



مرکز پژوهش‌ها  
مجلس شورای اسلامی

به نام خدا

**اظهار نظر کارشناسی درباره:**  
**«طرح مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق»**

مخصوص صحن علنی

مشخصات طرح

دوره یازدهم - سال دوم

شماره ثبت:

۵۱۰

معاونت مطالعات امور

تولیدی و زیربنایی

مشخصات گزارش

تهیه و تدوین:

علی صابری

محمد ابید

ناظران علمی:

محمدحسن معادی رودسری

حبیب‌الله ظفریان ریگی

شماره مسلسل:

۳۱۰۱۸۱۹۷

تاریخ انتشار:

۱۴۰۱/۲/۱۱



دفتر مطالعات انرژی، صنعت و معدن



**مقدمه**

طرح «توسعه و مانع‌زدایی از صنعت برق کشور» با هدف رفع موانع و چالش‌های این صنعت با ۱۶ ماده در تاریخ ۱۴۰۰/۵/۹ در مجلس شورای اسلامی اعلام وصول گردید. کمیسیون انرژی به‌عنوان کمیسیون اصلی، طرح مذکور را مورد ارزیابی و بررسی قرار داد و در نهایت با اصلاح در عنوان و متن در تاریخ ۱۴۰۰/۹/۹ طرح را در ۲۱ ماده و با عنوان «مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق» به تصویب رسانید. طرح «مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق» در تاریخ ۱۴۰۱/۱/۲۹ در دستور کار مجلس شورای اسلامی قرار گرفت و کلیات آن در صحن مورد بحث و تبادل نظر واقع شد و در نهایت کلیات «طرح مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق» به تصویب رسید. گزارش حاضر به بررسی مواد گزارش مصوبه کمیسیون انرژی می‌پردازد.

**دلایل توجیهی طرح**

از دلایل توجیهی طرح می‌توان به موارد ذیل اشاره کرد:

- ایجاد توازن بین عرضه و تقاضای برق
- تنظیم وضعیت مالی صنعت برق
- استفاده از ظرفیت صنایع برای تولید برق
- جلوگیری از خاموشی‌ها

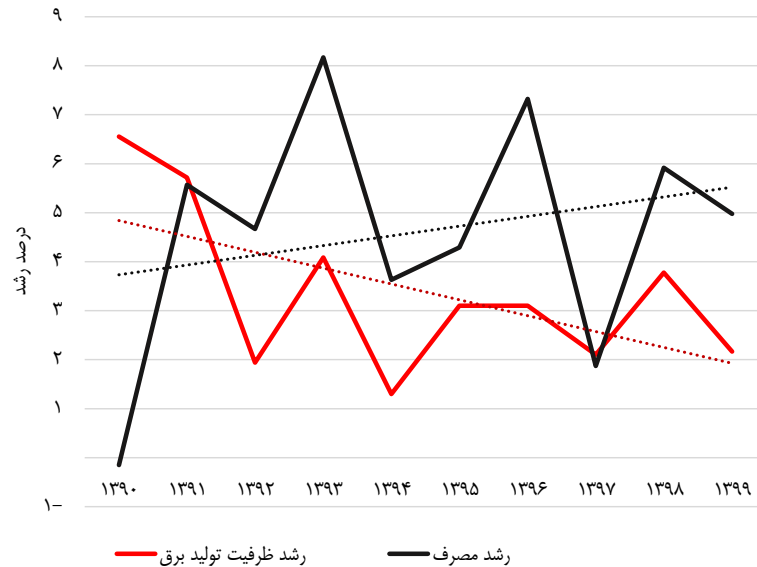
**تبیین وضعیت موجود**

تا پایان سال ۱۴۰۰، ظرفیت کل نصب شده نیروگاهی کشور برابر با ۸۷/۹ هزار مگاوات بوده که بیش از ۸۰ درصد آن مرتبط با نیروگاه‌های گازی، بخاری و سیکل ترکیبی است. تجربه تابستان سال ۱۴۰۰ نشان داد که اختلاف ۱۲/۳ هزار مگاواتی بین حداکثر نیاز مصرف و تولید هم‌زمان شبکه در پیک، باعث خاموشی‌های گسترده‌ای شد. قابل توجه است که میزان حداکثر نیاز در تابستان سال ۱۴۰۰ حدود ۱۵ درصد نسبت به حداکثر نیاز سال قبل افزایش داشته و این در حالی است که تولید هم‌زمان در پیک نسبت به مدت مشابه سال قبل ۵/۵ درصد کاهش یافته بود.

نمودار ۱ سری زمانی ۱۰ ساله درصد رشد ظرفیت تولید برق را در کنار درصد رشد مصرف برق کشور نشان می‌دهد که خط روند این دو منحنی در حال فاصله گرفتن از یکدیگر است. هرچند درصد رشد عرضه و تقاضا در ۱۰ سال اخیر مثبت بوده، اما خط برآزش درصد رشد هریک از این دو نمودار نشان از صعودی بودن درصد رشد تقاضا و نزولی بودن درصد رشد عرضه دارد.

درواقع نرخ رشد ظرفیت نیروگاهی کشور به‌طور کلی نزولی بوده است، به‌طوری که متوسط درصد رشد سالیانه عرضه در ۱۰ سال اخیر تنها ۳ درصد است، اما متوسط درصد رشد سالیانه تقاضا ۵/۱ درصد بوده و این موضوع نشان‌دهنده افزایش ناترازی عرضه و تقاضاست.

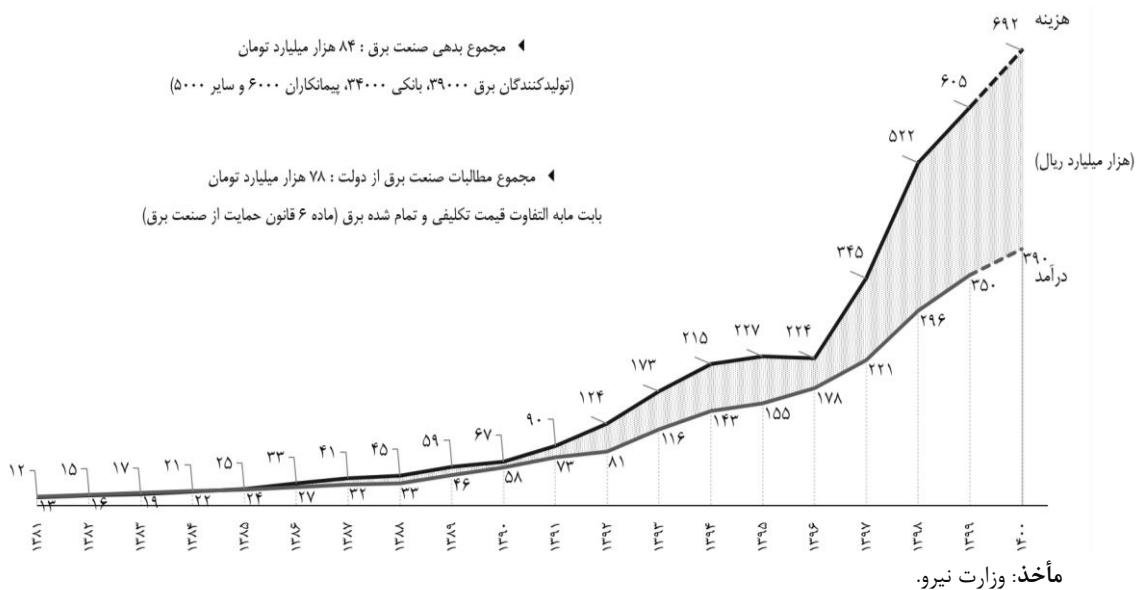
نمودار ۱. روند رشد افزایش ظرفیت تولید برق و درصد رشد مصرف برق



در سمت تقاضا، مواردی مانند افزایش مشترکان برق، توسعه کشاورزی، صنعت و خدمات، تغییرات دمایی، خشکسالی و اختلاف قیمت تمام شده و تکلیفی برق که منجر به عدم توجه‌پذیری مدیریت مصرف برق و بهینه‌سازی باعث افزایش مصرف انرژی شده است و در سمت عرضه، چالش‌هایی نظیر مشکل تأمین سوخت، محدودیت منابع آبی و محیط زیستی، نوسانات نرخ ارز و اثرگذاری آن بر اقتصاد بخش دولتی و خصوصی، نظام تعرفه‌گذاری دستوری و تثبیت نسبی آن، محدودیت منابع مالی جهت توسعه نیروگاه‌های حرارتی، مطالبات سرمایه‌گذاران بخش خصوصی و محدودیت صندوق توسعه ملی در اعطای تسهیلات باعث کاهش امکان سرمایه‌گذاری برای توسعه ظرفیت‌های تولید، انتقال و توزیع می‌شود. خاموشی نتیجه این چالش‌هاست.

در سال ۱۴۰۰ مجموع مطالبات صنعت برق از دولت به ۷۸۰ هزار میلیارد ریال می‌رسد که علت اصلی آن مابه‌التفاوت قیمت تکلیفی و تمام شده برق است. نمودار ۲ روند چندین‌ساله این ناترازی را نشان می‌دهد. به‌عنوان مثال مقایسه درصد رشد تعرفه فروش برق و شاخص قیمت مصرف‌کننده خانوارهای کشور نسبت به سال ۱۳۹۴ نشان می‌دهد که شاخص قیمت مصرف‌کننده خانوارها بیش از ۱۷۰ درصد رشد داشته، اما رشد تعرفه برق تنها ۳۷ درصد بوده است، به همین منظور اصلاح تعرفه برق به‌نحوی که افزایش قیمت یا حذف یارانه انرژی پرمصرف‌ها در تعرفه‌های برق و همچنین رایگان کردن تعرفه طبقات محروم را شامل شود، حائز اهمیت است.

## نمودار ۲. ناترازی درآمدها و هزینه‌های صنعت برق



مهم‌ترین الزاماتی که باید برای گذر از شرایط مدنظر قرار گیرد شامل اصلاح تدریجی اقتصاد برق در حد مقدرات کشور به‌خصوص برای بخش صنعتی، تجاری و مشترکان خانگی پرمصرف و به‌تبع آن توجیه‌پذیر کردن صرفه‌جویی، تسهیل و رفع موانع تولید برق توسط صنایع بزرگ انرژی‌بر، استفاده از ظرفیت بازار گواهی سوخت صرفه‌جویی شده، افزایش ظرفیت تأمین مالی از طریق رفع موانع پرداخت تسهیلات صندوق توسعه ملی، توسعه و تعمیق بازار گواهی ظرفیت و استفاده از ظرفیت گواهی ظرفیت و گواهی صرفه‌جویی، استفاده از منابع ناشی از واگذاری سهام شرکت‌ها و دارایی‌های صنعت برق و ایجاد جریان درآمدی جدید از طریق صادرات به بازارهای هدف جدید است.

### بررسی کلیات

در طرح «مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق» تلاش شده تا احکام قانونی برای حل مشکلات در سه حوزه تولید، مصرف برق و وضعیت مالی ارائه شود تا با ایجاد انگیزه سرمایه‌گذاری به افزایش عرضه و همچنین با مدیریت مصرف به کاهش تقاضا منتهی شود تا تراز تولید و مصرف برق مجدداً برقرار شود و خاموشی اتفاق نیفتد. به همین منظور در این طرح با در نظرگیری فرصت‌های پیش روی صنعت برق مانند درون‌زا بودن صنعت و توانمندی ساخت داخل در بخش عمده‌ای از تجهیزات نیروگاهی، امکان صادرات و خلق بازارهای جدید، فرصت استفاده از سوخت صرفه‌جویی شده به‌عنوان منبع تأمین مالی و فضای گسترده بهینه‌سازی و مدیریت انرژی با فرض توجیه‌پذیر اقتصادی تنظیم شده است. بدیهی است که چالش‌های آن نیز باید مدنظر قرار گیرد.

با توجه به مشکلات متعدد صنعت برق کشور که توسعه این صنعت را با چالش‌های جدی مواجه کرده است، اصل دغدغه طرح به‌منظور مانع‌زدایی از صنعت برق در حال حاضر بسیار ضروری است. از این‌رو در صورت وجود بررسی دقیق‌تر کارشناسی طرح با حضور ذی‌نفعان و متخصصان، این طرح می‌تواند فرصت مناسبی را جهت ریل‌گذاری برای توسعه صنعت برق کشور ایجاد کند. از اشکالات اصلی طرح می‌توان به عدم انسجام و یکپارچگی طرح، عدم شفافیت هدف و چشم‌انداز بلندمدت طرح، تکرار برخی قوانین و مقررات

موجود، فقدان مطالعه و تعریف الگوی مناسب برای جهش قیمت برق خانوارها و صنایع، تکلیف به احداث نیروگاه‌های جدید با توجه اندک به تقاضای پایدار برق و بهینه‌سازی، عدم توجه به شبکه انتقال و توزیع و تمرکز بر افزایش ظرفیت تولید، عدم توجه به منابع و هزینه‌های طرح و عدم تعیین تکلیف در مورد نحوه تأمین سوخت برای نیروگاه‌های حرارتی اشاره کرد. همچنین در برخی مواد طرح بیانگر سازوکار اجرایی است.

قابل توجه است که توسعه زیرساخت‌های صنعت برق به صورت کلی امری زمان‌بر بوده و عموماً هر نوع برنامه‌ریزی مبتنی بر توسعه و بهبود فرایندهای اجرایی در بلندمدت اثرگذاری خود را نشان می‌دهد. در سال‌های اخیر نیز قوانین متفاوتی برای توسعه صنعت برق لحاظ شده است. طبیعتاً هر کدام از این قوانین همراه با فرصت‌ها و آسیب‌هایی بوده‌اند. به همین منظور تبیین مسیر صحیح برای بهبود شرایط صنعت برق با توجه به وضعیت کنونی آن، نیازمند بازبینی، آسیب‌شناسی و بررسی دقیق کارشناسی است.

### نتیجه‌گیری

با توجه به بررسی‌های صورت‌گرفته در این گزارش، هرچند که کلیات این طرح مورد تایید می‌باشد اما با توجه به بار مالی ناشی از اجرای این طرح و همچنین برخی مغایرت‌های مواد آن با اصول قانون اساسی، از جمله اصل ۵۲ پیشنهاد می‌شود، جهت رفع ایرادات قانونی و بررسی دقیق به کمیسیون ارجاع داده شود.

جدول مصوبه کمیسیون انرژی و نظرات مرکز پژوهش‌های مجلس

شماره ماده	موافق	مخالف	موافق به شرط اصلاح	ارجاع به کمیسیون
۱				*
۲			*	
۳			*	
۴			*	
۵	*			
۶				*
۷				*
۸	*			
۹				*
۱۰				*
۱۱				*
۱۲			*	
۱۳			*	
۱۴			*	
۱۵	*			
۱۶				*
۱۷				*
۱۸			*	
۱۹			*	
۲۰			*	
۲۱				*

شماره ماده	مصوبه کمیسیون	موافق	مخالف	موافق به شرط	ارجاع به کمیسیون	اظهار نظر کارشناسی	متن اصلاحی
۱	دولت از طریق وزارت نفت مکلف است سوخت صرفه‌جویی شده یا مصرف نشده حاصل از اجرای طرح‌های بهینه‌سازی را معادل متوسط بازدهی نیروگاه‌های حرارتی محاسبه کند و این سوخت را براساس سازوکار ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور مصوب ۱۳۹۴/۲/۱ به سرمایه‌گذاران معرفی شده توسط وزارت نیرو تحویل دهد و یا معادل ریالی آن را پرداخت کند. وزارت نیرو مکلف است طرح‌های فوق‌الذکر را با اولویت کولرهای آبی و گازی، سامانه‌های روشنایی و کاهش تلفات شبکه برق، به‌نحوی سیاست‌گذاری کند که سالیانه حداقل یک درصد از مصرف برق کشور را کاهش دهد.				*	این ماده نیازمند منابع و بودجه دستگاه‌های اجرایی می‌باشد. که معیار با اصل ۷۵ می‌باشد، پیشنهاد می‌گردد برای رفع این ایراد به کمیسیون ارجاع داده گردد. کاهش سالیانه یک درصد مصرف برق نیازمند هدف‌گذاری زمانی است بنابراین پیشنهاد می‌شود زمان‌بندی لحاظ گردد.	ارجاع به کمیسیون
۲	وزارت نیرو مکلف است با هماهنگی وزارت نفت میزان تقاضای سوخت مایع نیروگاه‌ها را به‌صورت جداول ماهیانه به تفکیک نوع سوخت برای یک سال در خردادماه هر سال اعلام کند. وزارت نفت ضمن پیش‌بینی در لوائح بودجه سالیانه، مکلف به تأمین و تکمیل ظرفیت مخازن سوخت مورد نیاز نیروگاه‌ها براساس جدول اعلام شده ماهیانه است.			*		در خصوص پیش‌بینی سوخت نیروگاه‌ها، با توجه به افزایش ظرفیت نیروگاهی و تعمیرات، پیش‌بینی ماهیانه میزان مصرف سوخت امکان‌پذیر نخواهد بود، از این رو امکان دارد به دلیل عدم کمبود سوخت، میزان اعلامی نیروگاه‌ها بیش از مصرف مورد نیاز باشد، در نتیجه باعث افزایش سوخت نیروگاه‌ها خواهد شد و طرح‌های بهینه‌سازی را دچار مشکل کند. این ماده به سازوکار اجرایی تأمین سوخت مایع نیروگاه‌ها اشاره می‌کند.	وزارت نیرو مکلف است با هماهنگی وزارت نفت میزان تقاضای سوخت مایع نیروگاه‌ها را به‌صورت جداول ماهیانه به تفکیک نوع سوخت برای یک سال در خردادماه هر سال اعلام کند. وزارت نفت ضمن پیش‌بینی در لوائح بودجه سالیانه، مکلف به تأمین و تکمیل مخازن سوخت مورد نیاز نیروگاه‌ها براساس جدول اعلام شده ماهیانه است.
۳	متوسط بهای برق مصرفی مشترکان صنعتی (بجز استخراج رمزارزها) براساس متوسط نرخ قراردادهای تبدیل انرژی (ای سی ای) با توجه به بهای سوخت مصرفی نیروگاه‌ها و هزینه انتقال تعیین و دریافت می‌شود. منابع حاصل از اجرای این ماده در بودجه‌های سنواتی به حساب شرکت مادر تخصصی توانیر نزد خزانه‌داری کل کشور واریز و به‌صورت صد درصد (۱۰۰٪) بابت هزینه‌های تولید و تأمین برق، طرح‌های تحقیقاتی و سرمایه‌گذاری جدید و اتمام طرح‌های نیمه‌تمام صنعت برق اختصاص می‌یابد. تبصره - مشترکین موضوع این ماده مکلفند یک (۱) درصد برق مصرفی خود را از برق حاصل از منابع تجدیدپذیر و برق آبی عرضه شده در بورس انرژی تأمین کنند. این مقدار سالیانه یک (۱) درصد افزایش یافته و			*		این ماده پیش‌تر در قانون بودجه سال ۱۴۰۰ و همچنین بند «ط» تبصره «۱۵» قانون بودجه سال ۱۴۰۱ آمده است و همان اهداف را دنبال می‌کند. در قوانین بودجه سنواتی تنها هدف صنایع فولادی، آلومینیم، مس، فلزات اساسی و کانی‌های فلزی (ای سی ای) با توجه به بهای سوخت مصرفی نیروگاه‌ها و هزینه انتقال تعیین و دریافت می‌شود. منابع حاصل از اجرای این ماده در بودجه‌های سنواتی به حساب شرکت مادر تخصصی توانیر نزد خزانه‌داری کل کشور واریز و به‌صورت صد درصد (۱۰۰٪) بابت هزینه‌های تولید و تأمین برق، طرح‌های تحقیقاتی و سرمایه‌گذاری جدید و اتمام طرح‌های نیمه‌تمام صنعت برق اختصاص می‌یابد. تبصره (۴۲) قانون اساسی است، پیشنهاد نمی‌شود. همچنین با توجه به اهمیت موضوع پیشنهاد می‌شود جهت بررسی بیشتر به	متوسط بهای برق مصرفی مشترکان صنعتی (بجز استخراج رمزارزها) براساس متوسط نرخ قراردادهای تبدیل انرژی (ای سی ای) با توجه به بهای سوخت مصرفی نیروگاه‌ها و هزینه انتقال تعیین و دریافت می‌شود. منابع حاصل از اجرای این ماده در بودجه‌های سنواتی به حساب شرکت مادر تخصصی توانیر نزد خزانه‌داری کل کشور واریز و به‌صورت صد درصد (۱۰۰٪) بابت هزینه‌های تولید و تأمین برق، طرح‌های تحقیقاتی و سرمایه‌گذاری جدید و اتمام طرح‌های نیمه‌تمام صنعت برق اختصاص می‌یابد. تبصره - مشترکین موضوع این ماده مکلفند یک (۱) درصد برق مصرفی خود را از برق حاصل از منابع تجدیدپذیر و برق آبی عرضه شده در بورس انرژی تأمین کنند. این مقدار سالیانه یک (۱) درصد افزایش یافته و

شماره ماده	مصوبه کمیسیون	موافق	مخالف	موافق به شرط	ارجاع به کمیسیون	اظهار نظر کارشناسی	متن اصلاحی
	حداکثر به پنج (۵) درصد خواهد رسید. آیین نامه اجرایی این تبصره ظرف سه ماه از تاریخ لازم الاجرا شدن این قانون به پیشنهاد وزارت نیرو و بورس انرژی تهیه و به تصویب هیئت وزیران خواهد رسید.					کمیسیون ارجاع داده شود. <ul style="list-style-type: none"> <li>با توجه به اینکه در ماده (۱۶) طرح جهش تولید دانش بنیان صنایع یا ظرفیت بیشتر از یک (۱) مگاوات را موظف به احداث نیروگاه تجدیدپذیر به میزان یک (۱) درصد از میزان مورد نیاز سالیانه خود کرده و در صورت عدم تحقق، برق مصرفی این صنایع را مطابق با تعرفه تجدیدپذیر محاسبه می کند و منابع حاصل از آن به خرید تضمینی برق تجدیدپذیر و همچنین حمایت از طرح های دانش بنیان و شتاب دهنده در حوزه برق و همچنین صرف پرداخت تسهیلات کم بهره به بخش خصوصی جهت احداث نیروگاه های تجدیدپذیر مقیاس کوچک کرده است، پیشنهاد حذف تبصره این ماده داده می شود.</li> </ul>	تبصره - مشترکین موضوع این ماده مکلفند یک (۱) درصد برق مصرفی خود را از برق حاصل از منابع تجدیدپذیر و برق آبی عرضه شده در بورس انرژی تأمین کنند. این مقدار سالیانه یک (۱) درصد افزایش یافته و حداکثر به پنج (۵) درصد خواهد رسید. آیین نامه اجرایی این تبصره ظرف سه ماه از تاریخ لازم الاجرا شدن این قانون به پیشنهاد وزارت نیرو و بورس انرژی تهیه و به تصویب هیئت وزیران خواهد رسید.
۴	وزارت صنعت، معدن و تجارت از طریق صنایع انرژی بر موضوع ماده (۳) این قانون مکلف است برای تأمین برق پایدار مشترکان صنعتی، حداقل نه هزار (۹۰۰۰) مگاوات نیروگاه حرارتی با بازدهی حداقل پنجاه و پنج (۵۵) درصد و هزار (۱۰۰۰) مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر و پاک تا پایان سال ۱۴۰۴ از محل منابع داخلی صنایع مذکور احداث کند. در صورت عدم احداث، تأمین برق این صنایع در ماه های گرم سال در اولویت وزارت نیرو قرار نمی گیرد. وزارت نیرو مکلف است از تأمین برق این صنایع پشتیبانی و برق تولیدی مازاد آنها را منتقل کند. برق مازاد نیروگاه های فوق در بورس انرژی و یا به صورت قرارداد دوجانبه قابل فروش است. وزارت نفت مکلف است با هماهنگی وزارت نیرو سوخت مورد نیاز نیروگاه های مذکور را تأمین کند. آیین نامه اجرایی این ماده مشتمل بر دستورالعمل نحوه تأمین سوخت این نیروگاه ها ظرف دو ماه پس از تاریخ لازم الاجرا شدن این قانون به پیشنهاد وزارتخانه های نفت، نیرو و صنعت، معدن و تجارت تهیه و به تصویب هیئت وزیران می رسد.			*		<ul style="list-style-type: none"> <li>با توجه به بند «ط» ماده (۱) قانون تأسیس وزارت نیرو، تهیه و اجرای طرح های لازم در زمینه احداث نیروگاه های تولید برق برعهده وزارت نیرو است.</li> <li>متن ماده پیشنهادی دارای هدف گذاری زمانی و ظرفیت تولیدی برق مشخصی است. این درحالی است که نقش صنایع انرژی بر نباید محدود به زمان و مقدار مشخصی شود و متناسب با تغییر ظرفیت کل کشور باید تغییر کند.</li> </ul>	وزارت صنعت، معدن و تجارت از طریق صنایع انرژی بر موضوع ماده (۳) این قانون مکلف است برای تأمین برق پایدار مشترکان صنعتی، حداقل نه هزار (۹۰۰۰) مگاوات نیروگاه حرارتی با بازدهی حداقل پنجاه و پنج (۵۵) درصد و هزار (۱۰۰۰) مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر و پاک تا پایان سال ۱۴۰۴ از محل منابع داخلی صنایع مذکور احداث کند. در صورت عدم احداث، تأمین برق این صنایع در ماه های گرم سال در اولویت وزارت نیرو قرار نمی گیرد. وزارت نیرو مکلف است از تأمین برق این صنایع پشتیبانی و برق تولیدی مازاد آنها را منتقل کند. برق مازاد نیروگاه های فوق در بورس انرژی و یا به صورت قرارداد دوجانبه قابل فروش است. وزارت نفت مکلف است با هماهنگی وزارت نیرو سوخت مورد نیاز نیروگاه های مذکور را تأمین کند. آیین نامه اجرایی این ماده مشتمل بر دستورالعمل نحوه تأمین سوخت این نیروگاه ها ظرف دو ماه پس از تاریخ لازم الاجرا شدن این قانون به پیشنهاد وزارتخانه های نفت، نیرو و صنعت، معدن و تجارت تهیه و به تصویب هیئت وزیران می رسد.

شماره ماده	مصوبه کمیسیون	موافق	مخالف	موافق به شرط	ارجاع به کمیسیون	اظهاری نظر کارشناسی	متن اصلاحی
۵	وزارت نفت و سازمان برنامه و بودجه کشور مکلفند در چارچوب ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور مصوب ۱۳۹۴/۲/۱، اقدام به صدور گواهی صرفه‌جویی انرژی بابت سوخت صرفه‌جویی شده یا مصرف نشده قابل عرضه در بورس انرژی به سرمایه‌گذاران متقاضی طرح‌های تکمیل و توسعه واحدهای بخار نیروگاه‌های ترکیبی موجود، جایگزینی نیروگاه‌های حرارتی فرسوده با نیروگاه‌های با بازدهی حداقل پنجاه و پنج (۵۵) درصد و توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر، برق آبی و اتمی کنند. به گونه‌ای که امکان احداث هشت هزار (۸۰۰۰) مگاوات واحد بخار نیروگاه‌های سیکل ترکیبی موجود و جایگزینی شانزده هزار (۱۶۰۰۰) مگاوات نیروگاه فرسوده با نیروگاه‌های با بازدهی حداقل پنجاه و پنج (۵۵) درصد و خرید تضمینی سالیانه حداقل هزار (۱۰۰۰) مگاوات انرژی تجدیدپذیر پاک و برق آبی با مدیریت وزارت نیرو ایجاد شود.					متن ماده پیشنهادی دارای هدفگذاری کمی مشخصی است، اما بازه زمانی برای حصول هدف مشخص نیست.	وزارت نفت و سازمان برنامه و بودجه کشور مکلفند در چارچوب ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور مصوب ۱۳۹۴/۲/۱، اقدام به صدور گواهی صرفه‌جویی انرژی بابت سوخت صرفه‌جویی شده یا مصرف نشده قابل عرضه در بورس انرژی به سرمایه‌گذاران متقاضی طرح‌های تکمیل و توسعه واحدهای بخار نیروگاه‌های سیکل ترکیبی موجود، جایگزینی نیروگاه‌های حرارتی فرسوده با نیروگاه‌های با بازدهی حداقل پنجاه و پنج (۵۵) درصد و توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر، برق آبی و اتمی کنند. به گونه‌ای که امکان احداث هشت هزار (۸۰۰۰) مگاوات واحد بخار نیروگاه‌های سیکل ترکیبی موجود و جایگزینی شانزده هزار (۱۶۰۰۰) مگاوات نیروگاه فرسوده با نیروگاه‌های با بازدهی حداقل پنجاه و پنج (۵۵) درصد و خرید تضمینی سالیانه حداقل هزار (۱۰۰۰) مگاوات انرژی تجدیدپذیر پاک و برق آبی با مدیریت وزارت نیرو ایجاد شود.
۶	الگوی مصرف ماهیانه برق خانگی متناسب با شرایط اقلیمی، معادل سطحی از مصرف تعریف می‌شود که هفتاد و پنج (۷۵) درصد مشترکان خانگی آن اقلیم در دوره مشابه سال قبل کمتر از آن مصرف کرده‌اند. وزارت نیرو مکلف است ظرف یک ماه از تاریخ لازم‌الاجرا شدن این قانون، اعمال تعرفه مخفف به مصارف خانگی را در قالب الگوی افزایشی پلکانی (آی بی تی) برای مشترکان خانگی با مصرف پایین‌تر از الگوی مصرف محدود کند و به مصارف بالاتر از الگو، یارانه اختصاص ندهد. تعرفه برق مشترکین خانگی با مصرف بالاتر از الگوی مصوب، برای میزان مصارف کمتر از الگو، مازاد بر آن تا یک‌ونیم برابر، مازاد بر آن تا دوونیم برابر و میزان مصارف بیش از دوونیم برابر به ترتیب با ضریب نیم (۰/۵)، یک‌ونیم (۱/۵)، دوونیم (۲/۵) و پنج (۵) برابر هزینه تأمین برق (متوسط نرخ قراردادهای خرید تضمینی برق از نیروگاه‌های حرارتی در سه سال قبل				*	<ul style="list-style-type: none"> <li>یکی از اهداف اعمال تعرفه برق مشترکین خانگی بر مبنای الگوی افزایش پلکانی، ترویج فرهنگ صرفه‌جویی و کاهش الگوی مصرف در کنار عدالت اجتماعی و برخورداری همگان از یارانه انرژی است که با در نظرگیری الگو صرفه‌جویی مصرف برق بر مبنای ۷۵ درصد از مصرف‌کننده‌ها در این ماده میسر نخواهد شد. بر همین مبنای پیشنهاد می‌شود تا شاخص الگوی مصرف تنها بر اساس مصرف هفتاد و پنج درصد مشترکان دوره مشابه سال قبل مدنظر قرار نگیرد.</li> <li>با توجه به پیچیدگی تعرفه‌گذاری پلکانی و لزوم بررسی بیشتر کارشناسی پیشنهاد می‌شود ماده مذکور به کمیسیون ارجاع گردد.</li> </ul>	ارجاع به کمیسیون

شماره ماده	مصوبه کمیسیون	موافق	مخالف	موافق به شرط	ارجاع به کمیسیون	اظهاری نظر کارشناسی	متن اصلاحی
	<p>به علاوه هزینه انتقال برق و هزینه سوخت با تعرفه نیروگاهی) محاسبه و دریافت می شود.</p> <p><b>تبصره «۱»</b> - در محاسبه صورتحساب برق ماه های گرم برای مشترکین مشمول این ماده در مناطق گرمسیر یک و سایر مناطق گرم، به ترتیب ضریب نیم (۰/۵) و هشت دهم (۰/۸) اعمال می شود.</p> <p><b>تبصره «۲»</b> - بهای برق برای مصارف خانگی کم مصرف تحت پوشش کمیته امداد امام خمینی(ره) و سازمان بهزیستی کشور از تخفیف صد (۱۰۰) درصد برخوردار خواهد بود و حداکثر تعرفه قابل اعمال و نیز بهای برق مصرفی واحدهای مسکونی که مشمول ماده (۵۴) مکرر قانون مالیات های مستقیم مصوب ۱۳۶۶ / ۱۲ / ۳ با اصلاحات و الحاقات بعدی می شوند، بالاترین قیمتی است که دولت در فروش داخلی یا خارجی برق در هر سال تعیین می کند.</p>						
۷	<p><b>ماده (۷) -</b> تعرفه برق مصارف اشتراکی عمومی (بجز مصارف مشمول معافیت قانونی، مراکز نیکوکاری و خیریه و مراکز بهزیستی و نگهداری جانبازان، معلولان سالمندان، کودکان و...) و سایر مصارف (شامل مصارف تجاری) معادل هزینه تأمین برق محاسبه و دریافت می شود.</p> <p>تعرفه برق مصارف پمپاژ آب براساس تعرفه های مخفف محاسبه و دریافت می شود. در صورت تجاوز از قدرت مجاز، شرکت های برق موظف هستند مصرف برق را محدود و مصارف مازاد را معادل هزینه تأمین برق محاسبه و دریافت کنند.</p>				*	<ul style="list-style-type: none"> <li>موارد استثنا شده به صورت دقیق مشخص نشده است</li> <li>عبارت «هزینه تأمین برق» دارای ابهام می باشد و تعریف نشده است.</li> </ul>	ارجاع به کمیسیون
۸	<p>به منظور حصول اطمینان از تراز تولید و مصرف و همچنین رعایت حقوق مشترکین موجود، ارائه گواهی ظرفیت نیروگاهی برای کلیه متقاضیان انشعاب (اعم از مشترک جدید و افزایش ظرفیت انشعاب موجود) الزامی است. وزارت نیرو مکلف است ظرف دو ماه از تاریخ لازم الاجرا شدن این قانون، آیین نامه اجرایی نحوه ارائه گواهی ظرفیت کاربری های گوناگون و مناطق مختلف</p>					<p>ماده (۶) قانون سازمان برق ایران مصوب ۱۳۴۶ به این مسئله اشاره کرده است و هرگونه تغییری باید در قالب اصلاح یا تغییر در قانون سازمان برق صورت پذیرد.</p>	<p>به منظور حصول اطمینان از تراز تولید و مصرف و همچنین رعایت حقوق مشترکین موجود، ارائه گواهی ظرفیت نیروگاهی برای کلیه متقاضیان انشعاب (اعم از مشترک جدید و افزایش ظرفیت انشعاب موجود) الزامی است. وزارت نیرو مکلف است ظرف دو ماه از تاریخ لازم الاجرا شدن این قانون، آیین نامه اجرایی نحوه ارائه گواهی ظرفیت کاربری های گوناگون و مناطق مختلف</p>

شماره ماده	مصوبه کمیسیون	موافق	مخالف	موافق به شرط	ارجاع به کمیسیون	اظهار نظر کارشناسی	متن اصلاحی
	را تدوین و به تصویب هیئت وزیران برساند.						مناطق مختلف را تدوین و به تصویب هیئت وزیران برساند.
۹	سازمان برنامه و بودجه کشور مکلف است در لوایح بودجه سنواتی، ردیف مشخصی را تحت «عنوان تعهدات دولت بابت مابه‌التفاوت قیمت‌های تمام شده و تکلیفی فروش برق مصرفی و انشعاب» به‌نحوی پیش‌بینی کند که ظرف سه سال از تاریخ لازم‌الاجرا شدن این قانون، کلیه مطالبات صنعت برق با استفاده از ابزارهای مالی مختلف تسویه شود و گزارش آن را در پایان تیرماه هر سال به کمیسیون‌های اقتصادی، انرژی و برنامه و بودجه و محاسبات مجلس شورای اسلامی ارائه کند. دولت از طریق سازمان برنامه و بودجه کشور مکلف است بدهی‌های منتقل شده به سازمان‌ها و شرکت‌های زیرمجموعه وزارت نیرو در اجرای بند «پ» ماده (۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور مصوب ۲/۱/۱۳۹۴ را از طریق یارانه قیمت‌های تکلیفی از دولت که در چارچوب قوانین و مقررات مربوط ایجاد شده است تسویه کند.				*	▪ شائبه مغایرت با اصل ۵۲ قانون اساسی دارد لذا جهت رفع این ایراد پیشنهاد ارجاع به کمیسیون این ماده داده می‌شود.	ارجاع به کمیسیون
۱۰	دولت از طریق سازمان برنامه و بودجه کشور مکلف است در لوایح بودجه سنواتی اقدام به تهاتر بدهی سرمایه‌گذاران غیردولتی بخش برق که عدم ایفای تعهدات قانونی دولت (یا شرکت‌های دولتی) براساس سقف مشخص شده در گزارش سازمان حسابرسی، منجر به معوق شدن اقساط تسهیلات ایشان شده است، براساس موافقت بالاترین مرجع تسهیلات‌دهنده اعم از هیئت عامل، هیئت مدیره و هیئت امنا با بدهی دولت ظرف سه ماه از تاریخ لازم‌الاجرا شدن قانون بودجه هر سال کند.				*	▪ شائبه مغایرت با اصل ۵۲ قانون اساسی دارد لذا جهت رفع این ایراد پیشنهاد ارجاع به کمیسیون این ماده داده می‌شود.	ارجاع به کمیسیون
۱۱	وزارت نیرو مکلف است فهرست تجهیزات و ماشین‌آلات تولید برق مورد نیاز کشور براساس مجوزهای صادره که در داخل کشور تولید نمی‌شوند یا نیاز کشور را تأمین نمی‌کنند را به کارگروه موضوع تبصره «۱» ماده (۱۶) قانون حداکثر استفاده از توان تولیدی و خدماتی کشور و حمایت از کالای ایرانی				*	▪ نقش وزارت صنعت، معدن و تجارت در این ماده مشخص نیست. ▪ با توجه به اینکه تعداد تجهیزات و ماشین‌آلات در حوزه صنعت برق دارای تعدد است، عملاً امکان ایجاد یک فهرست امکان‌پذیر نخواهد بود و این قانون قابلیت اجرایی ندارد. ▪ عبارت «حمایت‌های لازم» دارای ابهام و	ارجاع به کمیسیون

شماره ماده	مصوبه کمیسیون	موافق	مخالف	موافق به شرط	ارجاع به کمیسیون	اظهاری نظر کارشناسی	متن اصلاحی
	مصوب ۱۳۹۸/۲/۱۵ اعلام و مجوز واردات آنها را مشابه ماشین‌آلات تولیدی اخذ کند. وزارت نیرو مکلف است حمایت‌های لازم را برای بومی‌سازی این تجهیزات با استفاده از توان داخلی ظرف دو سال از تاریخ لازم‌الاجرا شدن این قانون انجام دهد.					به دلیل عدم شفافیت مغایر بند ۱۳ سیاست های کلی نظام اداری و جزء ۳ بند ۹ سیاست های کلی نظام قانونگذاری است. <ul style="list-style-type: none"> <li>پیشنهاد می‌شود عبارت «از زمان لازم‌الاجرا شدن این قانون تا تأمین داخلی نیاز کشور» جایگزین عبارت «دو سال از تاریخ لازم‌الاجرا شدن» گردد.</li> <li>منابع جهت حمایت از بومی‌سازی تجهیزات مشخص نیست.</li> </ul>	
۱۲	وزارت نیرو مکلف است با همکاری وزارت نفت و سازمان برنامه و بودجه کشور برنامه حذف تدریجی قیمتگذاری انرژی در طول زنجیره تولید، انتقال و توزیع برق و انتقال یارانه به انتهای زنجیره قبل از عرضه به مصرف‌کننده نهایی را ظرف سه ماه از تاریخ لازم‌الاجرا شدن این قانون تهیه کند و به تصویب هیئت وزیران برساند. (۱۰۰) درصد منابع حاصل در قالب لویح بودجه سنوایی صرفاً برای حمایت از طرح‌های بهره‌وری انرژی هزینه خواهد شد. <b>تبصره -</b> میزان یارانه در پایان زنجیره تابع مفاد ماده (۶) این قانون خواهد بود.			*		<ul style="list-style-type: none"> <li>پیشنهاد می‌شود نحوه هزینه‌کرد منابع حاصل از این ماده در قالب لویح بودجه سنوایی علاوه بر حمایت از طرح‌های بهره‌وری انرژی، برای تکمیل زنجیره ارزش و افزایش ظرفیت تولید نیز هزینه شود.</li> <li>در راستای حمایت از مصرف‌کنندگان آسیب‌پذیر از حذف قیمتگذاری انرژی، پیشنهاد می‌شود بخشی از این منابع به‌عنوان منابع قانون هدفمند کردن یارانه‌ها اختصاص یابد.</li> </ul> <b>تبصره -</b> میزان یارانه در پایان زنجیره تابع مفاد ماده (۶) این قانون خواهد بود.	وزارت نیرو مکلف است با همکاری وزارت نفت و سازمان برنامه و بودجه کشور برنامه حذف تدریجی قیمتگذاری انرژی در طول زنجیره تولید، انتقال و توزیع برق و انتقال یارانه به انتهای زنجیره قبل از عرضه به مصرف‌کننده نهایی را ظرف سه ماه از تاریخ لازم‌الاجرا شدن این قانون تهیه کند و به تصویب هیئت وزیران برساند. (۱۰۰) درصد منابع حاصل در قالب لویح بودجه سنوایی صرفاً برای حمایت از طرح‌های بهره‌وری انرژی هزینه خواهد شد. <b>تبصره -</b> میزان یارانه در پایان زنجیره تابع مفاد ماده (۶) این قانون خواهد بود.
۱۳	کلیه دستگاه‌های موضوع ماده (۲۹) قانون برنامه پنج‌ساله ششم توسعه و نیز استثناً شده در آن، مکلفند ظرف دو سال از تاریخ لازم‌الاجرا شدن این قانون شدت مصرف انرژی الکتریکی خود را حداقل تا بیست و پنج (۲۵) درصد کاهش دهند. سازمان برنامه و بودجه کشور مکلف است مطابق قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی مصوب ۱۳۸۹/۱۲/۴ و ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور مصوب ۱۳۹۴/۲/۱ اقدام به صدور گواهی صرفه‌جویی انرژی قابل عرضه در بورس انرژی کرده و این گواهی‌ها را در اختیار شرکت‌های خدمات انرژی صاحب صلاحیت قرار دهد تا صرف تأمین سرمایه در گردش طرح‌های صرفه‌جویی انرژی این شرکت‌ها در دستگاه‌های اجرایی فوق شود. پس از دو سال از تاریخ لازم‌الاجرا شدن این قانون، میزان انرژی محقق نشده این دستگاه‌ها به نرخ متوسط خرید تضمینی برق تجدیدپذیر			*		<ul style="list-style-type: none"> <li>کاهش شدت مصرف انرژی نیازمند تغییر فناوری در دستگاه‌های ذکر شده است که نیازمند منابع مالی است و در مدت زمان ذکر شده عملی نخواهد بود.</li> <li>عبارت «صاحب صلاحیت» دارای ابهام است.</li> <li>یکی از عوامل محقق نشدن صرفه‌جویی انرژی می‌تواند عملکرد شرکت‌های خدمات انرژی باشد، اما در صورت عدم تحقق صرفه‌جویی انرژی، تعرفه برق صرفاً برای دستگاه مرتبط به نرخ متوسط خرید تضمینی برق تجدیدپذیر محاسبه می‌شود.</li> <li>دستگاه‌های استثناً شده در ماده (۲۹) برنامه پنج‌ساله ششم توسعه اقتصادی شامل وزارت اطلاعات، نیروهای مسلح و سازمان انرژی هسته‌ای می‌شود که رعایت مسائل امنیتی در آنها بایستی مدنظر قرار گیرد و تأیید صلاحیت شرکت‌های خدمات انرژی جهت انجام این ماده بایستی توسط همان دستگاه اقدام پذیرد.</li> </ul>	کلیه دستگاه‌های موضوع ماده (۲۹) قانون برنامه پنج‌ساله ششم توسعه و نیز استثناً شده در آن، مکلفند ظرف دو سال از تاریخ لازم‌الاجرا شدن این قانون شدت مصرف انرژی الکتریکی خود را حداقل تا بیست و پنج (۲۵) درصد کاهش دهند. سازمان برنامه و بودجه کشور مکلف است مطابق قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی مصوب ۱۳۸۹/۱۲/۴ و ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور مصوب ۱۳۹۴/۲/۱ اقدام به صدور گواهی صرفه‌جویی انرژی قابل عرضه در بورس انرژی کرده و این گواهی‌ها را در اختیار شرکت‌های خدمات انرژی صاحب صلاحیت قرار دهد تا صرف تأمین سرمایه در گردش طرح‌های صرفه‌جویی انرژی این شرکت‌ها در دستگاه‌های اجرایی فوق شود. پس از دو سال از تاریخ لازم‌الاجرا شدن این قانون، میزان انرژی محقق نشده این دستگاه‌ها به نرخ متوسط خرید تضمینی برق تجدیدپذیر

شماره ماده	مصوبه کمیسیون	موافق	مخالف	موافق به شرط	ارجاع به کمیسیون	اظهاری نظر کارشناسی	متن اصلاحی
	محاسبه شده و درآمد حاصل از آن برای حمایت از توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر و برق آبی به مصرف می‌رسد. <b>تبصره -</b> شهرداری‌های کلانشهرها و شهرهای ساحلی مجازند حکم این ماده را از طریق خرید بیست و پنج (۲۵) درصد برق مورد نیاز ساختمان‌های خود و نیز سازمان‌ها، شرکت‌ها، مؤسسه‌ها و تأسیسات وابسته و تابعه خود، با نرخ خرید برق تضمینی از نیروگاه‌های زباله‌سوز کلانشهرها و شهرهای ساحلی اجرا کنند. درآمد حاصل از این موضوع پس از کسر و واریز بهای عادی برق به حساب شرکت مادر تخصصی توانیر نزد خزانه‌داری کل کشور، باقی‌مانده آن برای احداث و تکمیل نیروگاه‌های زباله‌سوز در اختیار سازمان شهرداری‌ها و دهیاری‌های کشور قرار خواهد گرفت.						برق تجدیدپذیر محاسبه شده و درآمد حاصل از آن برای حمایت از توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر و برق آبی به مصرف می‌رسد. <b>تبصره «۱» -</b> شهرداری‌های کلانشهرها و شهرهای ساحلی مجازند حکم این ماده را از طریق خرید بیست و پنج (۲۵) درصد برق مورد نیاز ساختمان‌های خود و نیز سازمان‌ها، شرکت‌ها، مؤسسه‌ها و تأسیسات وابسته و تابعه خود، با نرخ خرید برق تضمینی از نیروگاه‌های زباله‌سوز کلانشهرها و شهرهای ساحلی اجرا کنند. درآمد حاصل از این موضوع پس از کسر و واریز بهای عادی برق به حساب شرکت مادر تخصصی توانیر نزد خزانه‌داری کل کشور، باقی‌مانده آن برای احداث و تکمیل نیروگاه‌های زباله‌سوز در اختیار سازمان شهرداری‌ها و دهیاری‌های کشور قرار خواهد گرفت.
۱۴	صد (۱۰۰) درصد منابع حاصل از واگذاری نیروگاه‌هایی که در فهرست واگذاری سازمان خصوصی‌سازی قرار دارند و نیز اموال منقول و غیرمنقول <b>صنعت برق وزارت نیرو، بعد از واریز بازسازی و نوسازی شبکه فرسوده انتقال و فوق توزیع و تأسیسات و طرح‌های نیروگاهی و نیمه‌تمام صنعت برق با اولویت مناطق محروم و کمتر توسعه یافته هزینه خواهد شد.</b> <b>تبصره -</b> هرگونه واگذاری جدید نیروگاه‌ها و تأسیسات انتقال و توزیع صنعت برق ممنوع است.			*		عبارت اموال صنعت برق، در مورد منقول یا غیرمنقول ابهام وجود دارد. تبصره این ماده مغایر با اصل (۴۴) قانون اساسی است.	صد (۱۰۰) درصد منابع حاصل از واگذاری نیروگاه‌هایی که در فهرست واگذاری سازمان خصوصی‌سازی قرار دارند و نیز اموال منقول و غیرمنقول <b>صنعت برق وزارت نیرو، بعد از واریز بازسازی و نوسازی شبکه فرسوده انتقال و فوق توزیع و تأسیسات و طرح‌های نیروگاهی و نیمه‌تمام صنعت برق با اولویت مناطق محروم و کمتر توسعه یافته هزینه خواهد شد.</b> <del>تبصره - هرگونه واگذاری جدید نیروگاه‌ها و تأسیسات انتقال و توزیع صنعت برق ممنوع است.</del>
۱۵	شرکت‌های تولید برق حرارتی دولتی و شرکت‌های برق منطقه‌ای مکلفند منابع تعیین شده در بودجه مصوب سالیانه خود را پس از گردش خزانه به ترتیب به شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و شرکت مادر تخصصی توانیر بابت رد دیون یا سرمایه‌گذاری در توسعه و احداث نیروگاه حرارتی و توسعه شبکه برق کشور پرداخت کنند.			*			شرکت‌های تولید برق حرارتی دولتی و شرکت‌های برق منطقه‌ای مکلفند منابع تعیین شده در بودجه مصوب سالیانه خود را پس از گردش خزانه به ترتیب به شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و شرکت مادر تخصصی توانیر بابت رد دیون یا سرمایه‌گذاری در توسعه و احداث نیروگاه حرارتی و توسعه شبکه برق کشور پرداخت کنند.
۱۶	در اجرای تبصره «۳» ماده (۶۱) قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی مصوب ۱۳۸۹/۱۲/۴، دولت مکلف است هر سال مبلغ سوخت مصرف نشده یا تخصیص حواله معادل آن به شکل سبید				*		ارجاع به کمیسیون

شماره ماده	مصوبه کمیسیون	موافق	مخالف	موافق به شرط	ارجاع به کمیسیون	اظهار نظر کارشناسی	متن اصلاحی
	سوخت مایع یا معادل نفت خام به تولیدکنندگان نیروگاه‌های تجدیدپذیر را برای فروش یا عرضه در بورس انرژی، در لوائح بودجه سنواتی پیش‌بینی کند. انواع نیروگاه‌های برق آبی (کمتر یا بیشتر از ۱۰ مگاوات) نیز شامل حکم این ماده هستند. آیین‌نامه اجرایی این ماده ظرف سه ماه از تاریخ لازم‌الاجرا شدن این قانون به پیشنهاد وزارت نیرو تهیه و به تصویب هیئت وزیران می‌رسد.					یکی از ابزارهای حمایتی دولت جهت سرمایه‌گذاری بخش خصوصی در حوزه تجدیدپذیر می‌باشد.	
۱۷	اجازه به‌روزرسانی اختیارات مرتبط با تجدیدنظر در نرخ پیمان مندرج در بند «ج» ماده‌واحد لایحه قانونی راجع به اصلاح تبصره «۸۰» قانون بودجه سال ۱۳۵۶ کل کشور مصوب ۱۳۵۸/۱۱/۳ به وزیر نیرو تفویض می‌شود.				*	با توجه به مانع‌زدایی از صنعت برق و کاهش تأثیر شرایط اقتصادی حاضر بر قراردادهای صنعت برق، اصل این ماده مورد تأیید است، اما مدت زمان اختیار مرتبط با تجدیدنظر در نرخ پیمان مندرج در بند «ج» ماده‌واحد لایحه قانونی راجع به اصلاح تبصره «۸۰» قانون بودجه سال ۱۳۵۶ کل کشور مصوب ۱۳۵۸/۱۱/۳ به وزیر نیرو باید مشخص گردد. همچنین سقف میزان تغییرات در نرخ پیمان نیز باید مشخص گردد.	ارجاع به کمیسیون
۱۸	تعرفه سوخت نیروگاه‌های خودتأمین که بنابه اعلام وزارت نیرو اقدام به تحویل تمام یا بخشی از برق تولیدی خود به شبکه سراسری می‌کنند، به میزان سوخت مصرفی برای برق تحویل شده به شبکه در ساعات اوج مصرف، معادل تعرفه سوخت نیروگاهی براساس متوسط بازدهی نیروگاه‌های حرارتی سال قبل تعیین می‌شود. تبصره - بالاترین مقام کلیه وزارتخانه‌ها، دستگاه‌های اجرایی، مراکز نظامی، شهرداری‌ها، بیمارستان‌ها و مراکز درمانی و دیگر تأسیسات و ساختمان‌ها به تشخیص سازمان پدافند غیرعامل مکلفند داخلی خود، مولد اضطراری با ظرفیت کافی ایجاد کنند و علاوه بر مواقع اضطراری، در مواقع کمبود برق کشور نیز این مولدها را برای تأمین بخشی از مصرف خود و یا برای تحویل برق به شبکه مورد استفاده قرار دهند.				*	مضمون این ماده مشابه بند «و» تبصره «۱۵» قانون بودجه سال ۱۴۰۱ و بند «ح» تبصره «۱۵» قانون بودجه سال ۱۴۰۰ است. عملکرد این بند در سال ۱۴۰۰ نشان می‌دهد این نیروگاه‌ها در کل پنج ماه ابتدایی سال ۱۴۰۰ نیز به شبکه برق تحویل داده‌اند. تولید این نیروگاه‌ها در ماه‌های غیر از تابستان هم قابل توجه بوده و برای تأمین برق بخشی از بار شبکه کشور حائز اهمیت است. بنابراین اعمال تعرفه غیرنیروگاهی سوخت صرفاً در ساعات اوج، موجب عدم صرفه اقتصادی برای این نوع نیروگاه‌ها جهت تولید برق و تزریق به شبکه می‌شود.	تعرفه سوخت نیروگاه‌های خودتأمین که بنابه اعلام وزارت نیرو اقدام به تحویل تمام یا بخشی از برق تولیدی خود به شبکه سراسری می‌کنند، به میزان سوخت مصرفی برای برق تحویل شده به شبکه در ساعات اوج مصرف، معادل تعرفه سوخت نیروگاهی براساس متوسط بازدهی نیروگاه‌های حرارتی سال قبل تعیین می‌شود. تبصره - بالاترین مقام کلیه وزارتخانه‌ها، دستگاه‌های اجرایی، مراکز نظامی، شهرداری‌ها، بیمارستان‌ها و مراکز درمانی و دیگر تأسیسات و ساختمان‌ها به تشخیص سازمان پدافند غیرعامل مکلفند داخلی خود، مولد اضطراری با ظرفیت کافی ایجاد کنند و علاوه بر مواقع اضطراری، در مواقع کمبود برق کشور نیز این مولدها را برای تأمین بخشی از مصرف خود و یا برای تحویل برق به شبکه مورد استفاده قرار دهند.
۱۹	وزارت نیرو مکلف است پس از اطمینان از تأمین برق مورد نیاز داخلی طبق برنامه اعلامی سالیانه،				*	واگذاری تعیین تعرفه به شرکت توانیر مغایر اصول ۸۵ و ۱۳۸ قانون داخلی طبق برنامه اعلامی سالیانه،	وزارت نیرو مکلف است پس از اطمینان از تأمین برق مورد نیاز داخلی طبق برنامه اعلامی سالیانه،

شماره ماده	مصوبه کمیسیون	موافق	مخالف	موافق به شرط	ارجاع به کمیسیون	اظهار نظر کارشناسی	متن اصلاحی
	مجوز صادرات برق تولیدی را برای بخش خصوصی به‌ویژه برق تولیدی از منابع تجدیدپذیر صادر کند مشروط بر آنکه با سیاست‌های صادراتی دولت مغایرت نداشته باشد. سوخت مورد نیاز برای تولید برق صادراتی نیروگاه‌های حرارتی با نرخ صادراتی محاسبه می‌شود و هزینه انتقال آن برای صادرات (به‌استثنای برق تولیدی از منابع تجدیدپذیر) مطابق تعرفه اعلامی توسط شرکت مادر تخصصی توانیر وزارت نیرو که به تصویب هیئت وزیران رسیده تعیین می‌شود.					اساسی است	مجوز صادرات برق تولیدی را برای بخش خصوصی به‌ویژه برق تولیدی از منابع تجدیدپذیر صادر کند مشروط بر آنکه با سیاست‌های صادراتی دولت مغایرت نداشته باشد. سوخت مورد نیاز برای تولید برق صادراتی نیروگاه‌های حرارتی با نرخ صادراتی محاسبه می‌شود و هزینه انتقال آن برای صادرات (به‌استثنای برق تولیدی از منابع تجدیدپذیر) مطابق تعرفه اعلامی توسط شرکت مادر تخصصی توانیر وزارت نیرو که به تصویب هیئت وزیران رسیده تعیین می‌شود.
۲۰	وزارت نیرو از طریق شرکت مادر تخصصی توانیر و شرکت‌های ذی‌ربط مکلف است اقدام به نصب شمارشگر (کننتور) هوشمند ساخت داخل برای مشترکین برق با اولویت مشترکین پرمصرف کند و هزینه مربوط را به‌صورت اقساطی یا نقد به انتخاب مشترکان از ایشان دریافت کند. وزارت نیرو مکلف است ظرف دو ماه پس از تاریخ لازم‌الاجرا شدن این قانون برنامه تعویض و نصب کننتورهای هوشمند برق را به کمیسیون انرژی شورای اسلامی ارائه کند و هر سه ماه یکبار نیز گزارش عملکرد آن را به این کمیسیون ارائه کند.			*		مضمون ماده مشابه جزء «۱» بند «د» تبصره «۱۵» قانون بودجه سال ۱۴۰۱ است. یکی از مشکلاتی که در راستای این بند وجود دارد تأمین هزینه اولیه تعویض کننتور است. بایستی محل تأمین این هزینه مشخص شود.	وزارت نیرو از طریق شرکت مادر تخصصی توانیر و شرکت‌های ذی‌ربط مکلف است اقدام به نصب شمارشگر (کننتور) هوشمند ساخت داخل برای مشترکین برق با اولویت مشترکین پرمصرف کند و هزینه مربوط را به‌صورت اقساطی یا نقد به انتخاب مشترکان از ایشان دریافت کند. وزارت نیرو مکلف است ظرف دو ماه پس از تاریخ لازم‌الاجرا شدن این قانون برنامه تعویض و نصب کننتورهای هوشمند برق را به کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی ارائه کند و هر سه ماه یکبار نیز گزارش عملکرد آن را به این کمیسیون ارائه کند.
۲۱	لایحه قانونی بخشودگی بدهای برق مشترکین خانگی کم‌مصرف مصوب ۱۳۵۷/۱۲/۸ و اصلاحات بعدی آن و لایحه راجع به اجازه تعیین نرخ برق برای مصارف خانگی، صنعتی، کشاورزی و سایر مصارف مصوب ۱۳۶۰/۵/۲۰ (نرخ برق برای مصارف کشاورزی، تجاری و سایر مصارف) در این طرح منظور نگردیده است، پیشنهاد می‌شود جهت برطرف کردن این موارد به کمیسیون ارجاع داده شود.			*		به‌دلیل اینکه برخی از موارد قانون راجع به اجازه تعیین نرخ برق برای مصارف خانگی، صنعتی، کشاورزی و سایر مصارف مصوب ۱۳۶۰/۵/۲۰ (نرخ برق برای مصارف کشاورزی، تجاری و سایر مصارف) در این طرح منظور نگردیده است، پیشنهاد می‌شود جهت برطرف کردن این موارد به کمیسیون ارجاع داده شود.	ارجاع به کمیسیون