

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



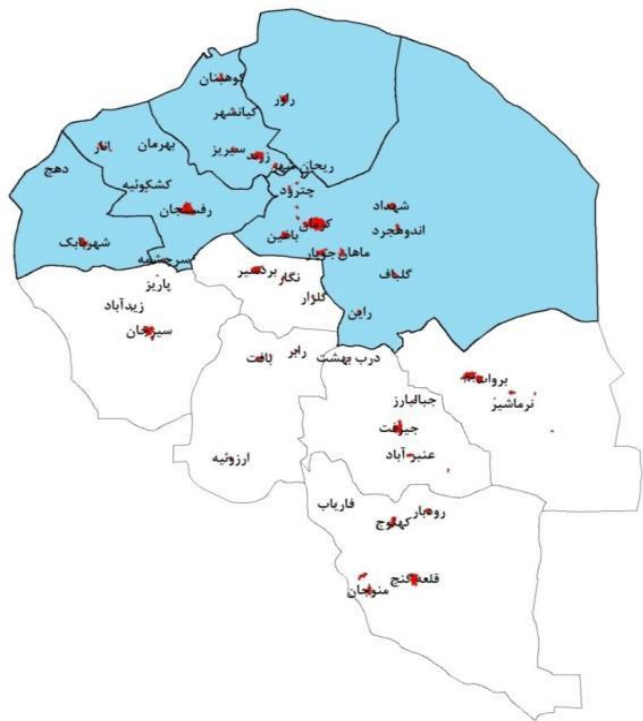
عملکرد شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان سال ۱۴۰۱

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، شهر بابک، 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 ۶۹۷ هزار مشترک در حوزه شهرهای تحت پوشش، با بهره گیری از ۲۱۳۷۲ کیلومتر خطوط توزیع و ۱۶۵۶۹ دستگاه ترانسفورماتور با مجموع ۲۲۶۹ 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	شهر بابک
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 ۱۴۰۱

مشترکین

اشتراکهای طی سال	تعداد مشترکین موجود	شرح تعرفه
۱۳۳۵۷	۵۶۷،۵۸۴	خانگی
۷۱۴	۲۲،۰۰۷	عمومی
۷۱	۵،۳۶۶	کشاورزی
۸۲	۳،۸۱۲	صنعتی
۴۶۸۷	۹۲،۲۱۶	تجاری
۱۷۱	۵،۷۶۷	روشنائی معابر
۱۹۰۸۲	۶۹۶،۷۵۲	جمع کل

شبکه

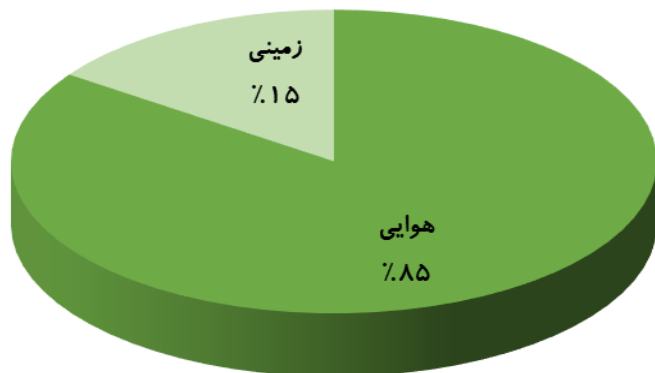
ردیف	شرح	واحد	پایان سال ۱۴۰۱
۱	طول شبکه فشار متوسط هوایی	کیلومتر	۱۱۹۲۲
۲	طول شبکه فشار متوسط زمینی	کیلومتر	۴۰۱
۳	طول شبکه فشار ضعیف هوایی	کیلومتر	۸۵۰۰
۴	طول شبکه فشار ضعیف زمینی	کیلومتر	۵۴۹
	جمع کل	کیلومتر	۲۱۳۷۲
۵	تعداد ترانسفورماتور هوایی	دستگاه	۱۶۰۱۸
۶	تعداد ترانسفورماتور زمینی	دستگاه	۵۵۱
	جمع کل	دستگاه	۱۶۵۶۹
۷	ظرفیت کل ترانسفورماتورها	مگاوات آمپر	۲۲۶۹

وضعیت توسعه و احداث شبکه

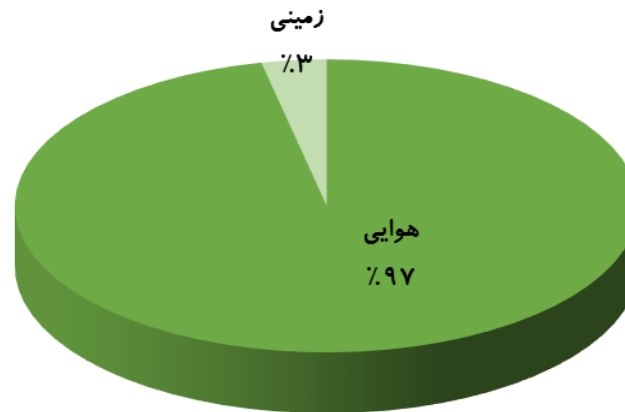
ردی ف	شرح	واحد	سال ۹۵	سال ۹۶	سال ۹۷	سال ۹۸	سال ۹۹	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱
۱	پست توزیع هوایی	دستگاه	۲۸۵	۴۴۴	۳۷۴	۳۰۳	۳۶۱	۴۶۴	۳۴۳
۲	پست توزیع زمینی	دستگاه	۷	۱۸	۹	۳	۴	۱۴	۶
۳	ظرفیت پست‌های توزیع	کیلوولت آمپر	۲۷۰۱۵	۴۶۲۶۶	۳۸۵۲۰	۳۳۴۲۰	۳۸۱۹۵	۶۲۶۹۵	۳۳۷۴۰
۴	شبکه فشار متوسط	کیلومتر	۹۶	۲۲۹	۷۵	۷۷	۱۲۸	۱۷۷	۱۱۳
۵	شبکه فشار ضعیف	کیلومتر	۱۴۹	۱۹۰	۱۱۲	۱۹۳	۱۳۰	۳۱۴	۱۲۶
۶	روشنائی معابر	دستگاه	۶۰۴۸	۱۱۷۹۴	۵۲۷۲	۵۸۸۲	۳۱۷۷	۱۲۱۷۱	۱۲۷۹۳

درصد پست های توزیع در شرکت

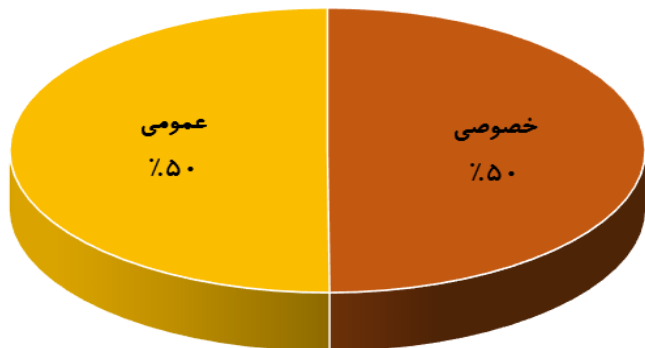
ظرفیت پست های توزیع به تفکیک هوایی و زمینی



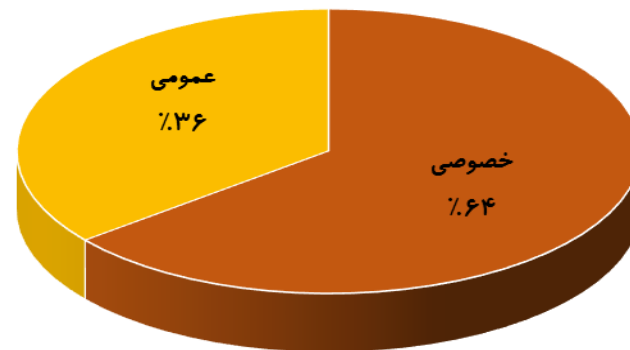
تعداد پست های توزیع به تفکیک هوایی و زمینی



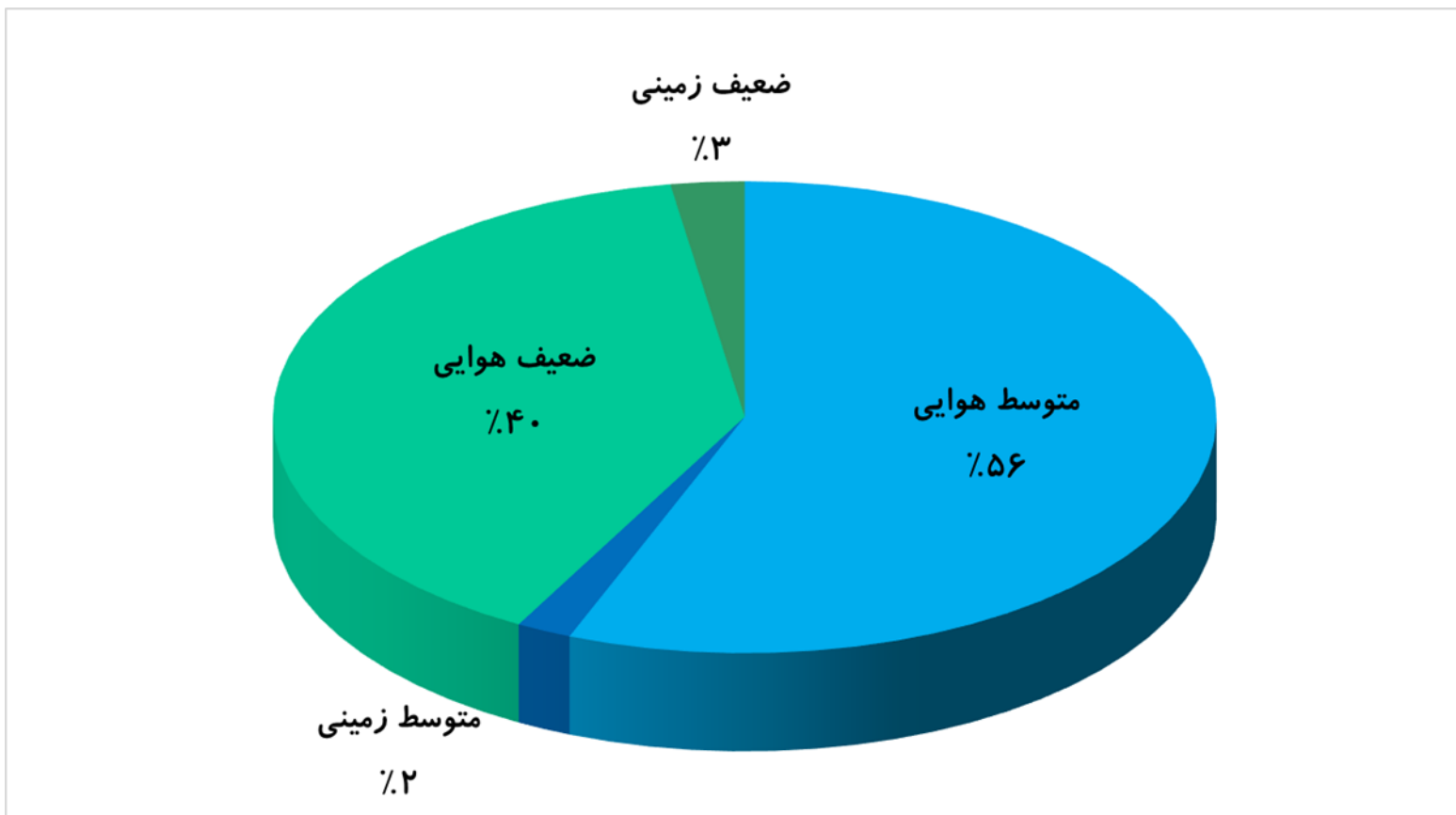
ظرفیت پست های توزیع به تفکیک عمومی و خصوصی



تعداد پست های توزیع به تفکیک عمومی و خصوصی



درصد طول شبکه های توزیع در شرکت

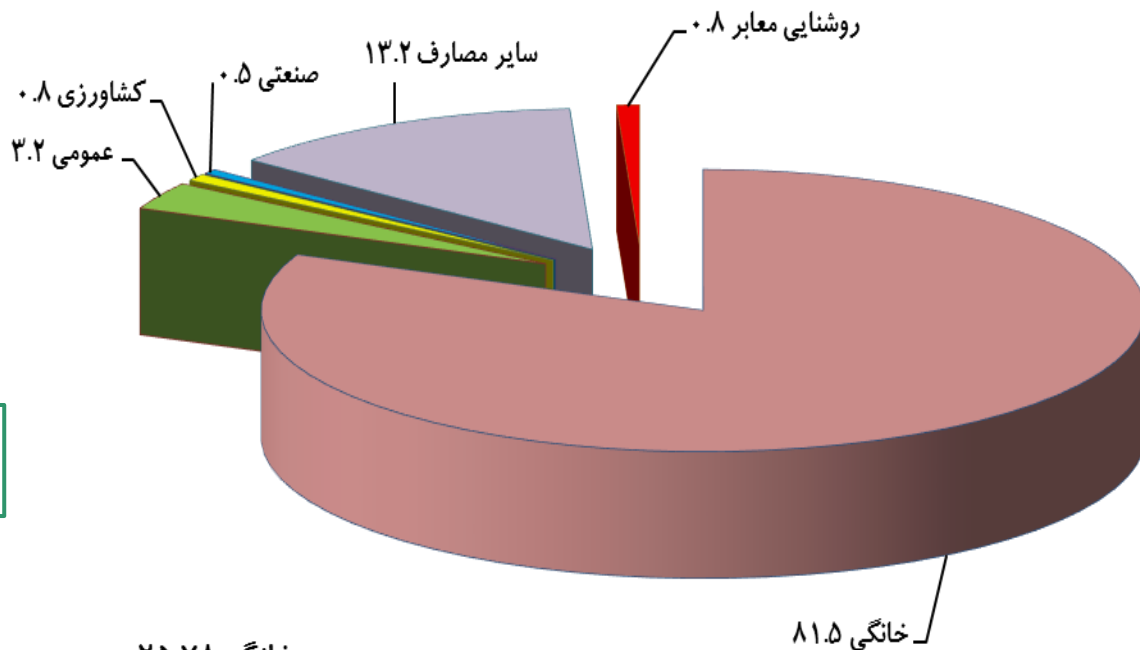


مقایسه آماری عملکرد شرکت

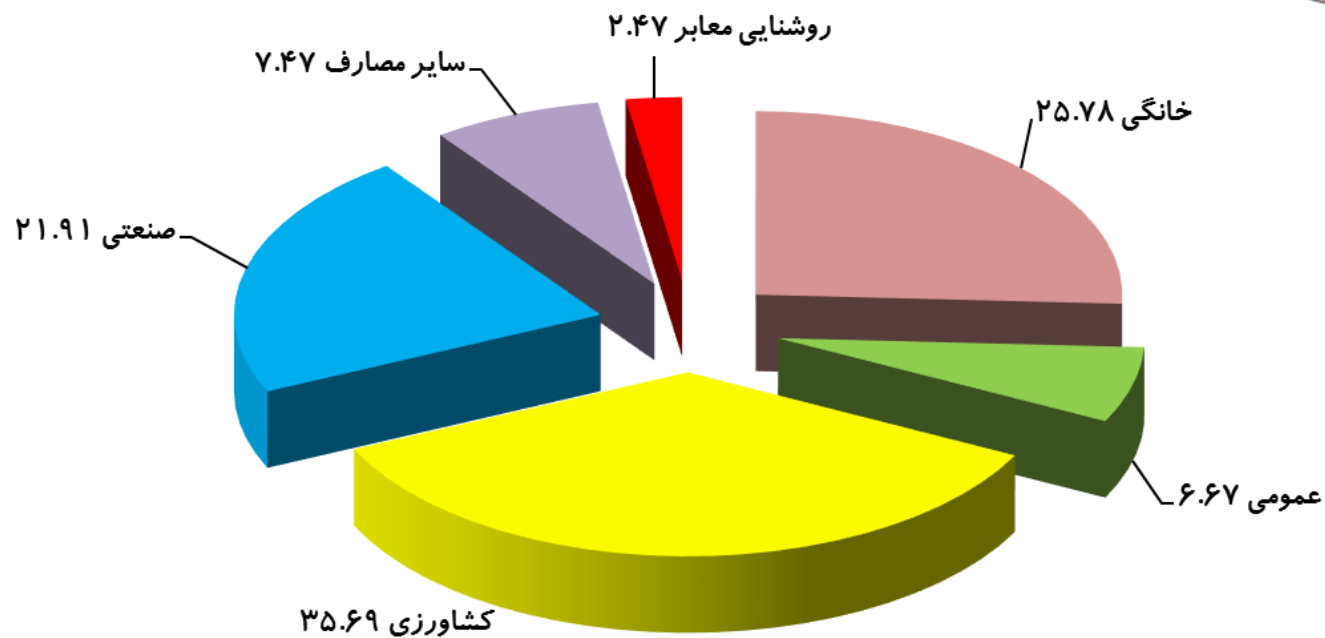
ردیف	شرح	واحد	سال ۹۷	سال ۹۸	سال ۹۹	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱
۱	تلفات	درصد	۱۱,۱۳	۱۲,۲۶	۹,۷۴	۱۰,۲۹	۱۱,۱۷
۲	انرژی تحویلی	مگاوات ساعت	۴۴۴۷۵۲۶	۴۷۰۷۸۵۲	۴۸۲۰۳۰۹	۵۰۰۱۷۷۹	۵۰۹۶۸۱۵
۳	مصرف انرژی	مگاوات ساعت	۳۹۵۲۳۵۰	۴۱۳۰۶۱۱	۴۳۵۰۶۱۳	۴۴۸۷۲۲۶	۴۵۲۷۶۱۰
۴	فروش انرژی	میلیون ریال	۳۱۴۴۷۵۲	۳۷۵۳۸۳۶	۴۴۲۷۵۴۵	۶۴۵۲۰۷۴	۸۴۳۲۱۲۵
۵	پیک بار همزمان	مگاوات	۷۰۲,۱	۷۴۵,۹	۷۹۱,۳	۷۹۹,۸	۷۸۸,۱
۶	وصول جاری	درصد	۹۹	۹۵	۱۰۱	۹۵	۱۰۵
۷	مشترکین موجود	مشترک	۶۲۵۴۳۵	۶۴۱۶۹۹	۶۵۹۶۱۴	۶۷۷۸۱۳	۶۹۶۷۵۲
۸	اشتراک جدید	مشترک	۱۹۳۸۲	۱۶۴۶۸	۱۸۱۰۵	۱۸۶۱۷	۱۹۰۸۲
۹	انرژی توزیع نشده ناشی از توزیع	مگاوات ساعت	۳۸۲۳	۳۹۸۰	۴۲۴۹	۳۹۶۰	۳۴۴۴
۱۰	طول شبکه فشار متوسط	کیلومتر	۱۱۶۴۹	۱۱۷۲۶	۱۱۸۵۴	۱۲۲۲۳	۱۲۳۲۳
۱۱	طول شبکه فشار ضعیف	کیلومتر	۸۰۸۴	۸۲۷۶	۸۴۰۶	۸۸۷۲	۹۰۴۹
۱۲	تعداد ترانسفورماتور هوایی	دستگاه	۱۵۰۶۰	۱۵۳۶۳	۱۵۷۲۴	۱۵۶۹۸	۱۶۰۱۸
۱۳	تعداد ترانسفورماتور زمینی	دستگاه	۶۰۴	۶۰۷	۶۱۱	۵۴۷	۵۵۱
۱۴	ظرفیت کل ترانسفورماتورها	مگاوات آمپر	۲۱۶۹	۲۲۰۲	۲۲۴۰	۲۲۳۵	۲۲۶۹
۱۵	کل روستاهای برقدار	روستا	۱۳۹۲	۱۳۹۹	۱۴۰۵	۱۴۰۹	۱۴۱۷
۱۶	تعداد خانوار روستایی برقدار	خانوار	۹۶۱۷۲	۹۶۲۲۴	۹۶۲۹۶	۹۶۳۴۵	۹۶۴۵۱
۱۷	تعداد پرسنل	نفر	۳۸۹	۳۶۵	۳۳۸	۳۳۰	۴۷۳

کاهش آمار حجم شبکه ها، ترانسفورماتورها و ظرفیت منصوبه در سال ۱۴۰۰ نسبت به سالهای قبل، بدلیل اصلاح آمارها بر اساس سیستم GIS و تغییر مبنای آماری می باشد.

درصد تعداد مشترک تا پایان سال ۱۴۰۱



درصد مصرف انرژی به تفکیک تعرفه تا پایان سال ۱۴۰۱

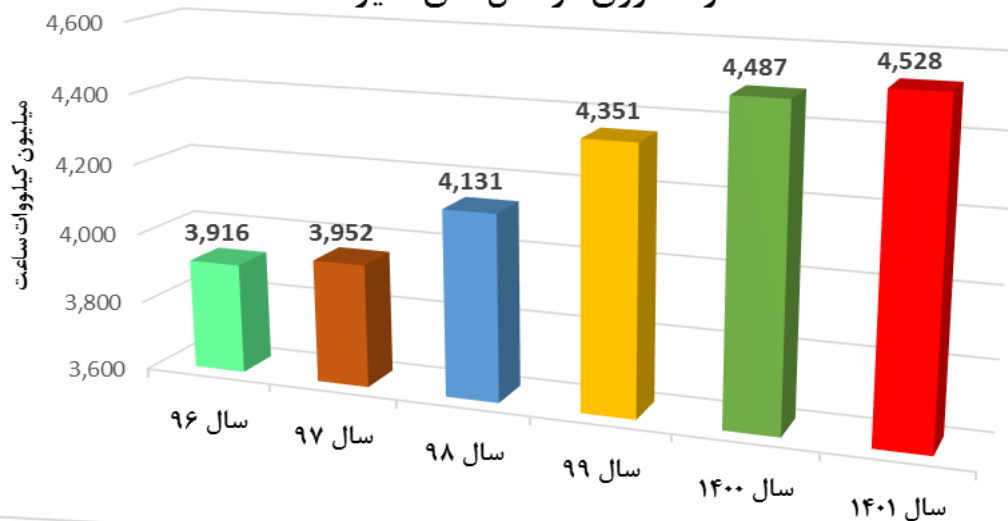


مقایسه میزان فروش انرژی

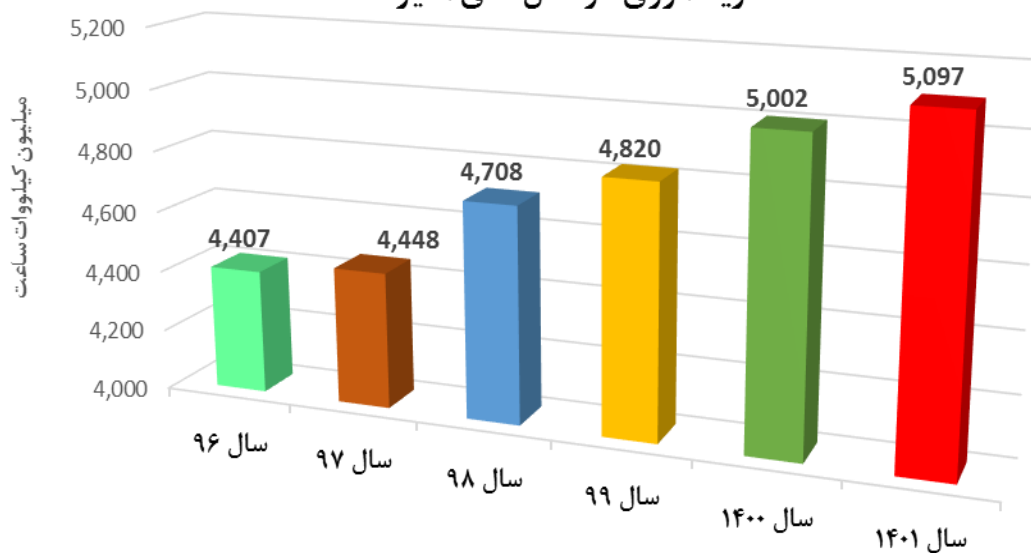
متوسط نرخ فروش ناخالص (ریال)		مقایسه میزان فروش انرژی (میلیون ریال)			مقایسه میزان فروش انرژی (مگاوات ساعت)			نوع تعرفه	ردیف
سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۰	درصد تغییرات	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۰	درصد تغییرات	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۰		
۲۰۴۵	۱۷۴۳	%۱۱,۷	۲,۳۸۷,۸۲۳	۲,۱۳۷,۶۵۷	%-۴,۸	۱,۱۶۷,۴۴۳	۱,۲۲۶,۴۲۷	خانگی	۱
۱۷۰۲	۱۴۸۰	%۲۶,۵	۵۱۴,۱۸۳	۴۰۶,۳۱۸	%۱۰,۰	۳۰۲,۱۵۲	۲۷۴,۵۷۷	عمومی	۲
۳۲۶	۳۴۷	%-۷	۵۲۶,۲۰۳	۵۶۵,۶۳۱	%-۰,۸	۱,۶۱۵,۷۳۸	۱,۶۲۸,۹۴۴	کشاورزی	۳
۲۷۰۰	۲۱۷۳	%۳۲,۱	۲,۶۷۷,۹۲۳	۲,۰۲۷,۹۱۶	%۶,۳	۹۹۱,۹۳۸	۹۳۳,۱۹۵	صنعتی	۴
۶۸۷۴	۴۲۲۷	%۷۶,۹	۲,۳۲۵,۹۹۳	۱,۳۱۴,۵۵۳	%۸,۸	۳۳۸,۳۹۰	۳۱۱,۰۲۵	تجاری	۵
---	---	---	---	---	%-۱	۱۱۱,۹۵۰	۱۱۳,۰۵۸	روشنایی	۶
---	---	---	---	---	%۵,۶	۳۲,۳۶۷	۳۰,۶۵۳	مصارف غیرقابل فروش (کنتورهای مرجع)	۷
۱۸۶۲	۱۴۳۸	%۳۰,۷	۸,۴۳۲,۱۲۵	۶,۴۵۲,۰۷۴	%۰,۹	۴,۵۲۷,۶۱۰	۴,۴۸۷,۲۲۶	جمع کل بجز ردیف ۷	۸

اطلاعات خرید و فروش انرژی طی چند سال اخیر

مصرف انرژی در سال های اخیر

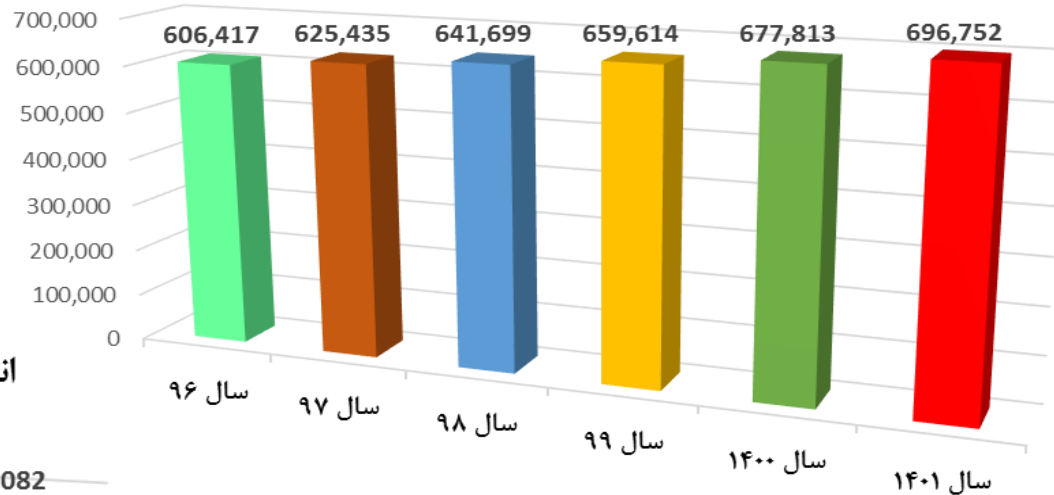


خرید انرژی در سال های اخیر

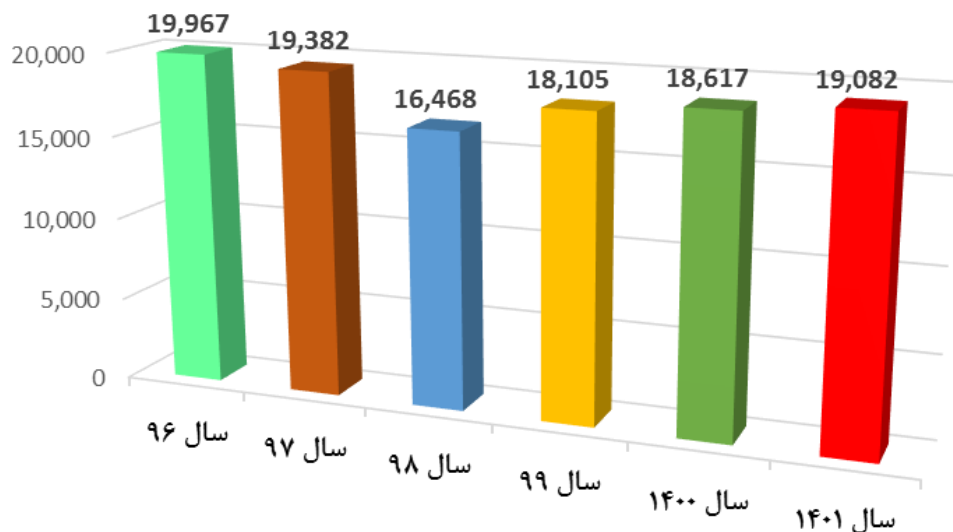


اطلاعات مشترکین طی چند سال اخیر

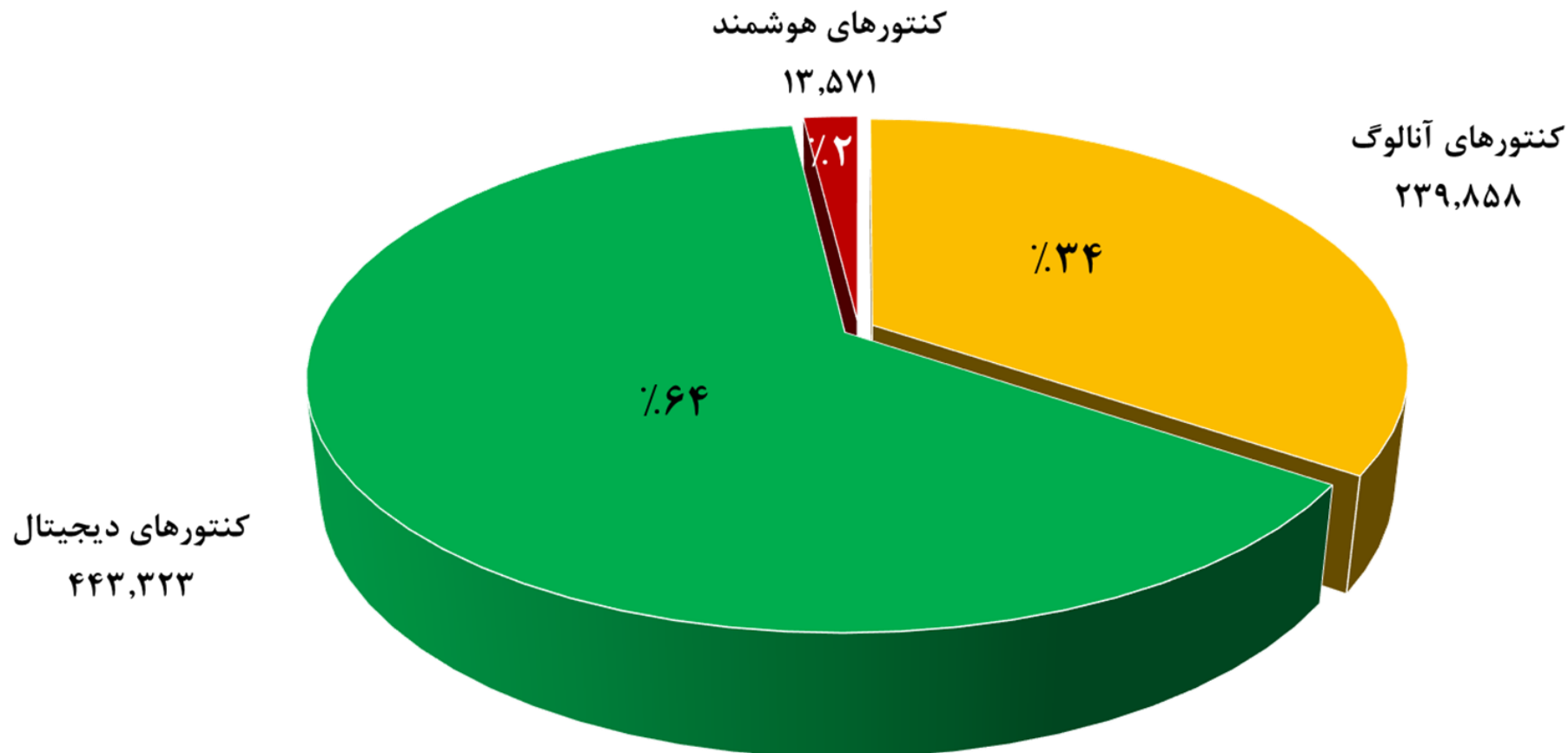
تعداد مشترکین در سال های اخیر



انشعاب برقرار شده در سال های اخیر

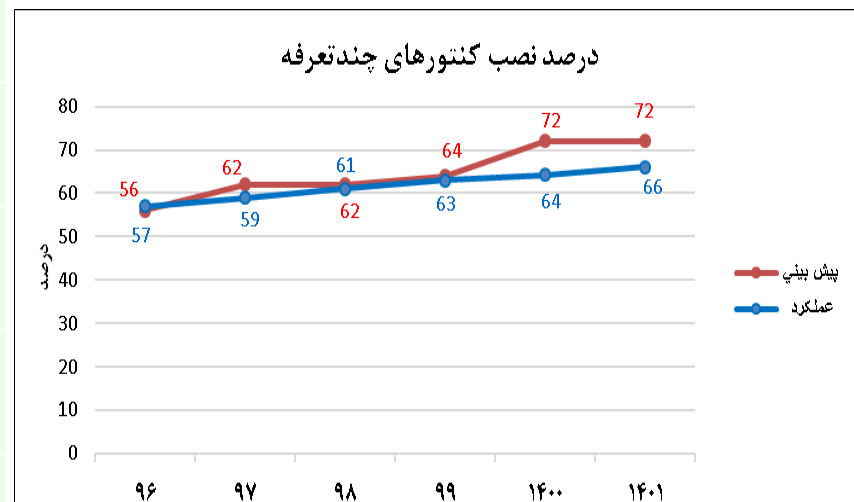


تفکیک کنتورهای شرکت



کنتورهای چند تعرفه و هوشمند

درصد نصب	کل مشترکین	کنتورهای چند تعرفه و هوشمند	شرح
۵۷,۱٪	۶۰۶۴۱۷	۳۴۶۳۳۲	سال ۹۶
۵۹,۱٪	۶۲۵۴۳۵	۳۶۹۹۲۲	سال ۹۷
۶۱٪	۶۴۱۶۹۹	۳۹۱۴۴۳	سال ۹۸
۶۲,۷٪	۶۵۹۶۱۴	۴۱۳۶۲۷	سال ۹۹
۶۴,۲٪	۶۷۷۸۱۳	۴۳۵۲۷۳	سال ۱۴۰۰
۶۵,۶٪	۶۹۶۷۵۲	۴۵۶۸۹۴	سال ۱۴۰۱



مقایسه تعداد مشترکین به تفکیک واحدهای اجرایی

تعداد اشتراک جدید طی سال					تعداد مشترک موجود					واحدهای اجرایی تابعه
۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۳۹۹	۱۳۹۸	۱۳۹۷	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۳۹۹	۱۳۹۸	۱۳۹۷	
۰	۱	۳	۲	۱	۰	۳۸	۳۸	۳۵	۳۳	مشترک خاص
۳۲۷۰	۳۱۳۸	۲۳۷۲	۲۹۱۸	۳۱۲۵	۱۲۰۰۶۹	۱۱۶۹۴۶	۱۱۳۹۲۴	۱۱۱۵۷۲	۱۰۸۶۶۳	شرق کرمان
۲۷۹۹	۲۳۷۱	۲۶۶۶	۲۱۶۹	۲۹۵۰	۱۰۱۶۹۹	۹۸۹۰۸	۹۶۵۶۳	۹۳۹۲۷	۹۱۸۵۴	جنوبغرب کرمان
۳۴۷۲	۳۳۲۱	۳۵۷۰	۳۵۵۰	۳۷۱۰	۱۲۰۱۱۷	۱۱۶۵۶۱	۱۱۳۲۶۸	۱۰۹۷۵۱	۱۰۶۲۲۴	شمالغرب کرمان
۹۷۴	۱۰۴۰	۱۰۳۶	۷۳۰	۸۶۰	۲۱۱۷۱	۲۰۱۹۸	۱۹۱۶۱	۱۸۱۲۷	۱۷۳۹۸	ماهان
۴۹۵	۶۲۶	۵۹۶	۳۷۳	۴۶۴	۲۰۵۴۸	۲۰۰۵۳	۱۹۴۳۷	۱۸۸۴۲	۱۸۴۷۰	چترود
۱۵۳	۲۰۳	۱۵۰	۱۱۴	۱۳۱	۷۱۵۲	۶۹۹۱	۶۷۹۶	۶۶۴۸	۶۵۳۵	باغین
۲۳۷	۱۸۹	۱۱۸	۷۸	۱۰۳	۸۴۴۱	۸۲۰۴	۸۰۱۵	۷۸۹۷	۷۸۱۹	شهداد
۱۱۴	۱۵۶	۱۰۸	۵۶	۱۱۶	۵۹۰۰	۵۷۸۶	۵۶۳۰	۵۵۲۲	۵۴۶۶	گلباف
۱۹۸	۱۲۴	۱۱۷	۷۳	۱۷۵	۷۵۴۳	۷۳۴۴	۷۲۲۰	۷۱۰۳	۷۰۳۱	راین
۳۰۵	۴۱۷	۴۱۵	۳۹۴	۴۵۷	۱۵۸۰۴	۱۵۴۹۸	۱۵۰۹۰	۱۴۶۷۶	۱۴۲۸۲	راور
۳۰۳۵	۲۷۹۳	۲۳۹۷	۲۳۳۳	۲۷۴۴	۱۰۷۴۲۴	۱۰۴۴۸۶	۱۰۱۸۴۸	۹۹۴۶۰	۹۷۱۳۷	رفسنجان
۳۱۵	۲۹۹	۳۴۳	۲۱۰	۲۲۶	۱۳۵۸۰	۱۳۲۶۵	۱۲۹۹۰	۱۲۶۴۸	۱۲۴۵۶	نوق
۲۱۰	۲۱۹	۱۹۶	۱۱۲	۲۴۷	۱۲۳۶۹	۱۲۰۹۱	۱۰۸۵۱	۱۰۶۵۷	۱۰۵۴۵	کشکوئیه
۳۲۵	۳۷۳	۳۹۴	۲۱۰	۳۰۱	۱۵۶۹۲	۱۵۳۶۸	۱۴۹۹۹	۱۴۶۰۶	۱۴۳۹۷	انار
۱۴۵۷	۱۷۰۱	۱۷۶۴	۱۶۲۹	۱۴۴۴	۶۳۱۲۳	۶۱۶۶۲	۶۰۰۱۷	۵۸۲۸۰	۵۶۶۸۳	زرنند
۲۴۷	۲۰۰	۳۰۹	۲۵۸	۴۲۷	۱۲۵۳۹	۱۲۲۹۰	۱۲۱۰۹	۱۱۸۰۰	۱۱۵۴۲	کوهبنان
۱۴۷۶	۱۴۴۶	۱۵۵۱	۱۲۵۹	۱۹۰۱	۴۳۵۸۱	۴۲۱۲۴	۴۱۶۵۸	۴۰۱۴۸	۳۸۹۰۰	شهربابک
۱۹۰۸۲	۱۸۶۱۷	۱۸۱۰۵	۱۶۴۶۸	۱۹۳۸۲	۶۹۶۷۵۲	۶۷۷۸۱۳	۶۵۹۶۱۴	۶۴۱۶۹۹	۶۲۵۴۳۵	جمع

آمار مشترکین خاص سال ۱۴۰۱ در امورهای مربوط به خود محاسبه گردیده است.

مقایسه فروش و وصول انرژی به تفکیک واحدهای اجرایی

وصول انرژی (میلیون ریال)					فروش انرژی (میلیون ریال)					واحدهای اجرایی تابعه
۱۴۰۱	۱۴۰۰	۹۹	۹۸	۹۷	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۹۹	۹۸	۹۷	
۰	۱.۲۳۵.۱۳۵	۴۹۵,۲۳۸	۳۷۶.۳۴۵	۳۴۰,۴۳۰	۰	۱.۳۰۷.۲۹۷	۴۹۵,۹۷۹	۳۷۰.۷۲۸	۳۱۹,۳۷۹	مشترک خاص
۱,۰۴۷,۲۰۸	۶۲۰.۳۴۸	۶۰۵,۴۷۲	۴۹۰.۸۱۱	۴۸۶,۶۲۷	۱,۰۶۳,۹۷۶	۷۶۸.۰۴۳	۶۲۶,۷۷۳	۵۳۴.۷۵۲	۴۶۴,۳۰۷	شرق کرمان
۸۹۴,۰۸۱	۶۶۳.۴۱۵	۵۵۹,۳۸۲	۴۴۶.۲۵۹	۴۴۰,۰۷۷	۹۰۶,۹۴۵	۶۹۳.۶۱۱	۵۴۷,۹۸۳	۴۷۶.۸۸۰	۴۰۹,۳۶۲	جنوبغرب کرمان
۱,۴۰۵,۷۷۴	۹۴۹.۵۳۸	۷۹۵,۶۰۶	۶۱۳.۵۷۰	۵۵۹,۱۹۳	۱,۳۷۰,۶۸۴	۹۹۸.۰۲۴	۷۷۰,۱۶۶	۶۵۱.۹۷۱	۵۳۷,۰۱۷	شمالغرب کرمان
۱۴۸,۶۲۳	۹۸.۶۶۰	۷۹,۴۲۳	۵۸.۲۵۴	۶۲,۷۳۷	۱۵۱,۷۴۶	۹۹.۴۹۵	۷۹,۴۴۵	۶۵.۴۳۷	۵۷,۸۲۲	ماهان
۲۲۵,۳۵۵	۱۵۸.۵۹۹	۱۲۰,۶۶۹	۹۵.۳۶۰	۱۰۴,۱۹۶	۱۷۳,۹۸۲	۱۵۸.۲۲۷	۱۲۲,۶۱۸	۱۰۵.۱۹۲	۹۰,۱۲۴	چترود
۱,۴۳۱,۵۲۰	۷۱۲.۰۵۵	۱۶۹,۳۰۴	۱۴۵.۲۹۴	۱۲۳,۷۱۳	۱,۳۳۷,۲۵۹	۳۶۰.۰۷۲	۱۷۰,۰۸۸	۱۴۷.۳۲۳	۱۰۸,۶۶۵	باغین
۳۹,۳۹۵	۳۱.۵۳۵	۲۶,۱۵۶	۲۰.۷۸۵	۲۵,۶۱۶	۳۶,۵۵۲	۳۴.۹۰۰	۲۷,۶۲۹	۲۳.۳۹۴	۱۹,۴۸۸	شهداد
۱۷,۶۱۵	۱۲.۸۴۵	۱۱,۵۹۴	۹.۲۱۹	۱۰,۵۲۳	۱۸,۰۱۹	۱۳.۸۸۷	۱۲,۲۱۲	۱۰.۲۲۲	۸,۷۷۶	گلباف
۹۹,۶۰۴	۴۴.۹۳۱	۲۳,۰۷۹	۱۸.۶۱۵	۲۲,۴۵۲	۷۶,۱۰۰	۲۹.۶۳۵	۲۳,۶۰۴	۱۹.۸۹۷	۱۸,۸۷۲	راین
۱۲۴,۷۳۹	۷۸.۰۳۹	۶۶,۵۶۰	۵۱.۸۰۹	۵۲,۶۵۵	۱۴۳,۱۷۴	۸۰.۶۲۹	۶۶,۰۴۸	۵۴.۰۶۷	۴۷,۲۶۷	راور
۱,۴۲۹,۷۶۳	۷۷۱.۷۰۹	۷۰۹,۵۸۲	۵۴۷.۶۵۳	۴۹۳,۲۰۰	۱,۳۶۵,۵۱۰	۹۴۰.۹۵۸	۶۹۴,۶۴۱	۶۲۱.۲۴۲	۴۸۴,۹۵۸	رفسنجان
۲۴۶,۸۶۴	۱۵۱.۶۴۰	۱۳۱,۱۰۶	۱۱۷.۰۷۰	۱۰۳,۷۴۴	۱۷۴,۷۵۰	۱۶۸.۶۲۷	۱۳۴,۷۴۷	۱۱۹.۲۴۳	۱۰۴,۳۵۶	نوق
۱۱۴,۱۴۸	۷۸.۹۱۴	۶۳,۳۸۰	۵۳.۷۵۸	۵۳,۹۵۶	۹۴,۴۵۱	۸۲.۰۹۵	۶۶,۴۸۶	۵۷.۱۵۴	۴۹,۷۲۲	کشکوئیه
۱۶۰,۹۵۴	۱۱۴.۰۱۸	۹۷,۲۹۲	۷۵.۸۳۶	۷۰,۴۶۴	۱۳۸,۵۸۵	۱۱۶.۹۸۱	۹۵,۰۱۸	۷۹.۳۹۸	۶۸,۸۱۷	انار
۹۰۵,۰۵۰	۱۴۸.۳۶۳	۲۷۶,۵۳۸	۲۱۵.۳۷۱	۲۱۱,۸۵۴	۸۱۴,۴۸۷	۳۳۲.۰۰۲	۲۶۹,۱۹۱	۲۳۰.۹۷۰	۱۹۷,۹۳۸	زرنند
۹۲,۷۶۸	۳۹.۶۳۰	۳۳,۵۵۰	۲۸.۷۹۷	۳۱,۴۷۸	۹۹,۵۲۰	۳۳.۸۲۴	۳۴,۱۸۲	۳۰.۴۹۵	۲۷,۴۴۳	کوهبنان
۴۸۴,۲۰۱	۲۲۴.۹۹۵	۱۹۲,۴۶۲	۱۴۴.۸۷۰	۱۳۷,۷۸۵	۴۶۶,۳۸۴	۲۳۳.۷۶۶	۱۹۰,۷۳۲	۱۵۵.۴۷۲	۱۳۰,۴۳۹	شهربابک
۸,۸۶۷,۶۶۲	۶.۱۳۴.۳۶۸	۴,۴۵۶,۳۹۳	۳.۵۰۹.۶۷۶	۳,۳۳۰,۷۰۱	۸,۴۳۲,۱۲۵	۶.۴۵۲.۰۷۴	۴,۴۲۷,۵۴۵	۳.۷۵۳.۸۳۶	۳,۱۴۴,۷۵۲	جمع

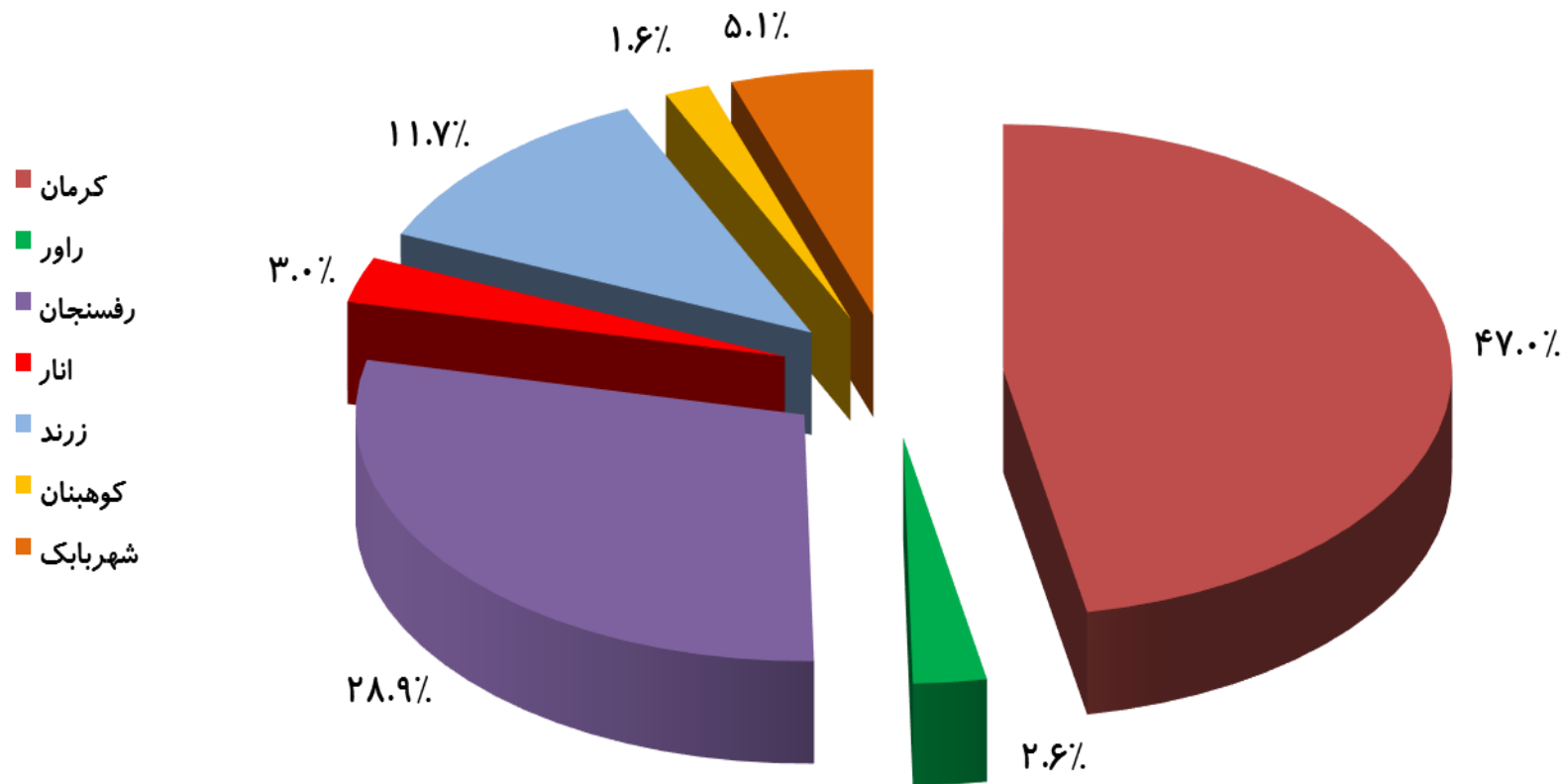
آمار مشترکین خاص سال ۱۴۰۱ در امورهای مربوط به خود محاسبه گردیده است.

مقایسه خرید و فروش انرژی به تفکیک واحدهای اجرایی

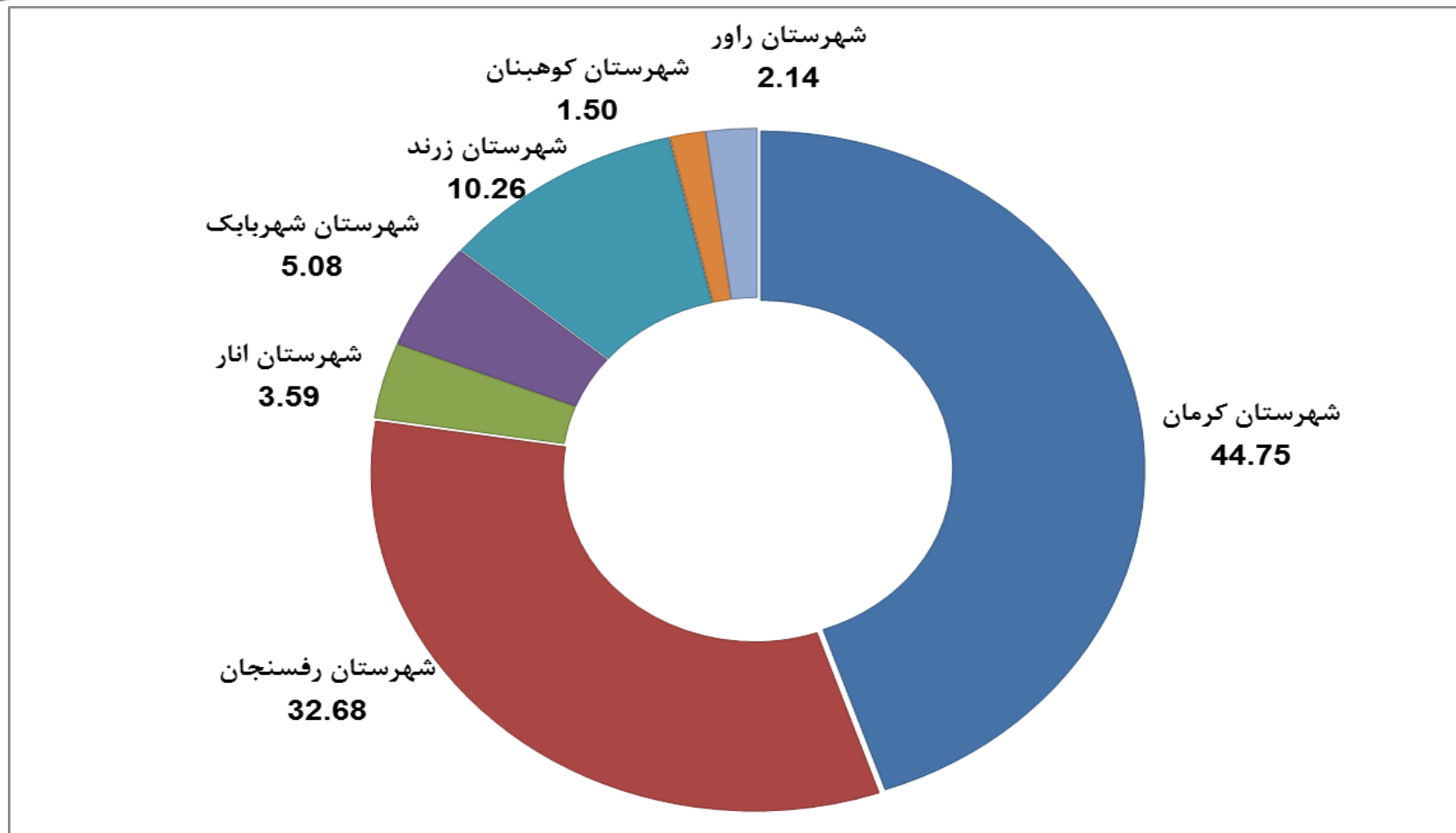
مصرف انرژی (مگاوات ساعت)					انرژی تحویلی (مگاوات ساعت)					واحدهای اجرایی تابعه
۱۴۰۱	۱۴۰۰	۹۹	۹۸	۹۷	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۹۹	۹۸	۹۷	
	۵۲۰,۰۴۸	۴۸۷,۵۳۵	۳۸۴,۸۰۰	۳۵۹,۸۱۹						مشترک خاص
۴۷۲,۹۳۰	۴۳۲,۵۴۵	۴۲۴,۶۱۱	۴۰۷,۷۳۴	۳۹۵,۰۲۵	۵۷۲,۶۱۵					شرق کرمان
۳۸۲,۲۸۵	۳۷۸,۸۹۴	۳۶۹,۰۱۵	۳۴۹,۶۵۰	۳۳۸,۸۶۴	۴۷۱,۷۵۰	۱,۵۱۱,۵۹۲	۱,۴۶۶,۲۰۹			جنوبغرب کرمان
۴۷۰,۱۶۳	۴۷۳,۹۱۴	۴۶۱,۰۱۲	۴۴۴,۷۲۸	۴۱۷,۶۸۱	۵۱۸,۳۹۱					شمالغرب کرمان
۱۱۷,۶۴۹	۸۷,۰۸۹	۸۱,۷۰۶	۷۸,۵۶۳	۷۱,۰۶۳	۱۰۴,۶۵۴	۱۰۲,۶۹۹	۹۶,۱۵۲			ماهان
۱۹۸,۷۶۰	۱۹۷,۷۶۴	۲۰۶,۵۰۱	۱۹۶,۹۰۳	۱۹۹,۳۲۲	۲۰۵,۶۲۷	۲۰۷,۷۸۴	۲۱۳,۴۶۵	۲,۱۱۱,۴۷۸	۱,۹۹۳,۸۹۳	چترود
۳۵۴,۲۸۰	۲۲۸,۳۵۷	۱۸۹,۵۹۶	۱۸۰,۷۱۸	۱۵۷,۹۳۷	۳۵۵,۴۸۵	۳۴۳,۰۱۴	۳۲۸,۰۰۳			باغین
۵۶,۰۰۹	۵۶,۰۴۵	۵۴,۵۱۱	۵۲,۰۱۹	۴۵,۴۷۸	۷۱,۳۷۷	۶۹,۶۶۴	۶۷,۲۷۲			شهداد
۱۵,۵۷۹	۱۵,۱۶۰	۱۵,۲۵۸	۱۳,۴۹۵	۱۳,۰۱۹	۱۷,۱۳۵	۱۷,۰۱۵	۱۶,۰۷۴			گلباف
۶۰,۸۱۹	۵۲,۵۹۸	۴۶,۵۸۳	۴۶,۲۹۳	۶۲,۳۷۸	۷۵,۱۸۵	۷۷,۱۲۲	۸۴,۰۱۸			راین
۱۱۹,۸۰۱	۸۹,۲۰۲	۹۱,۶۲۶	۸۲,۷۷۲	۸۵,۵۰۹	۱۰۸,۸۳۸	۱۰۵,۳۲۹	۹۹,۴۵۶	۹۸,۱۲۶	۹۶,۷۴۴	راور
۸۷۰,۲۸۸	۷۳۸,۸۷۵	۷۲۱,۷۹۴	۷۳۵,۶۲۷	۶۷۶,۳۲۹	۱,۰۴۲,۷۰۳	۱,۰۴۰,۶۷۵	۱,۰۱۰,۹۶۵			رفسنجان
۲۹۵,۱۷۶	۲۹۲,۳۷۰	۲۹۶,۲۱۷	۳۰۵,۰۰۰	۲۸۷,۱۵۲	۳۳۶,۵۲۴	۳۳۷,۳۸۱	۳۲۷,۲۵۵	۱,۵۷۵,۸۰۵	۱,۴۶۸,۵۶۴	نوق
۱۴۴,۲۴۰	۱۳۸,۴۷۴	۱۴۳,۶۷۳	۱۴۰,۴۸۵	۱۳۶,۷۷۶	۱۶۶,۷۶۶	۱۶۷,۸۷۹	۱۵۶,۱۸۶			کشکوئیه
۱۳۵,۴۱۹	۱۴۳,۴۹۷	۱۴۶,۷۲۴	۱۳۶,۶۲۱	۱۳۹,۵۴۷	۱۴۴,۶۹۲	۱۵۰,۹۸۷	۱۴۸,۳۳۰	۱۹۰,۲۱۹	۱۸۲,۰۸۳	انار
۵۲۸,۳۸۰	۳۹۶,۴۴۲	۳۸۶,۰۵۸	۳۶۳,۱۵۲	۳۵۸,۷۹۵	۵۶۰,۵۶۷	۵۳۷,۴۹۲	۵۰۷,۴۲۱	۴۷۷,۱۴۷	۴۵۷,۱۹۹	زرنند
۷۳,۲۴۳	۴۱,۳۸۳	۳۸,۶۹۳	۳۳,۳۰۲	۳۷,۵۴۲	۷۶,۱۹۸	۷۰,۲۵۱	۶۸,۲۳۱	۶۰,۹۲۳	۶۰,۲۴۵	کوهبنان
۲۳۲,۵۸۷	۲۰۴,۵۶۹	۱۸۹,۵۰۱	۱۷۸,۷۴۹	۱۷۰,۱۱۴	۲۶۸,۳۰۸	۲۶۲,۸۹۵	۲۳۱,۲۷۱	۱۹۴,۱۵۴	۱۸۸,۷۹۷	شهربابک
۴,۵۲۷,۶۱۰	۴,۴۸۷,۲۲۶	۴,۳۵۰,۶۱۳	۴,۱۳۰,۶۱۱	۳,۹۵۲,۳۵۰	۵,۰۹۶,۸۱۵	۵,۰۰۱,۷۷۹	۴,۸۲۰,۳۰۹	۴,۷۰۷,۸۵۲	۴,۴۴۷,۵۲۶	جمع

آمار مشترکین خاص سال ۱۴۰۱ در امورهای مربوط به خود محاسبه گردیده است.

درصد مصرف انرژی به تفکیک شهرستان ها در سال ۱۴۰۱

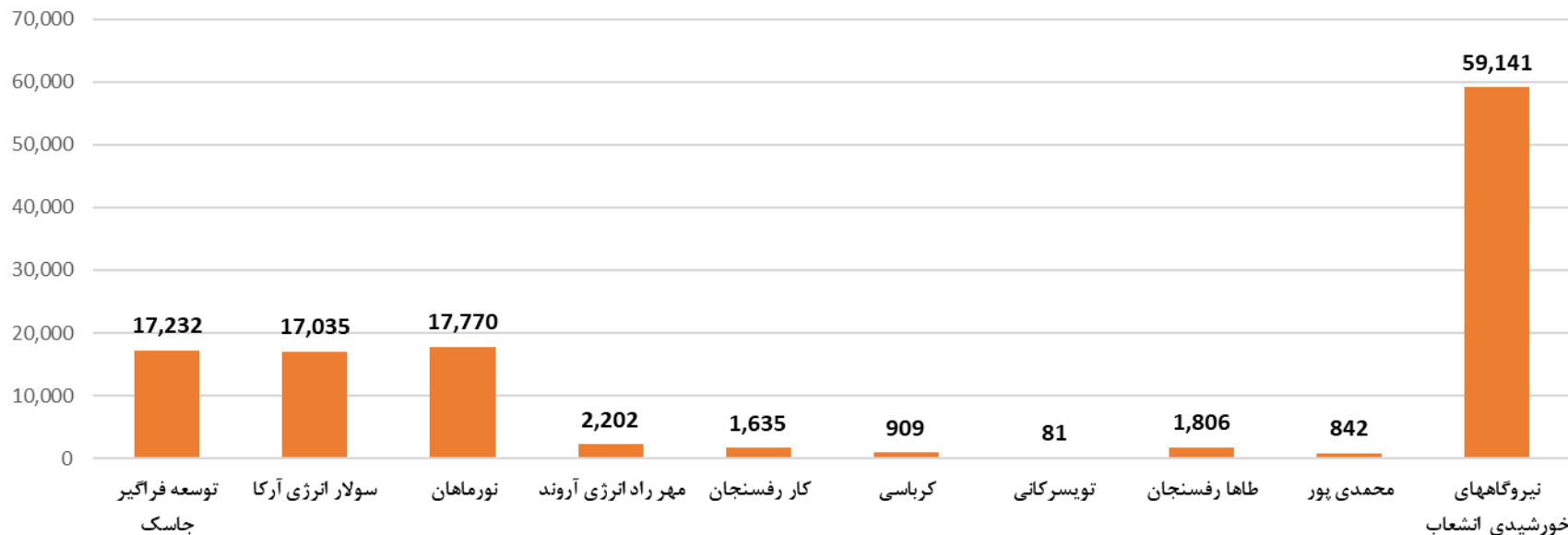


درصد انرژی تحویلی به شهرستان در سال ۱۴۰۱



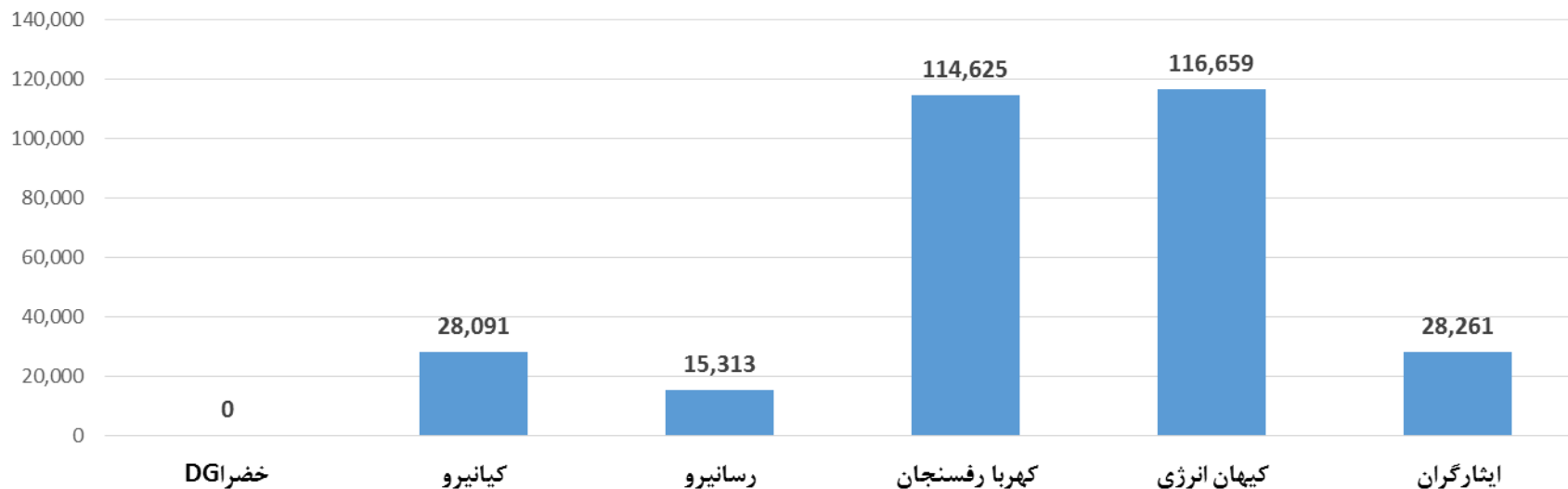
مقدار انرژی تحویلی در سال ۱۴۰۱ : ۵۰۹۷ میلیون کیلووات ساعت

انرژی تولیدی نیروگاه های خورشیدی (مگاوات ساعت)



نیروگاههای خورشیدی انشعاب	محمدی پور	طاها رفسنجان	توپسرکانی	کرباسی	کار رفسنجان	مهر راد انرژی آروند	نورماهان	سولار انرژی آرکا	توسعه فراگیر جاسک	نیروگاه
۵۹,۱۴۱	۸۴۲	۱,۸۰۶	۸۱	۹۰۹	۱,۶۳۵	۲,۲۰۲	۱۷,۷۷۰	۱۷,۰۳۵	۱۷,۲۳۲	میزان انرژی تولیدی (مگاوات ساعت)
۱۱۸,۶۵۳										جمع

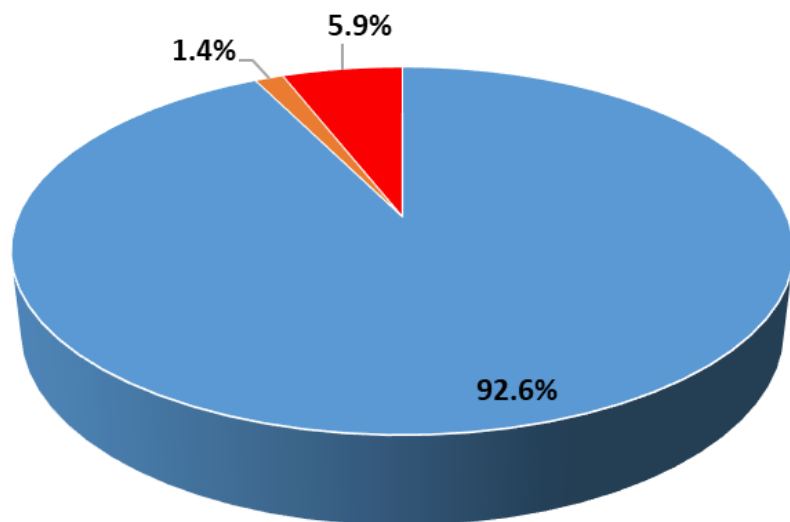
انرژی تولیدی نیروگاه های گازی (مگاوات ساعت)



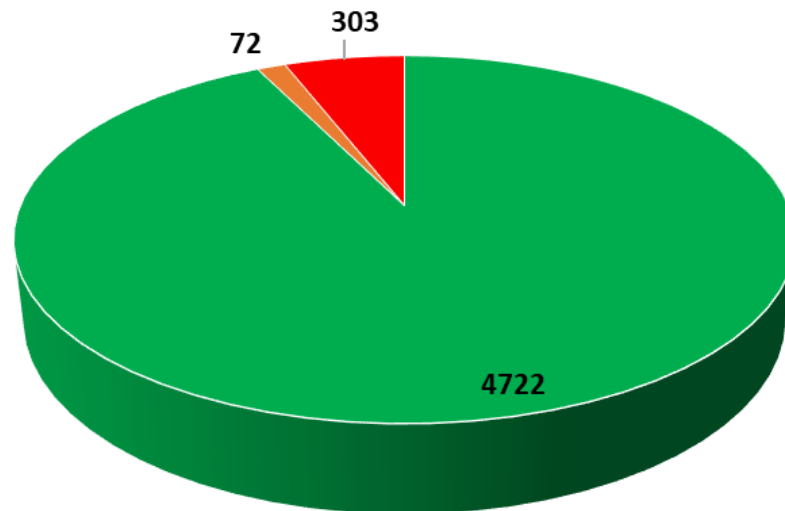
ایثارگران	کیهان انرژی	کهربا رفسنجان	رسانيرو	کیانیرو	خضرا	نیروگاه
۲۸,۲۶۱	۱۱۶,۶۵۹	۱۱۴,۶۲۵	۱۵,۳۱۳	۲۸,۰۹۱	۰	میزان انرژی تولیدی (مگاوات ساعت)
۳۰۲,۹۴۹						جمع

خرید انرژی (میلیون کیلووات ساعت)

درصد خرید انرژی



- مقدار انرژی درب شرکت
- خرید انرژی از انرژیهای تجدید پذیر
- خرید از سایر (خود تامین، تولید پراکنده و ...)



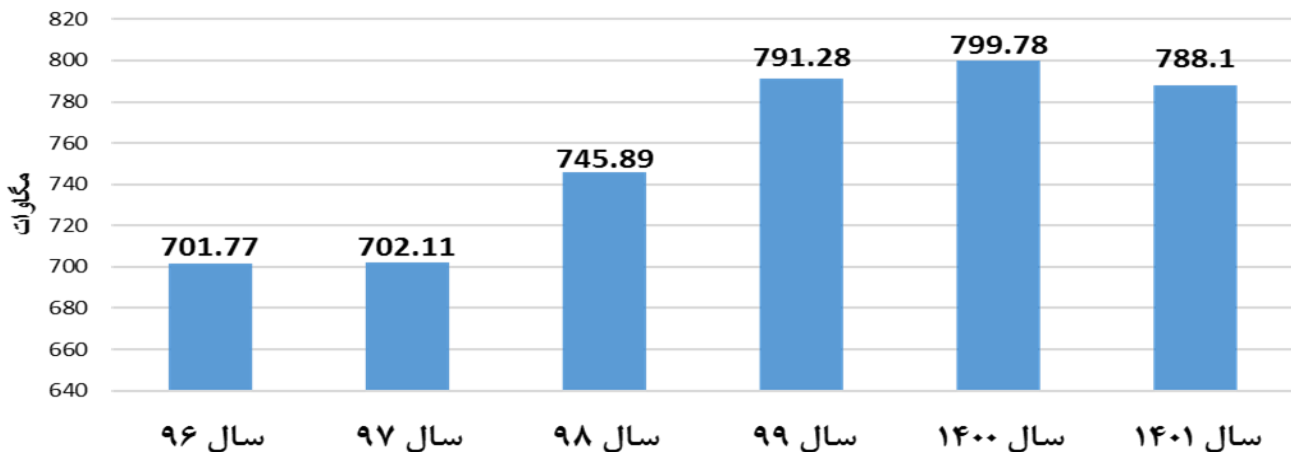
- مقدار انرژی درب شرکت
- خرید انرژی از انرژیهای تجدید پذیر
- خرید از سایر (خود تامین، تولید پراکنده و ...)

مقایسه پیک بار همزمان شرکت بر حسب مگاوات

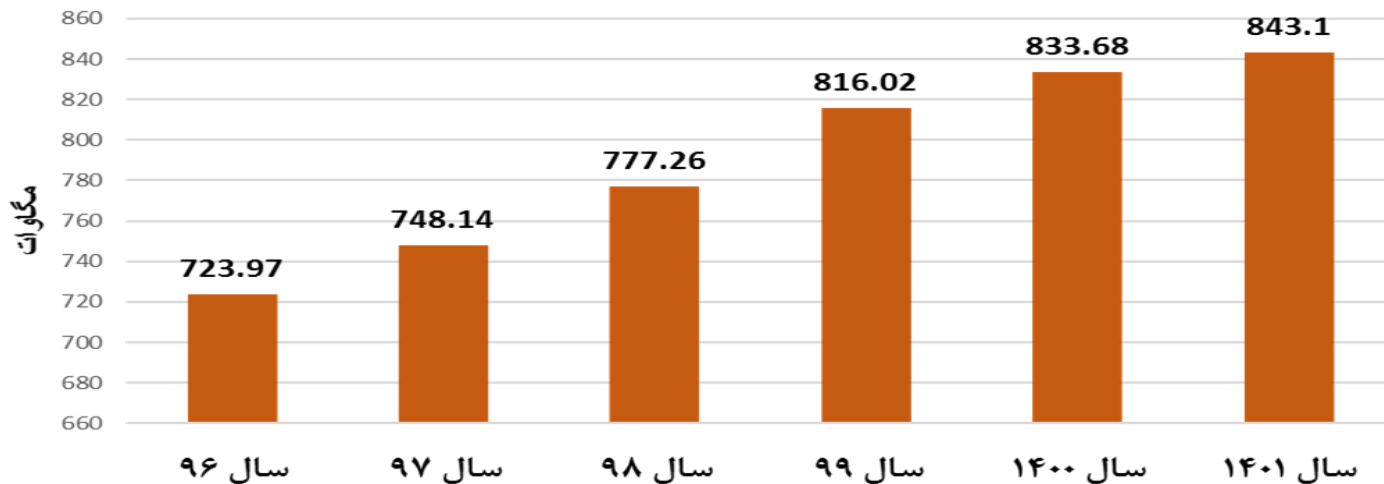
حد اکثر بار	اسفند	بهمن	دی	آذر	آبان	مهر	شهریور	مرداد	تیر	خرداد	اردیبهشت	فروردین	ماه سال
۷۰۱.۸	۶۰۵.۱	۶۰۴.۴	۶۰۵.۳	۵۷۲.۷	۵۷۷.۲	۶۲۷.۱	۶۳۵.۶	۶۶۶.۶	۷۰۱.۸	۶۹۰.۱	۶۲۸.۱	۵۹۵.۱	سال ۹۶
۷۰۲.۱	۶۱۷.۱	۶۰۵.۳	۶۱۴	۵۹۹.۳	۵۸۸.۸	۶۳۵.۴	۶۶۲.۱	۷۰۲.۱	۶۹۹.۷	۶۳۹.۲	۶۱۵.۳	۵۸۴.۵	سال ۹۷
۷۴۵.۹	۶۴۷.۵	۶۴۴.۲	۶۲۵.۶	۶۳۰.۳	۶۱۹	۷۰۴.۹	۶۹۱.۳	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
۷۹۹.۸	۶۷۱.۳	۶۶۵.۲	۶۶۱.۸	۶۵۲.۵	۶۲۷.۳	۷۰۸.۵	۷۴۴.۴	۷۶۰.۳	۷۹۹.۸	۷۸۳.۲	۶۶۷.۶	۶۴۵	سال ۱۴۰۰
۷۸۸.۱	۶۸۶.۱	۶۸۲.۲	۶۹۰.۳	۶۹۳	۶۶۶.۵	۶۹۴	۷۱۲.۹	۷۸۸.۱	۷۷۶.۵	۷۵۹.۹	۷۲۸.۶	۶۶۹.۷	سال ۱۴۰۱

مقایسه پیک بار شرکت

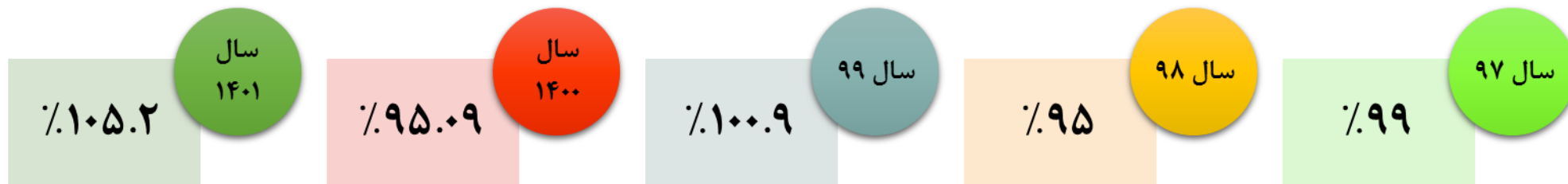
مقایسه پیک بار همزمان



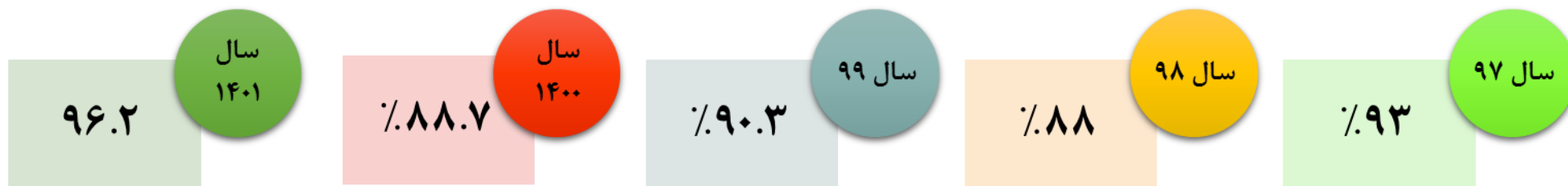
مقایسه پیک بار غیرهمزمان



وصولی جاری:

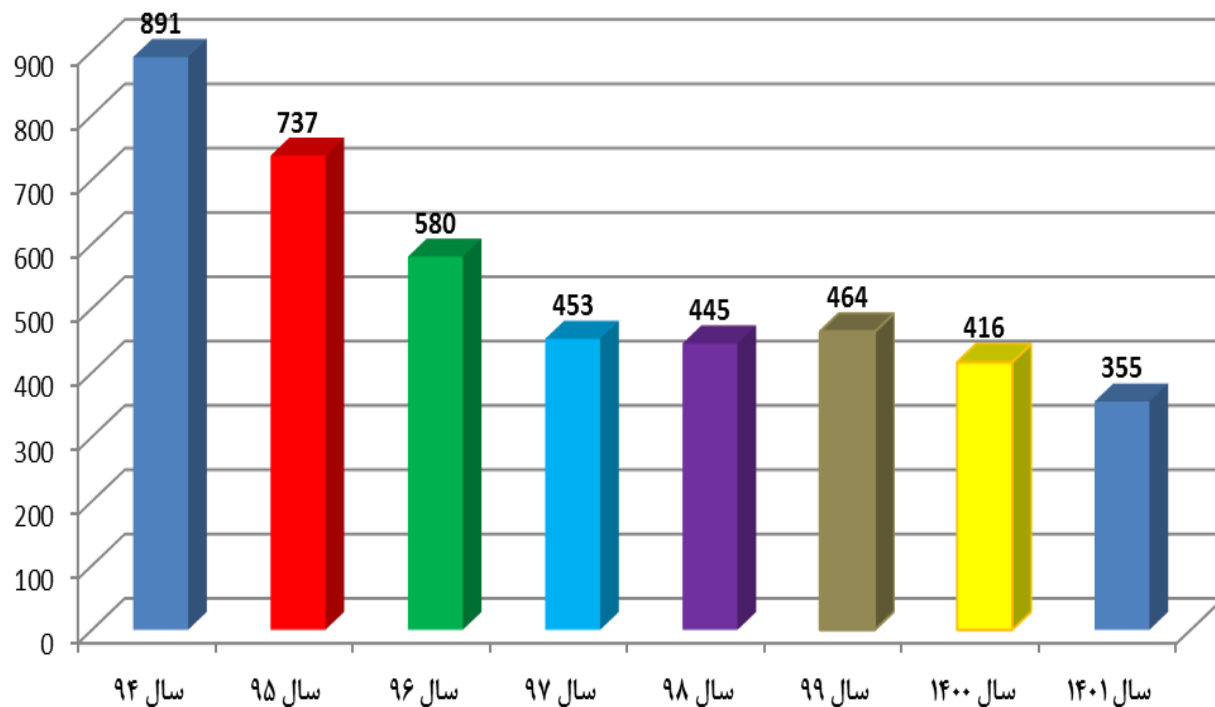


وصول مطالبات:



خاموشی هر مشترک سالهای ۹۴-۱۴۰۰

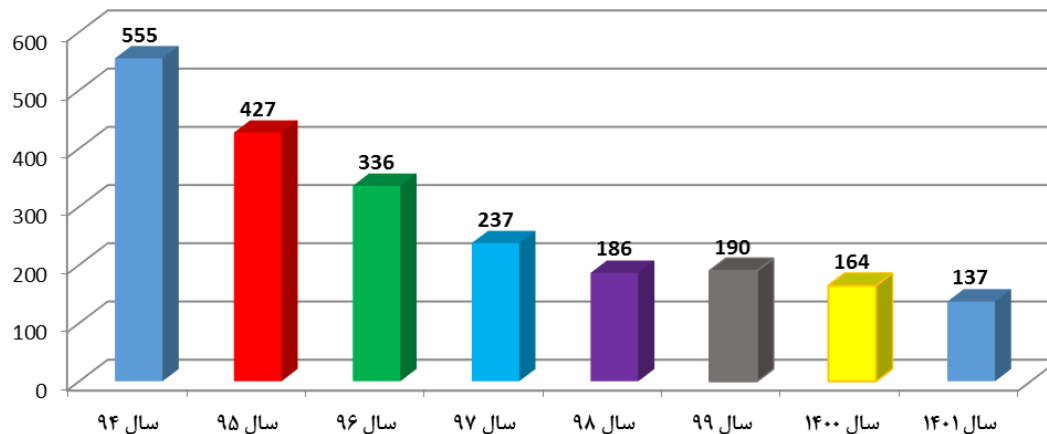
خاموشی هر مشترک (دقیقه در سال)



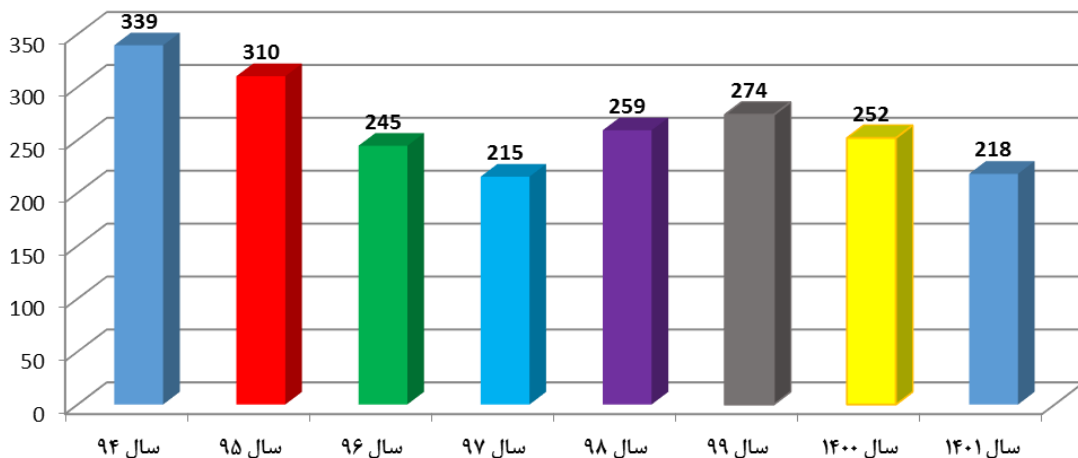
عملکرد	پیش بینی	سال
۸۹۱	۸۸۷	۱۳۹۴
۷۳۷	۸۵۰	۱۳۹۵
۵۸۰	۶۹۷	۱۳۹۶
۴۵۳	۵۲۶	۱۳۹۷
۴۴۵	۴۲۰	۱۳۹۸
۴۶۴	۴۰۹	۱۳۹۹
۴۱۶	۴۲۰	۱۴۰۰
۳۵۵	۳۷۲	۱۴۰۱

خاموشی با برنامه و بی برنامه هر مشترک (دقیقه در سال)

خاموشی با برنامه هر مشترک (دقیقه در سال)



خاموشی بی برنامه هر مشترک (دقیقه در سال)



کاهش انرژی توزیع نشده ناشی از همزمانی با فوق توزیع

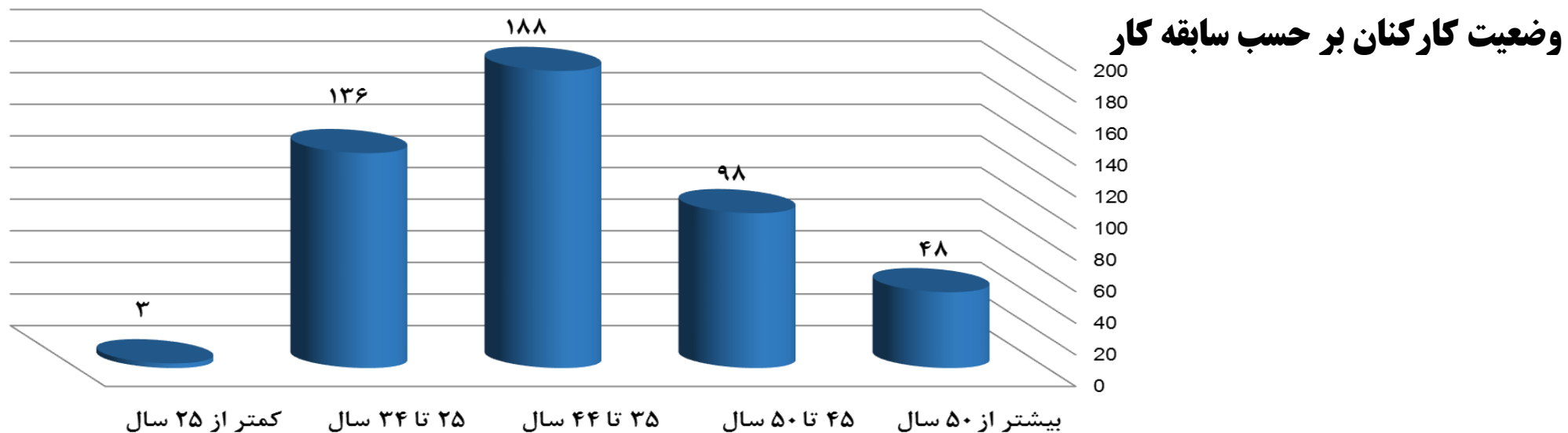
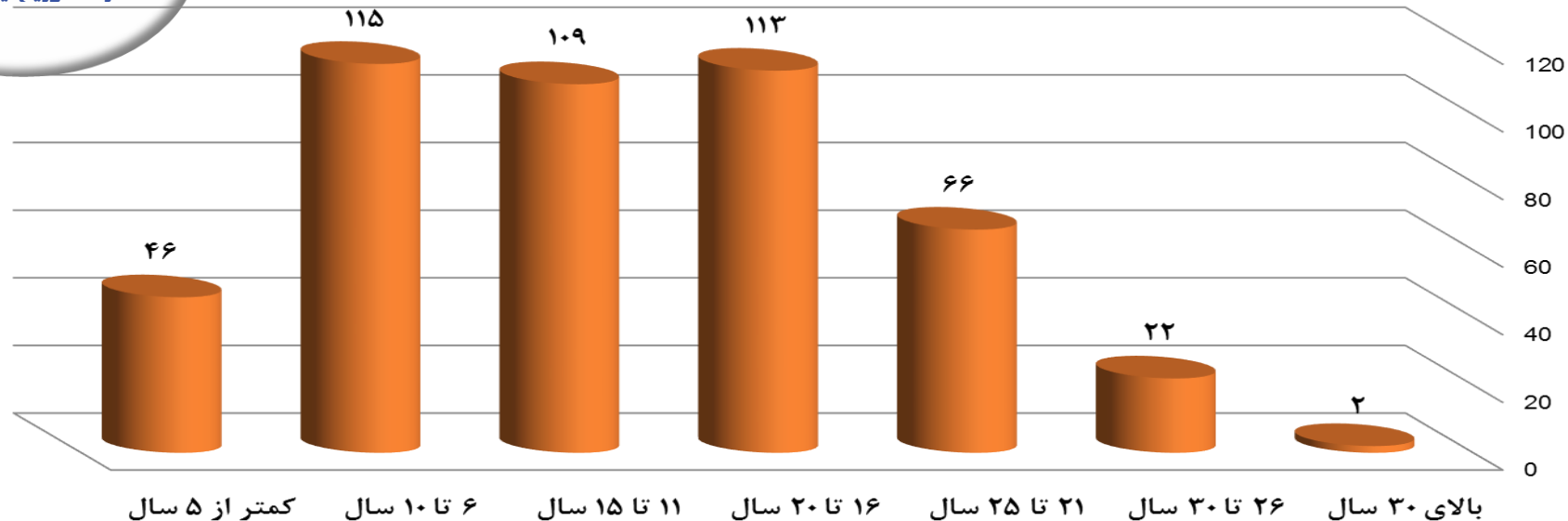
سال	مگاوات ساعت
۱۴۰۱	۶۱,۳۳
۱۴۰۰	۱۱,۶۴

آمار کارکنان

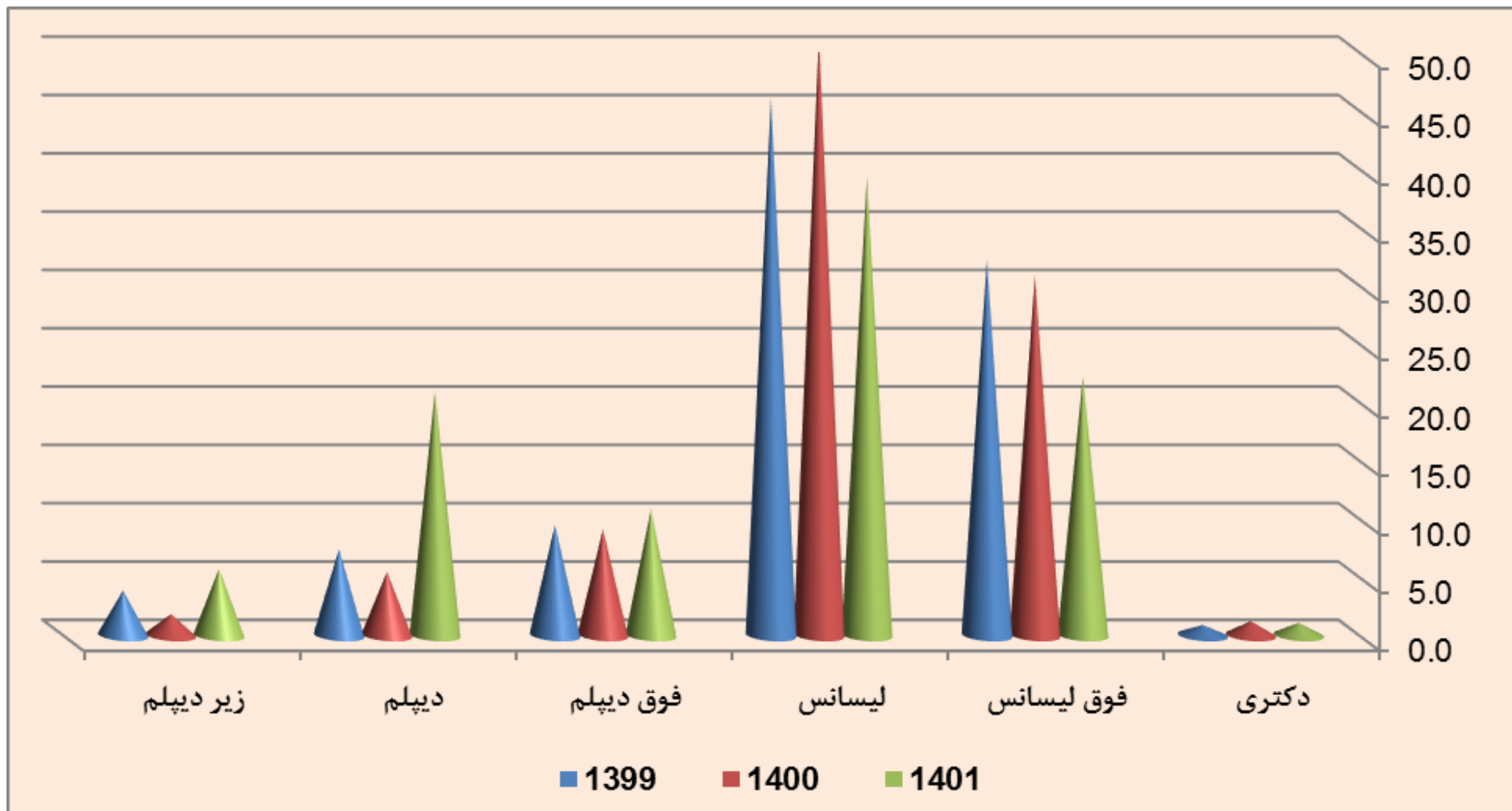
سال ۱۴۰۱			سال ۱۴۰۰	سال ۹۹	سال ۹۸	سال ۹۷	میزان تحصیلات
کل	مرد	زن					
۲۷	۲۵	۲	۶	۱۳	۲۲	۲۸	زیر دیپلم
۹۹	۷۹	۲۰	۱۸	۲۵	۳۵	۴۰	دیپلم
۵۱	۴۹	۲	۳۰	۳۲	۴۶	۵۶	فوق دیپلم
۱۸۶	۱۴۳	۴۳	۱۷۰	۱۵۶	۱۵۶	۱۶۷	لیسانس
۱۰۵	۷۶	۲۹	۱۰۲	۱۰۹	۱۰۴	۹۸	فوق لیسانس
۵	۴	۱	۴	۳	۲	۰	دکتر
۴۷۳	۳۷۶	۹۷	۳۳۰	۳۳۸	۳۶۵	۳۸۹	جمع کل

نمودار وضعیت پرسنل شرکت

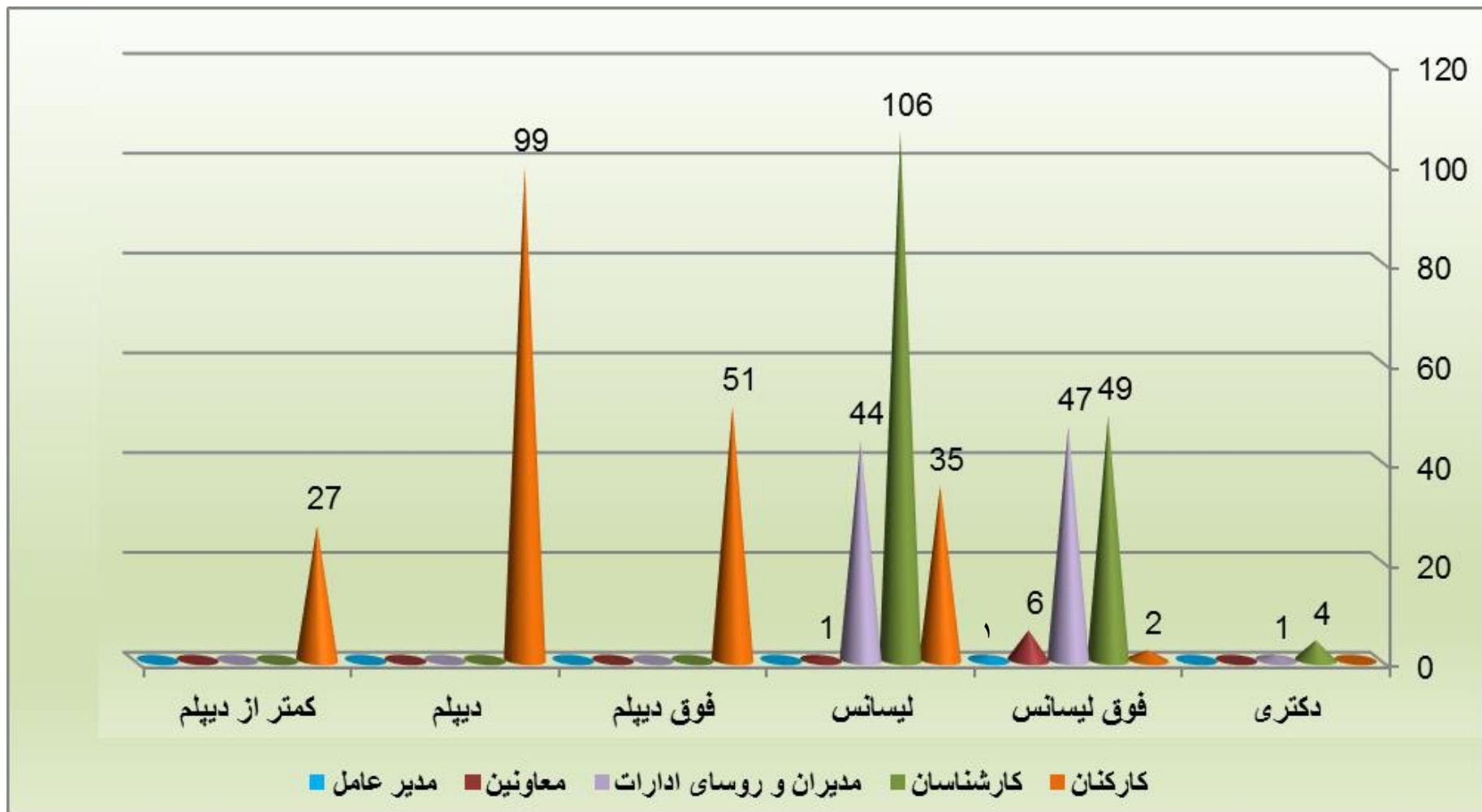
وضعیت کارکنان بر حسب سن



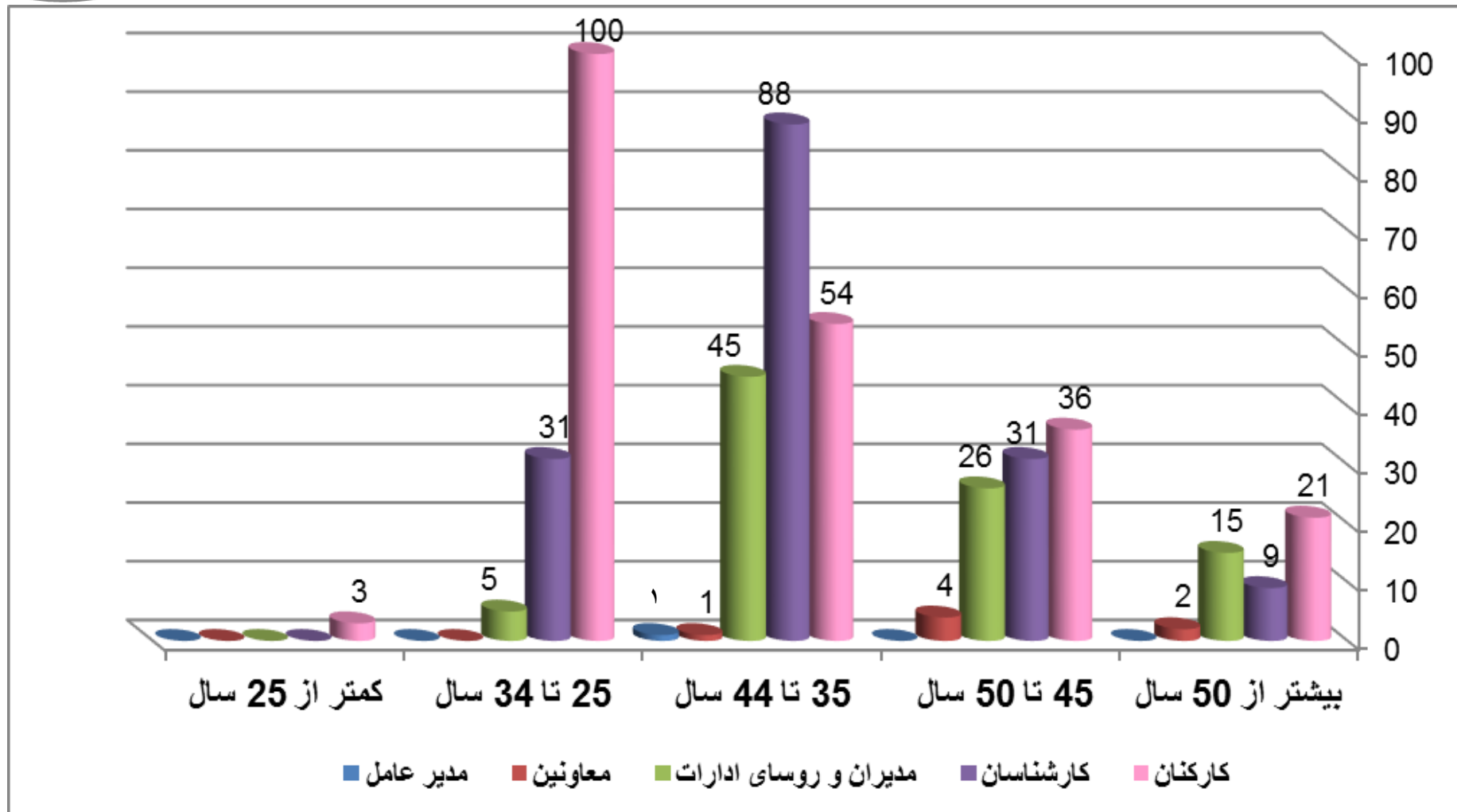
مقایسه آمار کارکنان (درصد تحصیلات)



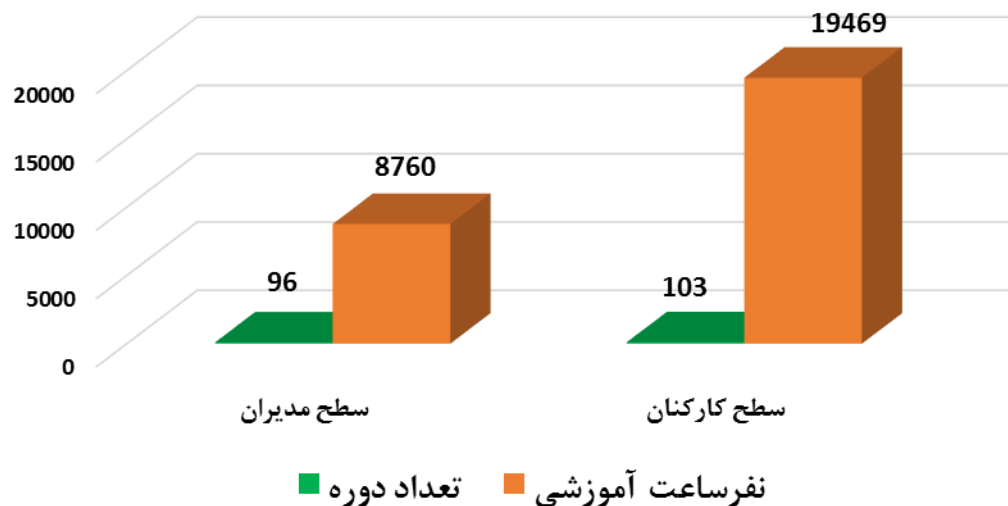
تحصیلات کارکنان در سال ۱۴۰۱



پراکندگی سن کارکنان در سال ۱۴۰۱



آموزش های برگزار شده در سال ۱۴۰۱



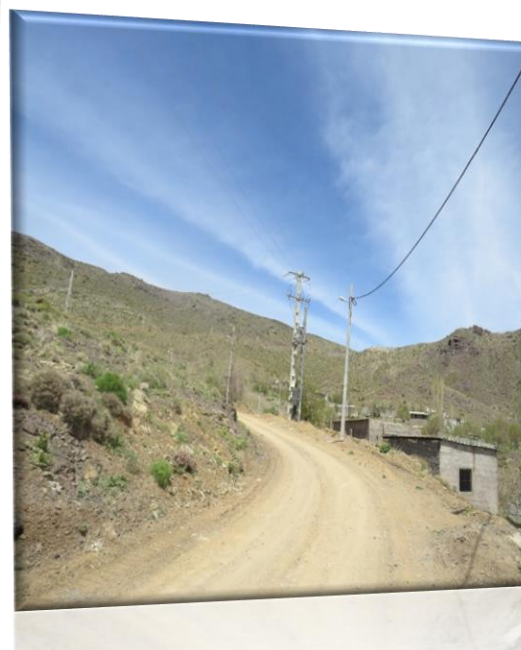
شرح	سطح مدیران	سطح کارکنان	جمع
سال ۱۴۰۱	تعداد دوره	۱۰۳	۱۹۹
	نفرساعت آموزشی	۸۷۶۰	۲۸۲۲۹
سال ۱۴۰۰	تعداد دوره	۶۷	۱۲۶
	نفرساعت آموزشی	۷۶۶۹	۱۸۵۴۲
سال ۱۳۹۹	تعداد دوره	۷۲	۱۵۴
	نفرساعت آموزشی	۶۴۴۵	۱۵۲۰۹

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
۴,۶۰۳	سال ۱۴۰۰
۷,۷۸۹	سال ۱۴۰۱

نفر ساعت آموزش	سال
۶۴۷۵۴	سال ۹۶
۴۷۲۳۹	سال ۹۷
۳۰۴۲۰	سال ۹۸
۱۵۲۰۹	سال ۹۹
۱۸۵۴۲	سال ۱۴۰۰
۲۸۲۲۹	سال ۱۴۰۱

برق رسانی به روستاهای فاقد برق در سال ۱۴۰۱ از محل منابع بند (ج) تبصره ۶ (عوارض برق)



اعتبار پیش بینی شده: ۲۸۱۰۰ میلیون ریال

تعداد روستاهای پیش بینی شده: ۸ روستا

تعداد خانوار: ۱۰۶ خانوار

عملکرد:

تامین برق ۸ روستا با ۱۰۶ خانوار

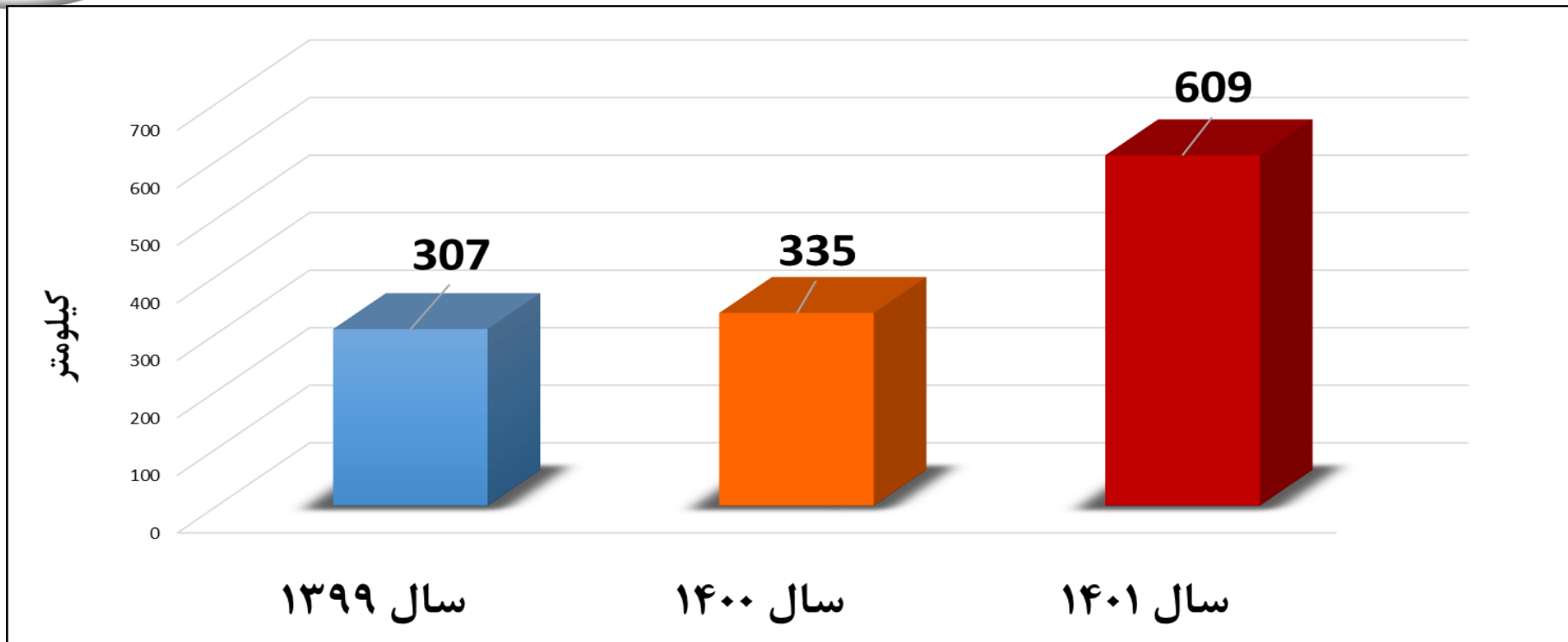
وضعیت برق رسانی به روستاها

شهرستان	تعداد روستا	تعداد خانوار	شبکه فشار متوسط (کیلومتر)	شبکه فشار ضعیف (کیلومتر)	تعداد ترانس	مجموع ظرفیت (kva)
رفسنجان	۴	۶۲	۹,۰۵	۲,۶۳	۴	۱۷۵
زرنند	۳	۳۹	۳,۴۹	۱,۳۸	۳	۱۰۰
کوهبنان	۱	۵	۰	۰,۵۰	۱	۲۵
کل شرکت	۸	۱۰۶	۱۲,۵۴	۴,۵۱	۸	۳۰۰

عملکرد سال ۱۴۰۱

اطلاعات تا پایان سال ۱۴۰۱									
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	
						تعداد	خانوار	تعداد	خانوار
۱۰۹۳۷	۱۱۵۸۷۳۵	۴۲۴۰	۱۰۲۲۰	۹۶۴۵۱	۱۴۱۷	۷۲۶۵	۶۵۵	۸۹۱۸۶	۷۶۲

میزان استفاده از کابل خود نگهدار در شبکه در سال



درصد کابل خود نگهدار	کل شبکه هوایی کابل خود نگهدار (کیلومتر)	شبکه فشار ضعیف هوایی موجود (کیلومتر)
۴۱,۲٪	۳۵۰۳	۸۵۰۰

فعالیت های شرکت

اهداف استراتژیک در افق (۱۴۰۴)

عملکرد سال ۱۴۰۱



➤ کاهش تلفات انرژی الکتریکی به ۸ درصد

۱۱,۱۷٪

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

۰,۹۷ Min

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

۶٪

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

۱٪

➤ کاهش زمان دسترسی به انرژی الکتریکی از شبکه به یک روز

۲ روز

تحقق شاخص های کلان شرکت در سال ۱۴۰۱

هدف: ۱۱,۲٪

عملکرد: ۱۱,۱٪

تلفات شرکت

هدف: ۱۰,۳٪

عملکرد: ۱۰,۵٪

درصد وصول

هدف: ۳۷۲

عملکرد: ۳۵۵

خاموشی بر مشترک

(دقیقه در سال)

تدوين برنامه عملياتي

Login ElectricityActivitie

سيستم ارزيابي عملکرد فرآيندها/مرکز

درخواست ورود

تنظيمات

درباره برنامه

ارزيابي عملکرد فرآيندها/مرکز

نسخه :

نام کاربري : administrator

کلمه رمز : *****

نام کاربري را بر روی اين سيستم به خاطر داشته باش

انصراف

تاييد

15:11:12 سه شنبه 13 تير 1402

شماره: FR-1-PG-5

فرم تهیه برنامه عملياتي

مال استان کرمان
شركت توزيع نيروي برق

معاونت : بهره برداري و ديسپاچينگ

سال: 1402

هدف گذاري فعاليت در هر ماه	وزن عمل	تاريخ خانه	تاريخ شروع	مبلغ اعتبار (مليون ريال)		واحدهاي همکار	نوع فعاليت (روتين/غیرروتين)	حجم فعاليت	واحد فعاليت	شرح ريز فعاليت	شرح فعاليت	ردیف	واحد مرتبط	خاص ربط يا برنامه
				سرمایه اي	چاري									
		1402-03-21	1402-03-01			منابع انساني امور خدمات	غیر روتين	32	نفر ساعت	برگزاری آموزش های مورد نظر	برگزاری آموزش های مورد نظر	1		ناهد آموزش
		1402-03-21	1402-03-01	980		برنامه ریزی	غیر روتين	1	عدد	ارائه نقشه راه - پروژه بهبود	پروژه سيستم مدیریت دارايی	1		ناهد آموزش
		1402-03-21	1402-01-20			برنامه ریزی - بهره برداري	غیر روتين			بررسی نرم افزارهای مورد تاييد کشور				ناهد آموزش
		1402-09-21	1402-05-01	4000		دفتر فناوری اطلاعات	غیر روتين	1		خرید و استقرار نرم افزار				ناهد آموزش
		1402-08-20	1402-07-01	2500		تدارکات	غیر روتين				دستگاه مسير ياب شبکه (در صورت تحقق از طريق ليزنگ دانش بنیان)	2		ناهد آموزش
		1402-12-29	1402-06-01	10000		بهره برداري	غیر روتين	100	دستگاه	برگزاری مناقصه و خرید				ناهد آموزش
		1402-12-01	1402-02-01	12500		بهره برداري	روتين	40	دستگاه	تصفیه روغن ترانسهای مشکل دار	تعمیر و سرویس ترانسفورماتور	3		ناهد آموزش
		1402-07-01	1402-04-01			بهره برداري	روتين			تعمیر و سرویس ترانسفورماتور				ناهد آموزش
		1402-07-20	1402-05-01	15000		بهره برداري	روتين	7	دستگاه	انجام مطالعات و شناسایی فيدرهای دارای افت ولتاژ	رفع افت ولتاژ فيدرهای فشار متوسط	4		ناهد آموزش
		1402-12-29	1402-07-01			بهره برداري	روتين	7	دستگاه	ساخت اتوترانس با تپ های اتوماتيك	نصب اتوترانسور ماتورهای ساخته شده			ناهد آموزش

کنترل ماهانه برنامه عملیاتی و شاخص ها در سیستم ارزیابی عملکرد

ElectricityActivities.Center

سیستم ارزیابی عملکرد فرآیندها/مرکز

شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان / معاونت برنامه ریزی و بودجه

ابزار | تعاریف پایه | مدیریت | اهداف | ابزار | برنامه ریزی | مشاهده | برنامه

دوره برنامه ریزی ۱۴۰۱ / اسفند

مشخصات

مشخصه	ارزش
نام	۰ / شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان
وزن	۱۰۰,۰۰
نوع	گره ساختاری درخت برنامه ریزی
سال	دوره برنامه ریزی سال ۱۴۰۱
پدر	ریشه درخت برنامه ریزی است
ریز فعالیتها	۲۵۰ (عدد)
ساختاری	۶۴ (عدد)
امتیاز	۹۳,۴۳
خطای وزن	۰ (عدد)
خطای ویرایش	۰ (عدد)

جستجو

فرزندان

مشخصات

ارزش

مشخصه

نام

وزن

نوع

سال

پدر

ریز فعالیتها

ساختاری

امتیاز

خطای وزن

خطای ویرایش

دوره برنامه ریزی ۱۴۰۱ / اسفند

شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان] : [امتیاز=۹۳,۴۳

[معاونت فروش و خدمات مشترکین] : [امتیاز=۹۲,۷۷

[شاخص های کلیدی] : [امتیاز=۹۰,۶۱

[برنامه] : [امتیاز=۹۶,۰۰

[دفتر نظارت بر فروش و وصول مطالبات] : [امتیاز=۱۰۰,۰۰

[ارتقاء سیستم خدمات پس از فروش به مدل فرآیندی (BPM) از طریق سیستم ناب - یازگتری و اصلاح ویرایش جدید فرآیند فروش انشعاب در سیستم ناب+] : [امتیاز=۰,۰۰

[آرانه گزارش معایرت اطلاعات بیلینگ وGIS] : [امتیاز=۱۰۰,۰۰

[دفتر نظارت بر خدمات مشترکین] : [امتیاز=۱۰۰,۰۰

[دفتر بازار برق] : [امتیاز=۱۰۰,۰۰

[دفتر نظارت و کنترل لوازم اندازه گیری] : [امتیاز=۸۰,۰۰

[مدیریت مصرف] : [امتیاز=۱۰۰,۰۰

[معاونت بهره برداری و دیسپاچینگ] : [امتیاز=۹۴,۸۶

[معاونت برنامه ریزی] : [امتیاز=۸۲,۹۶

[معاونت مهندسی و نظارت] : [امتیاز=۸۸,۷۸

[معاونت مالی و پشتیبانی] : [امتیاز=۹۸,۹۹

[معاونت منابع انسانی] : [امتیاز=۱۰۰,۰۰

[دفتر روابط عمومی] : [امتیاز=۱۰۰,۰۰

[دفتر حقوقی] : [امتیاز=۰]

نمایش بر حسب امتیاز

معمولی ■ وزن ■ ویرایش ■

اسفند

ElectricityActivities.Center

سیستم ارزیابی عملکرد فرآیندها/مرکز

شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان / معاونت برنامه ریزی و بودجه

ابزار | تعاریف پایه | مدیریت | اهداف | ابزار | برنامه ریزی | مشاهده | برنامه

دوره برنامه ریزی ۱۴۰۱ / اسفند

مشخصات

مشخصه	ارزش
نام	۰ / شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان
وزن	۱۰۰,۰۰
نوع	گره ساختاری درخت برنامه ریزی
سال	دوره برنامه ریزی سال ۱۴۰۱
پدر	ریشه درخت برنامه ریزی است
ریز فعالیتها	۲۵۰ (عدد)
ساختاری	۶۴ (عدد)
امتیاز	۹۳,۴۳
خطای وزن	۰ (عدد)
خطای ویرایش	۰ (عدد)

جستجو

فرزندان

مشخصات

ارزش

مشخصه

نام

وزن

نوع

سال

پدر

ریز فعالیتها

ساختاری

امتیاز

خطای وزن

خطای ویرایش

دوره برنامه ریزی ۱۴۰۱ / اسفند

[شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان] : [امتیاز=۹۳,۴۳

[معاونت فروش و خدمات مشترکین] : [امتیاز=۹۲,۷۷

[شاخص های کلیدی] : [امتیاز=۹۰,۶۱

[تلفات] : [امتیاز=۸۰,۵۶

[معاونت هماهنگی برق شهرستان ها] : [امتیاز=۸۱,۳۱

[مدیریت توزیع برق رفسنجان] : [امتیاز=۸۹,۰۹

[مدیریت توزیع برق انار] : [امتیاز=۸۴,۳۸

[مدیریت توزیع برق شهرابک] : [امتیاز=۵۷,۱۴

[مدیریت توزیع برق زرنند] : [امتیاز=۸۷,۷۲

[مدیریت توزیع برق راور] : [امتیاز=۰,۰۰

[مدیریت توزیع برق کوهستان] : [امتیاز=۱۰۰,۰۰

[اداره برق کشتکویه] : [امتیاز=۱۰۰,۰۰

[اداره برق نوق] : [امتیاز=۱۰۰,۰۰

[مدیریت توزیع برق کرمان] : [امتیاز=۷۹,۸۰

[مدیریت توزیع برق شمال غرب] : [امتیاز=۱۰۰,۰۰

[مدیریت توزیع برق جنوب غرب] : [امتیاز=۶۸,۹۵

[مدیریت توزیع برق شرق] : [امتیاز=۷۵,۲۹

[مدیریت توزیع برق چنود] : [امتیاز=۱۰۰,۰۰

[اداره برق کوهپایه] : [امتیاز=۷۵,۲۹

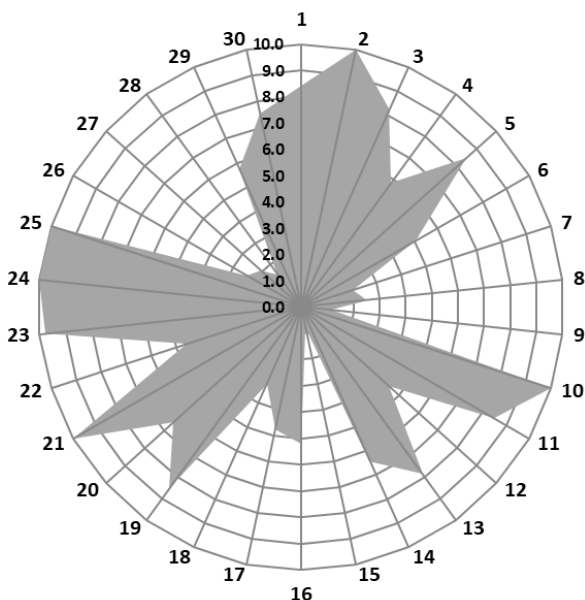
[اداره برق شهداد] : [امتیاز=۶۹,۷۷

نمایش بر حسب امتیاز

معمولی ■ وزن ■ ویرایش ■

اسفند

برگزاری جلسات ارزیابی عملکرد واحدها



امتیاز حوزه هر معاونت		ردیف	عنوان شاخص	واحد	امتیاز
۶.۳	حوزه مشترکین	۱	وصول مطالبات کل	درصد	۸.۴
		۲	تلفات انرژی	درصد	۱۰.۰
		۳	مشترکین فعالی که در سال قرائت نشده اند	درصد	۸.۳
		۴	قرائت مشترکین با پردازش تصویر	درصد	۵.۸
		۵	کنتورهای تعویض شده معیوب (عادی)	درصد	۸.۵
		۶	سایر درآمدهای خدمات مشترکین به ازای هر مشترک موجود	ریال	۵.۱
		۷	هزینه های جاری خدمات مشترکین به ازای هر مشترک موجود	ریال	۲.۱
۴.۲	حوزه مهندسی	۸	جذب اعتبارات سرمایه ای	درصد	۲.۵
		۹	عملکرد طرح به جاری	—	۱.۱
		۱۰	شبکه فشار ضعیف جدید به ازای مشترک جدید (فاقد شبکه)	متر	۱۰.۰
		۱۱	ظرفیت منصوبه جدید به ازای مشترک جدید (فاقد شبکه)	کیلوولت آمپر	۸.۵
		۱۲	تبدیل سیم مسی به کابل خودنگهدار	درصد	۴.۵
		۱۳	سیم مسی برگشتی از محل تبدیل شبکه به کابل خودنگهدار	کیلوگرم بر کیلومتر	۷.۹
		۱۴	متوسط قیمت تمام شده هر کیلومتر شبکه در پروژه های سیم به کابل	میلیون ریال	۶.۴
		۱۵	مانده قراردادهای سرمایه ای از کل قراردادهای سرمایه ای	درصد	۰.۸
		۱۶	خاموشی هر مشترک	دقیقه در سال	۵.۲
		۵.۳	حوزه بهره برداری	۱۷	متوسط زمان رفع خاموشی با برنامه
۱۸	متوسط زمان رفع خاموشی بی برنامه			دقیقه	۳.۲
۱۹	متوسط تعداد قطعی بابرنامه هر فیدر			تعداد	۸.۵
۲۰	متوسط تعداد قطعی بی برنامه هر فیدر			تعداد	۶.۵
۲۱	ضریب قطع کننده			—	۱۰.۰
۲۲	ضریب بهره وری ترانسفورماتور			—	۴.۶
۲۳	هزینه تجهیزات آسیب دیده به ازای هر ترانسفورماتور			ریال	۹.۸
۲۴	ضریب وفور و شدت حادثه			—	۱۰.۰
۲۵	حوادث ناشی از کار			—	۱۰.۰
۲۶	هزینه رفع حریم های انجام شده به ازای هر کیلومتر شبکه			ریال	۲.۴
۲۷	هزینه های جاری بهره برداری به ازای نگهداشت شبکه			ریال	۲.۱
۲۸	هزینه های جاری روشنایی معابر به ازای هر کیلووات ساعت انرژی معابر			ریال	۱.۵
۲۹	سرانه مقالات و پیشنهادات به ازای هر پرسنل			—	۵.۷
۳۰	متوسط زمان درخواست خرید تا اعمال نهایی در امور مالی			روز	۷.۵
نمره نهایی					۵.۳

عملکرد شاخص های ۳۰ گانه توانیر

عنوان	ردیف	شرح	واحد	عملکرد سال ۱۴۰۰	پیش بینی سال ۱۴۰۱	عملکرد سال ۱۴۰۱	پیش بینی سال ۱۴۰۲
برنامه کلان	۱	تعداد کل مشترکین (بدون روشنایی)	هزار مشترک	۶۷۲	۶۹۰	۶۹۱	۷۰۸
	۲	تعداد مشترکین جدید	هزار مشترک	۱۸,۶۲	۱۷,۵	۱۹,۱	۱۷,۵
	۳	فروش انرژی (بدون روشنایی)	میلیون کیلوواتساعت	۴۳۷۴	۴۵۶۷	۴۴۱۶	۴۷۳۷
	۴	مصرف روشنایی معابر	میلیون کیلوواتساعت	۱۱۳	۱۱۴	۱۱۲	۱۱۷
شاخصهای کیفی	۵	تلفات	درصد	۱۰,۲۹	۹,۵	۱۱,۱۷	۱۱,۰
	۶	کاهش زمان خاموشی هر مشترک در روز به دقیقه	دقیقه	۰,۱۳	۰,۱۲	۰,۱۶	۰,۱۰
	۷	متوسط مصرف سرانه خانگی	کیلووات ساعت	۲۲۱۸	۲۲۳۹	۲۰۵۷	۲۲۳۹
	۸	درصد کل وصول	درصد	۸۹	۹۵	۹۶	۹۶,۴
مشترکین	۹	درصد پرداخت غیر حضوری	درصد	۹۹,۲	۱۰۰	۹۹,۲	۱۰۰
	۱۰	درصد نصب کنتورهای چند تعرفه	درصد	۶۴	۷۲	۶۶	۸۰
	۱۱	متوسط زمان واگذاری انشعاب از شبکه موجود	روز	۶	۳	۲	۲
ظرفیت پستها	۱۲	ظرفیت پستهای عمومی	مگا ولت آمپر	۱۱۲۰	۱۱۴۷	۱۱۳۴	۱۱۴۱
	۱۳	ظرفیت پستهای اختصاصی	مگا ولت آمپر	۱۱۱۵	۱۱۴۲	۱۱۳۵	۱۱۵۹
	۱۴	ظرفیت منصوبه جدید به ازاء هر مشترک جدید	کیلوولت آمپر / مشترک	۳,۴	۳,۱۲	۱,۸	۱,۷۵
	۱۴-۱	ظرفیت منصوبه جدید به ازاء هر مشترک جدید - عمومی	کیلوولت آمپر / مشترک	۱,۶۱	۱,۴۵	۰,۴۰	۰,۴۰
	۱۴-۲	ظرفیت منصوبه جدید به ازاء هر مشترک جدید - اختصاصی	کیلوولت آمپر / مشترک	۱,۷۶	۱,۴۵	۱,۳۷	۱,۳۵
	۱۵	ظرفیت منصوبه موجود به ازاء هر مشترک	کیلوولت آمپر / مشترک	۳,۳۲	۳,۳۲	۳,۲۸	۳,۲۵
ظرفیت خطوط	۱۶	متوسط ظرفیت پستهای توزیع موجود	کیلوولت آمپر	۱۳۷,۶	۱۳۶	۱۳۶,۹	۱۳۵,۹
	۱۷	طول خطوط فشار ضعیف عمومی	کیلومتر	۸۸۷۲	۹۰۷۵	۹۰۴۹	۹۱۸۰
	۱۸	طول خطوط فشار ضعیف عمومی به ازاء هر مشترک موجود	متر / مشترک	۱۳,۲	۱۳,۲	۱۳,۱	۱۳,۰
	۱۹	طول خطوط فشار ضعیف عمومی جدید به ازاء هر مشترک جدید	متر / مشترک	۱۶,۹	۱۱,۶	۶,۶	۷,۵
	۲۰	طول خطوط فشار متوسط عمومی	کیلومتر	۱۲۲۲۳	۱۲۳۴۳	۱۲۳۲۳	۱۲۴۵۳
	۲۱	متوسط طول فیدهای فشار متوسط عمومی	کیلومتر	۵۳,۴	۵۱	۵۳,۱	۵۲
روشنایی معابر	۲۲	متوسط قدرت چراغ منصوبه موجود	وات	۱۰۲,۵	۱۰۰,۴	۱۰۱,۳	۱۰۰,۱
	۲۳	قدرت منصوبه روشنایی موجود	مگا وات	۲۶,۲	۳۳,۵	۲۶,۶	۲۷,۲
	۲۴	درصد مصرف روشنایی معابر از کل فروش انرژی	درصد	۲,۵۲	۲,۴۴	۲,۴۷	۲,۴۲
	۲۵	درصد نصب کنتورهای روشنایی به تعداد فیدهای روشنایی	درصد	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰
ایمنی	۲۶	درصد قرائت کنتورهای روشنایی به تعداد کنتورهای روشنایی منصوبه	درصد	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰
	۲۷	درصد برداشت شبکه فشار متوسط و پست ها	درصد	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰
	۲۸	درصد برداشت شبکه فشار ضعیف	درصد	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰
	۲۹	ضریب وفور حادثه	ضریب	۰,۶۲	۰	۰	۰
	۳۰	ضریب شدت حادثه	ضریب	۱۳۱۱۱	۰	۰	۰

پروژه های اقتصاد مقاومتی سال ۱۴۰۱

ردیف	عنوان پروژه	نوع پروژه	حجم عملیات	سرمایه گذاری (میلیون ریال)	
				سرمایه گذاری برنامه ریزی شده در سال ۱۴۰۱	سرمایه گذاری انجام شده در سال ۱۴۰۱
۱	کاهش تلفات توزیع برق	ملی	-	۱,۴۴۰,۰۰۰	۱,۴۴۰,۰۰۰
۲	برق‌دار نمودن روستاهای بدون برق	پیشنهادی	۸ روستا	۴۳,۱۰۰	۴۳,۱۰۰
۳	نصب کنتورهای هوشمند برق	پیشنهادی	۱۷۵۰۰ کنتور	۹۶۲,۵۰۰	۱,۱۱۲,۷۶۰
۴	توسعه زیر ساخت ارتباط و تعامل هوشمند با مشترکین و متقاضیان به منظور کاهش مراجعات حضوری	پیشنهادی	-	۷,۰۰۰	۷,۰۰۰
۵	افزایش سهم انرژی های نو	خصوصی	۱۰۰۰ کیلووات	۴۳۹,۴۰۰	۱۰۰,۰۰۰
۶	مقاوم سازی و بهسازی شبکه های توزیع برق	پیشنهادی	۵۰,۰۰۰ میلیون ریال	۵۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰
جمع کل				۳,۰۹۲,۲۶۰	۲,۶۰۲,۶۰۰

تحقیقات

تفاهم نامه حمایت از پایان نامه های دانشجویی با دانشگاه شهید باهنر کرمان

تفاهم نامه ی همکاری های دو جانبه با پارک علم و فناوری استان کرمان

تفاهم نامه حمایت از پایان نامه های دانشجویی با دانشگاه تحصیلات تکمیلی و

فناوری پیشرفته

تفاهم نامه حمایت از پایان نامه های دانشجویی با دانشگاه ولی عصر (عج) رفسنجان



پروژه های تحقیقات



پذیرش ۱۰ مقاله در کنفرانس های ملی و بین المللی

برگزاری تعداد ۹ جلسه کمیته ی عالی تحقیقات

برگزاری تعداد ۲۶ جلسه کمیته ی تخصصی تحقیقات

برگزاری جلسات متعدد با معاونین پژوهشی دانشگاه ها و مراکز آموزش عالی

دریافت تعداد ۳۲ پروپوزال تحقیقاتی

ارسال تعداد ۶۴ داوری پروپوزال تحقیقاتی (صنعتی و دانشگاهی)

انعقاد ۴ قرارداد پژوهشی به مبلغ ۶۲۵۰ میلیون ریال و جذب ۱۰۰ درصدی بودجه ی تحقیقات

همکاری در پروژه های ساخت دستگاه های:

اندازه گیری قطر سیم از راه دور، ماژول قطع و وصل مشترکین ولتاژ اولیه از راه دور، ساخت دستگاه پایش سلامت

سیمبان ها، ساخت کمر بند ایمنی هارنس

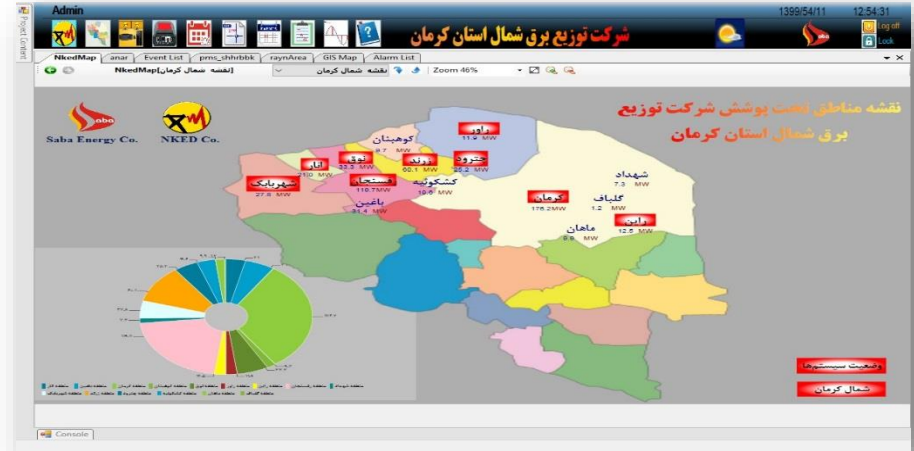
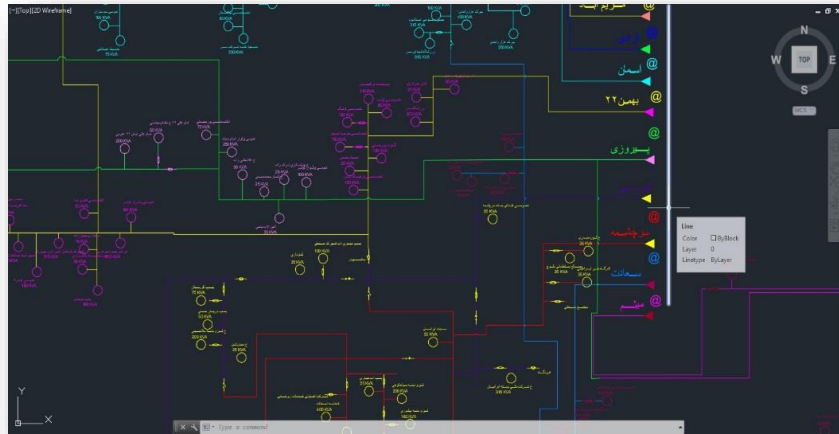
نظام پیشنهادات و مدیریت دانش

عنوان	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	درصد رشد
تعداد پیشنهادات ارائه شده	۲۱۱	۵۱۰	٪۲۴۰
تعداد پیشنهادات اجرایی	۲۰	۶۸	٪۳۴۰

اتوماسیون و هوشمند سازی شبکه

راه اندازی نقشه مانوری هوشمند (CTP)

ارتباط اسکادا با نرم افزار مدام و دریافت لحظه ای بار



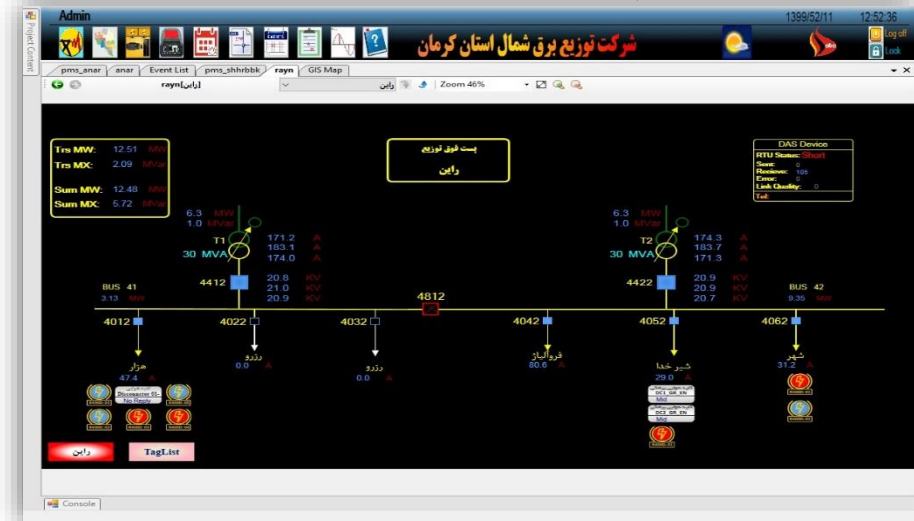
امکان قطع و وصل ۱۰۸ کلید از راه دور

رویت پذیری ۱۵۲ آشکارساز خطا

کلیدهای هوایی منطقه نوق

شمس	فاتح	فدک	گنجهت	همت	شهرک	صدر
RTU: Mid	RTU: Mid	RTU: Mid	RTU: No Reply	RTU: Mid	RTU: Mid	RTU: Mid
Amps A 75 A	Amps A 36 A	Amps A 33 A	Amps A 7 A	Amps A 52 A	Amps A 30 A	Amps A 68 A
Amps B 76 A	Amps B 35 A	Amps B 34 A	Amps B 7 A	Amps B 44 A	Amps B 30 A	Amps B 69 A
Amps C 76 A	Amps C 36 A	Amps C 33 A	Amps C 7 A	Amps C 19 A	Amps C 30 A	Amps C 68 A
Disconnector 01-SL DC01	Disconnector 02-SL DC02	Disconnector 03-SL DC03	Disconnector 04-SL DC04	Disconnector 05-SL DC05	Disconnector 06-SL DC06	Disconnector 07-SL DC07

فیدر صدر	فیدر سه قریه	فیدر فردوسیه	فیدر رکن آباد	فیدر سی ویز
RTU: Mid	RTU: Mid	RTU: Mid	RTU: Mid	RTU: Mid
Input 01	Input 01	Input 01	Input 01	Input 01
Input 02	Input 02	Input 02	Input 02	Input 02
Input 03	Input 03	Input 03	Input 03	Input 03
Input 04	Input 04	Input 04	Input 04	Input 04
GSM RTU	GSM RTU	GSM RTU	GSM RTU	GSM RTU
Mid	Mid	Mid	Mid	Mid



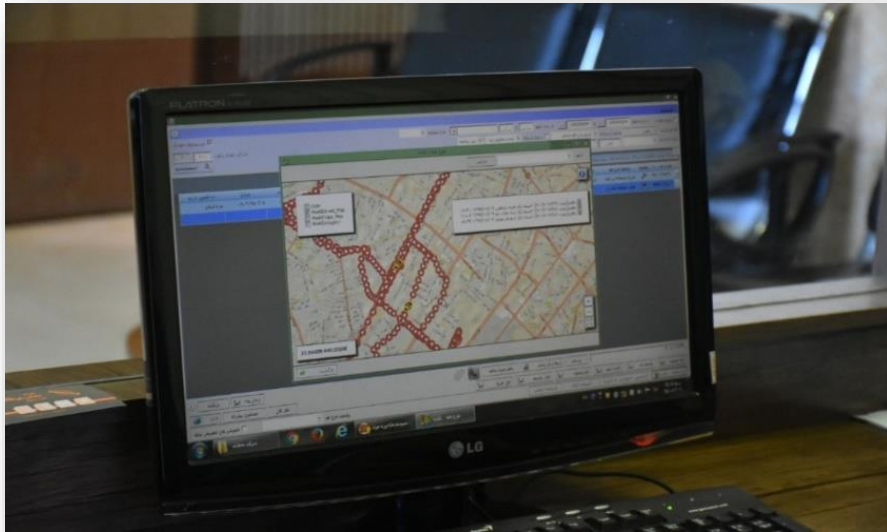
عملکرد خط گرم



شرح	تعداد گروههای کاری خط گرم	مجموع انرژی توزیع نشده (مگاوات ساعت)
حوزه عملیاتی شرکت	۷ گروه	۱۴,۶۶۱

تجهیز ناوگان خودرویی به سیستم موقعیت یاب

تعداد ۲۰۶ خودرو مجهز به سیستم موقعیت یاب
(۳۶ خودروی سیار اتفاقات و ۱۷۰ خودروی سبک و سنگین)



ردیف	پلاک	شماره موتور	مسئله	آخرین موقعیت	شماره سیمکارت	تاریخ	مکان	سرعت	وضعیت روشن بودن	نوع راننده	آخرین اتصال	تاریخ نصب
۱	۴۴	سیار										
۲	۸۰	سیار	۴	۳۳-۱۱۱۱۱۱	۸۸-۱۱۱-۱۱۱۱۱۱۱۱	۱۳۸۸/۱۱/۱۱	آهن	۱۱۱۱۱۱۱۱	۱۱۱۱۱۱۱۱	تعمیر وضعیت سبک	۱۳۸۸/۱۱/۱۱	۱۳۸۸/۱۱/۱۱
۳	۳۰۴	سیار	۵	۳۳-۱۱۱۱۱۱	۸۸-۱۱۱-۱۱۱۱۱۱۱۱	۱۳۸۸/۱۱/۱۱	آهن	۱۱۱۱۱۱۱۱	۱۱۱۱۱۱۱۱	تعمیر وضعیت سبک	۱۳۸۸/۱۱/۱۱	۱۳۸۸/۱۱/۱۱
۴	۸۱	سیار	۳	۳۳-۱۱۱۱۱۱	۸۸-۱۱۱-۱۱۱۱۱۱۱۱	۱۳۸۸/۱۱/۱۱	آهن	۱۱۱۱۱۱۱۱	۱۱۱۱۱۱۱۱	معمول	۱۳۸۸/۱۱/۱۱	۱۳۸۸/۱۱/۱۱
۵	۳۸	سیار	۳	۳۳-۱۱۱۱۱۱	۸۸-۱۱۱-۱۱۱۱۱۱۱۱	۱۳۸۸/۱۱/۱۱	آهن	۱۱۱۱۱۱۱۱	۱۱۱۱۱۱۱۱	معمول	۱۳۸۸/۱۱/۱۱	۱۳۸۸/۱۱/۱۱
۶	۲۱	سیار	۱	۳۳-۱۱۱۱۱۱	۸۸-۱۱۱-۱۱۱۱۱۱۱۱	۱۳۸۸/۱۱/۱۱	آهن	۱۱۱۱۱۱۱۱	۱۱۱۱۱۱۱۱	معمول	۱۳۸۸/۱۱/۱۱	۱۳۸۸/۱۱/۱۱

تجهیز و نوسازی ناوگان بالابر



۱۰ بالابر با اعتباری معادل ۲۰۰ میلیارد ریال و با ۵۰ میلیارد ریال هزینه تعمیرات

اصلاح ناوگان سیارهای اتفاقات و عملیات



ردیف	اداره اتفاقات و عملیات	تعداد سیار
۱	کرمان	۶
۲	کوهپایه	۱
۳	رفسنجان	۴
۴	نوق	۱
۵	کشکوییه	۱
۶	زرند	۴
۷	شهربابک	۴
۸	انار	۱
۹	راور	۱
۱۰	کوهبنان	۲
۱۱	چترود	۳
۱۲	شهداد	۲
۱۳	ماهان	۲
۱۴	گلباف	۲
۱۵	راین	۱
۱۶	باغین	۱
	جمع کل	۳۶

مدیریت بحران و پدافند غیرعامل

❖ تهیه ۵ دستگاه دیزل ژنراتور با قدرتهای متفاوت از ۲۵ کیلووات تا ۲۵۰ کیلووات

برای مرکز ستاد بحران

❖ هماهنگی با برق منطقه ای کرمان جهت استفاده از نیروگاه های دیزلی راه اندازی شده در شهرهای

کرمان، راور، گلباف و شهداد

❖ ایجاد فرکانس بیسیم مشترک و تهیه تلفن ماهواره ای جهت ارتباط با سازمان ها و مراکز مرتبط در

استان در زمان بحران

مدیریت دارایی فیزیکی بر اساس ابلاغیه توانیر

شناسایی ، پیگیری و استقرار نرم افزار CMMS/EAM مبتنی بر GIS

پروژه مدیریت تغییر فرهنگ سازمانی

تهیه شرح خدمات قرارداد
مرتبط با پروژه اجرایی
تعیین شده از سوی
کمیته مداف

شرکت نفرات مرتبط با نظام استقرار
مدیریت دارایی های فیزیکی در دوره ای
آموزشی به صورت مستمر

تخصیص اختیارات کافی از طرف مدیرعامل
به مجری مدیریت دارایی های فیزیکی

اعلام برنامه زمانبندی
پیشنهادی اجرای پروژه های
مدیریت دارایی های فیزیکی
بر اساس پیشنهاد مشاور
به کمیته مداف

انتخاب اولویت ها و
فعالیت ها توسط شرکت
توزیع با همکاری مشاور
و اعلام برنامه به کمیته
مداف جهت همیاری و
تسهیلگری اجرای
برنامه

همکاری با شرکت
مشاور جهت امکان
ارزیابی شرکت

انتخاب شرکت مشاور
(بر اساس نامه شماره
۹۹/۳۱۳/۲۵۲۰ مورخ
۱۳۹۹/۰۸/۱۱ معاونت
محترم هماهنگی توزیع
شرکت توانیر)

اعلام برنده مناقصه
به کمیته مداف و مقد
قرارداد با مشاور

اعلام آمادگی و
تشکیل کمیته عالی
مدیریت دارایی های
فیزیکی در شرکت
منتخب و اعلام
ابلاغیه به کمیته
مرکزی (مداف)

شرکت
توزیع

مدیریت دارایی فیزیکی

مدل تعالی آپتایم

Choosing Excellence

انتخاب تعالی
مرکز سطح انتخاب تعالی بر حرکت از خوب به سمت عالی است. استفاده از رویکردهای زیر به صورت ترکیبی می تواند موثرتر از تمرکز بر روی یکی از آنها باشد. اما سازمانی می تواند با توجه به اهداف و راهبردهای ویژه خود توسعه در یکی از این جنبه ها را انتخاب و پیشرفت در آن جنبه را با اولویت بیشتر دنبال کند. توسعه روش اپتایم هم بر انتخاب یکی از این استراتژیها در ابتدای کار و تقویت آن جنبه از تعالی است.

رویکردهای تعالی بر دارایی
سازمانها با مدیریت داراییهای مؤثر، از رویکرد پیش گنشی برای مدیریت غربی ها قبل از وقوع استفاده می کنند. این کار با استفاده از ساختار فکر پیش گنشی نگهداشت میسر می شود.

مشارکتهای تعالی بر دارایی
مشارکتهای تعالی بر داراییها را از رویکرد پیش گنشی برای مدیریت غربی ها قبل از وقوع فراتر می برد. به منظور کامل و موثر به کار گرفت.

بهینه سازی فرآیندها
مدیریت مؤثر برای کار گروهی بر روی استفاده از دانش بیشتر، و دیدگاه های گوناگون گروه ها برای بهبود عملکرد، نگهداری و تعمیرات تمرکز دارند. فقط از طریق ارتباطات قوی می توان قدرت کار گروه را به طور کامل و موثر به کار گرفت.

Essentials

ان اوقات
در سطح ضروریات، افراد، دانشها و مستندهای مورد نیاز شناسایی، تعیین و اجرا می شوند.

مدیریت کار
مدیریت کار بر این موضوع است که هر کار که در تلاش برای رسیدن به اهداف سازمانی، ضروری است. کارها را از منابع انسانی، مالی، فیزیکی، زمان، انرژی، و تجهیزات، به کار می آورند. هر چه زمانی، و "موسمه چه کسی" می باشد.

مراقبت های پایه
مراقبت های پایه کنترل می کنند که دارایی های فیزیکی جهت اطمینان از ادامه عملکردشان در طول عمر آنها، مورد نیاز سازمان است، مورد تعمیرات و نگهداری قرار گیرند.

مدیریت عملکرد
برنامه های عملکرد باید رفتارهایی را به پیش برند که از اهداف و استراتژی سازمان پشتیبانی کرده، و پیشرفت این تلاشها را اندازه گیری نمایند. عملکردهای عملکرد بر اساس اهداف سازمان و چگونگی پشتیبانی فعالیت گروه های مختلف تعیین می شود.

مدیریت ابزار و قطعات یدکی
جهت اطمینان از فعالیت های فیزیکی، لازم است در مرحله ساخت و نگهداشت، در زمان و مکان مناسب، تجهیزات و قطعات مناسب برای استفاده آماده باشند. اغلب عدم وجود قطعه به معنی عدم امکان انجام کار است.

سیستم های نرم افزاری
سیستم های نرم افزاری و مدیریت فرآیندهای برای ذخیره اطلاعات جهت ایجاد امکان بازیابی و استفاده برای این امر است. اطلاعات باید دقیق و متناسب باشند. افرادی که این اطلاعات را جمع آوری می کنند، حتماً اکثر عووضشان از این اطلاعات استفاده نکنند، باید از ارزش آنها برای سازمان آگاه باشند.

Leadership

رهبری
در سطح رهبری، ایستگاه جهت و جهت و سوی حرکت سازمان مشخص می شود، و منابع مورد نیاز برای این حرکت شناسایی شده و تخصیص می یابند. می توان به تعریف سطح رهبری را به شکل مدیریت دارایی های فیزیکی سازمان دانست.

استراتژی
استراتژی و اهداف مدیریت دارایی های سازمان باید همسو با اهداف و استراتژی کلی سازمان بوده و در نگاه کلان می توان به اهداف سازمانی سیستم مدیریت دارایی های فیزیکی را یکی از اهداف کلان سازمان برای رسیدن به اهداف اصلی آن دانست. استراتژیهای مدیریت دارایی های فیزیکی و در پی آن برنامه مدیریت هر گروه از تجهیزات سازمان، سرچشمه مدیریت تخصیص نیروی در راه رسیدن به اهداف هستند.

منابع انسانی
تولید استراتژیها و برنامه های مدیریت دارایی های فیزیکی به تنهایی برای رسیدن به اهداف سازمانی کافی نیست. یک سازمان به نیروی انسانی خاصیت ذهنی، استعداد و با انگیزه جهت انجام فعالیت های فیزیکی، بهره برتری و نگهداشت تجهیزات نیاز دارد. ساختار و سیاست های سازمانی، به علاوه رفتارها و مدیریت تخصیفات در سازمان، همگی پارامترهای مؤثری هستند که برای دستیابی افراد به بالاترین قابلیت هایشان نقش دارند.

نقشه راه پیاده سازی و استقرار مدیریت دارایی های فیزیکی مطابق مدل آپتایم در شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان		اولویت	
ردیف	شرح	90-95	95-100
1	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
2	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
3	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
4	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
5	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
6	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
7	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
8	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
9	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
10	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
11	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
12	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
13	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
14	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
15	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
16	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
17	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
18	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
19	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
20	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
21	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
22	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
23	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
24	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
25	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
26	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
27	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
28	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
29	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
30	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
31	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
32	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
33	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
34	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
35	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
36	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
37	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
38	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
39	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
40	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
41	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
42	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
43	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
44	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
45	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
46	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
47	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
48	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
49	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
50	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
51	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
52	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
53	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
54	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
55	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
56	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
57	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
58	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
59	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
60	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
61	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
62	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
63	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
64	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
65	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
66	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
67	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
68	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
69	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
70	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
71	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
72	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
73	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
74	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
75	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
76	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
77	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
78	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
79	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
80	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
81	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
82	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
83	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
84	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
85	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
86	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
87	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
88	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
89	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
90	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
91	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
92	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
93	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
94	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
95	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
96	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
97	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
98	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
99	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری
100	انتخاب تعالی	رویکردهای تعالی بر دارایی	فهرده برداری

تعدیل روشنایی معابر با استفاده از کنتورهای هوشمند

❖ ایجاد مرکز پایش و کنترل شبکه روشنایی مبتنی بر فہام

نصب بیش از ۵۶۰ دستگاه کنتور هوشمند بر روی معابر با قابلیت اتو ماسیون از راه دور ۱۷ پست

❖ مراحل انجام کار

- ✓ بستن کنتاکتور کمکی و قرار دادن یک فاز در خروجی کنتاکتور
- ✓ تقسیم مساوی چراغ به صورت زیگزاگ بر روی دو فاز جداگانه
- ✓ برنامه ریزی کنتور جهت فرمان به کنتاکتور کمکی و از مدار خارج شدن کنتاکتور اصلی در بازه زمانی مشخص
- ✓ انجام تعدیل روشنایی معابر



تعدیل روشنایی معابر

ردیف	شرح	تعداد چراغ	میزان تعدیل (مگاوات)
۱	تعدیل روشنایی معابر بلواری و خیابان های اصلی دو طرفه (۵۰ درصد)	۴۸۱۸۹	۹,۲۷
۲	تعدیل روشنایی معابر جاده ای بین شهری	۳۸۹۱	۰,۹۷
۳	تعدیل روشنایی معابر در پارکها، میادین، زیرگذر و روگذر و ریشه های شهرداری ها	۹۲۸	۰,۰۶
۴	تعدیل توان متوسط منصوبه چراغ های روشنایی معابر	۱۷۶۵۰	۰,۷۳
	جمع	۷۰۶۵۸	۱۱,۰۳

فعالیت های رلیاژ

بازدید و تست و تنظیم حفاظت تابلوها در مبدا پس از ساخت تابلو	تعداد ریکلوزرهای بازدید / تنظیم / رفع عیب شده	تعداد پست هایی که سیستم حفاظت آنها اصلاح / در مدار قرار گرفته	تعداد پست های بازدید شده
۳۸	۳۲	۴۸	۱۰۵

عیب یابی کابل

شرح	عیب یابی کابل فشار متوسط (مورد)	عیب یابی کابل فشار ضعیف (مورد)	مسیر یابی کابل (مورد)
اداری	۲۵	۳۵	۴۴
مشترکین خصوصی	۸	۱۴	۹
کل	۳۳	۴۹	۵۳

برگزاری مانورهای اصلاح و بهینه سازی شبکه

تعداد مانور برگزار شده : ۳۲ مانور

میانگین تعداد گروههای کاری در هر مانور: ۳ اکیپ

➤ افزایش پایداری و قابلیت اطمینان

➤ کاهش خاموشیهای بی برنامه

➤ هم افزایی و تقویت ظرفیت های بالقوه درون سازمانی

➤ ایمن سازی شبکه و رفع کانونهای خطر

➤ ایجاد آمادگی مناسب جهت مواجهه با بحرانهای مختلف



برگزاری مانورهای اصلاح و بهینه سازی شبکه

مقدار	نوع فعالیت
۴۰۲ عدد	اصلاح رابط
۱۰۳ اسپان	ریگلاژ شبکه
۲۸ مورد	تعویض کنسول
۲۳ اصله	جمع آوری تیر فرسوده
۱۲ مورد	اصلاح کجی تیر
۸۴۸ مورد	کاور مفره و کنسول
۱۹ عدد	نصب برقگیر

مقدار	نوع فعالیت
۵۴۲۳ متر	جمع آوری شبکه
۷۳۲ مورد	آچارکشی
۵۹۵ مورد	اصلاح اصلی های معیوب
۱۲۱۵ متر	شاخه زنی
۶۲ کیلومتر	تبدیل سیم به کابل
۱۱۰۰ متر	احداث شبکه
۵۵۰ متر	جابجایی شبکه

چهارشنبه های آموزشی

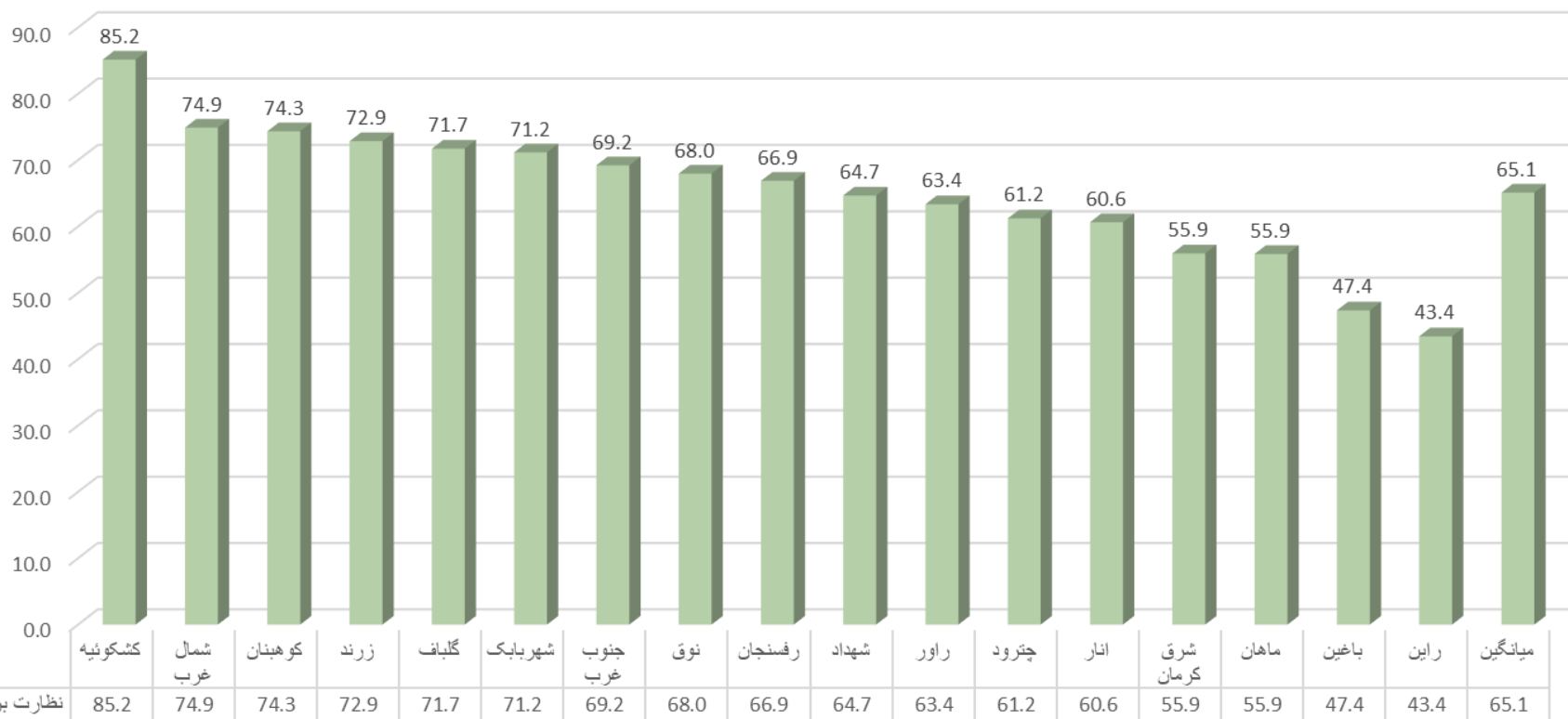
بازآموزی دستورالعمل های مرتبط با بهره برداری بصورت ویدیو کنفرانس و در بستراسکای روم

تاریخ برگزاری	موضوع
۱۴۰۱-۰۹-۲۳	دستورالعمل بازدید نگهداری و تعمیرات پیشگیرانه
۱۴۰۱-۰۹-۳۰	بررسی دستورالعمل مدیریت دارایی
۱۴۰۱-۱۰-۱۴	دستورالعمل طرح چاوش
۱۴۰۱-۱۰-۲۱	دستورالعمل گرمانگاری
۱۴۰۱-۱۰-۲۸	دستورالعمل بارگیری پست ها
۱۴۰۱-۱۱-۵	موارد مهم مربوط به خط گرم
۱۴۰۱-۱۱-۱۲	آیین نامه اجرایی سیستم مدیریت دارایی ۱
۱۴۰۱-۱۱-۱۹	آیین نامه اجرایی سیستم مدیریت دارایی ۱
۱۴۰۱-۱۲-۰۳	ارائه اصول فنی و ایمنی اجرای شبکه کابل خود نگهدار
۱۴۰۱-۱۲-۱۰	بررسی روشهای اولویت بندی رفع افت ولتاژ

ارزیابی امورها در حوزه های بار و ولتاژ، تعمیر و نگهداری

با هدف توسعه و اشتراک نقاط قوت و ایجاد زمینه رشد فرصتهای بهبود ارزیابی کلیه مناطق با چک لیست های از پیش تعریف شده و منطبق با توانیر در حوزه های ولتاژ بار و نت طی سه مرحله حضور و بازدید میدانی از مناطق انجام و امتیاز بندی صورت پذیرفت.

امتیازات بهره برداری



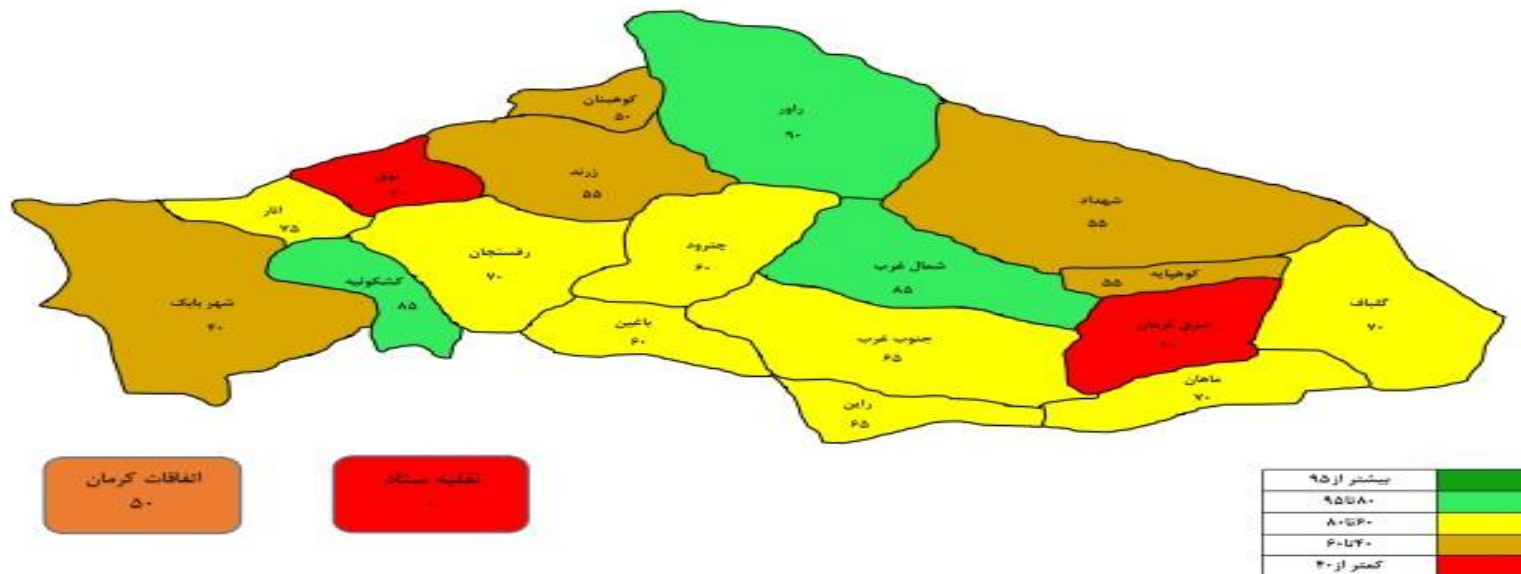
ایمنی

- تامین ، بازدید و تأیید لوازم ایمنی فردی و گروهی
- انجام بازرسی فنی توسط مشاور خبره و انتقال تجربیات به رانندگان خودروهای سنگین
- ایجاد بستر سخت افزاری و نرم افزاری و مکانیزه نمودن بازدیدها و نظارت‌های ایمنی (نرم افزار پایش همراه)
- ایجاد گروه های ایمنی در فضای مجازی در امورها جهت به اشتراک گذاری مطالب ایمنی با برقکاران
- برگزاری جلسات کمیته عالی ایمنی (حفاظت فنی و بهداشت کار) از دو ماه یکبار به همه ماهه
- برگزاری منظم جلسات ایمنی هفتگی در ابتدای هر هفته
- مصاحبه روانشناسی و بررسی سلامت روانی برقکاران
- برگزاری آزمونهای مهارتی در حوزه پرسنل برقکار

ایمنی

ایجاد ساز و کار ارزیابی ماهانه فعالیت‌های ایمنی واحدهای اجرایی و رتبه بندی آنها:

درصد عملکرد ایمنی امورها - مرداد ۱۴۰۱



مدیریت بحران

❖ تهیه ۵ دستگاه دیزل ژنراتور با قدرتهای متفاوت از ۲۵ کیلووات تا ۲۵۰ کیلووات برای مرکز ستاد بحران

❖ هماهنگی با برق منطقه ای کرمان جهت استفاده از نیروگاه های دیزلی در شهرهای کرمان، راور، گلباف و شهداد

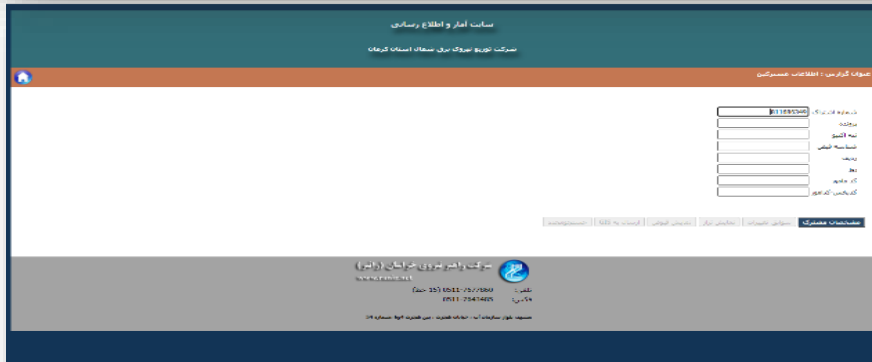
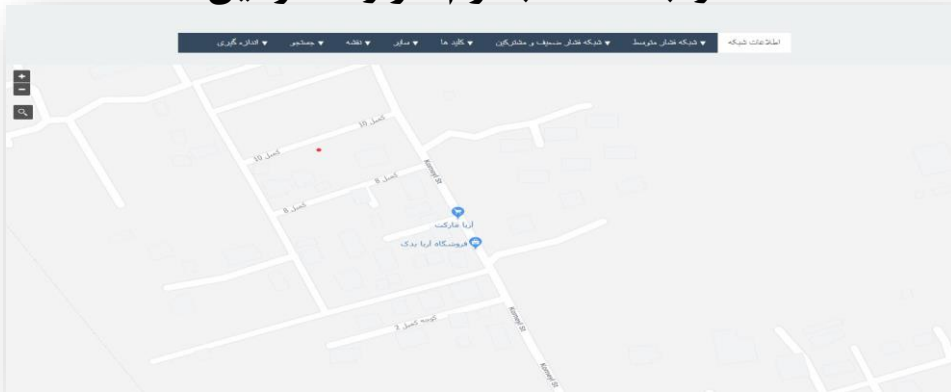
❖ ایجاد فرکانس بیسیم مشترک و تهیه تلفن ماهواره ای جهت ارتباط با سایر مراکز مرتبط در استان در زمان بحران

ارتباطات و کاربردی سازی سامانه GIS



ارتباطات و کاربردی سازی سامانه GIS

ارتباط GIS با نرم افزار مشترکین

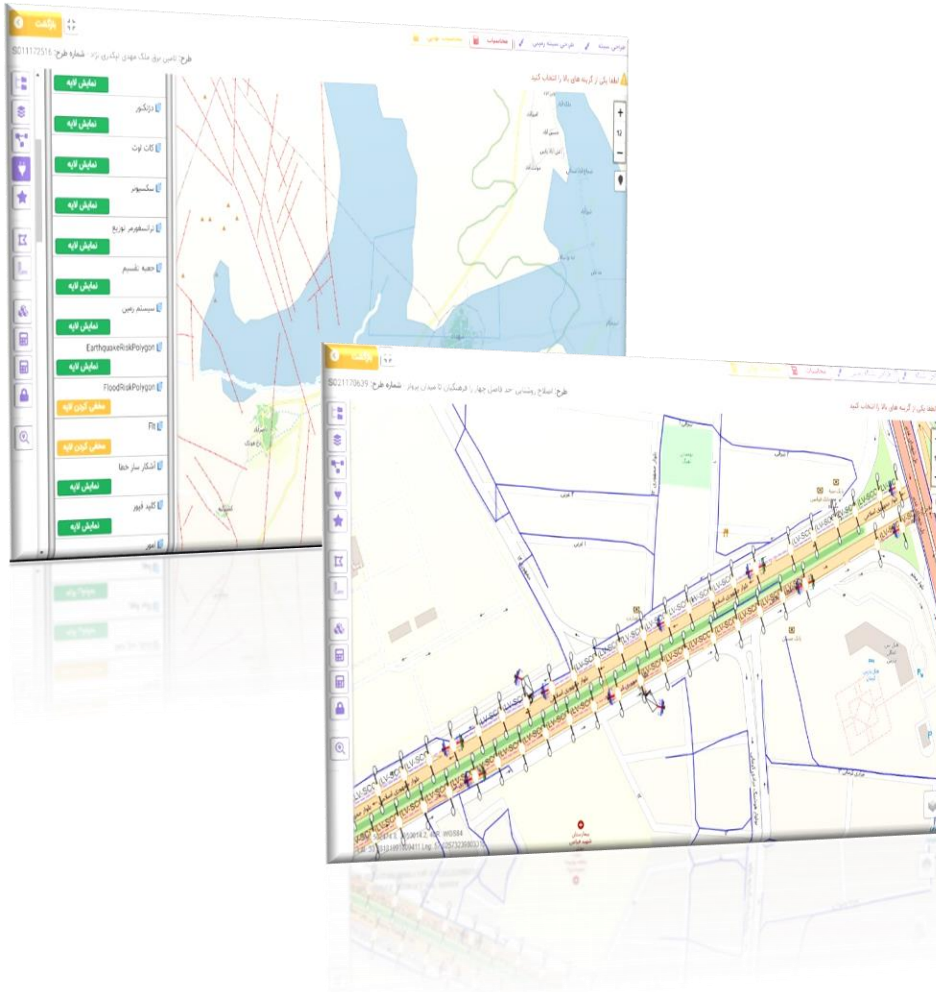


ارتباط وب جئونت و سامانه مدیریت و پایش اطلاعات مهندسی توزیع (سیام)

ردیف	شماره شرکت توزیع	کد شناسایی GIS	ظرفیت نامی	قابلیت فراتر از راه دور	سال نصب
1	شمال استان کرمان	8f7cb389-9105-4c2d-b71d-375befc52751	250	1399	
2	شمال استان کرمان	8fc19f15-86c2-477b-920c-375de8fcb23f	50	1390	
3	شمال استان کرمان	d5754099-1ee1-406f-bff9-3765ec3f959a	200	1396	
4	شمال استان کرمان	a29697b0-521e-4ef2-82e4-376842c32be9	315	1396	
5	شمال استان کرمان	9d9f8862-5d50-4fa8-a4c3-376f78c1869c	25	1396	
6	شمال استان کرمان	7f65bbac-6cbf-4285-	250	1396	

ارتباطات و کاربردی سازی سامانه GIS

ارتباط GIS با سامانه جامع مهندسی

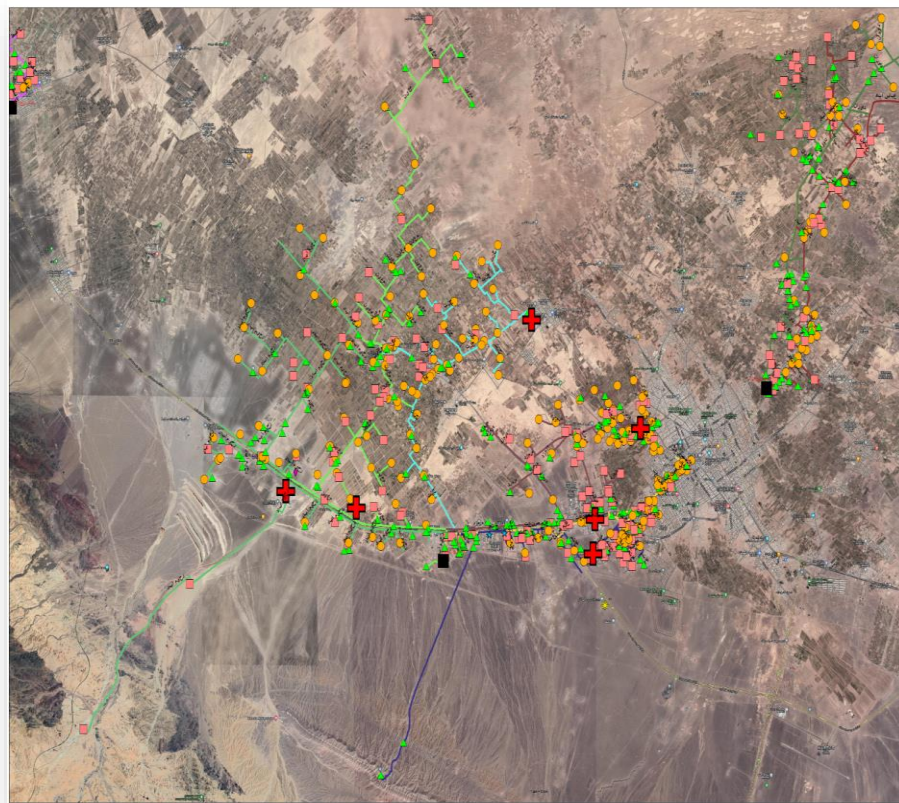
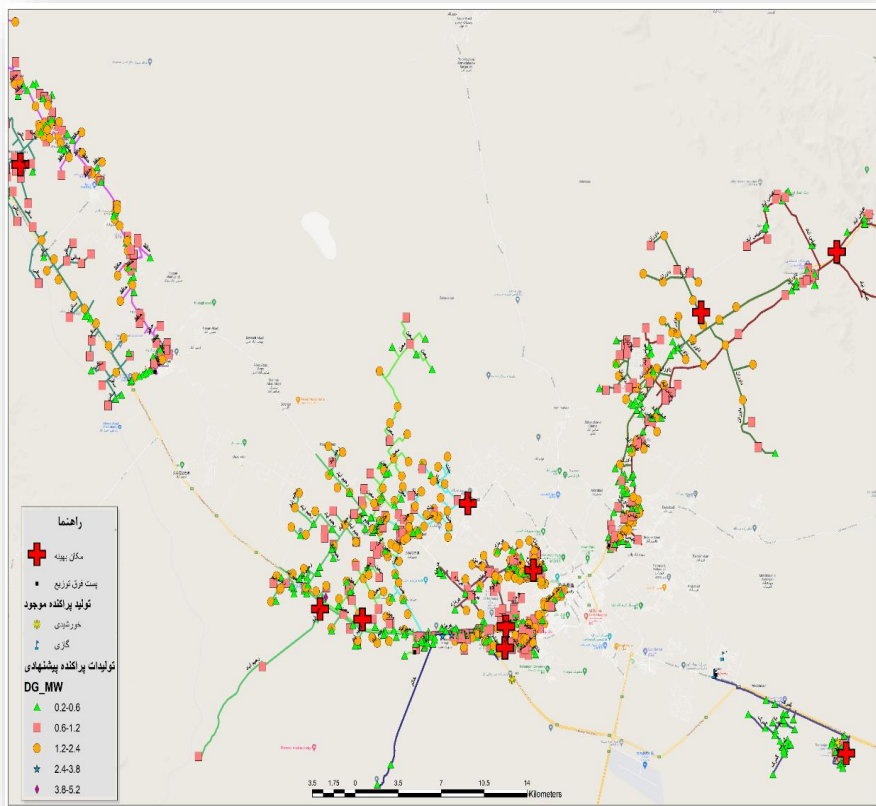


ارتباط GIS با سامانه اسکادا

امکان نمایش کلیدها در GIS



تهیه اطلس نقاط بهینه برای مولد های تولید پراکنده



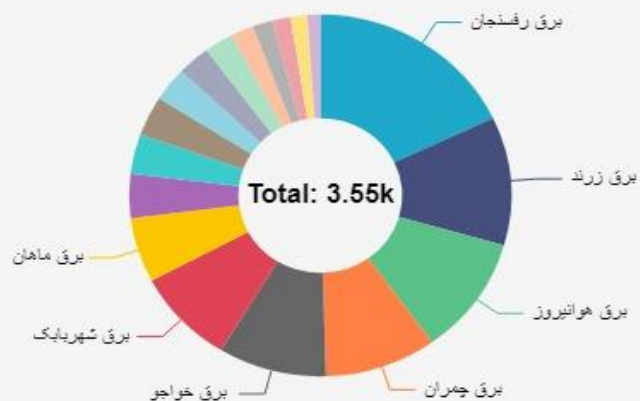
داده کاوی اطلاعات GIS و داشبورد مدیریتی

سنجش کیفیت و کمیت داده های GIS در سطح ویژگی ها

تهیه داشبورد مدیریتی از مغایرت ها
تهیه داشبورد مدیریتی از آمار شبکه

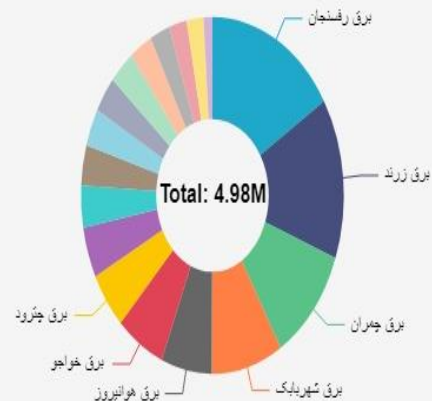
پراکندگی مترائ کابل خودنگهدار فشار ضعیف به تفکیک امور

برق رفسنجان برق زرنند برق هوانیروز برق چمران بواجو 1/5



پراکندگی مترائ سیم فشار ضعیف به تفکیک امور

برق رفسنجان برق زرنند برق چمران برق شهرابک برق هوانیروز برق خواجه برق چنود ماهان 1/3



سامانه جامع مهندسی و نظارت مکان محور

- آموزش به منظور ایجاد وحدت رویه در فرایند تهیه طرح برای کلیه کارشناسان مشترکین - بهره برداری - طراحی
- ثبت فهرست بها : ثبت کالاهای فهرست بها به همراه ضرایب جابه جایی - برکناری - نصب
- برقراری وب سرویس با سامانه مالی به منظور فراخوانی فهرست بها از مالی
- ثبت ویژگی هر کالا در سامانه جهت استفاده از ماژول محاسبات مکانیکی و الکتریکی (ضریب پرتی - وزن واحد طول و)
- آموزش طراحی و ترسیم در محیط سنم با برگزاری جلسات متعدد و دعوت از توزیع البرز و شرکت سیماب
- برقراری وب سرویس با سامانه مالی به منظور فراخوانی کالای برآوردی از سامانه سنم و رفع باگ های احتمالی
- ایجاد فرآیند کار تابل برای تهیه طرح (از درخواست کننده تا ابلاغ به ناظر)
- لینک با نرم افزار مشترکین به منظور حذف نرم افزارهای موازی و انتقال اطلاعات آنها به سامانه مهندسی
- برگزاری جلسات آنلاین با شرکت های رانیر و سیماب تشخیص و ایجاد شش مرحله وب سرویس بین دو نرم افزار
- برگزاری جلسات با ناظرین جهت انتقال فرآیند نظارت به سامانه سنم و طراحی چک لیست ها و فرم های نظارتی در نسخه وب و اپلیکیشن سامانه
- آموزش آشنایی با نسخه اندروید (اپلیکیشن) به ناظرین و پیمانکاران

مقاوم سازی و تعمیرات پست های زمینی



تعمیر و مقاوم سازی پست های زمینی با هزینه تقریبی ۱۰ میلیارد ریال

مقاوم سازی و تعمیرات حفاظتی ادارات



دیوار چینی و تعویض درب ورودی ادارات امورهای اجرایی با هزینه تقریبی ۴۰ میلیارد ریال

مقاوم سازی و تعمیرات ساختمانهای اداری



تعمیر و بازسازی ساختمان های اداری شرکت با هزینه تقریبی ۳۰ میلیارد ریال

مقاوم سازی و تعمیرات مهمانسراها

مهمانسرای شهداد



مهمانسرای راور

تعمیر و بازسازی ۱۰ مهمانسرا با مجموع زیربنای ۱۴۲۲ مترمربع و هزینه تقریبی ۲۰ میلیارد ریال

فعالیت‌های پلیس برق

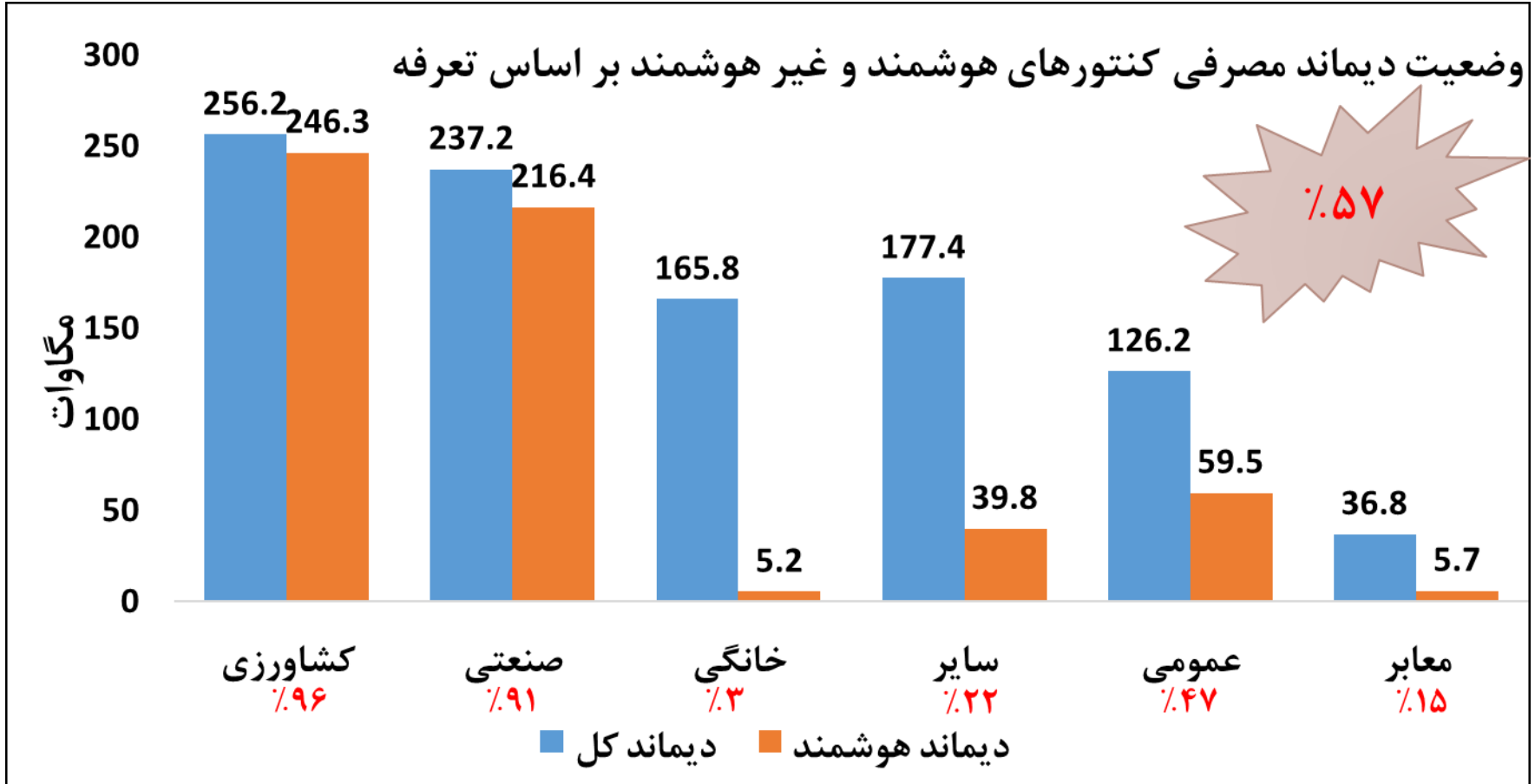
(مراکز استخراج رمز ارز (ماینر) و ...)

انرژی محاسبه شده (کیلووات ساعت)	پرت انرژی محاسبه شده (میلیون ریال)	تعداد ماینر کشف شده	شرح
۲,۰۷۲,۰۵۵	۲۹,۴۶۴	۱۴۲	عملکرد سال ۱۴۰۱
۱۲,۶۰۰,۰۶۵	۱۳۳,۸۲۶	۲۷۵۳	تجمعی تا پایان سال ۱۴۰۱

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
۲۶۳	۱۹۱۹	سال ۱۴۰۰
۱۶۶۶	۶۴۰۴	سال ۱۴۰۱

رویت پذیری مشترکین



کنترل پذیری مشترکین

تعداد و توان مصرفی کنتورهای کنترل پذیر از راه دور												
جمع کل تعرفه ها		خانگی		سایر (تجاری)		صنعت و معدن		کشاورزی		عمومی و اداری		نوع کنتور و ادوات کنترل پذیری
توان مصرفی (مگاوات)	تعداد	توان مصرفی (مگاوات)	تعداد	توان مصرفی (مگاوات)	تعداد	توان مصرفی (مگاوات)	تعداد	توان مصرفی (مگاوات)	تعداد	توان مصرفی (مگاوات)	تعداد	
۴.۵۳	۴۴	۰.۰۰	۰	۰.۲۶	۱۲	۳.۳۵	۱۸	۰.۰۰	۰	۰.۹۲	۱۴	ولتاژ اولیه از طریق دژنکتور و مدار واسط
۵۵.۸۱	۱۶۸۳	۰.۰۰	۰	۰.۱۸	۴۲	۲.۲۹	۲۳۰	۵۳.۱۷	۱۳۹۱	۰.۱۷	۲۰	اتصال غیر مستقیم از طریق کنتاکتور
۳.۴۸	۵۸	۰.۰۰	۰	۰.۰۰	۰	۰.۲۵	۵	۳.۲۳	۵۳	۰.۰۰	۰	اتصال غیر مستقیم از طریق نصب تابلو کامل
۱۲.۸۶	۵۳۷۷	۱.۷۵	۱۸۹۰	۳.۳۸	۱۳۴۱	۰.۹۹	۲۵۴	۵.۶۲	۱۰۴۰	۱.۱۲	۸۵۲	اتصال مستقیم از طریق رله داخلی
۷۶.۶۷	۷۱۶۲	۱.۷۵	۱۸۹۰	۳.۸۲	۱۳۹۵	۶.۸۸	۵۰۷	۶۲.۰۲	۲۴۸۴	۲.۲۱	۸۸۶	جمع کل

طرح کرامت خورشید

متصل به شبکه		قرارداد منعقد شده قطعی		سال
توان (کیلووات)	تعداد	توان (کیلووات)	تعداد	
۲۸۵	۵۷	۳۸۵	۷۷	۱۳۹۵
۱۵۰	۳۰	۶۴۰	۱۲۸	۱۳۹۶
۲۱۰	۴۲	۴۲۵	۸۵	۱۳۹۷
۷۵	۱۵	۱۴۰	۲۸	۱۳۹۸
۲۵۵	۵۱	۸۵۰	۱۷۰	۱۳۹۹
۱۴۰	۲۸	۲۹۶	۵۷	۱۴۰۰
۱۰	۲	۱۰	۲	۱۴۰۱
۱۱۲۵	۲۲۵	۲۷۴۶	۵۴۷	مجموع

سامانه های مختص مشترکین برق تا سقف ظرفیت انشعاب

متصل به شبکه		قرارداد منعقد شده		سال
توان (کیلووات)	تعداد	توان (کیلووات)	تعداد	
۱۴۲	۹	۹۷۷	۳۰	۱۳۹۴
۵۹۳	۲۸	۱۰۴۸	۴۸	۱۳۹۵
۲۴۹۲	۱۳۸	۴۹۹۵	۲۷۹	۱۳۹۶
۱۶۰۳	۷۳	۲۵۶۸	۱۳۸	۱۳۹۷
۸۸۰	۵۵	۱۱۷۹	۶۸	۱۳۹۸
۷۳۴	۶۶	۱۵۲۶	۹۴	۱۳۹۹
۳۲۷۱	۲۴۳	۴۳۳۱	۲۹۶	۱۴۰۰
۴۱۳	۳۴	۱۰۶۶	۶۸	۱۴۰۱
۱۰۱۲۸	۶۴۶	۱۷۶۹۰	۱۰۲۱	مجموع

برآورد میزان سرمایه گذاری سامانه های خورشیدی توسط مشترکین غیر اداری

برآورد ارزش فعلی سرمایه گذاری (میلیون ریال)	توان (کیلووات)	تعداد	شرح
۲۱,۴۰۰	۱۰۷	۱۲	در سال ۹۵
۳۶۱,۰۰۰	۱۸۰۵	۱۴۷	در سال ۹۶
۶۰۰,۰۰۰	۳۰۰۰	۱۸۱	در سال ۹۷
۱۹۳,۸۰۰	۹۶۹	۶۷	در سال ۹۸
۱۷۴,۰۱۰	۸۷۰	۵۷	در سال ۹۹
۵۱۴,۲۰۰	۲۵۷۱	۲۰۲	در سال ۱۴۰۰
۳۸۶,۲۰۰	۱۹۳۱	۲۰۵	در سال ۱۴۰۱

به بهره برداری رسیده

سیستم های خورشیدی ادارت و سازمانها

ردیف	عنوان	تعداد	توان (کیلووات)	برآورد ارزش فعلی سرمایه گذاری (میلیون ریال)
۱	آب و فاضلاب روستایی کرمان	۱	۲۵	۵,۰۰۰
۲	آب و فاضلاب شهری کرمان	۱	۵۰	۱۰,۰۰۰
۳	اداره کل راه و شهرسازی	۱	۸۰	۱۶,۰۰۰
۴	اداره کل بازرسی کرمان	۱	۵	۱,۰۰۰
۵	اداره کل اطلاعات کرمان	۱	۱۰	۲,۰۰۰
۶	دانشگاه ولیعصر رفسنجان	۱	۵۷	۱۱,۴۰۰
۷	دانشگاه شهید باهنر کرمان	۱	۲۰	۴,۰۰۰
۸	شرکت برق منطقه ای کرمان	۱	۱۷	۳,۴۰۰
۹	شرکت توزیع شمال کرمان	۱	۱۰۷	۲۱,۴۰۰
۱۰	اداره استاندارد	۱	۵	۱,۰۰۰
۱۱	سازمان برنامه و بودجه	۱	۲۳	۴,۶۰۰
۱۲	شرکت توزیع جنوب کرمان	۱	۲۵	۵,۰۰۰
۱۳	شرکت آب منطقه ای کرمان	۱	۱۰	۲,۰۰۰
۱۴	دانشگاه فنی و حرفه ای کرمان	۱	۲۰	۴,۰۰۰
۱۵	بانک مسکن - مدیریت شعب	۱	۲۰	۴,۰۰۰
۱۶	اداره کل آموزش فنی و حرفه ای	۱	۵	۱,۰۰۰
	مجموع	۱۶	۴۷۹	۹۵,۸۰۰

تفاهم نامه های منعقد شده با مشترکین در برنامه های پاسخگویی بار سال ۱۴۰۱



عنوان برنامه	صنعتی	اداری و تجاری	مولد خودتامین	ایستگاه گاز طبیعی	کشاورزی	مجموع
تعداد	۴۵۴	۳۰۲	۲۴	۴۰	۲۹۹۴	۳۸۱۴
ماکزیمم دیماندر (مگاوات)	۵۰,۹	۲,۴	۰,۸	۱,۹	۶۹	۱۲۵

فرهنگسازی مدیریت مصرف

طرح انرژی پویان (ویژه مدارس دوره اول متوسطه) طرح کودکان حافظ انرژی (ویژه گروه سنی ۵ تا ۱۳ سال)

جمهوری اسلامی ایران
وزارت آموزش و پرورش
سازمان پژوهش و برنامه ریزی آموزشی
شرکت توزیع نیروی برق

طرح بزرگ مدیریت مصرف برق

کودکان حافظ انرژی

ویژه گروه سنی ۵ تا ۱۳ سال

پنجمین دوره برگزاری طرح انرژی پویان

بموضوع:

- صرفه جویی در مصرف برق
- حفظ محیط زیست
- انرژی های پاک

قالب آثار

فیلم کار دستمی نقاشی
روزنامه دیواری داستان شعر

مهلت ارسال آثار:
پایان اردیبهشت ماه ۱۴۰۲

نحوه ارسال آثار:
شرکت کنندگان می توانند آثار خود را با ذکر نام، شماره تماس نام مدرسه، تاریخ تولد به آدرس: شهرستان کرمان، خیابان خواجه خیابان توانیر شرکت توزیع برق شمال کرمان - دفتر مدیریت مصرف و سایر شهرستانها به آدرس اداره برق رفسنجان، زرتند، شهر بابک، راور، کوهستان و انار ارسال نمایند.

اهدای جوایز ارزنده و نفیسی به آثار برتر
نمایش آثار برتر در سایت شرکت توزیع برق با ذکر نام خالق اثر
برگزاری نمایشگاه از آثار
ارایه لوح یادبود به مربیان برتر و تقدیر و تشکر از آنان

جمهوری اسلامی ایران
وزارت آموزش و پرورش
سازمان پژوهش و برنامه ریزی آموزشی
شرکت توزیع نیروی برق

طرح بزرگ مدیریت مصرف برق

انرژی پویان

ویژه دانش آموزان دوره اول متوسطه

ششمین دوره برگزاری طرح انرژی پویان

۶

تولید محتوای دیجیتال
کار دستی و روزنامه دیواری
فیلم کوتاه

محتوای آثار:

- بهینه سازی و ارتقاء بهره وری مصارف خانگی
- طراحی سیستم های مدیریت انرژی
- تجهیزات هوشمند و فناوری های نوین
- انرژی های نو و تجدید پذیر
- مدیریت مصرف انرژی
- حفظ محیط زیست

اهدای جوایز ارزنده و نفیسی به آثار برتر
نمایش آثار برتر در سایت شرکت توزیع برق با ذکر نام خالق اثر
برگزاری نمایشگاه از آثار
ارایه لوح یادبود به مربیان برتر و تقدیر و تشکر از آنان

ENERGY ACTIVATORS
انرژی پویان

مدیریت بار عمومی - اداری

ارسال گزارش عملکرد دستگاه های اجرایی به استانداری

مبادله میثاق نامه حرکت جهادی مدیریت مصرف انرژی دستگاه های اجرایی و نهاد های عمومی

مبادله تفاهتنامه همکاری با سازمان بسیج ادارات و کارکنان سپاه ثارالله

شماره: ۱۴۰۱/۷۳۷۲
تاریخ: ۱۴۰۱/۰۳/۲۱
پوست: ۱۴۰۱۰۳۲۱

شماره ثبت: ۲۲۱
شماره ملی: ۱۴۲۱۲۶۰۵

به: استاندار محترم استان کرمان - جناب آقای دکتر فدakar
موضوع: **پیش بار ادارات - گزارش شماره ۱**

با سلام و احترام

همانگونه که مستحضرد بر اساس بند ۲ تصویب نامه هیات محترم وزیران به شماره ۲۶۷۴۳/ت/۵۹۷۹۰ ه مورخ ۲۴-۲-۱۴۰۱ و نامه ابلاغی معاونت محترم توسعه مدیریت و منابع آن استانداری محترم به شماره ۵۷۸۸/۶/۶۸ مورخ ۱۹-۳-۱۴۰۱ تمامی دستگاههای اجرایی، بانک ها، نیروهای مسلح و نهادهای عمومی غیر دولتی موظفند در بازه زمانی کاهش ساعات ادارات، از تاریخ ۲۱-۳-۱۴۰۱ تا تاریخ ۳-۶-۱۴۰۱ نسبت به کاهش مصرف برق در ساعات ادارات به میزان حداقلی ۳۰٪ نسبت به دوره مشابه سال گذشته و در ساعات غیر اداری به میزان ۶۰٪ مصرف جاری با اولویت خاموش کردن روشنایی غیر ضروری و سامانه های سرمایشی اقدام نمایند. بدین منظور این شرکت در دو هفته اخیر میزان همکاری و بار مصرفی ادارات را مورد پایش قرار داده است که در سه بخش الف-ادارات همکار ب-ادارات مشمول اخطار ج- ادارات مشمول اخطار و قطع برق، مطابق پیوست تفکیک شده اند. اداراتی که بار مصرفی خود را مطابق مصوبه دریافت کاهش نداده بودند بمدت ۲ ساعت قطع شده اما با توجه به سهمیه کاهش بار ابلاغی مدیریت شبکه برق ایران، در صورت ادامه عدم همکاری ادارات که منجر به عدم انجام تعهدات این شرکت و نیز کم اثر شدن طرح تغییر ساعات اداری خواهد شد. از تاریخ ۱-۴-۱۴۰۱ بری اداراتی که نسبت به کاهش بار مصرفی خود مطابق تصویب نامه صدرالذکر بخصوص عدم خاموشی سیستم های سرمایشی بعد از ساعت ۱۳:۳۰ اقدام ننمایند قطع شده و با تعهد بالاترین دستگاه قطع دریافت قابل بری دار شدن می باشد. مراتب جهت استحضار و دستور لازم ابلاغ می گردد.

محمد سلیمانی
مدیر عامل و عضو هیات مدیره

رونوشت:
شرکت توانیر معزمت محترم هماهنگی توزیع جناب آقای مهندس پیرپیران - جناب مهندس

بسم الله الرحمن الرحیم

بناهم و به تکریم ایزد تعالی
میثاق نامه حرکت جهادی مدیریت مصرف انرژی
ادارات، نهادهای عمومی و نهادهای دولتی استان کرمان

با عنایت به اهمیت موضوع صرفه جویی و ابداع تصویب نامه هیات محترم وزیران به شماره ۲۶۷۴۳/ت/۵۹۷۹۰ ه مورخ ۲۴-۲-۱۴۰۱ و نامه ابلاغی معاونت محترم توسعه مدیریت و منابع آن استانداری محترم به شماره ۵۷۸۸/۶/۶۸ مورخ ۱۹-۳-۱۴۰۱ و تمامی دستگاههای اجرایی، بانک ها، نیروهای مسلح و نهادهای عمومی غیر دولتی موظفند در بازه زمانی کاهش ساعات ادارات، از تاریخ ۲۱-۳-۱۴۰۱ تا تاریخ ۳-۶-۱۴۰۱ نسبت به کاهش مصرف برق در ساعات ادارات به میزان حداقلی ۳۰٪ نسبت به دوره مشابه سال گذشته و در ساعات غیر اداری به میزان ۶۰٪ مصرف جاری با اولویت خاموش کردن روشنایی غیر ضروری و سامانه های سرمایشی اقدام نمایند. بدین منظور این شرکت در دو هفته اخیر میزان همکاری و بار مصرفی ادارات را مورد پایش قرار داده است که در سه بخش الف-ادارات همکار ب-ادارات مشمول اخطار ج- ادارات مشمول اخطار و قطع برق، مطابق پیوست تفکیک شده اند. اداراتی که بار مصرفی خود را مطابق مصوبه دریافت کاهش نداده بودند بمدت ۲ ساعت قطع شده اما با توجه به سهمیه کاهش بار ابلاغی مدیریت شبکه برق ایران، در صورت ادامه عدم همکاری ادارات که منجر به عدم انجام تعهدات این شرکت و نیز کم اثر شدن طرح تغییر ساعات اداری خواهد شد. از تاریخ ۱-۴-۱۴۰۱ بری اداراتی که نسبت به کاهش بار مصرفی خود مطابق تصویب نامه صدرالذکر بخصوص عدم خاموشی سیستم های سرمایشی بعد از ساعت ۱۳:۳۰ اقدام ننمایند قطع شده و با تعهد بالاترین دستگاه قطع دریافت قابل بری دار شدن می باشد. مراتب جهت استحضار و دستور لازم ابلاغ می گردد.

بسمه تعالی

تفاهت نامه

همکاری سازمان بسیج ادارات و کارکنان سپاه ثارالله
با شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان

این تفاهت نامه در سال ۱۴۰۱ بین شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان به نمایندگی مهندس محمد سلیمانی (مدیرعامل) که از این پس شرکت نامیده می شود و سازمان بسیج ادارات و کارکنان سپاه ثارالله استان کرمان به نمایندگی سرهنگ بامری (فرمانده سازمان) که از این پس بسیج ادارات نامیده می شود بر طبق مفاد و شرایط ذیل در راستای تحقق منویات مقام معظم رهبری (مدظله)، حضرت امام خامنه ای مبنی بر اصلاح الگوی مصرف و اقتصاد مقاومتی و همچنین ارتقاء فرهنگ عمومی با عزم و مدیریت جهادی به ویژه در مصرف بهینه برق و در جهت اشاعه فرهنگ مدیریت مصرف برق و مشارکت همگانی در صرفه جویی و پیاده سازی برنامه های اقتصاد مقاومتی در بخش های عمومی و اداری با بکارگیری ظرفیت نیروهای بسیج، ترویج نگرش و تقویت زمینه های فکری و فرهنگی براساس تعاریف و الگوی تعریف شده در مصرف کنندگان برق و بهره مندی از توانمندی های سازمان بسیج ادارات و کارکنان و تشکیل های دینی و فرهنگی تأثیر گذار، مورد موافقت طرفین قرار گرفته و منعقد می گردد.

ماده ۱. اهداف

۱-۱ آموزش و اشاعه فرهنگ بهینه سازی مصرف انرژی برق در بخش اداری مناطق تحت پوشش شرکت
۲-۱ تغییر نگرش و رفتار مشترکین در زمینه بهینه سازی مصرف انرژی و اصلاح الگوی مصرف انرژی برق
۳-۱ آشنایی مشترکین با نحوه تولید، انتقال و توزیع برق و برجسب انرژی (فوائد) و نحوه صحیح استفاده
۴-۱ تشریح مفاهیم مرتبط با مدیریت مصرف و تبیین رابطه آن با استراتژی و اهداف ملی به مشترکین برق
ماده ۲. روش اجرا

۱-۲ استفاده از ظرفیت پایگاههای بسیج ادارات، سازمانها در راستای اصلاح الگوی مصرف برق

مدیریت بار صنوف و واحدهای تجاری

مکاتبه با اتاق اصناف و مبادله تفاهنامه همکاری



بازدید میدانی از نحوه و میزان مصرف واحدهای تجاری (به همراه اخطار / تذکر)

مدیریت بار چاه های کشاورزی



مبادله تفاهمنامه همکاری با
نمایندگان خانه کشاورز

برگزاری نشست
تخصصی با نمایندگان
خانه کشاورز



برگزاری جلسات هماهنگی با
مشترکین کشاورزی

مدیریت بار واحدهای صنعتی

مبادله تفاهمنامه همکاری با شرکت
شهرک های صنعتی استان



برگزاری نشست تخصصی با مدیران صنایع



منابع انسانی

□ اجرای بند "د" قانون بودجه سال ۱۴۰۰ و تبدیل وضعیت ایثارگران

□ تغییر نرم افزار حضور و غیاب و ثبت اطلاعات و اثر انگشت و چهره همکاران

□ اجرای بند ۷ آیین نامه نیاز سنجی و ساماندهی نیروی انسانی و جذب دو نفر نخبه از

دانشگاه شهید باهنر کرمان

□ برگزاری کمیته های طبقه بندی مشاغل - سرمایه انسانی - انضباطی

□ انجام خدمات مشاوره و شایسته گزینی و تعیین مسیر شغلی (انعقاد قرارداد با مرکز

مشاوره پیدایش)

منابع انسانی

❖ تهیه و توزیع اقلام غیرنقدی در مناسبت های مختلف

❖ هماهنگی انجام آزمایشات دوره ای کارکنان

❖ عقد قرارداد مهمانسرا جهت استفاده همکاران و خانواده

❖ ایجاد بستر همکاری با برخی فروشگاههای استان جهت رفاه همکاران

خدمات مشاوره و شایسته‌گزینی و تعیین مسیر شغلی

انجام مصاحبه تشخیصی روان شناختی ۲۴۸ نفر

انجام و تحلیل رضایت شغلی (مصاحبه فردی و آزمون های حضوری و مجازی ۲۴۸ نفر)

انجام و تحلیل فرسودگی شغلی (مصاحبه فردی و آزمون های حضوری و مجازی ۲۴۸ نفر)

تهیه شناسنامه سلامت روان فردی برای هر یک از کارکنان

تهیه کتابچه نیمرخ شخصیتی ، بالینی و شغلی سازمان ۲۴۸ نفر

تطبيق عملی شرح شغل و تعیین مسیر شغلی پرسنل ۵۶۰ نفر

برگزاری کارگاه آموزشی دوره سلامت روان به مدت ۳روز

عقد تفاهم نامه با سازمان فنی و حرفه ای

- پیگیری و تاسیس مرکز جوار کارگاهی شرکت
- عقد تفاهم نامه همکاری فی ما بین شرکت و سازمان فنی و حرفه ای استان



برگزاری دوره آموزشی ایمنی در صنعت برق در شهریورماه ۱۴۰۱ به میزان ۳۵۰۰۰ نفر ساعت برای ۷۰۰ نفر نیروی پیمانکاری در قالب مرکز جوار کارگاهی شرکت

پروژه فرهنگ سازمانی

فاز اول: تشکیل جلسات هماهنگی و برنامه ریزی جهت اجرای طرح

فاز دوم: تحلیل وضع موجود، وضع مطلوب و شکاف فرهنگی

فاز سوم: شناسایی و تحلیل اثر عوامل علی و وضع موجود شاخص های
اثر بخشی سازمانی

فاز چهارم: آسیب شناسی فرهنگی

فاز پنجم: طراحی برنامه های بهبود (در حال انجام)

ارزیابی امورهای اجرایی و ستادی

□ تعیین تیم ارزیابی و ارائه آموزش توجیهی جهت انجام خود ارزیابی

□ تهیه برنامه خودارزیابی

□ تعیین معیارهای ارزیابی داخلی و ابلاغ به ارزیابان و ارزیابی شوندگان

□ اجرای خود ارزیابی با مراجعه به محل

□ استخراج عدم انطباق های منتج از خودارزیابی

□ صدور اقدامات اصلاحی و پیشگیرانه جهت رفع عدم انطباق های کشف شده

اعتبارات تملک دارایی های سرمایه ای

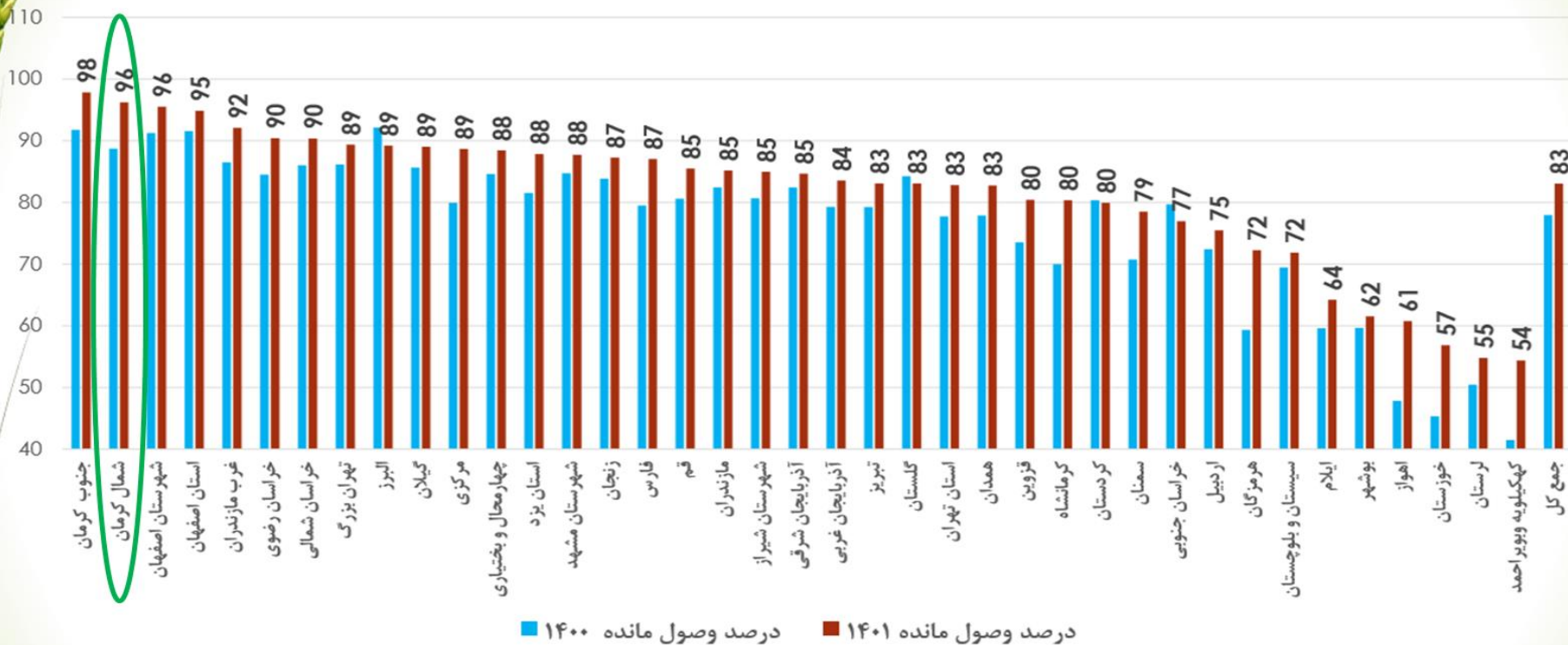
مبالغ به میلیون ریال

دریافتی	تخصیص اعتبار	اعتبار مصوب	محل تامین اعتبار	عنوان پروژه	شماره موافقتنامه
۴۱,۵۵۲	۴۱,۵۵۲	۵۴,۰۰۰	استانی	توسعه، احداث و بهینه سازی شبکه برق روستایی شمال استان کرمان	۱۳۰۱۰۴۳/۰۰۱
۲۷,۵۰۰	۲۷,۵۰۰	۲۷,۵۰۰	دو سوم درآمد حاصل از صادرات نفت خام و گاز طبیعی		
۶۰,۰۰۰	۶۰,۰۰۰	۶۰,۰۰۰	اعتبار موضوع تبصره (۶) ماده (۱۲) قانون اصلاح معادن (ردیف ۷۲-۵۳۰۰۰۰)		
۱۵,۰۰۰	۱۵,۰۰۰	۱۵,۰۰۰	اعتبارات موضوع ماده ۱۷ قانون مدیریت بحران کشور (ردیف ۴۸-۵۵۰۰۰۰)		
۱۴۴,۰۵۲	۱۴۴,۰۵۲	۱۵۶,۵۰۰	جمع کل		

کسب افتخار

رتبه دوم وصول مطالبات در شرکت های توزیع کشور

عملکرد وصول به مطالبات کل



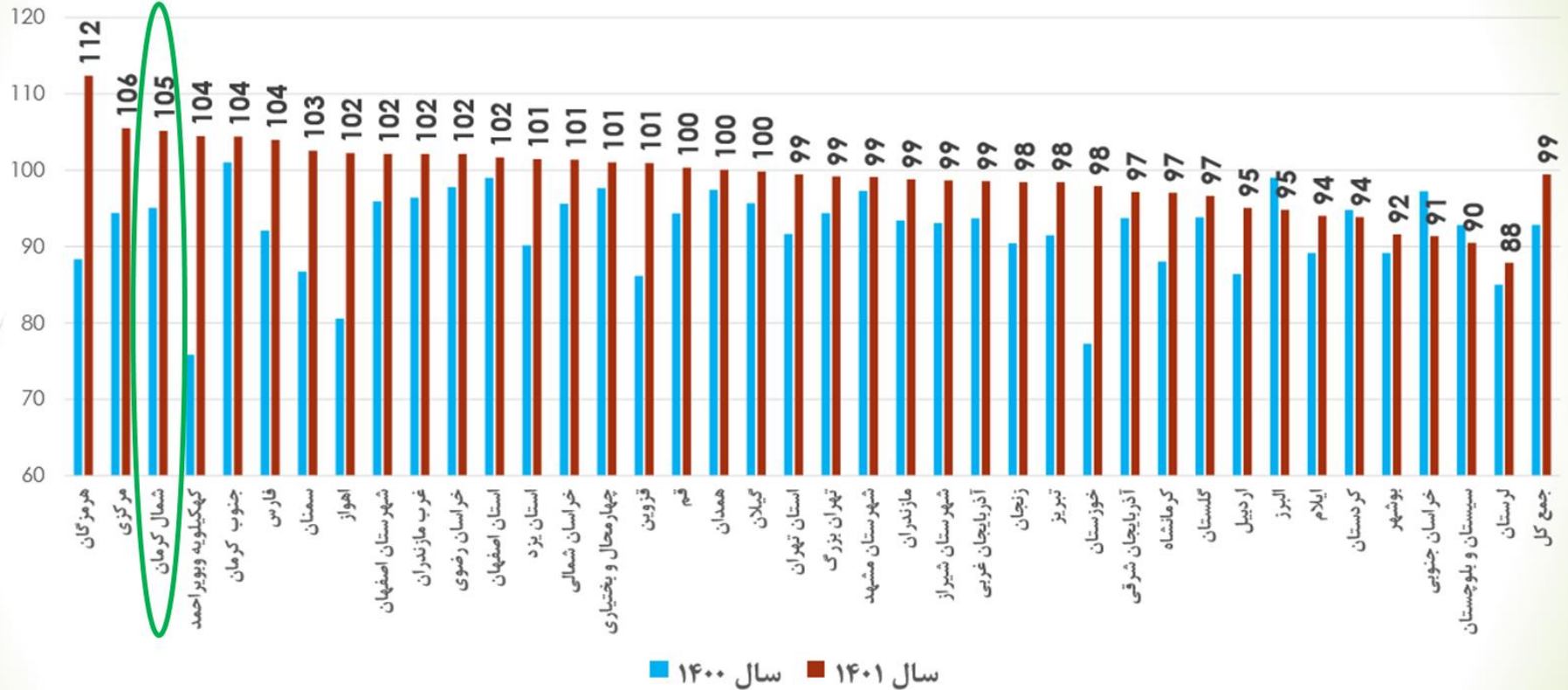
فروش و وصول انرژی تا پایان سال ۱۴۰۱

شرکت توانیر



رتبه سوم وصول جاری در شرکت های توزیع کشور

عملکرد وصول به فروش جاری

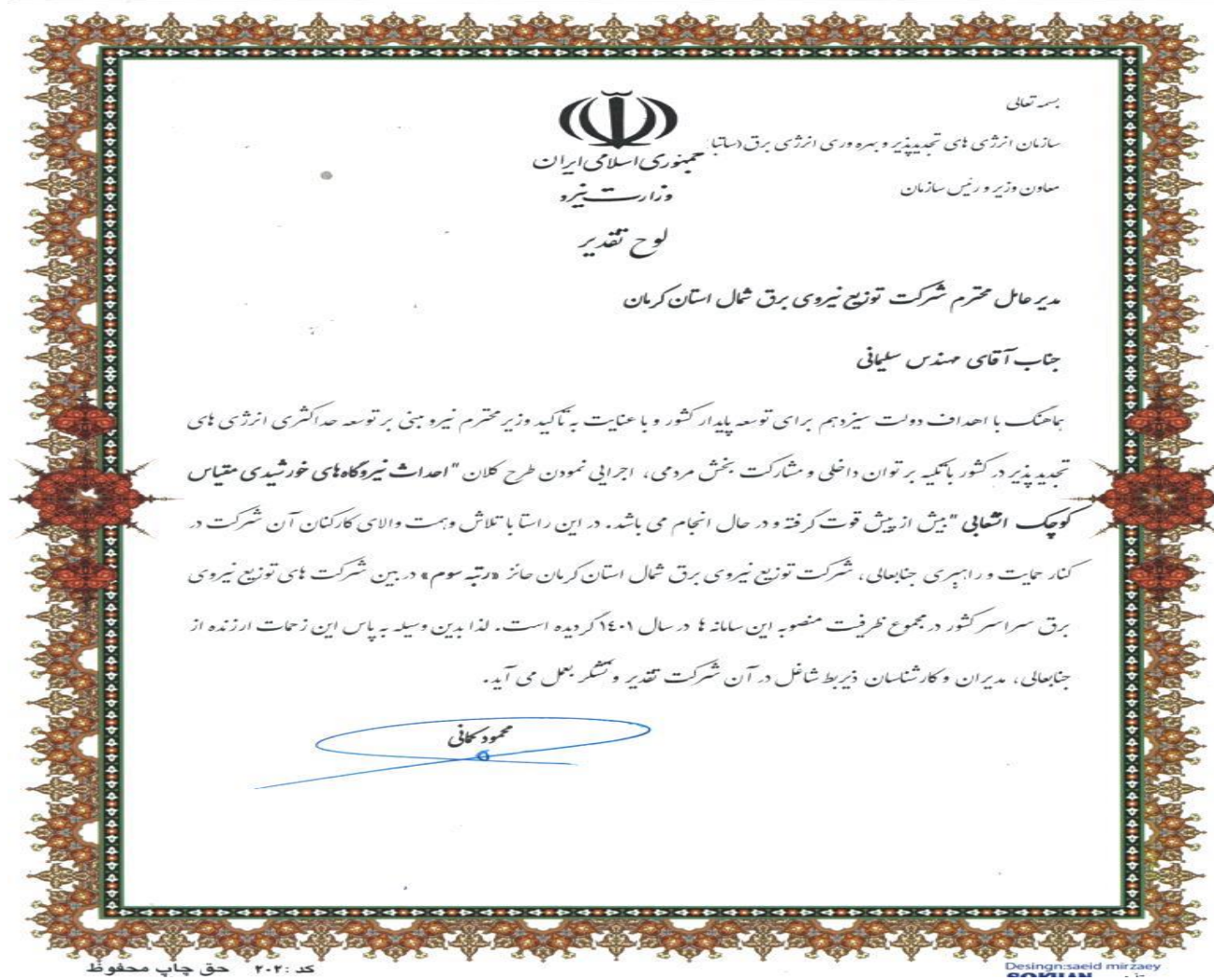


فروش و وصول انرژی تا پایان سال ۱۴۰۱

شرکت توانیر

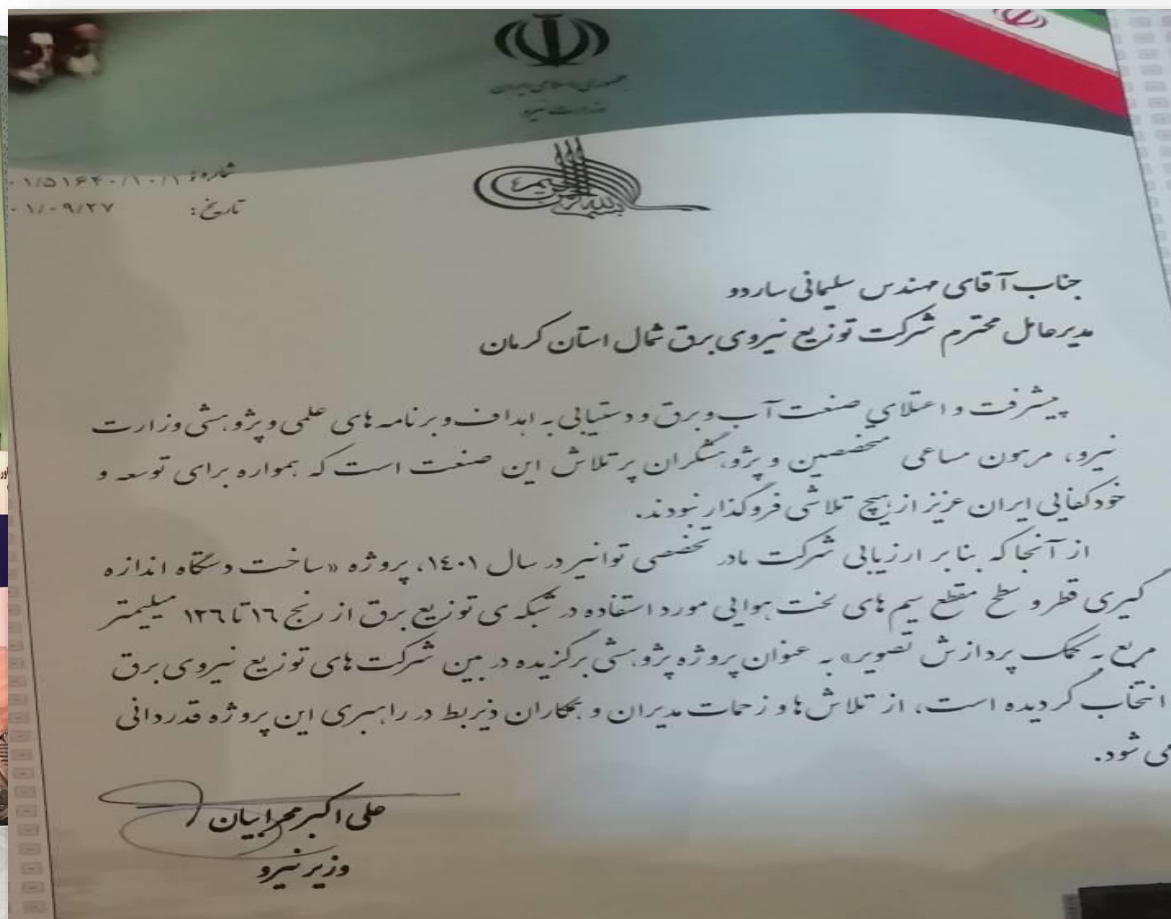


رتبه سوم احداث نیروگاه خورشیدی مقیاس کوچک انشعابی در کشور

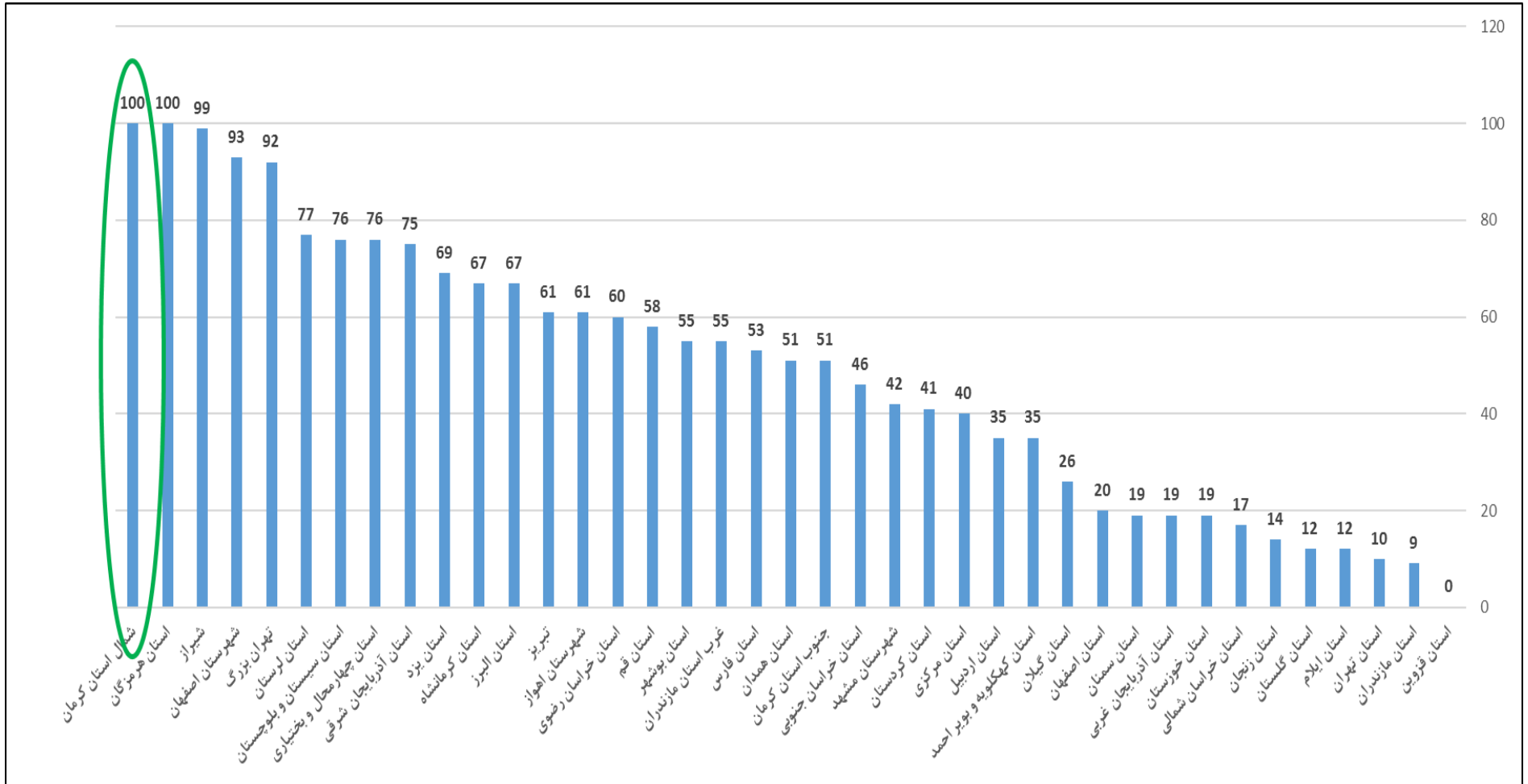


رتبه برتر جشنواره ی پژوهش و فناوری وزارت نیرو


پروژه ی تحقیقاتی ساخت دستگاه اندازه گیری قطر و سطح مقطع سیم های هوایی



رتبه برتر تحقیقات در شرکت های توزیع کشور



رتبه برتر جشنواره شهید رجایی

گزارش عملکرد ارزیابی شونده	 وزارت نیرو سازمان امور کشوری و استانداری
دوره ارزیابی: سال ۱۴۰۰	
تاریخ تهیه گزارش: ۱۴۰۰/۱۱/۱۴	

جدول راهنمای علایم وضعیت

محدوده	شرح وضعیت	علامت وضعیت
٪۱۰۰ - ٪۹۰.۰۰	عالی	●
٪۸۹.۹۹ - ٪۷۵.۰۰	خوب	◆
٪۷۴.۹۹ - ٪۶۰.۰۰	متوسط	■
٪۵۹.۹۹ - ٪۰	ضعیف	▲

گزارش وضعیت امتیاز ارزیابی شوندهگان به ازای امتیاز کل ارزیابی

شرکت توزیع نیروی برق شمال

وضعیت ارزیابی شونده بر اساس ارزیابی عمومی و اختصاصی

سلف امتیاز	خودارزیابی			کارشناسی				نهایی				
	مجموع وزن عدم مصداق	امتیاز بدون احتساب عدم مصداق	امتیاز با احتساب عدم مصداق	درصد تحقق	مجموع وزن عدم مصداق	امتیاز بدون احتساب عدم مصداق	امتیاز با احتساب عدم مصداق	درصد تحقق	مجموع وزن عدم مصداق	امتیاز بدون احتساب عدم مصداق	امتیاز با احتساب عدم مصداق	
۲۰۰۰.۰۰	۲۰۰.۰۰	-	۱۸۱۳.۶۲	۹۰.۶۳	۰.۰۰	-	۱۷۸۶.۲۵	۸۹.۳۱	۰.۰۰	-	۱۸۲۸.۷۵	۹۱.۴۳

تماس با ما :

تلفن: ۳۲۵۳۹۲۶۶ و ۳۲۵۲۰۵۰۴-۰۳۴

وب سایت: www.nked.co.ir

پست الکترونیک: info@nked.co.ir

**آدرس: کرمان - خیابان خواجهو - خیابان توانیر - شرکت
توزیع نیروی برق شمال استان کرمان**



با آرزوی سر بلندی و نیک فرجامی