کوتاه از انرژی

طرح ذخیره‌سازی گاز شوریجه مشکلات گاز را برطرف می‌کند

نماینده فریمان و سرخس در مجلس گفت: با اجرایی شدن گام دوم ذخیره‌سازی گاز شوریجه مشکلات گاز صالیع و نیروگاه‌های شمال‌شرق کشور برطرف می‌شود. به گزارش زمان به نقل از وزارت نفت، سیداحسان خاموشی‌زاده هاشمی با اشاره به اهمیت عملیات اجرایی گام دوم ذخیره‌سازی گاز شوریجه D که روز پنجشنبه (۱۱ فروردین‌ماه) با درمان سیدابراهیم رئیسی، رئیس‌جمهوری و با حضور جواد اوجی، وزیر نفت، گفت: این طرح عظیم به‌دونبک برای استان‌های خراسان رضوی، جنوبی و شمالی حائز اهمیت است و مشکلات گاز به‌ویژه در فصل سرد سال را برای نیروگاه‌ها و صنایع کشور برطرف خواهد کرد. وی افزود: در شریانهایی که مصرف گاز در کشور و استان‌های شمال‌شرقی در زمستان هم‌سانه در حال افزایش است و ما در برخی مقاطع با قطعی گاز صنایع و نیروگاه‌ها مواجه می‌شویم که به تبع آن با مصرف سوخت مایع افزایش آلایندگی‌ها را نیز به همراه داشتیم، اجرای فاز دوم ذخیره‌سازی گاز شوریجه در سرخس اهمیت بالایی دارد. نماینده فریمان و سرخس در مجلس با قدردانی از زحمات وزارت نفت، شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی گاز ایران برای اجرایی شدن گام دوم ذخیره‌سازی گاز شوریجه و با بیان اینکه ما صنعت نفت را محور توسعه واقعی در کشور می‌دانیم، تصریح کرد با اجرایی شدن این طرح دیگر در زمستان نگرانی بابت کمبود گاز طبیعی در این منطقه نخواهیم داشت.

افزایش ۱ دلاری قیمت نفت در بازارهای جهانی

قیمت نفت در بازارهای جهانی روزگذشته با ۱ دلار افزایش ۱۰۴ دلار و ۲۹ سنت به ازای هر بشکه معامله شد. به گزارش زمان به نقل از مهر، قیمت شاخص نفت خام برنت دریای شمال روز ۱۳ فروردین ماه در بازارهای جهانی نسبت به روز گذشته‌اش با ۱ دلار و ۱ سنت افزایش به ۱۰۴ دلار و ۲۹ سنت رسید که نسبت به آخرین قیمت‌های معاملاتی روز گذشته ۱.۰۸ درصد افزایش را به خود دیده است.

همچنین قیمت نفت وست تگزاس اینترمدیت در بازارهای جهانی با ۲۷ سنت افزایش به ۹۹ دلار و ۲۷ سنت در هر بشکه رسید که نسبت به آخرین قیمت‌های معاملاتی روز گذشته ۰.۴۵ درصد افزایش را به خود دیده است. قیمت نفت برنت دریای شمال روزگذشته نسبت به ۵ روز پیش با کاهش ۱۱.۰۶ درصد یا ۱۲ دلار و ۹۸ سنتی روبرو شده است.

افزایش ۴۰ درصدی صادرات نفت ایران



مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه صادرات ما ۴۰ درصد افزایشی داشته، گفت: ظرفیت تولید نفت به مقدار پیش از تحریم‌ها رسیده و این مهم در شرایط تحریمی و فشارهای اقتصادی رخ داده است.

به گزارش زمان به نقل از وزارت نفت، محسن خجسته‌مهر گفت: از نظر حجم مجموع ذخایر نفت خام و گاز طبیعی در رتبه نخست جهان قرار داریم و این اقتدار اقتصادی و جزو مؤلفه‌های قدرت کشور است. وی گفت: ذخایر قابل برداشت نفت خام ایران بر مبنای ضریب بازیافت حدود ۱۵۷ میلیارد بشکه و ذخایر گاز ما حدود ۳۲ تریلیون مترمکعب اما از نظر مجموع نفت و گاز حدود ۳۳۰ تریلیون معادل مترمکعب است. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران ادامه داد: از نظر حجم ذخایر نفت و گاز درجا، در مجموع بیش از ۱۲۰ میلیارد بشکه معادل نفت ذخایر مایعات گازی و میعانات گازی درجا زیر زمین داریم. خجسته‌مهر افزود: نفت و گاز، انفال است و دولت و به تبع آن، وزارت نفت از طرف دولت نماینده است و باید به شکلی از این دارایی‌های زیرزمینی استفاده و استخراجی و صیانت کند که بتواند آن را به حداکثر دارایی روزمینی تبدیل کند. وی گفت: با شریفی که داریم و با این شیوه‌ای که در حال تولید هستیم حداقل یک قرن دیگر می‌توانیم نفت و گاز تولید کنیم.

ظرفیت تولید نفت به پیش از تحریم‌ها رسید

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه ظرفیت تولید نفت به مقدار پیش از تحریم‌ها رسید، گفت: این مهم در شرایط تحریمی و فشارهای اقتصادی رخ داده است. خجسته‌مهر در ادامه صحبت‌های خود در دانشگاه صنعتی شریف در ۵ شهریور سال ۱۳۹۷، ظرفیت تولید نفت خام تحت حدود ۳ میلیون و ۸۳۸ هزار بشکه بود، اما با آغاز تحریم‌های ظالمانه و به علل متعدد، پخش قابل توجهی از ظرفیت تولید نفت کشور را از دست دادیم. وی ادامه داد: بعضی از عوامل این کاهش تولید عبارت است از اینکه تحریمات اساسی در مدت چند سال در شرایط گذشته انجام نشد و تعمیر چاه‌های نفتی با نارسایی‌هایی روبه‌رو بود و تلیسات سرچاهی دچار مشکلاتی شدند. معاون وزیر نفت افزود: اقدام‌های مربوط به خطوط لوله جریانی و خطوط انتقال نفت خام به مناطق مصارف داخلی و مناطق صادراتی و تلمبه‌های درون‌چاهی که از تحریم‌ها رسید، گفت: این مهم در شرایط تحریمی و فشارهای اقتصادی رخ داده است. خجسته‌مهر در ادامه صحبت‌های خود در دانشگاه صنعتی شریف در ۵ شهریور سال ۱۳۹۷، ظرفیت تولید نفت خام تحت حدود ۳ میلیون و ۸۳۸ هزار بشکه بود، اما با آغاز تحریم‌های ظالمانه و به علل متعدد، پخش قابل توجهی از ظرفیت تولید نفت کشور را از دست دادیم. وی ادامه داد: بعضی از عوامل این کاهش تولید عبارت است از اینکه تحریمات اساسی در مدت چند سال در شرایط گذشته انجام نشد و تعمیر چاه‌های نفتی با نارسایی‌هایی روبه‌رو بود و تلیسات سرچاهی دچار مشکلاتی شدند. معاون وزیر نفت افزود: اقدام‌های مربوط به خطوط لوله جریانی و خطوط انتقال نفت خام به مناطق مصارف داخلی و مناطق صادراتی و تلمبه‌های درون‌چاهی که باید طبق برنامه در آن چاه‌ها نصب می‌شد و پمپ‌های درون‌چاهی، انجام نشد و پخش قابل توجهی از ظرفیت تولید نفت کشور را از دست دادیم. خجسته‌مهر گفت: با آغاز به‌کار دولت سیزدهم از جمله اولویت‌هایی که وزیر نفت به شرکت ملی نفت ایران تکلیف کرد این بود که طی ۶ ماه، ما ۱۵ الف ظرفیت کاهش داده‌شده و ازدست‌رفته را به پیش از تحریم‌ها بازگردانیم. وی گفت: بیش از ۱۸۰۰ اقدام عملیاتی در چاه‌های نفتی از سوی مشخصات شرکت ملی نفت ایران انجام شد و بیش از ۲۵۰ کار مربوط به تعمیرات اساسی از جمله تلیسات سرچاهی و تعمیرات اساسی مربوط به تلیسات رسطحی انجام و حدود ۵۰۰ میلیون دلار در این زمینه هزینه شد. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران افزود: بخش قابل‌توجهی از این هزینه‌ها صرف نگهداشت توان تولید شد. خجسته‌مهر گفت: در این دوره افزایش ظرفیت جدید نیز نداشتیم، از جمله تولید از میدان مشترک آزادگان جنوبی و موفق شدیم در مدت این ۶ ماه حدود ۱۲ حلقه چاه جدید را به مرحله تولید برسانیم.

مسیر دانش‌بنیان‌ها برای ورود به صنعت نفت هموار شد

وی با اشاره به اینکه همه نیازهای صنعت نفت قابوشانه است، افزود: اگر می‌خواهیم تولید پایدار و مستمر داشته باشیم و به‌نوعی را بالا ببریم و هزینه‌ها را کاهش دهیم چاره‌ای نداریم جز اینکه قسمت نفت و گاز را دانش‌بنیان کنیم. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه ۸۵ درصد کالا و تجهیزات و مواد مورد نیاز صنعت نفت کشور داخلی است و به واردات نیازی نداریم، ادامه داد: برای ۱۵ درصد دیگر که بیشتر آن فاور و دانش‌بنیان است باید برنامه‌های مدون، سنگین و هدفمندی را تعریف کنیم.

خجسته‌مهر افزود: برای نگهداشت تولن تولید و بازگرداندن ظرفیت تولید نفت به پیش از تحریم‌ها هیچ نیازی به خارج از کشور نداشتیم و به‌طور کامل از ظرفیت داخل صنعت نفت چه در زمینه نیروی انسانی و چه کالا، مواد و تجهیزات استفاده کردیم. وی اضافه کرد صنعت نفت و نیازهای فاوراته آن به اندازه‌ای بزرگ است که با به فرمایش مقام معظم رهبری نیاز داریم که ظرفیت شرکت‌های فاور را به دو برابر افزایش دهیم. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه وزارت نفت در نیمه دوم پارسال چند اقدام مهم در زمینه به‌کارگیری شرکت‌های فاور و استفاده از محصولات، کالا و مواد و تجهیزات فاورانه انجام داد، افزود: حدود ۲۷۰ میلیون دلار قرارداد فاورانه با جهاد دانشگاهی امضا کردیم، حدود ۷۵۰ حلقه چاه کهنه‌ایم یا منوفت داریم که به علت مشکلات فنی و عملیاتی امکان تولید از آنها را نداریم. خجسته‌مهر گفت: وزارت نفت در اقدامی جهادی برای احیای این تعداد چاه که ارزش سرمایه‌گذاری حدود ۷۰۰ میلیون دلاری دارد، فراخوان داد و از همه شرکت‌های دانش‌بنیان و پهره‌وری را بالا ببریم و هزینه‌ها را کاهش دهیم چاره‌ای نداریم جز اینکه قسمت نفت و گاز را دانش‌بنیان کنیم. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه ۸۵ درصد کالا و تجهیزات و مواد مورد نیاز صنعت نفت کشور داخلی است و به واردات نیازی نداریم، ادامه داد: برای ۱۵ درصد دیگر که بیشتر آن فاور و دانش‌بنیان است باید برنامه‌های مدون، سنگین و هدفمندی را تعریف کنیم.

خجسته‌مهر افزود: برای نگهداشت تولن تولید و بازگرداندن ظرفیت تولید نفت به پیش از تحریم‌ها هیچ نیازی به خارج از کشور نداشتیم و به‌طور کامل از ظرفیت داخل صنعت نفت چه در زمینه نیروی انسانی و چه کالا، مواد و تجهیزات استفاده کردیم. وی اضافه کرد صنعت نفت و نیازهای فاورانه