



۳۹ ----- فعالیتهای اجرایی تاسیسات و توسعه شبکه

۴۱ ----- آمار عملیات اجرایی تاسیسات توزیع

۴۴ ----- آمار مقایسه ای عملیات اجرایی تاسیسات توزیع در سالهای مختلف

۴۵ ----- وضعیت موجود شبکه توزیع نیروی برق نواحی استان

۴۷ ----- تعداد ترانسفورماتورهای KV ۲۰ موجود در استان به تفکیک شهرهای استان

۴۹ ----- فعالیتهای تعمیراتی و نگهداری شبکه توزیع

۵۰ ----- عملکرد دفتر ایمنی و کنترل ضایعات

۵۱ ----- اهم فعالیتهای مربوط به مدیریت بحران

۵۳ ----- عملکرد دفتر بازار برق

۵۴ ----- اهم فعالیتهای واحد رلیز

۵۵ ----- آمار عملیات بازدید و سرویس پیشگیرانه در نواحی استان

۵۷ ----- اهم فعالیتهای واحد عملیات و نگهداری شبکه

۵۹ ----- عملکرد اداره تعمیرات فنی شبکه

۶۰ ----- برنامه ریزی نیروی انسانی و آموزش

۶۲ ----- جدول پراکندگی تحصیلات کارکنان شرکت

۶۲ ----- جدول پراکندگی رشته های تحصیلی کارکنان لیسانس و بالاتر

۶۳ ----- جدول پراکندگی سابقه خدمت کارکنان شرکت

۶۳ ----- جدول پراکندگی سنی کارکنان شرکت

۶۴ ----- آمار نیروی انسانی به تفکیک محل فعالیت

۶۵ ----- آمار مقایسه ای عملکرد واحد آموزش از سال ۷۶ تا ۹۱

۶۶ ----- عملکرد افراد آموزش دیده در شرکت

۶۷ ----- فعالیتهای برق رسانی روستایی

۶۸ ----- لیست روستاهای برق دار شده

۶۸ ----- آمار وضعیت برخورداری از برق روستاها

۶۹ ----- آمار جاهای برقدار شده در استان

مقدمه

۴ ----- مشترکین استان

۶ ----- تعداد مشترکین شهرهای استان به تفکیک تعرفه

۷ ----- تعداد کنتورها ی منصوبه در نواحی استان به تفکیک تعرفه و نوع کنتور

۸ ----- مقایسه تعداد اشتراکهای نواحی استان در سالهای ۹۰ و ۹۱

۹ ----- تعداد انشعابات عادی و سنگین موجود به تفکیک نوع مصرف

۱۰ ----- تعداد مشترکین غیربازفروش نواحی استان به تفکیک تعرفه و آمپراژ

۱۱ ----- تعداد مشترکین بازفروش نواحی استان

۱۲ ----- تعداد مشترکین روستایی شهرهای استان

۱۳ ----- تعداد مشترکین استان به تفکیک ناحیه در سالهای مختلف

۱۵ ----- تعداد مشترکین استان به تفکیک تعرفه در سالهای مختلف

۱۵ ----- فروش انرژی

۱۷ ----- آمار مشترکین و فروش انرژی استان به تفکیک نواحی

۱۹ ----- آمار مشترکین و فروش انرژی استان به تفکیک تعرفه

۲۰ ----- انرژی فروخته شده به مشترکین شهرهای استان به تفکیک تعرفه

۲۱ ----- انرژی فروخته شده به مشترکین شهرهای استان در دوره های قرائت

۲۲ ----- بهای انرژی فروخته شده به مشترکین شهرهای استان به تفکیک تعرفه

۲۳ ----- انرژی فروخته شده به مشترکین نواحی استان در سالهای مختلف

۲۵ ----- توزیع بار و انرژی در سطح استان

۲۶ ----- ایستگاههای تامین انرژی در استان

۲۷ ----- آمار دیسپاچینگ شبکه های توزیع

۲۸ ----- شاخصهای مهم آمار مقایسه ای

۲۹ ----- درصد افت انرژی شبکه توزیع نیروی برق نواحی استان

۳۰ ----- آمار مقایسه ای انرژی تحویلی به شبکه توزیع در سالهای مختلف

۳۲ ----- انرژی تحویلی به شبکه توزیع و افت انرژی و پیک بار

۳۳ ----- انرژی تحویلی به شبکه توزیع نیروی برق نواحی استان در دوره های زمانی

۳۴ ----- درصد افت انرژی شبکه توزیع نیروی برق نواحی استان در دوره های زمانی

۳۵ ----- خلاصه آمار فروش انرژی و انرژی تحویلی به شبکه توزیع در سالهای مختلف

انرژی تحویلی به شبکه، پیک بار مصرفی و درصد ضریب بار توزیع در سالهای مختلف

۳۶ -----

۳۷ ----- انرژی تحویلی به شبکه، توزیع به تفکیک نواحی در سالهای مختلف

۳۸ ----- درصد انرژی تلف شده شبکه توزیع نیروی برق نواحی استان در سالهای مختلف

بسمه تعالی

با استعانت از درگاه خداوند متعال شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان غربی افتخار دارد که در راستای دستیابی به اهداف برنامه های پیش بینی شده خود کارنامه عملکرد سال ۱۳۹۱ را به حضور مدیران محترم و دست اندرکاران صدیق و تلاشگران خستگی ناپذیر صنعت برق کشور و مسئولین محترم استان تقدیم نماید. این خدمات با همت و تلاش شبانه روزی همکاران عزیز و در راستای اعتلای بهره برداری و توسعه برق کشور در این استان حساس تحقق یافته که ضمن تشکر از زحمات همه همکاران، امیدواریم با تداوم و ارتقاء عملکرد و رفع ضعفهای موجود در ارائه خدمات هر چه بهتر به مردم شریف استان موفق تر از گذشته باشیم.

- در سال ۱۳۹۳ تعداد کل مشترکین استان با ۴/۳ درصد افزایش نسبت به سال قبل به رقم ۱۰۷۸۸۸۱۱ مشترک رسیده است.
- میزان فروش انرژی در سال ۱۳۹۳ بالغ بر ۴۳۰۹۸۴۳ مگاوات ساعت و معادل ۲۶۵۸۵۱۱ میلیون ریال بوده که به ترتیب از رشدی معادل ۱۰ و ۴۲ درصد افزایش نسبت به سال قبل برخوردار بوده است.
- در سال ۱۳۹۳ پیک بار استان ۸۶۲/۰۲ و پیک بار شهرستان ارومیه به ۳۳۷/۰۶ مگاوات رسیده است که در مقایسه با سال قبل پیک استان معادل ۸/۴ درصد افزایش و پیک شهرستان ارومیه ۹/۲ درصد افزایش نشان می دهد.
- در سال ۱۳۹۳ ضریب بار استان ۶۷/۰۱ درصد و ضریب بار شهرستان ارومیه ۷۲/۶۳ درصد بوده که در مقایسه با سال قبل به ترتیب ۰/۹ درصد و ۰/۲ درصد کاهش نشان می دهد.
- در سال ۱۳۹۳ با برق دار شدن ۲ روستا، تعداد روستاهای برقدار جمعا" به ۲۸۴۷ روستا رسید و تعداد ۳۰۱۲۹۰ خانوار روستائی از نعمت برق بهره مند گردیده اند. ضمنا" کل روستاهای بالای ۲۰ خانوار استان برقدار گردیده است.
- طی سال ۹۱ تعداد ۸۰۹ حلقه چاه آب کشاورزی برقدار گردید و میزان برخورداری چاههای آب کشاورزی استان از نعمت برق به تعداد ۱۱۶۴۷ حلقه (حدود ۳۴ درصد) رسید.
- در سال ۱۳۹۱ با تلاش و پیگیری شبانه روزی همکاران عزیز قسمت اعظم پروژه های در دست اقدام شرکت به بهره برداری رسید بطوریکه در طی سال مزبور بالغ بر ۲۱۷ کیلومتر شبکه ۲۰ کیلوولت (۱۲۷ کیلومتر اهدایی، ۳۹ کیلومتر نیرورسانی، ۵۱ کیلومتر شرکت توزیع) و ۱۸۱/۳ کیلومتر شبکه فشار ضعیف (۴۷/۵ کیلومتر اهدایی، ۶/۲ کیلومتر نیرورسانی، ۱۲۷/۶ شرکت توزیع) احداث شده و تعداد ۹۳۲ دستگاه پست توزیع برق (۷۷۶ دستگاه اهدایی، ۹۳ دستگاه نیرورسانی، ۶۳ دستگاه شرکت توزیع) نصب و مورد بهره برداری قرار گرفته است.
- در اجرای پروژه های روشنائی معابر تعداد ۱۵۳ اصله پایه چراغ فلزی و تعداد ۶۱۹۲ چراغ نصب گردیده است.

- در طی سال ۹۱ تعداد ۱۲۵۳ نفر از کارکنان شرکت در بخش های مختلف شغلی آموزش های تخصصی و عمومی و رشد و ارتقا با میزان ۲۰۱۵۷ نفر ساعت دوره شرکت داده شده اند که نسبت به سال قبل ۶ درصد کاهش نشان میدهد .

- در راستای بکارگیری و توسعه فن آوری اطلاعات ، توسعه و گسترش شبکه های رایانه ای و ارتباطات بین نواحی ، توسعه استفاده از سرویس دهنده های مجازی ، راه اندازی سیستم جامع خدمات مشترکین ، راه اندازی سرویس Noip ، ایجاد ارتباط ویدئو کنفرانس نرم افزاری ، نصب و راه اندازی سیستم آرشیو الکترونیکی پایروس

- از جمله اقدامات شرکت در زمینه توسعه و تحول اداری در سال ۱۳۹۱ بشرح ذیل می باشد :

- تدوین مجموعه اقدامات انجام یافته در راستای تمديد گواهینامه كد ملی زیست محیطی از سازمان حفاظت محیط زیست کشور
- كسب رتبه برتر در ارزیابی عملکرد استانداری در بین دستگاههای اجرائی استان
- انجام برنامه ممیزی به روش کمی در سطح كل استان
- تمديد گواهینامه های سیستم مدیریت یکپارچه
- اجرای پروژه آسیب شناسی سیستم مدیریت کیفیت
- فراخوان عمومی در زمینه مسائل و مشکلات جاری شرکت و گزارش به مدیر عامل
- مکانیزه نمودن مدارك برون سازمانی و فرآیندهای سیستم مدیریت کیفیت
- اجرای پروژه امکان سنجی استقرار سیستم مدیریت دانش در شرکت توزیع نیروی برق استان آذربایجان غربی

- در راستای استفاده از استعداد ها و قابلیت های بالای کارکنان و نهادینه کردن نظام مشارکت و پیشنهادات کارکنان ، نتایج و خروجی های پروژه تحقیقی تحت عنوان آسیب شناسی نظام پیشنهادات در شرکت به شکل عملیاتی در آمد و نهایتاً با تشکیل ۳۳ کمیته تخصصی و ۵ کمیته عالی مجموعاً ۳۱۹ پیشنهاد مورد بررسی قرار گرفته و تعدادی از پیشنهادات تصویب و اجرا گردیده اند .

امید است مجموعه تهیه شده از لحاظ تبیین فعالیتهای این شرکت در طول سال ۱۳۹۱ و ترسیم دورنمایی از وضعیت رشد و توسعه انرژی برق استان در قالب اهداف عالی صنعت برق کشور ، برای مدیران ، برنامه ریزان و کارشناسان این صنعت مفید واقع گردد .

حمید کاظمی کیا

مدیر عامل

مَشْرُکِیْنِ اِسْتَانِ

اطلاعات آماری مشترکین استان

در سال ۱۳۹۳ با افزوده شدن ۴۵۲۵۷ مشترک جدید تعداد کل مشترکین تحت مدیریت شرکت به ۱۱۰۷۸۸۸ مشترک رسید که نسبت به سال قبل ۴/۳ درصد رشد داشته است .

از مجموع ۱۱۰۷۸۸۸ کنتور برق ۱۰۵۴۵۸۰ کنتور تکفاز (۹۵/۲ درصد) - ۴۲۳۸۴ کنتور سه فاز (۳/۸ درصد) - ۱۰۹۲۴ کنتور دارای دیماند (۱ درصد) می باشد.

از مجموع ۱۱۰۷۸۸۸ مشترک برق ۸۱/۷ درصد خانگی (۹۰۵۳۰۸ مشترک) - ۱۳/۳ درصد سایر مصارف (۱۴۸۰۰۲ مشترک) - ۰/۵ درصد صنعتی (۵۱۱۵ مشترک) و بقیه را مشترکین تعرفه های عمومی، کشاورزی و معابر شامل میگردد .

از مجموع ۱۱۰۷۸۸۸ مشترک برق ناحیه ارومیه با تعداد ۳۸۱۵۹۴ مشترک و ۳۴/۴ درصد از کل و ناحیه پلدشت با کمترین تعداد ۱۳۲۹۳ مشترک و ۱/۲ درصد از کل را دارا می باشد .

رشد افزایش تعداد مشترک خانگی طی سالهای ۱۳۶۱ لغایت ۱۳۹۳ برابر ۷/۱ درصد و روند افزایش کل مشترکین ۷ درصد بوده است.

تعداد مشترکین شهرهای استان آذربایجان غربی به تفکیک تعرفه و نوع کنتور در پایان سال ۱۳۹۳

ناحیه	به تفکیک نوع تعرفه											
	خانگی	عمومی	کشاورزی	صنعتی	سایر مصارف	بازفروش	معابر	جمع	تکفاز	سه فاز	دیماندی	جمع کنتور
برق باکری	۱۰۸۸۲۷	۵۲۳۰	۲۶۶۲	۵۴۷	۲۲۵۷۹	۱	۵۱۵	۱۴۰۴۶۱	۱۳۱۹۶۱	۷۳۳۹	۱۱۶۱	۱۴۰۴۶۱
برق باهنر	۱۱۴۷۴۰	۲۹۲۲	۸۶۴	۴۸۷	۱۴۶۷۹	۰	۴۷۰	۱۳۴۱۶۲	۱۲۸۷۴۶	۴۱۹۴	۱۲۲۲	۱۳۴۱۶۲
برق ولیعصر	۸۷۶۸۸	۱۴۶۴	۲۹۷۳	۹۳۱	۱۳۵۷۸	۰	۳۳۷	۱۰۶۹۷۱	۱۰۰۵۵۳	۵۱۷۲	۱۲۴۶	۱۰۶۹۷۱
نقده	۳۱۱۷۳	۷۷۳	۷۷۴	۱۷۳	۵۷۴۸	۰	۱۶۳	۳۸۸۰۴	۳۶۸۷۴	۱۴۵۵	۴۷۵	۳۸۸۰۴
محمدیار	۵۵۸۵	۲۱۵	۳۴۹	۵۲	۷۳۷	۰	۵۲	۶۹۹۰	۶۴۱۵	۴۲۵	۱۵۰	۶۹۹۰
اشنویه	۱۶۴۷۰	۴۸۵	۴۷۲	۵۹	۲۳۷۰	۰	۱۲۸	۱۹۹۸۴	۱۸۹۱۵	۷۰۲	۳۶۷	۱۹۹۸۴
پیرانشهر	۳۰۷۰۸	۸۲۴	۵۷۰	۲۰۵	۴۸۳۹	۱	۲۳۲	۳۷۳۷۹	۳۵۵۸۱	۱۳۷۸	۴۲۰	۳۷۳۷۹
مهاباد	۶۳۹۷۳	۲۰۲۲	۱۲۵۸	۴۰۷	۱۱۵۷۵	۰	۴۲۳	۷۹۶۵۸	۷۵۷۴۱	۳۴۰۸	۵۰۹	۷۹۶۵۸
سردشت	۳۳۲۶۷	۹۷۷	۵۹۸	۲۵۴	۴۸۶۶	۱	۳۰۰	۴۰۲۶۳	۳۸۹۵۷	۱۱۰۶	۲۰۰	۴۰۲۶۳
بوکان	۶۳۳۲۴	۱۴۵۲	۱۵۶۵	۲۴۳	۱۰۴۸۳	۰	۳۴۸	۷۷۴۱۵	۷۳۵۴۰	۳۰۶۸	۸۰۷	۷۷۴۱۵
میاندوآب	۷۳۰۸۱	۱۷۶۳	۱۴۱۵	۴۸۸	۱۱۸۹۶	۰	۴۶۳	۸۹۱۰۶	۸۴۲۶۸	۴۱۰۶	۷۳۲	۸۹۱۰۶
شاهیندژ	۲۷۹۱۴	۸۹۷	۶۵۹	۸۷	۳۸۷۱	۰	۲۳۸	۳۳۶۶۶	۳۲۱۷۸	۱۱۶۳	۳۲۵	۳۳۶۶۶
تکاب	۲۲۵۲۲	۶۹۹	۲۵۵	۱۰۱	۲۹۵۶	۰	۱۶۹	۲۶۷۰۲	۲۵۹۴۵	۶۱۸	۱۳۹	۲۶۷۰۲
سلماس	۴۱۷۴۸	۱۰۶۳	۶۵۶	۲۶۸	۷۶۱۵	۰	۱۸۲	۵۱۵۳۳	۴۹۰۸۰	۱۶۷۰	۷۸۳	۵۱۵۳۳
تازه شهر	۶۳۸۹	۲۳۸	۱۲۴	۹	۴۲۲	۰	۷۸	۷۲۶۰	۷۰۲۴	۲۰۰	۳۶	۷۲۶۰
خوی	۸۹۸۵۲	۲۶۰۴	۱۱۳۰	۴۸۷	۱۶۱۵۵	۰	۳۷۳	۱۱۰۶۰۱	۱۰۵۶۰۰	۳۶۵۸	۱۳۴۳	۱۱۰۶۰۱
فیروزق	۹۸۲۳	۳۲۶	۲۱۷	۲۰	۸۲۸	۰	۹۹	۱۱۳۱۳	۱۰۸۹۸	۲۲۷	۱۸۸	۱۱۳۱۳
چاپیاره	۱۳۶۸۲	۳۷۶	۱۵۸	۸۰	۲۶۰۹	۰	۱۲۵	۱۷۰۳۰	۱۶۳۸۰	۵۰۲	۱۴۸	۱۷۰۳۰
ماکو	۱۹۱۷۴	۶۶۱	۹۴	۱۰۱	۴۲۶۸	۰	۱۴۶	۲۴۴۴۴	۲۳۵۷۰	۶۸۸	۱۸۶	۲۴۴۴۴
بازرگان	۷۱۶۱	۲۴۱	۳۶	۲۵	۱۴۷۴	۰	۸۶	۹۰۲۳	۸۷۴۷	۲۰۵	۷۱	۹۰۲۳
بلدشت	۱۱۳۱۶	۴۰۵	۱۳۶	۲۵	۱۲۸۸	۰	۱۲۳	۱۳۲۹۳	۱۲۸۴۹	۳۲۳	۱۲۱	۱۳۲۹۳
شوط	۱۵۰۲۴	۳۸۸	۱۹۳	۴۰	۱۸۳۸	۰	۱۲۸	۱۷۶۱۱	۱۶۹۶۰	۴۸۶	۱۶۵	۱۷۶۱۱
چالدران	۱۱۸۶۱	۶۰۳	۲۰۱	۲۶	۱۳۲۸	۰	۲۰۰	۱۴۲۱۹	۱۳۷۹۸	۲۹۱	۱۳۰	۱۴۲۱۹
کل شرکت	۹۰۵۳۰۲	۲۶۷۲۸	۱۷۳۵۹	۵۱۱۵	۱۴۸۰۰۲	۳	۵۳۷۹	۱۱۰۷۸۸۸	۱۰۵۴۵۸۰	۴۲۳۸۴	۱۰۹۲۴	۱۱۰۷۸۸۸

مقایسه تعداد اشتراکهای شهرهای استان آذربایجان غربی به تفکیک تعرفه در پایان سال ۹۲ و ۹۳

تعرفه	سایر مصارف															
	۹۳	۹۲	۹۳	۹۲	۹۳	۹۲	۹۳	۹۲	۹۳	۹۲	۹۳	۹۲	۹۳	۹۲	۹۳	۹۲
	۱۴۰۴۶۱	۱۳۴۹۱۷	۵۱۵	۵۱۷	۱	۱	۲۲۵۷۹	۲۱۵۸۶	۵۴۷	۵۱۰	۲۶۶۲	۲۴۳۵	۵۳۳۰	۴۹۴۸	۱۰۸۸۲۷	۱۰۴۹۲۰
برق باهنر	۱۳۴۱۶۲	۱۲۶۶۴۴	۴۷۰	۳۸۴	۰	۰	۱۴۶۷۹	۱۳۵۰۳	۴۸۷	۴۶۵	۸۶۴	۸۰۷	۲۹۲۲	۲۶۹۴	۱۱۴۷۴۰	۱۰۸۷۹۱
برق ولیعصر	۱۰۶۹۷۱	۱۰۳۳۰۲	۳۳۷	۳۴۳	۰	۰	۱۳۵۷۸	۱۲۹۶۹	۹۳۱	۹۰۳	۲۹۷۳	۲۸۹۱	۱۴۶۴	۱۳۸۸	۸۷۶۸۸	۸۴۸۰۸
	۳۸۸۰۴	۳۷۵۵۳	۱۶۳	۱۵۲	۰	۰	۵۷۴۸	۵۵۰۲	۱۷۳	۱۷۱	۷۷۴	۷۲۸	۷۷۳	۷۴۰	۳۱۱۷۳	۳۰۲۶۰
محمدری	۶۹۹۰	۶۸۱۲	۵۲	۴۴	۰	۰	۷۳۷	۷۳۲	۵۲	۴۳	۳۴۹	۳۳۴	۲۱۵	۲۱۰	۵۵۸۵	۵۴۴۹
اشنویه	۱۹۹۸۴	۱۹۳۷۶	۱۲۸	۱۲۴	۰	۰	۲۳۷۰	۲۲۸۸	۵۹	۵۴	۴۷۲	۴۳۳	۴۸۵	۴۸۶	۱۶۴۷۰	۱۵۹۹۱
بیرانشهر	۳۷۳۷۹	۳۴۷۱۴	۲۳۲	۲۲۸	۱	۱	۴۸۳۹	۴۶۰۸	۲۰۵	۱۸۴	۵۷۰	۴۹۳	۸۲۴	۷۹۹	۳۰۷۰۸	۲۸۴۰۱
مهاباد	۷۹۶۵۸	۷۶۲۸۸	۴۲۳	۴۱۴	۰	۰	۱۱۵۷۵	۱۰۹۴۰	۴۰۷	۴۰۲	۱۲۵۸	۱۲۴۴	۲۰۲۲	۱۹۳۴	۶۳۹۷۳	۶۱۳۵۴
	۴۰۲۶۳	۳۷۸۷۹	۳۰۰	۲۸۶	۱	۱	۴۸۶۶	۴۶۴۳	۲۵۴	۲۳۵	۵۹۸	۵۲۰	۹۷۷	۹۳۱	۳۳۲۶۷	۳۱۲۶۳
	۷۷۴۱۵	۷۳۴۳۶	۳۴۸	۳۴۳	۰	۰	۱۰۴۸۳	۹۹۲۳	۲۴۳	۲۲۶	۱۵۶۵	۱۴۷۱	۱۴۵۲	۱۳۵۴	۶۳۳۲۴	۶۰۱۱۹
میاندوآب	۸۹۱۰۶	۸۶۰۰۵	۴۶۳	۴۴۹	۰	۰	۱۱۸۹۶	۱۱۰۵۱	۴۸۸	۴۸۰	۱۴۱۵	۱۳۴۳	۱۷۶۳	۱۶۸۴	۷۳۰۸۱	۷۰۹۹۸
شاهینژاد	۳۳۶۶۶	۳۰۶۷۰	۲۲۸	۲۱۱	۰	۰	۳۸۷۱	۳۶۲۱	۸۷	۷۸	۶۵۹	۶۰۰	۸۹۷	۸۰۵	۲۷۹۱۴	۲۵۳۵۵
	۲۶۷۰۲	۲۷۸۱۸	۱۶۹	۱۸۸	۰	۰	۲۹۵۶	۲۹۰۶	۱۰۱	۱۰۱	۲۵۵	۲۵۶	۶۹۹	۷۴۷	۲۲۵۲۲	۲۳۶۲۰
	۵۱۵۳۳	۵۰۱۱۱	۱۸۳	۱۸۳	۰	۰	۷۶۱۵	۷۳۶۴	۲۶۸	۲۵۳	۶۵۶	۶۴۴	۱۰۶۳	۱۰۲۲	۴۱۷۴۸	۴۰۶۴۵
تازده شهر	۷۲۶۰	۷۲۱۳	۷۸	۷۸	۰	۰	۴۲۲	۳۹۵	۹	۸	۱۲۴	۱۲۰	۲۳۸	۲۳۷	۶۳۸۹	۶۳۷۵
	۱۱۰۶۰۱	۱۰۶۸۹۰	۳۷۳	۳۷۲	۰	۰	۱۶۱۵۵	۱۵۵۴۳	۴۸۷	۴۶۲	۱۱۳۰	۱۰۹۳	۲۶۰۴	۲۴۰۸	۸۹۸۵۲	۸۷۰۱۲
فیروزق	۱۱۳۱۳	۱۰۹۵۹	۹۹	۹۸	۰	۰	۸۲۸	۷۹۲	۲۰	۱۹	۲۱۷	۲۰۱	۳۲۶	۳۱۸	۹۸۲۳	۹۵۳۱
چلیپاره	۱۷۰۳۰	۱۶۴۸۴	۱۲۵	۱۲۴	۰	۰	۲۶۰۹	۲۴۷۹	۸۰	۷۸	۱۵۸	۱۴۳	۳۷۶	۳۶۸	۱۳۶۸۲	۱۳۲۹۲
	۲۴۴۴۴	۲۲۸۷۷	۱۴۶	۱۳۵	۰	۰	۴۲۶۸	۳۵۳۲	۱۰۱	۹۰	۹۴	۸۳	۶۶۱	۶۳۲	۱۹۱۷۴	۱۸۴۰۵
	۹۰۲۳	۸۵۲۹	۸۶	۸۴	۰	۰	۱۴۷۴	۱۳۷۶	۲۵	۲۴	۳۶	۳۳	۲۴۱	۲۲۰	۷۱۶۱	۶۷۹۲
	۱۳۲۹۳	۱۲۹۶۳	۱۲۳	۱۱۷	۰	۰	۱۲۸۸	۱۲۴۸	۲۵	۲۲	۱۳۶	۱۳۱	۴۰۵	۳۷۷	۱۱۳۱۶	۱۱۰۶۸
	۱۷۶۱۱	۱۷۱۷۸	۱۲۸	۱۲۵	۰	۰	۱۸۳۸	۱۸۰۱	۴۰	۴۱	۱۹۳	۱۷۹	۳۸۸	۳۶۶	۱۵۰۲۴	۱۴۶۶۶
	۱۴۲۱۹	۱۴۰۱۳	۲۰۰	۱۹۹	۰	۰	۱۳۲۸	۱۲۹۷	۲۶	۲۴	۲۰۱	۱۹۴	۶۰۳	۵۹۳	۱۱۸۶۱	۱۱۷۰۶
	۱۱۰۷۸۸۸	۱۰۶۲۶۳۱	۵۳۷۹	۵۱۹۸	۳	۳	۱۴۸۰۰۲	۱۴۰۰۹۹	۵۱۱۵	۴۸۷۳	۱۷۳۵۹	۱۶۳۷۶	۲۶۷۲۸	۲۵۲۶۱	۹۰۵۳۰۲	۸۷۰۸۲۱

تعداد انشعابات عادی و سنگین موجود استان به تفکیک نوع مصرف در سطح شرکت در پایان سال ۱۳۹۳

شرح	خانگی	عمومی	کشاورزی	صنعتی	سایر مصارف	بازفروش	معايير	جمع
تکفاز ۵ و ۱۵ آمپر	۴۳۰۴۰۹	۶۷۸۶	۱۵۱	۱۲۲	۳۷۸۳۱	۰	۱۰۹	۴۷۵۴۰۸
تکفاز ۲۵ آمپر	۴۷۰۰۷۴	۹۷۹۶	۳۴۳۱	۵۶۸	۸۹۰۶۸	۰	۱۵۱۶	۵۷۴۴۵۳
تکفاز ۳۲ آمپر	۲۳۲۵	۲۶۳	۱۶۳	۳۲	۱۲۲۹	۰	۹۲	۴۱۰۴
سه فاز ۱۵ آمپر	۱۰۴	۷۷	۲۵۲۱	۳۸	۳۲۸	۰	۳	۳۰۷۱
سه فاز ۲۵ آمپر	۱۶۸۴	۶۹۶۹	۵۰۲۵	۱۶۴۵	۱۵۷۶۷	۰	۲۳۲۱	۳۳۴۱۱
سه فاز ۳۲ آمپر	۹۰	۱۴۶۲	۴۵۳	۴۶۱	۲۶۸۸	۰	۷۳	۵۲۲۷
ولتاژ ثانویه	۷	۱۱۹۲	۵۴۵۷	۱۹۸۲	۶۲۰	۳	۱۲۲۲	۱۰۴۸۳
ولتاژ اولیه	۰	۸۴	۹۱	۲۴۴	۲۵	۰	۰	۴۴۴
موارد متفرقه	۶۰۹	۹۹	۶۷	۲۳	۴۴۶	۰	۴۳	۱۲۸۷
جمع کل	۹۰۵۳۰۲	۲۶۷۲۸	۱۷۳۵۹	۵۱۱۵	۱۴۸۰۰۲	۳	۵۳۷۹	۱۱۰۷۸۸۸

تعداد مشترکین غیر روستایی نواحی استان به تفکیک قدرت و آمپراژ در پایان سال ۱۳۹۳

	بورد متفرقا	کیلو وات						سه فاز						ناحیه	
		بالای ۱۰۰۰ kw	۵۰۰-۱۰۰۰ kw	۵۰۰-۲۵۱ kw	۲۵۰-۵۱۰ kw	۱۰۰-۵۱ kw	۵۰-۳۱ kw	۵۰A	۳۲A	۲۵A	۱۵A	۳۲A	۲۵A		۱۵A
۱۱۷۹۳۵	۴۰۲۶	۹	۱۷	۵۹	۲۴۹	۳۸۹	۲۱۱	۲۲۶	۸۲۱	۵۴۰۲	۳۴۵	۱۳۸۹	۸۹۱۹۵	۱۵۵۹۷	
۱۱۰۱۹۶	۴۴۸۱	۹	۱۵	۴۸	۱۹۸	۳۴۷	۱۷۷	۴۲۸	۷۷۷	۲۹۳۲	۷۷	۶۱۷	۷۵۹۷۵	۲۴۱۱۵	باخر
۷۹۱۹۸	۷۵۸۵	۱۷	۲۵	۴۲	۲۲۳	۳۷۱	۲۲۸	۳۳۹	۳۶۲	۳۷۵۱	۱۷۶	۸۵	۴۴۱۷۲	۲۱۸۲۲	ولیعصر
۳۵۳۳۵	۱۳۴۴	۲	۴	۸	۷۸	۹۸	۱۰۰	۳۳۵	۱۲۰	۱۳۹۰	۱۹۲	۶۱	۱۹۴۶۹	۱۲۱۳۴	
۱۲۴۴۴	۱۸	۰	۰	۶	۵۱	۸۹	۷۸	۱۴۳	۱۱۷	۳۲۹	۳۳	۰	۷۶۴۱	۳۹۳۹	اشنویه
۲۷۱۰۹	۱۰۳۶	۳	۹	۱۳	۴۸	۸۱	۹۱	۱۷۴	۱۴۰	۸۰۲	۱۰۹	۲۹	۱۹۱۲۰	۵۴۵۴	پیرانشهر
۶۰۲۳۲	۲۳۹۸	۱	۱۷	۲۵	۱۰۳	۱۴۶	۵۸	۱۵۹	۵۴۳	۱۷۸۶	۴۵۵	۲۸۷	۴۲۲۸۶	۱۱۹۶۸	میهاد
۲۵۳۱۶	۹۶۱	۱	۵	۷	۴۲	۳۲	۲۹	۸۳	۱۰۶	۶۶۶	۱۷۸	۱۱۷	۱۷۶۵۷	۵۴۳۲	
۶۱۴۱۰	۱۲۹۲	۱	۷	۱۱	۷۷	۱۱۲	۲۰۹	۳۹۰	۲۰۲	۲۰۲۶	۴۳۹	۱۸۷	۴۱۰۷۱	۱۵۳۸۶	
۵۷۰۹۲	۳۹۶۰	۴	۷	۲۲	۱۳۶	۱۸۸	۱۶۶	۲۱۰	۱۶۴	۲۷۵۵	۲۷۱	۱۱۰	۳۳۸۶۳	۱۵۳۳۶	میاندواب
۲۰۴۸۴	۱۴۵۳	۲	۱	۵	۳۶	۷۰	۸۴	۱۲۶	۷۴	۷۷۰	۹۹	۱۳۴	۱۱۶۰۳	۶۰۲۷	شاهینژ
۱۶۶۴۰	۷۹۹	۴	۱	۴	۲۵	۲۰	۱۴	۷۱	۴۹	۳۲۵	۷۴	۳۱	۷۹۷۵	۷۲۴۸	
۳۶۹۳۹	۲۵۳۷	۰	۶	۱۴	۱۰۸	۲۸۰	۱۷۹	۲۳۲	۲۹۱	۱۰۷۱	۱۴	۱۵۸	۲۱۲۳۵	۱۰۸۱۴	
۸۸۶۷۰	۶۰۰۵	۳	۱۲	۲۸	۲۱۲	۵۵۷	۳۴۹	۳۶۹	۵۵۹	۲۶۷۴	۵۰	۳۹۵	۵۳۱۱۳	۲۴۳۴۴	
۱۰۹۱۸	۳۳۸	۱	۰	۶	۱۷	۳۵	۳۸	۵۱	۶۷	۳۵۲	۷	۶۷	۶۵۳۲	۳۴۰۷	چلباره
۲۳۸۴۱	۴۲۰	۰	۳	۱۱	۴۴	۵۴	۴۴	۱۰۱	۲۳۵	۵۵۱	۱۲	۸۱	۱۶۸۴۳	۵۴۴۲	
۴۸۴۵	۳۷	۴	۰	۱	۱۶	۳۸	۳۲	۳۰	۲۳	۱۵۴	۷	۴۱	۳۱۹۴	۱۲۶۸	
۸۹۷۸	۱۵۸	۰	۰	۵	۲۰	۴۷	۱۷	۷۲	۳۶	۲۸۹	۱۷	۶	۵۵۲۴	۲۷۸۷	
۶۸۱۷	۲۷۰	۰	۰	۲	۶	۳۷	۴۰	۴۱	۲۵	۱۷۴	۷	۸	۳۷۳۱	۲۴۷۶	
۸۰۴۳۹۹	۳۹۱۱۸	۶۱	۱۲۹	۳۱۷	۱۶۸۹	۲۹۹۱	۲۱۴۴	۳۵۸۰	۴۷۱۱	۲۸۱۹۹	۲۵۶۲	۳۸-۳	۵۲۰۱۹۹	۱۹۴۸۹۶	

تعداد مشترکین بازرگانی نواحی استان آذربایجان غربی در پایان سال ۱۳۹۳

ناحیه	خانگی			عمومی			جمع
	تکفاز	سه فاز	جمع	تکفاز	سه فاز	جمع	
باکری	۵۱۴	۰	۵۱۴	۰	۰	۰	۵۱۴
باهنر	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
ولیعصر	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
نقده	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
اشنویه	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
پیرانشهر	۱۷۴	۰	۱۷۴	۶	۰	۶	۱۸۰
مهاباد	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
سردشت	۱۸۱	۰	۱۸۱	۰	۰	۰	۱۸۱
بوکان	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
میاندوآب	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
شاهیندژ	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
تکاب	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
سلماس	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
خوی	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
چاپاره	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
ماکو	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
پلدشت	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
شوط	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
چالدران	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
کل شرکت	۸۶۹	۰	۸۶۹	۶	۰	۶	۸۷۵

تعداد مشترکین روستایی شهرهای استان آذربایجان غربی در پایان سال ۱۳۹۳

شهر	خانگی		عمومی		کشاورزی		صنعتی		سایر مصارف		آزاد		روشنایی معابر		جمع		جمع کل
	سه فاز	تکفاز	سه فاز	تکفاز	سه فاز	تکفاز	سه فاز	تکفاز	سه فاز	تکفاز	سه فاز	تکفاز	سه فاز	تکفاز	سه فاز	تکفاز	
باکری	۲۰۲۲۱	۱۲۵	۴۴۶	۳۹	۱۱۷	۱۱۰	۳	۸	۷۸۱	۲۴۴	۳	۱	۰	۰	۲۱۵۷۱	۵۲۷	۲۲۰۹۸
باهنر	۲۵۷۵۶	۸۳	۴۹۵	۴۳	۲۷	۴۴	۳	۲۰	۸۴۴	۲۰۰	۱	۳	۲۱	۰	۲۷۱۴۷	۳۹۳	۲۷۵۴۰
ولیعصر	۲۲۵۱۶	۱۳۱	۳۷۴	۳۶	۲۶۱	۱۶۸	۴	۳۰	۸۱۹	۲۸۷	۰	۰	۰	۰	۲۳۹۷۴	۶۵۲	۲۴۶۲۶
نقده	۹۶۴۲	۷	۳۲۲	۲۱	۱۱	۱۳	۲	۱۱	۳۱۴	۱۱۵	۰	۱	۰	۰	۱۰۲۹۱	۱۶۸	۱۰۴۵۹
اشنویه	۶۹۳۳	۰	۲۳۴	۱۱	۱۶	۵۰	۱	۳	۱۲۲	۹۳	۰	۰	۱۴	۶۳	۷۳۲۰	۲۲۰	۷۵۴۰
پیرانشهر	۹۲۶۸	۶	۳۴۰	۲۳	۷	۳۱	۱	۲۴	۲۶۸	۱۵۰	۱	۱	۶۲	۸۳	۹۹۴۷	۳۱۸	۱۰۲۶۵
مهاباد	۱۷۲۹۳	۱۵	۵۴۱	۴۰	۶۵	۱۷۶	۵	۴۳	۷۵۳	۲۵۵	۲	۱	۱۷۳	۶۴	۱۸۸۳۲	۵۹۴	۱۹۴۲۶
سردشت	۱۳۵۹۳	۵	۴۷۶	۱۵	۳۰	۳۸	۱۱	۲۹	۴۶۳	۵۹	۰	۰	۲۱۷	۱۰	۱۴۷۹۰	۱۵۶	۱۴۹۴۶
بوکان	۱۴۶۱۳	۱۶	۵۳۰	۱۸	۲۷	۴۸	۱	۴	۳۵۲	۲۰۳	۲	۰	۸۲	۱۰۹	۱۵۶۰۷	۳۹۸	۱۶۰۰۵
میاندوآب	۲۹۳۸۹	۱۰	۷۳۱	۳۴	۳۸	۹۱	۸	۱۹	۹۲۷	۵۱۵	۲	۲	۵	۲۴۳	۳۱۱۰۰	۹۱۴	۳۲۰۱۴
شاهیندژ	۱۰۲۸۶	۵	۴۲۶	۷	۱۳	۳۴	۲	۱	۳۶۵	۹۸	۴	۲	۱۰۱	۳۹	۱۱۱۹۷	۱۸۶	۱۱۳۸۳
تکاب	۱۰۸۷۴	۱۰	۴۵۹	۱۹	۵۰	۳۹	۱	۴	۲۰۱	۷۱	۴	۱	۴	۷۲	۱۱۶۶۱	۲۰۰	۱۱۸۶۱
سلماس	۲۰۱۴۳	۱۱	۵۱۵	۴۰	۲۴	۳۶	۵	۱۸	۶۸۹	۲۶۰	۳	۰	۱	۱۰۹	۲۱۳۸۰	۴۷۴	۲۱۸۵۴
خوی	۳۰۲۲۴	۲۰	۸۴۹	۳۷	۶	۲۳	۸	۱۱	۱۱۵۷	۳۱۵	۲	۰	۱۱۷	۱۳۶	۳۲۳۶۳	۵۴۲	۳۲۹۰۵
چاپاره	۹۳۸۱	۹	۳۰۶	۱۳	۱۰	۸	۲	۱	۳۳۳	۷۳	۰	۰	۹۸	۳۳	۱۰۱۳۰	۱۳۷	۱۰۲۶۷
ماکو	۷۶۳۷	۱	۲۲۸	۵	۸	۲	۱	۱	۳۶۲	۲۳	۴	۰	۵۳	۳۸	۸۲۹۳	۷۰	۸۳۶۳
پلدشت	۶۰۳۵	۱	۲۰۲	۳	۹	۱۱	۱	۱	۱۳۹	۲۹	۰	۰	۲۸	۵۹	۶۴۱۴	۱۰۴	۶۵۱۸
شوط	۵۵۱۴	۰	۱۴۲	۶	۶	۱	۱	۱	۲۷۰	۵۱	۰	۱	۲۳	۳۷	۵۹۵۶	۹۷	۶۰۵۳
چالدران	۶۴۹۲	۳	۳۵۱	۷	۲۸	۳۵	۱	۲	۵۳	۲۵	۱	۱	۱۵۸	۱۰	۷۰۸۴	۸۳	۷۱۶۷
کل شرکت	۲۷۵۸۱۰	۴۵۸	۷۹۶۷	۴۱۷	۷۵۳	۹۵۸	۶۱	۲۳۱	۹۲۱۲	۳۰۶۶	۲۹	۱۴	۱۲۲۵	۱۰۸۹	۲۹۵۰۵۷	۶۲۳۳	۳۰۱۲۹۰

تعداد مشترکین استان به تفکیک ناحیه در سالهای مختلف

سال	باکری	باهر	ولیعصر	نقده	اشنویه	پیرانشهر	مهاباد	سردشت	بوکان	میاندوآب	شاهیندژ	تکاب	سلماس	خوی	چابپاره	ماکو	پلدشت	شوط	چالدران	جمع شرکت
۶۰			۴۶۰۲۷		۱۰۲۸۷				۱۱۲۶۸		۵۴۴۸		۱۵۸۱۹		۸۰۲۲		۲۱۹۵۷		۵۶۱۹	۱۲۴۴۷۷
۶۵			۶۲۵۷۷		۱۶۴۶۷				۱۰۰۰		۱۵۵۴۳		۲۲۵۰۰		۱۱۴۸۲		۳۰۴۶۲		۹۳۶۹	۱۷۹۴۱۱
۷۰			۱۰۷۱۰۲		۳۲۴۷۳				۲۰۲۶۱		۲۶۷۷۵		۵۶۲۸۸		۲۴۰۵۹		۵۴۰۰۴		۲۱۴۹۹	۳۴۲۴۶۱
۷۱			۱۱۳۶۶۸		۳۳۹۱۷				۲۰۴۷۰		۲۹۰۹۵		۶۱۵۲۸		۲۴۹۲۸		۵۹۵۸۵		۱۹۹۷۱	۳۶۳۱۶۲
۷۲			۱۱۹۳۲۹		۳۵۷۳۹				۲۱۵۱۵		۳۰۸۳۴		۶۳۷۰۱		۲۵۶۷۷		۵۷۰۸۲		۲۴۷۰۴	۳۷۸۵۸۲
۷۳			۱۲۹۱۰۴		۳۷۸۷۱				۲۲۶۰۳		۳۲۸۱۹		۶۷۲۰۹		۲۶۶۸۵		۶۰۱۷۴		۲۷۱۶۲	۴۰۳۴۳۷
۷۵			۱۴۸۴۱۹		۴۱۱۲۸				۲۶۸۷۷		۳۷۳۷۹		۷۱۸۱۴		۲۹۱۹۶		۶۴۷۲۶		۳۰۷۹۱	۴۵۰۳۰
۷۶			۱۶۲۲۸		۳۱۷۱۷				۲۹۲۷۵	۱۲۵۱۴	۲۸۸۴۹	۱۱۷۸۲	۷۷۳۶۹		۳۰۹۲۷		۶۹۲۰۴		۳۳۶۲۶	۴۸۷۴۹۱
۷۷			۱۸۲۶۰۵		۳۴۰۱۷				۳۲۸۷۲	۱۵۹۳۹	۳۱۶۲۳	۱۳۶۸۲	۸۱۲۷۰		۳۳۴۸۸		۷۷۰۰۸		۳۸۲۱۴	۵۴۲۲۰۸
۷۸			۱۸۲۶۰۵		۳۴۰۱۷				۳۲۸۷۲	۱۵۹۳۹	۳۱۶۲۳	۱۳۶۸۲	۸۱۲۷۰		۳۳۴۸۸		۷۷۰۰۸		۳۸۲۱۴	۵۴۲۲۰۸
۷۹			۱۸۷۳۴۳		۳۵۲۴۸				۳۴۰۴۱	۱۶۸۴۰	۳۳۲۸۹	۱۴۴۰۰	۸۴۰۰۸		۳۴۸۶۲		۸۰۵۵۳		۳۹۹۰۴	۵۶۰۴۸۸
۸۰			۱۹۵۷۵۴		۳۶۳۶۰				۳۵۹۵۶	۱۷۶۴۹	۳۴۸۲۱	۱۵۲۸۰	۸۸۳۶۰		۳۶۶۱۰		۸۴۸۵۲		۴۰۷۹۱	۵۸۶۴۳۳
۸۱			۲۰۳۲۵۶		۳۹۵۳۹				۳۷۹۳۹	۱۹۷۴۴	۳۶۸۹۳	۱۶۱۶۵	۹۱۳۴۹		۳۸۰۲۴		۸۷۵۹۳		۴۲۴۳۷	۶۱۲۹۳۹
۸۲			۲۱۳۲۰		۲۹۷۸۵				۳۸۲۵۰	۲۰۴۶۵	۳۸۲۶۸	۱۷۱۸۰	۱۰۱۷۴		۳۹۶۴۵		۸۹۸۹۰		۳۴۶۸۹	۶۳۴۳۷
۸۳			۲۲۰۵۱۵		۲۹۵۴۰				۳۹۸۸۷	۱۹۹۵۷	۴۱۰۴۱	۱۷۲۵۱	۱۰۶۷۱		۴۰۲۱۴		۹۲۰۸۹		۳۵۹۷۹	۶۵۲۳۵۵
۸۴			۲۳۱۳۶۱		۳۰۴۴۵				۴۳۰۵۸	۲۰۳۳۲	۴۳۶۵۳	۱۸۵۴۴	۱۱۵۱۰		۴۱۸۲۴		۹۵۲۵۲		۳۷۲۲۰	۶۸۲۵۲۲
۸۵			۲۳۹۹۳۴		۳۰۹۹۹				۴۵۳۴۲	۲۱۶۶۹	۴۵۹۲۴	۱۹۸۲۴	۱۲۵۵۸		۴۲۰۰۳		۹۹۱۱۴		۳۸۶۷۷	۷۱۰۸۰۳
۸۶			۲۴۹۵۹۱		۳۲۲۷۸				۴۷۹۴۰	۲۳۳۳۱	۴۹۱۳۵	۲۱۰۱۹	۱۳۴۶۲		۴۵۱۸۵		۱۰۳۰۷۰		۴۰۵۲۰	۷۴۴۳۲۲
۸۷			۲۶۷۷۹۰		۳۴۲۱۰				۵۱۷۴۴	۲۵۲۸۸	۵۴۱۴۵	۲۲۸۹۵	۱۴۳۹۰		۴۶۶۳۵		۱۰۷۹۴۴		۴۲۷۵۰	۷۹۲۲۹۳
۸۸			۱۰۱۷۷۷		۱۰۱۷۷۷				۵۴۹۲۱	۲۷۸۶۵	۵۷۸۶۴	۲۴۹۱۶	۱۵۲۵۷		۴۹۳۵۷		۹۷۶۰۰		۸۸۹۶	۸۴۱۸۱۹
۸۹			۱۱۰۵۲۰		۱۱۰۵۲۰				۵۸۷۳۸	۳۰۰۶۷	۶۲۹۱۲	۲۷۲۴۷	۱۶۴۸۵		۵۱۳۴۰		۱۰۲۵۷۶		۲۵۸۸۰	۸۹۷۵۲۳
۹۰			۱۱۹۸۰۱		۱۱۹۸۰۱				۶۳۳۶۵	۳۳۰۵۶	۶۷۹۴۷	۲۹۸۷۱	۱۷۴۹۴		۵۳۲۶۸		۱۰۷۷۵۹		۲۸۴۱۵	۹۵۵۴۸۹
۹۱			۱۳۷۷۰۸		۱۳۷۷۰۸				۸۱۳۴۳	۴۸۷۶۵	۷۲۷۹۶	۳۲۷۸۸	۱۸۵۷۰		۵۵۵۸۲		۱۱۲۵۸۷		۳۰۰۰۰	۱۰۱۶۴۷
۹۲			۱۳۴۹۱۷		۱۳۴۹۱۷				۸۶۰۰۵	۷۳۴۳۶	۳۷۸۷۹	۷۶۲۸۸	۳۴۷۱۴		۵۷۳۲۴		۱۱۷۸۴۹		۳۱۴۰۶	۱۰۶۲۳۱
۹۳			۱۴۰۴۶۱		۱۴۰۴۶۱				۸۹۱۰۶	۷۷۴۱۵	۴۰۲۶۳	۷۹۶۵۸	۳۷۳۷۹		۵۸۷۹۳		۱۲۱۹۱۴		۳۳۴۶۷	۱۱۰۷۸۸۸

فروش انرژی

اطلاعات آماری فروش انرژی

در سال ۱۳۹۳ میزان انرژی فروخته شده به مشترکین استان بالغ بر ۴۳۰۹۸۴۵ مگاوات ساعت بوده که نسبت به سال قبل ۱۰٪ افزایش یافته است. از کل انرژی مزبور ۵۱/۴٪ آن در شش ماه اول سال ۴۸/۶٪ در شش ماه دوم سال مصرف گردیده است. مشترکین خانگی که ۸۱/۷٪ از کل مشترکین را تشکیل میدهند جمعاً ۳۸/۷٪ انرژی فروخته شده را مصرف و مشترکین صنعتی که فقط ۰/۵٪ از کل مشترکین استان را تشکیل میدهند ۱۸/۶٪ انرژی فروخته شده را مصرف نموده اند.

۱۷/۸٪ بقیه مشترکین را تعرفه های عمومی - کشاورزی - سایر مصارف و معابر تشکیل میدهند که تنها ۴۲/۷٪ از کل انرژی فروخته شده را مصرف نموده اند. این در حالی است که مشترکین گروه اول ۳۸/۸٪ و مشترکین گروه دوم ۱۹/۷٪ و مشترکین گروه سوم ۴۱/۵٪ ارزش ریالی فروخته شده را داشته اند. متوسط نرخ یک کیلووات ساعت در مشترکین خانگی ۶۱۹ ریال، تعرفه صنعتی ۶۵۳ ریال و در سایر تعرفه ها (عمومی، کشاورزی، سایر مصارف و معابر) ۵۹۹ ریال بوده است.

مقدار مصرف برق نسبت به سال قبل در کل شرکت ۱۰ درصد افزایش داشته و این در حالی است که افزایش مشترک در کل شرکت ۴/۳ درصد بوده است. در تعرفه خانگی افزایش مشترک به میزان ۴ درصد و مقدار مصرف برق به میزان ۱۰/۲ درصد افزایش داشته، در تعرفه عمومی با ۵/۸ درصد افزایش مشترک، ۱۴/۳ درصد افزایش مصرف برق و در تعرفه صنعتی با ۵ درصد افزایش مشترک ۶/۸ درصد افزایش مصرف و نیز در تعرفه سایر مصارف با ۵/۶ درصد افزایش ۱۶/۶ درصد افزایش مصرف برق دیده می شود.

متوسط بهای برق مصرفی ماهانه هر مشترک در تعرفه خانگی ۹۵ هزار ریال، تعرفه صنعتی ۸۵۴۴ هزار ریال، تعرفه سایر مصارف ۳۵۹ هزار ریال، تعرفه عمومی ۶۸۳ هزار ریال، تعرفه کشاورزی ۱۱۸۵ هزار ریال بوده و در مجموع متوسط بهای برق مصرفی ماهانه هر مشترک در سطح استان در هر ماه مبلغ ۲۰۰ هزار ریال بوده است.

متوسط مصرف ماهانه یک مشترک در تعرفه های خانگی ۱۵۳ کیلووات ساعت، در تعرفه صنعتی ۱۳۰۸۳ کیلووات ساعت و تعرفه عمومی ۱۰۶۹ کیلووات ساعت، تعرفه کشاورزی ۴۸۵۵ کیلووات ساعت، تعرفه سایر مصارف ۱۸۵ کیلووات ساعت و برای کل شرکت ۳۲۴ کیلووات ساعت بوده است.

آمار مشترکین و فروش انرژی استان به تفکیک نواحی در سال ۱۳۹۳

شرح											
برق باکری	برق باهنر	برق ولیعصر	نقده	اشنویه	پیرانشهر	مهاباد	سردشت	بوکان	میاندوآب		
۱۴۰۴۶۱	۱۳۴۱۶۲	۱۰۶۹۷۱	۴۵۷۹۴	۱۹۹۸۴	۳۷۳۷۹	۷۹۶۵۸	۴۰۲۶۳	۷۷۴۱۵	۸۹۱۰۶	تعداد مشترکین موجود	
۱۲٫۷	۱۲٫۱	۹٫۷	۴٫۱	۱٫۸	۳٫۴	۷٫۲	۳٫۶	۷	۸	درصد پراکندگی مشترکین به کل شرکت	مشترکین
۱٫۷	۲٫۳	۰٫۸	۰٫۲	۰	۰٫۶	۰٫۲	۰٫۲	۱	۱٫۹	درصد مشترکین قرائت نشده در دوره آخر	
۷۸۲	۵۲۳	۴۵۵	۱۶۷	۸۴	۱۴۴	۲۷۱	۱۰۹	۲۷۵	۳۸۵	انرژی فروخته شده به مشترکین (میلیون کیلووات ساعت)	
۱۸٫۱	۱۲٫۱	۱۰٫۶	۳٫۹	۱٫۹	۳٫۴	۶٫۳	۲٫۵	۶٫۴	۸٫۹	درصد فروش انرژی به کل شرکت	
۵۵۲	۳۶۸	۲۸۱	۹۳	۴۳	۱۰۶	۱۷۴	۶۸	۱۵۱	۲۰۵	بهای انرژی فروخته شده (میلیارد ریال)	
۲۰٫۸	۱۳٫۹	۱۰٫۶	۳٫۵	۱٫۶	۴	۶٫۵	۲٫۵	۵٫۷	۷٫۷	درصد ریالی بهای فروش انرژی به کل شرکت	فروش انرژی
۳۲۸	۲۲۹	۲۱۹	۱۶۹	۱۸۱	۲۳۶	۱۸۲	۱۴۰	۱۶۳	۱۹۲	متوسط بهای برق مصرفی ماهانه یک مشترک (هزار ریال)	
۴۶۴	۳۲۵	۳۵۴	۳۰۳	۳۴۹	۳۲۲	۲۸۴	۲۲۵	۲۹۶	۳۶۰	متوسط مصرف ماهانه یک مشترک (کیلووات ساعت)	
۷۰۷	۷۰۴	۶۱۸	۵۵۶	۵۱۷	۷۳۳	۶۴۰	۶۲۲	۵۵۰	۵۳۴	متوسط نرخ یک کیلووات ساعت (ریال)	
۵۲۵	۳۳۵	۲۵۴	۹۲	۴۴	۱۰۱	۱۷۱	۶۵	۱۴۴	۱۶۷	مبلغ وصولی از مشترکین (میلیارد ریال)	
۲۱٫۱	۱۳٫۴	۱۰٫۲	۳٫۷	۱٫۸	۴٫۱	۶٫۹	۲٫۶	۵٫۸	۶٫۷	درصد وصولی به کل شرکت	وصول
۹۵٫۱	۹۰٫۹	۹۰٫۵	۹۸٫۸	۱۰۰٫۸	۹۵٫۴	۹۸٫۷	۹۵٫۴	۹۵٫۲	۸۱٫۵	درصد مبلغ وصول به فروش	
۳۱۱٫۴	۲۰۸	۱۹۸٫۳	۱۶۶٫۵	۱۸۲	۲۲۴٫۹	۱۷۹٫۴	۱۳۳٫۷	۱۵۵٫۲	۱۵۶٫۶	متوسط مبلغ وصولی ماهانه از مشترک (هزار ریال)	
۸۲	۸۲	۷۷	۱۱	۲	۳۹	۲۴	۱۰	۲۹	۱۲۰	بدهی مشترکین (میلیارد ریال)	
۱۳٫۹	۱۳٫۸	۱۳	۱٫۹	۰٫۴	۶٫۷	۴٫۱	۱٫۸	۵	۲۰٫۳	درصد بدهی به کل شرکت	بدهی
۵۸۴	۶۰۹	۷۱۸	۲۴۳	۱۱۴	۱۰۵۵	۳۰۷	۲۶۰	۳۸۰	۱۳۴۶	متوسط بدهی یک مشترک (هزار ریال)	

آمار مشترکین و فروش انرژی استان به تفکیک نواحی در سال ۱۳۹۳

شرح										مشترکین
شاهیندژ	تکاب	سلماس	خوی	چابپاره	ماکو	پلدشت	شوط	چالدران	کل شرکت	
۳۳۶۶۶	۲۶۷۰۲	۵۸۷۹۳	۱۲۱۹۱۴	۱۷۰۳۰	۳۳۴۶۷	۱۳۲۹۳	۱۷۶۱۱	۱۴۲۱۹	۱۱۰۷۸۸۸	تعداد مشترکین موجود
۳	۲,۴	۵,۳	۱۱	۱,۵	۳	۱,۲	۱,۶	۱,۳	۱۰۰	درصد پراکندگی مشترکین به کل شرکت
۰,۳	۱,۱	۰,۹	۲,۶	۰,۱	۰,۱	۰,۵	۰,۶	۱	۱,۲	درصد مشترکین قرائت نشده در دوره آخر
۹۱	۸۴	۲۱۴	۴۵۲	۴۸	۹۱	۶۱	۴۷	۲۸	۴۳۱۰	انرژی فروخته شده به مشترکین (میلیون کیلووات ساعت)
۲,۱	۱,۹	۵	۱۰,۵	۱,۱	۲,۱	۱,۴	۱,۱	۰,۷	۱۰۰	درصد فروش انرژی به کل شرکت
۴۷	۵۲	۱۱۵	۲۴۱	۳۰	۶۷	۲۳	۲۷	۱۳	۲۶۵۹	بهای انرژی فروخته شده (میلیارد ریال)
۱,۸	۲	۴,۳	۹,۱	۱,۱	۲,۵	۰,۹	۱	۰,۵	۱۰۰	درصد ریالی بهای فروش انرژی به کل شرکت
۱۱۷	۱۶۳	۱۶۳	۱۶۴	۱۴۸	۱۶۸	۱۴۵	۱۲۹	۷۹	۲۰۰	متوسط بهای برق مصرفی ماهانه یک مشترک (هزار ریال)
۲۲۶	۲۶۱	۳۰۳	۳۰۹	۲۳۳	۲۲۶	۲۸۳	۲۲۲	۱۶۴	۳۲۴	متوسط مصرف ماهانه یک مشترک (کیلووات ساعت)
۵۱۷	۶۲۵	۵۳۷	۵۳۲	۶۳۵	۷۴۲	۳۷۹	۵۸۰	۴۷۹	۶۱۷	متوسط نرخ یک کیلووات ساعت (ریال)
۴۳	۴۸	۱۱۳	۲۳۳	۲۹	۶۶	۲۱	۲۶	۱۳	۲۴۹۰	مبلغ وصولی از مشترکین (میلیارد ریال)
۱,۷	۱,۹	۴,۵	۹,۴	۱,۲	۲,۶	۰,۹	۱,۱	۰,۵	۱۰۰	درصد وصولی به کل شرکت
۹۱,۳	۹۱	۹۸,۱	۹۶,۸	۹۷,۳	۹۷,۸	۹۲,۱	۹۶,۳	۹۹,۱	۹۴	درصد مبلغ وصول به فروش
۱۰۶,۵	۱۴۸,۶	۱۵۹,۵	۱۵۹,۲	۱۴۴,۲	۱۶۴,۲	۱۳۴	۱۲۴,۲	۷۷,۹	۸۷	متوسط مبلغ وصولی ماهانه از مشترک (هزار ریال)
۱۰	۱۳	۲۲	۳۵	۴	۱۲	۹	۴	۲	۵۹۰	بدهی مشترکین (میلیارد ریال)
۱,۷	۲,۲	۳,۸	۶	۰,۷	۲	۱,۶	۰,۷	۰,۴	۱۰۰	درصد بدهی به کل شرکت
۳۰۵	۴۷۹	۳۷۸	۲۸۹	۲۴۶	۳۶۱	۶۹۸	۲۴۹	۱۶۳	۵۳۳	متوسط بدهی یک مشترک (هزار ریال)

مشترکین

فروش انرژی

وصول

بدهی

آمار مشترکین و فروش انرژی استان به تفکیک تعرفه در سال ۱۳۹۳

کل شرکت	معاير	بازفروش	سایر مصارف	صنعتی	کشاورزی	عمومی	خانگی	شرح	
۱۱۰۷۸۸۸	۵۳۷۹	۳	۱۴۸۰۰۲	۵۱۱۵	۱۷۳۵۹	۲۶۷۲۸	۹۰۵۳۰۲	تعداد مشترکین موجود	
۱۰۰	۰.۵	۰	۱۳.۴	۰.۵	۱.۶	۲.۴	۸۱.۷	درصد پراکندگی مشترکین به کل شرکت	مشترکین
۱.۲	۰.۲	۰	۱.۷	۱.۴	۰.۹	۲.۱	۱.۱	درصد مشترکین قرائت نشده در دوره آخر	
۴۳۱۰	۱۵۷	۲	۳۲۹	۸۰۳	۱۰۱۱	۳۴۳	۱۶۶۵	انرژی فروخته شده به مشترکین (میلیون کیلووات ساعت)	
۱۰۰	۳.۶	۰	۷.۶	۱۸.۶	۲۳.۵	۸	۳۸.۶	درصد فروش انرژی به کل شرکت	
۲۶۵۹	-۱	۱	۶۳۷	۵۲۴	۲۴۷	۲۱۹	۱۰۳۱	بهای انرژی فروخته شده (میلیارد ریال)	
۱۰۰	۰	۰	۲۴	۱۹.۷	۹.۳	۸.۲	۳۸.۸	درصد ریالی بهای فروش انرژی به کل شرکت	فروش انرژی
۲۰۰	-۹	۳۰۲۶۵	۳۵۹	۸۵۴۴	۱۱۸۵	۶۸۳	۹۵	متوسط بهای برق مصرفی ماهانه یک مشترک (هزار ریال)	
۳۲۴	۲۴۲۹	۴۹۰۸۹	۱۸۵	۱۳۰۸۳	۴۸۵۵	۱۰۶۹	۱۵۳	متوسط مصرف ماهانه یک مشترک (کیلووات ساعت)	
۶۱۷	-۴	۶۱۷	۱۹۳۳	۶۵۳	۲۴۴	۶۳۹	۶۱۹	متوسط نرخ یک کیلووات ساعت (ریال)	
۲۴۹۰	۰	۱	۶۰۷	۵۰۷	۲۳۰	۱۸۰	۹۶۵	مبلغ وصولی از مشترکین (میلیارد ریال)	
۱۰۰	۰	۰	۲۴.۴	۲۰.۴	۹.۲	۷.۲	۳۸.۷	درصد وصولی به کل شرکت	وصول
۹۴	-۰.۸	۹۶	۹۵.۴	۹۶.۷	۹۳.۱	۸۲.۳	۹۳.۶	درصد مبلغ وصول به فروش	
۱۸۷	۰	۲۹۰۵۷	۳۴۲	۸۲۶۱	۱۱۰۳	۵۶۲	۸۹	متوسط مبلغ وصولی ماهانه از مشترک (هزار ریال)	
۵۹۰	۰	۰	۱۱۷	۴۲	۱۶۰	۱۳۶	۱۳۵	بدهی مشترکین (میلیارد ریال)	
۱۰۰	۰	۰	۱۹.۹	۷.۱	۲۷.۱	۲۳	۲۲.۹	درصد بدهی به کل شرکت	بدهی
۵۳۳	۰	۷۷۳۸۲	۷۹۳	۸۱۷۶	۹۲۰۲	۵۰۹۰	۱۴۹	متوسط بدهی یک مشترک (هزار ریال)	

انرژی فروخته شده به مشترکین شهرهای استان به تفکیک تعرفه در سال ۱۳۹۳ (Mwh)

ناحیه	خانگی	عمومی	کشاورزی	صنعتی	سایر مصارف	معابر	جمع	درصد ناحیه به کل شرکت
برق باکری	۲۳۹۵۲۴	۵۷۹۸۲	۱۰۴۷۴۹	۲۹۱۶۸۲	۶۳۱۶۰	۲۴۵۴۷	۷۸۱۶۴۳	۸,۱
برق باهنر	۲۳۴۲۷۶	۶۵۶۳۴	۶۶۳۸	۸۴۳۹۰	۴۹۲۵۱	۲۳۴۶۴	۵۲۳۳۳۲	۱۲,۱
برق ولیعصر	۱۴۵۸۶	۴۴۷۴۹	۷۶۷۸۳	۱۴۸۸۲	۳۰۲۴۴	۱۶۰۴۱	۴۵۴۸۸۷	۱۰,۶
نقده	۵۹۹۳۷	۹۲۳۷	۴۰۸۳۳	۱۷۵۹۰	۹۶۴۶	۵۰۹۷	۱۴۲۳۴۲	۳,۳
محمدیار	۹۸۹۲	۱۰۷۳	۹۳۴۱	۱۳۸۵	۱۴۲۶	۱۱۳۵	۲۴۲۵۱	۰,۶
اشنویه	۳۲۷۵۱	۵۰۱۹	۳۱۶۱۵	۷۷۶۴	۳۹۳۴	۲۶۴۸	۸۳۷۳۱	۱,۹
پیرانشهر	۵۹۶۲۹	۱۴۰۷۸	۳۶۳۳۲	۱۰۴۶۵	۱۹۸۱۱	۴۰۸۰	۱۴۴۳۹۵	۳,۴
مهاباد	۱۲۹۴۳۰	۲۴۰۲۵	۵۲۴۰۴	۲۸۹۱۱	۲۲۹۲۹	۱۳۵۸۸	۲۷۱۲۸۶	۶,۳
سردشت	۵۶۹۰۹	۷۶۶۱	۸۸۲۲	۱۱۰۹۰	۸۰۵۹	۶۳۰۲	۱۰۸۸۴۳	۲,۵
بوکان	۱۲۰۹۳۹	۱۴۲۹۸	۹۵۱۴۶	۱۶۶۹۲	۲۰۲۲۴	۷۹۹۱	۲۷۵۲۹۰	۶,۴
میاندوآب	۱۳۰۵۶۲	۲۱۲۳۴	۱۶۰۲۱۵	۳۹۱۲۸	۲۲۲۵۹	۱۱۲۸۵	۳۸۴۶۸۱	۸,۹
شاهیندژ	۴۱۹۶۰	۵۵۷۸	۲۷۴۰۷	۶۳۸۶	۵۷۸۶	۴۰۵۸	۹۱۱۷۷	۲,۱
نکاب	۳۳۲۰۵	۴۴۶۲	۵۲۴۷	۳۲۱۳۹	۵۳۵۹	۳۳۵۶	۸۳۷۶۸	۱,۹
سلماس	۷۶۳۹۷	۱۱۶۲۶	۷۳۳۷۵	۸۶۱۶	۱۳۸۳۹	۶۴۶۰	۲۰۰۳۱۲	۴,۶
تازه شهر	۷۴۵۴	۸۶۹	۲۱۰۳	۴۹۵	۹۰۱	۶۱۹	۱۳۴۴۳	۰,۳
خوی	۱۵۴۱۵۷	۲۶۲۹۲	۱۲۱۱۷۶	۶۹۰۳۶	۲۹۸۴۸	۱۰۳۸۳	۴۱۰۸۹۱	۹,۵
فیروزق	۱۲۱۹۳	۱۷۷۶	۲۳۵۵۰	۸۳۷	۱۲۴۹	۱۴۰۱	۴۱۰۰۵	۱,۰
چایپاره	۲۲۴۲۲	۴۷۹۳	۵۴۷۱	۸۴۰۸	۴۱۲۰	۲۴۴۹	۴۷۶۶۴	۱,۱
ماکو	۳۴۲۲۰	۷۷۶۵	۵۴۷۲	۹۱۳۳	۷۲۴۶	۴۴۰۰	۶۸۲۲۶	۱,۶
بازرگان	۱۰۹۷۲	۴۵۸۵	۲۴۳۸	۷۸۱	۲۹۹۷	۸۲۱	۲۲۵۹۵	۰,۵
پلدشت	۸۳۲۰	۳۱۳۲	۳۴۸۰۶	۳۹۲	۲۳۲۳	۲۰۷۷	۶۱۰۵۰	۱,۴
شوط	۲۲۴۰۳	۳۲۹۴	۱۱۰۴۵	۴۹۹۴	۳۰۵۳	۲۲۲۶	۴۷۰۱۴	۱,۱
چالدران	۱۳۵۴۷	۲۷۸۹	۶۷۰۸	۸۶۰	۱۷۴۳	۲۳۷۱	۲۸۰۸	۰,۷
کل شرکت	۱۶۶۶۲۸۵	۳۴۲۹۵۱	۱۰۱۱۳۵۶	۸۰۳۰۴۶	۳۲۹۴۰۷	۱۵۶۷۹۹	۴۳۰۹۸۴۳	۱۰۰

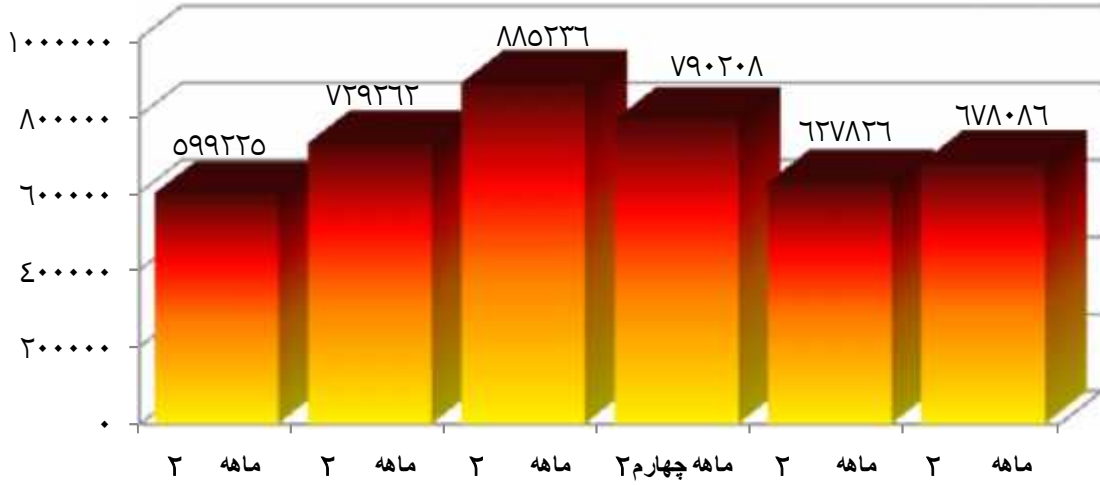
انرژی فروخته شده به مشترکین شهرهای استان در دوره های قرائت سال ۱۳۹۳ (Mwh)

ناحیه	دو ماهه اول	دو ماهه دوم	دو ماهه سوم	دو ماهه چهارم	دو ماهه پنجم	دو ماهه ششم	کل سال
برق باکری	۱۸۵۸۰	۱۲۷۵۷۲	۱۳۹۹۳۰	۱۴۳۷۳۱	۱۲۴۲۲۶	۱۲۷۶۰۴	۷۸۱۶۴۳
برق باهنر	۷۷۴۵۶	۸۰۹۷۶	۹۷۸۵۸	۸۸۹۷۲	۷۷۹۲۴	۱۰۰۱۴۷	۵۲۳۳۳۲
برق ولیعصر	۵۳۵۹۲	۸۵۶۴۲	۸۴۶۸۷	۸۰۱۵۵	۷۸۴۲	۷۸۹۶۸	۴۵۴۸۸۷
نقده	۱۷۹۰۸	۲۳۴۳۸	۳۱۵۵۲	۲۹۹۱۰	۱۸۸۱۱	۲۰۷۲۲	۱۴۲۳۴۲
محمدیار	۳۲۸۵	۳۹۸۸	۵۷۳۶	۵۱۰۶	۳۰۴۱	۳۰۹۵	۲۴۲۵۱
اشنویه	۱۰۶۹۵	۱۳۰۳۱	۱۹۰۷۲	۱۷۸۹۸	۱۱۵۲۱	۱۱۵۱۴	۸۳۷۳۱
پیرانشهر	۱۷۸۰۳	۲۳۲۶۹	۳۳۰۸۲	۲۷۲۰۲	۲۰۳۹۳	۲۲۶۴۶	۱۴۴۳۹۵
مهاباد	۳۹۹۲۷	۴۰۷۴۰	۵۳۱۰۱	۵۰۹۲۴	۴۰۵۲۸	۴۶۰۶۵	۲۷۱۲۸۶
سردشت	۱۵۰۴۸	۱۵۸۵۰	۲۱۹۵۰	۱۹۹۶۴	۱۷۵۲۷	۱۸۵۰۵	۱۰۸۸۴۳
بوکان	۳۴۷۷۷	۵۴۲۷۱	۶۲۱۱۸	۵۴۴۴۰	۳۵۱۵۲	۳۴۵۳۲	۲۷۵۲۹۰
میاندوآب	۵۴۸۵۹	۵۵۶۰۱	۸۸۴۰۶	۷۱۶۷۱	۵۳۳۹۰	۶۰۷۵۵	۳۸۴۶۸۱
شاهیندژ	۱۲۱۴۶	۱۶۸۱۰	۲۱۱۹۷	۱۷۳۹۴	۱۱۴۸۵	۱۲۱۴۴	۹۱۱۷۷
تکاب	۱۲۳۰۱	۱۲۲۰۹	۱۳۸۶۸	۱۴۴۰۶	۱۴۸۰۱	۱۶۱۸۲	۸۳۷۶۸
سلماس	۲۶۵۲۸	۳۹۳۸۷	۴۲۴۶۳	۳۸۲۵۷	۲۷۱۰۹	۲۶۵۶۸	۲۰۰۳۱۲
تازه شهر	۲۱۹۹	۲۳۹۹	۲۷۰۰	۲۲۲۴	۱۹۹۰	۱۹۳۱	۱۳۴۴۳
خوی	۵۵۷۱۲	۷۸۷۶۵	۹۸۱۶۲	۷۰۸۹۴	۵۴۴۹۲	۵۲۸۶۷	۴۱۰۸۹۱
فیروزق	۴۵۸۵	۹۸۴۳	۱۳۷۳۵	۶۰۰۳	۳۳۹۶	۳۴۴۳	۴۱۰۰۵
چایپاره	۷۵۹۸	۷۹۱۲	۹۱۲۱	۸۶۶۷	۷۳۰۵	۷۰۶۱	۴۷۶۶۴
ماکو	۱۱۱۱۲	۱۰۳۳۴	۱۲۰۲۲	۱۱۶۴۷	۱۱۳۰۳	۱۱۸۰۸	۶۸۲۲۶
بازرگان	۳۶۴۵	۳۱۸۱	۳۸۶۷	۴۰۹۱	۳۸۳۲	۳۹۸۰	۲۲۵۹۵
پلدشت	۸۸۳۴	۱۱۴۲۷	۱۳۹۸۳	۱۲۱۵۹	۷۵۴۷	۷۱۰۱	۶۱۰۵۰
شوط	۶۵۸۱	۷۷۴۶	۱۰۳۰۵	۹۲۰۷	۶۶۵۴	۶۵۲۱	۴۷۰۱۴
چالدران	۴۰۵۵	۴۸۷۳	۶۳۱۹	۵۲۸۵	۳۵۵۸	۳۹۲۸	۲۸۰۱۸
کل شرکت	۵۹۹۲۲۵	۷۲۹۲۶۲	۸۸۵۲۳۶	۷۹۰۲۰۸	۶۲۷۸۲۶	۶۷۸۰۸۶	۴۳۰۹۸۴۳

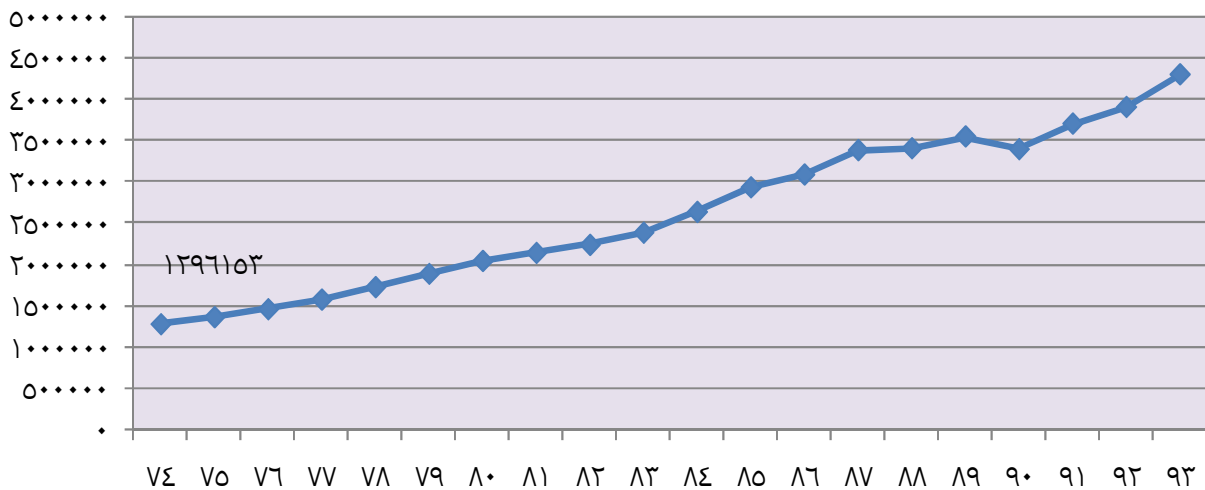
بهای انرژی فروخته شده به مشترکین شهرهای استان به تفکیک تعرفه در سال ۱۳۹۳ (میلیون ریال)

ناحیه	خانگی	عمومی	کشاورزی	صنعتی	سایر مصارف	بازفروش	معاثر	جمع	درصد از کل
برق باکری	۱۶۶۰۲۵	۴۷۱۷۵	۳۶۶۴۲٫۴	۱۷۸۷۸۸	۱۲۲۵۴۶	۱۰۶۲	۰	۵۵۲۳۳۹	۲۱
برق باهنر	۱۵۹۵۴۳	۳۹۵۷۴	۱۷۴۴۴	۵۶۴۷۴	۹۵۴۴۷	۰	۵	۳۶۸۴۸۶	۱۴
برق ولیعصر	۸۶۶۱۹	۲۱۹۶۸	۲۰۳۰۵	۹۴۰۹۱	۵۸۳۳۹	۰	۰	۲۸۱۳۲۲	۱۱
نقده	۳۵۷۰۲	۵۷۷۳	۹۲۷۹	۱۱۰۸۶	۱۸۴۶۴	۰	۰	۸۰۳۰۲	۳
محمدیار	۵۶۵۱	۶۷۳	۲۴۱۵	۱۳۲۸	۲۸۷۱	۰	-۵۹۶	۱۲۳۴۲	۰
اشنویه	۱۹۸۷۶	۲۳۴۵	۷۹۷۷	۵۸۸۷	۷۲۳۱	۰	۰	۴۳۳۱۶	۲
پیرانشهر	۳۸۲۱۱	۷۹۳۹	۷۰۶۶	۸۰۴۸	۴۴۵۰۳	۱۳	۰	۱۰۵۷۸۰	۴
مهاباد	۸۰۱۸۳	۱۵۰۷۶	۱۴۰۰۶	۲۱۰۱۸	۴۳۴۷۵	۰	۰	۱۷۳۷۵۷	۷
سردشت	۳۴۴۸۲	۴۴۷۶	۵۳۸۹	۷۹۲۸	۱۵۴۳۴	۱۴	۰	۶۷۷۲۴	۳
بوکان	۷۵۱۳۹	۸۳۱۱	۱۸۶۷۶	۱۱۵۸۳	۳۷۷۷۸	۰	۰	۱۵۱۴۸۶	۶
میاندوآب	۷۶۵۶۲	۱۲۷۵۶	۴۴۷۴۹	۲۸۹۰۱	۴۲۴۲۵	۰	۰	۲۰۵۳۹۲	۸
شاهیندژ	۲۲۵۶۲	۳۵۸۱	۵۱۴۹	۴۸۸۰	۱۰۹۹۲	۰	۰	۴۷۱۶۴	۲
تکاب	۱۸۱۰۰	۲۸۶۶	۱۷۲۶	۱۹۴۲۱	۱۰۲۱۸	۰	۰	۵۲۳۳۲	۲
سلماس	۴۴۴۷۲	۶۸۷۱	۱۷۳۱۸	۱۲۴۴۱	۲۶۲۲۶	۰	۰	۱۰۷۳۲۷	۴
تازه شهر	۴۰۴۳	۸۲۱	۴۵۹	۴۱۱	۱۶۵۲	۰	۰	۷۳۸۵	۰
خوی	۸۹۳۰۷	۱۶۸۶۶	۲۱۰۸۶	۴۳۷۲۷	۵۵۷۵۶	۰	۰	۲۲۶۷۴۳	۹
فیروزق	۶۱۴۴	۹۰۵	۳۶۸۸	۷۴۲	۲۳۹۸	۰	۰	۱۳۸۷۷	۱
چاپاره	۱۲۶۰۴	۲۶۴۵	۱۷۹۱	۵۶۰۶	۷۶۳۲	۰	۰	۳۰۲۷۶	۱
ماکو	۱۹۷۳۱	۶۰۸۳	۱۵۹۷	۶۹۲۶	۱۳۸۵۰	۰	۰	۴۸۱۸۷	۲
بازرگان	۶۱۵۷	۵۸۳۳	۶۵۹	۶۷۳	۵۹۱۷	۰	۰	۱۹۲۳۸	۱
پلدشت	۱۰۴۷۸	۲۲۱۴	۵۶۵۹	۲۲۸	۴۵۸۷	۰	۰	۲۳۱۶۵	۱
شوط	۱۲۵۱۸	۲۵۷۲	۲۶۲۱	۳۶۸۲	۵۸۶۳	۰	۰	۲۷۲۵۶	۱
چالدران	۶۷۴۴	۱۷۰۲	۱۱۸۷	۵۵۷	۳۲۲۳	۰	۰	۱۳۴۱۴	۱
کل شرکت	۱۰۳۰۸۵۰	۲۱۹۰۲۴	۲۴۶۸۸۸	۵۲۴۴۲۶	۶۳۶۸۲۵	۱۰۹۰	-۵۹۱	۲۶۵۸۵۱۱	۱۰۰

نمودار انرژی فروخته شده در دوره های زمانی دو ماهه در سال ۱۳۹۳



نمودار انرژی فروخته شده در سطح شرکت در سالهای مختلف



توزیع بار و انرژی

انرژی مورد نیاز و ایستگاههای تامین انرژی برق استان آذربایجان غربی

انرژی مورد نیاز استان توسط نیروگاههای موجود به شرح زیر تامین گردیده است :

۱

- نیروگاههای موجود و فعال در استان شامل :

- نیروگاه سیکل ترکیبی ارومیه

- نیروگاه سیکل ترکیبی خوی

- نیروگاه گازی ارومیه

۲

- نیروگاههای تحت مدیریت سازمان آب منطقه ای آذربایجان شامل :

- نیروگاههای آبی سد مهاباد

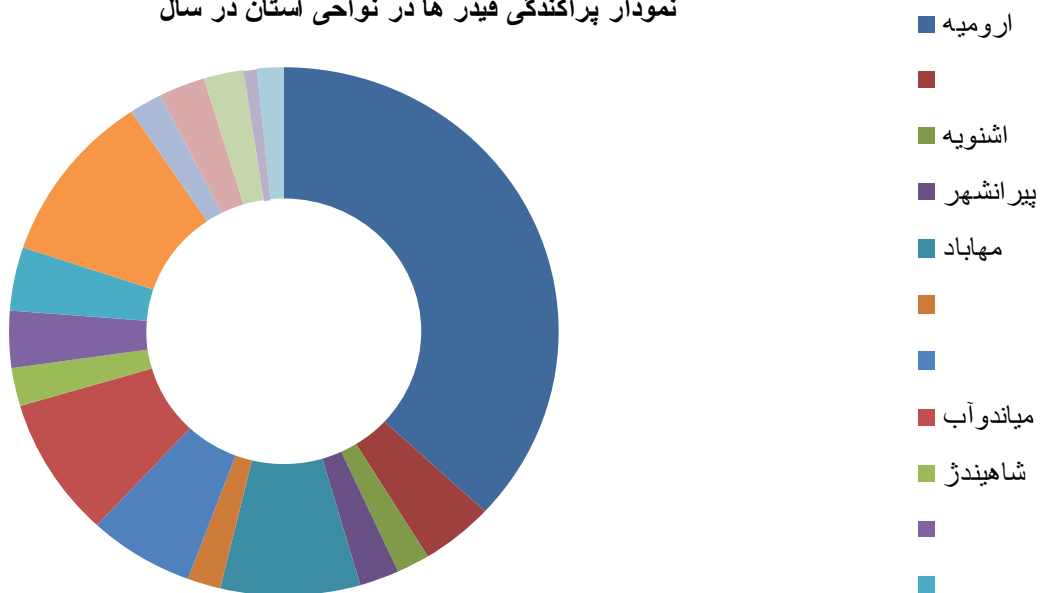
- نیروگاه آبی سد ارس

با توجه به مقدار تولید انرژی در استان در سال ۱۳۹۳ به مقدار ۵۳۳۳ میلیون کیلووات ساعت و مقایسه آن با مقدار تحویل شده به شبکه توزیع استان به مقدار ۵۰۶۰ میلیون کیلووات ساعت ، مقدار ۶۲۷ میلیون کیلووات ساعت مازاد تولید انرژی ، به شبکه سراسری تحول گردیده است .

آمار دیسپاچینگ شبکه های توزیع در سال ۱۳۹۳

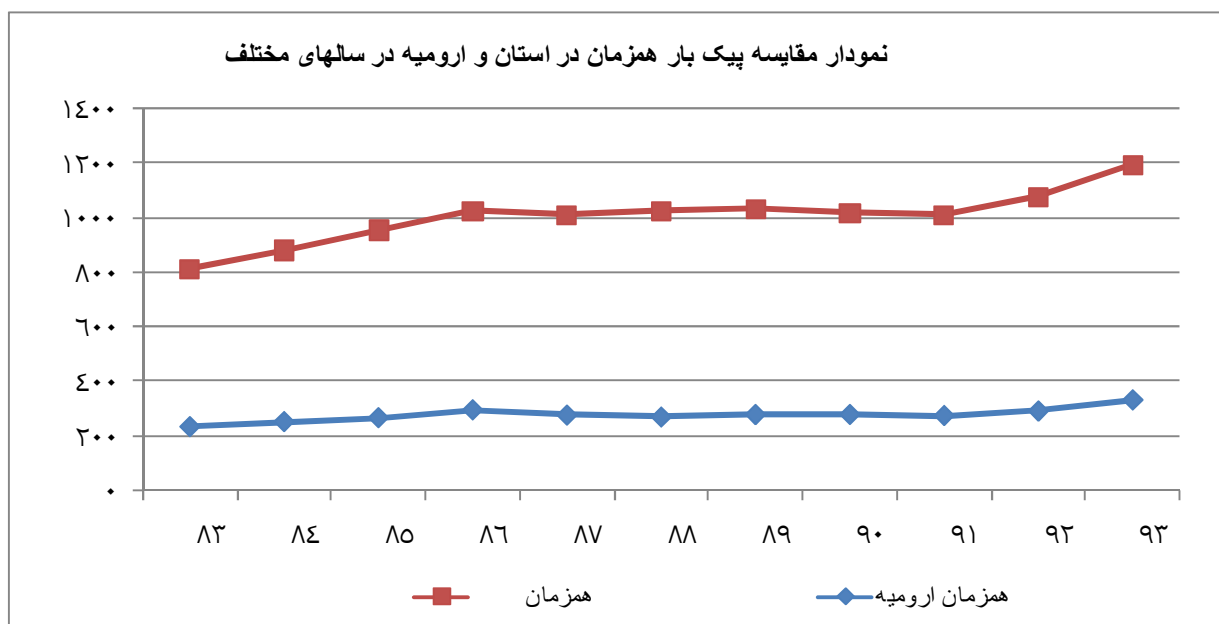
شرح	واحد	ارومیه	نقده	اشنویه	پیرانشهر	مهاباد	سردشت	بوکان	میاندوآب	شاهیندژ	نکاب	سلماس	خوی	چایپاره	ماکو	پلدشت	شوط	چالدران	کل شرکت
تعداد پستهای فوق توزیع موجود	دستگاه	۱۳	۲	۱	۱	۴	۱	۳	۳	۱	۱	۱	۴	۱	۱	۱	۲	۱	۴۱
تعداد فیذرهای موجود	فیذر	۹۵	۱۱	۵	۶	۲۱	۵	۱۶	۲۲	۶	۹	۱۰	۲۷	۵	۷	۶	۲	۴	۲۵۷
پیک بار غیرهمزمان	Mwh	۳۳۷,۱	۳۷,۰	۲۰,۹	۳۴,۹	۵۵,۲	۲۴,۰	۷۰,۱	۸۲,۵	۲۱,۶	۱۸,۰	۴۶,۳	۱۰۶,۲	۱۳,۵	۱۸,۲	۱۴,۱	۹,۳	۹,۳	۸۶۲,۰
پیک بار همزمان	Mwh	۳۳۲,۱	۳۶,۸	۱۹,۶	۳۳,۸	۵۴,۳	۲۱,۱	۷۰,۱	۸۲,۵	۲۱,۲	۱۵,۴	۴۶,۰	۸۹,۵	۱۳,۵	۱۸,۲	۱۳,۰	۹,۳	۸,۹	۸۶۲,۰
ضریب بار	درصد	۷۲,۶	۵۶,۱	۵۱,۴	۶۰,۷	۶۰,۷	۵۷,۸	۵۳,۵	۵۹,۷	۵۶,۵	۶۰,۶	۶۳,۰	۵۵,۲	۴۱,۶	۶۴,۲	۵۹,۳	۷۰,۶	۴۴,۰	۶۷,۰
انرژی نامین نشده توزیع	Mwh	۵۳۱۰	۲۰۰	۱۷	۱۷۱	۳۵۶	۹۲	۵۴۵	۴۷۷	۱۳۳	۷۰	۳۲۴	۷۳۸	۴۳	۳۴	۵۲	۲۶	۱۴	۸۶۰۲
نرخ انرژی نامین نشده توزیع	در هزار	۲,۵	۱,۱	۰,۲	۰,۹	۱,۲	۰,۸	۱,۷	۱,۱	۱,۲	۰,۷	۱,۳	۱,۴	۰,۶	۰,۳	۰,۸	۰,۵	۰,۴	۱,۷
انرژی نامین نشده توزیع به ازای هر مشترک	kwh	۱,۴	۰,۴	۰,۱	۰,۵	۰,۴	۰,۲	۰,۷	۰,۵	۰,۴	۰,۳	۰,۶	۰,۶	۰,۳	۰,۱	۰,۴	۰,۱	۰,۱	۰,۸

نمودار پراکندگی فیذر ها در نواحی استان در سال



شاخصهای مهم آمار مقایسه ای (عملکرد سالانه)

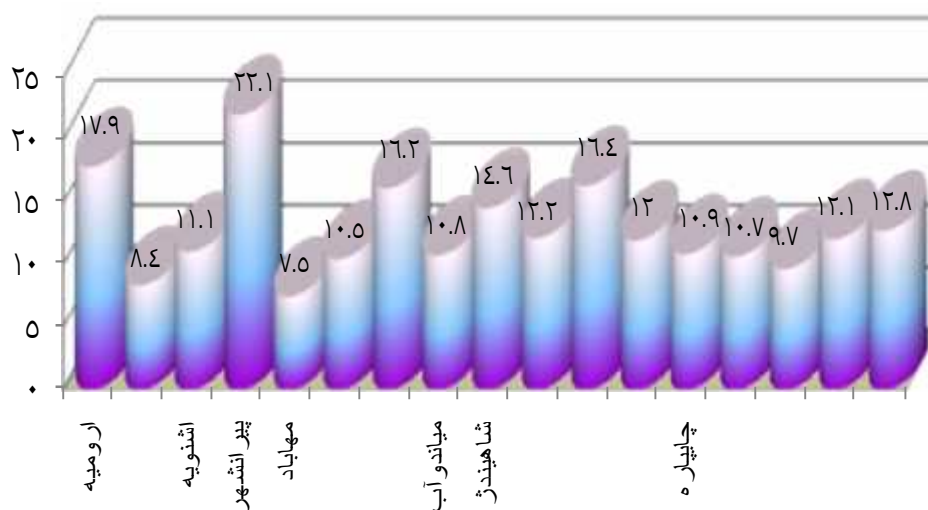
موضوع	واحد	سال ۸۳	سال ۸۴	سال ۸۵	سال ۸۶	سال ۸۷	سال ۸۸	سال ۸۹	سال ۹۰	سال ۹۱	سال ۹۲	درصد تغییرات سال ۹۲ به ۹۳	
فروش انرژی	میلیون کیلو وات ساعت	۲۳۹۹	۲۶۵۰	۲۹۴۷	۳۱۰۱	۳۳۹۵	۳۴۱۷	۳۵۶۱	۳۴۰۷	۳۷۱۶	۳۹۱۶	۴۳۱۰	۱۰,۱
افت انرژی	درصد	۱۵,۱۹	۱۵,۰۸	۱۴,۶۵	۱۶,۱۴	۱۵,۶۵	۱۴	۱۳,۲	۱۷,۲	۱۶,۹	۱۶,۸	۱۴,۸	-۱۱,۹
پیک بار همزمان ارومیه	Mw	۲۳۷	۲۵۵	۲۶۹	۲۹۷	۲۷۸	۲۷۱	۲۸۰	۲۸۰,۵	۲۷۶,۶	۲۹۲,۵	۳۳۲,۱	۱۳,۵
پیک بار همزمان استان	Mw	۵۷۶	۶۲۷	۶۸۶	۷۲۷	۷۳۵	۷۵۳	۷۵۳	۷۳۷,۷	۷۳۲	۷۸۷	۸۶۲	۹,۵
ضریب بار توزیع	درصد	۵۶,۰۷	۵۶,۸	۵۷,۵	۵۸,۰۹	۶۰,۵	۶۰,۳	۶۲,۲	۶۳,۷	۶۶,۲	۶۷,۶	۶۷,۰	-۰,۹
متوسط نرخ یک کیلو وات ساعت	ریال	۱۳۵,۶	۱۳۶,۷	۱۴۰	۱۵۵	۱۵۴	۱۶۵	۲۰۲	۴۳۲	۴۳۵	۴۷۸	۶۱۷	۲۹,۱
متوسط مصرف ماهانه یک مشترک	kwh	۳۰,۶	۳۲,۳۶	۳۴,۵	۳۴,۷	۳۵,۷	۳۳,۸	۳۳,۱	۲۹,۷	۳۰,۶	۳۰,۷	۳۲,۴	۵,۵



درصد افت انرژی شبکه توزیع نیروی برق نواحی استان در سال ۱۳۹۳

ناحیه	انرژی تحویلی (Mwh)	انرژی فروخته (Mwh)	درصد افت
ارومیه	۲۱۴۴۲۹۱	۱۷۵۹۸۶۲	۱۷,۹
نقده	۱۸۱۹۱۸	۱۶۶۵۹۳	۸,۴
اشنویه	۹۴۲۰۲	۸۳۷۳۱	۱۱,۱
پیرانشهر	۱۸۵۳۳۹	۱۴۴۳۹۵	۲۲,۱
مهاباد	۲۹۳۳۲۳	۲۷۱۲۸۶	۷,۵
سردشت	۱۲۱۶۷۸	۱۰۸۱۴۳	۱۰,۵
بوکان	۳۲۸۳۷۶	۲۷۵۲۹۰	۱۶,۲
میاندوآب	۴۳۱۰۴۶	۳۸۴۶۸۱	۱۰,۸
شاهیندژ	۱۰۶۸۷۸	۹۱۳۰۳	۱۴,۶
تکاب	۹۵۳۰۸	۸۳۶۴۱	۱۲,۲
سلماس	۲۵۵۵۸۵	۲۱۳۷۵۵	۱۶,۴
خوی	۵۱۳۳۵۸	۴۵۱۸۹۷	۱۲
چایپاره	۵۳۴۷۳	۴۷۶۶۴	۱۰,۹
ماکو	۱۰۲۱۷۶	۹۱۲۵۳	۱۰,۷
پلدشت	۶۷۶۲۲	۶۱۰۵۰	۹,۷
شوط	۵۲۹۸۱	۴۶۵۸۲	۱۲,۱
چالدران	۳۲۱۲۱	۲۸۰۱۸	۱۲,۸
کل استان	۵۰۵۹۶۷۴	۴۳۰۹۸۴۳	۱۴,۸۲

نمودار افت انرژی شبکه توزیع نیروی برق آذربایجان غربی در سال ۱۳۹۲



آمار مقایسه ای انرژی تحویلی به شبکه توزیع نیروی برق استان در سالهای ۹۰ تا ۹۳

درصد تغییرات نسبت به سال قبل	درصد از کل				انرژی تحویلی به شبکه توزیع (MWh)				محل تامین انرژی سال
	۹۳	۹۲	۹۱	۹۰	۹۳	۹۲	۹۱	۹۰	
-۰,۴	۶,۱	۶,۵	۷,۲	۷,۵	۳۰۹۱۵۱	۳۰۸۰۰۱	۳۲۰۴۹۱	۳۰۸۰۴۲	پست ارومیه (گازی)
۰,۴	۲,۵	۲,۱	۱,۴	۰,۹	۱۲۳۹۷۷	۹۸۹۶۶	۶۱۴۳۹	۳۶۹۶۰	پست شورا ارومیه
-۰,۸	۶,۹	۷,۷	۸,۲	۸,۱	۳۵۰۲۹۶	۳۶۱۵۲۳	۳۶۴۷۰۷	۳۳۱۶۰۴	پست ۱۳۲ انهر
-۰,۳	۶,۰	۶,۳	۶,۳	۶,۶	۳۰۱۲۷۴	۲۹۸۷۰۸	۲۸۲۷۸۳	۲۷۰۲۰۳	پست ۱۳۲ رشکان
-۰,۲	۲,۵	۲,۷	۲,۸	۲,۸	۱۲۶۷۳۰	۱۲۶۰۳۹	۱۲۶۹۷۶	۱۱۶۲۴۹	پست ۱۳۲ قوشچی
۰	۱,۳	۱,۳	۱,۵	۱,۶	۶۷۴۹۶	۶۱۰۲۲	۶۷۹۳۴	۶۵۶۲۷	پست ۱۳۲ سیار عرشلو
۰,۲	۵,۱	۴,۹	۴,۷	۵,۴	۲۵۷۵۵۹	۲۳۰۷۳۲	۲۰۹۶۶۵	۲۲۳۹۸۹	پست شماره ۴ سیار ارومیه
-۰,۱	۴,۴	۴,۵	۴,۸	۴,۷	۲۲۱۴۹۳	۲۱۰۹۱۶	۲۱۴۰۳۶	۱۹۴۵۶۸	پست ارومیه ۲
-۰,۴	۲,۶	۳,۰	۳,۶	۳,۷	۱۳۳۵۶۷	۱۴۱۷۶۳	۱۶۱۹۷۱	۱۵۴۰۲۶	پست ۱۳۲ شورکند
-۰,۳	۱,۳	۱,۶	۱,۷	۱,۴	۶۳۵۵۳	۷۳۷۳۴	۷۵۰۶۸	۵۹۲۳۴	پست ۱۳۲ سیلوانا
۱,۴	۱,۶	۰,۲	۰,۱	۰,۱	۷۸۷۵۰	۷۶۸۱	۳۳۹۶	۳۴۰۰	پست سیار ۱۳۲ شهرک صنعتی
۰	۳,۱	۳,۱	۳,۳	۱,۴	۱۵۵۱۷۳	۱۴۶۸۵۴	۱۴۸۶۰۷	۱۳۲۷۰۵	پست ۱۳۲ نقده
۰	۰,۵	۰,۵	۰,۵	۰,۴	۲۶۸۶۶	۲۳۵۹۷	۲۰۵۶۹	۱۶۶۲۵	پست ۱۳۲ محمدیار
۰,۱	۲,۲	۲,۱	۱,۹	۱,۹	۱۱۰۹۴۸	۹۷۶۷۶	۸۶۰۵۰	۷۷۲۰۹	پست ۱۳۲ اشنویه
۰,۱	۳,۷	۳,۶	۳,۴	۳,۴	۱۸۵۲۰۰	۱۶۷۵۷۶	۱۵۴۲۸۹	۱۴۱۵۹۶	پست ۱۳۲ پیرانشهر
-۰,۱	۲,۱	۲,۲	۱,۹	۲,۱	۱۰۴۰۰۲	۱۰۲۲۸۰	۸۶۱۴۰	۸۵۰۸۳	پست ۱۳۲ مهاباد ۱
۰	۱,۶	۱,۶	۱,۵	۱,۵	۸۱۱۶۸	۷۴۸۲۳	۶۸۷۱۳	۶۰۴۹۶	پست ۱۳۲ مهاباد ۲
۰,۱	۲,۰	۱,۹	۲,۱	۲	۱۰۱۷۵۰	۸۸۵۲۹	۹۲۸۷۶	۸۰۲۳۶	پست سیار ۱۳۲ مهاباد ۱
۰	۲,۴	۲,۴	۲,۳	۲,۳	۱۲۱۷۰۸	۱۱۲۷۲۹	۱۰۴۳۴۱	۹۴۳۷۶	پست ۱۳۲ سردشت
-۰,۲	۴,۷	۴,۹	۴,۸	۴,۹	۲۳۸۸۰۹	۲۳۰۷۷۳	۲۱۴۴۸۳	۲۰۲۵۵۶	پست ۱۳۲ بوکان
۰,۵	۰,۵	۰,۰	۰	۰	۲۶۷۶۳	۰	۰	۰	پست سردار بوکان
-۰,۱	۱,۶	۱,۷	۱,۶	۱,۴	۸۳۱۳۱	۷۹۳۳۲	۷۱۵۴۰	۵۸۶۰۶	سیار بوکان
-۰,۱	۳,۱	۳,۲	۳,۱	۳,۱	۱۵۷۴۷۷	۱۵۱۳۷۹	۱۳۹۷۷۸	۱۲۶۳۶۳	پست ۱۳۲ میاندوآب ۱
-۰,۳	۲,۲	۲,۵	۲,۵	۲,۵	۱۱۲۱۹۴	۱۱۶۵۳۲	۱۱۰۹۸۲	۱۰۳۹۵۳	پست ۲۳۰ میاندوآب ۲

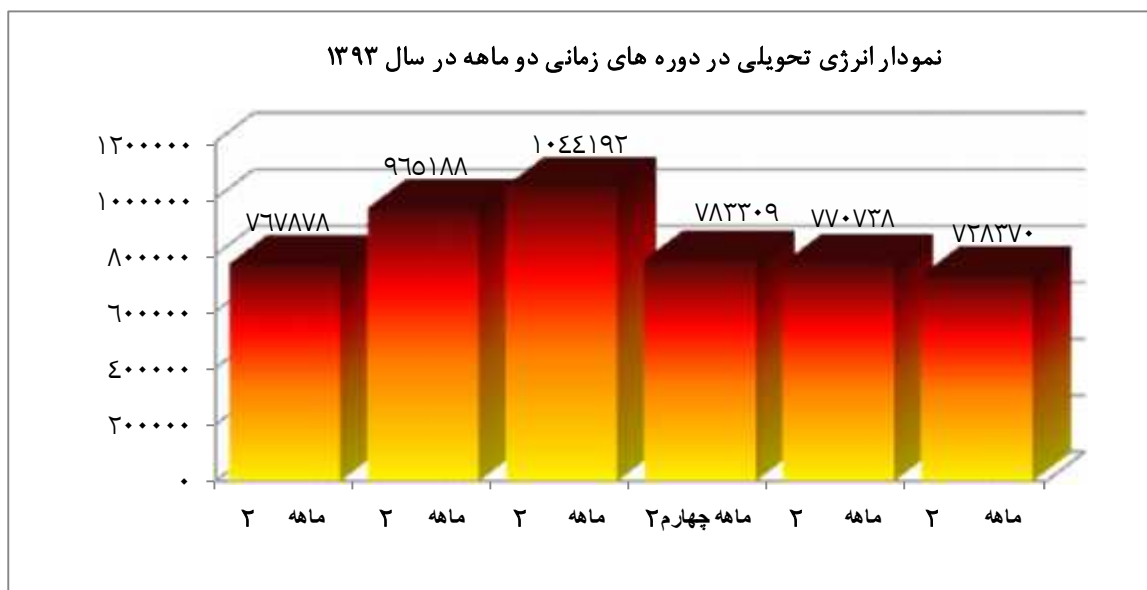
داده جدول

آمار مقایسه ای انرژی تحویلی به شبکه توزیع نیروی برق استان در سالهای ۹۰ تا ۹۳

درصد تغییرات نسبت به سال قبل	درصد از کل				انرژی تحویلی به شبکه توزیع				محل تامین انرژی
	۹۳	۹۲	۹۱	۹۰	۹۳	۹۲	۹۱	۹۰	سال
-۰٫۲	۲٫۸	۳٫۰	۲٫۸	۲٫۸	۱۴۰۸۶۶	۱۳۹۷۲۸	۱۲۶۹۰۳	۱۱۴۸۳۹	پست ۱۳۲ زرینه
۰	۲٫۱	۲٫۱	۲٫۱	۲٫۱	۱۰۵۸۱۸	۱۰۱۱۵۹	۹۵۰۰۷	۸۷۶۴۹	پست ۱۳۲ شاهیندژ
۰	۱٫۹	۱٫۹	۱٫۹	۱٫۹	۹۶۳۲۷	۸۸۹۲۵	۸۶۵۲۵	۷۶۲۱۸	پست تکاب
۰	۵٫۰	۵٫۰	۵٫۱	۵	۲۵۵۴۹۹	۲۳۵۷۸۶	۲۲۶۸۶۱۰	۲۰۵۶۴۴	پست ۱۳۲ سلماس
-۰٫۱	۳٫۲	۳٫۳	۳٫۳	۳٫۲	۱۶۱۳۷۳	۱۵۳۹۷۵	۱۴۷۶۴۰	۱۳۱۳۳۴	پست ۱۳۲ خوی ۱
۰	۳٫۷	۳٫۷	۳٫۷	۳٫۹	۱۸۷۲۲۲	۱۷۲۹۴۲	۱۶۵۵۷۳	۱۶۰۲۵۷	پست ۱۳۲ خوی ۲
-۰٫۱	۲٫۰	۲٫۱	۲٫۳	۲٫۲	۱۰۲۳۴۲	۹۹۳۴۹	۱۰۱۲۸۳	۸۹۱۴۰	پست ۱۳۲ نساجی خوی
۰	۱٫۰	۱٫۰	۱٫۲	۱	۵۲۴۶۲	۴۷۸۶۸	۴۶۱۶۸	۴۰۸۸۹	پست ۲۳۰ خوی ۳
۰	۱٫۲	۱٫۲	۱٫۲	۱٫۴	۶۰۵۵۴	۵۶۲۰۰	۵۴۴۰۵	۵۶۰۲۴	پست ۱۳۲ مراکان
۰	۲٫۷	۲٫۷	۲٫۶	۲٫۶	۱۳۴۴۴۰	۱۲۸۹۵۷	۱۱۷۳۲۳	۱۰۸۶۵۱	پست ۱۳۲ ماکو
۰٫۲	۱٫۲	۱٫۰	۱٫۱	۱	۵۹۱۸۱	۴۸۴۸۲	۵۰۲۴۵	۴۱۶۳۰	پست ۱۳۲ شیبکو
۰	۰٫۴	۰٫۴	۰٫۴	۰٫۴	۲۳۳۶۲	۲۰۵۹۱	۱۸۷۲۲	۱۷۱۴۹	پست ۱۵۴ بازرگان
۰	۰٫۸	۰٫۸	۰٫۸	۰٫۸	۴۲۰۳۳	۳۸۵۳۲	۳۷۲۷۹	۳۲۴۱۵	پست ۱۳۲ چالدران
-۰٫۲	۰٫۱	۰٫۳	۰٫۳	۰٫۲	۶۶۱۳	۱۳۲۱۴	۱۲۶۰۷	۹۷۷۶	پست سد مهاباد
۰	۰٫۰	۰٫۰	۰	-۰٫۱	-۱۴۹	۰	-۵۰۸	-۲۱۳۰	پست ارس
۰	۰٫۰	۰٫۰	۰	۰	۰	۰	-۳۹	۷۹	تبادل با برق غرب
۰	۰٫۰	۰٫۰	۰	۰	۲۲۳	۰	۰	۰	تبادل با تبریز
۰	۰٫۰	۰٫۰	۰	۰	۱۷	۳	-۱۲	-۴۴	تبادل با آذربایجان شرقی
۰٫۴	۰٫۹	۰٫۵	۰	۰	۴۶۹۹۲	۲۳۲۴۱	۰	۰	گلمانخانه
۰٫۳	۰٫۹	۰٫۶	۰	۰	۴۶۴۶۱	۲۶۲۵۵	۰	۰	سرو
۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۵۰۵۹۶۷۴	۴۴۷۵۵۹۹	۴۴۷۲۸۱۷	۴۱۱۳۲۳۹	جمع کل شرکت

انرژی تحویلی به شبکه توزیع نیروی برق نواحی در دوره های زمانی سال ۱۳۹۳ (Mwh)

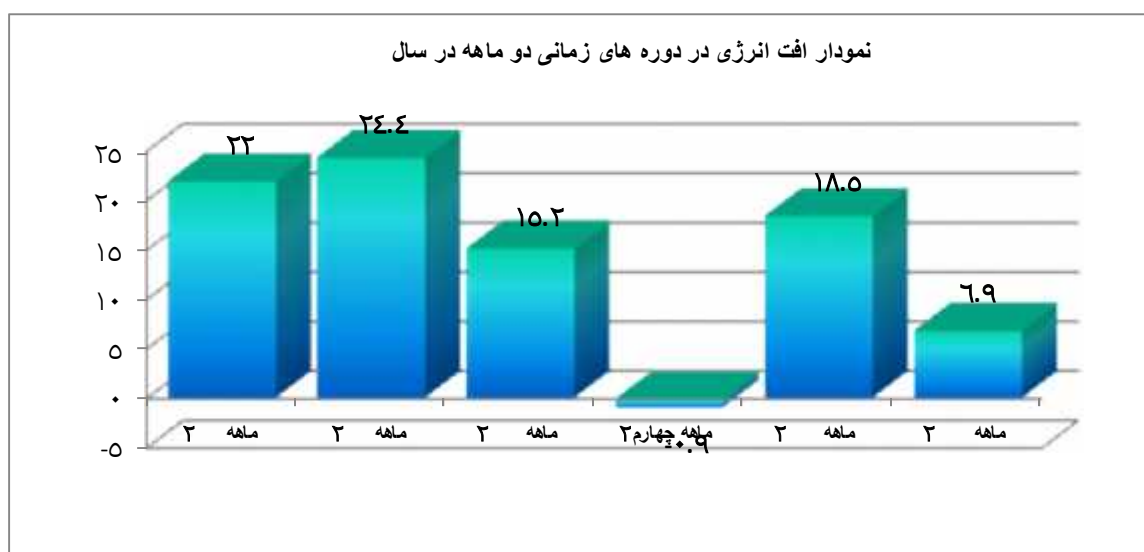
ناحیه	۲ ماهه اول	۲ ماهه دوم	۲ ماهه سوم	۲ ماهه چهارم	۲ ماهه پنجم	۲ ماهه ششم	جمع
ارومیه	۳۲۴۳۱۰	۳۷۰۸۷۹	۴۰۱۲۹۷	۳۵۰۱۰۸	۳۶۱۷۲۵	۳۳۵۹۷۳	۲۱۴۴۲۹۱
نقده	۲۶۱۳۴	۳۸۴۷۷	۴۱۴۲۶	۲۷۴۳۴	۲۴۶۶۴	۲۳۷۸۲	۱۸۱۹۱۸
اشنویه	۱۲۸۹۹	۱۹۳۰۹	۲۲۶۶۰	۱۴۸۹۰	۱۲۵۳۹	۱۱۹۰۵	۹۴۲۰۲
پیرانشهر	۲۴۶۰۷	۳۷۵۲۱	۴۱۱۱۴	۲۶۴۴۹	۲۸۶۴۲	۲۷۰۰۷	۱۸۵۳۳۹
مهاباد	۴۴۷۳۷	۵۵۵۶۹	۵۹۸۹۲	۴۶۰۹۸	۴۴۵۱۴	۴۲۵۱۴	۲۹۳۳۲۳
سردشت	۱۷۷۳۵	۲۲۸۲۴	۲۵۱۳۹	۱۸۷۸۷	۱۹۰۸۶	۱۸۱۰۶	۱۲۱۶۷۸
بوکان	۵۲۲۱۷	۷۱۵۵۰	۷۴۷۲۲	۴۶۷۹۴	۴۲۲۴۴	۴۰۸۵۰	۳۲۸۳۷۶
میاندوآب	۶۶۰۵۸	۸۶۲۹۱	۹۳۴۱۴	۶۴۶۶۵	۶۰۴۲۴	۶۰۱۹۴	۴۳۱۰۴۶
شاهیندژ	۱۶۲۱۴	۲۲۹۹۶	۲۴۸۶۶	۱۴۵۹۳	۱۴۱۲۸	۱۴۰۸۱	۱۰۶۸۷۸
تکاب	۱۳۷۸۶	۱۵۴۷۷	۱۶۳۹۶	۱۵۷۷۳	۱۶۷۹۲	۱۷۰۸۳	۹۵۳۰۸
سلماس	۴۰۱۵۰	۵۱۰۴۰	۵۴۹۷۵	۳۹۸۲۵	۳۵۶۶۶	۳۳۹۲۸	۲۵۵۵۸۵
خوی	۸۰۰۰۴	۱۱۵۹۷۱	۱۲۲۷۵۸	۷۰۶۷۶	۶۳۸۰۸	۶۰۱۴۱	۵۱۳۳۵۸
چاپاره	۸۷۲۹	۱۰۰۳۳	۱۸۱۷	۶۹۵۷	۸۳۱۸	۷۶۲۰	۵۳۴۷۳
ماکو	۱۵۲۶۸	۱۶۷۴۱	۱۹۰۱۰	۱۶۷۲۱	۱۷۶۱۳	۱۶۸۲۲	۱۰۲۱۷۶
پلدشت	۱۲۲۳۸	۱۳۸۲۸	۱۵۴۵۶	۱۱۰۹۴	۸۵۱۷	۶۴۹۰	۶۷۶۲۲
شوط	۸۰۶۸	۱۰۴۶۵	۱۱۹۸۷	۷۷۱۰	۷۴۵۹	۷۲۹۲	۵۲۹۸۱
چالدران	۴۷۲۵	۶۲۱۷	۷۲۶۱	۴۷۳۵	۴۵۹۹	۴۵۸۳	۳۲۱۲۱
کل شرکت	۷۶۷۸۷۸	۹۶۵۱۸۸	۱۰۴۴۱۹۲	۷۸۳۳۰۹	۷۷۰۷۳۸	۷۲۸۳۷۰	۵۰۵۹۶۷۴



(Mwh)

درصد افت انرژی شبکه توزیع نیروی برق نواحی در دوره های زمانی سال ۱۳۹۳

ناحیه	۲ ماهه اول	۲ ماهه دوم	۲ ماهه سوم	۲ ماهه چهارم	۲ ماهه پنجم	۲ ماهه ششم	کل افت انرژی
ارومیه	۲۳	۲۰٫۷	۱۹٫۶	۱۰٫۶	۲۴٫۳	۸٫۷	۱۷٫۹
نقده	۱۸٫۹	۲۸٫۷	۱۰	-۲۷٫۶	۱۱٫۴	-۰٫۱	۸٫۴
اشنویه	۱۷٫۱	۳۲٫۵	۱۵٫۸	-۲۰٫۲	۸٫۱	۳٫۳	۱۱٫۱
پیرانشهر	۲۷٫۶	۳۸	۱۹٫۵	-۲٫۷	۲۸٫۷	۱۶٫۱	۲۲٫۱
مهاباد	۱۰٫۸	۲۶٫۷	۱۱٫۳	-۱۰٫۴	۸٫۹	-۸٫۴	۷٫۵
سردشت	۱۵٫۲	۳۰٫۶	۱۲٫۷	-۶٫۲	۸٫۱	-۲٫۲	۱۰٫۵
بوکان	۳۳٫۴	۲۴٫۱	۱۶٫۹	-۱۶٫۳	۱۶٫۸	۱۵٫۵	۱۶٫۲
میاندوآب	۱۷	۳۵٫۶	۵٫۴	-۱۰٫۸	۱۱٫۶	-۰٫۹	۱۰٫۸
شاهیندژ	۲۵٫۱	۲۶٫۹	۱۴٫۸	-۱۹٫۳	۱۷٫۹	۱۳٫۸	۱۴٫۶
تکاب	۱۰٫۸	۲۱٫۱	۱۵٫۴	۸٫۹	۱۲٫۴	۵٫۳	۱۲٫۲
سلماس	۲۸٫۵	۱۸٫۱	۱۷٫۸	-۱٫۶	۱۸٫۳	۱۶	۱۶٫۴
خوی	۲۴٫۶	۲۳٫۶	۸٫۸	-۸٫۸	۹٫۳	۶٫۴	۱۲
چاپاره	۱۳	۲۱٫۱	۲۲٫۸	-۲۴٫۶	۱۲٫۲	۷٫۳	۱۰٫۹
ماکو	۳٫۴	۱۹٫۳	۱۶٫۴	۳٫۳	۱۴	۶٫۱	۱۰٫۷
پلدشت	۲۷٫۸	۱۷٫۴	۹٫۵	-۹٫۶	۱۱٫۳	-۹٫۴	۹٫۷
شوط	۱۸٫۴	۲۶	۱۴	-۱۳٫۸	۱۰٫۸	۱۰٫۶	۱۲٫۱
چالدران	۱۴٫۲	۲۱٫۶	۱۳	-۱۱٫۶	۲۲٫۶	۱۴٫۳	۱۲٫۸
کل شرکت	۲۲	۲۴٫۴	۱۵٫۲	-۰٫۹	۱۸٫۵	۶٫۹	۱۴٫۸



آمار فروش انرژی و انرژی تحویلی به شبکه توزیع استان در سالهای مختلف

سال	تعداد مشترک	درصد تغییرات نسبت به سال قبل	انرژی تحویلی به شبکه	درصد تغییرات	انرژی فروخته شده به مشترکین	درصد تغییرات	درصد افت در شبکه توزیع	درصد تغییرات	میانگین مصرف ماهانه یک مشترک (MWh)
۶۰	۱۴۴۷۷	۱۲٫۴	۲۸۴۴۷۵	۳٫۶	۲۵۰۵۲۶	۵۲٫۶	۱۱٫۹	-۱۲٫۸	۱۶۸
۶۵	۱۷۹۴۱۱	۶٫۲	۵۸۸۱۳۷	۷٫۱	۵۰۸۸۷۶	۵۶	۱۴٫۷	۹٫۷	۲۳۳
۷۰	۳۴۲۴۶۱	۶٫۱	۱۱۱۹۳۲۵	۱۳٫۸	۹۷۸۰۴۹	۱۴٫۸	۱۲٫۶	-۵٫۳	۲۳۳
۷۱	۳۶۳۱۶۲	۶٫۰	۱۱۶۵۶۱۵	۴٫۱	۱۰۴۱۱۲۲	۶٫۴	۱۰٫۷	-۱۵٫۱	۲۳۹
۷۲	۳۷۸۵۸۲	۴٫۲	۱۲۹۸۲۵۴	۱۱٫۴	۱۱۶۰۰۹۹	۱۱٫۴	۱۰٫۶	-۰٫۹	۲۵۸
۷۳	۴۰۳۶۳۷	۶٫۶	۱۳۶۰۹۹۸	۴٫۸	۱۲۲۵۳۷۷	۵٫۶	۹٫۹	-۶٫۶	۲۵۳
۷۴	۴۳۰۴۶۵	۶٫۶	۱۴۴۲۴۱۹	۶	۱۲۹۶۱۵۳	۵٫۸	۱۰٫۱	۲	۲۵۱
۷۵	۴۵۰۳۳۰	۴٫۶	۱۵۴۱۰۰۲	۸٫۶	۱۳۸۱۷۷۴	۶٫۶	۱۰٫۳۷	۲٫۷	۲۵۴
۷۶	۴۸۷۶۹۱	۸٫۲	۱۶۶۶۸۳۷	۸٫۲	۱۴۷۶۳۰۰	۶٫۹	۱۱٫۴۳	۱۰٫۲	۲۵۲٫۴
۷۷	۵۱۵۷۷۴	۵٫۸	۱۷۸۱۷۷۰۰	۷٫۳	۱۵۹۱۷۶۸	۷٫۹	۱۰٫۹	-۴٫۶	۲۵۷٫۳
۷۸	۵۴۲۲۰۸	۵٫۱	۱۹۴۴۰۲۵	۸٫۷	۱۷۴۷۸۲۹	۹٫۴	۱۰٫۳۵	-۵	۲۶۷٫۹
۷۹	۵۶۰۴۸۸	۳٫۴	۲۱۱۶۷۳۳	۹٫۴	۱۹۰۲۰۶۲	۹٫۲	۱۰٫۵۲	۱٫۶	۲۸۳
۸۰	۵۸۶۴۳۳	۴٫۶	۲۲۷۵۷۳۵	۰٫۷	۲۰۵۷۷۶۷	۸٫۱	۹٫۵۸	۸٫۹	۲۹۲
۸۱	۶۱۲۳۲۹	۴٫۵	۲۴۳۲۶۲۸	۶٫۹	۲۱۸۹۵۸۰	۶٫۴	۹٫۹۹	۴٫۳	۲۹۳
۸۲	۶۳۳۶۳۷	۳٫۴	۲۶۲۰۸۸۱	۷٫۷	۲۲۵۲۷۸۸	۲٫۹	۱۴٫۰۴	۴۰٫۵	۲۹۶٫۳
۸۳	۶۵۲۳۵۵	۳٫۰	۲۸۲۸۹۳۵	۷٫۹	۲۳۹۹۱۴۹	۶٫۵	۱۵٫۱۹	۱٫۱۵	۳۰۶
۸۴	۶۸۲۵۲۲	۴٫۶	۳۱۲۰۵۱۱	۱۰٫۳	۲۵۰۰۷۵	۱۰٫۵	۱۵٫۰۸	۰٫۷	۳۲۳٫۶
۸۵	۷۱۰۸۰۳	۴٫۱	۳۳۵۲۴۷۲	۱۰٫۶	۲۹۴۶۷۴۰	۱۱٫۲	۱۴٫۶۵	-۲٫۹	۳۴۵
۸۶	۷۴۴۲۳۲	۴٫۷	۳۶۸۸۴۳۳	۷٫۱	۳۱۰۱۴۲۶	۵٫۲	۱۶٫۱۴	۱٫۴۹	۳۴۷
۸۷	۷۹۲۲۹۳	۶٫۴	۳۸۹۴۳۶۹	۵٫۳	۳۳۹۵۴۹۵	۹٫۵	۱۵٫۶۵	-۳	۳۵۷
۸۸	۸۴۱۸۱۹	۶٫۳	۳۹۷۲۳۳۵	۲٫۱	۳۴۱۷۰۷۴	۰٫۶	۱۴	-۱۱٫۸	۳۳۸
۸۹	۸۹۷۵۳۳	۶٫۶	۴۱۰۲۶۷۹	۳٫۲	۳۵۶۰۵۱۹	۴٫۲	۱۳٫۲	-۵٫۷	۳۳۱
۹۰	۹۵۵۴۸۹	۶٫۵	۴۱۱۳۳۲۹	۰٫۳	۳۴۰۷۴۷۴	-۴٫۳	۱۷٫۲	۰٫۳	۲۹۷
۹۱	۱۰۱۵۶۴۲	۵٫۹	۴۴۷۲۸۱۷	۸٫۷	۳۷۱۶۰۲۴	۹٫۱	۱۶٫۹	-۱٫۷	۳۰۶
۹۲	۱۰۶۲۶۳۱	۵٫۰	۴۷۰۳۳۷۲	۵٫۲	۳۹۱۶۳۹۳	۵٫۴	۱۶٫۸	-۰٫۶	۳۰۷
۹۳	۱۱۰۷۸۸۸	۴٫۳	۵۰۵۶۷۴	۷٫۵	۴۳۰۸۸۴۳	۱۰٫۴	۱۴٫۸	-۱۱٫۹	۳۲۴

انرژی تحویلی به شبکه پیک بار مصرفی و درصد ضریب بار توزیع در شهرستان ارومیه و استان در سالهای مختلف

درصد ضریب بار		پیک بار همزمان مصرفی (Mhw)				انرژی تحویلی به شبکه توزیع (Mhw)				شرح
استان	ارومیه	درصد تغییرات	استان	درصد تغییرات	ارومیه	درصد تغییرات	استان	درصد تغییرات	ارومیه	سال
۳۹,۱	۵۴۶	۱۳,۱	۸۳,۹	۲,۲	۲۳,۵	۳۲	۲۸۷۵۲۷	۱۷,۰	۱۱۲۴۰۴	۶۰
۴۳,۶	۴۷,۹	۷,۵	۱۵۳,۹۲	۵,۶	۵۷	۷,۱	۵۸۸۲۳۷	۳,۸	۲۳۹۱۱۰	۶۵
۴۴,۳	۹,۴۶	۹,۸	۲۸۸,۲۴	۱۰	۱۲۳	۱۳,۸	۱۱۱۹۳۲۵	۱۴,۹	۵۰۵۵۳۳	۷۰
۴۵,۶	۴۸	۱,۳	۲۹۲	۱,۵	۱۲۴,۸	۴,۱	۱۱۶۵۶۱۵	۳,۸	۵۲۴۹۰۱	۷۱
۴۸	۴۹,۸	۵,۸	۳۰۸,۸۷	۷,۴	۱۳۴	۱۱,۴	۱۲۹۸۲۵۴	۱۱,۴	۵۸۴۵۷۱	۷۲
۵۱,۴	۵۳,۷	-۲,۲	۳۰۲	-۳,۷	۱۲۹	۴,۸	۱۳۶۰۹۹۸	۳,۸	۶۰۶۷۴۲	۷۳
۵۳,۲	۵۳,۶	۲,۴	۳۰۹,۳	۶,۶	۱۳۷,۵	۶	۱۴۴۲۴۱۹	۵,۶	۶۴۵۹۱۷	۷۴
۴۴,۳	۵۶,۵	۲۸,۴	۳۹۷	۲,۲	۱۴۰,۵۹	۶,۸	۱۵۴۱۰۰۲	۷,۸	۶۹۶۰۸۸	۷۵
۴۷,۵	۵۶,۲	۱	۴۰۱	۷,۳	۱۵۰,۸۳	۸,۲	۱۶۶۶۸۳۷	۶,۷	۷۴۳۹۳۰	۷۶
۴۸,۲	۵۷,۵	۵,۵	۴۲۳	۳,۲	۱۵۵,۶	۴,۴	۱۷۸۷۷۰۰	۵,۶	۷۸۴۲۷۸	۷۷
۴۸,۸۸	۵۸,۱	۷,۳	۴۵۴	۶,۴	۱۶۵,۵۶	۸,۷	۱۹۴۴۰۲۵	۷,۴	۸۴۳۳۲۸	۷۸
۵۱,۸	۵۸,۴۶	۳,۳	۴۶۹	۶,۳	۱۷۶	۹,۴	۲۱۲۶۷۳۳	۷,۴	۹۰۴۴۷۵	۷۹
۵۲,۸	۶۰,۱	۴,۹	۴۹۲	۴,۱	۱۸۳,۲	۷	۲۲۷۵۷۳۵	۶,۴	۹۶۲۶۵۴	۸۰
۵۱,۸	۶۱,۸	۸,۹	۵۳۶	۴,۴	۱۹۱,۲	۶,۹	۲۴۳۲۶۳۸	۷,۶	۱۰۳۵۶۲۱	۸۱
۵۳,۱۴	۶۰,۳	۵	۵۶۳	۱۲	۲۱۴,۲	۷,۷	۲۶۲۰۸۸۱	۹,۳	۱۱۳۱۴۴۶	۸۲
۵۶,۱	۵۸,۴	۲,۳	۵۷۶	۱۰,۶	۲۳۷	۸	۲۸۲۸۹۳۵	۷,۱	۱۲۱۲۱۲۷	۸۳
۵۶,۸	۵۹,۳۹	۸,۹	۶۲۷	۷,۶	۲۵۵	۱۰,۳	۳۱۲۰۵۱۱	۹,۴	۱۳۲۶۶۴۲	۸۴
۵۷,۵	۶۱,۶۸	۹,۴	۶۸۶	۵,۵	۲۶۹	۱۰,۶	۳۴۵۲۴۷۲	۹,۶	۱۴۵۳۷۳۱	۸۵
۵۸,۱	۶۰,۱	۶	۷۲۷	۱۰,۴	۲۹۷	۷,۱	۳۶۹۸۴۲۳	۷,۵	۱۵۶۲۸۵۵	۸۶
۶۰,۵	۶۶,۳	۱,۱	۷۳۵	۶,۳	۲۷۸,۲	۵,۳	۳۸۹۴۳۶۹	۳,۳	۱۶۱۴۶۰۳	۸۷
۶۰,۳	۶۹,۷	۲,۴	۷۵۳	-۲,۷	۲۷۰,۷	۲,۱	۳۹۷۴۳۳۵	۲,۳	۱۶۵۲۲۰۷	۸۸
۶۲,۲	۶۹,۶	۰	۷۵۳	۳,۵	۲۸۰,۱	۳,۲	۴۱۰۲۶۷۹	۳,۶	۱۷۰۷۶۰۱	۸۹
۶۳,۷	۷۱,۷	-۲	۷۳۷,۷	۰,۱	۲۸۰,۵	۰,۳	۴۱۱۳۳۳۹	۳,۹	۱۷۷۳۵۵۲	۹۰
۶۶,۲	۷۲,۸	-۰,۸	۷۳۲	-۱,۳	۲۷۶,۶	۸,۷	۴۴۷۲۸۱۷	۷,۱	۱۸۹۸۹۳۸	۹۱
۶۷,۶	۷۳,۴	۷,۵	۷۸۷	۵,۷	۲۹۲,۵	۵,۲	۴۷۰۶۳۷۲	۴,۵	۱۹۸۴۳۷۲	۹۲
۶۷,۰۱	۷۲,۶	۹,۵	۸۶۲	۱۳,۵	۳۳۲,۱	۷,۵	۵۰۵۹۶۷۴	۸,۱	۲۱۴۴۲۹۱	۹۳

(Mwh)

انرژی تحویلی به شبکه توزیع نیروی برق نواحی استان آذربایجان غربی در سالهای مختلف

سال	ارومیه	نقده	اشنویه	پیرانشهر	مهاباد	سردشت	بوکان	میاندوآب	شاهیندژ	نکاب	سلماس	خوی	چاپیاره	ماکو	پلدشت	شوط	چلدران	کل شرکت	
۶۰	۱۱۲۴۰۴	۲۶۴۳۴	۳۰۳۹۹	۱۸۸۶۷	۲۸۴۴۱	۸۵۶۴	۲۸۴۴۱	۱۸۸۶۷	۳۰۳۹۹	۲۸۴۴۱	۸۵۶۴	۲۸۰۸۰	۱۴۳۲۸	۲۸۷۵۲۷					
۶۵	۲۳۹۱۱۰	۴۴۱۲۲	۵۶۱۷۳	۳۰۴۶۹	۶۷۲۶۳	۳۹۴۱۷	۶۷۲۶۳	۳۰۴۶۹	۵۶۱۷۳	۶۷۲۶۳	۳۹۴۱۷	۸۴۳۹۶	۲۲۲۸۷	۵۸۸۳۳۷					
۷۰	۵۰۵۵۳۳	۸۳۸۲۴	۹۳۰۸۹	۵۱۰۵۸	۱۲۶۰۰۹	۶۶۵۷۷	۱۲۶۰۰۹	۵۱۰۵۸	۹۳۰۸۹	۱۲۶۰۰۹	۶۶۵۷۷	۱۴۱۸۶۴	۵۱۳۷۱	۱۱۱۹۳۲۵					
۷۱	۵۲۴۹۰۱	۸۶۰۰۱	۹۶۵۳۸	۵۷۰۳۰	۱۲۹۳۱۴	۶۷۵۳۷	۱۲۹۳۱۴	۵۷۰۳۰	۹۶۵۳۸	۱۲۹۳۱۴	۶۷۵۳۷	۱۵۱۲۲۲	۵۳۰۷۲	۱۱۶۵۶۱۵					
۷۲	۵۸۴۵۷۱	۹۲۵۴۹	۱۰۷۸۳۷	۶۰۵۴۶	۱۴۸۴۳۹	۷۳۲۴۹	۱۴۸۴۳۹	۶۰۵۴۶	۹۲۵۴۹	۱۴۸۴۳۹	۷۳۲۴۹	۱۷۶۱۱۹	۵۴۹۴۴	۱۲۹۸۲۵۴					
۷۳	۶۰۶۷۴۲	۹۵۸۰۴	۱۱۵۹۴۴	۶۴۹۸۱	۱۵۲۸۸۳	۷۵۸۱۴	۱۵۲۸۸۳	۶۴۹۸۱	۹۵۸۰۴	۱۵۲۸۸۳	۷۵۸۱۴	۱۸۱۷۲۰	۶۷۱۱۰	۱۳۶۰۹۹۸					
۷۴	۶۴۵۹۱۷	۹۸۷۰۹	۱۲۰۵۵۲	۶۵۹۶۳	۱۵۸۱۲۱	۸۱۴۷۴	۱۵۸۱۲۱	۶۵۹۶۳	۹۸۷۰۹	۱۵۸۱۲۱	۸۱۴۷۴	۲۰۰۸۰۸	۷۰۸۷۵	۱۴۴۴۴۱۹					
۷۵	۶۹۶۰۸۸	۱۰۵۳۲۷	۱۲۴۱۵۷	۷۰۵۱۴	۱۶۸۱۶۵	۸۶۵۵۵	۱۶۸۱۶۵	۷۰۵۱۴	۱۰۵۳۲۷	۱۶۸۱۶۵	۸۶۵۵۵	۲۱۴۸۶۱	۷۵۳۳۵	۱۵۴۱۰۰۲					
۷۶	۷۴۴۲۳۰	۷۹۳۸۵	۱۰۳۴۴۳	۷۷۵۲۸	۱۷۸۵۹۴	۹۴۳۶۹	۱۷۸۵۹۴	۷۷۵۲۸	۷۹۳۸۵	۱۷۸۵۹۴	۹۴۳۶۹	۲۳۶۵۰۳	۸۶۱۶۱	۱۶۶۶۸۳۷					
۷۷	۷۸۴۲۷۸	۸۵۶۰۵	۱۱۸۴۲۲	۳۹۸۸۴	۱۸۸۲۳۰	۱۰۳۳۳۶	۱۸۸۲۳۰	۸۵۰۸۱	۸۵۶۰۵	۱۸۸۲۳۰	۱۰۳۳۳۶	۲۵۶۹۶۹	۹۵۳۲۰	۱۷۸۷۲۰۰					
۷۸	۸۴۳۲۲۸	۹۲۸۲۶	۱۲۴۱۹۰	۳۹۸۲۷	۲۱۲۶۷۸	۱۱۵۲۲۹	۲۱۲۶۷۸	۹۶۶۶۲	۹۲۸۲۶	۲۱۲۶۷۸	۱۱۵۲۲۹	۲۷۵۳۲۴	۱۰۱۹۰۰۰	۱۹۴۰۲۵					
۷۹	۹۰۴۴۷۵	۱۰۸۱۱۲	۱۳۱۸۰۴	۴۶۵۸۵	۲۵۸۶۴۵	۱۲۴۶۸۹	۲۵۸۶۴۵	۱۰۷۸۱۸	۹۰۴۴۷۵	۲۵۸۶۴۵	۱۲۴۶۸۹	۳۰۳۵۸۹	۱۰۶۱۲۳	۲۱۲۶۷۲۳					
۸۰	۹۶۲۶۵۴	۱۱۰۵۸۴	۱۳۹۸۰۳	۵۱۸۱۳	۲۷۸۵۰۶	۱۲۵۷۰۹	۲۷۸۵۰۶	۱۱۶۷۹۳	۹۶۲۶۵۴	۲۷۸۵۰۶	۱۲۵۷۰۹	۳۳۰۹۷۲	۱۱۵۶۷۰	۲۲۷۵۷۳۵					
۸۱	۱۰۳۵۶۲۱	۱۱۹۴۱۱	۱۴۹۶۱۸	۴۵۷۲۵	۲۹۶۰۹۹	۱۴۰۳۶۵	۲۹۶۰۹۹	۱۲۹۱۸۴	۱۰۳۵۶۲۱	۲۹۶۰۹۹	۱۴۰۳۶۵	۳۳۵۷۱۹	۱۲۳۷۳۲	۲۴۲۶۶۴۸					
۸۲	۱۱۳۱۴۴۶	۹۵۱۶۳	۱۲۲۱۹	۴۶۶۲۶	۲۲۲۸۹۵	۴۲۳۴۷	۲۲۲۸۹۵	۱۴۲۲۱۳	۱۱۳۱۴۴۶	۲۲۲۸۹۵	۴۲۳۴۷	۴۵۳۹۲۳	۱۰۹۵۶۵	۲۶۲۰۸۸۱					
۸۳	۱۲۱۲۱۲۷	۱۰۲۷۸۹	۱۲۵۲۲۴	۷۳۰۵۲	۲۳۹۲۱۸	۵۲۳۶۵	۲۳۹۲۱۸	۱۶۰۲۴۵	۱۲۱۲۱۲۷	۲۳۹۲۱۸	۵۲۳۶۵	۳۷۵۸۹۵	۱۱۵۹۳۰	۲۸۲۸۹۳۵					
۸۴	۱۲۲۶۶۴۲	۱۰۶۸۸۵	۱۲۶۶۲۲	۸۲۵۸۱	۲۶۱۹۶۱	۶۹۰۶۲	۲۶۱۹۶۱	۱۷۷۵۷۷	۱۲۲۶۶۴۲	۲۶۱۹۶۱	۶۹۰۶۲	۴۱۶۱۰۲	۱۲۶۰۹۱	۳۱۲۰۵۱۱					
۸۵	۱۴۵۳۷۲۱	۱۲۵۸۸۵	۱۴۲۲۲۲	۹۶۰۲۸	۲۹۵۲۲۹	۷۷۷۱۷	۲۹۵۲۲۹	۱۹۵۲۹۴	۱۴۵۳۷۲۱	۲۹۵۲۲۹	۷۷۷۱۷	۴۵۷۳۸۱	۱۴۳۴۲۰	۳۴۵۲۴۲۲					
۸۶	۱۵۶۲۸۵۵	۱۳۲۱۱۵	۱۵۲۴۱۵	۱۰۷۰۷۶	۳۱۵۸۶۲	۸۵۶۵۸	۳۱۵۸۶۲	۲۲۱۹۰۴	۱۵۶۲۸۵۵	۳۱۵۸۶۲	۸۵۶۵۸	۴۰۵۲۴۸	۱۵۵۹۳۹	۳۶۹۸۴۳۳					
۸۷	۱۶۱۴۶۰۳	۱۳۶۵۱۷	۱۵۹۵۲۶	۱۱۶۳۸۳	۳۳۷۱۵۷	۸۸۱۳۹	۳۳۷۱۵۷	۳۳۹۱۸۸	۱۶۱۴۶۰۳	۳۳۷۱۵۷	۸۸۱۳۹	۵۰۷۰۹۳	۱۵۸۷۰۰	۳۸۹۲۶۶۹					
۸۸	۱۶۵۲۲۰۷	۱۴۲۴۵۶	۱۶۲۲۵۰	۱۲۲۵۰۹	۳۴۲۲۰۷	۸۷۶۸۵	۳۴۲۲۰۷	۳۴۵۷۷۰	۱۶۵۲۲۰۷	۳۴۲۲۰۷	۸۷۶۸۵	۶۴۳۱۰	۷۹۰۱۳	۳۹۷۴۳۳۵					
۸۹	۱۷۰۷۶۰۱	۱۵۳۸۰۹	۱۶۶۶۲۵	۱۳۳۰۶۸	۳۵۲۷۶۲	۲۰۶۱۰۱	۳۵۲۷۶۲	۲۶۲۹۳۴	۱۷۰۷۶۰۱	۳۵۲۷۶۲	۲۰۶۱۰۱	۶۲۹۹۷۵	۸۱۸۸۲	۴۱۰۲۶۷۹					
۹۰	۱۷۲۳۵۵۲	۱۴۸۶۵۸	۱۶۷۱۱۲	۱۴۲۷۲۹	۳۴۵۰۴۷	۷۶۱۷۳	۳۴۵۰۴۷	۲۶۱۹۰۹	۱۷۲۳۵۵۲	۳۴۵۰۴۷	۷۶۱۷۳	۴۲۵۴۵۲	۵۵۰۱۶	۴۱۱۲۳۲۹					
۹۱	۱۸۹۸۹۳۸	۱۶۸۵۴۵	۱۷۵۵۷۹	۱۵۴۹۱۸	۳۷۷۶۱۵	۸۶۴۸۱	۳۷۷۶۱۵	۲۸۶۸۲۰	۱۸۹۸۹۳۸	۳۷۷۶۱۵	۸۶۴۸۱	۲۲۸۶۸۸	۸۶۴۹۱	۴۴۷۲۸۱۷					
۹۲	۱۹۸۳۷۲۷	۱۷۰۳۳۳	۱۸۲۵۴۰	۱۶۷۵۶۴	۴۰۷۶۳۵	۸۸۹۲۵	۴۰۷۶۳۵	۳۱۰۰۹۹	۱۹۸۳۷۲۷	۴۰۷۶۳۵	۸۸۹۲۵	۴۸۰۶۷۶	۹۳۶۰۹	۴۷۰۶۳۲۲					
۹۳	۲۱۴۴۲۹۱	۱۸۱۹۱۸	۱۹۴۲۰۲	۲۹۳۳۲۳	۴۳۱۰۴۶	۹۵۳۰۸	۴۳۱۰۴۶	۳۲۸۳۷۶	۲۱۴۴۲۹۱	۴۳۱۰۴۶	۹۵۳۰۸	۵۱۳۳۵۸	۱۰۲۱۷۶	۵۰۵۹۶۷۴					

انرژی تحویلی به شبکه توزیع و افت انرژی و پیک بار

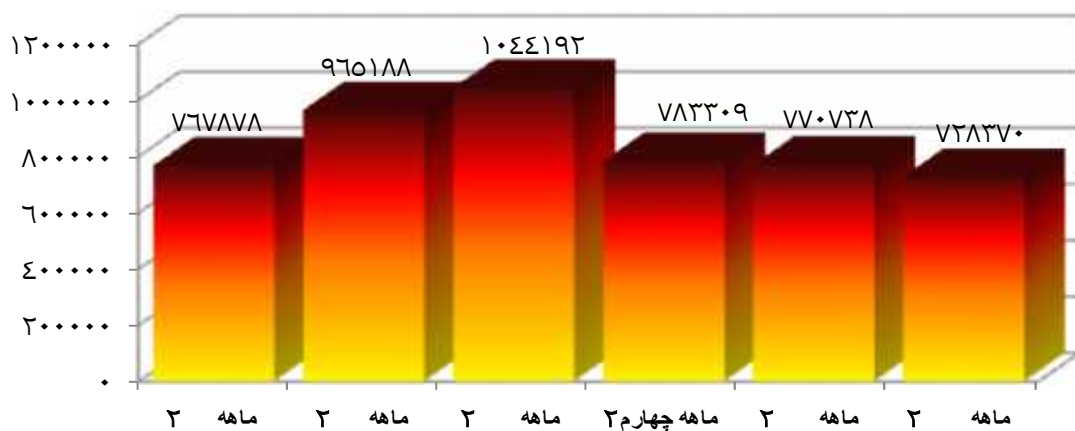
- در سال ۹۳ از مجموع ۵۰۵۹۶۷۴ مگاواتساعت انرژی تحویلی به شبکه توزیع ۵۴/۸٪ آن در شش ماهه اول و ۴۵/۲٪ آن در شش ماهه دوم بوده است .
- در سال ۹۳ از مجموع ۴۳۰۹۸۴۳ مگاوات ساعت انرژی فروخته شده به مشترکین ۵۱/۴٪ آن در شش ماهه اول و ۴۸/۶٪ آن در شش ماهه دوم بوده است .
- متوسط مصرف ماهانه یک مشترک در سال ۵۸ برابر ۱۵۶ کیلووات ساعت و در سال ۹۳ برابر ۳۲۴ کیلووات ساعت بوده که نشانگر روند رشد مصرف ۲/۱ درصدی در سالهای اخیر و ۵/۵ درصد افزایش نسبت به سال قبل است .
- پیک بار مصرفی استان در سال ۵۸ برابر ۶۸/۴ مگاوات و در سال ۹۳ برابر ۸۶۲ مگاوات بوده که در ۳۴ سال اخیر از رشدی برابر ۷/۶٪ برخوردار بوده و نسبت به سال قبل ۸/۴ درصد افزایش نشان می دهد .
- پیک بار مصرفی ارومیه در سال ۵۸ برابر ۲۱/۷ مگاوات و در سال ۹۳ برابر ۳۳۷/۱ مگاوات بوده که در ۳۴ سال اخیر از رشد سالیانه ۸/۳٪ برخوردار بوده و نسبت به سال قبل ۹/۲ درصد افزایش دارد .
- انرژی تحویلی به شبکه توزیع در سال ۵۸ برابر ۲۱۰۲۷۵ مگاوات ساعت و در سال ۹۳ برابر ۵۰۵۹۶۷۴ مگاوات ساعت بوده که از رشد سالیانه ۹/۷٪ برخوردار بوده است .
- انرژی فروخته شده به مشترکین در سال ۵۸ برابر ۱۷۵۵۵۹ مگاوات ساعت و در سال ۹۳ برابر ۴۳۰۹۸۴۳ مگاوات ساعت بوده که از رشد سالیانه ۹/۷٪ برخوردار بوده است .

(Mwh)

انرژی تحویلی به شبکه توزیع نیروی برق نواحی در دوره های زمانی سال ۱۳۹۳

ناحیه	۲ ماهه اول	۲ ماهه دوم	۲ ماهه سوم	۲ ماهه چهارم	۲ ماهه پنجم	۲ ماهه ششم	جمع
ارومیه	۳۲۴۳۱۰	۳۷۰۸۷۹	۴۰۱۲۹۷	۳۵۰۱۰۸	۳۶۱۷۲۵	۳۳۵۹۷۳	۲۱۴۴۲۹۱
نقده	۲۶۱۳۴	۳۸۴۷۷	۴۱۴۲۶	۲۷۴۳۴	۲۴۶۶۴	۲۳۷۸۲	۱۸۱۹۱۸
اشنویه	۱۲۸۹۹	۱۹۳۰۹	۲۲۶۶۰	۱۴۸۹۰	۱۲۵۳۹	۱۱۹۰۵	۹۴۲۰۲
پیرانشهر	۲۴۶۰۷	۳۷۵۲۱	۴۱۱۱۴	۲۶۴۴۹	۲۸۶۴۲	۲۷۰۰۷	۱۸۵۳۳۹
مهاباد	۴۴۷۳۷	۵۵۵۶۹	۵۹۸۹۲	۴۶۰۹۸	۴۴۵۱۴	۴۲۵۱۴	۲۹۳۳۲۳
سردشت	۱۷۷۳۵	۲۲۸۲۴	۲۵۱۳۹	۱۸۷۸۷	۱۹۰۸۶	۱۸۱۰۶	۱۲۱۶۷۸
بوکان	۵۲۲۱۷	۷۱۵۵۰	۷۴۷۲۲	۴۶۷۹۴	۴۲۲۴۴	۴۰۸۵۰	۳۲۸۳۷۶
میاندوآب	۶۶۰۵۸	۸۶۲۹۱	۹۳۴۱۴	۶۴۶۶۵	۶۰۴۲۴	۶۰۱۹۴	۴۳۱۰۴۶
شاهیندژ	۱۶۲۱۴	۲۲۹۹۶	۲۴۸۶۶	۱۴۵۹۳	۱۴۱۲۸	۱۴۰۸۱	۱۰۶۸۷۸
تکاب	۱۳۷۸۶	۱۵۴۷۷	۱۶۳۹۶	۱۵۷۷۳	۱۶۷۹۲	۱۷۰۸۳	۹۵۳۰۸
سلماس	۴۰۱۵۰	۵۱۰۴۰	۵۴۹۷۵	۳۹۸۲۵	۳۵۶۶۶	۳۳۹۲۸	۲۵۵۵۸۵
خوی	۸۰۰۰۴	۱۱۵۹۷۱	۱۲۲۷۵۸	۷۰۶۷۶	۶۳۸۰۸	۶۰۱۴۱	۵۱۳۳۵۸
چاپاره	۸۷۲۹	۱۰۰۳۳	۱۱۸۱۷	۶۹۵۷	۸۳۱۸	۷۶۲۰	۵۳۴۷۳
ماکو	۱۵۲۶۸	۱۶۷۴۱	۱۹۰۱۰	۱۶۷۲۱	۱۷۶۱۳	۱۶۸۲۲	۱۰۲۱۷۶
پلدشت	۱۲۲۳۸	۱۳۸۲۸	۱۵۴۵۶	۱۱۰۹۴	۸۵۱۷	۶۴۹۰	۶۷۶۲۲
شوط	۸۰۶۸	۱۰۴۶۵	۱۱۹۸۷	۷۷۱۰	۷۴۵۹	۷۲۹۲	۵۲۹۸۱
چالدران	۴۷۲۵	۶۲۱۷	۷۲۶۱	۴۷۳۵	۴۵۹۹	۴۵۸۳	۳۲۱۲۱
کل شرکت	۷۶۷۸۷۸	۹۶۵۱۸۸	۱۰۴۴۱۹۲	۷۸۳۳۰۹	۷۷۰۷۳۸	۷۲۸۳۷۰	۵۰۵۹۶۷۴

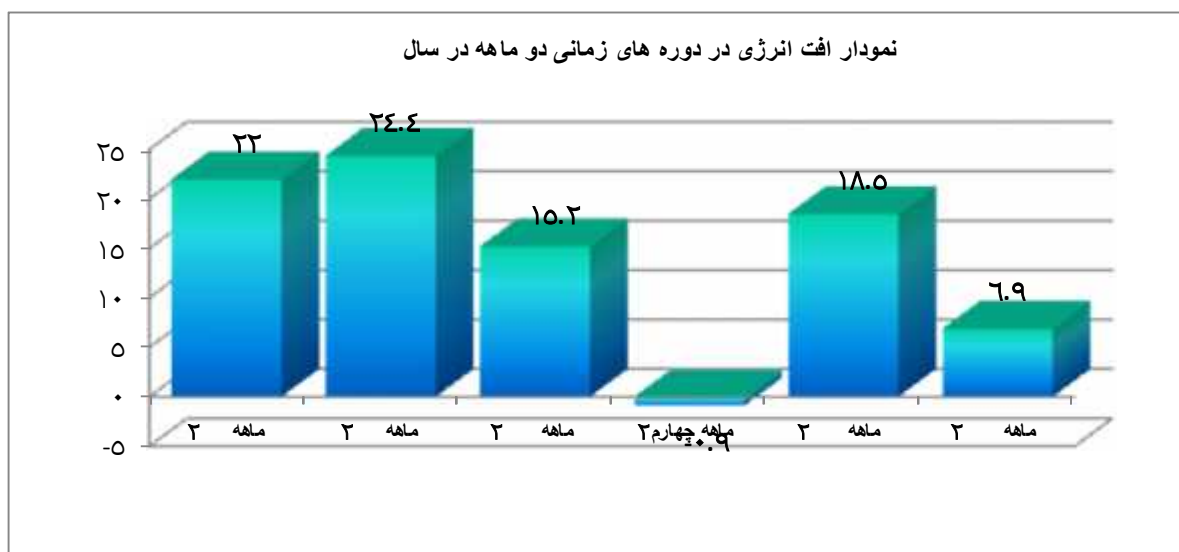
نمودار انرژی تحویلی در دوره های زمانی دو ماهه در سال ۱۳۹۳



(Mwh)

درصد افت انرژی شبکه توزیع نیروی برق نواحی در دوره های زمانی سال ۱۳۹۳

ناحیه	۲ ماهه اول	۲ ماهه دوم	۲ ماهه سوم	۲ ماهه چهارم	۲ ماهه پنجم	۲ ماهه ششم	کل افت انرژی
ارومیه	۲۳	۲۰٫۷	۱۹٫۶	۱۰٫۶	۲۴٫۳	۸٫۷	۱۷٫۹
نقده	۱۸٫۹	۲۸٫۷	۱۰	-۲۷٫۶	۱۱٫۴	-۰٫۱	۸٫۴
اشنویه	۱۷٫۱	۳۲٫۵	۱۵٫۸	-۲۰٫۲	۸٫۱	۳٫۳	۱۱٫۱
پیرانشهر	۲۷٫۶	۳۸	۱۹٫۵	-۲٫۷	۲۸٫۷	۱۶٫۱	۲۲٫۱
مهاباد	۱۰٫۸	۲۶٫۷	۱۱٫۳	-۱۰٫۴	۸٫۹	-۸٫۴	۷٫۵
سردشت	۱۵٫۲	۳۰٫۶	۱۲٫۷	-۶٫۲	۸٫۱	-۲٫۲	۱۰٫۵
بوکان	۳۳٫۴	۲۴٫۱	۱۶٫۹	-۱۶٫۳	۱۶٫۸	۱۵٫۵	۱۶٫۲
میاندوآب	۱۷	۳۵٫۶	۵٫۴	-۱۰٫۸	۱۱٫۶	-۰٫۹	۱۰٫۸
شاهیندژ	۲۵٫۱	۲۶٫۹	۱۴٫۸	-۱۹٫۳	۱۷٫۹	۱۳٫۸	۱۴٫۶
تکاب	۱۰٫۸	۲۱٫۱	۱۵٫۴	۸٫۹	۱۲٫۴	۵٫۳	۱۲٫۲
سلماس	۲۸٫۵	۱۸٫۱	۱۷٫۸	-۱٫۶	۱۸٫۳	۱۶	۱۶٫۴
خوی	۲۴٫۶	۲۳٫۶	۸٫۸	-۸٫۸	۹٫۳	۶٫۴	۱۲
چاپاره	۱۳	۲۱٫۱	۲۲٫۸	-۲۴٫۶	۱۲٫۲	۷٫۳	۱۰٫۹
ماکو	۳٫۴	۱۹٫۳	۱۶٫۴	۳٫۳	۱۴	۶٫۱	۱۰٫۷
پلدشت	۲۷٫۸	۱۷٫۴	۹٫۵	-۹٫۶	۱۱٫۳	-۹٫۴	۹٫۷
شوط	۱۸٫۴	۲۶	۱۴	-۱۳٫۸	۱۰٫۸	۱۰٫۶	۱۲٫۱
چالدران	۱۴٫۲	۲۱٫۶	۱۳	-۱۱٫۶	۲۲٫۶	۱۴٫۳	۱۲٫۸
کل شرکت	۲۲	۲۴٫۴	۱۵٫۲	-۰٫۹	۱۸٫۵	۶٫۹	۱۴٫۸



آمار فروش انرژی و انرژی تحویلی به شبکه توزیع استان در سالهای مختلف

سال	تعداد مشترک	درصد تغییرات نسبت به سال قبل	انرژی تحویلی به شبکه	درصد تغییرات	انرژی فروخته شده به مشترکین	درصد تغییرات	درصد افت در شبکه توزیع	درصد تغییرات	متوسط مصرف ماهانه یک مشترک (Mwh)
۶۰	۱۲۴۴۷۷	۱۲٫۴	۲۸۴۴۷۵	۳٫۶	۲۵۰۵۲۶	۵۲٫۶	۱۱٫۹	-۱۲٫۸	۱۶۸
۶۵	۱۷۹۴۱۱	۶٫۲	۵۸۸۲۳۷	۷٫۱	۵۰۸۷۲۶	۵٫۶	۱۴٫۷	۹٫۷	۲۳۳
۷۰	۳۴۲۴۶۱	۶٫۱	۱۱۱۹۳۲۵	۱۳٫۸	۹۷۸۰۴۹	۱۴٫۸	۱۲٫۶	-۵٫۳	۲۳۳
۷۱	۳۶۳۱۶۲	۶٫۰	۱۱۶۵۶۱۵	۴٫۱	۱۰۴۱۱۲۲	۶٫۴	۱۰٫۷	-۱۵٫۱	۲۳۹
۷۲	۳۷۸۵۸۲	۴٫۲	۱۲۹۸۲۵۴	۱۱٫۴	۱۱۶۰۰۹۹	۱۱٫۴	۱۰٫۶	-۰٫۹	۲۵۸
۷۳	۴۰۳۶۳۷	۶٫۶	۱۳۶۰۹۹۸	۴٫۸	۱۲۲۵۳۷۷	۵٫۶	۹٫۹	-۶٫۶	۲۵۳
۷۴	۴۲۰۴۶۵	۶٫۶	۱۴۴۲۴۱۹	۶	۱۲۹۶۱۵۳	۵٫۸	۱۰٫۱	۲	۲۵۱
۷۵	۴۵۰۳۳۰	۴٫۶	۱۵۴۱۰۰۲	۸٫۶	۱۳۸۱۲۷۴	۶٫۶	۱۰٫۳۷	۲٫۷	۲۵۴
۷۶	۴۸۷۴۹۱	۸٫۳	۱۶۶۶۸۳۷	۸٫۲	۱۴۷۶۳۰۰	۶٫۹	۱۱٫۴۳	۱۰٫۲	۲۵۲٫۴
۷۷	۵۱۵۷۷۴	۵٫۸	۱۷۸۷۷۰۰	۷٫۳	۱۵۹۲۷۶۸	۷٫۹	۱۰٫۹	-۴٫۶	۲۵۷٫۳
۷۸	۵۴۲۲۰۸	۵٫۱	۱۹۴۴۰۲۵	۸٫۷	۱۷۴۲۸۲۹	۹٫۴	۱۰٫۳۵	-۵	۲۶۷٫۹
۷۹	۵۶۰۴۸۸	۳٫۴	۲۱۲۶۷۳۳	۹٫۴	۱۹۰۳۰۶۲	۹٫۲	۱۰٫۵۲	۱٫۶	۲۸۳
۸۰	۵۸۶۴۳۳	۴٫۶	۲۲۷۵۷۳۵	۰٫۷	۲۰۵۷۷۶۷	۸٫۱	۹٫۵۸	۸٫۹	۲۹۲
۸۱	۶۱۲۹۲۹	۴٫۵	۲۴۳۲۶۳۸	۶٫۹	۲۱۸۹۵۸۰	۶٫۴	۹٫۹۹	۴٫۳	۲۹۳
۸۲	۶۳۳۶۳۷	۳٫۴	۲۶۲۰۸۸۱	۷٫۷	۲۲۵۲۷۸۸	۲٫۹	۱۴٫۰۴	۴۰٫۵	۲۹۶٫۳
۸۳	۶۵۲۳۵۵	۳٫۰	۲۸۲۸۹۳۵	۷٫۹	۲۳۹۹۱۴۹	۶٫۵	۱۵٫۱۹	۱٫۱۵	۳۰۶
۸۴	۶۸۲۵۲۲	۴٫۶	۳۱۲۰۵۱۱	۱۰٫۳	۲۶۵۰۰۷۵	۱۰٫۵	۱۵٫۰۸	۰٫۷	۳۲۳٫۶
۸۵	۷۱۰۸۰۳	۴٫۱	۳۴۵۲۴۷۲	۱۰٫۶	۲۹۴۶۷۴۰	۱۱٫۲	۱۴٫۶۵	-۲٫۹	۳۴۵
۸۶	۷۴۴۳۲۲	۴٫۷	۳۶۹۸۴۳۳	۷٫۱	۳۱۰۱۴۲۶	۵٫۲	۱۶٫۱۴	۱٫۴۹	۳۴۷
۸۷	۷۹۲۲۹۳	۶٫۴	۳۸۹۴۳۶۹	۵٫۳	۳۳۵۵۴۹۵	۹٫۵	۱۵٫۶۵	-۲	۳۵۷
۸۸	۸۴۱۸۱۹	۶٫۳	۳۹۷۴۳۳۵	۲٫۱	۳۴۱۷۰۷۴	۰٫۶	۱۴	-۱۱٫۸	۳۳۸
۸۹	۸۹۷۵۲۳	۶٫۶	۴۱۰۲۶۷۹	۳٫۲	۳۵۶۰۵۱۹	۴٫۲	۱۳٫۲	-۵٫۷	۳۳۱
۹۰	۹۵۵۴۸۹	۶٫۵	۴۱۱۳۲۳۹	۰٫۳	۳۴۰۷۴۷۴	-۴٫۳	۱۷٫۲	۰٫۳	۲۹۷
۹۱	۱۰۱۵۶۴۷	۵٫۹	۴۴۷۲۸۱۷	۸٫۷	۳۷۱۶۰۳۴	۹٫۱	۱۶٫۹	-۱٫۷	۳۰۶
۹۲	۱۰۶۲۶۳۱	۵٫۰	۴۷۰۶۳۷۲	۵٫۲	۳۹۱۶۳۹۳	۵٫۴	۱۶٫۸	-۰٫۶	۳۰۷
۹۳	۱۱۰۷۸۸۸	۴٫۳	۵۰۵۹۶۷۴	۷٫۵	۴۳۰۹۸۴۳	۱۰٫۴	۱۴٫۸	-۱۱٫۹	۲۲۴

انرژی تحویلی به شبکه پیک بار مصرفی و درصد ضریب بار توزیع در شهرستان ارومیه و استان در سالهای مختلف

درصد ضریب بار		پیک بار همزمان مصرفی (Mhw)				انرژی تحویلی به شبکه توزیع (Mhw)				شرح
استان	ارومیه	درصد تغییرات	استان	درصد تغییرات	ارومیه	درصد تغییرات	استان	درصد تغییرات	ارومیه	سال
۳۹,۱	۵۴,۶	۱۳,۱	۸۳,۹	۲,۲	۲۳,۵	۳,۲	۲۸۷۵۲۷	۱۷,۰	۱۱۲۴۰۴	۶۰
۴۳,۶	۴۷,۹	۷,۵	۱۵۳,۹۲	۵,۶	۵۷	۷,۱	۵۸۸۲۳۷	۳,۸	۲۳۹۱۱۰	۶۵
۴۴,۳	۹,۴۶	۹,۸	۲۸۸,۲۴	۱۰	۱۲۳	۱۳,۸	۱۱۱۹۳۲۵	۱۴,۹	۵۰۵۵۳۳	۷۰
۴۵,۶	۴۸	۱,۳	۲۹۲	۱,۵	۱۲۴,۸	۴,۱	۱۱۶۵۶۱۵	۳,۸	۵۲۴۹۰۱	۷۱
۴۸	۴۹,۸	۵,۸	۳۰۸,۸۷	۷,۴	۱۳۴	۱۱,۴	۱۲۹۸۲۵۴	۱۱,۴	۵۸۴۵۷۱	۷۲
۵۱,۴	۵۳,۷	-۲,۲	۳۰۲	-۳,۷	۱۲۹	۴,۸	۱۳۶۰۹۹۸	۳,۸	۶۰۶۷۴۲	۷۳
۵۲,۲	۵۳,۶	۲,۴	۳۰۹,۳	۶,۶	۱۳۷,۵	۶	۱۴۴۲۴۱۹	۵,۶	۶۴۵۹۱۷	۷۴
۴۴,۳	۵۶,۵	۲۸,۴	۳۹۷	۲,۲	۱۴۰,۵۹	۶,۸	۱۵۴۱۰۰۲	۷,۸	۶۹۶۰۸۸	۷۵
۴۷,۵	۵۶,۲	۱	۴۰۱	۷,۳	۱۵۰,۸۳	۸,۲	۱۶۶۶۸۳۷	۶,۷	۷۴۳۹۳۰	۷۶
۴۸,۲	۵۷,۵	۵,۵	۴۲۳	۳,۲	۱۵۵,۶	۴,۴	۱۷۸۷۷۰۰	۵,۶	۷۸۴۲۷۸	۷۷
۴۸,۸۸	۵۸,۱	۷,۳	۴۵۴	۶,۴	۱۶۵,۵۶	۸,۷	۱۹۴۴۰۲۵	۷,۴	۸۴۳۳۲۸	۷۸
۵۱,۸	۵۸,۴۶	۳,۳	۴۶۹	۶,۳	۱۷۶	۹,۴	۲۱۲۶۷۳۳	۷,۴	۹۰۴۴۷۵	۷۹
۵۲,۸	۶۰,۱	۴,۹	۴۹۲	۴,۱	۱۸۳,۲	۷	۲۲۷۵۷۳۵	۶,۴	۹۶۲۶۵۴	۸۰
۵۱,۸	۶۱,۸	۸,۹	۵۳۶	۴,۴	۱۹۱,۲	۶,۹	۲۴۳۲۶۳۸	۷,۶	۱۰۳۵۶۲۱	۸۱
۵۳,۱۴	۶۰,۳	۵	۵۶۳	۱۲	۲۱۴,۲	۷,۷	۲۶۲۰۸۸۱	۹,۳	۱۱۳۱۴۴۶	۸۲
۵۶,۱	۵۸,۴	۲,۳	۵۷۶	۱۰,۶	۲۳۷	۸	۲۸۲۸۹۳۵	۷,۱	۱۲۱۲۱۲۷	۸۳
۵۶,۸	۵۹,۳۹	۸,۹	۶۲۷	۷,۶	۲۵۵	۱۰,۳	۳۱۲۰۵۱۱	۹,۴	۱۳۲۶۶۴۲	۸۴
۵۷,۵	۶۱,۶۸	۹,۴	۶۸۶	۵,۵	۲۶۹	۱۰,۶	۳۴۵۲۴۷۲	۹,۶	۱۴۵۳۷۳۱	۸۵
۵۸,۱	۶۰,۱	۶	۷۲۷	۱۰,۴	۲۹۷	۷,۱	۳۶۹۸۴۲۳	۷,۵	۱۵۶۲۸۵۵	۸۶
۶۰,۵	۶۶,۳	۱,۱	۷۳۵	۶,۳	۲۷۸,۲	۵,۳	۳۸۹۴۳۶۹	۳,۳	۱۶۱۴۶۰۳	۸۷
۶۰,۳	۶۹,۷	۲,۴	۷۵۳	-۲,۷	۲۷۰,۷	۲,۱	۳۹۷۴۳۳۵	۲,۳	۱۶۵۲۲۰۷	۸۸
۶۲,۲	۶۹,۶	۰	۷۵۳	۳,۵	۲۸۰,۱	۳,۲	۴۱۰۲۶۷۹	۳,۶	۱۷۰۷۶۰۱	۸۹
۶۳,۷	۷۱,۷	-۲	۷۳۷,۷	۰,۱	۲۸۰,۵	۰,۳	۴۱۱۳۲۳۹	۳,۹	۱۷۷۳۵۵۲	۹۰
۶۶,۲	۷۲,۸	-۰,۸	۷۳۲	-۱,۳	۲۷۶,۶	۸,۷	۴۴۷۲۸۱۷	۷,۱	۱۸۹۸۹۳۸	۹۱
۶۷,۶	۷۳,۴	۷,۵	۷۸۷	۵,۷	۲۹۲,۵	۵,۲	۴۷۰۶۳۷۲	۴,۵	۱۹۸۳۷۲۷	۹۲
۶۷,۰۱	۷۲,۶	۹,۵	۸۶۲	۱۳,۵	۳۳۲,۱	۷,۵	۵۰۵۹۶۷۴	۸,۱	۲۱۴۴۲۹۱	۹۳

درصد انرژی تلف شده در شبکه توزیع نیروی برق نواحی استان در سالهای مختلف

سال	ارومیه	نقده	اشنویه	پیرانشهر	مهاباد	سردشت	بوکان	میاندوآب	شاهیندژ	تکاب	سلماس	خوی	چاپاره	ماکو	پلدشت	شوط	چالدران	کل شرکت
۶۰	۸,۱	۳۱,۳	۱۲,۷	۲۸,۳	۲,۲	۵,۷	۱۵,۴	۱۹,۷	۱۲,۹	۶۰	۱۲,۹	۱۹,۷	۱۵,۴	۵,۷	۱۲,۹	۱۹,۷	۱۵,۴	۵,۷
۶۵	۱۸,۲	۱۵	۲۰,۲	۲۱,۷	۱۵,۷	۱,۸	۵,۴	۸,۹	۱۴,۷	۶۵	۱۴,۷	۸,۹	۵,۴	۱,۸	۱۴,۷	۸,۹	۵,۴	۱,۸
۷۰	۱۳,۸	۱۲,۵	۱۶,۶	۸	۱۵,۶	۹,۸	۶	۱۳,۵	۱۲,۶	۷۰	۱۲,۶	۱۳,۵	۶	۹,۸	۱۳,۵	۱۲,۶	۶	۹,۸
۷۱	۱۱,۸	۱۱	۱۰,۳	۱۵,۴	۹,۹	۳,۴	۹,۶	۹,۲	۱۰,۷	۷۱	۱۰,۷	۹,۲	۹,۶	۳,۴	۹,۲	۹,۶	۹,۲	۳,۴
۷۲	۱۱,۴	۱۰,۵	۱۱,۷	۱۴,۴	۹,۸	۴,۲	۹,۳	۱۱,۷	۱۰,۶	۷۲	۱۰,۶	۱۱,۷	۹,۳	۴,۲	۹,۳	۱۱,۷	۹,۳	۴,۲
۷۳	۱۳,۵	۷,۷	۴,۴	۳,۵	۹,۲	۴,۳	۷,۷	۱۱,۵	۹,۹	۷۳	۹,۹	۱۱,۵	۷,۷	۴,۳	۷,۷	۱۱,۵	۷,۷	۴,۳
۷۴	۱۱,۵	۶,۹	۱۲	۹	۹,۲	۷,۱	۹,۲	۸	۱۰,۱	۷۴	۱۰,۱	۸	۹,۲	۷,۱	۹,۲	۸	۹,۲	۷,۱
۷۵	۱۲,۹	۷,۸۴	۶,۲	۱۲,۱۲	۱۰,۲۹	۶,۲۷	۷,۱۲	۹,۵۷	۱۰,۳۷	۷۵	۱۰,۳۷	۹,۵۷	۷,۱۲	۶,۲۷	۹,۵۷	۹,۵۷	۷,۱۲	۶,۲۷
۷۶	۱۲,۳	۱۲,۱۴	۹,۵۲	۱۳,۲	۱۲,۶۷	۸,۴	۱۱,۳۹	۳,۹۹	۱۱,۴۳	۷۶	۱۱,۴۳	۳,۹۹	۱۱,۳۹	۸,۴	۱۱,۳۹	۳,۹۹	۱۱,۳۹	۸,۴
۷۷	۱۱,۳	۱۲,۶۲	۱۲	۱۲,۹	۱۰,۹۸	۷,۹۶	۱۰,۶۵	۹,۴	۱۰,۹	۷۷	۱۰,۹	۱۰,۳۷	۱۰,۶۵	۷,۹۶	۱۰,۶۵	۱۰,۳۷	۱۰,۶۵	۷,۹۶
۷۸	۱۱,۴	۸,۶۳	۷,۹۷	۱۴,۷۹	۷,۸۴	۸,۶۹	۱۰,۵۳	۶,۴۸	۱۰,۳۵	۷۸	۱۰,۳۵	۱۰,۵۴	۱۰,۵۳	۸,۶۹	۱۰,۵۳	۱۰,۵۴	۱۰,۵۳	۸,۶۹
۷۹	۱۲,۸	۱۱,۱۷	۹,۱۷	۶,۰۶	۱۳,۴	۱۰,۳۱	۷,۴	۸,۱۱	۱۰,۵۲	۷۹	۱۰,۵۲	۳,۴۸	۷,۴	۱۰,۳۱	۷,۴	۳,۴۸	۷,۴	۱۰,۳۱
۸۰	۱۱,۴	۰,۰۳	۸,۳۴	۱۶,۰۹	۹,۷۶	۱,۵۸	۷,۷۷	۱۰,۵۷	۹,۵۸	۸۰	۹,۵۸	۱۰,۲۵	۷,۷۷	۱,۵۸	۷,۷۷	۱۰,۲۵	۷,۷۷	۱,۵۸
۸۱	۱۲,۴	۱۰,۲۱	۱۱	۱۰,۰۲	۱۰,۶۶	۸,۵۸	۹,۰۲	۱۰,۳	۹,۹۹	۸۱	۹,۹۹	۱۳,۰۷	۹,۰۲	۸,۵۸	۹,۰۲	۱۳,۰۷	۹,۰۲	۸,۵۸
۸۲	۱۷,۵	۸,۴۴	۱۲	۱۳,۹۶	۱۵,۶۶	۱۵,۰۶	۹,۸۳	۷,۹۳	۱۴,۰۴	۸۲	۱۴,۰۴	۱۱,۲۴	۱۰,۰۱	۹,۸۳	۱۱,۲۴	۱۱,۲۴	۱۰,۰۱	۹,۸۳
۸۳	۱۷,۵	۱۰,۱	۱۴,۴۸	۲۰,۸۳	۱۹,۴۹	۱۶,۷۵	۱۲,۵۷	۱۱,۲	۱۵,۱۹	۸۳	۱۵,۱۹	۱۲,۲۴	۱۲,۰۶	۱۲,۵۷	۱۲,۲۴	۱۲,۲۴	۱۲,۰۶	۱۲,۵۷
۸۴	۱۸,۸	۴,۹۴	۱۹	۱۳,۳۳	۱۸,۵۸	۱۴,۴۹	۱۰,۶۴	۹,۷۲	۱۵,۰۸	۸۴	۱۵,۰۸	۱۲,۴۷	۱۲,۷۳	۱۴,۴۹	۱۲,۴۷	۱۲,۴۷	۱۲,۷۳	۱۴,۴۹
۸۵	۱۸,۷	۱۰,۸	۱۷,۲۲	۱۶,۳	-۲,۲۵	۱۱,۲	۱۲,۵	۹,۳۴	۱۴,۶۵	۸۵	۱۴,۶۵	۱۹,۸۳	۱۰,۷۲	۱۱,۲	۱۴,۵۷	۱۴,۵۷	۱۰,۷۲	-۲,۲۵
۸۶	۱۹,۶	۱۰,۱	۲۲,۱۲	۱۴,۲۸	۲۶,۷۱	۱۲,۷۹	۱۳,۹۶	۹,۰۴	۱۶,۱۴	۸۶	۱۶,۱۴	۲۸,۳۶	۱۰,۶۱	۱۳,۹۶	۱۲,۷۹	۲۶,۷۱	۱۳,۹۶	۱۲,۷۹
۸۷	-	-	-	-	-	-	-	-	۱۵,۶۵	۸۷	۱۵,۶۵	-	-	-	-	-	-	-
۸۸	۱۸,۶	۹,۵	۱۲,۷	۱۳,۶	۱۲,۶	۹,۶	۱۰,۵	۲۲	۱۴	۸۸	۱۴	۱۹,۶	۷,۴	۱۰,۵	۹,۶	۱۰,۵	۷,۴	۹,۶
۸۹	۱۶,۹	۸,۸	۲۳	۱۳,۲	۶,۷	۹,۸	۱۳,۱	۶,۲	۱۳,۲	۸۹	۱۳,۲	۲۰,۸	۸,۴	۱۳,۱	۹,۸	۱۳,۱	۸,۴	۹,۸
۹۰	۲۰,۹	۱۱	۲۶,۶	۱۸,۴	۱۶,۱	۱۵	۱۳,۲	۷,۷	۱۷,۲	۹۰	۱۷,۲	۱۹	۱۳,۳	۱۳,۲	۱۲,۶	۱۳,۳	۱۳,۳	۱۳,۲
۹۱	۲۰,۳	۱۱,۷	۲۴,۲	۱۷,۶	۱۵,۸	۱۴,۲	۱۲,۹	۲۴,۲	۱۶,۹	۹۱	۱۶,۹	۱۸,۹	۱۱,۱	۱۲,۹	۱۲,۹	۱۴,۵	۱۱,۱	۱۲,۹
۹۲	۲۰,۶	۹,۸	۲۲,۹	۱۷,۴	۱۴,۳	۱۴,۳	۱۴,۳	۲۲,۹	۱۶,۸	۹۲	۱۶,۸	۱۸,۴	۱۲,۲	۱۴,۳	۱۴,۳	۱۴,۳	۱۲,۲	۱۴,۳
۹۳	۱۷,۹	۸,۴	۲۲,۱	۱۶,۲	۱۴,۶	۱۲,۲	۱۲,۰	۷,۵	۱۴,۸	۹۳	۱۴,۸	۱۲,۱	۱۰,۷	۱۲,۰	۱۲,۰	۹,۷	۱۰,۷	۱۲,۰

فعالتهای اجرایی سیستم و شبکه

خلاصه‌ای از فعالیتهای اجرایی تاسیسات و توسعه شبکه

در سال ۹۱ جمع کل شبکه احداث شده توسط شرکت در سطح استان ۴۲۶ کیلومتر بود که ۱۴٪ نسبت به سال قبل کاهش داشت. از این مقدار شبکه احداث شده ۳۷۹ کیلومتر آن مربوط به احداث شبکه‌های هوایی و ۴۷ کیلومتر آن مربوط به کابل‌کشی زمینی میباشد. همچنین از مجموع شبکه‌های احداث شده ۲۲۹ کیلومتر مربوط به شبکه‌های ۲۰ کیلوولت و ۱۹۷ کیلومتر مربوط به شبکه‌های ۴۰۰ ولت است.

با توجه به آمارهای جمع‌آوری شده مجموع طول شبکه توزیع استان در پایان سال ۹۱ برابر ۲۴۹۹۶ کیلومتر بوده که از این مقدار ۱۳۶۹ کیلومتر مربوط به شبکه‌های زمینی و ۲۳۶۲۷ کیلومتر مربوط به شبکه‌های هوایی می‌باشد.

همچنین در سال ۹۱ تعداد ۱۰۰۱ دستگاه ترانسفورماتور توزیع ۲۰ کیلوولت جمعاً به قدرت ۹۵ مگاوات آمپر توسط شرکت نصب و مورد بهره‌برداری قرار گرفته است.

در پایان سال ۹۱ تعداد ترانسهای هوایی منصوبه موجود به ۱۵۰۴۲ دستگاه با ظرفیت کل ۱۷۱۷ مگاوات آمپر و تعداد ترانسهای زمینی منصوبه ۷۷۱ دستگاه با ظرفیت ۴۵۸ مگاوات آمپر رسید که در مجموع تعداد ترانسفورماتورهای توزیع استان به ۱۵۸۱۳ دستگاه و ظرفیت آنها به ۲۱۷۶ مگاوات آمپر رسید.

از این تعداد ترانسفورماتور ناحیه ارومیه (با احتساب کل بخشهای سه گانه) با داشتن ۴۰۹۷ دستگاه ترانسفورماتور (۲۶ درصد از کل) بیشترین و ناحیه پلدشت با داشتن ۲۴۳ دستگاه ترانسفورماتور (۱/۵ درصد از کل) کمترین تعداد ترانسفورماتور را در سطح شرکت دارا می‌باشند.

در سال ۹۱ تعداد ۹۷۳۸ اصله پایه چوبی و بتونی و فلزی در سطح شرکت نصب گردیده که در پایان سال ۹۱ مجموع تعداد پایه‌های منصوبه در سطح شرکت به ۵۷۳۴۳۵ اصله رسید که نسبت به سال قبل مقدار ۱/۷ درصد افزایش داشته است.

در سال ۹۱ جمعاً ۱۳۹۷۸ دستگاه چراغ روشنائی معابر در سطح استان نصب گردید که از این تعداد ۱۲۹۸۰ دستگاه چراغ لاک‌پشتی و ۹۹۰ دستگاه چراغ طرح زیمنس بود و کل چراغهای نصب شده در شبکه استان به ۳۰۷۱۱۹ دستگاه رسید.

آمار عملیات اجرایی تاسیسات توزیع در سال ۱۳۹۳

شرح	برق باکری	برق باهنر	برق ولیعصر	نقده	اشنویه	پیرانشهر	مهاباد	سردشت	بوکان	میاندوآب
پایه ها	اصله	۱۷۴	۳۴۷	۱۳۹	۲۸۰	۲۰۵	۶۱۱	۴۷۵	۴۸۸	۷۲
	بتونی ۴۰۰ ولت									
	اصله	-۲	-۲۱	-۷	۰	-۱۷	-۲۵	۵	۰	-۲
	چوبی ۴۰۰ ولت									
جمع کل پایه های منصوبه	اصله	۷۳۳	۶۴۴	۱۴۹	۳۸۷	۲۶۶	۵۷۲	۸۵۰	۷۶۰	۲۰۲
	چوبی ۲۰ کیلو ولت	-۳	۲۳	۰	-۲	۰	-۳	-۱	-۱	-۱
احداث شبکه	کیلومتر	-۱۹,۳	-۴۷,۵	-۲۳,۱	-۶,۰	۰,۳	-۸,۸	۳,۴	-۸,۶	-۱۱,۷
	سیم کشی ۴۰۰ ولت									
	کیلومتر	۲۶,۰	۲۹,۲	۴,۲	۱۲,۸	۸,۷	۳,۵	۱۸,۳	۱۶,۱	۴,۰
	کابل خودنگهدار ۴۰۰ ولت									
	کیلومتر	۲,۹	۰,۵	۰,۰	۱,۲	۰,۲	۱,۱	۲,۴	۰,۳	۱,۲
	کابل زمینی ۴۰۰ ولت									
سیم کشی ۲۰ کیلو ولت	۷۱,۹	۳۱,۵	۲,۷	۱۵,۰	۸,۱	۱۱,۰	۲۹,۷	۱۹,۵	۴۷,۳	۳۲,۶
کابل خودنگهدار ۲۰ کیلو ولت	کیلومتر	۱,۰	۰,۳	۰,۰	۰,۰	۰,۲	۰,۵	۰,۷	۰,۲	۰,۰
کابل زمینی ۲۰ کیلو ولت	کیلومتر	۱,۰	۰,۲	۰,۱	۰,۸	۰,۰	۰,۲	۰,۷	۰,۹	۰,۶
جمع کل احداث شبکه	کیلومتر	۸۳,۴۱۸	۱۴,۲۴۵	-۱۶,۱۴	۲۳,۶۴۳	۱۷,۵۴۴	۳۵,۰۶۷	۴۹,۴۰۱	۵۶,۲۴۶	۲۶,۶۲۹
ترانسهای منصوبه	دستگاه	۱۰۳	۳۴	۷	۴۹	۳۸	۵۹	۷۴	۶۵	۱۱
	هوایی									
دستگاه	۰	۰	-۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
زمینی										
مجموع ترانس های نصب شده	دستگاه	۱۰۳	۳۴	۶	۴۹	۳۸	۵۹	۷۴	۶۵	۱۱
افزایش ظرفیت ترانسهای منصوبه	Kva	۱۳۹۲۰	۷۴۴۵	۱۴۸۵	۵۴۸۲	۴۲۴۰	۵۰۱۵	۴۷۷۰	۵۲۳۰	۱۳۲۵
	هوایی									
Kva	۰	۲۰۰	-۴۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
زمینی										
مجموع ظرفیت ترانسهای منصوبه	Kva	۱۳۹۲۰	۷۴۴۵	۱۰۸۵	۵۴۸۲	۴۲۴۰	۵۰۱۵	۴۷۷۰	۵۲۳۰	۱۳۲۵

آمار عملیات اجرایی تاسیسات توزیع در سال ۱۳۹۳

جمع شرکت	چالدران	شوط	پلدشت	ماکو	چاپاره	خوی	سلماس	نکاب	شاهیندژ	شرح		
۵۵۳۸	۸۴	۱۸۲	۲۹۶	۲۹۶	۱۸۸	۶۱۸	۱۷۳	۲۷۲	۳۲۷	اصله	بتونی ۴۰۰ ولت	پایه ها
-۲۶۱	۱	۰	-۷۸	-۱۶	-۵۷	-۹	-۳	-۱۴	۱۴	اصله	چوبی ۴۰۰ ولت	
۳۲۱۳	-۲۸	۲	۱۶۳	۸۴	۵۷	۲۰۶	۳۲۵	۴۹	۶۷	اصله	بتونی ۲۰ کیلو ولت	
-۳۶	-۲	۰	-۵۳	۰	۰	۲	۵	۰	۰	اصله	چوبی ۲۰ کیلو ولت	
۸۴۵۴	۵۵	۱۸۴	۳۲۸	۳۶۴	۱۸۸	۸۱۷	۵۰۰	۳۰۷	۴۰۸	اصله	جمع کل پایه های منصوبه	
-۱۲۷,۵	-۰,۱	۴,۰	۵,۲	-۰,۸	-۴,۶	-۱,۳	-۴,۵	-۳,۶	۳,۵	متر	سیم کشی ۴۰۰ ولت	احداث شبکه
۲۶۷,۸	۴,۷	۷,۵	۱۰,۷	۱۷,۷	۷,۳	۲۵,۴	۶,۳	۹,۰	۹,۲	متر	کابل خودنگهدار ۴۰۰ ولت	
۱۳,۷	٪۰	٪۰	٪۰	٪۰	٪۰	۲,۱	۰,۹	۰,۹	٪۰	متر	کابل زمینی ۴۰۰ ولت	
۳۴۱,۱	-۱۲,۹	٪۰	۵,۰	۱۲,۹	-۵,۱	۱۶,۵	۴۳,۸	۲,۸	۹,۰	متر	سیم کشی ۲۰ کیلو ولت	
۶,۰	٪۰	٪۰	٪۰	٪۰	٪۰	۱,۵	۰,۵	٪۰	٪۰	متر	کابل خودنگهدار ۲۰ کیلو ولت	
۷,۳	٪۰	٪۰	٪۰	٪۰	٪۰	۰,۳	۲,۵	٪۰	۰,۱	متر	کابل زمینی ۲۰ کیلو ولت	
۵۰۸,۴۲۴	-۸,۲۲	۱۱,۴۳۸	۲۰,۸۸	۲۹,۸۵۶	-۲,۳۹۸	۴۴,۵۱۶	۴۹,۴۳۳	۹,۰۱۸	۲۱,۸۷۴	متر	جمع کل احداث شبکه	
۶۲۹	۷	۳	۵	۳۰	۸	۱۴	۲۱	۹	۱۳	دستگاه	هوایی	ترانسهای منصوبه
-۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	دستگاه	زمینی	
۶۲۸	۷	۳	۵	۳۰	۸	۱۴	۲۱	۹	۱۳	دستگاه	مجموع ترانس های نصب شده	
۶۶۲۴۷	۴۰۰	۲۵۰	۱۳۱۵	۳۰۷۵	۳۱۰	۱۶۰۵	۲۸۳۰	۴۷۵	۱۱۹۵	Kva	هوایی	افزایش ظرفیت ترانسهای منصوبه
-۲۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	Kva	زمینی	
۶۶۰۴۷	۴۰۰	۲۵۰	۱۳۱۵	۳۰۷۵	۳۱۰	۱۶۰۵	۲۸۳۰	۴۷۵	۱۱۹۵	Kva	مجموع ظرفیت ترانسهای منصوبه	

آمار عملیات اجرایی تاسیسات توزیع در سال ۱۳۹۳

شرح	واحد	برق باکری	برق باهنر	برق ولیعصر	نقده	اشنویه	پیرانشهر	مهاباد	سردشت	بوکان	میان‌آب
چراغهای لاک پستی منصوبه	دستگاه	۱۷۴	۷۱۹	۲۲۷	۵۷۰	۵۶۷	۶۸۲	۴۶۸	۵۵۲	۳۸۷	۷۶
طرح زمینس نصب شده	دستگاه	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
جمع کل چراغهای نصب شده	دستگاه	۱۷۴	۷۱۹	۲۲۷	۵۷۰	۵۶۷	۶۸۲	۴۶۸	۵۵۲	۳۸۷	۷۶
تعداد انشعاب فروخته شده	انشعاب	۶۴۹۳	۵۴۹۵	۲۸۶۰	۱۳۴۰	۵۸۲	۲۲۹۷	۳۵۵۴	۲۵۷۷	۳۸۴۲	۲۴۱۳
تعداد کنتورهای نصب شده	عدد	۶۵۵۵	۷۶۵۳	۳۷۵۴	۱۴۷۶	۶۱۴	۲۶۵۸	۳۴۳۳	۲۳۹۷	۴۰۰۵	۳۱۱۱
تعداد روستاهای برقدار شده	روستا	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲	۰	۰
قردهای منعقد شده بیش از ۳۰ کیلووات	تعداد	۲۶	۴۱	۲۲	۲۴	۳۷	۳۲	۲۸	۱۱	۳۳	۲۹
	Kw	۲۸۴۳	۵۳۴۵	۲۴۲۷	۲۲۳۰	۲۶۱۸	۲۰۲۷	۲۵۰۱	۵۹۳	۴۳۹۴	۲۶۵۹
قردهای اجرا شده بیش از ۳۰ کیلووات	تعداد	۳۳	۴۳	۲۶	۲۶	۲۸	۳۸	۳۱	۱۱	۳۴	۳۲
	Kw	۳۹۵۷	۵۹۶۳	۴۸۱۴	۳۳۵۶	۱۵۳۰	۲۹۳۲	۲۶۴۳	۵۸۸	۲۳۸۶	۲۵۸۴

آمار عملیات اجرایی تاسیسات توزیع در سال ۱۳۹۳

شرح	واحد	شاهیندژ	تکاب	سلماس	خوی	چاپاره	ماکو	پلدشت	شوط	چالدران	جمع شرکت
چراغهای لاک پستی منصوبه	دستگاه	۳۸۱	۴۳۶	۳۹۱	۸۶۸	۱۶۷	۵۴۸	۷۰۹	۴۴۸	۱۰۶	۸۴۷۶
طرح زمینس نصب شده	دستگاه	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۴	۴
جمع کل چراغهای نصب شده	دستگاه	۳۸۱	۴۳۶	۳۹۱	۸۶۸	۱۶۷	۵۴۸	۷۰۹	۴۴۸	۱۱۰	۸۴۸۰
تعداد انشعاب فروخته شده	انشعاب	۸۹۸	۶۱۷	۱۹۱۴	۳۴۵۸	۵۶۴	۱۳۹۹	۲۸۳	۴۰۲	۱۸۵	۴۱۱۷۳
تعداد کنتورهای نصب شده	عدد	۱۱۵۳	۷۲۰	۱۴۴۶	۴۲۱۶	۶۳۴	۲۱۶۶	۳۷۲	۴۳۹	۲۴۷	۴۷۰۴۹
تعداد روستاهای برقدار شده	روستا	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲
قردهای منعقد شده بیش از ۳۰ کیلووات	تعداد	۱۰	۳	۳۰	۴۴	۰	۱۱	۳	۷	۲	۲۹۳
	Kw	۱۱۵۵	۶۲۹	۳۳۶۸	۴۶۱۵	۰	۶۸۰	۱۹۸۰	۴۳۹	۳۰۰	۴۰۸۰۳
قردهای اجرا شده بیش از ۳۰ کیلووات	تعداد	۱۲	۲	۳۱	۵۷	۱	۱۱	۶	۹	۱	۴۳۲
	Kw	۱۲۶۷	۶۰	۳۳۳۱	۴۱۴۴	۵۰۰	۱۴۲۷	۴۴۵	۴۷۰	۱۵۰	۴۲۵۴۷

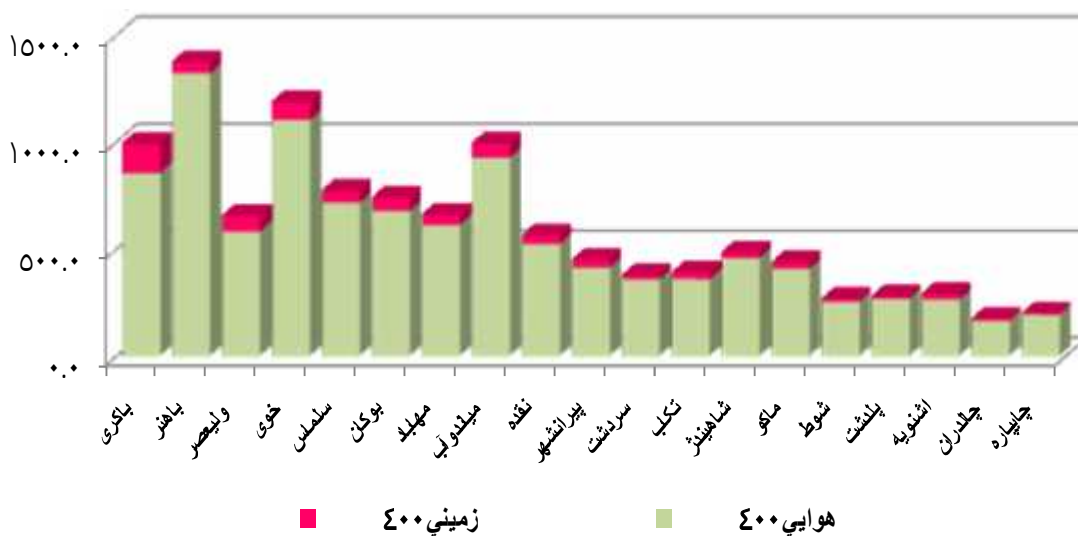
آمار مقایسه ای عملیات اجرایی تاسیسات توزیع در سالهای ۸۲ الی ۹۳

شرح	واحد	سال ۸۲	سال ۸۳	سال ۸۴	سال ۸۵	سال ۸۶	سال ۸۷	سال ۸۸	سال ۸۹	سال ۹۰	سال ۹۱	سال ۹۲	سال ۹۳	درصد تغییرات سال ۹۳ به ۹۲
پایه های منصوبه	اصله	۱۳۰۹۷	۱۴۱۳۸	۱۹۵۴۹	۱۴۰۲۴	۱۸۷۶۵	۱۸۷۳۹	۲۲۵۵۱	۱۴۵۳۷	۱۳۰۶۹	۹۷۳۸	۱۱۲۵۶	۱۰۹۲۴	-۲,۹
احداث شبکه	کیلومتر	۵۳۹,۴	۵۳۲,۶	۶۸۲	۵۶۴	۸۴۴	۷۶۳	۸۲۵	۶۳۰	۴۹۸	۴۲۶	۴۷۰	۸۱۰	۷۲,۳
ترانسهای منصوبه	دستگاه	۵۴۸	۵۶۰	۵۶۰	۶۹۸	۱۲۱۳	۹۵۷	۸۸۹	۸۷۹	۱۱۰۶	۱۰۰۱	۹۵۱	۸۴۸	-۱۰,۸
افزایش ظرفیت ترانس های منصوبه	Mva	۶۳	۶۱	۶۹,۴	۸۸,۹	۱۴۰,۳	۱۱۶	۱۱۷	۱۱۰	۱۱۶	۹۵	۹۲	۸۵	-۷,۶
چراغهای منصوبه	دستگاه	۱۷۴۲۵	۸۷۱۰	۲۳۶۶۳	۱۸۷۰۶	۲۸۴۹۹	۲۶۴۲۱	۴۲۳۵۲	۹۸۴۵	۶۶۱۷	۱۳۹۷۸	۲۸۴۷	۸۴۸۰	۱۹۷,۸
انشعابات جدید	مشترک	۲۰۴۷۶	۳۰۴۸۰	۲۷۳۶۷	۲۸۱۰۶	۳۵۷۵۱	۴۸۷۹۹	۴۷۳۷۶	۵۵۵۲۲	۵۴۷۶۸	۵۶۱۵۸	۵۱۶۲۷	۴۷۰۴۹	-۸,۹
روستاهای برق دار شده	روستا	۳۷	۴۴	۲۹	۲۵	۱۳	۲۳	۲۳	۶	۷	۸	۱۰	۲	-۸,۰

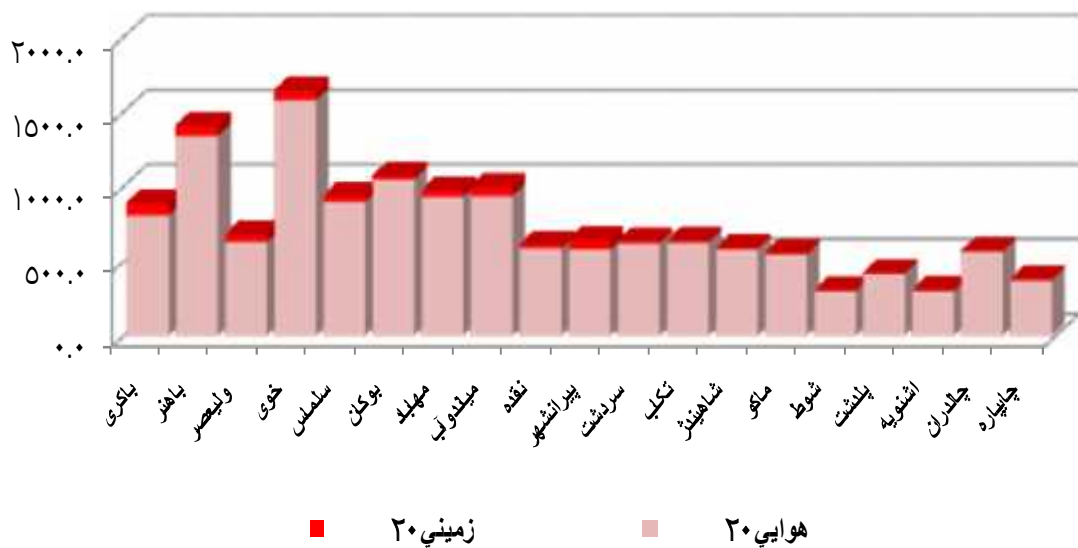
وضعیت موجود شبکه توزیع برق نواحی استان در پایان سال ۱۳۹۳

شرح	واحد	باکری	باهر	ولیعصر	خوی	سلماس	بوکان	مهاباد	میانرودآب	نقده	پیرانشهر	سردشت	تکاب	شاهیندژ	ماکو	شوط	پلدشت	اشنویه	چالدران	چاپاره	کل شرکت
۲-۰-۰-۰	کیلومتر	۲۴,۲	۲,۲	۱,۹	۲۵,۹	۰,۵	۲,۶	۲,۰	۴,۷	۲,۰	۴,۳	۱,۲	۰,۸	۰,۶	۰,۶	۰,۲	۰,۲	۰,۲	۰,۲	۰,۲	۷۳,۱
	کیلومتر	۷۹۵,۴	۱۳۴۷,۹	۶۳۷,۶	۱۵۶۴,۴	۹۰۹,۳	۱۰۵۷,۲	۹۴۰,۴	۹۴۰,۴	۵۹۵,۸	۵۸۶,۴	۶۲۹,۷	۶۳۷,۷	۵۹۲,۷	۵۵۷,۳	۳۱۴,۴	۴۳۰,۴	۳۱۲,۶	۵۷۹,۳	۳۸۵,۴	۱۳۸۱۵,۹
	کیلومتر	۸۲,۰	۶۸,۸	۵۲,۳	۶۳,۷	۴۰,۵	۲۲,۲	۴۵,۳	۶۲,۹	۲۶,۴	۶۶,۷	۱۳,۶	۱۰,۵	۱۰,۲	۱۵,۵	۲,۱	۰,۸	۵,۳	۱,۶	۵,۴	۵۹۵,۸
جمع کل شبکه فشار																					
۳-۰-۰-۰	کیلومتر	۱۲۴,۹	۹۱,۵	۱۱,۰	۶۴,۵	۲۵,۵	۳۹,۱	۳۳,۶	۳۱,۱	۴۲,۷	۶۰,۵	۴۸,۰	۲۴,۸	۱۹,۷	۳۹,۷	۲۰,۰	۲۳,۳	۳۱,۳	۱۱,۵	۱۸,۲	۷۶۰,۹
	کیلومتر	۷۳۹,۷	۱۳۳۷,۸	۵۸۰,۵	۱۰۴۷,۲	۷۰۰,۳	۶۴۷,۴	۵۸۸,۰	۹۰۴,۲	۴۹۰,۲	۳۶۱,۶	۳۱۹,۵	۳۴۳,۸	۴۴۷,۳	۳۷۷,۳	۲۴۳,۳	۲۵۳,۹	۲۴۱,۴	۱۶۲,۵	۱۸۴,۸	۹۸۷۰,۷
	کیلومتر	۱۳۵,۸	۵۱,۶	۷۲,۸	۸۲,۶	۵۴,۰	۶۲,۵	۴۷,۵	۶۶,۲	۳۹,۷	۳۵,۴	۱۸,۱	۳۰,۴	۲۵,۵	۳۰,۳	۱۱,۷	۹,۰	۲۵,۸	۹,۱	۳,۱	۸۱۱,۱
جمع کل شبکه فشار																					
کل خطوط موجود شبکه کیلومتر																					
۴-۰-۰-۰	دستگاه	۱۵۱۲	۱۴۸۸	۱۱۵۴	۱۷۰۷	۸۷۳	۱۵۷۲	۱۱۴۸	۱۴۲۲	۸۴۸	۷۶۶	۸۵۱	۴۲۲	۵۵۳	۴۷۴	۳۱۴	۲۵۰	۵۵۱	۳۹۲	۲۶۳	۱۶۵۷۰
	دستگاه	۱۳۴	۱۰۲	۹۷	۸۱	۵۰	۶۸	۴۰	۴۷	۳۶	۱۴	۱۳	۲۰	۱۷	۲۳	۵	۳	۹	۵	۱۱	۷۷۵
تعداد کل ترانسها دستگاه																					
۵-۰-۰-۰	هوایی	۲۱۲,۳	۲۲۴,۴	۱۷۱,۵	۲۰۸,۷	۱۱۲,۹	۱۲۸,۹	۱۱۲,۰	۱۶۳,۹	۸۶,۳	۶۷,۳	۶۵,۷	۴۱,۳	۵۶,۱	۵۰,۷	۳۱,۲	۲۹,۰	۵۲,۰	۲۷,۷	۲۷,۹	۱۸۶۹,۷
	زمینی	۹۳,۹	۶۳,۰	۶۲,۱	۴۲,۷	۲۷,۷	۲۹,۱	۳۵,۱	۲۵,۲	۱۹,۴	۸,۱	۷,۰	۱۰,۱	۱۰,۲	۱۰,۷	۲,۳	۱,۵	۴,۶	۲,۷	۴,۸	۴۶۰,۲
ظرفیت کل ترانسها Ma																					
۶-۰-۰-۰	۱۰ کیلوولت	۱۵۸۲۲	۲۴۷۲۳	۱۱۱۹۴	۲۵۸۴۶	۱۵۶۹۸	۱۸۳۱۰	۱۵۱۴۴	۱۷۲۹۰	۹۲۶۶	۹۹۲۲	۱۰۴۰۲	۱۰۰۱۸	۱۲۸۹۹	۸۷۹۹	۴۴۰۲	۶۰۰۵	۵۵۶۹	۸۵۵۸	۶۴۴۶	۲۳۶۳۳۳
	۴۰۰ ولت	۲۸۲۲۹	۵۳۸۲۱	۲۰۶۱۹	۳۵۲۴۲	۲۰۳۵۰	۲۰۴۳۰	۲۶۴۵۹	۱۵۲۷۵	۱۳۸۸۵	۱۱۱۳۸	۱۱۰۱۹	۹۰۷۳	۹۸۸۶	۹۸۸۶	۶۸۱۶	۷۸۶۵	۸۷۱۸	۵۲۵۲	۶۶۱۷	۳۳۹۵۱۸
کل پایه های موجود اصله																					
۷-۰-۰-۰	چراغهای	۲۷۱۸۹	۳۲۷۸۱	۳۲۶۸۷	۳۳۳۶۴	۱۹۲۲۱	۲۱۳۶۲	۱۹۰۱۹	۳۸۴۸۰	۱۳۳۷۸	۱۱۴۳۳	۹۹۰۱	۱۰۸۲۰	۱۵۵۷۴	۱۱۳۴۰	۷۱۹۶	۶۱۲۰	۱۰۱۳۴	۶۷۰۵	۵۲۹۲	۳۲۱۸۹۵
	پایه های فلزی	۱۶۴۴	۱۷۲۰	۱۱۷۰	۱۷۱۶	۸۶۴	۹۶۴	۱۲۹۷	۱۰۸۴	۷۵۱	۵۰۶	۳۲۵	۳۳۵	۶۷۴	۷۰۸	۲۱۷	۱۵۷	۴۲۱	۳۰۱	۲۹۶	۱۵۱۵۰

نمودار مقایسه خطوط ولت هوایی و زمینی موجود نواحی



نمودار مقایسه ای خطوط کیلومتر هوایی و زمینی نواحی استان در سال



تعداد ترانسفورماتورهای ۲۰ کیلوولت زیربار توزیع نیروی برق استان به تفکیک شهرهای استان در پایان سال ۱۳۹۳

ظرفیت Kva	باکری	باهنر	ولیعصر	نقده	محمدیار	اشنویه	پیرانشهر	مهاباد	سردشت	بوکان	میاندوآب	شاهیندژ
۱۰	۲۷	۲۳	۱۵	۴	۲	۸	۷	۳۰	۱۶	۲۵	۱۱	۶
۱۵	۱۸	۵	۱۸	۸	۲	۱	۱۰	۵۵	۱۱	۳۳	۶	۳
۲۵	۱۶۷	۱۶۴	۱۴۳	۱۳۱	۶۰	۱۲۲	۲۲۴	۳۲۷	۳۸۳	۴۴۰	۲۸۷	۹۱
۵۰	۳۴۰	۲۷۶	۱۹۱	۱۷۵	۷۹	۱۸۲	۲۴۲	۲۴۸	۱۸۹	۵۳۶	۳۰۲	۱۸۱
۶۳	۰	۰	۳	۰	۳	۰	۰	۵	۱	۰	۲	۱
۷۵	۸	۳	۱۲	۱۶	۷	۰	۲	۵	۰	۱۰	۹	۶
۱۰۰	۳۶۳	۳۴۳	۲۷۱	۱۰۱	۴۴	۱۲۱	۱۲۵	۱۸۹	۱۱۶	۲۶۳	۳۸۵	۱۳۳
۱۲۵	۴	۳	۸	۴	۰	۲	۰	۵	۰	۰	۱۵	۳
۱۶۰	۸۷	۱۳۴	۵۲	۳۲	۱۲	۲۵	۱۶	۳۶	۴	۱۵	۸۵	۱۷
۲۰۰	۱۴۹	۱۸۳	۱۷۹	۵۶	۱۵	۴۰	۷۸	۱۳۵	۴۹	۱۱۴	۱۲۸	۵۲
۲۵۰	۱۲۱	۱۰۷	۱۰۵	۱۹	۸	۲۰	۳۳	۴۴	۳۸	۷۸	۷۷	۳۱
۳۱۵	۱۶۸	۱۸۹	۱۲۸	۴۷	۱۹	۲۱	۲۲	۵۳	۳۵	۵۴	۱۰۳	۲۳
۳۵۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
۴۰۰	۵۲	۵۱	۳۲	۷	۱	۷	۶	۴۰	۱۱	۱۰	۳۳	۱۱
۵۰۰	۵۱	۵۶	۱۶	۱۸	۳	۹	۱۰	۲۲	۶	۵	۱۸	۵
۶۳۰	۳۳	۲۳	۴۱	۱	۰	۲	۰	۹	۴	۸	۱۱	۵
۸۰۰	۴۰	۱۹	۲۵	۱۰	۰	۰	۵	۵	۱	۱۳	۷	۰
۱۰۰۰	۱۰	۸	۹	۰	۰	۰	۰	۸	۰	۵	۰	۰
۱۲۵۰	۵	۲	۲	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۳	۰	۲
۱۶۰۰	۳	۱	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
جمع کل ترانسها	۱۶۴۶	۱۵۹۰	۱۲۵۱	۶۲۹	۲۵۵	۵۶۰	۷۸۰	۱۲۱۶	۸۶۴	۱۶۱۲	۱۴۷۹	۵۷۰

تعداد ترانسفورماتورهای ۲۰ کیلوولت زیر بار توزیع نیروی برق استان به تفکیک شهرهای استان در پایان سال ۱۳۹۳

ظرفیت Kva	نکاب	سلماس	خوی	فیروزق	چاپاره	ماکو	بازرگان	پلدشت	شوط	چالدران	جمع کل شرکت
۱۰	۹	۱۱	۱۷	۴	۶	۱۵	۷	۳	۶	۰	۲۵۲
۱۵	۵	۰	۱۱	۰	۱	۶	۲	۰	۳	۲	۲۰۰
۲۵	۱۱۸	۶۳	۱۳۶	۳۶	۵۵	۱۰۲	۲۴	۳۷	۶۸	۱۵۶	۳۳۳۴
۵۰	۱۱۸	۱۷۸	۲۹۰	۵۱	۶۰	۷۱	۳۹	۶۵	۷۸	۸۱	۳۹۷۲
۶۳	۱	۶	۱	۱	۰	۲	۰	۰	۰	۰	۲۶
۷۵	۱	۱۶	۳	۳	۳	۱	۱	۰	۲	۴	۱۱۲
۱۰۰	۶۱	۳۰۳	۵۳۷	۷۴	۷۴	۵۸	۱۸	۶۸	۸۱	۱۱۲	۳۸۴۰
۱۲۵	۲	۱	۱۲	۲	۱	۰	۰	۰	۰	۱	۶۳
۱۶۰	۱۵	۶۶	۶۱	۶	۳	۸	۳	۹	۱۰	۱	۶۹۷
۲۰۰	۴۱	۸۴	۲۱۵	۴۵	۳۲	۲۷	۱۱	۳۵	۳۹	۲۳	۱۷۳۰
۲۵۰	۱۷	۶۱	۸۴	۱۳	۱۳	۲۵	۷	۱۷	۱۳	۸	۹۳۹
۳۱۵	۳۴	۷۷	۷۸	۵	۱۵	۲۹	۶	۱۴	۱۲	۴	۱۱۳۶
۳۵۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
۴۰۰	۵	۲۶	۴۷	۴	۵	۱۴	۵	۲	۴	۱	۳۷۴
۵۰۰	۱۰	۶	۲۶	۳	۳	۱۰	۳	۲	۳	۲	۲۸۷
۶۳۰	۴	۱۴	۱۲	۰	۲	۲	۰	۱	۰	۱	۱۷۳
۸۰۰	۱	۱۰	۳	۰	۱	۱	۰	۰	۰	۱	۱۴۲
۱۰۰۰	۰	۱	۷	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۴۸
۱۲۵۰	۰	۰	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۵
۱۶۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۵
جمع کل ترانسها	۴۴۲	۹۲۳	۱۵۴۱	۲۴۷	۲۷۴	۳۷۱	۱۲۶	۲۵۲	۳۱۹	۳۹۷	۱۷۳۴۵

فعالیت‌های تعمیراتی و نگهداری شبکه

عملکرد دفتر ایمنی و کنترل ضایعات در سال ۹۲:

- ۱- انجام بازدیدهای دوره ای از نواحی تابعه به تعداد ۱۲۰ مورد
 - ۲- پیاده سازی نرم افزار مدیریت ایمنی در نواحی تابعه شرکت
 - ۳- برگزاری ۱۲ جلسه کمیته عالی ایمنی و بررسی مسائل ، مشکلات و حوادث رخ داده
 - ۴- نظارت بر عملکرد پیمانکار اطفاء حریق
 - ۵- تأمین و تجهیز نیروهای اجرایی اعم از رسمی ، تأمین نیرو و حجمی
 - ۶- تهیه و توزیع کتابچه " آنچه از حوادث باید بدانیم " در راستای فرهنگ سازی ایمنی
 - ۷- برنامه ریزی آموزشی برای کلاسهای ایمنی نواحی تابعه و نظارت بر اجرای آن
 - ۸- تهیه و توزیع بروشورهای ایمنی در جهت فرهنگ سازی بین پرسنل درون سازمانی
 - ۹- تهیه و توزیع بروشورهای ایمنی در جهت فرهنگ سازی ایمنی در خارج از سازمان بین مشترکین و صنایع
 - ۱۰- بررسی و تجزیه و تحلیل حوادث رخ داده در سطح شرکت
- تهیه و تکمیل دستورالعمل تشویق و تنبیه

عملکرد دفتر بازار برق در سال ۹۳

- ۱- پیش بینی ساعت به ساعت بار مصرفی استان در کلیه ی ایام سال باتحلیل و بررسی دقیق تغییرات بار مصرفی در روزهای مختلف سال با شرایط آب و هوایی و مناسبتهای گوناگون مذهبی و ملی ، بطوری که در سال ۹۳ جمعاً ۴ میلیارد تومان تشویق بعنوان درآمد شرکت در پیش بینی نیاز مصرف در صورتحسابها مشاهده می شود .
- ۲- تهیه آمارهای دقیق ماهیانه انرژی مصرفی - سرانه مصرفی - ضریب بار - پیک بار به تفکیک نواحی استان و پستهای فوق توزیع
- ۳- تهیه آمارهای پیک بار روزانه استان جهت درج در گزارشهای روزانه دیسپاچینگ و ارسال به توانیر
- ۴- کنترل و بررسی ریز صورتحسابها ی ماهیانه بازار برق و تایید و ارجاع آنها به امور مالی شرکت
- ۵- استخراج خاموشیهای با برنامه و بی برنامه ماهیانه فوق توزیع و اخذ تاییدیه دیسپاچینگ امور انتقال و درج مقادیر تایید شده در سیستم بازار و پیگیری و کنترل اعمال آنها در صورتحسابهای بازار برق
- ۶- برآورد بودجه موردنیاز خرید انرژی و قدرت درخواستی سالیانه شرکت به تفکیک ریز ماههای مختلف و ساعات اوج مصرف - کم باری و عادی
- ۷- پایش مداوم قیمتهای معامله شده در بورس انرژی و تنظیم سفارش خریدهای متناسب با قیمتهای بازار و خرید بخشی از برق مصرفی استان در سال ۹۳ از بورس انرژی با حداقل هزینه ممکن تا سفت نقدینگی تزریق شده به حساب بورس انرژی شرکت به میزان ۱۶۷ هزار مگاوات ساعت و مبلغ ۶/۷ میلیارد تومان
- ۸- شرکت در دوره ها و سمینارهای مختلف بورس انرژی
- ۹- کنترل ، بررسی و تایید صورتحسابهای بورس انرژی جهت اعمال در حسابهای شرکت
- ۱۰- جمع بندی و ارائه گزارشهای مختلف مدیریتی از جمله کاهش پیک ، کاهش تلفات و برآورد پیک بار و هماهنگی با مصارف عمده از جمله کارخانه سیمان خاکستری در جهت کاهش مصرف در روزهای پیک کشور و شرکت

اهم فعالیتهای واحد رلیاژ در سال ۱۳۹۳

عملکرد	واحد	شرح عملکرد
۷	مورد	تعمیر و رفع عیب یا تنظیم مجدد ریکلوزر
۳۸۶	مورد	بازدید و تخلیه اطلاعات ریکلوزرها
۱۱	مورد	تنظیم مجدد ریکلوزرها و رله ها
۴	مورد	تعمیر رله ثانویه
۵	مورد	نصب رله ثانویه و ریکلوزرها
۷	مورد	تعویض باطری ریکلوزرها و رله های ثانویه
۱۲	مورد	رفع عیب سیستم اتوماسیون ریکلوزر
۴	مورد	تست رله ریکلوزر
۵	مورد	بررسی عملکرد دستگاههای هشدار دهنده سرقت

عملکرد واحد عیب یابی کابل در سال ۱۳۹۳

انجام آموزشهای نرم افزار ۱۲۱ حوادث و اتفاقات (مورد)	تعمیر و راه اندازی آشکارساز خطای ۲۰ کیلوولت (دستگاه)	عیب یابی ، مسیریابی و تست کابل (مورد)
۲۵	۱۵	۴۶۷

آمار عملیات بازدید و سرویس پیشگیرانه در نواحی استان در سال ۱۳۹۳

شرح	باکری	باهر	ولیعصر	نقده	اشنویه	پیرانشهر	مهاباد	سردشت	بوکان	میاندوآب
خطوط بازرسی شده فشار ضعیف زمینی	۱۰۹,۵۹	۴۶,۸۱	۶۴,۴۴	۳۶,۷۱	۲۴,۷۰	۳۲,۳۴	۴۳,۸۹	۱۷,۱۳	۵۸,۳۴	۵۹,۱۲
خطوط بازرسی شده فشار ضعیف هوایی	۷۲۱,۶۲	۱۲۵۶,۱۰	۵۲۸,۲۸	۵۱۲,۲۶	۲۷۱,۰۰	۴۲۴,۶۹	۶۲۱,۱۱	۳۷۵,۷۵	۶۸۹,۶۰	۸۸۷,۱۳
خطوط بازرسی شده فشار متوسط زمینی	۶۶,۰۱	۶۱,۸۲	۴۶,۲۳	۲۴,۶۶	۵,۰۸	۶۰,۹۴	۴۲,۳۱	۱۲,۸۸	۲۰,۸۳	۵۷,۲۱
خطوط بازرسی شده فشار متوسط هوایی	۶۳۹,۱۴	۱۱۸۸,۰۰	۵۵۵,۰۶	۵۴۳,۶۵	۲۹۵,۹۰	۴۹۶,۴۱	۸۷۴,۲۲	۵۹۳,۳۹	۹۸۴,۴۴	۸۳۵,۶۵
پستهای بازرسی شده زمینی	۱۰۸	۹۲	۸۶	۳۴	۹	۱۳	۶۴	۱۲	۳۸	۴۳
پستهای بازرسی شده هوایی	۱۲۲۱	۱۳۳۳	۱۰۲۲	۷۸۴	۵۲۶	۶۹۸	۱۰۷۲	۸۰۵	۱۴۸۳	۱۳۰۳
پستهای سرویس شده زمینی	۶۴	۶۲	۶۹	۳۰	۸	۱۱	۵۵	۱۲	۳۱	۳۶
پستهای سرویس شده هوایی	۷۲۰	۹۰۷	۸۲۱	۶۹۷	۴۹۷	۶۱۳	۹۳۱	۷۶۸	۱۲۴۳	۱۰۹۷
خطوط سرویس شده فشار ضعیف زمینی	۶۴,۶۷	۳۱,۸۵	۵۱,۸	۳۲,۶۵	۲۳,۳۴	۲۸,۴۲	۳۸,۱۴	۱۶,۳۵	۴۸,۹	۴۹,۷۶
خطوط سرویس شده فشار ضعیف هوایی	۴۲۵,۸۲	۸۵۴,۷۴	۴۲۴,۵۹	۴۵۵,۵۶	۲۵۵,۹۷	۳۷۳,۱۹	۵۳۹,۵۸	۳۵۸,۶۰	۵۷۷,۹۴	۷۴۶,۵۹
خطوط سرویس شده فشار متوسط زمینی	۳۸,۹۵	۴۲,۰۶	۳۷,۱۶	۲۱,۹۳	۴,۷۹	۵۳,۵۵	۳۶,۷۶	۱۲,۲۹	۱۷,۴۵	۴۸,۱۵
خطوط سرویس شده فشار متوسط هوایی	۳۷۷,۱۵	۸۰۸,۳۹	۴۴۶,۱۲	۴۸۳,۴۷	۲۷۹,۴۹	۴۳۶,۲۲	۷۵۹,۴۷	۵۶۶,۳۱	۸۲۵,۰۴	۷۰۳,۲۶

آمار عملیات بازدید و سرویس پیشگیرانه در نواحی استان در سال ۱۳۹۳

شرح	شاهیندژ	تکاب	سلماس	خوی	چاپاره	ماکو	پلدشت	شوط	چالدران	جمع شرکت
خطوط بازرسی شده فشار ضعیف زمینی	۲۱,۹۱	۲۸,۶۸	۵۱,۷۹	۷۴,۰۷	۲,۹۱	۲۷,۷۹	۸,۶۴	۱۰,۷۲	۸,۶۵	۷۲۸,۲۸
خطوط بازرسی شده فشار ضعیف هوایی	۴۱۱,۱۸	۳۵۹,۰۶	۷۱۶,۸۳	۱۰۳۸,۲۵	۱۹۸,۳۸	۴۰۶,۱۸	۲۷۲,۹۸	۲۴۰,۶۲	۱۶۹,۳۴	۱۰۱۰۰,۳۶
خطوط بازرسی شده فشار متوسط زمینی	۸,۵۹	۹,۹۱	۳۸,۸۴	۵۷,۴۷	۵,۰۶	۱۴,۲۲	۰,۷۷	۱,۸۳	۱,۵۲	۵۳۶,۱۸
خطوط بازرسی شده فشار متوسط هوایی	۵۰۸,۷۱	۶۰۲,۶۴	۹,۹۷	۱۴۳۴,۱۴	۳۷۲,۹۷	۵۱۰,۵۷	۴۱۲,۸۹	۲۸۶,۸۰	۵۶۴,۷۸	۱۱۷۰۹,۳۳
پستهای بازرسی شده زمینی	۱۵	۱۹	۴۸	۷۳	۱۰	۲۱	۳	۵	۵	۶۹۸,۰۰
پستهای بازرسی شده هوایی	۴۷۴	۳۹۸	۸۳۷	۱۵۴۱	۲۴۶	۴۳۵	۲۴۰	۲۸۷	۳۱۳	۱۵۰۱۸,۰۰
پستهای سرویس شده زمینی	۱۲	۱۶	۴۲	۶۳	۱۰	۲۱	۳	۴	۴	۵۵۳,۰۰
پستهای سرویس شده هوایی	۴۰۲	۳۳۹	۷۲۷	۱۳۳۱	۲۲۸	۴۲۵	۲۲۷	۲۵۸	۲۷۱	۱۲۵۰۲,۰۰
خطوط سرویس شده فشار ضعیف زمینی	۱۸,۵۵	۲۴,۴۲	۴۴,۹۸	۶۳,۹۷	۲,۶۸	۲۷,۱۶	۸,۱۶	۹,۶۳	۷,۴۹	۵۹۲,۹۳
خطوط سرویس شده فشار ضعیف هوایی	۳۴۸,۱۶	۳۰۵,۷۴	۶۲۲,۵۸	۸۹۶,۷۰	۱۸۳,۳۱	۳۹۶,۹۷	۲۵۷,۸۰	۲۱۶,۰۷	۱۴۶,۶۳	۸۳۸۶,۵۴
خطوط سرویس شده فشار متوسط زمینی	۷,۲۸	۸,۴۳	۳۳,۷۴	۴۹,۶۴	۴,۶۸	۱۳,۹۰	۰,۷۳	۱,۶۵	۱,۳۲	۴۳۴,۴۴
خطوط سرویس شده فشار متوسط هوایی	۴۳۰,۷۴	۵۱۳,۱۵	۸,۶۶	۱۲۳۸,۶۲	۳۴۴,۶۳	۴۹۸,۹۹	۳۸۹,۹۲	۲۵۷,۵۴	۴۸۹,۰۴	۹۸۵۶,۲۱

اهم فعالیت های واحدهای عملیات و نگهداری شبکه در سال ۱۳۹۳

شرح	باکری	باهر	ولعصر	نقده	اشنوبه	پیرانشهر	مهاباد	سردشت	بوکان	میاندوآب	شاهیندرز	نکاب	سلماس	خوی	چابهاره	ماکو	پلدشت	شوط	چالدران	جمع کل
رفع عیب از شبکه فشار ضعیف هوایی	۱۰۷۹	۱۶۷۷	۱۰۰۸	۳۶۲	۱۷	۱۸۰	۵۷۵	۱۲۹	۶۳۲	۱۱۲۰	۱۹۸	۲۴۷	۴۲۰	۱۰۲۶	۱۵۴	۱۳۹	۵۴	۳۹	۸۵	۹۱۴۱
رفع سیم پارگی از شبکه فشار ضعیف هوایی	۴۶۶	۱۱۴۵	۵۷۴	۶۱	۱۰	۱۲۹	۱۷۴	۸۹	۳۲۵	۳۸۶	۴۱	۲۵	۱۸۶	۱۵۲	۱۴	۳۳	۱۷	۱۵	۷	۳۸۵۰
رفع عیب از شبکه فشار ضعیف زمینی	۶۴	۵۴	۲۴	۲۳	۱	۸	۳۲	۴	۱۳	۳۲	۶	۳	۷۰	۳۹۰	۶۷	۳	۱	۰	۳	۸۰۸
رفع عیب از اتصالی کابل های فشار ضعیف	۳۶	۴۵	۱۷	۱۰	۰	۸	۱۶	۴	۳	۲۳	۱	۰	۱۳	۳۳	۰	۰	۱	۰	۱	۲۱۱
رفع عیب از طرف فشار ضعیف پست های توزیع	۱۷۲۰	۲۱۹۵	۱۱۶۱	۱۰۱۰	۲۴۷	۶۳۱	۵۱۳	۲۸۶	۱۲۰۷	۸۸۹	۳۱	۶۱	۶۵۱	۱۰۴۸	۵۵	۲۵۶	۱۴۳	۱۹۸	۴۴	۱۲۴۶۶
رفع عیب از انشعابان مشترکین	۴۹۵۳	۳۹۶۳	۶۶۶۶	۲۵۲۲	۴۶۴	۵۶۲	۲۲۹۹	۶۶۱	۳۹۲۱	۵۱۶۰	۱۳۰۰	۱۱۰۸	۲۶۳۴	۴۳۳۷	۲۹۷	۱۵۲۵	۵۲۲	۵۶۰	۲۷۸	۴۳۴۹۲
رفع عیب از لوازم اندازه گیری مشترکین غیردیپاندی تکفاز	۲۵۳۱	۱۴۳۱	۲۴۴۵	۱۱۴۶	۲۹	۱۴۸	۹۰۸	۲۳۶	۱۱۲۹	۱۶۵۷	۳۶۰	۵۹۲	۱۴۸۹	۱۶۲۰	۱۱۳	۷۱۵	۲۵۹	۲۴۹	۱۱۳	۱۷۱۷۰
رفع عیب از لوازم اندازه گیری مشترکین غیردیپاندی سه فاز	۶۴۸	۱۴۷	۱۰۲۸	۱۰۴	۵	۴	۷۲	۶	۱۴	۸۱	۱۶	۹	۳۶۱	۷۵	۲۰	۶۷	۸	۱۳	۱	۲۶۷۹
رفع عیب از لوازم اندازه گیری مشترکین دیپاندی فشار ضعیف	۱۴	۱۱	۷۲	۰	۴	۲	۰	۳	۱	۱۸	۰	۱	۵	۱۱	۱	۰	۰	۱	۱	۱۴۵
رفع عیب از شبکه فشار متوسط زمینی	۴۰	۱۷	۲۵	۴	۱	۱	۳۲	۱	۱۱	۵۴	۶	۲	۱۳	۳۶	۴۱	۵	۰	۳	۲	۲۹۴
رفع عیب از اتصالی کابل های فشار متوسط	۹	۱۰	۳	۰	۰	۰	۰	۰	۱	۲۴	۰	۰	۳	۹	۳	۲	۰	۳	۰	۷۷
رفع عیب از شبکه فشار متوسط هوایی	۱۹۱۹	۲۰۰۰	۱۵۶۵	۱۵۸۸	۹۸۱	۹۴۲	۱۱۴۹	۶۰۰	۲۸۸۲	۲۵۲۹	۵۷۸	۵۵۷	۱۷۲۷	۳۳۰۶	۵۴۷	۵۸۹	۴۵۰	۴۸۵	۶۳۹	۲۵۰۳۳
تعداد کل درخواست های ثبت شده (پاسخ داده شده توسط اپراتور ۱۲۱)	۱۳۵۳۱۳	۱۴۰۳۸۹	۱۲۶۵۳۱	۵۸۱۸۳	۲۱۵۳۲	۴۴۴۴۵	۱۰۷۵۶۴	۱۳۶۷۹	۹۱۹۹۲	۱۲۹۷۳۴	۴۱۰۸۵	۳۰۹۰۴	۸۲۴۲۲	۱۸۴۰۵۹	۲۱۶۹۱	۳۰۵۱۹	۲۲۵۷۸	۲۱۸۵۰	۹۳۷۸	۱۳۱۲۸۴۸
تعداد کل درخواست های انجام شده	۱۲۰۶۸	۱۱۱۷۷	۱۱۹۹۵	۶۲۸۰	۱۷۷۸	۲۶۹۰	۶۰۷۰	۱۹۵۹	۱۰۲۹۰	۱۱۰۶۰	۲۴۲۳	۲۴۵۴	۷۲۲۶	۱۲۵۵۴	۱۴۲۹	۲۸۹۱	۱۷۴۵	۱۷۴۳	۱۱۷۳	۱۰۹۰۰۵
تعداد اکیپ های اعزام شده (فشار ضعیف)	۸۸۰۶	۸۶۲۰	۹۴۶۷	۴۳۳۵	۲۴۱	۱۴۲۹	۳۷۶۶	۱۱۲۸	۶۱۳۳	۷۶۷۵	۱۳۴۸	۱۵۹۵	۴۳۱۸	۷۵۵۱	۶۶۴	۲۱۰۲	۹۱۲	۹۹۰	۴۳۶	۷۱۹۱۶
تعداد اکیپ های اعزام شده (فشار متوسط)	۲۸۶۸	۲۱۶۳	۲۰۸۸	۲۰۰۶	۱۰۳۶	۱۱۷۰	۲۰۰۴	۶۹۷	۳۸۱۵	۳۳۵۴	۱۰۳۴	۶۹۰	۲۵۷۳	۳۸۱۵	۶۶۷	۷۷۸	۷۵۵	۶۹۷	۷۱۶	۳۲۹۲۶
تعداد اکیپ های اعزام شده (روشنایی معابر)	۳۷۷۵	۱۶۳۲	۲۰۷۸	۲۷۷	۴۷۹	۱۲	۲۹۶۶	۸	۲	۳۷۵۳	۲۵	۷۰	۱۲۷	۲۰۶۳	۱۳۵	۲۸۲	۳	۷۹	۵۳	۱۷۸۱۹

عملکرد اداره تعمیرات فنی شبکه در مورد تعمیرات ترانسفورماتور و کلیدهای فشار متوسط در سال ۱۳۹۳

شرح	واحد	ارومیه	خری	میانلواب	چاپاره	نقده	بوکان	سلماس	مهاباد	پیرانشهر	ماکو	اشنوبه	شاهیندژ	چالدران	نکاب	سردشت	انبار استان	خصوصی	جمع
تعمیر و سرویس ترانسفورماتور در کارگاه	دستگاه	۱۱۵	۱۹	۶	۲	۵	۴	۱۱	۲۱	۹	۶	۴	۵	۳	۲	۹	۲۴	۱۱	۲۵۶
تعمیر دژکتور و سکسیونر	دستگاه	۶	۲۴	۲	۲	۰	۰	۱۹	۳۱	۰	۶	۳	۰	۴	۲	۰	۱۱	۷	۱۱۷
تعمیر و سیم پیچی ترانسفورماتورهای سوخته	دستگاه	۱۵	۳	۲	۱	۱	۲	۳	۱	۱	۱	۱	۲	۱	۰	۲	۱۰	۲	۴۸
تست نمونه روغن	مورد	۶۸	۱۶۱۵	۳	۲۷۹	۲	۱	۹۰۳	۱۳	۲	۵۴۶	۱	۲	۲۲۱	۰	۲	۱۴	۷۱	۲۸۴۳
تست ترانسفورماتور	دستگاه	۵۹	۶	۲	۱	۲	۳	۹	۱۲	۵	۳	۲	۳	۱	۱	۴	۸	۶	۱۲۷
تصفیه روغن ترانسفورماتور	دستگاه	۲۰	۴	۱	۱	۱	۱	۳	۲	۱	۳	۰	۲	۰	۰	۲	۳	۶	۵۰
رفع نشتی از ترانسفورماتور	دستگاه	۶۹	۸	۳	۱	۲	۱	۵	۴	۳	۳	۱	۱	۱	۰	۲	۹	۷	۱۲۰
تعویض مقره فشار ضعیف	عدد	۱۹	۲	۱	۱	۲	۱	۶	۴	۳	۲	۰	۳	۰	۰	۱	۲	۰	۴۷
تعویض مقره فشار متوسط	عدد	۱۹	۳	۱	۰	۱	۰	۶	۴	۲	۳	۰	۲	۰	۰	۳	۹	۶	۵۹
تعویض انواع واشرهای فشار ضعیف	عدد	۸۳۶	۲۵	۱۴	۲	۳	۱۴	۳۴	۲۱	۱۱	۱۴	۱۲	۶	۸	۱۵	۷	۲۶	۴۶	۱۰۹۴
تعویض انواع واشرهای فشار متوسط	عدد	۳۲	۲	۱	۰	۱	۰	۶	۲	۱	۳	۰	۰	۱	۱	۲	۵	۷	۶۴
تعویض روغن نما	عدد	۶	۱	۰	۰	۰	۰	۱	۱	۱	۰	۱	۱	۰	۱	۳	۲	۲	۱۹
تعویض سیلیکاژل	کیلوگرم	۲۴	۲۰	۱۰	۱۰	۵	۵	۵۰	۵۰	۱۰	۵۰	۵۰	۵۰	۵۰	۵۰	۱۵	۲۰	۵۰	۵۱
تعویض میله اتصال	عدد	۱۵	۱	۲	۱	۰	۰	۲	۰	۴	۱	۰	۱	۰	۰	۱	۰	۲	۳۰
نصب و اصلاح ظرف سیلیکاژل	عدد	۱۵	۱	۱	۲	۰	۰	۲	۲	۱	۲	۱	۱	۰	۰	۳	۵	۳	۳۹
انواع کفشک برنجی	عدد	۱۰۷	۱۶	۴	۰	۴	۸	۱۶	۲۰	۴	۴	۲	۸	۰	۰	۱۲	۴	۸	۲۱۷
تعویض انواع مهره برنجی	عدد	۱۱۱	۲	۱۲	۳	۱	۳	۲۳	۲۵	۱۰	۹	۰	۰	۰	۸	۱۲	۱۹	۱۰	۲۴۸
تعویض تب چنجر	عدد	۶	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱	۰	۹
تعویض جرفه گیر	عدد	۱۴	۰	۴	۰	۰	۰	۰	۱	۲	۳	۰	۰	۱	۰	۳	۰	۰	۲۸
روغن ترانسفورماتور مصرفی	لیتر	۵۰۲۹	۴۵۵	۱۰۵	۲۵	۶۰	۳۵	۴۶۵	۱۲۵	۱۶۸	۲۶۴	۸۵	۳۰	۹۵	۱۰	۱۹۸	۱۸۶۵	۳۷۵	۹۳۸۹

برنامه ریزی نیروی انسانی و آموزش

خلاصه وضعیت نیروی انسانی شرکت

آمار کارکنان شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان غربی در ابتدای سال تعداد ۷۶۰ نفر بوده که در پایان سال ۹۱ با احتساب ۲۸ نفر افزایش و ۹۵ نفر کاهش در طول سال به تعداد ۶۹۳ نفر رسیده است.

در پایان سال ۹۱ از کل کارکنان شرکت تعداد ۵۸۰ نفر (۸۴ درصد) کارمند و تعداد ۱۱۳ نفر (۱۶ درصد) کارگر میباشد. از کل کارکنان شرکت تعداد ۶۳۲ نفر (۹۱ درصد) مرد و تعداد ۶۱ نفر (معادل ۹ درصد) زن میباشد.

از لحاظ بخش مشاغل تعداد ۱۲۲ نفر (۱۸ درصد) کارشناس فنی، تعداد ۱۲۵ نفر (۱۸ درصد) کارشناس اداری، تعداد ۱۶۷ نفر (۲۴ درصد) تکنسین فنی، تعداد ۱۶۶ نفر (۲۴ درصد) در بخش اداری، تعداد ۱۱۳ نفر (۱۶ درصد) در بخش کارگری مشغول بکار بودند.

نوع مدرک	تعداد (نفر)	درصد از کل
فوق لیسانس	۴۵	۶,۲
لیسانس	۳۱۷	۴۳,۷
فوق دیپلم	۱۶۷	۲۳,۰
دیپلم	۱۳۸	۱۹,۰
زیردیپلم	۵۸	۸,۰
جمع کل	۷۲۵	۱۰۰

جدول پراکندگی رشته های تحصیلی کارکنان لیسانس و بالاتر در پایان سال ۱۳۹۳

شرح	زن	مرد	جمع
برق و الکترونیک	۵	۱۷۸	۱۸۳
فیزیک	۲	۱	۳
مکانیک و تاسیسات	۰	۱	۱
عمران	۰	۴	۴
صنایع	۰	۱	۱
آمار و ریاضی	۲	۴	۶
کامپیوتر	۳	۸	۱۱
حسابداری	۹	۳۰	۳۹
علوم اداری و مدیریت	۱۱	۵۲	۶۳
اقتصاد و بازرگانی	۸	۹	۱۷
زبان خارجی و ادبیات	۲	۶	۸
حقوق	۲	۱۰	۱۲
سایر رشته ها	۳	۱۱	۱۴
جمع کل	۴۷	۳۱۵	۳۶۲

آمار نیروی انسانی به تفکیک محل فعالیت در پایان سال ۱۳۹۳

محل فعالیت	تعداد
حوزه مدیریت عامل	۵۰
حوزه بهره برداری و دیسپاچینگ	۲۲۳
حوزه برنامه ریزی و مهندسی	۱۰۲
حوزه فروش و خدمات	۱۴۷
حوزه منابع انسانی	۳۱
حوزه مالی و پشتیبانی	۱۷۲
جمع کل	۷۲۵

جدول پراکنندگی سنی کارکنان در پایان سال ۱۳۹۳

سن	تعداد
زیر ۳۰ سال	۴۹
۳۱ تا ۴۰ سال	۳۳۰
۴۱ تا ۵۰ سال	۲۵۴
۵۱ تا ۶۰ سال	۸۹
۶۱	۱
۶۲	۰
۶۳	۰
۶۴	۱
۶۵	۱
جمع کل	۷۲۵

آمار مقایسه ای عملکرد واحد آموزش از سال ۱۳۷۶ لغایت ۱۳۹۳

سال	تعداد پرسنل شرکت	تعداد پرسنل آموزش دیده	نفر ساعت پرسنل آموزش دیده	تشویق فرزندان ممتاز	پذیرش کارآموز	تعداد شرکت کنندگان در کلاسهای تابستانی
سال ۷۶	۹۰۷	۲۳۳	۲۵۷۲۲	۴۶۸	۹۶	۶۵
سال ۷۷	۸۹۷	۲۹۳	۲۶۰۹۲	۴۳۶	۱۱۷	۷۷
سال ۷۸	۸۹۴	۲۴۳	۲۷۳۶۰	۴۴۱	۱۲۴	۳۰
سال ۷۹	۸۷۳	۴۵۰	۳۰۹۶۰	۵۱۲	۶۸	۵۹
سال ۸۰	۹۰۶	۱۰۱۱	۳۴۱۰۵	۵۹۷	۱۰۲	۴۵۶
سال ۸۱	۹۸۶	۸۳۴	۳۰۳۸۹	۶۱۵	۹۸	۶۲۸
سال ۸۲	۱۰۴۷	۸۳۳	۲۹۷۹۵	۶۳۹	۱۲۴	۷۳۸
سال ۸۳	۱۰۰۱	۱۴۰۶	۴۶۹۱۲	۵۹۳	۱۱۰	۷۹۷
سال ۸۴	۹۷۰	۱۴۶۸	۴۱۵۹۰	۵۹۸	۹۳	۶۱۳
سال ۸۵	۹۵۴	۱۰۳۷	۳۲۸۹۸	۵۹۴	۹۱	۷۶۹
سال ۸۶	۹۴۰	۸۴۱	۴۲۴۰۲	۵۹۰	۱۳۲	۵۹۲
سال ۸۷	۷۸۲	۱۵۴۴	۲۹۳۰۶	۵۸۸	۲۱۰	۵۰۰
سال ۸۸	۸۴۱	۱۸۷۳	۳۳۳۷۶	۵۹۱	۱۸۲	۳۰۴
سال ۸۹	۸۳۶	۱۹۲۳	۳۵۲۰۹	۵۸۰	۲۸۵	-
سال ۹۰	۷۶۰	۱۳۷۸	۲۱۳۸۲	۵۸۱	۳۰۶	-
سال ۹۱	۶۹۳	۱۲۵۳	۲۰۱۵۷	۶۵۳	۳۶۶	-
سال ۹۲	۶۶۰	۱۳۵۷	۲۵۰۷۲	-	۳۳۱	-
سال ۹۳	۷۲۵	۱۳۰۷	۲۹۸۹۲	-	۳۱۰	-

فعالیت‌های برق رسانی روستائی

لیست روستاهای برق دار شده در سال ۱۳۹۳

ردیف	روستا	موقعیت جغرافیایی		تعداد خانوار	حجم عملیات		
		شهرستان	دهستان		شبکه فشار متوسط احداثی (کیلومتر)	شبکه فشار ضعیف احداثی (کیلومتر)	ترانسفورماتورهای منصوبه (کیلووات)
۱	گرماب سفلی	سردشت	آلان	۱۳	۰٫۳۵	۰٫۱۵	۲۵ دیماه
۲	حسین آباد دوله زرگه	سردشت	ملکاری	۴	۱٫۲	۰٫۱۵	۲۵ دیماه

آمار وضعیت برقراری از برق روستاهای استان تا پایان سال ۱۳۹۳

شهرستان	وضعیت موجود روستاهای برق دار شده	تعداد روستاهای برق دار شده در سال جاری	تعداد مشترک برخوردار از برق
برق باکری	۱۹۵	۰	۲۲۵۲۵
برق باهنر	۲۱۴	۰	۲۳۹۶۶
برق ولیعصر	۱۹۶	۰	۲۷۷۷۳
نقده	۹۲	۰	۱۰۴۵۹
اشنویه	۷۳	۰	۷۵۴۰
پیرانشهر	۱۴۲	۰	۱۰۲۶۵
مهاباد	۱۹۹	۰	۱۹۴۲۶
سردشت	۲۴۶	۲	۱۴۹۴۶
بوکان	۱۷۵	۰	۱۶۰۰۵
میاندوآب	۱۸۰	۰	۳۲۰۱۴
شاهین دژ	۱۴۹	۰	۱۳۱۸۲
تکاب	۱۰۴	۰	۱۰۰۶۲
سلماس	۱۵۷	۰	۲۱۸۵۴
خوی	۲۱۶	۰	۳۲۹۰۵
قره ضیالدين	۹۴	۰	۶۱۱۲
ماکو	۱۱۳	۰	۹۶۲۶
پلدشت	۷۱	۰	۷۳۸۴
شوط	۶۳	۰	۷۸۴۴
چالدران	۱۶۸	۰	۷۴۰۲
جمع شرکت	۲۸۴۷	۲	۳۰۱۲۹۰

آمار چاههای برقدار شده استان به تفکیک نواحی تابعه در پایان سال ۱۳۹۳

تعداد چاههای آب کشاورزی برقدار شده موجود	تعداد کل چاههای آب کشاورزی موجود		شهرستان
	عمیق	نیمه عمیق	
۲۲۰۵			باکری
۶۱۳	۱۷۳۷۹	۱۰۵۸	ارومیه
۲۵۰۰			ولیعصر
۷۹۳	۲۳۵۰	۱۷۳	نقده
۳۵۷	۴۵۷	۱۵۰	اشنویه
۴۲۸	۳۰۶	۲۱۱	پیرانشهر
۹۷۴	۱۱۹۶	۱۱۰	مهاباد
۴۵۱	۴۷۱	۵	سردشت
۱۳۴۱	۲۱۰۹	۲۵۲	بوکان
۱۰۲۶	۳۲۴۳	۲۱۴	میاندوآب
۴۸۹	۱۱۹۴	۱۱۰	شاهین دژ
۱۳۱	۲۷۸	۰	تکاب
۳۵۷	۳۰۸	۶۶۲	سلماس
۸۷۵	۵۵۱	۱۲۴۸	خوی
۴۹	۱۶۵	۷۴	چایپاره
۴۳			ماکو
۵۹	۵۸۲	۲۰۳	پلدشت
۱۱۰			شوط
۱۲۶	۲۶۸	۷۰	چالدران
۱۲۹۲۷	۳۰۸۵۷	۴۵۴۰	جمع شرکت