



شرکت توانیر

جمهوری اسلامی ایران

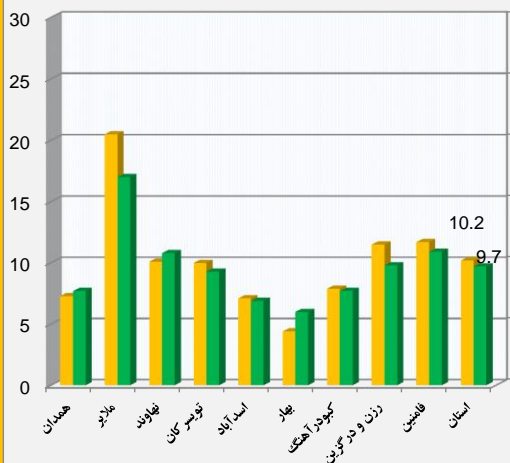
شرکت توزیع برق استان همدان

وزارت نیرو

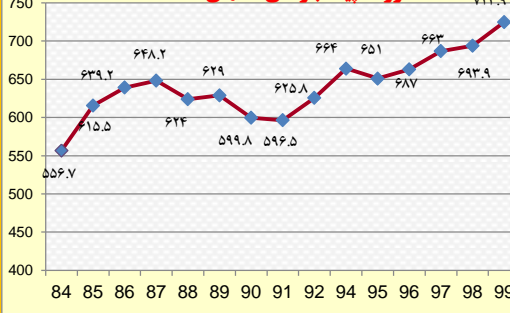
خلاصه وضعیت آماری صنعت برق استان همدان

اطلاعات تا پایان سال ۹۹

مقایسه تلفات انرژی سال ۹۸ و ۹۹



روند پیک بار طی سالهای ۸۴ تا ۹۹



شبکه توزیع (وضعیت موجود)

شرح	پایان سال ۹۸	پایان سال ۹۹	درصد رشد
شبکه فشار متوسط (کیلومتر)	۱۰,۵۱۹	۱۰,۶۳۶	۱.۱
شبکه فشار ضعیف (کیلومتر)	۸,۲۳۵	۸,۳۵۳	۱.۴
تعداد ترانسفورماتورها (دستگاه)	۱۶,۹۹۷	۱۷,۵۰۵	۳.۰
ظرفیت ترانسفورماتورها (MVA)	۲,۳۱۲	۲,۳۵۸	۲.۰

روشنایی معابر (وضعیت موجود)

شرح	پایان سال ۹۸	پایان سال ۹۹	درصد رشد
تعداد چراغهای منصوبه (دستگاه)	۲۹۶,۰۷۶	۲۹۸,۸۶۴	۰.۹
توان چراغهای منصوبه (KW)	۲۲,۳۹۶	۲۲,۵۴۹	۰.۷

بهره برداری

شرح	پایان سال ۹۸	پایان سال ۹۹	درصد رشد
انرژی تحویلی (میلیون کیلووات ساعت)	۳,۷۳۴	۳,۸۵۲.۳	۳.۲
تلفات (درصد)	۱۰.۲	۹.۷	-۵.۰
تعداد فیادر فشار متوسط (فیدر)	۲۸۵	۲۹۰	۱.۸
پیک بار همزمان شرکت (MW)	۶۹۴.۰	۷۲۵.۰	۴.۵
پیک بار غیرهمزمان شرکت (MW)	۷۵۳.۲	۷۷۶.۳	۳.۱
تعداد خاموشیهای فشار متوسط (مورد)	۱۲,۳۶۶	۱۳,۴۴۵	۸.۷
انرژی توزیع نشده فشار متوسط (MWH)	۳,۸۲۸	۳,۲۲۸	-۱۵.۷

تعداد کارکنان به تفکیک تحصیلات (فتر)

شرح	پایان سال ۹۸	پایان سال ۹۹	درصد رشد
زیر دیپلم	۸	۲	-۷۵.۰
دیپلم	۲۴	۲۲	-۸.۳
فوق دیپلم	۳۱	۳۱	۰.۰
لیسانس	۱۷۸	۱۷۱	-۳.۹
فوق لیسانس	۱۰۲	۱۰۱	-۱.۰
دکتری و بالاتر	۰	۰	-
جمع	۳۴۳	۳۲۷	-۴.۷

نیروگاه های خورشیدی و CHP و به ظرفیت انشعاب

شرح	پایان سال ۹۸	پایان سال ۹۹	درصد رشد
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	۵۲.۰	۲۰۶
ظرفیت نیروگاه های به ظرفیت انشعاب (کیلووات)	۲۴۵.۰	۱,۰۷۵	۳۳۹

فروش انرژی (میلیون کیلووات ساعت)

شرح	پایان سال ۹۸	پایان سال ۹۹	درصد رشد
کل فروش بدون معابر	۳,۲۴۱	۳,۳۸۳	۴.۴
خانگی	۱,۱۶۱	۱,۲۱۷	۴.۸
عمومی	۳۰۴	۲۷۸	-۸.۵
کشاورزی	۱,۱۳۶	۱,۱۹۰	۴.۸
صنعتی	۴۱۹	۴۶۱	۱۰.۱
سایر مصارف (تجاری)	۲۲۲	۲۳۷	۷.۰
روشنایی معابر	۱۱۳	۹۷	-۱۴.۰
کل فروش با معابر	۳,۳۵۳	۳,۴۷۹	۳.۸

تعداد مشترکین (مشترک)

شرح	پایان سال ۹۸	پایان سال ۹۹	درصد رشد
کل مشترکین	۷۵۷,۲۷۹	۷۷۱,۶۶۳	۱.۹
خانگی	۶۱۲,۲۳۱	۶۲۱,۵۶۹	۱.۵
عمومی	۳۰,۵۶۱	۳۱,۰۹۴	۱.۷
کشاورزی	۱۲,۷۴۸	۱۳,۰۴۳	۲.۳
صنعتی	۶,۲۱۷	۶,۱۲۰	-۱.۶
سایر مصارف (تجاری)	۹۱,۸۹۲	۹۶,۲۰۲	۴.۷
روشنایی معابر	۳,۶۳۰	۳,۶۳۵	۰.۱

نصب انشعاب (انشعاب)

شرح	پایان سال ۹۸	پایان سال ۹۹	درصد رشد
فروش انشعاب	۱۵,۲۰۸	۱۶,۵۴۰	۸.۸
نصب انشعاب	۱۵,۱۵۹	۱۵,۰۹۳	-۰.۴

درآمد، وصول مطالبات و بدهی های معوقه به شرکت

شرح	پایان سال ۹۸	پایان سال ۹۹	درصد رشد
درآمد حاصل از فروش انرژی (میلیارد ریال)	۲,۸۵۶	۳,۳۱۷	۱۶.۱
وصول مطالبات (درصد)	۹۶.۴	۱۰۳.۰	۶.۸
وصول مطالبات (میلیارد ریال)	۲,۷۵۲.۰	۳,۴۱۶.۰	۲۴.۱
مانده بدهی (میلیارد ریال)	۱,۰۹۶	۹۹۷	-۹.۱
تعداد چاه های کشاورزی برقرار (حلقه)	۶۷۱۹	۶۷۳۶	۰.۳
مصرف چاه های کشاورزی برقرار (میلیون کیلووات ساعت)	۶۸۸	۷۳۱	۶.۳
سرانه مصرف خانگی (کیلووات)	۱۸۹۶	۱۹۵۷	۳.۲

عملکرد شاخص های برنامه ای و کیفیتی شرکت در سال ۹۹

ردیف	عنوان شاخص	واحد	برنامه سال		میزان تحقق نسبت به برنامه سال
			۹۹	عملکرد سال ۹۹	
۱	تعداد مشترکین موجود (بدون روشایی معابر)	هزار مشترک	۷۶۸	۷۶۸	۱۰۰
۲	تعداد مشترکین جدید (بدون روشایی معابر)	هزار مشترک	۱۴	۱۴	۱۰۳
۳	فروش انرژی (بدون روشایی)	میلیون کیلووات ساعت	۳,۳۵۸	۳,۳۸۳	۱۰۱
۴	صرف روشایی	درصد	۹۷	۹۶	۹۱
۵	تلفات	درصد	۹۷	۹۶	۱۰۰
۶	کاهش زمان انرژی توزیع نشده هر مشترک در روز	دقیقه	۰.۱۶	۰.۳۰	۱۸۸
۷	متوسط سراه خاکی	کیلووات ساعت	۱,۹۳۰	۱,۹۵۷	۹۹
۸	درصد وصول پس از کسر موارد خاص	درصد	۱۰۴	۱۰۳	۹۹
۹	درصد پرداخت غیر حضوری	درصد	۱۰۰	۹۹.۵	۹۹.۹
۱۰	درصد نصب کنتورهای چند تعرفه	درصد	۶۱	۶۲	۱۰۲
۱۱	متوسط زمان واگذاری انشعاب از شبکه موجود	روز	۶	۶	۱۰۲
۱۲	ظرفیت پستهای توزیع	مگاوات آمپر	۲,۳۳۱	۲,۳۵۸	۱۰۱
۱۳	ظرفیت منصوبه به اژه هر مشترک جدید	کیلووات آمپر	۲.۱	۳.۲	۴۸
۱۴	ظرفیت منصوبه به اژه هر مشترک موجود	کیلووات آمپر	۳.۰	۳.۱	۱۰۲
۱۵	متوسط ظرفیت پستهای موجود	کیلووات	۱۳۵.۰	۱۳۴.۷	۱۰۰
۱۶	طول خطوط فشار ضعیف	کیلومتر	۸۳۳	۸۳۵.۵	۱۰۰
۱۷	طول خطوط فشار ضعیف به اژه هر مشترک موجود	متر	۱۰.۹	۱۰.۹	۱۰۰
۱۸	طول خطوط فشار ضعیف جدید به اژه هر مشترک جدید	متر	۷	۸.۲	۸۳
۱۹	طول خطوط فشار متوسط	کیلومتر	۱,۰۶۵۹	۱,۰۶۳۶	۱۰۰
۲۰	متوسط طول فیدرهای فشار متوسط عمومی	کیلومتر	۳۸۸	۳۸۷	۱۰۰
۲۱	متوسط قدرت چراغهای موجود	وات	۷۵.۵	۷۵.۵	۱۰۰
۲۲	قدرت منصوبه روشایی موجود	مگاوات	۲۲.۶	۲۲.۶	۱۰۰
۲۳	درصد مصرف روشایی از کل فروش انرژی	درصد	۳.۱	۴.۸	۱۱۰
۲۴	صد نصب کنتورهای روشایی به تعداد فیدر روشایی	درصد	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰
۲۵	صد قرائت کنتورهای روشایی 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	۸۰	۷۳	۹۱
۲۸	ضریب ولور حادله	حاده	۰	۰	۱۰۰
۲۹	ضریب شدت حادله	روز	۰	۰	۱۰۰

تهیه کننده: گروه آمار
تأیید کننده: معاونت برنامه ریزی و بودجه
خرداد ماه ۱۴۰۰

شبکه توزیع تا پایان سال ۱۳۹۹

شرح	شبکه فشار متوسط			شبکه فشار ضعیف			پستهای توزیع	
	هوایی	زمینی	جمع	هوایی	زمینی	جمع	تعداد	ظرفیت
واحد	کیلووات							
همدان ۱	۸۵۰	۸۰	۹۳۰	۱,۰۷۲	۲۱۹	۱,۲۹۱	۱,۳۸۰	۲۸۶
همدان ۲	۹۵۴	۷۰	۱,۰۲۴	۹۲۴	۱۷۷	۱,۱۰۱	۲,۱۴۰	۴۱۱
ملایر مرکز	۱,۷۲۸	۳۸	۱,۷۶۶	۱,۱۵۱	۸۹	۱,۲۴۰	۲,۹۸۱	۴۳۷
ملایر نواحی	۹۵۹	۱۸	۹۷۷	۸۷۲	۵۱	۹۲۳	۱,۸۶۹	۲۲۱
تویسرکان	۸۲۶	۱۲	۸۳۸	۷۲۸	۳۵	۷۶۳	۱,۴۳۳	۱۵۰
اسدآباد	۹۷۴	۱۴	۹۸۸	۵۰۰	۳۱	۵۳۱	۱,۸۴۰	۱۷۲
بهار	۱,۰۶۶	۱۴	۱,۰۸۰	۶۹۸	۲۶	۷۲۴	۱,۸۴۴	۲۲۰
کیبودر آهنگ	۱,۲۹۱	۸	۱,۲۹۹	۷۴۸	۳۲	۷۸۰	۱,۷۰۹	۲۰۷
رزن	۱,۰۹۵	۷	۱,۱۰۲	۵۹۶.۰	۱۳	۶۰۹	۱,۵۳۹	۱۶۰
درگزین	۶۲۷	۵	۶۳۲	۳۶۴.۰	۱۷	۳۸۱	۷۷۰	۹۳
فامنین	۱۰,۳۷۰	۲۶۶	۱۰,۶۳۶	۷,۶۶۳	۶۹۰	۸,۳۵۳	۱۷,۵۰۵	۲,۳۵۸
استان								

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

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			سال ۹۸	سال ۹۹			
واحد	مگاوات								
همدان ۱	۸۱	۵	۹۷.۳	۱۰۰.۹	۶۰۳.۰	۲۵۷.۱	۱,۱۰۳	۲۵۷.۱	۱,۱۰۳
همدان ۲	۱۱۸.۹	۱۳۳.۳	۱۱۸.۹	۱۳۳.۳	۶۳۶.۰	۳۷۷.۹	۱,۳۳۱	۳۷۷.۹	۱,۳۳۱
ملایر مرکز	۴۴	۳	۱۲۱.۸	۱۲۱.۲	۶۵۳.۰	۵۵۲.۳	۲,۰۵۱	۵۵۲.۳	۲,۰۵۱
ملایر نواحی	۴۴	۳	۱۲۱.۸	۱۲۱.۲	۶۵۳.۰	۵۵۲.۳	۱,۸۵۰	۵۵۲.۳	۱,۸۵۰
نیاوند	۲۶	۱	۷۱.۹	۷۶.۰	۳۶۹.۰	۴۴۴.۷	۱,۷۴۲	۴۴۴.۷	۱,۷۴۲
تویسرکان	۱۴	۰	۳۸.۶	۴۱.۳	۲۱۳.۰	۹۲.۳	۶۳۰	۹۲.۳	۶۳۰
اسدآباد	۲۶	۱	۷۱.۸	۷۲.۰	۳۱۳.۰	۲۱۱.۵	۹۳۵	۲۱۱.۵	۹۳۵
بهار	۲۵	۲	۷۵.۱	۶۷.۲	۳۶۶.۰	۱۵۵.۲	۷۸۴	۱۵۵.۲	۷۸۴
کیبودر آهنگ	۲۸	۳	۵۳.۷	۵۵.۷	۲۸۹.۰	۲۰۵.۴	۱,۰۲۷	۲۰۵.۴	۱,۰۲۷
رزن	۲۱	۰	۵۵.۹	۵۸.۹	۲۸۹.۰	۱۹۲.۹	۱,۰۲۷	۱۹۲.۹	۱,۰۲۷
درگزین	۱۰	۰	۳۳.۷	۲۴.۳	۱۲۲.۰	۹۴.۲	۳۷۲	۹۴.۲	۳۷۲
فامنین	۱۰	۰	۳۳.۷	۲۴.۳	۱۲۲.۰	۹۴.۰	۵۳۳	۹۴.۰	۵۳۳
استان	۲۷۵	۱۵	۶۹۳.۹	۷۲۴.۹	۳,۸۵۳.۰	۳,۲۲۷.۵	۱۳,۴۴۵	۳,۲۲۷.۵	۱۳,۴۴۵

تعداد مشترکین، انرژی مصرفی و وصول مطالبات

شرح	عملکرد انشعابات سال ۹۹		انرژی مصرفی با معابر سال ۹۹		وصول مطالبات سال	
	فروش	نسب	مصرف	درآمد	۹۸	۹۹
واحد	انشعاب		میلیون کیلووات ساعت		درصد	
همدان ۱	۳,۴۰۷	۳,۳۶۶	۱۶۳,۹۲۳	۷۲۵	۹۸.۶	۱۰۳.۰
همدان ۲	۳,۰۳۶	۲,۹۱۲	۱۴۷,۴۰۱	۶۶۷	۱۰۳.۶	۱۰۲.۰
ملایر مرکز	۱,۷۹۸	۱,۵۳۵	۹۲,۳۴۵	۳۰۶	۳۴۹	۱۰۱.۰
ملایر نواحی	۶۹۲	۵۹۹	۳۶,۸۹۹	۲۳۷	۱۸۳	۱۰۹.۰
نیاوند	۱,۶۵۱	۱,۳۶۵	۷۶,۶۷۰	۲۲۴	۸۸.۱	۹۸.۰
تویسرکان	۱,۲۷۵	۱,۰۷۴	۵۵,۱۱۷	۱۹۳	۹۷.۴	۱۰۵.۰
اسدآباد	۶۶۷	۶۲۱	۴۰,۴۹۳	۲۹۱	۱۷۹	۱۰۵.۰
بهار	۱,۳۹۸	۱,۲۵۹	۴۹,۸۸۶	۳۴۴	۹۷.۰	۱۰۶.۰
کیبودر آهنگ	۱,۰۹۳	۹۲۸	۴۴,۴۸۰	۲۶۷	۱۹۱	۱۰۰.۹
رزن	۶۸۵	۶۰۹	۳۹,۸۲۲	۱۷۶	۱۳۴	۱۰۲.۰
درگزین	۳۹۴	۳۹۸	۱۸,۱۵۰	۸۵	۵۵	۱۰۱.۰
فامنین	۴۴۴	۴۵۷	۱۶,۵۷۷	۱۰۸	۶۳	۱۰۸.۰
استان	۱۶,۵۴۰	۱۵,۰۹۲	۷۷۱,۶۶۳	۳,۴۷۹	۳,۳۱۷	۱۰۳.۰

مانده بدهی، چاه های کشاورزی، تلفات و روشایی معابر

شرح	مانده بدهی تا پایان آذر سال ۱۳۹۹	تعداد چاه آب کشاورزی	تلفات سال		روشایی معابر	
			۹۸	۹۹	تعداد چراغ	قدرت منصوبه
واحد	میلیارد ریال		درصد		کیلووات	
همدان ۱	۱۰.۵۵	۴۹۳	۷.۲	۷.۷	۴۵,۵۶۱	۳,۷۶۱
همدان ۲	۱۲۵.۲	۳۶۱	۷.۳	۷.۷	۳۵,۱۱۳	۳,۷۰۸
ملایر مرکزی	۱۹۲.۴	۳۰۶	۲۰.۵	۱۷.۰	۵۶,۶۳۷	۴,۰۷۶
ملایر نواحی	۶۸.۷	۵۹۸	۲۰.۵	۱۷.۰	۵۶,۶۳۷	۴,۰۷۶
نیاوند	۱۶۳.۰	۶۶۸	۱۰.۱	۱۰.۸	۳۸,۲۹۰	۲,۳۹۰
تویسرکان	۵۴.۰	۸۶۴	۱۰.۰	۹.۳	۱۹,۵۲۷	۱,۴۳۷
اسدآباد	۵۵.۳	۹۷۸	۷.۱	۶.۹	۱۹,۹۲۸	۱,۲۷۴
بهار	۴۵.۳	۸۶۴	۴.۴	۶.۰	۲۲,۴۹۶	۱,۶۳۶
کیبودر آهنگ	۱۰۳.۲	۵۹۷	۷.۹	۷.۷	۲۷,۶۰۸	۱,۸۰۸
رزن	۶۲.۸	۳۸۳	۱۱.۵	۹.۸	۲۴,۶۴۶	۱,۵۲۶
درگزین	۲۱.۲	۱۵۸	۱۱.۷	۱۰.۹	۹,۰۶۹	۱,۰۲۱
فامنین	۲۱.۲	۴۶۶	۱۱.۷	۱۰.۹	۹,۰۶۹	۱,۰۲۱
استان	۹۹۶.۶	۶,۲۳۶	۱۰.۲	۹.۷	۲۹۸,۸۶۴	۲۲,۵۴۹