

روسیه از همکاری با ایران در حوزه اکتشاف استقبال می‌کند

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران از همکاری ایران با روسیه در حوزه اکتشاف خبر داد و گفت: در قالب همکاری دوجانبه با این کشور پیش می‌رویم.

مهدی فکور در گفت‌وگو با ایسنا، با بیان اینکه در حال حاضر با کشور روسیه در حال همکاری در حوزه اکتشاف هستیم، اظهار کرد: با دانشگاه ملی مسکو کار مشترکی را در حوزه پژوهشی و عملیاتی انجام می‌دهیم، با توجه به اینکه حیطه فعالیت ما در حوزه اکتشاف است و در بخش تولید فعال نیستیم، بسترهای اکتشافی را مورد تحقیق قرار داده‌ایم.

وی افزود: در کارهای عملیاتی که در ابعاد اکتشاف باشد وارد قرارداد و مذاکره می‌شویم، در این راستا نیز با شرکت ژئوکام روسیه یک کار مطالعاتی را روی یکی از بلوک‌ها انجام می‌دهیم، علاوه‌بر این با کشور چین نیز به همین ترتیب، کارهای مطالعاتی را در حال انجام هستیم. مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با اشاره به اقدام مشترک پژوهشی و مطالعاتی ایران با دانشگاه ملی مسکو، گفت: روی یکی از دانش‌های اکتشافی در حال تحقیق هستیم، دانش بیشتر از سوی ایران و تجهیزات آزمایشگاهی از سمت مسکو تأمین می‌شود یعنی یک همکاری دوجانبه را پیش می‌بریم، باید توجه داشت که فعالان این صنعت در ایران در حوزه دانش حرف‌های زیادی برای گفتن در دنیا دارند.

فکور ادامه داد: روسیه نیز از این همکاری استقبال می‌کند و خواهان دریافت دانش ایران در این حوزه هستند، چراکه یاد می‌گیرند که در بحث اکتشافی از دانش روز استفاده کنند.

وی با تأکید بر اینکه در دشت آبادان این مسأله وارد مرحله عملیاتی شده است و نتیجه کار همکاری با روسیه در دشت آبادان مورد استفاده قرار می‌گیرد، گفت: ایران در این حوزه فعال است، اقدامات خوبی انجام می‌شود و می‌توانیم با توسعه همکاری‌ها شاهد اتفاقات مثبت بیشتری نیز در این عرصه باشیم.

آب شهرهای جنوبی کشور شیرین می‌شود

مدیرعامل مینا گفت: با تولید آب شیرین کن‌های داخلی آب شهرهای جنوبی از جمله بوشر شیرین می‌شود.

علی آبادی گفت: گروه مینا در حوزه انرژی و حمل و نقل به طور وسیع در کشور فعال است.

به گفته مدیرعامل گروه مینا، به دلیل نایل جدی به آب، از چند زوایه به این مسأله ورود کردیم که یک مورد از آن بازچرخانی آب است تا بتوانیم بهره‌وری را در مصرف آب بالا ببریم و تاجایی که امکان دارد، آب را چند بار مورد استفاده قرار دهیم.

علی آبادی گفت: نکته دیگر مصرف آب در نیروگاه‌ها بود که سعی کردیم در واحدهای یک تاجایی که امکان دارد مصرف آب را به حداقل برسانیم.

مدیرعامل گروه مینا گفت: در موضوع شیرین‌سازی آب، در شمال و جنوب کشور اقدامات بسیار خوبی انجام دادیم. اولین آب شیرین کن قشم از اقدامات ما بود که آب دریا را بتیخر می‌کنیم و آب بتیخر شده را بعداً با مراحل مختلف برای استفاده از آب شرب مصرف می‌کنیم.

او گفت: برای ارزان کردن آب شیرین کن لازم است که یک اقدام اساسی صورت گیرد و آن اینکه پروژه‌های بزرگ تعریف کنیم و سعی خواهیم کرد که تولید را به صورت متمرکز انجام دهیم و در مقایسه قیمت تولید قیمت تمام شده است.

سینوپک چین با آرامکو قرارداد جدید بست

شرکت سینوپک چین با آرامکو سعودی توافقی برای ساخت فاز دوم یک پروژه پالایش به ظرفیت ۱۶ میلیون تن در سال و واحدهای اتیلن به ظرفیت ۱.۵ میلیون تن در سال در فوجیان، امضا کرد.

سینوپک در بیانیه مطبوعاتی اعلام کرد انتظاری می‌رود ساخت این پروژه تا پایان سال ۲۰۲۵ تکمیل و آماده بهره‌برداری شود. این شرکت چینی، تفاهنامه‌هایی با آرامکو سعودی و سایپک برای ساخت تأسیسات تبدیل نفت خام به مواد شیمیایی، در نینج عربستان سعودی امضا کرد. یو.پانوکای، رئیس سینوپک گفت: این همکاری، نقطه عطف جدیدی است که با همکاری که وجود داشت، حاصل شده و نشان دهنده اعتماد متقابل و تأیید همه طرفین بوده است.

براساس گزارش بلومبرگ، شی جن پینگ، رئیس جمهور چین، روز جمعه در سفر به عربستان سعودی اعلام کرد این کشور تجارت نفت با عربستان سعودی را به منظور تحکیم روابط میان یکن و بزرگترین تأمین‌کننده نفتش، گسترش خواهد داد.

چین بزرگترین شریک تجاری عربستان سعودی بوده و ارزش تجارت دوجانبه در سال ۲۰۲۱ به ۸۷.۳ میلیارد دلار بالغ شد. صادرات چین به عربستان سعودی به ۳۰.۳ میلیارد دلار و واردات چین از این کشور به ۵۷ میلیارد دلار بالغ شد.

طبق آمار گمرکی چین، عربستان سعودی بزرگترین صادرکننده نفت به چین بوده و از کل خرید نفت توسط چین، ۱۸ درصد سهم دارد. واردات نفت از عربستان سعودی به چین، در ۱۰ ماه نخست سال ۲۰۲۲ به ۷۳.۵۴ میلیون تن (۱.۷۷ میلیون بشکه در روز) به ارزش ۵۵.۵ میلیارد دلار رسید. واردات نفت چین از عربستان سعودی، سال میلادی گذشته ۸۷.۵۶ میلیون تن به ارزش ۴۳.۹ میلیارد دلار بود که معادل ۷۷ درصد از کل واردات چین از این کشور بود.

آرامکو سعودی قرارداد‌های سالانه تأمین نفت با ده‌ها شرکت چینی از جمله سینوپک، CNPC، CNOOC، سینوچم، نورینکو و همچنین شرکت خصوصی شجیانگ پتروکیمیکال دارد.

شرکت دولتی آرامکو، اوایل سال ۲۰۲۲ تصمیم به سرمایه‌گذاری نهایی برای ساخت یک مجتمع پالایش و پتروشیمی در شمال شرق چین به ارزش ۱۰ میلیارد دلار گرفت که بزرگترین سرمایه‌گذاری این شرکت سعودی در چین بوده است.

جوینت ونچر آرامکو که شرکت «گروه صنایع شیمیایی هواچین» در آن شریک است، شرکت پتروشیمی «هواچین آرامکو» نام دارد و انتظار می‌رود با ظرفیت پالایش ۳۰۰ هزار بشکه در روز به همراه یک کارخانه اتیلن به ظرفیت ۱.۵ میلیون تن در سال، تا سال ۲۰۲۴ به بهره‌برداری برسد. آرامکو حداکثر ۲۱۰ هزار بشکه در روز نفت برای این مجتمع تأمین خواهد کرد.

سرمایه‌گذاری مشابه دیگر آرامکو در چین، سهم ۲۵ درصدی در شرکت پالایش و پتروشیمی در استان فوجیان است که توسط سینوپک کنترل می‌شود و با ظرفیت پالایش نفت ۲۸۰ هزار بشکه در روز و یک تأسیسات اتیلن به ظرفیت ۱.۱ میلیون تن در سال، فعالیتش را در سال ۲۰۰۸ آغاز کرد.

آرامکو در اکتبر سال ۲۰۱۸ تفاهنامه‌ای با دولت استان ژجیانگ برای سرمایه‌گذاری ۹ درصدی در شرکت پتروشیمی زیجیانگ امضا کرد که بزرگترین پالایشگاه نفت چین به ظرفیت ۸۰۰ هزار بشکه در روز را اداره می‌کند. هیچ پیشرفتی از آن زمان اعلام نشده است.

بزرگترین پالایشگاه نفت چین به ظرفیت ۳۷.۵ درصد در شرکت پالایش «سینوپک آرامکو بنج» می‌کند. هیچ پیشرفتی از آن زمان اعلام نشده است. «سینوپک آرامکو بنج» هم ۳۷.۵ درصد در شرکت پالایش و پتروشیمی در شمال شرق چین به پالایشگاهی به ظرفیت ۴۰۰ هزار بشکه در روز را در ساحل دریای سرخ اداره می‌کند، سهم دارد.

گزارش «ایران» از تلاش استانبول برای نقش آفرینی در بازار گاز منطقه

تلاش بدون نتیجه ترکیه برای تبدیل شدن به هاب گازی در منطقه

ترکیه برای تبدیل شدن به هاب گازی منطقه، گازی برای صادرات ندارد و خود یک کشور واردکننده گاز است

مجید میرزاجیدی خبرنگار

تبدیل شدن ترکیه به هاب گازی با دستان خالی، کشوری که در حال حاضر، نه تنها گاز آماده‌ای برای صادرات ندارد بلکه یک واردکننده جدی گاز هم در همسایگی ایران است. رجب طیب اردوغان رئیس جمهوری ترکیه، همین اواخر، دستور آغاز به کار روی ایده هاب گازی ترکیه را صادر کرده است.

ترکیه اکنون یکی از کشورهای واردکننده گاز از ایران بوده، به نحوی که طبق گزارش اداره آمار اروپا (یورااستات)، ایران در دهمین ماه سال جاری میلادی ۶۷۱ میلیون مترمکعب گاز طبیعی به ترکیه صادر کرد. این رقم نسبت به مدت مشابه سال قبل از آن، رشد ۷۰ درصدی داشته است.

ایران در ماه اکتبر سال قبل ۳۹۵ میلیون مترمکعب گاز طبیعی به ترکیه صادر کرده بود. کل واردات گاز طبیعی ترکیه در اکتبر امسال بالغ بر ۳۳۳۸ میلیون مترمکعب بوده که ۲۱ درصد از این رقم شامل گاز وارداتی ترکیه از ایران بوده است.

برآورد می‌شود که میزان تولید روزانه گاز طبیعی ترکیه برابر با ۱.۵ درصد تقاضای داخلی این کشور است. روسیه هم حدود ۶۵ درصد گاز ترکیه را تأمین می‌کند. به‌عبارت ساده‌تر، ترکیه در حال حاضر تقریباً تمام ۵۰ میلیارد مترمکعب گاز مورد نیاز مصرفی سالانه خود را از محل واردات تأمین می‌کند.

تأمین گاز ترکیه از روسیه به وسیله خط لوله «بلواستریم» انجام می‌شود. بلواستریم خط لوله انتقال گاز طبیعی به طول ۱۱۲۱۳ کیلومتر بوده که از شهر ایزویولینی، در کشور روسیه آغاز می‌شود و پس از گذر از زیردریای سیاه، در شهر آتکارای ترکیه پایان می‌یابد. ظرفیت انتقال گاز طبیعی این خط لوله

روزانه معادل ۴۵ میلیون مترمکعب است.

فراموش نکنیم که ترکیه خرداد ماه سال گذشته اکتشاف یک میدان گازی در صد تقاضای داخلی این کشور است. روسیه هم همراه سال جاری و در بازگشت از آستانه قراقستان، به دیدار خود با میلیارد مترمکعب گاز طبیعی دیگر تمام ۵۰ میلیارد مترمکعب گاز مورد نیاز مصرفی سالانه خود را از محل واردات تأمین می‌کند.

تأمین گاز ترکیه از روسیه به وسیله خط لوله «بلواستریم» انجام می‌شود. بلواستریم خط لوله انتقال گاز طبیعی به طول ۱۱۲۱۳ کیلومتر بوده که از شهر ایزویولینی، در کشور روسیه آغاز می‌شود و پس از گذر از زیردریای سیاه، در شهر آتکارای ترکیه پایان می‌یابد. ظرفیت انتقال گاز طبیعی این خط لوله

است. از قرار معلوم، ایده تبدیل شدن ترکیه به هاب گازی منطقه چندان هم بی‌ارتباط با دیدار رؤسای جمهور ترکیه و روسیه نیست. رجب طیب اردوغان رئیس جمهور ترکیه همراه سال جاری و در بازگشت از آستانه قراقستان، به دیدار خود با میلیارد مترمکعب گاز طبیعی دیگر تمام ۵۰ میلیارد مترمکعب گاز مورد نیاز مصرفی سالانه خود را از محل واردات تأمین می‌کند.

رجب طیب اردوغان گفته که تولید روزانه در میدان ساکاریا در سال ۲۰۲۶ به ۴۰ میلیون مترمکعب اوج خواهد گرفت و زودتر از دستورالعمل سال ۲۰۲۷ است هر چند که زمان آغاز تولید که برای سه ماهه نخست سال ۲۰۲۳ برنامه‌ریزی شده، بدون تغییر مانده

شبکه نورد استریم به سمت دریای سیاه و ترکیه منتقل کند. به‌تازگی، کشورهای عضو اتحادیه اروپا، بر سر سقف ۶۰ دلاری قیمت هر بشکه برای صادرات نفت خام روسیه که از طریق دریا حمل می‌شود، توافق کرده‌اند. این توافق یا نیت کاهش درآمدهای مسکو از محل صادرات نفت خام صورت گرفته است.

رئیس جمهوری روسیه هم در این دیدار با طرح ایده ایجاد یک «هاب گازی» در ترکیه گفته که ترکیه قابل اعتمادترین مسیر انتقال گاز برای اروپا است و مسکو می‌تواند از این طریق، صادرات به کشورهای اروپایی را ادامه دهد و ترانزیت گاز خود به اروپا را از



تیم شش

به‌عبارتی، نفت روسیه در صورتی اجازه خواهد یافت با نفتکش کشورهای عضو، شرکت‌های بیمه، بیمه‌های تکامی و مؤسسه‌های اعتباری گروه هفت و اتحادیه اروپا به کشورهای ثالث ارسال شود که محموله‌ها با سقف قیمت تعیین شده (۶۰ دلار برای هر بشکه) یا کمتر از آن خریداری شود.

ایده تبدیل ترکیه به هاب گازی در شرایطی مطرح شده که اتحادیه اروپا از روابط ترکیه و روسیه ابراز نگرانی کرده است. جوزپ بول مسئول سیاست خارجی اتحادیه اروپا در نامه‌ای به پارلمان اروپا نوشت: تحقیق روابط اقتصادی بین ترکیه و روسیه، مایه نگرانی عمیق است.

روابط ترکیه و روسیه که از قرن‌ها پیش با فراز و نشیب همراه بود، بعد از فروپاشی اتحاد جماهیر شوروی در

مقاطع زمانی مختلفی با رقابت دو کشور بویژه در آسیای میانه و منطقه قفقاز همراه بود. این روابط با قدرت گرفتن حزب عدالت و توسعه در طول ۲۰ سال گذشته بویژه در دومین دوره ریاست جمهوری بوتن و شروع بحران سوریه رو به افزایش بوده است.

ترکیه و روسیه در زمینه‌های مختلف سیاسی و اقتصادی و تجاری ارتباطات تنگاتنگی دارند. روسیه یکی از مهمترین مراکز صادرات محصولات کشاورزی ترکیه است. ترکیه یکی از مهمترین مبادی برای گردشگران روس محسوب می‌شود.

فراخ از تمرکز بر نوع روابط ترکیه و روسیه اما تبدیل شدن ترکیه به هاب گازی تا چه میزان قابلیت اجرا دارد؟ دکتر جلال الدین هاشمی، کارشناس انرژی در گفت‌وگو با «ایران» ادعان داشته است که تبدیل شدن به هاب گازی، برای کشور مثل ترکیه، نیازمند رعایت ملزومات و لوازمی بوده که در حال حاضر این کشور فاقد شرایط لازم است.

وی با بیان اینکه ترکیه برای تبدیل شدن به هاب گازی منطقه، گازی وارد صادرات ندارد و خود یک کشور واردکننده گاز است، افزود که در عین حال، ترکیه در حال حاضر در بین بزرگان انرژی جهان هم جایگاهی ندارد.

به‌گفته هاشمی، این رفتار ترکیه برای اجرایی کردن ایده هاب گازی، بیشتر یک رفتار سیاسی از ناحیه این کشور بوده و قابلیت اجرا نخواهد داشت.

این کارشناس انرژی در اشاره به جایگاه بسیار مهم ایران در زمینه ذخایر نفت و گاز و موقعیت جغرافیایی ممتاز، نتیجه‌گیری کرد که ایران قابلیت تبدیل شدن به هاب انرژی منطقه را دارد در حالی‌که ترکیه در قیاس با ایران به‌هیچ‌عنوان چنین موقعیتی ندارد.

جایگزینی نیروگاه‌های کم‌بازده با نیروگاه‌های با راندمان‌های بالا در دستور کار

یک مصرف برق تابستان که ۳۰۰ ساعت است تمام واحدهای فرسوده و راندمان پایین نیز وارد مدار می‌شود.

▪ **حرکتی برای اسقاط نیروگاه‌های قدیمی**

با این حال برنامه دولت سیزدهم برای از مدار خارج کردن نیروگاه‌های فرسوده استارت خورده و آن طور که عبدالرسول پیشاهنگ، مدیرعامل شرکت مادر تخصصی برق حرارتی به ایسنا گفته، برای این موضوع برنامه‌ریزی صورت گرفته که بودجه سالانه آن نیز تخصیص می‌یابد تا به مرور این مسأله انجام شود.

وی با بیان اینکه مقرر شده که کنار نیروگاه ری یک نیروگاه ۵۰۰ مگاواتی

نصب و این نیروگاه از مدار تولید خارج شود، اظهار کرد: ظرفیت کنونی نیروگاه ری ۴۸۰ مگاوات است و این طرح را برای نیروگاه بعثت نیز در دستور کار داریم.

مدیرعامل شرکت مادر تخصصی برق حرارتی با بیان اینکه یک برنامه برای جایگزینی نیروگاه‌ها با راندمان کم با نیروگاه‌های راندمان‌های بالا در دستور کار داریم، گفت: این طرح را در

هستند، معمولاً در فصل زمستان از نیروگاه‌های فرسوده با راندمان ۱۷ یا ۱۸ درصد که سهم کوچکی از ظرفیت نیروگاه‌های ایران را دارند، استفاده نمی‌شود و بهره‌برداری از این نیروگاه‌ها فقط در زمان اوج مصرف تابستان که تقاضای برق افزایش پیدا می‌کند جهت کماب به افزایش تولید صورت می‌گیرد.

با به مدار آمدن بخش بخار هستند، معمولاً در فصل زمستان از نیروگاه‌های فرسوده با راندمان ۱۷ یا ۱۸ درصد که سهم کوچکی از ظرفیت نیروگاه‌های ایران را دارند، استفاده نمی‌شود و بهره‌برداری از این نیروگاه‌ها فقط در زمان اوج مصرف تابستان که تقاضای برق افزایش پیدا می‌کند جهت کماب به افزایش تولید صورت می‌گیرد.

با به مدار آمدن بخش بخار هستند، معمولاً در فصل زمستان از نیروگاه‌های فرسوده با راندمان ۱۷ یا ۱۸ درصد که سهم کوچکی از ظرفیت نیروگاه‌های ایران را دارند، استفاده نمی‌شود و بهره‌برداری از این نیروگاه‌ها فقط در زمان اوج مصرف تابستان که تقاضای برق افزایش پیدا می‌کند جهت کماب به افزایش تولید صورت می‌گیرد.

ندرعباس نیروگاه دوه‌کوه و زرنند کرمان و نیروگاه سهند در دستور کار داریم. ▪ **راندمان ۱۷ درصدی نیروگاه‌های فرسوده**

درخصوص راندمان نیروگاه‌ها باید گفت که در حال حاضر متوسط راندمان سالانه نیروگاه‌های کشور بیش از ۳۹.۶ درصد است. نیروگاه‌های سیکل ترکیبی با راندمان بیش از ۵۵ درصد در کشور فعال

سختگوی صنعت برق گفت: در صورت عدم صرفه‌جویی در مصرف گاز مجبور به استفاده از سوخت مایع بیشتری در نیروگاه‌های برق هستیم. مصطفی رجبی مشهدی افزود: با آغاز فصل سرما، مصرف مشتریان گاز افزایش قابل توجهی پیدا کرد. مسأله‌ای که باعث شد تعرفه‌های پلکانی گاز برای مشتریان بد مصرف خانگی افزایش پیدا کند. وی گفت: با توجه به اینکه اولویت تأمین گاز با بخش خانگی است، نیروگاه‌ها و صنایع به عنوان دیگر مصرف کنندگان این سوخت، از سهم کمتری بهره‌مند می‌شوند. رجبی مشهدی گفت: با توجه

به برودت هوا و افزایش مصرف گاز بخصوص در بخش خانگی و تجاری مجبور به استفاده بیشتری از سوخت جایگزین (سوخت مایع) در نیروگاه‌های برق هستیم. در این شرایط راهکار این است که بتوانیم در بخش‌های مختلف صرفه‌جویی و کاهش مصرف داشته باشیم. سختگوی صنعت برق با ابراز امیدواری در مورد کاهش مصرف گاز گفت: با صرفه‌جویی که مردم، صنایع عمده و مشتریان بخش‌های مختلف عمومی و اداری خواهند داشت، این دوره را پشت سر خواهیم گذاشت. او در خصوص افزایش ظرفیت تولید برق برای سال آینده و پاسخگو

استفاده از سوخت مایع در نیروگاه‌ها اجتناب ناپذیر است

بودن آن برای نیاز روبه رشد کشور گفت: به هر حال بخشی از برنامه‌های سال ۱۴۰۲ به افزایش ظرفیت تولید نیروگاهی و بخش دیگری هم به مدیریت مصرف مربوط می‌شود که با اجرای تأمین این دو برنامه پیش‌بینی می‌شود که مشکلی در تأمین برق پایدار مشتریان نداشته باشیم.

سختگوی صنعت برق گفت: تعداد مشتریان جدیدی که هر ساله به جمع مشتریان برق اضافه می‌شوند، حدود یک میلیون مشترک است که در برنامه‌های رشد مصرف سال آینده لحاظ شده و نیاز آنها تأمین خواهد شد.