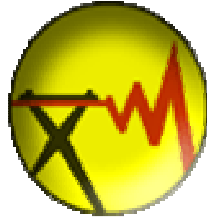


کد: FO1558



وزارت نیرو

شرکت توزیع نیروی برق استان اردبیل

گزارش آماری

۱۳۹۱

تهیه شده در:

دفتر فن آوری اطلاعات و ارتباطات

الله
بسم الله الرحمن الرحيم
الحمد لله رب العالمين
والصلاة والسلام على
سيدنا محمد وآله الطيبين
الطاهرين

<<فهرست مطالب>>

<u>شرح</u>	<u>صفحه</u>
مقدمه.....	۱
موقعیت جغرافیایی و تقسیمات سیاسی استان اردبیل.....	۲
خلاصه وضعیت موجود.....	۳
وضعیت نیروی انسانی.....	۸
اهم فعالیت های انجام یافته.....	۱۲
فروش انرژی.....	۱۵
مشترکین برق.....	۲۰
وضعیت انرژی توزیع نشده.....	۲۲
بار همزمان و غیرهمزمان.....	۲۵
درصد استفاده از ترانس.....	۲۸
ضریب بار.....	۲۹
قطعی فیدرهای ۲۰ کیلوولت.....	۳۰
برق روستایی.....	۳۱

مقدمه

آمار را باید علم و عمل استخراج، بسط و توسعه دانش های تجربی انسانی با استفاده از روشهای گردآوری، تنظیم و تحلیل داده های تجربی دانست. به بیان دیگر، آمار، مهمترین ابزار ارزیابی عملکرد و برنامه ریزی برای آینده و یکی از عوامل اصلی سیاست گذاری و مدیریت در هر سازمانی محسوب میگردد، مقوله ای که ارزش آن روزبه روز بیشتر می شود. در جهان امروز و در شرایطی که توسعه شتابان فناوری، عرصه های نامکشوف علم را درنور دیده و فرازهایی از توانایی و خلاقیت، اندیشه انسان را به نمایش می گذارد، آمار و اطلاعات، نقش و جایگاه مهم خود را به گونه ای باز یافته است که نیازی به تشریح و توصیف ضرورت وجودی و اهمیت آن نیست و به جرات می توان گفت که زیر بنای برنامه ریزی و توسعه، آمار های دقیق و روزآمد است؛ از آنجا که مدیریت ترکیبی ناهمگون و پیچیده از شرایط و پدیده های درون سازمانی و برون سازمانی است، آمار فرایندی اصولی و منظم در جهت شناخت فرصت ها و تهدیدهای سازمانی، ارائه و بهبود کیفیت خدمات و تصمیم گیری صریح و بی ابهام در بعد مدیریتی است.

در این راستا دفتر فناوری اطلاعات و ارتباطات شرکت توزیع برق اردبیل در جهت تحقق رسالت خود در راه ارتقاء فرهنگ آماری، اقدام به تهیه این گزارش آماری نموده است. امید است مستند پیش روی شما، تلاش عالمانه ای باشد در جهت پاسخگویی به چالش ها و ضرورت ها.

در پایان با عنایت به حساسیت و اهمیت بی بدیل آمار در توسعه ی شرکت، قطعاً رهنمودهای خردمندانة ی متخصصین امر راهگشا خواهد بود.

همچنین فایل pdf این گزارش آماری، به منظور بهره برداری، در سایت <http://www.aped.ir> در دسترس قرار گرفته است.

دفتر فن آوری اطلاعات و ارتباطات
خرداد ماه
۱۳۹۲

موقعیت جغرافیایی و تقسیمات سیاسی استان اردبیل

استان اردبیل در شمال فلات ایران با مساحتی بالغ بر ۱۷۸۶۷ کیلو متر مربع که ۱/۱ درصد مساحت کل کشور را تشکیل می دهد، قرار گرفته است. میانگین ارتفاع آن بیش از ۱۴۰۰ متر از سطح دریا است. پست ترین نقطه داخلی با ارتفاع ۱۰۰ متر در شهر پارس آباد و بیله سوار و بلند ترین نقطه آن قله همیشه سرفراز سبلان با ارتفاع ۴۸۱۱ متر می باشد. استان اردبیل از شمال با جمهوری آذربایجان، از شرق با استان گیلان، از جنوب با استان زنجان و از غرب با استان آذربایجان شرقی هم مرز می باشد. پنج شهرستان این استان در طول ۳۶۹ کیلو متر با جمهوری آذربایجان مرز مشترک دارد که در ۱۵۹ کیلو متر آن رودهای ارس و بالها رود جریان دارند.

استان اردبیل به مرکزیت اردبیل دارای ۱۰ شهرستان، ۲۳ شهر، ۲۶ بخش، ۶۸ دهستان می باشد. شهرستان های استان شامل، اردبیل، بیله سوار، پارس آباد، خلخال، مغان (گرمی)، مشگین شهر، کوثر، نمین، نیر و سرعین می باشند.

جمعیت کل استان براساس سالنامه آماری سال ۱۳۹۰ استان اردبیل، بالغ بر ۱۲۴۸۴۸۸ نفر می باشد که ۶۴ درصد (۷۹۸۹۴۲ نفر) ساکن در شهر و ۳۶ درصد (۴۴۹۵۴۶ نفر) در روستا ساکن می باشند. از کل جمعیت استان اردبیل ۶۳۱۹۷۲ نفر (۵۰/۶ درصد) مرد و ۶۱۶۵۱۶ نفر (۴۹/۴ درصد) زن می باشند. از کل ۳۳۸۲۲۴ خانوار معمولی، ۲۱۸۸۳۷ خانوار (۶۴/۷ درصد از کل) خانوار شهری و ۱۱۹۳۸۷ خانوار (۳۵/۳ درصد) خانوار روستایی می باشند.



خلاصه وضعیت برق استان اردبیل در سال ۱۳۹۱

میزان	شرح
میزان مصرف انرژی (مگاوات ساعت)	
۳۷۲۵۹۷	خانگی
۱۱۷۴۵۸	عمومی
۹۵۸۷۹	تجاری
۲۱۸۷۳۲	کشاورزی
۲۲۹۰۸۹	صنعتی
۱۴۶۸۹۲	روستایی
۶۰۷۷۲	معابر
۱۲۴۱۴۱۹	جمع کل
تعداد مشترکین	
۲۳۳۰۷۶	خانگی
۹۵۶۵	عمومی
۴۶۱۶۵	تجاری
۲۸۵۴	کشاورزی
۲۳۴۱	صنعتی
۱۳۶۸۸۳	روستایی
۱۹۴۸	معابر
۴۳۲۸۳۲	جمع کل
طول خطوط شبکه (کیلومتر)	
۶۸۰۲,۰	طول شبکه ۲۰ کیلوولت هوایی
۴,۰	طول شبکه ۲۰ کیلوولت هوایی با کابل خودنگهدار
۱۹۴,۳	طول شبکه ۲۰ کیلوولت زمینی
۵۰۹۳,۳	طول شبکه ۴۰۰ ولت هوایی
۱۵۲,۹	طول شبکه ۴۰۰ ولت هوایی با کابل خودنگهدار
۵۹۲,۲	طول شبکه ۴۰۰ ولت زمینی

خلاصه وضعیت برق استان اردبیل در سال ۱۳۹۱

میزان	واحد	شرح
تعداد و ظرفیت ترانسفورماتورهای توزیع		
۵۳۰،۸	دستگاه	تعداد ترانس هوایی
۵۹۷،۵	مگا ولت آمپر	ظرفیت ترانس هوایی
۳۳۴	دستگاه	تعداد ترانس زمینی
۲۱۶،۸	مگا ولت آمپر	ظرفیت ترانس زمینی
پیک مصرف		
۲۳۰،۳	مگاوات	حداکثر بار همزمان
۲۹۰،۳	مگاوات	حداکثر بار غیر همزمان
۳۳،۳	درصد	ضریب استفاده از ترانس
شاخص های عمومی		
۴۵۰،۷۸	ریال بر کیلوواتساعت	متوسط نرخ فروش
۹۵،۹۸	درصد	درصد وصول به فروش سالانه
۲۸۶۸،۱	کیلوواتساعت	متوسط مصرف هر مشترک در سال
۴۱،۸	درصد	درصد مصرف برق در بخش خانگی (شهری و روستایی)
۸۵،۵	درصد	درصد مشترکین خانگی به کل مشترکین
۱۸،۵	درصد	درصد مصرف برق در بخش صنعتی
۰،۵	درصد	درصد مشترکین صنعتی به کل مشترکین
وضعیت منابع انسانی (نفر)		
۱۲۰		تعداد کارکنان رسمی و قرارداد دائم
۱۷۸		تعداد کارکنان مدت معین
۳۰		تعداد کارکنان فوق لیسانس و بالاتر
۱۳۳		تعداد کارکنان لیسانس
۵۱		تعداد کارکنان فوق دیپلم
۴۷		تعداد کارکنان دیپلم
۱۵		تعداد کارکنان زیر دیپلم
۲۲		ابتدایی

وضعیت شرکت توزیع نیروی برق استان اردبیل در پایان سال ۱۳۹۱ در یک نگاه

شرح و وسعت	واحد	اردبیل	سرعین	نیر	نمین	پارس آباد	مشگین شهر	خلخال	کوثر	گرمی	بیله سوار	جمع شرکت
تعداد کل مشترک	کیلومتر مربع	۱۹۸۶	۵۱۲	۱۲۱۴	۱۰۳۷	۱۳۸۳	۳۸۲۵	۲۸۰۰	۱۲۹۳	۲۰۵۹	۱۷۵۸	۱۷۸۶۷
مشترک خانگی	نفر	۵۶۴۳۶۵	۱۸۲۳۱	۲۳۶۵۶	۶۱۳۳۳	۱۷۳۱۸۲	۱۵۱۱۵۶	۹۲۳۳۲	۲۶۱۹۸	۸۴۲۶۷	۵۳۷۶۸	۱۲۴۸۴۸۸
مشترک عمومی	مشترک	۲۱۷۲۷۶	۶۳۵۲	۸۳۴۵	۱۳۷۱۷	۳۹۷۳۱	۵۰۳۳۶	۳۳۸۳۸	۹۴۵۰	۲۵۹۱۵	۱۷۸۷۲	۴۳۲۸۳۲
مشترک تجاری	مشترک	۱۴۴۳۷۸	۲۶۲۲	۱۸۳۰	۶۳۰۴	۲۵۸۷۵	۲۰۷۲۸	۱۳۳۲۳	۲۳۱۶	۹۱۵۰	۶۵۵۰	۲۳۳۰۷۶
مشترک کشاورزی	مشترک	۶۶۵۸	۱۶۶	۱۷۳	۳۰۵	۵۲۷	۵۱۷	۵۰۴	۱۵۱	۳۱۴	۲۵۰	۹۵۶۵
مشترک صنعتی	مشترک	۲۷۴۷۵	۹۱۱	۴۶۰	۸۷۰	۵۰۹۴	۳۹۹۰	۲۹۴۷	۷۷۰	۲۱۲۷	۱۵۲۱	۴۶۱۶۵
مشترک روستایی	مشترک	۱۱۵۰	۲۱	۵۰	۲۷۱	۱۰۲	۷۳۵	۱۶۱	۱۱۳	۱۸۱	۷۰	۲۸۵۴
مشترک معابر	مشترک	۱۲۱۲	۱۵۶	۳۵	۳۷۱	۱۴۱	۱۶۶	۱۱۹	۳۸	۵۹	۴۴	۲۳۴۱
پیک بار همزمان	مشترک	۳۵۷۹۲	۲۴۳۱	۵۷۳۱	۵۵۰۶	۱۷۷۳۷	۲۳۹۸۰	۱۶۵۸۰	۵۹۸۲	۱۳۷۸۸	۹۳۵۶	۱۳۶۸۸۳
پیک بار غیر همزمان	مشترک	۶۱۱	۴۵	۶۶	۹۰	۲۵۵	۲۲۰	۲۰۴	۸۰	۲۹۶	۸۱	۱۹۴۸
مصرف کل انرژی	مگاوات	۱۱۶،۱	۴،۳	۳،۰	۱۸،۴	۴۱،۱	۲۰،۵	۱۳،۱	۳،۷	۱۰،۱	-	۲۳۰،۳
انرژی خانگی	مگاوات	۱۲۱،۱	۶،۶	۳،۸	۲۲،۸	۷۷،۰	۲۶،۹	۱۵،۰	۴،۶	۱۲،۵	-	۲۹۰،۳
انرژی عمومی	مگاوات ساعت	۵۷۹۸۵۸	۲۴۴۳۴	۱۷۴۰۲	۱۱۶۵۵۴	۱۸۰۷۹۲	۱۰۶۶۲۳	۶۹۰۵۱	۱۷۴۲۴	۵۹۵۴۲	۶۹۷۳۹	۱۲۴۱۴۱۹
انرژی تجاری	مگاوات ساعت	۲۳۴۷۴۲	۳۵۰۰	۲۲۶۸	۷۶۵۹	۴۷۴۷۲	۳۰۰۲۱	۱۸۸۶۹	۳۲۴۶	۱۳۵۷۲	۱۱۲۴۸	۳۷۲۵۹۷
انرژی کشاورزی	مگاوات ساعت	۶۸۶۱۸	۲۰۴۱	۲۲۶۱	۴۹۲۳	۱۳۸۱۲	۷۲۷۹	۶۳۰۰	۱۶۸۳	۵۶۲۶	۴۹۱۵	۱۱۷۴۵۸
انرژی صنعتی	مگاوات ساعت	۵۸۱۵۵	۳۰۷۷	۱۰۱۲	۱۳۳۸	۱۳۱۶۴	۶۶۶۰	۴۲۰۹	۱۶۴۵	۳۵۷۱	۳۰۴۸	۹۵۸۷۹
انرژی روستایی	مگاوات ساعت	۶۷۰۳۰	۵۱۲	۳۳۸۶	۱۲۹۳۳	۵۳۳۸۳	۲۴۸۲۳	۸۵۸۸	۱۰۷۲	۱۳۹۶۶	۳۳۰۳۹	۲۱۸۷۳۲
انرژی معابر	مگاوات ساعت	۹۳۶۰۲	۱۱۶۸۲	۲۵۹۳	۸۰۹۲۶	۱۹۰۷۴	۶۲۴۲	۹۴۸۱	۱۶۸۹	۲۲۰۷	۱۵۹۳	۲۲۹۰۸۹
مصرف انرژی بازاء هر مشترک	مگاوات ساعت	۳۷۱۷۹	۲۱۵۱	۴۵۹۹	۵۰۰۴	۲۶۲۵۸	۲۳۱۶۵	۱۵۶۹۳	۶۴۴۱	۱۴۳۹۰	۱۲۰۱۲	۱۴۶۸۹۲
مصرف انرژی بازاء هر نفر	مگاوات ساعت	۲۰۵۳۲	۱۴۷۱	۱۲۸۳	۳۷۷۱	۷۶۲۹	۸۴۳۳	۵۹۱۱	۱۶۴۸	۶۲۱۰	۳۸۸۴	۶۰۷۷۲
تعداد پست ۲۰ کیلو ولت هوایی	کیلو وات ساعت	۲۶۶۹	۳۸۴۷	۲۰۸۵	۸۴۹۷	۳۶۳۵	۲۱۱۸	۲۰۴۱	۱۸۴۴	۲۲۹۸	۳۹۰۲	۲۸۶۸
تعداد پست ۲۰ کیلو ولت زمینی	کیلو وات ساعت	۱۰۲۷	۱۳۴۰	۷۳۶	۱۹۰۰	۱۰۴۴	۷۰۵	۷۴۸	۶۶۵	۷۰۷	۱۲۹۷	۹۹۴
ظرفیت پست ۲۰ کیلو ولت هوایی	دستگاه	۱۸۶۵	۸۲	۱۵۷	۴۰۵	۵۵۵	۸۵۶	۲۷۷	۲۲۹	۵۱۳	۳۶۹	۵۳۰۸
ظرفیت پست ۲۰ کیلو ولت زمینی	دستگاه	۲۰۲	۸	۰	۶	۴۷	۲۵	۱۹	۴	۱۴	۹	۳۳۴
طول شبکه ۲۰ کیلو ولت هوایی	کیلو ولت آمپر	۲۲۹۵۴۸	۱۳۴۱۵	۱۶۴۰۳	۵۱۲۴۰	۸۵۴۹۵	۷۴۴۷۹	۳۵۱۸۰	۱۸۶۸۵	۳۹۹۰۰	۳۳۱۴۰	۵۹۷۴۸۵
طول شبکه ۲۰ کیلو ولت هوایی	کیلو ولت آمپر	۱۳۲۹۰۰	۵۱۷۵	۰	۳۹۴۰	۳۵۸۵۰	۱۲۴۸۰	۱۲۶۰۰	۲۱۶۰	۷۱۹۰	۴۴۶۰	۲۱۶۷۵۵
طول شبکه ۲۰ کیلو ولت زمینی	کیلومتر	۱۸۱۱،۸	۹۲،۳	۲۸۱،۰	۲۶۹،۴	۸۷۷،۴	۱۰۲۲،۵	۵۷۶،۱	۴۸۰،۳	۸۰۸،۸	۵۸۲،۴	۶۸۰۲،۰
طول شبکه ۲۰ کیلو ولت زمینی	کیلومتر	۲،۱	۰،۲	۰	۰،۶	۰،۲	۰،۳	۰،۴	۰	۰	۰،۲	۴،۰
طول شبکه ۴۰۰ کیلو ولت هوایی	کیلومتر	۱۱۳،۸	۲،۲	۰،۶	۵،۵	۲۱،۶	۱۹،۷	۱۳،۳	۰،۳	۱۴،۰	۳،۳	۱۹۴،۳
طول شبکه ۴۰۰ کیلو ولت زمینی	کیلومتر	۱۳۲۰،۳	۹۶،۶	۱۷۶،۶	۹۸،۷	۹۱۲،۲	۷۸۴،۳	۵۸۲،۱	۱۵۸،۷	۴۶۸،۳	۴۹۵،۵	۵۰۹۳،۳
طول شبکه ۴۰۰ کیلو ولت زمینی	کیلومتر	۶۴،۸	۱،۹	۷،۵	۶،۶	۲۳،۷	۱۳،۹	۶،۸	۲،۳	۹،۴	۱۶،۰	۱۵۲،۹
تعداد چراغ روشنایی معابر	کیلومتر	۳۲۳،۰	۱۶،۴	۱۰،۷	۱۸،۶	۵۶،۵	۴۱،۰	۵۱،۵	۶،۹	۳۳،۹	۳۳،۷	۵۹۲،۲
تعداد روستای برقدار	دستگاه	۵۱۳۸۷	۲۴۶۷	۲۶۴۶	۶۴۸۰	۱۹۵۸۵	۲۰۹۱۲	۱۳۷۳۹	۳۸۲۶	۱۱۹۴۹	۷۹۱۳	۱۴۰۹۰۴
تعداد پرسنل (اردبیل با ستاد است)	روستا	۲۸۶	۱۳	۵۳	۴۶	۱۴۶	۲۳۷	۱۲۳	۹۸	۲۹۰	۲۰۹	۱۵۰۱
در صد وصول به فروش	نفر	۱۶۳	۵	۸	۷	۳۱	۱۱	۳۳	۹	۱۷	۱۴	۲۹۸
	در صد	۹۶،۷۷	۹۷،۸	۸۷،۲	۹۸،۵	۹۵،۴	۹۶،۶	۹۶،۲	۹۸،۴	۹۰،۲	۸۷،۶	۹۵،۹۸

خلاصه وضعیت موجود نواحی تابعه در پایان سال ۱۳۹۱

شرح	اردبیل	سرعین	نیر	نمین	پارس آباد	مشکین شهر	خلخال	کوثر	گرمی	بیله سوار	جمع کل
طول شبکه فشار متوسط	هوایی	۱۸۱۲,۰	۹۲,۰	۲۸۱,۰	۲۶۹,۴	۸۷۷,۴	۱۰۲۲,۵	۵۷۶,۱	۴۸۰,۳	۵۸۲,۴	۶۸۰,۲
	هوایی با کابل خودنگهدار	۲,۱	۰,۲	۰	۰,۶	۰,۲	۰,۳	۰,۴	۰	۰,۲	۴,۰
	زمینی (کیلومتر)	۱۱۴,۰	۲,۲	۰,۶	۵,۵	۲۱,۵	۱۹,۷	۱۳,۳	۰,۳	۳,۳	۱۹۴,۳
طول شبکه فشار ضعیف	هوایی	۱۳۲۰,۳	۹۶,۶	۱۷۶,۶	۹۸,۷	۹۱۲,۲	۷۸۴,۳	۵۸۲,۱	۴۶۸,۲	۴۹۵,۵	۵۰۹۳,۲
	هوایی با کابل خودنگهدار	۶۴,۸	۱,۹	۷,۵	۶,۶	۲۳,۷	۱۳,۹	۶,۸	۹,۴	۱۶,۰	۱۵۲,۹
	زمینی (کیلومتر)	۳۲۳,۰	۱۶,۴	۱۰,۷	۱۸,۶	۵۶,۵	۴۱,۰	۵۱,۵	۶,۹	۳۳,۷	۵۹۲,۲
تعداد ترانس هوایی	تعداد	۱۸۶۵	۸۲	۱۵۷	۴۰۵	۵۵۵	۸۵۶	۲۷۷	۵۱۳	۳۶۹	۵۳۰۸
	ظرفیت (KVA)	۲۲۹۵۴۸	۱۳۴۱۵	۱۶۴۰۳	۵۱۲۴۰	۸۵۴۹۵	۷۴۴۷۹	۳۵۱۸۰	۱۸۶۸۵	۳۹۹۰۰	۵۹۷۴۸۵
تعداد ترانس زمینی	تعداد	۲۰۲	۸	۰	۶	۴۷	۱۹	۴	۱۴	۹	۳۳۴
	ظرفیت (KVA)	۱۳۲۹۰۰	۵۱۷۵	۰	۳۹۴۰	۳۵۸۵۰	۱۲۴۸۰	۲۱۶۰	۷۱۹۰	۴۴۶۰	۲۱۶۷۵۵
تعداد چراغ معابر	لاک پشتی	۴۷۸۱۸	۲۴۶۷	۲۵۶۵	۶۴۲۶	۱۵۳۴۵	۲۰۴۲۷	۱۲۱۱۱	۴۰۷۶	۷۹۱۳	۱۳۱۷۸۶
	طرح زمینس	۳۵۶۹	۰	۸۱	۵۴	۴۲۴۰	۴۸۵	۱۶۲۸	۲۵۰۰	۶۸۹۰	۹۱۱۸
تعداد کل مشترکین (مشترك)	سایر	۱۸۱۴۸۴	۳۹۲۱	۲۶۱۴	۸۲۱۱	۳۱۹۹۴	۲۶۳۵۶	۱۷۲۵۸	۳۴۶۸	۱۲۱۲۷	۲۹۵۹۴۹
	روستا	۳۵۷۹۲	۲۴۳۱	۵۷۳۱	۵۵۰۶	۱۷۷۳۷	۲۳۹۸۰	۱۶۵۸۰	۵۹۸۲	۱۳۷۸۸	۱۳۶۸۸۳
	جمع	۲۱۷۲۷۶	۶۳۵۲	۸۳۴۵	۱۳۷۱۷	۴۹۷۳۱	۵۰۳۳۶	۳۳۸۳۸	۹۴۵۰	۲۵۹۱۵	۴۳۲۸۳۲
تعداد روستای برقدار (روستا)	۲۸۶	۱۳	۵۳	۴۶	۱۴۶	۲۳۷	۱۲۳	۹۸	۲۹۰	۲۰۹	۱۵۰۱

با توجه به جابجایی صورت گرفته در روی ترانسفورماتور در حال بهره برداری برق خلخال مقدار ۹۷۰kva ظرفیت موجود واحد مربوطه در این گزارش بیشتر می باشد،

که به دلیل دریافت دیر هنگام گزارش فوق الذکر این اصلاح در نیمه اول سال ۹۲ لحاظ خواهد گردید.

آخرین وضع موجود روشنایی معابر در پایان سال ۱۳۹۱

تعداد منصوبه روی شبکه فشار ضعیف	تعداد پایه های اختصاصی روشنایی معابر			جمع توان مصرفی (کیلووات)	تعداد چراغ های منصوبه به تفکیک نوع و توان مصرفی														تعداد کل چراغ	نام واحد تابعه
					پهتاب		لاک پستی													
	CFL	۲۳ وات	فلورسنت و CFL ^۱				بخار جیوه			بخار سدیم										
			سایر		۱۲۳ وات	۱۲۵ وات	۲۵۰ وات	۴۰۰ وات	۳۵ وات	۵۰ وات	۷۰ وات	۱۵۰ وات	۲۱۰ وات	۲۵۰ وات	۴۰۰ وات					
۰	۰	۲۰۱	۱۶۲۶	۵۴۸۶,۲۶	۰	۳۵۶۹	۹۸۸۱	۱۲۷۷	۱۴۸۴۱	۱۸۰	۰	۰	۱۲۹۰	۱۲۵۶۲	۲۳۲۷	۰	۴۸۷۷	۵۸۳	۵۱۳۸۷	مدیریت برق اردبیل
۰	۰	۰	۴۲۶	۳۰۴,۴۳	۰	۰	۰	۹۱۰	۴۹۹	۰	۰	۰	۱۱۱	۱۹۶	۹۰	۰	۵۰۷	۱۵۴	۲۴۶۷	مدیریت برق سرعین
۰	۰	۰	۱۱۱	۱۶۹,۲۸	۰	۸۱	۱۵۰	۴۱۰	۰	۰	۰	۰	۲۸۰	۱۷۸۰	۲۰۰-	۰	۱۴۵	۰	۲۶۴۶	مدیریت برق نیر
۴۵۷۶۱	۰	۳۲	۶۴۶	۶۱۷,۷۸	۰	۵۴	۷-	۲۲۱۰	۸۹۶	۵۲	۰	۰	۱۷۶	۲۰۵۶	۰	۰	۸۸۷	۱۵۶	۶۴۸۰	مدیریت برق نمین
۲۲۳۶	۳۲	۱۲۱	۴۲۰	۱۷۰۱,۶۹	۰	۴۲۴۰	۱۴۴۹	۶۰۷۸	۱۲۷۶	۴۳۵	۰	۰	۵۲۳	۳۴۱۲	۵۰	۰	۲۱۲۲	۰	۱۹۵۸۵	مدیریت برق مغان
۲۶۹۵	۸	۱۸۵	۵۷۱	۱۸۶۷,۰۰	۰	۴۸۵	۲۳۰۹	۸۴۲۳	۲۱۳۵	۴۷۰	۰	۰	۷۵۲	۲۸۴۹	۱۱۴	۰	۳۱۳۳	۲۴۲	۲۰۹۱۲	مدیریت برق مشکین شهر
۵۱۴۹	۳۵	۳۶۵	۳۲۷	۱۵۴۰,۹۳	۰	۱۶۲۸	۰	۵۰۹۴	۸۲۴	۱۶۶۰	۰	۰	۳۳۱	۱۸۵۱	۹۸	۰	۲۱۲۷	۱۲۶	۱۳۷۳۹	مدیریت برق خاخال
۱۷۷۳۴	۰	۲۴	۱۹۹	۳۰۷,۱۲	۰	۲۵۰-	۰	۱۸۵۶	۱۰۹۳	۰	۰	۰	۶۹۸	۳۳	۰	۳۹۶	۰	۳۸۲۶	مدیریت برق کوثر	
۲۰۵۲۵	۰	۴۲	۲۶۵	۱۰۷۴,۸۴	۰	۶۸۹-	۰	۴۲۹۰	۲۶۰۷	۸۸۲	۰	۹۸۰	۸۰۵	۱۸۳۷	۱۳۷	۰	۱۱۰۰	۰	۱۱۹۴۹	مدیریت برق گرمی
۱۱۵۷۸	۰	۱۷۵	۳۰۰	۷۹۵,۲۴	۰	۰	۱۴۹	۲۶۲۰	۶۵۵	۶۳۳	۰	۳۲	۸۴۲	۱۷۳۹	۸۱	۰	۱۰۲۶	۱۳۶	۷۹۱۳	مدیریت برق بیله سوار
۱۰۵۶۷۸	۷۵	۱۱۴۵	۴۸۹۱	۱۳۸۶۴,۵۶	۰	۹۱۱۸	۱۳۹۳۱	۳۳۱۶۸	۲۴۸۲۶	۴۳۱۲	۰	۱۰۱۲	۵۱۱۰	۲۸۹۸۰	۲۷۳۰	۰	۱۶۳۲۰	۱۳۹۷	۱۴۰۹۰۴	جمع شرکت

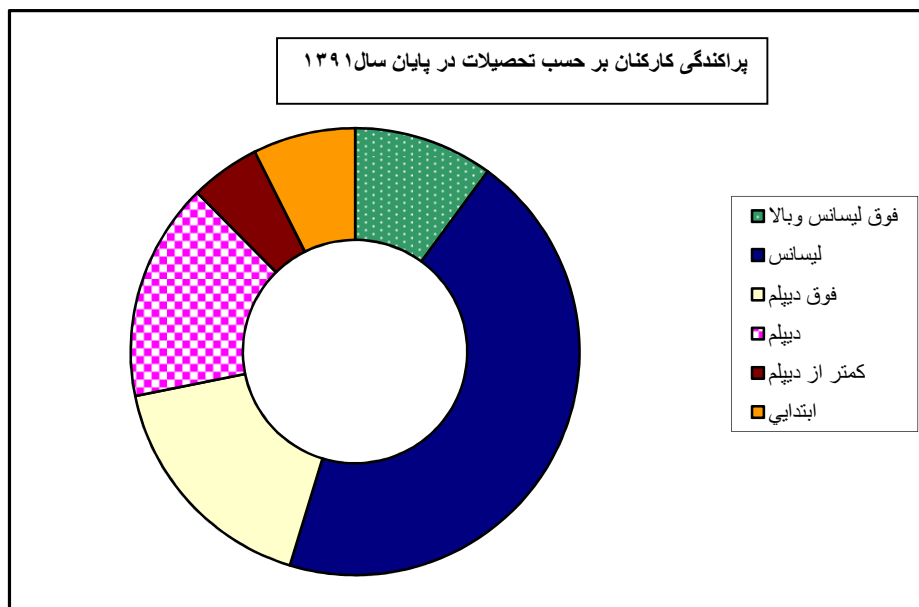
وضعیت منابع انسانی

تعداد نیروی انسانی قرارداد دائم و قرارداد مدت معین (بدون نیروهای خدماتی) در پایان سال ۹۱ در سطح شرکت توزیع نیروی برق استان اردبیل ۲۹۸ نفر گزارش شده است. که ۸۵ نفر (حدود ۲۸,۵ درصد از کل) در حوزه ستادی و ۷۸ نفر (حدود ۲۶,۲ درصد از کل) در مدیریت برق اردبیل و ۱۶۳ نفر بقیه (یعنی ۴۵,۳ درصد از کل) در سایر واحدهای تابعه مشغول می باشند.

حدود ۵۴,۷ درصد از کل کارکنان دارای تحصیلات لیسانس و بالاتر می باشند که این موضوع یک ارزش خوبی برای شرکت می باشد. حدود ۲۰,۸ درصد دیپلم و تحصیلاتی کمتر از آن مقطع دارند. (این درصد در سال قبل ۳۲,۵ درصد بوده است). و طبیعی است که شرکت برنامه ریزی مناسبی در جهت افزایش مهارت و توانایی این قشر در دست دارد.

حدود ۱,۳ درصد از کارکنان سن بالای ۵۶ سال می باشد که در مقایسه با سال قبل این میزان کاهش یافته است. حدود ۳,۷ درصد از کارکنان دارای سن ۳۰ سال و کمتر دارند. این در حالی است که درصد فوق در سال قبل ۶,۵ درصد بوده است. بیشترین تعداد سنی کارکنان، ۳۱ تا ۴۰ سال می باشد که حدود ۵۸,۱ درصد از کارکنان را شامل می شود.

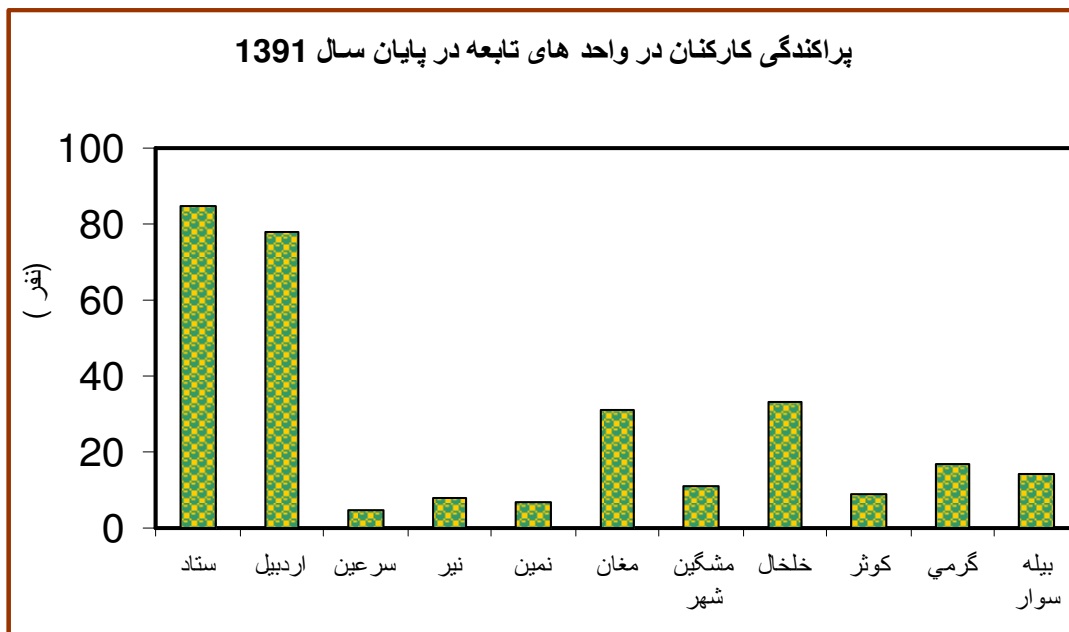
از لحاظ سابقه کار ۲ نفر یعنی ۰,۷ درصد از کارکنان بالای ۳۱ سال سابقه دارند. این درصد در پایان سال قبل ۳,۹ درصد (۱۳ نفر) بوده است.



پراکندگی کارکنان در واحدهای تابعه

در پایان سال ۱۳۹۱

شرح	تعداد	درصد به کل
حوزه ستادی	۸۵	۲۸,۵
مدیریت برق اردبیل	۷۸	۲۶,۲
مدیریت برق سرعین	۵	۱,۷
مدیریت برق نیر	۸	۲,۷
مدیریت برق نمین	۷	۲,۳
مدیریت برق مغان	۳۱	۱۰,۴
مدیریت برق مشگین شهر	۱۱	۳,۷
مدیریت برق خلخال	۳۳	۱۱,۱
مدیریت برق کوثر	۹	۳,۰
مدیریت برق گرمی	۱۷	۵,۷
مدیریت برق بیله سوار	۱۴	۴,۷
جمع کل	۲۹۸	۱۰۰

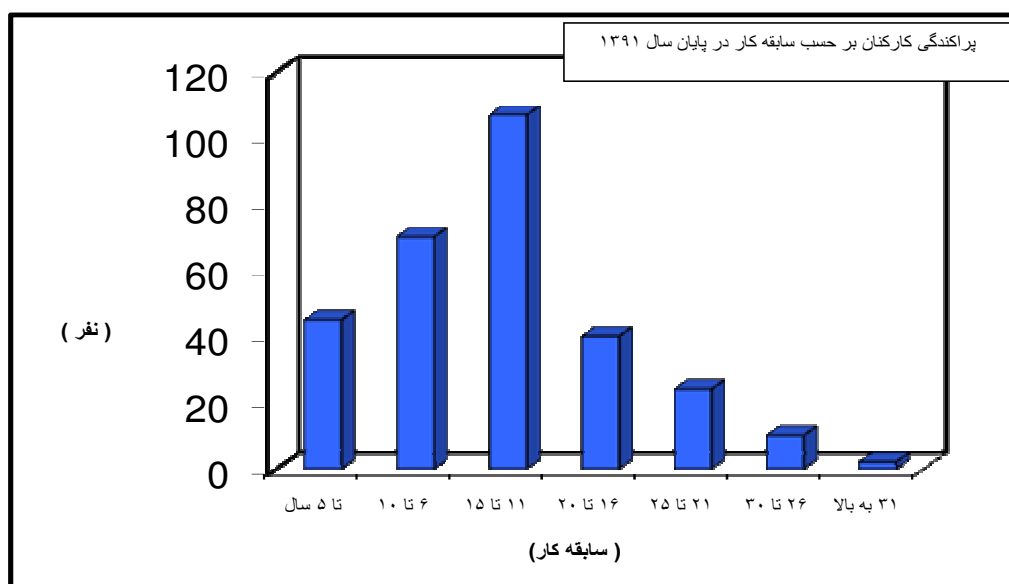


پراکندگی کارکنان برحسب تحصیلات
در پایان سال ۱۳۹۱

شرح	تعداد	درصد به کل
فوق لیسانس و بالا	۳۰	۱۰,۱
لیسانس	۱۳۳	۴۴,۶
فوق دیپلم	۵۱	۱۷,۱
دیپلم	۴۷	۱۵,۸
کمتر از دیپلم	۱۵	۵,۰
ابتدایی	۲۲	۷,۴
جمع کل	۲۹۸	۱۰۰

پراکندگی کارکنان برحسب سن
در پایان سال ۱۳۹۱

شرح	تعداد	درصد به کل
تا ۳۰ سال	۱۱	۳,۷
۳۱ تا ۴۰ سال	۱۷۳	۵۸,۱
۴۱ تا ۵۰ سال	۹۱	۳۰,۵
۵۱ تا ۵۵ سال	۱۹	۶,۴
بالای ۵۶ سال	۴	۱,۳
جمع کل	۲۹۸	۱۰۰



پراکنده‌گی کارکنان بر حسب سابقه کار

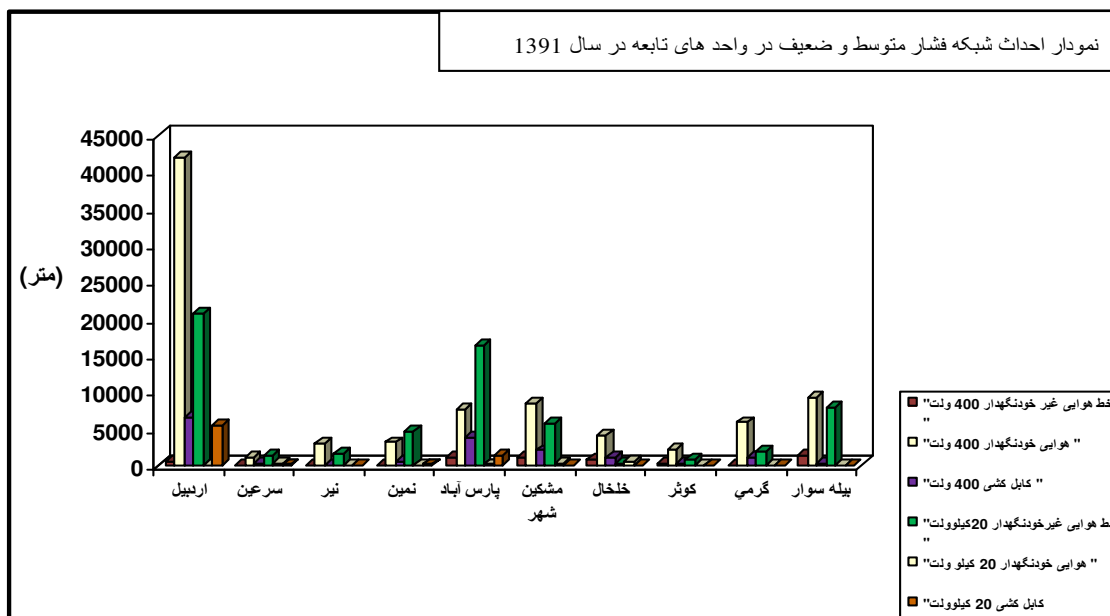
در پایان سال ۱۳۹۱

شرح	تعداد	درصد به کل
تا ۵ سال	۴۵	۱۵,۱
۶ تا ۱۰ سال	۷۰	۲۳,۵
۱۱ تا ۱۵ سال	۱۰۷	۳۵,۹
۱۶ تا ۲۰ سال	۴۰	۱۳,۴
۲۱ تا ۲۵ سال	۲۴	۸,۱
۲۶ تا ۳۰ سال	۱۰	۳,۴
۳۱ سال و به بالا	۲	۰,۷
جمع کل	۲۹۸	۱۰۰

اهم فعالیت های انجام یافته در سال ۱۳۹۱

در سال ۱۳۹۱ مجموعاً ۱۰۷,۲ کیلومتر شبکه ۴۰۰ ولت هوایی وزمینی و ۶۹ کیلومتر شبکه ۲۰ کیلو ولت هوایی وزمینی (مجموعاً ۱۷۶,۲ کیلومتر شبکه) احداث گردیده است. در همین مدت تعداد ترانسفورماتورهای منصوبه هوایی وزمینی ۲۱۶ دستگاه می باشد که ظرفیت آنها ۲۵۹۵۷ کیلوولت آمپر است. همچنین طی این مدت تعداد ۲۵۳۴۳ انشعاب جدید به مشترکین واگذار گردیده است.

تعداد پایه های منصوبه در خط فشار متوسط در طول سال ۱۳۹۱ حدود ۱۱۵۵ اصله و در خط فشار ضعیف ۲۰۱۵ اصله بوده است. علاوه بر آن تعداد ۳۰ اصله پایه فلزی در روشنایی معابر نصب شده است. جداول و نمودارها، گوشه ای از فعالیتهای انجام یافته در واحدهای مختلف شرکت را نشان می دهد.

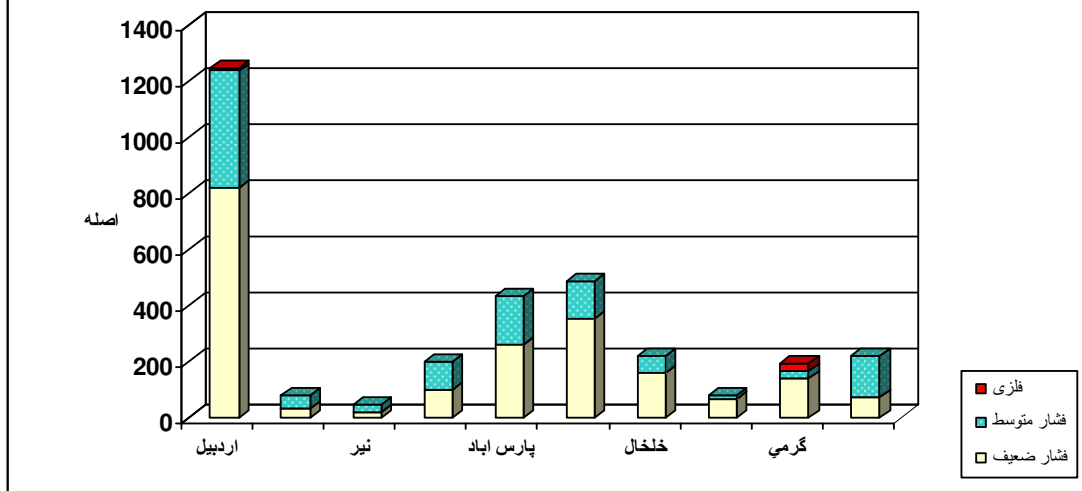


اهم فعالیت های انجام یافته در شرکت توزیع نیروی برق استان اردبیل

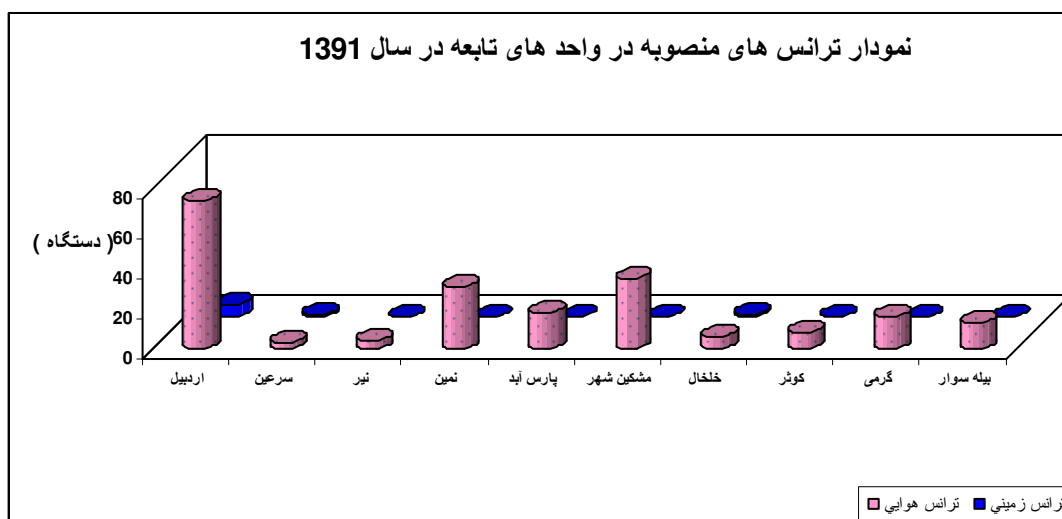
در سال ۱۳۹۱

شــــرح	واحد	اردبیل	سرعین	نیر	نمین	پارس آباد	مشکین شهر	خلخال	کوثر	گرمی	بیله سوار	جمع
پایه چوبی منصوبه درخط ۴۰۰ ولت	اصله	۱	۰	۰	۰	۰	۱۲	۹	۰	۲	۰	۲۴
پایه بتونی منصوبه درخط ۴۰۰ ولت	اصله	۸۲۲	۳۴	۱۷	۹۶	۲۵۶	۳۴۲	۱۵۲	۶۳	۱۳۶	۷۳	۱۹۹۱
نصب پایه فلزی	اصله	۷	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲۳	۰	۳۰
پایه چوبی منصوبه درخط ۲۰ کیلو ولت	اصله	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲	۰	۰	۰	۲
پایه بتونی منصوبه درخط ۲۰ کیلو ولت	اصله	۴۱۵	۴۲	۳۰	۱۰۳	۱۷۹	۱۳۴	۵۸	۱۷	۳۰	۱۴۵	۱۱۵۳
سیم کشی شبکه ۴۰۰ ولت	متر	۴۰۴	۰	۰	۲۴	۱۱۰۰	۱۰۸۰	۷۳۳	۱۵۰	۰	۱۲۹۵	۴۷۸۶
کابل خود نگهدار شبکه ۴۰۰ ولت	متر	۴۲۰۵۱	۱۰۷۲	۲۹۱۰	۳۱۳۱	۷۶۷۷	۸۳۵۲	۴۰۸۴	۲۰۵۰	۵۸۳۸	۹۳۰۰	۸۶۴۶۵
کابل کشی شبکه ۴۰۰ ولت	متر	۶۶۱۶	۳۵۰	۷۲	۴۱۸	۳۷۳۶	۲۰۰۹	۱۰۲۸	۳۲۸	۱۰۶۳	۳۱۴	۱۵۹۳۴
سیم کشی شبکه ۲۰ کیلوولت	متر	۲۰۶۴۸	۱۳۷۸	۱۶۰۰	۴۵۴۲	۱۶۳۳۹	۵۶۱۶	۲۸۴	۸۰۰	۱۸۵۴	۷۹۹۵	۶۱۰۵۶
کابل خود نگهدار شبکه ۲۰ کیلوولت	متر	۰	۲۳۰	۰	۴۵	۱۰۰	۳۳۰	۴۰۰	۰	۰	۰	۱۱۰۵
کابل کشی شبکه ۲۰ کیلو ولت	متر	۵۳۴۴	۱۱۰	۰	۱۰۰	۱۲۴۹	۰	۰	۰	۰	۰	۶۸۰۳
ترانسفورماتور منصوبه هوایی	دستگاه	۷۴	۳	۴	۳۱	۱۸	۳۵	۶	۸	۱۶	۱۳	۲۰۸
ظرفیت ترانسفورماتور هوایی	KVA	۶۷۹۵	۵۰۰	۲۰۰	۴۷۹۰	۲۰۱۵	۳۴۲۲	۸۶۰	۴۲۵	۱۰۹۰	۹۱۰	۲۱۰۰۷
ترانسفورماتور منصوبه زمینی	دستگاه	۶	۱	۰	۰	۰	۰	۱	۰	۰	۰	۸
ظرفیت ترانسفورماتور زمینی	KVA	۳۵۲۰	۸۰۰	۰	۰	۰	۰	۶۳۰	۰	۰	۰	۴۹۵۰
تابلوفشار متوسط	دستگاه	۱	۰	۰	۲	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۳
تابلوفشار ضعیف	دستگاه	۳۳	۳	۴	۶	۳۱	۱۰	۵۳	۲	۰	۱۶	۱۵۸
پیلار منصوبه	دستگاه	۹۱	۰	۳	۴۱	۲	۴۶	۱۰	۴	۱۵	۱	۲۱۳
تعداد انشعابات فروخته شده	مشترك	۱۴۵۱۶	۴۴۳	۴۸۶	۱۲۲۸	۲۵۸۵	۲۲۲۱	۱۴۴۴	۳۸۱	۱۵۴۷	۴۹۲	۲۵۳۴۳
تعداد روستای برقدار شده	روستا	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۱	۰	۱	۱	۴

نمودار تعداد پایه های منصوبه در واحد های تابعه در سال 1391



نمودار ترانس های منصوبه در واحد های تابعه در سال 1391



فروش انرژی

در سال ۱۳۹۱ میزان ۱۲۴۱۴۱۹ مگاوات ساعت انرژی برق به مشترکین فروخته شده که در مقایسه با مدت مشابه سال قبل (۱۱۷۰۰۷۵ مگاوات ساعت) به میزان ۶,۱ درصد افزایش یافته است . حدود ۴۱,۸ درصد از کل انرژی در بخش خانگی شهری و روستایی به مصرف رسیده است . به بیان دیگر عمده ترین انرژی برق در بخش خانگی به مصرف رسیده است . سهم بخش صنعتی از فروش انرژی ۱۸,۵ درصد می باشد که در مقایسه با سال قبل رشد یافته است .

سهم بخش عمومی از کل مصرف برق ۹,۵ درصد ، تجاری ۷,۷ درصد و کشاورزی ۱۷,۶ درصد می باشد . مصرف روشنایی معابر حدود ۴,۹ درصد از کل انرژی مصرفی است که در مقایسه با سال قبل که ۴,۲ درصد بوده افزایش یافته است.

اجرای طرح هدفمند کردن یارانه ها باعث کاهش چشمگیر انرژی مصرفی در سال ۹۰ در مقایسه با سال قبل از آن شده بود، اما به نظر می رسد این روند در سال ۹۱ تغییر یافته است به گونه ای که در سال ۹۱ در مقایسه با سال ۹۰ انرژی مصرفی از رشدی معادل ۶,۱ درصد برخوردار بوده است.

در طی ۵ سال اخیر به طور متوسط در هر سال، انرژی مصرفی در بخش خانگی ۱,۳ درصد رشد منفی داشته است. به همین ترتیب مصرف بخش عمومی با ۷,۱ درصد رشد منفی کمترین نرخ رشد را دارا بوده است. گرچه مصرف بخش عمومی از ۱۱۳ میلیون کیلوواتساعت در سال ۹۰ به ۱۲۱ میلیون کیلو واتساعت در سال ۹۱ افزایش یافته است. بیشترین رشد مصرف در طی ۵ سال اخیر مربوط به بخش کشاورزی بوده که به طور متوسط ۲۷,۸ درصد رشد یافته است .

رشد روزافزون مصرف و کاهش پتانسیل های تولید و عرضه ی برخی از حامل های انرژی باعث عدم توازن عرضه و تقاضا شده است. لذا مشترکین بخش های مختلف با بهره گیری از الگوی صحیح مصرف در جهت بهینه سازی و مدیریت مصرف انرژی قدم های اساسی برداشته اند. علاوه بر آن برنامه ریزی، مدیریت و سیاست گذاری مدیران و مسنولان شرکت توزیع نیروی برق استان در کنار کاهش تلفات و افزایش راندمان اقداماتی جدی در این زمینه را بیان می دارد.

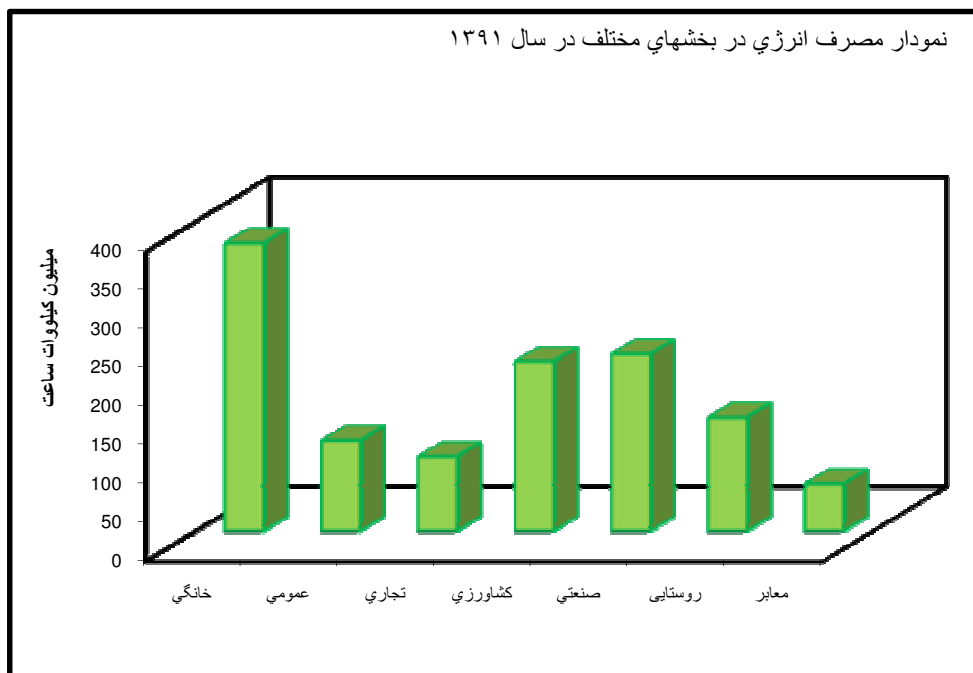
گسترش فرهنگ صرفه جویی ضرورت امروز و فرداست.

مصرف انرژی برق به تفکیک تعرفه واحدها در سال ۱۳۹۱

مگاواتساعت

نواحی تعرفه	اردبیل	سرعین	نیر	نمین	پارس آباد	مشکین شهر	خلخال	کوثر	گرمی	بيله سوار	جمع کل	درصد به کل
خانگی	۲۳۴۷۴۲	۳۵۰۰	۲۲۶۸	۷۶۵۹	۴۷۴۷۲	۳۰۰۲۱	۱۸۸۶۹	۳۲۴۶	۱۳۵۷۲	۱۱۲۴۸	۳۷۲۵۹۷	۳۰.۰
عمومی	۶۸۶۱۸	۲۰۴۱	۲۲۶۱	۴۹۲۳	۱۳۸۱۲	۷۲۷۹	۶۳۰۰	۱۶۸۳	۵۶۲۶	۴۹۱۵	۱۱۷۴۵۸	۹.۵
تجاری	۵۸۱۵۵	۳۰۷۷	۱۰۱۲	۱۳۳۸	۱۳۱۶۴	۶۶۶۰	۴۲۰۹	۱۶۴۵	۳۵۷۱	۳۰۴۸	۹۵۸۷۹	۷.۷
کشاورزی	۶۷۰۳۰	۵۱۲	۳۳۸۶	۱۲۹۳۳	۵۳۳۸۳	۲۴۸۲۳	۸۵۸۸	۱۰۷۲	۱۳۹۶۶	۳۳۰۳۹	۲۱۸۷۳۲	۱۷.۶
صنعتی	۹۳۶۰۲	۱۱۶۸۲	۲۵۹۳	۸۰۹۲۶	۱۹۰۷۴	۶۲۴۲	۹۴۸۱	۱۶۸۹	۲۲۰۷	۱۵۹۳	۲۲۹۰۸۹	۱۸.۵
روستا	۳۷۱۷۹	۲۱۵۱	۴۵۹۹	۵۰۰۴	۲۶۲۵۸	۲۳۱۶۵	۱۵۶۹۳	۶۴۴۱	۱۴۳۹۰	۱۲۰۱۲	۱۴۶۸۹۲	۱۱.۸
معايير	۲۰۵۳۲	۱۴۷۱	۱۲۸۳	۳۷۷۱	۷۶۲۹	۸۴۳۳	۵۹۱۱	۱۶۴۸	۶۲۱۰	۳۸۸۴	۶۰۷۷۲	۴.۹
جمع کل	۵۷۹۸۵۸	۲۴۴۳۴	۱۷۴۰۲	۱۱۶۵۵۴	۱۸۰۷۹۲	۱۰۶۶۲۳	۶۹۰۵۱	۱۷۴۲۴	۵۹۵۴۲	۶۹۷۳۹	۱۲۴۱۴۱۹	۱۰۰.۰
درصد به کل	۴۶.۷	۲.۰	۱.۴	۹.۴	۱۴.۶	۸.۶	۵.۶	۱.۴	۴.۸	۵.۶	۱۰۰.۰	-----

نمودار مصرف انرژی در بخشهای مختلف در سال ۱۳۹۱



میزان مصرف انرژی برق استان طی پنج سال گذشته به تفکیک تعرفه

(MWH)

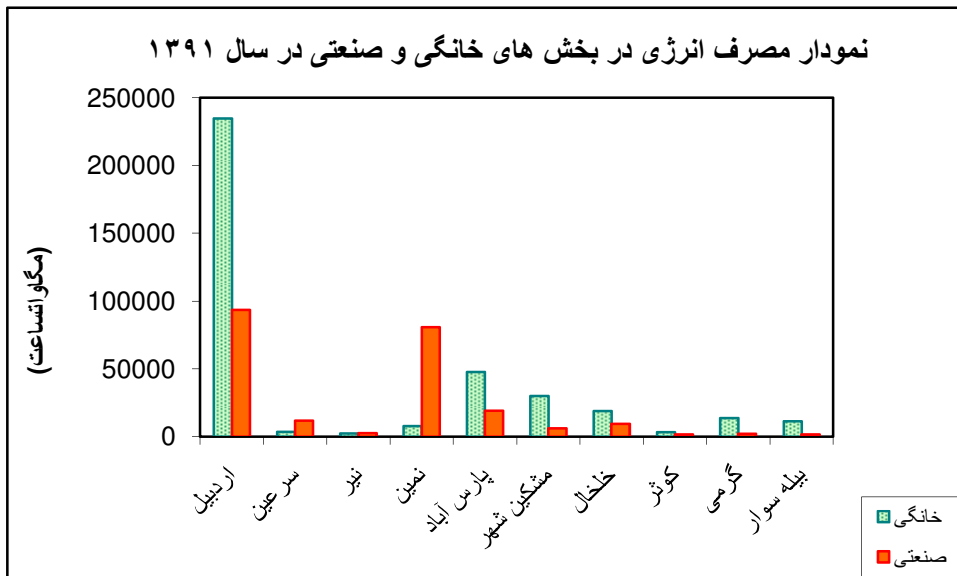
عنوان تعرفه	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	متوسط رشد سالانه
خانگی	۵۳۳۸۸۶	۵۳۶۵۹۲	۵۵۵۷۰۲	۴۸۳۹۶۰	۵۰۶۸۳۰	۱,۳-
عمومی	۱۶۲۸۰۶	۱۷۵۰۷۵	۱۷۸۲۶۶	۱۱۲۶۶۶	۱۲۱۴۵۲	۷,۱-
تجاری	۹۴۲۶۵	۹۹۹۲۱	۱۱۲۹۶۳	۹۳۰۴۵	۱۰۱۸۲۶	۱,۹
صنعتی	۲۰۸۸۴۶	۱۹۹۸۷۵	۱۹۵۸۷۶	۲۱۲۰۵۲	۲۲۹۲۵۷	۲,۴
کشاورزی	۸۲۹۴۴	۱۰۰۷۰۱	۱۰۳۷۴۵	۲۱۹۰۱۶	۲۲۱۲۷۰	۲۷,۸
معابر	۶۸۴۰۸	۴۵۲۱۲	۴۱۱۹۸	۴۹۳۳۶	۶۰۷۸۴	۲,۹-
جمع شرکت	۱۱۵۱۱۵۵	۱۱۵۷۳۷۶	۱۱۸۷۷۵۰	۱۱۷۰۰۷۵	۱۲۴۱۴۱۹	۱,۹

میزان مصرف انرژی برق طی پنج سال گذشته به تفکیک واحدهای تابعه شرکت

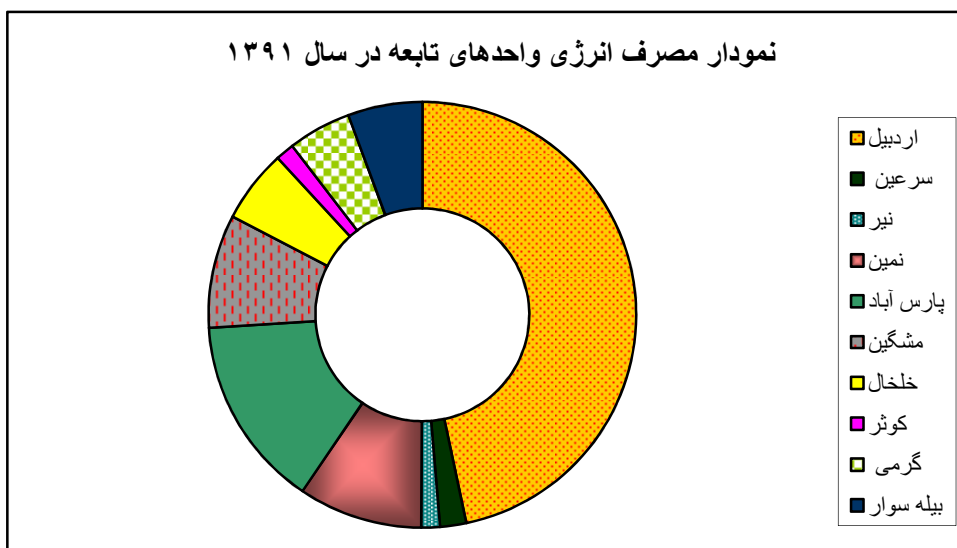
(MWH)

نام واحد تابعه شرکت	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	متوسط رشد سالانه
مدیریت برق اردبیل	۶۶۶۸۸۹	۶۷۴۲۸۸	۶۹۵۶۶۳	۶۹۰۹۳۲	۷۳۸۲۴۹	۲,۶
مدیریت برق پارس آباد	۱۶۰۱۵۱	۱۷۰۰۸۱	۱۶۶۳۵۳	۱۷۸۵۷۰	۱۸۰۷۹۲	۳,۱
مدیریت برق مشکین شهر	۱۰۳۱۲۹	۱۰۴۴۴۵	۱۱۲۰۵۶	۱۰۱۹۰۹	۱۰۶۶۲۲	۰,۸
مدیریت برق خلخال و کوثر	۹۱۱۷۴	۸۷۰۷۵	۸۸۰۲۷	۸۴۳۹۸	۸۶۴۷۴	۱,۳-
مدیریت برق گرمی	۵۸۰۳۸	۵۸۵۴۱	۶۰۹۲۴	۵۵۶۴۷	۵۹۵۴۲	۰,۶
مدیریت برق بیله سوار	۷۱۷۷۴	۶۲۹۴۶	۶۴۷۲۷	۵۸۶۱۹	۶۹۷۴۰	۰,۷-
جمع شرکت	۱۱۵۱۱۵۵	۱۱۵۷۳۷۶	۱۱۸۷۷۵۰	۱۱۷۰۰۷۵	۱۲۴۱۴۱۹	۱,۹

نمودار مصرف انرژی در بخش های خانگی و صنعتی در سال ۱۳۹۱



نمودار مصرف انرژی واحدهای تابعه در سال ۱۳۹۱

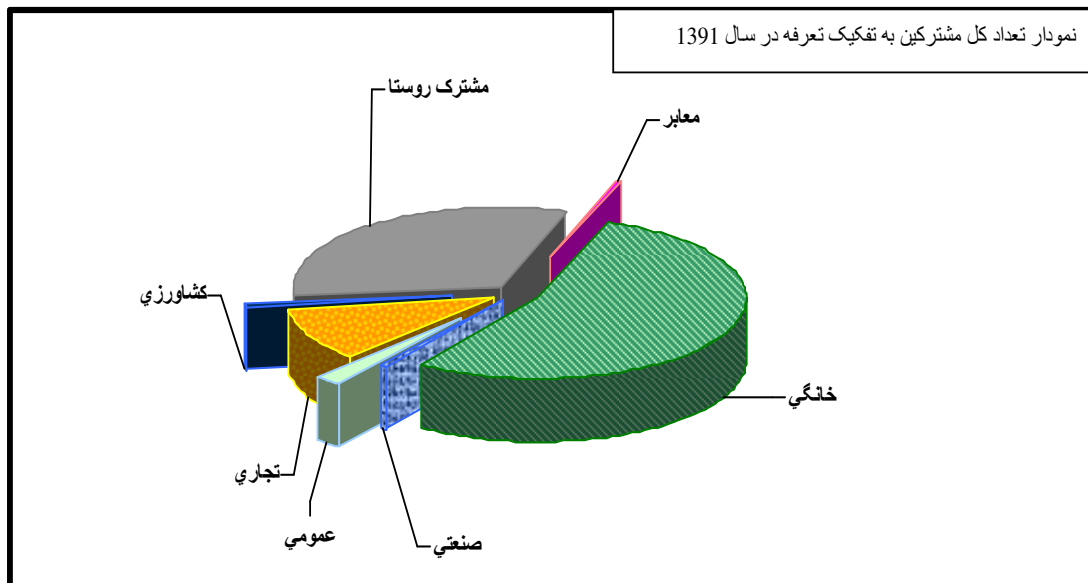


آمار تعداد مشترکین، مبلغ وصول و فروش به تفکیک واحدهای تابعه شرکت توزیع نیروی برق استان اردبیل تا پایان سال ۱۳۹۱

شرح	تعداد مشترکین (کنتور)	تعداد مشترکین (مشترک)	تعداد قرائت شده	درصد عدم قرائت	میزان مصرف (مگاوات ساعت)	مبلغ فروش (هزارریال)	مبلغ وصولی (هزارریال)	مانده بدهی (هزارریال)	متوسط نرخ فروش	درصد وصول به فروش
اردبیل	۲۱۷۲۷۶	۲۱۴۰۱۵	۲۱۰۱۱۸	۱,۸	۵۷۹۸۵۸	۲۸۳۵۶۹۳۳۴	۲۷۴۴۱۳۰۸۸	۴۶۰۷۶۵۶۴	۴۸۹,۰۳	۹۶,۷۷
سرعین	۶۳۵۲	۶۳۵۲	۶۲۷۲	۱,۳	۲۴۴۳۴	۱۴۵۹۲۳۴۷	۱۴۲۷۳۷۵۳	۱۳۸۹۵۳۵	۵۹۷,۲۱	۹۷,۸۲
نیر	۸۳۴۵	۸۲۲۶	۸۰۱۱	۲,۶	۱۷۴۰۲	۷۴۹۶۴۱۴	۶۵۳۹۳۵۴	۲۷۹۸۰۰۱	۴۳۰,۷۸	۸۷,۲۳
نمین	۱۳۷۱۷	۱۲۷۴۰	۱۲۶۴۶	۰,۷	۱۱۶۵۵۴	۵۲۳۴۸۱۰۶	۵۱۵۶۵۰۵۸	۷۵۸۸۸۴۳	۴۴۹,۱۳	۹۸,۵۰
مشگین شهر	۵۰۳۳۶	۴۷۲۲۹	۴۶۳۰۶	۲	۱۰۶۶۲۲	۴۱۵۳۳۹۷۰	۴۰۱۰۱۱۳۷	۶۵۱۹۱۰۰	۳۸۹,۵۴	۹۶,۵۵
خلخال	۳۳۸۳۸	۳۳۶۵۰	۳۲۹۴۹	۲,۱	۶۹۰۵۱	۲۹۰۷۵۳۵۶	۲۷۹۷۳۶۷۷	۳۴۲۲۱۰۹	۴۲۱,۰۷	۹۶,۲۱
کوثر	۹۴۵۰	۸۰۱۶	۷۸۶۰	۲	۱۷۴۲۴	۸۲۹۸۶۷۳	۸۱۶۸۶۱۳	۸۴۵۲۰۲	۴۷۶,۲۸	۹۸,۴۳
مغان	۴۹۷۳۱	۴۷۴۳۷	۴۵۶۴۳	۳,۸	۱۸۰۷۹۲	۷۶۳۳۸۸۹۵	۷۲۸۶۰۲۶۳	۱۰۳۲۳۲۸۸	۴۲۲,۲۵	۹۵,۴۴
گرمی	۲۵۹۱۵	۲۴۹۴۷	۲۴۶۴۴	۱,۲	۵۹۵۴۲	۲۳۲۵۱۳۸۹	۲۰۹۶۷۲۵۲	۳۹۲۰۶۹۰	۳۹۰,۵۰	۹۰,۱۸
بیله سوار	۱۷۸۷۲	۱۴۶۰۲	۱۴۵۱۴	۰,۶	۶۹۷۴۰	۲۳۱۰۴۸۱۰	۲۰۲۳۸۶۴۳	۶۱۲۸۲۸۸	۳۳۱,۳۰	۸۷,۵۹
جمع شرکت	۴۳۲۸۳۲	۴۱۷۲۱۴	۴۰۸۹۶۳	۲,۰	۱۲۴۱۴۱۹	۵۵۹۶۰۹۲۹۴	۵۳۷۱۰۰۸۳۸	۸۹۰۱۱۶۲۰	۴۵۰,۷۸	۹۵,۹۸

مشترکین برق

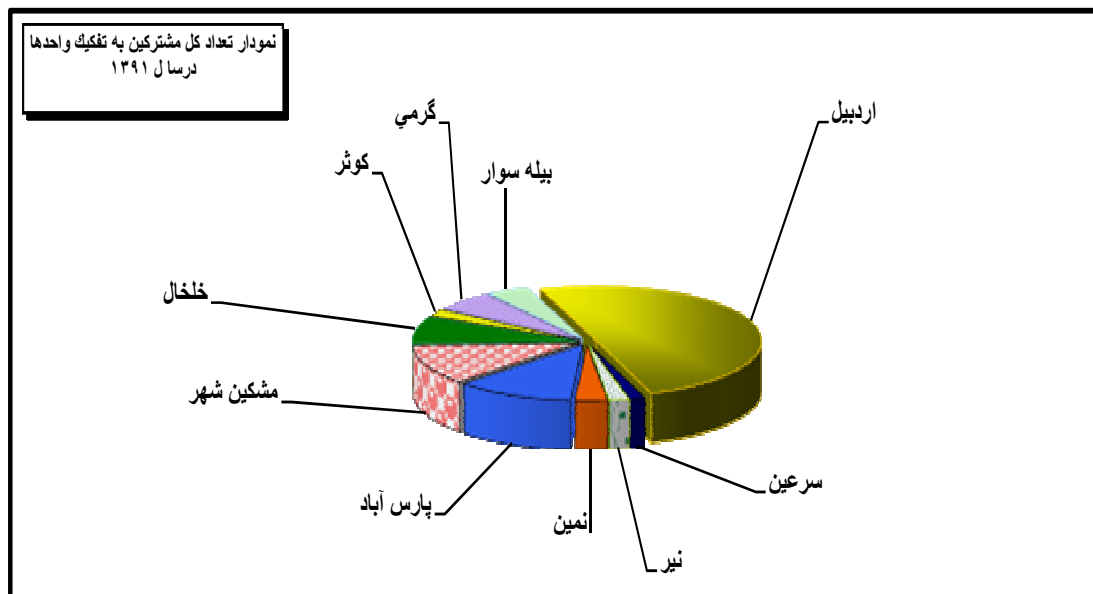
با جذب حدود ۲۵۳۴۳ مشترک جدید در سال جاری تعداد کل مشترکین به ۴۳۲۸۳۲ مشترک رسیده است که برق اردبیل با ۵۶,۸ درصد از کل مشترکین، بیشترین سهم را به خود اختصاص داده است. در صنعت برق یکی از راههای شناخت مشکلات بررسی دیدگاهها و نظرات مخاطبان یا به عبارت دیگر مشترکین این صنعت است، آگاهی از میزان رضایت مشترکین و سنجش نظرات آنها؛ گامی در جهت ارضاء نیازها و حل مشکلات مربوط می باشد. همانگونه که داده ها نشان می دهد حدود ۸۵,۴ درصد از کل مشترکین را مشترکین خانگی شهری و روستایی (بازفروش) تشکیل می دهد. از کل مشترکین ۲۳۴۱ مشترک آن (۰,۵ درصد از کل) را مشترکین صنعتی تشکیل می دهد. این در حالی است که ۱۸,۵ درصد از کل مصرف انرژی در استان را مصارف صنعتی تشکیل می دهد. رشد ۲۷,۸ درصدی مصرف در بخش کشاورزی گویای توجه به صنعت و اتصال شبکه کشاورزی به شبکه سراسری در جهت توسعه پایدار می باشد.



تعداد و درصد کل مشترکین به تفکیک تعرفه و واحدهای تابعه شرکت تا پایان سال ۱۳۹۱

مشترک

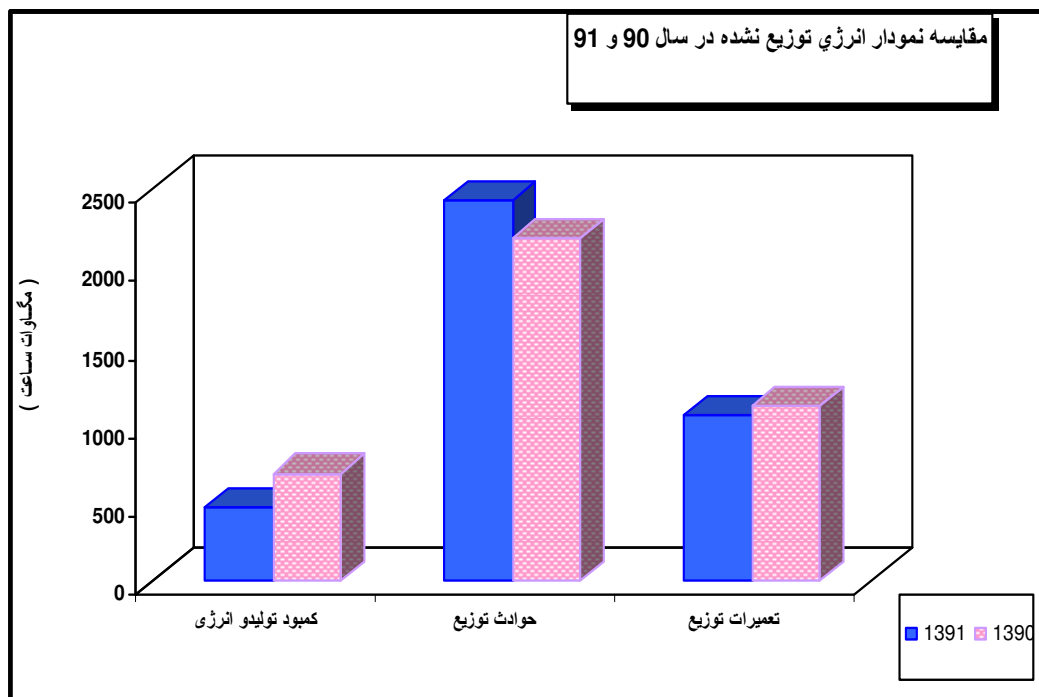
نواحی تعرفه	اردبیل	سرعین	نیر	نمین	پارس آباد	مشکین شهر	خلخال	کوثر	گرمی	بیله سوار	جمع کل	درصد به کل
خانگی	۱۴۴۳۷۸	۲۶۲۲	۱۸۳۰	۶۳۰۴	۲۵۸۷۵	۲۰۷۲۸	۱۳۳۲۳	۲۳۱۶	۹۱۵۰	۶۵۵۰	۲۳۳۰۷۶	۵۳٫۸
عمومی	۶۶۵۸	۱۶۶	۱۷۳	۳۰۵	۵۲۷	۵۱۷	۵۰۴	۱۵۱	۳۱۴	۲۵۰	۹۵۶۵	۲٫۲
تجاری	۲۷۴۷۵	۹۱۱	۴۶۰	۸۷۰	۵۰۹۴	۳۹۹۰	۲۹۴۷	۷۷۰	۲۱۲۷	۱۵۲۱	۴۶۱۶۵	۱۰٫۷
کشاورزی	۱۱۵۰	۲۱	۵۰	۲۷۱	۱۰۲	۷۳۵	۱۶۱	۱۱۳	۱۸۱	۷۰	۲۸۵۴	۰٫۷
صنعتی	۱۲۱۲	۱۵۶	۳۵	۳۷۱	۱۴۱	۱۶۶	۱۱۹	۳۸	۵۹	۴۴	۲۳۴۱	۰٫۵
روستا	۳۵۷۹۲	۲۴۳۱	۵۷۳۱	۵۵۰۶	۱۷۷۳۷	۲۳۹۸۰	۱۶۵۸۰	۵۹۸۲	۱۳۷۸۸	۹۳۵۶	۱۳۶۸۸۳	۳۱٫۶
معابر	۶۱۱	۴۵	۶۶	۹۰	۲۵۵	۲۲۰	۲۰۴	۸۰	۲۹۶	۸۱	۱۹۴۸	۰٫۵
جمع کل	۲۱۷۲۷۶	۶۳۵۲	۸۳۴۵	۱۳۷۱۷	۴۹۷۳۱	۵۰۳۳۶	۳۳۸۳۸	۹۴۵۰	۲۵۹۱۵	۱۷۸۷۲	۴۳۲۸۳۲	۱۰۰٫۰
درصد به کل	۵۰٫۲	۱٫۵	۱٫۹	۳٫۲	۱۱٫۵	۱۱٫۶	۷٫۸	۲٫۲	۶٫۰	۴٫۱	۱۰۰٫۰	-----



وضعیت انرژی های توزیع نشده

میزان انرژی توزیع نشده در شرکت توزیع نیروی برق استان اردبیل در طول سال ۱۳۹۱، ۳۹۴۰،۳ مگاوات ساعت می باشد که ۴۶۹،۴ مگاوات ساعت از کل (یعنی ۱۱،۹ درصد از کل انرژی توزیع نشده) مربوط به خاموشی از طرف انتقال می باشد. همچنین ۲۴۱۷،۱ مگاوات ساعت از کل انرژی توزیع نشده (یعنی در حدود ۶۱،۳ درصد از کل) ناشی از حوادث و اتفاقات توزیع است. و بالاخره ۲۶،۷ درصد بقیه یعنی میزان ۱۰۵۳،۸ مگاوات ساعت آن در اثر تعمیرات روی خطوط و شبکه های توزیع می باشد. میزان نرخ انرژی توزیع نشده در مجموع ۲،۶۹ در هزار می باشد که از آن میزان سهم بخش توزیع ۲،۳۷ در هزار می باشد. نرخ انرژی توزیع نشده در مقایسه با مدت مشابه سال قبل در بخش توزیع از ۲،۴۰ در هزار در سال قبل به ۲،۳۷ در هزار در سال جاری کاهش یافته است.

بیشترین نرخ انرژی توزیع نشده در بخش توزیع مربوط به امور برق بیله سوار با ۴،۲۴ در هزار و کمترین آن مربوط به امور برق اردبیل و برق نمین با ۲،۰۱ در هزار می باشد.



گزارش انرژی توزیع نشده در اثر حوادث و قطعی ها در

شرکت توزیع نیروی برق استان اردبیل

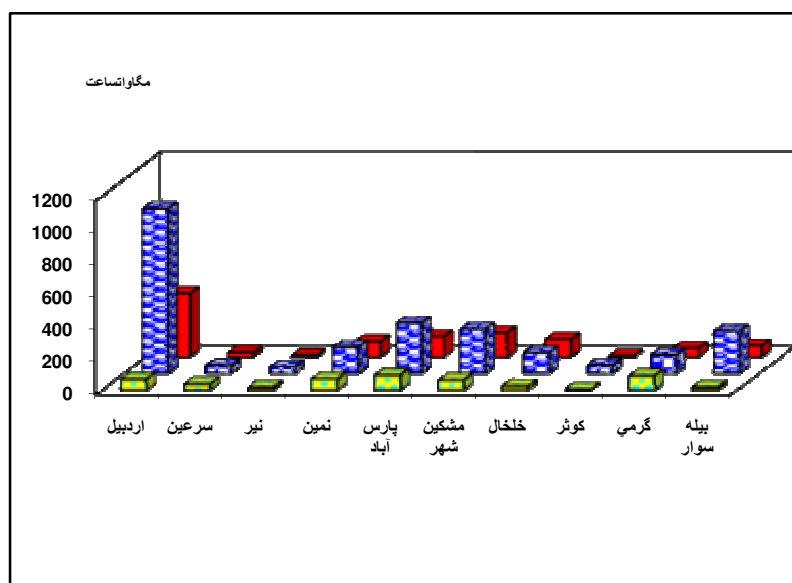
در سال ۹۰ و ۹۱

ردیف	شرح	انرژی توزیع نشده MWH		درصد نسبت به کل	درصدنسبت به سال قبل
		۱۳۹۰	۱۳۹۱		
۱	کمبودتولید ومحدودیت شبکه	۳۰,۲	۴,۷	۰,۸	۰,۱۲
۲	کمبودانرژی در اثرحوادث و اتفاقات شبکه ها ی انتقال	۳۱۹,۷	۱۷۴,۴	۸,۰۱	۴,۴۳
۳	کمبودانرژی در اثراجرایی تعمیرات شبکه های انتقال	۳۳۷,۶	۲۹۰,۳	۸,۴۶	۷,۳۷
۴	کمبودانرژی در اثرحوادث و اتفاقات شبکه ها ی توزیع	۲۱۸۲,۶	۲۴۱۷,۱	۵۴,۷۰	۶۱,۳۴
۵	کمبودانرژی در اثراجرایی تعمیرات شبکه های توزیع	۱۱۱۹,۸	۱۰۵۳,۸	۲۸,۰۷	۲۶,۷۴
۶	کمبودانرژی در اثر قطع بار هنگام اضافه بار				
۷	کمبودانرژی در اثر قطع بار هنگام افت ولتاژ				

گزارش انرژی توزیع نشده در سال ۱۳۹۱

انرژی توزیع نشده	اردبیل	سرعین	نیر	نمین	پارس آباد	مشگین شهر	خلخال	کوثر	گرمی	بيله سوار	جمع شرکت
کمبود تولید و محدودیت شبکه انتقال	۶۴,۳	۳۶,۵	۱۷,۸	۶۶,۳	۸۸,۸	۶۰,۱	۲۳,۵	۵,۸	۸۷,۰	۱۹,۳	۴۶۹,۴
در اثر حوادث و اتفاقات شبکه	۱۰۲۰,۳	۴۹,۳	۴۱,۷	۱۶۴,۶	۳۱۱,۴	۲۷۳,۵	۱۲۸,۱	۵۱,۹	۱۱۵,۳	۲۶۱,۰	۲۴۱۷,۱
در اثر تعمیرات توزیع	۳۹۵,۱	۲۷,۴	۹,۹	۹۷,۴	۱۲۸,۷	۱۵۰,۶	۱۱۰,۵	۸,۲	۵۵,۰	۷۱,۰	۱۰۵۳,۸
جمع انرژی توزیع نشده	۱۴۷۹,۷	۱۱۳,۲	۶۹,۴	۳۲۸,۳	۵۲۸,۹	۴۸۴,۲	۲۶۲,۱	۶۵,۹	۲۵۷,۳	۳۵۱,۳	۳۹۴۰,۳
انرژی تحویلی به شبکه	۷۰۴۲۴۲	۳۰۰۶۱	۲۰۱۹۴	۱۳۰۰۲۶	۲۱۱۷۰۲	۱۲۵۹۷۸	۷۸۶۱۹	۲۰۶۹۲	۶۷۰۸۷	۷۸۳۱۱	۱۴۶۶۹۱۲
نرخ	۰,۰۹	۱,۲۱	۰,۸۸	۰,۵۱	۰,۴۲	۰,۴۸	۰,۳۰	۰,۲۸	۱,۳۰	۰,۲۵	۰,۳۲
انرژی	۱,۴۵	۱,۶۴	۲,۰۶	۱,۲۷	۱,۴۷	۲,۱۷	۱,۶۳	۲,۵۱	۱,۷۲	۳,۳۳	۱,۶۵
توزیع	۰,۵۶	۰,۹۱	۰,۴۹	۰,۷۵	۰,۶۱	۱,۲۰	۱,۴۱	۰,۴۰	۰,۸۲	۰,۹۱	۰,۷۲
نشده	۲,۰۱	۲,۵۵	۲,۵۶	۲,۰۱	۲,۰۸	۳,۳۷	۳,۰۳	۲,۹۰	۲,۵۴	۴,۲۴	۲,۳۷
(در هزار)	۲,۱۰	۳,۷۷	۳,۴۴	۲,۵۲	۲,۵۰	۳,۸۴	۳,۳۳	۳,۱۸	۳,۸۴	۴,۴۹	۲,۶۹
جمع کل											

نمودار انرژی توزیع نشده در اثر حوادث و اتفاقات در سال ۱۳۹۱

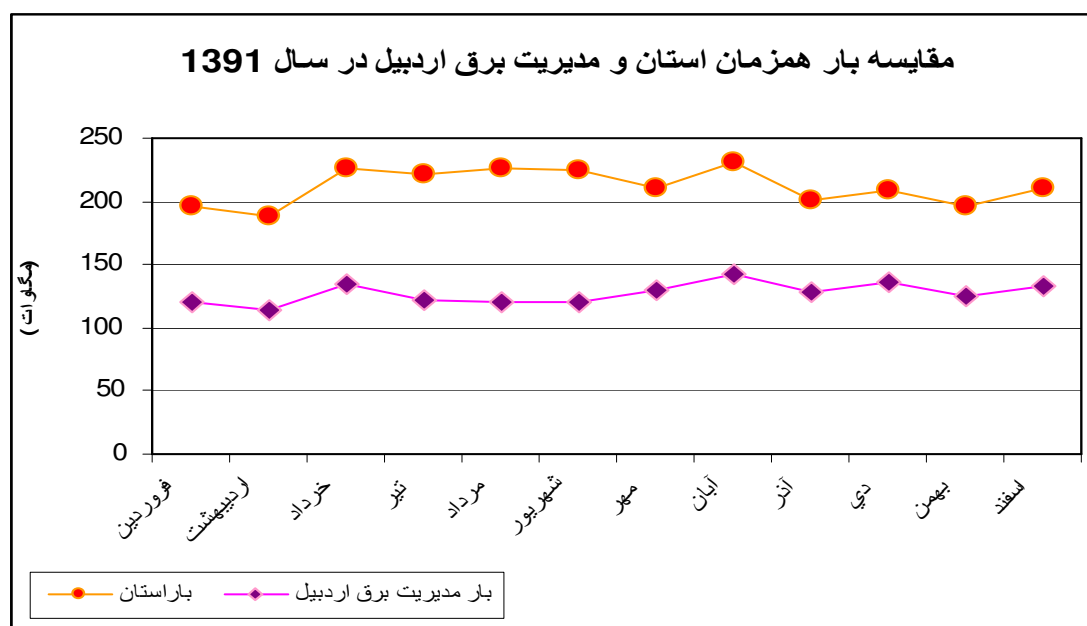


جدول حداکثر بار همزمان نواحی تابعه شرکت توزیع اردبیل

مگاوات

در سال ۱۳۹۱

شرح	اردبیل	سرعین	نیر	نمین	پارس آباد	مشکین شهر	خلخال	کوشر	گرمی	کل استان
فروردین	۱۰۰،۰	۳،۲	۲،۵	۱۴،۶	۳۷،۹	۱۶،۹	۸،۸	۲،۶	۹،۰	۱۹۵،۵
اردیبهشت	۹۲،۶	۳،۴	۲،۲	۱۶،۳	۳۹،۸	۱۴،۴	۹،۴	۲،۰	۸،۲	۱۸۸،۳
خرداد	۱۱۱،۴	۵،۲	۳،۲	۱۵،۴	۴۸،۳	۱۷،۴	۱۱،۸	۳،۴	۱۰،۱	۲۲۶،۲
تیر	۱۰۱،۴	۴،۴	۲،۹	۱۳،۹	۵۳،۲	۲۱،۰	۱۱،۹	۳،۳	۹،۷	۲۲۱،۷
مرداد	۹۵	۳،۷	۲،۷	۱۸،۵	۶۵،۵	۱۷،۷	۱۰،۵	۳،۰	۹،۷	۲۲۶،۳
شهریور	۹۴،۳	۵،۲	۲،۴	۱۸،۹	۶۳،۰	۱۸،۳	۱۱،۳	۳،۱	۸،۷	۲۲۵،۲
مهر	۱۰۴،۹	۴،۷	۲،۷	۱۶،۷	۳۶،۲	۲۰،۱	۱۲،۰	۳،۳	۹،۵	۲۱۰،۱
آبان	۱۱۶،۱	۴،۳	۳،۰	۱۸،۴	۴۱،۱	۲۰،۵	۱۳،۱	۳،۷	۱۰،۱	۲۳۰،۳
آذر	۱۰۵،۰	۳،۶	۲،۸	۱۶،۰	۳۲،۹	۱۸،۱	۱۰،۷	۲،۸	۹،۰	۲۰۰،۹
دی	۱۰۸،۹	۳،۳	۲،۹	۱۹،۸	۳۳،۵	۱۶،۶	۱۱،۳	۳،۱	۹،۷	۲۰۹،۱
بهمن	۱۰۳،۵	۳،۵	۲،۷	۱۵،۳	۳۱،۰	۱۸،۱	۱۰،۵	۲،۸	۸،۹	۱۹۶،۳
اسفند	۱۰۹،۲	۴،۴	۲،۸	۱۵،۹	۳۴،۹	۱۸،۳	۱۱،۵	۳،۲	۹،۸	۲۱۰،۰
حداکثر	۱۱۶،۱	۴،۳	۳،۰	۱۸،۴	۴۱،۱	۲۰،۵	۱۳،۱	۳،۷	۱۰،۱	۲۳۰،۳



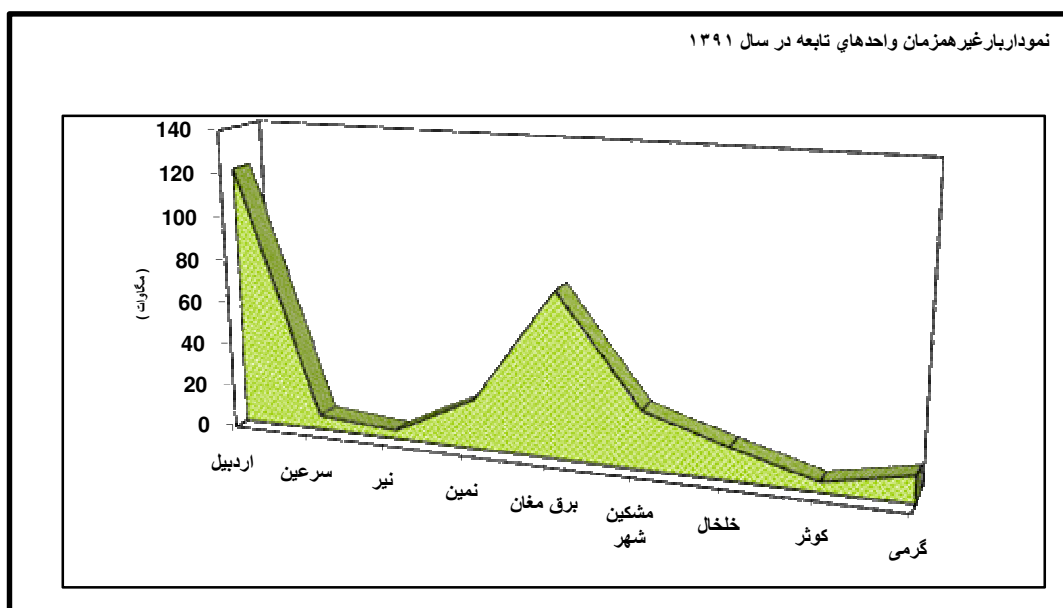
جدول حداکثر بار غیر همزمان نواحی تابعه شرکت توزیع اردبیل

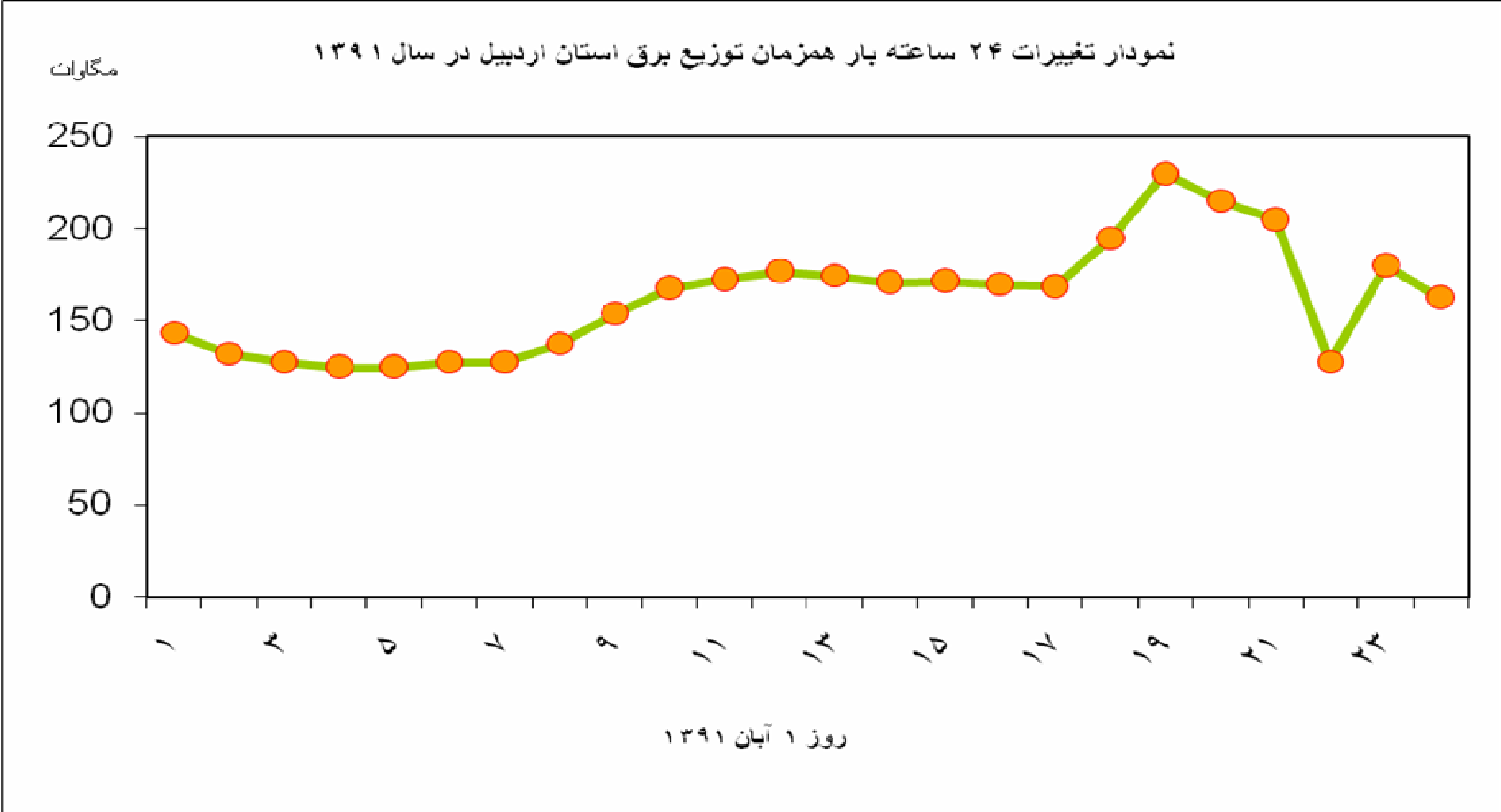
در سال ۱۳۹۱

مگاوات

شرح	اردبیل	سرعین	نیر	نمین	پارس آباد	مشکین شهر	خلخال	کوثر	گرمی	کل استان
فروردین	۱۱۰٫۷	۵٫۳	۳٫۵	۱۹٫۸	۴۲٫۸	۲۰٫۰	۱۲٫۴	۳٫۶	۱۰٫۳	۲۲۸٫۴
اردیبهشت	۱۱۲٫۲	۴٫۶	۳٫۰	۲۰٫۱	۴۷٫۵	۱۹٫۵	۱۳٫۰	۲٫۷	۱۰٫۶	۲۳۳٫۲
خرداد	۱۲۲٫۰	۵٫۷	۳٫۶	۱۹٫۱	۶۵٫۳	۱۹٫۷	۱۳٫۰	۳٫۷	۱۱٫۱	۲۶۳٫۲
تیر	۱۱۳٫۸	۵٫۶	۳٫۵	۱۸٫۰	۷۰٫۰	۲۲٫۰	۱۳٫۲	۴٫۰	۱۰٫۵	۲۶۰٫۶
مرداد	۱۲۱٫۱	۶٫۶	۳٫۸	۲۲٫۸	۷۷٫۰	۲۶٫۹	۱۵٫۰	۴٫۶	۱۲٫۵	۲۹۰٫۳
شهریور	۱۱۷٫۴	۷٫۴	۴٫۲	۲۰٫۴	۶۹٫۰	۲۴٫۵	۱۴٫۰	۴٫۲	۱۲٫۷	۲۷۳٫۸
مهر	۱۲۱٫۱	۵٫۵	۳٫۵	۲۴٫۷	۴۸٫۹	۲۶٫۲	۱۳٫۶	۳٫۸	۱۱٫۰	۲۵۸٫۳
آبان	۱۲۱٫۶	۵٫۳	۳٫۵	۲۴٫۳	۴۳٫۷	۲۱٫۲	۱۴٫۲	۳٫۷	۱۰٫۹	۲۴۸٫۴
آذر	۱۲۴٫۸	۴٫۶	۳٫۳	۲۴٫۱	۳۸٫۴	۲۱٫۱	۱۴٫۷	۳٫۹	۱۱٫۰	۲۴۵٫۹
دی	۱۲۹٫۷	۴٫۲	۳٫۲	۲۲٫۱	۳۹٫۶	۲۳٫۱	۱۲٫۵	۳٫۴	۱۰٫۹	۲۴۸٫۷
بهمن	۱۱۹٫۴	۴٫۸	۳٫۳	۲۲٫۴	۴۰٫۵	۲۲٫۰	۱۲٫۴	۳٫۴	۱۱٫۰	۲۳۹٫۲
اسفند	۱۲۱٫۶	۵٫۳	۳٫۶	۲۲٫۸	۴۵٫۶	۲۱٫۶	۱۳٫۵	۳٫۵	۱۱٫۴	۲۴۸٫۹
حداکثر	۱۲۱٫۱	۶٫۶	۳٫۸	۲۲٫۸	۷۷٫۰	۲۶٫۹	۱۵٫۰	۴٫۶	۱۲٫۵	۲۹۰٫۳

نمودار بار غیر همزمان واحدهای تابعه در سال ۱۳۹۱

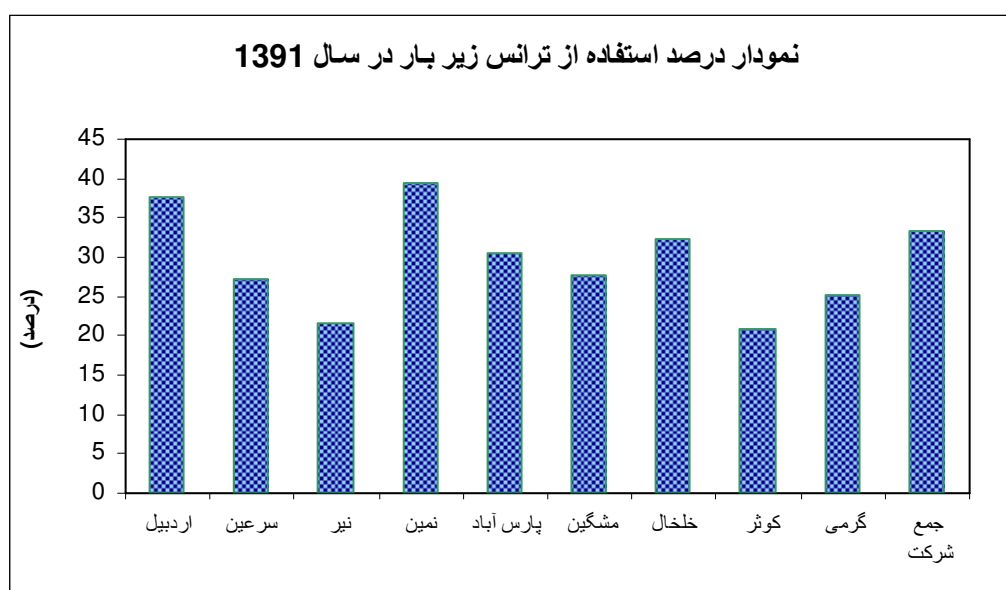




جدول درصد استفاده از ترانس زیر بار در سال ۱۳۹۱

درصد استفاده از ترانس	حداکثر بار (همزمان) (مگاوات)	جمع ظرفیت ترانسها (مگاوات)	ظرفیت ترانس MVA			شرح
			جمع	زمینی	هوایی	
۳۷,۷	۱۱۶,۱	۳۰۸,۰	۳۶۲,۴	۱۳۲,۹	۲۲۹,۵	اردبیل
۲۷,۲	۴,۳	۱۵,۸	۱۸,۶	۵,۲	۱۳,۴	سرعین
۲۱,۵	۳,۰	۱۳,۹	۱۶,۴	۰,۰	۱۶,۴	نیر
۳۹,۳	۱۸,۴	۴۶,۸	۵۵,۱	۳,۹	۵۱,۲	نمین
۳۰,۴	۴۱,۱	۱۳۵,۱	۱۵۸,۹	۴۰,۳	۱۱۸,۶	پارس آباد
۲۷,۷	۲۰,۵	۷۴,۰	۸۷,۰	۱۲,۵	۷۴,۵	مشکین شهر
۳۲,۲	۱۳,۱	۴۰,۶	۴۷,۸	۱۲,۶	۳۵,۲	خلخال
۲۰,۸	۳,۷	۱۷,۸	۲۰,۹	۲,۲	۱۸,۷	کوثر
۲۵,۲	۱۰,۱	۴۰,۱	۴۷,۲	۷,۲	۴۰,۰	گرمی
۳۳,۳	۲۳۰,۳	۶۹۲,۲	۸۱۴,۳	۲۱۶,۸	۵۹۷,۵	جمع شرکت

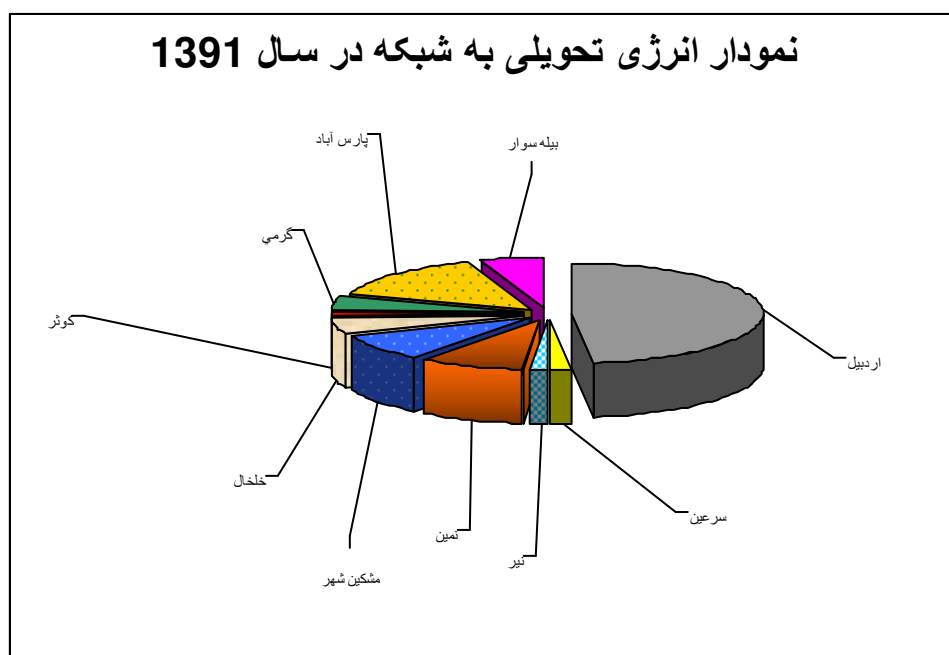
ضریب قدرت ۰ / ۸۵ در نظر گرفته شده است .



جدول انرژی تحویلی به شبکه و ضریب بار در سال ۱۳۹۱

شرح	انرژی تحویلی به شبکه (مگاواتساعت)	حداکثر بار همزمان مگاوات	ضریب بار (درصد)
اردبیل	۷۰۴۲۴۲	۱۱۶,۱	۶۹,۲۴
سرعین	۳۰۰۶۱	۴,۳	۷۹,۸۱
نیر	۲۰۱۹۴	۳	۷۶,۸۴
نمین	۱۳۰۰۲۶	۱۸,۴	۸۰,۶۷
مشکین شهر	۱۲۵۹۷۸	۲۰,۵	۷۰,۱۵
خلخال	۷۸۶۱۹	۱۳,۱	۶۸,۵۱
کوثر	۲۰۶۹۲	۳,۷	۶۳,۸۴
گرمی	۶۷۰۸۷	۱۰,۱	۷۵,۸۳
پارس آباد	۲۱۱۷۰۲	۴۱,۱	۸۰,۵۵
بیله سوار	۷۸۳۱۱		
جمع کل شرکت	۱۴۶۶۹۱۲	۲۳۰,۳	۷۲,۷۱

نمودار انرژی تحویلی به شبکه در سال ۱۳۹۱



جدول قطعی فیدر های ۲۰ کیلوولت در سال ۱۳۹۱

همانگونه که جدول زیر نشان می دهد از ۱۱۰ فیدر در حال بهره برداری ، ۱۹ فیدر بیشتر از حد استاندارد قطعی داشته است که در این میان فیدر ۱ پارس آباد با ۹۱ بار قطعی در طول یکسال در بین کلیه فیدر های ۲۰ کیلو ولت بیشترین قطعی را به خود اختصاص داده است ، به عبارت دیگر فیدر فوق به طور متوسط در هر ماه ۷٫۶ بار قطعی حفاظتی داشته است .

از ۷ فیدر در حال بهره برداری اردبیل شمالی فیدر های ۴ و ۷ و از ۳ فیدر در حال بهره برداری اردبیل شرقی ، فیدر ۲ بیش از حد استاندارد قطعی حفاظتی داشته اند

البته ذکر این نکته ضروری است که براساس دستور العمل هاو جلسات بهره برداری ، تعداد قطعی مجاز دریکسال ، ۳۶ بار (در هر ماه ۳ بار) لحاظ گردیده است و همینطور وضعیت قطعی بیش از حد استاندارد سایر فیدر ها در جدول ذیل آورده شده است .

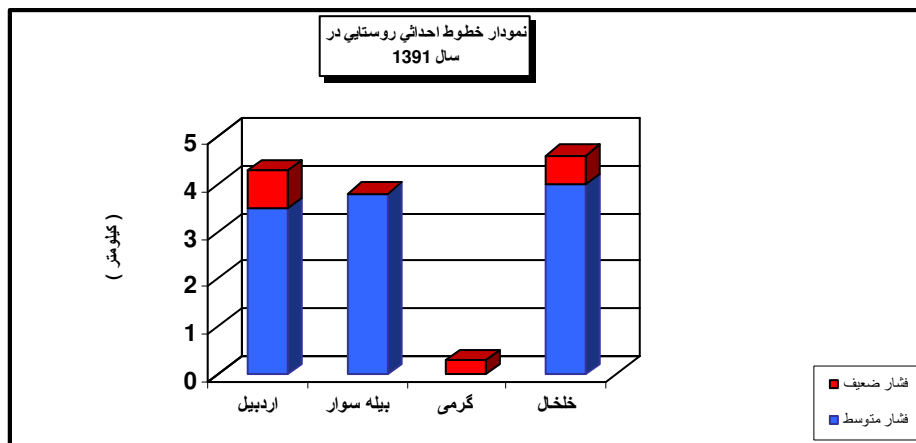
به نظر می رسد در جهت بهبود شبکه برق استان و پایین آوردن تعداد قطعی فیدر های ۲۰ کیلوولت ، باید به سراغ روش های پیشگیرانه قطعاً اعمال تدابیر جدید در نشست های مدیران، مشکلات احتمالی ناشی از قطعی برق را کاهش می دهد.

جدول قطعی حفاظتی فیدر های ۲۰ کیلوولت پستهای ۲۰ / ۶۳ کیلوولت در سال ۱۳۹۱

فیدر	فیدر	فیدر	فیدر	فیدر	فیدر	فیدر	فیدر	فیدر	فیدر	فیدر	فیدر	فیدر
۱۲	۱۱	۱۰	۹	۸	۷	۶	۵	۴	۳	۲	۱	فیدر نام پست
-	-	-	۱۸	-	۴۹	۱۲	-	۴۰	۱۵	۳	۵	اردبیل شمالی
-	-	-	۱	۱	۲۲	۰	۹	۱۲	۲	-	۷	اردبیل جنوبی
-	-	-	۸	۲۸	-	۱۱	۱۳	۳۴	۱۵	۱۱	۱۶	اردبیل غربی
-	-	-	-	-	-	-	-	-	۳۵	۴۰	۸	اردبیل شرقی
-	-	-	-	-	۳۷	-	۲۱	-	-	-	-	نمین
-	-	-	-	-	-	-	-	۱۷	۴۸	۲۴	-	سرعین
-	-	-	-	۱۶	۳۵	۱۳	۳۱	۶	۱	۳۸	۳۳	مشکین شهر
-	-	-	-	-	-	-	-	۴۶	-	-	-	پست سیار مشکین شهر
-	-	-	-	-	-	۵۴	۲۴	۱۶	۱۸	۳۲	۱	گرمی
-	-	-	-	-	-	۱۵	۵۳	۱۶	۱۴	۹	۳۱	خلخال
-	-	۹	-	۰	۶۷	-	-	۴۲	۶	۳۷	۹۱	پارس آباد
-	-	-	-	۲۱	۹	۲	۳۲	۷	-	۱۰	۷	اجیرلو
-	-	-	-	-	-	۵۲	۴۹	۱۵	-	۲۹	-	جعفرآباد
-	-	-	-	-	-	-	۵۶	۳۱	۱۴	۶۹	-	اصلاندوز
-	-	-	-	-	-	۸	۲۱	۳۹	۱۹	۶۱	-	کمی آباد
-	-	-	-	-	۲۸	۱۹	۲۵	-	-	-	-	کوثر
-	-	-	-	-	-	-	-	-	۴	۴	۱۹	نیر
-	-	۲۶	-	۲۹	-	۱۴	-	-	-	۲۵	-	شهرک صنعتی
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	۳۳	سیار بیله سوار

تعداد و مشخصات روستاهای برق‌دار شده در سال ۹۱

تعداد و قدرت ترانس		طول شبکه (کیلومتر)		تعداد خانوار	تعداد روستا	شرح نواحی
دستگاه	KVA					
۱	۲۵	۰,۸	۳,۵	۱۷	۱	اردبیل
۱	۲۵	-	۳,۸	۱	۱	بيله سوار
۱	۲۵	۰,۶	۴,۰	۷	۱	خلخال
۱	۲۵	۰,۳	-	۱۸	۱	گرمی
۴	۱۰۰	۱,۷	۱۱,۳	۴۳	۴	جمع شرکت



اسامی و مشخصات روستاهای برقدار شده در سال ۱۳۹۱

ترانس منصوبه		طول شبکه (کیلومتر)		تعداد خانوار	نام روستا	شهرستان	ردیف شهرستان	ردیف استان
۱	۲۵	۰,۸	۳,۵	۱۷	مادیه	اردبیل	۱	۱
۱	۲۵	-	۳,۸	۱	شاه خانم علی برات	بيله سوار	۱	۲
۱	۲۵	۰,۶	۴	۷	اندرق	خلخال	۲	۳
۱	۲۵	۰,۳	-	۱۸	املیک قسان	گرمی	۱	۴
۴	۱۰۰	۱,۷	۱۱,۳	۴۳	جمع			

گزارش تفصیلی آمار روستاهای برق‌دار به تفکیک نواحی در پایان سال ۱۳۹۱

روستاهای بی برق			روستاهای برق‌دار			تعداد کل روستاها			نام منطقه
جمع	بالای ۲۰ خانوار	زیر ۲۰ خانوار	جمع	بالای ۲۰ خانوار	زیر ۲۰ خانوار	جمع	بالای ۲۰ خانوار	زیر ۲۰ خانوار	
۱	۰	۱	۳۹۸	۳۶۱	۳۷	۳۹۹	۳۶۱	۳۸	اردبیل
۰	۰	۰	۱۴۶	۱۱۰	۳۶	۱۴۶	۱۱۰	۳۶	پارس آباد
۱۰	۰	۱۰	۲۳۷	۱۸۷	۵۰	۲۴۷	۱۸۷	۶۰	مشگین شهر
۲	۰	۲	۲۲۱	۱۷۹	۴۲	۲۲۳	۱۷۹	۴۴	خلخال
۱	۰	۱	۲۹۰	۲۰۹	۸۱	۲۹۱	۲۰۹	۸۲	گرمی
۷	۰	۷	۲۰۹	۱۳۰	۷۹	۲۱۶	۱۳۰	۸۶	بیله سوار
۲۱	۰	۲۱	۱۵۰۱	۱۱۷۶	۳۲۵	۱۵۲۲	۱۱۷۶	۳۴۶	جمع کل

