

اقتصاد سرآمد

دوشنبه ۲۵مهر ۱۴۰۱-شماره ۱۲۷۶

صنعت گاز

پروژه‌های خاک‌گرفته صادرات گاز ایران احیای می‌شوند؟

درحالی‌که صادرات گاز ایران به پاکستان و عمان چند سال است که دچار وقفه شده و برخی کارشناسان یکی از دلایل این مساله را وجود رقیبی به نام روسیه در منطقه عنوان می‌کردند، گویا اکنون ورق برگشته و رقیب دیرینه ایران در حوزه گاز می‌خواهد باب همکاری را بگشاید و از طریق ایران بازارهای جدیدی را برای گاز خود پیدا کند.

به‌گزارش اقتصادسراسرآمد، صفحه نخست توافق صادرات گاز از ایران به عمان در ۲۵ اسفند سال ۱۳۸۳ روی کاغذ نوشته شد، اما این طرح با گذشت حدود ۱۸ سال هنوز به مرحله اجرا درنیامده است. این قرارداد ۲۵ ساله بود و باید از سال ۲۰۰۸ با صادرات ۳۰ میلیون مترمکعب آغاز میشد و در سال ۲۰۱۲ به ۷۰ میلیون مترمکعب می‌رسید.

ایستنا نوشت: همچنین براساس توافق سال ۲۰۱۳ میان دو کشور، قرار شد برای ۱۵ سال روزانه ۲۸ میلیون مترمکعب گاز ایران از طریق یک خط لوله از بستر خلیج فارس به عمان صادر شُود، درآمد سالانه کشور از این محل بیش از یک میلیارد دلار برآورد شده بود که به این ترتیب طی ۲۵ سال مدت قرارداد، درآمدی بین ۲۵ تا ۳۰ میلیارد دلار نصیب کشور می‌شد.

توافق فصل‌های این پروژه حاکی از آن است که هر بار تاریخ‌های معینی برای اجرای آن اعلام شده است. در همین چند سال اخیر مسئولان بارها خبر از کلید خوردن آن داده اند اما هر بار به نتیجه نرسیده است، در حوزه خط انتقال گاز از ایران به پاکستان و از آنجا به هند نیز تحت عنوان خط لوله صلح شاهد نتایج مثبت نبودیم و این طرح نیز به دلیل عقب‌نشینی‌های پاکستانی‌ها بی‌نتیجه مانده است.

با گذشت سسال‌ها از این دوقرارداد، اکنون روسیه که از سوی برخی کارشناسان رقیب گازِ ایران به حساب می‌آید وارد میدان همکاری با ایران شده، آنگور که احد اسدزاده، معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت ایران گفته است این دو خط لوله از مسائل مورد علاقه دو کشور است و متوجه شدیم روس‌ها نیز علاقه دارند در این دو بخش کار کنند. مذاکرات خوبی با عمانی‌ها داشتیم، با پاکستانی‌ها هم مرادوات و گفت‌وگو‌هایی داشته‌ایم.

وی افزود: زیرساخت‌های ایران برای صادرات گاز به عمان و پاکستان آماده است و نیازمند پیگیری و جدیت و در طرف‌های دیگر است. اگر روس‌ها هم تمایل داشته باشند در این بخش‌ها کار کنند که ما هم متوجه شدیم این موضوع مطرح است، می‌توانیم همکاری سه‌جانبه میان ایران، روسیه و پاکستان با عمان شکل دهیم تا صادرات گاز از مسیر شمال به

گاز از مسیر شمال به جنوب رانندازی شود.

به‌نظر می‌رسد روس‌ها نیز به دنبال بازارهای جدیدی هستند و اکنون رفاقت را به رقابت در بازار گاز ترجیح داده‌اند، جهانیش اسامی، کارشناس ارشد حوزه انرژی آمده‌وارد میدان همکاری با ایران شده، آنگور که روسیه سه تصمیم‌گیرنده بر قدرت در حوزه گاز در دنیا هستند و در همین راستا زمانی که بحث تحریم‌های گازِ روسیه و اروپا مطرح شد، روس‌ها با ایران در بحث تأمین انرژی در دنیا هماهنگ تر شده اند.

وی با تأکید بر اینکه باتوجه به تحریم هر دو کشور این فرصت برای هر دو کشور مثبت ارزیابی می‌شود، اظهار کرد: همکاری روس با ایران برای تأمین انرژی در آسیای میانه و شرق قطعاً بیشتر شده است و در همین راستا خلاءهایی که در بحث انتقال گاز در برخی کشورها مانند خط لوله صلح وجود داشت، برطرف خواهد شد. اگر روس‌ها هم تمایل داشته باشند در این بخش‌ها کار کنند که ما هم متوجه شدیم این موضوع مطرح است، می‌توانیم همکاری سه‌جانبه میان ایران، روسیه و پاکستان با عمان شکل دهیم تا صادرات گاز از مسیر شمال به جنوب رانندازی شود.

این کارشناس ارشد حوزه انرژی با بیان اینکه روس‌ها در بحث انتقال گاز به دلیل اینکه بتوانند بازارهای جدیدی را بدست آورند با ایران همکاری خواهند داشت و در نهایت در آینده چانه زنی سیاسی در بحث انرژی تصمیم‌گیر و تصمیم ساز می‌شود، اظهار کرد: روسیه می‌داند که عدم انتقال گاز به اروپا عملاً اروپا را در وضعیت فوق‌العاده سختی قرار داده و باتوجه به نزدیکی به فصل زمستان اروپا به سمت استفاده از ذغال سنگ خواهد رفت.

امینی ادامه داد: اینکه توسعه و انتقال گاز با هماهنگی روس‌ها باشد و با اینکه ایران به تنهایی نتواند امنیت گازی در منطقه را ایجاد کند عملاً در آینده تأثیرگذار خواهد بود.

وی با اشاره به استقبال کشورهای دیگر از این مساله، گفت: قطعاً پاکستان در این مسیر بی‌تمایل نیست و باتوجه به اینکه از تأمین گاز مورد نیاز خود اطمینان حاصل می‌کند، از این موضوع استقبال خواهد کرد. پاکستان مناطق سردسیر زیادی دارد و تأمین گاز برای آن استراتژیک بوده، لذا استقبال و همکاری خواهد کرد کما اینکه در گذشته نیز مشتاق این اقدامات بوده است.



راه‌اندازی نخستین پالایشگاه فراسرززمینی در ونزوئلا

وزیر نفت از راه‌اندازی نخستین پالایشگاه فراسرززمینی به نام ال‌پالیتو در ونزوئلا و پالایش روزانه ۱۰۰ هزار بشکه نفت خام میدان‌های کشور در این پالایشگاه خبر داد.به گزارش اقتصادسراسرآمد، جواد اوجی در دومین روز همایش «در مسیر تحول سوخت‌رسانی، فناوری در خدمت تجربه» که در شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران برگزار شد، گفت: این آرزوی دیرینه و ۴۳ ساله‌ای بود که به همت همکاران من در شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و پیگیری آقای سالاری، مدیرعامل این شرکت در بخش فراسرززمینی تحقق یافت، نقطه آغاز این اقدام در ونزوئلا بود و با برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده در دیگر نقاط نیز ادامه خواهد یافت.وی ضمن قدردانی از تلاش‌های مجموعه شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی در بحث حمله سایبری به سامانه هوشمند سوخت گفت: خوشبختانه تحول مثبتی در صنعت پالایش کشور رخ داده است، شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی نیز در مدیریت این حمله سایبری خوش درخشید که بحث آن همیشه در هیئت دولت مطرح می‌شود.

تحلیلگر کپلر درباره ایران چگونه هاب گازی می‌گوید

جولان نفت روس‌ها در آسیا،صادرات ۳۰ برابری به‌هند



گسره تحلیلگر موسسه بین‌المللی کپلر بیان اینکه روسیه تمایل دارد در پروژه‌های رقیب سهم داشته و نفوذ کند، گفت:بعد از تحریم‌های اروپا علیه روسیه از ماه دسامبر این فرصت را به ایران می‌دهد تا سهم بزرگ‌تری در بازار چین و اختیار بگیرد.

به گزارش اقتصادسراسرآمد، همایون فلک‌شاهی در ارزیابی سوابق نفت روسیه از مسیر ایران تا خلیج فارس و هند به اینا اظهار داشت: قبلاً ایران با کشورهای منطقه دریای خزر سوابق نفت انجام می‌داد و این تجارت و مبادله در اوایل ۲۰۱۰ میلادی حتی به نزدیک ۱۰۰ هزار بشکه در روز رسیده بود، نکته مثبت این رابطه تجاری، گسترش روابط اقتصادی و سیاسی ایران و همسایگان خوزی خود و صرفه‌جویی در حمل و نقل نفت خام تولیدی در جنوب کشور به پالایشگاه‌های شمال کشور بود، زیرا نفت وارداتی از طریق خزر به سمت پالایشگاه‌های شمال کشور ارسال می‌شد.اما اگر ایران بخواهد با روسیه سوابق نفت انجام دهد، این می‌تواند پس گرفتن سهم قبلی ایران در بازار هند را دشوارتر کند.

صادرات روسیه به هند ۳۰برابر شده است

وی افزود: از زمان شروع جنگ میان روسیه و اوکراین، روسیه نتوانسته بعد از عراق به دومین تأمین‌کننده نفت هند تبدیل شود، قبلاً میانگین صادرات نفت روسیه به هند تنها ۳۰هزار بشکه در روز بوده است، این میزان از ماه آوریل سال جاری به میانگین ۹۱۰ هزار بشکه در روز رسیده است. این در حالی است که صادرات نفت ایران به هندوستان، قبل از بازگشت تحریم‌های آمریکا در سال ۲۰۱۸، به حدود ۷۵۰ هزار بشکه در روز رسیده بود.

مشکل لجستیکی سوابق نفت روسیه تا هند

تحلیلگر موسسه بین‌المللی کپلر با بیان اینکه پروژه سوابق نفت روسیه تا هند با مشکلات لجستیکی مواجه خواهد شد، گفت: عمق دریا خزر در بخش شمالی خیلی پایین و فقط حدود ۴-۵ متر است در حالی که در بخش جنوبی بسیار عمیق است و این به نفکشی‌ها اجازه نمی‌دهد تا بتوانند بارگیری لازم را از ناودر روسی انجام دهند. مشکل اساسی دیگر تعداد کم نفتکش در این منطقه است، یعنی

سُد چِکِکی

هامون

رودخانه هیرمند

کَودزِه

برگزیده انرژی

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران

قرار داد جدیدی برای صادرات گاز وجود ندارد



مدیر دیسپچینگ شرکت گاز گفت: برای صادرات گاز دو مساله وجود دارد یکی تعهدات بین‌المللی و دیگری قرارداد های جدید که در حال حاضر

قرار داد جدیدی برای صادرات گاز در دستور کار نیست.به گزارش اقتصادسراسرآمد، محمدرضا جولایی گفت: صادرات گاز به ترکیه موضوع جدیدی نیست و برای مقطع کوتاهی قاع شده بود که مجدداً از سر گرفته شد.وی در پاسخ به این سؤال آیا با وجود ناترازی گاز صادرات گاز امری منطقی است گفت: این مساله دو بخش را در بر سر می‌گیرد یکی تعهدات بین‌المللی وجود دارد که غیر قابل اغماض است. زیرا قراردادهای گازی ما از قبل وجود داشته است و مساله جدیدی نیست به همین دلیل چاره‌ای جز اجرای آن وجود ندارد. زیرا جرایمی که به آن تعلق می‌گیرد به مراتب بیشتر از منفعتی است که در کشور داشته باشیم.جولایی ادامه داد: از یک سو طرفی جرایم آن سسکین و مهم است و از سوی دیگر در صورت جلوگیری از صادرات گاز اعتبار ما در منطقه خدشه دار خواهد شد.وی در پاسخ به این سوال که آیا ایران توان آن را دارد که به کشورهای جدیدی صادرات گاز داشته باشد گفت: در نیمه دوم سال چنین قراردادی وجود ندارد و هیچ برنامه‌ای برای آن نیز در نظر گرفته نشده است. در صورتیکه قرار بر صادرات گاز به کشور دیگری باشد ما ابتدا باید تأمین منابع کرده باشیم. اما در حال حاضر چنین برنامه‌ای در دستور کار قرار ندارد.جولایی درباره پرداخت بدهی گاز عراق افزود: بانک مرکزی ایران موضوع امباحث وصول بدهی‌ها را دنبال می‌کند و تا جایی که بنده اطلاع دارم، وی زیادی از پول دریافت شده و در حساب ما قرار دارد. بحث درباره میزان صادرات گاز به کشورهای ترکیه و عراق توضیح داد: میزان صادرات روزانه ایران به ترکیه ۳۰ میلیون متر مکعب است. و صادرات گاز به عراق نیز افزایش پیدا کرده است.مدیر دیسپچینگ شرکت گاز در خاتمه با اشاره به اینکه حتی در صورتی که به کشورهای دیگر صادرات داشته باشیم و واردات گاز برای نیاز داخلی صورت بگیرد امری منطقی است در این زمینه توضیح داد: ارتباطات منطقه‌ای از موارد حائز اهمیت است به همین دلیل با فرض بر چنین اقدامی منطقی است. و در صورتی که هر یک از ارگان‌ها چنین برنامه‌ای را در دستور کار داشته باشند با وزارت نفت هماهنگ می‌کنند. زیرا باید تراز مالی این موضوع هم در نظر گرفته شود.

ایران چگونه هاب گازی شود؟

یک عضو کمیسیون انرژی مجلس مطرح کرد

ابهامات تأمین سرمایه پالایشگاه‌سازی ایران در کشورهای دیگر



یک عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی معتقد است: به طور کلی طرح پالایشگاه‌های فراسرززمینی طرح خوبی است و سبب تنوع

در روش‌های فروش نفت می‌شود.به گزارش اقتصادسراسرآمد، مصطفی بخشی، نماینده مردم سریشنه نهبندان بیان کرد: پالایشگاه‌های فراسرززمی در بحث دیپلماسی انرژی می‌تواند برای کشور اثر بخش باشد. منتهی ابهاماتی در این خصوص وجود دارد که تأمین سرمایه ساخت و تجهیز این پالایشگاه‌ها در کشور برای دیگر چگونه انجام می‌شود.سوال اساسی اینجاست اگر قرار به احداث پالایشگاه در کشور دیگری است و ما توان تأمین این سرمایه را داریم، چه از طریق منابع داخلی و چه فاینانس خارجی چرا این سرمایه برای احداث پالایشگاه در داخل هزینه نمی‌شود؟وی در پاسخ به این سوال که آیا توان فنی و خدمات مهندسی ایران می‌تواند به کشورهای که فاقد این توانایی برای به روز رسانی پالایشگاه‌ها هستند، قابل توجه است یا نه نیز گفت: اینکه ایران به دلیل داشتن توان فنی و مهندسی بتواند در کشورهای نفت خیز که فاقد این توان هستند سرمایه گذاری و این دانش را صادر کنند بسیار عالی و از همه جهت مورد حمایت است.این عضو کمیسیون انرژی مجلس همچنین اظهار کرد: اینکه ما توان فنی برای اورهال، تکمیل و بازسازی پالایشگاه‌های سایر کشورها چون ونزوئلا که منابع نفتی زیاد و قابل توجهی هم دارد، عالی است، این یعنی صدور فنی و مهندسی در حوزه نفت و این متفاوت از ساخت و تجهیز پالایشگاه است، ابهام موجود در بحث ساخت پالایشگاه در کشورهای دیگر است، یعنی این میزان سرمایه وجود دارد باید در کشور برای این منظور هزینه ششود، چرا که ما چیزی کمتر از ۵۰ درصد از نفت خام خود را پالایش و بقیه را صادر می‌کنیم در حالی که به فرآورده‌های نفتی بیشتری نیاز داریم و باید ظرفیت پالایش بیشتری را ایجاد کنیم. وی افزود: به دلیل کمبود فرآورده‌های نفتی برای تأمین نیاز داخل، مجبور به واردات شدیم، یعنی اکنون با نوعی موازنه منفی مواجه ایم، به گونه‌ای که در تابستانی که گذشت زمزمه‌های واردات بنزین و گاز درازای صادرات نفت کوره به گوش رسید که هر چند ناچیز بود اما شدار واقع به اسم سوابق بنزین و گاز وارد شد در حالی که کشور ما نیازی نه تنها به واردات نیاز ندارد بلکه توان تولید مواد و صادرات را نیز دارد.نحیی متذکر شد: ما ظرفیت پالایش مواد فریززمینی یعنی نفت و گاز را داریم، که متأسفانه به آن توجه نشد.

اخبار شرکت ها

پالایشگاه اصفهان تشریفات مناقصه در معامله با دانش بنیان‌ها حذف کرد

رئیس بررسی منابع و پشتیبانی ساخت داخل پالایشگاه نفت اصفهان گفت: با هدف حمایت از ساخت داخل و پیرو تصویب قانون جهش تولید دانش بنیان در مجلس شورای اسلامی و با الگو گرفتن از ماده ۱۰ این قانون، یک بند به آیین‌نامه پالایشگاه با عنوان نداشتن التزام به برگزاری تشریفات مناقصه‌ها در معامله با دانش بنیان‌ها درباره تولید نخستین بار اقلام فناوریانه راهبردی اضافه شد.به گزارش اقتصادسراسرآمد، امیر سخونرئیا افزود: اگرچه در ابتدای سال ۱۴۰۱، قانون تولید نخستین بار تصویب و به دستگاه‌های اجرایی ابلاغ شد، با توجه به اینکه شرکت پالایش نفت اصفهان خصوصی است و آیین‌نامه معاملات مختص به خود را دارد، اداره بررسی منابع و پشتیبانی ساخت داخل طرحی را مبنی بر دریافت مجوز به هیئت مدیره شرکت ارائه کرد که خوشبختانه موافقت ش.وی تصریح کرد: با توافق با طرح از سوی هیئت مدیره شرکت پالایش نفت اصفهان، بند مربوطه به آیین معاملات شرکت اضافه شد.به گزارش شانا، شرکت پالایش نفت اصفهان فعالیت خود را در زمینه پالایش نفت‌خام و فرآورده‌های نفتی و تأمین خوراک صنایع پالایشی در سال ۱۳۵۸ آغاز کرده و هم‌اکنون بیش از ۲۲ درصد فرآورده‌های نفتی مورد نیاز کشور را تولید و تأمین می‌کند. این مجتمع بزرگ پالایشی متشکل از دو پالایشگاه تا حدودی مشابه بوده و اصلی‌ترین واحدهای عملیاتی آن شامل واحدهای تقطیر، تولید گاز مایع، کاهش گرانیرو، تبدیل کاتالیستی، تولید هیدروژن، آب‌روماکس، بنزین‌سازی، جلال‌های ویژه، واحد آب و برق و بخار، واحدهای آمین و بازیابی گوگرد و... است.

راه‌اندازی دو آزمایشگاه تخصصی در مؤسسه تحقیقات آب

مدیر مرکز تحقیقات آب و فاضلاب مؤسسه تحقیقات آب با اشاره به ارتباط صنعت با دانشگاه و مراکز پژوهشی، از راه‌اندازی دو آزمایشگاه پالپولت فناوری صنعت آب و آزمایشگاه سنجش کیفی پارامترهای فاضلاب در این موسسه خبر داد.به گزارش اقتصادسراسرآمد، آقای عباس اکبرزاده با اشاره به جزئیات دو آزمایشگاه پالپولت فناوری صنعت آب و سنجش کیفی پارامترهای فاضلاب، گفت: نکته حائز اهمیت و قابل توجه در راه‌اندازی این دو آزمایشگاه این است که هر دو آزمایشگاه بر اساس خلاقیت و حسن استفاده از داشته‌ها و نیز همراهی و هم‌فازایی با صاحبان صنایع راه‌اندازی شد.وی افزود: استفاده بهینه از امکانات موجود و همسو کردن آن با نیازهای فعلی صنعت آب در کنار بهره‌گیری از ظرفیت‌های موجود در بخش خصوصی منجر به راه‌اندازی این دو آزمایشگاه شد.مدیر مرکز تحقیقات آب و فاضلاب اضافه کرد: با اشاره به کارکرد اصلی این آزمایشگاه‌ها، گفت: آزمایشگاه پالپولت فناوری‌های صنعت آب در واقع برای توسعه فناوری‌های روز دنیا در صنعت آب احداث شده به‌طوری‌که عملاً مشکلاتی که مستقیماً توسط صنعت مطرح می‌شود را در قالب اجرای پروژه‌های مختلف و با همکاری صنعت برطرف می‌کند.وی با اشاره به مثال‌هایی موجود، گفت: حذف انواع آلایندها از جریان پساب توسط گیاه‌آلایی، تولید الکتریسیته از فاضلاب‌ها و غیره مثال‌هایی از این موضوع است.آقای اکبرزاده اضافه کرد: آزمایشگاه تخصصی سنجش پارامترها فاضلاب نیز علاوه بر پوشش کامل آزمایش‌ها تخصصی فاضلاب نظیر BOD، TSS، O&G، COD و... اقدامات دیگری را می‌تواند انجام دهد که در صورت درخواست صنعت قادر است با شیوه‌سازی انواع روش‌های تصفیه پیشرفته فاضلاب مثل اکسیداسیون پیشرفته و الکترود کوکولیشن راهکارهای کاربردی و موثری را در صنعت تصفیه فاضلاب به مشاوران و پیمانکاران بخش‌های خصوصی و دولتی ارائه کند.

افزایش ظرفیت تولید و مدیریت مصرف، عبور بدون خاموشی از تابستان را رقم زد

رئیس هیئت‌مدیره سندیکیای صنعت برق ایران گفت: افزایش ظرفیت تولید برق در کشور هم‌زمان با مدیریت مصرف در بخش‌های مختلف سبب شد تابستان امسال بدون خاموشی باشد.به گزارش اقتصادسراسرآمد، پیام باقری افزود: باتوجه‌به اینکه در تابستان ۱۴۰۰ شرایط خاصی ایجاد و خاموشی‌های گسترده آسیب‌های زیادی هم به وجه اقتصادی و هم وجه اجتماعی کشور وارد کرد برنامهریزی برای عبور از این شرایط و مدیریت‌کردن تراز منفی برق در دستور کار دولت سیزدهم قرار گرفت.وی ادامه داد: پیش‌بینی فعالان صنعت برق باتوجه‌به وضعیت منابع مالی و مصارف این بود که در تابستان ۱۴۰۱ کم تراز منفی تولید و مصرف برق همچنان تداوم داشته باشد که بر همین اساس وزارت نیرو برنامه‌ای تحت عنوان یک‌صد اقدام عملیاتی شد تا در بخش خانگی خاموشی نداشته باشیم.باقری گفت: برای بخش صنعت با یک هماهنگی انجام شده مقرر شد مصارف این بخش مدیریت شده و باجابه‌جایی مصارف شرایطی ایجاد شود که این بخش شاهد یک مصرف مدیریت شده باشند و از این طریق تولید آسیب نبیند.وی ادامه داد: در بخش خانگی نیز تلاش شد مدیریت مصرف به طور جد مورد توجه قرار گیرد که این شرایط سبب شد تاوینم تابستانی بدون مشکل داشته باشیم. رئیس هیئت‌مدیره سندیکیای صنعت برق ایران افزود: برای پوشش دادن میزان بالای تقاضای برق در کشورمان که به دلیل مصرف زیاد همواره بالا است یک دیدگاه آا است که هر ساله نسبت به احداث ظرفیت‌های جدید تولید برق اقدام شود.باقری خاطرنشان کرد: گرچه این دیدگاه مثبتی است؛ اما احداث نیروگاه‌های جدید برای سرمایه‌گذاری‌های هنگفتی دارد که در شرایط فعلی منابع لازم برای این کار وجود ندارد.وی مدیریت مصرف را دیدگاه دیگری برای پاسخگویی تقاضای زیاد برق عنوان کرد و گفت: باید مدیریت مصرف در همه بخش‌ها همچنان مورد توجه باشد تا توان تقاضاهای جدید برق را پاسخگو بود.رئیس هیئت‌مدیره سندیکیای صنعت برق ایران ادامه داد: باتوجه‌به روند مصرف ناترازی تولید و مصرف همچنان ادامه خواهد داشت و راهکار اصلی آن است که مدیریت مصرف سرلوحه قرار گیرد.

۱۴۰میلیون تومان وام کم‌بهره برای احداث نیروگاه خورشیدی

عضو هیأت مدیره انجمن سازندگان و تأمین‌کنندگان کالا و خدمات انرژی‌های تجدیدپذیر گفت: تاکنون ۵۰۰۰ نیروگاه نصب شده و اقساطی که برای بازپرداخت این وام در نظر گرفته شده تنها سه‌سالت است.به گزارش اقتصادسراسرآمد، محمود کریمی عضو هیأت مدیره انجمن سازندگان و تأمین‌کنندگان کالا و خدمات انرژی‌های تجدیدپذیر، در یک نشست خبری گفت: ۱۴۰ میلیون تومان وام کم‌بهره به متقاضیان این بخش برای احداث یک نیروگاه پنج مگاواتی داده می‌شود. البته قرار بر این بود که وام ۱۲۰ میلیون تومان باشد و مابقی از طریق کمک‌های بلاعوضی پرداخت شود. این نظر گرفته شده که یکی از آنها ماده ۶۱ قانون اصلاح سوخت و دیگری ماده ۱۲ ویرودباش. در ۵۰ درصد تجهیزات، ساخت پبل ممکن است قیمت با تغییراتی روبه‌رو شود.به گفته کریمی، تاکنون ۵۰۰۰ نیروگاه نصب شده و اقساطی که برای بازپرداخت این وام در نظر گرفته شده هفت سه‌ساله است. عضو هیأت مدیره انجمن سازندگان و تأمین‌کنندگان کالا و خدمات انرژی‌های تجدیدپذیر ایران با بیان این‌که دو مسیر اصلی برای توسعه تجدیدپذیرها در نظر گرفته شده که یکی از آنها ماده ۶۱ قانون اصلاح سوخت و دیگری ماده ۱۲ است، افزود: در ماده ۶۱ به صورت قرارداد تضمینی و طولانی مدت و براساس یک نرخ به انعقاد صورت می‌گیرد. همچنین دولت چند ماهه ۱۲ راه این بخش اضافه کرده که مبتنی این طرح نیز سوخت صرفه‌جویی شده است اما براساس مناقصه و قرارداد کوتاه مدت شال سه تثبیین می‌شود.