

بسمه تعالی

برنامه هفتم – بخش انرژی (نفت و گاز)



مرداد ۱۴۰۳

فهرست

- ۱- سیاست های کلی برنامه هفتم مرتبط با بخش انرژی
- ۲- چالشها و مسائل مهم بخش انرژی
- ۳- روشهای اصلاح وضع موجود بر اساس برنامه هفتم
- ۴- احکام و اهداف برنامه هفتم در بخش انرژی (**نفت**)

سیاستهای
کلی / اسناد
بالادستی

چالشها و
مسائل

روش اصلاح

احکام و
اهداف

سیاست های کلی ابلاغی بخش انرژی برنامه هفتم

از مجموع تمامی موضوعهای اولویت‌دار، ۱۲ موضوع کلیدی به شرح ذیل شناسایی و اولویت‌بندی شده است.

رشد اقتصادی عدالت محور با رویکرد ارتقای بهره‌وری با تاکید بر:

۶. مسکن

۵. زنجیره ارزش صنایع با تاکید بر صنایع معدنی و پتروشیمی

۴. انرژی

۹. قطب‌های منطقه‌ای تولید و تجارت و ترانزیت

۸. اقتصاد دیجیتال

۷. اقتصاد دریا محور

۱۲. حکمرانی یکپارچه منابع و مصارف آب

۱۱. صندوق‌های بازنشستگی و نظام تامین اجتماعی

۱۰. امنیت غذایی

ثبات اقتصادی با تاکید بر:

۳. بهبود فضای کسب و کار

۲. اصلاحات نظام بانکی

۱. اصلاح ساختار بودجه

سیاستهای کلی / اسناد بالادستی

چالشها و مسائل

تحولات جهانی

تبیین وضع موجود

اهداف کمی برنامه

احکام

مقررات پشتیبان

سیاست های کلی ابلاغی برنامه هفتم در بخش انرژی

سیاست های کلی ابلاغی برنامه هفتم در بخش انرژی

- سیاستهای کلی / اسناد بالادستی
- چالشها و مسائل
- تحولات جهانی
- تبیین وضع موجود
- اهداف کمی برنامه
- احکام
- مقررات پشتیبان

شفاف سازی و ضابطه مند نمودن درآمدها و هزینه های شرکت نفت و سایر شرکت های دولتی در بودجه (بخش اقتصادی - بند ۳)

افزایش حداکثری تولید نفت خام و گاز طبیعی در میادین مشترک و افزایش ضریب بازیافت در میادین مستقل و افزایش ارزش افزوده از طریق تکمیل زنجیره ارزش صنعت نفت و گاز (بخش زیربنایی - بند ۸)

اجرای چند طرح عظیم اقتصادی ملی، پیشران، زیرساختی، روزآمد و مبتنی بر آینده نگری (بخش زیربنایی - بند ۹).

فعال سازی مزیت های جغرافیایی - سیاسی و تبدیل جمهوری اسلامی ایران به مرکز مبادلات و خدمات تجاری، انرژی، ارتباطات و حمل و نقل با روان سازی مقررات و ایجاد و توسعه زیرساخت های لازم (بخش زیربنایی - بند ۱۰)

چالشها و مسائل مهم بخش انرژی

مسایل و چالش های مهم بخش انرژی متناظر با سیاست های ابلاغی برنامه هفتم

سیاست های کلی ابلاغی
برنامه هفتم بخش انرژی

ابرچالش: عدم تراز سالانه حامل های انرژی یارانه ای (برق و گاز) توسط وزارتخانه های نفت و نیرو

تبدیل کشور به مرکز مبادلات انرژی

عدم استفاده موثر از انرژی بعنوان
ابزاری برای ایجاد وابستگی متقابل در
سطح منطقه و جهان

عدم توجه به موضوع
گذار انرژی مطابق با
روند های بین المللی

پایین بودن تاب آوری حوزه انرژی به
دلیل وابستگی شدید مصرف داخلی به
سوخت های فسیلی (خصوصا گاز طبیعی)

افزایش حداکثری تولید / ضریب بازیافت و
شفاف سازی درآمد و هزینه صنعت نفت

تحریم های
بین المللی

فقدان منابع مالی
جهت سرمایه
گذاری در طرح های
توسعه و نگهداشت
میادین

ناکارآمدی رابطه
مالی شرکت
ملی نفت و
دولت

افت تولید
میادین نفت و
گاز

ناکارآمدی و عدم
شفافیت رابطه
مالی صنعت نفت و
برق

عدم انتقال
دانش و فناوری
های روز

اجرای چند طرح عظیم پیشران

عدم توجه به مدیریت مصرف
و اجرای مگا پروژه های بهینه
سازی مصرف انرژی

ناترازی تولید و
مصرف حامل های
انرژی ناشی از عدم
اجرای طرح های
بهینه سازی

صدور مجوز های
تخصیص حامل
های انرژی بیش
از ظرفیت های
تولید

راندمان پایین در
تولید انرژی و
تلفات قابل توجه
انتقال و توزیع

عدم توجه به موضوع
اقتصاد دیجیتال در
حوزه انرژی و
هوشمندسازی
سیستم های توزیع

تکمیل زنجیره ارزش صنعت نفت و گاز

سهم پایین فرآورده های
با کیفیت از تولیدات
پالایشگاهی

فقدان انگیزه کافی و سازوکار
نهادی مناسب جهت ارتقاء فناوری
های پالایشی

اصلاح وضع موجود و اهداف کمی برنامه هفتم



اهداف کلی حوزه انرژی

اهداف کلی

۴. افزایش ارزش
افزوده از طریق
تکمیل زنجیره
ارزش صنعت نفت

۳. مدیریت مصرف
و اجرای مگا پروژه
های بهینه سازی در
راستای کاهش
ناترازی تولید و
مصرف حامل ها

۲. حداکثر سازی
تولید و صادرات
انرژی کشور

۱. بستر سازی به
منظور تشکیل هاب
و ایفای نقش
محوری در مبادلات
و ترانزیت انرژی
منطقه

سیاستهای
کلی / اسناد
بالادستی

چالشها و
مسائل

تحولات
جهانی

تبیین وضع
موجود

اصلاح وضع
موجود/اهداف
کمی برنامه

احکام

مقررات
پشتیبان



سیاستهای کلی / اسناد بالادستی

چالشها و مسائل

تحولات جهانی

تبیین وضع موجود

اصلاح وضع موجود/اهداف کمی برنامه

احکام

مقررات پشتیبان

۳- اقدامات در راستای تولید انرژی از طریق صرفه جویی و بهینه سازی



- سیاستهای کلی / اسناد بالادستی
- چالشها و مسائل
- تحولات جهانی
- تبیین وضع موجود
- اصلاح وضع موجود/اهداف کمی برنامه
- احکام
- مقررات پشتیبان

اهداف بهینه‌سازی مصرف انرژی به میزان ۱۰۷۲ هزار بشکه در روز

بهینه‌سازی مصرف انرژی بخش **ساختمان** به میزان **۳۲۶ هزار بشکه** معادل نفت خام در روز با هزینه سرمایه‌گذاری **۱۳۴۰۳ میلیون دلار**



بهینه‌سازی مصرف انرژی بخش **صنعت** به میزان **۳۵۵ هزار بشکه** معادل نفت خام در روز با هزینه سرمایه‌گذاری **۱۰۰۹۷ میلیون دلار**



بهینه‌سازی مصرف انرژی بخش **حمل و نقل** به میزان **۲۴۷ هزار بشکه** معادل نفت خام در روز با هزینه سرمایه‌گذاری **۲۱۴۵۰ میلیون دلار**



بهینه‌سازی مصرف انرژی بخش **کشاورزی** به میزان **۵ هزار بشکه** معادل نفت خام در روز با هزینه سرمایه‌گذاری **۶۸ میلیون دلار**



بهینه‌سازی مصرف انرژی بخش **انتقال و توزیع برق** **۱۳۹ هزار بشکه** در روز با سرمایه‌گذاری **۵۰۰ میلیون دلار**



سیاست‌های کلی / اسناد بالادستی

چالش‌ها و مسائل

تحولات جهانی

تبیین وضع موجود

اصلاح وضع موجود/اهداف کمی برنامه

احکام

مقررات پشتیبان

احکام برنامه هفتم در بخش انرژی (با تمرکز بر نفت و گاز)

تجهیز منابع

ماده ۳- در راستای تقویت تأمین منابع مالی تولید اقدامات زیر انجام می شود:

الف- وزارت امور اقتصادی و دارایی مکلف است با همکاری سازمان، بانک مرکزی و سایر دستگاه های اجرائی تا پایان هر سال، برنامه تأمین مالی رشد اقتصادی هدف در سال بعد، از جمله میزان منابع مالی مورد نیاز و نحوه تأمین آن از بازار سرمایه، منابع بانکی، سرمایه گذاری و تأمین مالی خارجی با رعایت اصل هشتادم (۸۰) قانون اساسی، بیمه، مولد سازی و فروش اموال و داراییها، منابع صندوق توسعه ملی و سایر منابع را تهیه نموده و به تصویب هیأت وزیران برسد و گزارش آن را هر سه ماه یکبار به مجلس ارائه کند.

پ- وزارت امور اقتصادی و دارایی مکلف است ظرف سه ماه از لازم الاجرا شدن این قانون، بستر مناسب برای سرمایه گذاری عموم مردم در طرح (پروژه) های دارای بازدهی یا ارزآوری بالا را در قالب عرضه عمومی سهام شرکت سهامی عام طرح (پروژه) و همچنین انتشار اوراق بدهی (ارزی- ریالی) فراهم آورد و نسبت به رفع موانع تأمین مالی بخش خصوصی و تعاونی از جمله از طریق انتشار اوراق بدهی (ارزی- ریالی) اقدام نماید.

الف- دولت مکلف است یکسوم از سه درصد (۳%) درآمد حاصل از صادرات نفت خام، میعانات گازی و خالص صادرات گاز طبیعی را بر اساس سهم هر استان در ارزش تولید نفت خام، میعانات گازی و گاز طبیعی که بر مبنای قیمت صادراتی این سه محصول ارزش‌گذاری می‌شود به استان‌های نفت‌خیز و گازخیز و دو سوم باقیمانده را به شهرستان‌ها، بخش‌ها و دهستان‌های کمتر توسعه‌یافته که بر اساس شاخص‌های توسعه‌نیافتگی توسط سازمان تعیین می‌شوند، تخصیص دهد.

تبصره ۱- نحوه توزیع درآمد حاصل از یکسوم میادین نفت و گاز دریایی استان‌های ساحلی توسط شورای برنامه‌ریزی و توسعه استان ذی‌ربط تصویب و اجرا می‌شود.

تبصره ۲- آیین‌نامه اجرائی این بند توسط سازمان و با همکاری وزارت نفت تهیه می‌شود و به تصویب هیأت وزیران می‌رسد.

ب-

۱- در اجرای بند (۳) سیاست‌های کلی برنامه پنجساله هفتم، دولت مکلف است از طریق وزارت نفت و با استفاده از منابع داخلی ارزی و ریالی شرکت‌های تابعه ذی‌ربط وزارت نفت پس از کسر سهم مربوط به حساب بهینه‌سازی انرژی موضوع جزء ۲-۵ بند «الف» ماده (۴۶) این قانون، ماهانه حداقل شصت درصد (۶۰%) از عواید حاصل از صادرات و فروش داخلی کلیه محصولات فرعی گازی از جمله اتان، پروپان، بوتان، پنتان و گوگرد و مایعات گازی را صرفاً به حساب «سرمایه‌گذاری نفت و گاز کشور» که از ابتدای برنامه به نام وزارت نفت نزد خزانه‌داری کل کشور افتتاح می‌شود، واریز نماید.

۲- باقیمانده عواید فوق‌الذکر در شرکت‌های تابعه ذی‌ربط وزارت نفت به تشخیص وزارت مزبور و حسب مورد صرفاً در چهارچوب بودجه مصوب شرکت‌های تابعه ذی‌ربط آن وزارت برای یالایش، انتقال و توزیع گاز طبیعی و نگهداشت تأسیسات مربوط و نیز گازرسانی به شهرها و روستاهای باقیمانده کشور هزینه می‌شود.

۳- وزارت نفت مکلف است منابع این حساب را با رعایت سیاست‌های کلی اصل چهل و چهارم (۴۴) قانون اساسی به صورت مستقیم یا با استفاده از سازوکار تسهیلات تلفیقی و ترکیبی با مؤسسات اعتباری عامل مجاز، صرفاً به تأمین مالی یا ارائه ضمانت برای طرح‌های ذیل با مشارکت سرمایه‌گذار خارجی (با رعایت اصل هشتادم (۸۰) قانون اساسی) یا بخش غیردولتی داخلی اختصاص دهد:

۳-۱- اکتشاف یا توسعه میادین جدید نفت و گاز یا نگهداشت و افزایش تولید میادین موجود کشور با اولویت میادین مشترک به ویژه فشارافزایی میدان گازی مشترک پارس جنوبی

۲-۳- مشارکت در طرحهای مصوب «ستاد راهبری تجارت منطقه‌ای انرژی»

۳-۳- احداث، مقاوم‌سازی، نوسازی و بازسازی زیرساخت‌های اساسی مورد نیاز برای ذخیره‌سازی، انتقال، توزیع و صادرات نفت و گاز طبیعی و فراورده نفتی و گازی

۳-۴- تأمین تجهیزات و احداث تأسیسات هوشمند اندازه‌گیری و رصد لحظه‌ای مبادلات نفت، گاز، میعانات گازی و فراورده‌های نفتی و گازی

۳-۵- مشارکت در اجرای طرحهای بهینه‌سازی و مدیریت مصرف انرژی کشور به‌ویژه کاهش ناترازی گاز طبیعی و فراورده‌های نفتی و گازی

۴- منابع این حساب در پایان هر سال به سال بعد منتقل می‌شود و پنجاه درصد (۵۰٪) منابع حاصل از بازپرداخت تسهیلات مذکور، صرف افزایش منابع حساب مذکور شده و مابقی برای بازپرداخت بدهی‌های شرکت‌های تابعه وزارت نفت به صندوق توسعه ملی، بانک مرکزی و شبکه بانکی کشور هزینه می‌شود. استفاده از منابع این حساب بجز موارد فوق‌الذکر برای هرگونه مصرف از جمله اعتبارات هزینه‌ای و تملک دارایی‌های سرمایه‌ای خارج از میادین نفت و گاز ممنوع است.

۵- به‌منظور هماهنگی و نظارت بر حسن اجرای این بند، **کارگروهی به ریاست وزیر نفت و با حضور رئیس سازمان، وزیر امور اقتصادی و دارایی و دو عضو ناظر از کمیسیون‌های انرژی و برنامه و بودجه و محاسبات با انتخاب مجلس تشکیل می‌شود.**

۶- وزیر نفت مسؤول پیگیری مصوبات کارگروه فوق و حسن اجرای آنها و عدم انحراف از اهداف فوق‌الذکر خواهد بود و مکلف است **گزارش عملکرد آن را هر سه‌ماه یک‌بار به کمیسیون‌های انرژی و برنامه و بودجه و محاسبات مجلس ارائه کند.**

پ- **دولت مکلف است از طریق شرکت‌های تابعه ذی‌ربط وزارت نفت نسبت به کاهش یارانه نفت‌گاز (گازوئیل) در معادن عمده کشور و صنایع بالادستی نفت و گاز کشور، اقدام نماید به‌نحوی که یارانه تخصیص یافته در هر دو مرحله تولید و فروش، نسبت به سال پایه ۱۴۰۲ در سال آغاز اجرای برنامه ده درصد (۱۰٪) و تا انتهای برنامه حداقل به پنجاه درصد (۵۰٪) کاهش یابد.**

آیین‌نامه اجرائی این حکم با تعیین مصادیق معادن عمده و صنایع بالادستی نفت و گاز کشور، ظرف سه‌ماه از لازم‌الاجرا شدن این قانون، توسط سازمان با همکاری وزارتخانه‌های نفت، صنعت، معدن و تجارت و امور اقتصادی و دارایی تهیه می‌شود و به‌تصویب هیأت وزیران می‌رسد.

تبصره- معادن عمده عبارت است از معادنی که مصرف نفت‌گاز آنها بیش از پنج میلیون لیتر در سال است.

مولد سازي

ماده ۱۵- به منظور مولد سازي ذخاير نفت و گاز کشور، سرعتمبختشي به توسعه ميادين نفت و گاز و اصلاح رابطه مالي دولت با شرکت ملي نفت ايران اقدامات زير انجام ميگيرد:

الف- وزارت نفت مکلف است در مورد ميادين در حال بهره برداري يا داراي قرارداد توسعه فعلي، نسبت به **عقد قراردادهای مجزا با شرکت ملي نفت ايران** با رعايت قوانين در قالب قراردادهای بلندمدت به تفکيک ميدان/مخزن نفت و گاز و از جمله در چهارچوب شرايط عمومي، ساختار و الگوي قراردادهای بالادستي نفتي و گازی با تصويب شوراي اقتصاد اقدام نمايد.

تبصره- در خصوص قراردادهای ميادين واگذار شده از طريق قراردادهای بلندمدت تنفيذ شده در چهارچوب شرايط عمومي، ساختار و الگوي قراردادهای بالادستي نفتي و گازی که تا زمان لازم الاجرا شدن اين قانون به تاييد هيأت عالي نظارت بر منابع نفتي رسيده است، قرارداد جديد بين وزارت نفت و شرکت ملي نفت ايران صرفاً براي تعيين سهم و تعهدات شرکت ملي نفت منعقد خواهد گرديد.

آيين نامه اجرائي اين بند توسط سازمان با همکاري وزارت نفت تهيه مي شود و به تصويب هيأت وزيران مي رسد.

ب- وزارت نفت مکلف است در مورد ساير ميادين نفت و گاز با اولويت ميادين مشترک و ميادين گازي، با استفاده از ظرفيت هاي قانوني شرکت ملي نفت و سازوکارهاي رقابتي از جمله **صدور پروانه** مندرج در قانون وظايف و اختيارات وزارت نفت مصوب ۱۳۹۱/۲/۱۹، بدون واگذاري مالکيت و حاکميت، نسبت به واگذاري فعاليت هاي توسعه، اکتشاف و بهره برداري از ميادين به شرکت ملي نفت ايران و ساير شرکت هاي متقاضي صاحب صلاحيت (به تشخيص وزارت نفت) اکتشاف و توليد، اقدام کند به نحوي که **در پايان سال سوم اجرائي اين قانون حداقل دو درصد (۲٪) و در پايان برنامه حداقل پنج درصد (۵٪) از افزايش توان توليد نفت کشور** به شرکت هاي متقاضي غير دولتي ذيرصلاح عرضه شده باشد. اين نصاب براي افزايش توليد گاز کشور، دو برابر نفت تعيين مي شود.

تبصره ۱- در اجرائي ماده (۷) قانون نفت، اصلاحي ۲۲/۳/۱۳۹۰ بررسي و ارزيابي متن، حجم مالي، تعهدات، مقدار محصول و زمان اجرائي کليه قراردادهای موضوع اين ماده برعهده «هيأت عالي نظارت بر منابع نفتي» است و رئيس سازمان به عنوان دبير اين هيأت تعيين مي شود.

تبصره ۲- به منظور افزایش جذابیت سرمایه‌گذاری در میادین گازی جهت کاهش ناترازی گاز طبیعی در کشور، وزارت نفت از طریق شرکتهای تابعه خود مجاز است با هماهنگی دبیرخانه هیأت عالی نظارت بر منابع نفتی (سازمان) با مشارکت بخش خصوصی، نسبت به سرمایه‌گذاری برای توسعه میادین گازی جدید در چهارچوب سیاست‌های تخصیص گاز تعیین شده توسط وزارت نفت، اقدام و تولیدات حاصل را صادر کند. با رعایت اصل پنجاه و سوم (۵۳) قانون اساسی حداقل شصت درصد (۶۰٪) از درآمد حاصل از صادرات گاز طبیعی از این میادین، پس از کسر سهم صندوق توسعه ملی و سهم مناطق نفت‌خیز، گازخیز و توسعه-نیافته، تا زمان بازگشت سرمایه‌گذاری انجام شده متعلق به شرکت تابعه ذی‌ربط وزارت نفت است و باقیمانده درآمد به حساب درآمد عمومی دولت نزد خزانه‌داری کل کشور واریز می‌گردد.

تبصره ۳- صنایع انرژی‌بر و پتروشیمی‌ها از طریق مشارکت با شرکتهای اکتشاف و تولید دارای صلاحیت در اولویت واگذاری طرحهای جمع‌آوری گازهای مشعل (فلر) و میادین جدید گازی قرار دارند. وزارت نفت مکلف است صنایع مذکور را در اولویت تخصیص گاز طبیعی تولیدی از این میادین قرار دهد.

تولیدات گازی حاصل از توسعه میدان یا طرحهای جمع‌آوری گازهای مشعل، متعلق به صنایع مذکور خواهد بود و این صنایع مکلف به تسویه حساب با دولت وفق مفاد سازوکارهای مذکور در این بند می‌باشند.

فصل ۹- انرژی

ماده ۴۲- در اجرای بند (۸) سیاست‌های کلی برنامه پنجساله هفتم و به‌منظور تحقق اهداف کمی زیر مطابق با احکام این فصل اقدام می‌شود:

جدول شماره ۸- (اهداف کمی سنجه‌های عملکردی انرژی (نفت و گاز)

اهداف کمی در پایان برنامه	واحد متعارف	سنجه عملکردی
۴۸۰۰	هزار بشکه در روز	ظرفیت تولید صیانتی نفت خام
۴۵۸۰	هزار بشکه در روز	تولید نفت خام (توان)
۱۰۸۰	معادل هزار بشکه در روز	افزایش تولید نفت خام و گاز از میدین مشترک
۸۷۰	هزار بشکه در روز	تولید میعانات گازی
۱۳۴۰	میلیون مترمکعب در روز	تولید گاز خام
۱۶	میلیارد مترمکعب در سال	جمع‌آوری گازهای مشعل
۱۲۸۵	معادل هزار بشکه نفت خام در روز	کاهش مصرف از طریق اجرای طرحهای بهینه‌سازی مصرف انرژی (مطابق جدول شماره ۱۰)
۱۲۹	میلیون لیتر در روز	تولید بنزین
۱۳۰	میلیون لیتر در روز	تولید نفت گاز
۴۹	میلیون لیتر در روز	تولید نفت کوره
۷۵	درصد	نسبت تولید بنزین و نفت گاز یورو ۴ به بالا به کل تولید این دو فرآورده
۲۰	درصد	نسبت تولید محصولات سنگین پالایشی به کل محصولات پالایشی
۱	واحد درصد	افزایش ضریب بازیافت نفت خام در طول اجرای برنامه

انرژی - ۹ فصل

در اجرای بند (۸) سیاست های کلی برنامه پنجساله هفتم و به منظور تحقق اهداف کمی زیر مطابق با احکام این فصل اقدام می شود - ۴۲ ماده
(جدول شماره ۹) - اهداف کمی سنجه های عملکردی انرژی (نفت و گاز)

واحد متعارف	هدف کمی در پایان برنامه	سنجه عملکردی
هزار بشکه در روز	۴۴۵۰	ظرفیت تولید نفت خام
هزار بشکه در روز	۴۲۵۰	تولید نفت خام (توان)
هزار بشکه در روز	۸۰۴	تولید میعانات گازی
میلیون مترمکعب در روز	۱۲۳۹	تولید گاز خام
میلیارد مترمکعب در سال	۱۵	جمع آوری گازهای مشعل
معادل هزار بشکه نفت خام در روز	۱۲۸۵	کاهش مصرف از طریق اجرای طرحهای بهینه سازی مصرف انرژی (مطابق جدول شماره ۱۰-۱)
میلیون لیتر در روز	۱۲۹	تولید بنزین
میلیون لیتر در روز	۱۳۰	تولید نفت گاز
میلیون لیتر در روز	۴۹	تولید نفت کوره
درصد	۷۵	نسبت تولید بنزین و نفت گاز یورو ۴ به بالا به کل تولید این دو فراورده
درصد	۱۲/۹	نسبت تولید نفت کوره به کل تولید محصولات پالایشگاهی
درصد از کل تولید نفت خام (سال سوم ۱۰)	۱۵	تولید نفت خام از طریق روشهای ازدیاد برداشت و بهبود تولید

(جدول شماره ۱۰) - اهداف کمی سنجه های عملکردی انرژی (برق)

سنجه عملکردی	واحد متعارف	هدف کمی در پایان برنامه
کل ظرفیت نامی منصوبه	مگاوات	۱۲۴/۴۸۵
ظرفیت منصوبه تجدیدپذیر	مگاوات	۱۰/۰۰۰
تولید برق	میلیون کیلووات ساعت	۴۸۹/۲۹۵
تولید برق تجدیدپذیر	میلیون کیلووات ساعت	۱۷/۵۰۰
میانگین بهره (راندمان) تولید برق	درصد	۴۴
تلفات انتقال و توزیع برق	درصد	۱۲
مجموع تبادل (صادرات و واردات) برق	میلیون کیلووات ساعت	۲۰/۰۰۰
حداکثر توان تولید برق در اوج بار	مگاوات	۸۷/۱۴۰
حداکثر نیاز مصرف برق در اوج بار	مگاوات	۸۵/۵۰۸
تراز برق در اوج بار	مگاوات	۱/۶۳۲
میانگین بهره نیروگاه های جدید	درصد	۵۵ درصد استاندارد
سنجه عملکردی	واحد متعارف	هدف کمی در پایان برنامه
صرفهجویی مصرف کننده نهایی برق	میلیون کیلووات ساعت	۳/۰۰۰
رشد طول خطوط شبکه	درصد	۲۵ (سالانه ۵)
سهم نیروگاه های جدیدالاحداث بدون نیاز به سوخت گاز و فراورده نفتی	درصد از کل ظرفیت تولید	۳۰
سهم انداز هگیری برق مصرفی مشترکان از طریق شمارشگرهای هوشمند	درصد	۹۰ (سال اول ۶۰)
رشد ظرفیت پستهای انتقال و توزیع	درصد	۲۵

نظام راهبری انرژی

ماده ۴۳ - در راستای بهبود نظام تصمیم‌گیری و ارتقای بهره‌وری اقدامات زیر انجام می‌شود:

الف - وزارتخانه‌های نفت و نیرو مکلفند با همکاری سازمان تا پایان سال اول اجرای برنامه، نسبت به اصلاح ساختار اداری و سازمانی ستادی، شرکتها و سازمان‌های زیرمجموعه خود در حوزه برق، گاز و نفت با رویکرد تفکیک وظایف حاکمیتی از تصدی‌گری، اقدام نموده و پیشنهاد لازم را پس از تأیید شورای عالی اداری برای طی تشریفات قانونی لازم ارائه نمایند.

وزارتخانه‌های نفت و نیرو مکلفند گزارش عملکرد این بند را هر شش‌ماه یکبار به کمیسیون‌های اجتماعی و انرژی مجلس ارسال نمایند.

ب - وزارت نیرو مکلف است با بهبود محیط کسب‌وکار صنعت برق و افزایش رقابت‌پذیری در این صنعت و **افزایش سهم معاملات برق در بهابازار (بورس) انرژی به‌گونه‌ای عمل نماید که با عرضه برق تولیدی نیروگاه‌های کشور تا پایان سال دوم برنامه، سهم معاملات مذکور را به حداقل سی درصد (۳۰٪) و در انتهای برنامه به حداقل شصت درصد (۶۰٪) از کل معاملات برساند.**

آیین‌نامه اجرائی این بند با پیشنهاد وزارت نیرو و همکاری وزارتخانه‌های نفت و امور اقتصادی و دارایی و سازمان، ظرف سه‌ماه از لازم‌الاجرا شدن این قانون تهیه شده و به تأیید شورای اقتصاد و تصویب هیأت وزیران می‌رسد.

پ - به‌منظور تقویت نظارت بر تأسیسات و فعالیت‌های هسته‌ای و پرتوی کشور، مرکز نظام ایمنی هسته‌ای کشور وابسته به سازمان انرژی اتمی ایران به‌صورت یک مؤسسه دولتی با شخصیت مستقل، تغییر وضعیت می‌یابد. تمامی اختیارات، اعتبارات و اموال این مرکز به مؤسسه منتقل می‌شود. اساسنامه این مؤسسه ظرف یک‌سال از لازم‌الاجرا شدن این قانون به پیشنهاد سازمان انرژی اتمی ایران با همکاری سازمان اداری و استخدامی کشور تهیه می‌شود و به تصویب هیأت وزیران می‌رسد.

ت - وزارت نفت و سازمان مکلفند گواهی سوخت صرفه‌جویی‌شده موضوع ماده (۴۶) این قانون را بابت سوخت فسیلی صرفه‌جویی‌شده توسط نیروگاه‌های هسته‌ای که در طول اجرای برنامه احداث می‌شود، هر ماه صادر نموده و به سازمان انرژی اتمی ایران تحویل دهند.

تولید و (سیاست) دیپلماسی انرژی

ماده ۴۴- با هدف تولید حداکثری و در راستای توسعه (سیاست) دیپلماسی انرژی و حضور در بازارهای بین المللی و مقاوم سازی اقتصاد، اقدامات زیر انجام میگیرد:

الف- وزارت نفت مجاز است با رعایت قوانین و اصل هفتاد و هفتم (۷۷) قانون اساسی از طریق شرکت ملی نفت ایران بدون واگذاری مالکیت در میادین مشترک **نسبت به عقد قراردادهای بهره برداری مشترک با همسایگان و همچنین عقد قراردادهای مشارکت در تولید میادین مشترک** اقدام نماید.

ب- وزارت نفت مجاز است با هدف توسعه صادرات فرآورده های نفتی از طریق شرکت های تابعه ذیربط یا شرکت های متقاضی غیر دولتی مشروط به اخذ تضامین لازم برای دریافت خوراک از جمهوری اسلامی ایران نسبت به **مشارکت در توسعه پالایشگاه یا پتروپالایشگاه خارجی یا احداث پالایشگاه یا پتروپالایشگاه جدید خارجی یا تملک سهام آنها و نیز افزایش ظرفیت داخلی پتروپالایش نفت کشور به میزان ۳۰۰۰۰۰ بشکه در روز، از طریق تهاتر خدمات و تجهیزات مورد نیاز با رعایت قانون حمایت از توسعه صنایع پایین دستی نفت خام و میعانات گازی با استفاده از سرمایه گذاری مردمی مصوب ۲۴/۴/۱۳۹۸ با اصلاحات و الحاقات بعدی از محل تحویل نفت خام مازاد بر تعهدات بودجه ای** با درج در سقف منابع و مصارف قوانین بودجه سنواتی **با تصویب شورای اقتصاد** اقدام نماید.

ماده ۴۴ -

پ- وزارت نفت مکلف است:

۱- از طریق شرکت تابعه ذیربط در امور گاز و از محل منابع داخلی شرکت مذکور و نیز منابع حساب « سرمایه گذاری نفت و گاز » و با جلب مشارکت بخش خصوصی نسبت به ایجاد و توسعه زیرساختهای لازم برای **ذخیره سازی گاز طبیعی از جمله مخازن زیرزمینی و روزمینی** به نحوی اقدام نماید که در پایان برنامه، میزان تولید از محل ذخیره سازی گاز طبیعی در دوره دوماهه اوج مصرف به حداقل یکصد و بیست میلیون مترمکعب گاز طبیعی در روز افزایش یابد.

۲- به میزانی که در لوایح بودجه سنواتی تعیین می شود از محل منابع داخلی شرکتهای تابعه خود و حساب سرمایه گذاری نفت و گاز، **حداکثر تا پایان سال دوم برنامه** با راه اندازی و بهره برداری از **سامانه جامع مدیریت انرژی جهت پایش و نظارت بر جریان و فرایندهای نقاط استخراج، انتقال و ذخیره سازی، تولید و مصرف (داخلی و صادرات) کالاهای: ۱) نفت خام، میعانات گازی و گاز (ترش و شیرین) ۲) فرآورده های نفتی اصلی، ویژه و فرعی ۳) فرآورده های گازی ۴) فرآورده ها و مشتقات پتروشیمی با دو ساختار ۱- «بانک اطلاعات و داده» ۲- «نصب دستگاه های سنجش الکترونیک هوشمند جرمی» در خطوط لوله و کلیه مجاری و انبارهای صنعت نفت کشور ترتیبی اتخاذ نماید تا امکان رصد لحظه ای و میزان در جریان کالاهای فوق الذکر از برداشت تا مصرف در خطوط لوله و کلیه مخازن و انبارها فراهم شود. وزارت نفت مکلف است گزارش عملکرد اجرای این بند را به صورت **ماهانه** به کمیسیون انرژی و کمیسیون اصل نودم (۹۰) قانون اساسی مجلس ارائه نماید.**

مستتکفین از اجرای این جزء به تناسب امتناع و یا ممانعت از اجرا، به مجازات تعزیری درجه دو تا پنج موضوع ماده (۱۹) قانون مجازات اسلامی محکوم می شوند. علاوه بر مجازات یادشده در صورت عدم پیاده سازی سامانه، از سال سوم اجرای برنامه، معادل پنج در ده هزار ارزش تمامی مبادلات از محل منابع داخلی شرکتهای تابعه ذیربط به حساب «بهینه سازی مصرف انرژی» واریز می شود. **۲ تا ۲۵ سال**

ماده ۴۴ -

ت- در اجرائی بند (۱۰) سیاست های کلی برنامه پنجساله هفتم، به منظور تبدیل ایران به مرکز مبادلات (هاب) انرژی منطقه، با هدف دستیابی به حجم صادرات و واردات گاز کشور به ترتیب به میزان چهار میلیارد مترمکعب و بیست میلیارد مترمکعب در سال، خدمات معاوضه (سوآپ) فرآورده های نفتی و نفت خام از کشورهای مستقل مشترک-المنافع به میزان دویست هزار بشکه در روز و تبادل برق کشور به میزان حداقل بیست میلیارد کیلووات ساعت در سال، ظرف شش ماه از لازم الاجرا شدن این قانون، ستاد راهبردی تجارت منطقه‌های انرژی تشکیل می شود. این ستاد به ریاست رئیس جمهور (در غیاب وی معاون اول رئیس جمهور) و با عضویت وزرای امور خارجه، نفت و نیرو و یکی از اعضای کمیسیون انرژی با انتخاب مجلس به عنوان عضو ناظر تشکیل می شود و ضمن تدوین سند و نقشه راه سیاست (دیپلماسی) منطقه‌های انرژی شامل فهرست کشورهای هدف با رعایت اصول هفتاد و هفتم (۷۷) و یکصد و بیست و پنجم (۱۲۵) قانون اساسی و در چهارچوب قوانین نسبت به تصمیمگیری در مورد امور مربوط به قراردادهای صادرات، واردات، خدمات معاوضه (سوآپ) و گذر (ترانزیت) انرژی (گاز، برق، نفت و فرآورده-های نفتی) اقدام مینماید. وزارت نفت مکلف است گزارش عملکرد این ماده را هر شش ماه یکبار به مجلس ارسال نماید.

ماده ۴۵- دولت مکلف است در راستای افزایش ارزش افزوده محصولات در زنجیره پایداری پتروپالایشگاهی و نیز افزایش کیفیت فرآورده های نفتی و تطابق آن با استانداردها و الزامات قانونی داخلی و بین المللی سازوکارهای مورد نیاز برای ارتقای کیفیت فرآورده های تولیدی و کاهش تولید فرآورده های سنگین را به نحوی تهیه نماید که تا پایان برنامه، **ترکیب و کیفیت** فرآورده های نفتی تولید شده توسط شرکت های پالایش نفت و پتروپالایشگاهی از استانداردهای لازم برخوردار باشد.

تبصره- تخفیف پنج درصدی (۵٪) خوراک واحدهای پالایشگاهی و نیز تخفیف خوراک گاز طبیعی تحویلی به واحدهای پتروشیمی موجود (ما به التفاوت قیمت خوراک گاز تحویلی با تکلیف مندرج در قانون هدفمندی یارانه ها مصوب ۱۳۸۸/۱۰/۱۵ با اصلاحات و الحاقات بعدی) مشروط به **اختصاص حداقل چهارصد (۴۰٪) از سود خالص سالانه این واحدها به حساب اندوخته سرمایه ای مخصوص طرح (پروژه) های کیفی سازی و توسعه زنجیره پایداری صنعت آنهاست.** آیین نامه اجرائی این ماده توسط وزارت نفت و با همکاری وزارت امور اقتصادی و دارایی و سازمان حفاظت محیط زیست تهیه می شود و به تصویب هیأت وزیران میرسد.

مصرف انرژی

ماده ۴۶- به منظور مدیریت و کاهش شدت انرژی، اقدامات زیر انجام میگیرد:

الف-

- ۱- وزارتخانه های نفت، نیرو، صنعت، معدن و تجارت و کشور مکلفند** به منظور رفع ناترازیهای انرژی و افزایش سهم انرژیهای تجدیدپذیر در تأمین برق کشور، در قالب ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابتپذیر و ارتقای نظام مالی کشور، نسبت به اتخاذ تمهیدات لازم جهت **توسعه احداث نیروگاه های خورشیدی و بادی، نیروگاه های خودتأمین در بخشهای صنایع کوچک و متوسط، کشاورزی، تجاری، عمومی، اداری و خانگی، برقی سازی خودروها با اولویت اتوبوسهای شهری، تاکسیها، موتورسیکلتها و تأمین سرمایه و گرمایش ساختمانها در استانهای ساحلی جنوب کشور** با استفاده از مکنده (پمپ) های حرارتی زمینگرمایی اقدام نمایند.

مصرف انرژی

ماده ۴۶-

۲- دولت مکلف است به منظور ایجاد هماهنگی فرابخشی و مدیریت کلان و متمرکز در حوزه بهینه سازی مصرف انرژی، مدیریت بهینه ناترازی انرژی در بخشهای مختلف با رعایت ملاحظات کاهش شدت انرژی و پیگیری اجرای طرحهای بهینه سازی مصرف انرژی و تعیین میزان و نحوه تخصیص کلیه یارانه های انرژی در هر بخش با اجرای کامل قانون هدمندکردن یارانه ها، «سازمان بهینه سازی و مدیریت راهبردی انرژی» را به صورت فرادستگاهی از تجمیع و ادغام تمام ظرفیت های سازمانی موجود در دستگاه های اجرائی از جمله شرکت بهینه سازی مصرف سوخت، سازمان انرژیهای تجدیدپذیر و بهره انرژی برق (ساتبا) و ستاد مدیریت حملونقل و سوخت تأسیس نماید و اساسنامه آن را ظرف سه ماه به تصویب هیأت وزیران برسد و به منظور تسهیل در شکل گیری «بازار بهینه سازی انرژی»، تضمین تسویه «گواهیهای صرفه جویی انرژی» و کاهش نكول پذیری آنها، حداکثر ظرف شش ماه از لازم الاجرا شدن این قانون، «حساب بهینه سازی مصرف انرژی» را نزد خزانه داری کل کشور با منابع ذیل ایجاد کند:

- ۱-۲- تعهدات دولت در بازپرداخت طرحهای بهینه سازی مصرف انرژی، موضوع جدول مصارف تبصره (۱۴) بودجه سنواتی (معادل سالانه یک درصد (۱٪) از منابع حاصل از صادرات نفت خام، میعانات گازی و خالص صادرات گاز طبیعی)
- ۲-۲- سالانه پنج درصد (۵٪) از سود شرکت های تابعه وزارتخانه های نفت و نیرو
- ۳-۲- تمام عوارض دریافتی حاصل از هدررفت گازهای مشعل (فلر)
- ۴-۲- جریمه های دریافتی موضوع ماده (۲۶) و عواید حاصل از صرفهجویی سوخت ماده (۶۱) قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی مصوب ۴/۱۲/۱۳۸۹ با اصلاحات و الحاقات بعدی
- ۵-۲- ده درصد (۱۰٪) از منابع حاصل از فروش پروپان و بوتان (گاز مایع) و مایعات گازی شرکت های تابعه وزارت نفت
- ۶-۲- سایر منابع پیشبینی شده در لوایح بودجه سنواتی برای بهینه سازی مصرف انرژی
- ۷-۲- حداقل سی درصد (۳۰٪) از عواید حاصل از صرفه جویی انرژی در هر یک از طرح (پروژه) های مصوب شورای اقتصاد در حوزه بهینه سازی انرژی و انرژیهای تجدیدپذیر به صورت گواهی

تبصره- استفاده از منابع این حساب صرفاً برای خرید تضمینی گواهیهای صرفهجویی انرژی یا عدم مصرف سوخت ارائه شده توسط مردم و بخش دولتی و غیر دولتی با حداقل قیمت معادل پنجاه درصد (۵۰٪) بالاترین قیمت مصوب داخلی هر حامل انرژی مندرج در گواهی مجاز است و برای هرگونه مصارف دیگر از جمله اعتبارات هزینه ای و تملک داراییهای سرمایه ای ممنوع است. آیین نامه اجرائی این بند توسط سازمان با همکاری وزارتخانه های نفت، نیرو و امور اقتصادی و دارایی ظرف سه ماه از لازم الاجرا شدن این قانون تهیه می شود و به تصویب هیأت وزیران میرسد.

مصرف انرژی

ماده ۴۶-

پ- به منظور مردمی سازی بهینه سازی مصرف انرژی و توسعه بازار بهینه سازی انرژی، «سازمان بهینه سازی و مدیریت راهبردی انرژی» مکلف است با اعلام شرکت های تابعه ذیربط وزارتخانه های نفت و نیرو نسبت به صدور گواهی حامل انرژی صرفه جویی- شده زمان اوج و غیر اوج مصرف (برق یا گاز طبیعی)، در طرحهای بهینه سازی مصرف انرژی به نفع سرمایه گذار عامل صرفهجویی متناسب با اهداف بهینه سازی مصرف انرژی این برنامه، مطابق سازوکار بازار بهینه سازی انرژی و محیط زیست از طریق بهابازار (بورس) انرژی با شرایط ذیل اقدام نمایند:

۱- گواهی ها بینام، قابل انتقال به غیر و قابل خرید و فروش در بهابازار (بورس) انرژی است. استفاده از گواهی برای تسویه صورتحسابهای مصرف انرژی خود و دیگری و برای پرداخت مالیات شرکت های مصرف کننده انرژی در سقف بهای مصرف انرژی آن شرکت مجاز است. معاملات گواهی مشمول مالیات بر ارزش افزوده نمی شود و صرفاً در زمان تحویل حامل انرژی مندرج در گواهی از تحویل گیرنده حامل انرژی دریافت می شود.

۲- آن دسته از مشترکان (مصرف کنندگان) خانگی، عمومی و تجاری غیر تولیدی که مصرف انرژی خود را نسبت به مصرف سال قبل خود در مدت زمان مشابه کاهش داده اند و همچنین آن دسته از مشترکان صنعتی یا تجاری تولیدی که مصرف انرژی خود را با تعدیلهای مربوط به عمل کرد تولید، نسبت به مصرف سال قبل خود در مدت زمان مشابه کاهش داده اند، مشمول دریافت گواهی به میزان حداقل معادل «انرژی صرفه جویی- شده» می شوند. در صورت درخواست و تعهد مصرف کننده مبنی بر صرفه جویی انرژی در

بازه زمانی مشخص در آینده، گواهی مشروط پس از تأیید درخواست و قبل از تحقق صرفه جویی به نفع او صادر می شود. در صورت عدم تحقق صرفه جویی، بهای مقادیر حامل انرژی تعهد شده مصرف کننده به قیمت روز گواهی، محاسبه می شود و مصرف کننده متعهد به تسویه آن است. همچنین اشخاص حقوقی دولتی و غیر دولتی مجازند بر اساس سازوکاری که «سازمان بهینه سازی و مدیریت راهبردی انرژی» تعیین میکند و بر اساس قراردادهای معتبر با مصرف کنندگان انرژی نسبت به دریافت گواهیهای موضوع این جزء از طرف مصرف کنندگان انرژی اقدام نمایند.

۳- در مورد طرح (پروژه) های بهینه سازی مصرف انرژی، «سازمان بهینه سازی و مدیریت راهبردی انرژی» مکلف است نسبت به عقد قرارداد با سرمایه گذاران دولتی و غیردولتی اقدام نموده و با صدور گواهی، بخشی از اصل و فرع سرمایه را در صورت انجام هر واحد از کارهای موضوع طرحهای بهینه سازی، از طریق «حساب بهینه سازی مصرف انرژی» بازپرداخت نماید. حداکثر زمان اعلام نتیجه صحت سنجی انجام کارهای موضوع قرارداد این جزء توسط سازمان مذکور شش ماه پس از درخواست سرمایه گذار است و در صورت عدم اعلام نتیجه در مدت تعیین شده، این سازمان مکلف است با درخواست سرمایه گذار و با ترتیباتی که در آیین نامه مشخص می شود، نسبت به پرداخت هزینه سرمایه گذاری انجام شده از طریق «حساب بهینه سازی مصرف انرژی» اقدام نماید. دولت مجاز است به میزانی که در بودجه سالانه تعیین می شود، با درخواست سرمایه گذاران طرحهای ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور، نسبت به انتشار گواهی صرفه جویی مطابق سازوکار مندرج در این ماده، اقدام نماید.

آیین نامه این بند مشتمل بر اصلاح آیین نامه ایجاد بازار بهینه سازی انرژی و محیط زیست و نیز شرایط کلی اصلاح مصوبات مرتبط شورای اقتصاد و نحوه پرداخت هزینه سرمایه گذاری انجام شده توسط سازمان با همکاری وزارتخانه های نفت، نیرو، امور اقتصادی و دارایی، صنعت، معدن و تجارت و راه و شهر سازی و بانک مرکزی ظرف سه ماه از لازم الاجرا شدن این قانون تهیه می شود و به تصویب هیأت وزیران می رسد. سازمان بهینه سازی و مدیریت راهبردی انرژی مکلف است گزارش اقدامات صورت گرفته را هر شش ماه یکبار به کمیسیونهای اقتصادی و انرژی مجلس ارسال نماید.

ت- شرکت ملی نفت ایران مجاز است بر اساس مصوبات شورای اقتصاد در هر یک از طرحهای صرفه جویی انرژی موضوع ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور، نسبت به **ارائه حواله یا سپرده نفت خام قابل تبدیل به گواهی معادل حامل صرفهجویی شده از سهم دولت به سرمایه گذاران اقدام و تحویل نفت یا ارزش معادل روز تحویل را تضمین نماید.**

آیین نامه اجرائی این بند به پیشنهاد وزارت نفت و با همکاری وزارت امور اقتصادی و دارایی، بانک مرکزی و سازمان تهیه می شود و به تصویب هیأت وزیران می رسد.

ث- **جریمه‌های موضوع ماده (۲۶) قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی بر مبنای قیمت صادراتی اخذ می‌گردد و همچنین عوارض گازهای مشعل (فلر) سوزانده‌شده در تأسیسات نفت و گاز به‌ازای هر مترمکعب گاز با اعلام ماهانه دبیرخانه هیأت عالی نظارت بر منابع نفتی (سازمان)، برای سال اول برابر با پنج درصد (۵٪) و تا پایان برنامه، هفتاد و پنج درصد (۷۵٪) بر مبنای متوسط قیمت وزنی صادراتی گاز طبیعی اخذ و از محل منابع داخلی شرکتهای تابعه وزارت نفت به حساب بهینه‌سازی مصرف انرژی موضوع جزء (۲) بند «الف» این ماده و اریز می‌گردد.** گازهای مشعلی که به لحاظ فنی امکان جمع‌آوری آنها وجود ندارد با تشخیص دبیرخانه هیأت عالی نظارت بر منابع نفتی (سازمان) و تا حجم حداکثر سه میلیارد مترمکعب در سال، از شمول این حکم مستثنی هستند. آیین‌نامه اجرائی این بند، توسط سازمان با همکاری وزارت نفت و سازمان بهینه‌سازی و مدیریت راهبردی انرژی و وزارتخانه‌های نفت و صنعت، معدن و تجارت تهیه می‌شود و به‌تصویب هیأت وزیران می‌رسد.

وزارت نفت و سازمان مکلفند گزارش اقدامات صورت گرفته را هر شش‌ماه یکبار به کمیسیون انرژی مجلس ارسال نمایند.

جدول الحاقی

(جدول شماره ۱۰-۱)

وزارت نفت مکلف است گزارش سنجه های عملکردی جدول شماره (۱۰-۱) را سالانه به مجلس ارسال نماید.

عنوان	میزان صرفهجویی پایان برنامه (هزار بشکه در روز معادل نفت خام)	سهم بخش از صرفهجویی انرژی
بخش صنعت و کشاورزی	۳۳۴	۲۶
بخش ساختمان	۳۷۲	۲۹
بخش حمل و نقل	۲۴۸	۱۹/۳
جمع کل بهینه سازی در مصرف	۹۵۵	۷۴/۳
جمع آوری گازهای همراه	۲۵۰	۱۹/۵
طرحهای نیروگاهی (افزایش بازده)	۸۰	۶/۲
جمع کل	۱۲۸۵	۱۰۰

وزارت نفت مکلف است گزارش سنجه های عملکردی جدول شماره (۱۰) را سالانه به مجلس ارسال نماید.

فصل ۱۰- طرحهای صنعت، معدن و رشد تولید

ماده ۴۸

پ- به منظور تأمین پایدار برق مورد نیاز صنایع و معادن به ویژه در زمان اوج مصرف و ناترازی آن در کشور:

۱- واحدهای صنعتی، معدنی و کشاورزی مجازند نسبت به طراحی و اجرای طرحهای تولید یا ارتقای بهره برق اقدام نمایند. وزارتخانه های نیرو، نفت و جهاد کشاورزی و صنعت، معدن و تجارت موظفند با استفاده از زیرساختهای موجود در اختیار خود، در قبال دریافت هزینه مربوط (پس از واریز به خزانه داری کل کشور) نسبت به اجرای این حکم اقدام نمایند به طوری که **برق تولید یا صرفه جویی شده را بدون اعمال محدودیت وفق قراردادی که با وزارت نیرو منعقد می نماید در اختیار واحدهای مذکور یا واحدهای طرف قرارداد آنها قرار دهند. قطع برق این واحدها متناسب با مقادیر تولید یا صرفه جویی شده آنها و تعیین سقف برای این واحدها در تأمین برق از این محل، ممنوع است.** در اجرای این بند رعایت ماده (۴) قانون مانعزدایی از توسعه صنعت برق ضروری است.

آیین نامه اجرائی این بند ظرف سه ماه از لازم الاجرا شدن این قانون توسط وزارت نیرو و با هماهنگی وزارتخانه های نفت، جهادکشاورزی و صنعت، معدن و تجارت تهیه می شود و به تصویب هیأت وزیران میرسد.

۲- احداث و توسعه نیروگاه های تجدیدپذیر توسط بهره برداران معادن و یا طرفهای قرارداد آنها در داخل محدوده معدنی یا در جوار آن به میزان بیست درصد (۲۰٪) سرمایه گذاری در نیروگاه (به تأیید وزارت نیرو) مشمول معافیت موضوع تبصره (۵) ماده (۱۴) قانون معادن در دوره اجرا می شود

ت- وزارت صنعت، معدن و تجارت با همکاری دستگاه های ذیربط مکلف است نسبت به تهیه سند «راهبرد ملی پیشرفت صنعتی و ارتقای زنجیره های ارزش کشور» بر مبنای معیارهای آمایش سرزمین و توسعه متوازن، نفي خام فروشی و تکمیل زنجیره ها.....

تبصره ۱- وزارت صنعت، معدن و تجارت مکلف است بر اساس سند فوق الذکر، کلیه مجوزهای صادر شده در حوزه صنعت پتروشیمی (به ویژه تولید متانول، اوره و پلی-اتیلن) و صنایع معدنی (به ویژه فولاد) که تا پایان سال ۱۴۰۳ بنا به دلایل خارج از اراده به بهره برداری نرسیده باشند، در چهارچوب این قانون و منطبق با ظرفیت های تأمین خوراک، تأمین زیرساختها، ملاحظات سند ملی آمایش سرزمین، صرفه و صلاح اقتصادی، ظرف یکسال از لازم الاجرا شدن این قانون مورد بازنگری قرار داده و اجرا نماید. همچنین مجوزهای تأمین خوراک، انرژی و تخصیص آب به بنگاه های اقتصادی در دوره اجرا تا آغاز بهره برداری زمان مند بوده و مشروط به بهره برداری در زمانبندی تعیین شده است و

ماده ۴۸-

د- به منظور تسهیل و رفع موانع و رشد تولید:

۴-

وزارت نیرو مکلف است به‌گونه‌ای اقدام کند که امکان صادرات برق به میزان حداقل ده درصد (۱۰٪) از تولید برق نیروگاههای تجدیدپذیر جدیدالاحداث بخش غیردولتی، خصوصی و تعاونی و سه درصد (۳٪) از تولید برق نیروگاههای حرارتی جدیدالاحداث بخش غیردولتی، خصوصی و تعاونی با تأمین زیرساخت مورد نیاز (با پرداخت هزینه توسط بخش غیردولتی، خصوصی و تعاونی) فراهم شود.

در صورت ممانعت از صادرات برق توسط وزارت نیرو مطابق شرایط مذکور در ماده (۱۷) قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق، این وزارتخانه مکلف است در پایان هر سال به‌ازای هر کیلووات ساعت کاهش سهم صادرات برق بخش غیردولتی، خصوصی و تعاونی، معادل متوسط نرخ وارداتی و صادراتی برق را از محل منابع داخلی خود به نیروگاههای مشمول فوق‌الذکر پرداخت کند. سازمان مکلف است گزارش عملکرد دستگاههای مشمول این جزء را هر شش‌ماه یکبار به مجلس ارسال نماید.

با تشکر از توجه شما