

### بهبته سازی

**ایرانی‌ها سالانه چقدر گاز مصرف می‌کنند؟**



مصرف سالانه گاز طبیعی کشور بیش از ۲۲۸ میلیارد مترمکعب می‌رسد که ۷۰درصد آن در بخش صنعتی و ۳۰درصد در بخش خانگی و تجاری مصرف می‌شود، این نسبت در زمستان برعکس بوده به‌گونه‌ای که ۷۰درصد گاز از سوسوی مشترکان خانگی، تجاری و صنایع غیر عمده مصرف می‌شود و حتی این مقدار به ۸۰درصد هم رسیده است به‌گزارش اقتصادسراسر آمد، در این روزهای زمستان با وجود تولید و تزریق بیش از ۸۴۸میلیون مترمکعب گاز در روز به خطوط سراسری، اکنون بیش یک ماه است که روزانه بیش از ۶۰۰میلیون مترمکعب در پارس جنوبی، به خانگی و صنایع غیر عمده مصرف می‌شود که هدررفت منابع، سرمایه و ثروت را در پی دارد. در روزهای دی‌ماه ۱۴۰۱ مصرف روزانه بخش خانگی، تجاری و صنایع غیر عمده به‌دلیل سرمای شدید و پایداری هوا نسبت به مدت مشابه پارسال تا ۱۵۰ میلیون مترمکعب افزایش یافته است.بنابر گزارش ایسنا، آن طور که جواد اوجی وزیر نفت اعلام کرده مصرف گاز طبیعی در بخش خانگی و تجاری معادل ۲۲فاز پارس جنوبی نسبت به زمان مشابه پارسال افزایش یافته است. شدت مصرف انرژی در ایران برابر میانگین جهانی است، هم‌اکنون روزانه ۲۰۵میلیون مترمکعب گاز ترش در کشور برداشت می‌شود، روزانه از این مقدار ۱۵درصد ۸۴۸میلیون مترمکعب در ۲۱پالایشگاهی کازی کشور شیرین سازی و در بخش‌های مختلف کشور مصرف می‌شود.به گفته وی، اسامال تولید گاز کشور نسبت به پارسال ۱۳تا ۱۵میلیون مترمکعب افزایش یافته است، هم‌اکنون روزانه بیش از ۱۹۰میلیون مترمکعب گاز به نیروگاه‌های سراسر کشور تحویل داده می‌شود و هیچ‌گونه قطعی برق در سراسر کشور گزارش نشده است.

**ایران بهترین 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»، «کنترش شهرنشینی» و به‌خصوص «وضعیت اقتصاد و تجارت»، «کشاورزی و شبکه‌های حمل و نقل» و 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 ۲۰۵برابر مصرف جهانی است.در آمارهای جهانی که هر سال بررسی مجدد به‌روزرسانی می‌شود، ایران همچنان در میان ۱۰کشوری 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 راهکارهای برای آن پیدا شود، اما اثرگذاری این بررسی‌ها در زندگی عموم مردم، به‌شکل مطلوب دیده نمی‌شود.طبق آخرین اعلام نهیمین مصرف‌کننده انرژی دنیاست و شاخص شدت مصرف انرژی ایران به بیش از ۷۳، 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 تبدیل‌کند یا همچون کمبود منابع آب که امروزه با بحران آن مواجه شده‌ایم، در مورد انرژی هم صدق‌کند، به‌طوری‌که روزی با بحران تأمین منابع انرژی هم مواجه شویم.

**چگونه مصرف را کاهش دهیم؟**

راه‌کارهای کوتاه‌مدت و میان‌مدتی برای کاهش مصرف گاز در کشور وجود دارد، از جمله راهکارهای کوتاه‌مدت در بازه یک تا پنج ساله می‌توان به افزایش قیمت گاز در همه بخش‌ها شامل نیروگاه‌ها، صنایع فولاد، سیمان و پتروشیمی، صنایع خود را مصارف خانگی بخش پر مصرف، انرژی تجاری و تجاری با هر روش ممکن از جمله پلکانی، تدریجی، اعسالم چاریم 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. به‌همچنین 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 پل‌های خورشیدی و احداث آنها در نزدیکی شهرهای پرجمعیت یا دارای سابقه کمبود، نو سازی، بهسازی و تعمیرات اساسی نیروگاه‌های فرسوده با هدف بهبود راندمان آنها، تسهیلات ارزان قیمت گاز برای تعویض در و پنجره‌های فرسوده با انواع دوجداره، نو سازی موتورخانه‌ها، کپچ‌ها و کولرهای گازی قدیمی و فرسوده می‌توان اشاره کرد.در حوزه راه‌کارهای بلند مدت نیز می‌توان به بومی سازی و ساخت داخل تجهیزات روشنایی، سرمایشی و گرمایشی کم مصرف در مقیاس وسیع و جایگزینی با تجهیزات پرمصرف در فرسوده، اجرای کامل مبحث ۱۹ مقررات ملی ساختمان در ساختمان‌های جدید الاحداث و بهسازی و نو سازی تمامی ساختمان‌های اداری و عمومی دولتی با هدف مصرف کمتر انرژی، سرمایه‌گذاری و بهبود راندمان نیروگاه‌های کشور با بهره‌گیری از تجهیزات و تکنولوژی‌های روز و تبدیل نیروگاه‌های حرارتی به سیکل ترکیبی و همچنین نو سازی و بهسازی شبکه انتقال برق، توسعه و نصب فراگیر کتورهای هوشمند و فرانت از راه دور با قابلیت قطع و وصل گاز و برق به منظور مدیریت پرمصرف‌ها اشاره کرد. هر چند ایران از نظر ذخایر گاز غنی است و مشکلاتی نیز در حوزه مدیریتی وجود دارد اما این‌حال نمی‌توان واقعیت مصرف فزاینده انرژی در ایران را نیز نادیده گرفت، موضوعی که اگر از هم‌اکنون فکری به حال آن نشود قطعاً در آینده دامن گیر کشور خواهد شد، لذا لزوم است همه مشترکان به این موضوع توجه داشته باشند.



### تهران در صدر مصرف بالای گاز قرار گرفت

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز کشور گفت:در حال حاضر استان تهران با ۱۲۵ میلیون متر مکعب مصرف گاز در کشور و سپس خراسان رضوی، مازندران و آذربایجان شرقی به ترتیب در رده بیشترین استان‌های با مصرف بالای گاز قرار دارند.به گزارش اقتصادسراسر آمد،محمد رضا جولایی مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز کشور گفت: در حال حاضر مصرف گاز در کشور به رقم ۶۶۰میلیون متر مکعب رسیده است و پیش‌بینی ما در این دو سه روز با توجه به توده بارش‌ها در کشور این است که رقم به ۷۰۰میلیون متر مکعب برسد.او گفت: در روزهای گذشته بین ۷۰تا ۸۰درصد از گاز تولیدی کشور در بخش خانگی مورد مصرف قرار گرفت که عدد بسیار بزرگی است، اوایل هفته جاری مصرف گاز مجدد اوج گرفت که از مردم تقاضا داریم که بهینه گاز را مصرف کنند.مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز کشور افزود:در حال حاضر استان تهران با ۱۲۵ میلیون متر مکعب مصرف گاز در کشور و سپس خراسان رضوی، مازندران و آذربایجان شرقی به ترتیب در رده بیشترین استان‌های با مصرف بالای گاز قرار دارن.

**عزم دولت برای تکمیل ساخت پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی**

# پرونده پالایشگاه‌های پارس جنوبی بسته می‌شود؟



بر جلوگیری از عدم الفلق بر داشت گاز از این میدان مشترک، به کسر سیوم فاز ۱۴ ابلاغ شد تا بخش فراساحل را سریع تر وارد مدار کند تا تولید از این طرح را شروع کنیم. بر این اساس، در اردیبهشت‌ماه ۱۳۹۷ دو سکوی فراساحلی این طرح عملیاتی شد و تا پایان سال ۱۳۹۸ نیز دو سکوی دیگر وارد مدار تولید شد و به این ترتیب روزانه ۵۶ میلیون مترمکعب گاز غنی از این طرح تولید می‌شود.

تاکنون چه مقدار گاز از این فاز تولید شده است؟ این طرح شامل تأسیسات پالایشگاهی است و بخش فراساحلی شامل ۴ سکوی گازی (دو سکوی اصلی و دو سکوی اقماری) ۴-۴ حلقه چاه و دو رشته خط لوله ۳۲ اینچ است که گاز را از دریا در فاصله ۱۰۵ کیلومتری ساحل کنگان به پالایشگاه منتقل می‌کند و در عمل فرآیند شیرین سازی گاز را در بخش خشکی انجام می‌دهد.

با توجه به اولویت بندی طرح‌های پارس جنوبی در سال‌های پیشین و سیاست وزارت نفت مبنی بر جلوگیری از عدم الفلق بر داشت گاز از این میدان مشترک، به کسر سیوم فاز ۱۴ ابلاغ شد تا بخش فراساحل را سریع تر وارد مدار کند تا تولید از این طرح را شروع کنیم. بر این اساس، در اردیبهشت‌ماه ۱۳۹۷ دو سکوی فراساحلی این طرح عملیاتی شد و تا پایان سال ۱۳۹۸ نیز دو سکوی دیگر وارد مدار تولید شد و به این ترتیب روزانه ۵۶ میلیون مترمکعب گاز غنی از این طرح تولید می‌شود.

تاکنون چه مقدار گاز از این فاز تولید شده است؟ این طرح شامل تأسیسات پالایشگاهی است و بخش فراساحلی شامل ۴ سکوی گازی (دو سکوی اصلی و دو سکوی اقماری) ۴-۴ حلقه چاه و دو رشته خط لوله ۳۲ اینچ است که گاز را از دریا در فاصله ۱۰۵ کیلومتری ساحل کنگان به پالایشگاه منتقل می‌کند و در عمل فرآیند شیرین سازی گاز را در بخش خشکی انجام می‌دهد.

با توجه به اولویت بندی طرح‌های پارس جنوبی در سال‌های پیشین و سیاست وزارت نفت مبنی بر جلوگیری از عدم الفلق بر داشت گاز از این میدان مشترک، به کسر سیوم فاز ۱۴ ابلاغ شد تا بخش فراساحل را سریع تر وارد مدار کند تا تولید از این طرح را شروع کنیم. بر این اساس، در اردیبهشت‌ماه ۱۳۹۷ دو سکوی فراساحلی این طرح عملیاتی شد و تا پایان سال ۱۳۹۸ نیز دو سکوی دیگر وارد مدار تولید شد و به این ترتیب روزانه ۵۶ میلیون مترمکعب گاز غنی از این طرح تولید می‌شود.

تاکنون چه مقدار گاز از این فاز تولید شده است؟ این طرح شامل تأسیسات پالایشگاهی است و بخش فراساحلی شامل ۴ سکوی گازی (دو سکوی اصلی و دو سکوی اقماری) ۴-۴ حلقه چاه و دو رشته خط لوله ۳۲ اینچ است که گاز را از دریا در فاصله ۱۰۵ کیلومتری ساحل کنگان به پالایشگاه منتقل می‌کند و در عمل فرآیند شیرین سازی گاز را در بخش خشکی انجام می‌دهد.

### برگزیده ها

**معاون وزیر صمت خبر داد**

**فرصت ویژه سرمایه‌گذاری برای ساخت نیروگاه‌های خورشیدی ۲۰کیلوواتی در شهرک‌های صنعتی**



معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت از فرصت ویژه سرمایه‌گذاری برای ساخت نیروگاه‌های خورشیدی ۲۰کیلوواتی بر روی سقف سوله و محوطه‌های در اختیار واحدهای فعال مستقر در شهرک‌ها و نواحی صنعتی کشور خبر داد.به گزارش اقتصادسراسر آمد، علی رسولیان افزود: این موضوع در قالب طرحی حمایت گرانه توسط صندوق ملی محیط زیست در راستای تأمین مالی نیروگاه‌های خورشیدی ۲۰کیلوواتی به صورت ویژه برای واحدهای مستقر در شهرک‌ها و نواحی صنعتی و با هدف ایجاد نیروگاه‌های انرژی خورشیدی کوچک مقیاس بر روی سقف سوله و محوطه در اختیار این واحدها اجرا می‌شود.

وی اضافه کرد: در این طرح علاوه بر انعقاد قرارداد خرید تضمینی ۲۰ساله از سوی ساتبا (سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق) تسهیلات کم بهره برای ساخت نیروگاه‌های مذکور از سوسو صندوق ملی محیط‌زیست به متقاضیان واجد شرایط ارائه می‌شود.مدیرعامل سازمان صنایع کوچک و شهرک‌های صنعتی ایران ادامه داد: این طرح که در راستای کاهش آلاینده‌ها و جلوگیری از تخریب محیط زیست برنامه ریزی شده است، با همکاری سازمان صنایع کوچک و شهرک‌های صنعتی ایران، سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) و بانک توسعه تعاون به مرحله اجرا در می‌آید.رسولیان با اشاره به مزایای مطرح یادشده، تصریح کرد: قرارداد خرید تضمینی ۲۰ساله با ساتبا و درآمدزایی مطمئن و بلندمدت، تأمین ۸۰درصد سرمایه‌گذاری مورد نیاز از طریق صندوق ملی محیط زیست تا سقف ۴۰۰میلیون تومان و تسهیلات کم بهره حداکثر ۴ درصد با اقساط پنج ساله از مهمترین مزایای این طرح خواهد بود.وی خاطرنشان کرد: متقاضیان طرح یاد شده، واحدهای فعال مستقر در شهرک‌ها و نواحی صنعتی سراسر کشور دارای انشعاب برق و حداقل ۲۰۰متر مربع فضای سقف سوله رو به جنوب هستند که اعتبارسنجی لازم در نظام بانکی برای ارائه تسهیلات به آنها نیز انجام خواهد شد.معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت اظهار داشت: در طرح حاضر به‌منظور سهولت و استانداردسازی تسهیلات، محصولات صندوق ملی محیط زیست فقط به نیروگاه‌های ۲۰کیلووات تعلق می‌گیرد، اما در صورت عدم تمایل به استفاده از این تسهیلات، امکان نصب نیروگاه در سایر مقیاس‌ها طبق شرایط اعلامی در سامانه «مهرسان» و وزارت نیرو نیز وجود دارد.

۱۴۰۰ تاکنون سه ردیف گازی پالایشگاه را عملیاتی کنیم. نخستین ردیف شیرین سازی گاز در استفاده‌ما ۱۴۰۰، دومین ردیف آب‌ان‌ما ۱۴۰۱ و سومین ردیف نیز از دی‌ماه ۱۴۰۱ عملیاتی شده است و در تلاش هستیم تا فعالیت‌های اجرایی آخرین ردیف شیرین سازی پالایشگاه نیز در آینده نزدیک تکمیل شود.

**سه‌م ساخت داخل در اجرای بخش پالایشگاهی این فاز چه میزان بوده است؟**

اجرای بخش پالایشگاهی فاز ۱۴ دقیقاً با تشدید تحریم‌های غرب علیه ایران آغاز شد، همان‌طور که انتظار می‌رفت شرکای خارجی از ارائه خدمات به ما خودداری کردند، با این حال توانستیم پالایشگاه فاز ۱۴ را بدون حضور شرکت‌های خارجی با استفاده از توان فنی و تخصصی نیروهای ایرانی تکمیل کنیم. در بحث ساخت تجهیزات نیز سهم بخش داخل حدود ۷۰درصد است که یک رکورد در ساخت پالایشگاه‌های پارس جنوبی به شمار می‌رود. باید این را اضافه کنم که شرکت‌های خارجی که برخی از تجهیزات پالایشگاهی را از آن‌ها خریداری کرده بودند و براساس قرارداد باید مسئولیت راه‌اندازی تجهیز را به‌عهده می‌گرفتند و هنگام راه‌اندازی در کنار نیروهای ایرانی حاضر می‌شدند، به‌دلیل تحریم‌ها از اجرای این قسمت از قرارداد خودداری کردند و ما با استفاده از توان شرکت‌های دانش‌بنیان کار را پیش بردیم. در ابتدا نگرانی زیادی بابت استفاده از توان شرکت‌های دانش‌بنیان به‌دلیل حساسیت متر مکعب گاز متان به‌منظور تزریق به خط لوله سراسری ۷۷هزار بشکه میعانات گازی، ۴۰۰تن گوگرد و سالانه یک میلیون تن اتان و یک میلیون تن الپی‌جی است. در طول یکسال گذشته سه ردیف شیرین سازی این پالایشگاه عملیاتی شد، آیا چنین رویه‌ای در پالایشگاه‌های پارس جنوبی سابقه داشته است؟ خیر، خوشبختانه با توجه به مأموریتی که وزارت نفت برای ما تعیین کرده بود، توانستیم از سال

### معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری مطرح کرد

**تأکید رهبری در زمینه ساخت بار اول تجهیزات وزارت نفت**



بحث‌های مهم و روز صنعت نفت همچون صادرات نفت خام، تولید الان‌جی و فعالیت‌های حمایتی وزارت نفت در زمینه محصولات ساخت بار اول از جمله مواردی بود که مقام معظم رهبری بر آنها تأکید داشتند. به گزارش اقتصادسراسر آمد، وحیدرضا زیدپور دبیر سابق اینکته نمایشگاه توانمندی‌های تولید داخل به‌مناسبت شعاع سال «تولید، دانش‌بنیان، اشتغال‌آفرین» بر گزار شد، اظهار کرد: هدف از برگزاری این نمایشگاه نمایش عملکرد وزارتخانه‌های نفت، نیرو، صمت، جهاد کشاورزی، ارتباطات و معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری در سال ۱۴۰۱ بود.وی با اشاره به برگزاری نشست‌های فشرده معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت با تیم اقتصادی دفتر مقام معظم رهبری برای تعیین ۲۰ساله از سوی ساتبا (سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق) تسهیلات کم بهره برای ساخت نیروگاه‌های مذکور از سوسو صندوق ملی محیط‌زیست به متقاضیان واجد شرایط ارائه می‌شود.مدیرعامل سازمان صنایع کوچک و شهرک‌های صنعتی ایران ادامه داد: این طرح که در راستای کاهش آلاینده‌ها و جلوگیری از تخریب محیط زیست برنامه ریزی شده است، با همکاری سازمان صنایع کوچک و شهرک‌های صنعتی ایران، سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) و بانک توسعه تعاون به مرحله اجرا در می‌آید.رسولیان با اشاره به مزایای مطرح یادشده، تصریح کرد: قرارداد خرید تضمینی ۲۰ساله با ساتبا و درآمدزایی مطمئن و بلندمدت، تأمین ۸۰درصد سرمایه‌گذاری مورد نیاز از طریق صندوق ملی محیط زیست تا سقف ۴۰۰میلیون تومان و تسهیلات کم بهره حداکثر ۴ درصد با اقساط پنج ساله از مهمترین مزایای این طرح خواهد بود.وی خاطرنشان کرد: متقاضیان طرح یاد شده، واحدهای فعال مستقر در شهرک‌ها و نواحی صنعتی سراسر کشور دارای انشعاب برق و حداقل ۲۰۰متر مربع فضای سقف سوله رو به جنوب هستند که اعتبارسنجی لازم در نظام بانکی برای ارائه تسهیلات به آنها نیز انجام خواهد شد.معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت اظهار داشت: در طرح حاضر به‌منظور سهولت و استانداردسازی تسهیلات، محصولات صندوق ملی محیط زیست فقط به نیروگاه‌های ۲۰کیلووات تعلق می‌گیرد، اما در صورت عدم تمایل به استفاده از این تسهیلات، امکان نصب نیروگاه در سایر مقیاس‌ها طبق شرایط اعلامی در سامانه «مهرسان» و وزارت نفت داشت.

### اخبار

**دولت بحران تأمین گاز را مدیریت کرد**



نایب رئیس مجلس شورای اسلامی گفت: دولت توانست با وجود همه مشکلاتی که در اثر کم‌کاری‌های گذشته ایجاد شده بود، بحران تأمین گاز را با کمک مسرمد مدیریت کند.به گزارش اقتصادسراسر آمد، علی نکزاد در نشست علنی مجلس شورای اسلامی در نطق پیش از دستور خود اظهار کرد: از تلاش و مجاهدت دولت که تابستان گرم اسمال را با تأمین برق و آب مورد نیاز مردم پشت سر گذاشت، تشکر می‌کنیم، همچنین در روزهای گذشته نیز دولت توانست با وجود همه مشکلاتی که در اثر کم‌کاری‌های گذشته ایجاد شسده بود، بحران تأمین گاز را با کمک مردم مدیریت کند، اما مردم و نمایندگان مجلس مصرانه و قاطعانه پیگیرند تا با برنامه‌ریزی مطلوب، دیگر شاهد قطعی گاز در کشور نباشیم.وی افزود: از رئیس و اعضای کمیسیون انرژی مجلس می‌خواهم با حضور وزیر نفت موضوع قبض‌های نامتعارف گازبها در بعضی از مناطق را دقت بررسی کنند و صحن را در جریان بررسی‌های خود قرار دهند تا شاهد برطرف شدن این مشکل نیز باشیم.نایب رئیس مجلس شورای اسلامی گفت: به یاد داشته باشیم، اصلاح قیمت گاز یک ضرورت قطعی برای مشترکان بدمصرف و خانه‌هایی است که استخرهای خود را با گاز پازانه‌ای از جیب مردم فقیر گرم می‌کنند، نه روستاییان، مرزنشینان و شهروندان فهیم که حق طبیعی‌شان را دریافت می‌کنند.

**حمایت از قانون ماده ۱۲ برای رفع موانع تولید رقابت پذیر**
سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس گفت: قانون ماده ۱۲ موانع تولید رقابت پذیر راهکاری برای ناترازی انرژی است. به گزارش اقتصادسراسر آمد،مالک شرعیتی افزود: ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید سازوکار درستی برای اجرا نداشته است زیرا، سرمایه‌گذار، سرمایه‌گذاری می‌کند و دولت از طریق صرفه‌جویی سسوخ‌ت که در مصرف انرژی داشته است سرمایه‌اش را بر گرداند، انگیزه‌ای برای سرمایه‌گذار ایجاد نمی‌کند و باعث ناآرامدنی این قانون می‌شود.وی اظهار کرد: در مجلس پیگیر اصلاح این سازوکار هستیم تا تکلیفی را نظر بگیریم که هم سقف انرژی و هم ربالی پیش خربد صرفه‌جویی را داشته باشد.سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس تصریح کرد: دولت به عنوان یک نیازمند عمده و یک خریدار عمده، پیش خریدی را انجام دهد تا رغبتی برای کسانی باشد که مایل به سرمایه‌گذاری هستند و می‌خواهند طرح‌های بهینه‌سازی را در نیروگاه‌های تجدیدپذیر از محل سوخت صرفه‌جویی انجام دهند. مالک شرعیتی گفت : اگر در این ماده قانونی یعنی ماده رفع موانع تولید، تغییر جدی انجام شود علاوه بر سرمایه‌گذاران، برای شرکت‌های دانش‌بنیان هم یک انگیزه می‌شود تا با فناوری در عرصه بهینه‌سازی که یک اولویت ملی در کشور است، کمک و وودود کنند.

**۶۰درصد جامعه ۲۷درصد از گاز کل کشور را مصرف می‌کنند**

مسئول تدوین تعرفه‌های شرکت ملی گاز گفت: مشترکین بسیار پرمصرف نزدیک به دو درصد را شامل می‌شوند و ۶درصد از گاز کل کشور را مصرف می‌کنند و ۲۰درصد جامعه ۲۷درصد از گاز کل کشور را مصرف می‌کنند. به گزارش اقتصادسراسر آمد، مهلی کمال آبادی گفت: در قانون بودجه ۱۴۰۱ مجلس شورای اسلامی در بند «ک» تبصره ۱۵ و بند «م» تبصره یک دولت با مالکف به اصلاح الگوی مصرف و همین‌طور معافیت‌هایی داشته باشند که به تبع آن جدول الگوی مصرف و جدول تعرفه‌ها اصلاح شود.وی افزود: جدول تعرفه گاز به‌اه به پنج قسمت و با پنج اقلیم آب و هوایی متفاوت که از اقلیم یک تا اقلیم ۵ از گرم‌ترین تا سردترین هستند که بیشترین جمعیت جامعه مشترکین در اقلیم سه و بعد در اقلیم دو داریم که اقلیم سه ۵۰درصد و اقلیم دو ۲۸درصد و در مجموع ۷۸درصد جامعه مشترکین در این دو اقلیم قرار دارند. کمال آبادی ادامه داد: جدول تعرفه برای هر کدام از اقلیم‌ها ۱۲ پلکان دارد که برای هر پلکان یک تعرفه در نظر گرفته شده و محاسبه نیز به صورت افزایشی است یعنی هر پله فقط مصرف همان پله محاسبه و همین‌طور اضافه می‌شود تا برسد به پله‌ای که مشترک در آن قرار دارد. مسئول تدوین تعرفه‌های شرکت ملی گاز گفت: مشترکین پله یک تا سه بیشترین جمعیت را دارند که ۶۰درصد مشترکین در سه پله اول قرار دارند و این مشترکین مصرف متعارفی دارند.کمال آبادی اضافه کرد: مشترکین پله ۴ تا ۱۰ که به آن‌ها مشترکین پرمصرف گفته می‌شود و این بخش پله ۱۱ و ۱۲ بسیاری پرمصرف هستند که از مجموع این مشترکین از پله ۴ تا ۱۰، بیست و نه درصد و پله هفت تا ۱۰ در حدود ۱۰درصد از مشترکین را قرار می‌دهند که مجموعاً حدود ۳۸درصد می‌شود.

### ۸۰درصد جایگاه‌های CNG به مدار برگشتند

رئیس هیئت مدیره انجمن سی ان جی کشور گفت: امروز بخش زیادی از جایگاه‌ها به مدار بازگشتند.به گزارش اقتصادسراسر آمد، محسن جوهری رئیس هیئت مدیره انجمن CNG کشور گفت: هم‌اکنون در تهران قطعی یا محدودیت گاز در جایگاه‌های سی ان جی نداشته‌ایم و همه جایگاه‌ها در تهران فعال هستند. او با اشاره به قطع بودن برخی از جایگاه‌های سوخت گفت: خوشبختانه بخشی از جایگاه‌های حدود ۸۰درصد جایگاه‌های CNG وارد مدار شده‌اند و سوخت رسانی بی وقفه در حال انجام است. جوهری گفت: گاز در جایگاه‌های سی ان جی برخی از استان‌های کشور به صورت مدیریت مصرف در حال حاضر با توجه به گفته رئیس هیات مدیره انجمن سی ان جی کشور، در حال حاضر با استجه به تعطیلی نسبی از جایگاه‌ها در برخی نقاط کشور، امروز بخش زیادی به مدار تولید برگشته‌اند.

### بازدیدمدیر عامل نفت پاسارگاد از شرکت بلوچ پاسارگاد

مدیرعامل و معاونان نفت پاسارگاد روز جمعه هفتم بهمن ماه جاری از شرکت بلوچ پاسارگاد در چابهار بازدید کردند.به گزارش اقتصادسراسر آمد، دکتر مسعود اسفندیار با همراهی معاونان و مدیران این شرکت از توانمندی و فعالیت‌های مجموعه بلوچ پاسارگاد بازدید کردند.در این بازدید که با هدف بررسی ظرفیت‌ها و امکان‌سنجی توسعه صادرات قیر به بازارهای هدف خارجی صورت گرفت، بر گسترش فعالیت‌های مشترک تأکید شد.مدیرعامل نفت پاسارگاد در جریان این سفر، با هدف امکان‌سنجی ظرفیت‌های و ایجاد ارزش افزوده اقتصادی یکی از راهبردهای اولویت دار این شرکت است.دکتر مسعود اسفندیار افزود: ایجاد پایانه‌های صادراتی در مناطق مختلف می‌تواند به ارزیابی بیشتر کشور کمک کند و در این راستا نفت پاسارگاد با ۲ پایانه صادراتی مشغول خدمت رسانی است.مدیرعامل نفت پاسارگاد اظهار امیدواری کرد: چابهار یکی از مناطق آزاد و ارز آور کشور است که آمادگی داریم برای مشارکت در توسعه صادرات، نقش آفرین باشیم.همچنین در جریان این سفر، با هدف امکان‌سنجی ظرفیت‌های موجود برای ایجاد پایانه صادراتی مشترک، از بندر شهید بهشتی چابهار نیز بازدید شد.گفتنی است شرکت نفت پاسارگاد ۴۹درصد از سهام مجموعه بلوچ پاسارگاد را در اختیار دارد.نفت پاسارگاد به عنوان یکی از بزرگ‌ترین تولیدکنندگان قیر در خاورمیانه مطرح است که ۶ کارخانه و ۲ پایانه صادراتی دارد.