

پروژه‌های اصلاح و بهینه‌سازی تاسیسات توزیع از یک سو سبب انجام فقط آن بخش از اصلاحات خیلی ضروری می‌گردد که در صورت عدم اجرای آن، شبکه‌های توزیع با مشکل اساسی روبرو می‌شوند، ضمن اینکه عدم انجام بموقع و طبق برنامه اصلاحات و بازسازی خود سبب تحمیل هزینه استهلاک بیشتر به تاسیسات و افزایش قیمت تمام شده اصلاحات بهینه‌سازی تاسیسات توزیع انرژی در هر مقطع زمانی خواهد شد. واقعی نبودن ضرایب استهلاک تاسیسات با توجه به شرایط منطقه و مستهلک شدن تاسیسات پیش از موعد تعیین شده، خود انحراف میان بودجه‌های ابلاغی و اعتبارات مورد نیاز را بیشتر می‌سازد.

مقدمه

اگر قیمت تمام شده هر فعالیت مطابق با واقعیات موجود و نیز شرایط هر شرکت و منطقه و با لحاظ نبودن محدودیت‌های غیرقابل کنترل تعیین نگردد سود بدست آمده از اجرای آن فعالیت و پروژه و همچنین منابع تعریف شده برای سرمایه‌گذاریهای دیگر نیز واقعی نخواهد بود. از بعد دیگر اگر سیستم قیمت تمام شده بهینه باشد ارائه الگوی بودجه‌بندی مناسب امکان‌پذیر می‌گردد. این مقاله به مدیران و تصمیم‌گیران در صنعت برق کمک می‌کند تا مبانی محاسباتی و تخصیص بودجه را براساس شرایط و ویژگیهای آب و هوایی هر منطقه تعیین نمایند و در محاسبه هزینه و ذخیره استهلاک و در نهایت برآورد نیاز به اصلاح و بازسازی و جایگزینی تاسیسات بجای تاسیسات فرسوده، عمر مفید واقعی تاسیسات را با

بررسی تنگاهای موجود در پروژه اصلاح و بهینه‌سازی شبکه‌های توزیع انرژی در شرکت برق منطقه‌ای هرمزگان و ارائه راهکارهای بهینه

نوشین پژمان^۱

چکیده

دانش مدیریت همواره در بی راههای جهت استفاده کارآمد از منابع موجود بوده است و مدیریت در صنعت برق نیز از این مقوله مستثنی نیست. استفاده بهینه از منابع موجود در صنعت برق یعنی ارائه خدمات بهتر و موثرتر به استفاده کنندگان از برق از طریق کاهش تلفات انرژی و کاهش ساعت خاموشی که هم از یک سو موجب صرفه‌جویی در هزینه‌ها و افزایش درآمد ناشی از فروش انرژی و هم از سوی دیگر سبب رضایتمندی مشترکین می‌گردد. پژوهش‌های انجام شده در خصوص اصلاح و بازسازی شبکه‌های توزیع انرژی در شرکت برق منطقه‌ای هرمزگان طی سالهای ۷۵ - ۷۹ بیانگر این مطلب است که عدم برآوردهای منطقی و صحیح نیازهای فیزیکی و مالی و اعتباری جهت انجام پروژه‌های اصلاح و بهینه‌سازی از عوامل موثر در عدم استفاده بهینه از امکانات موجود در اجرای این پروژه‌ها می‌باشد، چرا که عدم تخصیص بودجه متناسب با حجم مورد نیاز جهت

۱ - مدیر امور مالی شرکت برق منطقه‌ای هرمزگان - این مقاله تلخیصی از پایان‌نامه کارشناسی ارشد نویسنده با راهنمایی آقای دکتر دلخندی و مشاوره آقای مهندس خوش‌خلق می‌باشد.

نهایت این انحراف نیز منجر به ایجاد هزینه‌های فرصت از دست رفته و سایر هزینه‌های پنهان نظیر هزینه کاهش کیفیت و کارایی می‌گردد. از طرف دیگر وجود جدول خاصی برای محاسبه هزینه و ذخیره استهلاک مشابه سایر نقاط کشور و ثبت این هزینه و اخذ ذخیره مربوطه به منظور جایگزینی تجهیزات نو به جای تاسیسات فرسوده با لحاظ نمودن عمر مفید طولانی‌تر نسبت به عمر مفید واقعی این تاسیسات و بدون دخالت دادن شرایط جوی و آب و هوایی استان هرمزگان سبب می‌گردد تا در محاسبه قیمت تمام‌شده پروژه‌های فوق‌الذکر و اعتبارات موردنیاز جهت بهینه‌سازی تاسیسات توزیع این عامل مهم لحاظ نگردد.

فرضیه‌های تحقیق

۱- تنگناهای موجود در تنظیم بودجه پروژه‌های اصلاح و بهینه‌سازی در تطبیق با سیستم قیمت تمام شده واقعی موجب ایجاد فاصله میان بودجه ابلاغی با اعتبار مورد نیاز پروژه‌ها شده است.

۲- تنگناهای موجود در استانداردها و برنامه‌های فنی (متناسب با شرایط منطقه) موجب ایجاد فاصله میان عمر تخمینی مورد عمل در محاسبات با عمر مفید واقعی تاسیسات در استان هرمزگان شده است.

برای اثبات فرضیه‌های مطرح شده از جداول شماره ۱ و ۲ و فرمولهای مشروطه ذیل استفاده شده است.

$$Y_N \left(1 - \% i\right)^n = Y_N - n \quad \text{فرمول (1)}$$

حجم فیزیکی تاسیسات مورد نظر = Y

سال آخر یا سال نهایی = N

در نظر گرفتن شرایط آب و هوایی، مبنای تعیین ضرایب استهلاک تاسیسات قوار دهنده.

مرور ادبیات موضوع

علیرغم وجود مدل‌های مختلف در تعیین قیمت تمام شده نظیر بهای تمام شده بعلاوه درصدی به عنوان سود شامل بهای تمام شده برمبنای محصول، بهای تمام شده کامل و بهای تمام شده استاندارد، در صنعت برق سیستم مورد استفاده سیستم حسابداری هارزا (سیستم متحددالشكل حسابداری برق) می‌باشد که به نوعی همان مباحث سیستم بهای تمام شده استاندارد را مطرح می‌سازد. به این ترتیب که با عنایت به نوع مبانی هزینه از استانداردهای مورد عمل در صنعت برق (نظیر ضرایب استهلاک و فهرست بهاء تجهیزات) استفاده می‌کند.

اگرچه سیستم قیمت تمام شده در حسابداری متحددالشكل صنعت برق به ایجاد سرفصل‌های ویژه برای هر یک از بخشها و تاسیسات به منظور محاسبه قیمت تمام شده هر جزء از شبکه‌های برق و نیز احتساب هزینه‌های سریار و سرشکن مربوطه پرداخته است اما به هزینه‌های پنهان و هزینه‌های فرucht از دست رفته در محاسبات نمی‌پردازد. ابلاغ اعتبارات جهت انجام پروژه‌های اصلاح و بازسازی شبکه‌های توزیع انرژی بدون توجه به حجم و گستردگی شبکه‌ها و برآورد منطقی از نیاز این شبکه‌ها به اصلاح و بازسازی، با عنایت به زمان ایجاد و بهره‌برداری از این تاسیسات صورت نمی‌پذیرد و این خود سبب انحراف میان بودجه ابلاغی و اعتبارات مورد نیاز (براساس جدول عمر مفید اقتصادی ابلاغ شده به استناد ماده ۱۵۱ قانون مالیات‌های مستقیم) در برق منطقه‌ای هرمزگان شده و در

تجهیزات فرسوده و هزینه‌های نصب و راهاندازی، محاسبه و در جدول شماره (۲) ارائه شده است.

تعداد سالهای قبل از سال نهایی =

متوسط درصد تغییرات ایجاد شده در تاسیسات در هر $i =$
سال نسبت به کل تاسیسات (سالهای ۷۹ - ۷۵)

$$A \times \sum_O^N \frac{n - N}{n} \quad \text{فرمول (۲)}$$

فرمول بسط استهلاک به روش مستقیم

$$n - N > 0$$

تعداد سال برای تاسیسات مشمول اخذ ذخیره استهلاک = N

متوسط تاسیسات اضافه شده در هر سال طی عمر مفید = A

تعیین شده از سال پایه تا پایان سال ۱۳۷۹

$$\text{عمر مفید} = n$$

ابتداء آمار تاسیسات موجود در هر بخش را از سال پایه

براساس عمر مفید تعیین شده ابلاغی تا سال مورد مطالعه

يعنی سال ۱۳۷۹، با استفاده از فرمول (۱) و ستون

شماره (۲) جدول شماره (۱) بدست آورده و سپس با

استفاده از فرمول (۲) که همان فرمول بسط استهلاک به

روشن مستقیم می‌باشد حجم فیزیکی اصلاحات مورد نیاز در

TASİSAT MÖJUD MAHABBE SHDE AST. AUBARAT MÖRD NIYAZ

برای انجام هزینه‌های اصلاح و بازسازی تاسیسات توزیع

TE SALLAHAYI 75 - 79 BRASAS ANSAD V MADARAK V FEHREST

BEHAE MOAD V TAJHEZAT, HZINNEHAYI BARKTARI V BERDAشت

جدول شماره (۱) - جدول متوسط درصد تاسیسات اضافه شده در شبکه‌های توزیع انرژی به کل تاسیسات در هر سال و آمار اصلاح و

ارقام به میلیون ریال

بازسازی واحد نیاز در شبکه‌های توزیع انرژی براساس جدول عمر مفید اقتصادی ابلاغی

متوسط اصلاحات سالانه مورد نیاز	جمع متوسط اصلاحات مورد نیاز طی سالهای ۷۵ - ۷۹	آمار تاسیسات موجود در پایان سال ۷۹	آمار تاسیسات موجود قبل از عمر مفید پایه	متوسط درصد تاسیسات اضافه شده به کل تاسیسات	عمر مفید براساس جدول استهلاک ابlaghi	شرح
۱۹۵	۹۷۵	۶۲۴۶	۱۲۸۵	۷/۶	۲۰	پستهای فشار متوسط هوایی
۱۶/۳۲	۱۸۲	۴۷۱	۳۴۰	۱/۳	۲۵	پستهای فشار متوسط زمینی
۱۳۰/۰۲۲	۶۵۰/۱۱	۶۸۱۵/۳۷۹	۷۸۵	۶/۹۵	۳۰	شبکه‌های فشار متوسط هوایی
۱/۷۷	۸/۸۵	۱۷۲/۴۹۸	۱۰۴	۱/۶۸	۳۰	شبکه‌های فشار متوسط زمینی
۹۸/۴۵	۴۹۲/۲۵	۴۶۸۲/۹۹۴	۱۱۰۵	۴/۷۰	۳۰	شبکه‌های فشار ضعیف هوایی
۵/۴۰۵	۲۷/۰۲۶	۲۹۱/۳۹۸	۲۴	۷/۹۷	۳۰	شبکه‌های فشار ضعیف زمینی

جدول شماره (۲) - اعتبارات مورد نیاز برای اصلاح و بازسازی یک واحد از تاسیسات توزیع و جمع کل اعتبار مورد نیاز طی سالهای ۷۵ - ۷۹

ارقام به میلیون ریال

جمع کل اعتبار موردنیاز	یک کیلومتر شبکه فشار ضعیف هوایی	یک کیلومتر شبکه فشار متوسط هوایی	یک دستگاه پست فشار متوسط زمینی	یک دستگاه پست فشار متوسط هوایی	سال
۱۶۴۳۲/۹۸۵	۴۹/۷۸۰	۳۵/۴۹۰	۱۲۵/۰۳۸	۲۵/۸۰۰	۱۳۷۵
۲۱۸۵۶/۹۴	۶۸/۳۹۰	۵۱/۵۸۰	۱۰۲/۱۵۴	۳۰/۴۳۱	۱۳۷۶
۲۵۰۹۹/۸۶	۷۷/۹۳۰	۶۲/۶۲۰	۱۶۷/۸۶۰	۳۳/۵۷۲	۱۳۷۷
۲۹۲۷۴/۸۶	۸۶/۸۲۰	۷۳/۶۰۰	۲۰۱/۶۷۵	۴۰/۳۲۵	۱۳۷۸
۴۰۹۲۱/۶۵	۱۲۳/۱۸۳	۱۰۳/۱۴۰	۲۷۸/۴۵۰	۵۵/۶۹۰	۱۳۷۹

جدول شماره (۳) - مقایسه بودجه ابلاغی و اعتبارات مورد نیاز براساس جدول عمر مفید اقتصادی

ارقام به میلیون ریال

۱۳۷۹	۱۳۷۸	۱۳۷۷	۱۳۷۶	۱۳۷۵	شرح
۸۲۸۲	۸۰۰۰	۶۲۰۰	۵۰۳۸	۶۴۳۲	بودجه ابلاغ شده
۴۰۹۲۲	۲۹۲۷۵	۲۵۱۰۰	۲۱۸۵۷	۱۶۴۳۳	اعتبار مورد نیاز براساس جدول عمر مفید اقتصادی طی سالهای ۷۹ - ۷۵ (به استناد ماده ۱۵۱ قانون مالیاتهای مستقیم)
-۳۲۵۴۰	-۲۱۲۷۵	-۱۸۹۰۰	-۱۶۸۱۹	-۹۹۹۱	انحراف میان اعتبار مورد نیاز و بودجه ابلاغ شده
-۳۸۸	-۲۶۶	-۳۰۵	-۳۳۴	-۱۵۵	درصد انحراف

عمر مفید واقعی تاسیسات توزیع محاسبه شده است. براساس محاسبات انجام شده ضریب استهلاک برای تاسیسات توزیع در هر مزگان حدود ۶/۶٪ میباشد، در حالیکه براساس جدول عمر مفید اقتصادی ابلاغی مربوط به سالهای ۷۵ تا ۷۹ ضریب بین ۳/۳ تا ۵٪ میباشد. حال چنانچه اعتبارات مورد نیاز برای اصلاح و بازسازی تاسیسات توزیع را بر پایه عمر مفید ۱۵ سال (ضریب ۶/۶٪) طی سالهای مورد مطالعه محاسبه نمائیم باتوجه به بالاتر بودن ضریب استهلاک تاسیسات در استان هر مزگان نسبت به سایر نقاط کشور، اصلاحات و بهینهسازی تاسیسات در این منطقه به اعتبارات بیشتری در مقایسه با سایر مناطق کشور نیازمند است.

چنانکه ملاحظه میشود بطور متوسط طی ۵ سال (۷۵ - ۷۹٪) انحراف منفی میان بودجه ابلاغی و اعتبارات مورد نیاز براساس جدول عمر مفید اقتصادی که در برق هر مزگان نیز همانند سایر شرکتهای برق منطقهای ملاک محاسبه میباشد وجود داشته است و عدم انجام مطالعات و محاسبات لازم در زمینه نیاز شبکههای مورد بهرهبرداری به اصلاح و بازسازی و برنامه ریزی فنی سبب این انحراف شده است. از سوی دیگر نتایج حاصله از این پژوهش میبین این مطلب است که عمر مفید تعیین شده براساس جدول عمر مفید اقتصادی متحددالشكل در صنعت برق ایران برای مناطقی نظیر هر مزگان مناسب نمیباشد. در این راستا با استفاده از نظرات و تجربیات کارشناسان فنی و شاخص بهای تمام شده احداث یک واحد تاسیسات توزیع

تخصیص یک ساله بهای تمام شده تجهیزات براساس قیمت های سال ۷۹



پژوهشگاه علوم انسانی و مطالعات فرهنگی
پرتمال جامع علوم انسانی