

## کاهش قیمت نفت در پی جهش صادرات آمریکا

قیمت نفت روز دوشنبه تحت تاثیر فراوانی عرضه و افزایش صادرات شرکت‌های آمریکایی رشد خود در اوایل معاملات را از دست داد و با کاهش روبه‌رو شد. به گزارش ایسنا، بهای معاملات آتی نفت برنت ۲۴ سنت یا ۰.۴ درصد نسبت به روز جمعه کاهش یافت و به ۶۶.۸۸ دلار در هر بشکه رسید. برنت روز جمعه پس از این که به بالاترین قیمت در حدود سه ماهه گذشته صعود کرد، تغییر چندانی نداشت. بهای معاملات آتی وست تگزاس اینترمدیت آمریکا ۱۵ سنت یا ۰.۳ درصد نسبت به قیمت معاملات قبل کاهش یافت و به ۵۷.۱۱ دلار در هر بشکه رسید. شاخص قیمت نفت آمریکا روز جمعه ۰.۵ درصد افزایش یافته و به ۵۷.۸۱ دلار در هر بشکه صعود کرده بود که بالاترین قیمت از ۱۶ نوامبر بود.

## افزایش تولید صد هزار بشکه‌ای فلات قاره

# جزئیات اجرای طرح‌های نگاهداشت و تولید در فلات قاره



وی، به این سوال که اجرای پروژه‌های مذکور چه میزان به تولید شرکت نفت فلات قاره اضافه می‌کند، پاسخ داد: این پروژه‌ها از ابتدای سال ۱۳۹۸ اجرایی خواهند شد و حدود ۱۰۰ هزار بشکه به تولید فلات قاره اضافه خواهد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره با اشاره به آغاز پروژه مخزن سیری از ابتدای مهرماه سال جاری گفت: البته این پروژه هنوز به نتیجه نرسیده است. به گفته‌ی او، چنانچه امکان صادرات نفت تولیدی وجود نداشته باشد، برای افزایش تولید ظرفیت‌سازی و در زمان لزوم تولید صورت می‌گیرد.

سرمایه مورد نیاز اجرای ۳۴ بسته سرمایه‌گذاری این طرح نیز از محل آورده پیمانکار و سایر منابع اعتباری ارزی و ریالی طی دو سال اجرا، تأمین و بازپرداخت تعهدات آن از محل ۵۰ درصد افزایش تولید نفت میداین در سررسید مقرر انجام می‌شود. در این راستا حمید بورد - مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره - در گفت‌وگو با ایسنا، با اشاره به پروژه‌های EPC و EPD، اظهار کرد: چهار پروژه از بسته نگاهداشت و تولید از سوی شرکت نفت فلات قاره ایران اجرا می‌شود. قرارداد در طرح امضا شده و یک طرح نیز به احتمال زیاد تا پایان امسال نهایی می‌شود.

مدل به ETCF تغییر داده شد. علی کاردر - مدیرعامل پیشین شرکت ملی نفت - در این باره به ایسنا گفته بود که هدف این بسته‌های میداین کوچک نفتی هستند. قرار است شرکت ملی نفت ایران در این راستا، ۳۴ بسته کاری با سرمایه‌گذاری تقریبی ۶ میلیارد دلار با تکیه بر توان مالی و اجرایی ایرانی، با هدف افزایش تولید نفت از چاه‌های ۲۹ میدان و مخزن نفتی را اجرایی می‌کند. افزایش تولید نفت به میزان حداکثر ۳۹۰ هزار بشکه در روز از چاه‌های ۲۹ میدان و مخزن نفتی دریایی و خشکی با سرمایه‌گذاری معادل تقریبی ۶ میلیارد دلار از اهداف این طرح است.

طبق برنامه‌ریزی‌ها قرار است چهار پروژه از بسته‌های نگاهداشت و تولید در شرکت نفت فلات قاره اجرایی شود. چهار پروژه‌ای که به گفته‌ی مدیر عامل این شرکت قرار است حدود ۱۰۰ هزار بشکه به تولید فلات قاره اضافه کند. به گزارش ایسنا، برای تأمین منابع مالی مطمئن در پروژه‌های افزایش و نگاهداشت توان تولید نفت و جلوگیری از افت تولید، بسته‌هایی تعریف شد که قرار است با مشارکت شرکت‌های ایرانی اجرایی شوند. طبق برنامه‌ریزی انجام شده، اجرای بسته‌های مذکور میزان تولید را ۲۰۰ تا ۲۵۰ هزار بشکه افزایش می‌دهد و چنانچه اقدامات پیشگیرانه انجام نشود، تولید نفت سالانه ۳۰۰ هزار بشکه کاهش پیدا می‌کند.

طرح «نگهداشت و افزایش تولید نفت در چارچوب قراردادی EPD/EPC با تأمین مالی» که با نظر وزیر نفت و هماهنگی سایر بخش‌های وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران، توسط مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی تنظیم شده بود، پس از اخذ مصوبه هیأت مدیره شرکت ملی نفت ایران به سازمان برنامه و بودجه کشور ارسال و به تصویب شورای اقتصاد رسید و خبر آماده‌سازی بسته پنج میلیارد دلاری سال گذشته، توسط بیژن زنگنه، اوایل سال گذشته اعلام شد.

قرار است این بسته در طول دو سال برای افزایش تولید در میدان‌های در حال بهره‌برداری اجرا شود که بخشی از آن شامل تعمیر چاه‌ها و بخشی دیگر شامل حفر چاه‌های جدید در مناطق مختلف نفتی از جمله مناطق نفت‌خیز جنوب، فلات قاره، مناطق مرزی و غیره می‌شود. زنگنه از شرکت‌های ایرانی برای مشارکت در این پروژه دعوت کرده است.

**میداین کوچک هدف بسته‌های نگاهداشت و تولید**  
در این راستا اعلام شد که بسته مذکور در ابعاد کوچک و تا میزان ۱۰۰ میلیون دلار آماده می‌شود و عمده کار آن حفاری، خط لوله جرانی و تغییرات در نمک‌زدایی است. هم‌چنین تأکید شد اجرای بسته‌های مذکور در سطح شرکت‌های ایرانی است و همه شرکت‌های ایرانی می‌توانند این بسته‌ها را اجرا کنند. مدل آن ابتدا EPC بود اما بازار به این بسته‌ها علاقه‌مندی نشان داد و شرکت‌های ایرانی ابراز علاقه کردند که تعدادی از آن‌ها می‌توانند تأمین مالی کنند، به همین دلیل



## تجارت LNG امسال ۱۱ درصد رشد می‌کند

تجارت گاز طبیعی مایع (LNG) جهانی امسال با افزایش عرضه تاسیسات جدید به اروپا و آمریکا، ۱۱ درصد رشد کرده و به ۳۵۴ میلیون تن بالغ خواهد شد.

به گزارش ایسنا، شرکت رویال داچ شل در گزارش LNG سالانه خود اعلام کرد تجارت LNG جهان در سال گذشته ۲۷ میلیون تن رشد کرد و رشد تقاضای چین، در ۱۶ میلیون تن از این حجم جدید سهیم بود.

شل که بزرگترین خریدار و فروشنده LNG در جهان است، انتظار دارد تقاضای برای این سوخت در سال آینده به ۳۸۴ میلیون تن بالغ شود که منعکس‌کننده رونق این صنعت با گشایش تأسیسات تولید جدید در استرالیا، آمریکا و روسیه و افزایش واردات از سوی کشورهای دیگر است.

آسیا بزرگ‌ترین بازار LNG و زاین بزرگ‌ترین خریدار آن است. چین در سال ۲۰۱۷ با افزایش تقاضا که ناشی از تلاش دولت این کشور برای استفاده از سوخت‌های پاک و کاهش آلودگی بود، به دومین خریدار بزرگ LNG تبدیل شد. با این حال به دلیل پیشرفت نامنظم توسعه تاسیسات LNG و گازی‌سازی پایانه‌های واردات از سوی دیگر، بسیاری از تحلیلگران انتظار دارند بازار جهانی LNG امسال یا سال آینده دچار اشباع عرضه شود.

اما کنتر کارشناسان پیش بینی می‌کنند در اواسط دهه ۲۰۲۰ کمبود عرضه ایجاد شود زیرا تأسیسات کافی برنامه‌ریزی، فاینانس یا ساخته نشده‌اند. چنین پروژه‌هایی با قراردادهای عرضه بلندمدت که سال‌ها پیش از سوی اپراتورها بسته شده اند مورد حمایت قرار گرفته‌اند.

بین سال ۲۰۱۴ تا ۲۰۱۷ خریداران قراردادهای کوتاه مدت برای حجم‌های کوچک امضا شده و تکمیل فاینانس را دشوار کرده بودند اما شل اعلام کرد مدت قراردادهایی که سال گذشته امضا شد، بیش از دو برابر شده و به ۱۳ سال رسید.

بر اساس گزارش روتیز، شرکت شل اعلام کرد حجم تجارت محموله تک در سال ۲۰۱۸ به ۱۴۰۰ محموله بالغ شد که نزدیک به ۳۰ درصد از کل بازار جهانی در مقایسه با ۲۵ درصد در سال ۲۰۱۷ بود.

معاون پیشین وزیر نیرو و مطرح کرد

## افزایش تعرفه مشترکان پر مصرف حلال مشکلات نیست



معاون پیشین وزیر نیرو گفت: بهترین روش برای رسیدن به اقتصاد درست صنعت برق این است که سطح الگوی مصرف تغییر یابد، چراکه عمده مصرف برق توسط افرادی صورت می‌گیرد که الگوی مصرف عادی دارند و افزایش تعرفه مشترکان پر مصرف نمی‌تواند چالش‌های موجود را برطرف کند.

هوشنگ فلاحتیان در گفت‌وگو با ایسنا، درباره چالش اساسی موجود در صنعت برق، اظهار کرد: در حال حاضر که قیمت ارز افزایش پیدا کرده، باید تدبیری برای اصلاح قیمت برق وجود داشته باشد که متأسفانه در حال حاضر اراده‌ای برای این امر به چشم نمی‌آید.

وی، اصلی‌ترین چالش صنعت برق را وضعیت اقتصاد این صنعت دانست و افزود: در شرایطی که قیمت ارز افزایش یافته و هیچ اراده‌ای برای اصلاح برق وجود ندارد، قطعاً با چالش‌هایی مواجه خواهیم شد، چراکه باید سازوکار اندیشیده شود که مابه‌التفاوت قیمت تمام شده و تکلیفی برای بخش وزارت نیرو تأمین شود.

معاون پیشین وزیر نیرو اضافه کرد: اگر توسط قانون حمایت صنعت برق، ردیف خاصی در بودجه برای منابع دولتی در نظر گرفته و از این طریق مابه‌التفاوت پرداخت شود، وزارت نیرو می‌تواند با کمترین چالش به فعالیت خود ادامه دهد اما اگر این اتفاق محقق نشود، باید در تعرفه‌های برق یک بازنگری صورت بگیرد.

فلاحتیان با اشاره به افزایش تعرفه مشترکان پر مصرف ابراز کرد: این موضوع که وزارت نیرو در حال حاضر به دنبال افزایش تعرفه مشترکان پر مصرف است، در نوع خود اقدام خوبی به نظر می‌رسد، اما باید به این مساله توجه کرد که این موضوع به صورت کلی نمی‌تواند مشکلات صنعت برق را برطرف کند.

به گفته وی، با توجه به این که عمده مصرف صنعت برق توسط مشترکان عادی صورت می‌گیرد، یعنی مصرف آن‌ها زیاد نیست؛ این افزایش تعرفه مشترکان پر مصرف نمی‌تواند تأثیر چندانی در حل مشکلات داشته باشد، مگر این که الگوی مصرف تغییر یابد و الگوها به صورت فشرده‌تری ابلاغ شود.

معاون پیشین وزیر نیرو تصریح کرد: اگر اقدامی انجام شود که نیاز به سرمایه‌گذاری در صنعت برق کاهش یابد، به طور طبیعی بخش هزینه سرمایه‌های کاهش پیدا می‌کند اما باز هم قیمت هر کیلووات ساعت برق تغییری نمی‌کند. به عبارت دیگر هزینه‌های جاری صنعت برق به قوت خود باقی می‌ماند و این تفکری که در برخی‌ها وجود دارد که با انجام این اقدام دیگر نیازی به احداث نیروگاه و یا توسعه شبکه برق نیست و یا این که قیمت تمام شده برق کاهش می‌یابد، چندان صحیح نیست. فلاحتیان بیان این که هزینه نیروگاه‌ها و زیرساخت‌های دیگر بر اساس نرخ جدید ارز تعیین می‌شود، اظهار کرد: استهلاک آن هزینه را افزایش می‌دهد و قیمت تمام شده یک کیلووات ساعت برق در بخش‌های تولید، انتقال و توزیع به تبع آن شکل می‌گیرد، بنابراین باید تلاش شود انرژی برق با قیمت تمام شده چه از طریق دریافت از مشتریان و چه از طریق دولت قابل وصول باشد. وی ادامه داد: امید می‌رود با کوشش و تعاملی که وزیر نیرو و معاونان وقت با دولت و مجلس شورای اسلامی دارند، بتوانند فعالیت‌هایی را که در گذشته در این صنعت شکل گرفته، ادامه دهند و روز به روز شاهد ارتقای صنعت برق کشورمان باشیم.

روز گذشته رضا اردکانیان - وزیر نیرو - درباره زمان اجرای طرح تغییر مشترکان پر مصرف صنعت برق و آب به ایسنا گفت که نهایتاً تا انتهای سال جاری این طرح اجرایی خواهد شد.

## متخصصان داخلی ۵۲ قطعه یدکی پالایشگاه ایلام را بازسازی کردند



کنونی هستند.

این شرکت با حفظ تولید پایدار تا پایان شهریورماه سال جاری ۷۰۸ میلیون متر مکعب گاز تصفیه شده به خط سراسری گاز ارسال کرده است. علاوه بر گاز تصفیه شده در این مدت شرکت پالایش گاز ایلام بیش از ۸۱۰ هزار بشکه میعانات گازی تولید کرده و با توجه به راه اندازی نشدن فاز دوم پتروشیمی استان ایلام این فرآورده‌ها به دیگر نقاط کشور ارسال شده است.

کار در ابعاد مختلف واحدهای تعمیراتی این شرکت شده است. رئیس تعمیرات شرکت پالایش گاز ایلام با اشاره به اینکه واحد تعمیرات این شرکت تلاش می‌کند با استفاده از توان داخلی، تجهیزات و قطعات مورد نیاز خود را بدون وابستگی به خارج تهیه و زمینه را برای پایداری تولید هموار کند، گفت: اقدامات واحد تعمیرات شرکت پالایش گاز ایلام در حوزه اقتصاد مقاومتی بسیار چشمگیر بوده و تأکید مقام معظم رهبری در این حوزه را در سرلوحه کاری خود قرار داده است. پالایشگاه گاز ایلام در ۱۵ کیلومتری شرق شهر ایلام قرار دارد و ظرفیت تولید آن روزانه حدود هفت میلیون متر مکعب است.

این پالایشگاه به منظور تأمین گاز مصرفی این استان و استان‌های غربی کشور، تأمین خوراک پتروشیمی ایلام، تقویت فشار گاز غرب کشور و شیرین‌سازی گاز میدان تنگ بیجار در ۲۵ کیلومتری شمال غرب بخش چوار احداث شده است. کار احداث این مجتمع بزرگ صنعتی از خرداد ۱۳۸۰ آغاز و در پاییز سال ۱۳۸۶ مراحل راه اندازی اولیه آن به پایان رسید.

این پالایشگاه در دو مرحله تعریف شده که در مرحله نخست شش میلیون و ۸۰۰ هزار متر مکعب گاز ترش وارد پالایشگاه و پس از شیرین‌سازی پنج میلیون و ۸۰۰ هزار متر مکعب آن به خطوط انتقال گاز تزریق می‌شود.

اتان با ظرفیت تولید روزانه ۳۷۰ هزار متر مکعب، C۲+ با تولید روزانه بیش از یک هزار و ۳۰۰ متر مکعب، میعانات گازی با ظرفیت روزانه یک هزار و ۲۰۰ متر مکعب و گوگرد با ظرفیت تولید ۳۴۰ تن در روز دیگر محصولات این پالایشگاه در شرایط

رئیس تعمیرات شرکت پالایش گاز ایلام گفت: تعمیر و بازسازی بیش از ۵۲۰ تجهیز و قطعه یدکی در این پالایشگاه با استفاده از توان متخصصان شرکت‌های داخلی در راستای پایداری تولید و بالابردن قابلیت اطمینان تجهیزات فرآیندی انجام شده است. مسعود مرشدی روز دوشنبه در گفت‌وگو با خبرنگار ایرنا افزود: پالایشگاه گاز ایلام در راستای اقتصاد مقاومتی و دور زدن تحریم‌ها، برنامه‌های مدونی برای پایداری تولید در زمینه‌های مختلف در دست اقدام دارد که به مرور زمان اجرایی می‌شوند. وی یادآور شد: بیش از ۵۲۰ مورد قطعات یدکی شامل پروانه‌های پمپ و کمپرسور، قطعات یدکی شیرالات، رینگ‌های کربنی، کلگی روتوفرم، انواع باتاقان‌های زورتل، سیپ رینگ، پوشش‌های کربنی، دری گس سیل و بربرگس سیل کمپرسورهای تقویت فشار و غیره با استفاده از توان داخلی توسط شرکت‌های داخلی بومی سازی شده است.

مرشدی با اشاره به اینکه این شرکت وابستگی خود را در زمینه تهیه تجهیزات و قطعات به خارج، به حداقل رسانده است، اظهار داشت: بیش از ۲۰۰ مورد تجهیزات شامل تیب فلر، کندانسور، پوسته ریمویر، تیوب باندل، روتور، شافت، شیرهای کنترلی و غیره توسط شرکت‌های داخلی تولید شده است که با نمونه‌های مشابه خارجی معتبر قابل مقایسه هستند.

وی با بیان اینکه با تولید این تجهیزات علاوه بر صرفه‌جویی ارزی، از لحاظ زمانی نیز به صرفه تر است، افزود: خودبآوری به متخصصان داخلی باعث افزایش راندمان

نشست هم‌اندیشی فرصت‌ها و چالش‌های توسعه انرژی تجدیدپذیر با وزیر نیرو امروز در یازدهمین نمایشگاه بین‌المللی «انرژی‌های تجدیدپذیر، بهره‌وری و صرفه‌جویی انرژی ایران» در محل دائمی نمایشگاه بین‌المللی تهران برگزار شد.

به گزارش خبرنگار اقتصادی ایرنا، صبح امروز فعالان بخش انرژی تجدیدپذیر نشست با «رضا اردکانیان» برگزار کردند تا در این نشست انتظارات خود از وزارت نیرو را مستقیم به گوش وزیر برسانند.

جلسه هم‌اندیشی ساعت ۹ صبح در سالن ۳۵ نمایشگاه بین‌المللی تهران در حالی آغاز به کار کرد که یازدهمین نمایشگاه بین‌المللی انرژی‌های تجدیدپذیر، بهره‌وری و صرفه‌جویی انرژی ایران به صورت همزمان در حال برگزاری بود و پس از این نشست وزیر نیرو از نمایشگاه دیدن کرد.

پس از اعلام برنامه از سوی مجری، «کبر ادیب فر» از انجمن انرژی‌های تجدیدپذیر ایران به پشت تریبون آمد تا از مشکلات این بخش عوارض شدت گزارش کند. وی گفت: عوارض هشت درصدی انرژی‌های تجدیدپذیر که از قبض‌های برق به خزانه وارز می‌شود، تا به دست فعالان این بخش برسد زمانی طولانی نیاز دارد.

ادیب فر افزود: دیر وارز شدن این مبالغ سبب می‌شود انگیزه برای سرمایه‌گذاری در زمینه انرژی‌های تجدیدپذیر کاهش یابد. این کارشناس انرژی‌های تجدیدپذیر خواستار وارز شدن به موقع عوارض شد و عنوان کرد: هیچ شرکتی از شهرپورماه امسال موفق به دریافت مطالبات خود در این باره نشده است.

وی از برخی روندها نیز گلایه کرد که مانع تحقق اهداف شده است. ادیب‌فر گفت: در زمینه عوارض تجدیدپذیر شش تا هفت گام وجود دارد تا عوارض هشت درصدی از قبوض پرداختی برق از خزانه به تواتیر و بازگشت دوباره به خزانه و از آنجا پس از تفکیک به شرکت‌های مرتبط پرداخت شود.

وی پیشنهاد کرد مشکل پرداخت عوارض از طریق سازمان برنامه و بودجه در سال ۹۸ برطرف و در پرداخت مبالغ تسریع شود. ادیب‌فر با اشاره به میزان تخصیص شرکت تواتیر در سال ۹۶ و

گفت: لازم است منابع تجدیدپذیر و روستایی از یکدیگر منفک شوند به دلیل اینکه بالغ بر ۴۰ درصد از پرداخت شرکت تواتیر پس از تفکیک سازمان برنامه و بودجه در بهمن و اسفند انجام می‌شود. پارسال به دلیل تخصیص دیرهنگام مبالغ، فرصت دریافت مبالغ از سازمان برنامه و بودجه برای ما فراهم نشد.

صحبت‌های این کارشناس که به اتمام رسید وزیر نیرو خواست که بخشی از وقت سخنرانی خود در پایان مراسم را همین ابتدا استفاده کند.

## مشکلات کشور ناشی از رعایت نشدن مبانی اخلاقی است

اردکانیان تلاش در زمینه انرژی‌های تجدیدپذیر و پاک را مستلزم هماهنگی کامل بین دولت، نهادهای دیگر و مجموعه‌های مرتبط در خارج از دولت دانست.

وی موفقیت در این امر منوط به رعایت الزام‌هایی دانست که رعایت آنها نیز منوط به ریزه‌کاری‌هایی خواهد بود.

وزیر نیرو یکی از این ریزه‌کاری‌ها را رعایت مبانی اخلاقی دانست و اضافه کرد: اکنون هر آنچه از مشکلات و سختی‌ها در کشور داریم ناشی از رعایت نشدن مبانی اخلاقی در آن کار است اما رعایت نشدن آن دلیلی برای دیگران نیست که خود را موظف به رعایت نکنند.

این مسوول بر رعایت نظم و انضباط در کارها تأکید کرد و به دیگر سخنرانان گفت: برای توجه به رعایت نظم بهتر است سخنرانان از میزان وقتی که به آنها اختصاص داده شده عبور نکنند و سخن خود را در همین زمان اندک بیان کنند.

این رعایت زمان سخنرانی مورد توجه حاضران در نشست قرار گرفت و هر سخنرانی که کمتر از وقت تعیین شده صحبت‌های خود را تمام داد مورد تشویق قرار می‌گرفت.

**تجدیدنظر در چرخه معیوب پرداخت لازم است**  
داود مددی از انجمن انرژی‌های تجدیدپذیر ایران، تجدیدنظر در چرخه معیوب پرداخت را خواستار شد که موجب شده است مطالبات این مجموعه ۶ ماه به تأخیر بیفتد.

وی با اشاره به موضوع بهای پایین انرژی افزود: در شرایط فعلی، سرمایه‌گذاری‌ها به ارز و فروش به ریال انجام می‌شود و بر همین اساس اغلب سرمایه‌گذاران در ۴-۵ سال اخیر در پرداخت اقساط

متولی زاده وابسته کردن انرژی‌های تجدیدپذیر به عوارض برق را کاری اشتباه توصیف کرد؛ زیرا در آینده مشکلات را چند برابر خواهد کرد.

مدیرعامل تواتیر بر استفاده از سوخت صرفه‌جویی شده به عنوان یک راهکار مناسب برای تجدیدپذیرها تأکید کرد و مشارکت دادن مردم را راهکار دیگر توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر توصیف کرد و گفت: نباید در این باره فقط خود را به منابع محدود دولتی مقید کرد.

## مصرف انرژی دستگاه‌های سرمایه‌ی

متولی زاده بپهنه‌سازی مصرف انرژی را بهترین راهکار برشمرد که هزینه‌ها را کاهش می‌دهد و در زمان کمتری اجرایی می‌شود؛ ضمن آنکه به سرمایه‌گذاری نیاز دارد و اشتغالزایی آن نیز بیشتر است.

وی به توزیع ۲۰۰ میلیون لامپ کم مصرف در کشور اشاره کرد که سبب کاهش ۲ هزار مگاوات ساعت در اوج مصرف شب شده است. مدیرعامل تواتیر گفت: روند کاهش مصرف انرژی در شب با توزیع این لامپ‌ها بهبود یافته اما آنچه اکنون مشکل ساز است مصرف انرژی توسط دستگاه‌های سرمایشی است.

متولی زاده میزان مصرف انرژی توسط این دستگاه‌ها را ۴۰ درصد ارزیابی کرد و ادامه داد: سالانه ۸۵۰ هزار کولر گازی با مصرف ۲ هزار مگاوات به چرخه وارد می‌شود که بسیار زیاد است. این مسئول به روند مصرف انرژی توسط کولرهای آبی اشاره کرد و گفت: می‌توان با استفاده از سیستم عایق بندی مناسب این میزان را کاهش داد.

وی درباره اصلاح تعرفه‌های مشترکان پر مصرف اعلام کرد: برای اصلاح تعرفه‌های پر مصرف تلاش می‌شود قیمت‌ها را به قیمت‌های انرژی‌های تجدیدپذیر تبدیل کنیم و پیشنهاد ما این است که مشترکان از این طریق، برق خود را خریداری کنند. مدیرعامل تواتیر درباره تخصیص اعتبارات، گفت: ۹۱۷ میلیارد تومان بابت دریافت قبوض آب و برق پیش بینی شده است که از این میزان ۸۴۰ میلیارد تومان را به خزانه پرداخت کردیم و به دلیل همین فرآیند پیچیده یک هزار و ۷۰۰ میلیارد تومان از منابع مادر دست سازمان هدفمندسازی یارانه‌ها باقی مانده و تاکنون نیز وصول نشده است.