

www.asrazadionline.ir

آسیب جدی طوفان آیدا به تولید شل در خلیج مکزیک

شرکت انگلیسی–هلندی شل اعلام کرد که آسیب ناشی از طوفان آیدا، تولید نفت این شرکت را تا اوایل سال ۲۰۲۲ با کاهش روبه‌رو می‌کند.

شرکت انگلیسی – هلندی شل، بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت بخش آمریکایی خلیج مکزیک ایالات متحده، اعلام کرد که آسیب‌تأسیسات انتقال دریایی ناشی از طوفان آیدا، تولید این شرکت و تحویل نوع نفت خامی را که مورد علاقه پالایشگران است تا اوایل سال آینده میلادی با کاهش روبه‌رو می‌کند.

شل بیشترین آسیب را از طوفان آیدا دید، طوفان ماه گذشته خلیج مکزیک ایالات متحده را درنوردید و ۲۸ میلیون بشکه نفت را از بازار خارج کرد، اختلال‌های مداوم مانع صادرات و سبب افزایش قیمت نفت خام شده است، زیرا خریداران آسیایی به‌دنبال جایگزین‌هایی برای نفت خام محبوب «مارس» خلیج مکزیک هستند.

با وجود گذشت سه هفته از طوفان آیدا، حدود ۴۰ درصد از تولید دریایی شرکت شل همچنان متوقف باقی مانده است.

شل بزرگ‌ترین تولیدکننده آمریکا در خلیج مکزیک است و این شرکت با هشت تأسیسات خود، حدود ۴۷۶ هزار بشکه در روز نفت تولید می‌کند.

مجموع تولید نفت خلیج مکزیک آمریکا یک میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه در روز است که حدود ۱۶ درصد از تولید نفت ایالات متحده را تشکیل می‌دهد.

گازپروم مقدار انتقال گاز به اروپا را کاهش داد

کاهش مقدار انتقال گاز گازپروم به اروپا در اکتبر ۲۰۲۱ تشدید روند افزایش قیمت این سوخت پاک را در قاره سبز رقم زد.

خبرگزاری آنترفکس روز دوشنبه ۲۹ شهریورماه) گزارش داد که گازپروم، صادرکننده گاز روسیه، در ماه اکتبر تنها از حدود یک‌سوم ظرفیت انتقال گاز خط لوله یامال – اروپا بهره می‌گیرد و ظرفیت ترانزیت گاز از طریق اوکراین را هم افزایش نمی‌دهد، این موضوع سبب افزایش قیمت این حامل انرژی در اروپا شده است.

به‌تازگی قیمت گاز در اروپا به‌دلیل افزایش تقاضا و کاهش ذخیره‌سازی‌ها افزایش یافته است، قیمت شاخص گاز تی‌تی‌اف (TTF) هلند، شاخصی اروپایی، طی یک روز بیش از ۱۰ درصد افزایش یافته و به معادل ۷۲.۳ مگاوات در ساعت رسیده است.

ظرفیت ترانزیت رزرو شده گازپروم با خط لوله یامال – اروپا برای ماه اکتبر ۳۱ میلیون و ۴۰۰ هزار مترمکعب در روز است که حدود یک‌سوم ظرفیت عرضه پیشنهاد شده به شمار می‌آید. گازپروم به‌تازگی خط لوله نورد استریم ۲– را تکمیل کرده تا ظرفیت صادرات خود به اروپا از طریق دریای بالتیک را دو برابر کند و در انتظار صدور مجوز مقام‌های آلمانی است.

بالا رفتن قیمت گاز، قیمت نفت را هم افزایش می‌دهد

بانک گلدمن ساکس پیش‌بینی کرد که ممکن است بالا رفتن قیمت گاز و زمستانی سردتر سبب افزایش قیمت نفت شود.

بانک آمریکایی گلدمن ساکس پیش‌بینی کرد که احتمال دارد بالا رفتن قیمت گاز طبیعی و زمستانی سردتر در اروپا و آسیا سبب افزایش تقاضای نفت و در نتیجه بالا رفتن پنج دلاری برآورد قیمت هر بشکه نفت برنت در سه‌ماه پایانی ۲۰۲۱ شود. گلدمن برآورد کرده بود که قیمت نفت خام برنت در این بازه زمانی حدود ۸۰ دلار برای هر بشکه باشد.

تحلیلگران بانک وال‌استریت در یادداشتی اعلام کردند: اگر زمستان امسال سردتر از حد معمول باشد، تقاضای نفت ممکن است ۹۰۰ هزار بشکه در روز افزایش یابد.

به گفته تحلیلگران گلدمن ساکس، کمبود عرضه جهانی گاز عامل مثبتی برای بازار نفت در زمستان امسال خواهد بود و تأثیر مثبت آن از خطر کاهش تقاضای جهانی نفت در پی شیوع موج دیگری از ویروس کرونا بیشتر خواهد بود.

این بانک سرمایه‌گذاری اعلام کرد برای اینکه قیمت نفت از مرز ۸۰ دلار برای هر بشکه بگذرد، قیمت شاخص‌های گاز تی‌تی‌اف (TTF) هلند و جی‌کی‌ام (JKM) باید به ترتیب از ۲۲ دلار و ۵۰ سنت و ۲۵ دلار و ۵۰ سنت به ازای هر یک میلیون بی‌تی‌یو بالاتر رود.

تغییر ساعت در کاهش مصرف برق تأثیرگذار است

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران تغییر ساعت سالیانه را در کاهش مصرف برق تأثیرگذار دانست و بر افزایش تاثیر این اقدام در کنار اصلاح ساعت کاری تأکید کرد.

مصطفی رحبی مسئول مدیریت با بیان اینکه یکی از دلایل تغییر ساعت در نیمه دوم سال استفاده بیشتر از نور طبیعی روز و در نتیجه کاهش مصرف انرژی است، گفت: این اقدام در حال حاضر در بیش از ۷۰ کشور به همین منظور انجام می‌شود. حدود ۱۵۰ سال پیش هم برای صرفه‌جویی در مصرف شمع و یا زغال سنگ هم تغییر ساعت انجام می‌گرفته است.

وی ادامه داد: بررسی‌های چند سال اخیر نشان می‌دهد که این کاهش مصرف در نتیجه تغییر ساعت، حدود یک تا ۱٫۵ درصد در کاهش مصرف برق تاثیر دارد که این میزان معادل مصرف برق استان سمنان در این دوره از سال است. سخنگوی صنعت برق افزود: حتی در سال‌های اخیر ما درخواست کردیم که به منظور کاهش بیشتر مصرف در نیمه اول سال که محدودیت‌ها در تامین برق و فشار بر نیروگاه‌ها بیشتر است، ساعت کاری ادارات هم تغییر کند یعنی ادارات یک ساعت زودتر شروع به کار کنند تا با یک ساعت زودتر خاتمه دادن به کار و خاموش شدن وسایل سرمایشی مصرف، کاهش بیشتری پیدا کند.

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران، تغییر ساعت تابستانی را تأثیرگذارتر از تغییر ساعت زمستانی دانست و گفت: حتی این تغییر ساعت در برخی از کشورها که عرض جغرافیایی بیشتری دارند تا چهار بار در سال یعنی هر سه ماه یک بار اتفاق می‌افتد و در هر نوبت بیش از یک ساعت است.

وزیر نفت خبر داد:

۱۴۵ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در صنعت نفت جذب می‌شود

وزیر نفت از برنامه‌ریزی برای جذب ۱۴۵ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری داخلی و خارجی در صنعت نفت در چهار تا هشت سال آینده خبر داد و گفت: دولت سیزدهم عزمش را برای گسترش همکاری با شرکت‌های چینی جزم کرده است.

«جواد اوجی» در دیدار با «ژوئگ گویدونگ» رئیس‌دفتر سینوپک در تهران به سبایقه آشنایی با این شرکت اشاره کرد و با بیان اینکه با توانمندی سینوپک در اجرای پروژه‌های بالادست و پایین‌دست آشنا هستم، اظهار داشت: هفته گذشته در بازدید از مناطق عملیاتی استان خوزستان، از میدان یادآوران که فاز نخست آن را این شرکت توسعه داده دیدن کردم و در جریان جزئیات توسعه فاز نخست این میدان قرار گرفتم.

وی بر اهمیت تکمیل توسعه میدان یادآوران به‌عنوان میدان مشترک بین ایران و عراق تأکید کرد و گفت: شرکت سینوپک آشنایی کاملی با ایران و میدان‌های نفت و گاز آن دارد و در فاز نخست توسعه میدان یادآوران نیز حضور داشته است.

وزیر نفت با بیان اینکه دولت سیزدهم آماده همکاری همه‌جانبه با شرکت‌های چینی برای توسعه پروژه‌های صنعت نفت در بخش بالادست و پایین‌دست است، تصریح کرد: انتظار داریم در دولت سیزدهم مشارکت‌ها و توافق‌های زیادی میان ایران و چین شکل بگیرد.

اوجی با تأکید بر نگاه دولت سیزدهم به چین به‌عنوان کشور دوست و هم‌سو، تصریح کرد: از حضور سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی در صنعت نفت استقبال می‌کنم.

مفقود گردیده
برگ سبز خودرو سواری پراید مدل ۱۳۸۸ به رنگ نقره ای متالیک به شماره پلاک انتظامی ۱۵–۳۹۵ط۶۵ به شماره موتور ۲۸۴۵۲۱۴ شماره شاسی S1412288232076 به نام نادره نور قاسمی مفقود و از درجه اعتبار ساقط میباشد.
تاریخ انتشار: ۱۴۰۰/۰۷/۰۱

بزرگ‌ترین تولیدکنندگان و بازرگانان گاز جهان هفته جاری برای کنفرانس گاز تک که نخستین رویداد حضوری این صنعت از زمان شیوع همه‌گیری ویروس کروناست، در دومی گروه هم آمدند.

این کنفرانس از ۲۱ تا ۲۳ سپتامبر برگزار می‌شود و برگزاری آن با بحران کمبود گاز در اروپا همزمان شده که باعث افزایش کم سابقه قیمت‌ها شده است. تحلیلگران هشدار داده اند در نتیجه این بحران انرژی، بعضی از کشورها ممکن است با فرا رسیدن زمستان با خاموشی روبرو شوند.

محمد بار کینسندو، دبیر کل اوپک که در پنلی به همراه وزیران انرژی قطر و امارات متحده عربی حضور داشت، گفت: بحران کمبود گاز اروپا منعکس کننده این است که سرمایه گذاری بیشتر در سوخته‌های فسیلی ضروری است. دولت‌ها باید درایند که سوئچ به اشکال پاکتر انرژی به شکل تدریجی می تواند انجام بگیرد. احساسات جای واقعیت‌ها را در صنعت گرفته است. چطور این روایت را تغییر دهیم زیرا در حال باختن آن هستیم؟ جامعه مدنی و فعالان اقلیمی عرصه را از اختیار گرفته اند و سهامداران فعال، صنعت را برای باج گرفتن متوقف کرده اند. وزیران انرژی قطر که بزرگترین صادرکننده LNG جهان است و امارات متحده عربی دیدگاه مشابهی داشتند.

سعد الکعبی، وزیر انرژی قطر در این کنفرانس گفت: بر این باور است که قیمت‌های بالای فعلی

نفت و انرژی

واکنش تولیدکنندگان اوپک به افزایش قیمت گاز



متعکس کننده عدم سرمایه گذاری و کمبود عرضه است اما وضعیت فعلی را یک بحران نمی داند. وی اظهار کرد: تقاضای عظیمی از سوی همه مشتریان ما وجود دارد و متاسفانه ما نمی توانیم پاسخگوی همه باشیم. از نظر من، وضعیت فعلی به این دلیل است که بازار به حد کافی در صنعت گاز سرمایه گذاری نکرده است.

وزیر انرژی قطر در پاسخ به این پرسش که آیا انتظار دارد قیمت‌هایه بالا تداوم داشته باشند، گفت:

—————

محرابیان:

به زودی مرکز جهاد آب در وزارت نیرو شکل می‌گیرد

—————

عملیاتی کنیم. توسعه صنعت برق به اندازه تقاضا نبوده است وزیر نیرو با اشاره به برنامه بخش برق نیز گفت: در برنامه بخش برق دو بال توسعه و مدیریت تقاضا را داریم. در سال‌های گذشته فراز و نشیب‌های بسیاری در بال توسعه داشتیم، لیکن در بال مدیریت تقاضا، میزان موفقیت و برنامه‌ریزی اندک بوده و با توجه به شرایط قیمت‌گذاری و دیگر مشکلات و چالش‌ها، در مصرف برق بی‌توجهی شده است و باعث شده توسعه ما به میزان تقاضا نباشد.

وی با بیان اینکه باید با استفاده از ظرفیت و تجارب موجود در کشور تراز منفی تولید و مصرف را جبران کنیم، گفت: پسندیده نیست پس از ۴۲ سال از عمر انقلاب بخش‌های مختلف مصرف دچار محدودیت باشند، باید با کمک ظرفیت‌های بخش خصوصی، توانایی‌های متخصصان و کمک صنایع به نقطه‌ای برسیم که توانایی تولید برق بالاتر از نیاز را داشته باشیم. عضو کابینه دولت سیزدهم در رابطه با بخش آب، با بیان اینکه تامین آب امری الهی است، خاطرنشان کرد: منابع اصلی آب در اختیار بشر نیست اما مدیریت مصرف آن در دست بشر است. ما تجربه‌های مختلف و گوناگونی از خشکسالی‌ها و ترسالی‌ها را تجربه کردیم.

وزیر نیرو افزود: سرانه تولید مصرف‌بخش‌های مختلف دنیا نشان می‌دهد که اگر مدیریت مصرف خوبی بر منابع آبی داشته باشیم، می‌توانیم از ظرفیت موجود به‌خوبی استفاده لازم را ببریم.

انقلاب در نیرو با کابینه دولت سیزدهم با اشاره به استفاده از آب‌های غیرمتعارف ادامه داد: امروز کشور در شرایطی نیست که نیاز آن تنها با آب‌های متعارف کفاف داده شود. در بسیاری از مناطق مجبور به استفاده از آب‌های غیرمتعارف هستیم، البته باید در این موضوع تعادل را رعایت کنیم.

نیز همه مشکلات کشور حل نمی‌شود، ادامه داد: اقتصاد آب‌های غیرمتعارف موضوع مهمی است که باید مورد توجه قرار گیرد و مانند سایر مسائل استفاده از همه ظرفیت‌ها و پتانسیل‌های موجود در این زمینه لازم است. برای تامین آب بیشتر استان‌های ساحلی باید از دریا استفاده کرد.

محرابیان با تأکید بر موضوع مدیریت مصرف، گفت: آب در کشور وجود دارد و این مدیریت مصرف است که باید درست شود. مدیریت مصرف آب باید به اقتضای زمان حال باشد چرا که وضعیت مخازن آب در سال‌های مختلف تغییر می‌کند.

وی ضرورت نصب کنتور را موضوعی مهم در مقوله آب دانست و ادامه داد: باید برای چنین موضوعاتی برنامه داشته و با برنامه‌ای عملی و کامل بر مدار مدیریت و تقاضای مصرف ورود کنیم.

—————

معاون توسعه طرح‌های برق حرارتی:

دومین واحد بخار نیروگاه ارومیه تا پایان آذرماه وارد مدار می‌شود

محل تبصره ۱۴ قانون بودجه سنواتی و سوخت صرفه‌جویی شده به سرمایه‌گذار پرداخت کنیم.

معاون توسعه طرح‌های شرکت برق حرارتی احداث بخش بخار واحدهای گازی و تبدیل آن‌ها به سیکل ترکیبی را از سیاست‌های اصلی و راهبردی وزارت نیرو و برق حرارتی اعلام کرد و گفت: اجرای این پروژه‌ها علاوه بر افزایش تولید برق کشور باعث رشد راندمان نیروگاه‌های حرارتی و کاهش مصرف سوخت نیروگاه‌ها می‌شود.

تا ۲۵۰ میلیون مترمکعب در مصرف سوخت صرفه‌جویی خواهد کرد، افزود: نکته مهم در احداث بخش بخار نیروگاه‌های سیکل ترکیبی، اجرای به موقع واحدهای بخار با حداقل فاصله زمانی از دوره احداث واحدهای گازی است. در حال حاضر عمر برخی از واحدهای گازی قابل تبدیل به سیکل ترکیبی به بیش از یک دهه رسیده که این امر اهمیت و فوریت تکمیل واحدهای بخار مربوطه را از دو چندان ساخته است.

عظیمی ادامه داد: تأخیر در بهره‌برداری از هر واحد بخار سیکل ترکیبی (با احتساب قیمت ۱۲ سنت برای هر مترمکعب گاز طبیعی) روزانه هزینه‌ای معادل ۹۰ هزار یورو در پی خواهد داشت که برای ۳۵ واحد باقی‌مانده روزانه هزینه‌ای بالغ بر سه میلیون یورو به سرمایه‌های ملی تحمیل خواهد شد.

—————

—————

—————

—————

—————