



سندیکای صنعت برق ایران با نهایت تاسف و تأثر جان باختن تعدادی از هموطنانمان را در حادثه دلخراش نفت کش سانچی، در شرایطی که هنوز زخم‌های واقعه جانسوز پلاسکو در آستانه سالگرد آن التیام نیافته، به ملت ایران، به‌ویژه خانواده‌های مصیبت‌دیده، تسلیمت گفته و برای بازماندگان از خداوند متعال صبر و بردباری مسئلت دارد. سندیکای صنعت برق ایران



## چالش‌های ظرفیت‌سازی نیروگاهی

دنیای اقتصاد / حمیدرضا صالحی  
عضو هیات نمایندگان اتاق تهران

رشد سالانه مصرف برق در ایران، متأثر از رشد صنعتی، تجاری و خانگی است. آمارها نشان می‌دهد طی سال‌های گذشته، متوسط رشد مصرف سالانه در کشور ۸ درصد بوده است.

این در حالی است که اگر رشد اقتصادی کشور ناشی از رشد صنعتی باشد، به‌طور حتم مصرف برق با افزایش چشمگیری روبه‌رو خواهد شد. در این میان افزایش مصرف برق نشان از صنعتی‌تر شدن کشور، فعال‌تر شدن کارخانه‌ها و افزایش میزان اشتغال دارد. از این رو همواره باید برای رشد مصرف، برنامه‌ریزی شود و رشد تولید را در نظر داشت. ارزیابی‌ها نشان می‌دهد در حال حاضر ۷۷ هزار مگاوات نیروگاه نصب شده در کشور وجود دارد و پیک مصرف نیز ۵۷ هزار مگاوات تخمین زده شده است که معمولاً این میزان در فصل تابستان و به‌ویژه شهریورماه ایجاد می‌شود. حال این سوال مطرح است که برای اینکه بتوان نگرانی ناشی از افزایش پیک مصرف برق در کشور را کاهش داد، چه باید کرد؟

ادامه در صفحه ۱۳

سندیکای صنعت برق ایران / در جلسه مشترک هیات‌مدیره سندیکا با مسئولین برق منطقه ای و توزیع خراسان صورت گرفت؛

## هماهنگی و همسویی بین سندیکا و کارفرمایان صنعت برق خراسان

اقتصادی صنعت برق به بخش‌های سرمایه‌گذاری، تولیدکنندگان، پیمانکاران و مشاوران منتقل شده است و روند رو به تزاید بدهی‌ها تا جایی است که پیش‌بینی می‌شود تال سال ۱۴۰۰ بدهی وزارت نیرو به ۷۵ هزار میلیارد تومان خواهد رسید.

ادامه در صفحه ۱۳

اعضای هیات‌مدیره سندیکای صنعت برق ایران هفته گذشته طی سفر خود به مشهد، به همراه هیات مدیره شعبه خراسان اقدام به برگزاری نشست مشترک با مدیران عامل و مسئولان ارشد برق منطقه‌ای خراسان، شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی و شرکت توزیع نیروی برق مشهد کردند.

طی این نشست که به میزبانی شرکت برق منطقه‌ای خراسان برگزار می‌شد، بحث و تبادل نظر در خصوص راهکارهای ایجاد هماهنگی و همسویی فی‌مابین در محوریت قرار گرفت.

### اولویت چاره‌اندیشی برای اقتصاد نا متوازن برق

در ابتدای این جلسه محمدحسن متولی‌زاده مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای خراسان طی ارائه گزارشی به ویژگی‌ها و پتانسیل‌های شبکه برق این استان به لحاظ موقعیت ترانزیتی، نیروی انسانی متخصص و وضعیت مطلوب میزان تلفات برق در مقایسه با سایر نقاط کشور اشاره کرد و مهمترین مساله حال حاضر صنعت برق کشور را اقتصاد برق دانست که بدون حل آن نمی‌توان انتظار اقدام اثرگذاری داشت.

متولی‌زاده در همین رابطه با اشاره به جلوگیری از افزایش نرخ برق طی سال‌های ۸۳ تا ۸۸ و کاهش ۵۰ درصدی آن در این سال‌ها تصریح کرد: فشار



## اخبار صنعت برق

◀ فراخوان چهاردهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت و انرژی کیش

..... ادامه در صفحه ۵

◀ تبصره ۱۹ لایحه بودجه، سرآغازی برای ورود بخش خصوصی به طرح‌های نیمه تمام

..... ادامه در صفحه ۶

◀ تکمیل زیرساخت‌های برق با جذب سرمایه‌گذاری خارجی

..... ادامه در صفحه ۶

◀ آینده صنعت نیروگاهی به روایت آمار

..... ادامه در صفحه ۷

◀ از نو باید ساخت

..... ادامه در صفحه ۸

◀ تحقق اهداف برنامه ششم توسعه مستلزم تحقق اهداف صنعت برق است

..... ادامه در صفحه ۸

◀ وزارت کشور و نیرو پیشنهاد قیمت‌گذاری برق را به شورای اقتصاد می‌دهند

..... ادامه در صفحه ۹

◀ معامله بیش از ۱۱ میلیارد کیلووات ساعت برق

..... ادامه در صفحه ۹

◀ برق تولیدی از مدیریت پسماندها فروخته خواهد شد

..... ادامه در صفحه ۱۰

◀ مسئولیت هیئت مدیره کنتورسازی، اتاق اصناف و سازمان بورس در قبال سهامداران کنتورسازی

..... ادامه در صفحه ۱۰

◀ رکورد جدید برق بادی در دانمارک ثبت شد

..... ادامه در صفحه ۱۱

◀ ۶۰ درصد سرمایه‌گذاری اتحادیه اروپا در ایران متعلق به آلمان است

..... ادامه در صفحه ۱۱

◀ تبدیل نیروگاه برق گازی پارس جنوبی به سیکل ترکیبی در دستور کار است

..... ادامه در صفحه ۱۱

## اقتصادی

◀ تهاتر و استرداد مالیات و عوارض ارزش افزوده صادرات ابلاغ شد

..... ادامه در صفحه ۱۳

◀ مصوبه کمیسیون تلفیق برای تهاتر ۱۱۰ هزار میلیاردی بدهی اصلاح می‌شود

..... ادامه در صفحه ۱۳

◀ حال اقتصاد خوب نیست

..... ادامه در صفحه ۱۴

◀ بانک مرکزی ضامن بخش خصوصی شود

..... ادامه در صفحه ۱۵

◀ مرکز پژوهش‌های مجلس: بدهی دولت ۶۲۵ هزار میلیارد تومان شد

..... ادامه در صفحه ۱۶

◀ جدیدترین پیش‌بینی بانک جهانی از رشد اقتصاد ایران

..... ادامه در صفحه ۱۶

◀ تجار درباره بازار ارز چه می‌گویند؟

..... ادامه در صفحه ۱۶

◀ موازی‌کاری نهادهای دولتی در ایجاد تشکرها

..... ادامه در صفحه ۱۷

◀ در اقتصاد با نبود شفافیت مواجهیم

..... ادامه در صفحه ۱۸

◀ صدور کارت بازرگانی موقت، اجاره‌ای و یک بار مصرف ممنوع است

..... ادامه در صفحه ۱۸

ادامه از صفحه ۱/

## هماهنگی و همسویی بین سندیکا و کارفرمایان صنعت برق خراسان

وی همچنین استفاده از ظرفیت‌های قانونی و پیگیری سیاست مشترک بین دولت و بخش خصوصی راه حل خروج از وضعیت موجود قلمداد کرد.

این مقام ارشد صنعت برق کشور در بخش دیگری از صحبت‌های خود در این نشست ضمن اشاره به بسته بودن تمام راه‌ها برای افزایش تعرفه برق، افزایش درصدی قیمت برق نیز منتفی دانست و گفت: باید دولت را قانع کرد برای عبور از پیک بحرانی مصرف برق چاره‌اندیشی شود و در صورت امکان با تعرفه‌های متغیر این پیک را مدیریت کنیم.

متولی‌زاده همچنین پیشنهاد کرد با توجه به آنکه بیش از ۷۵ درصد هزینه‌ها و متعاقبا بدهی‌ها مربوط به بخش تولید است، با سرمایه‌گذاری جدید

هزینه‌های تولید را کاهش داد. وی تصریح کرد: ۴ تا ۵ هزار میلیارد تومان با این روش در تولید صرفه‌جویی می‌شود و می‌توان در انتقال و توزیع سرمایه‌گذاری کرد.

### لزوم عبور از دیوار نامرئی بین بخش خصوصی و دولت

علی بخشی رییس هیات‌مدیره سندیکا در ادامه از برگزاری این جلسه به عنوان فتح بابی برای همکاری‌های آینده یاد کرد و افزود: در دوره جدید هیات‌مدیره سندیکا در تلاشیم تا با افزایش تعامل و ارتباط با دولت دیوار نامرئی بین بخش خصوصی و دولتی را برداریم.

وی در این راستا با اشاره به آنکه این نشست چهارمین جلسه مشترک هیات‌مدیره سندیکا با برق‌های منطقه‌ای طی ماه‌های اخیر بوده است، از ایجاد کارگروهی مشترک بین برق منطقه‌ای اصفهان



### چالش‌های ظرفیت‌سازی نیروگاهی

ادامه از صفحه ۱/

آیا سرمایه‌گذاری در حوزه تولید را باید افزایش داد، یا روش دیگری برای حل این موضوع به کار گرفت؟ متولیان صنعت برق ایران همواره به دلیل سیاست‌های جاری در این بخش، به دنبال ساخت نیروگاه‌ها بوده‌اند. این در حالی است که در دنیا روش‌های دیگری برای پیک‌زدایی مورد استفاده قرار می‌گیرد که در ایران کمتر مورد توجه قرار گرفته است.

اتصال به کشورهای همسایه شمالی ایران که مصرف آنها در تابستان کم و در زمستان فراوان است، می‌تواند یکی از راه‌های خروج کشور از این وضعیت باشد. دومین راه برای جایگزینی سرمایه‌گذاری در این بخش، جلوگیری از اتلاف انرژی است که می‌تواند به عنوان ایجاد یک نیروگاه مجازی در دستور کار قرار گیرد. این اقدام می‌تواند با بهره‌مندی از روش‌های نوین، نوسازی تجهیزات، استفاده از ترانسفورماتورهای با تلفات مسی پایین و یک سرمایه‌گذاری اندک صورت گیرد. از سوی دیگر توجه به انرژی‌های تجدیدپذیر که با قیمت مناسبی عرضه می‌شوند نیز طی چند سال اخیر مورد توجه قرار گرفته است. این موضوع باعث شد سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی به سرمایه‌گذاری در این بخش ترغیب شوند. ادامه این مسیر باعث می‌شود نیروگاه‌هایی در کشور تاسیس شوند که به کمک آنان بتوان انرژی برق را ذخیره کرد.

همچنین با استفاده از نیروگاه‌های نسل جدید

تجدیدپذیر، می‌توان هم بخشی از مصرف در پیک را جبران کرد و هم آلایندگی ناشی از سوخت‌های فسیلی را کاهش داد. در بحث سرمایه‌گذاری در صنعت برق از جمله بحث تولید و ساخت نیروگاه‌ها نیز باید به این نکته توجه داشت که امنیت سرمایه‌گذاری مورد توجه قرار گیرد. متأسفانه بخش دولتی صنعت برق، در این زمینه کارنامه قابل قبولی ندارد و سرمایه‌گذاران همواره این نگرانی را داشته‌اند که وزارت نیرو نتواند به تعهدات خود عمل کند. همچنین سرمایه‌گذارانی که در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر فعال هستند، با وجود اینکه مواد قانونی محکمی در قانون حمایت از صنعت برق وجود دارد و در لایحه بودجه‌ای که قانون‌گذار به‌واسطه آن میزان درآمدی برای سرمایه‌گذاران مشخص کرده که از طریق قبوض برق حاصل می‌شود، همواره حاشیه امنی نداشته‌اند؛ چراکه دولت طی این سال‌ها، برای اجرای این قانون خوب عمل نکرده است. مجموع این عملکردها این پیام را به سرمایه‌گذاران می‌دهد که اطمینانی برای استفاده از بیش از ۶۰ هزار میلیارد دلار ظرفیت سرمایه‌گذاری وجود ندارد و همین امر مانع حضور برندهای معروف جهانی در ایران شده است. این در حالی است که صنعت برق یک صنعت زیرساختی به‌شمار می‌رود که در همه صنایع حضور دارد و باید امنیت و ثبات اقتصادی برای توسعه آن فراهم باشد.

و شعبه سندیکا در آن استان خبر داد و پیشنهاد ایجاد چنین کارگروهی بین برق منطقه‌ای و شعبه خراسان را مطرح کرد.

بخشی در ادامه فعالیت جدی سندیکا و تدوین سند راهبردی کسب و کار را با بیش از ۸ هزار ساعت فعالیت کارشناسی در معاونت پژوهشی سندیکا یادآور شد.

پیام باقری نایب رییس سندیکا نیز ضمن تایید لزوم چاره‌اندیشی برای مدیریت پیک بحرانی صنعت برق، به تمرکز کشورهای در حال توسعه و توسعه یافته بر مدیریت مصرف اشاره کرد.

وی ضمن اعلام آمادگی سندیکا برای تعریف و اجرای پروژه‌های مشترک با برق منطقه‌ای خراسان به عنوان یکی از کارفرمایان معین صنعت برق کشور بر لزوم توسعه ارتباط و تعامل بین بخش خصوصی و دولتی تاکید کرد.

### تاکید سندیکا بر لزوم ارتباط و تعامل بیشتر دولت با بخش خصوصی

در این جلسه دیگر عضو هیات‌مدیره سندیکا به لزوم ارتباط نزدیکتر دولت با بخش خصوصی جهت درک مشکلات و حمایت سازنده از این بخش اشاره داشت. محمد بهزاد با بیان این موضوع تصریح کرد: به خاطر داشته باشیم که در صورت تضعیف بخش خصوصی، در واقع متولیان دولتی صنعت برق نیز کارآمدی لازم را نخواهند داشت.

علاوه بر این نمایندگان سندیکا در این جلسه متفقا بر تشکیل کارگروه مشترک و برگزاری جلسات مستمر آن به منظور عملیاتی کردن موضوعات تاکید داشتند. نصراله رهنما نایب‌رییس هیات‌مدیره سندیکا در این رابطه پیشنهادی مبنی بر تقسیم‌بندی موضوعات

در دو دسته کوتاه‌مدت و میان‌مدت ارائه کرد. وی همچنین با اشاره به آسیب‌های جدی فعالان بخش خصوصی در سال‌های اخیر احیای شرکت‌های بحران‌زده را ضروری دانست و به این‌منظور در وهله نخست چاره‌اندیشی‌های کوتاه‌مدت برای رفع این بحران‌ها را خواستار شد.

مهدی مسائلی عضو و منشی هیات‌مدیره سندیکا، در این نشست با تشریح تلاش چهار ساله سندیکای صنعت برق و برگزاری جلسات مکرر و متعدد کارشناسی برای رفع مشکل قراردادهای متوقف اذعان داشت: اکنون با تغییر نرخ ارز همچنان نگرانی از توقف قراردادها وجود دارد.

موضوع بیمه تامین اجتماعی یکی از دیگر موارد ذکر شده توسط عضو و منشی هیات‌مدیره سندیکا بود که به عنوان یکی از مشکلات اصلی بخش خصوصی از آن یادکرد که در جلسات کارگروه مربوطه در سندیکا در حال پیگیری است. وی علاوه بر این در خصوص نهایی‌سازی فهرس بهای صنعت برق درخواست همکاری کرد.

منصور سعیدی دیگر عضو هیات‌مدیره سندیکا تفاوت نقش مشاوران در صنعت آب و برق را یادآور شد و با قابل‌تامل خواندن این امر لزوم بازتعریف نقش مشاوران را در صنعت برق مورد تاکید قرار داد.

وی با بیان این مطلب ضمن مقایسه آمار بالای قراردادهای متوقف در صنعت برق در مقابل رخ ندادن چنین مساله‌ای در صنعت آب کشور، خاطر نشان کرد: باید به فکر روش‌های نوین تامین مالی باشیم و در این زمینه مشخصا پیشنهاد کرد با توجه به اعلام آمادگی برخی شرکت‌ها جهت کاهش ۴ درصدی متوسط تلفات کشور، می‌توان نصف مبلغ صرفه‌جویی شده از این محل را به عنوان مبلغ قرارداد آنان در نظر گرفت. سعیدی در این جلسه پیشنهاد دیگری جهت تامین مالی از محل حق ترانزیت شبکه کشور برای انتقال برق بین کشورهای مجاور مطرح کرد.

علاوه بر این لزوم توجه به زیرساخت‌های هوشمندسازی شبکه با اعلام آمادگی سندیکا برای ارائه پیشنهادهای عملیاتی در این زمینه توسط

سیدمهدی مدنی عضو هیات‌مدیره و رییس کمیته دانش‌بنیان سندیکا مطرح شد.

### تبیین انتظارات برق خراسان از سندیکا

این نشست با ارائه بیان انتظارات از سندیکا و ارائه پیشنهادهای مدیران شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع خراسان حاضر پی گرفته شد.

در این باره مجید سعادت‌مند قائم‌مقام مدیرعامل برق منطقه‌ای خراسان رضوی طی هفت بند به بیان این پیشنهادها پرداخت که طبق آن از سندیکا درخواست می‌شد به فضاهای جدید برای کسب‌وکار صنعت برق از جمله پروژه‌های حمل و نقل برقی، جایگزینی برق به جای گاز، هوشمندسازی شبکه و ... توجه کند و همکاری لازم را به‌منظور اعتمادسازی برای سرمایه‌گذاری در صنعت برق ارائه دهد.

سعادت‌مند همچنین اظهار داشت: از سندیکا به عنوان نماینده بخش خصوصی انتظار می‌رود با توجه به اثربخشی بیشتر انتقال موضوعات و چالش‌ها از طرف بخش خصوصی نزد مردم و حاکمیت، منعکس‌کننده مشکلات صنعت برق به مسئولان نظام و مردم باشند. این مقام ارشد برق منطقه‌ای خراسان با بیان آنکه ارائه قیمت‌های پایین در مناقصات به نفع کارفرما نخواهد بود، خواستار تلاش سندیکا برای متقاعد کردن اعضا جهت خودداری از ارائه قیمت‌های پایین و غیرمنطقی شد. وی همچنین موضوع امتیازدهی بالاتر به اعضای سندیکا در مناقصات را مورد تایید برق منطقه‌ای ذکر کرد و آن را منوط به نظارت هر چه بیشتر سندیکا بر کیفیت محصولات و خدمات اعضا دانست.

پذیرش اصلاح شرایط عمومی پیمان توسط سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی و درخواست ارائه پیشنهادهای



سندیکا در این زمینه، در کنار رصد پیشرفت‌ها و تحولات تکنولوژیک توسط اعضای سندیکا از دیگر موارد موضوعات مطروحه توسط قائم‌مقام مدیرعامل برق منطقه‌ای خراسان رضوی بود.

### اعلام آمادگی دولتی‌های برای همکاری با سندیکا

در این جلسه ایجاد کارگروه مشترک بین سندیکا و برق منطقه‌ای و شرکت توزیع خراسان از سوی مسئولین دولتی نیز مورد استقبال قرار گرفت.

محمدرضا مزینی مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی با این رویکرد تاکید داشت مطالب کلان مطروحه در این جلسه با جزئیات بیشتری در کارگروه‌های مشترک مورد بررسی قرار گرفته و عملیاتی شود. وی همچنین در خصوص شرایط نامساعد شرکت‌های کنتورساز ابراز نگرانی و اعلام کرد از مدیرعامل شرکت توانیر درخواست شده از بخش خصوصی در این حوزه حمایت شود.

محسن ذبیحی قائم‌مقام و معاون برنامه‌ریزی و مهندسی شرکت توزیع نیروی برق مشهد نیز ضمن استقبال از ایجاد کارگروه‌های مشترک منظم به کارگروه ارتقای توانمندی پیمانکاران، مشاوران و کارفرمایان به عنوان نمونه موفق از این همکاری اشاره کرد.

وی ضمن آنکه از در دستور کار قرار گرفتن اصلاح سیستم‌های مدیریتی در شرکت توزیع مشهد و کاهش هزینه‌های جاری در این شرکت خبر می‌داد، برای ارائه امتیازاتی در مناقصات به شرکت‌هایی که سیستم‌های مدیریتی خود را ارتقا می‌دهند اعلام آمادگی کرد.

ارائه دیگر پیشنهادهای مسئولان شرکت برق منطقه‌ای و توزیع خراسان به سندیکا در این جلسه، با

موضوع تمرکز بر ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر ادامه یافت. حسین محمودی معاون تحقیقات و برنامه‌ریزی برق منطقه‌ای خراسان در این رابطه افزود: این شرکت نیز آمادگی دارد برای استفاده از این ظرفیت‌ها با سندیکا همکاری کند.

رییس هیات مدیره سندیکا نیز در این رابطه اقدامات سندیکا در رابطه با ماده ۱۲ را از جمله برگزاری سمینار و تشیل کمیته متناظر خاطر نشان کرد و کمیته دانش‌بنیان سندیکا و معاونت پژوهشی را به عنوان متولی پیگیری موضوعات تکنولوژیک مرفی کرد.

وی با بیان این مطلب که سندیکا در تلاش است قرارداد تیپ را عملیاتی کند، خواستار دعوت از نمایندگان سندیکا در کمیسیون‌های تخصصی مناقصات شد.

در این نشست علاوه بر این از سوی هوشنگ ناطقی معاون مالی و پشتیبانی این شرکت نیز برای اصلاح ضوابط کسر بیمه و تامین اجتماعی و دستورالعمل‌های تعدیل و تضمین قرار داد و نیز فهارس بها اعلام آمادگی شد.

### نقش آفرینی سندیکا در آگاهی‌بخشی برای

#### قیمت‌گذاری برق

در ادامه جلسه، گزارشی از اقدامات انجام شده در خصوص مناقصه فاینانس خطوط توسط علیرضا دلسوز مشاور مدیرعامل و قائم مقام معاونت طرح و توسعه و مجری طرح این فاینانس مورد ارائه قرار گرفت که طبق آن ضمن تاکید بر لزوم تامین مالی داخلی پروژه‌ها، دسته‌بندی کوچکتر مناقصات و تعیین اولویت‌بندی‌ها اولیه برای این منظور به عنوان راهکارهای تقویت این مهم ذکر شد.

دلسوز همچنین اظهار داشت: گزارش توجیهی مالی توسط شرکت توانیر به سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی ارسال شده و مورد تایید قرار گرفته است. لذا در تلاشیم تا انتهای سال مناقصات برگزار و قراردادهای منعقد شود و نقش سندیکای صنعت برق نیز برای تحقق این مهم بسیار تاثیرگذار است.

وی بر اساس پیشنهادهای ارائه‌شده در این جلسه، مواردی را چون ایجاد هماهنگی و همسویی بین برق‌های منطقه‌ای، توانیر، سازندگان، پیمانکاران و مشاوران، ارتقای سطح کیفی تجهیزات تولیدی صنعت برق در داخل کشور و ایجاد کارگروه‌های تخصصی به‌منظور تدوین و بازنگری در دستورالعمل‌ها و بخشنامه‌هایی از قبیل تعدیل ارز، فلزات، و ... با هدف کاهش مشکلات و ریسک‌های قراردادی، جمع‌بندی کرد و تشویق و ترغیب سرمایه‌گذاران به‌منظور تامین تسهیلات مالی طرح را ضروری توصیف کرد.

متولی‌زاده مدیر عامل شرکت برق منطقه‌ای خراسان نیز در پایان ضمن اشاره عدم امکان اخذ مصوبه از شورای اقتصاد در خصوص ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشو توسط وزارت نیرو، سندیکا را عهده‌دار این مهم با بهره‌گیری از ظرفیت‌های بخش خصوصی کرد.

وی همچنین اعلام داشت: برق منطقه‌ای خراسان در خصوص اصلاح شرایط عمومی پیمان و نهایی شدن فهارس بها با سندیکا هم عقیده و همراه خواهد بود. مدیر عامل شرکت برق منطقه‌ای خراسان همچنین افزود: این شرکت بر این باور است که برق باید با شرایط متفاوت عرضه شود و مصرف‌کننده براساس نیاز خود کیفیت آن را انتخاب و مورد استفاده قرار دهند. لذا انتظار می‌رود سندیکا در آگاهی‌بخشی این

موضوعات با دولت همکاری کند.

پیام باقری نایب رییس سندیکا نیز با تایید این موضوع، کسب نظر از سندیکا در انتخاب وندورلیست و تداوم ارتباط فیما بین برای ادامه مناقصات را خواستار شد.

تشکیل کارگروه مشترک با برق و توزیع خراسان گفتنی است در پایان این جلسه مشترک، مقرر شد کارگروه مشترکی بین شرکت برق منطقه‌ای خراسان و سندیکای صنعت برق برای تشکیل شود. که طی آن رضا ریاحی، حسین محمودی و هوشنگ ناطقی به عنوان نمایندگان شرکت برق منطقه‌ای خراسان و محسن ذبیحی از طرف شرکت توزیع نیروی برق مشهد برای عضویت در این کارگروه تعیین شدند و مقرر شد شعبه خراسان سندیکا نیز نمایندگان خود را در این کارگروه در اسرع وقت معرفی کند.

### سندیکای صنعت برق ایران /

## فراخوان چهاردهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت و انرژی کیش

چهاردهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت و انرژی کیش دوم تا پنجم بهمن ماه با رویکرد حمایت از ساخت داخل و سرمایه‌گذاری در این صنعت در مرکز نمایشگاه‌های بین‌المللی کیش برگزار خواهد شد.

سندیکای صنعت برق ایران همانند سنوات اخیر از حامیان این نمایشگاه است و با توجه به حضور شرکت‌های معتبر حوزه نفت، گاز، پتروشیمی و برق و

انرژی در این رویداد و بازدید مدیران ارشد، کارفرمایان، سرمایه‌گذاران و دست‌اندرکاران مرتبط، هماهنگی‌های لازم برای تسهیل حضور شرکت‌های عضو در نمایشگاه را به‌عمل آورده است.

اختصاص ۱۰ درصد تخفیف برای رزرو غرفه مستقل و نیز امکان حضور اعضا در غرفه مشترک سندیکا با امکان در اختیار داشتن یک کانتر و استند از تسهیلات ویژه اعضای سندیکا در این رویداد خواهد بود.

شایان ذکر است چهاردهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت و انرژی کیش با همکاری اداره کل روابط عمومی وزارت نفت، شرکت ملی نفت، شرکت ملی گاز، شرکت ملی صنایع پتروشیمی، شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی و انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت و سندیکای صنعت برق ایران توسط سازمان منطقه آزاد کیش برگزار می‌شود. لذا خواهشمند است جهت کسب اطلاعات بیشتر و تکمیل فرم ثبت نام نمایشگاه به لینک زیر مراجعه فرمایید:

<http://www.ieis.ir/fa-news-4023.html>

ایرنا/ عضو هیات نمایندگان اتاق ایران در گفت و گو با ایرنا تشریح کرد؛

## تبصره ۱۹ لایحه بودجه، سرآغازی برای ورود بخش خصوصی به طرح های نیمه تمام

تهران - ایرنا - عضو هیات نمایندگان اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران، تبصره ۱۹ لایحه بودجه ۱۳۹۷ را سرآغازی برای

ورود بخش خصوصی به طرح های جدید و نیمه تمام عنوان کرد و گفت: با تصویب و اجرایی شدن این تبصره، مسیر برای حضور پررنگ بخش خصوصی در پروژه های عمرانی باز خواهد شد.

به گزارش ایرنا، بر اساس تبصره ۱۹ لایحه بودجه ۱۳۹۷ به دولت اجازه داده می شود به منظور جلب مشارکت هرچه بیشتر بخش خصوصی و تعاونی در اجرای طرح ها و پروژه های منتخب جدید و نیمه تمام (با اولویت طرح های نیمه تمام) و بهره برداری طرح ها و پروژه های تکمیل شده یا در حال بهره برداری، در قالب ساز و کار مشارکت عمومی - خصوصی، نسبت به انعقاد انواع قرارداد از جمله واگذاری، مشارکت، ساخت و بهره برداری یا برون سپاری با بخش خصوصی و تعاونی اقدام کند.

بر اساس این تبصره، به دولت اجازه داده می شود همه یا بخشی از وظایف و مسئولیت های خود در تامین کالاها و خدمات در حوزه هایی از قبیل پدیدآوری، طراحی، ساخت، تجهیز، نوسازی، بهره برداری و تعمیر و نگهداری را در چارچوب مقرراتی به بخش خصوصی و تعاونی واگذار کند.

در این ارتباط، «حمیدرضا صالحی» روز یکشنبه در گفت و گو با خبرنگار اقتصادی ایرنا، گفت: با توجه به اینکه بودجه های تخصیص یافته به طرح های تملک دارایی سرمایه ای در سال های اخیر بسیار کاهش یافته، لازم است که بخش خصوصی بیس از گذشته در پروژه های عمرانی مشارکت داده شوند.

وی با بیان اینکه پروژه های نیمه تمام با استفاده از منابع مالی بخش خصوصی می تواند به سرانجام برسد، گفت: تبصره ۱۹ لایحه بودجه می تواند منجر به ورود بخش خصوصی به طرح های نیمه تمامی شود که از

سالها پیش دولت در آن طرح ها هزینه کرده و اکنون به دلیل محدودیت منابع، امکان به سرانجام رساندن آنها را ندارد.

عضو هیات نمایندگان اتاق ایران تبصره ۱۹ لایحه بودجه را مثبت ارزیابی کرد و گفت: طرح های زیادی در بخش نیروگاه ها، پتروشیمی ها، جاده ها و دیگر زیرساخت وجود دارد که دولت توان ساخت و نهایی کردن آن را ندارد و مناسب است با میدان دادن به بخش خصوصی، این پروژه ها توسط آنها به سرانجام برسد.

وی با تاکید بر اینکه این پروژه ها باید برای بخش خصوصی توجیه اقتصادی داشته باشد، گفت: این پروژه ها باید به گونه ای تعریف شود که بخش خصوصی بتواند از محل بهره برداری از آنها،

منابعی که دولت از قبل هزینه کرده و همچنین منابع مالی تامین شده از سیستم بانکی را پرداخت کند. صالحی تصریح کرد: اگر طرح ها توجیه اقتصادی داشته باشند، منابع بانکی و فاینانس داخلی و خارجی برای آنها تامین خواهد شد.

به گزارش ایرنا، «پیام باقری» نایب رئیس هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران در گفت و گو با ایرنا تبصره ۱۹ ماده واحده لایحه بودجه ۹۷ را یکی از نقاط قوت این لایحه ذکر کرد و گفت: این تبصره نشان دهنده عزم دولت برای واگذاری امور به بخش خصوصی است که در لایحه پیشنهادی، مشوق هایی نظیر «تسهیلات با نرخ ترجیحی»، «خرید تضمینی»، «تضامین حاکمیتی برای تامین مالی خارجی» و مواردی از این دست در نظر گرفته شده است.

باقری «تامین منابع مالی پروژه ها» را پاشنه آشیل این تبصره ۱۹ ذکر کرد و گفت: در بازنگری های مجلس شورای اسلامی، باید روش های تامین منابع مالی این

تبصره بیشتر مورد توجه قرار گیرد.

«حسن روحانی» رئیس جمهوری دوشنبه هفته گذشته (هجدهم دیماه) در دیدار وزیر و معاونان وزارت امور اقتصادی و دارایی تاکید کرد: اگر تبصره های اصلی لایحه بودجه مانند ۱۴، ۱۸ و ۱۹ مورد توجه قرار نگیرد اهداف دولت اجرایی نخواهد شد و در واقع دیگر لایحه بودجه دولت نیست.

دنیای اقتصاد/

## تکمیل زیرساخت های برق با جذب سرمایه گذاری خارجی

علیرضا دائمی قائم مقام وزیر نیرو در امور بین الملل و پشتیبانی از صنعت آب و برق

براساس برنامه ششم توسعه، نیاز به احداث ۲۵ هزار مگاوات نیروگاه جدید حرارتی و حداقل هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر در کشور وجود دارد. به عبارت دیگر می توان گفت در مجموع حدود ۸۰ هزار میلیارد تومان در چهار سال پیش رو برای احداث نیروگاه های جدید، منابع مالی نیاز است. در این میان اگر این میزان سرمایه گذاری در صنعت برق، برای رشد کشور و پاسخگویی به مصارف روزافزون کشاورزی مدرن و صنعت لازم باشد، دولت باید برنامه لازم برای تامین مالی و تسهیلات لازم برای اقتصادی شدن مدل های کسب و کار و از آن سو برای اجرای پروژه ها را فراهم کند.

بنابراین استفاده از حداکثر مشارکت مالی موسسات تامین سرمایه و شرکت های داخلی و خارجی باید

در دستورکار قرار گیرد. در این مسیر وزارت نیرو به نیابت از دولت، وظیفه احداث نیروگاه‌ها، تامین، انتقال و توزیع برق را عهده‌دار است. برقی که بدون هزینه تامین سوخت، هزینه تمام‌شده هر کیلو وات آن در تولید، انتقال و توزیع حداقل ۱۳۰ تومان محاسبه می‌شود و متوسط تعرفه فروش برق به مصرف‌کنندگان نیز ۶۵ تومان تعیین شده است. البته قرار است با توجه به مصوبات کمیسیون تلفیق مجلس شورای اسلامی، این میزان نیز تا پایان سال آتی تغییر نکند. این به آن معنی است که وزارت نیرو در سال‌های پیش‌رو، فقط قادر به تامین منابع مورد نیاز تولید، بهره‌برداری و نگهداری بخشی از نیروگاه‌ها خواهد بود و طبعاً برای احداث نیروگاه‌های جدید نیازمند تامین اعتبار از طریق سرمایه‌گذاری خارجی به همراه استفاده حداکثری از سرمایه‌های داخلی است.

بر همین اساس تدوین و معرفی فرآیندهای خرید تضمینی برق با بهای مناسب و از طریق برگزاری مناقصه‌های بین‌المللی ضرورتی انکارناپذیر خواهد بود. در این میان مدیریت برق برای رفع مشکل پیش‌رو دو راهکار را باید پیگیری کند. گزینه اول توسعه نیروگاه‌ها با مشارکت سرمایه‌گذاری خارجی و تامین برق صنایع و مصارف بیشتر از یک مگاواتی از سوی بخش خصوصی است و گزینه دوم هم بهره‌وری و کاهش مصارف براساس الگوهای بین‌المللی خواهد بود. برای اجرای گزینه اول باید از روش‌هایی نظیر صدور مجوز صادرات برق به سرمایه‌گذاران متقاضی احداث نیروگاه و همچنین فرآیندهای شفاف در مجوز تامین برق صنایع و مراکز بزرگ صنعتی یا مصارف مگاواتی براساس قراردادهای فروش مستقیم بین تولیدکننده و مصرف‌کننده استفاده شود. از سوی دیگر ایجاد بازارهای محلی و منطقه‌ای برق برای رقابت بین تولیدکنندگان

و استفاده از نظام‌های رقابتی و تعادلی ضروری است. برق، صنعتی است که در عین آنکه زیرساخت توسعه به‌شمار می‌رود، اما خود کالایی اقتصادی است که فرآیندهای تامین آن و از جمله تعرفه تکلیفی و ساختار توزیع آن نقش مهمی در نوع مصرف آن دارد. در ایران تعرفه متوسط برق برای مصارف گوناگون که حدود ۲۰ درصد بهای برق در منطقه است، علامت مصرف بیشتر برای استفاده از پیرانه را می‌دهد. بنابراین درخصوص گزینه دوم باتوجه به بهای فوق‌العاده ناچیز برق در کشور، مدیریت مصرف صرفاً با اطلاع‌رسانی و درخواست از مصرف‌کنندگان برای رعایت الگوی مصرف، چندان قابلیت اجرایی نخواهد داشت و به نظر می‌رسد مصرف بیش از الگوهای جهانی همچنان ادامه خواهد داشت.

**دنیای اقتصاد/** پیش‌بینی رشد ۸ درصدی افزایش مصرف برق چگونه مدیریت می‌شود؟  
**آینده صنعت نیروگاهی به روایت آمار**

**دنیای اقتصاد :** پیش‌بینی رشد ۸ درصدی افزایش مصرف برق برای سال آینده چگونه مدیریت می‌شود؟ با توجه به ظرفیت نصب شده و عملیاتی نیروگاه‌های کشور، متولیان این حوزه معتقدند باید میزان تولید برق سالانه ۵ درصد افزایش یابد تا بتوان بار شبکه را پشت سر گذاشت.

ارزیابی‌ها حاکی از این است که در حال حاضر «رشد مصرف برق و بالا بودن شدت مصرف انرژی»، «راندمان پایین نیروگاه‌ها و تلفات انرژی برق»، از چالش‌هایی

است که مقامات مسوول در وزارت نیرو بر آن صحنه گذاشته‌اند. اما در بخش راهبردها برای مواجهه با این چالش‌ها در کنار «ارتقا و توسعه نظام مدیریت تقاضا و اصلاح الگوی مصرف انرژی با رویکرد کاهش شدت انرژی در کشور از جمله با ایجاد نهاد تنظیم مقررات بخش برق»، «اهمیت ویژه به توسعه و بازسازی شبکه‌های فرسوده انتقال و توزیع»، «افزایش راندمان نیروگاه‌ها و کاهش تلفات برق»، بر افزایش ظرفیت نیروگاهی با استفاده از فناوری‌های جدید و هماهنگی با صنعت گاز در جهت استفاده بهینه از منابع انرژی کشور تاکید شده است.

اما برنامه برای مدیریت بار شبکه چیست؟ «بهره‌برداری از ۲۰ هزار مگاوات ظرفیت جدید نیروگاهی با احداث و رویکرد افزایش بازدهی»، «افزایش ظرفیت تولید برق تجدیدپذیر به ۴ هزار مگاوات در کشور»، «توسعه و بهینه‌سازی شبکه انتقال، فوق توزیع و توزیع برق کشور»، «ارتقای متوسط راندمان (بازدهی) نیروگاه‌های حرارتی کشور به حداقل ۴۰ درصد» از جمله برنامه‌ها است. عملیات اجرایی ۲۰ هزار مگاوات نیروگاه جدید از ۴ سال گذشته آغاز شده که گفته می‌شود تاکنون

حدود ۸ هزار مگاوات به ظرفیت نیروگاهی کشور اضافه شده و در طول سال جاری و قبل از تابستان ۹۷ نیز به میزان ۴ هزار مگاوات نیروگاه جدید وارد شبکه برق سراسری می‌شود؛ بقیه طرح‌ها قرار است در سال ۹۷ و ۹۸ وارد مدار شوند. پیش‌بینی می‌شود که با بهره‌برداری از این ۱۲ هزار مگاوات نیروگاه جدید تا سال آینده ظرفیت نیروگاهی کشور به ۸۰ هزار مگاوات خواهد رسید. اما با توجه به اینکه تاخیراتی در احداث نیروگاه‌های در دست احداث وجود دارد و عملاً ساخت نیروگاه‌های بخاری و گازی زمانبر است، به نظر می‌رسد باید برنامه منسجم‌تری را در پیش گرفت. ارزیابی‌های کارشناسی حاکی از این است که در بحث تولید برق و نیروگاه با توجه به اینکه امکان سرمایه‌گذاری بخش خصوصی و خارجی وجود دارد تا حدودی وضعیت خوبی در کشور حاکم است. البته در این زمینه نیز چالش‌هایی مطرح است؛ به گونه‌ای که بر اساس اعلام برخی از فعالان بخش خصوصی در صنعت برق، انباشت مطالبات پیمانکاران و بخش خصوصی داخلی، انگیزه‌ها برای سرمایه‌گذاری در ساخت نیروگاه را کاهش داده و سرمایه‌گذار خارجی نیز به دلیل نگرانی

خلاصه وضعیت صنعت نیروگاهی کل کشور طی سال‌های ۱۳۹۵-۱۳۸۵

شرح	واحد	عملکرد										
		۱۳۹۵	۱۳۹۴	۱۳۹۳	۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵
قدرت نامی نیروگاه‌ها	مگاوات	۷۶۴۲۸	۷۴۱۰۳	۷۳۱۶۰	۷۰۲۷۹	۶۸۹۴۱	۶۵۲۱۲	۶۱۲۰۳	۵۶۲۶۸	۵۲۹۴۴	۴۹۴۱۳	۴۵۲۸۸
قدرت عملی نیروگاه‌ها	مگاوات	۶۶۵۹۸	۶۴۷۰۷	۶۳۹۸۶	۶۱۹۰۷	۶۰۷۲۳	۵۷۵۲۲	۵۴۰۶۹	۴۹۷۷۰	۴۷۵۹۰	۴۴۵۸۲	۴۰۹۸۵
بار تولیدی در بیک همزمان شبکه	مگاوات	۵۱۵۷۹	۴۹۱۱۶	۴۶۶۹۶	۴۵۶۵۹	۴۳۲۴۳	۴۲۲۴۵	۳۸۸۹۱	۳۷۵۸۰	۳۴۲۷۰	۳۴۵۸۱	۳۲۹۹۷
حداکثر نیاز مصرف اصلاح شده همزمان و همروز	مگاوات	۵۳۱۹۸	۵۰۳۲۱	۴۸۹۲۷	۴۶۴۷۴	۴۳۴۵۹	۴۲۳۶۷	۴۰۲۲۹	۳۷۸۷۸	۳۷۵۵۱	۳۴۹۸۳	۳۴۵۹۴
تولید ناویژه نیروگاه‌ها	میلیون کیلووات ساعت	۲۸۹۱۹۶	۲۸۰۶۸۹	۲۷۴۴۸۰	۲۶۲۱۹۲	۲۵۴۲۶۵	۲۴۰۰۶۳	۲۲۲۹۹۴	۲۱۴۳۱۸	۲۱۴۵۳۰	۲۰۳۹۸۳	۱۹۲۵۳۵
ضریب بار تولیدی	درصد	۶۳/۸	۶۵/۲	۶۷/۱	۶۵/۶	۶۶/۹	۶۴/۹	۶۸/۴	۶۷/۲	۷۱/۳	۶۷/۳	۶۶/۶

از واقعی نبودن قیمت برق، محتاط است. در شبکه‌های انتقال چون بر اساس اصل ۴۴ قابلیت واگذاری به بخش خصوصی وجود ندارد، عملاً شبکه‌های انتقال سرمایه‌پذیر نیست و سرمایه‌گذار خارجی و بخش خصوصی وارد سرمایه‌گذاری در این بخش نمی‌شود. رصد برخی از شاخص‌های مهم صنعت برق ایران در پایان سال ۹۵ نشان می‌دهد ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های کشور به ۷۶ هزار و ۴۲۸ مگاوات رسیده که نسبت به سال ۹۴ رشد بیش از ۳ درصدی داشته است. متوسط رشد سالانه قدرت نامی نیروگاه‌ها نسبت به سال ۸۵ معادل ۵/۴ درصد است. قدرت عملی نیروگاه‌ها نیز تا پایان سال ۹۵ معادل ۶۶ هزار و ۵۹۸ مگاوات است. بار تولیدی در پیک همزمان شبکه نیز تا پایان سال ۹۵ معادل ۵۱ هزار و ۵۷۹ مگاوات ثبت شده است. در ۴ سال گذشته ۴/۵ میلیون مشترک جدید نیز به مشترکان برق اضافه شده و شمار مشترکان برق کشور به مرز ۳۴ میلیون اشتراک رسیده است.

طی چهار سال گذشته ظرفیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر نیز با رشد همراه بوده است؛ به‌گونه‌ای که بر اساس آمارهای رسمی ظرفیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر در این مدت از ۱۶۵ مگاوات به ۴۰۰ مگاوات نزدیک شده و تا پایان سال جاری نیز قرار است این میزان به حداقل ۶۰۰ مگاوات برسد. اما آنچه چالشی در صنعت برق محسوب می‌شود، اتلاف برق در شبکه است که حدود ۱۷/۱۰ درصد برآورد می‌شود. از سوی دیگر، عمر بسیاری از نیروگاه‌های کشور در مرز ۵۰ سالگی قرار دارد؛ متولیان این حوزه درصددند که با تعمیر و نگهداری از این چالش تا حدودی عبور کنند. در عین حال، وزارت نیرو برنامه‌ریزی کرده تمام نیروگاه‌های موجود بخار را هم به سیکل ترکیبی تبدیل کند تا راندمان نیروگاه‌ها ۱۵ درصد افزایش یابد.

مطابق برنامه زمان‌بندی وزارت نیرو ساخت ۷ نیروگاه سیکل ترکیبی شیروان، زرنده، زاهدان، بندرعباس (راندمان بالا)، تبریز (راندمان بالا)، خرم‌آباد (راندمان بالا)، اندیمشک (راندمان بالا) در دست احداث دارد که تا پایان سال ۹۹ کل آنها به بهره‌برداری می‌رسد. در بخش نیروگاه‌های گازی در سال جاری نیز ساخت نیروگاه گازی کوچک نوشهر و نیروگاه گازی کوچک بهشهر در دستور کار بود. در بخش نیروگاه بخاری نیز ساخت نیروگاه سیرک در استان هرمزگان برنامه‌ریزی شده است. در بخش نیروگاه‌های خورشیدی نیز ساخت نیروگاه خورشیدی یزد در دستور کار است. بخش خصوصی نیز برنامه ساخت ۳۰ نیروگاه چرخه ترکیبی، یک نیروگاه تجدیدپذیر و یک نیروگاه تولید پراکنده و تولید همزمان برق و حرارت را در دستور کار دارد. برآورد می‌شود با احتساب ظرفیت نیروگاه‌های جدید برق‌آبی، قدرت نامی نیروگاه‌ها تا سال ۹۹ از ۹۶ هزار مگاوات عبور کند.

#### دنیای اقتصاد /

### از نو باید ساخت

#### محسن طرزطلب عضو هیات مدیره و مدیرعامل شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی

در فصل تابستان و پیک مصرف برق ضروری است تا همه نیروگاه‌های موجود کشور چه قدیمی و چه جدید آماده به کار باشند و به تولید برق بپردازند، طبیعی است که نیروگاه‌های جدید در این میان آماده تر هستند، اما همیشه دغدغه مسوولان تولید برق آماده

نگه داشتن نیروگاه‌های قدیمی است، نیروگاه‌هایی که بعضاً بیشتر از ۴۰ سال سن دارند. تجهیزات تولید برق نیز مانند همه تجهیزات دیگر عمر مفیدی دارند. پس از این عمر مفید فرسوده خواهند شد و نه تنها تولید مقرون به صرفه‌ای نخواهند داشت، بلکه نگهداری آنان نیز دشوار و سخت خواهد بود. نزدیک به ۴۰ درصد ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی موجود در کشور بالای ۲۰ سال عمر دارند و این عمر طولانی و کارکردهای زیاد باعث فرسودگی تجهیزات و راندمان پایین آنان شده است. به همین دلیل بهینه‌سازی و نوسازی این واحدها در سطوح کشور یک ضرورت انکارناپذیر است.

براساس یک برآورد برای انجام این مهم حداقل باید حدود ۷ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری شود. این وضعیت در تهران فوری‌تر و ضروری‌تر است. نیروگاه شهید فیروزی (طرشت)، بعثت و ری بالای ۳۰ سال عمر دارند و با توجه به نیاز روزافزون و رشد برق در پایتخت بازسازی و نوسازی این سه نیروگاه از ضروری‌ترین اقدامات صنعت برق است. پیش‌بینی می‌شود در افق ۱۴۰۴ شهر بزرگ تهران برای روشن ماندن نیاز به ۱۵ هزار مگاوات برق دارد که نوسازی و بازسازی نیروگاه‌های قدیمی بخش مهمی از این نیاز را تامین می‌کنند. اگر اعتبارات به موقع تامین شود با مشارکت سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی می‌توان طی ۴۰ ماه نیروگاه جدید با راندمان ۵۸ درصد در این منطقه احداث کرد. نیروگاهی که گاز کمتری مصرف و هم برق بیشتری تولید خواهد کرد. استان سیستان و بلوچستان یکی دیگر از نقاط مهم کشور است که بازسازی نیروگاه‌های آن ضروری است. نیروگاه‌های زاهدان و ایرانشهر در این استان بیش از ۳۰ سال عمر دارند و نگهداری و تولید برق از این تجهیزات فرسوده

دیگر مقرون به صرفه نیست. از سوی دیگر توجه دولت به این استان و توسعه آن به برق نیاز دارد. لاجرم باید در این استان تولید برق افزایش یابد که به این منظور نیروگاه جدید به ظرفیت ۱۸۰ مگاوات تا پیک سال آینده به مجموعه تولید برق این استان اضافه خواهد شد.

### وزارت نیرو // برق؛ زیرساخت زیرساخت‌ها تحقق اهداف برنامه ششم توسعه مستلزم تحقق اهداف صنعت برق است

صنعت برق کشور «زیرساخت زیرساخت» ها است و بدون تحقق اهداف این صنعت به جرأت می‌توان ادعا کرد که تحقق اهداف سند چشم‌انداز و برنامه ششم توسعه برای تحقق رشد ۸ درصدی اقتصاد کشور، ایجاد ۹۵۰ هزار اشتغال به صورت سالانه، کاهش بیکاری و البته فقر مطلق در کشور چندان قابل حصول نخواهد بود.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی وزارت نیرو (پاون)، براساس گزارش‌های شرکت مدیریت شبکه برق ایران در تابستان ۹۶ میزان اوج مصرف برق به رکورد بی سابقه ۵۵ هزار و ۴۰۰ مگاوات رسید که نسبت به پیک سال ۹۵ حدود ۷ درصد رشد را نشان داد.

به گفته «حمود حقی فام» معاون توزیع توانیر چنانچه مصرف برق در زمان اوج بار به اندازه ۴۰۰۰ مگاوات مدیریت نمی‌شود، ما شاهد رسیدن میزان مصرف برق کشور به چیزی نزدیک به ۶۰ هزار مگاوات می‌شدیم که این امر می‌توانست زمینه ساز فروپاشی شبکه برق



کشور باشد.

گزارش‌های موجود حاکی از این است که در سال جاری تا زمان پیک تابستان ۹۷ برنامه ریزی شده که حداقل ۳ تا ۳۵۰۰ مگاوات نیروگاه جدید وارد مدار شود که تاکنون نیز ۱۹۰۴ مگاوات وارد مدار شده است.

با این حال بر اساس پیش‌بینی‌های موجود برای مدیریت بار تابستان ۹۷ می‌بایست یا ظرفیتی بیش از ظرفیت پیش‌بینی شده وارد مدار شود و یا اینکه میزان بار مدیریت شده در بخش‌های مختلف بیش از آن چیزی باشد که در تابستان سال گذشته اتفاق افتاد. البته در کنار مدیریت بار و ساخت نیروگاه‌های حرارتی جدید، از راه‌حل‌های دیگر می‌توان به افزایش راندمان نیروگاه‌ها اشاره کرد که در حال حاضر راندمان این نیروگاه‌ها حدود ۳۸,۵ درصد است.

بر اساس پیش‌بینی‌های موجود در برنامه ششم توسعه تا پایان این برنامه، میزان راندمان این نیروگاه‌ها باید به ۴۲ درصد برسد که به گفته کارشناسان صنعت برق بوقوع پیوستن چنین امری نیازمند هزینه‌های بسیار بالایی است.

گفته می‌شود براساس محاسبات انجام شده افزایش هر یک درصد متوسط راندمان نیروگاهی کشور چیزی نزدیک به ۲ هزار میلیارد تومان هزینه در بر دارد.

بر این اساس صنعت برق کشور تنها برای افزایش متوسط راندمان نیروگاهی کشور (براساس اهداف برنامه ششم توسعه) می‌بایست چیزی نزدیک به ۷۰۰۰ میلیارد تومان هزینه کند که براساس ارقام موجود از میزان بودجه و درآمد و هزینه صنعت برق در بخش‌های مختلف دیگر باید گفت دسترسی به این عدد نیازمند عزم جدی دولت برای کمک به این صنعت است.

باید توجه داشت که صنعت برق کشور «زیرساخت زیرساخت» ها است و بدون تحقق اهداف این صنعت به جرأت می‌توان ادعا کرد که تحقق اهداف سند چشم‌انداز و برنامه ششم توسعه برای تحقق رشد ۸ درصدی اقتصاد کشور، ایجاد ۹۵۰ هزار اشتغال به‌صورت سالانه، کاهش بیکاری و البته فقرمطلق در کشور چندان قابل حصول نخواهد بود.

خانه ملت / قره‌خانی نشست امروز کمیسیون انرژی را تشریح کرد:

## وزارت کشور و نیرو پیشنهاد قیمت‌گذاری برق را به شورای اقتصاد می‌دهند

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس نشست امروز کمیسیون متبوعش درباره بررسی لایحه ساماندهی پسماندهای عادی با اولویت استان‌های ساحلی و کلانشهرها با مشارکت بخش غیردولتی را تشریح کرد.

اسدالله قره‌خانی در گفت‌وگو با خبرنگار خبرگزاری خانه ملت، در تشریح نشست امروز کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی گفت: لایحه بررسی ساماندهی پسماندهای عادی با اولویت استان‌های ساحلی و کلانشهرها با مشارکت بخش غیردولتی به عنوان کمیسیون اصلی به کمیسیون انرژی ارجاع شده بود که در نشست امروز از ۶ ماده این لایحه ۳ ماده مورد بررسی قرار گرفت.

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه متولی بخشی از این لایحه شهرداری‌ها بوده

و هدف نهایی تولید انرژی از پسماند است، افزود: متولی بخشی از کار وزارت کشور و متولی بخشی از اقدامات وزارت نیرو است به گونه‌ای که تبدیل انرژی و خرید انرژی توسط وزارت نیرو انجام می‌شود اما جمع‌آوری، تحویل و مدیریت پسماندها به وسیله شهرداری‌هایی که وابسته به وزارت کشور هستند صورت می‌گیرد.

وی با اشاره به ماده (۱) لایحه ارسالی مذکور به کمیسیون انرژی ادامه داد: تأکید ماده (۱) بر این است که به وسیله سرمایه‌گذاری بخش خصوصی و غیردولتی این فرآیند انجام شود اما مهم این است که اولویت این اقدام برای استان‌های ساحلی و در درجه بعدی کلانشهرها است البته این بدان معنا نیست که سایر شهرها نمی‌توانند چنین اقدامی انجام دهند بلکه فقط اولویت با این استان‌ها است.

قره‌خانی با بیان اینکه یکی از بحث‌ها این بود که چه دستگاهی قیمت‌گذاری برق تولیدی خریداری شده را انجام دهد، یادآور شد: در این لایحه متولی کار وزارت کشور و نیرو قرار داده شده و این دو وزارتخانه قیمت پیشنهادی خود را به شورای اقتصاد ارائه می‌دهند.

وی با اشاره به ماده (۲) لایحه ساماندهی پسماندهای عادی با اولویت استان‌های ساحلی و کلانشهرها با مشارکت بخش غیردولتی افزود: در ماده (۲) بر تمام برق مصرفی کشور به استثنای برق مصرفی در بخش روستایی و مشترکان خانگی روستایی و چاه‌های کشاورزی عوارض جدیدی وضع شده بود تا عوارضی برای پسماند و محیط زیست در نظر بگیرند و با توجه به اینکه تولید این برق گران تمام می‌شود فروش آن نمی‌تواند پاسخگوی سرمایه‌گذاری تولید باشد و باید از منابع دیگری به این منظور استفاده شود.

نماینده مردم علی‌آباد کتول در مجلس شورای اسلامی ادامه داد: در لایحه پیشنهادی دولت مطرح شده بود که

عوارض دیگری تحت عنوان عوارض پسماند اخذ شود که کمیسیون این ماده را رد کرد و ماده جایگزینی برای ماده ۲ در نظر گرفت که بر این اساس وزارت نیرو مکلف است بهای برق تولیدی حاصل از پسماندها را همانند انرژی تجدیدپذیر از طریق منابع حاصل از عوارض برق مصرفی که در قانون دائمی اشاره شده که پیش از این اعلام شده که برای هر کیلووات ساعت ۵۰ ریال است و اکنون در لایحه بودجه ۹۷ به میزان ۸ درصد تعیین شده اخذ کند و عوارض جداگانه‌ای برای آن در نظر گرفته نشود که این پیشنهاد جایگزین رأی آورد.

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با اشاره به ماده (۳) لایحه مذکور اظهار داشت: شهرداری‌ها و دهیاری‌ها و نهادهایی که مرتبط با این تأسیسات هستند هزینه‌هایی دارند که چنانچه این هزینه‌ها تأمین نشود از طریق مالیات بر ارزش افزوده و منابع مالی دیگری که برای آنها پیش‌بینی می‌شود تأمین می‌شود که این ماده نیز در کمیسیون مصوب شد.

خبرگزاری صداوسیما /

## معامله بیش از ۱۱ میلیارد کیلووات ساعت برق

بیش از ۱۱ میلیارد کیلووات ساعت برق از ابتدای امسال تا کنون در بورس انرژی ایران مورد معامله قرار گرفته است.

به گزارش خبرگزاری صداوسیما از سنا نخستین روز هفته در بازار فیزیکی بورس انرژی ایران کالاهای برش سنگین پتروشیمی شازند، نفتای سبک و حلال ۴۰۴

پالایش نفت شیراز، گاز مایع صنعتی، گاز بوتان، گاز پروپان و برش سنگین پتروشیمی بندرامام، آیزوفید، آیزوریسیکل، حلال ۴۰۲ و حلال ۴۰۴ پالایش نفت تبریز و نفتای سنگین پالایش نفت تهران در رینگ داخلی و گاز مایع بوتان پالایش نفت کرمانشاه در رینگ بین‌الملل عرضه شد.

حجم کل معاملات صورت‌گرفته طی روز شنبه (۲۳ دی) ۱۴,۱۰۱ تن و به ارزش بیش از ۲۹۴ میلیارد و ۸۵۵ میلیون ریال است.

و اما امروز کالاهای آیزوریسیکل پالایش نفت شیراز و بندرعباس در رینگ داخلی و نفت کوره ۳۸۰ سانتی استوکس شرکت ملی نفت ایران در رینگ بین‌الملل عرضه خواهند شد.

معامله بیش از ۱۱ میلیارد کیلووات ساعت در بازار برق بورس انرژی ایران در سال جاری در جریان معاملات روز شنبه، بازار برق بورس انرژی ایران شاهد معامله ۸۳۰ هزار قرارداد معادل ۹ میلیون و ۳۷۰ هزار کیلووات ساعت به ارزش ۲ میلیارد و ۵۶۳ میلیون ریال بود.

در روز شنبه، نمادهای بارپایه، میان‌باری، کم‌باری و بارپیک با متوسط قیمت ۲۷۷، ۳۱۰، ۲۲۸ و ۳۵۰ ریال بر کیلووات ساعت مورد معامله قرار گرفتند.

از ابتدای سال جاری تا کنون بالغ بر ۱۱ میلیارد کیلووات ساعت برق در بورس انرژی ایران مورد معامله قرار گرفته است.

در آغاز جلسه معاملاتی این روز نمادهای بار پیک روزانه، بار پایه روزانه، میان‌باری روزانه و کم‌باری روزانه ۲۱ تا ۲۳ بهمن ۹۶ و بار پیک هفتگی، بار پایه هفتگی، میان‌باری هفتگی و کم‌باری هفتگی ۱۹ اسفند ۹۶ گشایش یافتند. همچنین نمادهای بارپیک روزانه، بارپایه روزانه، میان‌باری روزانه و کم‌باری

روزانه ۲۷ دی ۹۶ در پایان جلسه معاملاتی روز شنبه متوقف شده و فرایند تحویل آنها آغاز شد.

باشگاه خبرنگاران / خادمی در گفت و گو با باشگاه

خبرنگاران جوان مطرح کرد؛

## برق تولیدی از مدیریت پسماندها فروخته خواهد شد

نایب رئیس اول کمیسیون انرژی گفت: برق تولید شده از مدیریت پسماندها به وزارت نیرو فروخته خواهد شد.

برق تولیدی از مدیریت پسماندها فروخته خواهد شدهدایت الله خادمی نایب رئیس اول کمیسیون انرژی در گفت و گو با خبرنگار حوزه مجلس گروه سیاسی باشگاه خبرنگاران جوان، اظهار کرد: دستور کار کمیسیون انرژی در مورد شهرداری‌ها و مدیریت پسماند بود.

وی مطرح کرد: در کلان شهرها به خصوص شهرهای ساحلی در شمال و جنوب مشکل پسماند و انباشت زباله وجود دارد و به دنبال این هستیم که سیستم و دستگاه‌هایی را وارد کنیم تا زباله‌ها را تفکیک کند و بعد آنها را به انرژی برق تبدیل کند که در نهایت برق تولید شده به وزارت نیرو فروخته شود.

خادمی افزود: طبق مباحث قرار بر این شد که وزارت کشور و نیرو در این موضوع مداخله کنند.

نایب رئیس اول کمیسیون انرژی گفت: وزارت کشور به شهرداری‌ها کمک کند تا چنین سیستم‌هایی توسط پیمانکار و بخش خصوصی به کار گرفته شوند، سپس نرخ خرید هر کیلووات برق علاوه بر دو سازمان

قبلی توسط وزارت اقتصاد نیز به تصویب می‌رسد. همچنین خاطر نشان کرد: اختیار به وزارت کشور داده شد تا سهم خود را ارزش افزوده این کار بردارد. وی تاکید کرد: ۳ ماده از این موضوع تایید شده و دو ماده دیگر برای جلسه آینده باقی مانده است.

## ایلنا/ بازخوانی فراز و فرود سهام کنتورسازی؛ مسئولیت هیئت مدیره کنتورسازی، اتاق اصناف و سازمان بورس در قبال سهامداران کنتورسازی

پیرو اطلاعیه سازمان بورس از تاریخ چهارشنبه ۲۰/۱۰/۹۶ به مدت ۵ روز کاری یکی از پرحاشیه ترین سهم‌های بازار بورس به نام کنتور سازی ایران خارج از ساعت معاملاتی و با محدودیت فروش حداکثر تعداد ۲۰۰۰ سهم از طریق کارگزاری‌ها معامله خواهد شد.

این خبر از یک نظر که برخی سهامداران این شرکت (با توجه به محدودیت اعلام شده) بعد از مدت طولانی توقف نماد به پول خود برسند خوب است. اما این که سهمی که در محدوده هر سهم ۵۰,۰۰۰ ریال معامله می‌شد (در زمان توقف) اکنون به مبلغ هر سهم ۲۱۰۷۵ ریال از سهامداران این شرکت خریداری شود بسیار ناراحت کننده هست.

به صورت مختصر آنچه بر این سهم گذشته را مرور می‌کنیم. سال ۹۴ بود که صحبت از انعقاد قراردادی چشمگیر میان کنتورسازی با شرکتی به نمایندگی از اتاق اصناف ایران برای فروش صندوق‌های فروشگاهی مطرح شد. با توجه به اثرات این قرارداد که موجب دو

برابر شدن سود شرکت می‌شد قیمت این سهم رشد ۱۰۰ درصدی را در بورس تهران به خود دید. پس از این رشد قیمتی نماد معاملاتی سهم در تاریخ ۱۲ دیماه ۹۴ با قیمت ۲۱۰۷۵ ریال متوقف شد. علیرغم شایعات مبنی بر غیرقانونی بودن یا لغو این قرارداد با ارائه شفاف‌سازی از سوی شرکت و تایید سازمان بورس، نماد معاملاتی کنتورسازی ایران در تاریخ ۲۶ اسفندماه و با قیمت ۷۲۶۳۷ ریال یعنی با رشد ۲۴۴ درصدی قیمت و با حجم ۵,۷۷۶,۰۰۰ سهم به ارزش بیش از ۴۰۰ میلیارد ریال معامله شد. سهم در نهایت در تاریخ ۱۸ فروردین ماه سال ۹۵، قیمت ۸۱۳۴۰ ریال را به خود دید و روزهای بعد روندی اصلاحی سهم به آرامی آغاز شد. در زمان توقف نماد، صحبت‌های زیادی از لغو قرارداد بود که با نامه‌های اتاق اصناف و تایید قرارداد و تایید حسابرس اندکی از این شبهات کاسته شد.

با مراجعه به کدال و مطالعه اطلاعیه شفاف سازی مورخ ۲۲ آذرماه ۹۵ امکان قضاوت بهتر در مورد این ماجرا فراهم خواهد شد. نکته قابل توجه در شفاف سازی مورخ ۲۲ آذر ۹۵ بند ۸ است که صراحتاً اعلام می‌کند در صورت عدم تحقق پیش‌بینی سال مالی منتهی به ۲۹/۱۲/۹۴، مسئولیت جبران کلیه خسارات وارده به خریداران، فروشندگان سهام و سایر دارندگان اوراق بهادار شرکت کنتور سازی ایران به نحو تضامنی بر عهده مدیر عامل و اعضای هیئت مدیره شرکت خواهد بود.

با عنایت به این بند قیمت خرید کنونی یعنی ۲۱۰۷۵ ریال منصفانه به نظر نمی‌رسد، چرا که سهم، بعد از تایید قرارداد فوق و تایید سازمان بورس با افزایش قیمت ۲۴۴ درصدی بازگشایی شد و قانوناً مدیرعامل و اعضای هیئت مدیره، اتاق اصناف و مهم‌تر از همه

سازمان بورس مسئول حقوق ضایع شده سهامداران این شرکت می‌باشند.

البته قطعاً افرادی هم که علی‌رغم رشد قیمتی سهم از محدوده ۷,۰۰۰ ریال تا ۸۰,۰۰۰ ریال اقدام به خرید کردند هم خطای بزرگی مرتکب شده‌اند چرا که در بورس، هر کس مسئول معاملات خودش هست اما تایید نهادهای معتبر که در بالا ذکر شد و مخصوصاً سازمان بورس مسئولیت سنگینی را متوجه این نهادها و سازمان می‌کند.

**نویسنده: یوسف اصلانی، تحلیلگر بازار سرمایه**

**انرژی امروز / با توسعه تجدیدپذیرهای اروپا: رکورد جدید برق بادی در دانمارک ثبت شد**

**در سال ۲۰۱۷ برق بادی تقریباً ۴۳.۴ درصد کل برق مصرفی دانمارک را از آن خود کرد.**

به گزارش خبرنگار بین‌الملل «انرژی امروز» این رکورد جدید از رکورد سال ۲۰۱۵ دانمارک که برابر با ۴۲ درصد بود عبور کرده است و به این ترتیب این کشور به هدف خود برای استفاده ۵۰ درصدی از برق بادی تا سال ۲۰۲۰ نزدیک شده است.

در حال حاضر انتظار می‌رود با توسعه مزارع بادی جدید در دریای بالتیک و دریای شمال، دانمارک بتواند رکوردهای جدیدی در سال ۲۰۱۸ به ثبت برساند.

دانمارک بخش بزرگی از بازار برق اروپا را دارد و برق مازاد تولید این کشور صادر می‌شود. از سال ۲۰۰۸ تاکنون سهم انرژی بادی در تولید برق این کشور تقریباً دو برابر شده است.

باشگاه خبرنگاران / قائم‌مقام وزیر نیرو:

**۶۰ درصد سرمایه‌گذاری اتحادیه اروپا در ایران متعلق به آلمان است**

**قائم‌مقام وزیر نیرو در امور بین‌الملل گفت: ۶۰ درصد از سرمایه‌گذاری اتحادیه اروپا در ایران در حال حاضر از طریق آلمان صورت می‌پذیرد.**

به گزارش گروه اقتصادی باشگاه خبرنگاران جوان به نقل از وزارت نیرو، «علیرضا دائمی» عصر امروز در نشست با رییس و اعضای انجمن سرمایه‌گذاری شرکت‌های آلمانی در حوزه شمال آفریقا و خاورمیانه (نوموف) اظهار داشت: برای وزارت نیرو، این فرصت بسیار مغتنمی است که امروز میزبان مجموعه‌ای از شرکت‌های فعال و خوب آلمانی در زمینه سرمایه‌گذاری در منطقه منا است و امیدواریم این نشست بتواند بسترساز همکاری‌های دو جانبه بیشتر ایران و آلمان باشد.

وی افزود: رابطه اقتصادی دو کشور آلمان و ایران در سال‌های گذشته از جمله روابط بسیار خوب بوده است تا جایی که می‌توان گفت مراودات ما با اروپا عمدتاً از طریق آلمان صورت می‌پذیرد.

دائمی تصریح کرد: باید توجه داشت که صادرات ایران به آلمان ۲۵ درصد کل صادرات ایران به کشورهای اتحادیه اروپا را در بر می‌گیرد.

قائم‌مقام وزیر نیرو در امور بین‌الملل گفت: همچنین حدود ۶۰ درصد از سرمایه‌گذاری اتحادیه اروپا در ایران از طریق آلمان صورت می‌پذیرد به همین خاطر نمی‌توان گفت که شرکات تجاری و مبادلات اقتصادی دو کشور در سطح بسیار خوبی دنبال می‌شود.

وی تأکید کرد: در سال‌های گذشته نیز در زمینه انتقال تکنولوژی و دانش آن نیز دو کشور همکاری‌های بسیار

خوبی داشته‌اند و خوشبختانه نقش آلمان در این زمینه همیشه تسهیل‌کننده و موفق بوده است.

دائمی با بیان اینکه دو کشور در زمینه مسائل آب و مسأله تغییر اقلیم در ذیل سازمان‌های بین‌المللی همکاری‌های بسیار خوبی داشته‌اند گفت: همچنین دو کشور در زمینه مشاوره‌های حقوقی و ارزیابی مالی پروژه‌ها و نیز مبادلات بانکی می‌توانند زمینه همکاری‌های بیشتری را فراهم کنند.

ایرنا / مدیر عملیات تولید شرکت نفت و گاز پارس:

**تبدیل نیروگاه برق گازی پارس جنوبی به سیکل ترکیبی در دستور کار است**

**بوشهر - ایرنا - مدیر عملیات تولید شرکت نفت و گاز پارس گفت: به منظور کاهش آثار مخرب زیست‌محیطی و افزایش راندمان تولید نیروگاه برق گازی متمرکز پارس جنوبی طرح تبدیل آن به سیکل ترکیبی در دستور کار قرار گرفته است.**

به گزارش ایرنا، روابط عمومی شرکت نفت و گاز پارس روز یکشنبه به نقل از علیرضا عبادی افزود: حمایت از محیط زیست، کاهش آلاینده‌های زیست‌محیطی و گازهای گلخانه‌ای یکی از اهداف مهم شرکت نفت و گاز پارس است که در این مسیر گام‌های موثری برداشته است.

وی اضافه کرد: برای نیل به این منظور، تبدیل نیروگاه گازی پارس جنوبی به نیروگاه سیکل ترکیبی در دستور کار مجری طرح‌های نیروگاهی این شرکت قرار دارد.

مدیر عملیات تولید شرکت نفت و گاز پارس ادامه داد: در نیروگاه سیکل با استفاده از بویلرهای بازیافت حرارتی، از حرارت موجود در گازهای خروجی از توربین‌های گاز برای تولید بخار و سپس راه‌اندازی توربو ژنراتورهای بخاری استفاده و متعاقب آن برق تولید می‌شود که آلودگی‌های زیست‌محیطی آن کاهش و میزان تولید برق آن نیز افزایش می‌یابد.

عبادی بیان کرد: با این کار علاوه بر کاهش آثار مخرب زیست‌محیطی، راندمان ۲۵ تا ۴۰ درصدی نیروگاه گازی، به حدود ۶۰ درصد افزایش خواهد یافت.

وی اعلام کرد: در شرایط کنونی نیروگاه متمرکز پارس جنوبی تنها منبع تامین‌کننده انرژی در تعداد زیادی از فازهای پالایشگاهی پارس جنوبی است.

عبادی گفت: این نیروگاه با ثبت ۷۶ هزار نفر ساعت کار بدون حادثه، به عنوان زیرمجموعه معاونت عملیات و پشتیبانی، از سال ۱۳۸۸ تاکنون در حال بهره‌برداری است.

مدیر عملیات تولید شرکت نفت و گاز پارس درباره مشخصات و موقعیت نیروگاه برق گازی متمرکز پارس جنوبی گفت: این نیروگاه مشتمل بر ۶ واحد گازی مدل ۷۹۴،۲ در مجموع به ظرفیت نامی ۱۰۰۰ مگاوات به همراه سیستم‌های جانبی شامل دیزل‌خانه، ایستگاه تقلیل فشار گاز، کمپرسورخانه، پمپ‌خانه و ایستگاه آتش‌نشانی، ۲ پست ۱۳۲ و یک پست ۴۰۰ کیلوولت در زمینی به مساحت ۲۸ هکتار در شمال شرقی فازهای ۱۵ و ۱۶ واقع شده است.

عبادی به تشریح جزئیات تولید برق در نیروگاه متمرکز پرداخت و افزود: از ابتدای بهره‌برداری از این نیروگاه، بیش از ۱۷ میلیون و ۷۰۰ هزار مگاوات برق تولید شده که از این مقدار برق تولیدی، هفت میلیون و ۷۰۰ هزار مگاوات ساعت برق به فازهای پالایشگاهی



پارس جنوبی و مابقی نیز به شبکه سراسری اختصاص یافته است.

وی اظهار کرد: ماموریت نیروگاه متمرکز پارس جنوبی، تامین برق ایمن و پایدار فازهای پالایشگاهی پارس یک (فازهای ۱۰-۹، ۱۶-۱۵، ۱۸-۱۷، ۲۱-۲۰)، فازهای پالایشگاهی پارس ۲ (فازهای ۱۲، ۱۳، ۱۹، ۲۲-۲۴) و نیز پشتیبان برق فازهای ۱ تا ۸، تاسیسات میعانات گازی، آبگیرها، مصارف منطقه ویژه انرژی و صنایع پایین دستی است.

عبادی اضافه کرد: همچنین این نیروگاه به عنوان یک منبع مطمئن در تامین برق شبکه سراسری در مواقع کمبود انرژی مثر ثمر است.

وی برق رسانی ایمن، پایدار و مستمر به فازهای پالایشگاهی مناطق پارس ۱ و ۲ را ماموریت بسیار مهم نیروگاه متمرکز عنوان کرد و گفت: بر همین اساس و به منظور افزایش پایداری تولید، این نیروگاه در قالب پروژه ای با احداث پست و خطوط ۴۰۰ کیلو ولت، همراه امسال به شبکه سراسری برق متصل شد.

عبادی گفت: با احداث این پست برق، دریافت انرژی از شبکه سراسری امکان پذیر شده و ضمن پایداری واحد های نیروگاه و تامین انرژی فازهای پالایشگاهی در شرایط ایمن و مستمر، در صورت بروز نارسائی در تولید توان نیروگاه، تأمین انرژی الکتریکی فاز های پالایشگاهی تا حد بسیار زیادی بواسطه اتصال به شبکه سراسری از ۲ نقطه (۱۳۲ و ۴۰۰ کیلوولت) تضمین خواهد شد.

مدیر عملیات تولید شرکت نفت و گاز پارس به طرح احداث شبکه رینگ پارس ۱ به منظور پشتیبانی و تامین انرژی الکتریکی مورد نیاز فازهای پالایشگاهی تا ۸ پارس جنوبی اشاره کرد و افزود: با تلاش و حمایت های صورت گرفته، این اقدام مهم برای

پالایشگاه های ۴ و ۵ به پایان رسیده و برای پشتیبانی و تامین انرژی فازهای پالایشگاهی ۱ تا ۳ نیز بزودی محقق خواهد شد.

میدان گازی پارس جنوبی، بزرگ ترین منبع گازی جهان است که روی خط مرزی مشترک ایران قرار دارد؛ مساحت این میدان ۹۷۰۰ کیلومتر مربع است که سهم متعلق به ایران ۳۷۰۰ کیلومتر مربع وسعت دارد.

ذخیره گاز این بخش از میدان ۱۴ تریلیون مترمکعب گاز به همراه ۱۸ میلیارد بشکه میعانات گازی است که هشت درصد کل گاز دنیا و نزدیک به نیمی از ذخایر گاز کشور را شامل می شود.

در میدان مشترک گازی پارس جنوبی در بخش ایرانی آن ۱۹ میلیارد بشکه میعانات گازی وجود دارد که ۹ میلیارد بشکه قابل برداشت است.

هم اکنون در ۱۸ فاز در حال بهره برداری میدان گازی پارس جنوبی روزانه ۸۱۰ هزار بشکه میعانات گازی تولید می شود.

طرح توسعه میدان مشترک گازی پارس جنوبی در قالب فاز ۲۴ فاز اجرایی شده که هم اکنون با بهره برداری از ۱۸ فاز آن روزانه ۵۷۰ میلیون متر مکعب گاز تولید می شود.



جمهوری اسلامی ایران  
وزارت نفت



جمهوری اسلامی ایران  
وزارت نیرو



جمهوری اسلامی ایران  
وزارت نفت



شورای جهانی انرژی  
کمیته هم انرژی  
جمهوری اسلامی ایران



THE ENERGY CHARTER

# International Energy Conference

## دوازدهمین همایش بین المللی انرژی



19 - 20 Jun 2018 - Tehran - Iran  
۲۹ و ۳۰ خرداد ماه ۱۳۹۷



Innovative Systems in Energy-Water-Environment Nexus

سامانه های خلاق در زنجیره انرژی - آب - محیط زیست

مهلت ارسال مقالات ۹۶/۱۲/۱۵

تهران، فوبوک تور، بلافاصله بعد از ظهر، خیابان شادگرد  
کد پستی: ۱۹۱۹۱۱۱۱، تلفن: ۰۲۱۱۱۱۱۱۱۱، فکس: ۰۲۱۱۱۱۱۱۱۱  
secretaria@iranec.com  
www.iranec.com

### محورهای همایش:

- |  |  |  |
|--|--|--|
| <ul style="list-style-type: none"> <li>• اقتصاد انرژی و گذار به انرژی های پاک</li> <li>• سامانه های هوشمند انرژی</li> <li>• تغییرات اقلیم</li> <li>• انرژی های تجدید پذیر</li> <li>• انرژی های تجدید پذیر</li> <li>• انرژی های تجدید پذیر</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>• کشورها و شرکت های انرژی</li> <li>• تامین انرژی در منطقه های آبی و انرژی</li> <li>• شهرهای هوشمند</li> <li>• همکاری منطقه ای و بین المللی</li> <li>• سامانه های هوشمند تولید پایدار انرژی</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>• مدیریت انرژی و مقررات نهادی</li> <li>• توسعه نظام های سانی</li> <li>• برنامه های آب و انرژی</li> <li>• مدیریت بهم پیوسته محیط زیست، آب و انرژی</li> </ul> |
|--|--|--|



مهر / از سوی سازمان امور مالیاتی؛

## تهاتر و استرداد مالیات و عوارض ارزش افزوده صادرات ابلاغ شد

**معاون مالیات بر ارزش افزوده سازمان امور مالیاتی در بخشنامه‌ای تهاتر و استرداد مالیات و عوارض ارزش افزوده را ابلاغ کرد.**

به گزارش خبرگزاری مهر به نقل از پژوهشکده پولی و بانکی، معاون مالیات بر ارزش افزوده سازمان امور مالیاتی کشور در بخشنامه‌ای تهاتر و استرداد مالیات و عوارض ارزش افزوده را ابلاغ کرد.

در بخشنامه محمد مسیحی آمده است: به منظور تسهیل در فرآیند اجرایی استرداد مالیات و عوارض ارزش افزوده به مؤدیان در اجرای تبصره (۱) ماده (۱۷) قانون مالیات بر ارزش افزوده و همچنین پیشگیری از تعلق خسارت تبصره (۶) ماده (۱۷) قانون مذکور، ضمن تأکید بر رعایت بند (۳) بخشنامه شماره ۲۰۰۹۵۶۳ مورخ ۱۳۹۵.۰۹.۳۰ در رابطه با استرداد علی‌الحساب به میزان ۸۰ درصد از مالیات و عوارض ارزش افزوده مندرج در صورت حساب ارائه شده به صادرکنندگان کالا با رعایت شرایط مربوط، مقرر می‌دارد:

۱- در مواردی که مؤدیان مشمول نظام مالیات بر ارزش افزوده یا رعایت بندهای ۳-۸ و ۴-۸ دستورالعمل رسیدگی و استرداد مالیات و عوارض مؤدیان نظام مالیات بر ارزش افزوده که طی بخشنامه شماره ۲۶۰.۹۴.۵۸ مورخ ۱۳۹۴.۰۶.۰۸ جهت اجرا به ادارات کل امور مالیاتی ابلاغ شده، درخواست استرداد اضافه پرداختی مالیات و عوارض ارزش افزوده را نموده‌اند چنانچه نتیجه رسیدگی دوره/ دوره‌های مالیاتی مورد نظر منجر به بستنکاری (اضافه پرداختی

مالیات و عوارض ارزش افزوده) مؤدی شود و مراتب طی برگ مطالبه/ استرداد ابلاغ و مؤدی در موعد مقرر قانونی اعتراض خود را به اداره امور مالیاتی ذی‌ربط جهت رفع اختلاف تسلیم و رفع اختلاف نشده و پرونده جهت رسیدگی به هیأت حل اختلاف مالیاتی احاله شود، در صورت ارائه درخواست استرداد علی‌الحساب از سوی مؤدی تا قبل از قطعیت مالیات و عوارض ارزش افزوده دوره / دوره‌های مالیاتی موصوف، ادارات امور مالیاتی مکلفند نسبت به استرداد مالیات و عوارض ارزش افزوده تا سقف برگ مطالبه/ استرداد پس از کسر استردادهای موقت/ علی‌الحساب انجام شده برای دوره/ دوره‌های مالیاتی موردنظر اقدام لازم را به عمل آورند. بدیهی است پس از قطعیت مالیات و عوارض ارزش افزوده دوره/ دوره‌های مالیاتی مورد بحث و در صورت تعدیل اضافه پرداختی، ادارات امور مالیاتی باید حسب مقررات نسبت به استرداد مانده تعدیل یافته اقدام کنند.

تذکر (۱): بند (۶-۸) دستورالعمل رسیدگی و استرداد مالیات و عوارض مؤدیان نظام مالیات بر ارزش افزوده حذف می‌شود.

تذکر (۲): استرداد مالیات و عوارض ارزش افزوده، صرفاً در صورت عدم وجود بدهی قطعی شده و بدهی ابرازی تا تاریخ صدور برگ مطالبه/ استرداد امکان‌پذیر خواهد بود.  
۲- در مواردی که مؤدیان بابت دوره‌های مالیاتی مختلف دارای بدهی قطعی و بستنکاری (اضافه پرداختی مالیات و عوارض ارزش افزوده) قطعی شده می‌باشند چنانچه مؤدی درخواست استرداد مالیات و عوارض ارزش افزوده دوره / دوره‌های مالیاتی مربوط را طبق مقررات تسلیم اداره امور مالیاتی ذی‌ربط نموده و مبلغ بستنکاری را نیز به دوره/ دوره‌های مالیاتی بعد انتقال نداده باشد، در این صورت حسب درخواست

مؤدی مبنی بر تهاتر طلب با بدهی قطعی شده، ادارات امور مالیاتی باید نسبت به تهاتر طلب و بدهی قطعی شده مؤدیان مذکور اقدام لازم را به عمل آورند.

## فارس/ براساس بسته پیشنهادی مرکز پژوهش‌ها مصوبه کمیسیون تلفیق برای تهاتر ۱۱۰ هزار میلیاردی بدهی اصلاح می‌شود

**براساس آخرین خبرها، مقرر شده است، کمیسیون تلفیق مصوبه تهاتر ۱۱۰ هزار میلیارد تومانی بدهی‌های دولت را براساس بسته پیشنهادی مرکز پژوهش‌ها مجلس اصلاح کند.**

به گزارش خبرنگار اقتصادی خبرگزاری فارس، کمیسیون تلفیق مدتی پیش در مصوبه‌ای تهاتر ۱۱۰ هزار میلیارد تومان از بدهی‌های دولت به پیمانکاران، پیمانکاران به بانک‌ها و بانک‌ها به بانک مرکزی را به تصویب رساند. مرکز پژوهش‌های مجلس در راستای بهبود و کارایی بیشتر مصوبه کمیسیون تلفیق، بسته پیشنهادی خود را به کمیسیون تلفیق ارائه کرد.

براساس آخرین خبرها، کمیسیون تلفیق پیشنهادات مرکز پژوهش‌های مجلس را برای این مصوبه پذیرفته و سازمان برنامه و بودجه هم ضمن موافقت با این بسته، درخواست اصلاح مواردی جزئی از این بسته را مطرح کرده است.

تفاوت اصلی این بسته با مصوبه فعلی کمیسیون، انتشار اوراق تسویه خزانه در همه روش‌های تهاتری است. در واقع در این مدل دولت به ازای تهاتر بدهی باید اوراق تسویه خزانه منتشر کند که این در مصوبه

اولیه نبود. همچنین روش‌های تهاتر از سه روش به ۵ روش افزایش یافته است.

متن کامل بسته پیشنهادی مرکز پژوهش‌های مجلس به شرح زیر است:

متن پیشنهادی برای اصلاح بند «و» تبصره «۵» لایحه بودجه

بند «و» - جهت بهبود وضعیت بنگاه‌های تولیدی کشور و افزایش اشتغال و همچنین بهبود وضعیت بانک‌ها به دولت اجازه داده می‌شود، در صورت درخواست متقاضیان:

۱. دولت از طریق اسناد (اوراق) تسویه خزانه نوع (۱)، بدهی‌های قطعی خود به اشخاص حقیقی و حقوقی تعاونی و خصوصی که در چارچوب مقررات مربوط تا پایان سال ۱۳۹۵ ایجاد شده را با مطالبات قطعی دولت (وزارتخانه‌ها و مؤسسات دولتی) از اشخاص مزبور تا مبلغ سی هزار میلیارد ریال به‌صورت جمعی - خرجی تسویه کند.

۲. دولت از طریق اسناد (اوراق) تسویه خزانه نوع (۲)، مطالبات قطعی خود از اشخاص حقیقی و حقوقی تعاونی و خصوصی که در اجرای بند «پ» ماده (۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور به شرکت‌های دولتی منتقل شده را با بدهی دولت به شرکت‌های مذکور، تا مبلغ سی هزار میلیارد ریال به‌صورت جمعی - خرجی تسویه کند.

۳. دولت از طریق اسناد (اوراق) تسویه خزانه نوع (۳)، مطالبات قطعی اشخاص حقیقی و حقوقی خصوصی و تعاونی و نهادهای عمومی غیردولتی از دولت که در چارچوب مقررات مربوط تا پایان سال ۱۳۹۵ ایجاد شده است را، با بدهی اشخاص یاد شده به بانک‌ها و مؤسسات اعتباری غیربانکی از طریق تسویه بدهی‌های بانک‌ها و مؤسسات اعتباری غیربانکی به دولت یا

افزایش بدهی دولت به بانک، تا مبلغ سی هزار میلیارد ریال به صورت جمعی - خرجی، تسویه کند.

۴. دولت از طریق اسناد (اوراق) تسویه خزانه نوع (۴)، مطالبات قطعی اشخاص حقیقی و حقوقی خصوصی و تعاونی و نهادهای عمومی غیردولتی و شرکت‌های دولتی تابعه وزارتخانه‌های نیرو و جهاد کشاورزی بابت یارانه قیمت‌های تکلیفی از دولت، که در چارچوب مقررات مربوط تا پایان سال ۱۳۹۵ ایجاد شده است را، با بدهی اشخاص یاد شده به بانک‌ها و مؤسسات اعتباری غیربانکی از طریق تسویه بدهی‌های بانک‌ها و مؤسسات اعتباری غیربانکی به بانک مرکزی، تا مبلغ نهمصد هزار میلیارد ریال به صورت جمعی - خرجی و همزمان تسویه کند و مبلغ مزبور را به‌عنوان بدهی دولت به بانک مرکزی ثبت کند. تسویه بدهی شبکه بانکی به بانک مرکزی حداکثر به میزان بدهی شبکه بانکی به بانک مرکزی در پایان سال ۱۳۹۵ خواهد بود، افزایش پایه پولی از این محل به هر صورت ممنوع است. ۵. دولت از طریق اسناد (اوراق) تسویه خزانه نوع (۵)، مطالبات قطعی شرکت‌های دولتی تابعه وزارتخانه نیرو و جهاد کشاورزی بابت یارانه قیمت‌های تکلیفی که در چارچوب مقررات مربوط تا پایان سال ۱۳۹۵ ایجاد شده است را، با بدهی شرکت‌های مذکور به اشخاص حقیقی و حقوقی خصوصی و تعاونی و از طریق تسویه بدهی اشخاص یاد شده به بانک‌ها و مؤسسات اعتباری غیربانکی از طریق تسویه بدهی‌های بانک‌ها و مؤسسات اعتباری غیربانکی به بانک مرکزی تا مبلغ صد هزار میلیارد ریال به صورت جمعی - خرجی و همزمان تسویه کند و مبلغ مزبور را به‌عنوان بدهی دولت به بانک مرکزی ثبت کند. تسویه بدهی شبکه بانکی به بانک مرکزی حداکثر به میزان بدهی شبکه بانکی به بانک مرکزی در پایان سال ۱۳۹۵ خواهد

بود، افزایش پایه پولی از این محل به هر صورت ممنوع است.

تبصره «۱» - سقف تهاثر بدهی از طریق اسناد (اوراق) تسویه خزانه نوع (۴)، برای اشخاص حقیقی و حقوقی خصوصی و تعاونی چهارصد هزار میلیارد ریال و برای نهادهای عمومی غیردولتی و شرکت‌های دولتی تابعه وزارتخانه نیرو و جهاد کشاورزی بابت یارانه قیمت‌های تکلیفی پانصد هزار میلیارد ریال است. دولت مجاز است در پایان آذرماه ۱۳۹۷ مانده مصرف نشده سهمیه هر بخش را صرف تسویه بدهی‌های بخش دیگر نماید. تبصره «۲» - ردیف‌هایی در جدول شماره ۵ ذیل ردیف ۱۰۱۰۰ و در جدول شماره ۸ ذیل ردیف ۱۰۱۰۰ جهت تسویه بدهی‌های دولت از طریق انواع اوراق تسویه در این بند، با عدد ۱ اضافه خواهد شد. وزارت امور اقتصادی و دارایی مکلف است عملکرد این بند را در گزارش عملکرد ماهیانه بودجه عمومی منعکس نماید و در اجرای ماده (۱۰۳) قانون محاسبات عمومی کشور مصوب ۱۳۶۶/۶/۱ منابع استفاده شده از محل افزایش بدهی دولت به بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران را در صورت حساب عملکرد بودجه درج کند. تبصره «۳» - تسویه بدهی دولت به اشخاص حقیقی و حقوقی خصوصی و تعاونی، نهادهای عمومی غیردولتی و شرکت‌های دولتی، تنها پس از احراز قانونی بودن مطالبات و تأیید مراجع قانونی ذیربط قابل انجام است. تبصره «۴» - در صورت تسویه اصل و سود بدهی اشخاص حقیقی و حقوقی خصوصی و تعاونی، نهادهای عمومی غیردولتی و شرکت‌های دولتی به بانک‌ها به روش مذکور در اجزای «۳»، «۴» و «۵» این بند، کلیه جریمه‌های متعلقه (مابه‌التفاوت وجه التزام و نرخ سود قراردادی) مورد بخشودگی قرار می‌گیرد و بانک‌ها هیچ‌گونه ادعایی در این خصوص نخواهند داشت.

تبصره «۵» - افزایش بدهی بانک‌ها به بانک مرکزی در سال ۱۳۹۷ نسبت به مانده بدهی مذکور در انتهای سال ۱۳۹۶ پس از کسر عملکرد این حکم، بدون توثیق اوراق بهادار دولتی نظیر اسناد خزانه اسلامی، صکوک اجاره و... حداقل به میزان بدهی جدید، توسط بانک مرکزی ممنوع است.

تبصره «۶» - بانک مرکزی موظف است براساس میزان رعایت قوانین و مقررات توسط بانک‌ها و نحوه مشارکت آنها در برنامه‌های اصلاحی بانک مرکزی، براساس دستورالعملی که ظرف مدت ۲ ماه از تصویب قانون به تصویب شورای پول و اعتبار می‌رسد سهم هریک از بانک‌ها در تسویه بدهی از اجزای «۴» و «۵» این بند را تعیین نماید.

تبصره «۷» - آیین‌نامه اجرایی این بند، به پیشنهاد مشترک وزارت امور اقتصادی و دارایی و بانک مرکزی ظرف مدت ۲ ماه از تصویب قانون به تصویب هیئت وزیران خواهد رسید.

تبصره «۸» - وزارت امور اقتصادی و دارایی و بانک مرکزی موظفند گزارش عملکرد این بند را در پایان هر فصل به صورت مکتوب به دیوان محاسبات کشور، کمیسیون‌های برنامه و بودجه و محاسبات و اقتصادی مجلس شورای اسلامی ارائه نمایند. نظارت بر حسن اجرای این تبصره برعهده دیوان محاسبات کشور است.

ایسنا/ رئیس اتاق بازرگانی ایران:  
**حال اقتصاد خوب نیست**

رئیس اتاق بازرگانی ایران معتقد است بستر نامناسب اقتصاد باعث سلب تصمیم‌گیری‌های

درست شده است و نمی‌توان با نادیده گرفتن این مسائل، بر اقدامات گذشته پافشاری کرد و باید برای حل مسائل به سمت شفاف‌سازی حرکت کنیم.

به گزارش ایسنا، غلامحسین شافعی امروز (۲۴ دی ماه) در نشست هیات نمایندگان گفت: این روزها نگاهی به اقتصاد کشور نشان می‌دهد که حال اقتصاد خوب نیست و ناکارآمدی بسیاری در حوزه‌های اقتصادی وجود دارد که این ناکارآمدی‌ها خود را به حوزه‌های اجتماعی و محیط‌زیست کشانده و اعتماد را به مسئولان کاهش داده است.

وی افزود: اما این‌ها به معنای ناامیدی نیست و مطمئن می‌توان به یمن وجود کارشناسان فداکار و فعالان اقتصادی با اراده کشورمان و با فراهم کردن ابزارها، افق بلندمدت و بهینه‌تری برای اقتصاد ترسیم کرد و بر مشکلات فائق آمد و در یک بازه زمانی ۱۰ سال اقتصاد کشور را جزو اقتصادهای برتر قرار داد.

رئیس اتاق بازرگانی ایران گفت: شرایط فعلی و تلنبار شدن مشکلات در گذر زمان موجب نارضایتی شده و نمی‌توان با نادیده گرفتن آن بر اقدامات گذشته پافشاری کرد و در شرایط کنونی شفاف‌سازی لازمه برون رفت از مشکلات است و باید واقعیت‌ها را دید و از آن‌ها سخن گفت که در غیر این صورت در دام مشکلات باقی خواهیم ماند و شاهد افزایش فساد، فقر و عقب ماندن از توسعه اقتصادی خواهیم بود.

شافعی اضافه کرد: بستر نامناسب اقتصادی موجب سلب تصمیم‌گیری درست شده است و این ساختار و روش نمی‌تواند موجب برون رفت از مشکلات شود ضمن این که قوانین متعدد و تفسیرهای مختلف از آن موجب مشکلات بسیار شده است. برای حل پایدار و ریشه‌ای مسائل اقتصادی باید واقعیت‌های موجود در

جامعه را پذیرفت و به صورت شفاف و روشن از آنها سخن گفت، چراکه اگر این طور عمل نکنیم همچنان در مشکلات باقی خواهیم ماند و شرایط را پیچیده تر و غیرقابل حل خواهیم کرد.

شافعی تصریح کرد: افزایش فساد و نابرابری های فراوان، فقر و بیکاری و کاهش سطح درآمد واقعی، عقب ماندن از توسعه اقتصادی از سال ها پیش مسائلی بوده که پیامدها آن از سوی کارشناسان و متخصصان و بخش خصوصی بارها پیش بینی و بیان شده بود. با توجه به تجربیات موفق سایر کشورها پیشنهاد می شود نهاد فرافقه ای برای توسعه کشور برای بازه زمانی پنج تا ۱۰ ساله ایجاد شود تا شاهد عبور از بحران باشیم.

رئیس اتاق بازرگانی ایران اظهار کرد: مهم ترین مشکل اقتصاد ایران تصمیم های مقطعی و جزیره ای است. از این رو فداکارانه باید تصمیم گرفت و نگاه به نسل های آتی داشت. در شرایط کنونی قوانین دست و پاگیر و پوسیده مانع از پیشرفت و توسعه است که باید مورد بازبینی قرار بگیرد.

آرمان / مهدی پورقازی در گفت و گو با «آرمان»:

### بانک مرکز یضامن بخش خصوصی شود

معاون مدیرکل دفتر وام ها، مجامع و موسسات بین المللی گفت: قرارداد اعتباری پنج میلیارد یورویی بین ایران و ایتالیا امضا شده است که پروژه هایی با اولویت ایجاد اشتغال می توانند از این خط اعتباری استفاده کنند.

خرمی درباره جزئیات آن افزود: این خط اعتباری در تمامی پروژه های کشور قابل استفاده هستند و

پروژه هایی که نیاز ارزی دارند یعنی می خواهند از خارج از کشور خرید کالا و تجهیزات انجام دهند، می توانند برای استفاده از این خط اعتباری اقدام کنند. البته این کالاها باید در خدمت کشور باشد و اشتغال ایجاد کند. لذا وزارتخانه ها و بخش های مختلف با توجه به قوانین و مقررات مختلف کشور از جمله قانون برنامه و بودجه می توانند برای استفاده از این خط اعتباری اقدام کنند. بدیهی است که این پنج میلیارد یورو به ارقام مختلفی می شکند تا پروژه های مختلف از آن استفاده کنند. او تاکید کرد: دولت مصر است که حتما بخشی از منابع این خط اعتباری در اختیار پیمانکاران و صنعتگران ایرانی قرار گیرد. مهدی پورقازی، عضو هیات نمایندگان اتاق تهران در مورد این قرارداد در گفت و گو با «آرمان» می گوید: «ایتالیا برای سال های متمادی در میان کشورهای عضو اتحادیه اروپا، شریک تجاری نخست ایران بود. اجرای این تفاهمنامه در جهت همکاری در حوزه های مختلف اقتصادی و گسترش روابط و مناسبات اقتصادی است.»

در یکی دو سال اخیر و به دنبال حصول توافق میان ایران و کشورهای ۱+۵ شاهد افزایش روابط تجاری ایران با کشورهای مختلف به ویژه اروپایی ها بوده ایم. اخیرا قرارداد خط اعتباری پنج میلیارد یورویی بین بانک های ایرانی و ایتالیا امضا شد. این قرارداد چه منافع اقتصادی برای کشور ما خواهد داشت؟

در گذشته نیز شاهد امضای تفاهمنامه های مشابهی با ایتالیا بوده ایم. اما در صورتی که سیستم های بانکی و بیمه کار نکنند این تفاهمنامه ها کمک زیادی نخواهند کرد. باید سیستم بیمه ایتالیا سرمایه گذاری این کشور را در ایران ضمانت کند و سیستم بانکی هم اجازه دهد

آنها انتقال وجه، سرمایه، فعالیت در یک پروژه و... را انجام دهند. بدون همکاری این دو مورد تفاهمنامه ها هیچ گونه اثری نخواهند داشت. این تفاهمنامه ها معمولا در یک جلسه بین مقامات دولتی بسته می شوند ولی متاسفانه بعد از اتمام جلسه آنها در عمل شاهد هیچ گونه اقدامی در راستای تفاهم صورت گرفته نیستیم. بنابراین اکثر قریب به اتفاق این تفاهمنامه ها حسن قابل توجهی ندارند و در حد یک تفاهمنامه غیر قابل اجرا باقی می ماند. در صورتی که این تفاهمنامه به امضا رسیده عملا مورد توجه قرار گیرد پروژه هایی که نیاز ارزی دارند یعنی می خواهند از خارج از کشور خرید کالا و تجهیزات انجام دهند، می توانند برای استفاده از این خط اعتباری اقدام کنند. سطح روابط اقتصادی ایران با ایتالیا که در گذشته به خاطر تحریم های ظالمانه به نصف کاهش یافته بود. در حالی که ایتالیا برای سال های متمادی در میان کشورهای عضو اتحادیه اروپا، شریک تجاری نخست ایران بود. اجرای این تفاهمنامه در جهت همکاری در حوزه های مختلف اقتصادی و گسترش روابط و مناسبات اقتصادی است و از سوی دیگر، سیاست جمهوری اسلامی ایجاد تنوع در روابط اقتصادی با دنیاست که بازارهای مختلفی را برای بهره برداری مدنظر دارد.

نگرانی در رابطه با چنین قراردادهایی این است که ممکن است همه گروه ها اعم از دولتی و خصوصی یا همه بانک ها قادر به استفاده از آن نباشند. تاکنون بانک های صنعت و معدن و خاورمیانه این قرارداد را امضا کرده اند، چقدر امکان الحاق سایر بانک های ایرانی وجود دارد؟

بانک های ایرانی در این زمینه مشکلی ندارند، ولی مهم بانک های ایتالیایی هستند که باید دید چه تعداد از

آنها به این قرارداد ملحق می شوند. یعنی بانک های اروپایی هستند که آمادگی همکاری با بانک های ایرانی را ندارند. تمام بانک های ایرانی این آمادگی را دارند که به این تفاهمنامه بپیوندند و در این زمینه همکاری داشته باشند. اگر بانک های بزرگ ایتالیایی به این قرارداد ملحق شوند قطعاً یک اتفاق مهم برای ما خواهد بود، ولی اگر بانک های کوچک و بی اعتبار این کشور باشند نمی توان به منافع این مساله امیدوار بود. به دلیل مسائلی که امروز شبکه بانکی کشور با آن مواجه است، شاید کمتر بانک بزرگ خارجی بخواهد وارد مبادله با بانک های ایرانی شود و عمدتاً جانب احتیاط را در برقراری ارتباط رعایت می کنند.

بیکاری بالا یکی از چالش های اصلی اقتصاد ایران به شمار می رود و مسئولان در تلاش هستند با ایجاد اشتغال بیشتر نرخ بیکاری را که در صورت اشتغال زایی با روند کنونی باز هم افزایش می یابد، کاهش دهند. گفته شده پروژه هایی که در اولویت ایجاد اشتغال هستند، می توانند از تسهیلات این خط اعتباری استفاده کنند. در این مورد توضیح می دهید؟

عمدتاً تفاهمنامه ها برای پروژه های دولتی منعقد می شوند و به ندرت بخش خصوصی می تواند از این تفاهمنامه ها استفاده کند. برای استفاده بخش خصوصی از این اعتبارات طرف های ایتالیایی یا اروپایی ضمانت نامه می خواهند و این ضمانت نامه را فقط در قبال فعالیت های دولتی بانک مرکزی می دهند و برای فعالیت بخش خصوصی در نظر نمی گیرند، یعنی اکثر پروژه های بخش خصوصی از تسهیلات این اعتبارات استفاده نمی کنند. عملاً هم شاهد هستیم هشت بخش دولتی گرو ۹ آن است و پولی ندارد که بخواهد از این

اعتبارات استفاده کند. بنابراین معمولاً این تفاهنامه‌ها بدون استفاده باقی می‌مانند. در حالی که ایتالیا می‌تواند در بخش‌های مختلف به اقتصاد و صنعت ایران کمک کند. بنابراین از آنجایی که بهره‌وری و کارایی در بخش خصوصی به مراتب بیش از بخش دولتی است ما باید به سمتی برویم که زمینه فعالیت و همکاری بخش خصوصی در قالب این تفاهنامه‌ها فراهم شود.

### دولت چه اقداماتی باید انجام دهد که بخش خصوصی هم بتواند از این گونه تسهیلات استفاده کند؟

بانک مرکزی و بانک‌های تجاری باید بخش خصوصی را اعتبار سنجی کنند و متناسب با اعتبار آنها ضمانت نامه بانکی را به بانک‌های ایتالیایی بدهند تا آنها جرات همکاری با بخش خصوصی را داشته باشند. اکنون بانک مرکزی انگیزه اینکه کاری در این زمینه برای بخش خصوصی انجام دهد، ندارد.

تسنیم/

### مرکز پژوهش‌های مجلس: بدهی دولت ۶۲۵ هزار میلیارد تومان شد

بر اساس گزارش مرکز پژوهش‌های مجلس، مجموع بدهی دولت و شرکت‌های دولتی تا پایان خرداد ماه امسال حدود ۶۲۵ هزار میلیارد تومان برآورد شده است.

به گزارش خبرنگار اقتصادی خبرگزاری تسنیم، مرکز پژوهش‌های مجلس در گزارشی میزان بدهی دولت و شرکت‌های دولتی را منتشر کرد که بر این اساس

مجموع بدهی دولت و شرکت‌های دولتی تا پایان خرداد ۱۳۹۶ حدود ۶۲۵ هزار میلیارد تومان بوده است.

بر اساس این گزارش بدهی دولت در حالی که پایان اسفند سال قبل حدود ۳۳۹ هزار میلیارد تومان بوده در پایان خرداد ماه امسال به ۳۵۸ هزار میلیارد تومان افزایش یافته است.

این در حالی است که بدهی شرکت‌های دولتی از ۴۰۲ هزار میلیارد تومان در اسفند ۹۵ به حدود ۳۵۵ هزار میلیارد تومان در پایان خرداد ۹۶ کاهش یافته است.

مجموع بدهی نیز طی سه ماه مورد اشاره از ۶۵۷ هزار میلیارد به ۶۲۵ هزار میلیارد تومان کاهش یافته است.

بر این اساس ۵۷ درصد از این رقم بدهی دولت و ۴۳ درصد بدهی شرکت‌های دولتی می‌باشد.

ایسنا/

### جدیدترین پیش‌بینی بانک جهانی از رشد اقتصاد ایران

بانک جهانی پیش‌بینی کرد رشد اقتصادی ایران در سال ۲۰۱۸ به چهار درصد خواهد رسید.

به گزارش ایسنا، بانک جهانی در گزارش خود با عنوان «چشم‌انداز اقتصاد جهانی» پیش‌بینی کرد رشد اقتصادی ایران در سال ۲۰۱۸ به ۴ درصد و در سال ۲۰۱۹ به ۴.۳ درصد می‌رسد.

در گزارش قبلی این وام‌دهنده جهانی که در ژوئن سال ۲۰۱۷ منتشر شده بود، رشد تولید ناخالص داخلی ایران ۴.۱ درصد برای سال ۲۰۱۸ و ۴.۲ درصد برای سال ۲۰۱۹ پیش‌بینی شده بود که نشان می‌دهد بانک جهانی پیش‌بینی خود از رشد اقتصادی

ایران در سال ۲۰۱۷ را به میزان ۰.۱ درصد کاهش داده و پیش‌بینی خود از رشد ایران در سال ۲۰۱۹ را به میزان ۰.۱ درصد افزایش داده است.

این بانک هم چنین اعلام کرد رشد اقتصادی ایران به عنوان دومین اقتصاد بزرگ منطقه، در سال ۲۰۲۰ به ۴.۳ درصد خواهد رسید زیرا رشد بالاتر سرمایه‌گذاری در این کشور، کاهش تولید نفت و محدودیت دسترسی به تامین مالی را جبران خواهد کرد.

بنابر این گزارش، علاوه بر تاثیر کاهش رشد بخش نفتی پس از رشد سریعی که در سال ۲۰۱۶ داشت، عامل دیگر کندی رشد اقتصاد ایران، تضعیف اطمینان سرمایه‌گذاران خارجی به دلیل تنش‌های ژئوپلیتیکی از جمله تحریم‌های جدید و موضع سخت‌گیرانه آمریکا در برابر توافق هسته‌ای بود.

رشد تولید ناخالص داخلی ایران در سال ۲۰۱۲ به دلیل تشدید تحریم‌های بین‌المللی علیه برنامه هسته‌ای، به منفی ۶.۶ درصد رسید. در سال ۲۰۱۵ که آخرین سال تحریم‌ها علیه ایران بود، رشد ایران به منفی ۱.۳ درصد رسید و بعد از آن در سال ۲۰۱۶ به ۱۳.۴ درصد افزایش پیدا کرد اما در سال ۲۰۱۷ مجدداً کاهش یافت و به ۳.۶ درصد رسید.

ایسنا/

### تجار درباره بازار ارز چه می‌گویند؟

نایب رئیس کمیسیون تسهیل کسب و کار اتاق بازرگانی تهران معتقد است نگاه دولت‌ها در ایران نسبت به نرخ ارز همواره اینگونه بوده که باید این نرخ پایین نگه داشته شود تا قدرت خرید

مردم تحت تاثیر قرار نگیرد و تورم ایجاد نشود اما اگر دولت دخالت خود را تبدیل به نظارت در بازار ارز کند، مطمئناً به نفع تولیدکنندگان و صادرکنندگان خواهد بود.

احمد کیمیایی اسدی درباره افزایش نرخ دلار که به بیش از ۴۴۰۰ تومان و تاثیر آن در بخش تجارت گفت: در چند سال اخیر بعد از روی کار آمدن دولت یازدهم تا همین چند ماه پیش در بیشتر مقاطع زمانی، نرخ ارز حدود ۳۷۰۰ تومان بود که نشان می‌دهد این نرخ به شکل مصنوعی کنترل می‌شود.

وی افزود: در خیلی از مواقع این اقدام به صادرات ما لطمه وارد می‌کرد. وقتی نرخ دلار به این شکل مصنوعی پایین نگه داشته می‌شود واردات به صرفه می‌شود و صادرات آسیب می‌بیند. دولت باید حداقل قانون را رعایت می‌کرد؛ قانون مجلس که بر اساس آن نرخ ارز باید هر ساله به اندازه تفاضل نرخ تورم داخلی و تورم جهانی تعدیل شود.

### نرخ ارز جهشی غیرمعمول داشت

عضو هیات نمایندگان اتاق بازرگانی ایران ادامه داد: متأسفانه دولت در سال‌های اخیر این راهکار را پیش نگرفته است و نرخ ارز را سرکوب کرده است. به هر حال وقتی به شکل مصنوعی نرخ ارز پایین نگه داشته می‌شود، در یک جایی سر باز می‌کند و جهش پیدا می‌کند. در دو - سه ماه اخیر نرخ ارز یک جهشی داشت که غیر معمول بود.

وی با بیان اینکه نرخ ارز در یک روند منطقی افزایش قیمت پیدا نکرده است، گفت: اگر نرخ ارز در چند سال گذشته روند طبیعی خود را طی می‌کرد شاید طی چند سال به قیمت ۴۴۰۰ تومان فعلی می‌رسید و یکباره جهش پیدا نمی‌کرد. دولت باید دخالت خود



را از بازار ارز بردارد و این دخالت را تبدیل به نظارت کند. این دخالت‌ها ممکن است باعث است افتاقی که در سال ۱۳۹۱ افتاد و طی چند روز نرخ ارز سه برابر شد مجدداً اتفاق بیفتد.

### قابلیت پیش‌بینی نرخ ارز را از تجار گرفته‌اند

کیمیایی اضافه کرد: دولت با دخالت‌های خود در نرخ ارز، بازار را تحت تاثیر قرار داده است و در این شرایط فعالان اقتصادی نمی‌توانند برنامه ریزی داشته باشند و عملاً قابلیت پیش‌بینی را از اقتصاد ما گرفته است. بارها بانک مرکزی و دولت اعلام کرده‌اند که می‌خواهند ارز را تک نرخی کنند اما تا کنون انجام نشده است و همین دو نرخی بودن در خیلی موارد باعث رانت و فساد شده است.

نایب رئیس کمیسیون تسهیل کسب و کار اتاق بازرگانی درباره تاثیر افزایش نرخ ارز روی صادرات تصریح کرد: قطعاً افزایش نرخ ارز در همه کشورها یا به تعبیری زمانی که ارزش پول ملی کاهش پیدا می‌کند میزان صادرات این کشورها افزایش پیدا می‌کند و کشور ما هم از این قاعده مستثنی نیست. صادرکنندگان و تولیدکنندگان به طور طبیعی بهتر می‌توانند در زمینه قیمت تمام شده با رقبای منطقه‌ای خود رقابت کنند. واقعی شدن نرخ ارز همواره به تولید و صادرات کمک می‌کند.

وی اضافه کرد: همه دولت‌ها تا کنون نگاه‌شان این بوده که نرخ ارز ثابت باشد و افزایش پیدا نکند، چرا که تصورشان بر این بوده است که قدرت خرید مردم و تورم به این عامل بستگی دارد. اگر دولت بخواهد نظارت معمولی خود را داشته باشد و تعیین نرخ ارز را بر عهده خود بازار بگذارد در نهایت به نفع تولیدکننده و صادرکننده خواهد بود.

تعالی/ «تعالی» بررسی می‌کند

## موازی‌کاری نهادهای دولتی در ایجاد تشکلهای

با تصویب و ابلاغ قانون بهبود مستمر محیط کسب‌وکار، تکالیف و وظایفی بر عهده اتاق ایران گذاشته شد. بر اساس ماده ۵ این قانون و تبصره‌های مربوط به آن، اتاق موظف است در راستای ساماندهی تشکلهای، گام‌هایی بردارد. در این ماده فراهم شدن زمینه ادغام، شبکه‌سازی، یکپارچه‌سازی و انسجام تشکلهای موازی نیز مورد تاکید قرار گرفته است.

تیر ماه سال جاری هیات ریسه اتاق ایران در دوره هشتم، ارزیابی و رتبه‌بندی تشکلهای زیرمجموعه را به عنوان یکی از اولویت‌ها مد نظر قرار داده و متولی تشکلهای اتاق ایران نیز در نظر دارد تا اهداف مذکور در حوزه تشکلهای را مورد واکاوی قرار دهند و به سمت اجرایی شدن قوانین گام بردارند. اما از آن سو بررسی‌ها نشان می‌دهد که هنوز مسیر یکپارچه‌سازی تشکلهای از سوی اتاق ایران هموار نشده و همچنان شاهد برخی موازی‌کاری هستیم. بر این اساس در روند ارزیابی و رتبه‌بندی تشکلهای زیرمجموعه اتاق ایران در گام نخست اجرای این پروژه قرار بود، موضوع خوداظهاری تشکلهای ملاک قرار گرفته و هر نهاد مردمی نیز با مراجعه به بخشی که در پورتال اتاق ایران طراحی شده طبق تعاریف و شاخص‌های مطرح شده، اطلاعات خود را وارد کند. از این رو بنا بود با شناسایی توانمندی‌ها، نقاط قوت و ضعف تشکلهای اقتصادی از موازی‌کاری آنها در بخش‌های مختلف جلوگیری شود. اما اظهار نظر برخی از فعالان اقتصادی نشان از این دارد که تشکلهای موازی عمدتاً توسط برخی از

نهادهای دولتی از جمله «وزارت کشور و وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی» مرتب در حال شکل‌گیری هستند. از این رو خواسته آنها از دستگاه‌های دولتی این است که برای جلوگیری از ایجاد تشکلهای موازی به وظیفه قانونی خود یعنی اجرای ماده ۵ قانون بهبود مستمر محیط کسب و کار عمل کنند.

معیار اتاق برای ساماندهی تشکلهای چیست؟ در پاسخ به این پرسش باید گفت، معاونت تشکلهای اتاق ایران ۱۴ شاخص را برای ساماندهی تشکلهای در نظر گرفته تا با وجود این معیارها برای ساماندهی آنها گام‌هایی در راستای سیاست‌های تنظیم شده، بردارد. از جمله این معیارها را می‌توان به «تعداد اعضای تشکلهای، تعداد کارگروه‌ها، کمیته‌ها و کمیسیون‌های زیرمجموعه هر تشکل، فعالیت‌های آموزش و پژوهشی مربوطه، خدماتی که هر تشکل برای اعضای خود در نظر گرفته است، ۴- زمینه‌سازی برای جذب اعضای جدید، داشتن پایگاه اطلاع‌رسانی، اقدامات برای گسترش بازار، ارائه خدمات زیرساختی، ۸- بانک اطلاعاتی، تدوین استراتژی، تاثیر تشکل در تولید ناخالص داخلی (GDP) کشور، اشتغال‌زایی مستقیم، برگزاری مجامع، انجام تکالیف قانونی و برگزاری در روند ارزیابی و رتبه‌بندی در ارزیابی تشکلهای» اشاره کرد که این این بندها قرار است مورد توجه قرار گیرد.

از این رو نایب‌رئیس اتاق ایران و چین در راستای ساماندهی تشکلهای موازی به «تعالی» می‌گوید: در ماده ۵ قانون بهبود فضای کسب و کار صراحتاً درباره ساماندهی تشکلهای موازی موضوعاتی مطرح شده است؛ در این ماده آمده است که تمام تشکلهای اقتصادی موجود در ایران باید فهرست ملی تشکلهای را اعلام کنند همچنین فعالان اقتصادی که فاقد تشکل هستند، اتاق باید گام‌هایی را در راستای ساماندهی و

یکپارچه‌سازی تشکلهای بردارد. مجیدرضا حریری در ادامه توضیح می‌دهد: بنابراین اتاق‌ها در این بازه زمانی موظف‌اند از هر گونه موازی‌کاری جلوگیری کنند که خوشبختانه اتاق ایران نیز در این باره روند مثبتی را در کارنامه‌اش به ثبت رسانده است. او می‌افزاید: بعد از تصویب قانون فضای کسب و کار، اتاق ایران برخی از تشکلهایی که خارج از این نهاد مشغول فعالیت بودند را ساماندهی کرد؛ در این بازه زمانی نیز اتاق درصدد پژوهش و اقدامات تازه‌ی است تا در زمینه ساماندهی فدراسیون‌ها و کنفدراسیون‌ها برنامه‌ریزی کند. نایب‌رئیس اتاق ایران و چین درباره موازی‌کاری دستگاه‌ها در زمینه ثبت تشکل اظهار می‌کند: در صحنه عمل شاهد یک سری موازی‌کاری از سوی دستگاه‌های اجرایی همچون وزارت کشور و وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی هستیم که تشکلهای اقتصادی در این ارگان‌ها به ثبت رسیده‌اند که در این زمینه اتاق باید وارد میدان شود و برخورد جدی درباره این نوع رفتارها داشته باشد. حریری می‌افزاید: همچنین در بدنه اتاق‌های شهرستان نیز یک سری انجمن ملی، محلی و استانی تشکیل شده‌اند که درباره موازی‌کاری این نوع تشکلهای نیز معاونت این بخش در اتاق ایران باید ورود پیدا کند و تصمیمات تازه‌ی را در این باره اتخاذ کند. به گفته نایب‌رئیس اتاق ایران و چین؛ اتاق ایران روند مثبتی را درباره یکپارچه‌سازی تشکلهای اتخاذ کرده اما هنوز راه‌هایی برای رسیدن به شرایط ایده‌آل باقی مانده است؛ چراکه هنوز در بدنه اتاق‌ها شاهد تشکیل و موازی‌کاری برخی تشکلهای هستیم که برنامه جامعی در این باره در نظر گرفته نشده است.

### تشکیل کارگروه ویژه

از سوی دیگر تشکیل کارگروه ویژه با حضور دستگاه‌های مختلف و ذی‌ربط در زمینه ساماندهی تشکل‌های موازی از دیگر اقداماتی است که دست‌اندرکاران بخش خصوصی قرار بود در نیمه نخست سال جاری به جمع‌بندی برسند؛ چراکه به اعتقاد فعالان اقتصادی با شکل‌گیری این کارگروه همگان می‌توانند به یک فهم مشترک از ماده ۵ قانون بهبود محیط کسب و کار دست یابند و با ایجاد چنین رویه‌ی یک هماهنگی در زمینه ایجاد تشکل‌های اقتصادی نیز میان دستگاه‌ها و ارگان‌های مختلف ایجاد خواهد شد. از این رو به باور فعالان اقتصادی؛ ساماندهی و تقویت تشکل‌ها به تعامل بیشتر دستگاه‌ها با اتاق نیاز دارد. از سوی دیگر شناسایی نیازهای تشکل‌ها و تامین آنها در مقام حمایت‌های پارلمان بخش خصوصی از جمله موضوعاتی است که طی ماه‌های اخیر از سوی اتاق ایران مورد تاکید قرار گرفته است. براساس اظهارات فعالان اقتصادی در زمینه آموزش نیز باید بخش خصوصی متناسب با نیاز هر تشکل قدم بردارد تا اهداف در مسیر محقق شود. باید گفت که تشکل‌های با انگیزه، پیشرو اقتصاد کشور بوده و آنها قادر هستند در راستای حفظ منافع ذی‌نفعان خود قدم بردارند. در عین حال حکمرانان بخش خصوصی به فعالان اقتصادی توصیه دارند که با همدلی و هماهنگی برای حاکمیت در تشکل‌ها به جای تفرق و پراکندگی تلاش کنند تا مطالبات این بخش از یک تریبون واحد مطرح و به صورت قانونمند و تحت ضوابط و مقررات قانونی پیگیری شود. از این رو به نظر می‌رسد که چنانچه به جای تفرق از تشکل به معنای کامل کلمه پیروی شود، رفع مشکلات نیز از سوی قوای سه‌گانه در برنامه‌ها را نیز شاهد خواهیم بود.

از این رو براساس ماده ۵ قانون بهبود مستمر محیط

کسب و کار اتاق‌ها مکلف هستند، فهرست ملی تشکل‌های اقتصادی را تهیه و تغییرات آن را اعلام کنند. همچنین براساس این ماده قانونی در آن دسته از فعالیت‌های اقتصادی که فاقد تشکل فعال هستند، اتاق‌ها موظف هستند برای ساماندهی، ایجاد و ثبت تشکل‌های اقتصادی فعال زمینه‌های لازم را ایجاد و در فعالیت‌هایی که تشکل‌های موازی وجود دارد، زمینه ادغام، شبکه‌سازی، یکپارچه‌سازی و انسجام تشکل‌های موازی را فراهم کنند. حال به گفته حریری متاسفانه تشکل‌های موازی مرتب در حال ایجاد هستند که عمدتاً توسط وزارت کشور و وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی تشکیل می‌شوند و تقاضای آنها از دستگاه‌های دولتی این است که برای جلوگیری از ایجاد تشکل‌های موازی به وظیفه قانونی خود یعنی اجرای ماده ۵ قانون بهبود مستمر محیط کسب و کار عمل کنند.

### خبرگزاری صداوسیما / عضو اتاق بازرگانی: در اقتصاد با نبود شفافیت مواجیم

**عضو اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران گفت: کشور ما امروز در همه امور از جمله اقتصاد با عدم شفافیت و فقر شفافیت مواجه است.**

به گزارش خبرنگار خبرگزاری صداوسیما؛ آقای محمد حسین روشنگر در سی و دومین جلسه هیئت نمایندگان اتاق ایران افزود: رسانه‌های ما هم شفافیت ندارند و آنقدر بدی‌ها را گفته‌ایم که باورمان شده است که همه چیز بد است بدون اینکه به خوبی هایمان هم

توجه کنیم و بدانیم چیزهای خوب هم داریم. وی گفت: ما در اتاق بازرگانی به شفافیت نیاز داریم، چه ایرادی دارد کارت‌های بازرگانی را با آدرس و هویت دارنده آن منتشر کنیم، چرا نباید همه در جریان قرار بگیرند، اتاق بازرگانی سرمایه اقتصادی و محل نشست بزرگان اقتصادی کشور است. روشنگر افزود: ۱۷۰۰ کارت را باطل کردید، چه کسی صادر کرده است که باطل کردید، هیئت رئیسه باید مصوب کند که فهرست کارت‌های بازرگان منتشر شود.

وی گفت: گمرک که وارد کنندگان محصولات مختلف را می‌شناسد چرا اعلام نمی‌کند که فلان شخص با کارت غیر واردات انجام می‌دهد، در جهت شفافیت این موضوع اتاق باید تصمیمات جدی بگیرد. روشنگر افزود: در کشوری که بلندترین دیوار تعرفه‌ها را به بهانه حمایت از تولید داخلی دارد، آیا صادرات معنا پیدا می‌کند؟ وقتی تعرفه را بالا می‌برید اگر کشور هدف هم تعرفه خود را برابر ما بالا می‌برد، نمی‌توانیم صادرات انجام دهیم. تعرفه را به نفع تولید صادراتی هزینه کنید، نه اینکه به دولت بدهید در اینصورت است که می‌توانیم تراز مثبت داشته باشیم.

### مهر/ یک مقام مسئول در سازمان توسعه تجارت: صدور کارت بازرگانی موقت، اجاره‌ای و یک بار مصرف ممنوع است

مدیرکل دفتر مقررات صادرات و واردات سازمان توسعه تجارت گفت: هیچ‌گونه کارت بازرگانی تحت عنوان «موقت» و «یک بار مصرف» با

### عناوین مشابه (اجاره‌ای)، صادر نمی‌شود.

به گزارش خبرگزاری مهر به نقل از پایگاه اطلاع رسانی دولت، علی‌علی آبادی فراهانی درباره برخی اخبار منتشر شده در رسانه‌ها مبنی بر «واردات ۴ هزار میلیارد تومان کالا با ۴۴ کارت بازرگانی اجاره‌ای» تصریح کرد: از ابتدای امسال در سازمان صنعت، معدن و تجارت استان‌ها، در راستای ساماندهی و بررسی صلاحیت حرفه‌ای دارندگان کارت بازرگانی و به منظور غربال‌گری کارت‌های صادره موجود، کارگروه پالایش کارت بازرگانی تشکیل شده است.

علی‌آبادی فراهانی همچنین یادآور شد: سازمان صنعت، معدن و تجارت استان‌ها مکلف شده‌اند تا از صدور هر گونه کارت بازرگانی تحت عنوان «موقت» و «یک بار مصرف» و یا عناوین مشابه خودداری کنند.

مدیرکل دفتر مقررات صادرات و واردات سازمان توسعه تجارت در بخش دیگری از سخنان خود در خصوص خبر دیگری با عنوان «مرزهای سیستان و بلوچستان دروازه کالاهای خارجی/ واردات ۹۰۰ میلیاردی از گمرکات جنوب شرق در ۵ ماهه اول سال» یادآور شد: سیستان و بلوچستان از استان‌های مرزی کشور و دارای حدود ۱.۵ میلیون نفر مرزنشین و ۷ بازارچه مشترک مرزی است و بر اساس قانون ساماندهی مبادلات مرزی، مشمول مبادلات مرزی خواهد بود و خروج اقلام وارداتی از سیستان و بلوچستان با نظر شورای ساماندهی مبادلات مرزی و استرداد معافیت‌های متعلقه امکان‌پذیر است.

# مدل کسب و کار پاسخی جامع به محیط پرتلاطم کنونی

دنیای اقتصاد / ریحانه نیک نام

تحولات سریع محیط کسب و کار در سطح بین‌المللی، تغییر نیازهای مشتریان، تغییرات مداوم در فناوری و حضور پر رنگ اینترنت به‌عنوان یک توانمندساز موثر در کسب و کار، همه نمایانگر روندی است که تغییر در نگرش به مدیریت کسب و کارها را گریزناپذیر می‌سازد. مدیریت، امروز نیازمند مفاهیم و ابزارهایی است که تمامی عوامل تاثیرگذار در پیشبرد یک کسب و کار را به صورت یکپارچه در نظر گرفته و این تصویر جامع را برای تمامی ذی‌نفعان کسب و کار به سهولت تبیین می‌کند. مدل کسب و کار به‌عنوان یک مفهوم مدیریتی از پاسخ‌های جامعی است که ادبیات و فضای کسب و کار امروز در واکنش به محیط پرتلاطم کنونی از آن به‌عنوان ابزاری سودمند بهره گرفته است. این کلیدواژه که با ورود اینترنت به عرصه کسب و کار از توجه زیادی برخوردار و به‌عنوان یک ابزار مدیریتی معرفی شد، دربرگیرنده مفاهیم عمیقی است که جریان ارزش را برای ذی‌نفعان مختلف کسب و کارها تبیین کرده است و گزینه‌های بسیار زیادی را جهت نوآوری و بهبود در اختیار آنها قرار می‌دهد. پژوهشگران مختلف از حدود دو دهه قبل در حال ارائه تعاریف و ساختارهایی برای تثبیت مدل کسب و کار

به‌عنوان مفهومی تحلیلی بوده‌اند و افراد اجرایی نیز از پتانسیل این مفهوم جهت طراحی کسب و کارهای نوین و ارزیابی آن بهره برده‌اند. به صورت کلی واژه مدل کسب و کار زمانی به کار برده می‌شود که قصد دارد نشان دهد یک شرکت چگونه به خلق ارزش برای مشتریان خود می‌پردازد و در ازای آن خودش چگونه بهره‌مند شده و سود می‌برد. مدل کسب و کار با توجه به درک آسان، سهولت تحلیل و قابلیت کاربرد مناسب، با سرعت زیادی در حال گسترش در محافل پژوهشی و اجرایی است. پژوهش در زمینه مدل‌های کسب و کار با توجه به نوظهور بودن این مفهوم سال‌های ابتدایی خود را پشت‌سر می‌گذارد. تاکنون نظریه‌ها و چارچوب‌های مختلفی در زمینه مدل‌های کسب و کار ارائه شده و مباحث نظری مربوط به این مفهوم کماکان در حال گسترش است ولی تا به حال منجر به یک توافق کلی در مورد مفهوم و کاربرد مدل کسب و کار نشده است. اما در این بین استروالد نویسنده و نظریه‌پرداز در این زمینه اجزای مدل کسب و کار را به صورت زیر عنوان می‌کند:

- بخش مشتریان: مجموعه‌های مختلف مشتریان می‌توانند براساس خواسته‌ها و ویژگی‌های مختلف بخش‌بندی شوند. شما کدام بخش(ها) را هدف گرفته‌اید؟

- ارزش پیشنهادی: به هر بخش از مشتریان چه ارزشی (مجموعه‌ای از محصولات و خدمات) را ارائه می‌کنید. ارزش پیشنهادی شما باید شما را از رقبایان متمایز سازد. ارزش پیشنهادی ارزش را از طریق المان‌های (کمی و کیفی) مختلفی فراهم می‌کند، از جمله: تازگی، عملکرد، سفارشی‌سازی، انجام رساندن کار، طراحی، برند و خوش‌نامی، قیمت، کاهش هزینه‌ها، کاهش ریسک، دسترسی‌پذیری، راحتی و آسایش.
- کانال توزیع: شرکت می‌تواند ارزش پیشنهادی را از طریق کانال‌های توزیع مختلف به مشتریان برساند. شرکت می‌تواند از طریق کانال‌های خود یا کانال‌های شرکای تجاری‌اش یا ترکیبی از هر دو به مشتریان دسترسی پیدا کند.

- ارتباط با مشتریان: امروزه ارتباط با مشتریان و حفظ آن ارتباط برای اطمینان از موفقیت شرکت الزامی است. شکل‌های مختلف ارتباط با مشتریان شامل: کمک شخصی، کمک شخصی اختصاصی، سلف‌سرویس، سرویس‌های خودکار، جوامع کاربری و خلق مشترک (با مشتری) می‌شود.

- جریان درآمد: شرکت چگونه از هر بخش از مشتریان درآمد کسب می‌کند. روش‌های مختلف ایجاد جریان درآمدی شامل: فروش دارایی، حق استفاده، حق اشتراک (عضویت)، اجاره / قرض، حق استفاده از

- مجوز/ امتیاز، حق کارگزاری و تبلیغات می‌شود.
- منابع اصلی: منابعی که برای خلق ارزش برای مشتری ضروری هستند و جزو دارایی‌های شرکت محسوب می‌شوند. منابع می‌توانند انسانی، مالی، فیزیکی یا معنوی باشند.

- فعالیت‌های اصلی: مهم‌ترین فعالیت‌های شرکت برای اجرای ارزش پیشنهادی شرکت چه هستند؟

- شرکای کلیدی: برای بهبود عملیات و کاهش ریسک مدل کسب و کار، معمولاً شرکت‌ها با شرکت‌های دیگر مشارکت‌های تجاری صورت می‌دهند. این مشارکت‌ها به روش‌های همکاری استراتژیک با شرکای رقیب و غیررقیب، سرمایه‌گذاری‌های مشترک، روابط خریدار-فراهم‌کننده و اتحادهای استراتژیک امکان‌پذیر هستند.

- ساختار هزینه‌ها: عملیاتی کردن مدل‌های کسب و کار مختلف چه هزینه‌هایی را دربر دارد؟ معمولاً کسب و کارها چیزی بین هزینه‌محور و ارزش‌محور هستند. ساختار هزینه‌ها دارای خصیصه‌های: هزینه‌های ثابت، هزینه‌های متغیر، اقتصاد مقیاس (کاهش هزینه با افزایش تعداد) و اقتصاد محدوده (کاهش هزینه با افزایش محدوده کاری) است.

- پژوهشگران حیطه مدل کسب و کار معتقدند این مفهوم با توجه به ماهیت خود ابزار مناسبی جهت پیاده‌سازی ساختارهای مختلف محسوب می‌شود.



محلّه جویباره اصفهان



مخاطبان محترم بولتن الکترونیک سندیکای صنعت  
برق ایران (رسانا) خواهشمند است نظرات، پیشنهادهای  
و نقدهای خود را از طریق ایمیل [ahmadi@ieis.ir](mailto:ahmadi@ieis.ir) و یا  
شماره تلفن های ۰۶-۶۶۵۷۰۹۳۰ به ما اطلاع دهید.  
با تشکر و سپاس از همراهی شما

نازنین احمدی  
مسئول بولتن روزانه سندیکا

