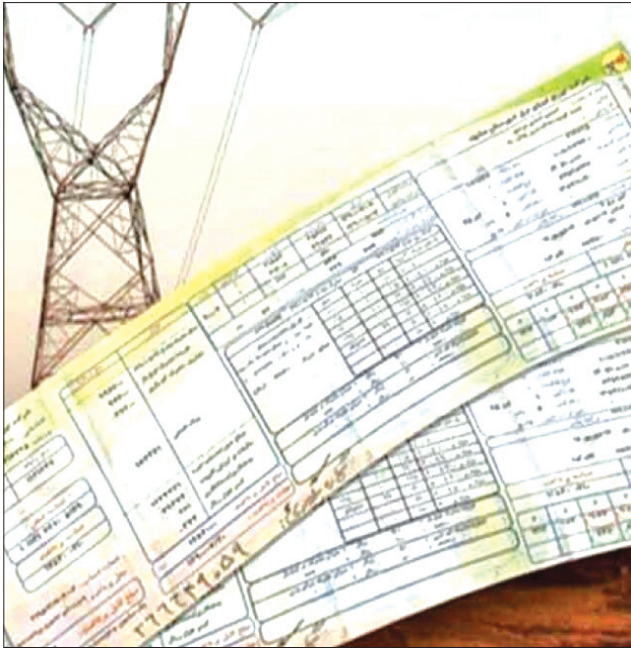


پول برق اکثر مشترکان خانگی چقدر است؟



تعارف‌های آب، برق و گاز مشترکان خانوارهای کشور را به‌گونه‌ای اصلاح کنند که با رعایت مناطق جغرافیایی کشور، تعرفه مشترکان کم مصرف خانوارهای محروم تحت پوشش کمیته امداد امام خمینی (ره) و سازمان بهزیستی برابر صفر، مشترکان تا الگوی مصرف به صورت پارانه‌ای، مشترکان پرمصرف بالاتر از الگوی مصرف به‌صورت غیر پارانه‌ای و بر اساس الگوی افزایش پلکانی (آی. بی. تی) تعیین شود.

طبق این داده‌ها، مشترکان بد مصرف که تعداد آنها به ۸۵۰ هزار مشترک می‌رسد، بیش از دو برابر الگوی تعیین شده مصرف داشته‌اند و طبق مصوبه مجلس پارانه انرژی آنها حذف شده است. بر اساس این گزارش، در قیوض برق تابستان ۱۴۰۰ به دلیل گرمای قابل توجه، رقم‌های بالای قیوض برق برای کمتر از دو درصد مشترکان بسیار پرمصرف دیده می‌شوند که کاملاً منطبق با مصرف آنهاست. مشترکانی که قیوض برق بالایی دارند باید علت را در میزان و نحوه مصرف برق خود جستجو کنند، چرا که تعرفه برق گروه پرمصرف بدون یارانه انرژی محاسبه می‌شود. یکی از مهم‌ترین علت‌های مصرف بالای برق بخش خانگی در تابستان، استفاده از سیستم‌های سرمایشی متعدد و یا وسایل برقی غیراستاندارد است که مصرف برق چندبرابری را در خانوار رقم می‌زند؛ بنابراین برای تهیه لوازم خانگی حتماً باید به برچسب انرژی هر محصول و میزان برق مصرفی آن توجه داشت.

مدیرعامل شرکت توانیر گفت: بیش از ۹۳ درصد مشترکان خانگی (معادل ۲۷ میلیون مشترک) به‌دلیل رعایت الگوی مصرف ماهانه کمتر از ۵۰ هزار تومان صورت حساب دارند.

محمدحسن متولی‌زاده در خصوص شائبه قیوض نجومی برق اظهار کرد: از ابتدای سال جاری تاکنون بیش از ۸۵ میلیون قبض برق برای ۳۰ میلیون مشترک خانگی صادر شده که از این رقم بیش از ۹۳ درصد معادل ۲۷ میلیون مشترک به‌دلیل رعایت الگوی مصرف ماهانه کمتر از ۵۰ هزار تومان صورت‌حساب دارند. وی اضافه کرد: تعداد بسیار محدودی در حد دو درصد از مشترکان که بیشتر از دو برابر الگوی تعیین شده مصرف کردند، به‌دلیل مصارف مازاد بسر الگو (بالتر از ۶۰۰ کیلووات ساعت) صورت‌حساب آن‌ها با نرخ انرژی تجدیدپذیر محاسبه شده و قیوض آن‌ها افزایشی بوده است.

مدیرعامل شرکت توانیر خاطر‌نشان کرد: بر اساس مصوبه مجلس در بودجه اعلام شده است که برای مصارف بالاتر از الگوی منطقه‌ای پارانه‌ای پرداخت نشود، لذا برق تجدیدپذیر به این معناست که دیگر پارانه‌ای برای آن تعلق نمی‌گیرد و این موضوع توسط وزارت نیرو تأیید و ابلاغ شده است.

طبق اعلام وزارت نیرو، بر اساس بند "ی" تبصره ۸ قانون بودجه ۱۴۰۰، وزارتخانه‌های نفت و نیرو موظفند در سال ۱۴۰۰

قطر پترولیوم به «قطر انرژی» تغییر نام داد

شرکت دولتی نفت و گاز قطر - برای نشان دادن رویکرد گسترده‌تر خود به «قطر انرژی» تغییر نام داد.

قطر نام شرکت دولتی نفت و گاز خود (قطر پترولیوم) را به قطر انرژی تغییر داد تا نشان دهد راهبرد وسیع‌تری دارد. این شرکت اعلام کرد که قطر انرژی برخلاف سایر تولیدکنندگان حوزه خلیج فارس، هیچ برنامه‌ای برای فروش دارایی‌هایش در جهت جمع‌آوری کمک‌های مالی ندارد.

سعد الکعبی، مدیر اجرایی این شرکت روز دوشنبه (۱۹ مهرماه) اعلام کرد: پول نقد زیادی داریم و به این ترتیب نشان داد که این شرکت قطری از رقیبان خود در خلیج فارس که دارایی‌هایشان را فروخته‌اند (مانند سعودی آرامکو و شرکت ملی نفت ابوظبی) پیروی نخواهد کرد.

کعبی که وزیر انرژی قطر هم هست، گفت: نام جدید نشان‌دهنده راهبرد وسیع‌تر این شرکت شامل تمرکز بر بهره‌وری انرژی و فناوری سازگار با محیط زیست مانند جذب و ذخیره دی‌اکسید کربن است.

قطر بزرگ‌ترین تأمین‌کننده گاز طبیعی مایع‌شده (LNG) در جهان است. وزیر انرژی قطر اظهار کرد: گاز که نسبت به سایر سوخت‌های فسیلی مانند نفت و زغال‌سنگ گازهای گلخانه‌ای کمتری تولید می‌کند، در سال‌های آینده همچنان بخشی از سبد انرژی جهان خواهد بود، حتی در شرایطی که جهان به سمت منابع تجدیدپذیر بیشتری می‌رود.

تحقق ۱۰۱.۳ درصدی برنامه تولید نفت و گاز مارون

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون از تحقق ۱۰۱.۳ درصدی برنامه تولید این شرکت در نیمه نخست امسال خبر داد.

حمید کاویان در جلسه پیش‌بینی بهره‌دهی چاه‌های نفت این شرکت که با حضور علیرضا داناشی، سرپرست شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب برگزار شد، ضمن تقدیر از زحمات کارکنان نفت و گاز مارون به‌دلیل ایجاد شرایط تولیدی قابل قبول، گفت: خوشبختانه موفق شدیم در نیمه نخست امسال، ۱۰۱.۳ درصد برنامه تولید را محقق کنیم.

وی افزود: با استفاده از دستگاه‌های فرآورش سیار نفت (MOT) و تفکیک‌گر سیار نفت (MOS)، ۵۹ هزار بشکه نفت را استحصال و با راهاندازی دو چاه مهم در مخزن بنگستان میدان شادگان که سال‌های متمادی از سرویس خارج شده بودند، روزانه ۸ هزار بشکه به میزان تولید شرکت اضافه کردیم.

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون به دستاوردهای شرکت نفت و گاز در تأثیرات زیست‌محیطی قابل توجهی نیز داشته، اشاره کرد و یادآور شد: خوشبختانه از فروردین‌ماه تا شهریورماه ۱۴۰۰، موفق شدیم ۹۹.۴ درصد پساب‌های نمکزدایی را به چاه‌های دفعی تزریق کنیم و افزون بر این، در بخش جمع‌آوری گازهای همراه، با همکاری بخش خصوصی روزانه ۱۶ میلیون فوت‌مکعب گاز همراه را جمع‌آوری می‌کنیم که این مهم، میزان گاز-سوزی در مجتمع صنعتی شماره ۶ مارون را تقریباً به صفر رسانده است.

کاویان به تشریح همکاری با بخش خصوصی داخلی در ساخت کالای مورد نیاز صنعت نفت پرداخت و اظهار کرد: در نیمه نخست امسال، ۲۸۶۰ قطعه مورد نیاز با هزینه‌ای حدود ۴۲.۵ میلیارد ریال داخلی‌سازی شد و در مجموع از سال ۱۳۹۷ تاکنون، ۱۶ هزار و ۳۲۵ قطعه با بیش از ۲۱۳ میلیارد ریال هزینه، بومی‌سازی شده است. به گفته وی، ۶۳ هزار و ۳۶۳ موع از خطوط لوله و تاسیسات شرکت نفت مارون نیز از فروردین‌ماه تا شهریورماه ۱۴۰۰ ضخامت‌سنجی شده که تأثیر بسزایی در شناسایی مواضع معیوب و پیشگیری از حوادث داشته است، به‌طوری که خوشبختانه شرکت نفت و گاز مارون هیچ‌گونه تلفات انسانی یا تاسیساتی در بازه زمانی یادشده نداشته است.

افزایش عرضه نفت اوپک پلاس در ماه سپتامبر

تولید نفت خام اوپک پلاس در ماه سپتامبر افزایش یافت، اما همچنان کمتر از هدف این ائتلاف باقی ماند.

عرضه نفت خام سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش (ائتلاف اوپک پلاس) در ماه سپتامبر نسبت به ماه قبل ۴۷۰ هزار بشکه در روز افزایش یافت. با این حال، در شرایطی که بسیاری از اعضا همچنان در تلاش‌اند عرضه نقششان را به مقدار سهمیه خود در توافق کاهش تولید این ائتلاف برسانند، مجموع تولید اوپک پلاس بسیار کمتر از مقدار توافق شده است.

بر اساس بررسی اخیر پلتس، ۱۳ عضو اوپک در ماه سپتامبر ۲۷ میلیون و ۲۹۰ هزار بشکه در روز نفت تولید کردند که نسبت به ماه اوت ۲۲۰ هزار بشکه در روز افزایش یافته است. در حالی که روسیه و هشتم عضو دیگر غیراوپک این ائتلاف ۱۳ میلیون و ۴۴۰ بشکه در روز نفت تولید کردند که ۱۵۰ هزار بشکه در روز بیشتر از ماه اوت است. با وجود این افزایش تولیدها، مجموع عرضه نفت ۱۹ عضو اوپک پلاس ۵۷۰ هزار بشکه در روز کمتر از مقدار توافق‌شده برای ماه سپتامبر بود و سبب شد سطح پایبندی این ائتلاف به توافق کاهش تولید به ۱۱۱.۵ درصد برسد.

اتحادیه اروپا خرید مشترک گاز طبیعی را

بررسی می‌کند

اتحادیه اروپا در حال بررسی خرید مشترک گاز طبیعی است تا بتواند از این اتحادیه در برابر افزایش قیمت‌ها محافظت کند.

بر اساس پیش‌نویس یک سند مشاهده‌شده توسط رویترز، اتحادیه اروپا گزینه خرید مشترک گاز طبیعی توسط کشورهای عضو را بررسی خواهد کرد. این اقدام همسو با تلاش این اتحادیه برای محافظت از خود در برابر افزایش قیمت انرژی است. کمیسیون اروپا این هفته مجموعه‌ای از اقدام‌های ممکن کشورهای اتحادیه اروپا برای روبرویی با قیمت‌های سرسام‌آور انرژی را منتشر می‌کند. این اقدام در پاسخ به درخواست برخی کشورها برای واکنش اتحادیه اروپا به قیمت بی‌سابقه گاز و برق صورت می‌گیرد.

در پیش‌نویس سند این مجموعه آمده است که کمیسیون اروپا مزیت‌های احتمالی خرید مشترک گاز طبیعی توسط کشورهای اتحادیه اروپا را بررسی خواهد کرد. این ایده در هفته‌های اخیر و توسط دولت‌ها از جمله اسپانیا پیشنهاد شد. در این سند آمده است که کشورها می‌توانند با خرید مشترک گاز، یک ذخیره‌سازی راهبردی تشکیل دهند و مشارکت در این اقدام داوطلبانه خواهد بود.

امسال قیمت برق و گاز در اروپا به‌طور بی‌سابقه‌ای افزایش یافته است، زیرا عرضه گاز پاسخگوی افزایش تقاضای اقتصادهای بهبودیافته از همه‌گیری ویروس کرونا نیست. همه کشورهای این اتحادیه خواهان واکنش اتحادیه اروپا به افزایش قیمت انرژی نیستند. آلمان و هلند نسبت به دخالت در بازار هشدار داده‌اند.

دو انتصاب جدید در شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران طی احکام جداگانه‌ای علی‌اکبر نژادعلی را به‌عنوان معاون مدیرعامل شرکت ملی پخش و فضل‌الله اکبری را به سمت سرپرست منطقه هرمزگان منصوب کرد.

کرامت ویس‌کرمی پیش از این نژادعلی را به‌عنوان سرپرست این معاونت معرفی کرده بود که با ابلاغ حکمی جدید او را به‌عنوان معاون مدیرعامل شرکت ملی پخش منصوب کرد.

در حکم علی‌اکبر نژادعلی آمده است:

«امید است با استعانت از خداوند منان و بهره‌گیری از امکانات بالقوه و برخورداری از تعاون و معاضدت مدیران و رؤسای محترم واحدهای بلافاصل ستادی و تعاملات لازم با مدیران محترم مناطق، همدلی و همراهی کارکنان زحمتکش و خدوم، سهم مؤثری در خدمت‌رسانی مطلوب به ملت شریف ایران ایفا کنید.

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی در حکم فضل‌الله اکبری، سرپرست منطقه هرمزگان از خدمات عبدالله احمدی کم‌پشتی در زمان تصدی مدیریت منطقه که به افتخار بازنشستگی نائل آمده، تشکر و قدردانی کرده است.»

نفت خاورمیانه برای آسیا جذاب شد

منطقه، سهم بازار بیشتری تصرف کند. رشد قیمت نفت برنت به خصوص در برابر قراردادهای نفت عمان/دوبی مشوق بیشتری برای خریداران آسیایی برای خرید بیشتر نفت خاورمیانه ایجاد می‌کند. نفت برنت اکنون بالای ۸۳ دلار در هر بشکه معامله می‌شود که بالاترین قیمت از اکتبر سال ۲۰۱۸ است در حالی که قراردادهای عمان روز دوشنبه در ۸۱ دلار و ۶۶ سنت در هر بشکه بسته شدند که بالاترین قیمت سه سال گذشته است. ممکن است که این اختلاف قیمت بزرگی به نظر نرسد اما با توجه به حجم بزرگ نفتی که هر ماه خریداری می‌شود، حتی ۷۲ سنت در هر بشکه نرخ پرمیوم به سرعت تبدیل به میلیونها دلار هزینه بیشتر می‌شود. قیمت بالاتر نفت برنت احتمالاً باعث می‌شود خریداران آسیایی تمایل کمتری به خرید محموله‌هایی مانند نفت آنگولا و نیجریه پیدا کنند که بر اساس نفت برنت قیمت گذاری می‌شوند. افزایش شدید قیمت پایه نفت آمریکا که روز دوشنبه در ۸۰ دلار و ۵۲ سنت بسته شد، احتمالاً واردات از آمریکا را محدود می‌کند.

بر اساس گزارش رویترز، صادرات آمریکا تحت تأثیر اختلال تولید در خلیج مکزیکو قرار گرفته است و طبق آمار شرکت مشاوره کپلر، محموله‌های نفت آمریکا به آسیا در هفته‌های اخیر افت کرده است و تنها ۷۵۰ هزار بشکه نفت آمریکا از هفته چهارم اکتبر به مقصد آسیا ارسال شده است. در حالی که در چهار هفته پیش از وقوع طوفان ایدا، صادرات نفت آمریکا به آسیا به طور میانگین ۶.۵۲ میلیون بشکه در هفته بود.

افزایش صادرات نفت عربستان به آسیا در ماه نوامبر



کاهش قیمت رسمی فروش نفت عربستان به بازارهای آسیا باعث افزایش تمایل به نفت این کشور و بالا رفتن صادرات آن در ماه آینده میلادی شده است.

عربستان، بزرگ‌ترین صادرکننده نفت دنیا، در ماه نوامبر نفت خام بیشتری به ۳ پالایشگاه در آسیا صادر خواهد کرد. شرکت آرامکو عربستان همچنان کاملاً به قراردادهای خود برای صادرات نفت به سایر پالایشگاه‌های آسیا عمل می‌کند. برخی خریداران آسیایی تقاضای افزایش عرضه بالاتر از سطح قراردادهای بسته‌شده را کرده‌اند که نتیجه قیمت‌های جذاب نفت عربستان برای ماه نوامبر است. عربستان در اوایل ماه جاری میلادی قیمت رسمی فروش نفت خام خود به بازار آسیا را برای ماه نوامبر پایین آورد. این دومین ماه پیاپی کاهش قیمت نفت عربستان به‌دنبال تصمیم اوپک پلاس برای ادامه افزایش تدریجی تولید به شمار می‌رود. ائتلاف اوپک پلاس توافق کرده به‌جای افزایش تولید برای مهار روند بالا رفتن قیمت نفت، همچنان روزانه ۴۰۰ هزار بشکه به تولید خود بپردازد. کاهش قیمت نفت عربستان در بحبوحه محدود بودن عرضه نفت اوپک پلاس نشان می‌دهد بزرگ‌ترین صادرکننده نفت دنیا تمایل دارد قیمت نفت خود را در بازار آسیا رقابتی نگه دارد. خریداران آسیایی در تابستان، پس‌از این‌که

تأکید معاون وزیر نفت بر هوشمندسازی کتورهای گاز

ستادی همیشه باید نیازمندی‌های خود را در بخش فناوری به‌عنوان یک متقاضی به مدیریت فناوری اطلاعات و ارتباطات اعلام و مدیریت فاوا نیز موظف است پس از انجام بررسی‌های لازم، نسبت به اجابت درخواست اقدام کند.

معاون وزیر نفت در امور گاز پس از استماع گزارش مدیر فناوری اطلاعات و ارتباطات پیرامون اقدام‌های شاخص و برنامه‌های اساسی پیش رو در حوزه‌های مختلف فاوا گفت: برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده برای توسعه زیرساخت‌های مراکز داده، سیستم ویدئو کنفرانس، سیستم دور کاری، گذرگاه سرویس‌های سازمانی (ESB)، سیستم جامع اطلاعات مکانی، توسعه مکانیزاسیون فرآیندها (سورین) و اقدام‌های انجام‌شده یا برنامه‌های پیش رو در حوزه سیستم‌های پرسنلی و حقوق و دستمزد، از عمده کارهای مورد توجه و مهم این مدیریت بوده که بسیار تسهیل‌برانگیز است.

چگنی در پایان بر هوشمندسازی کتورهای گاز و سیستمی کردن کارها همراه با کار گروهی تأکید کرد.



مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران گفت: مدیریت فناوری اطلاعات و ارتباطات پل ارتباطی با دیگر واحدهای عملیاتی است که نقش اساسی، محوری و جدایی‌ناپذیر در انجام پروژه‌ها و ارتباط واحدها با یکدیگر در سطح شرکت دارد.

مجید چگنی در دیدار با مدیر و رؤسای امور فناوری اطلاعات و ارتباطات این شرکت اظهار کرد: استفاده از فناوری‌های نوین ارتباطی، می‌تواند در تقویت ظرفیت زیرساخت‌های محابراتی بسیار مؤثر باشد؛ نکته‌ای که بسیار حائز اهمیت است.

وی ادامه داد: مدیریت‌ها و واحدهای

سهم تولید انرژی پاک چقدر است؟



این انرژی در کشور حاکی از آن است که در شهریور سال جاری با تولید حدود ۱۷۲ میلیون کیلووات ساعت انرژی تجدیدپذیر در کشور از انتشار ۱۱۱ هزار تن گاز گلخانه‌ای و همچنین ۰.۷ هزار تن آلاینده‌های محلی تا پایان این ماه جلوگیری شده است. علاوه بر این تولید این میزان انرژی تجدیدپذیر باعث صرفه‌جویی ۲۸ میلیون

بوده و شرایط کشور با توجه به تحریم‌های اقتصادی، سرمایه‌گذاری بخش خصوصی را با اختلال مواجه کرده است. هرچند که توسعه تجدیدپذیرها کند بوده اما پتانسیل‌های بالای ایران در این حوزه اجازه توقف فعالیت انرژی‌های پاک را نداده است، بر اساس آخرین آمار اعلام شده از سوی سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر، آخرین وضعیت توسعه

لیتری آب در تیرماه شده و علاوه بر این، صرفه‌جویی در مصرف سوخت‌های فسیلی به میزان ۴۹ میلیون مترمکعب معادل گاز طبیعی را محقق کرده است.

در حال حاضر تعداد مولدهای تجدیدپذیر مختص مشترکین (محدود به ظرفیت انشعاب) تا پایان شهریورماه به ۵۵۰۵ واحد با مجموع ظرفیت ۷۰ هزار و ۸۰۶ کیلووات رسیده است. همچنین استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر تا شهریور امسال صرفه‌جویی ۱۵۲۰ میلیون لیتری آب را به همراه داشت. علاوه بر این انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری برق صرفه‌جویی در مصرف سوخت‌های فسیلی به میزان ۱۹۶۳ معادل میلیون مترمکعب گاز طبیعی را تا شهریورماه محقق کرد.

مجموع ظرفیت انرژی خورشیدی کشور تا پایان شهریورماه با تولید ۴۵۵.۴۸ مگاوات به ۵۰.۳۸ درصد رسیده و مجموع ظرفیت انرژی بادی کشور با تولید ۳۱۰.۲ مگاوات بالغ بر ۳۴.۳۱ درصد است. همچنین در این بین زیست‌توده با تولید ۱۰.۵۶ مگاوات تنها ۱.۱۷ درصد، برق آبی کوچک با تولید ۱۰۴.۷ مگاوات ۱۱.۵۹ درصد و بازیافت تلفات حرارتی با تولید ۴ مگاوات ۰.۴۴ درصد سهم دارد.