

شنبه ۱۳ آذر ۱۴۰۰ - شماره ۱۳۲۶

گزارش

شرط محیط زیست برای مازوت‌سوزی در نیروگاه‌ها

معاون مرکز ملی هوا و تغییر اقلیم سازمان حفاظت محیط زیست گفت: نیروگاه‌ها باید مجهز به سیستم کنترل آلودگی هوا شوند. در

این شرایط می‌تواند مازوت هم بسوزاند.

به گزارش اقتصاد سرآمد ، براساس آخرین سیاهه انتشار شهر تهران سهم صنایع و نیروگاه‌ها از میان منابع ثابت تهران و اطراف آن در تولید ذرات معلق کمتر از ۲.۵ میکرون حدود ۳۰درصد گزارش شده است. در سال‌های اخیر مازوت سوزی برخی صنایع و نیروگاه‌ها آلودگی هوای برخی کلانشهرها را تشدید کرده است. امسال هم مازوت‌سوزی شهرهایی مانند تبریز، مشهد و همدان تایید شده است.

آلودگی ناشی از ذرات معلق در حالی در کشور طی فصول سرد افزایش پیدا می‌کند که بر اساس اعلام سازمان بهداشت جهانی ذرات معلق کمتر از ۲.۵ میکرون جزو گروه اول مواد سرطان‌زا و هم‌رده با مواد رادیو اکتیو هستند.

داریوش گل‌علیزاده در گفت و گو با ایسنا درباره مازوت‌سوزی در نیروگاه‌ها گفت: وقتی نیروگاه‌ها سیستم کنترلی داشته باشند، مازوت‌سوزی اشکالی ندارد. در تمام دنیا نیروگاه‌ها هم مازوت و هم گازوئیل پرگوگرد مصرف می‌کنند ولی تجهیزات کنترل آلایندگی روی دودکش آن‌ها نصب شده است و هوا آلوده نمی‌شود این در حالیست که هیچ یک از نیروگاه‌های ما این تجهیزات را ندارند.

وی با اشاره به پیگیری‌های سازمان محیط زیست برای الزام نیروگاه‌ها به نصب سیستم کنترل آلودگی هوا اظهار کرد: ما به دولت دوازدهم مکاتبه کردیم و رئیس جمهوری وقت به وزارت نیرو و نفت دستور داد تا این اقدام صورت گیرد ولی انجام نشد. این وزارتخانه‌ها هم دلایل خاصی خود را برای عمل نکردن به قانون دارند. به عنوان مثال می‌گویند نیروگاه‌ها ما قدیمی است و امکان نصب تجهیزات کنترل آلایندگی روی آن‌ها وجود ندارد.

معاون مرکز ملی هوا و تغییر اقلیم سازمان حفاظت محیط زیست اضافه کرد: ما همچنان بر ضرورت نصب سیستم کنترلی آلودگی هوا بر اساس قانون هوای پاک تاکید می‌کنیم. نیروگاه‌ها در شرایطی که در مقطعی از سال درخواست مصرف مازوت به علت ایجاد نشدن اختلال در شبکه برق‌رسانی را دارند باید این سیستم را نصب کنند این در حالیست که وزارت نیروی دولت دوازدهم پیشنهاد حذف این ماده را به دولت داده بود و ما با این کار مخالفت کردیم.

گل‌علیزاده با اشاره به نشست‌های برگزار شده با کنسرسیوم دانشگاه‌های برتر کشور و ستاد فناوری نانو برای مشخص کردن راه‌های سولفورزایی از مازوت به اظهار کرد: هدف از برگزاری این نشست‌ها دستیابی به راهکارهایی به منظور ارایه شدن سوخت مازوت کم گوگرد به نیروگاه‌ها بود تا زمانی که مشکل فیلتراسیون حل شود، با آلودگی هوا مواجه نشویم.

وی اضافه کرد: سولفورزایی یکی از راهکارهای حل مشکل نیروگاه‌های مازوت‌سوز است. راهکار دیگر استفاده از سیستم‌های کنترلی است که تاکنون هیچکدام از این راهکارها عملیاتی نشده است. در برگزاری نشست با کنسرسیوم و ستاد فناوری نانو به دنبال این بودیم که راهکارهای اجرایی برای کاهش سولفورمازوت ارایه کنند چراکه درحال حاضر سه تا ۳.۵درصد از وزن حجمی یعنی ۳۰ تا ۳۵هزار قسمت در میلیون (ppm)سوزان گوگرد در مازوت پالایشگاه‌های ماست. گل‌علیزاده با بیان اینکه مشکل کاهش میزان سولفور مازوت موضوعی است که نیروگاه‌ها باید پیگیر آن باشند، گفت: نیروگاه‌های می‌توانند با وزارت نفت توافق کنند تا مازوت کم گوگردتری را در اختیار آن‌ها قرار دهد یا از طریق بخش خصوصی میزان سولفور مازوتی را که در اختیار آن‌ها قرار می‌گیرد را کاهش دهند یا از سیستم کنترلی استفاده کنند. در این خصوص پیرو پیگیری‌های حقوقی خود را انجام می‌دهیم چون بر اساس قانون‌های نظارتی و سازمان بازرسی ارایه دادیم. تمام مشکلات از اعلام کردیم - راهکارها را بر اساس قانون هوای پاک و مصوبات هیات وزیران در آیین نامه فنی ماده ۴ قانون پاک اعلام کردیم و خواستار اقدام وزارت نیرو برسای حل مشکل آلودگی هوای ناشی از نیروگاه‌ها شدیم. وی اضافه کرد: ما کامکان پیگیری‌های حقوقی خود را انجام می‌دهیم چون بر اساس قانون مکلف بر نظارت بر خروجی دودکش‌های کلبه نیروگاه‌ها و واحدهای صنعتی هستیم تا خروجی‌های خود را منطبق با حدود مجاز محسوب به حیات وزیران بکنند.معاون مرکز ملی هوا و تغییر اقلیم سازمان حفاظت محیط زیست با بیان اینکه پیش‌نویس تدوین استاندارد ملی مازوت در کمیته فنی سازمان ملی استاندارد در مرحله بررسی قرار دارد، گفت: به نظر ما لازم است میزان گوگرد در مازوت در سه سطح تعریف شود؛ مازوت کم‌گوگرد، مازوت با گوگرد متوسط و مازوت با گوگرد بالا. تا بر اساس محل مصرف و با توجه به اینکه وزارت نفت صادرات هم دارد، بتوانند از این مازوت استفاده کنند. گل‌علیزاده در پایان اظهار کرد: بر اساس پیشنهاد ما مازوت کم گوگرد یک درصد وزن حجمی سوخت، مازوت با گوگرد متوسط ۲.۵ تا ۲.۵ درصد و مازوت با گوگرد بالا ۲.۵ تا ۳.۵ درصد وزن حجمی سوخت است. اگر این مورد به تصویب شورای عالی استاندارد برسد، ملاک عمل قرار می‌گیرد و بر اساس میزان سولفور اجازه مصرف مازوت را در برخی نیروگاه‌ها و صنایع را خواهیم داد البته ملاک اصلی مسا خروجی دودکش آن‌هاست که باید منطبق با حدود مجاز مصوب حیات وزیران باشد.آیین‌نامه فنی ماده ۴ قانون هوای پاک در سال ۹۷به تصویب هیات وزیران رسید - در زمینه کنترل و کاهش آلودگی‌ها است. ایسنا



واکنش مثبت بازار نفت به نشست ۱۸۲ اوپک

قیمت نفت در آستانه برگزاری نشست ۱۸۲ اوپک با افزایش همراه شد، زیرا انتظار می‌رود تولیدکنندگان نفت با توجه به کاهش قیمت‌ها در واکنش به سویه جدید کرونا، مذاکره و تصمیم‌گیری کنند.به گزارش اقتصاد سرآمد ، در حالی که اقتصاد جهان خود را آماده عبور از بحران کرونا می‌کرد، شناسایی سویه جدید کرونا باعث شد تا امیدها به کنترل این همه‌گیری کمرنگ شود. همین موضوع، تقاضا برای نفت که روندی صعودی به خود گرفته بود را کاهش داد تا در روز جمعه هفته گذشته، نفت بیش از ۱۰ درصد از ارزش خود را از دست دهد. کاهش قیمتی که از بهار سال گذشته و پیش از توافق کاهش تولید نفت اوپک‌پلاس بی‌سابقه بود. همین موضوع باعث شد تا جلسات کمیته نظارتی و کارشناسی اوپک و اوپک‌پلاس با تاخیر برگزار شود تا فرصت لازم برای بررسی شرایط موجود امکان‌پذیر شود. با این حال واکنش اعضای اوپک و اوپک‌پلاس در روزهای گذشته باعث شده تا بازار نفت در آستانه برگزاری نشست ۱۸۲ اوپک که قرار است به صورت وینابر برگزار شود، واکنش مثبت نشان دهد.

گروه نفت و انرژی – اعظم زنده –

صنعت سیمان یکی از قدیمی ترین صنایع کشنور محسوب می شود که قدمتی حدود ۱۰۰ساله در ایران دارد. غنی بودن ایران از نظر معادن سنگ آهک، رس، سیلیس و آهن به عنوان مواد اولیه مورد استفاده برای تولید سیمان، موجب توسعه این صنعت در کشور شده است. کارخانه های سیمان در ابتدا به طور کامل از سایر کشورها (مانند شوروی، رومانی، آلمان، چک اسلواکی) خریداری می شدند؛ اما بعدها و با دستیابی کشور به دانش فنی طراحی و ساختن دوم با واحدها، طراحی و اجرای کارخانه های سیمان به طور کامل در کشور انجام شد. میزان متوسط سرمایه گذاری مورد نیاز برای احداث یک کارخانه سیمان با ظرفیت ۱ میلیون تن، حدود ۱۵۰ میلیون دلار است. کارخانه‌های سیمان تا دو دهه اخیر دولتی بوده و قیمت گذاری و توزیع این کالا را دولت و تعاونی‌های توزیعی انجام می داد. پس از واگذاری کارخانه های سیمان به بخش خصوصی نحوه اداره واحدهای سیمانی و شبکه توزیع آن با تحولاتی روبه رو شد، اما سایه قیمت گذاری دستوری توسط دولت را در سیمان تاکنون ادامه پیدا کرد، تا اینکه با اولین عرضه سیمان در بورس کالا در خرداد سال ۱۴۰۰، کشف قیمت سیمان براساس مکانیزم های عرضه و تقاضای بازار انجام شد.

به گزارش اقتصادسرآمد، حمل و نقل و صادرات سیمان در مسافت‌های طولانی توجیه اقتصادی ندارد. بنابراین در کشورهایی که دارای منابع معدنی مورد نیاز برای تولید سیمان هستند، احداث کارخانه سیمان برای تأمین نیاز بازارهای محلی (تا شعاع حداکثر ۴۰۰ کیلومتر) است. در فرایند تولید سیمان، ابتدا محصول کلینکر تولید می شود و پس از اسپراند کردن آن، سیمان به دست می آید. کشورهایی که منابع معدنی مورد نیاز با فناوری لازم برای تولید سیمان ندارند، عموماً محصول میانسی کلینکر را وارد کرده و پس از یک مرحله آسیاب کردن، آن را به سیمان

تبدیل می‌کند. کارخانه‌های سیمان نگران تأمین سوخت خود در فصل زمستان

عبدالرضا شیخان، دبیر انجمن سیمان به خبرنگار اقتصادسرآمد، می‌گوید: تولید سیمان یک بار در تابستان به دلیل قطع برق متوقف می‌شود و در زمستان به دلیل قطع گاز. حالا کارخانه‌ها نگران تأمین سوخت بنابرین در فصل زمستان هستند. تولیدکنندگان از حالا دغدغه تأمین سوخت را دارند. برخی می‌گویند چنانچه دولت سوخت مازوت را ر به واحدهای تولیدی نرساند، ممکن است قیمت سیمان دچار نوسان شود. آیا سیمان در زمستان گران می‌شود؟

وی تصریح کرد: قطع انرژی واحدهای تولیدی کلاهی خود را با قیمت مصوب تحویل بازار می‌دهند، اما توقف تولید باعث شده تا روند عرضه و تقاضا



تکراری برای زمان‌های چالش‌تأمین انرژی در کشور تبدیل شده است. به این ترتیب هز از گاهی که به هر دلیلی تأمین برق یا گاز در کشور دچار چالش می‌شود، سیاستگذاران در ابتدا به فکر قطع برق یا گاز واحدهای صنعتی می‌افتند. این درحالی است که قطع انرژی یک بنگاه تولیدی می‌تواند تبعات زیادی را برای آن مجموعه و در ادامه حتی اقتصاد کشور به دنبال داشته باشد که متأسفانه در تصمیم‌گیری‌ها به این موضوع چندان توجه نمی‌شود.

التهاب در بازار سیمان کشور

شیخان معتقد است: زم زم‌های التهاب در بازار سیمان کشور تنها اندکی پس از دستور توقف تولید سیمان‌سازان در بازار بروز کرد. در حال حاضر واحدهای سیمانی که محصولی برای عرضه دارند کلاهی خود را با قیمت مصوب تحویل بازار می‌دهند، اما توقف تولید باعث شده تا روند عرضه و تقاضا

برگزیده انرژی

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران خبر داد

نیروگاه اتمی بوشهر اوایل دی ماه وارد مدار می‌شود



مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران با اشاره به اینکه نیروگاه اتمی بوشهر دارای یک واحد هزار مگاواتی است، گفت: این واحد حدود ۵ تا ۶ سال تا به مدار بهره‌برداری قرار گرفته و در حال حاضر برای تعمیرات اساسی از مدار خارج شده و اوایل دی ماه وارد مدار خواهد شد.به گزارش اقتصاد سرآمد، یکی از اولویت‌های «علی اکبر محرابیان» وزیر نیروی دولت سیزدهم تلاش برای استفاده از انرژی‌های پاک و جایگزینی سوخت‌های فسیلی است و بر همین اساس طرح احداث ۱۱ هزار مگاوات ظرفیت انرژی‌های تجدیدپذیر را مطرح کرده است. یکی از انرژی‌های پاک و تجدیدپذیر استفاده از توان نیروگاه اتمی بوشهر است که مورد تأکید قرار گرفته است در همین رابطه و براساس گزارش تازه روابط عمومی شرکت مدیریت شبکه برق ایران، «مصطفی رجبی مشهدی» افزود: مزیت بزرگ این نیروگاه استفاده نکردن از سوخت‌های فسیلی است و برنامه ریزی شده که دو واحد هزار مگاواتی دیگر هم با توجه به زمان‌بر بودن ساخت این نیروگاه‌ها حدود ۱۷ سال آینده در اختیار داشته باشیم.و ادامه داد: وزارت نیرو در دولت جدید تکلیف بسیار سنگینی برای خود تعریف کرده که تا ۱۰هزار مگاوات ظرفیت انرژی‌های تجدیدپذیر را مطرح کرده باشد که بخش عمده‌ای از آنها خورشیدی است. سنخگوی صنعت برق افزود: اکنون ۹۰۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر در کشور وجود دارد که از آن ۹۰۰ مگاوات نیروگاه‌های موجود نیز نیمی خورشیدی و بقیه بادی و سایر موارد هستند. رجبی مشهدی به ساخت یک نیروگاه زمین گرمایی به ظرفیت ۵ مگاوات در مشکین شهر اشاره کرد و گفت: تا بهمن امسال مراحل ساخت این نیروگاه تکمیل می‌شود و تا اوتام از گرم‌سای زمین‌بر برای تأمین انرژی استفاده کنیم. وی ادامه داد: در کل باید در کشور یک سید انرژی داشته باشیم تا بتوانیم مصرف سوخت فسیلی را به حداقل ممکن برسانیم.مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران درباره استفاده از توان علمی انستار تاپ‌ها گفت: بیشتر استفاده ما از این توان به ویژه در فصل تابستان این است که از انستار تاپ‌ها برای طرح‌های کاهش مصرف برق استفاده کنیم. رجبی مشهدی افزود: انستار تاپ‌ها می‌توانند با استفاده از انرژی‌های در اختیار دارند و به کارگیری ظرفیت‌های کاهش مصرف که در همه بخش‌های مشترک خانگی، صنعتی و تجاری وجود دارد، طرح‌های مشارکتی و تشویقی را طراحی کنند و مصرف برق و انرژی را کاهش دهند که استقبال خیلی خوبی از این طرح صورت گرفته و امسال هم مجلس در قانون بودجه تصویه‌ای را پیش‌بینی کرده که تسهیلاتی در اختیار انستار تاپ‌ها قرار گیرد که در حال انجام است.

کارخانه‌های سیمان نگران تأمین سوخت فصل زمستان، «اقتصادسرآمد» بررسی می‌کند

چالش تأمین انرژی صنعت سیمان

متوقف نشود و باید منتظر تأثیر این افت عرضه بر قیمت‌ها در بازار بود. حتی اگر در روزهای پیش رو نیز بنگاه‌های تولیدی اجازه مصرف برق و تولید را پیدا کنند، بازه زمانی حداقل سه هفته‌ای تا یکماهه نیاز است تا تولید سیمان به وضعیتی برسد که کمبود ایجاد شده طرف این بازه زمانی را جبران کرده و بازار به وضعیت نرمال برگردد.

آیا وضعیت سیمان چون سال گذشته است

دبیر انجمن سیمان ادامه داد: در عین حال زمستان سال گذشته واحدهای سیمان در مقطعی با قطعی گاز روبه‌رو شدند که تا زمان جایگزینی سوخت دوم با گاز مدتی تولید در این واحدها متوقف شد. همچنین برخلاف شیوه معمول در بهمن سال گذشته بخش سیمان کشور حدود ۴ هفته با قطعی برق روبه‌رو بود. به این ترتیب قطعی برق و گاز در زمستان سال گذشته نیز بازار سیمان را با کمبود عرضه روبه‌رو کرده بود. مسوولان که دفعتی تصمیم بر قطع واحدهای تولیدی می‌گیرند منسب التهاب بازار کالاهای نهایی هستند.

سال گذشته حدود ۱۳ درصد بر میزان تقاضای داخلی سیمان افزوده شد؛ همچنین در سه ماهه ابتدایی امسال نیز حدود ۴ درصد بر تقاضای داخلی سیمان نسبت به مدت مشابه در سال قبل افزوده شد. این رشد تقاضا در بخش سیمان در حالی‌به وقوع پیوست که از میزان ساخت‌وساز و پروژه‌های عمرانی در کشور کاسته شده بود؛ اما از آنجا که در این بازه زمانی قیمت سیمان نسبت به سایر مصالح ساختمانی رشد کمتری داشت، الگوی مصرف مصالح ساختمانی در کشور تغییر کرد و همین موضوع باعث شد تا شاهد افزایش تقاضای مصرفی برای سیمان باشیم.

با قفر رسیدن زمستان و قطع برق مجدد کارخانه‌های تولید سیمان، انیوه‌سازان نگران وضعیت بازار سیمان هستند. هر فصل کاهش تقاضا و ماشین‌آلات در محل کار، انجام پروژه‌ها و تاخیر در پرداخت هزینه سیمان مشکلات خاص خود را دارد. در تابستان قطع برق، بر تولید کارخانه‌های سیمان اثر می‌گذارد و در زمستان قطع گاز. نتیجه‌هر دو هم پکسان است؛ کمبود تولید و احتمال افزایش قیمت سیمان.

اولویت اول وزارت نیرو تأمین برق داخل کشور است

تبادل انرژی به خدمات رسانی داخلی آسیب نمی‌زند



طبق اعلام مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران در حال حاضر تبادل انرژی به گونه‌ای است که از سه کشور برق را وارد و به سه یا چهار کشور برق صادر می‌کنیم. مجموع تبادل انرژی ما حدود یک درصد از کل مصرف انرژی روزانه کشور بوده که تأثیری روی مصرف کل برق ندارد.

به گزارش اقتصاد سرآمد ، مصطفی رجبی مشهدی در بیان اینکه اولویت اول وزارت نیرو تأمین برق داخل کشور است که میزان اندک تبادل انرژی تأثیری بر آن ندارد، اظهار کرد: آن چیزی که در این فصل محدودیت ایجاد می‌کند، سوخت رسانی به نیروگاه‌ها و تأمین سوخت است. به گفته وی در حال حاضر مصرف بخش خانگی و تجاری در این روزها حدود ۲۰۰ میلیون متر مکعب در روز برآورد شده که در مواقعی بیشتر هم می‌شود. در این روزها با کاهش مصرف، مثلاً با کم کردن یک درجه‌ای دمای خانه، می‌توان حدود ۶ درصد در مصرف گاز صرفه‌جویی کرد. کاهش مصرف انرژی با تغییر عادات غلط کار سختی نیست و می‌توان حتی با ۱۰ درصد کاهش مصرف، در تأمین گاز و برق همه هموطنان سهم‌مند شد. سنخگوی صنعت برق افزود: در حال حاضر مصرف حدود ۵۰ درصد از مشترکان برق پایین‌تر از الگوی مصرف است و فقط ۱۵ درصد پرمصرف هستند و از این ۱۵ درصد، دو درصد دو برابر الگوی تعیین شده مصرف می‌کنند. حتی اگر همین عده کم هم رعایت نکنی می‌شود برق همگان را تأمین کرد؛ یعنی می‌شود با یک همکاری در فصل سرد، که از انستار تاپ‌ها برای طرح‌های کاهش مصرف برق استفاده کنیم. بخش‌های مشترک خانگی، صنعتی و تجاری وجود دارد، طرح‌های مشارکتی و تشویقی را طراحی کنند و مصرف برق و انرژی را کاهش دهند و یا با همکاری ما در شرکت‌های توزیع با شماره ۱۲۱ تماس بگیرند تا در اسرع وقت بررسی‌های لازم انجام و با این موارد برخورد شود.

بخش‌های عمومی ساختمان‌ها و ادارات می‌توانند دما بیرون را داشته باشند. نیازی به دستنگاه‌های گرمایشی ندارند. همچنین عایق بندی ساختمان‌ها می‌تواند ۴۰ تا ۵۰ درصد از اتلاف انرژی جلوگیری و کاهش مصرف در ساختمان را به دنبال داشته باشند. از زمینه‌ا هموطنان می‌خواهیم که اگر با ادارات یا بانک‌های روبه‌رو شدند که اتلاف انرژی داشتند، تذکر دهند و یا با همکاری ما در شرکت‌های توزیع با شماره ۱۲۱ تماس بگیرند تا در اسرع وقت بررسی‌های لازم انجام و با این موارد برخورد شود.

افزایش تعاملات منطقه‌ای با قراردادهای سوآپ

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با تأکید بر این که سیاست قطعی ایران و راهبرد محوری وزارت نفت، گسترش همکاری با همسایگان و دیگر کشورها در حوزه انرژی است، گفت: قراردادهای سوآپ سبب افزایش تعاملات منطقه‌ای می‌شود. به گزارش اقتصاد سرآمد ، مجید چگنی اظهار کرد: همکاری‌های گسترده با دیگر کشور به‌منظور ارتقای دیپلماسی انرژی در دستور کار قرار گرفته است که قرارداد سه‌جانبه سوآپ گاز برای انتقال گاز ترکمنستان به آذربایجان نیز همسو با این هدف اجرایی شد.وی با تأکید بر این که براساس این قرارداد، سالانه ۱۰ تا ۲ میلیارد مترمکعب گاز از ترکمنستان و تأثیر آن، کمک به تقویت شبکه گاز شمال و شمال‌شرق کشور برای افزایش پایداری انتقال گاز است. معاون وزیر نفت در امور گاز بسایران این که افق مصرف گاز در دنیا، تبدیل شدن به سوخت نخست تا سال ۲۰۵۰ میلادی است، گفت: هدف این است که بتوانیم از ظرفیت‌های موجود برای ایجاد ارتباطات گسترده‌تر با کشورهای همسایه استفاده کرده و همکاری‌های خود با آن‌ها را در زمینه‌های مختلف افزایش دهیم. چگنی با اشاره به وجود ظرفیت‌های بالقوه در این زمینه تأکید کرد: در صورت آمادگی کشورهای همسایه، امکان سوآپ گاز در کشور وجود دارد و این موضوع سبب همبستگی بیشتر در منطقه می‌شود و همکاری‌های منطقه‌ای را نیز افزایش می‌دهد.وی تصریح کرد: از جمله الزامات قراردادهای سوآپ گاز، تعهد بالا برای اجرایی شدن قرارداد بین تولیدکننده، مصرف‌کننده و کشور ثالثیت‌کننده گاز است که این موضوع افزون بر گسترش همکاری‌های ما در منطقه، این امکان را فراهم می‌کند تا با همه توان، امنیت انرژی در این مسیر را برقرار کنیم.مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با بیان این‌که در چنین قراردادهایی، نفس قرارداد مهم‌تر از میزان و حجم گاز سوآپ شده است، افزود: قراردادهای سوآپ عموماً ابعاد گوناگونی در زمینه‌های مختلف اقتصادی، ژئوپلیتیکی، امنیتی و فرهنگی دارند که می‌تواند برای همکاری‌های بین‌المللی ما به‌ویژه در حوزه انرژی و تجارت جهانی گاز بسیار حائز اهمیت باشد.

عملیات تعمیر شکستگی خط ۱۲۰۰

اینج GRP منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی انجام شد

عملیات تعمیر شکستگی خط لوآب ۱۲۰۰، اینج حد شرقی منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، با مسئولیت مدیریت بهره‌برداری و پشتیبانی سایر گروه‌های عملیاتی این سازمان انجام شد.به‌گزارش اقتصاد سرآمد ، براساس اعلام مدیر بهره‌برداری این سازمان، خط مذکور با قدمت حدود ۲۰ سال، به عنوان اولین خط آب اختصاصی شرکت فجر انرژی خلیج فارس محسوب می‌شود که در حال حاضر نیز به دلیل اجرای فازهای بعدی، طرح تأمین و انتقال آب منطقه، به عنوان خط زرو، و صرفاً در زمان‌های خاص مورد استفاده و بهره‌برداری قرار می‌گیرد.عبدالرضا زرگر، افزود: با بروز شکستگی در این خط، برنامه ریزی لازم جهت انجام تعمیرات مناسب انجام گردید. وی همچنین چالش‌های این عملیات را عمق زیاد خط لوآب (حدود ۵ متر)، مجاورت آن با محور جعفری، بالا بودن سطح آب‌های زیرزمینی و حجم زیاد آب‌های زیرسطحی، مجاورت خط لوآب با تاسیسات حساس، خاص بودن کار تعمیرات خطوط GRP، مهمانی کار در زمان محدودیت‌های گازی و اجرای کار دانست.زرگر افزود: پس از تدارکات لازم، عملیات تعمیرات شروع و پس از تهیه و تدارک و استقرار ماشین‌آلات و ماشین‌آلات در محل کار، انجام عملیات خاکبرداری در حجم حدود ۱۰۰۰ متر مکعب، پمپاژ تسخیر و شبانه‌روزی آبهای زیرزمینی در کل زمان پروژه، احداث گروهای تخصصی تعمیر خطوط GRP و تدارکات و پشتیبانی از گروهای عملیاتی در شرایط سخت با بصورت شبانه‌روزی، مرحله اصلی کار خاتمه یافت. وی افزود: تست نهایی خط و پ کردن محل حفاری از بخش‌های باقیمانده کار می‌باشد.انجام این عملیات به مسوولیت مدیریت بهره‌برداری و پشتیبانی کامل واحدهای HSE، خدمات، تدارکات، شهرداری و حراست سازمان انجام شد.

تعمیرات در حین تولید ۱۱۵ درصدی توسط متخصصان پتروشیمی غدیر

ویژگی منحصر به فرد پروژه رفغ موانع و گلسگاه‌های تولید، اجرای برنامه تعمیراتی بدون توقف و کاهش تولید بود که به حضور تیم‌های متخصص عملیاتی این پروژه با حداکثر بهره‌وری و بدون حادته انجام شد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، با اشاره به اجرای یکی از بزرگترین پروژه‌های رفغ موانع و گلوگاه‌های تولید سال‌های اخیر پتروشیمی «غدیر»، این پروژه به صورت ضربتی، بدون کاهش و توقف تولید، امکان تولید بالاتر از ظرفیت اسمی در غدیر فراهم شده است.تعویض و نوسازی سه دستگاه مبدل واحد وی. سی‌ام، و پمپ کل‌راید منومر و بازسازی یک دستگاه مخزن ذخیره سازی که علاوه بر این با اجرای برنامه‌ای ۱۰ روزه، عملیات تستش و تعمیرات هفت راکتور واحد «پی.وی.سی» و رفغ نشت و شکستگی لاین خروجی راکتورها هم بدون حادثه و با استفاده از توان کارشناسان داخلی پتروشیمی غدیر با موفقیت انجام شده است. با اجرای برنامه تستش و تمیزکاری، افزایش ریت انتقال حرارت در درون راکتورها متوقف و با کاهش زمان انجام واکنش، تولید روزانه در رنچیره «پی.وی.سی» افزایش یافته است و با اجرای این پروژه رفغ موانع تولید، میزان شارژ خوراک وی.وی.سی «ام» هم از ۲۴ به بیش از ۲۶ تن افزایش یافته که این فرآیند زمینه ساز افزایش تولید «پی.وی.سی» پتروشیمی غدیر شده است.همچنین، صرفه جویی و مصرف بهینه کاتالیست و کاهش به میزان قابل توجه مصرف آب کلینیک از دیگر دستاوردهای فنی اجرای پروژه رفغ موانع تولید به شمار می‌رود که زمینه افزایش سودآوری پتروشیمی غدیر خواهد شد.بر این گزارش، اجرای پروژه رفغ موانع تولید، برای نخستین بار در سال ۱۴۰۰ تولید پایدار و مستمر روزانه ۴۱۳ تن به ثبت رسیده که امیدواریم با ادامه وضع موجود پایداری تولید از نسبت‌های فعلی عبور کند.

۸۰۹ مگاوات ظرفیت نیروگاه حرارتی بزودی وارد مدار می‌شود

وزارت نیرو از برنامه‌ریزی برای افزایش ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی کشور به میزان ۸۰۹ مگاوات در ۱۰۰ روز نخست دولت خیر داد و گفت: این میزان ظرفیت نیروگاهی بزودی وارد مدار می‌شود.به گزارش اقتصادسرآمد، احداث ۲۰هزار مگاوات نیروگاه، یکی از برنامه‌هایی بود که علی‌اکبر محرابیان در زمان معرفی به عنوان وزیر نیروی دولت سیزدهم به مجلس شورای ایران ارائه داد. وی زمان‌های این برنامه را بلند پروازانه دانسته اما بر عملیاتی شدن آن تا پایان ۴ ساله نخست دولت سیزدهم تأکید کرد.اکتوب و بر اساس تازه‌ترین گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی وزارت نیرو، این وزارت‌خانه برای عملیاتی کردن برنامه ارائه شده از سوی محرابیان، با بررسی چالش‌ها و آسیب‌های فنی، دفع فعالیت گسترده‌ای در صنعت آب و برق انجام داده و توانسته با اقدام‌های جدی خود در این حوزه، عملکرد مناسبی را در ۱۰۰ روز اول فعالیت دولت به ثبت برساند. یکی از موضوع‌های کلان در بخش تأمین برق ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های حرارتی است که در زمان استقرار دولت سیزدهم ۶۹ هزار و ۳۰۷ مگاوات را نشان می‌داد ولی امروز نتیجه اقدام‌های انجام شده در حدود ۱۰۰ روز حاکی از وارد مدار شدن ۴ واحد نیروگاهی حرارتی (یک واحد نیروگاه جدید و سه واحد افزایش ظرفیت نیروگاه)، درجعه به ظرفیت ۹۰۹ مگاوات است که به زودی به صورت رسمی افتتاح می‌شود.تحریم‌های ظالمانه و مشکلات بوجود آمده برای تأمین قطعات و لوازم، تأمین نشدن منابع مالی مناسب از محل درآمدهای عمومی، سخت‌گیری بانک‌ها در تخصیص و تأمین از شرکت‌های پیمانکاری برای تأمین قطعات و لوازم، تأمین نشدن منابع مالی مناسب از محل درآمدهای عمومی، سخت‌گیری بانک‌ها و بانک‌ها و تسویه بدهی سرمایه‌گذاران با صندوق توسعه ملی از جمله مشکلات و چالش‌هایی بود که وزارت نیرو در این مدت کوتاه با آن دست و پنجه نرم می‌کرد.بر این اساس، با توجه به عزم جدی دولت در برطرف کردن مشکلات موجود، وزارت نیرو با ارائه برنامه‌هایی با وجود شرایط تحریم هم در حوزه ی انرژی و در زمینه میان‌مدت سعی در رفغ این چالش‌ها دارد.