



شرکت توزیع نیروی برق
خوزستان

۱۴۰۰ خام خدا



شرکت توزیع نیروی برق خوزستان

کارنامه سال ۹۱

معاونت برنامه ریزی و
مهندسی
دفتر آمار و اطلاعات



سال

۱۳۹۱ سال



شرکت توزیع نیروی برق خوزستان

حاجی سرمهای خوزستان

سازمان
توزیع
نیروی
برق خوزستان

شعار مسال، تولید ملی، حمایت
از کاروسرمایه ایرانی است.

مباری دبتوندیم از کارکاره ایرانی حمایت کنیم؛
از سرمایه سرمایه دار ایرانی حمایت کنیم؛
و این فقعاً با تعویت تولید ملی امکان پذیر خواهد شد.





شرکت توزیع نیروی
برق خوزستان



پیام مدیر عامل

شرکت توزیع نیروی برق خوزستان به عنوان دومین متولی تأمین و توزیع برق پایدار و مطمئن به حدود ۸۳۶ هزار مشترک در بخش های مختلف خانگی، تجاری، صنایع و ... نقش بسیار مهم و مؤثری در حیات اقتصادی، اجتماعی و دیگر جنبه های توسعه و آبادانی استان و کشور ایفا میکند.

اقدامات فنی و مهندسی این شرکت برای توسعه و احداث شبکه های جدید، برق رسانی به روستاهای، اجرای طرح های کاهش تلفات انرژی، تأمین انرژی مورد نیاز برخی مناطق با استفاده از تکنولوژی های نوین و پاک، چشم انداز روشنی را پیش روی صنعت برق قرار داده است .

گزارشی که ملاحظه می فرمایید مرهون تلاش کلیه پرسنل خدمتگزار شرکت توزیع نیروی برق خوزستان میباشد که در حوضه معاونت برنامه ریزی و مهندسی حاصل شده است.

انشالله که خدمات این شرکت با تکیه بر دانش و تخصص؛ اخلاق و تدبیر زمینه ساز توسعه و پیشرفت هر چه بیشتر ایران اسلامی گردد .

اسدا... اسدیان
مدیر عامل





روند کاهش تلفات

عملکرد مدیریت مصرف

پروژه های تحقیقاتی

پروژه های بهبود

عملکرد آموزش

شاخص های بهره برداری

توانمندیها و قوت و ضعف

سایر فعالیت ها

موفقیت های کسب شده

انرژی های پاک

شاخص های راهبردی

نمودار سازمانی

مشخصات جغرافیایی

شرکت توزیع در یک نگاه

محدوده جغرافیایی و تاریخچه

ماموریت شرکت

تاسیسات توزیع

عملکرد و وضعیت برق های غیر مجاز

فروش انرژی و انشعاب

نیروی انسانی

عملکرد کاهش پیک

عملکرد بودجه





شرکت توزیع برق خوزستان

مدیر عامل

دفتر روابط
 عمومی

دفتر حراست و
 امور محترمانه

دفتر هیئت مدیره و
 مدیر عامل

مدیریتهای توزیع
 برق شهرستانها

معاونت مالی و پشتیبانی

معاونت منابع انسانی

معاونت فروش و خدمات مشترکین

معاونت برنامه ریزی و مهندسی

معاونت بهره برداری و دیسپاچینگ

امور مالی

دفتر سازماندهی و طبقه بندی
 مشاغل

دفتر نظارت بر فروش و وصول
 مطالبات

دفتر برنامه ریزی و بودجه

دفتر نظارت بر بهره برداری

امور تدارکات

دفتر آموزش و برنامه ریزی نیروی
 انسانی

دفتر نظارت بر خدمات مشترکین

دفتر مهندسی و نظارت

امور دیسپاچینگ و فوریتهای برق

امور نظارت بر خدمات عمومی

دفتر توسعه مدیریت و تحول اداری

گروه نظارت و کنترل لوازم اندازه
 گیری

دفتر فناوری اطلاعات و ارتباطات

دفتر اینترنتی و کنترل ضایعات

امور کارکنان و رفاه

گروه مدیریت مصرف

دفتر کنترل برنامه و پروژه

دفتر بازار برق

گروه تحقیقات

محریان طرحها

دفتر نظارت بر برق روستایی



مشخصات جغرافیایی خوزستان



شرکت توزیع نیروی برق
خوزستان

Geographic Information Khuzestan



شرکت توزیع نیروی برق خوزستان بعنوان دومین شرکت توزیع برق بزرگ کشور از لحاظ پیک بار، مصرف انرژی؛ تاسیسات و با داشتن شرایط خاص آب و هوا یی، فعالیتها و خدمات خود را در **مساحت ۵۷۹۴۵ کیلومتر مربع** و در بیش از ۵ شهرستان و شهر و بخش و ۳۱۷۵ روستای برقدار ارائه می‌نماید که در سالهای اخیر تلاش نموده بابکارگیری مدیریت خرید (زمان؛ هزینه و کاهش خطر) به نفع مشتری خدمات خود را به دورترین نقاط گسترش دهدیم بطوریکه امروز در ۶۱ نقطه؛ دفتر اتفاقات وجود دارد هبصورت شبانه روزی مشغول خدمات رسانی به هموطنان عزیز در نقاط دوردست می‌باشند و دیگر مثل گذشته جهت رفع مشکلات نیاز به مراجعه حضوری به مراکز شهرستانها نیست و خواسته‌های مشتریان در کوتاه‌ترین زمان ممکن و بدون نیاز به اعزام گروه عملیاتی از مراکز شهرستانها به آن نقاط، انجام می‌



شرکت توزیع نیروی برق خوزستان در یک نگاه

شرکت توزیع نیروی برق خوزستان

مساحت تحت پوشش استان :
۵۷۹۴۰ کیلومتر مربع

جمعیت تحت پوشش :
۳/۵۰۰/۰۰۰ نفر

تعداد شهرستان :
۲۳ شهرستان

تعداد شهر :
۶۱ شهر

تعداد بخش :
۵۴ بخش

تعداد کل روستاها :
۴۰۰۰ روستا

تعداد کل روستاهای برقدار :
۳۱۷۵ روستا

درصد روستاهای برقدار :
۷۹ درصد

تعداد خانوارهای برقدار از طریق انرژی خورشیدی :
۱۰۵ خانوار

درصد روستاهای برقدار بالای ۲۰ خانوار :
۱۰۰ درصد

درصد خانوارهای شهری برخوردار از برق :
۱۰۰ درصد

تعداد فیدرهای فشار متوسط :
۵۳۷ دستگاه

تعداد کل مشترکین شهری با احتساب کنتورهای روشنایی :
۶۱۸۴۶۳ اشتراک

تعداد کل مشترکین روستایی با احتساب کنتورهای روشنایی :
۲۱۸۰۶۵ اشتراک





محدوده جغرافیایی و تاریخچه

خوزستان از شمال به استان لرستان، از شمال شرقی و شرق به استانهای اصفهان و چهارمحال و بختیاری، از شمال غربی به استان ایلام، از شرق و جنوب شرقی به استان کهگیلویه و بویراحمد، از جنوب به استان بوشهر و خلیج فارس، و از غرب به کشور عراق محدود می‌شود.^[۲] این استان با جمعیت ۱۰,۷۲۰ نفر (سرشماری ۱۳۹۰) دارای ۱,۰۸۳,۳۴۱ خانوار است که این تعداد شامل ۷۹۳ هزار و ۳۹ خانوار شهری و ۲۹۰ هزار و ۵۲ خانوار روستایی است.^[۳] استان خوزستان در محدوده ۴۷ درجه و ۴۲ دقیقه تا ۵۰ درجه و ۲۸۹ دقیقه طول شرقی از نصفالنهار گرینویچ و ۲۹ درجه و ۵۸ دقیقه تا ۳۲ درجه و ۵۸ دقیقه شمالی از خط استوا قرار دارد.

رونق و شکوه خوزستان در پایان امپراتوری ساسانیان با وجود شهرهای گندیشاپور، ایوان کرخه، رامهرمز، شوشتر، سوسنگرد(باستان)، اهوازدشیر و... به اوج خود رسیده بود. این منطقه مرکز پویایی و بسیاری از رویدادهای تاریخ ایران باستان بود. ماجراهی ظهور و قتل مانی در رامهرمز و گندیشاپور، ساخت مراکز دانشگاهی در خوزستان و بسیاری دیگر، همگی نشان دهنده مرکز اصلی پویایی ایران پیش از اسلام بوده است. سرانجام در سده های چهارم هجری به بعد زوال خوزستان به دلایل متعدد آغاز گردید. تندیس سردار اشکانی، ایذه، خوزستان. حین کندن قطعه زمینی برای ساخت خانه کشف شده است. این تندیس جزو معدود آثار کشف شده از دوره پارتی در ایران است و در موزه ایران باستان نگهداری می شود.

در کتیبه بیستون، خوزستان با لفظ اوز یا اوجیه ذکر گشته و در قدیمی ترین و معتبر ترین فهرست مراکز مهم ایران، پس از پارس اسم خوزستان و پس از آن ماد بمیان آمده و ذکر شده است. در کتیبه جنوبی تخت جمشید از داریوش، نام خوزستان مقدم بر ماد و در لوحة سنگی خشایار شاه، نام ایلام پس از ماد ذکر شده است، همین طور در نقش رستم، خوزستان پس از اسم ماد آمده است. در کتاب نزهه المشتاق فی اختراق الافق شریف ادریسی که از متون کهن جغرافیایی در سده ششم هجری است به وضوح نام حدود ۸۰ شهر در خوزستان آمده است که در زمان کشف نفت در سال ۱۲۸۷ در مسجدسلیمان، بجز بجهان، شوشتر، دزفول و رامهرمز و ماہشهر دیگر از هیچ یک از آنها اثری در خوزستان وجود نداشته است.





ماموریت شرکت

ماموریت کلی شرکت توزیع نیروی برق استان خوزستان کمک به توسعه اقتصادی؛ صنعتی و همچنین افزایش سطح رفاه شهروندان از طریق تسهیل امر توزیع انرژی برق در استان خوزستان می باشد. ما در این راه مدیریت موثر فرآیند، از طراحی تا بهره برداری از تاسیسات شبکه تا فروش انرژی را به کار گرفته ایم، و با ایجاد محیطی مناسب به منظور توسعه و بالندگی یکی از سرمایه های کلیدی خود، یعنی نیروی انسانی، در راستای دستیابی به اهداف استراتژیک شرکت توانیز کام بر می داریم و علاوه بر آن سعی خواهیم کرد با اهمیت دادن حداکثری به بخش های ذیل به اهداف خود برسیم.

- ۱) تامین برق مطمئن برای متقاضیان و مشتریان شرکت با حداکثر استفاده از امکانات موجود
- ۲) بکارگیری نیروی انسانی متخصص و آموزش مستمر آنها جهت رسیدن به اهداف مورد نظر از جمله تکیه بر توانمندیهای داخلی
- ۳) آموزش پیمانکاران برای جلوگیری از خطرات احتمالی واستفاده از آنها به عنوان بازو های توانمند شرکت

۴) بسیج همه امکانات در راستای کاهش تلفات



شاخص های بهره برداری

توزیع خوزستان	نرخ انرژی توزیع نشده در ۱۰۰۰	انرژی توزیع نشده به ازاء هر مشترک (KWH)	زمان خاموشی هر مشترک در روز (M)
۹۱	۹۰	۹۰	۹۰
سال	میانگین	-۴.۸۰	۲.۳۸





مشخصات ایستگاه ها

آمار و مشخصات ایستگاهها و ترانس های توزیع

ضریب بهره وری از ظرفیت توزیع	درصد رشد	پیک بار همزمان	تعداد فیدر فشار متوسط	تعداد ترانس فوق توزیع	تعداد ایستگاه	برق خوزستان
۰.۶۲	%-۱.۱	۳۵۲۷	۳۵۶۸	۴۴۶	۱۲۲	۶۷۷۴.۹۶
						۳۲۰۴۶

جمع کل

۲۰

۸۸

۳۲۰۴۶

۶۷۷۴.۹۶

۱۲۲

۴۴۶

۳۵۶۸

۳۵۲۷

۹۱

۹۰

۱۱

۳۳

۱۱

۳۳

۱۱

۸۸

۲۰

جمع کل

عملکرد شرکت در خصوص جمع آوری انشعبابات غیر مجاز

عملکرد شرکت در خصوص جمع آوری انشعبابات غیر مجاز در سال ۱۳۹۱

تعداد کنتور نصب شده جهت انشعبابات غیر مجاز جمع آوری شده (دستگاه)				   			
روستایی		شهری		درصد عملکرد جمع آوری انشعبابات غیر مجاز		تعداد انشعبابات غیر مجاز جمع آوری شده	تعداد انشعبابات غیر مجاز شناسایی شده
سه فاز	تکفاز	سه فاز	تکفاز				
۱۰۳۳	۲۵۵۳	۳۳۷۴	۷۲۸۳	۷۷%		۷۱۲۷۰	۹۲۵۱۴

وضعیت عملکرد تاسیسات برق از سال ۸۷ تا سال ۹۱



شرکت توزیع نیروی برق خوزستان

سال ۹۱	سال ۹۰	سال ۸۹	سال ۸۸	سال ۸۷	شرح
۴۶۹۵۰	۵۰۷۱۹	۵۸۲۱۳	۵۰۵۷۸	۴۰۶۳۹	افزایش تعداد مشترکین
۲۷۶	۸۱۷	۱۰۱۸	۳۹۳	۴۲۴	هواپی
۴	۲	۴	۳	۱	زمینی
۲۸۰	۸۲۴	۱۰۲۲	۳۹۶	۴۲۵	جمع
۳۴۲	۴۳۱	۴۱۷	۲۷۰	۱۶۹	هواپی
۲۲	۴۵	۱۸	۹	۴	زمینی
۳۶۴	۴۷۶	۴۳۵	۲۷۹	۱۷۳	جمع
۶۴۴	۱۳۰۰	۱۴۰۷	۶۷۵	۵۹۸	جمع کل شبکه
۱۷۲۳	۳۰۲۶	۳۳۹۳	۲۰۱۴	۱۷۴۰	هواپی
۱۳	۱۱	۲۷	۶	۲۸	زمینی
۱۷۳۶	۳۰۳۷	۳۴۲۰	۲۰۲۰	۱۷۶۸	جمع
۲۷۶	۵۳۱	۴۶۴	۲۸۳	۲۷۲	هواپی
۸	۴	۲۰	۷	۲۲	زمینی
۲۸۴	۵۳۰	۴۸۴	۲۹۰	۲۹۴	جمع

طول شبکه فشار
متوسط (کیلومتر)

طول شبکه فشار
ضعیف (کیلومتر)

تعداد پست ها
(دستگاه)

ظرفیت پست ها
(مگاوات آمپر)



وضعیت موجود تاسیسات برق از سال ۸۷ تا پایان سال ۹۱

(درصد رشد)	سال ۹۱	سال ۹۰	سال ۸۹	سال ۸۸	سال ۸۷	شرح
۳۱.۸	۸۳۶۴۵۵	۷۹۰۵۰۶	۷۲۸۳۲۱	۶۸۴۸۷۱	۶۳۴۵۰۲	تعداد مشترکین
۱۸	۱۶۵۴۲	۱۶۲۶۷	۱۵۴۴۹	۱۴۴۲۳	۱۴۰۲۳	هوایی
۲۳.۷	۹۴	۹۰	۸۳	۷۹	۷۶	زمینی
۱۸	۱۶۶۳۶	۱۶۳۵۷	۱۵۵۳۲	۱۴۵۰۲	۱۴۰۹۹	جمع
۱۹.۴	۱۰۰۷۸	۹۷۲۴	۹۳۰۵	۸۸۸۱	۸۶۰۴	هوایی
۱۹.۲	۵۹۰	۵۶۶	۵۲۳	۵۰۴	۴۹۵	زمینی
۱۷.۲	۱۰۶۶۸	۱۰۳۰۰	۹۸۲۸	۹۳۸۵	۹۰۹۹	جمع
۱۷.۲	۲۷۳۰۴	۲۶۶۵۷	۲۵۲۶۰	۲۳۸۸۷	۲۲۱۹۸	جمع کل شبکه
۴۷.۲	۳۱۴۳۰	۲۹۸۲۰	۲۶۷۹۸	۲۳۳۸۸	۲۱۳۵۲	هوایی
۹.۰	۶۵۸	۶۴۵	۶۳۴	۶۰۷	۶۰۱	زمینی
۴۶.۱۶	۲۲۰۸۸	۳۰۴۶۵	۲۷۴۳۲	۲۳۹۹۰	۲۱۹۵۳	جمع
۳۲.۶	۶۲۹۹	۶۰۳۲	۵۵۰۵	۵۰۴۰	۴۷۵۱	هوایی
۱۰.۶	۴۷۹	۴۷۲	۴۶۷	۴۴۰	۴۳۳	زمینی
۳۰.۷	۶۷۷۸	۶۵۰۴	۵۹۷۲	۵۴۸۰	۵۱۸۴	جمع
تعداد پست ها (دستگاه)						
ظرفیت پست ها (مگاوات آمپر)						



فروش انرژی در طی سالهای ۹۱ تا ۸۸ (مگاوات ساعت)

سال ۹۱	سال ۹۰	سال ۸۹	سال ۸۸	شرح
۶۴۰۷۹۷۳	۶۰۶۷۱۲۴	۶۲۲۳۶۸۹	۵۱۷۰۹۳۶	تعرفه خانگی
۱۷۷۷۳۵۶	۱۲۳۲۰۲۱	۱۶۰۱۰۹۵	۱۸۹۰۶۳۵	تعرفه عمومی
۱۱۲۳۹۹۸	۱۰۷۷۲۹۳	۶۷۵۸۱۳	۴۶۰۹۷۷	تعرفه کشاورزی
۱۶۹۹۹۵۳	۱۸۹۲۳۷۳	۲۱۹۳۴۱۷	۱۹۶۲۹۰۰	تعرفه صنعتی
۴۷۳۴۳۶	۴۶۴۱۴۰	۰۱۶۱۹۰	۴۰۱۴۱۶	سایر مصارف
۲۰۵۴۸۱	۲۶۸۸۴۸	۱۲۵۱۹۶	۱۰۵۱۳۸	روشنایی معابر
۱۱۷۳۸۱۹۷	۱۱۰۰۱۷۹۹	۱۱۳۳۵۴۰۵	۹۹۹۲۰۰۲	جمع کل



خلاصه وضعیت تبادل انرژی در سال ۹۱

۱۵۰۴۰ میلیون کیلووات ساعت

انرژی خریداری شده:

۱۱۵۰۱ میلیون کیلووات ساعت

انرژی فروخته شده (نرمالایزه):

۱۱۷۳۸ میلیون کیلووات ساعت

انرژی فروخته شده (بدون نرمالایزه):

۲۵۵ میلیون کیلووات ساعت

صرف روشنایی معابر:

۲۱/۹۵ درصد

تلفات:



پیک بار همزمان و غیر همزمان و فروش در طی چند سال اخیر

سال	پیک بار همزمان (مگاوات)	پیک بار غیر همزمان (مگاوات)	فروش انرژی (میلیون کیلووات ساعت)
۸۴	۲۴۹۴	۲۵۴۸	۷۰۹۶
۸۵	۲۷۸۱	۲۸۷۱	۷۷۷۳
۸۶	۲۹۱۲	۲۹۰۰	۸۳۲۶
۸۷	۲۶۹۳	۳۵۱۵	۱۰۴۵۳
۸۸	۲۸۸۵	۳۲۸۵	۹۸۶۵
۸۹	۳۱۹۶	۳۲۴۹	۱۱۰۸۴
۹۰	۳۳۱۸	۳۳۳۹	۱۱۰۰۳
۹۱	۳۵۶۸	۳۶۲۳	۱۱۷۳۸





درصد سهم هر بخش از مشترکین و فروش انرژی در سال ۹۱

عنوان	خانگی	عمومی و آزاد	کشاورزی	صنعتی	تجاری	روشنایی معاابر	جمع کل
موجودی کل مشترکین	۶۹۶۳۵۷	۲۴۲۵۴	۶۷۴۴	۲۱۰۸	۱۰۰۹۳۹	۶۱۳۰	۸۳۶۵۳۲
درصد	۸۳/۲	۳	۰/۸	۰/۳	۱۲	۰/۷	۱۰۰
تعداد مشترکین روستایی	۱۹۳۸۱۹	۶۷۶۴	۴۷۷۹	۱۰۱۹	۸۵۱۱	۱۱۳۱	۲۱۶۰۲۳
درصد	۸۹.۷	۳.۱	۲.۲	.۵	۴	.۵	۱۰۰
تعداد مشترکین جدید	۳۹۳۷۳	۱۴۴۰	۳۵۱	۹۳	۴۸۷۷	۸۱۶	۴۶۹۵۰
درصد	۸۴	۳	.۷	.۲	۱۰.۴	۱.۷	۱۰۰
فروش (مگاوات ساعت)	۶۴۰۷۹۷۳	۱۷۷۷۳۵۶	۱۱۲۳۹۹۸	۱۶۹۹۹۵۳	۴۷۳۴۳۶	۲۵۵۴۸۱	۱۱۷۳۸۱۹۷
درصد	۵۴/۶	۱۰/۱	۹/۶	۱۴/۰	۴	۲/۲	۱۰۰



کارگان شرکت توزیع نیروی برق خوزستان تا پایان سال ۹۱



شرکت توزیع نیروی برق
خوزستان

ردیف	شرح رشته تحصیلی	تعداد	درصد نسبت به کل
۱	برق و الکترونیک	۶۵	۳۳
۲	فیزیک	۴	۲
۳	مکانیک و تاسیسات	۰	۰
۴	صنایع	۰	۰
۵	عمران	۲	۱
۶	آمار و ریاضی	۲	۱
۷	کامپیووتر	۶	۳
۸	حسابداری	۳۶	۱۸
۹	علوم اداری و مدیریت	۶۲	۳۱
۱۰	اقتصاد و بازارگانی	۶	۳
۱۱	زبان خارجی و ادبیات	۳	۱
۱۲	حقوق	۰	۰
۱۳	سایر رشته ها	۱۴	۷
جمع کل			۱۰۰



کارکنان شرکت توزیع نیروی برق خوزستان تا پایان سال ۹۱

وضعیت	شرح	تعداد	جمع کل
نوع جنسیت	مرد	۵۶۸	۶۱۹
	زن	۵۱	
	مجرد	۲۰	
وضعیت تا هل	متاهل	۵۹۴	

ساققه کار	تعداد	درصد
تا ۵ سال	۶۰	۱۰
۶ تا ۱۰ سال	۱۶	۳
۱۱ تا ۱۵ سال	۱۲۷	۲۰
۱۶ تا ۲۰ سال	۱۰۸	۱۷
۲۱ تا ۲۵ سال	۱۱۹	۱۹
۲۶ تا ۳۰ سال	۱۳۴	۲۲
بالای ۳۰ سال	۵۵	۹
جمع کل	۶۱۹	



کارکنان شرکت توزیع نیروی برق خوزستان تا پایان سال ۹۱

درصد	تعداد	سطح تحصیلات
۰	۰	دکترا
۴/۶	۲۹	فوق لیسانس
۳۱/۶	۱۹۶	لیسانس
۱۸/۹	۱۱۷	فوق دیپلم
۴۴/۷	۲۷۷	دیپلم و زیر دیپلم
۶۱/۹	جمع	

سن	تعداد	درصد
۲۱ - ۳۰	۱۵	۲
۳۱ - ۴۰	۱۴۵	۲۳
۴۱ - ۵۰	۲۵۹	۴۲
۵۱ - ۵۵	۱۱۵	۱۹
۵۶ - ۶۰	۶۷	۱۱
۶۰ سال به بالا	۱۸	۳
جمع	۶۱۹	۶۱۹





پروژه های خدمات مشترکین در راستای پیک سایی

ردیف	شرح فعالیت	واحد	بونامه MW	عملکرد	درصد عملکرد
۱	جمع آوری لامپ های پر مصرف	عدد	۲۵۰۰	۱۷۹۶۱	۷۱۸/۴
۲	همکاری صنایع در طرح تعطیلات و تعمیرات	اشتراك	۳۲	۱۰۰	
۳	کنترل بار ادارات و ارگان ها	اشتراك	۹۰۰	۷۸۰	۸۶/۷
۴	کنترل مضاعف دیماندی	اشتراك	۹۵۴	۳۸۷	۴۰/۶
۵	کنترل مضاعف عادی	اشتراك	۴۳۰۰	۲۱۱۵۲	۴۹/۲
۶	همکاری سایر تعرفه ها	اشتراك	۱۶	۱۲	۷۵





پروژه های خدمات مشترکین در راستای پیک سایی

ردیف	شرح فعالیت	واحد	برنامه MW	عملکرد	درصد عملکرد
۷	اصلاح ضریب قدرت اشتراک های دیماندی	اشتراک	۲۶۵	۱۳۲	۴۹/۹
۸	تعویض کنتورهای عادی	دستگاه	۵۵۰۰	۱۴۱۹۱	۲۵۸
۹	تست لوازم اندازه گیری عادی	دستگاه	۵۰۰۰	۴۴۰۷۱	۸۸/۱
۱۰	تعویض کنتور مکانیکی و تبدیل به دیجیتالی (تکفاز + سه فاز)	دستگاه	۱۷۵۰	۱۴۵۸	۸۳/۳
۱۱	نصب کنتور تکفاز و سه فاز	دستگاه	—	۴۴۵۱۶	—
۱۲	نصب کنتور دیماندی	دستگاه	—	۴۵۹	—



خلاصه عملکرد بودجه جاری در سال ۱۳۹۱

ردیف	شرح	اعتبار مصوب	عملکرد ۱۲ ماهه	درصد پیشرفت نسبت به اعتبار مصوب
۱	بهره برداری	۳۵۳۲۱۲	۲۵۲۲۱۶	۷۱.۴
۲	تعمیرات شبکه	۷۷۶۰۶	۶۰۶۰۲	۷۸
۳	تعمیرات روشنایی معابر	۴۴۸۱۰	۹۶۲۵	۲۱.۴
۴	خدمات مشترکین	۷۲۶۷۴	۱۰۶۰۷۳	۱۴۵.۹
۵	عمومی واداری	۱۴۳۴۱۸	۲۸۸۴۲۵	۲۰.۱
۶	روابط عمومی و فروش	۱۶۹۵۴	۵۹۷۹	۳۵.۳
۷	سایر	۱۳۱۳۲۶	۳۵۲۸۶	۲۶.۹
جمع				۷۵۸۲۰۶
۸۴۰۰۰				۹۰.۳



خلاصه عملکرد بودجه سرمایه ای در سال ۱۳۹۱

ردیف	شرح	اعتبار مصوب	عملکرد ۱۲ ماهه	درصد پیشرفت نسبت به اعتبار مصوب
۱	توسعه واحدهات	۹۱۳۵۲۰	۳۷۶۳۸۱	(ارقام به میلیون ریال)
۲	اصلاح و بهینه سازی	۱۰۰۵۰۰	۹۲۵۸۶	
۳	روشنایی معابر	۹۰۰۰	۱۴۸۱۶	
۴	تعویض کنتور	۵۰۰۰	•	•
۵	سایر	۲۱۶۴۸۰	۱۹۵۶۷۶	
جمع		۲۲۷۷۰۰	۳۵۹۸۵۰	۱۶





شرکت توزیع نیروی
برق خوزستان

مقایسه عملکرد بودجه جاری و سرمایه‌ای از سال ۸۹ تا ۹۱

سال	عملکرد جاری	عملکرد سرمایه‌ای	جمع عملکرد
۹۱	۷۵۸۲۰۶	۳۵۹۸۵۰	۱۱۱۸۰۵۶
۹۰	۶۹۱۳۶۹	۴۲۰۹۱۹	۱۱۱۲۲۸۸
۸۹	۵۲۹۱۹۵	۸۵۰۲۲۸	۱۳۷۹۴۲۳





رونده کاهش تلفات از سال ۱۸۴ الی ۹۱

سال	تلفات (درصد)
۸۴	۴۲.۷۶
۸۵	۳۷.۴۶
۸۶	۳۴.۱۳
۸۷	۳۱.۲۲
۸۸	۲۴.۴۳
۸۹	۲۳.۴۵
۹۰	۲۳.۱۰
۹۱	۲۱.۹۰
متوجه (رشد/کاهش) (درصد)	
	-۴۹.۷۲



طرح های کاهش تلفات در سال ۹۱

ردیف	عنوان طرح	مبلغ طرح (میلیون ریال)	میزان کاهش تلفات طبق طرح در شرکت (درصد)	میزان پیشرفت طرح (درصد)	میزان تسهیلات دریافتی
۱	تبديل شبکه هوایی ضعیف به کابل خودنگهدار	۹۱۸۴۰	٪.۱	٪.۱۰۰	.
۲	نصب ترانس تکپایه و جمع آوری شبکه ضعیف	۱۰۷۵۴۷	٪.۰/۲۵	٪.۴۸	.
۳					

سایر اقدامات در راستای کاهش تلفات



عملکرد مدیریت مصرف انرژی

ردیف	شرح فعالیت	واحد	سال ۸۹	سال ۹۰	سال ۹۱
			میزان مشارکت در کاهش بار (MW)	میزان مشارکت در کاهش بار (MW)	میزان مشارکت در کاهش بار (MW)
۱	جمع آوری لامپهای پر مصرف	عدد	۴۹۰۲۹	۲۱۵۸۸	۱۷۹۶۱
۲	همکاری صنایع و نفت در طرح تعطیلات و تعمیرات	اشتراك	۱۸	۲۳.۳	۲۱
۳	کنترل بار ادارات و ارگانها	اشتراك	۲۱۶۹	۱۱۱۰	۲۱.۸
۴	خرید برق از دیزل ژنراتورهای همکار	دستگاه	۳۶	۱۰.۶	۲
۵	خاموشی جایگاههای سی ان جی	اشتراك	۰	۰	۸
۶	همکاری اشتراکهای کشاورزی و عمومی	اشتراك	۰	۱۰	۸
			۲۱.۶	۱.۸	۶

عملکرد مدیریت مصرف انرژی

ردیف	شرح فعالیت	واحد	سال ۸۹	سال ۹۰	سال ۹۱	
			میزان مشارکت در کاهش بار (MW)	مقدار	میزان مشارکت در کاهش بار (MW)	مقدار
۷	کنترل های هوشمند کشاورزی	اشتراک	۰	۲۱۰	۱۲.۶	۲۳۶
۸	کنترل مضاعف دیماندی	اشتراک	۷	۹۵۴	۱۲.۳	۳۸۷
۹	کنترل مضاعف عادی	اشتراک	۰	۴۲۹۰۳	۰.۷	۲۱۱۰۲
۱۰	اصلاح ضریب قدرت اشتراکهای دیماندی	اشتراک	۰	۷۸	۳.۴	۱۳۲
۱۱	کنترل شاخص شدت انرژی صنایع ۵ مگاوات به بالا	اشتراک	۷.۲۵	۵	۶	۵
مجموع			۵۱۳۵۰	۸۶	۶۶۹۴۰	۱۰۹
۴۰۷۶۶			۱۰۴			

نتیجه مدیریت مصرف انرژی در سال ۱۳۹۱



شرکت توزیع نیروی
برق خوزستان

درصد رشد یا کاهش	انرژی تحویلی		شهرستان	ردیف
	سال ۹۰	سال ۸۹		
-۰/۲	۹۸۴۵۶	۹۸۶۵۳	آغاجاری	۱
-۲/۵	۱۶۸۶۷۳۵	۱۷۲۹۴۴۱	آبادان	۲
۶/۱	۱۴۱۹۷۱	۱۳۳۷۹۷	اروند کنار	۳
-۵/۷	۷۳۱۴۹۴	۷۷۵۳۷۶	بهبهان	۴
-۲	۸۴۹۳۶۶	۸۶۶۶۴۱	اندیمشک	۵
-۴/۷	۲۹۹۱۱۱	۳۱۳۸۰۲	سوسنگرد	۶
-۲/۳	۱۰۱۱۲۰۴	۱۰۳۴۸۳۵	امیدیه	۷
۲/۴	۵۲۶۹۰۰	۵۱۴۷۴۷	مسجد سلیمان	۸
-۱/۶	۲۹۸۱۱۵	۳۰۲۹۸۹	ایذه	۹
۳	۲۰۹۷۹۰	۲۰۳۶۷۰	باغملک	۱۰
-۵/۹	۹۵۹۲۷۷	۱۰۳۰۴۹۷	ماهشهر	۱۱
-۰/۲	۹۵۲۲۱۶	۹۵۴۲۱۸	خرمشهر	۱۲
-۰/۶	۶۶۲۷۰۱	۶۶۶۴۶۰	شادگان	۱۳
-۵/۶	۱۶۱۰۵۴۷	۱۷۰۶۲۴۹	دزفول	۱۴
-۰/۹	۷۴۲۱۲۱	۷۴۹۱۸۲	شوش	۱۵

نتیجه مدیریت مصرف انرژی در سال ۱۳۹۱



شرکت توزیع نیروی
برق خوزستان
ردیف

درصد رشد یا کاهش	انرژی تحويلی		شهرستان	ردیف
	سال ۹۰	سال ۸۹		
۵/۳	۲۵۵۲۱۶	۲۴۲۳۱۱	عبدالخان	۱۶
-۱۲/۲	۲۲۲۱۹۳	۲۵۲۹۶۳	رامشیر	۱۷
-۳/۱	۴۸۲۰۳۳	۴۹۷۳۸۳	رامهرمز	۱۸
۵/۲	۱۸۰۴۱۹	۱۷۱۵۱۸	هندیجان	۱۹
-۱/۸	۹۷۰۷۱۸	۹۸۸۶۷۳	شوستر	۲۰
۸/۵	۵۱۳۰۰۲	۴۷۲۹۸۲	بندر امام	۲۱
-۱/۴	۳۲۰۵۵۳	۳۲۵۱۶۶	گتوند	۲۲
۱۱/۷	۸۲۷۱۷	۷۴۰۵۳	لالی	۲۳
-۷/۳	۱۱۰۸۱۷	۱۱۹۵۷۸	هفتگل	۲۴
-۹/۹	۷۸۳۱۰	۸۶۸۹۴	اندیکا	۲۵
۲۸/۹	۱۱۳۰۲۱	۸۷۷۰۱	هریزه	۲۶
۵/۵	۴۸۰۵۲	۴۵۵۶۳	بستان	۲۷
-۵	۱۵۶۴۸۲	۱۶۴۷۴۶	زیدون	۲۸
-۲	۱۴۳۲۳۵۰۸	۱۴۶۱۰۰۸۸	کل شرکت	



پژوههای تحقیقاتی شرکت در سال ۹۱

ردیف	عنوان طرح	میزان اعتبار (میلیون ریال)	موسسه مجری	درصد پیشرفت
۱	امکان سنجی نصب نیروگاه های خورشیدی در مناطق دوردست	۴۵۰	دانشگاه شهید چمران	۱۰۰
۲	اعمال نانوپوشش بروی مقره های ۳۳ ک و به منظور افزایش قدرت عایقی	۹۹۳	پژوهشگاه نیرو	۱۰
۳	تدوین تکنولوژی کابل خود نگهدار وساخت یک نمونه با مرغوبیت بالا	۴۹۳	پژوهشگاه نیرو	۱۰
۴	خطایابی فیدرهای ۳۳ ک و با استفاده از تکنیک هوشمند	۶۸۲	دانشگاه شهید چمران	۹۰
۵	تابلو هوشمند و سیستم اعلام اتفاء حریق	۳۳۴	علی دشتی	۵۰
۶	اثر کاربرد لامپهای کم مصرف و پر بهره	۱۳۲	بهروز نورپور	۹۰
۷	طراحی و ساخت سیستم رادیویی حفاظت و مانیتورینگ ترانسفور ماتورهای توزیع و ارسال و ثبت موئلفه های الکتریکی	۳۹۰	علی پور عیدی	۱۰۰
جمع				۳۴۷۴





پروژه های بهبود

ردیف	عنوان پروژه بهبود	اهداف پروژه
۱	مدیریت استراتژیک	طرح ریزی، اجرا و پایش استراتژی های سازمان در راستای تحقق چشم انداز
۲	استخراج شاخصهای کلیدی عملکرد در حوزه های مختلف (Score Card)	اندازه گیری عملکرد در تمامی حوزه ها
۳	مهندسی ارزش	شناسایی گلوگاه ها و ایجاد بهبود در آنها (عملیاتی)
۴	مدیریت دانش	شناسایی، به کارگیری و توسعه دانش سازمانی
۵	مدیریت فرآیندها بر اساس IMS	استقرار سیستم مدیریت فرآیند
۶	سیستم ارزیابی عملکرد	توسعه نظارت سازمان بر عملکرد سرمایه های انسانی



پروژه های بهبود

ردیف	عنوان پروژه بهبود	اهداف پروژه
۷	تدوین سیستم های انگیزشی	افزایش انگیزش کارکنان به منظور تحقق اهداف سازمانی
۸	مدیریت زنجیره تأمین SCM	افزایش ارزش افزایی برای مشتریان از طریق ایجاد شراکت هدفمند با شرکا
۹	برنامه ریزی توسعه منابع انسانی	اندازه گیری توسعه عملکرد کارکنان در راستای تحقق چشم انداز سازمان
۱۰	مدیریت ارتباط با مشتری CRM	یکپارچه سازی و نحوه عملکرد در قبال مشتریان
۱۱	الگوبرداری	مقایسه عملکرد با بهترین ها و بهینه کاوی از آنها
۱۲	S5	دستیابی به آراستگی محیط کار



پروژه های بهبود

ردیف	عنوان پروژه بهبود	اهداف پروژه
۱۳	استقرار چرخه بهره وری	توسعه نظارت سازمان بر عملکرد
۱۴	استقرار سیستم های نظر سنجی از ذینفعان	اندازه گیری ادراک ذینفعان به منظور تدوین برنامه های آتی
۱۵	طراحی و اجرای نظام جامع ارتباطات سازمان	شناسایی و استقرار کanal های ارتباطی سازمان در تمامی جهات
۱۶	بازنگری و بهبود سیستم محاسبه هزینه های کیفیت	کاهش هزینه تحمیل شده به سازمان به واسطه کیفیت ضعیف خدمات
۱۷	معماری سازمانی	بازنگری چارچوب سازمان در راستای تحقق جامعه پایدار
۱۸	مدیریت انرژی	مدیریت مصرف انرژی در راستای تحقق جامعه پایدار
۱۹	ارزیابی ۳۶۰ درجه مدیران	توسعه عملکرد مدیران





اقدامات شرکت در قبال تقدیر از آزادگان؛ ایثارگران

ردیف	عنوان	تعدادی ایثارگران	مبلغ به ریال
۱	پرداخت کمکهای نقدی (بن اعتباری) به ایثارگران در ایام هفت‌هفته دفاع مقدس	۳۱۴	۸۷۳/۸۴۰/۰۰۰
۲	هدیه ولادت حضرت فاطمه زهرا(س) و روز گرامیداشت مقام زن	۱۳۷	۴۱۵/۰۰۰/۰۰۰
۳	هدیه خانواده شهدا در دهه فجر	۱۱۹	۷۰۸/۰۰۰/۰۰۰
۴	قدرتانی از جانبازان همکار در سالروز ولادت حضرت ابوالفضل العباس(ع)	۸۷	۴۶۵/۰۰۰/۰۰۰
۵	قدرتانی از آزادگان به مناسبت سالروز بازگشت آزادگان سرافراز به میهن اسلامی	۱۷	۱۲۶/۰۰۰/۰۰۰
۶	قدرتانی از رزمندگان هشت سال جنگ تحملی در هفته دفاع مقدس	۱۰۵	۳۱۸/۰۰۰/۰۰۰
۷	پرداخت هزینه سفر زیارتی یا سیاحتی به مدت ۵ روز به همکاران جانباز، آزاده، رزمنده و خانواده شهدا	۳۰۰	۱/۳۹۱/۰۶۰/۰۰۰
۸	جمع کل پرداختها		۴/۳۰۹/۹۰۰/۰۰۰





عملکرد شرکت در احداث شبکه جهت اماکن و یادمانهای مورد بازدید راهیان نور

شرکت توزیع نیروی برق خوزستان

یادمان	زمان پایان اجرا	متوجه	ضعف	ترانس	چراغ	هزینه احداث	هزینه انساب
1	سال	(متر)	(متر)	(دستگاه)	(دستگاه)	(هزار ریال)	هزینه احداث
5	85	7694	2034	1	719	5757943	263538
2	86	21746	4353	13	253	8950000	316061
3	87	22841	5128	17	189	11355418	1042766
4	88	58150	15575	27	1481	22975000	0
5	89	48160	51200	20	1507	46563000	1170000
6	90	110	5700	23	257	4978588	0
7	1391	5084	11145	16	1720	19985300	2792365
سر جمع کل							



چکیده ای از عملکرد دفتر آموزش

دفتر آموزش و برنامه ریزی نیروی انسانی شرکت توزیع نیروی برق خوزستان با هدف ارتقاء دانش و مهارت کارکنان اقدام به برگزاری دوره های نظام جامع آموزش کارکنان و دوره های کاربردی نموده است؛ در این راستا در سال ۱۳۹۱ توانسته است بالغ بر ۳۱۴۳۹ نفر ساعت شامل ۱۳۷ دوره آموزشی اعم از عمومی؛ تخصصی؛ کارشناسی؛ کارگری؛ همایش و سمینار را در سطح استان با همکاری مراکز آموزشی مختلف به کارکنان ارائه نماید.



عملکرد آموزشی سال ۹۱ شرکت په ټکنیک پنجشی شغلی



شرکت توزیع
برق خوزستان

نفر ماه	نفر ساعت	نفر نفر	تعداد شغلی	تعداد دوره	سطح دوره	بروی رده دیف
۹.۷	۱۳۱۰	۱۵۳	۱۰۰۰	۲۸	عمومی دیپلم	۱
۹.۱۶	۱۱۰۲	۱۰۷	۲۰۰۰		عمومی فوق دیپلم	۲
۶.۹۵	۸۴۰	۹۸	۳۰۰۰		عمومی لیسانس	۳
۱۲.۹۴	۱۰۰۴	۱۰۳	۴۰۰۰	۳۴	شغلی اختصاصی نظام جامع	۴
۶.۰۱	۷۲۲	۴۲	۱۰۰۰			
۳.۴	۴۰۸	۲۲	۲۰۰۰			
۱۶.۴۸	۱۸۷۴	۱۲۷	۳۰۰۰	۱۰	کارشناس خارج از نظام (سایر)	۵
۱۷.۴	۱۲۹۲	۶۷	۴۰۰۰			
۱۳.۶۵	۱۶۳۸	۹۱	پیمانکاران			
۰.۱۳	۱۶	۱	۱۰۰۰	۱۰		
۰.۰۶	۸	۱	۲۰۰۰			
۰.۹۳	۱۱۲	۵	۳۰۰۰			
۴.۹۴	۵۹۴	۱۳	۴۰۰۰	۵		
۱.۶	۱۹۲	۵	پیمانکاران			



عملکرد آموزشی سال ۹۱ شرکت به تفکیک بخش شغلی

شرکت توزیع نیروی برق
خوزستان

ردیف	جمع کل	نفر ماه	نفر ساعت	تعداد نفر	بخش شغلی	تعداد دوره	سطح دوره	دسته
۱	۱۳۷	۲۶۷	۳۱۴۳۹	۱۶۹۴	-			
۲	۶	۲۴۶	۲۹۶	۱۸	۴۰۰۰	۱	دوره ای اطلاعات	۹
۳	۲۲	۲۰۹	۳۹۶	۱۷	۳۰۰۰	۱	همایشها، سمینارها و کارگاههای آموزشی	۸
۴	۳۳	۱۲۱	۱۴۵۲۸	۴۵۴	پیمانکاران	۱	دوره های کارگری	۷
۵	۴	۱۱۷۳	۱۴۰۸	۴۴	۷۰۰۰	۱	زبان انگلیسی عمومی نظام جامع	۶
۶	۱	۱۰۶	۸	۱	۱۰۰۰			
۷	۱	۰۹۹	۱۲۰	۱۴	۲۰۰۰			
۸	۱	۱۱۲	۱۳۶	۱۳	۳۰۰۰			
۹	۱	۰۲۴	۶۵۴	۷۳	۴۰۰۰			
۱۰	۱	۰۰۶	۸	۱	۱۰۰۰			
۱۱	۱	۲۴	۲۸۸	۹	۸۰۰۰			
۱۲	۱	۱۲۱	۱۴۵۲۸	۴۵۴	پیمانکاران			
۱۳	۱	۱۱۷۳	۱۴۰۸	۴۴	۷۰۰۰			
۱۴	۱	۰۹۹	۱۲۰	۱۴	۲۰۰۰			
۱۵	۱	۱۰۶	۸	۱	۱۰۰۰			
۱۶	۱	۱۰۰	۱۸۰	۱۰	۱۰۰۰			
۱۷	۱	۲۰۶	۲۴۸	۱۵	۲۰۰۰			
۱۸	۱	۲۰۹	۳۹۶	۱۷	۳۰۰۰			
۱۹	۱	۲۴۶	۲۹۶	۱۸	۴۰۰۰			

شاخص های راهبردی توزیع



سال ۱۳۹۱

شاخص های برنامه راهبردی

شاخص	واحد	
۱.۰۷	۱.۰۷	نرخ انرژی توزیع نشده در هزار
۲.۲۷	(دقیقه بر روز)	خاموشی بر مشترک
۲۱.۹۲		تعداد قطعی هر فیدر ۱۱۳۳ کیلو ولت در سال (تعداد فیدر / تعداد کل قطعی فیدرها)
۲۱.۹۵	(درصد)	تلفات بخش توزیع
۱.۲۵	در صد	صرف روشنایی معابر از کل فروش انرژی
۱۷۴.۶	وات	متوسط قدرت منصوبه چراغ موجود
۶۲	درصد	ضریب بهره برداری
۹۴۰۳	کیلووات ساعت	متوسط مصرف سرانه خانگی





شاخص های راهبردی توزیع



سال ۱۳۹۱

شاخص های برنامه راهبردی

شاخص	واحد	شاخص های برنامه راهبردی
۶	کیلوولت آمپر	ظرفیت منصوبه جدید به ازای هر مشترک جدید
۸	کیلوولت آمپر	ظرفیت منصوبه موجود به ازای هر مشترک
۲۱۱	کیلوولت آمپر	متوسط ظرفیت پستهای توزیع موجود
۱۳	متر	طول خطوط فشار ضعیف به ازای هر مشترک موجود
۸	متر	طول خطوط فشار ضعیف جدید به ازای هر مشترک جدید
۳۰	کیلومتر	متوسط طول فیدرهای فشار متوسط
۱۷۶	وات	متوسط قدرت چراغ منصوبه موجود
۴۰	مگاوات	قدرت منصوبه روشنایی موجود
۲	درصد	درصد مصرف روشنایی معابر از کل فروش انرژی
۹۶	درصد	درصد قرائت کنتور روشنایی به تعداد فیدرهای روشنایی
۰	تعداد	ضریب وفور حادثه
۰	تعداد	ضریب شدت حادثه



پروژه های بهره برداری در راستای پیک سایی

ردیف	شرح فعالیت	واحد	عملکرد
۱	تعدیل وات انواع چراغ روشنایی معابر	دستگاه	۱۷۱۵۷
۲	اصلاح اتصالات سست	مورد	۳۰۰۹۰۵
۳	جمع آوری مستمر انشعابات غیر مجاز	قره	۶۷۱۵۰
۴	تبديل انشعابات غیر مجاز به مجاز	قره	۱۴۳۰۰
۵	نصب ترانس تک پایه و حذف شبکه فشار ضعیف هوایی	دستگاه	۱۱۰۶
۶	نصب ترانس دو پایه	دستگاه	۴۱۵
۷	نصب کابل خودنگهدار فشار متوسط	متر	۱۰۰۰



پروژه های بهره برداری در راستای پیک سایی

ردیف	شرح فعالیت	واحد	عملکرد
۸	تعویض و تبدیل سیم مسی به کابل خودنگهدار فشار ضعیف	کیلومتر	۲۰۲۲
۹	اصلاح سیستم ارت(گراند)	مورد	۱۴۴۶
۱۰	کلید جدا کننده	دستگاه	۲۲۶
۱۱	نصب کلید گازی	دستگاه	۷۵
۱۲	نصب ترانس زیر خط جهت تعديل بار ترانسهاي پربار	دستگاه	۲۵۰
۱۳	احداث فیدر خروجی	کیلومتر	۵۱
۱۴	احداث خطوط ارتباطی جهت افزایش قدرت مانور	کیلومتر	۱۶





آنالیز محاسبه سهم کاهش پیک بار شهرستانها در پیک سایی سال ۹۱

شهرستان	ردیف	پیک بار واقعی سال ۹۰ (مگاوات)	پیش‌بینی پیک بار سال ۹۱ (مگاوات)	درصد رشد پیش‌بینی شده به پیک بار سال ۹۱	میزان مگاوات‌وارد شده به پیک بار سال ۹۱	درصد رشد بار وارد شده به مدار در سال ۹۱	پیش‌بینی شده در سال ۹۱ براساس پیک بار سال ۹۰ (مگاوات)	سهم کاهش پیک سال ۹۱ (مگاوات)
آغاجاری	۱	۲۳	۳۱	۳۵	۰.۴	۶۰	۲۳.۲۴	۱
بیهقان	۲	۱۹۵	۲۳۹	۲۳	۲۱.۶	۷۰	۲۰۷.۹۶	۹
زیدون	۳	۳۲	۴۰	۲۵	۱.۲	۷۲	۳۲.۷۲	۱.۵
اندیمشک	۴	۲۲۱	۲۳۹	۸	۱۰.۳	۷۷	۲۲۷.۱۸	۱۰.۲
آبادان	۵	۳۴۳	۳۶۴	۶	۲۱.۹	۷۶	۳۵۶.۱۴	۱۲.۳
اروندکنار	۶	۳۱	۳۳	۶	۲.۶	۷۳	۳۲.۵۶	۱.۴
امیدیه	۷	۱۹۶	۲۱۵	۱۰	۸.۵	۷۰	۲۰۱.۱	۹
مسجدسلیمان	۸	۱۱۸	۱۲۴	۵	۱۰.۳	۷۷	۱۲۴.۱۸	۵.۴
ایذه	۹	۷۴	۸۵	۱۰	۱۰.۶	۷۶	۸۳.۳۶	۳.۴
باغملک	۱۰	۵۶	۵۹	۵	۷.۷	۷۲	۶۰.۶۲	۲.۶
ماهشهر	۱۱	۲۳۷	۲۶۳	۱۱	۱۶.۰	۷۰	۲۴۶.۹	۱۰.۹
بندرامام	۱۲	۸۸	۱۲۳	۴۰	۹.۶	۶۷	۹۳.۷۶	۴
خرمشهر	۱۳	۲۰۸	۲۳۰	۱۰	۶.۱	۶۴	۲۱۱.۶۶	۹.۶
شادگان	۱۴	۱۴۷	۱۶۹	۱۰	۸.۴	۶۱	۱۵۲.۰۴	۷



نتیجه اقدامات انجام شده در جهت کاهش پیک بار در سال ۱۳۹۱

۱	پیش بینی پیک بار ۹۱ طبق محاسبات برآورد بار بلند مدت (MW)	۳۶۰.۵
۲	میزان پیش بینی رشد بار در سال ۹۱ نسبت به سال ۹۰	% ۸.۶
۳	پیک بار واقعی ۹۱ در دمای ۵۲ درجه سانتیگراد(MW)	۳۵۹۶
۴	درصد رشد پیک بار واقعی ۹۱ نسبت به ۹۰	% ۸.۴
۵	میزان رشد پیک بار واقعی سال ۹۱ نسبت به پیش بینی پس از اجرای پروژه های کاهش پیک بار و کاهش تلفات	% -۰.۲





شرکت توزیع نیروی
برق خوزستان



توانمندی ها و نقاط ضعف شرکت

برخی از توانمندیهای شرکت

- (۱) - شرکت توزیع نیروی برق خوزستان این قابلیت و توانایی را در خود فراهم نموده تا علاوه بر تامین برق مطمئن شهر وندان عزیز خوزستانی اقدام به صدور برق در قالب توزیع به استان همچوار در کشور عراق مینماید .
- (۲) - در پروژه مسکن مهر با توجه به انبوهی از مشکلات ؛ این شرکت پیشروتر از سایر بخشها عمل نموده است .

نقاط ضعف شرکت

- (۱) - درآمد حاصله از فروش انشعاب بسیار کمتر از هزینه های صورت گرفته شده می باشد ؛ با توجه به روند خصوصی سازی به هیچ وجه کفاف مخارج انجام شده را نمی دهد .
- (۲) - عدم پرداخت بھای انرژی مصرفی توسط برخی از شرکت های دولتی خصوصاً "شرکت ملی نفت به تبع آن کاهش وصول مطالبات





موفقیت های کسب شده

۱) کسب رتبه دوم عملکرد در بین شرکتها

۲) نشان عالی مدیریت از ریاست محترم جمهور

۳) کسب رتبه اول در طرح تکریم ارباب رجوع در بین شرکتها توزیع

۴) کاهش میزان تلغات با توجه به عدم کفاایت اعتبارات در این بخش و از سویی دیگر افزایش گرما به تبع آن نیاز به افزایش مصرف انرژی

۵) تامین برق مطمئن با توجه به وضعیت شدیدترین نوع تحریم ها و افزایش گرمای بی سابقه در تاپستان

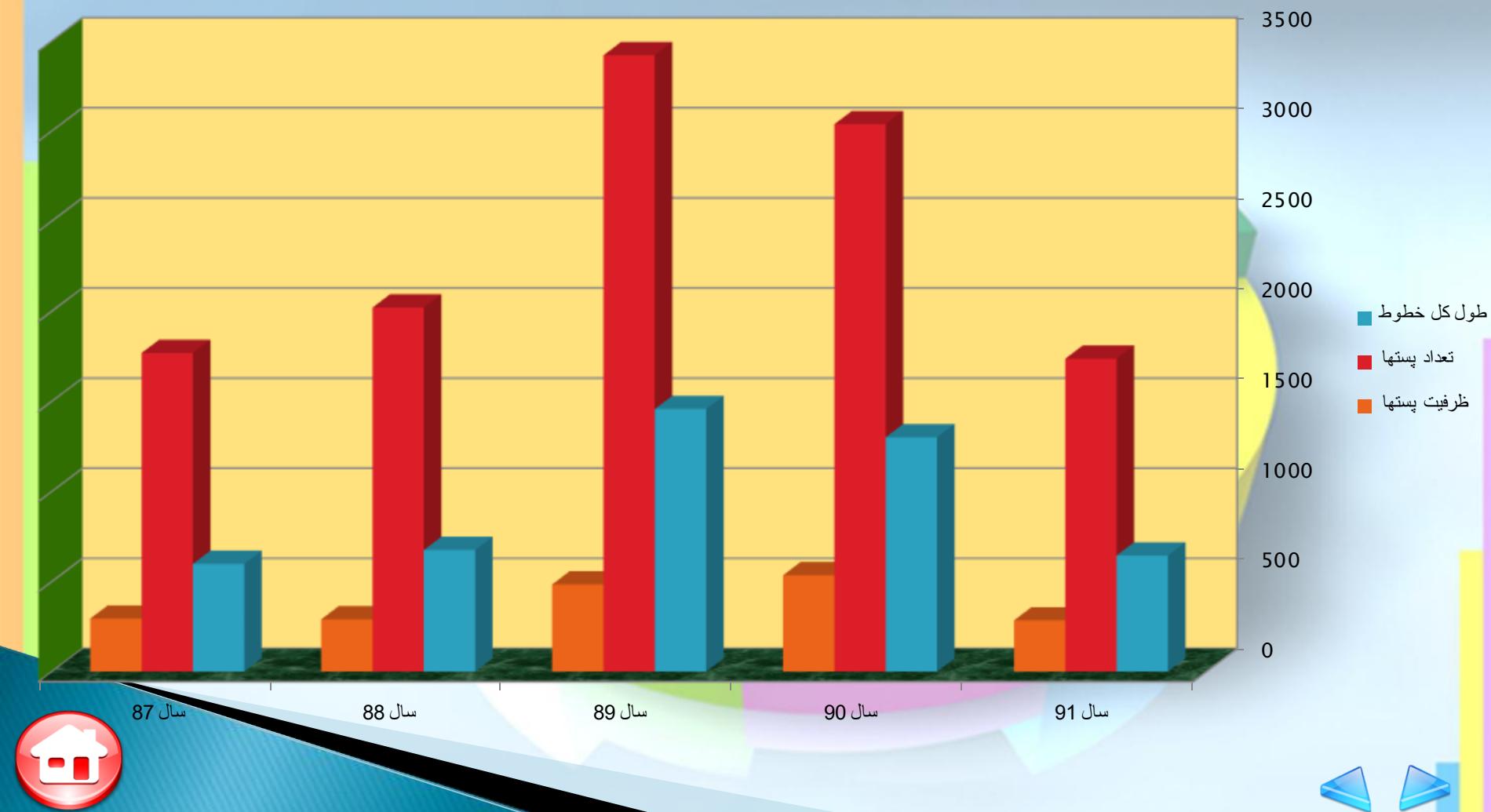
۶) کسب مقام قهرمانی مسابقات فوتسال کارگران خوزستان گرامیداشت ۲۲ بهمن





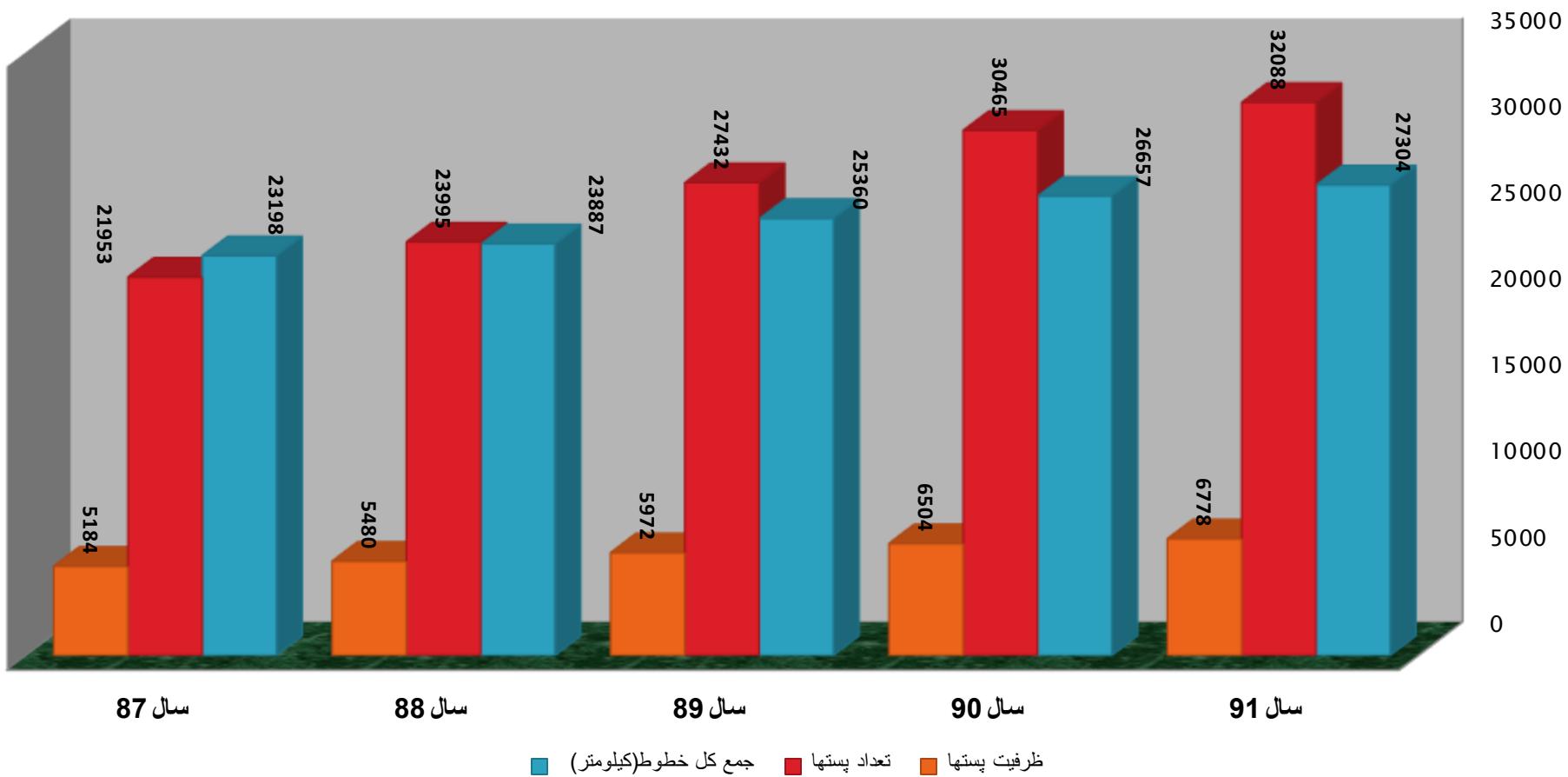
شرکت توزیع نیروی
برق خوزستان

نمودار روند احداث شبکه از سال ۸۷ تا پایان سال ۹۱



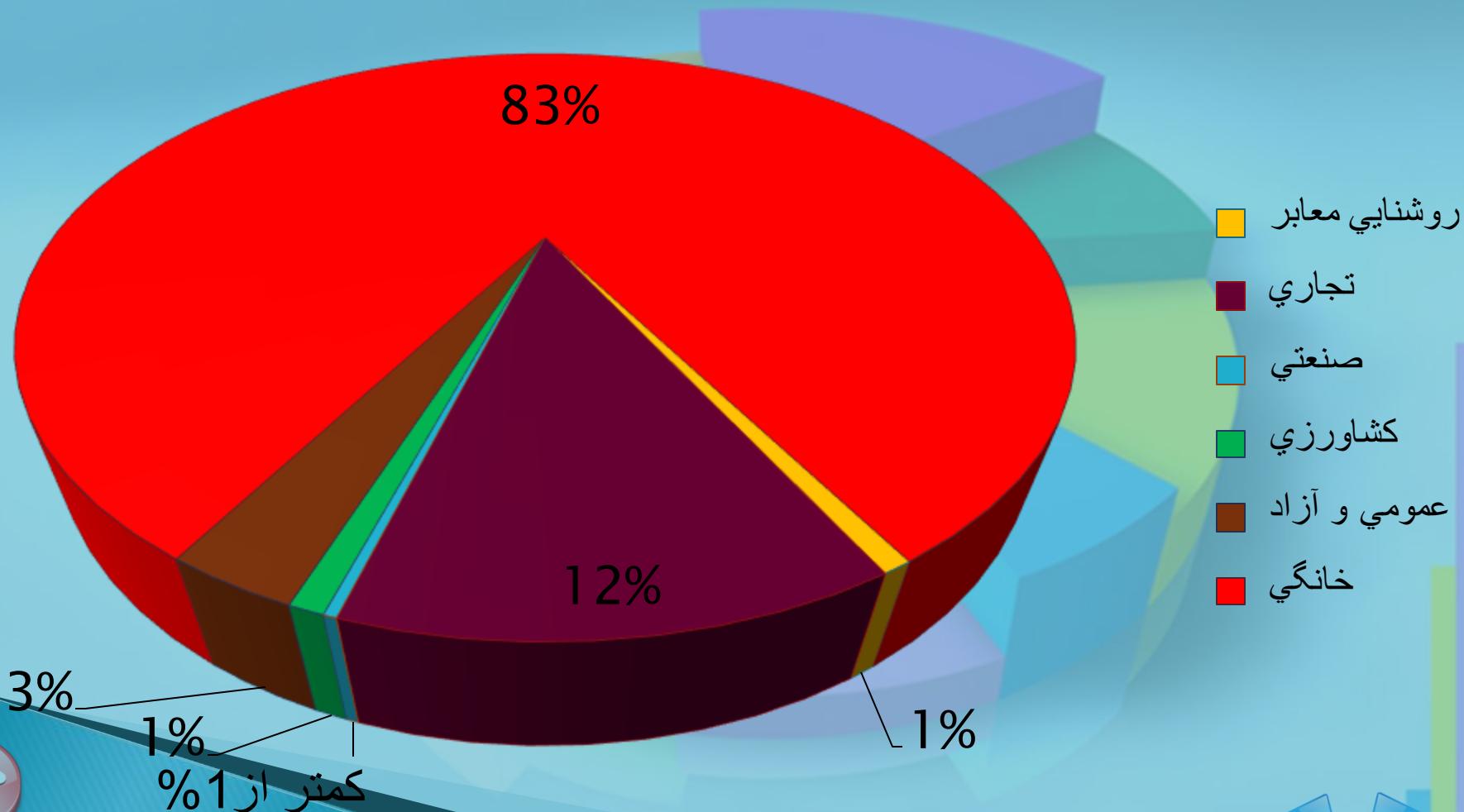


وضعیت شبکه موجود از سال ۸۷ تا سال ۹۱



ترکیب و نوع اشتراک براساس تعریفه

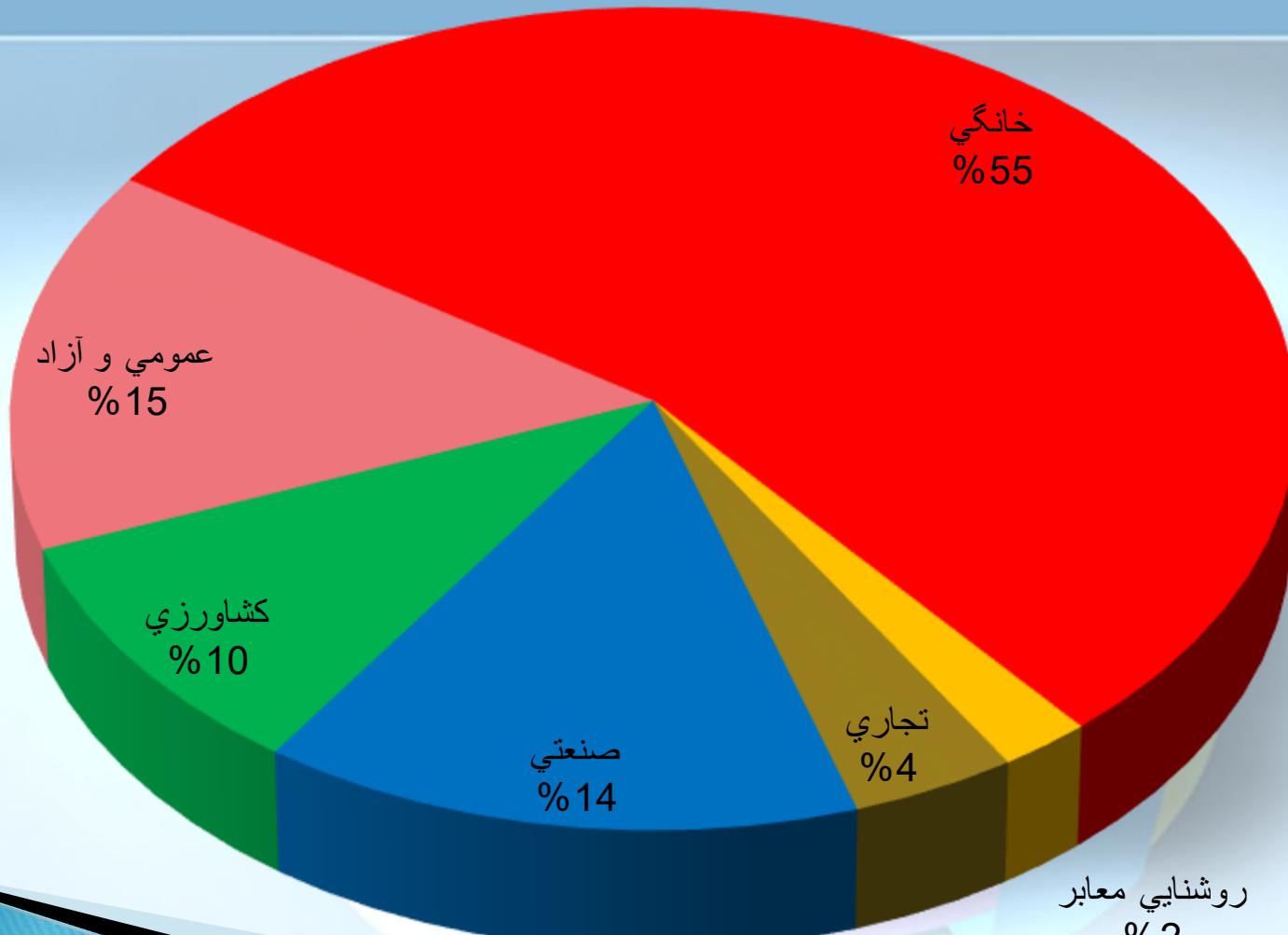
موجودی کل مشترکین





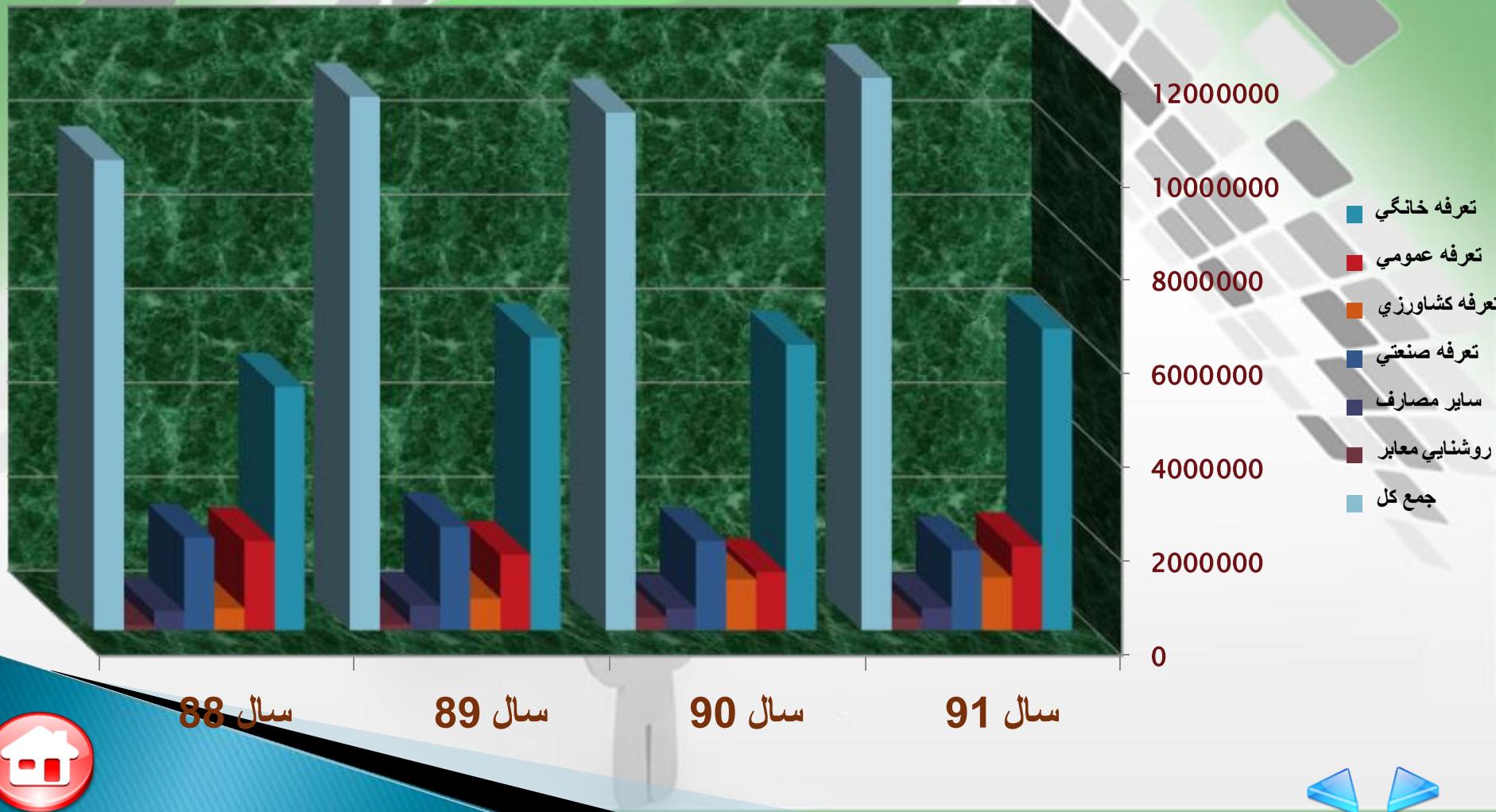
ترکیب فروش بر اساس نوع تعرفه در سال ۹۱

(مگا وات ساعت)



ترکیب و نوع فروش انرژی

(مکاوات ساعت)



نمودار پیک بار همزمان در ۸ سال گذشته





بهره گیری از انرژی های پاک

ردیف	نام پروژه	درصد اجرا
۱	استفاده از انرژی خورشیدی برای روستا های دور افتاده و صعب العبور جمعاً ۱۰۵ خانوار	% ۱۰۰
۲	استفاده از انرژی خورشیدی در شوش جهت روشنایی معابر	% ۱۰۰
۳	بکارگیری نیروگاه بادی در ماهشهر با حجم اجرای شده ۶۶۰ کیلووات و شناسایی نقاط مستعد در استان	% ۱۰۰



ایران آبادم آرزوست

از نظر دور نخواهد ماند؛ چنانچه با نظر ارزشمند خود مارا در راستای ارتقای کیفی این مجموعه یاری فرمایید.

کارون

ناصی - ۷۰ سال پیش





شرکت توزیع نیروی برق
خوزستان

PowerEn.ir

پایان

معاونت برنامه و ریزی و
مهندسی
دفتر آمار و اطلاعات

