

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۹۳/۱۱/۱۰

ظرفیت نصب شده نیروگاهی	میزان	سهم (درصد)	واحد
بخاری	۱۵۸۲۹	۲۱/۷۵	مگاوات
گازی	۲۵۴۱۱	۳۴/۹۱	
چرخه ترکیبی	۱۸۴۹۴	۲۵/۴۱	
برق آبی	۱۰۷۲۶	۱۴/۷۴	
اتمی	۱۰۲۰	۱/۴۰	
تولید پراکنده (DG, CHP)	۶۱۲	۰/۸۴	
انرژی های تجدید پذیر	۲۶۱	۰/۳۶	
دیزلی	۴۳۹	۰/۶۰	
کل ظرفیت نصب شده	۲۲۷۹۲	۱۰۰	
افزایش ظرفیت در سال ۱۳۹۳	میزان	سهم (درصد)	
بخاری		۰/۰۰	مگاوات
گازی	۱۲۳۴	۴۹/۰۹	
چرخه ترکیبی	۶۴۴	۲۵/۶۲	
برق آبی	۵۲۰	۲۰/۶۸	
اتمی		۰/۰۰	
تولید پراکنده (DG, CHP)	۷۴	۲/۹۴	
انرژی های تجدید پذیر	۴۲	۱/۶۷	
دیزلی		۰/۰۰	
کل ظرفیت نصب شده ۹۳	۲۵۱۴	۱۰۰	
شرح	میزان		
قدرت عملی شبکه سراسری در زمان پیک ۹۳ (۹۳/۰۵/۰۴ ساعت ۱۵:۲۴)	حرارتی	۴۶۸۲۴	میلیون کیلوواتساعت
	برقآبی	۱۰۰۳۲	
	جمع	۵۶۸۵۶	
تولید همزمان شبکه سراسری در زمان پیک ۹۳ (۹۳/۰۵/۰۴ ساعت ۱۵:۲۴)	حرارتی	۳۸۶۶۳	
	برقآبی	۷۸۹۴	
	جمع	۴۶۵۵۷	
دریافت برون موزی (۹۳/۰۵/۰۴ ساعت ۱۵:۲۴)		۱۳۲	
قدرت تامین شده در لحظه پیک سال ۱۳۹۳		۴۶۶۸۹	
حداکثر نیاز مصرف اصلاح شده سال ۱۳۹۳	پیک روز 15:24	۴۸۷۹۸	
	پیک شب 21:12	۴۶۲۰۶	
تولید ناویژه برق کشور از ابتدای سال ۱۳۹۳	حرارتی	۲۲۹۹۶۵	
	برقآبی	۱۲۶۵۴	
	جمع	۲۴۲۶۱۹	
انرژی دریافت شده ۱۳۹۳	رشد به دوره قبل ۲٪	۳۲۹۸	
انرژی ارسال شده ۱۳۹۳	رشد به دوره قبل ۱۳٪-	۸۴۸۷	

ماخذ : شرکت مدیریت شبکه برق ایران

سوخت مصرفی نیروگاه های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۹۳/۱۱/۱۰

شرح	رشد به دوره قبل	میزان	واحد
گاز	۳۲/۴٪	۴۲۶۹۴	میلیون متر مکعب
گازوئیل	-۲۰/۷٪	۷۶۱۷	میلیون لیتر
نفت کوره	-۳۲/۹٪	۸۸۰۲	
جمع	۷/۶٪	۵۹۱۱۳	

ماخذ : دفتر پشتیبانی فنی تولید

عملکرد و پیش بینی بهره برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۹۳

تاریخ بهره برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد	جمع ظرفیت (مگاوات)
عملکرد				
۱۳۹۳	تجدید پذیر	تجدید پذیر		۴۲
۱۳۹۳	DG, CHP	گازی		۷۴
۱۳۹۳	خارک(خارج از شبکه)	گازی		۲۵
۹۳/۰۱/۲۰	ایران شهر (بمپور)	گازی	۲	۱۶۲
۹۳/۰۱/۲۷	سیاه بیشه	تلمبه ذخیره ای	۳	۲۶۰
۹۳/۰۲/۲۸	آبادان	چرخه ترکیبی	۶	۱۶۰
۹۳/۰۳/۰۱	خرمشهر	گازی	۵	۱۶۲
۹۳/۰۳/۲۱	خرمشهر	گازی	۶	۱۶۲
۹۳/۰۳/۲۱	هرمزگان (گنو-ایسین)	گازی	۱	۱۶۲
۹۳/۰۴/۲۷	هرمزگان (گنو-ایسین)	گازی	۲	۱۶۲
۹۳/۰۴/۲۷	چادرملمو(سرو)	گازی	۱	۱۶۲
۹۳/۰۶/۱۶	اسلام آباد غرب	گازی کوچک	۱-۲	۵۰
۹۳/۰۶/۱۷	چادرملمو(سرو)	گازی	۲	۱۶۲
۹۳/۰۶/۲۲	سیاه بیشه	تلمبه ذخیره ای	۴	۲۶۰
۹۳/۰۷/۱۷	اسلام آباد غرب	گازی کوچک	۳	۲۵
۹۳/۰۷/۲۲	گناوه	چرخه ترکیبی	۳	۱۶۰
۹۳/۰۹/۰۵	هرمزگان (گنو-ایسین)	گازی	۳	۱۶۲
۹۳/۰۹/۳۰	زر چین (کهنوج)	گازی	۱	۱۶۲
جمع عملکرد از ابتدای سال ۲۵۱۴				
پیش بینی				
	هرمزگان (گنو-ایسین)	گازی	۴	۱۶۲
	زر چین (کهنوج)	گازی	۲	۱۶۲
	DG, CHP	گازی		۴۱۳
	سیمره + مارون	آبی		۲۳۵
	تجدید پذیر	تجدید پذیر		۱۷۵
جمع پیش بینی تا پایان سال ۱۱۴۷				
جمع پیش بینی و عملکرد سال ۳۶۶۱				

ماخذ : شرکت مدیریت شبکه، سازمان توسعه برق، شرکت توسعه منابع آب و نیرو

خطوط و پستهای انتقال و فوق توزیع

شرح	پایان ۱۳۹۲	افزایش طی دوره	دی ۱۳۹۳	واحد
۴۰۰ کیلوولت	۱۹۹۱۵	۹۳	۲۰۰۰۸	کیلومتر مدار
۲۳۰ کیلوولت	۳۰۳۰۰	۳۷۹	۳۰۶۷۹	
جمع انتقال	۵۰۲۱۵	۴۷۲	۵۰۶۸۷	
۱۳۲ کیلوولت	۲۳۰۶۴	۱۷۴	۲۳۲۳۸	
۱۶۳ کیلوولت	۴۶۲۴۰	۴۲۶	۴۶۶۶۶	
جمع فوق توزیع	۶۹۳۰۴	۶۰۰	۶۹۹۰۴	
جمع کل خطوط	۱۱۹۵۱۹	۱۰۷۲	۱۲۰۵۹۱	
۴۰۰ کیلوولت	۵۴۳۰۳	۲۳۳۰	۵۶۶۳۳	ظرفیت پست ها
۲۳۰ کیلوولت	۷۱۶۰۵	۱۳۶۴	۷۲۹۶۹	
جمع انتقال	۱۲۵۹۰۸	۳۶۹۴	۱۲۹۶۰۲	
۱۳۲ کیلوولت	۲۷۸۳۸	۱۱۱۵	۲۸۹۵۳	
۱۶۳ کیلوولت	۶۳۲۷۰	۱۴۱۲	۶۴۶۸۲	
جمع فوق توزیع	۹۱۱۰۸	۲۵۲۷	۹۳۶۳۵	
جمع کل پست ها	۲۱۷۰۱۶	۶۲۲۱	۲۲۳۲۳۷	
جمع کل پستهای بلا فصل	۸۰۱۵۹	۲۹۲۰	۸۳۰۷۹	
جمع کل پستها (شامل بلا فصل)	۲۹۷۱۷۵	۹۱۴۱	۳۰۶۳۱۶	

ماخذ : شرکت های برق منطقه ای

پروژه های خطوط و پست های با بیش از ۸۵ درصد پیشرفت

شرح	در آذر ۱۳۹۳	واحد
۴۰۰ کیلوولت	۷۴۲	کیلومتر مدار
۲۳۰ کیلوولت	۸۰۵	
جمع انتقال	۱۵۴۷	
۱۳۲ کیلوولت	۶۱۲	
۱۶۳ کیلوولت	۱۶۸۹	
جمع فوق توزیع	۲۳۰۱	
جمع کل طول خطوط	۳۸۴۸	
۴۰۰ کیلوولت	۳۶۰۹	ظرفیت پست ها
۲۳۰ کیلوولت	۳۲۶۸	
جمع انتقال	۶۸۷۷	
۱۳۲ کیلوولت	۱۲۳۰	
۱۶۳ کیلوولت	۲۲۱۵	
جمع فوق توزیع	۳۴۴۵	
جمع کل ظرفیت پست ها	۱۰۳۲۲	

ماخذ : شرکت های برق منطقه ای و سازمان توسعه برق



شرکت توانیر



جمهوری اسلامی ایران

وزارت نیرو

خلاصه وضعیت آماری صنعت برق کشور

معاونت منابع انسانی و تحقیقات

دفتر فن آوری اطلاعات و آمار

معاون آمار و اطلاع رسانی

اطلاعات تا پایان ۱۳۹۳/۱۱/۱۰



Web: <http://amar.tavanir.org.ir>

شاخص های صنعت برق در پایان سال ۱۳۹۲

واحد	میزان	شرح
وات	۹۰۸	قدرت سرانه
کیلوواتساعت	۳۳۸۸	تولید سرانه
	۲۶۲۴	مصرف سرانه
	۲۶۱۰	متوسط مصرف مشترکین خانگی

سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

شرح	سال ۱۳۹۲	سال ۱۳۹۳
خانگی	۳۱/۷	۳۳/۳
عمومی	۸/۸	۸/۸
کشاورزی	۱۶/۳	۱۷/۱
صنعتی	۳۴/۸	۳۲/۱
سایر مصارف (تجاری)	۶/۶	۷/۰
روشنایی معابر	۱/۹	۱/۶

تعداد کارکنان صنعت برق در پایان سال ۱۳۹۲

شرح	تعداد (نفر)	سهم (درصد)
زیر دیپلم	۵۵۸۴	۱۱/۹
دیپلم	۹۳۴۱	۱۹/۹
فوق دیپلم	۱۱۵۱۶	۲۴/۵
لیسانس	۱۷۳۴۹	۳۶/۹
فوق لیسانس و دکتری	۳۲۵۷	۶/۹
جمع	۴۷۰۴۷	۱۰۰

وضعیت فروش ، مشترکین ، شبکه توزیع و برق روستایی

واحد	آبان ۱۳۹۳	سال ۱۳۹۲	شرح
میلیون کیلووات ساعت	۱۵۶۶۸۹	۲۰۳۰۸۸	کل فروش
	۵۲۱۸۸	۶۴۳۷۹	خانگی
	۱۳۸۱۳	۱۷۸۳۱	عمومی
	۲۶۸۳۰	۳۳۱۰۳	کشاورزی
	۵۰۳۶۸	۷۰۶۳۴	صنعتی
	۱۰۹۴۳	۱۳۳۷۷	سایر مصارف (تجاری)
	۲۵۴۷	۳۷۶۵	روشنایی معابر
هزار مشترک	۳۱۰۶۲	۳۰۲۸۷	کل مشترکین
	۲۵۲۷۹	۲۴۶۷۱	خانگی
	۱۳۶۷	۱۲۸۳	عمومی
	۳۴۷	۳۳۰	کشاورزی
	۲۰۲	۱۹۴	صنعتی
	۳۸۶۷	۳۸۱۰	سایر مصارف (تجاری)
شبکه توزیع (آذرماه)			
هزار	۳۹۴	۳۸۸	طول شبکه فشار متوسط
کیلومتر	۳۳۲	۳۲۵	طول شبکه فشار ضعیف
هزار دستگاه	۵۸۹	۵۶۸	تعداد ترانسفورماتور
مگاوات آمپر	۱۰۳۳۲۲	۱۰۰۳۶۸	ظرفیت ترانسفورماتورها
روستای برقدار (دهه فجر)			
روستا	۵۵۴۳۶	۵۵۱۹۱	کل روستاهای برقدار شده
خانوار	۴۲۸۱۷۲۵	۴۲۷۷۸۹۳	تعداد خانوار روستایی برقدار
کیلومتر	۱۸۸۰۱۵	۱۸۷۵۸۰	طول شبکه فشار متوسط روستایی
	۹۹۳۳۷	۹۹۱۸۰	طول شبکه فشار ضعیف روستایی
دستگاه	۷۳۹۲۰	۷۳۶۲۵	تعداد ترانسفورماتور روستایی
مگاوات آمپر	۷۳۷۳	۷۳۶۱	ظرفیت ترانسفورماتور روستایی