



سندیکای صنعت برق ایران

Iran Electrical Industry Syndicate

چالش های برق و انرژی در اقتصاد ایران و راهکارهای توسعه آن در افق برنامه هفتم

مسئله

برق

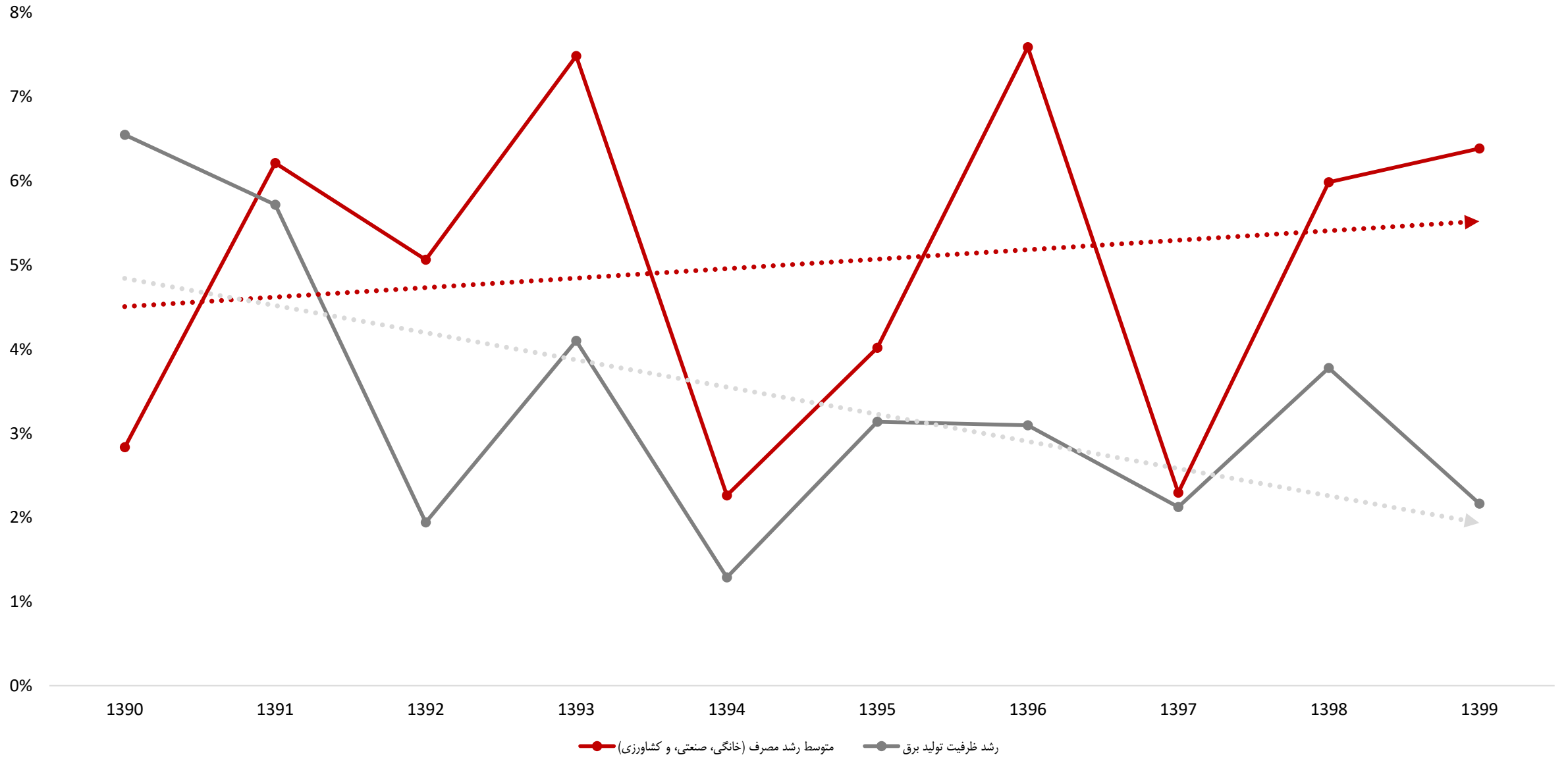
چیست و چگونه ایجاد شد؟



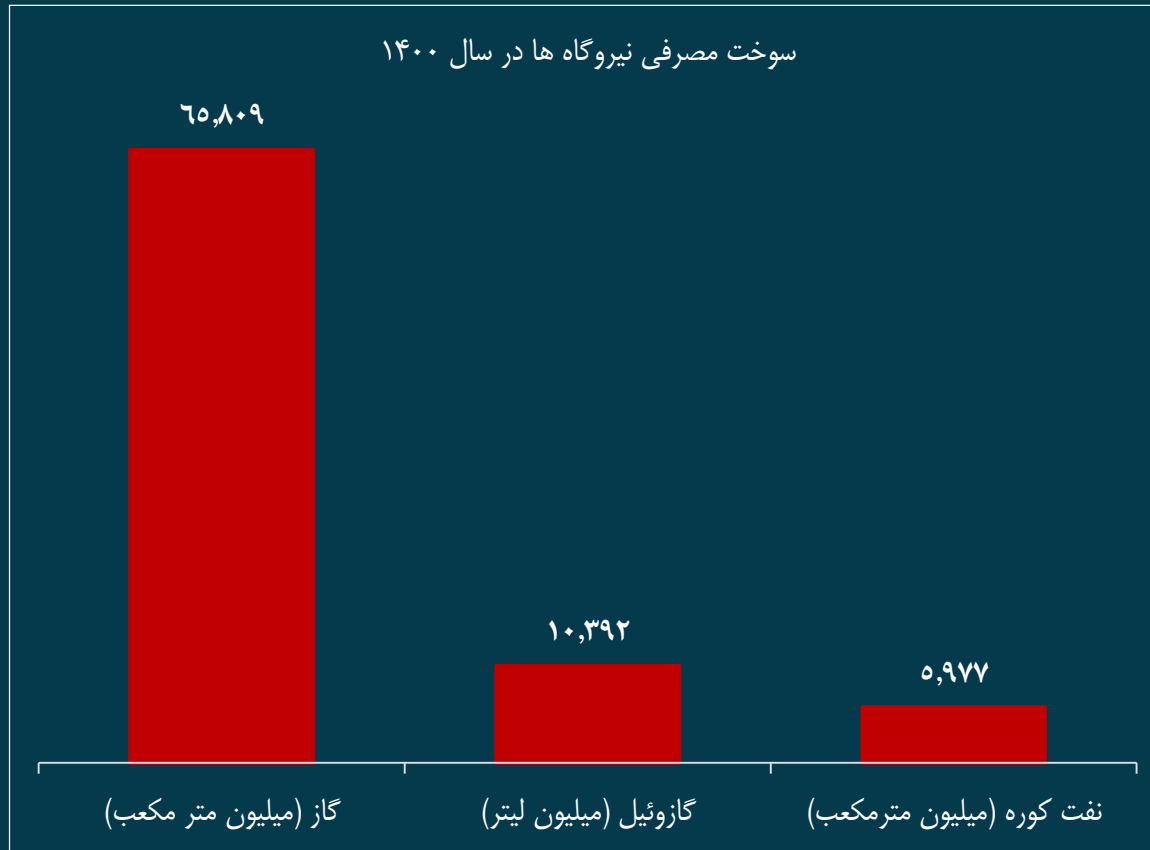
41,000

ساعت خاموشی اجباری در شهرک ها و نواحی صنعتی

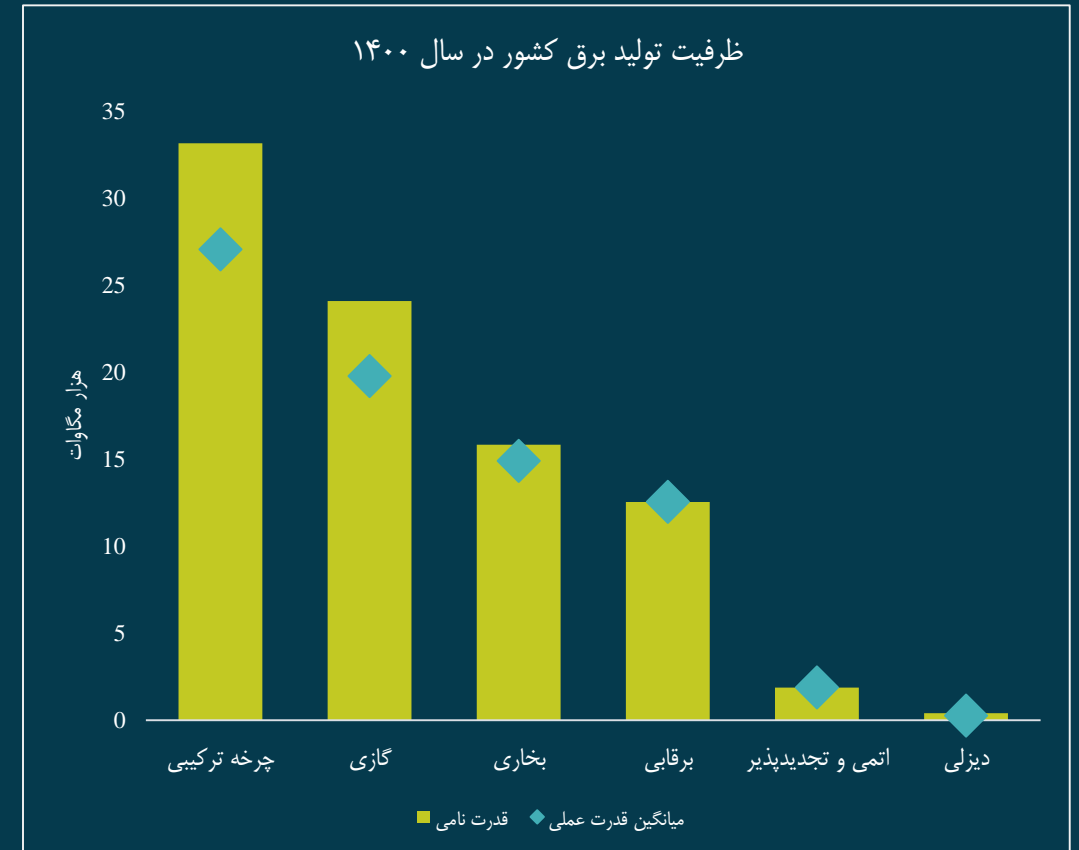
روند رشد افزایش ظرفیت تولید برق (عرضه) و رشد مصرف برق (تقاضا)



ظرفیت تولید برق



* ماخذ اطلاعات: آمار تفصیلی صنعت برق ویژه مدیریت راهبردی سال ۱۴۰۰ شرکت توانیر



- مجموع ظرفیت اسمی تولید برق کشور در سال ۱۴۰۰ برابر با ۸۷.۸۵۱ مگاوات است.
- سهم بخش تجدید پذیر (برقابی، اتمی و تجدیدپذیر) از ظرفیت نامی تولید برق کشور در سال ۱۴۰۰، برابر ۱۶ درصد بوده است



خلاصه سیاست‌های صنعت برق در برنامه ششم توسعه

محور	اسناد بالادستی - ماده	شرح	تحقق یا عدم تحقق
سیاست‌های تملک و واگذاری دارایی‌های سرمایه‌ای در امور زیربنایی صنعت برق	بند «ت» ماده ۴۸	افزایش توان تولید برق تا بیست‌وپنج هزار مگاوات از طریق سرمایه‌گذاری مؤسسات عمومی غیردولتی، تعاونی و خصوصی	با توجه به شرایط اقتصادی صنعت برق، موافقت‌نامه‌های ایجاد نیروگاه از طریق مشارکت عمومی-خصوصی در تولید برق اجرایی نشد.
	ماده ۵۰	سهم نیروگاه‌های تجدیدپذیر و پاک با اولویت سرمایه‌گذاری بخش غیردولتی (داخلی و خارجی) حداقل پنج درصد (۵٪) ظرفیت برق کشور	سهم تجدید پذیرها بر اساس آخرین گزارش منتشر شده تاویر کمتر از دو درصد می‌باشد. و این هدف محقق نشده است.
	ماده ۴۹	تشکیل بازار منطقه‌ای و ایجاد قطب (هاب) منطقه‌ای برق	با توجه به انحصار صادرات برق در توانیر، این بازار ایجاد نشد.
	ماده ۴۷	برق‌دار کردن چاه‌های کشاورزی دارای پروانه بهره‌برداری بر اساس ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید	با توجه به کمبود ظرفیت برق و عدم برگزاری مناقصه برای جذب سرمایه‌گذار بخش خصوصی، این قانون در ادامه برنامه‌های قبلی اجرا نشد.



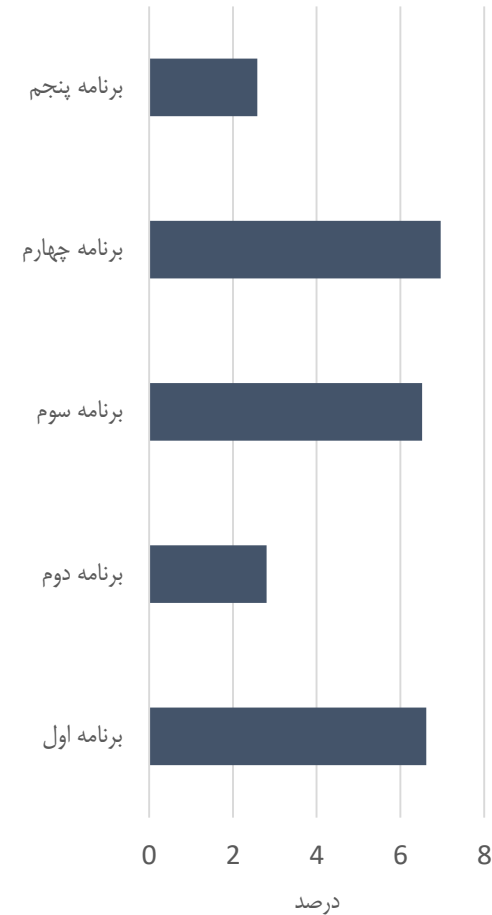
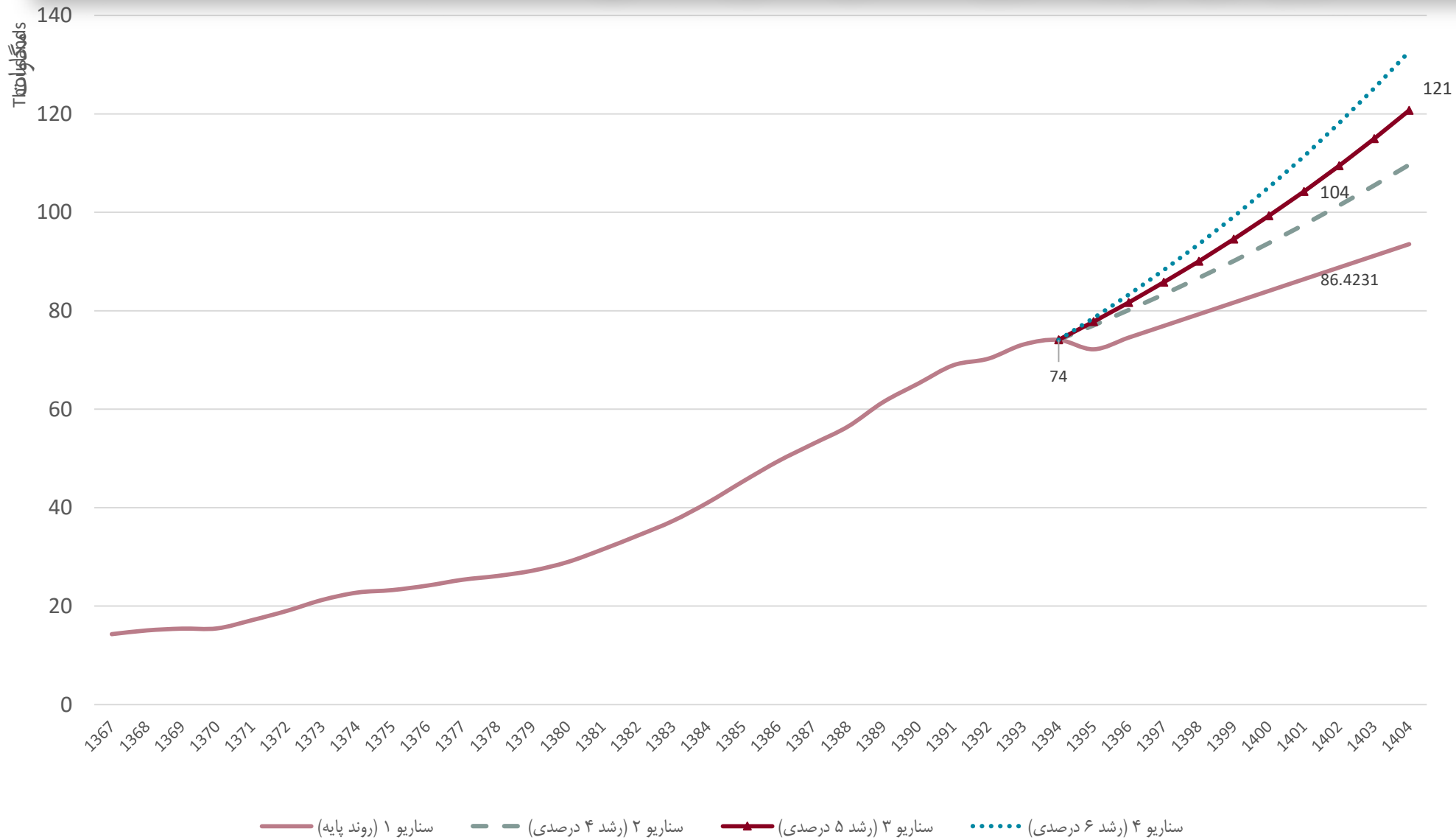
سند راهبردی کسب و کارهای

صنعت برق ایران



سندیکای صنعت برق ایران
معاونت پژوهش و برنامه ریزی

سناریوهای ظرفیت نیروگاه های کشور تا سال ۱۴۰۴



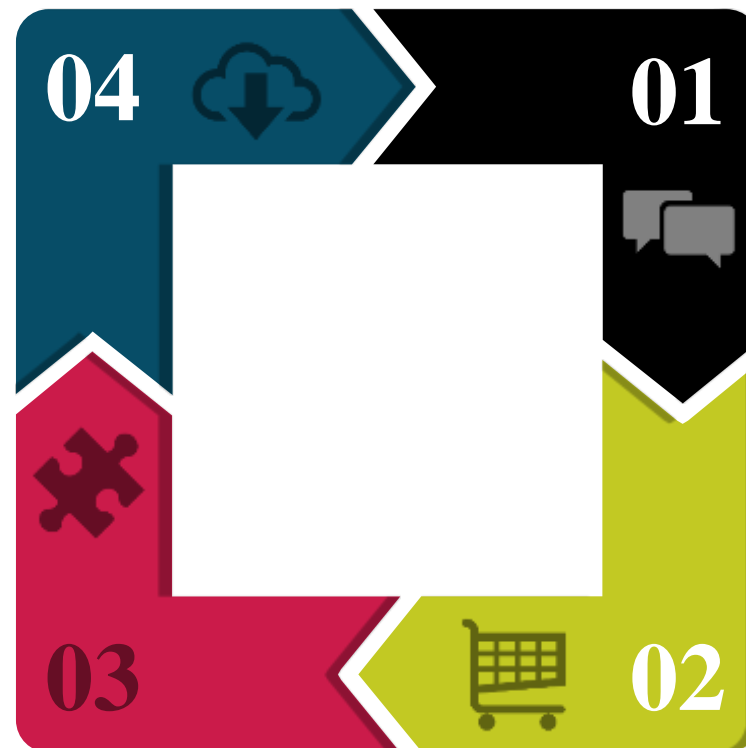
ابر چالش اقتصاد برق و انرژی ایران

کاهش سرمایه گذاری

با کاهش منابع مالی شرکت های صنعت برق، سرمایه گذاری در صنعت برق کاهش می یابد

افزایش بدهی

بدهی دولت به بخش خصوصی (تولیدکنندگان برق و پیمانکاران و سازندگان انباشت شود

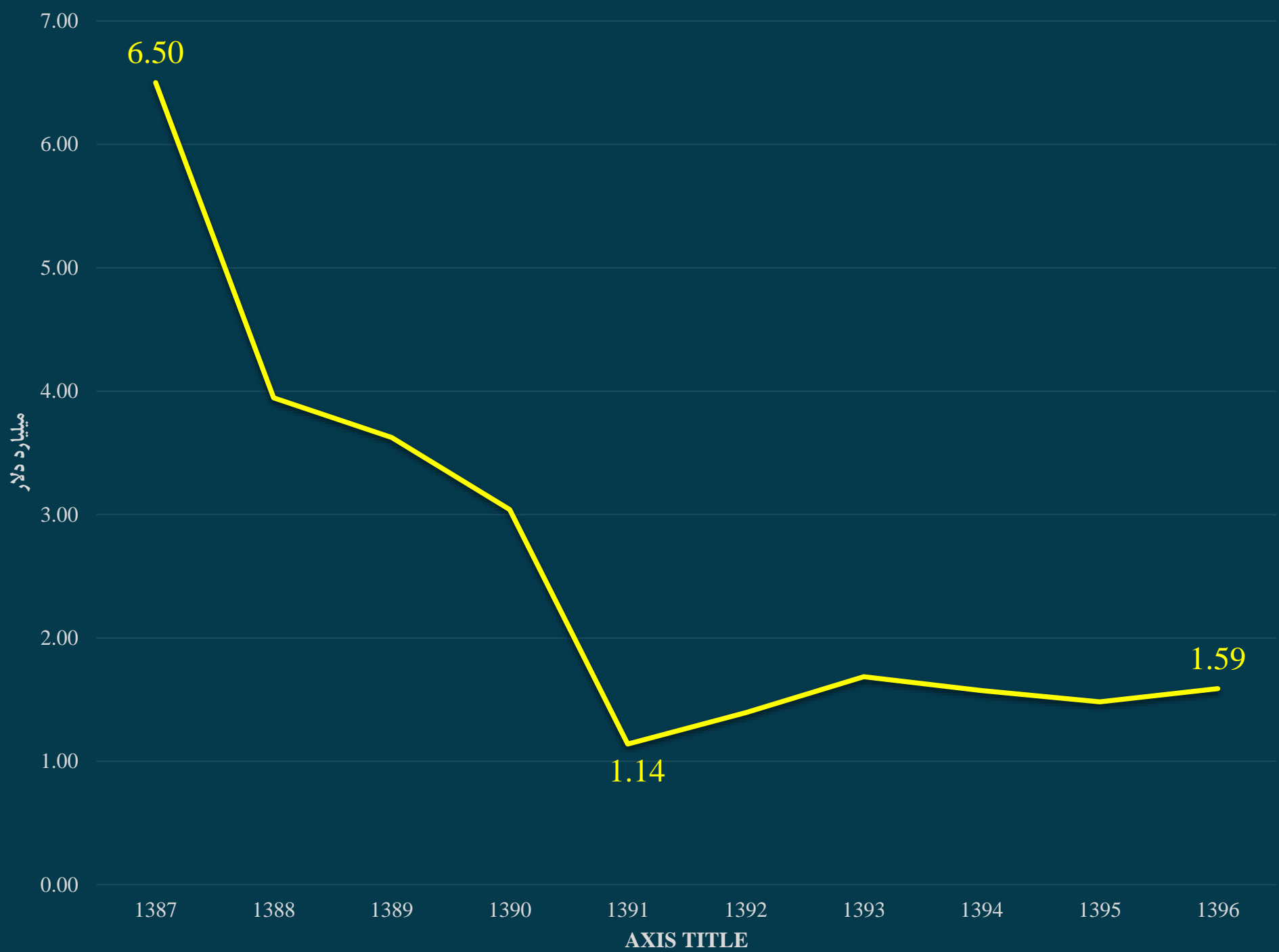


مکانیزم ناکارآمد قیمت گذاری

مکانیزم قیمت گذاری موجود نمی تواند بین عرضه و تقاضای برق تعادل برقرار کند

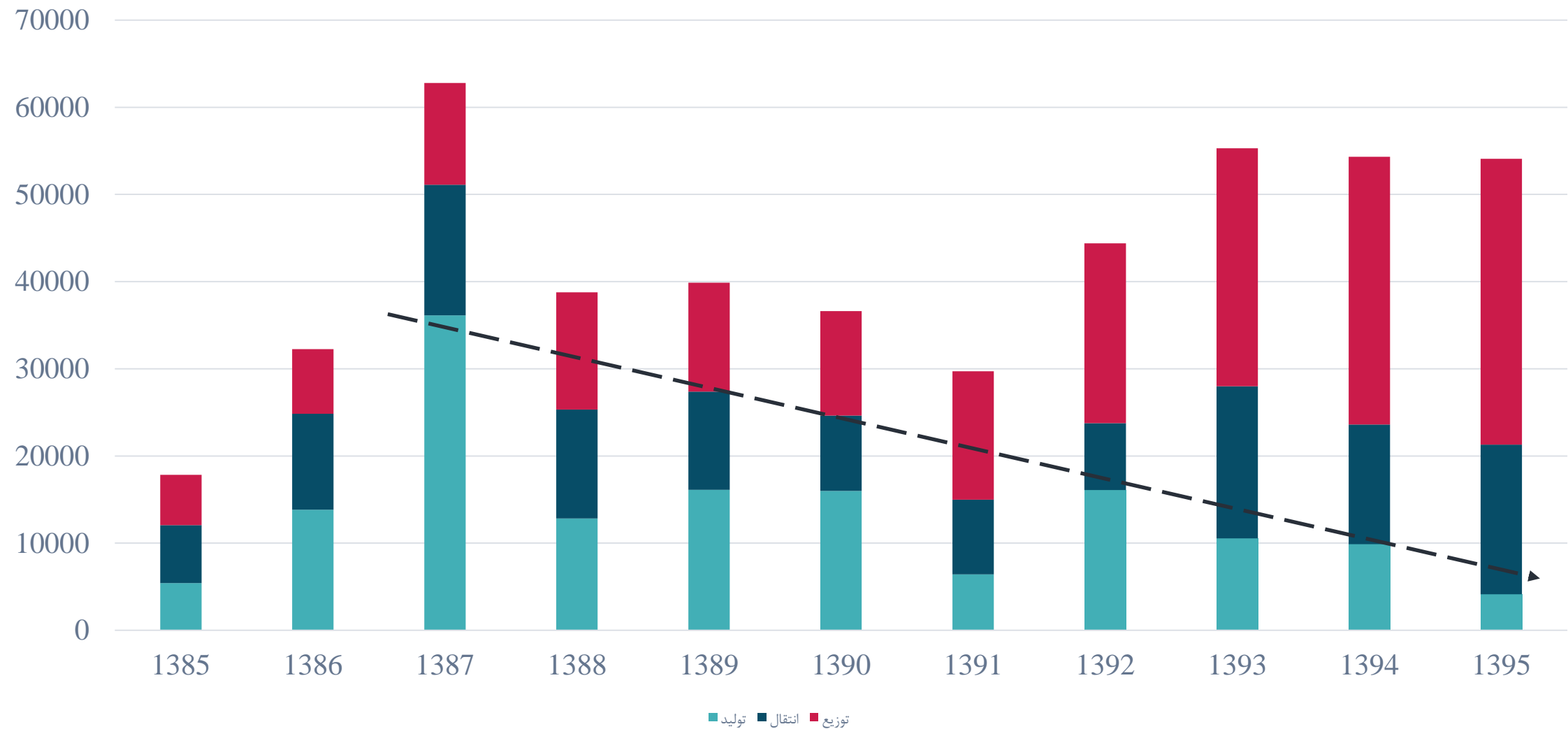
کسری بودجه

عدم توازن در درآمدها و هزینه ها منجر به کسری بودجه شده است



چالش
سرمایه گذاری
در صنعت برق

روند سرمایه گذاری در صنعت برق (میلیارد ریال)



منابع سرمایه گذاری صنعت برق

۲۸۲ هزار میلیارد ریال (لایحه بودجه ۱۳۹۸)

بدهی (وام و اوراق)

استفاده از تسهیلات بانک داخلی،
بانک خارجی و اوراق توسط شرکت
های تابعه

42%

۶۴ هزار میلیارد ریال

منابع داخلی شرکتهای تابعه

استفاده ذخایر، ودیعه حق انشعاب و
کاهش دارایی ها

23%

۴۸ هزار میلیارد ریال

بودجه عمومی

کمک های درآمدهای عمومی، عوارض

18%

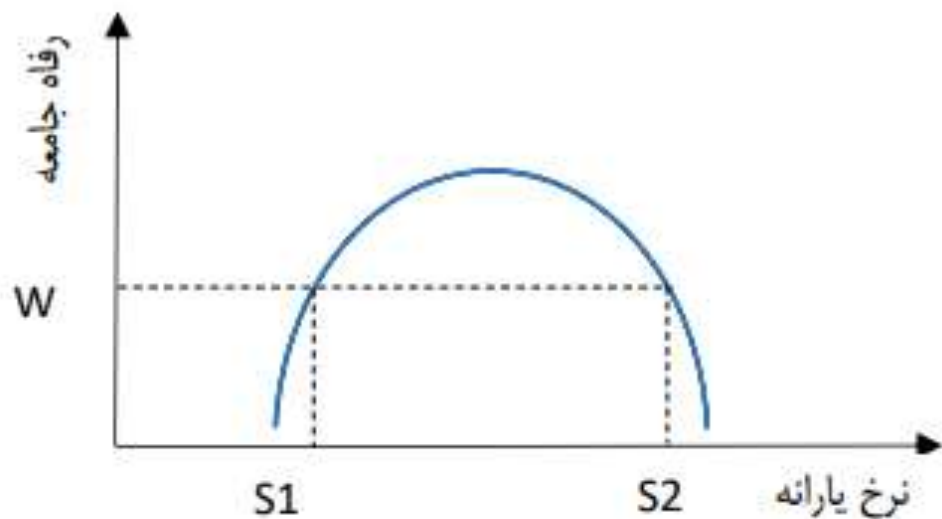
۱۶ هزار میلیارد ریال

سایر منابع

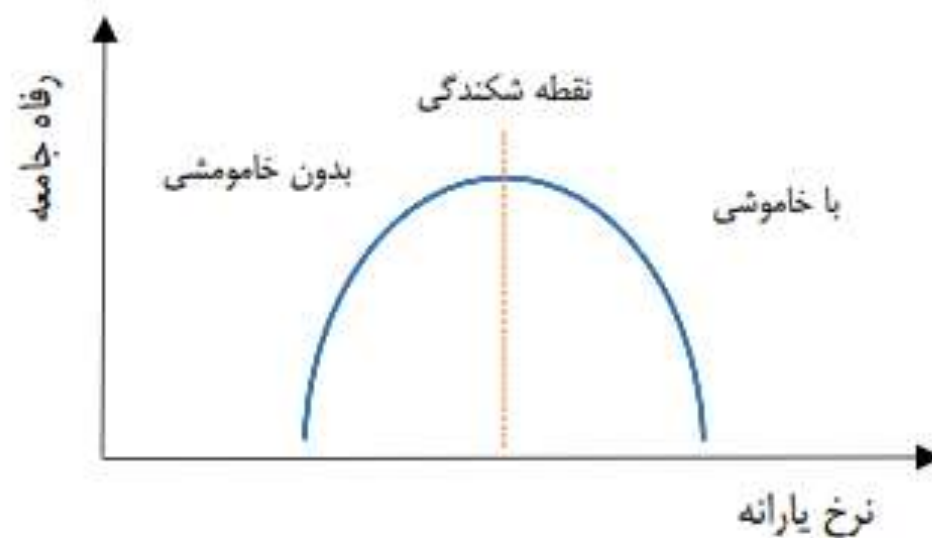
سایر دریافت از شرکت ها

17%

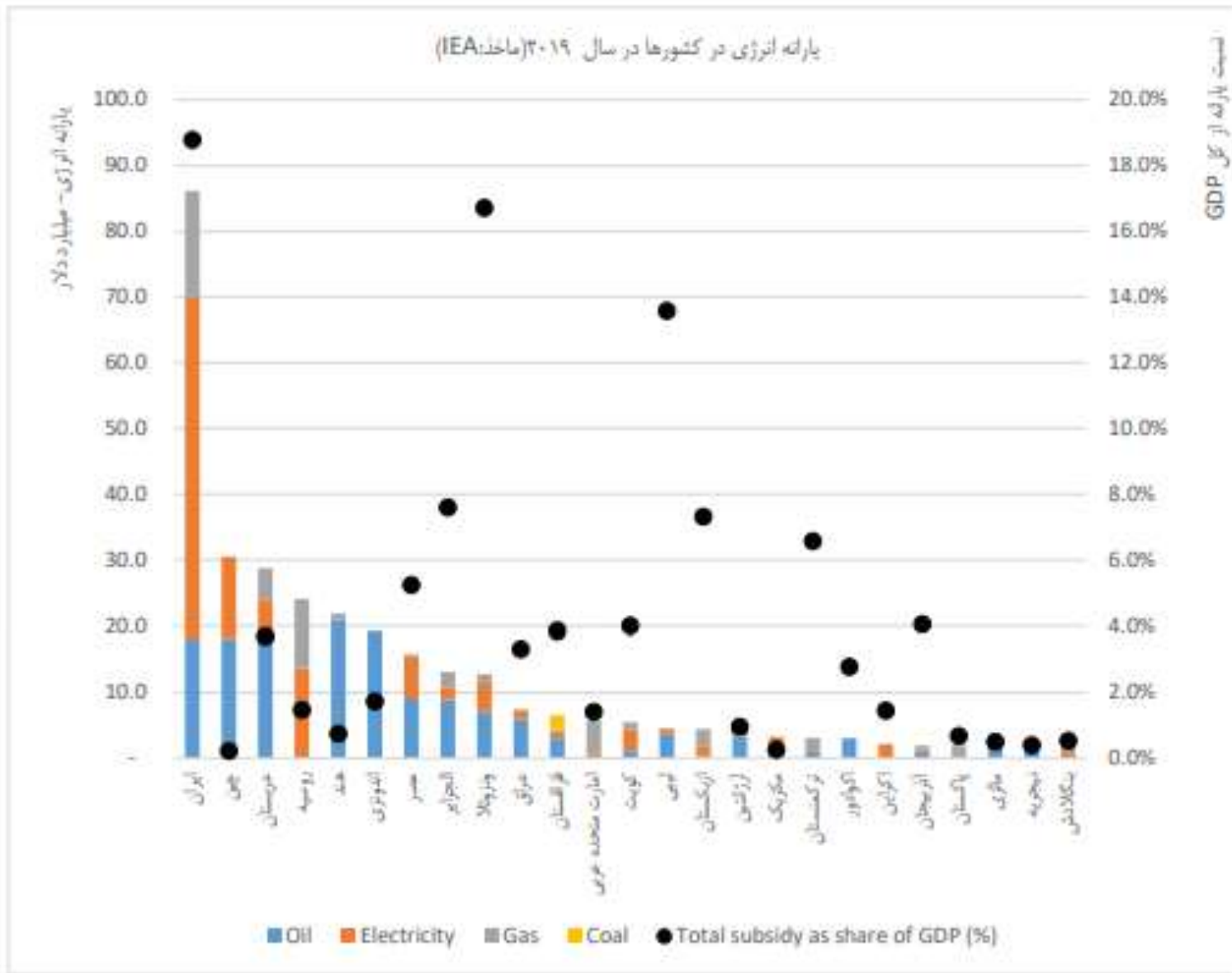
تحقق پذیری: ۳۳ درصدی بودجه ۱۳۹۶



شکل ۴- کاهش نرخ یارانه و حفظ رفاه اجتماعی



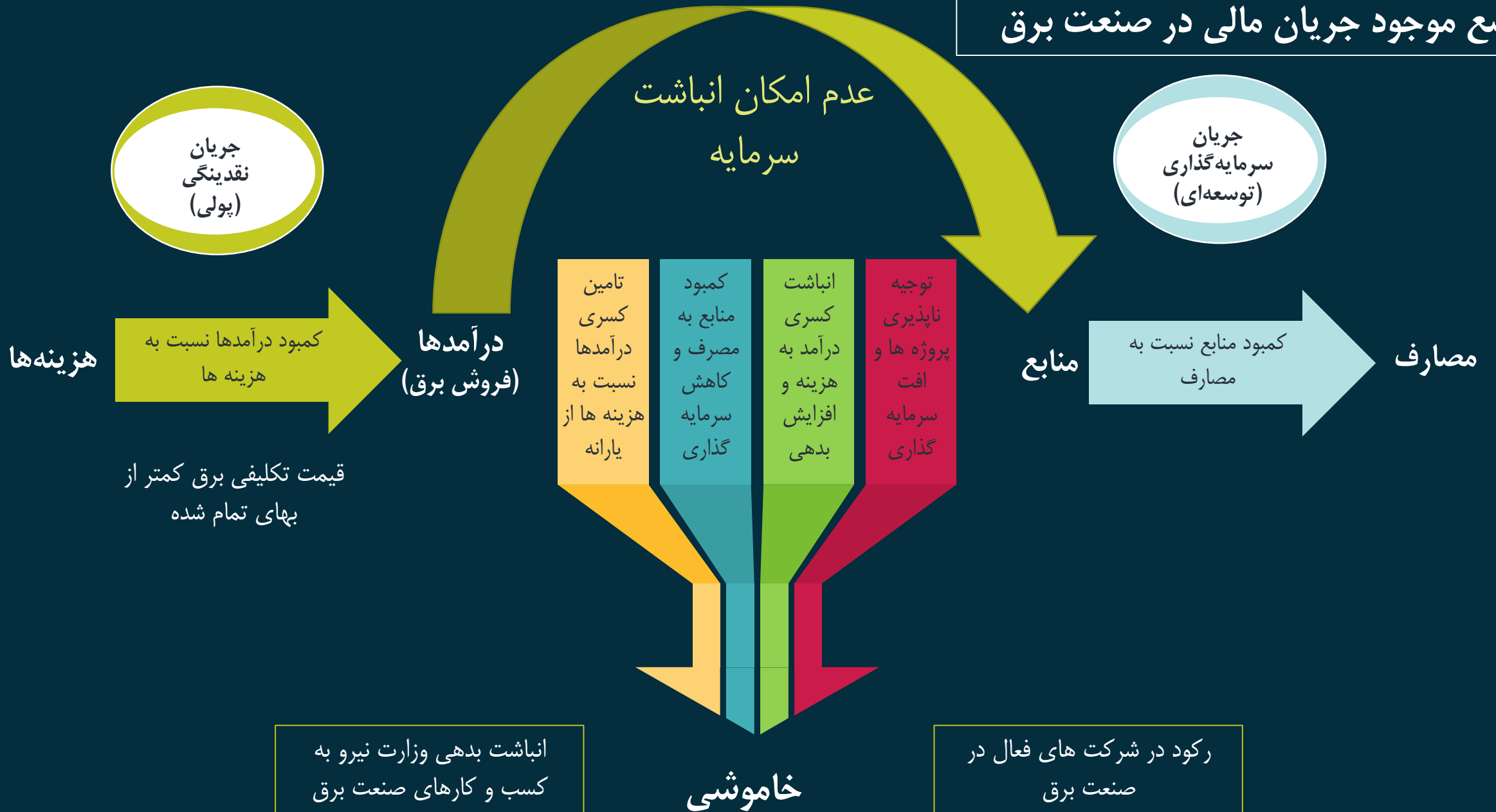
شکل ۳- رابطه یارانه و نقطه شکنندگی برق



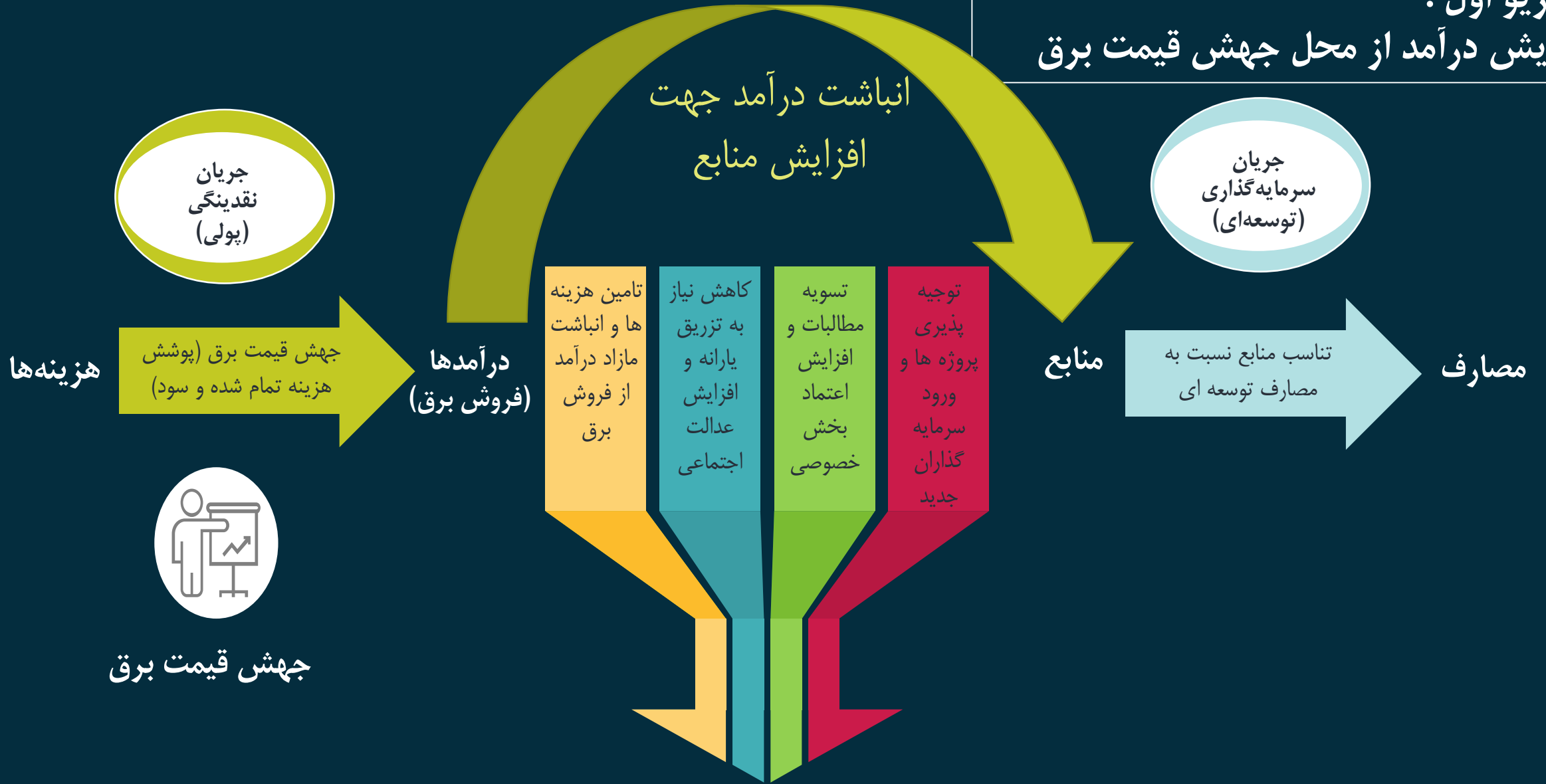
شکل ۱- یارانه انرژی در کشورها - آژانس بین المللی انرژی



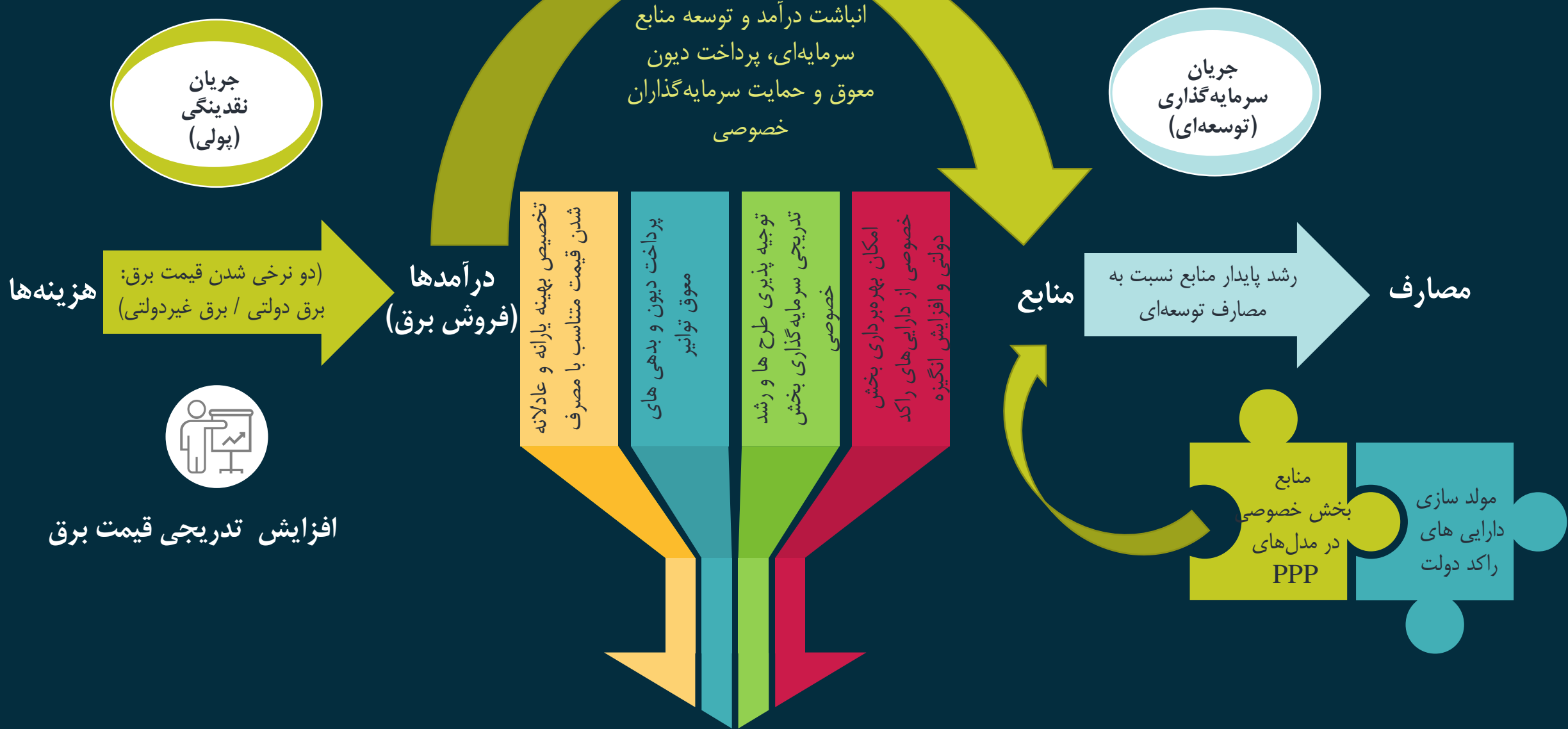
وضع موجود جریان مالی در صنعت برق



سناریو اول : افزایش درآمد از محل جهش قیمت برق



سناریو دوم: اصلاح نظام مالی صنعت برق



راهبردهای کلیدی صنعت برق

صنعت برق ایران برای عبور از چالش‌ها و ایجاد جهش تولید نیازمند ایجاد تغییراتی در چهار محور اصلی می‌باشد

سناریو رشد تعیین شده در برنامه ششم (۵ درصد)

15.3

سناریو رشد وضع موجود (۲٫۸ درصد)

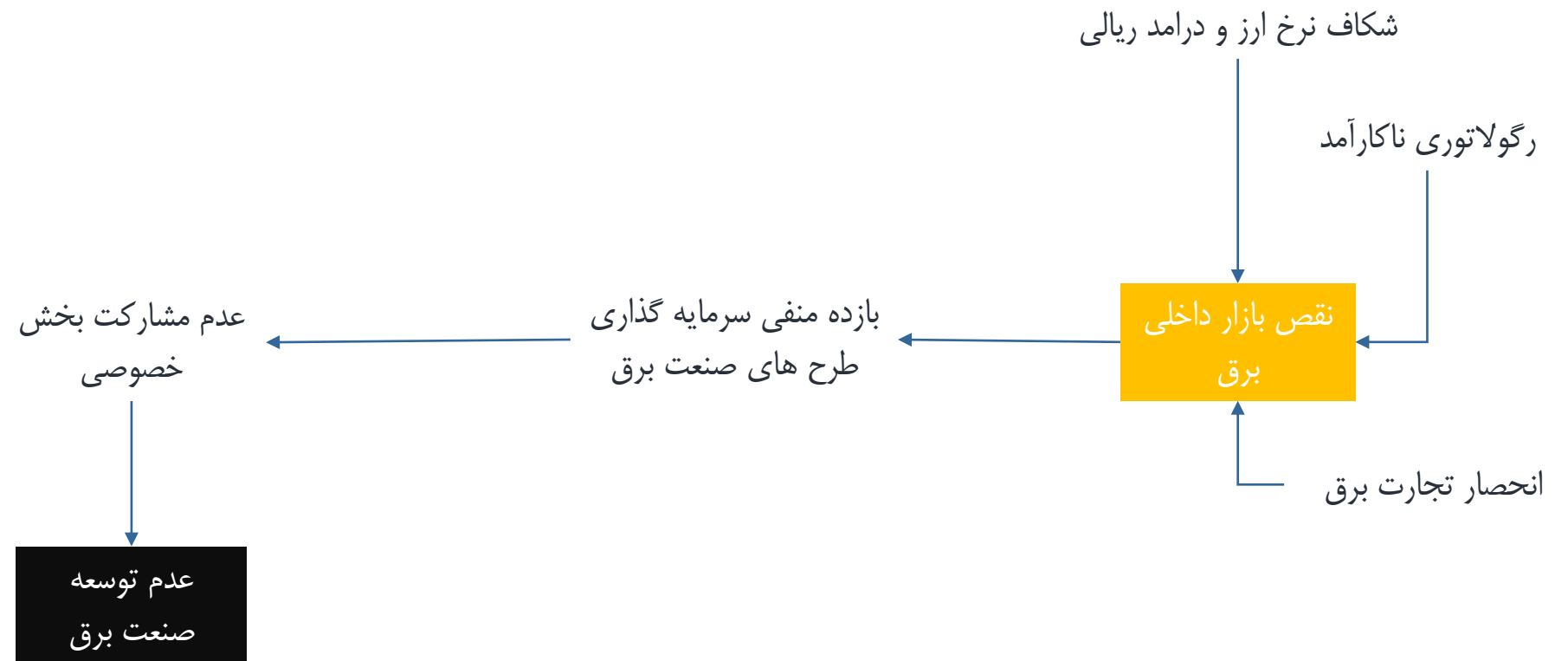
8.2

1

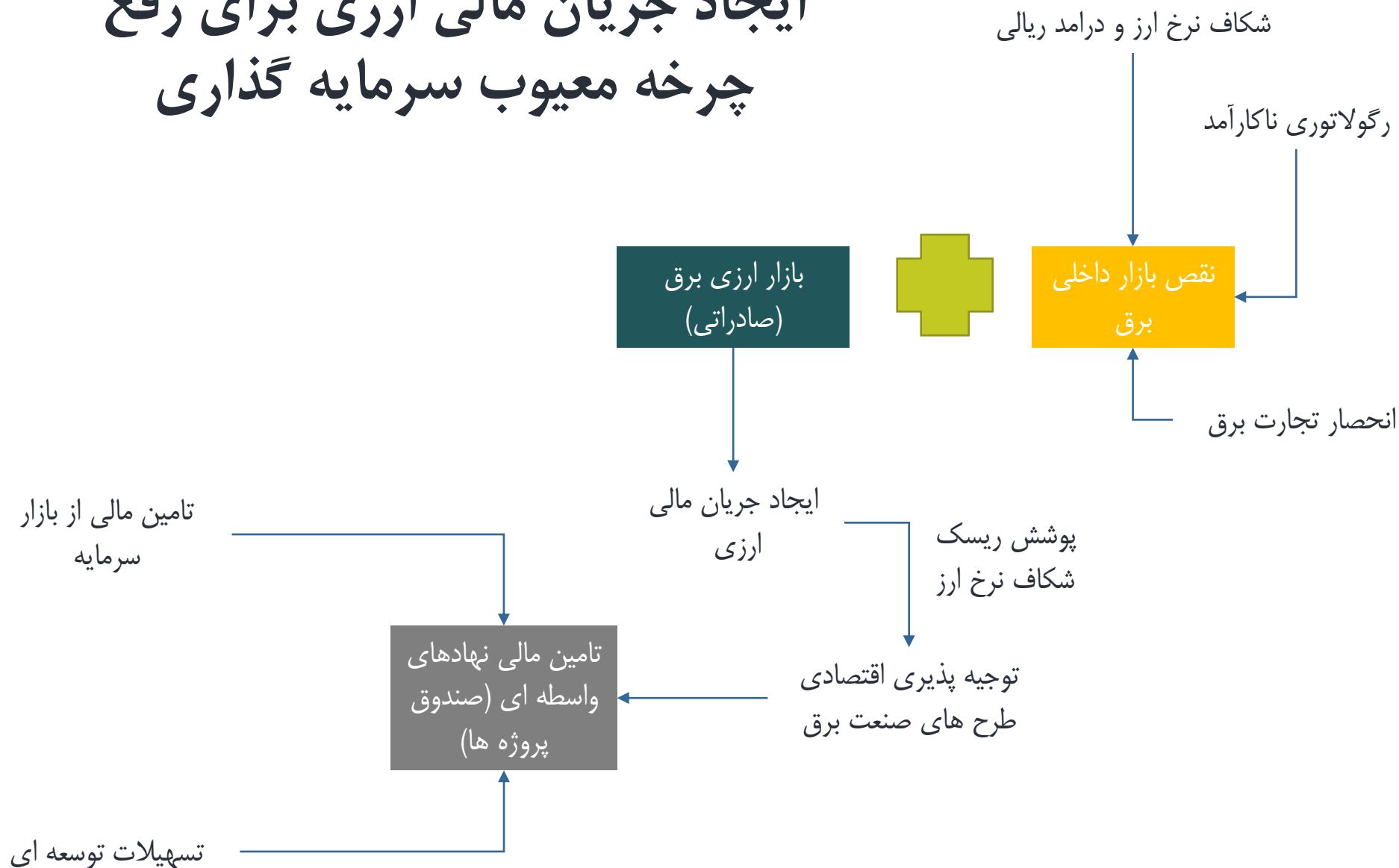
اصلاح نظام مالی برق در جهت توسعه صنعت

1. اصلاح نظام قیمت‌گذاری در بازارهای برق و فروش به مشترکین
2. آزادسازی تجارت برق در استفاده از فرصت‌های نوظهور جهت افزایش جریان نقدینگی صنعت برق از قبیل بازار رمزارزها، صادرات برق و
3. افزایش سرمایه‌گذاری صنعت برق از طریق اصلاح مدل‌های تأمین مالی (مولدسازی دارایی‌های راکد، به‌کارگیری ابزارهای نوین بازار سرمایه و تسهیل فرایندهای سرمایه‌گذاری توسط صنایع بزرگ)
4. تسویه مطالبات بخش خصوصی (پرداخت معوقات با حفظ قدرت خرید و ایجاد انضباط مالی در دستگاه‌های اجرایی)

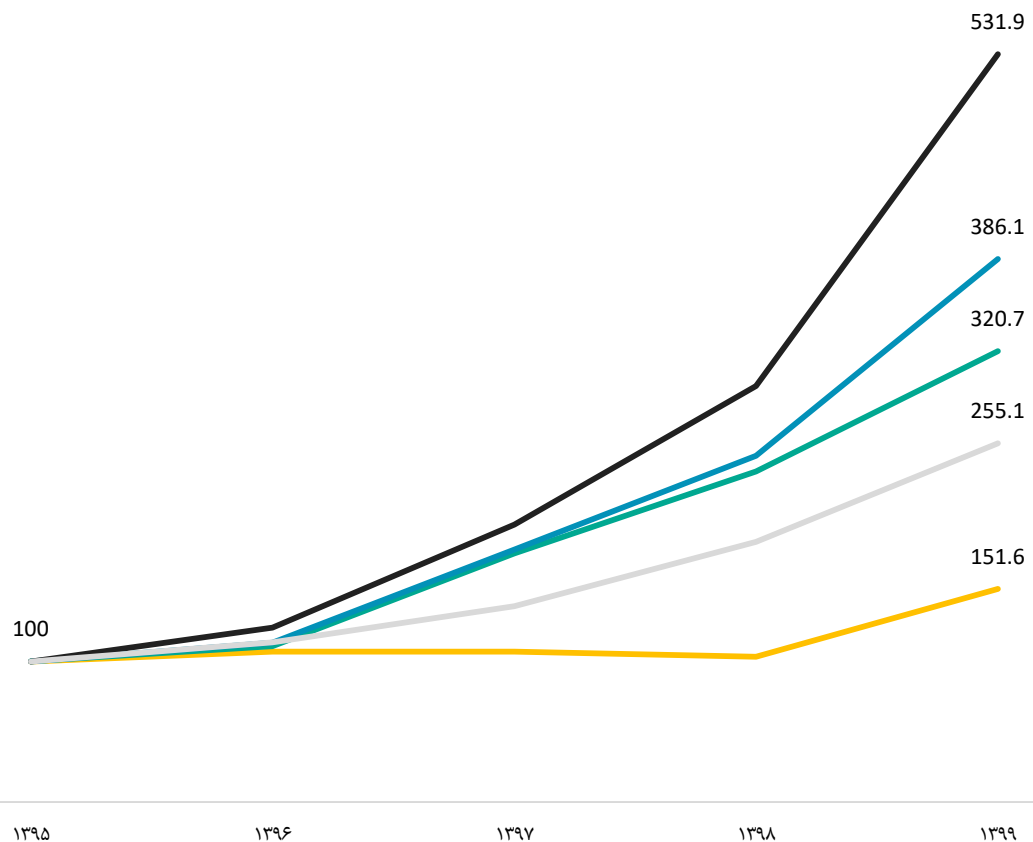
چرخه معیوب سرمایه گذاری برق



ایجاد جریان مالی برای رفع چرخه معیوب سرمایه گذاری



روند شاخص قیمت تولید کننده - ۱۳۹۵ الی ۱۳۹۹



خدمات معادن صنعت کشاورزی برق

مبلغ دریافت شده توسط تولیدکننده از خریدار (۱۳۹۵=۱۰۰)

اصلاح نظام حکمرانی صنعت برق

1. چابک‌سازی ساختارهای سازمانی و انتخاب مدیران کلیدی صنعت برق برای ایجاد تغییرات اساسی در ساختار نهادی
2. تسریع در ساماندهی نهاد تنظیم‌گر برق (هیئت تنظیم بازار برق)
3. ایجاد اتاق گفتگوی وزارت نیرو و بخش خصوصی به‌عنوان یک نهاد دائمی برای برقراری تعامل مستقیم وزیر نیرو و مدیران ارشد صنعت برق با نمایندگان بخش خصوصی
4. فعال نمودن شورای عالی انرژی جهت نظارت، پایش و ارزیابی برنامه‌ها و سیاست‌های اصلی وزارت نیرو

اصلاح رژیم حقوقی و مقررات حاکم بر صنعت برق

2.5

میلیارد دلار بدهی به بخش
خصوصی صنعت برق

رژیم حقوقی حاکم بر صنعت برق، یکپارچه، شفاف و منصفانه نیست. در حال حاضر وزارت نیرو برای حل مسائل درون بنگاهی شرکت‌های تابعه از اختیارات حکمرانی بصورت یکجانبه و در جهت منافع این شرکت‌ها استفاده می‌نماید. به نحویکه در مواردیکه لازم است وزارت نیرو در مقام نماینده دولت در حکمرانی صنعت برق، توازن مبادلات تجاری بین شرکت‌های دولتی و خصوصی را تعریف نماید و از ایجاد قدرت بازار در برخی بنگاه‌ها جلوگیری نماید، عملاً به سمت حل مسائل بنگاه‌های دولتی به دلیل دولتی بودن و متولی اداره آن‌ها، حرکت کرده است. برای ایجاد یک رژیم حقوقی کارآمد در صنعت برق، ضروری است بخش حکمرانی و مقررات‌گذاری از بخش بنگاهداری و تصدی‌گری مستقل شود

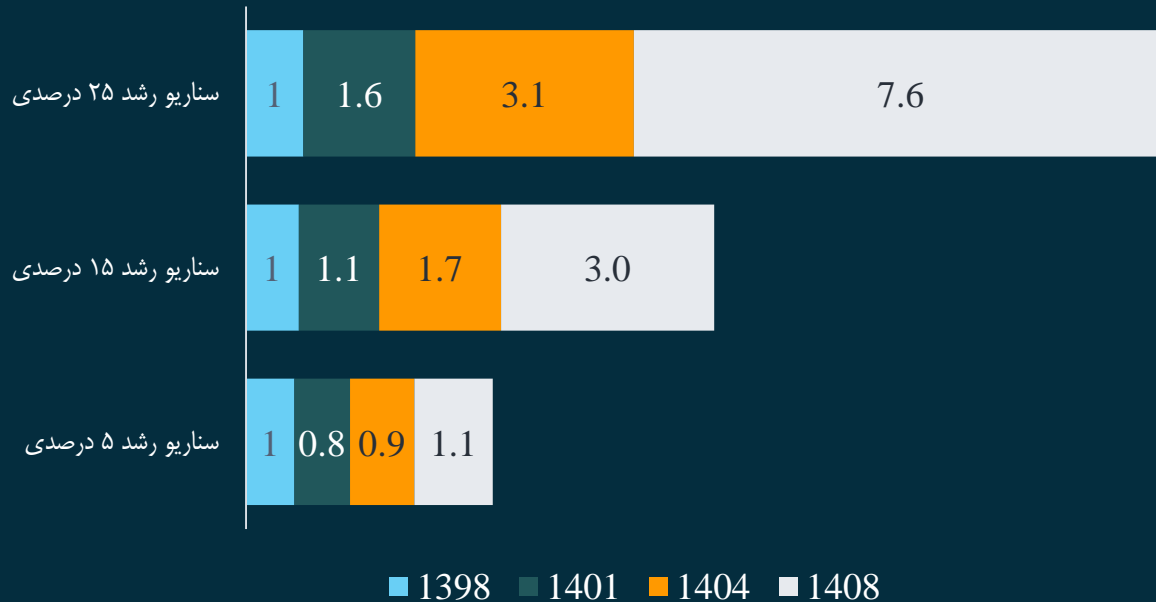
1. اجرای کامل قرارداد تیپ طراحی، خرید و احداث تأسیسات برقی (تولید، انتقال و توزیع) با هدف تأمین منافع طرفین قراردادها، پذیرش مخاطرات ناشی از تغییرات محیطی، پرداخت هزینه تأخیر در تأدیه و الزام شرکت‌های تابعه.
2. رفع معضل قراردادهای نیمه‌تمام با ایجاد کارگروه رسیدگی به قراردادهای نیمه‌تمام و اولویت‌گذاری قراردادهای و اصلاح تبصره ۸۰ قانون بودجه سال ۱۳۵۸ برای افزایش حدود اختیارات وزارتخانه جهت تغییر مبلغ پایه قراردادهای متناسب به نوسانات اقتصادی کشور
3. اصلاح قراردادهای خرید برق و پیش‌بینی هزینه تأخیر در تأدیه با هدف حفظ قدرت خرید در قراردادهای در عمل به تبصره (۱) ماده (۱۰) قانون برنامه ششم توسعه.
4. حذف مقررات و مجوزهای مخل و زائد صنعت برق (فرایندهای اخذ گواهینامه‌ها، مجوزها، و پروانه‌های فعالیت را اصلاح نماید و با کاهش تعداد موارد اخذ مجوز و افزایش مدت اعتبار آن‌ها، هزینه‌های ناشی از بروکراسی زائد و بی‌ثمر را کاهش دهد.)
5. اجرای درست و کامل قوانین و رویه‌های قضائی در حوزه تولید، انتقال و توزیع برق (مانند اجرای تصویب‌نامه شماره ۵۱۷۰۹/ت/۳۱۱۰۸ هـ مورخ ۱۲/۳/۹۴ هیات محترم وزیران درباره تأمین ارز با نرخ رسمی برای پرداخت اقساط تسهیلات صندوق توسعه ملی، اجرای حکم دیوان عدالت اداری مبنی بر جبران زیان مالی نیروگاه‌ها از محل عدم تعدیل نرخ پایه آمادگی در دو سال پایانی برنامه پنجم توسعه)



رفع موانع و توسعه صادرات صنعت برق

1. اجرای برنامه مشخص و عملیاتی توسعه صادرات بر اساس نقشه راه توسعه صادرات
2. استفاده از ظرفیت‌های موافقت‌نامه‌هایی که بین ایران و کشورهای همسایه و منطقه مبادله شده است.
3. حل مشکل مسدودی درآمدهای ارزی بلوکه‌شده در بانک‌های کشورهای مقصد صادراتی که انتقال و وصول آن در کوتاه‌ترین زمان ممکن

سناریوهای رشد صادرات صنعت برق



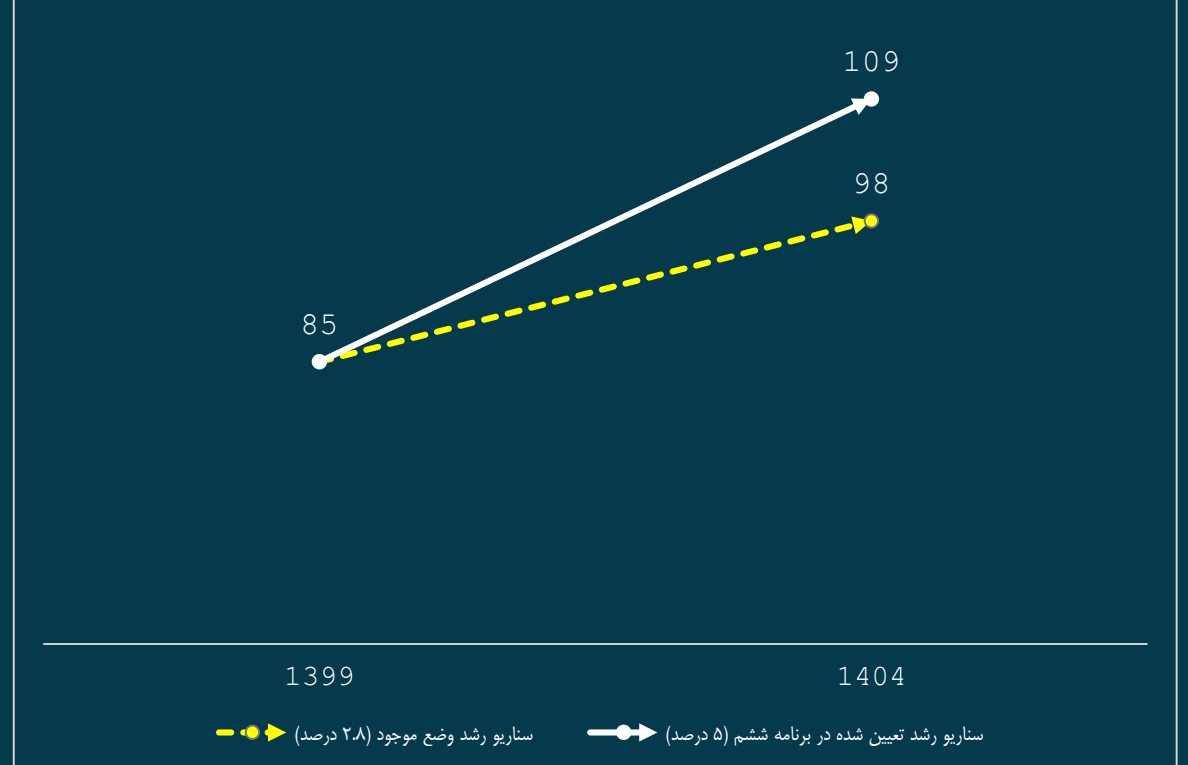
چشم انداز صنعت برق در افق ۱۴۰۴

چشم انداز سرمایه مورد نیاز توسعه صنعت در افق ۱۴۰۴ - میلیارد دلار



در سناریو رشد وضع موجود (رشد ۲.۸ درصدی) حدود ۸ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری باید انجام شود. در سناریو جایگزین که بر اساس رشد ۵ درصد (نرخ رشد مورد نظر در برنامه ششم) حدود ۱۵ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری مورد نیاز است.

چشم انداز ظرفیت تولید برق کشور در سال ۱۴۰۴ - هزار مگاوات



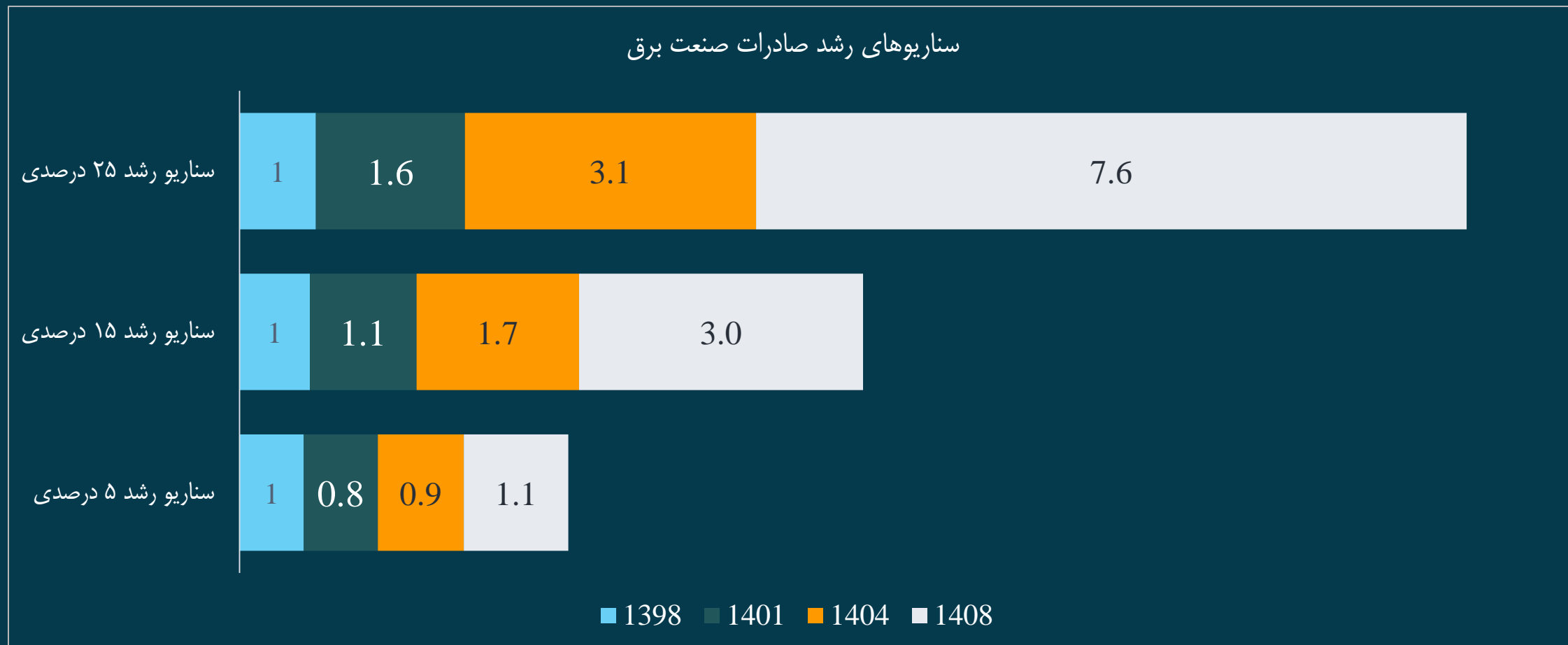
در سناریو ادامه وضع موجود انتظار می‌رود سالانه بطور متوسط سالانه حدود ۲۵۰۰ مگاوات به ظرفیت تولید برق کشور اضافه شود و در سال ۱۴۰۴ به ظرفیت نامی حدود ۹۸ هزار مگاوات برسد. اما اگر دولت بخواهد در چهارچوب رشد اهداف برنامه ششم و متناسب با ظرفیت رشد اقتصادی مورد انتظار در اسناد بالادستی کشور، تولید برق کشور را افزایش دهد انتظار می‌رود سالانه حدود ۴۷۰۰ مگاوات به ظرفیت تولید برق کشور افزوده شود و در سال ۱۴۰۴ به ظرفیت نامی حدود ۱۰۹ هزار مگاوات دست پیدا کند.

- پیش بینی مصرف برق تا پایان برنامه هفتم (۱۴۰۷ ابتدای): ۱۳۵ هزار مگاوات
- سرمایه مورد نیاز: ۱۸ میلیارد دلار در بخش حرارتی، ۱۰ میلیارد دلار تجدیدپذیر، ۴.۵ میلیارد دلار برق ابی، (بدون احتساب شبکه)
- برای توسعه شبکه متناسب توسعه ظرفیت، به همان میزان سرمایه گذاری در بخش انتقال و فوق توزیع و توزیع مورد نیاز است / حدود ۶۰ میلیارد دلار (سالانه حدود ۱۲ میلیارد دلار)



هزار مگاوات تا پایان برنامه هفتم

سناریوهای پیش‌بینی میزان صادرات صنعت برق تا سال ۱۴۰۸



چشم‌انداز صادرات بخش برق بر اساس نرخ رشد در سه سناریو، روند پایه (نرخ رشد ۵ درصدی)، سناریو رشد ۱۵ درصدی و سناریو رشد ۲۵ درصدی را نشان می‌دهد. بر اساس این سناریوها، میزان صادرات در سال ۱۴۰۴، با نرخ رشد ۵ درصد، برابر ۰.۹ میلیارد دلار و در سال ۱۴۰۸، برابر ۱.۱ خواهد بود. در سناریو رشد ۱۵ درصدی، میزان صادرات صنعت برق در سال ۱۴۰۴ برابر ۱.۷ میلیارد دلار و در سال ۱۴۰۸ حدود ۳ میلیارد دلار خواهد بود (در سال ۱۴۰۸ به عدد سال ۱۳۹۴ می‌رسد). در سناریو رشد ۲۵ درصدی، میزان صادرات در سال ۱۴۰۴ به ۳.۱ میلیارد دلار (مشابه سال ۱۳۹۴) و در سال ۱۴۰۸ به ۷.۶ میلیارد دلار خواهد رسید.



بررسی سیاست‌های صنعت برق در برنامه ششم توسعه

در این بخش سیاست‌های حاکم بر صنعت برق بر اساس برنامه ششم توسعه در حوزه‌های اصلی شامل «جذب سرمایه‌گذاری خارجی»، «تأمین مالی از بازار سرمایه»، «تملك و واگذاری دارایی‌های سرمایه‌ای»، «ساماندهی بدهی‌های دولت»، «قیمت‌گذاری برق»، «تأمین مواد اولیه»، «تقویت صادرات»، «اصلاح نهادی» و «سیاست پولی» ارائه می‌گردد

خلاصه سیاست‌های صنعت برق در سیاست‌های ابلاغی

اسناد بالادستی - ماده	شرح	تحقق یا عدم تحقق
بند ۴ اقتصاد مقاومتی	استفاده از ظرفیت اجرای هدفمندی‌سازی یارانه‌ها و ارتقاء شاخص‌های عدالت اجتماعی	بخش برق بیشترین یارانه پنهان را به همه حوزه‌ها اعم از خانگی، صنعتی و کشاورزی پرداخت می‌نماید.
بند ۱۳ اقتصاد مقاومتی	مقابله با ضربه پذیری درآمد حاصل از صادرات نفت و گاز از طریق: - انتخاب مشتریان راهبردی. - ایجاد تنوع در روش‌های فروش. - مشارکت دادن بخش خصوصی در فروش. - افزایش صادرات گاز. - افزایش صادرات برق.	در بخش برق انجام نشده است
سیاست‌های کلی اصلاح الگوی مصرف	کاهش شاخص شدت انرژی به یک دوم مقدار کنونی (۱۳۸۹) در پایان برنامه ششم افزایش بازدهی نیروگاهها، متنوع‌سازی منابع تولید برق و افزایش سهم انرژی‌های تجدیدپذیر و نوین. - گسترش تولید برق از نیروگاههای تولید پراکنده، کوچک مقیاس و پربازده برق و تولید همزمان برق و حرارتی.	

خلاصه سیاست‌های صنعت برق در برنامه ششم توسعه

تحقق یا عدم تحقق	شرح	اسناد بالادستی - ماده	محور
	افزایش توان تولید برق تا بیست و پنج هزار مگاوات از طریق سرمایه‌گذاری مؤسسات عمومی غیردولتی، تعاونی و خصوصی	بند «ت» ماده ۴۸	سیاست‌های توسعه ای صنعت برق
اجرائی نشد.	نیروگاه از طریق مشارکت عمومی-خصوصی در تولید برق	ماده ۵۰	
با توجه به شرایط اقتصادی صنعت برق، موافقت‌نامه‌های ایجاد	سهام نیروگاه‌های تجدیدپذیر و پاک با اولویت سرمایه‌گذاری بخش غیردولتی (داخلی و خارجی) حداقل پنج درصد (۵٪) ظرفیت برق کشور	ماده ۴۹	
با توجه به انحصار صادرات برق در توانیر، این بازار ایجاد نشد.	تشکیل بازار منطقه‌ای و ایجاد قطب (هاب) منطقه‌ای برق	ماده ۴۷	
با توجه به کمبود ظرفیت برق و عدم برگزاری مناقصه برای جذب سرمایه‌گذار بخش خصوصی، این قانون در ادامه برنامه‌های قبلی اجرا نشد.	برق‌دار کردن چاه‌های کشاورزی دارای پروانه بهره‌برداری بر اساس ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید		

خلاصه سیاست‌های صنعت برق در برنامه ششم توسعه

تحقق یا عدم تحقق	شرح	اسناد بالادستی - ماده	محور
<p>با عنایت به مفاد قانون و به منظور حفظ شاخص نسبت بدهی در سقف مجاز ۴۰ درصد تولید ناخالص ملی و همچنین حصول اطمینان از عدم افزایش سقف بدهی‌های دولت و شرکت‌های دولتی نسبت به هدف برنامه ضمن محاسبه شاخص مذکور توسط وزارت امور اقتصادی و دارایی (معاونت نظارت مالی و خزانه‌داری کل کشور) و اعلام آن به سازمان برنامه و بودجه تا پایان مهرماه هر سال، طراحی سامانه کنترل تعهدات دولت توسط سازمان مذکور در دست طراحی می‌باشد.</p> <p>بدهی دولت در بخش برق و انرژی نه تنها کاهش نیافته بلکه افزایش یافته و مجموع بدهی بخش برق وزارت نیرو به بخش خصوصی بالغ به ۸۰۰ هزار میلیارد ریال رسیده است.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ■ حفظ شاخص نسبت بدهی دولت و شرکت‌های دولتی به تولید ناخالص داخلی در سطح حداکثر ۴۰ درصد ■ ساماندهی اصل بدهی‌ها از طریق تمدید و تسویه سود مربوطه از طریق درج در بودجه عمومی ■ حذف تدریجی اوراق تسویه خزانه و استفاده از اوراق بدهی با تصویب مجلس شورای اسلامی ■ تأدیه بدهی دولت به اشخاص حقیقی و حقوقی خصوصی و تعاونی از طریق بازارهای کوتاه‌مدت ■ تأدیه بدهی دولت به نظام بانکی و نهادهای عمومی و غیردولتی از طریق ابزارهای بدهی میان‌مدت و بلندمدت ■ تهاتر بدهی طلبکاران با بدهی آن‌ها به شبکه بانکی کشور ■ تسویه بدهی طرح‌های تملک دارایی‌های سرمایه‌ای به بهره‌برداری رسیده بخش برق وزارت نیرو با مابه‌التفاوت قیمت تکلیفی و قیمت تمام‌شده فروش هر کیلووات ساعت برق 	<p>بند «ت» ماده ۸</p>	<p>سیاست‌های ساماندهی بدهی‌های دولت</p>

خلاصه سیاست های صنعت برق در برنامه ششم توسعه

تحقق یا عدم تحقق	شرح	اسناد بالادستی - ماده	محور
قیمت برق، متناسب با تورم افزایش نیافته است و بخش زیادی از مشکلات اقتصادی صنعت برق و عدم توسعه آن نیز ناشی از همین بوده است.	اصلاح قیمت حامل های انرژی و سایر کالاها و خدمات یارانه ای با رعایت ملاحظات اجتماعی و اقتصادی و حفظ مزیت نسبی و رقابتی برای صنایع	بند «الف» ماده ۳۹	سیاست های قیمت گذاری برق
موافقت نامه ها صادر شده ولیکن به دلیل عدم توجیه اقتصادی و عدم تأمین مالی، طرح های توسعه به ظرفیت مورد نظر دست پیدا نکرد.	صدور موافقت اصولی برای ایجاد نیروگاه ها با بازدهی پنجاه تا شصت درصد (۵۰٪ تا ۶۰٪)	بند «ب-۱» ماده ۴۴	
تنها ۳ درصد حجم بازار برق از طریق بورس مبادله می شود و بخش اصلی قیمت گذاری ها توسط هیئت تنظیم بازار وزارت نیرو انجام می شود. لذا این مصوبه اجرایی نشد.	تعیین قیمت خرید برق با توجه به سازوکار بازار در بورس	بند «ب-۲» ماده ۴۴	
	تعیین نرخ خرید تضمینی برق از نیروگاه های با سرمایه گذاری بخش عمومی یا خصوصی توسط شورای اقتصاد	بند «ت» ماده ۴۸	

خلاصه سیاست‌های صنعت برق در برنامه ششم توسعه

محور	اسناد بالادستی - ماده	شرح	تحقق یا عدم تحقق
سیاست‌های جذب سرمایه‌گذار خارجی	بند «الف» ماده ۴	متوسط سالانه ۳۰ میلیارد دلار استفاده از خطوط اعتباری بانک‌های خارجی در قالب فاینانس خودگردان با اولویت تأمین مالی اسلامی	بر اساس آمارهای موجود، میزان جذب فاینانس خارجی، قراردادهای مشارکت داخلی-خارجی و سرمایه‌گذاری مستقیم خارجی بسیار کاهش یافته است. علل این امر، افزایش ریسک‌های ناشی از نوسانات اقتصادی در سال ۱۳۹۷ بوده است که در حقیقت، با خروج آمریکا از معاهده بین‌المللی برجام و تردید بانک‌ها و مؤسسات مالی به ادامه همکاری با ایران کلیه قراردادهای خطوط اعتباری و امضاشده در آن سال به حالت تعلیق درآمده و میزان سرمایه‌گذاری‌های خارجی جذب‌شده ناشی از ادامه روند سرمایه‌گذاری‌های مصوب قبلی و بخشی از سرمایه‌گذاری‌های جدید بوده است. همچنین لازم به ذکر است که تأمین مالی جذب‌شده در هر سال نیز، عمدتاً از محل قراردادهای منعقد سال‌های قبل نیز می‌باشد.
	بند «د» ماده ۴	اجازه فعالیت مؤسسات مالی و اعتباری خارجی در ایران و مشارکت در طرح‌ها	
	بند «خ» ماده ۴	راه‌اندازی مؤسسات رتبه‌بندی موضوع بند (۲۱) ماده (۱) قانون بازار اوراق بهادار	

خلاصه سیاست‌های صنعت برق در برنامه ششم توسعه

تحقق یا عدم تحقق	شرح	اسناد بالادستی - ماده	محور
<p>بر اساس آمارهای موجود، میزان جذب فاینانس خارجی، قراردادهای مشارکت داخلی-خارجی و سرمایه‌گذاری مستقیم خارجی بسیار کاهش یافته است. علل این امر، افزایش ریسک‌های ناشی از نوسانات اقتصادی در سال ۱۳۹۷ بوده است که در حقیقت، با خروج آمریکا از معاهده بین‌المللی برجام و تردید بانک‌ها و مؤسسات مالی به ادامه همکاری با ایران کلیه قراردادهای خطوط اعتباری و امضاشده در آن سال به حالت تعلیق درآمده و میزان سرمایه‌گذاری‌های خارجی جذب‌شده ناشی از ادامه روند سرمایه‌گذاری‌های مصوب قبلی و بخشی از سرمایه‌گذاری‌های جدید بوده است. همچنین لازم به ذکر است که تأمین مالی جذب‌شده در هر سال نیز، عمدتاً از محل قراردادهای منعقد سال‌های قبل نیز می‌باشد.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ■ توسعه بازار سرمایه با تأکید بر طراحی و مهندسی ابزارهای مالی و کالایی ■ توسعه بازار انرژی در بورس انرژی 	بند «ح» ماده ۴	سیاست‌های تأمین مالی از بازار سرمایه
	مدیریت و استفاده از دارایی‌ها و اموال دستگاه‌های اجرائی به‌عنوان پشتوانه انتشار صکوک اسلامی	بند «پ» ماده ۱۰	
	استفاده از سهام دولت در شرکت‌ها، به‌عنوان پشتوانه انتشار اوراق بهادار اسلامی (صکوک)	بند «ت» ماده ۱۰	

خلاصه سیاست‌های صنعت برق در برنامه ششم توسعه

تحقق یا عدم تحقق	شرح	اسناد بالادستی - ماده	محور
اهداف برنامه محقق نشده است	توسعه بازار سرمایه با تأکید بر طراحی و مهندسی ابزارهای کالایی	بند «ح» ماده ۴	سیاست‌های تأمین مواد اولیه
در این زمینه در وزارت نیرو هیچ اقدام و برنامه‌ای انجام نشده است.	اصلاح سیاست‌های ارزی و تجاری و تعرفه‌ای با رویکرد ارتقای کیفیت و رقابت‌پذیر ساختن کالاهای تولید داخل برای صادرات	بند «ذ» ماده ۴	
جهت جبران نوسات نرخ ارز در قراردادهای کارفرمایی آیین‌نامه‌ای تدوین و ابلاغ شد که به دلیل محدودیت سقف تعدیل ۲۵ درصدی، عملاً ریسک‌های قراردادی بخش برق و انرژی را کاهش نداده و به این دلیل تعداد زیادی از پروژه‌ها (حدود ۴۰۰ پروژه) متوقف شدند.	طراحی سازوکار لازم برای پوشش خطرات افزایش سالانه بیش از ده درصد (۱۰٪) نرخ ارز در بودجه سنواتی	بند «ت» ماده ۴۶	

خلاصه سیاست‌های صنعت برق در برنامه ششم توسعه

محور	اسناد بالادستی - ماده	شرح
سیاست‌های تقویت صادرات	بند «ذ» ماده ۴	اصلاح سیاست‌های ارزی و تجاری و تعرفه‌ای با رویکرد ارتقای کیفیت و رقابت‌پذیر ساختن کالاهای تولید داخل برای صادرات
	بند «پ» ماده ۴	تنظیم سیاست‌های خارجی مبنی بر توسعه بازارهای صادراتی و خدمات فنی و مهندسی و کالاهای ایرانی و تلاش برای الحاق به سازمان تجارت جهانی
	بند «ث» ماده ۴	جذب شرکت‌های معتبر جهانی و منطقه‌ای در زنجیره تولید داخلی به شکل مستقیم و با اولویت مشارکت با سرمایه‌گذاران و تولیدکنندگان داخلی به منظور افزایش توانمندی، رقابت‌پذیری و صادرات کالاها و خدمات تولیدی
<p>در حالت کلی می‌توان بیان داشت که تجارت خارجی در سال ۱۳۹۷، تحت تأثیر تلاطمات ارزی پدید آمده در سال ۱۳۹۶ و تداوم و تشدید آن در سال ۱۳۹۷، خروج آمریکا از برجام و از سرگیری و اعمال تحریم‌های یک‌جانبه و وجود شرایط رکود تورمی در اقتصاد قرار داشت و سیاست‌های تجاری در سال ۱۳۹۷ عمدتاً در جهت سیاست‌های کنترل بازار ارز بود که از مهم‌ترین آن‌ها می‌توان به اعلام ارز تک‌نرخ ۴۲۰۰ تومان و مدیریت صادرات و واردات در قالب سامانه نیما، تأمین ارز موردنیاز واردات کالاهای اساسی توسط بانک مرکزی از محل صادرات نفت و میعانات گازی و تأمین ارز برای سایر واردات در بازار دوم ارز، اعلام فهرست ممنوعیت‌های وارداتی، ممنوعیت هرگونه واردات به کشور اعم از مناطق آزاد و ویژه اقتصادی و سایر مبادی بدون انجام ثبت سفارش، مکلف نمودن صادرکنندگان به بازگرداندن ارز به چرخه اقتصادی کشور حداکثر ظرف مدت سه ماه پس از صادرات، اعلام فهرست محصولات پتروشیمی و محصولات معدنی مشمول واریز ارز به سامانه نیما، ممنوعیت صادرات برخی کالاها برای محدوده زمانی معین و در شرایط اضطرار، تأکید مجدد به بازگشت ارز صادرات و تعیین درصدهای الزامی برای بازگشت ارز صادراتی متناسب با میزان صادرات توسط بانک مرکزی و ... اشاره نمود.</p>		

خلاصه سیاست‌های صنعت برق در برنامه ششم توسعه

تحقق یا عدم تحقق	شرح	اسناد بالادستی - ماده	محور
	حمایت لازم را از صندوق ضمانت صادرات ایران، صندوق ضمانت سرمایه‌گذاری صنایع کوچک، تحقیقات و توسعه صنایع الکترونیک و بیمه فعالیت‌های معدنی	بند «خ» ماده ۴۶	سیاست‌های تقویت صادرات
در کل سهم دانش‌بنیان‌ها در اقتصاد و صادرات بخش برق افزایش پیدا نکرده است و وزارت نیرو برنامه‌ای برای بازار سازی و افزایش سهم اقتصاد دانش‌بنیان در این بخش ندارد.	افزایش تولید و صادرات محصولات و خدمات دانش‌بنیان از طریق حمایت مالی از پژوهش‌های تقاضامحور	بند «ج» ماده ۶۴	
	تقویت دیپلماسی اقتصادی با تمرکز بر ورود به بازارهای جهانی برای صادرات کالا و خدمات فنی و مهندسی	بند «پ» ماده ۱۰۵	

خلاصه سیاست های صنعت برق در برنامه ششم توسعه

تحقق یا عدم تحقق	شرح	اسناد بالادستی - ماده	محور
اهداف برنامه محقق نشده است	<ul style="list-style-type: none"> ■ کاهش حجم، اندازه و ساختار مجموع دستگاه‌های اجرائی ■ واگذاری واحدهای عملیاتی، خرید خدمات و مشارکت با بخش غیردولتی با اولویت تعاونی‌ها، حذف واحدهای غیرضرور، کاهش سطوح مدیریت، کاهش پست‌های سازمانی، انحلال و ادغام سازمان‌ها و مؤسسات 	بند «الف» ماده ۲۸	سیاست‌های اصلاح نهادی

خلاصه سیاست های صنعت برق در برنامه ششم توسعه

تحقق یا عدم تحقق	شرح	اسناد بالادستی - ماده	محور
سهام صنعت از کل اعتبارات روند نزولی داشته و به اهداف برنامه نرسیده است.	تعیین سهم بخش صنعت و معدن از کل تسهیلات بانکی حداقل ۴۰ درصد	بند «پ» ماده ۴۶	سیاست های پولی
جهت جبران نوسات نرخ ارز در قراردادهای کارفرمایی آیین نامه ای تدوین و ابلاغ شد که به دلیل محدودیت سقف تعدیل ۲۵ درصدی، عملاً ریسک های قراردادی بخش برق و انرژی را کاهش نداده و به این دلیل تعداد زیادی از پروژه ها (حدود ۴۰۰ پروژه) متوقف شدند.	پیش بینی سازوکار لازم برای پوشش خطرات افزایش سالانه بیش از ده درصد (۱۰٪) نرخ ارز با رعایت تبصره (۳) ماده (۲۰) قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور مصوب ۱۳۹۴/۲/۱	بند «ت» ماده ۴۶	
اهداف برنامه محقق نشده است	خط اعتباری ریالی برای ارائه تسهیلات به صنایع کوچک و متوسط از محل سپرده گذاری ده درصد سالانه (ارزی) از منابع ورودی صندوق توسعه ملی	بند «چ» ماده ۴۶	

بسمه تعالی
"با صلوات بر محمد و آل محمد"

وزارت نفت - وزارت نیرو - سازمان برنامه و بودجه کشور
سازمان انرژی اتمی ایران

هیئت وزیران در جلسه ۱۳۹۹/۱/۲۴ به پیشنهاد مشترک وزارتخانه‌های نفت و نیرو (با همکاری سازمان برنامه و بودجه کشور) و به استناد ماده (۴۵) قانون برنامه پنجساله ششم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران - مصوب ۱۳۹۵ - تصویب کرد:
۱- برنامه اجرایی طرح جامع انرژی کشور به شرح پیوست که تأیید شده به مهر دفتر هیئت دولت است، تعیین می‌شود. برنامه مذکور و اقدامات مرتبط با آن بر اساس طرح جامع انرژی کشور و در چهارچوب برنامه‌های پنجساله توسعه به‌روزرسانی می‌شود.

۲- وزارتخانه‌های نفت و نیرو و سازمان انرژی اتمی ایران موظفند در چهارچوب برنامه مذکور، اقدام نموده و گزارش عملکرد سالانه برنامه اجرایی خود را به سازمان برنامه و بودجه کشور ارسال نمایند.

۳- سایر دستگاه‌های اجرایی موظفند برنامه‌های اجرایی خود را منطبق با تکالیف و شاخص‌های برنامه مذکور تدوین و اجرا نمایند و گزارش عملکرد سالانه خود را به سازمان برنامه و بودجه کشور ارسال نمایند.

اسحاق جهانگیری

معاون اول رئیس‌جمهور

ب-۲- برنامه اجرایی بخش برق و انرژی‌های پاک

۱۴۰۰	۱۳۹۹	۱۳۹۸	۱۳۹۷	۱۳۹۶	واحد اندازه‌گیری	هدف کیفی	اهداف کلی مندرج در سند ملی راهبرد انرژی کشور	
							شماره بند- ردیف	شرح
۵۷۵۶	۶۰۵۶	۵۷۵۶	۵۲۳۸	۳۵۰۰	مگاوات	مدیریت تقاضا و بار مشترکین	افزایش بهره‌وری و کاهش شدت انرژی در کشور به نصف تا پایان افق چشم انداز	بند ب- ردیف ۱
۵۰۶۲	۶۲۱۴	۶۰۵۲	۵۷۰۳	گیگاوات ساعت				
۳/۵	۳/۵	۳/۵	۲/۵	۲	درصد			
۱۱۲۰	۶۶۵	۱۶۰۰	۱۱۲۰	۱۶۰	مگاوات	بهره‌برداری از بخش بخار نیروگاه‌های سیکل ترکیبی به روش بیع متقابل	افزایش ظرفیت‌های جدید و استفاده بهینه از منابع و ظرفیت‌های بخش انرژی برای حداکثرسازی ارزش افزوده در زنجیره تولید کشور	بند ب- ردیف ۴
۱۰۶۲	۱۳۷۴	۱۰۸۱	۲۰۲	۱۶۰	مگاوات			
۳۵۰	۰	۰	۰	۰	مگاوات	بهره‌برداری از نیروگاه بخاری دولتی		
۲۴۷۴	۶۶۰	۱۶۱۴	۶۸۸	۸۰۴	مگاوات	بهره‌برداری از نیروگاه‌های سیکل ترکیبی خصوصی		
۰	۰	۰	۰	۲۲۹	مگاوات	بهره‌برداری از واحدهای کوچک و متوسط گازی		
۱۴۱۰	۱۳۲۰	۱۲۰۰	۱۱۲۶	۹۲۶	مگاوات	توسعه نیروگاه‌های تولید پراکنده		
۴۳/۸۷	۲۳/۸۷	۱۰/۹۷	۴/۸۲	۱/۵۵	درصد پیشرفت	احداث واحدهای ۲ و ۳ نیروگاه اتمی		

مقایسه اهداف کمی سند ملی راهبرد انرژی کشور با وضع موجود

توضیحات	* وضع موجود	۱۴۰۰	واحد اندازه گیری	هدف کمی	اهداف کلی مندرج در سند ملی راهبرد انرژی کشور	
					عنوان	شماره بند- ردیف
بیش از هدف گذاری بوده است	۶۷۲۰۵	۵۷۵۶	مگاوات	مدیریت تقاضا و بار مشترکین	افزایش بهره وری و کاهش شدت انرژی در کشور به نصف تا پایان افق چشم انداز	بند ب- ردیف ۱
بیش از هدف گذاری بوده است	۵۸۰۷	۵۰۶۲	گیگاوات ساعت			
اطلاعات در این زمینه منتشر نشده است.	-	۳,۵	درصد	کاهش شدت انرژی (نسبت به سال ۱۳۹۵)		

مقایسه اهداف کمی سند ملی راهبرد انرژی کشور با وضع موجود

توضیحات	وضع * موجود	۱۴۰۰	واحد اندازه گیری	هدف کمی	اهداف کلی مندرج در سند ملی راهبرد انرژی کشور	
					عنوان	شماره بند- ردیف
	-	۱۱۲۰	مگاوات	بهره برداری از بخش بخار نیروگاه‌های سیکل ترکیبی به روش بیع متقابل	افزایش ظرفیت های جدید و استفاده بهینه از منابع و ظرفیت های بخش انرژی برای حداکثرسازی ارزش افزوده در زنجیره تولید کشور	بند ب- ردیف ۴
	-	۱۰۶۲	مگاوات	بهره برداری از نیروگاه‌های سیکل ترکیبی دولتی		
	-	۳۵۰	مگاوات	بهره برداری از نیروگاه بخاری دولتی		
	-	۲۴۷۴	مگاوات	بهره برداری از نیروگاه‌های سیکل ترکیبی خصوصی		
مجموع بهره برداری نیروگاه‌های تولید پراکنده و گازی کمتر از پیش بینی بوده است.	۱۱۴۶	۰	مگاوات	بهره برداری از واحدهای کوچک و متوسط گازی		
		۱۴۱۰	مگاوات	توسعه نیروگاه‌های تولید پراکنده		
	-	۴۳,۸۷	درصد پیشرفت (تجمعی)	احداث واحدهای ۲ و ۳ نیروگاه اتمی بوشهر به ظرفیت ۲۱۱۴ مگاوات		
بیش از هدف گذاری بوده است	۳۹۰,۷۹۸	۲۹۳۳۵۰	مگاوات آمپر	توسعه ظرفیت پست های انتقال و فوق توزیع برق		
کمتر از هدف گذاری بوده است	۱۳۱۰,۲۲	۱۵۳۱۲۸	کیلومتر مدار	توسعه ظرفیت خطوط انتقال و فوق توزیع برق		

مقایسه اهداف کمی سند ملی راهبرد انرژی کشور با وضع موجود

توضیحات	وضع * موجود	۱۴۰۰	واحد اندازه گیری	هدف کمی	اهداف کلی مندرج در سند ملی راهبرد انرژی کشور	
					شماره بند- ردیف	عنوان
کمتر از هدف گذاری بوده است	۵,۷	۱۲	میلیارد کیلووات ساعت	صادرات	بند ب- ردیف ۵	استفاده حداکثری از ظرفیت جغرافیای سیاسی (ژئوپلتیک) و ارتقای جایگاه بین المللی کشور در بازارهای جهانی انرژی
کمتر از هدف گذاری بوده است	۲,۸	۶,۱	میلیارد کیلووات ساعت	واردات		
کمتر از هدف گذاری بوده است	۳۰,۵	۳۰,۸	میلیارد کیلووات ساعت	تامین برق مورد نیاز شبکه (فروش داخلی برق)	بند ب- ردیف ۸	ارتقای امنیت عرضه انرژی مطمئن، پایدار و با کیفیت مناسب
کمتر از هدف گذاری بوده است	۳۵۹	۳۸۱		تولید ناویژه برق		
	-	۷		تولید برق واحد یکم نیروگاه اتمی بوشهر		
کمتر از هدف گذاری بوده است	۸۷۸۵۱	۹۶۱۰۵	مگاوات	مجموع ظرفیت اسمی نیروگاهها		
کمتر از هدف گذاری بوده است	۲۰,۳	۲۴۱	میلیون مترمکعب در روز	سوخت مصرفی معادل گاز طبیعی نیروگاهها		
	-	۷۵,۲۵	درصد پیشرفت (تجمعی)	عملیات اکتشاف اورانیوم		
کمتر از هدف گذاری بوده است	۸۲	۹۵	درصد	حداقل سهم گاز طبیعی از سوخت مصرفی نیروگاهها		

مقایسه اهداف کمی سند ملی راهبرد انرژی کشور با وضع موجود

توضیحات	وضع * موجود	۱۴۰۰	واحد اندازه گیری	هدف کمی	اهداف کلی مندرج در سند ملی راهبرد انرژی کشور	
					عنوان	شماره بند- ردیف
کمتر از هدف گذاری بوده است	۶۷	۱۷۰۰	مگاوات	توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر (بجز برق آبی)	تنوع بخشی اقتصادی سبد انرژی کشور	بند ب- ردیف ۹
کمتر از هدف گذاری بوده است	۳۵۰	۱۳۳۰۴	مگاوات	توسعه نیروگاه‌های برق آبی		
کمتر از هدف گذاری بوده است	۳۹	۴۰	درصد	افزایش راندمان نیروگاه‌های حرارتی به ۴۰٪	افزایش بازیافت و کاهش هدروی در تولید و مصرف انرژی با رعایت ملاحظات و استانداردهای زیست محیطی	بند ب- ردیف ۱۰
-	-	۹,۲	درصد	تلفات در شبکه توزیع		

* آمار تفصیلی صنعت برق ویژه مدیریت راهبردی سال ۱۴۰۰

پیشنهادات سندیکای صنعت برق ایران برای تدوین برنامه پنجساله هفتم توسعه

پیشنهادات سندیکای صنعت برق ایران به‌عنوان نماینده بخش خصوصی و سازندگان، پیمانکاران، مشاوران و تأمین‌کنندگان کالا و خدمات صنعت برق کشور، جهت تدوین قانون برنامه پنجساله هفتم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران در ۷ محور کلی ارائه می‌گردد:



پیشنهادات تقنینی

پیشنهاد	محور
<p>دولت مکلف است ترتیبی اتخاذ نماید که تا پایان سال اول برنامه، برق مصرفی مشترکان، از طریق سازوکار بورس انرژی، بصورت خودتامین و یا قراردادهای دوجانبه، تامین گردد. بمنظور حمایت از مشترکان خانگی، کشاورزی و سایر مشترکانی که قانون گذار در قوانین بودجه سنواتی تعیین نموده است، وزارت نیرو مکلف به تامین برق این دسته از مشترکان تا سطح الگوی مصرف با تعرفه های تکلیفی مصوب هیئت وزیران می باشد.</p>	<p>کاهش تصدی گری دولت، اصلاح اقتصاد و توسعه سرمایه گذاری در بخش برق</p>

پیشنهادات تقنینی

پیشنهاد	محور
<p>بمنظور کاهش شدت مصرف انرژی به میزان حداقل سالانه دو درصد، دولت از طریق وزارت نفت مکلف است، از سرمایه گذاران متقاضی طرح های بهینه سازی مصرف انرژی و افزایش بهره وری انرژی (برق یا سوخت های فسیلی) از طریق تحویل سوخت صرفه جویی شده بر حسب نفت خام و یا میعانات گازی برای یک دوره حداکثر سه ساله و مطابق مصوبه شورای اقتصاد حمایت نماید. در صورت درخواست سرمایه گذار دولت (وزارت نفت) مکلف است حداکثر پنجاه درصد صرفه جویی قابل پرداخت (مطابق مصوبه شورای اقتصاد) را در ابتدای دوره و در ازای دریافت تضامین لازم به سرمایه گذار تحویل نماید.</p>	<p>کاهش شدت مصرف انرژی</p>

پیشنهادات تقنینی

پیشنهاد	محور
<p>الف) با هدف کاهش هزینه‌های دسترسی به اطلاعات بازارهای صادراتی و تسهیل ورود شرکت‌ها، وزارت نیرو کریدور حمایت از صادرات بخش برق و انرژی را ایجاد نماید. از طریق این کریدور، حمایت‌های مادی و معنوی از جمله موارد زیر به شرکت‌های صادرکننده ارائه می‌شود:</p> <ul style="list-style-type: none"> - اطلاعات بازارهای هدف شامل قوانین و مقررات حاکم بر شرکت‌های صادرکننده - ارائه آموزش‌های موردنیاز شرکت‌ها جهت ورود به بازارهای صادراتی - ارائه کمک‌هزینه برای دریافت گواهینامه‌های استاندارد موردنیاز صادرات محصولات - معرفی شرکت‌های صادرکننده از طریق ایجاد فهرست‌های معتبر چندزبانه از شرکت‌های واجدالشرایط صادراتی 	<p>توسعه صادرات خدمات فنی و مهندسی</p>
<p>ب) ۱۰ درصد درآمد حاصل از عوارض و حقوق گمرکی به‌عنوان جوایز صادراتی و پوشش ریسک صادرکنندگان تخصیص یابد.</p>	
<p>ج) ۱ درصد درآمدهای ارزی حاصل از صادرات کالا و خدمات متعلق به شرکت‌های دولتی، صرف افزایش سرمایه صندوق توسعه صادرات گردد.</p>	
<p>د) دولت از طریق وزارت نیرو نسبت به ایجاد «بازار صادرات برق با نرخ مبادلات ارزی» اقدام نماید و مجوز تجارت در این بازار را به سرمایه‌گذاران و شرکت‌های تولید برق واجدالشرایط ارائه کند. ارز حاصل از تجارت در بازار صادراتی متعلق به صادرکننده بوده و صادرکننده مجاز است ارز حاصل از آن را مطابق ضوابط بانک مرکزی بهره‌برداری نماید.</p>	

پیشنهادات تقنینی

پیشنهاد	محور
<p>الف) بخش مقررات‌گذاری از بخش نظارتی در ساختار نظام فنی و اجرایی تفکیک گردد و در فرآیند تدوین و تهیه قانون، نظرات بخش خصوصی از طریق تشکل‌های صنفی، مهندسی و حرفه‌ای و اتاق بازرگانی دریافت گردد.</p>	<p>اصلاح مقررات نظام فنی و اجرایی</p>
<p>ب) شورایی متشکل از رئیس سازمان برنامه و بودجه، معاون نظام فنی و اجرایی و نماینده منتخب تشکل‌های صنفی، مهندسی و حرفه‌ای جهت نظارت بر تمامی ارکان نظام فنی و اجرایی کشور در سازمان برنامه و بودجه تشکیل گردد. احکام این شورا برای ارکان نظام فنی و اجرایی لازم‌الاجرا بوده و تخطی از آن به‌عنوان تخلفات اداری ثبت و رسیدگی شود.</p>	

پیشنهادات تقنینی

پیشنهاد	محور
<p>به منظور توسعه ساخت داخل و بومی سازی فناوری های صنعت برق و انرژی در شرکت های دانش بنیان، وزارت نیرو مکلف گردد، حداقل ۳۰ درصد مبلغ خرید کالای با مبدأ خارجی که به طور مستقیم و یا توسط شرکت های پیمانکاری در اجرای طرح های توسعه ای انجام می شود، با محصولات شرکت های داخلی جایگزین نماید.</p>	<p>حمایت از توسعه ساخت داخل و دانش بنیان</p>

پیشنهاد	محور
<p>الف) به سرمایه‌گذاران بخش خصوصی مجوز صادرات برق و کسب درآمد مستقیم ارزی <u>تا سقف ۵۰ درصد</u> ظرفیت نیروگاه‌های جدید ارائه نماید. <u>سوخت نیروگاه های صادرکننده برق، تا سقف قیمت خوراک پتروشیمی تعیین می گردد.</u></p>	<p>تأمین مالی طرح‌های برق و انرژی</p>
<p>ب) جهت تأمین مالی طرح‌های نوسازی تأسیسات و شبکه فرسوده و توسعه صنعت برق از طریق بازار سرمایه، صندوق پروژه‌ها با شرایط زیر تشکیل شوند:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ شرکت‌های دولتی مجازند تا سقف ۴۰ درصد از منابع این صندوق‌ها را از دارایی‌ها و منابع متعلق به خود تأمین نمایند. ▪ این صندوق‌ها از پرداخت هرگونه مالیات و عوارض معاف هستند. ▪ ضمانت بازپرداخت اصل سرمایه‌گذاری طرح‌های این صندوق‌ها که مصوبه شورای اقتصاد را دارا می‌باشند بر عهده دولت خواهد بود. ▪ شرکت‌های تابعه وزارت نیرو مجازند از طریق مولدسازی دارایی‌ها و اموال غیرمنقول راكد خود در تأمین سرمایه این صندوق‌ها مشارکت نمایند. 	

پیشنهادات تقنینی

پیشنهاد	محور
<p>الف) جهت ایجاد استقلال، شفافیت و پاسخگویی در نهاد تنظیم‌گری بخش برق، آیین‌نامه هیئت تنظیم بازار برق به‌عنوان تنظیم‌گری بخش برق به نحوی اصلاح شود که اعضای این نهاد با پیشنهاد وزیر نیرو و حکم رئیس‌جمهور برای مدت پنج سال تعیین گردیده و عزل آن‌ها با تصویب شورای اقتصاد ممکن شود. همچنین کلیه مصوبات و مذاکرات این نهاد در دسترس عموم بوده و مصوبات آن برای کلیه مؤسسات بخش دولتی و خصوصی بخش برق لازم‌الاجرا باشد. هیچ نهاد دیگری حق تصمیم‌گیری در خصوص قیمت‌گذاری و تغییر مقررات حاکم بر بازارهای عمده‌فروشی و خرده‌فروشی برق را نخواهد داشت.</p>	<p>کاهش تصدی‌گری دولت، اصلاح اقتصاد و توسعه سرمایه‌گذاری در بخش برق</p>
<p>ب) دولت موظف گردد ساختار حاکم بر صنعت برق را به نحوی اصلاح نماید که در پایان برنامه هفتم، تجارت برق اعم از عمده‌فروشی، خرده‌فروشی و صادرات برق از بخش نگهداری تأسیسات شبکه انتقال و توزیع برق مستقل شده و شرکت‌های تابعه و وابسته وزارت نیرو اعم از برق‌های منطقه‌ای و توزیع نیروی برق به‌جز دریافت تعرفه ترانزیت برق، حق تجارت برق را نداشته باشند. تجارت برق بر عهده مؤسساتی خواهد بود که توسط بخش خصوصی و در چهارچوب ضوابط هیئت تنظیم بازار باشد که این مؤسسات مبتنی بر قواعد بازارهای رقابتی فعالیت می‌نمایند.</p>	

پیشنهادات تقنینی

پیشنهاد	محور
<p>به منظور افزایش سهم تولید برق تجدیدپذیر وزارت نیرو تا ۱۰ درصد سبد عرضه برق کشور دولت مکلف گردد ترتیبی اتخاذ نماید که:</p> <p>الف) تا سقف ۵۰ درصد سرمایه مورد نیاز ایجاد نیروگاه‌های تجدیدپذیر از طریق تسهیلات بدون سود بانکی (پرداخت یارانه سود از محل ذخایر ارزی یا منابع عمومی) فراهم شود.</p> <p>ب) سرمایه‌گذاران نیروگاه‌های تجدیدپذیر بخش خصوصی به مدت ۵ سال از پرداخت هر نوع مالیات، عوارض و حقوق گمرکی مرتبط با زنجیره تأمین نیروگاه‌های تجدیدپذیر معاف گردند.</p> <p>ج) صاحبان نیروگاه‌های تجدیدپذیر بتوانند به مدت ۵ سال تمام برق تولیدی خود را از طریق بازار برق صادراتی، صادر و درآمدهای ارزی آن از پرداخت هر نوع مالیات و حقوق گمرکی تا ۵ سال معاف باشند.</p>	<p>توسعه ظرفیت تولید برق تجدیدپذیرها</p>



سندیکای صنعت برق ایران

www.ieis.ir

info@ieis.ir