



فراموشی در چرخه سیاست گذاری

دکتر روح‌اله اسلامی / دنیای اقتصاد

عینک مدرن در روزگار معاصر به چشم‌نخبگان کشورهای مختلف درآمد تا بتوانند با آن واقعیت‌ها را بهتر ببینند. چشم‌سنتی ایرانیان که میراث ملی سنگین تداومی داشت به هنگام اتخاذ عینک مدرن انواعی از عینک‌های پدیدارشناسانه، اگزستانسیالیستی، مارکسیستی و پست‌مدرن را انتخاب کرد که نه تنها باعث دقت و سنجش بهتر واقعیت‌نشده، بلکه حتی چشم‌سنتی خویش را نیز کبود ساخت.

۱- واقعیت قدرت فراوانی دارد و هر چه انسان قصد کرده است از ابتدای تاریخ تا کنون بر واقعیت‌ها غلبه کند در نهایت انسان در هستی منحل شده است. همگی روزی به دنیا آمده‌ایم، مریض و ناتوان می‌شویم، به آب، غذا، سرپناه، قدرت، شهرت و لذت نیاز داریم و در نهایت از دنیا خواهیم رفت. زندگی انسان و همه فلسفه حیات او در همین گزاره‌های کوتاه جا می‌گیرد. مغز انسان البته سعی می‌کند با مکانیسم‌های مختلف فریبکاری

مشاهده متن کامل

سپهر برزی مهر؛ دبیر سندیکای صنعت برق ایران

کاهش تلفات؛ پرسیک برای بخش خصوصی



سپهر برزی مهر
دبیر سندیکای صنعت برق

مشکلات صنعت برق درست مثل حلقه‌های یک زنجیر به یکدیگر متصلند و به نوعی می‌توان هر یک را علت و معلول دیگری دانست. تعدد چالش‌های این صنعت زیرساختی در شرایط کنونی عمدتاً برآمده از ابرچالشی به نام اقتصاد ناکارآمد برق است. در چارچوب این ساختار معیوب اقتصادی، عدم توازن درآمد و هزینه‌های صنعت برق در کنار غیرشفاف بودن توزیع اصلی‌ترین حلقه‌های زنجیره مشکلات این صنعت محسوب می‌شوند.

اما صنعت برق با مشکلات دیگری هم مواجه است که برخی از آنها ریشه‌های فنی دارند، یکی از تهدیدهای این صنعت تلفات برق است که البته

مشکلات صنعت برق درست مثل حلقه‌های یک زنجیر به یکدیگر متصل‌اند و به نوعی می‌توان هر یک را علت و معلول دیگری دانست. تعدد چالش‌های این صنعت زیرساختی در شرایط کنونی عمدتاً برآمده از ابرچالشی به نام اقتصاد ناکارآمد برق است. در چارچوب این ساختار معیوب اقتصادی، عدم توازن درآمد و هزینه‌های صنعت برق در کنار غیرشفاف بودن هزینه‌های هر یک از بخش‌های تولید، انتقال و توزیع اصلی‌ترین حلقه‌های زنجیره مشکلات این صنعت محسوب می‌شوند.

صنعت برق با مشکلات دیگری هم مواجه است که برخی از آنها ریشه‌های فنی دارند، یکی

کاهش تلفات پرسیک برای بخش خصوصی

مشکلات صنعت برق درست مثل حلقه‌های یک زنجیر به یکدیگر متصلند و به نوعی می‌توان هر یک را علت و معلول دیگری دانست.

چرایی کاهش سرمایه‌گذاری و تولید برق

حذف قبوض کاغذی برق از دو ماه دیگر

توقف ساخت ۹۰۰۰ مگاوات نیروگاه در قالب

فاینانس

ضرورت هموار ساختن مسیر همکاری‌های

ایران و کشورهای همسایه در حوزه برق

بررسی شیوه‌های تهیه چک لیست ارزیابی

در کمیته سازندگان یراق‌الات توزیع

دو چالش تولیدکنندگان برق

مساله کسری بودجه و یارانه‌های بی‌حساب

برگزاری چهارمین کنفرانس بین‌المللی و

اولین جایزه ملی انرژی‌های تجدیدپذیر

ایران

فهرست اهم مناقصات کشور



چرایی کاهش سرمایه‌گذاری و تولید برق

دنیای اقتصاد: نمایندگان بخش خصوصی در کمیسیون انرژی و محیط زیست اتاق بازرگانی تهران با بررسی چشم‌انداز صنعت برق از تثبیت قیمت و عدم پرداخت مطالبات که به کاهش سرمایه‌گذاری و تولید برق منجر شده است، انتقاد کردند.

بر اساس گزارش اتاق تهران، در سومین نشست کمیسیون انرژی و محیط‌زیست، نایب‌رئیس سندیکای صنعت برق ایران از میزان مطالبات بخش خصوصی از وزارت نیرو تا پایان سال ۱۳۹۵ به ارزش ۱۷ هزار میلیارد تومان خبر داد و گفت: این در حالی است که میزان بدهی وزارت نیرو به نظام بانکی در حدود ۱۸ هزار میلیارد تومان و به سایر دستگاه‌ها نیز بیش از ۶ هزار میلیارد تومان است. پیام باقری با بیان اینکه سالانه نیاز به احداث ۵ هزار مگاوات نیروگاه جدید در کشور با سرمایه‌گذاری ۵ میلیارد یورویی وجود دارد، افزود: در پنج سال اخیر کمتر از ۲ هزار مگاوات برق وارد مدار شده‌است و سیس با اشاره به اینکه وضعیت اقتصاد صنعت برق، مساعد نیست، گفت: تثبیت قیمت حامل‌های انرژی طی سال‌های اخیر، میخ‌آخری بود

کاهش تلفات بی‌تردید در رفع بخشی از رکود حاکم بر صنعت، صرفه‌جویی در منابع ملی و جلوگیری از هدررفت برق بسیار کارساز خواهد بود، اما صنعت برق ایران فاقد سازوکارهای لازم برای یک سرمایه‌گذاری امن و بدون ریسک است. نگاهی به قراردادهای جاری وزارت نیرو نشان می‌دهد که بسیاری از این قراردادها به دلیل کمبود نقدینگی در وزارت نیرو و عدم پشتیبانی منطقی و عادلانه این وزارتخانه از شرکت‌های سازنده و پیمانکار در دوره بی‌ثباتی قیمت‌ها به ویژه ارز و نهاده‌های تولید، بلامتکلیف و معوق مانده‌اند. امروز وزارت نیرو با بیش از ۹۵۰ قرارداد متوقف به ارزش ۶۵۰۰ میلیارد تومان مواجه است که فسخ هر کدام از آنها به همراه ضبط ضمانت نامه حسن انجام کار شرکت سازنده یا پیمانکار، می‌تواند یک شرکت خصوصی فعال این صنعت را زمینگیر کند.

بی‌پولی و نگرش نادرست حاکمیت به کالای برق به عنوان یک خدمت عمومی، عدم جبران مابه‌التفاوت قیمت تکلیفی و فروش برق برای وزارت نیرو و نبود منابع مالی لازم برای پوشش رشد سالانه مصرف برق، این وزارتخانه را به نهادی بدهکار بدل کرده که حاضر نیست بخشی از ریسک‌های قراردادهایی که متضمن توسعه صنعت برق کشور هستند را بپذیرد و یا مسئولیت تعیین تکلیف قراردادهای متوقف را عهده دار شود.

در چنین ساختار پریسکی بدون شک جذب سرمایه‌گذاران بخش خصوصی - داخلی یا خارجی - برای کاهش تلفات شبکه امری دور از ذهن به نظر می‌رسد. وزارت نیرو برای کاهش تلفات به عنوان یک الزام ملی، به زمینه‌های کم ریسک و ساختاری منطقی، عادلانه و شفاف نیاز دارد که به نظر می‌رسد در شرایط کنونی از آن بی‌بهره است.

بند ۱۹ قانون بودجه سال ۱۳۹۲ گنجانده و پس از آن هر سال در قانون بودجه پیش‌بینی شده است. در ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر هم همین فرصت قانونی با شفافیت بیشتری در نظر گرفته شده و وزارت نیرو تلاش کرده در قالب تفاهم‌نامه‌ای با وزارت نفت به درستی از فرصت‌های ایجاد شده در این قانون بهره‌بردار. در بخشی از این ماده قانونی، مقرر شده که اصل و سود سرمایه‌گذاری و حقوق دولتی و عوارض قانونی طرح‌های کاهش تلفات انرژی در تولید، انتقال و توزیع، بهینه‌سازی و صرفه‌جویی در مصرف برق و انرژی و افزایش سهم صادرات و عبور (ترانزیت) برق، تولید برق از تلفات گاز و سوخت کارخانجات، به سرمایه‌گذار پرداخت شود. همچنین بر مبنای این قانون سرمایه‌گذاران می‌توانند طبق قرارداد یا مجوز صادره نسبت به فروش کالا یا خدمت تولیدشده یا صرفه‌جویی شده و منافع یا ارزش حاصله از سرمایه‌گذاری در داخل یا خارج کشور و یا بهره‌برداری و استفاده از آنها اقدام کنند.

با این وجود به نظر می‌رسد وزارت نیرو که سال‌هاست با کمبود شدید نقدینگی مواجه است نه تنها در حوزه کاهش تلفات و نوسازی و بهسازی شبکه‌های توزیع و انتقال بلکه برای پروژه‌های زیرساختی و توسعه‌ای خود هم با مشکلات قابل توجهی برای جذب سرمایه‌گذار مواجه است. دلیل این امر روشن است: عدم پرداخت مطالبات و خسارات دیرکرد پرداخت به سازندگان و پیمانکارانی که اجرای پروژه‌های زیرساختی این صنعت را بر عهده دارند و عدم وجود قراردادهایی که منافع مشروع و قانونی تامین‌کنندگان کالا و خدمات را نیز تامین کند تنها بخشی از چالش وزارت نیرو برای جذب سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی است.

که بر تابوت صنعت برق زده شد. نایب‌رئیس سندیکای صنعت برق ایران بیان کرد: این سندیکا گزارش‌های مطالعاتی مفصلی در زمینه اصلاح ساختار اقتصادی صنعت برق به سرانجام رسانده است. همچنین مهرداد عباد عضو هیات نمایندگان اتاق تهران طی سخنانی با اشاره به اینکه کشورهای دنیا با شتاب بالایی به سمت استفاده از انرژی هیدروژن در حال حرکت هستند گفت: این انرژی، جزو پاک‌ترین سوخت‌های جهان محسوب می‌شود و با توجه به ظرفیت منابع ایران، در کشور نیز می‌توان روی این حوزه سرمایه‌گذاری کرد. در این نشست همچنین رئیس کمیسیون انرژی و محیط‌زیست اتاق تهران با استناد به منابع بین‌المللی، گزارشی از جغرافیای عرضه و تقاضای نفت خام در جهان ارائه کرد. رضا پدیدار با بیان اینکه در حوزه عرضه جهانی نفت خام طی سال ۲۰۱۸ تا ۲۰۱۹ میلادی، منطقه خاورمیانه با ۳۰/۹ میلیون بشکه در روز، جایگاه نخست جهانی قرار دارد، افزود: آمریکای شمالی با ۲۲/۸ میلیون، روسیه با ۱۴/۶ میلیون، آفریقا با ۸/۴ میلیون، آسیا با ۷/۵ میلیون، آمریکای جنوبی با ۶/۶ میلیون و اروپا با ۳/۵ میلیون بشکه در روز در رتبه‌های بعدی عرضه‌کنندگان جهانی نفت خام هستند. میزان کل عرضه جهانی نفت خام را ۹۴/۳ میلیون بشکه در روز اعلام کرد و افزود: جغرافیای تقاضای نفت خام طی سال ۲۰۱۸-۲۰۱۹ را نیز آسیا با ۳۵/۴ میلیون، آمریکای شمالی با ۲۴/۹ میلیون، اروپا با ۱۵/۲ میلیون، خاورمیانه با ۸/۶ میلیون، آمریکای جنوبی با ۷ میلیون، روسیه با ۵ میلیون و آفریقا با ۴/۱ میلیون بشکه در روز و مجموع ۱۰۰/۲ میلیون بشکه در روز، تشکیل می‌دهد.

وی افزود: با این اوصاف، باید برای بخش خصوصی فعال کشور در حوزه انرژی، استراتژی دقیقی را تدوین و جایگاه بخش خصوصی در این عرصه را شناسایی کرد.

برق، ظرفیت هر یک از طرحهای مندرج در این جدول، به صورت قطعی لحاظ شده است.

لغو قراردادهای یاد شده موجب کاهش نرخ رشد ظرفیت نیروگاهی در سالهای آتی و کاهش توان پاسخگویی به نیاز مصرف در کشور خواهد شد. ضمن اینکه ارتقای فناوری در صنعت نیروگاهی با سرعت کمتری محقق میشود.

همچنین در بخش انتقال نیرو طرحهایی برای توسعه شبکه انتقال از طریق تأمین مالی با منشأ خارجی در دستور کار وزارت نیرو بوده که این پروژه ها نیز متوقف شده است. ارزش پروژه های بخش انتقال برق بالغ بر ۳،۴ میلیارد یورو است. تأمین مالی پروژه های توسعه شبکه انتقال متأثر از میزان تأثیرپذیری محل تأمین اعتبار از تحریمهای بانکی آمریکاست. به عنوان مثال، تأمین اعتبار از سوی بانک توسعه اسلامی که عمده سهام بانک متعلق به کشور عربستان است، محقق نخواهد شد.

آژانس همکاریهای بین المللی ژاپن یکی دیگر از محلهای تأمین اعتبار است که به دلیل ارتباط اقتصادی نزدیک و قوی بین ژاپن و آمریکا امکان تحقق آن وجود ندارد. از سوی دیگر، دریافت بخشی از تسهیلات مورد نیاز برای توسعه شبکه از بانک سرمایه گذاری توسعه زیرساخت آسیا با فرض همکاری کشور چین به عنوان سهامدار عمده این بانک، امکانپذیر است.

اولین و بزرگترین مانع بر سر راه رونق تولید در بخش برق، تحریمهای آمریکاست که از دوجنبه کاهش سرمایه گذاری خارجی در این صنعت و سخت شدن ورود مواد اولیه مورد نیاز و همچنین تجهیزات با تکنولوژی بالا به این صنعت شده است.

*ابهام همکاری مپنا با زیمنس برای توسعه نیروگاههای کلاس F

بنابراین گزارش، ۵۰۰۰ مگاوات از این قرارداد، مربوط به نیروگاه کلاس F با همکاری شرکت مپنا و زیمنس است که شامل انتقال تکنولوژی هم میشود. بخش دیگری هم قرارداد همکاری با ژاپن، روسیه و چین برای نیروگاه طبس بوده است. این در حالیست که چندی پیش عباس علی آبادی مدیر عامل مپنا در نشست خبری در پاسخ به سؤال خبرنگار فارس با بیان اینکه همکاری با زیمنس آلمان ادامه دارد و این شرکت نیروگاه ساز آلمانی هنوز در ایران حضور دارد، گفته بود زیمنس یک شرکت قدیمی است و سالهاست که با مپنا همکاری می کند. همکاری ما با یکدیگر سودمند است و این همکاری ادامه دارد و مشکلی نداریم و آماده هستیم که این همکاری همچنان ادامه یابد.

وی همچنین با اشاره به این که دفتر زیمنس در ایران دایر است، گفت: مپنا حتی با شرکت GE قراردادی دارد و منتظر است تا شرایط مهیا شود تا این قرارداد اجرایی شود.

بر اساس این گزارش که مرکز پژوهش های مجلس آنرا تهیه کرده است همچنین بخش خصوصی نیز ۴۰۰۰ مگاوات قرارداد به صورت فاینانس منعقد کرده بود که ادامه آن با مشکل مواجه شده است به نظر میرسد با اعمال تحریمها این همکاریها پایان یافته است. به عنوان مثال، شرکت میتسوبیشی قرار بود در احداث نیروگاه حرارتی کلاس H همکاری کند که این قرارداد متوقف شده است.

جدول زیر طرحهای توسعه شبکه تولید نیروی برق را نشان میدهد که در شرایط تحریم اجرای آنها متوقف شده است. شایان ذکر است، در برنامه ریزیهای انجام شده برای توسعه شبکه تولید نیروی



به گزارش خبرنگار اقتصادی خبرگزاری فارس با تشدید تحریمها، صنعت برق نیز مانند سایر صنایع در زمینه تأمین مواد اولیه از جمله فلزات اساسی و برخی تجهیزات وارداتی دچار مشکل شد.

با توجه به عدم همکاری شرکتهای بزرگ با ایران، ادامه قراردادهای سرمایه گذاری در حوزه تولید برق توسط شرکتهای خارجی در حاله ای از ابهام قرار گرفته است. بر این اساس ۶ الی ۷ میلیارد یورو معادل ۹۰۰۰ مگاوات در بخش دولتی، قراردادهای فاینانس در بخش تولید منعقد شده بود که در حال حاضر متوقف شده است.

توقف ساخت ۹۰۰۰ مگاوات نیروگاه در قالب فاینانس / وضعیت مبهم انتقال تکنولوژی نیروگاههای کلاس F + جدول

عدم همکاری شرکتهای بزرگ مثل زیمنس با ایران، ادامه قراردادهای سرمایه گذاری در حوزه تولید برق توسط شرکتهای خارجی را در حاله ای از ابهام قرار داده بطوریکه ۹۰۰۰ مگاوات قراردادهای فاینانس در بخش تولید منعقد شده بود که متوقف شده است.



بررسی شیوه‌های تهیه چک لیست ارزیابی در کمیته سازندگان یراق‌الات توزیع

جلسه کمیته سازندگان یراق‌الات توزیع سندیکای صنعت برق ایران، بیست و پنجم تیر سال جاری در محل سندیکا برگزار شد.

در ابتدای جلسه دکتر فکار توضیحات مبسوطی را در خصوص لزوم جلسه حضوری با دفتر تحقیقات برق شرکت توانیر ارائه داد و بر اهمیت تفکیک فعالیت ارزیابی سندیکا در مورد شرکت‌های عضو کمیته و روند ارزیابی و اخذ گواهی‌نامه‌های مرتبط شرکت‌های سازنده یراق توزیع با شرکت توانیر اشاره کرد. لذا مقرر شد به منظور تبادل اطلاعات از همکاران دفتر تحقیقات برق در جلسات آتی کمیته تخصصی سازندگان یراق‌الات توزیع دعوت به عمل آید.

در ادامه جلسه تاکید شد که با پیگیری‌های انجام شده جهت پرداخت مطالبات از طریق توانیر به شرکت‌های توزیع، تسویه مطالبات شرکت‌های عضو کمیته تا حدودی صورت پذیرفته است. در پایان جلسه نقطه نظرات هر یک از اعضا درباره شیوه‌های تهیه چک لیست ارزیابی بررسی و مقرر شد جمع‌بندی اولیه توسط دکتر فکار انجام و در اسرع وقت به عنوان خروجی اولیه کمیته به کمیته ارزیابی ارائه شود.

ارسال شود.

در ادامه جلسه موضوع افزایش هزینه مشاوران در سال ۹۸ بررسی و مقرر شد مجدداً بحث افزایش ۳۰ درصدی حقوق و مزایای پرسنل در سال ۹۸، طی نامه‌ای از سوی سندیکا به سازمان برنامه اعلام شود تا در هزینه خدمات مهندسی نیز مدنظر قرار بگیرد که مشاوران بیش از این تضعیف مالی نشوند.

بررسی موضوع برق‌رسانی به چاه‌های کشاورزی محور بعدی جلسه بود که مقرر شد سندیکا پس از رایزنی با شرکت توانیر موضوع را پیگیری و سپس با وزارت نفت وارد مذاکره شود.

در ادامه جلسه موضوع پرداخت مطالبات مشاوران مطرح و اعلام شد که با پیگیری سندیکا و کمیته مهندسی مشاور، خوشبختانه پرداخت مطالبات با ابلاغ به کلیه شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع از سوی شرکت توانیر در شرف اقدام است.

همچنین مقرر شد با ارسال نامه‌ای به دفتر برنامه‌ریزی و امور اقتصادی شرکت توانیر در خصوص معرفی و استفاده از شرکت‌های عضو کمیته مهندسی مشاور جهت انجام خدمات مشاوره و پیمانکاری اقدام شود. همچنین اعلام شد که عضویت شرکت مهندسین مشاور دانشمند در سندیکا با پیگیری کمیته در حال انجام است.

در پایان جلسه تاکید شد که به دلیل عدم حضور نام ایران در فهرست پروژه‌هایی که توسط بانک توسعه آسیایی اجرا می‌شوند، شرایط برای سازندگان و پیمانکاران و مشاوران ایرانی به خصوص اعضای کمیته در پروژه‌های برون‌مرزی دشوارتر می‌شود لذا در این خصوص لازم است رایزنی‌هایی از طرف سندیکا، وزارت نیرو، وزارت امور خارجه انجام شود تا حداقل در پروژه‌های کشورهای همسایه ایران همکاری داشته باشیم. البته پیشنهاد شد با مسئولات ذیربط در سازمان سرمایه‌گذاری وزارت اقتصاد و دارایی نیز در این خصوص مذاکره شود.



در جلسه کمیته مهندسی مشاور مطرح شد؛

ضرورت هموار ساختن مسیر همکاری‌های ایران و کشورهای همسایه در حوزه برق

جلسه هیأت رئیسه کمیته تخصصی مهندسی مشاور سندیکای صنعت برق ایران، بیست و پنجم تیر سال جاری در محل سندیکا تشکیل شد.

در ابتدای جلسه، درباره پیشنهاد مکتوب دکتر عباس‌زاده در خصوص انتخاب مهندسین مشاور بحث و تبادل نظر شد. با موافق اعضا مقرر شد در تصویب آیین‌نامه انتخاب مهندسین مشاور نقطه نظرات اعضا لحاظ شود. طبق تاکید اعضا آیین‌نامه مذکور باید جامع و شامل مجموعه مشاوران با هر رتبه و درجه باشد. همچنین در مورد حق الزحمه مشاور پیشنهادی مطرح شد. اعضا پیشنهاد کردند که انتخاب مشاوران بر مبنای حجم و قیمت و تخصصی بودن کار برای رتبه‌های مختلف تعریف و متناسب با توان و پرسنل و تشکیلات پروژه به مشاوران واگذار شود. همچنین مقرر شد پس از وصول نظرات کلیه اعضا، مراتب به آقای دکتر عباس‌زاده اعلام، تا پس از تکمیل، پیش‌ویس به سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی



در نشستنی در اتاق ایران بررسی شد

دو چالش تولیدکنندگان برق

دنیای اقتصاد : بررسی‌ها نشان می‌دهد تولیدکنندگان صنعت برق این روزها با دو چالش عمده مواجهند: نحوه بازپرداخت تسهیلات ارزی صندوق توسعه ملی و واقعی محاسبه نشدن قیمت خرید برق که مشکلات فعلی تولیدکنندگان برق کشور را دو چندان کرده است؛ به‌گونه‌ای که حاضرند عطای کار را به لقایش ببخشند. ارزیابی‌ها حاکی است تعداد بسیار کمی از نیروگاه‌های بخش خصوصی تولیدکننده برق موفق شدند تسهیلات ارزی از صندوق توسعه ملی دریافت کنند، اما همین تعداد محدود نیز اکنون برای بازپرداخت تسهیلات با مشکلاتی مواجهند. دلیل ظهور این چالش اما چیست؟ «نوسانات نرخ ارز» عمده‌ترین دلیلی است که فعالان صنعت برق معتقدند به‌واسطه آن خسارات عدیدهای را متحمل شده‌اند.

آسیب‌شناسی هانشان می‌دهد بسیاری از تولیدکنندگان برق کشور بعد از نوسانات نرخ ارز در دو سال اخیر، در بازپرداخت تسهیلات ارزی با چالش‌هایی روبه‌رو شدند

که این دست‌اندازها به یکی از معضلات کلیدی در بین تولیدکنندگان و فعالان این صنعت تبدیل شده است. ارزیابی‌ها حاکی است جهش نرخ ارز باعث افزایش هزینه‌های نیروگاه‌ها برای تعمیرات و سایر فعالیت‌ها شده است. اما در آن سو زمانی که روند قیمت برق بررسی می‌شود درمی‌یابیم قیمت‌های تعیین‌شده در بهار امسال نسبت به سال‌های گذشته کاهش داشته است. فعالان صنعت برق معتقدند «قیمت» یکی از مولفه‌های مهم در سازوکار نیروگاه‌ها است و به همین دلیل افزایش نرخ ارز آثار منفی بر درآمد آنها داشته است؛ به‌گونه‌ای که در بازپرداخت تسهیلاتی که دریافت کرده‌اند با مشکلاتی روبه‌رو شده‌اند. اما چرا این مشکلات بر سر راه تولیدکنندگان صنعت برق قرار گرفته است؟ به اعتقاد صاحبان نیروگاه‌ها، صنعت برق صنعتی است که از نوسان‌های نرخ ارز به شدت تاثیر می‌گیرد و از سوی دیگر امکانی فراهم نیست که این افزایش هزینه‌ها را به قیمت محصولات خود منتقل کنند. براساس آمارهای جمع‌آوری شده از سوی سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق، مجموع تسهیلات ارزی دریافتی از سوی تعدادی از شرکت‌های تولیدکننده برق حدود ۳ هزار و ۱۱۵ میلیون یورو به علاوه ۳۵۰ میلیون دلار است. بازپرداخت این میزان تسهیلات ارزی اخذ شده اما راه تولید را پریچ و خم کرده است و عنوان می‌شود که این چالش ممکن است در سال‌های آینده به خاموشی و قطع برق منجر شود. به گفته فعالان صنعت برق این عوامل به مرور سبب کاهش انگیزه سرمایه‌گذار در بخش تولید برق خواهد شد و یکی از دلایل آن کاهش «IRR» (نرخ بازده داخلی) طرح‌ها به خاطر افزایش نرخ ارز است که توجیه‌پذیری این فعالیت را از بین می‌برد.

همچنین به اعتقاد آنها افزایش نیافتن نرخ تمام شده برق و پایبند نبودن شرکت توانیر به مفاد قراردادهای

در بورس انرژی مشکل‌آفرین شده است. این موضوع آثار نامطلوبی در تولید برق خواهد داشت و ادامه این روند موجب می‌شود سرمایه‌گذاران جذب نشوند و در آینده با بحران تولید برق مواجه شویم. این در حالی است که طبق برنامه پنجم توسعه باید سالانه ۵ هزار مگاوات ظرفیت اسمی تولید نیروگاه‌ها افزایش پیدا کند و این مهم تنها در سال جاری ممکن شده و مطابق ارزیابی‌ها در سایر سال‌ها کمتر تحقق یافته است. با این حال فعالان صنعت برق معتقدند ادامه این روند موجب می‌شود در آینده با بحران خاموشی و نرسیدن به اهداف بالادستی مواجه شویم و در نتیجه هاب انرژی شدن در منطقه که یکی از هدف‌گذاری‌های متولیان نیروی کشور است رنگ واقعیت به خود نگیرد. این چالش‌ها باعث شد جمعی از صاحبان صنعت برق به دعوت سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق در محل اتاق ایران گرد هم جمع شوند تا راهکاری برای مشکل نحوه بازپرداخت تسهیلات ارزی خود بیابند.

دغدغه فعالان صنعت برق

شرایط حاکم بر اقتصاد کشور از یک سو و فشار تحریم‌ها از سوی دیگر، این روزها دغدغه‌ها و چالش‌های مختلفی را برای صاحبان صنعت برق به وجود آورده است. یکی از اصلی‌ترین دغدغه‌ها «نحوه بازپرداخت تسهیلات ارزی» است. ابراهیم خوش‌گفتار که سمت نایب رئیسی هیات‌مدیره سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق را بر عهده دارد به تهیه فهرستی از نیروگاه‌ها برای اخذ تسهیلات از صندوق توسعه ملی اشاره کرد و گفت: با اینکه این فهرست به صندوق ارائه شده است، نیروگاه‌هایی که نام آنها در لیست ذکر شده بود، وامی دریافت نکردند. به گفته خوش‌گفتار، نام حدود ۲۵ نیروگاه خورشیدی و حدود ۱۸ نیروگاه CHP در فهرست درخواست‌دهندگان برای اخذ وام قرار داشت که از این تعداد، تنها دو نیروگاه خورشیدی

و حدود چهار نیروگاه CHP موفق به اخذ تسهیلات از صندوق شدند. وی ادامه داد: نیروگاه‌هایی که موفق به اخذ تسهیلات شدند با نرخ دلار سه هزار و ۴۰۰ تومان وام گرفتند.

در نظام‌نامه صندوق توسعه ملی نیز ذکر شده است IRR (نرخ بازده داخلی) باید حداقل ۱۵ درصد باشد. این فعال بخش خصوصی برق ادامه داد: بانک مرکزی روزی که می‌خواست ارز را تخصیص دهد اعلام کرد که نرخ ارز مبادله‌ای خواهد بود. نایب رئیس هیات‌مدیره سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق درباره عوامل زیان‌دهی بخش خصوصی در نیروگاه‌های خورشیدی گفت: اگر بخش خصوصی برای تاسیس یک نیروگاه خورشیدی ۸ میلیون یورو سرمایه‌گذاری کرده و این مبلغ را از صندوق گرفته باشد، باید ۹/۱۶ میلیون یورو پس بدهد. اگر این مبلغ در ۱۲ هزار تومان قیمت ارز ضرب شود بیانگر آن است که حدود ۱۲۰ میلیارد تومان باید بازپرداخت شود؛ در حالی که درآمد چنین نیروگاهی در سال حدود ۱۶ میلیارد تومان است و ۱۰ سال طول می‌کشد تا پول سرمایه‌گذار بازگردد. خوش‌گفتار درباره نیروگاه‌های حرارتی هم گفت: یک نیروگاه حرارتی ۳۲۰ میلیارد تومان درآمد، ۴۰ میلیارد تومان بهره‌برداری و ۳۲ میلیارد تومان استهلاک دارد که در مجموع ۷۰ میلیارد تومان از ۳۲۰ میلیارد تومان کاسته شده و اگر ۲۵۰ میلیارد تومان باقی‌مانده تقسیم بر ۱۲ هزار تومان نرخ ارز شود ۳۰ میلیون یورو بازپرداخت سالانه آن است.

او در این نشست با اشاره به «آیین‌نامه اجرایی تبصره (۱۴) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۸۹» که دولت در ۱۹ تیر سال جاری ابلاغ کرده است گفت: در بند (پ) ماده ۲ این مصوبه ذکر شده که برق تولیدی نیروگاه اتمی بوشهر به ازای هر کیلووات ساعت ۱۰۰ تومان است و وزارت نیرو موظف است ماهانه این مبلغ

را با نیروگاه مذکور تسویه کند. پیشنهاد خوش‌گفتار این است که با تولیدکنندگان برق هم به همین شکل برخورد شود. این فعال بخش برق اظهار کرد: مدیرعامل شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی اعلام کرد این شرکت حاضر است بخش بخار و گاز نیروگاه‌های دولتی را به بخش خصوصی واگذار کند، اما نرخی پیشنهاد کردند که برای ما قابل قبول نبود. خوش‌گفتار به نوسانات نرخ ارز اشاره کرد و گفت: همه کالاها در کشور گران‌تر شده‌اند، اما باید پرسید چرا وزارت نیرو قیمت برق را گران نمی‌کند یا به هر طریق پاسخگوی تولیدکنندگان برق نیست. به گفته او، موضوع حضور بخش خصوصی در نیروگاه‌ها مانند یک کلاف سردرگم شده و دولت تلاش می‌کند آن را باز نکند تا یک سال‌ونیم بعد دولت بعدی این مشکل را حل کند. خوش‌گفتار در ادامه عنوان کرد ما به دنبال راه‌حلی هستیم که وزارت نیرو متضرر نشود و اگر قیمت برق به تدریج تغییر می‌یافت مشکلات به این حد نمی‌رسید.

به گفته این فعال صنعت برق، باید تعاملی دو طرفه ایجاد شود تا بتوان بر مشکلات فائق آمد، زیرا ۷۵ درصد قبض‌های کشور زیر ۲۰ هزار تومان است و این ناشی از مدل رفتاری است که وزارت نیرو در طول سال‌ها پیش گرفته است. خوش‌گفتار خواستار آن شد دولت کمک کند مشکل سرمایه‌گذاری در بخش تولید برق برطرف شود. اما در ادامه این نشست یکی از اعضای هیات مدیره انجمن CHP به طرح مشکلات پرداخت و گفت: مصوبه ۳۱۰ در هیات تنظیم بازار برق به صورت یک‌طرفه تصویب شد. طبق این مصوبه باتوجه به تطویل اقساط ارزی برای نیروگاه‌های CHP اجازه حضور این نیروگاه‌ها را بعد از پنج سال در بازار برق گرفتند. به گفته محمد علی علایی، شعار توانیر این بود که CHPها ۲۰ سال کار کنند اما در حال حاضر

شرایط به‌گونه‌ای شده است که این نیروگاه‌ها باید جمع‌آوری شوند. علایی ادامه داد: در دستورالعمل بند «ت» ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه نوشته شده وزارت نیرو مکلف است برق را به صورت ارزی بخرد. اگر قرار است این اتفاق برای برنامه ششم رخ دهد پیشنهاد می‌شود برای برنامه پنجم هم همین کار صورت گیرد. سیداحسان صدر هم که رئیس هیات‌مدیره انجمن CHP ایران است با بیان اینکه نرخ تمام‌شده برق از سوی وزارت نیرو ۳۰۰ تومان اعلام شده است، گفت: نمی‌دانم این نرخ از کجا آمده است، در حالی که حتی پاسخگوی تبدیل انرژی نیست. به گفته او، گرای اشتباه به سیاست‌گذار می‌دهند تا نرخ برق واقعی نشود. صدر ادامه داد: یارانه‌ها در زنجیره تولید و توزیع برق باید جمع‌آوری شده و در پایان مسیر به شرکت‌های توزیع تخصیص یابد تا هزینه واقعی تمام شده برق روشن باشد. این فعال بخش برق گفت: اکنون بدنه توانیر به خصوص شرکت‌های توزیع خود را رقیب نیروگاه‌های کوچک می‌بینند و این موضوع مشکلات زیادی را به دنبال داشته است. صدر در ادامه گفت: در حالی که عمده هزینه‌های نیروگاه، ارزی است نتیجه آن شده که نیروگاهی که با اخذ وام از صندوق توسعه ملی در سال ۱۳۹۳ راه افتاده، بعد از پنج سال تولید مداوم و فروش برق، نتوانسته حتی نیمی از بدهی خود را به صندوق باز پس دهد. به گفته وی، تغییرات شدید نرخ ارز به سرمایه‌گذاران آسیب زیادی زده و باید به فوریت رسیدگی کرد. فعالان تولیدکننده برق معتقدند ادامه این روند مشکلات را دوچندان خواهد ساخت و در آینده امکان افزایش مشکلات را به همراه خواهد داشت که خاموشی‌های مداوم یکی از پیامدهای آن است. تبدیل تسهیلات به ریالی و تغییر نرخ خرید برق و ۱۰ ساله شدن قراردادهای راهکارهای پیشنهادی اعضای این نشست بود.

سرانه یارانه‌های آشکار و پنهان در اقتصاد ایران حدود یک میلیون تومان در ماه است

مساله کسری بودجه و یارانه‌های بی‌حساب

رئیس اتاق بازرگانی تهران در چهارمین نشست هیات نمایندگان این اتاق با اشاره به جمع یارانه‌های آشکار و پنهان موجود در اقتصاد، عنوان کرد که با تقسیم مجموع یارانه‌های کنونی به کل جمعیت، به طور متوسط به هر فرد نزدیک به یک میلیون تومان یارانه در ماه داده می‌شود. البته توصیه او مبنی بر حذف یارانه‌های غیر ضرور و زیان‌بار برای اقتصاد بود.

یکی از مباحث مطرح شده از سوی رئیس اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران در نشست هیات نمایندگان تیر ماه این اتاق، مساله اصلاح ساختار بودجه بود که چندی است با عنوان خلاصه شده «بودجه بدون نفت» در حال تدوین و بررسی است و یکی از اصلی‌ترین اهدافش جبران کسری بودجه مزمن یا همان ام‌المصائب اقتصاد ایران است.

در این راستا بود که مسعود خوانساری، از پیشنهادات سه‌گانه بخش خصوصی یعنی اصلاح نظام یارانه‌ای، کاهش هزینه شرکت‌های دولتی و حذف ارز دولتی با قیمت ۴۲۰۰ تومانی خبر داد و عنوان کرد که با این راهکارها می‌توان تا حدود زیادی مساله کسری بودجه جاری را حل کرد و در گام بعد به سمت قطع کامل وابستگی بودجه از درآمدهای نفتی حرکت کرد.

خوانساری در توضیح نخستین پیشنهاد خود گفت: برابر گزارش اولیه‌ای که توسط محققان سازمان برنامه

و بودجه تهیه شده است، در کشور سالانه بیش از ۸۹۰ هزار میلیارد تومان یارانه «پنهان و آشکار» در قالب یارانه نقدی و یارانه قیمتی (یارانه پنهان در قیمت کالاها) پرداخت می‌شود. این رقم از طرف خود سازمان برنامه تا ۱۰۰۰ میلیارد تومان هم برآورد شده است.

رئیس اتاق تهران ادامه داد: اگر این عدد را به کل جمعیت کشور تقسیم کنیم، به سرانه ۱۲ میلیون تومانی در سال یا به عبارت ساده‌تر یک میلیون تومان برای هر نفر در ماه می‌رسیم. یعنی مجموع یارانه‌های پنهان و آشکار موجود، که بار سنگینی روی بودجه کشور تحمیل کرده است، به طور متوسط حدود یک میلیون تومان در ماه برای هر فرد از جامعه است که البته شکل نادرست توزیع، به‌ویژه در مورد یارانه کالایی، باعث می‌شود برخی دهک‌های ثروتمندتر بسیار بیشتر از دهک‌های آسیب‌پذیر و نیازمند از این نظام حمایتی برخوردار شوند.

او تاکید کرد که فقط یارانه پنهان موجود در حوزه انرژی و مشخصاً در سه کالای بنزین، گازوئیل و گاز حدود ۵۸۰ هزار میلیارد تومان است که توزیع کاملاً نادرست و غیرهدفمندی دارد. به طوری که سهم دهک پردرآمد از این یارانه ۲۳ برابر فقیرترین دهک جامعه است.

با این حال برخی چنین برداشتی داشتند که سخنان رئیس اتاق تهران معطوف به پرداخت یارانه نقدی یک میلیون تومانی به افراد است که قاعدتاً چنین برداشتی نه تنها درست نیست که کاملاً خلاف جهت راهکاری است که بخش خصوصی برای جبران کسری بودجه ارائه کرده است.

مسعود خوانساری هم چنین برای جبران بخشی از کسری بودجه عنوان کرده بود که با حداقل ۱۰ درصد صرفه‌جویی در بودجه یک‌هزار و ۲۷۷ میلیارد تومانی شرکت‌های دولتی، که حدود سه برابر بودجه عمومی دولت است می‌توان کسری بودجه با کاهش داد.

در حاشیه چهارمین کنفرانس و نمایشگاه بین المللی انرژی های تجدیدپذیر ایران برگزار می شود:



فراخوان اولین جایزه ملی انرژی های تجدیدپذیر

جایزه ملی انرژی های تجدیدپذیر
1st IRAN RENEWABLE ENERGY AWARD

1st Iran Renewable Energy Award

مهلت ثبت نامه ۱۵ مرداد ۱۳۹۸



شرکت کنندگان جایزه

- ◀ پروژه برتر انرژی های تجدیدپذیر
- ◀ شرکت های برق منطقه ای و توزیع برق استان ها
- ◀ سازمان های عمومی و دولتی
- ◀ تولید کنندگان صنعتی و شرکت های دانش بنیان تجهیزات تجدیدپذیر
- ◀ پروژه های مستقل از شبکه (off-grid) شرکت ها و موسسات
- ◀ خارج از صنعت تجدیدپذیر
- ◀ رسانه برتر
- ◀ شخصیت تأثیرگذار



انجمن انرژی های تجدیدپذیر ایران
Iran Renewable Energy Association



۰۲۱۶۶۰۴۰۵۸۴ - ۰۲۱۶۶۰۶۳۱۴۸ www.irec.irrea.ir @ info@irrea.ir

در حاشیه چهارمین کنفرانس و نمایشگاه بین المللی انرژی های تجدیدپذیر ایران برگزار می شود:



فراخوان اولین جایزه ملی انرژی های تجدیدپذیر

جایزه ملی انرژی های تجدیدپذیر
1st IRAN RENEWABLE ENERGY AWARD

1st Iran Renewable Energy Award

برگزاری چهارمین کنفرانس بین المللی و اولین جایزه ملی انرژی های تجدیدپذیر ایران

چهارمین نمایشگاه و کنفرانس بین المللی انرژی های تجدیدپذیر و اعطاء جایزه ملی انرژی های تجدیدپذیر به همت انجمن انرژی های تجدید پذیر ایران در تاریخ ۲۱ و ۲۲ مهر ماه برگزار می شود. جایزه ملی انرژی های تجدیدپذیر توسط انجمن انرژی های تجدیدپذیر ایران طراحی شده و در افتتاحیه این کنفرانس، به فعالان برتر و منتخب این حوزه در هفت سطح پروژه برتر انرژی های تجدیدپذیر، شرکت ارائه کننده خدمات مهندسی، تدارکات و ساخت (EPC) در حوزه تجدیدپذیر، تولیدکنندگان صنعتی و دانش بنیان تجهیزات تجدیدپذیر، رسانه برتر، شخصیت علمی تأثیرگذار، سازمان های عمومی و دولتی و شرکت های برق منطقه ای و توزیع برق استان اعطا خواهد شد.

علاقمندان جهت دریافت اطلاعات می توانند با شماره های ۶۶۰۶۳۱۴۸ و ۶۶۰۴۰۵۸۴ و همچنین آقای چمنده با شماره ۰۹۱۳۲۶۹۳۸۲۳ کارشناس دبیرخانه تماس حاصل فرمایند. همچنین جزئیات این رویداد و ثبت نام در لینک های <http://irec.irrea.ir/fa> و <https://b2n.ir/27737> قابل مشاهده است.

منافسه

از این پس اهم عناوین آگهی مناقصات کشور در حوزه صنعت برق و الکترونیک جهت اطلاع اعضا محترم در این صفحه از خبرنامه رسانا منتشر می‌شود.

به منظور مشاهده کامل و شرح آگهی‌ها و بهره برداری از آنها، لطفا درخواست عضویت خود را از طریق تلفن ۶۶۵۷۰۹۳۰ داخلی ۱۳۸ به سندیکا اعلام کنید.

روابط عمومی سندیکای صنعت برق ایران

تاریخ انتشار: ۱۳۹۸/۰۵/۰۲
استان: آذربایجان غربی
مناقسه گزار: توزیع نیروی برق آذربایجان غربی
آگهی: استعلام بها برونسپاری پروژه توسعه روستایی توزیع برق پلدشت بصورت دستمزدی مهلت دریافت اسناد: ۱۳۹۸/۰۵/۰۷

تاریخ انتشار: ۱۳۹۸/۰۵/۰۲
استان: تهران
مناقسه گزار: بیمارستان جامع بانوان آرش آگهی: استعلام بها چاه ارت، چاه صاعقه گیر
مهلت دریافت اسناد: ۱۳۹۸/۰۵/۰۲

اریخ انتشار: ۱۳۹۸/۰۵/۰۲
استان: کرمان
مناقسه گزار: آب و فاضلاب روستایی رودبار آگهی: استعلام بها برق رسانی به پمپ اب اشامیدنی روستای قاسم اباد طبق نقشه اجرای پیوست
مهلت دریافت اسناد: ۱۳۹۸/۰۵/۰۵

تاریخ انتشار: ۱۳۹۸/۰۵/۰۲
استان: فارس
مناقسه گزار: آموزشی درمانی امام رضا لار آگهی: استعلام بها لوله کشی و نصب و راه اندازی پمپ منبع زمینی همراه با تابلو برق اتومات
مهلت دریافت اسناد: ۱۳۹۸/۰۵/۰۳

تاریخ انتشار: ۱۳۹۸/۰۵/۰۲
استان: تهران
مناقسه گزار: بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران
آگهی: استعلام بها:
۱- سایه بان چتری
۲- کابل ۴*۴ افشان - برند افشار نژاد خراسان اصلی
۳- لامپ LED -- سر پیچ معمولی - نور آفتابی -- ۴۰ وات -- با ضمانت
۴- لامپ LED سر پیچ معمولی با نور مهتابی ۴۰ وات - با ضمانت
۵- کیبورد و موس بی سیم تسکو مدل TKM W ۷۱۰۶ با گارانتی
۶- ۳ cpu i۳ پردازنده مرکزی اینتل سری Coffee Lake مدل i۳-۸۱۰۰ با گارانتی معتبر
۷- مانیتور سامسونگ مدل C۲۴F۳۹۰ سایز ۲۴ اینچ
۸- سینی از جنس ملامین یا پلاستیک ضخیم مرغوب
۹- پاروی چوبی لایروب ۱۸۰*۱۰*۵ سانتی متر چوب اشباع
مهلت دریافت اسناد: ۱۳۹۸/۰۵/۰۳

تاریخ انتشار: ۱۳۹۸/۰۵/۰۲
استان: گیلان
مناقسه گزار: جهاد کشاورزی
آگهی: استعلام بها کابل مشکی زمینی ۴۰ زوج
مهلت دریافت اسناد: ۱۳۹۸/۰۵/۰۳

تاریخ انتشار: ۱۳۹۸/۰۵/۰۲
استان: سمنان
مناقسه گزار: غله و خدمات بازرگانی استان سمنان
آگهی: استعلام بها خرید کابل و سر کابل
مهلت دریافت اسناد: ۱۳۹۸/۰۵/۰۵

تاریخ انتشار: ۱۳۹۸/۰۵/۰۲
استان: سیستان و بلوچستان
مناقسه گزار: راهداری و حمل و نقل جاده ای آگهی: استعلام بها خرید پروژکتور و کابل جهت کارگاه ماشین آلات اکیپ راهداری وحدت سیستان
مهلت دریافت اسناد: ۰۳/۱۳۹۸/۰۵

تاریخ انتشار: ۱۳۹۸/۰۵/۰۲
استان: کرمان
مناقسه گزار: آب و فاضلاب روستایی بردسیر آگهی: استعلام بها اجرای عملیات خط برق و نصب ترانس ایستگاه پمپاژ روستای وحدت آباد شهرستان بردسیر
مهلت دریافت اسناد: ۱۳۹۸/۰۵/۰۲



کسب و کار به زبان ساده

پنج آموزه ساده سازی

از بزرگ‌ترین شرکت‌های استفاده‌کننده از ساده‌سازی قیمت، شرکت فور در یک قرن پیش بود و از برجسته‌ترین مثال‌های ساده‌سازی محصول (یا خدمت) هم می‌توان به اپل اشاره کرد که دستگاه‌های آن سادگی، زیبایی و لذت استفاده را به مصرف‌کنندگان تقدیم می‌کنند. اما این استراتژی‌ها آموزه‌هایی دارند که تفاوت‌های آنها را بهتر نمایش داده و پیروی از آنها حداکثر منافع را نصیب استفاده‌کنندگان می‌کنند.

سه آموزه ساده‌سازی قیمت از این قرار است: (۱) از ساده‌سازی استفاده کنید تا چیزی را به شدت ارزان‌تر تولید و عرضه کنید. این موضوع همواره باید هدف شماره ۱ (در ساده‌سازی

قیمت) باشد. (۲) در مسیر ارزان کردن محصول، از ساده‌سازی برای حذف هر چیزی که آن را «کارکردهای گران‌قیمت» می‌نامیم، بهره ببرید. این کارکردهای گران‌قیمت، هر چیزی هستند که مشتری می‌تواند بدون آنها هم از محصول و خدمات خود استفاده اصلی را ببرد و وجودشان تنها باعث افزایش هزینه‌های هر دو طرف می‌شود. صفحات نمایش موبایل‌های امروزی که کیفیت بیش از حد آنها، حتی با چشم انسان قابل تشخیص نیست، مثالی از این نوع است. هنری فور هم در این مسیر، تنوع مدل خودروهای تولیدی، امکانات جانبی آنها و در نهایت تنوع رنگشان را حذف کرد. برادران مک‌دونالد با حذف پیش‌خدمت‌های رستوران و کاهش غذاهای موجود در منوی غذایی خود

توانستند از این هزینه‌ها بکاهند.

اینگوار کمپراد (موسس شرکت آیکیا) تنها یک سبک از اسباب و اثاثیه ارائه داد و تنوع آنها در دسته‌بندی‌های محصول را کاهش داد. او در نهایت هم بخش زیادی از هزینه‌های حمل‌ونقل را با طراحی محصولاتی که قابلیت مونتاژ در خانه داشتند، کاست. (۳) کارکردها و قابلیت‌هایی را که برایتان هزینه‌ای ندارد یا هزینه‌شان اندک است، اضافه کنید. قابلیت‌های ارزان را با قابلیت‌های گران عوض کنید. هنری فور، خودرویی به بازار ارائه داد که سبک‌تر و قوی‌تر بود و رانندگی و نگهداری از آن هم ساده‌تر بود. اما چنین کاری از طریق تحمل هزینه‌های اضافی صورت نگرفت. او با طراحی ساده، مواد اولیه سبک و یک سیستم تولید خودکار (یا اتوماتیک) به این نتایج رسید. دیک و مک‌دونالد، همبرگرها و سیب‌زمینی سرخ‌کرده‌هایی عرضه می‌کردند که کیفیتی بالاتر از محصولات رقبای منطقه داشت، اما به دلیل آنکه تعداد بسیار زیادی از آنها را می‌فروختند (تولید خودکار) قادر بودند که با نصف قیمت محصولات رقیب، کار کنند. آیکیا میلمان و اثاثیه‌ای می‌فروشد که نه تنها گران‌قیمت نیستند، بلکه به خوبی طراحی شده‌اند و حتی در صحنه‌های تئاتر، رستوران‌های غیرلوکس و گاهی مراکز تفریحی کودکان مورد استفاده قرار می‌گیرند. این ویژگی به نوبه خود، بخشی از هزینه‌های تولید را هم جبران می‌کند و مانند یک بازاریابی رایگان است.

برای تصمیم‌گیری درباره اینکه کدام قابلیت‌های محصول را حذف کنید و چه قابلیت‌هایی به آن اضافه کنید، نیاز است، به خیال‌پردازی پرداخته و خود را جای مشتریان بازار انبوه قرار دهید.

به هر کدام از این سه دسته، به‌طور جداگانه فکر کنید: (۱) سهولت استفاده. این موضوع در بازار محصول یا خدمت شما چه معنایی می‌تواند داشته باشد؟ (۲) سودمندی و فایده عملی بیشتر محصول یا خدمت شما. چگونه می‌توانید محصولی مفیدتر ارائه کنید؟ (۳) هنر بیشتر؛ هر چیزی که باعث می‌شود یک محصول یا خدمت، جذاب باشد و با این حال نمی‌توان آن را در قالب سودمندی محض یا سهولت استفاده تعریف کرد. آیا ویژگی خاصی هست که جای آن در محصولات یا خدمات کنونی شما خالی باشد؟ اما ساده‌سازی قیمت برای تمام کسب‌وکارها مناسب نیست. گاهی شرکت‌ها به ساده‌سازی محصول علاقه‌مند هستند و ترجیح می‌دهند، سود خود را به جای افزایش حداکثری میزان فروش، از طریق افزایش حاشیه سود (سود ناشی از فروش هر واحد محصول یا خدمت) به دست آورند.

دو آموزه ساده‌سازی محصول یا خدمت از این قرار است: (۱) هدف اول در ساده‌سازی محصول یا خدمت، ایجاد حس «لذت استفاده» در مشتریان است. کارکردها و قابلیت‌هایی به محصول یا خدمت اضافه می‌شود که بر سهولت استفاده آن می‌افزاید و سپس سودمندی یا هنر بیشتری به آن افزوده می‌شود. برای ارائه این سهولت استفاده، ممکن است خودتان مجبور به ورود به پیچیدگی‌های بسیاری شوید. مکینتاش، نمونه بارز این مساله است. ویژگی عالی مکینتاش که در سال ۱۹۸۴ به بازار عرضه شد، آن بود که امکان دسترسی مشتریان عادی را به یک کامپیوتر مدرن فراهم ساخت. پیش از آن، برای انجام هر کار ساده‌ای، کاربر باید کدنویسی می‌کرد و به همین دلیل هر کسی نمی‌توانست از کامپیوتر استفاده کند.

جنگل رودبارک شه میرزاد در استان سمنان



ISNA PHOTO

Masoud Mohaghegh