

گلدمن: نفت به بالاتر از ۹۰ دلار هم می‌رسد

گلدمن ساکس پیش‌بینی کرد بهبود قوی تقاضای جهانی می‌تواند قیمت نفت برنت در پایان امسال را به رقمی بالاتر از ۹۰ دلار که این بانک پیش‌بینی کرده بود، برساند.

این بانک سرمایه‌گذاری آمریکایی با اشاره به بهبود مصرف در آسیا پس از موج شیوع کرونای دلتا، پیش‌بینی کرد تقاضا برای نفت به زودی به حدود ۱۰۰ میلیون بشکه در روز که سطح مصرف پیش از شیوع پاندمی ویروس کروناست، بازخواهد گشت. همچنین گلدمن ساکس برآورد کرد سوئیچ از گاز به نفت می‌تواند حداقل در یک میلیون بشکه در روز تقاضا برای نفت سهم داشته باشد. در یادداشت تحقیقاتی گلدمن ساکس به تاریخ ۲۴ اکتبر آمده است: اگرچه این سناریوی پایه ما نیست اما وضعیت مذکور می‌تواند نفت برنت را به سطح بالاتر از قیمت ۹۰ دلار که برای پایان سال پیش‌بینی کرده بودیم، برساند. محدودیت عرضه و تقاضای قوی قیمتهای نفت را به بالاترین رکورد چند سال اخیر رسانده است. در معاملات روز دوشنبه بازار جهانی وست تگزاس اینترمدیت ۸۴ دلار و ۲۸ سنت و بهای نفت برنت ۸۶ دلار و ۲۶ سنت در هر بشکه بود. طبق گزارش گلدمن ساکس، با در نظر گرفتن این که اوپک باید قیمتها به ۱۱۰ دلار در هر بشکه صعود کنند تا از میزان تقاضا به حد کافی کاسته شده و کمبود عرضه در بازار که برای سه ماهه اول سال ۲۰۲۲ پیش‌بینی می‌شود، متوازن شود. اوپک و متحدانش شامل روسیه اوایل ماه میلادی جاری اعلام کردند به توافق که برای تسهیل مانهانه محدودیت عرضه به میزان ۴۰۰ هزار بشکه در روز تا آوریل سال ۲۰۲۲ داشتند، ادامه می‌دهند. بر اساس گزارش روتترز، گلدمن ساکس درباره چین گفت: با وجود خاموشی‌های اخیر و تاثیر آن بر فعالیت صنعتی در این کشور، تقاضا برای نفت با سوئیچ تولیدکنندگان نیرو از گاز به دیزل و افزایش تولید زغال سنگ، تقویت خواهد شد.

نیجریه از موضع عربستان در اوپک‌پلاس حمایت می‌کند

نیجریه از موضع محتاطانه عربستان درباره عرضه‌نفت در اوپک‌پلاس حمایت می‌کند. نیجریه به عربستان، دیگر عضو ائتلاف سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش (اوپک‌پلاس) پیوست و اعلام کرد که این ائتلاف باید در برابر فشارهای موجود برای افزایش سریع تولید نفت مقاومت کند تا بحران شیوع ویروس عالم‌گیر کرونا کاهش یابد. تیمپره سیلوا، وزیر نفت نیجریه، اوپک‌پلاس نباید برنامه خود برای افزایش تولید به مقدار ۴۰۰ هزار بشکه در روز در ماه را تغییر دهد. اوپک و متحدانش از جمله روسیه از سوی مصرف‌کنندگان بزرگ برای تسریع روند افزایش تولید زیر فشار قرار گرفته‌اند. این درخواست‌ها با فراگیر شدن بحران انرژی در اروپا که قیمت‌های برق را به‌طور بی‌سابقه‌ای افزایش داده، بیشتر شده است. بیست‌ودومین نشست مشترک وزیران نفت و انرژی کشورهای عضو و غیرعضو اوپک (اوپک پلاس) چهارم نوامبر ۲۰۲۱ (۱۳ آبان ماه ۱۴۰۰) برگزار می‌شود.

جلوگیری از افت تولید گاز در تنگیبجار

با تعمیر چاه شماره ۳ میدان گازی تنگیبجار، از افت روزانه بیش از یک میلیون مترمکعب گاز در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب جلوگیری شد.

علی رضایی، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب با اعلام اینکه عملیات تعویض تاج چاه شماره ۳ تنگیبجار بدون حضور دکل تعمیراتی با موفقیت انجام شده، گفت: عملیات تعمیراتی تاج چاه یادشده در حداقل زمان ممکن و با صرف‌جویی قابل ملاحظه‌ای به انجام رسیده است. وی افزود: متخصصان شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب با رعایت کامل الزامات ایمنی و به حداقل رساندن مخاطره‌ها بالا در انجام این عملیات که نیاز به استقرار دکل حفاری دارد، موفق به تعویض تاج چاه شدند. مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب با بیان اینکه در صورت استقرار دکل حفاری، نیاز به خارج کردن چاه از مدار تولید به‌مدت دست‌کم سه ماه و از دسترس خارج شدن حدود ۱۰۰ میلیون مترمکعب گاز در آستانه فصل زمستان بوده است، عنوان کرد: خوشبختانه در این عملیات با تأمین کالا از منابع داخلی شرکت و عدم آماده‌سازی محوطه برای استقرار و برپایی دکل که مستلزم صرف هزینه‌های چند میلیارد تومانی بود، اقدام شایسته‌ای انجام شد. رضایی با تقدیر از گروه‌های ستادی و عملیاتی در انجام این تعمیرات گفت: این عملیات با برنامه‌ریزی و اجرایی مدیریت امور فنی و خدمات فنی چاه‌های شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب با هماهنگی امور فنی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران و همکاری گروه‌های فنی بخش خصوصی، شرکت حفاری شمال، شرکت نفت و گاز شرق و شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب انجام شد. مرکز بهره‌برداری تنگیبجار و کمناکوه با تأمین بخشی از گاز غرب کشور در فصل سرما در فاصله ۷۰ کیلومتری شهر ایلام قرار دارد. فاز اول این مرکز در سال ۱۳۸۶ به بهره‌برداری رسید. ظرفیت این مرکز فرآورش روزانه ۷ میلیون مترمکعب گاز است که پس از جمع‌آوری، به پالایشگاه گاز ایلام ارسال و میعانات گازی نیز با خط لوله ۶ اینچ به پالایشگاه ایلام منتقل می‌شود.

بازسازی ۴۶۱ تجهیز سرچاهی و درون چاهی در نفت‌خیز جنوب

مدیر تعمیر، تکمیل و خدمات فنی چاه‌های شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب از تعمیر ۴۶۱ عدد تجهیزات و شیرآلات سرچاهی و درون‌چاهی(۲۳۷) این شرکت در نیمه نخست امسال خبر داد.

یونس عباسی‌لرکی گفت: این تجهیزات که اندازه و فشار مختلف دارند و غیر عملیاتی شده بودند، همسو با تولید ایمن و پایدار تعمیر و بازسازی شدند و دوباره در چاه‌های بهره‌برداری و در حال حفاری و تعمیر استفاده شدند. وی افزود: تعمیر این تجهیزات در شرایط تحریم و همه‌گیری کرونا با بهره‌گیری از ظرفیت‌های داخلی بوده و افزون بر تحقق برنامه‌های بافقدن غیرعامل در حوزه تخصصی حفاری و استمرار تولید نفت و گاز و ممانعت از توقف چاه‌های تولیدی شرکت‌های بهره‌برداری، بیش از ۳۳۲ میلیارد ریال صرفه‌جویی به‌دنبال داشته است. مدیر تعمیر، تکمیل و خدمات فنی چاه‌های شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ادامه داد: در بخش روسطیجی این تجهیزات شامل ۴۱۷ عدد شیرآلات و تجهیزات سرچاهی با محدوده سبزی ۱/۱۶- تا ۱۱ تا ۱ اینچ و با فشار کاری ۳ تا ۱۵ هزارپام و در زیرسطحی ۴۴ عدد تجهیز شیرهای ایمنی درون‌چاهی (۲۳۷) با سایزهای ۳٫۸۱۳ تا ۵٫۹۶۳ اینچ است که در شرایط بحرانی و اضطراری نقش اصلی در توقف جریان و ایمن‌سازی چاه را به‌عهده دارند. عباسی‌لرکی گفت: برخی از این تجهیزات مخصوص استفاده در چاه‌هایی با میزان هیدروژن سولفوره بالا (HYS TRIM) است و در انحصار معدودی از شرکت‌های خارجی است که احیا و به‌کارگیری دوباره اقالم یادشده نقش مهمی در نگهداشت و تولید ایمن و پایدار ایفا می‌کند.

مفقودگردیده

پروانه بهداشتی ساخت به شماره ۲۱/۲۱۸۳۸
به نام کارخانه پاک سون نوین ارس بانام فرآورده دستمال مرطوب بزرگسالان بانام تجاری ای سی ای بانو
به شماره و تاریخ بهره برداری ۱۹۳۳-۰۵۸۹۴-۱۵/۱-۹۸/۸
به آدرس جلفا، منطقه آزاد ارس، فاز ۲ صنعتی کارخانه پاک سون نوین ارس به شماره و تاریخ صدور ۵/۲۰۳۶۲۲
۹۸/۱۱/۱۹ مفقود و از درجه اعتبارساقط است.تبریز
تاریخ انتشار: ۱۴۰۰/۰۵/۱۴

مفقودگردیده

برگ سبز خودرو سواری پراید هاج بک مدل ۱۳۹۳ رنگ سفید روغنی شماره موتور ۵۱۷۲۷۲۲ شماره شناسی NAS431100E5791748
شماره پلاک انتظامی ۱۷-۸۵۷-۷۷
بنام مهران جوان پور مفقود و از درجه اعتبار ساقط میباشد.
تاریخ انتشار: ۱۴۰۰/۰۸/۱۴

مفقودگردیده

برگ سبز:برگ کمپانی،سند اصلی،کارت شناسایی خودروی سواری هاج بک چری TIGGO7 مدل ۱۳۹۸ به رنگ سفید روغنی به شماره موتور MVME4T15BADK008234 به شماره شناسی NATGBACR0K1008158
به شماره انتظامی۷۷۷۲۷۳۷۳۷۳۷۴مفقود وان درجه اعتبار ساقط می‌باشند.

تاریخ انتشار: ۱۴۰۰/۰۸/۱۴

نفت و انرژی

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران:

به‌دنبال تغییر تعرفه‌ها برای مشترکان پرمصرف گاز هستیم

جولایی اظهار کرد: در بخش خانگی نیز مردم باید الگوی مصرف را رعایت کنند که باید از طریق تنظیمات و مواردی مانند صداوسیما از مردم درخواست کنیم الگوی مصرف رعایت شود. این کار از طریق تنظیم شوفازخانه‌ها انجام می‌شود تا مصرف بهینه محقق شود؛ زیرا ما نمی‌توانیم امسال همه نقاط را پوشش دهیم، هرچند پارسال قطعی نداشتیم اما با این نوع مصرف همه‌چیز امکان‌پذیر است.

وی افزود: هرچند دما هم مهم است، اما از آنجا که بارندگی‌ها کمتر از سال قبل خواهد بود و بخش برق - آبی هم در حد پارسال نداریم، به‌طور طبیعی فشار آن به گاز می‌آید و مقداری ممکن است کار را سخت کند. به هر حال اینها کارهایی است که انجام داده‌ایم.

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران همچنین با اشاره به مصوبه مجلس شورای اسلامی درباره اعمال مشقوق و جریمه برای مشترکان کم‌مصرف و پرمصرف گفت: همکاران ما در مدیریت گازرسانی دارم محدودیت‌هایی داشته باشیم. آنچه‌ایمی که می‌توانند از سوخت استفاده کنند تقریباً تأمین شده‌اند و اکنون در حد قابل قبولی است و می‌توانند از سوخت دوشمان استفاده کنند، البته این مستمر است و پر کردن مخازنشان تا پایان زمستان تداوم خواهد داشت، اما هم‌اکنون ظرفیت هم از هیئت دولت درخواست کرده‌ایم مصوبه را تا پایان معاون اول رئیس‌جمهوری بگیریم و بتوانیم مصارف اداره‌های دولتی را هم برای نمونه با خاموش کردن بیشتر است.

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران همچنین با اشاره به مصوبه مجلس شورای اسلامی درباره اعمال مشقوق و جریمه برای مشترکان کم‌مصرف و پرمصرف گفت: همکاران ما در مدیریت گازرسانی دارم محدودیت‌هایی داشته باشیم. آنچه‌ایمی که می‌توانند از سوخت استفاده کنند تقریباً تأمین شده‌اند و اکنون در حد قابل قبولی است و می‌توانند از سوخت دوشمان استفاده کنند، البته این مستمر است و پر کردن مخازنشان تا پایان زمستان تداوم خواهد داشت، اما هم‌اکنون ظرفیت هم از هیئت دولت درخواست کرده‌ایم مصوبه را تا پایان معاون اول رئیس‌جمهوری بگیریم و بتوانیم مصارف اداره‌های دولتی را هم برای نمونه با خاموش کردن بیشتر است.

باظهور لانتینا

بحران انرژی آسیا وخیم‌تر می‌شود



پدیده جوی لانتینا که معمولاً زمستان سردتری را به همراه می‌آورد، در راه است و انتظار می‌رود بحران انرژی آسیا را وخیم‌تر کند. پدیده جوی لانتینا در بخش‌های آرماتیک شمالی معنای دمای سردتر از حد معمول در نیمکره شمالی است و باعث شده است سازمانهای هواشناسی منطقه ای درباره زمستان سرد هشدارهایی صادر کنند. چندین کشور و به خصوص چین که مصرف کننده انرژی بزرگی است، با افزایش قیمتهای سوخت، کمبود برق یا محدودیت عرضه برای صنایع سنگین دست و پنجه نرم می‌کنند. قیمتهای زغال سنگ و گاز طبیعی بالاتر رفته و زمستان سردتر به تقاضا برای گرمایش اضافه کرده و باعث افزایش بیشتر قیمتها می‌شود.

بلمبرگ در گزارشی به بررسی بعضی کشورهای مهم آسیا پرداخته که عبارتند از:

چین

طبق اعلام مرکز هواشناسی ملی چین، دما اوایل هفته گذشته در اکثر مناطق شرق این کشور کاهش یافت و در حال حاضر در بعضی مناطق شمالی سردتر از حد معمول است. استانهایی شامل هیلونگ جیانگ و شنکسی فصل گرمایش زمستان را حدود ۱۲ تا ۱۴ روز زودتر از سالهای گذشته آغاز کردند. سیستمهای تحت کنترل دولتهای محلی که معمولاً با زغال سنگ یا گاز کار می‌کنند، برای گرم کردن خانه های مسکونی در بسیاری از مناطق به کار افتاده‌اند. دکتر ژی شیفی، استاد علوم جوی در دانشگاه علوم و فناوری اطلاعات نانجینگ می‌گوید شرایط جوی نامساعد در نتیجه گرمایش جهانی ممکن است به نرات بیشتری اتفاق بیافتد. موجهای هوای سرد ممکن است به کاهش بیشتر دما منجر شود اما هوای گرم غیرمعمول هم ممکن است مشاهده شود. طبق گزارش خبرگزاری شینهوا، این مرکز اقلیمی انتظار دارد چین ماه جاری وارد شرایط لانتینا شود.

ژاپن

سازمان هواشناسی ژاپن پیش‌بینی کرد ژاپن احتمالاً ماه آینده دمای کمتر از حد معمولی خواهد داشت. این سازمان پیش‌تر احتمال ۶۰ درصدی وقوع لانتینا در دوره بهار زمستان را پیش‌بینی کرده بود. ژاپن که نسبتاً از بحران انرژی مصون مانده است، پس از سرمای شدید سال گذشته که افزایش قیمتهای عمده فروشی برق را به دنبال داشت، محتاط مانده است. نیروگاه‌ها بدون سوخت شناخته می‌شود.



مصرف است، افزود: در بخش مدیریت مصرف، دو بخش را تفکیک کرده‌ایم. یک قسمت کارهایی است که باید مصرف را در بخش‌های دولتی مدیریت کنیم. در بخش‌های دولتی نخستین قسمت کار را انجا داده‌ایم؛ از وزیر نفت مصوبه‌ای گرفته‌ایم که همه ساختمان‌های اداری و مراکز تفریحی و شهرک‌ها در همه کشور را پایش کنیم و اگر مطابق الگوی مصرفی که اعلام شده، رعایت نکنند و به انواع مختلف این مصرف را تنظیم خواهیم کرد. یک بخش هم در دیگر وزارتخانه‌هاست که آن را هم از هیئت دولت درخواست کرده‌ایم مصوبه را تا پایان معاون اول رئیس‌جمهوری بگیریم و بتوانیم مصارف اداره‌های دولتی را هم برای نمونه با خاموش کردن

معاون وزیر نفت:

تولیدات پتروشیمی کشور به ۱۶۷ میلیون تن در سال می‌رسد

گذاری و توسعه حوزه نفت، گاز، پتروشیمی و انرژی های تجدید پذیر در مناطق آزاد تجاری و ویژه اقتصادی موسوم به آیفیکس ۲۰۲۱ در نمایشگاه بین المللی کیش با حضور سعید محمد مشاور رئیس جمهوری و دبیرشورایعالی مناطق آزاد تجاری گشایش یافت.

این نمایشگاه متشکل از ۸۰ غرفه و در بخش های مختلف است که ۱۲۵ شرکت سرمایه گذاری از جمله ۴۵ شرکت دانش بنیان فعال و دارای زمینه توسعه در حوزه های حوزه انرژی، نفت، گاز و پتروشیمی و انرژی های تجدید پذیر مناطق آزاد تجاری و ویژه اقتصادی در آن حضور دارند.

بخش نمایشگاهی این رویداد از ساعت ۱۷ تا ۲۲ روزهای دوشنبه سوم تا چهارشنبه پنجم آبان در محل نمایشگاه های بین المللی کیش و بخش همایشی نیز همه روزه از ساعت ۹ صبح تا ۱۴ و ۳۰ در روزهای سه شنبه سوم تا چهارشنبه پنجم در مرکز همایش های بین المللی جزیره کیش برگزار می شود.

منطقه آزاد تجاری کیش به عنوان میزبان و هاب پشتیبانی نفت و گاز، منطقه آزاد قشم به عنوان هاب سوم پتروشیمی ایران، منطقه آزاد تجاری چابهار به واسطه سواحل مکران و طرح های پتروشیمیایی، منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، منطقه ویژه اقتصادی پارس جنوبی و شرکت های پیمانکاران و تولید کنندگان تجهیزات خاص شرکت حوزه انرژی، نفت، گاز و پتروشیمی و انرژی های تجدید پذیر از جمله شرکت کنندگان این رویداد هستند. معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری، معاونت اقتصادی دبیرخانه شورایعالی مناطق آزاد تجاری و ویژه اقتصادی، بانک صادرات ایران، انجمن استعنا، اتاق بازرگانی، صنایع ، معادن و کشاورزی تهران، پارک علم و فناوری پردیس، سازمان منطقه آزاد قشم، پالایشگاه نفت آنهایتا، شرکت ملی صنایع پتروشیمی، سازمان منطقه‌آزاد چابهار، گروه‌گسترش انرژی پاسارگاد از جمله برگزار کنندگان پنل های ای رویداد هستند. در میان صنایع موجود در منطقه آزاد کیش، ۷۰ شرکت عملیاتی - تخصصی خدمات فنی مهندسی در حوزه نفت و گاز در آن فعال بوده به واسطه این به عنوان هاب (مرکز) پشتیبانی نفت و گاز شناخته می‌شود.



معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی پتروشیمی کشور گفت: طی یک برنامه ۶ ساله میزان تولیدات پتروشیمی ایران از ۸۳ میلیون تن فعلی در هر سال به ۱۶۷ میلیون تن می‌رسد.

بهزاد محمدی در آیین گشایش نمایشگاه و همایش معرفی فرصت های سرمایه گذاری و توسعه حوزه نفت، گاز و پتروشیمی و انرژی های تجدید پذیر آیفیکس ۲۰۲۱ در جزیره کیش اظهار داشت:این برنامه تا سال ۱۴۰۶ تدوین شده و با توجه به طرح های در حال احداث تحقق آن قطعی است.

وی اضافه کرد: در صورت تحقق این برنامه میزان سرمایه گذاری بخش پتروشیمی کشور از ۷۹ میلیارد دلار فعلی در پایان برنامه به ۱۴۰ میلیارد دلار می‌رسد.

محمدی یادآور شد: میزان درآمدهای سالیانه کشور نیز از ۱۴ میلیارد دلار در هر سال به ۵۳ میلیارد دلار افزایش پیدا می‌کند.

وی گفت: در این راستا۳۷ زنجیره توسعه صنایع پتروشیمی کشور شامل متانول، پروپلین، بنزن، بوتیلن، اوره و اتیلن شناسایی و برای آنها در مرحله اول ۳۳ فرصت سرمایه گذاری تدوین شده است. معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی پتروشیمی کشور یادآور شد: برای این طرح ها سه میلیارد و ۵۰۰ میلیون دلار سرمایه گذاری می‌شود که پس از بهره برداری ۳.۵ میلیون تن به ظرفیت کشور اضافه می‌شود.

وی افزود: انتظار می‌رود سرمایه گذاران بتوانند از این فرصت ها در راستای تحقق اهداف این شرک و نقش آفرینی آن در توسعه صادرات کشور استفاده کنند.

نمایشگاه و همایش معرفی فرصت های سرمایه