



شرکت توانیر

جمهوری اسلامی ایران

شرکت توزیع برق استان همدان

وزارت نیرو

### خلاصه وضعیت آماری صنعت برق استان همدان

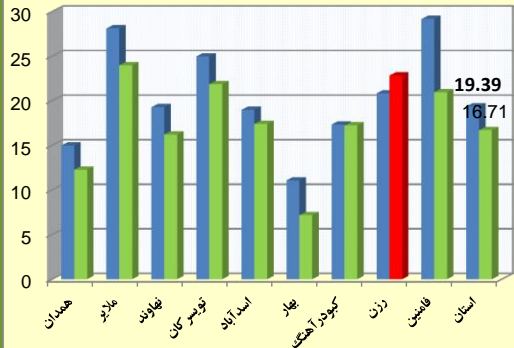
معاونت برنامه ریزی و مهندسی

نقشه برنامه ریزی و بودجه

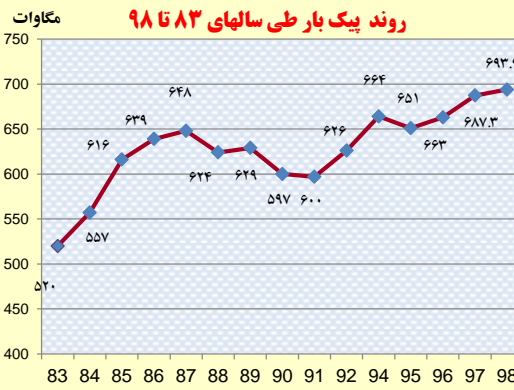
واحد آمار

اطلاعات تا پایان شش ماهه اول 98

### مقایسه تلفات انرژی شش ماهه اول 97 و 98



### روند پیک بار طی سالهای ۸۳ تا ۹۸



### شبکه توزیع (وضعیت موجود)

شرح	پایان شش ماهه اول ۹۷	پایان شش ماهه اول ۹۸	درصد رشد
شبکه فشار متوسط (کیلو متر)	۱۰,۳۶۰	۱۰,۴۴۸	۰.۸
شبکه فشار ضعیف (کیلو متر)	۸,۰۸۶	۸,۱۷۱	۱.۱
تعداد ترانسفورماتورها (دستگاه)	۱۶,۳۸۳	۱۶,۷۶۲	۲.۳
ظرفیت ترانسفورماتورها (MVA)	۲,۲۵۰	۲,۲۸۹	۱.۸

### روشنایی معابر (وضعیت موجود)

تعداد چراغهای منصوبه (دستگاه)	۲۹۰,۱۸۶	۲۹۲,۹۲۱	۰.۹
توان چراغهای منصوبه (KW)	۲۲,۴۳۴	۲۲,۱۵۶	-۱.۲

### بهره برداری

انرژی تحویلی (میلیون کیلووات ساعت)	۲,۰۹۴	۲,۱۹۸.۰	۵.۰
تلفات (درصد)	۱۹.۴	۱۶.۷	-۱۳.۹
تعداد فیذر فشار متوسط (فیذر)	۲۷۹	۲۷۹	۰.۰
پیک بار همزمان شرکت (MW)	۶۸۷.۳	۶۹۳.۹	۱.۰
پیک بار غیرهمزمان شرکت (MW)	۷۱۱.۷	۷۵۳.۲	۵.۸
تعداد خاموشیهای فشار متوسط (مورد)	۸,۸۵۵	۷,۴۱۸	-۱۶.۲
انرژی توزیع نشده فشار متوسط (MWh)	۲,۱۱۷	۲,۵۸۵	۲۲.۱

### تعداد کارکنان به تفکیک تحصیلات (نفر)

۱۰,۰۰۰	۲۴	۱۴	-۴۱.۷
۲۰,۰۰۰	۴۸	۴۷	-۲.۱
۳۰,۰۰۰	۱۰۰	۱۰۲	۲.۰
۴۰,۰۰۰	۱۳۰	۱۲۲	-۱.۵
۷۰,۰۰۰	۴۰	۲۷	-۳۲.۵
۸۰,۰۰۰	۱۳	۱۰	-۲۳.۱
جمع	۳۵۵	۳۳۲	-۶.۵

### نیروگاه های خورشیدی و CHP (ظرفیت به مگاوات)

تعداد نیروگاه های خورشیدی	۵	۶	۲۰.۰
ظرفیت نیروگاه های خورشیدی	۳۵.۰	۴۲	۲۰.۰
تعداد نیروگاه های CHP	۳	۴۰	۳۳
ظرفیت نیروگاه های CHP	۱۱.۷	۱۷.۷	۵۱
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 شش ماهه اول ۹۷	پایان شش ماهه اول ۹۸	درصد رشد
کل فروش بدون معابر	۱,۶۴۴	۱,۷۸۵	۹.۲
خانگی	۵۴۵	۵۶۸	۴.۲
عمومی	۱۳۱	۱۶۳	۲۴.۹
کشاورزی	۶۸۲	۷۴۹	۹.۹
صنعتی	۱۸۱	۲۰۰	۱۰.۵
سایر مصارف (تجاری)	۹۶	۱۰۵	۹.۰
روشنایی معابر	۵۴	۴۴	-۱۹.۱
کل فروش با معابر	۱,۶۸۹	۱,۸۲۹	۸.۳

### تعداد مشترکین (مشترک)

کل مشترکین	۷۳۱,۲۸۸	۷۴۹,۲۲۲	۲.۵
خانگی	۵۹۵,۱۳۳	۶۰۶,۹۴۷	۲.۰
عمومی	۲۹,۰۵۲	۳۰,۰۴۴	۳.۴
کشاورزی	۱۲,۳۱۳	۱۲,۶۰۸	۲.۴
صنعتی	۵,۵۹۸	۶,۰۲۹	۷.۷
سایر مصارف (تجاری)	۸۵,۶۶۲	۹۰,۰۰۳	۵.۱
روشنایی معابر	۳,۵۳۰	۳,۵۹۱	۱.۷

### نصب انشعاب (انشعاب)

فروش انشعاب	۸,۹۶۱	۷,۲۷۴	-۱۸.۸
نصب انشعاب	۹,۰۲۰	۷,۱۵۲	-۲۰.۷

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

درآمد حاصل از فروش انرژی (میلیارد ریال)	۱,۲۱۴	۱,۴۳۰	۱۷.۸
وصول مطالبات (میلیارد ریال)	۱,۰۵۷	۱,۲۶۸	۲۰.۰
وصول مطالبات (درصد)	۸۷.۱	۸۸.۷	۱.۹
مانده بدهی (میلیارد ریال)	۱۱۱۹	۱۱۵۳	۳.۰
تعداد چاه های کشاورزی برقدار (حلقه)	۶۶۶۶	۶۷۱۸	۰.۸
مصرف چاه های کشاورزی برقدار (MWh)	۴۵۹	۳۶۱	-۲۱.۴
سرايه مصرف خانگی (کیلووات)	۹۱۶	۹۳۶	۲.۲

تعداد مشترکین، انرژی مصرفی و وصول مطالبات									
شرح	عملکرد انشعابات مشترک موجود تا پایان شش ماهه اول ۹۸		تعداد مشترکین موجود تا پایان شهریور ۹۸		انرژی مصرفی با معیار شش ماهه اول ۹۸		وصول مطالبات شش ماهه اول		واحد
	فروش	نصب	مشترک	نسب	مصرف	درآمد	میلیارد ریال	درصد	
همدان ۱	۱,۶۹۵	۱,۷۵۴	۱۵۸,۹۶۳	۲۸۷	۳۱۰	۸۸.۴	۹۲.۵		
همدان ۲	۱,۶۳۸	۱,۴۲۵	۱۴۳,۲۰۱	۲۸۰	۲۸۴	۸۵.۳	۹۷.۰		
ملایر	۱,۰۸۳	۱,۰۰۳	۱۲۵,۸۴۲	۲۷۱	۲۲۸	۸۷.۷	۸۴.۰		
نهاوند	۷۰۰	۷۴۱	۷۴,۵۴۱	۱۸۵	۱۳۶	۸۱.۷	۷۵.۰		
تویسرکان	۶۱۶	۶۹۰	۵۳,۳۸۳	۹۴	۷۴	۸۴.۲	۸۴.۰		
اسدآباد	۶۳۳	۳۷۳	۳۹,۵۵۱	۱۸۱	۸۳	۸۲.۳	۸۳.۳		
بهار	۴۳۱	۴۳۱	۴۸,۱۰۹	۱۹۰	۱۴۰	۹۳.۶	۹۰.۷		
کیبودر آهنگ	۳۰۰	۳۱۷	۴۳,۳۳۱	۱۳۹	۸۱	۸۶.۰	۸۷.۶		
رزن	۳۹۳	۳۶۴	۴۶,۴۴۵	۱۳۷	۷۸	۹۲.۵	۸۹.۱		
فامنین	۱۵۵	۱۵۴	۱۵,۹۵۶	۶۲	۲۸	۸۹.۰	۸۹.۱		
استان	۷,۳۷۴	۷,۱۵۲	۷۴۹,۲۲۲	۱,۸۳۰	۱,۴۲۸	۸۷.۱	۸۸.۷		

مانده بدهی، چاه های کشاورزی، تلفات و روشنائی معیار									
شرح	مانده بدهی		تعداد چاه آب کشاورزی		تلفات شش ماهه اول		روشنائی معیار		واحد
	میلیارد ریال	حلقه	درصد	تعداد چراغ	قدرت	منصوبه			
همدان ۱	۱۴۲.۱	۴۹۲	۱۵.۰	۱۲.۳	۴۴,۸۴۶	۳,۷۱۳			
همدان ۲	۱۶۶.۲	۳۵۷	۱۵.۰	۱۲.۳	۳۴,۳۵۵	۳,۶۳۲			
ملایر	۲۷۳.۳	۹۱۲	۲۸.۱	۲۴.۰	۵۵,۸۵۰	۴,۰۲۶			
نهاوند	۱۶۱.۲	۶۷۱	۱۹.۳	۱۶.۲	۳۷,۶۷۶	۲,۳۵۴			
تویسرکان	۷۱.۲	۸۷۱	۲۵.۰	۲۱.۹	۱۸,۵۶۴	۱,۳۹۲			
اسدآباد	۶۵.۷	۹۷۹	۱۹.۰	۱۷.۴	۱۹,۶۰۳	۱,۳۵۴			
بهار	۶۸.۳	۸۴۹	۱۱.۱	۷.۲	۲۲,۱۱۴	۱,۶۱۳			
کیبودر آهنگ	۱۱۸.۶	۵۹۵	۱۷.۲	۱۷.۴	۲۲,۲۸۶	۱,۷۹۴			
رزن	۵۹.۹	۵۲۸	۲۰.۹	۲۲.۸	۲۳,۸۷۲	۱,۴۶۵			
فامنین	۲۶.۵	۴۶۴	۲۹.۲	۲۱.۰	۸,۷۷۵	۱,۰۱۳			
استان	۱,۱۵۳.۰	۶,۷۱۸	۱۹.۴	۱۶.۷	۲۹۲,۹۲۱	۲۲,۱۵۶			

شبکه توزیع تا پایان شهریور ۱۳۹۸										
شرح	شبکه فشار متوسط				شبکه فشار ضعیف				بسته های توزیع	
	هوایی	زمینی	جمع	کیلووات	هوایی	زمینی	جمع	تعداد	ظرفیت	واحد
همدان ۱	۸۴۱	۷۸	۹۱۹	۱,۰۵۰	۲۰۵	۱,۳۵۵	۱,۳۲۴	۳۷۸	مگاوات آمپر	دستگاه
همدان ۲	۹۳۲	۶۸	۱,۰۰۰	۹۰۵	۱۷۶	۱,۰۸۱	۲,۰۳۴	۴۰۱		
ملایر	۱,۷۰۱	۳۸	۱,۷۳۹	۱,۱۲۲	۸۷	۱,۲۳۹	۲,۸۳۷	۴۲۳		
نهاوند	۹۴۱	۱۸	۹۵۹	۸۵۰	۵۱	۹۰۱	۱,۷۸۶	۲۱۵		
تویسرکان	۸۰۹	۱۲	۸۲۱	۷۲۳	۳۵	۷۵۸	۱,۳۷۱	۱۴۷		
اسدآباد	۹۶۴	۱۴	۹۷۸	۴۹۰	۳۱	۵۲۱	۱,۸۰۵	۱۶۹		
بهار	۱,۰۴۷	۱۴	۱,۰۶۱	۶۸۴	۲۶	۷۱۰	۱,۷۶۱	۲۱۱		
کیبودر آهنگ	۱,۳۷۵	۸	۱,۳۸۳	۷۳۸	۳۱	۶۶۹	۱,۶۶۲	۲۰۱		
رزن	۱,۰۵۳	۷	۱,۰۶۰	۵۷۸.۰	۱۳	۵۹۱	۱,۴۳۲	۱۵۲		
فامنین	۶۳۳	۵	۶۳۸	۳۶۰.۰	۱۶	۳۷۶	۷۵۰	۹۲		
استان	۱۰,۱۸۶	۲۶۲	۱۰,۴۴۸	۷,۵۰۰	۶۷۱	۸,۱۷۱	۱۶,۷۶۲	۳,۲۸۹		

تعداد فیدر، یک بار، انرژی تحویلی، انرژی توزیع نشده و تعداد خاموشیها									
شرح	تعداد فیدر		تعداد فیدر عمومی		تعداد فیدر اختصاصی		پیک بار همزمان شرکت		واحد
	عمومی	اختصاصی	شش ماهه اول ۹۷	شش ماهه اول ۹۸	انرژی تحویلی	انرژی توزیع نشده خاموشی های فشار متوسط	تعداد	توزیع شده خاموشی های فشار متوسط	
همدان ۱	۸۰	۵	۱,۰۵۲	۹۷.۳	۳۳۱.۰	۴۹۸.۰	۱,۴۵۵		
همدان ۲	۸۰	۵	۱,۱۸.۹	۱۱۸.۷	۳۳۰.۰	۴۹۸.۰	۱,۴۵۵		
ملایر	۴۳	۳	۱۱۶.۵	۱۲۱.۸	۳۵۶.۰	۸۲۷.۳	۲,۱۴۹		
نهاوند	۲۶	۱	۷۴.۵	۷۱.۹	۲۲۱.۰	۲۵۷.۱	۱,۱۴۳		
تویسرکان	۱۴	۰	۳۷.۴	۳۸.۶	۱۲۰.۰	۵۸.۳	۳۳۷		
اسدآباد	۲۶	۱	۶۷.۵	۷۱.۸	۲۲۰.۰	۲۴۸.۵	۴۸۰		
بهار	۲۵	۲	۶۶.۲	۷۵.۱	۲۰۵.۰	۱۳۴.۷	۴۲۸		
کیبودر آهنگ	۳۶	۳	۵۲.۰	۵۳.۷	۱۶۹.۰	۱۶۹.۲	۶۶۱		
رزن	۲۰	۰	۵۵.۹	۵۵.۹	۱۷۸.۰	۳۳۶.۴	۴۴۸		
فامنین	۱۰	۰	۲۴.۳	۲۳.۷	۷۸.۰	۶۵.۱	۳۱۷		
استان	۲۷۰	۱۵	۶۸۷.۳	۶۹۳.۹	۲,۱۹۸.۰	۲,۵۸۴.۶	۷,۴۱۸		

عملکرد شاخص های برنامه ای و کیفیتی شرکت در سال ۹۸									
ردیف	عنوان شاخص	واحد	برنامه سال ۹۸	عملکرد شش ماهه ۹۸	میزان تحقق نسبت به برنامه سال	شرح			
						تعداد مشترکین موجود (بدون روشنائی معیار)	تعداد مشترکین جدید (بدون روشنائی معیار)	فروش انرژی (بدون روشنائی)	مصرف روشنائی
۱	تعداد مشترکین موجود (بدون روشنائی معیار)	هزار مشترک	۷۵۵	۷۴۶	۹۹				
۲	تعداد مشترکین جدید (بدون روشنائی معیار)	هزار مشترک	۱۷	۸	۴۵				
۳	فروش انرژی (بدون روشنائی)	میلیون کیلووات ساعت	۳,۳۶۵	۱۷۸۶	۵۵				
۴	مصرف روشنائی	درصد	۱۰.۰۰	۱۰.۶	۴۴				
۵	تلفات	درصد	۱۰.۰۰	۱۷	۳۳				
۶	زمان انرژی توزیع نشده هر مشترک در روز	دقیقه	۱.۴۰	۱.۸۵	۶۸				
۷	متوسط برآه خاکی	کیلووات ساعت	۱,۸۵۶	۹۳۶	۵۰				
۸	درصد وصول پس از کسر موارد خاص	درصد	۱۰۰	۹۰	۹۰				
۹	درصد پرداخت لیرحضور	درصد	۹۹	۹۹	۱۰۰				
۱۰	درصد نصب کنتورهای چند نرخه	درصد	۶۴	۵۷	۸۹				
۱۱	متوسط زمان واکنش انشعاب از شبکه موجود	روز	۶.۰	۷	۸۳				
۱۲	ظرفیت بسته های توزیع	مگاوات آمپر	۲,۳۱۱	۲,۲۸۹	۹۹				
۱۳	ظرفیت منصوبه به ازاء هر مشترک جدید	کیلووات آمپر	۳.۱	۳.۱	۱۰۰				
۱۴	ظرفیت منصوبه به ازاء هر مشترک موجود	کیلووات آمپر	۱۳۶	۱۳۷	۱۰۰				
۱۵	متوسط ظرفیت بسته های موجود	کیلووات	۸۳۶۶	۸۱۷۱	۹۹				
۱۶	طول خطوط فشار ضعیف	متر	۱۰.۹	۱۱.۰	۱۰۰				
۱۷	طول خطوط فشار ضعیف به ازاء هر مشترک موجود	متر	۷.۱	۳.۱	۱۵۶				
۱۸	طول خطوط فشار ضعیف جدید به ازاء هر مشترک جدید	متر	۷.۱	۳.۱	۱۵۶				
۱۹	طول خطوط فشار متوسط	کیلووات	۱۰۵۹۸	۱۰۴۴۸	۹۹				
۲۰	متوسط طول فیدرهای فشار متوسط عمومی	کیلووات	۳۹	۳۸.۷	۱۰۱				
۲۱	متوسط قدرت چراغهای موجود	وات	۷۵	۷۵.۶	۹۹				
۲۲	قدرت منصوبه روشنائی موجود	مگاوات	۲۲.۱	۲۲.۲	۱۰۰				
۲۳	درصد مصرف روشنائی از کل فروش انرژی	درصد	۳	۲.۴	۱۲۰				
۲۴	درصد نصب کنتورهای روشنائی به تعداد فیدر روشنائی	درصد	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰				
۲۵	درصد فرات کنتورهای روشنائی 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	۰	۰				
۲۸	ضریب وفور حادثه	حادثه	۰	۰	۱۰۰				
۲۹	ضریب شدت حادثه	روز	۰	۰	۱۰۰				