



شرکت توانیر

جمهوری اسلامی ایران

شرکت توزیع برق استان همدان

وزارت نیرو

خلاصه وضعیت آماری صنعت برق استان همدان

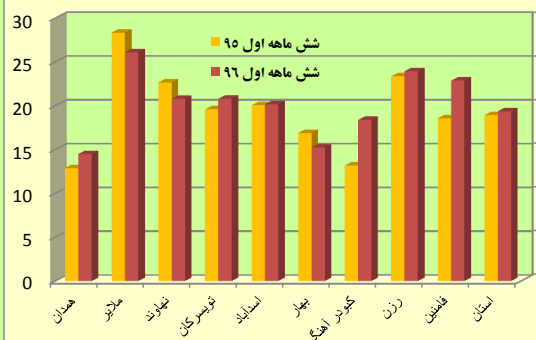
معاونت برنامه ریزی و مهندسی

نقشبرنامه ریزی و بودجه

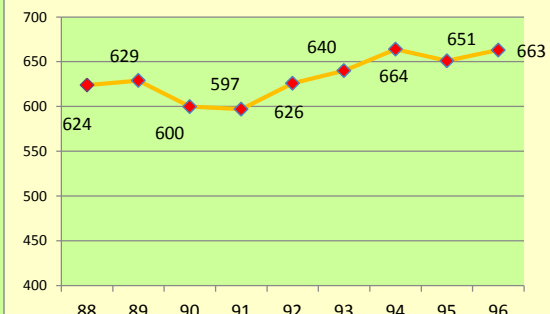
واحد آمار

اطلاعات تا پایان شهریور 96

مقایسه تلفات انرژی در شش ماهه اول ۹۵ و ۹۶



روند پیک بار طی سالهای ۸۸ تا ۹۶



شبکه توزیع (وضعیت موجود)

شرح	شش ماهه اول ۹۵	شش ماهه اول ۹۶	درصد رشد
شبکه فشار متوسط (کیلومتر)	۱۰,۱۴۷	۱۰,۲۶۰	۱.۱
شبکه فشار ضعیف (کیلومتر)	۷,۷۸۱	۷,۹۳۳	۲.۰
تعداد ترانسفورماتورها (دستگاه)	۱۵,۵۸۲	۱۵,۹۳۹	۲.۳
ظرفیت ترانسفورماتورها (MVA)	۲,۱۷۱	۲,۲۰۹	۱.۸

روشنایی معابر (وضعیت موجود)

شرح	شش ماهه اول ۹۵	شش ماهه اول ۹۶	درصد رشد
تعداد چراغهای منصوبه (دستگاه)	۲۸۱,۹۷۳	۲۸۵,۶۱۱	۱.۳
توان چراغهای منصوبه (KW)	۲۱,۹۴۰	۲۲,۱۵۵	۱.۰

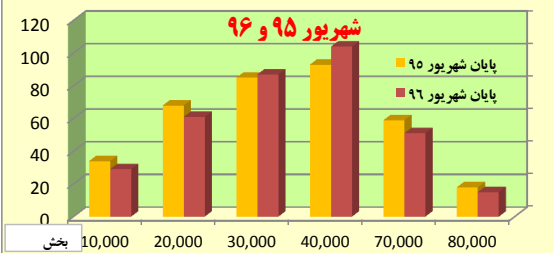
بهره برداری

شرح	شش ماهه اول ۹۵	شش ماهه اول ۹۶	درصد رشد
انرژی تحویلی (میلیون کیلووات ساعت)	۲,۰۸۵	۲,۱۱۰	۱.۲
تلفات (درصد)	۱۸.۹	۱۹.۴	۲.۳
تعداد فیذر فشار متوسط (فیذر)	۲۷۴	۲۷۸	۱.۵
پیک بار همزمان شرکت (MW)	۶۵۱.۳	۶۶۳.۰	۱.۸
پیک بار غیرهمزمان شرکت (MW)	۶۷۹.۸	۷۰۱.۳	۳.۲
تعداد خاموشیهای فشار متوسط (مورد)	۹,۹۱۸	۱۰,۹۸۳	۱۰.۷
انرژی توزیع نشده فشار متوسط (MWH)	۲,۵۹۰	۲,۶۷۹	۳.۴

تعداد کارکنان به تفکیک رده شغلی (نفر)

شرح	شش ماهه اول ۹۵	شش ماهه اول ۹۶	درصد رشد
۱۰,۰۰۰	۳۴	۲۹	-۱۴.۷
۲۰,۰۰۰	۶۸	۶۱	-۱۰.۳
۳۰,۰۰۰	۸۵	۸۷	۲.۴
۴۰,۰۰۰	۹۳	۱۰۴	۱۱.۸
۷۰,۰۰۰	۵۹	۵۱	-۱۳.۶
۸۰,۰۰۰	۱۸	۱۵	-۱۶.۷
جمع	۳۵۷	۳۴۷	-۲.۸

مقایسه تعداد کارکنان به تفکیک بخش مشاغل در پایان



فروش انرژی (میلیون کیلووات ساعت)

شرح	شش ماهه اول ۹۵	شش ماهه اول ۹۶	درصد رشد
کل فروش بدون معابر	۱,۶۴۱	۱,۶۵۴	۰.۸
خانگی	۵۲۷	۵۳۷	۱.۹
عمومی	۱۲۵	۱۲۷	۱.۶
کشاورزی	۷۳۷	۷۱۶	-۲.۸
صنعتی	۱۶۳	۱۸۱	۱۱.۰
سایر مصارف (تجاری)	۸۹	۹۳	۴.۵
روشنایی معابر	۴۷	۴۸	۱.۳
کل فروش با معابر	۱,۶۸۸	۱,۷۰۲	۰.۸

تعداد مشترکین (مشترک)

شرح	شش ماهه اول ۹۵	شش ماهه اول ۹۶	درصد رشد
کل مشترکین	۶۹۶,۸۷۳	۷۰۹,۷۳۰	۱.۸
خانگی	۵۷۲,۳۳۹	۵۸۱,۳۲۸	۱.۶
عمومی	۲۶,۹۰۴	۲۷,۹۲۷	۳.۸
کشاورزی	۱۱,۶۷۰	۱۱,۹۴۸	۲.۴
صنعتی	۴,۸۷۲	۵,۱۲۵	۵.۲
سایر مصارف (تجاری)	۷۹,۱۸۹	۸۱,۱۵۷	۲.۵
روشنایی معابر	۱,۸۹۹	۲,۲۴۵	۱۸.۲

فروش و نصب انشعاب (انشعاب)

شرح	شش ماهه اول ۹۵	شش ماهه اول ۹۶	درصد رشد
فروش انشعاب	۷,۲۰۲	۷,۵۷۶	۵.۲
نصب انشعاب	۷,۷۰۶	۶,۸۳۵	-۱۱.۳

درآمد، وصول مطالبات و بدهی های معوقه به شرکت

شرح	شش ماهه اول ۹۵	شش ماهه اول ۹۶	درصد رشد
درآمد حاصل از فروش انرژی (میلیارد ریال)	۹۷۲	۱,۱۴۳	۱۷.۶
وصول مطالبات (درصد)	۹۰	۹۱	۰.۳
مانده بدهی (میلیارد ریال)	۸۹۸	۱,۰۳۲	۱۴.۹
نسبت پرداختهای غیرحضور (درصد)	۹۷	۹۸	۱.۰
تعداد چاه های کشاورزی برقدار (حلقه)	۶۴۶۵	۶۵۶۰	۱.۵
سراجه مصرف خانگی (کیلووات)	۹۲۱	۹۲۴	۰.۳

تعداد مشترکین، انرژی مصرفی و وصول مطالبات

شرح	عملکرد شش ماهه انطباعات	تعداد مشترک موجود تا ۹۶	انرژی مصرفی با معیار		وصول مطالبات
			مصرف	درآمد	
فروخته شده	نصب شده	میلیون کیلووات	میلیارد ریال	درصد	تعداد مشترک
همدان ۱	۱,۷۹۶	۱۵۰,۷۲۸	۲۷۱	۲۴۴	۹۳
همدان ۲	۱,۶۰۴	۱۳۳,۱۶۹	۲۶۹	۲۴۰	۹۳
ملایر	۱,۵۲۰	۱۱۸,۳۲۶	۲۵۱	۱۷۷	۸۶
نیاوند	۷۷۸	۷۱,۰۶۷	۱۷۸	۱۰۲	۸۷
تویسرکان	۳۵۵	۵۱,۰۰۶	۹۱	۵۸	۸۳
اسدآباد	۲۵۹	۳۸,۳۵۰	۱۵۹	۶۵	۸۹
بهار	۳۶۵	۴۶,۰۰۳	۱۵۸	۹۶	۹۴
کیبودر آهنگ	۳۰۸	۴۱,۴۹۴	۱۳۱	۶۹	۸۴
رزن	۴۵۷	۳۰۰	۱۳۱	۶۷	۸۶
فاینین	۱۴۴	۱۵,۱۴۲	۶۴	۲۶	۸۳
استان	۷,۵۸۶	۶,۸۳۵	۷۰۹,۳۰۰	۱,۱۴۴	۹۰۴

مانده بدهی، برداختهای غیر حضوری، چاه های کشاورزی، تلفات و روشنایی معیار

شرح	مانده بدهی غیر حضوری	نسبت برداختهای غیر حضوری	تعداد چاه آب کشاورزی	تلفات		روشنایی معیار	
				تعداد جرایم	قدرت منصوبه	تعداد جرایم	قدرت منصوبه
میلیارد ریال	درصد	حلقه	درصد	تعداد جرایم	قدرت منصوبه	میلیارد ریال	درصد
همدان ۱	۱۳۵	۹۶	۴۸۶	۱۴.۵	۴۳,۷۳۴	۳,۷۱۱	۴۳,۷۳۴
همدان ۲	۱۵۸	۹۸	۳۴۲	۱۲.۹	۳۳,۴۶۹	۳,۶۹۲	۳۳,۴۶۹
ملایر	۲۳۵	۹۸	۹۰۰	۲۸.۴	۵۴,۸۸۱	۴۰,۱۷۷	۵۴,۸۸۱
نیاوند	۱۱۸	۹۹	۶۴۰	۲۲.۷	۳۶,۳۰۵	۲,۳۲۴	۳۶,۳۰۵
تویسرکان	۶۵	۹۹	۸۵۸	۱۹.۶	۱۸,۰۷۱	۱,۴۰۸	۱۸,۰۷۱
اسدآباد	۵۷	۹۴	۹۶۰	۲۰.۱	۱۹,۱۰۶	۱,۴۴۱	۱۹,۱۰۶
بهار	۶۸	۹۷	۸۳۴	۱۶.۹	۲۱,۸۴۹	۱,۶۱۸	۲۱,۸۴۹
کیبودر آهنگ	۱۰۶	۹۸	۵۸۹	۱۳.۲	۲۶,۵۰۹	۱,۷۷۱	۲۶,۵۰۹
رزن	۶۴	۹۸	۴۸۷	۲۳.۴	۲۳,۲۷۸	۱,۴۱۶	۲۳,۲۷۸
فاینین	۲۶	۹۷	۴۶۴	۱۸.۶	۸,۵۰۹	۱,۰۰۷	۸,۵۰۹
استان	۱,۰۳۴	۹۸	۶,۵۰۰	۱۹.۴	۲۸۵,۶۱۱	۲۲,۱۵۵	۲۸۵,۶۱۱

شبه توزیع

شرح	شبه فشار متوسط		شبه فشار ضعیف		پستهای توزیع	
	هوایی	زمنی	جمع	زمنی	تعداد	ظرفیت
واحد	کیلومتر					
همدان ۱	۸۴۳	۷۶	۹۱۹	۱,۰۲۴	۱,۲۱۶	۱,۲۳۸
همدان ۲	۸۹۳	۶۴	۹۵۷	۸۶۷	۱,۰۲۷	۱,۸۸۸
ملایر	۱,۶۸۴	۳۷	۱,۷۲۱	۱,۰۷۵	۱,۱۶۰	۲,۶۷۹
نیاوند	۹۴۸	۱۷	۹۶۵	۸۲۳	۸۷۲	۱,۷۱۵
تویسرکان	۷۹۷	۱۰	۸۰۷	۷۰۵	۳۴	۱,۳۳۴
اسدآباد	۹۵۰	۱۳	۹۶۳	۴۷۷	۳۱	۱,۷۴۴
بهار	۱,۰۴۳	۱۴	۱,۰۵۷	۶۷۳	۲۶	۱,۶۶۷
کیبودر آهنگ	۱,۲۳۸	۷	۱,۲۴۵	۷۳۶	۳۱	۱,۶۰۹
رزن	۱,۰۰۷	۴	۱,۰۱۲	۵۶۲.۰	۱۳	۱,۳۳۴
فاینین	۶۱۲	۵	۶۱۶	۳۵۴.۲	۱۶	۷۳۱
استان	۱۰,۰۱۳	۲۴۷	۱۰,۲۶۰	۷,۲۸۷	۶۶۶	۱۵,۹۶۹

تعداد فیدر، پیک بار، انرژی تحویلی، انرژی توزیع نشده و تعداد خاموشها

شرح	تعداد فیدر		پیک بار همزمان * شرکت	انرژی تحویلی	انرژی توزیع نشده فشار متوسط	تعداد خاموشی های فشار متوسط
	عمومی	اختصاصی				
واحد	دستگاه		مگاوات	میلیون کیلووات ساعت	مگاوات	مورد
همدان ۱	۷۵	۴	۹۵.۲	۱۰۶.۹	۳۰۱.۸	۱,۹۸۴
همدان ۲	۷۵	۴	۹۵.۲	۱۰۷.۱	۳۲۹.۱	۱,۹۸۴
ملایر	۴۳	۲	۱۰۷.۱	۱۱۰.۷	۳۳۹.۸	۲,۳۲۴
نیاوند	۲۵	۲	۷۰.۸	۷۰.۳	۲۲۵.۰	۱,۵۸۳
تویسرکان	۱۴	۰	۳۳.۷	۳۵.۱	۱۱۴.۵	۸۹۷
اسدآباد	۲۵	۱	۶۳.۱	۶۵.۳	۱۹۹.۱	۱,۱۴۳
بهار	۲۵	۲	۵۷.۷	۶۴.۸	۱۸۵.۹	۷۶۵
کیبودر آهنگ	۲۶	۳	۴۹.۷	۵۰.۶	۱۶۰.۰	۸۲۲
رزن	۲۱	۰	۵۵.۵	۵۵.۲	۱۷۲.۲	۸۲۱
فاینین	۱۰	۰	۲۶.۴	۲۶.۱	۸۲.۶	۶۷۴
استان	۳۶۴	۱۴	۶۵۱.۳	۶۶۳.۰	۲,۱۱۰.۰	۱۰,۹۸۳

* پیک بار همزمان با شبکه سراسری کشور در سال جاری، ۶۳۸۰۹ مگاوات می باشد.

عملکرد شاخص های برنامه ای و کیفیتی شرکت در سال ۹۶

ردیف	عنوان شاخص	واحد	برنامه سال ۹۶	عملکرد شش ماهه	میزان تحقق
۱	تعداد مشترکین موجود	هزار مشترک	۷۳۷.۵	۷۰.۷	۹۷
۲	تعداد مشترکین جدید	هزار مشترک	۱۷	۷.۵	۴۴
۳	فروش انرژی (بدون روشنایی)	میلیون کیلووات ساعت	۳,۲۵۸	۱,۶۵۴	۵۱
۴	مصرف روشنایی	درصد	۹۵	۴۸	۵۰
۵	تلفات	درصد	۱۱.۰۰	۱۹.۳۷	۱۷۶
۶	کاهش زمان انرژی توزیع نشده هر مشترک در روز	دقیقه	۰.۲۲	۰.۲۰	۹۱
۷	متوسط سراه خاکی	کیلووات ساعت	۱,۹۲۳	۹۳۳	۴۸
۸	درصد وصول پس از کسر موارد خاص	درصد	۹۵	۹۱	۹۶
۹	درصد برداشت غیر حضوری	درصد	۹۸	۹۸	۱۰۰
۱۰	درصد نصب کنتورهای چند نمره	درصد	۵۴	۵۲	۹۶
۱۱	متوسط زمان واگذاری انشعاب از شبکه موجود	روز	۴.۴	۴.۵	۱۰۲
۱۲	ظرفیت پستهای توزیع	مگاوات آمپر	۲,۲۳۰	۲,۲۰۹	۹۹
۱۳	ظرفیت منصوبه به اژه هر مشترک جدید	کیلووات آمپر	۲.۱	۲.۰	۹۴
۱۴	ظرفیت منصوبه به اژه هر مشترک موجود	کیلووات آمپر	۳.۱	۳.۱	۱۰۱
۱۵	متوسط ظرفیت پستهای موجود	کیلووات	۱۲۸	۱۳۹	۱۰۱
۱۶	طول خطوط فشار ضعیف	کیلومتر	۸۱۱۰	۷۹۳۳	۹۸
۱۷	طول خطوط فشار ضعیف به اژه هر مشترک موجود	متر	۱۱.۱	۱۱.۲	۱۰۱
۱۸	طول خطوط فشار ضعیف جدید به اژه هر مشترک جدید	متر	۱۱	۱.۴	۱۳
۱۹	طول خطوط فشار متوسط	کیلومتر	۱۰,۳۸	۱۰,۳۶۰	۹۹
۲۰	متوسط طول فیدرهای فشار متوسط عمومی	کیلومتر	۳۹	۳۹	۱۰۰
۲۱	متوسط قدرت چرخشهای موجود	وات	۷۷.۴	۷۷.۵۷	۱۰۰
۲۲	قدرت منصوبه روشنایی موجود	مگاوات	۲۲.۴	۲۲.۲	۹۹
۲۳	درصد مصرف روشنایی از کل فروش انرژی	درصد	۲.۹	۲.۸	۹۶
۲۴	درصد نصب کنتورهای روشنایی به تعداد فیدر روشنایی	درصد	۹۰	۶۰	۶۷
۲۵	درصد قرائت کنتورهای روشنایی به کنتورهای منصوبه	درصد	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰
۲۶	درصد برداشت شبکه فشار متوسط و پستها	درصد	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰
۲۷	درصد برداشت شبکه فشار ضعیف	درصد	۳۰	۴.۵	۱۵
۲۸	خریب وفور حادثه	حادثه	۰	۰	۱۰۰
۲۹	خریب شدت حادثه	روز	۰	۰	۱۰۰