



رونق روند تولید

سازمان صنایع کوچک، هماهنگی و تعامل بسیار خوبی با وزارت نیرو داشته، لذا اکنون قطع برق با هماهنگی و اطلاع قبلی و به صورت سهمیه‌بندی شده آن هم یک روز در هفته صورت می‌گیرد که سبب شده فعالان اقتصادی برای ادامه روند تولید خود برنامه‌ریزی لازم را داشته باشند

کاهش ۹۰ درصدی سرمایه‌گذاری صنعت برق در دولت روحانی صنایع در تابستان قطع ناگهانی برق خواهند داشت

صنعت

به اذعان مدیرعامل سازمان صنایع کوچک و شهرک‌های صنعتی ایران، قطع برق صنایع کشور در قیاس با دولت گذشته کاهش قابل توجهی داشته و تمام خاموشی‌ها طبق برنامه است، لذا صنایع و واحدهای تولیدی تا پایان تابستان با قطع برق ناگهانی روبرو نخواهند شد.

هر ساعت خاموشی حدود ۱۵۰ تا ۲۰۰ میلیون تومان به صنایع متوسط خسارت مالی وارد می‌کند. بر این اساس اگر در ماه ۲۰ ساعت خاموشی برای یک واحد تولیدی متوسط رخ دهد، این واحد صنعتی حداقل در طول ماه با ۳ میلیارد تومان خسارت مالی مواجه خواهد شد. اگر این خاموشی به صنایع بزرگ برسد، خسارت مالی یک ماه بنگاه صنعتی به هزار میلیارد تومان می‌رسد. در دولت روحانی برق صنایع بزرگ کشور چون فولادسازها،

خودروسازان و... مرتب قطع و همین امر باعث شد تولیدات صنعتی کشور سیر نزولی به خود بگیرد و روز به روز فاصله بین عرضه و تقاضا بیشتر شود. این امر به منزله رشد تورم، صف تقاضا و پرورش دلالتان و رانت‌خواران بود که همه مردم از نزدیک موارد یاد شده را در زندگی روزمره خود لمس کردند. بر این اساس ضرورت داشت برای آنکه ضرر و زیان مالی واحدهای صنعتی به حداقل برسد، زمانبندی خاموشی‌ها به گونه‌ای باشد که تولیدکنندگان کمترین آسیب را ببینند.

در دولت روحانی بخصوص در تابستان سال‌های ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰، صنایع کشور شدت آسیب دیدند و تولیدکنندگان متحمل چندین هزار میلیارد تومان ضرر و زیان شدند. دولت گذشته با پنهان‌کاری، عدد خسارت را رسانه‌ای نکرد. قطعی‌های مکرر برق به دو علت رخ می‌داد که اولین و مهم‌ترین آن، عدم سرمایه‌گذاری دولت گذشته در تولید برق و ایجاد نیروگاه و دومین نکته مربوط به عدم برنامه‌ریزی صحیح

برگزار می‌شود تا تصمیم درست اتخاذ شود. بر این اساس سال گذشته و سال جاری سعی شد خاموشی صنایع کاهش و مدیریت شده باشد. وی با بیان اینکه برنامه خاموشی صنایع به تولیدکنندگان داده می‌شود و آنها بر اساس آن برنامه تولید را دنبال می‌کنند، گفت: از خاموشی‌های یکباره تولیدکنندگان که باعث ضرر و زیان چند هزار میلیارد تومانی می‌شود جلوگیری کردیم و تمام سعی ما بر این است که بنگاه‌های صنعتی کشور برق داشته باشند. با برنامه‌هایی که دولت سیزدهم در تأمین برق دارد، به طور قطع خاموشی‌ها تقلیل خواهد یافت. برنامه وزارت نیرو ایجاد نیروگاه‌های CHP توسط بخش خصوصی است و برای تحقق این مهم نیز به سرمایه‌گذاران تسهیلات داده خواهد شد. با ایجاد نیروگاه‌های CHP در شهرک‌های صنعتی، می‌توان برق صنایع را با شرایط مطلوب‌تری تأمین کرد. رسولیان با بیان اینکه برای تأمین زیرساخت‌هایی مانند آب و برق با وزارت نیرو مشارکت داریم، اظهار داشت: ۹۵ پست برق را با وزارت نیرو مشارکت داشتیم و سال گذشته برای تأمین آب، دو هزار لیتر بر ثانیه پساب خریداری کردیم.

معاون وزیر صمت گفت: در حوزه تأمین برق با توجه به قطعی برق به خاطر کسری در ساعات پیک مصرف، هماهنگی و تعامل بسیار خوبی با وزارت نیرو داشتیم. اکنون قطع برق با هماهنگی و اطلاع قبلی و به صورت سهمیه‌بندی شده آن هم یک روز در هفته صورت می‌گیرد که سبب شده است فعالان اقتصادی برای ادامه روند تولید خود برنامه‌ریزی لازم را داشته باشند.

معاون وزیر صمت گفت: در حوزه تأمین برق با توجه به قطعی برق به خاطر کسری در ساعات پیک مصرف، هماهنگی و تعامل بسیار خوبی با وزارت نیرو داشتیم. اکنون قطع برق با هماهنگی و اطلاع قبلی و به صورت سهمیه‌بندی شده آن هم یک روز در هفته صورت می‌گیرد که سبب شده است فعالان اقتصادی برای ادامه روند تولید خود برنامه‌ریزی لازم را داشته باشند.

کاهش ظرفیت تولید در دولت گذشته
حسین السواری یکی از تولیدکنندگان در شهرک صنعتی به «ایران» گفت:



در دولت روحانی خصوصاً در تابستان سال‌های ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰، صنایع کشور دیدند و آسیب دیدند و متحمل چندین هزار میلیارد تومان ضرر و زیان شدند. دولت گذشته با پنهان‌کاری، عدد خسارت را رسانه‌ای نکرد

چندین هزار میلیارد تومان ضرر و زیان شدند. دولت گذشته با پنهان‌کاری، عدد خسارت را رسانه‌ای نکرد

سال‌های ۱۳۹۸ و ۱۳۹۹ شاهد بیشترین خاموشی‌ها بودیم و قطعی برق باعث شده بود با ۲۵ درصد ظرفیت تولید خود کار کنیم و مهم‌تر آنکه در تابستان به دلیل کاهش تولید افتاده، مجبور به تعدیل نیرو بودیم. وی ادامه داد: در تابستان قطع برق و در زمستان قطع گاز، دو عاملی بود که به تولیدکنندگان صدمه وارد کرد و تمام مجموعه‌های تولیدی به‌رغم آنکه می‌توانستند با وجود تحریم‌ها فعالیت خود را توسعه دهند مجبور به کاهش تولید شدند، لذا نمی‌توان تمام مشکلات صنعت را به تحریم کره زد. برخی از تصمیم‌های اشتباه دولت گذشته سبب شد ظرفیت تولید صنایع کاهش یابد.

این تولیدکننده با بیان اینکه به نظر نمی‌رسد امسال تولیدکنندگان با تابستان سختی روبرو باشند، تصریح کرد: بر اساس برنامه‌ریزی صورت گرفته، صنایع کوچک مشکلی نخواهند داشت و تنها ممکن است صنایع بزرگ با خاموشی‌هایی روبرو شوند که البته مانند صنایع مستقر در شهرک‌های صنعتی، طبق زمانبندی خواهد بود. چندی پیش علی‌اکبر محرابیان، وزیر نیرو گفته بود: با توجه به شروع فصل گرما ضرورت دارد هماهنگی‌های لازم برای تأمین حداکثر برق و انرژی با مدیران واحدهای صنعتی بزرگ کشور صورت بگیرد. در ایران بیشتر صنایع متکی بر مصرف انرژی هستند و رشد انرژی در بخش تولید برق ضعیف و مرتبط به صنایعی است که مصارف بالایی از انرژی دارند.

وی تأکید کرده بود: سیاست‌های تأمین انرژی در طول ادوار گذشته و در برخی از بخش‌ها باعث شده است مصارف غیراستاندارد در صنایع داشته باشیم که به مرور شاهد استانداردسازی مصرف در بخش برق کشور با نوسازی، استفاده از تکنولوژی‌های جدید و ابزار مدیریت مصرف هستیم.

بنگاه

خدمت ویژه بانک توسعه تعاون به تعاونی‌ها در سال ۱۴۰۲



مدیرعامل بانک توسعه تعاون اعلام کرد که در راستای حمایت از بخش واقعی و مردمی اقتصاد این بانک نرخ سود تسهیلات به تعاونی‌ها را دو درصد کاهش داده است. محمد شیخ‌حسینی در نشستی با خبرنگاران و اصحاب رسانه گفت: ما در بانک توسعه تعاون مسئولیت و رسالت خود را خدمت‌رسانی به بخش تعاون، تولید و بنگاه‌های کوچک و متوسط تعریف کرده‌ایم.

وی ادامه داد: با ابلاغ سیاست‌های کلی اصل ۴۴ قانون اساسی، بانک توسعه تعاون مکلف به تقویت و ارتقای بخش تعاون در اقتصاد ملی شده است. شیخ‌حسینی بیان کرد: عملکرد بانک توسعه تعاون در ۱۴ سال گذشته نشان می‌دهد که بیش از دو سوم تسهیلات پرداختی به بخش تعاون و تعاونگران بوده است.

وی گفت: بانک توسعه تعاون مکلف است ۷۰ درصد سبد تسهیلات خود را به بخش تعاون اختصاص دهد، صورت‌های مالی بانک نشان می‌دهد که این نسبت رعایت شده است. شیخ‌حسینی گفت: تسهیلات پرداختی بانک در سال ۱۴۰۱ از رشد ۴۷ درصدی در مقایسه با سال پیشین برخوردار بوده است و مانده تسهیلات در پایان سال ۱۴۰۱ نیز رشد ۳۷ درصدی در مقایسه با پایان سال پیش از آن را تجربه کرده است.

تسهیلات پرداختی بانک ۱۵ درصد در بخش کشاورزی، ۳۷ درصد در بخش صنعت و معدن، ۹ درصد در بخش عمران و مسکن، ۳۲ درصد در بخش خدمات و ۷ درصد در بخش بازرگانی بوده است. منابع بانک توسعه تعاون در پایان سال ۱۴۰۱ از رشد ۳۳ درصدی در مقایسه با سال پیشین همراه بوده است. رشد مصارف و منابع بانک توسعه تعاون در سال ۱۴۰۱ از میانگین شبکه بانکی بالاتر بوده است.

وی گفت: بانک توسعه تعاون طی سه‌ماهه ابتدایی سال جاری نیز در شاخص تسهیلات اعطایی رشد ۹ درصدی در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته را حاصل کرده و مانده مصارف در پایان خرداد سال ۱۴۰۲ رشد ۳۲ درصدی در مقایسه با مدت مشابه سال قبل داشته است.

مدیرعامل بانک توسعه تعاون یادآور شد: مانده منابع بانک در پایان سه‌ماهه ابتدایی امسال در مقایسه با مدت مشابه سال پیش با رشد ۴۱ درصدی مواجه شده و نسبت مصارف به منابع نیز با تلاش و اهتمام مجموعه و تدابیر مدیران بانک در سطح ۹۵ درصد مدیریت شده که با توجه به تکالیف متعدد و نیز رویکرد توسعه‌ای بانک قابل توجهی است. این مقام بانکی گفت: عملکرد سال گذشته بیانگر آن است که ۱۸ درصد در صدور ضمانتنامه و ۱۹۸ درصد در صدور اعتبار استنادی داخلی حاصل شده است و در سه‌ماهه ابتدایی امسال نیز ۷۵ درصد رشد در صدور ضمانتنامه و ۴۱۴ درصد رشد در صدور اعتبار استنادی داخلی در مقایسه با سه‌ماهه ابتدایی سال پیشین رقم خورده است.

وی ادامه داد: سرمایه بانک توسعه تعاون در سال گذشته از ۲۸ هزار میلیارد ریال به ۶۲ هزار میلیارد ریال افزایش یافته که رشد بیش از ۱۲۰ درصدی داشته و باعث بهبود و رشد مناسب نسبت کفایت سرمایه بانک شده است. وی ادامه داد: بانک توسعه تعاون ۹۸ درصد سهمیه تخصیصی موضوع تسهیلات بند الف تبصره ۱۸ را در سال گذشته پرداخت کرده است و در پرداخت تسهیلات حمایتی، کمیته امداد، سازمان بهزیستی، ازدواج جوانان، فرزندآوری، مشاغل خانگی، اشتغال پایدار روستایی و عشایری، جهش تولید مسکن و خرید تضمینی گندم نیز ۹۶ درصد عملکرد محقق شده است.

به گفته وی، بانک توسعه تعاون در بخش تسهیلات قرض‌الحسنه ازدواج رگوردرزی کرده است. سهمیه بانک در سال ۱۴۰۱ به طور صددرصد پرداخت شده و سهمیه تخصیصی سال جاری ۲۰ هزار میلیارد ریال است که شعب بانک توسعه تعاون در سه ماه اول سال جاری ۱۶۰ درصد برنامه پرداخت تسهیلات و تکلیف ابلاغی را در این سرصل عمل کرده‌اند. مدیرعامل بانک توسعه تعاون یادآور شد: در راستای وظایف توسعه‌ای سال گذشته بیش از ۹۵۰۰ میلیارد ریال تسهیلات به مشاغل خانگی پرداخت شده است که معادل ۹۵ درصد سهمیه تخصیصی بوده و این رقم در سال جاری با افزایش عملکرد روبرو خواهد شد.

که پیش‌بینی می‌شود با این کار تا پنج سال آینده حدود ۲۵ درصد گاز کشور از محل ذخیره‌سازی تأمین شود.

حمایت همه‌جانبه مجلس از وزارت نفت

نمایندگان مجلس شورای اسلامی هم بر توسعه ذخیره‌سازی گاز تأکید دارند و وزارت نفت را به افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی گاز کشور و نصب و جایگزینی شمارشگرهای هوشمند جریمی-حرارتی گاز طبیعی حداقل تا ۱۰ هزار میلیارد تومان مکلف و در جریان بررسی بخش هزینه‌ای بانک قابل توجهی است. سال ۱۴۰۲ کل کشور با بند الحاقی ۴ و ۵ تبصره یک ماده واحده این لایحه موافقت کرده‌اند. در بند الحاقی ۴ تبصره یک ماده واحده این لایحه آمده است: وزارت نفت مکلف است از طریق شرکت‌های تابع ذی‌ربط خود و از محل منابع داخلی این شرکت‌ها، نسبت به سرمایه‌گذاری برای افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی گاز کشور و نصب و جایگزینی شمارشگرهای هوشمند جریمی-حرارتی گاز طبیعی حداقل تا ۱۰ هزار میلیارد ریال اقدام کند.

بر اساس بند الحاقی ۵ تبصره یک ماده واحده لایحه یادشده، وزارت نفت موظف است از محل منابع داخلی شرکت‌های تابع خود در سال ۱۴۰۲ مبلغ ۸۰ هزار میلیارد ریال برای طراحی، تأمین قطعات و تجهیزات و پیاده‌سازی سیستم اندازه‌گیری و رصد لحظه‌ای و برخط منابع نفت و گاز و میعانات گازی و در طول زنجیره تولید و تأمین انرژی کشور از مخزن تا تحویل فرآورده اختصاص دهد.

نمایندگان مجلس همچنین دولت را مکلف کردند با استفاده از منابع داخلی ارزی و ریالی حاصل از صادرات محصولات نفتی و گازی، حداقل ۶۰ درصد این منابع را با رعایت اصل ۴۴ برای تأمین مالی طرح‌های افزایش ظرفیت پایدار تولید نفت و گاز با مشارکت سرمایه‌گذار خارجی و بخش خصوصی قرار دهد. در کنار تلاش‌های دولت سیزدهم، توسعه همکاری وزارت نفت با شرکت‌های دانش‌بنیان و دانشگاه‌ها، پای آنها را هم به ارائه طرح‌ها و همکاری برای توسعه ذخیره‌سازی و رفع ناترازی گاز باز کرده است و طرح‌های یادشده با همکاری این مجموعه‌ها پیش خواهند رفت.

شد. از مجموع طرح‌ها، بیش از ۱۰ مخزن و گنبد نمکی برای ذخیره‌سازی شناخته شد که در فاصله سال‌های ۸۶ تا ۹۲، دو طرح مهم ذخیره‌سازی در کشور شامل مخزن شوریجه در استان خراسان رضوی با ظرفیت ۲۰۲ میلیارد مترمکعب در سال و مخزن سراجا هستان قم با ظرفیت ۱۰۲ میلیارد مترمکعب در سال اجرایی شد تا ذخیره‌سازی گاز در هشت ماهه گرم سال، در دوران اوج نیاز مصرف در فصل سرما، بتوان از این میدان‌ها برداشت کرد.

توسعه پروژه‌های ذخیره‌سازی در دولت سیزدهم

با آغاز به‌کار دولت سیزدهم بار دیگر طرح‌های ذخیره‌سازی گاز طبیعی در اولویت قرار گرفت و دولت با اجرای هفت طرح مغفول‌مانده ذخیره‌سازی گاز طبیعی در یک برنامه پنج‌ساله منتهی به سال ۱۴۰۵ با هدف ایجاد ظرفیت برداشت ۱۱۴ میلیون مترمکعب در روز در فصل‌های سرد سال، عزم خود را جزم کرده است تا عقب‌ماندگی‌های توسعه‌ای را جبران کند. وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران برای تحقق این هدف، توسعه فاز ۲ ذخیره‌سازی گاز طبیعی در مخزن شوریجه به منظور افزایش ظرفیت سالانه ذخیره‌سازی ۴۰۵ میلیارد مترمکعب در سال با حفاری ۲۸ حلقه چاه جدید، توسعه ذخیره‌سازی گاز طبیعی در سراجا به هدف افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی سالانه کشور به ۱۰۵ میلیارد مترمکعب، طرح پیش‌امکان سنجی ذخیره‌سازی گاز در میدان مختار و هدف افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی سالانه کشور به ۱۰۵ میلیارد مترمکعب، طرح امکان‌سنجی ذخیره‌سازی گاز طبیعی در گنبد نمکی تهراباد گاشا به منظور افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی سالانه ۵۰ میلیون مترمکعب، طرح ایمن‌سازی چهار حلقه چاه ذخیره‌سازی گاز طبیعی در آنچوان شرقی، طرح امکان‌سنجی ذخیره‌سازی گاز در ساختار قزل تاش با هدف افزایش حجم ظرفیت ذخیره‌سازی روزانه گاز کشور در فصل‌های سرد سال به ۲۸ میلیون مترمکعب و طرح امکان‌سنجی ذخیره‌سازی گاز طبیعی بانکول با هدف افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی روزانه گاز کشور تا ۱۱ میلیون مترمکعب را در دستور کار قرار داده است.



عکس: ایرنا

دولت سیزدهم به هفت طرح غیرفعال ذخیره‌سازی گاز جانی تازه بخشید

دولت در یک برنامه پنج‌ساله و تا سال ۱۴۰۵

عقب‌ماندگی‌های توسعه‌ای ذخیره‌سازی گاز را جبران می‌کند

درآمذایی از طریق صادرات اختصاص داده است، اقدام کند.

آغاز بررسی طرح‌ها در ایران

در کشور ما هم به‌دلیل گسترش استفاده و تنوع مصرف گاز طبیعی و نبود تعادل بین عرضه و تقاضای آن در فصل‌های سرد، ضرورت برنامه‌ریزی برای ایجاد ذخایر راهبردی دوچندان شد، البته تا پیش از سال ۸۶ ذخیره‌سازی به شکلی محدود دنبال می‌شد، اما پس از سرمایه‌های در آن سال، تمرکز جدی‌تری روی این مسأله شکل گرفت و مطالعات و اقدام‌هایی از جمله بررسی ۲۱۷ طرح ذخیره‌سازی زیرزمینی نفت و گاز آغاز

مخازن زیرزمینی سال ۱۹۱۵ در کانادا انجام و سال ۱۹۱۶ نخستین تأسیسات ذخیره‌سازی گاز طبیعی در مخزن تخلیه‌شده در آمریکا احداث شد که اکنون بیش از ۴۰۰ میدان ذخیره‌سازی در آمریکا و حتی مناطق گرمسیر آن به بهره‌برداری رسیده است. کشورهای اروپایی هم که به‌طور عمده واردکننده گاز طبیعی هستند، همواره تلاش کرده‌اند به‌نگام و بپوقع و به منظور روبرو نشدن با زمستان سخت، به ذخیره‌سازی گاز و خریداری آن از بعضی کشورهای مانند روسیه که با اطمینان خاطر از تأمین نیازهای داخلی، حجم بسیاری از گاز تولیدی خود را به

گاز طبیعی با هدف پوشش مازاد مصرف در فصل‌های سرد سال، ایجاد امنیت در تأمین گاز و تعادل در شبکه گازرسانی در زمان وقوع حوادث غیرقابل پیش‌بینی، پایداری صادرات گاز، ارزآوری و تقویت موقعیت ژئوپلیتیک کشور، تداوم تأمین گاز مورد نیاز برای تزریق به مخازن نفتی با هدف ازدیاد برداشت، کاهش انتشار آلاینده ناشی از سوخت مایع جایگزین در نیروگاه و کمک به مدیریت شبکه گازرسانی نقاط مختلف کشور اجرایی می‌شود.

گام‌های اولیه برای ذخیره‌سازی گاز در دنیا

نخستین آزمایش ذخیره‌سازی گاز در

انرژی

دولت سیزدهم اکنون با اجرای هفت طرح مغفول‌مانده ذخیره‌سازی گاز طبیعی، عزم خود را جزم کرده تا در یک برنامه پنج‌ساله منتهی به سال ۱۴۰۵ با هدف ایجاد ظرفیت برداشت ۱۱۴ میلیون مترمکعب در روز، عقب‌ماندگی‌های توسعه‌ای را جبران کند. ذخیره‌سازی گاز در مخازن طبیعی موجود زیرزمین مانند مخازن نفت و گاز تخلیه‌شده، سفره‌های آب زیرزمینی و گنبد‌های نمکی، روشی متداول و شناخته‌شده برای جبران کمبود گاز مورد نیاز در جهان است. ذخیره‌سازی



دولت برای اجرای هفت طرح مغفول‌مانده ذخیره‌سازی گاز طبیعی در یک برنامه پنج‌ساله منتهی به سال ۱۴۰۵ با هدف ایجاد ظرفیت برداشت ۱۱۴ میلیون مترمکعب در روز در فصل‌های سرد سال، عزم خود را جزم کرده است