خبر

کمبود ۴۵۰ میلیون متر مکعبی گاز تا ۱۴۱۰

مدیر عامل اسبق شرکت ملی گاز گفت: اکنون ناترازی انرژی در کشور ما ۲۰۰ میلیون متر مکعب است اگر با همین روند پیش برویم تا سال ۱۴۱۰، ۴۵۰ میلیون متر مکعب در روز ناترازی خواهیم داشت یعنی همه مخازن افت و از دیگر سو مصرف هم با این روند رشد پیدا می‌کند، ساده‌ترین راه‌حل هم واردات است، یعنی به جای صادرات و کسب درآمد برای کشور باید پول واردات گاز هم باید بپردازیم.

به گزارش زمان به نقل از ایلنا، حمیدرضا عراقی درباره آینده تولید و مصرف گاز باتوجه به ناترازی اظهار داشت: البته یک فاز ۱۱ هنوز وارد مدار نشده است و فشارافزایی در فازهای مختلف پارس جنوبی و همچنین نار و کنگان باید انجام شود. دوم اینکه باید بدانیم قیمت به تنهایی نمی‌تواند مشکلات گاز را حل کند، باید برای بهینه‌سازی برنامه جدی داشته باشیم، ما چندین قانون خوب در حوزه بهینه‌سازی مصرف انرژی و تراز تولید داریم اما کسی نیست که بتواند آنها را اجرا کند.

وی افزود: سال‌ها قبل به جای اینکه دو وزارتخانه نفت و نیرو ادغام شوند شورای عالی انرژی تشکیل شد. این شورا بیش از ۸۰ بند دارد و دبیرخانه آن سازمان برنامه و بودجه است اما در مدت ۱۸ سال تنها کاری که انجام داده ۶ جلسه و ۳ اطلاعیه داشته است، اکنون اگر این دبیرخانه فعال شود تا حد زیادی مشکل اجرای بهینه‌سازی مصرف رفع می‌شود. باید کسی متصدی این شورا باشد که انرژی و بازار را بشناسد و تجربه جهانی داشته و تمام مصوبات را با اولویت‌بندی تعیین کند، در این صورت مشکل قابل حل خواهد بود. البته به تکنولوژی و سرمایه هم نیاز است، با وجود اهمیت پرداختن به این شورا اکنون تمام این موضوعات را رها کرده‌اند و فقط گفته می‌شود که قیمت را بالا ببریم مسئله حل می‌شود، ما عادت کرده‌ایم که تقصیرها را گردن بخش خانگی بیندازیم اما نمی‌پرسیم مسکن و شهرسازی در این حوزه چه کرده است؟ چرا مبحث ۱۹ اجرا نمی‌شود؟ چرا املاک و خانه‌ها بر اساس انرژی و عایق‌بندی خرید و فروش نمی‌شوند؟ معنی آن این است که شهرداری، نظام مهندسی و مسکن و شهرسازی کنترل نکرده‌اند، تجهیزات کارخانجات دست دوم وارد کشور می‌شود که پرت انرژی‌شان بالاست نیروگاه‌های حرارتی و گازی تماما راندمان پایین دارند در صورتی که در کشورهای دیگر این موارد را رعایت می‌کنند، علت آن هم این است که در کشور ما به حدی گاز داشتیم که تنها به این فکر بوده‌ایم که گاز مخزن پارس جنوی مشترک با قطر را هرچه زودتر به مردم و صنایع برسانیم، استراتژی بدی نبوده اما حواسمان نبوده که این داشته‌ها را باید بهینه مصرف کنیم.

مدیرعامل اسبق شرکت ملی گاز تاکید کرد: شرکت نفت مخازن زیادی دارد که اکتشاف کرده و فعال هستند، باید آنها را به تولید برساند، کیش و بلال را باید به بهره‌برداری برساند و نه اینکه فقط بگوییم مقصر مشکل امروز قبلی‌ها و یا قبل از انقلاب است، حدود ۱۷ فاز پارس جنوبی در دولت قبل وارد مدار شد فاز ۱۱ را با فرانسه و چین قرارداد بستیم اما کشور رفیق‌مان چین هم کار را با ما ادامه نداد. اکنون باید سعی کنیم وضعیت تولید پایدار بماند، توسعه و اکتشاف باید به مرحله بهره‌برداری برسد، در دنیا حفاری افقی به شدت مورد استفاده قرار می‌گیرد، قطر هم این روش را بکار بسته است، در هر حال اصل قضیه نیز بهینه‌سازی مصرف بوده که با حساب و کتاب و اولویت‌بندی شدنی است.

وی در ادامه گفت: اگر تراز تولید از مصرف بالاتر برود شرایط ایده‌آل است و می‌توانیم صادرات داشته باشیم، وقتی مساوی باشد با مدیریت اداره می‌شود اما وقتی تراز منفی است مجبوریم گاز پتروشیمی، نیروگاه و صنایع را کم کنیم تا گاز خانگی قطع نشود و در واقع این یک ظلم به صنعت است چون تولید اکثر کارخانجات و کارگاه‌های کوچک متوقف مانده است. وقتی گاز صنعت قطع می‌شود زنجیروار روی دیگر تولیدات نیز اثر می‌گذارد، بنابراین از یک سو باید مصرف را کم و منطقی کنیم و از سوی دیگر تولید را بالا ببریم تا بتوانیم صادرات داشته باشیم.

افزایش ۴۰ درصدی عملکرد وصولی درآمدهای نفتی



وزیر نفت گفت: مقدار فروش نفت و میعانات گازی در بودجه سال ۱۴۰۲ یک میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه در روز دیده شده است، ان‌شاءالله وزارت نفت با همه ظرفیت‌هایی که دارد تلاش خود را برای تحقق این عدد در بودجه سال آینده به کار می‌گیرد.

به گزارش زمان به نقل از وزارت نفت، جواد اوجی روزگذشته در نشست علنی مجلس شورای اسلامی و در جریان گزارش کمیسیون برنامه، بودجه و محاسبات مجلس درباره بررسی عملکرد مهم‌ترین احکام تبصره‌ها و ردیف‌های مرتبط با درآمدهای عملیاتی (با محور درآمدهای مالیاتی) و واگذاری دارایی‌های سرمایه‌ای در قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور اظهار کرد: عملکرد وصولی درآمدهای نفتی در ۱۰ ماهه اخیر درباره فروش نفت، گاز و فرآورده‌های نفتی و میعانات گازی نزدیک به ۴۰ درصد بیشتر از دوره مشابه پارسال بوده است، همچنین وصول درآمدهای نفت و میعانات گازی نیز ۱۰ میلیون بشکه بیشتر از ۱۰ ماه سال ۱۴۰۰ بوده است.

وی با بیان اینکه با توجه به ارقام فروش نفت و میعانات گازی و خالص گاز صادراتی ان‌شاءالله با پیش‌بینی‌ها و برآوردهای انجام‌شده بی‌شک بودجه ۱۴۰۱ تحقق می‌یابد، افزود: در زمینه فروش الحمدالله ۱۰۰ درصد تحقق داشته‌ایم، وصول ما روال عادی دارد و به‌طور معمول یک تا چهار ماه زمان‌بر است که البته به فاصله ما با کشورهایی که بحث فروش نفت را داریم نیز بستگی دارد.

وزیر نفت در بحث تبصره ۱۴ بودجه نیز اعلام کرد: در این بخش و در بحث فروش فرآورده‌های داخلی در ۱۰ ماه اخیر ۱۳۳ درصد فروش داخلی فرآورده‌های نفتی داشته‌ایم، اما در بحث صادرات فرآورده‌های نفتی به لحاظ افزایش مصرف بنزین و گازوئیل در کشور که بعضی از مواقع نیز تا ۱۳۰ میلیون لیتر هم مصرف بنزین ثبت شده است تا امروز نزدیک به ۷۰ درصد تحقق یافته است، اما باید اعلام کرد که در مجموع در تبصره ۱۴ تا امروز نزدیک به ۷۸ درصد وصولی داریم.

اوجی درباره فروش دارایی و سهام نیز گفت: وزارت نفت و دولت دو بخش عمده را در این حوزه دارد؛ یکی درصدی از پالایشگاه شازند و نزدیک به ۲۰ درصد سهام پتروشیمی خلیج فارس است که سهام پتروشیمی خلیج فارس ۱۲ درصد از طریق مزایده به فروش گذاشته شد که خوشبختانه صندوق بازنشستگی صنعت نفت نیز در این مزایده برنده شد.

وی به بحث فروش اوراق نیز اشاره و اعلام کرد: فروش اوراق در سال ۱۳۹۹، ۲۳.۵ هزار میلیارد تومان بوده که به‌طور کامل انجام شده و در سال ۱۴۰۰ نیز ۲ هزار میلیارد تومان بود که آن هم انجام و صرف هزینه‌ها شده، در سال ۱۴۰۱ وزارت نفت درباره فروش اوراق موردی در بودجه نداشته است.

وزیر نفت تصریح کرد: در حوزه صادرات گاز ۱۵ درصد بیش از سال ۱۴۰۰ وصولی درآمد داشته‌ایم و در بحث صادرات گاز نیز طی همین ۱۰ ماه به‌طور کامل تحقق یافته است.

اوجی به بودجه سال ۱۴۰۲ اشاره و اظهار کرد: فروش نفت و میعانات در این بودجه عدد یک میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه در روز قلمداد شده است، ان‌شاءالله وزارت نفت با همه ظرفیت‌هایی که دارد تلاش خود را انجام می‌دهد تا این مورد نیز در بودجه تحقق یابد.

وی در پاسخ به پرسش نمایندگان مجلس شورای اسلامی در خصوص تحقق بودجه سال ۱۴۰۲ در موضوع فروش نفت، میعانات و تبصره ۱۴ قانون بودجه نیز گفت: تدوین بودجه سنواتی فرآیندی داشته که در کمیسیون‌های تخصصی دولت با دستگاه‌هایی که تأمین‌کننده این منابع هستند نشست‌های مختلفی برگزار می‌شود و کارشناسان نظر خود را در این خصوص مطرح می‌کنند و سرانجام این سازمان برنامه‌وبودجه است که پیشنهاد را در صحن مطرح می‌کند.

اوجی ادامه داد: در بحث بودجه سال ۱۴۰۰ نیز وقتی دولت سیزدهم آغاز به‌کار کرد تا اوایل شهریورماه کل وصول درآمدهای نفتی ما ۵ میلیارد دلار بود و بسیاری پیش‌بینی می‌کردند محال است بودجه سال ۱۴۰۰ هم از محل فروش نفت و میعانات محقق شود، اما به لطف الهی و تلاش جهادی همکاران ما در وزارت نفت، ۱۰۰ درصد بودجه سال ۱۴۰۰ را محقق کردیم.

وزیر نفت تصریح کرد: وقتی بودجه سال ۱۴۰۱ نیز در دولت و مجلس مصوب شد بسیاری پیش‌بینی می‌کردند این بودجه نیز تحقق نخواهد یافت، اما به لطف الهی و تلاشی که انجام شد بازارهای مختلفی را شناسایی و از همه ظرفیت‌ها استفاده کردیم و خوشبختانه به اعداد و ارقامی که در فروش نفت مدنظر بود رسیدیم. به این ترتیب از سال ۱۳۹۷ که ترامپ ملعون تحریم‌های ظالمانه برای کشور جمهوری اسلامی در حوزه فروش نفت و میعانات گازی رقم زد به اعداد و رکوردهای جدیدی دست یافتیم.

وی اظهار کرد: در بحث بودجه ۱۴۰۲ نیز مباحث و گفت‌وگوهای زیادی انجام شد و به هر جهت وزارت نفت همه تلاش خود را انجام خواهد داد تا ان‌شاءالله پیش‌بینی انجام‌شده در خصوص فروش نفت محقق شود.

اوجی افزود: امسال در بحث تولید گاز رکورد بی‌سابقه‌ای زده شد، به‌گونه‌ای که در پارس جنوبی روزانه ۷۰۵ میلیون مترمکعب برداشت گاز داشتیم و در میدان‌های مشترک و مستقل، برداشت گاز خام ما نزدیک به یک میلیارد مترمکعب بود.

وزیر نفت گفت: حداکثر ظرفیت فرآورش در ۲۱ پالایشگاه گازی اتفاق افتاد، همچنین شبکه‌های انتقال گاز کمک بزرگی برای تأمین گاز بخش خانگی انجام دادند، اما اگر بخواهیم همین‌طور تولید کنیم و این رویه نامتعارف و غیر بهینه‌سازی ادامه یابد و این‌گونه مصرف شود مشکلی که امسال در بحث گاز داشتیم تکرار خواهد شد.

وی تصریح کرد: ما در بحث فروش فرآورده‌ها در داخل تحقق بیشتری داشته‌ایم، زیرا با مصرف بی‌رویه بنزین و گازوئیل در کشور مواجه هستیم. در بحث مصارف گاز همین‌گونه است. با هر مترمکعب گازی که بهینه مصرف و صرفه‌جویی شود می‌توانیم صادرات را افزایش دهیم. امروز قراردادهای خوب گازی با کشورهای همسایه داریم، هرچه نتوانیم گاز صادر کنیم باید از سوخت مایع و فرآورده‌های دیگر استفاده کنیم و به تبع آن درآمدهای دولت در تبصره ۱۴ نیز کاهش می‌یابد.

اوجی اظهار کرد: در بحث بهینه‌سازی پیشنهادهای خوبی در بودجه سال آینده آمده است. به‌عنوان کسی که ۳۳ سال در صنعت نفت و گاز کشور فعالیت داشته معتقدم ماده ۱۲ باید اصلاح شود، زیرا اصلاح این ماده انگیزه‌ای برای سرمایه‌گذار که می‌خواهد سرمایه‌گذاری انجام دهد ایجاد خواهد کرد.

لزوم همگرایی پتروشیمی‌ها برای ساخت بار اول نیازهای صنعت

مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: همکاری و همگرایی میان کارگروه‌های خودکفایی طرح‌ها و مجتمع‌های پتروشیمی می‌تواند نیازهای آنها را در زمینه تأمین قطعه‌ها و تجهیزات برطرف کند.

به گزارش زمان به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، احمد شکری در پنجمین نشست کارگروه فرعی ساخت بار اول و دانش‌بنیان شدن صنعت پتروشیمی که با حضور نمایندگان کارگروه‌های خودکفایی هلدینگ‌ها و شرکت‌های پتروشیمی برگزار شد، اظهار کرد: دستاوردها و تلاش‌های ارزشمندی از سوی پتروشیمی‌ها برای داخلی‌سازی قطعه و تجهیزات مورد نیاز به ثبت رسیده و اعتماد به ساخت داخل در حال نهادینه شدن است. وی به اهمیت تحقق برنامه‌های ساخت داخل و بار اول در صنعت پتروشیمی، اشاره کرد و گفت: احصای تجهیزات و قطعات مورد نیاز صنایع پتروشیمی، شناسایی توانمندی‌های ساخت داخل و دانش‌بنیان و به‌هم‌رسانی عرضه و تقاضا در این حوزه، از جمله مهم‌ترین فعالیت‌های مرکز خودکفایی صنعت پتروشیمی است.

مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی افزود: با وجود برخی مشکلات، روند تأمین نیاز طرح‌های پتروشیمی از سوی سازندگان توانمند ایرانی به‌خوبی در حال انجام است و در ساخت بار اول بعضی از نیازهای صنعت نیز باید گفت طرح‌ها و مجتمع‌ها نیازهای خود را با بالاترین استاندارد و کیفیت دریافت کرده‌اند. شکری ادامه داد: کمیته‌های خودکفایی شرکت‌ها باید با بررسی دقیق و کارشناسی، دانش و توانمندی شرکت‌های ایرانی به‌ویژه شرکت‌های دانش‌بنیان را برای مجموعه مدیریتی خود تبیین کنند و تجهیز طرح‌ها با بهره‌گیری از تخصص شرکت‌های داخلی و تولید بومی انجام شود. وی بیان کرد: تشکیل کارگروه‌های تخصصی برای هر گروه کالایی و استفاده از تجارب کمیته‌های خودکفایی شرکت‌های پتروشیمی روند داخلی‌سازی و به‌ویژه ساخت اول را تسهیل خواهد کرد و می‌توان از ظرفیت‌های موجود این کمیته‌ها به بهترین شکل بهره برد و به این منظور شرکت ملی صنایع پتروشیمیی آماده هرگونه همکاری است.

مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان اینکه ایده‌ها، تجربه‌ها و دانش اعضای کمیته‌های خودکفایی مسیر توسعه صنعت پتروشیمی را هموارتر می‌کند، گفت: کمیته‌های خودکفایی در طرح‌ها و مجتمع‌های پتروشیمی باید شرکت‌هایی را که متعهد به انجام کار نیستند، از فهرست خود حذف کنند و با شرکت‌هایی کار کنند که دارای تجربه، تخصص و دانش روز جهان هستند. عضو هیئت مدیره شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان اینکه ۴۰ تا ۹۰ درصد نیازهای صنعت از سوی سازندگان ایرانی تأمین می‌شود، اظهار کرد: در طرح اسلام‌آباد غرب که با دانش‌فنی ایرانی در حال ساخت است، تأمین حداکثری نیازهای طرح را شاهد هستیم و این موضوع نشان‌دهنده وجود تخصص و تجربه شرکت‌های داخلی فعال در صنعت پتروشیمی است. شکری افزود: مستندسازی و بهره‌مند شدن از تجربه‌های موفق و استانداردسازی آنها باید از سوی کارگروه‌های خودکفایی مورد توجه قرار گیرد و الگویی برای دیگر شرکت‌ها باشد تا نیازهای خود را تأمین کنند.

شرکت ملی صنایع پتروشیمی حامی ساخت بار اول در صنعت پتروشیمی

علی باقری، مشاور مدیر طرح‌ها و مسئول کمیته خودکفایی صنعت پتروشیمی نیز در این نشست با تشریح عملکرد این مرکز اظهار کرد: همکاری صنعت و سازندگان می‌تواند زمینه‌ساز تأمین بیشتر نیازهای صنعت از سوی شرکت‌های ایرانی باشد.

وی افزود: شرکت ملی صنایع پتروشمی به‌عنوان نماینده حاکمیت بومی‌سازی قطعه‌ها و تجهیزات ساخت اول را با توجه به دستورعمل‌ها و استانداردهای موجود ضمانت می‌کند و به‌دنبال بی‌نیازی در تأمین نیاز پتروشیمی‌ها از خارج از کشور هستیم. مسئول کارگروه خودکفایی صنعت پتروشیمی تصریح کرد: همکاری شرکت‌های پتروشیمی زمینه‌ساز تحول در ساخت نیازهای صنعت می‌شود و از دانش و تجربه شرکت‌های توانمند ایرانی برای توسعه صنعت پتروشیمی می‌توان بهره گرفت تا برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده در مسیر توسعه این صنعت ارزش‌آفرین محقق شود.

کوتاه از انرژی

برنت ۸۴ دلار و ۸۵ سنت شد

قیمت هر بشکه نفت برنت دریای شمال روزگذشته با ۵ سنت معادل ۰.۰۶ درصد کاهش به ۸۴ دلار و ۸۵ سنت رسید.

به گزارش زمان به نقل از رویترز، قیمت نفت به روند کاهشی خود در روز سه‌شنبه ادامه داد. احتمال افزایش بیشتر نرخ بهره بانک‌های مرکزی و ادامه جریان نفت خام روسیه تأثیر امید به بهبود تقاضا در چین را کمرنگ کرده است. قیمت هر بشکه نفت برنت دریای شمال دیروز با ۵ سنت معادل ۰,۰۶ درصد کاهش به ۸۴ دلار و ۸۵ سنت رسید. نفت وست تگزاس اینترمدیت آمریکا هم با ۳۴ سنت معادل ۰,۴۴ درصد کاهش ۷۷ دلار و ۵۶ سنت معامله شد. تحلیلگران عقیده دارند در شرایطی که دورنمای تقاضا علی‌رغم بازگشایی اقتصاد چین نامطمئن است، تحریم‌ها تأثیر چندانی بر صادرات نفت روسیه نگذاشتند. سرمایه‌گذاران انتظار دارند بانک فدرال رزرو آمریکا نرخ بهره را ۲۵ واحد در روز چهارشنبه افزایش دهد. بانک مرکزی انگلیس و بانک مرکزی اروپا هم احتمالاً نرخ بهره را افزایش خواهند داد. بالا رفتن نرخ بهره روند رشد اقتصاد را کند کرده و تقاضا برای نفت را پایین می‌آورد. توجه بازار نفت به اجلاس مجازی ائتلاف اوپک پلاس در اول فوریه هم معطوف است. انتظار می‌رود این ائتلاف سیاست تولید خود را حفظ کرده و تغییری در میزان تولید خود ایجاد نکند.

ایرانی‌ها سالانه چقدر گاز مصرف می‌کنند؟

مصرف سالانه گاز طبیعی کشور بیش از ۲۲۸ میلیارد مترمکعب می‌رسد که ۷۰ درصد آن در بخش صنعتی و ۳۰ درصد در بخش خانگی و تجاری مصرف می‌شود، این نسبت در زمستان برعکس بوده به‌گونه‌ای که ۷۰ درصد گاز از سوی مشترکان خانگی، تجاری و صنایع غیر عمده مصرف می‌شود و حتی این مقدار به ۸۰ درصد هم رسیده است. به گزارش زمان به نقل از ایسنا، در این روزهای زمستان با وجود تولید و تزریق بیش از ۸۴۸ میلیون مترمکعب گاز در روز به خطوط سراسری، اکنون بیش یک ماه است که روزانه بیش از ۶۰۰ میلیون مترمکعب در بخش خانگی، تجاری و صنایع غیر عمده مصرف می‌شود که هدررفت منابع، سرمایه و ثروت را در پی دارد. از روزهای دی‌ماه ۱۴۰۱ مصرف روزانه بخش خانگی، تجاری و صنایع غیرعمده به‌دلیل سرمای شدید و پایداری هوا نسبت به مدت مشابه پارسال تا ۱۵۰ میلیون مترمکعب افزایش یافته است. آن طور که جواد اوجی- وزیر نفت اعلام کرده مصرف گاز طبیعی در بخش خانگی و تجاری معادل ۲ فاز پارس جنوبی نسبت به زمان مشابه پارسال افزایش یافته است. شدت مصرف انرژی در ایران ۲.۵ برابر میانگین جهانی است، هم‌اکنون روزانه ۹۹۰ میلیون مترمکعب گاز ترش در کشور برداشت می‌شود، روزانه از این مقدار گاز حدود ۸۴۸ میلیون مترمکعب در ۲۱ پالایشگاه گازی کشور شیرین‌سازی و در بخش‌های مختلف کشور مصرف می‌شود. به گفته وی، امسال تولید گاز کشور نسبت به پارسال ۱۳ تا ۱۵ میلیون مترمکعب افزایش یافته است. هم‌اکنون روزانه بیش از ۱۹۰ میلیون مترمکعب گاز به نیروگاه‌های سراسر کشور تحویل داده می‌شود و هیچ‌گونه قطعی برق در سراسر کشور گزارش نشده است.

ایران نهمین مصرف‌کننده انرژی دنیاست

در مورد شدت انرژی، چند عامل مهم تأثیرگذار بر کشورهای مختلف وجود دارد؛ «وسعت جغرافیایی و عوامل آب و هوایی»، «استفاده درست و همه‌جانبه از شبکه‌های اطلاعاتی و مخابراتی و اینترنت»، «میزان درآمد»، «قیمت انرژی»، «نسبت سرمایه - نیروی کار»، «گسترش شهرنشینی» و به‌خصوص «وضعیت اقتصاد و تجارت»، «کشاورزی و شبکه‌های حمل‌ونقل» در هر کشور تأثیری مستقیم بر «شدت انرژی» دارند. حالا اگر همین چند عامل گفته‌شده را متناسب با آنچه در کشورمان وجود دارد، محاسبه کنیم، متوجه خواهیم شد که چرا بر اساس استانداردهای جهانی، میانگین مصرف انرژی در ایران ۲.۵ برابر مصرف جهانی است. در آمارهای جهانی که هر سال بررسی مجدد و به‌روزرسانی می‌شود، ایران همچنان در میان ۱۰ کشوری قرار دارد که بیشترین میزان مصرف انرژی را به خود اختصاص داده است. این موضوع سال‌هاست که به‌عنوان یک موضوع مهم و نگران‌کننده، مرکز بحث و نظر قرار دارد تا عوامل و ریشه‌های اصلی، شناسایی و راهکارهایی برای آن پیدا شود، اما اثرگذاری این بررسی‌ها در زندگی عموم مردم، به شکل مطلوب دیده نمی‌شود. طبق آخرین اعلام نهمین مصرف‌کننده انرژی دنیاست و شاخص شدت مصرف انرژی ایران به بیش از ۰.۶۳ درصد رسیده و طبق آمار، مجموع میزان مصرف و تلفات انرژی از عرضه، سبقت گرفته و این موضوع می‌تواند در آینده، ایران را به واردکننده انرژی تبدیل کند یا همچون کمبود منابع آب که امروزه با بحران آن مواجه شده‌ایم، در مورد انرژی هم صدق کند، به‌طوری که روزی با بحران تأمین منابع انرژی هم مواجه شویم. راه‌کارهای کوتاه‌مدت و میان مدتی برای کاهش مصرف گاز در کشور وجود دارد، از جمله راهکارهای کوتاه مدت در بازه یک تا پنج ساله می‌توان به افزایش قیمت گاز در همه بخش‌ها شامل نیروگاه‌ها، صنایع فولاد، سیمان و پتروشیمی‌ها، صنایع خرد و مصارف خانگی بخش پرمصرف، اداری و تجاری با هر روش ممکن از جمله پلکانی، تدریجی، اعمال جرایم و حتی آزاد سازی کامل قیمت‌ها، افزایش قیمت گاز در روزهای خیلی سرد و قیمت برق در روزهای خیلی گرم به منظور ترغیب مشترکان به کاهش مصرف انرژی در بازه زمانی اعلام شده اشاره کرد. همچنین به واردات سریع وسایل گرمایشی و سرمایشی با راندمان بالا و از نوع کم مصرف بدون تعرفه گمرکی و فروش توأم با تسهیلات آنها به مردم، تعطیلی یا محدودسازی مصرف گاز در صنایع عمده در روزهای اوج مصرف گاز، توسعه سریع نیروگاه‌های خورشیدی فوتوولتائیک از طریق واردات پنل‌های خورشیدی و احداث آنها در نزدیکی شهرهای پرجمعیت یا دارای سابقه کمبود، نوسازی، بهسازی و تعمیرات اساسی نیروگاه‌های فرسوده با هدف بهبود راندمان آنها، تسهیلات ارزان قیمت بانکی برای تعویض در و پنجره‌های فرسوده با انواع دوجداره، نوسازی موتورخانه‌ها، پکیج ها و کولرهای گازی قدیمی و فرسوده می‌توان اشاره کرد.

مفقودی
برگ سبز و کارت ماشین سواری سایپا۱۳۱مدل ۹۴با شماره پلاک ۱۹۶م۲۷ایران ۸۲با شماره موتور ۵۳۲۵۲۰۷شماره شناسایی NAS۴۱۱۱۰۰F۳۴۰۵۴۹۱بنام مهدی قلی نژاد مفقود گردیده و از درجه اعتبار ساقط می باشد
بابل

مفقودی
برگ سبز و کارت شناسایی موتورسیکلت تیپ CDI۱۲۵CC به رنگ گوجه ای مدل ۱۳۸۹ با شماره موتور ۱۵۶FMI۱۰۱۱۳۶۹۶و شماره تنه ۱۲۵T۸۹۲۰۰۶۹ *** N۲N با شماره پلاک ۵۸۶ /۳۹۶۹۵مفقود گردیده و از درجه اعتبار ساقط می باشد
قائم شهر

مفقودی
سند کمپانی و کارت ماشین سواری پژو روا مدل ۱۳۸۶ به رنگ نقره آبی متالیک با شماره پلاک ۸۲۸ی۵۵ ایران ۲۱ شماره موتور۱۱۵۸۶۰۳۸۴۶۳ و شماره شاسی۶۱۳۴۸۰۰۷ مفقود گردیده و درجه اعتبار ساقط می باشد
بابل

مفقودی
برگ سبز وانت پیکان ۱۶۰۰مدل ۹۱با شماره پلاک ۸۶۶ج۲۸ایران ۸۲با شماره موتور ۱۱۴F۰۰۱۲۴۵۰با شماره شاسی NAAA۴۶AA۵CG۳۶۳۹۹۰بنام سید جواد محمد زاده مفقود گردیده و آز درجه اعتبار ساقط می باشد
بابل

مفقودی
برگ سبز خودرو کامیون کشنده فوتون مدل۱۴۰۱ شماره پلاک ایران ۶۲ -۸۳۸ ع ۷۳ شماره موتور ISGe۴ -۴۶۰۷۷۵۱۰۱۳۷ شماره شاسی NAB۳۷۴۵۲۲NA۰۰۱۰۴۹ به نام سید مصطفی میرهاشمی مفقود گردیده و از درجه اعتبار ساقط می باشد.
تکا

مفقودی
برگ سبز و سند کمپانی و کارت ماشین سواری پژو پارس مدل ۸۲با شماره پلاک ۷۱۲م۶۶ایران ۸۲با شماره موتور ۲۰۰۰۸۹۴و شماره شاسی ۸۲۸۱۲۳۷۷بنام یوسف روح اله زاده مفقود گردیده و از درجه اعتبار ساقط می باشد
بابل

مفقودی
برگ سبز سند کمپانی تراکتور کشاورزی سیستم آی تی ام تیپ ۲۸۵ به رنگ قرمز روغنی مدل ۹۱ به شماره شهربانی۷۷۹ک۱۲ایران ۶۲ با شماره موتورLFW۱۳۱۵۲Y و شماره شاسی N۳HKA۱CE۲TAM۱۵۵۰۱ مفقود گردیده و از درجه اعتبار ساقط می باشد لذا مالک متعهد می گردد مسئولیت هرگونه کشف و فساد احتمالی را به عهده بگیرد
محمودآباد

مفقودی
برگ سبز و سند کمپانی و کارت ماشین سواری پژو پارس مدل ۹۲با شماره پلاک ۵۹۹ص۷۳ایران ۹۲با شماره موتور۱۲۴k۰۱۵۹۳۷۲ و شماره شاسی NAAN۰۱CA۹DK۸۲۳۲۸۹ بنام آزاده عنایتی مفقود گردیده و از درجه اعتبار ساقط می باشد
بابل