خبر

ازسرگیری صادرات نفت ایران به کره جنوبی فعلا منتفی است

مقامات دولتی و منابع بانکداری و پالایشگاهی در سئول و تهران اعلام کردند آزادسازی سرمایه‌های مسدود شده ایران در کره جنوبی به خاطر پابرجایی تحریم‌های آمریکا باعث از سرگیری تجارت نفت ایران نخواهد شد.

به گزارش زمان به نقل از تسنیم، مقامات دولتی و منابع بانکداری و پالایشگاهی در سئول و تهران اعلام کردند آزادسازی سرمایه‌های مسدود شده ایران در کره جنوبی که در بانک‌های این کشور نگهداری می‌شود، احتمالاً باعث از سرگیری تجارت نفت ایران با کره نخواهد شد.

رسانه‌های کره هفته گذشته اعلام کردند سئول و واشنگتن در حال مذاکره در مورد آزادسازی ۷ میلیارد دلار دارایی‌های ایران هستند که در بانک وری و بانک صنعتی کره نگهداری می‌شود. این اقدام در ازای آزاد کردن برخی زندانی‌های آمریکایی در تهران انجام می‌شود.

جواد اوجی، وزیر نفت ایران در سیزدهم ماه اوت اعلام کرد این سرمایه‌ها پول صادرات میعانات گازی به کره جنوبی در اواخر دهه ۲۰۱۰ است که حالا توسط کره جنوبی آزاد می‌شود. ایران سال‌هاست از کره جنوبی درخواست آزادسازی این سرمایه‌های مسدود شده را کرده است. صنعت پالایشگاهی و تاجران نفت کره جنوبی از آزادسازی این سرمایه‌ها استقبال کردند چون ایران زمانی یکی از با ارزش‌ترین عرضه کنندگان نفت به کره جنوبی و یکی از مهم‌ترین شرکای تجاری این کشور به عنوان چهارمین اقتصاد بزرگ آسیا بود. اما تحلیلگران عقیده دارند مسائل ژئوپلیتیکی بسیار بی‌ثبات هستند و تجارت آزادانه نفت ایران در بازارهای بین‌المللی نیازمند یک تغییر اساسی در موضع دیپلماتیک واشنگتن و تهران است.

طبق گفته مدیر یکی از پالایشگاه‌های بزرگ کره جنوبی، حتی اگر این سرمایه‌ها آزاد شوند، راهی طولانی برای از سرگیری واردات نفت خام از ایران وجود دارد چون امید چندانی به برداشته شدن تحریم‌های آمریکا علیه ایران نیست. گرچه پالایشگاه‌های کره جنوبی سال‌هاست خرید نفت ایران را به خاطر تحریم‌های بین‌المللی متوقف کرده‌اند، اما این دو کشور روابط اقتصادی و فرهنگی مستحکمی با هم دارند. کره جنوبی قبل از تحریم‌های ایران یکی از سه مشتری اول نفت خام ایران و بزرگترین وارد کننده میعانات گازی یا نفت خام فوق سبک این کشور بود.

حجم ذخیره‌سازی گاز به روزانه ۱۰۰ میلیون مترمکعب می‌رسد

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با تأکید بر اینکه صدور خدمات فنی و مهندسی نیازمند حمایت سیاسی است، از افزایش حجم ذخیره‌سازی گاز طبیعی به روزانه ۱۰۰ میلیون مترمکعب تا سال ۱۴۰۶ خبر داد.

به گزارش زمان به نقل از وزارت نفت، رضا نوشادی با اشاره به پیشبرد طرح‌های ذخیره‌سازی گاز طبیعی و توجه ویژه به این موضوع در دولت سیزدهم گفت: در دو سال اخیر توانسته‌ایم موضوع ذخیره‌سازی گاز را که سال‌ها به فراموشی سپرده شده بود در سطح شرکت ملی گاز ایران، وزارت نفت و حتی در کلام رئیس‌جمهوری به گفتمانی واحد تبدیل کنیم، زیرا این اقدام یکی از ابزارهای مدیریت مصرف گاز در زمان اوج مصرف در کشور است.

وی با اشاره به هفت طرح در حال اجرا و پیگیری در این حوزه، با بیان اینکه فعالیت‌های شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران اکنون در پنج میدان گازی آغاز شده است، افزود: نقطه آغاز کار توسعه، فاز دوم میدان شوریجه بود، سپس قزل‌تپه، بانکول، مختار و سراجه در دستور کار قرار گرفتند.

زنجیره ذخیره‌سازی گاز طبیعی تکمیل می‌شود

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با بیان اینکه توسعه میدان گازی سراجه قم جزو پروژه‌های بسیار مطلوب در حوزه ذخیره‌سازی گازی است و فعالیت در این میدان هم آغاز شده، تصریح کرد: امسال دو کارویژه که در کشور بی‌سابقه است اجرایی می‌شود. نخست ذخیره‌سازی در گنبدهای نمکی است، زیرا آینده انرژی دنیا در اختیار هیدروژن خواهد بود و ما نیز به این گنبدهای نمکی نیاز داریم. نوشادی ادامه داد: کار مطالعه گنبدهای نمکی را در زمان تحریم با یک پیمانکار داخلی و یک مشاور سطح یک خارجی انجام دادیم و در این زمینه رسوخ دانش مطلوبی در کشور اتفاق افتاد و امسال وارد مرحله اجرایی آن می‌شویم که اگر تکمیل شود، در حوزه مدیریت مخازن کشور در طول ۱۱۲ سال اخیر کاری بی‌سابقه انجام می‌شود.

وی گفت: مورد دوم هم انجام عملیات میدان پورتشای ورامین است که با فعال شدن این دو میدان گازی، آخرین حلقه لازم برای تکمیل زنجیره ذخیره‌سازی گاز، ابلاغ‌شده به شرکت ملی گاز ایران بسته می‌شود.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران یادآور شد: البته به‌تازگی در شورای عالی ذخیره‌سازی از ما خواسته شده قسمت بالادستی سه میدان بانکول، مختار و قزل‌تپه را به شرکت ملی نفت ایران واگذار کنیم که از نظر کارشناسی معتقدیم مدیریت دوگانه نتیجه مطلوب نخواهد داشت، از سویی با انجام این کار فشار مصرف گاز در فصل گرم مانع ذخیره‌سازی گاز در این میدان‌ها می‌شود. نوشادی تأکید کرد: از این رو طرح‌های ذخیره‌سازی گاز به‌صورت تلفیقی طراحی شده است، به‌طوری که با توسعه سه میدان گازی جدید و تزریق گاز آنها به میدان‌های تخلیه‌شده، سیکل تولید و ذخیره‌سازی گاز تکمیل می‌شود.

تولید روزانه ۱۰۰ میلیون مترمکعب گاز از مخازن ذخیره‌سازی تا سال ۱۴۰۶

وی از آغاز مطالعات در حوزه پایین‌دستی این سه مخزن ذخیره‌سازی گاز (بانکول، مختار و قزل تپه) خبر داد و با تأکید بر افزایش تولید از محل مخازن ذخیره‌سازی گاز بیان کرد: تولید از محل مخازن زیرزمینی ذخیره‌سازی گاز بر اساس برنامه‌ریزی انجام‌شده تا پایان سال ۱۴۰۶ به روزانه ۱۰۰ میلیون مترمکعب می‌رسد، ضمن آنکه تا پایان سال ۱۴۰۴ نیز این مقدار به حدود دو برابر حجم کنونی خواهد رسید. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با تأکید بر اینکه طرح‌های صنعت نفت طولانی و راهبردهای کلان آن فراتر از عمر یک دولت چهارساله است، افزود: روند اجرای پروژه‌های تولید گاز از محل ذخیره‌سازی زیرزمینی در دولت سیزدهم تسریع یافته است. برای مثال فاز دوم میدان‌های گازی سراجه قم و شوریجه در خراسان رضوی تا پایان این دولت تکمیل می‌شود، اما طرح‌های گنبد نمکی نصرآباد کاشان و سه میدان گازی تخلیه‌شده قزل‌تپه، بانکول و مختار تا سال ۱۴۰۷ به بهره‌برداری می‌رسند.

گاز فاز ۱۱ پارس جنوبی به مدار آمد

معاون وزیر نفت با اعلام اینکه تولید گاز از فاز ۱۱ پارس جنوبی آغاز شده است، گفت: گاز این فاز در چند روز گذشته از طریق خطوط لوله دریایی برای پالایشگاه ارسال شده است. به گزارش زمان به نقل از ایرنا، محسن خجسته‌مهر با بیان اینکه فاز ۱۱ به عنوان یک طرح راهبردی و مهم در دستور کار شرکت ملی نفت ایران در دولت سیزدهم قرار گرفت، افزود: تلاش همکارانم در شرکت ملی نفت ایران به بار نشست و هم اکنون شاهد تولید از چهار حلقه چاه فاز ۱۱ پارس جنوبی هستیم.

مدیرعامل شرکت ملی نفت گفت: فاز ۱۱ پارس جنوبی آماده افتتاح رسمی با حضور رئیس جمهوری و وزیر نفت است و به‌زودی با حضور مقامات به بهره برداری خواهد رسید. وی با بیان اینکه فاز ۱۱ پارس جنوبی مرزی‌ترین فاز ایران است و برخلاف برخی از موقعیت فازهای پارس جنوبی این فاز قابلیت تولید از چهار لایه بهره‌ده را دارد، ادامه‌داد: در مدت ۲۰ ماه همکاران شرکت ملی نفت ایران اقدامی که ۲۰ سال روی زمین مانده بود را با همت مثال‌زدنی به اتمام رساندند. خجسته‌مهر با بیان اینکه اقدام‌های شرکت ملی نفت در پارس جنوبی به اتمام نرسیده است، اظهار کرد: ۲۰ میلیارد دلار اعتبار برای فشارافزایی در پارس جنوبی اختصاص داده شده است و صنعت نفت در این بخش ماموریت مهمی دارد. بر اساس این گزارش، طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با هدف استخراج روزانه ۵۶ میلیون مترمکعب گاز در حال توسعه است که از مشخصات کلی طرح می‌توان به حفاری ۲۴ حلقه چاه، ۲ سکوی تولیدی (هر یک به ظرفیت یک میلیارد فوت مکعب گاز ترش، معادل ۲۸ میلیون مترمکعب در روز)، دو رشته خط لوله ۳۲ اینچ دریایی به همراه خطوط چهار اینچ تزریق منو اتیلن گلایکول و تاسیسات اتصال به ورودی پالایشگاه فازهای ۶، ۷ و ۸ و فاز ۱۲ پارس‌جنوبی، طراحی، ساخت و نصب سکوی فشارافزایی برای حفظ و نگهداشت تولید و تأسیسات فشارافزایی به همراه متعلقات کامل در پایان اشاره کرد.

کوتاه از انرژی

افزایش ۷۰۰ مگاواتی توان تولید برق کشور با کمک دانش‌بنیان‌ها

معاون راهبری تولید شرکت برق حرارتی گفت: برای پیک تابستان امسال با کمک شرکت‌های دانش‌بنیان توان عملی تولید برق نیروگاه‌های حرارتی از طریق ارتقای توان و رفع محدودیت واحدهای موجود بیش از ۷۰۰ مگاوات افزایش یافته است.

بر اساس این گزارش، ناصر اسکندری در گفت‌وگوی تلویزیونی با اشاره به ماندگاری دمای بالا در کشور نسبت به نرمال سال‌های گذشته، افزود: با وجود افزایش شدید دمای هوا در تابستان امسال، خوشبختانه نیروگاه‌های حرارتی کشور با آمادگی ۹۸.۷ درصدی توانسته‌اند برق مورد نیاز مشترکان را به صورت پایدار تأمین کنند. اسکندری با بیان اینکه ۶۷۰ پروژه تعمیراتی برای تأمین برق پایدار پیک تابستان امسال در نیروگاه‌های بزرگ کشور انجام شده است، گفت: دمای داخل نیروگاه‌ها حدود ۲۰ تا ۳۰ درجه بالاتر از دمای منطقه محل احداث آن‌ها است؛ با این وجود همکاران صنعت نیروگاهی در گرمای بی‌سابقه تابستان امسال به صورت شبانه‌روزی در تلاشند تا خللی در تأمین برق مورد نیاز مردم ایجاد نشود.

۵۲ درصد مخازن سدها پر است

آمار بهره برداری از سدهای مخزنی کشور تا ۲۱ مردادماه نشانگر پرشدگی ۵۲ درصد مخازن سدهای کشور است.

به گزارش زمان به نقل از ایسنا، میزان ورودی مخازن کل کشور از ابتدای سال آبی تا کنون معادل ۳۷ میلیارد و ۸۵۰ میلیون مترمکعب بوده که در قیاس با سال گذشته که عددی معادل ۲۹ میلیارد و ۷۰۰ میلیون مترمکعب بوده ۲۷ درصد رشد داشته است. همچنین میزان کل خروجی سدهای کشور نیز نسبت به سال قبل با ۲۷ درصد افزایش مواجه بوده است. حجم آب موجود مخازن اکنون ۲۵.۴۶۰ میلیارد مترمکعب ثبت شده که این عدد نسبت به سال قبل که عددی معادل ۲۱۸۱ میلیارد مترمکعب بوده ۱۷ درصد افزایش یافته است. وضعیت برخی از سدهای مهم کشور بیانگر این است که در ۳۲ سد نسبت به سال قبل با کاهش حجم مخزن مواجه هستیم، به طوری که در مجموع ۱۳ سد دریاچه ارومیه ۱۱ درصد، سدهای پنج‌گانه تهران ۵ درصد، در سد دوستی و طرق خراسان رضوی به ترتیب ۶۰ و ۶۵ درصد با کاهش حجم مخزن مواجه هستیم. همچنین در سد ۱۵ خرداد حوزه قمرود ۲۹ درصد، در سد یامچی و سبلان استان اردبیل به ترتیب ۱۱ و ۲۵ درصد با کاهش حجم مخزن مواجه هستیم. سد خداآفرین، ستارخان در استان آذربایجان شرقی به ترتیب ۲۴ و ۲۵ درصد کاهش حجم مخزن دارند و در سد آغ چای استان آذربایجان غربی ۲۴ درصد حجم مخزن نسبت به سال قبل کاهش یافته است. در سه سد استقلال، شمبیل و نیان و سد سرنی به ترتیب ۴۶، ۶۵ و ۶۶ درصد حجم مخازن کاهش یافته است. سد شهر بیجار استان گیلان ۷درصد، سد نهرین خراسان رضوی ۲۵ درصد، سد دامغان استان سمنان ۲۲ درصد و سد شیرین دره خراسان شمالی ۴۰ درصد با کاهش حجم مخزن مواجه است. در سد وشمگیر، گلستان، بوستان، استان گلستان میزان حجم کاهش مخازن سد نسبت به سال قبل ۹۳ درصد، در سد درودزن، ملاصدرای، سلمان فارسی، رودبال داراب به استان فارس به ترتیب ۳ و ۹۶ درصد با کاهش حجم مخزن مواجه هستیم.

قربونِ دَسِت، اون شیر آبُ ببند.

کمپین را به اشتراک بگذارید.

کمپین یک قطره آب