اخبار کوتاه

رشد بهره وری در صنعت نفت نشان از توانمندی مسوولان صنعت نفت دارد

تکرار رشــد بهره وری در صنعت نفت نشان می دهد مدیران صنعت نفت توانســته اند فعالیت خود را به خوبی انجام دهند و این موضوع نشــان از توانمندی آنها دارد.

احمد حسین زاده کارشــناس حوزه انرژی با تاکید بر رشد بهره وری در صنعت نفت گفت: خنثی ســازی تحریم‌ها یکی از موضوعات مورد پیگیری دولت ســیزدهم بوده است، یکی از مشکلاتی که بخش حکمرانی دیپلماســی ایران دارد این است که با فرض رفع تحریم‌ها می‌خواهند همه امور را پیش ببرند، مشکلی که ایجاد می‌شود این است که زمانی که با تحریم مواجه می‌شویم، ساز و کار واحدی برای برخورد با آن نداریم.وی افزود: این ساز و کار به خصوص در حوزه انرژی که بیشترین تحریم‌ها روی آن اعمال شد، تغییرات جدی کرد، دولت سیزدهم روی بحث بازارسازی به جای بازارهای سنتی در دسترس متمرکز شد، فرق بازارسازی با بازاریابی سنتی این است که تقاضای جدید در بازار به وجود می‌آید، به خصوص این موضوع در بحث نفت بسیار اثر گذار است.این کارشناس حوزه انرژی با اشاره به پالایشگاه ال پالیتو به عنوان اولین پالایشگاه فراسرزمینی در این حوزه، گفت: دو پالایشگاه دیگر تا آخر سال در همین راستا به تولید می‌رسد، ضمن اینکه تاکنون قرارداد ۱۷ پالایشگاه با ظرفیت ۲,۴ میلیون بشکه در روز منعقد شده است که کل فروش نفت را پوشش می‌دهد و علاوه بر این باید یک میلیون بشکه با توجه به نیاز داخل نفت بیشتر تولید کنیم و به عدد ۴,۲ میلیون بشکه در روز برسیم.حسین زاده با بیان اینکه یکی از راهکارها پالایشگاه‌های فراسرزمینی و بازارسازی طبیعی بود که در نفت اتفاق افتاد، تصریح کرد: نتیجه اقدامات ایران در بازطراحی تجارت انرژی خود در حوزه نفت و گاز منجر به این شد که اکنون با یک رشد و توسعه بالا در حوزه تولید نفت و گاز مواجه هستیم.این کارشناس انرژی تصریح کرد: این فعالیت‌ها نشان از عزم مسؤولان وزارت نفت در رشد بهره وری دارد که با این روند می‌توان امیدوار بود مسیر به سمت رشد اقتصادی ۸ درصدی پیموده شود.

◆

توافق پتروشیمی‌ها با بانک‌مرکزی برای تنظیم بازار ارز

ورود درهم به سبد ارز صادراتی پتروشیمی‌ها

دبیر انجمن کارفرمایی صنعت پتروشیمی گفت: راهکارهای متنوع‌سازی سبد ارزهای صادراتی شرکت‌های پتروشیمی برای تنظیم بهتر بازار انواع ارزها نظیر درهم مورد بحث قرار گرفته و تصمیمات خوبی اخذ شــده که بزودی اجرایی خواهد شد و شاهد افزایش سهم عرضه ارزهای غیر دلاری در بازار نیما خواهیم بود.

احمد مهدوی با بیان اینکه جلسه معاونت ارزی بانک مرکزی با انجمن کارفرمایی صنعت پتروشــیمی و هلدینگ‌ها و شرکت‌های پتروشیمی در محل بانک مرکزی برگزار شد، اظهار کرد: در این جلســه تصمیمات و توافقات بســیار خوب در حوزه تنظیم بازار ارز و تأمین مالی پتروشــیمی‌ها اتخاذ شد.وی افزود: در این جلسه به منظور تأمین مالی و تسریع در راه اندازی پروژه‌های پتروشیمی راهکارهای مختلفی از جمله فاینانس ارزی، انتشار اوراق صکوک مرابحه ارزی و نیز پیش خرید ارزهای آتی ناشی از صادرات پروژه‌ها از سوی بانک مرکزی پیشنهاد شد که به شدت مورد استقبال ما و شرکت‌های پتروشیمی قرار گرفت.او تصریح کرد: در صورت عملیاتی شدن این راهکارها و سرعت گرفتن اجرای پروژه‌ها، در سال‌های آتی شاهد رشد قابل توجهی درآمدهای ارزی شرکت‌های پتروشیمی در کشور خواهیم بود.وی با بیان اینکه موضوع پیش خرید ارز آتی پروژه‌های پتروشیمی در قالب انعقاد قرارداد پیمان آتی، ضمن تأمین مالی مؤثر ریالی این گونه طرح‌ها، اطمینانی برای عرضه‌های مناسب ارز در بازار نیما برای سال‌های آینده خواهد بود، گفت: این مهم حرکتی نوین در جهت تأمین مالی ریالی پروژه‌ها در کشور است. با توافقاتی که بانک مرکزی در این خصوص داشتیم، مقرر شد ما پیشنهادات لازم برای طراحی یک مکانیسم قیمت گذاری برد-برد را به بانک ارائه کنیم.به گفته مهدوی هر چند در سال‌های گذشته و بویژه از سال ۱۳۹۷ تعاملات و هماهنگی‌های بسیار خوبی با مجموعه بانک مرکزی در تنظیم بازار و بازگشت ارز به چرخه اقتصادی کشور و حل مشکلات شرکتها داشته‌ایم، لیکن در این دوره از مدیریت بانک مرکزی، علاوه بر تقویت هماهنگی‌های گذشته شاهد همکاری‌های عملی قابل توجهی برای تأمین مالی پروژه‌ها هستیم.

◆

احداث ۱۷ شهرک صنعتی خورشیدی تا تابستان

سرمایه‌گذاری با ۲,۵ میلیارد تومان در انرژی پاک

مدیر کل توسعه نیروگاه‌های مقیاس کوچک وزارت نیرو گفت: ۱۷ شهرک صنعتی خورشیدی تا قبل از پیک تابستان واگذار خواهد شد که افراد حقیقی و حقوقی با حداقل سرمایه ۲,۵ میلیارد تومان می‌توانند در این شهرک‌ها سرمایه‌گذاری کنند.

جعفر محمدنژاد سیگارودی با بیان اینکه طبق برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته قرار شده تا در کنار شهرک‌های صنعتی زمین‌های از طریق منابع طبیعی اختصاص یابد و سازمان ساتبا تمامی زیرساخت‌ها را فراهم می‌کند، گفت: زمینی باید تهیه شود که در آن امکان اتصال نیروگاه‌ها به شبکه و مجوز محیط زیستی داشته باشد.وی افزود: با سازمان شهرک‌های صنعتی توافق شده که زیرساخت‌های لازم مشخص و از طریق شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع زیرساخت‌های پست برق، شبکه و انتقال به آنجا فراهم تا زمانی که نیروگاه‌ها احداث شدند برق آن‌ها به شبکه تزریق شود.مدیرکل توسعه نیروگاه‌های مقیاس کوچک وزارت نیرو با بیان اینکه احداث این نیروگاه‌ها با هدف تامین برق مشــترکان همان منطقه بوده است، گفت: از یک فرد حقیقی تا شرکت‌های حقوقی می‌توانند در این نیروگاه‌ها سرمایه‌گذاری کنند.محمدنژاد افزود: در این شهرک‌ها ساختگاه‌های ۱۰۰، ۲۰۰ و ۵۰۰ کیلووات، یک، دو و سه مگاوات تعیین شده است، سازمان شــهرک‌های صنعتی زمین مورد نیاز نیروگاه‌ها را به فروش می‌رساند و این قابلیت واگذاری دارد.وی با بیان اینکه اولین مورد در قزوین بود، بدین صورت که زمین را در پایین‌ترین سطح واگذار می کنند تا کمترین هزینه از متقاضی اخذ شود، گفت: نیروگاه‌های خورشیدی مانند سایر زمین‌هایی که سازمان شهرک‌های صنعتی به فروش می‌رسانند نیست چراکه نیاز به شبکه آب و فاضلاب و حتی لوله گاز ندارد.مدیرکل توسعه نیروگاه‌های مقیاس کوچک وزارت نیرو با بیان اینکه زمین این مناطق آسفالت نیست و حتی دور نیروگاه نیز دیوارکشی نمی‌شود، گفت: این موارد هزینه زمین را کاهش می‌دهد، طبق توافق صورت گرفته ۲۰ درصد هزینه زمین از ابتدا دریافت و مابقی طی ۱۰ سال به‌صورت قسطی از متقاضی اخذ می‌شود.محمدنژاد ادامه داد: قیمت زمین در سطح شش تعیین، تمام مجوزها اخذ می‌شود که همین مساله استقبال در این حوزه را افزایش می‌دهد، مدل قراردادی ماده ۶۱ را می‌توانیم منعقد کنیم که ۲۰ ساله است که قیمت در ظرفیت مختلف تفاوت دارد.به گفته وی اخذ قرارداد برای احداث این نیروگاه های خورشیدی در شــهرک‌های صنعتی خورشیدی توسط ساتبا صورت می گیرد و واگذاری زمین از طریق شــهرک های صنعتی کل کشور انجام می سود و این یک همکاری متقابل است.به گفته وی مدل دیگر این اســت که عرضه در بورس صورت می‌گیرد و متقاضی می‌تواند خریداری کند اما فعلا در فاز اول کســانی که می‌خواهند برق تولید و در بورس عرضه کنند می‌بایست شخصیت حقوقی داشته باشند و فقط شرکت‌ها می‌توانند در این بخش فعال باشند.مدیرکل توسعه نیروگاه‌های مقیاس کوچک وزارت نیرو با تاکید بر اینکه در تلاش هستیم که امکان احداث نیروگاه از طریق اشــخاص حقیقی با مدل بورس نیز فراهم شود، گفت: بورس انرژی موافقت کرده که تنها اشخاص حقوقی وارد این کار شوند.محمدنژاد تصریح کرد: تفاهم‌نامه‌ای را با سازمان صنایع کوچک و شهرک‌های صنعتی ایران مبادله کردیم که حداقل در هر استان یک شهرک تخصصی خورشیدی ایجاد کنیم، رایزنی‌های زیادی صورت گرفته و نزدیک ۱۷ شهرک صنعتی خورشیدی تا قبل از پیک تابستان با همین مدل که فراخوان کردیم واگذار خواهد شد.وی با بیان اینکه شهرک صنعتی خورشیدی قزوین ۳۱ ساختگاه داشت، که ۱۷ مگاوات در مدت زمان سه ساعت واگذار شد که هم اشخاص حقیقی و حقوقی را دربرمی‌گرفت، گفت: بیش از ۹۰ درصد کسانی که در این ۳۱ خواستگاه سرمایه‌گذاری کردند اشخاص حقیقی هستند.مدیرکل توسعه نیروگاه‌های مقیاس کوچک وزارت نیرو با تاکید بر اینکه کمترین میزان سرمایه‌گذاری در شهرک‌های تجدیدپذیر حدود ۲,۵ میلیارد تومان است، گفت: متقاضی ۲۰ درصد هزینه زمین را پرداخت می کند و مابقی را به طور قسطی در طول ۱۰ سال می‌پردازد، هر کیلووات ۲۶ میلیون تومان هزینه دارد که در مجموع متقاضی باید ۲,۵ میلیارد تومان ســرمایه‌گذاری کند.به گفته محمدنژاد قرارداد تضمینی ۲۰ سال با متقاضی منعقد می‌شود و هزینه سرمایه گذاری آن در طول چهار تا چهار و نیم سال بازمی‌گردد و اگر موفق شویم مجوز ورود اشخاص حقیقی به بورس را نیز اخذ می کنیم می‌توان با قیمت بالاتر برق را در بورس عرضه کرد.

◆

رشد ۲۲ برابری مصرف برق کشور در طول ۴۵ سال گذشته

وزارت نیرو اعلام کرد: صنعت برق کشور در طول ۴۵ سال گذشته شاهد پیشرفت‌های کمی و کیفی قابل توجهی بوده است که از جمله نتایج آن افزایش بیش از ۲۲ برابری میزان مصرف برق کشور در طول این سال‌ها بوده است.

به گزارش وزارت نیرو، در سال ۱۳۵۷ کل مصرف برق کشور ۱۴ میلیارد کیلووات‌ساعت بود که این رقم در پایان سال ۱۴۰۱ به ۳۱۷ میلیارد کیلووات‌ساعت رسیده است.بررسی‌ها نشان می‌دهد در طول سال‌های اخیر بیش از ۵۰ درصد انرژی برق کشور در بخش مولدها یعنی صنعت و کشاورزی به مصرف رسیده است. به عنوان مثال در حالی در سال ۱۳۵۷ میزان مصرف برق در بخش صنایع کشور ۵ میلیارد کیلووات‌ساعت بود که این رقم در ســال ۱۴۰۱ با افزایش ۲۳ برابری به ۱۱۵ میلیارد کیلووات‌ساعت رسید.تنها در سال گذشته بخش کشاورزی و صنعت در مجموع ۵۰,۸ درصد از کل برق مصرفی کشور را به خود اختصاص دادند.همچنین در طول سال‌های گذشته بخش خانگی همواره چیزی حدود ۳۰ درصد مصرف برق را به خود اختصاص داده است و تنها در سال گذشته در این بخش ۳۱ درصد برق مصرف شد که البته نسبت به سال ۱۴۰۰ کاهش ۲,۶ درصدی داشت.بر اساس این گزارش در طول سال‌های گذشته و در جریان تعدیل و بهینه‌سازی روشنایی معابر، سهم این بخش در مصرف برق روندی کاهشی داشته است و از ۵ درصد در سال ۱۳۷۷ به ۱,۶ درصد در سال ۱۴۰۱ رسید.

معاون اول رئیس‌جمهوری:

ایران می‌تواند به قطب تولید انرژی منطقه بدل شود

معاون اول رئیس‌جمهوری بر توسعه صادرات‌محور نیروگاه‌های برق به کشورهای همسایه تأکید کرد و گفت: ایران می‌تواند به قطب تولید انرژی در منطقه تبدیل شود.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی معاون اول رئیس‌جمهوری، محمد مخبر دیروز (یکشنبه، هشــتم بهمن‌ماه) در نشست توسعه نیروگاه‌ها بر توســعه صادرات‌محور نیروگاه‌های برق تأکید و اظهار کرد: وزارت نیرو و صندوق توســعه ملی ضمن تلاش برای تأمیــن برق مورد نیاز مصارف مختلف در داخل کشور باید هدف‌گذاری و چشم‌اندازی دقیق در احدث و توسعه نیروگاه‌های تولید برق با رویکرد صادرات به کشورهای همسایه داشته‌باشند.

وی بر پیگیری جدی برنامه تولید ۲۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر در کشور هم تأکید کرد و افزود: باید موانع اجرایی احداث این نیروگاه‌ها از جمله واگذاری زمین و صدور مجوزها رفع و در بهره‌برداری تسریع شود. معاون اول رئیس‌جمهوری برنامه‌ریزی برای تولید ۲۰ هزار مگاوات برق هسته‌ای را نیز ضروری دانســت و گفت: با توجه به دانش فنی و تخصص موجــود، باید از همه ظرفیت‌های کشــور اعــم از حرارتی، تجدیدپذیر و هسته‌ای برای تولید برق استفاده و ایران به قطب انرژی در منطقه تبدیل شود تا بتوانیم افزون بر تأمین نیاز داخل، صادرات برق به کشورهای همسایه را نیز توسعه دهیم.

علی‌اکبر محربیان، وزیر نیرو نیز در این نشست با ارائه گزارشی از اقدام‌های انجام‌شــده همسو با رفع ناترازی برق به تشریح عملکرد این وزارتخانه برای توسعه ظرفیت برق کشور در دو ســال اخیر پرداخت و تصریح کرد: برنامه دولت برای توسعه نیروگاه‌هــا در میان‌مدت، افزایش حداقــل ۳۰ هزار مگاوات ظرفیت جدید شــامل نیروگاه‌های حرارتی، سیکل ترکیبی و تجدیدپذیر هرکدام ۱۰ هزار مگاوات است.

بر اساس این گزارش در دهه ۹۰ سالانه به‌طور میانگین کمتر از ۲ هزار مگاوات نیروگاه به بهره‌برداری رســیده است که در دولت ســیزدهم و در دو سال اخیر این عدد سالانه به بیش از ۴ هزار مگاوات افزایش یافته است.

در ادامه این نشست گزارشی در خصوص احداث واحدهای بخار و ارتقای واحدهای گازی و چالش ناترازی سوخت ارائه و اعلام شد که از ابتدای دولت سیزدهم تاکنون ۱۳ واحد بخار به ظرفیت ۲۱۶۳ مگاوات به بهره‌برداری رسیده که سالانه باعث ۳,۲ میلیارد مترمکعب صرفه‌جویی در مصرف سوخت می‌شود.

در این گزارش همچنین اعلام شد که احداث و اجرای کامل پروژه‌های واحدهای بخار و ارتقای واحدهای گازی، ســالانه بیش از ۱۲ میلیارد مترمکعب یعنی بیش از تولید یک فاز پارس جنوبی صرفه‌جویی به همراه خواهد داشت.

نفت‌پیشتاز در بهره‌وری

مابقی صنایع چه می‌کنند؟

براســاس آمار های رسمی، صنعت نفت پیشتاز بهره وری در اقتصاد شــده اســت و موتور رشد اقتصاد توسط صنعت نفت روشن شده است اما قطعا صنعت نفت نمی تواند به تنهایی منجر به رشد ۸ درصدی اقتصاد شود.

بر اســاس آمار و ارقام موجود صنعت نفت بیشترین تأثیر را بر رشد اقتصادی از طریق افزایش بهره‌وری عوامل تولید در ســال ۱۴۰۱ داشته است. رشد ارزش بهره وری در گروه‌های صنایع و معادن، خدمات و کشاورزی به ترتیب برابر ۵,۶ درصد، ۲,۸درصد و ۱,۱ درصد اســت که نسبت به وضعیت خود در گذشته شرایط مناسبی را ندارند.

در واقع صنعت نفت در این مدت توانســته بیشــتری رشد بهره‌وری را داشته باشد که با توجه به اهمیت این صنعت در اقتصاد کشور، قابل توجه است و بخش مهمی از تأثیر نفت بر افزایش رشد اقتصادی، از طریق بهره‌وری عوامل تولید بوده است.

برقراری روابط دوجانبه تهران و عربستان سعودی در خرداد ماه ســال جاری می‌تواند زمینه رشد صنعت نفت ایران را در ۶ماهه دوم سال جاری را فراهم کرده و قدرت چانه زنی نفتی ایران را افزایش داده و از طرف دیگر می‌تواند زمینه توافق‌های نفتی ایران و عربستان و توسعه صنعت نفت ایران و افزایش رشــد اقتصادی از این محل را تأمیــن کند. محمود خاقانی کارشناس انرژی در رابطه با پیشتازی نفت بهره وری و تأثیر آن بر رشد اقتصادی گفته، بهره وری تحقق همزمان اثر بخشی و کارایی است و بهره‌وری در صنعت نفت به این معناست که مدیرانی که در سمت‌های کلیدی این وزارت خانه هستند، تحت مدیریت، برنامه ریزی و هدایت آنها بهره‌وری رشد چشمگیری داشته، به عبارتی کارایی و اثر بخشی بالا بوده است.

به گفته این کارشــناس انرژی رشد بهره‌وری برای افزایش راندمان کاری در صنعت نفت می‌تواند مفید باشد، در صورتی که رشد بهره‌وری منتج به رشد اقتصادی شود. افزایش راندمان کاری بر رشــد کلان کشور می‌تواند مؤثر باشد مدعیان باید توضیح دهند زیرا رشد اقتصادی معنای دیگری دارد.

خاقانی توضیح داد: رشد اقتصادی را می‌توان افزایش ارزش کالا و خدمات تنظیم شده با نرخ تورم در مدت زمانی مشخص تعریف شــود و چنین رشــدی که به صورت درصد تعریف می‌شود و افزایش تولید ناخالص داخلی حقیقی تعریف کاملاً متفاوتی دارد و مفهوم آن را دارد که تمام فاکتورهای اقتصادی را باید مد نظر قرار داد.

به گفته این کارشــناس انرژی افزایــش بهره‌وری در یک سازمانی مانند وزارت نفت و شرکت‌های تابعه را نمی‌تواند به تنهایی منجر به رشد اقتصادی شود و به مؤلفه‌های اقتصادی دیگری هم نیاز است.

وی ادامه داد: واقعیت‌های موجود در صنعت نفت این مساله را مورد سوال قرار می‌دهد که اگر چنین بهره‌وری هم در صنعت نفت وجود دارد باید گزارشی وجود داشته باشد که بر اساس آن این ادعا به عمل آمده آن را منتشر کند و ما ببینیم بهره‌وری در چیست.

البته آمار و ارقام ارائه شده از سوی بانک جهانی گواهی بر این موضوع هستند چرا که بانک جهانی با بررسی رشد اقتصادی ۷۲ کشور جهان در پاییز پارسال (سه‌ماه چهارم ۲۰۲۲) اعلام کرد که اقتصاد ایران با رشــد ۴,۷ درصدی در رده‌بندی این کشورها از نظر بیشترین مقدار رشد اقتصادی رتبه ۱۵ را به خود اختصاص داده اســت. این بانک از رشد ۴,۷ درصدی اقتصاد ایران در پاییز پارســال خبر داده است که رقم قابل‌توجهی در مقایسه با کشورهای دیگر است.

آمار بانک جهانی نشان می‌دهد ایران در سه ماه نخست سال ۲۰۲۲ (زمستان ســال ۱۴۰۰) رشد قابل توجه ۵ درصدی را تجربه کرده و این رقم در سه ماه دوم (بهار ۱۴۰۱) به ۲,۵درصد کاهش یافته است، اما در سه ماه سوم (تابستان ۱۴۰۱) روند رشد اقتصادی ایران صعودی شده و به ۳,۴ درصد و در ۳ ماه چهارم (پاییز ۱۴۰۱) به ۴,۷ درصد رسیده است.

رشد ۴,۷ درصدی اقتصاد ایران در پاییز پارسال در حالی است که میانگین رشد اقتصادی کشورهای پیشرفته در این دوره تنها ۱,۲ درصد بوده است.

نکته مهم اما آن است که در سال‌های اخیر بیش از ۷۵ درصد از رشــد اقتصــادی از محل بهره‌وری بوده اســت و به‌طور مشــخص در ۹ ماه نخست ســال ۱۴۰۱ از ۳,۸ در صد رشد اقتصادی، ۳,۴درصد از محل بهره‌وری محقق شده است که نشان از سهم بیش از ۸۰ درصدی بهره‌وری در رشد اقتصادی دارد.

محمــد صادق مهر جو کارشــناس انــرژی هم صحه بر این موضوع گذاشــته و با اشــاره به اینکه تولید نفت به طور چشــمگیری افزایش داشته است گفت: رشد تولید نسبت به سال گذشته افزایش داشته به طوری که میانگین تولید نفت در سال گذشته نزدیک به دو میلیون و ۵۵۰ هزار بشکه بود اکنون نزدیک به ۳ میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه رسیده است.

وی ادامه داد: بهره‌وری به معنای عام باید میزان ستانده نسبت به داده باشد، البته با توجه به اینکه افزایش تولید نفت در سال جاری اتفاق افتاد می‌تواند منجر به رشد اقتصادی شود.

به گفته این کارشناس انرژی با توجه به اینکه اقتصاد ما مبتنی بر نفت خام اســت و با توجه به شرایط فعلی که منبع اصلی درآمد اصلی ما فروش نفت است، دولت بر آن نیز اصرار دارد.

وی ادامه داد: ما در گذشته فروش نفت خام را داشتیم و اکنون تولید آن افزایش پیدا کرده است دارد و با توجه به این موضوع می‌توان به رشد اقتصادی امید داشت. وی در خاتمه یادآور شد: بر اساس اعلام بانک جهانی مبنی بر رشد بهره‌وری در بخش نفت ممکن است تحلیل‌های بانک مبنی بر هزینه کرد و میزان بودجه‌ای که به نفت تعلق می گیرد این امار را اعلام کرده است؛ به عبارتی در بخش نفت رشد سرمایه اتفاق نیافتاده اما ستانده و فروش نفت افرایش پیدا کرده است.

این طور که به نظر می‌رسد صنعت نفت سکان اقتصاد کشور را به دست گرفته و می‌تواند بر رشد اقتصادی تأثیر گذار باشد اما به تنهایی کافی نیست چرا که باید سایر عوامل اقتصادی در کنار رشد بهره وری صنعت نفت قرار گیرند تا به وسیله اجماع عوامل اقتصادی رشد اقتصادی محقق شود.

با ارائه سیاست‌های جدید و راهبردهای تدوین‌شده از سوی دولت سیزدهم

افزایش تولید در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران محقق شد

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران اظهار کرد: با تبعیت از راهبردهای درســت و اصولی تدوین‌شــده از سوی دولت سیزدهم، سیاست‌گذاری‌های صادقانه وزیر نفت و با آمادگی نیروهای فنی توانستیم برنامه‌های افزایش تولید خود را محقق سازیم.

غلامرضا کمالی در حاشیه نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات صنعت نفت خوزستان گفت: نخستین چاه شرکت بهره‌برداری گچساران سال ۱۳۰۴ شمسی حفاری و نخستین کارخانه بهره‌برداری در مجموعه گچساران یک، سال ۱۳۲۲ با ظرفیت اسمی ۲۴۵ هزار بشکه در روز احداث و عملیاتی شد.

وی با اشاره به محصولات تولیدی این شرکت افزود: نفت خام، گاز، گاز مایع و نفتا چهار محصولی است که شرکت نفت و گاز گچساران تولید می‌کند. این شرکت در گستره‌ای به عرض ۱۵۰ کیلومتر و طول ۳۵۰ تا ۴۰۰ کیلومتر در محدوده چهار استان فارس، خوزستان، بوشهر و کهگیلویه و بویراحمد فعالیت می‌کند.

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری گچساران ادامه داد: مرکزیت شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران، شهرستان گچساران است و این شرکت یکی از پنج شرکت زیرمجموعه شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با ۲۳ میدان نفتی است که هم‌اکنون ۱۶ میدان آن فعال است، همچنین ۸۵۷ حلقه چاه و ۱۰۵ مجموعه تفکیک‌گر در کنار چاه‌ها داریم که به هرکدام از این تفکیک‌گرها تعداد قابل‌توجهی چاه متصل است.

کمالی با بیان اینکه شــرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران دارای بیش از ۷ هزار و ۵۰۰ کیلومتر خط لوله نفت در قطرهای ۴ تا ۵۲ اینچ اســت و بی‌شــک نگهداری از این تجهیزات و خطوط لوله نیازمند تلاشی بی‌وقفه و با دقت بالا است، ادامه داد: همچنین حدود ۱۰ هزار کیلومتر جاده دسترسی به چاه‌ها و تأسیسات با بیش از ۵۹ تأسیسات صنعتی مهم در این شرکت وجود دارد که شامل ۱۰ واحد بهره‌برداری، ۷ واحد نمک‌زدایی، ۹ ایستگاه تقویت فشار ضعیف گاز و سه ایستگاه گاز مایع و... است.

وی با بیان اینکه تولید شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران در مقطعی از زمان به حداقل ممکن رسیده بود، گفت: با روی کار آمدن دولت سیزدهم و با همت و دیپلماسی مثبت و مؤثر وزیر نفت و اقدام‌های اصولی و راهبردی وزارت نفت، این شرکت توانست به سقف تولید پیش از کاهش تکلیفی دست یابد.

مدیرعامل شــرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچســاران با بیان اینکه بیش از ۷۵ درصد کالای مورد نیاز صنعت نفت از داخل کشور و شرکت‌های دانش‌بنیان تأمین می‌شود، افزود: همچنین سال ۱۴۰۲ بیش از ۳ هزار و ۵۰۰ کالا با برآورد مالی ۶۶۸ میلیارد ریال از سوی شرکت گچساران تأمین شد.

کمالی ادامه داد: شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران در مقایسه با پارسال رشد بیش از ۵۰ درصدی در تأمین کالا داشته که این روند به این معناست که این شرکت برای افزایش تولید و رسیدن به برنامه تولیدی مورد نظر در حال برداشتن گام‌هایی بلند است.

وی تأکید کرد: با توجه به برنامه‌ها و سیاست‌گذاری‌های وزارت نفت، باید ظرفیت‌های تولید حداکثری افزایش یابد و تأمین کالا، تعمیر و نوسازی ماشین‌آلات و تجهیزات مورد نیاز، از اصلی‌ترین اقدام‌ها در تحقق این خواسته است.

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران با بیان اینکه بخشی از کالاهای مورد نیاز این شــرکت از سوی ستاد شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و بخشی دیگر نیز از سوی خود همکاران تأمین می‌شود، افزود: شرکت‌های تولیدکننده و دانش‌بنیان متناسب با نیاز شرکت‌های تولیدی فعالیت می‌کنند.

کمالی با بیان اینکه جمع‌آوری گازهای همراه از سیاست‌گذاری‌های کلاگازهای ارسالی به مشعل‌ها محقق می‌شود، بنابراین دستیابی به این مقصود با استفاده از بهترین راهکارهای تخصصی و علمی به‌صورت مستمر و از مبادی مختلف در حال پیگیری است.

وی با بیان اینکه سه وظیفه اساسی در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران تعریف شده اســت، تصریح کرد: رسالت نخست و اصلی ما تولید نفت و گاز کشور، وظیفه دوم رسیدگی به کارکنان و خانواده‌های آنها و وظیفه سوم توجه به ولی‌نعمتان خودمان در محیط پیرامونی یعنی مردم با شرافت است.

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچســاران با اشاره به نیروی انسانی در این شرکت افزود: هم‌اکنون این شرکت ۶ هزار و ۲۰۰ نیرو فعال دارد که از این تعداد ۲ هزار و ۵۵۰ نیروی رسمی و هزار و ۵۰ نیروی قراردادی و بقیه ارکان ثالث هستند که در مجموع بعد از اضافه شدن نیروهای مشمول بند «و» و «د»، تعداد نیروهای رسمی به حدود ۳ هزار و ۵۵۰ نفر خواهد رسید.

کمالی با تأکید بر اینکه بخش اعظمی از امنیت پایدار تولید در بخش مســئولیت‌های اجتماعی محقق می‌شود، بیان کرد: زمینه مسئولیت اجتماعی در ارتباط با افرادی است که در محیط پیرامون ما زندگی می کنند و آلایندگی‌های تولیدشده از نفت و گاز زندگی‌شان را تحت تأثیر قرار می‌دهد، همچنین مبحث اصلی در محیط پیرامون بحث بیکاری است و اعتقاد ما این است که سرمایه‌گذاری باید به‌گونه‌ای باشد که سبب ایجاد اشتغال پایدار شود.

وی با تأکید بر اینکه شرکت نفت و گاز گچساران یکی از شرکت‌های پیشرو در زمینه مسئولیت اجتماعی است، بیان کرد: در روش استفاده از مقدورات، از پارسال تاکنون حدود ۲ هزار و ۱۰۰ درخواســت پاســخ داده شــده که در این زمینه حدود ۱۸۰ میلیارد تومان هزینه‌یابی منتج از واگذاری ماشین‌آلات و سایر اقدام‌ها محاسبه شده است.

مدیرعامل شــرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچســاران با بیان اینکه بخشی از خوراک پتروشیمی‌ها و پالایشگاه‌ها از طریق شــرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران تأمین می‌شــود، افزود: در این مسیر با همه وجود تلاش می کنیم و با اقدام‌های در دست انجام شرایط را بهینه‌تر و ناامیدی دشمنان را افزون خواهیم کرد.

کمالی با اشــاره به افزایش تولید شــرکت بهره‌برداری گچســاران در چند سال اخیر گفت: مهم‌ترین علل افزایش تولید در دولت ســیزدهم راهبرد تدوین‌شده در این دولت، سیاست‌گذاری‌های صادقانه وزارت نفت و آمادگی نیروهای فنی در شرکت‌های بهره‌بردار است که سبب بازگشت دوباره تأسیسات به مدار شد، به‌گونه‌ای که بخش‌های تعمیراتی هم‌اکنون به‌صورت شبانه‌روزی فعالیت می‌کنند.

وی با اشاره به رقم تولید گفت: در این شرکت تولید نفت و گاز و دیگر میعانات گازی مطابق سیاست‌گذاری‌ها و برنامه‌های تدوین‌شده از سوی سیاست‌گذاران بالادستی انجام می‌شود و خوشحالیم که در مسیر قابل قبولی حرکت می‌کنیم.

مدیرعامل شــرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچســاران با اشاره به اینکه ۱۳۱ عملیات توپکرانی به مقدار ۲ هزار و ۴۸۴ کیلومتر تا پایان سال ۱۴۰۱ و ۱۴۱ عملیات توپکرانی به مقدار ۲ هزار و ۳۶ کیلومترمربع از ابتدای سال ۱۴۰۲ تاکنون انجام داده‌ایم، افزود: عملیات ضخامت‌ســنجی لوله به مقدار ۲ میلیون و ۱۹۱ هزار و ۹۷۲ دسی‌متر مربع در ۷۹ هزار و ۶۹۷ محل از ابتدای شهریور سال ۱۴۰۰ تاکنون انجام‌شده است، همچنین ۳۷۰ موضع در عملیات ضخامت‌سنجی دارای اشکال بوده که ۳۴۰ موضع از آن رفع اشکال شده که این اقدام‌ها در پیشگیری از حوادث بسیار مؤثر است.

کمالی یادآور شد: حوزه آتش‌نشانی شرکت نفت و گاز گچساران حدود ۲۰۰ آتش را در سال ۱۴۰۲ مهار کرد که بیشتر آنها مربوط به محیط پیرامونی بود و این شرکت نقش مؤثری در کمک به مردم و ممانعت از ضرر و زیان به آنها ایفا کرد.

وی با اشــاره به ایمن‌ســازی در بخش خطوط لوله گفت: حدود هزار کیلومتر عملیات ایمن‌سازی در دولت سیزدهم انجام شد که ۵۴۵ کیلومتر از این عملیات تا پایان سال ۱۴۰۱ و مابقی آن از ابتدای سال ۱۴۰۲ تکمیل شده است.

مدیرعامل شــرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران تصریح کرد: مهم‌ترین چالش در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران چالش نیروی انسانی است که علت اصلی این مشکل برگزار نکردن به‌موقع آزمون‌ها در جذب نیروهای فنی است، به‌گونه‌ای که هم‌اکنون حدود یک‌پنجم سمت‌های پایه رسمی سازمان با کمبود نیرو در بخش فنی به‌دلایل مختلف مانند بازنشسته شدن، فوت یا ترک شغل روبه‌رو است، از این رو فشار کار روی نیروهای موجود افزایش یافته و آنها را با فرسودگی و عدم تمرکز مواجه کرده است.

کمالی با بیان اینکه انسان با انگیزه با وجود همه محدودیت‌ها راهگشاست، تأکید کرد: باید به نیروهای در حال رزم جبهه اقتصادی توجه بیشتری شود تا این نیروها با انگیزه مضاعف بتوانند روز به روز بر افتخارات این سرزمین بیفزایند.

سخنگوی صنعت آب اعلام کرد

کاهش ۵۰ درصدی بارش‌های زمستان

سخنگوی صنعت آب با اشاره به کاهش ۵۰ درصــدی میزان بارش‌هــا از آغاز زمستان تاکنون گفت: در چنین شرایطی مدیریت مصرف باید به عنوان یک الگوی جدی در دســتور کار باشد و توجه تمام اقشار جامعه به این موضوع به صورت جدی صورت پذیرد.

فیروز قاسم‌زاده با اشاره آخرین وضعیت بارش‌ها و موجودی سدهای کشــور اظهار کرد: سال آبی ۱۴۰۳-۱۴۰۲ در حالــی ۱۲۷ روز خود را ســپری می‌کند که پیش بینی‌های بارشــی محقق نشده است و سال جاری به عنوان چهارمین سال خشک متوالی، با کاهش جدی بارش روبروست.وی با بیان اینکه فصل پاییز امسال با کاهش بارندگی حدود ۳۰ درصدی به پایان رسید، افزود: تاکنون، بارش‌های زمستانه نیز با کاهش حدود ۵۰ درصدی روبرو بوده است، به طوری که بارش‌های باران و برف هفته اخیر به ویژه در شمال‌غرب کشور نه تنها نتوانست کمبود بارش پاییزه را جبران کند بلکه سهم زمستان نیز محقق نشده است. پوشش برفی کشور، علی‌رغم رشد اندک نسبت به سال گذشته، همچنان با کاهش ۱۰ درصدی نسبت به متوسط بلندمدت مواجه است.سخنگوی صنعت آب، کاهش بارندگی‌های پاییز و زمستان را دلیل کاهش بیش از ۱۰ درصدی ورودی مخازن سدهای کشور اعلام کرد و گفت: با تنظیم و اجرای برنامه دقیق منابع و مصارف حوضه‌های آبریز و مدیریت مستمر مخازن سدها، حجم مخازن کشور در شرایط تقریباً برابر با سال گذشته حفظ شده است.قاسم‌زاده درصد پرشدگی سدها در استان‌های مختلف را متفاوت خواند و توضیح داد: اکنون سدهای زنجیره کارون دارای ۶۲ پرشدگی، سدهای دریاچه ارومیه دارای ۲۹ درصد، سد زاینده‌رود ۲۲ درصد و سدهای پنجگانه تهران دارای ۱۴ درصد پرشدگی هستند.وی با تأکید بر رعایت مدیریت مصرف در شرایط کنونی بیان کرد: در چنین شرایطی مدیریت مصرف باید به عنوان یک الگوی جدی در دستور کار باشد و توجه تمام اقشار جامعه به این موضوع به صورت جدی صورت پذیرد.سخنگوی صنعت آب کشور خاطرنشان کرد: در بحث مدیریت مصرف، شبکه شرب ادارات و ارگان‌های دولتی باید رعایت لازم در کاهش مصرف را داشته باشند و توجه ویژه مردم عزیز در سطح خانوارها نیز به این موضوع ضروری است.

طبــق اعلام وزارت نیــرو، وی اضافه کرد: همچنین در بخش صنعت، اســتفاده از ظرفیت بازچرخانی و جایگزینی پســاب به جای آب می‌تواند باعث کاهش مصارف شــود. در بخش کشاورزی نیز، به عنوان اصلی‌ترین مصرف‌کننده آب، باید در رعایت الگوی کشت و استفاده از روش‌های کم آبیاری اهتمام جدی وجود داشته باشد.سخنگوی صنعت آب کشور گفت: وزارت نیرو همانند دو سال گذشته، برنامه‌ریزی لازم را برای عبور بدون تنش از شرایط پیک مصرف انجام داده است و قطعاً مدیریت مصرف در اجرای موفقیت‌آمیز این برنامه‌ها می‌تواند بسیار مؤثر باشد.

صرفه‌جویی سالانه ۱۱٫۵ میلیارد مترمکعب مصرف سوخت با احداث واحد بخار در نیروگاه‌های گازی

مدیر کل دفتر برنامه‌ریزی کلان شرکت مادر تخصصی برق حرارتی گفت: حدود ۱۵ هزار مگاوات نیروگاه گازی با قابلیت تبدیل به واحدهای سیکل ترکیبی در کشور وجود دارد که با احداث واحد بخار آن‌ها سالانه بیش از ۱۱,۵ میلیارد مترمکعب در مصرف سوخت صرفه‌جویی خواهد شد.

به گزارش وزارت نیرو، هادی مدقق با بیان اینکه متوسط راندمان نیروگاه‌های حرارتی کشور بالای ۳۹ درصد است و در قیاس با کشورهای دیگر وضعیت مناسبی در این حوزه داریم، افزود: ۱۵ هزار مگاوات نیروگاه گازی در کشور وجود دارد که می‌تواند با احداث واحدهای بخار در آن‌ها تبدیل به سیکل ترکیبی شود و موجب توسعه ظرفیت نیروگاهی بدون مصرف سوخت و افزایش راندمان شوند.وی با اشاره به اینکه احداث این واحدها منجر به افزایش هفت هزار و ۴۰۰ مگاواتی ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی خواهد شد، ادامه داد: در حال حاضر از این میزان ظرفیت، برنامه احداث یک هزار و ۶۰۰ مگاوات بخش بخار نیروگاه‌های گازی در حال اجراســت و برای مابقی آن نیز برنامه‌ریزی لازم صورت‌گرفته است که برای تعدادی از این پروژه‌ها مجوز ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید از شورای اقتصاد اخذ شده و بخشی دیگر هم در دستور کار شورا است.مدیرکل دفتر برنامه‌ریزی کلان شرکت مادرتخصصی برق حرارتی تأکید کرد: از ابتدای دولت سیزدهم تاکنون بالغ بر دو هزار مگاوات واحد بخار نیروگاه‌های سیکل ترکیبی وارد مدار شده که احداث این پروژه‌ها منجر به صرفه‌جویی سالانه ۳,۲ میلیارد مترمکعب در مصرف گاز شده است.

مدقق عمده‌ترین مشکل اجرای این پروژه‌ها را عدم تأمین منابع مالی برشمرد و افزود: بخش بخار سیکل ترکیبی نسبت به ظرفیت مشابه نیروگاه‌های گازی هزینه بیشتری دارد. به همین دلیل حتماً باید جذابیت سرمایه‌گذاری از محل صرفه‌جویی سوخت برای سرمایه‌گذار وجود داشته باشد.مدیرکل دفتر برنامه‌ریزی کلان شرکت برق حرارتی با بیان اینکه بخش اعظمی از واحدهای گازی مربوط به نیروگاه‌های خصوصی است، افزود: حدود ۱۱ هزار مگاوات از ۱۵ هزار مگاواتی که می‌توانیم تبدیل به سیکل ترکیبی کنیم مربوط به نیروگاه‌های بخش خصوصی است که باید جذابیت کافی برای سرمایه‌گذار و همچنین امکان تأمین مالی مناسب از طریق نهادهای مالی وجود داشته باشد.به گفته وی برنامه‌ریزی‌های لازم دراین خصوص صورت گرفته و شورای عالی انرژی، وزارت نیرو و سازمان برنامه‌وبودجه، پروژه‌های احداث بخش بخار نیروگاه‌های سیکل ترکیبی دولتی و خصوصی را در اولویت طرح‌های افزایش بهره‌وری قرار داده‌اند تا از این طریق راندمان نیروگاه‌های حرارتی سه درصد افزایش‌یافته و از ۳۹ درصد فعلی به ۴۲ درصد در پایان برنامه هفتم توسعه افزایش یابد که این میزان عدد قابل‌توجهی در حوزه راندمان نیروگاهی خواهد بود.

مدیرکل دفتر برنامه‌ریزی کلان شرکت برق حرارتی با اشاره به تأثیر افزایش راندمان نیروگاه‌ها بر میزان مصرف گاز در کشور، گفت: اجرای کامل برنامه‌های بهینه‌سازی و ارتقای نیروگاه‌های حرارتی همچون احداث واحدهای بخار نیروگاه‌های سیکل ترکیبی، ارتقای واحدهای گازی موجود، بازتوانی نیروگاه‌های بخار قدیمی و جایگزینی نیروگاه‌های فرســوده و کم‌بازده با نیروگاه‌های راندمان بالا علاوه بر نوسازی و افزایش قابلیت اطمینان نیروگاه‌ها، ۱۸ میلیارد مترمکعب صرفه‌جویی در مصرف گاز را به دنبال خواهد داشــت.وی افزود: با توجه به پیگیری‌های صورت‌گرفته، مجوز شورای اقتصاد به‌منظور استفاده از ظرفیت ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید برای احداث دو هزار و ۵۶۰ مگاوات بخش بخار نیروگاه‌های خصوصی و تبدیل آنها به نیروگاه سیکل ترکیبی اخذ شده و اقدامات لازم برای اخذ مجوز مذکور برای احداث یک هزار و ۹۲۰ مگاوات بخش بخار نیروگاه‌های دولتی انجام شده است.مدقق در پایان گفت: طبق برآوردهای صورت‌گرفته بالغ بر هفت میلیارد یورو سرمایه‌گذاری برای تبدیل تمامی نیروگاه‌های گازی به سیکل ترکیبی موردنیاز است که باتوجه‌به اهمیت و اولویت این طرح ملی و صرفه‌جویی قابل‌توجه سوخت و بازگشت سرمایه مناسب آن، امیدواریم منابع مالی موردنیاز توسط صندوق توسعه ملی و نهادهای مالی به این پروژه‌ها اختصاص یابد.

نقش پررنگ خودروهای داخلی و فرسوده در ناترازی بنزین

می‌توانیم دوباره صادرکننده بنزین شویم

یک کارشــناس حوزه انرژی با بیان اینکه مصرف سوخت خودروهای تولیدی در کشور دو برابر استاندارد جهانی و یکی از علت‌های ناترای بنزین است، گفت: با اجرای برخی سیاست‌ها و تولید استاندارد خودرو، ایران می‌تواند دوباره، صادرکننده بنزین شود.

محمدعلی خطیبی در خصوص ناترای بنزین، اظهار کرد: ســالانه حدود ۱,۵ میلیون خودروی جدید وارد ناوگان حمل و نقل کشــور می‌شود که کیفیت پایین خودروهای تولیدی ســبب افزایش مصرف بنزین و ناترازی آن شــده اســت.وی افزود: با انجام اقدامات اساســی می‌توان مصرف بنزین را کاهش داد و ناترازی را کنترل کرد و حتی کشــور دوباره صادر کننده‌ی بنزین شود.این کارشناس حوزه انرژی تصریح کرد: بخش نظارت و کنترل استاندارد باید به خودروسازان فشارهایی اعمال کند تا کیفیت خودروها افزایش پیدا کند؛ همچنین باید در واردات خودرو نیز دقت کافی را داشته باشیم، زیرا برخی از خودروهای وارداتی مصرف بالایی دارند.خطیبی گفت: باید یک استاندارد مشخصی برای خودرو تعریف شود به عنوان مثال زمان معقولی را در نظر گیرند و از آن به بعد خودروهای تولیدی و وارداتی مصرفی بیش از حد استاندارد نداشته باشند.وی با بیان اینکه در دنیا مصرف سوخت خودروهای تولیدی حدود ۴ الی ۵ لیتر در هر ۱۰۰ کیلومتر است، افزود: تولید خودرو با مصرف بیش از ۱۰ لیتر واقعا قابل قبول نیست و باید صنعت خودروسازی کشور به سمت تولید استاندارد حرکت کند.این کارشناس انرژی تاکید کرد: تولید خودرو با مصرف کمتر از ۱۰ لیتر قطعا تاثیر محسوسی بر کاهش مصرف بنزین خواهد داشت.خطیبی ادامه داد: یکی از دلایل دیگر مصرف بالای بنزین و ناترازی موجود، عدم خروج خودروهای فرسوده از ناوگان حمل و نقل است. چنانچه سالانه یک الی ۱,۵ میلیون خودرو وارد بازار می‌شود باید در مقابل خودروی فرسوده خارج شود.وی تصریح کرد: باید به ازای هر یک خودروی ورودی باید یک خودروی فرسوده از چرخه خارج شود، زیرا ظرفیت در شهرها تکمیل شده و خیابان‌ها، اتوبان‌ها و حتی جاده‌های بین شهری پاسخگوی حجم خودروهای موجود نیست.این کارشناس اقتصادی تاکید کرد: متاسفانه با وجود سرمایه‌گذاری‌های صورت گرفته بیش از نیمی از ظرفیت بخش CNG در کشور خالی است و باید دید دلیل این اتفاق چیست؟خطیبی گفت: حتی می‌توانیم از سوخت LPG به عنوان سوخت ناوگان‌ها استفاده کنیم؛ همچنین ظرفیت CNG را به ۸۰ و حتی ۱۰۰ درصد افزایش دهیم. باید سیاست گذاری‌های درستی در این زمینه صورت گیرد تا تمام ظرفیت استفاده شود؛ در این حالت سبد سوختی کشور متنوع و وابستگی به بنزین کاهش می‌یابد.وی بیان کرد: استفاده از خودروهای هیبریدی و حتی موتورسیکلت‌های برقی یکی از عوامل موثر بر کاهش مصرف بنزین است، متاسفانه در حال حاضر موتورسیکلت‌ها نقش چشمگیری در آلودگی هوا را دارند.این کارشناس حوزه انرژی گفت: سیاست‌های لازم باید به طوری جدی اعمال شود تا مشکلات موجود در زمینه‌ی ناترازی بنزین حل و مصرف آن کاهش یابد. چنانچه اقدامات لازم به خوبی انجام شود، ایران می‌تواند دوباره به جایگاه صادر کننده‌ی بنزین برسد.