



شرکت توانیر

جمهوری اسلامی ایران

شرکت توزیع برق استان همدان

وزارت نیرو

خلاصه وضعیت آماری صنعت برق استان همدان

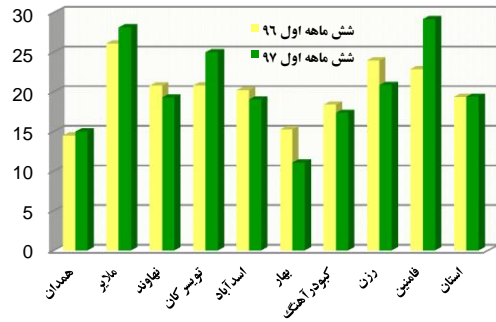
معاونت برنامه ریزی و مهندسی

نقشه برنامه ریزی و بودجه

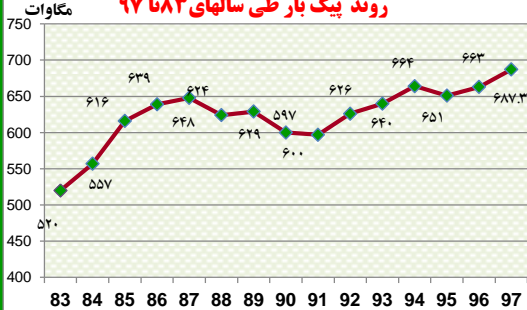
واحد آمار

اطلاعات تا پایان شهریور سال 97

مقایسه تلفات انرژی شش ماهه اول 96 و 97



روند پیک بار طی سالهای 83 تا 97



شبکه توزیع (وضعیت موجود)

شرح	پایان شهریور 96	پایان شهریور 97	درصد رشد
شبکه فشار متوسط (کیلو متر)	۱۰,۲۶۰	۱۰,۳۶۰	۱.۰
شبکه فشار ضعیف (کیلو متر)	۷,۹۲۳	۸,۰۸۶	۲.۱
تعداد ترانسفورماتورها (دستگاه)	۱۵,۹۳۹	۱۶,۳۸۳	۲.۸
ظرفیت ترانسفورماتورها (MVA)	۲,۲۰۹	۲,۲۴۹.۵	۱.۸

روشنایی معابر (وضعیت موجود)

تعداد چراغهای منصوبه (دستگاه)	۲۸۵,۶۱۱	۲۹۰,۱۸۶	۱.۶
توان چراغهای منصوبه (KW)	۲۲,۱۵۵	۲۲,۴۳۴	۱.۳

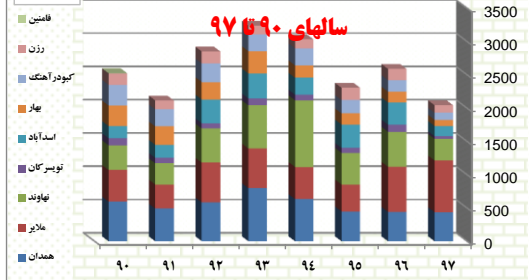
بهره برداری

انرژی تحویلی (میلیون کیلووات ساعت)	۲,۱۱۰	۲,۰۹۳.۷	-۰.۸
تلفات (درصد)	۱۹.۴	۱۹.۴	-۰.۱
تعداد فیدر فشار متوسط (فیدر)	۲۷۸	۲۷۹	۰.۴
پیک بار همزمان شرکت (MW)	۶۶۳.۰	۶۸۷.۳	۳.۷
پیک بار غیر همزمان شرکت (MW)	۷۰۱.۳	۷۱۱.۷	۱.۵
تعداد خاموشیهای فشار متوسط (مورد)	۱۰,۹۸۳	۸,۸۵۵	-۱۹.۴
انرژی توزیع نشده فشار متوسط (MWH)	۲,۶۷۹	۲,۱۱۷	-۲۱.۰

تعداد کارکنان به تفکیک رده شغلی (فتر)

۱۰,۰۰۰	۲۹	۲۴	-۱۷.۲
۲۰,۰۰۰	۶۱	۴۸	-۲۱.۳
۳۰,۰۰۰	۸۷	۱۰۰	۱۴.۹
۴۰,۰۰۰	۱۰۴	۱۳۰	۲۵.۰
۷۰,۰۰۰	۵۱	۴۰	-۲۱.۶
۸۰,۰۰۰	۱۵	۱۳	-۱۳.۳
جمع	۳۴۷	۳۵۵	۲.۳

مقایسه انرژی توزیع نشده شش ماهه اول طی سالهای 90 تا 97



فروش انرژی (میلیون کیلووات ساعت)

شرح	پایان شهریور 96	پایان شهریور 97	درصد رشد
کل فروش بدون معابر	۱,۶۵۴	۱,۶۳۴	-۱.۲
خانگی	۵۳۷	۵۴۵	۱.۵
عمومی	۱۲۷	۱۳۱	۲.۸
کشاورزی	۷۱۶	۶۸۲	-۴.۸
صنعتی	۱۸۱	۱۸۱	۰.۰
سایر مصارف (تجاری)	۹۳	۹۶	۳.۶
روشنایی معابر	۴۸	۵۴	۱۳.۳
کل فروش با معابر	۱,۷۰۲	۱,۶۸۹	-۰.۸

تعداد مشترکین (مشترک)

کل مشترکین	۷۰۹,۷۳۰	۷۳۱,۲۸۸	۳.۰
خانگی	۵۸۱,۳۲۸	۵۹۵,۱۳۳	۲.۴
عمومی	۲۷,۹۲۷	۲۹,۰۵۲	۴.۰
کشاورزی	۱۱,۹۴۸	۱۲,۳۱۳	۳.۱
صنعتی	۵,۱۲۵	۵,۵۹۸	۹.۲
سایر مصارف (تجاری)	۸۱,۱۵۷	۸۵,۶۶۲	۵.۶
روشنایی معابر	۲,۲۴۵	۳,۵۳۰	۵۷.۲

نصب انشعاب (انشعاب)

فروش انشعاب	۷,۵۷۶	۸,۹۶۱	۱۸.۳
نصب انشعاب	۶,۸۳۵	۹,۰۲۰	۳۲.۰

درآمد، وصول مطالبات و بدهی های معوقه به شرکت

درآمد حاصل از فروش انرژی (میلیارد ریال)	۱,۱۴۳	۱,۲۱۴	۶.۲
وصول مطالبات (درصد)	۹۰.۶	۸۷.۱	-۳.۹
مانده بدهی (میلیارد ریال)	۱۰۳۲	۱۱۱۹	۸.۴
تعداد چاه های کشاورزی برقدار (حلقه)	۶۵۶۰	۶۶۶۶	۱.۶
مصرف چاه های کشاورزی (میلیون کیلووات ساعت)	۴۹۳	۴۵۹	-۷.۱
سرايه مصرف خانگی (کیلووات)	۹۲۴	۹۱۶	-۰.۹

تعداد مشترکین، انرژی مصرفی و وصول مطالبات									
شرح	عملکرد انشعابات شش ماهه اول ۹۷	تعداد مشترکین موجود تا پایان شهریور ۹۷	انرژی مصرفی با معیار شش ماهه اول ۹۷		وصول مطالبات شش ماهه اول		واحد		
			مصرف درآمد	میلارد ریال	درصد	فروش	نصب	انتخاب	مشترک
همدان ۱	۲,۳۸۵	۱,۹۹۳	۲۷۳	۲۷۷	۹۳.۳	۸۸.۴	۲,۳۸۵	۱,۹۹۳	۱۵۴,۹۰۳
همدان ۲	۱,۹۰۴	۱,۹۴۳	۲۵۳	۲۶۱	۹۰.۰	۸۵.۳	۱,۹۰۴	۱,۹۴۳	۱۳۹,۱۷۷
ملایر	۱,۵۲۲	۱,۵۷۴	۱۸۶	۲۵۱	۹۰.۷	۸۷.۷	۱,۵۲۲	۱,۵۷۴	۱۲۳,۶۱۱
نیاوند	۸۵۲	۷۹۶	۱۰۷	۱۸۰	۸۳.۶	۸۱.۷	۸۵۲	۷۹۶	۷۲,۹۲۹
تویسرکان	۵۵۷	۶۹۵	۶۲	۸۶	۸۸.۴	۸۴.۲	۵۵۷	۶۹۵	۵۲,۰۴۴
اسدآباد	۳۵۷	۳۷۰	۱۵۴	۱۵۴	۹۰.۵	۸۳.۳	۳۵۷	۳۷۰	۳۸,۹۱۴
بهار	۴۶۵	۵۶۴	۱۰۴	۱۶۴	۹۱.۷	۹۳.۶	۴۶۵	۵۶۴	۴۲,۰۸۹
کیبورد آهنگ	۳۰۹	۴۰۰	۷۰	۱۳۰	۸۶.۹	۸۶.۰	۳۰۹	۴۰۰	۴۲,۴۱۰
زن	۵۵۰	۵۴۴	۶۸	۱۲۸	۹۸.۷	۹۲.۵	۵۵۰	۵۴۴	۴۵,۶۳۶
فامنین	۱۷۰	۱۸۸	۳۵	۵۸	۸۷.۵	۸۹.۰	۱۷۰	۱۸۸	۱۵,۵۷۵
استان	۸,۹۶۱	۹,۰۲۰	۱,۲۱۴	۱,۶۸۸	۹۰.۶	۸۷.۱	۸,۹۶۱	۹,۰۲۰	۷۳۱,۲۸۸

مانده بدهی، جاه های کشاورزی، تلفات و روشنایی معیار									
شرح	مانده بدهی	تعداد جاه آب کشاورزی	تلفات شش ماهه اول		روشنایی معیار	واحد			
			۹۶	۹۷		درصد	حلقه	میلارد ریال	دستگاه
همدان ۱	۱۵۱.۶	۴۹۳	۱۴.۵	۱۵.۰	۴۴,۴۴۶	۳,۷۸۱	۱۵۱.۶	۴۹۳	۱۵۱.۶
همدان ۲	۱۷۴.۸	۳۴۹	۱۴.۵	۱۵.۰	۳۳,۸۴۴	۳,۷۰۵	۱۷۴.۸	۳۴۹	۱۷۴.۸
ملایر	۲۵۴.۹	۹۰.۷	۳۶.۱	۲۸.۱	۵۵,۵۳۱	۴,۰۶۵	۲۵۴.۹	۹۰.۷	۲۵۴.۹
نیاوند	۱۳۳.۷	۶۶۷	۳۰.۸	۱۹.۳	۳۷,۰۸۰	۲,۳۱۳	۱۳۳.۷	۶۶۷	۱۳۳.۷
تویسرکان	۶۸.۴	۸۵۷	۳۰.۸	۲۵.۰	۱۸,۳۹۲	۱,۴۲۸	۶۸.۴	۸۵۷	۶۸.۴
اسدآباد	۶۴.۲	۹۷۴	۳۰.۲	۱۹.۰	۱۹,۴۲۰	۱,۳۵۹	۶۴.۲	۹۷۴	۶۴.۲
بهار	۶۵.۵	۸۴۴	۱۵.۲	۱۱.۱	۲۱,۹۷۹	۱,۳۶۴	۶۵.۵	۸۴۴	۶۵.۵
کیبورد آهنگ	۱۱۴.۹	۵۹۴	۱۸.۴	۱۷.۴	۲۷,۲۴۳	۱,۸۰۵	۱۱۴.۹	۵۹۴	۱۱۴.۹
زن	۶۴.۱	۵۱۷	۲۴.۰	۲۰.۹	۲۳,۵۷۸	۱,۴۲۸	۶۴.۱	۵۱۷	۶۴.۱
فامنین	۲۷.۲	۴۶۴	۲۳.۹	۲۹.۲	۸,۶۷۳	۱,۰۱۸	۲۷.۲	۴۶۴	۲۷.۲
استان	۱,۱۱۹.۳	۶,۶۶۶	۱۹.۴	۱۹.۴	۲۹۰,۱۸۶	۲۲,۴۴۴	۱,۱۱۹.۳	۶,۶۶۶	۱,۱۱۹.۳

شبه توزیع تا پایان شهریور ۱۳۹۷										
شرح	شبه فشار متوسط		شبه فشار ضعیف			پستهای توزیع		واحد		
	هوایی	زمینی	جمع	هوایی	زمینی	جمع	تعداد	ظرفیت	مگاوات آمپر	
همدان ۱	۸۳۹	۷۷	۹۱۵	۱,۰۳۶	۳۰۱	۱,۳۳۷	۱,۲۹۶	۲۷۱	۱,۲۹۶	
همدان ۲	۹۱۶	۶۸	۹۸۴	۸۹۳	۱۷۵	۱,۰۶۸	۱,۹۶۱	۳۹۲	۱,۹۶۱	
ملایر	۱,۶۹۰	۳۷	۱,۷۲۷	۱,۰۹۹	۸۵	۱,۱۸۵	۲,۷۴۵	۴۱۵	۲,۷۴۵	
نیاوند	۹۵۴	۱۷	۹۷۱	۸۴۴	۵۰	۸۹۵	۱,۷۶۰	۲۱۲	۱,۷۶۰	
تویسرکان	۸۰۶	۱۲	۸۱۸	۷۱۶	۳۵	۷۵۱	۱,۳۶۰	۱۴۷	۱,۳۶۰	
اسدآباد	۹۵۸	۱۴	۹۷۲	۴۸۴	۳۱	۵۱۵	۱,۷۸۶	۱۶۸	۱,۷۸۶	
بهار	۱,۰۴۶	۱۴	۱,۰۶۰	۶۸۰	۲۶	۷۰۷	۱,۷۲۰	۲۰۶	۱,۷۲۰	
کیبورد آهنگ	۱,۲۴۹	۷	۱,۲۵۶	۲۷۲	۳۱	۳۰۳	۱,۶۳۸	۱۹۹	۱,۶۳۸	
زن	۱,۰۲۷	۷	۱,۰۳۴	۵۷۲.۲	۱۳	۵۸۵	۱,۳۷۶	۱۴۸	۱,۳۷۶	
فامنین	۶۱۸	۵	۶۲۳	۳۵۹.۶	۱۶	۳۷۶	۷۴۱	۹۲	۷۴۱	
استان	۱۰,۱۰۳	۲۵۷	۱۰,۳۶۰	۷,۴۲۲	۶۶۴	۸,۰۸۶	۱۶,۳۸۳	۲,۲۴۹.۵	۱۶,۳۸۳	

تعداد فیبر، یک بار، انرژی تحویلی، انرژی توزیع نشده و تعداد خاموشیها									
شرح	تعداد فیبر عمومی	تعداد فیبر اختصاصی	پیک بار همزمان شرکت		انرژی تحویلی	انرژی توزیع نشده فشار متوسط	تعداد خاموشی های فشار متوسط	واحد	
			شش ماهه اول ۹۶	شش ماهه اول ۹۷				مگاوات	میلون کیلووات ساعت
همدان ۱	۷۵	۴	۱۰۶.۹	۱۰۵.۲	۳۰۱.۸	۴۶۶.۲	۱,۹۳۹	۳۰۱.۸	۳۰۱.۸
همدان ۲	۷۵	۴	۱۰۷.۹	۱۱۶.۷	۳۳۹.۱	۴۶۶.۲	۱,۹۳۹	۳۳۹.۱	۳۳۹.۱
ملایر	۴۳	۲	۱۱۰.۷	۱۱۶.۵	۳۳۹.۸	۷۷۶.۴	۲,۰۲۵	۳۳۹.۸	۳۳۹.۸
نیاوند	۲۵	۲	۷۰.۳	۷۴.۵	۲۲۵.۰	۳۳۴.۵	۱,۱۷۱	۲۲۵.۰	۲۲۵.۰
تویسرکان	۱۴	۰	۳۵.۱	۳۷.۴	۱۱۴.۵	۴۱.۳	۶۳۵	۱۱۴.۵	۱۱۴.۵
اسدآباد	۲۶	۱	۶۵.۳	۶۷.۵	۱۹۹.۱	۱۵۲.۷	۷۳۳	۱۹۹.۱	۱۹۹.۱
بهار	۲۵	۲	۶۴.۸	۶۶.۲	۱۸۵.۹	۹۳.۳	۵۲۱	۱۸۵.۹	۱۸۵.۹
کیبورد آهنگ	۲۶	۳	۵۰.۲	۵۲.۰	۱۶۰.۰	۱۰۴.۷	۶۱۳	۱۶۰.۰	۱۶۰.۰
زن	۲۱	۰	۵۵.۲	۵۵.۹	۱۷۲.۲	۱۱۳.۲	۶۵۳	۱۷۲.۲	۱۷۲.۲
فامنین	۱۰	۰	۳۶.۱	۲۴.۳	۸۲.۶	۷۴.۸	۵۲۵	۸۲.۶	۸۲.۶
استان	۳۶۵	۱۴	۶۶۳.۰	۶۸۷.۳	۲,۱۱۰.۰	۲,۱۱۷.۱	۸,۸۵۵	۲,۱۱۰.۰	۲,۱۱۰.۰

عملکرد شاخص های برنامه ای و کیفیتی شرکت در سال ۹۷									
ردیف	عنوان شاخص	واحد	برنامه سال ۹۷		میزان تحقق نسبت به برنامه سال				
			عملکرد شش ماهه ۹۷	میزان تحقق نسبت به برنامه سال					
۱	تعداد مشترکین موجود (بدون روشنایی معیار)	هزار مشترک	۷۳۵	۷۲۸	۹۹				
۲	تعداد مشترکین جدید (بدون روشنایی معیار)	هزار مشترک	۱۶	۹	۵۶				
۳	فروش انرژی (بدون روشنایی)	میلون کیلووات ساعت	۳,۲۶۳	۱۶۳۴	۵۰				
۴	مصرف روشنایی	میلون کیلووات ساعت	۹۵	۵۴	۵۷				
۵	تلفات	درصد	۱۰.۵۰	۱۹	۱۵				
۶	کاهش زمان انرژی توزیع نشده هر مشترک در روز	دقیقه	۰.۱۶	۰.۲۲	۱۳۸				
۷	متوسط برآه خاکی	کیلووات ساعت	۹۱۶	۱,۸۶۳	۱۵۱				
۸	درصد وصول پس از کسر موارد خاص	درصد	۹۹	۹۴	۹۵				
۹	درصد پرداخت بفرج حوری	درصد	۹۸	۹۸	۱۰۰				
۱۰	درصد نصب کنتورهای چند ترفه	درصد	۶۰	۵۷	۹۶				
۱۱	متوسط زمان واگذاری انشعاب از شبکه موجود	روز	۶۰	۶	۱۰۰				
۱۲	ظرفیت پستهای توزیع	مگاوات آمپر	۳,۲۶۸	۲۳۴۹.۵	۹۹				
۱۳	ظرفیت منصوبه به ازا هر مشترک جدید	کیلووات آمپر	۲.۱	۱.۷	۱۱۸				
۱۴	ظرفیت منصوبه به ازا هر مشترک موجود		۳.۱	۳.۱	۱۰۰				
۱۵	متوسط ظرفیت پستهای موجود		۱۳۷	۱۳۷	۱۰۰				
۱۶	طول خطوط فشار ضعیف	کیلومتر	۸۱۸۳	۸۰۸۶	۹۹				
۱۷	طول خطوط فشار ضعیف به ازا هر مشترک موجود	متر	۱۱۱.۱	۱۱۱.۱	۱۰۰				
۱۸	طول خطوط فشار ضعیف جدید به ازا هر مشترک جدید	متر	۸.۸	۴.۸	۱۴۶				
۱۹	طول خطوط فشار متوسط	کیلومتر	۱۰۴۳۱	۱۰۳۶۰	۹۹				
۲۰	متوسط طول فیدرهای فشار متوسط عمومی	کیلومتر	۳۹	۳۹	۱۰۰				
۲۱	متوسط قدرت چرانیهای موجود	وات	۷۷.۳	۷۷.۳	۱۰۰				
۲۲	قدرت منصوبه روشنایی موجود	مگاوات	۲۲.۶	۲۴.۴	۹۹				
۲۳	درصد مصرف روشنایی از کل فروش انرژی	درصد	۲.۸	۳.۲	۸۵				
۲۴	درصد نصب کنتورهای روشنایی به تعداد فیدر روشنایی	درصد	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰				
۲۵	درصد قرانت 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	۶۵	۱۵	۲۳				
۲۸	ضریب وفور حادانه	حادانه	۰	۰	۱۰۰				
۲۹	ضریب شدت حادانه	روز	۰	۰	۱۰۰				