

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

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

رقم اعشار	چشم انداز	برنامه ششم توسعه					عملکرد سال ۹۵	واحد	شرح	ردیف	
		۱۴۰۴	۱۴۰۰	۱۳۹۹	۱۳۹۸	۱۳۹۷					
یک	۱۳۵۶.۹	۱۲۰۴.۹	۱۱۶۵.۹	۱۱۲۶.۴	۱۰۸۶.۴	۱۰۴۳.۹	۱۰۰۰.۹	هزار مشترک	تعداد مشترکین موجود (بدون روشنایی)	برنامه کلان	۱
	۳۸.۰	۳۹.۰	۳۹.۵	۴۰.۰	۴۲.۵	۴۳.۰	۳۷.۹	هزار مشترک	تعداد مشترکین جدید		۲
صفر	۲۰۸۵۰	۱۷۲۷۵	۱۶۷۰۷	۱۶۲۰۲	۱۵۶۶۴	۱۵۱۱۹	۱۴۸۲۵	میلیون کیلووات ساعت	فروش انرژی (بدون روشنایی)	شاخصهای کیفی	۳
	۳۱۷	۲۸۱	۲۷۲	۲۶۳	۲۵۴	۲۴۵	۲۳۸	میلیون کیلووات ساعت	مصرف روشنایی معابر		۴
دو	۹.۵۰	۹.۸۰	۱۰.۰۰	۱۰.۵۰	۱۱.۰۰	۱۲.۵۰	۱۳.۲۸	درصد	تلفات	مشترکین	۵
	۰.۲۳	۰.۲۳	۰.۲۳	۰.۲۳	۰.۲۳	۰.۲۳	۰.۴۶	دقیقه	کاهش زمان انرژی تامین نشده هر مشترک در روز		۶
صفر	۱۲۵۰۰	۱۲۵۰۰	۱۲۵۸۲	۱۲۳۱۵	۱۱۸۵۹	۱۱۵۱۴	۱۰۸۷۸	کیلووات ساعت	متوسط مصرف سرانه خانگی	مشترکین	۷
صفر	۹۹	۹۹	۹۹	۹۸	۹۸	۹۸	۹۸	درصد	درصد وصول کل سال پس از کسر موارد خاص		۸
صفر	۹۹	۹۸	۹۸	۹۲	۸۶	۸۰	۷۶	درصد	درصد پرداخت غیر حضوری	مشترکین	۹
یک	۹۶.۷	۷۹.۱	۷۴.۷	۷۰.۰	۶۵.۲	۶۰.۰	۵۷.۰	درصد	درصد نصب کنتورهای چند تعرفه		۱۰
صفر	۳	۵	۶	۷	۸	۹	۱۰	روز	متوسط زمان واگذاری انشعاب از شبکه موجود	ظرفیت پستها	۱۱
	۱۰۲۹۰	۹۲۲۶	۸۹۵۲	۸۶۷۴	۸۳۹۳	۸۰۹۵	۷۷۹۲	مگا ولت آمپر	ظرفیت پستهای توزیع		۱۲
یک	۷.۰	۷.۰	۷.۰	۷.۰	۷.۰	۷.۰	۴.۷	کیلوولت آمپر / مشترک	ظرفیت منصوبه جدید به ازاء هر مشترک جدید	ظرفیت خطوط	۱۳
	۷.۶	۷.۷	۷.۷	۷.۷	۷.۷	۷.۸	۷.۸	کیلوولت آمپر / مشترک	ظرفیت منصوبه موجود به ازاء هر مشترک موجود		۱۴
صفر	۲۰۰	۲۰۳	۲۰۴	۲۰۵	۲۰۶	۲۰۷	۲۰۷	کیلوولت آمپر	متوسط ظرفیت پستهای توزیع موجود	ظرفیت خطوط	۱۵
	۱۵۳۵۸	۱۴۱۴۸	۱۳۸۳۶	۱۳۵۲۱	۱۳۲۰۱	۱۲۸۶۱	۱۲۵۱۶	کیلومتر	طول خطوط فشار ضعیف		۱۶
یک	۱۱.۲	۱۱.۷	۱۱.۹	۱۲.۰	۱۲.۲	۱۲.۳	۱۲.۵	متر / مشترک	طول خطوط فشار ضعیف به ازاء هر مشترک موجود	ظرفیت خطوط	۱۷
	۸.۰	۸.۰	۸.۰	۸.۰	۸.۰	۸.۰	۸.۰	متر / مشترک	طول خطوط فشار ضعیف جدید به ازاء هر مشترک جدید		۱۸
صفر	۲۲۰۲۴	۲۰۱۸۶	۱۹۷۲۴	۱۹۲۶۲	۱۸۸۰۰	۱۸۳۳۸	۱۷۸۷۶	کیلومتر	طول خطوط فشار متوسط	ظرفیت خطوط	۱۹
	۳۱	۳۱	۳۱	۳۱	۳۲	۳۲	۳۲	کیلومتر	متوسط طول فیدرهای فشار متوسط (عمومی)		۲۰
یک	۱۳۵	۱۲۸	۱۳۹	۱۴۰	۱۴۲	۱۴۲	۱۴۴	وات	متوسط قدرت چراغ منصوبه موجود	روشنایی معابر	۲۱
	۳۹.۵	۳۹.۷	۳۹.۸	۳۹.۹	۳۹.۹	۳۹.۹	۴۲.۷	مگاوات	قدرت منصوبه روشنایی موجود		۲۲
صفر	۱.۵	۱.۶	۱.۶	۱.۶	۱.۶	۱.۶	۱.۶	درصد	درصد مصرف روشنایی معابر از کل فروش انرژی	روشنایی معابر	۲۳
	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۹۹	۹۸	۹۸	درصد	درصد نصب کنتورهای روشنایی به تعداد فیدرهای روشنایی		۲۴
صفر	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	درصد	درصد قرائت کنتورهای روشنایی به کنتورهای روشنایی منصوبه	GIS	۲۵
	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۸۰	۶۵	۵۲	درصد	درصد برداشت شبکه فشار متوسط و پست ها		۲۶
صفر	۱۰۰	۹۰	۸۰	۵۵	۳۵	۲۰	۱۰	درصد	درصد برداشت شبکه فشار ضعیف	GIS	۲۷
	۰.۰۰	۰.۰۰	۰.۰۰	۰.۰۰	۰.۰۰	۰.۰۰	۱.۵۶	تعداد	ضریب وقوع حادثه		ایمنی
دو	۰.۰۰	۰.۰۰	۰.۰۰	۰.۰۰	۰.۰۰	۰.۰۰	۱.۰۶	تعداد	ضریب شدت حادثه	۲۹	

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