

شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی

از نگاه آمار

۱۴۰۱

معرفی شرکت

اهم فعالیت‌های شرکت

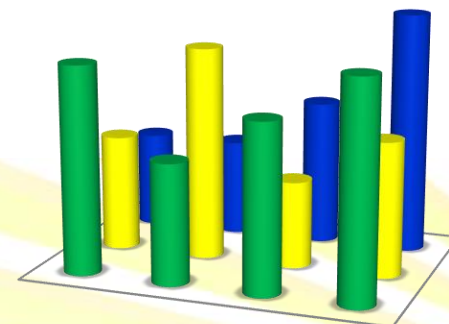
گوشه‌ای از افتخارات شرکت



شرکت توزیع نیروی برق
استان خراسان رضوی



وزارت نیرو



معاونت برنامه‌ریزی و فناوری اطلاعات

دفتر برنامه‌ریزی و بودجه

واحد آمار و اطلاعات





شرکت توزیع نیروی برق
استان خراسان رضوی

بهره
مصلحت
تجارت



۲۰	تعداد انشعابات	۳	پیام مدیریت
۲۲	تأمین برق واحدهای مسکن مهر	۴	بیانیه ماموریت، چشم انداز و ارزش ها
۲۳	نیروی انسانی	۵	موقعیت جغرافیایی
۲۵	معاونت بهره برداری و دیسپاچینگ	۶	ویژگی شرکت
۴۷	معاونت مهندسی و نظارت	۷	چارت سازمانی
۷۲	معاونت برنامه ریزی و فناوری اطلاعات	۸	شرکت در یک نگاه
۹۳	معاونت فروش و خدمات مشترکین	۹	جایگاه شرکت در میان سایر شرکت های توزیع برق
۱۱۲	معاونت منابع انسانی	۱۰	رشد شبکه در سری زمانی
۱۳۵	معاونت مالی و پشتیبانی	۱۱	میزان انرژی، تلفات و پیک بار
۱۴۵	افتخارات شرکت	۱۲	خلاصه اطلاعات آماری
		۱۶	شاخص های شرکت
		۱۸	آمار مشترکین به تفکیک تعرفه



پیام مدیریت:

شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی مسئولیت «تأمین و توزیع برق مطمئن و پایدار» را در چارچوب قوانین و ضوابط وزارت نیرو در سطح شهرستان‌های تحت پوشش به عهده دارد. برای تحقق این مهم و افزایش رضایت‌مندی مشترکین و ذینفعان، شعار و چشم‌انداز شرکت «**تلاش همه برای خاص بودن**» تعیین شده و تلاش می‌کنیم تا از طریق کلید واژه خاص:

خ: «خدمت‌رسانی شایسته و با کیفیت به ذینفعان»

ا: «ارتقاء بهره‌وری و چابکی با استفاده از دانش و فناوری»

ص: «صیانت از محیط زیست و دارایی‌ها»

گام‌های موثری در مسیر نقشه راه صنعت برق کشور و توسعه متوازن شهرها و روستاهای استان برداریم. علی‌رغم دارا بودن ویژگی‌های خاصی نظیر طول زیاد شبکه‌های توزیع برق استان، بیش از **۸۵۰** کیلومتر مرز مشترک با کشورهای همسایه و پراکندگی جغرافیایی در **۲۲** شهرستان استان پهناور خراسان رضوی، تلاش کلیه ارکان شرکت بر انجام اقدامات فن‌آورانه و اثر بخش در سال ۱۴۰۱ و ارائه خدمات شایسته به **۱۴۰۲۴۹۳** مشترک در استان پهناور خراسان رضوی به عنوان خادم این عزیزان بوده است. این مجموعه انعکاس‌دهنده گوشه‌ای از تلاش‌ها و زحمات همکاران پرتلاش شرکت می‌باشد. امید آن که بتوانیم در سال ۱۴۰۲ نیز افتخار خدمت‌گزاری هر چه بیشتر به مردم شریف استان خراسان رضوی را داشته باشیم.

محسن ذبیحی

مدیر عامل



شرکت توزیع نیروی برق
استان خراسان رضوی

بهره‌رسانی
تلاش همه برای خاص بودن





شرکت توزیع نیروی برق
استان خراسان رضوی



بیانیه ماموریت، چشم‌انداز و ارزش‌ها



شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی مسودیت «توزیع برق به صورت مطمئن و پایدار» و «تامین و عرضه برق» بارو کرد
اقتصادی و در چارچوب قوانین، مقررات و ضوابط وزارت نیرو و در سطح شهرستان‌های تحت پوشش را به عهده دارد. برای تحقق این مهم
و افزایش رضایت مندی مشترکین و ذینفعان، شعار چشم‌انداز شرکت «**تلاش همه برای خاص بودن**» تعیین شده و سعی می‌نماییم
تا پایان سال ۱۴۰۴ به صورت **بهینه، ماحراز، بسوز طریق: خدمت رسانی** شایسته و با کیفیت به ذینفعان «**ارتقای بهره‌وری و چابکی**
با استفاده از دانش و فناوری» و «**صیانت** از محیط زیست و دارایی‌ها»، با ارائه ۱۰۰ درصد خدمات به صورت غیر حضوری، و دستیابی به
مبلغات کمتر از ۷ درصد (با تکیه بر تحول و نثر استناد به ۱۰۰ درصد مشترکین) و تحقق سایر موضوعات تعیین شده در نقشه استراتژی، گام‌های
موثری در مسیر نقشه راه صنعت برق کشور برداریم. برای نیل به این هدف، حراکان شرکت متعهد می‌شویم که ارزش‌های کلیدی
زیر را در تمام فعالیت‌های خود مد نظر داشته باشیم.

- پایبندی به ارزش‌های دینی، اخلاقی و حرفه‌ای
- مسودیت پذیری و پاسخگویی متعهدانه در چارچوب قوانین و مقررات
- تلاش مستمر در جهت تعالی فردی و سازمانی و انجام کار بدون عیب
- توسعه پایدار و توجه به الزامات حرفه‌ای، ایمنی و زیست محیطی
- تعامل سازنده با کارکنان، مشترکین و سایر ذینفعان و ارتقای سطح اعتماد عمومی
- فراهم نمودن بستر شرکت به منظور خلق و استفاده بهینه از منابع موجود و توسعه فعالیت‌های جدید و نوآوران
- توسعه دانش محوری با رعایت اصل تواضع در یادگیری و سخاوت در آموزش

محمّد ذبیحی
مدیر عامل و رئیس هیئت مدیره

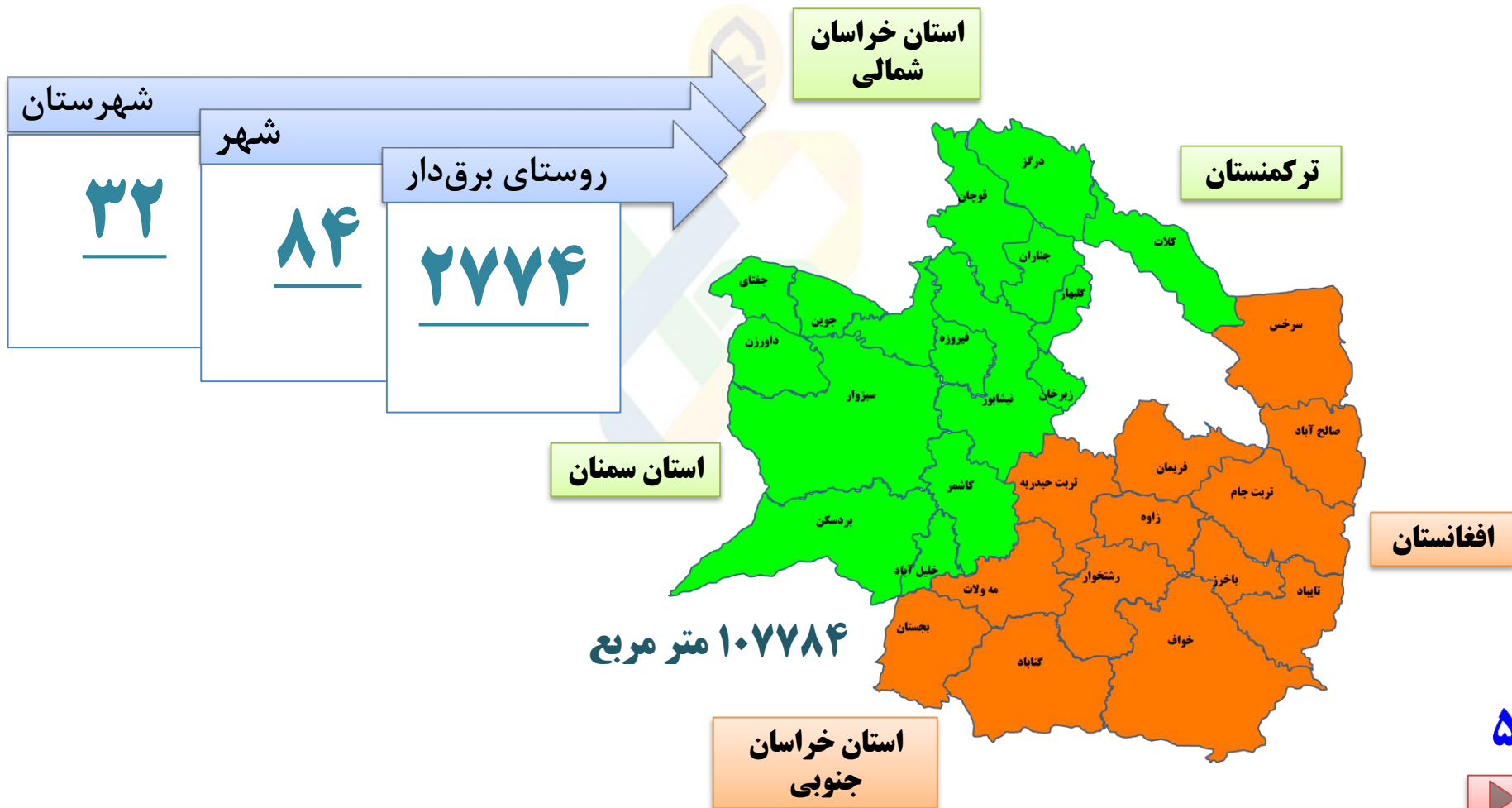


بهره‌مندی
تلاش





شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی وظیفه تأمین برق استاندارد و مطمئن در مساحتی حدود ۱۰۷۷۸۴ متر مربع را به عهده دارد.





ویژگی‌های شرکت:

مصرف
بالای
مشترکین
کشاورزی

بیش از ۴۴

درصد انرژی
مصرفی مربوط
به تعرفه
کشاورزی

سرویس‌دهی مشترکین
نوار مرزی کشور

حدود ۸۵۰

کیلومتر مرز
مشترک با
کشورهای
همسایه

طولانی‌ترین شبکه
توزیع برق کشور

بیش از ۹۸

درصد شبکه
هوایی

مدیر عامل



شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان

رضوی در یک نگاه



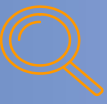
شرکت توزیع نیروی برق
استان خراسان رضوی

بهره
مصلحت
مشتری



شرح	واحد	پایان سال ۱۴۰۱
تعداد کل مشترکین با روشنایی	مشترک	۱۴۱۲۵۲۴
تعداد شهرستان های تابعه	شهرستان	۳۲
تعداد شهرهای تابعه	شهر	۸۴
تعداد روستاهای برق دار	روستا	۲۷۷۴
طول نوار مرزی	کیلومتر	۸۳۵
سامانه های خورشیدی منصوبه	تعداد	۱۰۶۸
تعداد مشترکین دیماندی هوشمند	مشترک	۱۵۵۲۷
طول شبکه	کیلومتر	۴۴۸۴۷
پیک بار شرکت (شب)	مگاوات	۱۵۲۷
تعداد ترانسفورماتور	دستگاه	۳۲۱۷۶





شرکت توزیع نیروی برق
استان خراسان رضوی

بهره‌مندی
مجموعه
تولید

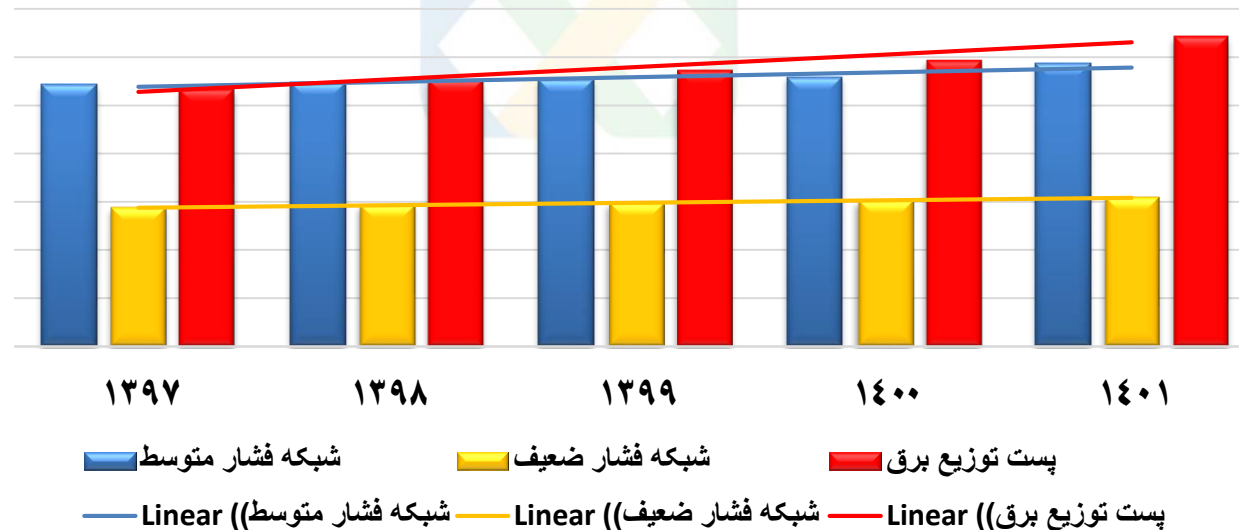




رشد شبکه در سری زمانی

بروزرسانی آمار
شبکه فشار متوسط و
پست‌ها براساس GIS

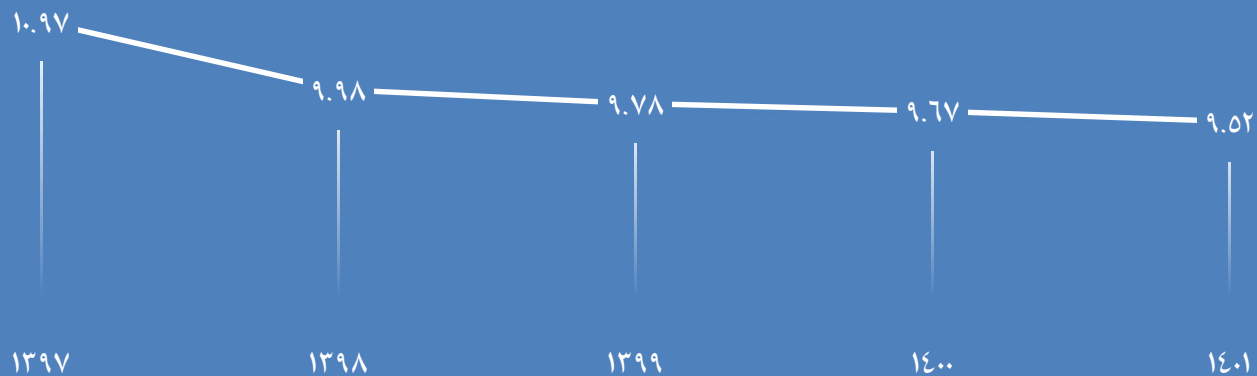
شرح	واحد	سال ۱۳۹۷	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	میانگین رشد ۵ ساله
شبکه فشار متوسط	کیلومتر	۲۷۱۷۸	۲۷۴۲۲	۲۷۶۸۶	۲۷۹۷۴	۲۹۳۸۴	۲٪
شبکه فشار ضعیف	کیلومتر	۱۴۳۸۶	۱۴۶۶۶	۱۴۸۷۵	۱۵۱۱۲	۱۵۴۶۳	۱٪
پست توزیع برق	دستگاه	۲۶۷۲۴	۲۷۶۶۵	۲۸۶۵۰	۲۹۶۶۲	۳۲۱۷۶	۴٪
ظرفیت پست توزیع برق	مگاوات آمپر	۳۳۳۸	۳۴۳۱	۳۵۲۱	۳۶۱۷	۳۸۹۹	۳٪
چراغ روشنایی معابر	دستگاه	۴۴۵۹۱۸	۴۶۱۰۴۸	۴۷۵۰۰۲	۴۸۷۹۵۸	۵۰۳۲۴۵	۲٪





شرح	واحد	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	میانگین رشد ۵ ساله
انرژی اکتیو تحویلی	میلیون کیلووات ساعت	۷۹۴۳	۷۹۶۵	۸۳۷۶	۸۸۲۲	۸۹۴۹	۲٪
انرژی فروخته شده	میلیون کیلووات ساعت	۷۰۷۱	۷۱۷۰	۷۵۵۷	۷۹۶۹	۸۰۹۷	۳٪
تلفات	درصد	۱۰/۹۷	۹/۹۸	۹/۷۸	۹/۶۷	۹/۵۲	-۳٪
پیک بار غیرهمزمان	مگاوات	۱۳۶۲	۱۴۴۶	۱۴۱۵	۱۴۸۱	۱۵۲۷	۲٪

درصد تلفات شبکه





مدیریت برق شهرستان	مساحت کیلومتر مربع	پیک بار – مرداد		طول خط فشار متوسط - KM		طول خط فشار ضعیف - KM			تعداد ترانسفورماتور (دستگاه)		ظرفیت ترانسفورماتور- KVA		تعداد چراغ (دستگاه)	
		غیر همزمان شهرستان	همزمان شرکت	هوایی	زمینی	هوایی سیمی	هوایی خودنگهدار	زمینی	هوایی	زمینی	هوایی	زمینی	کم مصرف	گازی
بردسکن	۷۱۳۳	۵۴.۰۰	۵۳.۹۴	۱۱۴۵.۹۳	۱.۵۲	۲۲۸.۵۰	۲۹۲.۸۵	۱۸.۴۱	۱۰۴۵	۱	۱۲۰۹۲۰	۸۰۰	۴۶۹۳	۱۳۸۲۰
جغتای	۱۸۰۲	۳۳.۱۰	۳۳.۰۹	۷۰۲.۷۱	۱.۲۲	۱۷۳.۵۲	۱۴۷.۵۲	۱.۹۷	۶۴۸	۰	۷۳۳۲۵	۰	۲۴۴۷	۶۶۸۷
جوین	۱۶۳۷	۵۱.۲۱	۴۱.۴۷	۷۰۵.۴۰	۱.۷۳	۲۱۵.۹۶	۱۶۸.۸۲	۱.۲۴	۷۸۰	۰	۹۶۱۲۰	۰	۳۴۸۸	۱۲۹۰۵
چناران	۲۰۸۱	۷۳.۷۲	۷۳.۱۸	۷۴۱.۳۰	۵.۵۴	۱۲۱.۰۴	۲۸۲.۸۸	۱۲.۷۳	۱۲۹۲	۰	۱۶۰۵۸۵	۰	۱۹۳۴	۱۳۳۶۳
خلیل آباد	۱۱۲۰	۳۸.۶۹	۳۱.۱۰	۵۹۸.۲۲	۲.۶۶	۱۱۴.۹۶	۱۶۷.۳۳	۰.۴۵	۸۳۶	۰	۸۴۹۳۰	۰	۲۷۱۷	۶۹۶۱
خوشاب	۱۷۹۵	۳۱.۶۲	۲۱.۱۳	۶۵۷.۹۸	۱.۰۰	۲۷۵.۹۷	۹۶.۸۹	۱.۳۲	۵۱۴	۰	۵۴۴۵۰	۰	۲۴۱۷	۸۹۲۶
داورزن	۳۳۲۷	۲۰.۰۷	۱۹.۷۵	۶۷۷.۶۸	۱.۱۴	۱۵۳.۱۵	۱۲۸.۷۱	۱.۱۸	۵۵۴	۰	۵۲۹۳۸	۰	۳۲۲۷	۴۷۷۲
درگز	۳۷۶۶	۲۵.۵۰	۲۴.۰۳	۶۶۷.۰۳	۳.۸۵	۲۷۰.۷۱	۲۰۴.۸۴	۲۲.۱۶	۷۷۲	۰	۷۲۴۷۰	۰	۴۱۲۰	۱۲۹۸۹
زبرخان	۱۱۱۰	۶۳.۰۱	۵۷.۰۷	۶۹۴.۴۸	۵.۳۱	۱۳۴.۱۶	۱۰۲.۵۶	۰.۹۷	۱۰۳۸	۰	۱۴۱۶۸۳	۰	۱۵۵۹	۵۴۳۹
سبزوار	۱۰۱۳۵	۱۲۸.۹۸	۱۲۵.۶۴	۲۱۹۰.۸۱	۳۲.۲۸	۵۵۵.۲۷	۳۹۳.۳۹	۱۱۳.۳۰	۲۳۷۲	۳۱	۳۱۶۵۱۸	۲۵۲۶۵	۵۴۸۷	۲۶۴۸۷
فیروزه	۲۶۲۵	۲۴.۱۰	۲۳.۸۶	۷۴۹.۵۹	۱.۴۲	۲۰۰.۶۷	۱۴۲.۴۲	۱.۰۹	۷۱۸	۰	۷۷۸۱۰	۰	۲۵۵۱	۶۴۷۵
قوچان	۵۰۷۳	۶۴.۸۲	۶۰.۸۱	۱۶۳۶.۸۲	۵.۱۴	۳۹۳.۳۴	۴۸۹.۳۰	۲۹.۳۸	۱۸۷۱	۶	۱۷۹۷۶۵	۳۸۶۰	۸۰۸۴	۱۸۳۰۱
کاشمر	۳۱۹۳	۶۷.۱۰	۶۷.۰۶	۸۲۷.۳۱	۱۴.۹۰	۴۸۷.۷۳	۲۳۱.۹۸	۵۷.۹۷	۱۱۳۲	۲۱	۱۴۹۵۱۸	۱۵۱۸۰	۴۷۶۶	۲۱۳۸۵
کلات	۳۵۰۵	۸.۷۰	۸.۶۱	۶۳۹.۴۲	۰.۴۶	۱۳۹.۲۴	۹۷.۶۲	۰.۹۰	۳۶۷	۰	۲۹۷۹۵	۰	۲۵۷۹	۴۲۶۹
کلبهار	۸۶۸	۵۰.۶۶	۴۹.۹۳	۶۳۶.۲۵	۶.۹۳	۱۱۷.۷۷	۳۹۳.۹۵	۶۷.۲۸	۱۹۴۱	۸	۲۱۵۸۳۰	۴۴۳۰	۳۶۱۰	۱۳۱۰۶
نیشابور	۳۲۴۷	۱۶۳.۷۶	۱۵۹.۲۴	۱۸۴۱.۷۷	۲۴.۹۸	۷۲۵.۳۵	۶۴۴.۲۷	۱۱۸.۰۴	۲۸۸۸	۳۶	۳۷۶۱۸۱	۲۷۴۴۰	۸۲۲۳	۳۴۲۷۹
غرب استان	۵۲۴۱۸	۸۹۹	۸۵۰	۱۵۱۱۳	۱۱۰	۴۳۰۷	۳۹۸۵	۴۴۸	۱۸۷۶۸	۱۰۳	۲۲۰۲۸۳۸	۷۶۹۷۵	۶۱۹۰۲	۲۱۰۱۶۴



مدیریت برق شهرستان	مساحت کیلومتر مربع	پیک بار – مرداد		طول خط فشار متوسط - KM		طول خط فشار ضعیف - KM			تعداد ترانسفورماتور		ظرفیت ترانسفورماتور - KVA		تعداد چراغ (دستگاه)	
		غیر همزمان شهرستان	همزمان شرکت	هوایی	زمینی	هوایی سیم	خودنگهدار هوایی	زمینی	هوایی	زمینی	هوایی	زمینی	کم مصرف	گازی
باخرز	۱۶۹۵	۱۲.۱۱	۱۱.۸۷	۳۴۱.۵۵	۰.۱۵	۷۸.۵۱	۱۳۳.۵۳	۲.۶۳	۴۴۱	۱	۳۳۳۱۵	۴۰۰	۱۲۸۴	۷۸۵۹
بجستان	۴۱۴۷	۱۴.۷۳	۱۲.۲۵	۸۹۱.۵۱	۰.۸۹	۸۹.۷۰	۱۵۰.۳۸	۵.۴۴	۵۶۲	۰	۴۷۸۶۰	۰	۱۸۱۴	۶۵۲۲
قاپاد	۳۱۵۶	۷۲.۸۰	۷۲.۷۰	۱۱۳۵.۱۹	۲.۶۲	۱۸۷.۳۴	۲۳۴.۱۴	۱۰.۵۴	۱۰۱۳	۱	۱۵۱۱۳۰	۶۳۰	۵۸۴۰	۹۵۱۷
تربت جام	۴۹۵۲	۱۱۵.۰۸	۱۱۱.۱۳	۱۷۷۶.۶۸	۵.۴۸	۴۳۳.۳۰	۳۴۶.۳۰	۳۷.۲۵	۱۸۸۶	۵	۲۵۸۳۸۰	۳۳۴۵	۸۰۰۰	۲۳۴۷۰
تربت حیدریه	۴۴۲۴	۹۹.۲۱	۹۸.۶۴	۱۷۷۳.۲۹	۱۷.۲۵	۷۷۶.۵۴	۴۰۴.۹۶	۷۲.۳۰	۱۹۶۸	۱۶	۲۵۹۳۷۶	۱۳۴۳۰	۱۰۱۹۵	۲۸۶۷۸
خواف	۹۸۱۷	۱۰۷.۹۱	۹۶.۵۵	۱۴۸۳.۶۲	۵.۵۰	۴۶۸.۴۵	۲۱۹.۸۱	۸.۹۶	۱۱۵۴	۱	۱۲۰۴۲۵	۴۰۰	۴۵۶۴	۱۷۶۴۱
رشتخوار	۳۵۴۸	۴۵.۰۱	۳۹.۶۰	۹۴۱.۲۵	۰.۴۸	۲۹۳.۸۲	۱۱۶.۸۶	۶.۹۲	۷۴۵	۰	۹۴۱۹۰	۰	۷۶۱۱	۶۷۹۱
زاوه	۲۵۸۳	۲۶.۹۰	۲۶.۸۵	۷۷۹.۹۳	۱.۰۱	۲۰۸.۲۰	۱۴۸.۰۲	۰.۹۵	۸۳۰	۰	۸۵۸۱۵	۰	۵۹۵۵	۷۴۰۷
سرخس	۵۳۸۷	۵۱.۷۵	۴۹.۶۴	۱۱۳۷.۲۸	۴.۸۸	۲۴۴.۴۶	۲۰۴.۳۹	۲۰.۵۸	۸۸۷	۰	۱۰۹۱۹۸	۰	۶۵۳۲	۱۱۶۰۳
صالح آباد	۳۱۷۶	۹.۶۸	۹.۵۸	۶۱۱.۱۶	۰.۳۴	۱۵۵.۱۷	۶۴.۱۷	۲.۹۱	۳۱۲	۱	۲۴۶۶۰	۲۵۰	۱۷۰۰	۵۴۸۵
فریمان	۳۳۳۸	۶۸.۲۳	۶۲.۸۸	۱۰۵۳.۸۶	۷.۲۵	۱۲۲.۸۵	۲۶۶.۲۹	۱۵.۹۶	۱۱۴۳	۲	۱۴۷۰۳۰	۱۱۳۰	۴۳۶۶	۱۱۲۲۹
گناباد	۵۸۲۵	۴۲.۱۰	۴۲.۰۵	۱۲۲۷.۰۳	۵.۱۵	۴۵۸.۶۹	۲۳۱.۰۷	۵۱.۱۶	۱۳۳۲	۵	۱۴۷۰۳۶	۲۳۱۵	۶۵۵۱	۱۸۲۲۶
مه ولات	۳۳۱۸	۴۳.۰۰	۴۳.۰۰	۹۵۵.۹۲	۲.۱۸	۲۷۴.۲۸	۱۷۳.۰۸	۲.۲۰	۱۰۰۰	۰	۱۱۹۰۲۵	۰	۳۳۶۰	۸۹۷۹
شرق استان	۵۵۳۶۶	۷۰.۹	۶۷۷	۱۴۱۰.۸	۵۳	۳۷۹۱	۲۶۹۳	۲۳۸	۱۳۲۷۳	۳۲	۱۵۹۷۴۴۰	۲۱۹۰۰	۶۷۷۷۲	۱۶۳۴۰۷
شرکت	۱۰۷۷۸۴	۱۶۰.۸	۱۵۲۷	۲۹۳۲۱	۱۶۳	۸۰۹۹	۶۶۷۸	۶۸۶	۳۲۰۴۱	۱۳۵	۳۸۰۰۲۷۸	۹۸۸۷۵	۱۲۹۶۷۴	۳۷۳۵۷۱



مدیریت برق شهرستان	تعداد شعبات	تعداد شهرهای تحت پوشش	تعداد روستاهای تابعه برق‌دار	پرسنل (نفر)					نوع انشعابات		تعداد مشترکین در تعرفه های مختلف						
				زیر دیپلم	دیپلم	فوق دیپلم	لیسانس و بالاتر	جمع	عادی		خانگی	عمومی	کشاورزی	صنعتی	سایر مصارف	معاير	جمع
									شهری	روستایی							
بردسکن	۱	۳	۸۷	۰	۵	۱۱	۱۲	۲۸	۲۰۳۶۷	۱۹۰۲۰	۵۵۲	۳۲۸۹۲	۷۰۸	۳۸۵	۴۴۵۸	۳۵۳	۳۹۹۳۹
جغتای		۲	۵۵	۰	۴	۷	۵	۱۶	۵۸۵۷	۱۴۷۳۵	۴۳۲	۱۷۹۸۷	۵۱۳	۹۷	۱۶۷۸	۱۸۳	۲۱۰۲۴
جوین		۲	۵۲	۰	۳	۷	۶	۱۶	۹۵۳۹	۱۵۵۵۲	۵۵۰	۲۱۵۷۰	۵۴۴	۱۴۸	۲۵۲۸	۱۷۵	۲۵۶۴۱
چناران	۱	۱	۱۰۶	۰	۵	۱۰	۸	۲۳	۲۵۸۶۱	۱۱۵۰۲	۹۰۲	۳۱۹۳۹	۸۱۹	۵۱۱	۳۸۷۸	۳۳۳	۳۸۲۶۵
خلیل آباد	۱	۲	۲۶	۰	۳	۷	۴	۱۴	۱۱۳۰۹	۱۴۱۸۲	۳۹۸	۲۱۰۳۴	۸۱۹	۱۵۳	۳۱۲۹	۱۷۱	۲۵۸۸۹
خوشاب		۳	۶۲	۰	۱	۱۲	۲	۱۵	۵۲۹۸	۱۲۷۶۲	۳۱۷	۱۶۴۷۷	۳۸۹	۵۳	۸۳۷	۱۱۰	۱۸۳۷۷
داورزن		۲	۵۵	۰	۰	۶	۲	۸	۲۷۷۹	۱۵۰۳۹	۲۹۱	۱۵۶۷۳	۴۸۵	۶۱	۱۱۹۹	۱۲۱	۱۸۱۰۹
درگز	۳	۴	۱۵۵	۱	۷	۸	۶	۲۲	۲۰۶۹۵	۱۲۵۰۸	۲۷۴	۲۷۶۳۰	۱۰۵۸	۱۰۴	۴۰۵۳	۳۵۴	۳۳۴۷۷
زبرخان	۲	۴	۶۴	۰	۴	۹	۵	۱۸	۱۳۰۱۳	۱۵۸۸۲	۷۹۹	۲۵۵۰۳	۶۴۶	۶۱۱	۲۳۳۴	۲۱۶	۲۹۶۹۴
سبزوار	۳	۳	۱۷۱	۰	۱۱	۱۰	۲۲	۴۳	۱۲۸۵۹۳	۳۱۷۵۸	۱۶۱۰	۱۳۱۳۸۰	۵۰۳۵	۱۴۸۶	۲۱۸۱۰	۸۸۴	۱۶۱۹۶۱
فیروزه	۱	۴	۱۴۰	۱	۲	۱۰	۵	۱۸	۶۴۳۱	۱۵۱۵۷	۳۷۸	۱۹۳۶۰	۷۵۳	۴۳۳	۱۱۲۰	۱۹۶	۲۱۹۶۶
قوچان	۳	۶	۲۱۸	۰	۴	۱۹	۱۳	۳۶	۵۱۴۴۵	۳۱۴۸۶	۸۶۰	۷۰۸۸۹	۲۵۲۷	۱۰۸۲	۸۳۷۵	۶۰۴	۸۳۷۹۱
کاشمر	۱	۲	۵۹	۱	۲	۱۴	۱۳	۳۰	۵۷۴۵۹	۲۷۵۴۲	۶۳۵	۷۰۴۳۸	۸۶۳	۶۲۹	۱۱۱۱۱	۴۶۶	۸۵۶۳۶
کلات	۲	۲	۱۰۱	۰	۱	۱۱	۴	۱۶	۷۶۰۴	۸۴۱۱	۹۸	۱۳۹۷۷	۵۵۵	۲۶۲	۱۰۸۷	۱۷۴	۱۶۱۱۳
کلبهار	۱	۲	۷۳	۰	۳	۹	۱۶	۲۸	۵۴۳۲۵	۱۱۰۹۷	۵۶۳	۵۵۷۶۹	۶۴۱	۱۳۷	۵۹۳۸	۷۶۴	۶۵۹۸۵
نیشابور	۱	۲	۲۳۲	۴	۱۵	۱۷	۲۳	۵۹	۱۲۹۵۵۱	۴۱۱۵۵	۱۷۱۵	۱۴۱۹۲۳	۵۴۴۷	۱۵۵۰	۲۱۵۳۵	۹۸۴	۱۷۲۴۲۱
غرب استان	۲۰	۴۴	۱۶۵۶	۷	۷۰	۱۶۷	۱۴۶	۳۹۰	۵۵۰۱۲۶	۲۹۷۷۸۸	۱۰۳۷۴	۷۱۴۴۴۱	۲۵۷۲۰	۱۱۴۸۳	۵۴۸۶	۹۵۰۷۰	۸۵۸۲۸۸



مدیریت برق شهرستان	تعداد شعبات	تعداد شهرهای تحت پوشش	تعداد روستاهای تابعه برق دار	پرسنل (نفر)					نوع انشعابات		تعداد مشترکین در تعرفه های مختلف							
				زیر دیپلم	دیپلم	فوق دیپلم	لیسانس و بالاتر	جمع	سنگین	خانگی	عمومی	کشاورزی	صنعتی	سایر مصارف	معابر	جمع		
																	شهری	روستایی
باخرز		۲	۶۱	۰	۵	۶	۶	۱۷	۶۱۰۳	۱۳۱۲۳	۸۸	۱۶۳۵۱	۵۵۰	۵۱۲	۶۴	۱۷۱۳	۱۲۴	۱۹۳۱۴
بجستان	۲	۲	۴۲	۰	۲	۴	۸	۱۴	۹۰۵۱	۷۳۲۵	۳۲۳	۱۳۸۳۳	۵۹۰	۳۴۹	۱۱۶	۱۶۶۰	۱۵۱	۱۶۶۹۹
تایباد	۱	۳	۴۲	۰	۵	۸	۶	۱۹	۳۱۵۳۵	۱۴۲۷۹	۶۳۴	۳۹۶۲۳	۱۱۲۹	۶۲۹	۱۸۱	۴۶۲۰	۲۶۶	۴۶۴۴۸
تربت جام	۲	۵	۱۴۴	۰	۵	۱۶	۱۳	۳۴	۴۷۷۴۶	۳۰۶۶۸	۱۳۷۰	۶۷۲۶۹	۱۷۹۹	۱۱۷۲	۲۰۵	۸۷۷۴	۴۶۵	۷۹۶۸۴
تربت حیدریه	۳	۵	۱۶۷	۲	۹	۲۱	۲۰	۵۲	۷۶۲۰۴	۳۸۲۵۱	۱۱۷۸	۹۵۴۲۹	۳۰۸۶	۱۱۶۳	۶۱۰	۱۴۶۴۰	۷۰۵	۱۱۵۶۳۳
خواف	۳	۶	۸۴	۰	۰	۱۴	۹	۲۳	۳۲۰۱۰	۲۱۱۵۹	۵۷۹	۴۶۷۷۲	۱۳۴۵	۶۰۳	۲۹۵	۴۳۲۸	۴۰۵	۵۳۷۴۸
رشتخوار	۱	۲	۵۷	۱	۰	۸	۴	۱۳	۶۲۲۷	۱۸۰۹۵	۵۳۱	۲۱۶۴۵	۶۸۸	۵۵۹	۸۲	۱۷۱۸	۱۶۱	۲۴۸۵۳
زاوه	۱	۲	۷۲	۰	۱	۹	۴	۱۴	۶۱۳۹	۲۲۸۳۷	۴۲۴	۲۵۹۵۹	۶۹۸	۶۷۲	۱۰۸	۱۷۷۸	۱۸۵	۲۹۴۰۰
سرخس	۲	۲	۷۵	۰	۰	۱۳	۶	۱۹	۱۷۳۶۷	۱۷۳۱۰	۵۰۳	۳۰۳۹۲	۹۰۲	۵۱۴	۱۲۱	۲۹۵۱	۳۰۰	۳۵۱۸۰
صالح آباد		۱	۹۲	۰	۴	۵	۲	۱۱	۳۷۵۸	۱۰۸۲۴	۱۲۱	۱۲۹۰۲	۵۱۲	۱۲۳	۱۰	۱۰۲۷	۱۲۹	۱۴۷۰۳
فریمان	۲	۴	۱۵۶	۲	۳	۱۵	۱۰	۳۰	۲۴۵۹۳	۱۴۸۰۶	۶۹۹	۳۲۸۷۰	۱۱۳۸	۷۶۸	۳۹۷	۴۵۵۱	۳۷۴	۴۰۰۹۸
گناباد	۲	۴	۹۶	۰	۴	۹	۸	۲۱	۳۰۲۶۷	۲۰۹۰۸	۹۵۶	۴۱۰۹۱	۱۵۷۱	۱۱۹۵	۴۱۹	۷۳۸۷	۴۶۸	۵۲۱۳۱
مه ولات	۱	۲	۳۰	۰	۲	۸	۸	۱۸	۱۱۸۰۵	۱۳۹۳۸	۶۰۲	۲۱۲۳۴	۶۴۲	۸۸۹	۱۵۵	۳۲۱۵	۲۱۰	۲۶۳۴۵
شرق استان	۲۰	۴۰	۱۱۱۸	۵	۴۰	۱۳۶	۱۰۴	۲۸۵	۳۰۲۸۰۵	۲۴۳۵۲۳	۷۹۰۸	۴۶۵۳۷۰	۱۴۶۵۰	۹۱۴۸	۲۷۶۳	۵۸۳۶۲	۳۹۴۳	۵۵۴۲۳۶
ستاد				۱۶	۱۵	۱۶	۱۶۹	۲۱۶										
شرکت	۴۰	۸۴	۲۷۷۴	۲۸	۱۲۵	۳۱۹	۴۱۹	۸۹۱	۸۵۲۹۳۱	۵۴۱۳۱۱	۱۸۲۸۲	۱۱۷۹۸۱۱	۴۰۳۷۰	۲۰۶۳۱	۸۲۴۹	۱۵۳۴۳۲	۱۰۰۳۱	۱۴۱۲۵۲۴



شاخص	عملکرد	شاخص‌های برنامه راهبردی
۰/۱۹	۰/۱۶۲	نرخ انرژی توزیع نشده در هزار
۰/۲۷	۰/۲۳	خاموشی بر مشترک (دقیقه در روز)
۹/۷۵	۹/۵۲	تلفات بخش توزیع (درصد)



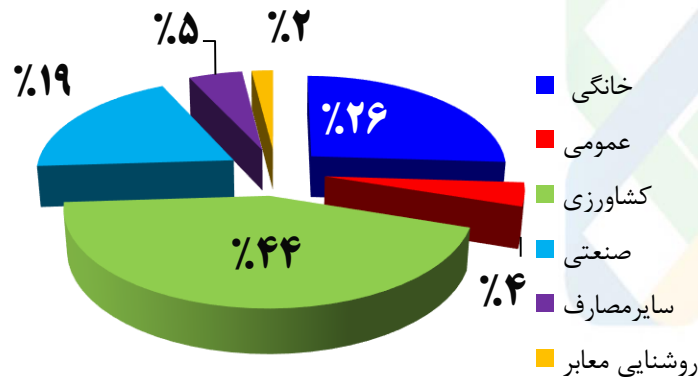
شرح	واحد	عملکرد
طول شبکه فشار ضعیف به ازای هر مشترک	متر / مشترک	۱۰/۹۵
طول شبکه فشار متوسط به ازای هر ترانس	کیلومتر	۰/۹۱
طول شبکه فشار ضعیف به ازای هر ترانس		۰/۴۸
ظرفیت متوسط ترانسفورماتورهای منصوبه	کیلوولت آمپر	۱۲۱
متوسط طول فیدرهای فشار متوسط	کیلومتر	۶۰
متوسط قدرت هر چراغ	وات / دستگاه	۸۹
قدرت منصوبه روشنایی	مگاوات	۴۴/۶
درصد مصرف روشنایی معابر از کل فروش انرژی	درصد	۱/۸۶
درصد برداشت شبکه فشار متوسط در GIS		۱۰۰
متوسط مصرف سرانه هر مشترک بدون روشنایی در سال	کیلووات ساعت	۵۷۳۳
متوسط مصرف مشترکین خانگی در سال		۱۷۵۹
متوسط مصرف بخش سایر (تجاری) در سال		۲۷۰۷



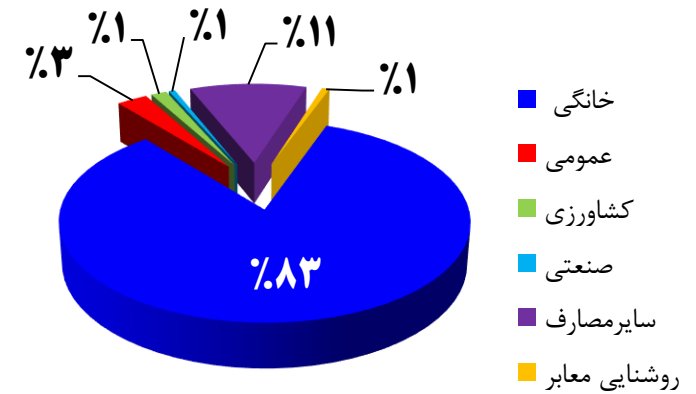
نوع تعرفه	مشترک		مصرف	
	تعداد	نسبت مشترک به کل (درصد)	میلیون کیلووات ساعت	نسبت مصرف به کل (درصد)
خانگی	۱۱۷۹۸۱۱	۸۳	۲۰۷۵	۲۶
عمومی	۴۰۳۷۰	۳	۳۴۹	۴
کشاورزی	۲۰۶۳۱	۱	۳۶۰۳	۴۴
صنعتی	۸۲۴۹	۱	۱۵۰۴	۱۹
سایر مصارف	۱۵۳۴۳۲	۱۱	۴۱۵	۵
روشنایی معابر	۱۰۰۳۱	۱	۱۵۱	۲
جمع	۱۴۱۲۵۲۴	۱۰۰	۸۰۹۷	۱۰۰



نمودار مقایسه‌ای مصرف مشترکین به تفکیک تعرفه



نمودار مقایسه‌ای تعداد مشترکین به تفکیک تعرفه





تعداد انشعابات

تعداد انشعابات فروخته شده به تفکیک تعرفه						
تعرفه / سال	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	میانگین رشد ۵ ساله
خانگی	۲۵۳۳۸	۲۶۳۶۹	۳۴۲۹۹	۲۷۷۶۸	۲۶۳۱۴	۱٪
عمومی	۱۳۷۰	۱۱۰۹	۱۰۷۵	۱۱۵۲	۱۳۱۳	-۱٪
کشاورزی	۶۵۵	۴۹۴	۶۸۶	۴۲۳	۴۹۷	-۵٪
صنعتی	۱۷۵	۱۶۶	۲۱۱	۲۰۳	۲۱۹	۵٪
سایر مصارف	۵۶۷۰	۴۸۹۵	۷۰۲۳	۶۰۹۴	۶۶۷۶	۳٪
روشنایی معابر	۲۰۵	۲۵۶	۱۱۸۷	۷۳۶	۵۲۶	۲۱٪
جمع	۳۳۴۱۳	۳۳۲۸۹	۴۴۴۸۱	۳۶۳۷۶	۳۵۵۴۵	۱٪





تعداد انشعابات



شرکت توزیع نیروی برق
استان خراسان رضوی

بهره
مصلحت
توسعه

تعداد انشعابات فروخته شده به تفکیک دیماندی و غیر دیماندی						
تعارف / سال	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	میانگین رشد ۵ ساله
تک فاز غیر دیماندی	۳۱۰۳۰	۳۱۲۰۴	۴۰۸۴۵	۳۳۴۶۳	۳۲۶۵۹	۱٪
سه فاز غیر دیماندی	۲۰۶۳	۱۷۳۲	۳۰۴۱	۲۲۲۹	۲۱۸۱	۱٪
دیماندی فشار ضعیف	۲۸۵	۳۲۹	۵۷۷	۶۶۴	۶۸۷	۱۹٪
دیماندی ولتاژ اولیه	۳۵	۲۴	۱۸	۲۰	۱۸	-۱۲٪
جمع	۳۳۴۱۳	۳۳۲۸۹	۴۴۴۸۱	۳۶۳۷۶	۳۵۵۴۵	۱٪

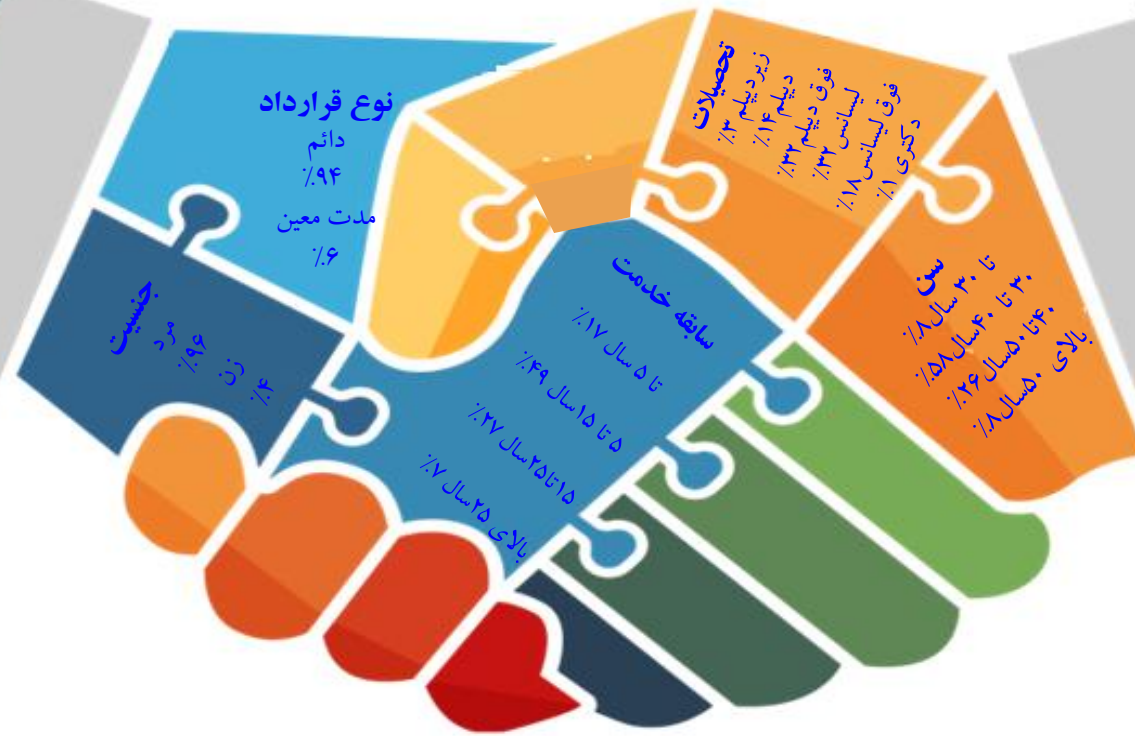
انشعابات ایجاد سابقه شده، فروخته شده و افزایش قدرت						
سال	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	میانگین رشد ۵ ساله
انشعابات ایجاد سابقه شده	۲۴۵۹۰	۳۲۱۲۴	۴۵۴۱۸	۳۵۶۳۵	۳۴۶۲۶	۷٪
انشعابات فروخته شده	۳۳۴۱۳	۳۳۲۸۹	۴۴۴۸۱	۳۶۳۷۶	۳۵۵۴۵	۱٪
افزایش قدرت انشعابات	۳۸۰۱	۷۵۸۲	۵۶۷۷	۳۳۱۷	۳۴۹۴	-۲٪



شرح	واحد	عملکرد سال ۱۴۰۱	کل عملکرد از ابتدای طرح تا پایان سال ۱۴۰۱
انشعاب فروخته شده	انشعاب	۳۵۲	۶۲۸۴۹
انشعاب نصب شده	انشعاب	۱۳۰۲	۵۴۵۲۲
طول شبکه فشار متوسط	کیلومتر	۴.۷	۱۹۸.۹۳
طول شبکه فشار ضعیف	کیلومتر	۲	۳۷۳.۲۲
تعداد پست	دستگاه	۰	۱۱۱۶
ظرفیت پست	مگاوات آمپر	۰	۱۵۰.۶۵

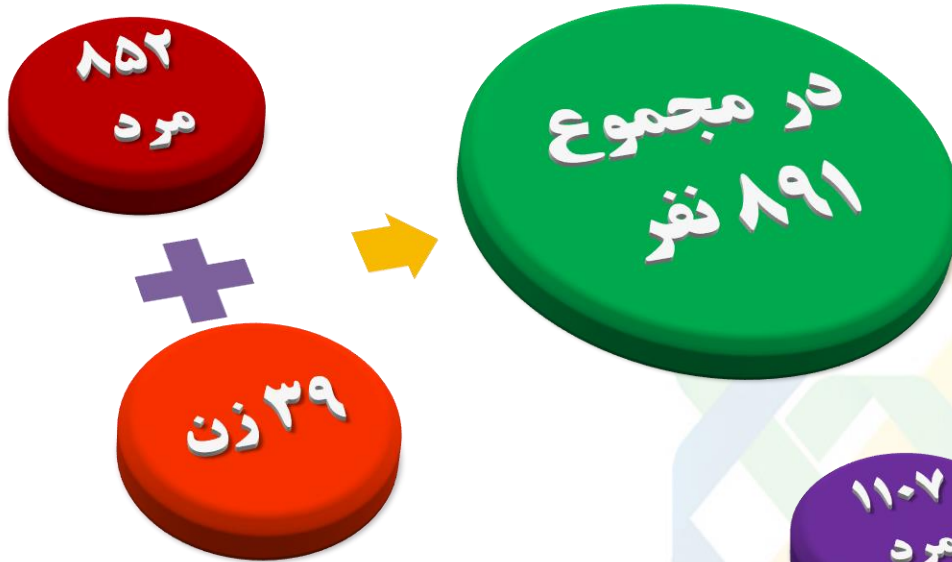


تعداد کل نیروی انسانی ۸۹۱ نفر

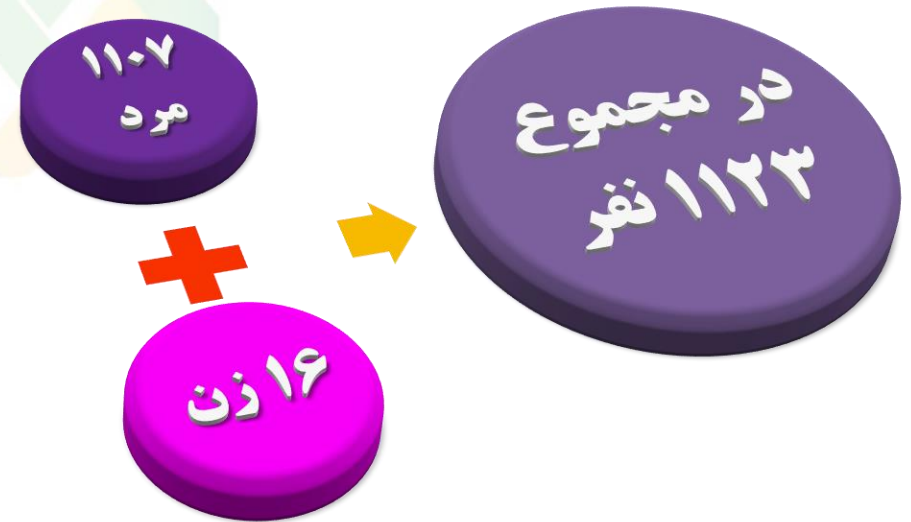




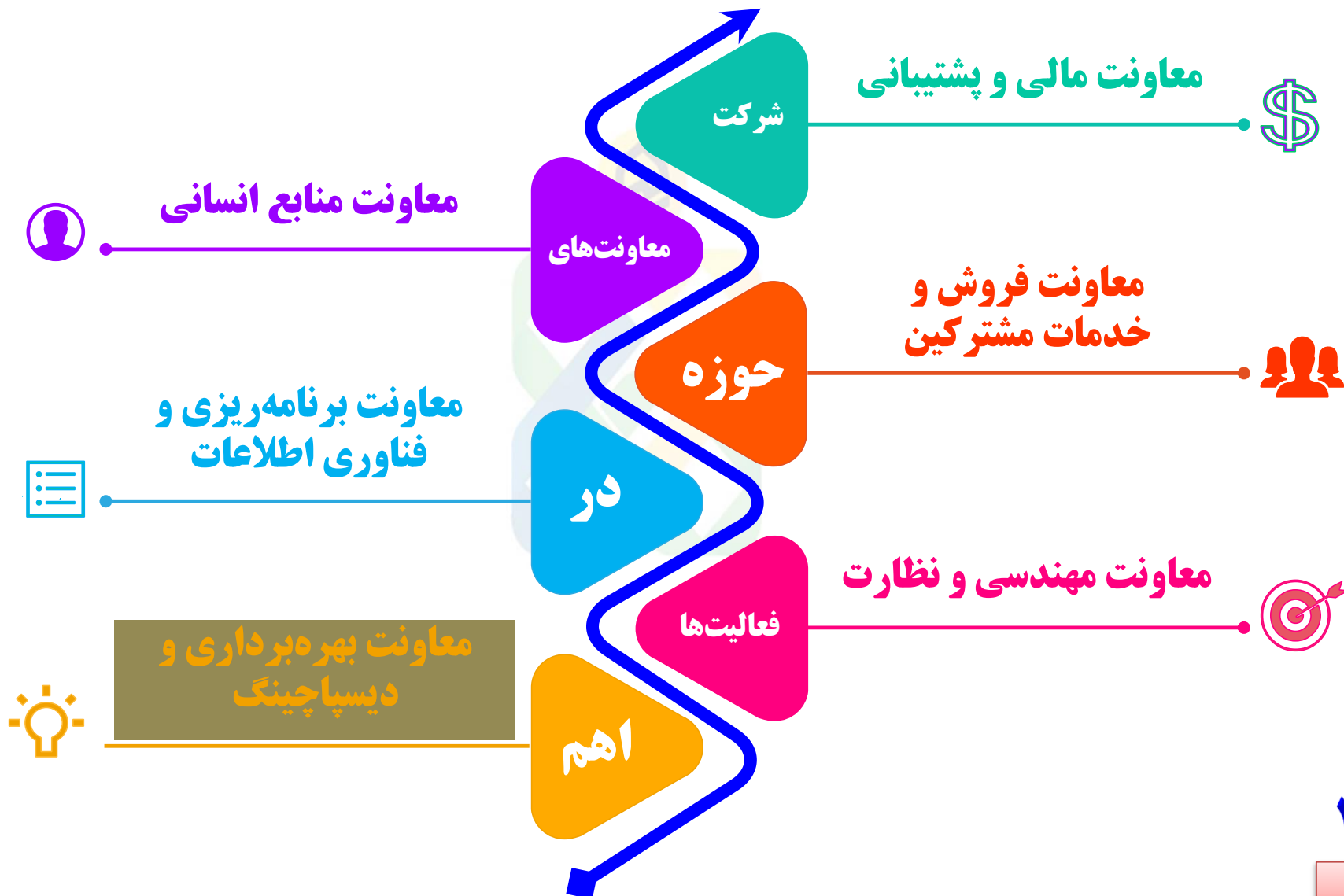
تعداد کارکنان رسمی



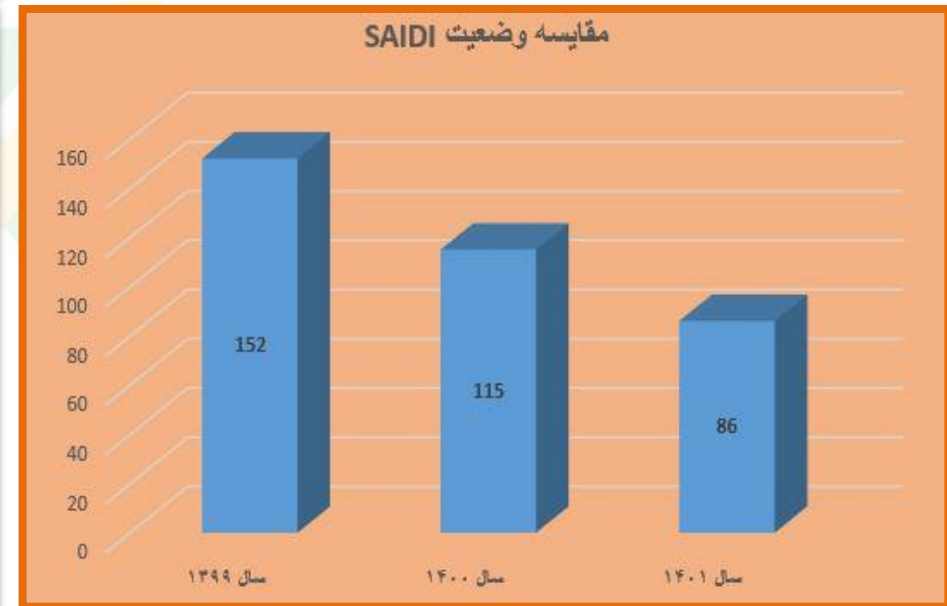
تعداد کارکنان شرکتی و حجمی



شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی

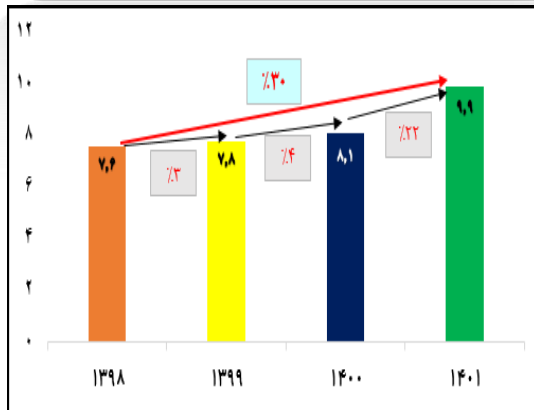


- تجهیز و استقرار کلیه گروه‌های خط گرم راه دور در همه شهرستان‌های سطح شرکت
- پیگیری و استقرار سه اکیپ خط گرم فرمان نزدیک در سطح شرکت (۳ دستگاه بالابر بوم عایق - ۱۲ نفر نیروی اجرایی - ۳ ست ابزار و تجهیزات کامل خط گرم نزدیک)
- بازدید حدود ۳۰۰۰ کیلومتر شبکه 20kv با دوربین آلتراسونیک و شناسایی بیش از ۴۸۰۰ عیب و پیگیری رفع آن‌ها
- اجرای برنامه بازدید مکانیزه و سرویس شبکه و تأسیسات بر مبنای قابلیت اطمینان (RCM)
- اصلاح و بهینه‌سازی شبکه و تأسیسات توزیع (۹۰ میلیارد از اعتبارات طرح بهارستان خارج از روستا)
- کاهش SAIDI به ۸۶ دقیقه در سال، در پایان سال ۱۴۰۱



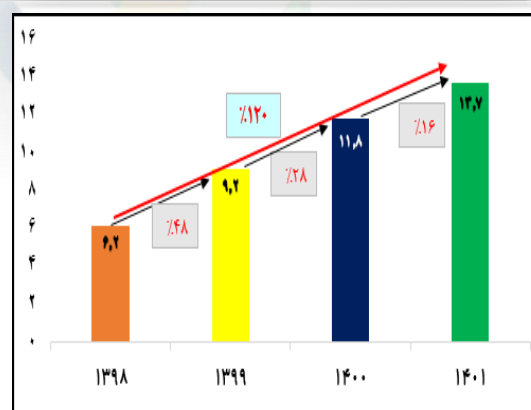
متوسط ضریب برخورداری هر فیدر ۲۰
کیلوولت از اسپیسر

افزایش ضریب برخورداری هر فیدر
تا پایان سال ۹۷ از ضریب ۷/۶
به
۹/۹ تا پایان سال ۱۴۰۱
رشد ۳۰ درصدی



متوسط ضریب برخورداری هر فیدر
۲۰ کیلوولت از سکسیونر ساده (تیغه)

افزایش ضریب برخورداری هر فیدر
تا پایان سال ۹۷ از ضریب ۶/۲
به
۱۳/۷ تا پایان سال ۱۴۰۱
رشد ۱۲۰ درصدی



دفتر نظارت بر بهره‌برداری صرفه‌جویی با مدیریت برگشتی‌ها در زنجیره تأمین (لجستیک معکوس)



شرح اقدامات انجام شده	حجم فیزیکی (دستگاه)	هزینه انجام شده (میلیون ریال)	ارزش افزوده ایجاد شده (میلیون ریال)
تعمیرات انواع ترانسفورماتور	۶۵	۴,۸۰۴	۷۴,۶۳۰
تعمیر انواع رله تجهیزات قطع کننده	۴۵	۳۴۸	۳۶,۵۰۰
تعمیر انواع قطع کننده	۳۹	۴۸۵	۵۳,۹۱۵
ارتقاء کلیدهای گازی فارس کلید جهت استفاده در اتوماسیون شبکه (فاز اول)	۱۲۰	۱۹,۲۰۰	۹۲,۵۰۰
ارتقاء کلیدهای گازی فارس کلید جهت استفاده در اتوماسیون شبکه (فاز دوم)	۸۰	۳۲,۲۰۰	۵۶,۹۰۰
تعمیر تجهیزات متفرقه (ترموویژن - تستر روغن - آمپر متر...)*	۹	۲۶	۳,۱۰۸
جمع کل	۳۵۸	۵۷,۰۶۳	۳۱۷,۵۵۳

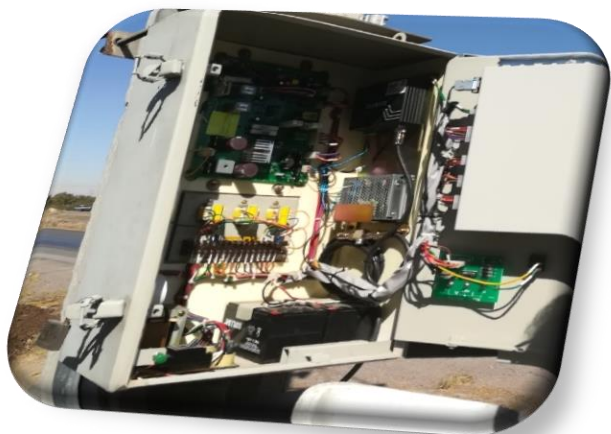
ردیف	شرح	حجم فیزیکی	واحد
۱	عیب‌یابی و مسیریابی MV	۳	مورد
۲	عیب‌یابی و مسیریابی LV	۴۰	مورد
۳	تست عایقی سرکابل فیدر جدید MV (Hi Pot)	۵	فیدر
۴	شناسایی انشعابات غیر مجاز	۱۵	مورد



پروژه‌های شاخص در توسعه نقاط اتوماسیون (لجستیک معکوس) در سال ۱۴۰۱

شرح اقدامات	حجم فیزیکی	درصد پیشرفت	ارزش افزوده (میلیون ریال)
فاز اول بهینه‌سازی و ارتقاء سکسیونرهای فارسی کلید جهت استفاده در اتوماسیون شبکه *	۱۲۰ دستگاه	۱۰۰٪	۹۲۵۰۰
فاز دوم بهینه‌سازی و ارتقاء سکسیونرهای ABB, VEI جهت استفاده در اتوماسیون شبکه	۱۵۰ دستگاه	۵۳/۳٪	۵۶۹۰۰
تولید انواع کابل‌های فرمان و تغذیه تجهیزات شبکه و استفاده از سوکت‌های مستعمل بجا مانده از سرقت	۴۳ رشته	۱۰۰٪	۶۴۵۰
جمع کل			۱۵۵۸۵۰

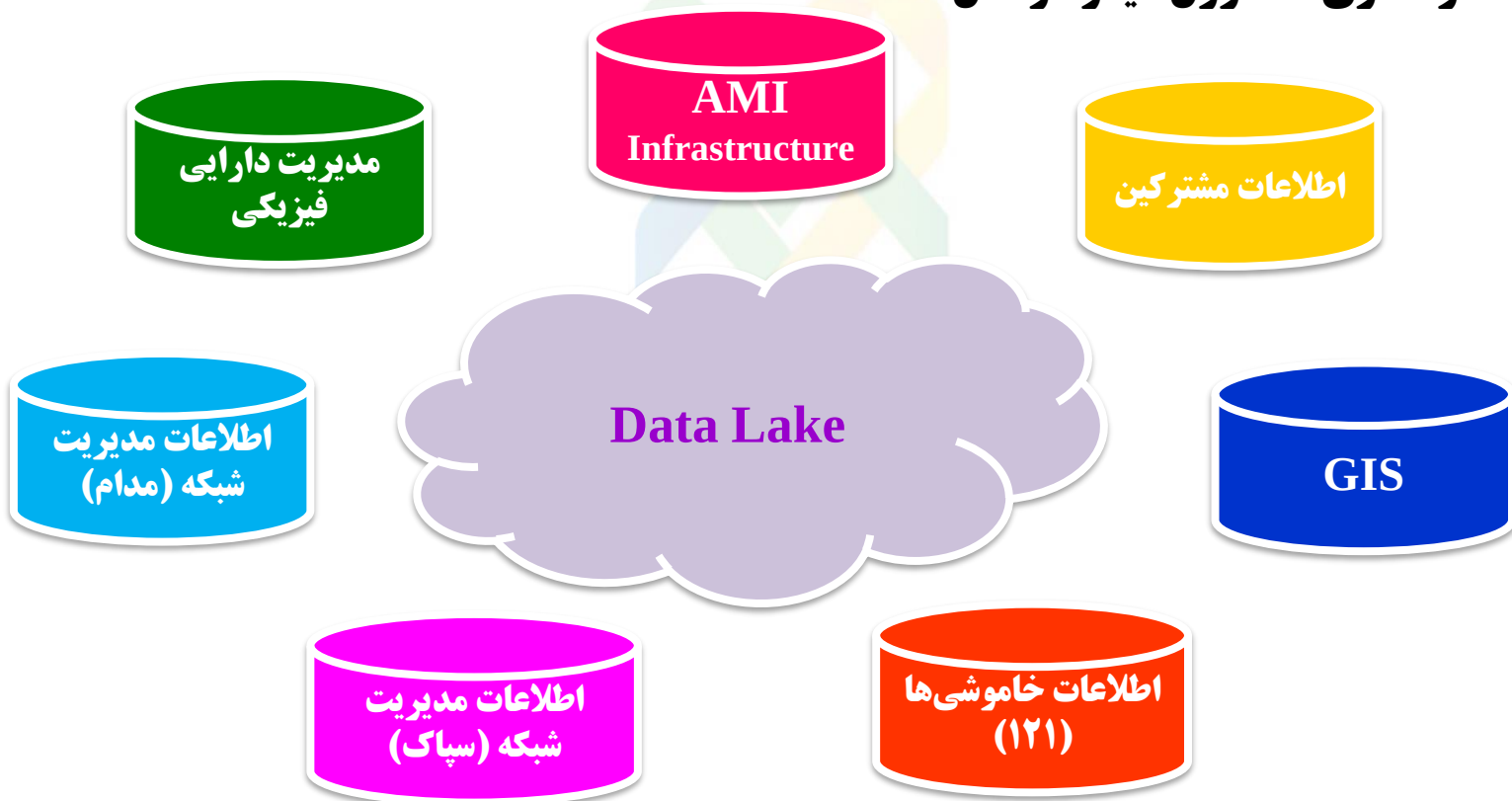
سایر فعالیت‌های پشتیبانی فنی واحدهای بهره‌برداری



شرح اقدامات	حجم فیزیکی
غربالگری تجهیزات شبکه نظیر خازن فشار متوسط	۲۱۰ عدد
اجرای پروژه‌های RCA در خصوص سکسیونرهای گازی و تجهیزات شبکه در جهت جلوگیری از تکرار حوادث مرتبط نظیر وصل خودسرانه	۱۰ دستگاه
اجرای طرح‌های پایلوت ایمن‌سازی از سرقت تجهیزات	۶ فقره

ایجاد دریاچه داده در جهت پیاده‌سازی ADMS در قالب استاندارد ۶۱۹۶۸

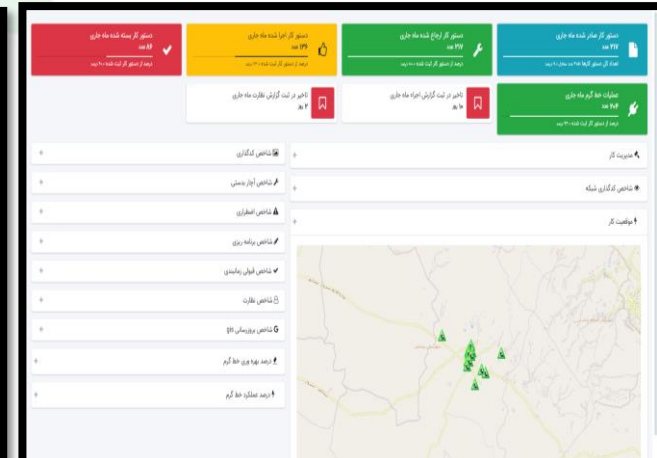
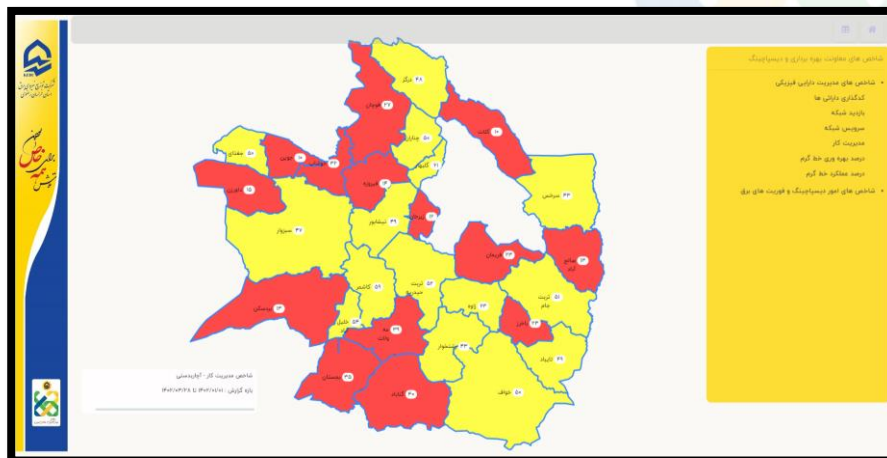
- ایجاد ساختار دریاچه داده به منظور پیاده‌سازی مدل مدیریت یکپارچه شبکه‌های توزیع
- تهیه ماژول‌های منطبق با استاندارد ۶۱۹۶۸ در سیستم مدیریت دارایی فیزیکی
- برنامه استانداردسازی ۳ ماژول دیگر در سال ۱۴۰۲



دفتر نظارت بر بهره‌برداری مدیریت دارایی‌های فیزیکی

- داشبورد آنلاین شاخص‌های مدیریت کار (آچاربدهستی، برنامه‌ریزی، قبولی زمانبندی، نظارت و بروزرسانی GIS)
- داشبورد آنلاین شاخص‌های درصد بهره‌وری و عملکرد خط گرم
- داشبورد آنلاین شاخص کدگذاری تجهیزات شبکه
- داشبورد هوشمند روند عملکرد شهرستان‌ها (محاسبه کلیه شاخص‌های دفتر نظارت بر بهره‌برداری، موقعیت کار روزانه، عملکرد ماه جاری شهرستان در ثبت دستور کار، پلن، برنامه‌ریزی و نظارت)

عنوان شاخص	عملکرد ۹۹	عملکرد ۱۴۰۰	عملکرد ۱۴۰۱	هدف ۱۴۰۲
آچاربدهستی	٪۴۵	٪۵۵	٪۴۶	٪۶۰
برنامه‌ریزی	٪۹۶	٪۹۷	٪۹۸	٪۱۰۰
قبولی زمانبندی	٪۶۲	٪۸۰	٪۹۴.۷۸	٪۹۵
درصد نظارت	٪۸۳	٪۸۹	٪۸۳	٪۱۰۰
درصد بروزرسانی GIS	٪۸۶	٪۸۸	٪۹۱	٪۱۰۰



سال ۱۴۰۰ اخذ گواهینامه HSE

Health, Safety and Environment (HSE)



Certificate Number: HSE1561211222

Khorasan Razavi Electricity Distribution

Farhang Blvd., Daneshjoo Blvd., Vakili Abad., Mashhad,
Khorasan Razavi, Iran
Postal Code: 9188986685

Assessment of the management system demonstrates evidence that the organization adheres to legal obligations and applicable Occupational Health & Safety and Environmental affairs based on Iranian regulation HSE for the purpose to protect communities and consumers. This certification-instrument is not transferable and remains the property of the International Registration Body BRSM.

Scope of activities:
Sales of Electrical Energy in Razavi Khorasan Province
(Except Mashhad, Torghabeh and Shandiz Cities)

Date of Effectiveness: 31 December 2021

Date of Renewal: 31 December 2024

This certificate is validated annually through on-site surveillance assessments

H. A. Layhi

BRSM, Europe Office
www.BRSMENA.com

31 December 2021
Date



CERTIFICATE of REGISTRATION

تمدید
گواهینامه
HSE

اقدامات دفتر ایمنی و کنترل ضایعات

سال ۱۴۰۱ تمدید اعتبار گواهینامه HSE



Certificate of Registration, Annex Document

The organization, its processes and activities, noted herein adhere to the requirements set forth by legal obligations and regulations through the application of Quality, Health, Safety, Environment Management system QHSE-MS for the purpose to protect communities and consumers. This Annex-Document validates Certificate HSE1561211222 to the scope therein for the following organization and for dates noted herein:

Khorasan Razavi Electricity Distribution

Sales of Electrical Energy in Razavi Khorasan Province (Except Mashhad, Torghabeh and Shandiz Cities)

Farhang Blvd., Daneshjoo Blvd., Vakili Abad., Mashhad, Khorasan Razavi, Iran, Postal Code: 9188986685

For and on behalf of the International Registration Body BRSM:

S. Ramezani

S. Ramezani
Chairman of Board

BRSM

Phone: +98 21 26761281, 26761391

Email: info@BRSMENA.COM

URL: WWW.BRSMENA.COM

BRSM is accredited by IAS as MSCB-109

Date of Initial Certification: 31 December 2021

Date of this Surveillance: 15 December 2022

Date of Certificate Renewal: 31 December 2024



شاخص‌ترین اقدامات در راستای اخذ گواهینامه HSE

بروز رسانی مستندات HSE

بیش از ۶۵ فرم، دستورالعمل و ... با کد ۱۵ تهیه شده است - اصلاح و بروز رسانی آن‌ها - از جمله پیوست HSE قراردادها - نظام تنبیه و تشویق



ارزیابی ریسک

شناسایی بیش از ۱۰۰۰ ریسک در حوزه HSE و انجام اقدامات کنترلی و ارزیابی ریسک مجدد



بروز رسانی ناوگان خودرویی

استانداردسازی خودروها - استقرار سیستم 5S+1 در اتاق عقب خودروها - پایش مستمر خودروها براساس چک لیست‌ها و افذ گواهینامه بازرسی فنی برای خودروهای سنگین



استقرار سیستم مدیریت سبز و کسب رتبه عالی در جشنواره های شهید رجایی

انجام معاینه فنی موتورخانه‌ها - دریافت برچسب انرژی برای ساختمان‌ها - ممیزی انرژی ساختمان ستاد - مدیریت پسماند و امپایه های جیوه



پایش و نظارت مستمر

نصب سیستم AVL بر روی خودروها - ارزیابی فصلی عملکرد شهرستان‌ها براساس شاخص‌های ۱۰ گانه - استفاده از سیستم وب پیم برای کنترل گروه‌های عملیاتی - پایش و تمویل ابزار لوازم و



البتسه ایمنی در سیستم ERP

رفع حریم‌های خطرناک



الف) نیروگاه‌های مقیاس کوچک

اطلاعات نیروگاه‌های مقیاس کوچک متصل به شبکه در سال ۱۴۰۰

ردیف	نام شرکت / شخص حقیقی	نوع نیروگاه	نشانی ساختگاه	میزان قدرت (MW)	شهرستان
۱	صبا نیرو	خورشیدی	خواف	۵	خواف
۲	نگین ستاره مرزی تایباد شایان	خورشیدی	تایباد، روستای مشهدریزه	۰.۳۱	تایباد
۳	سولار نیروی آذر باد	خورشیدی	چناران، کمال آباد	۱	چناران
۴	سولار انرژی برهان	خورشیدی	چناران	۰.۲	چناران
۵	سامانه‌های خورشیدی ادارات دولتی	خورشیدی	۲۹ شهرستان استان	۰.۳۸	۲۹ شهرستان استان
۶	سامانه‌های خورشیدی مشترکین	خورشیدی	۲۹ شهرستان استان	۹.۳	۲۹ شهرستان استان
مجموع خورشیدی		۱۶.۱۹			
۷	شرکت بهین ارتباط مهر (فناوران انرژی پاک) مولد بادی خواف	بادی	خواف-جاده تایباد	۱.۵	خواف
۸	توسعه و احداث نیروگاه‌های بادی توان باد	بادی	خواف-جاده تایباد	۰.۷ * ۲	خواف
۹	نیروگاه‌های بادی آترین ایرانیان (آریا رازی)	بادی	خواف-کیلومتر ۲۲ جاده تایباد	۲.۵	خواف
۱۰	پدیده مرو زیست	بادی	خواف، خرگرد	۰.۶۶ * ۲	خواف
۱۱	رضا صادقی	بادی	خواف، براکوه	۰.۶۶	خواف
مجموع بادی		۷.۳۸			
۱۲	صنعت یاران انرژی گناباد	CHP	گناباد، شهرک صنعتی	۳.۶	گناباد
۱۳	آذرخش نیروی آساک	CHP	قوچان، شهرک صنعتی شماره ۱	۳.۸	قوچان
۱۴	خیام شید نیشابور	CHP	نیشابور، شهرک صنعتی عطار	۱۵	نیشابور
۱۵	لیان کاویان انرژی	CHP	چناران، پست اخلمد	۲	چناران
۱۶	صدرا بسپار پلاست	CHP	کاشمر، شهرک صنعتی	۳.۲	کاشمر
مجموع CHP		۲۷.۶			
مجموع شرکت		۵۱.۱۷			

ب) حوزه بازار برق و خرید انرژی

✓ ابتکارات:

- خرید برق با تأمین منابع از شرکت‌های تأمین سرمایه (اعلام آمادگی جهت آغاز این طرح در شرکت با توانیر)
- شروع پروژه تحقیقاتی پیش‌بینی بار
- برگزاری وبینار با کارشناسان شرکت برق حرارتی با موضوع قرارداد اتصال شرکت‌های با دیماند ۵ مگاوات و بالاتر

انرژی واقعی درب	انرژی دوجانبه ترانزیت	انرژی معامله شده بورس	انرژی خالص با ضریب اصلاحی هاب	نرخ انرژی مصرفی (میلیون ریال بر مگاوات ساعت)	هزینه دریافتی بابت انرژی خالص - میلیون ریال
۱۳۹۹	۸,۲۴۴,۹۸۹	۱۷,۴۹۶	۸,۷۸۴	۵,۸۸۸	۵,۶۶۷,۷۶۵
۱۴۰۰	۸,۶۸۳,۸۷۴	۵۴,۶۷۱	۸۳,۶۴۲	۶,۸۱۸	۶,۷۲۹,۶۰۰
۱۴۰۱	۸,۸۴۵,۲۷۶	۸۱,۸۶۹	۳۷,۷۶۴	۸,۳۳۸	۸,۳۶۸,۹۳۳
رشد %	۲%	۴۹%	۰	۳%	۲۴%

- بررسی صورتحساب‌های صادره شرکت مدیریت شبکه برق ایران
- انعقاد اولین قرارداد خرید دوجانبه انرژی در تاریخ صنعت توزیع کشور به ظرفیت **۱/۵ MW** در مهر ماه ۱۳۹۸ و افزوده شدن ظرفیت **۱/۵ MW** دیگر از دیماه ۱۳۹۹
- بهبود وضعیت پیش‌بینی بار

ج) حوزه سامانه‌های خورشیدی مشترکین

مقایسه رشد تعداد و ظرفیت منصوبه سامانه‌های خورشیدی مشترکین
در سال های ۱۴۰۰، ۱۴۰۱ و ۹۹

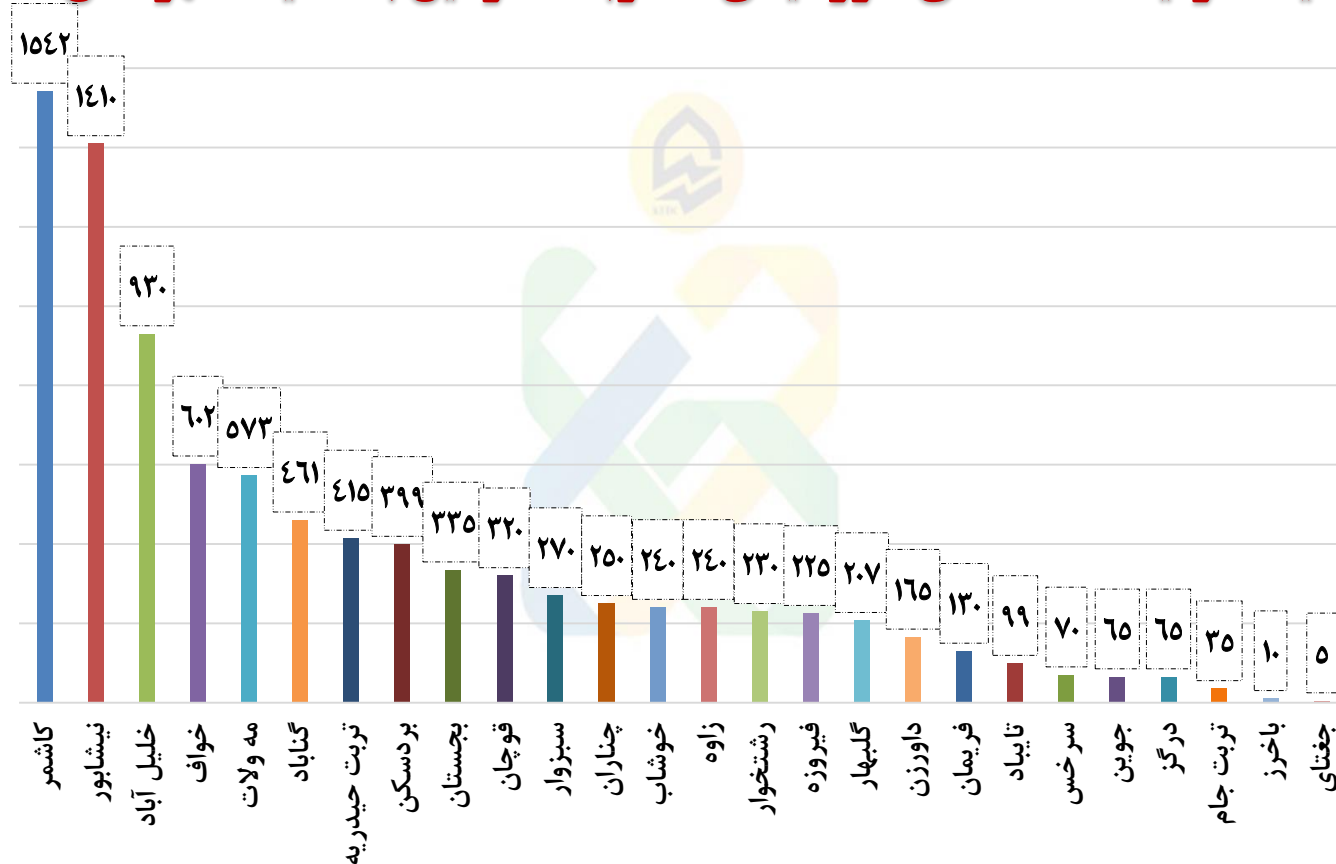


ظرفیت سامانه‌های خورشیدی (MW)

تعداد سامانه‌های خورشیدی

ج) حوزه سامانه‌های خورشیدی مشترکین

وضعیت ظرفیت سامانه‌های خورشیدی منصوبه مشترکین به تفکیک شهرستان‌ها



تعداد سامانه‌های خورشیدی منصوبه	۱۰۶۸
مجموع ظرفیت منصوبه سامانه‌های خورشیدی (kw)	۹۳۸۳

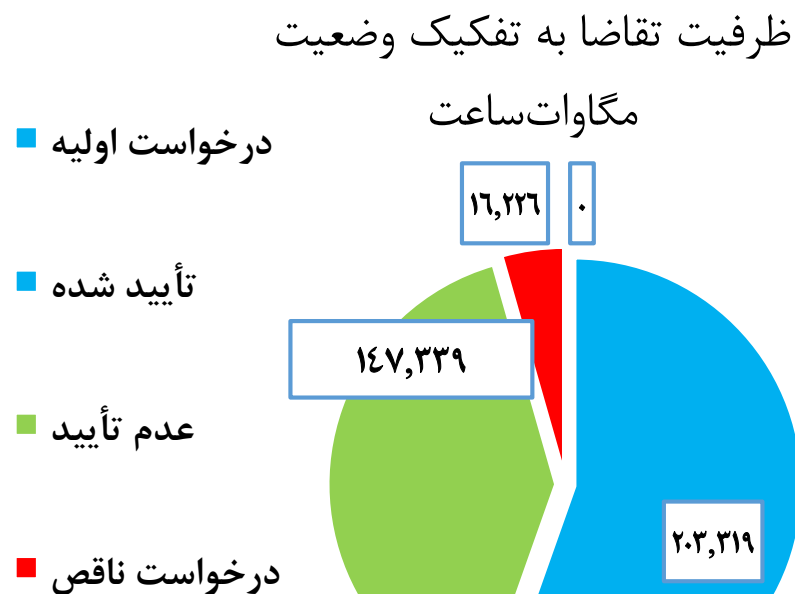
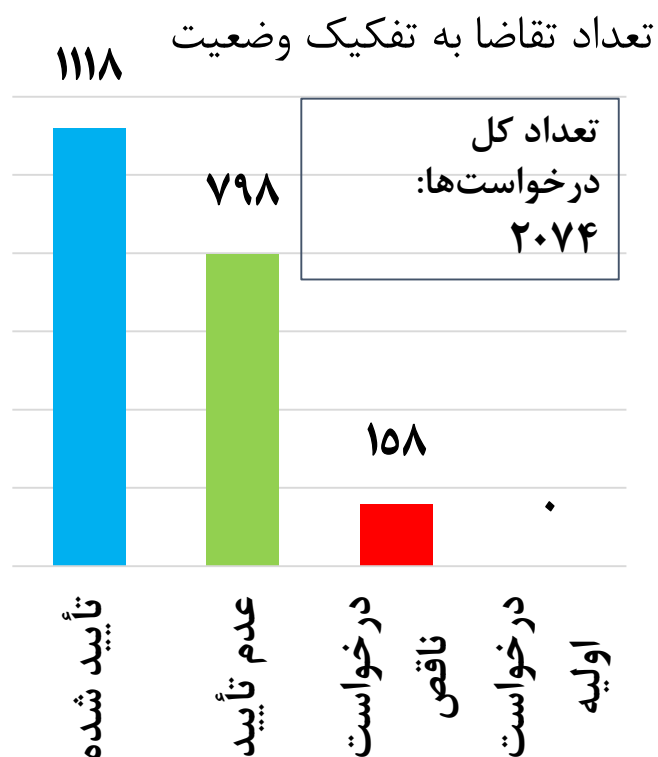
ج) حوزه سامانه‌های خورشیدی مشترکین

تعداد و ظرفیت نصب شده سامانه‌های خورشیدی محدود به انشعاب مشترکین در محدوده عملیاتی شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی
(منبع: سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری برق ایران)



(د) حوزه سوخت و مولدین خود تأمین

از ابتدا تا انتهای سال ۱۴۰۱



سرویس دوره‌ای دیزل ژنراتورها

(تعویض روغن، تعویض فیلترهای گازوئیل و روغن و آب و هوا، تعویض آب رادیاتور با ضدیخ و آب مقطر) و نصب گرمکن و شارژر باتری و بیش از ۱۳ مورد تعمیر نسبتاً جزئی غیر از موتور و ژنراتور به وسیله پیمانکار و همچنین خرید روغن موتور و قطعات مصرفی توسط شرکت انجام شده است.



آموزش و بازآموزی

آموزش و بازآموزی حضوری همکاران بهره‌بردار و اتفاقات در محل شهرستان جهت نگهداری و بهره‌برداری از دیزل ژنراتورها و مولدین سبک بنزینی - بازدید کانکس‌های مدیریت بحران و کنترل موجودی آن‌ها

بازدید شهرستان درگز



مدیریت بحران سیل مرداد ماه سال ۱۴۰۱

پیگیری اخذ اعتبار جبران خسارت از سازمان های بالادستی



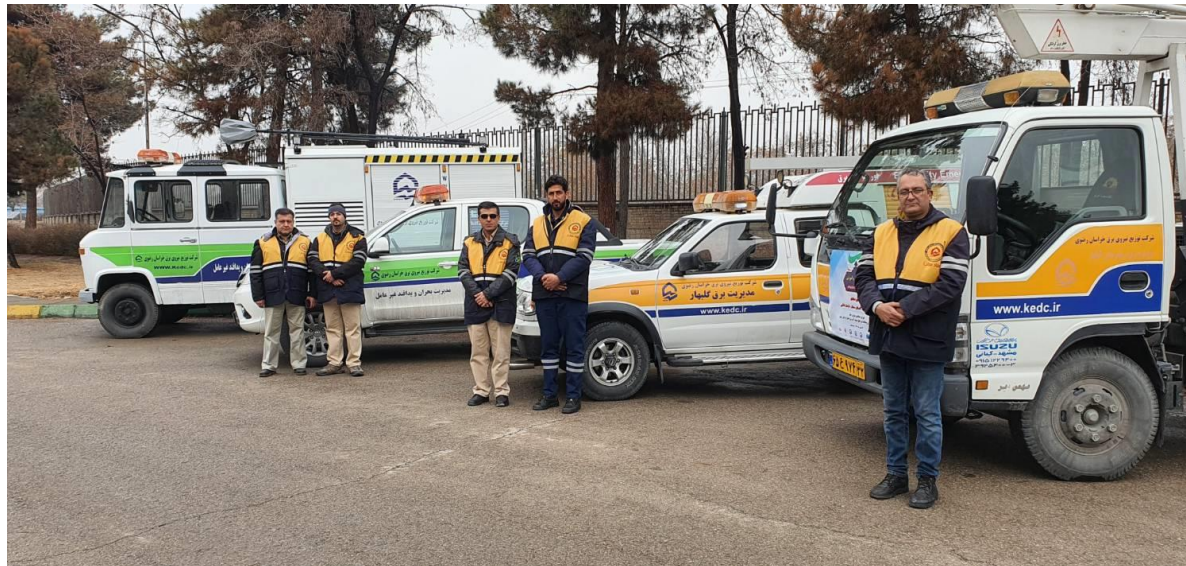
برگزاری رزمایش سراسری

برگزاری رزمایش سراسری قطع برق و کنترل آماده بکاری مراکز حساس و مهم در هفته پدافند غیر عامل با حضور معاون سیاسی امنیتی استانداری خراسان رضوی و مدیرکل پدافند غیر عامل استانداری



برگزاری مانور وزارت نیرو

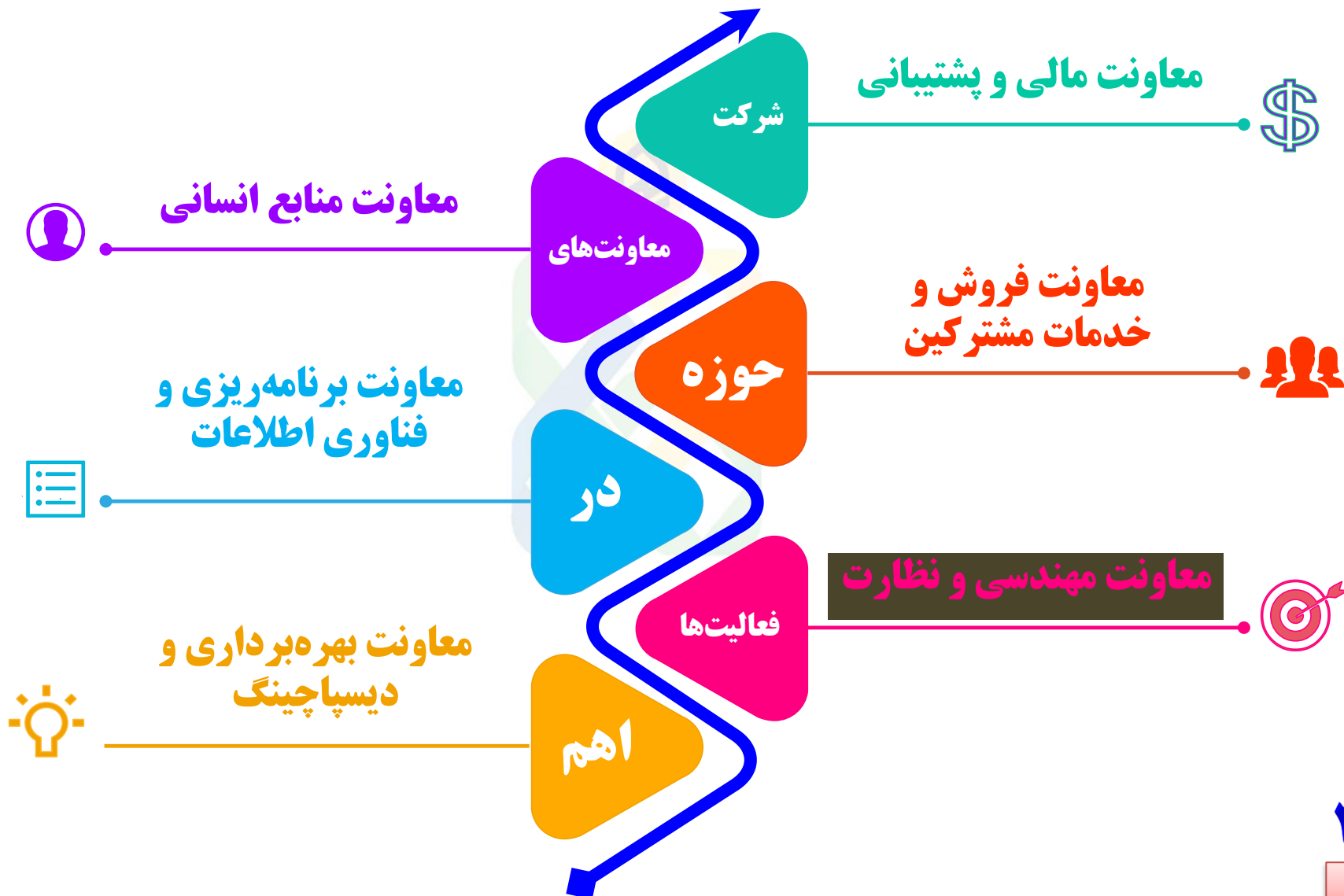
برگزاری مانور زلزله وزارت نیرو در شمال شرق کشور با حضور استان‌های: خراسان شمالی، خراسان رضوی، سمنان و گلستان



خرید و تحویل مته حفار مارک پالفینگر جهت حفر گود تیر در مواقع بحران

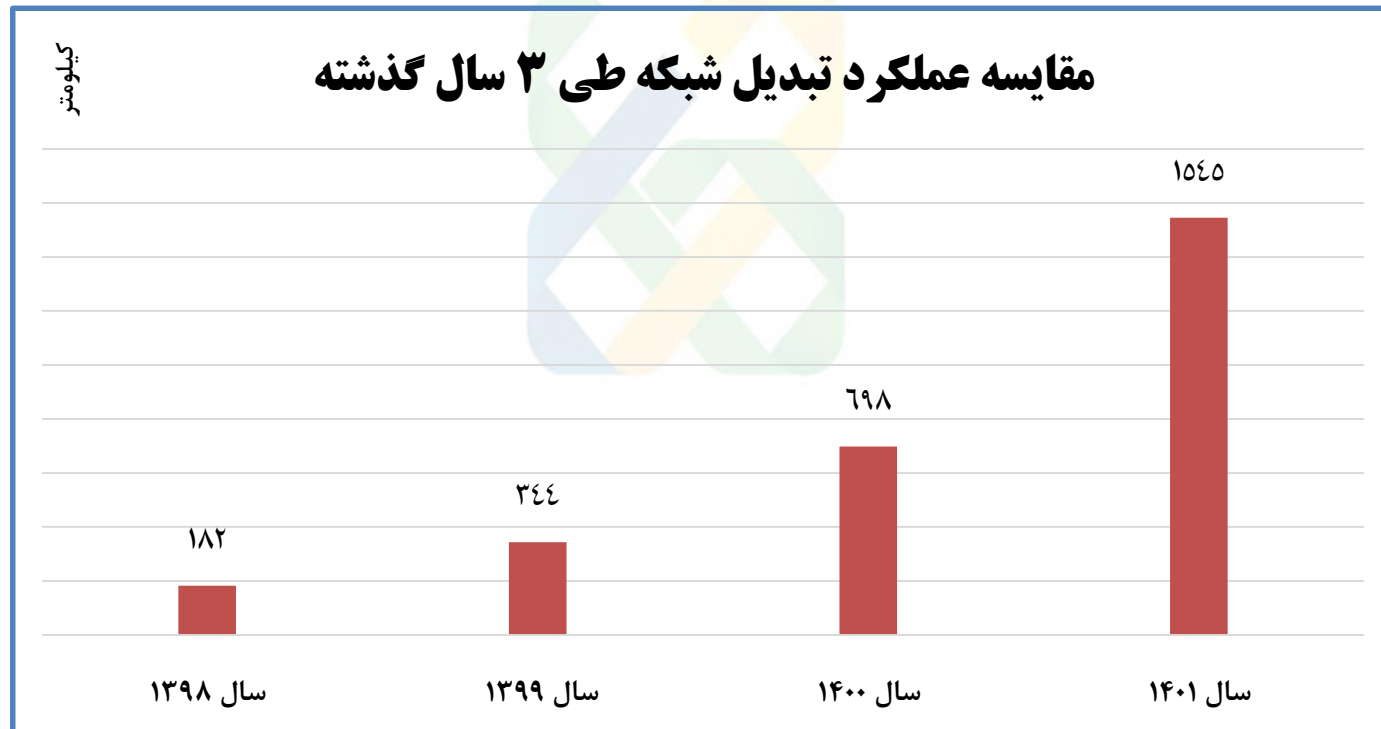


شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی



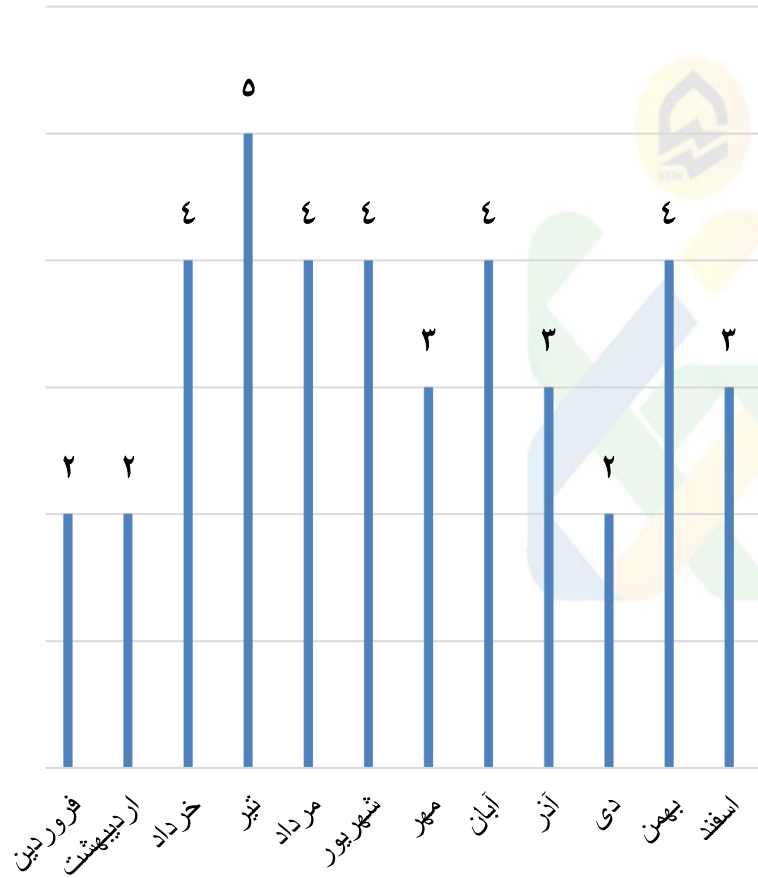
اقدامات موثر صورت گرفته در سال ۱۴۰۱ در پروژه جایگزینی کابل خودنگهدار با شبکه سیم مسی

افزایش ۱۲۰ درصدی جایگزینی کابل خودنگهدار با شبکه سیم مسی در سال ۱۴۰۱ نسبت به سال ۱۴۰۰
(تحقق ۱۰۰ درصد هدف مصوب شده)



اقدامات در راستای تبدیل شبکه سیمی به کابل خودنگهدار

برگزاری ۳۹ جلسه هفتگی کمیته اجرایی کابل در سال ۱۴۰۱ و رفع موانع موجود در اجرای این پروژه بزرگ



اقدامات در راستای تبدیل شبکه سیمی به کابل خودنگهدار

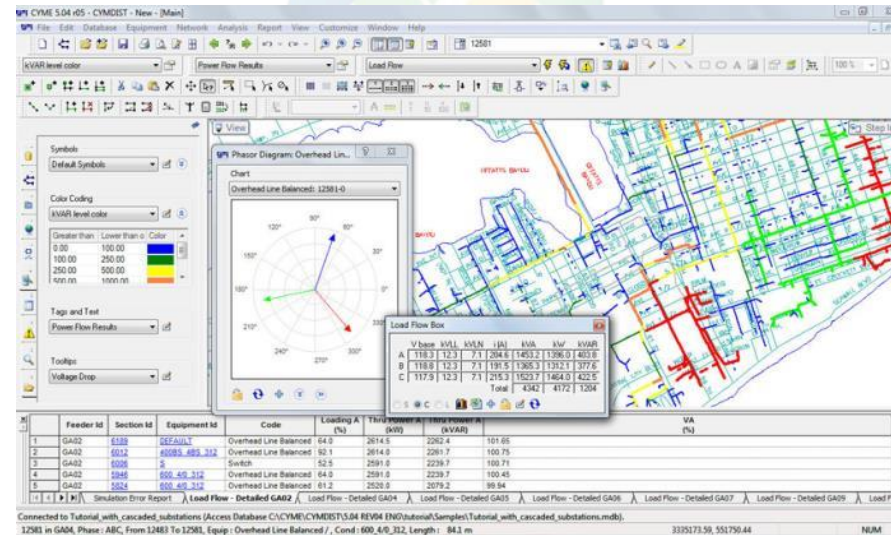
آموزش تئوری و عملی اجرای کابل خودنگهدار به روش خط گرم توسط مشاور در ۱۱ مدیریت برق شهرستان
به مدت ۴۴ روز و آموزش بالغ بر ۱۰۷۲۸ نفر ساعت نیروی فنی

مدیریت برق شهرستان رشت



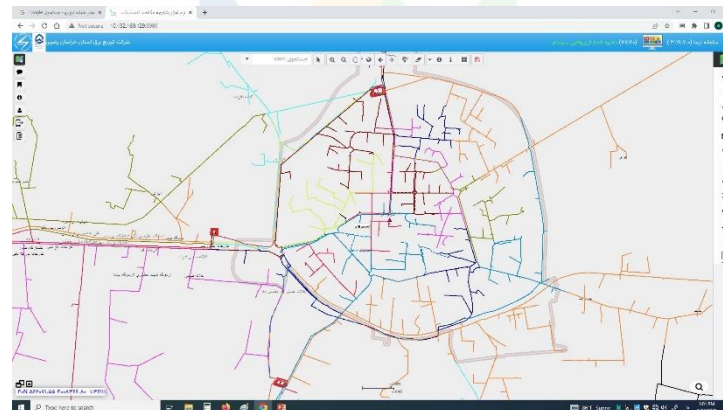
اجرای طرح جامع الکتریکی شهرهای سبزوار و کاشمر

- ✓ با توجه به اتمام مطالعات طرح جامع الکتریکی شهرهای سبزوار و کاشمر، طرح‌های مذکور در فاز اجرا قرار گرفت.
- ✓ از زمان ابلاغ طرح مذکور، کلیه طرح‌های توسعه شهرستان بر مبنای طرح جامع صورت می‌پذیرد و اعتبارات و برنامه‌های درخواستی شهرستان با طرح جامع، انطباق سنجی می‌گردد.



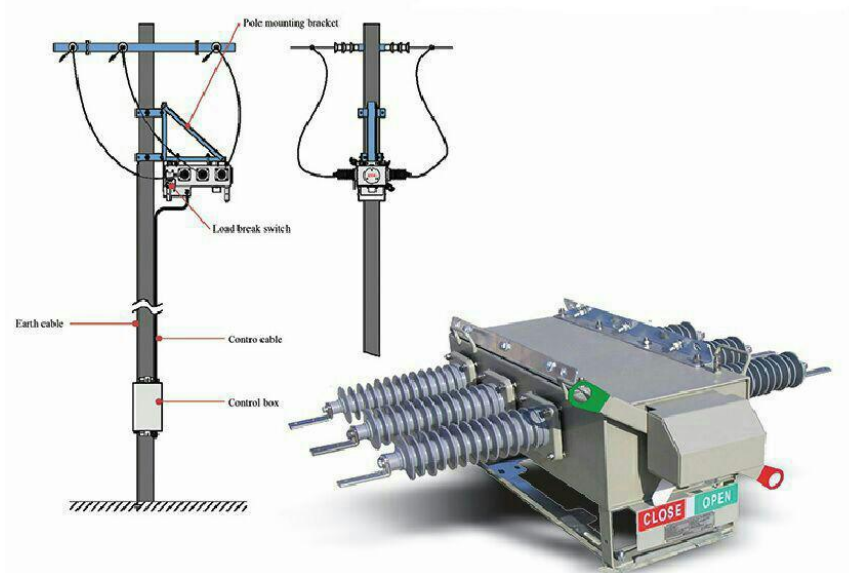
مطالعات جامع فیدرهای فشار متوسط

- ✓ طی قرارداد با شرکت مهندسين مشاور، مطالعات تحليل شبکه فیدرهای فشار متوسط استان انجام شد.
- ✓ تا کنون ۳۵۰ فیدر شامل تمامی شهرهای حوزه شرق استان و بیش از نیمی از شهرهای غرب استان مورد تحلیل فنی با نرم افزار دیگسایلنت قرار گرفته و تمام پارامترهای شبکه نظیر شاخص های تلفات، ولتاژ، جریان، توان راکتیو، خازن گذاری، تغییر توپولوژی شبکه، اتوترانس و ... بررسی گردید.
- ✓ نتایج این طرح در کلیه حوزه ها نظیر طرح های کاهش تلفات، خازن گذاری، رینگ و مانور، گذر از پیک، توسعه شبکه، تأمین برق متقاضیان سنگین و ... کاربرد دارد.



تدوین دستورالعمل کشوری تجهیزات حفاظتی شبکه

پیرو اجرای موفق طرح دفتر فنی و مهندسی در تدوین جدول تجهیزات حفاظتی پروژه‌های نیرورسانی، به درخواست شرکت محترم توانیر جهت توسعه دستورالعمل و تسری آن به کل شرکت‌های توزیع، دستورالعمل مشارکت متقاضیان پروژه‌های نیرورسانی در تقویت شبکه با همکاری و نظارت توانیر تدوین شد و هم اکنون در مراحل تصویب نهایی و ابلاغ آن به سطح کشور می‌باشد.



تدوین کاربرد و استفاده از کالاهای راکد انبار

با توجه به رسوب مقدار متنابهی کالاهای با ارزش در انبار ستاد و شهرستان‌ها که به دلایل متعدد، چندین سال راکد شده‌اند، راهکارهای فنی و اقتصادی برای استفاده این کالاها تدوین و ابلاغ گردید.



استانداردسازی طراحی شبکه

- طراحی شبکه در رژیم‌های مختلف آب و هوایی و به اقتضای شرایط و اقتصادی نمودن هزینه پروژه‌ها با هدف بهره‌وری هر چه بیشتر از منابع مالی در عین حفظ استانداردهای فنی از اهداف این طرح بود که جداول نهایی با انجام دقیق محاسبات فنی و اقتصادی انجام و ابلاغ گردید.



رویکرد احداث شبکه نقاط صعب العبور

با عنایت به مشکلات عدیده ناشی از احداث شبکه توسط متقاضیان در نقاط صعب العبور کوهستانی نظیر دکل‌های مخابراتی واقع در ارتفاعات، ویلاهای واقع در مناطق مرتفع و کوهستانی، از ابتدای سال ۱۴۰۱ با طرح دفتر مهندسی و تصویب کمیسیون مصرف سنگین و هیئت محترم مدیره، واگذاری انشعاب به اینگونه متقاضیان صرفاً در نقاط در دسترس صورت پذیرفته و شبکه بعد از نقطه تحویل، شبکه اختصاصی می‌باشد.



➤ نظارت بر اجرای طرح‌ها و پروژه‌ها به تعداد ۴۳۶۶ فقره که از آن‌ها تعداد ۳۲۰۲ فقره به مبلغ ۷۷۳۸ میلیارد ریال بسته شده است.

➤ همکاری جهت بهبود و اصلاح فرآیند نظارت و اجرای پروژه‌ها در سامانه ERP

➤ کنترل و نظارت بر کارگاه‌های تیرسازی و پروژه‌های ساختمانی سطح شرکت

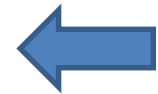
❖ تست تیرو بازدید نظارتی از کارگاه‌های تیرسازی ۴۳ مورد

❖ نظارت بر پروژه‌های احداث و بهینه‌سازی ساختمانی ۷۶ مورد



انجام نظارت عالیه بر عملکرد واحدهای مهندسی و ناظرین مقیم شهرستان‌ها ۵۲ مورد

پیشنهاد حذف
پایه‌های تعویضی
قابل ترمیم در
طرح‌های تبدیل سیم
به کابل



حجم فعالیت‌های اصلاح و بهینه‌سازی انجام شده سال ۱۴۰۱

شرح	واحد	حجم عملیات
پست هوایی	دستگاه	۲۶۰
شبکه فشار متوسط هوایی	کیلومتر	۱۱۴
شبکه فشار ضعیف هوایی	کیلومتر	۱۵۹۵

تقدیر از

شرکت توزیع برق استان خراسان رضوی

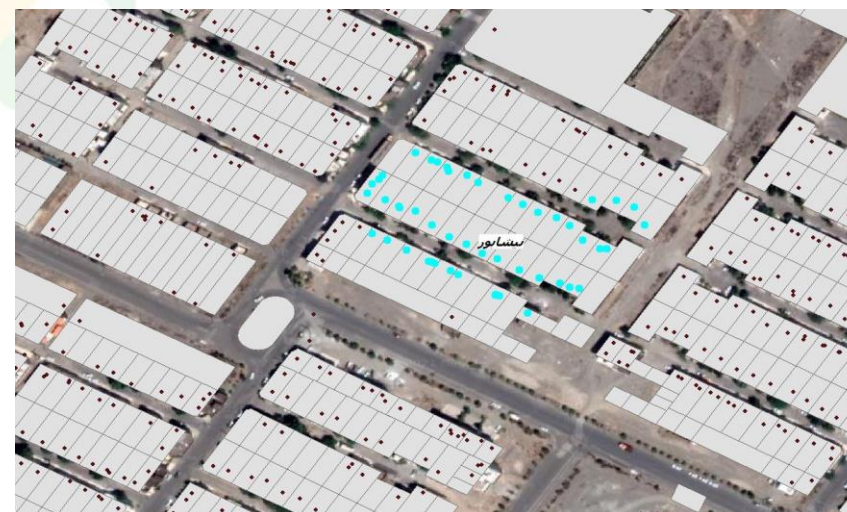
به عنوان شرکت برتر وزارت نیرو

در زمینه استقرار سیستم اطلاعات مکانی (GIS)

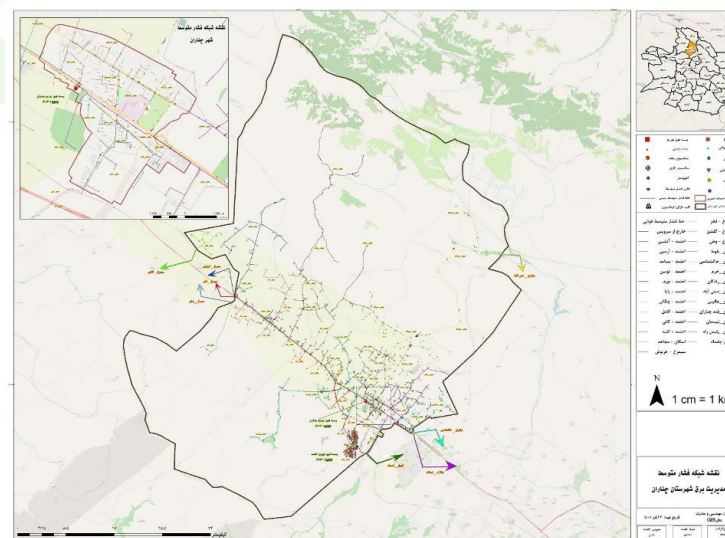
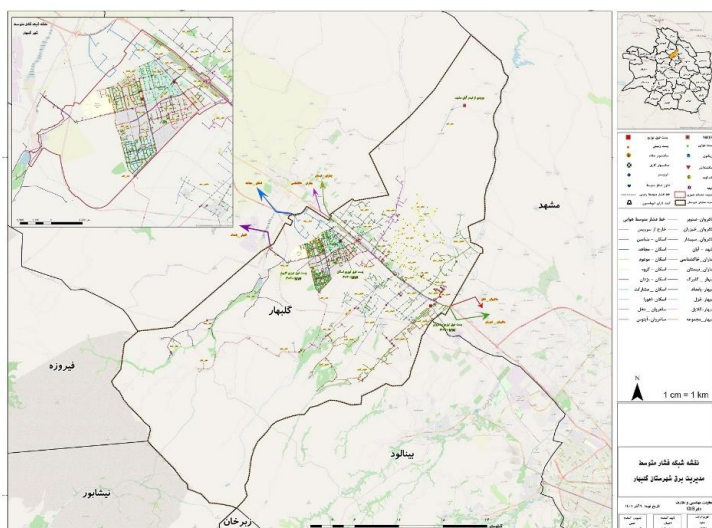
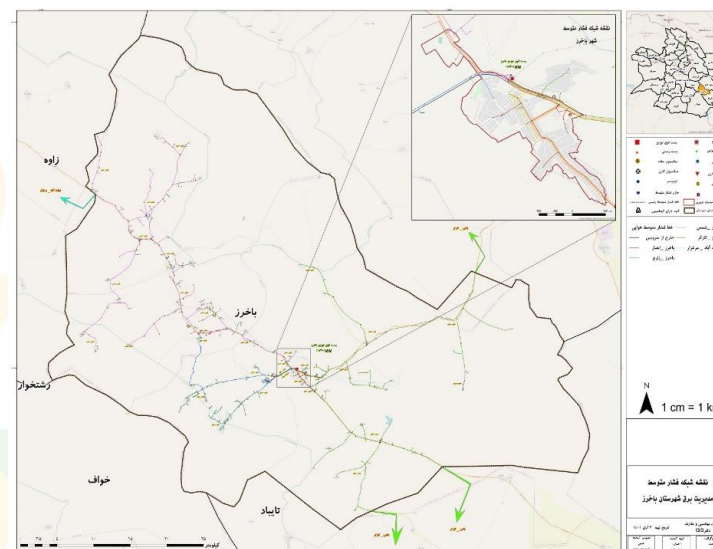
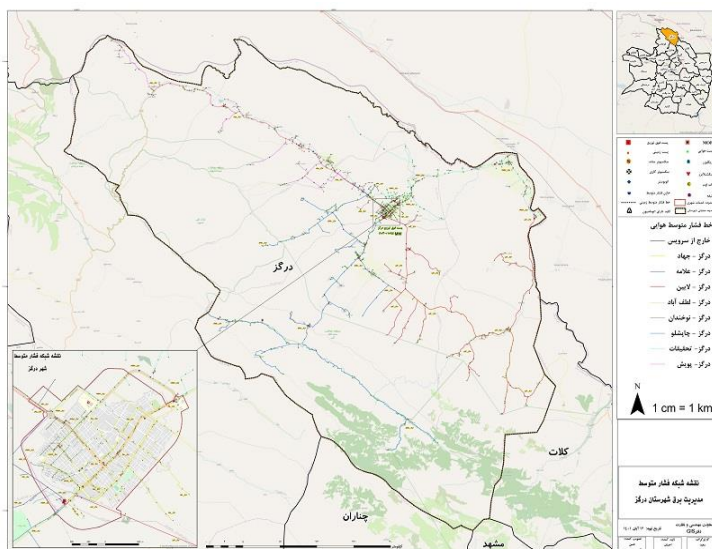


توسعه سیستم GIS در حوزه زیر ساخت‌های سخت‌افزاری و نرم‌افزاری

توسعه زیرساخت سخت‌افزاری	توسعه زیرساخت نرم‌افزاری
❖ اختصاص هاردهای سرعت بالای SSD به سامانه GIS	❖ ارتقا و توسعه نسخه‌های پلتفرم WEB GIS (۱۶ مورد)
❖ مجازی‌سازی سرور GIS و بازنگری در منابع سخت‌افزاری	❖ ارتقا و توسعه نسخه‌های پلتفرم MOBILE GIS (۱ مورد)
	❖ ارتقا و توسعه نسخه‌های پلتفرم DESKTOP GIS (۴ مورد)



طراحی اختصاصی و تهیه پلات نقشه شبکه فشار متوسط برای ۳۰ امور شرکت



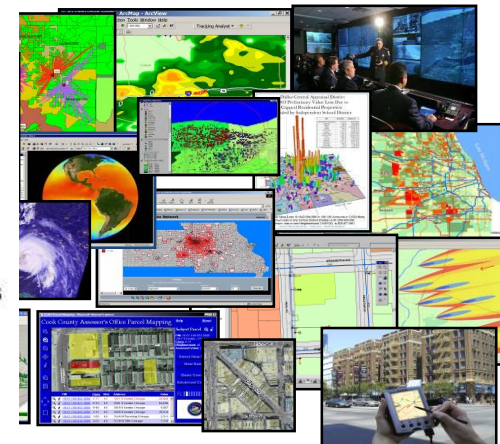
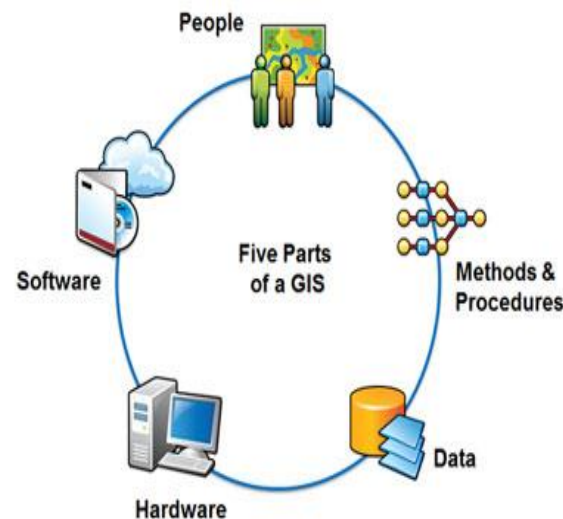
توسعه سیستم GIS در حوزه نیروی انسانی

❖ آموزش و استقرار نیروی انسانی متخصص در کلیه شهرستان‌ها (نزدیک به ۲۵۰۰ نفر ساعت)

❖ مدیریت ستادی پروژه در قالب دفتر GIS و با در نظر گرفتن نیروی انسانی لازم در تخصص‌های GIS، IT و برق

❖ دسترسی حدود ۸۱۰ نام کاربری فعال به سامانه‌های وب، موبایل و ویندوزی GIS در سطح استان

❖ برگزاری ۳ جلسه آموزشی سامانه‌های GIS به صورت حضوری برای همکاران معاونت مهندسی، بهره‌برداری و مشترکین در ستاد (۲۱ ساعت کلاس آموزشی حضوری)



توسعه سیستم GIS در حوزه داده و سرویس‌های ارتباطی

❖ ایجاد ۱۱ سرویس ارتباطی شامل استانداردهای توانیر، OGC و ESRI

❖ برداشت مکانیزه شبکه فشار ضعیف با استفاده از زیر ساخت Mobile GIS

❖ توسعه ابزارهای کاربردی در سامانه‌های GIS

❖ انتخاب دفتر GIS شرکت توزیع خراسان رضوی از سوی توانیر به عنوان مسئول اصلی جمع‌بندی موارد توسعه سامانه GIS

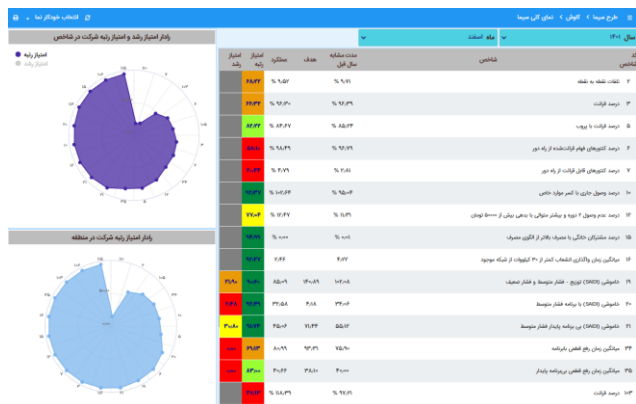
❖ نظارت عالیه بر روی تمامی فرآیندهای بروزرسانی در شهرستان‌ها (مهندسی و بهره‌برداری)

❖ برداشت و ثبت ۹۶ درصد اطلاعات مشترکین در سامانه GIS

❖ برداشت ۱۰۰ درصد اطلاعات شبکه فشار متوسط و پست‌های توزیع در سطح استان

❖ برداشت ۱۵ درصد اطلاعات شبکه فشار ضعیف در سطح استان

- ✓ بروزرسانی داشبوردهای شاخص‌های طرح سیمای شرکت و توانیر
- ✓ انجام صحت‌سنجی داده‌های موجود در داشبورد و پیگیری اشکالات از شرکت‌های پروایدر، تست اطلاعات وب سرویس‌های جدید و قدیم شرکت رانیر و رفع اشکالات آن‌ها
- ✓ اخذ و ورود اهداف شاخص‌ها از واحدهای ستادی
- ✓ پیگیری اهداف و انجام مکاتبات لازم
- ✓ کنترل مرتب اطلاعات موجود در سامانه داشبورد با سامانه سکنا
- ✓ گزارش مرتب عملکرد واحدها براساس داشبورد
- ✓ انجام مکاتبات و برگزاری جلسه با مدیریت‌های برق جهت ارتقا شاخص‌های سیمای



- ✓ تهیه اطلس نقاط دارای افت ولتاژ مشمول طرح چاوش و انطباق آن در نرم‌افزار GEDAT
- ✓ استخراج ماهیانه شاخص‌های چاوش و اعلام آن به مدیریت‌های برق
- ✓ برگزاری جلسات طرح چاوش با مدیریت‌های برق
- ✓ بررسی اعتبارات مورد نیاز مدیریت‌ها براساس طرح‌های مطالعاتی تهیه شده و پیگیری اعتبار مورد نیاز
- ✓ تحقق شاخص چاوش ۹۸.۲ منطبق با هدف تعیین شده شرکت محترم توانیر

- ✓ برگزاری جلسات کارگروه کیفیت توان و شرکت در جلسات کمیته کیفیت توان و کنترل توان راکتیو برق منطقه‌ای خراسان و پیگیری مصوبات
- ✓ همکاری با مجری محترم تبدیل شبکه به کابل خودنگهدار، کنترل کلیه پروژه‌های پیشگیری از سرقت شهری و بررسی اطلاعات طرح کارانه ارسالی مدیریت‌های محترم برق و ...

تحقق شاخص چاوش ۹۸/۲ منطبق با هدف تعیین شده شرکت محترم توانیر

شاخص ولتاژ فشار ضعیف

: ۵۵۵

کلیه محاسبات مربوط به شاخص ولتاژ در این داشبورد با استفاده از اطلاعات نمونه های ولتاژ که به صورت روزانه توسط شرکت های توزیع برق از سامانه فروش آنها به سامانه پیغام شرکت تواینیر ارسال می شود، محاسبه می گردد.

در صورت مشاهده هرگونه مغایرت بین شاخص ولتاژ گزارش شده در این داشبورد و محاسبات صورت گرفته در شرکت های توزیع برق لازم است نسبت به بررسی موضوع با هماهنگی کارشناسان دفتر کاهش تلفات شاخص تواینیر اقدام و رفع مغایرت گردد.

11601-14-19

5

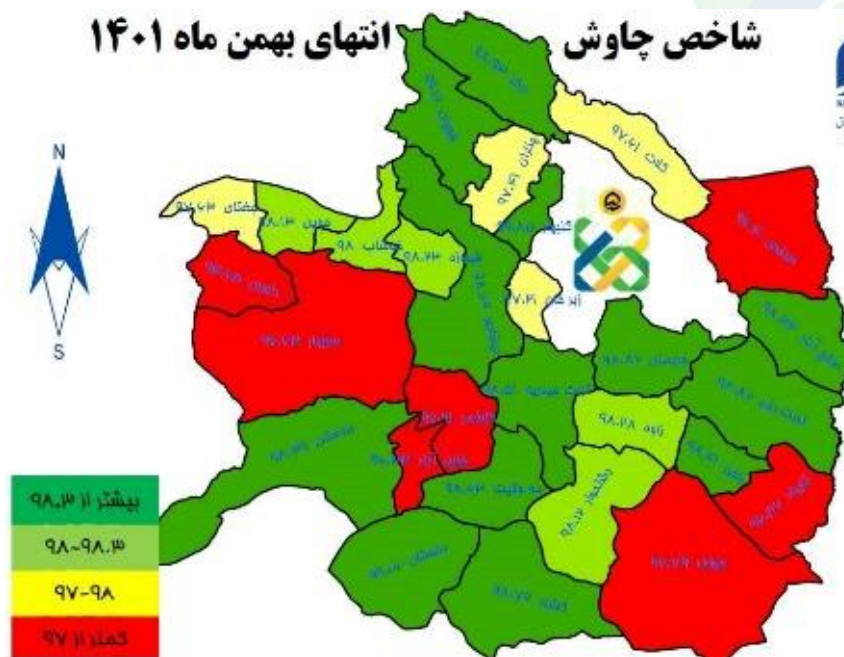
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

i

توزیع برق استان خراسان رضوی

شکت

شاخص چاوش  انتهای بهمن ماه ۱۴۰۱



شاخص ولتاژ فشار ضعیف (طرح چاوش) ۱۴۰۱-
۵۱-۵۱ تا ۱۴۰۱-۲۹
توزیع برق استان خراسان رضوی



98/57

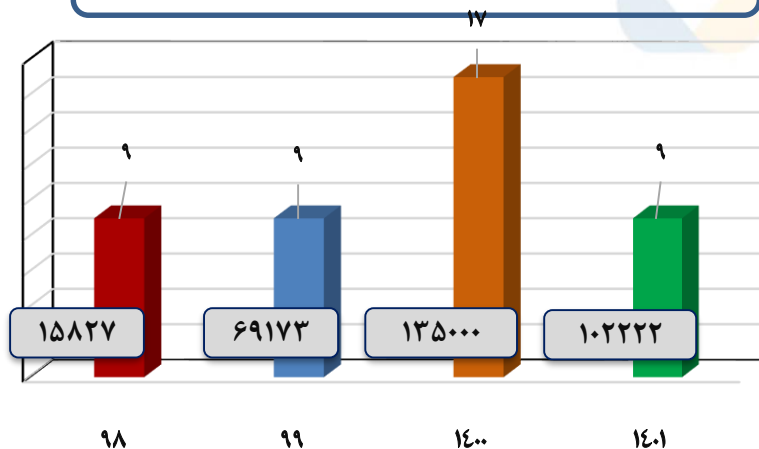


روستای چاه طاقی - گناباد

❖ برق رسانی به ۹ روستای بدون برق
در سال ۱۴۰۱ با هزینه ای بالغ بر
۱۰۲ میلیارد ریال
(در راستای شاخص های جشنواره شهید رجائی)

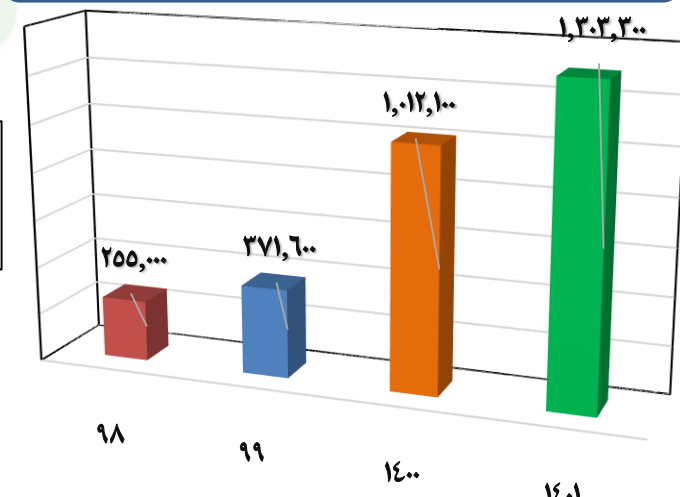
تعداد روستاهای جدید برق دار شده طی سال

میلیون ریال



میزان رشد و عملکرد اعتبارات برق روستایی

میلیون ریال





❖ اصلاح و بازسازی شبکه‌های برق روستایی در قالب طرح بهارستان

اصلاح و بازسازی شبکه‌های روستایی فرسوده و رفع نقاط ضعف و غیرایمن در ۴۱۷ روستای سطح استان (مشمول بر جابجایی/تعویض ۲۲۸۴ پایه فرسوده و مزاحم، نصب ۸۱ دستگاه پست هوایی جهت بهبود ولتاژ، ۲۷۶ کیلومتر تبدیل شبکه سیمی به کابل خودنگهدار و نصب بیش از ۵۷۰۰ دستگاه چراغ LED روشنائی معابر) با اعتباری بالغ بر ۱۰۲۰ میلیارد ریال

❖ توسعه شبکه‌های برق روستایی به منظور تأمین برق مشترکین جدید

توسعه ۴۹ کیلومتر شبکه فشارضعیف نقاط مختلف روستایی و نصب ۷ دستگاه پست هوایی جهت تأمین برق مشترکین جدید روستایی با اعتباری بالغ بر ۲۳۴ میلیارد ریال در بیش از ۳۰۰ روستای استان



مساکن مهر گلپهار



اقدامات تأمین برق و روشنایی و ایجاد
زیرساخت و افزایش قدرت مانور شبکه
مساکن مهر و ملی در شهرستان های گلپهار،
تربت حیدریه، سبزوار، داورزن، زبرخان و
سایر شهرستان های استان از محل منابع
ملی وزارت نیرو با اعتباری بالغ بر ۲۰۰
میلیارد ریال شامل برقرسانی به ۵۲ مجتمع
مسکن مهر با بیش از ۶۰۰۰ خانوار جمعیت و
نصب ۲۶ دستگاه کلیدگازی اتوماسیونی



مساکن مهر گلپهار

❖ برق رسانی به عشایر کوچ رو فاقد برق با اعتباری بالغ بر ۴۸ میلیارد ریال از طریق تهیه و توزیع ۴۱۷ دستگاه سامانه خورشیدی قابل حمل (طی سال ۱۴۰۱)





بسمه تعالی

تفاهم نامه جابجایی شبکه های برق روستایی در بخش مرکزی شهرستان خلیل آباد

این تفاهم نامه فی مابین مدیریت برق شهرستان خلیل آباد به نمایندگی آقای کاظم امیری و دهیاری روستای بزرگدژ از توابع بخش مرکزی به نمایندگی آقای حسین هوشمند بمنظور همکاری و مشارکت مدیریت برق شهرستان خلیل آباد در طرح جابجایی شبکه های برق که بعثت تعریض معابر توسط دهیاری انجام شده است؛ منعقد می گردد.

بر اساس این تفاهم نامه منظور شد در طرح جابجایی شبکه های برق که با توافقی دهیاری انجام خواهد شد؛ موارد ذیل در دستور کار قرار گیرد:

الف: تعهدات مدیریت برق شهرستان

- ۱- کالاهای اساسی مورد نیاز در جابجایی شبکه های برق فشار متوسط و یا فشار ضعیف؛ شامل
- ۲- انواع پایه و یا سیم شبکه ۲۰ کیلوولت یا کابل خودنگهدار، در چارچوب مقررات و از محل ائبار سرمایه ای شهرستان در قالب یک پروژه سرمایه ای (امانی) تأمین گردد و در اختیار پیمانکار پروژه نیروسانی که توسط دهیاری محترم روستا انتخاب و معرفی خواهد شد؛ قرار بگیرد.
- ۳- پروژه نیروسانی جهت جابجایی شبکه مورد درخواست دهیاری توسط واحد مهندسی تهیه گردد.

ب: تعهدات دهیاری روستا

- ۱- دهیاری محترم روستا جهت اجرای پروژه نیرو رسانی (شامل تهیه سایر اقلام مورد نیاز شبکه (به استثنای موارد ذکر شده در بند الف-۱ و همچنین اجرای عملیات نصب پایه های جدید، احداث یا جابجایی شبکه و جمع آوری شبکه قدیمی و تجهیزات اضافی) نسبت به انتخاب و عقد قرارداد با یکی از پیمانکاران واجد شرایط و مورد تأیید شرکت اقدام و پیمانکار منتخب را به این مدیریت معرفی نماید.

تیمبره ۱) بنا به تشخیص واحد مهندسی و نظارت و یا کمیسیون فنی فرعی شهرستان، حتی الامکان از پایه ها و تجهیزات مستعمل موجود در شبکه استفاده گردد؛ بطوریکه ضوابط فنی و استانداردهای الزامی شبکه رعایت گردد.

تیمبره ۲) بر این ضوابط و مقررات، مسئولیت قانونی و هزینه جابجایی شبکه ها و تأسیسات برق که در اثر تعریض معابر ضرورت می یابد، بر عهده متولیان طرح تعریض معابر می باشد و مشارکت مدیریت برق شهرستان در این خصوص، صرفاً من باب همکاری و مساعدت با دهیاری در جهت کاهش هزینه ها می باشد. بنابر این در صورت بروز هر گونه حادثه ناشی از عدم اقدام بنوعی جهت جابجایی تأسیسات و یا شبکه های برق واقع در معابر تعریض شده، و یا هرگونه حادثه احتمالی در حین اجرای پروژه خارج از مسئولیت این اداره و بر عهده متولیان طرح تعریض می باشد.

نام و نام خانوادگی مدیر برق شهرستان

امضاء / تاریخ
۱۳۹۶/۰۶/۱۲

نام و نام خانوادگی دهیار

امضاء / تاریخ
۱۳۹۶/۰۶/۱۲

تفاهم نامه عملیات طرح

وجوده موضوع جزء ۱ و ۲ و ۳ بند ب ماده ۶ قانون برنامه ششم توسعه روستاهای فاقد دهیاری و مناطق عشایری
عنوان پروژه: اصلاح شبکه فشار ضعیف روستای قیید
اجرای پروژه: مدیریت برق شهرستان نیشابور
هدف: احداث ۶۰۰ متر شبکه فشار ضعیف و تمویض ۳۰ عدد سرچراغ

مبلغ برآوردی اجرای کل پروژه ۴۰۰۰ میلیون ریال	مبلغ هزینه شده قبل از اعتبار از محل تفاهم نامه	مبلغ تأمین شده از محل تفاهم نامه ۲۰۰۰ میلیون ریال	مبلغ تأمین شده از محل خودجاری ۲۰۰۰ میلیون ریال	مبلغ تأمین شده از محل سایر منابع برای اجرای باقیمانده پروژه	محل اجرا شهرستان: نیشابور بخش: مرکزی دهستان: روستا: قیید
--	---	--	---	--	--

درصد پیشرفت فیزیکی	درصد پیشرفت پروژه قبل از هزینه شدن اعتبار از محل تفاهم نامه	درصد پیشرفت پروژه در اثر اجرای کل این تفاهم نامه	درصد باقیمانده از پیشرفت پس از اجرای این تفاهم نامه که لازم است با سایر منابع بدهی تکمیل گردد.
۰ درصد	۰ درصد	۱۰۰ درصد	۰ درصد

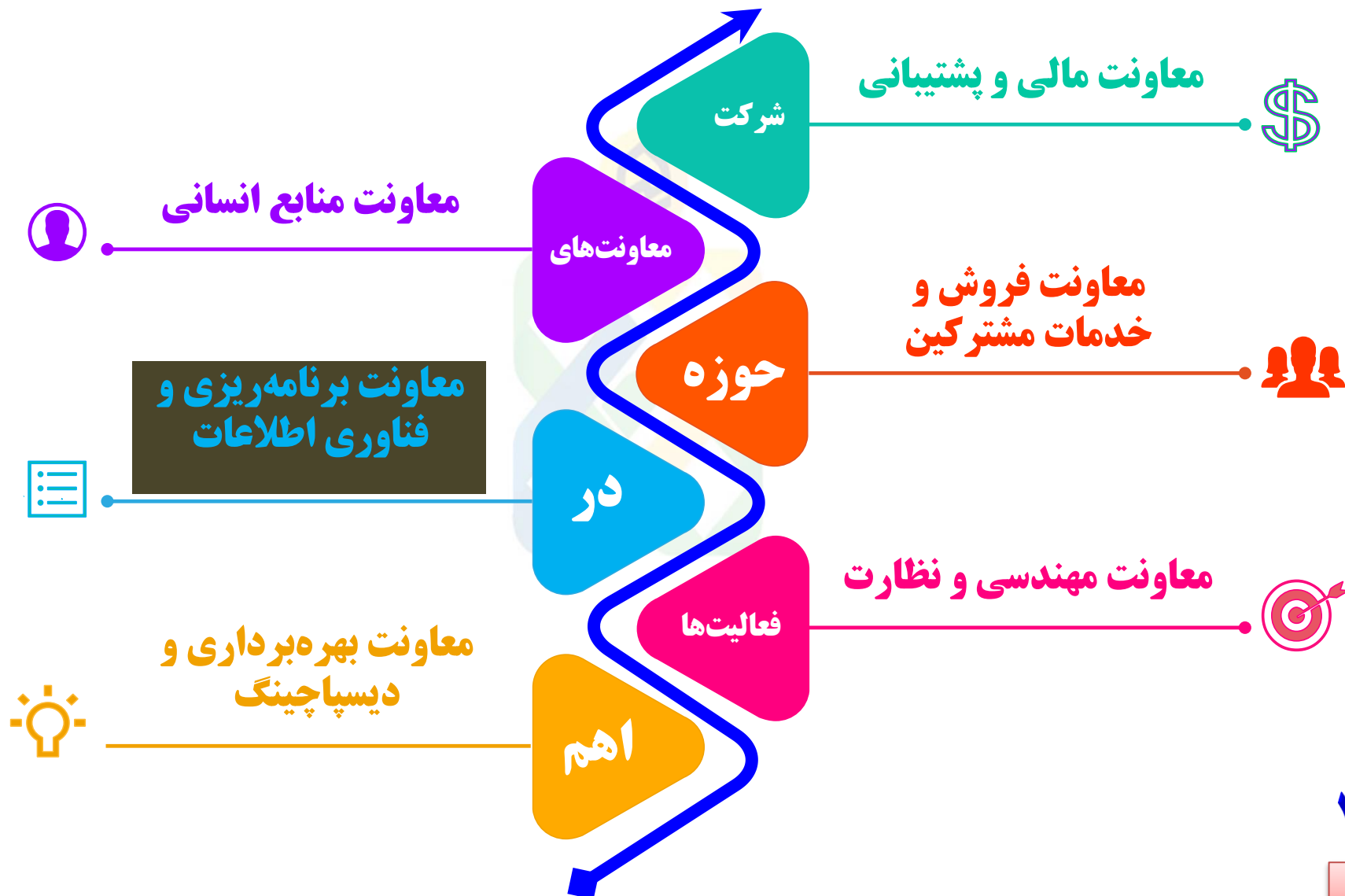
توضیحات:	در مواردی که پروژه نیمه تمام می باشد / یا نیمه تمام می ماند
الف) حداکثر مبلغ اختصاص یافته بر پروژه ۲۰۰۰ میلیون ریال از محل تفاهم نامه و ۲۰۰۰ میلیون ریال از محل دستگاه اجرایی می باشد. ب) حداکثر زمان اجرای پروژه یکسال می باشد. پ) نظارت حلیه بر اجرای پروژه با فرمانداری می باشد. ت) دستگاه اجرایی موظف بود نظارت های لازم را بر اجرا اعمال نماید. ث) در صورتیکه پروژه غیر از اعتبار تفاهم نامه، از سایر منابع تأمین اعتبار شده و یا خواهد شد منابع هزینه شده یا پیش بینی شده ذکر گردد. ج) جهت تهیه اسناد مربوط به انجام کارهای عمرانی مرتبط احداث گردد. د) یک نسخه از تفاهم نامه برای دفتر امور روستایی و شوراهای استانداری ارسال گردد	محل منابع قابل (برای اجرای پروژه های نیمه تمام قبل از شروع تفاهم نامه) محل منابع بدهی (برای اتمام پروژه پس از خاتمه تفاهم نامه)

مهر و امضاء فرماندار شهرستان

مهر و امضاء نماینده مقام دستگاه اجرایی

جذب منابع خارج از سازمان از طریق عقد
تفاهم نامه با فرمانداری، شهرداری، بنیاد
مسکن، بخشداری ها و دهیاری های سطح
استان در خصوص مشارکت در طرح های
بهارستان، تأمین برق روستایی، جابجایی
تأسیسات برق و اصلاح روشنایی معابر با
اعتباری بالغ بر ۱۰۰ میلیارد ریال

شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی

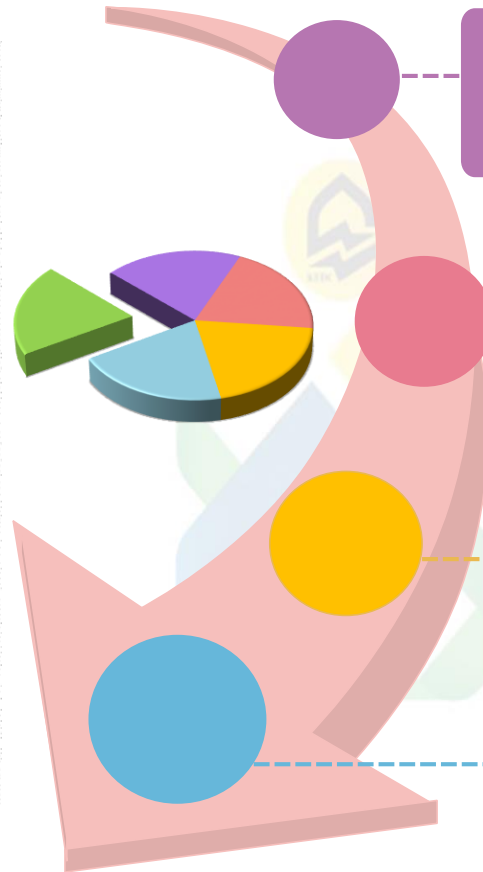


دفتر برنامه ریزی و بودجه حوزه آمار و اطلاعات



شرکت توزیع نیروی برق
استان خراسان رضوی

بهره
مصلحت
تلاش



ارائه گزارش‌های درون و برون سازمانی
(شرکت توانیر، برق منطقه‌ای، استانداری و سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی استان خراسان رضوی)

برگزاری جلسات کارگروه تخصصی آمار
❖ تعداد ۱۱ جلسه و مجموع ۶۳ نفر ساعت
❖ با موضوعات کلی در مورد بررسی متغیرهای آماری، تصمیمات در خصوص سیستم آمار، بروزرسانی آمار و اطلاعات

تعریف سیستم آمار در سامانه ERP
❖ برگزاری جلسات جهت ایجاد گزارش‌های آماری در سامانه ERP
❖ جمع‌بندی و ارائه گزارش‌های آماری در سامانه ERP و هماهنگی‌های لازم برای ایجاد آن‌ها در مازول آمار

بروزرسانی آمار شبکه فشار متوسط و ترانس‌ها به تفکیک شهرستان‌ها، براساس سیستم GIS و گزارش عملکرد براساس سامانه ERP

دریافت لوح تقدیر از معاون محترم برق و انرژی وزارت نیرو برای مدیریت مناسب فعالیت‌های آماری

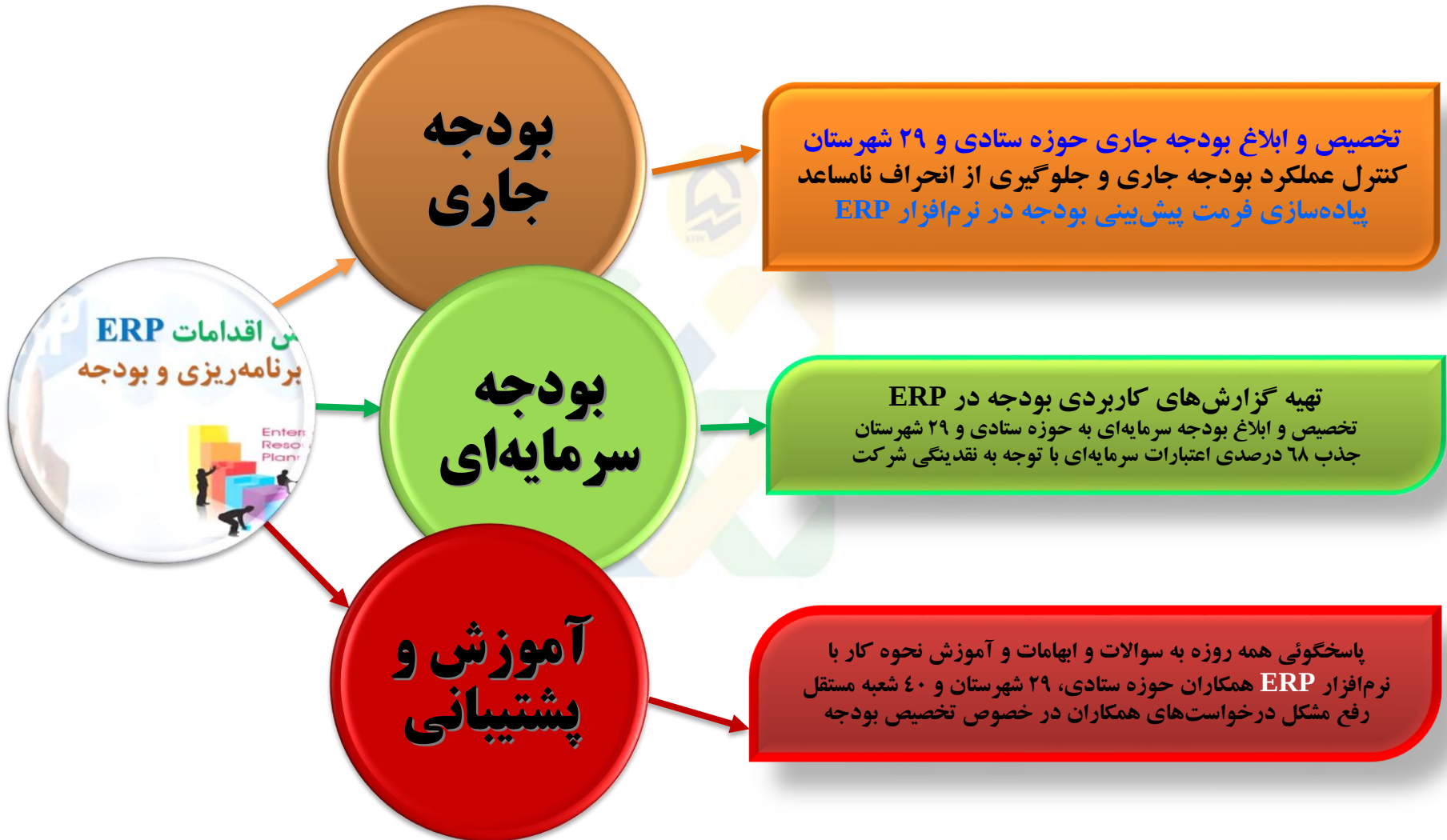


اعتبارات جاری سال ۱۴۰۱

بودجه مصوب (میلیارد ریال)	عملکرد (میلیارد ریال)	جذب (درصد)
۷۳۸۰	۶۷۵۳	۹۱

اعتبارات سرمایه ای سال ۱۴۰۱

بودجه مصوب (میلیارد ریال)	عملکرد (میلیارد ریال)	جذب (درصد)
۱۲۱۱۱	۸۵۸۵	۷۱





تهیه گزارش فصلی از عملکرد
اعتبارات مصوب و هزینه های قطعی
شده و بارگذاری اطلاعات در سامانه
توانیر

تدوین گزارش سالانه هیأت مدیره
محترم شرکت



جمع آوری اطلاعات و
تدوین گزارش سالانه
هیأت مدیره محترم
برای ارائه به مجمع
عمومی صاحبان سهام



تکمیل فرم های برنامه عملیاتی در
بخش بودجه جاری و سرمایه ای

تکمیل فرم های پیش بینی بودجه
جاری و سرمایه ای شرکت برای سال
۱۴۰۲



معاونت برنامه‌ریزی و فناوری اطلاعات سامانه مدیریت منابع سازمانی

ERP

سیستم مدیریت جامع
پشتیبانی و تدارکات

سیستم مدیریت
سرمایه انسانی

سیستم کنترل و
مدیریت پروژه

سیستم مدیریت
منابع مالی

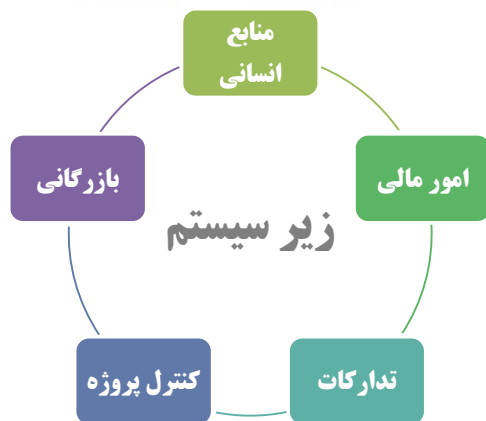


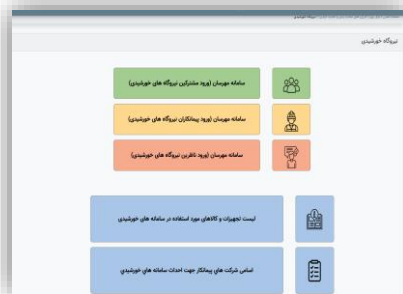
باهمکاری واحد ERP

شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی
و شرکت آترا ویژن



ERP





راه اندازی فرم ثبت شکایات مردمی (به جز مشهد و شهرستان های طبقه و شانديز)

9

۱۰

راه‌اندازی فرم ثبت‌نام شرکت در آزمون پیمانکاری و درج اطلاعاتیه آزمون و اعلام نتایج آزمون پیمانکاری
کارشناس کامپیوتر شرکت یاران گستر مشهد

۱۱

ایجاد نقشه استان برای اطلاع‌رسانی خاموشی (در حال حاضر غیرفعال)

۱۲

تشکیل کارگروه بروزرسانی سایت و تشکیل یک جلسه اصلی و یک جلسه فرعی

۱۳

راه‌اندازی FCF برای ارسال و دریافت نامه با وزارت نیرو

۱۴

راه‌اندازی سند شمس در سربرگ‌های شرکت

۱۵

راه‌اندازی فرم‌های گزارش‌های غیرایمن، معرفی ناظر ساختمانی پروژه و ثبت قرارداد خرید
تضمینی برق تجدیدپذیر

۱۶

راه‌اندازی سرویس احراز هویت و سرویس‌های صمت

۱۷

راه‌اندازی دبیرخانه الکترونیکی در سایت شرکت (در حال حاضر غیرفعال)

۱۸

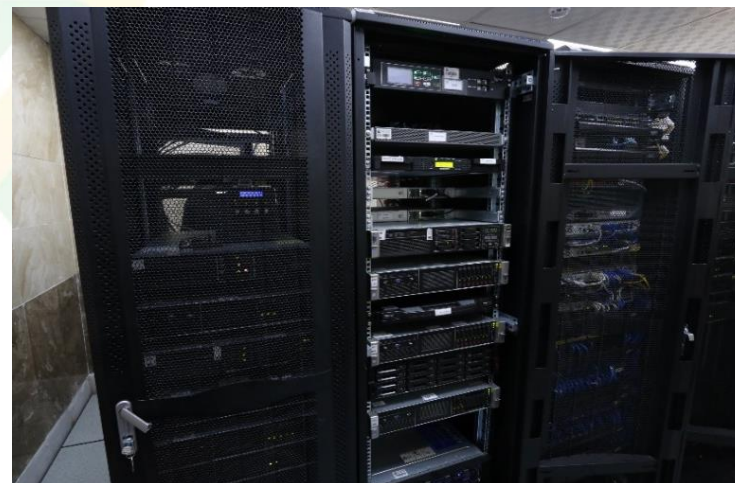


۱۳۹۷	۱۴۰۱
<u>۴۰</u> ترابایت	<u>۱۶۰</u> ترابایت

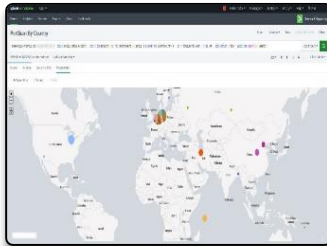
رشد **چهار برابری** ظرفیت ذخیره داده

۱۳۹۷	۱۴۰۱
<u>۴۶۰</u> گیگاهرتز	<u>۲.۲</u> تراهرتز

رشد **پنج برابری** ظرفیت پردازش داده



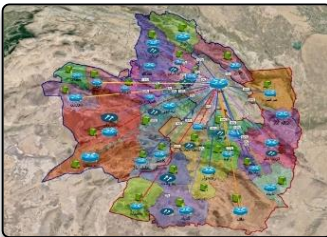
ایجاد مرکز عملیات امنیت سایبری (SOC)



SPLUNK



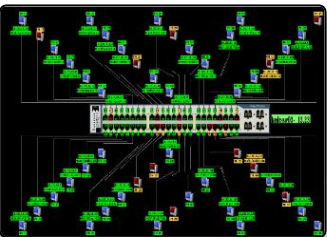
FortiAnalyzer



Solarwinds



Nessus



CACTI



Zabbix

اصطلاحات چالشی

- ✓ مدیریت اینترنت و دسترسی های راه دور (VPN)
- ✓ مدیریت دسترسی به تجهیزات شبکه (ISE)
- ✓ مدیریت تهدیدات و رخدادهای امنیتی (SIEM)
- ✓ مانیتورینگ تجهیزات و حملات شبکه (Monitoring)
- ✓ اطلاع رسانی پیامکی رخدادهای امنیتی (SMS)
- ✓ شناسایی آسیب پذیری سرورها (Nessus)





دستگاه برتر حامی شرکت‌های دانش بنیان و اجرای طرح‌های پژوهشی مسئله محور



جناب آقای مهندس فاضلی
مدیر عامل محترم شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی
با ابدایی سلام و دعای خیر
پاداش تلاش‌های خالصانه انسان‌های مومن و شایسته سزاوار پاس و احسان
از تشمندی است که نشر دستاورد و نوپاس داشت حریم آن به همسر
نیروی برق استان خراسان رضوی در نمایشگاه دستاورد های پژوهش و فنا
افزودن را از دستگاه ایزد متعال خواستاریم.

دکتر محمد تقی دستغابی
معاون توسعه مدیریت و منابع استانداری و نماینده تامم الاختیار استاندار در دستاورد
پژوهش و فناوری استان

ارسال ۵۰ مقاله و پذیرش ۱۷ مقاله دبیرست و همگامین کتقرانس بین المللی شبکه های توزیع برق



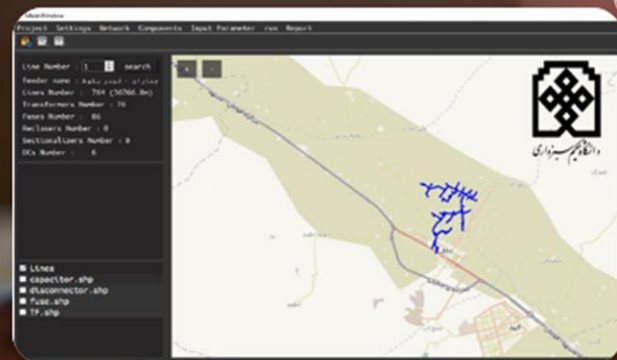
دفتر تحقیقات - معاونت برنامه ریزی و فناوری اطلاعات

۱- کسب مقام دوم کشوری
۲- کسب عنوان مقاله برتر
حاصل از پروژه تحقیقاتی

ساخت و بومی‌سازی سامانه خودرویی پایش شبکه



نرم افزار جایابی تجهیزات حفاظتی



تفاهم‌نامه با دانشگاه‌ها، نگارش کتاب، جذب فرصت مطالعاتی صنعتی و ۲ سرباز نخبه



شکل ۱- جدول مشترکین مربوط به مصارف متفاوت

مشترک	مصرف مشترک	مصرف	مصرف	مصرف	مصرف
مشترک	مصرف مشترک	مصرف	مصرف	مصرف	مصرف

شکل ۲- اطلاعات مربوط به مشکلات مشترک

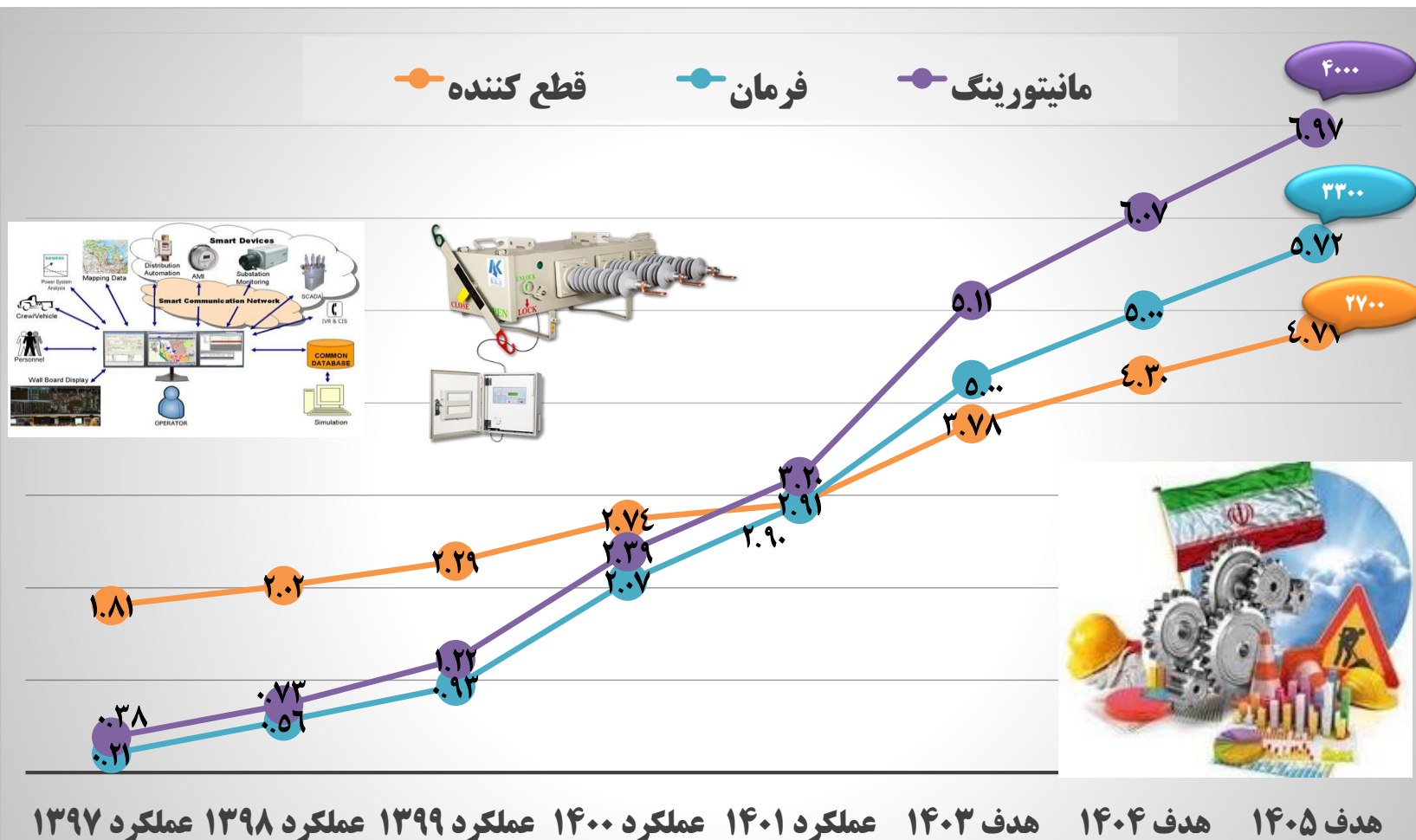
مشترک	مصرف مشترک	مصرف	مصرف	مصرف	مصرف
مشترک	مصرف مشترک	مصرف	مصرف	مصرف	مصرف

شکل ۳- اطلاعات مربوط به شبکه تغیرات مشترک

مشترک	مصرف مشترک	مصرف	مصرف	مصرف	مصرف
مشترک	مصرف مشترک	مصرف	مصرف	مصرف	مصرف

شناسایی مصارف غیر متعارف مشترکین با استفاده از داده کاوی

عملکرد و اهداف اتوماسیون و هوشمندسازی شبکه در سال های ۱۳۹۷ تا ۱۴۰۵



شاخص‌های اتوماسیون شبکه

تعداد فرامین سامانه

۲۲۱

۷۸۱

۱۸۱۴۳

پیشرفت پروژه

تعداد نقاط

سال ۱۳۹۹

۴۲۵



۳۴%

سال ۱۴۰۰

۸۸۲



۷۱%

سال ۱۴۰۱

۱۳۵۸



۱۰۰%

عملکرد
سال ۱۴۰۱

عملکرد
سال ۱۴۰۰

عملکرد
سال ۱۳۹۹

عملکرد
سال ۱۳۹۸

۸۶ Min

۹۸ Min

۱۵۲Min

۱۶۶Min

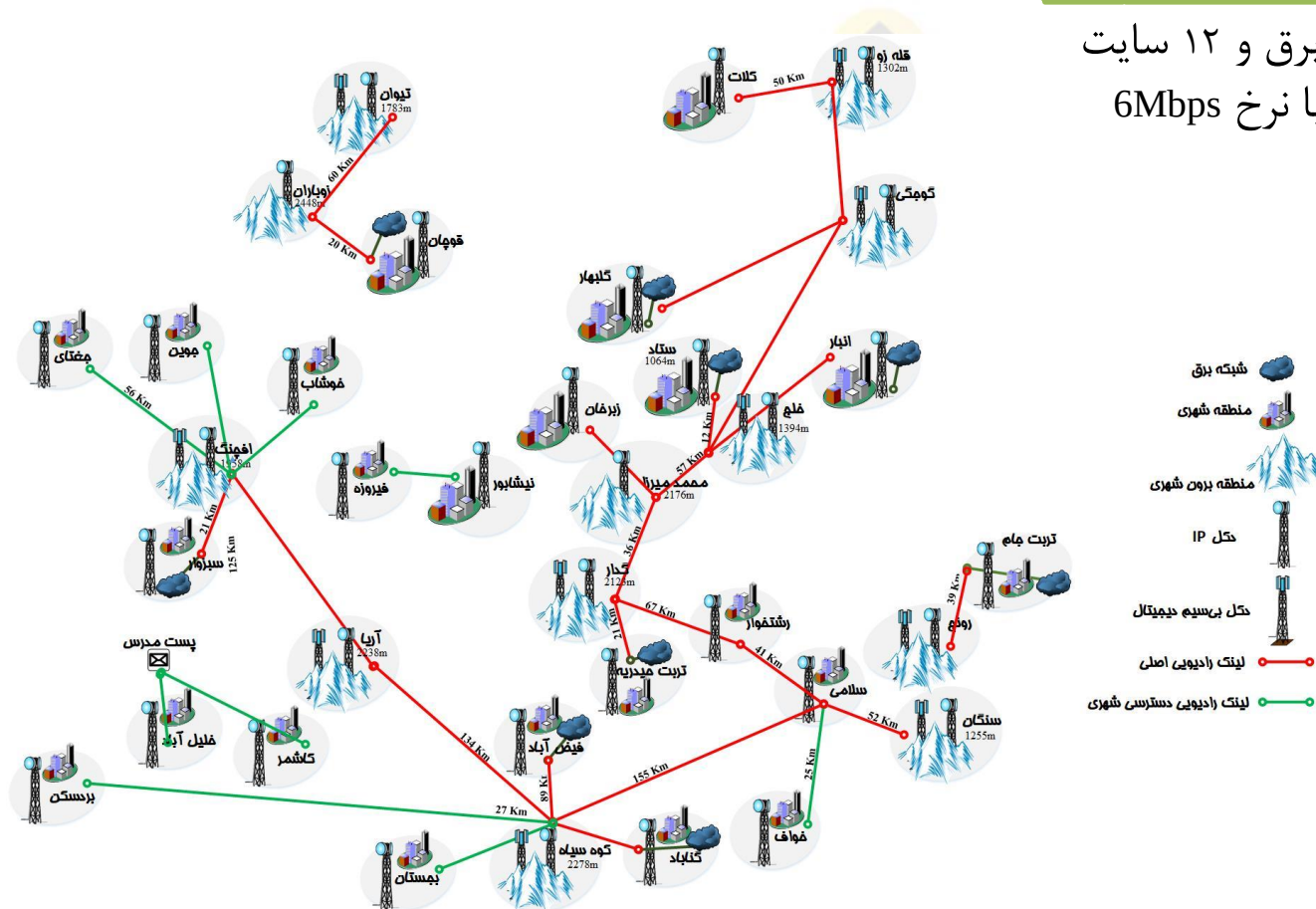
SAIDI

اتصال پهن باند و ایجاد دسترسی افزونه

طرح تحول ارتباطات زیر ساخت

متوسط رشد ۷۰ درصدی متوسط سالانه پهنای باند

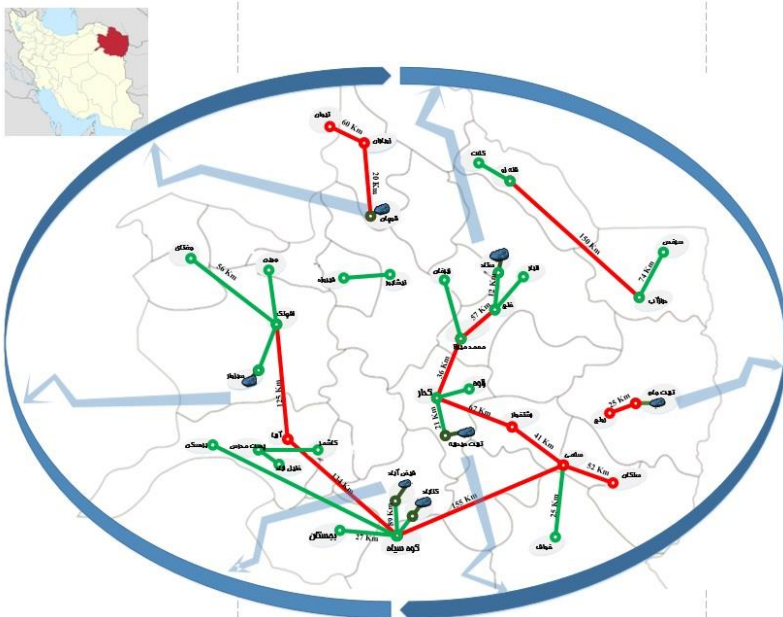
- ۱- رادیو باند آزاد - ۲۴ مدیریت برق و ۱۲ سایت
- ۲- مبین نت - ۳۰ مدیریت برق با نرخ 6Mbps



- شبکه برق
- منطقه شهری
- منطقه برون شهری
- شبکه IP
- لینک بیسیم دیجیتال
- لینک رادیویی اصلی
- لینک رادیویی دسترسی شبکه شهری

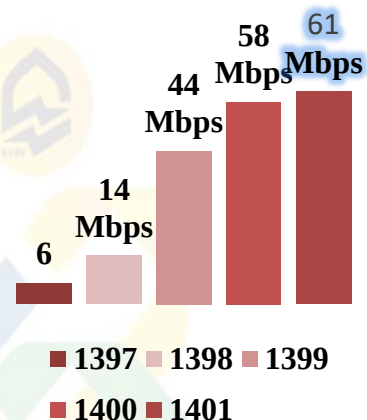
برقراری ارتباط از نوع رینگ

طرح تحول ارتباطات زیر ساخت

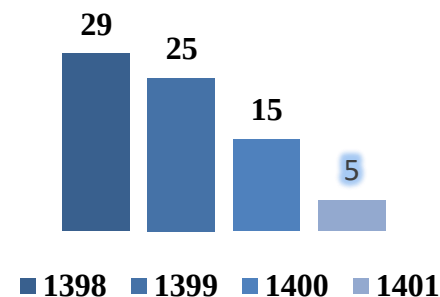


طراحی یکپارچه با فیبر نوری صنعت برق
افزایش کیفیت ارتباطی و کاهش تأخیر مورد
نیاز شبکه صنعتی

میانگین پهنای باند ارتباطی هر شهرستان



کاهش شهرستان‌های دارای
خط ارتباطی Leased Line



● از ابتدای تاسیس تا پایان سال ۹۷: ارتباط ۲۰ شهرستان با ستاد تنها از طریق لیزلاین با پهنای باند ۲۵۶ kbps بوده است.

● هم اکنون ۲۵ شهرستان دارای ۲ بستر ارتباطی پهن باند همزمان می‌باشد.

● در حال حاضر پهنای باند شهرستان‌ها حداقل ۶ mbps می‌باشد.

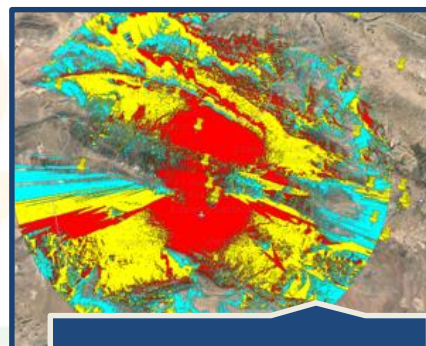
مزایای فناوری (Digital Migration Radio) DMR



مدیریت هوشمند با تقسیم‌بندی مناطق



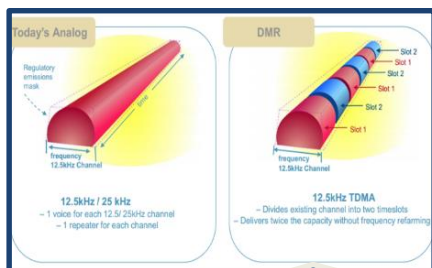
قابلیت رومینگ



رفع نقاط کور بیسیمی



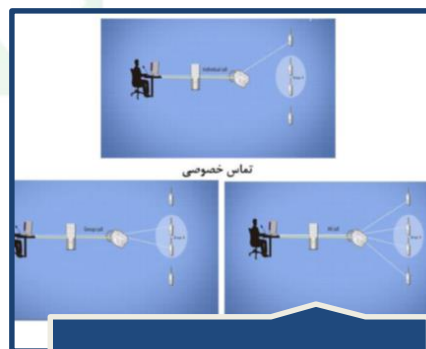
مدیریت و کنترل کاربران و تجهیزات



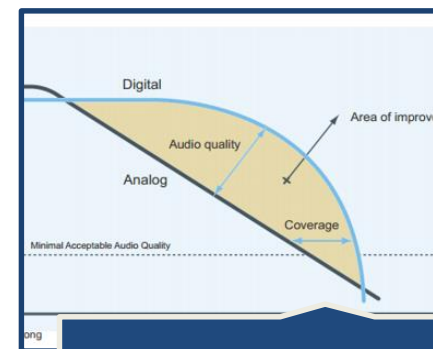
استفاده دو برابری از پهنای باند موجود



امنیت مکالمات در فناوری دیجیتال

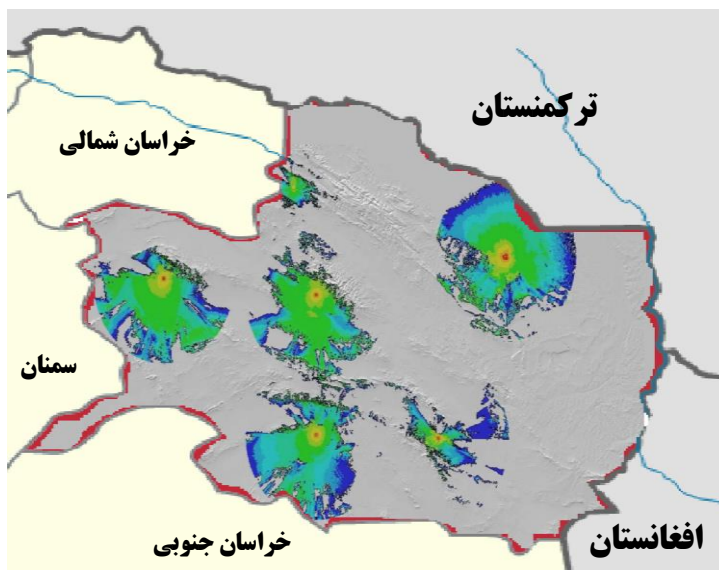


امکان برقراری انواع مکالمات

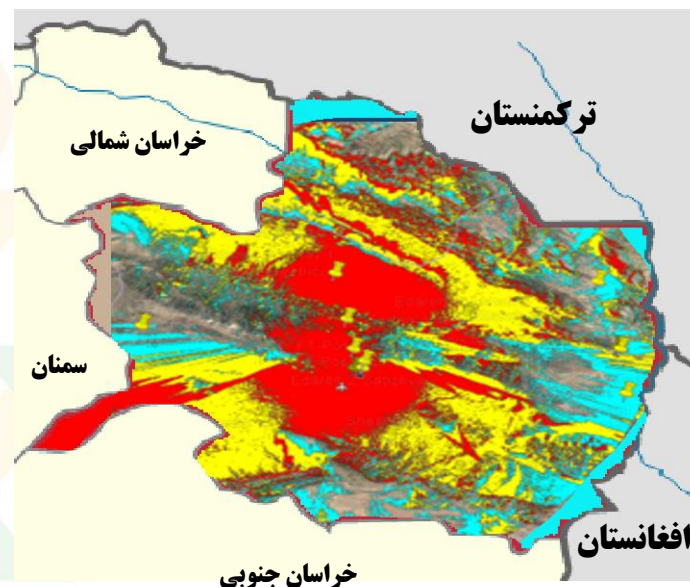


کیفیت بالای صدای مکالمات

پروژه بزرگ ارتباطات رادیویی بی سیم دیجیتال

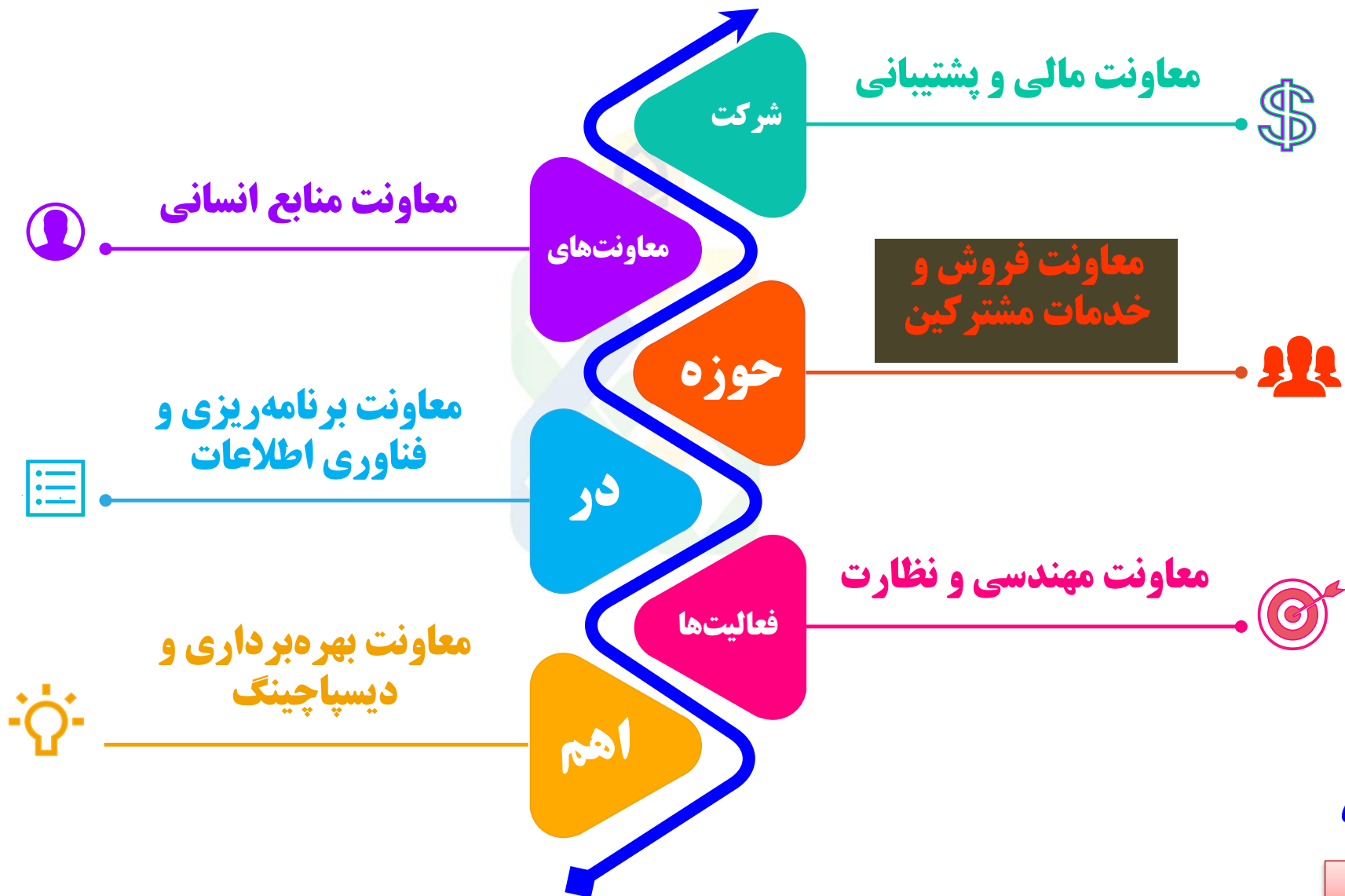


پوشش ۳۰ درصدی شبکه بی سیم آنالوگ قبل
از اجرای پروژه بی سیم



پوشش ۹۵ درصدی شبکه بی سیم دیجیتال
پس از اجرای پروژه بی سیم

شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی



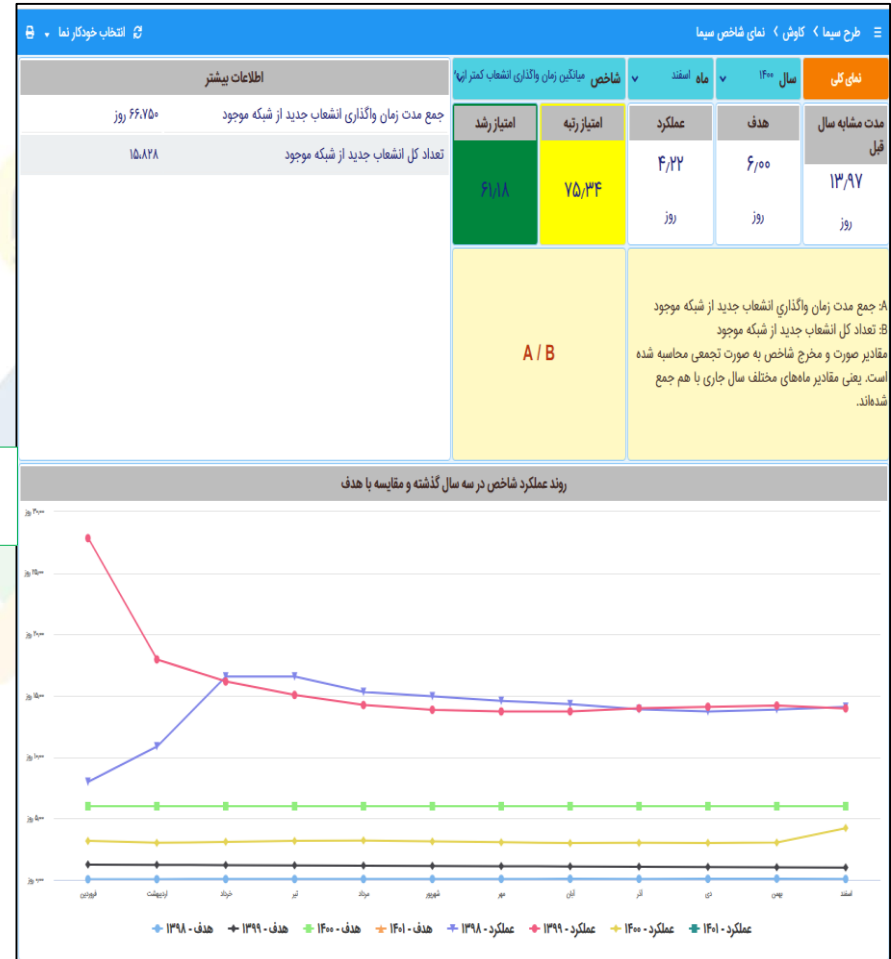
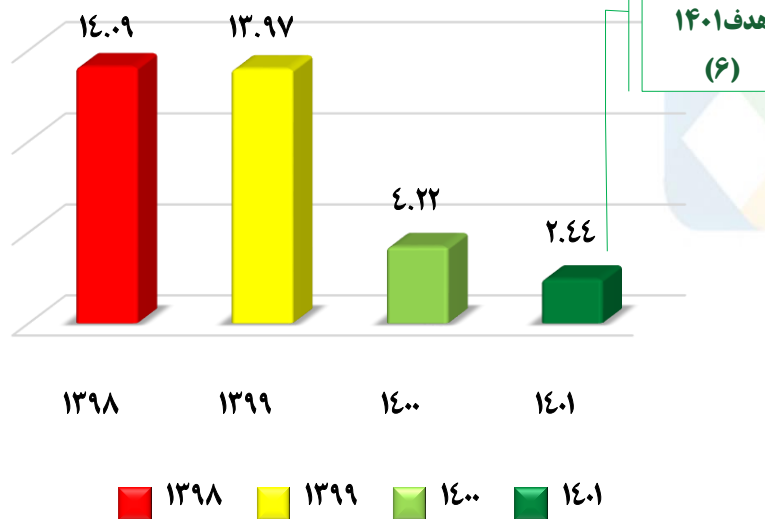
گزارش عملکرد مرکز پاسخگویی ۱۵۲۱

گزارش عملکرد مرکز پاسخگویی توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی (۱۵۲۱)
تاریخ ۱۴۰۱/۰۱/۰۱ تا ۱۴۰۱/۱۲/۲۹

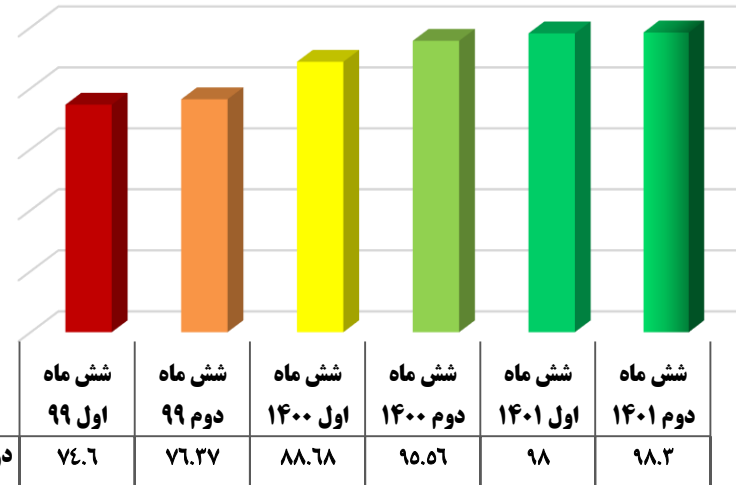


۱۱۶۴	تعداد تماس‌های بی پاسخ	۱۰۸۵۰۰	مجموع تعداد تماس‌ها
۱۸۶۰:۳۲:۲۱	مجموع زمان مفید پاسخگویی (ساعت)	۵	تعداد همکاران پاسخگو
۸۹٪	درصد رضایتمندی	۵٪	درصد مشارکت متقاضیان و مشتریان در نظرسنجی
۱۱٪	درصد نارضایتی (نیازمند بررسی)	۷۷۵۰	تعداد کل پیگیری‌های انجام شده در ساعات اداری
۴۵۹۰	تعداد پیگیری تماس‌های خارج از ساعات اداری	۳۱۱۷۰	خدمات فروش و پس از فروش (از طریق سامانه ناب پلاس)
۵۳۵۵	ثبت نام انشعاب برق	۵۷۴	ثبت کیلووات ساعت مصرفی
۱۳۱۰۰	ثبت یا تغییر شماره تلفن همراه	۴۴۰	ثبت درخواست آزمایش کنتور
۶۰۰	تغییر مکان داخلی کنتور	۸۱۰	ثبت درخواست اصلاح سرویس
۶۴۰	ثبت وصل انشعاب	۷۵	تسویه حساب
۲۳۰	تغییر تعرفه	۷۴	درخواست بررسی صورتحساب
۱۷۰	نصب مجدد	۶۱	جمع آوری موقت
۱۱۸۸	افزایش قدرت	۲۵	اصلاح نام
۱۲۵	تغییر نام		

کاهش میانگین مدت زمان نصب



عملکرد شرکت در راستای تحقق اهداف استراتژیک ارائه خدمات غیر حضوری



کلیه خدمات پس از فروش، ثبت درخواست انشعاب جدید

سامانه برق ایران

اپلیکیشن برق من، دیوایس، وبسایتها، ثبت درخواست در سامانه

اپلیکیشن برق ایران (برق من)

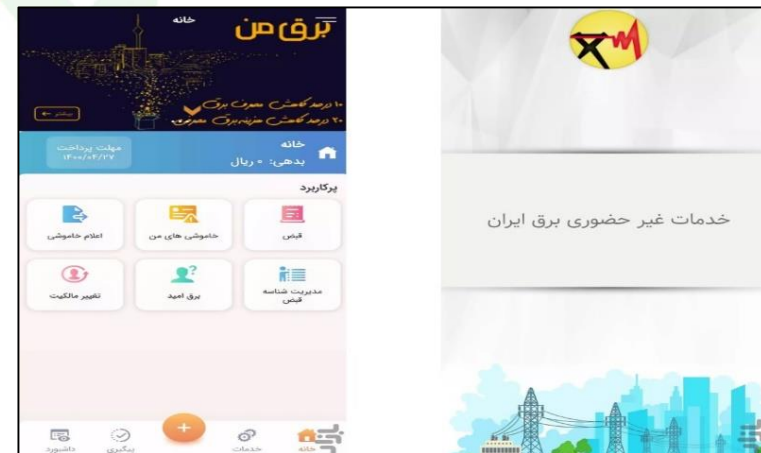
مشترک گرامی، با ثبت نام در این سامانه می‌توانید تمامی خدمات عمومی مورد نیاز را بدون مراجعه حضوری و تنها از طریق گوشی تلفن همراه خود در هر زمانی و از هر نقطه‌ای دریافت نمایید. برای دریافت این نوبت‌افزار می‌توانید بر روی عکس زیر کلیک کرده و یا آن را توسط گوشی همراه خود اسکن نمایید.

ios

android

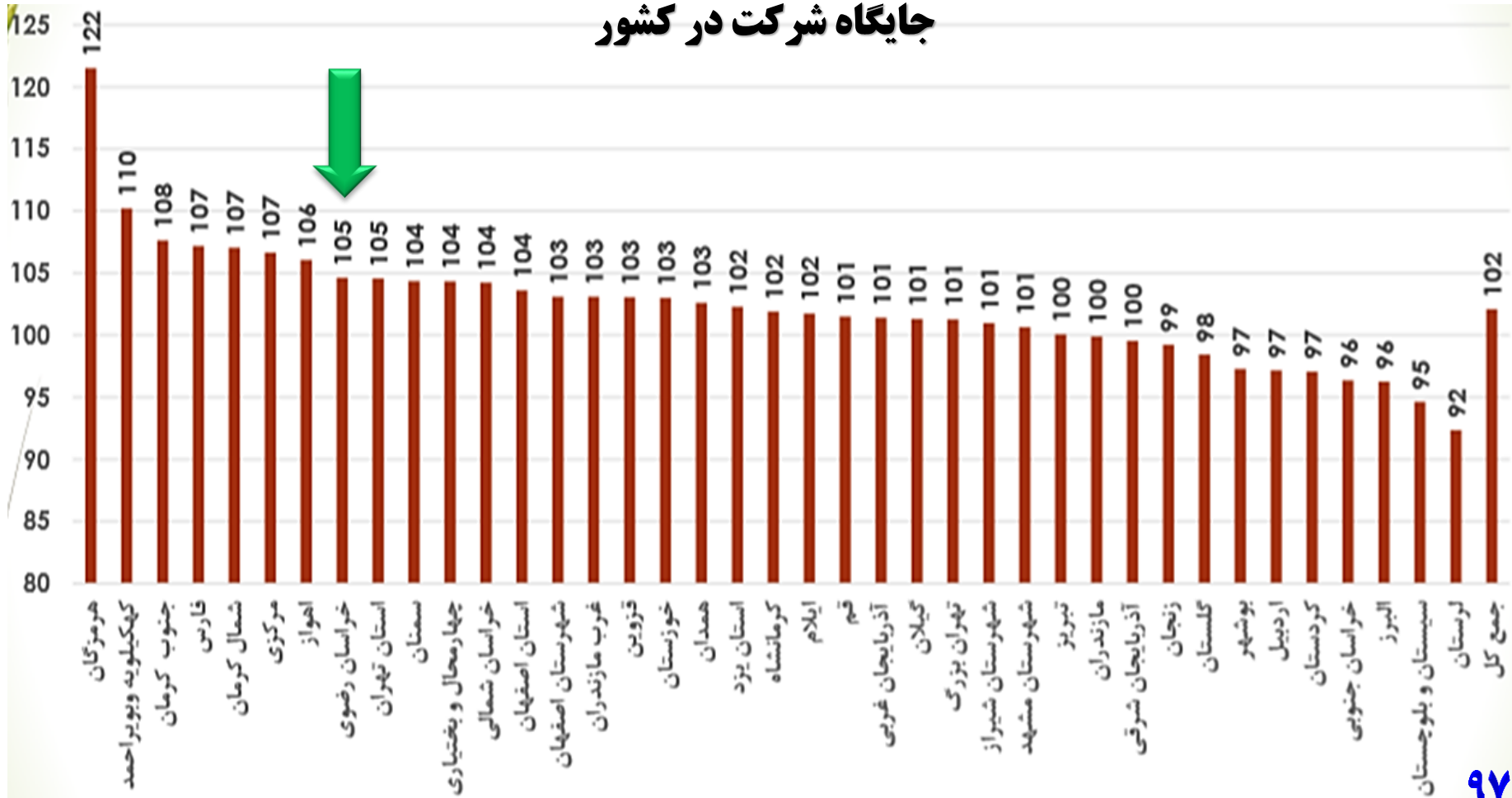
از جمله ویژگی‌های این نرم‌افزار می‌توان به موارد زیر اشاره کرد:

- نمایش اطلاعات و وضعیت آخرین قبض
- امکان پرداخت آبی قبض
- نمایش سوابق پرداخت
- نمایش سوابق مصرف
- ثبت قبضات توسط مشترک (خوداظهاری)
- نمایش ماشین حساب تعرفه برای مدیریت مصرف
- امکان ثبت درخواست انشعاب جدید و امکان پیگیری و پرداخت هزینه انشعاب
- امکان ثبت درخواست تغییر نام و مکان
- امکان ثبت درخواست جمع آوری و وصل انشعاب
- امکان ثبت درخواست آزمایش کنتور
- مشاهده خاموشی‌ها
- ثبت و اعلام خاموشی
- رفع مشکل ولتاژ شبکه برق
- اعلام مشکل روشنایی معابر
- ثبت خسارت وارده به مردم
- ثبت خسارت وارده به شبکه
- درخواست رفع حریق
- رفع خطر از تاسیسات مخاطره‌آزمیز
- ثبت سرقت برق
- ثبت مکانیات مراجعین حوزه برق
- استعلام شبکه موجود توسط سارمان‌ها و ادارات دولتی

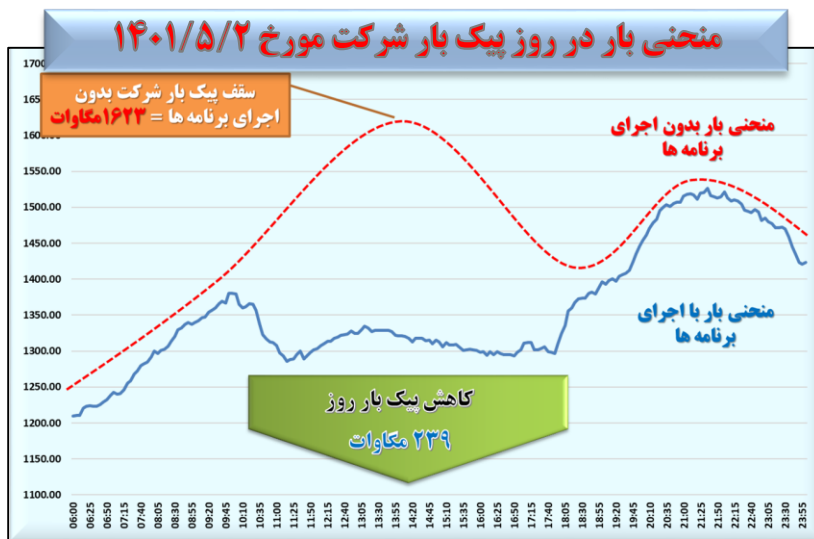


عملکرد شرکت در راستای تحقق اهداف استراتژیک - وصول

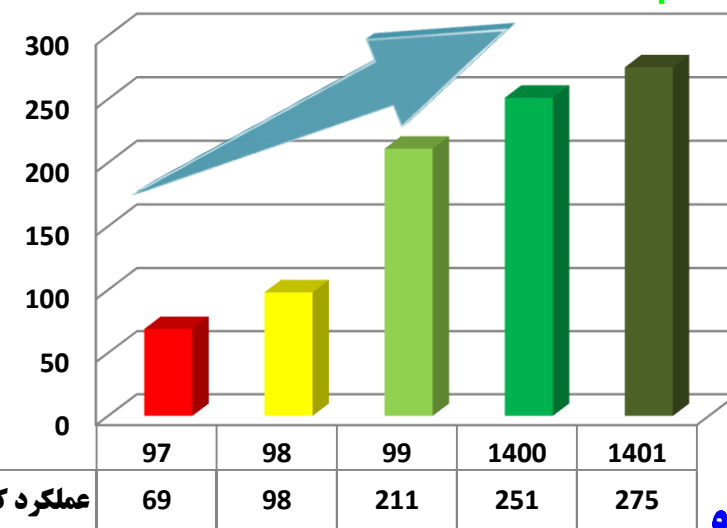
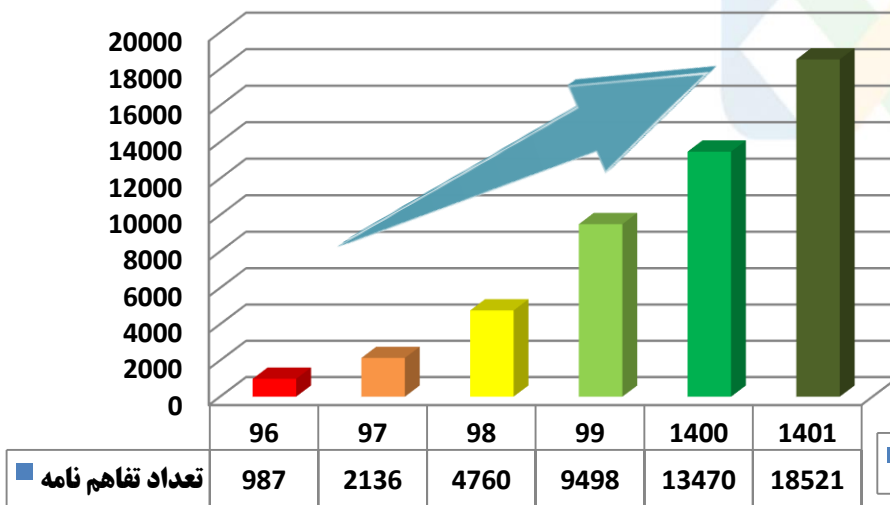
جایگاه شرکت در کشور



مدیریت مصرف و کاهش پیک



رشد ۱۴.۴ درصد نسبت به هدف ۱۴۰۱
(هدف ۱۴۰۱ : ۲۴۹)



کارگزاری‌های خدمات مشترکین



با استقرار کارگزاری‌ها تعداد قراردادهای:

از ۳۰۰ قرارداد در سال به ۱۲ قرارداد کاهش یافت

توسعه طرح پایش
لحظه‌ای گروه‌های کاری

تنظیم برنامه‌ریزی شده سبد کار روزانه
براساس موجودی کالا در انبار
واحدهای تابعه

بهبود و ارتقای سطح آموزش نیروها
جهت انجام کارچند مهارت و افزایش
مدت زمان آچار به دست بودن
نیروها

❖ **تجمیع و یکپارچه‌سازی** قراردادهای متعدد حوزه برون سپاری خدمات مشترکین
❖ **بهبود شاخص‌های** ابلاغی شرکت توانیر (وصول-تلفات میانگین-زمان نصب)
❖ افزایش سهم پرسنل کارگزاری از مبلغ خالص قراردادهای و کنترل **حاشیه سود و**

پلوس پیمانکاران

❖ بهبود و مناسب‌سازی **فرآیند محاسبات** و پرداخت حقوق و دستمزد

❖ توسعه ناوگان خودرویی با الزامات **5S+1**

❖ انجام کارگروهی با رعایت **الزامات HSE**

❖ **فرآیند** محور بوردن کار مأمورین با **محوریت GIS** و تحت اپلیکیشن‌های موبایلی

مزایای استقرار کارگزاری‌های خدمات مشترکین



نمای عملکرد قبل کارگزاری‌ها

وضعیت البسه و ناوگان خودرویی



نمای عملکرد بعد کارگزاری‌ها

وضعیت البسه و ناوگان خودرویی



نمای عملکرد قبل کارگزاریها

وضعیت تجهیزات و انبارک شهرستانها



نمای عملکرد بعد کارگزاریها

وضعیت تجهیزات و انبارک شهرستانها



کاهش تلفات

شاخص محقق شده در کاهش تلفات:

هدف: ۹/۷٪ تحقق یافته: ۹/۵٪	۱۴۰۱
هدف: ۹/۷۵٪ تحقق یافته: ۹/۶۷٪	۱۴۰۰
هدف: ۱۰٪ تحقق یافته: ۹/۷۸٪	۱۳۹۹



۱. قراردادن شاخص تلفات فشار ضعیف در ارزیابی عملکرد شهرستان

۲. تعریف شاخص‌های جدید ارزیابی مانند متوسط زمان و...

۳. سامان‌دهی کنتورهای تبدلی

۴. استفاده از داده‌کاوی در شناسایی مصارف خارج از کنتور

۵. مکانیزه شدن قرائت حضوری

۶. استقرار 5S قرائت کنتورهای روشنایی معابر

۷. رویت‌پذیری کابل رابط ترانس به تابلو و کابل دستک مشترکین

۸. شناسایی و برخورد با برق‌های غیرمجاز ماینر رمزارزها

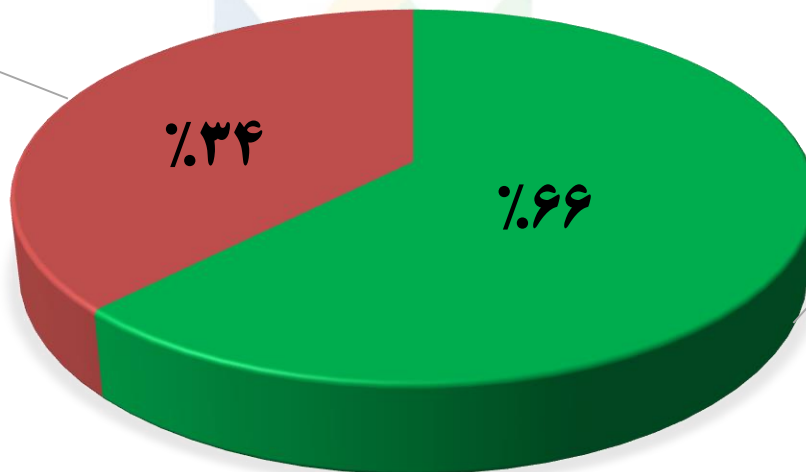
۹. نصب کنتور مرجع برای شناسایی منابع تلفات غیرفنی

رویت پذیری و هوشمندسازی مشترکین

تعداد کنتورها به تفکیک هوشمند و غیر هوشمند							
تعرفه	خانگی	عمومی	کشاورزی	صنعتی	تجاری	روشنایی معابر	جمع کل کنتور هوشمند
تعداد مشترک هوشمند رویت پذیر	۲۹۲۹	۴۰۴۱	۱۳۹۹۵	۴۱۴۴	۶۷۴۱	۱۱۰۰	۳۲۹۵۰
درصد رویت پذیر	۲/۳٪						
تعرفه	خانگی	عمومی	کشاورزی	صنعتی	تجاری	روشنایی معابر	جمع کل کنتور غیر هوشمند
تعداد مشترک غیر رویت پذیر	۱۱۷۸۷۸۱	۳۶۴۱۱	۶۶۲۹	۴۱۱۸	۱۴۷۲۶۳	۸۹۱۶	۱۳۷۳۲۰۲
درصد غیر رویت پذیر	۹۷/۷٪						

سهم کنتورهای هوشمند از یک بار شرکت

میزان دیماند رویت ناپذیر
(MW) کنتورهای
غیر هوشمند



میزان دیماند رویت پذیر
(MW) کنتورهای هوشمند

کنترل پذیری و هوشمندسازی مشترکین

درصد مشترکین هوشمند رویت پذیر
۲/۳٪

درصد دیماند رویت پذیر
۶۶٪

درصد مشترکین هوشمند رویت پذیر سه فاز و دیماندی
۴۴٪

درصد کنترل پذیری مشترکین سه فاز و دیماندی
۲۴٪

برآورد بار قابل مدیریت
مشترکین سه فاز و
دیماندی

۲۷۰ MW

هوشمندسازی شهر سیدآباد

ضرورت اجرای طرح



۱ • وجود برق های غیر مجاز

۲ • لوازم اندازه گیری خراب، دستکاری شده و در بسته

۳ • استفاده غیر مجاز جهت استخراج رمز ارز

۴ • سرقت شبکه و تاسیسات

۵ • افزایش تعداد ترانس های فول بار

۶ • افزایش آسیب به ترانس و تجهیزات تابلوهای توزیع

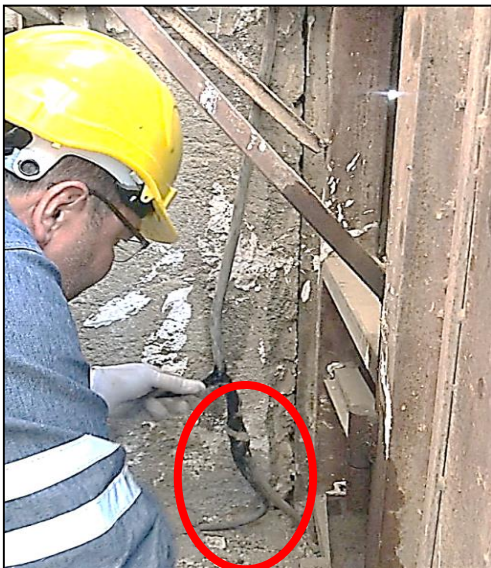
۷ • انرژی پست های توزیع عمومی قبل از اجرای طرح

عنوان پروژه	هزینه کالا و عملیات (میلیون ریال)
نصب ۱۵ دستگاه تابلو مرجع و سی تی اوت دور برای پست های هوایی	۲,۹۵۰
تعویض کنتورهای ۳ فاز شهر سیدآباد از محل بند د تبصره ۱۵	۲,۷۵۰
تعویض کنتورهای تک فاز	۲۴,۰۰۰
نصب ۳۵۴ دستگاه تابلو ۳ کنتوره جهت خارج از دسترس نمودن کل لوازم اندازه گیری	۴۴,۳۰۰
نصب ۲۶۶ دستگاه تابلو ۷ کنتوره جهت خارج از دسترس نمودن کل لوازم اندازه گیری	۴۸,۷۰۰
مجموع هزینه ریالی پروژه	۱۲۲,۷۰۰

هوشمندسازی شهر سیدآباد

درصد	شهر سیدآباد	شهرستان چناران	شرح
۳۱/۵٪	۲۳	۷۳	تعداد محل کشف
۳۱٪	۶۳	۲۰۳	تعداد ماینر کشف شده از انشعابات عادی
۳۳٪	۰.۵۸	۱.۷۵۲	کسر مصرف انشعابات عادی میلیون کیلووات ساعت

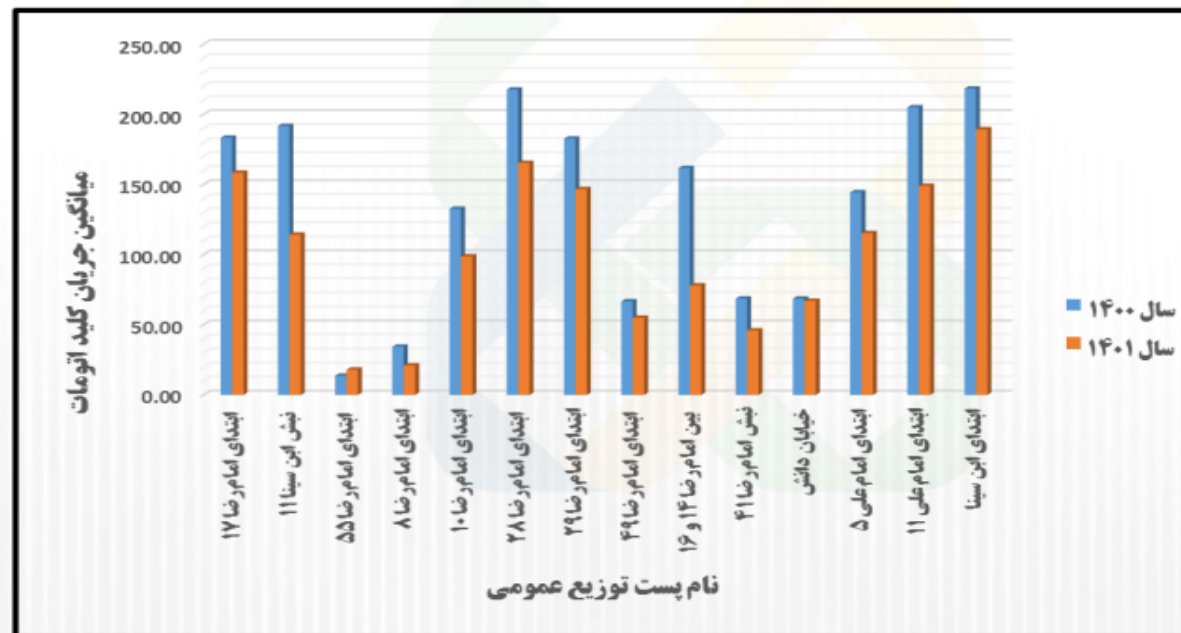
ضرورت اجرای طرح



هوشمندسازی شهر سیدآباد

مقایسه پیک بار و انرژی خروجی پست های توزیع عمومی شهر سیدآباد قبل و بعد از اجرای طرح

عنوان شاخص	بعد از اجرای طرح (سال ۱۴۰۱)	قبل از اجرای طرح (سال ۱۴۰۰)	درصد کاهش
مجموع پیک بار پست های توزیع عمومی در سال ۱۴۰۰ (مگاوات)	۰,۸۶	۱,۱۲	-۲۳,۵۰٪
انرژی متوسط خروجی پست های توزیع در دوره قرائت = تعداد ساعات دوره قرائت * ضریب تلفات * پیک بار پست ها	۷۷۸,۸۶	۱۰۳۶,۴۰	-۲۴,۸۵٪



لجستیک معکوس و صرفه جویی از طریق تست و احیای کنتور

نهایی



مجموع بازگشت سرمایه (ریال)

۱۲۶,۴۱۴,۲۷۹,۴۰۰

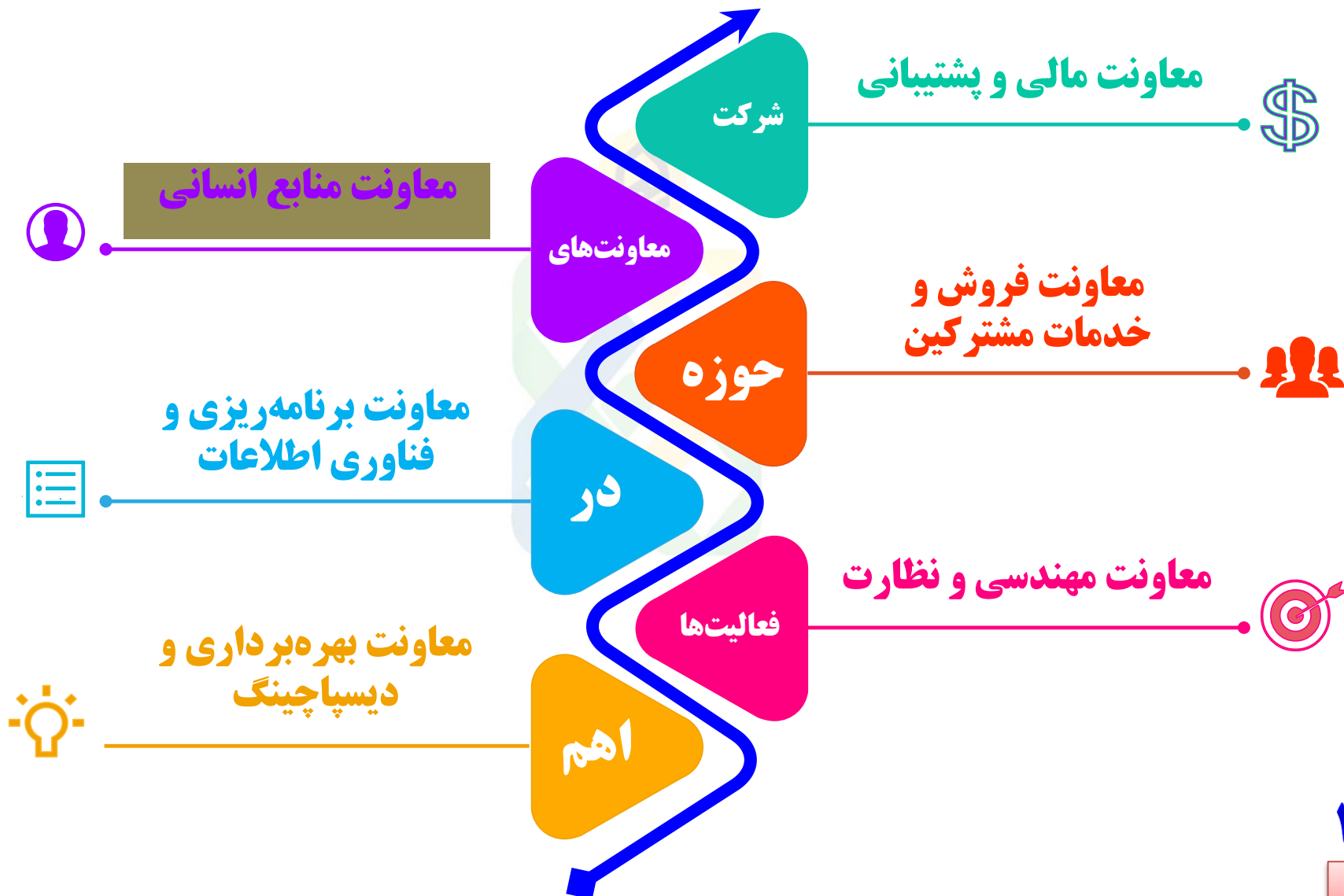
قبل



عملیات مذکور تا قبل از
سال ۱۳۹۸ انجام نشده
است.



شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی



۱- ارتقاء امتیاز کسب شده در ارزیابی مدل تعالی منابع انسانی (استاندارد ۳۴۰۰۰ منابع انسانی - HR)

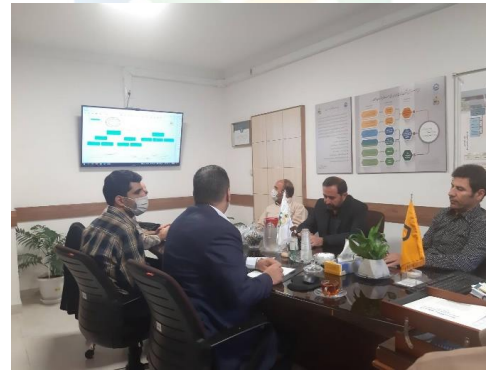
- **ارتقاء از امتیاز ۹۷۰ به امتیاز ۱۰۵۸** در کاربرگ شماره ۴ با عنوان **فرایند تشکیلات تفصیلی، تحلیل شغل و ارزشیابی مشاغل** در ارزیابی مدل تعالی منابع انسانی (استاندارد ۳۴۰۰۰ منابع انسانی) در سال ۱۴۰۱ توسط تیم ارزیابان دانشگاه تهران که در هدفگذاری دفتر سازماندهی و طبقه بندی مشاغل در تدوین اهداف ابتدای سال ۱۴۰۱، کسب امتیاز ۱۰۵۰ تعیین شده بود.
- **با توجه به گزارش بازخورد مدل تعالی مدیریت منابع انسانی** موضوع تدوین مدل شایستگی های عمومی و اختصاصی مشاغل (پست های منحصر به فرد) به صورت جامع و با هماهنگی سیاست های دستگاه بالادستی و همچنین اقدامات و فعالیت های منابع انسانی برای تعریف و تدوین مشاغل استراتژیک و راهبردی (شناسایی مشاغل و پست های کلیدی و حساس) که دارای اهمیت می باشد در برندسازی سرمایه انسانی سرآمد که جزء ابتکارات و برنامه های اهداف استراتژیک سازمان می باشد برای ارتقاء سطح بلوغ در مدل تعالی منابع انسانی در دستورکار قرار گرفت.

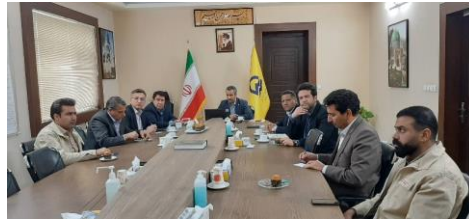


۲- ارائه پیشنهاد تغییرات در ساختار تفصیلی:

(افزایش ۳ شهرستان جدید، طبق مصوبات هیئت محترم دولت، اصلاح مسیرهای شغلی و عناوین برخی پست‌ها)

- برگزاری جلسات تخصصی بررسی ساختار تفصیلی با مدیران و معاونین حوزه‌های تخصصی و اخذ پیشنهادات با توجه به بخشنامه‌های ابلاغی، تغییرات ساختاری ابلاغی از شرکت توانیر، محدودیت‌ها و شرایط موجود، قابلیت سازمانی (چابکی، نوآوری و ...)، با رویکرد عدم توسعه ساختار تشکیلاتی و در راستای اهداف سطوح بلوغ در مدل ۳۴۰۰۰ تعالی منابع انسانی، طراحی ساختار با استفاده از الگوی رتبه‌بندی شهرستان‌ها که با اندازه‌گیری تعدادی از شاخص‌های وزندهی شده (۱۰ شاخص اصلی که برخی دارای زیر شاخص‌هایی بودند و در مجموع تعداد ۲۵ شاخص قابل اندازه‌گیری) انجام و در سطوح الف، ب و ج با توجه به نمره کسب شده در جدول رتبه‌بندی، سطح‌بندی گردیده که همسویی ساختار با استراتژی‌های سازمان و تهیه صورتجلسات پیشنهادهای معاونت‌ها نیز انجام شده است.





۲- ارائه پیشنهاد تغییرات در ساختار تفصیلی:

(افزایش ۳ شهرستان جدید طبق مصوبات هیئت محترم دولت، اصلاح مسیرهای شغلی و عناوین برخی پست‌ها)

هماهنگی و دعوت از مدیرکل محترم دفتر توسعه مدیریت و بهره‌وری شرکت توانیر، همکاران و برگزاری جلسات تخصصی به منظور:

- بازدید میدانی از ۳ شهرستان جدید (ششتمد، کوهسرخ و میان جلگه) با توجه به مصوبات هیئت محترم دولت، تقسیمات کشوری و بخشنامه‌های ابلاغی و تفکیک ساختار تفصیلی از مدیریت‌های برق در شهرستان‌های سبزوار، کاشمر و نیشابور و ارتقاء ساختار تفصیلی آن شهرستان‌ها به سطح امور برق
- اصلاح در برخی عناوین پست‌های سازمانی و حذف تعدادی از پست‌های بلا تصدی
- تغییر یا ایجاد تعدادی از پست‌ها با توجه به نیازهای سازمان و تغییرات تکنولوژی با در نظر گرفتن رشته‌های شغلی
- انجام اصلاحات لازم پیرو جلسات مذکور و تهیه فایل‌های مربوطه طبق فرمت‌های خواسته شده دفتر محترم توسعه مدیریت و بهره‌وری شرکت توانیر
- اخذ مصوبه هیئت مدیره محترم
- ارسال جهت بررسی و تصویب نهایی

شایان ذکر است:

کلیه تغییرات پیشنهادی انجام شده در ساختار تفصیلی از جمله افزایش ساختار تفصیلی ۳ شهرستان، اصلاح مسیرهای

شغلی برخی دفاتر و امورها در حوزه ستادی و بدون هیچ گونه افزایشی در تعداد پست‌های مصوب

و تنها از محل حذف پست‌های بلا تصدی / برون سپاری شده صورت گرفته است.

۳ - اقدامات انجام شده در خصوص پرسنل تبدیل وضعیت ایثارگری:

- اقدامات لازم در خصوص تبدیل وضعیت ایثارگران پس از ابلاغ توسط شرکت توانیر و انجام اصلاحات لازم در ساختار تفصیلی و سامانه ERP
- اقدامات انجام شده برای بررسی سوابق قبلی افراد مذکور که مستندات و مدارک مربوطه را طبق مفاد طرح طبقه‌بندی و ارزشیابی مشاغل شرکت‌های وابسته (غیردولتی) ارائه نموده‌اند و تعیین ارتباطات و گروه‌های شغلی آنان طبق ضوابط طرح مذکور

۴ - بازنگری و ابلاغ تفویض اختیارات:

بازنگری و بروزرسانی تفویض اختیارات با مکاتبه و دریافت پیشنهادها و بررسی کامل آن‌ها با عنایت به چابکی، تسهیل و سرعت بخشیدن در گردش کارها و انجام فعالیت‌ها و بررسی کامل با حضور معاونین محترم شرکت و ارائه پیشنهاد به هیئت مدیره محترم که با تغییراتی که مصوب گردید، ابلاغ به معاونین و مدیران حوزه ستادی و مدیریت‌های برق شهرستان جهت اطلاع و

هماهنگی به منظور ورود به نرم‌افزار ERP و

اصلاح گردش کلیه اقدامات و فعالیت‌ها



۵- اقدامات انجام شده در خصوص ارتقاء گروه‌های پرسنل: طرح و تصویب در کمیته طبقه‌بندی و مشاغل و ابلاغ جهت اقدام

- ✓ ارتقاء گروه‌های کارگری ۱۴ نفر
- ✓ ارتقاء گروه‌های تکنسینی و کمک کارشناسی ۲۰۳ نفر
- ✓ ارتقاء گروه‌های کارشناسی و مدیریت ۲۱۰ نفر

۶- سایر اقدامات انجام شده:

- ✓ کسب حداکثر امتیاز و بهترین رتبه در ارزیابی‌ها و ممیزی‌های انجام شده
- ✓ طرح و ابلاغ تغییرات رشته‌های شغلی جدید ابلاغی مجمع محترم عمومی شرکت در تاریخ ۱۴۰۱/۰۲/۰۷ و تصویب تغییرات و انجام اصلاحات حکمی همکاران در خصوص افزایش رشته‌های تحصیلی که در شرایط احراز برخی رشته‌های شغلی در دو مرحله توسط مجمع محترم عمومی شرکت در تاریخ های ۱۴۰۱/۰۳/۰۸ و ۱۴۰۱/۱۲/۰۶ اضافه شده است.
- ✓ ارائه پیشنهاد‌های مربوط به اضافه نمودن برخی رشته‌های تحصیلی به شرایط احراز
- ✓ ارائه پیشنهاد‌های مربوط به اضافه نمودن چند رشته شغلی



در ۷ رشته
شغلی مورد
نیاز

۶۷۰ نفر
شرکت کننده

حدود ۳۷۵
نفر مصاحبه و
ارزیابی

۵۶ جلسه
کارگروه
جذب

حدود ۱۲۵ نفر معرفی شده و
۵۳ نفر به عنوان رزرو در
بانک اطلاعاتی

برگزاری دو آزمون مشاغل پیمانکاری

آزمون تعیین نیروی انسانی
شرکت توزیع نیروی برق

رشته شغلی کارشناس برق

نام و نام خانوادگی داوطلب:

ردیف	مواد امتحانی	تاریخ	تعداد
۱	آیین نگارش و مهارت های نوشتاری	۱۰	۱
۲	هوش و استعداد	۱۰	۱
۳	مهارت های هفتگانه (ICDL)	۲۰	۱.۵
۴	خطوط هوایی شبکه توزیع	۱۰	۱.۵
۵	مدیریت مصرف برق	۱۰	۱.۵
۶	ایمنی عمومی برق	۱۰	۱.۵

تذکر ۱: هر پاسخ غلط یک سوم نمره منفی دارد.
تذکر ۲: به همراه داشتن و یا استفاده از ماشین حساب یا تلفن همراه اکیداً ممنوع است.
تعداد سوالات: ۷۰ سؤال
زمان پاسخگویی: ۸۰ دقیقه

مجری آزمون:
پژوهشگاه نیرو - مرکز خراسان

جذب ۱۰ نفر از فارغ التحصیلان ممتاز دانشگاه

ارتباط با ۱۲۷
نفر از
فارغ التحصیلان
ممتاز دانشگاه

مصاحبه و
ارزیابی ۳۶
نفر متقاضیان

انتخاب و جذب
۱۰ نفر و اخذ
مجوز

تواصیه شرکت مبروت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران
جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

تاریخ: ۱۴۰۱/۷/۶
شماره: ۱۴۰۱/۲۲۲/۷۷۴
پیوست: دارد

بسمه تعالی

« سال تولید؛ دانش بنیان، اشتغال آفرین »

(مقام معظم رهبری)

جناب آقای غفاری
مدیر کل محترم دفتر مجامع عمومی و نظارت مالی

موضوع: اخذ مجوز مجمع عمومی جهت جذب فارغ التحصیلان ممتاز در شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی

باسلام و احترام

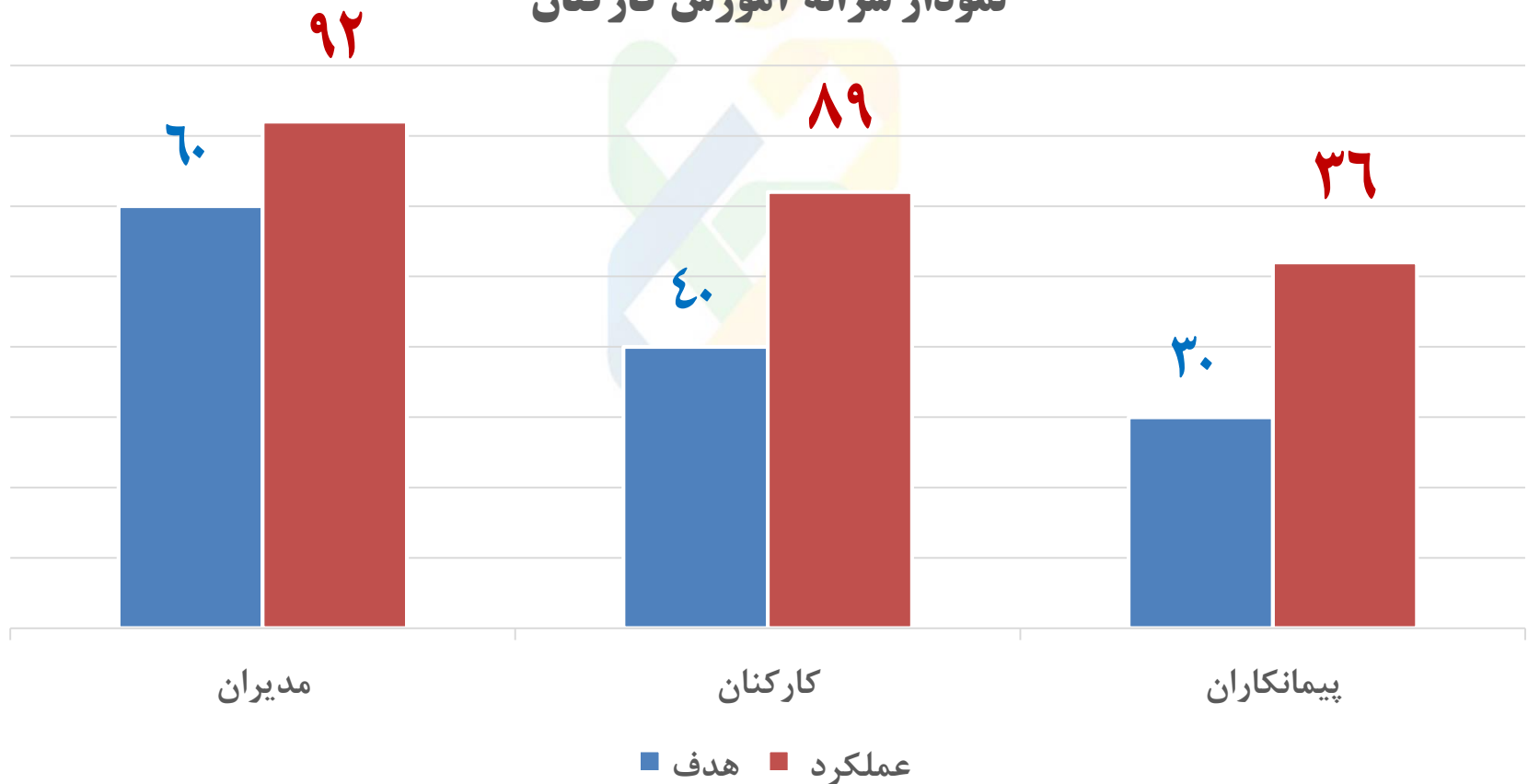
به پیوست نامه شماره ۱۱/۳۰۳۲ مورخ ۱۴۰۰/۶/۳۰ رئیس محترم هیئت مدیره و مدیرعامل (وقت) منضم به جدول تعداد مجوز در خواست شده جهت ساماندهی و جذب نیروی انسانی در شرکتهای توزیع نیروی برق، مجوز شماره ۱۴۰۰/۳۰۸۴۴/۵۰۰ مورخ ۱۴۰۰/۷/۶ معاون محترم تحلیقات و منابع انسانی وزارت نیرو (وقت) و نامه شماره ۱۴۰۱/۱۳۱۹۰/۳۰۰۰۰ مورخ ۱۴۰۱/۷/۴ شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی به انضمام صورتجلسه هیات مدیره شرکت مبنی بر موافقت با جذب ۱۰ نفر (به شرح مشخصات جدول زیر) از محل ماده ۲ دستورالعمل نیازسنجی، تامین و ساماندهی نیروی انسانی در شرکت های وابسته موضوع جذب فارغ التحصیلان ممتاز دانشگاه های برتر ارسال می شود. خواهشمند است دستور فرمایید نسبت به اخذ مجوز مجمع عمومی اقدام لازم بعمل آورده و از نتیجه این دفتر را مطلع نمایند.

ردیف	نام و نام خانوادگی	نام پدر	رشته تحصیلی	نام دانشگاه	سطح دانشگاه	معدل	مقطع	رتبه	سن	پست سازمانی
۱	نیما واعظی	حسن	مهندسی برق - کنترل	فردوسی مشهد	اول	۱۷/۳۹	کارشناسی ارشد	سوم	۳۳	پیشنهادهای کارشناس بهره برداری قوچان
۲	مرفعی کیانی راد	علی اکبر	حسابداری	پیام نور مرکز نیشابور	سوم	۱۷	کارشناسی	اول	۳۴	کارشناس مسئول قراردادهای و تدارکات تربت حیدریه
۳	محمدصادق سالارزاد	محمد حسن	مدیریت بازرگانی (بازرگانی)	پیام نور مرکز مشهد	سوم	۱۸/۶۸	کارشناسی ارشد	اول	۳۳	مسئول خدمات مشترکین صالح آباد
۴	محمد اله رسانی	رمضان	مدیریت بازرگانی گرایش کارآفرینی	پیام نور مرکز نیشابور	سوم	۱۷/۰۵	کارشناسی ارشد	اول	۳۳	مسئول خدمات مشترکین دابوزن
۵	سعید نخعی	احمد	مهندسی برق - قدرت	پیام نور مرکز مشهد	سوم	۱۵/۵۲	کارشناسی	اول	۳۸	کارشناس مطالعات نیشابور
۶	سجاد زنبلی عرب زاده	محمد	مهندسی برق - سیستم های قدرت	فردوسی مشهد	اول	۱۸/۸۷	کارشناسی ارشد	اول	۳۷	کارشناس بهره برداری نیشابور

تیران، خیابان ولیعصر (عج)، پلاک ۱۰، مرادآباد، خیابان رشد باسی، شرکت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق، ۱۳۲۷-۱۳۲۵-۱۳۲۴
تلفن: ۲۷۲۳۸۰۰۰-۲۷۲۳۵۰۰۰ پست الکترونیکی: info@Tavanir.org.ir، پایگاه اینترنتی: www.Tavanir.org.ir

تلاش خاص در جهت استفاده حداکثری از ظرفیت‌های آموزشی و
فرا تر از هدف گذاری و استانداردها

نمودار سرانه آموزش کارکنان



بازآموزی دوره جایگزینی شبکه سیمی با کابل خودنگهدار



حدود ۹۰۰۰ نفر
ساعت به صورت
میدانی و
کارگاهی

در ۷ قطب
آموزشی در
سطح استان

۳۷۵ نفر در
قالب ۱۵ گروه
آموزشی

دوره‌های مهم و استراتژیک مورد تأکید مدیران ارشد



برای اولین بار

دوره توانمندسازی
مدیران در اصفهان
۳۰۰۰ نفر ساعت

خط گرم فرمان
از راه نزدیک
۳۲۰۰ نفر ساعت

خط گرم فرمان
از راه دور
۳۱۰۰ نفر ساعت

پروژه اثربخشی آموزش بر شاخص‌های استراتژیک شرکت

پروژه اثربخشی دوره‌های آموزشی

این پروژه در راستای سنجش اثربخشی
سه دوره کلیدی در سه سال متمادی و در ۱۲ فصل در
سطح ۴ اثربخشی مدل پاتریک انجام گردید.

این پروژه نمونه مشابهی در این سطح در بین شرکت‌های
توزیع و حتی در سطح دستگاه‌های اجرایی استان نداشته
و نتایج آن در اختیار سازمان مدیریت و شرکت توانیر
جهت اشتراک روش و نتایج آن قرار گرفته است.

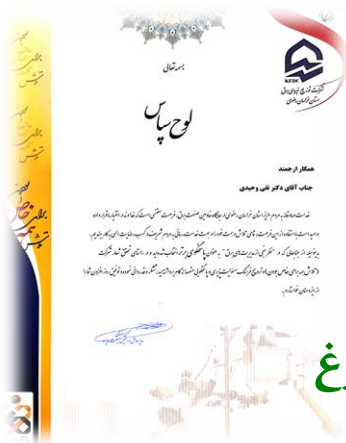
توسعه نظام مدیریت عملکرد واحدی و فردی (۳ بار در سال)

ارزیابی بیش از ۸۰ شاخص

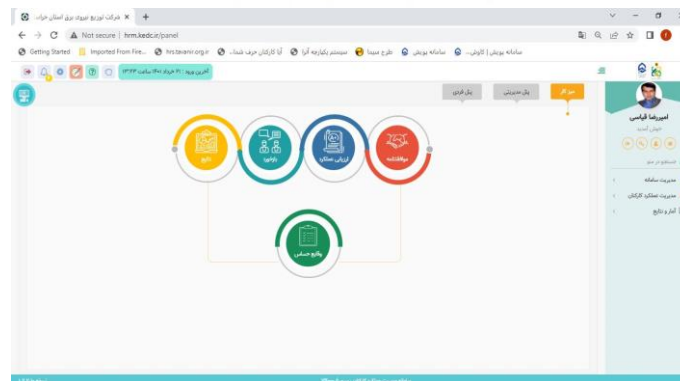
در بیش از ۲۵ حوزه کاری در ۲۹ مدیریت برق

ارزیابی واحدهای ستادی و تقدیر

از پاسخگویان برتر ستادی



ارزیابی دوره‌های ۹۰۰ نیروی انسانی در سامانه سیمرغ



توسعه نظام‌های بهبود و حل مساله

توسعه نظام پیشنهادهای چند دبیرخانه‌ای مکانیزه توسعه نظام حل مساله با رویکرد RCA

تشکیل مستمر جلسات کارگروه تدبیر در ۲۹ شهرستان

تشکیل مستمر جلسات نظام پیشنهادهای در ۲۹ شهرستان

توسعه ابزار حل مساله از 5WHY به TFW

تشکیل مستمر جلسات مناطق در ۶ شهرستان

توسعه کامل نظام پیشنهادهای در سطح ستاد

درصد اثربخشی راه حل‌های ارائه شده در RCA های

دوره دوم ۱۴۰۱



درصد مشارکت در پایان سال ۱۴۰۱: ۵۱٪

سرانه (همه انواع پیشنهاد): ۲/۹

سرانه (پیشنهادهای کایزنی): ۲/۵

توسعه نظام مدیریتی 5S+1



تصویر بعد



تصویر قبل

توسعه مدل بومی فرهنگ سازمانی و تدوین بیانیه فرهنگ سازمانی

بیانیه مأموریت و فرهنگ سازمانی

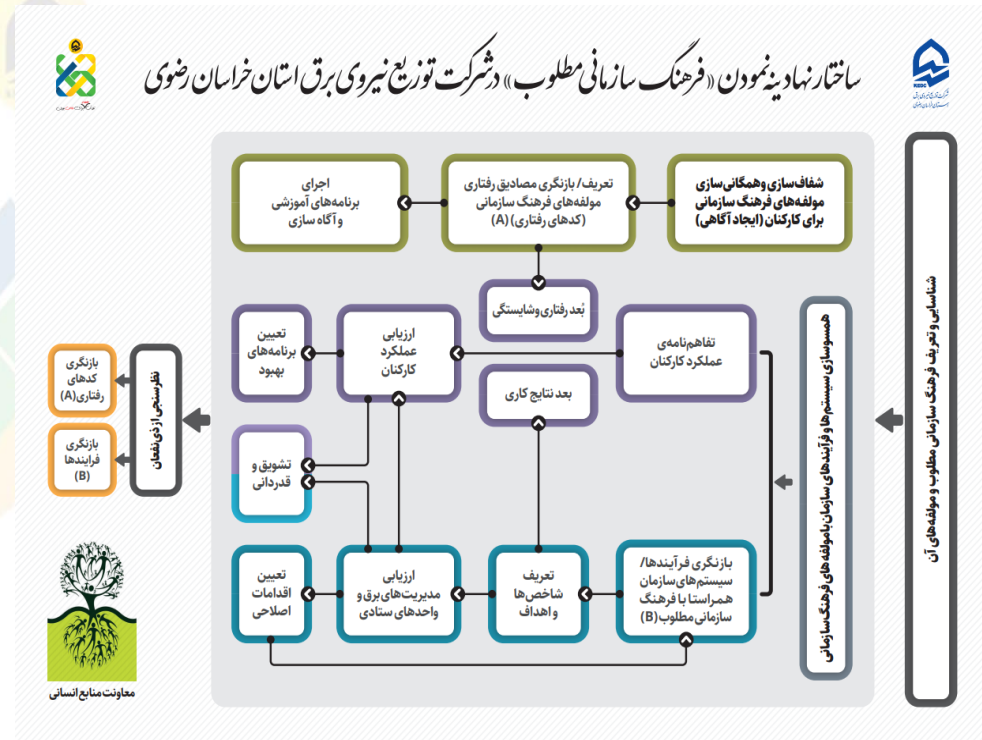
شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی مأموریت «تأمین و توزیع برق به صورت مطمئن و پایدار» در سطح شهرستان های تحت پوشش را بر عهده دارد. برای تحقق این مهم با کارکنان متعهد و شایسته «**تکامل هر برای خاص بودن**» را به عنوان ارزش کلیدی شرکت برسراده فعالیت های خود قرار داده و در این راستا هر پورت هدفمند، **محرار و همسنگش می نماید تا خدمت رسانی شایسته و پایداریت به ذینفعان، انسانی** بهرودی و چابکی با استفاده از دانش و فناوری و **مسایات** از محیط زیست و دارایی های با بهره مناسبت نسبی.

همچنین خود را متعهد می نماید در پی تحقق مأموریت و پیشبرد اهداف شرکت، ضمن رعایت قوانین و مقررات و ضوابط وزارت نیرو، اصل اخلاقی «**آپتیه برای خودی پسندی**» برای دیگران هم چنده، «**اصل حرفه ای**» «**انجام کار با کین و بدون سب**» و ارزش های دیگری را در تمام تصمیم گیری ها، فعالیت ها و تعاملات با هم دی نهادان با هرگونه مذهب، قومیت، جنسیت، اعرارنگر، جایگاه و سازمانی و نوع قرارداد همکاری با شرکت به کار بندیم و در شرایط کاری و زمانی، از این اصول تقلیل نسبی.

برای نیاید شدن این اصول متعهد می شویم همانند یک خانواده در قوه زیر پائیم با هم:

- ارج نهادن و احترام به هر انسان به واسطه انسانیتشان نه به خاطر جایگاهشان
- قدردانی از تلاش دیگران بشود و ی تمکنت با حدت الهی سس هم بودن بر آن و ارزش گذاری بر کار ایشان
- سودا ستاده کردن از جایگاه سازمانی خود و موقعیت های تمکنت و تعامل با سایر افراد
- عدم دانستن گوش دادن « به حرفت زدن » با حدت ایجا و حدی و رک تمثال
- تدبیری پیشش مشایات خود و تلاش و بهت رش آن
- مسایلت پذیری و چگونگی مستند از دقبال فرست رو نگردان
- مکاشست و بهت تمالی فردی و سازمانی

محمّد ذبیحی
مدیر عامل و رئیس هیئت مدیره



استقرار و پیاده‌سازی سیستم **ERP** در فرآیندها (زیر سیستم‌های) ذیل:

- ✓ سیستم فوق‌العاده تشویقی و ارجاع کار اضافی
- ✓ سیستم تایم کارت و تهیه صورت وضعیت قراردادهای تأمین نیرو (پیمانکاری)
- ✓ سیستم معوقه‌گیری احکام پرسنلی
- ✓ اولویت‌بندی و پرداخت وام‌های پرسنل امانی
- ✓ مدیریت منازل سازمانی
- ✓ اطلاعات معاینات ادواری کارکنان
- ✓ مکانیزم ارسال آمار و اطلاعات نیروهای انسانی به سامانه **HRIS** توانیر

برگزاری مراسم بزرگداشت بازنشستگان

پیرو مصوبات کمیته رفاه و دستور مدیریت محترم عامل، گردهمایی بزرگ بازنشستگان در مشهد و شهرستان‌ها همزمان با نیمه شعبان برگزار گردید.



انجام معاینات ادواری سالیانه کارکنان (آزمایش خون - معاینات بالینی - بینایی سنجی - نوار قلب و چکاپ سلامتی)

و برای اولین بار معاینات تخصصی قلب و عروق

جهت کلیه پرسنل شاغل امانی و پیمانی در ستاد و شهرستان‌ها

تعداد همکاران مدیریت‌های
برق ۲۹ شهرستان: ۱۶۶۲ نفر

تعداد همکاران ستاد:
۲۸۸ نفر



افزایش تعداد پزشکان شرکت و ایجاد تقویم پزشکان

تعداد ۵ پزشک، ۶۰ جلسه، بالغ بر ویزیت ۱۲۰۰ نفر طی سال ۱۴۰۱ در حوزه ستادی

برنامه هفتگی حضور پزشک

روز هفته	تاریخ	ساعت	نام پزشک	تخصص
شنبه	۸/۱۱	-	-	-
یکشنبه	۸/۱۲	-	-	-
دوشنبه	۸/۱۳	۱۵ الی ۱۶	دکتر دهقان نوری	قلب
سه شنبه	۸/۱۴	-	-	-
چهارشنبه	۸/۱۵	-	-	-

همکاران گرامی جهت اخذ نوبت پزشک می‌بایست از طریق آژانس‌های فرزند اقدام نمایند.

برنامه هفتگی حضور پزشک

روز هفته	تاریخ	ساعت	نام پزشک	تخصص
شنبه	۹/۵	-	-	-
یکشنبه	۹/۶	۱۵ الی ۱۶	دکتر ناصح مسعودیان	قلب
دوشنبه	۹/۷	۱۵ الی ۱۶	دکتر دهقان نوری	قلب
سه شنبه	۹/۸	-	-	-
چهارشنبه	۹/۹	-	-	-

همکاران گرامی جهت اخذ نوبت پزشک می‌بایست از طریق آژانس‌های فرزند اقدام نمایند.

✓ برگزاری دوره‌های آموزشی در حوزه سلامت کارکنان



✓ برگزاری تست روانشناسی سلامت روان MMPI2

برای اولین بار در سطح شرکت و در راستای اجرای دستورالعمل معاینات

ادواری شرکت توانیر، تست روانشناسی MMPI2 در حوزه ستادی و

شهرستان‌ها برای کلیه پرسنل امانی و پیمانی انجام گردید.



- ✓ عقد قرارداد اجاره سالن‌های ورزشی در رشته‌های فوتسال؛ والیبال؛ تنیس روی میز؛ بدمینتون؛ شنا، آمادگی جسمانی بانوان و یوگا آقایان
- ✓ شرکت کارکنان در مسابقات انفرادی شامل مسابقات کوهنوردی و مسابقات رزمی و تقدیر از آنان
- ✓ برگزاری گل‌گشت‌های برادران و خواهران (گلمکان و طرقله)
- ✓ شرکت در مسابقات هیئت‌های ورزشی استان شامل آمادگی جسمانی بانوان، تنیس روی میز برادران و بدمینتون برادران
- ✓ حضور در مسابقات استانی والیبال مدیران صنعت آب و برق
- ✓ برگزاری مسابقات گروهی فوتسال؛ والیبال؛ دات؛ شطرنج؛ تنیس روی میز و ... در بین حوزه‌های کاری مختلف شرکت
- ✓ خرید ۴۰۰ دستگاه دوچرخه از کارخانه آساک دوچرخ توسط شرکت و با طرح حمایتی کسر از حقوق پرسنل در ۱۰ قسط
- ✓ تهیه و توزیع بلیط‌های تخفیف‌دار مراکز مجموعه‌های آبی از جمله استخر ارمغان؛ آبی هشتم؛ ثامن؛ نیروی انتظامی؛ برق خراسان و مراکز منتخب در سطح شهرستان‌ها
- ✓ تهیه بن و البسه ورزشی جهت خرید وسیله ورزشی برای حمایت از گروه‌های کوهنوردی و دوچرخه‌سواری شرکت

❖ استقرار مازول پیمانکاران در سامانه ERP

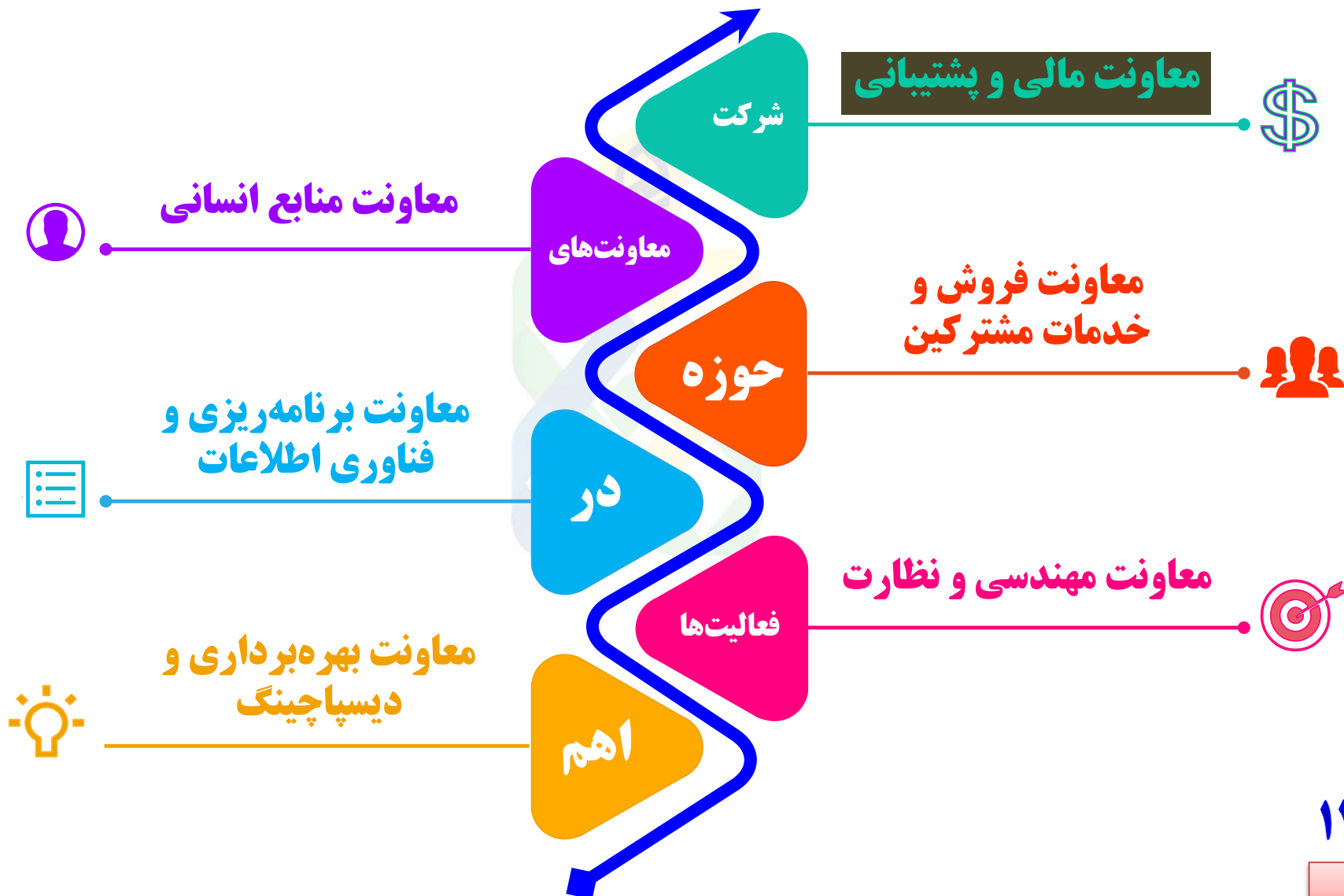


- ✓ **تیپ سازی** کلیه قراردادهای تأمین نیرو از حیث رعایت قوانین کار و مقررات تأمین اجتماعی و سایر آیتم های حوزه منابع انسانی
- ✓ **صدور احکام و قراردادهای کلیه نیروهای پیمانی در بستر ERP**
- ✓ **انجام متمرکز محاسبات حقوق و دستمزد نیروهای پیمانی مشمول**
- ✓ **تشکیل پرونده الکترونیکی و صدور صورت وضعیت شرکت های پیمانکاری در سیستم جامع ERP**
- ✓ **انجام تشریفات خاتمه همکاری** کلیه نیروهای تبدیل وضعیت ایثارگران از حیث تسویه حساب با شرکت های پیمانکاری مربوطه و نیز شرکت های بیمه گر (درمان و ذخیره سنوات)
- ✓ **تایید سنوات پیمانکاری** نیروهای تبدیل وضعیت ایثارگری (بالغ بر ۲۷۰ نفر) به منظور اعمال در احکام کارگزینی مشمولین
- ✓ **ارزیابی عملکرد فردی** کلیه نیروهای پیمانی در بستر اتوماسیون اداری



- ✓ انجام اقدامات مربوط به بازنشستگی ۲۰ نفر از کارکنان مشمول
- ✓ محاسبه حقوق و مزایای کارکنان از کارافتاده وفوتی حین کار
- ✓ بروزرسانی اطلاعات پرسنل در سیستم **ERP**
- ✓ تعریف فرآیند سیستمی محاسبه ارتقاء گروه پرسنل
- ✓ جمع‌آوری کلیه سوابق بیمه‌ای کارکنان به منظور برنامه‌ریزی نیروی انسانی
- ✓ رسیدگی به درخواست‌های ادعای سابقه کارکنان و اعلام به تامین اجتماعی

شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی





اعمال کنترل دو مرحله ای اسناد (حوزه ستادی و شهرستانها)

در راستای تسریع بررسی و ثبت رخدادهای مالی اسناد در سامانه ERP براساس مستندات پیوست به صورت الکترونیک

ممیزی و اعمال می‌شوند. در پایان هر ماه نیز اسناد با رقم گردش بالا به صورت تصادفی و فیزیکی بررسی و تأیید می‌گردند و در کنار این مهم، سیستم امتیازدهی و اعتبارسنجی شهرستانها با همین رویکرد در حال پیاده‌سازی می‌باشد.

اخذ اظهار نظر مطلوب برای پانزدهمین سال متوالی

در خصوص عملکرد مالی شرکت توزیع نیروی برق

استان خراسان رضوی

سال مالی ۱۴۰۰

بسیار عالی
موسسه حسابداری و خدمات مدیریت
(استادان رسمی)
مقدمه سازمان بورس و اوراق بهادار

شماره: ۱۴۰۱-۲۰۸۳/۱
تاریخ: ۱۴۰۱/۰۴/۰۵

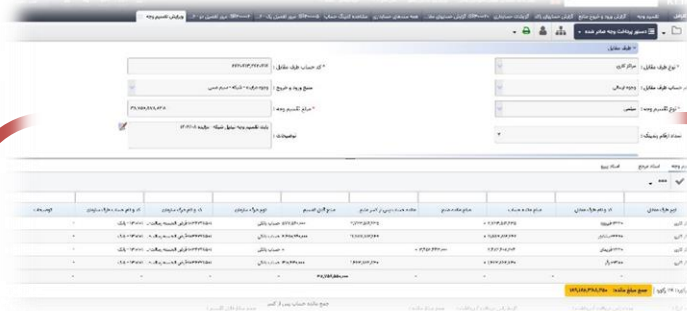
گزارش حسابرسی مستقل و بازرسی قانونی
به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام
شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی (سهامی خاص)

گزارش نسبت به صورت‌های مالی
مقدمه

۱- صورت‌های مالی شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی (سهامی خاص) شامل صورت‌وضعیت مالی به تاریخ ۲۹ اسفند ۱۴۰۰ و صورت‌های سود و زیان، تغییرات در حقوق مالکانه و جریان‌های نقدی برای سال مالی منتهی به تاریخ مزبور و یادداشت‌های توضیحی ۱ تا ۳۱ توسط این موسسه حسابرسی شده است.

مسئولیت هیئت‌مدیره در قبال صورت‌های مالی
۲- مسئولیت تهیه صورت‌های مالی پانزده طبق استانداردهای حسابداری، با هیئت‌مدیره شرکت است. این مسئولیت شامل طراحی، اعمال و حفظ کنترلهای داخلی مربوط به تهیه صورت‌های مالی است به گونه‌ای که این صورت‌ها، عاری از تحریف بااهمیت ناشی از تقلب یا اشتباه باشد.

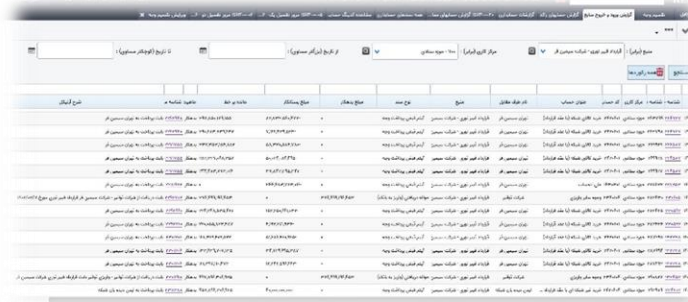
مسئولیت حسابرسی و بازرسی قانونی
۳- مسئولیت این موسسه، اظهارنظر نسبت به صورت‌های مالی پانزده بر اساس حسابرسی انجام‌شده طبق استانداردهای حسابرسی است. استانداردهای مزبور اجبار می‌کند این موسسه الزامات آیین رفتار حرفه‌ای را رعایت و حسابرسی را به گونه‌ای برنامه‌ریزی و اجرا کند که از نبود تحریف بااهمیت در صورت‌های مالی، اطمینان



ردیف	تاریخ	شرح	مبلغ	بابت	حساب	پایه	توضیحات
1	1398/01/01	بابت دریافت از مشتری	100000000	دریافت	حساب 1000	دریافت	بابت دریافت از مشتری
2	1398/01/01	بابت پرداخت به تامین کننده	50000000	پرداخت	حساب 2000	پرداخت	بابت پرداخت به تامین کننده
3	1398/01/01	بابت دریافت از مشتری	20000000	دریافت	حساب 1000	دریافت	بابت دریافت از مشتری
4	1398/01/01	بابت پرداخت به تامین کننده	10000000	پرداخت	حساب 2000	پرداخت	بابت پرداخت به تامین کننده
5	1398/01/01	بابت دریافت از مشتری	30000000	دریافت	حساب 1000	دریافت	بابت دریافت از مشتری
6	1398/01/01	بابت پرداخت به تامین کننده	15000000	پرداخت	حساب 2000	پرداخت	بابت پرداخت به تامین کننده
7	1398/01/01	بابت دریافت از مشتری	40000000	دریافت	حساب 1000	دریافت	بابت دریافت از مشتری
8	1398/01/01	بابت پرداخت به تامین کننده	20000000	پرداخت	حساب 2000	پرداخت	بابت پرداخت به تامین کننده
9	1398/01/01	بابت دریافت از مشتری	50000000	دریافت	حساب 1000	دریافت	بابت دریافت از مشتری
10	1398/01/01	بابت پرداخت به تامین کننده	25000000	پرداخت	حساب 2000	پرداخت	بابت پرداخت به تامین کننده

پرداخت وجوه به صورت کاملاً اتوماتیک (تا مرحله صدور چک)

در سامانه **ERP** ماژولی طراحی و پیاده سازی شده است که توسط آن کلیه فرایند پرداخت وجوه شامل تقسیم وجه، درج شماره حساب ها و تهیه لیست بانکی به صورت کاملاً اتوماتیک انجام می شود. همچنین در این ماژول تقسیم وجه و پرداخت به مدیریت های برق نیز دیده شده و بر اساس مانده حساب ها (با در نظر گرفتن و کسر وجوهی که در ارسال وجه های قبلی به شهرستان پرداخت شده ولیکن شهرستان تمام یا بخشی از آن را استفاده نکرده است) به صورت کاملاً اتوماتیک پرداخت ها انجام می شود.



ردیف	تاریخ	شرح	مبلغ	بابت	حساب	پایه	توضیحات
1	1398/01/01	بابت دریافت از مشتری	100000000	دریافت	حساب 1000	دریافت	بابت دریافت از مشتری
2	1398/01/01	بابت پرداخت به تامین کننده	50000000	پرداخت	حساب 2000	پرداخت	بابت پرداخت به تامین کننده
3	1398/01/01	بابت دریافت از مشتری	20000000	دریافت	حساب 1000	دریافت	بابت دریافت از مشتری
4	1398/01/01	بابت پرداخت به تامین کننده	10000000	پرداخت	حساب 2000	پرداخت	بابت پرداخت به تامین کننده
5	1398/01/01	بابت دریافت از مشتری	30000000	دریافت	حساب 1000	دریافت	بابت دریافت از مشتری
6	1398/01/01	بابت پرداخت به تامین کننده	15000000	پرداخت	حساب 2000	پرداخت	بابت پرداخت به تامین کننده
7	1398/01/01	بابت دریافت از مشتری	40000000	دریافت	حساب 1000	دریافت	بابت دریافت از مشتری
8	1398/01/01	بابت پرداخت به تامین کننده	20000000	پرداخت	حساب 2000	پرداخت	بابت پرداخت به تامین کننده
9	1398/01/01	بابت دریافت از مشتری	50000000	دریافت	حساب 1000	دریافت	بابت دریافت از مشتری
10	1398/01/01	بابت پرداخت به تامین کننده	25000000	پرداخت	حساب 2000	پرداخت	بابت پرداخت به تامین کننده

نگهداری منابع و مصارف موضوعات خاص

منابع و مصارف برای برخی از موضوعات خاص، نظیر قراردادهای خرید تجمیعی، عوارض برق، وجوه حاصل از مزایادات و ... بایستی به صورت دقیق نگهداری شده و گزارشگیری آن در هر لحظه و با روشی سریع و آسان قابل انجام باشد. این امکان با طراحی یک ماژول در سامانه **ERP** میسر شده است. همچنین با استفاده از این ماژول دیگر نیازی به تعریف کد جدید در کدینگ حسابداری نمی باشد.

انجام انبارگردانی به صورت مکانیزه (شمارش تا صدور اسناد)



در سال ۱۴۰۱ براساس الگوی منفعت-هزینه در حوزه انبار و تسریع در بازگشایی انبارها در پایان سال مالی که محل پیگیری واحدهای مختلف می‌باشد. انبار گردانی الکترونیک در بستر سامانه ERP و نرم‌افزار اندروید مربوطه پیاده‌سازی و با تلاش همکاران با موفقیت به سرانجام رسید.

صدور اسناد استهلاك، کنارگذاری و ایجاد دارایی به صورت ماهانه

ردیف	تاریخ	شرح	مبلغ	واحد	نوع	وضعیت
۱	۱۴۰۱/۰۱/۰۱	تجهیزات برق	۱۰۰۰۰۰۰۰	تیر	تجهیزات	تجهیزات
۲	۱۴۰۱/۰۱/۰۱	تجهیزات برق	۱۰۰۰۰۰۰۰	تیر	تجهیزات	تجهیزات
۳	۱۴۰۱/۰۱/۰۱	تجهیزات برق	۱۰۰۰۰۰۰۰	تیر	تجهیزات	تجهیزات
۴	۱۴۰۱/۰۱/۰۱	تجهیزات برق	۱۰۰۰۰۰۰۰	تیر	تجهیزات	تجهیزات
۵	۱۴۰۱/۰۱/۰۱	تجهیزات برق	۱۰۰۰۰۰۰۰	تیر	تجهیزات	تجهیزات
۶	۱۴۰۱/۰۱/۰۱	تجهیزات برق	۱۰۰۰۰۰۰۰	تیر	تجهیزات	تجهیزات
۷	۱۴۰۱/۰۱/۰۱	تجهیزات برق	۱۰۰۰۰۰۰۰	تیر	تجهیزات	تجهیزات
۸	۱۴۰۱/۰۱/۰۱	تجهیزات برق	۱۰۰۰۰۰۰۰	تیر	تجهیزات	تجهیزات
۹	۱۴۰۱/۰۱/۰۱	تجهیزات برق	۱۰۰۰۰۰۰۰	تیر	تجهیزات	تجهیزات
۱۰	۱۴۰۱/۰۱/۰۱	تجهیزات برق	۱۰۰۰۰۰۰۰	تیر	تجهیزات	تجهیزات

ضمن اعلام این موضوع که محاسبه و صدور سند استهلاك از ابتدای سال ۱۴۰۱ به صورت الکترونیکی در بستر سامانه ERP صورت می‌پذیرد؛ اتفاق مهم دیگری نیز در این حوزه رخ داده که شامل صدور اسناد استهلاك، کنارگذاری و ایجاد دارایی به صورت ماهانه و بدون اختلال در فرایندهای مرتبط با این حوزه می‌باشد. این اقدام در راستای امکان گزاری پیگیری طی دوره مالی و بررسی انحرافات بودجه‌ای طی سال می‌باشد.

گزارشات



کالاهای امانی نزد پرسنل و طرف تجاری



لیست اموال پرسنل



بررسی و پیگیری عملیات اموال و کالای امانی در سامانه ERP و نرم افزار موبایل (اندروید)

اقدامات شاخص این حوزه به شرح ذیل می باشد:

امکان مشاهده لیست اموال در نرم افزار موبایل ERP توسط همکاران
امکان مشاهده لیست اموال پرسنل در نرم افزار موبایل ERP توسط همکاران
امکان مشاهده لیست کالاهای امانی در نرم افزار موبایل ERP توسط همکاران
امکان اصلاح شماره پلاک و تغییر محل استقرار توسط جمعداران در سامانه ERP



ورود به سیستم



صدور مکانیزه اسناد طرح تملک

بدین صورت که ضمن ارائه کاربری و طراحی ماژول مرتبط، مبالغ اعلامی توسط واحد ذی حسابی در خصوص سهم عملکرد طرح تملک در پروژه‌های خاتمه یافته به صورت مکانیزه گردش و صدور سند می گردد.

عنوان گزارش	کد گزارش	-	-
آیتم کالاهای سند وصول اشعاب	-		
اطلاعات واریزی بانکها - خدمات پس از فروش (اطلاعات رائبر)	-		
ریز اطلاعات رائبر - خدمات پس از فروش	-		
گزارش اسناد لغو سابقه شده	-		
گزارش تسویه وجوه بانکها	-		
اطلاعات وید v_tafrik_saned	-		
اطلاعات وصول اشعاب - رائبر	-		

امکان گزارشگیری لحظه‌ای سایر درآمدها توسط هر امور

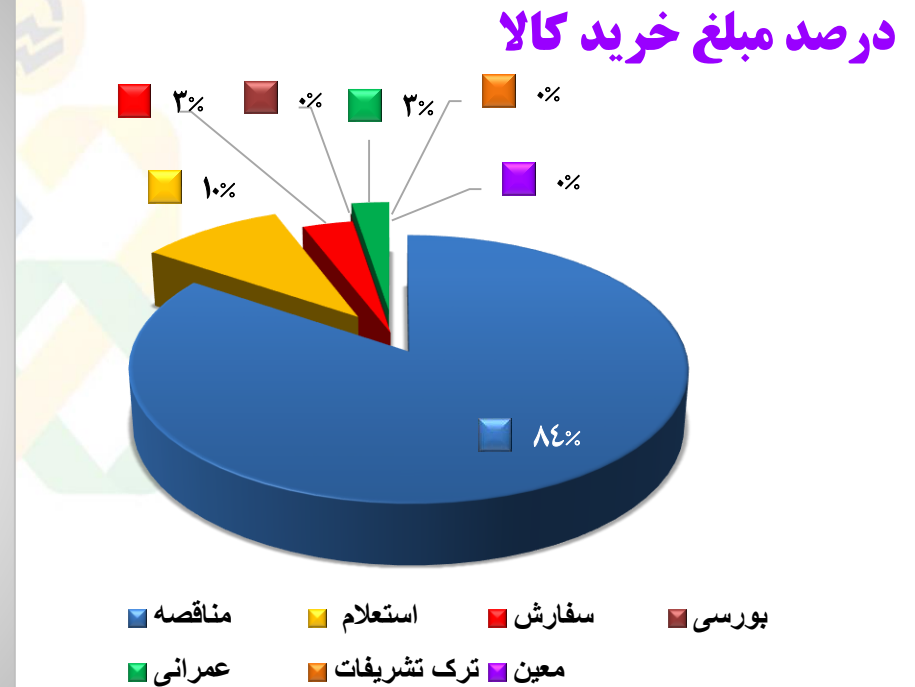
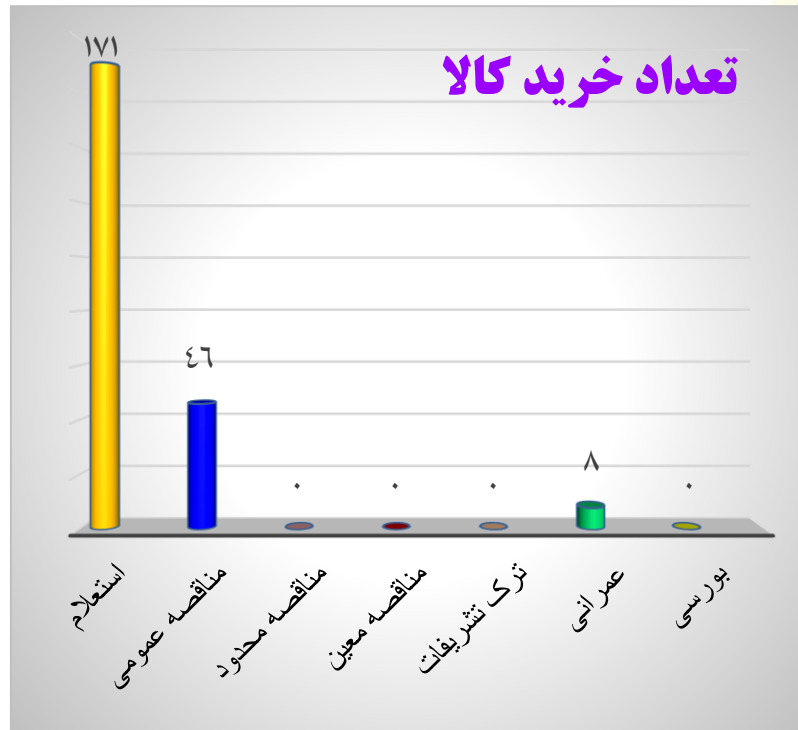
این مهم در راستای افزایش سهم امتیازی سایر درآمدها در شاخص‌های ارزشیابی شهرستان‌ها و همچنین سیاست کلی شرکت توانیر در حوزه تأمین و تقویت نقدینگی شرکت‌های توزیع از اواسط سال ۱۴۰۱ پیاده‌سازی و اجرایی گردید.



**پیاده‌سازی طرح یکسان‌سازی اسناد انرژی در راستای
ارتباط و تطبیق مؤثر "سکنا"، "تام" و "توزیع"**

در راستای سیاست جدید توانیر در خصوص انتقال اطلاعات و همچنین انطباق بین سامانه‌ای، پایش اطلاعات و تطبیق در سامانه‌های مزبور به صورت دوره‌ای صورت پذیرفته که توانسته‌ایم نظر متولیان امر در شرکت توانیر را جلب و در زمره شرکت‌های پیشرو در این حوزه قرار بگیریم.

خرید کالا در سال ۱۴۰۱



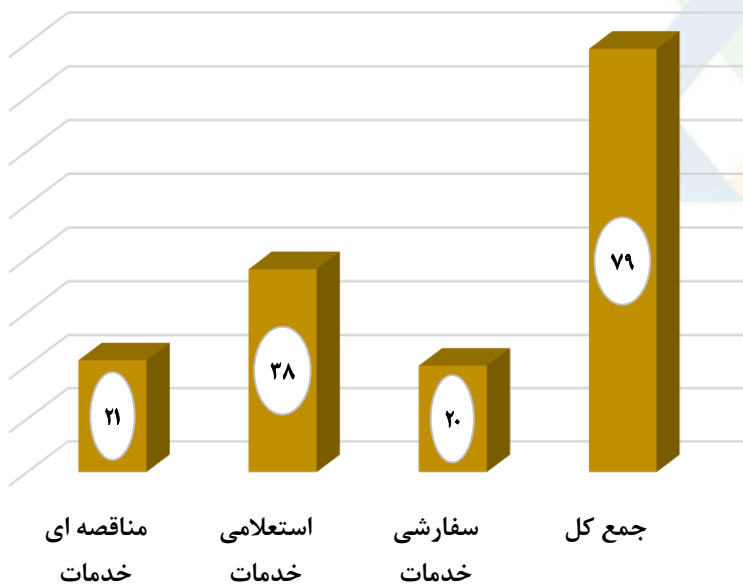
تعداد و مبلغ قرارداد منعقد شده خرید کالا سال ۱۴۰۱



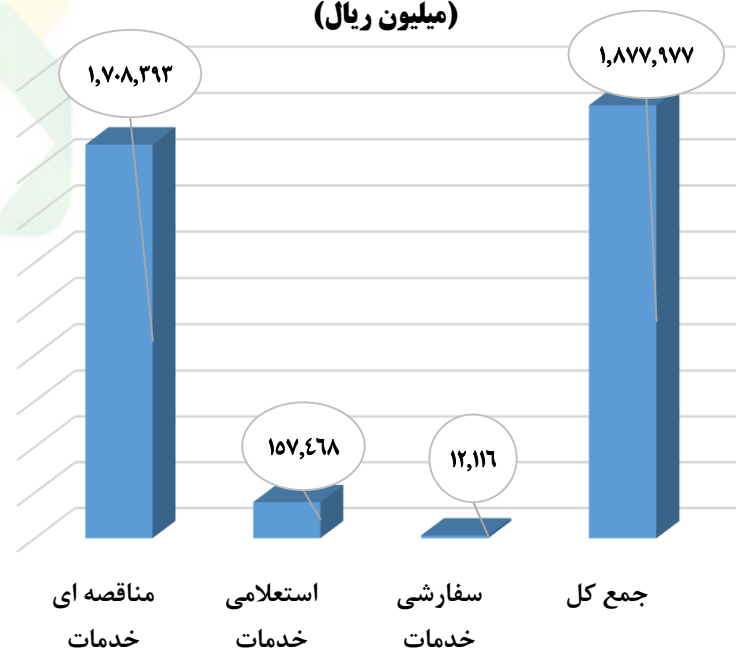
موضوع	تعداد	مبلغ (میلیون ریال)
<u>قراردادهای خرید کالا</u>	۶۲	۶.۲۷۷.۱۳۵

گزارش تعداد و مبلغ قراردادهای سال ۱۴۰۱		
نحوه واگذاری موضوع قرارداد	تعداد	مبلغ پیمان (میلیون ریال)
مناقصه ای خدمات	۲۱	۱,۷۰۸,۳۹۳
استعلامی خدمات	۳۸	۱۵۷,۴۶۸
سفارشی خدمات	۲۰	۱۲,۱۱۶
جمع کل	۷۹	۱,۸۷۷,۹۷۷

تعداد قراردادهای خدمات



مبلغ قراردادهای خدمات
(میلیون ریال)





- ✓ برنامه‌ریزی خرید بیش از ۴۰۰ میلیارد تومان کالا و پیگیری مصوبات خرید
- ✓ ارسال ۱۶۵۰ تن کالای نو به صورت مستقیم و ۸۶۰ تن به صورت غیر مستقیم برای انبار شهرستان‌ها
- ✓ دریافت ۱۱۲۰ تن سیم مس و ۶۵۰ تن انواع اسقاط از شهرستان‌ها
- ✓ دریافت ۱۸۲۰ تن کالای نو از تأمین‌کنندگان
- ✓ تأمین و توزیع ۲۲۰۰ کیلومتر انواع کابل خودنگهدار جهت پروژه تبدیل سیم به کابل
- ✓ فروش ۹۱۰ تن سیم مس به ارزش ۲۴۰ میلیارد تومان از طریق ۱۷ مزایده عمومی و فروش سایر کالاهای اسقاط به ارزش ۱۰ میلیارد تومان از طریق ۱۰ مزایده عمومی
- ✓ دریافت و توزیع ۱۲۰ تن کالای عمرانی
- ✓ دریافت و توزیع ۵۰۰۰ کیلومتر کابل فیبر نوری از درب کارخانه
- ✓ بازدید از انبارها و ارزیابی انبار مدیریت‌های برق شهرستان‌ها
- ✓ شرکت در جلسات کمیته پروژه تبدیل سیم به کابل و پیگیری مصوبات
- ✓ پیگیری رفع اشکالات نرم‌افزار ERP در حوزه انبارها و بهبود
- ✓ ایجاد پنل توزیع جهت ساماندهی توزیع کالا براساس مصوبات
- ✓ پیگیری وصول ۸۰ میلیون تومان کالا از طریق گارانتی
- ✓ بازیافت کالای اسقاط به صورت مستقیم به مبلغ ۴۶۰ میلیون تومان و با همکاری سایر واحدها به مبلغ ۱/۲ میلیارد تومان
- ✓ بازسازی سالن اصلی انبار کالای شبکه





شرکت توزیع نیروی برق
استان خراسان رضوی

بهره‌مندی
تولید



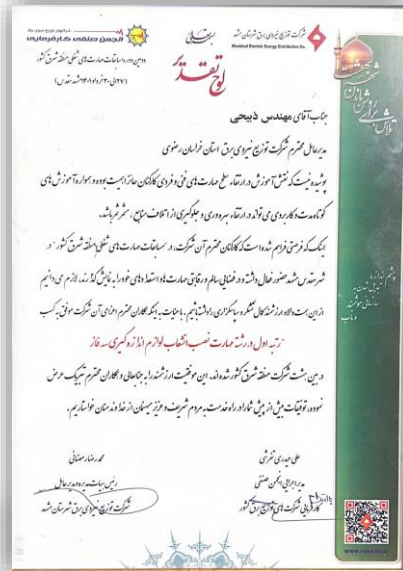
دریافت نشان سیمین B4 در ششمین
جایزه ملی مدیریت منابع انسانی



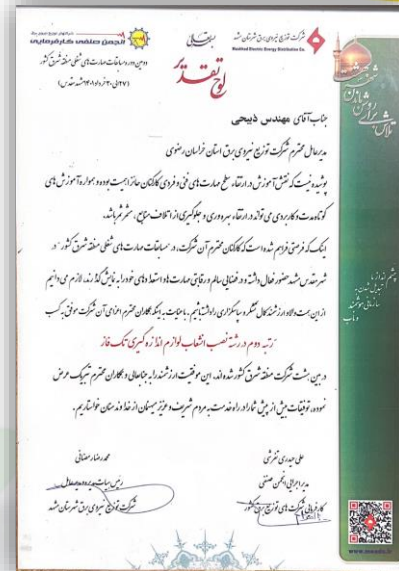
کسب رتبه اول در مجموع
شاخص‌های عمومی و اختصاصی
جشنواره شهید رجایی در ارزیابی
عملکرد سال ۱۴۰۰



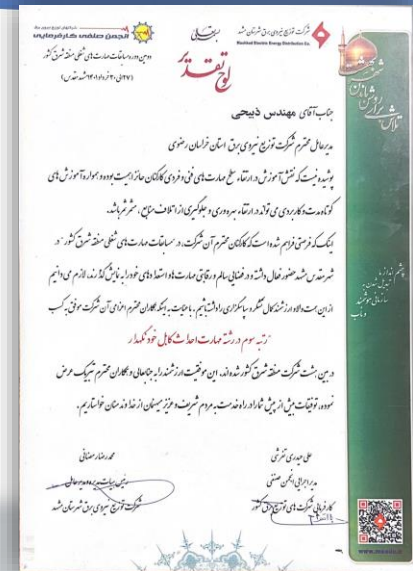
تقدیر معاون محترم برق و انرژی وزارت
نیرو از مدیریت مناسب فعالیت‌های
آماري سازمان در سال ۱۴۰۱



کسب رتبه اول در رشته مهارت نصب
انشعاب لوازم اندازه‌گیری سه‌فاز در دومین
دوره مسابقات مهارت شغلی منطقه شرق
کشور



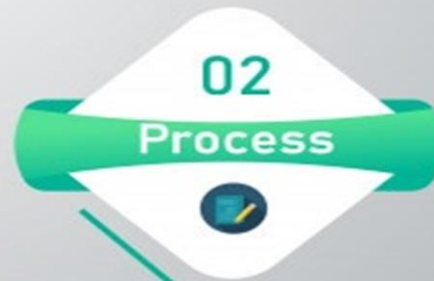
کسب رتبه دوم در رشته مهارت نصب
انشعاب لوازم اندازه‌گیری تک‌فاز در
دومین دوره مسابقات مهارت شغلی
منطقه شرق کشور



کسب رتبه سوم در رشته مهارت احداث
کابل خودنگهدار در دومین دوره
مسابقات مهارت شغلی منطقه شرق کشور



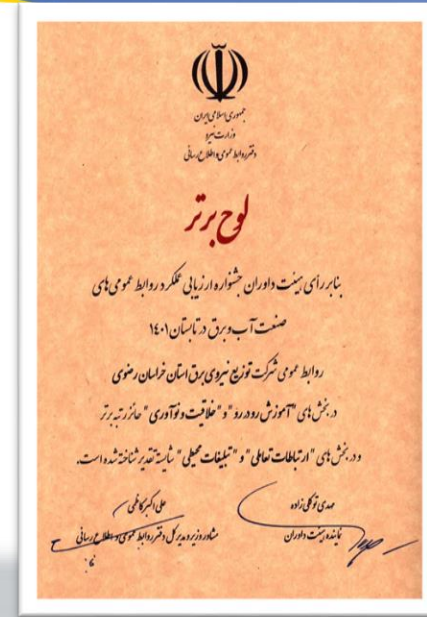
کسب جایزه ملی اولین همایش
نیروگاه‌های خورشیدی حمایتی



تقدیر وزیر محترم نیرو در اجرای
طرح‌های مدیریت بار و تلاش همه
جانبه در استفاده بهینه از انرژی برق و
تعامل موثر با مشترکین



حضور در پانزدهمین نمایشگاه
بین‌المللی برق



تقدیر و تشکر رئیس هیئت مدیره و مدیرعامل شرکت شهرک‌های صنعتی استان خراسان رضوی در راستای تأمین برق شهرک‌ها و نواحی صنعتی و اجرای شایسته توسعه زیرساخت‌ها



کسب رتبه دستگاه برتر حامی شرکت‌های دانش بنیان و اجرای طرح‌های پژوهشی مسئله محور



کسب رتبه برتر در بخش‌های "آموزش رو در رو" و "خلاقیت و نوآوری" در جشنواره ارزیابی عملکرد روابط عمومی‌های صنعت آب و برق سال ۱۴۰۱

تأسیس کننده:

مدیریت عامل - مهندس محسن دهیمی

تحت نظارت:

معاونت برنامه ریزی و فناوری اطلاعات - مهندس وحید باغی

دفتر برنامه ریزی و بودجه - مهندس حسن عطائی

تهیه کننده:

کارشناس آمار و اطلاعات - فرزاد خوش