اخبار کوتاه

میزان مصرف گاز خانگی پرواز کرد!

مصرف گاز بخش خانگی که تا نیمه آبان ماه حدود ۳۳۰ میلیون مترمکعب در روز بود، در روزهای اخیر به ۴۰۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش یافته است.

با سردتر شدن هوا در روزهای اخیر، مصرف گاز بخش خانگی افزایش محسوسی داشته به طوری که به مرز ۴۰۰ میلیون مترمکعب در روز رسیده است.

درحالی مصرف گاز بخش خانگی، تجاری و صنایع غیرعمده به ۴۰۰ میلیون مترمکعب در روز رسیده که این رقم در نیمه آبان ماه حدود ۳۳۰ میلیون مترمکعب در روز بود و شاهد افزایش بیش از ۲۰درصدی مصرف در این بخش ها هستیم.با وجود رشد مصرف گاز بخش خانگی در روزهای اخیر، هنوز میزان مصرف نسبت به زمان مشابه سال گذشته بیش از ۱۰درصد کمتر است، چرا که سرمای فراگیر هوا در سال جاری حدود ۱۵ روز دیرتر از سال گذشته آغاز شده و این تأخیر در سردشدن هوا، به مصرف نسبی کمتر گاز منجر شده است.

◆

نیروگاه‌سازی کاهش یافت

سندیکای صنعت برق:بدهی وزارت نیرو به نیروگاه‌داران بخش خصوصی در سال‌های اخیر موجب شده، سرمایه‌گذاری بخش خصوصی با کاهش چشم‌گیری مواجه شود.

به گزارش سندیکای صنعت برق؛ بدهی وزارت نیرو به نیروگاه‌داران بخش خصوصی در سال‌های اخیر موجب شده، سرمایه‌گذاری بخش خصوصی با کاهش چشم‌گیری مواجه شود.

نرخ رشد ظرفیت نیروگاهی ایران در دهه ۹۰ از ۸٫۸ درصد به ۲٫۲ درصد کاهش یافته است؛ در حالی که میزان مصرف برق سالانه بین ۵ تا ۷ درصد درحال افزایش است.برای جبران کمبود برق و احداث نیروگاه‌های جدید باید سالانه ۵ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری صورت گیرد ولی این رقم در سال ۱۴۰۱ فقط ۴۰۰ میلیون دلار بود.

◆

عملیات بارگیری فرآورده‌های نفتی از انبار شهید سلیمانی منطقه ارومیه آغاز شد

عملیات بارگیری از انبار نفت شهید سلیمانی با حضور مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران آغاز شد.

به گزارش شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه ارومیه، جعفر سالاری‌نسب مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران گفت:انبار نفت جدید ارومیه از نظر مقدار ذخیره‌سازی و تجهیزات جدید ظرفیت مطلوبی دارد و یکی از انبارهای نفت راهبردی شمال‌غرب کشور به شمار می‌آید.وی افزود: مقدار ظرفیت ذخیره‌سازی انبار نفت شهید سلیمانی ارومیه نزدیک به ۱۲۰ میلیون لیتر و دارای ۳۶ سکوی بارگیری و تخلیه است و برابر با استانداردهای روزآمد فنی و مهندسی طراحی و ساخته شده است.مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی تصریح کرد: در مجموعه‌ای مانند انبار نفت جدید ارومیه که فعالیت‌های بی‌وقفه عملیاتی از اهم ویژگی‌های آن به شمار می‌رود، کارکنان دلسوز و زحمتکش در کمال گمنامی با قبول وظایف سخت و طاقت‌فرسا هدفی جز تأمین سوخت مورد نیاز منطقه را دنبال نمی کنند چه بسا نقشی بسیار حیاتی و انکارناپذیر در روند خدمت‌رسانی به مردم را ایفا می کنند.سالاری‌نسب ضمن اشاره موقعیت جغرافیایی انبار نفت جدید ارومیه بر ظرفیت‌های بسیار زیاد استان به‌عنوان کریدور تجاری شمال‌غرب کشور و عزم راسخ شرکت همسو با حمایت از همه شرکت‌ها و صنایع فعال تأکید کرد.

◆

با هدف مدیریت مصرف گاز

پویش ملی «هر خانه یک اتاق گرم» از خراسان رضوی آغاز شد

مدیرعامل شرکت گاز خراسان رضوی با اشاره به تجربه موفق سال گذشته در حوزه مشارکت مردمی برای مدیریت مصرف گاز گفت: پویش «هر خانه یک اتاق گرم» امسال نیز از ابتدای آذرماه تا پایان سال برگزار می‌شود.

به گزارش شرکت گاز استان خراسان رضوی، حسن افتخاری با اعلام این مطلب افزود: پارسال با مشارکت مسئولانه مردم مشهد و دیگر شهرستان‌ها در موضوع بهینه‌سازی مصرف گاز، باوجود برودت شدید دما در دی‌ماه شاهد کاهش قابل ملاحظه مصرف گاز در بخش خانگی بودیم که این مهم با همراهی مردم و تأمین حداکثری انرژی در مناطق دورافتاده همراه شد.

وی ادامه داد: استان خراسان رضوی به دلیل دوری از منابع گازی جنوب کشور، در ایام اوج سرما دچار ناترازی مقطعی گاز در شبکه‌ها و خطوط انتقال می‌شود که با توجه به سهم بالای گاز در سبد مصرفی بخش خانگی، همراهی مردم راهکار فوری برای تأمین پایدار گاز طبیعی بخش‌های مختلف است.مدیرعامل شرکت گاز خراسان رضوی با بیان اینکه شرکت ملی گاز ایران در دولت سیزدهم در کنار اجرای پروژه‌های گازرسانی روستایی، طرح‌های بهینه‌سازی مصرف و طرح‌های کلان و مهمی مربوط به تأمین و پایداری گاز را برای تقویت شبکه گاز شرق کشور در حال اجرا دارد، گفت: ساخت فاز دو ذخیره‌سازی گاز در شوریجه، اجرای خط تقویتی انتقال گاز تربت جام، رینگ تقویتی جنوب مشهد، اجرای خط ۴۸ اینچ سراسری برای انتقال گاز جنوب به شرق کشور و احداث ایستگاه تقویت فشار آرادان با این هدف انجام شده یا در حال اجراست.

افتخاری تأکید کرد: مصرف کنندگان گاز طبیعی در مدت اوج سرما می‌توانند با گرم کردن یک اتاق در خانه و خاموش کردن تجهیزات گرمایشی اتاق‌های بلااستفاده و پوشیدن لباس مناسب فصل به جای افزایش درجه حرارت منزل، مشارکت فعالانه‌ای در پایداری گاز نقاط دورافتاده داشته باشند.یادآور می‌شود، کلانشهر مشهد با یک میلیون و ۴۰۰ هزار مشترک سهم جدی در میزان مصرف گاز بخش خانگی استان دارد.

◆

مصرف گاز در کرمانشاه ۱۷ درصد افزایش یافت

مدیرعامل شرکت گاز استان کرمانشاه گفت: مصرف گاز در استان به دلیل کاهش محسوس دمای هوا طی ۲۴ ساعت گذشته بیش از ۱۷ درصد افزایش یافته که این افزایش در این موقع از سال نگران کننده است.

ناصر حسینی با بیان اینکه این میزان افزایش مصرف غیرصنعتی که عمدتا به مصارف خانگی و آموزشی مربوط می شود افزود: در حالی که میزان مصرف گاز در استان در روز ۲۹ آبان ماه هشت میلیون و ۷۰۰ هزار متر مکعب بود این میزان مصرف گاز در ۲۴ ساعت گذشته به ۱۰ میلیون و ۳۰۰هزار متر مکعب رسید.وی بیان کرد: این افزایش در حالی است که سرمای هوا نسبتا سرد بوده و هنوز سرمای شدید زمستانی بر استان حاکم نشده است.مدیرعامل شرکت گاز استان کرمانشاه یادآور شد: بر اساس گزارش های رسیده متاسفانه ادارات و حتی مدارس در حالی که هوا نسبتا سرد شده ولی دمای سیستم های گرمایشی در این امکان افزایش زیادی یافته که این نوع مصرف گاز به هیچ عنوان قابل قبول نیست.حسینی افزود: مدیران ما هنوز باور ندارند که شدت مصرف انرژی در کشور بالا بوده و ناترازی وجود دارد و این عدم رعایت الگوی مصرف از سوی مدیران و مسوولان ادارات و دستگاه ها امری بسیار نگران کننده است.وی هشدار داد: با آغاز نظارت های پایشی شرکت گاز که بزودی در استان آغاز خواهد شد این شرکت جریان گاز اینگونه اماکن را که الگوی مصرف را رعایت نمی کنند قطع خواهد کرد.مدیرعامل شرکت گاز استان کرمانشاه تاکید کرد: با توجه به اینکه هنوز دمای هوا کاهش زیادی نیافته است و با توجه به اینکه بیشترین مصرف گاز توسط مشترکان خانگی است بنابراین شهروندان و خانواده ها باید در مصرف بهینه گاز دقت بیشتری داشته باشند و مدیران دستگاه ها نیز نسبت به کنترل سیستم های گرمایشی خود نظارت بیشتری داشته و دما را در ۱۸ درجه نگه دارند.حسینی با بیان اینکه انتظار می رود برای تامین گاز همه مشترکان الگوی مصرف را رعایت کنند تاکید کرد: هرچه مصرف گرمایشی در بخش خانگی افزایش پیدا می کند ما مجبور هستیم میزان مصرف بخش صنعتی در استان را کاهش دهیم و حتی نیروگاه ها را نیز از سرویس خارج سازیم که این امر موجب آلودگی هوا خواهد شد.وی با اشاره به اینکه در جهت بهینه سازی مصرف نیازمند همکاری و همراهی جدی مردم و مسوولان هستیم، گفت: رعایت نکات ساده‌ای همچون پوشاندن درزهای در و پنجره ها، پوشیدن لباس گرم در خانه و بستن کانال کولر می‌تواند ۱۰ تا ۱۵ درصد مصرف گاز منازل را کاهش دهد.حسینی یادآور شد: خوشبختانه وضعیت شبکه کاملا پایدار بوده و هیچگونه مشکل کمبود گاز و افت فشار نداریم ولی مصرف متاسفانه به صورت بی رویه در حال افزایش است.استان کرمانشاه با ۲ میلیون نفر جمعیت دارای ۳۴ شهر و ۲ هزار و ۵۹۵ روستا است.هم اکنون ۹۹٫۹ درصد خانوارهای شهری با گازرسانی به ۳۳ شهر و ۹۰ درصد خانوارهای روستایی با گازرسانی به ۲ هزار و ۳۰ روستا، مصرف کننده گاز طبیعی هستند که با اتمام پروژه‌های در دست اجرا ، ضریب نفوذ گازرسانی در کل استان به بیش از ۹۸ درصد خواهد رسید.

◆

نشست‌های وزارتی اوپک و اوپک‌پلاس از طریق ویدیوکنفرانس برگزار می‌شوند

نشست‌های وزارتی سازمان کشورهای صادرکننده نفت(اوپک) وائتلاف اوپک‌پلاس ۳۰ نوامبر (پنجشنبه، نهم آذرماه) از طریق ویدیوکنفرانس برگزار می‌شود.

به گزارش دبیرخانه اوپک، یکصدوهفتادوهشتمین نشست عادی وزیران نفت و انرژی اوپک و سی‌وششمین نشست اوپک‌پلاس که از ۲۵ و ۲۶ نوامبر (چهارم و پنجم آذرماه) به ۳۰نوامبر (نهم آذرماه) موکول شده بود، از طریق ویدیوکنفرانس برگزار خواهد شد.در همین حال، پنجاه‌ویکمین نشست کارگروه وزارتی نظارت بر توافق اوپک‌پلاس (JMMC) که قرار بود پیش از نشست وزارتی اوپک‌پلاس در دبیرخانه اوپک در وین برگزار شود هم در تاریخ یادشده از طریق ویدیوکنفرانس برگزار می‌شود.پس از به تأخیر افتادن نشست اوپک و اوپک‌پلاس، قیمت نفت خام شاخص برنت دریای شمال و نفت خام وست تگزاس اینترمدیت آمریکا (WTI) روز چهارشنبه (یکم آذرماه) بیش از ۳ دلار کاهش یافت.افزون بر این، قیمت نفت خام برنت در معاملات روز پنجشنبه (دوم آذرماه) با یک دلار و ۵۸ سنت کاهش به ۸۰ دلار و ۳۸ سنت برای هر بشکه رسید. نفت خام دبلیوتی‌آی آمریکا هم با کاهش یک دلار و ۵۶ سنتی، ۷۵ دلار و ۵۴ سنت برای هر بشکه معامله شد.

وزیر نیرو آخرین وضعیت ۳ طرح سد سازی در گیلان را تشریح کرد

وزیر نیرو آخرین در پایان سفر یک روزه خود به گیلان وضعیت ۳ طرح سد سازی و ۸ پروژه بزرگ برق رسانی در گیلان را تشریح کرد.

علی اکبر محرابیان در خاتمه سفرش به گیلان و در جمع خبرنگاران اظهار کرد: با اشاره به محدودیت‌های منابع آبی در گیلان، مدیریت منابع در این استان امری ضروری است.

وی با اشاره به احداث ۳ سد پلرور، شفارود و دیورش در گیلان افزود: با مانع زدایی و برنامه ریزی صورت گرفته روند اجرای این ۳ پروژه مهم سدسازی گیلان سرعت قابل توجهی به خود می‌گیرد

وزیر نیرو از تکمیل سد شفارود تا سال آینده خبر داد و اضافه کرد: با سرعت بخشی روند اجرای پروژه و رفع موانع سد شفارود تا سال آینده تکمیل و به بهره برداری می‌رسد.

محرابیان با اشاره به اینکه سد پلرود برای گیلان از اهمیت ویژه ای برخوردار است، گفت: با مانع برداری، اعمال تصمیم گیری ها و سرعت بخشی در کارها سد پلرود تا پایان سال آبگیری می‌شود.

وی با اشاره به اینکه شرایط جوی اجازه بازدید از سد دیورش رودبار را نداد، افزود: با اقدامات صورت گرفته و رفع موانع پیش بینی می‌شود تا نیمه اول سال آینده سد دیورش آبگیری می‌شود.

وزیر نیرو با تاکید بر ضرورت ساماندهی شبکه فاضلاب شهری رشت بیان کرد: ساماندهی و بازسازی شبکه فاضلاب شهری رشت که از مصوبات اصلی سفر رئیس جمهور به گیلان بود، با جدیت دنبال می‌شود.

محرابیان از احداث تصفیه خانه جدید در شرق رشت خبر داد و اضافه کرد: در کنار تکمیل ۲ تصفیه خانه در ساخت رشت، تصفیه خانه جدیدی در شرق رشت احداث می‌شود.

وی با اشاره به اقدامات در حال انجام در حوزه آبرسانی مناطق روستایی افزود: بیش از ۸۰۰ روستای گیلان با مشارکت سپاه و آبفا در جهاد آبرسانی منتفع می‌شوند.

وزیر نیرو از پیشرفت ۳۴ درصدی ۸۰۰ پروژه آبرسانی روستایی در گیلان خبر داد و اضافه کرد: بر اساس این داده آماری از متوسط کشوری کمی عقب هستیم و باید تلاش بیشتری صورت گیرد. محرابیان از اجرای ۸ طرح بزرگ برق رسانی در گیلان خبر داد و بیان کرد: این طرح‌ها تا قبل از اوج بار تابستان سال آتی به بهره برداری می‌رسد.

وی از اجرای ۱۲ درصدی طرح جایگزین سیم به کابل در گیلان خبر داد و افزود: مجموع جایگزینی سیم به کابل در گیلان به ۳۶ درصد می‌رسد.

پتروشیمی؛ بزرگترین بازار محصولات دانش‌بنیان

نخستین مدل همکاری و هم افزایی ملی برای تحقق مرجعیت لاینسس صنعتی کشور در حوزه پتروشیمی، با مشارکت فعال همه نهادها و متولیان مرتبط، همزمان با رویداد ملی پتروفن معرفی می شود.

رضا سلطانعلی زاده، سرپرست مرکز راهبری ستادهای ویژه توسعه اقتصاد دانش‌بنیان معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری گفت: یکی از گلوگاه های مهم صنایع بزرگ کشور، وابستگی به لایسنس های مراجع بین المللی است؛ در حالی که ظرفیت علمی و فناوری توسعه و بومی سازی این لاینسس ها در داخل وجود دارد اما موکول به اراده ملی است.

وی با تاکید بر این که یک بار و برای همیشه باید دندان لق وابستگی صرف صنایع کشور به لایسنس های خارجی را کند و به دانش و توانمندی داخلی نیز اعتماد نمود، افزود: قرار است در رویداد پتروفن، مدلی از همکاری فرابخشی با همکاری متولیان دولتی، حاکمیتی و خصوصی برای تحقق مرجعیت لایسنس در صنعت پتروشیمی ارائه شود که می تواند پیشران سایر حوزه های صنعتی هم باشد.

دبیر رویداد پتروفن با اشاره به فعالیت۹ هزار و ۲۸۰ شرکت دانش‌بنیان در کشور گفت: بزرگترین بازار محصولات و خدمات شرکت‌های دانش‌بنیان در حوزه پتروشیمی است به همین منظور در رویداد پتروفن امسال، ۲۳۰ نیاز فناورانه احصا شده صنعت پتروشیمی در زمینه تجهیزات ثابت و دوار، برق و ابزاردقیق، بهبود و تحول در فرآیند، مواد شیمیایی و کاتالیست، دانش فنی و توسعه محصول، آب، انرژی محیط زیست و هوشمندسازی به شرکت های دانش بنیان عرضه می شود.

وی اعتقاد و اعتماد مدیران هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس به توانمندی شرکت های دانش بنیان را الگویی ارزشمند برای تعالی اقتصاد دانش‌بنیان در کشور دانست و گفت: شگفتانه بزرگ رویداد پتروفن، رونمایی از یک تجهیز بسیار مهم علمی و صنعتی در هویزه خواهد بود که به مرحله بهره برداری رسیده و حاصل همکاری هلدینگ صنایع پتروشیمی خلیج فارس و شرکت های دانش بنیان است.

در همایش و رویداد سه روزه پتروفن که نیمه اول آذر در تهران برگزار می شود علاوه بر ارائه نیازهای صنعت پتروشیمی به شرکت های دانش بنیان، ۴۳ شرکت از شرکت های زیر مجموعه هلدینگ های بزرگ پتروشیمیایی کشور برای کسب جایزه نوآوری رقابت خواهند کرد.

فاز دوم توسعه میدان دانان به بهره‌برداری رسید

تولید نفت مناطق مرکزی ایران با جریان‌دهی و راه‌اندازی ۱۱ حلقه چاه جدید در میدان نفتی دانان روزانه حدود ۱۱ هزار بشکه نفت افزوده شد.

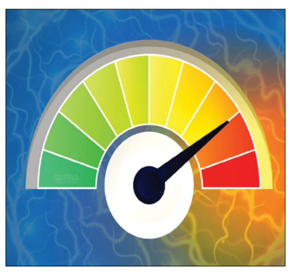
به گزارش شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، مهدی حیدری، مدیرعامل این شرکت درباره اجرای طرح نگهداشت و افزایش تولید میدان نفتی دانان، اظهار کرد: میدان نفتی دانان در حوزه عملیاتی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب از شرکت‌های زیرمجموعه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران است که در سال ۱۳۵۰ کشف شد و ۹ حلقه چاه دارد، اکنون با حفاری ۱۱ حلقه چاه جدید، فاز دوم توسعه این میدان تکمیل شد.

وی افزود: نفت برداشت شده از چاه‌های این میدان با خطوط لوله به واحد بهره‌برداری و نمک‌زدایی دهلران انتقال خواهد یافت. در این طرح، افزایش ظرفیت تولید میدان از ۸ هزار بشکه به ۱۹ هزار بشکه در روز هدف‌گذاری شده است.

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ضمن قدردانی از حمایت‌های همه‌جانبه مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران از این طرح، درباره مهمترین ویژگی‌های اجرای طرح‌های توسعه‌ای میدان‌هایی از جمله دانان گفت: مهمترین ویژگی‌های اجرای طرح‌های توسعه‌ای شامل حفظ، نگهداشت و افزایش تولید با استفاده از دانش فنی و توان متخصصان، پیمانکاران و سازندگان قطعات و تجهیزات ساخت داخل است که در شرایط تحریم با اتکا به منابع و توانمندی‌های کشور اجرا می‌شود.

بر اساس این گزارش، قرارداد طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت میدان دانان بین شرکت ملی نفت ایران و گروه مپنا امضا شد. طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت دانان در استان ایلام، افزایش بیش از ۱۰ هزار بشکه‌ای ظرفیت تولید روزانه این میدان را با حفاری ۱۱ حلقه چاه جدید و طراحی و اجرای عملیات شکافت اسیدی در گروه بنگستان برای دو حلقه از این ۱۱ حلقه چاه هدف‌گذاری کرده است، همچنین در این پروژه، خدمات فنی ژئوفیزیکی شامل طراحی، جمع‌آوری، انجام مطالعات لرزه‌نگاری سه‌بعدی در مساحتی حدود ۵۰۰ کیلومتر مربع، احداث یک دستگاه پکیج نمک‌زدایی با ظرفیت ۱۰هزار بشکه در روز، توسعه چندراهه دانان، احداث جاده‌های دسترسی به چاه‌ها و اجرای خط لوله ۶ اینچ به طول ۵۵ کیلومتر لحاظ شده است. میدان نفتی دانان در ۳۰ کیلومتری جنوب شرقی دهلران در استان ایلام و ۸۰ کیلومتری شمال غربی اندیمشک قرار دارد.

رتبه اول ذخایر نفت و گاز دنیا را داریم، اما با ناترازی گاز، برق و بنزین مواجه هستیم



مدیرعامل انجمن انرژی‌های تجدیدپذیر ایران با بیان اینکه «بازار متشکل ریالی» در حوزه انرژی ایجاد شود، گفت: از نظر مجموع ذخایر نفت و گاز در دنیا اول هستیم؛ اما با ناترازی برق در تابستان و ناترازی گاز در زمستان و ناترازی بنزین در روزهای پرمصرف مواجه هستیم و اجرای طرح‌های بهینه‌سازی مصرف هم موفق نبوده است.

«سید مسلم موسوی» ضمن اشاره به وجود قوانین و برنامه‌های فراوان در حوزه «بهینه‌سازی مصرف انرژی» اظهار کرد: در این حوزه مطالعات فراوانی در مرکز پژوهش‌های مجلس، وزارت نفت، شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، وزارت نیرو و مراکز متعدد پژوهشی صورت گرفته است، همچنین در شورای اقتصاد، از حدود ۱۰ سال پیش، پروژه‌ها و طرح‌های کلانی تعریف شد؛ اما در عمل توفیق خاصی در این زمینه حاصل نشده است؛ زیرا سرمایه‌گذاری در حوزه مصرف بهینه انرژی صرفه اقتصادی نداشته باشد.

موسوی ضمن اشاره به کسری افزایش مصرف بنزین در تابستان، گفت: از ده پانزده سال پیش، کارشناسان حوزه انرژی شرایط امروز را پیش‌بینی می کردند و هشدار می‌دادند که در اوایل ۱۴۰۰، با ناترازی گاز و برق و بنزین مواجه خواهیم شد.عضو هیئت علمی سازمان پژوهش‌های علمی و صنعتی ایران در بیان دلیل «ناترازی‌ها» توضیح داد: هم از نظر مجموع ذخایر نفت و هم از نظر گاز در دنیا اول هستیم؛ اما با ناترازی برق در تابستان و ناترازی گاز در زمستان و ناترازی بنزین در روزهای پرمصرف مواجه هستیم؛ زیرا قیمت‌های انرژی در کشور نسبی است؛ گاز و گازوئیل مصرفی نیروگاه‌ها یارانه‌ای است. قیمت تبدیل انرژی به ازای هر کیلو وات ساعت نزدیک به ۷۰۰، ۸۰۰ تومان تمام می‌شود؛ ولی کشور ما به صورت متوسط آن را به قیمت ۱۰۰ تومان به هر مصرف‌کننده می‌دهد یعنی به ازای هر کیلو وات ساعت حدود ۷۰۰ تومان یارانه به هر مصرف‌کننده داده می‌شود.موسوی یکی از دلایل شرایط نامطلوب اقتصادی و کسری بودجه دولت را صرف شدن عمده درآمدهای دولت برای یارانه‌های انرژی دانستد کرد و گفت: قیمت‌ها در حوزه انرژی منصفانه نیست؛ مثلاً قیمت یک لیتر بنزین از قیمت یک لیتر آب معدنی هم ارزان‌تر است. وقتی قیمت‌ها متناسب نیست مصرف خودبخود بالا می‌رود.موسوی گفت: متأسفانه در برخی از دوره‌های مجلس شورای اسلامی، بعضی از نمایندگان به نام حمایت از مردم سیاستی را پایه‌گذاری کردند که الان گریبانگیر خود مردم شده و معضلاتی را برای کشور ایجاد کرده است و آن هم ثابت نگه داشتن قیمت حامل‌های انرژی بود؛ غافل از اینکه این سیاست باعث ایجاد مشکلاتی عدیده در حوزه گاز و برق و بنزین می‌شود.وی با بیان اینکه اصلاح قیمت حامل‌های انرژی ضروری است، درباره روش این اقدام توضیح داد: وقتی دولت قیمت انرژی را مشخص می کند، بعد از یکی دو سال تورم ایجاد می‌شود. مصرف انرژی در کوتاه‌مدت کاهش پیدا می کند ولی در بلندمدت دوباره به مسیر خودش برمی گردد و افزایش می‌یابد چون با تورمی که ایجاد می کند دوباره قیمت‌های نسبی در حوزه انرژی در مقایسه با سایر کالاها ارزان می‌شود و مصرف دوباره افزایش پیدا می کند.موسوی درباره «اصلاح قیمت حامل‌های انرژی» توضیح داد: این موضوع به این معنا نیست که قیمت‌ها افزایش پیدا کند بلکه به این معنا است که یک «بازار متشکل ریالی» در حوزه انرژی ایجاد شود و خودِ بازار، قیمت انرژی را مشخص کند، نه دولت. ضمن اینکه به این معنا هم نیست که قیمت انرژی‌مان را با قیمت فوب خلیج فارس مقایسه کنیم، چون درآمدها و هزینه‌های ما در کشور، ریالی است.مدیرعامل انجمن انرژی‌های تجدیدپذیر ایران گفت: این اقدام، قطعاً تبعات سیاسی و اجتماعی دارد. متأسفانه دولت قبل قصد داشت با کج‌سلیقگی قیمت بنزین را اصلاح کند که دوباره همان سیاست غلط قبلی را در پیش گرفت و باز هم قیمت توسط دولت تعیین شد؛ ضمن اینکه این اقدام به یکباره و بدون اطلاع‌رسانی و فرهنگ‌سازی و بدون ایجاد زیرساخت‌های لازم صورت گرفت که اثر منفی داشت.

رشد ۱۷/۴ درصدی تولید برق از تجدیدپذیرها در مهر ماه ۱۴۰۲

میزان تولید برق از انرژی‌های پاک و تجدیدپذیر در مهر امسال با رشد ۱۷٫۴ درصدی نسبت به مدت مشابه سال گذشته روبرو شد.

توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر یکی از مهم‌ترین برنامه‌های وزارت نیرو در دولت سیزدهم است. روند توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر و استفاده از برق پاک به‌جای برق تولیدی از نیروگاه‌های فسیلی از ابتدای دولت سیزدهم موردتوجه جدی قرار گرفت.

«علی‌اکبر محرابیان» وزیر نیرو یکی از برنامه‌های دولت سیزدهم را توسعه ۱۰ هزار مگاواتی نیروگاه‌های تجدیدپذیر اعلام کرد.

وی با بیان اینکه دولت برنامه‌ای چهارساله برای افزایش ۱۰ هزار مگاواتی انرژی‌های تجدیدپذیر دارد، خاطرنشان کرد: بازار توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر ایران، با اتکا به قابلیت بالای منابع انرژی‌های تجدیدپذیر اعم از خورشیدی، بادی، زیست‌توده و زمین گرمایی، از طریق امکان عقد قراردادهای بلندمدت با نرخ‌های تشویقی، بازار بسیار جذابی برای سرمایه‌گذاران است.

توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در بخش خورشیدی با سرعت بیشتری در کشور در حال اجرا است. برای این بخش مجوز ساخت چهار هزار مگاوات نیروگاه خورشیدی پیش‌تر صادر شده بود که اکنون مراحل احداث خود را سپری می کند.

همچنین در هفته‌های اخیر سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری برق ایران به‌عنوان متولی توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر و صندوق توسعه ملی، تفاهم‌نامه‌ای برای تأمین مالی ساخت چهار هزار و ۵۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی به امضا رساند.

تازه‌ترین آمار منتشر شده از سوی معاونت سرمایه انسانی و تحقیقات و فناوری اطلاعات وزارت نیرو بیانگر آن است که میزان تولید برق از منابع انرژی‌های تجدیدپذیر در مهر امسال با رشد ۱۷٫۴ درصدی همراه بوده است.

بر اساس این گزارش ظرفیت کل نیروگاه‌های تجدیدپذیر و پاک تا پایان مهر ۱۴۰۲ نسبت به ماه گذشته ۱٫۸۲ درصد افزایش داشته است.ظرفیت نیروگاه‌های بادی تا پایان مهر ۳۶۴٫۸۹ مگاوات بود. همچنین ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی هم تا پایان مهر به رقم ۴۷۷٫۶۵ مگاوات رسیده بود.

ظرفیت نیروگاه‌های برق‌آبی کوچک هم ۹۹٫۴۷ مگاوات و ظرفیت نیروگاه‌های زیست‌توده نیز به ۱۲٫۵۳ مگاوات در پایان مهر رسید.

روزهای اخیر هم «محمد مخبر» معاون اول رئیس‌جمهوری در نشست بررسی طرح‌های آب و برق، توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر را یکی از ضرورت‌های مهم کشور ارزیابی و اظهار کرد: لازم است مسائل و موانع پیشروی توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر با فوریت مرتفع شود تا در تابستان و در زمان اوج مصرف، مشکلی برای تأمین برق موردنیاز صنایع و بخش خانگی وجود نداشته باشد. اینجا بخوانید

وی نمایندگان وزارتخانه‌های نیرو، جهاد کشاورزی و سازمان حفاظت محیط‌زیست را مکلف کرد به‌منظور تسهیل احداث ۴۵۰۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر، جلساتی را به‌صورت مستمر تشکیل دهند و موانع موجود پیشروی احداث و توسعه این نیروگاه‌ها را با اولویت برطرف کنند.

گتوند از زمان بهره برداری تا کنون ۱۸ سیلاب را مهار کرد

مدیر اجرایی سد و نیروگاه گتوند با اشاره به اینکه سد گتوند نقش مهمی در تأمین برق پایدار داشته است گفت: گتوند با ظرفیت ۱۰۰۰ مگاواتی نقش مهمی در سیکل شبکه برق کشور داشته است.

فرهاد نادران مدیر اجرایی سد و نیروگاه گتوند در حاشیه بازدید از سد گتوند در جمع خبرنگاران گفت: سد و نیروگاه گتوند از ابتدای بهره برداری تاکنون ۱۱۲ میلیارد متر مکعب آب را کنترل کرده و ۱۲ میلیارد متر مکعب آورد سالانه دارد.

به گفته نادران این سد سالانه ۵٫۱ میلیارد متر مکعب آب را در خود ذخیره می کند و ذخیره آبی این سد امسال ۴٫۹ میلیارد متر مکعب بوده است.

وی با اشاره به اینکه این سد نقش مهمی در تأمین برق پایدار داشته است خاطر نشان کرد: گتوند با ظرفیت ۱۰۰۰ مگاواتی نقش مهمی در سیکل شبکه برق کشور داشته است.

به گفته مدیر اجرایی سد و نیروگاه گتوند از زمان احداث تاکنون ۱۸ سیلاب را جلوگیری و مهار کرده است.نادران اضافه کرد: دبی رود کارون را در حال حاضر به طور متوسط ۲۵۰ میلیون متر مکعب و در تابستان ۷۰۰ متر مکعب بر ثانیه است و ارتفاع سد ۸۲ متر، طول تاج ۷۶۰ متر و حجم بدنه ۳۱ میلیون متر مکعب است. ضمن آنکه این سد نشت آبی بسیار کمی دارد که به ۱۲۰ لیتر بر ثانیه هم نمی‌رسد.

وی ادامه داد: در سال آبی امسال ۳ میلیون و ۹۰۰ هزار مگاوات برق تولید شده که نسبت به مدت مشابه پارسال ۸۰ درصد افزایش یافته است.نادران حجم آب سد را ۳ میلیارد و ۲۰۰ میلیون متر مکعب عنوان کرد و افزود: حجم آب سد نسبت به ۱۴۰۱، ۶۰ درصد افزایش یافته است.

مدیر اجرایی سد و نیروگاه گتوند اضافه کرد: نیروگاه از سال ۹۱ تاکنون ۲۹ میلیون و ۸۷۰ هزار مگاوات انرژی برقابی تولید کرده است.نادران با اشاره به اینکه سد در طی ۶۰ سال از زمان احداث ۱٫۵ میلیارد متر مکعب رسوب داشته و نصف گتوند تولید برق دارد، خاطر نشان کرد: پیش بینی شده سد گتوند طی ۱۰۰ سال ۵۰۰ میلیون متر مکعب رسوب داشته باشد.به گفته وی؛ EC آب سد ۱۶۵۰ واحد است اما آلاینده‌هایی مثل مزارع غیرمجاز پرورش ماهی میزان EC را به ۱۷۰۰ و یا پساب صنعتی به ۱۲۵۰ و یا اینکه فاضلاب کشت و صنعت کارون ۳۴۰ واحد میزان EC را افزایش می‌دهد.

نادران سهم آلایندگی خروجی آب سد از فاضلاب شهری، صنعتی و کشاورزی را هر یک به ترتیب ۱۳٫۲۷ و ۶۰ درصد عنوان کرد.

مدیر اجرایی سد و نیروگاه گتوند گفت: اکنون که ۱۲ سال از آبگیری سد می گذرد و تمام شرط و شروط هویدا شده است، بسیاری مطرح می کردند که سه ماه پس از آبگیری همه دریاچه و خروجی آب از گتوند شور می‌شود. اکنون ۱۲ سال گذشته هر کس بخواهد خروجی آب سد را می‌تواند اندازه و راستی آزمایی کند.نادران در رابطه با پتوی رسی تصریح کرد: نگرانی‌هایی برای گنبد نمکی موجود در مخزن سد وجود داشت، بنابراین پتوی رسی کشیده شد که در مرحله اولیه آبگیری کیفیت آب دچار مشکل نشود، یعنی ابتدای آبگیری آب شهرهای پایین دست نباید قطع می‌شد، زیرا تونل‌ها هم در سطحی هستند که باید ۴۰۰ میلیون متر مکعب آب وارد مخزن می‌شد و چون سرعت آب بالا بود این نگرانی وجود داشت که نمک شسته شود و آب را شور کند بنابراین پتوی رسی پیشنهاد شد که تماس سازند با آب جلوگیری کند

وی درباره میزان EC قبل و بعد از پتوی رسی بیان داشت: اکنون EC آب در حد ۱۰۰۰ است و بر اساس آمار سازمان بازرسی و دانشگاه تهران قبل از پتوی رسی میزان EC بیش از ۱۰۰۰ پیش بینی شده بود.

چالش تامین گاز زمستانه در اروپا به اوج رسید

تداوم روند کاهشی قیمت نفت دربازاهای جهانی

قیمت نفت در شرایطی در بازارهای جهانی روند کاهشی خود را ادامه می‌دهد که همزمان دمای کمتر از حد متوسط در اروپا، تقاضا برای گرمایش و گاز طبیعی را افزایش داده و تاجران شروع به برداشت بی‌سابقه گاز طبیعی از ذخایر اروپا کرده‌اند.

قیمت نفت خام در معاملات آسیا پس از کاهش در روز چهارشنبه در رکود باقی ماند؛ همچنان که قیمت نفت در اوایل صبح پنجشنبه یک درصد دیگر کاهش یافت و وست‌تی‌آی ۷۶ دلار و ۶۰ سنت معامله شد در حالی که برنت به ۸۱ دلار و ۳۶ سنت رسید.

کاهش قیمت دیروز در حالی رخ داد که اخباری مبنی بر به تعویق انداختن نشست اوپک پلاس که در ابتدا برای یکشنبه هفته جاری برنامه‌ریزی شده بود، به پنجشنبه آینده به گوش رسید. آخرین گزارش موجودی نفت EIA سپس با نشان دادن افزایش قابل توجه ذخایر نفت خام ایالات متحده، به فشار نزولی بر قیمت نفت افزود.نفت برنت و وست تگزاس اینترمدیت بیش از ۱ درصد کاهش یافتند و رویترز گزارش داد که به نظر می‌رسد بین اعضای اوپک در مورد سطح تولیدی که کارتل به دنبال آن است، اختلاف نظر وجود دارد.در این گزارش با استناد به منابع ناشناس از این کارتل، مناقشه بر اعضای آفریقایی متمرکز بود.تحلیلگران اعلام کرده‌اند که آنگولا، نیجریه و کنگو می‌خواهند سهمیه‌های تولید خود را از سطوح مورد توافق در نشست ژوئن افزایش دهند.در ماه ژوئن، اوپک پلاس با محدود کردن تولید موافقت کرد و عربستان سعودی به طور داوطلبانه تولید خود را به میزان یک میلیون بشکه در روز کاهش داد و سپس این تعهد را تا پایان سال جاری تمدید کرد. از آن زمان، عربستان سعودی از سطح تولید سایر اعضای اوپک ابراز نارضایتی کرده است.

هلیما کرافت از RBC Capital Markets در یادداشتی به نقل از رویترز گفت: «در آن نشست، اوپک با کاهش اهداف کشورهای آفریقایی و اقناع آن‌ها برای کاهش تعداد بشکه موردنیازشان، تصمیمات افزایش سهمیه امارات متحده عربی را نیز کاهش داد.»

اختلاف میان اعضای اوپک نوسان قیمت نفت را افزایش یافت

بلومبرگ گزارش داد که وارن پترسون از ING خاطرنشان کرد که اختلاف میان اعضای اوپک نوسان قیمت را افزایش می‌دهد، اما مشخص نیست که آیا این اختلاف بر سیاست کارتل یا برنامه‌های تولید عربستان سعودی تأثیر می‌گذارد یا خیر.تحلیلگران سیتی گروپ گفتند که انتظار هیچ غافلگیری از نشست اوپک را ندارند و عربستان سعودی به احتمال زیاد کاهش داوطلبانه یک میلیون بشکه‌ای خود را برای یک ماه دیگر تمدید خواهد کرد. تحلیلگران پیش بینی کردند که بقیه اعضای اوپک احتمالا به سهمیه‌های فعلی خود پایبند خواهند بود.

ترس از تعمیق بیشتر کاهش تولید اوپک پلاس در نشست بعدی خود، فشار نزولی بر قیمت نفت در اوایل هفته جاری وارد کرد، اما به تعویق افتادن این نشست نگرانی‌های بیشتری را نسبت به تشدید اختلافات میان اعضای کارتل افزایش داد.پیش از این نشست تاخیری، اکثر تحلیلگران انتظار داشتند که سعودی‌ها کاهش تولید داوطلبانه را تا سال ۲۰۲۴ تمدید کنند.

اروپا باید با قیمت‌های غیرقابل پیش‌بینی گاز طبیعی زندگی کند

بازارهای گاز طبیعی اروپا و دولت‌های اروپایی در آغاز فصل گرمایش زمستانی نسبت به سال گذشته بسیار آرام‌تر هستند، به لطف سایت‌های ذخیره‌سازی کامل گاز و جریان ثابت عرضه LNG، از جمله پایانه‌های واردات جدید که در سال گذشته ساخته شده‌اند.دولت‌ها و پیش‌بینی کنندگان همچنان به هشدار نسبت به رضایت‌مندی علی‌رغم موجودی‌های کامل و کاهش ساختاری مصرف گاز در اروپا، که ناشی از تخریب تقاضا در صنعت و صرفه‌جویی در مصرف انرژی در میان خانوارها است، ادامه می‌دهند.حتی اگر اتحادیه اروپا بتواند زمستان امسال را بدون اختلال یا کمبود عمده در عرضه گاز و افزایش تکان دهنده قیمت گاز و برق پشت سر بگذارد، اروپا باید با این واقعیت کنار بیاید که قیمت گاز طبیعی آن اکنون در نقاط دور تعیین می‌شود. مانند استرالیا، ژاپن، چین و ایالات متحده. غیرقابل پیش‌بینی بودن و نوسانات اینجاست.

افزایش اتکا به LNG، که جایگزین بخش بزرگی از عرضه گاز از دست رفته خط لوله روسیه شد، اروپا را در برابر مسائل عرضه و تقاضای جهانی آسیب پذیرتر می کند. اعتصاب در پایانه صادرات LNG استرالیا، آتش‌سوزی در یک کارخانه صادراتی ایالات متحده، یا سرمای شدید در ژاپن یا چین بلافاصله بر قیمت‌های استاندارد گاز طبیعی اروپا، همانطور که در دو ماه گذشته مشاهده شد، منعکس خواهد شد.تقاضای LNG در اروپا و آسیا در ماه نوامبر در مقایسه با اکتبر گرمتر افزایش یافته است، اما قیمت LNG در آسیا در چند هفته گذشته در بحبوحه سطح بالای گاز در انبار، ثابت مانده است.در اروپا، قیمت بنچمارک گاز طبیعی در این هفته کاهش یافته است، زیرا معامله‌گران تقاضای گرمایش بیشتر را در میان هوای سردتر با ذخایر تقریباً کامل اتحادیه اروپا ارزیابی کردند. دمای کمتر از حد متوسط تقاضا برای گرمایش و گاز طبیعی را افزایش داده است و تاجران شروع به برداشت گاز طبیعی از ذخایر بی‌سابقه اروپا کرده‌اند.

بر اساس داده‌های زیرساخت گاز اروپا، سایت‌های ذخیره‌سازی گاز در اتحادیه اروپا تا ۲۱ نوامبر ۹۸٫۶۹ درصد پر بودند که بسیار بالاتر از میانگین ۸۹ درصد موجودی کامل در ده سال گذشته بود. داده‌ها نشان می دهد که در هفته‌های گذشته، اکثر کشورهای اتحادیه اروپا به طور متوالی برداشت خالص کوچکی از گاز خود را از انبار خود انجام داده‌اند. این اولین برداشت خالص متوالی از ذخایر گاز اروپا از آوریل – پایان فصل گرمایش زمستانی قبلی – بود.با توجه به تغییرات ذخیره‌سازی در دهه گذشته، سایت‌های گاز اروپا زمستان امسال را با ۵۲ درصد پر یا در صورت زمستان بسیار سرد – ۳۵ درصد در آوریل سال آینده به پایان خواهند رساند. بر اساس تخمین کمپ، یک زمستان بسیار ملایم می‌تواند مکان‌های ذخیره‌سازی را تا پایان زمستان ۲۰۲۴/۲۰۲۳ میلادی حتی تا ۷۰ درصد پر نگه دارد.اوله هانسن، رئیس بخش استراتژی کالا در بانک ساکسو، گفت: در روزهای اخیر، عرضه گاز به اروپا از نروژ به بالاترین حد خود در سه سال اخیر رسیده است.در حال حاضر، ذخایر بی سابقه و جریان پیوسته ال ان جی به اروپا این اطمینان را می دهد که بحران انرژی سال گذشته تکرار نخواهد شد. با این حال، در صورت بروز نگرانی‌های تازه برای عرضه و اگر زمستان امسال در اروپا و/یا آسیا واقعا سرد باشد، آرامش در بازار می‌تواند دوباره به تلاطم نوسانی تبدیل شود.

تحلیلگران می گویند که با نزدیک شدن به فصل زمستان، دولت‌ها و بازارها باید هوشیار باشند، زیرا خطرات بازارها و افزایش شدید قیمت‌ها همچنان ادامه دارد.هیچ کس نمی تواند پیش‌بینی کند که زمستان امسال در نیمکره شمالی چقدر سرد خواهد بود. زمستان گذشته در اروپا بسیار گرمتر از حد معمول بود، درست زمانی که این قاره تلاش می کرد تا با وجود افزایش قیمت‌ها، حجم بیشتری از LNG وارد کند تا جایگزین عرضه گاز از دست رفته خط لوله روسیه شود.مطمئن نیستیم زمستان امسال به همان اندازه گرم‌تر از حد معمول باشد و آب و هوا نیروی محرکه بازار و قیمت LNG خواهد بود.کالین پارفیت، معاون مدیر شرکت شورون در اوایل این ماه به بلومبرگ گفت: آب و هوا یکی از بزرگترین ناشناخته‌ها است.از آنجایی که اروپا در حال خرید حجم فزاینده‌ای LNG برای تامین تقاضای گاز خود است، ماهیت جهانی بازار و تجارت LNG اروپا را در معرض اختلالات عرضه در استرالیا و افزایش تقاضا در آسیا قرار می‌دهد که در حال رقابت با اتحادیه اروپا برای عرضه LNG است.آنا ماریا جالر ماکارویچ، تحلیلگر ارشد انرژی در موسسه اقتصاد انرژی و تجزیه و تحلیل مالی اروپا (IEEFA) گفت: «ال‌ان‌جی به یک کالای جهانی تبدیل شده است که تأثیر قابل‌توجهی بر نوسانات قیمتی که بازارها در سال‌های اخیر تجربه کرده‌اند داشته است».وی افزود: «بازارهای گاز در حال تبدیل شدن به ریسک بزرگ‌تری هستند – قیمت‌های گاز و LNG به طور فزاینده‌ای نوسان دارند و به شدت تحت تأثیر عوامل جهانی قرار می گیرند. نامشخص بودن رویدادهای آتی که می‌تواند بر عرضه گاز تأثیر بگذارد، پیش‌بینی اینکه چگونه عرضه و تقاضا می‌تواند متعادل شود و قیمت‌ها تا چه حد ممکن است افزایش یابد را بسیار دشوار می کند.»