

پیشخوان

ارائه گزارش جامع آتش سوزی

پتروشیمی‌بوعلی به صحن مجلس



عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با اشاره به نهایی شدن گزارش جامع آتش سوزی پتروشیمی‌بوعلی ماهشهر گفت: پس از تصویب برنامه ششم توسعه، این گزارش به مجلس ارائه خواهد شد. علی‌کلمرادی در گفت‌وگو با ایسنا، با اشاره به گذشت بیش از پنج ماه از حادثه آتش‌سوزی پتروشیمی‌بوعلی اظهار کرد: کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی گزارش جامعی از این حادثه تنظیم کرده که قبل از ارائه آن در صحن علنی مجلس شورای اسلامی به این کمیسیون مطرح شود. وی افزود: با توجه به اینکه اکنون مجلس به صورت دو یا حتی سه هفته به بررسی برنامه ششم توسعه به عنوان اولویت اول پرداخته‌است، ارائه گزارش جامع آتش‌سوزی پتروشیمی‌بوعلی به بعد از تصویب این برنامه موکول شده‌است و احتمالاً در اواسط هفته آینده این گزارش در صحن علنی مجلس قرائت خواهد شد. گلمرادی با بیان اینکه در تنظیم گزارش جامع آتش‌سوزی پتروشیمی‌بوعلی این حادثه به عنوان یک فرصت و تجربه به نظر گرفته شده‌است، عنوان کرد: این حادثه را باید یک فرصت و تجربه دانست تا در هنگام بروز حوادث مشابه از تکرار نشود. وی در خصوص عمدی یا سهوی بودن حادثه آتش‌سوزی پتروشیمی‌بوعلی اظهار کرد: پس از ارائه گزارش جامع این حادثه در کمیسیون انرژی می‌گردد و بررسی میان اعضا کمیسیون، عمدی یا سهوی بودن این حادثه مشخص می‌شود. در وهله اول سهم علل فنی و تأسیساتی و انسانی در بروز این حادثه و همچنین نحوه اقدامات صورت گرفته برای مقابله با آتش‌سوزی و میزان امکانات در دسترس جهت مقابله با این حادثه در کمیسیون بررسی می‌شود.

گلمرادی عنوان کرد: در گزارش جامع پتروشیمی‌بوعلی طبق بررسی‌های اولیه شرکت بیمه، میزان خسارت این حادثه ۲۵۰ تا ۳۰۰ میلیارد تومان برآورد شده‌است. البته پس از این حادثه از سوی پتروشیمی میزان خسارت وارد شده جهت اخذ خسارت بیشتر و حدود ۵۰۰ میلیارد تومان عنوان شده بود.

صرفه‌جویی ۲۵۰ میلیارد ریالی طرح‌های

پیک‌سازی در استان یزد



برنامه‌های پیک‌سازی در استان خبر داد. به نقل از ایسنا، «فاطمه زارع» با اشاره به منافع اقتصادی اجرای طرح‌های پیک‌سازی برای صنعت برق کشور، اظهار کرد: معمولاً برای ایجاد یک مگاوات برق در محل مصرف باید حدود ۱۵۰ برابر نیروگاه ایجاد شود که با توجه به کاهش ۸۰مگاواتی این شرکت در روز یکشنبه سراسری، برای پاسخگویی به نیاز استان باید سه ساله ۲۵۵ میلیارد ریال هزینه به صنعت برق استان و کشور تحمیل می‌شد.

وی در ادامه با بیان این‌که هم‌زمان با افزایش دما و روند افزایشی مصرف برق در استان، اجرای برنامه‌های مدیریت بار و پیک‌سازی در دستور کار گروه مدیریت مصرف برق منطقه‌ای یزد قرار می‌گیرد، در جمله این اقدامات را اجرای طرح‌های ذخیره عملیاتی صنایع، تعطیلات و تعمیرات تابستانه‌ی صنایع، برنامه‌شاورسازی پیک صنایع بزرگ و بکارگیری مولدهای اضطراری صنایع انجام می‌دهد. زارع با اشاره به اجرای طرح ملی ذخیره عملیاتی صنایع که از سال ۹۲ با هدف کنترل و مدیریت بار در دو ماه تیر و مرداد در استان اجرایی شد، عنوان کرد: اجرای این طرح، دستوردهایی نظیر پیک‌سازی، کاهش هزینه‌های پرمصرف‌راری و تولید و افزایش قابلیت اطمینان شبکه برق استان را به دنبال داشت لذا با اجرای آن، ۳۲ هزار میلیارد ریال پاداش نیز به صنایع همکار پرداخت شد.

افزایش قیمت جهانی نفت در واکنش به

کاهش عرضه عربستان



به نقل از ایسنا، نفت برنت که قیمت پایه بازار جهانی است، ۳۰ سنت نسبت به معاملات روز قبل افزایش نشان داد و در ۵۳٫۲ دلار در هر بشکه ایستاد، پهای معاملات نفت برنت روز سه شنبه ۵۳٫۱۰ دلار یا ۲٫۸ درصد کاهش یافت و در ۵۳٫۶۴ دلار در هر بشکه بسته شد.

نفت وست تگزاس اینترمیدیت آمریکا ۵۱٫۱۱ دلار در هر بشکه معامله شد که ۳۲ سنت نسبت به روز گذشته افزایش داشت. بهای معاملات نفت خام آمریکا روز سه شنبه ۵۲٫۱۴ دلار یا ۲٫۴ درصد کاهش یافت و در ۵۰٫۸۲ دلار در هر بشکه بسته شد. به گفته معامله گران، این رشد قیمت نتیجه انتشار گزارش‌هایی مبنی بر کاهش عرضه نفت خام برای معاملات تحویل فوریه از سوی عربستان سعودی برای مشتریان آسیایی شامل هند و مالزی بوده‌است. اما نشانده‌های زیادی از بالا ماندن عرضه جهانی وجود دارد. معامله گران چین و اروپایی برای جبران هر گونه کمبود حاصل از کاهش تولید واکاوی، ماه جاری ۲۲ میلیون بشکه نفت خام از دریای شمال و جمهوری آذربایجان به آسیا فروختند.

بسیاری ناظران همچنین تردید دارند که کاهش تولید برنامه ریزی شدن از سوی اوپک و سایر تولیدکنندگان برای متعادل کردن عرضه و تقاضا در بازی کافی باشد. هر دو قیمت پایه نفت خام آمریکا و برنت ماه جاری حدود شش درصد کاهش داشته‌اند.

مفقودی

کارت دانشجویی اینچانج محسن سدیدي به شماره دانشجویی ۹۵۰۷۷۹۴ ر رشته ارشد عمران گرایش ژئوتکنیک دانشگاه صنعتی شاهرود مفقود گردیده واز درجه اعتبار ساقط می باشد. شاهرود

افت تولید پارس جنوبی در پی بروز حادثه



با آسیب دیدگی یکی از خطوط لوله ۳۲اینچ فاز ۱۶ پارس جنوبی تولید گاز در این میدان گازی مشترک حدود ۲۰ میلیون متر مکعب در روز کاهش یافت. در حالی‌که در میانه زمستان دستور تولید حداکثری از ظرفیت‌های نصب شده در میدان گازی پارس جنوبی از سوی وزیر نفت صادر شده بود و تولیدی بالغ بر ۵۲۰ میلیون مترمکعب در هر روز گاز طبیعی از این میدان گازی صورت می‌گرفت در روزهای اخیر با آسیب دیدگی و نشست یکی از خطوط لوله ۳۲اینچ زیر دریایی فاز ۱۶ پارس جنوبی میزان تولید گاز از پارس جنوبی حدود ۲۰ میلیون متر مکعب در روز کاهش یافت.

نوسازی ۱۳ نیروگاه حرارتی در دستور کار دولت

دیگر کماکان در مالکیت بخش دولتی بودند، بازسازی، مدرنیزه و بازتوانی شوند، برای این کار با استفاده از ظرفیت قانونی ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور، تاکنون فعالیت‌های متعددی اعم از تهیه گزارشهای فنی و اقتصادی طرح و انجام مطالعات محیط زیستی، انجام مطالعات M&V...انجام شد و اکنون در حال گذراندن مراحل اخذ تصویب نهایی در شورای عالی اقتصاد است. حدود یک سال است که کارهای اجرایی این طرح آغاز شده و تاکنون نیز بحمدالله توفیقاتی داشته است.

■ **کدام نیروگاهها در فاز نخست این طرح مورد باز توانی و مدرنیزه کردن قرار می گیرند؟**

از نیروگاههایی که در فاز نخست مورد بازتوانی و مدرنیزه کردن قرار می گیرند، نیروگاههای بخاری بندرعباس، رامین اهواز، شهید منتظری، اصفهان، شهید رجایی، شهید مفتح، بیستون، لوشان، طرشت، بعثت ونیر-وگاه گازی ری رامی توانیم نام ببریم که نیر-وگاه گازی ری به دلیل اینکه در مجاورت شهر تهران و شهرستان کردکوی و با راندمان پایین کار می کرد نیاز به تصمیم گیری جهت باز توانی با قید فوریت داشت و در نهایت مقرر شد تا در زمین این نیروگاه، نیروگاه سیکل ترکیبی جدیدی و با راندمان بالا احداث شود و واحدهای توربین گازی مستقر در محل نیروگاه پس از به مدار آمدن واحدهای جدید جمع آوری شود. فاز اول را با پروژه های مدرنیزاسیون نیروگاههای رجایی و مفتح و رامین و بندرعباس و با هدف بازسازی نیروگاههای بخاری فوق شروع کردیم و در حال آن به کارهای بسیاری در این چند ماه دست زدی که به لطف خداوند توفیقاتی هم حاصل شده است اما محور اصلی کارمان همان بازتوانی کامل نیروگاههای بخاری است که به آن اشاره شد، به گونه ای که پس از بازسازی و مدرنیزاسیون نیروگاههای مذکور با نصب واحدهای جدید و راندمان بالای گازی به نیروی برخی واحدهای این نیروگاهها، نوعی از نیروگاههای سیکل ترکیبی جدید احداث می شود که راندمان بسیار بالایی خواهند داشت.

روسیه به تعهدات اوپکی خود پایبند است



سختگویی کاخ کرملین گفت: روسیه به اجرای تمام تعهدات خود در راستای کاهش تولید پایبند است. به نقل از رویترز، «دیمیتری اسکوف»، سخنگوی کاخ «کرملین» روسیه گفت: روسیه به تمام تعهدات نفتی خود در قبال توافق اوپک غیر اوپکی ها به منظور کاهش جهانی تولید نفت خام پایبند است. همچنین وزیر انرژی روسیه خاطر نشان کرد، بدیهی است که روسیه تمام نکات مندرج در توافقنامه اوپک را انجام خواهد داد؛ ضمن اینکه به تمامی تعهدات خود در این رابطه هم پایبند است. وزیر انرژی آذربایجان هم اعلام کرده که تولید نفت این کشور در سال ۲۰۱۷ میلادی و در راستای توافق اوپک و غیر اوپکی ها با روند کاهشی کار خود را آغاز کرده است.

فاز نخست طرح باز سازی نیروگاه‌های فرسوده در انتظار اخذ مجوز شورای اقتصاد؛



مدیران امر، تصمیمات بهتری می توانستند برای نیروگاههای کشور اتخاذ کنند.

در واقع شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی، مدیریت احداث و بهره داری از نیروگاههای حرارتی در کشور را انجام می دهد. با توجه به منابع غنی سوخت های فسیلی که در کشور وجود دارد، عموم نیروگاههای کشور نیروگاههای حرارتی هستند. با تأسیس این شرکت، یکی از اهداف اصلی آن باز توانی و مدرنیزه کردن نیروگاههایی بود که نشان بالا رفته بود. نیروگاههای حرارتی هم که عمدتاً دچار این مشکل بودند اغلب نیروگاههای دولتی بودند و زیر نظر شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی فعالیت می کردند، از این رو باید چاره ای برای آنها اندیشیده می شد. طرح باز توانی با هدف باز سازی، مدرنیزه

وابستگی کامل گازی ترکمنستان به چین در سال ۲۰۱۶



هزینه متوسط هر تن گاز در این سال، ۲۹۰ درصد کاهش و به ۴۶۸ میلیارد دلار رسیده است. این در حالیست که سایر کشورها هنوز قادر به رقابت با ترکمنستان بر سر بازار چین نیستند. به طوریکه در طی این مدت ۲۳۹ میلیون تن گاز از میانمار، ۲۳۳ میلیون تن از ازبکستان و از قزاقستان نیز تنها ۲۲۹،۱۴ هزار تن گاز به چین منتقل شده است. با وجود اینکه، «تاشکند» در مقایسه با ژانویه-اکتبر سال ۲۰۱۵، صادرات گاز به چین را تقریباً ۲،۵ برابر افزایش داده، سهم ترکمنستان بیش از ۳ چهارم از کل واردات گاز یکن بوده است. این امکان وجود دارد که در آینده، نقش عشق آباد در تأمین گاز طبیعی چین بیشتر نیز شود زیرا یکن در نظر دارد به منظور بهبود محیط زیست خود، نیروگاه های حرارتی کشورش را به نیروگاه گازی تبدیل کند که یکی از منابع اصلی تأمین این گاز، ترکمنستان خواهد بود (در حال حاضر بیشتر انرژی برق این کشور در نیروگاه های حرارتی و با سوخت زغال سنگ تولید می شود).

■ **ریشه های منازعات گازی**

دلیل رسمی سرد شدن روابط گازی روسیه- ترکمنستان، وقوع انفجار در خط لوله گاز مرکزی آسیای مرکزی از ۹ آوریل سال ۲۰۰۹ بود که در پی آن «گازپروم» و «ترکمن گاز» یکدیگر را متهم کردند.

انجام موافقتنامه گازی و نفتی در چار چوب IPC



رئیس کمیته حقوقی و قرارداد های کمیسیون انرژی تأکید کرد: در زمینه های نفت و گاز مذاکراتی با شرکت های خارجی انجام شده اما هیچ کدام منجر به انعقاد قرارداد نشده و تنها موافقتنامه انجام شده است. علی ادیانی در گفت و گو با ایسنا اظهار کرد: تاکنون هیچ قرارداد گازی در دولت یازدهم منعقد نشده؛ البته موافقتنامه هایی امضاء شد که هنوز منجر به انعقاد قرارداد با یک شرکت خارجی نشده است. تأیید رئیس کمیسیون انرژی مجلس تصریح کرد: هیچ قرارداد ی با هیچ شرکت خارجی در بحث قرار دادهای گازی و همچنین نفت در چارچوب IPC وجود ندارد. مذاکراتی انجام شد و موافقتنامه اولیه صورت گرفت اما قراردادی به امضا نرسیده است.

نوسازی ۱۳ نیروگاه حرارتی در دستور کار دولت

مجری طرح باز توانی نیروگاه های شرکت تولید نیروی برق حرارتی از اعطای صمات دولتی به سرمایه گذاران باز توانی نیروگاه های ایران خبر داد و گفت: اجرای فاز نخست طرح باز توانی نیروگاه های فرسوده در انتظار اخذ مجوز شورای اقتصاد است.

به نقل از تسنیم، به طور معمول نیروگاه های حرارتی با عمر بالای ۲۵ سال نیازمند نوسازی و باز سازی محسوب می شوند. در ایران نیز در حال حاضر از مجموع حدود ۷۵ هزار و ۹۰۰ مگاوات ظرفیت اسمی نصب شده تولید برق کشور، ۱۲ هزار و ۳۶ مگاوات، ظرفیت واحدهای حرارتی است که بیش از ۲۵ سال از عمر آنها می گذرد. با توجه به افت راندمان تولید برق واحدهای فرسوده و همچنین نیاز به باز سازی و نوسازی تجهیزات این واحدها به منظور جلوگیری از زیان ناشی از فرسودگی و از مدار خارج شدن آنها، ضرورت باز توانی نیروگاه های حرارتی با عمر بیش از ۲۵ سال، در سال جاری مورد توجه وزارت نیرو قرار گرفته و طرحی با عنوان "طرح باز توانی نیروگاه های فرسوده- در دستور کار شد که تولید نیروی برق حرارتی قرار گرفته است. در خصوص جزئیات این طرح که بزرگترین طرح نیروگاهی کشور محسوب می شود، با «علیرضا صر اللهی» مجری طرح باز توانی نیروگاه های شرکت تولید نیروی برق حرارتی به گفت و گو نشستیم.

■ **بحث باز توانی نیروگاهها در دولت یازدهم مطرح شد، ضرورت مطرح شدن این بحث چه بود؟**

همراه سال گذشته شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی بعد از مصوبه هیئت محترم وزیران عملیات شروع به کار کرد. سازمان توسعه برق ایران که وظیفه احداث نیروگاهها و خطوط انتقال برق را به عهده داشت و همچنین معاونت راهبری تولید شرکت توانیر که مسئول راهبری و مدیریت کلان تولید انرژی الکتریکی در کشور بود، متفقا و با هم به شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی تبدیل شدند. با تشکیل این شرکت طبق اهداف برتر و تر و سیاست ها کلان تر شد و