



شرکت توانیر

جمهوری اسلامی ایران

شرکت توزیع برق استان همدان

وزارت نیرو

خلاصه وضعیت آماری صنعت برق استان همدان

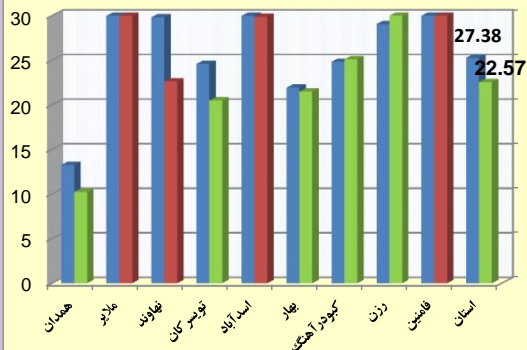
معاونت برنامه ریزی و مهندسی

نقشه برنامه ریزی و بودجه

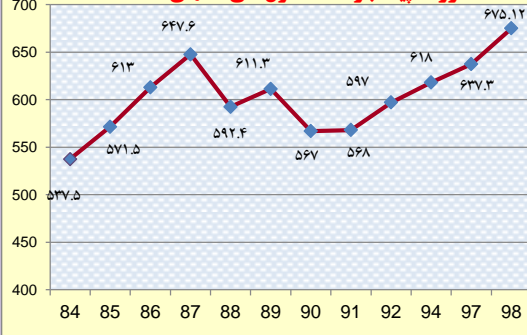
واحد آمار

اطلاعات تا پایان سه ماهه اول ۹۸

مقایسه تلفات انرژی سه ماهه اول ۹۷ و ۹۸



روند پیک بار سه ماه اول طی سالهای ۸۴ تا ۹۸



شبکه توزیع (وضعیت موجود)

شرح	پایان سه ماهه اول ۹۷	پایان سه ماهه اول ۹۸	درصد رشد
شبکه فشار متوسط (کیلومتر)	۱۰,۳۳۰	۱۰,۴۴۵	۱.۱
شبکه فشار ضعیف (کیلومتر)	۸,۰۴۶	۸,۱۵۳	۱.۳
تعداد ترانسفورماتورها (دستگاه)	۱۶,۲۷۷	۱۶,۷۰۱	۲.۶
ظرفیت ترانسفورماتورها (MVA)	۲,۲۴۰	۲,۲۸۳	۱.۹

روشنایی معابر (وضعیت موجود)

تعداد چراغهای منصوبه (دستگاه)	توان چراغهای منصوبه (KW)
۲۸۹,۰۵۸	۲۹۲,۷۸۹
۲۲,۳۶۸	۲۲,۱۴۶

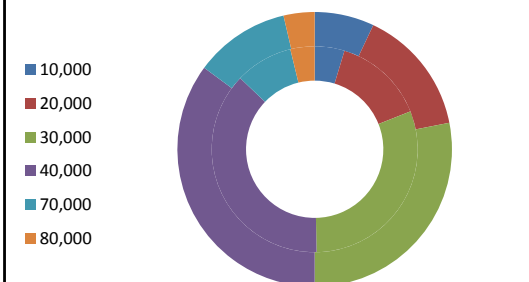
بهره برداری

انرژی تحویلی (میلیون کیلووات ساعت)	تلفات (درصد)	تعداد فیدر فشار متوسط (فیدر)	پیک بار همزمان شرکت (MW)	پیک بار غیرهمزمان شرکت (MW)	تعداد خاموشیهای فشار متوسط (مورد)	انرژی توزیع نشده فشار متوسط (MWh)
۸۵۱	۲۵.۳	۲۷۹	۶۲۲.۲	۷۲۱.۵	۴,۳۰۰	۹۹۸
۹۲۲.۷	۲۲.۶	۲۷۹	۶۲۲.۲	۷۲۱.۵	۴,۳۰۰	۹۹۸
۸.۴	۱۰.۷	۰.۰	۸.۵	۱۰.۹	۱۴.۵	۱۳.۸

تعداد کارکنان به تفکیک تحصیلات (نفر)

۱۰,۰۰۰	۲۵	۱۶	-۳۶.۰
۲۰,۰۰۰	۵۳	۴۹	-۷.۵
۳۰,۰۰۰	۱۰۰	۱۰۵	۵.۰
۴۰,۰۰۰	۱۲۵	۱۲۸	۲.۴
۷۰,۰۰۰	۴۰	۳۱	-۲۲.۵
۸۰,۰۰۰	۱۳	۱۳	۰.۰
جمع	۳۵۶	۳۴۲	-۳.۹

مقایسه تعداد کارکنان به تفکیک بخش



فروش انرژی (میلیون کیلووات ساعت)

شرح	پایان سه ماهه اول ۹۷	پایان سه ماهه اول ۹۸	درصد رشد
کل فروش بدون معابر	۶۰۸	۶۸۷	۱۲.۹
خانگی	۲۵۵	۲۵۹	۱.۶
عمومی	۵۹	۹۲	۵۵.۵
کشاورزی	۱۷۰	۲۰۱	۱۸.۵
صنعتی	۸۱	۸۸	۸.۹
سایر مصارف (تجاری)	۴۴	۴۷	۷.۴
روشنایی معابر	۲۸	۲۹	۶.۱
کل فروش با معابر	۶۳۶	۷۱۶	۱۲.۶

تعداد مشترکین (مشترک)

کل مشترکین	خانگی	عمومی	کشاورزی	صنعتی	سایر مصارف (تجاری)	روشنایی معابر
۷۲۶,۳۰۷	۵۹۱,۹۶۳	۲۸,۸۱۶	۱۲,۱۶۶	۵,۵۰۷	۸۴,۴۴۸	۳,۴۰۷
۷۴۵,۰۴۲	۶۰۴,۵۸۹	۲۹,۸۰۳	۱۲,۵۰۶	۵,۹۴۱	۸۸,۶۲۴	۳,۵۷۹

نصب انشعاب (انشعاب)

۴,۰۸۴	۳,۰۲۵	-۲۵.۹
۴,۰۸۹	۳,۱۴۲	-۲۳.۲

درآمد، وصول مطالبات و بدهی های معوقه به شرکت

۴۸۶	۵۴۴	۱۱.۹
۸۹.۸	۹۵.۸	۶.۷
۱۰۱.۲	۱۰۱.۵	۰.۳
۶۶.۰۲	۶۷.۰۲	۱.۵
۹۲	۱۱۰	۱۹.۱
۴۳۱	۴۲۸	-۰.۵

تعداد مشترکین، انرژی مصرفی و وصول مطالبات

شرح	عملکرد انشعابات سه ماهه اول ۹۷		تعداد مشترک موجود تا پایان خرداد ۹۷		انرژی مصرفی با معیار سه ماهه اول ۹۸		وصول مطالبات سه ماهه اول	
	فروش	نسب	نصب	مصرف	درآمد	مصرف	درآمد	درصد
واحد	انتخاب	مشترک	میلیون کیلووات ساعت	میلیارد ریال	درصد			
همدان ۱	۶۶۶	۷۴۴	۱۵۷,۹۲۳	۱۲۲	۱۲۱	۱۲۱	۸۸.۱	۹۳.۵
همدان ۲	۵۱۶	۵۳۹	۱۴۲,۲۸۷	۱۳۴	۱۰۷	۱۳۴	۸۴.۷	۱۰۲.۲
ملایر	۵۶۳	۴۴۸	۱۲۵,۲۰۷	۱۰۳	۸۴	۱۰۳	۹۱.۷	۸۶.۴
نهاوند	۳۲۲	۳۹۱	۷۴,۱۸۲	۷۱	۴۸	۷۱	۸۲.۶	۸۳.۵
تویسرکان	۳۶۴	۳۰۰	۵۲,۹۹۳	۴۰	۲۹	۴۰	۷۵.۸	۸۴.۵
اسدآباد	۱۲۵	۱۲۴	۳۹,۳۹۹	۵۷	۲۸	۵۷	۹۳.۱	۸۵.۷
بهار	۲۰۸	۱۷۱	۴۷,۸۵۵	۷۱	۵۶	۷۱	۹۰.۲	۸۵.۴
کیبودر آهنگ	۱۲۹	۱۷۱	۴۳,۶۰۰	۵۵	۳۳	۵۵	۸۳.۹	۸۶.۴
رزن	۱۸۰	۱۸۷	۴۶,۳۶۸	۴۲	۳۸	۴۲	۹۱.۴	۹۱.۷
فامنین	۵۲	۶۲	۱۵,۸۶۸	۲۱	۱۱	۲۱	۹۰.۶	۸۴.۲
استان	۳,۰۲۵	۳,۱۴۲	۷۴۵,۰۴۲	۷۱۶	۵۴۴	۷۱۶	۸۷.۲	۹۰.۸

مانده بدهی، چاه های کشاورزی، تلفات و روشنایی معابر

شرح	مانده بدهی	تعداد چاه آب کشاورزی	تلفات سه ماهه اول		روشنایی معابر
			۹۷	۹۸	
واحد	میلیارد ریال	حلقه	درصد	تعداد چراغ	قدرت منصوبه
همدان ۱	۱۲۲۰	۴۹۱	۱۳.۳	۱۰.۳	۳,۷۱۲
همدان ۲	۱۴۶۰	۳۵۴			۳,۶۳۰
ملایر	۲۴۳۰	۹۱۱	۳۶.۸	۳۱.۶	۴,۰۲۴
نهاوند	۱۳۶۰	۶۶۹	۲۹.۸	۲۲.۶	۲,۳۵۰
تویسرکان	۶۲۰	۸۷۱	۲۴.۶	۲۰.۵	۱,۳۹۲
اسدآباد	۵۳۰	۹۷۸	۳۸.۱	۲۹.۹	۱,۲۵۴
بهار	۶۲۰	۸۶۶	۲۲.۰	۲۱.۵	۱,۶۱۳
کیبودر آهنگ	۱۱۲۰	۵۹۵	۲۴.۹	۲۵.۱	۱,۷۹۳
رزن	۵۲۰	۵۲۳	۲۹.۱	۳۹.۰	۱,۴۶۵
فامنین	۲۵۰	۴۶۴	۴۵.۷	۳۵.۶	۱,۰۱۳
استان	۱۰,۱۳۰	۶,۷۰۲	۲۵.۳	۲۲.۶	۲۲,۱۴۶

شبه توزیع تا پایان خرداد ۱۳۹۸

شرح	شبه فشار متوسط			شبه فشار ضعیف			پستهای توزیع	
	هوایی	زمینی	جمع	هوایی	زمینی	جمع	تعداد	ظرفیت
واحد	کیلووات	کیلووات	کیلووات	کیلووات	کیلووات	کیلووات	دستگاه	مگاوات آمپر
همدان ۱	۸۴۱	۷۸	۹۱۹	۱۰,۴۷۷	۲۰۵	۱۰,۶۸۲	۱,۳۲۰	۲۷۷
همدان ۲	۹۳۰	۶۸	۹۹۸	۹۰۵	۱۷۶	۱,۰۸۱	۲,۰۲۷	۳۹۹
ملایر	۱,۷۰۱	۳۸	۱,۷۳۹	۱,۱۱۱	۸۷	۱,۱۹۸	۲,۸۲۸	۴۲۲
نهاوند	۹۴۲	۱۸	۹۶۰	۸۴۹	۵۱	۹۰۰	۱,۷۷۲	۲۱۴
تویسرکان	۸۰۹	۱۲	۸۲۱	۷۲۳	۳۵	۷۵۸	۱,۳۲۲	۱۴۸
اسدآباد	۹۶۴	۱۴	۹۷۸	۴۸۸	۳۱	۵۱۹	۱,۸۰۴	۱۶۹
بهار	۱,۰۴۷	۱۴	۱,۰۶۱	۶۸۴	۲۶	۷۱۰	۱,۷۴۹	۲۱۰
کیبودر آهنگ	۱,۳۷۴	۸	۱,۳۸۲	۷۳۷	۳۱	۷۶۸	۱,۶۵۵	۲۰۱
رزن	۱,۰۵۲	۷	۱,۰۵۹	۵۷۰	۱۳	۵۸۳	۱,۴۴۴	۱۵۱
فامنین	۶۳۳	۵	۶۳۸	۳۶۱	۱۶	۳۷۷	۷۵۰	۹۲
استان	۱۰,۱۸۳	۲۶۲	۱۰,۴۴۵	۷,۴۸۲	۶۷۱	۸,۱۵۳	۱۶,۷۰۱	۲,۲۸۳

تعداد فیدر، یک بار، انرژی تحویلی، انرژی توزیع نشده و تعداد خاموشیها

شرح	تعداد فیدر		یک بار همزمان شرکت		انرژی تحویلی	انرژی توزیع نشده خاموشی های فشار متوسط	تعداد مورد
	عمومی	اختصاصی	سه ماهه اول ۹۷	سه ماهه اول ۹۸			
واحد	دستگاه	مگاوات	مگاوات	مگاوات	میلیون کیلووات ساعت	مگاوات	مورد
همدان ۱	۸۰	۵	۸۸.۹	۸۶.۳	۱۳۹.۴	۲۴۹.۰	۶۹۳
همدان ۲			۱۰۶.۰	۱۰۵.۵	۱۴۵.۶		
ملایر	۴۳	۳	۱۰۱.۷	۱۲۱.۸	۱۵۰.۲	۳۶۸.۶	۹۹۸
نهاوند	۲۶	۱	۶۶.۲	۶۷.۱	۹۱.۲	۱۲۷.۲	۵۴۷
تویسرکان	۱۴	۰	۳۳.۲	۳۱.۷	۵۰.۶	۲۷.۳	۱۵۱
اسدآباد	۲۶	۱	۶۵.۲	۶۳.۱	۸۱.۷	۱۱۵.۳	۲۸۹
بهار	۲۵	۲	۶۶.۲	۶۲.۲	۸۹.۶	۶۳.۸	۲۳۴
کیبودر آهنگ	۳۶	۳	۴۶.۱	۵۳.۷	۷۴.۹	۷۸.۳	۳۱۷
رزن	۲۰	۰	۵۲.۲	۵۴.۴	۶۹.۳	۷۶.۹	۲۸۲
فامنین	۱۰	۰	۲۲.۶	۲۳.۲	۳۲.۲	۲۹.۹	۱۶۶
استان	۲۷۰	۱۵	۶۲۳.۲	۶۷۵.۱	۹۲۳.۷	۱,۱۳۶.۴	۳,۶۷۷

عملکرد شاخصی های برنامه ای و کیفیتی شرکت در سال ۹۸

ردیف	عنوان شاخص	واحد	برنامه سال ۹۸	عملکرد سه ماهه ۹۸	میزان تحقق نسبت به برنامه سال
۲	تعداد مشترکین جدید (بدون روشنایی معابر)	هزار مشترک	۱۷	۳	۱۹
۳	فروش انرژی (بدون روشنایی)	میلیون کیلووات ساعت	۳,۳۶۵	۶۸۷	۲۱
۴	مصرف روشنایی	درصد	۱۰.۱	۲۹	۲۹
۵	تلفات	درصد	۱۰.۰۰	۲۳	-۳۶
۶	زمان انرژی توزیع نشده هر مشترک در روز	دقیقه	۱.۴۰	۱.۹۰	۶۴
۷	متوسط برآه خاکی	کیلووات ساعت	۱,۸۵۶	۴۲۸	۲۳
۸	درصد وصول پس از کسر موارد خاص	درصد	۱۰۰	۹۱	۹۱
۹	درصد پرداخت بلیت محضوری	درصد	۹۹	۹۹	۹۹
۱۰	درصد نصب کنتورهای چند تعرفه	درصد	۶۴	۵۹	۹۲
۱۱	متوسط زمان واگذاری انشعاب از شبکه موجود	روز	۶.۰	۷	۸۳
۱۲	ظرفیت پستهای توزیع	مگاوات آمپر	۲,۳۱۱	۲۲۸۳	۹۹
۱۳	ظرفیت منصوبه به ازاء هر مشترک جدید	کیلووات آمپر	۳.۱	۲.۵	۸۳
۱۴	ظرفیت منصوبه به ازاء هر مشترک موجود	کیلووات آمپر	۳.۱	۳.۱	۱۰۱
۱۵	متوسط ظرفیت پستهای موجود	کیلووات	۱۳۶	۱۳۷	۹۹
۱۶	طول خطوط فشار ضعیف	کیلومتر	۸۳۶۶	۸۱۵۳	۹۹
۱۷	طول خطوط فشار ضعیف به ازاء هر مشترک موجود	متر	۱۰.۹	۱۱.۰	۹۹
۱۸	طول خطوط فشار ضعیف جدید به ازاء هر مشترک جدید	متر	۷.۱	۲.۱	۱۷۰
۱۹	طول خطوط فشار متوسط	کیلومتر	۱۰,۵۹۸	۱۰,۴۴۵	۹۹
۲۰	متوسط طول فیدرهای فشار متوسط عمومی	کیلومتر	۳۹	۳۹	۱۰۱
۲۱	متوسط قدرت چراغهای موجود	وات	۷۵	۷۵.۶	۹۹
۲۲	قدرت منصوبه روشنایی موجود	مگاوات	۲۲.۱	۲۲.۱	۱۰۰
۲۳	درصد مصرف روشنایی از کل فروش انرژی	درصد	۳	۴.۱	۶۳
۲۴	درصد نصب کنتورهای روشنایی به تعداد فیدر روشنایی	درصد	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰
۲۵	درصد فرات 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	۶۰	۳۰	۵۰
۲۸	ضریب وفور حادثه	حادثه	۰	۰	۱۰۰
۲۹	ضریب شدت حادثه	روز	۰	۰	۱۰۰