

وضعیت فروش ، مشترکین ، شبکه توزیع و برق روستایی

واحد	تا پایان شهریور ۱۳۹۶	سال ۱۳۹۵	شرح
میلیون کیلووات ساعت	۱۳۳۹۳۱	۲۳۷۴۳۶	کل فروش
	۴۵۹۹۸	۷۸۳۷۸	خانگی
	۱۳۳۰۳	۲۲۹۱۴	عمومی
	۲۱۶۰۴	۳۶۲۲۲	کشاورزی
	۴۰۸۸۳	۷۷۶۰۳	صنعتی
	۹۹۲۴	۱۷۶۲۰	سایر مصارف (تجاری)
۲۲۱۹	۴۶۹۹	روشنایی معابر	
هزار مشترک	۳۴۳۱۰	۳۳۸۲۴	کل مشترکین
	۲۷۶۹۵	۲۷۳۵۴	خانگی
	۱۵۸۶	۱۵۴۳	عمومی
	۴۱۲	۴۰۰	کشاورزی
	۲۳۰	۲۲۵	صنعتی
	۴۳۸۷	۴۳۰۱	سایر مصارف (تجاری)
شبکه توزیع (شهریور ۱۳۹۶)			
هزار	۴۱۹	۴۱۶	طول شبکه فشار متوسط
کیلومتر	۳۵۷	۳۵۳	طول شبکه فشار ضعیف
هزار دستگاه	۶۶۹	۶۵۸	تعداد ترانسفورماتور
مگاوات آمپر	۱۱۶۲۹۷	۱۱۶۹۴۵	ظرفیت ترانسفورماتورها
روستای برقدار (هفته دولت ۱۳۹۶)			
روستا	۵۶۸۱۴	۵۶۷۹۳	کل روستاهای برقدار شده
خانوار	۴۴۹۲۹۱۴	۴۴۹۲۷۵۲	تعداد خانوار روستایی برقدار
کیلومتر	۱۴۵۰۸۹	۱۴۵۰۴۹	طول شبکه فشار متوسط روستایی
دستگاه	۷۶۷۵۵	۷۶۷۳۵	تعداد ترانسفورماتور روستایی
مگاوات آمپر	۷۶۸۸	۷۶۸۷	ظرفیت ترانسفورماتور روستایی

شاخص های صنعت برق در پایان سال ۱۳۹۵

واحد	میزان	شرح
وات	۹۴۵	قدرت سرانه
کیلووات	۳۵۷۸	تولید سرانه
ساعت	۲۹۳۷	مصرف سرانه
	۲۸۶۵	متوسط مصرف مشترکین خانگی

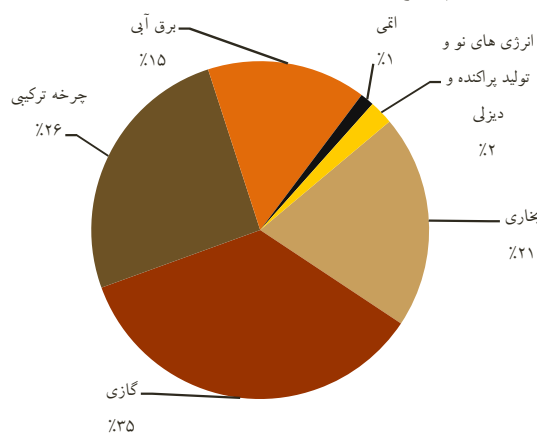
سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

شرح	سال ۱۳۹۵	تا پایان شهریور ۱۳۹۶
خانگی	۳۳/۰	۳۴/۳
عمومی	۹/۷	۹/۹
کشاورزی	۱۵/۳	۱۶/۱
صنعتی	۳۲/۷	۳۰/۵
سایر مصارف (تجاری)	۷/۴	۷/۴
روشنایی معابر	۲/۰	۱/۷

تعداد کارکنان صنعت برق در پایان سال ۱۳۹۵

شرح	تعداد (نفر)	سهم (درصد)
زیر دیپلم	۳۵۹۷	۷/۷
دیپلم	۷۷۷۵	۱۶/۶
فوق دیپلم	۸۳۹۸	۱۷/۹
لیسانس	۲۱۲۹۲	۴۵/۴
فوق لیسانس و دکتری	۵۸۲۳	۱۲/۴
جمع	۴۶۸۸۵	۱۰۰

سهم انواع نیروگاهها در ظرفیت نصب شده نیروگاهی کشور



شرکت توانیر



جمهوری اسلامی ایران

وزارت نیرو

خلاصه وضعیت آماری صنعت برق کشور

معاونت تحقیقات و منابع انسانی
دفتر فن آوری اطلاعات ، ارتباطات و آمار
معاون اطلاعات و آمار
اطلاعات تا پایان ۱۳۹۶/۰۸/۰۵



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

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۹۶/۰۸/۰۵

ظرفیت نصب شده نیروگاهی	میزان	سهام (درصد)	واحد
بخاری	۱۵۸۲۹	۲۰/۴۴	مگاوات
گازی	۲۷۲۰۸	۳۵/۱۳	
چرخه ترکیبی	۱۹۷۹۰	۲۵/۵۵	
برق آبی	۱۱۸۱۱	۱۵/۲۵	
اتمی	۱۰۲۰	۱/۳۲	
تولید پراکنده (DG, CHP)	۱۰۲۷	۱/۳۳	
انرژی های تجدید پذیر	۳۲۲	۰/۴۲	
دیزلی	۴۳۹	۰/۵۷	
کل ظرفیت نصب شده	۷۷۴۴۶	۱۰۰	
افزایش ظرفیت در سال ۱۳۹۶	میزان	سهام (درصد)	
بخاری	۲۳۴	۲۳	مگاوات
گازی	۳۲۰	۳۱	
چرخه ترکیبی	۲۹۵	۲۹	
برق آبی	۲۹۵	۲۹	
اتمی	۱۱۱	۱۱	
تولید پراکنده (DG, CHP)	۵۸	۶	
انرژی های تجدید پذیر	۵۸	۶	
دیزلی	۵۸	۶	
کل ظرفیت نصب شده ۹۶	۱۰۱۸	۱۰۰	
شرح	میزان	میزان	
قدرت عملی شبکه سراسری	۴۸۹۹۲	حرارتی و اتمی	میلیون کیلوواتساعت
در زمان پیک ۹۶ (۹۶/۰۵/۰۸)	۱۱۳۲۲	برقآبی	
ساعت ۱۴:۴۵	۶۰۳۱۴	جمع	
تولید همزمان شبکه سراسری	۴۴۷۷۴	حرارتی و اتمی	
در زمان پیک ۹۶ (۹۶/۰۵/۰۸)	۹۰۶۸	برقآبی	
ساعت ۱۴:۴۵	۵۳۸۴۲	جمع	
دریافت برون مرزی در پیک (۹۶/۰۵/۰۸)	۶۰۷	۱۴:۴۵ ساعت	
قدرت تامین شده در لحظه پیک سال ۱۳۹۶	۵۴۴۴۹	۱۳۹۶	
حداکثر نیاز مصرف	۵۵۴۴۲	پیک روز ۱۴:۴۵	
اصلاح شده سال ۱۳۹۶	۵۳۱۹۲	پیک شب (۹۶/۰۵/۰۷)	
تولید ناویژه برق کشور از ابتدای سال ۱۳۹۶	۱۹۵۰۹۰	حرارتی و اتمی	
	۱۱۸۷۴	برقآبی	
	۲۰۶۹۶۴	جمع	
انرژی دریافت شده ۱۳۹۶	۲۶۵۵	رشد به سال قبل -۴٪	
انرژی ارسال شده ۱۳۹۶	۵۵۳۲	رشد به سال قبل ۱۷٪	

ماخذ: شرکت مدیریت شبکه برق ایران

سوخت مصرفی نیروگاه های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۹۶/۰۸/۰۵

شرح	رشد نسبت به سال قبل	میزان	واحد
گاز	۷/۲٪	۴۶۷۱۰	میلیون متر مکعب
گازوئیل	۳۹/۵٪	۱۴۷۰	میلیون لیتر
نفت کوره	۱۰/۷٪	۱۷۰۴	میلیون لیتر
جمع	۸/۰۳٪	۴۹۸۸۴	
عملکرد و پیش بینی بهره برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۹۶			
تاریخ بهره برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد (مگاوات)
عملکرد			
۱۳۹۶	تولید پراکنده	DG, CHP	۱۱۱
۱۳۹۶	انرژی های نو	تجدیدپذیر	۵۸
۹۶/۰۱/۰۸	پرتیان	گازی	۱
۹۶/۰۲/۲۲	رودبار لرستان	آبی	۲
۹۶/۰۳/۰۱	امامده (تجن)	گازی	۱
نیمه اول ۱۳۹۶	پاسارگاد قشم	گازی	۳ و ۲ و ۱
۹۶/۰۳/۰۹	نوشهر	گازی	۳
۹۶/۰۴/۰۴	گازی شمس سرخس	گازی	۳
۹۶/۰۴/۰۴	امیرآباد	گازی	۳ و ۲ و ۱
۹۶/۰۵/۰۹	درود	گازی	۱
۹۶/۰۶/۰۹	داریان	آبی	۱
۹۶/۰۷/۰۶	شیروان	چرخه ترکیبی	۱
۹۶/۰۷/۲۹	سمنگان	چرخه ترکیبی	۱
جمع عملکرد از ابتدای سال ۱۰۱۸			
پیش بینی			
	شیروان	چرخه ترکیبی	۳ و ۲
	غرب مازندران	گازی	۱
	تابان (صدوق)	چرخه ترکیبی	۱
	گلنگهر	چرخه ترکیبی	۱
	هریس	گازی	۱
	ماکو	گازی	۲ و ۱
	شهدای پیروز (بهبهان)	چرخه ترکیبی	۱
	پرند	چرخه ترکیبی	۱
	چهرم	چرخه ترکیبی	۱
	داریان	آبی	۳ و ۲
	سردشت	آبی	۱
تجدیدپذیر و تولید پراکنده ۷۷۱			
جمع پیش بینی تا پایان سال ۲۷۶۶			
جمع پیش بینی و عملکرد سال ۳۷۸۴			

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

خطوط و پستهای انتقال و فوق توزیع

شرح	پایان ۱۳۹۵	افزایش طی دوره	مهر ۱۳۹۶	واحد
۴۰۰ کیلوولت	۲۰۴۷۷	۱۷۵	۲۰۶۵۲	کیلومتر مدار
۲۳۰ کیلوولت	۳۱۳۲۴	۷۱۹	۳۲۰۴۳	
جمع انتقال	۵۱۸۰۱	۸۹۴	۵۲۶۹۵	
۱۳۲ کیلوولت	۲۳۴۱۳	۱۹۸	۲۳۶۱۱	
۶۶ و ۶۲ کیلوولت	۴۸۰۶۳	۲۶۲	۴۸۳۲۵	
جمع فوق توزیع	۷۱۴۷۶	۴۶۰	۷۱۹۳۶	
جمع کل خطوط	۱۲۳۲۷۷	۱۳۵۴	۱۲۴۶۳۱	
ظرفیت پست ها				
۴۰۰ کیلوولت	۶۲۱۸۳	۱۳۰۰	۶۳۴۸۳	مگاوات آمپر
۲۳۰ کیلوولت	۸۰۴۷۰	۹۷۵	۸۱۴۴۵	
جمع انتقال	۱۴۲۶۵۳	۲۲۷۵	۱۴۴۹۲۸	
۱۳۲ کیلوولت	۳۰۸۶۵	۴۹۰	۳۱۳۵۵	
۶۶ و ۶۲ کیلوولت	۶۹۴۵۶	۱۷۷۵	۷۱۲۳۱	
جمع فوق توزیع	۱۰۰۳۲۱	۲۲۶۵	۱۰۲۵۸۶	
جمع کل پست ها	۲۴۲۹۷۴	۴۵۴۰	۲۴۷۵۱۴	
جمع کل پستهای بلافصل	۸۶۸۸۹	۶۵۵	۸۷۵۴۴	
جمع کل پستها (شامل بلافصل)	۳۲۹۸۶۳	۵۱۹۵	۳۳۵۰۵۸	
ماخذ: شرکت های برق منطقه ای				
پروژه های خطوط و پست های با بیش از ۸۵ درصد پیشرفت				
شرح	خرید ۹۶	واحد		
طول خطوط				
۴۰۰ کیلوولت	۴۳۲	کیلومتر مدار		
۲۳۰ کیلوولت	۶۸۷			
جمع انتقال	۱۱۱۹			
۱۳۲ کیلوولت	۴۷۲			
۶۶ و ۶۲ کیلوولت	۱۳۸۹			
جمع فوق توزیع	۱۸۶۱			
جمع کل طول خطوط	۲۹۸۰			
ظرفیت پست ها				
۴۰۰ کیلوولت	۲۸۳۰	مگاوات آمپر		
۲۳۰ کیلوولت	۲۷۲۰			
جمع انتقال	۵۵۵۰			
۱۳۲ کیلوولت	۴۱۰			
۶۶ و ۶۲ کیلوولت	۱۶۶۰			
جمع فوق توزیع	۲۰۷۰			
جمع کل ظرفیت پست ها	۷۶۲۰			

ماخذ: شرکت های برق منطقه ای