

## نفت و انرژی

دوشنبه ۱۵ شهریور ۱۴۰۰ - شماره ۱۱۵۴

### گزارش

**چالش جدی پیش‌روی شرکت ملی گاز**

وزیر نفت در مصاحبه اخیر خود از وجود ظرفیت های خالی قابل توجه در پالایشگاه‌های گازی کشور اشاره کرد و گفت: "در حال اهماال در سرمایه گذاری در بخش تولید نفت و گاز خبر داد، ظرفیت‌های خالی که در نقاط مختلف کشور در

پالایشگاه‌های گازی مشهود است.

به گزارش اقتصادسراسرآمدز تسنیم، جواد اوجی، وزیر نفت در مصاحبه اخیر خود به وجود ظرفیت‌های خالی در پالایشگاه‌های گازی کشور اشاره کرد و گفت: "در حال حاضر نزدیک به ۱۴۰ میلیون متر مکعب ظرفیت خالی در پالایشگاهها داریم یعنی میداین گازی مشترک یا مستقل که کنار پالایشگاهها هستند به لحاظ افت تولید و فشار که در آن انجام شده موجب تشکیل ظرفیت خالی در پالایشگاهها شده است."

اوجی با بیاسان اینکه "در پارس جنوبی بالغ بر ۴۰ تا ۶۰ میلیون متر مکعب ظرفیت خالی داریم و در بعضی از پالایشگاهها مثل پالایشگاه پارسپان بالغ بر ۲۰ تا ۲۵ میلیون متر مکعب ظرفیت خالی داریم که این شرایط هم نیاز به سرمایه گذاری و هم حفظ و نگهداشت تولید دارد"، گفت: "یک میدان نفتی یا گازی از زمان شروع برداشت سالانه افت تولید و فشار دارد که بر برای جریان آن باید چاه های جدید بزنیم یا در چاه ها لایه ها جدید اضافه کنیم و همچنین تعمیرات انجام شود تا بتوانیم همان سقف تولید را حفظ کنیم."

وی ادامه داد: "سالانه نزدیک به ۴ میلیارد دلار در این حوزه ها سرمایه گذاری می شده است که به لحاظ عدم سرمایه گذاری در چند سال گذشته، افت شدیدی در میداین نفتی و گازی وجود آمده است.

پالایشگاه‌های گاز کشور در مقاطع زمانی مختلف و با هدف تصفیه حداکثری گاز ترش استخراج‌شده از چاههای نفت و گاز به بهره‌برداری رسیده‌اند. با توجه به اینکه بیش از ۷۰درصد گاز تصفیه‌شده کشور از مخازن دریایی عسلویه استحصال می شود و برداشت از این مخازن به‌دلیل بهره‌برداری اولیه دیرنجام و شکل خاص چاه‌های مشترک، در حال کاهش است. لذا در زمان حاضر، پالایشگاه‌های عسلویه دارای ظرفیت خالی پالایشی قابل ملاحظه‌ای هستند.

همچنین وضعیت پالایشگاه‌های گازی دیگر نیز مطلوب نیست و در خصوص رفع این مشکل ، در ۸ سال گذشته غفلت شده و هنوز اقدامات عملی صورت نگرفته است. بروز این چالش در نتیجه عدم برآورد درست از شرایط فعلی و نیازهای آتی ، برنامه‌ریزی بر حل مشکلات فعلی و اجرای صحیح طرح‌های مهندسی مرتبط با رعایت

اولویت زمانی است.

همان‌گونه که در جدول پایین نشان داده شده است، کل ظرفیت خالی فازهای پالایشگاه عسلویه حجم تقریبی ۱۳۰ میلیون مترمکعب در روز (م.م.م.ر.) است. با توجه به حجم تولیدی فازهای ۶ و ۷ و ۸، ۴ و ۵، که میزان ۱۲۰ م.م.م.ر. بوده است، همچنین با احتساب اینکه از کل گاز مذکور ۳۰ م.م.م.ر. به پالایشگاه کنگان قابل اختصاص است، از این رو کل ظرفیت خالی در پالایشگاه عسلویه حجمی معادل ۴۰ م.م.م.ر. برآورد می شود.

مجموع ظرفیت خالی پالایش گاز در عسلویه (بدون احتساب فازهای ۷ و ۸ و ۶ و ۱۴) برابر با ۱۳۰ میلیون مترمکعب در روز است، همچنین تولید گاز ترش فازهای ۶ و ۷ و ۸ برابر با ۸۰ میلیون مترمکعب در روز و گاز درافتی پالایشگاه کنگان از این فاز برابر با ۳۰ میلیون مترمکعب در روز است، ازاین‌رو باقی مانده گاز ترش فازهای ۶ و ۷ که به پالایشگاه‌های دیگر فازها ارسال می شود برابر با ۵۰ میلیون مترمکعب در روز و همچنین میزان تولید گاز از فاز ۱۴ برابر با ۴۰ میلیون مترمکعب در روز است، ازاین‌رو کل ظرفیت خالی باقی مانده از پالایشگاه‌های گازی عسلویه (با احتساب فازهای ۶ و ۷ و ۸ و ۱۴) برابر با ۴۰ میلیون مترمکعب در روز است.

درحالی حجم خالی ظرفیت پالایشی کشور به ۱۲۷ م.م.م.ر. رسیده است که این مقدار از تقریبا معادل نیاز مصرف روزانه استان تهران در فصل سرد سال است.

قسمت اعظم گاز جیرانی فازهای مختلف پالایشی عسلویه و پالایشگاه کنگان از طریق فازهای ۷ و ۸ و ۶ و ۱۴ به پالایشگاه های تهران می‌شوند که خود این فازها نیز روند برداشت کاهش می‌دارند. همچنین پس از تغییر کاربری خط پنجم سراسری از ترش به شیرین و توقف دریافت گاز پالایشگاه ییدبلند از خط مذکور، این پالایشگاه فقط درفصل سرد سال درافتات گاز کارخانه ۱۶۰۰ به‌طور تقریباً ۱۶ م.م.م.ر. می‌رسد و در باقی فصول رقم تولیدی تقریباً نزدیک به صفر است که از ظرفیت اسمی ۲۸ م.م.م.ر. خود فاصله بسیار زیادی دارد.

از طرف دیگر، گاز دریافتی از حوزه‌های بالادستی پالایشگاه فجر کنگان در زمان حاضر کمتر از ۵۰ م.م.م.ر. بوده که این حجم طی سالیان آینده وضعیت بسیار اسفناکی داشته است. با ظرفیت عملیاتی ۱۲۵ م.م.م.ر. پالایشگاه فاصله بسیار زیادی خواهد داشت.

وضعیت در پالایشگاه سرخون به‌مراتب بدتر است. حجم پالایشی این پالایشگاه در زمان حاضر به‌هر‌بردار کمتر از ۵۵۰ ظرفیت خود است که هم شرکت را با چالش جدی برای نیروی انسانی مشغول به کار مواجه نموده است و هم تأمین گاز مستقل و پایدار را برای استان با مشکل مواجه کرده است.

بغظر می‌رسد در نتیجه عدم توجه به معضلات این حوزه در ۸ سال گذشته، درمناهی آتی بسیار مایوس‌کننده باشد و شرکت ملی گاز و کشور در سالهای پیش‌رو با چالش جدی روبه‌رو است که رفع و یا کاهش تبعات آن نیازمند اهتمام و دانش متخصصین دلسوز و متعهد است.

درحالی ظرفیت خالی فعلی پالایشگاه‌های کشور ۱۲۷ م.م.م.ر. است که این رقم به‌تدریج در حال افزایش است

و به‌نظر می‌رسد با برنامه‌ریزی درست می‌توان به‌جای

احداث پالایشگاه‌های جدید و صرف هزینه‌های سنگین

ناشی از آن، از حداکثر ظرفیت پالایشگاه‌های موجود

استفاده بهینه کرد.



گروه نفت

**گروه نفت و انرژی** – نفت ۶۳ دلاری و تداوم یک هفته‌ای آن امید ی برای بازار نفت به حساب می آید. توزیع و تزییق واکسن کرونا در سراسر دنیا با وجود همه‌گیری سراسری نوع‌های جدید این ویروس موجب شده تا با بازگشت رونق اقتصادی و شروع فعالیت بنگاه‌های صنعتی و اقتصادی پیش‌بینی‌ها از افزایش مصرف نفت در جهان خبر دهد.. این امیدها در کنار تعطیلی پالایشگاه‌های نفت امریکا و سرمای

و حشکنان در این قاره موجب شده تا دوباره نفت روی ثبات قیمت در رقمی بالای ۶۰ دلار را ببیند. به گزارش خبرنگار اقتصادسراسر آمد، گزارش‌ها نشان می‌دهد، به دنبال سرمای ناگهانی هوا که چاه‌های نفت در تگزاس، بزرگ‌ترین ایالت تولیدکننده نفت در امریکا را تعطیل کرد، قیمت نفت در نزدیکی بالاترین رقم ۱۳ ماه گذشته در نوسان است، گزارش‌ها تایید می‌کند که نفت برنت بشکه‌ای ۲۳،۲۳ دلار فروخته شده، اما برخی گزارش‌ها هم دلیل رشد قیمت‌ها را توافق بر سر دستمزد کارگران نفتی در نزو می‌داند که از یک توقف تولید نفت در اروپا جلوگیری کرده و مانع از کاهش بیشتر قیمت‌ها شد.. پیش از این و پس از حملات یمن به عربستان، قیمت نفت بالا رفت زیرا بار دیگر گرانی در مورد عرضه نفت عربستان را افزایش داد، در عین حال بسیاری از گزارش‌ها خوش‌بینی به تاثیر واکسیناسیون بر ترمیم اقتصادی جهان را از عوامل تقویت‌کننده قیمت نفت می‌داند.

بر اساس آمار اداره اطلاعات انرژی امریکا، تقریباً ۶،۶ میلیون بشکه نفت در تگزاس تولید می‌شود و در این ایالت ۳۱ پالایشگاه در حال فعالیت است که بیشترین تعداد در میان ایالت‌های امریکا را به خود اختصاص داده است.. برخی از بزرگ‌ترین پالایشگاه‌های امریکا در این ایالت است.. در همین حال و با توجه به روانی که هفته گذشته شاهد آن بودیم به دنبال نگرانی‌ها از طولانی شدن دوره تعطیلی فعالیت پالایشگاه‌های

امریکا پس از سرمای کم‌سابقه در جنوب این کشور که می‌تواند سبب کاهش تقاضا برای نفت خام شود، در حالی که انتظار می‌رود عرضه نفت گروه اوپک پلاس افزایش یابد، قیمت نفت در روز جمعه کمی کاهش شد.

**علل تغییر داتقه بازار به نفت ایران**

علی امامی میبدی کارشناس مسایل اقتصاد انرژی و استاد دانشگاه علامه دربار علل تغییر داتقه بازار نفت در چند روز اخیر به روزنامه اقتصادسراسر آمد، گفت: تحولات سیاسی در مورد تحریم‌های ایران نیز در میان تحلیل کارشناسان قرار دارد و برخی پیش‌بینی خود از افزایش قیمت را به دلیل احتمال خروج ایران از ان‌دی‌پس عنوان می‌کنند که ممکن است این تحولات موجب ایجاد شرایطی در بازار شود که با کمبود عرضه همراه بوده و همزمان با افزایش سرما در امریکا شرایط عدم تولید بازار را زیاد کرده و رشد قیمت‌ها ادامه یابد.

او تصریح کرد: همزمان با افزایش قیمت جهانی نفت به بالاترین حد در ۱۳ ماه گذشته، بانک

مرکزی ایران نرخ رسمی عرضه دلار امریکا را پس

**تامین برق مشترکان خانگی و مراکز بیمارستانی، اولویت اول برق پایتخت است**

سرپرست شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، اولویت اول این شرکت را تامین برق مشترکان خانگی و مراکز بیمارستانی عنوان کرد.

به گزارش اقتصادسراسر آمد، "کامییز ناظرپسان" در حاشیه نشست پایش وضعیت شبکه که همومان با افزایش دمای هوا و مصرف برق در مرکز کنترل و دیسپاچینگ شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ برگزار شد، با اشاره به تأکید وزیر نیرو بر سر کاهش خاموشی‌ها به حداقل مییزان ممکن، اولویت اول برق پایتخت را تامین برق مشترکان خانگی و مراکز بیمارستانی دانست و گفت: در همین راستا به تمامی بخش‌های عملیاتی دستور داده شده است رفع فوری خاموشی‌ها و حوادث رخ داده در سطح شبکه در کوتاه‌ترین زمان ممکن را در دستور کار خود قرار دهند.

**بررسی «اقتصادسراسرآمد» از علل تغییر داتقه بازار به نفت ایران**

# نفت ۶۰دلاری تحقق یافت، ۱۰۰ دلاری چطور؟



از چهار روز ثبات یسار دیگر افزایش داد. همزمان قیمت هر بشکه نفت سنگین ایران برای نخستین بار از اواخر نوامبر گذشته بار دیگر از مرز ۶۰ دلار گذشت.

میبدی در بخش دیگری از سخنان خود افزود: افزایش تولید واکسن کرونا، کاهش تولید کشورهای عضو ائتلاف اوپک پلاس و امیدواری‌ها نسبت به اثر گذاری بسته‌های محرک‌های مالی بانک‌های مرکزی امریکا، اروپا و شرق آسیا بر بازگشت رونق اقتصادی را از عوامل عمده افزایش قیمت نفت می‌دانند.

او در ادامه افزود: دربارہ برخی احتمالات مبنی بر رسیدن قیمت نفت به ۱۰۰ دلار در سال جاری میلادی گفته است: زمانی که در اسفند سال گذشته قیمت نفت ۳۰ دلار بود پیش‌بینی بنده این بود که قیمت به ۵۰ تا ۶۰ دلار برمی‌گردد که خوش‌اتفاق هم رخ داد، اکنون هم بعید است شاهد نفت ۱۰۰ دلاری باشیم مگر اینکه اتفاقات خیلی جدی مانند خروج یک کشور از ردیف تولیدکنندگان و یا تقابل نظامی رخ دهد.

### برگزیده انرژی

**مدیر کل مدیریت مصرف و امور مشرکان شرکت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق**

### تعرفه برق تنها سالی یک‌بار اضافه می‌شود



**مدیر کل مدیریت مصرف و امور مشترکان شرکت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق**

تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران گفت: تعرفه برق بر اساس قوانین ابلاغی تنها سالی یکبار تغییر می‌کند که از سال ۹۶ به بعد این میزان برای همه مشترکان سالانه هفت درصد بوده است. به گزارش اقتصادسراسر آمد، عبدالامیر یاقوتی افزود: بر اساس مجوزهای قانونی از سال ۹۶ به بعد، سالانه تنها هفت درصد به قیمت برق اضافه می‌شود. وی ادامه داد: مشترکانی که الگوی مصرف را رعایت نکنند ۱۶ درصد به تعرفه آنها اضافه می‌شود. مدیر کل مدیریت مصرف و امور مشترکان توانیر با بیان اینکه الگوی مصرف در هر منطقه بر اساس شرایط جغرافیایی و دمای متفاوت بوده و در مجموع منبایی است که میزان مصرف، بر اساس آن تنظیم می‌شود، خاطر نشان کرد: الگوی مصرف برق در مناطق عادی کشور ۳۰۰ کیلووات ساعت است که این میزان برای استفاده از وسایلی مانند یخچال و فریزر، روشنایی، صوتی و تصویری و سیستم سرمایشی کافی است. یاقوتی با اشاره به اینکه ۴۰ درصد از برق از راه‌آرها در بخش سرمایشی و ۳۰ درصد توسط یخچال و فریزر مصرف می‌شود، گفت: الباقی برق در یک منزل مسکونی در بخش روشنایی، سیستم‌های صوتی و تصویری و... مصرف می‌شود. وی ادامه داد: ۸۶ درصد از مشترکان برق الگوهای تعیین شده را رعایت می‌کنند، ۱۴ درصد از مشترکان جزو گروه‌های پر مصرف هستند، اما از این میان نیز تنها ۲ درصد مشترکان دو برابر الگو مصرف برق دارند. این مقام مسوول گفت: راه‌های ساده‌ای برای کاهش مصرف برق وجود دارد که به‌طور مثال قرار دادن کولرهای گازی روی دمای ۲۵ درجه و با استفاده از دور کند کولرهای آبی می‌تواند مصرف را به شدت کاهش دهد، همچنین خاموش کردن سیستم‌های صوتی و تصویری به جای قراردادن آنها در حالت آماده به کار (استندبای) و تنظیم زمان بخت و پز به زمان‌های خنک شبانه روز که باعث کاهش تولید گرمايش در منزل می‌شود، می‌تواند مصرف‌را کمتر کند. مدیر کل مدیریت مصرف و امور مشترکان توانیر در خصوص بیمه مشترکان نیز با بیان اینکه ماهانه ۱۰۰ تومان از مشترکان (شهری)، ۵۰ تومان از مشترکان روستایی و یک‌هزار تومان از مشترکان تجاری به عنوان بیمه دریافت می‌شود، گفت: انتخاب شرکت بیمه‌گر بر اساس قانون به صورت مناقصه انجام می‌شود که فرایند تعریف شده‌ای در این خصوص وجود دارد و در سال جاری یکبار مناقصه انتخاب شرکت بیمه‌گر برگزار شد که برنده‌ای نداشت، اما برای بار دوم این مناقصه برگزار شده است که با کت آن در هفته جاری بازگشایی می‌شود و امیدواریم که با انتخاب شرکت بیمه‌گر، روند پرداخت‌ها آغاز و تا پیش از آبان ماه همه خسارت‌ها به مشترکان کار پرداخت شود.

وی گفت: عرضه نفت در چند سال گذشته زیاد بوده اما چون سسرمایه گذاری جدیدی صورت نگرفته به تدریج از میزان آن کم شده است. ضمن اینکه وقتی نفت ارزان باشد، نفت‌های شیل که با قیمت بالا تولید می‌شوند از رده خارج می‌شوند، اما اگر قیمت‌ها به ۷۰ تا ۸۰ دلار برسد تمام تولیدات شیل و نفت‌های ثانویه وارد بازار می‌شود و در نتیجه عرضه زیاد و قیمت بالا نمی‌دود.

عراق یکی از کشورهای است که با تحریم ایران بازار نفت خوبی پیدا کرد و با ادامه تحریم‌ها وابستگی‌اش به نفت بیشتر شد. با شروع کرونا گروه اوپک پلاس در واکنش به افت تقاضا در بحبوحه شیوع همه‌گیری ویروس کرونا، از ماه مه سال ۲۰۲۰ سرگرم اجرای محدودیت عرضه است. اوپک پلاس در تلاش است مطمئن شود رشد ۶۶ درصدی که قیمت‌های نفت از ابتدای نوامبر تاکنون تحت تاثیر ساخت واکسن‌های موفق کووید ۱۹ داشته‌اند، معکوس نمی‌شود. نفت در چند روز اخیر به روزنامه اقتصادسراسر آمد، بار از اواخر نوامبر گذشته بار دیگر از مرز ۶۰ دلار گذشت. نفت عراق در نیمه اول ماه با همین روند پیدا کند، این کشور ممکن است از هدف تولید ۳.۶ میلیون بشکه در روز که خود تعیین کرده بود و احتمالاً سهمیه تولید ۳.۸۵ میلیون بشکه در روز اوپک پلاس فراتر رود.

عراق تقریباً تمامی درآمد نفتی خود را از محل فروش نفت به دست می‌آورد و مانند بسیاری دیگر از کشورهای نفتی پس از شیوع ویروس کرونا و سقوط تقاضا برای نفت که در سال گذشته، با بحران اقتصادی روبرو شد، یک مقام عراقی اظهار کرد: دولت با پیش‌بینی اوضاع جوی نامساعد که ممکن است صادرات را در نیمه دوم ماه کاهش دهد، افزایش صادرات در نیمه اول فوریه را برنامه‌ریزی کرد.

**معاون وزیر صنعت**

### صنایع برای تامین بیش از ۱۰ هزار مگاوات برق سرمایه گذاری می‌کنند



معاون طرح و برنامه وزارت صنعت، معدن و تجارت از اعلام آمادگی یک شرکت‌های بزرگ کشور برای تامین ۱۰ هزار و ۵۰۰ مگاوات برق خبر داد و گفت: تاکنون برای ۱۳ شرکت از سوی وزارت نیرو موافقت‌نامه اصولی صادر شده است. به گزارش اقتصادسراسر آمد، «سعید زرنندی»، مدیرکل مدیریت مصرف و امور مشترکان توانیر با بیان اینکه الگوی مصرف در هر منطقه بر اساس شرایط جغرافیایی و دمای متفاوت بوده و در مجموع منبایی است که میزان مصرف، بر اساس آن تنظیم می‌شود، خاطر نشان کرد: الگوی مصرف برق در مناطق عادی کشور ۳۰۰ کیلووات ساعت است که این میزان برای استفاده از وسایلی مانند یخچال و فریزر، روشنایی، صوتی و تصویری و سیستم سرمایشی کافی است. یاقوتی با اشاره به اینکه ۴۰ درصد از برق از راه‌آرها در بخش سرمایشی و ۳۰ درصد توسط یخچال و فریزر مصرف می‌شود، گفت: الباقی برق در یک منزل مسکونی در بخش روشنایی، سیستم‌های صوتی و تصویری و... مصرف می‌شود. وی ادامه داد: ۸۶ درصد از مشترکان برق الگوهای تعیین شده را رعایت می‌کنند، ۱۴ درصد از مشترکان جزو گروه‌های پر مصرف هستند، اما از این میان نیز تنها ۲ درصد مشترکان دو برابر الگو مصرف برق دارند. این مقام مسوول گفت: راه‌های ساده‌ای برای کاهش مصرف برق وجود دارد که به‌طور مثال قرار دادن کولرهای گازی روی دمای ۲۵ درجه و با استفاده از دور کند کولرهای آبی می‌تواند مصرف را به شدت کاهش دهد، همچنین خاموش کردن سیستم‌های صوتی و تصویری به جای قراردادن آنها در حالت آماده به کار (استندبای) و تنظیم زمان بخت و پز به زمان‌های خنک شبانه روز که باعث کاهش تولید گرمايش در منزل می‌شود، می‌تواند مصرف‌را کمتر کند. مدیر کل مدیریت مصرف و امور مشترکان توانیر در خصوص بیمه مشترکان نیز با بیان اینکه ماهانه ۱۰۰ تومان از مشترکان (شهری)، ۵۰ تومان از مشترکان روستایی و یک‌هزار تومان از مشترکان تجاری به عنوان بیمه دریافت می‌شود، گفت: انتخاب شرکت بیمه‌گر بر اساس قانون به صورت مناقصه انجام می‌شود که فرایند تعریف شده‌ای در این خصوص وجود دارد و در سال جاری یکبار مناقصه انتخاب شرکت بیمه‌گر برگزار شد که برنده‌ای نداشت، اما برای بار دوم این مناقصه برگزار شده است که با کت آن در هفته جاری بازگشایی می‌شود و امیدواریم که با انتخاب شرکت بیمه‌گر، روند پرداخت‌ها آغاز و تا پیش از آبان ماه همه خسارت‌ها به مشترکان کار پرداخت شود.

**اخبار شرکت‌ها**

**پالایشگاه ترکمن باشی ترکمنستان سوخت هواپیما**

**تولید می‌کند**

معاون نظارت بخش انرژی و سوخت جمهوری ترکمنستان در گزارشی اعلام کرد پالایشگاه های ترکمن باشی این کشور سوخت هواپیماهای داخلی و کشورهای منطقه را تامین می‌کند. به گزارش اقتصادسراسر آمد، ترندآذر یاجان،

«شاهیم عبدالرحمانف» معاون نظارت بخش انرژی و سوخت جمهوری ترکمنستان در جلسه با وزرای کابینه در گزارشی به «قریان‌قلی بردی‌محمدف

» رئیس جمهوری این کشور اعلام کرد براساس درخواست آژانس هواپیمایی «ترکمن هواپولاری» پالایشگاه و شرکت « ترکمن باشی» اقداماتی را برای تولید سوخت هواپیمایی برای هواپیماهای ای‌ان ۲An-2۰۲ انجام داده است تا از این پس سوخت هواپیماها از پالایشگاه های داخلی تامین شود. وی گفت: براین اساس گازوئیل اکتان بالا تولید می‌شود تا گازوئیل افروندی اکتان بالا برای استفاده در سوخت اتومبیل از گاز مایع بدست بیاید. معاون نظارت بخش انرژی و سوخت ترکمنستان در ادامه افزود: خدمات دولتی اصلی استاندارد ترکمنستان این سوخت را با گواهی مربوط به آن ثبت کرد. برنامه های پالایشگاه ترکمن باشی به شکل کامل تهیه سوخت داخلی برای هواپیماهای آی.ان ۲ که در صنعت کشاورزی مورد استفاده قرار می‌گیرند را تامین می‌کند و همچنین آماده است این سوخت را به کشورهای منطقه نیز صادر کند. قربان‌قلی بردی‌محمدف « رئیس جمهوری ترکمنستان نیز با تأکید بر نیاز به توسعه جامع در بخش سوخت و انرژی کشور از تولیدات پالایشگاه به عنوان لوگوموتیو پیش برنده اقتصاد ملی یاد کرد و اهمیت تنوع بخش های نفت و گاز و افزایش تولید برای استفاده داخلی را یادآوری کرد. پالایشگاه ترکمن باشی در غرب دره « بالکان » واقع شده است و بزرگترین شرکت پالایشی این کشور است. در ماه ژوئیه این پالایشگاه اعلام کرد که تولید سوخت جت A-۱ را آغاز کرده است. این کشور همچنین در مردادهای سال گذشته نخستین پالایشگاه تبدیل گیل مایع به بنزین یورو-۵ را در جهان آغاز کرد. . . . .

**برق ۹ میلیون و ۹۱۰ هزار مشترک را یگان شد**

مدیر کل مدیریت مصرف و امور مشترکان توانیر گفت: تعداد مشترکینی که مشمول بخششودگی و با تخفیف برق امید شدند از ۹۹،۸۱ تا پایان تیرماه ۹ میلیون و ۹۱۰ هزار مشترک بوده که این میزان نسبت به کل مشترکین خانگی (۳۰ میلیون مشترک) یک‌سوم است. به گزارش اقتصادسراسر آمد، عبدالامیر یاقوتی درباره موضوع کاهش تعرفه برق مشترکین در قالب اجرای طرح برق امید اظهار داشت: بر اساس مصوبه ابلاغی، اگر مشترکین خوش مصرف مناطق عادی در ماه‌های معمولی زیر ۸۰ کیلووات ساعت و در مناطق گرم در ماه‌های گرم سال کمتر ۱۰۰ کیلووات ساعت مصرف برق داشته‌اند مشمول برق امید شده‌اند به شرط اینکه مکان مربوطه تفرجگاه و منازل موقت نباشند. وی افزود: بر همین اساس از تاریخ ۹۹،۸۱ قبوض برقی که شامل شرایط مذکور بوده‌اند با مبلغ صفر محاسبه و صادر شد که تعداد این مشترکینی که مشمول بخششودگی و با تخفیف برق امید شدند از ۹۹،۸۱ تا پایان تیرماه نزدیک ۹ میلیون و ۹۱۰ هزار مشترک بوده که این میزان نسبت به کل مشترکین خانگی (۳۰ میلیون مشترک) یک‌سوم است. مدیرکل مدیریت مصرف و امور مشترکان توانیر تصریح کرد: طی دوره (از ابتدای آبان سال گذشته تا پایان تیرماه) که طرح برق امید اجرا شده هر مشترک ممکن است بین یک تا ۵ بار شامل قبض برق رایگان و صفر شده باشد. وی در ادامه افزود: در این میان مصرف برق مشترکین نیز کمتر از ۲۰ درصد از کل قبوض برق اضافه می‌شود که بر این اساس کلیه مصارف در سال جاری نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۷ درصد افزایش پیدا کرده است، طبق همین قانون مشترکینی که بیش از الگو، مصرف می‌کنند علاوه بر ۷ درصد افزایش سالانه ۱۶ درصد دیگر هم به نرخ برق‌شان افزوده می‌شود. یاقوتی درباره میزان مصرف برق در زمان اجرای طرح برق امید توضیح داد: احصاء یک آمار بین عوامل مختلف مثل کرونا و گرمای هوا که امسال هم با آن درگیر بودیم خیلی سخت است، ولی ذاتا وقتی تعرفه برق افزایش پیدا می‌کند تصور بر این است که مشترکین کاهش مصرف داشته باشند ولی بعضا هم ممکن است این اتفاق نیفتد، یعنی سیگنال آتقدار ضعیف باشد که نه تنها مصرف کاهش پیدا نکند بلکه افزایش هم پیدا کند بنابراین نمی‌توان گفت که طرح برق امید چه میزان منجر به کاهش مصرف شده است. وی یادآور شد: در هر حال ویژگی این برق امید این بود که مشترکین پر مصرف را تحت تاثیر قرار دهد و با اطلاع‌رسانی و آگاسازی به استفاده از انرژی خورشیدی ترغیب شده تا بخشی از مصارف خود تامین کند. در این خصوص اخطار لازم داده شده و در بندهای قانونی از جمله بند ۵۵ تبصره ۱۵ هم عنوان شده با بهره‌گیری از لوازم اندازه‌گیری و کنتورهای هوشمند از جمله تفاوت قیمت انرژی با انرژی خورشیدی نسبت به کاهش مصرف اقدام کنند، اما در عین حال عوامل مخالف آن هم وجود دارد به عنوان مثال گرمای هوا می‌تواند مزید بر علت شود و میزان مصرف خانگی افزایش یابد. . . . .

**۵۸ هزار میلیارد تومان مطالبات صنعت برق از دولت**

بختیار در خصوص مطالبات صنعت برق کشور به دولت گفت: جمع مطالبات صنعت برق از دولت تا پایان سال ۹۹ به میزان ۵۸ هزار میلیارد تومان رسیده است. به گزارش اقتصادسراسر آمد، محسن بختیار معاون برنامه‌ریزی و اقتصادی وزیر نیرو در سمینار چالش برق در زنجیره فولاد گفت: بعد از انقلاب اسلامی شاخص‌های صنعت برق از رشد مطلوبی برخوردار بوده است به طوری که ظرفیت‌های نصب شده نیروگاهی ۱۲ برابر و تولید برق ۲۰ برابر و بار شبکه در زمان پیک ۱۱ برابر شده در حالی که شاخص جمعیت ۲.۵ برابر شده است. او ادامه داد: در حال حاضر ۸۰ درصد ظرفیت نیروگاهی از نیروگاه‌های حرارتی تامین و کمتر از ۲۰ درصد از نیروگاه‌های اتمی تامین می‌شود و نیاز بالایی به سوخت فسیلی داریم. معاون برنامه‌ریزی و اقتصادی وزیر نیرو بیان کرد: طی ۸ سال گذشته ۲۰ هزار مگاوات به ظرفیت نیروگاهی کشور اضافه شده که البته توسط بخش خصوصی ایجاد شده است بختیار تصریح کرد: حضور بخش خصوصی در ایجاد نیروگاه‌ها از سیاست‌های وزارت نیرو است و امروز بیش از ۳۷ درصد ظرفیت نیروگاهی متعلق به بخش خصوصی است و با واگذاری‌های جدید کمتر از ۲۰ درصد در اختیار دولت خواهد ماند. او گفت: حدود ۸۰ درصد نیروگاه‌ها حرارتی است، اما نکته مهم تبدیل بخش نیروگاه‌های گازی است با این کار می‌توان ۷۰۰ مگاوات برق بدون مصرف سوخت تولید کرد که راندمان نهایی به ۴۵ درصد در نیروگاه‌های سیکلی می‌رسد. معاون برنامه‌ریزی و اقتصادی وزیر نیرو تصریح کرد: اولویت ما تبدیل نیروگاه‌های گازی به سیکل طبیعی است که در بعد ملی یک صرفه‌جویی خوبی به همراه دارد و می‌تواند از هزینه‌های تولید برق بکاهد. او اضافه کرد: مصرف انرژی در ۳ ماهه اول سال طی سال‌های گذشته سالانه ۱.۸ درصد افزایش داشت، اما در امسال در خردادماه بار شد یکبار ۲۰ درصدی مواجه شدیم که صنعت برق را با چالش مواجه کرد و در صنایع نیز در فروردین ماه میزان مصرف برق حدود ۲۴.۶ درصد افزایش داشت. معاون برنامه‌ریزی و اقتصادی وزیر نیرو با اشاره به افزایش مصرف برق تصریح کرد: علت این رشد دلایل مختلفی داشت از جمله افزایش مصرف صنایع، پدیده نوظهور استخراج رمزارزها که ۲۰ هزار مگاوات مورد استفاده قرار گرفت البته به صورت غیرمجاز، افزایش سرمایه‌های دیگر دلایل افزایش برق در سال ۱۴۰۰ بود. او ادامه داد: خشکسالی در امسال یک پدیده نادری بود که رخ داد و میزانی از ظرفیت نیروگاه‌های برق این را از دست دادیم و همچنین به واسطه این خشکسالی‌ها و شروع زود هنگام الکتروپمپ‌ها، ۵۰۰ مگاوات مصرف را به شبکه تحمیل کرد. بختیار تصریح کرد: در حال حاضر قیمت تکلیفی فروش ۹۶ تومان، اما قیمت فروش دفتری بدون سود حدود ۲۱۵ تومان است. اگر هزینه سوخت به آن اضافه شود با هزینه اقتصادی ایجاد ظرفیت‌های نیروگاهی را نه آن اضافه کنیم قیمت‌ها بسیار بیشتر خواهد بود.

او گفت: با در چارچوب تامین برق بخشی از برق تولیدی بخش خصوصی را به قیمت ۳۹۰ تومان برای خرید تضمینی خریداری می‌کنیم؛ این رقم برای نیروگاه‌های تجدیدپذیر ۸۳۰ تومان است و این اختلاف قیمت ما را با مطالبات سنگینی در دولت مواجه می‌کند.