

خلاصه وضعیت عملکرد شرکت توزیع نیروی برق تبریز از سال ۱۳۸۶ تا پایان تیر ۱۳۹۷

میانگین رشد ۱۰ ساله	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴	۱۳۹۵	۱۳۹۶	دو ماهه دوم ۹۷	واحد	شرح
-۰.۸۱	۳۱۵۵	۳۱۶۸	۳۲۶۳	۳۴۳۹	۳۳۷۷	۳۴۷۲	۳۶۴۷	۳۸۲۲	۳۹۷۲	۴۱۲۲	۴۳۲۲	۱۴۳۳	میلیون کیلووات ساعت	انرژی تحویلی (به کسر خود تأمین)
-۶.۹۲	۱۰۸۲	۱۱۰۷	۱۱۴۲	۱۱۷۶	۱۰۸۷	۱۱۳۶	۱۱۸۶	۱۳۱۷	۱۳۴۲	۱۳۵۹	۱۴۳۷	۴۳۶	میلیون کیلووات ساعت	خانگی
-۰.۸۹	۹۳۲	۹۱۶	۹۱۵	۱۰۲۲	۱۰۴۴	۱۰۰۹	۱۰۴۲	۱۱۵۴	۱۱۴۰	۱۱۶۵	۱۲۷۶	۳۹۸	میلیون کیلووات ساعت	صنعتی
-۰.۹۳	۸۴۳	۷۸۱	۹۲۵	۹۴۵	۸۸۳	۹۳۵	۱۰۳۷	۱۰۳۰	۱۱۲۳	۱۱۷۵	۱۲۵۰	۳۷۱	میلیون کیلووات ساعت	سایر تعرفه ها
-۶.۲۹	۲۸۵۷	۲۸۰۳	۲۹۸۲	۳۱۴۳	۳۰۱۴	۳۰۸۰	۳۲۶۴	۳۵۰۰	۳۶۰۵	۳۶۹۹	۳۹۶۳	۱۲۰۶	میلیون کیلووات ساعت	جمع (مانیر)
-	۰.۴۰۶	۰.۴۶۷	۰.۰۹۴	۰.۰۴۰	۰.۰۵۵	۰.۰۲۹	۰.۰۳۲	۰.۲۹۴	۰.۱۲۹	۰.۳۳۴	۰.۲۸۹	۰.۰۷۲	میلیون کیلووات ساعت	ارسال به شرکتهای همجوار
-۶.۲۹	۲۸۵۷	۲۸۰۴	۲۹۸۲	۳۱۴۳	۳۰۱۴	۳۰۸۰	۳۲۶۴	۳۵۰۰	۳۶۰۵	۳۶۹۹	۳۹۶۳	۱۲۰۶	میلیون کیلووات ساعت	جمع کل (انرژی فروخته شده)
۴.۶۲	۴۵۶	۴۸۴	۵۱۳	۵۴۴	۵۸۳	۶۱۹	۶۵۷	۶۸۷	۷۱۰	۷۲۹	۷۴۹	۷۵۵	هزار مشترک	خانگی
۴.۵۷	۶	۷	۷	۷	۸	۸	۹	۹	۱۰	۱۰	۱۰	۱۰	هزار مشترک	صنعتی
۵.۵۵	۱۱۴	۱۲۲	۱۲۹	۱۳۶	۱۴۶	۱۵۶	۱۶۹	۱۷۹	۱۸۶	۱۹۳	۲۰۰	۲۰۵	هزار مشترک	سایر تعرفه ها
۴.۸۱	۵۷۷	۶۱۲	۶۴۹	۶۸۸	۷۳۷	۷۸۳	۸۳۵	۸۷۴	۹۰۶	۹۳۲	۹۶۰	۹۷۱	هزار مشترک	جمع (شهری و روستایی)
-۸.۰۲	۲۹۱۸۲	۳۶۸۴۲	۳۶۵۶۱	۴۳۵۳۹	۴۳۶۷۹	۵۹۱۹۱	۵۳۸۸۰	۳۳۶۰۹	۳۰۸۲۵	۲۵۲۵۱	۳۰۲۶۱	۹۴۶۲	مشترک	انشعابات فروخته شده
-۵.۲۸	۳۰۵۹۴	۳۴۱۲۱	۳۴۲۸۳	۳۸۶۴۵	۴۹۷۸۹	۴۷۶۵۷	۵۰۵۶۲	۲۳۸۰۱	۳۶۳۸۸	۳۱۰۹۷	۳۲۳۷۴	۱۱۶۵۴	کنتور	انشعابات نصب شده
-	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۱۸۰	۱۶۱۸	۱۸۵۸	کنتور	تعداد کنتور طرح فهم
-	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲۵۰	۲۷۷	۲۷۷	۲۷۷	حلقه	چاههای کشاورزی با کنتور هوشمند
-	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۳۴	۱۳۶	حلقه	چاههای کشاورزی با کنتور هوشمند طرح فهم
۲.۳۶	۸۵۲	۸۷۳	۸۹۱	۹۱۷	۹۴۴	۹۶۶	۹۶۷	۱۰۲۷	۱۰۶۲	۱۰۷۳	۱۰۹۴	۱۱۰۰	حلقه	تعداد چاههای کشاورزی برقدار
۳.۴۵	۹.۴۵	۱۱.۵۲	۸.۶۱	۸.۵۹	۱۰.۷۴	۱۱.۲۹	۱۰.۵۰	۸.۴۳	۹.۲۴	۱۰.۲۶	۸.۳۰	۱۵.۸۷	درصد	تلفات توزیع
۳.۵۳	۶۳۷.۳۰	۶۳۶.۰۰	۶۰۶.۳۰	۷۱۳.۹۳	۷۰۲.۸۰	۶۶۷.۹	۷۲۷.۳۳	۷۸۹.۹۰	۸۱۴.۵۰	۷۸۳.۴۰	۸۷۴.۰۰	۸۹۹.۲۴	مگاوات	حداکثر بار غیر همزمان
۲.۸۶	۵۶۳.۶۰	۵۴۲.۰۶	۵۴۵.۹۶	۵۷۷.۲۰	۵۹۴.۳۴	۵۸۲.۹	۶۰۲.۷۰	۶۴۹.۸۹	۷۲۴.۱۹	۷۳۳.۵۷	۷۹۱.۶۳	۷۶۹.۶۶	مگاوات	حداکثر بار همزمان
۰.۱۹	۶۳.۹۰	۶۶.۷۲	۶۸.۲۲	۶۸.۰۱	۶۴.۸۶	۶۸.۰۰	۶۹.۰۸	۶۷.۱۴	۶۲.۶۲	۶۴.۱۴	۶۲.۳۲	۶۲.۵۷	درصد	ضریب بار
۶.۶۱	۵۹۴۴	۳۱۵۹۸	۷۷۸۱	۷۹۶۲	۶۵۰۱	۶۳۵۰	۶۵۱۳	۵۹۸۲	۶۵۴۳	۵۷۱۶	۴۲۶۲	۱۴۳۸۶	مگاواتساعت	کل انرژی تأمین نشده
-۵.۲۸	۲۹۳۴	۷۶۷۵	۳۹۱۹	۳۷۹۶	۳۲۱۰	۲۸۴۵	۲۶۲۶	۲۵۷۵	۳۹۷۱	۳۹۱۶	۴۲۷۲	۱۴۹۲	دفعه	تعداد قطعی فیدرهای شبکه فشار متوسط (دستی و حفاظتی)
-۱۲.۵۳	۱.۹۶	۲.۹۴	۲.۶۲	۲.۵۲	۲.۴۳	۲.۳۳	۲.۰۰	۱.۹۴	۲.۱۲	۱.۸۱	۱.۲۳	۰.۳۹	دقیقه	خاموشی هر مشترک در روز به دقیقه
۱۳.۱۱	۱.۹۲	۹.۸۷	۲.۳۸	۲.۳۱	۱.۹۲	۱.۸۳	۱.۷۸	۱.۵۶	۱.۶۴	۱.۳۸	۰.۹۹	۹.۹۶	در هزار	کل نرخ انرژی تأمین نشده

فروش

مشترک

ب

خلاصه وضعیت عملکرد شرکت توزیع نیروی برق تبریز از سال ۱۳۸۶ تا پایان تیر ۱۳۹۷

میانگین رشد ۱۰ ساله	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴	۱۳۹۵	۱۳۹۶	دو ماهه دوم ۹۷	واحد	شرح
۲۱.۱۰	۰.۰۶	۷.۸۳	۰.۰۶	۰.۰۶	۰.۲۳	۰.۲۱	۰.۳۹	۰.۲۱	۰.۱۷	۰.۱۲	۰.۱۳	۹.۱۵	در هزار	نرخ انرژی تامین نشده فوق توزیع
-۴.۲۷	۱.۳۶	۲.۰۴	۱.۸۲	۱.۷۵	۱.۶۹	۱.۶۲	۱.۳۹	۱.۳۵	۱.۴۷	۱.۲۶	۰.۸۶	۰.۸	در هزار	نرخ انرژی تامین نشده توزیع
۱.۶۱	۲۰۰۹	۲۰۲۰	۲۰۶۶	۲۱۱۰	۲۱۴۸	۲۱۶۷	۲۲۲۰	۲۲۲۹	۲۲۵۴	۲۳۰۳	۲۳۴۲	۲۳۵۶	کیلومتر	طول شبکه فشار متوسط هوایی توزیع
۵.۸۱	۵۰۴	۵۱۵	۵۵۲	۵۷۹	۶۴۷	۶۶۳	۶۸۹	۷۳۷	۷۹۵	۸۳۱	۸۷۰	۸۷۶	کیلومتر	طول شبکه فشار متوسط زمینی توزیع
۲.۵۵	۲۵۱۳	۲۵۳۵	۲۶۱۸	۲۶۸۹	۲۷۹۵	۲۸۳۱	۲۹۰۹	۲۹۶۶	۳۰۴۹	۳۱۳۴	۳۲۱۲	۳۲۳۲	کیلومتر	جمع شبکه فشار متوسط
۲.۷۴	۳۰۶۴	۳۱۲۳	۳۲۴۴	۳۳۰۲	۳۴۰۰	۳۴۶۰	۳۵۳۷	۳۶۳۸	۳۷۸۷	۳۹۰۶	۴۰۳۷	۴۰۶۴	کیلومتر	طول شبکه فشار ضعیف هوایی توزیع
۵.۲۰	۱۰۹۶	۱۱۴۲	۱۲۳۰	۱۳۰۶	۱۴۰۶	۱۵۰۱	۱۵۹۱	۱۶۷۹	۱۷۷۷	۱۸۱۰	۱۸۳۶	۱۸۴۳	کیلومتر	طول شبکه فشار ضعیف زمینی توزیع
۳.۴۳	۴۱۶۰	۴۲۶۵	۴۴۷۴	۴۶۰۸	۴۸۰۶	۴۹۶۰	۵۱۲۸	۵۳۱۷	۵۵۶۴	۵۷۱۶	۵۸۷۳	۵۹۰۷	کیلومتر	جمع شبکه فشار ضعیف
-۱.۶۳	۱۱.۵۷	۱۱.۱۱	۱۰.۹۳	۱۰.۶۱	۱۰.۳۱	۹.۹۵	۹.۶۳	۹.۴۷	۹.۵۰	۹.۵۰	۹.۴۷	۹.۴۱	متر	میانگین کل خطوط بازای هر مشترک
۵.۹۵	۱۱۹	۱۲۶	۱۳۸	۱۴۷	۱۵۱	۱۶۵	۱۸۲	۱۹۴	۱۹۴	۱۹۸	۲۲۰	۲۲۲	دستگاه	تعداد فیدرهای فشار متوسط
۳.۱۲	۱۴۴	۱۴۸	۱۶۶	۱۷۳	۱۷۸	۱۸۲	۱۸۵	۱۸۹	۱۹۱	۱۹۳	۱۹۶	۱۹۷	هزار دستگاه	تعداد چراغهای روشنایی معابر
۰.۵۲	۱۱۴۶۶	۲۳۰۰۹	۲۶۲۰۲	۲۲۳۹۱	۲۰۴۸۴	۲۱۰۰۲	۲۱۳۱۵	۲۱۷۸۲	۲۱۹۴۹	۲۲۳۶۷	۲۲۷۲۱	۲۲۸۳۴	کیلووات	ظرفیت چراغهای روشنایی معابر(توان نصب شده)
۴.۸۱	۳۹۲۰	۴۱۴۹	۴۳۸۵	۴۵۶۳	۴۸۴۵	۵۰۵۰	۵۳۳۵	۵۵۹۰	۵۸۶۲	۶۰۵۱	۶۳۱۰	۶۴۵۱	دستگاه	تعداد ترانسفورماتورهای توزیع
۴.۳۶	۱۱۹۵	۱۲۶۴	۱۳۴۰	۱۳۹۸	۱۴۹۳	۱۵۵۶	۱۶۱۷	۱۶۸۶	۱۷۵۳	۱۸۰۳	۱۸۶۴	۱۸۹۲	مگاوات آمپر	ظرفیت ترانسفورماتورهای توزیع
-۰.۴۳	۲.۰۷	۲.۰۶	۲.۰۷	۲.۰۳	۲.۰۲	۱.۹۹	۱.۹۴	۱.۹۳	۱.۹۳	۱.۹۳	۱.۹۴	۱.۹۵	کیلووات آمپر	میانگین ظرفیت ترانسفورماتورها بازای هر مشترک
-۱.۴۵	۶۵۱	۵۹۶	۵۸۳	۵۷۸	۵۲۷	۵۲۵	۵۲۹	۵۷۲	۵۵۹	۵۸۱	۵۶۸	۵۶۸	نفر	تعداد کارکنان (مصوب سازمانی)
۶.۶۳	۱۵۳	۱۵۷	۱۶۶	۱۸۵	۱۹۸	۲۶۸	۲۹۸	۳۲۸	۳۷۳	۳۰۲	۳۰۸	۳۰۹	نفر	تعداد کل کارکنان کارشناس و بالاتر(مصوب سازمانی)
-	-	-	-	-	-	۷۰.۶۰	۸۳.۰۰	۸۶.۰۰	۸۸.۰۰	۹۳.۲۵	۹۸.۱۶	۹۴.۶۷	درصد	درصد پرداخت غیر حضوری

آخرین وضعیت مسکن مهر از سال ۸۹ تا پایان تیر ۹۷

کل تعداد مسکن مهر(پیش بینی) مورد	۴۴۱۳۹	طول شبکه فشار متوسط	کیلومتر	۱۵۶
تعداد انشعابات فروخته شده	۳۴۵۸۸	طول شبکه فشار ضعیف	کیلومتر	۱۴۲
تعداد انشعابات نصب شده	۳۴۳۷۶	تعداد ترانسفورماتور منصوبه	دستگاه	۲۴۱
تعداد انشعابات نصب نشده	۲۱۲	ظرفیت ترانسفورماتور منصوبه	مگاوات آم	۹۰

جمعیت: ۲۰۴۱۶۱۴ نفر	تعداد اداره: ۶۷
مساحت تحت پوشش: ۴۷۷۰ کیلومتر مربع	تعداد روستای برقدار: ۱۴۶
تعداد شهرستان: ۳	تعداد پست فوق توزیع: ۲۶
تعداد مدیریت: ۳	ظرفیت پستهای فوق توزیع: ۱۶۳۸ مگاوات آمپر