



شنبه ۱۳ آذر ۱۴۰۰

۳۰۱۳

خبرنامه رسمی سندیکای صنعت برق ایران



ثبت تقاضای ۸۰ هزار مگاواتی بخش خصوصی برای احداث نیروگاه تجدیدپذیر

رئیس سازمان ساتبا گفت: طی فراخوانی که برای احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر منتشر کردیم تاکنون برای احداث ۸۰ هزار مگاوات تقاضا به ثبت رسیده است.

به گزارش گروه اقتصادی خبرگزاری تسنیم، محمود کمانی، رئیس سازمان ساتبا با بیان اینکه به مفاد قراردادهای قبلی خود متعهد هستیم، در خصوص تغییر رویکرد سازمان ساتبا اظهار داشت: مسیر قبلی ساتبا در بحث نیروگاههای تجدیدپذیر، مدل خرید تضمینی برق بود؛ به شکلی که پس از ثبت نام متقاضی، یک پروانه صادر می شد و بر اساس ظرفیت اعلامی در این پروانه، متقاضی، زمین و مجوز محیط زیست و اتصال به شبکه را دریافت می کرد، سپس ساتبا یک قرارداد خرید تضمینی برق ۲۰ ساله با طرف مقابل می بست و پس از طی دوره احداث، وصل کنتور و اتصال به شبکه، کنتور تولید برق بر روی مدار رفته و بر اساس نرخ موجود، برق خریداری می شد.

وی با اشاره به تولید ۹۰۵ مگاوات برق تجدیدپذیر در سطح کشور، افزود: این تولید برق در دو مدل نیروگاههای بزرگ مگاواتی و مدل های انشعایی شامل بخش خانگی و کوچک است که مدل های انشعایی به



فهرست

۲. تقویت دیپلماسی انرژی ایران در منطقه.....
۳. مدیر عامل توانیر منصوب شد.....
- جای خالی انرژی های تجدید پذیر در سبد انرژی کشور.....
۴. پایان همکاری گازی تهران و آنکارا؟.....
- مجلس در مقابل بلوکه شدن اعتبارات اشتغالزایی در بانک ها کوتاه نمی آید.....
۶. آمریکا معافیت عراق برای خرید انرژی از ایران را تمدید کرد.....
- قرارداد سوآپ مقدمه ای برای احیای رابطه با ترکمنستان است.....
۷. تحویل روزانه ۱۷۵ میلیون متر مکعب گاز به نیروگاه ها.....
۸. برق مصرف کنندگان عمده به قیمت خرید تضمینی حساب می شود.....
۹. تاثیر تصمیم گیری بهتر بر نوآر تر شدن سازمان.....

اندازه ۷۰ مگاوات و بقیه تولید برق تجدیدپذیر در حوزه نیروگاه‌ها است.

کمانی در خصوص مشکل اجرای مدل قبلی احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر، خاطرنشان کرد: به دلیل این‌که اجرای این اقدامات در حوزه برق تجدیدپذیر به منابع بودجه‌ای وصل بوده و از طرفی بودجه، کامل تامین نمی‌شد، با مشکل مواجه شده و ما به سرمایه‌گذاران بدهی داریم که این امر خود مانعی برای توسعه بیشتر در این حوزه بوده است.

وی تصریح کرد: دلیل عدم توسعه در این حوزه و برنامه ما برای توسعه ۱۰ هزار مگاواتی برق تجدیدپذیر در طول چهار سال آتی نیز به نوع مدل‌ها بازمی‌گردد نه این‌که قبلاً ظرفیت نداشتیم؛ کشور ما از نظر پتانسیل انرژی‌های تجدیدپذیر در جایگاه خوبی قرار دارد که علاوه بر پتانسیل بسیار خوب در زمینه خورشیدی و بادی، ظرفیت‌های انرژی زیست توده، زمین گرمایی و برق آبی نیز در کشور را می‌توان به آن اضافه کرد. رئیس سازمان ساتبا با اشاره به این‌که اقلیم کشور برای انرژی خورشیدی عالی بوده و برای انرژی بادی نیز منابع خوبی وجود دارد، گفت: سرمایه‌گذاران بسیاری برای سرمایه‌گذاری در بخش نیروگاه تجدیدپذیر علاقه‌مند هستند. طی فراخوانی که برای احداث ظرفیت ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر منتشر کردیم تا الان برای احداث ۸۰ هزار مگاوات تقاضا داشتیم که عدد قابل توجهی بوده و نشان می‌دهد در بین سرمایه‌گذاران اشتیاق بالایی وجود دارد.

وی افزود: از طرفی پتانسیل مهندسی کشور نیز این امکان را می‌دهد که این فعل کاملاً در داخل کشور اجرایی شود.

کمانی در تشریح مدل جدید این سازمان در خرید برق تجدیدپذیر، گفت: در مدل اعلامی بر مبنای ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید، ما طی مدت چهار سال اصل و سود سرمایه‌گذاری را به متقاضی سرمایه‌گذار برمی‌گردانیم و این پول پرداخت شده معادل خرید برق تا حدود ۷ سال است. یعنی با پرداخت پول از سوی ما طی چهار سال، صاحب نیروگاه متعهد می‌شود تا برق نیروگاه به طول ۶٫۵ تا ۷ سال را به ما تحویل دهد و بعد از آن، تعهدی به خرید تضمینی برق مثل مدل قبلی نداریم و صاحب نیروگاه متعهد هست تا در طول مدت ۲۰ سال، برق را با نرخ بازار ایران تحویل بدهد.

وی افزود: این امر هم برای سرمایه‌گذار جذابیت ایجاد می‌کند که مدت برگشت سرمایه کوتاه‌تر است و هم وزارت نیرو به صورت طولانی مدت به صاحب نیروگاه متعهد نبوده و به بودجه‌های سالانه نیز متصل نیست. رئیس سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری برق ایران با اشاره به تعداد بالای متقاضی در این خصوص، ادامه داد: در این راستا سرمایه‌گذاران مورد ارزیابی و پایش قرار گرفته و سرمایه‌گذاران توانمند انتخاب می‌شوند.

آب و انرژی در هفته‌ای که گذشت:

تقویت دیپلماسی انرژی ایران در منطقه

ادامه مطالبات احیای زاینده‌رود، تشریح برنامه‌های مدیرعامل شرکت ملی نفت، امضای قرارداد سوآپ سه‌جانبه و وعده پتروپالایشی وزیر نفت از اهم اخبار حوزه آب انرژی در هفته گذشته بود.

به گزارش خبرگزاری مهر هفته گذشته، هفته پر فراز و نشیبی برای حوزه آب و انرژی کشور بود که در ادامه اخبار این حوزه بررسی می‌شود.

ادامه مطالبات و اعتراض مردم اصفهان نسبت به احیای زاینده‌رود

این هفته با اعتراضات نسبت به کمبود آب اصفهان و خشکی زاینده‌رود شروع شد. هرچند که از هفته گذشته اعتراضات مسالمت‌آمیزی در این زمینه از طرف کشاورزان شده بود ولی جمعه گذشته با دخالت سوءاستفاده‌گران مطالبات کشاورزان اصفهانی به حاشیه رانده شد.

با وجود اینکه مسئولین استانی و وزیر نیرو وعده احیای زاینده‌رود را داده‌اند اما طبیعتاً راه‌حل کوتاه‌مدتی برای مشکلی که در پی تصمیم‌های غلط بلندمدت به وجود آمده، وجود ندارد و فعلاً این اعتراضات با توافقی که میان صنف کشاورزان با مسئولین استانی شده، فروکش کرده است.

در همین زمینه کارشناسان نسبت به اخذ تصمیم‌های زودگذر و غیرکارشناسی هشدار داده‌اند. حمید سینی‌ساز، کارشناس مدیریت منابع آبی به خبرنگار مهر گفت: راهکارهای که در حال حاضر ارائه می‌شود عموماً حاصل تحلیل شرایط و ریشه‌یابی علل بروز وضع موجود است. اگر تحلیل درستی از چرایی آنچه تاکنون به وقوع پیوسته، صورت نگیرد، راهکارها ممکن است گاهی نه‌تنها راهگشا نباشند، بلکه خود تبدیل به آخرین حلقه از سلسله معضلات و مشکلات شوند.

از سرمایه‌گذاری خارجی استقبال می‌کنیم اما معطل آن نمی‌مانیم

مدیرعامل شرکت ملی نفت در ابتدای این هفته اولین نشست خبری خود را برگزار کرد تا از برنامه‌های این شرکت رونمایی کند.

خجسته مهر در این دیدار با تأکید بر اینکه حذف فراورده‌های هیدروکربوری از بازار جهانی به این زودی ممکن نیست، افزود: ما آمادگی داریم در چارچوب قوانین جمهوری اسلامی با روش‌های مختلف قراردادی نسبت به جذب سرمایه خارجی اقدام کنیم اما معطل و منتظر آن نمی‌مانیم و سناریوهای مختلفی شامل استفاده از ظرفیت ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید که براساس آن می‌توانیم از عوائد تولیدی میدان به میزان ۵۰ درصد برای توسعه آن هزینه کنیم و همچنین استفاده از انتشار اوراق مشارکت، منابع مالی شرکت‌های خصوصی، تشکیل صندوق‌های سرمایه‌گذاری و منابع مالی نفت و صندوق توسعه ملی را در برنامه داریم.

وی افزود: سال آینده فاز ۱۱ پارس جنوبی که دو دهه تولید از آن انجام نشده بود به بهره‌برداری خواهد رسید و همچنین قطب جدید توسعه گاز در منطقه عسلویه با توسعه میدان گازی پارس شمالی که کار مطالعات پایه آن آغاز شده به ظرفیت تولید ۱۰۰ میلیون مترمکعب گاز و با سرمایه‌گذاری ۴ میلیارد دلاری ایجاد می‌شود. همچنین میدان گازی کیش با احداث یک خط لوله ۲۰۰ کیلومتر دریایی برای تولید ۴ حلقه چاه توسعه می‌یابد که مطالعات پایه احداث این خط لوله دریایی آغاز شده است. معاون وزیر نفت تصریح کرد: براساس برنامه ریزی‌های صورت گرفته تا ده سال آینده توان تولید گاز کشور به یک و نیم میلیارد مترمکعب در روز خواهد رسید و ظرفیت تولید نفت خام کشور به ۵ میلیون بشکه در روز می‌رسد که برای تحقق این برنامه نیاز به سرمایه‌گذاری ۹۰ میلیارد دلاری در بخش نفت و نیز سرمایه‌گذاری ۷۰ میلیارد دلاری در بخش توسعه میادین گازی داریم. همچنین در صورت تحقق این برنامه‌ها ظرفیت پالایشی کشور



سندیکای صنعت برق ایران
Iran Electrical Industry Syndicate

جناب آقای مهندس چمنیان
مدیرعامل محترم شرکت نیان الکترونیک

بدینوسیله سندیکای صنعت برق ایران انتخاب شرکت نیان الکترونیک را به عنوان
برند برتر سال ۱۴۰۰ استان خراسان رضوی تبریک عرض نموده و برای حضرتعالی
و کارکنان آن مجموعه، آرزوی موفقیت روزافزون دارد.



سندیکای صنعت برق ایران
Iran Electrical Industry Syndicate

جناب آقای مهندس معلی
مدیرعامل محترم شرکت پارس سامان ایرانیان

بدینوسیله سندیکای صنعت برق ایران انتخاب شرکت پارس سامان ایرانیان را به
عنوان برند برتر سال ۱۴۰۰ استان خراسان رضوی تبریک عرض نموده و برای
حضرتعالی و کارکنان آن مجموعه، آرزوی موفقیت روزافزون دارد.



مدیرعامل توانیر منصوب شد «آرش کردی» به عنوان مدیرعامل جدید توانیر منصوب شد.

به گزارش خبرگزاری فارس به نقل از پایگاه خبری توانیر، با صدور حکمی توسط علی اکبر محرابیان وزیر نیرو، مهندس آرش کردی به عنوان مدیرعامل جدید توانیر منصوب شد.
در این حکم آمده است:

در این حکم که از سوی علی اکبر محرابیان وزیر نیرو صادر شده، آمده است: با عنایت به مراتب تعهد، شایستگی و سوابق ارزشمند جنابعالی به موجب این حکم برای مدت دو سال به عنوان رئیس هیئت مدیره و مدیرعامل شرکت توانیر منصوب می‌شوید.

در بخش دیگر این حکم آمده است: انتظار می‌رود با همکاری هیئت مدیره شرکت و با هماهنگی معاونان و مدیران حوزه ستادی، مدیران عامل شرکت‌های مادر تخصصی، تابعه و وابسته و همچنین مدیران ذی ربط در استان‌ها و در چارچوب وظایف مقرر در اساسنامه شرکت، با رعایت اصول «عدالت محوری»، «روحیه انقلابی و جهادی»، «مردم داری» و «فساد ستیزی» در انجام وظایف محوله در راستای تحقق شعار «دولت مردمی و ایران قوی» اهتمام ویژه به عمل آورید.

پیش از این، محمدحسن متولی زاده عهده دار این سمت بود. آرش کردی نیز پیش از این مدیرعامل برق منطقه ای تهران بوده است.

سالی است که برای سرمایه گذاران دیگر جذابیتی ندارد.

آقای امیری یکی از سرمایه گذاران انرژی‌های تجدید پذیر می‌گوید: سال ۹۶ قیمت خرید تضمینی برق ۴۹۰ تومان بود که با توجه به قیمت ارز در آن زمان هر کیلووات ساعت برق تجدید پذیر ۱۱ سنت خریداری می‌شد که قیمت مناسبی بود، اما هم اکنون این رقم به ۲ سنت رسیده که پروژه را از توجیه اقتصادی خارج کرده است.

آقای عباسی سرمایه گذار دیگری نیز می‌گوید: در سال ۹۸ تولید کنندگان برق از انرژی تجدید پذیر فقط توانستند ۵۰ درصد از درآمد خود را از دولت دریافت کنند و این رقم در سال ۹۹ به ۲۷ درصد کاهش یافت. طبق قانون سازمان انرژی‌های تجدید پذیر و بهره وری ایران (ساتبا) مکلف است هر کیلووات ساعت برق خورشیدی را ۷۶۵ تومان و برق بادی را ۶۵۵ تومان خریداری کند و هزینه آن را نیز از محل سوخت صرفه جویی شده پرداخت کند این درحالی است که از زمان تصویب این قانون تاکنون فقط بدهی انباشته ایجاد شده است. رئیس سازمان انرژی‌های تجدید پذیر و بهره وری انرژی ایران می‌گوید: سرمایه گذارانی که تاکنون برق تولید کردند حدود ۴ هزار میلیارد تومان از ساتبا طلب کار هستند که از نظر مصوبات دولتی باید تعیین تکلیف شوند که پس از آن، ما این گروه را به دولت معرفی می‌کنیم تا بتوانند مطالبات خود را از سوخت صرفه جویی شده دریافت کنند.

به هرحال همه موارد درحالی که جهان گام‌های بسیار بلند و محکمی به سمت توسعه انرژی‌های تجدید پذیر برداشته است سرمایه گذاران ایرانی با موانعی بزرگ بر سر راه توسعه این نوع انرژی‌های روبه رو هستند.

طبق برنامه ششم توسعه دولت مکلف شده است سهم انرژی‌های تجدید پذیر و پاک را با سرمایه گذاری بخش خصوصی داخلی و خارجی تا پایان سال ۱۴۰۰ به ۵ درصد از ظرفیت برق کشور برساند؛ موضوعی که تاکنون فقط یک درصدش محقق شده است.

اکبر ادیب فر عضو هیئت رئیسه انجمن انرژی‌های تجدید پذیر با اشاره به محقق نشدن برنامه ششم توسعه و مغفول ماندن این نوع انرژی درسید انرژی‌های کشور می‌گوید: دولت خرید تضمینی ۲۰ ساله را برای سرمایه گذاران پیشنهاد کرد که این طرح سبب جذب سرمایه گذاران زیادی به این عرصه شد، اما در دو تا سه سال اخیر به دلیل پرداخت نشدن به موقع مبالغ خرید تضمینی، توسعه این نوع نیروگاه‌ها در کشور کند شد.

از مجموع ۸۵ هزار مگاوات نیروگاه حرارتی نصب شده در کشور در تابستان امسال فقط ۵۳ هزار مگاوات برق تولید شد این میزان در مقابل بیش از ۶۵ هزار مگاوات تقاضایی که برای برق وجود داشت خاموشی‌های تابستان را رقم زد و این درحالی است این کمبود تولید در زمستان نیز به دلیل تامین نشدن گاز ادامه دارد. محمود کمانی رئیس سازمان انرژی‌های تجدید پذیر و بهره وری انرژی ایران گفت: واقعیت این است که حتی در کشوری مانند ایران با ظرفیت بالای منابع گازی نیز ما در تولید برق با مشکل مواجه شدیم بنابر این توسعه آتی را نمی‌توانیم صرفاً بر مبنای نیروگاه‌های فسیلی ادامه دهیم.

نصب یک نیروگاه خورشیدی که بدون سوخت قادر به تولید برق است کمتر از یکسال طول می‌کشد البته نگهداری آن بسیار ساده است و هیچ آلایندگی نیز ندارد با این وجود این صنعت چند



جای خالی انرژی‌های تجدید پذیر در سبد انرژی کشور
ایران با ظرفیتی نزدیک به ۱۴۰ هزار مگاوات برای تولید برق از انرژی‌های تجدید پذیر، بهشتی برای نصب این نوع نیروگاه در جهان است.

به گزارش خبرنگار گروه اقتصادی خبرگزاری صداوسیما با وجود اینکه ایران یکی از کشورهای مستعد برای نصب نیروگاه‌های تجدید پذیر به ویژه از نوع خورشیدی و بادی است، اما تاکنون فقط ۹۰۰ مگاوات از این نوع نیروگاه در کشور نصب شده است رقمی که در مقابل ظرفیت ۱۴۰ هزار مگاواتی قابل نصب بسیار ناچیز به نظر می‌رسد.

در این روزهای سرد پاییزی که مصرف گاز در کشور بسیار افزایش یافته تولید برق به دلیل تامین نشدن سوخت نیروگاه‌ها با کمبود مواجه شده است دلیل آن هم اولویت بخش خانگی برای تامین گاز است بنا براین، چون سوخت نیروگاه‌ها از گاز تامین می‌شود وقتی مصرف گاز در بخش خانگی افزایش پیدا می‌کند وزارت نفت سهم سوخت نیروگاه‌ها را کاهش می‌دهد که این به معنای افزایش احتمال بروز خاموشی‌ها است.

غلامرضا رخشانی مهر معاون امور توزیع شرکت توانیر با اشاره به اعمال خاموشی در بزرگراه‌ها می‌گوید: خاموشی‌ها با تعدیل چراغ‌های معابر بصورت یک درمیان انجام شده و روشنایی‌ها در بزرگ راه‌ها به حداقل خواهد رسید.

این خط لوله ایران به ترکیه را منفجر کرده و تامین گاز ترکیه توسط دولت را با دشواری‌های بسیاری مواجه کرده‌اند که این امر نیز باعث شده اردوغان به دنبال کاهش اتکا به گاز ایران باشد.

ایران در حال حاضر ضمن وجود بحران کمبود گاز در داخل، بازارهای منطقه‌ای گاز خود را هم تا حدی از دست داده و ترکیه، عراق و ارمنستان تنها دریافت‌کنندگان جدی گاز ایران هستند که بغداد و آنکارا از شرایط واردات گاز از ایران راضی نیستند و هرکدام برنامه‌های جدایی برای کاهش وابستگی به گاز ایران را در سر دارند. ترکیه به دنبال آن است که به هاب گازی منطقه و دروازه ورود این کامودیتی استراتژیک به اروپا تبدیل شود تا کارت فشار قدرتمندی علیه همسایگان متخاصمش در شرق اروپا داشته باشد. ضمن آنکه وابستگی اروپا به ترکیه برای تامین انرژی، می‌تواند به ترکیه کمک کند تا روابط تیره و تار خود با اتحادیه اروپا را بهبود ببخشد. از همین رو ترکیه در صورتی که خواهان واردات مجدد گاز از ایران باشد، احتمالاً خواهان قیمت‌های پایین‌تر برای گاز صادراتی ایران خواهد بود و همچنین مایل است که بخشی از گاز دریافتی از ایران را به اروپا صادر کند، در صورتی که ایران بتواند منافع ملی را در همکاری گازی با ترکیه تامین کند و با طرف ترک به توافقی مثبت در زمینه گازی دست یابد؛ می‌توان انتظار داشت که در صورت لغو تحریم‌ها و بحران انرژی در اروپا، کشورهای اروپایی برای کاهش اتکا به روسیه چشم به واردات گاز ایران از طریق ترکیه داشته باشند. حالا باید دید آیا دیپلماسی انرژی ایران که با قرارداد سوآپ گازی با آذربایجان و ترکمنستان گام نخست خود را برداشت، برای تمدید صادرات گاز به ترکیه هم موفق خواهد شد یا خیر.

همین رو برای تامین گاز موردنیازش به روسیه از طریق خط لوله ترک‌استریم متکی است، اما بخش دیگری از گاز طبیعی موردنیاز خود را از طریق متحد نزدیک این روزهای اردوغان، یعنی آذربایجان علی‌اف تامین می‌کند.

همچنین ترکیه در کنار این مسائل، توجه ویژه‌ای به ظرفیت ذخیره‌سازی گاز طبیعی خود داشته و برای کاهش وابستگی به همسایگان و تنوع‌بخشی به تامین‌کنندگان گازی، دست به ساخت چندین ترمینال LNG در برخی از شهرهای ساحلی این کشور زده است. قطر که شاید نزدیک‌ترین متحد ترکیه در سراسر جهان محسوب می‌شود، بخش بزرگی از LNG موردنیاز ترکیه را از طریق دریا به این کشور می‌رساند. همچنین ترکیه به واسطه توجه ویژه به گاز طبیعی و روابط حسنه با دولت‌های قبلی آمریکا، یکی از بزرگ‌ترین واردکننده‌های LNG از ایالات متحده آمریکا محسوب می‌شود. اردوغان همچنین نیم‌نگاهی به خط لوله ترکمنستان به جمهوری آذربایجان دارد که از این طریق بتواند از ترکمنستان نیز گاز طبیعی دریافت کند و ضمن تقویت شرایط تامین گاز خود، نفوذ ترکیه در منطقه آسیای میانه و شرق دریای خزر را افزایش دهد.

پایان همکاری یا ارسال گاز ایران به اروپا؟

در سال‌های اخیر، ترکیه با انجام اقدامات گسترده در زمینه تنوع‌بخشی به منابع تامین گاز خود، اتکای چشمگیر این کشور به گاز وارداتی از ایران را کاهش داده است. آنکارا بارها به دلیل قطعی گاز در فصل سرد سال و بحث قیمت گاز وارداتی با ایران دچار تنش شده و در سال‌های گذشته چندباری از ایران به دادگاه‌های بین‌المللی شکایت کرده است. همچنین حزب کارگران کردستان (پ.ک.ک) بارها

جایگاه ایران در نقشه راه ترکیه برای تبدیل شدن به هاب گازی چیست؟

پایان همکاری گازی تهران و آنکارا؟

دنیای اقتصاد: حمیدرضا صالحی، رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی ایران در گفت‌وگویی که روز سه‌شنبه با خبرگزاری «ایسنا» داشت، اظهار کرد که با توجه به روابط گازی آنکارا با باکو، ترکیه قرارداد واردات گاز خود از ایران را تمدید نکرده و توافق قبلی نیز به‌زودی منقضی می‌شود. وی با اشاره به قیمت ارزان‌تر گاز ترکمنستان نسبت به گاز ایران، گفت: «در سال‌های قبل، ترکیه برای آنکه منبع تامین گاز خود را متنوع کند و تنها در این بخش به روسیه متکی نباشد، قراردادی برای خرید گاز ایران بست که قیمت نسبت به نرخ گاز در کشوری مانند ترکمنستان بالاتر است اما با ظرفیتی که ترکیه تلاش کرده از سمت جمهوری آذربایجان برای خود فعال کند، گاز را از ترکمنستان نیز می‌گیرد و به این ترتیب آنها قرارداد خرید گاز خود از ایران را تمدید نکرده و توافق قبلی به‌زودی به پایان خواهد رسید.»

شرق مدیترانه کرده است. حفاری‌های ترکیه برای رسیدن به منابع گاز در برخی موارد موفق بوده، اما عملیات اکتشاف این کشور در شرق مدیترانه با نقض حریم آبی ملی کشورهایی مانند یونان و قبرس همراه بوده که تحریم‌های اتحادیه اروپا را برای ترکیه در پی داشته است. اردوغان در راستای رویکرد ناسیونالیسم عظمت‌طلب ترکی-عثمانی، از یک‌سو به دنبال گسترش قلمرو دریایی در مدیترانه است که با خشم کشورهایی چون امارات متحده عربی، فرانسه، مصر، یونان، قبرس، اتحادیه اروپا و اسرائیل همراه شده است. از سوی دیگر نیز به دنبال تحقق رویای «جهان ترک»، دسترسی به آسیای میانه و سین‌کیانگ در چین است، از

صالحی همچنین اظهار کرد که در چنین بستری نباید اجازه داد که مشتریان گاز ایران از دست بروند و با افزایش ظرفیت می‌توان کاری کرد که منابع گاز منطقه وارد ایران شوند و سپس متقاضیان از ایران گاز بخرند که در سال‌های اخیر به این مسائل کلان کمتر توجه شده است.

رویه‌های گازی اردوغان

قرارداد فعلی صادرات گاز ایران به ترکیه در سال ۲۰۲۶ به پایان می‌رسد و کماکان سخن روشنی درباره تمدید این قرارداد به میان نیامده است. ترکیه در سال‌های اخیر و در راستای سیاست منطقه‌ای تهاجمی رجب‌طیب اردوغان، شروع به حفاری‌های اکتشافی گسترده در دریای سرخ و

به گزارش ایسنا به نقل از واشنگتن فیری بیکن، دولت جو بایدن، رئیس جمهور آمریکا برای یک دوره چهار ماهه دیگر معافیت عراق از تحریم های ایران را تمدید کرد تا بغداد بتواند همچنان به خرید گاز و برق از ایران ادامه دهد.

فیری بیکن نوشت: همزمان شدن این تمدید معافیت با از سرگیری مذاکرات در وین برای احیای برنامه جامع اقدام مشترک (برجام) سبب شده تا برخی اینطور ارزیابی کنند که واشنگتن در حال امتیازدهی به ایران برای نشان دادن حسن نیت خود به منظور بازگشت به این توافق است.

در ادامه این گزارش آمده است که دولت بایدن دستور تمدید معافیت عراق را ۱۹ نوامبر امضا کرده اما آن را تا ۲۹ نوامبر به کنگره ارائه نداده است و همین امر سبب بروز گمانه زنی هایی درباره انگیزه دولت واشنگتن از این کار شده است.

بر اساس این معافیت، عراق می تواند به مدت ۱۲۰ روز دیگر به واردات برق و گاز از ایران ادامه دهد و مشمول تحریم های واشنگتن نخواهد شد. این در حالی است که دونالد ترامپ رئیس جمهوری پیشین آمریکا مدت زمان دوره این معافیت را کوتاهتر کرده بود اما اکنون بایدن آن را تا چهار ماه افزایش داده است.

وزارت امور خارجه آمریکا تاکید دارد که ادامه معافیت عراق از تحریم های ایران کماکان در راستای منافع ملی آمریکا است.

سخنگوی وزارت امور خارجه آمریکا با اعلام این خبر گفت که واشنگتن معافیت عراق را تمدید کرده است تا این کشور بتواند برای تامین برق مورد نیاز خود وارد تراکنش های مالی لازم با ایران شود.



آمریکا معافیت عراق برای خرید انرژی از ایران را تمدید کرد

دولت واشنگتن بار دیگر معافیت عراق از تحریم های آمریکا برای واردات گاز و برق از ایران را تمدید کرد.

راستینه با اشاره به ضرب الاجل ۲۰ روزه رئیس مجلس به دولت برای اختصاص منابع اشتغالزایی:

مجلس در مقابل بلوکه شدن اعتبارات اشتغالزایی در بانک ها کوتاه نمی آید

عضو ناظر مجلس در شورای برنامه ریزی و توسعه استان ها با اشاره به ضرب الاجل ۲۰ روزه رئیس مجلس به دولت برای اختصاص سهم اشتغالزایی، گفت: مجلس اصرار دارد که تبصره ۱۸ به عنوان یک راهکار مهم در رفع مسئله بیکاری مورد توجه ویژه قرار گیرد به همین دلیل رئیس مجلس ضرب الاجل ۲۰ روزه به دولت داده تا سهم استان ها از این بودجه مشخص شود.

احمد راستینه هفشجانی

شورای اسلامی با بیان اینکه طی ۳ ماهه گذشته در دولت جدید دستورالعمل های لازم برای اجرای این قانون تدوین شده است اما مجلس اصرار دارد که تبصره ۱۸ به عنوان راهکار رفع مسئله اشتغال و بیکاری مورد توجه ویژه و بیشتر قرار گیرد به همین دلیل رئیس مجلس ضرب الاجل ۲۰ روزه به دولت داده است تا سهم استان ها از این بودجه مشخص شود. عضو کمیسیون فرهنگی مجلس شورای اسلامی افزود: وزارت اقتصاد و دارایی به عنوان مسئول اجرای این ماده قانونی مکلف است؛ هماهنگی های لازم را با دستگاه های ذیربط انجام دهد، سهم استان ها ابلاغ شده و طرح های زودبازده اشتغال در شورای برنامه ریزی استان ها آماده شوند چراکه این طرح ها با ارائه تسهیلات ارزان به کاهش نرخ بیکاری استان ها منجر خواهد شد و باید این تسهیلات به بخش های خصوصی و تولیدی داده شوند تا بتوانیم در راستای حل مسئله بیکاری قدم محکمی برداریم.

احمد راستینه در گفت و گو با خبرنگار خبرگزاری خانه ملت با اشاره به ضرب الاجل ۲۰ روزه رئیس مجلس برای واگذار کردن حدود ۳۲ هزار میلیارد اعتبار اشتغالزایی به استان ها، نسبت به بلوکه شدن اعتبار اشتغال در بانک ها یا هزینه کردن آن در بخش های دیگر انتقاد کرد و گفت: مجلس در تبصره ۱۸ قانون بودجه سال ۱۴۰۰ مسئله اشتغال را به عنوان مهمترین مسئله امروز جوانان کشور مدنظر قرار داده است و بر این اساس ۳۲ هزار میلیارد تومان در کمیسیون تلفیق بودجه از محل هدمندی یارانه ها (تبصره ۱۴) به تبصره ۱۸ (مرتبط با ارائه تسهیلات تولید، اشتغال و کارآفرینی) منتقل شد تا با سپرده گذاری در اختیار بانک های عامل قرار گیرد و بانک ها نیز همین میزان از منابع خود به این مهم اختصاص دهند تا به استان هایی - که نرخ بیکاری بالاتری دارند - تسهیلات ارزان با نرخ سود زیر ۱۰ درصد پرداخت شود اما متأسفانه دولت گذشته هیچ اقدامی در راستای اجرای این قانون انجام نداد.

نماینده مردم شهرکرد و بن و سامان در مجلس

را بتوانیم در دستور کار داشته باشیم. وی با تأکید کرد: اولویت ما به طور قطع حفظ سهم گاز کشور از بازارهای منطقه است، اما اگر در شرایطی این امر امکان پذیر نبود یا بیش از ظرفیت صادراتی خودمان تقاضا وجود داشت، می شود از مزیت شبکه گازی خودمان بهره ببریم و سوآپ کنیم. به طور مثال سوآپ گاز از ترکمنستان به پاکستان و یا از سوآپ نفت از نکا به جاسک از جمله فرصت های پیش روی کشور برای گسترش ژئوپلیتیک انتقال منطقه است. جوکار در پاسخ به تأثیر این قرارداد بر صادرات گاز کشور به منطقه نخجوان گفت: با اطمینان عرض می کنم که قرارداد اخیر هیچ تأثیری بر صادرات گاز کشور به نخجوان ندارد زیرا آن تحت یک قرارداد و ضوابط دیگری است. البته لازم به ذکر است که رئیس جمهور ترکیه نقشه ای هم برای ربودن دست ایران از نخجوان با خط انتقالی که در حال تکمیل شدن است دارد و باید برای آن هم تدبیری شود ولی این موضوع ربطی به قرارداد اخیر ندارد. جوکار در پایان تأکید کرد: قرارداد سوآپ اخیر مقدمه ای برای احیای رابطه استراتژیک ایران و ترکمنستان است و به این منظور ۷-۸ گام دیگر باقی مانده است. در حال حاضر نمی توان گفت با ابعاد فعلی قرارداد سوآپ امنیت انرژی مناطق شمالی و شمال شرقی تأمین می شود ولی در آینده و با افزایش واردات گاز از این کشور می توان این چشم انداز را مدنظر قرار داد.

محمد صادق جوکار، مدیر مؤسسه مطالعات انرژی در گفت و گو با خبرنگار مهر در رابطه با ابعاد مختلف انعقاد قرارداد سوآپ سه جانبه گازی گفت: مهمترین مزیت تبدیل شدن کشور به هاب انرژی منطقه را می توان ابعاد فرااقتصادی آن دانست. در واقع وقتی کشور در وضعیت تأمین و عبور انرژی منطقه دیگری قرار می گیرد، تأمین امنیت شما تبدیل می شود به دغدغه بقیه کشورها.

وی افزود: به طور مثال این آثار در مرابطات انرژی اوکراین و روسیه دیده شد. وقتی روسیه به اوکراین و سایر کشورهای اروپایی گاز صادر می کند، سایر کشورها نسبت به امنیت این کشور دغدغه مند می شوند. در کنار این بحث، منافع مالی و حق انتقالی است که از این طریق نصیب کشور می شود نیز حائز اهمیت است. جوکار با اشاره به قرارداد اخیر سوآپ گازی میان سه کشور ترکمنستان، ایران و آذربایجان گفت: یک ویژگی مثبت این قرارداد این است که سوآپ هست و ترانزیت نیست. در سوآپ شما نیازی به زیرساخت جدیدی ندارید و با همین شبکه سراسری گازرسانی کشور می شود سوآپ را انجام داد. اما ترانزیت نیاز به خط انتقال گاز دارد و زمان بر و هزینه بر است. مدیر مؤسسه مطالعات انرژی ادامه داد: همین ویژگی باعث می شود توانایی ایران برای سوآپ به کشورهای مختلف نیز اثبات شود و متناسب با وضعیت عرضه و تقاضای منطقه، شکل های مختلفی از سوآپ



مدیر مؤسسه مطالعات انرژی در گفت و گو با مهر:

قرارداد سوآپ مقدمه ای برای احیای رابطه با ترکمنستان است
مدیر مؤسسه مطالعات بین المللی انرژی با اشاره به ابعاد مختلف قرارداد سوآپ گازی سه جانبه گفت: قرارداد اخیر مقدمه ای برای احیای رابطه استراتژیک ایران و ترکمنستان است.

تصویب این قانون در مجلس شورای اسلامی، رقم اندکی به صنعت برق تعلق خواهد گرفت، زیرا بر اساس تصمیم نمایندگان مجلس، بخشی از این بودجه به تامین آب شرب، انتقال و مخابرات اختصاص یافته است.

مدیرعامل شرکت توزیع برق حرارتی با اشاره به اینکه این بودجه به بخش تولید اختصاص می‌یافت ادامه داد: وزارت نیرو باید با این رقم بخشی از بدهی‌های معوق خود را پرداخت می‌کرد که با تقسیم این بودجه، رقم مناسبی به این بخش تعلق نگرفت.

طرز طلب با تاکید بر اینکه در حال پیگیری برای دریافت کامل این اعتبار در سال آینده هستیم گفت: دولت و نمایندگان مجلس باید برای اینکه این اعتبار در جای دیگری مصرف نشود برنامه ریزی کنند و اگر قرار است تقسیم شود باید از منبع دیگری اعتبار مورد نیاز ما تامین شود.

وی با اشاره به برنامه ریزی انجام شده برای احداث نیروگاه توسط صنایع بزرگ که مصرف کننده عمده هستند گفت: اگر قرار شود ما خرید تضمینی در برق انجام دهیم باید طبق تعهدات قراردادهای وصول شود و مبلغ آن را نیز صنایع بزرگ و مصرف کنندگانی که خارج از الگو برق مصرف می‌کنند؛ آن را پرداخت کنند.

مدیرعامل شرکت توزیع برق حرارتی با اشاره به ضرورت تغییر شیوه مصرف برق با توجه به محدودیت در منابع و میزان سرمایه گذاری‌های مورد نیاز برای تامین برق گفت: ما سرمایه‌های چندانی نداریم که هر سال اقدام به ساخت چند هزار نیروگاه کنیم باید با آزاد سازی قیمت آب برق و انرژی مصرف کننده را مقید به کنترل مصرف کنیم.



مدیرعامل شرکت توزیع برق حرارتی:

برق مصرف کنندگان عمده به قیمت خرید تضمینی حساب می‌شود

مدیرعامل شرکت توزیع برق حرارتی، از الزام صنایع پرمصرف به پرداخت بهاء برق با قیمت خرید تضمینی بین ۴۵۰ تا ۵۰۰ تومان به ازای هر کیلووات ساعت خبر داد.

به گزارش خبرگزاری مهر به نقل از صدا و سیما، محسن طرز طلب، مدیرعامل شرکت توزیع برق حرارتی گفت: از امسال در لایحه بودجه ۱۴۰۰ مصوب شده که صنایع بالای ۲ مگاوات که مصرف کننده عمده هستند بهاء برق را به قیمت خرید تضمینی برق یعنی بین ۴۵۰ تا ۵۰۰ تومان پرداخت کنند.

وی با بیان اینکه از این طریق ۸ هزار میلیارد تومان اعتبار به صنعت برق تعلق می‌گیرد گفت: باوجود



مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز در گفت و گو با ایرنا اعلام کرد:

تحويل روزانه ۱۷۵ میلیون متر مکعب گاز به نیروگاه‌ها

تهران- ایرنا- مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران از تحويل روزانه ۱۷۵ میلیون متر مکعب گاز به نیروگاه‌ها با وجود افزایش مصرف گاز در بخش خانگی خبر داد.

«محمد رضا جولایی» امروز (شنبه) در گفت و گو با خبرنگار اقتصادی ایرنا، با اشاره به کاهش دمای هوا در اغلب استان‌های کشور، گفت: موج جدید سرما در کشور باعث افزایش مصرف گاز بخش خانگی شده است. مدیر دیسپچینگ (مدیریت یکپارچه تولید و توزیع) شرکت ملی گاز ایران ادامه داد: اکنون میزان مصرف گاز بخش خانگی و تجاری روزانه به ۵۰۰ میلیون متر مکعب در روز رسیده است.

جولایی افزود: بقیه تولید گاز کشور نیز در بخش صنایع و نیروگاه‌ها به مصرف می‌رسد و در حال حاضر روزانه ۱۷۵ میلیون متر مکعب گاز به نیروگاه‌های کشور تحويل می‌شود. به گزارش ایرنا، امسال هوا در مقایسه با سال قبل، سردتر بوده و از همین رو مصرف گاز در بخش خانگی، تجاری و صنایع غیر عمده نسبت به زمان مشابه پارسال (هفته سوم آبان) روزانه حدود ۱۰۰ میلیون متر مکعب افزایش را نشان می‌دهد.

افزایش مصرف گاز آن هم در آغاز فصل سرما در حالی اتفاق افتاده که سال گذشته در اوج مصرف (بهمن ماه) مصرف گاز بخش خانگی به ۵۶۵ میلیون متر مکعب در روز رسیده بود.

این موضوع که زنگ خطر افزایش مصرف در بخش خانگی و به دنبال آن قطعی گاز نیروگاه‌ها و صنایع عمده را به صدا درآورده، باعث شد تا وزیر نفت با اعلام اینکه ۵۰ درصد از گاز بخش خانگی، توسط ۲۵ درصد از مشترکان پرمصرف و بد مصرف سوخت می‌شود، از اعمال جریمه برای این مشترکان خبر دهد. زیرا ادامه روند کنونی مصرف گاز در کشور، باعث می‌شود تا در سال‌های ۱۴۰۰ تا ۱۴۰۳، میزان تولید و مصرف گاز در کشور برابر شده و ناچار به واردات شویم.

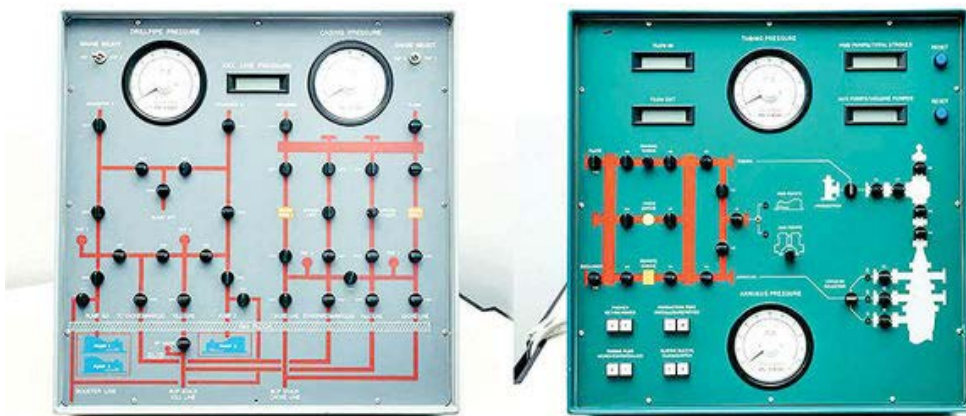
شاخص شدت مصرف انرژی در ایران ۲ برابر متوسط جهان است و بر اساس بررسی‌های صورت گرفته تنها در بخش خانگی و اداری، معادل ۲ فاز پارس جنوبی (۱۱۲ میلیون متر مکعب) اتلاف گاز اتفاق می‌افتد.

برای درمان‌های پیشرفته را شامل می‌شود. ما تقریباً دو دهه درباره رهبران سازمانی سازمان‌های بسیار نوآور و اخیراً هم شرکت‌های پیشکسوتی که در مسیر تبدیل شدن به نیروگاه‌های نوآوری هستند، تحقیق کرده‌ایم. وقتی ۶۵ شرکت را که می‌خواستند چابک‌تر شوند از نزدیک مورد مطالعه قرار دادیم، فهمیدیم موفق‌ترین شرکت‌ها اصول ناب و چابک را در تصمیم‌گیری‌های خودشان به کار می‌گیرند. این اصول عبارتند از چشم‌اندازهای متنوع، تصریح حق تصمیم‌گیری، هماهنگی مناسب تصمیم‌گیری با سرعت یادگیری و تشویق به تعارض‌های سالم برای ارائه تجربه بهتر به مشتری نهایی.

چشم‌اندازهای متنوع

تحقیقات قدیمی نشان داده‌اند تیم‌های متنوع در شناسایی فرصت‌ها و ریسک‌های موقعیت‌هایی که به حل مشکل می‌پردازند، بهتر عمل می‌کنند. اما در سازمان‌هایی که تازه در حال یادگیری برای آزمایش کردن هستند، چهار چشم‌انداز در تصمیم‌گیری کمتر مورد تأکید قرار می‌گیرند:

چشم‌انداز مشتری. تعجبی ندارد که مشتری باید در قلب همه تصمیم‌گیری‌ها باشد؛ چه تصمیم‌گیری درباره محصولات جدید و چه درباره مدل‌های کسب‌وکار یا فرآیندهای داخلی. اما معمولاً این‌گونه نیست و به همین دلیل، شرکت‌ها به دنبال حل مشکلاتی می‌روند که واقعاً برای مشتری اهمیت ندارند و در نتیجه فرصت‌ها برای پرداختن به تمایلات و مشکلاتی که بیان نشده‌اند، از دست می‌رود. راه‌حلی که وجود دارد این است که در فرآیندهای تصمیم‌گیری خود، افرادی را که بیشترین ارتباط را با مشتریان نهایی دارند، دخیل



یک نظرسنجی فرهنگی، نشان داد این سازمان برای تصمیم‌گیری‌های خوب و به‌موقع درباره سیستم‌ها، فرآیندها و نوآوری‌ها با مشکل مواجه است. بنابراین GCS رویکرد خود را در چند جبهه تغییر داد و تیم‌هایی با کارکردهای مختلف ایجاد کرد که مسئولیت تصمیم‌های کلیدی، تغییر تناوب جلسات تصمیم‌گیری و افزایش توانایی اعضای تیم‌ها برای بحث کارشناسی درباره ایده‌ها را بر عهده گرفتند. این تلاش‌ها با شروع کووید نتیجه داد: با پشتیبانی GCS، نخستین مجوز اضطراری واکسن فایزر-بیون‌تک تنها ظرف ۲۶۶ روز از اعلام پاندمی صادر شد. موفقیت GCS در توزیع سریع ده‌ها هزار دز واکسن و همکاری برای حل چالش نگهداری از واکسن‌ها در دمای زیر صفر، برجسته‌ترین دستاورد اخیر آنها در نوآوری است که از پیگیری آنی ارسال داروهای آزمایشی تا تست‌های شخصی‌سازی شده

بازوی «تامین بالینی جهانی» (GCS) خود شروع کرد که بیش از یک میلیون دز داروی در دست تحقیق را سالانه به هزاران حوزه بهداشتی در بیش از ۷۰ کشور دنیا می‌فرستد. انجام این کار همزمان با حفظ انسجام آزمایش‌های بالینی، وظیفه‌ای پیچیده است. هر موضوعی، مثل کافی نبودن سرما برای نگهداری داروها، دستورالعمل‌های نامشخص برای متخصصان پزشکی، یا ناتوانی بیمار در سازگاری با پرهیزهای غذایی، می‌تواند پیشرفت درمان‌های نجات‌بخش را با تأخیر مواجه کند. در سال ۲۰۱۸ GCS با اقدامات دیجیتال خود به پیشرفت‌های قابل توجهی رسید. اما با وجود تکنولوژی‌های پزشکی و دیجیتال جدید، استراتژی فایزر تغییر کرد و بر توسعه دارو و واکسن متمرکز شد. GCS باید چابک‌تر و نوآورتر می‌شد تا بهتر بتواند بر نیازهای بیمار متمرکز شود. اما یافته‌های

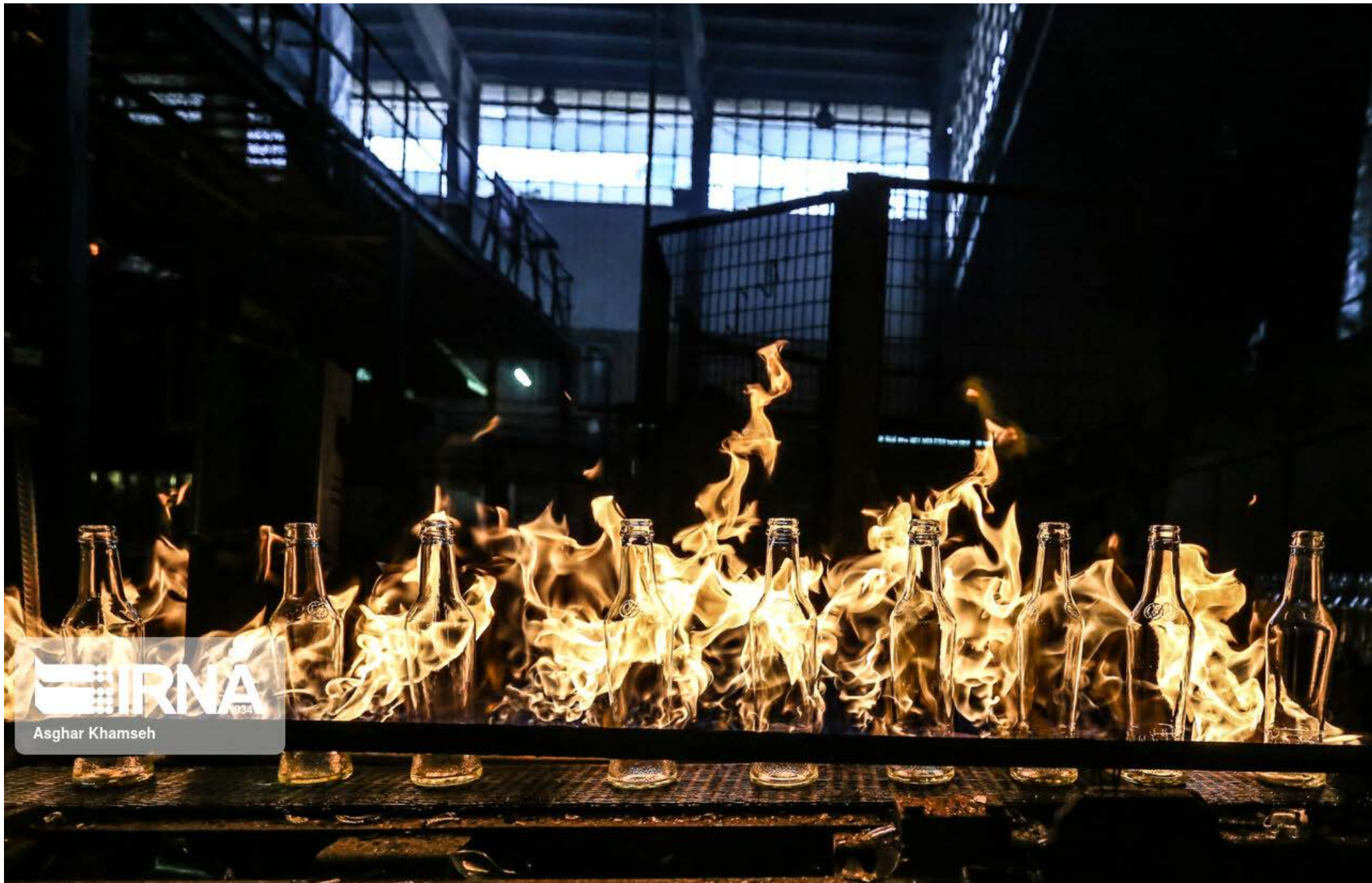
عادت‌های قدیمی چطور باعث سرکوب خلاقیت می‌شوند؟

تأثیر تصمیم‌گیری بهتر بر نوآورتر شدن سازمان

رهبران کسب‌وکار امروزی برای رقابت‌پذیر ماندن، بر ابزارهای دیجیتالی، متدولوژی‌های چابک و استراتژی‌های ناب سرمایه‌گذاری میلیونی می‌کنند. اما اغلب اوقات، این تلاش‌ها نه منجر به فرآیندهای عملیاتی پیشرفته می‌شوند و نه مدل‌های کسب‌وکاری را که شرکت‌ها نیاز دارند به موفقیت تبدیل می‌کنند - حداقل قبل از اینکه رقبای آنها پیشرفت‌های خودشان را معرفی کنند، این اتفاق نمی‌افتد. مقصر اصلی این ماجرا هم ناتوانی در اتخاذ تصمیم‌های فوری و موثر برای نوآوری است.

فرآیندهای نوآوری اکتشاف‌محور که شرکت‌ها این روزها استفاده می‌کنند، انتخاب‌های نامحدودی را پیش روی آنها قرار می‌دهند؛ از آزمون و خطاهایی که مشخص می‌کنند کدام ایده‌ها دنبال شوند گرفته تا تصمیم‌های بی‌شمار درباره چگونگی انجام آزمایش‌ها، جمع‌آوری کدام داده‌ها، چگونگی تفسیر یافته‌ها و چگونگی عکس‌العمل نشان دادن به آنها. اما در شرکت‌هایی که برای آزمایش کردن صرفاً در حال یادگیری هستند، خیلی از تصمیم‌ها ناکارآمدند یا طبق تجربیات گذشته و چشم‌اندازهای محدود اتخاذ می‌شوند. در نتیجه، ریسک‌های مهم شناسایی نمی‌شوند، ایده‌های بد همیشه پابرجا هستند و منابع کمیاب را صرف می‌کنند و شانس ایده‌های بهتر و متحول‌کننده‌تر کم می‌شود. شرکت فایزر را در نظر بگیرید. این غول داروسازی دنیا در سال ۲۰۱۵ یک تلاش تحول دیجیتال را در

کارخانه صنعتی تولیدی بطری‌های شیشه‌ای



IRNA

Asgar Khamseh