



کارنامه عملکرد سال ۱۳۹۶

شرکت توزیع نیروی برق

استان همدان



کارنامه عملکرد سال ۱۳۹۶
شرکت توزیع نیروی برق استان همدان

تاریخ انتشار:

مهر ماه ۹۷

فهرست مطالب

۴	پیام مدیرعامل
۵	معرفی استان
۵	تاریخچه شرکت توزیع نیروی برق همدان
۷	استراتژی های شرکت
۸	چشم انداز و مأموریت شرکت
۹	شرکت توزیع نیروی برق استان همدان در یک نگاه
۱۰	روند ۱۴ ساله توزیع برق استان
	عملکرد سال ۹۶
۱۴	• توسعه و احداث شبکه توزیع
۱۴	• اصلاح و بهینه سازی شبکه های توزیع
۱۵	• توسعه و احداث شبکه به صورت اهدایی
۱۶	• وضعیت موجود تأسیسات شبکه توزیع
۱۷	• برقرسانی به روستاهای بدون برق
۱۷	• اصلاح شبکه روستایی
۱۸	• چراغهای روشنایی معابر
۲۰	• فروش انرژی و وصول مطالبات
۲۱	• فروش و نصب انشعاب
۲۲	• برقرسانی به چاه های آب کشاورزی
۲۳	• کنترل پیک بار و مدیریت مصرف
۲۷	• کاهش تلفات انرژی

- اقدامات مشاوران حقوقی در راستای برقه‌های غیرمجاز ۳۶
- کاهش خاموشیها و انرژی توزیع نشده ۳۷
- فعالیتهای GIS ۴۰
- تولید انرژی پاک و تجدید پذیر ۴۱
- منابع انسانی و آموزش کارکنان ۴۳
- پروژه های تحقیقاتی و نظام مشارکت ۴۶
- میز خدمت و جشنواره شهید رجایی ۴۷

پیام مدیرعامل



استان همدان با مساحت ۱۹۴۹۱ کیلومتر مربع و ۱۷۳۸۲۳۴ نفر جمعیت، دارای تعداد ۷۲۲ هزار مشترک برق است.

با توجه به اینکه استان همدان قطب کشاورزی کشور است لذا بیشترین مصرف انرژی برق نیز در این بخش صورت می گیرد.

شرکت توزیع نیروی برق استان همدان با ۳۳۶ نفر نیروی رسمی و ۵۰۳ نفر نیروی خدماتی سعی در خدمت رسانی به مشترکین گرانقدر استان دارد.

از جمله اهداف کلان شرکت، صرفه جویی و انضباط مالی، کاهش تلفات و کنترل پیک بار، بالا بردن وصول مطالبات می باشد.

احداث ۱۲۱ کیلومتر شبکه فشار ضعیف و ۱۱۲ کیلومتر شبکه فشار متوسط و نصب ۴۲۴ دستگاه پست با ظرفیت ۴۰.۳۹۵ مگاوات آمپر از اقدامات این شرکت در راستای توسعه و بهبود زیرساختها بوده است.

برقرسانی به سه روستای بدون برق در شهرستانهای همدان و اسدآباد، کاهش تلفات انرژی از ۲۲.۵ درصد در سال ۸۶ به ۱۰.۵۸ درصد در سال ۹۶، احتساب انرژی به حساب نیامده و جلوگیری از هدررفت ۱۵۸ میلیون کیلووات ساعت انرژی، تبدیل انشعاب ۵ هزار و ۹۲۶ انشعاب غیرمجاز به مجاز و دریافت ۳۱۰۹ میلیون ریال از استفاده کنندگان غیرمجاز، کاهش زمان نصب کنتور مشترکان جدید، کاهش ضریب تکرار حادثه، احداث و توسعه و اصلاح و بهینه سازی شبکه های روستایی با جذب اعتبارات بند «ه» بودجه از اقدامات برجسته شرکت به شمار می رود.

همچنین با همت مسئولین و حضور سرمایه گذاران بخش خصوصی ۸ نیروگاه خورشیدی و CHP با ظرفیت ۵۰.۱ مگاوات در استان به بهره برداری رسیده است.

در سال گذشته جذب اعتبارات جاری ۱۰۲.۲ درصد و اعتبارات سرمایه ای ۸۲.۵ درصد بوده است.

ما همچنان مصمم و متمرکز، با بهره گیری از همکاران کوشا و توانمند سعی در ایفای نقش اثرگذار خود در عرصه خدمت رسانی به مردم شریف استان داریم.

کارنامه عملکرد شرکت توزیع نیروی برق استان همدان با تکیه بر آمار سعی در نشان دادن وضعیت شرکت در سال گذشته دارد.

محمد مهدی شهیدی

رئیس هیئت مدیره و مدیرعامل

معرفی استان همدان



استان همدان در گستره ای به مساحت ۱۹۴۹۱ کیلومتر مربع، در غرب ایران قرار گرفته است. این استان از شمال به استانهای زنجان و قزوین، از جنوب به استان لرستان، از شرق به استان مرکزی و از غرب به استان کرمانشاه و استان کردستان محدود است.

بر اساس آخرین تقسیمات کشوری (سال ۹۵) این استان دارای ۹ شهرستان، ۲۹ شهر، ۲۵ بخش، ۷۳ دهستان و ۱۰۷۳ آبادی دارای سکنه و ۱۳۷ آبادی خالی از سکنه می باشد.

نسبت مساحت استان به وسعت کل کشور ۱.۲ درصد می باشد که از نظر وسعت رتبه ۲۱ را در بین استانهای کشور دارا می باشد. این استان از ۹ شهرستان همدان، ملایر، نهاوند، تویسرکان، اسدآباد، بهار، کبودرآهنگ، رزن و فامنین تشکیل شده است.

بر اساس سرشماری عمومی نفوس و مسکن سال ۱۳۹۵، جمعیت استان ۱۷۳۸۲۳۴ نفر معادل ۲.۱۷ درصد از جمعیت کشور می باشد که ۱۰۹۷۲۱۷ نفر معادل ۶۳ درصد جمعیت استان در نقاط شهری و ۶۳۹۰۰۵ نفر معادل ۳۷ درصد در نقاط روستایی ساکن می باشند.

بطور کلی آب و هوای استان در نتیجه وجود کوه های مرتفع، رودخانه ها و چشمه سارهای فراوان و پرآب و پستی و بلندی های زیاد متغیر است. به این ترتیب که هوای دره های شمالی کوه الوند سرد و پربرف و باران و تابستان های آن معتدل است.



تاریخچه شرکت توزیع نیروی برق استان همدان

در سال ۱۳۱۰ توسط شخص خیری بنام مرحوم حاج ناصرالممالک شریفی، مولد با قدرت ۴۰ کیلووات در همدان در محلی بنام خیابان بوعلی نصب و راه اندازی گردید. سوخت این مولد هیزم بود که با توجه به نیاز و اهمیت انرژی الکتریک در توسعه صنعت و مصارف دیگر بعداً شرکت سهامی الوند تأسیس گردید.

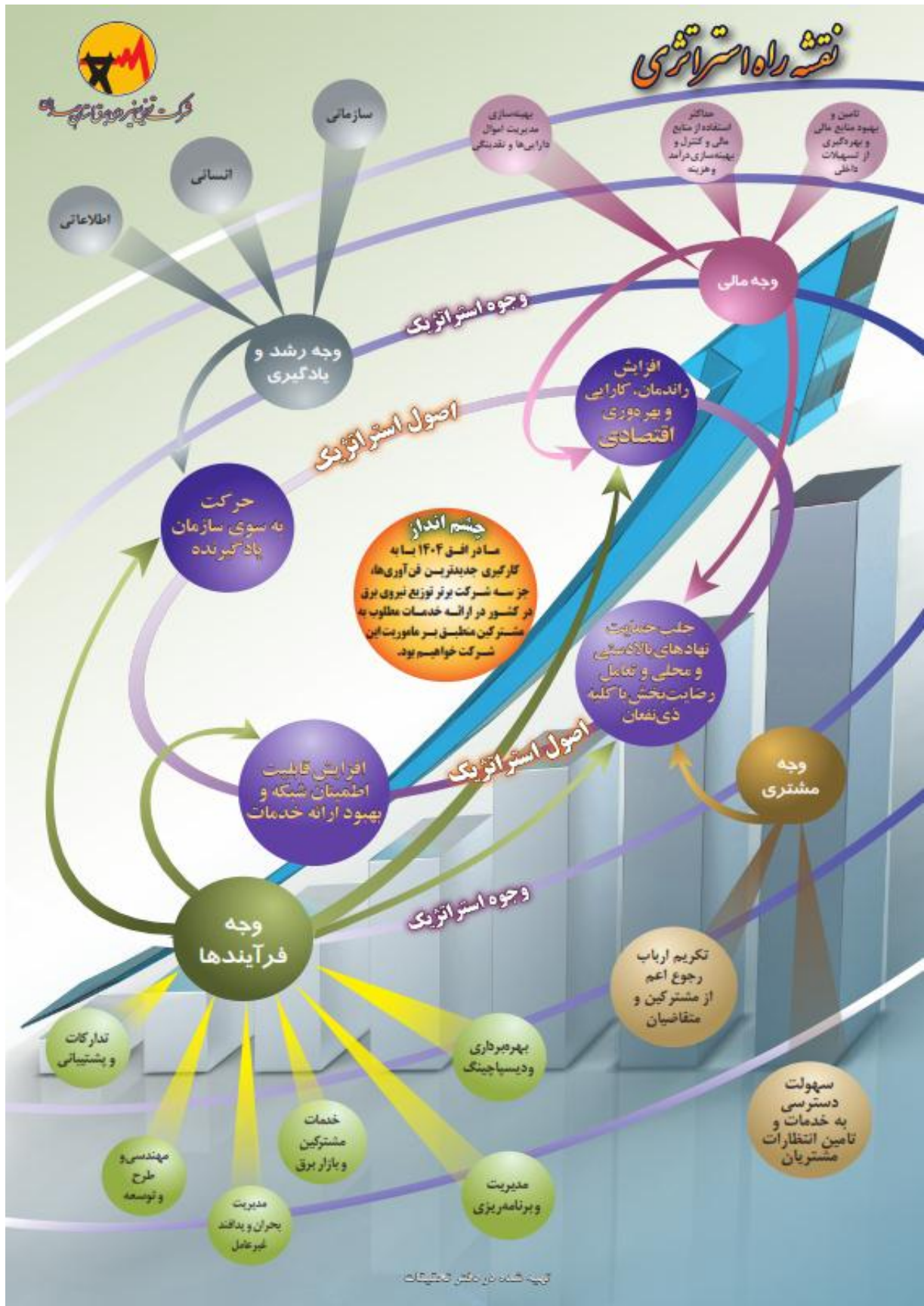
در سال ۱۳۱۸ مولد اشکودا با قدرت ۱۰۰ کیلووات، مولد MAN با قدرت ۱۰۰ کیلووات و دو دستگاه مولد توربینی در محدوده عباس آباد هرکدام به قدرت ۴۰۰ وات و در سال ۱۳۴۵ یک دستگاه مولد اشکودا به قدرت ۴۰۰ کیلووات و مولد MAN بقدرت ۷۰۰ کیلووات و در سالهای بعد مولد مرلیس با قدرت ۱۰۰۰ کیلووات و دو دستگاه رستون هرکدام به قدرت ۲۴۰۰ کیلووات نصب و راه اندازی گردید.

در سال ۱۳۴۵ برق همدان-کردستان زیر نظر وزارت آب و برق تأسیس شد و در سال ۱۳۴۷ تحت نظر برق منطقه ای غرب با عنوان برق ناحیه همدان قرار گرفت و در سال ۱۳۴۹ به شبکه سراسری پیوست.

در نیمه دوم سال ۱۳۶۵ برق منطقه ای باختر تشکیل و برق استان همدان زیر نظر برق باختر و به عنوان مدیریت برق استان همدان فعالیت خود را ادامه داد.

پیرو بهبود ساختار تشکیلات صنعت برق و به منظور تأمین برق مطمئن تر و ارائه سرویس مطلوبتر با رعایت استانداردهای مربوطه، اعم از فنی و اقتصادی در جهت تشکیل شرکتهای توزیع نیروی برق استانی در راستای سیاستها و اهداف کلی وزارت نیرو، تعیین خط مشی ها و راهنمایی های معاونت محترم برق وزارت نیرو، شرکت توزیع نیروی برق استان همدان وابسته به شرکت برق منطقه ای باختر در سال ۱۳۷۰ به ثبت رسید و فعالیت رسمی خود را از تاریخ ۱۳۷۱/۵/۱۲ آغاز نمود.

استراتژی های شرکت



چشم انداز شرکت:

ما در افق ۱۴۰۴ با به کارگیری جدیدترین فن آوریها، جز سه شرکت برتر توزیع نیروی برق کشور در ارائه خدمات مطلوب به مشترکین منطبق بر مأموریت این شرکت خواهیم بود.

مأموریت

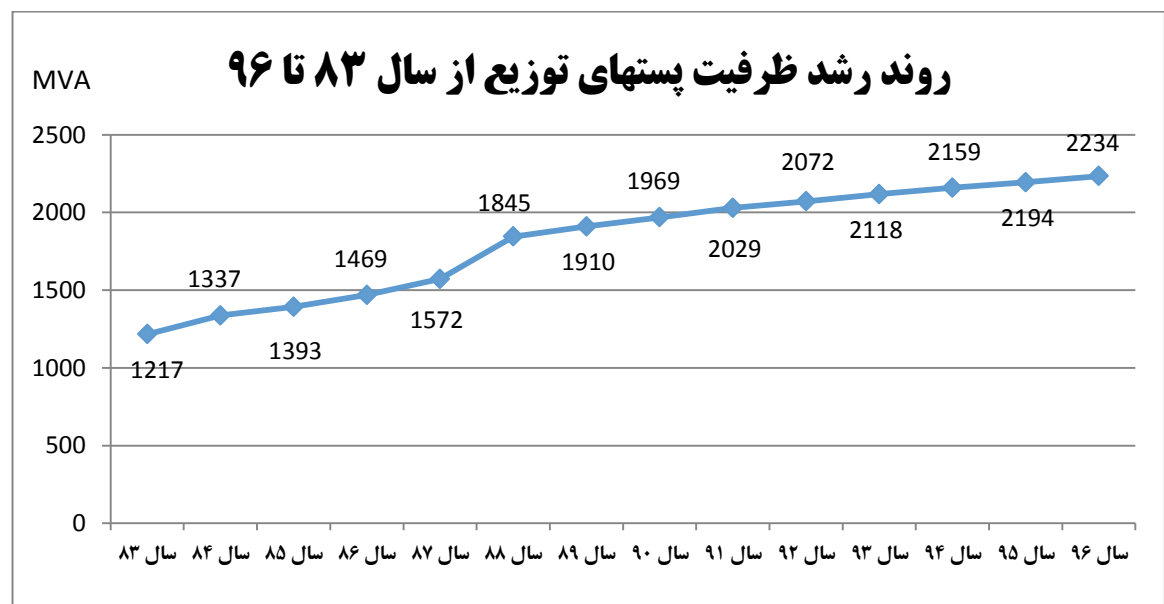
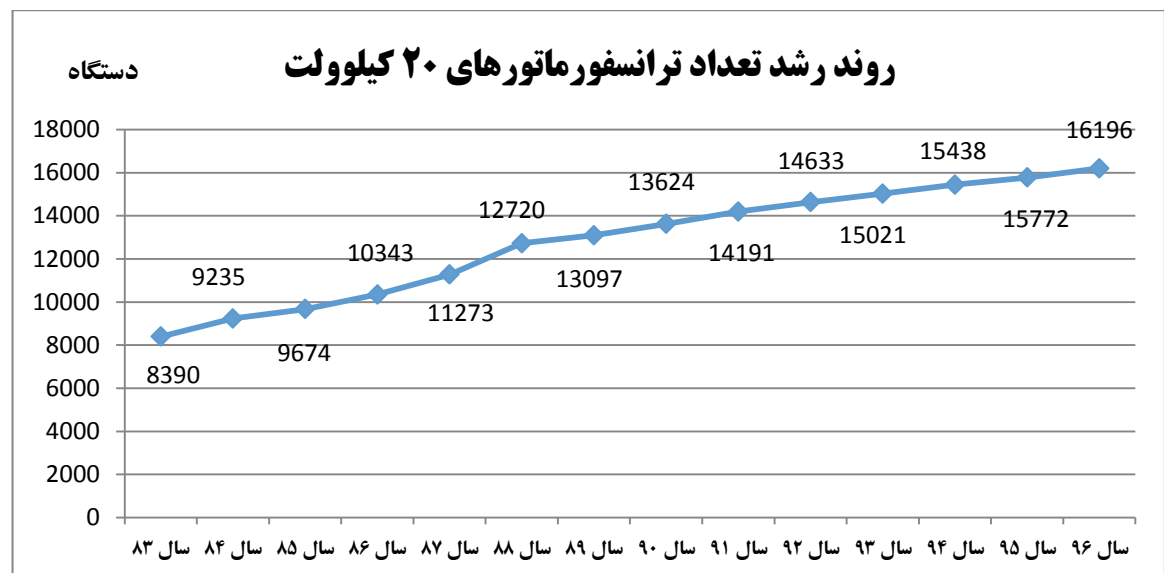
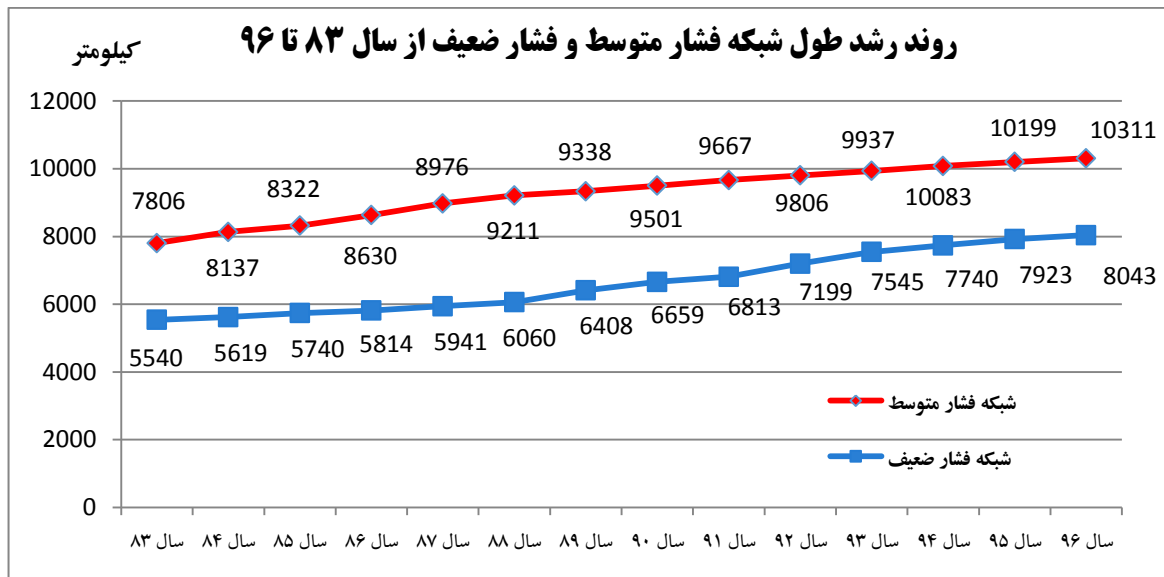
توزیع انرژی الکتریکی در استان همدان با ارزش افزوده بالا و کیفیت مطلوب و متناسب با نیاز مشتریان در همه نقاط استان.

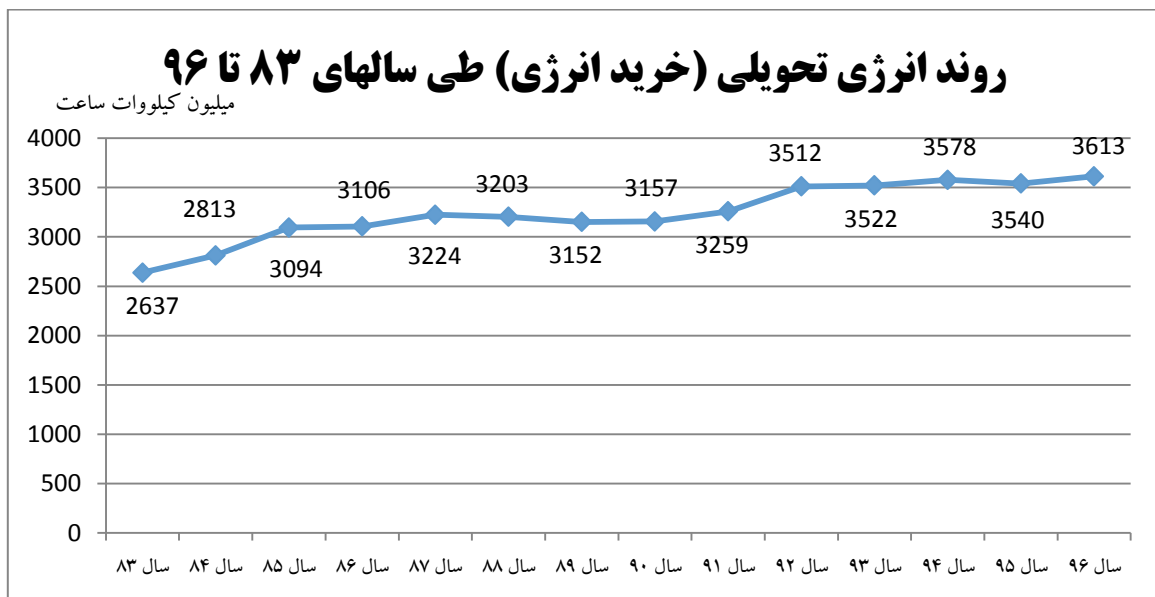
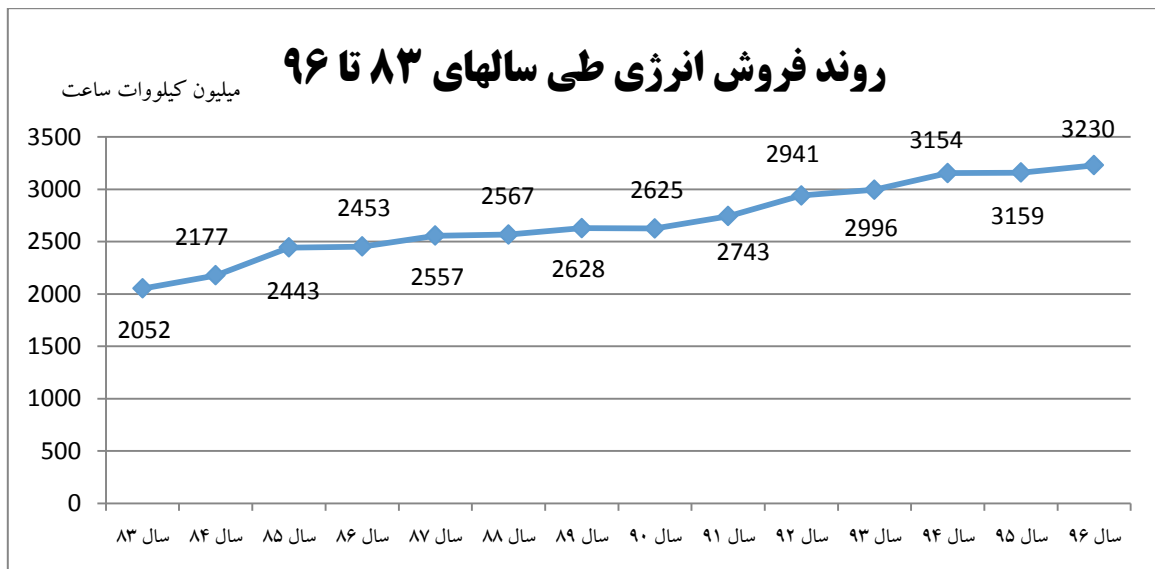
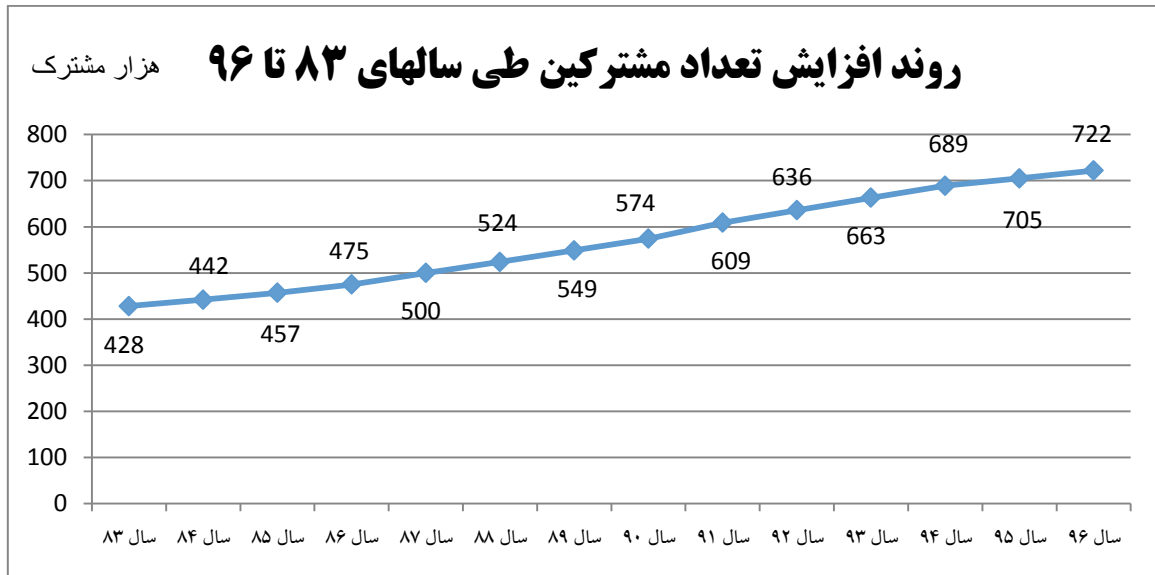
شرکت توزیع نیروی برق استان همدان در یک نگاه

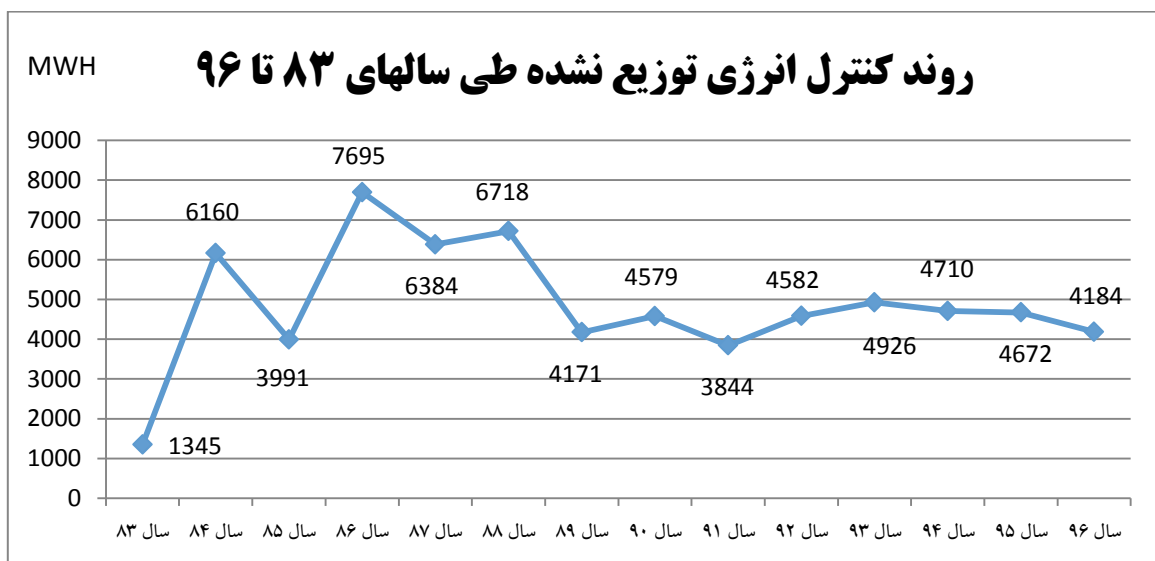
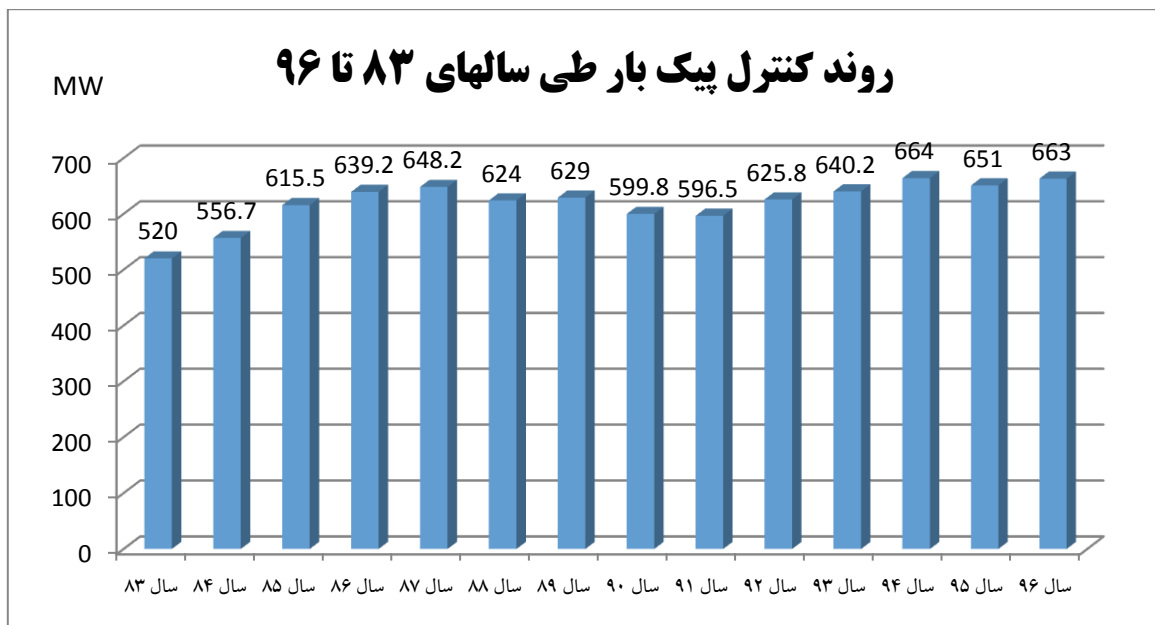
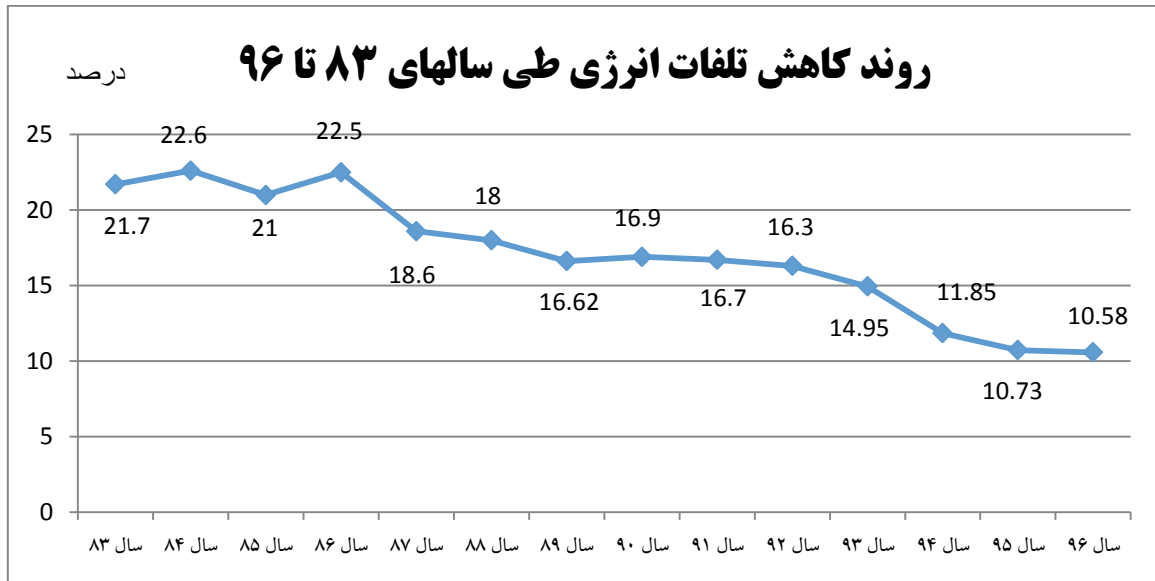
نسبت استان به کشور (درصد)	کشور در پایان سال ۹۶	تغییرات (درصد)	وضعیت سال ۹۶	وضعیت سال ۹۵	واحد	عنوان		
						مساحت	جمعیت	
۱.۲	۱۶۲۸۷۹۲	۰	۱۹۴۹۱	۱۹۴۹۱	KM ²	بر اساس سرشماری سال ۹۵	مساحت	
۲.۲	۷۹۹۲۶۲۷۰	۰	۱۷۳۸۲۳۴	۱۷۳۸۲۳۴	نفر		جمعیت	
۲.۱	۲۸۱۰۶۰۰۰	۲	۵۸۹۳۱۶	۵۷۷۸۰۰	مشترک	مشترکین (بدون روشنایی معابر)	خانگی	
۱.۸	۱۶۱۳۰۰۰	۴	۲۸۵۷۸	۲۷۴۶۶			عمومی	
۲.۹	۴۲۲۰۰۰	۲.۷	۱۲۰۷۹	۱۱۷۶۰			کشاورزی	
۲.۳	۲۳۶۰۰۰	۸.۴	۵۴۰۸	۴۹۹۱			صنعتی	
۱.۹	۴۴۶۸۰۰۰	۴	۸۳۴۷۲	۸۰۲۶۷			تجاری	
۲.۱	۳۴۸۴۶۰۰۰	۲.۴	۷۱۸۸۵۳	۷۰۲۲۸۴			جمع	
۱.۳	۸۳۴۰۲	-۱.۶	۱۰۹۳	۱۱۱۱			خانگی	فروش انرژی
۱.۳	۲۴۳۸۷	۶.۹	۳۲۶	۳۰۵			عمومی	
۲.۹	۳۹۳۷۹	۴.۴	۱۱۵۱	۱۱۰۲	کشاورزی			
۰.۴	۸۴۶۵۸	۴.۸	۳۷۴	۳۵۷	صنعتی			
۱	۱۸۷۳۶	۲.۱	۱۹۲	۱۸۸	تجاری			
۱.۹	۵۰۲۲	-۲.۱	۹۴	۹۶	روشنایی معابر			
۱.۳	۲۵۵۵۸۶	۲.۲	۳۲۳۰	۳۱۵۹	جمع			
۹۹.۷	۱۰.۶۱	-۰.۱۵	۱۰.۵۸	۱۰.۷۳	درصد	تلفات انرژی		
۲.۴	۴۲۵۰۰۰	۱.۱	۱۰۳۱۱	۱۰۱۹۹	KM	طول شبکه فشار متوسط		
۲.۲	۳۶۲۰۰۰	۱.۵	۸۰۴۳	۷۹۲۳	KM	طول شبکه فشار ضعیف		
۲.۴	۶۸۷۰۰۰	۲.۷	۱۶۱۹۶	۱۵۷۷۲	دستگاه	تعداد ترانسفورماتورهای توزیع		
۱.۹	۱۱۸۸۳۰	۱.۸	۲۲۳۴	۲۱۹۴	MVA	ظرفیت ترانسفورماتورهای توزیع		
۱.۹	۵۷۰۳۰	۰.۳	۱۰۷۱	۱۰۶۸	روستا	تعداد روستاهای برقدار		
۶۲.۵	۲۹۶۸	-۳.۵	۱۸۵۵	۱۹۲۳	KWH	سراجه مصرف مشترکین خانگی		
۱	۳۱۸۵	-۲۶.۲	۳۱	۴۲	نفر	تعداد کارکنان	زیر دیپلم	
۰.۶	۷۳۴۹	-۱۷.۶	۴۲	۵۱			دیپلم	
۰.۵	۷۵۴۹	۰	۳۵	۳۵			فوق دیپلم	
۰.۸	۲۱۴۵۴	-۲.۲	۱۷۸	۱۸۲			لیسانس	
۰.۷	۷۰۳۷	۱۶.۳	۵۰	۴۳			فوق لیسانس و دکتری	
۰.۷	۴۶۷۵۶	-۴.۸	۳۳۶	۳۵۳			جمع	

روند چهارده ساله برق استان:

ردیف	شرح	واحد	سال ۸۳	سال ۸۴	سال ۸۵	سال ۸۶	سال ۸۷	سال ۸۸	سال ۸۹	سال ۹۰	سال ۹۱	سال ۹۲	سال ۹۳	سال ۹۴	سال ۹۵	سال ۹۶	متوسط رشد	
۱	شبکه فشار متوسط	KM	۷۸۰۶	۸۱۳۷	۸۳۲۲	۸۶۳۰	۸۹۷۶	۹۲۱۱	۹۳۳۸	۹۵۰۱	۹۶۶۷	۹۸۰۶	۹۹۳۷	۱۰۰۸۳	۱۰۱۹۹	۱۰۳۱۱	۲.۲	
۲	شبکه فشار ضعیف	KM	۵۵۴۰	۵۶۱۹	۵۷۴۰	۵۸۱۴	۵۹۴۱	۶۰۶۰	۶۴۰۸	۶۶۵۹	۶۸۱۳	۷۱۹۹	۷۵۴۵	۷۷۴۰	۷۹۲۳	۸۰۴۳	۲.۹	
۳	تعداد ترانسفورماتور	دستگاه	۸۳۹۰	۹۲۳۵	۹۶۷۴	۱۰۳۴۳	۱۱۲۷۳	۱۲۷۲۰	۱۳۰۹۷	۱۳۶۲۴	۱۴۱۹۱	۱۴۶۳۳	۱۵۰۲۱	۱۵۴۳۸	۱۵۷۷۲	۱۶۱۹۶	۵.۲	
۴	ظرفیت ترانسفورماتور	MVA	۱۲۱۷	۱۳۳۷	۱۳۹۳	۱۴۶۹	۱۵۷۲	۱۸۴۵	۱۹۱۰	۱۹۶۹	۲۰۲۹	۲۰۷۲	۲۱۱۸	۲۱۵۹	۲۱۹۴	۲۲۳۴	۴.۸	
۵	تعداد فیدر فشار متوسط	فیدر	۱۸۴	۱۹۶	۲۱۷	۲۲۲	۲۳۶	۲۴۷	۲۵۱	۲۵۲	۲۵۱	۲۵۸	۲۶۰	۲۶۹	۲۷۵	۲۷۹	۳.۳	
۶	تعداد چراغ	هزار دستگاه	۲۰۷	۲۱۳	۲۳۰	۲۳۴	۲۳۸	۲۴۷	۲۴۹	۲۶۲	۲۶۴	۲۶۹	۲۷۶	۲۸۲	۲۸۵	۲۸۹	۲.۶	
۷	توان چراغ	MW	۲۷	۲۸	۲۹	۳۱	۳۳	۳۰	۲۰	۲۱	۲۱	۲۱	۲۱	۲۲	۲۲	۲۲	-۱.۴	
۸	متوسط توان	W	۱۳۰	۱۳۱	۱۲۸	۱۳۲	۱۳۷	۸۱	۸۱.۳	۷۸.۳	۷۸.۳	۷۸.۳	۷۸.۱	۷۷.۷	۷۷.۶	۷۷.۴	-۳.۹	
۹	خانگی	هزار مشترک	۳۶۲	۳۷۳	۳۸۵	۳۹۹	۴۱۹	۴۳۸	۴۵۸	۴۷۸	۴۹۶	۵۰۶	۵۲۶	۵۴۷	۵۶۷	۵۸۹	۳.۸	
۱۰	عمومی		۱۲	۱۲	۱۳	۱۴	۱۶	۱۷	۱۷	۱۸	۱۸	۲۰	۲۲	۲۴	۲۶	۲۷	۷	
۱۱	کشاورزی		۴	۵	۵	۶	۷	۸	۹	۹	۱۰	۱۰	۱۱	۱۱	۱۲	۱۲	۸.۴	
۱۲	صنعتی		۳	۳	۳	۴	۳	۳	۳	۳	۳.۵	۴	۴	۴.۵	۵	۵	۵	۵
۱۳	تجاری		۴۷	۵۰	۵۱	۵۳	۵۵	۵۸	۶۲	۶۵	۶۹	۷۲	۷۵	۷۸	۸۰	۸۳.۵	۴.۵	
۱۴	معابر		۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰.۵	۱.۳	۲.۳	۸۷.۵	
۱۵	جمع	۴۲۸	۴۴۲	۴۵۷	۴۷۵	۵۰۰	۵۲۴	۵۴۹	۵۷۴	۶۰۹	۶۳۶	۶۶۳	۶۸۹	۷۰۵	۷۲۲	۷۷۲	۴.۱	
۱۶	خانگی	میلیون کیلووات ساعت	۲۴۴	۲۶۹	۲۸۴	۳۰۶	۳۴۲	۳۴۸	۳۰۴	۲۱۱	۲۱۶	۲۴۸	۲۳۶	۲۹۱	۳۰۵	۳۲۶	۳۰۳	۳.۶
۱۷	عمومی		۵۵۱	۶۰۷	۶۶۴	۶۶۶	۸۵۲	۸۵۱	۸۷۹	۸۸۹	۸۷۹	۸۷۹	۸۷۹	۸۶۵	۹۴۸	۱۱۱۱	۱۰۹۳	۲۰.۳
۱۸	کشاورزی		۵۵۱	۶۰۷	۶۶۴	۶۶۶	۸۵۲	۸۵۱	۸۷۹	۸۸۹	۸۷۹	۸۷۹	۸۷۹	۸۶۵	۹۴۸	۱۱۱۱	۱۰۹۳	۲۰.۳
۱۹	صنعتی		۳۶۰	۳۴۶	۴۲۸	۳۶۹	۲۵۵	۲۵۸	۲۷۰	۲۹۵	۳۱۱	۳۱۱	۳۰۹	۳۲۶	۳۲۶	۳۵۷	۳۷۴	۰.۳
۲۰	تجاری		۸۸	۸۸	۱۰۳	۱۱۰	۹۷	۱۰۰	۱۵۴	۱۲۸	۱۳۴	۱۳۴	۱۵۳	۱۶۵	۱۶۹	۱۸۸	۱۹۲	۶.۲
۲۱	معابر		۱۱۸	۱۲۷	۱۴۲	۱۴۱	۱۳۴	۱۳۱	۱۱۳	۱۱۶	۱۱۶	۱۱۳	۹۸	۹۵	۹۵	۹۴	۹۴	-۱.۷
۲۲	جمع	۲۰۵۲	۲۱۷۷	۲۴۴۳	۲۴۵۳	۲۵۵۷	۲۵۶۷	۲۶۲۸	۲۶۲۵	۲۷۴۳	۲۷۴۳	۲۹۴۱	۲۹۹۶	۳۱۵۴	۳۱۵۹	۳۳۳۰	۳.۶	
۲۳	انرژی تحویلی	۲۶۳۷	۲۸۱۳	۳۰۹۴	۳۱۰۶	۳۲۲۴	۳۲۰۳	۳۱۵۲	۳۱۵۷	۳۲۵۹	۳۲۵۹	۳۵۱۲	۳۵۲۲	۳۵۷۸	۳۵۴۰	۳۶۱۳	۲.۴	
۲۴	وصول مطالبات	درصد	۹۴.۸	۱۰۳.۳	۹۹	۹۴.۵	۹۰.۵	۱۰۱	۹۵	۸۵.۱	۹۲.۶	۸۸	۹۰	۹۱	۹۴	۹۸.۳	۰.۳	
۲۵	جاه کشاورزی برقدار	حلقه	۴۱۳۶	۴۴۴۴	۴۹۵۵	۵۳۶۶	۵۷۷۷	۵۸۲۸	۶۰۲۷	۶۰۱۴	۶۱۵۱	۶۲۵۱	۶۳۴۹	۶۴۱۴	۶۵۱۹	۶۵۸۲	۳.۶	
۲۶	تعداد روستاهای برقدار	روستا	۱۰۷۶	۱۰۷۶	۱۰۸۱	۱۰۸۱	۱۰۸۱	۱۰۸۱	۱۰۸۱	۱۰۸۱	۱۰۸۱	۱۰۶۷	۱۰۶۷	۱۰۶۷	۱۰۶۸	۱۰۷۱	۰	
۲۷	تلفات انرژی	درصد	۲۱.۷	۲۲.۶	۲۱	۲۲.۵	۱۸	۱۸.۶	۱۶.۶۲	۱۶.۹	۱۶.۷	۱۶.۳	۱۴.۹۵	۱۱.۸۵	۱۰.۷۳	۱۰.۵۸	-۵.۴	
۲۸	پیک بار همزمان	MW	۵۲۰	۵۵۶.۷	۶۱۵.۵	۶۳۹.۲	۶۴۸.۲	۶۲۹	۶۲۴	۵۹۹.۸	۵۹۶.۵	۶۲۵.۸	۶۴۰.۲	۶۶۴	۶۵۱	۶۶۳	۱.۹	
۲۹	تعداد خاموشیهای فشار متوسط	مورد	۶۶۵۸	۱۰۷۵۸	۱۰۳۵۲	۱۳۳۵۵	۱۰۹۹۶	۱۱۹۴۸	۹۲۲۴	۱۶۱۰.۵	۱۴۰۵.۲	۱۶۰۶۰	۱۶۸۱۷	۱۵۷۷۷	۱۸۹۹۶	۱۷۴۵۸	۷.۷	
۳۰	انرژی توزیع نشده فشار متوسط	MWH	۱۳۴۵	۶۱۶۰	۳۹۹۱	۷۶۹۵	۶۳۸۴	۶۷۱۸	۴۱۷۱	۴۵۷۹	۳۸۴۴	۴۵۸۲	۴۹۲۶	۴۷۱۰	۴۶۷۲	۴۱۸۴	۹.۱	
۳۱	تعداد کارکنان رسمی	نفر	۵۷۳	۵۳۸	۵۱۷	۵۱۸	۵۰۹	۴۸۶	۴۵۳	۴۲۸	۴۳۱	۳۸۰	۳۶۸	۳۳۸	۳۵۳	۳۳۶	-۴	
۳۲	آموزش کارکنان	تفر ساعت	۳۲۶۵۸	۲۱۸۸۸	۲۵۵۲۲	۲۴۶۶۳	۲۰۷۳۵	۲۴۳۰۰	۲۴۳۰۰	۲۲۹۴۳	۲۰۰۰۰	۲۱۱۶۶	۲۶۳۹۰	۲۵۵۸۹	۲۳۰۰۰	۲۴۰۰۰	-۲.۳	







عملکرد سال ۹۶

توسعه و احداث شبکه

شرح	فشار ضعیف (KM)			فشار متوسط (KM)			تعداد ترانسفورماتورها (دستگاه)			ظرفیت ترانسفورماتور (مگاوات آمپر)		
	هوایی	زمینی	جمع	هوایی	زمینی	جمع	هوایی	زمینی	جمع	هوایی	زمینی	جمع
همدان ۱	۱۲.۳	۴.۶	۱۷	۱.۴	۱.۳	۲.۷	۲۱	۲	۲۳	۴.۷	۱.۵	۶.۲
همدان ۲	۲۰.۵	۵.۵	۲۶	۱۴.۸	۰.۴	۱۵.۲	۲۲	۰	۲۲	۲.۸	۰	۲.۸
ملایر	۸.۴	۰.۳	۸.۷	۱.۷	۰	۱.۷	۸	۰	۸	۱	۰	۱
نهاوند	۱۳.۴	۰.۵	۱۳.۹	۳.۷	۰.۲	۳.۹	۵	۱	۶	۰.۵	۰.۵	۱
تویسرکان	۷.۱	۰.۱	۷.۳	۱	۱.۵	۲.۵	۲	۰	۲	۰.۲	۰	۰.۲
اسدآباد	۲.۸	۰.۳	۳.۱	۰.۹	۰.۶	۱.۴	۲	۰	۲	۰.۳	۰	۰.۳
بهار	۳.۱	۰.۲	۳.۳	۰.۴	۰.۲	۰.۶	۴	۰	۴	۰.۵	۰	۰.۵
کبودرآهنگ	۲.۷	۰.۲	۲.۹	۳.۴	۰	۳.۴	۵	۰	۵	۰.۸	۰	۰.۸
رزن	۶.۶	۰.۱	۶.۷	۰.۲	۰.۲	۰.۴	۳	۰	۳	۰.۵	۰	۰.۵
فامنین	۳	۰.۲	۳.۲	۳.۹	۰	۳.۹	۲	۰	۲	۰.۲	۰	۰.۲
جمع استان	۸۰	۱۲.۱	۹۲	۳۱.۴	۴.۳	۳۵.۷	۷۴	۳	۷۷	۱۱.۳	۲	۱۳.۳

اصلاح و بهینه سازی شبکه توزیع (نصب)

شرح	فشار ضعیف (KM)			فشار متوسط (KM)			تعداد ترانسفورماتورها (دستگاه)			ظرفیت ترانسفورماتور (مگاوات آمپر)		
	هوایی	زمینی	جمع	هوایی	زمینی	جمع	هوایی	زمینی	جمع	هوایی	زمینی	جمع
همدان ۱	۴۱.۲	۰.۴	۴۱.۶	۱.۳	۰.۷	۱.۹	۴	۰	۴	۱	۰	۱
همدان ۲	۲۵.۱	۰.۶	۲۵.۷	۰.۵	۰	۰.۵	۲۹	۰	۲۹	۲.۱	۰	۲.۱
ملایر	۳۶.۴	۰.۴	۳۶.۸	۲.۶	۰	۲.۶	۶	۰	۶	۱.۱	۰	۱.۱
نهاوند	۲۵.۹	۰.۷	۲۶.۶	۱.۷	۰.۲	۱.۹	۱	۰	۱	۰.۳	۰	۰.۳
تویسرکان	۱۰.۷	۰.۱	۱۰.۸	۶.۹	۰	۶.۹	۵	۰	۵	۰.۴	۰	۰.۴
اسدآباد	۱۰.۵	۰.۱	۱۰.۶	۰.۲	۰	۰.۲	۹	۰	۹	۱.۶	۰	۱.۶
بهار	۱۲.۶	۰.۴	۱۳	۰.۱	۰.۱	۰.۳	۲	۰	۲	۰.۴	۰	۰.۴
کبودرآهنگ	۲۸.۳	۰.۲	۲۸.۵	۴.۷	۰	۴.۷	۳	۰	۳	۰.۴	۰	۰.۴
رزن	۴.۲	۰	۴.۲	۰.۵	۰	۰.۵	۷	۰	۷	۱.۲	۰	۱.۲
فامنین	۹.۲	۰.۱	۹.۳	۱.۹	۰.۱	۱.۹	۱	۰	۱	۰.۱	۰	۰.۱
جمع استان	۲۰۴	۲.۹	۲۰۷	۲۰.۳	۱.۱	۲۱.۴	۶۷	۰	۶۷	۸.۴	۰	۸.۴

اصلاح و بهینه سازی شبکه (برکناری تأسیسات توزیع)

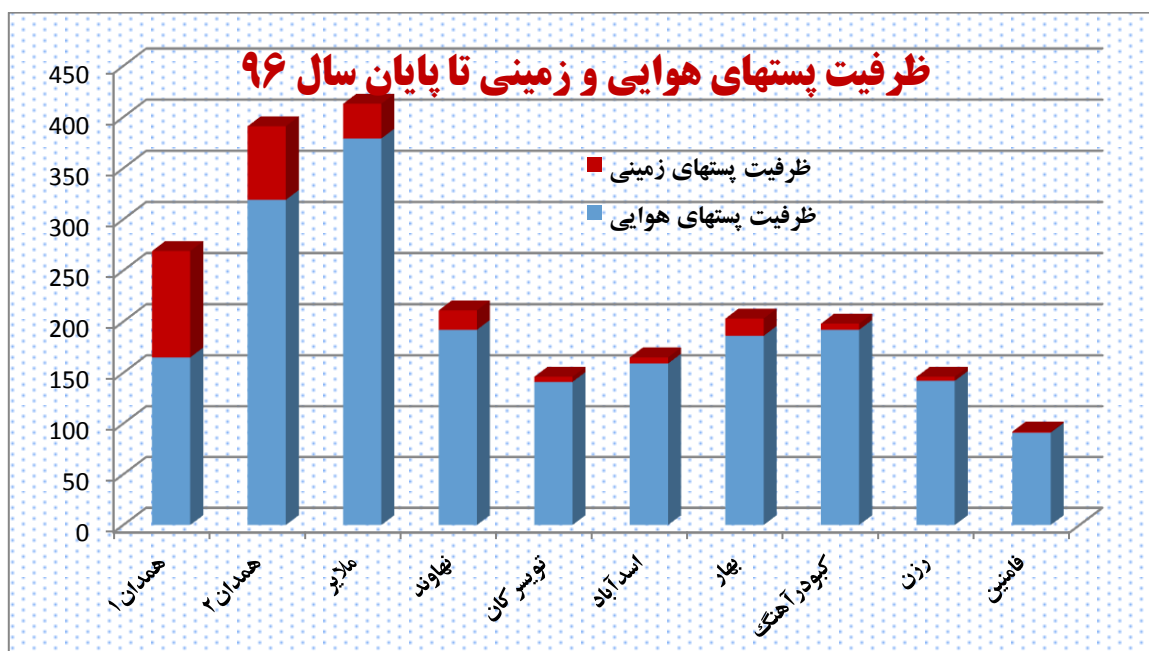
شرح	فشار ضعیف (KM)			فشار متوسط (KM)			تعداد ترانسفورماتورها (دستگاه)			ظرفیت ترانسفورماتور (مگاوات آمپر)		
	هوایی	زمینی	جمع	هوایی	زمینی	جمع	هوایی	زمینی	جمع	هوایی	زمینی	جمع
همدان ۱	۴۲.۳	۰.۱	۴۲.۴	۲.۸	۰	۲.۸	۱۱	۰	۱۱	۰.۹	۰	۰.۹
همدان ۲	۲۲.۹	۰.۴	۲۳.۳	۱.۴	۰.۱	۱.۵	۴۰	۰	۴۰	۷.۶	۰	۷.۶
ملایر	۳۳	۰	۳۳	۷.۱	۰	۷.۱	۱۲	۰	۱۲	۱.۲	۰	۱.۲
نهادوند	۲۶.۵	۰.۱	۲۶.۶	۱۴.۸	۰.۱	۱۴.۹	۴	۰	۴	۰.۳	۰	۰.۳
تویسرکان	۹	۰	۹	۲	۰	۲	۸	۰	۸	۰.۷	۰	۰.۷
اسدآباد	۸.۳	۰.۱	۸.۳	۵.۶	۰	۵.۶	۱۴	۰	۱۴	۲.۲	۰	۲.۲
بهار	۱۲	۰.۱	۱۲.۱	۲.۹	۰	۲.۹	۱۷	۰	۱۷	۱.۲	۰	۱.۲
کبودرآهنگ	۱۸.۹	۰	۱۸.۹	۶.۹	۰	۶.۹	۳	۰	۳	۰.۳	۰	۰.۳
رزن	۲.۶	۰	۲.۶	۳.۱	۰	۳.۱	۱۶	۰	۱۶	۲.۲	۰	۲.۲
فامنین	۹	۰.۰	۹	۳.۵	۰	۳.۵	۴	۰	۴	۰.۵	۰	۰.۵
جمع استان	۱۸۴.۴	۰.۸	۱۸۵.۲	۵۰.۱	۰.۲	۵۰.۴	۱۲۹	۰	۱۲۹	۱۷	۰	۱۷

توسعه شبکه اهدایی

شرح	فشار ضعیف (KM)			فشار متوسط (KM)			تعداد ترانسفورماتورها (دستگاه)			ظرفیت ترانسفورماتور (مگاوات آمپر)		
	هوایی	زمینی	جمع	هوایی	زمینی	جمع	هوایی	زمینی	جمع	هوایی	زمینی	جمع
همدان ۱	۲.۳	۰.۴	۲.۷	۴.۲	۳.۵	۷.۷	۴۴	۱	۴۵	۴	۱	۵
همدان ۲	۱	۰.۱	۱.۱	۷.۸	۳.۴	۱۱.۲	۵۸	۰	۵۸	۴.۸	۰	۴.۸
ملایر	۰.۶	۰.۱	۰.۷	۱۱.۷	۰.۴	۱۲.۱	۷۳	۰	۷۳	۵.۵	۰	۵.۵
نهادوند	۰.۴	۰	۰.۴	۷.۳	۰.۵	۷.۸	۳۴	۰	۳۴	۲.۲	۰	۲.۲
تویسرکان	۰.۴	۰	۰.۴	۳.۳	۰.۲	۳.۵	۲۷	۰	۲۷	۱.۹	۰	۱.۹
اسدآباد	۰	۰	۰	۱۲	۰	۱۲	۳۴	۰	۳۴	۲.۶	۰	۲.۶
بهار	۰.۳	۰	۰.۳	۵.۷	۰	۵.۷	۴۸	۰	۴۸	۶.۵	۰	۶.۵
کبودرآهنگ	۱	۰	۱	۱۹.۲	۰.۴	۱۹.۶	۳۸	۰	۳۸	۳.۵	۰	۳.۵
رزن	۰.۱	۰	۰.۱	۱۵.۳	۲	۱۷.۳	۳۷	۰	۳۷	۲.۹	۰	۲.۹
فامنین	۰	۰	۰	۷.۷	۰.۱	۷.۸	۱۵	۰	۱۵	۰.۸	۰	۰.۸
جمع استان	۶.۱	۰.۶	۶.۷	۹۴.۴	۱۰.۴	۱۰۴.۸	۴۰۸	۱	۴۰۹	۳۴.۶	۱	۳۵.۶

آمار وضعیت موجود تأسیسات شبکه توزیع تا پایان سال ۹۶

ظرفیت پستهای ۲۰ کیلوولت			تعداد پستهای ۲۰ کیلوولت			شبکه فشار متوسط					شبکه فشار ضعیف					شرح
جمع	زمینی	هوایی	جمع	زمینی	هوایی	جمع	زمینی	جمع هوایی	خودنگهدار	سیمی هوایی	جمع	زمینی	جمع هوایی	خودنگهدار	سیمی هوایی	
مگا ولت آمپر			دستگاه			کیلومتر					کیلومتر					واحد
۲۶۹	۱۰۴	۱۶۵	۱۲۸۶	۱۳۲	۱۱۵۴	۹۰۹	۷۶	۸۳۲	۶۳	۸۲۶	۱۲۳۲	۱۹۷	۱۰۳۵	۴۳۲	۶۰۳	همدان ۱
۳۹۱	۷۲	۳۱۹	۱۹۳۸	۹۷	۱۸۴۱	۹۷۹	۶۸	۹۱۱	۹۰۴	۹۰۲	۱۰۶۵	۱۷۵	۸۹۰	۵۳۹	۳۵۲	همدان ۲
۴۱۴	۳۴	۳۷۹	۲۷۳۰	۴۵	۲۶۸۵	۱۷۲۷	۳۷	۱۶۹۰	۰.۲	۱۶۹۰	۱۱۷۲	۸۵	۱۰۸۷	۳۵۸	۷۲۹	ملایر
۲۱۱	۱۹	۱۹۲	۱۷۴۰	۳۱	۱۷۰۹	۹۶۸	۱۷	۹۵۰	۰.۵	۹۵۰	۸۸۶	۵۰	۸۳۶	۳۸۸	۴۴۸	نهاوند
۱۴۶	۵	۱۴۱	۱۳۴۸	۸	۱۳۴۰	۸۱۵	۱۲	۸۰۳	۰	۸۰۳	۷۴۹	۳۵	۷۱۴	۱۹۴	۵۲۰	تویسرکان
۱۶۵	۶	۱۵۹	۱۷۶۴	۱۱	۱۷۵۳	۹۶۷	۱۴	۹۵۳	۱	۹۵۲	۵۱۴	۳۱	۴۸۳	۱۷۳	۳۱۰	اسدآباد
۲۰۲	۱۷	۱۸۶	۱۶۸۶	۱۷	۱۶۶۹	۱۰۵۶	۱۴	۱۰۴۲	۱	۱۰۴۱	۷۰۳	۲۶	۶۷۷	۱۵۸	۵۱۹	بهار
۱۹۹	۶	۱۹۲	۱۶۲۶	۷	۱۶۱۹	۱۲۵۴	۷	۱۲۴۶	۱	۱۲۴۵	۷۶۷	۳۱	۷۳۶	۲۹۴	۴۴۲	کیودرآهنگ
۱۴۵	۴	۱۴۲	۱۳۴۲	۵	۱۳۳۷	۱۰۱۶	۷	۱۰۰۹	۲	۱۰۰۷	۵۸۲	۱۳	۵۶۹	۱۳۷	۴۳۲	رزن
۹۲	۱	۹۱	۷۳۶	۱	۷۳۵	۶۲۱	۵	۶۱۶	۰	۶۱۶	۳۷۳	۱۶	۳۵۷	۱۱۸	۲۳۹	فامنین
۲۲۳۴	۲۶۸	۱۹۶۷	۱۶۱۹۶	۳۵۴	۱۵۸۴۲	۱۰۳۱۱	۲۵۷	۱۰۰۵۴	۲۱.۴	۱۰۰۳۳	۸۰۴۴	۶۶۰	۷۳۸۴	۲۷۹۱	۴۵۹۳	جمع استان



برقرسانی به روستاهای بدون برق

ردیف	شهرستان	دهستان	روستا	تعداد خانوار	شبکه فشار		پست		
					متوسط (KM)	ضعیف (KM)	تعداد (دستگاه)	ظرفیت (KVA)	
۱	اسدآباد	کلیایی	نادرآباد	۱۰	۰.۲	۰.۴	۱	۵۰	
۲	همدان	سنگستان	آغچه سیدان	۸	۵.۵	۰.۶	۱	۲۵	
۳	همدان	هگمتانه	اولیایی	۱۲	۵.۱	۰.۳	۱	۵۰	
جمع					۳۰	۱۰.۸	۱.۳	۳	۱۲۵

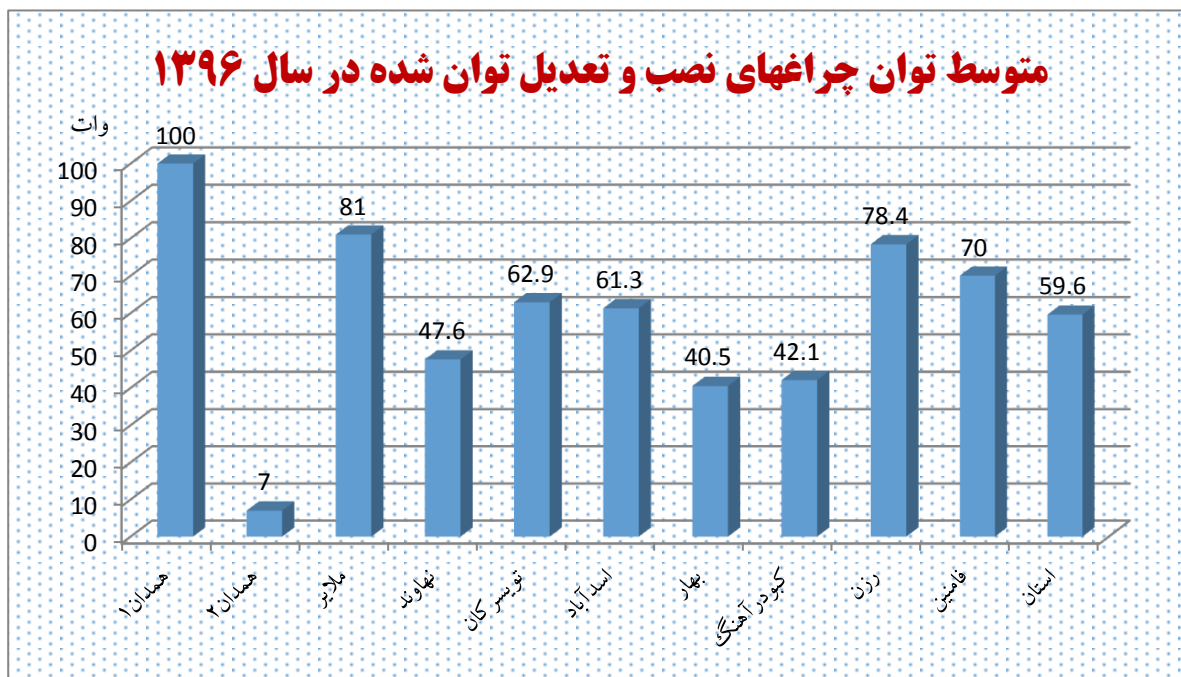
اصلاح و بهینه سازی شبکه روستایی

شرح پروژه	سال ۹۲ (بند ۶۹)	سال ۹۳ (بند ۷)	سال ۹۴ (بند ۷)	سال ۹۵ (بند ۷)	سال ۹۶ (بند ۷)	مجموع ۵ سال
تعداد متقاضی برقرار شده	۳۲۲۲	۲۲۷۸	۱۲۳۳	۲۳۸۰	۷۶۹	۹۸۸۲
شبکه فشار ضعیف احداث شده (کیلومتر)	۴۴	۳۳	۱۹	۵۰.۲	۲۹	۱۷۵.۲
خط ۲۰ کیلوولت احداث شده (کیلومتر)	۲۲	۳۳	۴.۲	۳.۲۴		۶۲.۴۴
پست هوایی احداث شده (دستگاه)	۶	۱۳	۱۸	۱۲		۴۹
شبکه فشار ضعیف اصلاح شده (کیلومتر)	۳۲	۲۷.۵	۴۹.۶	۲۴.۷		۱۳۳.۸
شبکه ۲۰ کیلوولت اصلاح شده (کیلومتر)				۲.۴		۲.۴
تعداد پست هوایی اصلاح شده (دستگاه)	۱	۴				۵
تعداد تابلو تعویض شده (دستگاه)		۶۸		۲۳		۹۱
تعداد چراغ نصب شده (دستگاه)	۱۸۷۵	۸۲۰	۱۹۲۳			۴۶۱۸
تعداد کنتور تعویض شده (دستگاه)				۴۰۰۰		۴۰۰۰



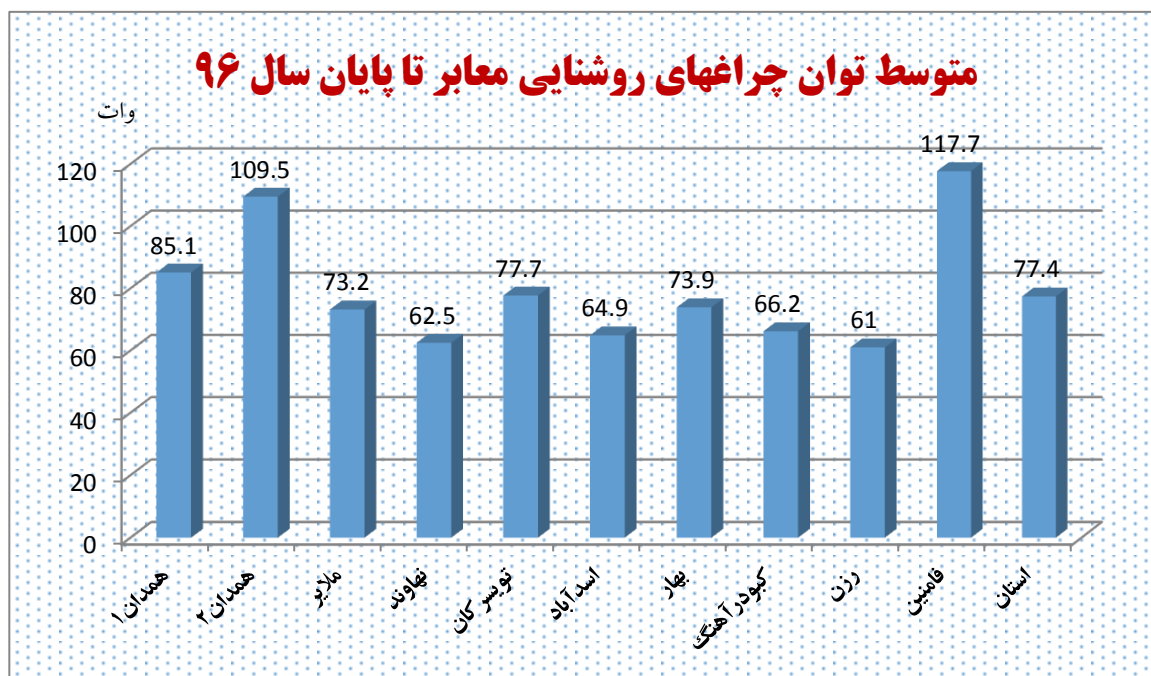
توسعه و اصلاح چراغهای روشنایی معابر

شرح	LED ۲۰ وات	۲۳ وات	۳۵ وات	۵۰ وات	۷۰ وات	۱۲۵ وات جیوه	۲۵۰ وات جیوه	۲۵۰ وات سدیم	۲۵۰ وات سدیم	۴۰۰ وات سدیم	تعداد کل چراغها	توان کل چراغها	متوسط توان
	دستگاه												
	وات	وات	وات	وات	وات	وات	وات	وات	وات	وات	کیلووات	وات	
همدان ۱	۰	۰	۲	۱۵۹	۲۱۸	۰	۰	۲۱	۰	۰	۶۲۹	۶۲.۹	۱۰۰
همدان ۲	۰	۰	۸۰	۶۵	۲۹۹	۰	۰	-۱۱۰	۰	۰	۳۵۴	۲.۵	۷
ملایر	۰	-۴	۲۸	۱۱۷	۱۰۶	-۱	۰	۵	۰	۰	۳۲۴	۲۶.۲	۸۱
نهایوند	۲۴۱	۰	۷۵	۱۲۲	۱۷۹	۰	۰	۰	۰	۰	۶۴۹	۳۰.۹	۴۷.۶
تویسرکان	۰	۰	۱۰۰	۰	۱۴۹	۰	۰	۰	۰	۰	۲۶۹	۱۶.۹	۶۲.۹
اسدآباد	۰	-۵	۶۸	۱۰۰	۹۹	۰	۰	۰	۰	۰	۲۸۳	۱۷.۳	۶۱.۳
بهار	۰	۰	۵۹	۰	۱۱	۰	۰	۰	۰	۰	۷۰	۲.۸	۴۰.۵
کیودرآهنگ	۰	۲۴۱	۲۲۶	۶۲	۱۲۷	۰	۰	۰	۰	۶	۶۶۲	۲۷.۸	۴۲.۱
رزن	۰	۰	۹۶	۱	۹۵	۰	۰	۰	۰	۰	۲۴۵	۱۹.۲	۷۸.۴
فامنین	۰	۰	۳۳	۲۳	۳۷	۰	۰	۰	۰	۰	۱۲۰	۸.۴	۷۰
جمع	۲۴۱	۲۳۲	۷۶۷	۶۴۹	۱۳۲۰	-۱	۰	-۷۲	۰	۶	۳۶۰۵	۲۱۵	۵۹.۶



آمار وضعیت موجود چراغهای روشنایی معابر تا پایان سال ۹۶

شرح	LED ۲۰ وات	۲۳ وات	۳۵ وات	۵۰ وات	۷۰ وات	۱۰۰ وات	۱۲۵ وات جیوه	۱۵۰ وات	۲۵۰ وات سدیم جیوه	۲۵۰ وات سدیم	۴۰۰ وات سدیم	تعداد کل چراغها	توان کل چراغها	متوسط توان
واحد	دستگاه													
وات	کیلووات													
همدان ۱	۰	۲۲۲۷۰	۲۳۲	۱۴۸۱	۶۴۲۰	۰	۴۹۷۵	۲۴۷۳	۱۱۵	۵۶۰۰	۷۶۷	۴۴۳۳۳	۳۷۷۲	۸۵
همدان ۲	۰	۱۲۶۹۳	۲۴۷	۹۸۳	۵۰۵۲	۱۰	۵۵۸۱	۱۵۱۲	۸۳	۶۷۲۰	۹۳۲	۳۳۸۱۳	۳۷۰۲	۱۱۰
ملایر	۰	۳۲۶۲۳	۱۴۴۰	۹۱۲	۵۶۰۴	۰	۶۶۲۳	۹۹۷	۹۲۶	۵۵۷۵	۵۰۵	۵۵۲۰۵	۴۰۴۳	۷۳
نهادند	۲۴۱	۲۳۳۳۸	۵۱۵	۱۲۳۰	۵۵۰۳	۰	۱۶۸۸	۸۵۸	۰	۲۸۴۸	۶۱۱	۳۶۸۳۲	۲۳۰۲	۶۳
تویسرکان	۰	۱۰۳۷۱	۳۴۹	۶۰۰	۱۶۷۶	۰	۲۶۴۸	۲۷۰	۱۳۱	۱۹۱۶	۳۵۵	۱۸۳۱۶	۱۴۲۳	۷۸
اسدآباد	۰	۱۱۲۹۹	۵۴۴	۶۳۴	۲۹۸۹	۰	۱۶۷۳	۵۵۴	۱۴۶	۱۴۰۳	۱۴۷	۱۹۳۸۹	۱۲۵۸	۶۵
بهار	۰	۱۲۵۱۵	۵۵۲	۸۱۶	۲۶۶۹	۰	۱۸۵۵	۴۵۸	۴۲۵	۲۴۶۷	۱۵۵	۲۱۹۱۲	۱۶۲۰	۷۴
کیودرآهنگ	۰	۱۲۶۸۲	۲۵۸۴	۱۸۰۸	۴۴۱۴	۰	۲۴۱۵	۱۰۸۲	۲۳۱	۱۷۸۷	۱۱۴	۲۷۱۱۷	۱۷۹۶	۶۶
رزن	۰	۱۵۶۵۵	۱۲۹	۴۹۲	۲۶۲۱	۰	۲۱۳۷	۲۷۲	۷۷۷	۱۳۹۸	۲۴	۲۳۵۰۵	۱۴۳۴	۶۱
فامنین	۰	۲۳۹۵	۱۷۶	۴۳۵	۹۰۶	۰	۲۴۸۴	۱۴۲	۲۷۳	۱۷۰۵	۱۰۶	۸۶۲۲	۱۰۱۵	۱۱۸
جمع	۲۴۱	۱۵۵۸۴۱	۶۷۶۸	۹۳۹۱	۳۷۸۵۴	۱۰	۳۲۰۷۹	۸۶۱۸	۳۱۰۷	۳۱۴۱۹	۳۷۱۶	۲۸۹۰۴۴	۲۲۳۶۷	۷۷.۴

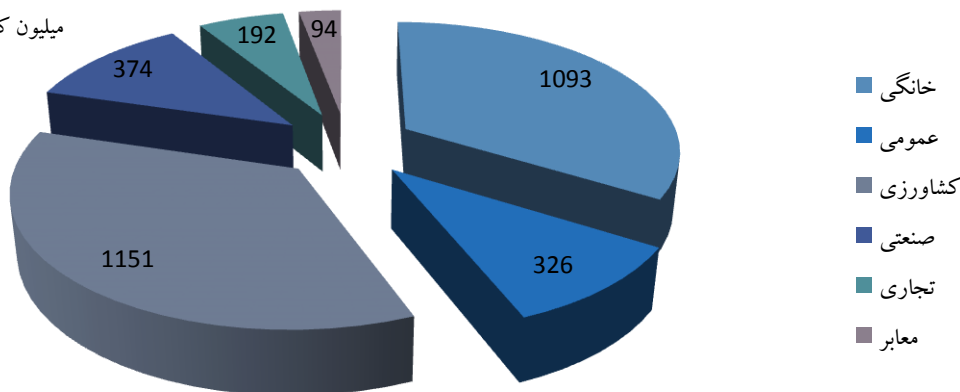


فروش انرژی و وصول مطالبات

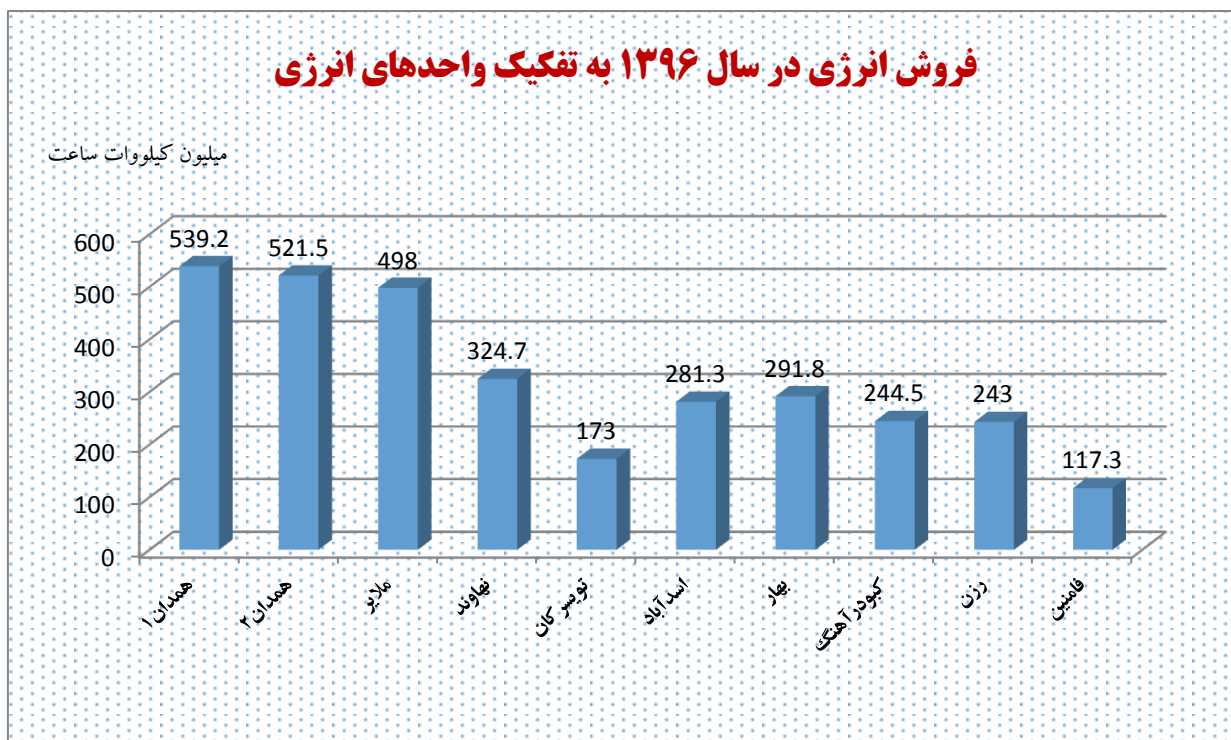
مانده بدهی	وصول مطالبات	فروش انرژی							شرح
		جمع	معابر	تجاری	صنعتی	کشاورزی	عمومی	خانگی	
میلیارد ریال	درصد	میلیون کیلووات ساعت							واحد
۱۲۰	۹۹.۷	۵۳۹.۲	۱۵.۸	۵۸	۲۱	۱۰۵	۹۳	۲۴۶	همدان ۱
۱۳۸	۹۹	۵۲۱.۵	۱۵.۵	۵۰	۱۰.۶	۸۳	۶۱	۲۰.۶	همدان ۲
۲۳۲	۹۶	۴۹۸	۱۷	۲۹	۶۸	۱۴۵	۴۴	۱۹۴	ملایر
۱۱۴	۹۳.۳	۳۲۴.۷	۹.۷	۱۴	۲۳	۱۳۸	۲۵	۱۱۵	نهادند
۵۹	۱۱۰.۱	۱۷۳	۶	۱۰	۱۵	۷۱	۱۱	۶۰	تویسرکان
۵۲	۹۸.۷	۲۸۱.۳	۵.۳	۸	۹	۱۷۲	۳۳	۵۴	اسدآباد
۵۹	۱۰۰.۸	۲۹۱.۸	۶.۸	۸	۸۰	۱۱۹	۱۲	۶۶	بهار
۱۰۵	۹۴.۲	۲۴۴.۵	۷.۵	۶	۲۳	۱۱۱	۳۳	۶۴	کبودرآهنگ
۵۹	۱۰۳.۵	۲۴۳	۶	۷	۲۴	۱۳۰	۹	۶۶	رزن
۲۴	۹۷	۱۱۷.۳	۴.۳	۳	۵	۷۸	۵	۲۲	فامنین
۹۶۲	۹۸.۳	۳۲۳۰	۹۴	۱۹۲	۳۷۴	۱۱۵۱	۳۲۶	۱۰۹۳	جمع استان

فروش انرژی در سال ۱۳۹۶ به تفکیک تعرفه

میلیون کیلووات ساعت



فروش انرژی در سال ۱۳۹۶ به تفکیک واحدهای انرژی



فروش و نصب انشعاب

شرح	همدان ۱	همدان ۲	ملایر	نهاوند	تویسرکان	اسدآباد	بهار	کبودرآهنگ	رزن	فامنین	جمع استان
فروش انشعاب	۳۸۴۵	۴۹۶۹	۳۲۸۵	۱۵۲۸	۸۳۶	۵۱۹	۸۳۶	۷۰۹	۹۰۸	۲۹۲	۱۷۷۲۷
نصب انشعاب	۴۲۸۴	۴۴۴۷	۴۰۹۳	۲۱۲۷	۶۹۲	۷۰۵	۹۴۲	۸۱۲	۱۰۰۲	۳۵۳	۱۹۴۵۷

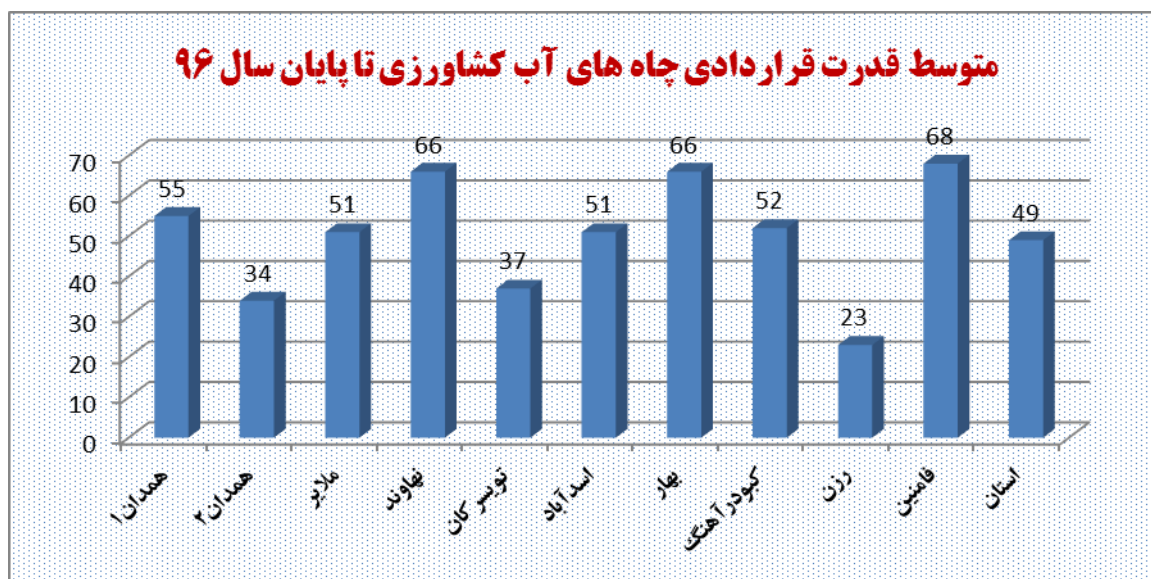
برقرسانی به چاه آب کشاورزی

شرح	همدان ۱	همدان ۲	ملایر	نهاوند	تویسرکان	اسدآباد	بهار	کیودرآهنگ	رزن	فامنین	جمع استان
تعداد چاه کشاورزی	۳	۱	۱	۶	۷	۱۷	۸	۷	۱۴	۱	۶۵
قدرت قراردادی	۱۰۵	۰	۴۹	۱۷۳	۶۴	۳۷۷	۶۰	۲۶۲	۳۰۵	۳۷	۱۴۳۲

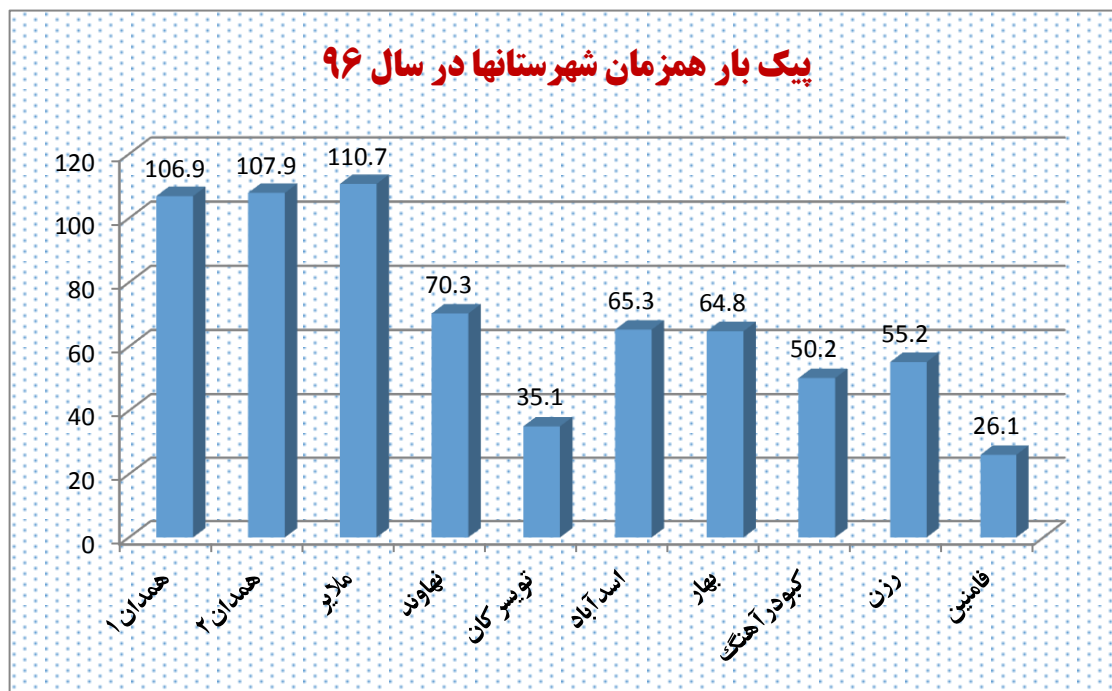
آمار وضعیت موجود چاه های آب کشاورزی برقدار تا پایان سال ۹۶

ردیف	شهرستان	تعداد فعال	تعداد غیرفعال	تعداد کل	قدرت قراردادی	متوسط قدرت قراردادی	مصرف
	واحد	حلقه			کیلووات	کیلووات	مگاوات ساعت
۱	همدان ۱	۴۶۴	۲۳	۴۸۷	۲۶۸۴۰	۵۵	۶۵۲۴۴
۲	همدان ۲	۳۲۴	۲۰	۳۴۴	۱۱۸۵۳	۳۴	۲۰۰۷۳
۳	ملایر	۹۰۰	۴	۹۰۴	۴۶۱۹۵	۵۱	۹۲۱۶۰
۴	نهاوند	۶۳۹	۶	۶۴۵	۴۲۸۳۰	۶۶	۱۰۰۳۸۷
۵	تویسرکان	۸۴۶	۱۰	۸۵۶	۱۹۳۲۳	۳۷	۴۱۹۵۵
۶	اسدآباد	۹۵۴	۱۳	۹۶۷	۴۸۹۵۸	۵۱	۱۲۲۳۱۰
۷	بهار	۸۱۹	۱۶	۸۳۵	۳۰۶۷۵	۶۶	۶۸۰۷۷
۸	کیودرآهنگ	۴۸۹	۱۰۰	۵۸۹	۳۸۸۶۱	۵۲	۷۴۱۲۱
۹	رزن	۴۹۱	۲	۴۹۳	۲۵۶۰۸	۲۳	۷۱۶۰۷
۱۰	فامنین	۴۱۱	۵۱	۴۶۲	۳۱۴۱۲	۶۸	۵۷۱۵۸
	جمع استان	۶۳۳۷	۲۴۵	۶۵۸۲	۳۲۲۵۵۵	۴۹	۷۱۳۰۹۲

متوسط قدرت قراردادی چاه های آب کشاورزی تا پایان سال ۹۶



کنترل پیک بار و مدیریت مصرف



رتبه بندی پیک بار همزمان واحد های اجرایی استان همدان در سال ۹۶

نام شهرستان	پیک		تخفیف همکاری با دیسپاچینگ		حد نصاب تعیین شده (سهامیه) پیک ۹۶	درصد رشد نسبت به حد نصاب سهامیه ۹۶
	۹۶	۹۵	اول	دوم		
همدان	۲۰۴.۶۸	۲۰۲.۱	۲۰۳.۴۸	۱۹۹.۱	۲۰.۶	-۳.۳۷
ملایر	۱۱۰.۷۳	۱۰۷.۱	۱۰۸.۹۵	۱۰۸.۲۸	۱۱۰.۵	-۲.۰۱
فامنین	۲۶.۱۰	۲۶.۴	۰	۲۶.۱	۲۶.۶۰	-۱.۹۹
رزن	۵۵.۱۵	۵۵.۵	۰	۰	۵۶.۲۰	-۱.۸۷
بهار	۶۴.۸۲	۵۹	۵۸.۹۴	۵۸.۹	۶۰	-۱.۷۷
کبودرآهنگ	۵۰.۱۵	۴۹.۸	۴۹.۹۷	۴۹.۵۰	۵۰.۳۰	-۱.۵۹
تویسرکان	۳۵.۱۰	۳۴	۳۴.۳۲	۳۴.۰۶	۳۴.۶۰	-۱.۵۶
نهاوند	۷۰.۳۳	۷۰.۸	۷۰.۳۲	۷۰.۰۸	۷۱	-۱.۳۰
اسدآباد	۶۵.۲۶	۶۴.۱	۶۳.۰۱	۶۲.۷۷	۶۳.۵۰	-۱.۱۵
توزیع همدان	۶۶۳.۰۳	۶۵۱.۳	۶۵۹.۸	۶۵۴.۴۰	۶۵۸	-۰.۵۵
کشور	۵۵۴۴۲	۵۳۰۴۱	-	۵۵۴۴۲	-	-

سهامیه و عملکرد کاهش پیک بار سال

حداکثر بار مصوب پس از اعمال سهامیه کاهش پیک بار ۱۳۹۶	سهامیه کاهش پیک تعیین شده سال ۱۳۹۶		سهامیه تعیین شده برای پروژه ها بر اساس نامه شماره ۹۵/۳۱۳/۳۴۱۱ تاریخ ۹۵/۱۰/۴ معاونت محترم هماهنگی توزیع شرکت توانیر					
			مشترکین		بهره برداری		مدیریت مصرف	
			عملکرد	سهامیه	عملکرد	سهامیه	عملکرد	سهامیه
۶۹۲	۷۴.۴	۴۴.۱۶	۱۲.۷	۷.۱	۱۲.۵	۹.۰۶	۴۹.۲	۲۸

عملکرد واقعی در بخش مدیریت مصرف ۱۷۴.۶ مگاوات بوده است که با اعمال ضریب همزمانی مقدار به دست آمده، ۴۹.۲ مگاوات می باشد.

عملکرد شرکت در کاهش پیک سال ۹۶ در بخش مدیریت مصرف

ردیف	سر فصل	سهامیه سال ۹۶ (MW)	عملکرد سال ۹۶ (MW)
۱	خانگی	۱.۵	۸
۲	تجاری	۱	۰.۴۹
۳	اداری	۰.۵	۰.۷
۴	کشاورزی	۲۲.۲	۱۵۲.۱
۵	صنایع	۲	۱۰.۵
۶	مدارس	۰.۸	۲.۸
۷	مجموع	۲۸	۱۷۴.۶

معرفی طرح ها کاهش پیک در رسانه های عمومی استان



برگزاری تئاتر خیابانی "مردان نقره ای" با موضوع مدیریت مصرف



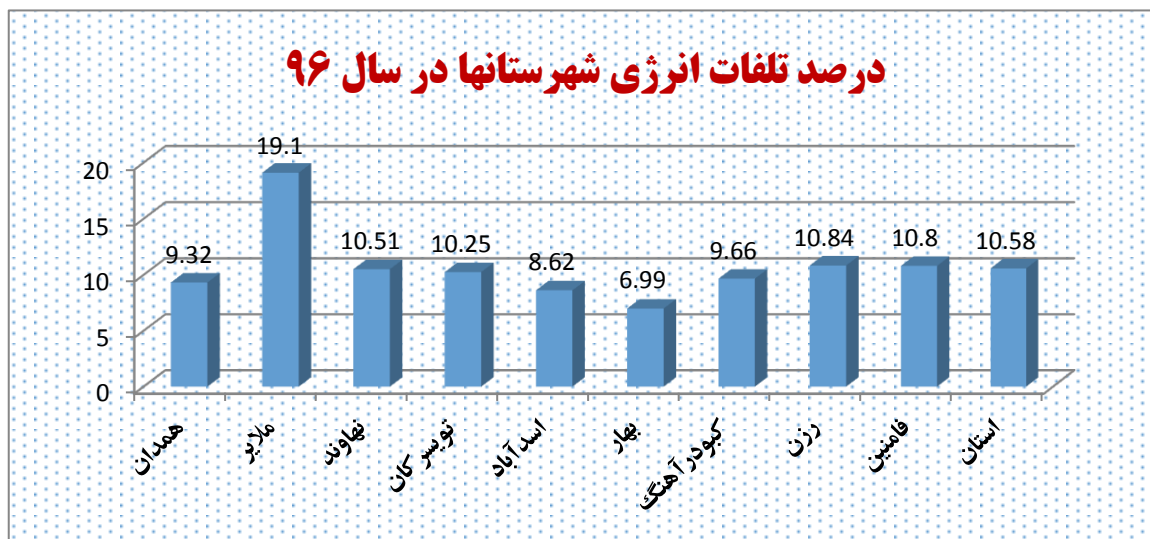
عملکرد شرکت در کاهش پیک سال ۹۶ در بخش بهره برداری

ردیف	سرفصل	سهامیه سال ۹۶ (MW)	عملکرد سال ۹۶ (MW)
۱	تست لوازم اندازه گیری دیماندی	۰.۴۵	۰.۴۷
۲	تلفات توان	۴.۱	۴.۷
۳	جمع آوری انشعابات غیر مجاز	۰.۵۶	۱.۵
۴	تعدیل روشنایی معابر	۰.۳	۰.۸۷
۵	اصلاح اتصالات سست	۰.۴۵	۱.۰۵
۶	بکارگیری مولدهای اضطراری	۳.۲	۳.۹
۷	مجموع	۹.۰۶	۱۲.۴۹

عملکرد شرکت در کاهش پیک سال ۹۶ در بخش مشترکین

ردیف	سرفصل	سهامیه سال ۹۶ (MW)	عملکرد سال ۹۶ (MW)
۱	تست لوازم اندازه گیری	۱.۵	۲.۵۲۹
۲	تعویض لوازم اندازه گیری	۲	۵.۵۵
۳	کنترل مضاعف	۲	۴.۳۰۸
۴	تطبیق فیوزهای ۳ آمپری	۱.۷	۰.۲۷۳
۵	تطبیق فیوزهای ۵ آمپری		۰.۰۴۶
۶	مجموع	۷.۲	۱۲.۷۰۶

کاهش تلفات



اقدامات انجام شده برای کاهش تلفات

الف) اصلاح ساختار شبکه:

عملکرد	واحد		برنامه
۰	پست جدید		کاهش شعاع تغذیه پستهای فوق توزیع
۱۶	فیدر		کاهش شعاع تغذیه فیدرهای ۲۰ کیلوولت
۶۳.۴۵	کیلومتر	توسعه شبکه فشار متوسط	حذف و کاهش شعاع تغذیه پستهای توزیع با استفاده از ترانسفورماتورهای کم تلفات و کوچک
۳۰.۰۲	کیلومتر	کاهش یا حذف شبکه فشار ضعیف	
۲۴۲	دستگاه	نصب ترانسفورماتور کم تلفات	
۱۳۰	دستگاه	نصب ترانسفورماتور کم ظرفیت	
۲۲۳.۶۶	کیلومتر		جایگزینی کابل خودنگهدار با شبکه هوایی
۷۲.۴۵	کیلومتر		توسعه استفاده از کابل خودنگهدار
۲۰.۴۵	کیلومتر		استفاده از کابل زمینی بجای شبکه هوایی
۱۴۸.۹۹	کیلومتر		اصلاح سطح مقطع شبکه فشار ضعیف
۱۸.۵۷	کیلومتر		اصلاح سطح مقطع شبکه فشار متوسط
۲۰۹۷	کیلومتر		کنترل و اصلاح ولتاژ انتهای فیدر

ب) کنترل و اصلاح لوازم اندازه گیری مشترکین

ردیف	شرح	واحد	حجم عملیات تاکنون
۱	واگذاری انشعابات به مشترکین به صورت ولتاژ اولیه	مشترک	۸
۲	نصب کنتورهای مشترکین روی پایه یا استفاده از تابلو تجمیع (خارج از دسترس مشترک)	مشترک	۷۹۸
۳	تعویض و جایگزینی کنتورهای معیوب	دستگاه	۱۲۳۶۳
۴	تعداد کنتورهای تست و بازرسی شده	فقره	۲۵۳۵۵۱
۵	نصب کنتور برای کلیه مصرف کنندگان فاقد کنتور غیر مجاز	اشتراک	۱۱۸۱
۶	انتخاب و جایگزینی CT متناسب با مصرف مشترک	دستگاه	۴۳۳
۷	نصب کنتورهای مرجع قابل قرائت از راه دور در خروجی پستهای توزیع	دستگاه	۲
۸	نصب کنتورهای AMI با اولویت مشترکین با تراکم بار بالا و دیماندی	دستگاه	۵۰۲۶
۹	تبدیل یا جمع آوری برقهایی غیر مجاز	فقره	۵۹۲۶
۱۰	نصب کنتور مرجع در مجتمع های تجاری و مسکونی و ...	دستگاه	۳۰
۱۱	نصب کنتور مرجع در نقاط آلوده به برق غیر مجاز	دستگاه	۴۰۰۰

ج) سایر اقدامات صورت گرفته در جهت کاهش تلفات

ردیف	شرح	واحد	حجم عملیات تاکنون
۱	نصب مولد های تجدیدپذیر با ظرفیت کم در محل مصرف	kw	۱۲۰۰۰
۲	کنترل و اصلاح توان راکتیو شبکه (نصب خازن)	کیلووار	۱۵۷۶۹۰۵۰
۳	بهبود اتصالات شبکه ها	مورد	۳۵۱۶۹۰۰۰
۴	پیاده سازی داشبورد مدیریتی کاهش تلفات شرکت	درصد	۱۰۰۰۰۰

اصلاح و تعویض لوازم اندازه گیری



نصب کنتورهای مشترکین روی پایه با استفاده از تابلو تجميع



تبدیل شبکه سیمی به کابل خودنگهدار



اصلاح سطح مقطع شبکه فشار ضعیف



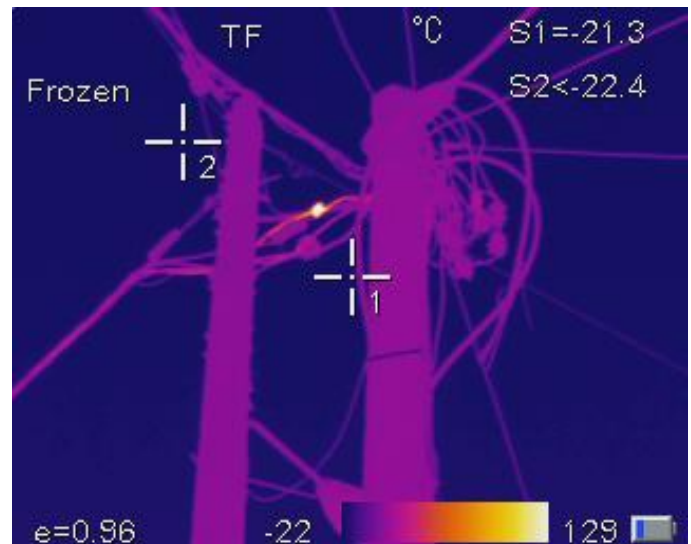
نصب تابلو فشار ضعیف، اصلاح شبکه هوایی به زمینی، نصب شلتر، انتقال کنتورها به داخل شلتر



نصب ترانس های کم ظرفیت و کم تلفات با احداث کابل فاصله دار



استفاده از دوربین ترموویژن جهت شناسایی اتصالات سست در شبکه های توزیع



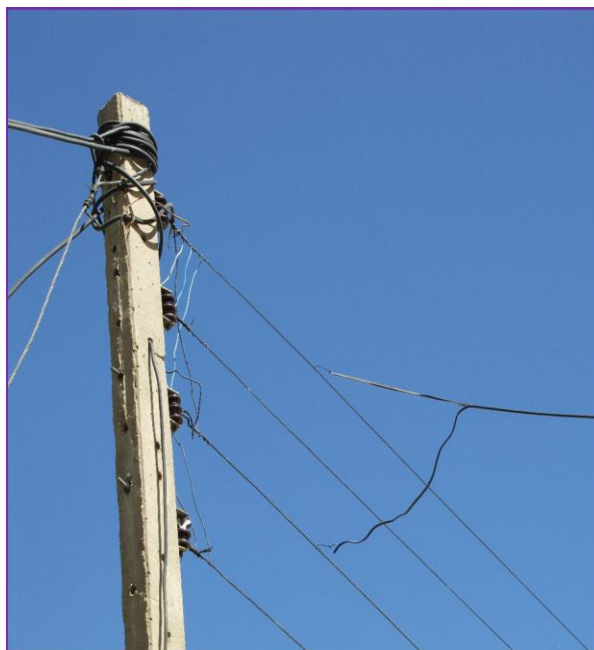
**استفاده از دستگاه التراسونیک در بازدید شبکه های فشار متوسط به منظور تشخیص و مکان یابی نشتی و تخلیه
جزیی در مقره ها و سایر تجهیزات**



تعویض چراغهای روشنایی معابر پر مصرف با چراغهای کم مصرف



شناسایی و جمع آوری برق های غیر مجاز



برق های غیر مجاز					
وصول (میلیون ریال)	مبلغ (میلیون ریال)	مصرف (میلیون کیلووات ساعت)	تعداد		
-	-	-	۱۲۷۰۴	از طریق پیمانکاران و مشاوران حقوقی	اختیار، قطع و جمع آوری و ساماندهی انشعابات غیرمجاز
۶۲۴۱	۹۵۸۰	۱۲	۴۵۷۹	ایجاد سابقه شده در سیستم	
۳۱۰۹	۴۹۱۷	۴.۵	۵۲۸۷	از طریق پیمانکاران	تبدیل به انشعاب مجاز ۵۹۲۶ مورد
			۶۳۹	از طریق مراجع قضائی و مشاوران حقوقی	

نتیجه اقدامات انجام شده غیر فنی برای کاهش تلفات

ردیف	شرح	تعداد	انرژی (میلیون کیلووات ساعت)	مبلغ (میلیون ریال)
۱	کسر مصرف (کدفرم ۴۴)	۱۲۴۸۵	۱۴۱	۶۶۳۶۵
۲	برقهای غیرمجاز موردی و موقت	۶۴۰۳	۱۷	
	جمع	۱۸۸۸۸	۱۵۸	

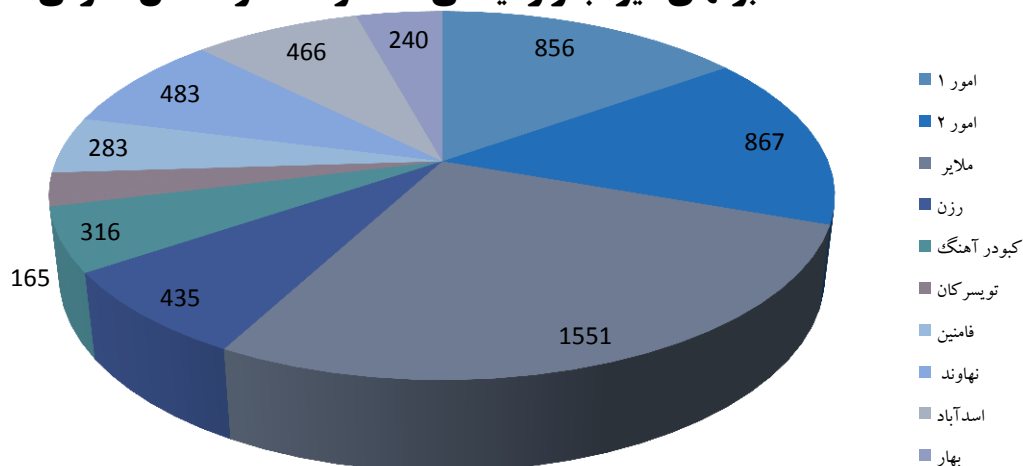
برقهای غیر مجاز شناسایی شده و ثبت در سیستم

توزیع برق	تعداد	مصرف (هزار کیلووات ساعت)	فروش (میلیون ریال)	وصول (میلیون ریال)	درصد وصول
همدان ۱	۴۹۷	۶۷۷	۱۲۰۷	۵۹۵	۴۹
همدان ۲	۴۹۴	۱۴۱۹	۱۴۴۸	۱۹۵۹	۱۳۵
ملایر	۱۳۵۳	۳۱۸۸	۲۰۸۷	۵۴۵	۲۶
نهایند	۷۲۲	۲۲۳۰	۱۸۸۰	۸۱۳	۴۳
بهار	۹۷	۱۰۵	۸۱	۳۵	۴۳
اسد آباد	۵۰	۱۳۴	۱۵۵	۱۰۲	۶۶
کبودر آهنگ	۹۱۱	۲۲۳۴	۱۷۶۱	۱۵۰۱	۸۵
رزن	۷۷	۸۵۴	۳۶۴	۲۴۵	۶۸
تویسرکان	۸۱	۱۴	۸	۱	۶
فامنین	۲۹۷	۸۳۵	۵۹۰	۴۴۶	۷۶
جمع استان	۴۵۷۹	۱۱۶۹۰	۹۵۸۰	۶۲۴۱	۶۵

اقدامات انجام شده توسط مشاوران حقوقی

ردیف	واحد	تعداد پرونده مطروحه	برق غیر مجاز	سرقت	متفرقه	تبدیل به مجاز	منجر به نتیجه	مبلغ اخذ شده بابت خسارت وارده به شبکه	کسر مصرف بابت انرژی (MWH)	صورت وضعیت پرداختی (میلیون ریال)
۱	امور ۱	۹۳۹	۸۵۶	۱۱	۷۲	۰	۹۳۲	۱۲۳۱	۴۳۵۹	۶۱۳
۲	امور ۲	۸۸۲	۸۶۷	۰	۱۵	۱۱۱	۸۸۱	۸۷۶	۴۳۵۴	۶۰۶
۳	ملایر	۱۵۶۵	۱۵۵۱	۶	۸	۳۵۱	۱۴۸۸	۱۵۳۱	۴۳۳۹	۱۰۶۹
۴	رزن	۴۳۷	۴۳۵	۱	۱	۰	۳۸۵	۶۵۶	۲۶۳۲	۲۹۴
۵	کبودر آهنگ	۳۳۲	۳۱۶	۸	۸	۲۱	۳۲۳	۲۴۲	۸۱۲	۲۳۳
۶	تویسرکان	۱۷۴	۱۶۵	۳	۶	۰	۱۷۳	۲۲۶	۹۷۰	۱۳۶
۷	فامنین	۲۸۳	۲۸۳	۰	۰	۷۵	۲۸۳	۳۶۶	۶۸۷	۲۱۰
۸	نهایند	۵۲۰	۴۸۳	۷	۳۰	۸۰	۴۰۹	۱۱۳۱	۱۱۴۳	۳۵۴
۹	اسدآباد	۴۸۵	۴۶۶	۴	۱۵	۰	۲۵۵	۴۴۲	۵۸۹	۲۸۷
۱۰	بهار	۲۴۷	۲۴۰	۱	۶	۱	۲۳۹	۶۵۱۲	۱۰۷۷	۱۸۹
۱۱	جمع کل	۵۸۶۴	۵۶۶۲	۴۱	۱۶۱	۶۳۹	۵۳۶۸	۱۳۲۱۲	۲۰۹۶۲	۳۹۹۰

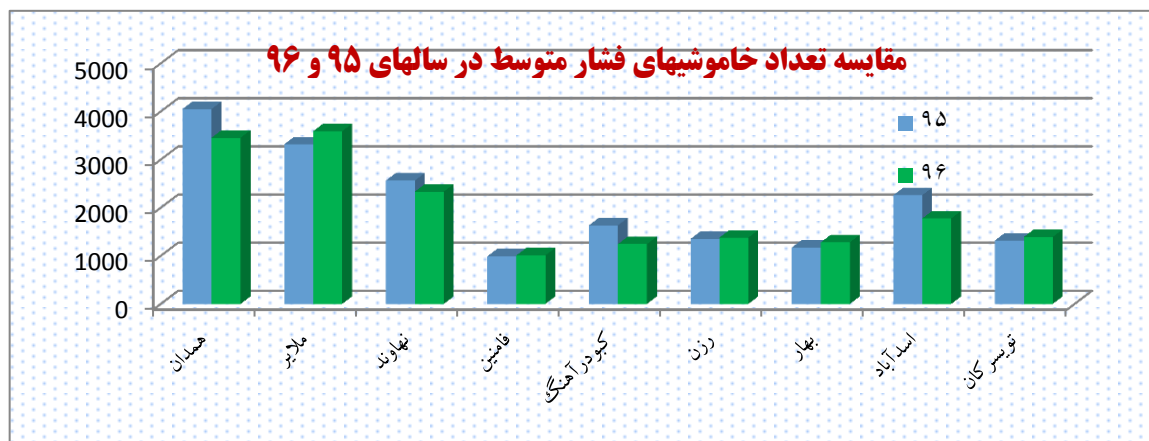
تعداد برقهای غیر مجاز رسیدگی شده توسط کارشناسان حقوقی



کاهش خاموشیها و انرژی توزیع نشده

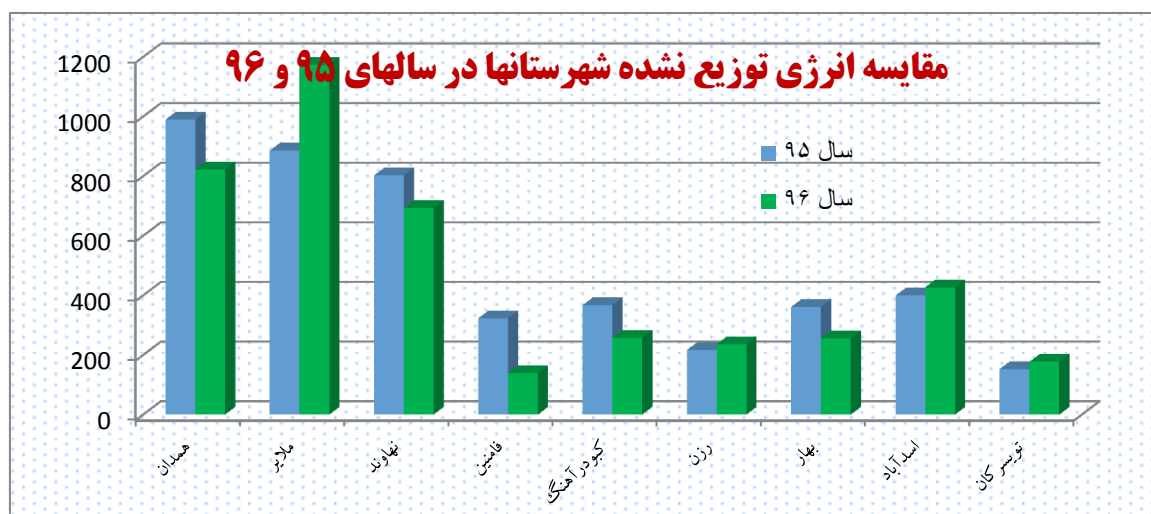
گزارش تعداد خاموشی های فشار متوسط شرکت توزیع نیروی برق استان همدان در سالهای ۹۵ و ۹۶

نام واحد	تعداد خاموشی بی برنامه		در صد رشد	تعداد خاموشی با برنامه		در صد رشد	جمع (مورد)		در صد تغییرات
	۹۵	۹۶		۹۵	۹۶		۹۵	۹۶	
همدان	۲۹۰۰	۲۴۵۴	-۱۵.۴	۱۱۵۱	۱۰۰۰	-۱۳.۱	۴۰۵۱	۳۴۵۴	-۱۴.۷
ملایر	۲۷۹۶	۳۰۹۹	۱۰.۸	۵۲۱	۴۹۱	-۵.۸	۳۳۱۷	۳۵۹۰	۸.۲
نهایند	۲۰۹۶	۲۰۰۸	-۴.۲	۴۶۷	۳۲۵	-۳۰.۴	۲۵۶۳	۲۳۳۳	-۹
فامنین	۸۳۹	۸۹۰	۶.۱	۱۵۲	۱۱۹	-۲۱.۷	۹۹۱	۱۰۰۹	۱.۸
کیودرآهنگ	۱۳۱۶	۹۶۵	-۲۶.۷	۳۱۸	۲۷۸	-۱۲.۶	۱۶۳۴	۱۲۴۳	-۲۳.۹
رزن	۱۲۱۰	۱۱۴۲	-۵.۶	۱۴۰	۲۳۶	۶۸.۶	۱۳۵۰	۱۳۷۸	۲.۱
بهار	۹۸۲	۹۲۱	-۶.۲	۱۹۲	۳۶۰	۸۷.۵	۱۱۷۴	۱۲۸۱	۹.۱
اسدآباد	۱۶۵۵	۱۴۰۸	-۱۴.۹	۶۰۵	۳۷۰	-۳۸.۸	۲۲۶۰	۱۷۷۸	-۲۱.۳
تویسرکان	۱۰۵۸	۱۲۰۶	۱۴	۲۵۹	۱۸۶	-۲۸.۲	۱۳۱۷	۱۳۹۲	۵.۷
جمع شرکت	۱۴۸۵۲	۱۴۰۹۳	-۵.۱	۳۸۰۵	۳۳۶۵	-۱۱.۶	۱۸۶۵۷	۱۷۴۵۸	-۶.۴



گزارش انرژی توزیع نشده فشار متوسط شرکت توزیع نیروی برق استان همدان سالهای ۹۵ و ۹۶

نام واحد	انرژی توزیع نشده بی برنامه		در صد رشد	انرژی توزیع نشده با برنامه		در صد رشد	جمع (MWH)		در صد رشد
	۹۵	۹۶		۹۵	۹۶		۹۵	۹۶	
همدان	۴۵۵.۷۲	۴۸۵.۷۵	۶.۶	۳۲۰.۴۳	۳۳۷.۵۲	۶.۶	۹۸۹.۸	۸۲۳.۳	۵.۳
ملایر	۹۴۰.۰۱	۸۱۶.۷۸	-۱۳.۱	۱۸۷.۵	۳۵۷.۶۹	-۱۳.۱	۸۸۵.۷	۱۱۷۴.۵	۹۰.۸
نهایند	۵۴۵.۹۹	۴۵۷.۴۹	-۱۶.۲	۳۸۸.۲	۲۳۵.۶	-۱۶.۲	۸۰۲.۴	۶۹۳.۱	-۳۹.۳
فامنین	۲۲۴.۴	۷۲.۳۴	-۶۷.۸	۵۵.۰۱	۶۶.۱۷	-۶۷.۸	۳۲۳.۲	۱۳۸.۵	۲۰.۳
کیبودرآهنگ	۲۵۳.۵	۱۶۷.۷۷	-۳۳.۸	۸۵.۸۹	۸۹.۲۹	-۳۳.۸	۳۶۶.۸	۲۵۷.۱	۴
رزن	۱۹۶.۷۷	۱۶۸.۴۷	-۱۴.۴	۵۴.۱۳	۶۷.۸۱	-۱۴.۴	۲۱۶.۲	۲۳۶.۳	۲۵.۳
بهار	۱۹۱.۹۵	۱۵۱.۰۴	-۲۱.۳	۷۰.۹۸	۱۰۵.۵۱	-۲۱.۳	۳۶۱.۲	۲۵۶.۶	۴۸.۶
اسدآباد	۲۷۲.۹۹	۲۶۲.۳۲	-۳.۹	۲۶۰.۱	۱۶۴.۹۷	-۳.۹	۳۹۹.۲	۴۲۷.۳	۳۶.۶
تویسرکان	۱۱۱.۸۰	۱۱۴.۴۳	۲.۴	۴۶.۳۴	۶۳.۰۹	۲.۴	۱۵۳.۳	۱۷۷.۵	۳۶.۱
جمع شرکت	۳۱۹۳.۱۳	۲۶۹۶.۳۷	-۱۵.۶	۱۴۶۸.۵۸	۱۴۸۷.۶۳	-۱۵.۶	۴۴۹۷.۹	۴۱۸۴	۱.۳



شاخص ترین اقدامات امور دیسپاچینگ و فوریت های برق در سال ۹۶:

- ۱- کاهش تاخیر ثبت خاموشی ها از ۱۳۵۱ دقیقه در سال ۹۵ به ۲۱۳ دقیقه در سال ۹۶ معادل ۸۴ درصد کاهش.
- ۲- کاهش نرخ خاموشی ها از ۱.۹۹۷ دقیقه در روز در سال ۹۵ به ۱.۷۷۱ دقیقه در سال ۹۶ معادل ۲۳ / ۰ دقیقه.
- ۳- کاهش تعداد خاموشی های فیدرهای اصلی از ۹۴۶۸ عدد در سال ۹۵ به ۷۵۵۳ عدد در سال ۹۶ معادل ۲۰ درصد کاهش
- ۴- فعال کردن ۱۳۴ دستگاه خطاسنج GSM دار در سامانه با سیم کارت های ایرانسل دیتایی دائمی و مانیتورینگ آنها.
- ۵- فعال کردن AVL خودروهای ستادی و عملیاتی در بستر سیم کارت های ایرانسل دیتایی دائمی و مانیتورینگ آنها.
- ۶- راه اندازی سیستم کنتاکت ستر شهرستان همدان با مجهز بودن به دو خط E1 ورودی و پاسخگو بودن روابط عمومی، واحد روشنایی و ادارات خدمات مشترکین
- ۷- انجام ستینگ مناسب ریکلوزرهای موجود در مسیر شبکه های فشار متوسط و کاهش خاموشی های کامل فیدرهای فشار متوسط که در آنها ریکلوزر نصب شده
- ۸- تهیه داشبورد مدیریتی انرژی توزیع نشده و برگزاری جلسات ماهیانه برای اولین بار در سطح شرکت به منظور تجزیه و تحلیل کامل خاموشی ها به صورت تخصصی و تقدیر از تکنسین های برتر کنترل شبکه به طور ماهیانه در طول سال ۹۶.
- ۹- بررسی روزانه پاسخگویی تمامی اپراتورهای شیفتکار مراکز ۱۲۱، جمع بندی عملکرد، معرفی و تقدیر از پاسخگوی نمونه به صورت ماهیانه.
- ۱۰- افزایش جذب اعتبارات قدرت مانور و توسعه هر فیدر از ۱۴.۶ میلیارد ریال در سال ۹۵ به ۱۹.۶ میلیارد ریال در سال ۹۶ با رشد ۳۴ درصد.
- ۱۱- پیگیری کاهش فیدرهای بحرانی از ۵۱ فیدر در سال ۹۵ به ۳۷ فیدر در سال ۹۶ با کاهش رشدی معادل ۲۸ درصد.
- ۱۲- پیگیری تهیه نقشه های مانوری برای ۲۷۹ فیدر استان به همراه بروزرسانی نقشه های تک خطی و جغرافیایی آنها در سال ۹۶ با همکاری واحدهای اجرایی.
- ۱۳- اجرای کامل ماژول برنامه خاموشی های ۲۰ کیلوولت و سیستم تذرو در سال ۹۶ و کنترل تمامی خاموشی های با برنامه استان در سال ۹۶.
- ۱۴- فعال سازی ریکلوزرهای پست های ۶۳ کیلو ولت از ۱۲ مورد به ۱۵۹ مورد در سال ۹۶
- ۱۵- مدیریت مناسب پیک بار از طریق گزارش روزانه پیامکی پیک بار شهرستان ها به مدیران ستادی و اجرایی و مطالعه شرایط جوی منطقه مانند دما، سرعت باد، بارندگی و ارسال پیامک به مصارف صنعتی جهت همکاری در زمان پیک بار.

شاخص ترین اقدامات GIS:

۱. فرهنگ سازی و آموزش پرسنل در بخش مهندسی، مشترکین و بهره برداری
۲. برگزاری مستمر شورای کاربران GIS استان
۳. برداشت ۱۶۰۰۰ دستگاه پست برابر ۱۰۰ درصد پستهای توزیع برق استان
۴. برداشت ۱۱ هزار کیلومتر برابر با ۱۰۰ درصد شبکه ۲۰ کیلوولت استان
۵. برداشت ۱۶۳۵۴ مشترک برابر ۱۰۰ درصد مشترکین دیماندی استان
۶. برداشت ۳۶ کیلومتر فشار ضعیف و ۵۱ هزار مشترک عادی برابر با ۱۵ درصد شبکه فشار ضعیف و مشترکین عادی استان
تهیه بافر حریم شبکه فشار متوسط استان
۷. طراحی بهینه سازی و توسعه شبکه براساس قابلیت‌های سامانه GIS
۸. تسریع در برقدار شدن متقاضیان جدید عادی با استفاده از سامانه GIS
۹. پیگیری جهت لینک با سامانه های دیگر داخلی و خارجی (SDI)
۱۰. تسهیل در پاسخ به استعلامات سازمانهای دیگر براساس اطلاعات سامانه GIS
۱۱. تسریع در برقدار شدن مشترکین خاموش با استفاده از سامانه GIS
۱۲. برنامه ریزی و تعمیرات شبکه براساس اطلاعات ثبت شده در سامانه GIS
۱۳. تهیه کتابچه بار و قدرت منصوبه به تفکیک فیدرهای فشار متوسط
۱۴. تهیه کتابچه سطح مقطع و طول به تفکیک فیدرهای فشار متوسط
۱۵. تهیه کتابچه تجهیزات مانوری منصوبه به تفکیک فیدرهای فشار متوسط
۱۶. تهیه نقشه های دیاگرام تک خطی مانوری و مسیر شبکه استان به تفکیک امورهای تابعه

میزان استقرار سیستم بروز رسانی	میزان تهیه نقشه جغرافیایی	میزان برداشت اطلاعات		
		مشترکین	شبکه فشار ضعیف	شبکه فشار متوسط
۰	۱۰۰	۱۲.۳	۶	۱۰۰

تولید انرژی پاک و تجدیدپذیر:

مشخصات شرکتهای دارای قرارداد خرید تضمینی برق تجدیدپذیر و پاک و CHP در استان همدان

ردیف	نام شرکت	ظرفیت (مگاوات)	نوع نیروگاه	محل احداث
۱	کرینر سولار انرژی پارسیان	۷	خورشیدی	همدان (بیشک تپه)
۲	تابش نیرو ایستا	۷	خورشیدی	همدان (کبودرآهنگ)
۳	پایدار آرمان نامی (۱)	۷	خورشیدی	همدان (فامنین)
۴	پایدار آرمان نامی (۲)	۷	خورشیدی	همدان (فامنین)
۵	شرکت فراز گستر الوند	۵	CHP	همدان (بهار)
۶	شرکت صنایع پارس همدان	۶	CHP	همدان (کبودرآهنگ)
	جمع	۳۹		

مشخصات نیروگاه های تجدیدپذیر و CHP در حال بهره برداری در استان همدان

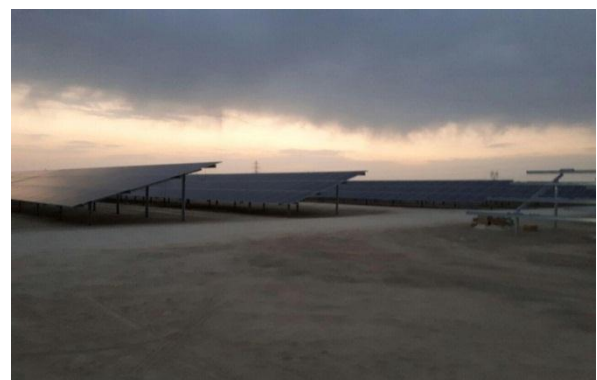
ردیف	نام شرکت	ظرفیت (مگاوات)	نوع نیروگاه	محل احداث
۱	آفتاب ماد راه ابریشم	۷	خورشیدی	همدان (قرخلر)
۲	آفتاب ماد راه ابریشم	۷	خورشیدی	همدان (آق بولاغ)
۳	آفتاب ماد راه ابریشم	۷	خورشیدی	همدان (کردآباد)
۴	آفتاب ماد راه ابریشم	۸.۹	خورشیدی	همدان (قهانند)
۵	آفتاب ماد راه ابریشم	۸.۵	خورشیدی	همدان (ابراهیم آباد)
۶	شرکت مولد مقیاس بهاران	۴.۲	CHP	همدان (بهار)
۷	شرکت توان شفق مولدان	۷	CHP	همدان (بهار)
۸	استخر پیام اسدآباد	۰.۵	CHP	همدان (اسدآباد)
	ظرفیت کل نیروگاه های CHP بهره برداری شده	۱۱.۷		
	ظرفیت کل نیروگاه های خورشیدی بهره برداری شده	۳۸.۴		
	ظرفیت کل نیروگاه های بهره برداری شده	۵۰.۱		

۴۷ شرکت دارای پروانه احداث نیروگاه های خورشیدی و بادی در استان همدان با ظرفیت ۴۰۵ مگاوات می باشند.

مولد مقیاس کوچک بهاران



نیروگاه های خورشیدی به بهره برداری رسیده در سال ۱۳۹۶



آمار منابع انسانی در سال ۹۶

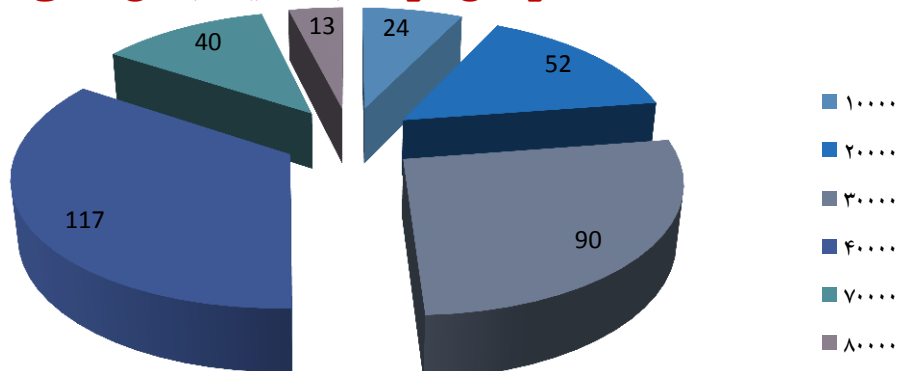
آمار کارکنان رسمی و شرکت در پایان سال ۹۶

تعداد کارکنان (نفر)	ستاد	همدان ۱	همدان ۲	ملایر	نهاوند	تویسرکان	اسدآباد	بهار	کبودرآهنگ	رزن	فامنین	جمع
رسمی	۹۴	۳۹	۲۷	۴۱	۳۸	۱۷	۲۰	۱۹	۱۹	۷	۳۳۶	
شرکتی	۹۴	۷۵	۴۴	۷۱	۴۶	۳۱	۲۷	۳۴	۳۲	۱۷	۵۰۳	

آمار پرسنل رسمی به تفکیک بخش شغلی و محل فعالیت

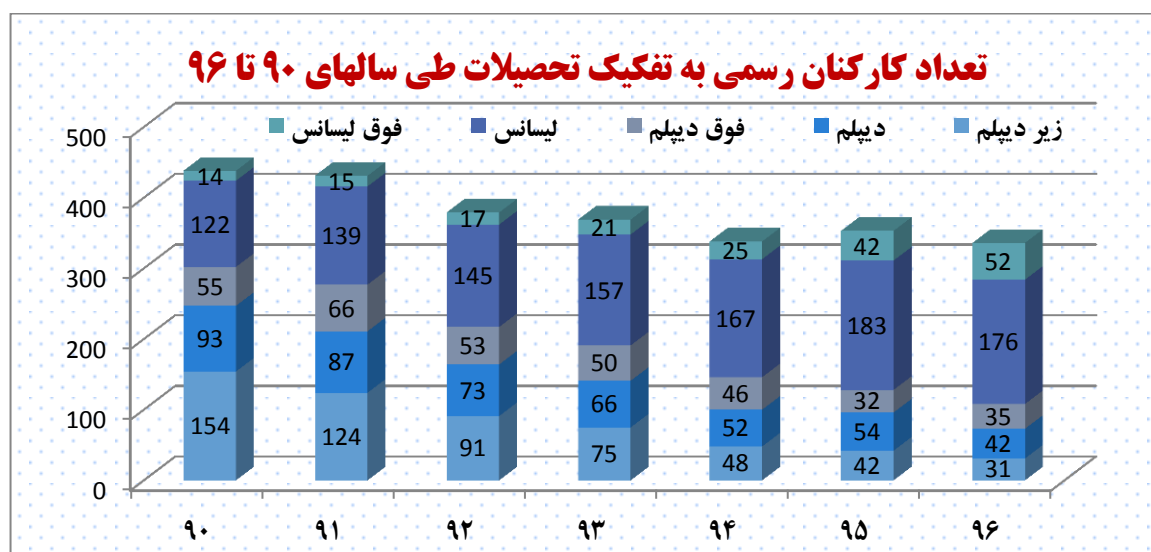
جمع	بخش شغلی						شرح
	۸۰۰۰۰	۷۰۰۰۰	۴۰۰۰۰	۳۰۰۰۰	۲۰۰۰۰	۱۰۰۰۰	
۹۴	۰	۱	۳۹	۴۷	۱	۶	ستاد
۳۹	۱	۶	۱۸	۶	۷	۱	همدان ۱
۲۷	۰	۳	۹	۸	۶	۱	همدان ۲
۴۱	۴	۵	۱۱	۷	۱۰	۴	ملایر
۳۸	۲	۱۲	۹	۶	۵	۴	نهاوند
۱۷	۱	۳	۶	۲	۴	۱	تویسرکان
۲۰	۱	۲	۸	۳	۵	۱	اسدآباد
۱۹	۱	۳	۸	۳	۱	۳	بهار
۱۹	۲	۲	۴	۴	۷	۰	کبودرآهنگ
۱۵	۱	۲	۳	۳	۴	۲	رزن
۷	۰	۱	۲	۱	۲	۱	فامنین
۳۳۶	۱۳	۴۰	۱۱۷	۹۰	۵۲	۲۴	جمع

تعداد کارکنان شرکت به تفکیک بخش شغلی



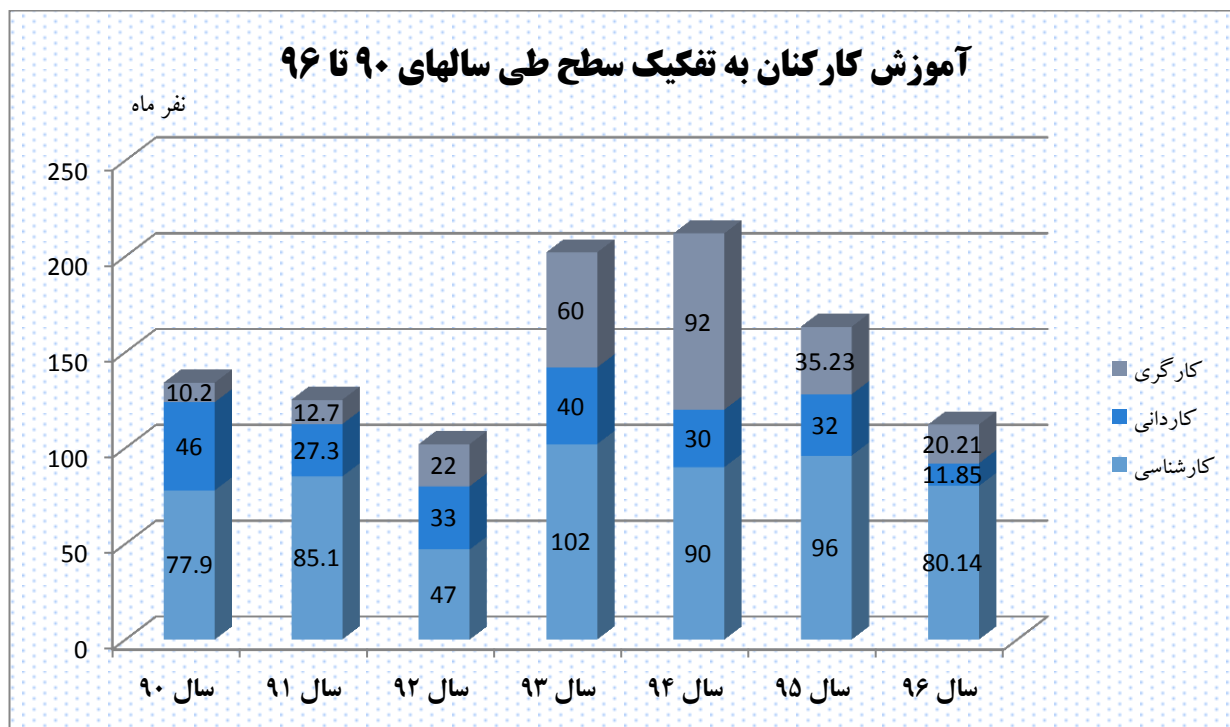
مقایسه آمار کارکنان از نظر تحصیلات طی سالهای ۹۰ تا ۹۶

شرح	جنسیت	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴	۱۳۹۵	۱۳۹۶
زیردیپلم	زن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	مرد	۱۵۴	۱۲۴	۹۱	۷۵	۴۸	۴۲	۳۱
	جمع	۱۵۴	۱۲۴	۹۱	۷۵	۴۸	۴۲	۳۱
دیپلم	زن	۴	۲	۲	۱	۱	۱	۱
	مرد	۸۹	۸۵	۷۱	۶۵	۵۱	۵۳	۴۱
	جمع	۹۳	۸۷	۷۳	۶۶	۵۲	۵۴	۴۲
لیسانس	زن	۱	۴	۳	۴	۵	۲	۲
	مرد	۵۴	۸۵	۵۰	۴۶	۴۱	۳۰	۳۳
	جمع	۵۵	۸۹	۵۳	۵۰	۴۶	۳۲	۳۵
لیسانس فوق	زن	۱۳	۱۷	۱۵	۱۶	۲۱	۲۹	۲۶
	مرد	۱۰۹	۱۲۲	۱۳۰	۱۴۱	۱۴۶	۱۵۴	۱۵۰
	جمع	۱۲۲	۱۳۹	۱۴۵	۱۵۷	۱۶۷	۱۸۳	۱۷۶
جمع	زن	۴	۱۱	۴	۵	۷	۸	۱۱
	مرد	۱۰	۱۵	۱۳	۱۶	۱۸	۳۴	۴۱
	جمع	۱۴	۲۷	۱۷	۲۱	۲۵	۴۲	۵۲
جمع	زن	۲۲	۲۷	۲۴	۲۶	۳۴	۴۰	۴۰
	مرد	۴۱۶	۴۰۴	۳۵۵	۳۴۳	۳۰۴	۳۱۳	۲۹۶
	جمع	۴۳۸	۴۳۱	۳۷۹	۳۶۹	۳۳۸	۳۵۳	۳۳۶



آموزش کارکنان

سال	سطح کارشناسی		سطح کاردانی		کارگری		هزینه میلیون ریال
	تعداد دوره	نفرماه کل	تعداد دوره	نفرماه کل	تعداد دوره	نفرماه کل	
۹۰	۲۰	۷۷.۹	۱۲	۴۶	۴	۱۰.۲	۹۸۷
۹۱	۴۰	۸۵.۱	۱۱	۲۷.۳	۲	۱۲.۷	۷۷۸
۹۲	۴۸	۴۷	۱۰	۳۳	۲	۲۲	۱۱۹۰
۹۳	۵۸	۱۰۲	۱۵	۴۰	۶	۶۰	۱۶۰۶
۹۴	۵۷	۹۰	۱۶	۳۰	۴	۹۲	۱۹۱۰
۹۵	۶۰	۹۶	۱۸	۳۲	۳	۳۵.۲۳	۱۶۳۰
۹۶	۷۱	۸۰.۱۴	۱۲	۱۱.۸۵	۷	۲۰.۲۱	۲۳۲۰



عناوین پروژه های تحقیقاتی سال ۹۶:

- ارائه چارچوب مدیریت ریسک سازمانی برای شرکت توزیع نیروی برق استان همدان
- بررسی تاثیر عوامل سازمانی بر استرس شغلی با در نظر گرفتن نقش میانجی سکوت سازمانی در شرکت توزیع نیروی برق همدان
- تاثیر اخلاق حرفه ای کارکنان بر سلامت سازمانی شرکت توزیع برق استان همدان
- برنامه ریزی برای توسعه و بررسی تاثیر (فنی و اقتصادی) نیروگاههای تجدیدپذیر جدید بر قابلیت اطمینان، پیک بار، کاهش تلفات و توان راکتیو در شبکه توزیع همدان
- بررسی عوامل مؤثر در افزایش بهره‌وری دفاتر پیشخوان دولت
- برآورد پتانسیل صرفه جویی در برق بخش تجاری شهرستان و تهیه شاخص برحسب مساحت و نوع فعالیت واحد تجاری
- بررسی و ارزشیابی اثربخشی دوره های آموزشی شرکت توزیع نیروی برق استان همدان
- بررسی راه کارهای ایجاد امنیت شغلی در کارکنان شرکت توزیع نیروی برق استان
- تحلیل و بررسی نتایج استفاده از کابل خودنگهدار (self-supporting cables) در شبکه استان همدان و مقایسه فنی و اقتصادی آن با شبکه فشار ضعیف موجود
- بررسی راهکارهای تقویت بنیه پیمانکاران
- مطالعات بازآرایی شبکه توزیع شهر ملایر با هدف کاهش تلفات
- مطالعات بازآرایی شبکه توزیع شهر نهاوند با هدف کاهش تلفات
- بررسی اثرات مطلوب و نامطلوب استفاده از تابلوهای تجمیع در محل های آلوده به سرقت انرژی
- بررسی الکترو پمپ های چاه های کشاورزی استان همدان و ارائه پیشنهاد جهت افزایش بازده آنها

نظام مشارکت:

تعداد پیشنهادات ثبت شده در سال ۹۶

واحد	ستاد	همدان ۱	همدان ۲	ملایر	نهاوند	تویسرکان	اسدآباد	بهار	کبودرآهنگ	رزن	فامنین	جمع
تعداد پیشنهادات	۵۶۷	۸	۳۷	۳۷	۵۷	۴	۳۴	۶	۰	۷	۱۹	۷۷۶

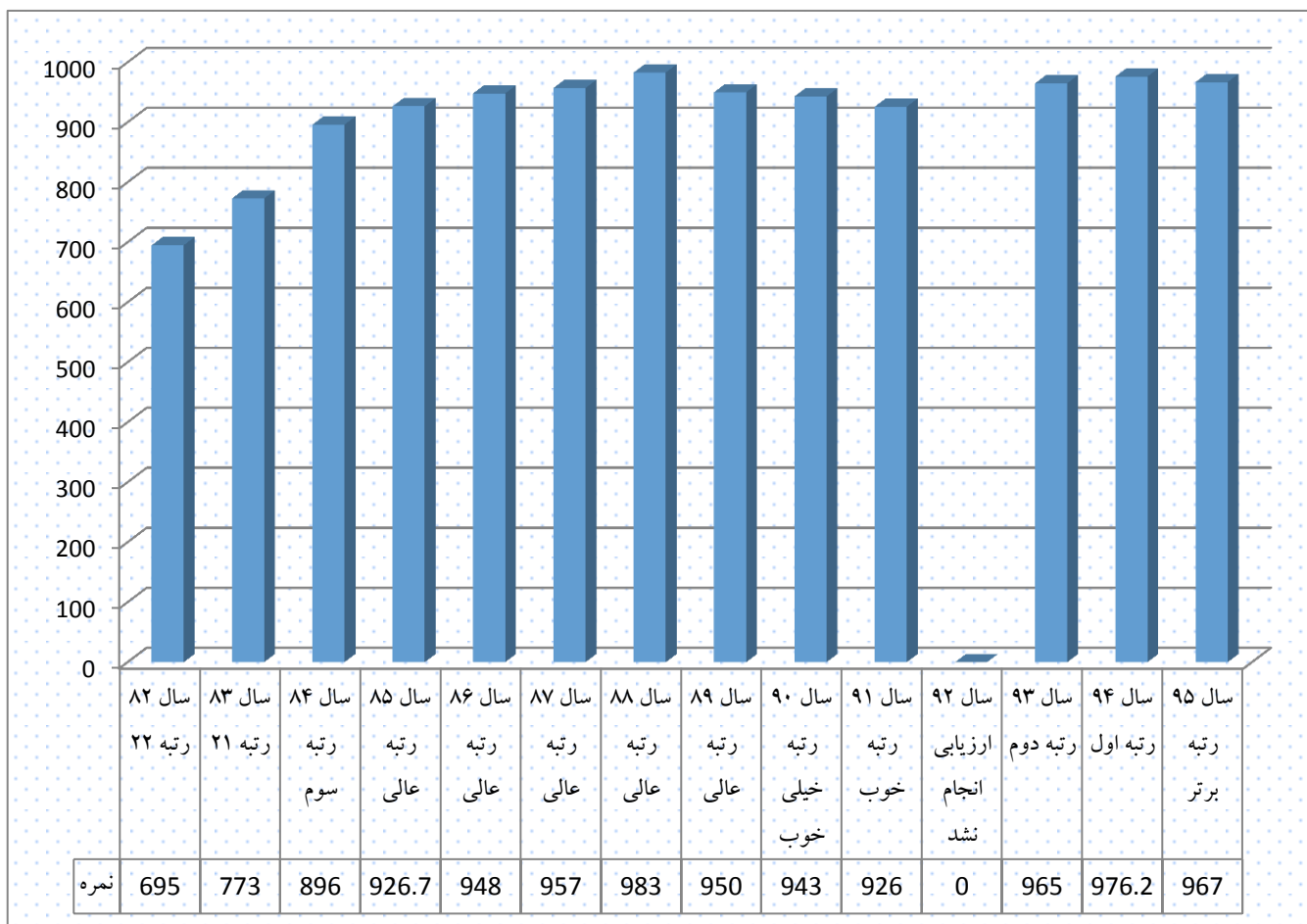
میز خدمت

آمار خدمات ارائه شده توسط میز خدمت در سال ۹۶

واحد	همدان ۱	همدان ۲	ملایر	نهاوند	تویسرکان	اسدآباد	بهار	کبودراهنگ	رزن	فامنین	جمع
تعداد خدمات	۱۷۱۲۷	۸۱۴۴	۶۸۴۵	۵۷۲۲	۱۲۰۷	۵۱۱	۱۷۴۵	۳۹۳۶	۳۲۰۲	۲۴۰۲	۵۰۸۴۱

جشنواره شهید رجایی:

کسب رتبه های برتر در ارزیابی استانی شهید رجایی طی سالهای ۸۲ تا ۹۵



آدرس پورتال شرکت:

<http://edch.ir>

آدرس پست الکترونیکی:

barnamerizi@edch.ir

تلفن: ۳-۰۸۱۳۸۲۹۲۵۸۲

دورنگار:

۰۸۱۳۸۲۶۲۱۵۴

تهیه شده در

معاونت برنامه ریزی و بودجه

مهر ماه ۱۳۹۷