

بسم الله الرحمن الرحيم

ارزیابی مدیریت دارایی در شرکت‌های توزیع برق

مؤلفین :

دکتر رضا دشتی

(عضو هیئت علمی دانشگاه علم و صنعت ایران)

مهندس محمد تقی طاحونه

انتشارات دانش اترک

مرشنامه	: دشتی، رضا، ۱۳۵۹ -
عنوان و نام پدیدآور	: ارزیابی مدیریت دارایی در شرکت‌های توزیع برق / مؤلفین رضا دشتی، محمدتقی طاحونه.
مشخصات نشر	: به‌چندود: دانش اتراک، ۱۳۹۸.
مشخصات ظاهری	: ۱۵۵ ص: مصور، نمودار.
شابک	: ۹۷۸-۶۰۰-۷۳۷۹-۲۸-۸
وضعیت فهرست نویسی	: فیبا
موضوع	: خدمات برق‌رسانی - ایران - امور مالی
موضوع	: Electric utilities - Iran - Finance
موضوع	: مدیریت دارایی و بدهی - ایران
موضوع	: Asset-liability management - Iran
موضوع	: برق نیرو - ایران - توزیع
موضوع	: Electric power distribution - Iran
شناسه افزوده	: طاحونه، محمدتقی، ۱۳۷۲-
رده بندی کنگره	: ۱۳۹۸ ۵۹۵/الف/HD۹۶۸۵
رده بندی دیویی	: ۳۲۸/۳۳
شماره کتابشناسی ملی	: ۵۶۶۳۵۲۷

عنوان کتاب: ارزیابی مدیریت دارایی در شرکت‌های توزیع برق

مؤلفین: رضا دشتی، محمدتقی طاحونه

ناشر: دانش اتراک

شمارگان: ۱۰۰۰ نسخه

نوبت چاپ: اول، ۱۳۹۸

قیمت: ۵۵۰۰۰ تومان

شابک: ۹۷۸-۶۰۰-۷۳۷۹-۲۸-۸

انتشارات دانش اتراک

دفتر نشر: به‌چندود، میدان فردوسی، رویروی بانک رفاه، پلاک ۷۳۸، کتاب اتراک

شماره تماس: ۰۹۱۹۷۱۷۹۸۲۵ و ۰۵۸-۲۲۲۴۴۲۸۹

کلیه حقوق این اثر برای ناشر محفوظ است.

فهرست :

۱	چکیده
۱	فصل اول: دارایی های شرکتهای توزیع برق
۲	مقدمه
۲	۱-۱- دارایی های اصلی
۳	۱-۱-۱- خطوط فشار متوسط
۳	۱-۱-۲- پستهای توزیع برق
۳	۱-۱-۳- خطوط فشار ضعیف
۳	۱-۱-۴- انشعابات مشترکین
۳	۲-۱- دارایی های کنترلی
۴	۳-۱- دارایی های محافظ
۴	۴-۱- دارایی های فرعی
۵	۱-۴-۱- خازن ها
۵	۲-۴-۱- اتوبسترها
۵	۵-۱- دارایی های سنسور و اندازه گیری
۵	۶-۱- دارایی های ارتباطی
۷	فصل دوم: اعمال اصلی مدیریت دارایی
۸	۱-۲- کفایت توسعه دارایی
۹	۲-۲- توازن دارایی
۹	۳-۲- عدالت توسعه دارایی
۹	۴-۲- اصلاح دارایی
۱۰	۵-۲- بازدهی دارایی
۱۱	۶-۲- بازرقانی دارایی
۱۲	فصل سوم: شاخص های تقاضا

۱۴	فصل چهارم: شاخص‌های ذاتی
۱۶	فصل پنجم: شاخص‌های مصرف
۱۶	۵-۱- شاخص سرانه مصرف (E_g)
۱۷	۵-۲- شاخص سهم نفر در اشتراک برق (SHR)
۱۷	۵-۳- شاخص چگالی مصرف (DCP)
۱۹	فصل ششم: شاخص‌های کمیت دارایی
۱۹	۶-۱- طول شبکه‌های فشار متوسط (MV)
۲۰	۶-۲- طول شبکه‌های فشار ضعیف (LV)
۲۰	۶-۳- تعداد ترانسفورماتورها (T)
۲۱	۶-۴- ظرفیت ترانسفورماتورها (S)
۲۱	۶-۵- تعداد فیدرهای فشار متوسط (FMV)
۲۲	۶-۶- تعداد فیدرهای فشار ضعیف (FLV)
۲۳	فصل هفتم: شاخص‌های توازن دارایی
۲۳	۷-۱- نسبت طول شبکه فشار ضعیف به فشار متوسط (LV/MV)
۲۴	۷-۲- طول شبکه فشار ضعیف به ازای هر ترانس
۲۴	۷-۳- فاصله متوسط دو ترانس متوالی
۲۴	۷-۴- تعداد ترانس به ازای هر فیدر فشار متوسط
۲۵	۷-۵- ظرفیت متوسط ترانس‌ها
۲۶	۷-۷- طول متوسط فیدرهای فشار متوسط
۲۷	فصل هشتم: شاخص‌های بهره‌وری و بازدهی دارایی
۲۷	۸-۱- ضریب بار
۲۸	۸-۲- اثر سرمایه‌گذاری بر ضریب بار
۲۹	۸-۳- ضریب بهره‌برداری
۳۰	۸-۴- اثر سرمایه‌گذاری بر ضریب بهره‌برداری

۳۱	۵-۸- میانگین بار فیدرهای فشار متوسط
۳۳	۶-۸- بار برنامه‌ریزی شده برای فیدرهای فشار متوسط
۳۳	۷-۸- تلفات
۳۴	۱-۷-۸- تلفات فنی
۳۴	۲-۷-۸- تلفات غیر فنی
۳۵	۸-۸- اثر سرمایه گذاری بر تلفات
۳۸	۹-۸- ضریب توان
۳۹	۱۰-۸- بازدهی
۴۱	۱۱-۸- تأثیر شاخص‌های SEI بر بازدهی و سود توزیع
۴۵	۱۲-۸- اثر سرمایه‌گذاری بر انرژی توزیع نشده
۴۷	۱۳-۸- جمع‌بندی هزینه‌ها
۴۹	فصل نهم: بازرگانی برق
۴۹	۱-۹- خرید و فروش انرژی
۵۰	۲-۹- سود بازرگانی برق (BDC)
۵۲	۳-۹- جریمه بازار برق ناشی از انرژی توزیع نشده
۵۳	۴-۹- مدل تنظیم سود سرمایه به کمک بازدهی سرمایه
۵۶	فصل دهم: ارزش دارایی‌ها
۵۶	۱-۱۰- ارزش دارایی‌های شبکه (W)
۵۷	۲-۱۰- مؤلفه‌ها و سهم هریک از دارایی‌ها در ارزش شبکه
۵۸	۳-۱۰- میزان ارزش از دست رفته سالیانه
۵۹	۴-۱۰- نرخ بازگشت سرمایه
۶۱	فصل یازدهم: شاخص‌های ارزش دارایی (شاخص‌های اقتصادی)
۶۱	۱-۱۱- ارزش دارایی به ازای هر مشترک
۶۲	۲-۱۱- ارزش دارایی به ازای مصرف انرژی

۶۳	۱۱-۳-ارزش‌داری به ازای حداکثر بار.....
۶۳	۱۱-۴-محاسبه عمر مفید و نرخ خرابی (λ).....
۶۷	فصل دوازدهم: نحوه تقسیم بودجه بین گروه‌های مختلف بهره‌برداری.....
۶۷	مقدمه.....
۶۷	۱۲-۱-تقسیم‌بندی گروه‌ها.....
۶۷	۱۲-۱-۱-حوادث و اتفاقات.....
۶۸	۱۲-۱-۲-عیب‌یابی کابل.....
۶۸	۱۲-۱-۳-تعمیرات اتفاقات.....
۶۸	۱۲-۱-۴-تعمیرات پیشگیرانه.....
۶۸	۱۲-۱-۵-تعمیرات پستها.....
۶۸	۱۲-۱-۶-سایر گروه‌ها.....
۷۱	۱۳-عوامل مؤثر بر تعداد هر گروه و شاخص ارزیابی هر گروه.....
۷۳	۱۳-۱-شاخص ارزیابی گروه حوادث و اتفاقات.....
۷۳	۱۳-۲-نحوه محاسبه تعداد گروه حوادث و اتفاقات.....
۷۶	۱۴-عوامل مؤثر در تعداد گروه تعمیرات اتفاقات.....
۷۸	۱۴-۱-شاخص ارزیابی گروه تعمیرات اتفاقات.....
۷۸	۱۴-۲-نحوه محاسبه تعداد گروه تعمیرات اتفاقات.....
۸۰	۱۵-عوامل مؤثر در تعداد گروه تعمیرات پیشگیرانه.....
۸۱	۱۶-۱-شاخص ارزیابی گروه تعمیرات پیشگیرانه.....
۸۱	۱۵-۲-نحوه محاسبه تعداد گروه تعمیرات پیشگیرانه.....
۸۳	۱۶-عوامل مؤثر در تعیین تعداد گروه عیب‌یابی کابل.....
۸۴	۱۶-۱-شاخص ارزیابی گروه عیب‌یابی کابل.....
۸۴	۱۶-۲-نحوه محاسبه تعداد گروه عیب‌یابی کابل.....
۸۶	۱۷-عوامل مؤثر در تعداد گروه رولباز.....

۸۷	۱-۱۷- شاخص ارزیابی گروه رولیاژ.....
۸۷	۱۷-۲- نحوه محاسبه تعداد گروه رولیاژ.....
۸۹	۱۸- عوامل مؤثر در تعداد گروه اتوماسیون و مخابرات.....
۸۹	۱۸-۱- شاخص ارزیابی گروه اتوماسیون و مخابرات.....
۸۹	۱۸-۲- نحوه محاسبه تعداد گروه اتوماسیون و مخابرات.....
۹۲	۱۹- عوامل مؤثر در تعداد گروه کنترل بار و بالانس شبکه.....
۹۳	۱۹-۱- شاخص ارزیابی گروه کنترل بار و بالانس شبکه.....
۹۳	۱۹-۲- نحوه محاسبه تعداد گروه کنترل بار و بالانس شبکه.....
۹۵	۲۰- عوامل مؤثر در تعداد گروه نگهداری و تعمیرات شبکه روشنایی معابر.....
۹۶	۲۰-۱- شاخص ارزیابی گروه نگهداری و تعمیرات شبکه روشنایی معابر.....
۹۶	۲۰-۲- نحوه محاسبه تعداد گروه نگهداری و تعمیرات شبکه روشنایی معابر.....
۹۸	۲۱- عوامل مؤثر در تعداد گروه شاخه زنی.....
۹۸	۲۱-۱- شاخص ارزیابی گروه شاخه زنی.....
۹۹	۲۱-۲- نحوه محاسبه تعداد گروه شاخه زنی.....
۱۰۱	۲۲- عوامل مؤثر در تعداد گروه شستشو مقرر.....
۱۰۱	۲۲-۱- شاخص ارزیابی گروه شستشو مقرر.....
۱۰۱	۲۲-۲- شاخص ارزیابی گروه شستشو مقرر.....
۱۰۳	۲۳- عوامل مؤثر در تعیین تعداد گروه مانور.....
۱۰۳	۲۳-۱- نحوه محاسبه تعداد گروه مانور.....
۱۰۵	فصل بیست و چهارم : بررسی شاخص‌های مدیریت توزیع در شرکت‌های توزیع برق ایران.....
۱۰۵	۲۴-۱- مساحت.....
۱۰۶	۲۴-۲- پرسنل.....
۱۰۷	۲۴-۳- تعداد مشترکین.....
۱۰۸	۲۴-۴- تعداد مشترک به ازای هر پرسنل.....