



شرکت توانیر

جمهوری اسلامی ایران

شرکت توزیع برق استان همدان

وزارت نیرو

خلاصه وضعیت آماری صنعت برق استان همدان

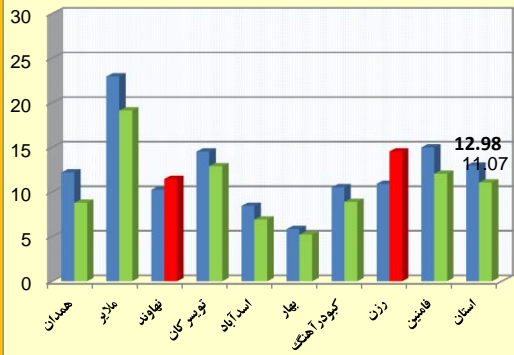
معاونت برنامه ریزی و بودجه

نقشه برنامه ریزی و بودجه

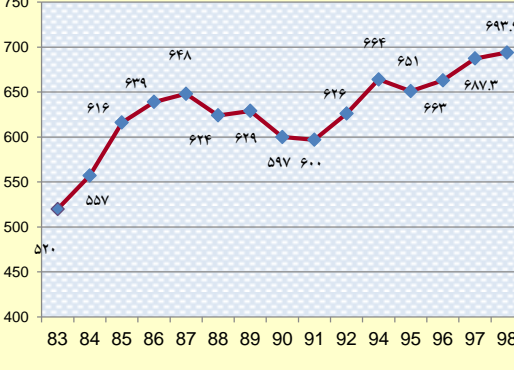
واحد آمار

اطلاعات تا پایان آذر 98

مقایسه تلفات انرژی نه ماهه ۹۷ و ۹۸



روند پیک بار طی سالهای ۸۳ تا ۹۸



شبکه توزیع (وضعیت موجود)

شرح	پایان آذر ۹۷	پایان آذر ۹۸	درصد رشد
شبکه فشار متوسط (کیلو متر)	۱۰,۳۷۴	۱۰,۴۶۹	۰.۹
شبکه فشار ضعیف (کیلو متر)	۸,۱۰۷	۸,۱۸۰	۰.۹
تعداد ترانسفورماتورها (دستگاه)	۱۶,۴۵۹	۱۶,۸۶۱	۲.۴
ظرفیت ترانسفورماتورها (MVA)	۲,۲۵۵	۲,۳۰۰	۲.۰

روشنایی معابر (وضعیت موجود)

شرح	۲۹۰,۵۱۰	۲۹۳,۳۳۸	۱.۰
تعداد چراغهای منصوبه (دستگاه)	۲۲,۴۷۵	۲۲,۲۰۱	-۱.۲

بهره برداری

شرح	۲,۸۷۰	۲,۹۹۵.۷	۴.۴
انرژی تحویلی (میلیون کیلووات ساعت)	۱۳.۰	۱۱.۱	-۱۴.۸
تلفات (درصد)	۲۷۹	۲۸۵	۲.۲
تعداد فیدر فشار متوسط (فیدر)	۶۸۷.۰	۶۹۳.۹	۱.۰
پیک بار همزمان شرکت (MW)	۷۱۱.۷	۷۵۳.۲	۵.۸
پیک بار غیرهمزمان شرکت (MW)	۱۲,۶۲۵	۱۰,۳۶۷	-۱۷.۹
تعداد خاموشیهای فشار متوسط (مورد)	۲,۹۹۰	۳,۲۹۳.۸	۱۰.۲
انرژی توزیع نشده فشار متوسط (MWh)			

تعداد کارکنان به تفکیک تحصیلات (نفر)

شرح	۲۸	۱۵	-۴۶.۴
کمتر از دیپلم	۳۸	۲۸	-۲۶.۳
دیپلم	۳۹	۳۷	-۵.۱
فوق دیپلم	۱۸۰	۱۸۷	۳.۹
لیسانس	۶۸	۹۹	۴۵.۶
فوق لیسانس	۳۵۳	۳۶۶	۳.۷
جمع			

نیروگاه های خورشیدی و CHP (ظرفیت به مگاوات)

شرح	۵	۶	۲۰.۰
تعداد نیروگاه های خورشیدی	۳۵.۰	۴۲	۲۰.۰
ظرفیت نیروگاه های خورشیدی	۳	۴.۰	۳۳
تعداد نیروگاه های CHP	۱۱.۷	۱۷.۷	۵۱
ظرفیت نیروگاه های CHP			
تعداد نیروگاه های به ظرفیت انشعاب		۱۷.۰	#DIV/0!
ظرفیت نیروگاه های به ظرفیت انشعاب		۰.۲۴۵	#DIV/0!

فروش انرژی (میلیون کیلووات ساعت)

شرح	پایان آذر ۹۷	پایان آذر ۹۸	درصد رشد
کل فروش بدون معابر	۲,۴۱۶	۲,۵۹۷	۷.۵
خانگی	۸۳۹	۸۷۴	۴.۱
عمومی	۱۹۴	۲۲۶	۱۶.۵
کشاورزی	۹۵۸	۱,۰۲۳	۶.۸
صنعتی	۲۷۶	۳۰۹	۱۲.۰
سایر مصارف (تجاری)	۱۴۹	۱۶۵	۱۰.۷
روشنایی معابر	۸۲	۶۷	-۱۸.۳
کل فروش با معابر	۲,۴۹۸	۲,۶۶۴	۶.۶

تعداد مشترکین (مشترک)

شرح	۷۳۶,۶۸۶	۷۵۳,۴۷۶	۲.۳
کل مشترکین	۵۹۸,۸۸۸	۶۰۹,۶۶۲	۱.۸
خانگی	۲۹,۳۳۶	۳۰,۳۲۸	۳.۴
عمومی	۱۲,۳۸۳	۱۲,۶۸۷	۲.۵
کشاورزی	۵,۷۱۲	۶,۱۲۲	۷.۲
صنعتی	۸۶,۸۱۹	۹۱,۰۷۱	۴.۹
سایر مصارف (تجاری)	۳,۵۴۸	۳,۶۰۶	۱.۶
روشنایی معابر			

نصب انشعاب (انشعاب)

شرح	۱۳,۶۹۶	۱۱,۲۷۸	-۱۷.۷
فروش انشعاب	۱۳,۸۶۹	۱۱,۴۱۵	-۱۷.۷
نصب انشعاب			

درآمد، وصول مطالبات و بدهی های معوقه به شرکت

شرح	۱,۸۳۲	۲,۲۱۲	۲۰.۷
درآمد حاصل از فروش انرژی (میلیارد ریال)	۱,۷۳۷	۲,۰۰۶	۱۵.۵
وصول مطالبات (میلیارد ریال)	۹۵.۰	۹۰.۷	-۴.۵
وصول مطالبات (درصد)	۱۰۵۶	۱۱۹۸	۱۳.۴
مانده بدهی (میلیارد ریال)	۶۶۹۱	۶۷۱۶	۰.۴
تعداد چاه های کشاورزی برقدار (حلقه)	۶۳۸	۶۶۷	۴.۵
مصرف چاه های کشاورزی برقدار (MWh)	۱۴۰۱	۱۴۳۳	۲.۳
سرايه مصرف خانگی (کیلووات)			

تعداد مشترکین، انرژی مصرفی و وصول مطالبات									
شرح	عملکرد انشعابات نه ماهه ۹۸		تعداد مشترک موجود تا پایان آذر ۹۸		انرژی مصرفی با معیار نه ماهه ۹۸		وصول مطالبات نه ماهه		
	فروش	نصب	آذر ۹۸	مصرف	درآمد	۹۷	۹۸	درصد	درصد
واحد	انشعاب	مشترک	کیلووات ساعت	میلیون کیلووات ساعت	میلیارد ریال	درصد	درصد	درصد	درصد
همدان ۱	۲,۴۴۹	۲,۴۴۰	۱۵۹,۶۷۹	۴۳۱	۴۸۱	۹۴.۵	۹۵.۱	۹۴.۵	۹۵.۱
همدان ۲	۲,۵۹۳	۲,۴۹۱	۱۴۴,۳۰۶	۴۱۹	۴۳۷	۹۳.۶	۹۶.۲	۹۳.۶	۹۶.۲
ملایر	۱,۸۹۶	۱,۸۴۱	۱۳۱,۶۰۳	۴۰۳	۳۵۲	۹۶.۴	۸۷.۰	۹۶.۴	۸۷.۰
نیاوند	۱,۰۸۰	۱,۱۳۳	۷۴,۸۸۵	۲۵۸	۱۹۱	۸۸.۷	۷۹.۹	۸۸.۷	۷۹.۹
تویسرکان	۸۵۰	۱,۰۰۶	۵۳,۷۱۴	۱۴۲	۱۱۹	۹۳.۶	۸۷.۲	۹۳.۶	۸۷.۲
اسدآباد	۴۱۵	۴۳۵	۳۹,۷۱۴	۲۵۱	۱۲۷	۹۴.۹	۸۳.۶	۹۴.۹	۸۳.۶
بهار	۷۰۶	۶۸۴	۴۸,۳۶۸	۲۶۵	۲۱۴	۹۸.۳	۹۴.۳	۹۸.۳	۹۴.۳
کیبودر آهنگ	۴۴۷	۴۵۱	۴۳,۳۷۴	۲۰۸	۱۳۶	۹۴.۴	۸۸.۵	۹۴.۴	۸۸.۵
رزن	۶۱۴	۷۱۵	۴۶,۷۹۶	۱۹۷	۱۲۲	۱۰۲.۵	۸۷.۹	۱۰۲.۵	۸۷.۹
فامنین	۲۳۸	۲۱۹	۱۶,۰۳۷	۹۰	۴۳	۹۵.۲	۹۰.۷	۹۵.۲	۹۰.۷
استان	۱۱,۳۷۸	۱۱,۴۱۵	۷۵۳,۴۷۶	۲,۶۶۴	۲,۲۱۲	۹۴.۹	۹۰.۷	۹۴.۹	۹۰.۷

مانده بدهی، جاه های کشاورزی، تلفات و روشنایی معیار									
شرح	مانده بدهی	تعداد جاه آب کشاورزی	تلفات نه ماهه		روشنایی معیار				
			۹۷	۹۸	تعداد چراغ	قدرت منصوبه			
واحد	میلیارد ریال	حلقه	درصد	دستگاه	کیلووات	درصد	درصد	درصد	درصد
همدان ۱	۱۴۲.۴	۴۹۰	۱۲.۲	۸.۸	۴۴,۹۰۶	۳,۷۱۸	۴۴,۹۰۶	۴۴,۹۰۶	۴۴,۹۰۶
همدان ۲	۱۷۴.۳	۳۵۸	۱۲.۲	۸.۸	۳۴,۴۵۰	۳,۶۴۷	۳۴,۴۵۰	۳۴,۴۵۰	۳۴,۴۵۰
ملایر	۲۸۲.۲	۹۱۳	۲۳.۰	۱۹.۱	۵۵,۸۴۸	۴,۰۲۹	۵۵,۸۴۸	۵۵,۸۴۸	۵۵,۸۴۸
نیاوند	۱۶۸.۵	۶۶۸	۱۰.۳	۱۱.۵	۳۷,۷۳۶	۲,۲۵۹	۳۷,۷۳۶	۳۷,۷۳۶	۳۷,۷۳۶
تویسرکان	۷۴.۲	۸۷۰	۱۴.۶	۱۲.۹	۱۸,۵۵۵	۱,۳۹۵	۱۸,۵۵۵	۱۸,۵۵۵	۱۸,۵۵۵
اسدآباد	۷۱.۸	۹۷۸	۶.۹	۸.۵	۱۹,۶۱۶	۱,۲۵۴	۱۹,۶۱۶	۱۹,۶۱۶	۱۹,۶۱۶
بهار	۶۷.۵	۸۵۰	۵.۹	۵.۲	۲۲,۱۴۵	۱,۶۱۸	۲۲,۱۴۵	۲۲,۱۴۵	۲۲,۱۴۵
کیبودر آهنگ	۱۳۳.۱	۵۹۵	۱۰.۵	۸.۹	۲۷,۳۸۴	۱,۷۹۹	۲۷,۳۸۴	۲۷,۳۸۴	۲۷,۳۸۴
رزن	۶۶.۱	۵۳۰	۱۰.۹	۱۴.۶	۲۳,۸۷۱	۱,۴۶۵	۲۳,۸۷۱	۲۳,۸۷۱	۲۳,۸۷۱
فامنین	۲۷.۶	۴۶۴	۱۵.۰	۱۲.۱	۸,۷۹۷	۱,۰۱۷	۸,۷۹۷	۸,۷۹۷	۸,۷۹۷
استان	۱,۱۹۷.۷	۶,۷۱۶	۱۳.۰	۱۱.۱	۲۹۳,۳۳۸	۲۲,۲۰۱	۲۹۳,۳۳۸	۲۹۳,۳۳۸	۲۹۳,۳۳۸

شبه توزیع تا پایان آذر ۱۳۹۸									
شرح	شبه فشار متوسط			شبه فشار ضعیف			پستهای توزیع		
	هوایی	زمینی	جمع	هوایی	زمینی	جمع	تعداد	ظرفیت	واحد
واحد	کیلووات								
همدان ۱	۸۴۳	۷۹	۹۲۲	۱,۰۵۵	۲۱۱	۱,۲۶۶	۱,۳۳۳	۲۷۹	مگاوات آمپر
همدان ۲	۹۳۴	۷۰	۱,۰۰۴	۹۰۷	۱۷۶	۱,۰۸۳	۲,۰۵۸	۴۰۴	مگاوات آمپر
ملایر	۱,۷۰۵	۳۸	۱,۷۴۳	۱,۱۱۴	۸۸	۱,۲۰۲	۲,۸۵۶	۴۲۶	مگاوات آمپر
نیاوند	۹۴۴	۱۸	۹۶۲	۸۵۱	۵۱	۹۰۲	۱,۸۰۳	۲۱۶	مگاوات آمپر
تویسرکان	۸۱۰	۱۲	۸۲۲	۷۲۳	۳۵	۷۵۸	۱,۳۹۰	۱۴۸	مگاوات آمپر
اسدآباد	۹۶۵	۱۴	۹۷۹	۴۹۰	۳۱	۵۲۱	۱,۸۱۰	۱۷۰	مگاوات آمپر
بهار	۱,۰۵۲	۱۴	۱,۰۶۶	۶۸۴	۲۷	۷۱۱	۱,۷۷۲	۲۱۳	مگاوات آمپر
کیبودر آهنگ	۱,۳۷۹	۸	۱,۳۸۷	۷۳۹	۳۱	۷۷۰	۱,۶۶۸	۲۰۲	مگاوات آمپر
رزن	۱,۰۵۱	۷	۱,۰۵۸	۵۷۷	۱۳	۵۹۰	۱,۴۲۱	۱۵۱	مگاوات آمپر
فامنین	۶۲۳	۵	۶۲۸	۳۶۱	۱۶	۳۷۷	۷۵۰	۹۲	مگاوات آمپر
استان	۱۰,۲۰۶	۲۶۳	۱۰,۴۶۹	۷,۵۰۱	۶۷۹	۸,۱۸۰	۱۶,۸۶۱	۲,۳۰۰	مگاوات آمپر

تعداد فیبر، یک بار، انرژی تحویلی، انرژی توزیع نشده و تعداد خاموشیها									
شرح	تعداد فیبر	تعداد فیبر عمومی	اختصاصی	یک بار همزمان شرکت		انرژی تحویلی	انرژی توزیع نشده	تعداد خاموشی های فشار متوسط	تعداد مورد
				نه ماهه ۹۷	نه ماهه ۹۸				
واحد	دستگاه	مگاوات	میلیون کیلووات ساعت	مگاوات	مگاوات	مگاوات	مگاوات	مگاوات	مگاوات
همدان ۱	۸۰	۵	۱۰۰.۲	۹۷.۳	۴۵۹.۲	۶۷۱.۰	۲,۱۵۳	۲,۱۵۳	۲,۱۵۳
همدان ۲	۱۱۶.۷	۱۱۸.۹	۱۱۶.۷	۱۱۸.۹	۴۷۳.۰	۶۷۱.۰	۲,۱۵۳	۲,۱۵۳	۲,۱۵۳
ملایر	۴۳	۳	۱۱۶.۵	۱۲۱.۸	۴۹۸.۲	۱,۲۱۹.۷	۳,۰۳۱	۳,۰۳۱	۳,۰۳۱
نیاوند	۳۶	۱	۷۴.۵	۷۱.۹	۲۹۱.۲	۳۵۹.۸	۱,۴۶۵	۱,۴۶۵	۱,۴۶۵
تویسرکان	۱۴	۰	۳۷.۴	۳۸.۶	۱۶۳.۳	۷۶.۱	۴۴۴	۴۴۴	۴۴۴
اسدآباد	۳۶	۱	۶۷.۵	۷۱.۸	۳۶۹.۷	۳۰۰.۵	۶۲۹	۶۲۹	۶۲۹
بهار	۲۵	۳	۶۶.۲	۷۵.۱	۳۷۹.۸	۱۶۶.۰	۵۹۴	۵۹۴	۵۹۴
کیبودر آهنگ	۲۶	۳	۵۲.۰	۵۳.۷	۲۲۸.۲	۲۰۶.۸	۹۰۲	۹۰۲	۹۰۲
رزن	۲۰	۰	۵۵.۹	۵۵.۹	۲۳۰.۳	۲۰۴.۶	۷۱۹	۷۱۹	۷۱۹
فامنین	۱۰	۰	۲۴.۳	۲۳.۷	۱۰۲.۸	۸۴.۳	۴۳۰	۴۳۰	۴۳۰
استان	۲۷۰	۱۵	۶۸۷.۳	۶۹۳.۹	۲,۹۹۰.۷	۳,۴۹۳.۸	۱۰,۳۶۷	۱۰,۳۶۷	۱۰,۳۶۷

عملکرد شاخص های برنامه ای و کیشی شرکت در سال ۹۸									
ردیف	عنوان شاخص	واحد	برنامه سال ۹۸	عملکرد نه ماهه ۹۸	میزان تحقق نسبت به برنامه سال				
						۱	تعداد مشترکین موجود (بدون روشنایی معیار)	هزار مشترک	۷۵۵
۲	تعداد مشترکین جدید (بدون روشنایی معیار)	هزار مشترک	۱۷	۱۲	۶۹				
۳	فروش انرژی (بدون روشنایی)	میلیون کیلووات ساعت	۳,۲۶۵	۲,۵۹۷	۸۰				
۴	مصرف روشنایی	درصد	۱۰۶	۶۷	۶۴				
۵	تلفات	درصد	۱۰۰.۰	۱۱	۸۹				
۶	زمان انرژی توزیع نشده هر مشترک در روز	دقیقه	۱.۴۰	۱.۵۸	۸۷				
۷	متوسط سازه خانگی	کیلووات ساعت	۱,۸۵۶	۱,۴۳۳	۷۷				
۸	درصد وصول پس از کسر موارد خاص	درصد	۱۰۰	۹۱	۹۱				
۹	درصد پرداخت غیرحضور	درصد	۹۹	۱۰۰	۱۰۱				
۱۰	درصد نصب کنتورهای چند ترفه	درصد	۶۴	۵۷	۸۹				
۱۱	متوسط زمان واگذاری انشعاب از شبکه موجود	روز	۶.۰	۷	۸۳				
۱۲	ظرفیت پستهای توزیع	مگاوات آمپر	۲,۳۱۱	۲۳۰۰	۱۰۰				
۱۳	ظرفیت منصوبه به ازاء هر مشترک جدید	کیلووات آمپر	۲.۱	۲.۱	۱۰۰				
۱۴	ظرفیت منصوبه به ازاء هر مشترک موجود	کیلووات آمپر	۳.۱	۳.۱	۱۰۰				
۱۵	متوسط ظرفیت پستهای موجود	کیلووات	۱۳۶	۱۳۶	۱۰۰				
۱۶	طول خطوط فشار ضعیف	کیلومتر	۸۲۶۶	۸۱۸۰	۹۹				
۱۷	طول خطوط فشار ضعیف به ازاء هر مشترک موجود	متر	۱۰.۹	۱۰.۹	۱۰۰				
۱۸	طول خطوط فشار ضعیف جدید به ازاء هر مشترک جدید	متر	۷.۱	۲.۸	۱۶۰				
۱۹	طول خطوط فشار متوسط	کیلومتر	۱۰,۵۹۸	۱۰,۴۶۹	۹۹				
۲۰	متوسط طول فیدرهای فشار متوسط عمومی	کیلومتر	۳۹	۳۸.۸	۱۰۱				
۲۱	متوسط قدرت چراغهای موجود	وات	۷۵	۷۵.۷	۹۹				
۲۲	قدرت منصوبه روشنایی موجود	مگاوات	۲۲.۱	۲۲.۲	۱۰۰				
۲۳	درصد مصرف روشنایی از کل فروش انرژی	درصد	۳	۲.۵	۱۱۶				
۲۴	درصد نصب کنتورهای روشنایی به تعداد فیدر روشنایی	درصد	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰				
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	۶۰	۷۷	۱۲۸				
۲۸	خریب وفور حادثه	حادثه	۰	۰	۱۰۰				
۲۹	خریب شدت حادثه	روز	۰	۰	۱۰۰				

*این آمار مربوط به درصد برداشت شبکه فشار ضعیف شهری می باشد، در کل ۳۱ درصد از شبکه فشار ضعیف برداشت شده است.