

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ
بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ
بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ

مال استان کرمان
سهامی خاص

شرکت توزیع نیروی برق

از سیدالشهدا جمعاً



محسن توغی
مسئول ارتباطات



علیر شاجعفری
برفکار بازاریابی



علی نوهی
برفکار بازاریابی



محمد میرزا حسینی
رئیس بازاریابی



مصطفی ابراهیمی
رئیس بازاریابی



مسعود هغانی
برفکار بازاریابی

برای شادی روح ایثارگران
و سبکبالان راه خدمت صلوات

روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان

با یاد و خاطره عزیزان و جان باختگان راه خدمت در حادثه سیل گلباف (اردیبهشت ۱۴۰۰)

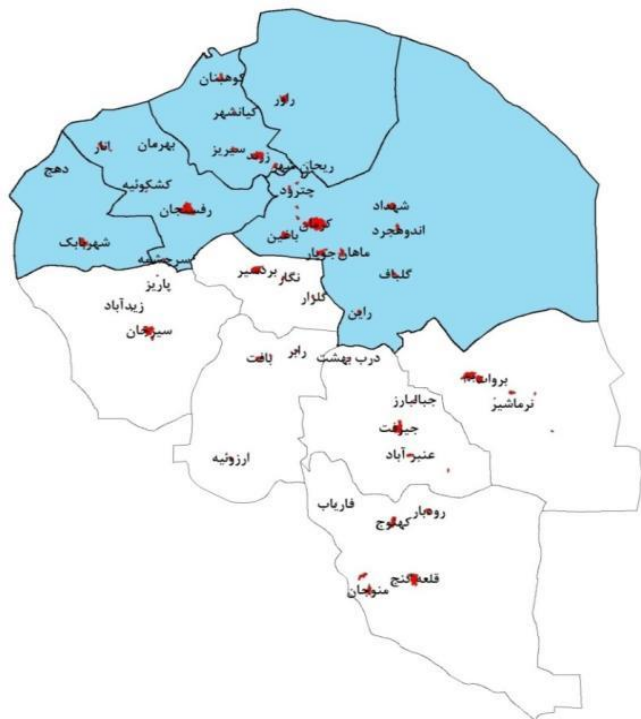
عملکرد شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان سال ۱۳۹۹

اطلاعات عمومی شرکت

معرفی شرکت

- ▶ شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان فعالیت های خود را در ۱۶ مدیریت / اداره شامل مدیریت های برق کرمان، رفسنجان، زرنند، شهربابک، راور، کوهبنان، انار، چترود و ادارات برق راین، ماهان، گلباف، شهداد، باغین، نوق، کشکوئیه و کوهپایه با مجموع مساحتی حدود ۹۱۱۹۳ کیلومتر مربع و جمعیتی بالغ بر ۱۳۹۳۳۴۶ نفر ارائه می نماید.
- ▶ این شرکت به لحاظ جغرافیایی از شمال با استانهای خراسان جنوبی و یزد، از جنوب با شهرهای حوزه شرکت توزیع نیروی برق جنوب استان کرمان، از مشرق با استان سیستان و بلوچستان و از مغرب با استان فارس همجوار می باشد.
- ▶ فعالیت های این شرکت در زمینه توسعه و احداث، اصلاح و بهینه سازی شبکه و انجام کلیه خدمات مربوط به بهره برداری، تعمیرات و نگهداری از شبکه و تاسیسات نیروی برق، انجام کلیه خدمات فنی، اداری و مالی به ۶۶۰ هزارمشترک در حوزه شهرهای تحت پوشش، با بهره گیری از ۲۰۲۶۰ کیلومتر خطوط توزیع و ۱۶۳۳۵ دستگاه ترانسفورماتور با مجموع ۲۲۴۰ مگاوات آمپر ظرفیت انجام می گردد.

خلاصه وضعیت حوزه جغرافیایی شرکت



جمعیت							مساحت (کیلومتر مربع)	نام شهرستان
درصد غیر ساکن	غیر ساکن	درصد روستائی	ساکن در نقاط روستائی	درصد شهری	ساکن در نقاط شهری	جمعیت کل		
۰,۰	۳۷	۱۴,۴	۱۰۶,۵۲۵	۸۵,۶	۶۳۲,۱۶۲	۷۳۸,۷۲۴	۴۵,۴۰۱	کرمان
۰,۲	۷۲۹	۴۰,۹	۱۲۷,۲۲۲	۵۸,۹	۱۸۳,۲۶۳	۳۱۱,۲۱۴	۸,۲۷۳	رفسنجان
۰,۰	۰	۴۷,۰	۶۴,۹۴۸	۵۳,۰	۷۳,۱۸۵	۱۳۸,۱۳۳	۴,۵۹۰	زرنند
۰,۰	۰	۲۹,۰	۳۰,۱۵۱	۷۱,۰	۷۳,۸۲۴	۱۰۳,۹۷۵	۱۳,۵۷۲	شهرابک
۰,۰	۰	۴۵,۱	۱۹,۴۶۲	۵۴,۹	۲۳,۷۳۶	۴۳,۱۹۸	۱۳,۹۳۶	راور
۰,۱	۲۵	۲۷,۷	۵,۸۷۶	۷۲,۲	۱۵,۳۰۴	۲۱,۲۰۵	۳,۲۹۶	کوهبنان
۰,۰	۰	۴۵,۹	۱۶,۹۵۲	۵۴,۱	۱۹,۹۴۵	۳۶,۸۹۷	۲,۱۲۵	انار
۰,۱	۷۹۱	۲۶,۶	۳۷۱,۱۳۶	۷۳,۳	۱,۰۲۱,۴۱۹	۱,۳۹۳,۳۴۶	۹۱۱۹۳	جمع کل

آمار برگرفته از درگاه ملی آمار بر اساس اطلاعات سرشماری سال ۹۵ اعلام گردیده است.

اطلاعات شرکت تا پایان سال ۹۹

مشترکین

اشتراکهای طی سال	تعداد مشترکین موجود	شرح تعرفه
۱۱۸۶۲	۵۳۹،۷۳۱	خانگی
۷۳۴	۲۰،۵۱۴	عمومی
۱۱۵	۵،۱۱۹	کشاورزی
۱۰۰	۳،۶۱۶	صنعتی
۵۱۵۸	۸۵،۱۷۷	تجاری
۱۳۶	۵،۴۵۷	روشنائی معابر
۱۸۱۰۵	۶۵۹،۶۱۴	جمع کل

شبکه

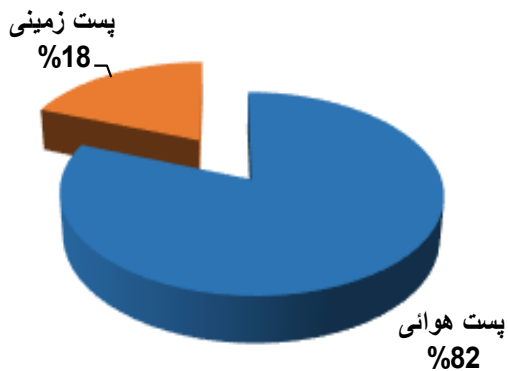
ردیف	شرح	واحد	پایان سال ۹۹
۱	طول شبکه فشار متوسط هوایی	کیلومتر	۱۱۴۲۸
۲	طول شبکه فشار متوسط زمینی	کیلومتر	۴۲۶
۳	طول شبکه فشار ضعیف هوایی	کیلومتر	۸۰۱۴
۴	طول شبکه فشار ضعیف زمینی	کیلومتر	۳۹۲
	جمع کل	کیلومتر	۲۰۲۶۰
۵	تعداد ترانسفورماتور هوایی	دستگاه	۱۵۷۲۴
۶	تعداد ترانسفورماتور زمینی	دستگاه	۶۱۱
	جمع کل	دستگاه	۱۶۳۳۵
۷	ظرفیت کل ترانسفورماتورها	مگاوات آمپر	۲۲۴۰

وضعیت توسعه و احداث در ۵ سال گذشته

ردیف	شرح	واحد	سال ۹۵	سال ۹۶	سال ۹۷	سال ۹۸	سال ۹۹
۱	پست توزیع هوایی	دستگاه	۲۸۵	۴۴۴	۳۷۴	۳۰۳	۳۶۱
۲	پست توزیع زمینی	دستگاه	۷	۱۸	۹	۳	۴
۳	ظرفیت پست‌های توزیع	کیلوولت آمپر	۲۷۰۱۵	۴۶۲۶۶	۳۸۵۲۰	۳۳۴۲۰	۳۸۱۹۵
۴	شبکه فشار متوسط	کیلومتر	۹۶	۲۲۹	۷۵	۷۷	۱۲۸
۵	شبکه فشار ضعیف	کیلومتر	۱۴۹	۱۹۰	۱۱۲	۱۹۳	۱۳۰
۶	روشنائی معابر	دستگاه	۶۰۴۸	۱۱۷۹۴	۵۲۷۲	۵۸۸۲	۳۱۷۷

درصد پست های توزیع در شرکت

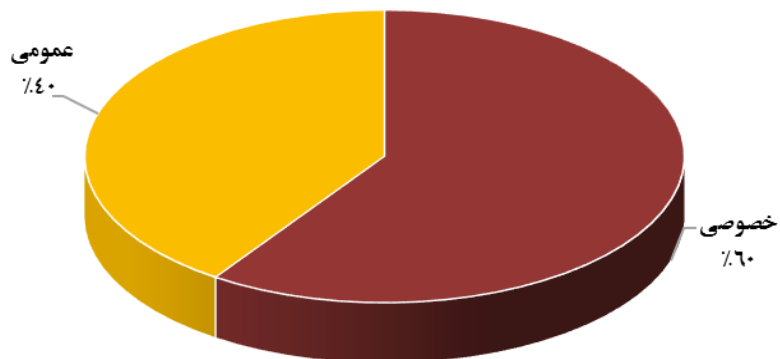
ظرفیت پست های توزیع به تفکیک هوایی و زمینی



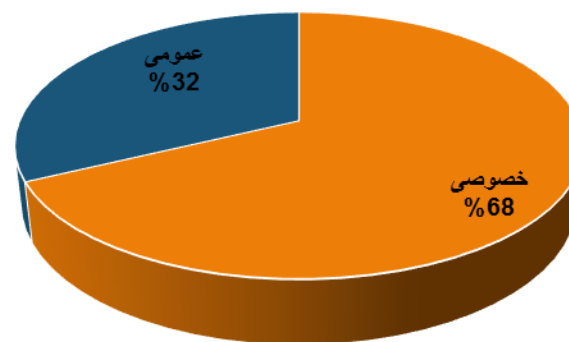
تعداد پست های توزیع به تفکیک هوایی و زمینی



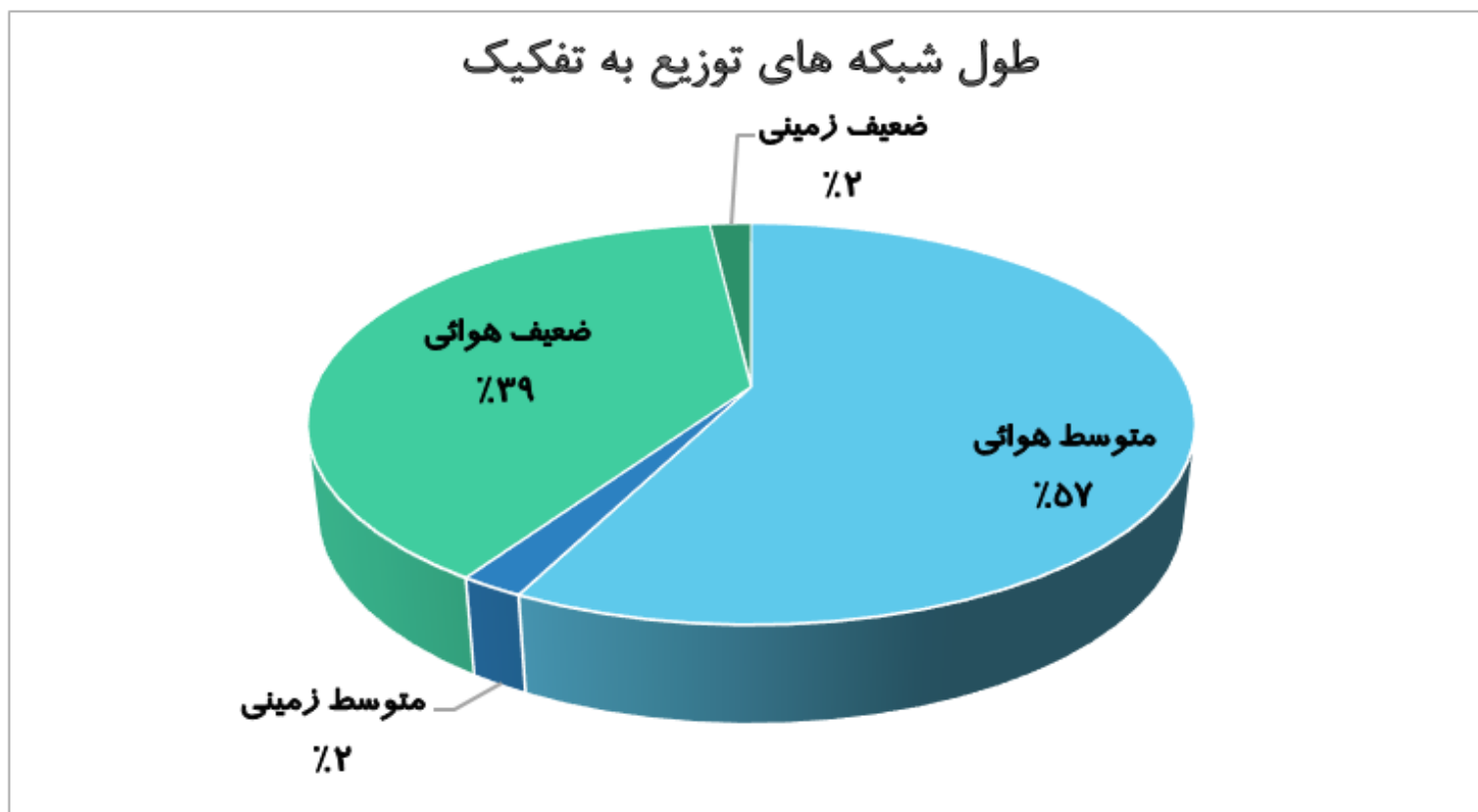
ظرفیت پست های توزیع به تفکیک عمومی و خصوصی



تعداد پست های توزیع به تفکیک عمومی و خصوصی



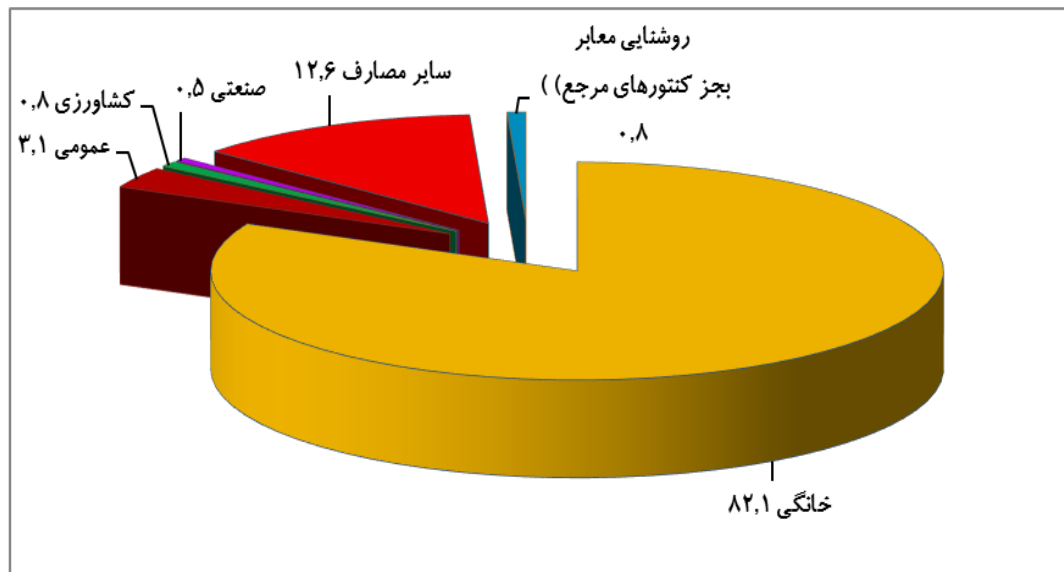
درصد طول شبکه های توزیع در شرکت



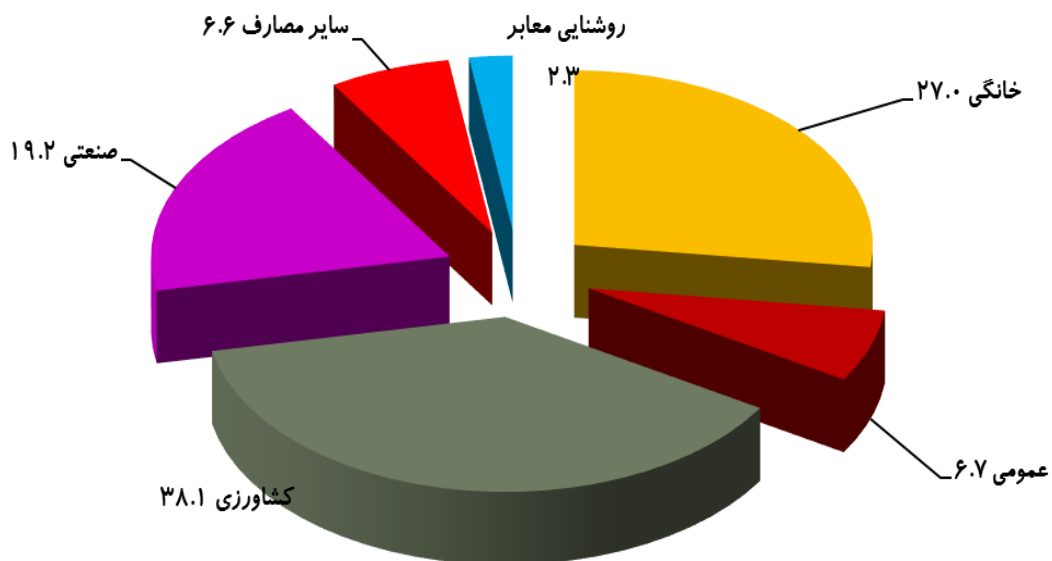
مقایسه آماری عملکرد شرکت

ردیف	شرح	واحد	سال ۹۷	سال ۹۸	سال ۹۹	درصد تغییرات (۹۹ نسبت به ۹۸)
۱	تلفات	درصد	۱۱,۱۳	۱۲,۲۶	۹,۷۴	-۲,۵
۲	انرژی تحویلی	مگاوات ساعت	۴۴۴۷۵۲۶	۴۷۰۷۸۵۲	۴۸۲۰۳۰۹	۲,۴
۳	مصرف انرژی	مگاوات ساعت	۳۹۵۲۳۵۰	۴۱۳۰۶۱۱	۴۳۵۰۶۱۳	۵,۳
۴	فروش انرژی	میلیون ریال	۳۱۴۴۷۵۲	۳۷۵۳۸۳۶	۴۴۲۷۵۴۵	۱۷,۹
۵	بیک بار همزمان	مگاوات	۷۰۲,۱	۷۴۵,۹	۷۹۱,۳	۶,۱
۶	وصول مطالبات جاری	درصد	۱۰۶	۹۴	۱۰۱	۷,۷
۷	مشترکین موجود	مشترک	۶۲۵۴۳۵	۶۴۱۶۹۹	۶۵۹۶۱۴	۲,۸
۸	اشتراک جدید	مشترک	۱۹۳۸۲	۱۶۴۶۸	۱۸۱۰۵	۹,۹
۹	انرژی توزیع نشده ناشی از توزیع	مگاوات ساعت	۳۸۲۳	۳۹۸۰	۴۲۴۹	۶,۸
۱۰	طول شبکه فشار متوسط	کیلومتر	۱۱۶۴۹	۱۱۷۲۶	۱۱۸۵۴	۱,۱
۱۱	طول شبکه فشار ضعیف	کیلومتر	۸۰۸۴	۸۲۷۶	۸۴۰۶	۱,۶
۱۲	تعداد ترانسفورماتور هوایی	دستگاه	۱۵۰۶۰	۱۵۳۶۳	۱۵۷۲۴	۲,۳
۱۳	تعداد ترانسفورماتور زمینی	دستگاه	۶۰۴	۶۰۷	۶۱۱	۰,۷
۱۴	ظرفیت کل ترانسفورماتورها	مگاوات آمپر	۲۱۶۹	۲۲۰۲	۲۲۴۰	۱,۷
۱۵	کل روستاهای برقدار	روستا	۱۳۹۲	۱۳۹۹	۱۴۰۵	۰,۴
۱۶	تعداد خانوار روستایی برقدار	خانوار	۹۶۱۷۲	۹۶۲۲۴	۹۶۲۹۶	۰,۰۷
۱۷	تعداد پرسنل	نفر	۳۸۹	۳۶۵	۳۳۸	-۷,۴

درصد تعداد مشترک تا پایان سال ۹۹



درصد مصرف انرژی به تفکیک تعرفه تا پایان سال ۹۹

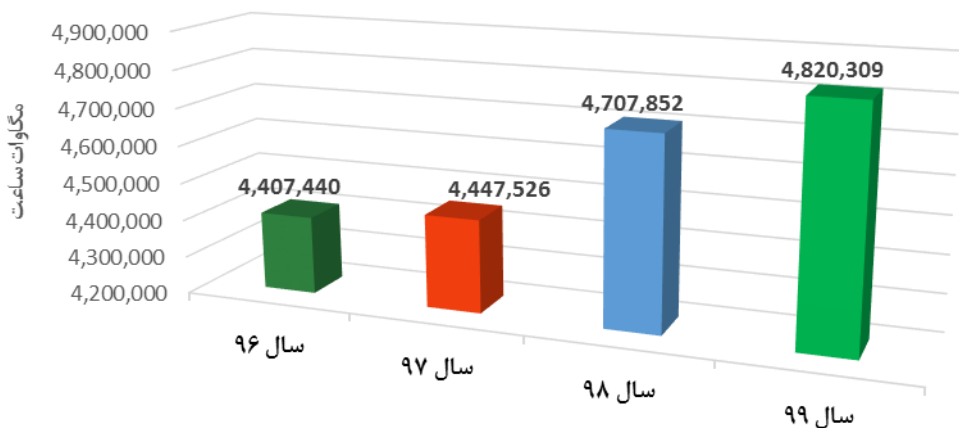


مقایسه میزان فروش انرژی سال ۹۹ با سال ۹۸

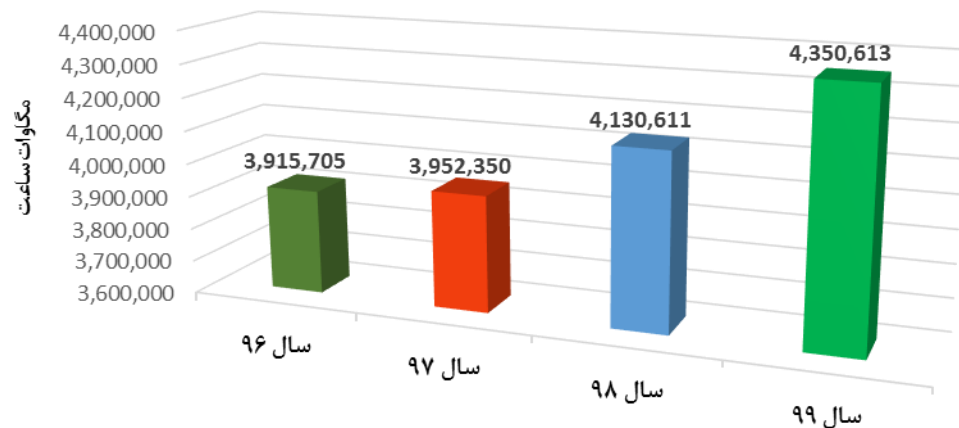
متوسط نرخ فروش ناخالص (ریال)	مقایسه میزان فروش انرژی (میلیون ریال)			مقایسه میزان فروش انرژی (مگاوات ساعت)			نوع تعرفه	ردیف
	درصد تغییرات	سال ۹۹	سال ۹۸	درصد تغییرات	سال ۹۹	سال ۹۸		
۱۳۶۳	%۲۸,۶	۱,۶۰۳,۲۳۶	۱,۲۴۶,۳۸۹	%۶,۳	۱,۱۷۶,۱۳۲	۱,۱۰۶,۲۲۶	خانگی	۱
۱۲۶۸	%۱۲,۹	۳۶۹,۰۵۱	۳۲۶,۸۸۸	%۵,۰	۲۹۱,۰۹۰	۲۷۷,۱۵۹	عمومی	۲
۲۸۰	%۱۰,۳	۴۶۴,۸۶۹	۴۲۱,۴۸۷	%۱,۲	۱,۶۵۹,۶۸۳	۱,۶۳۹,۴۹۵	کشاورزی	۳
۱۱۳۰	%۱۹,۲	۹۴۴,۰۶۷	۷۹۱,۸۲۹	%۱۸,۴	۸۳۵,۷۳۰	۷۰۵,۷۱۸	صنعتی	۴
۳۶۶۰	%۸,۲	۱,۰۴۶,۳۲۳	۹۶۷,۲۴۳	%-۰,۲	۲۸۵,۸۹۴	۲۸۶,۵۲۰	تجاری	۵
---	---	---	---	%-۱۱,۶	۱۰۲,۰۸۴	۱۱۵,۴۹۳	روشنایی	۶
---	---	---	---	%۶۹,۶	۵۷,۷۶۶	۳۴,۰۶۴	مصارف غیرقابل فروش (کنتورهای مرجع)	۷
۱۰۱۸	%۱۷,۹	۴,۴۲۷,۵۴۶	۳,۷۵۳,۸۳۶	%۵,۳	۴,۳۵۰,۶۱۳	۴,۱۳۰,۶۱۱	جمع کل بجز ردیف ۷	۸

اطلاعات کلی مشترکین طی چند سال اخیر

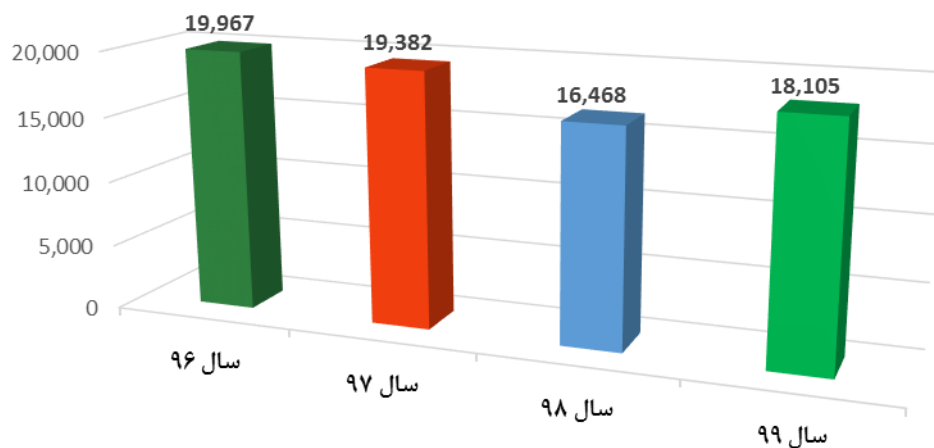
خرید انرژی در چهار سال اخیر



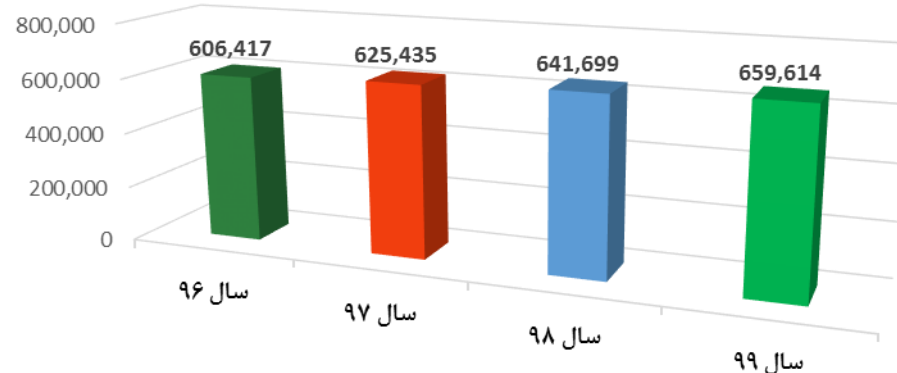
مصرف انرژی در چهار سال اخیر



انشعاب برقرار شده در چهار سال اخیر



تعداد مشترکین در چهار سال اخیر



مقایسه تعداد مشترکین به تفکیک واحدهای اجرایی

تعداد اشتراک جدید طی سال			تعداد مشترک موجود			واحدهای اجرایی تابعه
۹۹	۹۸	۹۷	۹۹	۹۸	۹۷	
۳	۲	۱	۳۸	۳۵	۳۳	مشترک خاص
۲۳۷۲	۲۹۱۸	۳۱۲۵	۱۱۳۹۲۴	۱۱۱۵۷۲	۱۰۸۶۶۳	شرق کرمان
۲۶۶۶	۲۱۶۹	۲۹۵۰	۹۶۵۶۳	۹۳۹۲۷	۹۱۸۵۴	جنوبغرب کرمان
۳۵۷۰	۳۵۵۰	۳۷۱۰	۱۱۳۲۶۸	۱۰۹۷۵۱	۱۰۶۲۲۴	شمالغرب کرمان
۱۰۳۶	۷۳۰	۸۶۰	۱۹۱۶۱	۱۸۱۲۷	۱۷۳۹۸	ماهان
۵۹۶	۳۷۳	۴۶۴	۱۹۴۳۷	۱۸۸۴۲	۱۸۴۷۰	چترود
۱۵۰	۱۱۴	۱۳۱	۶۷۹۶	۶۶۴۸	۶۵۳۵	باغین
۱۱۸	۷۸	۱۰۳	۸۰۱۵	۷۸۹۷	۷۸۱۹	شهداد
۱۰۸	۵۶	۱۱۶	۵۶۳۰	۵۵۲۲	۵۴۶۶	گلباف
۱۱۷	۷۳	۱۷۵	۷۲۲۰	۷۱۰۳	۷۰۳۱	راین
۴۱۵	۳۹۴	۴۵۷	۱۵۰۹۰	۱۴۶۷۶	۱۴۲۸۲	راور
۲۳۹۷	۲۳۳۳	۲۷۴۴	۱۰۱۸۴۸	۹۹۴۶۰	۹۷۱۳۷	رفسنجان
۳۹۴	۲۱۰	۳۰۱	۱۴۹۹۹	۱۴۶۰۶	۱۴۳۹۷	انار
۳۴۳	۲۱۰	۲۲۶	۱۲۹۹۰	۱۲۶۴۸	۱۲۴۵۶	نوق
۱۹۶	۱۱۲	۲۴۷	۱۰۸۵۱	۱۰۶۵۷	۱۰۵۴۵	کشکوئیه
۱۷۶۴	۱۶۲۹	۱۴۴۴	۶۰۰۱۷	۵۸۲۸۰	۵۶۶۸۳	زرنند
۳۰۹	۲۵۸	۴۲۷	۱۲۱۰۹	۱۱۸۰۰	۱۱۵۴۲	کوهبنان
۱۵۵۱	۱۲۵۹	۱۹۰۱	۴۱۶۵۸	۴۰۱۴۸	۳۸۹۰۰	شهربابک
۱۸۱۰۵	۱۶۴۶۸	۱۹۳۸۲	۶۵۹۶۱۴	۶۴۱۶۹۹	۶۲۵۴۳۵	جمع

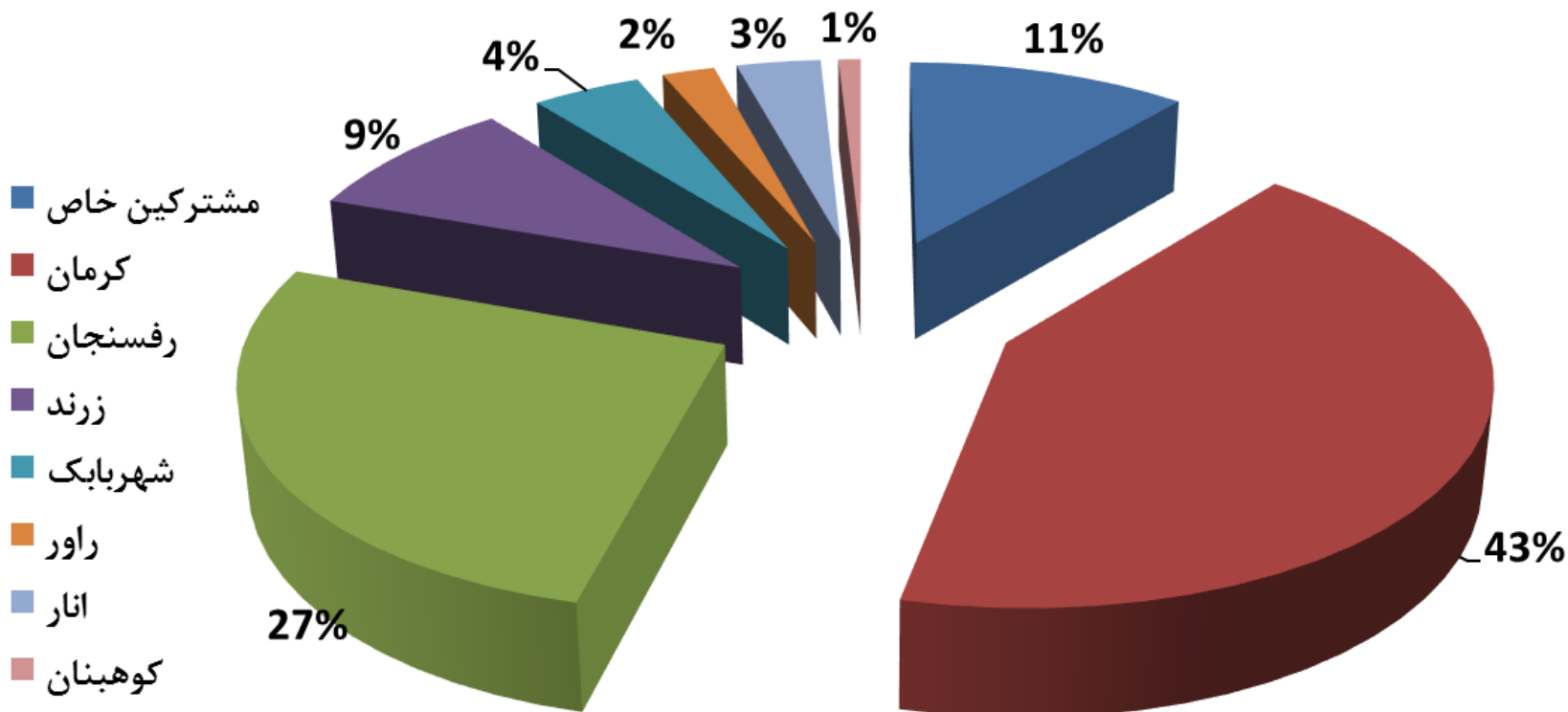
مقایسه فروش و وصول انرژی به تفکیک واحدهای اجرایی

وصول انرژی - میلیون ریال			فروش انرژی - میلیون ریال			واحدهای اجرایی تابعه
۹۹	۹۸	۹۷	۹۹	۹۸	۹۷	
۴۹۵,۲۳۸	۳۷۶,۳۴۵	۳۴۰,۴۳۰	۴۹۵,۹۷۹	۳۷۰,۷۲۸	۳۱۹,۳۷۹	مشترک خاص
۶۰۵,۴۷۲	۴۹۰,۸۱۱	۴۸۶,۶۲۷	۶۲۶,۷۷۳	۵۳۴,۷۵۲	۴۶۴,۳۰۷	شرق کرمان
۵۵۹,۳۸۲	۴۴۶,۲۵۹	۴۴۰,۰۷۷	۵۴۷,۹۸۳	۴۷۶,۸۸۰	۴۰۹,۳۶۲	جنوبغرب کرمان
۷۹۵,۶۰۶	۶۱۳,۵۷۰	۵۵۹,۱۹۳	۷۷۰,۱۶۶	۶۵۱,۹۷۱	۵۳۷,۰۱۷	شمالغرب کرمان
۷۹,۴۲۳	۵۸,۲۵۴	۶۲,۷۳۷	۷۹,۴۴۵	۶۵,۴۳۷	۵۷,۸۲۲	ماهان
۱۲۰,۶۶۹	۹۵,۳۶۰	۱۰۴,۱۹۶	۱۲۲,۶۱۸	۱۰۵,۱۹۲	۹۰,۱۲۴	چترود
۱۶۹,۳۰۴	۱۴۵,۲۹۴	۱۲۳,۷۱۳	۱۷۰,۰۸۸	۱۴۷,۳۲۳	۱۰۸,۶۶۵	باغین
۲۶,۱۵۶	۲۰,۷۸۵	۲۵,۶۱۶	۲۷,۶۲۹	۲۳,۳۹۴	۱۹,۴۸۸	شهداد
۱۱,۵۹۴	۹,۲۱۹	۱۰,۵۲۳	۱۲,۲۱۲	۱۰,۲۲۲	۸,۷۷۶	گلباف
۲۳,۰۷۹	۱۸,۶۱۵	۲۲,۴۵۲	۲۳,۶۰۴	۱۹,۸۹۷	۱۸,۸۷۲	راین
۶۶,۵۶۰	۵۱,۸۰۹	۵۲,۶۵۵	۶۶,۰۴۸	۵۴,۰۶۷	۴۷,۲۶۷	راور
۷۰۹,۵۸۲	۵۴۷,۶۵۳	۴۹۳,۲۰۰	۶۹۴,۶۴۱	۶۲۱,۲۴۲	۴۸۴,۹۵۸	رفسنجان
۹۷,۲۹۲	۷۵,۸۳۶	۷۰,۴۶۴	۹۵,۰۱۸	۷۹,۳۹۸	۶۸,۸۱۷	انار
۱۳۱,۱۰۶	۱۱۷,۰۷۰	۱۰۳,۷۴۴	۱۳۴,۷۴۷	۱۱۹,۲۴۳	۱۰۴,۳۵۶	نوق
۶۳,۳۸۰	۵۳,۷۵۸	۵۳,۹۵۶	۶۶,۴۸۶	۵۷,۱۵۴	۴۹,۷۲۲	کشکوئیه
۲۷۶,۵۳۸	۲۱۵,۳۷۱	۲۱۱,۸۵۴	۲۶۹,۱۹۱	۲۳۰,۹۷۰	۱۹۷,۹۳۸	زرنند
۳۳,۵۵۰	۲۸,۷۹۷	۳۱,۴۷۸	۳۴,۱۸۲	۳۰,۴۹۵	۲۷,۴۴۳	کوهبنان
۱۹۲,۴۶۲	۱۴۴,۸۷۰	۱۳۷,۷۸۵	۱۹۰,۷۳۲	۱۵۵,۴۷۲	۱۳۰,۴۳۹	شهر بابک
۴,۴۵۶,۳۹۳	۳,۵۰۹,۶۷۶	۳,۳۳۰,۷۰۱	۴,۴۲۷,۵۴۵	۳,۷۵۳,۸۳۶	۳,۱۴۴,۷۵۲	جمع

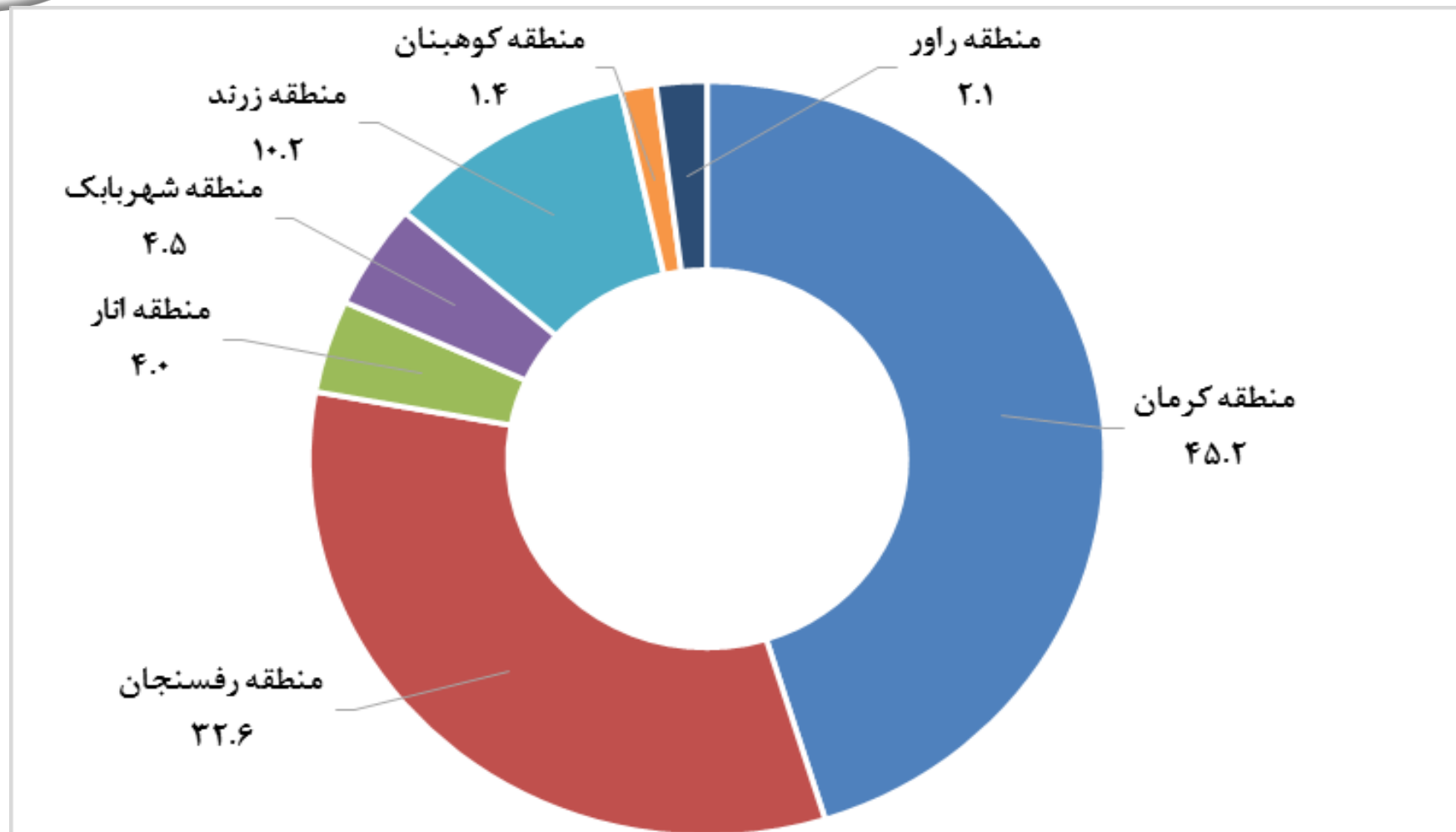
مقایسه خرید و فروش انرژی به تفکیک واحدهای اجرایی

فروش انرژی (مصرف) - مگاوات ساعت			خرید انرژی (تحویلی) - مگاوات ساعت			واحدهای اجرایی تابعه
۹۹	۹۸	۹۷	۹۹	۹۸	۹۷	
۴۸۷,۵۳۵	۳۸۴,۸۰۰	۳۵۹,۸۱۹				مشترک خاص
۴۲۴,۶۱۱	۴۰۷,۷۳۴	۳۹۵,۰۲۵	۱,۴۶۶,۲۰۹	۲,۱۱۱,۴۷۸	۱,۹۹۳,۸۹۳	شرق کرمان
۳۶۹,۰۱۵	۳۴۹,۶۵۰	۳۳۸,۸۶۴				جنوبغرب کرمان
۴۶۱,۰۱۲	۴۴۴,۷۲۸	۴۱۷,۶۸۱				شمالغرب کرمان
۸۱,۷۰۶	۷۸,۵۶۳	۷۱,۰۶۳				ماهان
۲۰۶,۵۰۱	۱۹۶,۹۰۳	۱۹۹,۳۲۲				چترود
۱۸۹,۵۹۶	۱۸۰,۷۱۸	۱۵۷,۹۳۷	۳۲۸,۰۰۳			باغین
۵۴,۵۱۱	۵۲,۰۱۹	۴۵,۴۷۸	۶۷,۲۷۲			شهداد
۱۵,۲۵۸	۱۳,۴۹۵	۱۳,۰۱۹	۱۶,۰۷۴			گلباف
۴۶,۵۸۳	۴۶,۲۹۳	۶۲,۳۷۸	۸۴,۰۱۸			راین
۹۱,۶۲۶	۸۲,۷۷۲	۸۵,۵۰۹	۹۹,۴۵۶	۹۸,۱۲۶	۹۶,۷۴۴	راور
۷۲۱,۷۹۴	۷۳۵,۶۲۷	۶۷۶,۳۲۹	۱,۰۱۰,۹۶۵	۱,۵۷۵,۸۰۵	۱,۴۶۸,۵۶۴	رفسنجان
۱۴۶,۷۲۴	۱۳۶,۶۲۱	۱۳۹,۵۴۷	۱۴۸,۳۳۰	۱۹۰,۲۱۹	۱۸۲,۰۸۳	انار
۲۹۶,۲۱۷	۳۰۵,۰۰۰	۲۸۷,۱۵۲	۳۲۷,۲۵۵	محاسبه با	محاسبه با	نوق
۱۴۳,۶۷۳	۱۴۰,۴۸۵	۱۳۶,۷۷۶	۱۵۶,۱۸۶	رفسنجان	رفسنجان	کشکوئیه
۳۸۶,۰۵۸	۳۶۳,۱۵۲	۳۵۸,۷۹۵	۵۰۷,۴۲۱	۴۷۷,۱۴۷	۴۵۷,۱۹۹	زرند
۳۸,۶۹۳	۳۳,۳۰۲	۳۷,۵۴۲	۶۸,۲۳۱	۶۰,۹۲۳	۶۰,۲۴۵	کوهبنان
۱۸۹,۵۰۱	۱۷۸,۷۴۹	۱۷۰,۱۱۴	۲۳۱,۲۷۱	۱۹۴,۱۵۴	۱۸۸,۷۹۷	شهربابک
۴,۳۵۰,۶۱۳	۴,۱۳۰,۶۱۱	۳,۹۵۲,۳۵۰	۴,۸۲۰,۳۰۹	۴,۷۰۷,۸۵۲	۴,۴۴۷,۵۲۶	جمع

درصد مصرف انرژی به تفکیک شهرستان ها در سال ۹۹

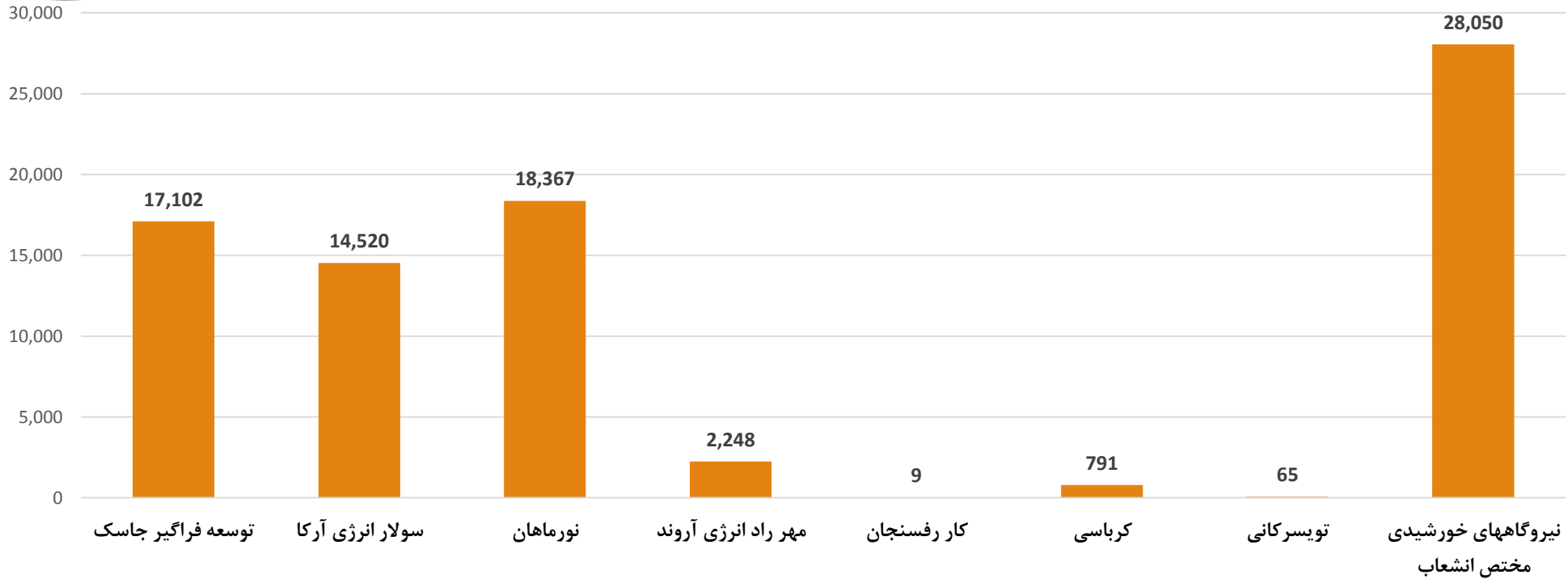


درصد انرژی تحویلی به تفکیک مناطق در سال ۹۹



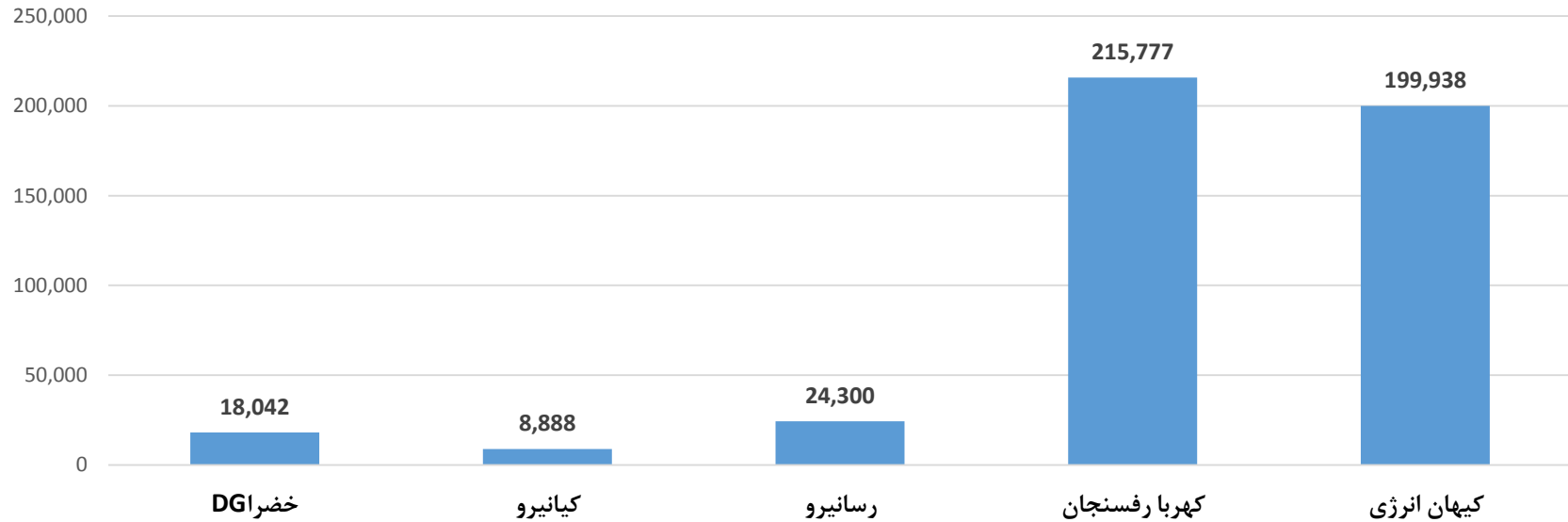
مقدار انرژی تحویلی در سال ۹۹ : ۴۱۲۰ میلیون کیلووات ساعت

انرژی تولیدی نیروگاه های خورشیدی (مگاوات ساعت)



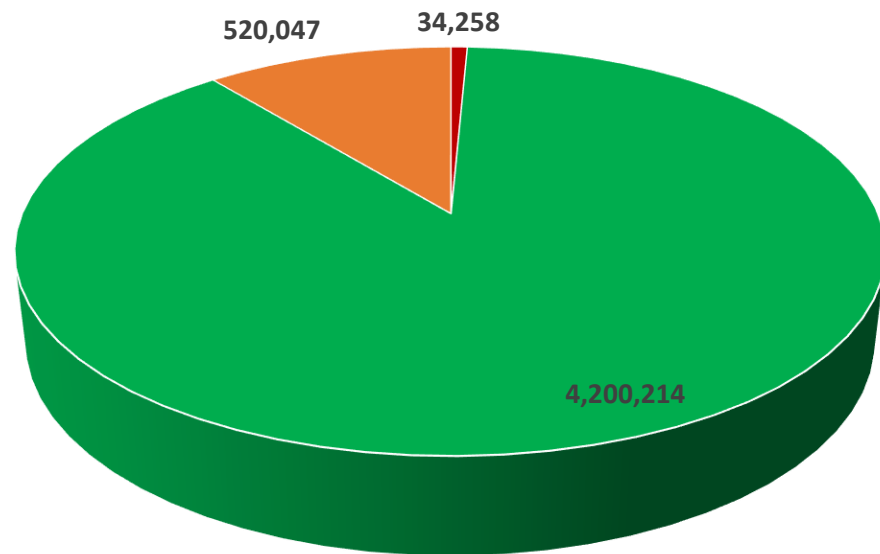
نیروگاههای خورشیدی مختص انشعاب	توپسرکانی	کرباسی	کار رفسنجان	مهر راد انرژی آروند	نورماهان	سولار انرژی آرکا	توسعه فراگیر جاسک	نیروگاه
۲۸,۰۵۰	۶۵	۷۹۱	۹	۲,۲۴۸	۱۸,۳۶۷	۱۴,۵۲۰	۱۷,۱۰۲	میزان انرژی تولیدی (مگاوات ساعت)
۸۱,۱۵۲								جمع

انرژی تولیدی نیروگاه های گازی (مگاوات ساعت)



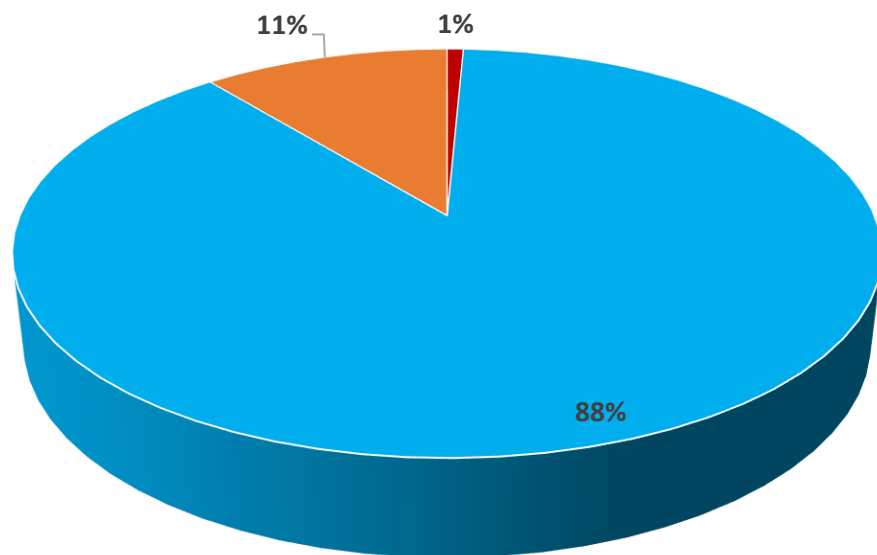
کیهان انرژی	کهربا رفسنجان	رسانپرو	کیانپرو	خضرا	نیروگاه
۱۹۹,۹۳۸	۲۱۵,۷۷۷	۲۴,۳۰۰	۸,۸۸۸	۱۸,۰۴۲	میزان انرژی تولیدی (مگاوات ساعت)
۴۶۶,۹۴۵					جمع

مگاوات ساعت خرید انرژی



■ مقدار انرژی نیروگاهها ■ مقدار انرژی مصرفی با کسر خارج از بازار ■ مقدار انرژی معامله شده بورس (هاب)

درصد خرید انرژی

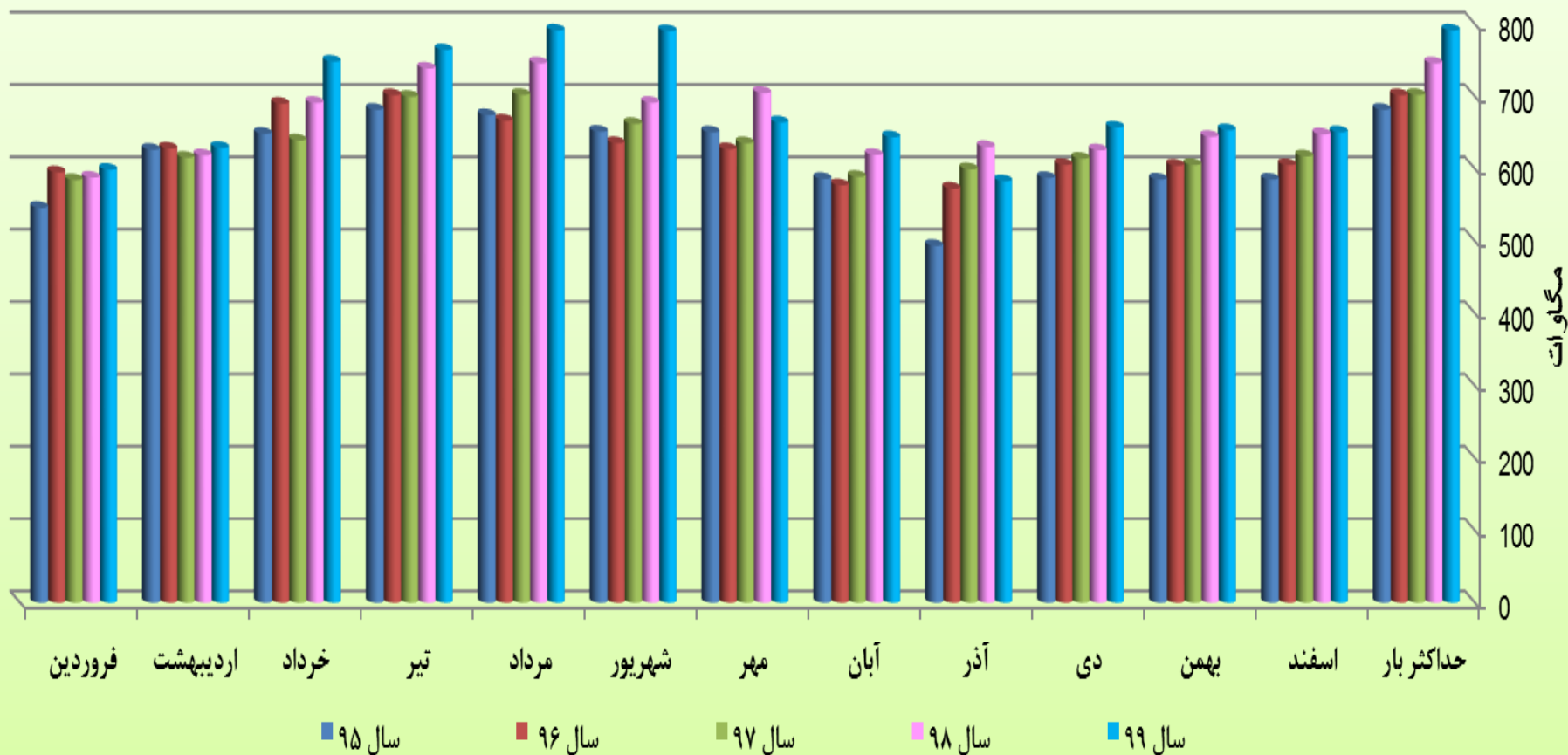


■ مقدار انرژی نیروگاهها ■ مقدار انرژی مصرفی با کسر خارج از بازار ■ مقدار انرژی معامله شده بورس (هاب)

مقایسه پیک بار همزمان شرکت بر حسب مگاوات

حد اکثر بار	اسفند	بهمن	دی	آذر	آبان	مهر	شهریور	مرداد	تیر	خرداد	اردیبهشت	فروردین	ماه سال
۶۸۱.۶	۵۸۵.۲	۵۸۵.۳	۵۸۷.۳	۴۹۳.۵	۵۸۶.۱	۶۵۰.۵	۶۵۱.۳	۶۷۴	۶۸۱.۶	۶۴۸.۴	۶۲۶.۳	۵۴۶.۱	سال ۹۵
۷۰۱.۸	۶۰۵.۱	۶۰۴.۴	۶۰۵.۳	۵۷۲.۷	۵۷۷.۲	۶۲۷.۱	۶۳۵.۶	۶۶۶.۶	۷۰۱.۸	۶۹۰.۱	۶۲۸.۱	۵۹۵.۱	سال ۹۶
۷۰۲.۱	۶۱۷.۱	۶۰۵.۳	۶۱۴	۵۹۹.۳	۵۸۸.۸	۶۳۵.۴	۶۶۲.۱	۷۰۲.۱	۶۹۹.۷	۶۳۹.۲	۶۱۵.۳	۵۸۴.۵	سال ۹۷
۷۴۵.۹	۶۴۷.۵	۶۴۴.۲	۶۲۵.۶	۶۳۰.۳	۶۱۹	۷۰۴.۹	۶۹۱.۳	۷۴۵.۹	۷۳۸.۶	۶۹۱.۲	۶۱۸.۵	۵۸۷.۸	سال ۹۸
۷۹۱.۳	۶۵۰.۶	۶۵۳.۴	۶۵۷.۱	۵۸۲.۸	۶۴۳.۶	۶۶۴.۲	۷۹۰.۳	۷۹۱.۳	۷۶۴.۲	۷۴۸.۲	۶۲۹.۱	۵۹۸.۶	سال ۹۹

نمودار پیک بار همزمان شرکت ۹۵-۹۹



وصولی جاری:



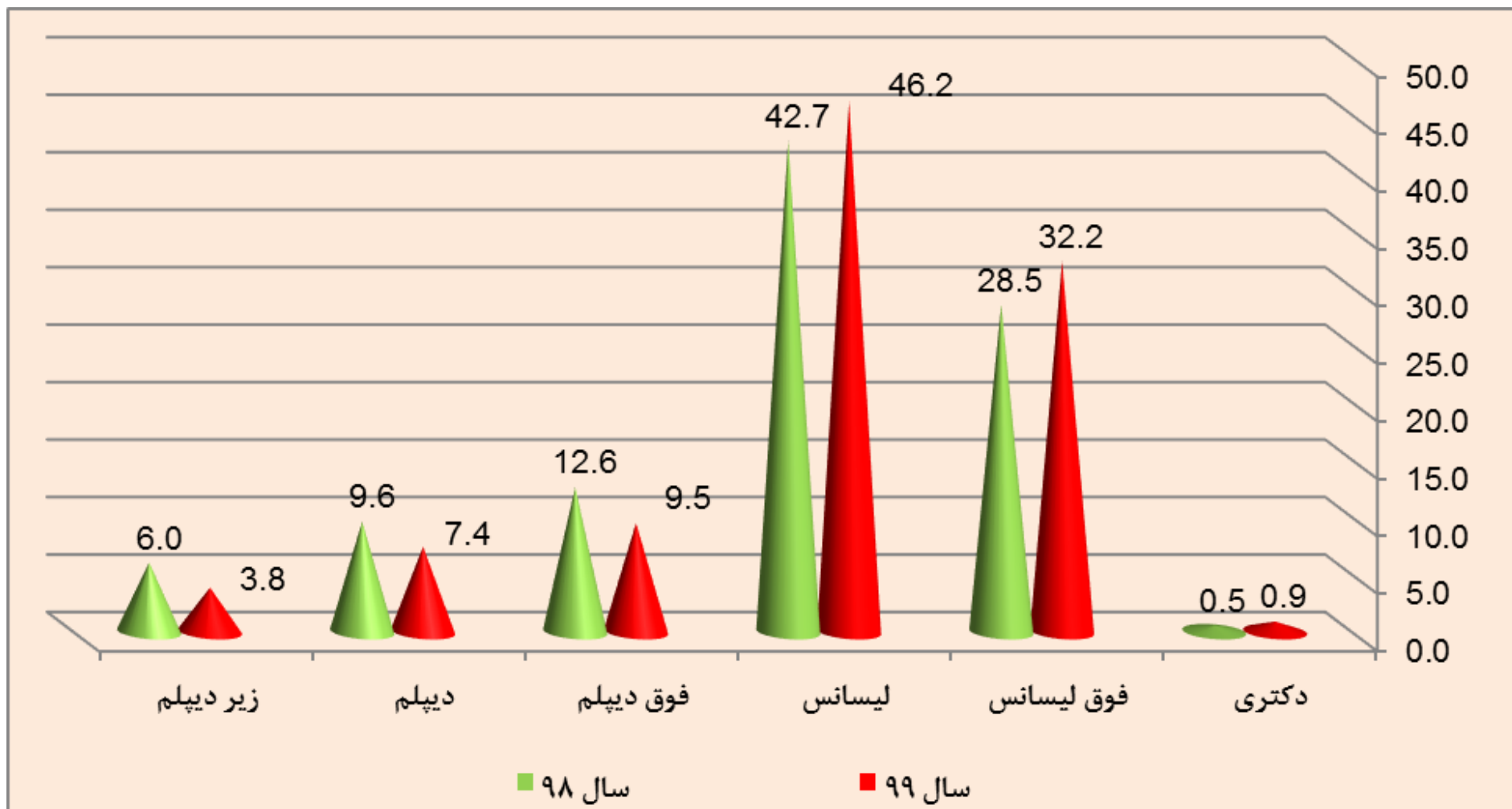
وصول مطالبات:



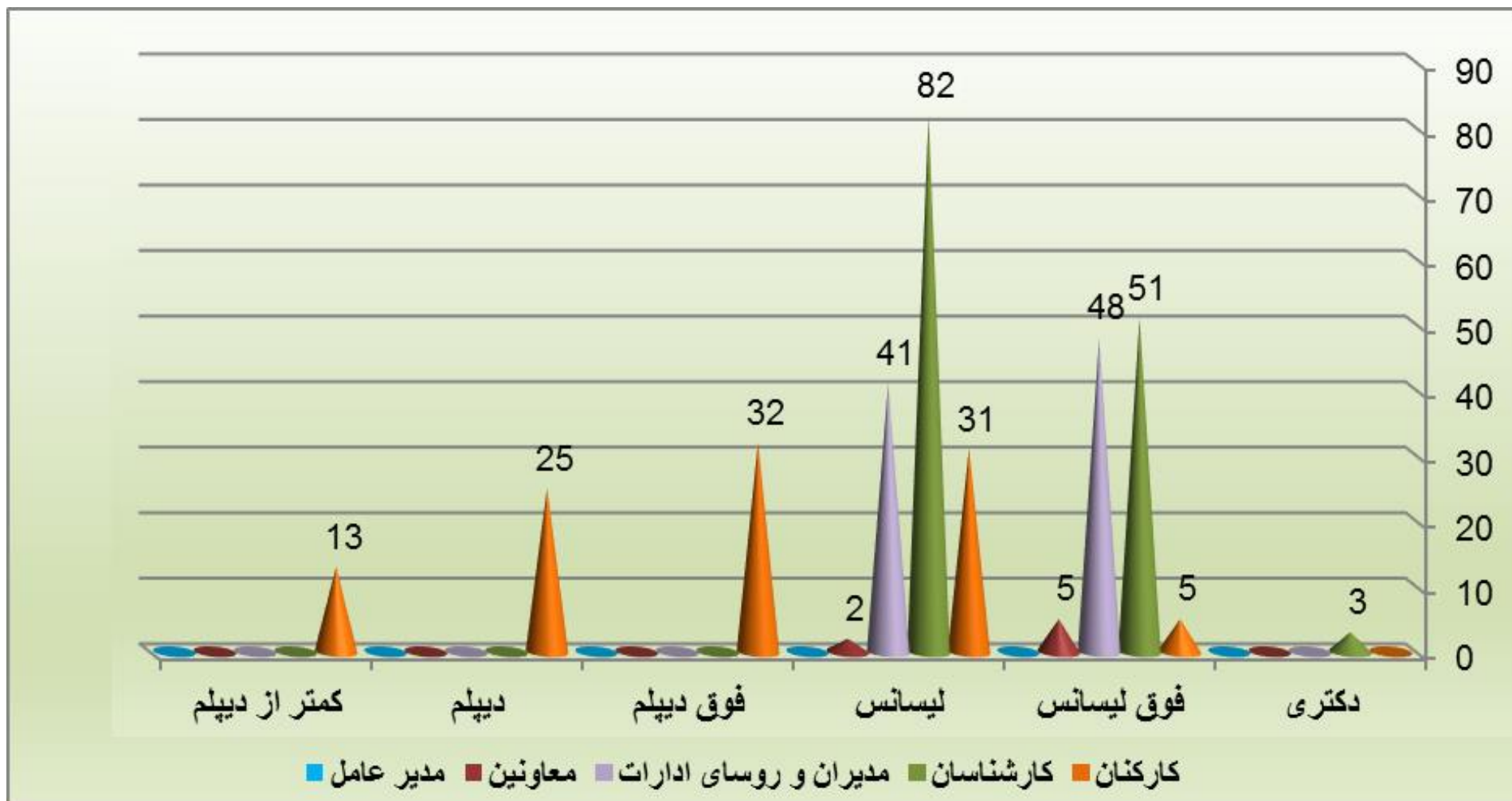
آمار کارکنان

سال ۹۹			سال ۹۸	سال ۹۷	میزان تحصیلات
کل	مرد	زن			
۱۳	۱۳	۰	۲۲	۲۸	زیر دیپلم
۲۵	۱۶	۹	۳۵	۴۰	دیپلم
۳۲	۳۱	۱	۴۶	۵۶	فوق دیپلم
۱۵۶	۱۲۱	۳۵	۱۵۶	۱۶۷	لیسانس
۱۰۹	۸۱	۲۸	۱۰۴	۹۸	فوق لیسانس
۳	۲	۱	۲	۰	دکتر
۳۳۸	۲۶۴	۷۴	۳۶۵	۳۸۹	جمع کل

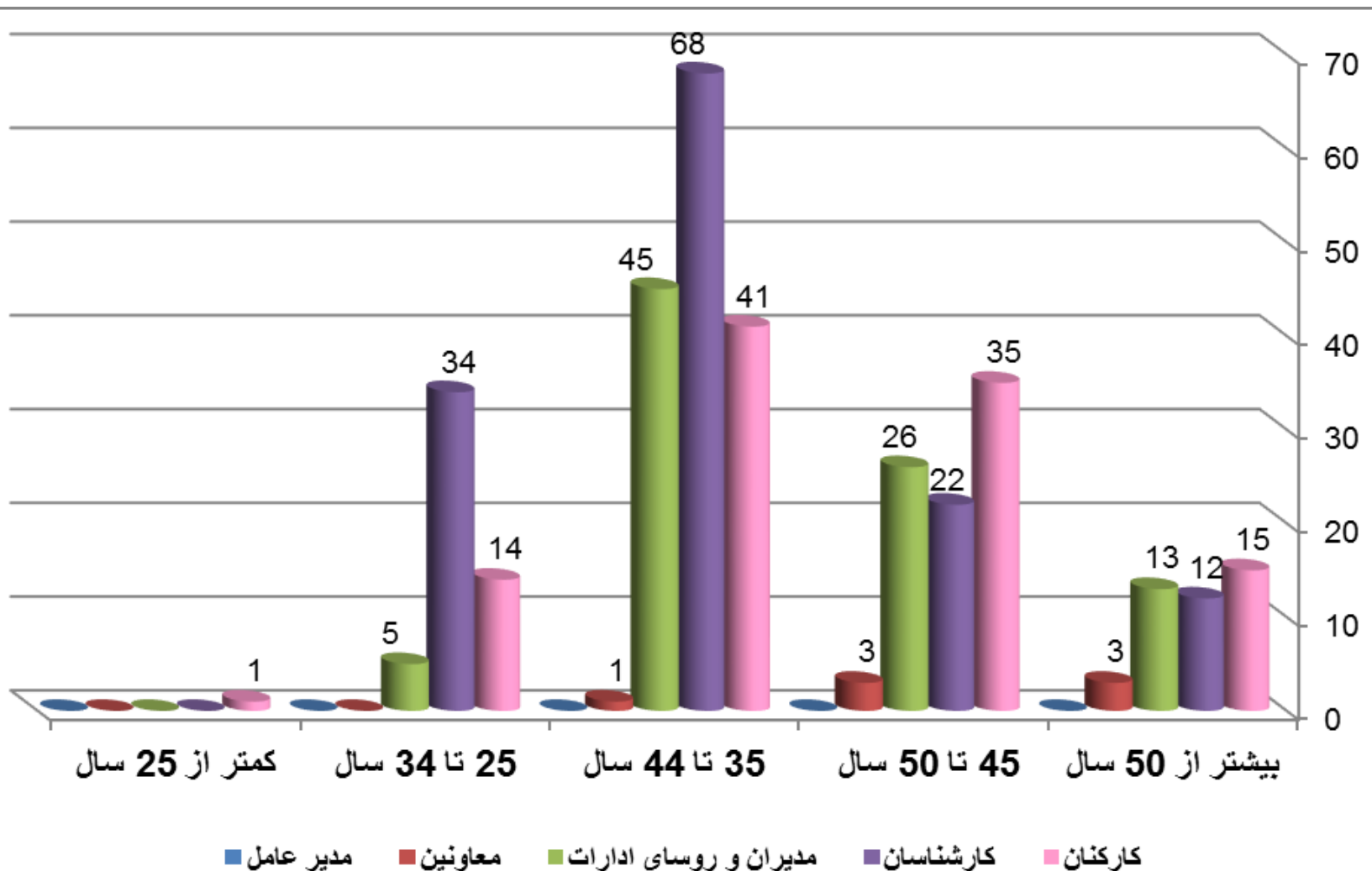
مقایسه آمار کارکنان در سال ۹۸ و ۹۹ (درصد تحصیلات)



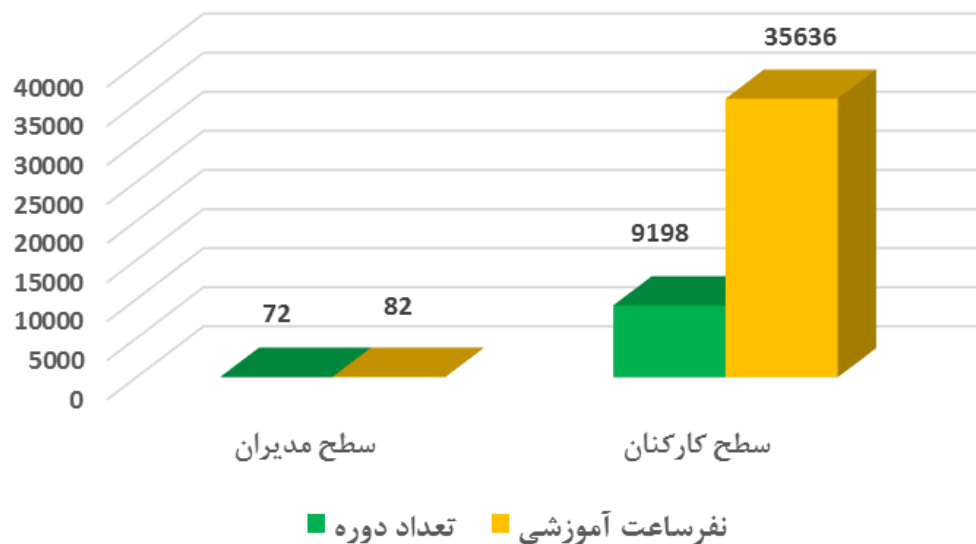
تحصیلات کارکنان در سال ۹۹



پراکندگی سن کارکنان در سال ۹۹



آموزش های برگزار شده در سال ۹۹



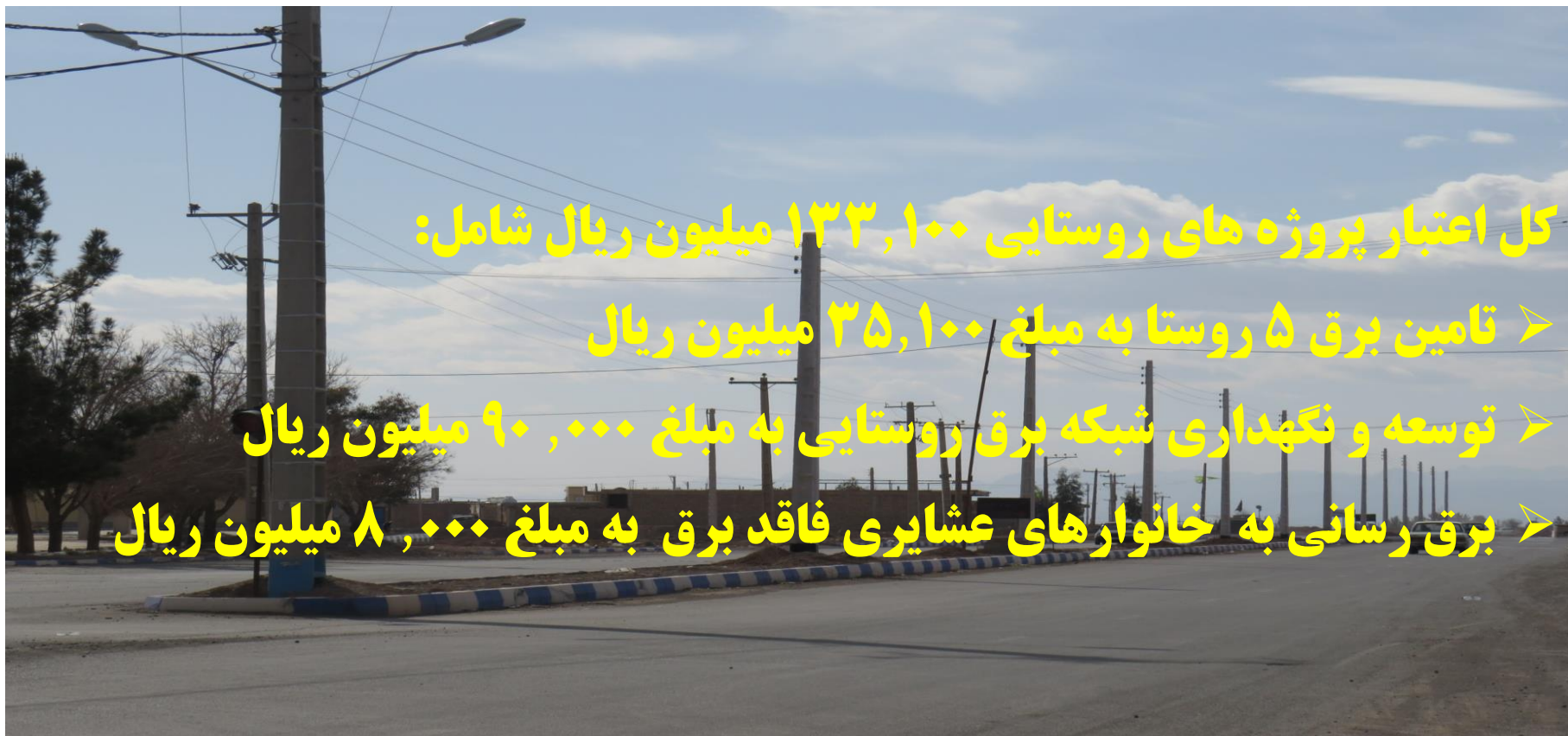
جمع	سطح کارکنان	سطح مدیران	شرح	
۱۵۴	۸۲	۷۲	تعداد دوره	سال ۹۹
۴۴۸۳۴	۳۵۶۳۶	۹۱۹۸	نفرساعت آموزشی	
۱۸۶	۱۱۱	۷۵	تعداد دوره	سال ۹۸
۳۰۴۲۰	۲۴۴۵۶	۵۹۶۴	نفرساعت آموزشی	

مقایسه عملکرد آموزش

هزینه های آموزشی (میلیون ریال)	سال
۶,۵۳۹	سال ۹۶
۴,۴۷۸	سال ۹۷
۴,۳۸۲	سال ۹۸
۵,۴۴۳	سال ۹۹

نفرساعت آموزش	سال
۶۴۷۵۴	سال ۹۶
۴۷۲۳۹	سال ۹۷
۳۰۴۲۰	سال ۹۸
۴۴۸۳۴	سال ۹۹

موافقت نامه روستایی از محل منابع داخل سال ۹۹



وضعیت برق رسانی به روستاها

مجموع ظرفیت (kva)	تعداد ترانس	شبکه فشار ضعیف (کیلومتر)	شبکه فشار متوسط (کیلومتر)	تعداد خانوار	تعداد روستا	شهرستان
۷۵	۳	۱,۲	۴,۵	۳۲	۳	کرمان
۵۰	۱	۰,۶	۰,۱	۱۵	۱	رفسنجان
۱۲۵	۳	۲,۴	۷,۷	۲۵	۲	زرند
۲۵۰	۷	۴,۱	۱۲,۳	۷۲	۶	کل شرکت

عملکرد سال ۹۹

اطلاعات تا پایان سال ۹۹									
ترانسفورماتورها		طول شبکه (کیلومتر)		روستاهای برقدار					
تعداد (دستگاه)	مجموع ظرفیت (کیلوولت آمپر)	فشار ضعیف	فشار متوسط	کل خانوار	کل روستاها	زیر ۲۰ خانوار		بالای ۲۰ خانوار	
						خانوار	تعداد	خانوار	تعداد
۳۶۷۲	۳۰۸۷۲۵	۱۹۸۰	۳۱۶۹	۹۶۲۹۶	۱۴۰۵	۷۱۶۱	۶۴۵	۸۹۱۳۵	۷۶۰

فعالیت های شرکت

اهداف استراتژیک در افق (۱۴۰۴)

عملکرد سال ۱۳۹۹



➤ کاهش تلفات انرژی الکتریکی به ۸ درصد

۹,۷۴٪

➤ کاهش خاموشی به ازای هر مشترک به ۴ ساعت در سال (۰,۶۶ دقیقه در روز)

۱,۲۷ min

➤ افزایش سهم انرژی های نو و تجدید پذیر از پیک بار به ۲۰ درصد

۵٪

➤ کاهش مراجعه حضوری ارباب رجوع به ۵ درصد (۹۵٪ غیر حضوری)

۱٪

➤ کاهش زمان دسترسی به انرژی الکتریکی از شبکه به امروز

۶ روز

پروژه های اقتصاد مقاومتی سال ۹۹

ردیف	عنوان پروژه	نوع پروژه	بخش اقتصادی	محل اجرا (شهرستان)	سرمایه گذاری برنامه ریزی و انجام شده در سال ۹۹
۱	کاهش تلفات توزیع برق	ملی	انرژی ، خدمات	حوزه شرکت	۶۰۰,۰۰۰
۲	برق دار نمودن روستاهای بدون برق	پیشنهادی دستگاه	انرژی ، خدمات	حوزه شرکت	۳۰,۵۰۰
۳	نصب کنتور هوشمند برق	پیشنهادی دستگاه	انرژی ، خدمات	حوزه شرکت	۷۲,۰۰۰
۴	توسعه زیر ساخت ارتباط و تعامل هوشمند با مشترکین و متقاضیان به منظور کاهش مراجعات حضوری	پیشنهادی دستگاه	انرژی ، خدمات	حوزه شرکت	۵,۴۰۰
۵	افزایش سهم انرژی های نو	خصوصی	انرژی ، تولید	حوزه شرکت	۱۰۰,۰۰۰
۶	برقراری امکان فرمان از راه دور در کلیدهای فشار متوسط و ایجاد بستر نرم افزار اسکادا (اتوماسیون)	پیشنهادی دستگاه	انرژی ، تولید	حوزه شرکت	۳۷,۳۰۰
	جمع کل				۸۵۴,۲۰۰

طرح های پژوهشی سال ۹۹

دانشگاه جیرفت

بررسی ارتقاء تجهیزات
ایمنی افراد به منظور
کاهش مخاطرات حوادث
جانی

دانشگاه علوم پزشکی کرمان

مقایسه شاخص های عملکردی
ایمنی در بازه زمانی قبل، حین و
بعد از شیوع کرونا به منظور
ارائه استراتژی های بهبود
مستمر

دانشگاه ولیعصر رفسنجان

طراحی و پیاده سازی
ریزشبکه در آزمایشگاه
شبیه سازی سیستم
قدرت

استفاده از داده کاوی برای
تحلیل الگوی مصرف برق
مشترکین شهر کرمان

ارائه برنامه تعمیرات پیشگیرانه
و طرح حذف بار بهینه در
سیستم های توزیع با برآورد
هزینه خاموشی مشترکین
(مطالعه موردی شهر کرمان)

قرارداد مادر پژوهشی
حمایت از پایان نامه های
دانشجویی دانشگاه شهید
باهنر کرمان

دانشگاه شهید باهنر کرمان

دانشگاه شهید باهنر کرمان

دانشگاه شهید باهنر کرمان

با مجموع اعتبار حدود ۲,۶ میلیارد ریال

ماموریت‌های ویژه ملی ابلاغی به شرکت

طرح های ویژه ملی:

- ۱- تدوین مدل تجاری برای توسعه ESS در شبکه های توزیع
- ۲- تدوین راهکارهای مقاوم سازی پایه ها در شبکه توزیع

اجرای ۱۰ کیلووات قدرت ESS به صورت پایلوت کشوری
در محل ستاد شرکت

راه اندازی ۳ کارگاه بومی تولید پایه بتنی گرد پیش
تنیده (تولیدی مدرس، باتیر بتن و آرمه سازان زرند)

اقدامات سال ۹۹

به روزرسانی طرح جامع شبکه توزیع شهرستان رفسنجان و شهر بابک

یکسان سازی کدینگ پروژه های سرمایه ای بر مبنای برنامه استراتژیک شرکت

استفاده از نرم افزار **Cisco Firepower** جهت محافظت پیشرفته در مقابل بدافزارها

مدیریت امنیت شبکه با استفاده از نرم افزار **SIEM**

اقدامات سال ۹۹

ارزیابی عملکرد کارکنان بر مبنای شاخص های کلیدی شرکت

راه اندازی سامانه صدف و پویش در راستای پایش شاخص های طرح
سیما (سامانه یکپارچه مدیریت شاخص های استراتژیک)

طرح مطالعاتی خازن گذاری فیدرهای ۲۰ کیلوولت حوزه عملیاتی
شرکت

ارائه ۸۲ خدمت شناسنامه دار در میز خدمات الکترونیک

راه اندازی ویدئو کنفرانس جهت برگزاری جلسات و دوره های آموزشی

ثبت برنامه های عملیاتی شرکت در راستای تحقق شاخص های عملکردی در نرم افزار

ارزیابی عملکرد و بررسی و ارائه گزارش پیشرفت برنامه ها در جلسات ماهانه

ElectricityActivities.Center

سیستم ارزیابی عملکرد فرآیندها/مرکز
کرمان / شرکت توزیع نیروی برق شمال

ابزار تعاریف پایه مدیریت اهداف ابزار برنامه ریزی مشاهده برنامه

جستجو فرزندان مشخصات

ارزش مشخصه

نام	۱ / شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان
وزن	۱۰۰,۰۰
نوع	گره ساختاری درخت برنامه ریزی
سال	دوره برنامه ریزی سال ۱۳۹۹
پدر	ریشه درخت برنامه ریزی است
ریز فعاليتها	۱۲۰ (عدد)
ساختاری	۸۰ (عدد)
امتیاز	۹۶,۲۵
خطای وزن	۰ (عدد)
خطای ویرایش	۰ (عدد)

نمایش معمولی بر حسب کد و وزن

معمولی وزن ویرایش وزن و ویرایش

مرداد

[شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان]: [۱] : [۱۰۰,۰۰]

- [۱۵,۰۰] : [۲] : [۱۵,۰۰] [معاونت برنامه ریزی]
- [۱۵,۰۰] : [۲۵] : [۱۵,۰۰] [معاونت بهره برداری و دیسپاچینگ]
- [۱۵,۰۰] : [۲۴] : [۱۵,۰۰] [معاونت فروش و خدمات مشترکین]
- [۱۵,۰۰] : [۲۸] : [۱۵,۰۰] [معاونت مالی پشتیبانی]
- [۱۵,۰۰] : [۲۶] : [۱۵,۰۰] [معاونت منابع انسانی]
- [۱۵,۰۰] : [۲۷] : [۱۵,۰۰] [معاونت مهندسی و نظارت]
- [۱۰,۰۰] : [۲۹] : [۱۰,۰۰] [روابط عمومی]

نسخه شبکه ماه فعالیت : مرداد ۱۳۹۹ Administrator سه شنبه ۱۸ شهریور ۱۳۹۹ ۰۸:۴۲:۴۷

انتخاب تعدادی از کارکنان به عنوان متولی پایش هر شاخص با
ابلاغ رسمی

آسیب شناسی، هدف گذاری و رصد هر شاخص در هر امور و
کل شرکت

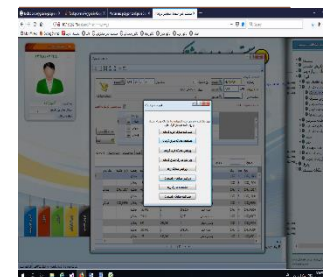
برگزاری جلسات منظم جهت پیگیری امور مربوط به شاخص ها

دستیابی به عملکرد واقعی هر شاخص و بررسی و ارائه راهکار
در رفع انحراف های موجود

اقدامات سال ۹۹

خرید و راه اندازی استورج EMC

امکان مشاهده و ویرایش اسناد موجود در
برنامه آرشیو اسناد سیستم مشترکین



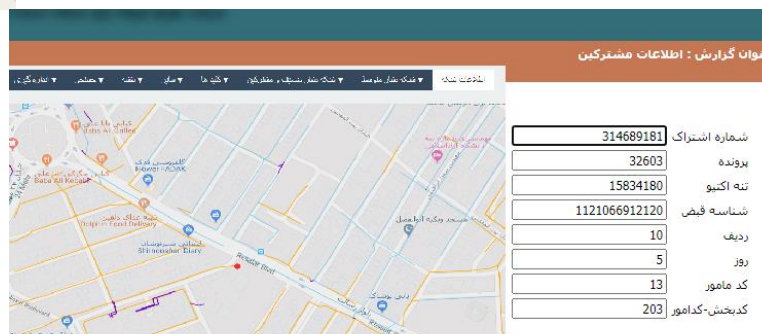
ایجاد میز خدمت الکترونیک در سایت

❖ اقدام به ایجاد لایه املاک در نرم افزار WEBGIS برای ورود اطلاعات املاک شرکت

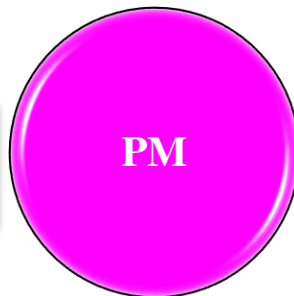
❖ برقراری ارتباط نرم افزار جامع مهندسی با WEBGIS

❖ برقراری نرم افزار جامع مشترکین با WEBGIS

❖ برقراری ارتباط WEBGIS با اسکادا



ردیابی بالابرها، جرثقیل ها و ...



✓ مکان محور شدن محل حادثه و تعیین تعداد
مشترکین ، فیدر و ترانس های فاقد برق
✓ مدیریت اکیپ اتفاقات به منظور سرویس دهی
سریعتر به مشترکین (طرح هما)

✓ مکان محور شدن شمار کاربردی مشترکین
✓ موقعیت مکانی و تراکمی مشترکین بدهکار در یک
محدوده مشخص
✓ موقعیت مکانی و تراکمی مشترکین عدم قرائت
✓ موقعیت مکانی مشترکین با تعرفه های مختلف

تهیه بانک اطلاعاتی مکان محور از عیوب تجهیزات
شبکه و برنامه ریزی برای تعمیرات پیشگیرانه

اصلاح مشترکین ثبت نشده در GIS با استفاده از تحلیل طرح جامع



بارگذاری نقشه های حوادث (زلزله، گسل، سیلاب) در Geo server و مکاتبه جهت آموزش لازم

پروژه تبدیل سیم به کابل خودنگهدار

اجرای پروژه ۲۰۰ کیلومتر شبکه سیمی به کابل خودنگهدار در سطح شرکت

انتخاب پیمانکار و خرید کالای ۲۰۰ کیلومتر تبدیل شبکه سیمی به کابل خودنگهدار شهر رفسنجان

۳۷۰ کیلومتر تبدیل شبکه در برنامه عملیاتی سال ۱۴۰۰

برنامه ریزی در خصوص اجرای کامل پروژه های تبدیل شبکه سیمی به کابل خودنگهدار

کاهش میزان استفاده غیرمجاز از برق

جلوگیری از سرقت سیم مسی

افزایش قابلیت اطمینان شبکه در مقابل شرایط جوی و اتفاقات ناشی از برخورد اشیای خارجی

کاهش انرژی توزیع نشده

از بین رفتن جریان نشتی از درختان و اشجار مزاحم

کاهش احتمال اضافه ولتاژهای ناشی از رعد و برق

تبدیل شبکه های سیمی به کابل خودنگهدار

تجربیات جدید کمیته فنی

استفاده از سکسیونر موتوردار هوایی با تابلو RTU سکشنالایزر مد در پروژه ها

ارسال ۳۲ نمونه تست انواع سیم و کابل و برگشت ۴ پارت کالا به دلیل عدم مطابقت نتایج تست های مربوطه

تعریف فرمت واحد برای کارت گارانتی تابلوهای فشار متوسط و ضعیف توزیع و الزام الصاق برگه گارانتی تابلو در اسناد پروژه مربوطه توسط شرکت مشاور نظارت

بررسی فنی کالاهای راکد انبار و تعیین و تکلیف آن ها

تعیین تکلیف کالاهای مورد مزایده انبار

تجربیات جدید کمیته فنی

نصب ترانس ولتاژ در پست های پاساژ به منظور اطمینان خاطر از تامین همیشگی برق پشتیبان رله های ثانویه و دومیاره بودن همیشگی آن

رفع معضل سیم سرقتی ارت ها در پروژه های تقاطع های غیر هم سطح و استفاده از فونداسیون پل در جهت کاهش هزینه ها و افزایش بازگشت سرمایه

دو مداره نمودن ابتدای فیدرهای پربار به منظور کاهش تلفات



تجربیات جدید کمیته فنی



استفاده از جعبه انشعاب ابتدای فیدر تک خروجی و دو خروجی به جای کلمپ سرخط در فیدرهای پربار

جایگزینی لامپهای کم مصرف LED بلالی به جای لامپ بخار سدیم



تجربیات جدید کمیته فنی



استفاده از کلمپ انشعاب ۱ به ۴ طرح جدید به جای
جعبه انشعاب مشترکین کابل خودنگهدار

الزام به استفاده از ترمینال قدرت در بخش معابر
تابلوهای فشار ضعیف توزیع

استفاده از پست GRC در پروژه میمند و تعمیر آن در
پروژه های دیگر که فضای محدود دارند

تشکیل کارگروه تحویل تابلو در کارخانه با همکاران دفتر
رولیاژ و تنظیم صد درصدی رله های ثانویه از کارخانه



حوزه طراحی و نظارت

برنامه ریزی جهت تشکیل بانک اطلاعاتی
سیستم حفاظت و انجام مطالعات
هماهنگی حفاظتی

برنامه ریزی جهت ایجاد سامانه پایش

برنامه ریزی جهت استقرار سامانه جامع
مهندسی با قابلیت لینک با نرم افزارهای
مالی، محاسباتی، مشترکین و GIS

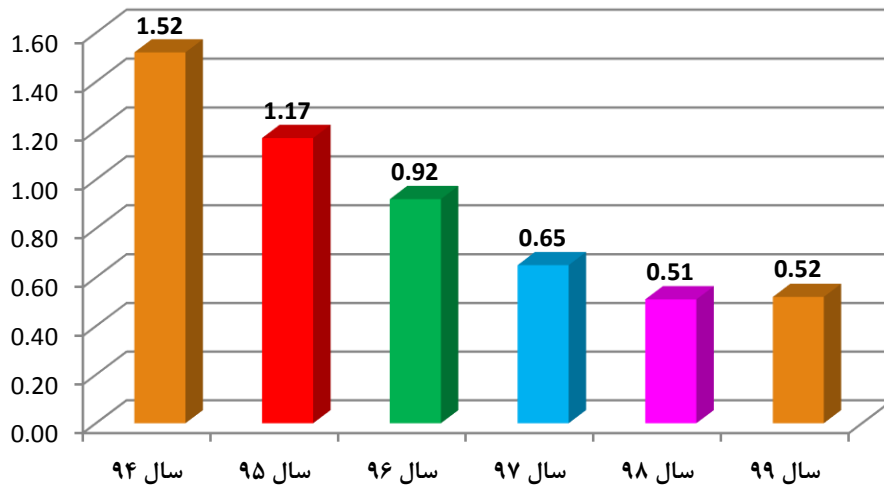
مقاوم سازی شبکه در برابر خوردگی ، سیل و زلزله ، طوفان



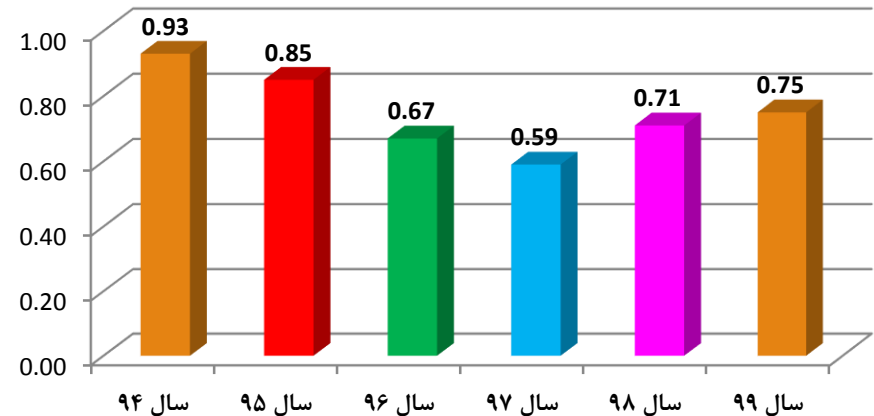
راه اندازی ۳ کارگاه بومی تولید پایه بتنی گرد پیش تنیده
(تولیدی مدرس، باتیر بتن و آرمه سازان زرند)

نمودار خاموشی بر مشترک سالهای ۹۹-۹۴ (دقیقه در روز)

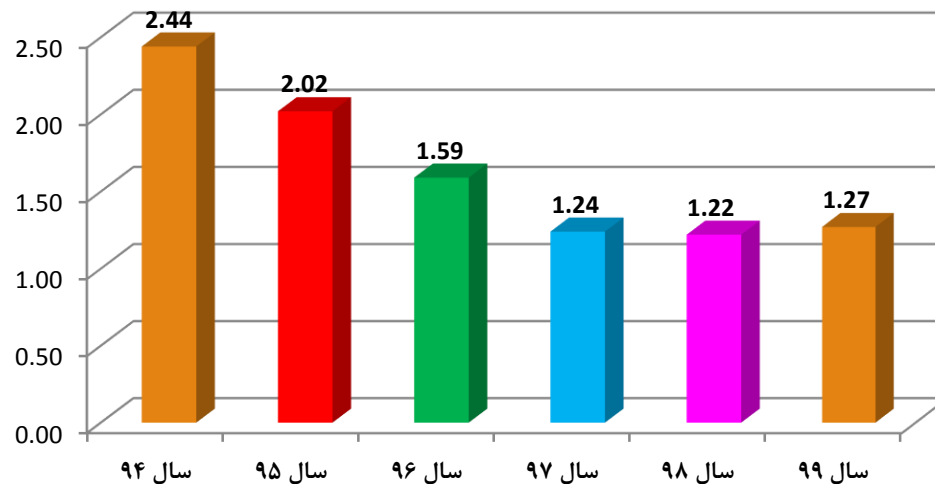
خاموشی بر مشترک با برنامه



خاموشی بر مشترک بی برنامه



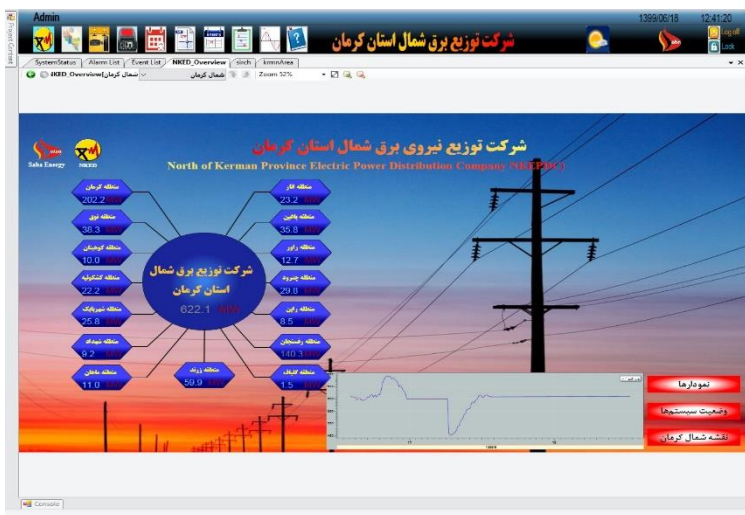
خاموشی بر مشترک کل



پیاده سازی اسکادا در راستای افزایش

قابلیت اطمینان شبکه

با انجام مانیتورینگ فیدرهای فشار متوسط و پست های فوق توزیع



رویت پذیری ۱۴۵ دستگاه
آشکارساز خطای سه فاز

نصب ۳۲ دستگاه ریکلوزر

برقراری ارتباط نرم افزار اسکادا با نرم افزار GIS

برقراری ارتباط نرم افزار اسکادا با کنتورهای فهم

نصب ۹۰ دستگاه سکسیونر با
امکان قطع و وصل از راه دور

طراحی و رسم نقشه های هوشمند مانوری مربوط به خطوط فشار متوسط

پیاده سازی هوشمند سازی مراکز اتفاقات و عملیات (طرح هما)



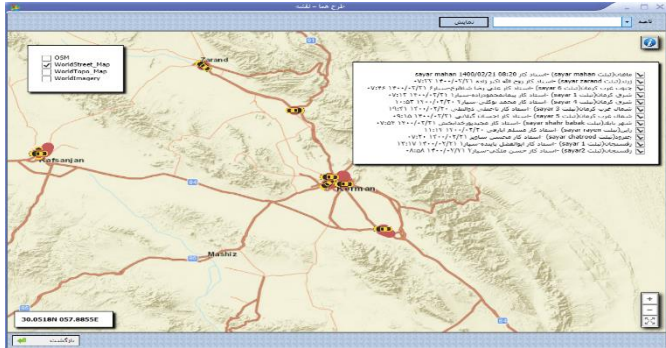
برقراری ارتباط نرم افزار
۱۲۱ با نرم افزار Billing

برقراری ارتباط نرم افزار
۱۲۱ با نرم افزار GIS

تهیه سیم کارت های APN

پیاده سازی هوشمند سازی مراکز اتفاقات و عملیات (طرح هما)

امکان ردیابی مسیر سیار از طریق تذرو



مشخص کردن تبلت هر ناحیه در تذرو

نام	شماره سرویس	نام تبلت	وضعیت	وضعیت	وضعیت	وضعیت
SIP Password	SIP Number	وضعیت	وضعیت	وضعیت	وضعیت	وضعیت
	06902545	sayar shahr Bataak	تایید شده	تایید شده	تایید شده	تایید شده
	10594681	sayar ayen	تایید شده	تایید شده	تایید شده	تایید شده
	11099516	sayar 1	تایید شده	تایید شده	تایید شده	تایید شده
	12137692	sayar chatrood	تایید شده	تایید شده	تایید شده	تایید شده
	20543357	sayar 2	تایید شده	تایید شده	تایید شده	تایید شده
	20503890	sayar 3	تایید شده	تایید شده	تایید شده	تایید شده
	20630240	sayar mahan	تایید شده	تایید شده	تایید شده	تایید شده
	20742790	sayar 4	تایید شده	تایید شده	تایید شده	تایید شده
	30999361	sayar 5	تایید شده	تایید شده	تایید شده	تایید شده
	21528633	sayar 6	تایید شده	تایید شده	تایید شده	تایید شده
	23342780	sayar zarand	تایید شده	تایید شده	تایید شده	تایید شده
	51501365	sayar 6	تایید شده	تایید شده	تایید شده	تایید شده
	59465158	sayar 1	تایید شده	تایید شده	تایید شده	تایید شده
	61212138	sayar2	تایید شده	تایید شده	تایید شده	تایید شده

تاریخ	ساعت	اسناد کار	نام تبلت	وضعیت
1400/02/21	12:28	حسن فلکی-سیار 2	sayar2	جدید
1400/02/21	12:28	حسن فلکی-سیار 2	sayar2	جدید
1400/02/21	12:33	منصور خدادادی-سیار 1	sayar 1	تخصیص توسط مرکز کنترل
1400/02/21	12:33	منصور خدادادی-سیار 1	sayar 1	جدید
1400/02/21	12:33	منصور خدادادی-سیار 1	sayar 1	دریافت در تبلت اتفاقات
1400/02/21	12:33	منصور خدادادی-سیار 1	sayar 1	پذیرش توسط کاربو تبلت
1400/02/21	12:33	منصور خدادادی-سیار 1	sayar 1	شروع حرکت به محل حادثه
1400/02/21	13:01	منصور خدادادی-سیار 1	sayar 1	رسیدن به محل حادثه
1400/02/21	13:03	منصور خدادادی-سیار 1	sayar 1	پایان کار(اقدام شد)

مشخص بودن مراحل اجرای خاموشی
توسط سیار یا مرکز کنترل



نقشه های خاموشی

مقایسه خاموشی ها در تاریخ های مختلف
و پیدا کردن نقاط مشترک

نمایش خاموشی ها به صورت تجمعی روی
نقشه با استفاده از شماره اشتراک

مشاهده تاریخچه هر خاموشی با کلیک بر
روی هر خاموشی

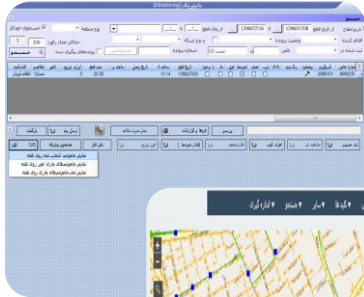
هوشمند سازی سرور اتفاقات

امکان مشاهده خاموشی مورد نظر روی نقشه
GIS و مشاهده عارضه های تاثیر پذیرفته از
این خاموشی روی نقشه شهری و نقشه شبکه

امکان کلید زنی بر روی نقشه

امکان مشاهده پست و فیدر تغذیه کننده
مشترک و میزان بدهی وی با هر تماس
مشترک و گرفتن شماره اشتراک

برقراری لینک نرم افزار ثبت خاموشی با GIS



امکان مشاهده مشترک روی نقشه
به هنگام تماس با مرکز

امکان مشخص شدن مسیر تغذیه
مشترک تا پست فوق توزیع

امکان مشاهده مسیر تغذیه فیدر
فشار متوسط

امکان مشاهده مسیر تغذیه پست توزیع

امکان مشاهده مسیر تغذیه فیدر فشار ضعیف

مشخص شدن تعداد مشترک قطع شده متاثر از
خاموشی

مشخص شدن تعداد ترانس قطع شده متاثر از
خاموشی

امکان ارسال پیامک به مشترکین حساس برای کلیه
خاموشیها

عملکرد خط گرم در سال ۹۹

میزان صرفه جویی (میلیون ریال)	سرجمع انرژی توزیع نشده (مگاوات ساعت)	تعداد گروه‌های کاری خط گرم	شرح
۲,۷۸۰	۲,۷۸۰	۷ گروه	حوزه عملیاتی شرکت

برگزاری مانورهای اصلاح و بهینه سازی شبکه، همزمان با کل کشور



همزمان با تعویض ۱۰۰۰ اصله پایه فرسوده شناسایی
شده در حوزه شرکت



تعداد مانور برگزار شده: ۱۵۳ مانور
میانگین تعداد گروههای کاری در هر مانور: ۴
اکیپ

انجام طرح چاوش در راستای بهبود و کیفیت ولتاژ مشترکین برق

۱۵۳ مانور

میانگین هر
مانور: ۴
اکیپ کاری

مقدار	نوع فعالیت
۴۵۰ عدد	نصب اسپیسر فشار متوسط
۵۶۲۵ عدد	نصب اسپیسر فشار ضعیف
۳۸۲ عدد	نصب و تعویض کت اوت
۱۸۵ عدد	تعویض کنسول
۹۰۳ مورد	تعویض انواع مقره و میل مقره
۴۸۵ مورد	کاور مقره
۳۵۰ مورد	اصلاح و روکش نمودن رابطها

مقدار	نوع فعالیت
۱۰۰۰ اصله	تعویض تیر فرسوده
۲۵۶ اصله	آچارکشی یراق آلات
۱۰۰ اسپان	ریگلاژ شبکه فشار متوسط
۳۱۴ مورد	اصلاح اصلی های معیوب
۵۴۵ متر	رفع حریم
۱۸۱۲۳ متر	شاخه زنی
۳۰۰۰ متر	تعویض سیم به کابل

عملکرد احیاء / تعمیر کلیدهای فشار متوسط

ردیف	شرح تعمیرات فنی	تعداد
۱	تعداد دژنکتور و سکسیونر گازی تعمیر شده	۲۸
۲	تعداد سلول سکسیونری تعمیر شده	۳۱



اقدامات روشنایی معابر در مدیریت بار زمستان

تعامل با شهرداری ها ، بخشداری و دهیاری ها در کاهش ۵۰ درصدی روشنایی
میادین و پارک ها

تعامل با اداره حمل و نقل جاده ای در رابطه با کاهش روشنایی بین شهری

کاهش ۵۰ درصدی روشنایی معابر بلوار های شهری و ورودیهای شهری و روستایی

کاهش ۵۰ درصدی روشنایی خیابانهایی که دو طرف معبر چراغ دارند

خاموش کردن معابر در مکانهای تجاری (استفاده از نور مغازه ها)

تنظیم آفست ساعت های نجومی

مدیریت بحران

❖ اصلاح ناوگان فرسوده جهت شرایط اضطرار

❖ به موقع و ضربتی اصلاح تیرهای خروجی پست های فوق توزیع و جلوگیری از ایجاد بحران (پدافندی)

❖ تهیه و پیگیری طرح های مرتبط با مدیریت بحران و ارسال پروژه ها به استانداری

❖ خرید دو دستگاه دیزل ژنراتور 72kva و 125kva مطابق برنامه عملیاتی سال ۹۹





مانورهای نقطه
ای صفر جهت
ورزیدگی و
گوش به زنگ
بودن پرسنل در
زمان های غیر
متعارف



مانور سراسری
مولد های
اضطراری

ایمنی

برگزاری جلسات ایمنی هفتگی توسط مسئولین
ایمنی با حضور مدیر دفتر ایمنی

بررسی عوامل حادثه و پیگیری جهت به
ثمر رساندن اقدامات اصلاحی

تقدیر از پرسنل نمونه ایمنی در
تمامی واحدها



خدمات مشترکین

واگذاری ۴۴ خدمت در بخش خدمات مشترکین به دفاتر پیشخوان در راستای کاهش مراجعات حضوری و ارتقاء دفاتر پیشخوان دولت الکترونیک به ۵۰ دفتر



راه اندازی سیستم ناب پلاس (نسخه خدمات فروش و پس از فروش انشعاب برق، بدون مراجعه حضوری



توسعه سامانه های خورشیدی مشترکین به تعداد ۴۸۵ سامانه با ظرفیت ۱۹ مگاوات در حال نصب و بهره برداری

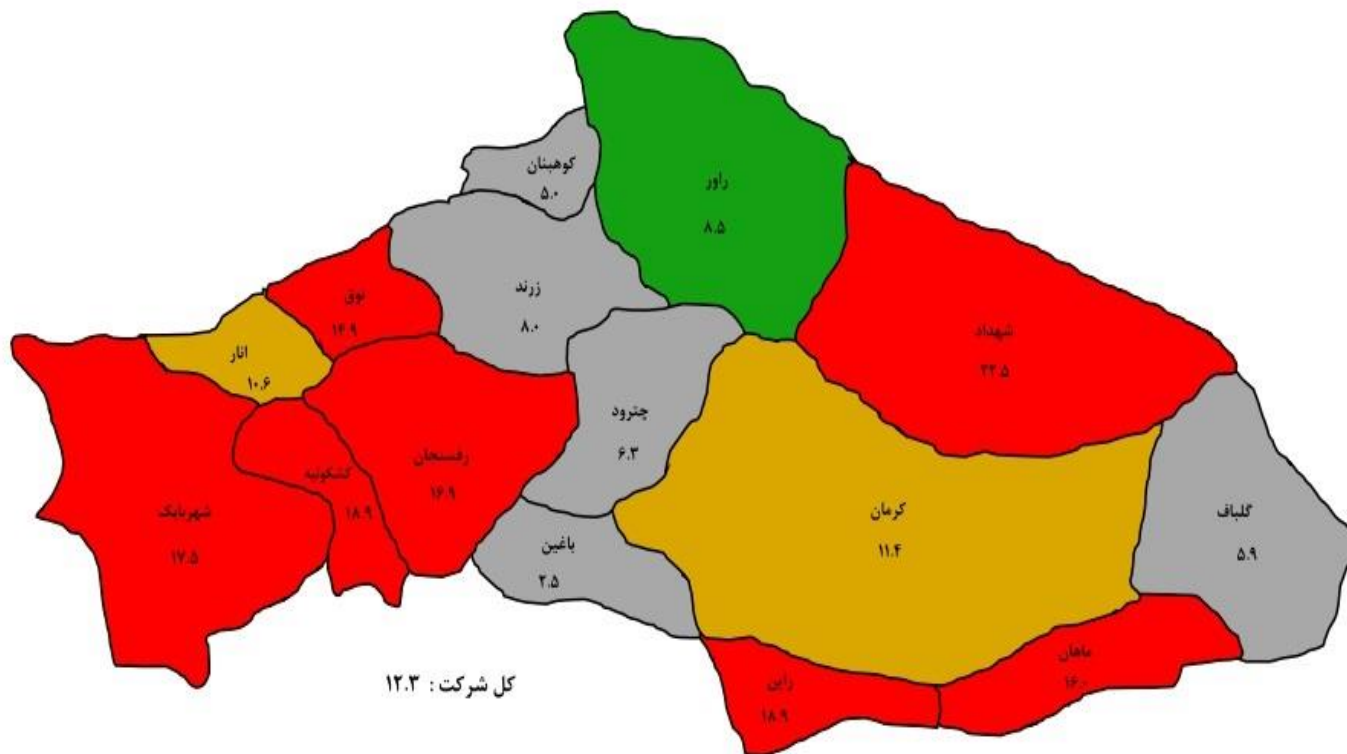


قرائت کنتورهای دیجیتال به وسیله پردازش تصویر و قرائت با پراب نوری



پایش و پیگیری بهبود تلفات به صورت هفتگی در سطح شرکت

تلفات نقطه به نقطه تا تاریخ ۱۳۹۹/۱۱/۲۵



کنتورهای هوشمند نصب شده

کنتورهای هوشمند (پایا انرژی و فراب) ولتاژ اولیه	کنتورهای هوشمند (پایا انرژی و فراب) ولتاژ ثانویه	کنتورهای هوشمند (پایا انرژی و فراب) اتصال مستقیم	کنتورهای فراب (ثانویه)	کنتورهای پایا انرژی	شرح
۴۰۰	۶۵۱۲	۱۳۵۱	۹۷۲	۷۲۹۴	حوزه شرکت

کنتورهای تجمیعی در شرکت‌های توزیع منطقه ۳

تعداد کنتورهای تک فاز عادی			خرید کنتور چاههای کشاورزی (اتصال مستقیم سه فاز عادی)	خرید کنتور مرجع مجموعه ها (اتصال غیر مستقیم دیماندی ثانویه)	شرکت توزیع	ردیف
تحویلی سال ۹۹	تحویلی سال ۹۸	سه‌میه				
۵۰۰۰	۵۰۰۰	۱۲۵۰۰	۳۰۸۰	۱۵۰	جنوب کرمان	۱
۵۰۰۰	۵۰۰۰	۱۲۵۰۰	۱۲۵۰	۳۶۸	شمال کرمان	۲
۲۰۰۰	۴۰۰۰	۱۰۰۰۰	۱۸۰	۲۵۰	خراسان جنوبی	۳
۵۰۰۰	۱۰۰۰۰	۲۵۰۰۰	۲۰۰۰	۴۰۰	هرمزگان	۴
۵۰۰۰	۱۰۰۰۰	۲۵۰۰۰	۲۰۰۰	۱۵۰	سیستان و بلوچستان	۵
۲۰۰۰	۴۰۰۰	۱۰۰۰۰	۳۷۲	۳۰۰	یزد	۶
۲۴۰۰۰	۳۸۰۰۰	۹۵۰۰۰	۸۸۸۲	۱۶۱۸	جمع کل	

فعالیت‌های پلیس برق

(برق‌های غیر مجاز، مراکز استخراج رمز ارز (ماینر) و ...)

انرژی محاسبه شده (کیلووات ساعت)	پرت انرژی محاسبه شده (میلیون ریال)	تعداد ماینر کشف شده
۴,۸۸۸,۹۰۹	۳۶,۱۸۷	۱۲۲۴

گزارش برقهای غیرمجاز جمع آوری و تبدیل به انشعاب قانونی شده

تعداد نامشهود	تعداد مشهود	عملکرد در سال
۲۹۰۰	۱۴۹۶	سال ۹۶
۸۹۶	۲۱۸۴	سال ۹۷
۶۹۶	۱۷۳۸	سال ۹۸
۶۳۶	۱۶۱۸	سال ۹۹

آمار قرائت کنتورهای دیجیتال

قرائت کنتورهای دیجیتال بوسیله پراب نوری		کنتورهای قرائت شده از طریق پردازش تصویر		کل قرائت کنتورها	
دیماندی (دوره ۱۲)	عادی (دوره ۶)	عادی (دوره ۶)	دیماندی	عادی	
٪۷۸	٪۸۲	٪۷۳	٪۱۰۰	٪۹۵	

خدمات غیر حضوری



ارائه خدمات بصورت الکترونیکی و غیر حضوری به مشترکین و متقاضیان صنعت برق

- تهیه پرتال خدمات الکترونیک

- بررسی و تست ۷۸ خدمت الکترونیکی (۲۴ خدمت در حوزه

مشترکین، ۱۸ خدمت در حوزه بهره برداری و سایر خدمات)

- اتصال فرم های مربوط به خدمات مشترکین و بهره برداری به

نرم افزارهای مربوطه

- ارتباط اپلیکیشن موبایل "برق من" با نرم افزارهای مربوطه

- راه اندازی میز خدمت الکترونیکی

حذف قبوض کاغذی برق

ایجاد وب سرویس ها و درگاههای مختلف دریافت صورتحساب الکترونیکی و انجام تها تر بدهی ها.



طرح فهام (نصب کنتورهای هوشمند)

برق امید



(طرح اصلاح مصرف و حمایت از مشترکان خانگی کم مصرف)

شامل دسته بندی مشترکان خانگی به سه دسته کم مصرف، خوش مصرف و پرمصرف و تخفیف ۱۰۰ درصدی هزینه مصرفی مشترکان کم مصرف (مشترکانی که متوسط مصرف ماهانه تا ۸۰ کیلووات ساعت دارند)

برق امید؛ امید به آینده ای روشن

استعلام وضعیت برق امید

تعمیرات و نگهداری برق در منزل، خرید کالاهای برق، خدمات مشتریان، گزارشات، درخواست های تعمیراتی، گزارشات، درخواست های تعمیراتی، گزارشات، درخواست های تعمیراتی

برق امید؛ طرح اصلاح مصرف و حمایت از مشترکان خانگی کم مصرف

تعیین الگوی مشترکان خانگی کم مصرف

الگوی مشترکان خانگی کم مصرف بسته به مناطق جغرافیایی کشور و همچنین ماه های گرم و غیرگرم تعیین می شود. در حوزه فعالیت شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان (به جز بخش شیناد که در منطقه گرمسیر ۲ قرار دارد)، شهرستان های کرمان، رفسنجان، زرت، کوهپایه، لار، راور و شیرازیک در منطقه عادی قرار دارند.

منطقه	گرمسیر ۱	گرمسیر ۲	گرمسیر ۳	گرمسیر ۴	عادی
ماه های گرم	۴۰۰	۲۰۰	۲۰۰	۱۵۰	۱۰۰
ماه های غیرگرم	۸۰	۸۰	۸۰	۸۰	۸۰

با راهکارهای ساده مشمول تخفیف ۱۰۰ درصدی صورت حساب شوید.

۱ مصرف برق وسایل خانگی خود را مدیریت کنید.

۲ در گروه مشترکان کم مصرف قرار بگیرید.

- استفاده از نور طبیعی روز
- استفاده از دروزر گاز، کولرهای آبی و تنظیم دمای ۲۴ درجه برای کولرهای گازی در فصل تابستان
- استفاده از لوازم برقی دارای برچسب انرژی در بالاترین رتبه یا شاخص های با رتبه بسیار رنگ
- استفاده از لامپ های کم مصرف به جای لامپ های رشته ای پرمصرف

سایر راهکارهای مدیریت مصرف برق در آدرس NKED.CO.IR بخش مدیریت مصرف به تلنکیک نوع تعرفه و نوع لوازم مصرفی قرار گرفته است.

سامانه های خورشیدی به بهره برداری رسیده به تفکیک شهرستان تا پایان سال ۹۹

شهرستان	تعداد	توان (KW)
کرمان	۱۲۷	۲۷۲۵
راور	۱۰۶	۹۶۷
رفسنجان	۸۷	۱۵۷۷
کوهبنان	۴۰	۳۸۶
انار	۴۷	۵۰۸
شهر بابک	۱۲	۷۰
زرند	۴۵	۵۱۷
مجموع	۴۶۴	۶۷۵۰

انرژی تولید شده از سامانه های خورشیدی مشترکین

انرژی تولید شده (KW/h)					شهرستان محل نصب
در سال ۹۹	در سال ۹۸	در سال ۹۷	در سال ۹۶	در سال ۹۵	
۴,۶۸۰,۰۸۵	۴,۰۵۵,۳۹۷	۲,۹۳۴,۱۳۸	۵۱۷,۷۶۹	۲۱,۲۷۷	کرمان
۱,۷۳۴,۳۱۹	۱,۵۱۰,۱۴۱	۱,۱۹۷,۹۸۳	۲۸۲,۵۵۸	۵,۲۹۵	راور
۲,۴۸۴,۵۷۱	۱,۷۵۵,۷۸۸	۹۹۹,۳۴۵	۱۹۸,۷۰۲	۱۲,۱۳۷	رفسنجان
۹۱۵,۸۳۳	۵۹۸,۳۱۵	۲۶۶,۸۶۳	۳۵,۷۴۵	-	انار
۷۷۰,۸۷۵	۷۲۸,۱۵۳	۵۰۱,۷۷۴	۶۴,۶۶۹	-	کوهبنان
۱۴۵,۵۹۶	۱۰۳,۲۶۵	۱۰۴,۳۹۱	۲۲,۴۹۰	-	شهربابک
۶۹۹,۲۵۳	۵۸۶,۲۱۲	۱۱۷,۱۴۰	-	-	زرنند
۱۱,۴۳۰,۵۳۲	۹,۳۳۷,۲۷۱	۶,۱۲۱,۶۳۴	۱,۱۲۱,۹۳۳	۳۸,۷۰۹	مجموع
۲۸,۰۵۰,۰۷۹					جمع کل

طرح کرامت خورشید

متصل به شبکه		قرارداد منعقد شده		سال
توان (kw)	تعداد	توان (kw)	تعداد	
۲۸۵	۵۷	۳۸۵	۷۷	۱۳۹۵
۱۵۰	۳۰	۶۴۵	۱۲۹	۱۳۹۶
۲۱۰	۴۲	۴۲۵	۸۵	۱۳۹۷
۰	۰	۱۴۰	۲۸	۱۳۹۸
۰	۰	۹۲۵	۱۸۵	۱۳۹۹
۶۴۵	۱۲۹	۲۵۲۰	۵۰۴	مجموع

سامانه های مختص مشترکین برق تا سقف ظرفیت انشعاب

متصل به شبکه		قرارداد منعقد شده		سال
توان (kw)	تعداد	توان (kw)	تعداد	
۱۴۲	۹	۹۷۷	۳۰	۱۳۹۴
۵۹۳	۲۸	۱۰۴۸	۴۸	۱۳۹۵
۲۴۹۰	۱۳۸	۴۹۹۵	۲۷۹	۱۳۹۶
۱۶۰۳	۷۳	۲۶۶۸	۱۳۹	۱۳۹۷
۸۸۰	۵۵	۱۱۷۹	۶۸	۱۳۹۸
۳۹۶	۳۲	۱۵۱۲	۹۳	۱۳۹۹
۶۱۰۴	۳۳۵	۱۲۳۷۹	۶۵۷	مجموع

برآورد میزان سرمایه گذاری سامانه های خورشیدی توسط مشترکین غیر اداری

برآورد ارزش فعلی سرمایه گذاری (میلیون ریال)	توان (kw)	تعداد	شرح	
۲,۰۰۰	۱۰	۱	سامانه های در حال نصب	در حال نصب
۲۱,۴۰۰	۱۰۷	۱۲	در سال ۹۵	به بهره برداری رسیده
۳۶۱,۰۰۰	۱۸۰۵	۱۴۷	در سال ۹۶	
۵۹۹,۶۰۰	۲۹۹۸	۱۸۱	در سال ۹۷	
۱۹۳,۸۰۰	۹۶۹	۶۷	در سال ۹۸	
۱۷۴,۰۱۰	۸۷۰	۵۷	در سال ۹۹	

سیستم های خورشیدی نصب شده ادارت و سازمانها

ردیف	عنوان	در حال نصب		در حال بهره برداری		برآورد ارزش فعلی سرمایه گذاری (میلیون ریال)
		تعداد	توان - کیلووات	تعداد	توان - کیلووات	
۱	آب و فاضلاب روستایی کرمان			۱	۲۵	۳,۰۰۰
۲	آب و فاضلاب شهری کرمان			۱	۵۰	۶,۰۰۰
۳	اداره کل راه و شهرسازی			۱	۸۰	۹,۶۰۰
۴	اداره کل بازرسی کرمان			۱	۵	۶۰۰
۵	اداره کل اطلاعات کرمان			۱	۱۰	۱,۲۰۰
۶	دانشگاه ولیعصر رفسنجان	افزایش ظرفیت	۲۵	۱	۳۲	۶,۸۴۰
۷	دانشگاه شهید باهنر کرمان			۱	۲۰	۲,۴۰۰
۸	شرکت برق منطقه ای کرمان			۱	۱۷	۲,۰۴۰
۹	شرکت توزیع شمال کرمان			۱	۱۰۷	۱۲,۸۴۰
۱۰	اداره استاندارد			۱	۵	۶۰۰
۱۱	سازمان برنامه و بودجه			۱	۲۳	۲,۷۶۰
۱۲	شرکت توزیع جنوب کرمان			۱	۲۵	۳,۰۰۰
۱۳	شرکت آب منطقه ای کرمان			۱	۱۰	۱,۲۰۰
۱۴	دانشگاه فنی و حرفه ای کرمان		۱		۲۰	۲,۴۰۰
	مجموع		۴۵	۱۳	۴۰۹	۵۴,۴۸۰

خلاصه سرمایه گذاری نیروگاه های در حال نصب و به بهره برداری رسیده خورشیدی

نیروگاههای در حال بهره برداری			نیروگاههای در حال نصب			عنوان	ردیف
برآورد ارزش فعلی سرمایه گذاری (میلیون ریال)	توان (kw)	تعداد	برآورد ارزش فعلی سرمایه گذاری (میلیون ریال)	توان (kw)	تعداد		
۲۱۶,۰۰۰	۱۲۰۰	۱	۱,۲۴۲,۰۰۰	۶۹۰۰	۱	مزرعه خورشیدی منطقه ویژه رفسنجان	۱
-	-	-	۴۵۰,۰۰۰	۲۵۰۰	۱	مزرعه خورشیدی ماهان	۲
۹۰,۰۰۰	۵۰۰	۱	-	-	-	مزرعه خورشیدی راور (کرباسی)	۳
۹۰,۰۰۰	۵۰۰	۱	-	-	-	مزرعه خورشیدی راور (یزدانپناه)	۴
۹۰,۰۰۰	۵۰۰	۱	-	-	-	مزرعه خورشیدی دانشگاه کار رفسنجان	۵
۱,۳۴۹,۸۱۰	۵۷۵۶	۴۱۰	۲,۰۰۰	۱۰	۱	نیروگاه های مشترکین غیر اداری	۶
۸۱,۸۰۰	۴۰۹	۱۳	۹,۰۰۰	۴۵	۱	نیروگاه های مشترکین اداری	۷
۱,۹۱۷,۶۱۰	۷۳۶۵	۴۲۴	۱,۷۰۳,۰۰۰	۹۵۴۴	۴	مجموع	

مدیریت مصرف برق

نشست با مدیران شرکت شهرکهای
صنعتی مدیریت مصرف در بخش صنعت



میثاق نامه "حرکت جهادی
مدیریت مصرف انرژی
ادارات و نهادها و
سازمانهای شمال استان
کرمان



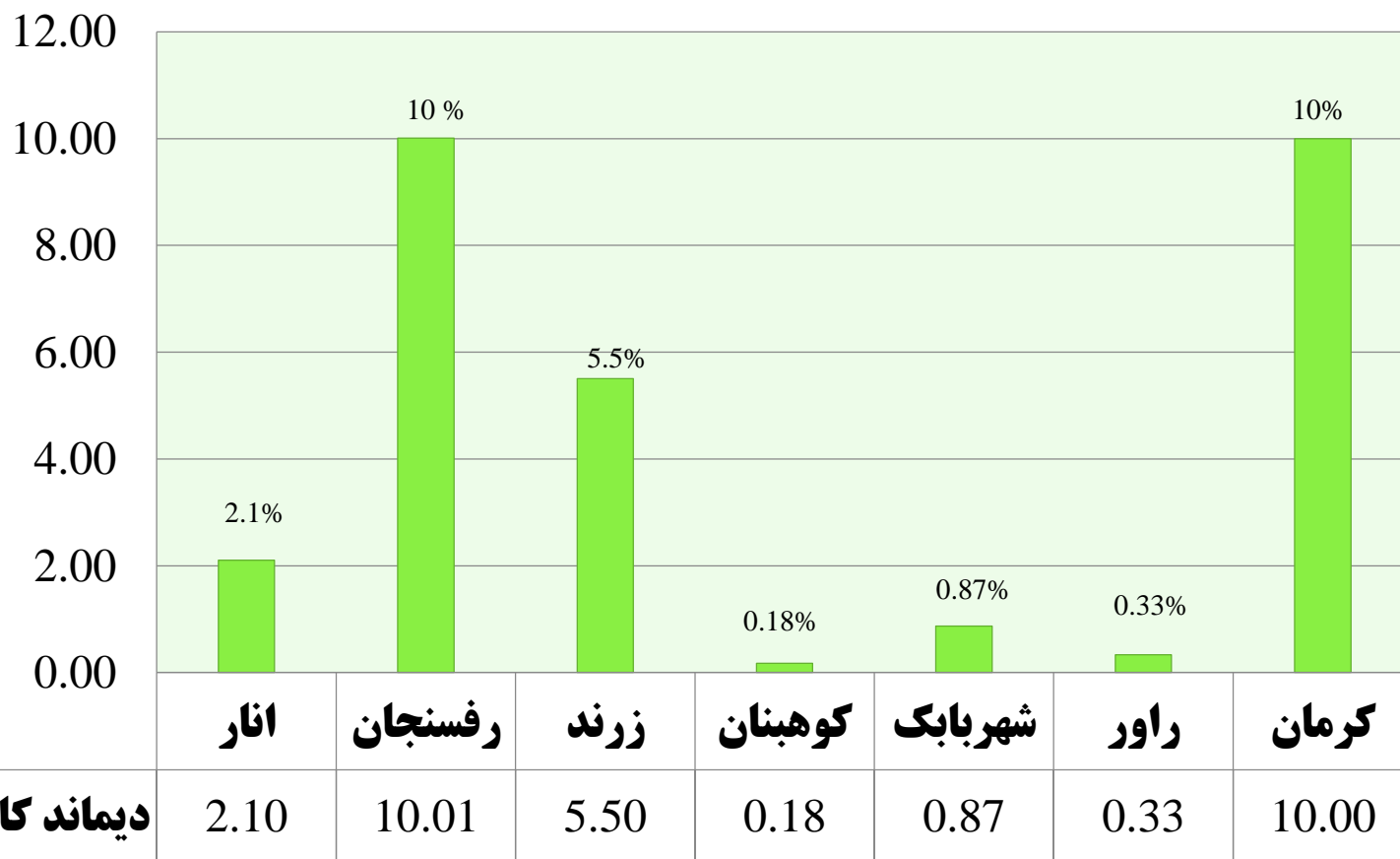
آموزش نمایندگان بسیج
شرکت جهت انجام
اقدامات موثر در
مدیریت مصرف برق
ادارات

تفاهم نامه های منعقد شده با مشترکین در برنامه های پاسخگویی بار سال ۹۹



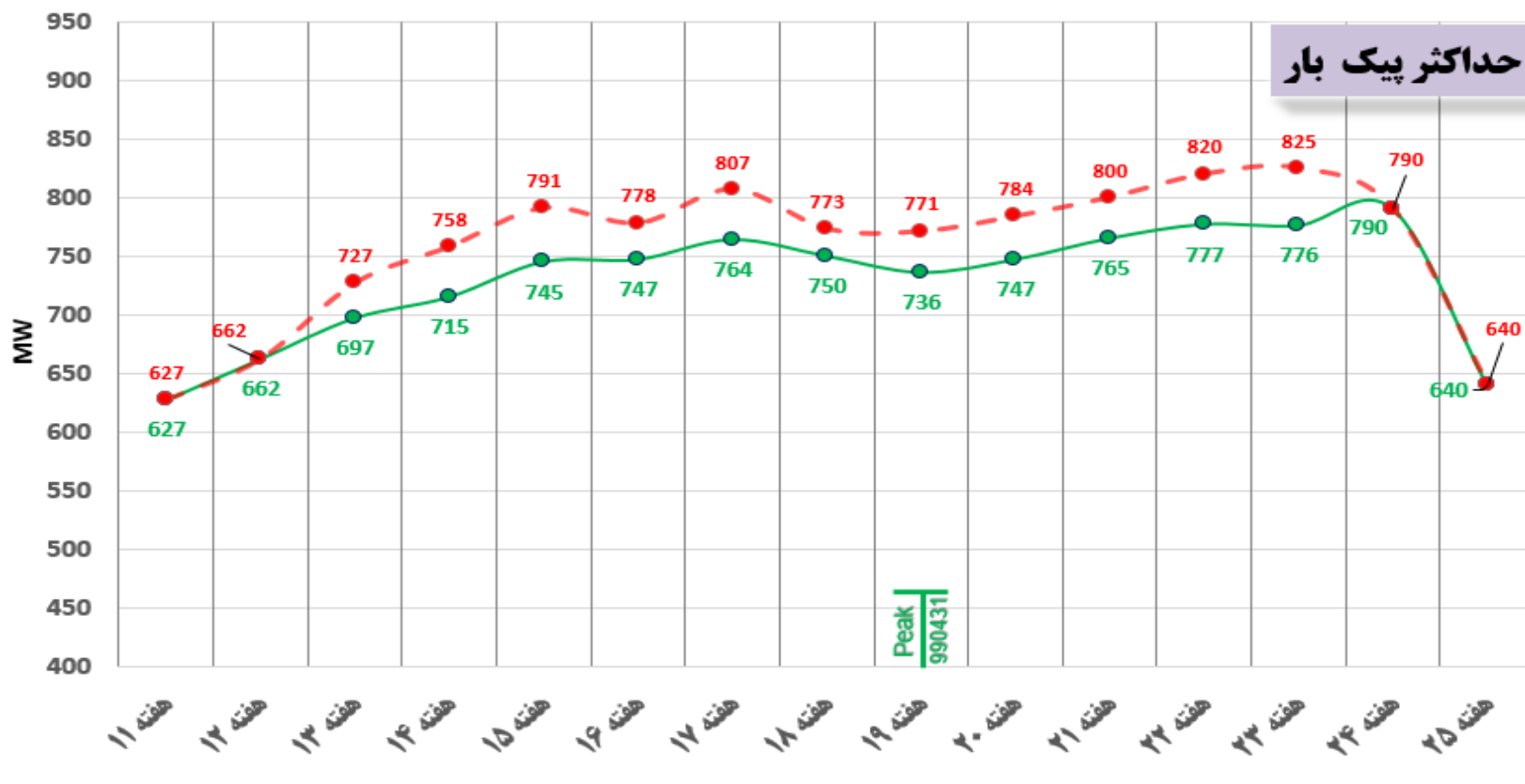
عنوان برنامه	صنعتی	اداری و تجاری	مولد خودتامین	ایستگاه گاز طبیعی	کشاورزی	مجموع
تعداد	۹۶۰	۳۶۳	۱۳	۴۶	۳۰۵۴	۴۴۳۶
دیمانند تفاهم شده (مگاوات)	۴۶	۲	۳,۵	۳,۵	۲۲۴	۲۷۹
سهمی (مگاوات)	۱۹	۹	۱,۵	۲,۵	۵۱	۸۳

ماکزیمم عملکرد بر نامه های پاسخگویی بار در روز پیک شبکه سراسری ۳۱ تیر ماه



عملکرد اجرایی برنامه های پاسخگویی بار

در تابستان سال ۹۹



ماکزیمم همکاری مشترکین و نتیجه برنامه های مدیریت مصرف (غیر همزمان) در پیک بار

ماکزیمم عملکرد مدیریت بار اضطراری (MW)	ماکزیمم پیک واقع شده (MW)	میزان همکاری مشترکین عمده (MW)					پیک پیش بینی شده در صورت عدم اعمال برنامه های مدیریت مصرف (MW)	سال
		اداری	تجاری	مولدهای خود تامین	کشاورزی	صنعتی		
—	۶۴۲,۲	—	—	—	۷۶	۴۶,۲	۶۶۳	۱۳۹۴
—	۶۸۱,۶	—	—	—	۷۵,۵	۳۸	۶۹۹	۱۳۹۵
—	۷۰۱,۸	—	—	۰,۷	۷۶,۵	۶۰,۲	۷۲۰	۱۳۹۶
۸۰	۷۰۲,۱	۳۵	۱	۱,۲	۸۲,۵	۳۸,۵	۷۶۳	۱۳۹۷
—	۷۴۵,۹	۱۲	۳	۴	۹۵	۴۸	۷۵۰	۱۳۹۸
۲۱	۷۹۱,۳	۰,۷	۲,۳	۱,۴	۳۹	۲۵	۸۲۵	۱۳۹۹

مدیریت بار زمستان

با توجه به کمبود سوخت نیروگاه های تولید برق

پاداش تعلق گرفته:

۲۰۶۸ میلیون ریال

مشترکین مشمول

پاداش: ۵۳ مشترک

دیمانده مصرفی

گذشته:

۳۳,۳ مگاوات

پاداش کاهش انرژی:

۲۱۵ تومان به ازای هر

کیلووات ساعت

ماکزیمم کاهش

همزمان:

۱۶ مگاوات

انرژی صرفه جویی شده:

۹۶۰ مگاوات ساعت

اجرای پروژه کنترل سیستم سرمایشی



اجرای سیستم ذخیره ساز انرژی



اجرای پایلوت سیستم کولر آبی خورشیدی دیسکانکت



برگزاری نشست های خبری با اصحاب رسانه



همایش مدیریت مصرف فرماندهان پایگاه بسیج ادارات



قدردانی از مشترکین همکار در برنامه های پاسخگویی بار



تهیه و انتشار موشن گرافی و تیزر های صوتی در شبکه های اجتماعی مجازی



نصب بنر در ایستگاه های گاز طبیعی به منظور اطلاع رسانی عمومی



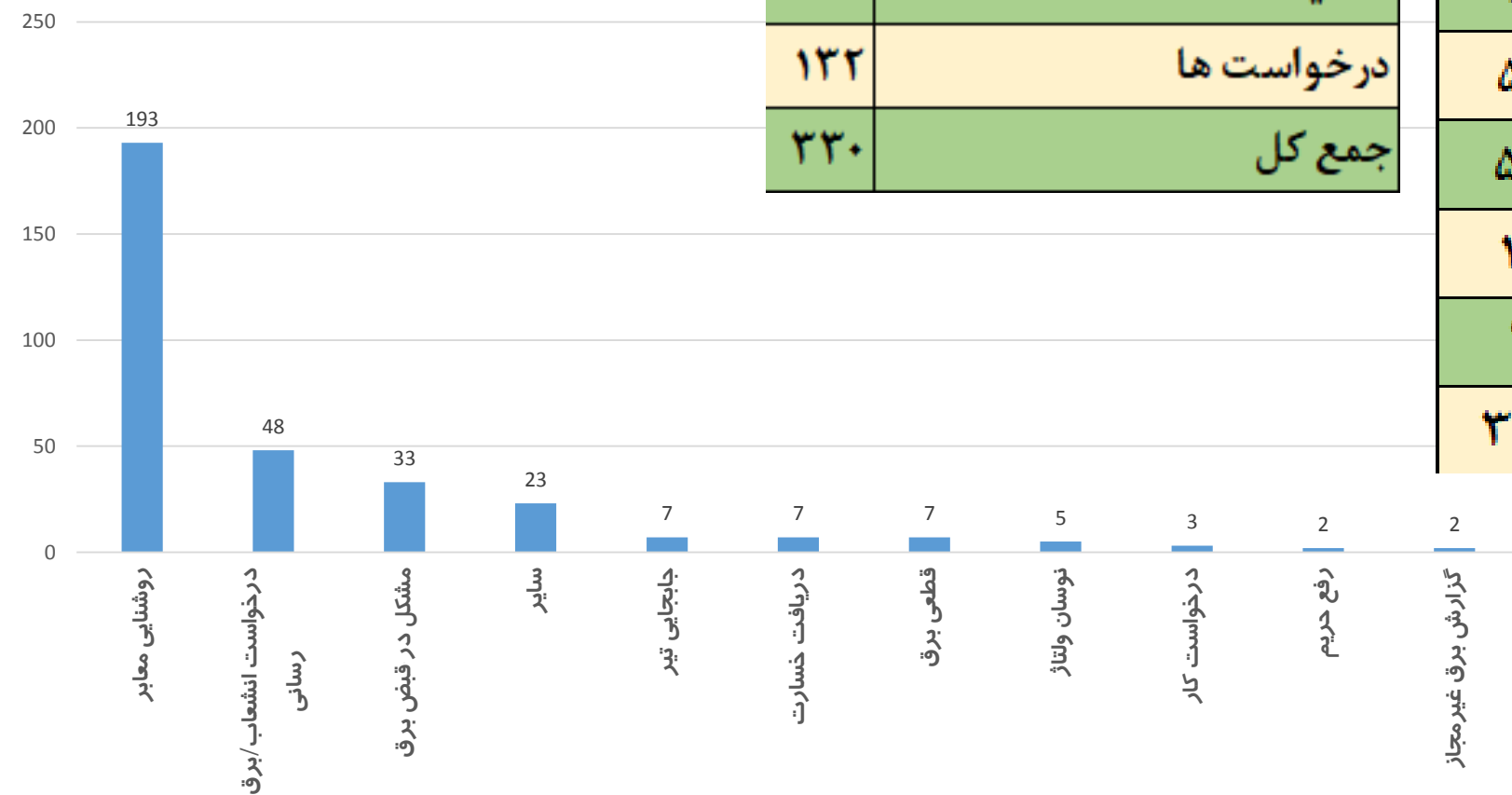
استفاده از بستر فضای مجازی جهت اشاعه فرهنگ مدیریت مصرف



ثبت و پیگیری شکایات و درخواست های مردمی

۱۹۸	شکایات
۱۳۲	درخواست ها
۳۳۰	جمع کل

تعداد	نحوه دریافت
۱۲۰	مرکز ۱۲۱
۷۲	سایت سامد
۵۹	سایت شرکت
۵۵	تواتیر
۱۷	تلفنی
۷	حضوری
۳۳۰	جمع کل



منابع انسانی

به روز رسانی سیستم جامع پرسنلی و فرموله کردن محاسبه امتیاز دوره های آموزشی و مدرک تحصیلی از اول سال ۹۹ در صدور احکام

بررسی پرونده پرسنل استخدام رسمی از بدو استخدام تا قبل از صدور احکام افزایش حقوق سالیانه ۹۹

به روز رسانی اطلاعات پرسنلی و ایجاد فایل توانیر و همکاری در ایجاد وب سرویس

بررسی سوابق تجربی کارکنان بخش های ۳۰۰۰۰ و ۴۰۰۰۰ از گروه ۱۶ به بالا جهت ارتقاء گروه

اعمال فرم های تغییرات برای پرسنل پیمانکار

برگزاری کمیته ساماندهی نیروهای پیمانکار برای تعیین و تکلیف نیروها

مناقصات و مزایدات سال ۹۹

ردیف	موضوع	تعداد	مبلغ (میلیون ریال)
۱	مناقصات عمومی	۱۲۱	۲,۷۳۴,۵۸۶
۲	مناقصات محدود	۱۲	۱۲۱,۷۹۲
۳	مناقصات ترک تشریفات	۱	۳۵,۲۰۷
۴	مناقصات عدم الزام	۵	۴۱,۶۴۷
۵	مزایده	۳	۴۲۰,۲۵۷

شاخص های راهبردی

شاخص های برنامه ای و کیفیتی

ردیف	شرح	واحد	۹۸		۹۹		
			عملکرد	پیش بینی	عملکرد	پیش بینی	
برنامه کلان	۱	تعداد مشترکین موجود (بدون روشنایی)	هزار مشترک	۶۳۶	۶۳۸	۶۵۴	۶۵۴
	۲	تعداد مشترکین جدید	هزار مشترک	۱۶.۵	۱۷.۵	۱۷.۵	۱۷.۵
	۳	فروش انرژی (بدون روشنایی)	میلیون کیلووات ساعت	۴۰۱۵	۴۰۷۴	۴۲۴۹	۴۳۱۰
	۴	مصرف روشنایی معابر	میلیون کیلووات ساعت	۱۱۵	۱۱۷	۱۰۲	۱۱۹
شاخصهای کیفی	۵	تلفات	درصد	۱۲.۲۶	۱۰.۳۰	۹.۷۴	۱۰.۵۰
	۶	زمان انرژی تامین نشده هر مشترک در روز	دقیقه در روز	۱.۲۲	۱.۱۵	۱.۲۷	۱.۱۲
	۷	متوسط مصرف سرانه خانگی	کیلووات ساعت	۲۰۹۹	۲۰۰۰	۲۱۷۹	۲۰۰۰
	۸	درصد کل وصول	درصد	۸۸	۹۵	۹۰	۹۵
	۹	درصد پرداخت غیر حضوری	درصد	۹۷	۱۰۰	۹۹	۱۰۰
	۱۰	درصد نصب کنتورهای چند تعرفه	درصد	۶۱	۶۲	۶۳	۶۴
	۱۱	متوسط زمان واگذاری انشعاب از شبکه موجود	روز	۱۰	۷	۶	۶
ظرفیت پستها	۱۲	ظرفیت پستهای توزیع	مگا ولت آمپر	۲۲۰۲	۲۲۰۴	۲۲۴۰	۲۲۳۶
	۱۳	ظرفیت منصوبه جدید به ازاء هر مشترک جدید	کیلوولت آمپر / مشترک	۲.۰	۲.۰	۲.۱	۱.۹
	۱۴	ظرفیت منصوبه موجود به ازاء هر مشترک موجود	کیلوولت آمپر / مشترک	۳.۴۶	۳.۴۶	۳.۴۲	۳.۴۲
	۱۵	متوسط ظرفیت پستهای توزیع موجود	کیلوولت آمپر	۱۳۷.۹	۱۳۶	۱۳۷.۱	۱۳۶

شاخص های برنامه ای و کیفیتی - ادامه

ردیف	شرح	واحد	۹۸		۹۹	
			عملکرد	پیش بینی	عملکرد	پیش بینی
ظرفیت خطوط	طول خطوط فشار ضعیف	کیلومتر	۸۲۷۷	۸۱۷۵	۸۴۰۶	۸۴۰۰
	طول خطوط فشار ضعیف به ازاء هر مشترک موجود	متر / مشترک	۱۳۰	۱۲۸	۱۲۹	۱۲۸
	طول خطوط فشار ضعیف جدید به ازاء هر مشترک جدید	متر / مشترک	۱۱.۷	۵.۲	۷.۲	۷.۱
	طول خطوط فشار متوسط	کیلومتر	۱۱۷۲۶	۱۱۷۵۰	۱۱۸۵۴	۱۱۸۴۸
	متوسط طول فیدهای فشار متوسط عمومی	کیلومتر	۵۲.۱	۵۱	۵۱.۸	۵۰
روشنایی معابر	متوسط قدرت چراغ منصوبه موجود	وات	۱۰۲.۶	۱۰۱	۱۰۲.۷	۱۰۱
	قدرت منصوبه روشنایی موجود	مگا وات	۳۲.۸	۳۲.۱	۳۳.۲	۳۲.۱
	درصد مصرف روشنایی معابر از کل فروش انرژی	درصد	۲.۸	۲.۸	۲.۳	۲.۷
	درصد نصب کنتورهای روشنایی به تعداد فیدهای روشنایی	درصد	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰
	درصد فرانت کنتورهای روشنایی به کنتورهای روشنایی منصوبه	درصد	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰
GIS	درصد برداشت شبکه فشار متوسط و پست ها	درصد	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰
	درصد برداشت شبکه فشار ضعیف	درصد	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰
ایمنی	ضریب وفور حادثه	تعداد	۰.۳۰	۰	۰.۲۵	۰
	ضریب شدت حادثه	تعداد	۰.۲۳	۰	۱.۴۹	۰

مقایسه شاخص ها بر اساس آمار تفصیلی سال ۹۸

نام شاخص	واحد	شمال استان کرمان	جنوب استان کرمان	یزد	هرمزگان	سیستان و بلوچستان	خراسان جنوبی	تهران بزرگ	شهرستان مشهد	کل کشور	
تلفات	درصد	۱۲.۲۶	۱۱.۹۰	۶.۰۵	۱۱.۲۲	۱۰.۱۶	۶.۹۵	۶.۱۳	۷.۱۱	۹.۷۷	۲,۵ درصد بیشتر
چگالی پراکندگی مشترک	مشترک بر کیلومتر مربع	۷	۶	۹	۱۰	۵	۲	۴۴۱۵	۴۱۲	۲۲	۳,۲ برابر کمتر
چگالی مصرف انرژی	مگاوات ساعت بر کیلومتر مربع	۴۵	۵۹	۷۵	۱۳۲	۳۲	۱۱	۲۱۷۶۸	۱۸۸۵	۱۳۴	۳ برابر کمتر
چگالی شبکه	کیلومتر بر کیلومتر مربع	۰.۲۲	۰.۳۶	۰.۲۶	۰.۳۵	۰.۲۱	۰.۱۲	۳۲.۲۶	۴.۲۹	۰.۴۹	۲,۲ برابر کمتر
درصد مصرف انرژی صنعتی	درصد	۱۷.۱	۵.۴	۵۴.۶	۳.۵	۳.۲	۱۹.۵	۸.۱	۲۵.۲	۲۰.۴	۱,۲ برابر کمتر
درصد مصرف انرژی کشاورزی	درصد	۳۹.۷	۳۹.۶	۱۳.۰	۹.۴	۱۴.۰	۲۸.۶	۲.۵	۸.۵	۱۷.۰	۲,۳ برابر بیشتر
سرانه شبکه فشار متوسط به ازاء هر مشترک	متر بر مشترک	۱۸.۴	۳۵.۵	۱۵.۷	۲۲.۱	۲۹.۶	۳۴.۱	۲.۱	۴.۰	۱۲.۰	۱,۵ برابر بیشتر
سرانه شبکه فشار ضعیف به ازاء هر مشترک	متر بر مشترک	۱۳.۰	۲۴.۸	۱۲.۴	۱۳.۲	۱۶.۷	۱۵.۵	۵.۲	۶.۴	۱۰.۲	۱,۳ برابر بیشتر

رتبه بندی شاخص های شرکت نسبت به سایر شرکت ها

ردیف	شرکت توزیع برق	چگالی پراکندگی مشترک
۱	استان خراسان جنوبی	۲
۲	استان سمنان	۴
۳	سیستان و بلوچستان	۵
۴	جنوب کرمان	۶
۵	شمال کرمان	۷
۶	استان یزد	۹
۷	استان فارس	۹
۸	استان هرمزگان	۱۰
۹	استان خراسان رضوی	۱۱
۱۰	استان ایلام	۱۱
۱۱	استان خراسان شمالی	۱۳
۱۲	استان کهگیلویه و بویراحمد	۱۶
۱۳	استان اصفهان	۱۶
۱۴	استان خوزستان	۱۹
۱۵	استان بوشهر	۲۱
۱۶	استان زنجان	۲۱
۱۷	استان آذربایجان شرقی	۲۱
۱۸	استان کردستان	۲۳
۱۹	استان چهارمحال و بختیاری	۲۳
۲۰	استان لرستان	۲۳
۲۱	استان مرکزی	۲۵
۲۲	استان کرمانشاه	۳۱
۲۳	استان اردبیل	۳۱
۲۴	استان آذربایجان غربی	۳۴
۲۵	استان گلستان	۳۶
۲۶	استان همدان	۳۹
۲۷	استان قزوین	۳۹
۲۸	استان قم	۵۱
۲۹	شهرستان شیراز	۵۶
۳۰	غرب استان مازندران	۶۹
۳۱	شهرستان اصفهان	۷۶
۳۲	شهرستان اهواز	۸۱
۳۳	استان مازندران	۹۶
۳۴	استان گیلان	۱۰۴
۳۵	استان تهران	۱۸۳
۳۶	شهرستان تبریز	۲۱۲
۳۷	استان البرز	۲۶۵
۳۸	شهرستان مشهد	۴۱۲
۳۹	تهران بزرگ	۴۴۱۵
۲۲	کل کشور	۲۲

ردیف	شرکت توزیع برق	درصد تلفات انرژی
۱	استان قزوین	۵.۰۵
۲	استان اصفهان	۵.۴۰
۳	استان سمنان	۵.۹۳
۴	استان یزد	۶.۰۵
۵	شهرستان اصفهان	۶.۱۰
۶	تهران بزرگ	۶.۱۳
۷	استان خراسان جنوبی	۶.۹۵
۸	استان مرکزی	۷.۰۹
۹	شهرستان مشهد	۷.۱۱
۱۰	استان زنجان	۷.۱۴
۱۱	استان فارس	۷.۶۴
۱۲	شهرستان تبریز	۸.۲۲
۱۳	استان آذربایجان شرقی	۸.۴۵
۱۴	استان چهارمحال و بختیاری	۸.۵۹
۱۵	استان خراسان شمالی	۸.۹۱
۱۶	استان قم	۹.۰۰
۱۷	استان لرستان	۹.۲۹
۱۸	شهرستان شیراز	۹.۴۴
۱۹	استان کردستان	۹.۵۹
۲۰	استان خراسان رضوی	۹.۹۸
۲۱	سیستان و بلوچستان	۱۰.۱۶
۲۲	استان همدان	۱۰.۱۸
۲۳	استان البرز	۱۰.۹۰
۲۴	استان آذربایجان غربی	۱۰.۹۳
۲۵	استان ایلام	۱۱.۰۶
۲۶	استان هرمزگان	۱۱.۲۲
۲۷	استان گیلان	۱۱.۴۶
۲۸	استان خوزستان	۱۱.۶۲
۲۹	جنوب کرمان	۱۱.۹۰
۳۰	شمال کرمان	۱۲.۲۶
۳۱	استان مازندران	۱۲.۳۹
۳۲	استان اردبیل	۱۲.۵۲
۳۳	استان بوشهر	۱۲.۷۹
۳۴	استان تهران	۱۳.۱۱
۳۵	شهرستان اهواز	۱۳.۵۱
۳۶	استان کرمانشاه	۱۳.۹۵
۳۷	استان کهگیلویه و بویراحمد	۱۳.۹۶
۳۸	استان گلستان	۱۴.۰۰
۳۹	غرب استان مازندران	۱۶.۰۵
۹.۷۷	کل کشور	۹.۷۷

رتبه بندی شاخص های شرکت نسبت به سایر شرکت ها

درصد مصرف انرژی کشاورزی	شرکت توزیع برق	ردیف
۴۶.۷	استان خراسان رضوی	۱
۳۹.۷	شمال کرمان	۲
۳۹.۶	جنوب کرمان	۳
۳۸.۵	استان فارس	۴
۳۵.۱	استان چهارمحال و بختیاری	۵
۳۳.۹	استان همدان	۶
۲۸.۶	استان خراسان جنوبی	۷
۲۷.۱	استان لرستان	۸
۲۶.۸	شهرستان شیراز	۹
۲۵.۰	استان کردستان	۱۰
۲۴.۷	استان خراسان شمالی	۱۱
۲۳.۸	استان آذربایجان شرقی	۱۲
۲۳.۷	استان ایلام	۱۳
۲۳.۰	استان آذربایجان غربی	۱۴
۲۱.۷	استان اصفهان	۱۵
۲۱.۱	استان قزوین	۱۶
۲۱.۰	استان مرکزی	۱۷
۲۰.۱	استان سمنان	۱۸
۱۸.۹	استان زنجان	۱۹
۱۸.۸	استان گلستان	۲۰
۱۵.۹	استان اردبیل	۲۱
۱۴.۰	سیستان و بلوچستان	۲۲
۱۳.۸	استان مازندران	۲۳
۱۳.۷	استان تهران	۲۴
۱۳.۲	استان کرمانشاه	۲۵
۱۳.۰	استان یزد	۲۶
۱۲.۷	شهرستان اصفهان	۲۷
۱۲.۲	استان قم	۲۸
۱۱.۸	استان البرز	۲۹
۱۱.۷	استان خوزستان	۳۰
۱۰.۴	استان گیلان	۳۱
۱۰.۱	غرب استان مازندران	۳۲
۹.۴	استان هرمزگان	۳۳
۹.۳	استان کهگیلویه و بویراحمد	۳۴
۸.۵	شهرستان مشهد	۳۵
۷.۰	شهرستان اهواز	۳۶
۶.۸	شهرستان تبریز	۳۷
۵.۷	استان بوشهر	۳۸
۲.۵	تهران بزرگ	۳۹
۱۷.۰	کل کشور	

درصد مصرف انرژی صنعتی	شرکت توزیع برق	ردیف
۵۴.۶	استان یزد	۱
۵۲.۱	استان زنجان	۲
۴۶.۴	استان قزوین	۳
۴۳.۶	استان سمنان	۴
۴۳.۵	استان اصفهان	۵
۴۳.۲	استان مرکزی	۶
۳۵.۸	استان تهران	۷
۳۵.۴	شهرستان تبریز	۸
۳۱.۸	استان آذربایجان شرقی	۹
۳۰.۲	استان البرز	۱۰
۳۰.۰	استان قم	۱۱
۲۷.۸	شهرستان اصفهان	۱۲
۲۵.۲	شهرستان مشهد	۱۳
۲۴.۳	استان اردبیل	۱۴
۲۰.۷	استان مازندران	۱۵
۱۹.۸	استان چهارمحال و بختیاری	۱۶
۱۹.۵	استان خراسان جنوبی	۱۷
۱۹.۲	استان خراسان شمالی	۱۸
۱۸.۴	استان گیلان	۱۹
۱۸.۲	استان آذربایجان غربی	۲۰
۱۷.۱	شمال کرمان	۲۱
۱۶.۳	استان گلستان	۲۲
۱۶.۰	شهرستان شیراز	۲۳
۱۵.۵	استان خراسان رضوی	۲۴
۱۳.۶	استان لرستان	۲۵
۱۲.۵	استان همدان	۲۶
۱۲.۲	استان کردستان	۲۷
۱۱.۹	استان کرمانشاه	۲۸
۱۱.۷	استان کهگیلویه و بویراحمد	۲۹
۱۱.۵	غرب استان مازندران	۳۰
۱۰.۰	شهرستان اهواز	۳۱
۹.۹	استان خوزستان	۳۲
۹.۰	استان فارس	۳۳
۸.۱	تهران بزرگ	۳۴
۵.۴	جنوب کرمان	۳۵
۵.۳	استان ایلام	۳۶
۳.۵	استان هرمزگان	۳۷
۳.۲	سیستان و بلوچستان	۳۸
۳.۰	استان بوشهر	۳۹
۲۰.۴	کل کشور	

چگالی مصرف انرژی	شرکت توزیع برق	ردیف
۱۱	استان خراسان جنوبی	۱
۲۸	استان سمنان	۲
۳۲	سیستان و بلوچستان	۳
۴۴	استان خراسان شمالی	۴
۴۵	شمال کرمان	۵
۵۹	جنوب کرمان	۶
۶۱	استان خراسان رضوی	۷
۷۱	استان ایلام	۸
۷۵	استان یزد	۹
۷۵	استان فارس	۱۰
۷۹	استان کردستان	۱۱
۸۹	استان آذربایجان شرقی	۱۲
۱۰۴	استان کهگیلویه و بویراحمد	۱۳
۱۰۴	استان اردبیل	۱۴
۱۰۸	استان لرستان	۱۵
۱۱۲	استان چهارمحال و بختیاری	۱۶
۱۱۴	استان اصفهان	۱۷
۱۲۷	استان کرمانشاه	۱۸
۱۳۲	استان هرمزگان	۱۹
۱۳۸	استان آذربایجان غربی	۲۰
۱۵۸	استان زنجان	۲۱
۱۶۴	استان گلستان	۲۲
۱۷۲	استان مرکزی	۲۳
۱۷۳	استان همدان	۲۴
۲۴۷	غرب استان مازندران	۲۵
۲۷۲	استان بوشهر	۲۶
۲۷۸	استان خوزستان	۲۷
۲۹۴	استان قزوین	۲۸
۳۱۷	شهرستان شیراز	۲۹
۳۲۳	استان قم	۳۰
۳۸۲	استان گیلان	۳۱
۳۸۷	شهرستان اصفهان	۳۲
۴۰۷	استان مازندران	۳۳
۹۰۶	شهرستان تبریز	۳۴
۱۰۵۴	استان تهران	۳۵
۱۲۴۸	شهرستان اهواز	۳۶
۱۴۱۰	استان البرز	۳۷
۱۸۸۵	شهرستان مشهد	۳۸
۲۱۷۶۸	تهران بزرگ	۳۹
۱۳۴	کل کشور	

رتبه بندی شاخص های شرکت نسبت به سایر شرکت ها

ردیف	شرکت توزیع برق	سراشه شبکه فشار متوسط به ازاء هر مشترک
۱	جنوب کرمان	۳۵.۵
۲	استان خراسان جنوبی	۳۴.۱
۳	سیستان و بلوچستان	۲۹.۶
۴	استان فارس	۲۵.۵
۵	استان هرمزگان	۲۲.۱
۶	استان ایلام	۲۱.۷
۷	استان خراسان رضوی	۲۱.۳
۸	استان سمنان	۱۹.۷
۹	استان کهگیلویه و بویراحمد	۱۹.۴
۱۰	استان خراسان شمالی	۱۹.۱
۱۱	استان زنجان	۱۸.۵
۱۲	شمال کرمان	۱۸.۴
۱۳	استان یوشهر	۱۸.۲
۱۴	استان چهارمحال و بختیاری	۱۷.۷
۱۵	استان خوزستان	۱۷.۲
۱۶	استان آذربایجان شرقی	۱۷.۱
۱۷	استان کردستان	۱۶.۳
۱۸	استان مرکزی	۱۶.۱
۱۹	استان لرستان	۱۵.۹
۲۰	استان یزد	۱۵.۷
۲۱	استان کرمانشاه	۱۵.۳
۲۲	استان اصفهان	۱۴.۰
۲۳	استان همدان	۱۴.۰
۲۴	استان اردبیل	۱۳.۳
۲۵	استان آذربایجان غربی	۱۲.۱
۲۶	استان قزوین	۱۱.۸
۲۷	شهرستان شیراز	۱۱.۶
۲۸	استان گلستان	۱۰.۶
۲۹	استان مازندران	۹.۱
۳۰	غرب استان مازندران	۷.۵
۳۱	استان قم	۷.۲
۳۲	استان تهران	۷.۰
۳۳	شهرستان اهواز	۷.۰
۳۴	استان گیلان	۶.۴
۳۵	شهرستان اصفهان	۴.۹
۳۶	شهرستان مشهد	۴.۰
۳۷	استان البرز	۳.۷
۳۸	شهرستان تبریز	۳.۳
۳۹	تهران بزرگ	۲.۱
کل کشور		۱۱.۹۹

ردیف	شرکت توزیع برق	سراشه شبکه فشار ضعیف به ازاء هر مشترک
۱	جنوب کرمان	۲۴.۸
۲	سیستان و بلوچستان	۱۶.۷
۳	استان خراسان جنوبی	۱۵.۵
۴	استان بوشهر	۱۴.۴
۵	استان کهگیلویه و بویراحمد	۱۴.۱
۶	استان چهارمحال و بختیاری	۱۳.۷
۷	استان گیلان	۱۳.۶
۸	استان هرمزگان	۱۳.۲
۹	استان فارس	۱۳.۱
۱۰	شمال کرمان	۱۳.۰
۱۱	استان زنجان	۱۲.۹
۱۲	استان خراسان شمالی	۱۲.۹
۱۳	استان اصفهان	۱۲.۷
۱۴	استان خوزستان	۱۲.۷
۱۵	غرب استان مازندران	۱۲.۶
۱۶	استان یزد	۱۲.۴
۱۷	شهرستان شیراز	۱۱.۷
۱۸	استان مرکزی	۱۱.۷
۱۹	استان مازندران	۱۱.۶
۲۰	استان خراسان رضوی	۱۱.۴
۲۱	استان آذربایجان شرقی	۱۱.۳
۲۲	شهرستان اهواز	۱۱.۲
۲۳	استان ایلام	۱۱.۲
۲۴	استان اردبیل	۱۱.۱
۲۵	استان همدان	۱۰.۹
۲۶	استان سمنان	۱۰.۷
۲۷	استان گلستان	۱۰.۶
۲۸	استان آذربایجان غربی	۹.۷
۲۹	استان کردستان	۹.۳
۳۰	استان لرستان	۹.۱
۳۱	استان کرمانشاه	۹.۱
۳۲	استان قزوین	۸.۷
۳۳	استان تهران	۷.۸
۳۴	شهرستان اصفهان	۷.۱
۳۵	استان قم	۶.۷
۳۶	شهرستان مشهد	۶.۴
۳۷	شهرستان تبریز	۶.۰
۳۸	تهران بزرگ	۵.۲
۳۹	استان البرز	۵.۰
کل کشور		۱۰.۲

ردیف	شرکت توزیع برق	چگالی شبکه
۱	استان سمنان	۰.۱۲
۲	استان خراسان جنوبی	۰.۱۲
۳	سیستان و بلوچستان	۰.۲۱
۴	شمال کرمان	۰.۲۲
۵	استان یزد	۰.۲۶
۶	استان هرمزگان	۰.۳۵
۷	استان خراسان رضوی	۰.۳۶
۸	جنوب کرمان	۰.۳۶
۹	استان فارس	۰.۳۶
۱۰	استان ایلام	۰.۳۸
۱۱	استان خراسان شمالی	۰.۴۱
۱۲	استان اصفهان	۰.۴۴
۱۳	استان کهگیلویه و بویراحمد	۰.۵۳
۱۴	استان خوزستان	۰.۵۶
۱۵	استان لرستان	۰.۵۸
۱۶	استان کردستان	۰.۵۸
۱۷	استان آذربایجان شرقی	۰.۶۱
۱۸	استان زنجان	۰.۶۵
۱۹	استان بوشهر	۰.۶۷
۲۰	استان مرکزی	۰.۷۰
۲۱	استان قم	۰.۷۱
۲۲	استان چهارمحال و بختیاری	۰.۷۱
۲۳	استان آذربایجان غربی	۰.۷۴
۲۴	استان کرمانشاه	۰.۷۵
۲۵	استان اردبیل	۰.۷۷
۲۶	استان گلستان	۰.۷۷
۲۷	استان قزوین	۰.۸۰
۲۸	شهرستان اصفهان	۰.۹۱
۲۹	استان همدان	۰.۹۷
۳۰	شهرستان شیراز	۱.۳۱
۳۱	غرب استان مازندران	۱.۳۸
۳۲	شهرستان اهواز	۱.۴۷
۳۳	شهرستان تبریز	۱.۹۸
۳۴	استان مازندران	۱.۹۹
۳۵	استان گیلان	۲.۰۸
۳۶	استان البرز	۲.۳۲
۳۷	استان تهران	۲.۷۲
۳۸	شهرستان مشهد	۴.۲۹
۳۹	تهران بزرگ	۳۲.۲۶
کل کشور		۰.۴۹

اعتبارات

اعتبارات تملک دارایی های سرمایه ای

مبالغ به میلیون ریال

جمع کل اعتبار نقدینگی	جمع کل اعتبار تخصیص یافته	درصد تخصیص	اعتبار مصوب			عنوان طرح / پروژه	شماره طرح / پروژه
			جمع کل	سه درصد درآمد نفت و گاز	استانی		
۱۱,۹۶۵	۱۱,۹۶۵	٪۶۰	۲۰,۰۰۰	۳,۰۰۰	۱۷,۰۰۰	احداث، توسعه و بهینه سازی برق روستایی	۱۳۰۱۰۱۵۱۰۱

تفاهم نامه اجرای پروژه های توسعه و بهینه سازی شبکه روستایی

ردیف	عنوان طرح / پروژه	اعتبار مصوب (میلیون ریال)	مبلغ محقق شده - نقد (میلیون ریال)
۱	توسعه و نگهداری شبکه برق روستایی (سال ۹۹ و انتقالی ۹۸)	۹۰,۰۰۰	۷۰,۳۴۱
۲	تامین برق روستاهای فاقد برق (انتقالی از ۹۸ و یک روستا در ۹۹)	۳۵,۱۰۰	۲۷,۸۴۷
۳	برق رسانی به خانوارهای عشایری فاقد برق (سیستم قابل حمل)	۸,۰۰۰	۰
	جمع کل	۱۳۳,۱۰۰	۹۸,۱۸۸

وضعیت منابع و مصارف سال ۹۹

اعتبار (میلیون ریال)	شرح
۲۰	متوسط درآمد ناشی از فروش هر انشعاب با کسر سهم برق منطقه ای
۳۶۸,۷۳۷	درآمد حاصل از فروش انشعاب (۱۶۴۶۸ اشتراک جدید)
۳۳۳,۴۳۱	سهم شرکت توزیع حاصل از فروش انشعاب با کسر ۳۰٪ برق منطقه ای

پایان