاز به ترمیم و آماده‌سازی داشت، گفته بود: «وقتی نفت استخراج نمی‌شود، پس از مدتی به خط کردن آن هزینه برمی‌دارد و به همین دلیل در اواخر سال ۹۴، ۸۰۰ میلیون دلار هزینه ترمیم و رانندازی این چاه‌ها شد.»

به گفته روحانی، ایران در سال ۹۵ فروش نفت بسیار بالایی را ثبت کرد و بالاترین رشد اقتصادی جهان را به خود اختصاص داد.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران: اهمیت پایداری انتقال اطلاعات کمتر از انتقال گاز نیست

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران، اهمیت پایداری انتقال اطلاعات و تجهیزات ارتباطی را در انتقال گاز کشور مهم برشمرد.

مهدی جمشیدی‌دانا در نشست هم‌اندیشی مدیر و رؤسای مخابرات و تلمتری و مدیران و رؤسای ICT مناطق که در آستانه روز ارتباطات و روابط عمومی از طریق ویدئو کنفرانس برگزار شد، هدف از این نشست را تغییر رویکرد مخابرات و تلمتری شرکت انتقال گاز ایران دانست و گفت: باید با همکاری، هم‌اندیشی و هماهنگی در رفع مسائل و مشکلات ارتباطی و تجهیزات مخابراتی اقدام کنیم.

وی چابکی و واکنش سریع را در فعالیت‌های مخابرات و تلمتری مهم برشمرد و تصریح کرد: بخش ICT باید همگام و همسو با برنامه‌های تعمیراتی و عملیاتی گام بردارد و در طول شبانه‌روز پاسخگوی همکاران عملیاتی باشد.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران با اشاره به نقشه راه و اهداف راهبردی شرکت انتقال گاز ایران در بخش ارتباطات و فناوری اطلاعات، افزود: ضرورت دارد همه برنامه‌ها و پروژه‌های ارتباطی همسو با اهداف راهبردی شرکت باشد و با هماهنگی مدیران ستادی اجرایی شود. جمشیدی‌دانا تأکید کرد: با روش‌های سنتی، دیگر نمی‌توان تجهیزات را حفاظت کرد، بلکه باید تلاش کنیم با فناوری‌های نو حراستی در نگهداری زیرساخت‌های ارتباطی کوشا باشیم و راهکارهای جدید حراستی ارائه دهیم.

وی وارد کردن فهرست تجهیزات ICT روی سیستم IPMMSE را ضروری دانست و ادامه داد: با ثبت اطلاعات، می‌توان به راحتی نسبت به ارائه آمار تجهیزات ارتباطی دست یافت و از این رو، عملکرد مناطق نیز از این طریق قابل پایش و بررسی است.

محمدرضا نیک‌روش‌فرد، سرپرست مخابرات و تلمتری شرکت انتقال گاز ایران نیز گزارشی از اقدام‌های انجام‌شده در سال ۹۹ و برنامه‌ها و اهداف مخابرات و تلمتری در سال ۱۴۰۰ ارائه داد و هر یک از مدیران مناطق عملیاتی نیز به‌صورت ویدئو کنفرانس پیشنهادها، مسائل و مشکلات موجود در واحد ICT را بیان کردند.

رشد استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر استمرار دارد

آژانس بین‌المللی انرژی اعلام کرد تولید و استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر افزون در سال ۲۰۲۰ میلادی شتاب گرفته است و این روند نیز استمرار خواهد داشت.

آژانس بین المللی انرژی (IEA) روز سه‌شنبه (۲۱ اردیبهشت‌ماه) در گزارشی اعلام کرد که انرژی‌های تجدیدپذیر در سال ۲۰۲۰ به پشتوانه فعالیت‌ها در چین با سرعتی بی‌سابقه در دو دهه اخیر، رشد کرده است و در دو سال آینده نیز این روند ادامه دارد.

ظرفیت‌سازی در انرژی‌های تجدیدپذیر در سال ۲۰۲۰ با ۴۵ درصد افزایش به ۲۸۰ گیگاوات (GW) رسید که بیشترین افزایش سالانه از سال ۱۹۹۹ را نشان می‌دهد، این رشد قابل توجه با وجود اختلال‌های زنجیره تأمین و تأخیرهای موجود در ساخت و سازها در پی همه‌گیری ویروس کرونا حاصل شده است.

بر اساس این گزارش، چین ۵۰ درصد از رشد ظرفیت انرژی‌های تجدیدپذیر را در سال گذشته میلادی به خود اختصاص داده است و این سهم امسال ۴۵ درصد و در سال ۲۰۲۲، ۵۸ درصد خواهد بود.

آژانس بین‌المللی انرژی در چشم‌انداز بازار انرژی‌های تجدیدپذیر برآورد کرد که ظرفیت جدید تولید این نوع انرژی برای سال جاری حدود ۲۷۰ گیگاوات و در سال ۲۰۲۲ حدود ۲۸۰ گیگاوات خواهد بود. این برآورد بیش از ۲۵ درصد بیشتر از برآوردهای پیشین آژانس در ماه نوامبر بود زیرا دولت‌ها مقدار بی‌سابقه‌ای از انرژی‌های تجدیدپذیر را به حراج گذاشته و شرکت‌ها به تعداد بی‌سابقه‌ای توافق خرید برق امضا کرده‌اند.

فاتح بیرویل، مدیر آژانس بین‌المللی انرژی گفت: باد و انرژی خورشیدی امکان بیشتری برای دستیابی به اهداف آب و هوایی ایجاد می‌کنند، زیرا استفاده از این دو منبع انرژی تجدیدپذیر به‌طور بی‌سابقه‌ای در حال افزایش است. وی افزود: رشد ۹۰ درصد صنعت جهانی برق در سال گذشته میلادی مدیون افزایش ظرفیت انرژی‌های تجدیدپذیر بود.

قطر که تاکنون برای فناوری و دسترسی

چهارنی به غولهای غربی متکی بود، سرگرم مذاکره با شرکتهای چینی برای حضور در پروژه توسعه گاز طبیعی مایع این کشور است.

قطر از اوایل دهه ۱۹۹۰ به شرکتهای بین‌المللی نظیر آکسون موبیل، رویال داچ شل و توتال برای کمک به ساخت صنعت LNG خود متکی بوده است. در مقابل، غولهای غربی هم فرارادهای تأمین بلندمدت پرمفعتی را دریافت کرده اند. اما انقلاب گاز شیل آمریکا و افزایش توجهات به انرژی تجدیدپذیر همزمان با فشارهای فزاینده برای مقابله با تغییرات اقلیمی، اشتباهی غرب برای گاز را کمتر کرد.

سه منبع آگه به رویترز گفتند شرکت قطر پترولیوم سرگرم مذاکره با شرکتهای چینی از جمله پتروچاینا و سینوپک برای سهمی در پروژه توسعه ۲۸.۷ میلیارد دلاری میدان گازی نورث فیلد است که بزرگترین پروژه LNG جهان است.

غولهای غربی نظیر آکسون موبیل، شل، کونوکو فیلپپس، توتال، شوروون و انی هم برای پیشنهاد خرید سهم در این پروژه دعوت شده اند.

این منابع آگه به دلیل محرمانگی موضوع مایل نبودند نامشان فاش شود اما مدیرمایل شرکت CNOOC ماه گذشته گفته بود این شرکت چینی به پروژه های گاز قطر بسیار علاقمند است. هنوز معلوم نیست این مذاکرات تا چه حد پیشرفت کرده است. یکی از این منابع آگه گفت: پتروچاینا سرگرم مذاکره برای خرید پنج درصد سهم است.

بزرگترین صادرکننده LNG تأمین‌کننده

مهمترین بازار دنیا

پروژه توسعه میدان نورث فیلد به قطر اجازه خواهد داد موضع خود به عنوان بزرگترین صادرکننده LNG جهان را تحکیم کند و تولیدش را تا سال ۲۰۲۶ به میزان ۴۰ درصد افزایش داده و به ۱۱۰ میلیون تن در سال برساند.

استرالیا که دومین صادرکننده بزرگ LNG است، با راه اندازی پروژه های گازی جدید در ساهای اخیر

نفت و انرژی

قطر برای شراکت گازی به سمت چین چرخید



فاصله با قطر را کم کرده است. طبق آمار رفینیتیو ایکان، استرالیا ۷۷.۳ میلیون تن LNG در سال ۲۰۲۰ صادر کرد در حالی که صادرات قطر ۷۷.۶ میلیون تن بود.

اگرچه گاز طبیعی آلاینده‌گی کمتری در مقایسه با زغال سنگ دارد اما عاری از کربن نیست و انتظار می رود چین گاز را به عنوان سوخت گرمایش زمستانی، برای تولید برق و مصرف صنعت، جایگزین زغال سنگ کند تا میزان آلاینده‌گی را کاهش دهد. در نتیجه پیش بینی می شود چین سنال آینده از زاین سبقت گرفته و بزرگ‌ترین واردکننده LNG جهان شود.

چین پیش از این توافقاتی در زمینه قراردادهای تأمین داشته و در تولیدکنندگانی مانند روسیه و موزامبیک سرمایه گذاری کرده و مایل است پس از وخامت روابط با استرالیا، وابستگی به واردات این کشور را کاهش دهد.

قطر هم به نوبه خود به سمت چین گراییده که طبق اطلاعات موسسه تحقیقاتی CNPC، سهمش

یک مقام مسئول اعلام کرد؛ بومی‌سازی ۶۰ قطعه کاربردی در برنامه امسال ملی حفاری

مشارکت و هم‌افزایی فنی با مجموعه‌های مرتبط، بیش از ۷ هزار قطعه پرمصرف و کاربردی در صنعت حفاری بومی‌سازی شده که با توجه به تفکیک و تنوع سازندگان بیش از ۲۲ هزار قطعه است و همچنان روند افزایشی دارد.

بهنود منصورنژاد، مدیر پژوهش، فناوری و مهندسی شرکت ملی حفاری ایران با اشاره به نام‌گذاری امسال به‌عنوان سال تولید، پشتیبانی‌ها، مانع‌زدایی، اعلام کرد: این قطعات براساس اعلام نیاز مدیریت‌های عملیات حفاری، خدمات فنی، خدمات ویژه، نگهداری و تعمیرات، ابزار در گردش و مدیریت تدارکات و امور کالا در همکاری با مراکز علمی و پژوهشی و سازندگان و صنعتگران داخلی برای نخستین بار ساخت داخل می‌شود.

وی با بیان اینکه در مدیریت پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت فعالیت‌ها در دو بخش اجرایی و پشتیبانی پیگیری و دنبال می‌شود، اظهار کرد: از جمله بخش‌های اجرایی این مدیریت اداره مهندسی فناوری ساخت است که در ارتباط مستمر با مدیریت‌های مختلف نیازهای ضروری را دریافت و مراحل پلی‌مدان فنی و واگذاری به شرکت‌های توانمند واجد شرایط را تا مرحله ساخت پیگیری و نظارت مستمر می‌کند.

معاون مدیریت پژوهش، فناوری و مهندسی شرکت ملی حفاری ایران گفت: ساخت شفت اصلی مربوط به تاب درآیو وارکو (VARCO) و ام‌اچ که از قطعات بسیار مهم و حساس گرداننده فوقانی است در نتیجه رایزنی و دریافت مجوز در قالب تولید بار اول از معاونت علمی فناوری نهاد ریاست جمهوری، از سوی دانشگاهها و سازندگان توانمند داخلی نسبت به تهیه دانش فنی آنها اقدام شده و پیش‌بینی می‌شود تا پایان امسال شاهد ساخت نمونه و آزمون میدانی دو شفت تاب درآیو وارکو و ام‌اچ باشیم. همچنین ساخت بونت سبیل (BONNET SEAL) یا درزرگ فلنج میانی و کمربند ایمنی دکلیان که از تجهیزات ایمنی بسیار مهم در عملیات حفاری است به سرانجام رسیده و در چرخه عملیات به کار گرفته می‌شود. ساخت تجهیزات دورانی تجهیز UBD از دیگر تجهیزاتی است که در حال ساخت و گذراندن مراحل تعریف شده طبق دستورعمل است.

۴

که می تواند بدون این شرکتها حرکت کند و در واقع سعید ال‌کمبى در دیدارهایی که طی ماههای گذشته داشت، به آنها اعلام کرد برای تأمین مالی پروژه های جدید دیگر به آنها متکی نیست.

به گفته یک منبع آگاه، قطر این شرکتها را کنار نمی گذارد اما به دنبال شرایط مطلوبتری برای خود است.

منابع آگاه در آکسون موبیل و توتال به رویترز گفتند این شرکتها انتظار داشتند برای تمدید همکاری مذاکره کنند. شرکتهای میتسوبی و مارونیی اعلام کرد به تصمیمات قطر پترولیوم احترام می گذارند و میتسوبی برای مشارکت در پروژه توسعه ابراز علاقمندی کرد.

تحلیلگران غربی می گویند قطر همچنان برای بازیگران غربی بزرگ استفاده دارد اما این کشور نیاز کمتری به سرمایه گذاری سهمی در پروژه های کعبی گفته است قطر توان ادامه بدون کمک را دارد اما ترجیح می دهد شرکایی داشته باشد تا دسترس پذیری جهانی خود را افزایش داده و قراردادهای بلندمدت را تحکیم کند.

همچنین قطر ممکن است برای حفظ این روابط انگیزه های سیاسی داشته باشند. ارزش ارتباطات آمریکایی قطر با کمکی که واشنگتن برای حل اختلاف دوحه با عربستان سعودی انجام داد، بارز شده است. روابط قطر با شرکتهای آمریکایی ممکن است حفظ شود و این شرکتها سهم کوچکنتری در LNG قطر نسبت به گذشته و از طریق ارتباطات بین‌المللی داشته باشند.

بر اساس گزارش رویترز، غولهای غربی در دو سال گذشته سهام قطر پترولیوم در داراییهایی که در سراسر جهان از جمله پروژه های اکتشاف در آرژانتین، برزیل و موزامبیک داشتند را فروخته اند اما نتوانسته اند همانند شرکتهای انرژی چینی قراردادهای بلندمدت در بازارهای آسیایی برخوردار از نرخ رشد پرشتاب به قطر بدهند. قطر در حال حاضر چنین قراردادهایی را یک اولویت به حساب می آورد.

چهره صنعت پتروشیمی با متنوع سازی سبد محصولات تغییر می‌کند



پیش‌بینی می‌شود در سال ۱۴۰۲ به بهره‌برداری برسد.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: در همین راستا، عملیات اجرایی طرح PDH پتروشیمی هیرسا نیز آغاز شده است و اجرای این طرح وضع مناسبی دارد.

به گفته محمدی، نخستین طرحی که از مسیر گاز طبیعی به سمت پروپیلن خواهد رفت، طرح GTP اسلام‌آبادغرب است که از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی اجرا می‌شود، هم‌اکنون پیمانکار EPC این طرح انتخاب شده است و طی هفته آینده کار اجرایی آغاز می‌شود.

وی با بیان اینکه اکنون ظرفیت تولید و نیاز صنعت به پروپیلن در کشور نسبت یک به ۴ میلیون تن در سال است و امیدواریم با توسعه

زنجیره پروپیلن، ضمن تولید محصولات ارزشمند و مورد نیاز صنایع داخلی از واردات جلوگیری کنیم، یادآور شد: صنعت پتروشیمی در حال

تعریف و اجرای طرح‌های تولید پروپیلن است، به‌طوری‌که پیش‌بینی می‌شود در سال ۱۴۰۴، در این صنعت کمبود پروپیلن نداشته باشیم و از این مسیر بتوانیم زنجیره اجرای طرح‌های مشتق از پروپیلن را گسترش دهیم.

۴

وی افزود: کفایست دقت کنیم که وقتی جایگاه سوخت فرآورده کمتری می‌فرشود حتی نمی‌تواند هزینه‌های جاری خود را پوشش دهد

و عملاً زیان‌روانه و عدم‌التفع برای جایگاهدار دارد.

ظرفیت تولید بنزین ایران از طول دولت تدبیر و امید با رشد بیش از ۱۰۰ درصد همراه بوده و ۵۲ میلیون لیتر در روز در سال ۹۲ تا ۱۰۷ میلیون لیتر در پایان سال ۹۹ رسید.

با این‌حال ادامه روند کنونی مصرف در صورت رفع محدودیت‌های کرونا می‌تواند مصرف بنزین در کشور را به شدت افزایش دهد.

موضوعی که ایران را از دایره صادرکنندگان بنزین خارج کرده و حتی تا دو سال آینده دوباره واردکننده بنزین خواهیم شد. البته با اصلاح الگوی مصرف و افزایش بهینه‌سازی مصرف سوخت می‌توان از این اتفاق جلوگیری کرد. با این‌حال در کنار اصلاح الگوی مصرف باید افزایش مصرف سی. ان. جی را نیز در دستور کار قرار داد. ایران در شرایط فعلی ۴۰ میلیون متر مکعب ظرفیت تزویج روزانه سی. ان. جی را دارد که می‌توان با توجه به ظرفیت خالی موجود که حدود ۲۰ میلیون متر مکعب می‌شود، افزایش مصرف بنزین را کنترل کرد. همچنین ایران که دومین دارنده ذخایر گاز جهان به شمار می‌رود، می‌تواند با تکیه بر این سوخت ملی، در مصرف سوخت مایع صرفه‌جویی کند.

برآورد ماه پیش این سازمان تغییری نکرده است. اوپک با وجود هشدار نسبت به ابهام‌های قابل توجه به‌دلیل همه‌گیری ویروس کرونا و نگرانی نسبت به بحران کرونا در هند و تأثیر منفی آن بر قیمت نفت، همچنان به بهبود تقاضا امیدوار است. اوپک در گزارش ماهانه خود پیش‌بینی تقاضای نفت در سه ماه دوم امسال را ۳۰۰ هزار بشکه در روز کاهش، اما برآورد تقاضا را در سه ماه سوم ۱۵۰ هزار بشکه در روز و به سه چهارم ۲۹۰ هزار بشکه در روز افزایش داد. این سازمان رشد اقتصادی جهانی نفت در سال ۲۰۲۱ را ۵.۵ درصد پیش‌بینی کرد، در حالی که در برآورد ماه پیش اوپک رقم رشد ۵.۴ درصد اعلام شده بود.



رییس صنف جایگاهداران کشور در گفت و گو با خبرنگار اقتصادی ایرنا با تأیید کاهش مصرف بنزین به دلیل اعمال محدودیت های کرونایی، در مقایسه مصرف بنزین در این مدت حدود ۱۵ درصد کاهش داشته است.

«سیدالله قلی زاده» در ادامه با اشاره به اینکه به‌طور کلی جایگاه‌ها در سال گذشته با کاهش ۳۰ تا ۷۰ درصدی فروش مواجه بودند و حتی در ایام عید نیز میزان فروش در مقایسه با سال‌های قبل از کرونا بسیار پایین‌تر بود، ادامه داد: پیگیری‌های فراوانی برای حل مشکلات موجود و برگرداندن عرضه و مصرف این فرآورده به حالت طبیعی سالیان قبل انجام دادیم ولی نتیجه ای حاصل نشده است.