

# تحلیل بنیادی صنعت نیروگاهی

مرداد ماه ۱۴۰۴

صنعت نیروگاهی به عنوان قلب تولید انرژی الکتریکی در جهان، نقش بسیار حیاتی در توسعه اقتصادی، رفاه اجتماعی و پیشرفت فناوری ایفا می‌کند. با افزایش جمعیت و رشد روزافزون صنایع، تقاضا برای انرژی الکتریکی نیز به طور پیوسته در حال افزایش است. این امر نیازمند سرمایه‌گذاری‌های گسترده در ساخت و بهره‌برداری از نیروگاه‌های جدید با فناوری‌های نوین و کارآمد است. در سال‌های اخیر، تغییرات زیست‌محیطی و فشارهای جهانی برای کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای باعث شده است که توجه ویژه‌ای به منابع انرژی تجدیدپذیر و افزایش راندمان نیروگاه‌های حرارتی معطوف شود. از سوی دیگر، توسعه شبکه‌های هوشمند و فناوری‌های ذخیره‌سازی انرژی، فرصت‌های جدیدی را برای بهبود پایداری و امنیت تأمین برق فراهم کرده است.

در این گزارش به بررسی وضعیت فعلی صنعت نیروگاهی در جهان و ایران، روندهای جهانی، چالش‌ها و فرصت‌ها، عملکرد شرکت‌های نیروگاهی در بازار سرمایه و در نهایت پیش‌بینی سود سال‌های ۱۴۰۴ و ۱۴۰۵ پرداخته‌ایم.

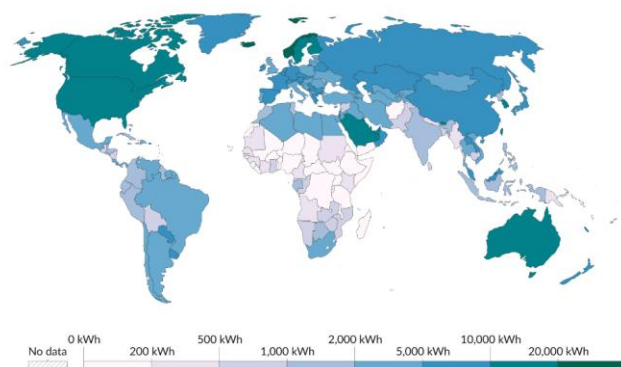
## صنعت برق در جهان و ایران

سهم مصرف برق از کل انرژی در جهان در سال ۲۰۲۴ به حدود ۲۰٪ رسیده است و انتظار می‌رود با روند رشد سریع استفاده از فناوری‌های الکتریکی، این رقم در سال‌های آینده افزایش یابد.

### سرانه تولید برق در جهان در سال ۲۰۲۴

Per capita electricity generation, 2024

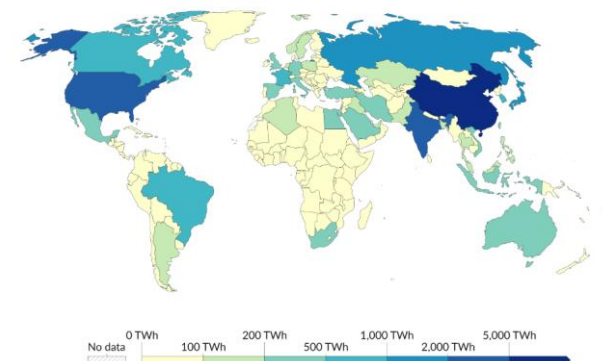
Annual average electricity generation per person, measured in kilowatt-hours<sup>1</sup>.



### میزان تولید برق در جهان در سال ۲۰۲۴

Electricity generation, 2024

Total electricity generated in each country or region, measured in terawatt-hours<sup>1</sup>.

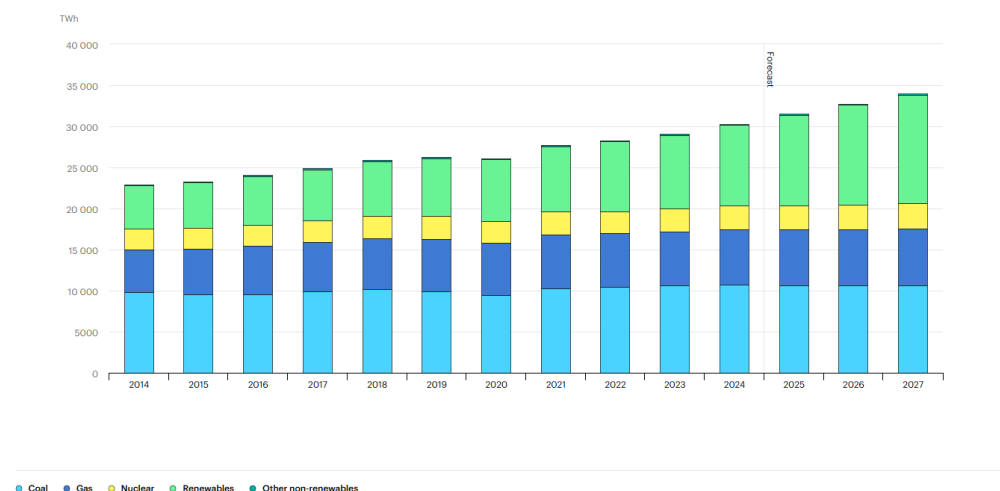


کل تولید برق در سال ۲۰۲۴ برابر با **۳۱,۱۵۳ تراوات ساعت** بوده است که کشورهای **آمریکا، اتحادیه اروپا، چین و هند** مجموعاً **۶۲٪** از تولید برق جهان را به خود اختصاص داده‌اند. همچنین چین به تنهایی **۳۲٪** از تولیدات برق جهان را در اختیار دارد. ایران با تولید **۳۴۰ تراوات ساعت، سهم حدود ۱,۱٪** از کل تولید جهانی دارد.

| Region         | ۲۰۲۳ – TWh | ۲۰۲۴ – TWh | Growth Rate ۲۰۲۳-۲۴ | Share of each region |
|----------------|------------|------------|---------------------|----------------------|
| World          | ۲۹,۸۹۷     | ۳۱,۱۵۳     | ۴.۲۰%               | ۱۰۰%                 |
| United States  | ۴,۴۱۹      | ۴,۵۵۶      | ۳.۱۰%               | ۱۵%                  |
| European Union | ۲,۷۱۸      | ۲,۷۶۹      | ۱.۹۰%               | ۹%                   |
| China          | ۹,۵۶۴      | ۱۰,۲۰۵     | ۶.۷۰%               | ۳۲%                  |
| India          | ۱,۹۵۸      | ۲,۰۵۹      | ۵.۲۰%               | ۷%                   |

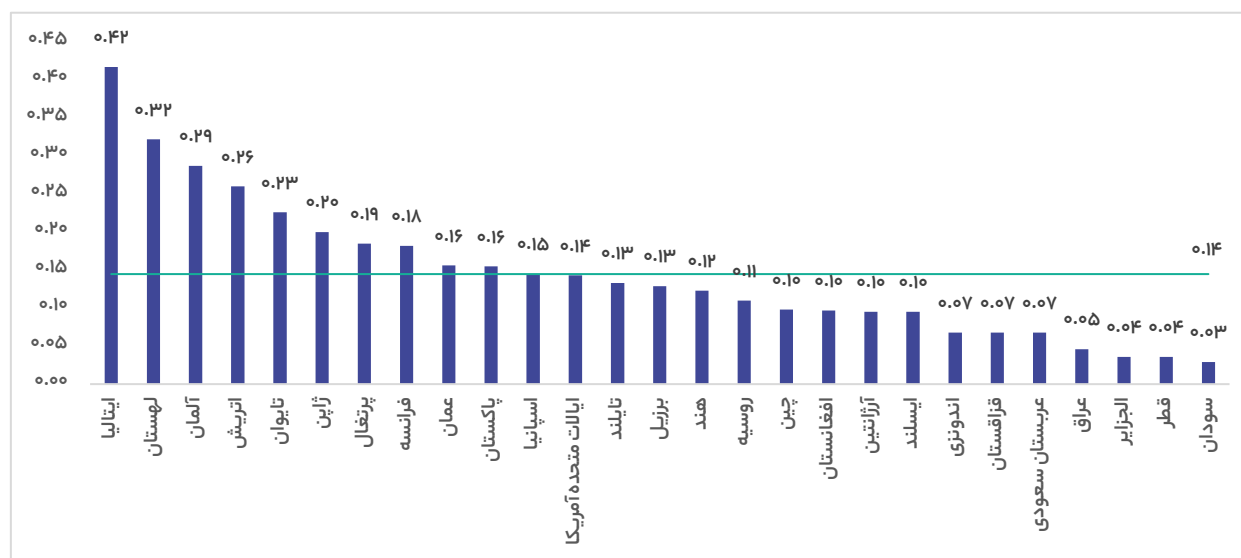
## تولید برق جهانی بر اساس منابع انرژی در سال‌های ۲۰۱۴ تا ۲۰۲۷

متوسط تولید برق در جهان از منابع زغال‌سنگ، گاز، هسته‌ای، انرژی‌های تجدیدپذیر و سایر منابع در سال‌های گذشته مطابق جدول زیر است.



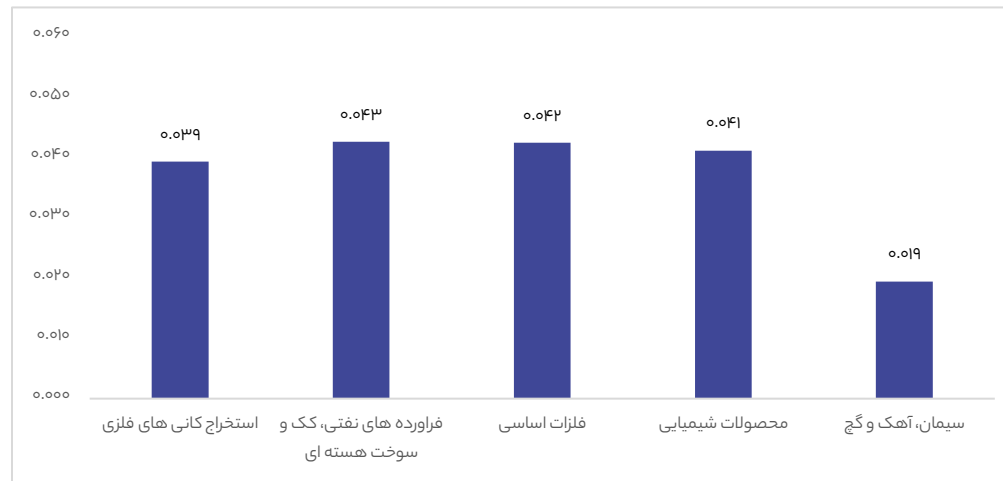
تا سال ۲۰۲۴، زغال سنگ مهم ترین منبع تولید برق با بیشترین سهم در تولید برق جهانی بوده است؛ اما پیش بینی می شود که از سال ۲۰۲۵ به بعد، انرژی های تجدید پذیر بیشترین سهم از تولید برق جهان را به خود اختصاص دهند.

### متوسط قیمت برق صنایع منتهی به فصل آخر ۲۰۲۴



ایتالیا بیشترین نرخ برق را در اختیار دارد که با فرض دلار ۷۳ هزار تومانی، نرخ برق صنایع در این کشور بیش از ۳۰ هزار تومان است.

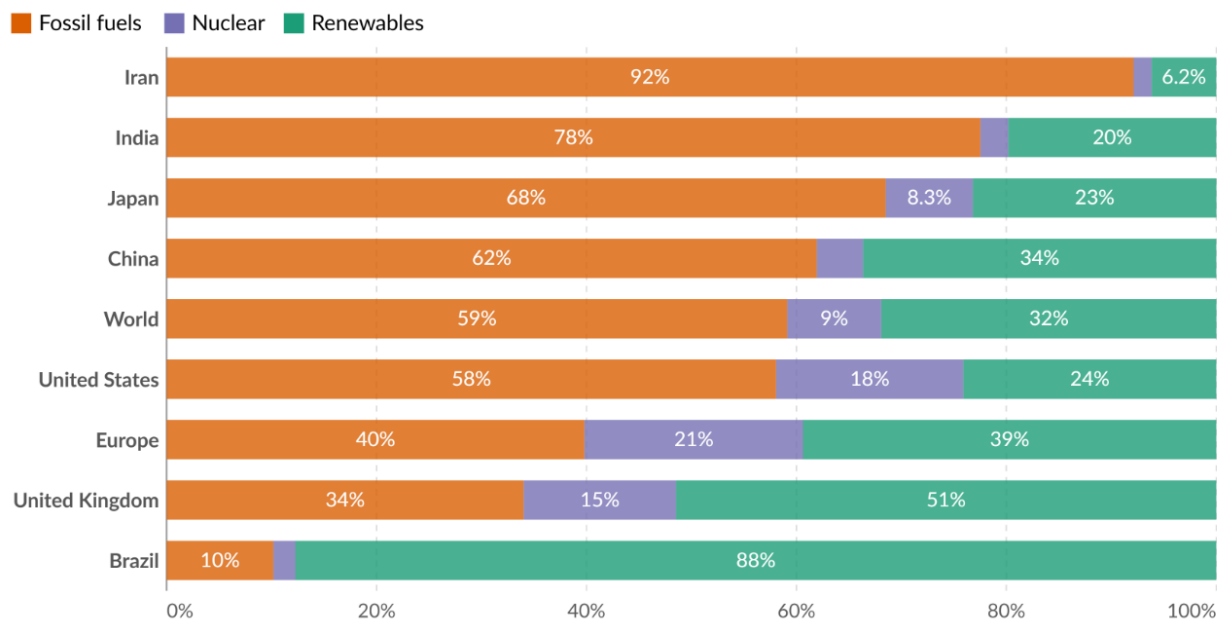
نرخ برق صنایع در کشور برای تیر ماه سال جاری با فرض دلار نیما (۷۰۰,۰۰۰ ریال) مطابق نمودار زیر است.



بیشترین نرخ خرید برق مربوط به صنعت **فرآورده های نفتی، کک و سوخت هسته ای** است.

همچنین متوسط نرخ جهانی برق صنایع در فصل دوم ۲۰۲۵ برابر با ۰/۱۶۱ kwh که از بیشترین مقدار متوسط نرخ برق، فرآورده های نفتی در کشور حدود ۳/۷ برابر نیز بیشتر است.

## سهم سوخت‌های فسیلی، تجدیدپذیر و هسته‌ای برای تولید برق طی سال ۲۰۲۴



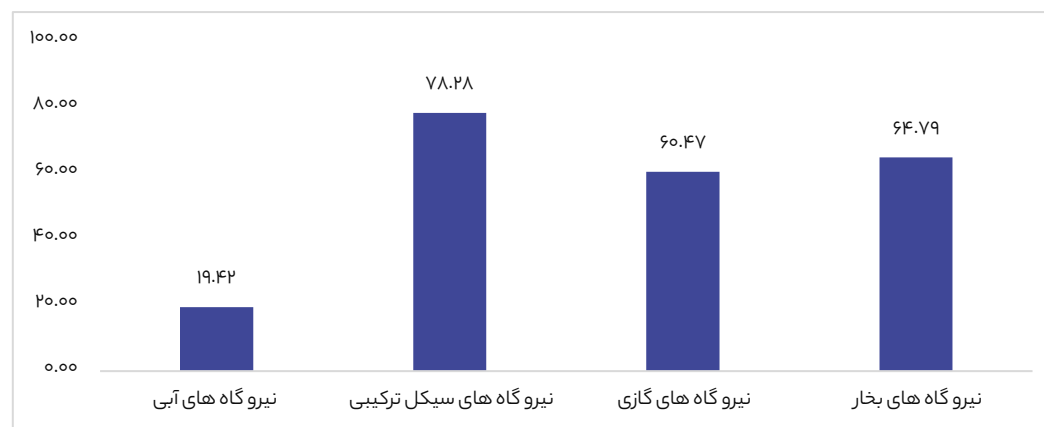
مشخص است که ایران ۹۲٪ از تولید برق را از سوخت‌های فسیلی بدست آورده است. همچنین سوخت‌های فسیلی به‌طور متوسط سهم ۵۹٪ را در جهان دارند.

## راندمان نیروگاه‌ها:

نیروگاه‌های گاز طبیعی به دو صورت سیکل ساده و سیکل ترکیبی فعالیت می‌کنند. نرخ بازده نیروگاه گاز طبیعی سیکل ساده معمولاً پایین‌تر از سیکل ترکیبی است که حدوداً بین **۳۳% تا ۴۳%** متغیر است. از سوی دیگر، بازده یک نیروگاه سیکل ترکیبی می‌تواند به **بیش از ۶۰%** برسد. این امر به این دلیل است که گازهای خروجی داغ نیروگاه، جمع‌آوری شده و برای راه‌اندازی یک توربین ثانویه به کار می‌روند که در نهایت موجب تولید برق بیشتر شده و در نتیجه انرژی کمتری در فرآیند تبدیل از دست می‌رود. همچنین متوسط راندمان نیروگاه‌های حرارتی در کشور **۳۹٫۵۶** است.

## ضریب بهره‌برداری (درصد تولید از قدرت عملی)

ضریب بهره‌برداری نیروگاه‌های کشور در سال ۱۴۰۳ برابر با شکل زیر است.

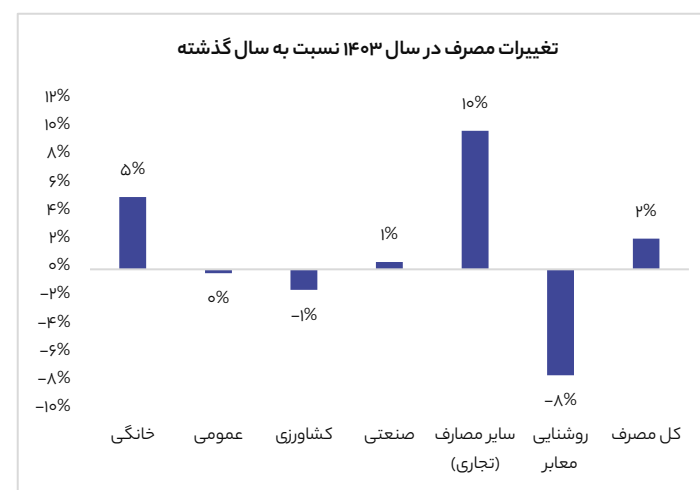
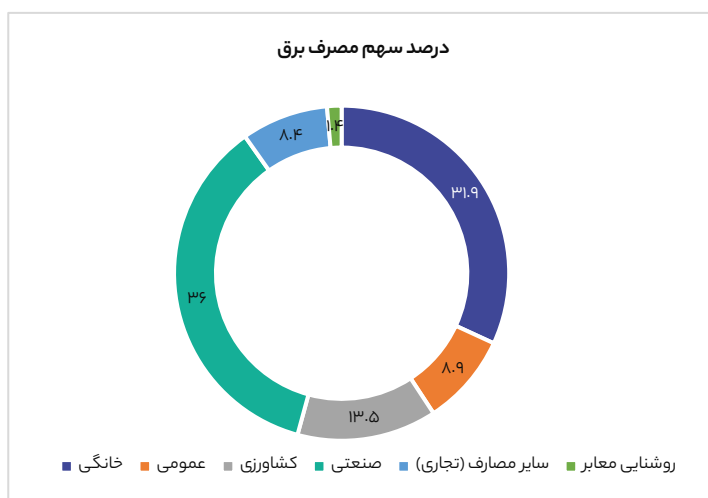


ضریب بهره‌برداری از نیروگاه‌ها از نسبت کل تولید برق در یک سال به حاصل ضرب میانگین قدرت نیروگاه‌ها و تعداد ساعات یک سال محاسبه می‌شود. این ضریب بیانگر بهره‌برداری از قدرت عملی نیروگاه‌هاست. کمترین و بیشترین ضریب بهره‌برداری مربوط به نیروگاه‌های آبی و سیکل ترکیبی است.



## مقدار مصرف برق در کشور طی سال ۱۴۰۳

طی سال ۱۴۰۳، ۳۴۱،۰۵۷ میلیون کیلووات ساعت برق در کشور مصرف شده است، که بیشترین سهم مصرف به ترتیب مربوط به صنایع و خانگی بوده است. همچنین طی سال ۱۴۰۳ مصرف برق در کشور نسبت به سال قبل، ۲ درصد افزایش داشته است.

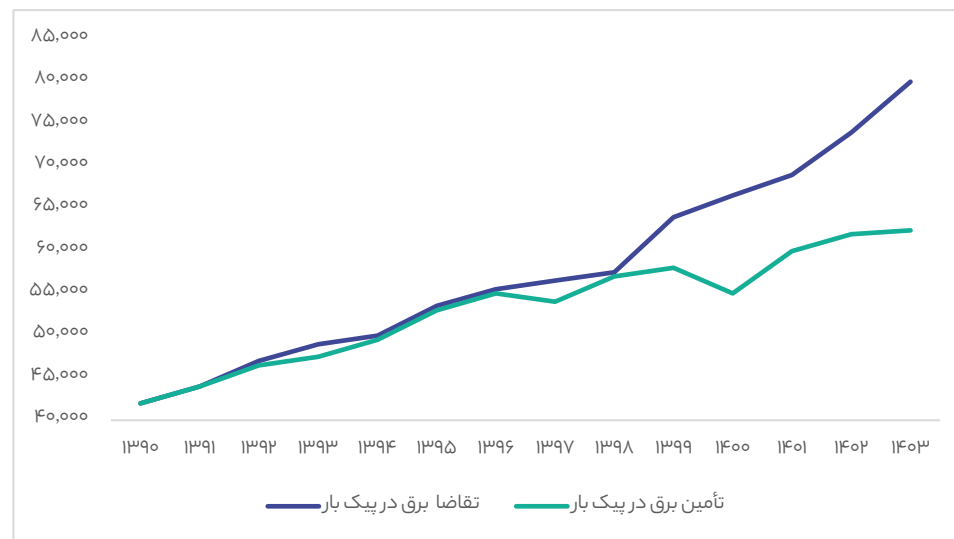


**پیک مصرف** در تاریخ ۱۷ مرداد ماه سال جاری برابر با ۷۷،۴۹۷ مگاوات بوده است که نسبت به پیک مصرف برق در مرداده ماه سال گذشته ۳ درصد کاهش داشته است.

## رند مقدار مصرف و تولید برق و ناترازی برق طی سال‌های گذشته

یکی از ریشه‌های اصلی ناترازی مالی در صنعت برق، نظام **تعرفه‌گذاری ناکارآمد** است. این نظام با ایجاد درآمدهای ناکافی، انگیزه و توان سرمایه‌گذاری در توسعه ظرفیت تولید برق را کاهش داده و در نتیجه، روند افزایش توان تولید کند شده است. پیامد این کندی، شکل‌گیری ناترازی میان تولید و مصرف برق است که خود به خاموشی‌ها و محدودیت‌های تأمین برق، به‌ویژه در بخش صنعت، منجر می‌شود. این وضعیت علاوه بر افت تولیدات صنعتی، موجب تحمیل هزینه فرصت از دست‌رفته و زیان اقتصادی قابل توجه به کل کشور شده است.

شکاف میان تولید و مصرف برق از سال ۱۳۹۸ به بعد تشدید شده، به صورتی که این کسری از عدد حدود هزار مگاوات در سال ۱۳۹۸ به بیش از **۱۷،۵۵۷ مگاوات** در سال ۱۴۰۴ رسیده است.



طبق آخرین گزارش صنعت آب و برق، پیک تقاضا در خرداد ماه سال جاری برابر با ۶۸،۹۹۹ و تامین برق برابر با ۵۷،۶۰۲ بوده و همچنین کسری ۱۱،۳۹۷ مگاوات **ساعت** به ثبت رسیده است.

همچنین پیک تقاضا در مرداد ماه سال جاری ( ۷ مرداد ماه سال جاری ) برابر با ۷۷،۴۹۷ بوده است که **کاهش ۳٪** نسبت به پیک تقاضا در سال گذشته دارد (دلیل این امر کاهش دمای هوا و مدیریت مصرف است). این اولین کاهش تقاضای مصرف برق بوده است که نهایتاً کسری برق در سال جاری کمتر از سال گذشته خواهد بود. لازم به ذکر است افت شدید ذخایر نیروگاه‌های آبی و استمرار گرما می‌تواند در هفته‌های پیش‌رو، نتیجه به شکل دیگر رخ دهد.

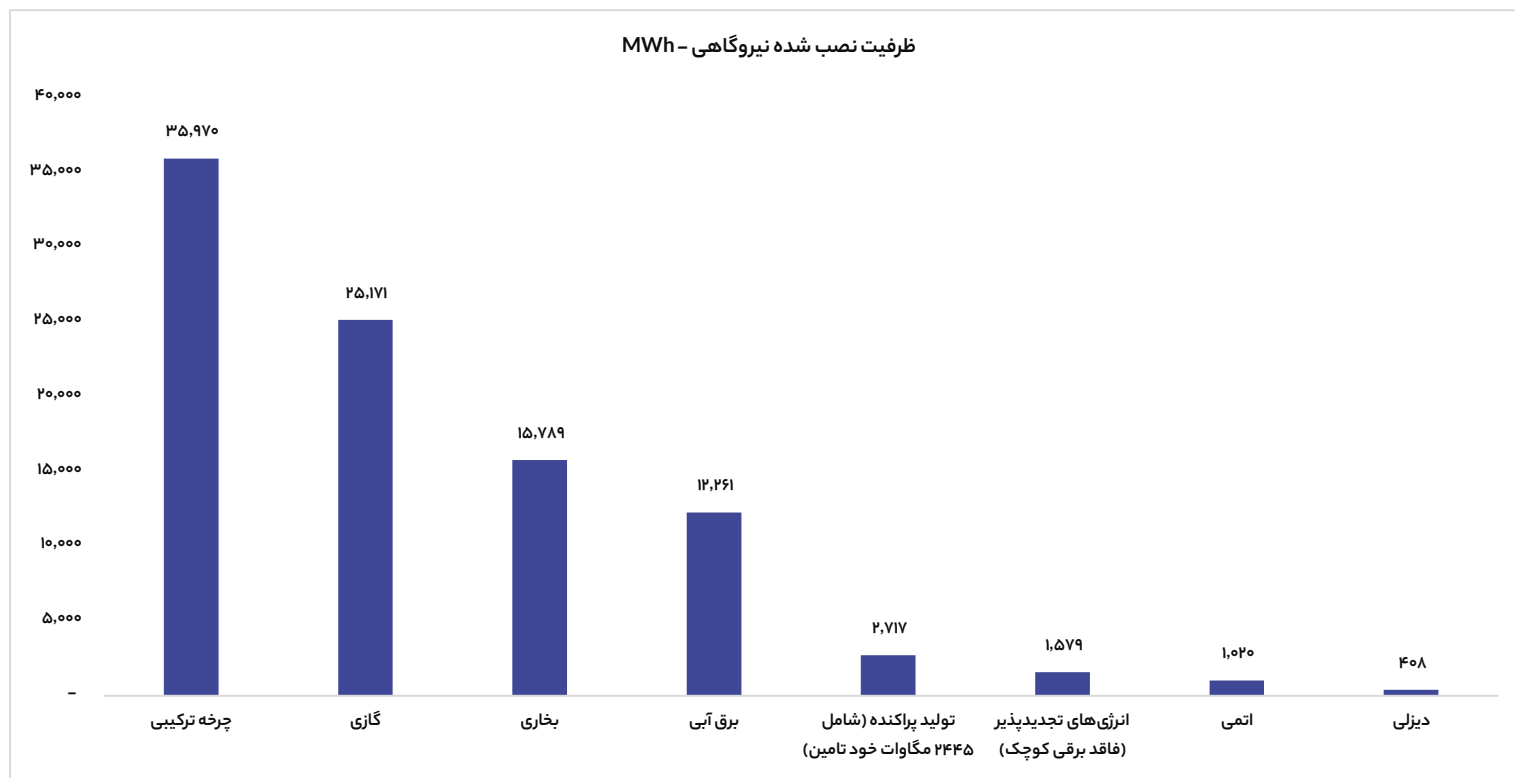
## ظرفیت نصب شده نیروگاهی در کشور

روند ظرفیت نامی نیروگاه‌های کشور و درصد رشد سالانه طی سال‌های گذشته



متوسط رشد ظرفیت نامی نیروگاه‌ها از ابتدای سال ۱۳۹۰ برابر با ۳٫۲٪ بوده است.

تا پایان خرداد ۱۴۰۴، مجموع ظرفیت نصب شده نیروگاه‌ها برابر با **۹۴،۹۱۵ مگاوات ساعت** است که نسبت به پایان سال ۱۴۰۳ رشد ۰٫۴٪ داشته است.



بیشترین ظرفیت نصب نشده مربوط به نیروگاه‌های چرخه ترکیبی است.

## بهره‌برداری واحدهای نیروگاهی کشور تا پایان سال ۱۴۰۴

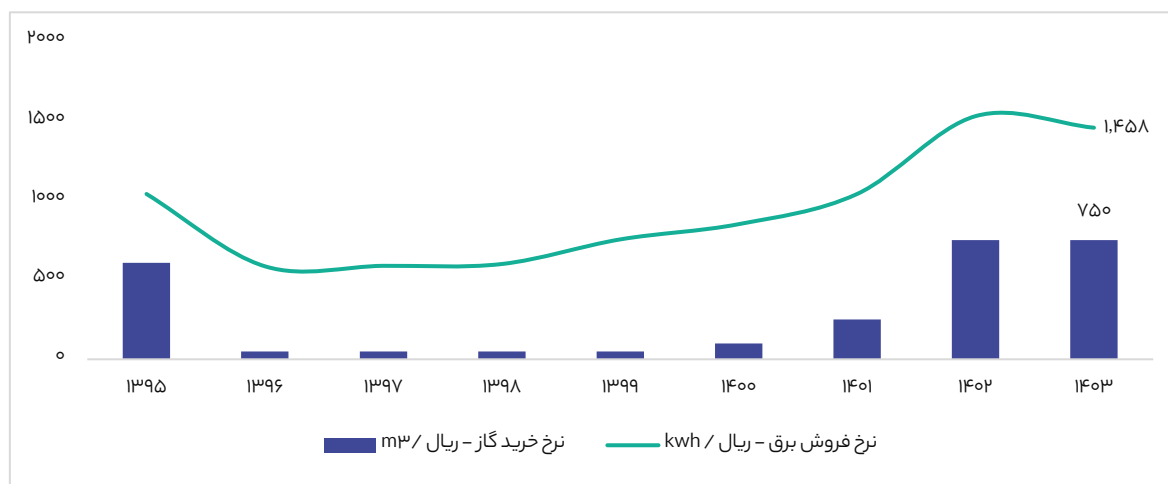
| شرح                | بهره‌برداری شده از ابتدای سال تا پایان خرداد<br>۱۴۰۴ (مگاوات) | پیش‌بینی بهره‌برداری از تیر تا اسفند سال<br>۱۴۰۴ (مگاوات) | جمع کل بهره‌برداری تا پایان سال ۱۴۰۴<br>(مگاوات) |
|--------------------|---------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|--------------------------------------------------|
| گازی               | ۱۸۳                                                           | ۱,۱۷۶                                                     | ۱,۳۵۹                                            |
| بخاری              | -                                                             | -                                                         | -                                                |
| چرخه ترکیبی        | -                                                             | ۱,۹۱۶                                                     | ۱,۹۱۶                                            |
| برق آبی            | -                                                             | ۱۷۴                                                       | ۱۷۴                                              |
| تولید<br>پراکنده   | ۳۱                                                            | ۱۶۹                                                       | ۲۰۰                                              |
| تجدیدپذیر و<br>پاک | ۶۸                                                            | ۲,۷۳۷                                                     | ۲,۸۰۵                                            |
| جمع                | ۲۸۲                                                           | ۶,۱۷۲                                                     | ۶,۴۵۴                                            |

بیش‌ترین ظرفیت بهره‌برداری در سال ۱۴۰۴ مربوط به تجدیدپذیر و پاک است.

در مجموع با بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی، ظرفیت نصب شده نیروگاهی در پایان سال ۱۴۰۴ به بیش از ۱۰۰,۰۰۰ مگاوات خواهد رسید که نسبت به مدت مشابه رشد بیش از ۷٪ خواهد داشت.

## نرخ گاز و برق نیروگاه‌ها

در اینجا منظور از نرخ برق، قیمتی است که وزارت نیرو از نیروگاه‌ها خریداری می‌کند.



طبق آخرین گزارش وزارت نیرو، متوسط قیمت برق کل نیروگاه‌ها در اردیبهشت ماه سال جاری برابر با ۲۰۵۸۲ ریال بر کیلو وات ساعت است. همچنین نرخ گاز نیروگاه‌ها از ابتدای سال جاری به عدد ۲۰۷۰۰ ریال / متر مکعب رسیده است.

## شرکت های نیروگاهی در بازار سرمایه

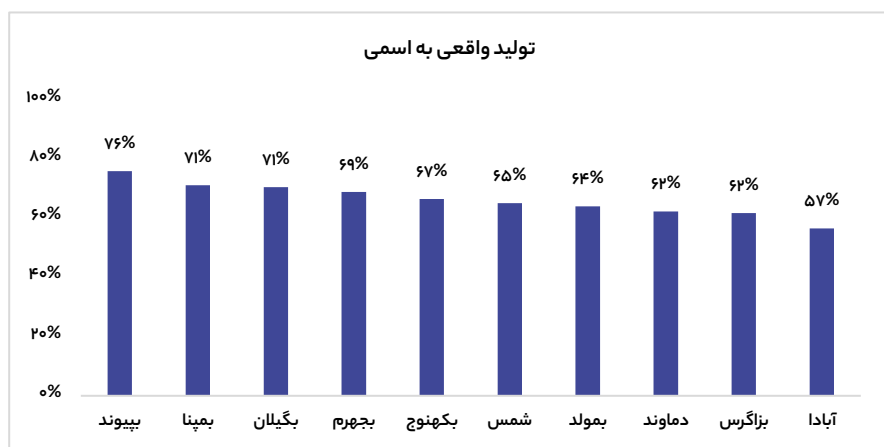
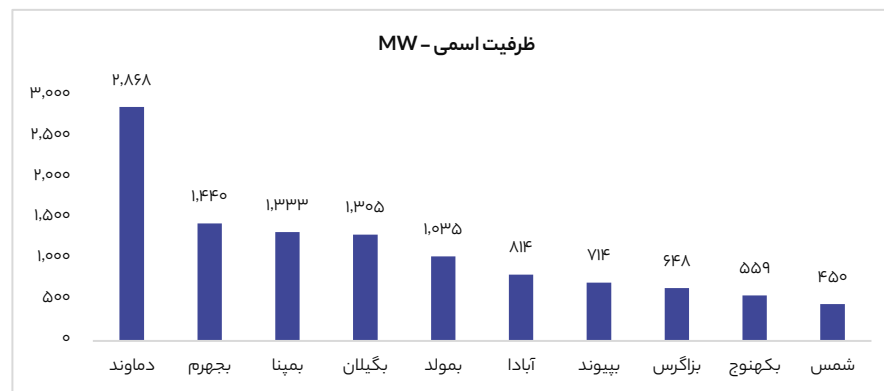
### معرفی

| نماد   | شهر محل فعالیت | میزان مطالبات از دولت | سهامدار عمده                      | سال مالی     | ظرفیت اسمی | نوع نیروگاه |
|--------|----------------|-----------------------|-----------------------------------|--------------|------------|-------------|
| دماوند | تهران          | ۱۱,۹۷۵,۰۷۲            | بانک دی                           | پایان اسفند  | ۲,۸۶۸      | سیکل ترکیبی |
| بجهرم  | شیراز          | ۶,۲۵۲,۴۴۹             | بانک سپه                          | پایان اسفند  | ۱,۴۴۰      | سیکل ترکیبی |
| بمپنا  | عسلویه         | ۷,۴۱۰,۳۵۲             | گروه مپنا (سهامی عام)             | پایان آذر    | ۱,۳۳۳      | سیکل ترکیبی |
| بگیلان | گیلان          | ۲,۰۶۷,۳۹۴             | سازمان تامین اجتماعی نیروهای مسلح | پایان شهریور | ۱,۳۰۵      | سیکل ترکیبی |
| بمولد  | شیراز          | ۱۰,۷۹۰,۰۳۹            | بانک تجارت                        | پایان آذر    | ۱,۰۳۵      | سیکل ترکیبی |
| آبادا  | آبادان         | ۴۱۸,۷۵۸               | گروه توسعه انرژی تدبیر            | پایان اسفند  | ۸۱۴        | سیکل ترکیبی |
| بپیوند | قم             | ۲,۵۰۹,۱۰۳             | بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی      | پایان اسفند  | ۷۱۴        | سیکل ترکیبی |
| بزاگرس | کرمانشاه       | ۱,۳۹۶,۰۲۱             | سازمان اقتصادی کوثر               | پایان اسفند  | ۶۴۸        | گازی        |
| بکهنوج | کرمان          | ۸,۳۳۵,۸۴۵             | شرکت تولیدی آراین ماهتاب گستر     | پایان دی     | ۵۵۹        | سیکل ترکیبی |
| شمس    | مشهد           | ۳,۰۰۵,۰۰۱             | بانک پاسارگاد                     | پایان دی     | ۴۵۰        | سیکل ترکیبی |

مجموع ظرفیت این نیروگاه ها از کل کشور حدود ۱۲٪ است که نیروگاه دماوند حدود ۳٪ را در اختیار خود دارد.

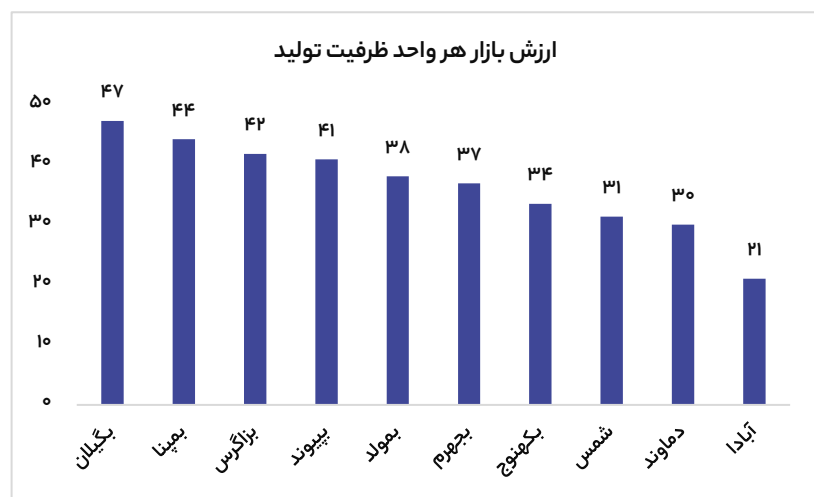
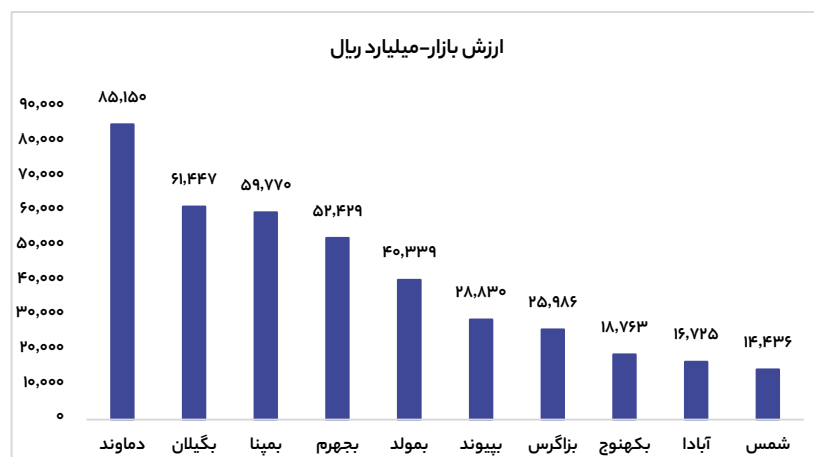
براساس آخرین صورت مالی حسابرسی شده شرکت های ( منتهی به سال ۱۴۰۳ ) مجموعاً مطالبات این صنعت از دولت ( وزرات نیرو ) بیش از ۵۴,۰۰۰ میلیارد ریال بوده که بیشترین مطالبات از دولت برای شرکت دماوند است.

## ظرفیت اسمی، مقدار تولید به ظرفیت اسمی، ارزش بازار و ارزش بازار هر واحد ظرفیت تولید



بیشترین ظرفیت اسمی تولید را شرکت **دماوند** و بیشترین تولید نسبت به ظرفیت اسمی را شرکت **بپیوند** در اختیار دارد.

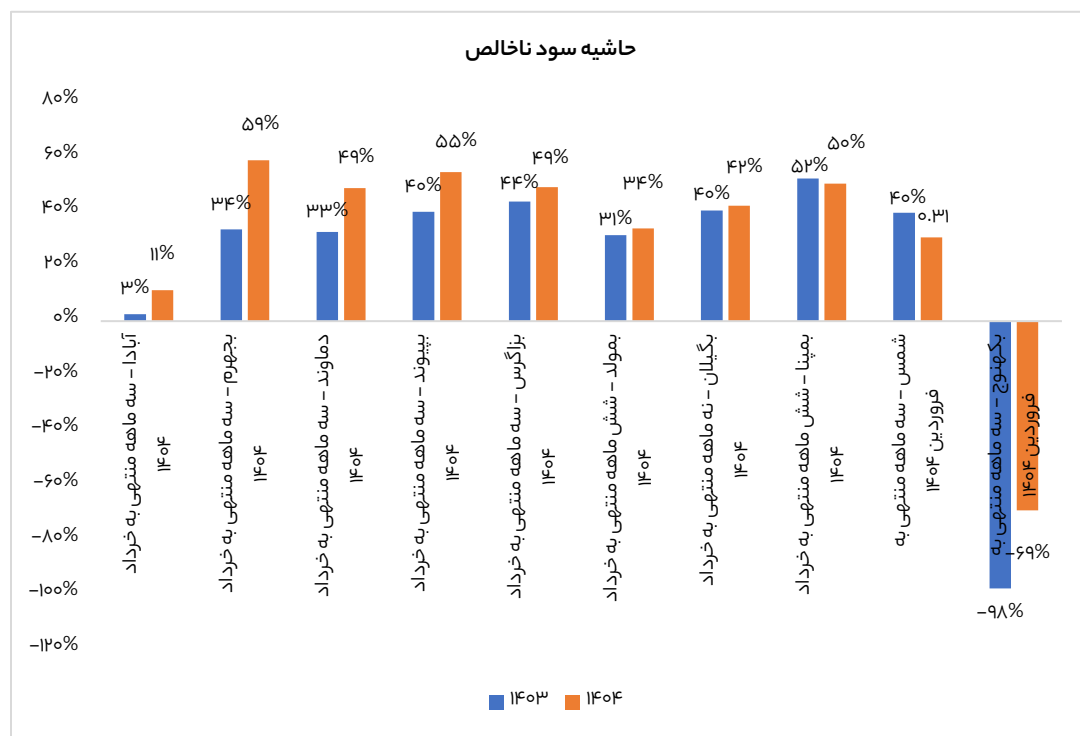




بیشترین مارکت بازار را شرکت **دماوند** و بیشترین ارزش بازار هر واحد ظرفیت تولید را شرکت **بگیلان** دارد.

## عملکرد واقعی شرکت‌ها

### حاشیه سود ناخالص

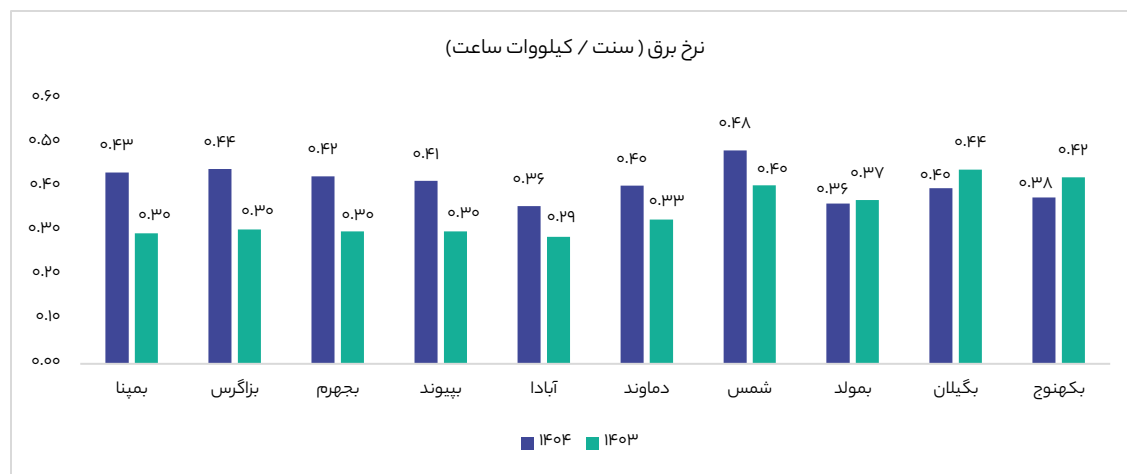


براساس آخرین صورت‌های مالی منتشر شده، **حاشیه سود ناخالص در بیشتر شرکت‌ها افزایش یافته**، مگر در برخی موارد که این افزایش کمتر بوده یا رخ نداده است؛ علت این امر به تکمیل نشدن کامل اثر افزایش نرخ‌های فروش (که از ابتدای سال جاری رقم خورده) در دوره گزارش مربوط است.

بیشترین رشد حاشیه سود ناخالص مربوط به **شرکت آبادا** است.

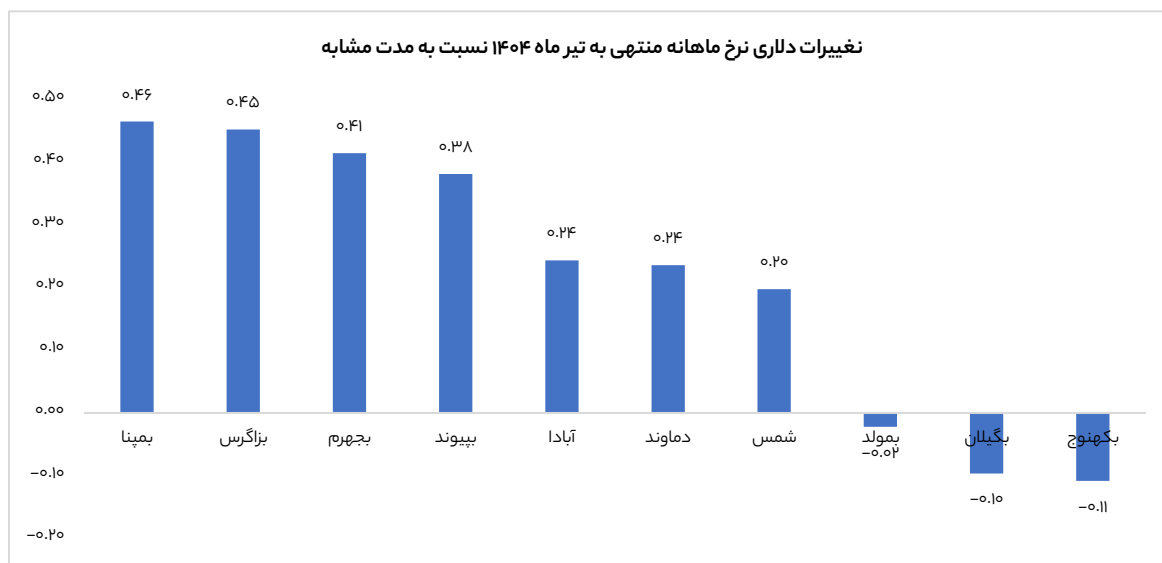
## نرخ برق

نرخ برق شرکت‌ها در محدوده ۴ الی ۵ سنت بر کیلووات قرار دارد که در سال گذشته در محدوده ۳ الی ۴ سنت بوده است.



## تغییرات دلاری نرخ برق

بیشترین رشد دلاری نرخ فروش برق مربوط به شرکت **بمپنا** و کمترین آن مربوط به شرکت **بکهنوج** بوده است.



## پیش بینی سود و زیان

### مفروضات تحلیل

| مفروضات - سالانه                | ۱۴۰۴    | ۱۴۰۵    |
|---------------------------------|---------|---------|
| دلار نیمایی                     | ۷۳۰,۰۰۰ | ۹۸۵,۰۰۰ |
| تورم                            | ۳۵%     | ۳۵%     |
| حقوق و دستمزد                   | ۳۵%     | ۳۵%     |
| نرخ گاز مصرفی (ریال / متر مکعب) | ۲,۷۰۰   | ۳,۶۴۵   |
| نرخ گازوئیل مصرفی (ریال / لیتر) | ۲,۷۰۰   | ۳,۶۴۵   |

نرخ فروش برق برای سال ۱۴۰۴ برای هر شرکت برابر با متوسط نرخ فروش برق در گزارش های ماهانه، اردیبهشت، خرداد و تیر ماه در نظر گرفته شده است. همچنین برای سال ۱۴۰۵ برابر با متوسط دلاری نرخ فروش در سال ۱۴۰۴ و با سه سناریور دلار ۹۱۲,۰۰۰ ( رشد متوسط ۲۵% نسبت به سال ۱۴۰۴)، ۹۵۰,۰۰۰ ( ۳۰%) و ۹۸۵,۰۰۰ ریال ( ۳۵%) در نظر گرفته شده است.

مقدار تولید و فروش برای دوره های پیش بینی، برابر با سال گذشته در نظر گرفته شده است.

شرکت بجهرم و شرکت دماوند تا پایان تیر ماه سال جاری رشد تولید ۱۱ و ۱۰% نسبت به مدت مشابه داشته اند، که برای دوره پیش بینی منتهی به پایان سال ۱۴۰۴ رشد تولید منظور شده است.

در محاسبه مالیات شرکت ها، تنها قانون مالیات ماده ۱۴۰۳ لحاظ شده است.

سه قلم مواد مصرفی، هزینه استهلاک و حقوق و دستمزد بیشترین سهم از بهای تمام شده شرکت های نیروگاهی را در اختیار دارند.

## ۱ پیش‌بینی سود و زیان با نرخ دلار ۹۱۱,۰۰۰ ریال

| نماد   | EPS   |       | P/E    |        |
|--------|-------|-------|--------|--------|
|        | ۱۴۰۵  | ۱۴۰۴  | ۱۴۰۵   | ۱۴۰۴   |
| بجهرم  | ۴۷۵   | ۵۴۰   | ۳.۴    | ۲.۸    |
| دماوند | ۱,۵۲۳ | ۱,۶۸۸ | ۴.۳    | ۳.۶    |
| بزاگرس | ۹۷۳   | ۹۸۶   | ۴.۴    | ۳.۷    |
| بمولد  | ۹۱۲   | ۸۶۷   | ۵.۲    | ۴.۵    |
| بمپنا  | ۶۳۸   | ۶۵۷   | ۶.۰    | ۵.۰    |
| بپیوند | ۱,۶۰۵ | ۱,۷۳۰ | ۶.۰    | ۵.۱    |
| شمس    | ۴۵۱   | ۴۲۲   | ۸.۰    | ۷.۷    |
| بگیلان | ۸۶۸   | ۷۹۵   | ۱۶.۵   | ۱۷.۰   |
| آبادا  | ۲۴۸   | ۲۴۲   | ۲۷.۰   | ۲۷.۶   |
| بکهنوج | (۵۰)  | (۵۷)  | (۲۳.۳) | (۲۰.۳) |

## ۲ پیش‌بینی سود و زیان با نرخ دلار ۹۵۰,۰۰۰ ریال

| نماد   | EPS   |       | P/E    |        |
|--------|-------|-------|--------|--------|
|        | ۱۴۰۵  | ۱۴۰۴  | ۱۴۰۵   | ۱۴۰۴   |
| بجهرم  | ۴۷۵   | ۵۷۸   | ۳.۴    | ۲.۶    |
| دماوند | ۱,۵۲۳ | ۱,۸۳۹ | ۴.۳    | ۳.۳    |
| بزاگرس | ۹۷۳   | ۱,۰۶۹ | ۴.۴    | ۳.۴    |
| بمولد  | ۹۱۲   | ۹۰۴   | ۵.۲    | ۴.۳    |
| بمپنا  | ۶۳۸   | ۶۹۴   | ۶.۰    | ۴.۷    |
| بپیوند | ۱,۶۰۵ | ۱,۹۰۸ | ۶.۰    | ۴.۶    |
| شمس    | ۴۵۱   | ۴۷۰   | ۸.۰    | ۶.۹    |
| بگیلان | ۸۶۸   | ۸۳۰   | ۱۶.۵   | ۱۶.۳   |
| آبادا  | ۲۴۸   | ۳۳۲   | ۲۷.۰   | ۲۰.۱   |
| بکهنوج | (۵۰)  | (۵۷)  | (۲۳.۳) | (۲۰.۶) |

## ۳ پیش‌بینی سود و زیان با نرخ دلار ۹۸۵,۰۰۰ ریال

| نماد   | EPS   |       | P/E    |        |
|--------|-------|-------|--------|--------|
|        | ۱۴۰۵  | ۱۴۰۴  | ۱۴۰۵   | ۱۴۰۴   |
| بجهرم  | ۴۷۵   | ۶۱۴   | ۳.۴    | ۲.۵    |
| دماوند | ۱,۵۲۳ | ۱,۹۸۳ | ۴.۳    | ۳.۱    |
| بزاگرس | ۹۷۳   | ۱,۱۴۹ | ۴.۴    | ۳.۱    |
| بمولد  | ۹۱۲   | ۹۳۸   | ۵.۲    | ۴.۱    |
| بمپنا  | ۶۳۸   | ۷۲۸   | ۶.۰    | ۴.۵    |
| بپیوند | ۱,۶۰۵ | ۲,۰۷۸ | ۶.۰    | ۴.۲    |
| شمس    | ۴۵۱   | ۵۱۶   | ۸.۰    | ۶.۳    |
| بگیلان | ۸۶۸   | ۸۶۳   | ۱۶.۵   | ۱۵.۷   |
| آبادا  | ۲۴۸   | ۴۱۹   | ۲۷.۰   | ۱۵.۹   |
| بکهنوج | (۵۰)  | (۵۶)  | (۲۳.۳) | (۲۰.۸) |

\* برای محاسبه P/E سال ۱۴۰۵، آخرین درصد تقسیم سود هر شرکت لحاظ شده است. قیمت سهم به تاریخ ۲۰ مرداد ۱۴۰۴ لحاظ شده است.

## نتیجه گیری:

صنعت نیروگاهی در ایران طی سال‌های اخیر با مشکلات و چالش‌های متعددی مواجه شده است که یکی از مهم‌ترین این چالش‌ها، کسری برق است. در حالی که ایران پیش از انقلاب رشد سالانه تولید برق بالای ۲۰٪ را تجربه می‌کرد، رشد سالانه تولید عملی برق در سال‌های اخیر به محدوده ۲ درصد کاهش یافته است. این کاهش چشمگیر اهمیت و ضرورت توجه بیشتر به این بخش را آشکار می‌کند.

این روند کاهش تولید برق در حالی است که صنعت نیروگاهی ایران نه تنها برای تأمین انرژی مورد نیاز سایر صنایع، بلکه برای رشد و توسعه اقتصاد کشور نیز حیاتی است. نبود انرژی کافی می‌تواند منجر به کاهش تولید در سایر بخش‌ها و حتی تعطیلی برخی صنایع شود. از این رو، اهمیت بهبود وضعیت صنعت نیروگاهی کشور برای حفظ پایداری اقتصادی و صنعتی امری ضروری است.

از سوی دیگر، صنعت نیروگاهی ایران با فرصت‌ها و پتانسیل‌های بالایی برای رشد روبه‌رو است. ایران دارای منابع غنی انرژی از جمله گاز طبیعی است که می‌تواند در تولید برق به شکل بهینه و کارآمدی مورد استفاده قرار گیرد. همچنین، با توجه به ظرفیت‌های بالقوه در نیروگاه‌های تجدیدپذیر مانند نیروگاه‌های خورشیدی و بادی، این صنعت می‌تواند در آینده رشد چشمگیری را تجربه کند.

با این حال، مشکلات عمده‌ای همچون نرخ فروش پایین برق نسبت به نرخ‌های جهانی و هزینه‌های بالای نگهداری و تعمیرات نیروگاه‌ها، به شدت بر کارایی و سودآوری این صنعت تأثیر گذاشته است. نرخ‌های فروش برق در ایران بسیار پایین‌تر از نرخ‌های جهانی است و این مسئله مانع از سرمایه‌گذاری کافی در نوسازی تجهیزات و بهبود راندمان نیروگاه‌ها شده است. به‌ویژه با توجه به فرسودگی بسیاری از نیروگاه‌ها، هزینه‌های بالای نگهداری و تعمیرات به بار می‌آید که منجر به هدررفت منابع و انرژی می‌شود.

برای حل این مشکلات، یکی از راه‌حل‌ها می‌تواند آزادسازی نرخ فروش برق باشد. این اقدام می‌تواند اجازه دهد تا منابع مالی لازم برای بهبود کیفیت خدمات، نوسازی تجهیزات و افزایش راندمان را فراهم کند.

در نهایت، توجه به مدیریت مصرف انرژی، پایش و بهینه‌سازی فرآیندهای تولید برق و افزایش راندمان نیروگاه‌ها از طریق استفاده از تکنولوژی‌های نوین می‌تواند به کاهش هزینه‌ها و افزایش بهره‌وری در این صنعت کمک کند. در صورتی که این اقدامات به درستی اجرا شوند، ایران قادر خواهد بود صنعت نیروگاهی خود را به‌طور پایدار و رقابتی در سطح جهانی رشد دهد.