



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 ۱۳۹۳/۱۲/۲۹



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

شاخص های صنعت برق در پایان سال ۱۳۹۳

واحد	میزان	شرح
وات	۹۳۴	قدرت سرانه
کیلوواتساعت	۳۵۲۷	تولید سرانه
	۲۷۹۶	مصرف سرانه
	۲۷۴۰	متوسط مصرف مشترکین خانگی

سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

شرح	سال ۱۳۹۲	سال ۱۳۹۳
خانگی	۳۱/۷	۳۲/۲
عمومی	۸/۸	۸/۹
کشاورزی	۱۶/۳	۱۶/۱
صنعتی	۳۴/۸	۳۴/۱
سایر مصارف (تجاری)	۶/۶	۶/۸
روشنایی معابر	۱/۹	۱/۹

تعداد کارکنان صنعت برق در پایان سال ۱۳۹۳

شرح	تعداد (نفر)	سهم (درصد)
زیر دیپلم	۵۰۲۰	۱۰/۷
دیپلم	۹۱۲۴	۱۹/۴
فوق دیپلم	۱۰۸۸۱	۲۳/۱
لیسانس	۱۸۳۳۸	۳۸/۹
فوق لیسانس و دکتری	۳۷۲۵	۷/۹
جمع	۴۷۰۸۸	۱۰۰

وضعیت فروش ، مشترکین ، شبکه توزیع و برق روستایی

واحد	اسفند ۱۳۹۳	سال ۱۳۹۲	شرح
میلیون کیلووات ساعت	۲۱۸۹۳۳	۲۰۳۰۸۸	کل فروش
	۷۰۵۸۱	۶۴۳۷۹	خانگی
	۱۹۴۱۸	۱۷۸۳۱	عمومی
	۳۵۳۵۳	۳۳۱۰۳	کشاورزی
	۷۴۶۴۵	۷۰۶۳۴	صنعتی
	۱۴۸۴۸	۱۳۳۷۷	سایر مصارف (تجاری)
	۴۰۸۸	۳۷۶۵	روشنایی معابر
هزار مشترک	۳۱۶۹۰	۳۰۲۸۷	کل مشترکین
	۲۵۷۵۹	۲۴۶۷۱	خانگی
	۱۳۸۰	۱۲۸۳	عمومی
	۲۵۳	۳۳۰	کشاورزی
	۲۰۶	۱۹۴	صنعتی
	۳۹۹۲	۳۸۱۰	سایر مصارف (تجاری)

شبکه توزیع

واحد	۱۳۹۲	۱۳۹۳	شرح
هزار	۳۸۸	۳۹۷	طول شبکه فشار متوسط
کیلومتر	۳۲۵	۳۳۶	طول شبکه فشار ضعیف
هزار دستگاه	۵۶۸	۵۹۴	تعداد ترانسفورماتور
مگاوات آمپر	۱۰۰۳۶۸	۱۰۴۶۱۸	ظرفیت ترانسفورماتورها

روستای برقدار

واحد	۱۳۹۲	۱۳۹۳	شرح
روستا	۵۵۱۹۱	۵۵۵۶۲	کل روستاهای برقدار شده
خانوار	۴۲۷۷۸۹۳	۴۲۸۳۰۴۲	تعداد خانوار روستایی برقدار
کیلومتر	۱۸۷۵۸۰	۱۸۸۱۸۵	طول شبکه فشار متوسط روستایی
	۹۹۱۸۰	۹۹۳۸۷	طول شبکه فشار ضعیف روستایی
دستگاه	۷۳۶۲۵	۷۴۰۷۱	تعداد ترانسفورماتور روستایی
مگاوات آمپر	۷۳۶۱	۷۳۸۰	ظرفیت ترانسفورماتور روستایی

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۹۳/۱۲/۲۹

واحد	ظرفیت نصب شده نیروگاهی	میزان	سهم (درصد)
طول خطوط	بخاری	۱۵۸۲۹	۲۱/۶۴
	گازی	۲۵۷۷۵	۳۵/۲۴
	چرخه ترکیبی	۱۸۴۹۴	۲۵/۲۸
	برق آبی	۱۰۷۲۶	۱۴/۶۶
	اتمی	۱۰۲۰	۱/۳۹
	تولید پراکنده (DG, CHP)	۶۰۱	۰/۸۲
	انرژی های تجدید پذیر	۲۶۵	۰/۳۶
	دیزلی	۴۳۹	۰/۶۰
	کل ظرفیت نصب شده	۷۳۱۴۹	۱۰۰
	افزایش ظرفیت در سال ۱۳۹۳	میزان	سهم (درصد)
مگاوات	بخاری	۱۵۹۸	۵۵/۶۶
	گازی	۶۴۴	۲۲/۴۳
	چرخه ترکیبی	۵۲۰	۱۸/۱۱
	برق آبی	۶۳	۲/۱۹
	اتمی	۴۶	۱/۶۰
	تولید پراکنده (DG, CHP)	۶۳	۰/۰۰
	انرژی های تجدید پذیر	۲۸۷۱	۱۰۰
	دیزلی	۲۸۷۱	۱۰۰
	کل ظرفیت نصب شده ۹۳	۲۸۷۱	۱۰۰
	مگاوات	شرح	
قدرت عملی شبکه سراسری		حرارتی	۴۶۸۲۴
در زمان پیک ۹۳ (۹۳/۰۵/۰۴)		برقایی	۱۰۰۳۲
(ساعت ۱۵:۲۴)		جمع	۵۶۸۵۶
تولید همزمان شبکه سراسری		حرارتی	۳۸۶۶۳
در زمان پیک ۹۳ (۹۳/۰۵/۰۴)		برقایی	۷۸۹۴
(ساعت ۱۵:۲۴)		جمع	۴۶۵۵۷
دریافت برون مرزی (۹۳/۰۵/۰۴ ساعت ۱۵:۲۴)			۱۳۲
قدرت تامین شده در لحظه پیک سال ۱۳۹۳			۴۶۶۸۹
حد اکثر نیاز مصرف		پیک روز ۱۵:۲۴	۴۸۷۹۸
اصلاح شده سال ۱۳۹۳	پیک شب ۲۱:۱۲	۴۶۲۰۶	
تولید ناویژه برق کشور	حرارتی	۲۵۷۴۹۸	
از ابتدای سال ۱۳۹۳	برقایی	۱۸۶۸۰	
	جمع	۲۷۶۱۷۸	
انرژی دریافت شده ۱۳۹۳	رشد به دوره قبل ۲٪	۳۷۶۹	
انرژی ارسال شده ۱۳۹۳	رشد به دوره قبل ۱۴٪-	۹۹۵۶	

سوخت مصرفی نیروگاه های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۹۳/۱۲/۲۹

واحد	میزان	رشد به دوره قبل	شرح
میلیون متر مکعب	۴۸۹۷۸	۳۳/۶٪	گاز
میلیون لیتر	۹۲۳۱	-۲۴/۲٪	گازوئیل
	۱۰۲۸۱	-۳۲/۶٪	نفت کوره
جمع	۶۸۴۹۰	۶/۹٪	

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		۴۶
۱۳۹۳	DG, CHP	گازی		۶۳
۱۳۹۳	خارک (خارج از شبکه)	گازی		۲۵
۱۳۹۳	شمس سرخس	گازی	۱-۲	۴۰
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	چادرمولو (سرو)	گازی	۱	۱۶۲
۹۳/۰۶/۱۶	اسلام آباد غرب	گازی کوچک	۱-۲	۵۰
۹۳/۰۶/۱۷	چادرمولو (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
۹۳/۱۱/۲۸	هرمزگان (گنو-ایسین)	گازی	۴	۱۶۲
۹۳/۱۲/۱۴	زر چین (کهنوج)	گازی	۲	۱۶۲
جمع عملکرد از ابتدای سال				
۲۸۷۱				
پیش بینی				
جمع پیش بینی تا پایان سال				
۰				
جمع پیش بینی و عملکرد سال				
۲۸۷۱				

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

خطوط و پستهای انتقال و فوق توزیع

واحد	شرح	پایان ۱۳۹۲	افزایش طی دوره	اسفند ۱۳۹۳
طول خطوط	۴۰۰ کیلوولت	۱۹۹۱۵	۷۹	۱۹۹۹۴
	۲۳۰ کیلوولت	۳۰۳۰۰	۲۶۸	۳۰۵۶۸
	جمع انتقال	۵۰۲۱۵	۳۴۷	۵۰۵۶۲
	۱۳۲ کیلوولت	۲۳۰۶۴	۱۳۶	۲۳۲۰۰
	۶۱۳ و ۶۶ کیلوولت	۴۶۲۴۰	۱۱۲۸	۴۷۳۶۸
	جمع فوق توزیع	۶۹۳۰۴	۱۲۶۴	۷۰۵۶۸
	جمع کل خطوط	۱۱۹۵۱۹	۱۶۱۱	۱۲۱۱۳۰
ظرفیت پست ها	۴۰۰ کیلوولت	۵۴۳۰۳	۲۶۴۰	۵۶۹۴۳
	۲۳۰ کیلوولت	۷۱۶۰۵	۱۴۶۴	۷۳۰۶۹
	جمع انتقال	۱۲۵۹۰۸	۴۱۰۴	۱۳۰۰۱۲
	۱۳۲ کیلوولت	۲۷۸۳۸	۱۴۶۸	۲۹۳۰۶
	۶۱۳ و ۶۶ کیلوولت	۶۳۲۷۰	۲۰۵۳	۶۵۳۲۳
	جمع فوق توزیع	۹۱۱۰۸	۳۵۲۱	۹۴۶۲۹
	جمع کل پست ها	۲۱۷۰۱۶	۷۶۲۵	۲۲۴۶۴۱
جمع کل پستهای بلافصل	۸۰۱۵۹	۳۵۲۰	۸۳۶۷۹	
جمع کل پستها (شامل بلافصل)	۲۹۷۱۷۵	۱۱۱۴۵	۳۰۸۳۲۰	

ماخذ: شرکت های برق منطقه ای

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

واحد	شرح	در بهمن ۱۳۹۳
طول خطوط	۴۰۰ کیلوولت	۷۰۰
	۲۳۰ کیلوولت	۹۰۳
	جمع انتقال	۱۶۰۳
	۱۳۲ کیلوولت	۶۱۸
	۶۱۳ و ۶۶ کیلوولت	۱۴۱۹
	جمع فوق توزیع	۲۰۳۷
	جمع کل طول خطوط	۳۶۴۰
ظرفیت پست ها	۴۰۰ کیلوولت	۳۶۰۹
	۲۳۰ کیلوولت	۳۳۵۸
	جمع انتقال	۶۹۶۷
	۱۳۲ کیلوولت	۱۳۲۰
	۶۱۳ و ۶۶ کیلوولت	۲۱۰۰
	جمع فوق توزیع	۳۴۲۰
	جمع کل ظرفیت پست ها	۱۰۳۸۷

ماخذ: شرکت های برق منطقه ای و سازمان توسعه برق

ماخذ: شرکت مدیریت شبکه برق ایران