



شرکت توانیر

جمهوری اسلامی ایران

شرکت توزیع برق استان همدان

وزارت نیرو

خلاصه وضعیت آماری صنعت برق استان همدان

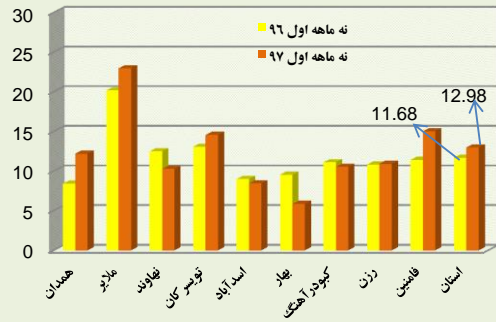
معاونت برنامه ریزی و مهندسی

نقشه‌برنامه ریزی و بودجه

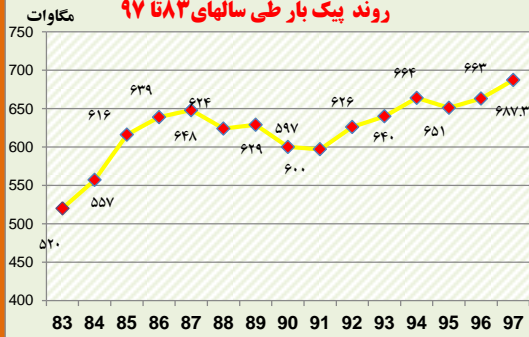
واحد آمار

اطلاعات تا پایان آذر سال 97

مقایسه تلفات انرژی نه ماهه ۹۶ و ۹۷



روند پیک بار طی سالهای ۸۳ تا ۹۷



شبکه توزیع (وضعیت موجود)

شرح	پایان آذر ۹۶	پایان آذر ۹۷	درصد رشد
شبکه فشار متوسط (کیلومتر)	۱۰,۲۵۲	۱۰,۳۷۴	۱.۲
شبکه فشار ضعیف (کیلومتر)	۷,۹۷۸	۸,۱۰۷	۱.۶
تعداد ترانسفورماتورها (دستگاه)	۱۶,۰۵۱	۱۶,۴۵۹	۲.۵
ظرفیت ترانسفورماتورها (MVA)	۲,۲۱۴	۲,۲۵۵	۱.۹

روشنایی معابر (وضعیت موجود)

شرح	پایان آذر ۹۶	پایان آذر ۹۷	درصد رشد
تعداد چراغهای منصوبه (دستگاه)	۲۸۶,۴۵۱	۲۹۰,۵۱۰	۱.۴
توان چراغهای منصوبه (KW)	۲۲,۲۰۳	۲۲,۴۷۵	۱.۲

بهره برداری

شرح	پایان آذر ۹۶	پایان آذر ۹۷	درصد رشد
انرژی تحویلی (میلیون کیلووات ساعت)	۲,۹۱۴	۲,۸۷۰.۰	-۱.۵
تلفات (درصد)	۱۱.۷	۱۳.۰	۱۱.۳
تعداد فیدر فشار متوسط (فیدر)	۲۷۵	۲۷۹	۱.۵
پیک بار همزمان شرکت (MW)	۶۶۳.۰	۶۸۷.۰	۳.۶
پیک بار غیرهمزمان شرکت (MW)	۷۰۱.۳	۷۱۱.۷	۱.۵
تعداد خاموشیهای فشار متوسط (مورد)	۱۴,۵۵۵	۱۲,۶۲۵	-۱۳.۳
انرژی توزیع نشده فشار متوسط (MWh)	۳,۴۵۶	۲,۹۹۰	-۱۳.۵

تعداد کارکنان به تفکیک رده شغلی (نفر)

شرح	پایان آذر ۹۶	پایان آذر ۹۷	درصد رشد
کمتر از دیپلم	۳۴	۲۸	-۱۷.۶
دیپلم	۴۵	۳۸	-۱۵.۶
فوق دیپلم	۳۶	۳۹	۸.۳
لیسانس	۱۷۷	۱۸۰	۱.۷
فوق لیسانس	۵۰	۶۸	۳۶.۰
جمع	۳۴۲	۳۵۳	۳.۲

نیروگاه های خورشیدی و CHP (ظرفیت به مگاوات)

شرح	پایان آذر ۹۶	پایان آذر ۹۷	درصد رشد
تعداد نیروگاه های خورشیدی	۵	۶	۲۰.۰
ظرفیت نیروگاه های خورشیدی	۳۸.۵	۴۶	۱۸.۲
تعداد نیروگاه های CHP	۳	۳۰	۰
ظرفیت نیروگاه های CHP	۱۱۸	۱۱۸	۰
تعداد نیروگاه های به ظرفیت انشعاب	۱.۰	۹.۰	۸۰۰
ظرفیت نیروگاه های به ظرفیت انشعاب	۵	۱۰۰	۱,۹۰۰

فروش انرژی (میلیون کیلووات ساعت)

شرح	پایان آذر ۹۶	پایان آذر ۹۷	درصد رشد
کل فروش بدون معابر	۲,۵۰۴	۲,۴۱۵	-۳.۵
خانگی	۸۱۶	۸۳۹	۲.۸
عمومی	۲۲۱	۱۹۴	-۱۲.۱
کشاورزی	۱,۰۴۶	۹۵۸	-۸.۴
صنعتی	۲۷۸	۲۷۶	-۰.۸
سایر مصارف (تجاری)	۱۴۴	۱۴۹	۳.۸
روشنایی معابر	۷۰	۸۲	۱۶.۵
کل فروش با معابر	۲,۵۷۴	۲,۴۹۷	-۳.۰

تعداد مشتریان (مشترک)

شرح	پایان آذر ۹۶	پایان آذر ۹۷	درصد رشد
کل مشترکین	۷۱۵,۵۰۳	۷۳۶,۶۸۶	۳.۰
خانگی	۵۸۵,۰۳۴	۵۹۸,۸۸۸	۲.۴
عمومی	۲۸,۲۵۳	۲۹,۳۳۶	۳.۸
کشاورزی	۱۲,۰۲۹	۱۲,۳۸۳	۲.۹
صنعتی	۵,۲۹۵	۵,۷۱۲	۷.۹
سایر مصارف (تجاری)	۸۲,۴۴۸	۸۶,۸۱۹	۵.۳
روشنایی معابر	۲,۴۴۴	۳,۵۴۸	۴۵.۲

نصب انشعاب (انشعاب)

شرح	پایان آذر ۹۶	پایان آذر ۹۷	درصد رشد
فروش انشعاب	۱۴,۳۷۵	۱۳,۶۹۶	-۴.۷
نصب انشعاب	۱۳,۵۴۹	۱۳,۸۶۹	۲.۴

درآمد، وصول مطالبات و بدهی های معوقه به شرکت

شرح	پایان آذر ۹۶	پایان آذر ۹۷	درصد رشد
درآمد حاصل از فروش انرژی (میلیارد ریال)	۱,۷۲۰	۱,۸۳۲	۶.۵
وصول مطالبات (درصد)	۹۴.۷	۹۴.۹	۰.۲
مانده بدهی (میلیارد ریال)	۱۰۲۵	۱۰۵۶	۳.۰
تعداد چاه های کشاورزی برقدار (حلقه)	۶۵۷۲	۶۶۹۱	۱.۸
مصرف چاه های کشاورزی برقدار (میلیون کیلووات ساعت)	۶۸۶	۶۳۸	-۷.۰
سرنانه مصرف خانگی (کیلووات ساعت)	۱۳۹۴	۱۴۰۰	۰.۴

تعداد مشترکین، انرژی مصرفی و وصول مطالبات						
شرح	عملکرد اشاعات نه ماهه ۹۷	تعداد مشترک موجود تا پایان آذر ۹۷	انرژی مصرفی با معیار نه ماهه ۹۷		وصول مطالبات نه ماهه	
			مصرف	درآمد	۹۶	۹۷
واحد	انتخاب	مشترک	میلیون کیلووات ساعت	میلیارد ریال	درصد	درصد
همدان ۱	۳,۲۹۳	۳,۱۵۹	۱۵۶,۱۶۳	۴۱۲	۴۱۰	۹۵.۳
همدان ۲	۲,۹۵۴	۳,۱۰۵	۱۴۰,۶۲۱	۳۸۳	۳۸۳	۹۳.۸
ملایر	۲,۴۰۳	۲,۴۲۳	۱۲۳,۴۷۱	۳۷۶	۳۸۳	۹۵.۵
نیاوند	۱,۳۲۰	۱,۳۲۹	۷۳,۴۲۹	۲۳۳	۱۶۳	۸۷.۱
توسرکان	۸۲۵	۸۲۵	۱۰,۱۰۷	۱۳۴	۹۴	۹۵.۶
اسدآباد	۴۹۶	۵۱۱	۳۹,۱۲۳	۲۱۹	۹۷	۹۳.۳
بهار	۷۷۷	۸۵۸	۴۷,۳۸۷	۲۳۸	۱۵۸	۹۶.۷
کیبودر آهنگ	۵۲۷	۵۱۷	۴۷,۶۳۱	۱۹۳	۱۰۶	۹۳.۱
زن	۷۹۹	۷۴۵	۴۵,۸۴۰	۱۹۰	۱۰۰	۱۰۳.۸
فامنین	۲۹۲	۲۹۵	۱۵,۶۹۰	۸۷	۳۸	۹۵.۳
استان	۱۳,۶۶۶	۱۳,۸۶۹	۷۳۶,۸۶۹	۲,۴۹۷	۱,۸۳۲	۹۴.۷

مانده بدهی، چاه های کشاورزی، تلفات و روشنایی معیار						
شرح	مانده بدهی	تعداد چاه آب کشاورزی	تلفات نه ماهه		روشنایی معیار	
			۹۶	۹۷	تعداد چراغ	قدرت منصوبه
واحد	میلیارد ریال	حلقه	درصد	دستگاه	کیلووات	کیلووات
همدان ۱	۱۴۲.۳	۴۹۲	۸.۴	۱۲.۲	۴۴,۴۵۸	۳,۷۸۱
همدان ۲	۱۶۲.۲	۳۵۴			۳۳,۹۶۶	۳,۳۲۰
ملایر	۲۴۲.۲	۹۱۰	۳۰.۲	۲۳.۰	۵۵,۶۱۹	۴,۰۷۴
نیاوند	۱۳۲.۶	۶۶۷	۱۲.۵	۱۰.۳	۳۷,۰۸۸	۲,۳۱۴
توسرکان	۶۶.۶	۸۷۱	۱۳.۱	۱۴.۶	۱۸,۳۹۲	۱,۴۲۸
اسدآباد	۵۷.۲	۹۷۵	۹.۰	۸.۵	۱۹,۴۵۳	۱,۳۶۱
بهار	۶۱.۵	۸۴۵	۹.۵	۵.۹	۲۱,۹۷۹	۱,۶۶۳
کیبودر آهنگ	۱۱۱.۰	۵۹۳	۱۱.۱	۱۰.۵	۲۷,۲۴۸	۱,۸۰۶
زن	۵۶.۵	۵۲۰	۱۰.۸	۱۰.۹	۲۳,۶۳۱	۱,۴۴۰
فامنین	۲۶.۲	۴۶۴	۱۱.۴	۱۵.۰	۸,۶۷۶	۱,۰۱۸
استان	۱,۰۵۶.۳	۶,۶۹۱	۱۱.۷	۱۳.۰	۲۹۰,۵۱۰	۲۲,۴۷۴

شبه توزیع تا پایان آذر ۱۳۹۷									
شرح	شبه فشار متوسط			شبه فشار ضعیف			پستهای توزیع		
	هوایی	زمینی	جمع	هوایی	زمینی	جمع	تعداد	ظرفیت	واحد
واحد	کیلووات								
همدان ۱	۸۳۸	۷۷	۹۱۵	۱,۰۴۰	۳۰۱	۱,۲۴۲	۱,۳۰۵	۲۷۲	مگاوات آمپر
همدان ۲	۹۱۸	۶۸	۹۸۷	۹۰۱	۱۷۵	۱,۰۷۶	۱,۹۷۶	۳۹۳	
ملایر	۱,۶۹۳	۳۸	۱,۷۳۰	۱,۱۰۱	۸۵	۱,۱۸۶	۲,۷۳۸	۴۱۶	
نیاوند	۹۵۳	۱۷	۹۷۰	۵۰۰	۹۰۰	۱,۷۲۳	۱,۷۲۳	۲۱۳	
توسرکان	۸۰۶	۱۲	۸۱۸	۷۱۶	۳۵	۷۵۱	۱,۳۶۱	۱۴۶	
اسدآباد	۹۵۹	۱۴	۹۷۳	۴۸۴	۳۱	۵۱۵	۱,۷۹۲	۱۶۸	
بهار	۱,۰۴۸	۱۴	۱,۰۶۲	۶۸۱	۲۶	۷۰۷	۱,۲۷۷	۲۰۷	
کیبودر آهنگ	۱,۲۴۹	۷	۱,۲۵۶	۷۲۸	۳۱	۷۶۹	۱,۶۴۱	۱۹۹	
زن	۱,۰۳۵	۷	۱,۰۴۱	۵۷۲.۹	۱۳	۵۸۶	۱,۳۸۳	۱۴۹	
فامنین	۶۱۸	۵	۶۲۳	۳۵۹.۶	۱۶	۳۷۶	۷۴۳	۹۲	
استان	۱۰,۱۱۶	۲۵۸	۱۰,۳۷۴	۷,۴۴۲	۶۶۵	۸,۱۰۷	۱۶,۴۵۹	۲,۲۵۵	

تعداد فیدر، بیک بار، انرژی تحویلی، انرژی توزیع شده و تعداد خاموشیها						
شرح	تعداد فیدر عمومی	تعداد فیدر اختصاصی	بیک بار همزمان شرکت		انرژی تحویلی	انرژی توزیع شده خاموشی های فشار متوسط
			نه ماهه ۹۶	نه ماهه ۹۷		
واحد	دستگاه	مگاوات	مگاوات	میلیون کیلووات ساعت	مگاوات	مورد
همدان ۱	۷۵	۴	۱۰۶.۹	۱۰۵.۲	۴۳۸.۰	۶۵۶.۱
همدان ۲	۷۵	۴	۱۰۷.۹	۱۱۶.۷	۴۷۱.۰	۶۵۶.۱
ملایر	۴۳	۲	۱۱۰.۷	۱۱۶.۵	۴۸۸.۵	۱,۰۱۰.۱
نیاوند	۲۵	۲	۷۰.۳	۷۴.۵	۲۹۲.۷	۴۲۵.۰
توسرکان	۱۴	۰	۳۵.۱	۳۷.۴	۱۵۶.۲	۵۸.۴
اسدآباد	۲۶	۱	۶۵.۳	۶۷.۵	۲۳۹.۵	۲۴۵.۱
بهار	۲۵	۲	۶۴.۸	۶۶.۲	۲۵۲.۲	۱۵۰.۲
کیبودر آهنگ	۲۶	۳	۵۰.۲	۵۲.۰	۲۱۵.۹	۱۶۰.۴
زن	۲۱	۰	۵۵.۲	۵۵.۹	۲۱۳.۰	۱۵۲.۷
فامنین	۱۰	۰	۳۶.۱	۲۴.۳	۱۰۳.۷	۱۳۲.۵
استان	۳۶۵	۱۴	۶۶۳.۰	۶۸۷.۳	۲,۸۶۹.۷	۲,۹۹۰.۴

عملکرد شاخص های برنامه ای و کیفیت شرکت در سال ۹۷						
ردیف	عنوان شاخص	واحد	برنامه سال ۹۷	عملکرد نه ماهه ۹۷	میزان تحقق نسبت به برنامه سال	
					۹۷	۹۶
۱	تعداد مشترکین موجود (بدون روشنایی معیار)	هزار مشترک	۷۳۵	۷۳۳.۱۳۸	۱۰۰	
۲	تعداد مشترکین جدید (بدون روشنایی معیار)	هزار مشترک	۱۶	۱۴.۲۸۵	۸۹	
۳	فروش انرژی (بدون روشنایی)	میلیون کیلووات ساعت	۳,۲۶۳	۲,۴۱۵	۷۴	
۴	مصرف روشنایی	ظنات	۹۵	۸۲	۸۷	
۵	کاهش زمان انرژی توزیع شده هر مشترک در روز	دقیقه	۰.۱۶	۰.۱۸	۱۱۳	
۷	متوسط سراه خاکی	کیلووات ساعت	۱,۸۶۳	۱,۴۰۰	۱۲۵	
۸	درصد وصول پس از کسر موارد خاص	درصد	۹۹	۹۵	۹۶	
۹	درصد پرداخت بفرجحوری	درصد	۹۸	۹۸	۱۰۰	
۱۰	درصد نصب کنتورهای چند ترفه	درصد	۶۰	۵۷	۹۵	
۱۱	متوسط زمان واکنش و اعلامی انطباق از شبکه موجود	روز	۶.۰	۶.۰	۱۰۰	
۱۲	ظرفیت پستهای توزیع	مگاوات آمپر	۲,۲۶۸	۲,۲۵۵	۹۹	
۱۳	ظرفیت منصوبه به ازاء هر مشترک جدید	کیلووات آمپر	۳.۱	۲.۱	۱۲۹	
۱۴	ظرفیت منصوبه به ازاء هر مشترک موجود	کیلووات آمپر	۳.۱	۳.۱	۱۰۱	
۱۵	متوسط ظرفیت پستهای موجود	کیلووات	۱۳۷	۱۳۷	۱۰۰	
۱۶	طول خطوط فشار ضعیف	کیلومتر	۸۱۸۳	۸۱۰۷	۹۹	
۱۷	طول خطوط فشار ضعیف به ازاء هر مشترک موجود	متر	۱۱۱.۱	۱۱۱.۱	۱۰۰	
۱۸	طول خطوط فشار ضعیف جدید به ازاء هر مشترک جدید	متر	۸.۸	۴.۴	۱۵۰	
۱۹	طول خطوط فشار متوسط	کیلومتر	۱۰,۴۳۱	۱۰,۳۷۴	۹۹	
۲۰	متوسط طول فیدرهای فشار متوسط عمومی	کیلومتر	۳۹	۳۹	۱۰۰	
۲۱	متوسط قدرت چراغهای موجود	وات	۷۷.۳	۷۷.۴	۱۰۰	
۲۲	قدرت منصوبه روشنایی موجود	مگاوات	۲۲.۶	۲۲.۵	۱۰۰	
۲۳	درصد مصرف روشنایی از کل فروش انرژی	درصد	۲.۸	۳.۳	۸۲	
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	۱۷	۲۶	
۲۸	ضریب وفور حادثه	حادثه	۰	۰	۱۰۰	
۲۹	ضریب شدت حادثه	روز	۰	۰	۱۰۰	