



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 ۱۳۹۶/۱۱/۰۶



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

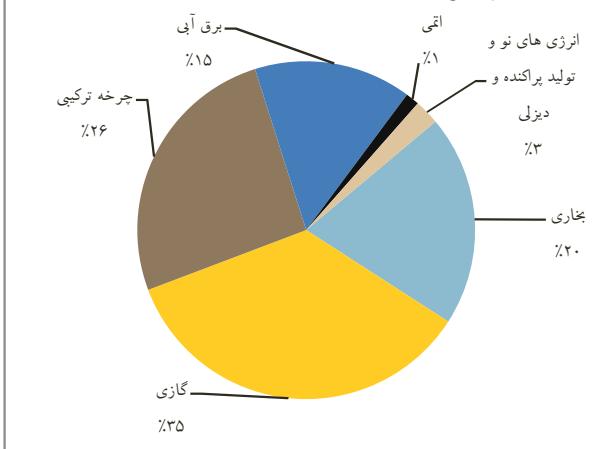
### سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

واحد	تاریخ پایان آبان ۱۳۹۶	سال ۱۳۹۵	شرح
پیو	۱۸۱۶۱۴	۲۳۷۴۳۶	کل فروش
پیو	۶۳۴۳۲	۷۸۳۷۸	خانگی
پیو	۱۷۳۴۴	۲۲۹۱۴	عمومی
پیو	۲۹۲۲۱	۳۶۲۲۲	کشاورزی
پیو	۵۵۲۰۳	۷۷۶۰۳	صنعتی
پیو	۱۳۴۱۸	۱۷۶۲۰	سایر مصارف (تجاری)
پیو	۲۹۸۶	۴۶۹۹	روشنایی معابر

### تعداد کارکنان صنعت برق در پایان سال ۱۳۹۵

سهم (درصد)	تعداد (نفر)	شرح
۷/۴	۳۴۶۳	زیر دپلم
۱۶/۵	۷۶۹۶	دپلم
۱۷/۳	۸۰۵۱	فوق دپلم
۴۵/۷	۲۱۲۸۹	لیسانس
۱۲/۱	۶۰۸۱	فوق لیسانس و دکتری
۱۰۰	۴۶۷۴۸	جمع

### سهم انواع نیروگاهها در ظرفیت نصب شده نیروگاهی کشور



### وضعیت فروش، مشترکین، شبکه توزیع و برق روستایی

واحد	تاریخ پایان آبان ۱۳۹۶	سال ۱۳۹۵	شرح
هزار	۳۴۴۷۰	۲۳۸۲۴	کل مشترکین
هزار	۲۷۸۱۳	۲۷۳۵۴	خانگی
هزار	۱۵۹۸	۱۵۴۳	عمومی
هزار	۴۱۷	۴۰۰	کشاورزی
هزار	۲۲۲	۲۲۵	صنعتی
هزار	۴۴۱۰	۴۳۰۱	سایر مصارف (تجاری)
هزار	۴۱۶	۴۱۶	شبکه توزیع (۱۳۹۶/آذر)
هزار	۴۲۰	۴۲۰	طول شبکه فشار متوسط
هزار	۳۵۹	۳۵۳	طول شبکه فشار ضعیف
هزار	۶۷۵	۶۵۸	تعداد ترانسفورماتور
هزار	۱۱۷۰۱۸	۱۱۴۹۴۵	ظرفیت ترانسفورماتورها
هزار	۵۶۷۹۳	۵۶۷۹۳	روستایی برقدار (دهه فجر) (۱۳۹۶)
هزار	۴۴۹۶۳۱۴	۴۴۹۲۷۵۲	کل روستاهای برقدار شده
هزار	۱۴۵۳۶۷	۱۴۵۰۴۹	تعداد خانوار روستایی برقدار
هزار	۱۰۰۰۷۵	۹۹۹۵۸	طول شبکه فشار متوسط روستایی
هزار	۷۶۷۳۵	۷۶۷۳۵	تعداد ترانسفورماتور روستایی
هزار	۷۶۸۷	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	صرف سرانه
	۲۸۶۵	متوسط مصرف مشترکین خانگی

## خطوط و پستهای انتقال و فوق توزیع

ردیف	تاریخ	دی ۱۳۹۶	افزایش طی دوره	پایان ۱۳۹۵	شرح	کل طول
۱۰۰-۱۰۱-۱۰۲-۱۰۳-۱۰۴-۱۰۵-۱۰۶-۱۰۷	۲۰۶۵۲	۱۷۵	۲۰۴۷۷	۴۰۰ کیلومولت	۴۰۰ کیلومولت	۴۰۰ کیلومولت
	۳۲۰۴۳	۷۱۹	۳۱۲۲۴	۲۲۰ کیلومولت	۲۲۰ کیلومولت	۲۲۰ کیلومولت
	۵۲۶۹۵	۸۹۴	۵۱۸۰۱	جمع انتقال	۱۲۲ کیلومولت	۱۲۲ کیلومولت
	۲۳۷۴۵	۳۲۲	۲۳۴۱۳	۱۲۲ کیلومولت	۱۲۲ کیلومولت	۱۲۲ کیلومولت
	۴۸۳۳۲	۲۶۹	۴۸۰۶۳	۶۶ کیلومولت	۶۶ کیلومولت	۶۶ کیلومولت
	۷۷۰۷۷	۶۰۱	۷۱۴۷۶	جمع فوق توزیع	۷۱۴۷۶	۷۱۴۷۶
	۱۲۴۷۷۷۲	۱۴۹۵	۱۲۳۲۷۷	جمع کل خطوط	۱۲۳۲۷۷	۱۲۳۲۷۷
	۶۳۴۸۳	۱۳۰	۶۲۱۸۳	۴۰۰ کیلومولت	۴۰۰ کیلومولت	۴۰۰ کیلومولت
۱۰۸-۱۰۹-۱۱۰-۱۱۱-۱۱۲-۱۱۳-۱۱۴-۱۱۵	۸۱۶۱۰	۱۱۴۰	۸۰۴۷۰	۲۲۰ کیلومولت	۲۲۰ کیلومولت	۲۲۰ کیلومولت
	۱۴۵۰۹۳	۲۴۴۰	۱۴۲۶۵۳	جمع انتقال	۱۲۲ کیلومولت	۱۲۲ کیلومولت
	۳۱۶۰۰	۷۳۵	۳۰۸۶۵	۱۲۲ کیلومولت	۱۲۲ کیلومولت	۱۲۲ کیلومولت
	۷۱۷۱۶	۲۲۶۰	۶۹۴۵۶	۶۶ کیلومولت	۶۶ کیلومولت	۶۶ کیلومولت
	۱۰۳۳۱۶	۲۹۹۵	۱۰۰۳۲۱	جمع فوق توزیع	۱۰۰۳۲۱	۱۰۰۳۲۱
	۲۴۴۸۴۰۹	۵۴۳۵	۲۴۲۹۷۴	جمع کل پست ها	۲۴۲۹۷۴	۲۴۲۹۷۴
	۸۸۵۴۴	۱۶۵۵	۸۶۸۸۹	جمع کل پستهای بلافصل	۸۶۸۸۹	۸۶۸۸۹
	۳۳۶۹۵۳	۷۰۹۰	۳۲۹۸۶۳	جمع کل پستها (شامل بلافصل)	۳۲۹۸۶۳	۳۲۹۸۶۳

مانخد: شرکت های برق منطقه ای

## پروژه های خطوط و پست های با پیش از ۸۵ درصد پیشرفت

ردیف	شهر ۹۶	شرح	کل طول
۱۰۰-۱۰۱-۱۰۲-۱۰۳-۱۰۴-۱۰۵-۱۰۶-۱۰۷	۶۲۲	۴۰۰ کیلومولت	۴۰۰ کیلومولت
	۱۰۶۷	۲۲۰ کیلومولت	۲۲۰ کیلومولت
	۱۶۸۹	جمع انتقال	۱۲۲ کیلومولت
	۴۷۲	۱۲۲ کیلومولت	۱۲۲ کیلومولت
	۱۴۱۸	۶۶ کیلومولت	۶۶ کیلومولت
	۱۸۹۰	جمع فوق توزیع	۶۶ کیلومولت
	۲۵۷۹	جمع کل طول خطوط	۶۶ کیلومولت
	۳۴۶۰	۴۰۰ کیلومولت	۴۰۰ کیلومولت
۱۰۸-۱۰۹-۱۱۰-۱۱۱-۱۱۲-۱۱۳-۱۱۴-۱۱۵	۳۳۳۰	۲۲۰ کیلومولت	۲۲۰ کیلومولت
	۶۷۹۰	جمع انتقال	۱۲۲ کیلومولت
	۴۸۰	۱۲۲ کیلومولت	۱۲۲ کیلومولت
	۱۷۸۵	۶۶ کیلومولت	۶۶ کیلومولت
	۲۲۶۵	جمع فوق توزیع	۶۶ کیلومولت
	۹۰۵۵	جمع کل ظرفیت پست ها	۶۶ کیلومولت
	۱۲۴۷۷۷۲	جمع کل ظرفیت پست های با پیش از ۸۵ درصد پیشرفت	۶۶ کیلومولت

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

## سوخت مصرفی نیروگاه های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۹۶/۱۱/۰۶

ردیف	واحد	میزان	رشد نسبت به سال قبل	شرح
۱۰۰-۱۰۱-۱۰۲-۱۰۳-۱۰۴-۱۰۵-۱۰۶-۱۰۷	میلیون متر مکعب	۵۸۵۰۱	۱۰/۷٪	گاز
	میلیون لیتر	۳۶۰۷	-۱۲/۹٪	گازوئیل
		۲۰۳۵	-۰/۱٪	نفت کوره
۶۵۱۴۳			۸/۲۰٪	جمع
عملکرد و پیش بینی بهره برداری از واحد های نیروگاهی سال ۹۶				
ردیف	واحد	میزان	نوع	تاریخ
	جمع ظرفیت (مکارا)	شماره واحد	نام نیروگاه	بهره برداری
عملکرد				
۲۰۴	DG, CHP	تولید پراکنده	۱۳۹۶	
۵۸		تجدیدپذیر	۱۳۹۶	انرژی های نو
۲۵	۱	گازی	۹۶/۰/۱۰۸	پرنیان
۲۲۵	۲	آبی	۹۶/۰/۲۲۲	رودبار لرستان
۲۵	۱	گازی	۹۶/۰/۳۰۱	امامده(تجن)
۷۰	۲ و ۱	گازی	۹۶/۰۱۳۶	پاسارگاد قشم
۲۵	۳	گازی	۹۶/۰/۰۹	نوشهر
۲۵	۳	گازی	۹۶/۰/۰۴۰۴	گازی شمس سرخ
۳۴	۲ و ۱	گازی	۹۶/۰/۴۰۴	امیرآباد
۳۰	۱	گازی	۹۶/۰/۰۹	درود
۷۰	۱	آبی	۹۶/۰/۰۹	داریان
۱۶۲	۳	گازی	۹۶/۰/۰۳۰	پتروشیمی دماوند (شیرینو)
۱۶۰	۱	چرخه ترکیبی	۹۶/۰/۷۰۶	شیروان
۱۶۰	۱	چرخه ترکیبی	۹۶/۰/۷۲۹	سمنگان
۱۶۰	۱	چرخه ترکیبی	۹۶/۰/۸۰۹	تابان (صدق)
۱۶۲	۴	گازی	۹۶/۰/۰۹	پتروشیمی دماوند (شیرینو)
۱۶۰	۱	چرخه ترکیبی	۹۶/۰/۸۲۲	پرند
۱۶۰	۱	چرخه ترکیبی	۹۶/۰/۰۹۱	شهدای پیروز (بهبهان)
۱۹۱۵				جمع عملکرد از ابتدای سال
ردیف	واحد	میزان	نوع	تاریخ
	پیش بینی			
۳۰۷	۱	گازی	غرب مازندران	
۷۶	۲ و ۱	گازی	ماکو	
۱۴۰	۳ و ۲	آبی	داریان	
۵۰	۱	آبی	سردشت	
۶۷۸			تجدیدپذیر و تولید پراکنده	
۱۲۴۹			جمع پیش بینی تا پایان سال	
۳۱۶۴			جمع پیش بینی و عملکرد سال	

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

## ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۹۶/۱۱/۰۶

ردیف	واحد	سهم (درصد)	میزان	ظرفیت نصب شده نیروگاهی
۲۰/۲۰			۱۵۸۲۹	بخاری
۲۵/۱۴			۲۷۵۳۲	گازی
۲۵/۸۷			۲۰۲۷۰	چرخه ترکیبی
۱۵/۰۸			۱۱۸۱۱	برق آبی
۱/۳۰			۱۰۲۰	اتمی
۱/۴۳			۱۱۲۰	تولید پراکنده (DG, CHP)
۰/۴۱			۲۲۲	انرژی های تجدیدپذیر
۰/۰۶			۴۳۹	دیزلی
۱۰۰			۷۸۳۴۳	کل ظرفیت نصب شده
سهم (درصد)		میزان		افزایش ظرفیت در سال ۱۳۹۶
۲۹			۵۵۸	بخاری
۴۲			۸۰۰	گازی
۱۵			۲۹۵	چرخه ترکیبی
۱۱			۲۰۴	برق آبی
۳			۵۸	اتمی
۱۰۰			۱۹۱۵	تولید پراکنده (DG, CHP)
میزان				کل ظرفیت نصب شده ۹۶
۴۸۹۹۲				قدرت عملی شبکه سراسری
۱۱۳۲۲				در زمان پیک ۰۶/۰۵/۰۸
۶۰۳۱۴				ساعت (۱۴:۴۵)
۴۴۷۷۴				حرارتی و اتمی
۹۰۶۸				در زمان پیک ۰۶/۰۵/۰۸
۵۳۸۴۲				تولید همزمان شبکه سراسری
۶۰۷				دریافت برونو مرزی در پیک (۰۶/۰۵/۰۸ ساعت)
۵۴۴۴۹				قدرت تامین شده در لحظه پیک سال ۱۳۹۶
۵۵۴۴۲				پیک روز ۱۴:۴۵
۵۳۱۹۲				اصلاح شده سال ۱۳۹۶
۲۵۷۷۳۸				تولید ناویذه برق کشور
۱۴۱۷۴				از ابتدای سال ۱۳۹۶
۲۷۱۹۱۲				جمع
۲۴۲۸			-۹٪	انرژی دریافت شده ۹۶
۷۱۱۰			۱۳٪	انرژی ارسال شده ۹۶
				مانخد: شرکت مدیریت شبکه برق ایران