

هدف گذاری شاخصهای برنامه ای و کیفیتی شرکت توزیع نیروی برق در طول برنامه ششم توسعه و چشم انداز ۱۴۰۴

| | | | |
|-------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|-----------------------------------------|
| نام شرکت : | عنوان فرم : | شماره فرم: ۲ | واحد مسئول برنامه : واحد آمار و گزارشات |
| توزیع نیروی برق خوزستان | هدف گذاری شاخصهای برنامه ای و کیفیتی شرکت توزیع نیروی برق در طول برنامه ششم توسعه و چشم انداز ۱۴۰۴ | | نام تهیه کننده : محمدرضا محمدی |

| ردیف | شرح | واحد | سال مبنا ۹۳ | برنامه ششم توسعه | | | | | | رقم اعشار |
|------|----------------------------------------------------|----------------------|-------------|------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| | | | | ۹۹ | ۹۸ | ۹۷ | ۹۶ | ۹۵ | ۹۴ | |
| یک | تعداد مشترکین موجود (بدون روشنایی) | هزار مشترک | ۹۲۰۴ | ۹۶۴۰ | ۱۰۰۷۰ | ۱۰۴۹۵ | ۱۰۹۲۰ | ۱۱۳۲۰ | ۱۱۷۱۵ | ۱۲۰۹۵ |
| | تعداد مشترکین جدید | هزار مشترک | ۴۱۰ | ۴۳۶ | ۴۳۰ | ۴۲۵ | ۴۲۵ | ۴۰۰ | ۳۹۵ | ۳۸۰ |
| صفر | فروش انرژی (بدون روشنایی) | میلیون کیلوواتساعت | ۱۳۳۷۰ | ۱۴۶۸۱ | ۱۵۷۰۹ | ۱۶۸۰۹ | ۱۷۹۸۶ | ۱۹۲۵۴ | ۲۰۵۹۲ | ۲۰۰۱۵ |
| | مصرف روشنایی معابر | میلیون کیلوواتساعت | ۱۸۰ | ۱۸۹ | ۱۹۸ | ۲۰۷ | ۲۱۶ | ۲۲۵ | ۲۳۴ | ۲۴۰ |
| دو | تلفات | درصد | ۱۶۹۵ | ۱۲۰۰ | ۱۱۰۰ | ۱۰۰۰ | ۹۰۰ | ۸۰۰ | ۷۰۰ | ۶۰۰ |
| | کاهش زمان انرژی تامین نشده هر مشترک در روز | دقیقه | ۲۱۰ | ۰۴۸ | ۰۳۷ | ۰۲۹ | ۰۲۲ | ۰۱۷ | ۰۱۳ | ۰۰۰ |
| صفر | متوسط مصرف سرانه خانگی | کیلووات ساعت | ۱۰۵۳۷ | ۱۰۸۵۳ | ۱۱۱۷۹ | ۱۱۵۱۴ | ۱۱۸۵۹ | ۱۲۲۱۵ | ۱۲۵۸۲ | ۱۲۵۰۰ |
| صفر | درصد وصول کل سال پس از کسر موارد خاص | درصد | ۹۳۰ | ۹۵ | ۹۶ | ۹۷ | ۹۸ | ۹۸ | ۹۹ | ۹۹ |
| | درصد پرداخت غیر حضوری | درصد | ۶۲۰ | ۶۸ | ۷۴ | ۸۰ | ۸۶ | ۹۲ | ۹۸ | ۹۹ |
| یک | درصد نصب کنتورهای چند تعرفه | درصد | ۴۰۰ | ۴۰۳ | ۵۲۳ | ۶۰۰ | ۶۵۲ | ۷۰۰ | ۷۴۷ | ۹۶۷ |
| صفر | متوسط زمان واگذاری انشعاب از شبکه موجود | روز | ۷ | ۷ | ۶ | ۵ | ۵ | ۴ | ۳ | ۲ |
| | ظرفیت پستهای توزیع | مگا ولت آمپر | ۷۳۲۲ | ۷۵۲۲ | ۷۸۲۲ | ۸۱۲۲ | ۸۳۷۲ | ۸۶۲۲ | ۸۹۲۲ | ۱۰۱۹۲ |
| یک | ظرفیت منصوبه جدید به ازاء هر مشترک جدید | کیلوولت آمپر / مشترک | ۷۰ | ۷۰ | ۷۰ | ۷۰ | ۷۰ | ۷۰ | ۷۰ | ۶۰ |
| | ظرفیت منصوبه موجود به ازاء هر مشترک | کیلوولت آمپر / مشترک | ۷۰ | ۷۰ | ۷۸ | ۷۸ | ۷۸ | ۷۸ | ۷۷ | ۷۶ |
| صفر | متوسط ظرفیت پستهای توزیع موجود | کیلوولت آمپر | ۲۱۰ | ۲۰۹ | ۲۰۸ | ۲۰۷ | ۲۰۶ | ۲۰۵ | ۲۰۴ | ۲۰۰ |
| یک | طول خطوط فشار ضعیف | کیلومتر | ۱۱۶۳۳ | ۱۲۰۴۰ | ۱۲۴۰۱ | ۱۲۷۴۹ | ۱۳۰۹۹ | ۱۳۴۲۷ | ۱۳۷۴۵ | ۱۴۰۴۰ |
| | طول خطوط فشار ضعیف به ازاء هر مشترک موجود | متر / مشترک | ۱۲۵ | ۱۲۵ | ۱۲۳ | ۱۲۱ | ۱۲۰ | ۱۱۹ | ۱۱۷ | ۱۱۶ |
| صفر | طول خطوط فشار ضعیف جدید به ازاء هر مشترک جدید | متر / مشترک | ۹۵ | ۹۳ | ۸۴ | ۸۲ | ۸۲ | ۸۲ | ۸۱ | ۷۸ |
| | طول خطوط فشار متوسط | کیلومتر | ۱۷۲۹۵ | ۱۷۷۹۵ | ۱۸۲۹۵ | ۱۸۷۹۵ | ۱۹۲۹۵ | ۱۹۷۹۵ | ۲۰۲۹۵ | ۲۰۵۷ |
| صفر | متوسط طول فیدرهای فشار متوسط | کیلومتر | ۲۸ | ۳۲۷ | ۳۲۲ | ۳۱۹ | ۳۱۶ | ۳۱۴ | ۳۱۲ | ۳۰۷ |
| | متوسط قدرت چراغ منصوبه موجود | وات | ۱۵۳ | ۱۵۲ | ۱۵۱ | ۱۵۰ | ۱۴۸ | ۱۴۶ | ۱۴۵ | ۱۳۵ |
| یک | قدرت منصوبه روشنایی موجود | مگا وات | ۳۹۰۹ | ۴۰۰ | ۴۰۰ | ۴۰۰ | ۴۰۰ | ۳۹۹ | ۳۹۸ | ۳۹۵ |
| | درصد مصرف روشنایی معابر از کل فروش انرژی | درصد | ۳۰ | ۲۰ | ۲۰ | ۱۹ | ۱۸ | ۱۸ | ۱۷ | ۱۵ |
| صفر | درصد نصب کنتورهای روشنایی به تعداد فیدرهای روشنایی | درصد | ۹۵۰ | ۹۶۰ | ۹۷۰ | ۹۸۰ | ۹۹۰ | ۱۰۰۰ | ۱۰۰۰ | ۱۰۰۰ |
| | درصد قرائت کنتورهای روشنایی به کنتورهای روشنایی | درصد | — | ۱۰۰ | ۱۰۰ | ۱۰۰ | ۱۰۰ | ۱۰۰ | ۱۰۰ | ۱۰۰ |
| صفر | درصد برداشت شبکه فشار متوسط و پست ها | درصد | — | ۱۷ | ۴۲ | ۶۵ | ۸۰ | ۱۰۰ | ۱۰۰ | ۱۰۰ |
| | درصد برداشت شبکه فشار ضعیف | درصد | — | ۷ | ۱۰ | ۲۰ | ۳۵ | ۵۵ | ۸۰ | ۱۰۰ |
| دو | ضریب وفور حادثه | تعداد | ۰۰۰ | ۰۰۰ | ۰۰۰ | ۰۰۰ | ۰۰۰ | ۰۰۰ | ۰۰۰ | ۰۰۰ |
| | ضریب شدت حادثه | تعداد | ۰۰۰ | ۰۰۰ | ۰۰۰ | ۰۰۰ | ۰۰۰ | ۰۰۰ | ۰۰۰ | ۰۰۰ |

| | | |
|-------------------------------|----------------------------|------------------------|
| دفتر برنامه ریزی توزیع توانیر | نام و امضاء مسئول برنامه : | مدیر عامل شرکت توزیع : |
| | | مهر و امضاء |