

چهارشنبه ۲۸مهر ۱۴۰۰ -شماره ۱۱۸۸

## گزارش

### صدور رأی نهایی دادگاه انگلیس درباره «دکل گمشده»

دادگاه عالی انگلیس حکم نهایی درباره پرونده دکل گمشده را صادر کرد، طبق این حکم سه متهم اصلی این پرونده یعنی علی طاهری مطلق، آقامراد شیرانی و رضا مصطفوی طباطبایی، مجموعاً به پرداخت ۲۴۰۰ میلیارد تومان به شرکت تأسیسات دریایی، محکوم شدند.

به گزارش اقتصاد سرآمد، سرانجام دادگاه عالی عدالت تجاری و مالی انگلستان حکم نهایی درباره پرونده دکل گمشده ایران را صادر کرد.

طبق این حکم سه متهم اصلی این پرونده به نام‌های علی طاهری مطلق، آقامراد شیرانی و رضا مصطفوی طباطبایی مجموعاً به پرداخت مبلغ زیر محکوم شدند:

۱- ۳۳۸۵۰۰۰ درهم امارات

۲- ۵۱۶۰۸۲۶۰ یورو

۳- ۳۱۶۰۳۱۶۶۳۰۵۲۵۱ یورو

۴- ۸۱۱۶۶۰۰۸ یورو

۵- ۲۱۶۹۳۰۸ یوند

با در نظر گرفتن قیمت ارزهای ذکر شده، متهمان این پرونده باید مجموعاً حدود ۲۴۰۰ میلیارد تومان به شرکت تأسیسات دریایی پرداخت کنند.

ماجرای دکل نفتی گمشده (دکل فرچونا) از این قرار است که در دوران تحریم اول در پایان دولت دهم، به دلیل مسائل تحریمی، خرید دکل نفتی برای شرکت‌های ایرانی با مشکل مواجه شده بود. یکی از این شرکت‌ها، شرکت تأسیسات دریایی بود که اتفاقاً در آن برهه در یکی از مناقصات فاز ۱۴ پارس جنوبی برنده شده بود و برای انجام تعهداتش به خرید یک دکل نیاز داشت. حال مجموعه فسادهایی که در جریان خرید این دکل صورت‌نیز شرکت تأسیسات دریایی اتفاق افتاد موجب طرح پرونده‌ای با عنوان «دکل گمشده» در فضای رسانه‌ای شد. به طور کلی سه فرد و سه شرکت در پرونده دکل گمشده، سه ضلع بروز این فساد در کشور بودند که در پایان مشخص شده است.ماجرای دکل گمشده از این قرار است که در دوره مدیریت علی طاهری مطلق بر شرکت تأسیسات دریایی (از سال ۸۹ تا ۹۲) قرار شد برای خرید این دکل قراردادی با شرکت سپنتا بین‌الملل منعقد شود، اما این شرکت به دلیل ماهیت ایرانی خود در تیررس تحریم‌ها قرار داشت. در نتیجه رضا مصطفوی طباطبایی که از مدیران و سهامداران شرکت‌های سپنتا بین‌الملل (ایران و امارات) با تأسیسات یک شرکت بنام Dean (دین) در انگلستان، با ادعای دور زدن تحریم‌ها،

در سال ۹۱قراردادی را با شرکت تأسیسات دریایی با مدیریت علی طاهری مطلق و مشاور عالی این شرکت آقامراد شیرانی منعقد می کند تا حسب این قرارداد یک فقره دکل نفتی را خریداری و به ایران منتقل کند.

نکته جالب توجه درباره این قرارداد این است که ابتدا قرار بود دو عدد دکل را با مبلغ ۸۷ میلیون دلار خریداری شود یعنی یک دکل ۲۰ میلیون دلاری به جهت استفاده نیروی انسانی و یک عدد که دکل اصلی بوده را به قیمت ۷۷ میلیون دلار خریداری شود. اما به دلایل نامعلوم صرافساری خرید دکل اصلی قرارداد منعقد می‌شود درحالی‌که مبلغ قرارداد اصلاح نشده و به جای ۸۷ میلیون دلار همان ۸۷ میلیون دلار باقی می‌ماند.

اما ماجرا زمانی جالب می‌شود که بداند خود شرکت دین که برای تأمین دکل با شرکت تأسیسات دریایی وارد قرارداد شده هیچ دکلی ندارد و بدین منظور رضا مصطفوی طباطبایی با یک شرکت ثالث به نام Gsp قراردادی را به جهت تأمین دکل منعقد می کند. شرکت GSP متعلق به یک فرد رومانیایی اهل مالت بوده و دکل متعلق به این فرد بوده است.همچنین هر چند شرکت دین متعلق به رضا مصطفوی طباطبایی بود اما در ظاهر دارای یک مدیر عامل اهل اردن به نام عمر کامل آل سواد است و چند روز قبل از انعقاد قرارداد با شرکت تأسیسات دریایی، در یک جزیره انگلیسی تأسیس شده است. تمام قیمت معامله دکل نفتی فرچونا (دکل مشهور گمشده) که معادل ۸۷ میلیون دلار است، توسط شرکت تأسیسات دریایی با مدیریت علی طاهری مطلق در سه نوبت به ترتیب:

مبلغ حدود ۶۳ میلیون در هم امارات) (معادل ۲۵/۱/۱۳۹۱ دلار آمریکا) در ۲۵/۱/۱۳۹۱ میلغ حدود ۳۰ میلیون یورو (معادل ۴۰ میلیون دلار) در ۵/۱۰/۱۳۹۱ میلغ حدود ۲۲ میلیون یورو (معادل ۲۹ میلیون دلار) در ۲۲/۱۰/۱۳۹۱

(عیناً تمام مبلغ ۸۷ میلیون دلار) به حساب شرکت دین متعلق به رضا مصطفوی طباطبایی پرداخت می‌شود. پس تا اینجا مشخص شد که شرکت تأسیسات دریایی ابتدا قرار بود با شرکت سپنتا بین‌الملل برای خرید دکل نفتی قرارداد منعقد کند که رضا مصطفوی طباطبایی و آقامراد شیرانی سهامداران آن بودند ولی به دلیل تحریم یک شرکت سودی و کاغذی انگلیسی به نام دین تأسیس شده و طرف معامله شرکت تأسیسات دریایی قرار می‌گیرد که دست بر قضا خود این شرکت هم دکلی ندارد و در نقش یک دلال ظاهر شده و می‌خواهد دکل نفتی را خودش از شرکت دیگری تأمین کند.

پس از انعقاد این قرارداد، دکل نفتی هرگز تحویل شرکت تأسیسات دریایی نمی‌شود، زیرا در همان زمان پرداخت قسط اول، شرکت ثالث رومانیایی (مالک دکل فرچونا) اقدام به فسخ قرارداد فروش دکل با شرکت دین می‌کند و شرکت دین و شرکای آن با علم به فسخ قرارداد با شرکت مالک دکل، دو قسط دیگر را هم از شرکت تأسیسات دریایی دریافت می‌کند. نکته جالب توجه این است که با وجود تحویل دکل نفتی به تأسیسات دریایی، علی طاهری مطلق، مدیرعامل وقت این شرکت، در زمان انعقاد قرارداد، فرم تحویل دکل نفتی را هم امضا می‌کند، حال اینکه اساساً دکلی هرگز به ایران و آب‌های سرزمینی ایران وارد نشده است. فارس



### دانا گاز امارات: طرف قرارداد و یا شاکای شرکت ملی نفت ایران در پرونده کر سنت نیستیم

شرکت دانا گاز امارات اعلام کرد که ما طرف قرارداد و یا شاکای شرکت ملی نفت ایران در پرونده کر سنت نیستیم. به گزارش اقتصاد سرآمد ، شرکت دانا گاز امارات اعلام کرد که این شرکت در دعوی بین شرکت کر سنت و شرکت ملی نفت ایران هیچ نقشی ندارد و شرکت دانا گاز طرف قرارداد و یا شاکای شرکت نفت ایران در پرونده کر سنت نیست. پیش از این شرکت دانا گاز امارات متحده عربی مدعی شد یک دادگاه داوری بین المللی شرکت ملی نفت ایران را در پرونده اختلاف درباره تأمین گاز به پرداخت ۶۰۰۷ میلیون دلار خسارت به این شرکت محکوم کرده است. این اختلاف مربوط به یک قرارداد ۲۵ ساله خرید و فروش گاز بین شرکت کر سنت پترولیوم – زیرمجموعه دانا گاز – و شرکت ملی نفت ایران است. دانا گاز می‌گویند این قرارداد هرگز اجرا نشد. این غرامت پس از حکمی که در سال ۲۰۱۴ به نفع دانا گاز صادر شد، اعلام می‌شود و برای هشت سال و نیم اول توافق ۲۵ ساله ای است که قرار بود در سال ۲۰۰۵ آغاز شود.

با بحران انرژی، اروپایی‌ها خود را برای زمستان سرد و پرهزینه آماده می‌کنند «اقتصاد سرآمد» گزارش می‌دهد

# یارانه انرژی به کمک مردم اروپا آمد



نگرانی نود اروپاییان با نزدیک شدن به فصل سرما به خاطر هزینه‌های بالای برق و گاز، شش‌فازها را خاموش می‌کنند، افزود: گاز طبیعی پس از نفت و فرآورده‌های نفتی دومین سوخت پرمصرف در کشور عضو اتحادیه اروپا است. بر همین اساس، در پی رشد تقاضا و کاهش تولید، قیمت گاز اروپا عنوان بزرگ‌ترین میدان‌گازی اروپا، رو به کاهش گذاشته است و پیش‌بینی می‌شود که استخراج گاز از آن اواسط سال ۲۰۲۲ متوقف شود.

این افزایش تقاضا تا سال ۲۰۲۴ به ۷ درصد بیش از دوران پیش از همه‌گیری ویروس کرونا برسد. این در حالی است که در سال ۲۰۲۰ و همزمان با رکود و تعطیلی فعالیت‌های اقتصادی به دلیل شیوع ویروس کرونا، تقاضای جهانی گاز ۱.۹ درصد کاهش یافته بود.

در چنین شرایطی، پیش‌بینی‌های هواشناسی از وقوع زمستانی بسیار سرد و طولانی در نیمکره شمالی حکایت دارد؛ برخلاف سال ۲۰۲۰ که ساکنان نیمه شمالی کره زمین، زمستانی با سرمای کمتر و کوتاهی را سپری کردند.

**افزایش نگرانی کمبود گاز نزد اروپاییان**
عبدالرضا نیسی کارشناس تحولات بین‌المللی صنعت گاز در گفتگو با اقتصادسرآمد مورد افزایش

به خاطر هزینه‌های بالای برق و گاز، شش‌فازها را خاموش می‌کنند، افزود: گاز طبیعی پس از نفت و فرآورده‌های نفتی دومین سوخت پرمصرف در کشور عضو اتحادیه اروپا است. بر همین اساس، در پی رشد تقاضا و کاهش تولید، قیمت گاز اروپا عنوان بزرگ‌ترین میدان‌گازی اروپا، رو به کاهش گذاشته است و پیش‌بینی می‌شود که استخراج گاز از آن اواسط سال ۲۰۲۲ متوقف شود.

۹۰ درصد گاز اروپا از خارج از این قاره تأمین می‌شود

وی تصریح کرد: اتحادیه اروپا حدود ۹۰ درصد از گاز طبیعی مورد نیاز خود را از خارج از اتحادیه تأمین می‌کند که در این میان، روسیه بزرگ‌ترین صادرکننده گاز طبیعی به این اتحادیه است که ۴۳.۴ درصد از واردات خارج از اتحادیه اروپا را در سال ۲۰۲۰ تأمین کرده است. پس از روسیه، نروژ (۲۰ درصد)، الجزایر (۱۲ درصد)، بریتانیا (۵.۵ درصد)، ایالات متحده (۵ درصد) بزرگ‌ترین تأمین‌کنندگان گاز وارداتی اتحادیه اروپا بوده‌اند.

**چرا فرانسوی‌ها شش‌فاز خود را خاموش می‌کنند**
وی تب‌پایان این نکته که، شصت درصد فرانسوی‌ها

مصرف‌کنندگان خانگی به استفاده از صفحات خورشیدی برای تولید برق ارزان‌تر افزایش یافته و دولت‌ها و شرکت‌های توزیع‌کننده برق تلاش تازه‌ای را برای متقاعد کردن مصرف‌کنندگان برای دریافت وام‌های بدون بهره برای استقرار صفحات خورشیدی و فروش مازاد تولید به نرخ‌های تشویقی، آغاز کرده‌اند. البته مطابق اعلام یورواستات، برق تولید شده از طریق سوزاندن سوخت‌های فسیلی در فاصله سال ۲۰۰۷ تا سال هنوز بیش از یک پنجم برق اروپا با استفاده از گاز طبیعی تأمین می‌شود.

تقاضای بالا پساً عرضه پایین‌تر گاز همزمان شد لیست منابع‌الایای از اختلالات عرضه کوچک باعث افت تولید جهانی شود. برخی از اختلالات به‌دلیل تعمیر و نگهداری بسا تأخیر ناشی از پاندمی کووید اتفاق افتاد. غیر از این، رخدادهای برنامه‌ریزی نشده مانند وقوع آتش‌سوزی در یک واحد تولید گاز نروژی هم باعث کمبود گاز شد. از یابای مایک فلوولد از موسسه مطالعات انرژی آکسفورد نشان می‌دهد مجموع اختلالات در عرضه باعث کاهش ۵۵ درصدی عرضه گاز جهانی شده است. اروپا هم از این رهگذر به‌وسيله آب‌وهوای غیرعادی به‌شکلی دیگر آسیب دید. در سراسر شمال‌غرب اروپا هوا سسکان بود که تولید برق از طریق انرژی بادی را کاهش داد. در آلمان، برای مثال در طول دو هفته اول سپتامبر تولید برق ۵۰ درصد کمتر از متوسط پنج‌ساله بود. علاوه بر این، آب و برق اروپا معمولاً با افزایش قیمت گاز به‌صورت استفاده بیشتر از زغال‌سنگ واکنش نشان می‌دهند اما قیمت زغال‌سنگ هم به‌خاطر تقاضای برق و تنگنای تولید در نزدیکی اوج تاریخی خود قرار دارد. هزینه مجوزها کربن اروپا هم به‌رکورد تاریخی خود رسیده است. با این اوصاف باید تحقق برنامه کاهش تولید گاز‌های گلخانه‌ای با مانع جدی مواجه نشود. بر همین اساس، تشویق

## برگزیده انرژی

مدیرعامل پتروشیمی خوزستان خیرداد

### پیشنهاد مرکز ملی رقابت درباره اساسنامه نهاد تنظیم گر بخش نفت، گاز و پتروشیمی



در اجرای ماده (۵۹) قانون اجرای سیاست های کلی اصل (۴۴) قانون اساسی جمهوری اسلامی ایران و در راستای تحقق منویات سیاست های کلی اقتصاد مقاومتی ابلاغی از سوی مقام معظم رهبری و اجرای دقیق وظایف محوله منطبق بر ماده از قانون در خصوص الزام و ضرورت تشکیل نهادهای تنظیم گر در بخش های زیربنایی و انحصارات طبیعی توسط شورای رقابت، مرکز ملی رقابت پیشنهاد اساسنامه نهاد تنظیم گر بخش نفت، گاز، پتروشیمی و صنایع وابسته را جهت سیر مراحل بررسی و تصویب، به دولت ارائه کرده است. به گزارش اقتصاد سرآمد ، به استناد ماده (۵۹) قانون اجرای سیاست های کلی اصل (۴۴) قانون اساسی، شورای رقابت مکلف است در حوزه کالاها و خدماتی که بازار آنها به تشکیلی این شورا امصادق احیانه بوده و نیازمند تأسیس نهاد مستقل تنظیم گر است، پیشنهاد تأسیس و اساسنامه نهاد (تنظیم گر بخشی) را به هیئت وزیران ارسال نماید. شورای رقابت در راستای تحقق منویات سیاست های کلی اقتصاد مقاومتی و نیز اجرای دقیق وظایف محوله منطبق بر ماده (۵۹)، به بررسی در زمینه صنایع و بازارهای مختلف بخش انرژی پرداخته است.

با توجه به ویژگی های خاص بخش نفت، گاز، پتروشیمی و صنایع وابسته از جمله ویژگی های فنی، زرفارهای بازیگران بین المللی و علی الخصوص ویژگی های اقتصادی، وجود شرایط انحصاری در انحصارات قانونی و طبیعی مانند شبکه ها و تأسیسات زیرساختی در بخش نفت، گاز و پتروشیمی که موجب شده است هیچ کدام از عناصر عرضه، تقاضا و نحوه قیمت گذاری وضعیت روشنی نداشته باشند) بطور انکارناپذیری منجر به بروز مصادیق شکست بازار در بخش مذکور می شود و به همین دلیل، لزوم استفاده از ابزارهای تنظیم گری جهت ایجاد و تقویت رقابت پذیری از مهم ترین الزامات فضای کسب و کار در صنایع فوق به شمار رفته و غیر قابل اجتناب می باشد.
اینک وفق ماده (۵۹) اصلاحی قانون اجرای سیاست های کلی اصل (۴۴) قانون اساسی «موضوع ماده (۷) قانون اصلاح قانون مذکور» و ماده (۱۳) قانون اختیارات و وظایف وزارت نفت، شورای رقابت متن پیشنهادی تأسیس و اساسنامه نهاد تنظیم گر بخش نفت، گاز، پتروشیمی و صنایع وابسته را که حاصل بررسی در جلسات متعدد کارشناسی و اعمال اصلاحات مورد نیاز، جهت طی مراحل قانونی، به دولت ارائه کرده است پیشنهاد یاد شده هم اکنون در کمیسیون اقتصاد دولت در دست بررسی و تصمیم گیری است.

## اخبار شرکت ها

عضو هیات رئیسه مجلس در تذکره به وزیر نفت

### خواستار لغو مصوبه شرکت ملی گاز ایران پیرامون ارزیابی مصرف گاز نیروگاه‌های حرارتی کشور شد

عضو هیات رئیسه مجلس در تذکره به وزیر نفت، خواستار لغو مصوبه شرکت ملی گاز ایران پیرامون نحوه ارزیابی مصرف گاز نیروگاه های حرارتی کشور شد.به گزارش اقتصاد سرآمد، روح الله متفکر آزاد در تذکری شفاهی در جلسه علنی مجلس شورای اسلامی خطاب به وزیر نفت گفت: در تابستان امسال دستورالعمل عجیبی توسط یکی از مدیران شرکت ملی گاز ایران صادر شد که در آن مصرف گاز نیروگاه‌های حرارتی کشور تعیین شده و تنها مصرف گاز دو نیروگاه حرارتی تبریز و سهند در استان آذربایجان شرقی صفر ارزیابی شده است.نماینده مردم تبریز در مجلس در مورد معنای صفر بودن مصرف گاز دو نیروگاه حرارتی تبریز و سهند گفت: یعنی این نیروگاه باید روزانه یک میلیون و ۸۰۰هزار لیتر مازوت مصرف کند که معادل پتانسیل ۳۵۰تن گوگردی است که در هوای تبریز خالی کنند که از طی آن ۴۰ تا ۵۰ واحد این شهر را آلوده تر خواهد کرد.وی افزود: این اتفاق در حالی افتاده که سال گذشته ما به همراه نمایندگان تبریز به وزیر اسبق نفت جلسه‌ای برگزار کرده و این موضوع را مطرح کردیم، اما متأسفانه ایشان گفت که ما اینجا درصد کشوری را حساب می‌کنیم و نمی‌توانیم استان را در نظر بگیریم.این عضو هیئت رئیسه مجلس گفت: مردم تبریز با اینکه مصرف گازشان کم شده است، اما به جای اینکه تشویق شوند، تنبیه شدند. از سوی دیگر مصرف کل گاز در استان ۲۲ و ۴۵ میلیون مترمکعب در روز بوده است، که از این میان ۷ و ۳ میلیون مترمکعب برای این دو نیروگاه بوده است که از طرق دیگر جبران کرده‌اند.

.....

مدیر کل روابط عمومی وزارت نفت:

متأسفانه قدر انرژی را نمی‌دانیم

مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت بزرگ‌ترین مشکل برای ارزآوری را مصرف بی‌رویه انرژی در کشور دانست و گفت: متأسفانه صنایع و بخش خانگی قدر انرژی را نمی‌دانند و بسیار بیشتر از متوسط جهانی انرژی مصرف می‌کنند.به گزارش اقتصاد سرآمد ، علی فروزنده با تأکید بر اینکه اگر مصرف انرژی به شیوه فعلی ادامه یابد علاًجه‌چیزی برای صادرات و ارزآوری در اختیار نخواهیم داشت، افزود: در پایان کتونی مصرف انرژی، دیگر گاز و فرآورده نفتی برای صادرات در اختیار نخواهیم داشت که این مسئله ارتباطی به تحریم ندارد.وی، افزایش تولید و صادرات نفت به شیوه‌های مختلف، پرهیز از خام‌فروشی، افزایش ظرفیت پالایشی و پتروپالایشی برای دوری از تحریم‌پذیری را از جمله برنامه‌های وزارت نفت دولت سیزدهم برشمرد و گفت: بسیاری از کشورهای نفت‌فخ صاحب فناوری یکی از مهم‌ترین کارهایی که انجام می‌دهند توسعه صنایع پالایشی است و این مسئله حتی در میان کشورهای غیر نفتی هم دارای اهمیت است.مدیر کل روابط عمومی وزارت نفت با تأکید بر اینکه ادبیات امروز دنیا در حوزه صنایع پایین‌دستی، ساخت پتروپالایشگاه است، عنوان کرد: ساخت پتروپالایشگاه چند مزیت دارد، نخست کار ارزش افزوده‌دهنده کشور را افزایش می‌دهد و از خام‌فروشی جلوگیری می‌شود و دوم اینکه کشور را از نظر تحریم‌پذیری نیز به نوعی بیمه می‌کند.فروزنده با بیان اینکه در فروش نفت به‌دلیل تحریم‌های ظالمانه مشکلاتی وجود دارد، گفت: در فروش فرآورده‌های نفتی به دلیل کوچک بودن مجموعه، تنوع در شیوه‌های فروش ... قابل ردگیری نیستند، به همین دلیل توان این را داریم که به‌راحتی محصولات پالایشی را بفروشیم و از آن بهره ببریم.

.....

آغاز به کار کمیته سوخت زمستانی

در شرکت ملی گاز ایران

نخستین نشست کمیته سوخت شرکت ملی گاز ایران، به ریاست معاون وزیر نفت در امور گاز و با حضور اعضای این کمیته برگزار شد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، به‌منظور گازرسانی پایدار در زمستان‌های رو، کمیته سوخت در شرکت ملی گاز ایران آغاز به کار کرد و روز گذشته نخستین جلسه این کمیته برگزار شد.مجید چگنی، مدیرعامل شرکت ملی گاز در ابتدای این نشست با تأکید بر پیگیری دقیق مصوبه‌های کمیته سوخت، گفت: این نشست‌ها هم روز صبح با هدف تأمین پایدار گاز در طول زمستان برای عبور موفق از فصل سرد و اطمینان از تاب‌آوری انتقال گاز بر گراز می‌شود.وی ادامه داد: به همین دلیل همه مدیرت‌ها واحدهای مربوطه موظف به مرسوب آمادگی برای عبوری به‌دغدغه از فصل سرد سال هستند.معاون وزیر نفت در امور گاز تصریح کرد: شرکت ملی گاز ایران پیش‌بینی‌ها و اقدام‌های لازم را در این زمینه انجام داده، اما گذراندن زمستانی آرام مانند همیشه، تنها با همکاری و همدلی مصرف‌کنندگان امکان‌پذیر است.براساس این گزارش، مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران هم در این نشست ضمن ارائه گزارش تولید و مصرف گاز، اهم فعالیت‌های عملیاتی پیش رو و تغییرات شبکه را بیان کرد، ضمن آنکه مدیران گازرسانی و هماهنگی و نظارت بر تولید نیز مواردی را درباره تولید و گازرسانی و روابط عمومی برای اطلاع‌رسانی و فرهنگ‌سازی مصرف ایمن و بهینه گاز طبیعی مطرح کردند.

## آمادگی نیروگاه‌های برق برای زمستان چقدر است؟

مدیرعامل شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی گفت: با برنامه ریزی صورت گرفته با وزارت نفت برای تأمین سوخت، اکنون نگرانی برای تأمین برق زمستان وجود ندارد و ۱۵ درصد نیز در تعمیرات نیروگاه‌ها پیشرفت داشته ایم. به گزارش اقتصاد سرآمد، محسن طر‌زطلب، درباره وضعیت تأمین سوخت نیروگاه‌ها، اظهار کرد: نیروگاه‌ها برای دریافت سوخت دوم آمادگی دارند؛ نیروگاه‌هایی که زاندامن بالایی دارند، با سوخت کمتری می‌توانند برق تولید کنند. را در اولویت تعمیر اساسی قرار داده ایم و بعد از آن نیروگاه‌هایی که مازوت مصرف می‌کنند در اولویت بعدی قرار گرفته‌اند تا تعمیرات آن‌ها نیز انجام شود.وی با بیان اینکه هدف این است که اگر مشکل تأمین گاز نیروگاه‌ها به وجود آمد بتوانیم از نیروگاه‌های زاندامن بالا که کمتری مصرف می‌کنند و از نیروگاه‌هایی که قابلیت استفاده از سوخت مایع دارند استفاده کنیم، گفت: اگر وزارت نفت به تعهد خود برای تأمین گاز عمل نکند، نیروگاه‌ها می‌توانند با سوخت جایگزین نیاز برق کشور را پاسخ دهند.مدیرعامل شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی افزود: در برنامه ریزی های صورت گرفته اکنون نگرانی وجود ندارد، شرکت ملی گاز و پالایش و بخش تعامل خوبی با ما دارند و هفته ای دویار جلسه بر گزار می‌شود و مباحث به طور کامل مورد بررسی قرار می‌گیرد.طرزطلب با اشاره به پیشرفت وضعیت تعمیرات نیروگاه‌های هم اظهار کرد: عملیات تعمیرات و نگهداری نیروگاه‌ها تا ازا دی‌پهشت و اوایل خرداد ماه ادامه خواهد داشت و تاکنون ۱۵ درصد پیشرفت داشته است.

.....

نمادهای فصلی در بازار مشتقه بورس انرژی

قابل معامله می‌شوند

با افزایش مشارکت کنندگان در بازار برق، از فردا امکان انجام معامله برای نمادهای با دوره تحویل فصلی در بازارهای مشتقه بورس انرژی ایران سیر می‌شود.به گزارش اقتصاد سرآمد ، با افزایش شمار مشارکت کنندگان در بازار برق و هم‌چنین برای پوشش نیازهای فعالان این بازار، از فردا امکان انجام معامله برای نمادهای با دوره تحویل فصلی در بازار مشتقه (ساز سلف مصرف) مشترکان بازار برق بورس انرژی ایران از حدود ۹۰هشتصد در سال هم‌چنین برای تمام نمادهای مورد اشعار، حداکثر حجم قابل معامله در هر سفارش برابر با ۱۰ میلیون و دامنه نوسان بدون محدودیت در نظر گرفته شده است.مشترکان بازار برق بورس انرژی ایران از حدود ۹۰هشتصد در سال گذشته، امروز به ۷۶۸ مشترک رسیده‌ند که از این تعداد ۴۲۵ مشترک صنعتی موفق به دریافت کد خرده‌فروشی شده‌اند. تعداد نیروگاه‌های معرفی‌شده نیز ۴۲ نیروگاه خصوصی و ۲۶ نیروگاه دولتی است. اضافه شدن نماد فصلی به بازار مشتقه بورس انرژی ایران، امکان انجام معامله‌ی کلیه‌ی نمادهای روزانه، هفتگی، ماهانه و فصلی (بارپایه، میان‌باری، کم‌باری و بارپیک)، برای فروشندگان گاز (نیروگاه‌ها) و خریداران (مصرف‌کنندگان بزرگ صنعتی، خرده‌فروش‌ها و یا شرکت‌های توزیع) وجود دارد.