



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو



شرکت مادر تخصصی توانیر



شرکت مادر تخصصی
تولید نیروی برق حرارتی

آمار تفصیلی صنعت برق ایران تولید نیروی برق

سال ۱۳۹۵

۳-۱۱





جمهوری اسلامی ایران

وزارت نیرو

شرکت توانیر

آمار تفصیلی صنعت برق ایران

ویژه تولید

در سال ۱۳۹۵

نام نشریه: آمار تفصیلی صنعت برق ایران ویژه تولید نیروی برق در سال ۱۳۹۵

ناشر: شرکت مادر تخصصی توانیر

معاونت تحقیقات و منابع انسانی

دفتر فناوری اطلاعات، ارتباطات و آمار - معاون اطلاعات و آمار

تاریخ چاپ: مرداد ماه ۱۳۹۶

تعداد: ۴۰۰ جلد

چاپ: تعاونی بلند همتان

استفاده از ارقام آماری این گزارش با ذکر ماخذ بلامانع است.

فهرست مطالب

صفحه

عنوان

□ فصل اول :

- پیشگفتار ۱
- خلاصه وضعیت صنعت برق ۳
- خلاصه وضعیت بخش تولید صنعت برق ۴
- تولید و تبادل انرژی شرکت های برق منطقه ای در سال ۱۳۹۵ در ساعت پیک بار شبکه سراسری ۷
- خلاصه وضعیت صنعت برق به تفکیک استانی در پایان سال ۱۳۹۵ ۸

□ فصل دوم :

- قدرت نصب شده و تولید نیروگاه های کشور ۱۱
- برنامه زمانبندی راه اندازی نیروگاه های کشور به تفکیک نیروگاه ، نوع نیروگاه و مالکیت ۹۳

□ فصل سوم :

- نیروی انسانی شرکت های مدیریت تولید و نیروگاه های برقایی ۹۴
- اطلاعات عمومی شرکت های مدیریت تولید ۱۱۱
- تعاریف ۱۱۸
- نمایه ۱۲۴

پیشگفتار:

اولین، اصلی ترین و مهم ترین بخش صنعت برق، تولید برق می باشد، از سوئی هزینه بالای احداث واحدهای تولید برق و از طرفی نقشی که این واحدها در تامین برق به عهده دارند، ایجاب می کند که همواره احداث نیروگاه های جدید و سرویس و نگهداری از واحدهای قدیمی با دقت و وسواس کافی و برنامه ریزی هر چه صحیح تر و روزآمدتر صورت گیرد. کمبود ظرفیت تولیدی نیروگاه های کشور، اثرات نامطلوب خاموشی برق را در پی دارد که گاه ضربات جبران ناپذیری به پیکره اقتصادی، سیاسی و اجتماعی کشور وارد می کند. کارشناسان و دست اندرکاران شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و شرکت های تابعه با اتکا به دانش فنی و اطلاعات و آمار و با برنامه ریزی های مستمر، برنامه توسعه واحدهای نیروگاهی، سرویس، نگهداری و بهره برداری واحدهای نیروگاهی کشور را با کمال جدیت بر عهده دارند. در سال ۱۳۹۵ با توجه به ۱۴ واحد نیروگاهی جدید، علاوه بر واحدهای تولید پراکنده و انرژی های نو، قدرت نامی منصوبه نیروگاه های کشور با افزایش ۲۳۲۵ مگاوات به ۷۶۴۲۸ مگاوات رسید که نسبت به سال قبل ۳/۱ درصد افزایش داشت.

ترکیب نیروگاه های بهره برداری شده در پایان سال ۱۳۹۵ به شرح زیر است:

- نیروگاه های بخاری ۱۵۸۳۰ مگاوات معادل ۲۰/۷ درصد از مجموع قدرت نامی کشور
- نیروگاه های گازی ۲۷۸۸۹ مگاوات معادل ۳۶/۵ درصد از مجموع قدرت نامی کشور
- نیروگاه های چرخه ترکیبی ۱۹۴۷۰ مگاوات معادل ۲۵/۵ درصد از مجموع قدرت نامی کشور
- نیروگاه های برق آبی ۱۱۵۷۸ مگاوات معادل ۱۵/۱ درصد از مجموع قدرت نامی کشور
- نیروگاه های دیزلی، بادی و انرژی های نو ۶۴۲ مگاوات معادل ۰/۸ درصد از مجموع قدرت نامی کشور
- نیروگاه اتمی ۱۰۲۰ مگاوات معادل ۱/۳ درصد از مجموع قدرت نامی کشور

در سال ۱۳۹۵ در بخش تولید شاخص های زیر بدست آمده است:

- میانگین قدرت عملی ۶۶۵۹۸ مگاوات (افزایش نسبت به سال قبل ۲/۹ درصد)
- انرژی تولید شده نیروگاه های حرارتی با رشد ۰/۹ درصدی به ۲۶۵۷۷۶ مگاوات ساعت و انرژی تولیدی نیروگاه های برقآبی، اتمی و تجدید پذیر با رشد ۳۵/۴ درصدی به ۲۳۴۲۰ مگاوات ساعت رسید.
- حداکثر نیاز مصرف اصلاح شده (پیک روز) در تاریخ ۱۳۹۵/۴/۳۰ ساعت ۱۴:۵۰، ۵۳۱۹۸ مگاوات (افزایش نسبت به سال قبل ۵/۷ درصد)
- حداکثر نیاز مصرف اصلاح شده (پیک شب) در تاریخ ۱۳۹۵/۴/۲۹ ساعت ۲۱:۲۶، ۵۰۳۵۸ مگاوات (افزایش نسبت به سال قبل ۳/۵ درصد)

- قدرت تولید شده در پیک سال ۱۳۹۵ به ۵۱۵۷۹ مگاوات رسید که توان تولیدی نیروگاه های حرارتی با رشد ۵/۶ درصدی به ۴۲۷۶۱ مگاوات و توان تولیدی نیروگاه های برقابی با رشد ۲/۲ درصدی به ۸۸۱۸ مگاوات رسید.
- کل انرژی برق تولید شده کشور در حدود ۲۸۹ میلیارد کیلووات ساعت بود که ۲۸۳ میلیارد کیلوواتساعت آن توسط نیروگاه های وزارت نیرو و بخش خصوصی و مابقی توسط صنایع بزرگ تولید گردید. (افزایش کل تولید نسبت به سال قبل ۳/۰ درصد)
- قدرت سرانه ۹۴۵ وات (افزایش نسبت به سال قبل ۱/۱ درصد)
- تولید سرانه ۳۵۷۸ کیلو وات ساعت (افزایش نسبت به سال قبل ۱/۰ درصد)

سهم تولید از نیروگاه های مختلف کشور به شرح زیر است :

- تولید نیروگاه های بخاری ۸۵۰۹۲ میلیون کیلووات ساعت معادل ۲۹/۴ درصد از کل تولید
- تولید نیروگاه های گازی ۷۶۷۷۸ میلیون کیلووات ساعت معادل ۲۶/۵ درصد از کل تولید
- تولید نیروگاه های چرخه ترکیبی ۱۰۳۸۵۹ میلیون کیلووات ساعت معادل ۳۵/۹ درصد از کل تولید
- تولید نیروگاه های برقآبی ۱۶۴۱۹ میلیون کیلووات ساعت معادل ۵/۷ درصد از کل تولید
- تولید نیروگاه های دیزلی و برق بادی و انرژی های نو ۳۳۷ میلیون کیلووات ساعت معادل ۰/۱ درصد از کل تولید
- تولید نیروگاه اتمی ۶۷۱۱ میلیون کیلووات ساعت معادل ۲/۳ درصد از کل تولید

سوخت مصرفی نیروگاه های کشور در سال مزبور به شرح زیر است :

- گاز ۶۱۷۸۲ میلیون مترمکعب (معادل ۸۴/۸ درصد کل سوخت مصرفی)
- گازوئیل ۵۸۶۷ میلیون لیتر (معادل ۸/۳ درصد کل سوخت مصرفی)
- نفت کوره ۴۴۸۳ میلیون لیتر (معادل ۶/۹ درصد کل سوخت مصرفی)

همچنین در این سال، در مواقع کم باری شبکه ۶۶۸۸ میلیون کیلووات ساعت انرژی برق به کشور های همجوار صادر و در مواقع نیاز شبکه ۴۲۲۱ میلیون کیلووات ساعت از کشور های همجوار دریافت گردیده است.

در پایان از همکاری مدیران، مسئولان و کارکنان شرکت توانیر و شرکت تولید نیروی برق حرارتی و سایر شرکت های وابسته به ویژه دفاتر اطلاعات و آمار شرکت های برق منطقه ای، شرکت های تولید نیروی برق، شرکت های مدیریت تولید نیروی برق، نیروگاه های خصوصی، شرکت مدیریت شبکه برق ایران، سازمان توسعه منابع آب ایران و شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران تشکر و قدردانی می نماید.

خلاصه وضعیت صنعت برق در سال ۱۳۹۵

شرح	افزایش سال ۱۳۹۵	تا پایان سال ۱۳۹۵							متوسط درصد رشد سالانه ۹۴ به ۸۴		
		جمع کل	جمع وزارت نیرو	خارج از شبکه (وزارت نیرو)	شبکه سراسری			جمع کل			
					جمع شبکه سراسری	صنایع بزرگ	بخش خصوصی				
قدرت نامی نیروگاه ها میانگین قدرت عملی نیروگاه ها قدرت عملی نیروگاه ها در زمان پیک * توان تولید شده همزمان در پیک *	۲۲۲۵	۳۵۵۲۲	۳۵۰۸۴	۵۵۸۱	۷۶۱۸۷	۲۴۲	۳۵۷۶۴	۷۶۴۲۸	۷۴۱۰۳	۳/۱	۶/۱
	۱۸۹۱	۳۲۶۹۲	۲۹۱۱۹	۴۶۱۷	۶۶۴۲۸	۱۷۱	۳۲۸۶۳	۶۶۵۹۸	۶۴۷۰۷	۲/۹	۵/۷
	۹۴۶	۴۵۷۳۰	۱۴۵۱	۴۷۱۸۱	۱۷۱	۴۵۹۰۱	۴۷۳۵۲	۴۴۰۰۶	۲/۰		
	۲۸۰	۱۱۸۰۴		۱۱۸۰۴		۱۱۸۰۴	۱۱۸۰۴	۱۱۸۰۴	۱۱۵۲۴	۲/۴	
	۱۲۲۶	۵۷۵۳۴	۱۴۵۱	۵۸۹۸۵	۱۷۱	۵۷۷۰۵	۵۹۱۵۶	۵۷۹۳۰	۵۷۹۳۰	۲/۱	۵/۳
	۲۲۷۲	۱۷۱۶۹	۲۴۴۶۷	۹۶۸	۴۲۶۰۴	۱۵۷	۱۷۳۲۶	۴۲۷۶۱	۴۰۴۸۹	۵/۶	
	۱۹۱	۸۸۱۸		۸۸۱۸		۸۸۱۸	۸۸۱۸	۸۶۲۷	۸۶۲۷	۲/۲	
	۲۴۶۳	۲۵۹۸۷	۲۴۴۶۷	۹۶۸	۵۱۴۲۲	۱۵۷	۲۶۱۴۴	۵۱۵۷۹	۴۹۱۱۶	۵/۰	۴/۸
	۲۸۰۸	۵۲۰۰۲			۵۲۰۰۲	۱۵۷	۵۲۱۵۹	۵۲۱۵۹	۴۹۳۵۱	۵/۷	۴/۷
	۲۸۷۷	۵۳۰۴۱			۵۳۰۴۱	۱۵۷	۵۳۱۹۸	۵۳۱۹۸	۵۰۳۲۱	۵/۷	۴/۵
تولید ناویژه نیروگاه ها مصارف داخلی نیروگاه ها تولید ویژه نیروگاه ها انرژی دریافت شده برون مرزی انرژی ارسال شده برون مرزی ضریب بار تولیدی ضریب بهره برداری از نیروگاه ها	۸۵۰۷	۱۲۷۵۴۱	۱۵۴۴۲۲	۶۴۸۲	۲۸۸۴۴۵	۷۵۰	۱۲۸۲۹۱	۲۸۹۱۹۶	۲۸۰۶۸۹	۳/۰	۴/۷
	۳۹۶	۴۵۰۹	۳۵۷۲	۱۹۵	۸۲۷۶	۱۰	۴۵۱۹	۸۲۸۴	۷۸۸۸	۵/۰	۰/۶
	۸۱۱۱	۱۲۳۰۳۲	۱۵۰۸۵۰	۶۲۸۷	۲۸۰۱۶۹	۷۴۰	۱۲۳۷۷۲	۲۸۰۹۱۲	۲۷۲۸۰۱	۳/۰	۴/۸
	۷۳	۴۲۲۱			۴۲۲۱		۴۲۲۱	۴۲۲۱	۴۱۴۸	۱/۸	۷/۱
	-۳۱۹۲	۶۶۸۸			۶۶۸۸		۶۶۸۸	۶۶۸۸	۹۸۸۰	-۳۲/۳	۱۳/۶
	-۱/۴	۵۵/۹	۷۱/۹	۵۰/۹	۶۳/۹	۵۴/۴	۵۵/۹	۶۳/۸	۶۵/۲	-۱/۴	-۰/۱
	-۰/۱	۴۴/۴	۶۰/۴	۱۶/۰	۴۹/۴	۴۹/۹	۴۴/۴	۴۹/۴	۴۹/۵	-۰/۱	۰/۰
گاز گازوئیل نفت کوره ارزش حرارتی سوختها متوسط راندمان نیروگاه های حرارتی متوسط راندمان کل نیروگاه ها	۳۳۵۸	۲۳۲۸۲	۳۶۲۷۶	۲۰۷۱	۶۱۶۲۹	۱۵۳	۲۳۴۳۵	۶۱۷۸۲	۵۸۴۲۴	۵/۷	۵/۲
	-۲۱۶	۱۱۹۵	۴۵۲۶	۱۰	۵۷۳۱	۱۳۷	۱۳۳۲	۵۸۶۷	۶۰۸۳	-۳/۶	۸/۷
	-۲۴۶۲	۴۰۵۵	۴۲۸		۴۴۸۴		۴۰۵۵	۴۴۸۴	۶۹۴۶	-۳۵/۴	۰/۹
	-۱۱۸۹	۲۴۰۶۸۹	۳۴۲۱۵۴	۱۹۵۴۳	۶۰۲۳۸۷	۲۴۶۹	۲۴۳۱۵۸	۶۰۴۸۵۶	۶۰۶۰۴۵	-۰/۲	۴/۵
	۰/۴	۳۷/۳	۳۸/۸	۲۸/۵	۳۷/۸	۲۶/۰	۳۷/۱	۳۷/۸	۳۷/۴	۰/۴	۰/۲
	۱/۳	۴۵/۶	۳۸/۸	۲۸/۵	۴۱/۲	۲۶/۱	۴۵/۴	۴۱/۱	۳۹/۸	۱/۳	
	۱۰								۹۳۵	۱/۱	۴/۵
۳۶								۳۵۷۸	۱/۰	۳/۱	

۱- در قسمت قدرت ، حداکثر بار همزمان تولید شده و تامین شده و حداکثر نیاز مصرف اصلاح شده صنایع ، در شبکه سراسری منظور شده است.

۲- جمعیت جمهوری اسلامی ایران در سال ۱۳۹۵ برابر ۸۰۸۳۶۶۹۹ نفر می باشد.

* ماخذ : شرکت مدیریت شبکه برق ایران

** از این مقدار ۹۶۸ مگاوات در پیک در اختیار شبکه سراسری و مابقی در اختیار کارخانه های مربوطه بوده است

خلاصه وضعیت بخش تولید صنعت برق در سال ۱۳۹۵

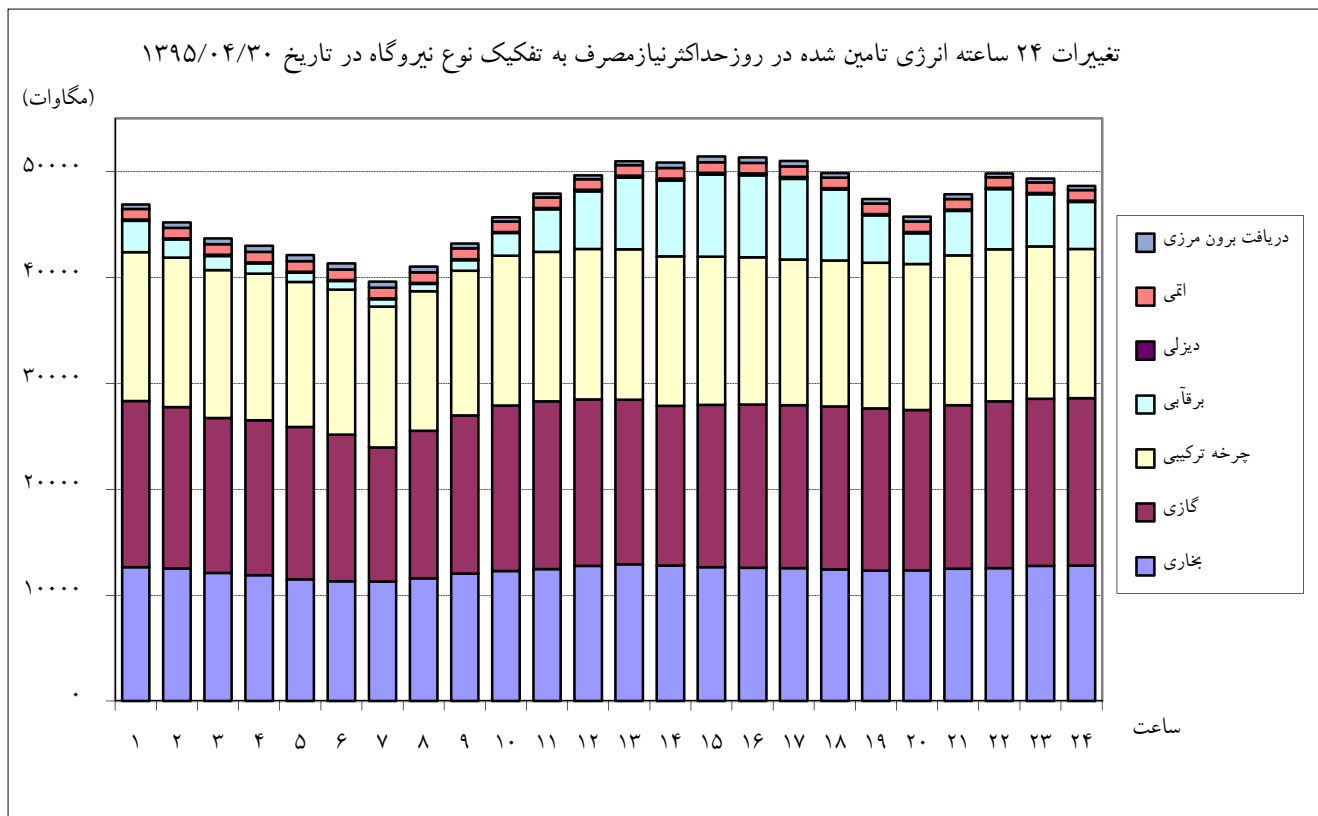
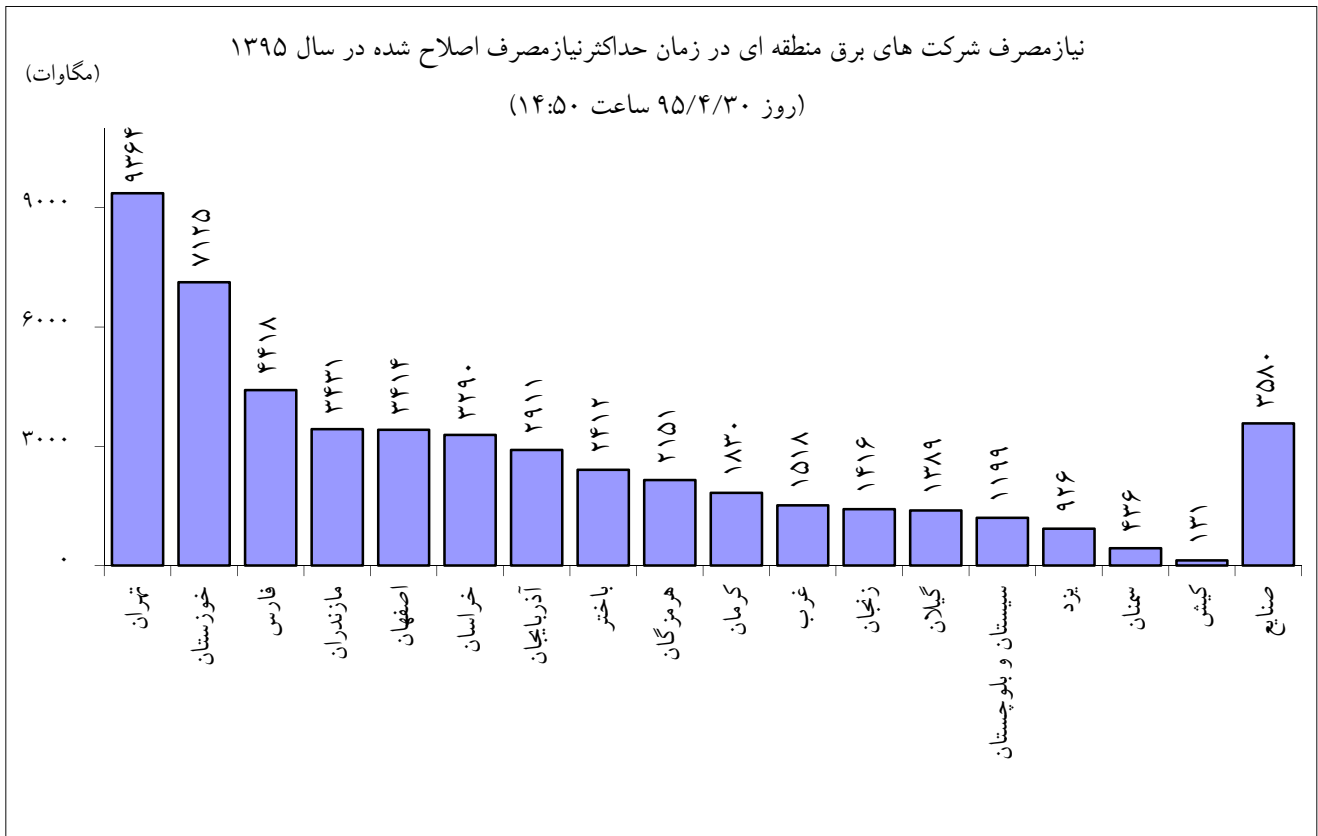
درصد رشد سال	درصد رشد سال	سال ۱۳۹۳	سال ۱۳۹۴	سال ۱۳۹۵							تعداد واحدهای نیروگاهی			واحد	شرح		
				جمع کل	جمع وزارت نیرو	خارج از شبکه (وزارت نیرو)	شبکه سراسری			بخش خصوصی	صنایع بزرگ	وزارت نیرو	بخش خصوصی				صنایع بزرگ
							جمع شبکه	صنایع بزرگ	بخش خصوصی								
۰/۰	۰/۰	۱۵۸۳۰	۱۵۸۳۰	۱۵۸۳۰	۱۱۲۴۱		۱۵۸۳۰	۵۸۹	۴۰۰۰	۱۱۲۴۱	۲۵	۲۳	۵۴	بجاری	قدرت نامی		
۱/۷	۳/۸	۲۶۴۲۰	۲۶۸۷۰	۲۷۸۹۰	۷۱۰۱	۲۰۹	۲۷۶۸۱	۴۹۹۲	۱۵۷۹۷	۶۸۹۲	۲۴۳	۵۹	۱۱۳	گازی			
۰/۰	۵/۳	۱۸۴۹۴	۱۸۴۹۴	۱۹۴۷۰	۴۲۷۵		۱۹۴۷۰		۱۵۱۹۵	۴۲۷۵	۱۰۸		۳۰	چرخه ترکیبی			
۰/۰	۰/۰	۴۳۹	۴۳۹	۴۳۹	۴۳۹	۳۰	۴۱۰			۴۱۰			۱۶۹	دیزلی			
۰/۷	۳/۲	۶۱۱۷۵	۶۱۶۳۳	۶۳۶۲۸	۲۳۰۵۶	۲۳۹	۶۳۳۹۱	۵۵۸۱	۳۴۹۹۱	۲۲۸۱۷	۳۷۶	۸۲	۳۶۶	جمع حرارتی			
۴/۶	۲/۷	۱۰۷۸۵	۱۱۲۷۸	۱۱۵۷۸	۱۱۵۷۸	۳	۱۱۵۷۵			۱۱۵۷۵			۱۳۵	برقایی			
۰/۰	۲/۵	۱۱۹۳	۱۱۹۳	۱۲۲۳	۱۱۳۰		۱۲۲۳		۹۳	۱۱۳۰	۷۱		۱۷۶	اتی و تجدید پذیر			
۴/۱	۲/۶	۱۱۹۷۸	۱۲۴۷۱	۱۲۸۰۱	۱۲۷۰۸	۳	۱۲۷۹۸	۰	۹۳	۱۲۷۰۵	۷۱	۰	۳۱۱	جمع تجدید پذیر			
۱/۳	۳/۱	۷۳۱۶۰	۷۴۱۰۳	۷۶۴۲۸	۳۵۷۶۴	۲۴۲	۷۶۱۸۹	۵۵۸۱	۳۵۰۸۴	۳۵۵۲۲	۴۴۷	۸۲	۶۷۷	جمع			
۰/۳	۰/۰	۱۵۲۵۲	۱۵۲۱۰	۱۵۲۱۰	۱۰۹۴۲		۱۵۲۱۰	۴۹۰	۳۷۷۸	۱۰۹۴۲				بجاری	میانگین قدرت عملی		
۱/۲	۳/۸	۲۱۳۶۸	۲۱۶۳۰	۲۲۴۴۷	۵۵۴۰	۱۴۷	۲۲۳۰۰	۴۱۲۷	۱۲۷۸۰	۵۳۹۳				گازی			
۰/۰	۴/۹	۱۵۱۰۵	۱۵۱۱۲	۱۵۸۵۷	۳۳۸۹		۱۵۸۵۷		۱۲۴۶۸	۳۳۸۹				چرخه ترکیبی			
۰/۰	۰/۰	۲۸۴	۲۸۴	۲۸۴	۲۸۴	۲۱	۲۶۳			۲۶۳				دیزلی			
۰/۴	۳/۰	۵۲۰۰۹	۵۲۲۳۷	۵۳۷۹۸	۲۰۱۵۵	۱۶۸	۵۳۶۳۰	۴۶۱۷	۲۹۰۲۶	۱۹۹۸۷				جمع حرارتی			
۴/۶	۲/۷	۱۰۷۸۵	۱۱۲۷۸	۱۱۵۷۸	۱۱۵۷۸	۳	۱۱۵۷۵			۱۱۵۷۵				برقایی			
۰/۰	۲/۵	۱۱۹۳	۱۱۹۳	۱۲۲۳	۱۱۳۰		۱۲۲۳		۹۳	۱۱۳۰				اتی و تجدید پذیر			
۴/۱	۲/۶	۱۱۹۷۸	۱۲۴۷۱	۱۲۸۰۱	۱۲۷۰۸	۳	۱۲۷۹۸	۰	۹۳	۱۲۷۰۵				جمع تجدید پذیر			
۱/۱	۲/۹	۶۳۹۸۷	۶۴۷۰۸	۶۶۵۹۸	۳۲۸۶۳	۱۷۱	۶۶۴۲۸	۴۶۱۷	۲۹۱۱۹	۳۲۶۹۲				جمع			
۵/۲	۵/۰	۴۶۶۹۶	۴۹۱۱۵	۵۱۵۷۹	۲۶۱۴۴	۱۵۷	۵۱۴۲۲	۹۶۸	۲۴۴۶۷	۲۵۹۸۷				مگاوات	حداکثر قدرت تولید شده همزمان		
۱/۶	-۲/۲	۸۵۶۲۳	۸۶۹۶۸	۸۵۰۹۲	۶۰۷۶۸	۰	۸۵۰۹۲	۲۰۴۰	۲۲۲۸۴	۶۰۷۶۸				بجاری	تولید ناایزده		
۲/۸	۱/۸	۷۳۳۴۰	۷۵۴۲۳	۷۶۷۷۸	۲۱۱۸۴	۷۲۵	۷۶۰۵۳	۴۴۴۳	۵۱۱۵۱	۲۰۴۵۹				گازی			
۴/۲	۲/۹	۹۶۸۲۳	۱۰۰۹۳۶	۱۰۳۸۵۹	۲۳۰۳۵	۰	۱۰۳۸۵۹	۰	۸۰۸۲۴	۲۳۰۳۵				چرخه ترکیبی			
-۲۱/۷	-۲۹/۲	۸۳	۶۵	۴۶	۴۶	۲۲	۲۴	۰	۰	۲۴				دیزلی			
۲/۹	۰/۹	۲۵۵۸۶۹	۲۶۳۳۹۳	۲۶۵۷۷۴	۱۰۵۰۳۴	۷۴۸	۲۶۵۰۲۸	۶۴۸۲	۱۵۴۲۵۹	۱۰۴۲۸۶				جمع حرارتی			
۱/۶	۱۶/۶	۱۳۸۶۲	۱۴۰۸۷	۱۶۴۱۹	۱۶۴۱۹	۲	۱۶۴۱۷	۰	۰	۱۶۴۱۷				برقایی			
-۳۲/۴	۱۱۸/۲	۴۷۴۸	۳۲۰۹	۷۰۰۱	۶۸۳۸	۰	۷۰۰۱	۰	۱۶۳	۶۸۳۸				اتی و تجدید پذیر			
-۷/۱	۳۵/۴	۱۸۶۱۰	۱۷۲۹۶	۲۳۴۲۰	۲۳۲۵۷	۲	۲۳۴۱۸	۰	۱۶۳	۲۳۲۵۵				جمع تجدید پذیر			
۲/۳	۳/۰	۲۷۴۴۰	۲۸۰۶۸۹	۲۸۹۱۹۶	۱۲۸۲۹۲	۷۵۰	۲۸۸۴۴۵	۶۴۸۲	۱۵۴۴۲۲	۱۲۷۵۴۱				جمع			
-۷/۵	۶/۱	۵۹۲۶	۵۴۷۹	۵۸۱۱	۳۹۳۳	۰	۵۸۱۱	۱۹۳	۱۶۸۵	۳۹۳۳				بجاری	مصارف داخلی		
-۲۶/۷	۹/۵	۶۶۰	۴۸۴	۵۳۰	۱۵۷	۷	۵۲۳	۲	۳۷۱	۱۵۰				گازی			
۵/۷	۱/۰	۱۷۴۶	۱۸۴۶	۱۸۶۴	۳۴۸	۰	۱۸۶۴	۰	۱۵۱۶	۳۴۸				چرخه ترکیبی			
-۲۸/۶	-۴۰/۰	۷	۵	۳	۳	۲	۱	۰	۰	۱				دیزلی			
-۶/۳	۵/۰	۸۳۳۹	۷۸۱۳	۸۲۰۵	۴۴۴۲	۱۰	۸۱۹۹	۱۹۴	۳۵۷۲	۴۴۳۲				جمع حرارتی			
-۱۰/۷	۲/۷	۸۴	۷۵	۷۷	۷۷	۰	۷۷	۰	۰	۷۷				برقایی			
		۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰				اتی و تجدید پذیر			
-۱۰/۷	۲/۷	۸۴	۷۵	۷۷	۷۷	۰	۷۷	۰	۰	۷۷				جمع تجدید پذیر			
-۶/۴	۵/۰	۸۴۲۴	۷۸۸۸	۸۲۸۴	۴۵۲۰	۱۰	۸۲۷۵	۱۹۴	۳۵۷۲	۴۵۰۹				جمع			
۲/۲	-۲/۷	۷۹۶۹۷	۸۱۴۸۹	۷۹۲۸۱	۵۶۸۳۵	۰	۷۹۲۸۱	۱۸۴۷	۲۰۵۹۹	۵۶۸۳۵				بجاری	تولید ویژه		
۳/۱	۱/۷	۷۲۶۸۰	۷۴۹۳۹	۷۶۲۴۸	۲۱۰۲۷	۷۱۸	۷۵۵۳۰	۴۴۴۱	۵۰۷۸۰	۲۰۳۰۹				گازی			
۴/۲	۲/۹	۹۵۰۷۷	۹۹۰۹۰	۱۰۱۹۹۵	۲۲۶۸۷	۰	۱۰۱۹۹۵	۰	۷۹۳۰۸	۲۲۶۸۷				چرخه ترکیبی			
-۲۱/۱	-۲۸/۳	۷۶	۶۰	۴۳	۴۳	۲۰	۲۳	۰	۰	۲۳				دیزلی			
۳/۳	۰/۸	۲۴۷۵۳۰	۲۵۵۵۸۰	۲۵۷۵۶۹	۱۰۰۰۹۲	۷۳۸	۲۵۶۸۲۹	۶۲۸۸	۱۵۰۶۸۷	۹۹۸۵۴				جمع حرارتی			
۱/۷	۱۶/۶	۱۳۷۷۸	۱۴۰۱۲	۱۶۳۴۲	۱۶۳۴۲	۲	۱۶۳۴۰	۰	۰	۱۶۳۴۰				برقایی			
-۳۲/۴	۱۱۸/۲	۴۷۴۸	۳۲۰۹	۷۰۰۱	۶۸۳۸	۰	۷۰۰۱	۰	۱۶۳	۶۸۳۸				اتی و تجدید پذیر			
-۷/۰	۳۵/۶	۱۸۵۲۶	۱۷۲۲۱	۲۳۳۴۳	۲۳۱۸۰	۲	۲۳۳۴۱	۰	۱۶۳	۲۳۱۷۸				جمع تجدید پذیر			
۲/۵	۳/۰	۲۶۶۰۵۶	۲۷۲۸۰۱	۲۸۰۹۱۲	۱۲۳۷۷۲	۷۴۰	۲۸۰۱۷۰	۶۲۸۸	۱۵۰۸۵۰	۱۲۳۰۳۲				جمع			

توضیح: اختلاف در سرجمع تا یک رقم به علت سرراست کردن ارقام است.

خلاصه وضعیت بخش تولید صنعت برق در سال ۱۳۹۵

شرح	واحد	سال ۱۳۹۵									
		سال ۱۳۹۴	سال ۱۳۹۳	درصد رشد سال ۹۴ به ۹۳	درصد رشد سال ۹۵ به ۹۴	جمع کل	جمع وزارت نیرو	خارج از شبکه (وزارت نیرو)	شبکه سراسری		
									جمع شبکه	صنایع بزرگ	بخش خصوصی
انرژی ارسال شده بر روی	ارمنستان	۱۰۵	۴۵	۸۵	۱۳۳/۳	-۴۷/۱	۱۰۵	۱۰۵	۱۰۵		
	آذربایجان	۱					۱	۱			
	ترکیه	۲۹۷	۱۷۲۳	۲۱۷۹	-۸۲/۸	-۲۰/۹	۲۹۷	۲۹۷			
	نخجوان	۴۸	۵۰	۶۶	-۴/۰	-۲۴/۲	۴۸	۴۸			
	پاکستان	۴۸۲	۴۵۷	۴۴۶	۵/۵	۲/۵	۴۸۲	۴۸۲			
	افغانستان	۷۳۱	۷۸۲	۸۱۹	-۶/۵	-۴/۵	۷۳۱	۷۳۱			
	ترکمنستان	۰	۰	۱			۰	۰			
	عراق	۵۰۲۴	۶۸۲۲	۶۰۶۳	-۲۶/۴	۱۲/۵	۵۰۲۴	۵۰۲۴			
	جمع	۶۶۸۸	۹۸۸۰	۹۶۶۰	-۳۲/۳	۲/۳	۶۶۸۸	۶۶۸۸			
	میلیون کیلووات ساعت										
انرژی دریافت شده بر روی	ارمنستان	۱۱۳۲	۱۳۴۴	۱۰۵۱	-۱۵/۸	۲۷/۹	۱۱۳۲	۱۱۳۲			
	آذربایجان	۴	۴	۲	۰/۰	۱۰۰/۰	۴	۴			
	ترکیه										
	نخجوان	۵۱	۵۱	۶۵	۲/۰	-۲۳/۱	۵۱	۵۱			
	پاکستان										
	افغانستان										
	ترکمنستان	۳۰۳۳	۲۷۵۱	۲۶۵۳	۱۰/۳	۳/۷	۳۰۳۳	۳۰۳۳			
	عراق	۴۲۲۱	۴۲۲۱	۳۷۷۲	۱/۸	۱۰/۰	۴۲۲۱	۴۲۲۱			
	جمع	۶۲	۹۰	۵۴	۶۶/۷	-۴۹/۱	۶۲	۶۲			
	میلیون کیلووات ساعت										
مصرف گازوسیل	در نیروگاههای بخاری	۷۰۸	۲۲۸۲	۴۷۷۸	-۹/۸	-۳۱/۳	۲۸۲۸	۱۳۱	۲۱۱۸	۲	
	در نیروگاههای گازی	۴۱۷	۲۷۲۷	۳۹۶۳	۲/۸	-۳۱/۲	۲۸۰۴	۴۱۷	۲۳۸۷		
	در نیروگاههای چرخه ترکیبی	۷	۱۹	۲۴	-۳۱/۶	-۲۰/۸	۶	۷	۱۰	۴۵۲۶	
	در نیروگاههای دیزلی	۱۱۹۵	۶۰۸۳	۸۸۷۱	-۳/۶	-۳۱/۴	۵۷۳۱	۱۳۷	۴۵۲۶	۱۰	
	جمع	۱۲۵۱۳	۱۷۰۵۳	۱۲۹۱۷	۱۱/۲	۳۲/۰	۱۸۹۶۵	۵۷۰	۵۸۸۲	۱۲۵۱۳	
مصرف گاز	در نیروگاههای بخاری	۶۰۴۱	۲۱۵۰۵	۱۹۴۷۷	۳/۶	۱۰/۴	۲۲۱۲۲	۱۵۴	۱۴۵۸۱	۱۵۰۰	
	در نیروگاههای گازی	۴۷۲۸	۱۹۸۶۶	۱۷۷۷۸	۳/۴	۱۱/۷	۲۰۵۴۱	۴۷۲۸	۱۵۸۱۳		
	در نیروگاههای چرخه ترکیبی	۲۳۲۸۲	۵۸۴۲۴	۵۰۱۷۲	۵/۷	۱۶/۴	۶۱۶۲۸	۲۰۷۰	۳۶۲۷۶	۲۰۷۰	
	جمع	۴۰۵۵	۴۴۸۳	۶۹۴۶	-۳۵/۵	-۳۲/۴	۴۴۸۳	۴۰۵۵	۴۲۸	۴۰۵۵	
میلیون لیتر											
ضریب بهره برداری	بخاری	۶۳/۲	۶۳/۷	۶۴/۱	-۱/۶	۱/۲	۶۳/۷	۶۳/۲	۶۷/۴	۶۷/۱	
	گازی	۴۳/۲	۳۸/۹	۳۹/۲	-۰/۹	۰/۶	۳۸/۸	۳۸/۹	۱۲/۳	۴۵/۶	
	چرخه ترکیبی	۷۷/۴	۷۴/۶	۷۳/۲	-۱/۷	۳/۱	۷۴/۶	۷۷/۴	۷۳/۸	۷۷/۴	
	دیزلی	۱/۰	۱/۸	۳/۳	-۰/۸	-۰/۷	۱/۸	۱/۸	۱۱/۹	۱/۰	
	جمع حرارتی	۵۹/۴	۵۹/۳	۵۷/۶	-۱/۳	۱/۴	۵۹/۳	۵۹/۳	۱۶/۰	۶۰/۵	
	برقایی	۱۶/۱	۱۶/۱	۱۴/۳	۱/۹	-۰/۴	۱۶/۱	۱۶/۱	۱۶/۱	۱۶/۱	
	اتی و تجدید پذیر	۶۸/۹	۶۸/۹	۴۵/۴	۳۴/۵	-۱۴/۷	۶۵/۲	۶۸/۹	۶۵/۲	۶۵/۲	
	جمع تجدید پذیر	۲۰/۸	۲۰/۸	۱۷/۷	۵/۰	-۱/۹	۲۰/۸	۲۰/۸	۲۰/۸	۲۰/۸	
	جمع	۴۴/۴	۴۴/۴	۴۹/۵	-۰/۱	۰/۵	۴۴/۴	۴۴/۴	۴۹/۹	۴۹/۴	
	درصد										
راندمان نیروگاه های حرارتی	بخاری	۳۷/۱	۳۶/۶	۳۵/۲	-۰/۹	-۰/۵	۳۶/۶	۳۶/۶	۲۷/۱	۳۶/۶	
	گازی	۳۱/۴	۳۱/۱	۳۰/۳	-۰/۳	۰/۹	۳۱/۴	۳۱/۱	۲۵/۸	۳۱/۵	
	چرخه ترکیبی	۴۵/۵	۴۵/۵	۴۶/۱	-۰/۲	۲/۰	۴۵/۵	۴۵/۵	۴۵/۹	۴۵/۹	
	دیزلی	۳۳/۴	۳۴/۶	۳۴/۱	۱/۰	-۰/۵	۳۴/۶	۳۴/۶	۳۵/۹	۳۳/۴	
	کل حرارتی	۳۷/۳	۳۷/۱	۳۶/۳	-۰/۴	۱/۱	۳۷/۱	۳۷/۱	۲۶/۰	۳۷/۸	

توضیح: اختلاف در مجموع تایک رقم به علت سرراست کردن ارقام است.



خلاصه وضعیت صنعت برق به تفکیک استانی در پایان سال ۱۳۹۵

خراسان شمالی	خراسان رضوی	قزوین	قم	البرز	تهران	همدان	مرکزی	لرستان	چهارمحال و بختیاری	اصفهان	اردبیل	آذربایجان غربی	آذربایجان شرقی	شرح
قدرت نصب شده														
۹۸۳	۳۵۸۹	۲۰۹۶	۷۲۱	۱۶۲۵	۶۳۶۲	۱۰۲۳	۱۳۴۲	۲۹۵	۱۰۵۳	۵۰۷۰	۱۰۱۷	۱۴۱۴	۱۷۱۴	قدرت نامی نیروگاه ها
۲۴	۷۳۳	۱۰۰۰	۰	۶۲۵	۲۹۸	۱۰۰۰	۱۳۰۰	۰	۰	۲۹۱۰	۰	۰	۱۳۸۶	بخاری
۹۵۹	۱۴۲۹	۵۴	۷	۲	۲۸۶۸	۶	۲۶	۶۸	۶	۱۵۸۷	۹۶۰	۱۰۳۷	۳۲۵	گازی
۰	۱۳۸۷	۱۰۴۳	۷۱۴	۹۹۸	۲۸۶۸	۰	۰	۰	۰	۴۸۴	۰	۳۴۹	۰	چرخه ترکیبی
۰	۰	۰	۰	۰	۳۱۳	۳	۱۶	۲۲۷	۱۰۴۴	۵۸	۱۳	۲۸	۰	برق آبی
۰	۳۷	۰	۰	۰	۱۶	۱۴	۰	۰	۰	۱	۱	۰	۳	اتمی و تجدید پذیر
۰	۳	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۳	۳۰	۴۲	۰	۰	دیزلی
۷۴۸	۳۰۸۲	۱۸۸۹	۶۰۳	۱۳۴۷	۵۰۶۱	۱۰۲۳	۱۲۵۷	۲۶۸	۱۰۵۲	۴۵۱۱	۸۲۱	۱۱۴۶	۱۵۲۶	میانگین قدرت عملی نیروگاه ها
۲۰	۷۳۳	۱۰۰۰	۰	۵۴۸	۲۵۶	۱۰۰۰	۱۲۱۵	۰	۰	۲۸۲۱	۰	۰	۱۳۰۰	بخاری
۷۲۸	۱۱۶۴	۵۴	۷	۲	۲۲۴۲	۶	۲۶	۴۱	۶	۱۲۳۶	۷۸۶	۸۳۰	۲۲۳	گازی
۰	۱۱۴۷	۸۳۶	۵۹۵	۷۹۷	۲۲۳۴	۰	۰	۰	۰	۳۸۰	۰	۲۸۸	۰	چرخه ترکیبی
۰	۰	۰	۰	۰	۳۱۳	۳	۱۶	۲۲۷	۱۰۴۴	۵۸	۱۳	۲۸	۰	برق آبی
۰	۳۷	۰	۰	۰	۱۶	۱۴	۰	۰	۰	۱	۱	۰	۳	اتمی و تجدید پذیر
۰	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱	۱۶	۲۱	۰	۰	دیزلی
تولید														
۳۰۴۸	۱۶۱۳۴	۱۲۰۲۳	۴۴۵۷	۸۷۴۰	۲۵۰۵۲	۵۳۲۱	۶۶۳۰	۵۷	۱۶۶۹	۲۲۹۲۲	۲۶۲۱	۵۵۴۸	۷۳۲۹	تولید ناویژه نیروگاه ها
۰	۴۸۱۱	۶۲۹۳	۰	۳۲۸۱	۱۹۹۷	۵۳۱۱	۶۶۲۳	۰	۰	۱۴۲۶۷	۰	۰	۷۱۷۶	بخاری
۳۰۴۸	۳۲۷۵	۸۷	۱۵	۰	۸۶۰۴	۰	۷	۵۵	۱۶	۵۵۲۳	۲۵۷۸	۳۵۶۶	۱۴۸	گازی
۰	۷۹۶۲	۵۶۴۳	۴۴۴۲	۵۴۵۹	۱۳۹۱۳	۰	۰	۰	۰	۳۰۲۳	۰	۱۸۹۰	۰	چرخه ترکیبی
۰	۰	۰	۰	۰	۵۲۰	۷/۰۹	۰	۲/۴۳۸	۱۶۵۳	۱۱۰	۴۲	۹۲	۰	برق آبی میلیون کیلووات ساعت
۰	۸۶	۰	۰	۰	۱۸	۳	۰	۰	۰	۰	۱	۰	۵	اتمی و تجدید پذیر
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	دیزلی
۲۸	۵۴۰	۵۱۱	۸۹	۲۸۹	۴۸۲	۳۹۴	۵۴۱	۰	۶	۱۲۳۰	۱۹	۵۱	۵۷۹	مصارف داخلی نیروگاه ها
۳۰۲۰	۱۵۵۹۴	۱۱۵۱۱	۴۳۶۸	۸۴۵۱	۲۴۵۷۰	۴۹۲۶	۶۰۸۸	۵۷	۱۶۶۲	۲۱۶۹۲	۲۶۰۲	۵۴۹۸	۶۷۵۰	تولید ویژه
سوخخت مصرفی														
۱۰۶	۳۹۰	۲۴۰	۱۷۵	۱۶۵	۹۵۹	۰	۰	۱	۰	۱۸۴	۱۳۱	۳۷۱	۱	گازوئیل میلیون لیتر
۷۵۶	۳۵۹۵	۲۵۳۷	۸۸۱	۲۰۸۸	۵۴۵۸	۹۳۲	۱۶۹۷	۲۴	۴	۶۱۵۳	۷۵۳	۱۲۵۶	۱۷۵۳	گاز میلیون مترمکعب
۰	۳۹۷	۳۳۲	۰	۰	۰	۴۵۵	۳۲	۰	۰	۰	۰	۰	۳۰۳	نفت کوره میلیون لیتر

توضیح: اختلاف در سرجمع تایک رقم به علت سرراست کردن ارقام است.

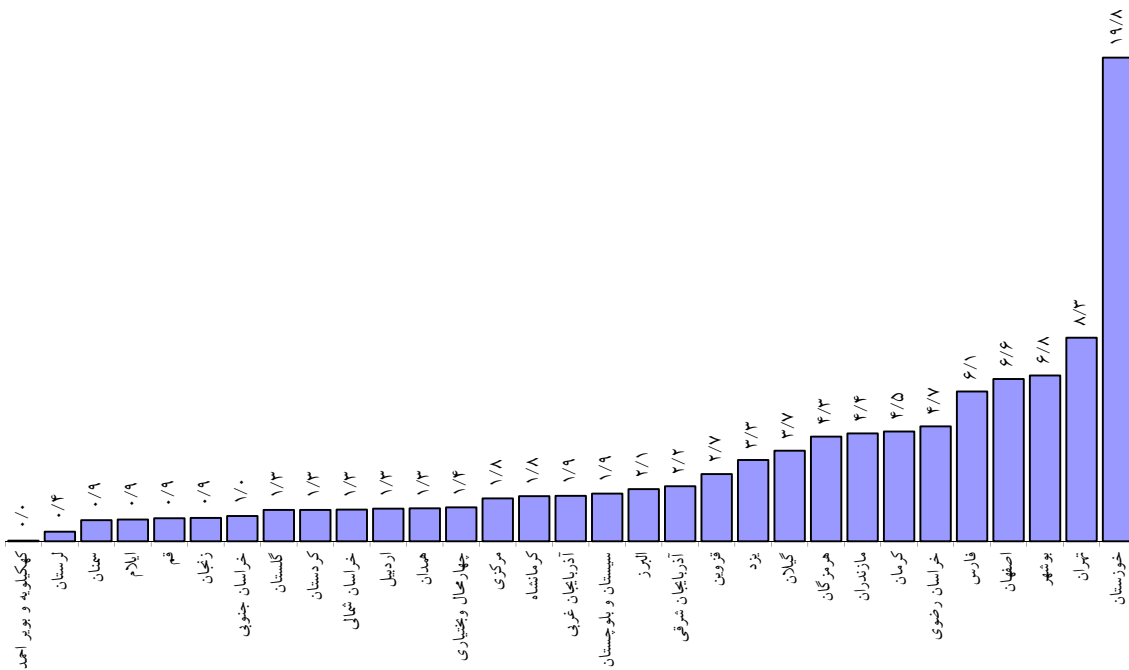
ماخذ اطلاعات: شرکت های برق منطقه ای

خلاصه وضعیت صنعت برق به تفکیک استانی در پایان سال ۱۳۹۵

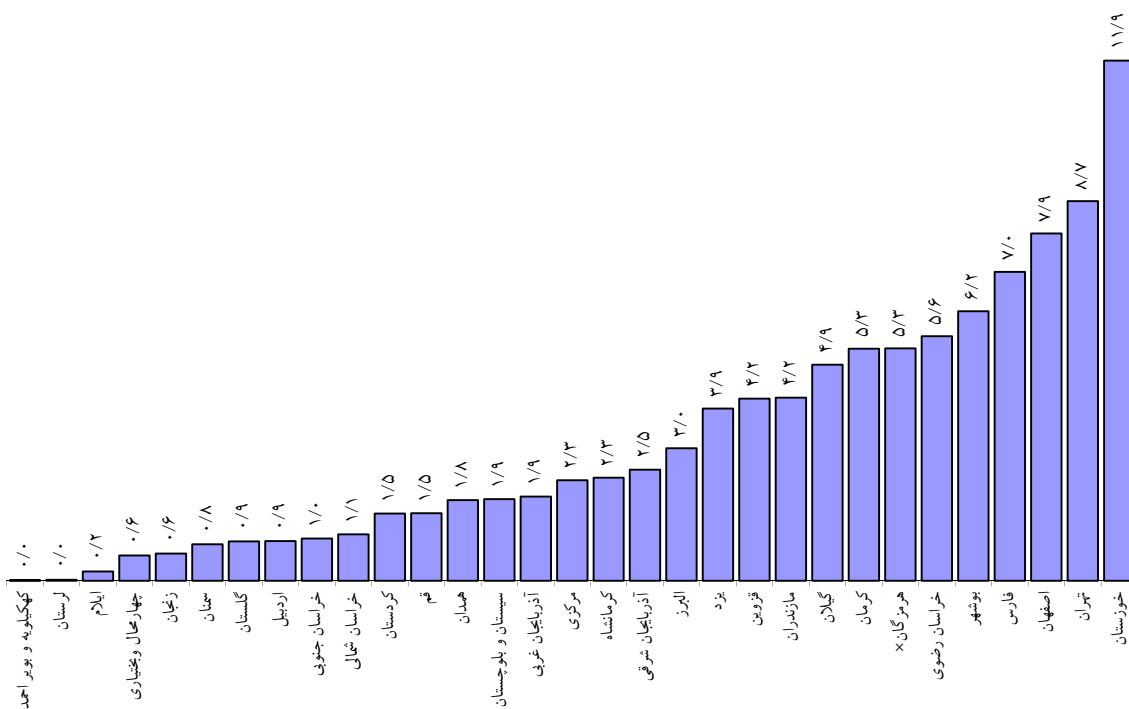
خراسان جنوبی	خوزستان	کهگیلویه و بویر احمد	زنجان	سمنان	سیستان و بلوچستان	ایلام	کردستان	کرمانشاه	فارس	بوشهر	کرمان	گیلان	مازندران	گلستان	هرمزگان*	یزد	جمع
۷۸۶	۱۵۱۲۴	۱۷	۷۲۳	۶۶۱	۱۴۸۷	۶۷۵	۹۸۱	۱۴۰۴	۴۶۷۸	۵۱۸۱	۳۴۳۲	۲۸۳۱	۳۳۷۱	۹۷۳	۳۲۶۷	۲۵۳۴	۷۶۴۲۸
۰	۲۱۹۳	۰	۰	۰	۲۵۶	۰	۰	۶۴۰	۸۲	۰	۸۴	۲۴۰	۱۷۸۰	۰	۱۲۸۰	۰	۱۵۸۲۹
۷۱۹	۴۰۴۷	۰	۶۸۸	۶۶۱	۱۱۰۷	۱۹۵	۰	۷۵۵	۲۰۳۷	۳۶۵۶	۸۸۹	۱۳۵	۱۰۰	۹۷۳	۱۹۲۱	۶۷۳	۲۷۸۹۰
۰	۸۱۴	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲۴۰۷	۴۸۴	۲۳۹۶	۲۲۷۴	۴۳۵	۰	۰	۰	۱۸۶۱	۱۹۴۶۹
۰	۸۰۷۰	۱۷	۰	۰	۰	۰	۱۰	۹	۱۱۲	۰	۳۲	۹۱	۱۰۵۶	۰	۰	۰	۱۱۵۷۸
۰	۱	۰	۳۵	۰	۱	۰	۰	۲	۰	۱۰۲۰	۰	۹۲	۰	۰	۰	۰	۱۲۲۲
۶۷	۰	۰	۰	۰	۱۲۴	۰	۱۵	۰	۳۸	۲۱	۳۱	۰	۰	۰	۶۶	۱	۴۳۹
۵۸۶	۱۴۴۱۸	۱۷	۵۷۵	۵۳۲	۱۱۸۳	۶۴۳	۷۹۱	۱۲۵۸	۳۶۲۵	۴۴۹۵	۲۶۰۰	۲۶۱۸	۳۲۶۲	۸۸۲	۲۹۵۷	۲۰۲۳	۶۶۵۹۸
۰	۲۰۷۸	۰	۰	۰	۲۴۶	۰	۰	۶۴۰	۵۷	۰	۶۱	۲۴۰	۱۷۱۵	۰	۱۲۸۰	۰	۱۵۲۰۹
۵۳۵	۳۳۹۴	۰	۵۴۰	۵۳۲	۸۵۹	۱۶۳	۰	۶۰۹	۱۵۲۶	۳۰۴۸	۶۴۳	۱۱۲	۸۹	۸۸۲	۱۶۳۲	۵۳۲	۲۲۴۴۸
۰	۶۷۴	۰	۰	۰	۰	۰	۷۶۹	۰	۱۹۰۵	۴۱۵	۱۸۴۲	۲۰۸۳	۴۰۲	۰	۰	۱۴۹۰	۱۵۸۵۶
۰	۸۰۷۰	۱۷	۰	۰	۰	۰	۱۰	۹	۱۱۲	۰	۳۲	۹۱	۱۰۵۶	۰	۰	۰	۱۱۵۷۸
۰	۱	۰	۳۵	۰	۱	۰	۰	۲	۰	۱۰۲۰	۰	۹۲	۰	۰	۰	۰	۱۲۲۲
۵۱	۰	۰	۰	۰	۷۸	۰	۱۲	۰	۲۴	۱۳	۲۲	۰	۰	۰	۴۵	۱	۲۸۴
۲۷۷۶	۳۴۳۲۷	۲۷	۱۷۸۹	۲۴۰۹	۵۳۷۰	۶۱۲	۴۴۳۳	۶۷۹۱	۲۰۳۸۸	۱۷۷۸۷	۱۵۳۱۸	۱۴۲۵۸	۱۲۰۶۷	۲۵۹۷	۱۵۳۳۵	۱۱۳۶۳	۲۸۹۱۹۶
۰	۱۱۷۴۲	۰	۰	۰	۱۴۲۴	۰	۰	۴۲۸۹	۰	۰	۴۱۶	۱۱۶۴	۹۱۵۷	۰	۷۱۴۱	۰	۸۵۰۹۲
۲۷۷۴	۶۰۸۲	۰	۱۷۳۱	۲۴۰۹	۳۹۲۵	۸۲	۰	۲۴۹۸	۷۷۴۷	۸۱۳۱	۱۵۳۵	۲۶۱	۳۶۷	۲۵۹۷	۸۱۹۲	۱۵۲۸	۷۶۷۷۸
۰	۴۱۸۳	۰	۰	۰	۰	۰	۴۳۶۹	۰	۱۲۶۲۳	۲۹۲۶	۱۳۳۴۳	۱۲۴۶۳	۱۷۸۶	۰	۰	۹۸۳۵	۱۰۳۸۵۹
۰	۱۲۳۱۹	۲۷	۰	۰	۰	۵۳۰	۶۲	۴	۱۵	۰	۲۴	۲۵۵	۷۵۷	۰	۰	۰	۱۶۴۱۹
۰	۰	۰	۵۸	۰	۱	۰	۰	۳	۰	۶۷۱۱	۰	۱۱۵	۰	۰	۰	۰	۷۰۰۱
۱	۰	۰	۰	۰	۲۱	۰	۱	۰	۰	۱۹	۰	۰	۰	۰	۳	۰	۴۶
۲۵	۸۱۸	۰	۱۱	۱۷	۱۶۵	۲	۹۳	۴۰۲	۲۸۸	۸۴	۲۴۰	۳۸۱	۳۰۰	۱۸	۵۱۰	۱۶۹	۸۲۸۴
۲۷۵۰	۳۳۵۰۸	۲۷	۱۷۷۸	۲۳۹۲	۵۲۰۵	۶۱۱	۴۳۴۰	۶۳۸۹	۲۰۱۰۰	۱۷۷۰۲	۱۵۰۷۸	۱۳۸۷۶	۱۱۷۶۷	۲۵۷۹	۱۴۸۲۵	۱۱۱۹۵	۲۸۰۹۱۲
۱۰۸	۲۱۵	۰	۸۰	۱۴۹	۷۷۰	۰	۲۴۰	۱۱۳	۱۰۳	۳۵	۱۰۶	۷۳۶	۲	۱۷۶	۱۹۷	۱۱۶	۵۸۶۷
۷۹۲	۵۸۱۲	۰	۴۷۸	۵۹۹	۷۰۸	۲۷	۷۲۵	۱۱۵۰	۵۳۰۸	۳۳۶۹	۳۵۴۳	۲۵۴۸	۱۹۹۸	۷۰۵	۳۵۸۷	۲۵۴۳	۶۱۷۸۲
۰	۱۰	۰	۰	۰	۳۲۶	۰	۰	۷۰۳	۰	۰	۱۱۷	۰	۹۶۶	۰	۸۴۳	۰	۴۴۸۳

* ارقام کیش در استان هرمزگان منظور شده است.

سهم قدرت نامی استانی از کل قدرت نامی کشور در پایان سال ۱۳۹۵ (درصد)



سهم تولید ناویژه استانی از کل تولید ناویژه کشور در پایان سال ۱۳۹۵ (درصد)



قدرت نصب شده و تولید نیروگاه های کشور

عنوان

صفحه

- مشخصات نیروگاه های حرارتی و برقی به تفکیک شبکه و خارج از شبکه در سال ۱۳۹۵..... ۱۲
- قدرت نصب شده و تاریخ بهره برداری واحدهای نیروگاهی جدید در سال ۱۳۹۵..... ۲۴
- قدرت نامی ، تولید ناویژه و مصرف داخلی نیروگاه های حرارتی و برقی به تفکیک شبکه و خارج از شبکه در پایان سال ۱۳۹۵..... ۲۶
- سوخت مصرفی ، بازده حرارتی و راندمان نیروگاه های حرارتی و برقی به تفکیک شبکه و خارج از شبکه در پایان سال ۱۳۹۵..... ۲۷
- قدرت نامی و عملی نیروگاه های تحت پوشش شرکت های برق منطقه ای به تفکیک حوزه نیروگاه و نوع مولد در پایان سال ۱۳۹۵..... ۴۲
- تولید ، مصرف داخلی و سوخت مصرفی نیروگاه های تحت پوشش شرکت های برق منطقه ای در پایان سال ۱۳۹۵..... ۴۳
- تولید نیروگاه های حرارتی و برقی و بادی به تفکیک شبکه و خارج از شبکه در طی سال های ۱۳۸۵ – ۱۳۹۵..... ۶۰
- تولید ناویژه ، مصرف داخلی فنی و سوخت مصرفی واحدهای نیروگاهی در سال ۱۳۹۵..... ۶۳
- تبادل انرژی برق با خارج از کشور در سال های ۱۳۹۴ – ۱۳۹۵..... ۸۴
- حداکثر توان تولید شده همزمان شبکه سراسری و خارج از شبکه وزارت نیرو طی سال های ۱۳۷۵ – ۱۳۹۵..... ۸۷
- حداکثر بار مصرفی همزمان شرکت های برق منطقه ای و صنایع در روز حداکثر نیاز مصرف شبکه طی سال های ۱۳۷۵ – ۱۳۹۵..... ۸۸
- حداکثر نیاز مصرف همزمان شرکت های برق منطقه ای و صنایع در روز حداکثر نیاز مصرف شبکه طی سال های ۱۳۷۵ – ۱۳۹۵..... ۹۰
- حداکثر بار مصرفی صنایع در روز حداکثر نیاز مصرف شبکه سراسری به تفکیک شرکت های برق منطقه ای در طی سال های ۱۳۷۵ – ۱۳۹۵..... ۹۲
- قدرت آماده بهره برداری و مصرف شده در لحظه پیک شبکه سراسری برق کشور در ماه های مختلف سال ۱۳۹۵..... *
- انرژی تولید شده و کمبود تولید و نیاز شبکه سراسری برق کشور در ماه های مختلف سال ۱۳۹۵..... *
- ظرفیت نصب شده ، محل نصب ، نوع واحد ، سوخت مصرفی و زمان اولین راه اندازی واحدهای نیروگاهی کشور..... *

*: برای مشاهده این موارد به آدرس <http://amar.tavanir.org.ir/pages/report/stat95/tafsili/tolid/index.htm> مراجعه شود

مشخصات نیروگاه های حرارتی و برقی به تفکیک شبکه و خارج از شبکه در سال ۱۳۹۵

مشخصات واحدها						سازمان بهره	نام نیروگاه
سازنده بویلر	سازنده توربین	سازنده ژنراتور	مدل و تیپ توربین	سازنده نیروگاه	محل نصب	بردار	
الف - نیروگاه های بخاری							
Stein Industry	Alstom	Alstom		آلستوم	تهران	تهران	۱- شهید فیروزی (طرشت)
Combustion Engineering (CE)	General Electric	General Electric	Medium Turbine Straight Condensing	جنرال الکتریک	تهران	تهران	۲- بعثت
Franco Tosi	Franco Tosi	Marelli	Impulse	جی . ای . ئی	اصفهان	اصفهان	۳- اصفهان (اسلام آباد)
Franco Tosi	Franco Tosi	Ansaldo	W20 Impuls & Reaction				
Franco Tosi	Franco Tosi	Ansaldo	TVW 27 R/2 Impuls & reaction				
GE	GE	GE	GE Turbine - Reheat Double - Flow Exhaust	جنرال الکتریک	کرج	خصوصی	۴- منظر قائم
BORSIG	K.W.U	K.W.U	T 7019 - T 7018	ک . و . یونیون	لوشان	گیلان	۵- شهید بهشتی (لوشان)
MAN	Escher Wiese	Jemont Schnider	Action Turbine 1 Casing 12 Stage 3010	اسپی یاتین یول	زرنند	کرمان	۶- زرنند
Slovesko Energetieke	Skoda	Skoda	3640 & 51269	اشکودا			
SGP pauker werk	Elin	Elin	G 100	Elin	مشهد	خصوصی	۷- مشهد
NEI	G.E.C	G.E.C	Steam Turbine Frame Type h/8 - 335	جی . ای . سی	اهواز	خصوصی	۸- زرگان (شهیدمدحج)
Babcock	ABB	ABB	D3YTT 21256B	براون باوری			
					نکا	مازندران	۹- شهید سلیمی (نکا)
	L.M.Z	Electrosila	K - 300 - 240 - 2	تکنوپروم اکسیپورت		اهواز	۱۰- رامین (اهواز)
Franco Tosi Stien	Franco Tosi	Marelli	Wg 7 R1g 5402 - 5401	جی . ای . ئی	بندرعباس	همزگان	۱۱- بندرعباس
Krasny Kotelschik	L.M.Z	Electrosila	K - 200 - 130 - 7	تکنوپروم اکسیپورت		اصفهان	۱۲- شهید محمد منتظری
Waagner Biro	B.B.C.	B.B.C.	D3 Y238	براون باوری	مشهد	خصوصی	۱۳- توس
				آلستوم	تهران	خصوصی	۱۴- تبریز
IHI	MHI	Mellco	TS 2 F - 19	میتسوبیشی	قزوین	تهران	۱۵- شهید رجایی (بخاری)
Ansaldo	Franco Tosi	Ansaldo	TVW 27 R/2	جی . ای . ئی	کرمانشاه	غرب	۱۶- بیستون
MHI	MHI	MHI	TC2F-28	میتسوبیشی	همدان	باختر	۱۷- شهیدفتح همدان
P.B.S	P.B.S	P.B.S		اشکودا	ایران شهر	سیستان و بلوچستان	۱۸- ایران شهر بخاری
چین DEC	چین DEC	چین DEC	QFSN-350-2-20	مینا	اراک	باختر	۱۹- شازند
چین SEC	چین SEC	چین SEC	N325-16/7/538 MOSUB-C-R-IT1	مینا	تهران	آذربایجان	۲۰- سهند
جمع نیروگاه های بخاری							
ب - نیروگاه های گازی :							
	Siemens Sulzer Fiat B.B.C	Siemens Sulzer Fiat Marli B.B.C	V93.1	ک . و . یونیون			۱- شیراز
	Alstom	Alstom	PG 5251 N	آلستوم			
	Brown, Boveri & Cie (BBC)	Brown, Boveri & Cie (BBC)	13D	براون باوری	مشهد	خصوصی	۲- مشهد (گازی)
	Alstom	Alstom	T190-240, PG 5341P T190-200, PG 5341P	آلستوم	بوشهر	فارس	۳- بوشهر
	K.W.U	K.W.U	V 93	ک . و . یونیون	لوشان	گیلان	۴- شهید بهشتی (لوشان)
	Brown, Boveri & Cie (BBC)	Brown, Boveri & Cie (BBC)	TYPE 9 - TCZ	براون باوری	دورود	باختر	۵- دورود
	GE	Alstom	5341P 1&2 - 5341N 3&4	آلستوم	یزد	خصوصی	۶- شهید زینب یزد

مشخصات نیروگاه های حرارتی و برقی به تفکیک شبکه و خارج از شبکه در سال ۱۳۹۵

(مگاوات)

مشخصات واحدها							نام نیروگاه
قدرت عملی		قدرت نامی			نسبت تبدیل ترانس	سال بهره برداری	
تابستان	زمستان	تعداد واحد	ظرفیت هر واحد	جمع			
							الف - نیروگاه های بخاری
۴۰/۰	۴۰/۰	۴	۱۲/۵	۵۰/۰	۱۱/۵/۶۳	۱۳۳۸	۱- شهید فیروزی (طرست)
۲۱۶/۰	۲۱۶/۰	۳	۸۲/۵	۲۴۷/۵	۱۳/۲/۶۳	۱۳۴۶-۱۳۴۷	۲- بعثت
۷۰/۰	۷۰/۰	۲	۳۷/۵	۷۵/۰	۱۳/۸/۶۳	۱۳۴۸	۳- اصفهان (اسلام آباد)
۱۲۰/۰	۱۲۰/۰	۱	۱۲۰/۰	۱۲۰/۰	۱۳/۸/۶۳	۱۳۵۳	
۶۴۰/۰	۶۴۰/۰	۲	۳۲۰/۰	۶۴۰/۰	۲۰/۲۳۰	۱۳۵۹-۱۳۶۷	
۸۳۰/۰	۸۳۰/۰	۵		۸۳۵/۰	جمع		
۵۴۸/۰	۵۴۸/۰	۴	۱۵۶/۳	۶۲۵/۰	۱۵/۲۳۰	۱۳۵۰-۱۳۵۲	۴- منتظر قائم
۲۴۰/۰	۲۴۰/۰	۲	۱۲۰/۰	۲۴۰/۰	۱۰/۵/۲۳۰	۱۳۵۲	۵- شهید بهشتی (لوشان)
۴۵/۰	۴۸/۰	۲	۳۰/۰	۶۰/۰	۱۱/۵/۱۳۲	۱۳۵۲	۶- زرنند
۱۲۰/۰	۱۲۰/۰	۲	۶۰/۰	۱۲۰/۰	۱۳/۸/۶۳	۱۳۵۲-۱۳۵۳	۷- مشهد
۱۲/۵	۱۲/۵	۱	۱۲/۵	۱۲/۵		۱۳۴۷-۱۳۸۶	
۱۳۲/۵	۱۳۲/۵	۳		۱۳۲/۵	جمع		
۲۰۰/۰	۲۰۰/۰	۲	۱۴۵/۰	۲۹۰/۰	۱۵/۲۳۰	۱۳۵۴-۱۳۷۱	۸- زرگان (شهید مدحج)
۱۷۰۰/۰	۱۷۲۰/۰	۴	۴۴۰/۰	۱۷۶۰/۰	۲۰/۴۰۰	۱۳۵۸-۱۳۶۰	۹- شهید سلیمی (نکا)
۱۹/۶	۱۹/۶	۲	۹/۸	۱۹/۶	(توربین های انبساطی)	۱۳۸۶	
۱۷۱۹/۶	۱۷۳۹/۶	۶		۱۷۷۹/۶	جمع		
۱۸۱۰/۰	۱۸۱۰/۰	۶	۳۱۵/۰	۱۸۹۰/۰	۲۰/۲۳۰	۱۳۵۸-۱۳۷۸	۱۰- رامین (اهواز)
۱۳/۰	۱۳/۰	۲	۶/۵	۱۳/۰	(توربین های انبساطی)	۱۳۸۶	
۱۸۲۳/۰	۱۸۲۳/۰	۸		۱۹۰۳/۰	جمع		
۱۲۸۰/۰	۱۲۸۰/۰	۴	۳۲۰/۰	۱۲۸۰/۰	۲۰/۲۳۰	۱۳۵۹-۱۳۶۴	۱۱- بندرعباس
۱۵۶۸/۰	۱۶۰۰/۰	۸	۲۰۰/۰	۱۶۰۰/۰	۱۵/۵/۲۳۰/۴۰۰	۱۳۶۳-۱۳۷۸	۱۲- شهید محمد منتظری
۱۶/۰	۱۶/۰	۲	۸/۰	۱۶/۰	(توربین های انبساطی)	۱۳۹۰-۱۳۹۱	
۱۵۸۴/۰	۱۶۱۶/۰	۱۰		۱۶۱۶/۰	جمع		
۶۰۰/۰	۶۰۰/۰	۴	۱۵۰/۰	۶۰۰/۰	۱۱/۵/۱۳۲	۱۳۶۴-۱۳۶۶	۱۳- توس
۶۵۰/۰	۶۵۰/۰	۲	۳۶۸/۰	۷۳۶/۰	۲۰/۲۳۰	۱۳۶۵-۱۳۶۸	۱۴- تبریز
۱۰۰۰/۰	۱۰۰۰/۰	۴	۲۵۰/۰	۱۰۰۰/۰	۱۹/۴۰۰	۱۳۷۱	۱۵- شهید رجایی (بخاری)
۶۴۰/۰	۶۴۰/۰	۲	۳۲۰/۰	۶۴۰/۰	۲۰/۲۳۰	۱۳۷۳	۱۶- بیستون
۱۰۰۰/۰	۱۰۰۰/۰	۴	۲۵۰/۰	۱۰۰۰/۰	۱۹/۲۳۰	۱۳۷۳	۱۷- شهید مفتاح همدان
۲۴۰/۰	۲۴۸/۰	۴	۶۴/۰	۲۵۶/۰	۲۱/۲۳۰	۱۳۷۴-۷۶-۸۱-۸۲	۱۸- ایرانشهر بخاری
۱۲۶۰/۰	۱۲۸۰/۰	۴	۳۲۵/۰	۱۳۰۰/۰	۲۰/۲۳۰	۱۳۷۹-۱۳۸۰	۱۹- شازند
۶۵۰/۰	۶۵۰/۰	۲	۳۲۵/۰	۶۵۰/۰	۲۰/۲۳۰	۱۳۸۳-۸۴	۲۰- سهند
۱۴۶۹۸	۱۴۷۸۱	۷۹		۱۵۲۴۱			جمع نیروگاه های بخاری
							ب - نیروگاه های گازی :
۳۷/۰	۴۴/۰	۱	۶۰/۸	۶۰/۸	۱۰/۵/۶۶	۱۳۶۰	۱- شیراز
۲۹/۱	۳۴/۸	۲	۱۸/۸	۳۷/۶	۵/۵/۶۳	۱۳۵۰-۱۳۶۳	۲- مشهد (گازی)
۱۲۴/۰	۱۴۷/۱	۲	۷۹/۰	۱۵۸/۰	۱۰/۵/۶۳	۱۳۵۶-۱۳۵۷	
۱۵۳/۱	۱۸۱/۹	۴		۱۹۵/۶	جمع		
۳۲/۰	۴۰/۰	۲	۲۵/۰	۵۰/۰	۱۰/۵/۶۶	۱۳۵۴-۱۳۷۲	۳- بوشهر
۹۰/۰	۱۰۴/۰	۲	۶۰/۰	۱۲۰/۰	۱۰/۵/۲۳۰	۱۳۵۶	۴- شهید بهشتی (لوشان)
۳۰/۰	۳۶/۰	۲	۳۰/۰	۶۰/۰	۱۱/۵/۲۰	۱۳۵۶	۵- درود
۶۸/۰	۸۰/۰	۴	۲۴/۳	۹۷/۰	۱۱/۶۳	۱۳۵۶-۱۳۵۸	۶- شهید زینق یزد

مشخصات نیروگاه های حرارتی و برقی به تفکیک شبکه و خارج از شبکه در سال ۱۳۹۵

مشخصات واحدها						سازمان بهره بردار	نام نیروگاه	
سازنده بویلر	سازنده توربین	سازنده ژنراتور	مدل و تیپ توربین	سازنده نیروگاه	محل نصب			
	Asec	Asec	Westing house	آسک	ری	تهران	ری	-۷
	Hitachi	Hitachi	General Electric	هیتاچی				
	Marelli & Ansaldo	Marelli & Ansaldo	Westing house	فیات				
	Mitsubishi	Mitsubishi	Westing house	میتسوبیشی				
	AEG	Rade Conkar	General Electric	آ.ا.گ				
	Acec	Acec	Westing House	آسک	اهواز	خصوصی	زرگان (شهیدمدح)	-۸
	Fiat			فیات	تبریز	خصوصی	تبریز گازی	-۹
	Alstom	General Electric	Frame 5	آلستوم	چابهار	سیستان و بلوچستان	کنارک(چابهار)	-۱۰
	Brown, Boveri & Cie (BBC)	Brown, Boveri & Cie (BBC)	GT 9	براون باوری	ارومیه	آذربایجان	ارومیه	-۱۱
	Hitachi	Hitachi	F5 PG5361	هیتاچی	مشهد	خصوصی	شریعی	-۱۲
	AEG	AEG	General Electric	آ.ا.گ	تبریز	آذربایجان	صوفیان	-۱۳
	Hitachi - B.B.C	G.E - B.B.C	Frame 5	هیتاچی	زاهدان	سیستان و بلوچستان	زاهدان	-۱۴
	AEG	GE	Frame 5	براون باوری				
	Hitachi - B.B.C	G.E - B.B.C	Frame 5	آ.ا.گ				
	Hitachi	Hitachi	PG 534	هیتاچی	قاین	خراسان	قاین	-۱۵
	Alstom	Alstom	PG 5361	آلستوم				
	United Technologies	BRUSH	FT4C - 3DF	یونایتد تکنولوژی	شاهین شهر	اصفهان	هسا	-۱۶
	Hitachi - GE - Alstom	Hitachi - Alstom	PG 5341-N PG 5211-M PG5341P	آلستوم	کنگان	فارس	کنگان	-۱۷
	Alstom	Alstom	PG 5211-M	هیتاچی				
	K.W.U	K.W.U	V93	کرافت	یزد	یزد	گازی یزد	-۱۸
				ک. و. یونیون	داراب	فارس	فرگ داراب	-۲۰
	Hitachi	Hitachi	General Electric	هیتاچی	بندرعباس	همزگان	گازی بندرعباس	-۲۱
	Alstom	Alstom	GT13E2	مینا	بندرعباس	همزگان	خلیج فارس (همزگان)	-۲۲
	مینا بویلر-دوسان	توگا-آنسالدو-زیمنس	V94.2	مینا	شیروان	خراسان	چرخه ترکیبی شیروان	*-۲۳
		توگا - آنسالدو	V94.2 - TUGA	مینا	اصفهان	خصوصی	جنوب اصفهان (چهلستون)	-۲۴
		آنسالدو	V94.2	مینا	تهران	خصوصی	پرند	-۲۵
		زیمنس	V94.3	زیمنس	تهران	خصوصی	رودشور	-۲۶
	توگا	پارس ژنراتور	V94.2	مینا	ارومیه	خصوصی	چرخه ترکیبی ارومیه	*-۲۷
	توگا	پارس ژنراتور	V94.2	مینا	اردبیل	خصوصی	چرخه ترکیبی سیلان	*-۲۸
			Frame 5	کهنوج	کهنوج	خصوصی	کهنوج	-۲۹
	توگا	پارس ژنراتور	V94.2	مینا	عسلویه	خصوصی	عسلویه گازی	-۳۰
	توگا	پارس ژنراتور	V94.2	مینا	خراسان	خصوصی	چرخه ترکیبی فردوسی	*-۳۱
	مینا بویلر-دوسان	زیمنس - توگا	V94.2	مینا	چهرم	خصوصی	چرخه ترکیبی چهرم	*-۳۲
	AEG	AEG	GE type O-1	AEG	چابهار	خصوصی	چابهار	-۳۳
	توگا	پارس ژنراتور	V94.2	مینا				
	توگا	پارس ژنراتور	V94.2	مینا	قاین	خراسان	چرخه ترکیبی شهید کاوه	*-۳۴
	توگا	پارس ژنراتور	V94.2	مینا	خرمشهر	خصوصی	خرمشهر	-۳۵
				نوشهر	نوشهر	خصوصی	نوشهر(انتقالی از ری)	-۳۶
	توگا	پارس ژنراتور	V94.2	مینا	کاشان	خصوصی	کاشان	-۳۷
	توگا	پارس ژنراتور	V94.2	مینا	گلستان	خصوصی	گلستان	-۳۸

* در حال حاضر بخش گازی این نیروگاه ها فعال است .

مشخصات نیروگاه های حرارتی و برقی به تفکیک شبکه و خارج از شبکه در سال ۱۳۹۵

(مگاوات)

مشخصات واحدها							نام نیروگاه
قدرت عملی		قدرت نامی			نسبت تبدیل ترانس	سال بهره برداری	
تابستان	زمستان	تعداد واحد	ظرفیت هر واحد	جمع			
۱۰۸/۳	۱۲۸/۳	۵	۳۲/۰	۱۶۰/۰	۱۱/۲۳۰	۱۳۵۶-۱۳۵۷	ری
۱۴۹/۶	۱۷۸/۵	۱۰	۲۳/۷	۲۳۷/۰	۱۱/۵/۲۳۰	۱۳۵۶-۱۳۵۷-۱۳۸۶	
۱۷۱/۰	۲۰۵/۳	۸	۳۲/۰	۲۵۶/۰	۱۱/۲۳۰	۱۳۵۷	
۱۷۶/۶	۲۰۶/۱	۳	۸۵/۰	۲۵۵/۰	۱۱/۲۳۰	۱۳۵۷	
۱۶/۰	۱۸/۷	۱	۲۴/۰	۲۴/۰	۱۰/۵/۲۳۰	۱۳۵۷	
۶۲۱/۵	۷۳۶/۹	۲۷		۹۳۲/۰	جمع		
۸۰/۰	۸۴/۰	۴	۳۲/۰	۱۲۸/۰	۱۱/۲۳۰	۱۳۵۷-۱۳۷۷	زرگان (شهید مدحج)
۴۶/۰	۵۴/۰	۲	۳۲/۰	۶۴/۰	۱۰/۵/۲۳۰	۱۳۵۷	تبریز گازی
۱۰۲/۰	۱۰۸/۰	۶	۲۳/۸	۱۴۲/۵	۱۱/۶۳	۱۳۵۷	کنارک (چابهار)
۳۸/۰	۴۴/۰	۲	۳۰/۰	۶۰/۰	۱۱/۵/۲۰	۱۳۶۰	ارومیه
۱۰۸/۰	۱۳۲/۰	۶	۲۵/۰	۱۵۰/۰	۱۱/۵/۱۳۲	۱۳۶۳-۱۳۶۵	شریعی
۵۸/۵	۸۲/۳	۴	۲۵/۰	۱۰۰/۰	۱۰/۵/۱۳۲	۱۳۶۳-۱۳۶۴	صوفیان
۵۱/۰	۵۴/۰	۳	۲۴/۵	۷۳/۴	۱۱/۶۳	۱۳۶۵	زاهدان
۱۷/۰	۱۸/۰	۱	۳۰/۰	۳۰/۰	۶/۶/۶۳	۱۳۷۴	
۱۷/۰	۱۸/۰	۱	۲۴/۸	۲۴/۸	۱۱/۶۳	۱۳۷۶	
۶۸/۰	۷۲/۰	۴	۲۴/۵	۹۸/۰	۱۱/۶۳	۱۳۸۶	
۱۵۳/۰	۱۶۲/۰	۹		۲۲۶/۲	جمع		
۴۴/۵	۵۶/۱	۳	۲۵/۰	۷۵/۰	۱۱/۵/۱۳۲	۱۳۶۷-۱۳۷۳	قائن
۵۷/۰	۶۹/۰	۳	۲۹/۲	۸۷/۶	۱۱/۵/۶۳	۱۳۶۸	هسا
۹۸/۴	۱۰۹/۳	۶	۲۵/۰	۱۵۰/۰	۱۰/۵/۶۶	۱۳۷۴-۷۵-۷۶-۷۷-۸۱	کنگان
۱۱/۳	۱۲/۰	۱	۱۴/۰	۱۴/۰	۱۱/۶۶	۱۳۷۴	
۱۰۹/۷	۱۲۱/۳	۷		۱۶۴/۰	جمع		
۷۱/۶	۹۶/۰	۲	۶۰/۰	۱۲۰/۰	۱۰/۵/۶۳	۱۳۷۷	گازی یزد
۲/۷	۳/۰	۳	۱/۴	۴/۲	۶/۶۶	۱۳۸۱	فرگ داراب
۳۱/۰	۳۶/۰	۲	۲۵/۰	۵۰/۰	۲۰/۱۳۲	۱۳۸۱	گازی بندرعباس
۸۳۴/۰	۹۲۴/۰	۶	۱۶۵/۰	۹۹۰/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۸۳-۸۴	خلیج فارس (هرمزگان)
۷۵۰/۰	۸۷۰/۰	۶	۱۵۹/۰	۹۵۴/۰	۱۵/۷۵/۴۰۰	۱۳۸۴-۸۵-۸۶	* چرخه ترکیبی شیروان
۶۶۳/۹	۷۶۰/۸	۶	۱۵۹/۰	۹۵۴/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۸۴-۸۵	جنوب اصفهان (چهلستون)
۶۶۶/۶	۸۳۵/۶	۶	۱۵۹/۰	۹۵۴/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۸۵	پرند
۵۶۷/۳	۶۸۶/۶	۳	۲۶۳/۰	۷۸۹/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۸۵-۸۶	رودشور
۴۵۹/۵	۵۵۶/۹	۴	۱۵۹/۰	۶۳۶/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۸۵-۸۶	چرخه ترکیبی ارومیه
۲۳۶/۳	۲۸۶/۴	۲	۱۶۲/۰	۳۲۴/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۸۹	
۶۹۵/۸	۸۴۳/۳	۶	۳۲۱/۰	۹۶۰/۰	جمع		
۴۹۲/۰	۵۵۶/۰	۴	۱۵۹/۰	۶۳۶/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۸۶-۸۷	چرخه ترکیبی سیلان
۲۴۶/۰	۲۷۸/۰	۲	۱۶۲/۰	۳۲۴/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۸۹	
۷۳۸/۰	۸۳۴/۰	۶	۳۲۱/۰	۹۶۰/۰	جمع		
۴۴/۰	۵۴/۷	۳	۲۵/۰	۷۵/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۸۶-۱۳۹۱	کهنوج
۷۸۹/۹	۸۶۴/۴	۶	۱۵۹/۰	۹۵۴/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۸۶-۸۷	عسلویه گازی
۷۰۵/۶	۸۳۷/۰	۶	۱۵۹/۰	۹۵۴/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۸۶-۸۷	* چرخه ترکیبی فردوسی
۶۵۲/۰	۷۷۸/۰	۶	۱۵۹/۰	۹۵۴/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۸۶-۸۷	* چرخه ترکیبی جهرم
۶۴/۰	۷۲/۰	۴	۲۴/۰	۹۶/۰	۱۵/۲۷/۲۳۰	۱۳۸۷	چابهار
۲۵۲/۰	۲۸۶/۰	۲	۱۵۹/۰	۳۱۸/۰	۱۵/۲۷/۲۳۰	۱۳۸۷-۱۳۸۸	
۳۱۶/۰	۳۵۸/۰	۶	۱۸۳/۰	۴۱۴/۰	جمع		
۴۴۵/۳	۵۱۵/۳	۴	۱۵۹/۰	۶۳۶/۰	۱۵/۷۵/۴۰۰	۱۳۸۷-۱۳۸۸	* چرخه ترکیبی شهید کاوه
۷۳۳/۱	۸۸۲/۷	۶	۱۶۲/۰	۹۷۲/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۸۷-۸۸-۸۹-۹۲-۹۳	خرمشهر
۳۴/۰	۳۸/۰	۲	۲۳/۷	۴۷/۴	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۸۸	نوشهر (انتقالی از ری)
۲۳۵/۳	۲۷۳/۵	۲	۱۶۲/۰	۳۲۴/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۸۸	کاشان
۸۴۰/۰	۹۱۸/۰	۶	۱۶۲/۰	۹۷۲/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۸۹	گلستان

* در حال حاضر بخش گازی این نیروگاه ها فعال است .

مشخصات نیروگاه های حرارتی و برقی به تفکیک شبکه و خارج از شبکه در سال ۱۳۹۵

مشخصات واحدها				سازمان		نام نیروگاه	
سازنده بویلر	سازنده توربین	سازنده ژنراتور	مدل و تیپ توربین	سازنده نیروگاه	محل نصب		بهره بردار
	توگا	پارس ژنراتور	V94.2	مینا	کرمانشاه	خصوصی	زاگرس - ۳۹
	توگا	پارس ژنراتور	V94.2	مینا	زنجان	خصوصی	سلطانیه - ۴۰
	توگا	پارس ژنراتور	V94.2	مینا	سمنان	خصوصی	* ۴۱ - چرخه ترکیبی سمنان (قدس)
	توگا	پارس ژنراتور	V94.2	مینا	شاهرود	سمنان	۴۲ - بسطامی (شاهرود)
	توگا	پارس ژنراتور	V94.2	مینا	فارس	خصوصی	۴۳ - حافظ (فارس)
	توگا	پارس ژنراتور	V94.2	مینا	ایران شهر	سیستان و بلوچستان	۴۴ - بپور
	توگا	پارس ژنراتور	V94.2	هرمزگان	هرمزگان		۴۵ - ایسین
				اسلام آباد	غرب		۴۶ - اسلام آباد غرب
				سرخس	خصوصی		۴۷ - شمس سرخس
				یزد	خصوصی		۴۸ - تابان (صدوق یزد)
				ماهشهر	خوزستان		۴۹ - افق (ماهشهر)
				بهبهان	خصوصی		۵۰ - شهدای پیروز (بهبهان)
				سیرجان	خصوصی		۵۱ - گوهران (گل گهر)
				کرمان	خصوصی		۵۲ - سنگان
				استان های مختلف	خصوصی		۵۳ - واحد های CHP و DG
							جمع نیروگاه های گازی در شبکه
	GE - Alstom	Alstom	Frame 6001 B PG 6541B	آلستوم	جزیره کیش	آب و برق کیش	کیش (گازی)
	GE - Alstom	Alstom	Frame 500 IP				
	AEG	Rade Končar	General Electric				
					خارک	فارس	۵۵ - گازی خارک
							جمع نیروگاه های گازی در خارج از شبکه
							جمع نیروگاه های گازی
							ج - نیروگاه های چرخه ترکیبی :
Waagner Biro	Siemens	K.W.U	V 94.2	زیمنس	رشت	خصوصی	چرخه ترکیبی گیلان
	Siemens	K.W.U					
Foster Wheeler	G.E	Alstom	Frame 9 E-Type	جان براون - مینا	کرج	خصوصی	چرخه ترکیبی منتظر قائم
	Siemens	Siemens	Reheat, Double Flow Exhaust				
A.B.B. Sea Sadelmi	MHI	MELCO	MW 701 D	میتسوبیچی	قم	خصوصی	چرخه ترکیبی قم
	ABB - KWE	ABB	ABB 100 MW				
		جان براون	جان براون	جان براون	قزوین	تهران	چرخه ترکیبی شهید رجایی
	Siemens	پارس ژنراتور - زیمنس	SIEMENS	مینا			
	GE فرانسه	GE فرانسه	F 9 MS 9000	GE فرانسه			
	Siemens	پارس ژنراتور - زیمنس	Inpulse+Reaction	مینا	نیشابور	خصوصی	چرخه ترکیبی نیشابور
		جان براون	F9 MS9000	جان براون			
	Siemens	پارس ژنراتور - زیمنس	Inpulse+Reaction	مینا	مشهد	خصوصی	چرخه ترکیبی شریعتی
		جان براون	GE Frame q - 9001E	جان براون			
	Siemens	پارس ژنراتور - زیمنس		مینا	شیراز	خصوصی	چرخه ترکیبی فارس
	GE فرانسه	GE فرانسه	F9 MS9000	GE فرانسه			
	Siemens	پارس ژنراتور - زیمنس	C311	مینا	خوی	خصوصی	چرخه ترکیبی خوی
		زیمنس	زیمنس	زیمنس			
	مینا بویلر - دوسان	مینا	V 94.2	مینا	نکا	مازندران	چرخه ترکیبی شهید سلیمی (نکا)
	توگا	پارس ژنراتور	پارس ژنراتور	مینا			
	مینا بویلر - دوسان	مینا	GEP9E Alstom	مینا	یزد	یزد	چرخه ترکیبی یزد
	توگا	پارس ژنراتور	پارس ژنراتور	مینا			
	توگا - آنسالدو	پارس ژنراتور - آنسالدو	MW - 701D	مینا			
	مینا بویلر - دوسان	توگا - زیمنس	V94.2	مینا	کازرون	خصوصی	چرخه ترکیبی کازرون

* در حال حاضر بخش گازی این نیروگاه ها فعال است .

مشخصات واحدها							نام نیروگاه
قدرت عملی		قدرت نامی			نسبت تبدیل ترانس	سال بهره برداری	
تأیستان	زمستان	تعداد واحد	ظرفیت هر واحد	جمع			
۴۷۶/۰	۵۶۴/۰	۴	۱۶۲/۰	۶۴۸/۰	۱۵/۲۷/۲۳۰	۱۳۸۹-۱۳۹۰	زاگرس -۳۹
۴۶۸/۰	۵۴۰/۰	۴	۱۶۲/۰	۶۴۸/۰	۱۵/۲۷/۲۳۰	۱۳۸۹-۱۳۹۰-۱۳۹۱	سلطانیه -۴۰
۲۳۰/۰	۲۸۸/۰	۲	۱۶۲/۰	۳۲۴/۰	۱۵/۲۷/۲۳۰	۱۳۸۹	چرخه ترکیبی سمنان(قدس) * -۴۱
۲۳۶/۰	۲۸۰/۰	۲	۱۶۲/۰	۳۲۴/۰	۱۵/۲۷/۲۳۰	۱۳۹۰	بسطامی (شاهرود) -۴۲
۶۷۲/۷	۷۹۸/۲	۶	۱۶۲/۰	۹۷۲/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۹۰-۱۳۹۱	حافظ(فارس) -۴۳
۲۳۸/۲	۲۸۱/۴	۲	۱۶۲/۰	۳۲۴/۰	۱۵/۲۷/۲۳۰	۱۳۹۲-۱۳۹۳	ببیر -۴۴
۵۱۸/۲	۵۸۲/۳	۴	۱۶۲/۰	۶۴۸/۰		۱۳۹۳	ایسین -۴۵
۷۳/۵	۸۹/۶	۴	۲۵/۰	۱۰۰/۰		۱۳۹۳-۱۳۹۴	اسلام آباد غرب -۴۶
۳۱/۱	۳۸/۲	۲	۲۵/۰	۵۰/۰		۱۳۹۳	شمس سرخس -۴۷
۲۳۶/۰	۲۷۰/۰	۲	۱۶۲/۰	۳۲۴/۰		۱۳۹۴	تابان(صدوق یزد) -۴۸
۵۱۲/۰	۶۰۰/۰	۴	۱۶۶/۰	۶۶۴/۰		۱۳۹۵	افق(ماهشهر) -۴۹
۲۴۵/۵	۲۸۹/۹	۲	۱۶۶/۰	۳۳۲/۰		۱۳۹۵	شهدای پیروز(بهبهان) -۵۰
۲۴۵/۵	۲۸۹/۹	۲	۱۶۶/۰	۳۳۲/۰		۱۳۹۵	گوهران(گل گهر) -۵۱
۲۴۵/۵	۲۸۹/۹	۲	۱۶۶/۰	۳۳۲/۰		۱۳۹۵	سمنگان -۵۲
۹۱۶/۰	۹۱۶/۰	۱۲۶		۹۱۶/۰		۱۳۹۰-۱۳۹۵	واحد های CHP و DG -۵۳
۱۶۹۹۸/۶	۱۹۶۶۱/۸	۳۴۹		۲۲۶۸۸			جمع نیروگاه های گازی در شبکه
۸۱/۰	۹۰/۰	۳	۳۷/۵	۱۱۲/۵	۱۰/۵/۲۰		کیش (گازی) -۵۴
۱۴/۰	۱۴/۰	۱	۲۴/۳	۲۴/۳		۱۳۷۱-۷۸-۸۲-۸۵-۸۶	
۲۸/۰	۲۸/۰	۲	۲۳/۵	۴۷/۰			
۱۲۳/۰	۱۳۲/۰	۶		۱۸۴	جمع		
۱۶/۰	۲۰/۰	۱	۲۵/۰	۲۵/۰		۱۳۹۳	گازی خارک -۵۵
۱۳۹/۰	۱۵۲/۰	۷		۲۰۸/۸			جمع نیروگاه های گازی در خارج از شبکه
۱۷۱۴۷/۶	۱۹۸۱۳/۸	۳۵۶		۲۲۸۹۷			جمع نیروگاه های گازی
ج - نیروگاه های چرخه ترکیبی :							
۷۲۸/۰	۸۲۴/۰	۶	۱۴۴/۲	۸۵۹/۲	۱۰/۵/۲۳۰	۱۳۷۱	چرخه ترکیبی گیلان -۱
۳۸۹/۰	۴۱۶/۰	۳	۱۴۸/۸	۴۴۶/۴	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۷۶	
۱۱۱۷/۰	۱۲۴۰/۰	۹		۱۳۰۵/۶	جمع		
۴۷۴/۰	۵۸۸/۰	۶	۱۱۶/۳	۶۹۷/۳	۱۳/۸/۲۳۰	۱۳۷۱	چرخه ترکیبی منظر قائم -۲
۲۳۷/۰	۲۹۴/۰	۳	۱۰۰/۰	۳۰۰/۰	۱۰/۵/۲۳۰	۱۳۷۸-۱۳۷۹	
۷۱۱/۰	۸۸۲/۰	۹		۹۹۷/۵	جمع		
۳۶۴/۰	۴۴۰/۰	۴	۱۲۸/۵	۵۱۴/۰	۱۳/۸/۲۳۰	۱۳۷۲	چرخه ترکیبی قم -۳
۱۸۲/۰	۲۰۰/۰	۲	۱۰۰/۰	۲۰۰/۰	۱۱/۵/۲۳۰	۱۳۷۶-۱۳۷۷	
۵۴۶/۰	۶۴۰/۰	۶		۷۱۴/۰	جمع		
۴۹۸/۰	۶۰۶/۰	۶	۱۲۳/۸	۷۴۲/۸	۱۳/۸/۴۰۰	۱۳۷۳	چرخه ترکیبی شهید رجایی -۴
۲۴۹/۰	۳۰۰/۰	۳	۱۰۰/۰	۳۰۰/۰	۱۰/۵/۴۰۰	۱۳۸۰	
۷۴۷/۰	۹۰۶/۰	۹		۱۰۴۲/۸	جمع		
۵۳۸/۲	۶۰۳/۲	۶	۱۲۳/۴	۷۴۰/۴	۱۳/۸/۴۰۰	۱۳۷۳-۱۳۷۷	چرخه ترکیبی نیشابور -۵
۲۶۹/۱	۲۹۸/۸	۳	۱۰۰/۰	۳۰۰/۰	۱۰/۵/۴۰۰	۱۳۸۱-۸۲	
۸۰۷/۳	۹۰۲/۰	۹		۱۰۴۰/۴	جمع		
۱۷۷/۴	۲۰۹/۵	۲	۱۲۳/۴	۲۴۶/۸	۱۳/۸/۱۳۲	۱۳۷۳	چرخه ترکیبی شریعتی -۶
۹۲/۷	۱۰۰/۰	۱	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰/۵/۱۳۲	۱۳۸۲	
۲۷۰/۱	۳۰۹/۵	۳		۳۴۶/۸	جمع		
۴۷۵/۷	۵۸۳/۶	۶	۱۲۳/۴	۷۴۰/۴	۱۳/۸/۲۳۰	۱۳۷۴-۱۳۷۷	چرخه ترکیبی فارس -۷
۲۳۷/۹	۲۹۱/۸	۳	۹۸/۳	۲۹۴/۹	۱۰/۵/۲۳۰	۱۳۸۱	
۷۱۳/۶	۸۷۵/۴	۹		۱۰۳۵/۳	جمع		
۱۸۰/۰	۲۰۴/۰	۲	۱۲۳/۴	۲۴۶/۸	۱۳/۸/۲۳۰	۱۳۷۶	چرخه ترکیبی خوی -۸
۹۰/۰	۱۰۰/۰	۱	۱۰۲/۵	۱۰۲/۵	۱۰/۵/۱۳۲	۱۳۸۱	
۲۷۰/۰	۳۰۴/۰	۳		۳۴۹/۳	جمع		
۱۵۳/۰	۱۶۰/۰	۱	۱۶۰/۰	۱۶۰/۰		۱۳۸۵	چرخه ترکیبی شهید سلیمی(نکا) -۹
۲۳۰/۰	۲۶۰/۰	۲	۱۳۷/۵	۲۷۵/۰	۱۰/۵/۲۳۰	۱۳۶۹	
۳۸۳/۰	۴۲۰/۰	۳		۴۴۵/۰	جمع		
۲۶۱/۱	۲۹۴/۸	۲	۱۶۰/۰	۳۲۰/۰	۱۵/۲۳۰	۱۳۸۵-۱۳۸۹	چرخه ترکیبی یزد -۱۰
۱۸۲/۰	۲۱۰/۰	۲	۱۲۳/۴	۲۴۶/۸	۱۵/۲۳۰	۱۳۷۹	
۲۱۰/۲	۲۴۹/۶	۲	۱۵۹/۰	۳۱۸/۰	۱۵/۲۳۰	۱۳۸۷-۱۳۸۸	
۶۵۳/۳	۷۵۴/۴	۶		۸۸۴/۸	جمع		
۱۸۸/۰	۲۲۲/۰	۲	۱۲۸/۰	۲۵۶/۰	۱۳/۸/۲۳۰	۱۳۷۳	چرخه ترکیبی کازرون -۱۱
۴۶۶/۴	۵۲۹/۸	۴	۱۵۹/۰	۶۳۶/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۸۱-۸۲	
۳۹۰/۲	۴۴۸/۹	۳	۱۶۰/۰	۴۸۰/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۸۵-۱۳۸۶	
۱۰۴۴/۶	۱۲۰۰/۷	۹		۱۳۷۲/۰	جمع		

* در حال حاضر بخش گازی این نیروگاه ها فعال است .

مشخصات نیروگاه های حرارتی و برقی به تفکیک شبکه و خارج از شبکه در سال ۱۳۹۵

مشخصات واحدها						سازمان بهره بردار	نام نیروگاه	
سازنده بویلر	سازنده توربین	سازنده ژنراتور	مدل و تیپ توربین	سازنده نیروگاه	محل نصب			
	آنسالدو	آنسالدو	V94.2 SIEMENS	مینا	کرمان	کرمان	چرخه ترکیبی کرمان	۱۲-
مینا بویلر-خوسان	توگا - زیمنس	پارس ژنراتور - زیمنس						
	توگا - آنسالدو-زیمنس	پارس ژنراتور - آنسالدو-زیمنس	V94.2	مینا	گرمسار	خصوصی	چرخه ترکیبی دماوند	۱۳-
مینا بویلر-خوسان								
	توگا-آنسالدو-زیمنس	پارس ژنراتور-آنسالدو-زیمنس	V94.2	مینا	سنندج	خصوصی	چرخه ترکیبی سنندج	۱۴-
مینا بویلر-خوسان								
	توگا-آنسالدو-زیمنس	پارس ژنراتور-آنسالدو-زیمنس	V94.2	مینا	آبادان	خصوصی	چرخه ترکیبی آبادان	۱۵-
مینا بویلر-خوسان								
	توگا	پارس ژنراتور	V94.2	مینا	اصفهان	خصوصی	چرخه ترکیبی زواره	۱۶-
مینا بویلر	توگا	پارس ژنراتور						
	توگا	پارس ژنراتور		مینا	گیلان	خصوصی	چرخه ترکیبی پره سر	۱۷-
مینا بویلر	توگا	پارس ژنراتور						
	توگا	پارس ژنراتور	V94.2	مینا	یزد	خصوصی	چرخه ترکیبی شیرکوه	۱۸-
مینا بویلر	توگا	پارس ژنراتور						
	توگا	پارس ژنراتور	V94.2	مینا	بوشهر	خصوصی	چرخه ترکیبی گناوه	۱۹-
	توگا	پارس ژنراتور						
	توگا	پارس ژنراتور	V94.2		کهنوج	خصوصی	شوباد(کهنوج)	۲۰-
مینا بویلر								
	توگا	پارس ژنراتور	V94.2		چادرمو	خصوصی	سرو(چادرمو)	۲۱-
جمع نیروگاه های چرخه ترکیبی								
د- نیروگاه های برقی بزرگ:								
	Siemens	Siemens	Fransis / V	زیمنس	اندیشک	خوزستان	دز	۱-
	Alstom-HEC	Alstom-Siemens	Fransis / V	آلستوم	مسجدسلیمان	خوزستان	شهید عباسپور	۲-
	HEC	Elin	Fransis / V	الین	مسجدسلیمان	خوزستان	مسجد سلیمان	۳-
	HEC	Elin	Fransis / V	الین	کرخه	خوزستان	کرخه	۴-
	HEC	Elin	Fransis / V	الین	مسجدسلیمان	خوزستان	کارون ۳	۵-
	HEC	Elin	Fransis / V	الین	چهار محل بختاری	اصفهان	کارون ۴	۶-
	HEC	Elin	Fransis / V	الین	مسجدسلیمان	خوزستان	گنوند	۷-
	Riva Clalzoni	Ansaldo	Fransis / V	جی. ای. ئی	شرق تهران	آب تهران	کلان	۸-
					ایلام	آب ایلام	سیمره	۹-
	GE Hydro Asia	GE Hydro Asia	هیدرولیک عمودی	GE	فارس	آب فارس	ملاصدرا	۱۰-
					مازندران	آب مازندران	سیاه بیشه	۱۱-
					آب لرستان		رودبار لرستان	۱۲-
جمع نیروگاه های برقی بزرگ								
د- نیروگاه های برقی متوسط:								
	Harlandaz	Hitachi	Fransis / V	هیتاچی	کرج	آب تهران	امیرکبیر	۱-
	Nyrpic	JEMONT-SCHNIEDER	Fransis / V	ژمون شیندر نیپیک	منجیل	آب شمال	سفیدرود	۲-
	Riva Clalzoni	Elin	Fransis / V	ریوا-الین	لنجان	آب تهران	لنجان	۳-
	Nyrpic	JEMONT-SCHNIEDER	Fransis / V	ژمون شیندر نیپیک	اصفهان	آب-اصفهان	زاینده رود	۴-
	Kharkov	Kharkov	HL 30/587 - B330	تکنوپروم اکسپورت	جلفا	آب آذربایجان	ارس	۵-
	Voit	Elin	Fransis / V	فویت اتریش	جیرفت	آب کرمان	جیرفت	۶-
	GEC	Siemens	Fransis / V		بهبهان	خوزستان	مارون	۷-
	Voit	Elin	Fransis / V	فویت اتریش	کوهرنگ	آب اصفهان	کوهرنگ	۸-
	ling ling	ling ling	Fransis / V	لینگ لینگ	ساوه	آب مرکزی	وفرقان	۹-
	چین	چین	Fransis / V	سانو هایدرو	طاقان	آب تهران	طاقان	۱۰-

مشخصات واحدها							نام نیروگاه
قدرت عملی		قدرت نامی			نسبت تبدیل ترانس	سال بهره برداری	
تایستان	زمرستان	تعداد واحد	ظرفیت هر واحد	جمع			
۸۳۵/۴	۹۸۳/۶	۸	۱۵۹/۰	۱۲۷۲/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۸۰-۱۳۸۱	چرخه ترکیبی کرمان
۵۰۵/۸	۵۷۹/۸	۴	۱۶۰/۰	۶۴۰/۰	۱۵/۷۵/۴۰۰	۱۳۸۶-۸۷	
۱۳۴۱/۲	۱۵۶۳/۴	۱۲		۱۹۱۲/۰	جمع		
۱۲۹۲/۲	۱۵۶۹/۵	۱۲	۱۵۹/۰	۱۹۰۸۰/۰	۱۵/۷۵/۴۰۰	۱۳۸۲-۸۳-۸۴	چرخه ترکیبی دماوند
۷۶۶/۱	۹۰۴/۷	۶	۱۶۰/۰	۹۶۰/۰	۱۵/۷۵/۴۰۰	۱۳۸۸-۱۳۸۹-۱۳۹۰-۱۳۹۱	
۲۰۵۸/۳	۲۴۷۴/۲	۱۸		۲۸۶۸۰/۰	جمع		
۴۳۴/۵	۵۳۷/۴	۴	۱۵۹/۰	۶۳۶/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۸۴-۸۵	چرخه ترکیبی سندج
۲۵۷/۲	۳۰۸/۷	۲	۱۶۰/۰	۳۲۰/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۹۰-۱۳۹۱	
۶۹۱/۷	۸۴۶/۱	۶		۹۵۶/۰	جمع		
۳۶۴/۰	۴۵۴/۷	۴	۱۲۳/۴	۴۹۳/۶	۱۰/۵/۲۳۰	۱۳۸۱-۸۲	چرخه ترکیبی آبادان
۲۷۲/۰	۳۱۷/۳	۲	۱۶۰/۰	۳۲۰/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۹۲-۱۳۹۳	
۶۳۶/۰	۷۷۲/۰	۶		۸۱۳/۶	جمع		
۲۲۰/۰	۲۶۲/۰	۲	۱۶۲/۰	۳۲۴/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۹۰	چرخه ترکیبی زواره
۱۳۰/۰	۱۵۱/۰	۱	۱۶۰/۰	۱۶۰/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۹۱	
۳۵۰/۰	۴۱۳/۰	۳		۴۸۴/۰	جمع		
۵۳۷/۰	۶۲۴/۱	۴	۱۶۲/۰	۶۴۸/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۹۰-۱۳۹۱	چرخه ترکیبی پره سر
۳۰۹/۰	۳۲۰/۰	۲	۱۶۰/۰	۳۲۰/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۹۲	
۸۴۶/۰	۹۴۴/۱	۶		۹۶۸/۰	جمع		
۲۳۰/۰	۲۷۲/۰	۲	۱۶۲/۰	۳۲۴/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۹۱	چرخه ترکیبی شیرکوه
۱۳۵/۰	۱۵۶/۰	۱	۱۶۰/۰	۱۶۰/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۹۲	
۳۶۵/۰	۴۲۸/۰	۳		۴۸۴/۰	جمع		
۲۴۴/۰	۲۹۲/۰	۲	۱۶۲/۰	۳۲۴/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۹۱	چرخه ترکیبی گناوه
۱۴۲/۰	۱۶۰/۰	۱	۱۶۰/۰	۱۶۰/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۹۳	
۳۸۶/۰	۴۵۲/۰	۳		۴۸۴/۰	جمع		
۲۲۹/۴	۲۶۸/۹	۲	۱۶۲/۰	۳۲۴/۰		۱۳۹۳	شوباداکهنوج
۱۳۴/۷	۱۵۴/۴	۱	۱۶۰/۰	۱۶۰/۰		۱۳۹۵	
۳۶۴/۱	۴۲۳/۳	۳		۴۸۴/۰	جمع		
۲۳۰/۵	۲۶۸/۲	۲	۱۶۶/۰	۳۳۲/۰		۱۳۹۳	سرو(چادرملو)
۱۳۵/۲	۱۵۴/۱	۱	۱۶۰/۰	۱۶۰/۰		۱۳۹۵	
۳۶۵/۷	۴۲۲/۳	۳		۴۹۲/۰	جمع		
۱۴۶۶۶/۹	۱۷۱۷۲/۴	۱۳۸		۱۹۴۶۹/۱		جمع نیروگاه های چرخه ترکیبی	
د- نیروگاه های برقی بزرگ:							
۵۲۰/۰	۵۲۰/۰	۸	۶۵/۰	۵۲۰/۰	۱۳/۸/۲۳۰	۱۳۴۱-۱۳۵۰	دز
۲۰۰۰/۰	۲۰۰۰/۰	۸	۲۵۰/۰	۲۰۰۰/۰	۱۸/۴۰۰	۱۳۵۶-۱۳۸۱-۸۲	شهید عباسپور
۲۰۰۰/۰	۲۰۰۰/۰	۸	۲۵۰/۰	۲۰۰۰/۰	۱۵/۷۵/۴۰۰	۱۳۸۱-۸۲-۸۶-۸۷	مسجد سلیمان
۴۰۰/۰	۴۰۰/۰	۳	۱۳۳/۳	۴۰۰/۰	۱۳/۸/۴۰۰	۱۳۸۱-۸۲	کرخه
۲۰۰۰/۰	۲۰۰۰/۰	۸	۲۵۰/۰	۲۰۰۰/۰	۱۵/۷۵/۴۰۰	۱۳۸۳-۸۴-۸۵	کارون ۳
۱۰۰۰/۰	۱۰۰۰/۰	۴	۲۵۰/۰	۱۰۰۰/۰	۱۵/۷۵/۴۰۰	۱۳۸۹-۱۳۹۰	کارون ۴
۱۰۰۰/۰	۱۰۰۰/۰	۴	۲۵۰/۰	۱۰۰۰/۰	۱۵/۷۵/۴۰۰	۱۳۹۱	گتوند
۱۱۵/۵	۱۱۵/۵	۳	۳۸/۵	۱۱۵/۵	۱۳/۸/۲۳۰	۱۳۶۷	کلان
۴۸۰/۰	۴۸۰/۰	۳	۱۶۰/۰	۴۸۰/۰	۱۳/۸/۲۳۰	۱۳۹۴	سیمره
۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۲	۵۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰/۵/۱۳۲	۱۳۸۶	ملاصدرا
۱۰۴۰/۰	۱۰۴۰/۰	۴	۲۶۰/۰	۱۰۴۰/۰	۱۵/۷۵/۴۰۰	۱۳۹۲-۱۳۹۳	سیاه بیشه
۲۲۵/۰	۲۲۵/۰	۱	۲۲۵/۰	۲۲۵/۰	۱۵/۷۵/۴۰۰	۱۳۹۵	رودبار لرستان
۱۰۸۸۰	۱۰۸۸۰	۵۶		۱۰۸۸۰		جمع نیروگاه های برقی بزرگ	
ذ- نیروگاه های برقی متوسط:							
۹۰/۰	۹۰/۰	۲	۴۵/۰	۹۰/۰	۱۴/۴/۱۲۲	۱۳۴۰	امیرکبیر
۸۷/۵	۸۷/۵	۵	۱۷/۵	۸۷/۵	۱۰/۶/۱۲۲	۱۳۴۳	سفیدرود
۴۵/۰	۴۵/۰	۲	۲۲/۵	۴۵/۰	۱۱/۶۳	۱۳۴۸-۱۳۶۶	لنجان
۵۵/۵	۵۵/۵	۳	۱۸/۵	۵۵/۵	۱۰/۶/۶۳	۱۳۴۹	زاینده رود
۲۲/۰	۲۲/۰	۲	۱۱/۰	۲۲/۰	۱۱/۱۳۲	۱۳۵۰	ارس
۳۲/۴	۳۲/۴	۲	۱۶/۲	۳۲/۴	۶/۱۳۲	۱۳۷۶	جیرفت
۷۵/۰	۷۵/۰	۲	۷۵/۰	۱۵۰/۰	۱۵/۷۵/۱۳۲	۱۳۸۳-۱۳۹۵	مارون
۳۹/۳	۳۹/۳	۳	۱۳/۱	۳۹/۳	۶۳/۶۳	۱۳۸۳-۸۴	کوهرننگ
۱۰/۴	۱۰/۴	۲	۵/۲	۱۰/۴	۶/۲۰	۱۳۷۵	وهران
۱۸/۰	۱۸/۰	۲	۹/۰	۱۸/۰	۱۰/۵/۲۰	۱۳۸۵	طالقان

مشخصات نیروگاه های حرارتی و برقی به تفکیک شبکه و خارج از شبکه در سال ۱۳۹۵

مشخصات واحدها						سازمان	نام نیروگاه
سازنده بویلر	سازنده توربین	سازنده ژنراتور	مدل و تیپ توربین	سازنده نیروگاه	محل نصب		
	SF-J6500-18/3300	HANGZHOU P.E.CO.LTD	SF-J6500-18/3300	شین بیان	مغان	آب آذربایجان	۱۱- شوط مغان
	LITOSROI	Rade Conkar	F 131/248-10 Fransis/V		شیراز	آب فارس	۱۲- درودزن
					مازندران	آب مازندران	۱۳- تاکام(شهید رجایی)
					تهران	آب تهران	۱۴- لوارک
					کردستان	آب کردستان	۱۵- آزاد کردستان
جمع نیروگاه های برقی متوسط							
ر- نیروگاه های برقی کوچک (مینی و میکرو)							
	Ingera	Rade Conkar	Fransis/V	اینگرا	مهاباد	آب آذربایجان غربی	۱- مهاباد
				قی.ام.ئی.سی	گیلان	آب گیلان	۲- ارده (خارج از شبکه)
	ling ling	ling ling	Fransis / V	لینگ لینگ	ساوه	آب مرکزی	۳- آسیابک
	HANGZHOU	HANGZHOU	Fransis / H	زجیانگ	دنا	آب ک گ ب	۴- پل کلو ۴ (کریک ۱- یاسوج ۷)
	چین	چین	Fransis / V	چین	گلاب	آب اصفهان	۵- گلاب
	hydro energy(norway)	marli motor(italy)	Fransis / H		دنا	آب ک گ ب	۶- کریک ۲
	hydro energy(norway)	marli motor(italy)	Fransis / H		دنا	آب ک گ ب	۷- کریک ۳
			بانکی افقی	سیرم	آب لرستان		۸- سیرم (خارج از شبکه)
			بانکی افقی	سررود	آب خراسان		۹- سررود (خارج از شبکه)
			بانکی افقی	مران	آب مازندران		۱۰- مران (خارج از شبکه)
			بانکی افقی	خلیان	آب گیلان		۱۱- خلیان (خارج از شبکه)
			بانکی افقی	گرفی	آب خراسان		۱۲- گرفی (خارج از شبکه)
			بانکی افقی	ناو	آب گیلان		۱۳- ناو (خارج از شبکه)
			بانکی افقی	درجان	آب مازندران		۱۴- درجان (خارج از شبکه)
	torbo ansttute	ulganic	Fransis / H		آب ک گ ب (کگلویه و یورامد)		۱۵- پل کلو ۲ و کخدان
			Fransis / H		دنا		
	چین	چین	Fransis / H	لینگ لینگ	سپیدان	آب فارس	۱۶- شهید طالبی (سپیدان)
	HANGZHOU	HANGZHOU	Fransis / H	HANGZHOU	رودبار	آب مازندران	۱۷- جنت رودبار (خارج از شبکه)
	مجارستان	مجارستان	Fransis / H	گائر مجارستان	همدان	آب همدان	۱۸- گاماسیاب
	HANGZHOU	HANGZHOU	Fransis / H	زد.ام.ئی.سی	ازنا	آب لرستان	۱۹- دره تخت ۲ (خارج از شبکه)
			بانکی افقی	اسپرگر	خلخال	آب اردبیل	۲۰- کرتق (خارج از شبکه)
	torbo ansttute	ulganic	Fransis / H	پتکو - توریوانتپو	دنا	آب ک گ ب	۲۱- پل کلو ۱
	HANGZHOU	HANGZHOU	بانکی افقی	HANGZHOU	ازنا	آب لرستان	۲۲- دره تخت ۱ (خارج از شبکه)
					چهار محال بختیاری	چهار محال بختیاری	۲۳- منج
					کرمانشاه	آب کرمانشاه	۲۴- پیران
					رشت	آب گیلان	۲۵- سد تاریک
							۲۶- خارج شبکه آبی کوچک
جمع نیروگاه های برقی کوچک							
جمع نیروگاه های برقی							
							۱- اقی بوشهر
ه- نیروگاه های برق بادی							
			NEG 300/31 NTK 300/40 NEG 550/41 V47 KAMI	NEG MICON NORD TANK وستاس - صبا نیرو آیوزیان	منجیل ورودار منجیل منجیل رودبار هرزویل پسکولان منجیل پسکولان منجیل منجیل منجیل منجیل	سازمان انرژی های نو ایران	۱- منجیل (منجیل رودبار هرزویل پسکولان سایهوش انرژی اتمی)
جمع							
			V47	وستاس-صبا نیرو	بینالود	سازمان انرژی های نو ایران	۲- بینالود(شامل رنتیس)
					زایل		۳- بادی زایل
			Gascor-Wanderweil	اسپانیا-هلند	شیراز		۴- بادی شیراز
					تبریز		۵- بادی تبریز(عون بن علی)
					ماهشهر		۶- بادی ماهشهر
					اصفهان		۷- بادی اصفهان

مشخصات واحدها							نام نیروگاه
قدرت عملی		قدرت نامی			نسبت تبدیل ترانس	سال بهره برداری	
تایستان	زمستان	تعداد واحد	ظرفیت هر واحد	جمع			
۱۳/۰	۱۳/۰	۲	۶/۵	۱۳/۰	۱۱/۲۰	۱۳۸۱	۱۱- شوط مغان
۱۰/۰	۱۰/۰	۲	۵/۰	۱۰/۰	۴,۱۶/۶۶	۱۳۶۸	۱۲- درودزن
۱۵/۰	۱۵/۰	۳	۵/۰	۱۵/۰		۱۳۸۸	۱۳- تاکام(شهید رجایی)
۴۴/۰	۴۴/۰	۲	۲۲/۰	۴۴/۰		۱۳۸۸-۸۹	۱۴- لوارک
۱۰/۰	۱۰/۰	۳	۳/۳۳	۱۰/۰		۱۳۹۴	۱۵- آزاد کردستان
۵۶۷	۵۶۷	۳۷		۶۴۲			جمع نیروگاه های برقی متوسط
							ر- نیروگاه های برقی کوچک (مینی و میکرو)
۶/۰	۶/۰	۲	۳/۰	۶/۰	۶,۳/۲۰	۱۳۵۱	۱- مهاباد
۰/۱	۰/۱	۱	۰/۱	۰/۱		۱۳۷۰	۲- ارده (خارج از شبکه)
۵/۲	۵/۲	۲	۲/۶	۵/۲	۶/۲۰	۱۳۷۶	۳- آسیابک
۲/۵	۲/۵	۲	۱/۳	۲/۵	۶,۳/۲۰	۱۳۷۳	۴- پل کلو ۴ (کریک ۱- یاسوج ۷)
۲/۸	۲/۸	۱	۲/۸	۲/۸		۱۳۷۵	۵- گلاب
۲/۵	۲/۵	۲	۱/۳	۲/۵	۶,۳/۳۳	۱۳۸۵	۶- کریک ۲
۳/۰	۳/۰	۲	۱/۵	۳/۰	۶,۳/۳۳	۱۳۸۵	۷- کریک ۳
۰/۱	۰/۱	۱	۰/۱	۰/۱		۱۳۸۳	۸- سیرم (خارج از شبکه)
۰/۱	۰/۱	۱	۰/۱	۰/۱		۱۳۶۶	۹- سررود (خارج از شبکه)
۰/۰۴	۰/۰۴	۱	۰/۰۴	۰/۰۴		۱۳۸۳	۱۰- مران (خارج از شبکه)
۰/۰۳	۰/۰۳	۱	۰/۰۳	۰/۰۳		۱۳۸۳	۱۱- خلیان (خارج از شبکه)
۰/۳	۰/۳	۱	۰/۰۳	۰/۰۳		۱۳۸۳	۱۲- گرنی (خارج از شبکه)
۰/۱	۰/۱	۱	۰/۱	۰/۱		۱۳۸۳	۱۳- ناو (خارج از شبکه)
۰/۱	۰/۱	۱	۰/۱	۰/۱		۱۳۸۳	۱۴- درجان (خارج از شبکه)
۴/۰	۴/۰	۲	۲/۰	۴/۰	۶,۳/۳۳	۱۳۸۶	۱۵- پل کلو ۲ و کخدان
۰/۹	۰/۹	۱	۰/۹	۰/۹		۱۳۸۶	
۴/۹	۴/۹	۳		۴/۹	جمع		
۲/۳	۲/۳	۳	۰/۸	۲/۳	۶,۳/۲۰	۱۳۷۳	۱۶- شهید طالبی (سپیدان)
۰/۸	۰/۸	۲	۰/۵	۱/۰	۰,۴/۲۰	۱۳۷۵	۱۷- جنت رودبار (خارج از شبکه)
۲/۸	۲/۸	۲	۱/۴	۲/۸	۶,۳/۲۰	۱۳۷۸	۱۸- گاماسیاب
۰/۸	۰/۸	۲	۰/۴	۰/۹	۰,۴/۲۰	۱۳۸۰	۱۹- دره تخت ۲ (خارج از شبکه)
۰/۱	۰/۱	۱	۰/۱	۰/۱		۱۳۸۱	۲۰- کرنق (خارج از شبکه)
۴/۰	۴/۰	۲	۲/۰	۴/۰	۶,۳/۲۰	۱۳۸۳	۲۱- پل کلو ۱
۰/۷	۰/۷	۲	۰/۳	۰/۷	۰,۴/۲۰	۱۳۸۵	۲۲- دره تخت ۱ (خارج از شبکه)
۵/۰	۵/۰	۲	۲/۵	۵/۰	۰,۴/۲۰	۱۳۸۸	۲۳- منج
۸/۵	۸/۵	۲	۴/۳	۸/۵	۰,۴/۲۰	۱۳۹۰	۲۴- پیران
۳/۰	۳/۰	۲	۱/۵	۳/۰	۰,۴/۲۰	۱۳۹۴	۲۵- سد تاریک
۳/۰	۳/۰	۱۵		۳/۰			۲۶- خارج شبکه آبی کوچک
۵۲/۴	۵۲/۴	۲۷		۵۲/۴			شبکه آبی کوچک
۵۵	۵۵	۴۲		۵۵			جمع نیروگاه های برقی کوچک
۱۱۵۰۳	۱۱۵۰۳	۱۳۵		۱۱۵۷۸			جمع نیروگاه های برقی
۱۰۲۰/۰	۱۰۲۰/۰	۱	۱۰۲۰/۰	۱۰۲۰/۰		۱۳۹۰	۱- آتی بوشهر
							ه- نیروگاه های برق بادی
۱/۰۰	۱/۰۰	۲	۰/۵۰	۱/۰۰		۱۳۷۳	۱- منجیل (منجیل رودبار هرزویل) پسکولان سیاهپوش انرژی آتی
۳/۸۵	۳/۸۵	۷	۰/۵۵	۳/۸۵		۱۳۷۶-۷۷-۸۲	
۴/۵۰	۴/۵۰	۱۵	۰/۳۰	۴/۵۰		۱۳۷۶-۷۷	
۱/۶۵	۱/۶۵	۳	۰/۵۵	۱/۶۵		۱۳۷۷	
۳/۶۰	۳/۶۰	۱۲	۰/۳۰	۳/۶۰		۱۳۷۸-۷۹-۸۲-۸۳	
۴/۴۰	۴/۴۰	۸	۰/۵۵	۴/۴۰		۱۳۸۲-۳	
۰/۶۶	۰/۶۶	۱	۰/۶۶	۰/۶۶		۱۳۸۱	
۱۴/۵۲	۱۴/۵۲	۲۲	۰/۶۶	۱۴/۵۲		۱۳۸۳-۸۴	
۱۱/۲۲	۱۱/۲۲	۱۷	۰/۶۶	۱۱/۲۲		۱۳۸۶	
۱۵/۸۴	۱۵/۸۴	۲۴	۰/۶۶	۱۵/۸۴		۱۳۸۷	
۱۰/۵۶	۱۰/۵۶	۱۶	۰/۶۶	۱۰/۵۶		۱۳۹۱	
۲۰/۴۶	۲۰/۴۶	۳۱	۰/۶۶	۲۰/۴۶		۱۳۹۳	
۹۲/۲۶	۹۲/۲۶	۱۵۸		۹۲/۲۶	جمع		
۱۳/۲۰	۱۳/۲۰	۲۰	۰/۶۶	۱۳/۲۰		۱۳۸۳-۸۵	۲- بینالود(شامل رنتیس)
۱۵/۱۸	۱۵/۱۸	۲۳	۰/۶۶	۱۵/۱۸		۱۳۸۶	
۰/۲۶	۰/۲۶	۲	۰/۱۳	۰/۲۶		۱۳۸۷	
۲۸/۶۴	۲۸/۶۴	۴۵		۲۸/۶۴	جمع		
۰/۶۶	۰/۶۶	۱	۰/۶۶	۰/۶۶		۱۳۸۸	۳- بادی زابل
۰/۶۶	۰/۶۶	۱	۰/۶۶	۰/۶۶		۱۳۸۹	۴- بادی شیراز
۱/۹۸	۱/۹۸	۳	۰/۶۶	۱/۹۸		۱۳۸۸-۱۳۸۹	۵- بادی تبریز(عون بن علی)
۰/۶۶	۰/۶۶	۱	۰/۶۶	۰/۶۶		۱۳۸۹	۶- بادی ماهشهر
۰/۶۶	۰/۶۶	۱	۰/۶۶	۰/۶۶		۱۳۹۱	۷- بادی اصفهان

مشخصات نیروگاه های حرارتی و برقی به تفکیک شبکه و خارج از شبکه در سال ۱۳۹۵

مشخصات واحدها						سازمان بهره بردار	نام نیروگاه
سازنده یویلر	سازنده توربین	سازنده ژنراتور	مدل و تیپ توربین	سازنده نیروگاه	محل نصب		
					اردبیل		۸- بادی سرعین
					خراسان رضوی	بهین ارتباط مهر	۹- بادی خواف
					تاکستان	مینا	۱۰- بادی تاکستان
					بینالود	آترین ایرانیان (بینالود)	۱۱- بادی آترین ایرانیان (بینالود)
					سراب		۱۲- بادی سراب
					نیر		۱۳- بادی نیر
جمع نیروگاه های برق بادی							
			Man-Wanderweil	آلمان-هلند	مشهد		۱- نیروگاه زباله سوز مشهد
					شیراز		۲- نیروگاه زباله سوز شیراز
					تهران		۳- بیو گاز تهران
					تهران		۴- زباله سوز تهران
			SMA	آلمان	طالقان		۵- مولد خورشیدی طالقان
					تبریز		۶- مولد خورشیدی تبریز
					ارومیه		۷- مولد خورشیدی ارومیه
					اردبیل		۸- مولد خورشیدی اردبیل
					تهران		۹- زباله سوز تهران (۲)
					تهران		۱۰- خورشیدی آترین ایرانیان
					زنجان		۱۱- مولد خورشیدی زنجان
					همدان		۱۲- خورشیدی خلیج فارس
					همدان		۱۳- خورشیدی امیرکبیر
					تهران		۱۴- واحد های فتو ولتائیک
جمع نیروگاه های اتمی و تجدید پذیر							
ی - نیروگاه های دیزلی:							
جمع شبکه دیزلی							
جمع خارج از شبکه دیزلی							
جمع نیروگاه های دیزلی							
شبکه وزارت نیرو							
خارج از شبکه وزارت نیرو							
جمع وزارت نیرو							
صنایع بزرگ							
کاتان روگ			الکتروسیلا	pt-60-90/13 , k-50-90	یو. اس. اس. آر.	اصفهان	شرکت ذوب آهن اصفهان
	رویژ رویس	brush	olympus sk20	رویژ رویس			ذوب آهن (گازی)
	GE فرانسه	GE فرانسه		جنرال الکتریک آلستوم		رفسنجان	شرکت ملی صنایع مس ایران
		Ansaldo	Ansaldo	Ansaldo		اصفهان	صنایع فولاد مبارکه
		Alstom	Elin	Alstom			فولاد مبارکه (گازی)
						تبریز	تراکتور سازی تبریز
						یزد	چادرمو
						خراسان	پتروشیمی خراسان
						شیراز	پتروشیمی شیراز
						بندر امام	پتروشیمی بندر امام
						ایلام	پالایشگاه گاز ایلام
						بندر امام خمی	پتروشیمی رازی
						تبریز	پتروشیمی تبریز
		Alstom	Alstom	Alstom		بندر امام خمی	پتروشیمی فجر
	اندراب-فاستر ویلر	GE فرانسه	GE فرانسه		مینا	عسلویه	پتروشیمی مبین
						عسلویه	پارس جنوبی
						ایلام	پتروشیمی ایلام
						بوشهر	گاز مایع (LNG)
						عسلویه	پتروشیمی دماوند
جمع صنایع بزرگ							
جمع کشور							

مشخصات واحدها						نام نیروگاه	
قدرت عملی		قدرت نامی			نسبت تبدیل ترانس		سال بهره برداری
تابستان	زمستان	تعداد واحد	ظرفیت هر واحد	جمع			
۰/۶۶	۰/۶۶	۱	۰/۶۶	۰/۶۶	۱۳۹۱	۸- بادی سرعین	
۳/۵۰	۳/۵۰	۲	۳/۵۰	۳/۵۰	۱۳۹۱	۹- بادی خواف	
۳۵/۰۰	۳۵/۰۰	۱۴	۲/۵۰	۳۵/۰۰	۱۳۹۳-۱۳۹۵	۱۰- بادی تاکستان	
۴/۰۰	۴/۰۰	۲	۲/۰۰	۴/۰۰	۱۳۹۳	۱۱- بادی آترین ایرانیان(بینالود)	
۰/۶۶	۰/۶۶	۱	۰/۶۶	۰/۶۶	۱۳۹۳	۱۲- بادی سراب	
۰/۶۶	۰/۶۶	۱	۰/۶۶	۰/۶۶	۱۳۹۳	۱۳- بادی نیر	
۱۷۰	۱۷۰	۲۳۱		۱۷۰		جمع نیروگاه های برق بادی	
۰/۶۶	۰/۶۶	۲	۰/۳۳	۰/۶۶	۱۳۸۸	۱- نیروگاه زیاله سوز مشهد	
۱/۲۰	۱/۲۰	۲	۰/۶۰	۱/۲۰	۱۳۸۸	۲- نیروگاه زیاله سوز شیراز	
۱/۹۰	۱/۹۰	۱	۱/۹۰	۱/۹۰	۱۳۹۱	۳- بیو گاز تهران	
۴/۰۰	۴/۰۰	۱	۴/۰۰	۴/۰۰	۱۳۹۱	۴- زیاله سوز تهران	
۰/۰۵	۰/۰۵	۱	۰/۰۵	۰/۰۵	۱۳۸۲	۵- مولد خورشیدی طالقان	
۰/۰۲	۰/۰۲	۱	۰/۰۲	۰/۰۲	۱۳۸۸	۶- مولد خورشیدی تبریز	
۰/۰۲	۰/۰۲	۱	۰/۰۲	۰/۰۲	۱۳۹۴	۷- مولد خورشیدی ارومیه	
۰/۰۲	۰/۰۲	۱	۰/۰۲	۰/۰۲	۱۳۹۴	۸- مولد خورشیدی اردبیل	
۳/۰۰	۳/۰۰	۱	۳/۰۰	۳/۰۰	۱۳۹۳	۹- زیاله سوز تهران (۲)	
۰/۵۱	۰/۵۱	۱	۰/۵۱	۰/۵۱	۱۳۹۳	۱۰- خورشیدی آترین ایرانیان	
۰/۱۰	۰/۱۰	۱	۰/۱۰	۰/۱۰	۱۳۹۳	۱۱- مولد خورشیدی زنجان	
۷/۰۰	۷/۰۰	۱	۷/۰۰	۷/۰۰	۱۳۹۵	۱۲- خورشیدی خلیج فارس	
۷/۰۰	۷/۰۰	۱	۷/۰۰	۷/۰۰	۱۳۹۵	۱۳- خورشیدی امیرکبیر	
۶/۹۹	۶/۹۹	۱	۶/۹۹	۶/۹۹	۱۳۹۱-۹۲-۹۳	۱۴- واحد های فتو ولتائیک	
۱۲۲۲	۱۲۲۲	۲۴۷		۱۲۲۲		جمع نیروگاه های آتمی و تجدید پذیر ی - نیروگاه های دیزلی:	
۲۴۸/۷	۲۶۷/۷	۱۴۵		۴۰۹		جمع شبکه دیزلی	
۱۹/۰	۲۰/۰	۲۴		۳۰		جمع خارج از شبکه دیزلی	
۲۶۸	۲۸۸	۱۶۹		۴۳۹		جمع نیروگاه های دیزلی	
۵۹۳۳۵	۶۴۶۰۵	۱۰۷۸		۷۰۶۰۵		شبکه وزارت نیرو و بخش خصوصی	
۱۶۱	۱۷۵	۴۶		۲۴۲		خارج از شبکه وزارت نیرو	
۵۹۴۹۶	۶۴۷۸۰	۱۱۲۴		۷۰۸۴۷		جمع وزارت نیرو و بخش خصوصی	
صنایع بزرگ							
۲۴/۰	۲۴/۰	۲	۱۲/۰	۲۴/۰	۶۳/۲۳۰	۱۳۴۹	۱- ذوب آهن (بخاری)
۵۳/۰	۵۳/۰	۱	۶۰/۰	۶۰/۰	۱۰۵/۲۳۰	۱۳۵۷	
۱۳۲/۰	۱۳۲/۰	۳	۵۵/۰	۱۶۵/۰	۱۰۵/۲۳۰	۱۳۵۷-۱۳۹۰	
۱۳/۰	۱۳/۰	۱	۲۶/۰	۲۶/۰	۱۰۵/۲۳۰	۱۳۵۴	ذوب آهن (گازی)
۱۴/۰	۱۴/۰	۲	۱۲/۰	۲۴/۰		۱۳۵۶	۲- مس سرچشمه (بخاری)
۸۰/۰	۸۰/۰	۵	۲۶/۰	۱۳۰/۰		۱۳۵۶	
۱۹۰/۰	۱۹۰/۰	۳	۷۰/۰	۲۱۰/۰	۱۵/۲۳۰	۱۳۷۰	۳- فولاد مبارکه (بخاری)
۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱	۱۰۸/۰	۱۰۸/۰	۱۵/۷۵/۲۳۰	۱۳۸۳	فولاد مبارکه (گازی)
۱۲/۰	۱۲/۰	۲	۱۰/۰	۲۰/۰		۱۳۶۲	۴- تراکتورسازی (گازی)
۳۰/۰	۳۰/۰	۱	۴۰/۰	۴۰/۰		۱۳۸۲	۵- چادرملو
۲۰/۰	۲۰/۰	۳	۸/۰	۲۴/۰		۱۳۸۵	۶- پتروشیمی خراسان (بخاری)
۹/۰	۹/۰	۳	۴/۲	۱۲/۶		۱۳۴۲	۷- پتروشیمی شیراز (بخاری)
۸/۰	۸/۰	۱	۹/۰	۹/۰		۱۳۶۳	
۴۰/۰	۴۰/۰	۵	۱۲/۰	۶۰/۰		۱۳۸۶	
۲۵۶/۰	۲۵۶/۰	۴	۸۲/۰	۳۲۸/۰		۱۳۶۹-۱۳۷۰	۸- پتروشیمی بندر امام
۶۳/۰	۶۳/۰	۳	۲۵/۰	۷۵/۰		۱۳۸۸-۸۹	۹- پالایشگاه گاز ایلام
۶۰/۰	۶۰/۰	۵	۱۴/۰	۷۰/۰		۱۳۴۹-۱۳۵۸	۱۰- پتروشیمی رازی
۴۵/۰	۴۵/۰	۳	۲۵/۰	۷۵/۰		۱۳۷۶	۱۱- پتروشیمی تبریز
۳۲/۰	۳۲/۰	۲	۲۷/۰	۵۴/۰		۱۳۷۴-۱۳۷۵	
۴۶۱/۷	۵۴۶/۷	۵	۱۱۷/۰	۵۸۵/۰		۱۳۸۴	۱۲- پتروشیمی فجر
۵۳۰/۷	۶۱۷/۳	۴	۱۶۲/۰	۶۴۸/۰	۱۱۵/۱۳۲	۱۳۸۸-۸۹	
۱۹۶/۷	۲۳۲/۰	۲	۱۲۵/۰	۲۵۰/۰		۱۳۹۰	
۷۰۰/۰	۷۰۰/۰	۷	۱۲۳/۰	۸۶۱/۰	۱۵/۷۵/۱۳۲	۱۳۸۵-۱۳۹۱	۱۳- پتروشیمی مبین
۷۵۳/۹	۸۵۵/۶	۶	۱۵۹/۰	۹۵۴/۰	۱۵/۷۵/۱۳۲	۱۳۸۷-۱۳۸۸	۱۴- پارس جنوبی
۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۴	۳۰/۰	۱۲۰/۰		۱۳۸۹	۱۵- پتروشیمی ایلام
۲۷۵/۳	۳۰۶/۷	۲	۱۶۲/۰	۳۲۴/۰		۱۳۸۹	۱۶- گاز مایع (LNG)
۲۴۰/۰	۲۸۰/۰	۲	۱۶۲/۰	۳۲۴/۰		۱۳۹۱	۱۷- پتروشیمی دماوند
۴۴۳۹	۴۸۱۹	۸۲		۵۵۸۱			جمع صنایع بزرگ
۶۳۹۳۵	۶۹۶۰۰	۱۲۰۶		۷۶۴۲۸			جمع کشور

قدرت نصب شده و تاریخ بهره برداری واحدهای نیروگاهی جدید در سال ۱۳۹۵

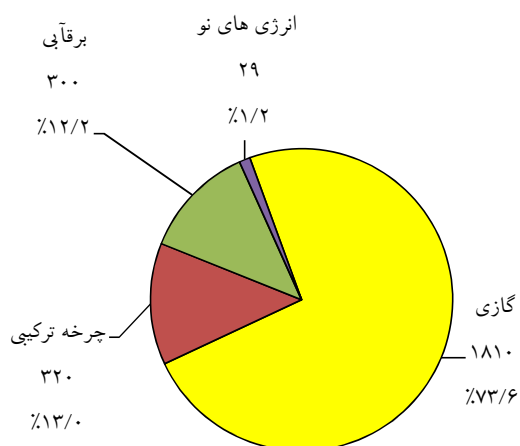
(مگاوات)

تاریخ بهره برداری *	جمع	قدرت نامی					شماره واحد	نام نیروگاه	ردیف
		انرژی های نو	دیزلی	برقآبی	چرخه ترکیبی	گازی			
۱۳۹۵	۱۲۵					۱۵۰		۱	تولید پراننده (DG)
۱۳۹۵	۲۹	۲۹						۲	تجدید پذیر
۹۵/۰۲/۰۷	۱۶۶					۱۶۶		۱	افق (ماهشهر)
۹۵/۰۲/۲۷	۱۶۰				۱۶۰			۳	سرو (چادرملو)
۹۵/۰۳/۰۷	۷۵			۷۵				۲	مارون
۹۵/۰۳/۱۶	۱۶۶					۱۶۶		۱	شهدای پیروز (بهبهان)
۹۵/۰۴/۰۳	۱۶۶					۱۶۶		۲	شهدای پیروز (بهبهان)
۹۵/۰۴/۰۴	۱۶۶					۱۶۶		۲	افق (ماهشهر)
۹۵/۰۴/۱۶	۱۶۶					۱۶۶		۱	گوهران
۹۵/۰۵/۰۷	۱۶۶					۱۶۶		۲	گوهران
۹۵/۰۵/۲۳	۱۶۶					۱۶۶		۱	سنگان
۹۵/۰۶/۱۹	۱۶۶					۱۶۶		۲	سنگان
۹۵/۰۶/۲۰	۱۶۰				۱۶۰			۳	شوباد (کنوج)
۹۵/۱۰/۲۲	۱۶۶					۱۶۶		۳	افق (ماهشهر)
۹۵/۱۲/۱۵	۱۶۶					۱۶۶		۴	افق (ماهشهر)
۹۵/۱۲/۲۸	۲۲۵			۲۲۵				۱	رودبار لرستان
	۲۴۵۹	۲۹	۰	۳۰۰	۳۲۰	۱۸۱۰	۰		جمع نصب شده

* تاریخ سنکرون واحد به عنوان تاریخ بهره برداری در نظر گرفته شده است (ماخذ: شرکت مدیریت شبکه برق ایران-معاونت راهبری شبکه)

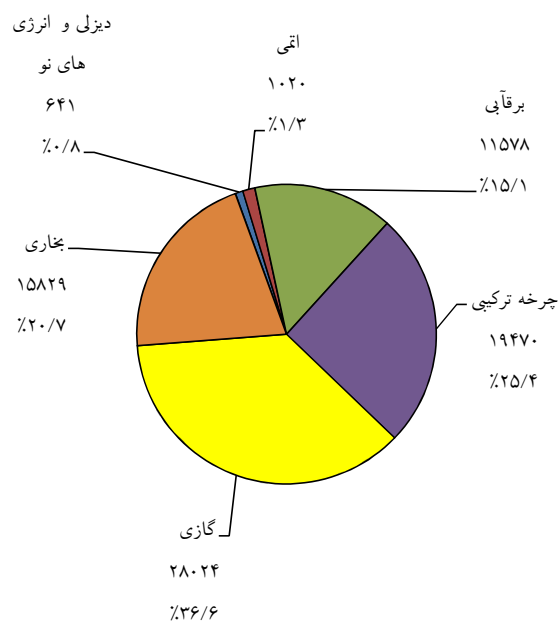
مقدار و سهم ظرفیت نامی انواع نیروگاه های بهره برداری

شده جدید در سال ۱۳۹۵ (مگاوات)

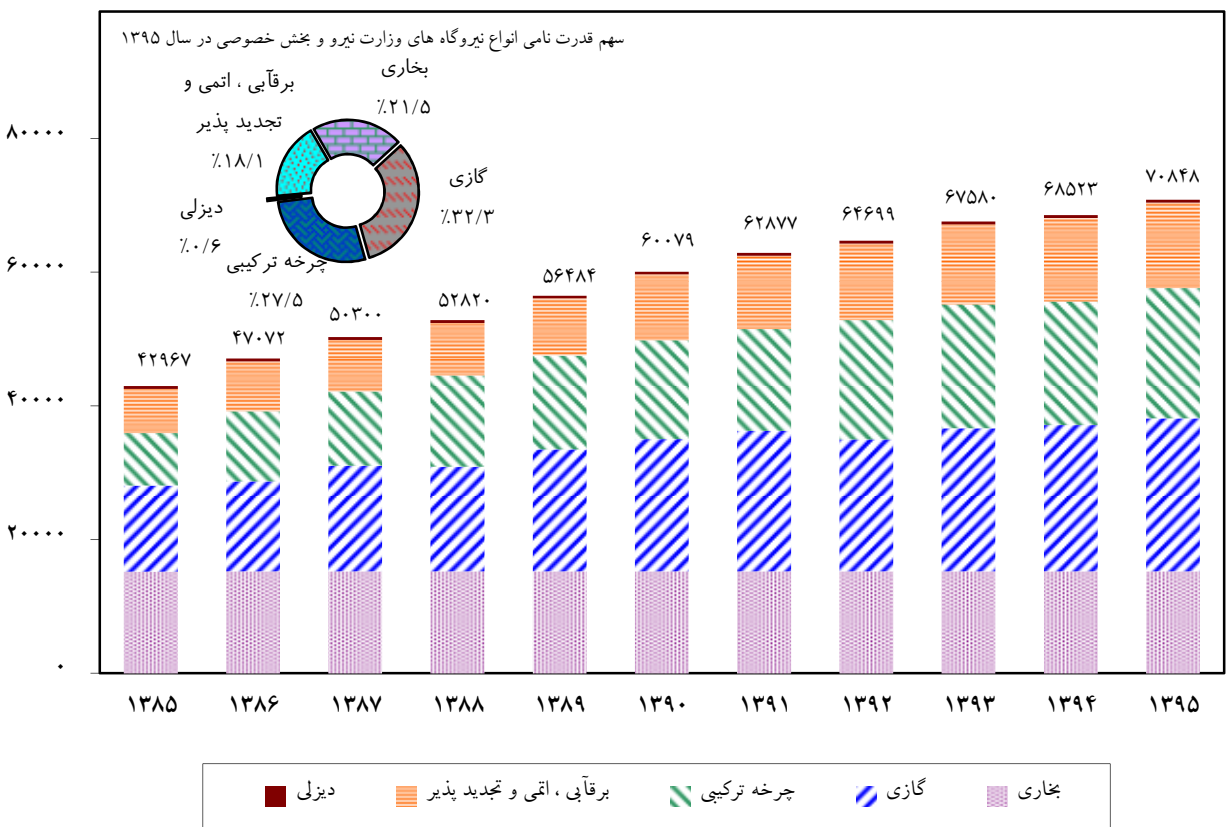


مقدار و سهم ظرفیت نامی انواع نیروگاه های موجود در پایان

سال ۱۳۹۵ (مگاوات)

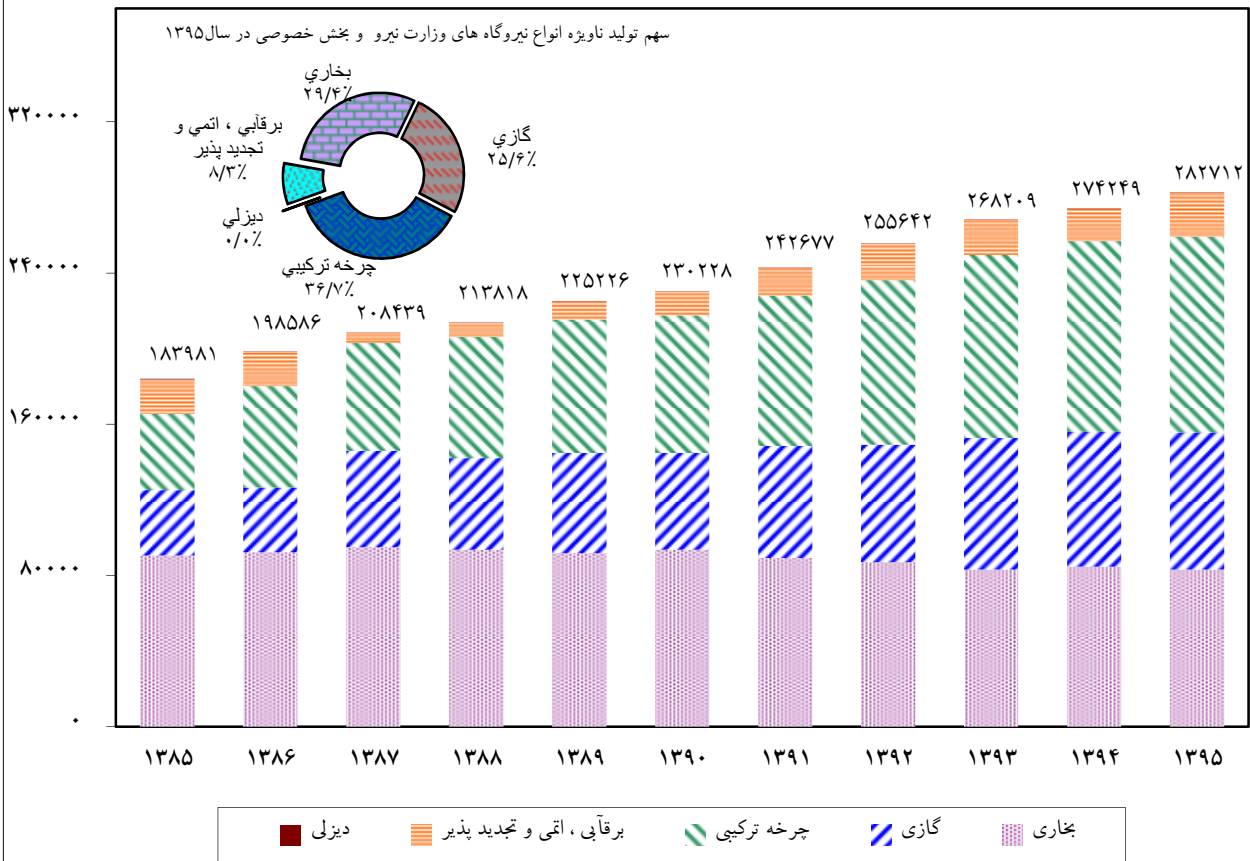


قدرت نامی نیروگاه های وزارت نیرو و بخش خصوصی در طی سالهای ۱۳۸۵ - ۱۳۹۵ (مگا وات)



تولید ناویژه انرژی برق در وزارت نیرو و بخش خصوصی در طی سالهای ۱۳۸۵ - ۱۳۹۵ (میلیون کیلو وات ساعت)

(میلیون کیلو وات ساعت)



قدرت نامی، تولید ناویژه و مصرف داخلی نیروگاه های حرارتی و برقی به تفکیک شبکه و خارج از شبکه در پایان سال ۱۳۹۵

بهره برداری از ظرفیت عملی نیروگاه	تولید ویژه	مصرف داخلی	مصرف داخلی	تولید ناویژه	حد اکثر قدرت تولیدی (غیر همزمان با کشور)	قدرت بهره بردای شده در بیک شبکه	میانگین قدرت عملی	قدرت نامی	نام نیروگاه
درصد	مگاوات ساعت	درصد	مگاوات ساعت	مگاوات ساعت	مگاوات	مگاوات	مگاوات	مگاوات	
نیروگاههای بخاری دولتی :									
۷۰/۱	۳۷۰۲۱۴۵	۷/۳	۲۹۰۷۶۵	۳۹۹۲۹۱۰	۶۵۱	۴۹۰	۶۵۰	۶۵۰	۱- سهند
۳۷/۳	۲۴۸۲۸۱۹	۸/۵	۲۲۹۶۰۹	۲۷۱۲۴۲۸	۸۱۹	۳۱۹	۸۳۰	۸۳۵	۲- اصفهان (اسلام آباد)
۶۲/۲	۶۰۸۱۳۳۷	۸/۲	۵۴۱۲۷۱	۶۶۲۲۶۰۸	۱۲۰۳	۱۱۶۳	۱۲۱۵	۱۳۰۰	۳- شازند
۶۰/۶	۴۹۱۶۳۲۶	۷/۴	۳۹۴۱۸۰	۵۳۱۰۵۰۶	۹۸۰	۹۵۵	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۴- شهیدفتح همدان
۹۲/۶	۱۶۳۸۸۴۱	۶/۵	۱۱۳۰۷۴	۱۷۵۱۹۱۵	۲۲۷	۲۱۶	۲۱۶	۲۴۸	۵- بعثت
۷۰/۰	۲۱۲۴۷۸	۱۳/۳	۳۲۷۳۱	۲۴۵۲۰۹	۴۳	۴۱	۴۰	۵۰	۶- شهید فیروزی (طرشت)
۷۱/۸	۵۸۶۸۱۷۸	۶/۸	۴۲۴۹۷۵	۶۲۹۳۱۵۳	۹۸۲	۸۱۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۷- شهید رجائی
۶۴/۶	۹۷۵۴۱۸۱	۵/۵	۵۶۴۴۶۳	۱۰۳۱۸۶۴۴	۱۶۵۵	۱۴۷۱	۱۸۲۳	۱۹۰۳	۸- رامین (اهواز)
۶۶/۱	۱۲۸۵۱۲۴	۹/۷	۱۳۸۴۰۴	۱۴۲۳۵۲۸	۲۲۷	۲۰۱	۲۴۶	۲۵۶	۹- ایرانشهر بخاری
۷۶/۵	۳۹۵۲۲۶۷	۷/۹	۳۳۷۰۸۳	۴۲۸۹۳۵۰	۶۴۵	۶۲۶	۶۴۰	۶۴۰	۱۰- بیستون
۸۴/۳	۳۱۸۵۰۳	۷/۸	۲۶۹۰۲	۳۴۵۴۰۵	۵۰	۴۸	۴۷	۶۰	۱۱- زرنند
۵۵/۴	۱۰۶۹۴۲۲	۸/۱	۹۴۸۶۲	۱۱۶۴۲۸۴	۲۲۲	۲۰۴	۲۴۰	۲۴۰	۱۲- شهید بهشتی (لوشان)
۶۱/۰	۸۸۶۷۳۶۴	۳/۲	۲۹۰۰۵۴	۹۱۵۷۴۱۸	۱۶۴۱	۱۶۱۸	۱۷۱۵	۱۷۸۰	۱۳- شهید سلیمی (نکا)
۶۳/۷	۶۶۸۶۴۷۲	۶/۴	۴۵۴۴۵۱	۷۱۴۰۹۲۳	۱۰۹۴	۱۰۱۹	۱۲۸۰	۱۲۸۰	۱۴- بندرعباس
۶۳/۴	۵۶۸۳۵۴۵۸	۶/۵	۳۹۳۲۸۲۴	۶۰۷۶۸۲۸۲	۹۷۶۷	۹۱۸۱	۱۰۹۴۲	۱۱۲۴۱	جمع شبکه بخاری دولتی
۶۳/۴	۵۶۸۳۵۴۵۸	۶/۵	۳۹۳۲۸۲۴	۶۰۷۶۸۲۸۲	۹۷۶۷	۹۱۸۱	۱۰۹۴۲	۱۱۲۴۱	جمع نیروگاههای بخاری دولتی
نیروگاههای گازی دولتی :									
۱۳/۰	۸۰۹۷۷	۱/۳	۱۰۶۵	۸۲۰۴۲	۷۲	۵۴	۷۲	۱۰۰	۱- صوفیان
۲۴/۴	۸۵۹۳۳	۱/۱	۹۸۶	۸۶۹۱۹	۴۵	۳۸	۴۱	۶۰	۲- ارومیه
۱۰/۱	۵۶۸۶۲	۰/۲	۱۱۵	۵۶۹۷۷	۴۰	۲۲	۶۵	۸۸	۳- هسا
۱۴/۹	۴۳۰۵۸	۰/۷	۳۰۴	۴۳۳۶۲	۳۶	۳۰	۳۳	۶۰	۴- درود
۱۶/۲	۹۶۳۹۱۰	۰/۸	۷۵۴۵	۹۷۱۴۵۵	۵۶۳	۴۵۸	۶۸۴	۹۳۲	۵- ری
۲۳/۲	۱۰۰۰۰۴	۱/۲	۱۱۸۸	۱۰۱۱۹۲	۵۳	۴۶	۵۰	۷۵	۶- قائن
۶۳/۹	۲۶۴۸۹۰۸	۰/۹	۲۴۱۰۴	۲۶۷۳۰۱۲	۵۵۳	۵۲۷	۴۷۷	۶۳۶	۷- شهید کاوه
۴۸/۰	۳۰۱۴۶۲۶	۰/۹	۲۸۱۶۲	۳۰۴۲۷۸۸	۷۵۴	۷۴۶	۷۲۳	۹۵۴	۸- شیروان
۱۴/۵	۶۹۹۶۲۶	۰/۷	۴۹۳۲	۷۰۴۵۵۸	۲۶۹	۲۵۵	۵۵۵	۶۶۴	۹- افق (ماهشهر)
۴۶/۶	۱۰۵۷۵۳۹	۰/۶	۶۳۲۵	۱۰۶۳۸۶۴	۲۹۰	۲۳۸	۲۶۰	۳۲۴	۱۰- بسطامی (شاهرود)
۳۵/۴	۴۸۴۹۱۰	۰/۳	۱۶۰۲	۴۸۶۵۱۲	۱۲۸	۱۱۶	۱۵۷	۲۲۶	۱۱- زاهدان
۲۷/۷	۲۵۴۶۹۰	۱/۰	۲۶۵۶	۲۵۷۳۴۶	۱۳۳	۷۶	۱۰۶	۱۴۳	۱۲- کنارک (چابهار)
۸۴/۹	۱۹۱۰۰۲۰	۰/۵	۹۴۶۵	۱۹۱۹۴۸۵	۳۰۵	۲۴۷	۲۵۸	۳۲۴	۱۳- بمبور
۴۴/۴	۳۱۴۸۱۶	۰/۷	۲۲۱۹	۳۱۷۰۳۵	۸۸	۷۴	۸۲	۱۰۰	۱۴- اسلام آباد غرب
۶۶/۵	۶۷۴۳۰۶	۰/۷	۴۷۵۳	۶۷۹۰۵۹	۱۱۹	۱۰۶	۱۱۷	۱۶۴	۱۵- کنگان
۱۴/۹	۴۶۶۵۷	۰/۷	۳۰۶	۴۶۹۶۳	۳۲	۲۹	۳۶	۵۰	۱۶- بوشهر
۸۳/۷	۲۹۵۴۷۸	۰/۴	۱۲۹۶	۲۹۶۷۷۴	۴۴	۳۵	۴۱	۶۱	۱۷- شیراز
	۰						۳	۴	۱۸- فرگ داراب

سوخت مصرفی ، بازده حرارتی و راندمان نیروگاه های حرارتی و برقی به تفکیک شبکه و خارج از شبکه در پایان سال ۱۳۹۵

سهم تولید نیروگاه از کل	ضریب بار کارکرد نیروگاه	کارکرد نیروگاه در سال	متوسط کارکرد سالانه نیروگاه	راندمان	بازده حرارتی (کیلوکالری بر کیلووات ساعت)	آب مصرفی هزار مترمکعب	سوخت مصرفی به هزار			نام نیروگاه
							گازوئیل لیتر	گاز مترمکعب	نفت کوره لیتر	
نیروگاههای بخاری دولتی :										
۱/۴	۸۵/۵	۸۱/۸	۷۱۶۷	۳۹/۴	۲۱۸۲	۱۰۷۴	۲۷۲۰۹۲	۷۶۶۱۱۳	۰	۱- سهند
۰/۹	۶۶/۸	۵۶/۶	۴۹۵۶	۳۷/۱	۲۳۲۱	۲۹۴۵		۷۶۴۰۸۰		۲- اصفهان(اسلام آباد)
۲/۳	۸۸/۱	۷۱/۳	۶۲۴۹	۳۹/۸	۲۱۵۹	۷۱۲	۳۱۸۸۳	۱۶۹۵۴۸۴	۴۷۶	۳- شازند
۱/۸	۷۵/۴	۸۲/۰	۷۱۸۶	۳۸/۳	۲۲۴۷	۸۵۲۱	۴۵۴۷۹۱	۹۳۲۰۱۷		۴- شهیدمفتح همدان
۰/۶	۹۷/۲	۹۰/۷	۷۹۴۵	۳۱/۹	۲۶۹۷	۴۴۲۹		۵۶۳۱۶۵	۴۲۲	۵- بعثت
۰/۱	۹۱/۸	۷۰/۹	۶۲۱۴	۲۲/۲	۳۸۷۲	۲۱۷۳		۱۱۴۰۱۲		۶- شهیدفیروزی(طرشت)
۲/۲	۸۶/۷	۸۴/۴	۷۳۹۱	۳۶/۵	۲۳۵۹	۱۰۱۳	۳۳۲۳۰۴	۱۴۲۱۷۷۵	۲۵۶	۷- شهیدرجائی
۳/۶	۹۵/۵	۷۴/۶	۶۵۳۲	۳۸/۰	۲۲۶۱		۹۵۷۷	۲۸۷۵۰۹۱	۱۱	۸- رامین(اهواز)
۰/۵	۸۴/۰	۸۵/۴	۷۴۷۷	۳۰/۳	۲۸۳۴		۳۲۶۲۵۲	۱۲۰۸۰۶	۱۵۵	۹- ایرانشهر بخاری
۱/۵	۹۵/۰	۷۹/۹	۶۹۹۸	۳۹/۳	۲۱۸۶	۸۴۷۱	۷۰۲۸۳۲	۳۵۳۰۲۲		۱۰- بیستون
۰/۱	۹۵/۹	۸۲/۲	۷۲۰۲	۲۷/۵	۳۱۲۳		۱۱۷۰۷۱			۱۱- زرنند
۰/۴	۸۵/۳	۷۰/۱	۶۱۳۹	۳۴/۴	۲۵۰۳	۲۸۰۱		۲۸۶۵۳۱	۶۰۱۷۴	۱۲- شهید بهشتی (لوشان)
۳/۲	۸۴/۳	۷۵/۶	۶۶۱۹	۳۷/۳	۲۳۰۸	۲۱۴۲	۹۶۵۶۹۰	۱۵۰۴۸۹۰		۱۳- شهید سلیمی (نکا)
۲/۵	۹۳/۲	۷۹/۹	۷۰۰۲	۳۵/۴	۲۴۳۰		۸۴۲۹۲۹	۱۱۱۶۰۹۱	۹۰۴	۱۴- بندرعباس
۲۱/۰				۳۷/۱	۲۳۲۰	۳۴۲۸۱	۴۰۵۵۴۲۰	۱۲۵۱۳۰۷۷	۶۲۳۹۸	جمع شبکه بخاری دولتی
۲۱/۰				۳۷/۱	۲۳۲۰	۳۴۲۸۱	۴۰۵۵۴۲۰	۱۲۵۱۳۰۷۷	۶۲۳۹۸	جمع نیروگاههای بخاری دولتی
نیروگاههای گازی دولتی :										
۰/۰	۸۲/۸	۱۵/۷	۱۳۷۱	۲۳/۳	۳۶۹۶			۳۶۸۵۳	۷۲۴	۱- صوفیان
۰/۰	۸۹/۶	۲۴/۶	۲۱۵۶	۲۴/۰	۳۵۸۲			۳۵۸۴۷	۲۱۶۰	۲- ارومیه
۰/۰	۹۶/۴	۱۶/۹	۱۴۷۷	۲۸/۰	۳۰۶۹			۲۰۸۳۱	۳۲۷	۳- هسا
۰/۰		۰/۰		۲۱/۱	۴۰۷۸			۲۰۹۵۸	۵۱۰	۴- درود
۰/۳	۹۷/۵	۲۰/۲	۱۷۷۱	۲۴/۱	۳۵۶۶			۳۸۷۵۷۱	۲۲۲۵۴	۵- ری
۰/۰	۹۴/۲	۲۳/۱	۲۰۲۶	۲۵/۰	۳۴۴۴			۴۲۵۴۹	۳۳۳	۶- قائن
۰/۹	۷۶/۰	۷۲/۵	۶۳۵۴	۳۲/۸	۲۶۲۰			۷۴۹۳۴۴	۱۰۶۹۴۲	۷- شهید کاوه
۱/۱	۸۳/۴	۵۵/۳	۴۸۴۱	۳۷/۲	۲۳۱۳			۷۵۵۰۳۹	۱۰۵۸۸۳	۸- شیروان
۰/۲		۰/۰		۳۸/۴	۲۲۴۱			۱۹۳۱۳۹	۲۰۶۷	۹- افق(ماهشهر)
۰/۴	۷۲/۵	۵۷/۷	۵۰۵۴	۳۲/۰	۲۶۸۹			۲۸۵۱۱۹	۵۷۰۰۰	۱۰- بسطامی(شاهرود)
۰/۲	۹۰/۳	۴۸/۰	۴۲۰۸	۲۴/۱	۳۵۷۲				۲۰۴۳۲۹	۱۱- زاهدان
۰/۱	۶۸/۰	۳۲/۵	۲۸۴۶	۲۲/۳	۳۸۵۹				۱۱۶۷۴۸	۱۲- کنارک(چابهار)
۰/۷	۷۸/۵	۹۱/۶	۸۰۲۵	۳۳/۱	۲۵۹۶			۵۸۶۹۴۷	۷۶۰۲	۱۳- بیور
۰/۱		۰/۰		۳۲/۹	۲۶۱۳			۹۹۵۴۵	۱۷	۱۴- اسلام آباد غرب
۰/۲		۵۲/۲	۴۵۷۳	۲۵/۵	۳۳۷۸			۲۷۹۰۳۹		۱۵- کنگان
۰/۰	۹۰/۶	۱۸/۶	۱۶۲۵	۲۲/۲	۳۸۶۶			۲۲۰۸۴		۱۶- بوشهر
۰/۱	۹۱/۶	۸۵/۰	۷۴۴۷	۲۴/۱	۳۵۶۲			۱۲۵۶۳۷	۲۸۳۱	۱۷- شیراز
۰/۰		۰/۰	۰							۱۸- فرگ داراب

قدرت نامی، تولیدناویژه و مصرف داخلی نیروگاه های حرارتی و برقی به تفکیک شبکه و خارج از شبکه در پایان سال ۱۳۹۵

بهره برداری از ظرفیت عملی نیروگاه	تولید ویژه	مصرف داخلی	مصرف داخلی	تولید ناویژه	حد اکثر قدرت تولیدی (غیرهمزمان با کشور)	قدرت بهره بردای شده در بیک شبکه	میانگین قدرت عملی	قدرت نامی	نام نیروگاه
درصد	مگاوات ساعت	درصد	مگاوات ساعت	مگاوات ساعت	مگاوات	مگاوات	مگاوات	مگاوات	
۳۰/۸	۲۵۷۷۳۹	۱/۱	۲۹۳۹	۲۶۰۶۷۸	۹۳	۷۴	۹۷	۱۲۰	۱۹- شهید بهشتی (لوشان)
۵۳/۸	۴۰۷۸۱۵۶	۰/۷	۲۷۹۱۲	۴۱۰۶۰۶۸	۸۵۳	۸۲۷	۸۷۱	۹۹۰	۲۰- خلیج فارس (هرمزگان)
۳۸/۷	۱۱۱۱۷۷	۰/۰		۱۱۱۱۷۷	۳۲	۲۹	۳۳	۵۰	۲۱- گازی بندرعباس
۶۳/۲	۳۰۲۶۲۶۷	۰/۷	۲۰۳۹۹	۳۰۴۶۶۶۶	۶۳۷	۵۳۷	۵۵۰	۶۴۸	۲۲- ایسین
۱۴/۴	۱۰۳۷۲۷	۱/۲	۱۲۵۸	۱۰۴۹۸۵	۸۴	۳۶	۸۴	۱۲۰	۲۳- یزد گازی
۴۳/۳	۲۰۳۰۹۳۸۶	۰/۷	۱۴۹۵۳۱	۲۰۴۵۸۹۱۷	۴۶۰۷	۴۵۹۹	۵۳۹۳	۶۸۹۲	جمع شبکه گازی دولتی
۶۲/۶	۷۰۰۵۶۷	۱/۰	۷۲۸۵	۷۰۷۸۵۲	۱۳۶	۱۳۶	۱۲۹	۱۸۴	۲۴- کیش (گازی)
۱۱/۲	۱۷۳۰۰	۱/۵	۲۶۹	۱۷۵۶۹	۹	۹	۱۸	۲۵	۲۵- خارک (گازی)
۵۶/۴	۷۱۷۸۶۷	۱/۰	۷۵۵۴	۷۲۵۴۲۱	۱۴۵	۱۴۵	۱۴۷	۲۰۹	جمع خارج از شبکه گازی دولتی
۴۳/۷	۲۱۰۲۷۲۵۳	۰/۷	۱۵۷۰۸۵	۲۱۱۸۴۳۳۸	۴۷۵۲	۴۷۴۴	۵۵۴۰	۷۱۰۱	جمع نیروگاههای گازی دولتی
									نیروگاههای چرخه ترکیبی دولتی:
۷۷/۱	۵۵۵۶۴۵۶	۱/۵	۸۶۴۷۴	۵۶۴۲۹۳۰	۸۶۷	۷۸۹	۸۳۶	۱۰۴۳	۱- چرخه ترکیبی شهید رجایی
۸۶/۶	۱۰۸۲۹۸۵۸	۱/۵	۱۷۰۳۸۷	۱۱۰۰۰۲۴۵	۱۵۷۳	۱۴۸۹	۱۴۵۱	۱۹۱۲	۲- چرخه ترکیبی کرمان
۵۰/۷	۱۷۷۶۸۷۳	۰/۵	۹۳۳۳	۱۷۸۶۲۰۶	۴۳۴	۳۷۸	۴۰۲	۴۳۵	۳- چرخه ترکیبی شهید سلیمی
۷۵/۰	۴۵۲۴۰۲۲	۱/۸	۸۱۸۶۳	۴۶۰۵۸۸۵	۷۵۵	۶۶۶	۷۰۱	۸۸۵	۴- چرخه ترکیبی یزد
۷۷/۶	۲۲۶۸۷۲۰۹	۱/۵	۳۴۸۰۵۷	۲۳۰۳۵۲۶۶	۳۴۲۴	۳۳۲۳	۳۳۸۹	۴۲۷۵	جمع شبکه چرخه ترکیبی دولتی
									نیروگاههای برقی دولتی
۴۰/۰	۷۵۰۲۹	۲/۷	۲۰۸۵	۷۷۱۱۴	۲۳	۲۲	۲۲	۲۲	۱- ارس
۲۸/۴	۱۴۹۱۰	۰/۱	۱۲	۱۴۹۲۲	۷	۰	۶	۶	۲- مهاباد
۳۷/۲	۴۲۳۰۰	۰/۲	۹۲	۴۲۳۹۲	۹	۹	۱۳	۱۳	۳- شوط مغان
۲۲/۵	۱۰۸۷۸۳	۰/۸	۸۲۵	۱۰۹۶۰۸	۳۴	۳۴	۵۶	۵۶	۴- زاینده رود
	۰						۳	۳	۵- گلاب
۱۴/۷	۱۴۶۸۵۳	۱/۰	۱۴۶۴	۱۴۸۳۱۷	۵۷	۳۸	۱۱۶	۱۱۶	۶- کلان
۲۰/۲	۱۵۷۳۶۲	۱/۰	۱۶۶۳	۱۵۹۰۲۵	۹۰	۸۸	۹۰	۹۰	۷- امیرکبیر
۱۶/۶	۵۸۹۲۲	۹/۸	۶۴۳۶	۶۵۳۵۸	۴۸	۲۲	۴۵	۴۵	۸- لتیان
۲۸/۸	۴۴۶۵۶	۱/۸	۸۲۶	۴۵۴۸۲	۱۶	۱۰	۱۸	۱۸	۹- طالقان
۲۶/۵	۱۰۱۹۷۰	۰/۰		۱۰۱۹۷۰	۴۶	۲۳	۴۴	۴۴	۱۰- لوآراک
۱۸/۴	۱۶۰۲۴۵۷	۰/۴	۵۹۶۰	۱۶۰۸۴۱۷	۱۰۱۰	۷۰۴	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۱- کارون ۴
۱۲/۹	۴۴۰۰۸	۱/۱	۵۰۷	۴۴۵۱۵	۲۱	۰	۳۹	۳۹	۱۲- کوهرنگ
	۰						۵	۵	۱۳- منج
۴۵/۳	۲۰۵۵۶۷۳	۰/۳	۶۳۶۰	۲۰۶۲۰۳۳	۵۱۳	۳۱۵	۵۲۰	۵۲۰	۱۴- دز
۱۳/۴	۲۳۴۲۳۳۱	۰/۵	۱۱۱۰۹	۲۳۵۳۴۴۰	۱۵۰۱	۱۲۷۵	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۱۵- شهید عباسپور
۱۵/۶	۲۷۳۰۱۰۷	۰/۲	۴۸۶۸	۲۷۳۴۹۷۵	۱۷۲۶	۱۴۲۶	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۱۶- مسجد سلیمان
۲۱/۳	۷۴۳۳۴۵	۰/۲	۱۶۳۶	۷۴۴۹۸۱	۴۰۷	۴۰۰	۴۰۰	۴۰۰	۱۷- کرخه
۱۱/۷	۲۰۲۲۵۴۷	۱/۴	۲۸۶۸۲	۲۰۵۱۲۲۹	۱۸۰۴	۱۷۵۷	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۱۸- کارون ۳
۸/۵	۱۱۰۷۶۳	۰/۵	۵۴۴	۱۱۱۳۰۷	۱۰۸	۴۵	۱۵۰	۱۵۰	۱۹- مارون
۲۵/۸	۲۲۶۱۲۱۵	۰/۰		۲۲۶۱۲۱۵	۸۵۴	۶۳۴	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۲۰- گتوند
۵/۴	۴۰۴۱	۰/۱	۵	۴۰۴۶			۹	۹	۲۱- پیران

سوخت مصرفی ، بازده حرارتی و راندمان نیروگاه های حرارتی و برقی به تفکیک شبکه و خارج از شبکه در پایان سال ۱۳۹۵

سهم تولید نیروگاه از کل درصد	ضریب بار کارکرد نیروگاه درصد	کارکرد نیروگاه در سال درصد	متوسط کارکرد سالانه نیروگاه ساعت	راندمان درصد	بازده حرارتی (کیلوکالری بر کیلووات ساعت)	آب مصرفی هزار مترمکعب	سوخت مصرفی به هزار			نام نیروگاه
							گازوئیل لیتر	گاز مترمکعب	نفت کوره لیتر	
۰/۱	۹۲/۹	۳۴/۳	۳۰۰۳	۲۷/۸	۳۰۹۲		۹۳۵۲۱	۲۶۵۲		۱۹- شهیدبهشتی (لوشان)
۱/۴	۸۲/۲	۶۶/۸	۵۸۵۳	۳۲/۳	۲۶۵۹		۱۲۶۰۷۰۴	۴۱۶۰۵		۲۰- خلیج فارس(هرمزگان)
۰/۰	۹۶/۹	۴۱/۳	۳۶۱۸	۲۵/۷	۳۳۵۱		۴۴۴۸۱			۲۱- گازی بندرعباس
۱/۱	۷۵/۹	۷۲/۰	۶۳۰۷	۳۱/۵	۲۷۲۶		۹۵۶۹۷۶	۳۳۷۱۹		۲۲- ایسین
۰/۰	۸۹/۳	۱۶/۰	۱۴۰۲	۲۳/۷	۳۶۳۶		۴۴۷۶۵			۲۳- یزد گازی
۷/۱				۳۱/۴	۲۷۴۳		۶۰۴۰۹۵۰	۷۰۷۷۰۴		جمع شبکه گازی دولتی
۰/۲				۲۶/۳	۳۲۷۱		۱۵۳۴۹۴	۱۱۹۴۸۱		۲۴- کیش (گازی)
۰/۰				۱۵/۰	۵۷۱۹			۱۱۶۷۰		۲۵- خارك (گازی)
۰/۳				۲۵/۸	۳۳۳۰		۱۵۳۴۹۴	۱۳۱۱۵۱		جمع خارج از شبکه گازی دولتی
۷/۳				۳۱/۱	۲۷۶۳		۶۱۹۴۴۴۴	۸۳۸۸۵۵		جمع نیروگاههای گازی دولتی
نیروگاههای چرخه ترکیبی دولتی:										
۲/۰	۸۸/۶	۸۳/۹	۷۳۴۷	۴۳/۵	۱۹۷۶	۳۱۳	۱۰۹۳۱۷۷	۲۳۹۷۵۰		۱- چرخه ترکیبی شهیدرجائی
۳/۸	۹۱/۷	۸۷/۱	۷۶۲۸	۴۵/۴	۱۸۹۳	۱۰۶۳	۲۳۴۲۲۹۷	۹۸۶۸۵		۲- چرخه ترکیبی کرمان
۰/۶	۸۲/۶	۵۶/۸	۴۹۸۰	۴۸/۵	۱۷۷۳		۳۸۶۶۸۴			۳- چرخه ترکیبی شهیدسلیمی
۱/۶	۸۲/۳	۸۴/۶	۷۴۰۷	۴۷/۲	۱۸۲۲		۹۰۵۵۶۳	۷۸۲۵۶		۴- چرخه ترکیبی یزد
۸/۰				۴۵/۵	۱۸۸۹	۱۳۷۶	۴۷۲۷۸۲۱	۴۱۶۶۹۰		جمع شبکه چرخه ترکیبی دولتی
نیروگاههای برقی دولتی										
۰/۰	۷۱/۱	۵۳/۸	۴۷۱۳							۱- ارس
۰/۰	۶۸/۲	۳۵/۷	۳۱۲۷							۲- مهاباد
۰/۰	۷۷/۱	۶۹/۸	۶۱۱۳							۳- شوط مغان
۰/۰	۸۱/۴	۴۵/۵	۳۹۸۴							۴- زاینده رود
۰/۰		۰/۰	۰							۵- گلاب
۰/۱	۷۰/۹	۴۲/۱	۳۶۸۷							۶- کلان
۰/۱	۷۱/۷	۲۸/۱	۲۴۵۸							۷- امیرکبیر
۰/۰	۷۱/۳	۲۱/۷	۱۹۰۲							۸- لتیان
۰/۰	۷۱/۵	۴۴/۶	۳۹۰۵							۹- طالقان
۰/۰	۸۸/۹	۲۹/۷	۲۶۰۶							۱۰- لوارک
۰/۶	۷۹/۳	۲۲/۹	۲۰۰۷							۱۱- کارون ۴
۰/۰	۸۵/۴	۲۸/۱	۲۴۵۹							۱۲- کوهرنگ
۰/۰		۰/۰	۰							۱۳- منج
۰/۷	۴۸/۱	۹۵/۳	۸۳۴۵							۱۴- دز
۰/۸	۵۰/۴	۳۵/۵	۳۱۱۰							۱۵- شهید عباسپور
۰/۹	۷۳/۴	۲۴/۶	۲۱۵۸							۱۶- مسجدسلیمان
۰/۳	۸۱/۷	۲۵/۶	۲۲۴۲							۱۷- کرخه
۰/۷	۷۶/۰	۱۷/۱	۱۴۹۷							۱۸- کارون ۳
۰/۰	۹۳/۰	۱۲/۶	۱۱۰۸							۱۹- مارون
۰/۸	۸۱/۶	۳۷/۱	۳۲۴۷							۲۰- گتوند
۰/۰		۶/۳	۵۵۵							۲۱- پیران

قدرت نامی، تولید ناویژه و مصرف داخلی نیروگاه های حرارتی و برقی به تفکیک شبکه و خارج از شبکه در پایان سال ۱۳۹۵

بهره برداری از ظرفیت عملی نیروگاه	تولید ویژه	مصرف داخلی	مصرف داخلی	تولید ناویژه	حد اکثر قدرت تولیدی (غیرهمزمان با کشور)	قدرت بهره بردای شده در بیک شبکه	میانگین قدرت عملی	قدرت نامی	نام نیروگاه
درصد	مگاوات ساعت	درصد	مگاوات ساعت	مگاوات ساعت	مگاوات	مگاوات	مگاوات	مگاوات	
۱۲/۶	۵۲۸۴۸۷	۰/۳	۱۷۳۱	۵۳۰۲۱۸	۲۸۱	۲۲۹	۴۸۰	۴۸۰	۲۲- سیمره
۷۰/۸	۶۱۹۹۵	۰/۰		۶۱۹۹۵			۱۰	۱۰	۲۳- آزاد کردستان
۰/۸	۶۴۱۸	۱۲/۷	۹۳۲	۷۳۵۰	۴۹	۰	۱۰۰	۱۰۰	۲۳- ملاصدرا
۳/۴	۲۹۱۳	۲/۱	۶۳	۲۹۷۶	۱۰	۰	۱۰	۱۰	۲۴- درودزن
۲۳/۹	۴۷۰۱	۰/۰		۴۷۰۱			۲	۲	۲۵- شهید طالبی
۸/۳	۲۳۶۲۶	۰/۱	۱۹	۲۳۶۴۵	۱۱	۰	۳۲	۳۲	۲۶- جیرفت
۲۳/۶	۵۱۷۲	۰/۰		۵۱۷۲			۳	۳	۲۷- پل کلو ۴
۲۴/۷	۵۴۱۹	۰/۰		۵۴۱۹			۳	۳	۲۸- کریک ۲
۲۶/۴	۶۹۲۶	۰/۰		۶۹۲۶			۳	۳	۲۹- کریک ۳
۱۰/۹	۴۶۳۸	۰/۰		۴۶۳۸			۵	۵	۳۰- پل کلو ۲ و کندان
۱۴/۲	۴۹۹۳	۰/۰		۴۹۹۳			۴	۴	۳۱- پل کلو ۱
۳۲/۰	۲۴۵۶۴۶	۰/۰		۲۴۵۶۴۶	۸۸	۸۴	۸۸	۸۸	۳۲- سفید رود
۱۶/۹	۲۱۹۹۶	۰/۹	۲۰۱	۲۲۱۹۷	۱۲	۸	۱۵	۱۵	۳۳- تاکام (شهید رجایی)
۸/۱	۷۳۴۵۴۱	۰/۰	۱۱	۷۳۴۵۵۲	۹۶۳	۶۸۹	۱۰۴۰	۱۰۴۰	۳۴- سیاه بیشه
۰/۰	۰			۰			۱۰	۱۰	۳۵- ورفقان
۰/۰	۰			۰			۵	۵	۳۶- آسیابک
۲۸/۹	۷۰۹۰			۷۰۹۰			۳	۳	۳۷- گاماسیاب
۳۶/۲	۸۸۷۷	۰/۰		۸۸۷۷			۳	۳	۳۸- سد تاریک
	۰						۲۲۵	۲۲۵	۳۹- رودبار لرستان
۱۶/۲	۱۶۳۴۰۷۱۰	۰/۵	۷۶۰۳۱	۱۶۴۱۶۷۴۱	۸۸۳۳	۷۸۱۲	۱۱۵۷۵	۱۱۵۷۵	جمع شبکه برقی دولتی
۳۲/۴	۲۴۳۸			۲۴۳۸	۱		۱	۱	۴۰- دره تخت ۲
							۱	۱	۴۱- دره تخت ۱
							۱	۱	۴۲- جنت رودبار
							۱	۱	۴۳- سایر نیروگاه های برق آبی کوچک
۸/۸	۲۴۳۸	۰/۰	۰	۲۴۳۸		۰	۳	۳	جمع خارج شبکه برقی دولتی
۱۶/۲	۱۶۳۴۴۱۴۸	۰/۵	۷۶۰۳۱	۱۶۴۱۹۱۷۹	۸۸۳۳	۷۸۱۲	۱۱۵۷۸	۱۱۵۷۸	جمع نیروگاههای برقی دولتی
									انرژی های نو دولتی:
۷۵/۱	۶۷۱۰۵۶۸			۶۷۱۰۵۶۸	۱۰۴۶	۱۰۰۶	۱۰۲۰	۱۰۲۰	۱- اتمی بوشهر
۱۴/۳	۱۱۵۱۸۲			۱۱۵۱۸۲			۹۲	۹۲	۲- بادی منجیل
۸/۱	۱۲۳۷۴			۱۲۳۷۴			۱۸	۱۸	۳- سایر انرژی های نو
۶۹/۱	۶۸۳۸۱۲۴	۰/۰	۰	۶۸۳۸۱۲۴	۱۰۴۶	۱۰۰۶	۱۱۳۰	۱۱۳۰	جمع انرژی های نو دولتی:
									نیروگاههای دیزلی:
۱/۰	۲۲۱۸۳	۷/۵	۱۷۹۸	۲۳۹۸۱	۷۷	۶۶	۲۶۳	۴۰۹	جمع شبکه دیزلی
۱۲/۱	۲۰۴۰۴	۸/۳	۱۸۴۳	۲۲۲۴۷	۱۳	۱۲	۲۱	۳۰	جمع خارج از شبکه دیزلی
۱/۹	۴۲۵۸۷	۷/۹	۳۶۴۱	۴۶۲۲۸	۹۰	۷۸	۲۸۴	۴۳۹	جمع نیروگاههای دیزلی
۴۴/۵	۱۲۳۰۳۳۰۶۹	۳/۵	۴۵۰۸۲۴۱	۱۲۷۵۴۱۳۱۰	۲۵۹۹۸	۲۵۹۸۷	۳۲۶۹۲	۳۵۵۲۳	شبکه وزارت نیرو
۵۰/۴	۷۴۰۷۰۹	۱/۳	۹۳۹۷	۷۵۰۱۰۶	۱۵۸	۱۵۷	۱۷۰	۲۴۱	خارج از شبکه وزارت نیرو
۴۴/۶	۱۲۳۷۷۳۷۷۸	۳/۵	۴۵۱۷۶۳۸	۱۲۸۲۹۱۴۱۶	۲۶۱۵۶	۲۶۱۴۴	۳۲۸۶۲	۳۵۷۶۴	جمع کل وزارت نیرو

سوخت مصرفی ، بازده حرارتی و راندمان نیروگاه های حرارتی و برقی به تفکیک شبکه و خارج از شبکه در پایان سال ۱۳۹۵

سهم تولید نیروگاه از کل	ضریب بار کارکرد نیروگاه	کارکرد نیروگاه در سال	متوسط کارکرد سالانه نیروگاه	راندمان	بازده حرارتی (کیلوکالری بر کیلووات ساعت)	سوخت مصرفی به هزار			نام نیروگاه
						آب مصرفی هزار مترمکعب	نفت کوره لیتر	گاز مترمکعب	
۰/۲	۷۶/۲	۲۸/۳	۲۴۷۵						۲۲- سیمره
۰/۰		۷۸/۹	۶۹۱۴						۲۳- آزاد کردستان
۰/۰	۸۲/۹	۲/۱	۱۸۱						۲۳- ملاصدرا
۰/۰	۸۵/۵	۴/۰	۳۴۸						۲۴- درودزن
۰/۰		۳۳/۹	۲۹۷۴						۲۵- شهید طالبی
۰/۰	۷۳/۵	۳۳/۴	۲۹۲۳						۲۶- جیرفت
۰/۰		۳۳/۸	۲۹۵۷						۲۷- پل کلو ۴
۰/۰		۳۱/۴	۲۷۴۷						۲۸- کریک ۲
۰/۰		۳۲/۱	۲۸۰۹						۲۹- کریک ۳
۰/۰		۲۵/۶	۲۲۴۴						۳۰- پل کلو ۲ و کخدان
۰/۰		۳۳/۶	۲۹۴۳						۳۱- پل کلو ۱
۰/۱	۸۶/۶	۳۶/۸	۳۲۲۴						۳۲- سفید رود
۰/۰	۹۶/۴	۲۱/۹	۱۹۱۸						۳۳- تاکام(شهید رجایی)
۰/۳	۷۲/۸	۱۲/۰	۱۰۴۹						۳۴- سیاه بیشه
۰/۰									۳۵- وفرقان
۰/۰									۳۶- آسیابک
۰/۰	۶۴/۴	۴۴/۹	۳۹۳۳						۳۷- گاماسیاب
۰/۰	۸۶/۰	۴۲/۱	۳۶۸۷						۳۸- سد تاریک
۰/۰		۰/۰	۰						۳۹- رودبار لرستان
۵/۷									جمع شبکه برقی دولتی
۰/۰	۶۹/۷	۴۶/۴	۴۰۶۶						۴۰- دره تخت ۲
۰/۰									۴۱- دره تخت ۱
۰/۰									۴۲- جنت رودبار
۰/۰									۴۳- سایر نیروگاه های برق آبی کوچک
۰/۰									جمع خارج شبکه برقی دولتی
۵/۷									جمع نیروگاههای برقی دولتی
									انرژی های نو دولتی:
۲/۳									۱- اتمی بوشهر
۰/۰									۲- بادی منجیل
۰/۰									۳- سایر انرژی های نو
۲/۴									جمع انرژی های نو دولتی:
									نیروگاههای دیزلی:
۰/۰				۳۳/۴	۲۵۷۶			۷۱۸۲	جمع شبکه دیزلی
۰/۰				۳۵/۹	۲۳۹۳			۶۱۹۱	جمع خارج از شبکه دیزلی
۰/۰				۳۴/۶	۲۴۸۸			۱۳۳۷۳	جمع نیروگاههای دیزلی
۴۴/۱				۳۷/۳	۲۳۰۸	۳۵۶۵۷	۴۰۵۵۴۲۰	۲۳۲۸۱۸۴۷	شبکه وزارت نیرو
۰/۳				۲۶/۰	۳۳۰۲			۱۵۳۴۹۴	خارج از شبکه وزارت نیرو
۴۴/۴				۳۷/۱	۲۳۱۵	۳۵۶۵۷	۴۰۵۵۴۲۰	۲۳۴۳۵۳۴۱	جمع کل وزارت نیرو

قدرت نامی، تولید ناویژه و مصرف داخلی نیروگاه های حرارتی و برقی به تفکیک شبکه و خارج از شبکه در پایان سال ۱۳۹۵

بهره برداری از ظرفیت عملی نیروگاه	تولید ویژه	مصرف داخلی	مصرف داخلی	تولید ناویژه	حد اکثر قدرت تولیدی (غیر همزمان با کشور)	قدرت بهره بردای شده در بیک شبکه	میانگین قدرت عملی	قدرت نامی	نام نیروگاه
درصد	مگاوات ساعت	درصد	مگاوات ساعت	مگاوات ساعت	مگاوات	مگاوات	مگاوات	مگاوات	
بخش خصوصی									
نیروگاههای بخاری خصوصی									
۵۵/۹	۲۸۹۵۹۳۴	۹/۰	۲۸۷۰۵۶	۳۱۸۲۹۹۰	۶۵۵	۵۳۲	۶۵۰	۷۳۶	۱- بخاری تبریز
۶۸/۷	۸۸۵۷۲۹۷	۷/۶	۷۲۸۲۷۷	۹۵۸۵۵۷۴	۱۵۹۹	۱۲۵۲	۱۵۹۲	۱۶۱۶	۲- شهید محمد منتظری
۶۸/۳	۳۰۵۵۱۲۴	۶/۹	۲۲۵۸۳۶	۳۲۸۰۹۶۰	۵۵۷	۵۵۳	۵۴۸	۶۲۵	۳- منتظر قائم
۷۵/۲	۳۶۶۶۶۴۱	۷/۲	۲۸۶۲۶۹	۳۹۵۲۹۱۰	۵۹۸	۴۹۱	۶۰۰	۶۰۰	۴- توس
۷۳/۹	۷۸۶۰۹۶	۸/۴	۷۱۷۴۳	۸۵۷۸۳۹	۱۳۳	۱۱۷	۱۳۳	۱۳۳	۵- مشهد
۶۳/۷	۱۳۳۸۳۸۹	۶/۰	۸۵۴۲۹	۱۴۲۳۸۱۸	۲۲۴	۲۱۰	۲۵۵	۲۹۰	۶- زرگان (شهید مدحج)
۶۷/۳	۲۰۵۹۹۴۸۱	۷/۶	۱۶۸۴۶۱۰	۲۲۲۸۴۰۹۱	۳۵۴۱	۳۱۵۴	۳۷۷۸	۴۰۰۰	جمع نیروگاههای بخاری خصوصی
نیروگاههای گازی خصوصی									
۶/۹	۲۹۸۰۳	۰/۷	۲۱۰	۳۰۰۱۳	۲۶	۲۱	۵۰	۶۴	۱- تبریز (گازی)
۵۱/۱	۳۴۳۷۴۴۱	۰/۶	۱۹۱۳۷	۳۴۵۶۵۷۸	۷۶۱	۶۷۲	۷۷۲	۹۶۰	۲- چرخه ترکیبی ارومیه
۳۷/۴	۲۵۵۸۵۸۲	۰/۷	۱۸۹۶۹	۲۵۷۷۵۵۱	۷۲۴	۶۸۰	۷۸۶	۹۶۰	۳- سیلان
۴۹/۷	۱۱۰۲۲۸۱	۰/۶	۶۴۹۷	۱۱۰۸۷۷۸	۲۹۰	۲۲۹	۲۵۵	۳۲۴	۴- کاشان
۵۷/۶	۳۵۹۶۸۱۴	۰/۴	۱۵۹۲۹	۳۶۱۲۷۴۳	۸۰۳	۶۶۲	۷۱۶	۹۵۴	۵- جنوب اصفهان (چهلستون)
۴۹/۹	۳۱۹۲۲۰۲	۰/۶	۱۸۴۲۰	۳۲۱۰۶۲۲	۷۵۴	۶۷۸	۷۳۵	۹۵۴	۶- پرنده
۷۱/۱	۳۸۹۷۹۳۵	۰/۸	۳۱۹۳۷	۳۹۲۹۸۷۲	۷۱۰	۵۸۱	۶۳۱	۷۸۹	۷- رودشور
۳۰/۴	۳۱۶۹۷۰	۱/۰	۳۰۷۵	۳۲۰۰۴۵	۱۲۹	۱۰۱	۱۲۰	۱۵۰	۸- گازی شریعتی
۴۷/۰	۶۸۳۸۶۹	۰/۷	۵۱۰۹	۶۸۸۹۷۸	۱۶۲	۱۴۵	۱۶۷	۱۹۶	۹- گازی مشهد
۳۳/۰	۲۱۹۳۵۴۹	۰/۵	۱۰۵۳۹	۲۲۰۴۰۸۸	۷۹۷	۷۰۷	۷۶۳	۹۵۴	۱۰- فردوسی
۱/۳	۳۹۰۲	۰/۷	۲۸	۳۹۳۰	۵۹	۱۶	۳۵	۵۰	۱۱- شمس سرخس
۵۶/۲	۳۹۹۷۱۴۶	۰/۸	۳۰۶۲۴	۴۰۲۷۷۷۰	۸۰۰	۷۳۹	۸۱۸	۹۷۲	۱۲- خرمشهر
۳۸/۴	۲۷۴۱۹۰	۰/۷	۱۹۳۳	۲۷۶۱۲۳	۷۷	۶۱	۸۲	۱۲۸	۱۳- زرگان (شهید مدحج)
۱۳/۴	۳۱۳۲۴۸	۰/۷	۲۲۰۸	۳۱۵۴۵۶	۲۵۰	۲۴۱	۲۶۹	۳۳۲	۱۴- شهدای پیروز (بهبان)
۳۸/۵	۱۶۷۷۴۲۸	۰/۶	۱۰۷۸۰	۱۶۸۸۲۰۸	۵۵۵	۴۶۱	۵۰۰	۶۴۸	۱۵- سلطانیه
۵۹/۰	۱۳۲۷۳۳۵	۰/۸	۱۰۲۹۹	۱۳۳۷۶۳۴	۳۰۲	۲۳۰	۲۵۹	۳۲۴	۱۶- قدس (سمنان)
۴۲/۶	۱۲۵۰۴۶۴	۰/۹	۱۱۰۹۹	۱۲۶۱۵۶۳	۳۱۰	۲۸۹	۳۳۸	۴۱۴	۱۷- چابهار گازی
۴۷/۰	۲۰۷۹۸۴۳	۲/۹	۶۳۱۵۸	۲۱۴۳۰۰۱	۵۲۰	۴۵۷	۵۲۱	۶۴۸	۱۸- زاگرس
۶۶/۰	۴۷۴۴۴۹۲	۰/۷	۳۳۴۴۶	۴۷۷۷۹۳۸	۸۶۴	۷۴۲	۸۲۶	۹۵۴	۱۹- عسلویه
۴۷/۵	۲۹۸۰۸۴۷	۰/۵	۱۴۹۵۹	۲۹۹۵۸۰۶	۶۹۸	۶۳۷	۷۲۰	۹۵۴	۲۰- جهرم
۶۷/۵	۴۲۰۶۴۷۶	۰/۷	۲۹۶۵۳	۴۲۳۶۱۲۹	۸۱۳	۶۶۲	۷۱۶	۹۷۲	۲۱- حافظ
۳۱/۱	۱۴۱۰۹۵	۰/۷	۹۹۵	۱۴۲۰۹۰	۵۰	۳۰	۵۲	۷۵	۲۲- کهنوج
۲۵/۵	۵۴۳۵۷۵	۰/۷	۳۸۳۲	۵۴۷۴۰۷	۲۵۱	۰	۲۴۶	۳۳۲	۲۳- گوهران (سیرجان)

سوخت مصرفی ، بازده حرارتی و راندمان نیروگاه های حرارتی و برقی به تفکیک شبکه و خارج از شبکه در پایان سال ۱۳۹۵

سهم تولید نیروگاه از کل	ضریب بار کارکرد نیروگاه	کارکرد نیروگاه در سال	متوسط کارکرد سالانه نیروگاه	راندمان	بازده حرارتی (کیلوکالری بر کیلووات ساعت)	آب مصرفی هزار مترمکعب	سوخت مصرفی به هزار			نام نیروگاه
							گازوئیل لیتر	گاز مترمکعب	نفت کوره لیتر	
بخش خصوصی										
نیروگاههای بخاری خصوصی										
۱/۱	۷۵/۳	۷۳/۷	۶۴۵۷	۳۵/۰	۲۴۵۷	۵۸۶	۳۰۶۹۰	۹۲۷۲۴۸	۲۸۵	۱- بخاری تبریز
۳/۳	۸۶/۲	۷۹/۴	۶۹۵۶	۳۸/۳	۲۲۴۸	۱۶۴۳	۰	۲۶۰۹۵۵۶		۲- شهید محمدمنتظری
۱/۱	۸۲/۷	۸۱/۳	۷۱۱۹	۳۳/۲	۲۵۹۲		۰	۱۰۱۳۷۵۹	۷۳۴۳	۳- منتظر قائم
۱/۴	۸۹/۰	۸۴/۸	۷۴۲۵	۳۶/۵	۲۳۵۳		۳۹۷۰۷۴	۶۹۵۶۳۶	۱۷۳۵	۴- توس
۰/۳	۹۶/۰	۷۶/۷	۶۷۲۱	۳۱/۱	۲۷۶۸			۲۸۳۲۸۸	۱۰۶۰۸	۵- مشهد
۰/۵		۰/۰	۰	۴۳/۰	۲۰۰۰			۳۵۲۲۵۸		۶- زرگان(شهیدمدح)
۷/۷				۳۶/۶	۲۳۵۱	۲۲۲۹	۴۲۷۷۶۴	۵۸۸۱۷۴۵	۱۹۹۷۱	جمع نیروگاههای بخاری خصوصی
نیروگاههای گازی خصوصی										
۰/۰	۷۷/۹	۱۶/۷	۱۴۶۰	۲۲/۲	۳۸۶۹			۱۴۲۹۸		۱- تبریز(گازی)
۱/۲	۸۴/۴	۶۱/۴	۵۳۸۱	۳۱/۰	۲۷۷۱			۹۱۹۶۳۱	۲۱۸۹۴۸	۲- چرخه ترکیبی ارومیه
۰/۹	۸۱/۱	۵۰/۱	۴۳۹۱	۳۰/۵	۲۸۱۹			۷۵۳۱۵۴	۱۳۰۸۲۵	۳- سبلان
۰/۴	۷۱/۳	۶۱/۲	۵۳۶۴	۳۱/۱	۲۷۶۱			۳۰۳۴۹۵	۶۵۷۴۸	۴- کاشان
۱/۲	۷۳/۷	۶۹/۷	۶۱۰۸	۳۲/۰	۲۶۸۴			۱۱۲۸۶۳۳	۴۲۰۵۰	۵- جنوب اصفهان(چهلستون)
۱/۱	۸۰/۶	۶۰/۳	۵۲۸۵	۳۱/۴	۲۷۳۸			۸۹۵۷۶۸	۱۵۲۸۰۳	۶- پرند
۱/۴	۷۷/۰	۸۲/۱	۷۱۹۴	۳۶/۲	۲۳۷۹			۹۱۵۸۰۱	۲۰۲۷۵۰	۷- رودشور
۰/۱	۸۴/۲	۳۳/۶	۲۹۴۵	۲۲/۱	۳۸۸۵			۱۴۹۳۰۵	۳۰۰۹	۸- گازی شریعی
۰/۲	۸۹/۹	۵۴/۰	۴۷۳۴	۲۷/۸	۳۰۹۳			۲۵۰۴۵۸	۱۳۰۱۸	۹- گازی مشهد
۰/۸	۹۶/۹	۳۲/۶	۲۸۵۴	۳۰/۷	۲۸۰۳			۶۳۵۹۵۲	۱۱۹۸۶۶	۱۰- فردوسی
۰/۰				۲۲/۵	۳۸۲۱			۰	۱۷۷۱	۱۱- شمس سرخس
۱/۴	۸۶/۳	۶۶/۶	۵۸۳۱	۳۳/۷	۲۵۴۹			۱۱۶۲۴۲۹	۱۰۲۶۷۱	۱۲- خرمشهر
۰/۱				۲۷/۰	۳۱۸۲			۱۰۸۶۹۸		۱۳- زرگان(شهیدمدح)
۰/۱				۳۱/۹	۲۶۹۵			۳۰۹	۹۹۹۸۶	۱۴- شهدای پیروز(بهبهان)
۰/۶	۷۳/۷	۴۷/۱	۴۱۲۸	۳۲/۲	۲۶۷۰			۴۶۷۰۶۳	۸۰۰۴۲	۱۵- سلطانیه
۰/۵	۷۰/۸	۷۱/۴	۶۲۵۵	۳۴/۰	۲۵۳۲			۳۱۲۵۲۹	۹۱۹۱۷	۱۶- قدس(سمنان)
۰/۴	۸۷/۸	۵۲/۹	۴۶۳۲	۲۹/۳	۲۹۳۶				۴۳۵۴۴۹	۱۷- چابهار گازی
۰/۷	۷۹/۵	۵۹/۱	۵۱۸۱	۲۷/۳	۳۱۴۷			۶۸۷۷۱۷	۱۱۲۹۹۵	۱۸- زاگرس
۱/۷				۳۱/۲	۲۷۵۶			۱۶۰۷۵۲۰	۱۳۹	۱۹- عسلویه
۱/۰	۸۹/۴	۵۴/۸	۴۸۰۳	۳۲/۵	۲۶۴۹			۹۳۶۲۴۴	۲۹۰۵۰	۲۰- جهرم
۱/۵				۳۱/۷	۲۷۱۰			۱۳۷۱۱۲۰	۳۱۹۷۴	۲۱- حافظ
۰/۰				۲۲/۴	۳۸۳۷			۶۳۳۷۲	۵۷۲	۲۲- کهنوج
۰/۲				۳۲/۱	۲۶۷۶			۱۷۱۷۶۲		۲۳- گوهرا(سیرجان)

قدرت نامی، تولید ناویژه و مصرف داخلی نیروگاه های حرارتی و برقی به تفکیک شبکه و خارج از شبکه در پایان سال ۱۳۹۵

بهره برداری از ظرفیت عملی نیروگاه	تولید ویژه	مصرف داخلی	مصرف داخلی	تولید ناویژه	حد اکثر قدرت تولیدی (غیرهمزمان با کشور)	قدرت بهره بردای شده در بیک شبکه	میانگین قدرت عملی	قدرت نامی	نام نیروگاه
درصد	مگاوات ساعت	درصد	مگاوات ساعت	مگاوات ساعت	مگاوات	مگاوات	مگاوات	مگاوات	
۱۴/۹	۳۱۷۶۴۹	۰/۷	۲۲۳۹	۳۱۹۸۸۸	۲۹۱		۲۴۶	۳۳۲	۲۴- سنگان
۳۳/۷	۲۵۷۹۰۱۷	۰/۷	۱۸۱۸۰	۲۵۹۷۱۹۷	۹۵۶	۸۱۳	۸۸۱	۹۷۲	۲۵- گلستان
۲۶/۷	۸۳۷۰۱	۰/۷	۵۹۰	۸۴۲۹۱	۳۸	۳۱	۳۶	۴۷	۲۶- نوشهر
۱۶/۸	۱۰۶۹۲۲	۰/۷	۷۵۴	۱۰۷۶۷۶	۶۸	۶۳	۷۳	۹۷	۲۷- شهید زینق یزد
۴۰/۳	۸۹۰۴۶۸	۰/۷	۶۲۷۷	۸۹۶۷۴۵	۲۷۷	۲۳۱	۲۵۴	۳۲۴	۲۸- تابان(صدوق یزد)
۲۸/۱	۲۲۵۲۷۷۰	۰/۰		۲۲۵۲۷۷۰	۱۶۱	۱۲۷	۹۱۶	۹۱۶	۲۹- تولید پراکنده
۴۵/۷	۵۰۷۸۰۰۱۴	۰/۷	۳۷۰۸۷۶	۵۱۱۵۰۸۹۰	۱۰۷۳۰	۱۰۳۰۷	۱۲۷۸۱	۱۵۷۹۷	جمع نیروگاههای گازی خصوصی
									نیروگاههای چرخه ترکیبی خصوصی
۷۴/۹	۱۸۶۱۶۴۱	۱/۵	۲۸۳۲۱	۱۸۸۹۹۶۲	۲۹۷	۲۵۰	۲۸۸	۳۴۹	۱- چرخه ترکیبی خوی
۹۰/۹	۲۹۶۸۴۶۹	۱/۸	۵۴۴۱۲	۳۰۲۲۸۸۱	۴۵۲	۳۹۳	۳۸۰	۴۸۴	۲- چرخه ترکیبی زواره
۷۸/۲	۵۳۹۵۳۳۳	۱/۲	۶۳۲۵۶	۵۴۵۸۵۸۹	۸۷۰	۷۲۱	۷۹۷	۹۹۸	۳- چرخه ترکیبی منتظر قائم
۷۱/۱	۱۳۶۴۴۶۲۲	۱/۹	۲۶۸۰۵۶	۱۳۹۱۲۶۷۸	۲۲۹۸	۲۰۰۷	۲۲۳۴	۲۸۶۸	۴- چرخه ترکیبی دماوند
۸۵/۲	۴۳۵۲۷۲۴	۲/۰	۸۹۴۵۲	۴۴۴۲۱۷۶	۶۵۶	۵۵۲	۵۹۵	۷۱۴	۵- چرخه ترکیبی قم
۸۳/۶	۲۰۸۸۱۲۵	۱/۸	۳۸۴۵۶	۲۱۲۶۵۸۱	۳۱۳	۲۴۷	۲۹۱	۳۴۷	۶- چرخه ترکیبی شریعتی
۷۷/۸	۵۷۱۱۳۰۴	۲/۱	۱۲۴۴۲۶	۵۸۳۵۷۳۰	۹۰۳	۷۳۷	۸۵۷	۱۰۴۰	۷- چرخه ترکیبی نیشابور
۷۰/۸	۴۱۰۷۳۵۵	۱/۸	۷۵۲۸۸	۴۱۸۲۶۴۳	۷۰۶	۴۶۵	۶۷۴	۸۱۴	۸- چرخه ترکیبی آبادان
۶۴/۹	۴۲۷۷۰۳۵	۲/۱	۹۲۴۲۶	۴۳۶۹۴۶۱	۷۸۴	۶۸۱	۷۶۹	۹۵۶	۹- چرخه ترکیبی سندج
۸۰/۵	۲۸۸۱۶۶۱	۱/۵	۴۳۸۸۳	۲۹۲۵۵۴۴	۴۴۷	۴۰۱	۴۱۵	۴۸۴	۱۰- چرخه ترکیبی گناوه
۷۶/۲	۵۱۹۹۳۹۸	۱/۹	۱۰۱۲۱۹	۵۳۰۰۶۱۷	۷۹۱	۷۴۶	۷۹۴	۱۰۳۵	۱۱- چرخه ترکیبی فارس
۷۵/۳	۷۱۸۲۵۷۸	۱/۹	۱۳۹۹۸۱	۷۳۲۲۵۵۹	۱۱۲۶	۱۰۲۲	۱۱۱۱	۱۳۷۲	۱۲- چرخه ترکیبی کازرون
۶۸/۴	۲۳۰۷۴۷۶	۱/۵	۳۵۱۳۹	۲۳۴۲۶۱۵	۴۴۷	۲۴۵	۳۹۱	۴۸۴	۱۳- شوباد(کهنوج)
۷۰/۷	۷۱۴۴۳۱۰	۲/۵	۱۸۰۶۳۸	۷۳۲۴۹۴۸	۱۲۳۲	۱۰۶۴	۱۱۸۳	۱۳۰۶	۱۴- چرخه ترکیبی گیلان
۶۵/۲	۵۰۳۵۲۸۸	۲/۰	۱۰۲۷۶۱	۵۱۳۸۰۴۹	۹۴۳	۷۵۲	۹۰۰	۹۶۸	۱۵- چرخه ترکیبی پره سر
۸۲/۱	۲۷۹۶۷۶۶	۱/۵	۴۲۵۹۰	۲۸۲۹۳۵۶	۴۴۳	۳۷۰	۳۹۵	۴۸۴	۱۶- چرخه ترکیبی شیرکوه
۶۹/۲	۲۳۵۲۹۵۸	۱/۵	۳۵۸۴۷	۲۳۸۹۸۰۵	۴۶۳	۳۵۴	۳۹۴	۴۹۲	۱۷- سرو(چادرملو)
۷۴/۰	۷۹۳۰۸۰۴۳	۱/۹	۱۵۱۶۱۵۱	۸۰۸۲۴۱۹۴	۱۱۸۰۹	۱۱۰۰۶	۱۲۴۶۸	۱۵۱۹۵	جمع چرخه ترکیبی خصوصی
									انرژی های نو خصوصی
۲۶/۸	۶۷۱۷۲	۰/۰		۶۷۱۷۲			۲۹	۲۹	۱- بادی بینالود
۱۸/۹	۵۸۰۹۶			۵۸۰۹۶			۳۵	۳۵	۲- بادی تاکستان(مینا)
۱۴/۶	۳۷۵۹۵			۳۷۵۹۵			۲۹	۲۹	۳- سایر انرژی های نو
۲۰/۰	۱۶۲۸۶۳	۰/۰		۱۶۲۸۶۳			۹۳	۹۳	جمع انرژی های نو خصوصی
۶۰/۵	۱۵۰۸۵۰۳۹۹	۲/۳	۳۵۷۱۶۳۹	۱۵۴۴۲۲۰۳۸	۲۵۶۱۵	۲۴۴۶۷	۲۹۱۱۹	۳۵۰۸۴	جمع کل بخش خصوصی

سوخت مصرفی ، بازده حرارتی و راندمان نیروگاه های حرارتی و برقی به تفکیک شبکه و خارج از شبکه در پایان سال ۱۳۹۵

سهم تولید نیروگاه از کل	ضریب بار کارکرد نیروگاه	کارکرد نیروگاه در سال	متوسط کارکرد سالانه نیروگاه	راندمان	بازده حرارتی (کیلوکالری بر کیلووات ساعت)	آب مصرفی هزار مترمکعب	سوخت مصرفی به هزار			نام نیروگاه	
							گازوئیل لیتر	گاز مترمکعب	نفت کوره لیتر		
۰/۱				۳۲/۱	۲۶۷۹			۱۰۰۵۰۷		۲۴- سمنگان	
۰/۹				۳۰/۹	۲۷۸۸			۷۰۵۲۸۶	۱۷۵۵۳۳	۲۵- گلستان	
۰/۰				۲۳/۳	۳۶۸۹			۳۶۰۷۷	۲۱۶۵	۲۶- نوشهر	
۰/۰				۲۴/۲	۳۵۴۷			۴۴۷۵۲	۴۱	۲۷- شهید زنبق یزد	
۰/۳				۳۲/۲	۲۶۶۹			۲۷۵۵۹۳	۵۰۸۸	۲۸- تابان(صدوق یزد)	
۰/۸				۳۹/۷	۲۱۶۶			۵۶۳۱۹۳		۲۹- تولید پراکنده	
۱۷/۷				۳۱/۸	۲۷۰۶	۰		۱۴۵۸۰۶۶۶	۲۱۱۸۴۱۰	جمع نیروگاههای گازی خصوصی	
نیروگاههای چرخه ترکیبی خصوصی											
۰/۷	۸۶/۹	۸۳/۶	۷۳۲۶	۴۳/۷	۱۹۶۷	۹۰		۲۹۵۰۵۹	۱۴۹۸۲۱	۱- چرخه ترکیبی خوی	
۱/۰				۵۰/۴	۱۷۰۶			۵۶۰۱۰۷	۶۶۷۰۱	۲- چرخه ترکیبی زواره	
۱/۹	۸۳/۹	۸۵/۳	۷۴۷۴	۴۵/۶	۱۸۸۶			۱۰۷۴۵۷۹	۱۵۷۴۶۲	۳- چرخه ترکیبی منتظر قائم	
۴/۸	۸۰/۶	۸۵/۸	۷۵۱۲	۴۷/۵	۱۸۱۱	۱۰۹۵		۲۴۵۸۹۳۰	۵۸۰۵۲۶	۴- چرخه ترکیبی دماوند	
۱/۵	۸۲/۹	۹۳/۳	۸۱۷۴	۴۳/۱	۱۹۹۴	۱۰۰		۸۷۷۲۳۴	۱۷۵۰۷۶	۵- چرخه ترکیبی قم	
۰/۷	۸۵/۸	۹۰/۵	۷۹۲۵	۴۶/۲	۱۸۶۱			۴۲۸۵۶۴	۵۴۱۱۷	۶- چرخه ترکیبی شریعتی	
۲/۰	۸۳/۵	۸۸/۳	۷۷۳۷	۴۵/۹	۱۸۷۲			۱۱۳۷۴۲۹	۱۸۵۵۵۶	۷- چرخه ترکیبی نیشابور	
۱/۴				۵۰/۷	۱۶۹۷			۸۶۷۵۳۸	۱۰۱۳۱	۸- چرخه ترکیبی آبادان	
۱/۵	۷۵/۰	۸۴/۸	۷۴۳۱	۴۵/۳	۱۸۹۶			۷۲۴۷۸۱	۲۳۹۱۶۱	۹- چرخه ترکیبی سنندج	
۱/۰				۵۰/۲	۱۷۱۳			۵۸۹۹۲۶	۱۷۶۸۵	۱۰- چرخه ترکیبی گناوه	
۱/۸	۹۰/۳	۸۴/۸	۷۴۲۵	۴۵/۹	۱۸۷۳			۱۱۷۵۵۲۵	۱۶۲۹۴	۱۱- چرخه ترکیبی فارس	
۲/۵	۸۴/۱	۸۸/۳	۷۷۳۳	۴۵/۹	۱۸۷۵			۱۶۴۵۴۵۵	۲۲۶۵۸	۱۲- چرخه ترکیبی کازرون	
۰/۸				۳۶/۴	۲۳۶۱			۶۴۱۹۵۲	۶۷۴۷	۱۳- شوباد(کهنوج)	
۲/۵	۷۶/۶	۸۸/۵	۷۷۵۵	۴۴/۹	۱۹۱۴	۳۸۱		۱۲۹۶۸۱۷	۴۰۵۲۱۸	۱۴- چرخه ترکیبی گیلان	
۱/۸				۴۷/۱	۱۸۲۶			۸۷۱۳۹۸	۲۶۸۱۹۸	۱۵- چرخه ترکیبی پره سر	
۱/۰				۴۷/۵	۱۸۱۱			۵۷۰۴۷۷	۳۲۳۸۵	۱۶- چرخه ترکیبی شیرکوه	
۰/۸				۴۰/۳	۲۱۳۲			۵۹۷۴۵۱		۱۷- سرو(چادرملو)	
۲۷/۹				۴۵/۹	۱۸۷۲	۱۶۶۶		۱۵۸۱۳۲۲۰	۲۳۸۷۷۳۶	جمع چرخه ترکیبی خصوصی	
انرژی های نو خصوصی											
۰/۰										۱- بادی بینالود	
۰/۰										۲- بادی تاکستان(مپنا)	
۰/۰										۳- سایر انرژی های نو	
۰/۱										جمع انرژی های نو خصوصی	
۵۳/۴				۳۸/۸	۲۲۱۸	۳۸۹۵		۴۲۷۷۶۴	۳۶۲۷۵۶۳۴	۴۵۲۶۱۱۷	جمع کل بخش خصوصی

قدرت نامی، تولید ناویژه و مصرف داخلی نیروگاه های حرارتی و برقی به تفکیک شبکه و خارج از شبکه در پایان سال ۱۳۹۵

بهره برداری از ظرفیت عملی نیروگاه	تولید ویژه	مصرف داخلی	مصرف داخلی	تولید ناویژه	حد اکثر قدرت تولیدی (غیرهمزمان با کشور)	قدرت بهره بردای شده در بیک شبکه	میانگین قدرت عملی	قدرت نامی	نام نیروگاه
درصد	مگاوات ساعت	درصد	مگاوات ساعت	مگاوات ساعت	مگاوات	مگاوات	مگاوات	مگاوات	
صنایع بزرگ									
نیروگاههای بخاری صنایع بزرگ									
۶۳/۷	۱۰۴۷۵۰۳	۱۰/۲	۱۱۸۹۶۲	۱۱۶۶۴۶۵	۲۰۴	۱۹۱	۲۰۹	۲۴۹	۱- ذوب آهن (بخاری)
۴۸/۲	۷۲۸۳۸۵	۹/۲	۷۳۷۳۳	۸۰۲۱۱۸	۱۷۳	۱۶۱	۱۹۰	۲۱۰	۲- فولاد مبارکه (بخاری)
	.		.				۲۰	۲۴	۳- پتروشیمی خراسان
	.		.				۵۷	۸۲	۴- پتروشیمی شیراز
۵۷/۸	۷۰۹۲۲		.	۷۰۹۲۲	۱۴	۷	۱۴	۲۴	۵- مس سرچشمه (بخاری)
۴۷/۵	۱۸۴۶۸۱۰	۹/۴	۱۹۲۶۹۵	۲۰۳۹۵۰۵	۳۷۹	۳۵۹	۴۹۰	۵۸۹	جمع نیروگاههای بخاری صنایع بزرگ
نیروگاههای گازی صنایع بزرگ									
	۱۲	۲۰	۱- تراکتورسازی
	.		.				۷۷	۱۲۹	۲- پتروشیمی تبریز
	۱۳۹۲		.	۱۳۹۲	.	.	۱۳	۲۶	۳- ذوب آهن (گازی)
۶۱/۰	۵۳۲۳۵۱	۰/۴	۲۰۸۰	۵۳۴۴۳۱	۱۰۳	۸۲	۱۰۰	۱۰۸	۴- فولاد مبارکه (گازی)
۰/۰	.		.				۶۳	۷۵	۵- پالایش گاز ایلام
	۸۲۰۱۷		.	۸۲۰۱۷	۲۶	۱۴	۱۰۰	۱۲۰	۶- پتروشیمی ایلام
۳/۶	۲۲۰۴۰۰		.	۲۲۰۴۰۰	۱۰۲	۹۶	۷۰۰	۸۶۱	۷- پتروشیمی مبین
۳۴/۰	۲۳۸۹۴۴۲		.	۲۳۸۹۴۴۲	۳۵۶	۲۴۸	۸۰۳	۹۵۴	۸- پارس جنوبی
	۲۸۸	۳۲۴	۹- گاز مایع (LNG)
	.		.				۲۶۱	۳۲۴	۱۰- پتروشیمی دماوند
	.		.				۲۵۶	۳۲۸	۱۱- پتروشیمی بندر امام
	.		.				۶۰	۷۰	۱۲- پتروشیمی رازی
۶/۷	۷۵۸۲۹۳		.	۷۵۸۲۹۳	۲۷۱	۵۲	۱۲۸۴	۱۴۸۳	۱۳- پتروشیمی فجر
۶۵/۱	۴۵۶۳۲۲		.	۴۵۶۳۲۲	۶۷	۵۰	۸۰	۱۳۰	۱۴- مس سرچشمه (گازی)
۰/۲	۵۲۲		.	۵۲۲	۶۹	۶۷	۳۰	۴۰	۱۵- چادرملو
۱۲/۳	۴۴۴۰۷۳۹	۰/۰	۲۰۸۰	۴۴۴۲۸۱۹	۸۳۲	۶۰۹	۴۱۲۷	۴۹۹۲	جمع نیروگاههای گازی صنایع بزرگ
۱۶/۰	۶۲۸۷۵۴۹	۳/۰	۱۹۴۷۷۵	۶۴۸۲۳۲۴	۱۱۶۳	۹۶۸	۴۶۱۷	۵۵۸۱	جمع صنایع بزرگ
۴۹/۶	۲۸۰۹۱۱۷۲۶	۲/۹	۸۲۸۴۰۵۲	۲۸۹۱۹۵۷۷۸	۵۱۵۷۹	۵۱۵۷۹	۶۶۵۹۸	۷۶۴۲۸	جمع کل کشور

توضیح: اطلاعات راندمان نیروگاه ها کلی و پردازش نشده می باشد که میزان حقیقی آن وابسته به انجام اصلاحات لازم روی میزان سوخت دریافتی مانند ضریب اصلاح کتورها و اعمال ضریب اصلاح درجه حرارت روی میزان سوخت مایع می باشد.

ماخذ اطلاعات: شرکت های برق منطقه ای

انرژی تولیدی ناویژه

$$100 \times \frac{\text{درصد بهره برداری از ظرفیت عملی نیروگاه}}{\text{کل ساعت سال} \times \text{قدرت عملی}}$$

سوخت مصرفی ، بازده حرارتی و راندمان نیروگاه های حرارتی و برقی به تفکیک شبکه و خارج از شبکه در پایان سال ۱۳۹۵

سهم تولید نیروگاه از کل	ضریب بار کارکرد نیروگاه	کارکرد نیروگاه در سال	متوسط کارکرد سالانه نیروگاه	راندمان	بازده حرارتی (کیلوکالری بر کیلووات ساعت)	آب مصرفی هزار مترمکعب	سوخت مصرفی به هزار			نام نیروگاه
							گازوئیل لیتر	گاز مترمکعب	نفت کوره لیتر	
صنایع بزرگ										
نیروگاههای بخاری صنایع بزرگ										
۰/۴				۲۶/۴	۳۲۵۷			۲۷۲۶۵۲		۱- ذوب آهن (بخاری)
۰/۳				۲۷/۹	۳۰۷۹			۲۷۴۰۳۳	۷۹۴۲	۲- فولاد مبارکه (بخاری)
۰/۰										۳- پتروشیمی خراسان
۰/۰										۴- پتروشیمی شیراز
۰/۰				۲۹/۹	۲۸۸۱			۲۳۶۴۰		۵- مس سرچشمه (بخاری)
۰/۷				۲۷/۱	۳۱۷۴	۰		۵۷۰۳۲۶	۷۹۴۲	جمع نیروگاههای بخاری صنایع بزرگ
نیروگاههای گازی صنایع بزرگ										
۰/۰										۱- تراکتورسازی
۰/۰										۲- پتروشیمی تبریز
۰/۰										۳- ذوب آهن (گازی)
۰/۲				۳۱/۰	۲۷۷۶			۱۶۷۶۸۶	۱۶۵۸	۴- فولاد مبارکه (گازی)
۰/۰										۵- پالایش گاز ایلام
۰/۰				۲۹/۴	۲۹۲۱			۲۷۳۳۹		۶- پتروشیمی ایلام
۰/۱				۲۹/۴	۲۹۲۱			۷۳۴۶۷		۷- پتروشیمی مبین
۰/۸				۲۹/۴	۲۹۲۱			۷۹۶۴۸۱		۸- پارس جنوبی
۰/۰										۹- گاز مایع (LNG)
۰/۰										۱۰- پتروشیمی دماوند
۰/۰										۱۱- پتروشیمی بندر امام
۰/۰										۱۲- پتروشیمی رازی
۰/۳				۳۰/۴	۲۸۲۹			۲۵۲۷۷۷		۱۳- پتروشیمی فجر
۰/۲				۲۴/۹	۳۴۵۷			۱۸۲۵۲۹		۱۴- مس سرچشمه (گازی)
۰/۰				۲۹/۹	۲۸۸۱			۱۷۴		۱۵- چادرملو
۱/۵				۲۹/۲	۲۹۴۲	۰	۰	۱۵۰۰۴۵۲	۱۶۵۸	جمع نیروگاههای گازی صنایع بزرگ
۲/۲				۲۸/۵	۳۰۱۵		۰	۲۰۷۰۷۷۸	۹۶۰۰	جمع صنایع بزرگ
۱۰۰/۰				۳۷/۸	۲۲۷۶	۳۹۵۵۲	۴۴۸۳۱۸۴	۶۱۷۸۱۷۵۳	۵۸۶۷۰۳۳	جمع کل کشور

توضیح: اطلاعات راندمان نیروگاه ها کلی و پردازش نشده می باشد که میزان حقیقی آن وابسته به انجام اصلاحات لازم روی میزان سوخت دریافتی مانند ضریب اصلاح کنتورها و اعمال ضریب اصلاح درجه حرارت روی میزان سوخت مایع میباشد.

* در محاسبه راندمان نیروگاه ذوب آهن بخاری ۱۳۷۳۴۱۰ هزار متر مکعب گاز کوره مصرفی با ارزش حرارتی 1000 Kcal/m^3 و ۹۰۱۸ هزار متر مکعب گاز کوره مصرفی با ارزش حرارتی

4000 Kcal/m^3 لحاظ شده است

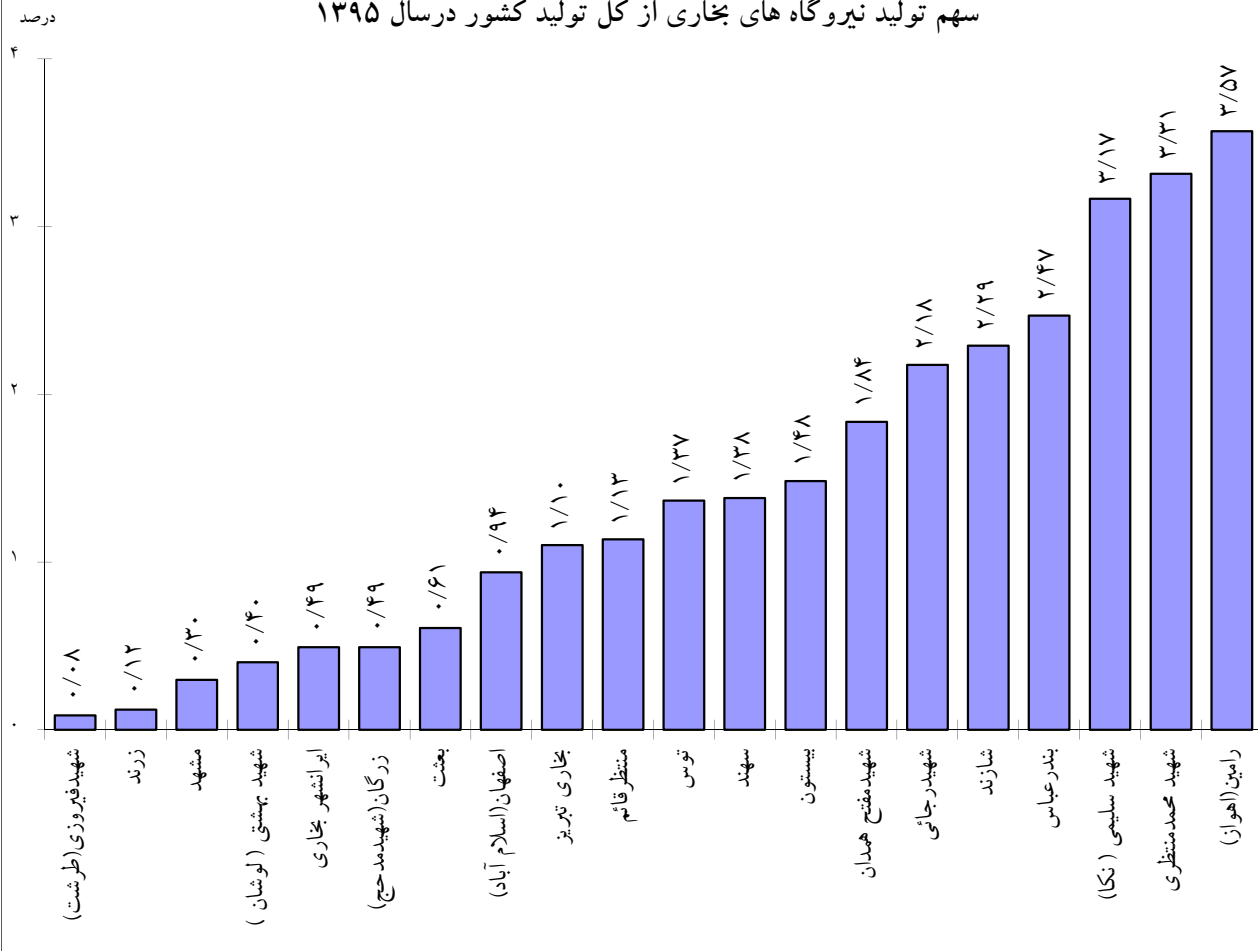
نحوه محاسبه بازده حرارتی و راندمان (درصد) :

$$\text{راندمان} = \frac{860}{\text{بازده حرارتی}} \times 100$$

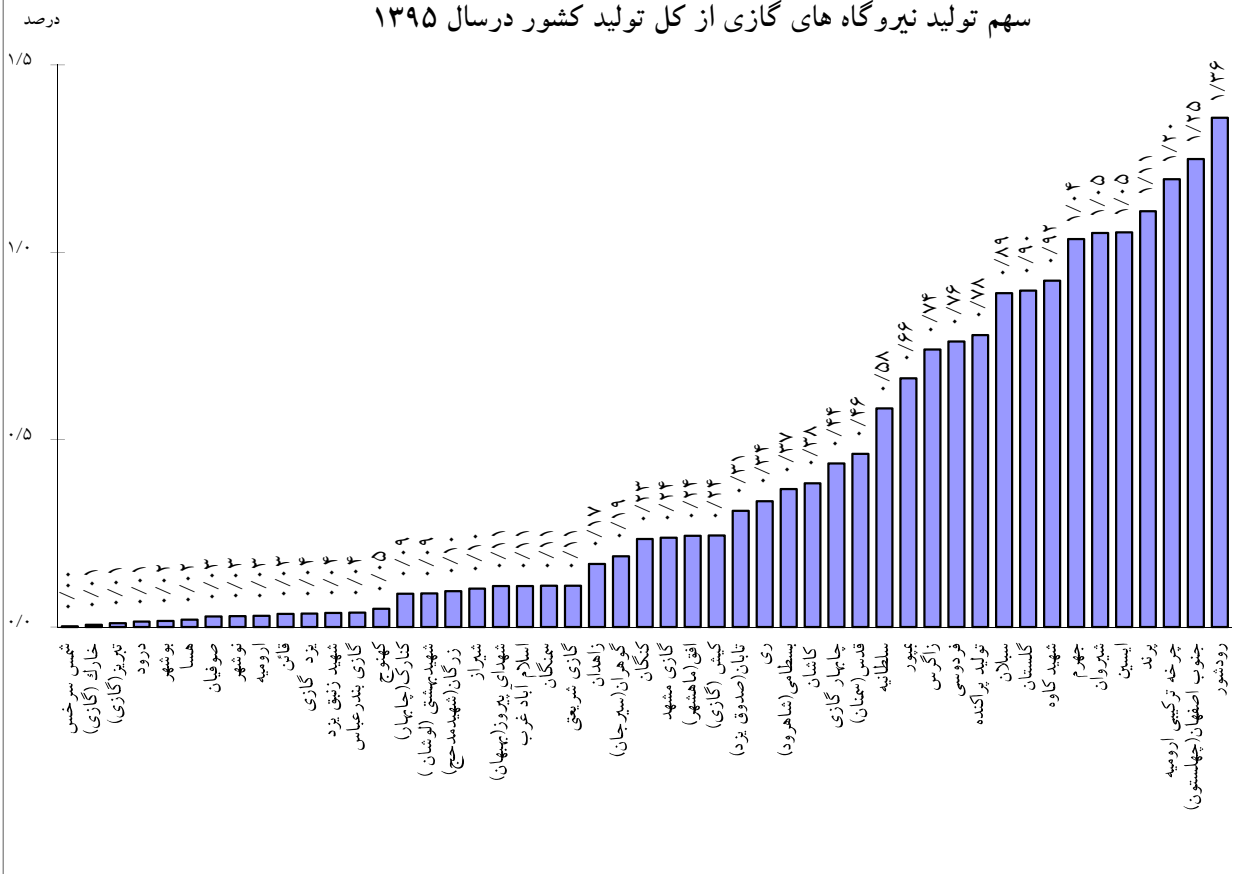
$$\text{کیلوکالری} = \text{ارزش حرارتی} \times \text{سوخت مصرفی}$$

$$\text{بازده حرارتی} = \frac{\text{کیلوکالری}}{\text{تولید انرژی}}$$

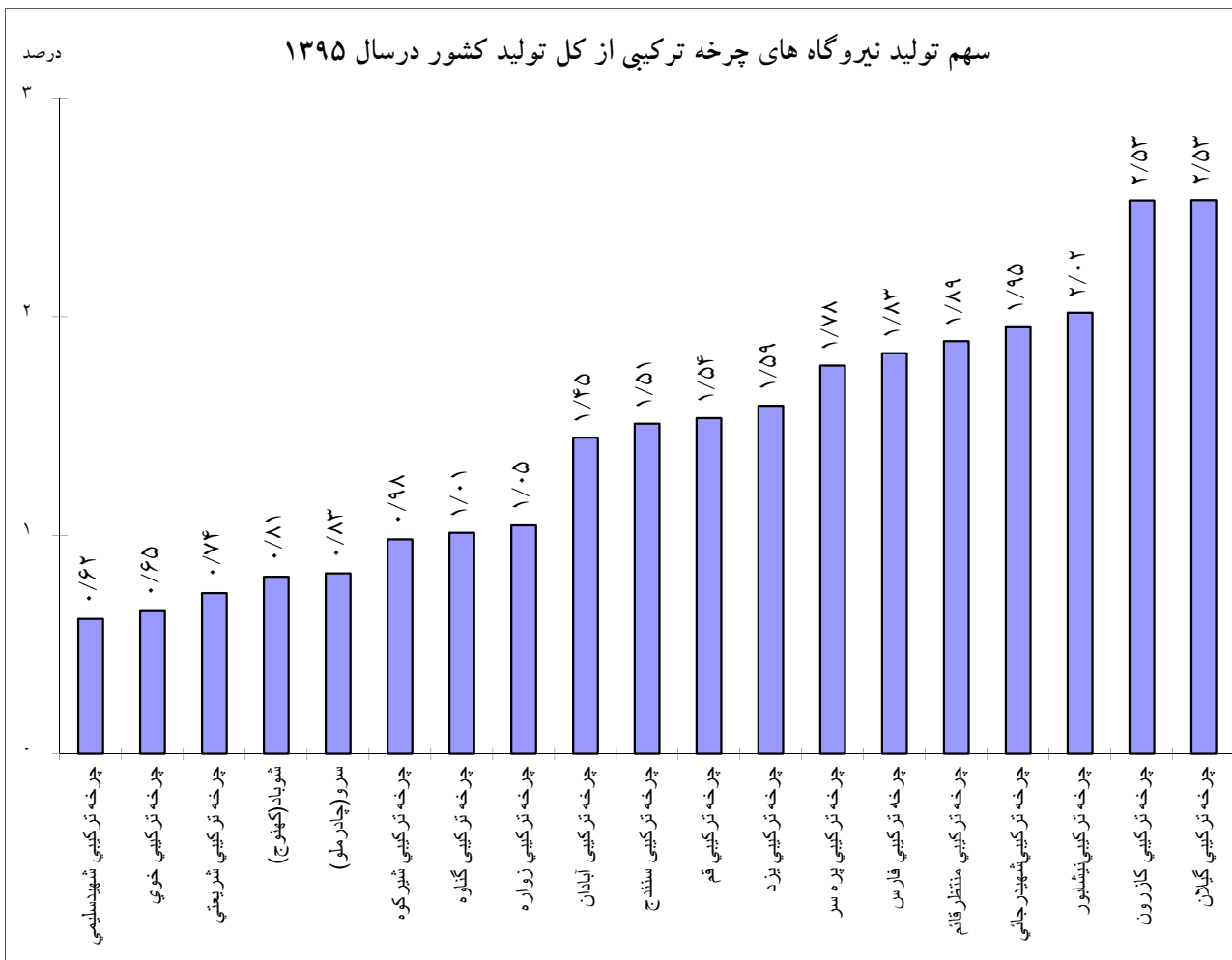
سهم تولید نیروگاه های بخاری از کل تولید کشور در سال ۱۳۹۵



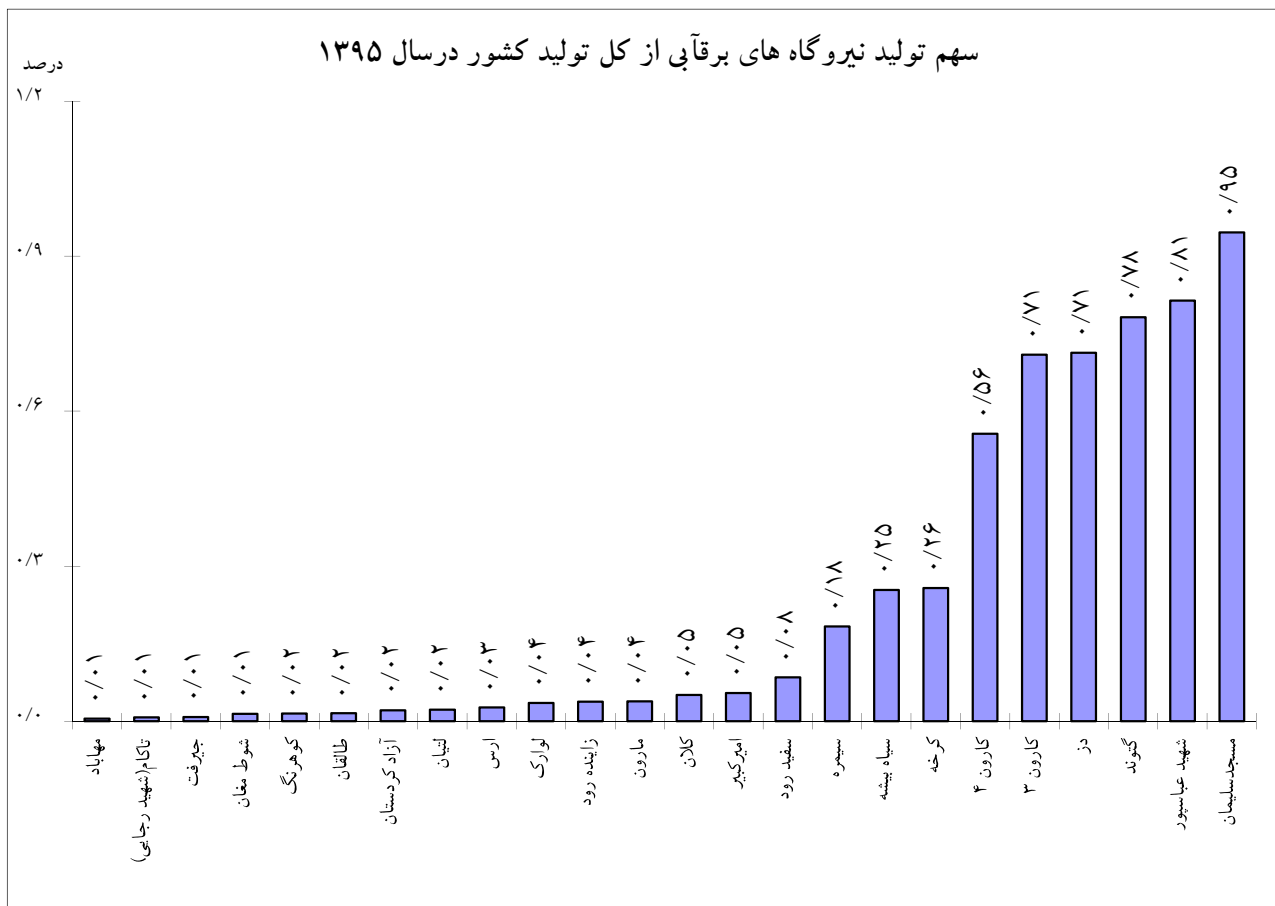
سهم تولید نیروگاه های گازی از کل تولید کشور در سال ۱۳۹۵



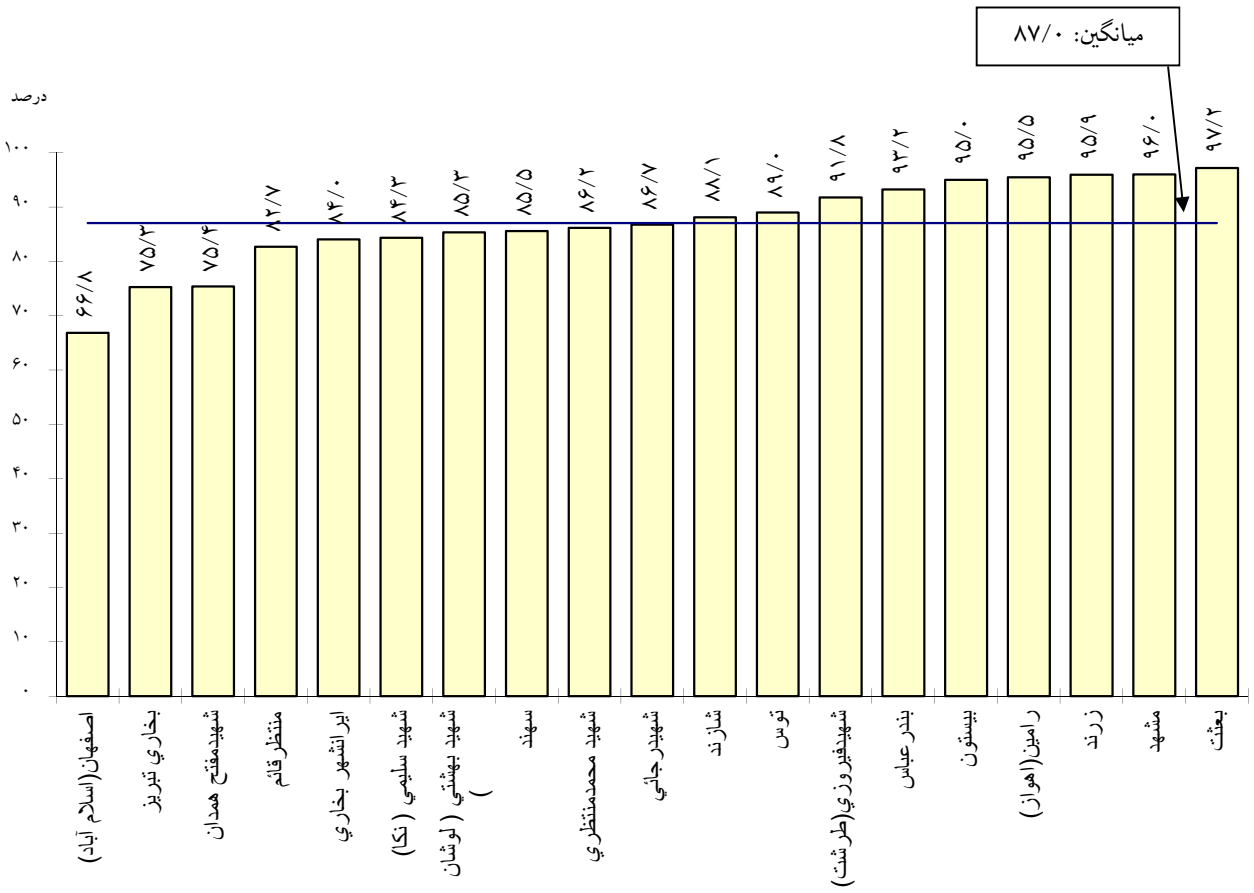
سهم تولید نیروگاه های چرخه ترکیبی از کل تولید کشور در سال ۱۳۹۵



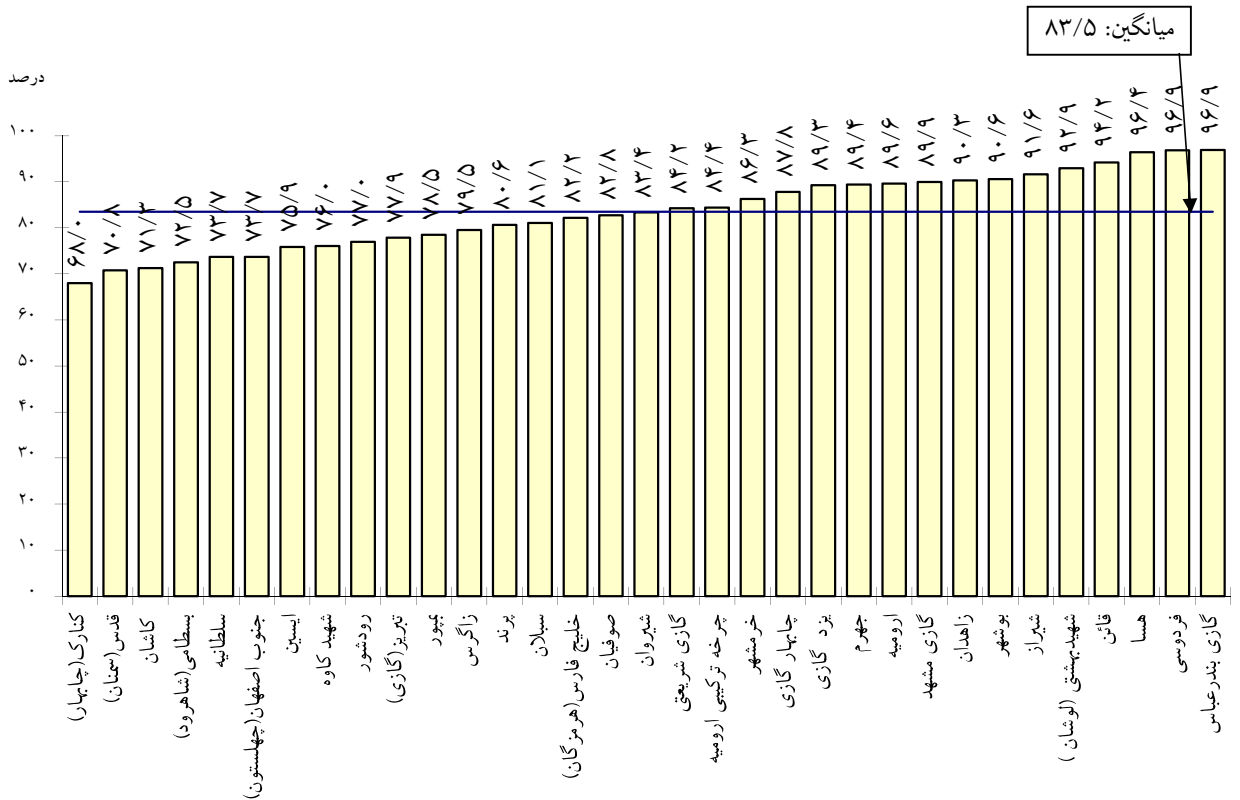
سهم تولید نیروگاه های برقی از کل تولید کشور در سال ۱۳۹۵



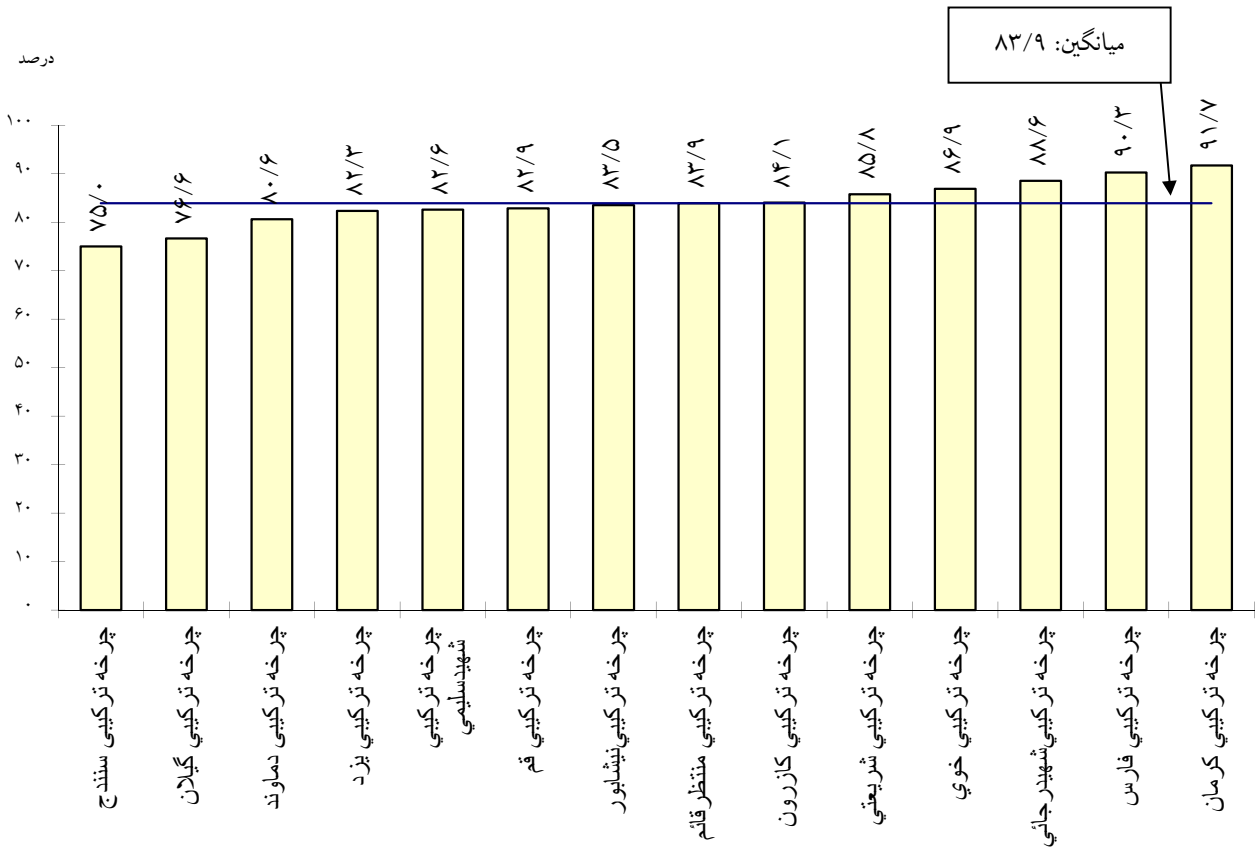
ضریب بارکارکردنیروگاه های بخاری در سال ۱۳۹۵



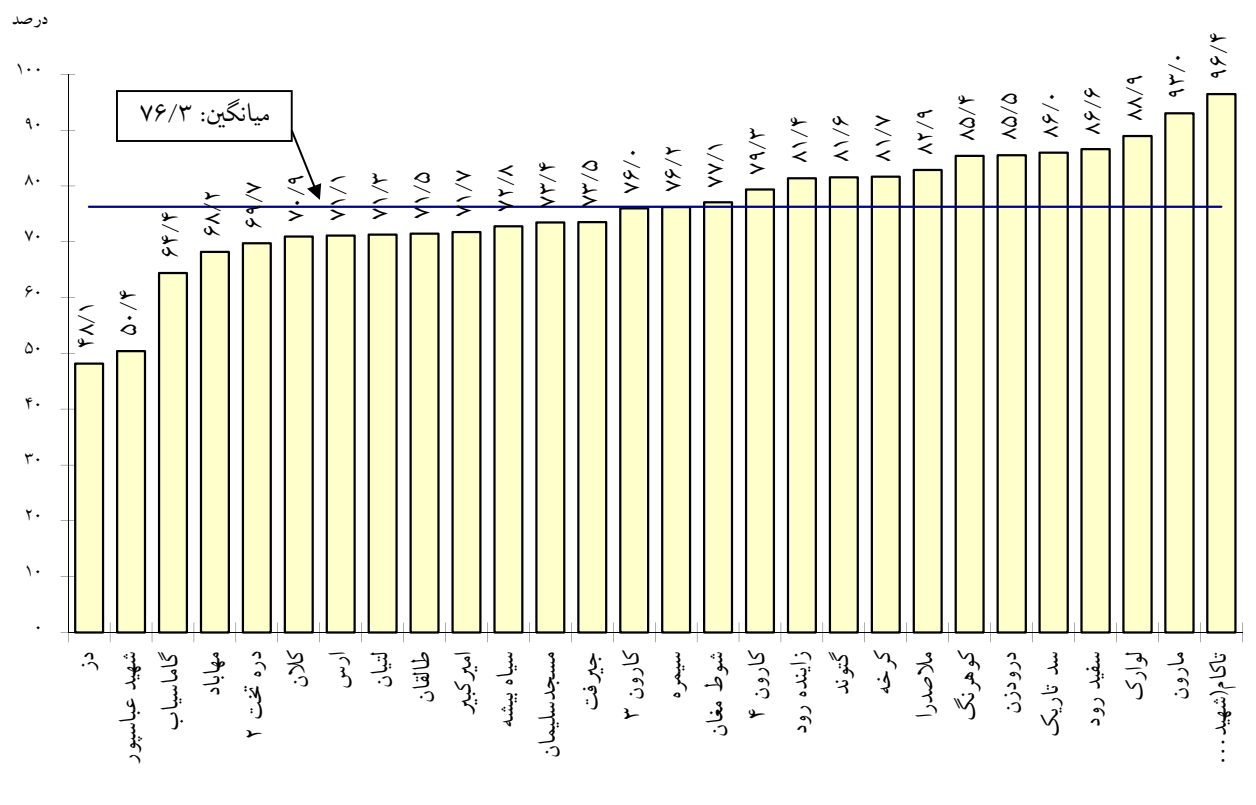
ضریب بارکارکردنیروگاه های گازی در سال ۱۳۹۵



ضریب بارکارکردنیروگاه های چرخه ترکیبی در سال ۱۳۹۵



ضریب بارکارکردنیروگاه های برقآبی در سال ۱۳۹۵



قدرت نامی و عملی نیروگاه های زیر پوشش شرکت های برق منطقه ای به تفکیک حوزه نیروگاه و نوع مولد کیلووات

قدرت نامی و میانگین قدرت عملی														مناطق/استان	
جمع		سایر		برقایی		دیزل		چرخه ترکیبی		گازی		بخاری			
عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی		
برق منطقه ای آذربایجان															
۶۵۰۰۰۰	۶۵۰۰۰۰											۶۵۰۰۰۰	۶۵۰۰۰۰	سهند	آذربایجان شرقی
۷۲۲۵۵	۱۰۰۰۰۰									۷۲۲۵۵	۱۰۰۰۰۰			صوفیان	
۲۴	۲۴	۲۴	۲۴											خورشیدی تبریز	
۱۹۸۰	۱۹۸۰	۱۹۸۰	۱۹۸۰											بادی تبریز	
۶۶۰	۶۶۰	۶۶۰	۶۶۰											بادی سراب	
۷۲۴۹۱۹	۷۵۲۶۶۴	۲۶۶۴	۲۶۶۴							۷۲۲۵۵	۱۰۰۰۰۰	۶۵۰۰۰۰	۶۵۰۰۰۰	جمع استان	
۴۰۶۶۷	۶۰۰۰۰									۴۰۶۶۷	۶۰۰۰۰			ارومیه	آذربایجان غربی
۱۵	۱۵	۱۵	۱۵											خورشیدی ارومیه	
۴۰۶۸۲	۶۰۰۱۵	۱۵	۱۵							۴۰۶۶۷	۶۰۰۰۰			جمع استان	
۶۶۰	۶۶۰	۶۶۰	۶۶۰											بادی سرعین	اردبیل
۶۶۰	۶۶۰	۶۶۰	۶۶۰											بادی نیر	
۲۰	۲۰	۲۰	۲۰											خورشیدی اردبیل	
۴۵۵۰	۱۰۵۸۰					۴۵۵۰	۱۰۵۸۰							اردبیل	
۱۶۵۰۰	۳۱۷۴۰					۱۶۵۰۰	۳۱۷۴۰							مغان	
۲۲۳۹۰	۴۳۶۶۰	۱۳۴۰	۱۳۴۰			۲۱۰۵۰	۴۳۳۲۰							جمع استان	
۷۸۷۹۹۱	۸۵۶۳۳۹	۴۰۱۹	۴۰۱۹			۲۱۰۵۰	۴۳۳۲۰			۱۱۲۹۲۲	۱۶۰۰۰۰	۶۵۰۰۰۰	۶۵۰۰۰۰	جمع شبکه سراسری	
برق منطقه ای اصفهان															
۸۳۰۰۰۰	۸۳۵۰۰۰											۸۳۰۰۰۰	۸۳۵۰۰۰	اصفهان	اصفهان
۶۴۵۰۰	۸۷۶۰۰									۶۴۵۰۰	۸۷۶۰۰			هسا	
۶۶۰	۶۶۰	۶۶۰	۶۶۰											بادی اصفهان	
۹۰۰	۱۵۶۲					۹۰۰	۱۵۶۲							انارک	
۶۵۰۰	۱۵۲۹۰					۶۵۰۰	۱۵۲۹۰							خور و بیابانک	
۱۱۲۵	۲۰۱۳					۱۱۲۵	۲۰۱۳							سمیرم	
۶۵۰۰	۹۶۰۰					۶۵۰۰	۹۶۰۰							گلپایگان	
۱۴۰	۱۵۰					۱۴۰	۱۵۰							مصر	
۵۵۰	۱۰۰۰					۵۵۰	۱۰۰۰							نائین	
۹۱۰۸۷۵	۹۵۲۸۷۵	۶۶۰	۶۶۰			۱۵۷۱۵	۲۹۶۱۵			۶۴۵۰۰	۸۷۶۰۰	۸۳۰۰۰۰	۸۳۵۰۰۰	جمع استان	
۱۳۰۰	۲۶۸۲					۱۳۰۰	۲۶۸۲							لردگان	چهارمحال و بخیرایی
۹۱۲۱۷۵	۹۵۵۵۵۷	۶۶۰	۶۶۰			۱۷۰۱۵	۳۲۲۹۷			۶۴۵۰۰	۸۷۶۰۰	۸۳۰۰۰۰	۸۳۵۰۰۰	جمع شبکه سراسری	
برق منطقه ای باختر															
۳۳۳۰۰	۶۰۰۰۰									۳۳۳۰۰	۶۰۰۰۰			درود	لرستان
۱۲۱۵۰۰۰	۱۳۰۰۰۰۰											۱۲۱۵۰۰۰	۱۳۰۰۰۰۰	شازند	مرکزی
۱۰۰۰۰۰۰	۱۰۰۰۰۰۰											۱۰۰۰۰۰۰	۱۰۰۰۰۰۰	شهید مفتح همدان	همدان
۲۲۴۸۳۰۰	۲۳۶۰۰۰۰									۳۳۳۰۰	۶۰۰۰۰	۲۲۱۵۰۰۰	۲۳۰۰۰۰۰	جمع شبکه سراسری	
برق منطقه ای تهران															
۳۰	۳۰	۳۰	۳۰											خورشیدی طالقان	البرز
۳۰	۳۰	۳۰	۳۰											جمع استان	
۲۱۶۰۰۰	۲۴۷۵۰۰											۲۱۶۰۰۰	۲۴۷۵۰۰	بعثت	تهران
۴۰۰۰۰	۵۰۰۰۰											۴۰۰۰۰	۵۰۰۰۰	شهید فیروزی	
۶۸۳۸۰۰	۹۳۲۰۰۰									۶۸۳۸۰۰	۹۳۲۰۰۰			ری	

تولید، مصرف داخلی و سوخت مصرفی نیروگاه های تحت پوشش شرکت های برق منطقه ای

مناطق/استان	تولید ناویژه												مصرف داخلی			تولید ویژه			سوخت		
	بخاری	گازی	چرخه ترکیبی	دیزلی	برقی	سایر	جمع	فنی	غیر فنی	جمع	مگاوات ساعت	گازوئیل	گاز	نفت کوره	لیتر	متر مکعب	لیتر				
برق منطقه ای آذربایجان																					
سهند	۳۹۹۲۹۱۰						۳۹۹۲۹۱۰	۲۹۰۷۶۵			۲۹۰۷۶۵										
صوفیان		۸۲۰۴۲					۸۲۰۴۲	۱۰۶۵			۱۰۶۵				۷۲۴	۳۶۸۵۳					
خورشیدی تبریز					۷۸		۷۸				۷۸										
بادی تبریز							۳۴۵۲				۳۴۵۲										
بادی سراب							۱۵۰۴				۱۵۰۴										
جمع استان	۳۹۹۲۹۱۰	۸۲۰۴۲				۵۰۳۴	۴۰۷۹۹۸۶	۲۹۱۸۳۰			۲۹۱۸۳۰				۷۲۴	۸۰۲۹۶۶		۲۷۲۰۹۲			
آذربایجان غربی																					
ارومیه		۸۶۹۱۹					۸۶۹۱۹	۹۶۴	۲۲		۹۶۴				۲۱۶۰	۳۵۸۴۷					
خورشیدی ارومیه					۲۹		۲۹				۲۹										
جمع استان		۸۶۹۱۹					۸۶۹۴۸	۹۸۶	۲۲		۹۸۶				۲۱۶۰	۳۵۸۴۷					
اردبیل																					
بادی سرعین						۲۰۲	۲۰۲				۲۰۲										
بادی نیر						۵۲۰	۵۲۰				۵۲۰										
خورشیدی اردبیل						۳۴	۳۴				۳۴										
اردبیل				۱۴۷			۱۴۷				۱۴۷										
مغان							۱۸۳				۱۸۳										
جمع استان						۷۵۶	۱۰۸۶	۶۷			۶۷				۱۲۷						
جمع شبکه سراسری	۳۹۹۲۹۱۰	۱۶۸۹۶۱				۵۸۱۹	۴۱۶۸۰۲۰	۲۹۲۸۶۱	۲۲		۲۹۲۸۶۱				۳۰۱۱	۸۳۸۸۱۳		۲۷۲۰۹۲			
برق منطقه ای اصفهان																					
اصفهان	۲۷۱۲۴۲۸						۲۷۱۲۴۲۸	۲۲۹۶۰۹	۳۸۳		۲۲۹۶۰۹										
هسا		۵۶۹۷۷					۵۶۹۷۷	۱۱۵			۱۱۵				۳۲۷	۲۰۸۳۱					
بادی اصفهان						۲۵۹	۲۵۹				۲۵۹										
انارک																					
خور و بیابانک																					
سمیرم																					
گلپایگان																					
مصر																					
نائین																					
جمع استان	۲۷۱۲۴۲۸	۵۶۹۷۷				۲۵۹	۲۷۶۹۶۶۴	۲۲۹۷۲۴	۳۸۳		۲۲۹۶۰۹				۳۲۷	۷۸۴۹۱۱					
چهارمحال و بختیاری																					
لردگان																					
جمع شبکه سراسری	۲۷۱۲۴۲۸	۵۶۹۷۷				۲۵۹	۲۷۶۹۶۶۴	۲۲۹۷۲۴	۳۸۳		۲۲۹۶۰۹				۳۲۷	۷۸۴۹۱۱					
برق منطقه ای باختر																					
لرستان		۴۳۳۶۲					۴۳۳۶۲	۳۰۴			۳۰۴				۵۱۰	۲۰۹۵۸					
مرکزی	۶۶۲۲۶۰۸						۶۶۲۲۶۰۸	۵۴۱۲۷۱			۵۴۱۲۷۱				۴۷۶	۱۶۹۵۴۸۴		۳۱۸۸۳			
همدان	۵۳۱۰۵۰۶						۵۳۱۰۵۰۶	۳۹۰۱۸۰	۴۰۰۰		۳۹۰۱۸۰				۹۳۲۰۱۷	۴۵۴۷۹۱					
جمع شبکه سراسری	۱۱۹۲۳۱۱۴	۴۳۳۶۲					۱۱۹۷۶۴۷۶	۹۳۵۷۵۴	۴۰۰۰		۹۳۱۷۵۴				۹۸۶	۲۶۴۸۴۵۹		۴۸۶۶۷۴			
برق منطقه ای تهران																					
البرز																					
جمع استان																					
بعضت	۱۷۵۱۹۱۵						۱۷۵۱۹۱۵	۱۶۸۳۲			۱۶۸۳۲				۴۲۲	۵۶۳۱۶۵					
شهید فیروزی	۲۴۵۲۰۹						۲۴۵۲۰۹	۳۲۷۳۱			۳۲۷۳۱					۱۱۴۰۱۲					
ری	۹۷۱۴۵۵						۹۷۱۴۵۵	۷۵۴۳	۲		۷۵۴۳				۲۲۲۵۴	۳۸۷۵۷۱					

قدرت نامی و عملی نیروگاه های زیر پوشش شرکت های برق منطقه ای به تفکیک حوزه نیروگاه و نوع مولد کیلووات

قدرت نامی و میانگین قدرت عملی														مناطق/استان
جمع		سایر		برقایی		دیزل		چرخه ترکیبی		گازی		بخاری		
عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	
۶۹۸۸	۶۹۸۸	۶۹۸۸	۶۹۸۸											تهران
۹۴۶۷۸۸	۱۲۳۶۴۸۸	۶۹۸۸	۶۹۸۸							۶۸۳۸۰۰	۹۳۲۰۰۰	۲۵۶۰۰۰	۲۹۷۵۰۰	جمع استان
۱۰۰۰۰۰۰	۱۰۰۰۰۰۰											۱۰۰۰۰۰۰	۱۰۰۰۰۰۰	شهید رجایی(بخاری)
۸۳۵۵۰۰	۱۰۴۲۸۰۰							۸۳۵۵۰۰	۱۰۴۲۸۰۰					چرخه ترکیبی شهید رجایی
۱۸۳۵۵۰۰	۲۰۴۲۸۰۰							۸۳۵۵۰۰	۱۰۴۲۸۰۰			۱۰۰۰۰۰۰	۱۰۰۰۰۰۰	جمع استان
۲۷۸۲۳۱۸	۳۲۷۹۳۱۸	۷۰۱۸	۷۰۱۸					۸۳۵۵۰۰	۱۰۴۲۸۰۰	۶۸۳۸۰۰	۹۳۲۰۰۰	۱۲۵۶۰۰۰	۱۲۹۷۵۰۰	جمع شبکه سراسری
														برق منطقه ای خراسان
۴۹۸۰۴	۷۵۰۰۰									۴۹۸۰۴	۷۵۰۰۰			قاین
۴۷۷۳۱۴	۶۳۶۰۰۰									۴۷۷۳۱۴	۶۳۶۰۰۰			چرخه ترکیبی شهید کاوه
۶۰۰	۱۵۰۰					۶۰۰	۱۵۰۰							بشرویه
۱۴۱۲۵	۱۷۰۰۰							۱۴۱۲۵	۱۷۰۰۰					بیرجند
۷۴۷۵	۹۵۰۰							۷۴۷۵	۹۵۰۰					فردوس
۲۰۴۰۰	۲۴۰۰۰							۲۰۴۰۰	۲۴۰۰۰					قاین
۲۷۵۰	۴۵۰۰							۲۷۵۰	۴۵۰۰					نهبندان
۵۳۰۰	۱۰۰۰۰							۵۳۰۰	۱۰۰۰۰					طیس
۵۷۷۷۶۸	۷۷۷۵۰۰							۵۰۶۵۰	۶۶۵۰۰	۵۲۷۱۱۸	۷۱۱۰۰۰			جمع استان
۳۵۰۰	۳۵۰۰	۳۵۰۰	۳۵۰۰											بادی خواف
۹۰۰	۳۰۰۰							۹۰۰	۳۰۰۰					گناباد
۴۴۰۰	۶۵۰۰	۳۵۰۰	۳۵۰۰					۹۰۰	۳۰۰۰					جمع استان
۷۲۳۳۴۹	۹۵۴۰۰۰									۷۲۳۳۴۹	۹۵۴۰۰۰			نیروگاه چرخه ترکیبی شیروان
۱۳۰۵۵۱۷	۱۷۳۸۰۰۰	۳۵۰۰	۳۵۰۰					۵۱۵۵۰	۶۹۵۰۰	۱۲۵۰۴۶۷	۱۶۶۵۰۰۰			جمع شبکه سراسری
۹۰	۱۲۰							۹۰	۱۲۰					خروان علیا
۲۰۰	۲۰۰							۲۰۰	۲۰۰					رباط خان
۳۰۶	۳۱۰							۳۰۶	۳۱۰					نای بند
۵۹۶	۶۳۰							۵۹۶	۶۳۰					جمع استان
۵۹۶	۶۳۰							۵۹۶	۶۳۰					جمع خارج از شبکه
۱۳۰۶۱۱۳	۱۷۳۸۶۳۰	۳۵۰۰	۳۵۰۰					۵۲۱۴۶	۷۰۱۳۰	۱۲۵۰۴۶۷	۱۶۶۵۰۰۰			جمع کل منطقه
														برق منطقه ای خوزستان
۱۸۲۳۰۰۰	۱۹۰۳۰۰۰											۱۸۲۳۰۰۰	۱۹۰۳۰۰۰	رامین
۵۵۵۱۰۰	۶۶۴۰۰۰									۵۵۵۱۰۰	۶۶۴۰۰۰			گازی ماهشهر
۶۶۰	۶۶۰	۶۶۰	۶۶۰											بادی ماهشهر
۲۳۷۸۷۶۰	۲۵۶۷۶۶۰	۶۶۰	۶۶۰							۵۵۵۱۰۰	۶۶۴۰۰۰	۱۸۲۳۰۰۰	۱۹۰۳۰۰۰	جمع استان
۲۳۷۸۷۶۰	۲۵۶۷۶۶۰	۶۶۰	۶۶۰							۵۵۵۱۰۰	۶۶۴۰۰۰	۱۸۲۳۰۰۰	۱۹۰۳۰۰۰	جمع شبکه سراسری
														برق منطقه ای زنجان
۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰											خورشیدی زنجان
۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰											جمع استان
۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰											جمع شبکه سراسری
														برق منطقه ای سمنان
۲۶۰۴۰۵	۳۲۴۰۰۰									۲۶۰۴۰۵	۳۲۴۰۰۰			چرخه ترکیبی بسطامی(شاهرود)

قدرت نامی و عملی نیروگاه های زیر پوشش شرکت های برق منطقه ای به تفکیک حوزه نیروگاه و نوع مولد کیلووات

قدرت نامی و میانگین قدرت عملی														مناطق/استان	
جمع		سایر		برقایی		دیزلی		چرخه ترکیبی		گازی		بخاری			
عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی		
۱۵	۱۵	۱۵	۱۵											خورشیدی سمنان	سمنان
۲۶۰۴۲۰	۳۲۴۰۱۵	۱۵	۱۵							۲۶۰۴۰۵	۳۲۴۰۰۰			جمع استان	
۲۶۰۴۲۰	۳۲۴۰۱۵	۱۵	۱۵							۲۶۰۴۰۵	۳۲۴۰۰۰			جمع شبکه سراسری	
														برق منطقه ای سیستان و بلوچستان	
۲۴۶۰۰۰	۲۵۶۰۰۰											۲۴۶۰۰۰	۲۵۶۰۰۰	بخار ایرانشهر	سیستان و بلوچستان
۱۵۶۷۵۰	۲۲۶۱۸۰									۱۵۶۷۵۰	۲۲۶۱۸۰			گازی زاهدان	
۱۰۵۹۰۰	۱۴۲۵۰۰									۱۰۵۹۰۰	۱۴۲۵۰۰			کنارک	
۲۵۸۲۰۰	۳۲۴۰۰۰									۲۵۸۲۰۰	۳۲۴۰۰۰			بمپور	
۶۶۰	۶۶۰	۶۶۰	۶۶۰											بادی زابل	
۲۰۵۰۰	۳۰۰۰۰					۲۰۵۰۰	۳۰۰۰۰							ایرانشهر (دیزلی)	
۱۵۰۰۰	۲۲۰۰۰					۱۵۰۰۰	۲۲۰۰۰							خاش	
۱۳۰۰۰	۲۸۰۰۰					۱۳۰۰۰	۲۸۰۰۰							زابل	
۱۶۰۰۰	۲۴۰۰۰					۱۶۰۰۰	۲۴۰۰۰							زاهدان (دیزلی)	
۱۳۰۰۰	۱۹۵۰۰					۱۳۰۰۰	۱۹۵۰۰							سراوان	
۸۴۵۰۱۰	۱۰۷۲۸۴۰	۶۶۰	۶۶۰			۷۷۵۰۰	۱۱۳۵۰۰			۵۲۰۸۵۰	۶۹۲۶۸۰	۲۴۶۰۰۰	۲۵۶۰۰۰	جمع استان	
۸۴۵۰۱۰	۱۰۷۲۸۴۰	۶۶۰	۶۶۰			۷۷۵۰۰	۱۱۳۵۰۰			۵۲۰۸۵۰	۶۹۲۶۸۰	۲۴۶۰۰۰	۲۵۶۰۰۰	جمع شبکه سراسری	
														برق منطقه ای غرب	
۱۲۰۰۰	۱۵۰۰۰					۱۲۰۰۰	۱۵۰۰۰							دیزلی سنندج	کردستان
۱۲۰۰۰	۱۵۰۰۰					۱۲۰۰۰	۱۵۰۰۰							جمع استان	
۶۴۰۰۰۰	۶۴۰۰۰۰											۶۴۰۰۰۰	۶۴۰۰۰۰	بیسون	کرمانشاه
۸۱۵۲۸	۱۰۰۰۰۰									۸۱۵۲۸	۱۰۰۰۰۰			اسلام آباد غرب (شیان)	
۷۲۱۵۲۸	۷۴۰۰۰۰									۸۱۵۲۸	۱۰۰۰۰۰	۶۴۰۰۰۰	۶۴۰۰۰۰	جمع استان	
۷۲۳۵۲۸	۷۵۵۰۰۰					۱۲۰۰۰	۱۵۰۰۰			۸۱۵۲۸	۱۰۰۰۰۰	۶۴۰۰۰۰	۶۴۰۰۰۰	جمع شبکه سراسری	
														برق منطقه ای فارس	
۱۱۶۵۰۰	۱۶۴۰۰۰									۱۱۶۵۰۰	۱۶۴۰۰۰			گازی کنگان	بوشهر
۳۵۸۳۵	۵۰۰۰۰									۳۵۸۳۵	۵۰۰۰۰			گازی بوشهر	
۱۰۲۰۰۰۰	۱۰۲۰۰۰۰	۱۰۲۰۰۰۰	۱۰۲۰۰۰۰											اتمی بوشهر	
۳۱۵۰	۶۰۰۰					۳۱۵۰	۶۰۰۰							کنگان	
۱۱۷۵۴۸۵	۱۲۴۰۰۰۰	۱۰۲۰۰۰۰	۱۰۲۰۰۰۰			۳۱۵۰	۶۰۰۰			۱۵۲۳۳۵	۲۱۴۰۰۰			جمع استان	
۴۰۵۰۰	۶۰۸۰۰									۴۰۵۰۰	۶۰۸۰۰			گازی شیراز	فارس
۳۰۰۰	۴۲۰۰									۳۰۰۰	۴۲۰۰			فرگ داراب	
۶۶۰	۶۶۰	۶۶۰	۶۶۰											بادی شیراز	
۱۲۹۰۰	۱۸۰۰۰					۱۲۹۰۰	۱۸۰۰۰							اوز	
۱۰۵۰	۳۶۰۰					۱۰۵۰	۳۶۰۰							بیرم	
۴۱۲۵	۶۰۰۰					۴۱۲۵	۶۰۰۰							داراب	
۷۵۰	۲۰۰۰					۷۵۰	۲۰۰۰							دهرم	
۲۰۰۰	۳۵۰۰					۲۰۰۰	۳۵۰۰							دیزلی شیراز	
۱۰۵۰	۱۵۰۰					۱۰۵۰	۱۵۰۰							عمادده	
۲۰۰۰	۳۰۰۰					۲۰۰۰	۳۰۰۰							لامرد	
۶۸۰۳۵	۱۰۳۲۶۰	۶۶۰	۶۶۰			۲۳۸۷۵	۳۷۶۰۰			۴۳۵۰۰	۶۵۰۰۰			جمع استان	
۱۲۴۳۵۲۰	۱۳۴۳۲۶۰	۱۰۲۰۶۶۰	۱۰۲۰۶۶۰			۲۷۰۲۵	۴۳۶۰۰			۱۹۵۸۳۵	۲۷۹۰۰۰			جمع شبکه سراسری	

تولید، مصرف داخلی و سوخت مصرفی نیروگاه های تحت پوشش شرکت های برق منطقه ای

مناطق/استان	تولید ناویژه			مگاوات ساعت			مصرف داخلی			تولید ویژه			سوخت		
	بخاری	گازی	چرخه ترکیبی	دیزلی	برقی	سایر	جمع	فنی	غیر فنی	جمع	مگاوات ساعت	گازوئیل	گاز	نفت کوره	
											مگاوات ساعت	لیتر	متر مکعب	لیتر	
سمنان	خورشیدی سمنان														
	جمع استان	۱۰۶۳۸۶۴					۱۰۶۳۸۶۴	۶۳۲۵	۶۳۲۵	۱۰۶۳۸۶۴	۶۳۲۵	۵۷۰۰۰	۲۸۵۱۱۹		
	جمع شبکه سراسری	۱۰۶۳۸۶۴					۱۰۶۳۸۶۴	۶۳۲۵	۶۳۲۵	۱۰۶۳۸۶۴	۶۳۲۵	۵۷۰۰۰	۲۸۵۱۱۹		
	برق منطقه ای سیستان و بلوچستان														
سیستان و بلوچستان	بخار ایرانشهر	۱۴۲۳۵۲۸					۱۴۲۳۵۲۸	۱۳۸۴۰۴	۱۳۸۴۰۴	۱۴۲۳۵۲۸	۱۳۸۴۰۴	۱۵۵	۱۲۰۸۰۶	۲۲۶۲۵۲	
	گازی زاهدان	۴۸۶۵۱۲					۴۸۶۵۱۲	۱۶۰۲	۱۶۰۲	۴۸۶۵۱۲	۱۶۰۲	۲۰۴۳۲۹			
	کنارک	۲۵۷۳۴۶					۲۵۷۳۴۶	۲۶۵۶	۲۶۵۶	۲۵۷۳۴۶	۲۶۵۶	۱۱۶۷۴۸			
	بمپور	۱۹۱۹۴۸۵					۱۹۱۹۴۸۵	۹۴۶۵	۹۴۶۵	۱۹۱۹۴۸۵	۹۴۶۵	۷۶۰۲	۵۸۶۹۴۷		
	بادی زابل					۵۷۸	۵۷۸			۵۷۸					
	ایرانشهر (دیزلی)			۵۳۷۳			۵۳۷۳	۲۸۰	۲۸۰	۵۳۷۳	۲۸۰		۱۵۵۲		
	خاش			۴۴۵۷			۴۴۵۷	۳۸۷	۳۸۷	۴۴۵۷	۳۸۷		۱۳۹۷		
	زابل			۲۰۶۰			۲۰۶۰	۱۳۰	۱۳۰	۲۰۶۰	۱۳۰		۶۱۸		
	زاهدان (دیزلی)			۴۴۸۴			۴۴۸۴	۳۲۷	۳۲۷	۴۴۸۴	۳۲۷		۱۲۹۰		
	سراوان			۴۵۳۱			۴۵۳۱	۳۵۹	۳۵۹	۴۵۳۱	۳۵۹		۱۳۲۸		
جمع استان	۱۴۲۳۵۲۸	۲۶۶۳۳۴۳		۲۰۹۰۵		۵۷۸	۴۱۰۸۳۵۴	۱۵۳۶۱۰	۱۵۳۶۱۰	۳۹۵۴۷۴۴	۳۳۵۰۱۹	۷۰۷۷۵۳	۲۲۶۲۵۲		
جمع شبکه سراسری	۱۴۲۳۵۲۸	۲۶۶۳۳۴۳		۲۰۹۰۵		۵۷۸	۴۱۰۸۳۵۴	۱۵۳۶۱۰	۴۱۰۸۳۵۴	۳۹۵۴۷۴۴	۳۳۵۰۱۹	۷۰۷۷۵۳	۲۲۶۲۵۲		
برق منطقه ای غرب															
کردستان	دیزلی سنندج			۱۱۹۳			۱۱۹۳	۱۰۰	۱۰۰	۱۱۹۳	۱۰۰		۳۵۱		
	جمع استان			۱۱۹۳			۱۱۹۳	۱۰۰	۱۰۰	۱۱۹۳	۱۰۰		۳۵۱		
کرمانشاه	بیستون	۴۲۸۹۳۵۰					۴۲۸۹۳۵۰	۳۳۷۰۸۳	۳۳۷۰۸۳	۴۲۸۹۳۵۰	۳۳۷۰۸۳		۳۵۳۰۲۲	۷۰۲۸۳۲	
	اسلام آباد غرب (شیان)	۳۱۷۰۳۵					۳۱۷۰۳۵	۲۲۱۹	۲۲۱۹	۳۱۷۰۳۵	۲۲۱۹		۹۹۵۴۵		
	جمع استان	۴۲۸۹۳۵۰					۴۲۸۹۳۵۰	۳۳۹۳۰۲	۳۳۹۳۰۲	۴۲۸۹۳۵۰	۳۳۹۳۰۲		۴۵۲۵۶۷	۷۰۲۸۳۲	
جمع شبکه سراسری	۴۲۸۹۳۵۰	۳۱۷۰۳۵		۱۱۹۳		۴۶۰۷۵۷۸	۳۳۹۴۰۲	۳۳۹۴۰۲	۴۶۰۷۵۷۸	۳۳۹۴۰۲	۲۶۸	۴۵۲۵۶۷	۷۰۲۸۳۲		
برق منطقه ای فارس															
بوشهر	گازی کنگان	۶۷۹۰۵۹					۶۷۹۰۵۹	۴۷۵۳	۴۷۵۳	۶۷۹۰۵۹	۴۷۵۳		۲۷۹۰۳۹		
	گازی بوشهر	۴۶۹۶۳					۴۶۹۶۳	۳۰۶	۳۰۶	۴۶۹۶۳	۳۰۶		۲۲۰۸۴		
	اتمی بوشهر			۶۷۱۰۵۶۸			۶۷۱۰۵۶۸			۶۷۱۰۵۶۸					
	کنگان														
	جمع استان	۷۲۶۰۲۲				۶۷۱۰۵۶۸	۷۴۳۶۵۹۰	۵۰۵۹	۵۰۵۹	۷۴۳۶۵۹۰	۵۰۵۹		۳۰۱۱۲۳		
فارس	گازی شیراز	۲۹۶۷۷۴					۲۹۶۷۷۴	۱۲۶۳	۱۲۶۳	۲۹۶۷۷۴	۱۲۶۳		۱۲۵۶۳۷		
	فرگ داراب														
	بادی شیراز					۲۹۴	۲۹۴			۲۹۴					
	اوز														
	بیرم														
	داراب														
	دهرم														
	دیزلی شیراز														
	عمادده														
	لامرد														
جمع استان	۲۹۶۷۷۴				۶۷۱۰۸۶۲	۲۹۷۰۶۸	۲۹۴	۱۲۶۳	۲۹۷۰۶۸	۲۹۴		۱۲۵۶۳۷			
جمع شبکه سراسری	۱۰۲۲۷۹۶				۶۷۱۰۸۶۲	۷۷۳۳۶۵۸	۶۳۲۲	۶۳۲۲	۷۷۳۳۶۵۸	۶۳۲۲		۴۲۶۷۶۰			

قدرت نامی و عملی نیروگاه های زیر پوشش شرکت های برق منطقه ای به تفکیک حوزه نیروگاه و نوع مولد کیلووات

قدرت نامی و میانگین قدرت عملی														مناطق/استان	
جمع		سایر		برقایی		دیزل		چرخه ترکیبی		گازی		بخاری			
نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی		
۹۵۲۵	۱۵۰۰۰					۹۵۲۵	۱۵۰۰۰							بوشهر	خارک(دیزل)
۱۷۹۱۸	۲۵۰۰۰									۱۷۹۱۸	۲۵۰۰۰				خارک(گازی)
۲۷۴۴۳	۴۰۰۰۰					۹۵۲۵	۱۵۰۰۰			۱۷۹۱۸	۲۵۰۰۰			جمع خارج از شبکه	
۱۲۷۰۹۶۳	۱۳۸۳۲۶۰	۱۰۲۰۶۶۰	۱۰۲۰۶۶۰			۳۶۵۵۰	۵۸۶۰۰			۲۱۳۷۵۳	۳۰۴۰۰۰			جمع کل منطقه	
														برق منطقه ای کرمان	
۴۶۷۵۰	۶۰۰۰۰											۴۶۷۵۰	۶۰۰۰۰	کرمان	زرنند
۱۴۵۰۷۵۸	۱۹۱۲۰۰۰							۱۴۵۰۷۵۸	۱۹۱۲۰۰۰						چرخه ترکیبی کرمان
۱۵۰۰	۲۰۰۰					۱۵۰۰	۲۰۰۰								راور
۴۰۰۰	۶۰۰۰					۴۰۰۰	۶۰۰۰								فاریاب
۵۰۰۰	۷۰۰۰					۵۰۰۰	۷۰۰۰								کرمان(دیزل)
۵۰۰۰	۷۰۰۰					۵۰۰۰	۷۰۰۰								سیرجان
۵۰۰۰	۷۰۰۰					۵۰۰۰	۷۰۰۰								جیرفت(دیزل)
۱۵۰۰	۲۰۰۰					۱۵۰۰	۲۰۰۰								گالیف
۱۵۱۹۵۰۸	۲۰۰۳۰۰۰					۲۲۰۰۰	۳۱۰۰۰	۱۴۵۰۷۵۸	۱۹۱۲۰۰۰			۴۶۷۵۰	۶۰۰۰۰		جمع استان
۱۵۱۹۵۰۸	۲۰۰۳۰۰۰					۲۲۰۰۰	۳۱۰۰۰	۱۴۵۰۷۵۸	۱۹۱۲۰۰۰			۴۶۷۵۰	۶۰۰۰۰		جمع شبکه سراسری
														برق منطقه ای گیلان	
۲۴۰۰۰۰	۲۴۰۰۰۰											۲۴۰۰۰۰	۲۴۰۰۰۰	گیلان	شهید بهشتی(بخاری)
۹۶۶۶۷	۱۲۰۰۰۰									۹۶۶۶۷	۱۲۰۰۰۰				شهید بهشتی(گازی)
۹۲۲۶۰	۹۲۲۶۰	۹۲۲۶۰	۹۲۲۶۰												بادی منجیل
۴۲۸۹۲۷	۴۵۲۲۶۰	۹۲۲۶۰	۹۲۲۶۰							۹۶۶۶۷	۱۲۰۰۰۰	۲۴۰۰۰۰	۲۴۰۰۰۰		جمع استان
۴۲۸۹۲۷	۴۵۲۲۶۰	۹۲۲۶۰	۹۲۲۶۰							۹۶۶۶۷	۱۲۰۰۰۰	۲۴۰۰۰۰	۲۴۰۰۰۰		جمع شبکه سراسری
														برق منطقه ای مازندران	
۱۷۱۵۰۰۰	۱۷۷۹۶۰۰											۱۷۱۵۰۰۰	۱۷۷۹۶۰۰	مازندران	شهید سلیمی(نکا)
۴۰۲۰۰۰	۴۳۵۰۰۰							۴۰۲۰۰۰	۴۳۵۰۰۰						چرخه ترکیبی شهید سلیمی
۲۱۱۷۰۰۰	۲۲۱۴۶۰۰							۴۰۲۰۰۰	۴۳۵۰۰۰			۱۷۱۵۰۰۰	۱۷۷۹۶۰۰		جمع استان
۲۱۱۷۰۰۰	۲۲۱۴۶۰۰							۴۰۲۰۰۰	۴۳۵۰۰۰			۱۷۱۵۰۰۰	۱۷۷۹۶۰۰		جمع شبکه سراسری
														برق منطقه ای هرمزگان	
۱۲۸۰۰۰۰	۱۲۸۰۰۰۰											۱۲۸۰۰۰۰	۱۲۸۰۰۰۰	هرمزگان	بندرعباس(بخاری)
۸۷۱۰۰۰	۹۹۰۰۰۰									۸۷۱۰۰۰	۹۹۰۰۰۰				گازی خلیج فارس
۵۴۹۹۶۱	۶۴۸۰۰۰									۵۴۹۹۶۱	۶۴۸۰۰۰				گازی ایسین
۳۲۸۲۵	۵۰۰۰۰									۳۲۸۲۵	۵۰۰۰۰				بندرعباس(گازی)
۱۲۰۰۰	۱۵۰۰۰					۱۲۰۰۰	۱۵۰۰۰								پارسیان
۱۳۰۰۰	۲۱۰۰۰					۱۳۰۰۰	۲۱۰۰۰								جاسک
۷۸۰۰	۹۰۰۰					۷۸۰۰	۹۰۰۰								درگهان
۲۲۰۰	۷۲۰۰					۲۲۰۰	۷۲۰۰								هرمز
۲۷۶۸۷۸۶	۳۰۲۰۲۰۰					۳۵۰۰۰	۵۲۲۰۰			۱۴۵۳۷۸۶	۱۶۸۸۰۰۰	۱۲۸۰۰۰۰	۱۲۸۰۰۰۰		جمع استان
۲۷۶۸۷۸۶	۳۰۲۰۲۰۰					۳۵۰۰۰	۵۲۲۰۰			۱۴۵۳۷۸۶	۱۶۸۸۰۰۰	۱۲۸۰۰۰۰	۱۲۸۰۰۰۰		جمع شبکه سراسری
														برق منطقه ای یزد	
۸۳۵۰۹	۱۲۰۰۰۰									۸۳۵۰۹	۱۲۰۰۰۰			یزد	یزد گازی
۷۰۰۶۷۵	۸۸۴۸۰۰							۷۰۰۶۷۵	۸۸۴۸۰۰						چرخه ترکیبی یزد
۵۰۰	۵۰۰					۵۰۰	۵۰۰								حاجی اباد زرین
۷۸۴۶۸۴	۱۰۰۵۳۰۰					۵۰۰	۵۰۰	۷۰۰۶۷۵	۸۸۴۸۰۰	۸۳۵۰۹	۱۲۰۰۰۰				جمع استان
۷۸۴۶۸۴	۱۰۰۵۳۰۰					۵۰۰	۵۰۰	۷۰۰۶۷۵	۸۸۴۸۰۰	۸۳۵۰۹	۱۲۰۰۰۰				جمع شبکه سراسری
۷۸۴۶۸۴	۱۰۰۵۳۰۰					۵۰۰	۵۰۰	۷۰۰۶۷۵	۸۸۴۸۰۰	۸۳۵۰۹	۱۲۰۰۰۰			جمع کل منطقه	

تولید، مصرف داخلی و سوخت مصرفی نیروگاه های تحت پوشش شرکت های برق منطقه ای

مناطق/استان	تولید ناویژه			مگاوات ساعت			مصرف داخلی			تولید ویژه			سوخت	
	بخاری	گازی	چرخه ترکیبی	دیزل	برقی	سایر	جمع	فنی	غیرفنی	جمع	مگاوات ساعت	گازوئیل	گاز	نفت کوره
											مگاوات ساعت	لیتر	متر مکعب	لیتر
بوشهر							۱۹۳۲۸	۱۷۴۸		۱۷۴۸	۱۷۵۸۰	۵۰۸۷		
							۱۷۵۶۹	۲۶۹		۲۶۹	۱۷۳۰۰	۱۱۶۷۰		
							۱۹۳۲۸	۲۰۱۷		۲۰۱۷	۳۴۸۸۰	۱۶۷۵۷		
							۶۷۱-۰۸۶۲	۸۳۳۹	۳۳	۸۳۷۲	۷۷۶۲۱۸۳	۱۹۵۸۸	۴۲۶۷۶۰	
کرمان							۳۴۵۴۰۵	۲۶۹۰۲		۲۶۹۰۲	۳۱۸۵۰۳			۱۱۷۰۷۱
							۱۱۰۰۰۲۴۵	۱۷۰۳۸۷		۱۷۰۳۸۷	۱۰۸۲۹۸۵۸	۹۸۶۸۵	۲۳۴۲۳۹۷	
							۴۹				۴۹	۱۹		
							۸۱				۸۱	۳۲		
							۵۵				۵۵	۲۲		
							۲۴				۲۴	۱۰		
						۳۴۵۴۰۵	۱۱۷۲۸۹		۱۱۷۲۸۹	۱۱۱۴۸۵۷۰	۹۸۷۶۸	۲۳۴۲۳۹۷	۱۱۷۰۷۱	
						۳۴۵۴۰۵	۱۱۷۲۸۹		۱۱۷۲۸۹	۱۱۱۴۸۵۷۰	۹۸۷۶۸	۲۳۴۲۳۹۷	۱۱۷۰۷۱	
گیلان							۱۱۶۴۲۸۴	۱۱۵۳۶	۹۴۸۶۲	۸۳۳۲۶	۱۰۶۹۴۲۲	۶۰۱۷۴	۲۸۶۵۳۱	
							۲۶۰۶۷۸	۲۹۳۹		۲۹۳۹	۲۵۷۷۳۹	۲۶۵۲	۹۳۵۲۱	
							۱۱۵۱۸۲				۱۱۵۱۸۲			
							۱۱۶۴۲۸۴	۱۱۵۱۸۲	۹۷۸۰۱	۱۱۵۳۶	۱۴۴۲۳۴۳	۶۲۸۲۶	۳۸۰۰۵۲	
						۱۱۶۴۲۸۴	۱۱۵۱۸۲	۹۷۸۰۱	۱۱۵۳۶	۱۴۴۲۳۴۳	۶۲۸۲۶	۳۸۰۰۵۲		
مازندران							۹۱۵۷۴۱۸	۲۹۰۰۵۴		۲۹۰۰۵۴	۸۸۶۷۳۶۴	۱۵۰۴۸۹۰	۹۶۵۶۹۰	
							۱۷۸۶۲۰۶	۹۳۳۳		۹۳۳۳	۱۷۷۶۸۷۳	۳۸۶۶۸۴		
							۹۱۵۷۴۱۸	۲۹۹۳۸۷		۲۹۹۳۸۷	۱۰۶۴۴۲۳۷	۱۸۹۱۵۷۴	۹۶۵۶۹۰	
							۹۱۵۷۴۱۸	۲۹۹۳۸۷		۲۹۹۳۸۷	۱۰۶۴۴۲۳۷	۱۸۹۱۵۷۴	۹۶۵۶۹۰	
هرمزگان							۷۱۴۰۹۲۳	۴۵۴۴۵۱		۴۵۴۴۵۱	۶۶۸۶۴۷۲	۹۰۴	۸۲۲۹۲۹	
							۴۱۰۶۰۶۸	۲۷۹۱۲		۲۷۹۱۲	۴۰۷۸۱۵۶	۴۱۶۰۵	۱۲۶۰۷۰۴	
							۳۰۴۶۶۶۶	۲۰۳۹۹		۲۰۳۹۹	۳۰۲۶۲۶۷	۳۳۷۱۹	۹۵۶۹۷۶	
							۱۱۱۱۷۷				۱۱۱۱۷۷		۴۴۴۸۱	
							۷۹۲	۶۷		۶۷	۷۲۵	۲۳۹		
							۱۱۱	۶		۶	۱۰۵	۴۰		
							۴۴۱	۷۵		۷۵	۳۶۶	۱۵۷		
							۱۴۴۴			۱۴۴۴	۱۳۹۰۳۲۶۸	۷۶۶۶۴	۸۴۲۹۲۹	
						۷۱۴۰۹۲۳	۱۴۴۰۶۱۷۸		۱۴۴۰۶۱۷۸	۵۰۲۹۱۰	۷۶۶۶۴	۳۳۷۸۲۵۲	۸۴۲۹۲۹	
یزد							۱۰۴۹۸۵	۱۲۵۸		۱۲۵۸	۱۰۳۷۲۷		۴۴۷۶۵	
							۴۶۰۵۸۸۵	۸۱۸۶۳		۸۱۸۶۳	۴۵۲۴۰۲۲	۷۸۲۵۶	۹۰۵۵۶۳	
							۱۰۴۹۸۵	۸۳۱۲۱		۸۳۱۲۱	۴۶۲۷۷۴۹	۷۸۲۵۶	۹۵۰۳۲۸	
							۱۰۴۹۸۵	۸۳۱۲۱		۸۳۱۲۱	۴۶۲۷۷۴۹	۷۸۲۵۶	۹۵۰۳۲۸	
							۴۶۰۵۸۸۵	۸۳۱۲۱		۸۳۱۲۱	۴۶۲۷۷۴۹	۷۸۲۵۶	۹۵۰۳۲۸	

قدرت نامی و عملی نیروگاه های زیر پوشش شرکت های برق منطقه ای به تفکیک حوزه نیروگاه و نوع مولد کیلووات

قدرت نامی و میانگین قدرت عملی														مناطق/استان
جمع		سایر		برقایی		دیزلی		چرخه ترکیبی		گازی		بخاری		
نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	
														شرکت آب و برق کیش
۱۲۹۰۰۰	۱۸۳۷۵۰									۱۲۹۰۰۰	۱۸۳۷۵۰			کیش (گازی)
۱۰۰۰۰	۱۳۸۷۰					۱۰۰۰۰	۱۳۸۷۰							کیش (دیزلی)
۱۳۹۰۰۰	۱۹۷۶۲۰					۱۰۰۰۰	۱۳۸۷۰			۱۲۹۰۰۰	۱۸۳۷۵۰			جمع منطقه
۱۳۹۰۰۰	۱۹۷۶۲۰					۱۰۰۰۰	۱۳۸۷۰			۱۲۹۰۰۰	۱۸۳۷۵۰			جمع خارج از شبکه
														نیروگاه های برقایی
۲۲۰۰۰	۲۲۰۰۰			۲۲۰۰۰	۲۲۰۰۰									ارس
۶۰۰۰	۶۰۰۰			۶۰۰۰	۶۰۰۰									آذربایجان غربی
۲۸۰۰۰	۲۸۰۰۰			۲۸۰۰۰	۲۸۰۰۰									مهاباد
۱۳۰۰۰	۱۳۰۰۰			۱۳۰۰۰	۱۳۰۰۰									جمع استان
۵۵۵۰۰	۵۵۵۰۰			۵۵۵۰۰	۵۵۵۰۰									اردبیل
۲۸۰۰	۲۸۰۰			۲۸۰۰	۲۸۰۰									شوط مغان
۵۸۳۰۰	۵۸۳۰۰			۵۸۳۰۰	۵۸۳۰۰									زاینده رود
۱۰۰۰۰۰۰	۱۰۰۰۰۰۰			۱۰۰۰۰۰۰	۱۰۰۰۰۰۰									گلاب
۳۹۳۰۰	۳۹۳۰۰			۳۹۳۰۰	۳۹۳۰۰									جمع استان
۵۰۰۰	۵۰۰۰			۵۰۰۰	۵۰۰۰									آزادبیل
۱۰۴۴۳۰۰	۱۰۴۴۳۰۰			۱۰۴۴۳۰۰	۱۰۴۴۳۰۰									کارون ۴
۱۰۴۰۰	۱۰۴۰۰			۱۰۴۰۰	۱۰۴۰۰									کوهرنگ
۵۲۰۰	۵۲۰۰			۵۲۰۰	۵۲۰۰									منج
۱۵۶۰۰	۱۵۶۰۰			۱۵۶۰۰	۱۵۶۰۰									جمع استان
۲۸۰۰	۲۸۰۰			۲۸۰۰	۲۸۰۰									مركزی
۲۲۵۰۰۰	۲۲۵۰۰۰			۲۲۵۰۰۰	۲۲۵۰۰۰									وهران
۱۱۵۵۰۰	۱۱۵۵۰۰			۱۱۵۵۰۰	۱۱۵۵۰۰									آسیابک
۹۰۰۰۰	۹۰۰۰۰			۹۰۰۰۰	۹۰۰۰۰									جمع استان
۴۵۰۰۰	۴۵۰۰۰			۴۵۰۰۰	۴۵۰۰۰									گاماسیاب
۱۸۰۰۰	۱۸۰۰۰			۱۸۰۰۰	۱۸۰۰۰									رودبار
۴۴۰۰۰	۴۴۰۰۰			۴۴۰۰۰	۴۴۰۰۰									کلان
۳۱۲۵۰۰	۳۱۲۵۰۰			۳۱۲۵۰۰	۳۱۲۵۰۰									امیرکبیر
۵۲۰۰۰۰	۵۲۰۰۰۰			۵۲۰۰۰۰	۵۲۰۰۰۰									لنتیان
۲۰۰۰۰۰۰	۲۰۰۰۰۰۰			۲۰۰۰۰۰۰	۲۰۰۰۰۰۰									طاقان
۲۰۰۰۰۰۰	۲۰۰۰۰۰۰			۲۰۰۰۰۰۰	۲۰۰۰۰۰۰									لوارک
۳۹۹۹۹۰	۳۹۹۹۹۰			۳۹۹۹۹۰	۳۹۹۹۹۰									جمع استان
۲۰۰۰۰۰۰	۲۰۰۰۰۰۰			۲۰۰۰۰۰۰	۲۰۰۰۰۰۰									دز
۱۵۰۰۰۰	۱۵۰۰۰۰			۱۵۰۰۰۰	۱۵۰۰۰۰									شهید عباسپور
۱۰۰۰۰۰۰	۱۰۰۰۰۰۰			۱۰۰۰۰۰۰	۱۰۰۰۰۰۰									مسجد سلیمان
۸۰۶۹۹۹۰	۸۰۶۹۹۹۰			۸۰۶۹۹۹۰	۸۰۶۹۹۹۰									کرخه
۲۵۰۰	۲۵۰۰			۲۵۰۰	۲۵۰۰									کارون ۳
۲۵۰۰	۲۵۰۰			۲۵۰۰	۲۵۰۰									مارون
۳۰۰۰	۳۰۰۰			۳۰۰۰	۳۰۰۰									گتوند
۴۸۵۰	۴۸۵۰			۴۸۵۰	۴۸۵۰									جمع استان
۴۰۰۰	۴۰۰۰			۴۰۰۰	۴۰۰۰									پل کلو ۴
۱۶۸۵۰	۱۶۸۵۰			۱۶۸۵۰	۱۶۸۵۰									کرک ۲
														کرک ۳
														پل کلو ۲ و کندان
														پل کلو ۱
														جمع استان

تولید، مصرف داخلی و سوخت مصرفی نیروگاه های تحت پوشش شرکت های برق منطقه ای

منطقه/استان	تولید ناویژه												مصرف داخلی			تولید ویژه			سوخت		هزار
	بخاری	گازی	چرخه ترکیبی	دیزلی	برقی	سایر	جمع	فنی	غیر فنی	جمع	مگاوات ساعت	گازوئیل	گاز	نفت کوره							
												لیتر	متر مکعب	لیتر							
شرکت آب و برق کیش																					
کیش	کیش (گازی)	۷۰۷۸۵۲					۷۰۷۸۵۲	۷۲۸۵	۷۲۸۵	۷۲۸۵	۷۰۰۵۶۷	۱۱۹۴۸۱	۱۵۳۴۹۴								
	کیش (دیزلی)		۱۵۶۹				۱۵۶۹	۹۵	۹۵	۹۵	۱۴۷۴	۵۴۲									
	جمع منطقه	۷۰۷۸۵۲	۱۵۶۹				۷۰۹۴۲۱	۷۳۸۰	۷۳۸۰	۷۳۸۰	۷۰۲۰۴۱	۱۲۰۰۲۳	۱۵۳۴۹۴								
جمع خارج از شبکه	۷۰۷۸۵۲	۱۵۶۹				۷۰۹۴۲۱	۷۳۸۰	۷۳۸۰	۷۳۸۰	۷۰۲۰۴۱	۱۲۰۰۲۳	۱۵۳۴۹۴									
نیروگاه های برقی																					
آذربایجان غربی	ارس						۷۷۱۱۴	۲۰۸۵	۲۰۸۵	۲۰۸۵	۷۵۰۲۹										
	مهاباد						۱۴۹۲۲	۱۲	۱۲	۱۲	۱۴۹۱۰										
	جمع استان						۹۲۰۳۶	۲۰۹۷	۲۰۹۷	۲۰۹۷	۸۹۹۳۹										
اردبیل	شوط مغان					۴۲۳۹۲	۹۲	۹۲	۹۲	۴۲۳۰۰											
اصفهان	زاینده رود						۱۰۹۶۰۸	۸۲۵	۸۲۵	۸۲۵	۱۰۸۷۸۳										
	گلاب																				
	جمع استان						۱۰۹۶۰۸	۸۲۵	۸۲۵	۸۲۵	۱۰۸۷۸۳										
چهارمحال و بختیاری	کارون ۴						۱۶۰۸۴۱۷	۵۹۶۰	۵۹۶۰	۵۹۶۰	۱۶۰۲۴۵۷										
	کوه رنگ						۴۴۵۱۵	۵۰۷	۵۰۷	۵۰۷	۴۴۰۰۸										
	منج																				
	جمع استان						۱۶۵۲۹۳۲	۶۴۶۷	۶۴۶۷	۶۴۶۷	۱۶۴۶۴۶۵										
مرکزی	ورقان																				
	اسپانک																				
	جمع استان																				
همدان	گاماسیاب					۷۰۹۰				۷۰۹۰											
لرستان	رودبار																				
تهران	کلان						۱۴۸۳۱۷	۱۴۶۴	۱۴۶۴	۱۴۶۴	۱۴۶۸۵۲										
	امیرکبیر						۱۵۹۰۲۵	۱۶۶۳	۱۶۶۳	۱۶۶۳	۱۵۷۳۶۲										
	لنجان						۶۵۳۵۸	۶۴۳۶	۶۴۳۶	۶۴۳۶	۵۸۹۲۲										
	طالقان						۴۵۴۸۲	۸۲۶	۸۲۶	۸۲۶	۴۴۶۵۶										
	لوارک						۱۰۱۹۷۰				۱۰۱۹۷۰										
	جمع استان						۵۲۰۱۵۲	۱۰۳۸۹	۱۰۳۸۹	۱۰۳۸۹	۵۰۹۷۶۳										
خوزستان	دز						۲۰۶۲۰۳۳	۶۳۶۰	۶۳۶۰	۶۳۶۰	۲۰۵۵۶۷۳										
	شهید عباسپور						۲۳۵۳۴۴۰	۱۱۱۰۹	۱۱۱۰۹	۱۱۱۰۹	۲۳۴۲۳۳۱										
	مسجد سلیمان						۲۳۴۹۷۵	۴۸۶۸	۴۸۶۸	۴۸۶۸	۲۳۳۰۱۰۷										
	کرخه						۷۴۴۹۸۱	۱۶۳۶	۱۶۳۶	۱۶۳۶	۷۴۳۳۴۵										
	کارون ۳						۲۰۵۱۲۲۹	۲۸۶۸۲	۲۸۶۸۲	۲۸۶۸۲	۲۰۲۲۵۴۷										
	مارون						۱۱۱۳۰۷	۵۴۴	۵۴۴	۵۴۴	۱۱۰۷۶۳										
	گتوند						۲۲۶۱۲۱۵				۲۲۶۱۲۱۵										
	جمع استان						۱۳۳۱۹۱۸۰	۵۳۱۹۹	۵۳۱۹۹	۵۳۱۹۹	۱۲۲۶۵۹۸۱										
کهگیلویه و بویراحمد	یل کلو ۴						۵۱۷۲				۵۱۷۲										
	کرک ۲						۵۴۱۹				۵۴۱۹										
	کرک ۳						۶۹۲۶				۶۹۲۶										
	یل کلو ۲ و کندان						۴۶۳۸				۴۶۳۸										
	یل کلو ۱						۴۹۹۳				۴۹۹۳										
	جمع استان						۲۷۱۴۸				۲۷۱۴۸										

قدرت نامی و عملی نیروگاه های زیر پوشش شرکت های برق منطقه ای به تفکیک حوزه نیروگاه و نوع مولد کیلووات

قدرت نامی و میانگین قدرت عملی														مناطق/استان	
جمع		سایر		برقایی		دیزل		چرخه ترکیبی		گازی		بخاری			
عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی		
۴۸۰۰۰۰	۴۸۰۰۰۰			۴۸۰۰۰۰	۴۸۰۰۰۰									ایلام	سیمره
۱۰۰۰۰	۱۰۰۰۰			۱۰۰۰۰	۱۰۰۰۰									کردستان	آزاد
۸۵۰۰	۸۵۰۰			۸۵۰۰	۸۵۰۰									کرمانشاه	پیران
۱۰۰۰۰۰	۱۰۰۰۰۰			۱۰۰۰۰۰	۱۰۰۰۰۰									فارس	ملاصدرا
۱۰۰۰۰	۱۰۰۰۰			۱۰۰۰۰	۱۰۰۰۰										دروذن
۲۲۵۰	۲۲۵۰			۲۲۵۰	۲۲۵۰										شهید طالبی (سپیدان)
۱۱۲۲۵۰	۱۱۲۲۵۰			۱۱۲۲۵۰	۱۱۲۲۵۰										جمع استان
۳۲۴۰۰	۳۲۴۰۰			۳۲۴۰۰	۳۲۴۰۰									کرمان	حیرفت
۸۷۵۰۰	۸۷۵۰۰			۸۷۵۰۰	۸۷۵۰۰									گیلان	سفیرود
۳۰۰۰	۳۰۰۰			۳۰۰۰	۳۰۰۰										سد تاریک
۶۰	۶۰			۶۰	۶۰										ناو
۹۰۵۶۰	۹۰۵۶۰			۹۰۵۶۰	۹۰۵۶۰										جمع استان
۱۵۰۰۰	۱۵۰۰۰			۱۵۰۰۰	۱۵۰۰۰									مازندران	تاکام (شهید رجایی)
۱۰۴۰۰۰۰	۱۰۴۰۰۰۰			۱۰۴۰۰۰۰	۱۰۴۰۰۰۰										سیاه بیشه
۱۰۵۵۰۰۰	۱۰۵۵۰۰۰			۱۰۵۵۰۰۰	۱۰۵۵۰۰۰										جمع استان
۱۱۵۷۵۰۵۰	۱۱۵۷۵۰۵۰			۱۱۵۷۵۰۵۰	۱۱۵۷۵۰۵۰									جمع شبکه سراسری	
۵۰	۵۰			۵۰	۵۰									لرستان	سیرم
۸۶۰	۸۶۰			۸۶۰	۸۶۰										دره تخت ۲
۶۸۰	۶۸۰			۶۸۰	۶۸۰										دره تخت ۱
۱۵۹۰	۱۵۹۰			۱۵۹۰	۱۵۹۰										جمع استان
۷۰	۷۰			۷۰	۷۰									خراسان رضوی	سررود
۲۵۰	۲۵۰			۲۵۰	۲۵۰										گرنی
۳۲۰	۳۲۰			۳۲۰	۳۲۰										جمع استان
۳۰	۳۰			۳۰	۳۰									گیلان	خلیان
۱۲۵	۱۲۵			۱۲۵	۱۲۵									مازندران	ارده
۴۰	۴۰			۴۰	۴۰										مران
۵۰	۵۰			۵۰	۵۰										درجان
۱۰۰۰	۱۰۰۰			۱۰۰۰	۱۰۰۰										جنت رودبار
۵۴	۵۴			۵۴	۵۴									مازندران	کرنق
۱۲۶۹	۱۲۶۹			۱۲۶۹	۱۲۶۹										جمع استان
۳۲۰۹	۳۲۰۹			۳۲۰۹	۳۲۰۹									جمع خارج از شبکه	
۱۱۵۷۸۲۵۹	۱۱۵۷۸۲۵۹			۱۱۵۷۸۲۵۹	۱۱۵۷۸۲۵۹									جمع کل منطقه	
۳۲۶۹۱۵۹۴	۳۵۵۲۲۴۹۹	۱۱۲۹۵۵۲	۱۱۲۹۵۵۲	۱۱۵۷۵۰۵۰	۱۱۵۷۵۰۵۰	۲۶۳۴۰	۴۰۹۹۱۷	۳۳۸۸۹۳۳	۴۲۷۴۶۰۰	۵۳۹۲۶۶۹	۶۸۹۲۲۸۰	۱۰۹۴۱۷۵۰	۱۱۲۴۱۱۰۰	شبکه وزارت نیرو	
۱۷۰۲۴۸	۲۴۱۴۵۹			۳۲۰۹	۳۲۰۹	۲۰۱۲۱	۲۹۵۰۰			۱۴۶۹۱۸	۲۰۸۷۵۰			خارج از شبکه وزارت نیرو	
۳۲۸۶۱۸۴۲	۳۵۷۶۳۹۵۸	۱۱۲۹۵۵۲	۱۱۲۹۵۵۲	۱۱۵۷۸۲۵۹	۱۱۵۷۸۲۵۹	۲۸۲۷۶۱	۴۲۹۴۱۷	۳۳۸۸۹۳۳	۴۲۷۴۶۰۰	۵۵۳۹۵۸۷	۷۱۰۰۱۰۳۰	۱۰۹۴۱۷۵۰	۱۱۲۴۱۱۰۰	جمع کل وزارت نیرو	
صنایع بزرگ															
۱۲۰۰۰	۲۰۰۰۰									۱۲۰۰۰	۲۰۰۰۰			آذربایجان شرقی	تراکتورسازی (گازی)
۷۷۰۰۰	۱۲۹۰۰۰									۷۷۰۰۰	۱۲۹۰۰۰				پتروشیمی تبریز
۲۰۹۰۰۰	۲۴۹۰۰۰											۲۰۹۰۰۰	۲۴۹۰۰۰	اصفهان	نوب آهن (بخاری)
۱۹۰۰۰۰	۲۱۰۰۰۰											۱۹۰۰۰۰	۲۱۰۰۰۰		فولاد مبارکه (بخاری)
۱۳۰۰۰	۲۶۰۰۰									۱۳۰۰۰	۲۶۰۰۰				نوب آهن (گازی)
۱۰۰۰۰۰	۱۰۸۰۰۰									۱۰۰۰۰۰	۱۰۸۰۰۰				فولاد مبارکه (گازی)

تولید، مصرف داخلی و سوخت مصرفی نیروگاه های تحت پوشش شرکت های برق منطقه ای

مناطق/استان	تولید ناویژه			مصرف داخلی			مگاوات ساعت			سوخت هزار			
	بخاری	گازی	چرخه ترکیبی	دیزلی	برقی	سایر	جمع	فنی	غیر فنی	جمع	گازوییل	گاز	نفت کوره
							مگاوات ساعت	مگاوات ساعت	مگاوات ساعت	لیتر	متر مکعب	لیتر	لیتر
ایلام							۵۳۰۲۱۸	۱۷۳۱	۱۷۳۱	۵۳۰۲۱۸			
کردستان							۶۱۹۹۵			۶۱۹۹۵			
کرمانشاه							۴۰۴۶	۵	۵	۴۰۴۶			
فارس	ملاصدرا						۷۳۵۰	۹۳۲	۹۳۲	۷۳۵۰			
	دروزن						۲۹۷۶	۶۳	۶۳	۲۹۷۶			
	شهید طالبی (سیدان)						۴۷۰۱			۴۷۰۱			
	جمع استان						۱۵۰۲۷	۹۹۵	۹۹۵	۱۵۰۲۷			
کرمان	جیرفت					۲۳۶۴۵	۱۹	۱۹	۲۳۶۴۵				
گیلان	سفیرود						۲۴۵۶۴۶			۲۴۵۶۴۶			
	سد تاریک						۸۸۷۷			۸۸۷۷			
	ناو												
	جمع استان						۲۵۴۵۲۳			۲۵۴۵۲۳			
مازندران	تاکام (شهید رجایی)						۲۲۱۹۷	۲۰۱	۲۰۱	۲۲۱۹۷			
	سیاه بیشه						۷۳۴۵۵۲	۱۱	۱۱	۷۳۴۵۵۲			
	جمع استان						۷۵۶۷۴۹	۲۱۲	۲۱۲	۷۵۶۷۴۹			
	جمع شبکه سراسری					۱۶۴۱۶۷۴۱	۷۶۰۳۱	۷۶۰۳۱	۱۶۴۱۶۷۴۱				
لرستان	سیرم												
	دره تخت ۲						۲۴۳۸			۲۴۳۸			
	دره تخت ۱												
	جمع استان						۲۴۳۸			۲۴۳۸			
خراسان رضوی	سررود												
	گرنی												
	جمع استان												
گیلان	خلیان												
مازندران	ارده												
	مران												
	درجان												
	جنت رودبار												
مازندران	کرنق												
	جمع استان												
	جمع خارج از شبکه					۲۴۳۸			۲۴۳۸				
	جمع کل منطقه					۱۶۴۱۹۱۷۹	۷۶۰۳۱	۷۶۰۳۱	۱۶۴۱۹۱۷۹				
	شبکه وزارت نیرو					۱۶۴۱۹۱۷۹	۷۶۰۳۱	۷۶۰۳۱	۱۶۴۱۹۱۷۹				
	خارج از شبکه وزارت نیرو					۲۴۳۸			۲۴۳۸				
	جمع کل وزارت نیرو					۱۶۴۱۹۱۷۹	۷۶۰۳۱	۷۶۰۳۱	۱۶۴۱۹۱۷۹				
صنایع بزرگ													
آذربایجان شرقی	تراکتورسازی (گازی)												
	پتروشیمی تبریز												
اصفهان	نوب آهن (بخاری)						۱۱۶۶۴۶۵			۱۱۶۶۴۶۵			
	فولاد مبارکه (بخاری)						۸۰۲۱۱۸			۸۰۲۱۱۸			
	نوب آهن (گازی)						۱۳۹۲			۱۳۹۲			
	فولاد مبارکه (گازی)						۵۳۴۴۳۱			۵۳۴۴۳۱			

قدرت نامی و عملی نیروگاه های زیر پوشش شرکت های برق منطقه ای به تفکیک حوزه نیروگاه و نوع مولد کیلووات

قدرت نامی و میانگین قدرت عملی														مناطق/استان
جمع		سایر		برقایی		دیزل		چرخه ترکیبی		گازی		بخاری		
عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	
۶۳۰۰۰	۷۵۰۰۰									۶۳۰۰۰	۷۵۰۰۰			ایلام
۱۰۰۰۰۰	۱۲۰۰۰۰									۱۰۰۰۰۰	۱۲۰۰۰۰			پتروشیمی ایلام
۷۰۰۰۰۰	۸۶۱۰۰۰									۷۰۰۰۰۰	۸۶۱۰۰۰			پتروشیمی مبین
۸۰۲۸۰۰	۹۵۴۰۰۰									۸۰۲۸۰۰	۹۵۴۰۰۰			پارس جنوبی
۲۸۷۸۵۰	۳۲۴۰۰۰									۲۸۷۸۵۰	۳۲۴۰۰۰			گاز مایع (LNG)
۲۶۱۰۰۰	۳۲۴۰۰۰									۲۶۱۰۰۰	۳۲۴۰۰۰			پتروشیمی دماوند
۲۰۰۰۰	۲۴۰۰۰											۲۰۰۰۰	۲۴۰۰۰	خراسان شمالی (بخاری)
۲۵۶۰۰۰	۳۲۸۰۰۰									۲۵۶۰۰۰	۳۲۸۰۰۰			پتروشیمی بندر امام
۶۰۰۰۰	۷۰۰۰۰									۶۰۰۰۰	۷۰۰۰۰			پتروشیمی رازی
۱۲۸۴۷۵۰	۱۴۸۳۰۰۰									۱۲۸۴۷۵۰	۱۴۸۳۰۰۰			پتروشیمی فجر
۵۷۰۰۰	۸۱۶۰۰											۵۷۰۰۰	۸۱۶۰۰	پتروشیمی شیراز (بخاری)
۱۴۰۰۰	۲۴۰۰۰											۱۴۰۰۰	۲۴۰۰۰	مس سرچشمه (بخاری)
۸۰۰۰۰	۱۳۰۰۰۰									۸۰۰۰۰	۱۳۰۰۰۰			مس سرچشمه (گازی)
۳۰۰۰۰	۴۰۰۰۰									۳۰۰۰۰	۴۰۰۰۰			چادرملو
۴۶۱۷۴۰۰	۵۵۸۰۶۰۰									۴۶۱۷۴۰۰	۴۹۹۲۰۰۰	۴۹۰۰۰۰	۵۸۸۶۰۰۰	جمع صنایع بزرگ
بخش خصوصی														
۶۵۰۰۰۰	۷۳۶۰۰۰											۶۵۰۰۰۰	۷۳۶۰۰۰	تبریز (بخاری)
۴۹۸۳۳	۶۴۰۰۰									۴۹۸۳۳	۶۴۰۰۰			تبریز (گازی)
۱۲۳۰۰	۱۲۳۰۰									۱۲۳۰۰	۱۲۳۰۰			تولید پراکنده استان آذربایجان شرقی
۷۷۲۱۴۹	۹۶۰۰۰۰									۷۷۲۱۴۹	۹۶۰۰۰۰			چرخه ترکیبی ارومیه
۲۸۸۱۶۷	۳۴۹۳۰۰							۲۸۸۱۶۷	۳۴۹۳۰۰					چرخه ترکیبی خوی
۱۷۰۰۰	۱۷۰۰۰									۱۷۰۰۰	۱۷۰۰۰			تولید پراکنده استان آذربایجان غربی
۷۸۶۰۰۰	۹۶۰۰۰۰									۷۸۶۰۰۰	۹۶۰۰۰۰			چرخه ترکیبی سیلان
۱۵۹۲۰۰۰	۱۶۱۶۰۰۰											۱۵۹۲۰۰۰	۱۶۱۶۰۰۰	شهید محمد منتظری
۲۵۴۷۴۴	۳۲۴۰۰۰									۲۵۴۷۴۴	۳۲۴۰۰۰			کاشان
۷۱۵۸۰۰	۹۵۴۰۰۰									۷۱۵۸۰۰	۹۵۴۰۰۰			جنوب اصفهان (چهلستون)
۸۷۴۶۰	۸۷۴۶۰									۸۷۴۶۰	۸۷۴۶۰			تولید پراکنده اصفهان
۳۷۹۷۵۰	۴۸۴۰۰۰							۳۷۹۷۵۰	۴۸۴۰۰۰					زواره
۶۰۰۰	۶۰۰۰									۶۰۰۰	۶۰۰۰			چهار محال و بختیاری
۸۰۵۰	۸۰۵۰									۸۰۵۰	۸۰۵۰			لرستان
۲۶۴۰۰	۲۶۴۰۰									۲۶۴۰۰	۲۶۴۰۰			تولید پراکنده لرستان
۲۶۴۰۰	۲۶۴۰۰									۲۶۴۰۰	۲۶۴۰۰			تولید پراکنده مرکزی
۷۰۰۰	۷۰۰۰	۷۰۰۰	۷۰۰۰											خورشیدی خلیج فارس
۷۰۰۰	۷۰۰۰	۷۰۰۰	۷۰۰۰											خورشیدی امیرکبیر
۶۴۰۰	۶۴۰۰									۶۴۰۰	۶۴۰۰			تولید پراکنده استان همدان
۵۴۸۰۰۰	۶۲۵۰۰۰											۵۴۸۰۰۰	۶۲۵۰۰۰	منتظر قائم
۷۹۶۵۰۰	۹۹۷۵۰۰							۷۹۶۵۰۰	۹۹۷۵۰۰					چرخه ترکیبی منتظر قائم
۲۲۰۰	۲۲۰۰									۲۲۰۰	۲۲۰۰			تولید پراکنده استان البرز

تولید، مصرف داخلی و سوخت مصرفی نیروگاه های تحت پوشش شرکت های برق منطقه ای

مناطق/استان	تولید ناویژه			مصرف داخلی			مگاوات ساعت			سوخت		
	بخاری	گازی	چرخه ترکیبی	سایر	جمع	فنی	غیر فنی	جمع	مگاوات ساعت	گازوئیل	گاز	نفت کوره
									مگاوات ساعت	لیتر	متر مکعب	لیتر
ایلام		۸۲۰۱۷			۸۲۰۱۷					۸۲۰۱۷	۲۷۳۳۹	
پتروشیمی ایلام												
پتروشیمی مبین		۲۲۰۴۰۰			۲۲۰۴۰۰					۲۲۰۴۰۰	۷۳۴۶۷	
پارس جنوبی		۲۳۸۹۴۴۲			۲۳۸۹۴۴۲					۲۳۸۹۴۴۲	۷۹۶۴۸۱	
گاز مایع (LNG)												
پتروشیمی دماوند												
خراسان شمالی												
پتروشیمی خراسان (بخاری)												
پتروشیمی بندر امام												
پتروشیمی رازی												
پتروشیمی فجر		۷۵۸۲۹۳			۷۵۸۲۹۳					۷۵۸۲۹۳	۲۵۲۷۷۷	
پتروشیمی شیراز (بخاری)												
مس										۷۰۹۲۲	۲۳۶۴۰	
سرچشمه (بخاری)												
مس										۴۵۶۳۲۲	۱۸۲۵۲۹	
سرچشمه (گازی)												
چادرملو		۵۲۲			۵۲۲					۵۲۲	۱۷۴	
جمع صنایع بزرگ	۲۰۳۹۵۰۵	۴۴۴۲۸۱۹			۶۴۸۲۳۲۴	۱۹۴۷۷۵	۱۹۴۷۷۵	۱۹۴۷۷۵	۶۲۸۷۵۴۹	۹۶۰۰	۲۰۷۰۷۷۸	
بخش خصوصی												
آذربایجان شرقی												
تبریز (بخاری)	۳۱۸۲۹۹۰				۳۱۸۲۹۹۰	۲۸۷۰۵۶	۲۸۷۰۵۶	۲۸۷۰۵۶	۲۸۷۰۵۶	۲۸۵	۹۲۷۲۴۸	۳۰۶۹۰
تبریز (گازی)		۳۰۰۱۳			۳۰۰۱۳	۲۱۰	۲۱۰	۲۱۰	۲۹۸۰۳		۱۴۲۹۸	
تولید پراکنده استان آذربایجان شرقی		۳۵۶۷۴			۳۵۶۷۴				۳۵۶۷۴		۸۹۱۹	
چرخه ترکیبی ارومیه		۳۴۵۶۵۷۸			۳۴۵۶۵۷۸	۱۸۱	۱۸۹۵۶	۱۹۱۳۷	۳۴۳۷۴۴۱	۲۱۸۹۴۸	۹۱۹۶۳۱	
چرخه ترکیبی خوی		۱۸۸۹۹۶۲			۱۸۸۹۹۶۲	۳۷۲	۲۷۹۴۹	۲۸۳۲۱	۱۸۶۱۶۴۱	۱۴۹۸۲۱	۲۹۵۰۵۹	
تولید پراکنده استان آذربایجان غربی		۲۲۶۶۹			۲۲۶۶۹				۲۲۶۶۹		۵۶۶۷	
چرخه ترکیبی سبلان		۲۵۷۷۵۵۱			۲۵۷۷۵۵۱	۱۸۹۶۹	۱۸۹۶۹	۱۸۹۶۹	۲۵۵۸۵۸۳	۱۳۰۸۲۵	۷۵۳۱۵۴	
شهبه محمد منتظری	۹۵۸۵۵۷۴				۹۵۸۵۵۷۴	۲۴۰	۷۲۸۰۳۷	۷۲۸۲۷۷	۸۸۵۷۲۹۷		۲۶۰۹۵۵۶	
کاشان		۱۱۰۸۷۷۸			۱۱۰۸۷۷۸	۶۴۹۷	۶۴۹۷	۶۴۹۷	۱۱۰۲۲۸۱	۶۵۷۴۸	۳۰۳۴۹۵	
جنوب اصفهان (چهلستون)		۳۶۱۲۷۴۳			۳۶۱۲۷۴۳	۱۵۹۲۹	۱۵۹۲۹	۱۵۹۲۹	۳۵۹۶۸۱۴	۴۲۰۵۰	۱۱۲۸۶۳۳	
تولید پراکنده اصفهان		۲۰۸۷۳۸			۲۰۸۷۳۸				۲۰۸۷۳۸		۵۲۱۸۵	
زواره		۳۰۲۲۸۸۱			۳۰۲۲۸۸۱	۵۴۴۱۲	۵۴۴۱۲	۵۴۴۱۲	۲۹۶۸۴۶۹	۶۶۷۰۱	۵۶۰۱۰۷	
چهار محال و بختیاری		۱۵۹۷۲			۱۵۹۷۲				۱۵۹۷۲		۳۹۹۳	
تولید پراکنده استان بختیاری												
لرستان		۱۱۲۰۹			۱۱۲۰۹				۱۱۲۰۹		۲۸۰۲	
تولید پراکنده لرستان												
مرکزی		۷۰۰۹			۷۰۰۹				۷۰۰۹		۱۷۵۲	
تولید پراکنده مرکزی												
خرسیدی خلیج فارس		۱۵۳۳			۱۵۳۳				۱۵۳۳			
خرسیدی امیرکبیر		۱۳۹۹			۱۳۹۹				۱۳۹۹			
تولید پراکنده استان همدان												
منتظر قائم	۳۲۸۰۹۶۰				۳۲۸۰۹۶۰	۲۰۴۰۰۰	۲۱۸۳۶	۲۲۵۸۳۶	۳۰۵۵۱۲۴	۷۳۴۳	۱۰۱۳۷۵۹	
چرخه ترکیبی منتظر قائم		۵۴۵۸۵۸۹			۵۴۵۸۵۸۹	۶۳۲۵۶	۶۳۲۵۶	۶۳۲۵۶	۵۳۹۵۳۳۳	۱۵۷۴۶۲	۱۰۷۴۵۷۹	
تولید پراکنده استان البرز		۲۲۵			۲۲۵				۲۲۵		۵۶	

قدرت نامی و عملی نیروگاه های زیر پوشش شرکت های برق منطقه ای به تفکیک حوزه نیروگاه و نوع مولد کیلووات

قدرت نامی و میانگین قدرت عملی														مناطق/استان	
جمع		سایر		برقایی		دیزل		چرخه ترکیبی		گازی		بخاری			
عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی		
۷۳۴۶۶۷	۹۵۴۰۰۰									۷۳۴۶۶۷	۹۵۴۰۰۰			تهران	
۲۲۳۴۱۱۹	۲۸۶۸۰۰۰							۲۲۳۴۱۱۹	۲۸۶۸۰۰۰						چرخه ترکیبی دماوند
۶۳۱۱۲۰	۷۸۹۰۰۰									۶۳۱۱۲۰	۷۸۹۰۰۰				رودشور
۵۱۴	۵۱۴	۵۱۴	۵۱۴												خورشیدی آترین پارسیان
۱۹۰۰	۱۹۰۰	۱۹۰۰	۱۹۰۰												زباله سوز تهران
۴۰۰۰	۴۰۰۰	۴۰۰۰	۴۰۰۰												بیو گاز تهران
۳۰۰۰	۳۰۰۰	۳۰۰۰	۳۰۰۰												زباله سوز تهران (۲)
۱۹۲۶۰۰	۱۹۲۶۰۰									۱۹۲۶۰۰	۱۹۲۶۰۰			تولید پراکنده استان تهران	
۵۹۵۴۰۰	۷۱۴۰۰۰							۵۹۵۴۰۰	۷۱۴۰۰۰					قم	
۷۳۰۰	۷۳۰۰									۷۳۰۰	۷۳۰۰				چرخه ترکیبی قم تولید پراکنده استان قم
۱۲۰۰۰۰	۱۵۰۰۰۰									۱۲۰۰۰۰	۱۵۰۰۰۰			خراسان رضوی	
۲۹۰۵۰۲	۳۴۶۸۰۰							۲۹۰۵۰۲	۳۴۶۸۰۰						گازی شریعتی چرخه ترکیبی شریعتی
۶۰۰۰۰۰	۶۰۰۰۰۰											۶۰۰۰۰۰	۶۰۰۰۰۰		توس
۱۳۲۵۰۰	۱۳۲۵۰۰											۱۳۲۵۰۰	۱۳۲۵۰۰		بخاری مشهد
۱۶۷۲۱۰	۱۹۵۶۰۰									۱۶۷۲۱۰	۱۹۵۶۰۰				گازی مشهد
۲۸۶۴۰	۲۸۶۴۰	۲۸۶۴۰	۲۸۶۴۰												بادی بینالود
۴۰۰۰	۴۰۰۰	۴۰۰۰	۴۰۰۰												بادی آترین ابرائین (بینالود)
۶۶۰	۶۶۰	۶۶۰	۶۶۰												زباله سوز مشهد
۸۵۶۸۰۰	۱۰۴۰۴۰۰							۸۵۶۸۰۰	۱۰۴۰۴۰۰						چرخه ترکیبی نیشابور
۷۶۲۶۳۲	۹۵۴۰۰۰									۷۶۲۶۳۲	۹۵۴۰۰۰				چرخه ترکیبی فردوسی
۳۴۶۰۰	۵۰۰۰۰									۳۴۶۰۰	۵۰۰۰۰			شمس سرخس	
۷۹۵۰۰	۷۹۵۰۰									۷۹۵۰۰	۷۹۵۰۰			تولید پراکنده استان خراسان رضوی	
۸۰۰۰	۸۰۰۰									۸۰۰۰	۸۰۰۰			تولید پراکنده استان خراسان جنوبی	
۴۷۰۰	۴۷۰۰									۴۷۰۰	۴۷۰۰			تولید پراکنده استان خراسان شمالی	
۲۵۵۰۰۰	۲۹۰۰۰۰											۲۵۵۰۰۰	۲۹۰۰۰۰	خوزستان	
۶۷۴۴۰۰	۸۱۳۶۰۰							۶۷۴۴۰۰	۸۱۳۶۰۰						زرگان (بخاری)
۸۱۷۸۰۰	۹۷۲۰۰۰									۸۱۷۸۰۰	۹۷۲۰۰۰				چرخه ترکیبی ابادان خرمشهر
۸۲۰۰۰	۱۲۸۰۰۰									۸۲۰۰۰	۱۲۸۰۰۰			زرگان (گازی)	
۲۶۸۸۰۰	۳۳۲۰۰۰									۲۶۸۸۰۰	۳۳۲۰۰۰			شهیدای پیروز (بهبهان)	
۷۰۰۰۰	۷۰۰۰۰									۷۰۰۰۰	۷۰۰۰۰			تولید پراکنده استان خوزستان	
۵۰۰۰۰۰	۶۴۸۰۰۰									۵۰۰۰۰۰	۶۴۸۰۰۰			سلطانیه	
۳۹۹۶۰	۳۹۹۶۰									۳۹۹۶۰	۳۹۹۶۰			تولید پراکنده استان زنجان	
۳۵۰۰۰	۳۵۰۰۰	۳۵۰۰۰	۳۵۰۰۰											بادی تاکستان (مینا)	
۵۳۵۰۰	۵۳۵۰۰									۵۳۵۰۰	۵۳۵۰۰			تولید پراکنده استان قزوین	
۲۵۸۸۳۳	۳۲۴۰۰۰									۲۵۸۸۳۳	۳۲۴۰۰۰			سمنان	
۱۳۰۰۰	۱۳۰۰۰									۱۳۰۰۰	۱۳۰۰۰				چرخه ترکیبی قدس (سمنان) تولید پراکنده استان سمنان

تولید، مصرف داخلی و سوخت مصرفی نیروگاه های تحت پوشش شرکت های برق منطقه ای

مناطق/استان	تولید ناویژه												مصرف داخلی			تولید ویژه		سوخت		نفت کوره لیتر
	بخاری	گازی	چرخه ترکیبی	دیزلی	برقی	سایر	جمع	فنی	غیر فنی	جمع	مگاوات ساعت	تولید ویژه	گازوبیل لیتر	گاز متر مکعب	هزار					
																مگاوات ساعت	مگاوات ساعت			
تهران	پرند						۳۲۱۰۶۲۲	۱۸۴۲۰		۱۸۴۲۰		۳۱۹۲۲۰۲	۱۵۲۸۰۳	۸۹۵۷۶۸						
	چرخه ترکیبی دماوند		۱۳۹۱۲۶۷۸				۱۳۹۱۲۶۷۸	۲۶۸۰۵۶		۲۶۸۰۵۶		۱۳۶۴۴۶۲۲	۵۸۰۵۲۶	۲۴۵۸۹۳۰						
	رودشور						۳۹۲۹۸۷۲	۳۱۹۳۷		۳۱۹۳۷		۳۸۹۷۹۳۵	۲۰۲۷۵۰	۹۱۵۸۰۱						
	خورشیدی آترین پارسین					۱۱۳۳	۱۱۳۳					۱۱۳۳								
	زباله سوز تهران					۱۲۶۰۲	۱۲۶۰۲					۱۲۶۰۲								
	بیو گاز تهران					۴۴۶۱	۴۴۶۱					۴۴۶۱								
	زباله سوز تهران (۲)					۹۰	۹۰					۹۰								
تولید پراکنده استان تهران		۴۹۱۶۹۴				۴۹۱۶۹۴					۴۹۱۶۹۴		۱۲۲۹۲۴							
قم	چرخه ترکیبی قم		۴۴۴۲۱۷۶				۴۴۴۲۱۷۶	۸۰۴۱۴	۹۰۳۸	۸۹۴۵۲		۴۳۵۲۷۲۴	۱۷۵۰۷۶	۸۷۷۲۳۴						
	تولید پراکنده استان قم					۱۴۹۰۳	۱۴۹۰۳				۱۴۹۰۳		۳۷۲۶							
خراسان رضوی	گازی شریعتی					۳۲۰۰۴۵	۳۰۷۵	۳۰۷۵		۳۰۷۵		۳۱۶۹۷۰	۳۰۰۹	۱۴۹۳۰۵						
	چرخه ترکیبی شریعتی		۲۱۲۶۵۸۱				۲۱۲۶۵۸۱	۳۸۴۵۶		۳۸۴۵۶		۲۰۸۸۱۲۵	۵۴۱۱۷	۴۲۸۵۶۴						
	توس					۳۹۵۲۹۱۰	۲۸۶۲۶۹	۲۸۶۲۶۹		۲۸۶۲۶۹		۳۶۶۶۶۴۱	۱۷۳۵	۶۹۵۶۳۶	۳۹۷۰۷۴					
	بخاری مشهد					۸۵۷۸۳۹	۷۱۷۴۳	۷۱۷۴۳		۷۱۷۴۳		۷۸۶۰۹۶	۱۰۶۰۸	۲۸۳۲۸۸						
	گازی مشهد		۶۸۸۹۷۸				۶۸۸۹۷۸	۵۱۰۹		۵۱۰۹		۶۸۳۸۶۹	۱۳۰۱۸	۲۵۰۴۵۸						
	بادی بینالود				۶۷۱۷۲	۶۷۱۷۲	۶۷۱۷۲					۶۷۱۷۲								
	بادی آترین ایرانین (بینالود)				۱۱۷۴۹	۱۱۷۴۹	۱۱۷۴۹					۱۱۷۴۹								
	زباله سوز مشهد				۱۷۹۱	۱۷۹۱	۱۷۹۱					۱۷۹۱								
	چرخه ترکیبی نیشابور		۵۸۳۵۷۳۰				۵۸۳۵۷۳۰	۱۲۴۴۲۶		۱۲۴۴۲۶		۵۷۱۱۳۰۴	۱۸۵۵۵۶	۱۱۳۷۴۲۹						
	چرخه ترکیبی فردوسی					۲۲۰۴۰۸۸	۱۰۵۳۹	۱۰۵۳۹		۱۰۵۳۹		۲۱۹۳۵۴۹	۱۱۹۸۶۶	۶۳۵۹۵۲						
شمس سرخس					۳۹۳۰	۲۸	۲۸		۲۸		۳۹۰۲	۱۷۷۱								
تولید پراکنده استان خراسان رضوی		۵۷۵۳۰				۵۷۵۳۰	۳		۳		۵۷۵۲۷		۱۴۳۸۳							
خراسان جنوبی	تولید پراکنده استان خراسان جنوبی																			
خراسان شمالی	تولید پراکنده استان خراسان شمالی					۵۳۰۲					۵۳۰۲		۱۳۲۶							
خوزستان	زرگان (بخاری)					۱۴۲۳۸۱۸	۸۵۴۲۹	۸۵۴۲۹		۸۵۴۲۹		۱۳۳۸۳۸۹		۳۵۲۲۵۸						
	چرخه ترکیبی ابادان		۴۱۸۲۶۴۳				۴۱۸۲۶۴۳	۷۵۲۸۸		۷۵۲۸۸		۴۱۰۷۳۵۵	۱۰۱۳۱	۸۶۷۵۳۸						
	خرمشهر					۴۰۲۷۷۷۰	۳۰۶۲۴	۳۰۶۲۴		۳۰۶۲۴		۳۹۹۷۱۴۶	۱۰۲۶۷۱	۱۱۶۲۴۲۹						
خوزستان	زرگان (گازی)					۲۷۶۱۲۳	۱۹۳۳	۱۹۳۳		۱۹۳۳		۲۷۴۱۹۰		۱۰۸۶۹۸						
	شهدای پیروز (بهبهان)					۳۱۵۴۵۶	۲۲۰۸	۲۲۰۸		۲۲۰۸		۳۱۳۲۴۸	۹۹۹۸۶	۳۰۹						
زنجان	تولید پراکنده استان خوزستان																			
	سلطانیه					۱۶۸۸۲۰۸	۹۷۰۶	۹۷۰۶		۹۷۰۶		۱۶۷۷۴۲۸	۸۰۰۴۲	۴۶۷۰۶۳						
	تولید پراکنده استان زنجان					۴۲۳۷۴						۴۲۳۷۴		۱۰۵۹۴						
	بادی تاکستان (مینا)				۵۸۰۹۶	۵۸۰۹۶	۵۸۰۹۶					۵۸۰۹۶								
قزوین	تولید پراکنده استان قزوین				۸۶۶۲۸						۸۶۶۲۸		۲۱۶۵۷							
سمنان	چرخه ترکیبی قنس (سمنان)					۱۳۳۷۶۳۴	۱۰۲۹۹	۱۰۲۹۹		۱۰۲۹۹		۱۳۲۷۳۳۵	۹۱۹۱۷	۳۱۲۵۲۹						
	تولید پراکنده استان سمنان					۷۳۶۸						۷۳۶۸		۱۸۴۲						

قدرت نامی و عملی نیروگاه های زیر پوشش شرکت های برق منطقه ای به تفکیک حوزه نیروگاه و نوع مولد کیلووات

قدرت نامی و میانگین قدرت عملی														مناطق/استان	
جمع		سایر		برقایی		نیزلی		چرخه ترکیبی		گازی		بخاری			
عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی	عملی	نامی		
۳۳۷۸۳۳	۴۱۴۰۰۰									۳۳۷۸۳۳	۴۱۴۰۰۰			سیستان و بلوچستان	چابهار گازی
۷۶۸۹۷۸	۹۵۶۰۰۰							۷۶۸۹۷۸	۹۵۶۰۰۰					کردستان	چرخه ترکیبی سنندج
۵۲۰۶۶۷	۶۴۸۰۰۰									۵۲۰۶۶۷	۶۴۸۰۰۰			کرمانشاه	زاگرس
۷۲۰۰	۷۲۰۰									۷۲۰۰	۷۲۰۰				تولید پراکنده استان کرمانشاه
۸۲۵۸۰۰	۹۵۴۰۰۰									۸۲۵۸۰۰	۹۵۴۰۰۰			بوشهر	عسلویه گازی
۴۱۴۷۵۰	۴۸۴۰۰۰							۴۱۴۷۵۰	۴۸۴۰۰۰						گناوه
۷۹۳۸۶۴	۱۰۳۵۳۰۰							۷۹۳۸۶۴	۱۰۳۵۳۰۰					فارس	چرخه ترکیبی فارس
۱۱۱۰۶۷۰	۱۳۷۲۰۰۰							۱۱۱۰۶۷۰	۱۳۷۲۰۰۰						چرخه ترکیبی کازرون
۷۲۰۰۰۰	۹۵۴۰۰۰									۷۲۰۰۰۰	۹۵۴۰۰۰				چرخه ترکیبی جهرم
۷۱۶۱۷۴	۹۷۲۰۰۰									۷۱۶۱۷۴	۹۷۲۰۰۰				حافظ
۱۲۰۰	۱۲۰۰	۱۲۰۰	۱۲۰۰												زباله سوز شیراز
۴۶۰۵۰	۴۶۰۵۰									۴۶۰۵۰	۴۶۰۵۰				تولید پراکنده استان فارس
۵۲۰۸۳	۷۵۰۰۰									۵۲۰۸۳	۷۵۰۰۰			کرمان	کهنوج
۳۹۱۲۰۰	۴۸۴۰۰۰							۳۹۱۲۰۰	۴۸۴۰۰۰						شوباد(کهنوج)
۲۴۵۵۰۰	۳۳۲۰۰۰									۲۴۵۵۰۰	۳۳۲۰۰۰				گوهران
۲۴۵۵۰۰	۳۳۲۰۰۰									۲۴۵۵۰۰	۳۳۲۰۰۰				سمنگان
۱۹۶۰۰	۱۹۶۰۰									۱۹۶۰۰	۱۹۶۰۰				تولید پراکنده استان کرمان
۱۱۸۳۱۰۰	۱۳۰۵۶۰۰							۱۱۸۳۱۰۰	۱۳۰۵۶۰۰					گیلان	چرخه ترکیبی گیلان
۱۵۰۰۰	۱۵۰۰۰									۱۵۰۰۰	۱۵۰۰۰				تولید پراکنده استان گیلان
۹۰۰۰۱۳	۹۶۸۰۰۰							۹۰۰۰۱۳	۹۶۸۰۰۰						نیروگاه پره سر
۸۸۱۰۰۰	۹۷۲۰۰۰									۸۸۱۰۰۰	۹۷۲۰۰۰			گلستان	گلستان
۱۰۰۰	۱۰۰۰									۱۰۰۰	۱۰۰۰				تولید پراکنده استان گلستان
۳۶۰۰۰	۴۷۴۰۰									۳۶۰۰۰	۴۷۴۰۰			مازندران	نوشهر
۵۲۵۰۰	۵۲۵۰۰									۵۲۵۰۰	۵۲۵۰۰				تولید پراکنده استان مازندران
۴۹۶۰۰	۴۹۶۰۰									۴۹۶۰۰	۴۹۶۰۰			هرمزگان	تولید پراکنده استان هرمزگان
۷۳۰۰۰	۹۷۰۰۰									۷۳۰۰۰	۹۷۰۰۰				شهید زینق یزد
۳۹۵۰۰۰	۴۸۴۰۰۰							۳۹۵۰۰۰	۴۸۴۰۰۰					یزد	شیرکوه
۳۹۴۳۰۰	۴۹۲۰۰۰							۳۹۴۳۰۰	۴۹۲۰۰۰						چادرمو(سرو)
۲۵۴۰۰۰	۳۲۴۰۰۰									۲۵۴۰۰۰	۳۲۴۰۰۰				تابان(صدوق یزد)
۹۱۷۰۰	۹۱۷۰۰									۹۱۷۰۰	۹۱۷۰۰				تولید پراکنده استان یزد
۲۹۱۱۸۶۹۲	۳۵۰۸۳۹۳۴	۹۲۹۱۴	۹۲۹۱۴					۱۲۴۶۵۱۳	۱۵۱۹۴۵۰	۱۲۷۸۰۷۶۵	۱۵۷۹۷۰۲۰	۳۷۷۷۵۰۰	۳۹۹۹۵۰۰	جمع بخش خصوصی	
۶۶۵۹۷۹۳۴	۷۶۴۲۸۴۹۲	۱۲۲۲۴۶۶	۱۲۲۲۴۶۶	۱۱۵۷۸۲۵۹	۱۱۵۷۸۲۵۹	۲۸۳۷۶۱	۴۳۹۴۱۷	۱۵۸۵۶۴۶	۱۹۴۶۹۱۰	۲۲۴۴۷۷۵۲	۲۷۸۹۰۰۵۰	۱۵۲۰۹۲۵۰	۱۵۸۲۹۲۰۰	جمع کل کشور	

تولید، مصرف داخلی و سوخت مصرفی نیروگاه های تحت پوشش شرکت های برق منطقه ای

منطقه/استان	تولید ناویژه			مگاوات ساعت			مصرف داخلی			تولید ویژه			سوخت		هزار
	بخاری	گازی	چرخه ترکیبی	سایر	جمع	فنی	غیر فنی	جمع	مگاوات ساعت	گازوئیل	گاز	نفت کوره	لیتر	متر مکعب	
سیستان و بلوچستان		۱۲۶۱۵۶۳			۱۲۶۱۵۶۳	۱۱۰۹۹	۱۱۰۹۹		۱۲۵۰۴۶۴	۴۳۵۴۴۹					
کردستان		۴۳۶۹۴۶۱			۴۳۶۹۴۶۱	۹۲۴۲۶	۹۲۴۲۶		۴۲۷۷۰۳۵	۲۳۹۱۶۱	۷۲۴۷۸۱				
کرمانشاه		۲۱۴۳۰۰۱			۲۱۴۳۰۰۱	۶۳۱۵۸	۶۳۱۵۸		۲۰۷۹۸۴۳	۱۱۲۹۹۵	۶۸۷۷۱۷				
		۳۷۸۶۳			۳۷۸۶۳				۳۷۸۶۳		۹۴۶۶				
بوشهر		۴۷۷۷۹۳۸			۴۷۷۷۹۳۸	۳۳۴۴۶	۳۳۴۴۶		۲۷۴۴۴۹۲	۱۳۹	۱۶۰۷۵۲۰				
		۲۹۲۵۵۴۴			۲۹۲۵۵۴۴	۴۳۸۸۳	۴۳۸۸۳		۲۸۸۱۶۶۱	۱۷۶۸۵	۵۸۹۹۲۶				
		۵۳۰۰۶۱۷			۵۳۰۰۶۱۷	۹۷۶۴۳	۳۵۷۶	۱۰۱۲۱۹	۵۱۹۹۳۹۸	۱۶۲۹۴	۱۱۷۵۵۲۵				
		۷۳۲۲۵۵۹			۷۳۲۲۵۵۹	۱۳۹۹۸۱	۱۳۹۹۸۱		۷۱۸۲۵۷۸	۲۲۶۵۸	۱۶۴۵۴۵۵				
		۲۹۹۵۸۰۶			۲۹۹۵۸۰۶	۱۴۹۵۹	۱۴۹۵۹		۲۹۸۰۸۴۷	۲۹۰۵۰	۹۳۶۲۴۴				
		۴۲۳۶۱۲۹			۴۲۳۶۱۲۹	۲۹۶۵۳	۲۹۶۵۳		۴۲۰۶۴۷۶	۳۱۹۷۴	۱۳۷۱۱۲۰				
				۲۸۳۷	۲۸۳۷				۲۸۳۷						
		۲۱۷۹۱۴			۲۱۷۹۱۴				۲۱۷۹۱۴		۵۴۴۷۹				
		۱۴۲۰۹۰			۱۴۲۰۹۰	۹۹۵	۹۹۵		۱۴۱۰۹۵	۵۷۲	۶۳۳۷۲				
		۲۳۴۲۶۱۵			۲۳۴۲۶۱۵	۳۵۱۳۹	۳۵۱۳۹		۲۳۰۷۴۷۶	۶۷۴۷	۶۴۱۹۵۲				
		۵۴۷۴۰۷			۵۴۷۴۰۷	۳۸۳۲	۳۸۳۲		۵۴۳۵۷۵		۱۷۱۷۶۲				
		۳۱۹۸۸۸			۳۱۹۸۸۸	۲۲۳۹	۲۲۳۹		۳۱۷۶۴۹		۱۰۰۵۰۷				
		۶۹۱۸۱			۶۹۱۸۱				۶۹۱۸۱		۱۷۲۹۵				
		۷۳۲۴۹۴۸			۷۳۲۴۹۴۸	۱۶۸۹۸۶	۱۱۶۵۲	۱۸۰۶۳۸	۷۱۴۴۳۱۰	۴۰۵۲۱۸	۱۲۹۶۸۱۷				
		۵۱۳۸۰۴۹			۵۱۳۸۰۴۹	۱۰۲۷۶۱	۱۰۲۷۶۱		۵۰۳۵۲۸۸	۲۶۸۱۹۸	۸۷۱۳۹۸				
		۲۵۹۷۱۹۷			۲۵۹۷۱۹۷	۱۸۱۸۰	۱۸۱۸۰		۲۵۷۹۰۱۷	۱۷۵۵۳۲	۷۰۵۲۸۶				
		۸۴۲۹۱			۸۴۲۹۱	۵۹۰	۵۹۰		۸۳۷۰۱	۲۱۶۵	۳۶۰۷۷				
		۲۸۲۴۰۹			۲۸۲۴۰۹				۲۸۲۴۰۹		۷۰۶۰۲				
		۲۱۹۸۶۳			۲۱۹۸۶۳				۲۱۹۸۶۳		۵۴۹۶۶				
		۱۰۷۶۷۶			۱۰۷۶۷۶	۷۵۴	۷۵۴		۱۰۶۹۲۲	۴۱	۴۴۷۵۲				
		۲۸۳۹۳۵۶			۲۸۳۹۳۵۶	۴۲۵۹۰	۴۲۵۹۰		۲۷۹۶۷۶۶	۳۲۳۸۵	۵۷۰۴۷۷				
		۲۳۸۹۸۰۵			۲۳۸۹۸۰۵	۳۵۸۴۷	۳۵۸۴۷		۲۳۵۳۹۵۸		۵۹۷۴۵۱				
		۸۹۶۷۴۵			۸۹۶۷۴۵	۶۲۷۷	۶۲۷۷		۸۹۰۴۶۸	۵۰۸۸	۲۷۵۵۹۳				
		۴۱۸۲۴۵			۴۱۸۲۴۵				۴۱۸۲۴۵		۱۰۴۵۶۱				
		۲۲۲۸۴۰۹۱			۲۲۲۸۴۰۹۱	۴۷۹۶۹	۳۵۲۳۷۰	۳۵۷۱۶۳۹	۱۵۰۸۵۰۴۰۰	۴۵۲۶۱۱۷	۴۲۷۷۶۴				
		۸۵۰۹۱۸۷۷			۸۵۰۹۱۸۷۷	۱۰۴۷۰۹	۸۱۷۹۳۴۳	۲۸۹۱۹۵۷۷۸	۲۸۸۴۰۵۲	۵۸۶۷۰۳۲	۴۴۸۳۱۸۴				

تولید نیروگاه های حرارتی ، برقآبی و برق بادی به تفکیک شبکه و خارج از شبکه در طی سال های ۱۳۸۵-۱۳۹۵

متوسط رشد سالانه (درصد)	(میلیون کیلو واتساعت)											نام نیروگاه
	۱۳۹۵	۱۳۹۴	۱۳۹۳	۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	
	الف - نیروگاههای بخاری :											
۰/۳	۳۹۹۳	۴۰۹۸	۴۴۹۰	۴۴۶۱	۴۴۴۳	۴۱۷۳	۳۷۸۴	۴۳۶۹	۴۸۵۴	۴۰۲۲	۳۸۵۶	۱- سهند
-۷/۱	۲۷۱۲	۵۱۷۳	۲۷۳۷	۴۳۹۲	۴۴۷۱	۵۴۵۵	۵۵۳۰	۵۳۲۸	۵۹۱۴	۵۳۷۸	۵۶۶۹	۲- اصفهان
-۱/۷	۶۶۲۳	۶۹۷۳	۷۲۵۴	۷۸۲۱	۷۹۸۱	۸۵۷۹	۸۵۵۴	۸۹۵۵	۸۳۸۲	۸۰۹۳	۷۸۸۳	۳- شازند
۲/۱	۵۳۱۱	۳۷۷۵	۲۵۰۶	۲۹۵۰	۳۴۳۶	۴۳۴۸	۵۳۰۰	۵۲۴۷	۴۸۳۴	۵۵۰۵	۴۲۹۶	۴- شهیدفتح همدان
۱/۱	۱۷۵۲	۱۴۲۶	۱۲۱۱	۱۱۸۶	۱۵۹۶	۱۵۱۴	۱۴۵۲	۱۶۵۵	۱۲۶۶	۱۴۷۰	۱۵۷۸	۵- بعثت
۰/۰	۲۴۵	۲۲۸	۲۴۶	۲۲۰	۲۴۵	۲۲۴	۲۰۳	۲۸۳	۲۳۶	۲۱۳	۲۴۵	۶- شهیدفیروزی
-۰/۹	۶۲۹۳	۶۴۴۹	۶۳۹۷	۶۳۸۹	۵۷۹۵	۶۲۱۸	۵۹۶۰	۶۵۵۱	۶۹۴۱	۶۷۲۹	۶۹۰۸	۷- شهیدرجائی(بخاری)
-۰/۳	۱۰۳۱۹	۱۱۲۵۱	۱۱۶۹۴	۱۰۵۰۵	۱۲۵۰۴	۱۲۷۰۷	۱۱۰۶۰	۹۶۷۳	۹۳۴۹	۱۰۸۴۸	۱۰۰۳۱	۸- رامین
-۳/۰	۱۴۲۴	۱۲۴۶	۱۲۷۷	۱۳۶۴	۱۳۶۸	۱۱۸۴	۱۴۶۷	۱۲۳۲	۱۶۳۴	۱۹۲۹	۱۹۳۲	۹- ایرانشهر(بخاری)
۱/۴	۴۲۸۹	۳۸۰۶	۳۷۴۶	۳۴۹۷	۴۱۵۷	۴۶۷۳	۴۶۴۸	۴۹۶۴	۳۷۳۸	۳۸۵۷	۳۷۱۵	۱۰- بیستون
۰/۸	۳۴۵	۳۲۳	۲۹۶	۲۰۹	۲۶۷	۳۵۲	۳۳۲	۳۴۱	۳۵۴	۳۲۳	۳۱۹	۱۱- زرنند
۰/۲	۱۱۶۴	۱۱۸۴	۱۶۳۲	۱۷۷۴	۱۷۶۱	۱۸۵۶	۱۵۸۶	۱۵۰۴	۱۸۴۱	۱۳۸۰	۱۱۳۷	۱۲- شهید بهشتی (بخاری)
-۱/۲	۹۱۵۷	۹۴۶۷	۹۵۳۵	۹۴۳۸	۹۷۸۴	۱۰۷۲۶	۱۰۴۰۷	۱۰۵۳۲	۱۱۳۷۰	۱۰۸۷۴	۱۰۳۴۳	۱۳- شهید سلیمی (نکا)
-۰/۲	۷۱۴۱	۶۲۷۱	۷۰۱۳	۶۸۹۲	۶۷۸۵	۶۱۳۰	۵۲۸۷	۶۱۷۳	۶۸۰۴	۷۲۶۶	۷۲۸۶	۱۴- بندرعباس(بخاری)
-۲/۵	۳۱۸۳	۲۸۷۳	۴۰۴۷	۴۶۲۰	۳۷۷۰	۴۴۶۹	۴۴۹۱	۴۶۴۲	۴۹۲۰	۳۱۸۵	۴۱۱۴	۱۵- تبریز
-۱/۷	۹۵۸۶	۱۱۰۳۹	۹۸۳۶	۱۱۸۸۳	۱۱۵۸۱	۱۱۲۵۱	۱۱۷۴۷	۱۲۲۴۳	۱۲۴۳۷	۱۱۵۴۳	۱۱۳۷۲	۱۶- شهید محمدمنظری
-۰/۶	۳۲۸۱	۲۹۶۱	۳۵۲۴	۳۷۳۹	۳۶۲۶	۳۶۶۸	۳۵۸۱	۳۵۵۳	۴۱۸۲	۳۷۳۵	۳۴۸۱	۱۷- منتظر قائم
-۰/۱	۳۹۵۳	۳۷۶۵	۳۹۵۹	۴۱۶۷	۳۹۹۳	۳۹۶۳	۴۰۸۳	۴۰۳۷	۳۹۵۰	۳۷۰۲	۳۹۹۸	۱۸- توس
۰/۷	۸۵۸	۹۸۳	۹۶۹	۹۳۵	۹۱۲	۱۰۶۵	۸۷۳	۹۶۹	۱۰۰۵	۸۴۸	۸۰۱	۱۹- مشهد
۰/۴	۱۴۲۴	۱۲۹۲	۷۹۴	۶۶۲	۷۳۰	۱۱۰۷	۱۴۹۱	۱۴۰۸	۱۰۲۶	۱۲۵۹	۱۳۷۲	۲۰- زرگان بخاری
-۰/۸	۸۳۰۵۲	۸۴۵۸۲	۸۳۱۶۷	۸۷۱۰۵	۸۹۲۰۵	۹۳۶۶۲	۹۱۸۳۹	۹۳۶۵۹	۹۵۰۳۸	۹۲۱۵۹	۹۰۳۳۶	جمع شبکه بخاری
-۰/۸	۸۳۰۵۲	۸۴۵۸۲	۸۳۱۶۷	۸۷۱۰۵	۸۹۲۰۵	۹۳۶۶۲	۹۱۸۳۹	۹۳۶۵۹	۹۵۰۳۸	۹۲۱۵۹	۹۰۳۳۶	جمع نیروگاههای بخاری
	ب - نیروگاههای گازی :											
-۱۴/۵	۸۲	۸۱	۱۳۲	۱۴۶	۲۴۹	۱۳۰	۱۵۲	۱۳۸	۲۲۶	۲۱۲	۳۹۲	۱- صوفیان
-۸/۴	۸۷	۱۰۷	۱۰۷	۸۰	۱۱۶	۹۸	۱۴۰	۱۶۴	۱۹۸	۱۴۰	۲۱۰	۲- ارومیه
۵/۰	۵۷	۰	۵۶	۱۴	۳۶	۴۷	۶۸	۸۲	۹۵	۷۴	۳۵	۳- هسا
-۸/۰	۴۳	۶۲	۱۲۶	۴۴	۳۴	۶۷	۷۵	۶۸	۱۰۶	۴۹	۱۰۰	۴- درود
-۱۱/۶	۹۷۱	۹۲۹	۱۷۵۸	۱۱۶۸	۱۱۳۶	۱۱۵۸	۲۳۰۶	۲۳۵۸	۲۶۷۹	۲۱۷۱	۳۳۳۴	۵- ری
۰/۱	۱۰۱	۵۱	۷۴	۱۹	۲۵	۱۳۴	۱۶۵	۸۵	۸۱	۱۳۹	۱۰۰	۶- قائن
۲۴/۸	۲۶۷۳	۲۵۶۶	۲۵۲۱	۲۴۹۳	۲۴۹۶	۲۱۰۸	۱۵۷۵	۵۶۷				۷- چرخه ترکیبی شهید کاوه
۷/۸	۳۰۴۳	۳۷۹۱	۳۲۳۱	۳۱۳۱	۲۷۴۸	۱۹۴۷	۲۰۶۳	۲۴۰۱	۳۱۸۶	۱۴۳۱	۳۵۸	۸- چرخه ترکیبی شیروان
	۷۰۵											۹- افق(ماهشهر)
۶۵/۴	۱۰۶۴	۱۱۱۶	۱۳۶۴	۷۹۰	۲۶۹	۸۶						۱۰- چرخه ترکیبی بسطامی
۱/۹	۴۸۷	۴۴۸	۶۵۹	۶۹۲	۶۹۹	۸۰۴	۸۰۶	۶۱۲	۵۷۵	۵۰۶	۴۰۵	۱۱- زاهدان(گازی)
-۶/۶	۲۵۷	۳۰۲	۳۵۹	۲۵۱	۳۰۵	۳۲۱	۳۵۶	۴۴۱	۴۸۰	۴۵۰	۵۱۱	۱۲- کنارک
۵۸/۹	۱۹۱۹	۱۸۷۶	۷۶۰									۱۳- بیور
۲۷۹/۰	۳۱۷	۲۱۱	۳									۱۴- اسلام آباد غرب
-۰/۵	۶۷۹	۴۲۲	۶۵۲	۶۶۲	۵۸۱	۵۹۴	۶۵۷	۷۷۱	۷۹۴	۷۹۰	۷۱۶	۱۵- کنگان(گازی)
-۱۱/۵	۴۷	۸۱	۱۱۱	۹۱	۱۱۵	۱۵۵	۱۴۱	۸۳	۱۴۷	۱۱۵	۱۵۹	۱۶- بوشهر
-۸/۵	۲۹۷	۱۶۱	۳۲۷	۲۷۴	۴۶۰	۴۷۱	۶۸۶	۸۶۳	۹۳۷	۶۸۱	۷۱۸	۱۷- شیراز
	۰	۰	۰		۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱	۱۸- فرگ داراب
-۳/۶	۲۶۱	۳۰۱	۳۳۶	۱۰۳	۱۱۷	۸۸	۲۲۴	۲۱۱	۴۳۱	۲۰۹	۳۷۵	۱۹- شهید بهشتی (گازی)
-۱/۵	۴۱۰۶	۵۰۷۲	۴۷۵۸	۴۶۳۱	۵۱۰۴	۵۴۱۳	۵۸۹۸	۵۴۹۱	۵۸۵۲	۵۴۳۲	۴۷۸۶	۲۰- هرمزگان(خلیج فارس)
۹/۲	۱۱۱	۷۲	۱۲۴	۷۶	۴۲	۸۳	۱۳۰	۱۱۹	۹۷	۳۵	۴۶	۲۱- بندرعباس(گازی)
۷۷/۶	۳۰۴۷	۲۸۵۴	۹۶۵									۲۲- ایسین
-۸/۹	۱۰۵	۱۳۴	۳۷۱	۲۹۱	۳۰۳	۱۳۵	۳۱۰	۳۱۹	۴۲۱	۳۱۶	۲۶۶	۲۳- یزد گازی
-۱۴/۰	۳۰	۵۳	۳۹	۱	۴۹	۲۶	۵۵	۷۴	۸۴	۱۰۴	۱۳۵	۲۴- تبریز گازی
۲۲/۸	۳۴۵۷	۳۵۲۲	۳۴۴۶	۲۸۸۸	۲۴۰۴	۲۱۲۹	۲۰۳۶	۱۴۹۰	۱۲۱۴	۵۴۴		۲۵- چرخه ترکیبی ارومیه
۱۹/۶	۲۵۷۸	۲۳۰۸	۲۴۴۶	۲۴۸۸	۲۰۰۳	۱۷۷۴	۱۷۲۳	۱۲۷۷	۶۱۵			۲۶- چرخه ترکیبی سیلان
۲۵/۵	۱۱۰۹	۱۳۷۲	۱۴۳۳	۱۴۳۷	۱۳۰۶	۱۰۵۹	۱۱۴۰	۲۲۶				۲۷- کاشان
۲۴/۲	۳۶۱۳	۳۵۹۱	۳۱۲۸	۳۲۹۴	۳۶۰۹	۴۰۶۵	۴۴۰۸	۵۰۳۹	۵۴۶۳	۳۲۷۳	۳۵۹۶	۲۸- جنوب اصفهان
۱۴/۰	۳۲۱۱	۳۱۳۱	۳۰۶۵	۳۱۵۰	۲۸۶۵	۲۱۷۹	۳۱۰۷	۲۶۳۹	۳۴۰۹	۱۹۵۴	۸۶۳	۲۹- پرند
۴۸/۸	۳۹۳۰	۳۷۶۸	۳۶۹۱	۴۰۰۲	۴۱۸۳	۴۲۵۹	۴۱۷۵	۴۴۱۶	۵۰۰۴	۳۱۹۹	۷۴	۳۰- رودشور
-۵/۱	۳۲۰	۱۷۶	۱۵۸	۸۹	۴۹	۲۱	۱۳۹	۱۸۳	۳۴۴	۳۴۴	۵۳۸	۳۱- شریعتی
-۳/۰	۶۸۹	۴۷۰	۶۳۹	۳۸۰	۴۳۲	۳۶۸	۳۲۶	۶۴۵	۵۲۴	۷۵۳	۹۳۵	۳۲- مشهد(گازی)
۴۰/۹	۲۲۰۴	۲۲۸۴	۲۸۳۰	۲۶۶۶	۲۵۱۲	۲۳۵۸	۲۴۹۱	۹۹۳	۱۰۳۶	۱۰۱		۳۳- فردوسی

تولید نیروگاه های حرارتی ، برقی و برق بادی به تفکیک شبکه و خارج از شبکه در طی سال های ۱۳۸۵-۱۳۹۵

متوسط رشد سالانه (درصد)	(میلیون کیلو وات ساعت)											نام نیروگاه
	۱۳۹۵	۱۳۹۴	۱۳۹۳	۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	
-۴۲/۶	۴	۱۲	۰									۳۴- شمس سرخس
۸/۸	۴۰۲۸	۳۵۷۸	۳۷۶۷	۲۸۳۶	۲۷۶۰	۲۵۶۴	۲۲۲۵	۱۳۲۵				۳۵- خرمشهر
-۴/۶	۲۷۶	۱۷۹	۳۰۸	۲۹۱	۲۰۸	۱۳۹	۳۶۸	۳۹۰	۵۵۲	۳۳۹	۴۴۴	۳۶- زرگان گازی
	۳۱۵											۳۷- سلطانیه
۵۰/۰	۱۶۸۸	۱۶۷۳	۲۱۶۵	۱۷۸۸	۱۱۱۴	۴۴۹	۱۴۸					۳۸- سلطانیه
۹۰/۴	۱۳۳۸	۱۰۴۶	۱۴۰۷	۱۴۰۱	۴۰۵	۴۲۸	۲۸					۳۹- چرخه ترکیبی قدس
۶۸/۴	۱۲۶۲	۱۴۴۱	۱۶۸۷	۱۸۴۶	۱۵۲۸	۱۴۹۹	۱۵۵۸	۱۲۰۷	۱۹			۴۰- چرخه ترکیبی چابهار
۴۳/۸	۲۱۴۳	۲۴۱۵	۲۶۲۷	۳۰۷۱	۲۸۲۷	۱۸۴۶	۲۴۲					۴۱- زاگرس
۵۷/۵	۴۷۷۸	۴۲۶۴	۴۹۳۶	۴۳۴۸	۴۳۰۱	۴۲۶۱	۳۷۴۵	۴۳۲۴	۲۳۲۳	۸۰		۴۲- عسلویه
۳۵/۳	۲۹۹۶	۳۷۶۲	۳۴۰۷	۳۰۷۷	۳۲۲۸	۳۳۸۴	۳۵۳۱	۳۹۵۴	۲۸۷۱	۱۹۸		۴۳- چرخه ترکیبی جهرم
۹۰/۲	۴۲۳۶	۳۹۹۱	۳۴۵۹	۳۲۰۶	۲۳۴۹	۱۷۰						۴۴- حافظ
۱۲/۳	۱۴۲	۱۵۷	۱۷۸	۱۵۷	۱۰۵	۷۲	۷۷	۶۴	۸۴	۵۰		۴۵- کهنوج
	۵۴۷											۴۶- گوهران
	۳۲۰											۴۷- سمنگان
۲۴/۲	۲۵۹۷	۱۹۳۱	۲۷۲۲	۲۵۷۶	۲۰۴۰	۱۱۲۶	۷۰۶					۴۸- گلستان
۲/۲	۸۴	۱۹۱	۱۰۶	۳۰	۳۰	۳۱	۷۴					۴۹- نوشهر
-۱۱/۲	۱۰۸	۱۳۱	۲۷۵	۲۹۷	۱۰۸	۱۶۴	۱۶۸	۲۳۰	۲۸۷	۱۸۴	۳۵۲	۵۰- شهید زینق یزد
	۸۹۷											۵۱- تابان(صدوق یزد)
۷۲/۶	۲۲۵۳	۱۶۸۵	۱۲۵۷	۵۰۷	۲۹۳	۱۴۷						۵۲- تولید پراکنده
										۱۰۸	۴۴۶	۵۳- شیروان
	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲	۲۶	۱۸	۰	۰	۵۴- سمنان
۱۳/۷	۷۱۶۱۰	۷۰۶۶۹	۶۸۸۷۱	۶۰۷۸۲	۵۵۵۴۳	۴۸۳۵۷	۴۸۲۲۵	۴۳۲۷۵	۴۰۱۵۵	۲۳۹۸۳	۱۹۸۹۵	جمع شبکه گازی
۶/۱	۷۰۸	۶۷۹	۶۳۸	۵۸۲	۵۷۴	۵۴۴	۵۴۸	۴۷۲	۴۶۸	۴۵۷	۳۹۰	۵۵- کیش
-۹/۹	۱۸	۲۲	۱۸									۵۶- خارک
۶/۴	۷۲۵	۷۰۰	۶۵۶	۵۸۲	۵۷۴	۵۴۴	۵۴۸	۴۷۲	۴۶۸	۴۵۷	۳۹۰	جمع خارج از شبکه گازی
۱۳/۶	۷۲۳۳۵	۷۱۳۶۹	۶۹۵۲۸	۶۱۳۶۴	۵۶۱۱۷	۴۸۹۰۱	۴۸۷۷۳	۴۳۷۴۷	۴۰۶۲۳	۲۴۴۴۰	۲۰۲۸۵	جمع نیروگاههای گازی
												ج- نیروگاههای چرخه ترکیبی:
۱/۹	۵۶۴۳	۵۶۹۸	۵۶۲۲	۵۶۹۶	۶۰۰۰	۵۹۴۸	۵۸۶۰	۵۸۴۶	۵۵۵۸	۵۴۹۷	۴۶۶۶	۱- چرخه ترکیبی شهید رجایی
۹/۴	۱۱۰۰۰	۱۰۰۲۰	۹۹۶۹	۹۰۹۷	۹۰۲۳	۹۸۸۶	۹۰۱۷	۷۴۰۳	۷۹۷۷	۵۳۹۹	۴۴۸۸	۲- چرخه ترکیبی کرمان
۰/۷	۱۷۸۶	۲۱۴۴	۲۵۳۷	۱۹۹۷	۲۱۵۳	۲۵۵۶	۲۳۳۹	۲۳۳۶	۲۶۹۶	۲۲۶۵	۱۶۷۰	۳- چرخه ترکیبی شهید سلیمی
۱۱/۴	۴۶۰۶	۵۰۹۸	۴۷۳۴	۴۷۲۵	۴۷۹۷	۴۱۰۲	۳۰۳۷	۲۵۱۲	۲۳۱۱	۱۹۹۳	۱۵۷۰	۴- چرخه ترکیبی یزد
۰/۰	۱۸۹۰	۱۹۳۵	۲۱۹۵	۲۲۷۶	۲۱۸۵	۲۰۶۷	۲۰۲۳	۲۰۵۷	۲۰۹۹	۱۸۲۰	۱۸۸۸	۵- چرخه ترکیبی خوی
۵۱/۶	۳۰۲۳	۲۹۶۵	۳۰۰۳	۱۴۹۳	۸۴۶	۳۷۷						۶- چرخه ترکیبی زواره
۱/۱	۵۴۵۹	۵۰۳۱	۵۱۳۱	۵۳۸۳	۵۷۵۶	۵۴۴۴	۵۶۵۴	۴۸۹۵	۴۸۰۱	۵۵۲۷	۴۸۷۹	۷- چرخه ترکیبی منتظر قائم
۱۰/۸	۱۳۹۱۳	۱۵۱۳۸	۱۴۰۶۶	۱۲۶۹۸	۱۲۱۴۱	۹۰۶۱	۱۰۲۹۳	۵۱۳۵	۵۰۱۲	۵۲۴۱	۵۰۰۹	۸- چرخه ترکیبی دماوند
۰/۶	۴۴۴۲	۴۴۶۵	۴۷۸۴	۴۵۹۰	۴۲۶۹	۴۴۷۴	۳۸۰۴	۴۶۲۵	۳۷۷۸	۴۲۵۶	۴۱۶۷	۹- چرخه ترکیبی قم
۰/۲	۲۱۲۷	۲۳۲۹	۲۱۷۲	۲۱۲۵	۲۱۳۶	۲۰۸۴	۲۰۸۰	۲۱۳۲	۱۸۵۰	۱۵۸۲	۲۰۹۳	۱۰- چرخه ترکیبی شریعتی
۰/۶	۵۸۳۶	۶۲۵۳	۶۰۶۶	۶۰۲۸	۵۹۹۶	۵۳۲۷	۵۴۹۵	۵۹۷۳	۵۴۸۶	۵۷۸۳	۵۴۹۸	۱۱- چرخه ترکیبی نیشابور
۴/۸	۴۱۸۳	۳۱۲۶	۳۸۸۲	۲۰۰۹	۱۸۲۷	۱۷۶۳	۲۰۳۲	۲۲۷۸	۲۷۰۹	۲۰۸۷	۲۶۰۵	۱۲- چرخه ترکیبی آبادان
۱۳/۳	۴۳۶۹	۵۳۲۳	۵۴۵۸	۵۵۱۲	۴۵۲۳	۲۶۷۹	۲۲۵۱	۲۳۸۱	۲۶۴۰	۲۲۵۴	۱۲۵۹	۱۳- چرخه ترکیبی سنندج
۹۵/۶	۲۹۲۶	۱۸۴۱	۸۵۳	۶۸۷	۲۰۰							۱۴- چرخه ترکیبی گناوه
-۱/۶	۵۳۰۱	۵۴۹۹	۵۱۷۳	۶۰۲۲	۵۹۳۰	۵۶۶۳	۵۸۷۴	۵۵۳۵	۵۱۲۷	۵۹۸۷	۶۲۱۳	۱۵- چرخه ترکیبی فارس
۵/۶	۷۳۲۳	۷۴۳۹	۷۷۱۲	۷۳۱۰	۷۲۲۳	۶۲۳۹	۷۶۶۴	۷۸۰۲	۷۹۰۶	۶۲۷۷	۴۲۲۸	۱۶- چرخه ترکیبی کازرون
۵۳۱/۰	۲۳۴۳	۱۵۷۴	۵۹									۱۷- شوباد(کهنوج)
-۰/۵	۷۳۲۵	۸۰۶۹	۸۶۸۱	۸۳۶۸	۷۵۵۴	۷۲۱۷	۷۵۱۹	۷۴۹۰	۷۴۲۶	۷۴۱۰	۷۷۰۰	۱۸- چرخه ترکیبی گیلان
۱۲۹/۳	۵۱۳۸	۵۳۳۱	۲۳۵۵	۱۰۲۷	۱۰۱۳	۸۱						۱۹- چرخه ترکیبی پرده سر
-۲۲/۸	۲۸۳۹	۳۲۳۱	۲۴۲۹	۷۸۰	۴۸							۲۰- چرخه ترکیبی شیرکوه
۶۸/۸	۲۳۹۰	۱۳۰۲	۸۳۸									۲۱- سرو(چادرمولو)
۶/۰	۱۰۳۸۵۹	۱۰۰۹۳۶	۹۶۸۲۲	۸۷۸۲۲	۸۳۶۲۰	۷۴۹۶۸	۷۴۹۴۱	۶۸۸۰۰	۶۷۳۷۶	۶۳۳۷۸	۵۷۹۳۳	جمع شبکه چرخه ترکیبی
												د- نیروگاههای برقی:
-۱/۶	۷۷	۷۹	۵۰	۷۸	۶۹	۱۱۶	۱۱۷	۹۶	۶۳	۱۰۸	۹۱	۱- ارس
۰/۶	۱۵	۸	۶	۱۱	۱۲	۱۱	۱۰	۸	۶	۱۵	۱۴	۲- مهاباد
-۵/۰	۴۲	۲۶	۰	۰	۵۶	۶۷	۶۵	۶۶	۵۳	۶۴	۷۱	۳- شوط مغان
-۹/۵	۱۱۰	۱۷۳	۱۲۶	۹۳	۶۸	۱۲۴	۱۶۸	۱۳۳	۱۵۰	۲۹۳	۲۹۹	۴- زاینده رود
-۲/۱	۱۴۸	۱۰۲	۸۷	۹۹	۱۹۷	۱۲۶	۱۲۳	۱۱۲	۹۱	۱۸۳	۱۸۳	۵- کلان

تولید نیروگاه های حرارتی ، برقی و برق بادی به تفکیک شبکه و خارج از شبکه در طی سال های ۱۳۸۵-۱۳۹۵

متوسط رشد سالانه (درصد)	(میلیون کیلو واتساعت)											نام نیروگاه
	۱۳۹۵	۱۳۹۴	۱۳۹۳	۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	
-۰/۵	۱۵۹	۱۰۵	۸۲	۱۱۱	۱۶۸	۱۳۵	۱۵۲	۹۹	۷۲	۱۹۰	۱۶۸	۶- امیرکبیر
-۲/۰	۶۵	۵۴	۳۰	۴۶	۷۰	۶۵	۵۶	۵۰	۲۸	۸۰	۸۰	۷- لتیان
۲/۸	۴۵	۱۸	۸	۳۸	۴۲	۳۱	۳۷	۲۳	۲۱	۳۵	۳	۸- طالقان
۹۳/۶	۱۰۲	۷۲	۶۴	۸۰	۰	۰	۵۱	۱				۹- لوارک
۲۳/۲	۱۶۰۸	۱۳۹۵	۱۳۵۶	۱۳۹۳	۱۳۰۶	۱۲۴۶	۲۸۸					۱۰- کارون ۴
-۴/۰	۴۵	۵۵	۵۶	۵۴	۵۷	۵۳	۵۹	۶۵	۴۴	۶۷	۷۱	۱۱- کوهرننگ
	۰	۰	۰	۰	۰	۴	۲	۲				۱۲- منج
-۲/۰	۲۰۶۲	۲۰۹۳	۲۰۱۷	۱۵۸۰	۹۹۰	۱۶۵۹	۱۹۷۵	۱۰۲۴	۷۲۵	۲۴۶۹	۲۵۲۶	۱۳- دز
-۶/۴	۲۳۵۳	۲۰۵۲	۲۱۹۹	۲۶۲۰	۲۲۵۹	۲۳۳۳	۱۸۸۹	۱۴۸۶	۱۱۵۱	۴۲۸۵	۴۵۴۳	۱۴- شهید عباسپور
-۴/۶	۲۷۳۵	۲۶۳۹	۲۵۳۳	۳۰۱۵	۲۷۸۳	۲۷۰۴	۲۲۷۸	۱۷۲۸	۱۴۸۷	۴۲۵۲	۴۳۹۲	۱۵- مسجد سلیمان
-۲/۳	۷۴۵	۸۶	۱۰۹	۱۸۰	۷۶	۱۵۴	۳۴۶	۷۲	۱۵۴	۹۸۸	۹۴۳	۱۶- کرخه
-۶/۳	۲۰۵۱	۲۱۵۱	۱۸۴۱	۲۴۶۷	۲۳۳۱	۲۶۴۴	۱۴۵۹	۲۰۳۱	۷۳۷	۳۸۰۴	۳۹۴۱	۱۷- کارون ۳
-۱۳/۸	۱۱۱	۵۱	۲۴۲	۳۲۶	۲۹۲	۲۳۵	۱۵۷	۴۰	۲۸	۵۲۴	۴۹۲	۱۸- مارون
۱۷/۵	۲۲۶۱	۱۹۴۷	۲۱۹۴	۱۹۲۰	۱۱۸۷							۱۹- گتوند
۳۲/۳	۴	۱۴	۱۱	۱۰	۴	۱						۲۰- پیران
۲۰۵/۴	۵۳۰	۱۷۴										۲۱- سیمره
۲۱۹/۸	۶۲	۱۹										۲۲- آزاد کردستان
-۳۲/۲	۷	۴۷	۹۴	۴۷	۶۴	۷۳	۱۰	۲۲	۵۱	۲۴۳		۲۳- ملاصدرا
-۲۳/۴	۳	۶	۱۱	۱۸	۲۵	۱۲	۷	۳	۴	۴۱	۴۳	۲۴- درودزن
-۸/۹	۵	۵	۴	۳	۵	۹	۶	۶	۴	۱۱	۱۲	۲۵- شهید طالی
	۲۴	۴	۴۲	۴۱	۳۹	۲۹	۵	۰	۰	۴	۰	۲۶- چیرفت
-۸/۸	۵	۶	۶	۴	۳	۷	۶	۴	۱	۸	۱۳	۲۷- پل کلو ۴
۴/۸	۵	۶	۵	۳	۲	۶	۵	۴	۰	۳/۵۵۵		۲۸- کریک ۲
۸/۹	۷	۷	۶	۳	۳	۷	۵	۴	۰	۳		۲۹- کریک ۳
۹/۰	۵	۷	۶	۳	۳	۶	۶	۳	۰	۱/۹۵۵	۰	۳۰- پل کلو ۲ و کخدان
	۵	۶	۵	۲	۳	۶	۵	۲	۰	۳	۲	۳۱- پل کلو ۱
-۰/۹	۲۴۶	۱۲۵	۱۳۲	۱۸۲	۲۹۴	۱۷۱	۲۰۵	۱۱۳	۱۲۶	۲۹۷	۲۶۸	۳۲- سفید رود
۲/۰	۲۲	۲۱	۲۴	۲۱	۳۵	۱۷	۱۹	۲				۳۳- تاکام (شهید رجایی)
۱۳/۰	۷۳۵	۵۲۲	۵۰۹	۲۰								۳۴- سیاه بیشه
	۰	۰	۰	۲	۰	۲	۲	۰	۰	۱	۳	۳۵- وفرقان
	۰	۰	۰	۱	۱	۲	۲	۲	۳	۳	۰	۳۶- آسیابک
۰/۱	۷	۶	۵	۲	۲	۶	۵	۴	۳	۷	۷	۳۷- گاماسیاب
	۹	۶										۳۸- تاریک
-۱/۰	۱۶۴۱۷	۱۴۰۸۵	۱۳۸۸۱	۱۴۴۸۹	۱۲۴۵۶	۱۲۰۶۰	۹۵۲۰	۷۲۰۵	۵۰۰۰	۱۷۹۸۳	۱۸۱۶۵	جمع شبکه برقی
۲/۰	۲	۲	۲	۱	۱	۲	۲	۰	۲	۳	۲	۳۹- دره تخت ۲
	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۳	۰	۰/۶۹۱	۰	۴۰- دره تخت ۱
	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰/۰	۰/۴	۴۱- جنت رودبار
	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۴۲- کونق
-۰/۶	۲	۲	۲	۱	۱	۲	۲	۳	۳	۴	۳	جمع خارج شبکه برقی
-۱/۰	۱۶۴۱۹	۱۴۰۸۷	۱۳۸۸۳	۱۴۴۹۰	۱۲۴۵۸	۱۲۰۶۲	۹۵۲۳	۷۲۰۸	۵۰۰۳	۱۷۹۸۷	۱۸۱۶۸	جمع نیروگاههای برقی
												د- نیروگاههای اتمی و تجدید پذیر
۷۹/۶	۶۷۱۱	۲۹۵۰	۴۵۴۶	۴۶۰۰	۱۸۵۸	۳۵۹						۱- اتمی بوشهر
۵/۹	۱۱۵	۱۱۶	۱۲۹	۱۳۳	۱۵۲	۱۵۰	۱۴۸	۱۷۲	۱۳۷	۱۱۶	۶۵	۲- منجیل
۱۲/۳	۶۷	۷۳	۵۶	۶۶	۴۷	۵۹	۵۶	۵۴	۵۹	۲۵	۲۱	۳- بینالود
۳۳۳/۵	۵۸	۴۱	۳									۴- بادی تاکستان (مینا)
۵۸/۴	۵۰	۳۰	۱۴	۱۴	۱۰	۱۰	۷	۲				۵- سایر
۵۵/۳	۷۰۰۱	۳۲۰۹	۴۷۴۸	۴۸۱۳	۲۰۶۷	۵۷۸	۲۱۲	۲۲۸	۱۹۶	۱۴۱	۸۶	جمع اتمی و تجدید پذیر
												و- نیروگاههای دیزلی
-۱۶/۷	۲۵	۴۳	۵۸	۳۰	۲۲	۱۸	۷۷	۷۳	۱۵۱	۱۶۵	۱۵۳	جمع شبکه دیزلی
-۱۰/۷	۲۲	۲۱	۲۵	۴۱	۴۴	۴۴	۵۱	۵۱	۵۳	۶۰	۶۷	جمع خارج از شبکه دیزلی
-۱۴/۴	۴۶	۶۵	۸۳	۷۱	۶۶	۶۲	۱۲۸	۱۲۴	۲۰۴	۲۲۵	۲۲۰	جمع نیروگاههای دیزلی
۴/۲	۲۸۱۹۶۴	۲۷۳۵۲۴	۲۶۷۵۴۷	۲۵۵۰۴۲	۲۴۲۹۰۹	۲۲۹۶۴۳	۲۲۴۸۱۱	۲۱۳۲۴۰	۲۰۷۹۱۴	۱۹۷۸۰۵	۱۸۶۵۷۱	شبکه وزارت نیرو و بخش خصوصی
۵/۰	۷۴۹	۷۲۳	۶۸۳	۶۲۴	۶۱۹	۵۹۰	۶۰۲	۵۲۶	۵۲۴	۵۲۲	۴۶۰	خارج از شبکه وزارت نیرو
۴/۲	۲۸۲۷۱۳	۲۷۴۲۴۸	۲۶۸۲۳۱	۲۵۵۶۶۶	۲۴۳۵۲۸	۲۳۰۲۳۳	۲۲۵۴۱۳	۲۱۳۷۶۶	۲۰۸۴۳۹	۱۹۸۳۲۷	۱۸۷۰۳۱	جمع کل وزارت نیرو و بخش خصوصی
۱/۶	۶۴۸۲	۶۴۴۰	۶۲۷۰	۶۵۴۹	۱۰۷۴۰	۹۸۳۶	۷۵۷۹	۷۵۵۰	۶۰۹۱	۵۶۵۳	۵۵۱۰	جمع صنایع بزرگ
۴/۲	۲۸۹۱۹۶	۲۸۰۶۸۹	۲۷۴۴۸۰	۲۶۲۱۹۲	۲۵۴۲۶۵	۲۴۰۰۶۳	۲۳۲۹۹۴	۲۲۱۳۱۴	۲۱۴۲۸۰	۲۰۳۹۸۳	۱۹۲۵۳۵	جمع کل کشور

قدرت نامی، میانگین قدرت عملی، تولید ناویژه، مصرف داخلی فنی، سوخت مصرفی، ساعت کارکرد، بازده حرارتی و راندمان واحدهای نیروگاهی در سال ۱۳۹۵

راندمان	بازده حرارتی		سوخت مصرفی			مصرف داخلی فنی	تولید ناویژه	میانگین قدرت عملی	قدرت نامی	شماره واحد	برق منطقه ای/نیروگاه
	ساعت کارکرد	کیلوکالری بر کیلووات ساعت	گازوئیل	گاز	نفت کوره						
											برق منطقه ای آذربایجان
۴۰/۸	۲۱۰۶	۶۶۹۳	۱۴۰۲۹۱	۲۲۷۸۳۸	۰	۱۳۱۶۳۶	۱۸۷۶۶۵۳	۳۲۵	۳۲۵	۱	نیروگاه سهند
۳۸/۲	۲۲۵۰	۷۶۴۲	۱۳۱۸۰۱	۴۳۸۲۷۵	۰	۱۵۹۱۲۹	۲۱۱۶۲۵۷	۳۲۵	۳۲۵	۲	
۳۹/۴	۲۱۸۲	۷۱۶۷	۲۷۲۰۹۲	۷۶۶۱۱۳	۰	۲۹۰۷۶۵	۳۹۹۲۹۱۰	۶۵۰	۶۵۰	جمع	
۲۳/۲	۳۷۰۳	۹۵۶	۰	۶۴۲۴	۱۰۵	۰	۱۴۲۲۸	۱۸	۲۵	۱	نیروگاه صوفیان
۲۳/۵	۳۶۶۱	۱۱۶۹	۰	۸۳۲۵	۲	۲۶۱	۱۸۳۳۵	۱۸	۲۵	۲	
۲۳/۲	۳۷۰۵	۱۷۷۲	۰	۱۱۵۸۰	۶۱۷	۶۳۵	۲۶۶۱۵	۱۸	۲۵	۳	
۲۳/۲	۳۷۱۱	۱۵۸۵	۰	۱۰۵۲۴	۰	۱۶۸	۲۲۸۶۴	۱۸	۲۵	۴	
۲۳/۳	۳۶۹۶	۱۳۷۱	۰	۳۶۸۵۳	۷۲۴	۱۰۶۵	۸۲۰۴۲	۷۲	۱۰۰	جمع	
		۰	۰	۰	۰	۰	۷۸	۰/۰۲	۰/۰۲	۱	خورشیدی شهریار (تبریز)
		۰	۰	۰	۰	۰	۳۴۵۲	۱/۹۸	۱/۹۸	جمع	بادی تبریز (عون بن علی)
		۰	۰	۰	۰	۰	۱۵۰۴	۰/۶۶	۰/۶۶	۱	بادی سراب
۲۴/۰	۳۵۸۲	۲۱۵۶	۰	۳۵۸۴۷	۲۱۶۰	۹۶۴	۸۶۹۱۹	۴۱	۶۰	جمع	نیروگاه ارومیه
		۰	۰	۰	۰	۰	۲۹	۰/۰۲	۰/۰۲	۱	خورشیدی ارومیه
		۰	۰	۰	۰	۰	۲۰۲	۰/۶۶	۰/۶۶	۱	بادی سرعین
		۰	۰	۰	۰	۰	۵۲۰	۰/۶۶	۰/۶۶	۱	بادی نیر
		۰	۰	۰	۰	۰	۳۴	۰/۰۲	۰/۰۲	۱	خورشیدی اردبیل
۲۷/۲	۳۱۵۹	۰	۰	۰	۵۴	۳۰	۱۴۷	۵	۱۱	جمع	نیروگاه اردبیل
۲۵/۱	۳۴۳۱		۰	۰	۷۳	۳۷	۱۸۳	۱۷	۳۲	جمع	نیروگاه مغان
			۲۷۲۰۹۲	۸۳۸۸۱۴	۳۰۱۱	۲۹۲۸۶۱	۴۱۶۸۰۲۰	۷۸۸	۸۵۶	جمع	
											برق منطقه ای اصفهان
۳۰/۶	۲۸۰۹	۳۲۲۴	۰	۲۷۷۰۱	۰	۶۵۵۵	۸۱۲۳۹	۳۵	۳۸	۱	نیروگاه اصفهان
۳۰/۴	۲۸۳۱	۴۸۶۷	۰	۵۰۰۳۵	۰	۷۸۵۲	۱۴۵۶۲۹	۳۵	۳۸	۲	
۳۷/۳	۲۳۰۶	۳۱۴۹	۰	۸۷۳۱۳	۰	۲۰۵۴۹	۳۱۱۹۸۱	۱۲۰	۱۲۰	۳	
۳۷/۵	۲۲۹۲	۵۷۹۷	۰	۳۱۸۷۷۷	۰	۱۰۸۰۳۲	۱۱۴۶۱۴۳	۳۲۰	۳۲۰	۴	
۳۸/۳	۲۲۴۷	۵۰۰۵	۰	۲۸۰۲۵۴	۰	۸۶۲۳۸	۱۰۲۷۴۳۶	۳۲۰	۳۲۰	۵	
۳۷/۱	۲۳۲۱	۴۹۵۶	۰	۷۶۴۰۸۰	۰	۲۲۹۲۲۶	۲۷۱۲۴۲۸	۸۳۰	۸۳۵	جمع	
۲۷/۹	۳۰۷۹	۲۰۵۴	۰	۹۱۴۹	۲۲۸	۹۷	۲۵۱۷۹	۲۲	۲۹	۱	نیروگاه هسا
۲۸/۱	۳۰۶۰	۲۳۷۸	۰	۱۱۶۸۱	۹۹	۱۷	۳۱۷۹۸	۲۲	۲۹	۲	
		۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲۲	۲۹	۳	
۲۸/۰	۳۰۶۹	۱۴۷۷	۰	۲۰۸۳۱	۳۲۷	۱۱۵	۵۶۹۷۷	۶۵	۸۸	جمع	
							۲۵۹	۰/۷	۰/۷	۱	بادی اصفهان
								۰/۹	۱/۶	جمع	نیروگاه انارک
								۶/۵	۱۵/۳	جمع	نیروگاه خور و بیابانک
								۱/۱	۲/۰	جمع	نیروگاه سمیرم
								۶/۵	۹/۶	جمع	نیروگاه گلپایگان

قدرت نامی، میانگین قدرت عملی، تولید ناویژه، مصرف داخلی فنی، سوخت مصرفی، ساعت کارکرد، بازده حرارتی و راندمان واحدهای نیروگاهی در سال ۱۳۹۵

راندمان	بازده حرارتی		سوخت مصرفی			مصرف داخلی فنی	تولید ناویژه	میانگین قدرت عملی	قدرت نامی	شماره واحد	برق منطقه ای/نیروگاه
	ساعت کارکرد	کیلوکالری بر	گازوئیل	گاز	نفت کوره						
درصد	ساعت	کیلوات ساعت	هزار لیتر	هزار متر مکعب	هزار لیتر	هزار کیلووات ساعت	مگاوات	مگاوات	مگاوات	جمع	
								۰/۱	۰/۲	جمع	نیروگاه مصر
								۰/۶	۱/۰	جمع	نیروگاه نائین
								۱/۳	۲/۷	جمع	نیروگاه لردگان
			۰	۷۸۴۹۱۱	۳۲۷	۲۲۹۳۴۱	۲۷۶۹۶۶۴	۹۱۳	۹۵۶	جمع	
											برق منطقه ای باختر
۲۱/۱	۴۰۷۸		۰	۲۰۹۵۸	۵۱۰	۳۰۴	۴۳۳۶۲	۳۳	۶۰	جمع	نیروگاه درود
۳۹/۴	۲۱۸۵	۵۷۵۳	۵۶۱۹	۳۷۵۵۲۵	۴۷۶	۱۲۱۴۸۶	۱۴۴۴۳۵۰	۳۰۴	۳۲۵	۱	نیروگاه شازند
۳۹/۸	۲۱۵۸	۷۱۸۹	۱۳۲۹۹	۴۷۸۵۷۱		۱۵۴۰۱۸	۱۸۸۸۲۳۶	۳۰۴	۳۲۵	۲	
۴۰/۸	۲۱۱۰	۶۳۳۳	۴۷۶۴	۴۳۶۲۰۰	۰	۱۳۷۲۴۴	۱۷۲۷۷۹۰	۳۰۴	۳۲۵	۳	
۳۹/۳	۲۱۹۰	۵۷۲۰	۸۲۰۰	۴۰۵۱۸۸	۰	۱۲۸۵۲۲	۱۵۶۲۲۳۲	۳۰۴	۳۲۵	۴	
۳۹/۸	۲۱۵۹	۶۲۴۹	۳۱۸۸۳	۱۶۹۵۴۸۴	۴۷۶	۵۴۱۲۷۱	۶۶۲۲۶۰۸	۱۲۱۵	۱۳۰۰	جمع	
۳۷/۲	۲۳۱۱	۶۵۸۷	۱۴۲۱۶۴	۲۴۸۰۳۸	۰	۱۰۲۹۰۸	۱۴۶۰۲۰۷	۲۵۰	۲۵۰	۱	نیروگاه شهید مفتاح همدان
۳۸/۷	۲۲۲۴	۵۹۷۱	۸۳۴۴۴	۱۸۸۷۸۱	۰	۸۰۱۹۴	۱۰۴۹۸۶۷	۲۵۰	۲۵۰	۲	
۳۹/۰	۲۲۰۴	۸۱۸۵	۱۲۱۰۹۲	۲۴۴۳۲۳	۰	۱۰۴۹۷۵	۱۴۲۷۲۹۳	۲۵۰	۲۵۰	۳	
۳۸/۴	۲۲۴۰	۸۰۰۰	۱۰۸۰۹۱	۲۵۰۸۷۵	۰	۱۰۲۱۰۳	۱۳۷۳۱۳۹	۲۵۰	۲۵۰	۴	
۳۸/۳	۲۲۴۷	۷۱۸۶	۴۵۴۷۹۱	۹۳۲۰۱۷	۰	۳۹۰۱۸۰	۵۳۱۰۵۰۶	۱۰۰۰	۱۰۰۰	جمع	
			۴۸۶۶۷۴	۲۶۴۸۴۵۹	۹۸۶	۹۳۱۷۵۴	۱۱۹۷۶۴۷۶	۲۲۴۸	۲۳۶۰	جمع	
											برق منطقه ای تهران
								۰/۰۳	۰/۰۳	۱	خورشیدی طالقان
۳۰/۵	۲۸۲۰	۷۳۷۲		۱۸۲۵۵۵	۱۳۸	۲۹۷۳۳	۵۴۳۱۲۳	۷۲	۸۳	۱	نیروگاه بعثت
۳۲/۹	۲۶۱۴	۸۱۸۵		۱۸۸۴۵۰	۱۵۲	۳۳۲۰۳	۶۰۴۷۴۴	۷۲	۸۳	۲	
۳۲/۲	۲۶۶۹	۸۲۷۷		۱۹۲۱۶۰	۱۳۲	۳۳۳۰۶	۶۰۴۰۴۸	۷۲	۸۳	۳	
۳۱/۹	۲۶۹۷	۷۹۴۵	۰	۵۶۳۱۶۵	۴۲۲	۹۶۲۴۲	۱۷۵۱۹۱۵	۲۱۶	۲۴۸	جمع	
۲۴/۰	۳۵۸۵	۷۰۵۵		۳۱۲۴۰		۸۸۱۲	۷۲۵۷۲	۱۰	۱۳	۱	نیروگاه شهید فیروزی
۲۱/۲	۴۰۵۲	۵۵۶۳		۲۷۴۲۲		۸۹۸۴	۵۶۳۶۵	۱۰	۱۳	۲	
۲۱/۲	۴۰۵۸	۶۹۵۶		۳۰۹۳۲		۸۰۰۷	۶۳۴۸۳	۱۰	۱۳	۳	
۲۲/۳	۳۸۵۲	۵۲۸۲		۲۴۴۱۸		۶۹۲۸	۵۲۷۸۹	۱۰	۱۳	۴	
۲۲/۲	۳۸۷۲	۶۲۱۴	۰	۱۱۴۰۱۲	۰	۳۲۷۳۱	۲۴۵۲۰۹	۴۰	۵۰	جمع	
۲۲/۷	۳۷۹۵	۱۹۰۸	۰	۱۶۲۴۷	۷۱۹	۳۶۱	۳۷۷۹۱	۲۴	۳۲	۱	نیروگاه ری
۲۲/۶	۳۸۱۳	۱۹۱۵	۰	۱۶۵۰۸	۰	۱۸۸	۳۶۶۱۷	۲۴	۳۲	۲	
۲۲/۵	۳۸۱۹	۲۹۲	۰	۲۶۱۸	۰	۱۳۳	۵۷۹۸	۲۴	۳۲	۳	
۲۲/۷	۳۷۸۶	۲۹۳	۰	۹۴۷۴	۷۸۹	۲۷۱	۲۲۹۰۸	۲۴	۳۲	۴	
۲۲/۷	۳۷۹۴	۲۰۰۲	۰	۱۷۰۲۵	۹۶۵	۳۳۰	۴۰۰۸۷	۲۴	۳۲	۵	
۲۲/۷	۳۷۹۳	۲۰۲۵	۰	۱۸۱۴۸	۹۵۲	۱۹۵	۴۲۵۶۵	۲۴	۳۲	۶	
۲۶/۴	۳۲۵۲	۲۱۲۳	۰	۱۱۲۲۷	۵۶۵	۵۹	۳۰۶۴۹	۱۷	۲۴	۷	
۲۵/۶	۳۳۵۸	۲۱۹۳	۰	۱۲۲۹۲	۱۱۰۸	۱۸۹	۳۳۷۲۶	۱۷	۲۴	۸	

قدرت نامی، میانگین قدرت عملی، تولید ناویژه، مصرف داخلی فنی، سوخت مصرفی، ساعت کارکرد، بازده حرارتی و راندمان واحدهای نیروگاهی در سال ۱۳۹۵

برق منطقه ای/نیروگاه	شماره واحد	قدرت نامی	میانگین قدرت عملی	تولید ناویژه	مصرف داخلی فنی	سوخت مصرفی			بازده حرارتی	راندمان
						گازوئیل	گاز	نفت کوره		
		مگاوات	مگاوات	هزار کیلووات ساعت	هزار لیتر	هزار متر مکعب	هزار لیتر	ساعت	کیلووات ساعت	درصد
نیروگاه ری	۹	۲۴	۱۷	۳۱۱۸۴	۱۲۳	۷۹۳	۱۱۰۱۴	۲۱۴۰	۳۲۰۰	۲۶/۹
	۱۰	۲۴	۱۷	۳۰۷۵۴	۱۹۹	۷۳۸	۱۱۱۱۸	۲۰۳۹	۳۲۵۹	۲۶/۴
	۱۱	۲۴	۱۷	۲۸۱۵۹	۱۸۰	۳۵۱	۱۰۵۳۲	۲۰۱۶	۳۲۶۸	۲۶/۳
	۱۲	۲۴	۱۷	۳۳۳۰۱	۲۷۳	۹۶۴	۱۱۴۰۸	۲۲۲۳	۳۱۴۰	۲۷/۴
	۱۳	۲۴	۱۴	۲۹۶۲۰	۲۶۷	۸۴۱	۱۱۸۸۴	۲۲۴۲	۳۶۳۱	۲۳/۷
	۱۴	۲۴	۱۷	۲۹۷۸۵	۳۱۳	۲۹۱	۱۳۰۹۷	۲۱۱۶	۳۸۰۱	۲۲/۶
	۱۵	۲۴	۱۴	۲۷۶۰۵	۳۱۷	۷۳۶	۱۱۹۳۱	۲۱۶۱	۳۸۷۹	۲۲/۲
	۱۶	۲۴	۱۴	۲۵۵۸۸	۳۲۵	۸۳۵	۱۰۶۴۷	۲۰۳۶	۳۷۹۳	۲۲/۷
	۱۷	۲۴	۱۷	۳۰۷۴۵	۲۹۹	۷۰۰	۱۲۵۵۸	۲۲۲۷	۳۶۴۵	۲۳/۶
	۱۸	۳۲	۲۴	۳۱۶۵۱	۲۹۲	۳۰	۱۴۱۷۸	۱۶۸۵	۳۷۹۶	۲۲/۷
	۱۹	۳۲	۲۴	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	۲۰	۳۲	۲۴	۳۵۳۸۳	۳۲۵	۶۶۹	۱۵۲۱۷	۱۸۳۸	۳۷۹۶	۲۲/۷
	۲۱	۳۲	۲۴	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	۲۲	۳۲	۲۴	۱۷۹۱۸	۵۷	۱۳۳	۷۸۳۸	۱۹۷۹	۳۷۶۲	۲۲/۹
	۲۳	۳۲	۲۴	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	۲۴	۳۲	۲۴	۰	۷	۰	۰	۰	۰	۰
	۲۵	۸۵	۶۴	۹۵۲۰۳	۸۷۶	۲۸۴۴	۳۶۷۳۳	۲۴۳۱	۳۵۱۴	۲۴/۵
	۲۶	۸۵	۶۴	۱۳۶۲۴۲	۱۰۲۶	۲۴۱۹	۵۳۰۰۵	۲۵۷۸	۳۴۴۹	۲۵/۰
	۲۷	۸۵	۶۴	۱۳۸۱۷۶	۹۳۶	۴۸۱۲	۵۲۸۷۲	۲۶۰۰	۳۵۲۸	۲۴/۴
	جمع	۹۳۲	۶۸۴	۹۷۱۴۵۵	۷۵۴۳	۲۲۲۵۴	۳۸۷۵۷۱	۱۷۷۱	۳۵۶۶	۲۴/۱
جمع	۷	۷	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
واحد های فتو ولتائیک	جمع	۷	۷	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
نیروگاه شهید رجایی (بخاری)	۱	۲۵۰	۲۵۰	۱۲۸۵۶۲۰	۸۱۶۴۲	۴۷	۲۸۰۳۸۲	۷۷۵۵۱	۲۳۶۲	۳۶/۴
	۲	۲۵۰	۲۵۰	۱۷۱۹۲۶۶	۱۱۰۷۵۹	۴۷	۳۸۲۱۳۴	۹۲۴۲۵	۲۳۳۷	۳۶/۸
	۳	۲۵۰	۲۵۰	۱۵۶۶۴۰۲	۹۹۶۵۲	۱۱۴	۳۶۶۰۱۲	۷۷۳۱۹	۲۳۹۳	۳۵/۹
	۴	۲۵۰	۲۵۰	۱۷۲۱۸۶۵	۱۰۸۹۹۱	۴۷	۳۹۳۲۴۷	۸۵۰۰۹	۲۳۴۹	۳۶/۶
	جمع	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۶۲۹۳۱۵۳	۴۰۱۰۴۴	۲۵۶	۱۴۲۱۷۷۵	۳۳۲۳۰۴	۲۳۵۹	۳۶/۵
نیروگاه چرخه ترکیبی شهید رجایی	۱	۱۲۴	۹۳	۶۰۸۲۲۰	۳۵۱۵	۳۴۹۶۲	۱۷۹۷۸۰	۷۲۰۴	۲۹۵۲	۲۹/۱
	۲	۱۲۴	۹۳	۶۸۳۸۲۰	۲۲۸۸	۴۵۹۷۰	۱۸۸۸۹۲	۷۹۴۶	۲۸۷۴	۲۹/۹
	۳	۱۲۴	۹۳	۶۳۹۴۴۰	۳۳۵۰	۳۸۳۸۲	۱۸۹۲۸۴	۷۴۴۷	۲۹۷۷	۲۸/۹
	۴	۱۲۴	۹۳	۶۰۸۱۶۰	۱۶۸۶	۳۹۰۹۹	۱۶۷۰۶۴	۷۱۰۰	۲۸۳۶	۳۰/۳
	۵	۱۲۴	۹۳	۶۰۲۱۵۰	۱۸۲۳	۳۲۶۸۲	۱۷۵۴۴۴	۶۹۵۸	۲۸۹۰	۲۹/۸
	۶	۱۲۴	۹۳	۶۸۰۴۵۰	۲۷۷۵	۴۸۶۵۶	۱۹۲۷۱۳	۸۰۹۱	۲۹۶۹	۲۹/۰
	۷	۱۰۰	۹۳	۶۰۹۸۷۷	۲۳۸۴۴	۰	۰	۰	۰	۰
	۸	۱۰۰	۹۳	۶۲۸۹۹۱	۲۴۴۹۹	۰	۰	۰	۰	۰
	۹	۱۰۰	۹۳	۵۸۱۸۲۲	۲۲۶۹۴	۰	۰	۰	۰	۰
	جمع	۱۰۴۳	۸۳۶	۵۶۴۲۹۳۰	۸۶۴۷۴	۲۳۹۷۵۰	۱۰۹۳۱۷۷	۷۳۴۷	۱۹۷۶	۴۳/۵
جمع	۳۲۷۹	۲۷۸۲	۱۴۹۰۴۶۶۲	۶۲۴۰۳۴	۲۶۲۶۸۲	۳۵۷۹۷۰۰	۳۳۳۳۰۴	۰	۰	

قدرت نامی، میانگین قدرت عملی، تولید ناویژه، مصرف داخلی فنی، سوخت مصرفی، ساعت کارکرد، بازده حرارتی و راندمان واحدهای نیروگاهی در سال ۱۳۹۵

راندمان	بازده حرارتی		سوخت مصرفی			مصرف داخلی فنی	تولید ناویژه	میانگین قدرت عملی	قدرت نامی	شماره واحد	برق منطقه ای/نیروگاه	
	ساعت کارکرد	کیلوکالری بر	گازوئیل	گاز	نفت کوره							
درصد	ساعت	کیلووات ساعت	هزار لیتر	هزار متر مکعب	هزار لیتر	هزار کیلووات ساعت	مگاوات	مگاوات	مگاوات			
برق منطقه ای خراسان												
	۲۵/۴	۳۳۹۲	۲۳۲۴	۰	۱۶۴۳۷	۱۳۹	۵۰۲	۳۹۷۱۸	۱۷	۲۵	۱	نیروگاه قاین
	۲۴/۲	۳۵۵۰	۲۵۲۳	۰	۱۸۲۱۷	۱۲۶	۵۰۳	۴۱۹۸۷	۱۷	۲۵	۲	
	۲۵/۹	۳۳۲۱	۱۳۲۲	۰	۷۸۹۵	۶۹	۱۸۳	۱۹۴۸۷	۱۷	۲۵	۳	
	۲۵/۰	۳۴۴۴	۲۰۲۶	۰	۴۲۵۴۹	۳۳۳	۱۱۸۸	۱۰۱۱۹۲	۵۰	۷۵	جمع	
	۳۲/۹	۲۶۱۷	۶۰۷۵	۰	۱۷۹۶۴۶	۲۳۵۴۱	۵۸۵۴	۶۳۴۶۸۰	۱۱۹	۱۵۹	۱	چرخه ترکیبی شهید کاوه
	۳۲/۹	۲۶۱۸	۶۳۷۰	۰	۱۸۰۸۵۶	۲۶۶۰۵	۶۰۹۵	۶۸۰۸۷۷	۱۱۹	۱۵۹	۲	
	۳۲/۷	۲۶۲۹	۵۹۴۵	۰	۱۶۹۹۱۵	۲۹۵۵۰	۶۰۲۴	۶۲۱۲۹۶	۱۱۹	۱۵۹	۳	
	۳۲/۹	۲۶۱۶	۷۰۲۴	۰	۲۱۸۹۲۷	۱۷۲۴۵	۶۱۳۱	۷۳۶۱۵۹	۱۱۹	۱۵۹	۴	
	۳۲/۸	۲۶۲۰	۶۳۵۴	۰	۷۴۹۳۴۴	۱۰۶۹۴۲	۲۴۱۰۴	۲۶۷۳۰۱۲	۴۷۷	۶۳۶	جمع	
									۰/۶	۱/۵	جمع	نیروگاه بشرویه
									۱۴/۱	۱۷/۰	جمع	نیروگاه بیرجند
									۷/۵	۹/۵	جمع	نیروگاه فردوس
									۲۰/۴	۲۴/۰	جمع	نیروگاه قاین
									۲/۸	۴/۵	جمع	نیروگاه نهبندان
									۵/۳	۱۰/۰	جمع	طبس
		۰	۰	۰	۰	۰		۵۲۴۰	۳/۵	۳/۵	۱	بادی خواف
									۰/۹	۳/۰	جمع	نیروگاه گناباد
	۳۷/۶	۲۲۸۵	۴۸۶۳	۰	۱۲۸۳۲۴	۱۳۹۵۵	۴۳۴۲	۵۰۸۴۸۲	۱۲۱	۱۵۹	۱	نیروگاه چرخه ترکیبی شیروان
	۳۶/۸	۲۳۳۶	۴۲۳۰	۰	۱۰۲۰۱۹	۲۰۱۱۴	۴۶۶۱	۴۲۸۳۶۵	۱۲۱	۱۵۹	۲	
	۳۷/۲	۲۳۱۳	۵۳۰۳	۰	۱۳۱۷۷۰	۳۰۵۰۵	۴۵۸۳	۵۷۵۶۷۹	۱۲۱	۱۵۹	۳	
	۳۶/۸	۲۳۳۹	۵۳۴۹	۰	۱۶۰۰۳۸	۱۳۶۸۹	۴۷۴۷	۶۰۵۷۹۰	۱۲۱	۱۵۹	۴	
	۳۷/۱	۲۳۲۰	۵۰۷۹	۰	۱۲۴۰۷۱	۲۱۸۲۰	۴۸۰۹	۵۱۴۸۸۹	۱۲۱	۱۵۹	۵	
	۳۷/۷	۲۲۷۹	۴۲۲۲	۰	۱۰۸۸۱۷	۵۸۰۰	۵۰۱۹	۴۰۹۵۸۳	۱۲۱	۱۵۹	۶	
	۳۷/۲	۲۳۱۳	۴۸۴۱	۰	۷۵۵۰۳۹	۱۰۵۸۸۳	۲۸۱۶۱	۳۰۴۲۷۸۸	۷۲۳	۹۵۴	جمع	
	۳۶/۲	۲۳۷۴	۰	۰	۰	۳۸	۰	۵۶	۰/۱	۰/۱	جمع	خروان علیا
	۳۶/۲	۲۳۷۴	۰	۰	۰	۱۱۹	۰	۱۳۵	۰/۲	۰/۲	جمع	رباط خان
	۳۶/۲	۲۳۷۴	۰	۰	۰	۴۰۵	۰	۱۱۵۹	۰/۳	۰/۳	جمع	نای بند
					۱۵۴۶۹۳۲	۲۱۳۷۲۰	۵۳۴۵۳	۵۸۲۳۵۸۲	۱۳۰۷	۱۷۳۹	جمع	
برق منطقه ای خوزستان												
	۳۶/۸	۲۳۳۶	۷۰۴۹	۰	۵۴۵۳۵۹	۰	۹۷۱۳۳	۱۸۸۶۹۹۹	۳۰۰	۳۱۵	۱	نیروگاه رامین
	۳۶/۹	۲۳۳۳	۷۲۴۹	۰	۵۲۲۱۶۹	۰	۱۰۲۸۰۷	۱۸۰۹۶۷۷	۳۰۰	۳۱۵	۲	
	۳۶/۷	۲۳۴۱	۳۹۱۱	۰	۲۴۶۹۶۸	۳	۵۴۷۸۷	۸۵۲۷۶۳	۳۰۰	۳۱۵	۳	
	۳۷/۶	۲۲۸۸	۷۳۲۷	۴۴۱۵	۵۵۴۳۶۸	۶	۱۰۳۹۵۸	۱۹۷۶۸۶۵	۳۰۰	۳۱۵	۴	
	۳۹/۱	۲۱۹۷	۵۶۵۸	۰	۴۰۶۸۳۷	۰	۹۰۴۰۰	۱۴۹۷۰۷۷	۳۰۵	۳۱۵	۵	نیروگاه رامین
	۴۰/۳	۲۱۳۲	۸۲۶۶	۵۱۶۲	۵۹۹۳۹۰	۲	۱۱۵۳۷۸	۲۲۹۵۲۶۳	۳۰۵	۳۱۵	۶	
									۷	۷	۷	
									۷	۷	۸	
	۳۸/۰	۲۲۶۱	۶۵۳۲	۹۵۷۷	۲۸۷۵۰۹۱	۱۱	۵۶۴۴۶۳	۱۰۳۱۸۶۴۴	۱۸۲۳	۱۹۰۳	جمع	

قدرت نامی، میانگین قدرت عملی، تولید ناویژه، مصرف داخلی فنی، سوخت مصرفی، ساعت کارکرد، بازده حرارتی و راندمان واحدهای نیروگاهی در سال ۱۳۹۵

راندمان	بازده حرارتی		سوخت مصرفی			مصرف داخلی فنی	تولید ناویژه	میانگین قدرت عملی	قدرت نامی	شماره واحد	برق منطقه ای/نیروگاه
	ساعت کارکرد	کیلوکالری بر کیلووات ساعت	گاز	گازوئیل	گاز						
درصد	ساعت	کیلوکالری بر کیلووات ساعت	هزار لیتر	هزار متر مکعب	هزار لیتر	هزار کیلووات ساعت	مگاوات	مگاوات	مگاوات	جمع	
۳۸/۴	۲۲۴۱			۱۹۳۱۳۹	۲۰۶۷	۴۹۳۲	۷۰۴۵۵۸	۵۵۵	۶۶۴	جمع	گازی ماهشهر
							۴۴	۰/۶۶	۰/۶۶	۱	بادی ماهشهر
			۹۵۷۷	۳۰۶۸۲۳۰	۲۰۷۸	۵۶۹۳۹۵	۱۱۰۲۳۲۴۶	۲۳۷۹	۲۵۶۸	جمع	برق منطقه ای زنجان
							۱۴۰	۰/۱	۰/۱	۱	خورشیدی زنجان
							۱۴۰	۰/۱	۰/۱	جمع	برق منطقه ای سمنان
۳۲/۱	۲۶۸۱	۴۷۸۲	.	۱۳۵۶۴۰	۲۵۵۸۹	۳۱۱۶	۵۰۲۸۳۸	۱۳۰	۱۶۲	۱	نیروگاه چرخه ترکیبی بسطامی (شاهرود)
۳۱/۹	۲۶۹۷	۵۳۲۶	.	۱۴۹۴۷۹	۳۱۴۱۱	۳۲۰۹	۵۶۱۰۲۶	۱۳۰	۱۶۲	۲	
۳۲/۰	۲۶۸۹	۵۰۵۴	.	۲۸۵۱۱۹	۵۷۰۰۰	۶۳۲۵	۱۰۶۳۸۶۴	۲۶۰	۳۲۴	جمع	
								۰/۰۲	۰/۰۲	۱	خورشیدی سمنان
			.	۲۸۵۱۱۹	۵۷۰۰۰	۶۳۲۵	۱۰۶۳۸۶۴	۲۶۰	۳۲۴	جمع	برق منطقه ای سیستان و بلوچستان
۳۲/۲	۲۶۷۳	۷۴۹۴	۱۴۷۳۱	۹۵۳۶۹	۳۴	۳۴۶۵۱	۳۵۰۲۲۴	۶۲	۶۴	۱	نیروگاه بخار ایران شهر
۳۰/۴	۲۸۲۵	۷۶۷۰	۹۵۵۵۷	۲۵۴۳۷	۷۹	۴۱۷۴۹	۳۸۸۹۶۹	۶۲	۶۴	۲	
۲۹/۴	۲۹۲۴	۷۸۰۲	۱۰۶۵۰۵	.	۳۱	۳۰۷۴۳	۳۳۷۳۸۸	۶۲	۶۴	۳	
۲۹/۴	۲۹۲۲	۶۹۴۰	۱۰۹۴۵۹		۱۱	۳۱۲۶۱	۳۴۶۹۴۷	۶۲	۶۴	۴	
۳۰/۳	۲۸۳۴	۷۴۷۷	۳۲۶۲۵۲	۱۲۰۸۰۶	۱۵۵	۱۳۸۴۰۴	۱۴۲۳۵۲۸	۲۴۶	۲۵۶	جمع	
۲۴/۴	۳۵۲۰	۶۰۵۶			۳۴۱۴۳	۱۵۵	۸۲۴۹۸	۱۷	۲۴	۱	نیروگاه گازی زاهدان
۲۴/۴	۳۵۲۶	۵۹۸۳			۳۳۴۸۳	۱۸۲	۸۰۷۶۱	۱۷	۲۴	۲	
۲۴/۶	۳۴۹۳	۵۱۴۰			۲۸۲۵۱	۱۷۶	۶۸۷۹۸	۱۷	۲۴	۳	
								۱۷	۳۰	۴	
۲۴/۶	۳۵۰۰	۴۰۶۱			۱۹۱۰۱	۷۹	۴۶۴۱۴	۱۷	۲۵	۵	
۲۳/۹	۳۶۰۱	۳۵۱۷			۱۶۰۶۸	۱۲۶	۳۷۹۵۶	۱۷	۲۵	۶	
۲۲/۴	۳۸۴۱	۳۹۲۳			۱۸۵۴۵	۱۳۴	۴۱۰۶۹	۱۷	۲۵	۷	
۲۴/۸	۳۴۶۱	۴۹۹۰			۲۸۰۳۵	۱۶۵	۶۸۸۹۶	۱۷	۲۵	۸	
۲۲/۸	۳۷۷۸	۵۱۵۵			۲۶۷۰۵	۵۸۵	۶۰۱۲۰	۱۷	۲۵	۹	
۲۴/۱	۳۵۷۲	۴۲۰۸	.	.	۲۰۴۳۲۹	۱۶۰۲	۴۸۶۵۱۲	۱۵۷	۲۲۶	جمع	
۱۹/۷	۴۴۶۳	۲۴۷۱			۱۶۲۹۵	۳۸۲	۳۱۷۷۱	۱۸	۲۴	۱	نیروگاه کنارک
۲۴/۵	۳۵۱۵	۴۰۴۵			۲۸۱۶۹	۵۴۲	۶۸۱۷۶	۱۸	۲۴	۲	
۲۳/۲	۳۷۰۶	۳۹۲			۲۶۴۶	۲۸۶	۶۰۷۳	۱۸	۲۴	۳	
۲۱/۶	۳۹۸۲	۳۲۵۴			۲۱۳۳۲	۴۸۰	۴۵۵۶۷	۱۸	۲۴	۴	
۲۲/۲	۳۸۷۳	۳۳۹۷			۲۳۷۶۱	۴۸۴	۵۲۱۹۱	۱۸	۲۴	۵	نیروگاه کنارک
۲۲/۱	۳۸۹۷	۳۵۱۶			۲۴۵۴۵	۴۸۲	۵۳۵۶۸	۱۸	۲۴	۶	
۲۲/۳	۳۸۵۹	۲۸۴۶			۱۱۶۷۴۸	۲۶۵۶	۲۵۷۳۴۶	۱۰۶	۱۴۳	جمع	

قدرت نامی، میانگین قدرت عملی، تولید ناویژه، مصرف داخلی فنی، سوخت مصرفی، ساعت کارکرد، بازده حرارتی و راندمان واحدهای نیروگاهی در سال ۱۳۹۵

راندمان	بازده حرارتی	ساعت کارکرد	سوخت مصرفی			مصرف داخلی فنی	تولید ناویژه	میانگین قدرت عملی	قدرت نامی	شماره واحد	برق منطقه ای/نیروگاه				
			گازوئیل	گاز	نفت کوره							مصرف	قدرت نامی	شماره واحد	برق منطقه ای/نیروگاه
۲۳/۳	۲۵۸۲	۸۱۱۵		۲۹۹۴۵۰	۵۰۱۲	۴۸۰۷	۹۸۸۶۴۱	۱۲۹	۱۶۲	۱	نیروگاه گازی بمپور				
۳۲/۹	۲۶۱۲	۷۹۳۴		۲۸۷۴۹۷	۲۵۹۰	۴۶۵۷	۹۳۰۸۴۴	۱۲۹	۱۶۲	۲					
۳۳/۱	۲۵۹۶	۸۰۲۵		۵۸۶۹۴۷	۷۶۰۲	۹۴۶۵	۱۹۱۹۴۸۵	۲۵۸	۳۲۴	جمع					
							۵۷۸	۰/۶۶	۰/۶۶	۱	بادی زابل				
۳۴/۶	۲۴۸۴	۱۹۴۷			۱۵۵۲	۲۸۰	۵۳۷۳	۲۱	۳۰	جمع	نیروگاه ایرانشهر(دیزلی)				
۳۱/۹	۲۶۹۵	۲۲۹۶			۱۳۹۷	۳۸۷	۴۴۵۷	۱۵	۲۲	جمع	نیروگاه خاش				
۳۳/۳	۲۵۸۰	۱۰۴۷			۶۱۸	۱۳۰	۲۰۶۰	۱۳	۲۸	جمع	نیروگاه زابل				
۳۴/۸	۲۴۷۴	۲۴۴۹			۱۲۹۰	۳۲۷	۴۴۸۴	۱۶	۲۴	جمع	نیروگاه زاهدان(دیزلی)				
۳۴/۱	۲۵۲۰	۲۷۳۴			۱۳۲۸	۳۵۹	۴۵۳۱	۱۳	۲۰	جمع	نیروگاه سراوان				
				۳۲۶۲۵۲	۷۰۷۷۵۳	۳۳۵۰۱۹	۱۵۳۶۱۰	۴۱۰۸۳۵۴	۸۴۵	۱۰۷۳	جمع				
											برق منطقه ای غرب				
۳۴/۰	۲۵۳۰				۳۵۱	۱۰۰	۱۱۹۳	۱۲	۱۵	جمع	دیزلی سندیج				
۳۹/۲	۲۱۹۳	۷۷۱۴	۳۸۴۸۶۵	۱۹۴۶۱۸		۱۸۲۲۰۴	۲۳۴۶۴۰۰	۳۲۰	۳۲۰	۱	نیروگاه بیستون				
۳۹/۵	۲۱۷۸	۶۲۸۱	۳۱۷۹۶۷	۱۵۸۴۰۵		۱۵۴۸۸۰	۱۹۴۲۹۵۰	۳۲۰	۳۲۰	۲					
۳۹/۳	۲۱۸۶	۶۹۹۸	۷۰۲۸۳۲	۳۵۳۰۲۲		۳۳۷۰۸۳	۴۲۸۹۳۵۰	۶۴۰	۶۴۰	جمع					
۳۲/۹	۲۶۱۳			۹۹۵۴۵	۱۷	۲۲۱۹	۳۱۷۰۳۵	۸۲	۱۰۰	جمع	اسلام آباد غرب(شیان)				
				۷۰۲۸۳۲	۴۵۲۵۶۷	۳۶۸	۳۳۹۴۰۲	۴۶۰۷۵۷۸	۷۳۴	۷۵۵	جمع				
											برق منطقه ای فارس				
۲۲/۴	۳۸۴۳	۲۵۹۹		۱۷۹۷۴	.	۲۵۶	۳۸۴۵۵	۱۸	۲۵	۱	نیروگاه گازی کنگان				
۲۲/۵	۳۸۱۹	۵۱۳۳		۳۷۴۷۲	.	۵۳۸	۸۰۶۶۶	۱۸	۲۵	۲					
۲۲/۸	۳۷۶۴	۶۳۴۰		۴۴۳۹۴	.	۶۴۶	۹۶۹۶۲	۱۸	۲۵	۳					
۲۲/۱	۳۸۹۰	۳۰۳۸		۱۵۰۸۰	.	۲۱۲	۳۱۸۷۳	۱۲	۱۴	۴					
۲۲/۷	۳۷۹۴	۶۶۶۶		۴۶۵۹۲	.	۶۷۳	۱۰۰۹۶۰	۱۸	۲۵	۵					
۲۵/۵	۳۳۷۸	۴۵۷۳	.	۲۷۹۰۳۹	.	۴۷۵۳	۶۷۹۰۵۹	۱۱۷	۱۶۴	جمع	نیروگاه گازی کنگان				
۲۱/۴	۴۰۱۳	۲۱۴۷	.	۱۴۵۵۲	.	۱۶۲	۲۹۸۰۸	۱۸	۲۵	۱	گازی بوشهر				
۲۳/۸	۳۶۰۹	۱۱۰۳	.	۷۵۳۲	.	۱۴۴	۱۷۱۵۵	۱۸	۲۵	۲					
۲۲/۲	۳۸۶۶	۱۶۲۵	.	۲۲۰۸۴	.	۳۰۶	۴۶۹۶۳	۳۶	۵۰	جمع					
							۶۷۱۰۵۶۸	۱۰۲۰	۱۰۲۰	۱	نیروگاه اتمی بوشهر				
				۳/۲	۶/۰	جمع	نیروگاه کنگان				
۲۴/۱	۳۵۶۲	۷۴۴۷	.	۱۲۵۶۳۷	۲۸۳۱	۱۲۶۳	۲۹۶۷۷۴	۴۱	۶۱	۱	گازی شیراز				
			۳	۴	جمع	فرگ داراب				
			۲۹۴	۰/۶۶	۰/۶۶	۱	بادی شیراز				
				۱۲/۹	۱۸/۰	جمع	نیروگاه اوز				
				۱/۱	۳/۶	جمع	نیروگاه بیرم				
				۴/۱	۶/۰	جمع	نیروگاه داراب				
				۰/۸	۲/۰	جمع	نیروگاه دهرم				

قدرت نامی، میانگین قدرت عملی، تولید ناویژه، مصرف داخلی فنی، سوخت مصرفی، ساعت کارکرد، بازده حرارتی و راندمان واحدهای نیروگاهی در سال ۱۳۹۵

راندمان	بازده حرارتی		سوخت مصرفی			مصرف داخلی فنی	تولید ناویژه	میانگین قدرت عملی	قدرت نامی	شماره واحد	برق منطقه ای/نیروگاه
	ساعت کارکرد	کیلوکالری بر کیلووات ساعت	گاز	گازوئیل	گاز						
			هزار لیتر <td>هزار متر مکعب <td>هزار لیتر <td>هزار کیلووات ساعت <td>مگاوات <td>مگاوات <td>جمع <td></td> <td></td> </td></td></td></td></td></td>	هزار متر مکعب <td>هزار لیتر <td>هزار کیلووات ساعت <td>مگاوات <td>مگاوات <td>جمع <td></td> <td></td> </td></td></td></td></td>	هزار لیتر <td>هزار کیلووات ساعت <td>مگاوات <td>مگاوات <td>جمع <td></td> <td></td> </td></td></td></td>	هزار کیلووات ساعت <td>مگاوات <td>مگاوات <td>جمع <td></td> <td></td> </td></td></td>	مگاوات <td>مگاوات <td>جمع <td></td> <td></td> </td></td>	مگاوات <td>جمع <td></td> <td></td> </td>	جمع <td></td> <td></td>		
			۰	۰			۲/۰	۳/۵	جمع		نیروگاه دیزی شیراز
			۰	۰			۱/۱	۱/۵	جمع		نیروگاه عمادده
			۰	۰			۲/۰	۳/۰	جمع		نیروگاه لامرد
۳۸/۰	۲۲۶۴	۷۵۱۴	۰	۰	۵۰۸۷	۱۷۴۸	۱۹۳۲۸	۹/۵	۱۵/۰	جمع	دیزی خارک
۱۵/۰	۵۷۱۹	۲۳۰۶	۰	۰	۱۱۶۷۰	۲۶۹	۱۷۵۶۹	۱۸	۲۵	۱	گازی خارک
			۰	۴۲۶۷۶۰	۱۹۵۸۸	۸۳۳۹	۷۷۷۰۵۵۵	۱۲۷۱	۱۳۸۳		جمع
											برق منطقه ای کرمان
۲۷/۶	۳۱۲۰	۸۲۸۹	۶۷۱۸۷			۱۵۴۹۴	۱۹۸۴۳۴	۲۳	۳۰	۱	نیروگاه زرنند
۲۷/۵	۳۱۲۸	۶۱۱۴	۴۹۸۸۴			۱۱۴۰۸	۱۴۶۹۷۱	۲۴	۳۰	۲	
۲۷/۵	۳۱۲۳	۷۲۰۲	۱۱۷۰۷۱	۰	۰	۲۶۹۰۲	۳۴۵۴۰۵	۴۷	۶۰	جمع	
۲۸/۸	۲۹۸۱	۸۰۲۶		۲۹۵۸۷۱	۲۳۶۳۶	۲۹۹۷	۹۱۴۱۷۶	۱۱۳	۱۵۹	۱	نیروگاه چرخه ترکیبی کرمان
۲۸/۷	۲۹۹۴	۷۸۷۴		۲۹۹۴۱۹	۱۴۲۵۸	۳۲۳۶	۸۹۳۴۳۲	۱۱۳	۱۵۹	۲	
۲۸/۶	۳۰۰۵	۶۶۰۲		۲۴۹۷۴۶	۱۴۵۱۲	۲۶۹۱	۷۵۰۰۸۰	۱۱۳	۱۵۹	۳	
۲۸/۸	۲۹۸۴	۸۰۱۹		۳۰۳۴۱۲	۱۱۴۱۲	۳۹۷۰	۸۹۹۷۲۸	۱۱۳	۱۵۹	۴	
۲۷/۳	۳۱۵۱	۷۹۹۵		۳۴۰۰۱۵	۵۰۹۲	۳۷۲۰	۹۳۳۸۸۸	۱۱۳	۱۵۹	۵	
۲۷/۴	۳۱۳۷	۶۵۲۶		۲۶۸۳۵۶	۲۲۶۰	۲۵۶۲	۷۳۵۶۸۰	۱۱۳	۱۵۹	۶	
۲۸/۸	۲۹۸۹	۷۸۹۸		۲۹۸۳۰۸	۱۳۳۱۹	۳۱۱۷	۸۸۹۲۶۴	۱۱۳	۱۵۹	۷	
۲۸/۷	۲۹۹۷	۷۷۶۳		۲۸۷۲۶۹	۱۴۱۹۶	۳۲۶۹	۸۵۷۸۰۸	۱۱۳	۱۵۹	۸	
		۸۱۹۸				۳۸۱۰۰	۱۱۰۶۱۹۴	۱۳۶	۱۶۰	۹	
		۷۸۷۴				۳۷۱۹۰	۱۰۵۵۳۰۳	۱۳۶	۱۶۰	۱۰	
		۷۲۸۳				۳۳۰۰۰	۹۳۳۰۱۲	۱۳۶	۱۶۰	۱۱	
		۷۴۷۱				۳۶۵۳۵	۱۰۳۱۶۸۱	۱۳۶	۱۶۰	۱۲	
۴۵/۴	۱۸۹۳	۷۶۲۸	۰	۲۳۴۲۳۹۷	۹۸۶۸۵	۱۷۰۳۸۷	۱۱۰۰۰۰۲۴۵	۱۴۵۱	۱۹۱۲	جمع	
								۲	۲	جمع	راور
								۴	۶	جمع	فاریاب
۲۵/۸	۳۳۳۵				۱۹		۴۹	۵	۷	جمع	کرمان(دیزی)
۲۵/۳	۳۳۹۸				۳۲		۸۱	۵	۷	جمع	سیرجان
۲۵/۰	۳۴۴۰				۲۲		۵۵	۵	۷	جمع	جیرفت(دیزی)
۲۴/۰	۳۵۸۳				۱۰		۲۴	۲	۲	جمع	گلباف
۴۴/۶	۱۹۳۰		۱۱۷۰۷۱	۲۳۴۲۳۹۷	۹۸۶۸۵	۱۹۷۲۸۹	۱۱۳۴۵۸۵۹	۱۵۲۰	۲۰۰۳	جمع	
											برق منطقه ای گیلان
۲۵/۶	۲۴۱۶	۷۱۳۳	۰	۱۷۰۳۱۹	۵۲۶۶۵	۵۲۴۴۴	۷۷۶۶۵۶	۱۲۰	۱۲۰	۱	نیروگاه شهید بهشتی(بخاری)
۳۲/۱	۲۶۷۷	۵۱۴۵	۰	۱۱۶۲۱۲	۷۵۰۹	۳۰۸۸۲	۳۸۷۲۸۸	۱۲۰	۱۲۰	۲	
۳۴/۴	۲۵۰۳	۶۱۳۹	۰	۲۸۶۵۳۱	۶۰۱۷۴	۸۳۳۳۶	۱۱۶۴۲۸۴	۲۴۰	۲۴۰	جمع	
۲۷/۸	۳۰۹۲	۳۰۰۳	۰	۹۳۵۲۱	۲۶۵۲	۲۹۳۹	۲۶۰۶۷۸	۹۷	۱۲۰	جمع	نیروگاه شهید بهشتی(گازی)
			۰	۰	۰	۰	۱۱۵۱۸۲	۹۲	۹۲	جمع	منجیل

قدرت نامی، میانگین قدرت عملی، تولید ناویژه، مصرف داخلی فنی، سوخت مصرفی، ساعت کارکرد، بازده حرارتی و راندمان واحدهای نیروگاهی در سال ۱۳۹۵

راندمان	بازده حرارتی		سوخت مصرفی			مصرف داخلی فنی	تولید ناویژه	میانگین قدرت عملی	قدرت نامی	شماره واحد	برق منطقه ای/نیروگاه
	ساعت کارکرد	کیلوکالری بر کیلووات ساعت	گازوئیل	گاز	نفت کوره						
											جمع
				۳۸۰۰۵۲	۶۲۸۲۶	۸۶۲۶۵	۱۵۴۰۱۴۴	۴۲۹	۴۵۲		برق منطقه ای مازندران
۳۷/۰	۲۳۲۳	۶۰۶۹	۱۶۲۶۳۲	۴۰۲۶۱۳	.	۷۳۱۸۷	۲۰۵۸۲۸۰	۴۲۴	۴۴۰	۱	نیروگاه شهید سلیمی (نکا)
۳۷/۵	۲۲۹۲	۶۲۳۰	۲۸۵۶۱۳	۲۸۷۰۴۸	.	۶۹۵۴۵	۲۱۶۳۳۶۵	۴۲۴	۴۴۰	۲	
۳۷/۳	۲۳۰۳	۶۶۹۵	۲۵۰۵۷۴	۳۶۲۷۶۵	.	۷۱۶۵۰	۲۲۸۳۵۷۳	۴۲۴	۴۴۰	۳	
۳۷/۱	۲۳۱۶	۷۷۷۶	۲۶۶۸۷۱	۴۵۲۴۶۴	.	۷۵۶۷۲	۲۶۵۲۲۰۰	۴۲۴	۴۴۰	۴	
								۱۰	۱۰	۵	
								۱۰	۱۰	۶	
۳۷/۳	۲۳۰۸	۶۶۱۹	۹۶۵۶۹۰	۱۵۰۴۸۹۰	.	۲۹۰۰۵۴	۹۱۵۷۴۱۸	۱۷۱۵	۱۷۸۰	جمع	
۳۳/۱	۲۵۹۶	۴۶۸۰	.	۱۷۴۴۷۰	.	۱۴۶۵	۵۵۰۳۲۴	۱۲۲	۱۳۸	۱	نیروگاه چرخه ترکیبی شهید سلیمی
۳۱/۴	۲۷۴۰	۴۸۰۱	.	۱۸۶۱۷۵	.	۳۱۹۹	۵۵۶۳۸۴	۱۲۲	۱۳۸	۲	
		۵۳۹۲	.	۲۶۰۳۹	.	۴۶۶۹	۶۷۹۴۹۸	۱۵۸	۱۶۰	۳	
۴۸/۵	۱۷۷۳	۴۹۸۰	.	۳۸۶۶۸۴	.	۹۳۳۳	۱۷۸۶۲۰۶	۴۰۲	۴۳۵	جمع	
			۹۶۵۶۹۰	۱۸۹۱۵۷۴	.	۲۹۹۳۸۷	۱۰۹۴۳۶۲۴	۲۱۱۷	۲۲۱۵	جمع	
											برق منطقه ای هرمزگان
۳۵/۴	۲۴۳۰	۷۰۰۲	۸۴۲۹۲۹	۱۱۱۶۰۹۱	۹۰۴	۴۵۴۴۵۱	۷۱۴۰۹۲۳	۱۲۸۰	۱۲۸۰	جمع	نیروگاه بندرعباس (بخاری)
۳۲/۳	۲۶۵۹	۵۸۵۳	.	۱۲۶۰۷۰۴	۴۱۶۰۵	۲۷۹۱۲	۴۱۰۶۰۶۸	۸۷۱	۹۹۰	جمع	نیروگاه گازی خلیج فارس
۳۱/۵	۲۷۲۶	۶۳۰۷	.	۹۵۶۹۷۶	۳۳۷۱۹	۲۰۳۹۹	۳۰۴۶۶۶۶	۵۵۰	۶۴۸	جمع	ایسین
۲۵/۷	۳۳۵۱	۳۶۱۸	.	۴۴۴۸۱	.	.	۱۱۱۱۷۷	۳۳	۵۰	جمع	نیروگاه بندرعباس (گازی)
۳۳/۲	۲۵۹۴	.	.	.	۲۳۹	۶۷	۷۹۲	۱۲	۱۵	جمع	نیروگاه پارسیان
۲۷/۶	۳۱۱۳	.	.	.	۴۰	۶	۱۱۱	۱۳	۲۱	جمع	نیروگاه جاسک
۲۸/۱	۳۰۶۳	.	.	.	۱۵۷	۷۵	۴۴۱	۸	۹	جمع	نیروگاه درگهان
								۲	۷	جمع	نیروگاه هرمز
			۸۴۲۹۲۹	۳۳۷۸۲۵۲	۷۶۶۶۴	۵۰۲۹۱۰	۱۴۴۰۶۱۷۸	۲۷۶۹	۳۰۲۰	جمع	
											برق منطقه ای یزد
۲۳/۷	۳۲۴۶	۱۴۰۲		۴۴۷۶۵		۱۲۵۸	۱۰۴۹۸۵	۸۴	۱۲۰	جمع	نیروگاه یزد گازی
۳۲/۴	۲۶۵۸	۶۵۷۲		۱۷۵۴۴۰	۵۸۵۸	۱۰۶۸	۵۸۱۷۱۴	۹۸	۱۲۳	۱	نیروگاه چرخه ترکیبی یزد
۳۲/۴	۲۶۵۱	۷۰۷۱		۱۷۵۶۵۹	۱۷۸۷۳	۳۹۳۲	۶۲۲۶۹۵	۹۸	۱۲۳	۲	
		۶۷۳۰		۴۴۴۹۳	.	۳۲۴۲۵	۷۶۴۴۸۳	۱۴۳	۱۶۰	۳	
۳۲/۳	۲۶۶۰	۸۱۷۹		۲۳۹۲۷۵	۲۶۹۲۳	۱۹۸۸۳	۸۵۳۶۳۲	۱۱۴	۱۵۹	۴	
۳۱/۵	۲۷۳۴	۷۸۳۷		۲۳۲۳۷۱	۲۷۶۰۲	۲۴۵۵۵	۸۱۱۰۱۵	۱۱۴	۱۵۹	۵	
		۷۷۹۱		۳۸۴۲۴	.	.	۹۷۲۳۴۶	۱۳۴	۱۶۰	۶	
۴۷/۲	۱۸۲۲	۷۴۰۷		۹۰۵۵۶۳	۷۸۲۵۶	۸۱۸۶۳	۴۶۰۵۸۸۵	۷۰۱	۸۸۵	جمع	
								۰/۵	۰/۵	جمع	نیروگاه حاجی اباد زرین
				۹۵۰۳۲۸	۷۸۲۵۶	۸۳۱۲۱	۴۷۱۰۸۷۰	۷۸۵	۱۰۰۵	جمع	
											شرکت آب و برق کیش
۲۶/۳	۳۲۷۱			۱۵۳۴۹۴	۱۱۹۴۸۱	۷۲۸۵	۷۰۷۸۵۲	۱۲۹	۱۸۴	جمع	نیروگاه کیش (گازی)

قدرت نامی، میانگین قدرت عملی، تولید ناویژه، مصرف داخلی فنی، سوخت مصرفی، ساعت کارکرد، بازده حرارتی و راندمان واحدهای نیروگاهی در سال ۱۳۹۵

راندمان	بازده حرارتی		سوخت مصرفی			مصرف داخلی فنی	تولید ناویژه	میانگین قدرت عملی	قدرت نامی	شماره واحد	برق منطقه ای/نیروگاه
	ساعت کارکرد	کیلوکالری بر کیلووات ساعت	گازوئیل	گاز	نفت کوره						
درصد	ساعت	کیلووات ساعت	هزار لیتر	هزار متر مکعب	هزار لیتر	هزار کیلووات ساعت	مگاوات	مگاوات	مگاوات	جمع	نیروگاه کیش (دیزلی)
۲۸/۹	۲۹۷۱				۵۴۲	۹۵	۱۵۶۹	۱۰	۱۴		
			۰	۱۵۳۴۹۴	۱۲۰۰۲۳	۷۳۸۰	۷۰۹۴۲۱	۱۳۹	۱۹۸	جمع	
											نیروگاه های برقی
		۳۹۷۹				۱۰۱۶	۳۳۷۶۱	۱۱	۱۱	۱	ارس
		۵۴۴۷				۱۰۶۹	۴۳۳۵۳	۱۱	۱۱	۲	
		۴۷۱۳				۲۰۸۵	۷۷۱۱۴	۲۲	۲۲	جمع	
		۴۵۹۳				۱۲	۱۰۵۸۳	۳	۳	۱	مهاباد
		۱۶۶۰				۰	۴۳۳۹	۳	۳	۲	
		۳۱۲۷				۱۲	۱۴۹۲۲	۶	۶	جمع	
		۶۰۴۲				۴۵	۱۹۸۲۰	۷	۷	۱	مغان
		۶۱۸۳				۴۷	۲۲۵۷۲	۷	۷	۲	
		۶۱۱۳				۹۲	۴۲۳۹۲	۱۳	۱۳	جمع	
		۳۹۳۷				۳۰۹	۳۷۵۷۰	۱۹	۱۹	۱	زاینده رود
		۳۷۲۷				۲۹۶	۳۶۲۲۴	۱۹	۱۹	۲	
		۴۲۸۷				۲۲۰	۳۵۸۱۴	۱۹	۱۹	۳	
		۳۹۸۴				۸۲۵	۱۰۹۶۰۸	۵۶	۵۶	جمع	
								۲/۸۰	۲/۸۰	۱	گلاب
		۱۴۴۱				۳۳۳۵	۲۹۰۹۳۶	۲۵۰	۲۵۰	۱	کارون ۴
		۲۲۶۵				۱۷۵۳	۴۵۵۴۵۱	۲۵۰	۲۵۰	۲	
		۱۹۲۲				۵۲۹	۳۸۱۳۷۰	۲۵۰	۲۵۰	۳	
		۲۴۰۰				۳۴۳	۴۸۰۶۶۰	۲۵۰	۲۵۰	۴	
		۲۰۰۷				۵۹۶۰	۱۶۰۸۴۱۷	۱۰۰۰	۱۰۰۰	جمع	
		۲۹۶۰				۱۹۱	۲۰۲۴۶	۱۳	۱۳	۱	کوهرنگ
		۱۶۱۰				۱۳۵	۵۵۷۹	۱۳	۱۳	۲	
		۲۸۰۸				۱۸۲	۱۸۶۹۰	۱۳	۱۳	۳	
		۲۴۵۹				۵۰۷	۴۴۵۱۵	۳۹	۳۹	جمع	
		۰				۰	۰	۲/۵	۲/۵	۱	منج
		۰				۰	۰	۲/۵	۲/۵	۲	
		۰				۰	۰	۵/۰	۵/۰	جمع	
		۰				۰	۰	۵	۵	۱	وهران
		۰				۰	۰	۵	۵	۲	
		۰				۰	۰	۱۰	۱۰	جمع	
		۰				۰	۰	۲/۶	۲/۶	۱	آسیابک
		۰				۰	۰	۲/۶	۲/۶	۲	
		۰				۰	۰	۵/۲	۵/۲	جمع	
		۷۸۶۵					۷۰۹۰	۱/۴	۱/۴	۱	گاماسیاب
							۰	۱/۴	۱/۴	۲	
		۳۹۳۳				۰	۷۰۹۰	۲/۸	۲/۸	جمع	

قدرت نامی، میانگین قدرت عملی، تولید ناویژه، مصرف داخلی فنی، سوخت مصرفی، ساعت کارکرد، بازده حرارتی و راندمان واحدهای نیروگاهی در سال ۱۳۹۵

راندمان	بازده حرارتی		سوخت مصرفی			مصرف داخلی فنی	تولید ناویژه	میانگین قدرت عملی	قدرت نامی	شماره واحد	برق منطقه ای/نیروگاه
	ساعت کارکرد	کیلوکالری بر	گازوئیل	گاز	نفت کوره						
درصد	ساعت	کیلووات ساعت	هزار لیتر	هزار متر مکعب	هزار لیتر	هزار کیلووات ساعت	مگاوات	مگاوات	مگاوات		
								۲۲۵/۰۰	۲۲۵/۰۰	۱	رودبار لرستان
		۴۸۸۹				۱۱۵۹	۵۴۵۶۳	۳۹	۳۹	۱	کلان
		.				۲۳۹	.	۳۹	۳۹	۲	
		۶۱۷۱				۶۶	۹۳۷۵۴	۳۹	۳۹	۳	
		۳۶۸۷				۱۴۶۴	۱۴۸۳۱۷	۱۱۶	۱۱۶	جمع	
		۲۵۱۰				۱۱۷۹	۸۰۱۲۲	۴۵	۴۵	۱	امیرکبیر
		۲۴۰۵				۴۸۴	۷۸۹۰۳	۴۵	۴۵	۲	
		۲۴۵۸				۱۶۶۳	۱۵۹۰۲۵	۹۰	۹۰	جمع	
		۲۱۶۶				۳۸۵۸	۳۱۸۲۴	۲۳	۲۳	۱	تلیان
		۱۶۳۷				۲۵۷۸	۳۳۵۳۴	۲۳	۲۳	۲	
		۱۹۰۲				۶۴۳۶	۶۵۳۵۸	۴۵	۴۵	جمع	
		۳۷۱۲				۳۶۴	۲۲۰۷۳	۹	۹	۱	طالقان
		۴۰۹۸				۴۶۲	۲۳۴۰۹	۹	۹	۲	
		۳۹۰۵				۸۲۶	۴۵۴۸۲	۱۸	۱۸	جمع	
		۲۵۴۳				.	۵۲۰۴۳	۲۲	۲۲	۱	لوارک
		۲۶۶۸				.	۴۹۹۲۷	۲۲	۲۲	۲	
		۲۶۰۶				.	۱۰۱۹۷۰	۴۴	۴۴	جمع	
		۸۴۱۶				۲۹۵	۲۳۵۶۲۵	۶۵	۶۵	۱	دز
		۸۲۸۱				۳۳۵۴	۲۰۶۸۵۴	۶۵	۶۵	۲	
		۸۴۱۹				.	۲۵۹۹۶۲	۶۵	۶۵	۳	
		۸۳۱۸				.	۲۷۷۴۲۴	۶۵	۶۵	۴	
		۸۴۱۴				.	۲۹۷۷۱۳	۶۵	۶۵	۵	
		۸۲۳۶				.	۲۹۴۰۰۷	۶۵	۶۵	۶	
		۸۴۱۹				۲۶۰۲	۲۲۰۱۵۶	۶۵	۶۵	۷	
		۸۲۵۴				۱۰۹	۲۷۰۲۹۲	۶۵	۶۵	۸	
		۸۳۴۵				۶۳۶۰	۲۰۶۲۰۳۳	۵۲۰	۵۲۰	جمع	
		۷۳۲۳				۵۸۲۶	۴۶۹۸۴۰	۲۵۰	۲۵۰	۱	شهیدعباسپور
		۶۷۸۷				.	۴۵۰۵۲۵	۲۵۰	۲۵۰	۲	
		۲۸۰۵				.	۲۲۱۶۲۰	۲۵۰	۲۵۰	۳	
		۱۱۰۸				.	۱۸۱۹۳۰	۲۵۰	۲۵۰	۴	
		۱۶۹۶				۵۲۸۳	۲۰۶۵۷۵	۲۵۰	۲۵۰	۵	
		۱۹۳۳				.	۲۸۰۱۶۵	۲۵۰	۲۵۰	۶	
		۱۷۶۲				.	۲۷۷۱۹۰	۲۵۰	۲۵۰	۷	
		۱۴۶۲				.	۲۶۵۵۹۵	۲۵۰	۲۵۰	۸	
		۳۱۱۰				۱۱۱۰۹	۲۳۵۳۴۴۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	جمع	

قدرت نامی، میانگین قدرت عملی، تولید ناویژه، مصرف داخلی فنی، سوخت مصرفی، ساعت کارکرد، بازده حرارتی و راندمان واحدهای نیروگاهی در سال ۱۳۹۵

راندمان	بازده حرارتی		سوخت مصرفی			مصرف داخلی فنی	تولید ناویژه	میانگین قدرت عملی	قدرت نامی	شماره واحد	برق منطقه ای/نیروگاه
	ساعت کارکرد	کیلوکالری بر کیلووات ساعت	گازوئیل	گاز	نفت کوره						
درصد	ساعت	کیلووات ساعت	هزار لیتر	هزار متر مکعب	هزار لیتر	هزار کیلووات ساعت	مگاوات	مگاوات	مگاوات	جمع	
	۱۱۷۸					۳۲۳	۲۵۱۳۲۹	۲۵۰	۲۵۰	۱	مسجد سلیمان
	۱۲۱۳					۲۵۰	۲۶۱۲۹۰	۲۵۰	۲۵۰	۲	
	۱۱۸۸					۱۷۴۹	۲۵۵۷۵۱	۲۵۰	۲۵۰	۳	
	۲۹۲					۲۷۵	۵۶۵۸۳	۲۵۰	۲۵۰	۴	
	۲۷۰.۸					۱۱۹	۳۹۵۰۰.۹	۲۵۰	۲۵۰	۵	
	۴۲۳۳					۱۳۵	۶۰۸۷۲۵	۲۵۰	۲۵۰	۶	
	۳۳۲۰					۱۵۶	۴۷۱۴۷۷	۲۵۰	۲۵۰	۷	
	۳۱۳۲					۱۸۶۱	۴۳۴۸۱۱	۲۵۰	۲۵۰	۸	
	۲۱۵۸					۴۸۶۸	۲۷۳۴۹۷۵	۲۰۰۰	۲۰۰۰	جمع	
	۲۵۵۳					۱۱۷۷	۳۲۱۲۷۲	۱۳۳	۱۳۳	۱	کرخه
	۱۶۳۸					۴۵۹	۲۱۳۹۱۸	۱۳۳	۱۳۳	۲	
	۲۵۴۶					.	۲۰۹۷۹۱	۱۳۳	۱۳۳	۳	
	۲۲۴۲					۱۶۳۶	۷۴۴۹۸۱	۴۰۰	۴۰۰	جمع	
	۱۸۱۸					۷۰۴۷	۳۱۳۷۵۴	۲۵۰	۲۵۰	۱	کارون ۳
	۱۳۴۷					.	۲۱۰۳۵۷	۲۵۰	۲۵۰	۲	
	۲۰۲۹					۸۵۶۹	۳۴۸۵۵۶	۲۵۰	۲۵۰	۳	
	۱۳۶۰					.	۲۵۶۳۸۶	۲۵۰	۲۵۰	۴	
	۱۳۸۸					۶۶۵۷	۲۷۴۴۳۳	۲۵۰	۲۵۰	۵	
	۱۱۹۰					.	۲۳۷۲۶۱	۲۵۰	۲۵۰	۶	
	۲۰۳۹					۶۴۰۹	۲۵۲۱۸۱	۲۵۰	۲۵۰	۷	
	۸۰۱					.	۱۵۸۳۰۱	۲۵۰	۲۵۰	۸	
	۱۶۹۷					۲۸۶۸۲	۲۰۵۱۲۲۹	۲۰۰۰	۲۰۰۰	جمع	
	۶۹۸					۵۲۲	۳۷۳۸۸	۷۵	۷۵	۱	مارون
	۱۵۱۸					۲۲	۷۳۹۱۹	۷۵	۷۵	۲	
	۱۱۰۸					۵۴۴	۱۱۱۳۰۷	۱۵۰	۱۵۰	جمع	
	۲۶۴۵					.	۴۶۲۱۳۶	۲۵۰	۲۵۰	۱	گنوند
	۳۳۹۹					.	۵۹۰۸۸۶	۲۵۰	۲۵۰	۲	
	۳۷۱۵					.	۶۳۹۷۶۳	۲۵۰	۲۵۰	۳	
	۳۲۲۹					.	۵۶۸۴۳۰	۲۵۰	۲۵۰	۴	
	۳۲۴۷					.	۲۲۶۱۲۱۵	۱۰۰۰	۱۰۰۰	جمع	
	۲۶۶۷						۲۳۰۴	۱/۳	۱/۳	۱	پل کلو ۴
	۳۲۴۷						۲۸۶۸	۱/۳	۱/۳	۲	
	۲۹۵۷					.	۵۱۷۲	۲/۵	۲/۵	جمع	
	۳۳۳۷						۳۱۸۵	۱/۳	۱/۳	۱	کریک ۲
	۲۱۵۶						۲۲۳۴	۱/۳	۱/۳	۲	
	۲۷۴۷					.	۵۴۱۹	۲/۵	۲/۵	جمع	
	۳۳۰۸						۴۰۹۶	۱/۵	۱/۵	۱	کریک ۳
	۲۳۱۰						۲۸۳۰	۱/۵	۱/۵	۲	
	۲۸۰۹					.	۶۹۲۶	۳/۰	۳/۰	جمع	

قدرت نامی، میانگین قدرت عملی، تولید ناویژه، مصرف داخلی فنی، سوخت مصرفی، ساعت کارکرد، بازده حرارتی و راندمان واحدهای نیروگاهی در سال ۱۳۹۵

راندمان	بازده حرارتی		سوخت مصرفی			مصرف داخلی فنی	تولید ناویژه	میانگین قدرت عملی	قدرت نامی	شماره واحد	برق منطقه ای/نیروگاه
	ساعت کارکرد	کیلوکالری بر	گازوئیل	گاز	نفت کوره						
							۰	۲/۰	۲/۰	۱	پل کلو ۲ و کخدان
		۵۳۸۵					۴۶۳۸	۲/۰	۲/۰	۲	
		۰					۰	۰/۹	۰/۹	۳	
		۲۲۴۴				۲	۴۶۳۸	۴/۸	۴/۸	جمع	
		۲۶۴۰					۲۳۷۶	۲/۰	۲/۰	۱	پل کلو ۱
		۳۲۴۵					۲۶۱۷	۲/۰	۲/۰	۲	
		۲۹۴۳				۰	۴۹۹۳	۴/۰	۴/۰	جمع	
		۲۶۳۹				۱۱۱۰	۲۰۳۸۰۵	۱۶۰	۱۶۰	۱	سیمره
		۲۱۰۸				۵۶	۱۰۷۷۵۵	۱۶۰	۱۶۰	۲	
		۲۶۷۹				۵۶۴	۲۱۸۶۵۸	۱۶۰	۱۶۰	۳	
		۲۴۷۵				۱۷۳۱	۵۳۰۲۱۸	۴۸۰	۴۸۰	جمع	
		۶۶۹۸				۰	۲۰۶۴۲	۳	۳	۱	آزاد
		۷۱۴۲				۰	۲۱۶۹۲	۳	۳	۲	
		۶۹۰۲				۰	۱۹۶۶۲	۳	۳	۳	
		۶۹۱۴				۰	۶۱۹۹۵	۱۰	۱۰	جمع	
		۵۵۷				۳	۲۰۲۹	۴	۴	۱	پیران
		۵۵۳				۳	۲۰۱۷	۴	۴	۲	
		۵۵۵				۵	۴۰۴۶	۹	۹	جمع	
		۱۵۵				۹۱۳	۲۴۹۵	۵۰	۵۰	۱	ملاصدرا
		۲۰۷				۱۹	۴۸۵۵	۵۰	۵۰	۲	
		۱۸۱				۹۳۲	۷۳۵۰	۱۰۰	۱۰۰	جمع	
		۱۶۸				۵۹	۷۶۸	۵	۵	۱	درودزن
		۵۲۸				۴	۲۲۰۸	۵	۵	۲	
		۳۴۸				۶۳	۲۹۷۶	۱۰	۱۰	جمع	
		۳۹۲۲					۱۹۳۴	۰/۸	۰/۸	۱	شهید طالبی (سپیدان)
		۳۴۰۷					۱۹۱۲	۰/۸	۰/۸	۲	
		۱۵۹۴					۸۵۵	۰/۸	۰/۸	۳	
		۲۹۷۴				۰	۴۷۰۱	۲/۳	۲/۳	جمع	
		۲۹۶۱				۱۱	۱۲۲۴۶	۱۶	۱۶	۱	جیرفت
		۲۸۸۵				۸	۱۱۳۹۹	۱۶	۱۶	۲	
		۲۹۲۳				۱۹	۲۳۶۴۵	۳۲	۳۲	جمع	
		۳۳۶۷				۰	۵۹۲۲۷	۱۸	۱۸	۱	سفیدرود
		۳۱۰۸				۰	۴۶۹۵۰	۱۸	۱۸	۲	
		۲۷۶۱				۰	۴۸۶۴۱	۱۸	۱۸	۳	
		۲۶۲۰				۰	۴۵۶۳۱	۱۸	۱۸	۴	
		۴۲۶۲				۰	۴۵۱۹۷	۱۸	۱۸	۵	
		۳۲۲۴				۰	۲۴۵۶۴۶	۸۸	۸۸	جمع	

قدرت نامی، میانگین قدرت عملی، تولید ناویژه، مصرف داخلی فنی، سوخت مصرفی، ساعت کارکرد، بازده حرارتی و راندمان واحدهای نیروگاهی در سال ۱۳۹۵

راندمان	بازده حرارتی		سوخت مصرفی			مصرف داخلی فنی	تولید ناویژه	میانگین قدرت عملی	قدرت نامی	شماره واحد	برق منطقه ای/نیروگاه
	ساعت کارکرد	کیلوکالری بر	گازوئیل	گاز	نفت کوره						
درصد	ساعت	کیلوات ساعت	هزار لیتر	هزار متر مکعب	هزار لیتر	هزار کیلووات ساعت	مگاوات	مگاوات	مگاوات		
	۳۸۲۰					۴۶۹۳	۱/۵	۱/۵	۱	تاریک	
	۳۵۵۴					۴۱۸۴	۱/۵	۱/۵	۲		
	۳۶۸۷					۸۸۷۷	۳/۰	۳/۰	جمع		
							۰/۰۶	۰/۰۶	۱	ناو	
	۱۱۹۱					۶	۴۴۵۲	۵	۵	تاکام(شهید رجایی)	
	۲۶۰۸					۱۷	۱۰۱۲۰	۵	۵		
	۱۹۵۴					۱۷۷	۷۶۲۵	۵	۵		
	۱۹۱۸					۲۰۱	۲۲۱۹۷	۱۵	۱۵		
	۱۱۴۸					۲	۱۹۷۷۴۲	۲۶۰	۲۶۰	سیاه بیشه	
	۱۴۱۸					۵	۲۵۴۶۱۵	۲۶۰	۲۶۰		
	۷۶۴					۲	۱۳۰۱۳۳	۲۶۰	۲۶۰		
	۸۶۷					۳	۱۵۲۰۶۲	۲۶۰	۲۶۰		
	۱۰۴۹					۱۱	۷۳۴۵۵۲	۱۰۴۰	۱۰۴۰		
							۰/۰۵	۰/۰۵	۱	سیرم	
	۸۵۱۱					۲۴۳۸	۰/۴	۰/۴	۱	دره تخت ۲	
	۰					۰	۰/۴	۰/۴	۲		
	۴۰۶۶					۲۴۳۸	۰/۹	۰/۹	جمع		
	۰					۰	۰/۳	۰/۳	۱	دره تخت ۱	
	۰					۰	۰/۳	۰/۳	۲		
	۰					۰	۰/۷	۰/۷	جمع		
							۰/۰۷	۰/۰۷	۱	سررود	
							۰/۲۵	۰/۲۵	۱	گرفی	
							۰/۰۳	۰/۰۳	۱	خلیان	
							۰/۱۳	۰/۱۳	۱	ارده	
							۰/۰۴	۰/۰۴	۱	مران	
							۰/۰۵	۰/۰۵	۱	درجان	
	۰					۰	۰/۵	۰/۵	۱	جنت رودبار	
	۰					۰	۰/۵	۰/۵	۲		
	۰					۰	۱/۰	۱/۰	جمع		
							۰/۰۵	۰/۰۵	۱	کرتق	
						۷۶۰۳۳	۱۶۴۱۹۱۷۹	۱۱۵۷۸	۱۱۵۷۸	جمع	
			۴۰۵۵۴۲۰	۲۳۴۲۵۳۴۱	۱۳۳۱۳۱۶	۴۴۶۰۸۹۸	۱۲۸۲۹۱۴۱۶	۳۲۸۶۲	۳۵۷۶۴	جمع وزارت نیرو	
										بخش خصوصی	
۳۶/۲	۲۳۷۳	۷۳۳۶	۲۸۶۸۳	۵۱۵۹۵۲	۲۸۳	۱۶۰۵۰۷	۱۸۸۰۴۱۲	۳۰۰	۳۶۸	نیروگاه تبریز(بخاری)	
۳۳/۳	۲۵۷۹	۵۵۷۹	۲۰۰۷	۴۱۱۲۹۶	۲	۱۲۶۵۴۹	۱۳۰۲۵۷۸	۳۵۰	۳۶۸		
۳۵/۰	۲۴۵۷	۶۴۵۷	۳۰۶۹۰	۹۲۷۲۴۸	۲۸۵	۲۸۷۰۵۶	۳۱۸۲۹۹۰	۶۵۰	۷۳۶		
۲۲/۲	۳۸۶۹	۲۹۲۰	۰	۱۴۲۹۸	۰	۲۱۰	۳۰۰۱۳	۲۵	۳۲	نیروگاه تبریز(گازی)	
								۲۵	۳۲		
۲۲/۲	۳۸۶۹	۱۴۶۰	۰	۱۴۲۹۸	۰	۲۱۰	۳۰۰۱۳	۵۰	۶۴		
۳۹/۷	۲۱۶۶			۸۹۱۹			۳۵۶۷۴	۱۲	۱۲	جمع تولید پراکنده استان آذربایجان شرقی	

قدرت نامی، میانگین قدرت عملی، تولید ناویژه، مصرف داخلی فنی، سوخت مصرفی، ساعت کارکرد، بازده حرارتی و راندمان واحدهای نیروگاهی در سال ۱۳۹۵

برق منطقه ای/نیروگاه	شماره واحد	قدرت نامی	میانگین قدرت عملی	تولید ناویژه	مصرف داخلی فنی	سوخت مصرفی			بازده حرارتی		راندمان	
						گازوئیل	گاز	نفت کوره	ساعت کارکرد	کیلوکالری بر ساعت		درصد
نیروگاه چرخه ترکیبی ارومیه	۱	۱۵۹	۱۲۷	۵۲۱۵۴۲	۳۲۸۶	۳۹۲۱۲	۱۳۴۸۳۶	۰	۴۸۸۳	۲۸۰۷	۳۰/۶	
	۲	۱۵۹	۱۲۷	۵۳۶۷۷۵	۳۹۱۸	۳۷۰۳۲	۱۳۹۶۶۸	۰	۴۹۱۴	۲۷۶۹	۳۱/۱	
	۳	۱۵۹	۱۲۷	۵۷۰۲۵۵	۲۸۲۵	۵۴۳۰۶	۱۳۴۰۲۹	۰	۵۷۸۱	۲۷۷۹	۳۰/۹	
	۴	۱۵۹	۱۲۷	۵۲۹۸۶۶	۳۴۲۹	۲۵۷۵۸	۱۵۱۴۳۹	۰	۵۲۶۸	۲۸۱۲	۳۰/۶	
	۵	۱۶۲	۱۳۱	۶۹۹۴۷۱	۳۰۷۶	۵۱۹۰۷	۱۸۱۶۰۷	۰	۶۰۹۴	۲۸۰۸	۳۰/۶	
	۶	۱۶۲	۱۳۱	۵۹۸۶۶۹	۲۴۲۲	۱۰۷۳۳	۱۷۸۰۵۲	۰	۵۳۴۹	۲۶۵۱	۳۲/۴	
	جمع	۹۶۰	۷۷۲	۳۴۵۶۵۷۸	۱۸۹۵۶	۲۱۸۹۴۸	۹۱۹۶۳۱	۰	۵۳۸۱	۲۷۷۱	۳۱/۰	
نیروگاه چرخه ترکیبی خوی	۱	۱۲۳	۹۶	۵۸۲۳۵۳	۵۸۹۰	۶۷۶۵۴	۱۳۰۶۰۰	۰	۶۶۴۰	۲۸۴۵	۳۰/۲	
	۲	۱۲۳	۹۶	۷۲۵۷۷۶	۵۷۵۷	۸۲۱۶۷	۱۶۴۴۵۹	۰	۸۲۴۰	۲۸۳۹	۳۰/۳	
	۳	۱۰۳	۹۶	۵۸۱۸۳۳	۱۶۳۰۲	۰	۰	۰	۷۰۵۲			
	جمع	۳۴۹	۲۸۸	۱۸۸۹۹۶۲	۲۷۹۴۹	۱۴۹۸۲۱	۲۹۵۰۵۹	۰	۷۳۲۶	۱۹۶۷	۴۳/۷	
تولید پراکنده استان آذربایجان غربی	جمع	۱۷	۱۷	۲۲۶۶۹			۵۶۶۷			۲۱۶۶	۳۹/۷	
نیروگاه سیلان	۱	۱۵۹	۱۳۱	۵۲۴۴۳۱	۳۴۶۰	۴۹۳۵۶	۱۲۸۱۸۷	۰	۵۱۹۷	۲۷۹۷	۳۰/۸	
	۲	۱۵۹	۱۳۱	۳۳۰۶۴۱	۳۷۶۱	۲۵۶۱	۱۱۱۷۹۵	۰	۳۴۷۹	۲۸۳۰	۳۰/۴	
	۳	۱۵۹	۱۳۱	۴۲۳۵۶۵	۳۲۳۸	۱۰۱۶۷	۱۴۰۶۰۰	۰	۴۴۵۸	۲۹۱۷	۲۹/۵	
	۴	۱۵۹	۱۳۱	۲۶۳۴۶۱	۲۶۳۰	۳۰۶۷	۸۸۲۴۴	۰	۲۸۴۵	۲۸۳۷	۳۰/۳	
	۵	۱۶۲	۱۳۱	۵۲۵۹۸۵	۲۶۳۴	۲۹۹۳۳	۱۴۷۴۴۶	۰	۵۲۷۹	۲۷۷۴	۳۱/۰	
	۶	۱۶۲	۱۳۱	۵۰۹۴۶۸	۳۲۴۶	۳۵۷۴۲	۱۳۶۸۸۳	۰	۵۰۸۶	۲۷۹۲	۳۰/۸	
	جمع	۹۶۰	۷۸۶	۲۵۷۷۵۵۱	۱۸۹۶۹	۱۳۰۸۲۵	۷۵۳۱۵۴	۰	۴۳۹۱	۲۸۱۹	۳۰/۵	
نیروگاه شهید محمد منتظری	۱	۲۰۰	۱۹۷	۱۱۹۳۶۱۷	۹۷۸۹۱	۰	۳۲۸۷۳۴	۰	۷۲۱۲	۲۲۷۴	۳۷/۸	
	۲	۲۰۰	۱۹۷	۱۲۳۸۸۹۷	۹۷۸۸۶	۰	۳۵۳۷۴۳	۰	۷۳۷۸	۲۳۵۷	۳۶/۵	
	۳	۲۰۰	۱۹۷	۱۳۴۴۶۷۰	۹۶۵۸۵	۰	۳۶۷۶۳۰	۰	۷۸۰۴	۲۲۵۷	۳۸/۱	
	۴	۲۰۰	۱۹۷	۱۱۲۲۶۷۰	۹۰۸۱۰	۰	۳۱۵۹۱۹	۰	۶۳۲۴	۲۳۲۳	۳۷/۰	
	۵	۲۰۰	۱۹۷	۱۳۰۵۸۰۴	۹۶۰۱۹	۰	۳۵۴۳۲۵	۰	۷۸۲۱	۲۲۴۰	۳۸/۴	
	۶	۲۰۰	۱۹۷	۹۲۰۰۸۵	۶۸۳۸۱	۰	۲۵۲۳۴۷	۰	۵۳۸۵	۲۲۶۴	۳۸/۰	
	۷	۲۰۰	۱۹۷	۱۲۸۱۷۸۰	۹۵۱۱۷	۰	۳۰۸۳۱۰	۰	۷۵۰۷	۱۹۸۶	۴۳/۳	
	۸	۲۰۰	۱۹۷	۱۱۷۸۰۵۱	۸۵۳۴۹	۰	۳۲۸۵۴۸	۰	۶۷۷۱	۲۳۰۳	۳۷/۴	
	۹	۸	۸									
	۱۰	۸	۸									
جمع	۱۶۱۶	۱۵۹۲	۹۵۸۵۵۷۴	۷۲۸۰۳۷	۰	۲۶۰۹۵۵۶	۰	۶۹۵۶	۲۲۴۸	۳۸/۳		
کاشان	۱	۱۶۲	۱۲۸	۶۳۳۳۳۲	۳۷۲۹	۳۸۶۶۹	۱۷۱۳۰۳	۰	۶۰۱۹	۲۷۴۹	۳۱/۳	
	۲	۱۶۲	۱۲۸	۴۷۵۴۴۶	۲۷۶۸	۲۷۰۷۹	۱۳۲۱۹۲	۰	۴۷۰۹	۲۷۷۷	۳۱/۰	
	جمع	۳۲۴	۲۵۵	۱۱۰۸۷۷۸	۶۴۹۷	۶۵۷۴۸	۳۰۳۴۹۵	۰	۵۳۶۴	۲۷۶۱	۳۱/۱	

قدرت نامی، میانگین قدرت عملی، تولید ناویژه، مصرف داخلی فنی، سوخت مصرفی، ساعت کارکرد، بازده حرارتی و راندمان واحدهای نیروگاهی در سال ۱۳۹۵

برق منطقه ای/نیروگاه	شماره واحد	قدرت نامی	میانگین قدرت عملی	تولید ناویژه	مصرف داخلی فنی	سوخت مصرفی			بازده حرارتی		راندمان	
						گازوئیل	گاز	نفت کوره	ساعت کارکرد	کیلوکالری بر کیلووات ساعت		درصد
جنوب اصفهان (چهلستون)	۱	۱۵۹	۱۱۹	۶۲۷۹۰۳	۲۷۵۸	۱۲۱۹۷	۱۸۸۶۹۶	۶۴۰۲	۲۶۵۷	۳۲/۴		
	۲	۱۵۹	۱۱۹	۶۲۰۶۰۵	۲۷۶۰	۶۸۹۹	۱۹۳۲۹۹	۶۳۵۷	۲۶۷۲	۳۲/۲		
	۳	۱۵۹	۱۱۹	۶۸۶۵۱۸	۳۱۰۲	۷۹۶۵	۲۰۹۰۹۰	۶۲۲۱	۲۶۱۹	۳۲/۸		
	۴	۱۵۹	۱۱۹	۵۱۴۸۹۶	۲۲۰۱	۷۴۱۱	۱۶۷۰۰۱	۵۸۶۹	۲۸۰۸	۳۰/۶		
	۵	۱۵۹	۱۱۹	۵۳۶۹۴۳	۲۵۶۸	۲۹۶۱	۱۷۲۰۱۵	۵۹۶۰	۲۶۹۵	۳۱/۹		
	۶	۱۵۹	۱۱۹	۶۲۵۸۷۹	۲۵۴۱	۴۶۱۷	۱۹۸۵۳۲	۵۸۴۲	۲۶۸۶	۳۲/۰		
	جمع	۹۵۴	۷۱۶	۳۶۱۲۷۴۳	۱۵۹۲۹	۴۲۰۵۰	۱۱۲۸۶۳۳	۶۱۰۸	۲۶۸۴	۳۲/۰		
تولید پراکنده اصفهان	جمع	۸۷	۸۷	۲۰۸۷۳۸			۵۲۱۸۵		۲۱۶۶	۳۹/۷		
چرخه ترکیبی زواره	جمع	۴۸۴	۳۸۰	۳۰۲۲۸۸۱	۵۴۴۱۲	۶۶۷۰۱	۵۶۰۱۰۷		۱۷۰۶	۵۰/۴		
تولید پراکنده چهار محال و بختیاری	جمع	۶	۶	۱۵۹۷۲			۳۹۹۳		۲۱۶۶	۳۹/۷		
تولید پراکنده استان لرستان	جمع	۸	۸	۱۱۲۰۹			۲۸۰۲		۲۱۶۶	۳۹/۷		
تولید پراکنده استان مرکزی	جمع	۲۶	۲۶	۷۰۰۹			۱۷۵۲		۲۱۶۵	۳۹/۷		
خورشیدی خلیج فارس		۷	۷	۱۵۳۳								
خورشیدی امیر کبیر		۷	۷	۱۳۹۹								
تولید پراکنده استان همدان	جمع	۶	۶									
نیروگاه منتظر قائم	۱	۱۵۶	۱۳۷	۸۹۳۱۵۰	۵۷۳۵۰	۲۱۱۱	۲۷۵۸۳۹	۰	۲۵۹۲	۳۳/۲		
	۲	۱۵۶	۱۳۷	۷۳۷۱۵۰	۴۷۲۱۰	۱۴۲۴	۲۲۷۷۰۶	۰	۲۵۸۹	۳۳/۲		
	۳	۱۵۶	۱۳۷	۹۶۳۱۹۰	۵۶۱۵۰	۲۲۰۶	۲۹۷۵۴۶	۰	۲۵۹۲	۳۳/۲		
	۴	۱۵۶	۱۳۷	۶۸۷۴۷۰	۴۳۲۹۰	۱۶۰۲	۲۱۲۶۶۸	۰	۲۵۹۶	۳۳/۱		
	جمع	۶۲۵	۵۴۸	۳۲۸۰۹۶۰	۲۰۴۰۰۰	۷۳۴۳	۱۰۱۳۷۵۹	۰	۲۵۹۲	۳۳/۲		
نیروگاه چرخه ترکیبی منتظر قائم	۱	۱۱۶	۸۹	۷۱۰۴۰۵	۴۳۹۴	۳۵۷۶۸	۱۹۹۰۷۷	۰	۲۷۶۴	۳۱/۱		
	۲	۱۱۶	۸۹	۶۷۰۳۰۳	۵۸۲۲	۳۹۷۱۹	۱۸۰۰۷۳	۰	۲۷۴۳	۳۱/۴		
	۳	۱۱۶	۸۹	۶۸۵۶۷۲	۲۸۴	۳۷۱۸۹	۱۸۹۰۳۳	۰	۲۷۵۹	۳۱/۲		
	۴	۱۱۶	۸۹	۶۸۵۴۰۳	۴۶۴۹	۴۰۰۰۱	۱۸۵۸۳۷	۰	۲۷۵۶	۳۱/۲		
	۵	۱۱۶	۸۹	۵۰۲۵۴۰	۳۵۲۱	۴۵۶۰	۱۶۲۶۱۵	۰	۲۷۷۲	۳۱/۰		
	۶	۱۱۶	۸۹	۴۷۵۰۱۰	۱۱۷۱	۲۲۵	۱۵۷۹۴۴	۰	۲۷۷۳	۳۱/۰		
	۷	۱۰۰	۸۹	۶۴۱۶۲۴	۲۲۳۶۰				۸۲۶۹			
	۸	۱۰۰	۸۹	۶۱۸۱۶۱	۲۴۳۲				۸۵۰۶			
	۹	۱۰۰	۸۹	۴۶۹۴۷۱	۱۸۶۲۳				۶۲۲۱			
تولید پراکنده استان البرز	جمع	۹۹۸	۷۹۷	۵۴۵۸۵۸۹	۶۳۲۵۶	۱۵۷۴۶۲	۱۰۷۴۵۷۹	۰	۱۸۸۶	۴۵/۶		
تولید پراکنده استان البرز	جمع	۲	۲	۲۲۵			۵۶		۲۱۵۶	۳۹/۹		
نیروگاه پرند	۱	۱۵۹	۱۲۲	۵۳۱۲۲۸	۲۰۷۵	۳۵۳۸۰	۱۳۸۰۱۷	۰	۲۷۴۶	۳۱/۳		
	۲	۱۵۹	۱۲۲	۴۷۰۹۶۵	۳۴۴۷	۱۱۱۵۹	۱۴۵۸۰۹	۰	۲۷۸۲	۳۰/۹		
	۳	۱۵۹	۱۲۲	۵۱۸۶۶۲	۲۸۸۲	۳۷۰۶۵	۱۳۳۶۴۳	۰	۲۷۷۱	۳۱/۰		
	۴	۱۵۹	۱۲۲	۴۷۹۱۳۹	۳۵۳۰	۱۸۱۰۳	۱۳۸۶۸۸	۰	۲۷۳۸	۳۱/۴		
	۵	۱۵۹	۱۲۸	۷۶۳۲۴۰	۳۹۴۸	۴۲۳۶۸	۲۰۲۷۰۲	۰	۲۶۹۶	۳۱/۹		
	۶	۱۵۹	۱۲۲	۴۴۷۳۸۸	۲۵۳۸	۸۷۲۸	۱۳۶۹۰۹	۰	۲۷۱۵	۳۱/۷		
	جمع	۹۵۴	۷۳۵	۳۲۱۰۶۲۲	۱۸۴۲۰	۱۵۲۸۰۳	۸۹۵۷۶۸	۰	۲۷۳۸	۳۱/۴		

قدرت نامی، میانگین قدرت عملی، تولید ناویژه، مصرف داخلی فنی، سوخت مصرفی، ساعت کارکرد، بازده حرارتی و راندمان واحدهای نیروگاهی در سال ۱۳۹۵

راندمان	بازده حرارتی		سوخت مصرفی			مصرف داخلی فنی	تولید ناویژه	میانگین قدرت عملی	قدرت نامی	شماره واحد	برق منطقه ای/نیروگاه
	ساعت کارکرد	کیلوکالری بر ساعت	گاز	گازوئیل	گازوئیل						
	ساعت	کیلووات ساعت	هزار لیتر	هزار متر مکعب	هزار لیتر	هزار کیلووات ساعت	مگاوات	مگاوات			
۳۱/۱	۲۷۶۷	۷۶۵۸	۰	۲۰۸۹۳۱	۵۶۷۰۶	۴۳۳۲	۷۹۶۵۴۴	۱۱۸	۱۵۹	۱	نیروگاه چرخه ترکیبی دماوند
۳۱/۸	۲۷۰۷	۷۹۰۱	۰	۲۱۰۴۵۴	۵۶۵۵۳	۲۱۸۴	۸۱۸۳۱۱	۱۱۸	۱۵۹	۲	
۳۱/۳	۲۷۴۹	۷۷۶۰	۰	۲۱۵۳۵۰	۵۲۵۴۴	۲۹۷۳	۸۰۸۱۲۸	۱۱۸	۱۵۹	۳	
۳۲/۰	۲۶۹۰	۸۱۲۶	۰	۲۱۱۶۶۶	۶۴۶۷۹	۲۰۴۶	۸۵۳۰۶۳	۱۱۸	۱۵۹	۴	
۳۱/۲	۲۷۵۶	۶۴۴۷	۰	۱۸۸۱۸۳	۳۳۳۱۸	۱۳۴۱	۶۶۵۳۴۴	۱۱۸	۱۵۹	۵	
۳۱/۹	۲۶۹۵	۷۶۱۰	۰	۲۲۴۴۶۷	۴۱۱۱۶	۲۹۳۱	۸۱۵۸۷۲	۱۱۸	۱۵۹	۶	
۳۲/۲	۲۶۷۴	۷۴۰۵	۰	۱۹۰۶۹۶	۵۹۷۹۷	۴۴۷۶	۷۷۸۱۴۴	۱۱۸	۱۵۹	۷	
۳۱/۸	۲۷۰۷	۷۰۳۵	۰	۱۹۶۰۷۶	۴۲۷۲۰	۴۶۸۸	۷۳۱۱۰۴	۱۱۸	۱۵۹	۸	
۳۲/۱	۲۶۸۱	۷۱۵۴	۰	۱۸۱۸۲۶	۶۸۵۹۱	۲۵۶۸	۷۷۶۷۴۴	۱۱۸	۱۵۹	۹	
۳۲/۲	۲۶۷۳	۵۶۳۸	۰	۱۸۲۹۳۸	۱۳۳۷۹	۲۷۴۱	۶۰۶۱۴۶	۱۱۸	۱۵۹	۱۰	
۳۲/۵	۲۶۴۷	۷۷۵۴	۰	۲۰۱۱۵۱	۶۲۶۹۷	۴۴۱۸	۸۲۸۰۳۲	۱۱۸	۱۵۹	۱۱	
۳۲/۵	۲۶۵۰	۶۶۱۳	۰	۱۹۲۵۶۰	۲۸۴۲۶	۲۲۸۰	۶۸۹۸۶۳	۱۱۸	۱۵۹	۱۲	
		۷۹۴۱	۰	۱۰۴۱۲	۰	۳۸۷۵۷	۸۵۷۷۷۹	۱۳۸	۱۶۰	۱۳	
		۸۵۰۴	۰	۷۳۵۳	۰	۴۳۶۸۲	۸۵۵۲۴۰	۱۳۸	۱۶۰	۱۴	
		۷۸۲۵	۰	۹۳۶۰	۰	۳۹۱۷۱	۷۷۵۷۲۶	۱۳۸	۱۶۰	۱۵	
		۷۶۱۸	۰	۹۰۲۶	۰	۳۶۱۵۹	۷۹۸۸۸۸	۱۳۸	۱۶۰	۱۶	
		۸۰۵۵	۰	۹۸۳۸	۰	۳۶۶۸۱	۶۶۷۱۷۱	۱۳۸	۱۶۰	۱۷	
		۸۱۶۰	۰	۸۶۴۳	۰	۳۶۶۲۸	۷۹۰۵۷۹	۱۳۸	۱۶۰	۱۸	
۴۷/۵	۱۸۱۱	۷۵۱۲	۰	۲۴۵۸۹۳۰	۵۸۰۵۲۶	۲۶۸۰۵۶	۱۳۹۱۲۶۷۸	۲۲۳۴	۲۸۶۸	جمع	
۳۶/۲	۲۳۷۷	۷۳۷۶		۳۱۵۶۵۵	۷۱۴۹۵	۱۲۸۹۸	۱۳۶۱۵۲۱	۲۱۱	۲۶۳	۱	رودشور
۳۶/۱	۲۳۸۱	۶۸۸۰		۳۰۰۶۴۳	۵۵۹۸۲	۱۰۴۵۹	۱۲۵۰۰۱۷	۲۱۱	۲۶۳	۲	
۳۶/۲	۲۳۷۸	۷۳۲۷		۲۹۹۵۰۳	۷۵۲۷۴	۸۵۸۰	۱۳۱۸۳۳۴	۲۱۱	۲۶۳	۳	
۳۶/۲	۲۳۷۹	۷۱۹۴	۰	۹۱۵۸۰۱	۲۰۲۷۵۰	۳۱۹۳۷	۳۹۲۹۸۷۲	۶۳۱	۷۸۹	جمع	
							۱۱۳۳	۰/۵	۰/۵	۱	خورشیدی آترین پارسیان
							۱۲۶۰۲	۲	۲	۱	زباله سوز تهران
							۴۴۶۱	۴	۴	۱	بیو گاز تهران
							۹۰	۳	۳	۱	زباله سوز تهران (۲)
۳۹/۷	۲۱۶۶			۱۲۲۹۲۴			۴۹۱۶۹۴	۱۹۳	۱۹۳	جمع	تولید پراکنده استان تهران
۲۹/۵	۲۹۱۴	۸۱۲۱	۰	۲۱۶۴۲۸	۴۸۵۰۱	۲۸۱۸	۷۶۵۵۱۱	۱۰۰	۱۲۹	۱	نیروگاه چرخه ترکیبی قم
۲۹/۱	۲۹۵۷	۸۱۹۳	۰	۲۲۲۷۷۱	۴۲۰۴۹	۲۷۷۳	۷۵۴۰۴۵	۱۰۰	۱۲۹	۲	
۲۹/۰	۲۹۶۱	۷۵۹۸	۰	۲۱۵۳۰۳	۳۱۵۴۸	۲۵۷۱	۷۰۱۷۸۲	۱۰۰	۱۲۹	۳	
۲۹/۳	۲۹۳۸	۸۴۴۹	۰	۲۲۲۷۳۲	۵۲۹۷۸	۳۰۶۵	۷۸۹۹۹۸	۱۰۰	۱۲۹	۴	
		۸۲۶۵	۰	۰	۰	۳۵۱۷۸	۷۱۸۶۷۸	۹۷	۱۰۰	۵	
		۸۵۱۶	۰	۰	۰	۳۴۰۰۹	۷۱۲۱۶۲	۹۷	۱۰۰	۶	
۴۳/۱	۱۹۹۴	۸۱۷۴	۰	۸۷۷۲۳۴	۱۷۵۰۷۶	۸۰۴۱۴	۴۴۴۲۱۷۶	۵۹۵	۷۱۴	جمع	
۳۹/۷	۲۱۶۶			۳۷۲۶			۱۴۹۰۳	۷	۷	جمع	تولید پراکنده استان قم

قدرت نامی، میانگین قدرت عملی، تولید ناویژه، مصرف داخلی فنی، سوخت مصرفی، ساعت کارکرد، بازده حرارتی و راندمان واحدهای نیروگاهی در سال ۱۳۹۵

برق منطقه ای/نیروگاه	شماره واحد	قدرت نامی	میانگین قدرت عملی	تولید ناویژه	مصرف داخلی فنی	سوخت مصرفی			بازده حرارتی	راندمان		
						گازوئیل	گاز	نفت کوره			ساعت کارکرد	کیلوکالری بر
مگاوات	مگاوات	مگاوات	مگاوات	هزار کیلووات ساعت	هزار کیلووات ساعت	هزار کیلووات ساعت	ساعت	درصد	درصد			
نیروگاه گازی شریعتی	۱	۲۵	۲۰	۵۶۸۸۸	۵۳۱	۷۳۷	۲۶۲۳۷	۳۱۲۸	۳۸۷۳	۲۲/۲		
	۲	۲۵	۲۰	۵۴۶۹۰	۵۲۲	۴۳۸	۲۶۹۲۵	۳۰۱۵	۴۰۸۴	۲۱/۱		
	۳	۲۵	۲۰	۵۰۹۸۹	۵۱۲	۵۱۵	۲۲۹۴۴	۲۹۲۲	۳۷۵۶	۲۲/۹		
	۴	۲۵	۲۰	۵۱۹۶۳	۵۰۲	۴۴۰	۲۵۴۸۵	۲۸۷۰	۴۰۷۲	۲۱/۱		
	۵	۲۵	۲۰	۴۹۷۹۰	۴۹۶	۱۲۸	۲۲۴۵۷	۲۷۸۸	۳۷۰۱	۲۳/۲		
	۶	۲۵	۲۰	۵۵۷۲۵	۵۱۲	۷۵۱	۲۵۲۵۷	۲۹۴۸	۳۸۱۲	۲۲/۶		
	جمع	۱۵۰	۱۲۰	۳۲۰۰۴۵	۳۰۷۵	۳۰۰۹	۱۴۹۳۰۵	۲۹۴۵	۳۸۸۵	۲۲/۱		
نیروگاه چرخه ترکیبی شریعتی	۱	۱۲۳	۹۷	۶۹۵۴۳۰	۵۵۹۷	۲۷۹۵۸	۲۰۹۴۵۳	۷۸۶۸	۲۸۰۰	۳۰/۷		
	۲	۱۲۳	۹۷	۷۳۱۰۱۵	۵۴۹۸	۲۶۱۵۹	۲۱۹۱۱۱	۸۱۰۶	۲۷۵۱	۳۱/۳		
	۳	۱۰۰	۹۸	۷۰۰۱۳۶	۲۷۳۶۱	.	.	۷۷۷۲	.	.		
	جمع	۳۴۷	۲۹۱	۲۱۲۶۵۸۱	۳۸۴۵۶	۵۴۱۱۷	۴۲۸۵۶۴	۷۹۲۵	۱۸۶۱	۴۶/۲		
نیروگاه توس	۱	۱۵۰	۱۵۰	۱۰۳۳۷۴۸	۷۶۴۹۳	۶۰۰	۱۸۳۵۷۰	۸۲۴۰	۲۳۵۸	۳۶/۵		
	۲	۱۵۰	۱۵۰	۸۸۹۸۷۱	۶۳۸۰۶	۲۴۵	۱۶۲۱۲۲	۸۳۴۰۱	۲۳۴۰	۳۶/۸		
	۳	۱۵۰	۱۵۰	۹۸۹۱۵۰	۶۹۶۵۴	۴۸۵	۱۷۱۴۵۲	۱۰۲۸۰۳	۲۳۶۴	۳۶/۴		
	۴	۱۵۰	۱۵۰	۱۰۴۰۱۴۱	۷۶۳۱۶	۴۰۵	۱۷۸۴۹۲	۱۰۸۰۶۷	۲۳۴۹	۳۶/۶		
	جمع	۶۰۰	۶۰۰	۳۹۵۲۹۱۰	۲۸۶۲۶۹	۱۷۳۵	۶۹۵۶۳۶	۳۹۷۰۷۴	۲۳۵۳	۳۶/۵		
نیروگاه بخاری مشهد	۱	۶۰	۶۰	۳۴۷۹۷۸	۲۷۶۴۴	۱۷۷۹	۱۱۵۳۷۰	۶۰۳۲	۲۷۱۶	۳۱/۷		
	۲	۶۰	۶۰	۴۸۵۸۲۳	۴۲۰۱۷	۸۸۲۹	۱۵۸۳۹۳	۸۳۴۶	۲۷۸۵	۳۰/۹		
	۳	۱۳	۱۳	۲۴۰۳۸	۲۰۸۲	.	۹۵۲۵	.	۳۱۹۳	۲۶/۹		
	جمع	۱۳۳	۱۳۳	۸۵۷۸۳۹	۷۱۷۴۳	۱۰۶۰۸	۲۸۳۲۸۸	۶۷۲۱	۲۷۶۸	۳۱/۱		
نیروگاه گازی مشهد	۱	۷۹	۶۸	۲۷۸۳۷۰	۱۹۹۹	۲۰۴۸	۱۰۷۵۹۷	۴۹۴۰	۳۱۷۸	۲۷/۱		
	۲	۷۹	۶۸	۳۷۸۹۸۰	۲۵۹۸	۱۰۹۶۹	۱۲۹۳۵۴	۶۲۷۷	۳۰۰۱	۲۸/۷		
	۳	۱۹	۱۶	۱۵۱۰۵	۲۴۷	۱	۶۴۸۰	۱۰۲۳	۳۴۵۷	۲۴/۹		
	۴	۱۹	۱۶	۱۶۵۲۳	۲۶۵	.	۷۰۲۷	۱۰۹۵	۳۴۲۷	۲۵/۱		
	جمع	۱۹۶	۱۶۷	۶۸۸۹۷۸	۵۱۰۹	۱۳۰۱۸	۲۵۰۴۵۸	۴۷۳۴	۳۰۹۳	۲۷/۸		
نیروگاه بینالود	جمع	۲۹	۲۹	۶۷۱۷۲								
بادی آترین پارسیان(بینالود)	۱	۴	۴	۱۱۷۴۹								
زباله سوز مشهد	جمع	۰/۶۶	۰/۶۶	۱۷۹۱								
نیروگاه چرخه ترکیبی نیشابور	۱	۱۲۳	۹۵	۵۴۵۰۲۰	۴۲۲۸	۹۴۵۶	۱۷۸۸۲۴	۶۴۰۷	۲۸۴۵	۳۰/۲		
	۲	۱۲۳	۹۵	۶۰۴۷۵۲	۱۴۱۳۱	۲۷۶۱۶	۱۸۰۳۲۱	۷۲۰۱	۲۸۴۸	۳۰/۳		
	۳	۱۲۳	۹۵	۷۵۵۷۳۰	۵۷۶۳	۴۷۳۹۱	۲۱۱۶۰۷	۸۷۸۳	۲۸۳۳	۳۰/۴		
	۴	۱۲۳	۹۵	۵۸۲۸۱۰	۴۵۱۱	۲۷۶۹۴	۱۷۲۶۱۴	۶۸۳۶	۲۸۳۸	۳۰/۳		
	۵	۱۲۳	۹۵	۷۳۹۷۲۰	۵۲۶۴	۴۷۱۷۰	۲۰۶۶۴۹	۸۶۵۹	۲۸۳۷	۳۰/۳		
	۶	۱۲۳	۹۵	۶۲۰۸۰۷	۴۷۶۱	۲۶۲۲۹	۱۸۷۴۱۴	۷۲۹۶	۲۸۴۰	۳۰/۳		
	۷	۱۰۰	۹۵	۶۰۴۴۲۳	۲۲۱۹۸	.	.	۷۲۳۹	.	.		
	۸	۱۰۰	۹۵	۶۷۶۷۱۴	۲۸۰۰۰	.	.	۸۷۲۷	.	.		
	۹	۱۰۰	۹۵	۷۰۵۷۵۴	۳۴۷۷۰	.	.	۸۷۷۰	.	.		
	جمع	۱۰۴۰	۸۵۷	۵۸۳۵۷۳۰	۱۲۴۴۲۶	۱۸۵۵۵۶	۱۱۳۷۴۲۹	۷۷۳۷	۱۸۷۲	۴۵/۹		

قدرت نامی، میانگین قدرت عملی، تولید ناویژه، مصرف داخلی فنی، سوخت مصرفی، ساعت کارکرد، بازده حرارتی و راندمان واحدهای نیروگاهی در سال ۱۳۹۵

برق منطقه ای/نیروگاه	شماره واحد	قدرت نامی	میانگین قدرت عملی	تولید ناویژه	مصرف داخلی فنی	سوخت مصرفی			بازده حرارتی		راندمان	
						گازوئیل	گاز	نفت کوره	ساعت کارکرد	کیلوکالری بر		درصد
چرخه ترکیبی فردوسی	۱	۱۵۹	۱۲۷	۴۸۱۸۲۱	۳۰۸۳	۴۷۵۱۹	۱۱۴۰۱۳	۳۹۰۴	۲۷۶۵	۳۱/۱		
	۲	۱۵۹	۱۲۷	۳۹۰۲۳۰	۲۳۳۲	۲۶۰۹۹	۱۰۷۷۴۳	۲۹۶۴	۲۸۱۰	۳۰/۶		
	۳	۱۵۹	۱۲۷	۲۵۶۸۷۹	۹۳۱	۱۸۴۱	۸۷۸۳۹	۲۰۹۲	۲۸۲۸	۳۰/۴		
	۴	۱۵۹	۱۲۷	۳۰۰۷۳۲	۱۱۹۰	۹۹۸۰	۹۵۱۱۶	۲۱۲۵	۲۸۴۵	۳۰/۲		
	۵	۱۵۹	۱۲۷	۴۱۲۵۶۲	۱۶۹۳	۲۳۰۴۰	۱۱۸۷۷۸	۳۲۸۷	۲۸۱۱	۳۰/۶		
	۶	۱۵۹	۱۲۷	۳۶۱۸۶۴	۱۳۱۰	۱۱۳۸۷	۱۱۲۴۶۳	۲۷۵۰	۲۷۸۶	۳۰/۹		
	جمع	۹۵۴	۷۶۳	۲۲۰۴۰۸۸	۱۰۵۳۹	۱۱۹۸۶۶	۶۳۵۹۵۲	۰	۲۸۵۴	۲۸۰۳	۳۰/۷	
شمس سرخس		۵۰	۳۵	۳۹۳۰	۲۸	۱۷۷۱			۳۸۲۱	۲۲/۵		
تولید پراکنده استان خراسان رضوی	جمع	۸۰	۸۰	۵۷۵۳۰			۱۴۳۸۳		۲۱۶۶	۳۹/۷		
تولید پراکنده استان خراسان جنوبی	۱	۸	۸									
تولید پراکنده استان خراسان شمالی	۱	۵	۵	۵۳۰۲			۱۳۲۶		۲۱۶۷	۳۹/۷		
زرگان(بخاری)	جمع	۲۹۰	۲۵۵	۱۴۲۳۸۱۸	۸۵۴۲۹		۳۵۲۲۵۸		۲۰۰۰	۴۳/۰		
نیروگاه چرخه ترکیبی ابادان	جمع	۸۱۴	۶۷۴	۴۱۸۲۶۴۳	۷۵۲۸۸	۱۰۰۱۳۱	۸۶۷۵۳۸		۱۶۹۷	۵۰/۷		
خرمشهر	۱	۱۶۲	۱۳۶	۴۵۱۲۱۲	۳۷۲۷	۴۳۶۴۶	۱۰۳۲۰۵	۳۹۷۵	۲۶۶۹	۳۲/۲		
	۲	۱۶۲	۱۳۶	۶۸۰۰۰۱	۶۶۲۶	۱۲۷۱۸	۲۰۱۱۰۵	۵۹۵۷	۲۵۴۹	۳۳/۷		
	۳	۱۶۲	۱۳۶	۷۳۸۹۱۹	۴۵۸۵	۲۹۸۶	۲۲۸۰۱۴	۶۵۱۷	۲۵۲۹	۳۴/۰		
	۴	۱۶۲	۱۳۶	۷۵۱۴۸۲	۶۳۰۵	۲۳۹۵	۲۳۳۷۰۸	۶۶۷۱	۲۵۴۱	۳۳/۸		
	۵	۱۶۲	۱۳۶	۷۵۶۰۹۵	۴۶۵۴	۵۱۱۸	۲۳۳۶۰۱	۶۳۵۰	۲۵۵۵	۳۳/۷		
	۶	۱۶۲	۱۳۶	۶۵۰۰۶۱	۴۷۲۷	۳۵۸۰۸	۱۶۲۷۹۵	۵۵۱۷	۲۴۹۱	۳۴/۵		
	جمع	۹۷۲	۸۱۸	۴۰۲۷۷۷۰	۳۰۶۲۴	۱۰۲۶۷۱	۱۱۶۲۴۲۹	۵۸۳۱	۲۵۴۹	۳۳/۷		
زرگان(گازی)	جمع	۱۲۸	۸۲	۲۷۶۱۲۳	۱۹۳۳		۱۰۸۶۹۸		۳۱۸۲	۲۷/۰		
شهدای پیروز(بهبهان)	جمع	۳۲۲	۲۶۹	۳۱۵۴۵۶	۲۲۰۸	۹۹۹۸۶	۳۰۹		۲۶۹۵	۳۱/۹		
تولید پراکنده استان خوزستان	جمع	۷۰	۷۰									
نیروگاه سلطانیه	۱	۱۶۲	۱۲۵	۳۳۸۸۷۷	۲۲۱۵	۹۰۷۹	۱۰۱۶۵۶	۳۳۷۸	۲۶۹۱	۳۲/۰		
	۲	۱۶۲	۱۲۵	۴۵۹۷۴۹	۳۰۷۴	۲۳۴۷۲	۱۲۴۷۳۳	۴۴۹۱	۲۶۵۷	۳۲/۴		
	۳	۱۶۲	۱۲۵	۴۵۴۹۳۸	۲۳۳۲	۲۴۰۹۰	۱۲۳۴۱۷	۴۳۶۱	۲۶۷۲	۳۲/۲		
	۴	۱۶۲	۱۲۵	۴۳۴۶۴۴	۲۰۸۶	۲۳۴۰۲	۱۱۷۲۵۷	۴۲۸۲	۲۶۶۷	۳۲/۲		
	جمع	۶۴۸	۵۰۰	۱۶۸۸۲۰۸	۹۷۰۶	۸۰۰۴۲	۴۶۷۰۶۳	۴۱۲۸	۲۶۷۰	۳۲/۲		
تولید پراکنده استان زنجان	جمع	۴۰	۴۰	۴۲۳۷۴			۱۰۵۹۴		۲۱۶۶	۳۹/۷		
بادی تاکستان(کهنک)	جمع	۳۵	۳۵	۵۸۰۹۶								
تولید پراکنده استان قزوین	جمع	۵۴	۵۴	۸۶۶۲۸			۲۱۶۵۷		۲۱۶۶	۳۹/۷		
نیروگاه چرخه ترکیبی قدس(سمنان)	۱	۱۶۲	۱۲۹	۶۲۸۹۱۳	۶۲۸۱	۳۵۸۵۲	۱۵۱۶۶۹	۵۸۷۸	۲۴۹۵	۳۴/۵		
	۲	۱۶۲	۱۲۹	۷۰۸۷۲۱	۴۰۱۸	۵۶۰۶۵	۱۶۰۸۶۰	۶۶۳۱	۲۵۶۶	۳۳/۵		
	جمع	۳۲۴	۲۵۹	۱۳۳۷۶۳۴	۱۰۲۹۹	۹۱۹۱۷	۳۱۲۵۲۹	۰	۲۵۲۲	۳۴/۰		
تولید پراکنده استان سمنان	جمع	۱۳	۱۳	۷۳۶۸			۱۸۴۲		۲۱۶۶	۳۹/۷		

قدرت نامی، میانگین قدرت عملی، تولید ناویژه، مصرف داخلی فنی، سوخت مصرفی، ساعت کارکرد، بازده حرارتی و راندمان واحدهای نیروگاهی در سال ۱۳۹۵

برق منطقه ای/نیروگاه	شماره واحد	قدرت نامی	میانگین قدرت عملی	تولید ناویژه	مصرف داخلی فنی	سوخت مصرفی			بازده حرارتی		راندمان	
						گازوئیل	گاز	نفت کوره	ساعت کارکرد	کیلوکالری بر کیلووات ساعت		درصد
نیروگاه چابهار گازی	۱	۲۴	۱۷	۳۱۹۰۲	۶۱	۱۴۷۳۴			۲۱۱۸	۳۹۲۸	۲۱/۹	
	۲	۲۴	۱۷	۳۱	۱	۲۲			۲	۶۱۴۶	۱۴/۰	
	۳	۲۴	۱۷	۷۹۵۷	۱۱۰	۳۵۵۲			۴۹۱	۳۷۹۸	۲۲/۶	
	۴	۲۴	۱۷	۳۳۵۸۳	۳۰۴	۱۵۷۴۹			۲۱۷۱	۳۹۸۹	۲۱/۶	
	۵	۱۵۹	۱۳۵	۶۲۵۶۷۰	۵۵۰۱	۲۰۸۴۴۷			۶۱۲۰	۲۸۳۴	۳۰/۳	
	۶	۱۵۹	۱۳۵	۵۶۲۴۲۰	۵۱۲۴	۱۹۲۹۴۵			۵۲۱۸	۲۹۱۸	۲۹/۵	
	جمع	۴۱۴	۳۳۸	۱۲۶۱۵۶۳	۱۱۰۹۹	۴۳۵۴۴۹			۰	۴۶۳۲	۲۹۳۶	۲۹/۳
چرخه ترکیبی سندج	۱	۱۵۹	۱۲۰	۷۸۹۵۹۷	۳۳۳۶	۸۷۴۸۶	۱۷۲۸۲۷		۷۶۷۶	۲۸۵۱	۳۰/۲	
	۲	۱۵۹	۱۲۰	۶۵۶۴۴۷	۲۳۸۷	۲۸۳۶۶	۱۹۲۴۳۹		۶۶۲۵	۲۸۶۷	۳۰/۰	
	۳	۱۵۹	۱۲۰	۷۳۱۸۹۰	۳۷۴۶	۴۶۹۰۲	۱۹۴۵۶۶		۷۱۴۰	۲۸۲۵	۳۰/۴	
	۴	۱۵۹	۱۲۶	۶۷۴۱۵۰	۳۰۱۸	۷۶۴۰۶	۱۴۳۲۸۹		۶۵۵۲	۲۸۲۱	۳۰/۵	
	۵	۱۶۰	۱۴۰	۷۸۷۵۲۹	۴۱۱۰۵	۰	۱۰۸۲۶		۸۲۸۸			
	۶	۱۶۰	۱۴۳	۷۲۹۸۴۸	۳۸۸۳۴	۰	۱۰۸۳۳		۸۲۹۷			
	جمع	۹۵۶	۷۶۹	۴۳۶۹۴۶۱	۹۲۴۲۶	۲۳۹۱۶۱	۷۲۴۷۸۱		۰	۷۴۳۱	۱۸۹۶	۴۵/۳
نیروگاه زاگرس	۱	۱۶۲	۱۳۰	۵۷۰۸۴۳	۴۸۱۱	۲۹۲۱۹	۱۴۹۳۳۴		۵۳۱۳	۲۶۳۹	۳۲/۶	
	۲	۱۶۲	۱۳۰	۵۸۰۶۷۶	۴۸۹۴۳	۳۰۳۵۸	۲۸۱۷۸۴		۶۰۸۲	۴۵۱۰	۱۹/۱	
	۳	۱۶۲	۱۳۰	۴۹۸۱۰۴	۵۱۳۸	۲۹۵۱۴	۱۲۷۲۷۷		۴۶۹۷	۲۶۶۲	۳۲/۳	
	۴	۱۶۲	۱۳۰	۴۹۳۳۷۸	۴۲۶۶	۲۳۹۰۴	۱۲۹۳۲۱		۴۶۳۱	۲۶۱۹	۳۲/۸	
	جمع	۶۴۸	۵۲۱	۲۱۴۳۰۰۱	۶۳۱۵۸	۱۱۲۹۹۵	۶۸۷۷۱۷		۵۱۸۱	۳۱۴۷	۲۷/۳	
تولید پراکنده استان کرمانشاه	۷	۷	۳۷۸۶۳			۹۴۶۶			۲۱۶۶	۳۹/۷		
عسلویه گازی	جمع	۹۵۴	۸۲۶	۴۷۷۷۹۳۸	۳۳۴۴۶	۱۳۹	۱۶۰۷۵۲۰			۲۷۵۶	۳۱/۲	
گناوه	جمع	۴۸۴	۴۱۵	۲۹۲۵۵۴۴	۴۳۸۸۳	۱۷۶۸۵	۵۸۹۹۲۶			۱۷۱۳	۵۰/۲	
نیروگاه چرخه ترکیبی فارس	۱	۱۲۳	۹۱	۶۰۴۱۸۶	۱۷۱۸	۲۳۲۳	۱۹۲۴۵۸		۶۹۹۹	۲۶۸۶	۳۲/۰	
	۲	۱۲۳	۸۸	۷۳۶۷۰۰	۲۰۲۸	۷۴۰۴	۲۳۶۹۲۷		۸۷۲۶	۲۷۶۴	۳۱/۱	
	۳	۱۲۳	۸۸	۶۲۲۱۳۳	۱۷۸۶	۲۰۷	۲۰۶۷۳۷		۷۴۶۰	۲۷۷۱	۳۱/۰	
	۴	۱۲۳	۸۸	۶۲۸۱۳۶	۱۸۳۹	۲۹۲۶	۲۰۲۵۲۳		۷۵۳۸	۲۷۲۵	۳۱/۶	
	۵	۱۲۳	۸۸	۵۳۶۸۷۲	۱۵۷۲	۳۴۳۴	۱۷۵۳۷۰		۶۵۳۸	۲۷۷۵	۳۱/۰	
	۶	۱۲۳	۸۸	۴۷۸۷۲۷	۱۴۵۴	۰	۱۶۱۵۱۰		۵۹۱۶	۲۸۱۱	۳۰/۶	
	۷	۹۸	۸۸	۶۲۸۸۲۶	۳۱۴۴۳	۰	۰		۸۶۲۹			
	۸	۹۸	۸۸	۵۹۴۷۵۳	۳۰۵۶۳	۰	۰		۸۵۰۸			
	۹	۹۸	۸۸	۴۷۰۲۸۴	۲۵۲۴۰	۰	۰		۶۸۶۱			
	جمع	۱۰۳۵	۷۹۴	۵۳۰۰۶۱۷	۹۷۶۴۳	۱۶۲۹۴	۱۱۷۵۵۲۵		۷۴۲۵	۱۸۷۳	۴۵/۹	
نیروگاه چرخه ترکیبی کازرون	۱	۱۲۸	۱۰۲	۷۷۴۱۲۹	۲۷۸۴	۹۵۲	۲۶۳۲۵۸		۷۶۱۲	۲۸۰۷	۳۰/۶	
	۲	۱۲۸	۱۰۲	۷۱۵۴۱۹	۲۵۷۱	۱۹۰	۲۵۱۶۵۲		۷۳۳۸	۲۸۹۴	۲۹/۷	
	۳	۱۵۹	۱۲۲	۸۵۳۴۶۳	۳۱۹۴	۱۰۵۲۶	۲۶۳۲۰۸		۷۹۸۸	۲۶۴۵	۳۲/۵	
	۴	۱۵۹	۱۲۲	۷۹۹۹۶۷	۵۳۸۲	۷۸۴۷	۲۶۳۲۶۲		۷۷۴۶	۲۷۹۳	۳۰/۸	

قدرت نامی، میانگین قدرت عملی، تولید ناویژه، مصرف داخلی فنی، سوخت مصرفی، ساعت کارکرد، بازده حرارتی و راندمان واحدهای نیروگاهی در سال ۱۳۹۵

برق منطقه ای/نیروگاه	شماره واحد	قدرت نامی	میانگین قدرت عملی	تولید ناویژه	مصرف داخلی فنی	سوخت مصرفی			بازده حرارتی		راندمان	
						گازوئیل	گاز	نفت کوره	ساعت کارکرد	کیلوکالری بر ساعت		درصد
نیروگاه چرخه ترکیبی کازرون	۵	۱۵۹	۱۲۲	۷۶۶۱۶۶	۳۵۵۳	۲۶۴	۲۵۱۱۵۷	۰	۷۳۹۷	۲۶۹۸	۳۱/۹	
	۶	۱۵۹	۱۲۲	۷۶۴۸۲۰	۲۷۸۶	۲۸۷۹	۲۴۷۸۰۴	۰	۷۳۸۲	۲۶۹۷	۳۱/۹	
	۷	۱۶۰	۱۳۹	۹۳۶۵۱۲	۳۹۸۴۹	۰	۶۲۷۱۴	۰	۷۹۸۵			
	۸	۱۶۰	۱۴۰	۹۰۵۹۸۸	۴۰۱۲۶	۰	۲۳۵۴۶	۰	۷۹۴۱			
	۹	۱۶۰	۱۴۰	۸۰۶۰۹۵	۳۹۷۳۶	۰	۱۸۸۵۴	۰	۸۱۰۶			
	جمع	۱۳۷۲	۱۱۱۱	۷۳۲۲۵۵۹	۱۳۹۹۸۱	۲۲۶۵۸	۱۶۴۵۴۵۵	۰	۷۷۳۳	۱۸۷۵	۴۵/۹	
نیروگاه چرخه ترکیبی جهرم	۱	۱۵۹	۱۲۰	۵۶۶۶۳۹	۲۴۴۶	۶۵۳۸	۱۷۵۷۴۸	۰	۵۲۵۹	۲۶۴۵	۳۲/۵	
	۲	۱۵۹	۱۲۰	۴۲۱۲۸۴	۲۹۳۳	۵۸۲	۱۳۷۶۰۲	۰	۴۱۵۰	۲۶۹۳	۳۱/۹	
	۳	۱۵۹	۱۲۰	۴۵۵۱۵۷	۲۰۱۸	۴۶۴۷	۱۴۱۲۶۸	۰	۴۳۶۰	۲۶۳۶	۳۲/۶	
	۴	۱۵۹	۱۲۰	۴۸۸۸۶۱	۳۰۵۳	۴۴۷۲	۱۵۰۹۷۸	۰	۴۷۱۱	۲۶۱۴	۳۲/۹	
	۵	۱۵۹	۱۲۰	۵۱۶۱۴۵	۲۲۰۹	۵۵۹۹	۱۶۰۸۷۶	۰	۵۰۰۱	۲۶۵۲	۳۲/۴	
	۶	۱۵۹	۱۲۰	۵۴۷۷۲۰	۲۲۹۹	۷۲۱۳	۱۶۹۷۷۲	۰	۵۳۳۵	۲۶۵۸	۳۲/۴	
	جمع	۹۵۴	۷۲۰	۲۹۹۵۸۰۶	۱۶۹۵۹	۲۹۰۵۰	۹۳۳۲۴۴	۰	۴۸۰۳	۲۶۴۹	۳۲/۵	
حافظ	جمع	۹۷۲	۷۱۶	۴۲۳۶۱۲۹	۲۹۶۵۳	۳۱۹۷۴	۱۳۷۱۱۲۰		۲۷۱۰	۲۷۱۰	۳۱/۷	
زباله سوز شیراز	جمع	۱/۲	۱/۲	۲۸۳۷								
تولید پراکنده استان فارس	جمع	۴۶	۴۶	۲۱۷۹۱۴			۵۴۴۷۹			۲۱۶۶	۳۹/۷	
کهنوج	جمع	۷۵	۵۲	۱۴۲۰۹۰	۹۹۵	۵۷۲	۶۳۳۷۲			۳۸۴۷	۲۲/۴	
شوباد (کهنوج)	جمع	۴۸۴	۳۹۱	۲۳۴۲۶۱۵	۳۵۱۳۹	۶۷۴۷	۶۴۱۹۵۲			۲۳۶۱	۳۶/۴	
گوهران	جمع	۳۳۲	۲۴۵	۵۴۷۴۰۷	۳۸۳۲		۱۷۱۷۶۲			۲۶۷۶	۳۲/۱	
سمنگان	جمع	۳۳۲	۲۴۵	۳۱۹۸۸۸	۲۲۳۹		۱۰۰۵۰۷			۲۶۷۹	۳۲/۱	
تولید پراکنده استان کرمان	جمع	۲۰	۲۰	۶۹۱۸۱			۱۷۲۹۵			۲۱۶۶	۳۹/۷	
نیروگاه چرخه ترکیبی گیلان	۱	۱۴۹	۱۳۴	۸۲۱۱۰۶	۴۳۵۷۷	۰	۰	۰	۸۱۸۶			
	۲	۱۴۹	۱۳۴	۸۸۱۷۶۸	۴۹۳۳۹	۰	۰	۰	۸۵۱۵			
	۳	۱۴۹	۱۳۴	۸۳۸۵۹۶	۴۵۶۷۸	۰	۰	۰	۸۱۴۴			
	۴	۱۴۳	۱۳۰	۸۰۷۳۷۸	۵۲۶۹	۷۱۱۳۰	۲۱۶۶۱۹	۰	۷۷۰۸	۲۹۴۷	۲۹/۳	
	۵	۱۴۳	۱۳۰	۷۴۰۸۱۱	۴۷۹۲	۴۵۴۳۸	۲۲۱۹۴۰	۰	۶۹۶۷	۲۹۶۳	۲۹/۰	
	۶	۱۴۳	۱۳۰	۸۵۸۷۱۹	۵۰۲۳	۷۵۰۳۷	۲۲۳۸۴۵	۰	۷۹۰۲	۲۸۶۹	۳۰/۰	
	۷	۱۴۳	۱۳۰	۷۸۴۸۶۳	۵۱۵۷	۶۷۳۰۲	۲۱۸۲۶۷	۰	۷۴۱۰	۲۹۹۷	۲۸/۷	
	۸	۱۴۳	۱۳۰	۷۵۴۶۳۸	۴۹۱۱	۷۰۳۸۳	۱۹۴۴۶۰	۰	۷۰۴۷	۲۸۹۵	۲۹/۷	
	۹	۱۴۳	۱۳۰	۸۳۷۰۶۹	۵۲۴۰	۷۵۹۲۸	۲۲۱۶۸۶	۰	۷۸۵۰	۲۹۳۱	۲۹/۳	
جمع	۱۳۰۶	۱۱۸۳	۷۳۲۴۹۴۸	۱۶۸۹۸۶	۴۰۵۲۱۸	۱۲۹۶۸۱۷	۰	۷۷۵۵	۱۹۱۴	۴۴/۹		
تولید پراکنده استان گیلان	جمع	۱۵	۱۵									
چرخه ترکیبی بیه سر	جمع	۹۶۸	۹۰۰	۵۱۳۸۰۴۹	۱۰۲۷۶۱	۲۶۸۱۹۸	۸۷۱۴۹۸			۱۸۲۶	۴۷/۱	
گلستان	جمع	۹۷۲	۸۸۱	۲۵۹۷۱۹۷	۱۸۱۸۰	۱۷۵۵۳۳	۷۰۵۲۸۶			۲۷۸۸	۳۰/۹	
تولید پراکنده استان گلستان	جمع	۱	۱									
نوشهر	جمع	۴۷	۳۶	۸۴۲۹۱	۵۹۰	۲۱۶۵	۳۶۰۷۷			۳۶۸۹	۲۳/۳	
تولید پراکنده استان مازندران	جمع	۵۳	۵۳	۲۸۲۴۰۹			۷۰۶۰۲			۲۱۶۶	۳۹/۷	

قدرت نامی، میانگین قدرت عملی، تولید ناویژه، مصرف داخلی فنی، سوخت مصرفی، ساعت کارکرد، بازده حرارتی و راندمان واحدهای نیروگاهی در سال ۱۳۹۵

راندمان	بازده حرارتی	ساعت کارکرد	سوخت مصرفی			مصرف داخلی فنی	تولید ناویژه	میانگین قدرت عملی	قدرت نامی	شماره واحد	برق منطقه ای/نیروگاه
	کیلوکالری بر کیلووات ساعت		گازوئیل	گاز	نفت کوره						
۳۹/۷	۲۱۶۶			۵۴۹۶۶			۲۱۹۸۶۳	۵۰	۵۰	جمع	تولید پراکنده استان هرمزگان
۲۴/۲	۳۵۴۷			۴۴۷۵۲	۴۱	۷۵۴	۱۰۷۶۷۶	۷۳	۹۷	جمع	نیروگاه شهید زنبق یزد
۴۷/۵	۱۸۱۱			۵۷۰۴۷۷	۳۲۳۸۵	۴۲۵۹۰	۲۸۳۹۳۵۶	۳۹۵	۴۸۴	جمع	شیرکوه
۴۰/۳	۲۱۳۲			۵۹۷۴۵۱		۳۵۸۴۷	۲۳۸۹۸۰۵	۳۹۴	۴۹۲	جمع	چادرملو(سرو)
۳۲/۲	۲۶۶۹			۲۷۵۵۹۳	۵۰۸۸	۶۲۷۷	۸۹۶۷۴۵	۲۵۴	۳۲۴	۱	صدوق یزد
۳۹/۷	۲۱۶۶			۱۰۴۵۶۱			۴۱۸۲۴۵	۹۲	۹۲	جمع	تولید پراکنده استان یزد
۳۸/۸	۲۲۱۸		۴۲۷۷۶۴	۳۶۲۷۵۶۳۴	۴۵۲۶۱۱۷	۳۵۲۳۶۶۷	۱۵۴۴۲۲۰۳۸	۲۹۱۱۹	۳۵۰۸۴		جمع بخش خصوصی
۲۸/۶	۳۰۰۵			۲۰۷۰۷۷۸	۹۶۰۰	۱۹۴۷۷۵	۶۴۸۲۳۲۴	۴۶۱۷	۵۵۸۱		جمع صنایع بزرگ
۳۷/۸	۲۲۷۶		۴۴۸۳۱۸۴	۶۱۷۸۱۷۵۳	۵۸۶۷۰۳۳	۸۱۷۹۳۲۳	۲۸۹۱۹۵۷۷۸	۶۶۵۹۸	۷۶۴۲۸		جمع کشور

صادرات انرژی برق به خارج از کشور در سال های ۱۳۹۴-۱۳۹۵

(مگاوات ساعت)

صادرات									تاریخ	
جمع	عراق	افغانستان	پاکستان	ترکمنستان	آذربایجان	ارمنستان	ترکیه	نخجوان		
۵۳۲۵۴۳	۲۳۶۶۹۲	۵۱۴۳۵	۳۸۵۸۸	۴۹	۰	۱۱۵۹۴	۱۸۹۲۵۵	۴۹۳۰	۱۳۹۴	فروردین
۱۹۱۸۹۱	۵۰۵۳۳	۵۳۲۸۹	۳۹۷۱۳	۰	۹۲	۹۱۳	۴۴۱۸۴	۳۱۶۷	۱۳۹۵	
-۶۴/۰	-۷۸/۷	۳/۶	۲/۹				-۷۶/۷	-۳۵/۸	درصد تغییر	
۸۰۰۱۷۰	۶۳۹۸۱۰	۵۷۳۷۷	۴۳۰۳۸	۱	۰	۲	۵۵۵۷۷	۴۳۶۶	۱۳۹۴	اردیبهشت
۱۱۵۷۶۳	۷۴۱۶	۵۷۰۷۱	۴۳۷۲۶	۰	۱۰۱	۱۴۶۳	۲۲۳۷	۳۷۴۹	۱۳۹۵	
-۸۵/۵	-۹۸/۸	-۰/۵	۱/۶				-۹۶/۰	-۱۴/۱	درصد تغییر	
۹۷۲۰۸۴	۸۲۷۴۴۴	۶۷۳۳۲	۴۰۰۷۲	۲	۰	۰	۳۲۱۰۳	۵۱۳۱	۱۳۹۴	خرداد
۹۳۶۸۴۳	۸۲۰۸۴۷	۶۳۶۴۹	۴۶۲۸۲	۰	۰	۲۶۸	۰	۵۷۹۷	۱۳۹۵	
-۳/۶	-۰/۸	-۵/۵	۱۵/۵				-۱۰۰/۰	۱۳/۰	درصد تغییر	
۱۰۰۸۲۹۲	۸۰۹۴۹۹	۷۵۸۳۶	۴۰۶۱۷	۳۳۵	۰	۳۱۴	۷۵۲۹۰	۶۴۰۱	۱۳۹۴	تیر
۹۶۱۳۸۱	۸۳۳۶۲۱	۶۶۲۷۳	۴۶۴۲۷	۰	۱۲۵	۱۰۷۱۳	۰	۴۲۲۲	۱۳۹۵	
-۴/۷	۳/۰	-۱۲/۶	۱۴/۳					-۳۴/۰	درصد تغییر	
۱۰۰۱۶۶۶	۷۸۶۳۵۰	۷۱۷۸۳	۴۵۲۰۳	۷۰	۰	۴۴۹۶	۸۶۰۶۴	۷۷۰۰	۱۳۹۴	مرداد
۹۴۲۲۸۹	۸۲۲۴۴۹	۶۱۳۹۱	۴۵۵۷۹	۰	۱۶۳	۷۱۹۵	۰	۵۵۱۲	۱۳۹۵	
-۵/۹	۴/۶	-۱۴/۵	۰/۸					-۲۸/۴	درصد تغییر	
۱۰۶۲۲۳۱	۸۳۱۱۳۵	۶۰۹۲۷	۴۲۲۲۲	۱۶	۰	۸۴۳	۱۲۴۲۱۵	۲۸۷۳	۱۳۹۴	شهریور
۹۷۲۱۶۶	۸۵۸۶۲۵	۵۳۰۴۶	۴۵۴۵۳	۰	۹۵	۹۴۸۸	۰	۵۴۵۹	۱۳۹۵	
-۸/۵	۳/۳	-۱۲/۹	۷/۷			۱۰۲۵/۵		۹۰/۰	درصد تغییر	
۹۲۹۳۹۱	۶۹۶۲۰۷	۵۲۹۱۵	۳۹۹۳۰	۰	۰	۵۰۷۶	۱۳۴۰۰۸	۱۲۵۵	۱۳۹۴	مهر
۵۵۲۱۶۶	۴۵۹۰۱۸	۴۲۰۰۰	۴۱۷۲۸	۰	۷۸	۶۲۲۳	۰	۳۱۱۹	۱۳۹۵	
-۴۰/۶	-۳۴/۱	-۲۰/۶	۴/۵					۱۴۸/۵	درصد تغییر	
۶۳۲۰۹۷	۳۱۸۸۵۵	۵۵۰۳۶	۳۶۳۵۳	۱	۰	۸۱۴	۲۱۷۰۷۰	۳۹۶۸	۱۳۹۴	آبان
۳۹۹۲۰۳	۳۰۹۹۱۷	۴۲۱۴۷	۳۶۷۰۱	۰	۷۸	۶۲۱۴	۰	۴۱۴۶	۱۳۹۵	
-۳۶/۸	-۲/۸	-۲۳/۴	۱/۰					۴/۵	درصد تغییر	
۸۹۷۹۶۳	۵۳۴۰۸۰	۷۴۷۹۸	۳۴۴۶۷	۰	۰	۱۰۰۶۲	۲۴۱۸۷۷	۲۶۷۹	۱۳۹۴	آذر
۶۸۹۸۳۵	۵۶۴۵۱۹	۶۹۹۰۰	۳۱۶۲۱	۰	۷۱	۲۰۹۹۸	۰	۲۷۲۶	۱۳۹۵	
-۲۳/۲	۵/۷	-۶/۵	-۸/۳					۱/۸	درصد تغییر	
۸۸۶۸۹۷	۵۶۵۸۰۰	۷۹۵۷۸	۳۲۷۳۳	۰	۰	۵۸۰۰	۱۹۹۸۷۹	۳۱۰۷	۱۳۹۴	دی
۵۷۰۳۲۹	۱۹۳۹۵۸	۷۸۷۲۴	۳۴۴۷۸	۰	۵۳	۹۰۵۹	۲۵۰۷۸۱	۳۲۷۶	۱۳۹۵	
-۳۵/۷	-۶۵/۷	-۱/۱	۵/۳				۲۵/۵	۵/۴	درصد تغییر	
۷۵۶۵۶۰	۴۰۸۰۸۸	۸۰۳۸۰	۳۴۰۱۱	۰	۰	۵۴۵۹	۲۲۴۹۶۰	۳۶۶۲	۱۳۹۴	بهمن
۱۷۲۴۶۲	۳۴۴۲۰	۷۹۳۲۵	۳۴۲۳۱	۰	۸۸	۲۰۳۹۵	۰	۴۰۰۳	۱۳۹۵	
-۷۷/۲	-۹۱/۶	-۱/۳	۰/۶					۹/۳	درصد تغییر	
۳۹۹۹۷۶	۱۶۸۵۳۹	۵۵۱۰۰	۲۹۴۳۴	۱	۰	۵۶۵	۱۴۲۵۳۶	۳۸۰۱	۱۳۹۴	اسفند
۱۸۳۵۰۳	۶۸۲۹۴	۶۴۰۱۴	۳۶۲۱۰	۰	۱۱۰	۱۲۳۰۲	۰	۲۵۷۳	۱۳۹۵	
-۵۴/۱	-۵۹/۵	۱۶/۲	۲۳/۰					-۳۲/۳	درصد تغییر	
۹۸۷۹۸۶۹	۶۸۲۲۴۹۷	۷۸۲۴۹۷	۴۵۶۶۶۸	۴۷۵	۰	۴۵۰۲۵	۱۷۲۲۸۳۴	۴۹۸۷۳	۱۳۹۴	سال
۶۶۸۷۸۳۰	۵۰۲۳۶۱۶	۷۳۰۸۲۹	۴۸۲۱۴۹	۰	۱۰۵۴	۱۰۵۲۳۱	۲۹۷۲۰۲	۴۷۷۴۹	۱۳۹۵	
-۳۲/۳	-۲۶/۴	-۶/۶	۵/۶	-۱۰۰/۰			۱۳۳/۷	-۴/۳	درصد تغییر	

ماخذ اطلاعات: شرکت های برق منطقه ای

واردات و تبادل انرژی برق با خارج از کشور در سال های ۱۳۹۵-۱۳۹۴

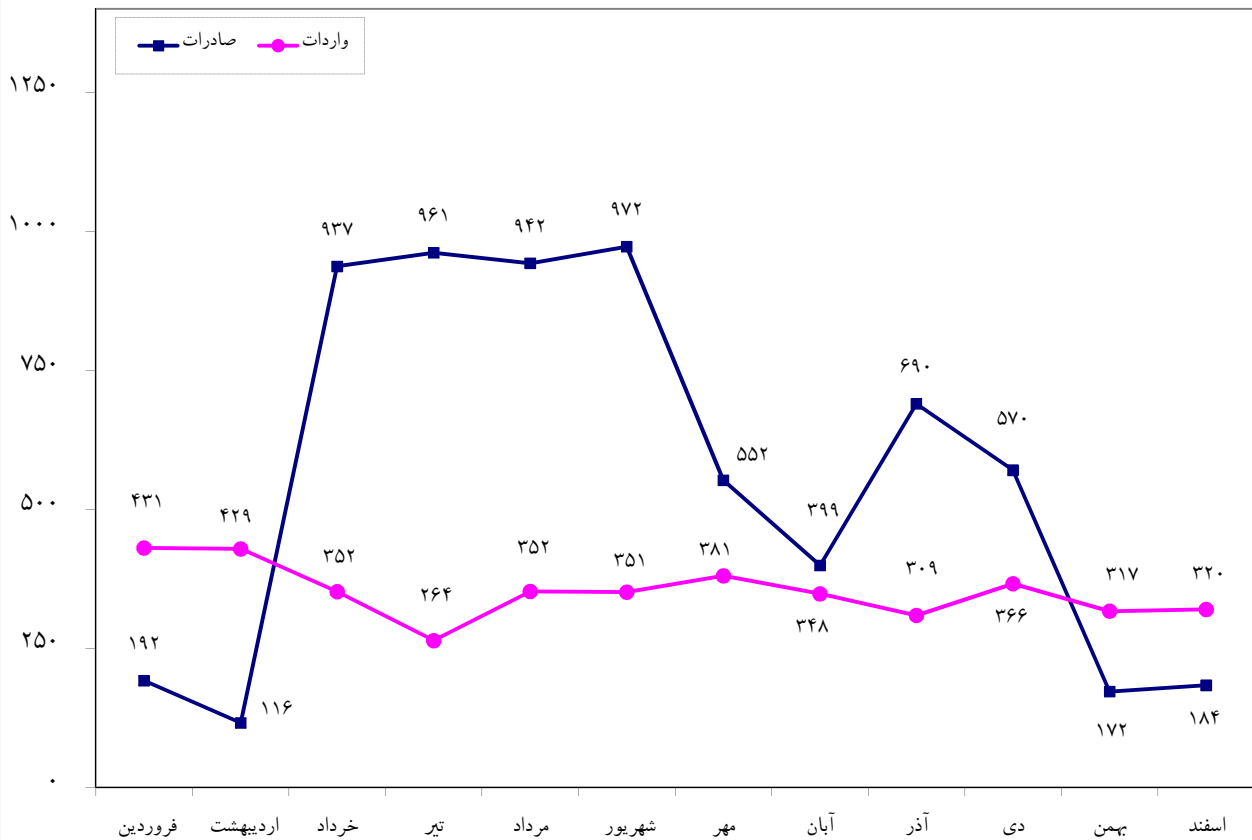
(مگاوات ساعت)

تبادل انرژی	واردات					تاریخ	
	جمع	ترکمنستان	آذربایجان	ارمنستان	نخجوان		
۱۹۷۹۳۴	۳۳۴۶۰۹	۲۳۰۴۳۲	۴۰	۹۸۲۸۸	۵۸۴۹	۱۳۹۴	فروردین
-۲۳۸۷۶۶	۴۳۰۶۵۷	۲۷۴۳۳۶	۱۲۷	۱۵۱۲۲۶	۴۹۶۸	۱۳۹۵	
-۲۲۰/۶	۲۸/۷	۱۹/۱		۵۳/۹	-۱۵/۱	درصدتغییر	
۳۲۵۹۳۳	۴۷۴۲۳۷	۲۶۲۹۸۷	۰	۲۰۶۴۱۹	۴۸۳۱	۱۳۹۴	اردیبهشت
-۴۱۳۲۱۰	۴۲۸۹۷۳	۲۷۳۰۴۲	۲۰۴۱	۱۴۷۸۸۱	۶۰۰۹	۱۳۹۵	
-۱۹۶/۱	-۹/۵	۳/۸		-۲۸/۴	۲۴/۴	درصدتغییر	
۵۵۶۶۳۱	۴۱۵۴۵۳	۲۲۲۸۲۲	۰	۱۸۷۷۳۰	۴۹۰۱	۱۳۹۴	خرداد
۵۸۴۷۹۷	۳۵۲۰۴۶	۲۲۸۳۵۴	۶۰	۱۱۸۸۶۲	۴۷۷۰	۱۳۹۵	
۵/۱	-۱۵/۳	۲/۵		-۳۶/۷	-۲/۷	درصدتغییر	
۷۵۱۷۶۴	۲۵۶۵۲۸	۱۵۴۰۶۹	۲۶۷۴	۹۵۸۸۶	۳۸۹۹	۱۳۹۴	تیر
۶۹۷۲۷۳	۲۶۴۱۰۸	۲۰۲۱۰۶	۷۴	۵۸۵۶۳	۳۳۶۵	۱۳۹۵	
-۷/۲	۳/۰	۳۱/۲		-۳۸/۹	-۱۳/۷	درصدتغییر	
۷۵۰۸۲۰	۲۵۰۸۴۶	۱۶۳۶۵۲	۰	۸۵۱۰۷	۲۰۸۷	۱۳۹۴	مرداد
۵۸۹۸۹۱	۳۵۲۳۹۸	۲۶۱۹۲۴	۵۹۵	۸۷۶۱۴	۲۲۶۵	۱۳۹۵	
-۲۱/۴	۴۰/۵	۶۰/۰		۲/۹	۸/۵	درصدتغییر	
۶۹۵۰۱۶	۳۶۷۲۱۵	۲۳۹۷۶۲	۱۰	۱۲۲۳۰۹	۵۱۳۴	۱۳۹۴	شهریور
۶۲۱۱۴۹	۳۵۱۰۱۷	۲۵۷۹۹۹	۴۶	۸۵۶۱۲	۷۳۶۰	۱۳۹۵	
-۱۰/۶	-۴/۴	۷/۶		-۳۰/۰	۴۳/۴	درصدتغییر	
۵۸۳۰۲۲	۳۴۶۳۶۹	۲۴۸۹۶۱	۰	۹۱۵۵۹	۵۸۴۹	۱۳۹۴	مهر
۱۷۱۵۱۰	۳۸۰۶۵۶	۲۶۰۱۲۴	۶۴	۱۱۶۹۹۷	۳۴۷۱	۱۳۹۵	
-۷۰/۶	۹/۹	۴/۵		۲۷/۸	-۴۰/۷	درصدتغییر	
۳۱۴۲۲۷	۳۱۷۸۶۰	۲۱۹۰۶۶	۰	۹۵۱۹۸	۳۵۹۶	۱۳۹۴	آبان
۵۰۸۷۳	۳۴۸۳۳۰	۲۵۹۷۳۴	۷۳	۸۵۳۷۹	۳۱۴۴	۱۳۹۵	
-۸۳/۸	۹/۶	۱۸/۶		-۱۰/۳	-۱۲/۶	درصدتغییر	
۵۷۱۰۴۷	۳۲۶۹۱۶	۲۴۴۲۰۶	۰	۷۹۲۲۰	۳۴۹۰	۱۳۹۴	آذر
۳۸۰۴۴۹	۳۰۹۳۸۶	۲۵۶۶۰۶	۱۰۹	۴۸۰۲۰	۴۶۵۱	۱۳۹۵	
-۳۳/۴	-۵/۴	۵/۱		-۳۹/۴	۳۳/۳	درصدتغییر	
۵۲۷۳۳۹	۳۵۹۵۵۸	۲۵۶۱۵۹	۰	۹۹۷۶۲	۳۶۳۷	۱۳۹۴	دی
۲۰۳۹۵۴	۳۶۶۳۷۵	۲۵۸۳۴۲	۱۱۹	۱۰۵۶۰۵	۲۳۰۹	۱۳۹۵	
-۶۱/۳	۱/۹	۰/۹		۵/۹	-۳۶/۵	درصدتغییر	
۴۱۰۹۱۱	۳۴۵۶۴۹	۲۶۴۳۵۶	۱۲۰	۷۷۳۵۷	۳۸۱۶	۱۳۹۴	بهمن
-۱۴۴۵۰۵	۳۱۶۹۶۷	۲۵۷۳۶۹	۹۹	۵۴۵۸۵	۴۹۱۴	۱۳۹۵	
-۱۳۵/۲	-۸/۳	-۲/۶		-۲۹/۴	۲۸/۸	درصدتغییر	
۴۶۹۷۹	۳۵۲۹۹۷	۲۴۴۲۲۲	۱۰۱۰	۱۰۴۸۸۹	۲۸۷۶	۱۳۹۴	اسفند
-۱۳۶۶۸۳	۳۲۰۱۸۶	۲۴۳۱۱۵	۱۰۸	۷۲۸۳۱	۴۱۳۲	۱۳۹۵	
-۳۹۰/۹	-۹/۳	-۰/۵	-۸۹/۳	-۳۰/۶	۴۳/۷	درصدتغییر	
۵۷۳۱۶۳۲	۴۱۴۸۲۳۷	۲۷۵۰۶۹۴	۳۸۵۴	۱۳۴۳۷۲۴	۴۹۹۶۵	۱۳۹۴	سال
۲۴۶۶۷۳۱	۴۲۲۱۰۹۹	۳۰۳۳۰۵۱	۳۵۱۵	۱۱۳۳۱۷۵	۵۱۳۵۸	۱۳۹۵	
-۵۷/۰	۱/۸	۱۰/۳	-۸/۸	-۱۵/۷	۲/۸	درصدتغییر	

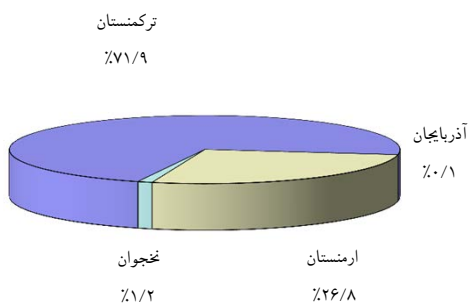
علامت منفی نمایانگر واردات انرژی برق به کشور و علامت مثبت نمایانگر صادرات انرژی برق از کشور میباشد.

انرژی تبادل شده با کشورهای همجوار در ماه های سال ۱۳۹۵

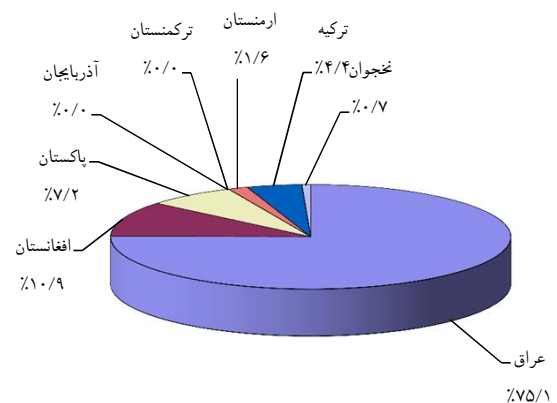
(میلیون کیلوواتساعت)



سهم کشورهای همجوار از ۴۲۲۱ میلیون کیلوواتساعت واردات برق به کشور در سال ۱۳۹۵



سهم کشورهای همجوار از ۶۶۸۸ میلیون کیلوواتساعت صادرات برق از کشور در سال ۱۳۹۵



حداکثر توان تولید شده همزمان شبکه سراسری و خارج از شبکه وزارت نیرو طی سال های ۱۳۹۵ - ۱۳۷۵

مگاوات

شرح	فروردین	اردیبهشت	خرداد	تیر	مرداد	شهریور	مهر	آبان	آذر	دی	بهمن	اسفند
۱۳۷۵	شبكة سراسری	۱۱۲۲۶	۱۲۵۴۰	۱۳۳۲۷	۱۴۰۷۸	۱۴۲۲۶	۱۳۳۵۱	۱۲۶۲۶	۱۲۷۷۶	۱۲۸۲۵	۱۳۲۰۰	۱۳۲۲۰
	خارج از شبکه	۱۲۲۴	۱۳۲۸	۱۳۶۴	۱۴۸۱	۱۵۱۱	۱۴۸۵	۱۳۶۳	۱۳۵۰	۱۳۵۲	۱۲۹۹	۱۴۹۸
	جمع	۱۲۴۵۰	۱۳۹۲۸	۱۴۶۹۱	۱۵۵۵۹	۱۵۸۳۷	۱۴۸۳۶	۱۳۹۸۹	۱۴۱۲۶	۱۴۱۷۷	۱۴۴۹۹	۱۴۶۳۸
۱۳۷۶	شبكة سراسری	۱۲۶۰۸	۱۳۳۵۷	۱۴۰۸۱	۱۵۷۳۱	۱۵۶۳۵	۱۵۱۰۰	۱۴۳۴۰	۱۳۷۹۲	۱۳۶۳۰	۱۳۷۸۹	۱۳۷۳۰
	خارج از شبکه	۱۳۱۱	۱۴۸۹	۱۵۵۶	۱۶۲۳	۱۵۹۳	۱۴۹۷	۱۳۹۴	۱۳۹۰	۱۴۱۰	۱۳۹۴	۱۴۲۷
	جمع	۱۳۹۱۹	۱۴۸۴۶	۱۴۶۳۷	۱۷۳۶۴	۱۷۲۲۸	۱۶۶۸۹	۱۵۸۳۷	۱۴۹۲۸	۱۵۰۴۰	۱۵۱۸۳	۱۵۱۶۷
۱۳۷۷	شبكة سراسری	۱۳۴۰۶	۱۴۳۰۴	۱۵۳۰۵	۱۶۳۷۲	۱۶۱۰۶	۱۶۳۵۲	۱۵۰۸۳	۱۳۸۵۰	۱۴۳۳۰	۱۴۳۰۰	۱۴۱۴۹
	خارج از شبکه	۱۴۶۱	۱۶۰۵	۱۶۵۹	۱۷۱۶	۱۷۱۱	۱۶۹۸	۱۵۹۲	۱۵۶۵	۱۴۳۰	۱۵۱۲	۱۴۸۷
	جمع	۱۴۸۶۷	۱۵۹۰۹	۱۶۹۶۴	۱۸۰۸۸	۱۷۸۱۷	۱۸۰۵۰	۱۵۴۴۲	۱۵۸۹۵	۱۵۶۲۸	۱۵۸۱۲	۱۵۶۳۶
۱۳۷۸	شبكة سراسری	۱۵۶۶۸	۱۶۵۰۴	۱۸۲۲۹	۱۸۹۰۵	۱۸۸۹۳	۱۸۸۲۷	۱۶۷۰۱	۱۷۱۱۵	۱۷۱۳۵	۱۷۰۶۹	۱۶۸۹۸
	خارج از شبکه	۲۷۶	۳۲۷	۳۳۲	۳۴۶	۳۴۵	۳۳۳	۲۸۶	۲۹۷	۳۰۵	۳۰۲	۲۹۸
	جمع	۱۵۹۴۴	۱۶۸۳۱	۱۸۵۶۱	۱۹۱۵۱	۱۹۲۳۸	۱۹۱۶۰	۱۶۹۸۷	۱۷۴۱۲	۱۷۴۴۰	۱۷۳۷۱	۱۷۱۹۶
۱۳۷۹	شبكة سراسری	۱۶۹۶۵	۱۷۸۳۵	۱۹۰۴۳	۲۰۵۴۸	۲۰۴۳۳	۲۰۴۰۵	۱۹۱۱۸	۱۸۱۰۱	۱۷۹۸۷	۱۸۱۶۵	۱۸۱۲۷
	خارج از شبکه	۳۱۱	۳۴۲	۳۳۷	۳۶۱	۳۴۴	۳۴۵	۳۸	۳۸	۳۷	۳۶	۳۳
	جمع	۱۷۲۷۶	۱۸۱۷۷	۱۹۳۸۰	۲۰۶۰۹	۲۰۴۶۷	۲۰۴۵۰	۱۹۱۵۷	۱۸۱۳۹	۱۸۲۰۲	۱۸۲۰۲	۱۸۱۶۰
۱۳۸۰	شبكة سراسری	۱۷۷۲۰	۱۹۴۳۲	۲۰۳۸۹	۲۱۵۵۲	۲۱۷۹۰	۲۱۷۴۷	۱۹۱۱۹	۱۸۷۸۷	۱۸۸۴۹	۱۹۳۵۴	۱۹۰۶۷
	خارج از شبکه	۴۳	۵۴	۵۸	۶۰	۶۳	۶۱	۳۹	۳۷	۳۵	۳۷	۴۰
	جمع	۱۷۷۶۳	۱۹۴۸۶	۲۰۴۴۷	۲۱۶۱۲	۲۱۸۵۳	۲۱۸۰۸	۱۹۹۹۷	۱۸۸۴۴	۱۸۸۸۴	۱۹۳۹۱	۱۹۱۰۷
۱۳۸۱	شبكة سراسری	۱۸۶۹۱	۱۹۳۸۶	۲۱۶۹۵	۲۲۹۴۸	۲۳۴۱۴	۲۳۲۱۱	۲۲۱۶۹	۲۰۳۳۳	۲۰۸۶۱	۲۰۸۰۰	۲۰۸۴۸
	خارج از شبکه	۵۰	۶۱	۷۰	۷۴	۸۰	۷۷	۷۴	۶۴	۴۱	۳۶	۴۰
	جمع	۱۸۷۴۱	۱۹۴۶۷	۲۱۷۶۵	۲۳۰۲۲	۲۳۴۹۴	۲۳۲۸۸	۲۲۲۴۳	۲۰۳۹۷	۲۰۹۰۲	۲۰۸۳۶	۲۰۸۸۸
۱۳۸۲	شبكة سراسری	۲۰۹۱۵	۲۲۲۶۲	۲۳۴۳۱	۲۵۸۶۲	۲۶۱۴۰	۲۵۳۱۲	۲۳۰۳۳	۲۱۹۶۷	۲۲۱۶۲	۲۲۱۶۴	۲۲۶۸۲
	خارج از شبکه	۵۲	۵۷	۶۳	۷۱	۷۶	۷۲	۵۳	۴۲	۳۹	۳۴	۳۸
	جمع	۲۰۹۶۷	۲۲۳۱۹	۲۳۴۹۴	۲۵۹۳۸	۲۶۲۱۶	۲۵۳۸۳	۲۳۰۸۳	۲۲۰۴۰	۲۲۲۰۲	۲۱۹۲۳	۲۱۷۲۰
۱۳۸۳	شبكة سراسری	۲۲۰۲۶	۲۳۴۳۶	۲۵۹۳۸	۲۷۲۳۷	۲۷۵۲۰	۲۷۳۳۸	۲۵۰۰۲	۲۲۹۸۷	۲۳۸۱۶	۲۳۶۹۱	۲۳۶۰۵
	خارج از شبکه	۴۵	۵۷	۶۶	۷۷	۸۰	۸۰	۶۵	۵۷	۴۵	۳۵	۳۹
	جمع	۲۲۰۷۱	۲۳۴۹۳	۲۶۰۰۴	۲۷۳۱۴	۲۷۶۰۰	۲۷۴۱۸	۲۵۰۶۷	۲۳۰۴۴	۲۳۸۶۱	۲۳۷۳۱	۲۳۶۶۶
۱۳۸۴	شبكة سراسری	۲۳۸۰۰	۲۵۴۹۷	۲۸۶۰۴	۳۰۴۲۷	۳۰۶۰۹	۲۹۶۹۰	۲۷۹۷۵	۲۵۳۳۸	۲۵۶۳۳	۲۵۶۴۴	۲۵۹۰۵
	خارج از شبکه	۴۷	۶۰	۷۰	۸۲	۸۵	۸۴	۷۳	۵۸	۴۴	۳۴	۴۰
	جمع	۲۳۸۴۷	۲۵۵۵۷	۲۸۶۷۴	۳۰۵۰۹	۳۰۶۹۴	۲۹۷۷۴	۲۸۰۴۸	۲۵۳۹۶	۲۵۷۰۷	۲۵۶۶۲	۲۵۹۴۵
۱۳۸۵	شبكة سراسری	۲۵۶۸۲	۲۸۵۴۴	۳۱۰۹۰	۳۲۵۴۴	۳۲۸۶۶	۳۲۹۱۲	۲۹۵۱۱	۲۶۹۲۹	۲۶۹۲۵	۲۶۷۶۶	۲۶۳۷۹
	خارج از شبکه	۵۰	۷۰	۸۷	۸۸	۸۶	۸۳	۶۳	۴۳	۴۰	۳۳	۳۳
	جمع	۲۵۷۳۲	۲۸۶۱۴	۳۱۱۷۸	۳۲۶۳۲	۳۲۹۵۴	۳۲۹۹۷	۲۹۵۹۴	۲۶۹۹۲	۲۶۸۰۶	۲۶۵۸۷	۲۶۴۲۲
۱۳۸۶	شبكة سراسری	۲۶۷۱۴	۲۹۱۴۷	۳۳۱۵۲	۳۳۶۶۷	۳۴۴۸۰	۳۴۴۵۲	۳۰۱۰۶	۲۸۶۲۳	۲۸۰۷۴	۲۸۳۶۶	۲۷۷۵۵
	خارج از شبکه	۶۲	۸۱	۹۳	۹۶	۱۰۳	۱۰۳	۹۸	۶۴	۵۳	۴۹	۶۰
	جمع	۲۶۷۷۶	۲۹۲۲۸	۳۳۲۴۵	۳۳۶۶۳	۳۴۵۸۳	۳۴۵۵۵	۳۰۲۰۴	۲۸۶۸۷	۲۸۴۱۵	۲۸۸۰۳	۲۷۶۳۲
۱۳۸۷	شبكة سراسری	۲۹۲۵۲	۳۱۴۶۵	۳۲۲۲۶	۳۴۱۶۹	۳۴۰۶۰	۳۳۴۷۲	۳۱۱۵۰	۲۸۶۳۹	۲۸۶۱۶	۲۸۶۷۱	۲۸۰۱۷
	خارج از شبکه	۶۹	۸۷	۹۰	۱۰۱	۱۰۵	۱۰۳	۹۵	۵۳	۵۳	۵۲	۶۵
	جمع	۲۹۳۲۱	۳۱۵۵۲	۳۲۳۱۶	۳۴۲۷۰	۳۴۱۶۵	۳۳۵۵۵	۳۱۲۲۵	۲۸۷۲۴	۲۸۶۶۹	۲۸۷۲۴	۲۸۰۶۹
۱۳۸۸	شبكة سراسری	۲۷۴۹۱	۳۱۱۰۴	۳۳۳۲۰	۳۴۸۴۲	۳۴۷۴۲	۳۴۷۶۹	۳۲۳۱۰	۲۸۸۹۰	۲۸۲۴۳	۲۸۶۱۳	۲۸۹۹۰
	خارج از شبکه	۶۸	۸۸	۱۰۱	۱۰۵	۱۰۸	۱۰۹	۱۰۴	۸۷	۵۸	۵۶	۶۶
	جمع	۲۷۵۵۹	۳۱۱۹۲	۳۳۴۲۱	۳۴۹۴۷	۳۴۸۵۰	۳۴۸۷۸	۳۲۴۱۴	۲۸۹۷۷	۲۸۳۰۱	۲۸۶۶۴	۲۸۰۵۶
۱۳۸۹	شبكة سراسری	۲۹۲۲۸	۳۳۰۸۶	۳۸۲۹۴	۳۹۳۰۰	۳۹۸۲۸	۳۸۶۶۲	۳۴۲۵۴	۲۹۳۰۴	۲۸۸۱۷	۲۸۶۸۸	۲۶۷۵۴
	خارج از شبکه	۷۸	۹۷	۱۱۵	۱۱۲	۱۱۴	۱۱۷	۹۹	۶۰	۵۹	۵۳	۷۵
	جمع	۲۹۳۰۶	۳۳۱۸۳	۳۸۴۰۹	۳۹۹۴۲	۳۹۷۹۴	۳۸۷۹۹	۳۴۳۶۴	۲۹۳۶۴	۲۸۸۷۶	۲۸۷۴۱	۲۶۸۱۹
۱۳۹۰	شبكة سراسری	۲۷۹۳۳	۳۲۵۳۴	۳۶۳۳۹	۳۸۸۲۸	۴۲۱۲۶	۳۸۱۹۴	۳۳۹۶۴	۲۹۳۴۸	۲۹۳۵۳	۲۹۴۷۰	۲۹۱۸۵
	خارج از شبکه	۶۶	۹۴	۹۱	۱۰۱	۱۱۹	۱۰۵	۹۹	۷۷	۴۵	۴۴	۴۵
	جمع	۲۷۹۹۹	۳۲۶۲۸	۳۶۴۳۰	۳۸۹۲۹	۴۲۲۴۵	۳۸۲۹۹	۳۴۰۶۳	۲۹۴۲۵	۲۹۵۱۳	۲۹۲۲۱	۲۹۲۳۰
۱۳۹۱	شبكة سراسری	۲۹۸۱۱	۳۵۶۲۶	۴۰۰۹۷	۴۱۹۰۸	۴۳۱۲۱	۴۰۸۹۳	۳۶۳۵۶	۳۱۳۰۷	۲۹۹۲۷	۳۰۲۹۴	۳۰۵۹۹
	خارج از شبکه	۶۸	۱۱۰	۱۰۷	۱۲۳	۱۲۲	۱۱۸	۱۱۳	۹۳	۴۸	۳۶	۵۷
	جمع	۲۹۸۷۹	۳۵۷۳۶	۴۰۲۰۴	۴۲۰۳۱	۴۳۲۴۳	۴۱۰۱۱	۳۶۴۶۹	۳۱۴۰۰	۲۹۹۷۵	۳۰۳۳۰	۳۰۶۵۶
۱۳۹۲	شبكة سراسری	۳۲۰۴۶	۳۶۰۰۹	۴۰۲۹۸	۴۵۵۲۹	۴۳۳۳۶	۴۲۳۳۷	۳۸۵۴۵	۳۲۳۳۹	۳۲۲۵۵	۳۲۵۸۲	۳۲۰۲۶
	خارج از شبکه	۸۵	۹۹	۱۱۴	۱۳۰	۱۲۳	۱۱۹	۹۰	۶۳	۵۳	۵۳	۶۶
	جمع	۳۲۱۳۱	۳۶۰۸۸	۴۰۴۱۲	۴۵۶۵۹	۴۳۴۶۰	۴۲۴۵۶	۳۸۶۶۴	۳۲۴۲۹	۳۲۶۳۵	۳۲۶۸۳	۳۲۰۹۲
۱۳۹۳	شبكة سراسری	۳۳۷۳۳	۳۷۹۹۰	۴۵۰۱۸	۴۷۲۵۵	۴۷۲۶۸	۴۶۰۲۱	۳۹۳۰۱	۳۲۶۷۳	۳۲۲۶۷	۳۲۱۰۹	۳۲۰۳۳
	خارج از شبکه	۹۰	۱۰۳	۱۲۶	۱۳۷	۱۳۹	۱۳۱	۱۲۸	۹۶	۶۶	۵۶	۷۱
	جمع	۳۳۸۲۳	۳۸۰۹۳	۴۵۱۴۴	۴۷۳۹۲	۴۷۴۰۷	۴۶۱۵۲	۳۹۴۲۹	۳۲۷۶۹	۳۲۳۳۳	۳۲۱۶۵	۳۲۱۰۴
۱۳۹۴	شبكة سراسری	۳۳۵۰۸	۳۹۴۹۹	۴۷۱۱۳	۴۸۹۷۲	۴۹۰۷۵	۴۶۱۹۵	۴۰۰۴۲	۳۴۰۶۴	۳۳۴۰۲	۳۲۸۶۶	۳۲۵۱۶
	خارج از شبکه	۹۵	۱۲۱	۱۳۶	۱۴۴	۱۵۵	۱۵۰	۱۱۶	۱۱۲	۶۹	۵۹	۷۵
	جمع	۳۳۶۰۳	۳۹۶۲۰	۴۷۲۴۹	۴۹۱۱۶	۴۹۲۳۰	۴۶۳۴۵	۴۰۱۷۸	۳۴۱۱۶	۳۳۴۷۱	۳۳۲۸۵	۳۲۵۹۱
۱۳۹۵	شبكة سراسری	۳۱۸۹۶	۴۱۸۰۱	۴۵۴۸۰	۵۱۴۲۲	۵۰۶۹۹	۴۸۸۶۸	۴۱۸۵۵	۳۵۹۰۷	۳۵۱۰۴	۳۳۸۲۸	۳۳۲۷۲
	خارج از شبکه	۹۰	۱۳۲	۱۳۳	۱۵۹	۱۵۷	۱۶۸	۱۱۰	۱۰۶	۶۹	۶۵	۶۵
	جمع	۳۱۹۸۵	۴۱۹۳۲	۴۵۶۱۳	۵۱۵۷۹	۵۰۸۵۷	۴۹۰۲۴	۴۲۰۰۳	۳۶۰۱۸	۳۵۲۶۶	۳۴۸۸۸	۳۳۳۳۷

ماخذ اطلاعات شبکه سراسری : شرکت مدیریت شبکه برق ایران - معاونت راهبردی شبکه برق کشور

حداکثر بار مصرفی همزمان شرکت های برق منطقه ای و صنایع در روز حداکثر نیاز مصرف شبکه طی سال های ۱۳۹۵ - ۱۳۷۵ (مگاوات)

ماه	سال	مناطق	آذربایجان	اصفهان	باختر	تهران	خراسان	خوزستان	زنجان	سمنان	سیستان بلوچستان	غرب	فارس	کرمان	کیش
مرداد	۱۳۷۵	شبکه سراسری	۱۰۶۵	۱۳۵۷	۹۴۴	۳۴۸۷	۱۷۸۹	۱۷۸۹	۴۲۰	۱۸۱		۵۱۸	۱۰۶۰	۴۷۶	
		خارج از شبکه	۵			۱۲۲۰					۱۹۱				۲۷
تیر	۱۳۷۶	شبکه سراسری	۱۰۹۲	۱۳۲۸	۱۰۶۹	۳۸۷۶	۱۹۳۲	۱۹۳۲	۴۹۳	۱۷۲		۵۶۳	۱۰۸۲	۵۲۸	
		خارج از شبکه	۵			۱۳۵۸				۲۴۳			۱۲		۳۸
شهریور	۱۳۷۷	شبکه سراسری	۹۵۸	۱۴۱۴	۱۰۷۳	۴۰۱۴	۱۳۹۹	۲۲۲۹	۴۵۶	۱۶۶		۵۷۹	۱۲۶۷	۵۰۸	
		خارج از شبکه	۵			۴۰۱۴				۲۴۱		۱۲			۳۸
شهریور	۱۳۷۸	شبکه سراسری	۱۲۳۱	۱۶۹۸	۱۱۷۶	۴۰۹۰	۱۵۳۸	۲۲۰۹	۴۷۵	۱۸۴		۶۵۳	۱۴۲۱	۶۷۱	
		خارج از شبکه				۴۰۹۰				۱۸۴		۶۵۳			۳۸
مرداد	۱۳۷۹	شبکه سراسری	۱۲۷۷	۱۶۹۷	۱۲۰۳	۴۳۵۱	۱۵۱۹	۲۶۳۵	۵۷۳	۱۹۴		۷۳۶	۱۴۸۷	۷۱۰	
		خارج از شبکه	۱			۴۳۵۱				۱۹۴		۷۳۶			۴۵
مرداد	۱۳۸۰	شبکه سراسری	۱۴۴۳	۱۸۰۱	۱۳۶۱	۴۵۹۷	۱۷۲۸	۲۸۵۱	۵۸۷	۲۱۹		۶۹۳	۱۷۶۱	۸۱۱	
		خارج از شبکه	۲			۴۵۹۷				۲۱۹		۶۹۳			۴۶
مرداد	۱۳۸۱	شبکه سراسری	۱۴۲۲	۱۹۲۲	۱۴۲۷	۴۸۷۶	۱۸۲۵	۳۰۴۳	۵۹۱	۲۴۱		۷۸۱	۱۹۶۷	۸۳۴	
		خارج از شبکه	۶			۴۸۷۶				۲۴۱		۷۸۱			۵۱
مرداد	۱۳۸۲	شبکه سراسری	۱۶۳۱	۲۱۱۱	۱۶۲۶	۵۳۳۷	۲۰۲۷	۳۷۳۱	۶۶۱	۲۴۹		۸۹۴	۲۱۴۹	۹۴۶	
		خارج از شبکه	۵			۵۳۳۷				۲۴۹		۸۹۴			۵۹
شهریور	۱۳۸۳	شبکه سراسری	۱۶۸۴	۲۳۹۷	۱۶۸۸	۵۶۵۲	۲۱۷۷	۳۴۱۰	۷۷۱	۲۷۰		۹۱۵	۲۲۲۳	۱۰۱۱	
		خارج از شبکه	۵			۵۶۵۲				۲۷۰		۹۱۵			۶۳
مرداد	۱۳۸۴	شبکه سراسری	۱۶۵۴	۲۵۰۵	۱۸۰۶	۶۳۵۶	۲۴۰۱	۴۰۵۷	۸۳۰	۲۸۷		۵۷۶	۲۳۸۵	۱۰۹۳	
		خارج از شبکه	۶			۶۳۵۶				۲۸۷		۵۷۶			۷۵
شهریور	۱۳۸۵	شبکه سراسری	۲۱۲۵	۲۴۲۱	۱۹۰۴	۶۴۴۲	۲۵۷۴	۴۸۷۹	۹۰۱	۲۸۷		۶۳۶	۲۷۷۲	۱۱۹۰	
		خارج از شبکه				۶۴۴۲				۲۸۷		۶۳۶			۷۸
مرداد	۱۳۸۶	شبکه سراسری	۲۰۶۹	۲۶۶۹	۱۹۷۷	۶۵۷۲	۲۶۴۳	۴۶۵۰	۹۸۸	۳۴۰		۷۱۵	۲۸۴۵	۱۱۹۰	
		خارج از شبکه				۶۵۷۲				۳۴۰		۷۱۵			۹۰
مرداد	۱۳۸۷	شبکه سراسری	۱۹۵۸	۲۵۱۹	۱۹۹۲	۵۹۵۶	۲۵۵۱	۴۸۹۰	۹۰۳	۳۳۱		۷۲۸	۲۹۳۰	۱۱۸۹	
		خارج از شبکه				۵۹۵۶				۳۳۱		۷۲۸			۹۱
مرداد	۱۳۸۸	شبکه سراسری	۲۱۲۸	۲۶۰۱	۲۰۷۷	۶۷۷۹	۲۵۶۹	۴۵۷۱	۹۷۲	۳۴۹		۸۸۲	۳۲۴۴	۱۲۳۳	
		خارج از شبکه				۶۷۷۹				۳۴۹		۸۸۲			۹۶
تیر	۱۳۸۹	شبکه سراسری	۲۲۵۰	۲۸۱۹	۲۱۱۴	۷۲۲۳	۲۶۷۷	۵۷۳۹	۱۰۳۸	۳۷۰		۸۸۲	۳۲۸۹	۱۴۶۲	
		خارج از شبکه				۷۲۲۳				۳۷۰		۸۸۲			۱۰۱
مرداد	۱۳۹۰	شبکه سراسری	۲۲۳۶	۲۸۶۹	۲۱۳۶	۷۴۹۱	۲۷۷۳	۶۱۸۱	۱۰۶۵	۳۴۶		۹۴۴	۳۴۷۶	۱۴۱۸	
		خارج از شبکه				۷۴۹۱				۳۴۶		۹۴۴			۱۰۷
مرداد	۱۳۹۱	شبکه سراسری	۲۳۰۰	۲۸۳۹	۲۰۳۱	۷۴۷۱	۲۶۷۰	۵۹۵۰	۱۰۷۴	۳۹۹		۹۷۲	۳۶۹۱	۱۴۷۴	
		خارج از شبکه				۷۴۷۱				۳۹۹		۹۷۲			۱۱۳
تیر	۱۳۹۲	شبکه سراسری	۲۴۳۲	۳۲۰۴	۲۲۳۴	۸۲۴۴	۲۸۳۴	۶۴۴۶	۱۲۰۷	۴۲۱		۱۰۲۲	۴۰۵۷	۱۶۲۷	
		خارج از شبکه				۸۲۴۴				۴۲۱		۱۰۲۲			۱۲۱
مرداد	۱۳۹۳	شبکه سراسری	۲۵۵۴	۳۱۵۸	۲۳۹۳	۸۶۳۸	۳۰۴۰	۶۶۶۵	۱۱۴۲	۴۱۹		۱۰۹۰	۴۲۰۲	۱۷۱۱	
		خارج از شبکه				۸۶۳۸				۴۱۹		۱۰۹۰			۱۲۷
تیر	۱۳۹۴	شبکه سراسری	۲۷۰۴	۳۳۴۳	۲۱۷۷	۹۰۰۷	۳۱۰۶	۶۶۴۵	۱۴۲۸	۴۲۸		۱۱۸۴	۴۲۵۷	۱۷۶۲	
		خارج از شبکه				۹۰۰۷				۴۲۸		۱۱۸۴			۱۳۱
تیر	۱۳۹۵	شبکه سراسری	۲۹۱۱	۳۴۱۴	۲۴۱۲	۹۳۲۴	۳۲۹۰	۷۱۲۵	۱۴۱۶	۴۳۶		۱۱۹۹	۴۴۳۰	۱۸۳۰	
		خارج از شبکه				۹۳۲۴				۴۳۶		۱۱۹۹			۱۴۵

حداکثر بار مصرفی همزمان شرکت های برق منطقه ای و صنایع در روز حداکثر نیاز مصرف شبکه طی سال های ۱۳۹۵ - ۱۳۷۵ (مگاوات)

ماه	سال	مناطق	گیلان	مازندران	هرمزگان	یزد	صنایع	بار مصرفی	فرکانس	تامین نشده	خروج از کشور	نیاز مصرف	اعمال مدیریت	نیاز مصرف اصلاحی
مرداد	۱۳۷۵	شبکه سراسری	۴۷۴	۸۰۴	۵۲۰	۲۲۰	۱۲۴۷	۱۴۵۶۲				۱۴۵۶۲		۱۴۵۶۲
		خارج از شبکه			۱۸	۴		۱۴۶۵	۸۲			۱۵۴۷		۱۵۴۷
		جمع	۴۷۴	۸۰۴	۵۳۸	۲۲۴		۱۶۰۲۷	۱۲۴۷	۸۲		۱۶۱۰۹		۱۶۱۰۹
تیر	۱۳۷۶	شبکه سراسری	۴۹۱	۸۲۸	۶۰۶	۲۵۵	۱۳۰۱	۱۵۶۱۶	۱۵۸	۲۲	۴۸	۱۵۸۴۴		۱۵۸۴۴
		خارج از شبکه			۱۲			۱۶۶۸		۱		۱۶۶۹		۱۶۶۹
		جمع	۴۹۱	۸۲۸	۶۱۸	۲۵۵	۱۳۰۱	۱۷۲۸۴	۱۵۸	۲۳	۴۸	۱۷۵۱۳		۱۷۵۱۳
شهریور	۱۳۷۷	شبکه سراسری	۵۵۸	۹۸۴	۶۸۴	۲۴۴	۸۰۷	۱۷۳۴۰	۳۲۷	۵۱۱	۳۸	۱۸۲۱۶	۲۸۱	۱۸۴۹۷
		خارج از شبکه			۵			۳۲۱		۳		۳۲۴		۳۲۴
		جمع	۵۵۸	۹۸۴	۶۸۹	۲۴۴	۸۰۷	۱۷۶۶۱	۳۲۷	۵۱۴	۳۸	۱۸۵۴۰	۲۸۱	۱۸۸۲۱
شهریور	۱۳۷۸	شبکه سراسری	۶۵۸	۱۰۴۳	۶۶۷	۲۷۱	۹۲۳	۱۹۱۶۹	۲۷۳	۷۵	۷۵	۱۹۵۱۷	۲۴۰	۱۹۷۵۷
		خارج از شبکه			۳			۴۷			۴۷		۴۷	
		جمع	۶۵۸	۱۰۴۳	۶۷۰	۲۷۱	۹۲۳	۱۹۲۱۶	۲۷۳	۷۵	۷۵	۱۹۵۶۴	۲۴۰	۱۹۸۰۴
مرداد	۱۳۷۹	شبکه سراسری	۶۱۸	۱۰۸۳	۶۹۲	۲۶۳	۱۱۶۶	۲۰۴۹۸	۳۹۰	۸۹	۷۲	۲۱۰۴۹	۲۳۷	۲۱۲۸۶
		خارج از شبکه			۵			۶۰				۶۰		۶۰
		جمع	۶۱۸	۱۰۸۳	۶۹۶	۲۶۳	۱۱۶۶	۲۰۵۵۸	۳۹۰	۸۹	۷۲	۲۱۱۰۹	۲۳۷	۲۱۳۴۶
مرداد	۱۳۸۰	شبکه سراسری	۵۹۱	۱۰۸۲	۷۶۶	۳۳۲	۱۰۶۹	۲۲۰۳۸	۴۲۳	۱۱۰	۸۳	۲۲۶۵۴	۳۴۵	۲۲۹۹۹
		خارج از شبکه			۵	۱		۶۳				۶۳		۶۳
		جمع	۵۹۱	۱۰۸۲	۷۷۱	۳۳۳	۱۰۶۹	۲۲۱۰۱	۴۲۳	۱۱۰	۸۳	۲۲۷۱۷	۳۴۵	۲۳۰۶۲
مرداد	۱۳۸۱	شبکه سراسری	۷۱۱	۱۱۰۱	۸۱۴	۳۳۴	۹۲۲	۲۳۲۲۰	۴۷۵	۳۷۰	۵۵	۲۴۱۲۰	۵۵۰	۲۴۶۷۰
		خارج از شبکه			۷	۵		۸۰				۸۰		۸۰
		جمع	۷۱۱	۱۱۰۱	۸۲۱	۳۳۹	۹۲۲	۲۳۳۰۰	۴۷۵	۳۷۰	۵۵	۲۴۲۰۰	۵۵۰	۲۴۷۵۰
مرداد	۱۳۸۲	شبکه سراسری	۷۲۹	۱۳۱۶	۱۰۰۶	۳۸۶	۱۳۲۵	۲۶۵۵۶	۲۷۲	۷۱	۷۱	۲۶۸۹۹	۱۳۲	۲۷۰۳۱
		خارج از شبکه			۱			۷۶			۷۶		۷۶	
		جمع	۷۲۹	۱۳۱۶	۱۰۰۶	۳۸۷	۱۳۲۵	۲۶۶۳۲	۲۷۲	۷۱	۷۱	۲۶۹۷۵	۱۳۲	۲۷۱۰۷
شهریور	۱۳۸۳	شبکه سراسری	۷۴۸	۱۴۵۲	۹۸۸	۴۶۸	۱۵۵۷	۲۷۸۲۳	۵۷۱	۲۰۲	۱۷۳	۲۸۷۶۹	۴۱۸	۲۹۱۸۷
		خارج از شبکه			۱			۸۰			۸۰		۸۰	
		جمع	۷۴۸	۱۴۵۲	۹۸۸	۴۶۹	۱۵۵۷	۲۷۹۰۳	۵۷۱	۲۰۲	۱۷۳	۲۸۸۴۹	۴۱۸	۲۹۲۶۷
مرداد	۱۳۸۴	شبکه سراسری	۸۴۰	۱۵۵۵	۱۲۰۲	۴۹۳	۱۵۲۷	۳۰۶۴۶	۴۷۳	۲۳۳	۲۸۲	۳۱۶۳۴	۵۳۴	۳۲۱۶۸
		خارج از شبکه			۱			۸۵				۸۵		۸۵
		جمع	۸۴۰	۱۵۵۵	۱۲۰۲	۴۹۴	۱۵۲۷	۳۰۷۳۱	۴۷۳	۲۳۳	۲۸۲	۳۱۷۱۹	۵۳۴	۳۲۲۵۳
شهریور	۱۳۸۵	شبکه سراسری	۸۵۸	۱۷۵۰	۱۱۹۶	۵۲۱	۱۷۸۰	۳۳۳۶۴		۴۰	۲۷۶	۳۳۶۸۰	۵۰۰	۳۴۱۸۰
		خارج از شبکه			۱			۸۹			۸۹		۸۹	
		جمع	۸۵۸	۱۷۵۰	۱۱۹۶	۵۲۱	۱۷۸۰	۳۳۴۵۳		۴۰	۲۷۶	۳۳۷۶۹	۵۰۰	۳۴۲۶۹
مرداد	۱۳۸۶	شبکه سراسری	۸۹۰	۱۹۴۷	۱۲۹۵	۵۶۰	۱۹۵۲	۳۴۴۷۹				۳۴۴۷۷	۱۳۳	۳۴۸۸۰
		خارج از شبکه						۱۰۳			۱۰۳		۱۰۳	
		جمع	۸۹۰	۱۹۴۷	۱۲۹۵	۵۶۰	۱۹۵۲	۳۴۵۸۲				۳۴۵۸۰	۱۳۳	۳۴۹۸۳
مرداد	۱۳۸۷	شبکه سراسری	۸۹۵	۱۹۱۴	۱۳۸۵	۶۶۰	۱۹۸۱	۳۳۹۴۶	۱۷۵	۲۷۴۵	۲۸۴	۳۷۱۵۰	۳۹۸	۳۷۵۴۸
		خارج از شبکه						۱۰۳			۱۰۳		۱۰۳	
		جمع	۸۹۵	۱۹۱۴	۱۳۸۵	۶۶۰	۱۹۸۱	۳۴۰۴۹	۱۷۵	۲۷۴۵	۲۸۴	۳۷۲۵۳	۳۹۸	۳۷۶۵۱
مرداد	۱۳۸۸	شبکه سراسری	۸۱۸	۱۶۴۳	۱۵۸۸	۵۸۱	۲۶۴۹	۳۷۰۵۰				۳۷۸۷۸		۳۷۸۷۸
		خارج از شبکه						۱۰۸			۱۰۸		۱۰۸	
		جمع	۸۱۸	۱۶۴۳	۱۵۸۸	۵۸۱	۲۶۴۹	۳۷۰۵۰				۳۷۸۷۸		۳۷۸۷۸
تیر	۱۳۸۹	شبکه سراسری	۱۱۱۷	۲۴۶۳	۱۶۲۳	۶۲۹	۱۹۳۸	۳۸۸۰۶				۳۹۲۲۸	۷۹۸	۴۰۱۲۶
		خارج از شبکه						۱۱۳			۱۱۳		۱۱۳	
		جمع	۱۱۱۷	۲۴۶۳	۱۶۲۳	۶۲۹	۱۹۳۸	۳۸۹۱۹				۳۹۳۴۱	۷۹۸	۴۰۲۳۹
مرداد	۱۳۹۰	شبکه سراسری	۱۲۱۵	۲۹۲۱	۱۷۸۸	۶۷۶	۲۶۲۸	۴۱۳۶۳				۴۲۲۴۸		۴۲۲۴۸
		خارج از شبکه						۱۱۹			۱۱۹		۱۱۹	
		جمع	۱۲۱۵	۲۹۲۱	۱۷۸۸	۶۷۶	۲۶۲۸	۴۱۴۸۲				۴۲۳۶۷		۴۲۳۶۷
مرداد	۱۳۹۱	شبکه سراسری	۱۲۲۱	۲۹۷۱	۱۹۴۱	۶۹۸	۲۸۹۶	۴۱۹۰۵				۴۳۳۲۷		۴۳۳۲۷
		خارج از شبکه						۱۲۲			۱۲۲		۱۲۲	
		جمع	۱۲۲۱	۲۹۷۱	۱۹۴۱	۶۹۸	۲۸۹۶	۴۲۰۲۷				۴۳۴۵۹		۴۳۴۵۹
تیر	۱۳۹۲	شبکه سراسری	۱۲۲۱	۲۷۰۱	۲۰۴۹	۷۳۸	۲۸۳۱	۴۴۵۹۴				۴۵۶۷۱	۶۷۳	۴۶۳۴۴
		خارج از شبکه						۱۳۰			۱۳۰		۱۳۰	
		جمع	۱۲۲۱	۲۷۰۱	۲۰۴۹	۷۳۸	۲۸۳۱	۴۴۷۲۴				۴۵۸۰۱	۶۷۳	۴۶۴۷۴
مرداد	۱۳۹۳	شبکه سراسری	۱۱۹۷	۲۹۶۲	۲۱۳۱	۶۹۲	۲۶۵۹	۴۶۰۶۵				۴۷۵۷۸	۱۲۲۰	۴۸۷۹۸
		خارج از شبکه						۱۳۹			۱۳۹		۱۳۹	
		جمع	۱۱۹۷	۲۹۶۲	۲۱۳۱	۶۹۲	۲۶۵۹	۴۶۲۰۴				۴۷۷۱۷	۱۲۲۰	۴۸۹۳۷
تیر	۱۳۹۴	شبکه سراسری	۱۴۶۱	۳۳۶۹	۲۱۱۹	۷۷۲	۳۳۳۳	۴۸۳۱۸				۴۹۲۴۵	۹۳۲	۵۰۱۷۷
		خارج از شبکه						۱۴۴			۱۴۴		۱۴۴	
		جمع	۱۴۶۱	۳۳۶۹	۲۱۱۹	۷۷۲	۳۳۳۳	۴۸۴۶۲				۴۹۳۸۹	۹۳۲	۵۰۳۲۱
تیر	۱۳۹۵	شبکه سراسری	۱۳۸۹	۳۴۳۱	۲۱۵۱	۹۲۶	۳۵۰۰	۵۰۷۶۸				۵۲۰۴۲	۹۹۹	۵۳۰۴۱
		خارج از شبکه						۱۵۷			۱۵۷		۱۵۷	
		جمع	۱۳۸۹	۳۴۳۱	۲۱۵۱	۹۲۶	۳۵۰۰	۵۰۹۲۶				۵۲۱۹۹	۹۹۹	۵۳۱۹۸

ماخذ اطلاعات شبکه سراسری: شرکت مدیریت شبکه برق ایران - معاونت راهبردی شبکه برق کشور

ماه	سال	مناطق	آذربایجان	اصفهان	باختر	تهران	خراسان	خوزستان	زنجان	سمنان	سیستان و بلوچستان	غرب	فارس
مرداد	۱۳۷۵	شبکه سراسری	۱۰۶۵	۱۳۵۷	۹۴۴	۳۴۸۷	۱۷۸۹	۴۲۰	۱۸۱			۵۱۸	۱۰۶۰
		خارج از شبکه	۵			۱۲۸۲					۲۱۱		
تیر	۱۳۷۶	شبکه سراسری	۱۱۰۳	۱۳۴۱	۱۰۸۰	۳۹۱۴	۱۹۵۲	۴۹۷	۱۹۶			۵۶۹	۱۰۹۳
		خارج از شبکه	۵			۱۳۵۸					۲۴۴		
شهریور	۱۳۷۷	شبکه سراسری	۱۲۰۹	۱۵۰۸	۱۱۳۵	۴۰۹۶	۲۲۷۴	۴۸۱	۱۷۹			۶۱۵	۱۲۹۳
		خارج از شبکه	۵			۱۳۵۸					۲۴۴		
شهریور	۱۳۷۸	شبکه سراسری	۱۲۴۷	۱۷۲۳	۱۱۹۳	۴۱۵۲	۲۲۴۲	۴۸۲	۱۸۶			۶۶۲	۱۴۴۲
		خارج از شبکه									۲۶۱		
مرداد	۱۳۷۹	شبکه سراسری	۱۳۰۵	۱۷۲۰/۴۷	۱۲۲۷	۴۴۴۰	۲۶۸۹	۵۸۲	۱۹۸			۷۵۱	۱۵۲۶
		خارج از شبکه	۱/۵								۲۲۲/۵		
مرداد	۱۳۸۰	شبکه سراسری	۱۴۷۲	۱۸۸۸	۱۳۸۹	۴۶۹۱	۲۹۰۹	۵۹۹	۲۲۳			۷۵۱	۱۷۹۷
		خارج از شبکه	۱/۵								۲۲۲/۵		
مرداد	۱۳۸۱	شبکه سراسری	۱۴۹۱	۲۰۴۱	۱۵۰۶	۴۹۷۸	۳۱۰۶	۶۰۳	۲۴۶			۷۹۷	۲۰۰۷
		خارج از شبکه	۵/۸								۲۹۷		
مرداد	۱۳۸۲	شبکه سراسری	۱۶۴۸	۲۱۳۵	۱۶۴۶	۵۳۹۱	۲۰۴۸	۶۶۸	۲۵۲			۹۰۳	۲۱۷۱
		خارج از شبکه	۵								۲۴۶		
شهریور	۱۳۸۳	شبکه سراسری	۱۷۳۸	۲۴۷۶	۱۷۲۹	۵۸۶۷	۳۴۸۱	۷۸۷	۲۷۶			۹۴۴	۲۳۰۰
		خارج از شبکه	۵								۲۷۶		
مرداد	۱۳۸۴	شبکه سراسری	۱۶۷۹	۲۵۴۶	۱۸۳۸	۶۴۵۳	۲۴۳۹	۸۴۳	۲۹۱			۱۰۹۷	۲۵۵۲
		خارج از شبکه									۲۹۱		
شهریور	۱۳۸۵	شبکه سراسری	۲۱۲۵	۲۴۲۱	۱۹۰۴	۶۴۴۲	۲۵۷۹	۴۸۷۹	۹۰۱			۱۱۲۹	۲۷۷۲
		خارج از شبکه									۲۸۷		
مرداد	۱۳۸۶	شبکه سراسری	۲۰۶۹	۲۶۶۹	۱۹۷۷	۶۵۷۲	۲۶۴۳	۹۸۸	۳۴۰			۱۱۷۷	۲۸۵۸
		خارج از شبکه									۲۸۷		
مرداد	۱۳۸۷	شبکه سراسری	۲۲۱۸	۲۷۹۴	۲۲۴۳	۶۶۸۶	۲۵۶۴	۵۱۶۶	۱۰۱۸			۱۳۱۰	۳۱۲۷
		خارج از شبکه									۲۳۳		
مرداد	۱۳۸۸	شبکه سراسری	۲۱۲۸	۲۶۰۱	۲۰۷۷	۶۷۷۹	۲۵۶۹	۵۴۷۱	۹۷۲			۱۲۸۰	۳۲۲۲
		خارج از شبکه									۳۴۹		
تیر	۱۳۸۹	شبکه سراسری	۲۲۵۰	۲۸۱۹	۲۱۱۴	۷۲۲۳	۲۶۷۷	۵۷۳۹	۱۰۳۸			۱۲۲۳	۳۲۸۹
		خارج از شبکه									۳۷۰		
مرداد	۱۳۹۰	شبکه سراسری	۲۲۳۶	۲۸۶۹	۲۱۳۶	۷۴۹۱	۲۷۷۳	۶۱۸۱	۱۰۶۵			۱۱۹۹	۳۴۷۶
		خارج از شبکه									۳۴۶		
مرداد	۱۳۹۱	شبکه سراسری	۲۳۰۰	۲۸۳۹	۲۰۳۱	۷۴۷۱	۲۶۷۰	۵۹۵۰	۱۰۷۴			۱۳۰۷	۳۶۹۱
		خارج از شبکه									۳۹۹		
تیر	۱۳۹۲	شبکه سراسری	۲۴۳۲	۳۲۰۴	۲۲۳۴	۸۲۴۴	۲۸۳۴	۶۴۴۶	۱۲۰۷			۱۳۲۶	۴۰۵۷
		خارج از شبکه									۴۲۱		
مرداد	۱۳۹۳	شبکه سراسری	۲۶۰۴	۳۲۵۸	۲۴۹۳	۸۷۵۷	۳۰۹۰	۶۷۶۵	۱۱۷۲			۱۴۶۴	۴۳۰۲
		خارج از شبکه									۳۷۰		
تیر	۱۳۹۴	شبکه سراسری	۲۷۰۴	۳۳۴۳	۲۱۷۷	۹۰۰۷	۳۱۰۶	۶۶۶۲	۱۲۴۸			۱۴۰۵	۴۲۵۷
		خارج از شبکه									۴۲۸		
تیر	۱۳۹۵	شبکه سراسری	۲۹۱۱	۳۴۱۴	۲۴۱۲	۹۳۶۴	۳۲۹۰	۷۱۲۵	۱۴۱۶			۱۵۱۸	۴۴۳۰
		خارج از شبکه									۴۳۶		

ماخذ اطلاعات: شرکت مدیریت شبکه برق ایران - معاونت راهبری شبکه برق کشور

حداکثر نیاز مصرف همزمان شرکت های برق منطقه ای و صنایع در روز حداکثر نیاز مصرف شبکه طی سال های ۱۳۷۵ - ۱۳۷۵ (مگاوات)

روز حداکثر نیاز مصرف	نیاز مصرف اصلاحی	اعمال مدیریت	نیاز مصرف	سایر *	صنایع	یزد	هرمزگان	مازندران	گیلان	کیش	کرمان	مناطق	سال	ماه
۷۵/۰۵/۳۱	۱۴۵۶۲		۱۴۵۶۲		۱۲۴۷	۲۲۰	۵۲۰	۸۰۴	۴۷۴		۴۷۶	شبکه سراسری	۱۳۷۵	مرداد
	۱۵۲۷		۱۵۴۷			۴	۱۸			۲۷		خارج از شبکه		
	۱۶۱۰۹		۱۶۱۰۹		۱۲۴۷	۲۲۴	۵۲۸	۸۰۴	۴۷۴	۲۷	۴۷۶	جمع		
۷۶/۰۴/۲۳	۱۵۸۴۴		۱۵۸۴۴	۶۲	۱۳۰۱	۲۵۸	۶۱۲	۸۳۷	۴۹۶		۵۳۳	شبکه سراسری	۱۳۷۶	تیر
	۱۶۶۹		۱۶۶۹				۱۲			۳۸		خارج از شبکه		
	۱۷۵۱۳		۱۷۵۱۳	۶۲	۱۳۰۱	۲۵۸	۶۲۴	۸۳۷	۴۹۶	۳۸	۵۳۳	جمع		
۷۷/۰۶/۰۷	۱۸۴۹۷	۲۸۱	۱۸۲۱۶	۴۷	۸۰۷	۲۴۹	۷۰۷	۱۰۵۹	۵۹۹		۵۵۹	شبکه سراسری	۱۳۷۷	شهریور
	۳۲۴		۳۲۴				۵			۳۸		خارج از شبکه		
	۱۸۸۲۱	۲۸۱	۱۸۵۴۰	۴۷	۸۰۷	۲۴۹	۷۱۲	۱۰۵۹	۵۹۹	۳۸	۵۵۹	جمع		
۷۸/۰۶/۰۳	۱۹۷۵۷	۲۴۰	۱۹۵۱۷	۸۴	۹۲۳	۲۷۵	۶۷۷	۱۰۵۹	۶۶۸		۶۸۰	شبکه سراسری	۱۳۷۸	شهریور
	۴۸		۴۸			-۰/۳	۳/۳			۳۸		خارج از شبکه		
	۱۹۸۰۵	۲۴۰	۱۹۵۶۵	۸۴	۹۲۳	۲۷۵/۳	۶۸۰/۳	۱۰۵۹	۶۶۸	۳۸	۶۸۰	جمع		
۷۹/۰۵/۲۴	۲۱۲۸۶	۲۳۷	۲۱۰۴۹	۸۰	۱۱۶۶	۲۶۸	۷۰۶	۱۱۰۵	۶۴۹		۷۲۴	شبکه سراسری	۱۳۷۹	مرداد
	۶۱		۶۱			-۰/۵	۴/۶			۴۵		خارج از شبکه		
	۲۱۴۴۷	۲۳۷	۲۱۱۱۰	۸۰	۱۱۶۶	۲۶۸/۵	۷۱۱	۱۱۰۵	۶۴۹	۴۵	۷۲۴	جمع		
۸۰/۰۵/۱۵	۲۲۹۹۹	۳۴۵	۲۲۶۵۴	۹۴	۱۰۶۹	۳۳۹	۷۶۶	۱۱۳۴	۶۳۳		۸۲۸	شبکه سراسری	۱۳۸۰	مرداد
	۶۳		۶۳			-۰/۵	۵			۴۶		خارج از شبکه		
	۲۳۰۶۲		۲۲۷۱۷	۹۴	۱۰۶۹	۳۳۹/۵	۷۷۱	۱۱۳۴	۶۳۳	۴۶	۸۲۸	جمع		
۸۱/۰۵/۱۲	۲۴۶۷۰	۵۵۰	۲۴۱۲۰	۷۱	۹۴۲	۳۴۱	۸۳۱	۱۲۸۳	۷۲۶		۸۵۱	شبکه سراسری	۱۳۸۱	مرداد
	۸۰		۸۰			۵/۴	۶/۶			۵۱/۳		خارج از شبکه		
	۲۴۷۵۰	۵۵۰	۲۴۲۰۰	۷۱	۹۴۲	۳۴۶/۴	۸۳۸	۱۲۸۳	۷۲۶	۵۱/۳	۸۵۱	جمع		
۸۲/۰۵/۱۸	۲۷۰۳۱	۱۳۲	۲۶۸۹۹	۷۵	۱۳۲۵	۳۹۱	۱۰۱۸	۱۳۲۹	۷۳۶		۹۵۶	شبکه سراسری	۱۳۸۲	مرداد
	۷۶		۷۶			۱				۵۹		خارج از شبکه		
	۲۷۱۰۷	۱۳۲	۲۶۹۷۵	۷۵	۱۳۲۵	۳۹۲	۱۰۱۸	۱۳۲۹	۷۳۶	۵۹	۹۵۶	جمع		
۸۳/۰۶/۰۴	۲۹۱۸۷	۴۱۸	۲۸۷۶۹	۱۸۳	۱۵۵۷	۴۸۴	۱۰۱۲	۱۴۸۲	۷۷۳		۱۰۳۴	شبکه سراسری	۱۳۸۳	شهریور
	۸۰		۸۰			۱				۶۳		خارج از شبکه		
	۲۹۲۶۷	۴۱۸	۲۸۸۴۹	۱۸۳	۱۵۵۷	۴۸۵	۱۰۱۲	۱۴۸۲	۷۷۳	۶۳	۱۰۳۴	جمع		
۸۴/۰۵/۱۷	۳۲۱۰۱	۴۱۸	۳۱۶۸۳	۲۹۳	۱۵۲۵	۵۰۱	۱۲۴۴	۱۶۱۰	۸۵۳		۱۱۴۱	شبکه سراسری	۱۳۸۴	مرداد
	۸۵		۸۵			۱				۷۵		خارج از شبکه		
	۳۲۱۸۶	۴۱۸	۳۱۷۶۸	۲۹۳	۱۵۲۵	۵۰۲	۱۲۴۴	۱۶۱۰	۸۵۳	۷۵	۱۱۴۱	جمع		
۸۵/۰۶/۰۴	۳۴۱۹۴	۵۰۰	۳۳۶۹۴	۲۷۶	۱۷۸۰	۵۲۰	۱۱۹۶	۱۷۹۰	۸۶۸		۱۱۹۰	شبکه سراسری	۱۳۸۵	شهریور
	۸۸/۷		۸۹			-۰/۵				۷۸/۳		خارج از شبکه		
	۳۴۲۸۳	۵۰۰	۳۳۷۸۳	۲۷۶	۱۷۸۰	۵۲۰/۵	۱۱۹۶	۱۷۹۰	۸۶۸	۷۸/۳	۱۱۹۰	جمع		
۸۶/۰۵/۱۶	۳۴۸۸۰	۱۳۳	۳۴۷۴۷	۲۶۸	۱۹۵۲	۵۶۰	۱۲۵۵	۱۹۶۷	۸۹۰		۱۱۹۰	شبکه سراسری	۱۳۸۶	مرداد
	۱۰۳۳۳		۱۰۳			-۰/۳				۹۰		خارج از شبکه		
	۳۴۹۸۳	۱۳۳	۳۴۸۵۰	۲۶۸	۱۹۵۲	۵۶۰/۳	۱۲۹۵	۱۹۶۷	۸۹۰	۹۰	۱۱۹۰	جمع		
۸۷/۰۵/۰۶	۳۷۵۴۸	۳۹۸	۳۷۱۵۰	۲۸۸	۱۹۸۱	۷۳۹	۱۴۸۳	۲۰۸۴	۹۸۰		۱۳۳۶	شبکه سراسری	۱۳۸۷	مرداد
	۱۰۳		۱۰۳							۹۱		خارج از شبکه		
	۳۷۶۵۱	۳۹۸	۳۷۲۵۳	۲۸۸	۱۹۸۱	۷۳۹	۱۴۸۳	۲۰۸۴	۹۸۰	۹۱	۱۳۳۶	جمع		
۸۸/۰۵/۳۱	۳۷۷۷۰		۳۷۷۷۰	۸۲۸	۲۶۴۹	۵۸۱	۱۵۸۸	۱۶۴۳	۸۱۸		۱۳۲۳	شبکه سراسری	۱۳۸۸	مرداد
	۱۰۸		۱۰۸							۹۶		خارج از شبکه		
	۳۷۸۷۸		۳۷۸۷۸	۸۲۸	۲۶۴۹	۵۸۱	۱۵۸۸	۱۶۴۳	۸۱۸	۹۶	۱۳۲۳	جمع		
۸۹/۰۴/۲۲	۴۰۱۱۶	۷۹۸	۳۹۳۲۸	۵۲۲	۱۹۳۸	۶۲۹	۱۶۲۳	۲۴۶۳	۱۱۱۷		۱۳۶۲	شبکه سراسری	۱۳۸۹	تیر
	۱۱۳		۱۱۳							۱۰۱		خارج از شبکه		
	۴۰۲۲۹	۷۹۸	۳۹۴۴۱	۵۲۲	۱۹۳۸	۶۲۹	۱۶۲۳	۲۴۶۳	۱۱۱۷	۱۰۱	۱۳۶۲	جمع		
۹۰/۰۵/۱۲	۴۲۲۴۸		۴۲۲۴۸	۸۸۵	۲۶۲۸	۶۷۶	۱۷۸۸	۲۹۲۱	۱۲۱۵		۱۴۱۸	شبکه سراسری	۱۳۹۰	مرداد
	۱۱۹		۱۱۹							۱۰۷		خارج از شبکه		
	۴۲۳۶۷		۴۲۳۶۷	۸۸۵	۲۶۲۸	۶۷۶	۱۷۸۸	۲۹۲۱	۱۲۱۵	۱۰۷	۱۴۱۸	جمع		
۹۱/۰۵/۲۴	۴۳۳۳۷		۴۳۳۳۷	۱۴۳۲	۲۸۹۶	۶۹۸	۱۹۴۱	۲۹۷۱	۱۲۲۱		۱۴۷۴	شبکه سراسری	۱۳۹۱	مرداد
	۱۲۲		۱۲۲							۱۱۳		خارج از شبکه		
	۴۳۴۵۹		۴۳۴۵۹	۱۴۳۲	۲۸۹۶	۶۹۸	۱۹۴۱	۲۹۷۱	۱۲۲۱	۱۱۳	۱۴۷۴	جمع		
۹۲/۰۴/۲۶	۴۶۲۴۴	۶۷۳	۴۵۶۷۱	۱۰۷۷	۲۸۳۱	۷۳۸	۲۰۴۹	۲۷۰۱	۱۲۲۱		۱۶۲۷	شبکه سراسری	۱۳۹۲	تیر
	۱۳۰		۱۳۰							۱۲۱		خارج از شبکه		
	۴۶۳۷۴	۶۷۳	۴۵۸۰۱	۱۰۷۷	۲۸۳۱	۷۳۸	۲۰۴۹	۲۷۰۱	۱۲۲۱	۱۲۱	۱۶۲۷	جمع		
۹۳/۰۵/۰۴	۴۸۷۹۸	۱۲۲۰	۴۷۵۷۸	۶۲۴	۲۶۵۹	۷۱۲	۲۱۶۱	۳۰۱۲	۱۲۱۷		۱۷۵۱	شبکه سراسری	۱۳۹۳	مرداد
	۱۳۹		۱۳۹							۱۲۷		خارج از شبکه		
	۴۸۹۳۷	۱۲۲۰	۴۷۷۱۹	۶۲۴	۲۶۵۹	۷۱۲	۲۱۶۱	۳۰۱۲	۱۲۱۷	۱۲۷	۱۷۵۱	جمع		
۹۴/۰۴/۲۰	۵۰۱۷۷	۹۳۲	۴۹۲۴۵	۸۸۸	۳۳۳۳	۷۷۲	۲۱۱۹	۳۳۹۱	۱۴۶۱		۱۷۶۲	شبکه سراسری	۱۳۹۴	تیر
	۱۴۴		۱۴۴							۱۳۱		خارج از شبکه		
	۵۰۳۲۱	۹۳۲	۴۹۳۹۱	۸۸۸	۳۳۳۳	۷۷۲	۲۱۱۹	۳۳۹۱	۱۴۶۱	۱۳۱	۱۷۶۲	جمع		
۹۵/۰۴/۳۰	۵۳۰۴۱	۹۹۹	۵۲۰۴۲	۱۲۳۳	۳۵۸۰	۹۲۶	۲۱۵۱	۳۴۳۱	۱۳۸۹		۱۸۳۰	شبکه سراسری	۱۳۹۵	تیر
	۱۵۷		۱۵۷							۱۴۵		خارج از شبکه		
	۵۳۱۹۸	۹۹۹	۵۲۲۰۰	۱۲۳۳	۳۵۸۰	۹۲۶	۲۱۵۱	۳۴۳۱	۱۳۸۹	۱۴۵	۱۸۳۰	جمع		

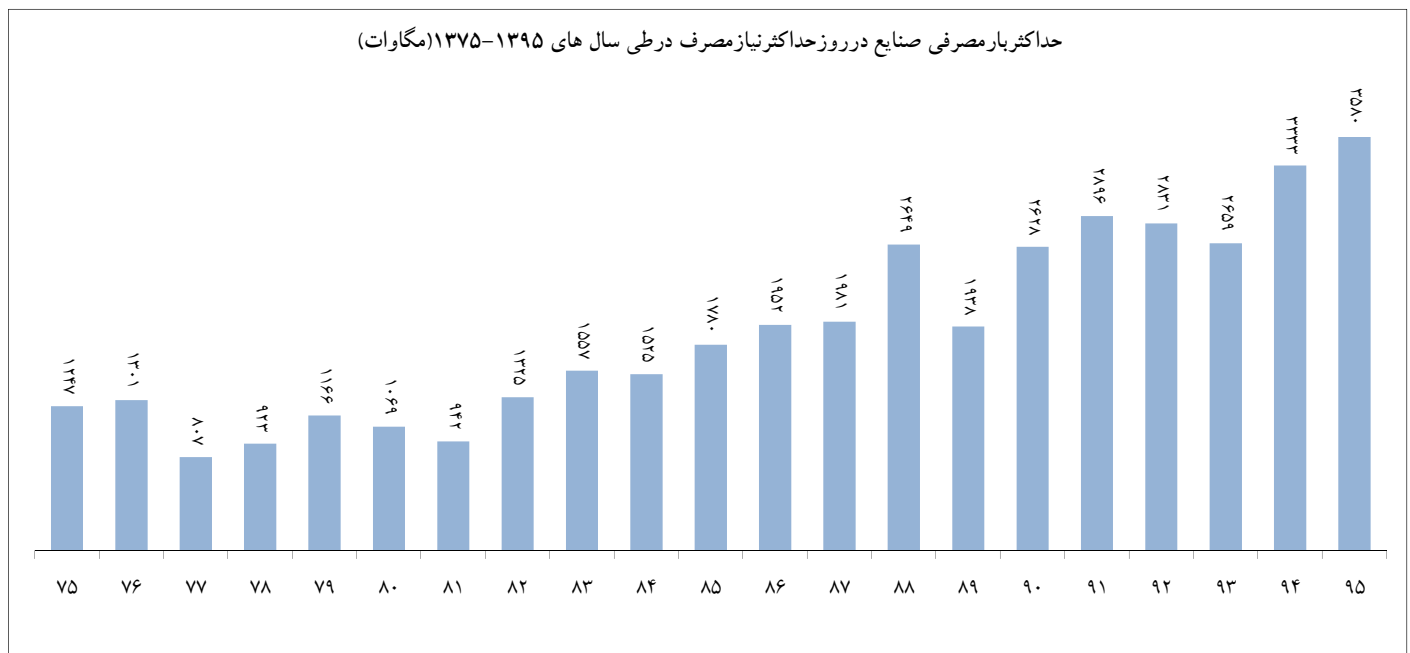
* عبارت است از مجموع بار خروج از کشور و افت فرکانس شبکه به غیر از مناطق

حداکثر بار مصرفی صنایع در روز حداکثر نیاز مصرف شبکه سراسری به تفکیک شرکت های برق منطقه ای در طی سال های ۱۳۹۵-۱۳۷۵ (مگاوات)

حد اکثر

روز حداکثر بیک سال	آذربایجان		اصفهان		باختر		خراسان		خوزستان			زنجان		سمنان		غرب		فارس			کرمان		هرمزگان		یزد		سایر		جمع صنایع
	سب سونگون	دوب آهن	فولاد سپا	فولاد سپا	ازنا	فولاد ویان	فولاد	فولاد	صنایع فولاد	نورد اهواز	گازمایع NGL ۱۳۰۰	فولاد اکسین	هفت ماس	فرولیس	بیلر کرمانشاه	گازمایع NGL ۱۲۰۰	دوب آهن کوار	پارس جنوب	سرچشمه	گل گهر	فولاد هرمزگان	التهدی المهدی	صنایع یزد (چادرمیلا)	فولاد ارقع	صنایع بزرگ	سایر			
۱۳۷۵/۰۵/۳۱		۱۵۱	۳۹۷			۱۳۵					۱۵۵	۳۴۰								۶۹								۱۲۴۷	
۱۳۷۶/۰۴/۲۳		۱۷۱	۵۴۵			۲۱۰					۵۴	۲۲۵								۷۶			۱۹	۱				۱۳۰۱	
۱۳۷۷/۰۶/۰۷		۱۶۷	۱۸۹	۳۲	۲۳۵						۴۶	۳۰		۲۸					۷۵			۳	۲				۸۰۷		
۱۳۷۸/۰۶/۰۳		۱۵۱	۱۳۵		۲۴۸						۲۵	۲۴۰							۳۷			۶۰	۲۷				۹۲۳		
۱۳۷۹/۰۵/۲۴		۱۵۲	۲۶۳	۳۲	۲۴۹						۳۵	۲۳۰		۲۷					۷۹			۵۰	۴۹				۱۱۶۶		
۱۳۸۰/۰۵/۱۵		۱۵۰	۲۸۴		۲۶۰						۷۲	۷۰		۳۱					۸۲			۷۶	۴۴				۱۰۶۹		
۱۳۸۱/۰۵/۱۲		۱۵۳	۱۸۳	۱۸	۲۶۶		۵				۴۰			۲۸					۷۷			۱۱۶	۵۶				۹۴۲		
۱۳۸۲/۰۵/۱۸		۱۶۲	۳۴۴	۳۲	۲۵۸		۷				۵۵	۱۵۸							۸۶	۲۲		۱۲۲	۷۹				۱۳۲۵		
۱۳۸۳/۰۶/۰۴		۱۵۴	۳۹۰	۱۰	۲۵۸	۱۲	۱۲				۶	۸۷	۱۲۰	۲۶		۱۹			۱۵۴	۱۵		۱۹۲	۶۴				۱۵۵۷		
۱۳۸۴/۰۵/۱۷		۱۶۰	۳۶۹	۱۶	۲۵۲	۲۲	۱۶				۱۷	۱۰۲	۲۹	۰		۱			۱۴۱	۱۹		۲۳۹	۶۲				۱۵۲۵		
۱۳۸۵/۰۶/۰۴		۱۶۰	۳۹۳	۸۱	۲۳۸	۳۲	۸۰				۱۴	۱۰۹	۱۴۰	۳۰		۶			۱۶۲	۲۱		۲۲۶	۸۸				۱۷۸۰		
۱۳۸۶/۰۵/۱۶		۱۵۹	۵۵۵	۸۹	۱۹۴	۱۴	۶				۷	۱۱۴	۳۵۲	۰		۱۴			۱۸۹	۱۹		۱۵۶	۸۴				۱۹۵۲		
۱۳۸۷/۰۵/۰۶		۱۶۰	۴۸۳	۹۶	۲۶۹	۲۱	۸۴				۷	۱۵۷	۱۲۴	۳۰		۱۲			۱۸۵	۲۶		۲۱۲	۱۱۵				۱۹۸۱		
۱۳۸۸/۰۵/۳۱	۲۳	۱۷۹	۷۷۵	۱۰۱	۳۱۶	۵۶	۳				۶	۷	۱۶۱	۳۶۷	۳۰	۱۸			۱۷۲	۲۶		۲۲۱	۱۱۰				۲۶۴۹		
۱۳۸۹/۰۴/۲۲	۲۵	۱۶۶	۲۰۷	۹۴	۳۲۹	۵۹	۳				۱۶	۷	۱۲۰	۱۳۵	۳۲	۱۲		۴۴	۱۹۶	۲۰		۲۳۷	۱۵۷				۱۹۲۸		
۱۳۹۰/۰۵/۱۲	۶	۱۸۵	۴۹۲	۱۳۱	۳۱۶	۴۱	۲۳				۱۰	۱۱	۹۹	۵۷۸	۲۷	۲۷		۵۵	۱۳۳	۵۰		۳۲۲	۷۷				۲۶۴۸		
۱۳۹۱/۰۵/۲۴	۲	۱۷۸	۷۰۸	۱۰۳	۳۲۲	۳۴	۷				۱۰	۱	۱۶۶	۴۴۰	۳۰	۶		۵۷	۱۷۷	۵۸		۳۲۹	۱۵۵	۸			۲۸۹۶		
۱۳۹۲/۰۴/۲۶	۲۷	۱۹۰	۶۱۲	۱۴۹	۳۳۱	۲۹	۲۲				۱۱	۵	۱۲۷	۳۳۲	۳۱	۲۴		۶۴	۱۵۶	۷۵		۳۴۵	۱۲۵	۶۵			۲۸۳۱		
۱۳۹۳/۰۵/۰۴	۲۸	۱۵۵	۶۳۸	۲۲	۲۶۴	۲۶	۷۴				۹	۶	۱۰۵	۲۸۹	۲۶	۱۳		۱۱۳	۱۳۷	۶۸		۳۵۳	۱۹۰	۲۵			۲۶۵۹		
۱۳۹۴/۰۴/۲۰	۳۰	۱۷۸	۶۸۳	۴۹	۳۱۱	۱۸	۵۱				۸	۲۶	۱۶۳	۵۱۸	۲۲	۱۷		۱۴۱	۱۳۹	۱۰۳		۳۶۶	۱۷۴	۹۶			۳۳۳۳		
۱۳۹۵/۰۴/۳۰	-۵۵	۱۸۹	۷۴۸	۱۵۵	۳۳۷	۲۵	۸۰				۸	۶	۱۰۰	۴۹۱	۲۵	۱۳		۱۲۷	۱۶۱	۱۳۶		۲۲۵	۲۹	۲۲۲			۳۵۸۰		

ماخذ اطلاعات : شرکت مدیریت شبکه برق ایران - معاونت راهبری شبکه برق کشور



برنامه زمان بندی راه اندازی نیروگاههای کشور به تفکیک نیروگاه ، نوع نیروگاه و مالکیت

ردیف	مالکیت	نام نیروگاه	نوع نیروگاه	برق منطقه ای	۱۳۹۶				۱۳۹۷				۱۳۹۸				۱۳۹۹				
					بهار	تابستان	پاییز	زمستان	بهار	تابستان	پاییز	زمستان	بهار	تابستان	پاییز	زمستان	بهار	تابستان	پاییز	زمستان	
۱	وزارت نیرو	شیروان	چرخه ترکیبی	خراسان																	
۲		زرنند																			
۳		زاهدان																			
۴		بندر عباس (راندمان بالا)																			
۵		تیریز (راندمان بالا)																			
۶		خرم آباد (راندمان بالا)																			
۷		اندیمشک (راندمان بالا)																			
۸		کازی کوچک نوشهر		گازی																	
۹		کازی کوچک بهشهر																			
۱۰		سیرک		بخاری																	
۱۱		خورشیدی یزد		خورشیدی	یزد																
۱۲	بخش خصوصی	پاسارگاد قشم	چرخه ترکیبی	هرمزگان																	
۱۳		غرب مازندران																			
۱۴		خرم آباد																			
۱۵		صدوق (یزد)																			
۱۶		دالاهو (کرمانشاه)																			
۱۷		گل گهر سیرجان																			
۱۸		سمنگان																			
۱۹		هریس																			
۲۰		ماکو																			
۲۱		سبزوار																			
۲۲		بهبهان																			
۲۳		اندیمشک و دزفول																			
۲۴		زاهدان ۲																			
۲۵		ارس																			
۲۶		اروند																			
۲۷		دهدشت																			
۲۸		پرند																			
۲۹		چهرم																			
۳۰		ارومیه																			
۳۱		سیلان																			
۳۲		رودشور																			
۳۳		چابهار																			
۳۴		کاشان																			
۳۵		سمنان																			
۳۶		سلطانیه																			
۳۷		زاگرس																			
۳۸		فردوسی																			
۳۹	علی آباد																				
۴۰	عسلویه																				
۴۱	ساوه (سرمایه گذاری خارجی)																				
۴۲	تجدید پذیر	تجدید پذیر																			
۴۳	تولید پراکنده و تولید همزمان برق و حرارت	DG , CHP																			
۴۴	وزارت نیرو	داریان		غرب																	
۴۵		رودبار لرستان																			
۴۶		سردشت																			
۴۷		چمشیر																			
۴۸		نیروگاه های آبی کوچک ، متوسط و جریانی																			
جمع وزارت نیرو																					
جمع بخش خصوصی																					
جمع کل کشور																					
جمع تجمعی کل کشور (قدرت نامی در پایان سال ۱۳۹۵ برابر ۷۶۴۲۸ مگاوات است)																					

تذکر: تحقق برنامه های فوق منوط به فعال شدن سرمایه گذار مربوطه و تامین به موقع ارزو ریال مورد نیاز می باشد

نیروی انسانی شرکت های مدیریت تولید و نیروگاه های برقی

عنوان

صفحه

- تعداد کارکنان شرکت های مدیریت تولید و نیروگاه های برقی در پایان سال های ۱۳۹۴-۱۳۹۵ ۹۵
- **نیروی انسانی شرکتهای مدیریت تولید**
- تعداد کارکنان شرکت های مدیریت تولید به تفکیک میزان تحصیلات در پایان سال ۱۳۹۵ ۹۶
- پراکندگی رشته های تحصیلی کارکنان لیسانس و بالاتر شرکت های مدیریت تولید در پایان سال ۱۳۹۵ ۱۰۰
- پراکندگی نیروی انسانی به تفکیک محل فعالیت در شرکت های مدیریت تولید در پایان سال ۱۳۹۴ ۱۰۳
- **نیروی انسانی نیروگاه های برقی**
- تعداد کارکنان نیروگاه های برقی به تفکیک میزان تحصیلات در پایان سال ۱۳۹۵ ۱۰۵
- پراکندگی رشته های تحصیلی کارکنان لیسانس و بالاتر نیروگاه های برقی در پایان سال ۱۳۹۵ ۱۰۸
- پراکندگی نیروی انسانی به تفکیک محل فعالیت در نیروگاه های برقی در سال ۱۳۹۵ ۱۱۰

جدول کلی تعداد کارکنان صنعت برق در پایان سال ۱۳۹۵ - ۱۳۹۴

ردیف	منطقه	سال	تعداد کارکنان		جمع
			شرکت های مدیریت تولید برق	تعداد کارکنان شرکت های تولید برق *	
			تعداد کارکنان نیروگاه های برق آبی		
۱	آذربایجان	۱۳۹۴	۶۲۹	۰	۷۱۰
		۱۳۹۵	۶۲۹	۱۲	۷۱۷
		تغییر	۰	۱۲	۷
۲	اصفهان	۱۳۹۴	۹۲۹	۰	۹۶۸
		۱۳۹۵	۹۳۱	۶	۹۸۸
		تغییر	۲	۶	۲۰
۳	باختر	۱۳۹۴	۵۰۵	۰	۵۷۱
		۱۳۹۵	۴۹۸	۲۶	۵۸۹
		تغییر	-۷	۲۶	۱۸
۴	تهران	۱۳۹۴	۱۸۱۰	۰	۱۹۷۱
		۱۳۹۵	۱۸۵۰	۲۲	۲۰۲۲
		تغییر	۴۰	۲۲	۵۱
۵	خراسان	۱۳۹۴	۹۱۰	۰	۹۱۰
		۱۳۹۵	۹۵۱	۱۵	۹۶۶
		تغییر	۴۱	۱۵	۵۶
۶	خوزستان	۱۳۹۴	۶۵۳	۰	۱۵۸۸
		۱۳۹۵	۶۵۳	۱۱	۱۶۵۶
		تغییر	۰	۱۱	۶۸
۷	زنجان	۱۳۹۴	۶۰	۰	۶۰
		۱۳۹۵	۵۹	۰	۵۹
		تغییر	-۱	۰	-۱
۸	سمنان	۱۳۹۴	۱۰	۰	۱۰
		۱۳۹۵	۱۰	۱۰	۱۰
		تغییر	۰	۱۰	۱۰
۹	سیستان و بلوچستان	۱۳۹۴	۲۸۲	۰	۲۸۲
		۱۳۹۵	۲۹۰	۰	۲۹۰
		تغییر	۸	۰	۸
۱۰	غرب	۱۳۹۴	۳۷۲	۰	۴۸۳
		۱۳۹۵	۴۶۱	۵	۵۷۲
		تغییر	۸۹	۵	۱۸۹
۱۱	فارس *	۱۳۹۴	۵۲۵	۰	۵۶۰
		۱۳۹۵	۵۲۵	۲	۵۶۱
		تغییر	۰	۲	۱
۱۲	کرمان	۱۳۹۴	۳۲۳	۰	۳۴۴
		۱۳۹۵	۳۴۹	۱۲	۳۸۲
		تغییر	۲۶	۱۲	۳۸
۱۳	گیلان	۱۳۹۴	۴۰۳	۰	۴۳۲
		۱۳۹۵	۳۸۱	۸	۴۲۳
		تغییر	-۲۲	۸	-۹
۱۴	مازندران	۱۳۹۴	۵۳۳	۰	۶۸۲
		۱۳۹۵	۵۳۲	۱۰	۶۹۵
		تغییر	-۱	۱۰	۱۳
۱۵	هرمزگان	۱۳۹۴	۳۲۶	۰	۳۲۶
		۱۳۹۵	۳۷۸	۲۴	۴۰۲
		تغییر	۵۲	۲۴	۷۶
۱۶	یزد	۱۳۹۴	۲۱۲	۰	۲۱۲
		۱۳۹۵	۲۱۲	۵	۲۱۷
		تغییر	۰	۵	۵
		۱۳۹۴	۸۴۷۲	۰	۹۹۹۹
		۱۳۹۵	۸۶۹۹	۱۶۸	۱۰۵۴۹
		تغییر	۲۲۷	۱۶۸	۵۵۰
جمع					

* نیرو استقلال و تأسیس شرکت مادر تخصصی تولید برق حرارتی، آمار شرکت های تولید نیروی برق، امسال (۱۳۹۵) اضافه شده اند.

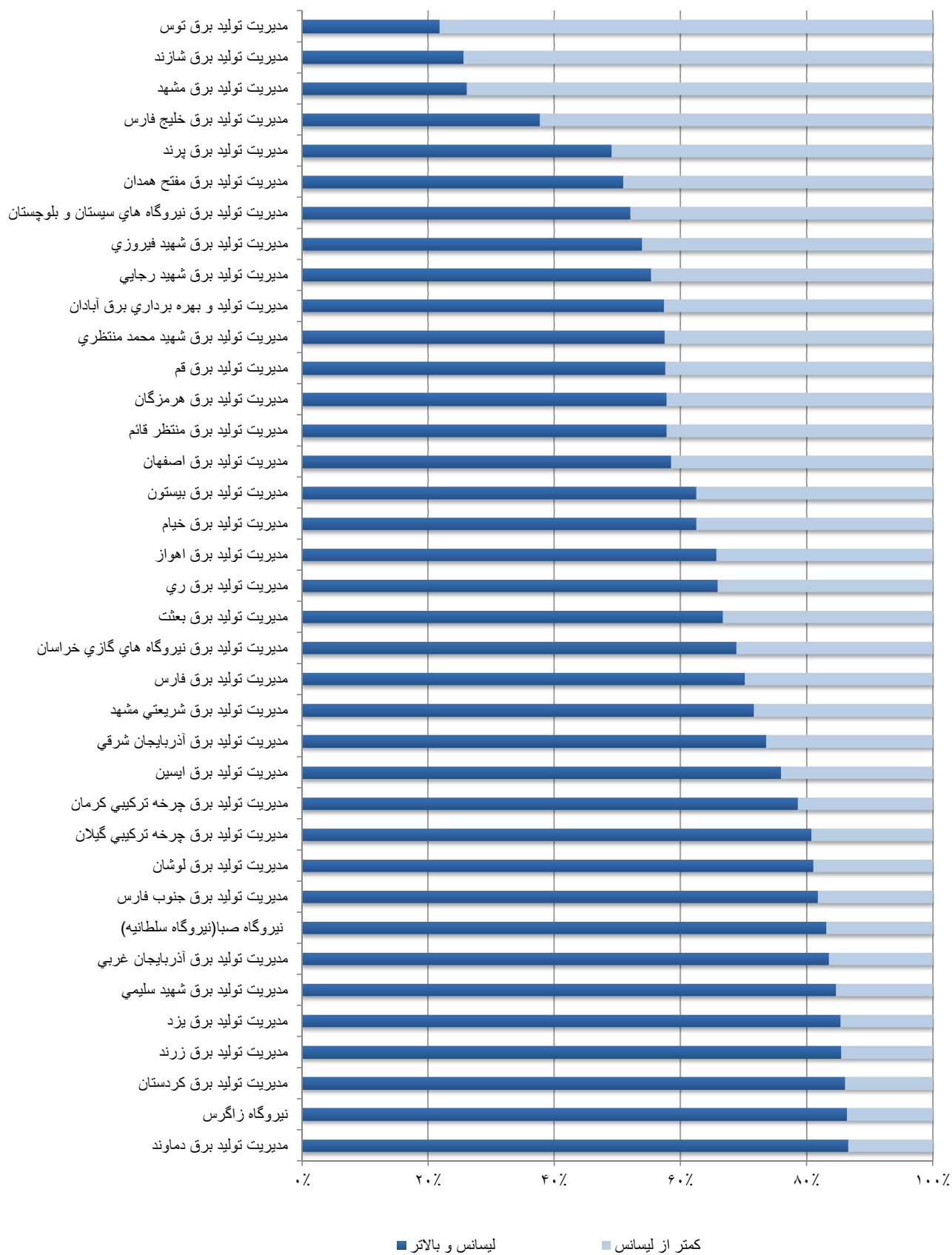
ردیف	نام شرکت	جنس	میزان تحصیلات					میانگین	
			زیر دیپلم	دیپلم	فوق دیپلم	لیسانس	فوق لیسانس		دکتری
۱	مدیریت تولید برق آذربایجان شرقی	زن		۱	۱	۸	۳	۱۳	۱۶/۰
		مرد	۱۰	۳۳	۶۷	۲۴۴	۵۶	۴۱۰	۱۵/۵
۲	مدیریت تولید برق آذربایجان غربی *	زن	۰	۰	۰	۶	۱	۷	۱۶/۳
		مرد	۳	۱۲	۱۹	۱۲۷	۳۸	۱۹۹	۱۵/۸
۲	جمع شرکت های مدیریت تولید آذربایجان		۱۳	۴۶	۸۷	۳۸۵	۹۸	۶۲۹	۱۵/۶
۱	مدیریت تولید برق اصفهان	زن	۰	۰	۱	۷	۰	۸	۱۵/۸
		مرد	۵	۴۱	۹۱	۱۶۶	۲۱	۳۲۴	۱۵/۰
۲	مدیریت تولید برق شهید محمد منتظری	زن	۰	۱	۰	۳	۱	۵	۱۵/۶
		مرد	۲۳	۷۵	۱۵۶	۲۹۶	۴۴	۵۹۴	۱۴/۸
۲	جمع شرکت های مدیریت تولید اصفهان		۲۸	۱۱۷	۲۴۸	۴۷۲	۶۶	۹۳۱	۱۴/۹
۱	مدیریت تولید برق مفتح همدان	زن						۰	
		مرد	۱۹	۲۰	۴۴	۷۴	۱۲	۱۶۹	۱۴/۴
۲	مدیریت تولید برق شازند	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
		مرد	۶۷	۱۷۸	۶۷	۶۷	۱۶	۳۲۹	۱۴/۲
۲	جمع شرکت های مدیریت تولید باختر		۱۹	۸۷	۲۲۲	۱۴۱	۲۸	۴۹۸	۱۴/۳
۱	مدیریت تولید برق منتظر قائم	زن	۰	۰	۰	۱	۲	۳	۱۷/۳
		مرد	۱۲	۹۸	۹۱	۲۴۹	۲۳	۴۷۳	۱۴/۷
۲	مدیریت تولید برق شهید رجایی	زن						۰	
		مرد	۲۴	۱۰۵	۲۲	۱۶۷	۲۰	۳۳۸	۱۴/۲
۳	مدیریت تولید برق ری	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
		مرد	۱	۱۶	۳۹	۸۳	۲۵	۱۶۴	۱۵/۴
۴	مدیریت تولید برق بعثت	زن	۰	۰	۱	۴	۱	۶	۱۶/۰
		مرد	۷	۲۰	۲۹	۸۰	۲۷	۱۶۵	۱۵/۳
۵	مدیریت تولید برق دماوند *	زن	۰	۰	۰	۶	۱	۷	۱۶/۳
		مرد	۰	۷	۳۱	۲۱۷	۱۹	۲۷۶	۱۵/۹
۶	مدیریت تولید برق شهید فیروزی	زن	۰	۱	۰	۱۴	۳	۱۸	۱۶/۱
		مرد	۲	۳۹	۱۲	۳۳	۱۱	۹۹	۱۴/۴
۷	مدیریت تولید برق پرند	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
		مرد	۹	۴۵	۲۵	۶۲	۱۳	۱۵۵	۱۴/۳
۸	مدیریت تولید برق قم *	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
		مرد	۶	۳۳	۲۳	۷۷	۷	۱۴۶	۱۴/۶
۱۰	جمع شرکت های مدیریت تولید تهران		۶۱	۳۶۴	۲۷۳	۹۹۳	۱۵۲	۱۸۵۰	۱۴/۹

ردیف	نام شرکت	جنس	میزان تحصیلات					میانگین	
			زیر دیپلم	دیپلم	فوق دیپلم	لیسانس	فوق لیسانس		دکتری
۱	مدیریت تولید برق نیروگاه های گازی خراسان	زن				۷	۳	۱۰	۱۶/۶
		مرد	۴	۴	۶۱	۱۲۸	۱۴	۲۱۱	۱۵/۳
۲	مدیریت تولید برق مشهد	زن	۰	۰	۱	۱	۳	۵	۱۶/۸
		مرد	۲۸	۱۸	۱۰۰	۳۴	۱۴	۱۹۴	۱۳/۷
۳	مدیریت تولید برق توس *	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
		مرد	۳۷	۳۷	۱۳۱	۳۷	۲۰	۲۶۲	۱۳/۶
۴	مدیریت تولید برق خیام	زن				۲	۱	۳	۱۶/۷
		مرد	۳	۲۸	۲۹	۸۳	۱۲	۱۵۷	۱۵/۰
۵	مدیریت تولید برق شرعی مشهد *	زن	۰	۰	۲	۴	۰	۶	۱۵/۳
		مرد	۴	۸	۱۷	۶۵	۹	۱۰۳	۱۵/۳
۵	جمع شرکت های مدیریت تولید خراسان		۷۶	۹۵	۳۴۱	۳۶۱	۷۶	۹۵۱	۱۴/۵
۱	مدیریت تولید برق اهواز *	زن	۰	۰	۱	۸	۷	۱۶	۱۶/۸
		مرد	۸	۶۲	۱۰۹	۲۹۵	۳۴	۵۰۸	۱۵/۱
۲	مدیریت تولید و بهره برداری برق آبادان *	زن	۰	۰	۳	۱۱	۵	۱۹	۱۶/۲
		مرد	۰	۳	۴۹	۴۹	۹	۱۱۰	۱۵/۲
۲	جمع شرکت های مدیریت تولید خوزستان		۸	۶۵	۱۶۲	۳۶۳	۵۵	۶۵۳	۱۵/۲
۱	شرکت بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا-نیروگاه سلطانیه	زن	۰	۰	۰	۱	۱	۲	۱۷/۰
		مرد	۰	۰	۱۰	۳۵	۱۲	۵۷	۱۶/۱
۱	جمع شرکت های مدیریت تولید زنجان		۰	۰	۱۰	۳۶	۱۳	۵۹	۱۶/۱
۱	مدیریت تولید برق نیروگاه های سیستان و بلوچستان	زن				۱	۶	۸	۱۶/۰
		مرد	۷	۵۷	۷۴	۱۱۵	۲۹	۲۸۲	۱۴/۷
۱	جمع شرکت های مدیریت تولید سیستان و بلوچستان		۷	۵۷	۷۵	۱۲۱	۳۰	۲۹۰	۱۴/۷
۱	مدیریت تولید برق بیستون	زن	۰	۰	۰	۳	۳	۶	۱۷/۰
		مرد	۱	۲۳	۶۵	۱۱۸	۲۴	۲۳۱	۱۵/۲
۲	مدیریت تولید برق کردستان	زن	۰	۰	۰	۷	۴	۱۱	۱۶/۷
		مرد	۰	۰	۲۲	۱۰۹	۱۶	۱۴۷	۱۵/۹
۳	نیروگاه زاگرس	زن	۰	۰	۰	۳	۲	۵	۱۶/۸
		مرد	۰	۱	۸	۴۳	۹	۶۱	۱۶/۰
۳	جمع شرکت های مدیریت تولید غرب		۱	۲۴	۹۵	۲۸۳	۵۸	۴۶۱	۱۵/۶
۱	مدیریت تولید برق فارس *	زن	۰	۱	۳	۶	۲	۱۲	۱۵/۵
		مرد	۴	۱۷	۴۰	۱۳۲	۱۳	۲۰۶	۱۵/۳
۲	مدیریت تولید برق جنوب فارس *	زن	۰	۰	۱	۵	۲	۸	۱۶/۳
		مرد	۷	۱۶	۳۲	۲۲۵	۱۹	۲۹۹	۱۵/۵
۲	جمع شرکت های مدیریت تولید فارس		۱۱	۳۴	۷۶	۳۶۸	۳۶	۵۲۵	۱۵/۴

ردیف	نام شرکت	جنس	میزان تحصیلات					میانگین	
			زیر دیپلم	دیپلم	فوق دیپلم	لیسانس	فوق لیسانس		دکتری
۱	مدیریت تولید برق زرد	زن	۰	۰	۰	۶	۳	۰	۹
		مرد	۲	۵	۱	۳۳	۵	۰	۴۶
۲	مدیریت تولید برق چرخه ترکیبی کرمان	زن	۰	۰	۱	۱۱	۱	۰	۱۳
		مرد	۰	۵	۵۷	۱۸۹	۳۰	۰	۲۸۱
۲	جمع شرکت های مدیریت تولید کرمان		۲	۱۰	۵۹	۲۳۹	۳۹	۰	۳۴۹
۱	مدیریت تولید برق لوشان	زن				۱			۱
		مرد	۵	۷	۱۵	۱۰۸	۶		۱۴۱
۲	مدیریت تولید برق چرخه ترکیبی گیلان	زن	۰	۰	۰	۵	۲	۰	۷
		مرد	۱	۳۱	۱۴	۱۷۲	۱۴	۰	۲۳۲
۲	جمع شرکت های مدیریت تولید گیلان		۶	۳۸	۲۹	۲۸۶	۲۲	۰	۳۸۱
۱	مدیریت تولید برق شهید سلیمی	زن				۱۱	۲		۱۳
		مرد	۶	۲۰	۵۶	۳۹۰	۴۷		۵۱۹
۱	جمع شرکت های مدیریت تولید مازندران		۶	۲۰	۵۶	۴۰۱	۴۹	۰	۵۳۲
۱	مدیریت تولید برق خلیج فارس	زن	۰	۰	۳	۲	۰	۰	۵
		مرد	۰	۲	۵۳	۲۶	۷	۰	۸۸
۲	مدیریت تولید برق هرمزگان	زن	۰	۱	۳	۶	۲	۰	۱۲
		مرد	۱۶	۳۷	۳۹	۱۱۶	۷	۰	۲۱۵
۳	مدیریت تولید برق ایسین	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۰	۰	۱۴	۴۱	۳	۰	۵۸
۳	جمع شرکت های مدیریت تولید هرمزگان		۱۶	۴۰	۱۱۲	۱۹۱	۱۹	۰	۳۷۸
۱	مدیریت تولید برق یزد	زن	۰	۰	۰	۱۲	۶	۰	۱۸
		مرد	۰	۱۶	۱۵	۱۲۶	۳۶	۱	۱۹۴
۳	جمع شرکت های مدیریت تولید یزد		۰	۱۶	۱۵	۱۳۸	۴۲	۱	۲۱۲
۱۵/۱	جمع کارکنان شرکت های مدیریت تولید		۲۵۴	۱۰۱۳	۱۸۶۰	۴۷۷۸	۷۸۳	۱۱	۸۶۹۹

* آمار نیروی انسانی شرکت های مدیریت تولید برق آذربایجان غربی، دماوند، قم، توس، مشهد، اهواز، آبادان، فارس و جنوب فارس مربوط به سال ۱۳۹۴ می باشد.

سهم نیروی انسانی با تحصیلات عالی به کل نیروی انسانی در شرکتهای مدیریت تولید برق در پایان سال ۱۳۹۵



پراکندگی رشته های تحصیلی کارکنان لیسانس و بالاتر شرکت های مدیریت تولید در پایان سال ۱۳۹۵ نفر

ردیف	نام شرکت	جنس	رشته های تحصیلی لیسانس و بالاتر													
			برق و الکترونیک	فیزیک	مکانیک و تاسیسات	صنایع	عمران	آمار و ریاضی	کامپیوتر	شیمی	حسابداری	علوم اداری و مدیریت	اقتصاد و بازرگانی	زبان خارجی	حقوق	سایر رشته ها
۱	مدیریت تولید برق آذربایجان شرقی	زن	۲						۱							۱۱
		مرد	۶۹	۲	۱۵۷						۳	۲۸	۷	۱۷	۳	۱۳
۲	مدیریت تولید برق آذربایجان غربی *	زن	۰	۱	۲				۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۷
		مرد	۶۷	۰	۵۶	۴	۰	۰	۴	۰	۰	۱۰	۴	۶	۳	۹
۲	جمع شرکت های مدیریت تولید آذربایجان		۱۳۸	۳	۲۱۵	۴	۰	۰	۱	۰	۸	۴۲	۱۳	۲۸	۱	۴۸۳
۱	مدیریت تولید برق اصفهان	زن	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۷
		مرد	۴۸	۳	۴۰	۴	۱	۱	۲	۱	۰	۲۳	۲	۵	۱	۵۷
۲	مدیریت تولید برق شهید محمد منتظری	زن	۰	۰	۰	۱	۰	۰	۰	۰	۱	۱	۱	۰	۰	۴
		مرد	۱۱۷	۳	۱۳۰	۵	۰	۰	۲	۰	۲	۱۰	۳۷	۹	۵	۱۱
۲	جمع شرکت های مدیریت تولید اصفهان		۱۶۶	۶	۱۷۰	۱۰	۱	۴	۱	۰	۱۲	۶۳	۱۷	۱۴	۰	۵۳۸
۱	مدیریت تولید برق مفتح همدان	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۲۴	۰	۱۷	۰	۰	۰	۱	۰	۰	۵	۱۰	۱۲	۱	۱۴
۲	مدیریت تولید برق سازند	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۲۹	۰	۲۱	۱	۰	۳	۹	۴	۱۰	۳	۴	۳	۱	۲
۲	جمع شرکت های مدیریت تولید باختر		۵۳	۰	۳۸	۱	۰	۰	۰	۰	۴	۱۴	۲۲	۴	۱۶	۱۷۰
۱	مدیریت تولید برق منتظر قائم	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱	۰	۰	۳
		مرد	۱۰۵	۳	۹۱	۳	۰	۰	۱	۰	۰	۴	۱۹	۱۳	۲	۱۱
۲	مدیریت تولید برق شهید رجایی	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۵۷	۱	۶۳	۱۱	۰	۰	۲	۰	۰	۷	۸	۸	۷	۱۴
۳	مدیریت تولید برق ری	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۳۹	۰	۲۱	۵	۰	۰	۲	۰	۰	۲	۷	۱۰	۱	۲۳
۴	مدیریت تولید برق بعثت	زن	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲	۱	۱	۰	۵
		مرد	۲۳	۰	۳۸	۶	۰	۰	۲	۱	۰	۷	۲	۱۰	۲	۱۶
۵	مدیریت تولید برق دماوند *	زن	۲	۰	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱	۱	۰	۷
		مرد	۱۱۲	۱	۵۱	۱۳	۰	۰	۲	۰	۰	۶	۷	۳	۱	۳۶
۶	مدیریت تولید برق شهید فیروزی	زن	۰	۰	۱	۰	۰	۰	۱	۰	۰	۳	۲	۲	۰	۱۷
		مرد	۱۳	۰	۱۰	۰	۰	۰	۰	۲	۰	۴	۱	۴	۲	۶
۷	مدیریت تولید برق پرند	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۳۲	۰	۲۳	۱	۱	۱	۵	۰	۱	۱	۳	۵	۰	۴
۸	مدیریت تولید برق قم *	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۲۸	۱	۲۷	۲	۰	۰	۳	۰	۰	۳	۸	۳	۲	۳
۸	جمع شرکت های مدیریت تولید تهران		۴۱۲	۶	۳۲۶	۴۱	۳	۷	۳	۰	۳۶	۵۶	۵۰	۶۰	۸	۱۱۵۲

پراکندگی رشته های تحصیلی کارکنان لیسانس و بالاتر شرکت های مدیریت تولید در پایان سال ۱۳۹۵ نفر

ردیف	نام شرکت	جنس	رشته های تحصیلی لیسانس و بالاتر													
			برق و الکترونیک	فیزیک	مکانیک و تاسیسات	صنایع	عمران	آمار و ریاضی	کامپیوتر	شیمی	حسابداری	علوم اداری و مدیریت	اقتصاد و بازرگانی	زبان خارجی	حقوق	سایر رشته ها
۱	مدیریت تولید برق نیروگاه های گازی خراسان	زن	۲													۱۰
		مرد	۸۸		۲۵	۱										۱۴۲
۲	مدیریت تولید برق مشهد	زن	۰													۴
		مرد	۲۳		۲۰											۴۸
۳	مدیریت تولید برق توس *	زن	۰													۰
		مرد	۲۴		۹	۱										۵۷
۴	مدیریت تولید برق خیام	زن	۱													۳
		مرد	۳۵		۳۵	۲										۹۷
۵	مدیریت تولید برق شریعتی مشهد *	زن	۰													۴
		مرد	۴۶		۸	۳										۷۴
۵	جمع شرکت های مدیریت تولید خراسان		۲۱۹	۱	۹۷	۸										۴۳۹
۱	مدیریت تولید برق اهواز *	زن	۲													۱۵
		مرد	۷۹		۱۲۸	۸	۴									۳۲۹
۲	مدیریت تولید و بهره برداری برق آبادان *	زن	۷													۱۶
		مرد	۱۸		۱۴	۳										۵۸
۲	جمع شرکت های مدیریت تولید خوزستان		۱۰۶	۲	۱۴۲	۱۲	۴									۴۱۸
۱	شرکت بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا-نیروگاه سلطانیه	زن	۰													۲
		مرد	۲۶		۸											۴۷
۱	جمع شرکت های مدیریت تولید زنجان		۲۶	۱	۸											۴۹
۱	مدیریت تولید برق نیروگاه های سیستان و بلوچستان	زن														۷
		مرد	۵۸		۳۱	۶										۱۴۴
۱	جمع شرکت های مدیریت تولید سیستان و بلوچستان		۵۸	۱	۳۱	۶										۱۵۱
۱	مدیریت تولید برق بیستون	زن	۲													۶
		مرد	۵۹		۲۴	۱	۲									۱۴۲
۲	مدیریت تولید برق کردستان	زن	۰													۱۱
		مرد	۴۷		۴۲	۱	۱									۱۲۵
۳	نیروگاه زاگرس *	زن	۳													۵
		مرد	۳۱		۱۷											۵۲
۳	جمع شرکت های مدیریت تولید غرب		۱۴۲	۱	۸۵	۲	۳									۳۴۱
۱	مدیریت تولید برق فارس *	زن	۰													۸
		مرد	۷۴		۳۰	۲										۱۴۵
۲	مدیریت تولید برق جنوب فارس *	زن	۱													۷
		مرد	۱۴۸		۴۳	۲										۲۴۴

پراکندگی رشته های تحصیلی کارکنان لیسانس و بالاتر شرکت های مدیریت تولید در پایان سال ۱۳۹۵ نفر

ردیف	نام شرکت	جنس	رشته های تحصیلی لیسانس و بالاتر																
			برق و الکترونیک	فیزیک	مکانیک و تاسیسات	صنایع	عمران	آمار و ریاضی	کامپیوتر	شیمی	حسابداری	علوم اداری و مدیریت	اقتصاد و بازرگانی	زبان خارجی	حقوق	سایر رشته ها	جمع کل		
۲	جمع شرکت های مدیریت تولید فارس		۲۲۳	۰	۷۴	۴	۰	۱	۰	۰	۷	۳۱	۱۷	۲۹	۲	۵	۰	۱۱	۴۰۴
۱	مدیریت تولید برق زرد	زن	۱	۰	۲	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲	۲	۲	۲	۰	۰	۰	۹
		مرد	۱۷	۰	۹	۰	۰	۰	۰	۰	۲	۵	۱	۳	۰	۰	۰	۱	۳۸
۲	مدیریت تولید برق چرخه ترکیبی کرمان	زن	۱	۰	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۱	۰	۲	۱	۳	۱	۱	۱	۱۲
		مرد	۶۴	۶۵	۴۲	۳	۰	۰	۰	۰	۴	۱۵	۹	۷	۰	۰	۱	۱	۲۱۹
۳	جمع شرکت های مدیریت تولید کرمان		۸۳	۶۵	۵۴	۳	۰	۰	۰	۰	۷	۲۲	۱۴	۱۳	۳	۲	۲	۱۰	۲۷۸
۱	مدیریت تولید برق لوشان	زن	۱																۱
		مرد	۳۷	۱	۳۴						۱	۲	۱۲	۲	۷				۱۱۴
۲	مدیریت تولید برق چرخه ترکیبی گیلان	زن	۱	۰	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱	۲	۲	۲	۰	۰	۰	۷
		مرد	۸۰	۳	۵۰	۲	۵	۲	۰	۰	۱	۲	۱۸	۳	۹	۱	۰	۱	۱۸۶
۲	جمع شرکت های مدیریت تولید گیلان		۱۱۹	۴	۸۵	۲	۵	۲	۰	۰	۴	۳۱	۷	۱۸	۱	۰	۱	۲۹	۳۰۸
۱	مدیریت تولید برق شهید سلیمی	زن	۱			۱					۱			۴					۱۳
		مرد	۱۱۵	۱	۲۰۹	۱۰				۰	۰	۶	۶۱	۶	۱۲	۲			۴۲۷
۱	جمع شرکت های مدیریت تولید مازندران		۱۱۶	۱	۲۰۹	۱۱	۰	۰	۰	۰	۷	۶۶	۶	۱۶	۲	۰	۰	۱۶	۴۵۰
۱	مدیریت تولید برق خلیج فارس	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱	۱	۰	۰	۰	۲
		مرد	۱۴	۰	۹	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۳	۱	۳	۲	۰	۰	۰	۳۳
۲	مدیریت تولید برق هرمزگان	زن	۰	۰	۰	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱	۰	۰	۰	۸
		مرد	۴۲	۲	۱۰	۲	۲	۰	۰	۰	۳	۱۰	۸	۰	۲	۲	۰	۲	۱۲۳
۳	مدیریت تولید برق ایسین	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۲۳	۰	۱۳	۰	۰	۰	۰	۰	۱	۱	۰	۲	۰	۰	۰	۴	۴۴
۳	جمع شرکت های مدیریت تولید هرمزگان		۷۹	۲	۳۲	۳	۲	۰	۰	۰	۷	۱۱	۱۴	۳	۳	۰	۲	۵۱	۲۱۰
۱	مدیریت تولید برق یزد	زن	۱	۰	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۳	۰	۰	۱	۱	۱۸
		مرد	۵۶	۰	۴۶	۲	۰	۰	۰	۰	۴	۱۹	۹	۱۰	۴	۰	۰	۱۳	۱۶۳
۱	جمع شرکت های مدیریت تولید یزد		۵۷	۰	۴۷	۲	۰	۰	۰	۰	۴	۲۸	۹	۱۳	۴	۱	۱	۱۵	۱۸۱
	جمع کارکنان شرکت های مدیریت تولید		۱۹۹۷	۹۳	۱۶۱۳	۱۰۹	۱۸	۱۸	۱۸	۱۸	۱۳۱	۴۶۸	۲۳۱	۳۲۳	۵۸	۳۳	۳۷	۴۴۳	۵۵۷۲

* آمار نیروی انسانی شرکت های مدیریت تولید برق آذربایجان غربی، دماوند، قم، توس، مشهد، اهواز، آبادان، فارس و جنوب فارس مربوط به سال ۱۳۹۴ می باشد.

ردیف	نام شرکت	حوزه مدیریت عامل	مدیر نیروگاه	امور مهندسی و برنامه ریزی	امور پشتیبانی اداری مالی بازرگانی	امور بهره برداری	امور شیمی	پست انتقال	تعمیرات و نگهداری	مدیریت ایمنی، پدافند غیر عامل، آتش نشانی و HSE	جمع کل
۱	مدیریت تولید برق آذربایجان شرقی	۶	۴	۲۱	۵۵	۱۵۳	۶۶	۰	۱۰۴	۱۴	۴۲۳
۲	مدیریت تولید برق آذربایجان غربی	۸	۴	۲۲	۶۷	۸۶	۱۰	۰	۰	۹	۲۰۶
۲	جمع شرکت های مدیریت تولید آذربایجان	۱۴	۸	۴۳	۱۲۲	۲۳۹	۷۶	۰	۱۰۴	۲۳	۶۲۹
۱	مدیریت تولید برق اصفهان	۵	۱	۱۶	۳۹	۱۲۹	۳۷	۰	۱۳	۹۲	۳۳۲
۲	مدیریت تولید برق شهید محمد منتظری	۲۱	۱۰	۲۲	۳۷	۲۷۷	۶۵	۰	۱۶۵	۰	۵۹۷
۲	جمع شرکت های مدیریت تولید اصفهان	۲۶	۱۱	۳۸	۷۶	۴۰۶	۱۰۲	۰	۱۷۸	۹۲	۹۲۹
۱	مدیریت تولید برق مفتاح همدان	۳	۱	۱۱	۵۸	۴۷	۲۰	۰	۳۱	۲	۱۷۳
۲	مدیریت تولید برق شازند	۱۰	۱	۱۶	۳۸	۱۴۶	۳۹	۰	۶۵	۱۷	۳۳۲
۲	جمع شرکت های مدیریت تولید باختر	۱۳	۲	۲۷	۹۶	۱۹۳	۵۹	۰	۹۶	۱۹	۵۰۵
۱	مدیریت تولید برق منتظر قائم	۲۰	۱	۳۱	۴۱	۲۰۸	۶۹	۰	۱۰۶	۶	۴۸۲
۲	مدیریت تولید برق شهید رجایی	۳۴	۲	۲۴	۴۹	۹۸	۲۶	۴	۸۸	۱۴	۳۳۹
۳	مدیریت تولید برق ری	۴	۱	۱۰	۲۹	۴۵	۰	۰	۵۴	۲	۱۴۵
۴	مدیریت تولید برق بعثت	۸	۱	۱۰	۱۵	۵۲	۱۸	۱۱	۳۰	۷	۱۵۲
۵	مدیریت تولید برق دماوند	۲	۱۴۸	۱۸	۱۴	۰	۲۴	۱۰	۶۷	۰	۲۸۳
۶	مدیریت تولید برق شهید فیروزی	۱۵	۱	۵	۳۰	۳۸	۷	۰	۱۲	۲	۱۱۰
۷	مدیریت تولید برق پرند	۰	۱	۱۶	۵۲	۳۵	۱	۰	۳۰	۱۸	۱۵۳
۸	مدیریت تولید برق قم	۶	۰	۱۳	۲۴	۵۲	۱۳	۰	۲۶	۱۲	۱۴۶
۸	جمع شرکت های مدیریت تولید تهران	۸۹	۱۵۵	۱۲۷	۲۵۴	۵۲۸	۱۵۸	۲۵	۴۱۳	۶۱	۱۸۱۰
۱	مدیریت تولید برق نیروگاه های گازی خراسان	۴	۳	۵	۲۸	۷۷	۱	۰	۴۶	۱۳	۱۷۷
۲	مدیریت تولید برق مشهد	۱۰	۱	۸	۱۴	۷۳	۳۰	۶۳	۰	۰	۱۹۹
۳	مدیریت تولید برق توس	۱۰	۰	۱۴	۴۴	۱۰۵	۲۷	۰	۶۲	۰	۲۶۲
۴	مدیریت تولید برق خیام	۸	۰	۸	۲۲	۷۰	۲۰	۰	۲۶	۹	۱۶۳
۵	مدیریت تولید برق شریعتی مشهد*	۶	۷	۵	۱۲	۳۷	۱۳	۰	۲۰	۹	۱۰۹
۵	جمع شرکت های مدیریت تولید خراسان	۳۸	۱۱	۴۰	۱۲۰	۳۶۲	۹۱	۶۳	۱۵۴	۳۱	۹۱۰
۱	مدیریت تولید برق اهواز	۸	۱	۵۳	۶۲	۱۹۲	۷۳	۰	۱۲۳	۱۲	۵۲۴
۲	مدیریت تولید و بهره برداری برق آبادان	۲۲	۱	۱۳	۱۹	۴۸	۴	۰	۲۲	۰	۱۲۹
۲	جمع شرکت های مدیریت تولید خوزستان	۳۰	۲	۶۶	۸۱	۲۴۰	۷۷	۰	۱۴۵	۱۲	۶۵۳
۱	شرکت بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا-نیروگاه سلطانیه	۵	۰	۶	۷	۲۴	۰	۰	۱۳	۵	۶۰
۱	شرکت های مدیریت تولید سیستان و بلوچستان	۶	۴	۱۱	۴۳	۱۲۵	۱۶	۷	۴۹	۲۱	۲۸۲

ردیف	نام شرکت	حوزه مدیریت عامل	مدیر نیروگاه	امور مهندسی و برنامه ریزی	امور پشتیبانی اداری مالی بازرگانی	امور بهره برداری	امور شیمی	پست انتقال	تعمیرات و نگهداری	مدیریت ایمنی، پدافند غیر عامل، آتش نشانی و HSE	جمع کل
۱	مدیریت تولید برق بیستون	۵	۰	۱۸	۳۴	۶۲	۱۹	۰	۳۷	۱۵	۱۹۰
۲	مدیریت تولید برق کردستان	۳	۰	۱۵	۱۵	۵۳	۱۶	۰	۱۶	۲	۱۲۰
۳	نیروگاه زاگرس *	۰	۰	۷	۰	۳۹	۰	۰	۱۶	۰	۶۲
۳	جمع شرکت های مدیریت تولید غرب	۸	۰	۴۰	۴۹	۱۵۴	۳۵	۰	۶۹	۱۷	۳۷۲
۱	مدیریت تولید برق فارس	۸	۳	۲۱	۲۶	۸۵	۲۱	۸	۳۸	۸	۲۱۸
۲	مدیریت تولید برق جنوب فارس *	۵	۴	۱۷	۴۴	۱۲۵	۱۹	۱۵	۵۷	۲۱	۳۰۷
۲	جمع شرکت های مدیریت تولید فارس	۱۳	۷	۳۸	۷۰	۲۱۰	۴۰	۲۳	۹۵	۲۹	۵۲۵
۱	مدیریت تولید برق زرنند	۳	۱	۴	۱۰	۲۵	۳	۰	۸	۱	۵۵
۲	مدیریت تولید برق چرخه ترکیبی کرمان	۱۳	۱	۲۲	۲۴	۱۰۶	۳۳	۰	۶۱	۸	۲۶۸
۲	جمع شرکت های مدیریت تولید کرمان	۱۶	۲	۲۶	۳۴	۱۳۱	۳۶	۰	۶۹	۹	۳۲۳
۱	مدیریت تولید برق لوشان	۵	۰	۱۱	۳۰	۶۵	۲۲	۵	۲۴	۰	۱۶۲
۲	مدیریت تولید برق چرخه ترکیبی گیلان	۶	۱	۱۵	۲۱	۸۳	۲۷	۳	۶۴	۲۱	۲۴۱
۲	جمع شرکت های مدیریت تولید گیلان	۱۱	۱	۲۶	۵۱	۱۴۸	۴۹	۸	۸۸	۲۱	۴۰۳
۱	شرکت مدیریت تولید برق شهید سلیمی مازندران	۴	۲	۳۴	۴۹	۲۴۳	۵۰	۱۱	۱۱۲	۲۸	۵۳۳
۱	مدیریت تولید برق خلیج فارس	۹	۰	۹	۱۷	۲۹	۱	۰	۱۸	۴	۸۷
۲	مدیریت تولید برق هرمزگان	۴	۰	۱۱	۴۲	۶۰	۱۵	۰	۴۲	۲	۱۷۶
۳	مدیریت تولید برق ایسین *	۱	۰	۵	۹	۳۰	۰	۰	۹	۹	۶۳
۳	جمع شرکت های مدیریت تولید برق هرمزگان	۱۴	۰	۲۵	۶۸	۱۱۹	۱۶	۰	۶۹	۱۵	۳۲۶
۱	شرکت مدیریت تولید برق یزد	۹	۱	۲۳	۲۰	۱۰۵	۱۰	۶	۲۵	۱۳	۲۱۲
۳۷	جمع کل شرکت های مدیریت تولید برق	۲۹۶	۲۰۶	۵۷۰	۱۱۴۰	۳۲۲۷	۸۱۵	۱۴۳	۱۶۷۹	۳۹۶	۸۴۷۲

* آمار نیروی انسانی شرکت مدیریت تولید برق جنوب فارس مربوط به سال ۱۳۹۳ می باشد.

* آمار نیروی انسانی شرکت های مدیریت تولید برق شریعتی مشهد و مدیریت تولید برق ایسین و نیروگاه زاگرس امسال اضافه شده است.

تعداد کارکنان نیروگاه های برقایی به تفکیک میزان تحصیلات در پایان سال ۱۳۹۵ نفر

ردیف	نام نیروگاه آبی	جنس	میزان تحصیلات					میانگین
			زیر دیپلم	دیپلم	فوق دیپلم	لیسانس	فوق لیسانس	
۱	ارس	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۲	۱۳	۲۱	۸	۱	۴۵
۲	مهاباد	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۰	۰	۲	۷	۱	۱۰
۳	شوط مغان	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۳	۵	۳	۹	۱	۲۱
۳	جمع نیروگاه های آبی آذربایجان		۵	۱۸	۲۶	۲۴	۳	۷۶
۱	زاینده رود	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۵	۵	۱۱	۱۷	۲	۴۰
۲	کوهرنگ	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۱	۲	۷	۱	۰	۱۱
۲	جمع نیروگاه های آبی اصفهان		۶	۷	۱۸	۱۸	۲	۵۱
۱	وهران و آسیابک	زن	۰	۱	۰	۱	۰	۲
		مرد	۲۲	۱۴	۱	۹	۲	۴۸
۲	گاماسیاب *	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۰	۵	۱	۱	۰	۷
۳	دره تخت	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۱	۶	۰	۱	۰	۸
۳	جمع نیروگاه های آبی باختر		۲۳	۲۶	۲	۱۲	۲	۶۵
۱	امیرکبیر	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۱	۱۱	۱۰	۱۲	۱	۳۵
۲	کلان	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۲	۴	۹	۱۰	۱	۲۶
۳	لتیان	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۷	۶	۴	۷	۴	۲۸
۴	طالقان	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۳	۱۱	۰	۱۲	۱	۲۷
۵	لوارک	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۳	۱۱	۵	۱۴	۱	۳۴
۵	جمع نیروگاه های آبی تهران		۱۶	۴۳	۲۸	۵۵	۸	۱۵۰

تعداد کارکنان نیروگاه های برقایی به تفکیک میزان تحصیلات در پایان سال ۱۳۹۵ نفر

میزان تحصیلات								جنس	نام نیروگاه آبی	ردیف
میانگین	جمع کل	دکتری	فوق لیسانس	لیسانس	فوق دیپلم	دیپلم	زیر دیپلم			
۱۶/۰	۱۱	۰	۰	۱۱	۰	۰	۰	زن	دز *	۱
۱۵/۵	۷۷	۰	۱۴	۴۹	۳	۵	۶	مرد		
۱۵/۳	۳	۰	۱	۱	۰	۱	۰	زن	شهید عباسپور	۲
۱۴/۸	۱۶۵	۰	۱۳	۹۵	۱۸	۲۷	۱۲	مرد		
۱۶/۵	۴	۰	۱	۳	۰	۰	۰	زن	مسجد سلیمان	۳
۱۵/۸	۱۲۴	۰	۲۲	۷۸	۱۱	۱۳	۰	مرد		
۱۶/۰	۱	۰	۰	۱	۰	۰	۰	زن	کرخه	۴
۱۵/۶	۱۰۵	۰	۱۲	۷۱	۱۰	۱۲	۰	مرد		
۱۲/۰	۱	۰	۰	۰	۰	۱	۰	زن	کارون ۳	۵
۱۴/۴	۱۸۲	۰	۸	۸۲	۳۳	۵۹	۰	مرد		
	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	زن	کارون ۴	۶
۱۴/۱	۱۱۳	۰	۶	۴۸	۲۱	۲۸	۱۰	مرد		
۱۷/۰	۲	۰	۱	۱	۰	۰	۰	زن	مارون	۷
۱۵/۶	۴۷	۰	۱	۴۰	۲	۴	۰	مرد		
	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	زن	پل کلوا	۸
۱۴/۲	۶	۰	۱	۲	۱	۱	۱	مرد		
	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	زن	پل کلوا ۲ و کخدان	۹
۱۴/۴	۵	۰	۰	۱	۴	۰	۰	مرد		
	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	زن	پل کلوا ۴	۱۰
۱۳/۶	۷	۰	۰	۲	۳	۱	۱	مرد		
	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	زن	کریک ۲	۱۱
۱۲/۸	۵	۰	۰	۱	۰	۴	۰	مرد		
	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	زن	کریک ۳	۱۲
۱۴/۳	۷	۰	۰	۳	۲	۲	۰	مرد		
	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	زن	گنوند	۱۳
۱۳/۵	۱۲۷	۰	۷	۴۴	۱۱	۴۷	۱۸	مرد		
۱۴/۸	۹۹۲	۰	۸۷	۵۳۳	۱۱۹	۲۰۵	۴۸		جمع نیروگاه های آبی خوزستان	۱۳
	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	زن	پیران	۱
۱۲/۴	۱۱	۰	۱	۲	۱	۳	۴	مرد		

تعداد کارکنان نیروگاه های برقایی به تفکیک میزان تحصیلات در پایان سال ۱۳۹۵ نفر

ردیف	نام نیروگاه آبی	جنس	میزان تحصیلات					میانگین
			زیر دیپلم	دیپلم	فوق دیپلم	لیسانس	فوق لیسانس	
۲	سیمره *	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۲۴	۱۵	۲۷	۲۸	۱	۹۵
۲	جمع نیروگاه های آبی غرب		۲۸	۱۸	۲۸	۳۰	۲	۱۰۶
۱	درودزن	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۰	۱	۷	۰	۱	۹
۲	شهید طالبی (سپیدان)	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۰	۱	۲	۵	۰	۸
۳	ملاصدرا	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۱	۴	۴	۸	۰	۱۷
۳	جمع نیروگاه های آبی فارس		۱	۶	۱۳	۱۳	۱	۳۴
۱	جیرفت	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۳	۳	۱۰	۴	۱	۲۱
۱	جمع نیروگاه های آبی کرمان		۳	۳	۱۰	۴	۱	۲۱
۱	سفیدرود	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۴	۸	۸	۵	۲	۲۷
۲	تاریک *	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۱	۱	۰	۲	۳	۷
۲	جمع نیروگاه های آبی گیلان		۵	۹	۸	۷	۵	۳۴
۱	تاکام (شهید رجایی)	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۳	۹	۴	۶	۰	۲۲
۲	سیاه بیشه	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۲۷	۳۹	۵	۵۲	۸	۱۳۱
۲	جمع نیروگاه های آبی مازندران		۳۰	۴۸	۹	۵۸	۸	۱۵۳
	جمع کل کارکنان نیروگاههای آبی		۱۶۵	۳۸۳	۲۶۱	۷۵۴	۱۱۹	۱۶۸۲

* آمار نیروی انسانی نیروگاه های سد گاماسیاب و دز مربوط به سال ۱۳۹۴ می باشد و آمار نیروگاه های سد سیمره و تاریک امسال اضافه شده است .

ردیف	نام نیروگاه آبی	جنس	رشته های تحصیلی لیسانس و بالاتر													
			برق و الکترونیک	فیزیک	مکانیک و تاسیسات	صنایع	آمار و ریاضی	کامپیوتر	عمران	حسابداری	علوم اداری و مدیریت	اقتصاد و بازرگانی	زبان خارجی	حقوق	سایر رشته ها	جمع کل
۱	ارس	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۵	۰	۰	۰	۰	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲	۹
۲	مهاباد	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۵	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲	۸
۳	شوط معان	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۹	۰	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۰
۳	جمع نیروگاه های آبی آذربایجان		۱۹	۰	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۱	۰	۰	۰	۴	۲۷
۱	زاینده رود	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۱۳	۰	۲	۰	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۳	۱۹
۲	کوهزنگ	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱
۲	جمع نیروگاه های آبی اصفهان		۱۴	۰	۲	۰	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۳	۲۰
۱	وهران و آسیابک	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱
		مرد	۳	۰	۲	۰	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲	۱۱
۲	گاماسیاب *	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱	۱
۳	دره تخت	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱
۳	جمع نیروگاه های آبی باختر		۴	۰	۲	۰	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۳	۱۴
۱	امیرکبیر	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۷	۰	۳	۰	۲	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۳
۲	کلان	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۵	۰	۶	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۱
۳	لتیان	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۷	۰	۲	۰	۱	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۱
۴	طالقان	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۸	۰	۱	۰	۱	۰	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۳
۵	لوارک	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۱۳	۰	۰	۰	۰	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۵
۵	جمع نیروگاه های آبی تهران		۴۰	۰	۱۲	۰	۳	۱	۱	۱	۲	۱	۰	۰	۱	۶۳
۱	دز *	زن	۱	۰	۰	۰	۰	۲	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۱
		مرد	۲۳	۱	۳	۰	۱	۲	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۱۴	۶۳
۲	شهید عباسپور	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲
		مرد	۴۸	۱	۱۵	۰	۶	۵	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۰۸
۳	مسجد سلیمان	زن	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۴
		مرد	۳۳	۰	۱۰	۰	۱۴	۳	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۰۰
۴	کرخه	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱
		مرد	۲۳	۰	۱۶	۰	۰	۷	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۸۳
۵	کارون ۳	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۴۹	۰	۱۸	۰	۱	۷	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۹۰
۶	کارون ۴	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
		مرد	۳۳	۱	۱۴	۰	۱	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۵۴

رشته های تحصیلی لیسانس و بالاتر														جنس	نام نیروگاه آبی	ردیف
جمع کل	سایر رشته ها	حقوق	زبان خارجی	اقتصاد و بازرگانی	علوم اداری و مدیریت	حسابداری	عمران	کامپیوتر	آمار و ریاضی	صنایع	مکانیک و تاسیسات	فیزیک	برق و الکترونیک			
۲	۰	۰	۰	۰	۰	۲	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	زن	مارون	۷
۴۱	۸	۱	۰	۱	۰	۳	۳	۰	۰	۰	۷	۰	۱۸	مرد		
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	زن	یل کلو ۱	۸
۳	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲	مرد		
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	زن	یل کلو ۲ و کخدان	۹
۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱	مرد		
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	زن	یل کلو ۴	۱۰
۲	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲	مرد		
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	زن	کریک ۲	۱۱
۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱	مرد		
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	زن	کریک ۳	۱۲
۳	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱	۰	۰	۲	مرد		
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	زن	گنوند	۱۳
۵۱	۰	۱	۰	۰	۲	۱	۱	۱	۰	۱	۱۵	۰	۳۰	مرد		
۶۲۰	۴۵	۱۵	۷	۲	۴۱	۴۳	۴۳	۳۱	۱	۲۳	۹۹	۳	۲۶۷		جمع نیروگاه های آبی خوزستان	۱۳
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	زن	پیران	۱
۳	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱	۰	۲	مرد		
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	زن	سیمره *	۲
۲۹	۳	۰	۰	۰	۰	۲	۰	۰	۰	۰	۸	۰	۱۶	مرد		
۳۲	۳	۰	۰	۰	۰	۲	۰	۰	۰	۰	۹	۰	۱۸		جمع نیروگاه های آبی غرب	۲
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	زن	دروذن	۱
۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	مرد		
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	زن	شهید طالی (سپیدان)	۲
۵	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۴	مرد		
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	زن	ملاصدرا	۳
۸	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱	۰	۰	۰	۱	۰	۶	مرد		
۱۴	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۲	۰	۰	۰	۱	۰	۱۰		جمع نیروگاه های آبی فارس	۳
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	زن	جیرفت	۱
۵	۲	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۳	مرد		
۵	۲	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۳		جمع نیروگاه های آبی کرمان	۱
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	زن	سفیدرود	۱
۷	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲	۰	۵	مرد		
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	زن	تاریک *	۲
۵	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲	۰	۳	مرد		
۱۲	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۴	۰	۸		جمع نیروگاه های آبی گیلان	۲
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	زن	تاکام (شهید رجایی)	۱
۶	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۴	۰	۲	مرد		
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	زن	سیاه بیشه	۲
۶۰	۵	۱	۰	۱	۰	۱	۱	۱	۰	۱	۱۷	۰	۳۲	مرد		
۶۶	۵	۱	۰	۱	۰	۱	۱	۱	۰	۱	۲۱	۰	۳۴		جمع نیروگاه های آبی مازندران	۲
۸۷۳	۶۷	۱۷	۹	۴	۴۵	۴۷	۵۰	۳۳	۲	۲۸	۱۵۱	۳	۴۱۷		جمع کارکنان نیروگاه های آبی	

پراکندگی نیروی انسانی به تفکیک محل فعالیت در نیروگاههای برقی در پایان سال ۱۳۹۵

نفر

ردیف	نام نیروگاه آبی	حوزه مدیریت عامل	مدیر نیروگاه	امور مهندسی و برنامه ریزی	پشتیبانی فنی	امور پشتیبانی اداری مالی بازرگانی	امور بهره برداری	امور شیمی	پست انتقال	تعمیرات و نگهداری	حراست	جمع کل
۱	ارس	۱	۰	۲	۰	۱	۲۱	۰	۰	۱۲	۸	۴۵
۲	مهاباد	۱	۱	۰	۰	۰	۶	۰	۰	۲	۰	۱۰
۳	شوط مغان	۳	۱	۴	۰	۲	۱۱	۰	۰	۰	۰	۲۱
۳	جمع نیروگاه های آبی آذربایجان	۵	۲	۶	۰	۳	۳۸	۰	۰	۱۴	۸	۷۶
۱	زاینده رود	۰	۱	۲	۰	۰	۲۰	۰	۰	۱۷	۰	۴۰
۲	کوهزنگ	۰	۰	۰	۰	۱	۶	۰	۰	۴	۰	۱۱
۲	جمع نیروگاه های آبی اصفهان	۰	۱	۲	۰	۱	۲۶	۰	۰	۲۱	۰	۵۱
۱	وهران و آسیابک	۲	۱	۳	۰	۴	۱۳	۰	۰	۴	۲۳	۵۰
۲	گاماسیاب *	۰	۱	۰	۰	۰	۶	۰	۰	۰	۰	۷
۳	دره تخت	۰	۰	۰	۰	۱	۰	۰	۰	۷	۰	۸
۳	جمع نیروگاه های آبی باختر	۲	۲	۳	۰	۵	۱۹	۰	۰	۱۱	۲۳	۶۵
۱	امیرکبیر	۳	۰	۰	۰	۰	۱۳	۰	۰	۱۹	۰	۳۵
۲	کلان	۰	۱	۰	۰	۳	۸	۰	۰	۱۴	۰	۲۶
۳	لنجان	۰	۰	۰	۰	۰	۱۷	۰	۰	۱۱	۰	۲۸
۴	طالقان	۴	۱	۳	۰	۰	۱۰	۰	۰	۹	۰	۲۷
۵	لوارک	۷	۰	۰	۱	۱	۹	۰	۰	۷	۹	۳۴
۵	جمع نیروگاه های آبی تهران	۱۴	۲	۳	۱	۴	۵۷	۰	۰	۶۰	۹	۱۵۰
۱	دز *	۲۳	۰	۲۰	۱۰	۱۷	۱۶	۰	۰	۰	۲	۸۸
۲	شهید عباسپور	۲	۱	۳۲	۰	۶۶	۶۱	۰	۰	۲	۴	۱۶۸
۳	مسجد سلیمان	۲۲	۱	۶	۱۰	۲۴	۳۴	۵	۱۰	۱۳	۳	۱۲۸
۴	کرخه	۱۳	۱	۲۶	۰	۲۱	۱۵	۰	۵	۲۵	۰	۱۰۶
۵	کارون ۳	۶	۲	۴	۳۸	۲۲	۶۸	۰	۱۱	۲۶	۶	۱۸۳
۶	کارون ۴	۶	۳	۱۰	۰	۱۴	۴۲	۰	۰	۳۸	۰	۱۱۳
۷	مارون	۱۰	۱	۵	۰	۱۲	۱۱	۰	۰	۱۰	۰	۴۹
۸	پل کلو ۱	۰	۰	۰	۰	۰	۴	۰	۰	۰	۲	۶
۹	پل کلو ۲ و کخدان	۰	۰	۰	۰	۰	۵	۰	۰	۰	۰	۵
۱۰	پل کلو ۴	۱	۰	۰	۰	۰	۴	۰	۰	۰	۲	۷
۱۱	کریک ۲	۱	۰	۰	۰	۰	۴	۰	۰	۰	۰	۵
۱۲	کریک ۳	۰	۰	۱	۰	۰	۴	۰	۰	۲	۰	۷
۱۳	گتوند	۳۹	۱	۰	۱	۰	۳۶	۰	۰	۵۰	۰	۱۲۷
۱۳	جمع نیروگاه های آبی خوزستان	۱۲۳	۱۰	۱۰۴	۵۹	۱۷۶	۳۰۴	۵	۲۸	۱۶۴	۱۹	۹۹۲
۱	پیران	۱	۱	۰	۰	۰	۲	۰	۰	۲	۵	۱۱
۲	سیمره	۱۲	۱	۹	۳	۱۳	۲۴	۰	۲	۱۶	۱۵	۹۵
۲	جمع نیروگاه های آبی غرب	۱۳	۲	۹	۳	۱۳	۲۶	۰	۲	۱۸	۲۰	۱۰۶
۱	درودزن	۰	۱	۰	۰	۰	۷	۰	۰	۱	۰	۹
۲	شهید طالبی (سپیدان)	۱	۱	۰	۰	۰	۶	۰	۰	۰	۰	۸
۳	ملاصدرا	۲	۰	۰	۰	۰	۱۱	۰	۰	۴	۰	۱۷
۳	جمع نیروگاه های آبی فارس	۳	۲	۰	۰	۰	۲۴	۰	۰	۵	۰	۳۴
۱	جیرفت	۳	۱	۰	۰	۱	۸	۰	۰	۳	۵	۲۱
۱	جمع نیروگاه های آبی کرمان	۳	۱	۰	۰	۱	۸	۰	۰	۳	۵	۲۱
۱	سفیدرود	۶	۱	۰	۰	۲	۸	۰	۰	۱۰	۰	۲۷
۲	تاریک	۰	۰	۰	۰	۰	۴	۰	۰	۳	۰	۷
۲	جمع نیروگاه های آبی گیلان	۶	۱	۰	۰	۲	۱۲	۰	۰	۱۳	۰	۳۴
۱	تاکام (شهید رجایی)	۲	۱	۰	۰	۰	۶	۰	۰	۴	۹	۲۲
۲	سیاه بیسه	۹	۱	۷	۱	۱۲	۳۵	۰	۲	۴۵	۱۹	۱۳۱
۲	جمع نیروگاه های آبی مازندران	۱۱	۲	۷	۱	۱۲	۴۱	۰	۲	۴۹	۲۸	۱۵۳
	جمع کل نیروگاههای آبی	۱۸۰	۲۵	۱۳۴	۶۴	۲۱۷	۵۵۵	۵	۳۲	۳۵۸	۱۱۲	۱۶۸۲

اطلاعات عمومی شرکت های مدیریت تولید برق

ردیف	نام شرکت مدیریت تولید برق	بیت	نام	تلفن	دورنگار	سال تاسیس	گواهینامه ایزو	نوع گواهینامه ایزو	مساحت زمین (متر مربع)	مرکز تلفن	نشانی شرکت	سایت شرکت	پست الکترونیک شرکت		
۱	مدیریت تولید برق آذربایجان شرقی	مدیرعامل	آقای ناصر معین	۰۴۱-۳۳۳۹۱۰۰۶	۰۴۱-۳۳۳۹۱۰۰۸	۱۳۷۱	ندارد	ISO ۹۰۰۱-۱ ISO ۱۴۰۰۱-۱ OHSAS ۱۸۰۰۱	۶,۲۴۱,۰۰۰	مرکز تلفن: ۰۴۱-۳۳۳۰۰۴۸۱-۹	نشانی شرکت: تبریز- کیلومتر ۱۶ جاده آذرشهر-	ص. پ. ۱۵۱-۵۳۴۱۵	www.tpgmco.com	info@tpgm.co	
			معاون فنی و مهندسی	آقای سید محسن موسوی	۰۴۱-۳۳۳۹۱۰۰۶					۰۴۱-۳۳۳۹۱۰۰۸					
			مسئول آمار شرکت	آقای شیبستری	-					۰۴۱-۳۳۳۰۰۴۸۱					
			نیروگاههای تحت پوشش	مدیر نیروگاه سهند	آقای عباس زاده					۰۴۱-۳۳۷۸۰۰۱۲	۰۴۱-۳۳۷۸۰۰۱۷	مدیر نیروگاه صوفیان	آقای وطنخواه	۰۴۱-۴۲۵۲۸۱۶۲	۰۴۱-۴۲۵۲۸۱۶۲
۲	مدیریت تولید برق آذربایجان غربی	مدیرعامل	آقای ابراهیم یکانی مطلق	۰۴۴-۳۳۳۷۴۰۲۳	۰۴۴-۳۳۳۷۴۲۵۵	۱۳۷۶	دارد	ISO ۹۰۰۱:۲۰۰۸ و ISO ۱۴۰۰۱:۲۰۰۴ و OHSAS ۱۸۰۰۱:۲۰۰۷	۱,۵۸۸,۰۰۰	مرکز تلفن: ۰۴۴-۳۳۳۷۴۰۲۳	نشانی شرکت: ارومیه - خ شهید باکری-	ساختمان برق - کدپستی ۵۷۱۴۴ ص. پ ۱۳۶۹	خوی - کیلومتر ۱۵ جاده خوی - سلماص - ص پ ۴۷۹		
			معاون فنی و مهندسی	آقای محمدرضا فتاحی	۰۴۴-۳۲۵۱۵۴۸۳					۰۴۴-۳۲۵۱۵۵۱۷					
			مسئول آمار شرکت	خانم حمیرا رستمی	-					۰۴۴-۳۲۷۷۱۶۰۹					
۳	نیروگاههای تحت پوشش	نیروگاه سیکل ترکیبی خوی	آقای سیامک بیرمرد	۰۴۴-۳۶۵۲۳۲۵۴	۰۴۴-۳۶۵۲۳۲۶۱	۱۳۷۶	دارد	مدیریت یکپارچه (تلفیقی) کیفیت، زیست محیطی و ایمنی و بهداشت شغل	۱,۵۸۸,۰۰۰	www.azarw-ppt.ir	سایت شرکت	e-mail: wam.power@orumnet.com			
			نیروگاه سیکل ترکیبی ارومیه	آقای مختاری آذر	۰۴۴-۳۲۷۷۱۶۰۹					-					
			نیروگاه گازی ارومیه	آقای غلامحسین سیمسار	۰۴۴-۳۲۵۱۵۴۸۳					۰۴۴-۳۲۵۱۵۵۱۷					
			نیروگاه سیکل ترکیبی ارومیه	آقای مختاری آذر	۰۴۴-۳۲۷۷۱۶۰۹					-					
۴	مدیریت تولید برق اصفهان	مدیرعامل	آقای محمدرضا شیرانی	۰۳۱-۳۷۸۸۲۸۵۰	۰۳۱-۳۷۸۸۲۸۶۵	۱۳۷۰	دارد	ISO ۹۰۰۱, ۱۴۰۰۰ - OHSAS ۱۸۰۰۱	۷۸۵,۰۰۰	مرکز تلفن: ۰۳۱-۳۷۸۸۲۸۵۰-۶۴	نشانی شرکت: اصفهان - ابتدای اتوبان ذوب آهن	انتهای بلوار شفق - شرکت مدیریت تولید برق - اصفهان	http://isfahanps.ir	info@isfahanps.ir	
			معاون بهره برداری	آقای عبدالرضا صفری	۰۳۱-۳۷۸۸۲۸۶۵					۰۳۱-۳۷۸۸۲۸۶۵					
			معاون فنی و مهندسی	آقای عبدالرضا جعفری	۰۳۱-۳۷۸۸۲۸۶۵					۰۳۱-۳۷۸۸۲۸۶۵					
			معاون تعمیرات	آقای توانایی مقدم	۰۳۱-۳۷۸۸۲۸۶۵					۰۳۱-۳۷۸۸۲۸۶۵					
			معاون اداری و مالی	آقای مرتضی قربانی	۰۳۱-۳۷۸۸۲۸۶۵					۰۳۱-۳۷۸۸۲۸۶۵					
			مسئول آمار شرکت	آقای محمدعلی صمدانی	-					۰۳۱-۳۷۸۸۲۸۶۵					
			نیروگاههای تحت پوشش	مدیر نیروگاه اصفهان	آقای محمدرضا شیرانی					۰۳۱-۳۷۸۸۲۸۵۰	۰۳۱-۳۷۸۸۲۸۶۵	مدیر نیروگاه هسا	آقای محمدرضا شیرانی	۰۳۱-۴۳۳۲۹۹۶۹	۰۳۱-۴۳۳۲۹۹۶۹
			۵	مدیریت تولید برق شهید محمد منتظری	مدیرعامل					آقای سید محسن افتخاری	۰۳۱-۳۳۸۰۲۵۶۷	۰۳۱-۳۳۸۰۴۴۷۲	۱۳۷۶	دارد	OHSAS ۱۸۰۰۰, ISO ۹۰۰۱, ISO ۱۴۰۰۱
معاون بهره برداری	آقای رحمت اله عباسی	۰۳۱-۳۳۸۰۲۰۱۵				۰۳۱-۳۳۸۰۴۴۷۲									
معاون فنی و مهندسی	آقای محمود ابطی	۰۳۱-۳۳۸۰۲۰۲۰				۰۳۱-۳۳۸۰۴۴۷۲									
معاون تعمیرات	آقای ناصر درویشی	۰۳۱-۳۳۸۰۲۰۴۰				۰۳۱-۳۳۸۰۴۴۷۲									
معاون اداری و مالی	آقای سعید خاکسار	۰۳۱-۳۳۸۰۲۰۱۰				۰۳۱-۳۳۸۰۴۴۷۲									
مسئول آمار شرکت	آقای اکبر شفیق زاده	-				۰۳۱-۳۳۸۰۲۰۲۷									
نیروگاههای تحت پوشش	مدیر نیروگاه شهید محمد منتظری	آقای سید محسن افتخاری				۰۳۱-۳۳۸۰۲۵۶۷	۰۳۱-۳۳۸۰۴۴۷۲								
۶	نیروگاه گازی جنوب اصفهان (چهلستون)	مدیر عامل شرکت بهره برداری و تعمیراتی				آقای شریفی	۰۲۱-۸۱۹۸۱۸۰۰	۰۲۱-۸۱۹۸۲۸۰۲	۱۳۸۴	دارد	OHSAS ۱۸۰۰۱ ISO ۹۰۰۱	۱,۰۰۰,۰۰۰			
			مدیر عامل نیروگاه	آقای مظفری	۰۳۱-۳۵۵۳۲۹۲۸	۰۳۱-۳۵۵۳۲۹۲۹									
			معاون تولید و مهندسی	آقای جباری	۰۲۱-۸۱۹۸۲۸۰۰	۰۲۱-۸۱۹۸۲۸۰۲									
			مسئول آمار	آقای حمید فرهنگیان	-	۰۳۱-۳۵۵۳۲۹۳۹									
۷	نیروگاه برشیان فولاد	مدیر نیروگاه	آقای مهرداد بهادرانی	۰۳۱-۳۵۴۲۳۸۸۰	۰۳۱-۳۵۴۲۳۸۳۵	۱۳۹۰	ندارد	-	۷۴۰,۰۰۰	اصفهان- زواره- کیلومتر ۱۰ جاده نهراب	www.isfahanr.com	info@persian-holding.com			
			نیروگاه کنترل قدرت یارس	آقای محمدزمان جویان	۰۳۱-۳۵۴۲۳۸۳۵					۰۳۱-۳۵۴۲۳۸۳۵					
۸	مدیریت تولید برق مفتح همدان	مدیرعامل نیروگاه شهیدمفتح	آقای امیر زیمانی	۰۸۱-۳۲۵۲۶۶۳۰-۳۱	۰۸۱-۳۲۵۲۰۶۰۳	۱۳۷۳	دارد	ISO ۱۴۰۰۱:۲۰۰۴- OHSAS ۱۸۰۰۱:۲۰۰۷- ISO ۹۰۰۱:۲۰۰۸	۲,۷۲۰,۰۰۰	۰۸۱-۳۲۵۲۶۶۳۰-۱	نشانی شرکت: همدان- کیلومتر ۴۵ جاده تهران	ک.پ ۱۷۷-۶۵۵۱۴	www.tmpp.ir		
			معاون فنی و مهندسی	آقای طاهر میرزایی	۰۸۱-۳۲۵۲۹۴۹۷					۰۸۱-۳۲۵۲۰۶۰۳					
			مسئول آمار شرکت	آقای احمد صیدی	۰۸۱-۳۲۵۲۹۴۹۷					-					
			معاون تولید	آقای امین جیربایی	۰۸۱-۳۲۵۲۶۶۳۰					۰۸۱-۳۲۵۲۰۶۰۳					

اطلاعات عمومی شرکت های مدیریت تولید برق

ردیف	نام شرکت مدیریت تولید برق	بیت	نام	تلفن	دورنگار	سال تاسیس	گواهینامه ایزو	نوع گواهینامه ایزو	سال تاسیس	مرکز تلفن	نشانی شرکت	سایت شرکت	پست الکترونیک شرکت
۱	مدیریت تولید برق شازند	مدیرعامل	آقای حمید بادرستانی	۰۸۶-۳۸۲۶۲۲۳۳	۰۸۶-۳۸۲۶۲۲۳۶	۱۳۷۹-۸۰	دارد	ISO ۱۴۰۰۱	۱۳۷۹-۸۰	مرکز تلفن : ۰۸۶-۳۸۲۶۲۲۳۳	- نشانی شرکت : شازند-کیلومتر ۲۵ جاده اراک بروجرد. محور ازنا. نیروگاه حرارتی شازند	http://shazandtpp.ir	پست الکترونیک شرکت : info@shazandtpp.co.ir
			آقای سید جواد یعقوبی	۰۸۶-۳۸۲۶۲۳۹۰	۰۸۶-۳۸۲۶۲۳۹۰			معاون اداری و مالی					
			آقای اکبر احمدی	۰۸۶-۳۸۲۶۲۰۰۰	-			مسئول آمار شرکت					
			آقای حمید بادرستانی	۰۸۶-۳۸۲۶۲۲۳۳	۰۸۶-۳۸۲۶۲۲۳۶			مدیر نیروگاه شازند					
۲	مدیریت تولید برق منتظر قائم	مدیرعامل	آقای علیرضا دهنوی	۰۲۶-۳۶۶۰۰۷۰۱	۰۲۶-۳۶۶۰۰۷۰۸	۱۳۵۰	دارد	OHSAS ۱۸۰۰۱	۱۳۵۰	مرکز تلفن : ۰۲۶۳۶۶۰۰۷۰۱-۴	نشانی شرکت : کرج-کیلومتر ۷ جاده ملارد	-	پست الکترونیک شرکت : info@mgpp.ir
			-	۰۲۶-۳۶۶۰۰۷۰۱	۰۲۶-۳۶۶۰۰۷۰۸			معاون فنی و مهندسی					
			آقای کریمی	۰۲۶-۳۶۶۰۰۷۰۱	۰۲۶-۳۶۶۰۰۷۰۸			معاون تعمیرات					
			آقای جمال مهدوی	۰۲۶-۳۶۶۰۰۷۰۱	۰۲۶-۳۶۶۰۰۷۰۸			معاون اداری و مالی					
۳	مدیریت تولید برق شهید رجایی	مدیرعامل	آقای علی فرهور	۰۲۱-۸۸۷۹۶۶۸۱-۳	۰۲۱-۸۸۷۹۶۷۳۵	۱۳۷۱	دارد	ISO ۹۰۰۱	۱۳۷۱	۰۲۱۸۸۷۹۶۶۸۱-۳	نشانی شرکت : قزوین- کیلومتر ۲۵ اتوبان تهران	www.rpgm.ir	پست الکترونیک شرکت : rj@prgm.ir
			آقای فروغی اصل	۰۲۸-۱۲۵۶۲۳۱۱-۱۳	۰۲۱-۸۸۷۹۶۷۳۵			معاون فنی و مهندسی					
			آقای ابوالفضل موتاپها	۰۲۱-۸۸۷۹۶۶۸۱-۳	۰۲۱-۸۸۷۹۶۷۳۵			معاون تعمیرات					
			آقای احمد شیرزاد سینی	۰۲۱-۸۸۷۹۶۶۸۱-۳	۰۲۱-۸۸۷۹۶۷۳۵			معاون مالی و پشتیبانی					
۴	مدیریت تولید برق ری	مدیرعامل	آقای محمد رضا شجاعی	۰۲۱-۵۵۲۲۱۴۶۳-۷	۰۲۱-۵۵۲۲۱۴۸۴	۱۳۵۶	دارد	ISO ۹۰۰۱	۱۳۵۶	مرکز تلفن : ۰۲۱-۵۵۲۲۱۴۶۳-۶۶	نشانی شرکت : تهران- جاده قدیم قم باقرشهر	www.reyppower.ir	پست الکترونیک شرکت : rey@tavanir.org.ir
			آقای غیبانی پور	۰۲۱-۵۵۲۲۳۰۳	۰۲۱-۵۵۲۲۱۴۸۴			معاون فنی و مهندسی					
			آقای عزیز الله صالح زاده	۰۲۱-۵۵۲۲۱۴۶۳-۷	۰۲۱-۵۵۲۲۱۴۸۴			معاون بهره برداری (تولید)					
			آقای مهدی زاده	۰۲۱-۵۵۲۲۱۱۵۶	۰۲۱-۵۵۲۲۱۴۸۴			معاون تعمیرات					
۵	مدیریت تولید برق قم	مدیرعامل	آقای صابری	۰۲۵-۳۸۷۰۰۹۲۹	۰۲۱-۵۵۲۲۳۱۴۰	۱۳۷۰/۸/۲۶	دارد	ISO ۹۰۰۱	۱۳۷۰/۸/۲۶	مرکز تلفن : ۰۲۵۳۸۷۰۰۹۰۰-۲	نشانی شرکت : قم- کیلومتر ۱۵ جاده اراک	www.Gccpp.ir	پست الکترونیک شرکت : Dabirkaneh@Gccpp.ir
			آقای مقیمی	۰۲۵-۳۸۷۰۰۹۰۴	۰۲۱-۵۵۲۲۳۱۴۰			مدیر بهره برداری					
			آقای معاریان	۰۲۵-۳۸۷۰۰۹۱۴	۰۲۱-۵۵۲۲۳۱۴۰			معاون فنی و مهندسی					
			آقای قاسمی	۰۲۵-۳۸۷۰۰۹۰۵	۰۲۵-۳۵۵۲۲۳۱۴۰			معاونت تولید					
۶	مدیریت تولید برق بعثت	مدیرعامل	آقای قاسم شاهسون	۰۲۵-۳۸۷۰۰۹۲۰	۰۲۵-۳۵۵۲۲۳۱۴۰	۱۳۴۶	دارد	OHSAS ۱۸۰۰۱	۱۳۴۶	پست الکترونیک شرکت : info@Besatpower.ir	نشانی شرکت : تهران- خزانة بخارانی فلکه دوم انتهای خیابان شهید سلامت بخش	www.besatpower.ir	پست الکترونیک شرکت : info@Besatpower.ir
			آقای علیرضا میرزا ابوالحسنی	۰۲۵-۳۸۷۰۰۹۲۹	۰۲۱-۵۵۰۶۴۰۱۹			معاون اداری و مالی					
			آقای منصور مهرآرا	۰۲۵-۳۸۷۰۰۹۲۴	۰۲۱-۵۵۰۶۴۰۱۷			مسئول آمار شرکت					
			آقای سید علیرضا موسوی	۰۲۱-۵۵۰۶۴۰۲۰	۰۲۱-۵۵۰۶۴۰۱۹			معاون بهره برداری (تولید)					
۷	مدیریت تولید برق دماوند	مدیرعامل	آقای سعید شیخ	۰۲۱-۵۵۰۴۲۲۱۴	۰۲۱-۵۵۰۶۴۰۱۹	۱۳۴۶	ندارد	ISO ۹۰۰۰	۱۳۴۶	مرکز تلفن : ۰۲۱۵۵۰۶۴۰۱۱-۱۴	نشانی شرکت : تهران- کیلومتر ۳۵ جاده گرمسار	www.dpgm.ir	پست الکترونیک شرکت : Damavand@trec.co.ir
			آقای سبیل میرفخرایی	۰۲۱-۵۵۰۴۲۳۱۳	۰۲۱-۵۵۰۴۲۳۱۳			معاون فنی و مهندسی					
			آقای حافظ سرکائی	۰۲۱-۵۵۰۴۲۳۱۲	۰۲۱-۵۵۰۴۲۳۱۲			معاون اداری و مالی					
			آقای علیرضا فرامرزی	۰۲۱-۵۵۰۹۱۲۵۱	-			مسئول آمار شرکت					
۸	مدیریت تولید برق شهید فیروزی	مدیرعامل	آقای مجید فراهانی	۰۲۱-۴۴۲۸۰۰۳۶	۰۲۱-۴۴۲۸۰۰۳۸	۱۳۳۸	دارد	ISO ۹۰۰۱	۱۳۳۸	مرکز تلفن : ۰۲۱۵۵۲۲۱۴۸۹-۹۱	نشانی شرکت : تهران- ستارخان بالاتر از بیل شیخ فضل الله نوری نیروگاه طرشت	www.tpp.co.ir	پست الکترونیک شرکت : m.farahani@tpp.ir
			آقای ابوالحسن شیبانی	۰۲۱-۴۴۲۸۰۰۲۸۳	۰۲۱-۴۴۲۸۰۰۳۸			معاون بهره برداری					
			آقای سید یحیی نوبخت	۰۲۱-۴۴۲۸۰۰۲۶۶	۰۲۱-۴۴۲۸۰۰۳۸			معاون اداری و مالی					
			آقای امیر حسین آهی	۰۲۱-۴۴۵۸۰۰۲۴۵	-			مسئول آمار شرکت					

اطلاعات عمومی شرکت های مدیریت تولید برق

ردیف	نام شرکت مدیریت تولید برق	سیت	نام	تلفن	دورنگار	سال تاسیس	گواهینامه ایزو	نوع گواهینامه ایزو	سال تأسیس	مرکز تلفن	نشانی شرکت	سایت شرکت	پست الکترونیک شرکت							
۱	مدیریت تولید برق برند	مدیرعامل	آقای صالحی	۰۲۱-۸۱۹۸۱۹۰۹	۰۲۱-۱۹۸۲۸۱۳	۱۳۸۵	دارد	-	-	مرکز تلفن: ۰۲۱۵۵۲۳۳۲۲۱-۳	نشانی شرکت: اتوبان تهران ساوه عوارضی دوم	www.mapnaom.com	سایت شرکت							
		مدیر بهره برداری	آقای محسن فیض عارفی	۰۲۱-۵۵۲۳۳۴۲۵	۰۲۱-۵۵۲۳۳۱۳۰															
		معاون فنی و مهندسی	آقای حجازی	۰۲۱-۵۵۲۳۳۴۲۳	۰۲۱-۵۵۲۳۳۱۳۰															
		مسئول آمار شرکت	آقای عابد	۰۲۱-۵۶۴۲۲۱۸۲	-															
۲	نیروگاه رودشور (ماهاباد گستر)	مدیرعامل	آقای سروش سالم	۰۲۱-۵۶۴۳۴۷۸۲-۵	۱۳۸۵	ندارد	-	-	۰۲۱-۵۶۴۳۴۷۸۲-۵	۴۴ کیلومتر اتوبان تهران ساوه										
		مسئول آمار	آقای محمودرضا فارسی	۰۲۱-۵۶۴۳۴۷۸۲-۴۱۰۶	-															
۳	مدیریت تولید برق نیروگاه های گازی خراسان	معاون تولید نیروگاه چرخه ترکیبی شیروان	آقای محمدرضا زائر ترقی	۰۵۱-۳۵۰۹۷۱۲۰-۱	۰۵۱-۳۵۰۹۷۱۲۲	۱۳۶۱	دارد	ISO ۱۴۰۰۱	-	مرکز تلفن: ۰۵۱-۳۵۰۹۷۱۲۰-۱	نشانی شرکت: مشهد، بلوار وکیل آباد- خیابان لادن	سایت شرکت: khgpp.ir	پست الکترونیک شرکت: info@khgpp.ir							
										معاون تولید نیروگاه قاین				آقای غلامحسین احتشام زاده	۰۵۶-۳۲۵۳۱۶۵۲	۰۵۶-۳۲۵۳۱۶۵۱				
																	معاون تولید چرخه ترکیبی شهید کاوه	آقای غلامحسین احتشام زاده	۰۵۶-۳۲۵۳۱۶۵۲	۰۵۶-۳۲۵۳۱۶۵۱
۴	مدیریت تولید برق مشهد	مدیرعامل	آقای مصطفی یعقوبی	۰۵۱-۳۳۶۵۲۳۳۵	۰۵۱-۳۳۶۵۲۳۳۳	۱۳۵۱	ندارد	-	-	مرکز تلفن: ۰۵۱-۳۳۶۵۲۳۳۰۱-۹	نشانی شرکت: مشهد - بلوار شهید عباسپور (ابتدای جاده سرخس) - صندوق پستی ۹۱۷۳۵-۶۴۸	http://megmc.ir	سایت شرکت							
										رئیس بهره برداری				آقای عبداللهی	۰۵۱-۳۳۶۶۴۳۷۲	۰۵۱-۳۳۶۵۲۳۳۳				
										رئیس دفتر فنی				آقای بیات	۰۵۱-۳۳۶۵۲۳۳۴	۰۵۱-۳۳۶۵۲۳۳۳				
										معاون اداری و مالی				آقای محرمی	۰۵۱-۳۳۶۶۶۲۶۶	۰۵۱-۳۳۶۵۲۳۳۳				
۵	مدیریت تولید برق توس	مدیرعامل	آقای سیدمحمد افخمی مصطفوی	۰۵۱-۳۵۴۲۱۹۰۰	۰۵۱-۳۵۴۲۱۸۱۸	۱۳۶۳	ندارد	-	-	مرکز تلفن: ۰۵۱-۳۵۴۲۱۸۰۰-۸	نشانی شرکت: مشهد - ۱۲ کیلومتر جاده قورچان	صندوق پستی ۹۱۷۳۵-۴۲۷	سایت شرکت							
										معاون اداری و مالی				آقای عباس صابری	۰۵۱-۳۵۴۲۱۹۱۹	۰۵۱-۳۵۴۲۱۹۱۸				
										امور اداری				آقای عباس صابری	۰۵۱-۳۵۴۲۱۹۰۵	۰۵۱-۳۵۴۲۱۹۱۸				
										مدیر امور بهره برداری				آقای سید ابوالقاسم یعقوبی	۰۵۱-۳۵۴۲۱۹۱۰	۰۵۱-۳۵۴۲۱۸۱۸				
										برنامه ریزی مهندسی و نظارت				آقای علی رئیسین زاده	۰۵۱-۳۵۴۲۱۹۰۷	۰۵۱-۳۵۴۲۱۸۱۸				
										امور شبکی				آقای عباس سیزورانی	۰۵۱-۳۵۴۲۱۹۰۹	۰۵۱-۳۵۴۲۱۸۱۸				
										معاونت تعمیرات و نگهداری				آقای علی رئیسین زاده	۰۵۱-۳۵۴۲۱۹۰۳	۰۵۱-۳۵۴۲۱۸۱۸				
										امور تعمیرات الکتریک				آقای یاسین زاده	۰۵۱-۳۵۴۲۱۹۲۳	۰۵۱-۳۵۴۲۱۸۱۸				
										امور تعمیرات مکانیک				آقای قاسم بهادری	۰۵۱-۳۵۴۲۱۹۰۸	۰۵۱-۳۵۴۲۱۸۱۸				
										امور تعمیرات سیستم های کنترل و ابزار دقیق				آقای سیدمحمدگوهریان	۰۵۱-۳۵۴۲۱۹۲۰	۰۵۱-۳۵۴۲۱۸۱۸				
										مسئول آمار شرکت				آقای دلارام	۰۵۱-۳۵۴۲۱۸۰۱-۹	۰۵۱-۳۵۴۲۱۸۱۸				
										۶				مدیریت تولید برق سبز بینالود	مدیرعامل	آقای محسن مبشر	۰۵۱-۳۳۵۶۳۵۷۹	۰۵۱-۳۳۵۶۳۵۷۷	۱۳۸۷	ندارد
مسئول آمار شرکت	آقای محمدزاد	۰۵۱-۳۳۵۶۳۵۷۵-۶	-																	
نیروگاههای تحت پوشش	مدیر نیروگاه بینالود	۰۵۱-۳۳۵۶۳۵۷۹	۰۵۱-۳۳۵۶۳۵۷۷																	

اطلاعات عمومی شرکت های مدیریت تولید برق

ردیف	نام شرکت مدیریت تولید برق	بیت	نام	تلفن	دورنگار	سال تاسیس	گواهینامه ایزو	نوع گواهینامه ایزو	سال تاسیس	مرکز تلفن	نشانی شرکت	سایت شرکت	پست الکترونیک شرکت	
منطقه سمنان	مدیریت تولید برق خیام	مدیرعامل	آقای قریشی	۰۵۱-۴۲۶۲۵۴۷۰	۰۵۱-۴۲۶۲۵۴۷۱	۱۳۸۳	ندارد	-	۲۵۶۰۰۰۰	مرکز تلفن: ۰۵۱-۴۲۶۲۵۴۹۰-۴	نشانی شرکت: نیشابور- کیلومتر ۵ جاده سبزوار جنب یادگان قدس - صندوق پستی ۹۳۱۳۵-۸۹۴	http://khayam-ccpp.ir	ney-ccpp@yahoo.com	
		مسئول آمار شرکت	آقای رسیده	۰۵۱-۴۲۶۲۵۴۹۰-۵	۰۵۱-۴۲۶۲۵۴۹۱-۵									
		مدیر نگاههای تحت پوشش	مدیر نیروگاه چرخه ترکیبی نیشابور	آقای قریشی	۰۵۱-۴۲۶۲۵۴۷۰	۰۵۱-۴۲۶۲۵۴۷۱								
منطقه سمنان	مدیریت تولید برق شرعی مشهد	مدیرعامل	آقای علیرضا مرتضوی فر	۰۵۱-۳۳۹۶۱۶۰۶	۰۵۱-۳۳۹۶۱۹۶۰	۱۳۶۳	دارد	۹۰۰۱	۲۸	مرکز تلفن: ۰۵۱-۳۳۹۶۲۰۰۱-۳	- نشانی شرکت: مشهد - ابتدای جاده سرخس صندوق پستی ۹۱۷۳۵-۶۴۸		shariati.powerplant@gmail.com	
		مسئول آمار شرکت	آقای علیرضا دبیری	۰۵۱-۳۳۹۶۲۰۰۱	-									
		مدیر نگاههای تحت پوشش	مدیر نیروگاه گازی شرعی	آقای علیرضا مرتضوی فر	۰۵۱-۳۳۹۶۱۶۰۶	۰۵۱-۳۳۹۶۱۹۶۰								
		مدیر نیروگاه چرخه ترکیبی شرعی	آقای علیرضا مرتضوی فر	۰۵۱-۳۳۹۶۱۶۰۶	۰۵۱-۳۳۹۶۱۹۶۰									
منطقه همدان	مدیریت تولید برق اهواز	مدیرعامل	آقای داود محمودی	۰۶۱-۳۴۴۳۱۵۷۸	۰۶۱-۳۴۴۳۱۵۸۲	۱۳۵۷	دارد	-	۲۵۰۰۰۰۰۰	مرکز تلفن: ۰۶۱-۳۴۴۴۹۰۴۱-۳	نشانی شرکت: اهواز کیلومتر ۲۵ جاده مسجد سلیمان	www.raminpower.ir		
		مدیر تولید نیروگاه اول	آقای نریم موسی	۰۶۱-۳۴۴۳۱۵۷۸	۰۶۱-۳۴۴۳۱۵۸۲									
		مدیر تولید نیروگاه دوم	آقای تاجدانی	۰۶۱-۳۴۴۳۱۵۷۸	۰۶۱-۳۴۴۳۱۵۸۲									
منطقه همدان	مدیریت تولید و بهره برداری برق آبادان	مدیرعامل	آقای عبدالکریم ذاکرنیا	۰۶۱-۵۳۳۲۸۵۵۳	۰۶۱-۵۳۳۲۸۴۶۳	۱۳۸۱	دارد	-	۱۰۰۰۰۰۰۰	مرکز تلفن: ۰۶۱-۵۳۳۲۸۵۵۳	نشانی شرکت: اهواز-کیلومتر ۹ جاده آبادان ماهنهر-ص ب ۶۷۳	www.energypak.ir		
		مدیر فنی و مهندسی	آقای طاهری	۰۶۱-۵۳۳۲۸۵۵۳	۰۶۱-۵۳۳۲۸۴۶۳									
		مدیرعامل	آقای نیکنام	۰۶۱-۵۳۳۲۸۵۵۳	۰۶۱-۵۳۳۲۸۴۶۳									
		مدیر فنی و مهندسی	آقای مجید قمری	۰۶۱-۵۳۳۲۸۵۵۳	۰۶۱-۵۳۳۲۸۴۶۳									
منطقه زنجان	مدیریت تولید برق زنجان	مدیرعامل	آقای کریمی	۰۶۱-۳۴۴۶۰۹۷۰-۸۰	۰۶۱-۳۴۴۶۰۹۷۸	۱۳۵۸	-	-	۲۵۰۰۰۰۰۰	مرکز تلفن: ۰۲۴-۳۵۸۲۴۰۹۴	اهواز - کیلومتر ۵ جاده اهواز - مسجد سلیمان			
		مدیرعامل (شرکت بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا)	آقای محمد رضا رضائی بور	۰۲۱-۸۸۶۵۹۱۷۰	-									
منطقه زنجان	شرکت بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا- نیروگاه سلطانیه	مدیر نیروگاه سلطانیه	آقای الماسی	۰۲۴-۳۵۸۲۴۰۹۴	۰۲۴-۳۵۸۲۴۳۸۹	۱۳۸۹	ندارد	-	۴۴۰۰۰۰۰۰	مرکز تلفن: ۰۲۴-۳۵۸۲۴۰۹۴	نشانی شرکت: زنجان-کیلومتر ۲۵ اتوبان زنجان- قزوین-اراضی روستای سرخه دیج	www.zpgmc.ir	info@zpgmc.ir	
		مدیر امور تولید	آقای حسن عظیمی	۰۲۴-۳۵۸۲۴۳۸۹	۰۲۴-۳۵۸۲۴۳۸۹									
		مدیر امور مهندسی و برنامه ریزی	آقای صمدی	۰۲۴-۳۵۸۲۴۳۸۹	۰۲۴-۳۵۸۲۴۳۸۹									
		مدیر امور تعمیرات	آقای داریوش باقرلو	۰۲۴-۳۵۸۲۴۰۹۴	۰۲۴-۳۵۸۲۴۳۸۹									
		رئیس اداره تعمیرات ابزار دقیق	آقای حسین مصصامی	۰۲۴-۳۵۸۲۴۰۹۴	۰۲۴-۳۵۸۲۴۳۸۹									
		رئیس اداره تعمیرات الکتریک	آقای محسن پوشی	۰۲۴-۳۵۸۲۴۰۹۴	۰۲۴-۳۵۸۲۴۳۸۹									
		رئیس اداره تعمیرات مکانیک	آقای محمد طیبی	۰۲۴-۳۵۸۲۴۰۹۴	۰۲۴-۳۵۸۲۴۳۸۹									
		مسئول آمار فنی	آقای محمد هاشمی	۰۲۴-۳۵۸۲۴۰۹۴	۰۲۴-۳۵۸۲۴۳۸۹									
		مسئول آمار پرسنلی	خانم لیندا بیات	۰۲۴-۳۵۸۲۴۱۹۶	۰۲۴-۳۵۸۲۴۳۸۹									
		روابط عمومی	آقای روح اله خدابخش	۰۲۴-۳۵۸۲۴۳۹۲	۰۲۴-۳۵۸۲۴۳۸۹									
		منطقه سمنان	مدیریت تولید برق نیروگاه های سیستان و بلوچستان	مدیر نگاههای تحت پوشش	مدیر نیروگاه چرخه ترکیبی قدس(سمنان)	۰۲۳-۳۳۴۱۱۳۲۶	۰۲۳-۳۳۴۴۱۱۳۰	۱۳۸۸	دارد	۹۰۰۱-۱۴۰۰۱	۱۰۰۰۰۰۰۰	نشانی شرکت: سمنان بالاتر از پلیس راه محور دامغان-روریوی شهرک صنعتی شرق		
				مدیر نگاههای تحت پوشش	مدیر نیروگاه چرخه ترکیبی بسطامی(شاهرود)	۰۲۳-۳۲۵۰۳۰۱۸	۰۲۳-۳۲۵۰۳۰۱۸	۱۳۸۹	ندارد	-	۵۰۰۰۰۰۰۰	نشانی شرکت: شاهرود - کیلومتر ۱۵ جاده دامغان - شاهرود		
منطقه سیستان و بلوچستان	مدیریت تولید برق نیروگاه های سیستان و بلوچستان	مدیرعامل	آقای شهرام ایرانیانک	۰۵۴-۳۳۴۱۱۵۸۷	۰۵۴-۳۳۴۱۱۵۸۴	۱۳۸۳	ندارد	-	۳۲۵۰۰۰۰۰	مرکز تلفن: ۰۵۴-۳۷۲۱۸۰۱۳-۱۴	نشانی شرکت: زاهدان - کیلومتر ۵ جاده گوربند		iransbpm@iran.ir	
		معاون بهره برداری	آقای سعیدی نرماشیری	۰۵۴-۳۳۴۳۵۶۲۲	-									
		معاون فنی و مهندسی	آقای خداداد سرحدی	۰۵۴-۳۳۴۴۷۸۵۰	-									
		مدیر نگاههای تحت پوشش	مدیر نیروگاه بخار ایرانشهر	آقای جلیل یوسفی مقدم	۰۵۴-۳۷۲۱۸۰۱۳	۰۵۴-۳۷۲۱۸۰۱۳								
		مدیر نگاههای تحت پوشش	مدیر نیروگاه گازی زاهدان	آقای علی برای تراز	۰۵۴-۳۳۴۸۲۷۱۴	۰۵۴-۳۳۴۸۲۷۰۸								
مدیر نگاههای تحت پوشش	مدیر نیروگاه کنارک	آقای امین سراج بیجستانی	۰۵۴-۳۵۳۸۲۱۲۶۶	۰۵۴-۳۵۳۸۲۱۲۶۶										
مدیر نگاههای تحت پوشش	مدیر نیروگاه بعبور	آقای محمدیوسف ایرندگان	۰۹۱۵۵۴۷۲۱۱۲	-										

اطلاعات عمومی شرکت های مدیریت تولید برق

ردیف	نام شرکت مدیریت تولید برق	بیت	نام	تلفن	دورنگار	سال تاسیس	گواهینامه ایزو	نوع گواهینامه ایزو	سایتهای اینترنتی	مركز تلفن	نشانی شرکت	سایت شرکت	پست الکترونیک شرکت
	مدیریت تولید برق بیستون	مدیرعامل	آقای مسعود میرزاغسگری	۰۸۳-۳۴۶۴۲۰۳۰-۳۴۶۴۲۰۳۱	۰۸۳-۳۴۶۴۲۷۰۰	۱۳۷۳	دارد	IMS شامل: استاندارد ۹۰۰۰-زیست - محیطی ۱۴۰۰- ایمنی - OHSAS ۱۳۰۰	۱۵۷۰۰۰۰۰	مرکز تلفن: ۰۸۳۴۶۴۲۰۳۰	نشانی شرکت: کرمانشاه - کیلومتر ۲۵ جاده کرمانشاه - همدان، صندوق پستی ۹-۶۷۳۷۵	bisoutounps.ir : سایت شرکت	پست الکترونیک شرکت: info@bisoutounps.ir
			معاون فنی و مهندسی	آقای امیر براندیشه	داخلی ۳۳۶۵					۰۸۳-۳۴۶۴۲۷۰۰			
			معاون تعمیرات	آقای حسین قبادی	داخلی ۳۳۱۷					۰۸۳-۳۴۶۴۲۷۰۰			
			مسئول آمار شرکت	آقای محمدرضا حمزه ای	داخلی ۳۳۸۲					۰۸۳-۳۴۶۴۲۷۰۰			
			نیروگاههای تحت پوشش	نیروگاه گازی اسلام آباد غرب	نام سرپرست: آقای جواد مرادی					۰۸۳-۳۴۵۳۳۵۰۱			
	مدیریت تولید برق کردستان	مدیرعامل	آقای مجید رحیمی فر	۰۸۷-۳۳۳۵۳۵۱۷	۰۸۷-۳۳۳۵۳۵۱۶	۱۳۸۴	دارد	ISO ۹۰۰۱- ISO ۱۴۰۰۱- OHSAS ۱۸۰۰۱	۷۲۰۰۰۰۰	مرکز تلفن: ۰۸۷-۳۳۳۵۳۵۲۱-۷	نشانی شرکت: سنندج - ابتدای جاده سقر - بظرف بل شیخ - کیلومتر هفت - نیروگاه سیکل ترکیبی سنندج	www.sanandajPowerplant.ir : سایت شرکت	پست الکترونیک شرکت: info@sanandajPowerplant.ir
			معاون بهره برداری	آقای صلاح محمدی	داخلی ۶۴۵۶					۰۸۷-۳۳۳۵۳۵۲۹			
			معاون فنی و مهندسی	آقای خیاط حق شناس	داخلی ۶۴۹۳					۰۸۷-۳۳۳۵۳۵۲۹			
			معاون تعمیرات	آقای حسن فاروقی	داخلی ۶۴۸۸					۰۸۷-۳۳۳۵۳۵۲۹			
			معاون اداری و مالی	آقای حشمت ملکی	داخلی ۶۲۱۱					۰۸۷-۳۳۳۵۳۵۲۹			
			مسئول آمار شرکت	آقای داریوش ابراهیمی	داخلی ۶۵۰۹					۰۸۷-۳۳۳۵۳۵۲۹			
			نیروگاههای تحت پوشش	مدیر چرخه ترکیبی سنندج	آقای مجید رحیمی فر					۰۸۷-۳۳۳۵۳۵۱۷			
	نیروگاه زاگرس کوثر	مدیرعامل	آقای مجتبی رستمی	۰۸۳-۳۴۶۴۲۷۲۸	۰۸۳-۳۴۶۴۲۷۲۸	۱۳۸۹	ندارد	-	۱۴۵۰۳۳	تلفن نیروگاه: ۰۸۳-۳۴۶۴۲۶۸۹	نشانی شرکت: کرمانشاه - کیلومتر ۲۵ جاده کرمانشاه - همدان نیروگاه زاگرس کوثر	پست الکترونیک شرکت: nirogah_zagros@yahoo.com	
			مدیریت بهره برداری	آقای خاموشی	داخلی ۱۰۵					۰۸۳-۳۴۶۴۲۷۲۸			
			مدیر امور تعمیرات	آقای یلوه	داخلی ۲۰۸					۰۸۳-۳۴۶۴۲۷۲۸			
			مدیر امور مهندسی و برنامه ریزی	آقای عباسی	داخلی ۲۲۸					۰۸۳-۳۴۶۴۲۷۲۸			
			معاون اداری و مالی	آقای ملکی	۰۲۱-۶۶۹۷۶۹۵۰					۰۸۳-۳۴۶۴۲۷۲۸			
			مسئول آمار شرکت	خانم فاطمه امیری	داخلی ۲۰۶					۰۸۳-۳۴۶۴۲۷۲۸			
	مدیریت تولید برق جنوب فارس	مدیرعامل	آقای بازبار	۰۷۱-۳۲۳۰۹۹۲۰	۰۷۱-۳۲۳۰۹۹۱۰	۱۳۷۵	دارد	IMS	۲۰۳۰۰۰۰۰	مرکز تلفن: ۰۷۱-۳۲۳۰۷۷۳۸-۹	نشانی شرکت: شیراز - خیابان ساحلی جنوبی حد فاصل بل حر و بل باغ صفا - جنب فرمانداری شیراز - کد پستی ۷۱۳۵۷-۶۶۶۲۳	www.sfpngm.co.ir : سایت شرکت	پست الکترونیک شرکت: tolijoonoo@sfpngm.co.ir
			معاون فنی و مهندسی	آقای جوکار	۰۷۱-۳۲۳۰۷۷۳۸-۹					۰۷۱-۳۲۳۰۹۹۱۰			
			معاون تعمیرات (سرپرست فنی و مهندسی)	آقای قائم پرویزی	۰۷۱-۳۲۳۰۷۷۳۸-۹					۰۷۱-۳۲۳۰۹۹۱۰			
			معاون اداری و مالی (معاون مالی و پشتیبانی)	آقای حسن جوکار	۰۷۱-۳۲۳۰۷۷۳۸-۹					۰۷۱-۳۲۳۰۹۹۱۰			
			مسئول آمار شرکت	آقای سید مهدی موسوی	۰۷۱-۳۲۳۰۷۷۳۸-۹					۰۷۱-۳۲۳۰۹۹۱۰			
			مدیر نیروگاه گازی کنگان	آقای شاهرخ جوینده	۰۷۷-۳۷۶۸۴۴۳۱-۲					۰۷۷-۳۷۶۸۴۰۵۵			
			مدیر نیروگاه گازی بوشهر	آقای یوسف کروی نیا	۰۷۷-۳۳۴۴۳۸۱۰					۰۷۷-۳۳۴۴۳۸۱۱			
			مدیر نیروگاه سیکل ترکیبی کازرون	آقای غلام یدالله بهمنی تاوانی	۰۷۱-۴۲۲۸۰۹۶					۰۷۱-۴۲۲۱۱۴۵۰			
			مدیر نیروگاه گازی جهرم	آقای مرجان زاده	۰۷۱-۵۴۴۸۴۰۱۵					۰۷۱-۵۴۴۸۴۰۱۲			
				مدیریت تولید برق فارس	مدیرعامل					آقای مهدی پاک آئین			
مدیر امور مالی	خانم مرضیه انصاری	۰۷۱-۳۲۳۴۱۵۱-۴				۰۷۱-۳۲۳۰۷۱۸۹							
مسئول آمار شرکت	آقای رضا چبه داری	۰۷۱-۳۲۳۴۱۵۱-۴				۰۷۱-۳۲۳۰۷۱۸۹							
مدیر نیروگاه سیکل ترکیبی فارس	آقای سید علی ضیغمی	۰۷۱-۳۲۳۴۱۵۱-۴				۰۷۱-۳۲۳۰۷۱۸۹							
مدیر نیروگاه گازی شیراز	آقای محمد رضا پارسا	۰۷۱-۳۷۲۶۰۰۲-۴				۰۷۱-۳۷۲۶۴۴۴۵							
مدیر نیروگاه خارگ	آقای تشکری	۰۷۷-۳۳۸۲۴۴۵۹				۰۷۷-۳۳۸۲۴۴۵۹							
نیروگاههای تحت پوشش	نیروگاه گازی شیراز	آقای محمد رضا پارسا				۰۷۱-۳۷۲۶۰۰۲-۴							
	نیروگاه گازی عسلویه (BOO)	مدیریت	آقای سید محمد حسینی	۰۷۷-۳۷۲۴۶۰۱۶	۰۷۷-۳۷۲۸۳۰۱۹	۱۳۸۶	دارد	-	-	عسلویه - کیلومتر ۲۰ جاده بندر عباس - نرسیده به روستای بوستانو - نیروگاه گازی عسلویه (BOO)	www.mapnagroup.com	bahri_m@mapnagroup.com	
			۰۷۷-۳۷۲۴۶۰۱۷	۰۷۷-۳۷۲۴۶۰۱۸									
			۰۷۷-۳۷۲۴۶۰۱۸										

اطلاعات عمومی شرکت های مدیریت تولید برق

ردیف	نام شرکت مدیریت تولید برق	بیت	نام	تلفن	دورنگار	سال تاسیس	گواهینامه ایزو	نوع گواهینامه ایزو	سال	مرکز تلفن		سایت شرکت	پست الکترونیک شرکت	
										نشانی شرکت	سایت شرکت			
منطقه فارس	نیروگاه مبین	مدیریت	آقای سزیکار	۰۷۷-۳۷۲۴۲۵۱۱-۶	۰۷۷-۳۷۲۳۳۲۸۲	۱۳۸۳	-	-	۱۳۸۳	عسلویه-منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس	۷۵۳۹۱	۴۱۸ info@mobinpc.ir		
	نیروگاه متمرکز یارس جنوبی	مدیریت	آقای کریم تمیمی	۰۸۳۷۶۰۰۰۲-	۰۷۷-۳۷۲۴۲۸۴۵	۱۳۸۸	-	-	۱۳۸۸	عسلویه - بید خون - جنب پمپ بنزین - نیروگاه متمرکز یارس جنوبی				
	نیروگاه گاز مایع LNG کنگان	مدیریت	آقای شیری	۰۷۷-۳۷۲۴۲۸۴۰	۰۷۷-۳۷۲۴۲۸۴۲	۱۳۸۹	-	-	۱۳۸۹	LNG کنگان - نیروگاه				
	نیروگاه حافظ	مدیریت	آقای محسن دانک	۰۷۱-۳۷۷۱۳۰۵۳	۰۷۱-۳۷۷۰۳۰۷۸	۱۳۹۱	-	-	۱۳۹۱	شیراز - ترسیده به پلیس راه فسا - بعد از روستای ظفر آباد - بین نیروگاه خورشیدی و BOT سیکل ترکیبی فارس- نیروگاه	۹۵۰۰۰۰۰	sheikhi_b@mapnagroup.com		
منطقه فارس	نیروگاه گناوه	مدیریت	آقای مجید نصر	۰۷۷-۷۷۳۳۸۴۵۰	۰۷۷-۷۷۳۳۸۴۴۹	۱۳۸۸	-	-	۱۳۹۱	۲۰ کیلومتر محور گناوه - پرازجان - بعد از روستای یوزه گاه - نیروگاه سیکل ترکیبی گناوه	۲۲۰۰۰۰۰	shima.shamayli@yahoo.com	abedi_m@mapnagroup.com	
	مدیریت تولید برق زرنده	مدیرعامل	آقای محمدرضا حیدری	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۱	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۵۸	۱۳۵۲	دارد	IMS	۲۰۰۰۰۰۰	مرکز تلفن: ۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۱	www.zarkp.ir	zarkp@zarkp.co.ir	پست الکترونیک شرکت	
		معاون بهره برداری	آقای سام ایزدی	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۱	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۵۸									
مدیرعامل	آقای ایرج امیری	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۱	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۵۸	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۱	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۵۸	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۱	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۵۸	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۱	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۱	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۱	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۱	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۱	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۱	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۱
منطقه فارس	مدیریت تولید برق چرخه ترکیبی کرمان	مدیرعامل	آقای مجید تیرافکن	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۲	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۲	۱۳۷۹	دارد	IMS	۱۲۰۰۰۰۰	مرکز تلفن: ۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۱	www.kpp.co.ir	پست الکترونیک شرکت	kccpp.co@gmail.com	
		معاون بهره برداری	آقای محمد علی سعید	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۴۱	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۴۱									
		معاون فنی و مهندسی	آقای بحرالعلوم	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۴۹	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۴۹									
		معاون تعمیرات	آقای علی سیستانی	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۹۲	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۹۲									
		معاون اداری و مالی	آقای اقدس ادهمی	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۹۲	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۹۲									
مدیرعامل	آقای امین زندی گوهرریزی	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۴	-	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۴	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۴	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۴	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۴	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۴	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۴	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۴	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۴	۰۲۴-۳۳۲۲۴۶۶۰-۴		
منطقه گیلان	مدیریت تولید برق لوشان	مدیرعامل	آقای صفائی پورجمال	۰۱۳-۳۴۶۱۰۲۲۱	۰۱۳-۳۴۶۱۰۲۲۱	۱۳۵۱	ندارد	-	۴۸۰۰۰۰۰	نشانی شرکت: ۹۰ کیلومتر قدیم قزوین- رشت (جمال آباد لوشان)	www.loshanpgmc.ir	پست الکترونیک شرکت	d.manager@lpgmc.ir	
		معاون تولید	آقای مظفر حسینی	۰۱۳-۳۴۶۱۰۲۲۱	۰۱۳-۳۴۶۱۰۲۲۱									
		معاون مهندسی و برنامه ریزی	آقای محمد حسین بهمن نیا	۰۱۳-۳۴۶۱۰۲۲۱	۰۱۳-۳۴۶۱۰۲۲۱									
		مستول آمار شرکت	آقای محمد صادق احمد خانی	-	۰۱۳-۳۴۶۱۰۱۵۵									
مدیرعامل	آقای صفائی پورجمال	مدیر نیروگاه شهید بهشتی (لوشان)	۰۱۳-۳۴۶۱۰۲۲۱	۰۱۳-۳۴۶۱۰۲۲۱	۰۱۳-۳۴۶۱۰۲۲۱	۰۱۳-۳۴۶۱۰۲۲۱	۰۱۳-۳۴۶۱۰۲۲۱	۰۱۳-۳۴۶۱۰۲۲۱	۰۱۳-۳۴۶۱۰۲۲۱	۰۱۳-۳۴۶۱۰۲۲۱	۰۱۳-۳۴۶۱۰۲۲۱	۰۱۳-۳۴۶۱۰۲۲۱	۰۱۳-۳۴۶۱۰۲۲۱	
منطقه گیلان	مدیریت تولید برق چرخه ترکیبی گیلان	مدیرعامل	آقای سراجی	۰۱۳-۳۳۸۸۲۶۰۴-۷	۰۱۳-۳۳۸۸۲۶۰۸	۱۳۶۸	دارد	-	۵۶۰۰۰۰۰	مرکز تلفن: ۰۱۳۳۸۸۲۶۰۴-۷	www.gilan-ccpp.co.ir	پست الکترونیک شرکت	gilan_loadprg@yahoo.com	
		معاون فنی و مهندسی	آقای غلامرضا الفت بخش	۰۱۳-۳۳۸۸۲۶۰۴-۷	۰۱۳-۳۳۸۸۲۶۰۸									
		مستول آمار شرکت	آقای سید علی اکبر حسینی پور	۰۱۳-۳۳۸۸۲۶۰۴-۷	-									
		نیروگاههای تحت پوشش	آقای سراجی	۰۱۳-۳۳۸۸۲۶۰۷	۰۱۳-۳۳۸۸۲۶۰۸									

اطلاعات عمومی شرکت های مدیریت تولید برق

ردیف	نام شرکت مدیریت تولید برق	بیت	نام	تلفن	دورنگار	سال تاسیس	گواهینامه ایزو	نوع گواهینامه ایزو	سال تاسیس	مرکز تلفن	نشانی شرکت	سایت شرکت	پست الکترونیک شرکت										
مطابق مازندران	مدیریت تولید برق شهید سلیمی	مدیرعامل	آقای دکتر محسن نعمتی	۰۱۱-۳۴۵۴۴۰۰۵	۰۱۱-۳۴۵۴۴۰۰۶	۱۳۷۱	دارد	IMS	۱۳۷۱	مرکز تلفن: ۰۱۱-۳۴۶۲۲۳۴۲-۵	نشانی شرکت: مازندران - نکا - کیلومتر ۲۵ جاده زا غمرز - ص.ب ۱۶۵	www.nekapowerplant.ir : سایت شرکت	info@neka powerplant.ir : پست الکترونیک شرکت										
			سرپرست بخش فنی و مهندسی	آقای حق شناس	۰۱۱-۳۴۶۲۲۳۶۹					۰۱۱-۳۴۵۴۴۰۰۶													
			معاون تعمیرات	آقای تازیکی	۰۱۱-۳۴۶۲۲۳۶۷					۰۱۱-۳۴۵۴۴۰۰۶													
			معاون اداری و مالی و پشتیبانی	آقای فرهاد کریمی	داخلی ۴۵۳۴					۰۱۱-۳۴۶۲۲۳۶۵													
			مستول آمار شرکت	آقای رضا مصطفی نژاد	۴۹۴۸					۰۱۱-۳۴۵۴۴۰۰۶													
			نیروگاههای تحت پوشش	نیروگاه شهید سلیمی (نکا)	آقای بهمن بهرام نژاد					داخلی ۴۷۳۰				۰۱۱-۳۴۶۲۲۳۶۶									
				نیروگاه چرخه ترکیبی شهید سلیمی	آقای عظیمی					داخلی ۴۶۲۰				۰۱۱-۳۵۲۴۴۰۰۶									
مطابق مازندران	مدیریت تولید برق هرمزگان	مدیرعامل	آقای بهمن نیکی	۰۷۶-۳۳۵۶۴۸۹۱	۰۷۶-۳۳۵۶۴۴۶۴	۱۳۵۹	دارد	iso14001, iso9001, ohsas18001	۱۳۵۹	مرکز تلفن: ۰۷۶-۳۳۵۶۴۹۰۰-۵	نشانی شرکت: بندر عباس - جاده اسکله شهیدرجایی	www.hpgmc.ir : سایت شرکت	info@hpgmc.co.ir : پست الکترونیک شرکت										
			معاون مهندسی و برنامه ریزی	آقای داریوش محمودی	۰۷۶-۳۳۵۹۱۷۴۳					۰۷۶-۳۳۵۶۴۴۶۴													
			معاون بهره برداری تولید	آقای حجت اسدی	۰۷۶-۳۳۵۹۱۷۴۸					۰۷۶-۳۳۵۹۱۷۴۸													
			معاون تعمیرات و نگهداری دفتر آمارفنی	آقای هومن رفیع	۰۷۶-۳۳۵۹۱۷۳۶					۰۷۶-۳۳۵۹۱۷۳۶													
				خانم زهرا جمالی آقای احسان غلامی حقیقی	۰۷۶-۳۳۵۹۱۷۴۳					۰۷۶-۳۳۵۹۱۷۴۳													
			نیروگاههای تحت پوشش	مدیر نیروگاه بندرعباس (گازی)	آقای بهمن نیکی					۰۷۶-۳۳۵۶۴۸۹۱				۰۷۶-۳۳۵۶۴۴۶۴									
				مدیر نیروگاه بندرعباس (بخاری)	آقای بهمن نیکی					۰۷۶-۳۳۵۶۴۸۹۱				۰۷۶-۳۳۵۶۴۴۶۴									
			مطابق مازندران	مدیریت تولید برق خلیج فارس	مدیرعامل					آقای کرامت کمالی				۰۷۶-۳۳۵۶۴۸۲۵	۰۷۶-۳۳۵۶۴۲۹۴	۱۳۸۲	ندارد		۱۳۸۲	مرکز تلفن: ۰۷۶-۳۳۵۶۴۲۹۴	نشانی شرکت: بندرعباس - کیلومتر ۳۰ جاده میناب - قلعه قاضی	www.pgggm.ir : سایت شرکت	info@pgggm.ir : پست الکترونیک شرکت
										مدیر امور بهره برداری				آقای محمد مهینی نژاد	۰۷۶-۳۳۵۶۴۸۲۱					۰۷۶-۳۳۵۶۴۲۹۴			
										مدیر امور تعمیرات				آقای بهروز مددی	۰۷۶-۳۳۵۶۴۲۸۱					۰۷۶-۳۳۵۶۴۲۹۴			
مدیر امور مالی	آقای صادق مهرانی	۰۷۶-۳۳۵۶۴۸۲۷				۰۷۶-۳۳۵۶۴۲۹۴																	
مدیر دفتر فنی و مهندسی	آقای مراد بخش بامری	۰۷۶-۳۳۵۶۴۲۲۵				۰۷۶-۳۳۵۶۴۲۲۵																	
نیروگاههای تحت پوشش	مدیر نیروگاه گازی خلیج فارس	آقای کرامت کمالی				۰۷۶-۳۳۵۶۴۸۲۵	۰۷۶-۳۳۵۶۴۲۹۴																
مطابق مازندران	مدیریت تولید برق ایسین	مدیرعامل نیروگاه	آقای مرادی	۰۷۶-۳۳۶۱۳۷۷۴-۶	۰۷۶-۳۳۶۱۳۷۷۴-۶	۱۳۹۳	ندارد		۱۳۹۳	مرکز تلفن:	نشانی شرکت: بندرعباس - روستای ایسین - بزرگراه شهید رجایی - نیروگاه گازی ایسین	سایت شرکت: -	پست الکترونیک شرکت: -										
			مدیر دفتر فنی و مهندسی	آقای یعقوب کاویاننهر	۰۷۶-۳۳۵۸۴۲۷۴					۰۷۶-۳۳۵۸۴۲۷۴													
			مدیر تعمیرات	آقای علیرضا ملایی	۰۷۶-۳۳۵۹۱۷۴۸					۰۷۶-۳۳۵۹۱۷۴۸													
			مدیر بهره برداری	آقای حسین بردار	۰۷۶-۳۳۵۹۱۷۳۶					۰۷۶-۳۳۵۹۱۷۳۶													
			مستول آمار	آقای پاک گوهر آخوندی	-					-													
			مدیر مالی و اداری و پشتیبانی	فعلا زیر نظر شرکت مدیریت تولید برق هرمزگان می باشد.	-					-													
مطابق مازندران	مدیریت تولید برق یزد	مدیرعامل	آقای محمد جعفری	۰۳۵-۳۷۲۴۴۱۰۰	۰۳۵-۳۷۲۴۴۲۰۰	۱۳۷۸	ندارد		۱۳۷۸	بمركز تلفن ۰۳۵-۳۷۲۵۲۰۸۱	نشانی شرکت: یزد - بلوار شهید منتشادی کمربندی یزد - کرمان ، جاده ندوشن ، نیروگاه سیکل ترکیبی یزد	www.ypgmc.co.ir : سایت شرکت	info@ypmc.co.ir : پست الکترونیک شرکت										
			معاون تعمیرات	آقای یسینی زاده	۰۳۵-۳۷۲۴۴۳۳۲					-													
			معاون بهره برداری	آقای سیدمحمدرضا کاظمی	داخلی ۵۴۳					۰۳۵-۳۷۲۵۴۲۰۰													
			معاون مهندسی و برنامه ریزی	آقای سیدمحمدحسن جمال الدینی	داخلی ۵۴۱					۰۳۵-۳۷۲۵۴۲۰۰													
			معاون مالی و پشتیبانی	آقای احمدرضا دشتی	داخلی ۲۶۴					۰۳۵-۳۷۲۴۴۳۳۰													
			مستول آمار شرکت	آقای محمدرضا خضری زاده	-					۰۳۵-۳۷۲۵۲۰۸۱													
			نیروگاههای تحت پوشش	مدیر نیروگاه شهید زینق یزد	آقای صالحی					۰۳۵-۳۵۲۵۱۰۳۰				۰۳۵-۳۵۲۵۱۰۳۰									
				مدیر نیروگاه چرخه ترکیبی یزد	آقای خاکی					۰۳۵-۳۷۲۵۲۰۸۱				۰۳۵-۳۷۲۵۲۰۸۱									

تعاریف

تولید

ارزش حرارتی: مقدار انرژی حرارتی که از سوختن یک واحد سوخت حاصل میشود و بر حسب کیلو کالری یا Btu سنجیده می گردد.

تولید ناویژه نیروگاه: جمع انرژی تولیدی مولدهای برق یک نیروگاه که در طی یک دوره زمانی معین (مثلاً یکسال) روی پایانه خروجی مولدها بر حسب کیلووات ساعت یا مگاوات ساعت اندازه گیری می شود.

تولید ویژه نیروگاه: تولید انرژی ویژه، عبارت است از تولید انرژی برق ناویژه منهای مصرف داخلی نیروگاهها در یک دوره معین و بر حسب کیلووات ساعت یا مگاوات ساعت محاسبه می شود.

تولید ویژه واحد: تفاضل انرژی ناویژه واحد و مصرف داخلی واحد در یک دوره بر حسب کیلووات ساعت یا مگاوات ساعت است.

حداکثر بار غیر همزمان: عبارت از مجموع بیشترین بارهای مصرف شده در مناطق مختلف کشور در یک دوره زمانی معین است. بیشترین بارهای مناطق، لزوماً همزمان نیستند.

حداکثر بار همزمان: در یک سیستم برق کاملاً بهم پیوسته، حداکثر بار همزمان روزانه، هفتگی، ماهانه، سالانه عبارتست از مجموع بار مناطق در لحظه حداکثر بار سیستم (بر حسب مگا وات). اگر سیستم بهم پیوسته کل کشور را پوشش ندهد حداکثر بار همزمان از مجموع بار حداکثر شبکه بهم پیوسته و بار مناطق مجزا، بطور همزمان بدست می آید. با توجه به اختلاف ساعت پیک در مناطق مختلف وابسته به یک سیستم بهم پیوسته، حداکثر بار همزمان کمتر از جمع بار حداکثر مناطق می باشد.

حداکثر قدرت تولیدی همزمان با پیک بار شبکه: حداکثر قدرت تولیدی همزمان واحدها در پیک بار شبکه طی یکدوره مشخص که ممکن است از جمع قابلیت تولید واحدها کمتر و یا مساوی با آن باشد.

تذکره ۱- در صورتیکه دوره انتخابی یکسال باشد، حداکثر قدرت تولید شده بعنوان پیک بار تولید شده سال آن شبکه محسوب می گردد.

تذکره ۲- از پیک بار تولید شده سالیانه می توان جهت محاسبه ضریب بار شبکه استفاده نمود.

ذخیره: تفاضل توان قابل تولید و توان تولید شده در پیک است

ذخیره تولید: نسبت مجموع ذخیره های گردان و غیرگردان به کل قدرت قابل تأمین در زمان پیک می باشد و نشان دهنده میزان ظرفیت تولید آماده ای است که جهت استفاده در مواقع اضطراری و تغییرات ناگهانی بار بکار می آید.

ذخیره غیرگردان: توان قابل تولید واحد یا واحدهای خارج از مدار که آماده بهره برداری می باشند.

ذخیره گردان: تفاضل توان قابل تولید و توان تولید شده واحدهای در مدار در زمان پیک است

راندمان حرارتی: با توجه به این که انرژی حرارتی یک کیلووات ساعت برق به طور ثابت ۸۶۰ کیلو کالری است، بازده واحدها یا نیروگاه‌های حرارتی از طریق فرمول زیر به دست می‌آید:

۸۶۰

راندمان حرارتی به درصد = $\times 100$

انرژی حرارتی مصرفی به ازای یک کیلووات ساعت برق تولید شده

ضریب بار کارکرد نیروگاه: نسبت کل انرژی تولید شده نیروگاه در طی یک دوره (عموماً سال) به حاصلضرب حداکثر قدرت تولید شده در ساعات کارکرد نیروگاه در دوره مورد نظر

$$\text{ضریب بار کارکرد نیروگاه} = \frac{\text{کل انرژی تولیدی شبکه در طول سال}}{\times 100}$$

حداکثر قدرت تولید شده \times ساعات کار

ضریب بار تولیدی: نسبت کل انرژی ناویژه تولید شده در طی یک دوره مشخص (عموماً یک دوره یک ساله) به حاصلضرب حداکثر قدرت تولید شده در طول دوره مربوطه به ساعت (عموماً ۸۷۶۰ ساعت)

$$\text{ضریب بار تولیدی} = \frac{\text{کل انرژی تولیدی شبکه در طول دوره}}{\times 100}$$

حداکثر قدرت تولید شده \times طول دوره (ساعت)

ضریب بار نیروگاه میانگین وزنی ضریب بار واحدهای آن نیروگاه است.

ضریب بهره برداری نیروگاه، منطقه، کشور: نسبت کل انرژی تولید شده در یک نیروگاه، منطقه یا کشور طی یک دوره مشخص (عموماً یک دوره یکساله) به حاصلضرب میانگین قدرت عملی نیروگاه، منطقه یا کشور و طول زمان دوره مربوط به ساعت.

ضریب ذخیره: ضریب ذخیره برق کشور بر حسب درصد از رابطه زیر محاسبه می‌شود:

$$\text{ضریب ذخیره} = \frac{100 * (\text{حداکثر نیاز مصرف} - \text{ظرفیت عملی کل نیروگاهها})}{\text{حداکثر نیاز مصرف}}$$

قدرت تولید شده در پیک: توانی است که واحد یا نیروگاه در زمان پیک تولید کرده است.

قدرت عملی: بیشترین توان قابل تولید مولد در محل نصب با در نظر گرفتن شرایط محیطی (ارتفاع از سطح دریا، دمای محیط و رطوبت نسبی) است.

قدرت عملی بیشترین: قدرت عملی در فصل زمستان (یا قدرت عملی در سردترین روز سال).

قدرت عملی کمترین: قدرت عملی در فصل تابستان (یا قدرت عملی در گرمترین روز سال).

قدرت قابل تولید: توانی است که یک واحد در شرایط عادی و بدون هیچگونه اشکال فنی و بدون اثرات سوء بر روی واحد می‌تواند تولید کند .

قدرت نامی: قدرت نامی یک دستگاه توربین یا دستگاه تولیدی نیروی محرکه از طرف سازنده بر روی پلاک مشخصات آن برای شرایط معینی بر حسب اسب بخار یا مگاوات نوشته شده است . در ماشین‌های کوچک قدرت نامی بر حسب کیلووات مشخص می‌گردد.

قدرت یا انرژی خارج شده (صادرات): عبارتست از مجموع قدرت یا انرژی خارج شده از طریق خطوط فرمانطقه ای (این رقم با علامت مثبت در گزارش‌های دیسپاچینگ ملی نمایش داده می‌شود).

قدرت یا انرژی وارد شده (واردات): عبارتست از مجموع قدرت یا انرژی وارد شده از طریق خطوط فرمانطقه ای (این رقم با علامت منفی در گزارش‌های دیسپاچینگ ملی نمایش داده می‌شود).

کمبود ضریب ذخیره برق: کمبود ضریب ذخیره برق برحسب درصد از رابطه زیر محاسبه می‌شود :

$$100 * (\text{حداکثر نیاز مصرف} - \text{ظرفیت عملی کل نیروگاهها}) - 26 = \text{کمبود ضریب ذخیره برق}$$

حداکثر نیاز مصرف

متوسط کارکرد نیروگاه: متوسط وزنی ساعت کارکرد واحد های یک نیروگاه

مصرف داخلی نیروگاه (غیرفنی): انرژی مورد استفاده داخل نیروگاه شامل انرژی مصرفی برای روشنایی معابر و تجهیزات جانبی واحد ها بدون توجه به این نکته که این انرژی در خود واحد تولید شده یا از منبع دیگری تامین گردد .

مصرف داخلی نیروگاه (فنی): جمع مصارف داخلی که مستقیماً در تولید نقش دارند (در طول یکدوره مشخص بر حسب کیلووات ساعت) مصرف داخلی فنی نیروگاه می‌باشد .

مصرف داخلی واحد: مقدار انرژی الکتریکی که توسط تجهیزات کمکی و جنبی یک واحد که جهت راهبری آن (چه در حالت کار و چه درحالت توقف) مصرف می‌شود در طول یکدوره مشخص را مصرف داخلی واحد گویند.

مصرف مخصوص آب نیروگاه برق آبی: عبارت است از متوسط میزان آب عبوری از دریچه های سد برای تولید یک واحد انرژی الکتریکی

معادل افت فرکانس: بخشی از انرژی یا توان مورد نیاز مصرف که در اثر کاهش یا افزایش فرکانس از حد نامی ، از بار نامی سیستم کاسته و یا به آن افزوده می‌شود .

میانگین قدرت عملی : میانگین قدرت عملی فصلی مولدهای برق

نرخ گرمایش ویژه: میزان حرارت مصرفی برای تولید هر کیلووات ساعت را نرخ گرمایش ویژه گویند که به کیلوکالری بر کیلووات ساعت نشان داده می‌شود .

$$\text{نرخ گرمایشی} = \frac{\text{انرژی حرارتی مصرفی}}{\text{انرژی الکتریکی تولیدی ناویژه}}$$

نیاز مصرف: مجموع بار مورد نیاز شبکه، از جمع بار تولید شده توسط مجموع تولید ناویژه نیروگاه ها، دریافتی از کشورهای همجوار، معادل افت فرکانس و معادل خاموشی اعمال شده بدست می آید. نیاز مصرف به صورت توان در پیک و انرژی در یک دوره زمانی تعیین می گردد.

نیاز مصرف اصلاح شده: مجموع نیاز مصرف شبکه و معادل اعمال مدیریت صنایع را نیاز مصرف اصلاح شده می گویند.

نیروگاه بخاری: نیروگاهی است که در آن از انرژی حرارتی سوخت های مایع، جامد و گاز جهت تولید بخار و مصرف آن در توربین های بخار برای تولید برق استفاده می شود.

نیروگاه گازی: نیروگاهی است که در آن از انرژی حرارتی سوخت های فسیلی گاز و مایع جهت تولید گاز داغ (دود) و مصرف آن در توربین گاز برای تولید برق استفاده می شود.

نیروگاه چرخه ترکیبی: نیروگاهی است که در آن علاوه بر انرژی الکتریکی تولید شده در توربین های گازی از حرارت موجود در گازهای خروجی از توربین های گازی جهت تولید بخار در یک دیگ بخار بازیاب استفاده شده و بخار تولیدی در یک دستگاه توربو ژنراتور بخاری تولید انرژی برق می کند .

نیروگاه دیزلی: نیروگاهی است که در آن از سوخت نفت گاز جهت راه اندازی موتور دیزلی استفاده کرده و انرژی مکانیکی حاصله توسط ژنراتور کوپله شده با آن ، به انرژی الکتریکی تبدیل می شود.

نیروگاه برقآبی: نیروگاهی است که در آن از انرژی پتانسیل آب انباشته شده در پشت سدها یا انرژی جریان آب رودخانه ها جهت مصرف در توربین آبی برای تولید برق استفاده می گردد .

نیروگاه برق بادی: مزرعه توربین های بادی که برق تولیدی از انرژی باد را به شبکه سراسری تغذیه می کند را اصطلاحاً نیروگاه بادی می گویند.

نیروگاه های اختصاصی (صنایع بزرگ): این نیروگاه ها متعلق به صنایع بزرگ (نظیر فولاد مبارکه ، ذوب آهن ، مس سرچشمه و ..) هستند و برق تولید می کنند و امکان داد و ستد انرژی با شبکه های وزارت نیرو در آنها وجود دارد.

بخش مشاغل: بخش های مختلف شغلی موجود در طرح های پرداخت حقوق و مزایای وزارت نیرو

کد ۱۰/۰۰۰ بخش مشاغل دفتری و اداری و مالی و نیمه تخصصی

کد ۲۰/۰۰۰ بخش مشاغل فنی نیمه تخصصی

کد ۳۰/۰۰۰ بخش مشاغل کارشناسی و مدیریت اداری و مالی

کد ۴۰/۰۰۰ بخش مشاغل کارشناسی و مدیریت فنی و مهندسی

کد ۷۰/۰۰۰ بخش مشاغل کارگری فنی

کد ۸۰/۰۰۰ بخش مشاغل کارگری خدماتی

سطح شغلی: عبارت است از بخش های مختلف شغلی موجود در طرح های پرداخت حقوق و مزایای وزارت نیرو در شرکت های

دولتی

میانگین میزان تحصیلات: عبارت است از میانگین وزنی میزان تحصیلات پرسنل هر شرکت که با اعمال ضرایب ۹ سال برای زیر دیپلم، ۱۲ سال برای دیپلم، ۱۴ سال برای فوق دیپلم، ۱۶ سال برای لیسانس، ۱۸ سال برای فوق لیسانس و ۲۲ سال برای دکترا محاسبه می گردد. این شاخص به عنوان شاخص کمی امکان مقایسه شرکت های مختلف از لحاظ مدت زمان تحصیلات کارکنان بر حسب سال را فراهم می کند.

وضعیت استخدامی نیروی انسانی:

کارکنان رسمی: شامل آن دسته از کارکنانی هستند که یکی از ردیف های سازمانی مصوب را به خود اختصاص داده اند و صندوق بازنشستگی آنها خدمات کشوری می باشد. (ماده ۴۵ قانون مدیریت خدمات کشوری)

کارکنان حکمی کارمندی (ثابت): این قبیل کارمندان از نظر استخدامی تابع قانون مدیریت خدمات کشوری و از نظر بازنشستگی تابع صندوق تأمین اجتماعی می باشند از این قبیل کارمندان ۲۷٪ حق بیمه کسر می گردد که ۷٪ به عهده کارمند و ۲۰٪ به عهده کارفرما می باشد.

کارکنان قراردادی (پیمانی): شامل آن دسته از کارکنانی هستند که یکی از ردیفهای سازمانی مصوب را به خود اختصاص داده اند و صندوق بازنشستگی آنها تأمین اجتماعی می باشد و قرارداد آنها بصورت سالیانه تمدید می شود. (ماده ۴۵ قانون مدیریت خدمات کشوری)

کارکنان حکمی کارگری (دائم): در قرارداد از نوع دائم، طبیعت کار جنبه مستمر دارد و مدتی در قرارداد ذکر نمی شود و از نظر بازنشستگی تابع صندوق تأمین اجتماعی می باشند

کارکنان قرارداد کارگری (موقت): موضوع مصوبه شماره ۲۱۳۴۷۱/ت/۴۷۶۴۳ه مورخ ۱۳۹۰/۱۱/۱ هیأت محترم وزیران شامل آن دسته از کارکنانی هستند که پست سازمانی مصوب نداشته و با توجه به وظایف ایشان صرفاً یک عنوان مجازی دارند. (کارشناس، کمک کارشناس، امور دفتری، اپراتور پست، نگهبان، انباردار، تلفن چی، بایگان) و موضوع ماده ۱۲۴ قانون مدیریت خدمات کشوری

کارکنان قرارداد مدت معین: قراردادی است که پرسنل برای مدت معین (موقت) و بر مبنای قانون کار جمهوری اسلامی ایران در قبال دریافت حق رسمی با شرکت منعقد می نماید.

کارکنان انجام کار مشخص (معین): موضوع مصوبه شماره ۴۳۳۰۹/۴۲۴۵۰ مورخ ۱۳۸۸/۲/۱۳ هیأت محترم وزیران شامل آن دسته از کارکنانی می گردد که پست سازمانی مصوب نداشته و با توجه به وظایف محول شده، صرفاً یک عنوان مجازی دارند.

مامور: بر اساس مصوبه وزارت نیرو به کارکنان رسمی شرکتی که بدون بازخرید کردن در شرکتهای دیگر مشغول بکار می باشند اطلاق می شود. اگر فرد در شرکتهای اقماری بصورت قراردادی استخدام شده باشد و در شرکت مادر کار کند، جزء کارکنان قراردادی شرکت اقماری محسوب می گردد.

توضیح اینکه ماموران انتظامی جزء پرسنل نیروی انتظامی بوده و در آمار پرسنل شرکت ها منظور نمی شوند.

نمایه آمار تفصیلی صنعت برق ویژه تولید نیروی برق در سال ۱۳۹۵

شماره صفحه							نام قلم
						۳	۱ ارزش حرارتی سوخت های مصرفی
						۱۱۱-۱۱۷	۲ اطلاعات عمومی شرکت های مدیریت تولید
						۲۶-۳۷	۳ آب مصرفی نیروگاه ها
					۶۳-۸۳	۲۶-۳۷	۴ بازده حرارتی
						۹۳	۵ پیش بینی راه اندازی نیروگاه ها در سالهای آینده
						۱۱۸-۱۲۳	۶ تعاریف
						۳	۷ تولید سرانه
۶۳-۸۳	۶۰-۶۲	۴۲-۵۹	۲۶-۳۷	۸-۹	۴-۵	۳	۸ تولید ناویژه
		۴۲-۵۹	۲۶-۳۷	۱۴-۱۵	۴-۵	۳	۹ تولید ویژه
						۳	۱۰ حداکثر بار تامین شده در پیک
						۹۲	۱۱ حداکثر بار مصرفی صنایع بزرگ در پیک
						۸۸-۸۹	۱۲ حداکثر بار مصرفی همزمان شرکت های برق منطقه ای
						۸۷	۱۳ حداکثر توان تولیدشده ماهانه
						۳	۱۴ حداکثر قدرت ارسال شده
						۳	۱۵ حداکثر قدرت دریافت شده
						۳	۱۶ حداکثر نیاز مصرف اصلاح شده همزمان
						۹۰-۹۱	۱۷ حداکثر نیاز مصرف اصلاح شده همزمان شرکت های برق منطقه ای
						۴-۵	۱۸ خلاصه وضعیت بخش تولید صنعت برق
						۸-۹	۱۹ خلاصه وضعیت برق به تفکیک استانی
						۳	۲۰ خلاصه وضعیت صنعت برق
						۹۵	۲۱ خلاصه وضعیت نیروی انسانی
						۲۶-۳۷	۲۲ درصد کارکرد نیروگاه
		۶۳-۸۳	۲۶-۳۷		۴-۵	۳	۲۳ راندمان
						۶۳-۸۳	۲۴ ساعت کارکرد
						۲۶-۳۷	۲۵ سهم تولید نیروگاه از کل
						۸۴	۲۶ صادرات انرژی الکتریکی
						۳	۲۷ ضریب بار تولیدی
						۲۶-۳۷	۲۸ ضریب بار کارکرد نیروگاه
						۲۶-۳۷	۲۹ ضریب بهره برداری از نیروگاه ها
						۳	۳۰ قدرت سرانه
		۶۳-۸۳	۴۲-۵۹	۲۶-۳۷	۸-۹	۴-۵	۳۱ قدرت عملی
						۳	۳۲ قدرت عملی در زمان پیک
		۶۳-۸۳	۴۲-۵۹	۲۶-۳۷	۸-۹	۴-۵	۳۳ قدرت نامی
		۶۳-۸۳	۴۲-۵۹	۲۶-۳۷	۸-۹	۴-۵	۳۴ گاز مصرفی
		۶۳-۸۳	۴۲-۵۹	۲۶-۳۷	۸-۹	۴-۵	۳۵ گازوئیل مصرف
						۲۶-۳۷	۳۶ متوسط کارکرد نیروگاه
						۱۲-۲۳	۳۷ مشخصات فنی نیروگاه ها

نمایه آمار تفصیلی صنعت برق ویژه تولید نیروی برق در سال ۱۳۹۵

<u>شماره صفحه</u>	<u>نام قلم</u>
۳	۳۸ مصرف داخلی
۴-۵	۳۹ نفت کوره مصرفی
۸-۹	۴۰ نیروی انسانی به تفکیک تحصیلات شرکت های مدیریت تولید
۲۶-۳۷	۴۱ نیروی انسانی به تفکیک تحصیلات نیروگاه های برقایی
۴۲-۵۹	۴۲ نیروی انسانی به تفکیک رشته شرکت های مدیریت تولید
۶۳-۸۳	۴۳ نیروی انسانی به تفکیک رشته نیروگاه های برقایی
۹۶-۹۸	۴۴ نیروی انسانی به تفکیک محل فعالیت شرکت های مدیریت تولید
۱۰۵-۱۰۷	۴۵ نیروی انسانی به تفکیک محل فعالیت نیروگاه های برقایی
۱۰۰-۱۰۲	۴۶ واحدهای نیروگاه هی جدید
۱۰۸-۱۰۹	۴۷ واردات انرژی الکتریکی
۱۰۳-۱۰۴	
۱۱۰	
۲۴	
۳	
۵	
۸۵	

گزارش آمار تفصیلی صنعت برق ایران ویژه تولید نیروی برق

در سال ۱۳۹۵

وزارت نیرو - شرکت مادر تخصصی توانیر

معاونت تحقیقات و منابع انسانی:

کرم رضایی

تلفن: ۵-۸۸۶۴۴۹۴۴

فاکس: ۸۸۶۴۴۳۴۶

مدیر کل دفتر فناوری اطلاعات، ارتباطات و آمار:

غلامرضا رجبی

تلفن: ۲۷۹۳۵۵۶۰

فاکس: ۸۸۶۴۴۹۴۷

معاون اطلاعات و آمار:

منصوره صمدیان

تلفن: ۲۷۹۳۵۵۷۵

فاکس: ۸۸۶۴۴۹۸۵

با همکاری و نظارت:

مرتضی پورتندرست

ندا انوریان

رحمان چراتی

ناهید یعقوبی

فهیمه سعدین

فاطمه ملکی

فرهاد مظاهری

نشانی دفتر فناوری اطلاعات، ارتباطات و آمار:

خیابان ولی عصر بالاتر از میدان ونک، خیابان رشید یاسمی جنب بیمارستان خاتم الانبیا، شرکت توانیر

ساختمان شهید قاسمی - تهران - ایران - صندوق پستی: ۶۴۶۷-۱۴۱۵۵

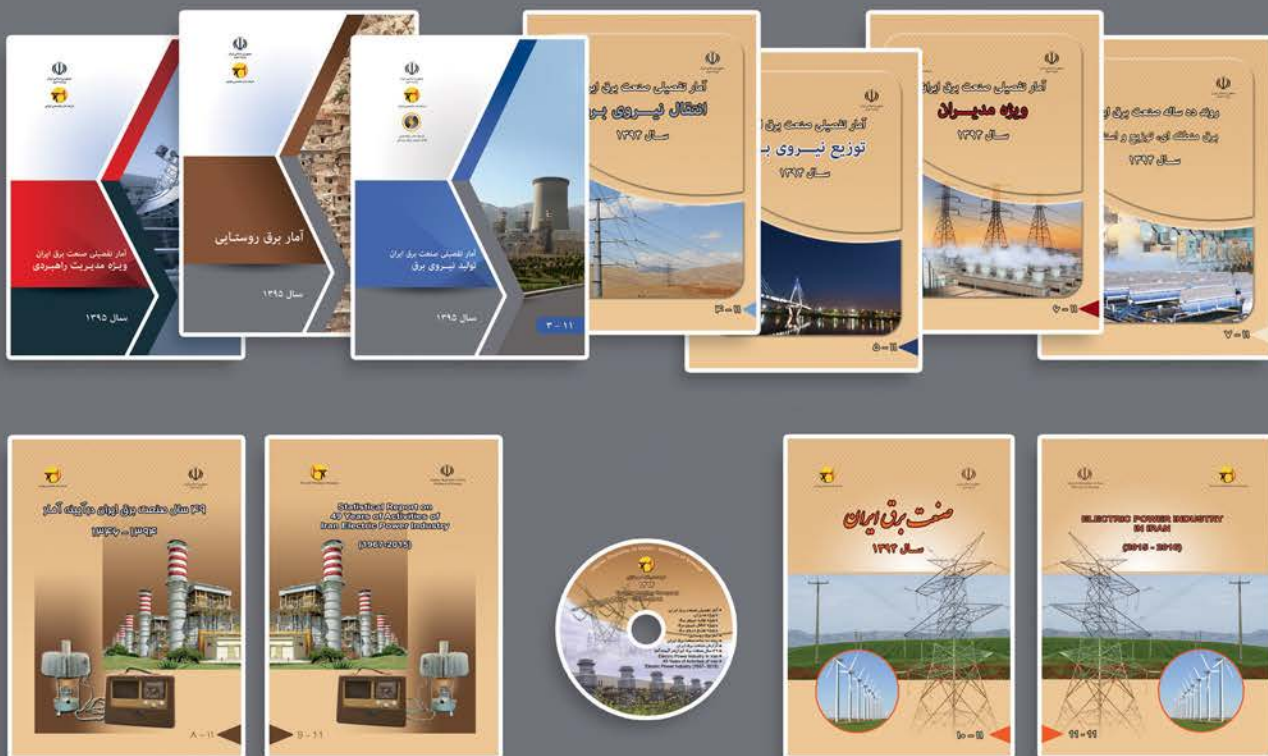
آدرس وب: <http://amar.tavanir.org.ir>

پست الکترونیکی: infodat@tavanir.org.ir

معاون اطلاعات و آمار دفتر فناوری اطلاعات، ارتباطات و آمار از آغاز تأسیس تاکنون مسئول گردآوری، پردازش و انتشار اطلاعات مربوط به فعالیت های صنعت برق کشور بوده و در این راستا همگام با توسعه روز افزون کمی و کیفی این صنعت سعی نموده است تا چنانچه مجهز شود که بتواند با استفاده از نیازهای اطلاعاتی صنایع پویایی باشد. نشریه هایی که توسط این گروه در طی سال تهیه و منتشر می گردد عبارتند از:

- آمار تفصیلی صنعت برق ایران ویژه مدیریت راهبردی
- آمار برق روستایی
- آمار تفصیلی صنعت برق ایران ویژه مدیران
- آمار تفصیلی صنعت برق ایران ویژه تولید نیروی برق
- آمار تفصیلی صنعت برق ایران ویژه انتقال نیروی برق
- آمار تفصیلی صنعت برق ایران ویژه توزیع نیروی برق
- رنده ده ساله صنعت برق ایران (برق منطقه ای، توزیع و استانی)
- صنعت برق ایران در آینه آمار (به زبان های فارسی و انگلیسی)
- صنعت برق ایران (به زبان های فارسی و انگلیسی)
- مجموعه آمارهای فوق بر روی لوح فشرده
- بولتن هفتگی
- بولتن ماهیانه و پروژه های صنعت برق در سایت تو انیر تحت عنوان «تازه های آمار برق ایران»
- زیرسایت آمار صنعت برق در سایت تو انیر
- ایجاد آرشیو گزارش های آماری صنعت برق از سال ۱۳۴۶ تاکنون در سایت آمار صنعت برق

آمار تفصیلی صنعت برق ایران ویژه تولید نیروی برق، ماوی اطلاعات: قدرت نصب شده، حداکثر بار تولیدی، تولید انرژی برق، سوخت مصرفی، قدرت و انرژی در لحظه پیک همزمان شبکه، واردات و صادرات برون مرزی انرژی برق، خاموشی های انرژی برق، نیروی انسانی شاغل در مدیریت های تولید و نیروگاه های برق آبی، پروژه های امداد و توسعه نیروگاه ها و اطلاعات عمومی است.



Web: <http://amar.tavanir.org.ir>
E-mail: infocdat@tavanir.org.ir