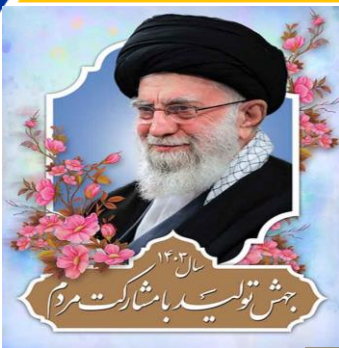




بسم الله الرحمن الرحيم

عملکرد شرکت توزیع نیروی برق

شمال استان کرمان

در سال ۱۴۰۲

- معرفی شرکت
- حوزه فروش و خدمات مشترکین
- حوزه بهره برداری و دیسپاچینگ
- حوزه مهندسی و نظارت
- حوزه برنامه ریزی و تحقیقات
- حوزه منابع انسانی
- حوزه مالی و پشتیبانی
- حسابرسی داخلی و حقوقی
- روابط عمومی
- عناوین و توفیقات

معرفی شرکت

شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان به لحاظ جغرافیایی از شمال با استان های خراسان جنوبی و یزد، از جنوب با شهرهای حوزه جنوب استان کرمان، از مشرق با استان سیستان و بلوچستان و از مغرب با استان فارس همجوار می باشد.

برق رسانی به شهرهای شمالی استان کرمان که از پهناورترین استان های کشور است از جمله فعالیت های این شرکت می باشد.



تقسیمات کشوری در حوزه شمال استان کرمان

شهر	بخش	دهستان	آبادیهای دارای سکنه
۳۳	۱۹	۵۸	۱۶۱۳

معرفی شرکت

مساحت

۹۱۱۹۳ کیلومتر مربع

جمعیت

۱,۳۹۳,۳۴۶ نفر

تعداد پرسنل

۴۷۶ نفر پرسنل رسمی
۹۱۳ نفر پرسنل پیمانکاری

ادارات برق

- راین
- ماهان
- گلباف
- شهداد
- باغین
- نوق
- کشکوئیه
- کوپایه

مدیریت‌های توزیع برق

- کرمان
- رفسنجان
- زرنند
- شهر بابک
- راور
- کوهبنان
- انار
- چترود

معرفی شرکت

- ترانس هوایی: ۱۶۴۰۶
- ترانس زمینی: ۵۵۴
- ظرفیت: ۲۳۱۷ مگاوات آمپر

ترانسفورماتور:
۱۶۹۶۰ (دستگاه)

- تعداد فیدر عمومی: ۲۳۶
- تعداد فیدر اختصاصی: ۴۹

فیدرهای فشار
متوسط: ۲۸۵ (دستگاه)

- شبکه فشار متوسط: ۱۲۴۵۵
- شبکه فشار ضعیف: ۹۲۴۷

شبکه توزیع: ۲۱۷۰۱
(کیلومتر)

- تعداد مشترک عادی: ۷۰۱۷۶۷
- تعداد مشترک دیماندی: ۱۲۳۰۱

تعداد مشترک

- پیک بار همزمان: ۸۵۷.۵
- پیک بار غیرهمزمان: ۹۰۷.۶

پیک بار (مگاوات)

- تعداد روستای برق دار: ۱۴۱۷
- خانوار برق دار: ۹۶۴۵۱

روستاهای برق دار

پراکندگی مشترکین

پراکندگی مشترکین در هر کیلومتر مربع : ۸ مشترک (رتبه پنجم کشوری)

وضعیت شرکت در شاخص کشوری پراکندگی

- شرکت توزیع استان خراسان جنوبی: ۳
- شرکت توزیع استان سمنان: ۴
- شرکت توزیع استان سیستان و بلوچستان: ۵
- شرکت توزیع جنوب استان کرمان: ۷
- شرکت توزیع شمال استان کرمان: ۸

وضعیت پراکندگی شرکت

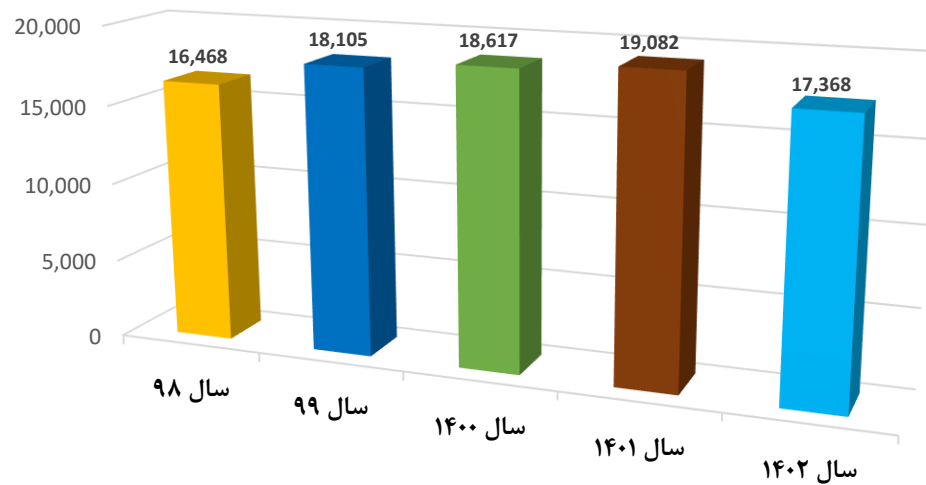
- راور: ۱
- شهرابک: ۳
- کوهبنان: ۴
- انار: ۷
- کرمان: ۹ (شمالغرب کرمان: ۱۹۰ و شهداد ۰,۳)
- زرنند: ۱۴
- رفسنجان: ۱۶

ردیف	شرکت توزیع برق	مساحت (کیلومتر مربع)
۱	سیستان و بلوچستان	۱۸۷۵۰۲
۲	استان خراسان جنوبی	۱۵۰۸۰۰
۳	استان خراسان رضوی	۱۱۶۷۹۴
۴	استان فارس	۱۰۲۵۶۸
۵	استان سمنان	۹۷۴۹۱
۶	جنوب کرمان	۹۵۸۸۷
۷	شمال کرمان	۹۱۱۹۳
۸	استان اصفهان	۹۱۰۰۰
۹	استان یزد	۷۳۸۷۳
۱۰	استان هرمزگان	۷۰۶۰۷
۱۱	استان خوزستان	۵۷۹۴۵
۱۲	استان آذربایجان شرقی	۴۰۷۲۲
۱۳	استان آذربایجان غربی	۳۷۴۱۲
۱۴	استان کردستان	۳۹۱۳۷
۱۵	استان مرکزی	۳۹۱۲۷
۱۶	استان خراسان شمالی	۳۸۴۳۴
۱۷	استان لرستان	۳۸۳۰۶
۱۸	استان کرمانشاه	۳۵۰۰۹
۱۹	استان بوشهر	۳۳۱۶۸
۲۰	استان زنجان	۳۲۱۶۴
۲۱	استان گلستان	۳۰۴۳۷
۲۲	استان ایلام	۲۰۱۵۰
۲۳	شهرستان شیراز	۲۰۱۴۸
۲۴	استان همدان	۱۹۳۶۸
۲۵	استان اردبیل	۱۷۸۸۰
۲۶	استان چهارمحال و بختیاری	۱۶۴۱۱
۲۷	استان کهگیلویه و بویراحمد	۱۶۲۴۹
۲۸	شهرستان اصفهان	۱۵۷۰۶
۲۹	استان قزوین	۱۵۶۲۷
۳۰	استان مازندران	۱۴۷۳۲
۳۱	استان گیلان	۱۴۰۴۴
۳۲	استان تهران	۱۳۰۳۹
۳۳	استان قم	۱۱۲۴۰
۳۴	غرب استان مازندران	۹۰۳۴
۳۵	شهرستان اهواز	۷۱۷۴
۳۶	استان البرز	۵۱۴۲
۳۷	شهرستان تبریز	۴۷۷۰
۳۸	شهرستان مشهد	۳۸۶۳
۳۹	تهران بزرگ	۱۰۱۱
کل کشور		۱۶۴۵۱۴۴

حوزه فروش و خدمات مشترکین

مقایسه اشتراکهای جدید

انشعاب برق دار شده در سال های اخیر



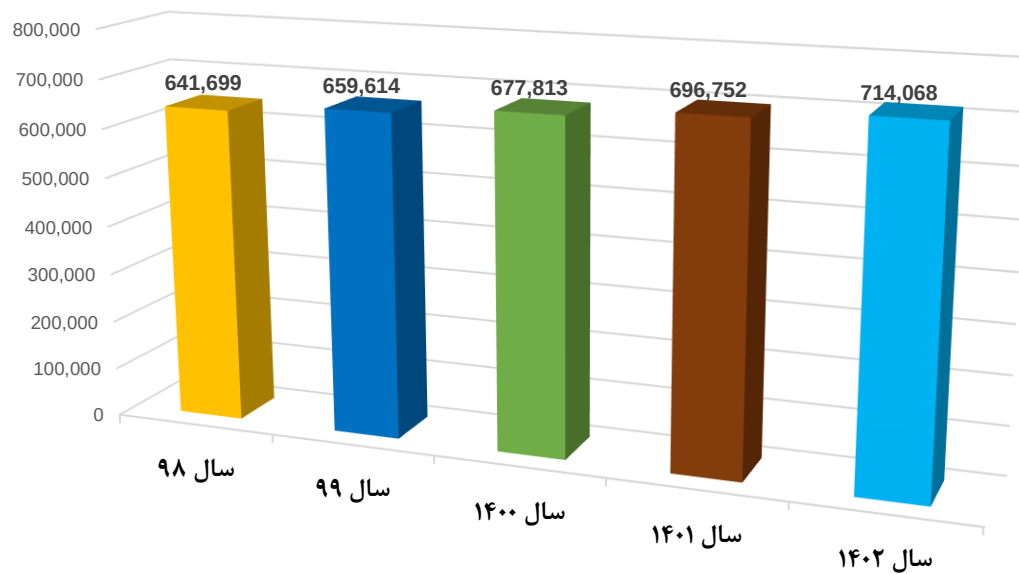
در سال ۱۴۰۲ تعداد ۲۹۰۶ اشتراک فروخته شده که به دلیل عدم وجود کابل، نصب نگردیده است. با احتساب این تعداد، انشعابات فروخته شده به ۲۰۲۷۴ اشتراک می رسید.

اشتراک های جدید به تفکیک امور

امور / اداره	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲
شرق کرمان	۲۹۱۹	۲۳۷۲	۳۱۳۸	۳۲۷۰	۲۲۶۷
جنوبغرب کرمان	۲۱۶۹	۲۶۶۶	۲۳۷۱	۲۷۹۹	۲۶۲۰
شمالغرب کرمان	۳۵۵۰	۳۵۷۰	۳۳۲۱	۳۴۷۲	۳۵۹۷
چترود	۳۷۳	۵۹۶	۶۲۶	۴۹۵	۴۳۴
ماهان	۷۳۰	۱۰۳۶	۱۰۴۰	۹۷۴	۸۶۲
باغین	۱۱۵	۱۵۰	۲۰۳	۱۵۳	۱۶۱
شهداد	۷۸	۱۱۸	۱۸۹	۲۳۷	۱۴۲
گلباف	۵۶	۱۰۸	۱۵۶	۱۱۴	۱۰۳
راین	۷۳	۱۱۷	۱۲۴	۱۹۸	۷۲
راور	۳۹۴	۴۱۶	۴۱۷	۳۰۵	۳۰۳
رفسنجان	۲۳۳۳	۲۳۹۷	۲۷۹۳	۳۰۳۵	۲۱۸۷
نوق	۲۱۰	۳۴۳	۲۹۹	۳۱۵	۲۱۵
کشکوئیه	۱۱۲	۱۹۶	۲۱۹	۲۱۰	۲۳۰
انار	۲۱۰	۳۹۴	۳۷۳	۳۲۵	۳۶۷
زرند	۱۶۲۹	۱۷۶۵	۱۷۰۱	۱۴۵۷	۱۵۰۷
کوهبنان	۲۵۸	۳۱۰	۲۰۰	۲۴۷	۲۶۳
شهربابک	۱۲۵۹	۱۵۵۱	۱۴۴۷	۱۴۷۶	۲۰۳۸
جمع	۱۶۴۶۸	۱۸۱۰۵	۱۸۶۱۷	۱۹۰۸۲	۱۷۳۶۸

مقایسه مشترکین موجود

تعداد مشترکین در سال های اخیر



مشترکین موجود به تفکیک امور

۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۳۹۹	۱۳۹۸	امور / اداره
۱۲۲۳۲۳	۱۲۰۰۶۹	۱۱۶۹۴۹	۱۱۳۹۲۷	۱۱۱۵۷۵	شرق کرمان
۱۰۴۳۰۶	۱۰۱۶۹۹	۹۸۹۰۸	۹۶۵۶۴	۹۳۹۲۸	جنوبغرب کرمان
۱۲۳۶۹۹	۱۲۰۱۱۷	۱۱۶۵۶۲	۱۱۳۲۶۹	۱۰۹۷۵۲	شمالغرب کرمان
۲۰۹۸۱	۲۰۵۴۸	۲۰۰۵۴	۱۹۴۳۸	۱۸۸۴۳	چترود
۲۲۰۳۱	۲۱۱۷۱	۲۰۲۰۰	۱۹۱۶۳	۱۸۱۲۹	ماهان
۷۳۱۳	۷۱۵۲	۶۹۹۹	۶۸۰۴	۶۶۵۶	باغین
۸۱۶۱	۸۴۴۱	۸۲۰۴	۸۰۱۵	۷۸۹۷	شهداد
۶۴۲۵	۵۹۰۰	۵۷۸۶	۵۶۳۰	۵۵۲۲	گلباف
۷۶۱۵	۷۵۴۳	۷۳۴۵	۷۲۲۱	۷۱۰۴	راین
۱۶۱۰۶	۱۵۸۰۴	۱۵۵۰۰	۱۵۰۹۲	۱۴۶۷۷	راور
۱۰۹۵۹۹	۱۰۷۴۲۴	۱۰۴۴۹۲	۱۰۱۸۵۴	۹۹۴۶۶	رفسنجان
۱۳۷۹۵	۱۳۵۸۰	۱۳۲۶۵	۱۲۹۹۰	۱۲۶۴۸	نوق
۱۲۶۱۰	۱۲۳۶۹	۱۲۰۹۱	۱۰۸۵۱	۱۰۶۵۷	کشکوئیه
۱۶۰۵۸	۱۵۶۹۲	۱۵۳۶۸	۱۴۹۹۹	۱۴۶۰۶	انار
۶۴۶۲۶	۶۳۱۲۳	۶۱۶۷۲	۶۰۰۲۷	۵۸۲۹۱	زرنند
۱۲۸۰۲	۱۲۵۳۹	۱۲۲۹۳	۱۲۱۱۲	۱۱۸۰۰	کوهبنان
۴۵۶۱۸	۴۳۵۸۱	۴۲۱۲۵	۴۱۶۵۸	۴۰۱۴۸	شهربابک
۷۱۴۰۶۸	۶۹۶۷۵۲	۶۷۷۸۱۳	۶۵۹۶۱۴	۶۴۱۶۹۹	جمع

وضعیت فروش انرژی

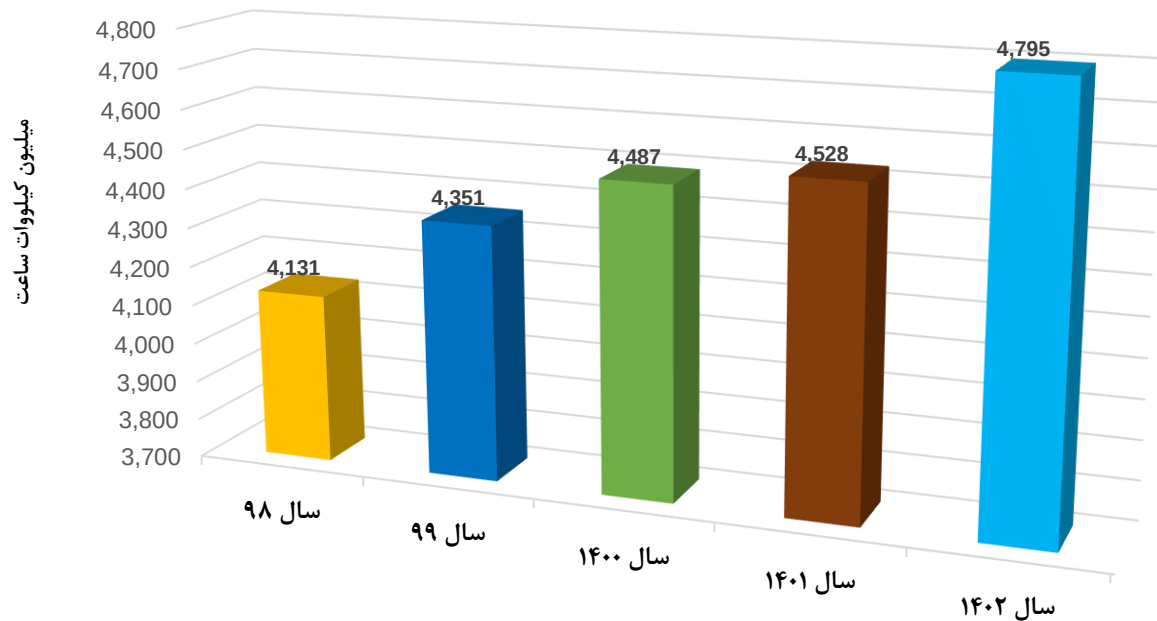
ردیف		نوع تعرفه		مقایسه میزان فروش انرژی (مگاوات ساعت)			مقایسه میزان فروش انرژی (میلیون ریال)			متوسط نرخ فروش (ریال)	
				سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲	درصد تغییر	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲	درصد تغییر	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲
۱	خانگی			۱,۱۶۷,۴۴۳	۱,۲۹۲,۷۵۶	۱۰,۷٪	۲,۳۸۷,۸۲۳	۴,۰۶۱,۶۳۶	۷۰,۱٪	۲۰۴۵	۳۱۴۲
۲	عمومی			۳۰۲,۱۵۲	۳۱۶,۳۶۹	۴,۷٪	۵۱۴,۱۸۳	۸۹۵,۴۶۸	۷۴,۲٪	۱۷۰۲	۲۸۳۰
۳	کشاورزی			۱,۶۱۵,۷۳۸	۱,۶۵۲,۱۶۸	۲,۳٪	۵۲۶,۲۰۳	۷۷۷,۶۳۹	۴۷,۸٪	۳۲۶	۴۷۱
۴	صنعتی			۹۹۱,۹۳۸	۱,۰۳۷,۵۰۰	۴,۶٪	۲,۶۷۷,۹۲۳	۵,۳۵۴,۸۸۸	۱۰۰٪	۲۷۰۰	۵۱۶۱
۵	تجاری			۳۳۸,۳۹۰	۳۷۷,۹۴۱	۱۱,۷٪	۲,۳۲۵,۹۹۳	۳,۷۹۹,۶۹۹	۶۳,۴٪	۶۸۷۴	۱۰۰۵۴
۶	روشنایی			۱۱۱,۹۵۰	۱۱۷,۹۱۴	۵,۳٪	---	---	---	---	---
۸	جمع کل			۴,۵۲۷,۶۱۰	۴,۷۹۴,۶۴۷	۵,۹٪	۸,۴۳۲,۱۲۵	۱۴,۸۸۹,۳۳۰	۷۶,۶٪	۱۸۶۲	۳۱۰۵

فروش انرژی به تفکیک امور (میلیون ریال)

امور / اداره	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲
مشترکین خاص	۳۷۰,۷۲۸	۴۹۵,۹۷۹	۱,۳۰۷,۲۹۷	۰	۰
شرق کرمان	۵۳۴,۷۵۲	۶۲۶,۷۷۳	۷۶۸,۰۴۳	۱,۰۶۳,۹۷۶	۱,۷۶۷,۵۲۳
جنوبغرب کرمان	۴۷۶,۸۸۰	۵۴۷,۹۸۳	۶۹۳,۶۱۱	۹۰۶,۹۴۵	۱,۵۱۵,۰۹۱
شمالغرب کرمان	۶۵۱,۹۷۱	۷۷۰,۱۶۶	۹۹۸,۰۲۴	۱,۳۷۰,۶۸۴	۲,۳۱۱,۷۴۳
چترود	۱۰۵,۱۹۲	۱۲۲,۶۱۸	۱۵۸,۲۲۷	۱۷۳,۹۸۲	۲۷۹,۶۸۶
ماهان	۶۵,۴۳۷	۷۹,۴۴۵	۹۹,۴۹۵	۱۵۱,۷۴۶	۲۴۰,۴۲۰
باغین	۱۴۷,۳۲۳	۱۷۰,۰۸۸	۳۶۰,۰۷۲	۱,۳۳۷,۲۵۹	۲,۳۷۰,۷۷۴
شهداد	۲۳,۳۹۴	۲۷,۶۲۹	۳۴,۹۰۰	۳۶,۵۵۲	۶۴,۲۰۴
گلباف	۱۰,۲۲۲	۱۲,۲۱۲	۱۳,۸۸۷	۱۸,۰۱۹	۲۷,۷۴۹
راین	۱۹,۸۹۷	۲۳,۶۰۴	۲۹,۶۳۵	۷۶,۱۰۰	۲۱۲,۶۶۸
راور	۵۴,۰۶۷	۶۶,۰۴۸	۸۰,۶۲۹	۱۴۳,۱۷۴	۲۱۹,۳۲۸
رفسنجان	۶۲۱,۲۴۲	۶۹۴,۶۴۱	۹۴۰,۹۵۸	۱,۳۶۵,۵۱۰	۲,۴۹۲,۳۳۸
نوق	۱۱۹,۲۴۳	۱۳۴,۷۴۷	۱۶۸,۶۲۷	۱۷۴,۷۵۰	۲۷۹,۲۰۹
کشکوئیه	۵۷,۱۵۴	۶۶,۴۸۶	۸۲,۰۹۵	۹۴,۴۵۱	۱۵۰,۸۶۰
انار	۷۹,۳۹۸	۹۵,۰۱۸	۱۱۶,۹۸۱	۱۳۸,۵۸۵	۲۳۴,۷۵۷
زرند	۲۳۰,۹۷۰	۲۶۹,۱۹۱	۳۳۲,۰۰۲	۸۱۴,۴۸۷	۱,۴۹۷,۳۲۷
کوهبنان	۳۰,۴۹۵	۳۴,۱۸۲	۳۳,۸۲۴	۹۹,۵۲۰	۲۲۲,۹۸۷
شهربابک	۱۵۵,۴۷۲	۱۹۰,۷۳۲	۲۳۳,۷۶۶	۴۶۶,۳۸۴	۱,۰۰۲,۶۶۹
جمع	۳,۷۵۳,۸۳۶	۴,۴۲۷,۵۴۵	۶,۴۵۲,۰۷۴	۸,۴۳۲,۱۲۵	۱۴,۸۸۹,۳۳۰

مقایسه مصرف انرژی

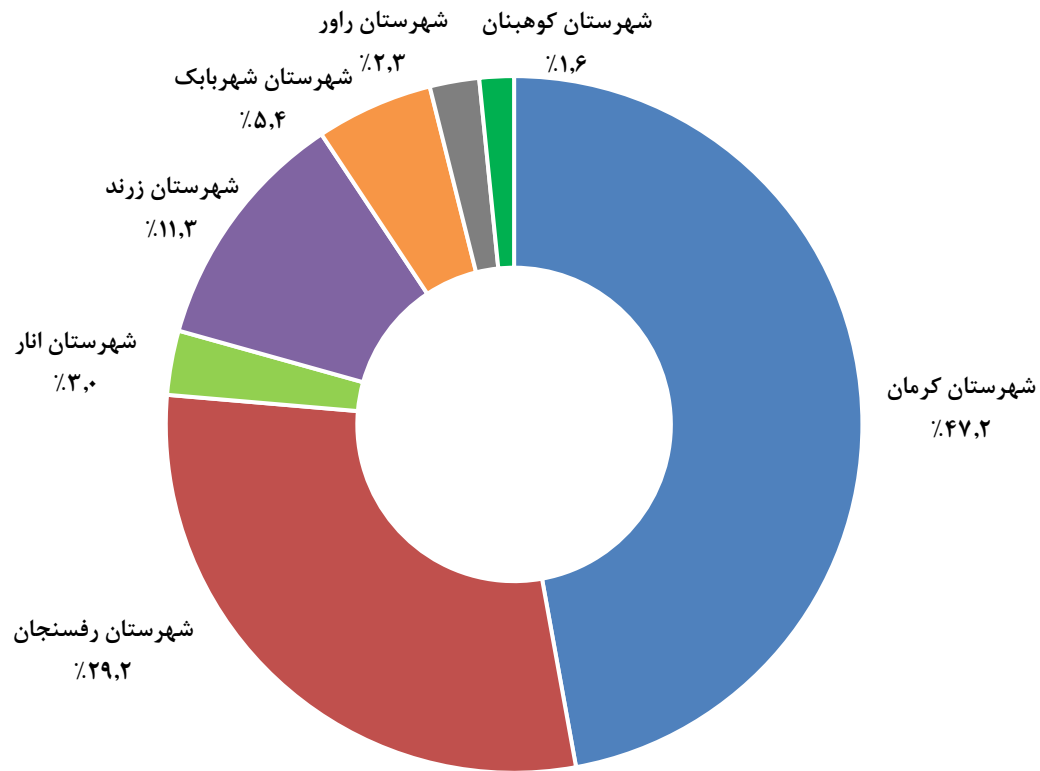
مصرف انرژی در سال های اخیر



مصرف انرژی به تفکیک امور (مگاوات ساعت)

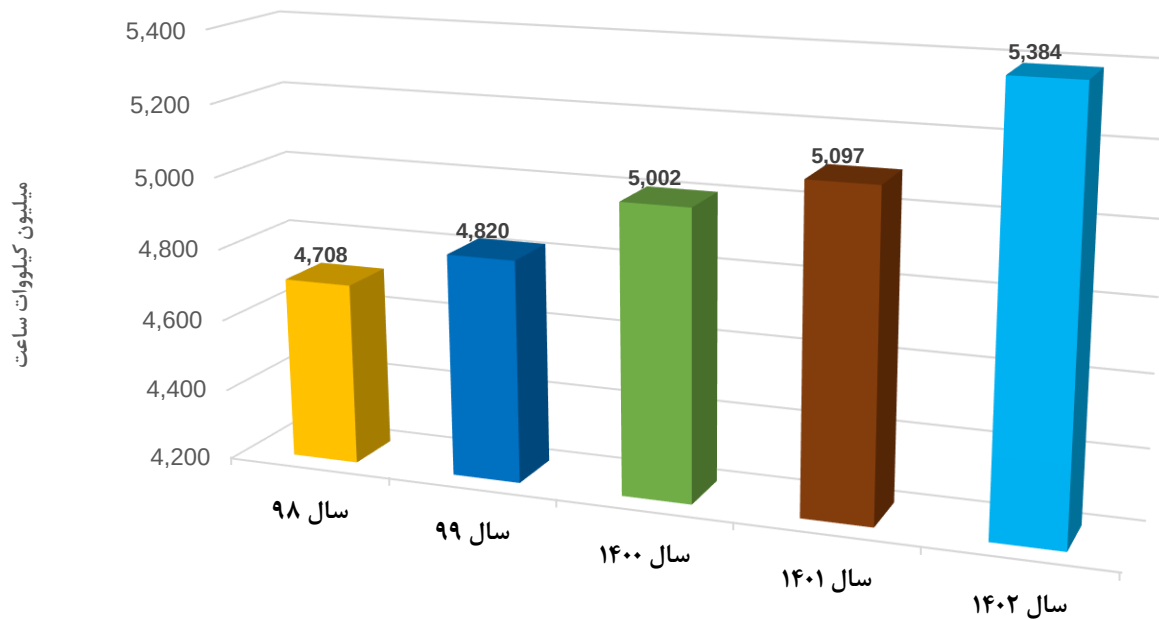
۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۳۹۹	۱۳۹۸	امور / اداره
۵۰۱,۸۱۵	۴۷۲,۹۳۰	۴۷۶,۸۰۰	۴۶۸,۰۴۸	۴۴۷,۵۰۶	شرق کرمان
۴۱۸,۸۲۹	۳۸۲,۲۸۵	۳۷۸,۸۹۴	۳۶۹,۰۱۵	۳۴۹,۶۵۰	جنوب غرب کرمان
۵۱۷,۳۶۸	۴۷۰,۱۶۳	۴۷۳,۹۱۴	۴۶۱,۰۱۲	۴۴۴,۷۲۸	شمال غرب کرمان
۲۰۰,۳۵۳	۱۹۸,۷۶۰	۲۰۰,۸۹۱	۲۰۹,۵۵۶	۱۹۹,۲۰۶	چترود
۱۱۸,۱۶۲	۱۱۷,۶۴۹	۸۹,۱۵۳	۸۴,۰۹۰	۸۲,۲۱۳	ماهان
۳۶۶,۲۵۴	۳۵۴,۲۸۰	۳۳۵,۶۱۵	۳۳۰,۰۹۷	۲۷۴,۵۵۶	باغین
۵۵,۵۶۰	۵۶,۰۰۹	۵۶,۰۴۵	۵۴,۵۱۱	۵۲,۰۱۹	شهداد
۱۵,۶۷۵	۱۵,۵۷۹	۱۵,۱۶۰	۱۵,۲۵۸	۱۳,۴۹۵	گلباف
۶۶,۷۳۳	۶۰,۸۱۹	۶۵,۷۶۱	۷۱,۴۵۶	۶۴,۱۹۴	راین
۱۰۹,۹۹۲	۱۱۹,۸۰۱	۹۶,۱۲۱	۹۴,۹۸۲	۸۵,۶۵۴	راور
۹۳۴,۳۳۳	۸۷۰,۲۸۸	۹۰۰,۰۱۳	۸۵۷,۷۳۵	۸۵۳,۹۶۳	رفسنجان
۳۰۵,۸۲۷	۲۹۵,۱۷۶	۲۹۲,۳۷۰	۲۹۶,۲۱۷	۳۰۵,۰۰۰	نوق
۱۶۰,۰۸۶	۱۴۴,۲۴۰	۱۳۸,۴۷۴	۱۴۳,۶۷۳	۱۴۰,۴۸۵	کشکوئیه
۱۴۳,۰۲۴	۱۳۵,۴۱۹	۱۴۳,۴۹۷	۱۴۶,۷۲۴	۱۳۶,۶۲۱	انار
۵۴۳,۴۲۵	۵۲۸,۳۸۰	۵۱۲,۹۳۹	۴۹۱,۱۰۵	۴۶۹,۲۷۲	زرنند
۷۶,۷۹۳	۷۳,۲۴۳	۶۷,۱۱۱	۶۷,۶۳۴	۳۳,۳۰۲	کوهبنان
۲۶۰,۴۱۹	۲۳۲,۵۸۷	۲۴۴,۴۶۷	۱۸۹,۵۰۱	۱۷۸,۷۴۹	شهربابک
۴,۷۹۴,۶۴۷	۴,۵۲۷,۶۱۰	۴,۴۸۷,۲۲۶	۴,۳۵۰,۶۱۳	۴,۱۳۰,۶۱۱	جمع

سهم مصرف انرژی برق به تفکیک شهرستان (درصد)



مقایسه خرید انرژی

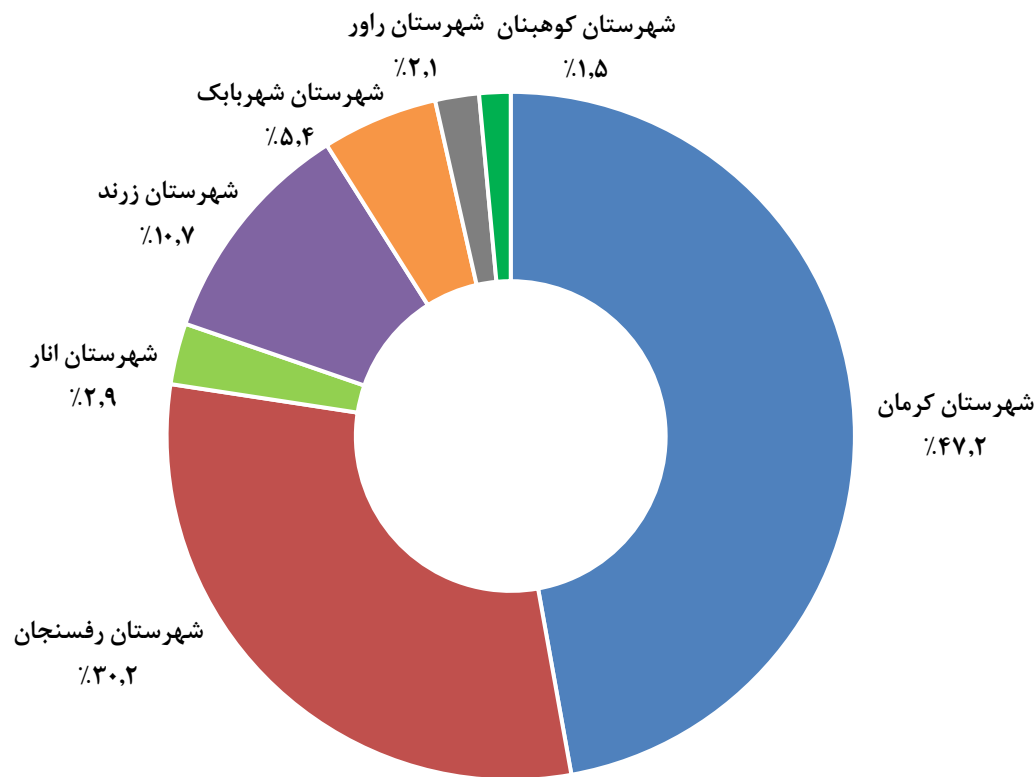
خرید انرژی در سال های اخیر



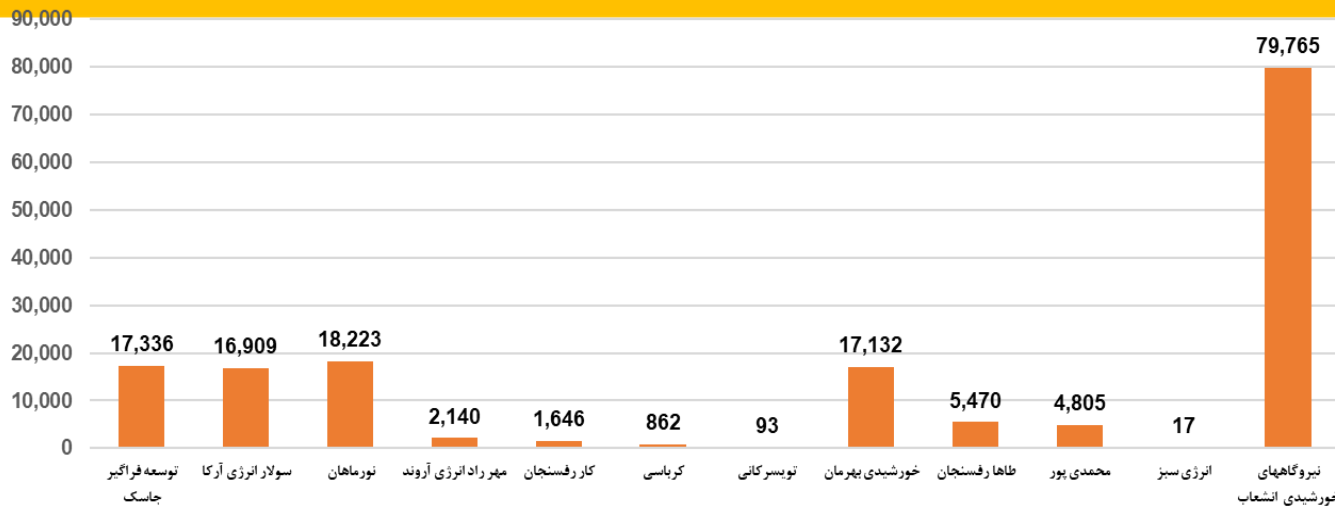
انرژی تحویلی به تفکیک امور (مگاوات ساعت)

۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۳۹۹	۱۳۹۸	امور / اداره
۵۹۱,۲۹۲	۵۷۲,۶۱۵	۱,۵۱۱,۵۹۲	۱,۴۶۶,۲۰۹	۲,۱۱۱,۴۷۸	شرق کرمان
۴۸۴,۰۶۳	۴۷۱,۷۵۰				جنوب غرب کرمان
۵۷۷,۷۳۴	۵۱۸,۳۹۱				شمال غرب کرمان
۲۱۳,۲۳۱	۲۰۵,۶۲۷	۲۰۷,۷۸۴	۲۱۳,۴۶۵		چترود
۱۳۷,۶۵۴	۱۰۴,۶۵۴	۱۰۲,۶۹۹	۹۶,۱۵۲		ماهان
۳۶۶,۶۵۵	۳۵۵,۴۸۵	۳۴۳,۰۱۴	۳۲۸,۰۰۳		باغین
۷۱,۸۵۳	۷۱,۳۷۷	۶۹,۶۶۴	۶۷,۲۷۲		شهداد
۱۸,۳۴۵	۱۷,۱۳۵	۱۷,۰۱۵	۱۶,۰۷۴		گلباف
۷۹,۳۴۳	۷۵,۱۸۵	۷۷,۱۲۲	۸۴,۰۱۸		راین
۱۱۰,۷۰۹	۱۰۸,۸۳۸	۱۰۵,۳۲۹	۹۹,۴۵۶	۹۸,۱۲۶	راور
۱,۱۰۶,۲۵۶	۱,۰۴۲,۷۰۳	۱,۰۴۰,۶۷۵	۱,۰۱۰,۹۶۵	۱,۵۷۵,۸۰۵	رفسنجان
۳۴۶,۵۹۸	۳۳۶,۵۲۴	۳۳۷,۳۸۱	۳۲۷,۲۵۵		نوق
۱۷۴,۹۷۲	۱۶۶,۷۶۶	۱۶۷,۸۷۹	۱۵۶,۱۸۶		کشکوئیه
۱۵۴,۸۲۲	۱۴۴,۶۹۲	۱۵۰,۹۸۷	۱۴۸,۳۳۰	۱۹۰,۲۱۹	انار
۵۷۸,۱۱۶	۵۶۰,۵۶۷	۵۳۷,۴۹۲	۵۰۷,۴۲۱	۴۷۷,۱۴۷	زرند
۷۹,۲۸۵	۷۶,۱۹۸	۷۰,۲۵۱	۶۸,۲۳۱	۶۰,۹۲۳	کوهبنان
۲۹۳,۱۴۶	۲۶۸,۳۰۸	۲۶۲,۸۹۵	۲۳۱,۲۷۱	۱۹۴,۱۵۴	شهربابک
۵,۳۸۴,۰۷۲	۵,۰۹۶,۸۱۵	۵,۰۰۱,۷۷۹	۴,۸۲۰,۳۰۹	۴,۷۰۷,۸۵۲	جمع

سهم انرژی تحویلی هر شهرستان (درصد)

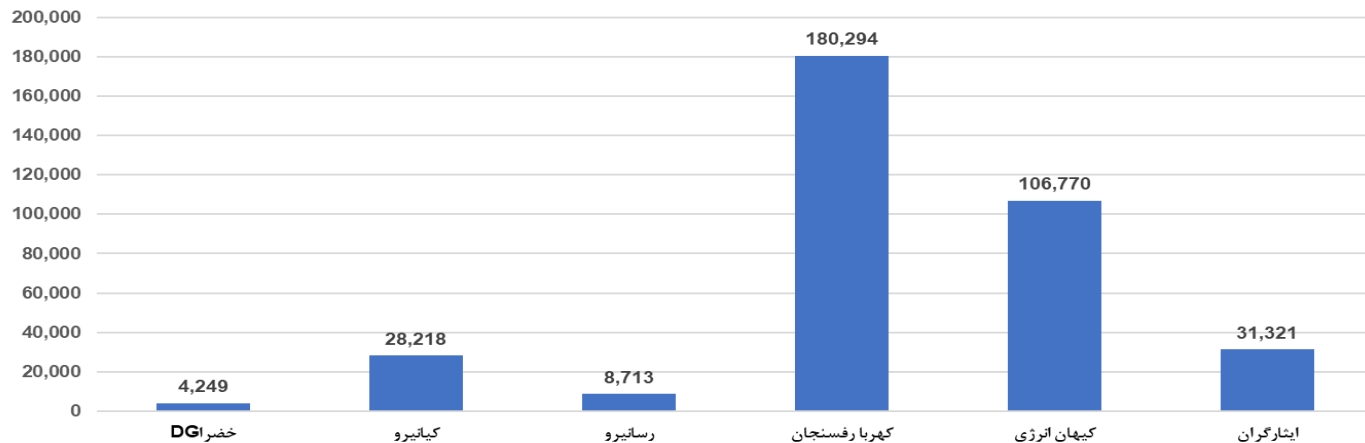


انرژی تولیدی نیروگاه های خورشیدی (مگاوات ساعت)



نیروگاه	توسعه فراگیر جاسک	سولار انرژی آرکا	نورماهان	مهر راد انرژی آروند	کار رفسنجان	کرباسی	توپسرکانی	بهرمان	طاها رفسنجان	محمدی پور	انرژی سبز	نیروگاههای خورشیدی انشعاب
میزان انرژی تولیدی (مگاوات ساعت)	۱۷,۳۳۶	۱۶,۹۰۹	۱۸,۲۲۳	۲,۱۴۰	۱,۶۴۶	۸۶۲	۹۳	۱۷,۱۳۲	۵,۴۷۰	۴,۸۰۵	۱۴	۷۹,۷۶۵
جمع	۱۶۴,۳۹۸											

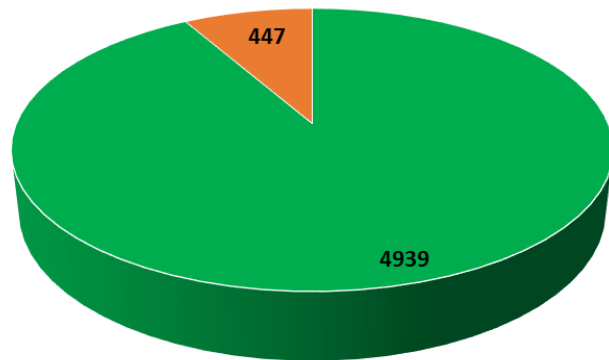
انرژی تولیدی نیروگاه های گازی (مگاوات ساعت)



ایثارگران	کیهان انرژی	کهربا رفسنجان	رسانپرو	کیانیپرو	خضرا	نیروگاه
۳۱,۳۲۱	۱۰۶,۷۷۰	۱۸۰,۲۹۴	۸,۷۱۳	۲۸,۲۱۸	۴,۲۴۹	میزان انرژی تولیدی (مگاوات ساعت)
۳۵۹,۵۶۵						جمع

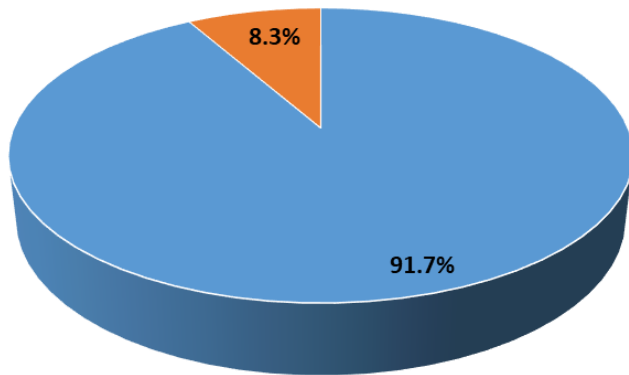
انرژی تحویلی و سهم خرید

خرید انرژی (میلیون کیلووات ساعت)



خرید از سایر (خود تامین، تولید پراکنده و ...) ■ مقدار انرژی درب شرکت

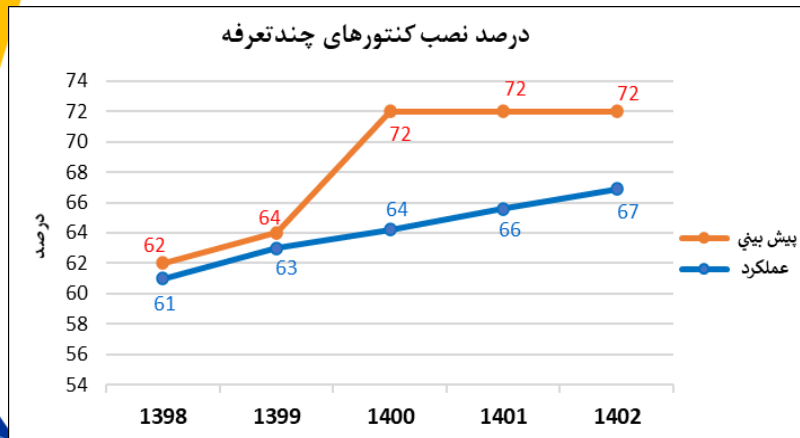
درصد خرید انرژی



خرید از سایر (خود تامین، تولید پراکنده و ...) ■ مقدار انرژی درب شرکت

کنتورهای چند تعرفه و هوشمند

شرح	کنتورهای چند تعرفه و هوشمند	کل مشترکین	درصد نصب
سال ۱۳۹۸	۳۹۱۴۴۳	۶۴۱۶۹۹	۶۱٪
سال ۱۳۹۹	۴۱۳۶۲۷	۶۵۹۶۱۴	۶۲٫۷٪
سال ۱۴۰۰	۴۳۵۲۷۳	۶۷۷۸۱۳	۶۴٫۲٪
سال ۱۴۰۱	۴۵۶۸۹۴	۶۹۶۷۵۲	۶۵٫۶٪
سال ۱۴۰۲	۴۷۷۳۸۱	۷۱۴۰۶۸	۶۶٫۹٪



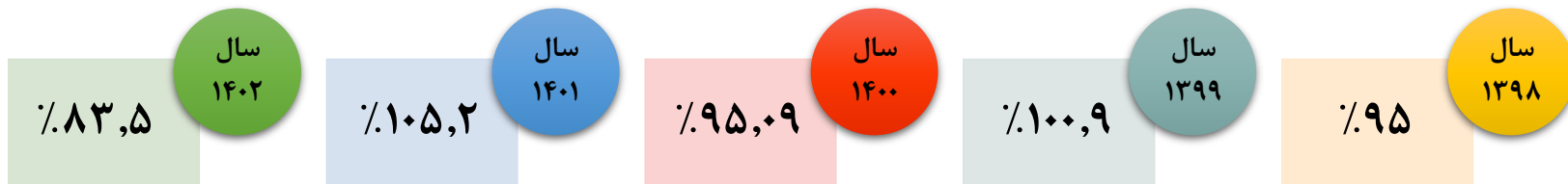
برق های غیر مجاز

تعداد انشعابات شناسایی و رفع شده

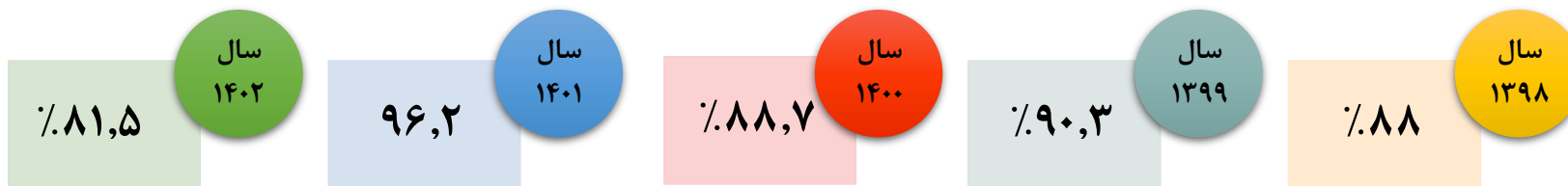
انشعاب نامشهود	انشعاب مشهود					عملکرد
	جمع	خارج از محدوده شهری	داخل محدوده شهری فاقد انشعاب قانونی		با داشتن انشعاب قانونی	
			بدون شبکه	با داشتن شبکه		
۶۹۶	۱۷۳۸	۱۷	۵۳۵	۱۰۸۰	۱۰۶	سال ۱۳۹۸
۶۳۶	۱۶۱۸	۲۴	۴۸۵	۱۰۲۲	۸۷	سال ۱۳۹۹
۲۶۳	۱۹۱۹	۴۲۰	۶۷۸	۴۶۰	۳۶۱	سال ۱۴۰۰
۱۶۶۶	۶۴۰۴	۱۹۶۷	۱۲۰۸	۱۱۵۰	۲۰۷۹	سال ۱۴۰۱
۱۰۵۱	۳۰۷۷	۴۰۰	۷۳۹	۴۷۳	۱۴۲۵	سال ۱۴۰۲

مقایسه وصول جاری و مطالبات

وصول جاری :



وصول مطالبات:



تلفات انرژی در شبکه

۱۴۰۱	هدف: ۱۱,۲٪	تحقق یافته: ۱۱,۱۷٪
۱۴۰۲	هدف: ۱۱٪	تحقق یافته: ۱۰,۹۵٪
۱۴۰۳	هدف: ۱۰,۸٪	مبلغ برآوردی مورد نیاز: ۵,۴۰۰,۰۰۰ میلیون ریال

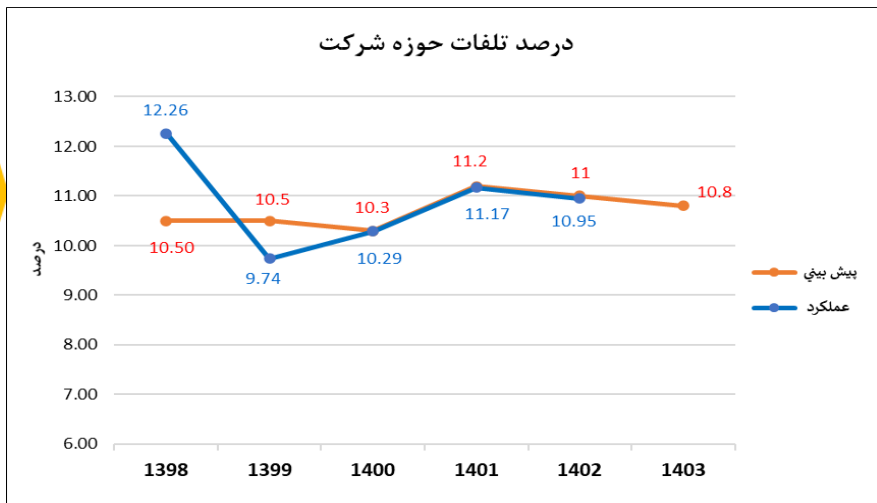
- تبدیل شبکه سیمی به کابل خود نگهدار
- تعویض کنتورهای معیوب
- شناسایی و رفع انشعابات غیرمجاز
- اصلاح اتصالات سست
- انجام مطالعات خازن گذاری در شبکه

اقدامات ۱۴۰۲

- مشکلات نقدینگی و عدم تامین منابع مورد نیاز
- موانع قانونی و تبعات اجتماعی جهت رفع برق های غیرمجاز
- نیاز به تخصیص اعتبار از محل بازآفرینی شهری از سوی فرمانداری ها

چالش های ۱۴۰۲

مقایسه تلفات انرژی در شبکه



معیوب بودن لوازم اندازه گیری و عدم قرائت مشترکین به دلیل شیوع کرونا در سال ۱۳۹۸ منجر به افزایش تلفات گردید که رفع مشکلات مربوط به لوازم اندازه گیری و اتصالات سست در شبکه در سال ۱۳۹۹ باعث کاهش چشمگیر تلفات گردید و در سال های بعد ضمن تمرکز بر روند صحیح قرائت، هدف کاهش شاخص مذکور نسبت به سهمیه تکلیفی در برنامه ها قرار گرفت که در نمودار مشهود می باشد.

سال	انرژی تحویلی (مگاوات ساعت)	مصرف انرژی (مگاوات ساعت)	درصد تلفات
۱۳۹۸	۴,۷۰۷,۸۵۲	۴,۱۳۰,۶۱۱	۱۲,۲۶
۱۳۹۹	۴,۸۲۰,۳۰۹	۴,۳۵۰,۶۱۳	۹,۷۴
۱۴۰۰	۵,۰۰۱,۷۷۹	۴,۴۸۷,۲۲۶	۱۰,۲۹
۱۴۰۱	۵,۰۹۶,۸۱۵	۴,۵۲۷,۶۱۰	۱۱,۱۷
۱۴۰۲	۵,۳۸۴,۰۷۲	۴,۷۹۴,۶۴۷	۱۰,۹۵

رمز دارایی های غیرمجاز

شرح	تعداد (دستگاه)	میزان انرژی (مگاوات ساعت)
از ابتدا تاکنون	۳۰۱۸	۱۸,۱۶۶

طرح کرامت خورشید (کمیته امداد)، بسیج و معاونت روستایی

عملکرد سال	قرارداد منعقد شده قطعی		متصل به شبکه	
	تعداد	توان (کیلووات)	تعداد	توان (کیلووات)
۱۳۹۸	۲۸	۱۴۰	۱۸	۹۰
۱۳۹۹	۱۷۰	۸۵۰	۵۷	۲۸۵
۱۴۰۰	۶۰	۳۰۰	۲۹	۱۴۵
۱۴۰۱	۹	۴۵	۳	۱۵
۱۴۰۲	۴۳۳	۲۱۶۵	۷۰	۳۵۰

در سال ۱۴۰۲ طرح بسیج، بهزیستی و روستایی باعث افزایش تعداد قرارداد و اتصال به شبکه شده است.

سامانه های مختص مشترکین برق تا سقف ظرفیت انشعاب

سال	قرارداد منعقد شده		متصل به شبکه	
	تعداد	توان (کیلووات)	تعداد	توان (کیلووات)
۱۳۹۸	۶۸	۱۱۷۹	۵۵	۸۸۰
۱۳۹۹	۹۴	۱۵۲۶	۶۶	۷۳۵
۱۴۰۰	۲۹۶	۴۳۳۱	۲۴۵	۳۳۱۹
۱۴۰۱	۷۹	۱۳۰۸	۵۴	۶۵۴
۱۴۰۲	۴۴	۸۳۸	۱۰	۱۸۲

سیستم های خورشیدی ادارات و سازمان ها

ردیف	عنوان	تعداد	توان (کیلووات)
۱	آب و فاضلاب روستایی کرمان	۱	۲۵
۲	آب و فاضلاب شهری کرمان	۱	۵۰
۳	اداره کل راه و شهرسازی	۱	۸۰
۴	اداره کل بازرسی کرمان	۱	۵
۵	اداره کل اطلاعات کرمان	۱	۱۰
۶	دانشگاه ولیعصر رفسنجان	۱	۵۷
۷	دانشگاه شهید باهنر کرمان	۱	۲۰
۸	شرکت برق منطقه ای کرمان	۱	۱۷
۹	شرکت توزیع شمال کرمان	۱	۱۰۷
۱۰	اداره استاندارد	۱	۵
۱۱	سازمان برنامه و بودجه	۱	۲۳
۱۲	شرکت توزیع جنوب کرمان	۱	۲۵
۱۳	شرکت آب منطقه ای کرمان	۱	۱۰
۱۴	دانشگاه فنی و حرفه ای کرمان	۱	۲۰
۱۵	بانک مسکن - مدیریت شعب	۱	۲۰
۱۶	اداره کل آموزش فنی و حرفه ای	۱	۵
۱۷	شرکت نفت	۱	۲۰
۱۸	اداره کل گمرک استان کرمان	۱	۲۰
۱۹	راه آهن کرمان	۱	۶۰

جلب مشارکت (اقدامات غیر قابل سنجش)

ششمین دوره برگزاری

طرح بزرگ مدیریت مصرف برق

تودکان مافظ انرژی

ویژه دانش آموزان

پیش دبستانی و دبستان
(دوره اول و دوم)
سال تحصیلی ۱۴۰۳-۱۴۰۲

موضوع
آثار

صرفه جویی در مصرف برق

حفظ محیط زیست

انرژی های تجدید پذیر

قالب آثار

نقاشی

شعر

کاردستی

محتوای دیجیتال

فیلم کوتاه

روزنامه دیواری

مهدلت ارسال آثار:
پایان اسفند ماه ۱۴۰۲

نحوه ارسال آثار:

شرکت کنندگان می توانند اگر خود را با ذکر نام، شماره تماس، نام مدرسه، تاریخ تولد به آدرس: شهرستان کرمان، خیابان خوانو خیابان توانیر شرکت توزیع برق شمال کرمان - دفتر مدیریت مصرف و سایر شهرستانها به آدرس اداره برق شهرستان، زرنده، شهریارک، رای، کویشان و انار ارسال نمایند.

شماره تماس جهت کسب اطلاعات بیشتر:
۰۳۳۴۵۳۹۶۲ - ۰۳۳۴۱۴۵۱۰۵۸

اهدای جوایز نفیس و ارزنده به دانش آموزان برگزیده

تقدیر از مربیان مدارس برتر

برگزاری نمایشگاه آثار برتر

نمایش آثار برتر در سایت شرکت توزیع برق با ذکر نام خانق آثار

جامعه هدف :

دانش آموزان دوره متوسط

هفتمین دوره برگزاری

طرح بزرگ مدیریت مصرف برق

انرژی پویان

ویژه دانش آموزان دوره اول متوسطه سال تحصیلی ۱۴۰۳-۱۴۰۲

قالب آثار

موضوع آثار

ایبداع

اختراع

محتوای دیجیتال

روزنامه دیواری

کاردستی

فیلم کوتاه

نقاشی

شعر

کاردستی

محتوای دیجیتال

فیلم کوتاه

روزنامه دیواری

مهدلت ارسال آثار:
پایان اسفند 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 خوانو، خیابان توانیر شرکت توزیع برق شمال کرمان - دفتر مدیریت مصرف و سایر شهرستانها به آدرس اداره برق شهرستان، زرنده، شهریارک، رای، کویشان و انار ارسال نمایند.

شماره تماس جهت کسب اطلاعات بیشتر:
۰۳۳۴۵۳۹۶۲ - ۰۳۳۴۱۴۵۱۰۵۸

اهدای جوایز نفیس و ارزنده به دانش آموزان برگزیده

تقدیر از مربیان مدارس برتر

برگزاری نمایشگاه آثار برتر

نمایش آثار برتر در سایت شرکت توزیع نیروی برق با ذکر نام خانق آثار

فرهنگ سازی مدیریت مصرف برق



رسانایی سنج بدن



احداث پارک انرژی



پنل خورشید - اثر تغییر زاویه تابش



زئراتور برق دستی
مقایسه مصرف سه لامپ

ابلاغ برنامه های مدیریت پیک بار ۱۴۰۲

معاون هماهنگی امور عمرانی استانداری کرمان
معاون سیاسی ، امنیتی و اجتماعی استانداری کرمان
سازمان صنعت ، معدن و تجارت استان کرمان
شرکت شهرک های صنعتی استان کرمان
سازمان جهاد کشاورزی استان کرمان
سازمان بازرسی استان کرمان
دادگستری استان کرمان

شماره : ۶۶۸۷-۳/۲
تاریخ : ۱۴۰۲/۰۲/۲۹
پوست :
شماره ثبت : ۲۱۹۱
شماره ملی : ۱۰۶۳۰۰۳۶-۵

نخبگان و جوانی جمعیت

شماره : ۶۶۸۷-۴/۲
تاریخ : ۱۴۰۲/۰۲/۲۹
پوست :
شماره ثبت : ۲۱۹۱
شماره ملی : ۱۰۶۳۰۰۳۶-۵

الهی موسوی

شماره : ۶۶۸۷-۵/۲
تاریخ : ۱۴۰۲/۰۲/۲۹
پوست :
شماره ثبت : ۲۱۹۱
شماره ملی : ۱۰۶۳۰۰۳۶-۵

آقای دکتر جلالی

شماره : ۶۶۸۷-۶/۲
تاریخ : ۱۴۰۲/۰۲/۲۹
پوست :
شماره ثبت : ۲۱۹۱
شماره ملی : ۱۰۶۳۰۰۳۶-۵

ی آیار

شماره : ۶۶۸۷-۷/۲
تاریخ : ۱۴۰۲/۰۲/۲۹
پوست :
شماره ثبت : ۲۱۹۱
شماره ملی : ۱۰۶۳۰۰۳۶-۵

مورخ ۱۴۰۱-۰۲-۲۴ و بخشنامه
شماره ۱۹۲۹۳ / ۶۱۲۱۱ مورخ

ری برق

شماره : ۶۶۸۷-۸/۲
تاریخ : ۱۴۰۲/۰۲/۲۹
پوست :
شماره ثبت : ۲۱۹۱
شماره ملی : ۱۰۶۳۰۰۳۶-۵

گلری

شماره : ۶۶۸۷-۹/۲
تاریخ : ۱۴۰۲/۰۲/۲۹
پوست :
شماره ثبت : ۲۱۹۱
شماره ملی : ۱۰۶۳۰۰۳۶-۵

جست‌الاسلام و المسلمین خمیدی

بخ ۱۴۰۱-۰۲-۲۴ و بخشنامه
اره ۱۹۲۹۳ / ۶۱۲۱۱ مورخ

سراسری برق

شماره : ۶۶۸۷-۱۰/۲
تاریخ : ۱۴۰۲/۰۲/۲۹
پوست :
شماره ثبت : ۲۱۹۱
شماره ملی : ۱۰۶۳۰۰۳۶-۵

نخبگان و جوانی جمعیت

شماره : ۶۶۸۷-۱۱/۲
تاریخ : ۱۴۰۲/۰۲/۲۹
پوست :
شماره ثبت : ۲۱۹۱
شماره ملی : ۱۰۶۳۰۰۳۶-۵

توریت آنا

طیبه ندی مهرشالی عادی

ریاست محترم سازمان صنعت، معدن و تجارت استان کرمان -جناب آقای مهندس حسینی

نژاد

موضوع: برنامه های مدیریت مصرف برق واحدهای صنعتی

باسلام و احترام

مستند به بند ۳ تصویب نامه هیات محترم وزیران به شماره ۲۶۷۲۳-ت:۵۹۷۹۰ مورخ ۱۴۰۱-۰۲-۲۴ و بخشنامه

مدیریت بار - صنعتی

تعامل مشترکین بزرگ صنعتی با برنامه های مدیریت پیک بار ۱۴۰۲

شماره: ۱۴۰۲/۲۷۹/۱
تاریخ: ۱۴۰۲/۰۳/۳۰
پوست: ندارد

شرکت مدیریت توزیع برق شهرستان کرمان
معاونت مدیریت توزیع برق شهرستان کرمان
جناب آقای مهندس اسدی

موضوع: انتخاب برنامه مدیریت بار

با سلام و احترام؛
عطف به شماره نامه ۱۱۰۲۲/۲۲۵ مورخه ۱۴۰۲/۰۲/۲۵ به استحضار می رسد برنامه مدیریت بار این کارخانه بر اساس بند های ذکر شده در نامه رسانی آن اداره به شرح ذیل اعلام می گردد:

- همکاری از تاریخ ۱۵ شهریور به کاهش بار ۳۰٪ از ساعت ۱۱ الی ۲۳

با احترام
سید روح الله کاظم پور
رئیس کارخانه سنگ آهن فکود صنعت

شرکت نیروالیاژ کرمان
شماره ثبت: ۳۶۱۲

شماره پروانه: ۱۴۰۲/۰۲/۲۵
تاریخ: ۱۴۰۲/۰۲/۲۵
پوست: ندارد

شرکت نیروالیاژ کرمان

شرکت توزیع نیروی برق شهرستان کرمان
آدرس: برق وین

با سلام؛

احترامه عطف به نامه ۱۱۰۲۲/۲۲۵ مورخ ۱۴۰۲/۰۲/۲۵ آن اداره مقتضی به عرض می رسد، این شرکت (نیروالیاژ کرمان) به رعایت به بند ۳ تصویب نامه هیات مدیره ویرسان به شماره ۲۶۷۲۲/۲۲۵/ت:۵۹۹۹/۹۹ برای تابستان ۱۴۰۲ بند ۳ نامه هشتمی ۲۴ تیر ۱۴۰۲ سرآمد، با کاهش ۳۰٪ از ساعت ۱۱ الی ۲۳ مورد قبول می باشد.

تاریخ: ۱۴۰۲/۰۳/۰۲
شماره: ۰۲/۴۱۴/۱
پوست: ندارد

شرکت مدیریت توزیع برق شهرستان کرمان
معاونت مدیریت توزیع برق شهرستان کرمان
جناب آقای مهندس پورمحمدی

موضوع: مدیریت بار ۳۰٪ از خانه

با سلام و احترام؛
پیرو نامه شماره ۱۰۸۱۰۲/۲۲۵ مورخ ۱۴۰۲/۰۲/۲۵ حضرتعالی مبنی بر کسب برنامه مدیریت بار جهت اشتراک برق کارخانه (شماره ۵۱۳۳۳۶۸۸) موارد یادشده برآورد کارخانه مطرح گردید، در این راستا با توجه به گزینه های مطرح شده به تصویب هیات مدیره این کارخانه در مورخه ۱۴۰۲/۰۲/۲۵ به استحضار می رساند، این کارخانه آمادگی خود را جهت همکاری از ۱۵ شهریور ۱۴۰۲ لغایت ۱۵ شهریور ۱۴۰۲ جهت کاهش ۳۰٪ مصرف در بازه زمانی ۱۲ الی ۱۸ اعلام می نماید. پیگیری های لازم جهت اخذ این نامه به صورت رسمی در کارخانه و از طریق این اداره خارج نموده و منجر به بروز خسارت گسترده می گردد.

با احترام
مدیر کارخانه فکود پور
سید روح الله کاظم پور

شرکت نیروالیاژ کرمان
شماره ثبت: ۳۶۱۲

شماره پروانه: ۱۴۰۲/۰۲/۲۵
تاریخ: ۱۴۰۲/۰۲/۲۵
پوست: ندارد

شرکت نیروالیاژ کرمان

جناب آقای مهندس
معاونت مدیریت

شرکت مدیریت توزیع برق شهرستان کرمان
شماره ثبت: ۳۶۱۲

شرکت نیروالیاژ کرمان
شماره ثبت: ۳۶۱۲

شرکت مدیریت توزیع برق شهرستان کرمان
معاونت مدیریت توزیع برق شهرستان کرمان
جناب آقای مهندس اسدی

موضوع: مدیریت بار ۳۰٪ از خانه

با سلام و احترام؛
پیرو نامه شماره ۱۱۰۲۲/۲۲۵ مورخ ۱۴۰۲/۰۲/۲۵ در مورد برنامه مدیریت بار این واحد تولیدی در نظر دارد طبق بند ۱ نامه مبنی از تاریخ ۱۵ خرداد الی ۱۵ شهریور به کاهش بار ۳۰٪ از ساعت ۱۱ الی ۲۳ با آن شرکت محترم همکاری نماید.

با احترام
مدیر کارخانه فکود پور
سید روح الله کاظم پور

مدیریت بار - صنعتی

گردهمایی صنایع



مبادله تفاهم نامه همکاری

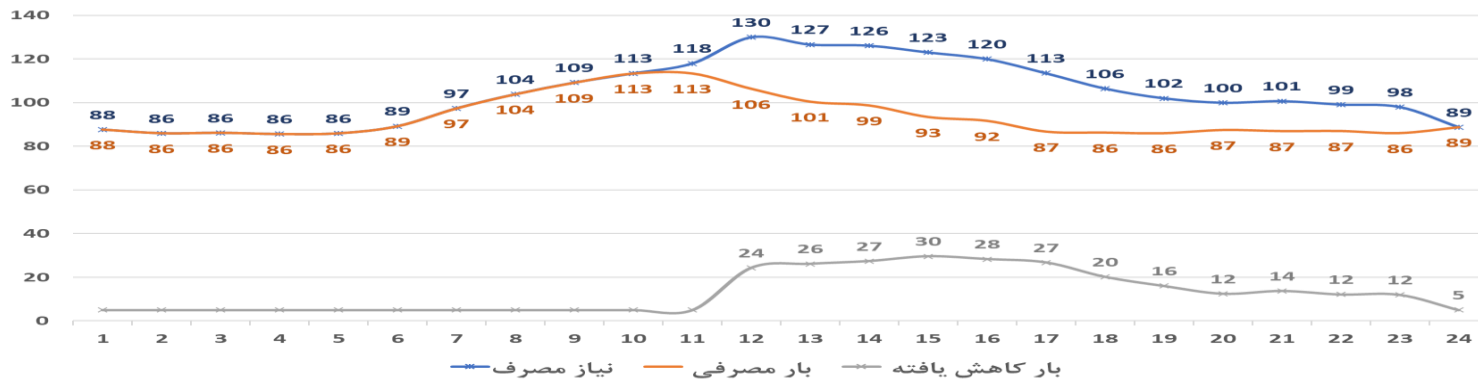


تقدیر از صنایع همکار در مدیریت بار



مدیریت بار - صنعتی

15 شهریور الی 31 شهریور						24 مرداد الی 15 شهریور						24 تیر الی 24 مرداد						15 خرداد الی 24 تیر						دیماند مصرفی (مگاوات)	منطقه / امور / مشترک			
پنج شنبه	چهار شنبه	سه شنبه	دوشنبه	یکشنبه	شنبه	پنج شنبه	چهار شنبه	سه شنبه	دوشنبه	یکشنبه	شنبه	پنج شنبه	چهار شنبه	سه شنبه	دوشنبه	یکشنبه	شنبه	پنج شنبه	چهار شنبه	سه شنبه	دوشنبه	یکشنبه	شنبه					
42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	5.5	باغین	شرکت ذوب آهن و نورد کرمان	
																									5.5	باغین	شرکت ایراهدادی .	
						1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	3.5	باغین	مجتمع فرو آلیاژ ریاط	
						1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	5.5	باغین	مجتمع فرو آلیاژ ریاط	
						1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.65	1.2	راور	شرکت کاوند نهران زمین	
						0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	5.5	راون	شرکت فولادآلیاژکرمان .	
																									6.0	رفسنجان	شرکت سیمان ماهان کرمان	
																									2.2	زرنند	ذوب آهن جنوب شرقی ایرانیان	
																									3.0	زرنند	شرکت آریا جنوب .	
						1.42	1.42	1.42	1.42	1.42	1.42	1.42	1.42	1.42	1.42	1.42	1.42	1.42	1.42	1.42	1.42	1.42	1.42	1.42	4.7	زرنند	شرکت فکور صنعت	
						0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	1.9	زرنند	طرح تک سازی قطران زرنند	
						1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	3.5	زرنند	شرکت فولاد زرنند ایرانیان	
						1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	4.0	شهراباک	شرکت معدن جویان بابک	
						0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	2.8	شهراباک	شرکت مس فلز رنگین .	
0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	11	11	28	28	28	28	28	28	11	11	11	11	11	11	11	20	شنبه	مجموع	
					16							16						16							16	5	یکشنبه	صنایع باغین
				4																					4	6	دوشنبه	صنایع شمالغرب - شرق - چترود
			4.8																						4	3	سه شنبه	صنایع زرنند
		2						2						2						2						5	چهارشنبه	نواحی (به جز باغین) - جنوبغرب
	4						4					4						4								19	پنج شنبه	صنایع شهراباک - راور - انار - کوهبنان
15.2						15.2						15.2						15.2							19	مجموع	رفسنجان - نوق - کشکویه	
15.2	4	2	4.8	4	16	15.2	4	2	4.8	4	16	15.2	4	2	4.8	4	16	15.2	4	2	4.8	4	16	16	مجموع			
15	4	2	5	4	16	26	15	13	15	15	27	43	32	30	33	32	44	26	15	13	15	15	27	27	مجموع		مجموع	



مدیریت بار – کشاورزی



برگزاری جلسات هماهنگی با سازمان جهاد کشاورزی

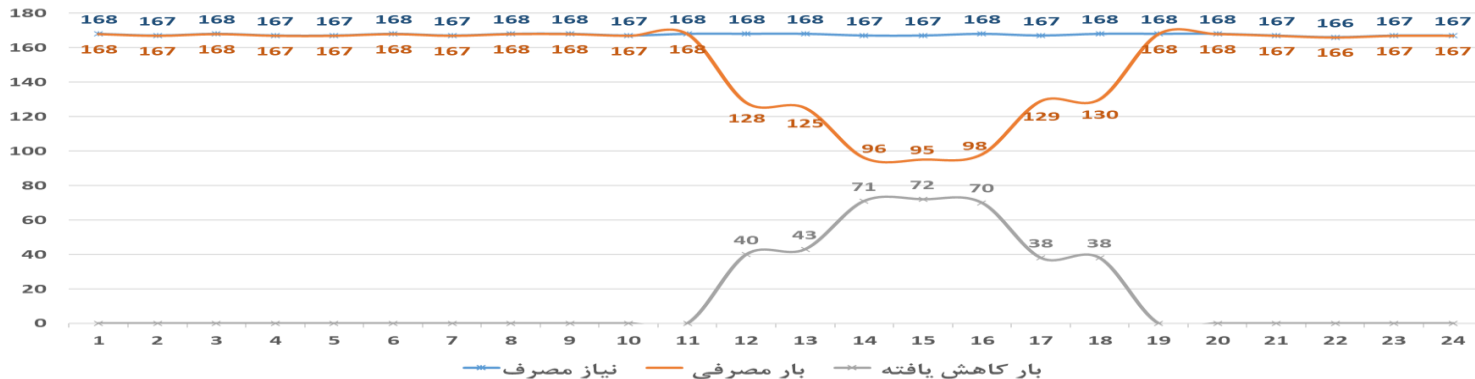


برگزاری جلسات توجیهی جهت کشاورزان

مدیریت بار - کشاورزی

پنج شنبه				چهار شنبه				سه شنبه				دو شنبه				یکشنبه				شنبه				دیماند	گروه بندی										
18:00	16:00	13:00	11:00	18:00	16:00	13:00	11:00	18:00	16:00	13:00	11:00	18:00	16:00	13:00	11:00	18:00	16:00	13:00	11:00	18:00	16:00	13:00	11:00	مصرفی ,mw											
																								20	شنبه	گروه زوج (زرد ، چترود ، راین)									
																								13		کوهینان ، راور ، شهرباک									
																				43				43	43	43	43	43	گروه زوج (رفسنجان، کشکویه، نوق، انار)						
																				20				20	20	20	20	20	گروه فرد (زرد ، چترود ، راین)	یکشنبه	شهرکرمان				
																				24				24	24	24	24	24	شهرکرمان ، ماهان، باغین، گلپاف ، شهداد						
																				43				43	43	43	43	43	گروه فرد (رفسنجان، کشکویه، نوق، انار)	دوشنبه	گروه زوج (زرد ، چترود ، راین)				
																																کوهینان ، راور ، شهرباک			
																												20	20	20	20	20	گروه زوج (رفسنجان، کشکویه، نوق، انار)		
																												13	13	13	13	13	گروه فرد (زرد ، چترود ، راین)	سه شنبه	شهرکرمان
																												24	24	24	24	24	شهرکرمان ، ماهان، باغین، گلپاف ، شهداد		
																												43	43	43	43	43	گروه فرد (رفسنجان، کشکویه، نوق، انار)	چهارشنبه	گروه زوج (زرد ، چترود ، راین)
																												20	20	20	20	20	گروه زوج (رفسنجان، کشکویه، نوق، انار)		
																												13	13	13	13	13	گروه فرد (زرد ، چترود ، راین)	پنجشنبه	شهرکرمان
																												43	43	43	43	43	شهرکرمان ، ماهان، باغین، گلپاف ، شهداد		
																												43	43	43	43	43	گروه فرد (رفسنجان، کشکویه، نوق، انار)		

مجموع (همیوشانی برنامه ها)																							
پنج شنبه				چهار شنبه				سه شنبه				دو شنبه				یکشنبه				شنبه			
18:00	16:00	13:00	11:00	18:00	16:00	13:00	11:00	18:00	16:00	13:00	11:00	18:00	16:00	13:00	11:00	18:00	16:00	13:00	11:00	18:00	16:00	13:00	11:00
43	87	87	44	43	76	76	33	43	87	87	44	43	76	76	33	43	87	87	44	43	76	76	33



مدیریت بار – تجاری و عمومی

پیگیری حذف نماد های پر مصرف و تعدیل روشنایی

پیگیری کاهش بار واحدهای تجاری از طریق اتاق اصناف

شرکت توزیع نیروی برق	مال استان کرمان
شماره: ۶۷۱۶۲۶۰/۲	شماره لپت: ۲۱۹۱
تاریخ: ۱۴۰۲/۰۳/۲۳	شناسه ملی: ۱۰۶۳۰۰۲۶۰۵
پوست: _	

شرکت توزیع نیروی برق	مال استان کرمان
شماره: ۶۷۱۶۲۶۰/۲	شماره لپت: ۲۱۹۱
تاریخ: ۱۴۰۲/۰۳/۲۳	شناسه ملی: ۱۰۶۳۰۰۲۶۰۵
پوست: _	

طبقه بندی محرماتی عادی
فوریت
شهردار محترم شهر کرمان _ جناب آقای دکتر شعریاف
موضوع: تعدیل روشنایی و حذف نمادهای پرمصرفی

طبقه بندی محرماتی عادی
فوریت
ریاست محترم اتاق اصناف کرمان - جناب آقای ربیعی
موضوع: همکاری واحدهای تجاری در ساعات اوج مصرف برق

شرکت توزیع نیروی برق	مال استان کرمان
شماره: ۶۷۱۶۲۶۰/۲	شماره لپت: ۲۱۹۱
تاریخ: ۱۴۰۲/۰۳/۲۳	شناسه ملی: ۱۰۶۳۰۰۲۶۰۵
پوست: _	

شرکت توزیع نیروی برق	مال استان کرمان
شماره: ۶۷۱۶۲۶۰/۲	شماره لپت: ۲۱۹۱
تاریخ: ۱۴۰۲/۰۳/۲۳	شناسه ملی: ۱۰۶۳۰۰۲۶۰۵
پوست: _	

مبادله تفاهنامه همکاری با سازمان بسیج ادارات و کارکنان

شرکت توزیع نیروی برق	مال استان کرمان
شماره: ۶۷۱۶۲۶۰/۲	شماره لپت: ۲۱۹۱
تاریخ: ۱۴۰۲/۰۳/۲۳	شناسه ملی: ۱۰۶۳۰۰۲۶۰۵
پوست: _	

شرکت توزیع نیروی برق	مال استان کرمان
شماره: ۶۷۱۶۲۶۰/۲	شماره لپت: ۲۱۹۱
تاریخ: ۱۴۰۲/۰۳/۲۳	شناسه ملی: ۱۰۶۳۰۰۲۶۰۵
پوست: _	

طبقه بندی محرماتی عادی
فوریت
مدیر کل محترم فرودگاه های استان کرمان - جناب آقای جزینی زاده
موضوع: همکاری در ساعات اوج مصرف برق

باسلام واحترام
با توجه به افزایش دما و به تبع آن افزایش مصرف برق و لزوم همکاری آحاد جامعه جهت پایداری شبکه سراسری و جلوگیری از اختلال در بهره برداری از شبکه برق به استحضار می رساند برنامه های مدیریت و کنترل پیک مصرف برق

مدیریت بار – تجاری و عمومی

بازدید میدانی از واحدهای تجاری – ۱۵۳۰ واحد در مسیرهای پرتردد

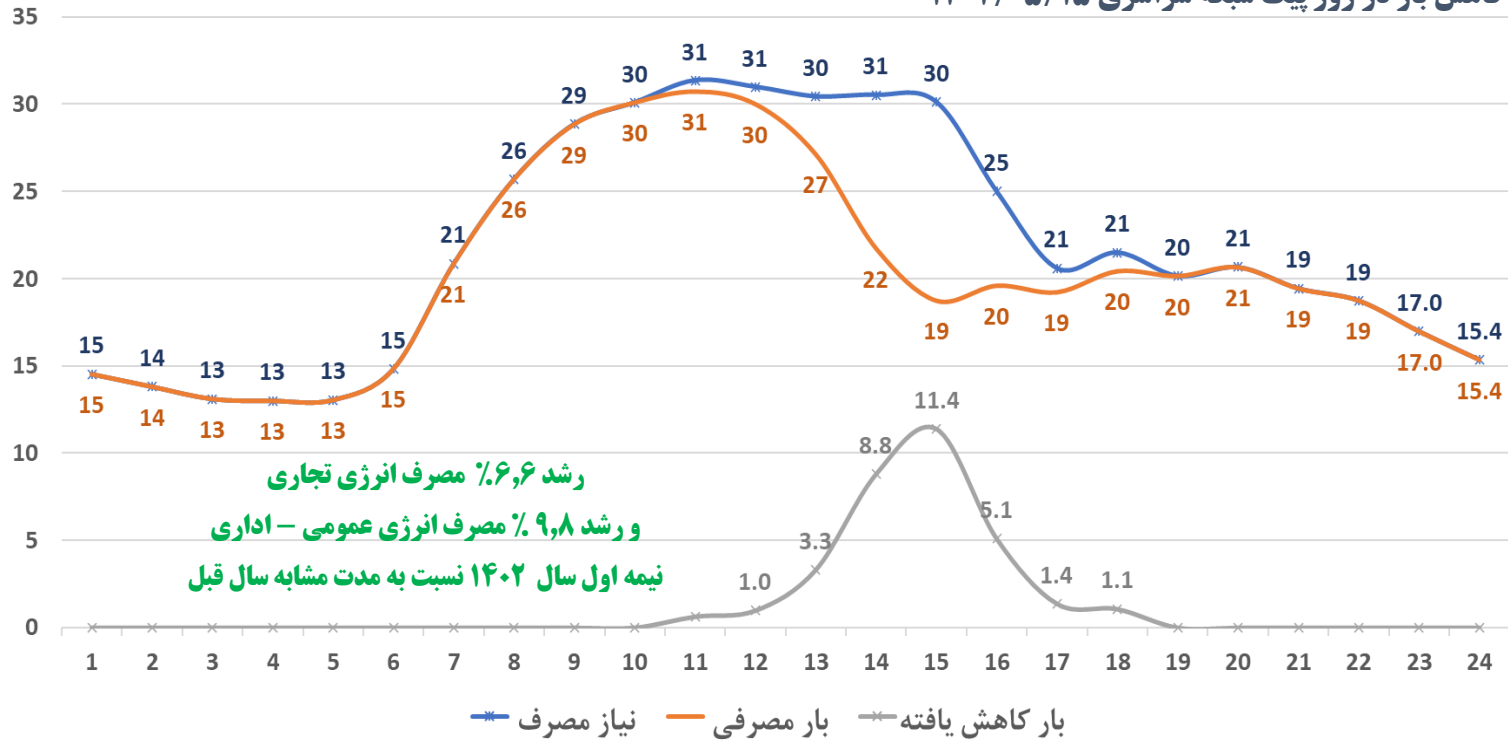
اخطار کتبی به مشترکین پر مصرف





مدیریت بار – تجاری و عمومی

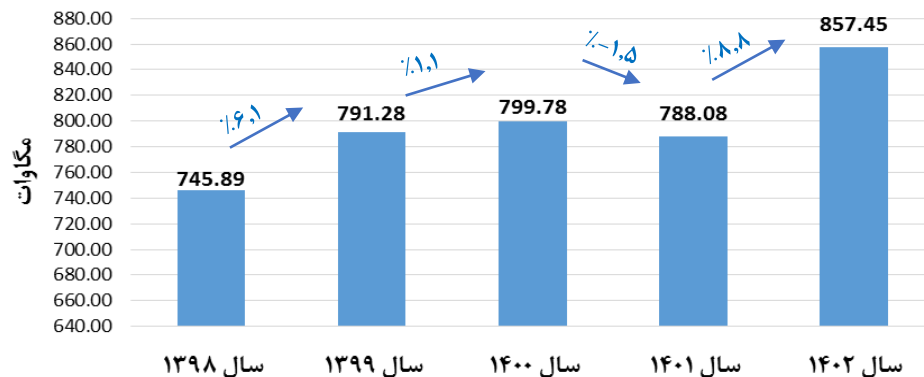
کاهش بار در روز پیک شبکه سراسری ۱۴۰۲/۰۵/۱۵



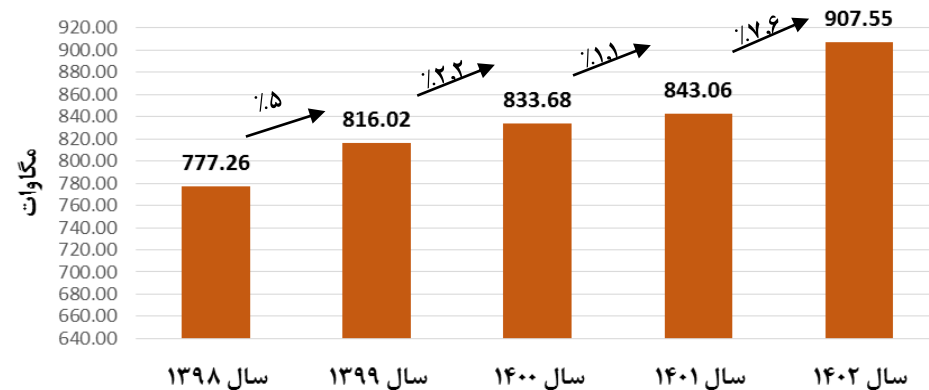
حوزه بهره برداری و دیسپاچینگ

مقایسه پیک بار

مقایسه پیک بار همزمان



مقایسه پیک بار غیرهمزمان



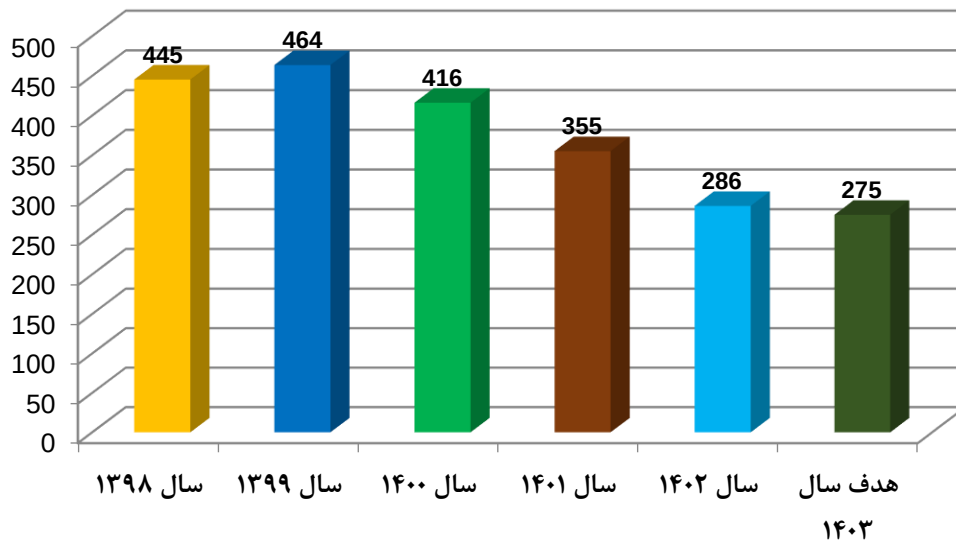
مقایسه پیک بار همزمان شرکت

مگاوات ساعت

سال \	فروردین	اردیبهشت	خرداد	تیر	مرداد	شهریور	مهر	آبان	آذر	دی	بهمن	اسفند
سال ۱۳۹۸	۵۸۷.۸	۶۱۸.۵	۶۹۱.۲	۷۳۸.۶	۷۴۵.۹	۶۹۱.۳	۷۰۴.۹	۶۱۹	۶۳۰.۳	۶۲۵.۶	۶۴۴.۲	۶۴۷.۵
سال ۱۳۹۹	۵۹۸.۶	۶۲۹.۱	۷۴۸.۲	۷۶۴.۲	۷۹۱.۳	۷۹۰.۳	۶۶۴.۲	۶۴۳.۶	۵۸۲.۸	۶۵۷.۱	۶۵۳.۴	۶۵۰.۶
سال ۱۴۰۰	۶۴۵	۶۶۷.۶	۷۸۳.۲	۷۹۹.۸	۷۶۰.۳	۷۴۴.۴	۷۰۸.۵	۶۲۷.۳	۶۵۲.۵	۶۶۱.۸	۶۶۵.۲	۶۷۱.۳
سال ۱۴۰۱	۶۶۹.۷	۷۲۸.۶	۷۵۹.۹	۷۷۶.۵	۷۸۸.۱	۷۱۲.۹	۶۹۴	۶۶۶.۵	۶۹۳	۶۹۰.۳	۶۸۲.۲	۶۸۶.۱
سال ۱۴۰۲	۶۸۴.۶	۷۲۷.۵	۸۴۲.۷	۸۵۷.۵	۸۳۵	۸۰۹.۴	۷۴۵	۶۹۱.۳	۷۱۰.۱	۷۱۱.۵	۷۰۹.۱	۷۰۰

مدیریت انرژی و بار، قابلیت اطمینان شبکه

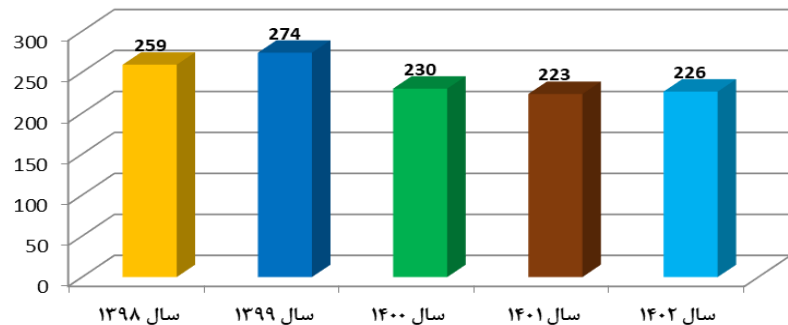
SAIDI کل (دقیقه در سال)



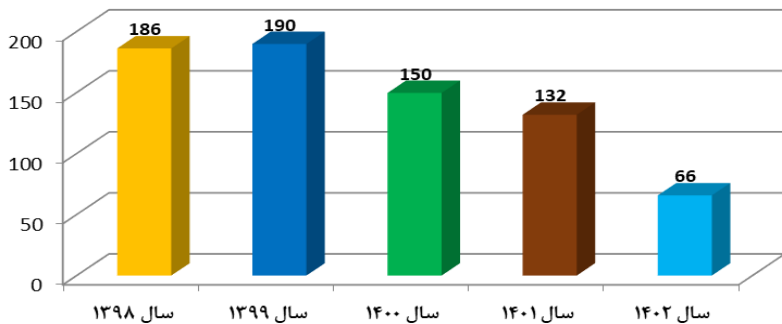
سال	پیش بینی	عملکرد
۱۳۹۸	۴۲۰	۴۴۵
۱۳۹۹	۴۰۹	۴۶۴
۱۴۰۰	۴۲۰	۴۱۶
۱۴۰۱	۳۷۲	۳۵۵
۱۴۰۲	۳۲۱	۲۸۶
۱۴۰۳	۲۷۵	

مدیریت انرژی و بار، قابلیت اطمینان شبکه

خاموشی بی برنامه هر مشترک



خاموشی با برنامه هر مشترک



کاهش انرژی توزیع نشده ناشی از همزمانی با فوق توزیع

سال	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲
انرژی (مگاوات ساعت)	۱۲	۶۱	۵۶۶

اقدامات خط گرم



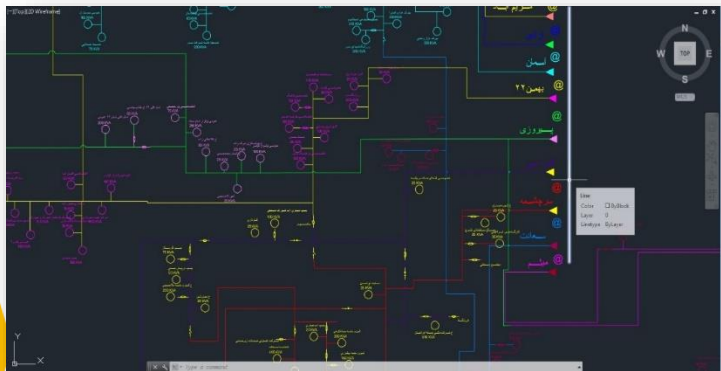
تعداد ۷ گروه کاری مداوم و ۲ گروه پاره وقت
با مجموع ۱۳,۰۳۷ مگاوات ساعت انرژی توزیع نشده



اتوماسیون و هوشمند سازی شبکه

راه اندازی نقشه مانوری هوشمند (CTP)

ارتباط اسکادا با نرم افزار مدام و دریافت لحظه ای بار

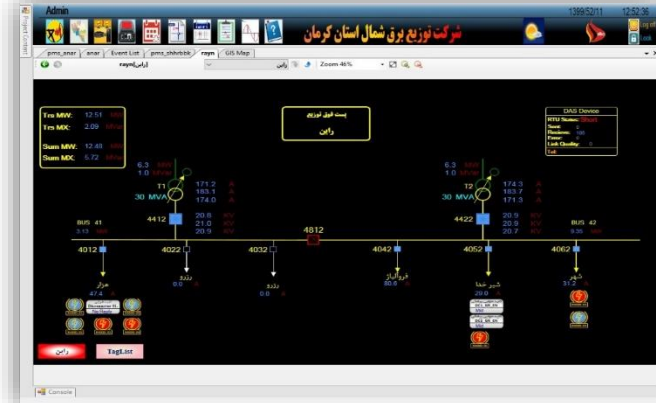


امکان قطع و وصل ۱۰۹ کلید از راه دور

رویت پذیری ۱۵۲ آشکارساز خطا

کلیدهای هوایی منطقه نوق

شماره	شهرک	محست	گنجدهشت	فدک	قلم	شماره
RTU1	RTU2	RTU3	RTU4	RTU5	RTU6	RTU7
Amps A 70 A	Amps A 30 A	Amps A 30 A	Amps A 7 A	Amps A 30 A	Amps A 30 A	Amps A 30 A
Amps B 70 A	Amps B 30 A	Amps B 30 A	Amps B 7 A	Amps B 30 A	Amps B 30 A	Amps B 30 A
Amps C 70 A	Amps C 30 A	Amps C 30 A	Amps C 7 A	Amps C 30 A	Amps C 30 A	Amps C 30 A
Disconnector 01 SL	Disconnector 02 SL	Disconnector 03 SL	Disconnector 04 SL	Disconnector 05 SL	Disconnector 06 SL	Disconnector 07 SL
DC01	DC02	DC03	DC04	DC05	DC06	DC07



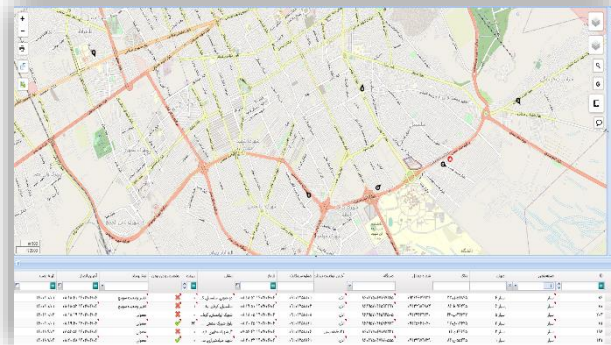
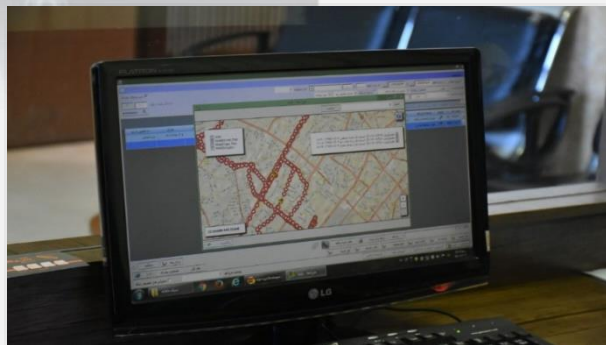
ارتقاء وضعیت ناوگان سیارهای اتفاقات

خودروهای سیار اتفاقات و عملیات: ۳۵ خودرو

نصب ۲۱۸ موقعیت یاب روی خودروها:

۳۵ خودروی سیار اتفاقات و عملیات

۱۸۳ خودروی سبک و سنگین



طرح هما ۲

ارتباط با
اسکادا و ثبت
خاموشی
خودکار

ارسال
نوتیفیکیشن
برای خاموشی
بابرنامه

ارسال پیامک
خاموشی به
مشترک

راه اندازی نرم
افزار داشبورد
مدیریتی

سایر فعالیت ها

- خرید ۵ دستگاه پیشرفته تست خطوط فشار متوسط (از طریق لیزینگ دانش بنیان)
- جداسازی سرور برق کوهپایه
- خرید آنتن بی سیم، ترمیم برج و دکل های فرسوده
- راه اندازی رادیو ترانک (بیس و دستی)
- پیگیری خرید و نصب نسل جدید آشکارسازهای خطا (استفاده از ظرفیت شرکت های دانش بنیاد بومی)
- بازدید و سرویس کلیدهای اتوماسیون موجود و پیگیری خرید ۲۰ دستگاه تابلو اتوماسیون
- راه اندازی ۷ خط ایوان یک طرفه در شهرستان های کرمان، رفسنجان، زرنند و شهر بابک
- راه اندازی ۳ خط ایوان دورشوال در شهرستان کرمان جهت اطلاع رسانی صوتی خاموشی ها
- راه اندازی ۹۰ کانال سیپترانک شهرستان های انار، راور و کوهبنان

اقدامات مرکز پایش

- ❑ کنترل و کاهش احتمالی بار روزانه مشترکین صنعتی با دیماند مصرفی بیش از یک مگاوات،
- مشترکین چاه های آب کشاورزی، روشنایی معابر شهری ، جاده ای و پارکها
- ❑ پایش مصرف و توقف مصرف مشترکینی که به تعهد خود مبنی بر کاهش بار عمل نکردند.
- ❑ پیگیری تولید و پایش مولدهای پراکنده (استفاده از ظرفیت ژنراتور نهادها و سازمان های دولتی و خصوصی



پیاده سازی سیستم مدیریت کار
(راه اندازی نرم افزار)

برگزاری نشست های مجازی با شرکتهای ارائه دهنده
نرم افزار مورد تایید توانیر

انتخاب شرکت پاوان

راه اندازی سیستم در کلیه مناطق

برقراری ارتباط مابین سامانه GIS و مدیریت کار

امکان محاسبه شاخص های عملکردی

پیاده سازی نرم افزار webpam بصورت آزمایشی:



- امور برق شمالغرب کرمان
- امور برق رفسنجان
- امور برق شهر بابک
- اداره برق کشکویه

(اقدامات مرتبط با استقرار مدیریت دارایی های فیزیکی ، لجستیک معکوس و افزایش چرخه عمر در شبکه و تأسیسات)

امکان محاسبه شاخص های عملکردی

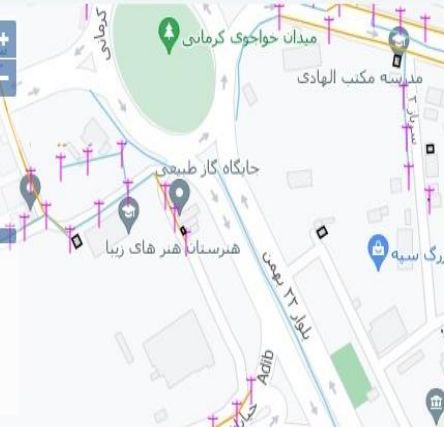
درصد آچار بندستی		
نوعی	ت	تاریخ
نسبت آچار بندستی		
شرکت	۱۰.۸۸	۱۴۰۳/۰۲/۰۴
برق کرمان	۸.۶	۱۴۰۳/۰۵/۰۴
شهرستانها	۱۳.۵۲	
برق اراک	۴.۹۲	
برق باغین	۲۷.۲۳	
برق چترود	۰.۷	
برق چمران	۳.۲۲	
برق خواجه	۱۲.۳۱	
برق راور	۸.۲۶	
برق راین	۱۲.۶۷	
برق رفسنجان	۹.۴۷	
برق زاهد	۰.۷۱	
برق شهداد	۱۳.۲۳	
برق شهرابک	۱۷.۳۷	
برق کشکویه	۴۲.۸۷	
برق کوهستان	۳۹.۱۹	
برق کوهپایه	۰	
برق گلبای	۴.۷۱	
برق ماهان	۵.۹۳	
برق نونق	۳۱.۸	
برق هواپیروز	۸.۵۷	
برق نونسی	۹.۹۵	



وب پیم سامانه مدیریت
دارایی های فیزیکی

WebPam

ادمین شمال کرمان مدیر سامانه شرکت منوی اصلی ▾

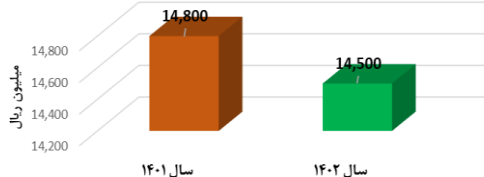


- 📍 زمان بندی اجرای دستور کار
- 📋 ارجاع به گروههای اجرایی
- ☰ دستور کار تاسیسات عادی
- ☰ دستورکار تاسیسات اضطراری
- 💡 فرآیند اجرای عادی
- ⚠️ فرآیند اجرای اضطراری
- 👁️ نظارت بر اجرای عادی
- 👁️ نظارت بر اجرای اضطراری
- 🔄 تعریف اقدام اصلاحی
- 📍 بروزرسانی اطلاعات در GIS

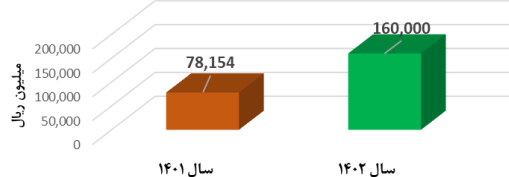
مدیریت دارایی فیزیکی

(اقدامات مرتبط با استقرار مدیریت دارایی های فیزیکی ، لجستیک معکوس و افزایش چرخه عمر در شبکه و تاسیسات)

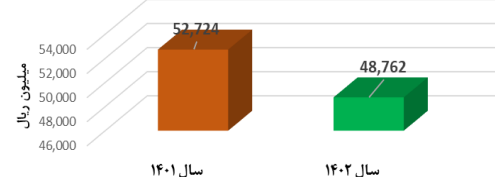
ارزش افزوده تعمیرات تجهیزات قطع کننده



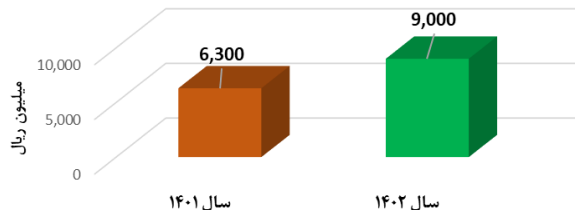
ارزش افزوده ایجاد شده از اتوترانسفورماتورها



ارزش افزوده ایجاد شده از تعمیرات ترانسفورماتورها



ارزش افزوده حاصل شده از تعمیرات RTU



شاخص	تعداد سال ۱۴۰۱	تعداد سال ۱۴۰۲	مجموع صرفه جویی (میلیون ریال)
میزان کلید و رله تعمیر و بازسازی شده	۵۳	۵۳	۴۴,۶۰۰
میزان ترانسفورماتور تعمیر و بازسازی شده	۶۷	۳۸	۳۳۹,۶۴۰
جمع میزان تجهیزات تعمیر و بازسازی شده	۱۲۰	۹۱	۳۸۴,۲۴۰

طرح چاوش

دانشبورد پایش تلفات انرژی
(نسخه ۱.۰.۰)
شرکت توانیر

نمایش تمام صفحه

خانه / شاخص ولتاژ فشار ضعیف

شرکت توزیع برق شمال استان کرمان

از ۱۴۰۲-۰۱-۰۱ تا ۱۴۰۲-۰۶-۳۱ جستجو

صفحه نخست

گزارش های تلفات

گزارش های ولتاژ

درصد نمونه های ولتاژ فشار ضعیف توزیع برق شمال استان کرمان از تاریخ ۱۴۰۲-۰۱-۰۱ تا ۱۴۰۲-۰۵-۳۱

ردیف	شرکت توزیع	درصد ولتاژ مطلوب	درصد ولتاژ قابل پذیرش	درصد افت ولتاژ	درصد اضافه ولتاژ	درصد ولتاژ نامتعارف	درصد قرانت ولتاژ	شاخص طرح چاوش
۱	توزیع برق شمال استان کرمان	۹۶.۱۶	۱۰۰.۵	۰.۶۸	۱.۱۳	۰.۱۷	۶۴.۰۷	۹۸.۰۱

↑
درصد بالای ثبت ولتاژ بصورت مکانیزه

پیگیری تعمیر کلیدهای فشار متوسط اسقاطی

تعداد سکسیونر تعمیر شده		تعداد سکشنالایزر تعمیر شده گازی	هزینه تعمیر و سرویس سکسیونرها (میلیون ریال)	ارزش تجهیز نو معادل تجهیز تعمیر شده (میلیون ریال)	ارزش افزوده تعمیر و سرویس (میلیون ریال)
تیغه ای زمینی	گازی				
۵	۸	۳	۲	۱۹,۲۰۰	۱۵,۸۸۰

تعمیر کلیدهای فشار متوسط



تعمیر و سرویس کامل
سکسیونر این

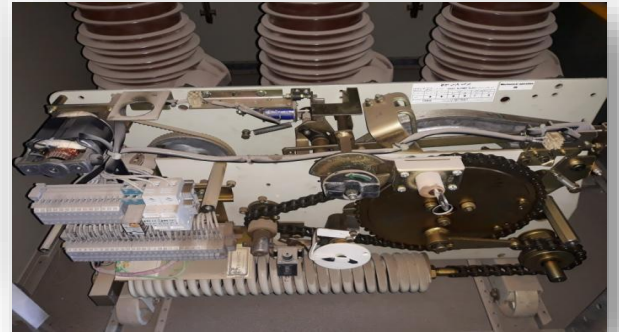


تعمیر کلیدهای فشار متوسط

فعالیت های رلیاژ

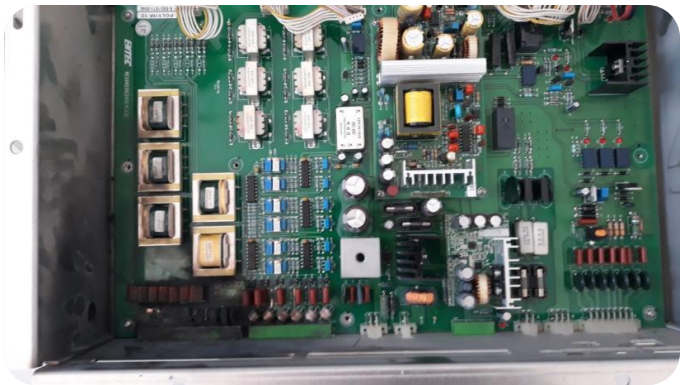
نوع عیوب برطرف شده در نقطه حفاظتی	واحد	تعداد
سرویس و تعمیر دژنکتور	دستگاه	۲۰
اصلاح وایرینگ حفاظتی و مدار فرمان پست ها	مورد	۲۷
تعمیر / تعویض رله های حفاظتی	دستگاه	۱۴
تعمیر منبع تغذیه	دستگاه	۱۲
تعویض باتری معیوب (سری باتری ۱۲-۲۴-۴۸-۱۱۰ ولت)	سری	۳۰
تعمیر رله (ریکلوزر و تابلو حفاظت پست)	دستگاه	۹

فعالیت های رلیاژ



تعمیر و سرویس دژنگتورها

تعمیر برد سوخته رله ریکلوزر ENTEC

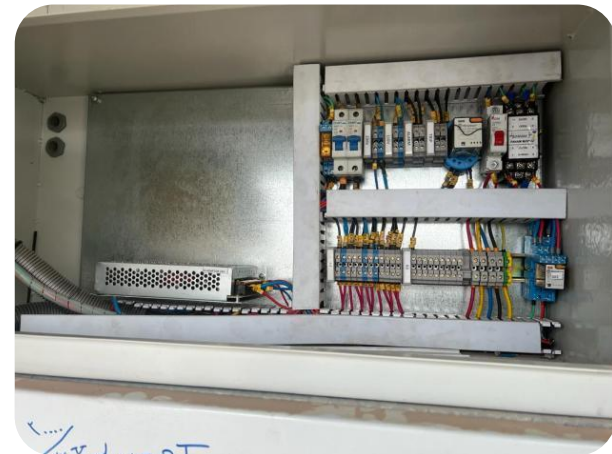
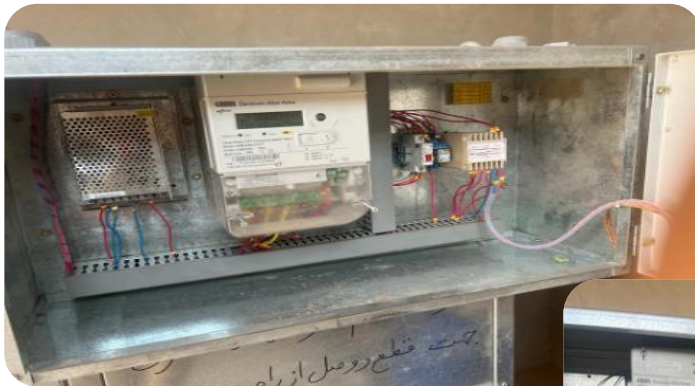


فعالیت های رلیاژ

تعداد پست های بازدید شده	تعداد پست هایی که سیستم حفاظت آنها اصلاح / در مدار قرار گرفته	تعداد ریکلوزرهای بازدید / تنظیم / رفع عیب شده	بازدید و تست و تنظیم حفاظت تابلوها در مبدا پس از ساخت تابلو
۱۶۰	۶۲	۳۲	۱۸

هوشمند سازی و فرمان قطع و وصل مشترکین

هوشمندسازی قطع و وصل از راه دور ۵۵ پست پاساژ اشتراک ولتاژ اولیه با نظارت مستقیم حوزه بهره برداری



اقدامات انجام شده در عیب یابی

نوع فعالیت	تعداد
عیب یابی کابل فشار متوسط	۵۵ مورد
عیب یابی کابل فشار ضعیف	۴۵ مورد
مسیر یابی کابل فشار متوسط	۴۵ مورد
عیب یابی و مسیریابی شبکه داخلی مشترکین	۲۸ مورد
خرید دستگاه آلتراسونیک، آموزش و تحویل به واحد های اجرایی	۵ دستگاه
تعمیر دستگاه عیب یاب کابل فشار ضعیف توسط همکاران	–

مانورهای اصلاح و بهینه سازی شبکه

تعداد مانور برگزار شده : ۶۶ مانور

میانگین تعداد گروههای کاری در هر مانور: ۴ اکیپ

نام امور	تعداد مانور انجام شده
جنوبغرب کرمان	۱۰
شمالغرب کرمان	۸
زرنند	۸
راین	۷
شهداد	۵
کوهبنان	۵
نوق	۵
گلباف	۴
انار	۴
چترود	۳
کشکویه	۲
رفسنجان	۲
شهربابک	۱
باغین	۱
ماهان	۱



مانورهای اصلاح و بهینه سازی شبکه

مقدار	نوع فعالیت
۳۰۲ عدد	اصلاح رابط
۱۵۳ مورد	نصب میله مقره راسی
۷۸ مورد	تعویض کنسول
۵۴۸ مورد	تعویض مقره
۴۴ مورد	شستشو / جابجایی ترانس
۴۵۴ مورد	کاور مقره و کنسول
۱۵۰ مورد	مقره شویی
۱۲ عدد	نصب برقگیر

مقدار	نوع فعالیت
۲۲۰۰ متر	تبدیل سطح مقطع / تبدیل تک فاز به سه فاز
۲۰۵۰ مورد	آچارکشی
۱۴۱ مورد	اصلاح اصلی های معیوب
۱۳۱۵۹ متر	شاخه زنی
۱۲۰۰ متر	تبدیل سیم به کابل
۵۰۰ متر	احداث شبکه
۷۰۰ متر	جابجایی شبکه
۲۲۷۵ متر	ریگلاژ شبکه

چهارشنبه های آموزشی بصورت ویدیو کنفرانس در بستر اسکای روم

بازآموزی دستورالعمل های مرتبط با بهره برداری
اطلاع از نحوه محاسبه شاخص ها
استفاده از تجربیات همکاران

۲۴ جلسه
در سال



شرکت توزیع نیروی برق
مال استان کرمان

نگهداشت ترانسفورماتور مبتنی بر
قابلیت اطمینان

ارائه دهنده آقای مهندس صبی نژاد

چهارشنبه های آموزشی معاونت بهره برداری

روز جلسه	شماره جلسه
چهارشنبه	۲۳
زمان برگزاری	تاریخ جلسه
ساعت ۸:۴۵ الی ۱۲:۴۵	۱۴۰۲-۰۸-۲۴

نحوه برگزاری جلسه غیر حضوری بستر ارتباطی اسکای روم از طریق لینک
<http://www.skyroom.online/ch/linked/room>





شرکت توزیع نیروی برق
مال استان کرمان

دستورالعمل اجرایی مقابله با انحرافات سست در حوزه بهره
برداری از طریق گرماتکاری

ارائه دهنده آقای مهندس شیرانی

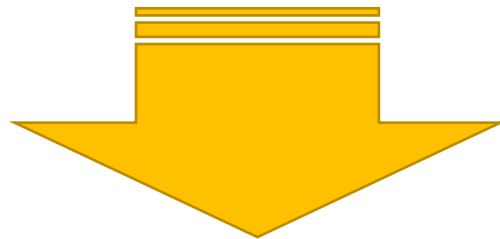
چهارشنبه های آموزشی معاونت بهره برداری

روز جلسه	شماره جلسه
چهارشنبه	۵
زمان برگزاری	تاریخ جلسه
ساعت ۸:۴۵ الی ۱۲:۴۵	۱۴۰۲-۰۸-۲۸

نحوه برگزاری جلسه غیر حضوری بستر ارتباطی اسکای روم از طریق لینک
<http://www.skyroom.online/ch/linked/room>



- تعامل با شهرداری‌ها، بخشرداری و دهیاری‌ها در رابطه با کاهش ۵۰ درصدی روشنایی میادین و پارک‌ها
- تعامل با اداره حمل و نقل جاده‌ای در رابطه با کاهش روشنایی بین شهری
- کاهش ۵۰ درصدی خیابان‌هایی که دو طرف معبر چراغ دارند (زیکزاک - یک درمیان)
- خاموش کردن معابر در مکان‌های تجاری (استفاده از نور مغازه‌ها)
- تنظیم افست ساعت‌های نجوی (نیم ساعت دیرتر روشن شوند و نیم ساعت زودتر خاموش شوند)
- پیگیری و نصب کنتورهای هوشمند جهت کنترل پذیری و فرمان از دور روشنایی معابر



۱۱,۱۴ مگاوات صرفه جویی

- تعیین تیم شناسایی و ارزیابی اولیه در زمان بحران
- تعیین افراد معین در ستاد و مدیریت برق شهرستانها
- برگزاری مانورهای مختلف عملیاتی و پدافندی
- خرید دو دستگاه تلفن ماهواره ای جهت اداره برق گلباف و مدیریت توزیع برق شهربابک
- خرید یک دستگاه خودروی کمک دار جهت استفاده در شرایط بحران
- خرید یک دستگاه دیزل ژنراتور 250kva جهت استفاده در شرایط بحران در ستاد (در حال حاضر ۶ دستگاه موجود می باشد و پیگیری خرید ۳ دیزل دیگر در دستور کار قرار گرفته است)
- نصب تعداد ۱۰۰ دستگاه کنتور هوشمند روی مولدهای اضطراری در حوزه شرکت

مدیریت بحران و پدافند غیر عامل

استفاده از دیزل ژنراتورها در پیک تابستان با استفاده از نصب کنتور هوشمند و استفاده از دیزل ژنراتورها در راستای خاموش های با برنامه

ستاد شرکت توزیع برق شمال استان



- رده بندی: ضروری
- قدرت مولد 250 کاوا
- زمان نصب: 1397
- ژنراتور: استفورد
- دیزل: ولو و سوند
- ظرفیت سوخت: 400
- مسئول: مجتبی کاکویی
- شماره تماس: 09133980487

اداره کل پست استان کرمان



- رده بندی: مهم
- آدرس: بلوار شهید صدوقی
- قدرت مولد: 250 کاوا
- ژنراتور: زیمنس
- دیزل: بنز
- سال نصب: 1381
- ظرفیت سوخت: 1500
- مسئول: ملا محمدی
- شماره تماس: 09133875077

مرکز دیسپاچینگ و 121 کرمان



- رده بندی: ضروری
- آدرس: کرمان شرکت توزیع برق شمال کرمان
- قدرت مولد: 86 کاوا
- زمان نصب: 1392
- ژنراتور: AVK آلمان
- دیزل: ام و ام آلمان
- ظرفیت مخزن: 400 لیتر
- مسئول: مجتبی کاکویی
- شماره تماس: 09133980487

ایستگاه راه آهن کرمان



- رده بندی: ضروری
- آدرس: کرمان بلوار شاهد ایستگاه راه آهن
- قدرت مولد: 250 کاوا
- سال نصب: 1354
- ژنراتور: براش
- دیزل: بلاکستون
- مصرف سوخت: 0.4 lit/kwh
- ظرفیت مخزن سوخت: 6000 لیتر
- مسئول: مهندس دیانت
- شماره تماس: 09132786043

مدیریت بحران و پدافند غیر عامل

❖ برگزاری مانورهای عملیاتی :

✓ دور میزی (دو مورد در سال)

✓ خروج اضطراری جهت زلزله و اطفاء حریق (دو مورد در سال)

✓ حضور اتفاقات به محل حادثه بصورت شبانه (شش مورد در سال)

✓ سنجش هوشیاری اپراتور مراکز ۱۲۱ شهرستان ها

✓ مانور قطع برق و آماده به کاری مولدهای اضطراری (در زمان پیک، حوادث و مناسبت ها)



➤ تامین تجهیزات حفاظت فردی و گروهی مورد نیاز با صرف اعتباری بالغ بر ۱۱۰ میلیارد ریال

➤ بازدید نظارتی ماهیانه و مستمر از واحدهای اجرایی

➤ ارزیابی ماهانه واحدهای عملیاتی و اعلام نتایج ارزیابی ایمنی به واحدها

➤ بازدید سرزده و سرکشی از گروههای اجرایی و پیمانکاران فعالیت های سرمایه ای

➤ برگزاری همایش سالانه ایمنی و تقدیر از برقکاران نمونه و برتر

➤ پیگیری پیاده سازی و استقرار سیستم مدیریت ایمنی و بهداشت شغلی مبتنی بر ایزو ۴۵۰۰۱

ارزیابی ماهانه واحدهای عملیاتی در ایمنی

عملکرد ایمنی واحدها در سال ۱۴۰۲

نام مدیریت / اداره / امور	فروردین	اردیبهشت	خرداد	تیر	مرداد	شهریور	مهر	آبان	آذر	دی	بهمن	اسفند	امتیاز سال ۱۴۰۲	امتیاز سال ۱۴۰۱	ضریب افزایش یا کاهش
۱ اتفاقات کرمان	۸۷	۸۵	۷۰	۹۵	۹۰	۹۲	۸۵	۷۵	۸۳	۹۳	۵۸	۸۵	۸۳	۳۴	۲.۴۵
۲ شمال غرب کرمان	۶۷	۹۰	۶۷	۵۷	۸۸	۷۶	۵۳	۸۵	۶۸	۹۴	۸۹	۸۱	۷۶	۷۶	۱.۰۰۳۳
۳ جنوب غرب کرمان	۷۷	۹۰	۹۱	۹۶	۹۸	۱۰۰	۹۸	۹۶	۸۵	۹۶	۸۹	۸۴	۹۲	۶۲	۱.۴۸
۴ شرق کرمان	۶۵	۵۰	۱۵	۵۰	۵۵	۵۵	۵۷	۵۵	۵۵	۶۱	۵۷	۷۰	۵۴	۲۶	۲.۰۷
۵ راور	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۹۹	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۹۹.۹۲	۷۹	۱.۳۶
۶ انار	۸۵	۷۷	۶۲	۷۶	۶۹	۹۲	۹۴	۷۸	۱۵	۷۵	۷۰	۶۸	۷۲	۶۴	۱.۱۲
۷ رفسنجان	۸۱	۸۸	۸۸	۸۰	۷۹	۷۸	۸۵	۸۵	۷۹	۹۰	۹۱	۸۷	۸۴	۷۴	۱.۱۴
۸ چترود	۸۱	۸۷	۷۲	۸۱	۷۹	۷۴	۷۹	۵۲	۴۷	۳۰	۱۵	۶۷	۶۴	۶۱	۱.۰۴
۹ کوهبنان	۵۳	۷۰	۶۳	۷۰	۶۸	۵۸	۷۷	۷۵	۸۵	۷۴	۷۴	۶۱	۶۹	۴۹	۱.۴۱
۱۰ زرنج	۴۴	۶۵	۷۹	۶۴	۶۷	۷۲	۸۵	۹۴	۷۶	۸۴	۸۸	۷۸	۷۵	۶۷	۱.۱۱
۱۱ شهرابک	۴۱	۵۹	۵۵	۶۹	۳۷	۵۸	۶۲	۶۲	۷۰	۸۰	۶۵	۵۵	۶۰	۴۰	۱.۴۹
۱۲ شهداد	۵۰	۸۱	۷۵	۹۰	۹۳	۹۲	۷۲	۸۹	۹۷	۹۷	۹۱	۹۰	۸۵	۵۸	۱.۴۶
۱۳ ماهان	۴۵	۸۱	۶۵	۸۱	۷۹	۸۰	۱۰	۱۰	۷۷	۸۴	۹۹	۷۰	۶۵	۶۲	۱.۰۵
۱۴ نوق	۶۰	۸۷	۷۷	۸۹	۸۱	۷۵	۸۴	۶۶	۸۵	۸۷	۶۵	۶۹	۷۷	۵۱	۱.۵۱
۱۵ کشکوتیه	۹۰	۸۵	۸۵	۷۰	۹۱	۹۴	۹۱	۹۸	۹۷	۹۷	۱۰۰	۸۷	۹۰	۷۴	۱.۲۲
۱۶ باغین	۴۷	۵۸	۵۹	۶۹	۵۹	۹۲	۸۰	۸۳	۸۸	۳۰	۵۹	۷۲	۶۶	۴۲	۱.۵۸
۱۷ گلپای	۲۰	۷۹	۵۳	۵۵	۶	۴۸	۷۰	۵۸	۶۵	۴۸	۳۹	۶۹	۵۱	۵۸	۰.۸۷
۱۸ راین	۶۵	۱۵	۵۳	۷۲	۶۹	۵۵	۷۵	۹۲	۷۳	۳۰	۶۵	۹۷	۶۳	۴۶	۱.۳۸
۱۹ نقلیه کرمان	۸۱	۸۱	۸۲	۸۱	۸۵	۷۵	۵۲	۰	۰	۶۵	۸۵	۰	۵۷	۳۲	۱.۷۲
میانگین شرکت :															۱.۳۰
													۷۳	۵۶	

دریافت گواهینامه ایزو ۴۵۰۰۱ (پیاده سازی و استقرار سیستم مدیریت ایمنی و بهداشت شغلی)



C E R T I F I C A T E

CERTIFICATE Nr. 24-O-1002532-MTIC

WE HEREBY CERTIFY THAT THE OCCUPATIONAL HEALTH AND SAFETY
MANAGEMENT SYSTEM OPERATED BY

**Northern Electricity Distribution Company of
Kerman Province**

Tavanir St, Khajo St, Kerman, Iran

IS IN COMPLIANCE WITH THE REQUIREMENTS OF STANDARD

DIN ISO 45001:2018

THIS CERTIFICATE IS VALID FOR THE FOLLOWING ACTIVITIES

Electricity distribution in the north of Kerman province.

AUDIT REPORT Nr. RC-0324-O-MTIC-MS-1002532-24

First Issue date 20.03.2024 Revision date 20.03.2024 Expiry date 19.03.2027

The validity of this certificate is subject to periodical audits and the complete re-assessment of the system every three years. For any further question with regard to this certificate please contact www.mtic-group.org



Bonn 20.03.2024

Eng. K. Lindenblatt

INTERCERT Certification Body

InterCert GmbH – Group of MTIC – • Am Bonner Bogen 2 • 53227 Bonn GERMANY
www.mtic-group.org



1021 1403198en Rev. 1.0/06/2020

حوزه مهندسی و نظارت

شبکه های توزیع برق

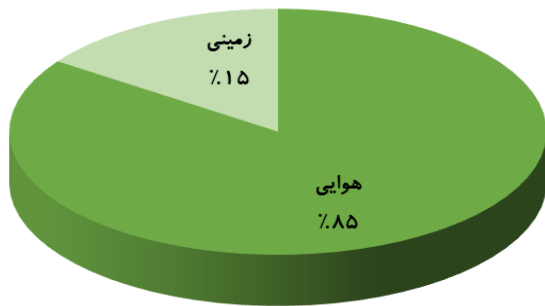
ردیف	شرح	واحد	پایان سال ۱۴۰۲
۱	طول شبکه فشار متوسط هوائی	کیلومتر	۱۲۰۴۳,۴
۲	طول شبکه فشار متوسط زمینی	کیلومتر	۴۱۱,۴
۳	طول شبکه فشار ضعیف هوائی	کیلومتر	۸۶۸۶,۳
۴	طول شبکه فشار ضعیف زمینی	کیلومتر	۵۶۰,۳
جمع کل		کیلومتر	۲۱۷۰۱
۵	تعداد ترانسفورماتور هوائی	دستگاه	۱۶۴۰۶
۶	تعداد ترانسفورماتور زمینی	دستگاه	۵۵۴
جمع کل		دستگاه	۱۶۹۶۰
۷	ظرفیت کل ترانسفورماتورها	مگاوات آمپر	۲۳۱۷
۸	روشنایی معابر	هزار دستگاه	۲۶۸

احداث شبکه های توزیع

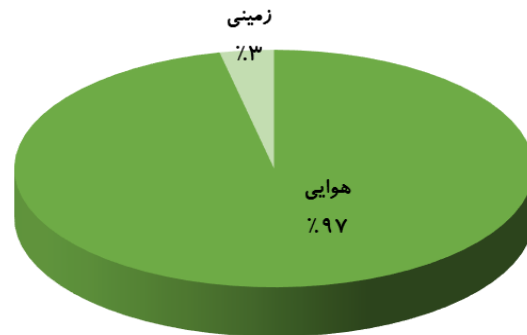
ردیف	شرح	واحد	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲
۱	پست توزیع هوایی	دستگاه	۳۶۱	۳۰۳	۴۶۴	۳۴۳	۳۵۰
۲	پست توزیع زمینی	دستگاه	۴	۳	۱۴	۶	۶
۳	ظرفیت پست های توزیع	مگا ولت آمپر	۳۸	۳۳	۶۳	۳۴	۳۹
۴	شبکه فشار متوسط	کیلومتر	۱۲۸	۷۷	۱۷۷	۱۱۳	۱۲۸
۵	شبکه فشار ضعیف	کیلومتر	۱۳۰	۱۹۳	۳۱۴	۱۲۶	۱۲۹
۶	روشنائی معابر	دستگاه	۳۱۷۷	۵۸۸۲	۱۲۱۷۱	۱۲۷۹۳	۷۸۵۷

درصد ترانسفورماتورهای موجود به تفکیک

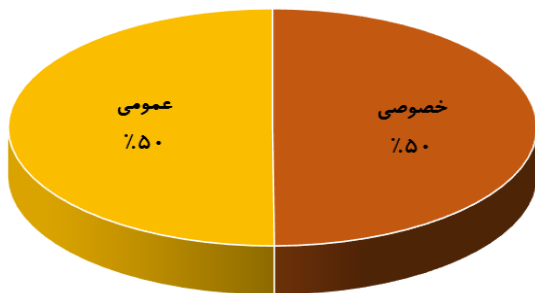
ظرفیت پست های توزیع به تفکیک هوایی و زمینی



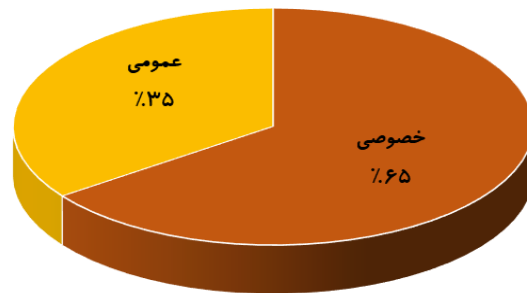
تعداد پست های توزیع به تفکیک هوایی و زمینی



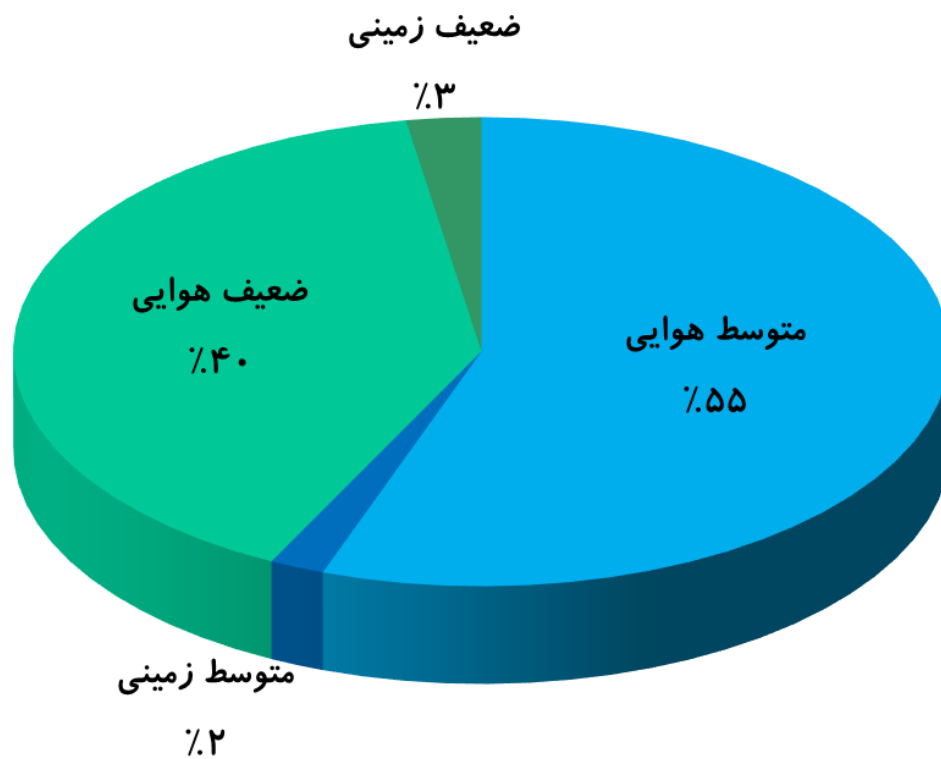
ظرفیت پست های توزیع به تفکیک عمومی و خصوصی



تعداد پست های توزیع به تفکیک عمومی و خصوصی



درصد طول شبکه های موجود

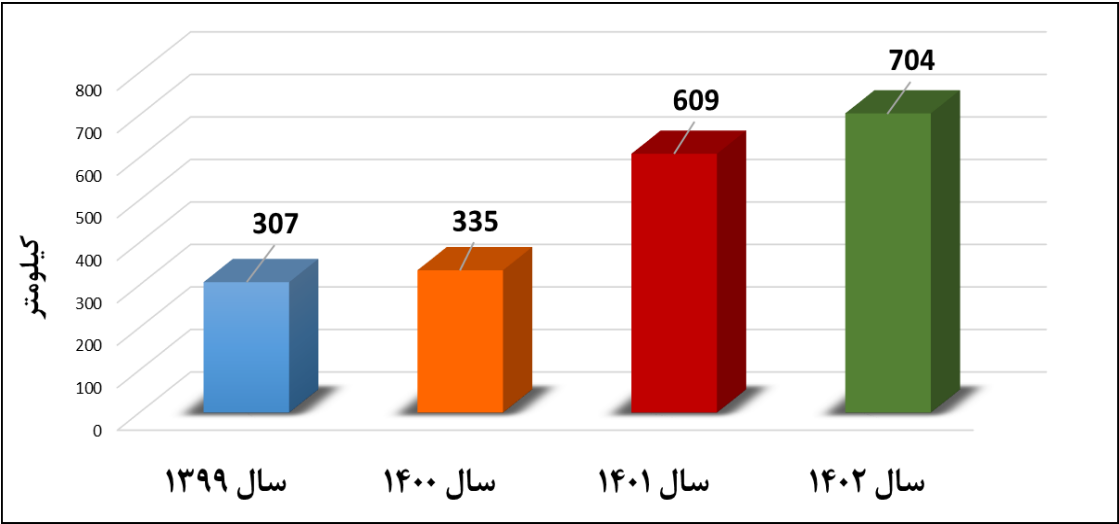




تبدیل شبکه سیم مسی به کابل خودنگهدار

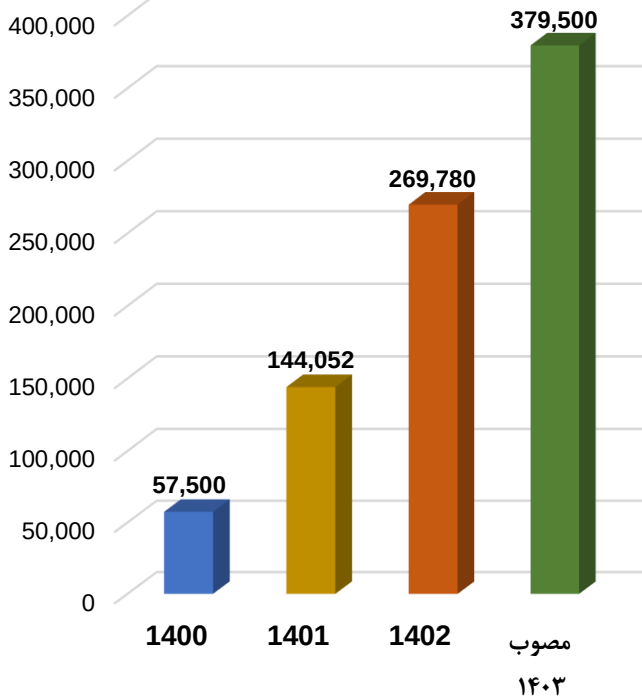
عملکرد / سال	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	هدف ۱۴۰۳
عملکرد سالانه (کیلومتر)	۱۶۹	۱۹۳	۴۹۵	۵۹۲	۸۰۰
درصد کابل خودنگهدار از شبکه	۳۱,۷	۳۴,۸	۴۱,۲	۴۹,۱	۵۸,۸

میزان استفاده از کابل خود نگهدار در شبکه



تخصیص اعتبارات استانی

میزان تخصیص اعتبارات تملک دارایی های سرمایه ای - میلیون ریال



تامین برق مسکن مهر و

نهضت ملی مسکن

با هزینه ای بالغ بر

۱۸۷,۸۳۳ میلیون ریال

احداث، توسعه و بهینه سازی شبکه

برق روستایی

با هزینه ای بالغ بر

۸۱,۹۴۷ میلیون ریال

اقدامات GIS

شناسایی نقاط بحرانی و در معرض خطر شبکه در GIS

تهیه نقشه های پهنه بندی مخاطرات طبیعی و نمایش لایه ها در سامانه جامع مهندسی (پهنه بندی سیلاب، مخاطرات گسل ها، مناطق حفاظت شده، فرسایش خاک، فرونشست زمین، لیتولوژی خاک)

ارتباط GIS با نرم افزار مدیریت دارایی فیزیکی مطابق دستورالعمل الزامات نحوه ارتباط نرم افزار GIS با سیستم PM

بارگذاری لایه های مربوط به حریم خطوط و تاسیسات در پورتال استان و اطلس سرمایه گذاری

اقدامات در زمینه مطالعات شبکه

انجام مطالعات خازن گذاری در فیدرهای فشار متوسط (مرحله اول)

امکان سنجی استفاده از سامانه MDM جهت شناسایی اشکال در اتصالات لوازم اندازه گیری

امکان سنجی اولیه و هدایت متقاضیان سرمایه گذاری در تولید پراکنده به منظور اتصال به شبکه

انجام پخش بار تمامی فیدرها

کاربردی سازی کتابخانه مدل تجهیزات ابلاغ شده از توانیر (۸۰٪)

سامانه سنم

راه اندازی بخش نظارت سامانه سنم

تهیه الگوریتم طراحی و نظارت بر اساس سامانه سنم با حذف فرم های اتوماسیون اداری و
چک لیست های کاغذی در بخش نظارت و انتقال به سامانه سنم

تکمیل وب سرویس در بخش نظارت سامانه سنم با ناب پلاس مشترکین و سامانه طلایی شرق

بازنگری فرآیندها و شناسنامه های جاری طراحی و نظارت در قالب نرم افزار سنم

ارائه طرح های توسعه بهبود نرم افزار در بخش نظارت جهت تسریع فرآیند نظارت از جمله
صورت برداری و تهیه متمم

خریداری ۳۶ دستگاه تبلت

اقدامات طراحی و نظارت

طراحی جدید پستهای کمپکت و متمایز نمودن سکسیونر محل مانور

طراحی و نصب تجهیزات سیستم حفاظتی بر اساس الزامات حفاظتی توانیر

نصب سیستمهای کنترلی شامل مودم و **RTU** در طراحی تابلوهای فشار متوسط

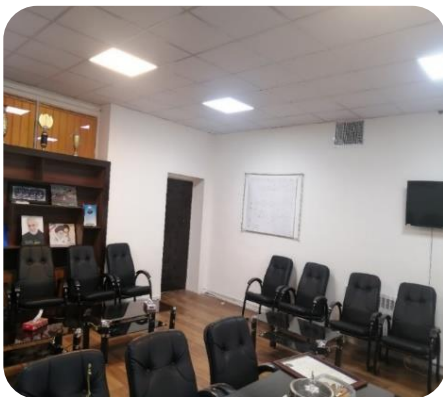
طراحی جدید تابلوی فشار متوسط و جابجایی کلید دیژنکتور جهت کنترل پذیری مشترکین



تعمیرات و به سازی نمازخانه ستاد شرکت



تعمیرات و بهبود فضای ساختمان ها



حوزه برنامه ریزی و تحقیقات

اهداف استراتژیک در افق ۱۴۰۴



عملکرد سال ۱۴۰۲

۱۰٫۹۵٪

➤ کاهش تلفات انرژی الکتریکی به ۸ درصد

۴٫۷۷

➤ کاهش خاموشی به ازای هر مشترک به ۴ ساعت در سال

۶٪

➤ 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)

۷ روز

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

تحقق شاخص های کلیدی شرکت

تلفات توزیع

هدف: ۱۱٪

عملکرد: ۱۰,۹۵٪

خاموشی

(دقیقه در سال)

هدف: ۳۲۱

عملکرد: ۲۸۶

کنترل ماهانه شاخص های شرکت

عنوان شاخص: زمان خاموشی هر مشترک (دقیقه در سال)

امور / اداره	عنوان	فروردین	اردیبهشت	خرداد	تیر	مرداد	شهریور	مهر	آبان	آذر	دی	بهمن	پایان سال
کل شرکت	عملکرد ۱۴۰۰	۳۶	۸۶	۱۳۴	۱۷۹	۲۰۷	۲۴۶	۲۸۵	۳۲۶	۳۳۱	۳۶۸	۳۹۰	۴۱۶
	عملکرد ۱۴۰۱	۳۰	۷۰	۹۷	۱۳۲	۱۸۴	۲۰۸	۲۲۸	۲۵۶	۲۸۲	۳۱۰	۳۳۷	۳۵۵
	هدف ۱۴۰۲	۲۷	۵۴	۸۰	۱۰۷	۱۳۴	۱۶۱	۱۸۷	۲۱۴	۲۴۱	۲۶۸	۲۹۴	۳۲۱
	عملکرد ۱۴۰۲	۱۹	۵۱	۱۱۳	۱۱۲	۱۲۲	۱۲۹	۱۴۵	۱۶۶	۱۷۸	۱۹۴	۲۳۸	۲۸۶
	درصد تحقق	۱۴۲	۱۰۴	۷۱	۹۶	۱۰۹	۱۲۴	۱۲۹	۱۲۹	۱۳۵	۱۳۸	۱۲۴	۱۱۲

عنوان شاخص: زمان خاموشی هر مشترک (دقیقه در سال)

امور / اداره	عنوان	فروردین	اردیبهشت	خرداد	تیر	مرداد	شهریور	مهر	آبان	آذر	دی	بهمن	پایان سال
شهربابک	عملکرد ۱۴۰۰	۴۰	۷۵	۹۹	۱۳۴	۱۴۰	۱۷۲	۲۶۷	۲۸۸	۳۰۰	۳۲۱	۳۵۷	۳۷۲
	عملکرد ۱۴۰۱	۲۳	۴۰	۷۷	۱۳۲	۱۶۸	۱۹۳	۲۱۱	۲۳۵	۲۶۲	۲۷۴	۲۸۹	۳۰۱
	هدف ۱۴۰۲	۲۵	۴۹	۷۴	۹۹	۱۲۳	۱۴۸	۱۷۳	۱۹۷	۲۲۲	۲۴۷	۲۷۱	۲۹۶
	عملکرد ۱۴۰۲	۱۲	۵۷	۹۳	۱۰۴	۱۱۳	۱۲۰	۱۳۱	۱۳۸	۱۵۲	۱۵۷	۱۷۱	۱۸۲
	درصد تحقق	۲۰۷	۸۷	۸۰	۹۵	۱۰۹	۱۲۳	۱۳۲	۱۴۳	۱۴۶	۱۵۷	۱۵۹	۱۶۳

تدوین و کنترل ماهانه برنامه عملیاتی در سیستم ارزیابی عملکرد

شماره: FR-1-PG-5

فرم تهیه برنامه عملیاتی

سال: ۱۴۰۲

معاونت: بهره برداری و دبسپاچینگ

هدف گذاری فعالیت در فرم ماه

Login ElectricityActivities.Center

سیستم ارزیابی عملکرد فرآیندها/مرکز

درخواست ورود

نسخه: ارزیابی عملکرد فرآیندها/مرکز

نام کاربری: administrator

کلمه رمز: *****

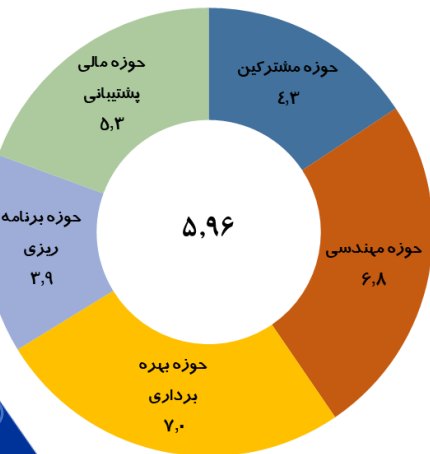
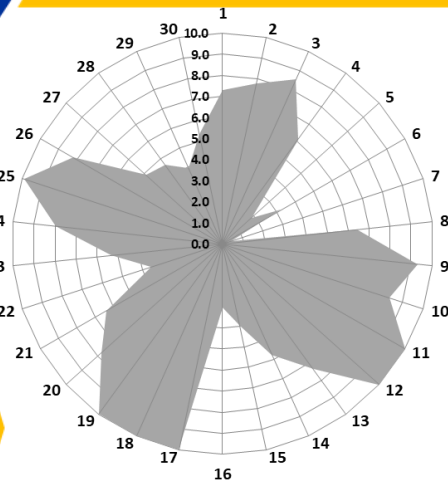
فقط نام کاربری را بر روی این سیستم به خاطر داشته باش

تایید انصراف

۱۵:۱۱:۱۲ سه شنبه ۱۳ تیر ۱۴۰۲

ردیف	واحد مرتبط	شرح فعالیت	شرح ریز فعالیت	واحد فعالیت	حجم فعالیت	نوع فعالیت (روتین/غیرروتین)	واحدهای همکار	مبلغ اعتبار (میلیون ریال)	تاریخ شروع	تاریخ خاتمه	وزن	هدف گذاری فعالیت در فرم ماه	تایید	ردیف	واحد مرتبط	شرح فعالیت	شرح ریز فعالیت	واحد فعالیت	حجم فعالیت	نوع فعالیت (روتین/غیرروتین)	واحدهای همکار	مبلغ اعتبار (میلیون ریال)	تاریخ شروع	تاریخ خاتمه	وزن	هدف گذاری فعالیت در فرم ماه	تایید
۱	آهش اموشی	پروژه سیستم مدیریت دارایی	برگزاری آموزش های مورد نظر	نفر ساعت	۳۲	غیر روتین	مناقص استانی امور خدمات	۹۸۰	۱۴۰۲-۰۳-۰۱	۱۴۰۲-۰۳-۳۱	۲	تاریخ شروع	تاریخ خاتمه	۱	تایید	۲	تاریخ شروع	تاریخ خاتمه	۱	تایید	۱۴۰۲-۰۳-۰۱	۱۴۰۲-۰۳-۳۱	۲	تاریخ شروع	تاریخ خاتمه	۱	تایید
۲	نظارت بر بهره برداری	ارائه نقشه راه - پروژه بهبود بررسی نرم افزارهای مورد تایید کشور	خرید و استقرار نرم افزار	عدد	۱	غیر روتین	برنامه ریزی - بهره برداری دفتر فناوری اطلاعات	۴,۰۰۰	۱۴۰۲-۰۳-۰۱	۱۴۰۲-۰۳-۳۱	۵	تاریخ شروع	تاریخ خاتمه	۲	تایید	۳	تاریخ شروع	تاریخ خاتمه	۲	تایید	۱۴۰۲-۰۳-۰۱	۱۴۰۲-۰۳-۳۱	۵	تاریخ شروع	تاریخ خاتمه	۲	تایید
۳	تعمیر و سرویس ترانسفورماتور	دستگاه مسیر یاب شبکه (در صورت تحقق از طریق لیژینگ دانش بنیان)	تعمیر و سرویس ترانسفورماتور	دستگاه	۱۰۰	غیر روتین	نظارت	۱,۰۰۰	۱۴۰۲-۰۶-۰۱	۱۴۰۲-۰۶-۳۱	۵	تاریخ شروع	تاریخ خاتمه	۳	تایید	۴	تاریخ شروع	تاریخ خاتمه	۳	تایید	۱۴۰۲-۰۶-۰۱	۱۴۰۲-۰۶-۳۱	۵	تاریخ شروع	تاریخ خاتمه	۳	تایید
۴	رفع افت ولتاژ فیدرهای فشار متوسط	تعمیر و سرویس ترانسفورماتور	تعمیر و سرویس ترانسفورماتور	دستگاه	۴۰	روتین	بهره برداری	۱۲,۵۰۰	۱۴۰۲-۰۴-۰۱	۱۴۰۲-۰۴-۳۱	۵	تاریخ شروع	تاریخ خاتمه	۴	تایید	۵	تاریخ شروع	تاریخ خاتمه	۴	تایید	۱۴۰۲-۰۴-۰۱	۱۴۰۲-۰۴-۳۱	۵	تاریخ شروع	تاریخ خاتمه	۴	تایید
		انجام مطالعات و شناسایی فیدرهای دارای افت ولتاژ	تعمیر و سرویس ترانسفورماتور	دستگاه	۷	روتین	بهره برداری	۱۵,۰۰۰	۱۴۰۲-۰۵-۰۱	۱۴۰۲-۰۵-۳۱	۲	تاریخ شروع	تاریخ خاتمه	۵	تایید	۶	تاریخ شروع	تاریخ خاتمه	۵	تایید	۱۴۰۲-۰۵-۰۱	۱۴۰۲-۰۵-۳۱	۲	تاریخ شروع	تاریخ خاتمه	۵	تایید
		ساخت اتوترانس با تپ های اتوماتیک	تعمیر و سرویس ترانسفورماتور	دستگاه	۷	روتین	بهره برداری	۱۵,۰۰۰	۱۴۰۲-۰۵-۰۱	۱۴۰۲-۰۵-۳۱	۲	تاریخ شروع	تاریخ خاتمه	۶	تایید	۷	تاریخ شروع	تاریخ خاتمه	۶	تایید	۱۴۰۲-۰۵-۰۱	۱۴۰۲-۰۵-۳۱	۲	تاریخ شروع	تاریخ خاتمه	۶	تایید
		نصب اتوترانسفورماتورهای	تعمیر و سرویس ترانسفورماتور	دستگاه	۷	روتین	بهره برداری	۱۵,۰۰۰	۱۴۰۲-۰۵-۰۱	۱۴۰۲-۰۵-۳۱	۲	تاریخ شروع	تاریخ خاتمه	۷	تایید	۸	تاریخ شروع	تاریخ خاتمه	۷	تایید	۱۴۰۲-۰۵-۰۱	۱۴۰۲-۰۵-۳۱	۲	تاریخ شروع	تاریخ خاتمه	۷	تایید

برگزاری جلسات ارزیابی عملکرد



امتیاز حوزه هر معاونت		ردیف	عنوان شاخص	واحد	امتیاز
حوزه مشترکین	۴.۳	۱	وصول مطالبات کل	درصد	۷.۳
		۲	تلفات انرژی	درصد	۷.۸
		۳	مشترکین فعالی که در سال قرائت نشده اند	درصد	۸.۶
		۴	قرائت مشترکین با پردازش تصویر	درصد	۶.۱
		۵	کنتورهای تعویض شده معیوب (عادی)	درصد	۱.۸
		۶	تخریب توان فیدرها	درصد	۳.۲
		۷	سایر درآمدهای خدمات مشترکین به ازای هر مشترک موجود	ریال	۰.۴
		۸	هزینه های جاری خدمات مشترکین به ازای هر مشترک موجود	ریال	۶.۴
حوزه مهندسی	۶.۸	۹	جذب اعتبارات سرمایه ای	درصد	۹.۳
		۱۰	عملکرد طرح به جاری	--	۸.۳
		۱۱	شبکه فشار ضعیف جدید به ازای مشترک جدید(فاقد شبکه)	متر	۱۰.۰
		۱۲	ظرفیت منصوبه جدید به ازای مشترک جدید(فاقد شبکه)	کیلوولت آمپر	۱۰.۰
		۱۳	تبدیل سیم مسی به کابل خودنگهدار	درصد	۷.۴
		۱۴	سیم مسی بر کشتی از محل تبدیل شبکه به کابل خودنگهدار	کیلوگرم بر کیلومتر	۵.۸
		۱۵	متوسط قیمت تمام شده هر کیلومتر شبکه در پروژه های سیم به کابل	میلیون ریال	۴.۰
		۱۶	مانده قراردادهای سرمایه ای از کل قراردادهای سرمایه ای	درصد	۳.۰
حوزه بهره برداری	۷.۰	۱۷	خاموشی هر مشترک	دقیقه در سال	۱۰.۰
		۱۸	متوسط زمان رفع خاموشی با برنامه	دقیقه	۱۰.۰
		۱۹	متوسط زمان رفع خاموشی بی برنامه	دقیقه	۱۰.۰
		۲۰	متوسط تعداد قطعی با برنامه هر فیدر	تعداد	۷.۸
		۲۱	متوسط تعداد قطعی بی برنامه هر فیدر	تعداد	۶.۴
		۲۲	تخریب قطع کننده	--	۳.۶
		۲۳	تخریب بهره وری ترانسفورماتور	--	۵.۳
		۲۴	هزینه تجهیزات آسیب دیده به ازای هر ترانسفورماتور	ریال	۸.۰
		۲۵	حوادث ناشی از کار	--	۹.۹
		۲۶	هزینه رفع حرم های انجام شده به ازای هر کیلومتر شبکه	ریال	۸.۲
		۲۷	هزینه های جاری بهره برداری به ازای نگهداشت شبکه	ریال	۴.۹
		۲۸	هزینه های جاری روشنایی معابر به ازای هر کیلووات ساعت انرژی معابر	ریال	۴.۶
		۲۹	سرانه مقالات و پیشنهادات به ازای هر پرسنل	--	۳.۹
		۳۰	متوسط زمان درخواست خرید تا اتمام نهایی در امور مالی	روز	۵.۳
		نمره نهایی			۵.۹۶

الف) خدمات الکترونیک

- تست موفق تمامی سرویس های بین دستگاهی اعلام شده از بستر ESB انجام و در اختیار شرکت های توسعه دهنده نرم افزار قرار داده شده است.
- حذف درگاه های موازی و ادغام نرم افزارهای ارائه خدمات غیر حضوری مطابق ابلاغیه

ب) معماری سازمانی

- مدل سازی وضعیت مطلوب به عنوان آخرین مرحله از پروژه در حال انجام است

ج) ساماندهی اسناد

- اسناد فنی: نگهداری اسناد طراحی در سامانه سنم (۴۰٪)
- اسناد حقوقی: اسکن تعدادی از اسناد (۱۰٪)
- اسناد پرسنلی: نگهداری اسناد در نرم افزار آرشیو (۹۰٪)
- اسناد مناقصه / مزایده / قرارداد: ساماندهی فیزیکی و الکترونیکی وعدم انجام کد گذاری به صورت کامل (۶۰٪)
- اسناد مشترکین: نگهداری اسناد در نرم افزار ناب (۱۰۰٪)
- اسناد مالی: نگهداری اسناد در آرشیو اسناد (۱۰۰٪)

د) امنیت سایبری

- برگزاری ۱۴ کمیته امنیت سایبری و ۲ کارگروه تخصصی
- تهیه پیش نویس طرح تداوم کسب و کار برای ۲ سامانه حیاتی
- اجرای قرارداد CERT با تولیت شرکت توزیع برق جنوب کرمان

ز) زیرساخت مرکز داده

- ظرفیت پردازش CPU: 475 GHz
- ظرفیت ذخیره سازی: 58 Tb
- حافظه ذخیره سازی: 1.4 Tb

و) زیرساخت ارتباطات بین شهرستان ها

- پهنای باند خطوط MPLS : 72 Mb
- پهنای باند فیبر نوری توانیر: 2 Mb
- پهنای باند فیبرنوری داخلی : 1000 Mb

ه) درصد ارائه خدمات غیر حضوری

- ارائه تمامی خدمات به صورت غیر حضوری و الکترونیکی توسط سامانه برق من (۴۵ خدمت) (۱۰۰٪)

ی) توسعه سیستم موقعیت مکانی

- برداشت اطلاعات مکانی شبکه از پست فوق توزیع تا سطح مشترک (۱۰۰٪)
- به روزرسانی شبکه از پست فوق توزیع تا سطح مشترک (۱۰۰٪)

چاپ کتاب برنامه ریزی شبکه های توزیع

حضور در اولین فن بازار صنعت برق و ارائه ی محصول " آنالیزور خطوط هوایی از راه دور با استفاده از پردازش تصویر" و دریافت گواهینامه ارائه ی محصول در فن بازار

حضور در نمایشگاه سرآمدان صنعت و معدن و ارائه ی محصول " آنالیزور خطوط هوایی از راه دور با استفاده از پردازش تصویر" و دریافت لوح تقدیر جهت همکاری در نمایشگاه

انعقاد تفاهم نامه با دانشگاه شهید باهنر کرمان

حمایت از ۷ پایان نامه ی دانشجویی و چاپ ۳ مقاله حاصل حمایت از پایان نامه های دانشجویی در مجله های تخصصی

پذیرش ۱۳ مقاله در کنفرانس های معتبر داخلی و بین المللی

افزودن بخش مدیریت دانش به فرم تسویه حساب بازنشستگی در راستای استقرار مدیریت دانش

فعالیت های شاخص تحقیقات

تعداد پیشنهاد دهندگان: ۱۲۱ نفر

تعداد پرسنل رسمی: ۹۲

تعداد پرسنل پیمانکار: ۲۹

مجموع تعداد پیشنهاد: ۵۰۱ فقره

تعداد پیشنهاد پرسنل رسمی: ۳۹۴

تعداد پیشنهاد پرسنل پیمانکار: ۱۰۷

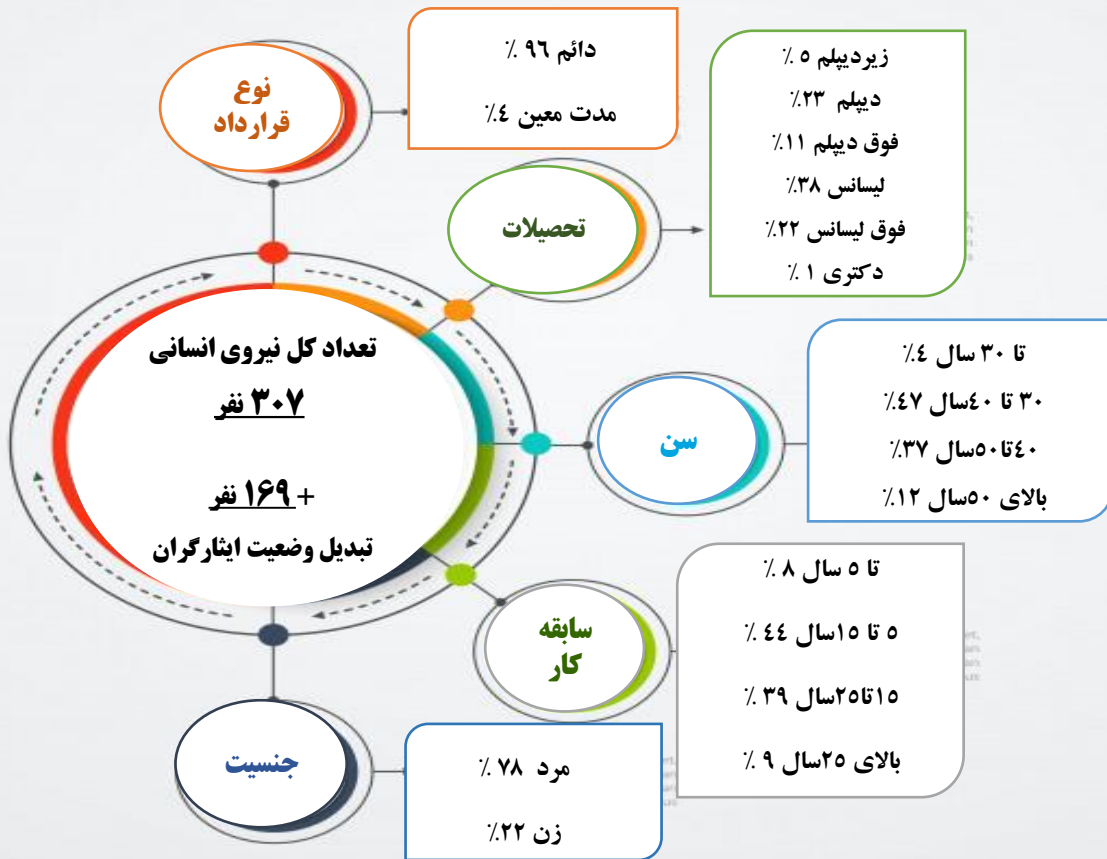
تاثیر امتیاز پیشنهادات در ارتقا گروه
۵۰ نفر

حوزه منابع انسانی

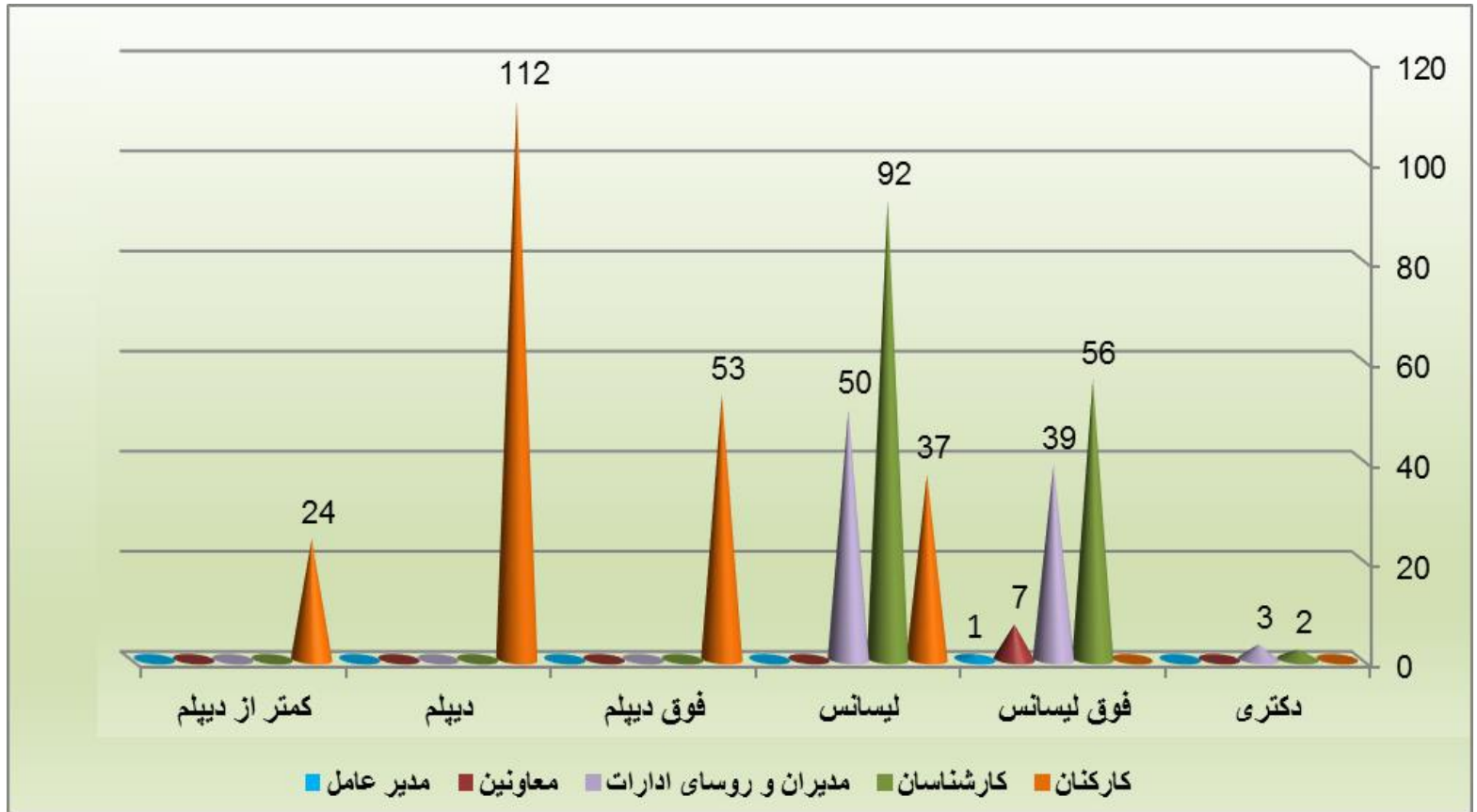
مقایسه تعداد کارکنان

میزان تحصیلات	سال ۹۸	سال ۹۹	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲		
					زن	مرد	کل
زیر دیپلم	۲۲	۱۳	۶	۲۷	۲	۲۲	۲۴
دیپلم	۳۵	۲۵	۱۸	۹۹	۲۱	۹۱	۱۱۲
فوق دیپلم	۴۶	۳۲	۳۰	۵۱	۲	۵۱	۵۳
لیسانس	۱۵۶	۱۵۶	۱۷۰	۱۸۶	۴۳	۱۳۶	۱۷۹
فوق لیسانس	۱۰۴	۱۰۹	۱۰۲	۱۰۵	۳۴	۶۹	۱۰۳
دکتر	۲	۳	۴	۵	۲	۳	۵
جمع کل	۳۶۵	۳۳۸	۳۳۰	۴۷۳	۱۰۴	۳۷۲	۴۷۶

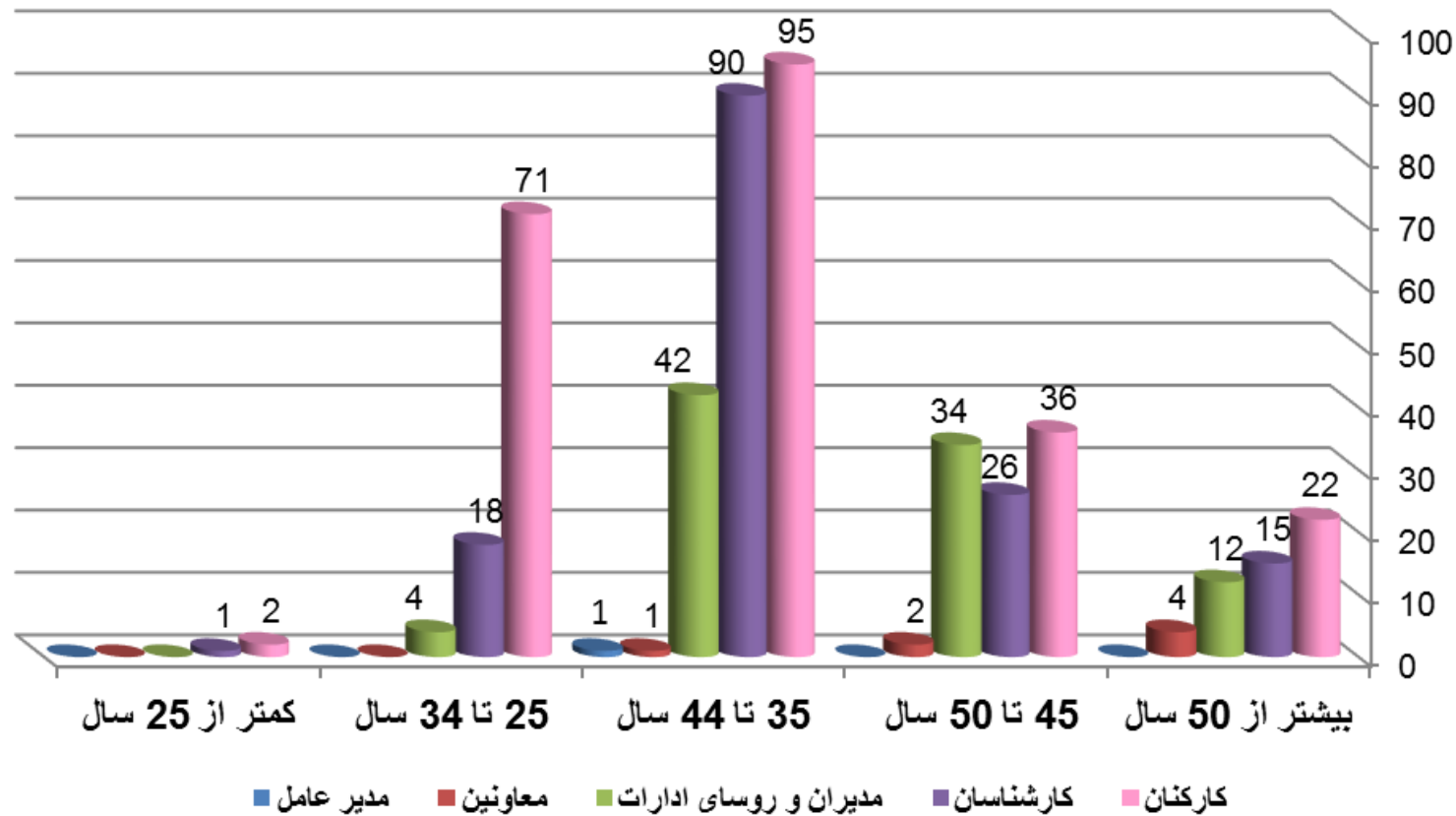
وضعیت کلی نیروی انسانی دائم



تحصیلات کارکنان



پراکندگی سن کارکنان



وضعیت کلی نیروی انسانی پیمانکاری

تعداد پرسنل پیمانکاری	تعداد نیروی عملیاتی	تعداد نیروی غیر عملیاتی	تعداد نیروی غیر عملیاتی (مرد)	تعداد نیروی غیر عملیاتی (زن)	درصد نیروهای زن به نیروهای غیر عملیاتی
۹۱۳	۴۸۰	۴۳۳	۳۳۴	۹۹	۳۰٪

اقدامات شاخص منابع انسانی

- خدمات مشاوره، شایسته‌گزینی و تعیین مسیر شغلی
- مدیریت و برنامه‌ریزی نیروی انسانی در جلسات کمیته سرمایه انسانی
- انجام پروژه سلامت و تهیه شناسنامه سلامت کارکنان با هدف غربالگری بیماریهای غیر واگیر
- پرداخت وام قرض الحسنه درمان برای همکاران متقاضی و حمایت‌های مادی و معنوی از همکاران رسمی و پیمانکار دارای بیماری‌های صعب‌العلاج
- حضور پزشک و مشاور تغذیه در ستاد شرکت جهت ویزیت رایگان پرسنل
- عقد تفاهم‌نامه‌های فروش اقساطی کالا با فروشگاه‌های معتبر
- پرداخت وام‌های قرض الحسنه فرزندآوری و ازدواج
- ساماندهی منازل سازمانی و مهمانسراهای شرکت

- ❖ انجام آنالیز حقوق و دستمزد با جزئیات به منظور انعقاد قرارداد ها و انجام مناقصات
- ❖ عقد قرارداد بیمه تکمیل درمان و عمر و حادثه برای نیروهای پیمانکاری اصلی و تحت تکفل
- ❖ فرآیند جذب نیروی عملیاتی (اخذ مجوز - برگزاری آزمون عملی - انجام مصاحبه)
- ❖ مصاحبه شغلی برای نیروهای پیمانکاری به منظور استفاده حداکثری از ظرفیت نیروی انسانی
- ❖ ایجاد چارت سایه و تفصیلی برای نیروهای پیمانکاری

❑ اجرای پروژه فرهنگ سازمانی

❑ تکمیل بانک اطلاعاتی تعالی سازمانی و سایر فن آوری های مدیریتی

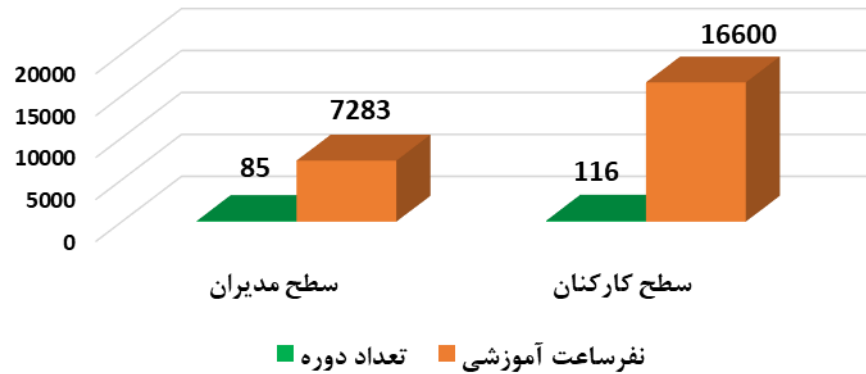
❑ عارضه یابی تعاملات درون و برون سازمانی

❑ بازنگری فرآیندها و تعیین شاخص های عملکردی

❑ ساده سازی و چابک سازی از طریق حذف رویکردهای موازی

عملکرد آموزش

آموزش های برگزار شده در سال ۱۴۰۲



هزینه در سال ۱۴۰۲ (میلیون ریال)	سطح کارکنان سرانه مصوب ۴۰ ساعت			سطح مدیران سرانه مصوب ۶۰ ساعت		
	سرانه آموزشی کارکنان	نفر ساعت	تعداد دوره اجرا شده	سرانه آموزشی مدیران	نفر ساعت	تعداد دوره اجرا شده
۱۲,۶۵۴	۴۴	۱۶۶۰۰	۱۱۶	۷۲	۷۲۸۳	۸۵

مقایسه عملکرد آموزش

هزینه های آموزشی (میلیون ریال)	سال
۴,۳۸۲	سال ۱۳۹۸
۵,۴۴۳	سال ۱۳۹۹
۴,۶۰۳	سال ۱۴۰۰
۷,۷۸۹	سال ۱۴۰۱
۱۲,۶۵۴	سال ۱۴۰۲

نفر ساعت آموزش	سال
۳۰۴۲۰	سال ۱۳۹۸
۱۵۲۰۹	سال ۱۳۹۹
۱۸۵۴۲	سال ۱۴۰۰
۲۸۲۲۹	سال ۱۴۰۱
۲۳۸۸۳	سال ۱۴۰۲

برگزاری دوره های آموزشی جهت سایر دستگاهها در راستای مسئولیت اجتماعی



▪ برگزاری دوره آموزشی همراهی مسالمت آمیز با برق جهت

کارمندان سایر دستگاه های اجرایی استان



▪ برگزاری دوره ایمنی در برق و خطرات ناشی از ساخت و

سازه های غیر مجاز جهت کارمندان و کارشناسان شهرداری

حوزه مالی و پشتیبانی

مناقصات و مزایدات

مبالغہ بہ میلیون ریال

تعداد: ۱۰	عمومی
مبلغ ناخالص: ۱,۴۷۶,۹۳۹	
-	محدود
-	ترک تشریفات
-	عدم الزام

مزایدات ۱۴۰۲

مناقصات ۱۴۰۲

تعداد: ۱۱۷	عمومی
مبلغ: ۹,۵۴۵,۹۶۳	
تعداد: ۱	محدود
مبلغ: ۶۵,۳۶۸	
تعداد: ۱	ترک تشریفات
مبلغ: ۳۸,۳۳۲	
تعداد: ۲۸	عدم الزام
مبلغ: ۴۸۶,۳۹۰	

قراردادها

❑ مکاتبات مربوط به تغییرات در قراردادها (افزایش / کاهش / تمدید) و پیگیری های ارسال

کالاهای مربوط به قراردادهای خرید و عملیات: ۸۸ مورد

❑ الحاقیه های مربوط به قراردادها : ۱۷ مورد

❑ تعداد مکاتبات مربوط به تغییر مدت و زمان قراردادها : ۲۱۴

❑ تعداد مکاتبات مربوط به خاتمه / اتمام قرارداد : ۱۶۱ مورد

❑ تعداد قراردادهای مبادله شده : ۲۱۵ مورد

حسابرسی داخلی و حقوقی

کنترل قیمت تمام شده پروژه های تبدیل سیم مسی به کابل
خودنگهدار و شناسایی آیتم هایی مسبب نا متعارف شدن قیمتها

نظارت بر فعالیت انبار به منظور استفاده بهینه از موجودی و به حداقل
رساندن ضایعات

پیگیری و تعیین تکلیف قراردادهای باز سال های اخیر

پیگیری و اجرای اموال گردانی و تعیین تکلیف مغایرات اموال

بررسی و ارزیابی سیستم کنترل های داخلی موجود و ارائه پیشنهاد جهت بهبود روش ها

پیگیری انجام تکالیف صورتجلسات مجامع عمومی و مصوبات هیات مدیره

اقدامات حقوقی

تعداد پست ها: ۵۵۶

تعداد اسناد اخذ شده: ۱۰۸

تعداد باقیمانده: ۴۴۸

تعداد املاک ساختمان ها: ۷۴ ملک

تعداد اسناد تک برگی اخذ شده: ۲۳ ملک

تعداد باقیمانده: ۵۱ ملک

تعداد دعاوی مطروحه و نتایج اخذ شده در راستای منافع شرکت:

۴۷ مورد دعاوی با بار مالی ۴۱۵۴ میلیون ریال (۲۰ مورد آن مربوط به سال ۱۴۰۲ با بار مالی ۲۷۵۲ میلیون ریال)

روابط عمومی

ارتباط با رسانه ها

با هدف مدیریت مصرف و اطلاع رسانی و تعامل در پیک بار تابستان



افتتاح استودیو خبر و اطلاع رسانی پیک بار

افتتاح استودیو رادیو اینترنتی روشنای کریمان و تولید پادکست



تور رسانه ای به مناسبت هفته دولت و بازدید خبرنگاران
از نیروگاه خورشیدی ماهان، مرکز دیسپاچینگ و کارخانه چراغ برق کرمان

نشست خبری مدیرعامل و رونمایی از پوستر جشنواره ملی برق و رسانه

ارتباط با رسانه ها



بازدید مدیرعامل از رسانه ها ، دیدار و تقدیر از مدیران مسئول و خبرنگاران همکار در پیک بار تابستان ۱۴۰۲

تولید محتوی رسانه ای

تولید بیش از ۵ هزار فریم عکس خبری در مراسم ها و مناسبت ها



تولید محتوی رسانه ای



تولید پست و استوری مدیریت مصرف انرژی برق و انتشار در شبکه های اجتماعی و فضای مجازی

موشن گرافی با موضوعات متعدد: سرقت سیم، رمز ارزها و ایمنی

اقدامات تبلیغ و رویدادها



مصاحبه با پایگاه خبری گلدشت
افتتاحیه طرح انرژی پویان



نشست خبری مدیرعامل و معاونین شرکت به مناسبت ایام الله دهه فجر
در استانداری



مصاحبه با برنامه ذره بین صداوسیما
تعرفه های انرژی برق پیک بار تابستان

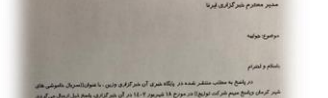


نشست خبری مدیران توزیع برق شهرستان های کرمان و زرنند و رفسنجان

اقدامات تبلیغ و رویدادها



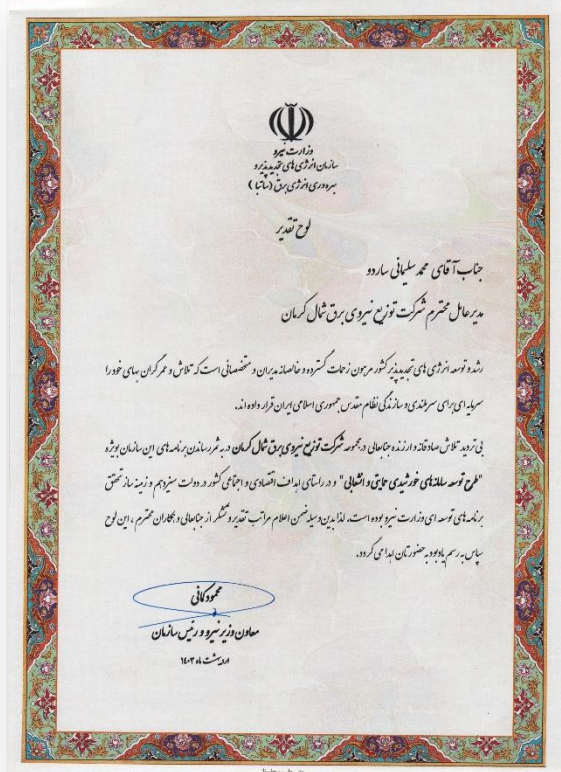
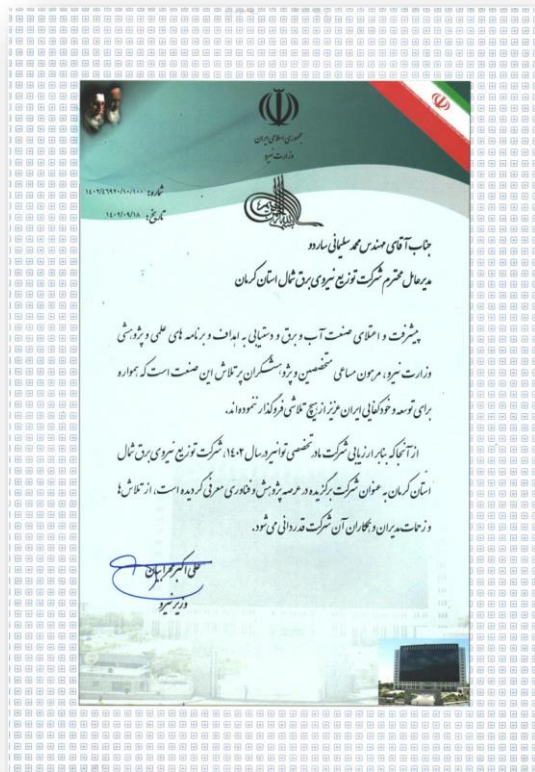
**نصب تابلوی میز خدمت مشترکین
و ساختمان های اداری در ستاد و امورها**



**پاسخگویی روابط عمومی به خبرگزاری ایرنا و تسنیم
و شفاف سازی علل خاموشی ها در راستای آگاهی مردم**

عناوين و توفىقات

عناوین و توفیقات کشوری و استانی در سال ۱۴۰۲



کسب رتبه برتر در عرصه پژوهش و
فناوری در حوزه وزارت نیرو

کسب لوح تقدیر در زمینه طرح توسعه سامانه‌های
خورشیدی حمایتی و انشعابی در برنامه‌های سازمان انرژی
های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)

عناوین و توفیقات کشوری و استانی در سال ۱۴۰۲



کسب عنوان مدیر برتر استان در حوزه پژوهش و فناوری



ارائه محصول در نخستین جشنواره و فن بازار صنعت برق ایران

عناوین و توفیقات کشوری و استانی در سال ۱۴۰۲



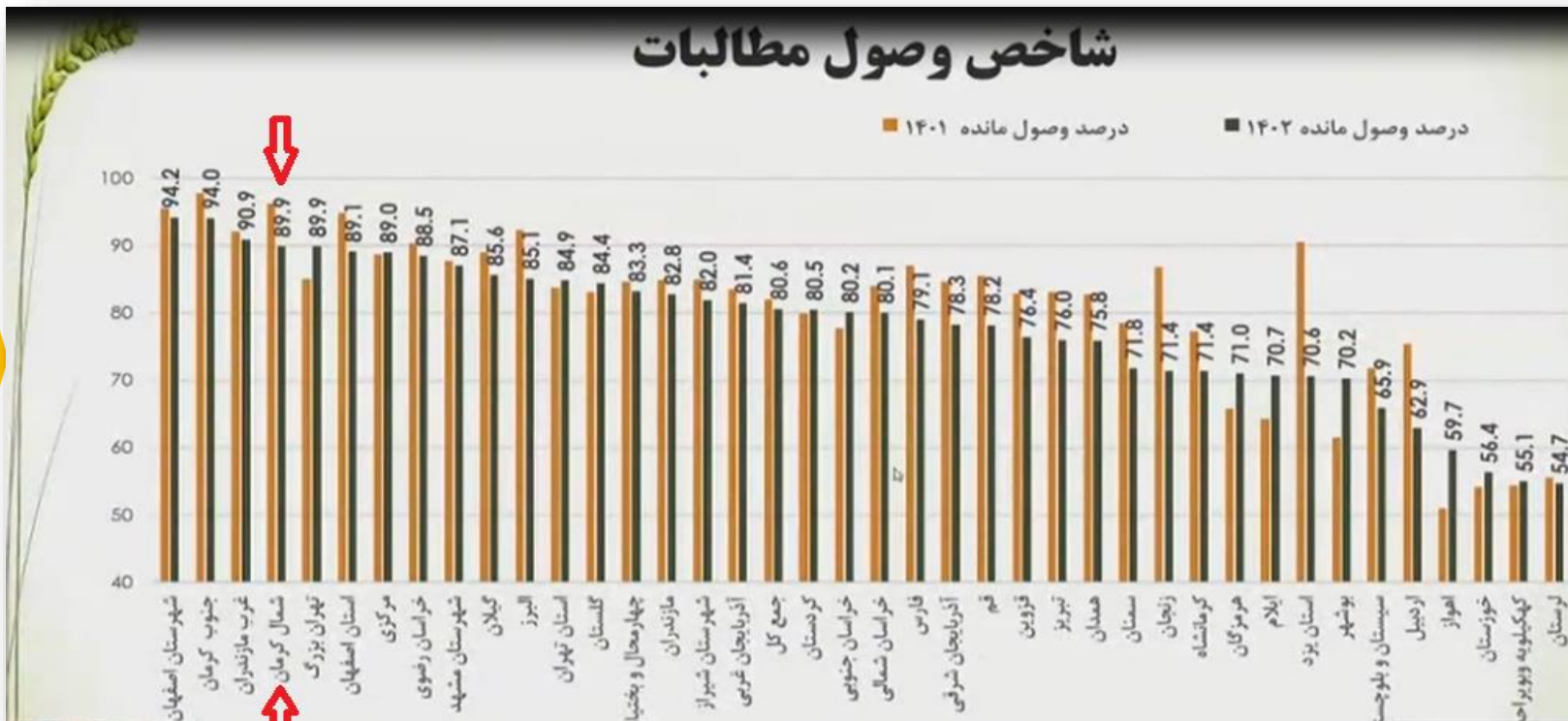
برگزیده جایزه ملی جوانی جمعیت استان کرمان

عناوین و توفیقات کشوری و استانی در سال ۱۴۰۲



اهدا دو دستگاه خودروی بالابر از سوی صنایع استان به شرکت

عناوین و توفیقات کشوری و استانی در سال ۱۴۰۲



کسب رتبه چهارم در وصول مطالبات در بین شرکت های توزیع سراسر کشور

عناوین و توفیقات کشوری و استانی در سال ۱۴۰۲



کسب رتبه برتر روابط عمومی شرکت در جشنواره روابط عمومی
های وزارت نیرو در بخش ارتباط با رسانه

عضویت همکاران شرکت در کمیته ها و کارگروه های تخصصی توانیر :

❖ کمیته برنامه ریزی راهبردی و اقتصاد صنعت برق کشور

❖ کمیته مدیریت پروژه و نظارت بر اجرا

❖ کمیته راهبری بهره برداری

❖ کارگروه برنامه ریزی و تامین نیروی انسانی

❖ کارگروه طبقه بندی مشاغل و نظام پرداخت

عضویت همکاران شرکت در کمیته ها و کارگروه های تخصصی توانیر :

❖ کارگروه تدوین برنامه های مدیریت پیک بار سال ۱۴۰۳

❖ کارگروه محاسبات سازه ای

❖ کارگروه کنترل کیفیت تجهیزات

❖ رابط معین حفاظت در شرکت های توزیع یزد، مرکزی و همدان

❖ رابط معین مطالعات در شرکت های توزیع جنوب کرمان، هرمزگان و یزد

راه های ارتباطی

تلفن: ۳۲۵۳۹۲۶۶ و ۰۳۴-۳۲۵۲۰۵۰۴

وب سایت: www.nked.co.ir

پست الکترونیک: info@nked.co.ir

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

باتشکر از توجه شما

شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان

(آمار و اطلاعات)