



شرکت توانیر

جمهوری اسلامی ایران

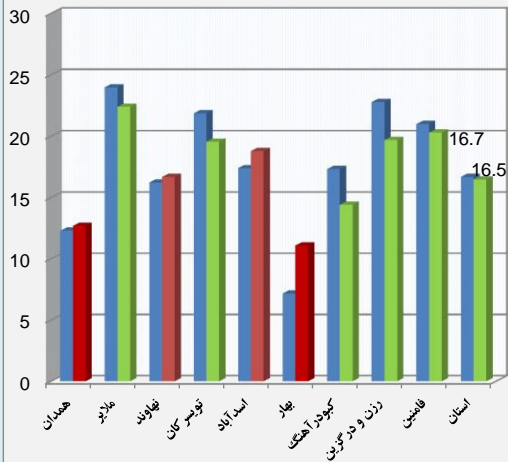
شرکت توزیع برق استان همدان

وزارت نیرو

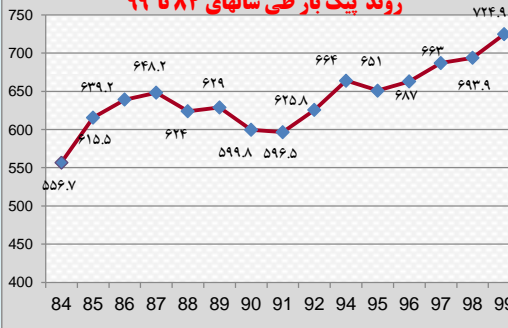
**خلاصه وضعیت آماری صنعت برق استان همدان**

اطلاعات تا پایان شش ماهه اول ۹۹

**مقایسه تلفات انرژی شش ماهه اول ۹۸ و ۹۹**



**روند بیک بار طی سالهای ۸۴ تا ۹۹**



**شبکه توزیع (وضعیت موجود)**

شرح	پایان شش ماهه اول ۹۸	پایان شش ماهه اول ۹۹	درصد رشد
شبکه فشار متوسط (کیلو متر)	۱۰,۴۴۸	۱۰,۵۵۶	۱.۰
شبکه فشار ضعیف (کیلو متر)	۸,۱۷۱	۸,۲۴۸	۰.۹
تعداد ترانسفورماتورها (دستگاه)	۱۶,۷۶۲	۱۷,۱۹۹	۲.۶
ظرفیت ترانسفورماتورها (MVA)	۲,۲۸۹	۲,۳۲۷	۱.۷

**روشنایی معابر (وضعیت موجود)**

شرح	پایان شش ماهه اول ۹۸	پایان شش ماهه اول ۹۹	درصد رشد
تعداد چراغهای منصوبه (دستگاه)	۲۹۲,۹۲۱	۲۹۶,۱۳۶	۱.۱
توان چراغهای منصوبه (KW)	۲۲,۱۵۶	۲۲,۴۰۰	۱.۱

**بهره برداری**

شرح	۹۸	۹۹	تغییر (درصد)
انرژی تحویلی (میلیون کیلووات ساعت)	۲,۱۹۸	۲,۲۵۱.۰	۲.۴
تلفات (درصد)	۱۶.۷	۱۶.۵	-۱.۴
تعداد فیادر فشار متوسط (فیادر)	۲۷۹	۲۸۵	۲.۲
بیک بار همزمان شرکت (MW)	۶۹۳.۹	۷۲۴.۹	۴.۵
بیک بار غیرهمزمان شرکت (MW)	۷۵۳.۲	۷۷۶.۳	۳.۱
تعداد خاموشیهای فشار متوسط (مورد)	۷,۴۱۸	۷,۸۶۳	۶.۰
انرژی توزیع نشده فشار متوسط (MWH)	۲,۵۸۵	۱,۹۹۵	-۲۲.۸

**تعداد کارکنان به تکنیک تحصيلات (نفر)**

تحصيلات	۹۸	۹۹	تغییر (درصد)
۱۰۰۰۰	۱۴	۱۰	-۲۸.۶
۲۰۰۰۰	۴۷	۵۱	۸.۵
۳۰۰۰۰	۱۰۲	۱۱۳	۱۰.۸
۴۰۰۰۰	۱۳۲	۱۴۶	۱۰.۶
۷۰۰۰۰	۲۷	۲۱	-۲۲.۲
۸۰۰۰۰	۱۰	۲	-۸۰.۰
جمع	۳۳۲	۳۴۳	۳.۳

**نیروگاه های خورشیدی و CHP و به ظرفیت انشعاب**

شرح	۹۸	۹۹	تغییر (درصد)
تعداد نیروگاه های خورشیدی	۶	۶	۰.۰
ظرفیت نیروگاه های خورشیدی (مگاوات)	۴۲.۰	۴۲	۰.۰
تعداد نیروگاه های CHP	۴	۴.۰	۰
ظرفیت نیروگاه های CHP (مگاوات)	۱۷.۷	۱۷.۷	۰
تعداد نیروگاه های به ظرفیت انشعاب	۱۷.۰	۱۹۴	۱۱۳۵.۳
ظرفیت نیروگاه های به ظرفیت انشعاب (کیلووات)	۲۴۵.۰	۱,۰۶۵	۴۳۰.۶

**فروش انرژی (میلیون کیلووات ساعت)**

شرح	پایان شش ماهه اول ۹۸	پایان شش ماهه اول ۹۹	درصد رشد
کل فروش بدون معابر	۱,۷۸۵	۱,۸۳۰	۲.۵
خانگی	۵۶۸	۶۲۶	۱۰.۳
عمومی	۱۶۳	۱۲۶	-۲۲.۵
کشاورزی	۷۴۹	۷۴۹	۰.۰
صنعتی	۲۰۰	۲۱۱	۵.۳
سایر مصارف (تجاری)	۱۰۵	۱۱۸	۱۲.۲
روشنایی معابر	۴۴	۵۰	۱۳.۴
کل فروش با معابر	۱,۸۲۹	۱,۸۸۰	۲.۸

**تعداد مشترکین (مشترک)**

شرح	۹۸	۹۹	تغییر (درصد)
کل مشترکین	۷۳۱,۲۸۸	۷۶۴,۷۳۶	۴.۶
خانگی	۵۹۵,۱۳۳	۶۱۷,۰۱۵	۳.۷
عمومی	۲۹,۰۵۲	۳۰,۶۸۴	۵.۶
کشاورزی	۱۲,۳۱۳	۱۲,۹۱۶	۴.۹
صنعتی	۵,۵۹۸	۶,۰۸۷	۸.۷
سایر مصارف (تجاری)	۸۵,۶۶۲	۹۴,۴۰۲	۱۰.۲
روشنایی معابر	۲,۵۳۰	۳,۶۳۲	۲۰.۹

**نصب انشعاب (انشعاب)**

شرح	۹۸	۹۹	تغییر (درصد)
فروش انشعاب	۷,۲۷۴	۷,۶۲۲	۴.۸
نصب انشعاب	۷,۱۵۲	۷,۵۶۳	۵.۷

**درآمد، وصول مطالبات و بدهی های معوقه به شرکت**

شرح	۹۸	۹۹	تغییر (درصد)
درآمد حاصل از فروش انرژی (میلیارد ریال)	۱,۴۳۰	۱,۶۹۵	۱۸.۵
وصول مطالبات (درصد)	۸۸.۷	۹۷.۲	۹.۶
وصول مطالبات (میلیارد ریال)	۱,۲۶۸.۰	۱,۶۴۷.۰	۲۹.۹
مانده بدهی (میلیارد ریال)	۱۱۵۳	۱۱۴۴	-۰.۸
تعداد چاه های کشاورزی برقدار (حلقه)	۶۷۱۸	۶۷۲۱	۰.۰
مصرف چاه های کشاورزی برقدار (میلیون کیلووات ساعت)	۳۶۱	۴۹۹	۳۸.۲
سرانه مصرف خانگی (کیلووات)	۹۵۴	۱,۰۱۵	۶.۴

### عملکرد شاخص های برنامه ای و کیفیتی شرکت در سال ۹۹

ردیف	عنوان شاخص	واحد	برنامه سال ۹۹	عملکرد شش ماهه ۹۹	میزان تحقق نسبت به برنامه سال																							
						تعداد مشترکین موجود (بدون روشنی معابر)	تعداد مشترکین جدید (بدون روشنی معابر)	فروش انرژی (بدون روشنی)	صرف روشنی	تلفات	کاهش زمان انرژی توزیع نشده هر مشترک در روز	متوسط سرانه خانگی	درصد وصول پس از کسر موارد خاص	درصد پرداخت غیرحضوری	درصد نصب کنتورهای چند ترفه	متوسط زمان واگذاری انشعاب از شبکه موجود	ظرفیت پستهای توزیع	ظرفیت منصوبه به ازا هر مشترک جدید	ظرفیت منصوبه به ازا هر مشترک موجود	متوسط ظرفیت پستهای موجود	طول خطوط فشار ضعیف	طول خطوط فشار ضعیف به ازا هر مشترک موجود	طول خطوط فشار ضعیف جدید	طول خطوط فشار متوسط	متوسط طول فیدرهای فشار متوسط عمومی	متوسط قدرت چرانیهای موجود	قدرت منصوبه روشنی موجود	درصد مصرف روشنی از کل فروش انرژی
۱	تعداد مشترکین موجود (بدون روشنی معابر)	هزار مشترک	۷۶۸	۷۶۱	۹۹																							
۲	تعداد مشترکین جدید (بدون روشنی معابر)	هزار مشترک	۱۴	۷	۵۳																							
۳	فروش انرژی (بدون روشنی)	میلیون کیلووات ساعت	۳,۳۵۸	۱۸۳۰	۵۵																							
۴	صرف روشنی	درصد	۹۷	۵۰	۴۷																							
۵	تلفات	درصد	۹۷	۱۶	۳۰																							
۶	کاهش زمان انرژی توزیع نشده هر مشترک در روز	دقیقه	۰-۱۶	۰-۲۳	۱۴۴																							
۷	متوسط سرانه خانگی	کیلووات ساعت	۱,۹۳۰	۱۰۱۵	۱۴۷																							
۸	درصد وصول پس از کسر موارد خاص	درصد	۱۰۴	۹۷	۹۳																							
۹	درصد پرداخت غیرحضوری	درصد	۱۰۰	۹۹.۶	۱۰۰																							
۱۰	درصد نصب کنتورهای چند ترفه	درصد	۶۱	۵۹	۹۷																							
۱۱	متوسط زمان واگذاری انشعاب از شبکه موجود	روز	۶	۵	۸۵																							
۱۲	ظرفیت پستهای توزیع	مگاوات آمپر	۲,۳۴۱	۲۳۲۷	۱۰۱																							
۱۳	ظرفیت منصوبه به ازا هر مشترک جدید	کیلووات آمپر	۲.۱	۱	۱۶۰																							
۱۴	ظرفیت منصوبه به ازا هر مشترک موجود	کیلووات آمپر	۳.۰	۳.۱	۱۰۳																							
۱۵	متوسط ظرفیت پستهای موجود	کیلووات	۱۳۵.۰	۱۳۵.۲	۱۰۰																							
۱۶	طول خطوط فشار ضعیف	کیلومتر	۸۳۳۳	۸۲۴۸.۰	۱۰۱																							
۱۷	طول خطوط فشار ضعیف به ازا هر مشترک موجود	متر	۱۰.۹	۱۰.۸	۱۰۱																							
۱۸	طول خطوط فشار ضعیف جدید	متر	۷	۴	۱۷۷																							
۱۹	طول خطوط فشار متوسط	کیلومتر	۱۰۶۵۹	۱۰۵۵۶	۱۰۱																							
۲۰	متوسط طول فیدرهای فشار متوسط عمومی	کیلومتر	۳۸.۸	۳۹.۱	۹۹																							
۲۱	متوسط قدرت چرانیهای موجود	وات	۷۵.۵	۷۵.۶	۱۰۰																							
۲۲	قدرت منصوبه روشنی موجود	مگاوات	۲۲.۶	۲۲.۴	۱۰۱																							
۲۳	درصد مصرف روشنی از کل فروش انرژی	درصد	۳.۱	۴.۷	۱۱۴																							
۲۴	درصد نصب کنتورهای روشنی به تعداد فیدر روشنی	درصد	۱۰۰	۱۰۰.۰	۱۰۰																							
۲۵	درصد فرانت کنتورهای روشنی به کنتورهای منصوبه	درصد	۱۰۰	۱۰۰.۰	۱۰۰																							
۲۶	درصد برداشت شبکه فشار متوسط و پستها	درصد	۱۰۰	۱۰۰.۰	۱۰۰																							
۲۷	درصد برداشت شبکه فشار ضعیف	درصد	۸۰	۶۷	۸۴																							
۲۸	ضریب وقوع حادثه	حادثه	۰	۰	۱۰۰																							
۲۹	ضریب شدت حادثه	روز	۰	۰	۱۰۰																							

تهیه کننده: گروه آمار  
تأیید کننده: معاونت برنامه ریزی و بودجه  
مهر ماه ۹۹

### شبکه توزیع تا پایان شهریور ۱۳۹۹

شرح	شبکه فشار متوسط		شبکه فشار ضعیف		پستهای توزیع	
	هوایی	زمینی	جمع	هوایی	زمینی	جمع
واحد	کیلووات					
همدان ۱	۸۴۶	۸۰	۹۲۶	۱,۰۵۷	۲۱۴	۱,۲۷۲
همدان ۲	۹۴۹	۷۰	۱,۰۱۹	۹۱۳	۱۷۷	۱,۰۸۹
ملایر مرکز	۵۵۹	۲۵	۵۸۴	۷۱۹	۷۴	۷۹۳
ملایر نواحی	۱,۱۵۷	۱۳	۱,۱۷۰	۴۱۳	۱۵	۴۲۷
نهاوند	۹۵۱	۱۸	۹۶۸	۸۵۸	۵۱	۹۰۹
توسرکان	۸۱۴	۱۲	۸۲۷	۲۲۶	۳۵	۲۶۱
اسدآباد	۹۷۱	۱۴	۹۸۵	۴۹۸	۳۱	۵۲۹
بهار	۱,۰۰۶	۱۴	۱,۰۲۰	۶۸۸	۲۶	۷۱۴
کیبودر آهنگ	۱,۲۸۲	۸	۱,۲۹۰	۷۴۴	۳۲	۷۷۵
رزن	۷۵۵	۷	۷۶۲	۴۱۰.۰	۵	۴۱۵
درگزین	۳۳۴	۰	۳۳۴	۱۷۸.۰	۸	۱۸۶
فانین	۶۲۵	۵	۶۳۰	۳۶۱.۶	۱۶	۳۷۷
استان	۱۰,۲۹۰	۶۶۶	۱۰,۹۵۶	۷,۵۶۴	۸۶۴	۸,۴۲۸

### تعداد فیدر، پیک بار، انرژی تحویلی، انرژی توزیع نشده و تعداد خاموشیها

شرح	تعداد فیدر		تعداد فیدر عمومی	تعداد فیدر اختصاصی	پیک بار همزمان شرکت	انرژی تحویلی	انرژی توزیع نشده	تعداد خاموشی های فشار متوسط
	عمومی	اختصاصی						
واحد	دستگاه		مگاوات		میلیون کیلووات ساعت		مورد	
همدان ۱	۷۹	۵	۹۷.۳	۱۰۰.۹	۳۳۵.۲	۱۷۰.۲	۶۵۹	
همدان ۲	۷۹	۵	۱۱۸.۹	۱۲۳.۳	۳۳۲.۴	۱۶۳.۱	۷۵۳	
ملایر مرکز	۳۰	۳	۱۲۱.۸	۱۲۱.۲	۳۶۴.۹	۳۰۵.۲	۱,۱۷۰	
ملایر نواحی	۲۴	۰	۱۲۱.۸	۱۲۱.۲	۳۶۴.۹	۳۹۰.۵	۱,۰۸۵	
نهاوند	۲۶	۱	۷۱.۹	۷۱.۰	۲۳۱.۵	۲۸۹.۱	۱,۰۱۳	
توسرکان	۱۴	۰	۳۸.۶	۴۱.۳	۱۲۵.۳	۵۱.۱	۳۴۰	
اسدآباد	۲۶	۱	۷۱.۸	۷۴.۰	۲۲۰.۰	۱۴۲.۹	۵۴۴	
بهار	۳۵	۲	۷۵.۱	۷۶.۲	۲۰۹.۷	۸۵.۰	۳۸۱	
کیبودر آهنگ	۲۶	۳	۵۳.۷	۵۵.۷	۱۷۴.۱	۱۵۳.۸	۶۸۲	
رزن	۱۴	۰	۵۵.۹	۵۸.۹	۱۸۰.۲	۱۲۰.۷	۶۲۲	
درگزین	۶	۰	۵۵.۹	۵۸.۹	۱۸۰.۲	۶۴.۹	۲۴۰	
فانین	۱۰	۰	۳۳.۷	۳۴.۳	۷۷.۶	۵۹.۴	۳۷۴	
استان	۲۷۰	۱۵	۶۹۳.۹	۷۲۴.۹	۲,۲۵۰.۹	۱,۹۹۴.۹	۷,۸۶۳	

### تعداد مشترکین، انرژی مصرفی و وصول مطالبات

شرح	عملکرد انشعابات شش ماهه اول ۹۹		انرژی مصرفی یا معابر شش ماهه اول ۹۹		تعداد مشترک موجود تا پایان شهریور ۹۹		وصول مطالبات شش ماهه اول	
	فروش	نصب	مصرف	درآمد	مصرف	درآمد	۹۸	۹۹
واحد	انشعاب		میلیون کیلووات ساعت		مشترک		درصد	
همدان ۱	۱,۵۲۱	۱,۵۷۲	۳۰۱	۳۶۱	۱۶۲,۱۸۸	۱,۵۲۱	۹۲.۵	۹۷.۳
همدان ۲	۱,۵۶۵	۱,۷۱۴	۲۸۲	۳۳۳	۱۴۶,۹۰۸	۱,۵۶۵	۹۷.۰	۹۶.۳
ملایر مرکز	۷۸۷	۸۶۶	۱۵۶	۱۷۲	۹۱,۵۲۵	۷۸۷	۸۲.۳	۹۵.۰
ملایر نواحی	۳۳۴	۲۵۷	۱۲۷	۹۲	۳۶,۶۳۴	۳۳۴	۸۸.۱	۱۰۳.۱
نهاوند	۷۶۱	۶۱۵	۱۹۳	۱۴۷	۷۵,۹۰۰	۷۶۱	۷۵.۴	۹۲.۳
توسرکان	۵۹۴	۶۰۴	۱۰۱	۹۰	۵۴,۵۵۹	۵۹۴	۸۳.۶	۱۰۱.۲
اسدآباد	۲۹۳	۲۹۹	۱۷۹	۹۹	۴۰,۱۷۰	۲۹۳	۸۲.۳	۹۹.۱
بهار	۴۹۷	۴۸۱	۱۸۶	۱۶۲	۴۹,۱۱۱	۴۹۷	۹۰.۷	۱۰۱.۳
کیبودر آهنگ	۵۱۱	۵۰۱	۱۴۹	۱۰۳	۴۳,۹۶۳	۵۱۱	۸۷.۶	۹۱.۶
رزن	۳۴۰	۳۴۵	۹۹	۷۴	۲۹,۵۳۰	۳۴۰	۸۹.۱	۹۷.۱
درگزین	۲۱۴	۱۱۱	۴۶	۲۸	۱۷,۸۹۳	۲۱۴	۸۹.۱	۹۵.۳
فانین	۲۱۵	۲۲۸	۶۲	۳۴	۱۶,۳۵۵	۲۱۵	۸۹.۱	۱۰۲.۵
استان	۷,۶۲۲	۷,۵۳۳	۲۶۴,۷۳۶	۱,۸۸۰	۱,۶۹۵	۷,۶۲۲	۸۷.۲	۹۷.۳

### مانده بدهی، چاه های کشاورزی، تلفات و روشنی معابر

شرح	مانده بدهی	تعداد چاه آب کشاورزی	تلفات شش ماهه اول		روشنی معابر	
			۹۸	۹۹	تعداد چراغ	قدرت منصوبه
واحد	میلیارد ریال	حلقه	درصد		کیلووات	
همدان ۱	۱۳۵.۴	۴۹۲	۱۲.۳	۱۲.۷	۴۵,۲۴۹	۳,۷۴۱
همدان ۲	۱۴۸.۹	۳۶۱	۱۲.۳	۱۲.۷	۳۴,۸۱۲	۳,۶۸۲
ملایر مرکز	۲۰۵.۲	۳۰۶	۲۴.۰	۲۲.۴	۵۶,۱۹۶	۴,۰۴۶
ملایر نواحی	۸۱.۷	۵۹۶	۲۴.۰	۲۲.۴	۵۶,۱۹۶	۴,۰۴۶
نهاوند	۱۷۰.۰	۶۶۷	۱۶.۲	۱۶.۷	۳۸,۰۲۳	۲,۳۷۵
توسرکان	۶۲.۰	۸۱۳	۲۱.۹	۱۹.۶	۱۹,۰۲۱	۱,۴۳۳
اسدآباد	۶۵.۹	۹۷۹	۱۷.۴	۱۸.۸	۱۹,۷۷۸	۱,۳۶۶
بهار	۶۱.۹	۸۱۰	۷.۲	۱۱.۱	۲۲,۳۳۳	۱,۶۲۹
کیبودر آهنگ	۱۱۷.۷	۵۹۴	۱۷.۳	۱۴.۴	۲۷,۴۳۳	۱,۸۰۲
رزن	۶۸.۸	۳۳۳	۲۲.۸	۱۹.۷	۲۴,۳۲۹	۱,۵۱۲
درگزین	۱.۳	۱۶۵	۲۲.۸	۱۹.۷	۲۴,۳۲۹	۱,۵۱۲
فانین	۲۵.۳	۴۱۵	۲۱.۰	۲۰.۳	۸,۹۲۲	۱,۰۲۳
استان	۱,۱۴۴.۱	۶,۲۲۱	۱۶.۷	۱۶.۵	۲۹۶,۱۳۶	۲۲,۴۰۰