



شناسه دستور	مقررات - دستور جلسه ۱
عنوان دستور	بررسی علت قطع گاز نیروگاه های مقیاس کوچک (DG) و درخواست لغو دستورات منتهی به قطع گاز این گروه از واحدهای تولیدی
شرح دستور	<p>حسب درخواست انجمن تولید کنندگان ترکیبی نیرو، حرارت و برودت ایران (انجمن CHP ایران)، (طی نامه به تصویر پیوست شماره ۱) موضوع "قطع گاز نیروگاه‌های مقیاس کوچک از سوی شرکت ملی گاز ایران" در دستور بررسی دبیرخانه قرار گرفت.</p> <p>نیروگاه های مقیاس کوچک (DG: Distributed Generation)، که نزدیک به محل مصرف برق احداث می شوند، به تولید همزمان برق و حرارت (CHP: combined heat and power) می پردازند. در این روش تولیدی، معمولاً تولید همزمان چند نوع انرژی قابل استفاده (معمولاً میکانیکی و گرمایی) در یک سیستم واحد و یکپارچه امکانپذیر است.</p> <p>این واحدهای تولیدی به موجب "قرارداد خرید تضمینی برق - مولد مقیاس کوچک"، برق تولیدی را به وزارت نیرو می فروشند. در طرف دیگر قرارداد، شرکت توانیر به نمایندگی از وزارت نیرو، مسئولیت تأمین سوخت نیروگاه (گاز مصرفی) را عهده دار می باشد. لکن علیرغم کسر هزینه گاز از صورتحساب‌های این نیروگاه‌ها توسط شرکت توانیر، بدلیل عدم پرداخت این مبالغ به شرکت ملی گاز ایران که در تعهدات این شرکت می باشد، شرکت ملی گاز ایران طی ابلاغ به شرکت های گاز منطقه ای، مبادرت به قطع گاز نیروگاه ها نموده است.</p> <p>یکی از عوامل اختلاف میان شرکت توانیر و شرکت ملی گاز ایران که منجر به این وضعیت شده است، ناشی از اعمال رویه‌های ناهمسو در محاسبه نرخ گاز نیروگاه های DG می باشد.</p> <p>شرکت توانیر و نیز صاحبان واحدهای تولیدی به استناد مقررات موجود اظهار می دارند که، با توجه به اینکه نیروگاه‌های مقیاس کوچک نیز همانند سایر نیروگاه‌ها برق تولیدی خود را به شبکه سراسری تزریق می کنند، لازم است نرخ سوخت مصرفی آنها با تعرفه نیروگاهی محاسبه گردد.</p> <p>مستندات قانونی مورد اشاره این واحدها، در ارتباط با نرخ سوخت (گاز) مصرفی نیروگاه به قرار زیر است:</p> <p><b>۱- در سال ۱۳۹۳:</b> بر اساس بند ج ماده ۲ آیین نامه شماره ۷۸۶۷۶/ت/۵۱۰۵۸ هـ مورخ ۹۳/۰۷/۱۲، مصوب هیات وزیران (پیوست شماره ۲)، نرخ گاز نیروگاهی برابر ۸۰۰ ریال می باشد.</p> <p><b>۲- در سال ۱۳۹۴:</b> طبق بند ج ماده ۲ آیین نامه اجرایی تبصره ۲۰ قانون بودجه سال ۱۳۹۴ (پیوست شماره ۳) همچنان نرخ گاز نیروگاهی معادل ۸۰۰ ریال بوده است و نیز براساس مفاد صورتجلسه فی مابین سازمان برنامه و بودجه، وزارت نیرو و شرکت گاز مورخ ۹۴/۰۴/۰۶ (پیوست شماره ۴)، کلیه مصارف گاز نیروگاه شامل نیروگاه های CHP نیز در چارچوب بند ج ماده ۲ آیین نامه اجرایی تبصره ۲۰ قانون بودجه سال ۱۳۹۴ قابل تسویه بوده است.</p> <p>عطف به صورتجلسه مذکور، شرکت ملی گاز ایران نیز به واحدهای استانی خود ابلاغ نموده است که هزینه گاز مولدهای مقیاس کوچک را به شرط تسویه بدهی های گذشته تا پایان سال ۹۳، در سال ۹۴ همانند نیروگاه های دولتی در پایان سال با بدهی شرکت گاز به سازمان هدفمندی تهاتر نمایند. (پیوست شماره ۵).</p> <p><b>۳- در سال ۱۳۹۵:</b> طبق بند "پ" ماده ۲ آیین نامه اجرایی تبصره ۱۴ قانون بودجه ۱۳۹۵، (پیوست شماره ۶)، بهای سوخت مصرفی کلیه نیروگاه های کشور که تمامی برق خود را به شبکه سراسری عرضه می نمایند معادل ۶۰۷ ریال به ازای هر متر مکعب گاز طبیعی در نظر گرفته شده است و نیروگاه های</p>

## کمیته ماده ۱۲ قانون احکام دائمی برنامه‌های توسعه کشور

شناسه دستور	مقررات - دستور جلسه ۱
	<p>فوق الذکر موظفند به ازای هر متر مکعب گاز تحویلی، مبلغ ۱۰ ریال به صورت نقدی و در قبال صورتحساب صادره توسط شرکت ملی گاز ایران بپردازند.</p> <p>این در حالی است که بنا به ادعای فعالان بخش خصوصی، قبوض صادره در آن سال با نرخ ۱۲۰۰ ریال بوده است.</p> <p><b>۴- در سال ۱۳۹۶:</b> در سال جاری و با توجه به اینکه مصوبه ای در خصوص نحوه تعیین نرخ سوخت نیروگاه های مقیاس کوچک وجود نداشته است، در پی اختلاف نظر وزارت خانه های نفت و نیرو بر سر نرخ نیروگاه های DG، وزارت نفت، طی نامه ای به معاونت اول ریاست جمهوری (پیوست شماره ۷) درخواست می نماید که در مورد تحویل سوخت رایگان به نیروگاه های مقیاس کوچک که حدوداً ۴۰۰ مگاوات ظرفیت تولید برق داشته و سالانه حدود یک میلیارد متر مکعب گاز مصرف می کنند، دستور اقدام مقتضی را صادر نمایند.</p> <p>در پاسخ به استعلام این معاونت از سازمان برنامه (پیوست شماره ۸)، بر اساس اعلام نظر سازمان برنامه، اعمال نرخ سوخت رایگان برای واحدهای DG به صرفه و صلاح نخواهد بود. (پیوست شماره ۹) لذا مبنای محاسبه نرخ سوخت این واحدها بر همین اساس طی نامه ای از معاونت برنامه ریزی وزارت نفت به شرکت ملی گاز ایران ابلاغ می گردد. (پیوست شماره ۱۰).</p> <p>علاوه بر اختلاف بر سر تعیین نرخ سوخت، موضوع عدم پرداخت وجوه مربوطه تأمین سوخت از سوی توانیر به شرکت ملی گاز، علی رغم کسر از صورتحساب های واحدهای DG موجب شده است که شرکت ملی گاز، بدلیل بدهکار تلقی نمودن واحدهای تولیدی، گاز آنها را قطع نماید. که در این ارتباط نماینده توانیر، اظهار نمود که شرکت ملی گاز ایران تهاتر را قبول نمی کند و بدنبال دریافت مبالغ بصورت نقدی است، لکن سازمان برنامه، بودجه ای را برای تسویه این مبالغ برای شرکت توانیر در نظر نگرفته است.</p> <p>در حالیکه دولت موظف است بر اساس حکم ماده ۸ قانون اجرای سیاست های کلی اصل ۴۴، هر امتیازی که برای بنگاه های دولتی مقرر شود را عیناً و با اولویت برای بنگاه یا فعالیت اقتصادی مشابه در بخش خصوصی، تعاونی و عمومی غیردولتی باید در نظر گیرد. (پیوست شماره ۱۱)</p> <p>همچنین در ماده ۴ آیین نامه نحوه تعیین برق و سوخت صنایع مورخ ۱۳۸۸/۰۲/۲۹ نیز آمده است که وزارتخانه های نفت و نیرو موظفند با نیروگاه های تولید برق، اعم از دولتی یا غیر دولتی که برق آن در داخل کشور به مصرف می رسد، از نظر تحویل سوخت و تخصیص یارانه آن یکسان برخورد نمایند. (پیوست شماره ۱۲)</p> <p>در نهایت اینکه مشکلات وزارت نیرو در تسویه بدهی ها، سبب شده است که این وزارتخانه، صدور مجوز ساخت نیروگاه تولید پراکنده را متوقف نماید که با این اقدام علاوه بر مشکلات موجود، مشکل بازار سیاه فروش مجوزهای قبلی نیز بوجود آمده است.</p>
ایرادات و مشکلات مطروحه	۱- قطع گاز نیروگاه های مقیاس کوچک ناشی از رویه های ناهمسو در دولت ۲- توقف صدور مجوز ساخت نیروگاه تولید پراکنده

کمیته ماده ۱۲ قانون احکام دائمی برنامه‌های توسعه کشور

مقررات - دستور جلسه ۱	شناسه دستور
<p>روز چهارشنبه سوم آبان ماه ۹۶، دبیرخانه کمیته ماده ۱۲ قانون احکام دائمی برنامه‌های توسعه کشور، به منظور بررسی علت قطع گاز نیروگاه‌های مقیاس کوچک (DG) و درخواست لغو دستورات منتهی به قطع گاز این گروه از واحدهای تولیدی، اقدام به برگزاری نشست کارگروه تخصصی با حضور نمایندگان از شرکت ملی گاز ایران، شرکت توانیر، انجمن تولیدکنندگان نیرو حرارت و برودت ایران، سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق و انجمن بهینه‌سازی مصرف انرژی ایران نمود.</p> <p>پس از طرح مسائل و مشکلات و استماع نظرات نمایندگان شرکت‌های توانیر و گاز، در خاتمه نشست، نماینده شرکت ملی گاز ایران خبر از تصمیم برای وصل گاز این واحد‌ها در ماه پیش رو داد به شرط آنکه واحدهای تولیدی، سهم خود را از هزینه سوخت بپردازند. وی همچنین اظهار داشت که شرکت ملی گاز از هر روش پرداخت بدهی از جمله تهاتر، استقبال خواهد کرد. لکن از آن جهت که انعقاد قرارداد خرید تضمینی برق با نیروگاه‌های مقیاس کوچک در حال حاضر متوقف است و همچنین موضوع بدهی این واحدها به شرکت ملی گاز لاینحل باقی مانده است، تصمیم‌گیری جهت رفع مشکل مابین دستگاه‌های اجرایی مرتبط، به طرح موضوع در صحن اصلی جلسه کمیته منوط گردید.</p>	<p>جمع‌بندی کارگروه مورخ ۹۶/۰۸/۰۳</p>
<p>۱- لغو فوری دستورات منتهی به قطع گاز واحدهای تولیدی پراکنده از سوی شرکت ملی گاز ایران ۲- تعیین تکلیف نرخ گاز مصرفی واحدهای DG بر اساس حکم ماده ۸ قانون اجرای سیاست‌های کلی اصل ۴۴ و ماده ۴ آیین‌نامه نحوه تعیین برق و سوخت صنایع، موضوع تصویب نامه شماره ۱۳۸۸/۰۲/۲۹-ت/۳۹۸۵۸ مورخ ۱۳۸۸/۰۲/۲۹ ۳- پرداخت مبالغ بدهی‌های گذشته بابت سوخت مصرفی نیروگاه‌ها در سال‌ها ۹۴، ۹۵ و ۹۶ از سوی وزارت نیرو به شرکت ملی گاز ایران وفق قرارداد تبدیل انرژی ۴- از سرگیری صدور مجوز ساخت نیروگاه تولید پراکنده توسط وزارت نیرو</p>	<p>پیشنهاد دبیرخانه</p>
<p>۱- نامه انجمن CHP ایران به شماره ۹۶/ز/۹۲۰ مورخ ۹۶/۰۷/۰۲ ۲- آیین‌نامه شماره ۷۸۶۷۶/ت/۵۱۰۵۸ هـ مورخ ۹۳/۰۷/۱۲ ۳- آیین‌نامه اجرایی تبصره ۲۰ قانون بودجه سال ۱۳۹۴ ۴- صورتجلسه فی‌مابین سازمان برنامه و بودجه، وزارت نیرو و شرکت گاز ۵- ابلاغ شرکت ملی گاز به واحدهای استانی و مکاتبه سازمان برنامه و شرکت ملی گاز ۶- آیین‌نامه اجرایی تبصره ۱۴ قانون بودجه ۱۳۹۵ ۷- استعلام وزارت نفت از معاونت اول ریاست جمهوری ۸- استعلام معاون اول از سازمان برنامه ۹- پاسخ سازمان برنامه ۱۰- ابلاغ به مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران ۱۱- ماده ۸ قانون اجرای سیاست‌های کلی اصل ۴۴ ۱۲- آیین‌نامه نحوه تعیین برق و سوخت صنایع، موضوع تصویب نامه شماره ۱۳۸۸/۰۲/۲۹-ت/۳۹۸۵۸ مورخ ۱۳۸۸/۰۲/۲۹</p>	<p>فهرست مستندات و مدارک پشتوانه</p>