



دوشنبه ۱۵مهر ۱۳۹۸ - شماره ۶۱۲

## گزارش

### جایگاه جهانی ایران در حوزه مصرف انرژی

بر اساس آخرین آمار از میزان عرضه و تقاضای انرژی در ایران، میزان مصرف بسیار بالاست تا جایی که طبق اعلام مسوولان کشور ظرفیت صرفه جویی در مصرف سالانه انرژی کشور معادل ۵۰۰ میلیون بشکه نفت خام وجود دارد. مطابق ترانزنامه هیدرو کربوری، مقدار عرضه انرژی اولیه در کشور در سال ۱۳۹۵ برابر با ۱۹۹۶۸ میلیون بشکه نفت خام و مقدار مصارف نهایی ۱۳۴۴۰۹ میلیون بشکه معادل نفت خام (۱۸۴۶ میلیون بشکه پتروشیمی) بوده است.در سال ۱۳۹۵ کل تولید انرژی در کشور برابر ۳۴۱۱۵ میلیون بشکه معادل نفت خام بوده که نسبت به سال قبل از آن ۱۷٫۷ درصدافزایش داشته است. ترکیب حامل های انرژی اولیه کشور شامل ۴۰٫۲ درصد نفت خام، ۵۹٫۰ درصد گاز غنی، ۲۴ درصد سوخت های سنتی، ۰٫۸ درصد زغال سنگ، ۰٫۴۰ درصد برق آبی، بادی، انمی، خورشیدی، زیست توده و بقیه (۰٫۰۱ درصد) انرژی های نو خورشیدی حرارتی می شود.عرضه انرژی اولیه جهت مصرف در داخل کشور، ۱۹۹۶۸ میلیون بشکه نفت خام بوده که نسبت به گذشته ۱٫۲ درصد کاهش داشته و ترکیب عرضه انرژی اولیه نیز شامل ۲۳ درصد عرضه خالص عرضه نفت خام و فرآورده های نفتی، ۷۶ درصد گاز طبیعی و محصولات گازی و حدود ۱ درصد نیز زغال سنگ، سوخت های سنتی، برق، انرژی تجدید پذیر و سایر می شود.مصرف داخلی و عملیاتی محاسبه شده در تبدیلات میانی(بالایشگاه ها و نیروگاه ها) ۹۴۰۶ میلیون بشکه نفت خام است که بیش از سه چهارم آن از جنس مصارف عملیاتی گاز است. مصارف به تفکیک شامل ۹٫۷ میلیارد متر مکعب گاز سبک و ۷٫۱ میلیارد گاز غنی، ۱۸ میلیون بشکه معادل نفت خام خود مصرفی بالايشگاه های نفت و بیش از ۸۰۰۰ گیگاوات مصارف عملیاتی برق است.تلفات اندازه گیری شده در زنجیره تامین انرژی شامل ۱۳۴۰۶ میلیون بشکه معادل نفت خام گاز های قابل جمع آوری عمدتاً در بالادستی و ۴۴۵۰۹ میلیون بشکه معادل نفت خام انواع تلفات قابل محاسبه در تبدیلات میانی، انتقال و توزیع حامل های انرژی است. مهمترین جزء در تلفات بخش عرضه تلفات نیروگاهی است که در حدود ۳۰۱ میلیون بشکه معادل نفت خام می شود و ۶۸ درصد این تلفات را تشکیل می دهد.بنابر آمار اعلامی از سوی شرکت بهینه سازی مصرف سوخت، ۲۵ درصد از این تلفات معادل ۱۸۰۱ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی است که در زنجیره فرآورش، انتقال و توزیع تلف می شود. مصرف انرژی نهایی در بخش های مختلف برابر ۱۳۴۴۰۹ میلیون بشکه معادل نفت خام با افزایش ۶۰۴ درصد نسبت به سال قبل بوده، بطوریکه در بخش خانگی و تجاری ۴۷۵۰۷ میلیون بشکه معادل نفت خام با سهم ۳۵۰۴ درصد در بخش حمل و نقل ۳۱۹۰۶ میلیون بشکه معادل نفت خام با سهم ۲۲۰۸ درصد، در بخش صنعت ۳۳۱۰۲ میلیون بشکه معادل نفت خام در سال با ۲۴۶ درصد بخش کشاورزی، ۵۳۰۲ میلیون بشکه معادل نفت خام با سهم ۴۰ درصد و خوراک پتروشیمی ۱۶۰۰۳ میلیون بشکه معادل نفت خام با سهم ۱۲۰۰ درصد بوده است.

اما به لحاظ حامل های انرژی نهایی ۵۳ درصد معادل

۷۰۹ میلیون بشکه معادل نفت خام از جنس مصارف

گاز طبیعی، ۱۴۰ میلیون بشکه معادل نفت خام از

جنس مصارف نفت گاز، ۱۴۰ میلیون بشکه معادل

نفت خام از جنس مصارف بنزین، حدود ۱۴۰ میلیون

بشکه معادل نفت خام از جنس مصارف برق و مابقی

سایر فرآورده ها و سایر حامل های انرژی است.میزان

پتانسیل کلی صرفه جویی امکان پذیر بر اساس

شکست حوزه فعالیت های شرکت و آخرین آمارهای

مصرف در حدود ۵۰۰۳ میلیون بشکه معادل نفت

خام در سال برآورد می شود که ۲۶۳ میلیون بشکه

معادل نفت خام در بخش صنعت، ۱۲۴ میلیون بشکه

معادل نفت خام در بخش ساختمان و مسکن و ۱۱۳

میلیون بشکه معادل نفت خام در بخش حمل و نقل

قرار دارد.مطابق سند بالادستی سیاست های کلی

اصلاح الگوی مصرف ابلاغی مقام معظم رهبری در

تاریخ ۱۴ تیر ماه سال ۱۳۸۹ هدفگذاری برای کاهش

شاخص شدت انرژی به حداقل دو سوم میزان کنونی

تا پایان برنامه پنجم توسعه و به حداقل یک دوم میزان

کنونی تا پایان برنامه ششم توسعه مورد تاکید قرار

گرفته است.مسیر نشان داده شده با علامت خط چین

در این نمودار از سال ۱۳۸۹ تا ۱۳۹۹ مسیری است که

بر اساس سند بالادستی اصلاح الگوی مصرف باید طی

می شد و تداوم می یافت اما متأسفانه همانگونه که در

نمودار دیده می شود، به دلایل مختلف مسیر پیموده

شده و مقدار کنونی این شاخه هیچ گونه تناسبی با

هدفگذاری مزبور نداشته و حتی از مقادیر سال پایه

هدفگذاری نیز بالاتر رفته است.



### بهره برداری از ۳۸۰۰ مگاوات نیروگاه جدید تا پیک تابستان ۹۹

مدیرعامل شرکت تولید نیروی برق حرارتی گفت: براساس برنامه ریزی صورت گرفته تا پیک تابستان سال آینده سه هزار و ۸۶۴ مگاوات نیروگاه جدید به شبکه سراسری برق کشور متصل خواهد شد.محسن طرژطلب در جلسه مجمع عمومی این شرکت با اشاره به اینکه سال گذشته بیش از یک هزار و ۲۰۰ مگاوات نیروگاه جدید توسط معاون اول رئیس جمهور و وزیر نیرو به بهره برداری رسیده است، گفت: نیروگاه های حرارتی در طی سال های گذشته سهم مهمی از تولید انرژی کشور را در اختیار داشته اند؛ به طوری که بیش از ۹۲درصد برق مورد نیاز کشور توسط این واحدها تأمین شده است.وی ادامه داد: در سال ۹۴ حدود ۸۱ درصد سوخت نیروگاه از گاز طبیعی تأمین شده بود که با برنامه ریزی صورت گرفته این رقم در سال گذشته به ۹۰ درصد افزایش پیدا کرده است.

بازار انرژی ایران به روایت ژنرال؛

# اصلاح قیمت بنزین همچنان معلق!



ایران نبود که با عربستان سعودی اختلاف ایجاد کرد، ایران می خواهد در منطقه با همه دوست باشد و هیچ کس را در منطقه دشمن خود تلقی نمی کنیم. آنها هم نباید ما را دشمن بدانند. دشمن همه ما بیرون ما است.وی در ادامه با اشاره به قانون تهاثر نفت با بدهی بخش خصوصی در بودجه گفت: چیزی که در این مورد در بودجه نوشته شده قابلیت اجرایی ندارد. در قانون آمده پس از این که درآمدهای نفت تأمین شد و در اختیار دولت قرار گرفت، دولت می تواند بدهی ها را تهاثر کند و ۵۰۰۰ میلیارد تومان در نظر بگیرد. زنگنه با تاکید بر این که درآمدهای نفتی بنزین در همه شهرهای کشور یکسان نیست، گفت: کیفیت در شهرهای بزرگ فرق دارد زیرا به اندازه کافی بنزین یورو نداریم و باید بنزین یورو در شهرهایی که سازمان برنامه و بودجه تر تیبات آن را بدهد به وزارت نفت هم مشتری معرفی شود و

وی اظهار کرد: ما زمانی که نفت بفروشیم می توانیم توسعه را آغاز و تقویت کنیم. ما یک سازمان برون گرا هستیم که باید درون زا هم باشد و درون زایی آن هم این است که بیشترین کار را به شرکت های خارجی جذب کنیم و سیستم فشارافزایی داخلی بدهد. به نظر من حداقل دو سوم کاری که در نفت انجام می شود را به واحدهای داخلی می توان ارجاع داد.

وی در ادامه در مورد رابطه خود با وزیر انرژی عربستان سعودی، گفت: با وزیر انرژی عربستان سعودی به صورت عبوری کارها را ایندا می توانیم دکتی داشته باشیم. البته داریم می گیریم ولی روش درستی نیست. فعلا باید ببینیم برای فشارافزایی چه کاری می توانیم انجام دهیم.

وزیر نفت در ادامه در مورد اصلاح قیمت بنزین گفت: در مورد اصلاح قیمت بنزین هنوز تصمیم نهایی ابلاغ نشده است.

### پیشنهاد مینا برای صادرات برق

مدیرعامل مینا با تاکید بر اینکه برقی سازی خودرها کاملاً اقتصادی است، افزود: این شرکت کلیه طراحی های لازم را برای ایجاد زیر ساخت برای تبدیل خودروهای موجود به خودروهای برقی انجام داده است. به گزارش گزاریش اقتصادسراسر آمد،عباس علی آبادی اظهار کرد: در جلسه ای که باوزیر نفت داشتیم قرار شد در چند زمینه مشخص مطالعات جدی را آغاز کنیم. برای برخی مسائل هم قرار شد بررسی صورت گیرد.

وی با تاکید بر اینکه مهمترین خواسته وزیر نفت از مینا این بود که مینا در زمینه های هایتک فعالیت کند اظهار کرد: در حال حاضر کشور به تکنولوژی هایتک نیازمند است و انحصار آن در اختیار چند شرکت بین المللی قرار دارد. مینا پذیرفت طرح جامعی را برای این کار انجام دهد و قطعاً به نتیجه خواهد رسید.

مدیرعامل مینا ادامه داد: مینا زیرساخت های لازم برای تکنولوژی هایتک را در اختیار داشته و معتقدیم که نیازهای صنعت برق را در همه زمینه ها تأمین خواهد کرد. علی آبادی با اشاره به موتورهای دو متغیر گفت: از جمله توانایی های مینا موتورهای دور متغیر است که می تواند جانشین خوبی برای ماشین های با راندمان پایین باشد. در زمینه واتر اینجکشن که می تواند برنامه جدید وزارت نفت باشد وزیر نیرو ماموریتی را به مینا داد که مینا کاملاً توانایی آن را دارد.

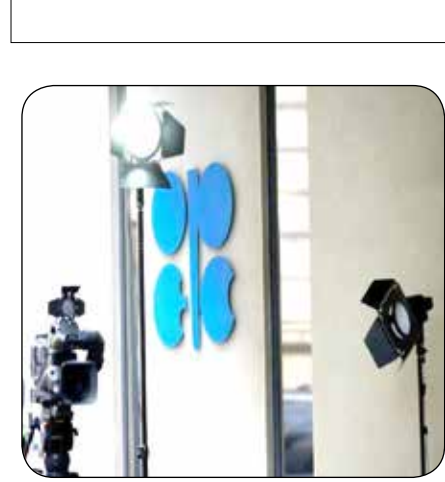
وی ادامه داد: همچنین برای پمپ های سرچاهی برای تأمین فشار لازم برای افزایش عملکرد چاه ها ماموریتی به مینا داده شد که به طور جدی آن را دنبال خواهیم کرد. مدیرعامل مینا در ادامه با اشاره به پیشنهاداتی که مینا به وزیر نفت ارائه کرده گفت: پیشنهادی در زمینه استفاده از خودروهای برقی که می تواند جانشین خوبی برای خودروهای بنزینی باشد ارائه کرده ایم تا بتوانیم از این طریق میزان صادرات بنزین را افزایش دهیم.

علی آبادی با بیان اینکه برقی سازی در خودرو کاملاً اقتصادی است، گفت: می توان این کار را بدون افزایش هزینه برای مردم و همچنین بدون دریافت یارانه انجام داد. از این طریق می توان حمل و نقل شهری را سازماندهی و بنزین صرفه جویی شده را صادر کرد. به گفته وی مینا کلیه طراحی های لازم را برای ایجاد زیر ساخت های تبدیل ماشین های موجود به برقی انجام داده است.

مدیرعامل مینا با بیان اینکه پیشنهاد دیگر مینا صادرات برق بود گفت: قرار شد این موضوع به صورت دقیق تر مورد بررسی قرار گیرد. از جمله ظرفیت های کشور برای تأمین نیاز و درآمدزایی و ایجاد شغل. تبدیل گاز به برق و صادرات آن است.

به گفته علی آبادی مباحثی نیز در زمینه توسعه میادین کرنج و پارسی نیز انجام شد و وزیر نفت کاملاً موافق بود. البته مدت ها است که مذاکره در این زمینه در حال انجام بوده و ما آماده برای امضای قرارداد هستیم.

### اوپک پلاس ناچار به کاهش تولید می شود؟



ضعف تقاضا برای نفت وجود دارد، سران این پیمان – عربستان سعودی و روسیه – با آزمون دشواری روبرو هستند. آیا آنها باید تولیدشان را کاهش بیشتری داده و سهم بازار بیشتری را به آمریکا واگذار کنند یا باید صبر کنند تا طوفان عبور کند؟ علاوه بر این مسائل، سران گروه اوپک پلاس اکنون روی غیر قابل پیش بینی بودن فزاینده مسائل ژئوپلیتیکی به خصوص پس از حمله به تأسیسات نفتی عربستان سعودی و توقف نیمی از تولید نفت این کشور متمرکز شده اند.

با وجود تداوم محدودیت عرضه گروه اوپک پلاس و با وجود بدترین اختلال در تاریخ عرضه نفت، قیمت های نفت به میزان قابل توجهی بالا نرفته اند. در ۱۳ سپتامبر نفت برنت در ۶۰ دلار و ۲۲ سنت در هر بشکه بسته شد و در دوم اکتبر پس از این که سعودی ها به بازار اطمینان دادند که ظرفیت تولید نفت آنها به طور کامل احیا شده و عرضه حتی یک محموله نفت به مشتریانشان مختل نشده است، در ۵۷ دلار و ۷۵ سنت در هر بشکه بسته شد.

مطمئناً ابراز اطمینان سعودی ها تأثیر قابل توجهی روی قیمت های نفت داشت که یک روز پس از حملات افزایش سراسم آوری پیدا کرده بودند. اما نگرانی ها پیرامون کندی رشد تقاضای جهانی برای نفت و ضعیف شدن اقتصادها دوباره سراغ بازار نفت رفت و باعث شد قیمت ها به سطح پایین تر از پیش از این حملات سقوط کنند.

قیمت های نفت بزرگترین کاهش سه ماهه را در سال میلادی جاری و بدترین عملکرد سه ماهه را از سه ماهه چهارم سال ۲۰۱۸ داشتند که پس از صدور معافیت شش ماهه آمریکا به هشت مشتری بزرگ نفت ایران به میزان ۴۰ درصد کاهش پیدا کرده بودند. در سه ماهه سوم امسال نگرانیها نسبت به وضعیت تقاضا، مسائل ژئوپلیتیکی و تحریمهای آمریکا علیه ایران و ونزوئلا که عرضه نفت به بازار را محدود کرد و همچنین محدودیت عرضه داوطلبانه اوپک پلاس را تحت الشعاع قرار داد افزایش یافت. آژانس بین المللی انرژی و بسیاری از سازمانها و تحلیلگران دیگر از جمله اوپک تحت تأثیر نشانهای کندی رشد اقتصادی و جنگ تجاری آمریکا و چین، برآوردشان از رشد تقاضا برای نفت را امسال چندین بار تنزل داده اند.

فاتح بیرویر، مدیر آژانس بین المللی انرژی هفته گذشته اظهار کرد: اگر روند رشد اقتصاد جهانی وخیم تر شود، این آژانس در انتظارات برای رشد تقاضا برای نفت در سال ۲۰۱۹ و ۲۰۲۰ دوباره تجدیدنظر خواهد کرد.

#### انرژی

#### تعیین تکلیف میدان های مشترک نفت مناطق مرکزی

بخش عمده نفت تولیدی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران مربوط به میدان های مشترک مرزی در استان های ایلام، کرمانشاه و بخشی از استان خوزستان است و طبق اعلام مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران هیچ میدان مشترکی در این محدوده نیست که تعیین تکلیف نشده باشد. به گزارش اقتصادسراسر آمد، به منظور افزایش تولید میدان های مشترک نفتی، سال ۱۳۹۶ قرارداد نفتی مربوط به میدان های در حال بهره برداری (Brown Field) آبان و پایدار غرب در قالب الگوی جدید قراردادهای نفتی امضا شد که هم اکنون در حال اجراست. رامین حاتمی – مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی – در این باره اظهار کرد: افزایش تولید میدان نفت شهر نیازمند فعالیت های اجرایی جدید است، پار سال سه پروژه این شرکت برای اجرا در قالب طرح نگهداشت و افزایش توان تولید نفت انتخاب شدند که هر سه پروژه مشتعل بر نفت شهر، دانان و سعادت آباد به شرکت های اکتشاف و تولید ایرانی واگذار شده اند به گفته وی، در قرارداد طرح نگهداشت و افزایش تولید میدان مشترک نفت شهر که با شرکت ملی حفاری ایران امضا شده، تعمیر چهار حلقه چاه و حفریک حلقه چاه جدید پیش بینی شده است.

#### مجهز شدن فروشنندگان روستایی نفت سفید در زنجان به کار تخوان بانکی

مدیر شرکت پخش فرآورده های نفتی منطقه زنجان گفت: فروشنندگان روستایی نفت سفید به دستگاه کار تخوان بانکی مجهز می شوند. به گزارش اقتصادسراسر آمد، حمدالله حبیبی در جمع خبرنگاران، با اشاره به اقدامات انجام گرفته در تجهیز فروشنندگان روستایی به دستگاه کار تخوان بانکی و نیز برگزاری کارگاه آموزشی برای آن ها، از جمع آوری اطلاعات و شماره کارت بانکی بالغ بر ۲۰ هزار خانوار فاقد انشعاب گاز طبیعی در استان و ورود اطلاعات آن ها به سیستم خبر داد. این مسئول ادامه داد: با توجه به اینکه تمهیدات لازم برای واریز سهمیه های نفت سفید خانوارها در کارت های بانکی معرفی شده از جانب سرپرستان خانوار ها اتخاذ شده، منبع این سرپرستان با مراجعه به فروشنندگان روستایی و کشیدن کارت خود در دستگاه کار تخوان بانکی موجود در فروشنده گی ها نسبت به دریافت سهمیه خود اقدام خواهند کرد.

#### جزئیات عرضه نفت و گاز در بورس انرژی

فردا (دوشنبه) ۵۲۰ هزار لیتر نفت سفید شرکت ملی فرآورده های نفتی ایران و ۱۰ هزار تن گاز مایع بالایشگاه نفت آبادان در رینگ بین الملل عرضه خواهد شد. به گزارش اقتصادسراسر آمد، در رینگ داخلی بورس انرژی ایران در چهار نوبت نفت سفید شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران عرضه می شود. در هر نوبت ۱۳۰ هزار لیتر نفت سفید عرضه خواهد شد که در مجموع عرضه های این محصول برای فردا به ۵۲۰ هزار لیتر خواهد بود. قیمت پایه هر لیتر از این محصول ۴۹۰۰ تومان است و خریداران باید ۱۰ درصد از ارزش معامله را نیم ساعت قبل از شروع معامله پرداخت کنند. همچنین امکان تسویه نقدی از طریق بورس وجود ندارد. همچنین ۱۰ هزار تن گاز مایع بالایش نفت آبادان در رینگ بین الملل عرضه خواهد شد که این عرضه بابت هر تن ۳۷۱ دلار است. تحویل این محصول از انبار نفت آبادان به کلیه مقاصد خشکی خواهد بود و در چهار محموله ۲۵۰۰ تنی عرضه خواهد شد. تسویه به صورت اسناد خارج از پایاپای بوده و امکان تسویه نقدی وجود ندارد.

#### کمک یک میلیارد دلاری برای حفظ تولید نفت لیبی

دولت مورد تایید جامعه بین المللی در لیبی اعلام کرد ۱.۵ میلیارد دینار لیبی معادل ۱۰۰۶ میلیارد دلار به شرکت ملی نفت لیبی به منظور حفظ تولید نفت در سال ۲۰۲۰-۲۰۱۹ اختصاص داده است. به گزارش اقتصادسراسر آمد، گفته می شود بانک مرکزی لیبی این پول را در یک حساب اضطراری برای شرکت ملی نفت قرار داده تا طبق برنامه، هزینه شود. این پول از محله هزینه ای که از سال ۲۰۱۸ برای فروش ارز خارجی وضع شده است، تأمین می شود. تولید فعلی نفت لیبی حدود ۱.۳ میلیون بشکه در روز است. شرکت ملی نفت لیبی در گذشته مکرراً شکایت کرده بود که از سوی دولت وفاق ملی مستقر در طرابلس منابع مالی کافی دریافت نمی کند. این شرکت هفته گذشته اعلام کرد اگر بودجه کافی دریافت نکند، تولیدش به شدت آسیب خواهد دید. بر اساس گزارش رویترز، شرکت ملی نفت لیبی اعلام کرده که دولت بودجه مصوب این شرکت و زیر مجموعه هایش را امسال بدون اطلاع قبلی دو بار کاهش داده است. تولید نفت لیبی در سالیهای اخیر به دلیل حملات، اعتراضات، مناقشات سیاسی در این کشور پس از آتش آتش سال ۲۰۱۱، به شدت نوسان داشته است.

#### اجرای پروژه ۱۰۵ میلیون دلاری

#### بین ایران و تاجیکستان

معاون آب و آبفای وزارت نیرو اظهار داشت: در دوره های گذشته ایران و تاجیکستان فعالیت بیشتری داشته اند اما در مقطعی از زمان این فعالیت ها کاهش یافته است. امیدوارم تا قبل از برگزاری کمیسیون مشترک بتوانیم به نتیجه مثبتي دست پیدا کنیم. به گزارش اقتصادسراسر آمد، رضا درکانیان، وزیر نیرو، با سهراب میرزازاده قائم مقام وزیر نقلیات تاجیکستان در وزارت نیرو دیدار و گفت و گو کرد. قاسم تقی زاده خامسی معاون آب و آبفای وزارت نیرو در حاشیه این دیدار عنوان کرد: براساس تمایل هر دو کشور برای فعالیت بیشتر ایران و شرکت های پیمانکاری و مشاوره ایران در تاجیکستان این سفر صورت گرفته و معاون وزارت نقلیات تاجیکستان به ایران آمده است. وی ادامه داد: تعدادی پروژه نیمه کاره در کشور تاجیکستان مانند تونل انزاب وجود دارد که تجهیزات آن تکمیل نشده است بنابراین در این جلسه با حضور این دو مسئول مقرر شد تا این پروژه ها با همکاری یکدیگر به اتمام برسد. تقی زاده خامسی اظهار کرد: امیدواریم با توجه به اینکه وزارت نیرو، ریاست کمیسیون مشترک دو کشور را برعهده دارد، بتواند پروژه های بیشتری با این کشور به انجام برساند.