

نظام ارزیابی عملکرد نیروگاههای برق در بخش استانداردها، بازرسی فنی و کنترل کیفیت

مرتضی جلالی

شرکت برق منطقه ای تهران

چکیده

صنعت برق، صنعت مهم و پر هزینه‌ای است که رکن اصلی توسعه اقتصادی کشورها بوده و میزان تولید و مصرف انرژی الکتریکی یکی از شاخص‌های مهم رشد اقتصادی و مبین کیفیت زندگی جوامع و ملت‌ها می‌باشد. از آنجا که افزایش به طور متوسط ده درصد در سال در مصرف برق شبکه، لزوم سرمایه‌گذاری کلان را در آینده می‌طلبد لذا استفاده بهینه از نیروگاههای موجود و رسیدن به بالاترین سطح کارایی و بهره‌وری از اهمیت بالایی برخوردار است. به منظور پیاده سازی نظام‌نامه استاندارد و سند احراز کیفیت و هم‌چنین سند کیفیت کالا برق، ابلاغی از سوی مقام محترم وزارت نیرو نیاز است یک سیستم ارزیابی نوین بر اساس شاخص‌های عملکرد فنی هر بخش با مشخص شدن ضریب وزنی هر شاخص تهیه و تدوین شود. برای تدوین این نظام ارزیابی طی بررسی و مطالعات بعمل آمده از الگوهای گوناگون علمی، الگوی AHP انتخاب شده است. این مقاله ماحصل یک پژوهش پژوهشی با دانشگاه تهران می‌باشد و نتایج حاصله از پردازش اطلاعات و مستندات نظر سنجی طبق نرم افزار فوق الذکر در این مقاله آورده شده است.

واژه‌های کلیدی: "ارزیابی عملکرد، استاندارد، بازرسی فنی، کنترل کیفیت، نیروگاههای برق"

موجود به بازبینی معیارهای ارزیابی در بخش‌های استاندارد و بازرسی فنی و کنترل کیفیت پرداخته‌ایم و علاوه بر بررسی معیارهای به کار رفته در سال‌های قبل و مستندات موجود با بهره‌گیری از مشاوران و کارشناسان صنعت برق تلاش نموده‌ایم تا معیارهایی مناسب و کاراتر از گذشته ارائه نمائیم. بعد از تدوین و بازنگری معیارها، جهت وزنده‌یی به آن‌ها تصمیم بر آن شد تا اینکار از طریق نظرسنجی از کارشناسان انجام گیرد. به همین منظور فرم‌های نظرسنجی تهیه شد و در اختیار کارشناسان قرار گرفت. در پایان و بعد از جمع‌آوری فرم‌ها، به منظور وزنده‌یی به شاخص‌ها از روش (Analytic Hierarchy

۱- مقدمه

در سال‌های گذشته، وزارت نیرو و شرکت‌های زیر مجموعه‌ی خود را در بخش‌های استاندارد و بازرسی فنی و کنترل مورد ارزیابی قرار داده است که از جمله اهداف این ارزیابی‌ها می‌توان به ارائه نتایج ارزیابی به وزارت نیرو اشاره کرد. با وجود اینکه اجرای این ارزیابی‌ها به نوبه‌ی خود موجب ایجاد پویایی و رقابت در بین شرکت‌های تولید نیروی برق می‌گردید ولی در عین حال معیارهای ارزیابی به کار رفته خالی از اشکال نیز نبوده است، این اشکالات به گونه‌ای بود که ادامه‌ی فرایند ارزیابی را با مشکلاتی روبرو کرد. لذا به منظور رفع اشکالات

ایراد دیگری که کارشناسان بر این معیارها واردت می‌دانسته‌اند وزنده‌ی نامناسب این معیارها بوده است، که کارشناسان بر غیر کارشناسانه بودن این وزن‌ها تفاهم‌نظر داشته‌اند.

به منظور رفع این معیارهای ارزیابی مربوط به سه قسمت را با توجه به ماهیت کاری آن‌ها جدا نمودیم و به منظور وزنده‌ی نیز از روش آماری استفاده کردی‌ایم. در قسمت‌های بعد به توضیح این موارد می‌پردازیم.

۲- تعیین معیارهای مربوط به نیروگاه‌ها

در تدوین و وزنده‌ی به معیارهای مربوط به نیروگاه‌ها پرداخته‌ایم. در این بخش علاوه بر تجاری که در تدوین معیارها از بخش‌های قبلی به دست آورده بودیم، جهت مشاوره کارشناسان خبره صنعت برق در بخش نیروگاه‌ها بهره‌مند بوده و علاوه بر این بررسی مستندات زیر ما را در تعیین بهتر معیارها یاری نموده‌ایم.

لیست شاخص‌های مربوط به نیروگاه‌ها در بخش استاندارد

شاخص ۱: رعایت استانداردهای ملی و بین‌المللی در خرید تجهیزات داخلی و خارجی و یا مراحل طراحی و ساخت (شامل تغییر تیپ قراردادهای خرید و نسخ قرارداد خرید در صورت عدم رعایت استانداردها و ...)

شاخص ۲: رعایت استانداردهای معتبر و مورد نیاز صنعت برق (استانداردهای ملی و بین‌المللی) در زمینه‌ی استانداردهای طراحی (شامل محاسبات الکترونیکی و مکانیکی) در زمان اجرای پروژه‌های بهینه‌سازی.

شاخص ۳: رعایت استانداردهای معتبر و موردنیاز صنعت برق (استانداردهای ملی و بین‌المللی) در شاخه‌ی مشخصات فنی تجهیزات تولید و انتقال (بخش فشار قوی و بخش فشار متوسط)

AHP (Process) استفاده گردید. فرم‌های تکمیل شده در انتهای گزارش ارائه گردیده است.

ضوابط و معیارهای ارزیابی عملکرد شرکت‌های مدیریت تولید نیروی برق در بخش استاندارد و بازرگانی و کنترل کیفیت

اظهارنظر و جلسات بررسی و تدوین استانداردهای صنعت برق

دوره‌های آموزشی و مدیریت کیفیت

لیست قطعات و تجهیزات مورد استفاده در شرکت و مشخص شدن استاندارد مربوطه

برگزاری همایش‌ها و گردهمایی استاندارد و کنترل کیفی راهبری کمیته‌های استاندارد زیرمجموعه اطلاع‌رسانی و ...

۲- تبیین مساله

بدون تردید اولین گام در اصلاح معیارهای فوق الذکر بررس دقیق روش‌های ارزیابی در سال‌های قبل و عارضه‌یابی این بازرگانی‌ها می‌باشد. بدین منظور معیارهای ارزیابی را مور بررسی قرار دادیم و علاوه بر این طی جلساتی با کارشناسان صنعت برق به بررسی معیارها و دلایل کارائی پایین آن‌ها پرداختیم. در طی این جلسات و مطالعات مستندات موجود مشخص گردید که معیارهای ارزیابی از دو ضعف عمده رنج می‌برده‌اند. این دو مورد در ادامه تشریح می‌گردد:

با توجه به ماهیت کاری نیروگاه‌های برق وظایف و فعالیت‌ها نمی‌توان با دیگر شرکت‌های زیرمجموعه وزارت نیرو با معیارهای مشترکی مورد ارزیابی قرار گیرند. برای مثال شرکت توزیع نیروی برق در زمینه طراحی و پیاده‌سازی نظام خدمات مشترکین تحت ارزیابی قرار می‌گرفته است در حالی که چنین معیاری خارج از وظایف نیروگاه‌ها بوده است. به غیر از این مورد می‌توان به چندین معیار دیگر اشاره نمود، که با توجه به اینکه در قسمت معیارهای جدید این گزارش معیارهای مناسب آورده شده و به دلیل ایجاد کلام، در این قسمت از اشاره به سایر موارد مشابه اجتناب می‌نماییم.

لیست شاخص‌های مربوط به نیروگاه‌ها در بخش بازرسی فنی و کنترل کیفیت

- شاخص ۱: وجود واحد بازرسی فنی و کنترل کیفیت
- رعایت دستورالعمل و آئین‌نامه‌های ابلاغی از طرف کارفرما جهت بهبود فرآیندهای اصلی تولید (شامل بهره‌برداری، تعمیرات روزانه، رویه‌های ساخت داخل و ...)
- رعایت دستورالعمل‌ها و آئین‌نامه‌های ابلاغی از طرف کارفرما جهت بهبود فرآیندهای پشتیبانی (شامل فرایندهای مطالعات فنی و مهندسی، مدیریت روابط بیرونی، مدیریت بهبود و ارتقاء سیستم و ...) در بخش تولید و انتقال
- رعایت دستورالعمل‌های حاکم بر نحوه تعیین صلاحیت سازندگان و تامین کنندگان تجهیزات از نقطه‌نظر بازرسی فنی و کنترل کیفیت
- رعایت دستورالعمل‌های حاکم بر نحوه تعیین صلاحیت پیمانکاران از نقطه‌نظر بازرسی فنی و کنترل کیفیت
- رعایت دستورالعمل‌های حاکم بر نحوه تعیین صلاحیت مهندسین مشاور از نقطه‌نظر بازرسی فنی و کنترل کیفیت
- رعایت دستورالعمل‌ها و آئین‌نامه‌های ابلاغی جهت بهبود سیستم اثبات‌داری در بخش تولید
- اعمال بازرسی فنی و کنترل کیفیت مواد و تجهیزات صنعت برق
- استقرار سیستم مدیریت کیفیت برنامه‌ریزی جهت استفاده از آزمایشگاه مرجع موردنیاز
- لحاظ شدن مشخصات فنی کالاهای موردنیاز در قرارداد خرید و نظارت بر تطابق این مشخصات با کالای خریداری شده
- رعایت دستورالعمل‌های تعمیر و نگهداری، بهره‌برداری و نصب تاسیسات و نظارت

- شاخص ۴: رعایت استانداردهای معابر و موردنیاز صنعت برق (استانداردهای ملی و بین‌المللی) در شاخه‌ی آزمون تجهیزات (شامل آزمون‌های معمول، آزمون نمونه‌برداری، آزمون نوعی، آزمون عملکردی و آزمون توافقی)
- شاخص ۵: رعایت استانداردهای معابر و موردنیاز صنعت برق (استانداردهای ملی و بین‌المللی) در خصوص دستورالعمل‌های اجرائی (شامل بهره‌برداری، نصب، تعمیرات و نگهداری، نظارت و ...)
- شاخص ۶: رعایت استانداردهای معابر و موردنیاز صنعت برق (استانداردهای ملی و بین‌المللی) در شاخه‌ی استانداردهای کاهش تلفات
- شاخص ۷: رعایت استانداردهای معابر و موردنیاز صنعت برق (استانداردهای ملی و بین‌المللی) در شاخه‌ی استانداردهای زیست محیطی
- شاخص ۸: رعایت استانداردهای معابر و موردنیاز صنعت برق در شاخه‌ی استانداردهای مدیریتی (در چهارچوب استانداردهای ایزو و ...)
- شاخص ۹: رعایت استانداردهای معابر و موردنیاز صنعت برق در شاخه‌ی استاندارهای کیفیت توان
- شاخص ۱۰: دسترسی به بانک نرم‌افزار اطلاعاتی استانداردهای وزارت نیرو و ملی و بین‌المللی
- شاخص ۱۱: حصول اطمینان از روزآمدی استانداردها و جمع‌آوری نسخ منسخ
- شاخص ۱۲: شرکت شاغلین بخش‌های ۲۰۰۰۰ و ۴۰۰۰۰ به دوره‌های آموزشی استاندارد
- شاخص ۱۳: مشارکت کارکنان نیروگاه‌ها در برنامه‌های آموزشی و کارگاه‌های جنبه همایش‌های مرتبط با استاندارد
- شاخص ۱۴: مشارکت کارکنان نیروگاه‌ها در اصلاح پیش‌نویس استاندارد و شرکت در جلسات مربوطه

مجدد روشهای وزندهی و رتبه یندی، روش AHP به دلیل وابستگی کمتر به اندازه‌ی تعداد نمونه، به عنوان روش نهایی مورد استفاده قرار گرفت. تنها اشکال این روش این بود که افرادی که به شاخص‌های تایید شده وزن صفر داده بودند از نمونه‌ها حذف گردیدند. در اجرای روش AHP برای هر فرم با یک هدف و تعداد زیادی معیار رو به رو بوده ایم. علت عدم دسته بندی این معیارها، همان گونه که ذکر شد، کمبود هزینه و زمان پژوهه به منظور اجرای روشهای ترکیبی نظیر دلفی AHP بوده است. از آنجا که فقط هدف وزندهی معیارهای ارزیابی عملکرد بوده است در به کارگیری از روش AHP فقط قسمت مربوط به معیارها برقرار می‌باشد، بع عبارت دیگر از تحلیل سلسله مراتبی آن استفاده نکرده ایم و فقط وزندهی به معیارها را مد نظر قرار دادیم. مشکل دیگری که در اجرای این روش وجود داشته است عدم امکان بررسی سازگاری ماتریس‌هایی با بیش از ۱۵ معیار بوده است. که به دلیل حساس نبودن معیارها این امر مشکلی ایجاد نمی‌نماید. شایان ذکر است که برای ماتریس‌هایی تا ۱۵ معیار، اکثر ماتریس‌ها، سازگار بوده و در صورت عدم سازگاری میزان ناسازگاری‌شان قابل اغماض بوده است. به منظور تعیین ماتریس اولیه در هر قسمت ابتدا نظرات هر کارشناس را برای هر معیار به یک ماتریس تبدیل کردیم، برای این کار از وزن نسبی معیارها استفاده کردیم. در نتیجه برای هر معیار به تعداد کارشناسان و برای هر فرم تکمیل شده به تعداد سوالات ماتریس تشکیل دادیم. سپس ماتریس‌های مربوط به هر معیار را نرمال کردیم و با میانگین گیری از مجموع داریه‌های همسان ماتریس‌های مربوط به هر معیار برای هر معیار یک ماتریس اولیه ساختم. درایه‌های هر ستون ماتریس اولیه را بر روی ستون خودش نرمال کردیم، بنا بر روش ارائه شده در فصل بعد، میانگین رایه‌های روی هر سطر در چنین ماتریسی برابر وزن معیار متناظر با آن سطر خواهد بود. در بخش بعدی گزارش تئوری کاملی از روش تحلیل سلسله مراتبی آورده شده است مطالب این بخش از کتاب فرایند تحلیل سلسله مراتبی تالیف دکتر سید حسن قدسی پور از انتشارات دانشگاه صنعتی امیر کبیر اقتباس گردیده است. و در قسمت بعدی محاسبات مربوط به ماتریس اولیه کلیه فرم‌ها تا مرحله‌ی دستیابی به وزن هر معیار آورده شده است.

شاخص ۱۳: میزان آموزش ارائه شده به افرادی که در زمینه بازرگانی فنی و کنترل کیفیت فعالیت می‌کنند.

شاخص ۱۴: مناسب بودن دوره‌های آموزشی ارائه شده در زمینه بازرگانی فنی و کنترل کیفیت

شاخص ۱۵: وجود ابزار مناسب مربوط به بخش بازرگانی فنی و کنترل کیفیت و تعمیرات و نگهداری و کالibrاسیون مناسب ابزار

شاخص ۱۶: نحوه مدیریت و میزان اثربخشی واحد بازرگانی فنی و کنترل کیفیت

فرم‌های مربوط به نیروگاه‌ها نیز بعد از تکمیل مورد تایید قرار گرفت. این فرم‌ها در پایان گزارش ارائه گردیده‌اند.

۲-۲. نحوه پیاده سازی روش وزندهی

در ابتدای پژوهه، با نظر به اینکه تعداد کارشناسانی که برای تکمیل فرم‌ها در نظر گرفته شده بودند، مناسب به نظر نمی‌رسید و امکان بروز اشکال در پیاده سازی روش وزندهی مناسب به دلیل احتمال وجود پراش زیاد در نتایج نظر نسجی وجود داشت. فرم‌های نظرسنجی به گونه‌ای تهیه گردید که امکان اجرای روش‌های گوناگون بر روی نتایج نظرسنجی میسر باشد. در این پژوهه به دلیل محدودیت هزینه و زمان، از انجام روش ترکیبی دلفی (Analytic Hierarchy Process (Hierarchy Process APH) که منجر به دسته بندی معیارها در چندین دسته‌ی همگن و سپس وزندهی به معیارهای هر دسته به صورت مستقل می‌گردید باز ماندیم. Principal به هر حال امکان استفاده از روشهای نظیر (Data Envelopment Analysis (DEA)، PCA (Components Analysis و AHP همچنان برقرار بود. بعد از اتمام استخراج اطلاعات از فرم‌ها، روشهای PCA و DEA با استفاده از نرم افزار Auto Assess مورد آزمون قرار گرفتند، که نتایج مطلوبی در بر نداشتند، برخی کارشناسان علت عدم تطابق نتایج این روشهای با واقعیت را اندازه‌ی بسیار کوچک نمونه‌ها و پراش زیاد آنها بیان نموده‌اند. تئوری روش PCA و نتایج حاصل از اجرای آن به پیوست این گزارش ارائه گردیده است، شایان ذکر است که قسمت مربوط به محاسبه PCA در نرم افزار Auto Assess علاوه بر رتبه بندی کارشناسان (DMU‌ها)، Decision Making Unit)، وزن معیارها را نیز محاسبه می‌نماید. با بررسی

جدول ۱- اهمیت شاخص ها (نرمال) در بخش

بازرسی فنی و کنترل کیفیت

	اهمیت نرمال شده	اهمیت نرمال غیر نرمال
A1	۰/۰۹۲۰۶۶۴۶۷	۰/۱۵۶۸۲۷۸۴۷
A2	۰/۰۶۹۳۳۰۴۱۳	۰/۱۱۸۰۹۸۸۰۲
A3	۰/۰۳۶۵۸۷۷۴۶	۰/۰۶۲۳۲۴۲۹۴
A4	۰/۰۷۶۶۲۰۳۰۲	۰/۱۳۰۵۱۶۵۴۴
A5	۰/۰۴۶۹۴۸۳۱۷	۰/۰۷۹۹۷۲۶۹۴
A6	۰/۰۳۹۱۰۷۲۸	۰/۰۶۶۶۰۴۹۵۶
A7	۰/۰۵۰۳۴۳۰۸۲	۰/۰۸۵۷۵۵۴۰۵
A8	۰/۰۱۱۲۵۸۸۹۹۲	۰/۱۹۱۷۸۶۳۲۴
A9	۰/۰۷۵۶۴۱۲۹۵	۰/۱۲۸۸۴۸۸۸۴
A10	۰/۰۶۰۷۷۴۱۰۷	۰/۱۰۳۵۲۳۸۲
A11	۰/۰۷۶۰۱۲۲۶۸	۰/۱۲۹۴۸۰۸۰۶
A12	۰/۰۳۹۳۲۲۵۴۹	۰/۰۶۶۹۸۲۸۱۱
A13	۰/۰۱۸۰۲۲۰۰۴	۰/۰۳۰۶۹۹۰۳۸
A14	۰/۰۶۰۲۳۹۰۲۲	۰/۱۰۲۶۱۲۳۴۵
A15	۰/۰۵۶۷۶۶۷۳	۰/۰۹۶۶۹۷۵۷۴
A16	۰/۰۸۹۶۳۵۹۷۹	۰/۱۵۲۶۸۷۷۰۶
مجموع	۱	۱/۰۳۴۱۹۸۴۸

۳- نتیجه گیری و پیشنهادات

با پردازش اطلاعات حاصله از نظر سنجی از کارشناسان خبره با تخصص تولید نیروی برق در دو بخش استاندارد و نیز بازرسی فنی و کنترل کیفیت دو جدول نهایی ۲ و ۳ حاصل می شود.

این جداول ارزیابی ضمن شاخص های موثر در ارزیابی عملکرد هر بخش، با ارائه ضریب وزنی هر شاخص نیز برای ارزیابی عملکرد نیروگاهها بسیار مفید خواهد بود. در این ارزیابی می توان میزان رشد هر شاخص طی سالهای آتی را مشخص نمود و همچنین وضعیت و جایگاه هر نیروگاه را در بین دیگر نیروگاهها صنعت برق را مشخص نماید.

پیشنهاد می شود وزارت نیرو در واحد استاندارد و نیز واحد کنترل کیفیت تجهیزات نیروگاهی هر ساله بر اساس این شاخص های عملکرد نیروگاهها را مورد ارزیابی قرار دهنده و نتیجه آن مسلماً در بهبود عملکرد مدیریتی نیروگاهها می تواند مفید و ارزنده باشد.

اطلاعات استخراج شده از فرم ها در نیروگاه ها

نظام ارزیابی عملکرد نیروگاهها در بخش بازرسی فنی و کنترل کیفیت توسط شانزده تن از کارشناس خبره در صنعت برق که از نیروگاهها، دفتر فنی نظارت بر تولید برق تهران و نیز شرکتهای مهندسی مشاور انتخاب شده اند البته این نظر سنجی توسط فرمهای تدوین شده مربوطه به این منظور استفاده شده است در این بخش (بازرسی فنی) فرم فوق الذکر شامل سه صفحه می باشد و امتیازی بین صفر تا نه توسط کارشناس منتخب لحاظ می شود به عنوان نمونه یکی از شاخص های آن به صورت زیر برای اطلاع استحضار خواندنگان مقاله ارائه می شود.

وزن و اهمیت " رعایت دستور العمل های حاکم بر نحوه تعیین صلاحیت سازندگان و تامین کنندگان تجهیزات از نقطه نظر بازرسی فنی و کنترل کیفیت" را در ارزیابی نیروگاهها در بخش " بازرسی فنی و کنترل کیفیت چگونه ارزیابی می کنید

(عددی بین صفر تا نه را انتخاب فرمایید) پس از تکمیل پرسش نامه توسط کارشناسان جدول خام ۱ بدست می آید که این جدول در پی وست مقاله به تصویر در آمده است.

حال به همین روش برای بخش استاندارد نیز جدول مربوطه تکمیل می گردد . با توجه به محدودیت تعداد صفحات مقاله، در ارائه اطلاعات به صورت جدول بالا مقدور نمی باشد ولی در بخش نتیجه گیری ماحصل کار ارائه خواهد شد.

پردازش اطلاعات با نرم افزار آماری فوق الذکر بعد از پردازش اطلاعات و تجربه و تحلیل نتایج حاصله چهار جدول توسط نرم افزار ارائه می شود.

جدول شماره یک مقادیر شاخص ها برای نیروگاه در بخش بازرسی فنی و کنترل کیفیت می باشد و جدول شماره دو ماتریس همبستگی برای این شاخص ها است جدول شماره سه مقادیر ویژه، بردارهای ویژه و اهمیت شاخص ها را به صورت غیر نرمal ارائه می دهد و در انتهای جدول شماره چهار اهمیت شاخص ها را به صورت نرمal است و جدول نهایی می باشد توسط نرم افزار ارائه می شود.

برای محدودیت حجم مقاله جدول نهایی را بعنوان جدول شماره ۱ برای اهمیت شاخص ها به صورت نرمal در بخش بازرسی فنی و کنترل کیفیت ارائه می شود.

البته همین پردازش برای بخش استانداردها صورت گرفته که نتیجه نهایی آن در بخش نتیجه گیری آورده شده است.

۷۱۰	رعایت استانداردهای معتبر و موردنیاز صنعت برق (استانداردهای ملی و بین‌المللی) در خصوص دستورالعمل‌های اجرائی (شامل بهره‌برداری، نصب، تعمیرات و نگهداری، نظارت و ..)	۱۰
۷۰۰	مشارکت کارکنان نیروگاهها در اصلاح پیش‌نویس استاندارد و شرکت در جلسات مربوطه	۱۱
۶۹۰	حصول اطمینان از روزآمدی استانداردها و جمع‌آوری نسخ منسخ	۱۲
۶۸۰	رعایت استانداردهای معتبر و موردنیاز صنعت برق در شاخه‌ی استانداردهای کیفیت توان	۱۳
۶۶۰	رعایت استانداردهای معتبر و موردنیاز صنعت برق (استانداردهای ملی و بین‌المللی) در شاخه‌ی استانداردهای کاهش تلفات	۱۴
۱۰۰۰۰	مجموع	

جدول ۲- ضوابط و معیارهای ارزیابی عملکرد نیروگاهها در بخش استاندارد

ردیف	شاخص‌های ارزیابی	امتیاز
۱	رعایت استانداردهای معتبر و موردنیاز صنعت برق (استانداردهای ملی و بین‌المللی) در زمینه‌ی استانداردهای طراحی (شامل محاسبات الکتریکال و مکانیکال) در زمان اجرای پروژه‌های بهینه‌سازی	۸۰۰
۲	رعایت استانداردهای معتبر و موردنیاز صنعت برق (استانداردهای ملی و بین‌المللی) در شاخه‌ی مشخصات فنی تجهیزات تولید و انتقال (بخش فشار قوی و بخش فشار متوسط)	۷۷۰
۳	شرکت شاغلین بخش‌های ۲۰۰۰۰ و ۴۰۰۰۰ به دوره‌های آموزشی استاندارد	۷۴۰
۴	رعایت استانداردهای معتبر و موردنیاز صنعت برق (استانداردهای ملی و بین‌المللی) در شاخه‌ی آزمون تجهیزات (شامل آزمون معمول، آزمون نمونه‌برداری، آزمون نوعی، عملکردی و آزمون توافقی)	۷۳۰
۵	دسترسی به بانک نرمافزار اطلاعاتی استانداردهای وزارت نیرو و ملی و بین‌المللی	۷۲۰
۶	مشارکت کارکنان نیروگاهها در برنامه‌های آموزشی و کارگاه‌های جنب همایش‌های مرتبط با استاندارد	۷۲۰
۷	رعایت استانداردهای ملی و بین‌المللی در خرید تجهیزات داخلی و خارجی و یا مراحل طراحی و ساخت (شامل تغییر تیپ قراردادهای خرید و نسخ قرارداد خرید در صورت عدم رعایت استانداردها)	۷۲۰
۸	رعایت استانداردهای معتبر و موردنیاز صنعت برق در شاخه‌ی استانداردهای مدیریتی (در چهارچوب استانداردهای ایزو و ...)	۷۲۰
۹	رعایت استانداردهای معتبر و موردنیاز صنعت برق در شاخه‌ی استانداردهای زیست محیطی	۷۱۰

جدول ۳- ضوابط و معیارهای ارزیابی عملکرد نیروگاهها در بخش بازرگانی فنی و کنترل کیفیت

ردیف	شاخص‌های ارزیابی	امتیاز
۱	رعایت دستورالعمل‌های تعمیر و نگهداری، بهره‌برداری و نصب تاسیسات و نظارت	۶۸۰
۲	میزان آموزش ارائه شده به افرادی که در زمینه بازرگانی فنی و کنترل کیفیت فعالیت می‌کنند	۶۷۰
۳	لحاظ شدن مشخصات فنی کالاهای موردنیاز در قرارداد خرید و نظارت بر تطابق این مشخصات با کالای خریداری شده	۶۶۰
۴	اعمال بازرگانی فنی و کنترل کیفیت توان مواد و تجهیزات صنعت برق	۶۶۰
۵	وجود ابزار مناسب مربوط به بخش بازرگانی فنی و کنترل کیفیت و تعمیرات و نگهداری و کالibrاسیون مناسب ابزار	۶۵۰

Kaplan, Robert and David Norton (1996), linking [۲] the Balanced Scorecard to strategy, California Management Review, Vol.39, No.1

Kaplan, Robert and David Norton (2004), The [۳] strategy map:guide to aligning intangible assets,strategy & leadership, vol.32, No.5,

Iven, Paul, Balanced Scorecard Step by Step: [۴] Maximizing Performabce and Maintaining Res Its,(2002

Alexander, S. , E.Volles, N.Levene, B.Miller, [۵] P.Cohen. 1997. Guide for Managing Information Technology as an Investment and Measuring Performance. Vector Research

Atkinson, Anthony A., John H.Waterhouse, Rebert [۶] B.Wells.1997. The Stakeholder Approach To Strategic Performance Measurement. Sloan Management Review, Spring.

Department of Energy, USA.1995.How to [۷] Measure Performance, A Handbook of Techniques and Tools

Eccles, R.G. 1991. The Performance Measurement [۸] Manifesto. HBR, Jan/Feb

Hoph,R.H., D.J. Lifman, L.W. Pratsch, I.M. Ustad, [۹] R.A Welch, T.J. Tychan, P.A. Denett. 1999. Moving From Performance Measurement to Performance Management, Guid to BSC Performance Management Methology. USA Department of Energy.

Kaplan, Robert S., David P.,Norton 1993. [۱۰] Using the Balanced Scorecard to Work. HBR, Sep/Oct

Kaplan, Robert S., David P. Norton.1996. [۱۱] Using the Balanced Scorecaed as a Strategic Management System. HBR, Jan/feb

Kaplan, Robert S., David P. Norton.1996. [۱۲] Using the Balanced Scorecaed, Translating Strategy into Action. 1996. Harvard Business S.P.

Lawrence Berkeley National Laboratory. [۱۳] 1999. Objective Standard of Performance.

Schneiderman, Arthur M. Evolution of the [۱۴] First Balanced Scorecard:1987- 1992.http://www.balancedscorecard.biz/Introduction_BSC.html

Sink, D.Scott. Productivity management: [۱۵] Planning , measurement and evaluation , control and improvement, 1985. John Wiley & Sons.

۶۵۰	مناسب بودن دوره‌های آموزشی ارائه شده در زمینه بازرگانی فنی و کنترل کیفیت	۶
۶۵۰	وجود واحد بازرگانی فنی و کنترل کیفیت	۷
۶۳۰	نحوه مدیریت و میزان اثربخشی واحد بازرگانی فنی و کنترل کیفیت	۸
۶۳۰	رعايت دستورالعمل های حاکم بر نحوه تعیین صلاحیت سازندگان و تامین کنندگان تجهیزات از نقطه نظر بازرگانی فنی و کنترل کیفیت	۹
۶۲۰	رعايت دستورالعمل های حاکم بر نحوه تعیین صلاحیت پیمانکاران از نقطه نظر بازرگانی فنی و کنترل کیفیت	۱۰
۶۲۰	رعايت دستورالعمل های حاکم بر نحوه تعیین صلاحیت مهندسین مشاور از نقطه نظر بازرگانی فنی و کنترل کیفیت	۱۱
۵۹۰	رعايت دستورالعمل ها و آئیننامه های ابلاغی از طرف کارفرما جهت بهبود فرآیندهای اصلی تولید (شامل فرایندهای بهره برداری، تعمیرات روزانه، رویه های ساخت داخل و ...)	۱۲
۵۸۰	استقرار سیستم مدیریت کیفیت	۱۳
۵۷۰	رعايت دستورالعمل ها و آئیننامه های ابلاغی از طرف کارفرما جهت بهبود فرآیندهای پشتیبانی (شامل فرایندهای مطالعات فنی و مهندسی، مدیریت روابط بیرونی، مدیریت بهبود و ارتقاء سیستم و ...) در بخش تولید و انتقال	۱۴
۵۷۰	استقرار سیستم مدیریت کیفیت	۱۵
۵۷۰	رعايت دستورالعمل ها و آئیننامه های ابلاغی جهت بهبود سیستم انبارداری	۱۶
۱۰۰۰	مجموع	

۴- مراجع

Kaplan, Robert and David Norton (1992), [۱] Balanced Scorecard Measures thar drive Performance, Harvard business review, January February

[۲۷] فرد آر دیوید، استراتژیک، ترجمه علی پارسائیان و محمد اعرابی، دفتر پژوهش‌های فرهنگی، ۱۳۷۹

[۱۶] <http://www.balancedscorecard.org/>

[۱۷] <http://www.bscol.com>

پیوست :

در جدول پیوست صفحه بعد ، اطلاعات حاصله از نظرسنجی کارشناسان ذیصلاح در بخش بازرسی فنی و کنترل کیفیت به تصویر کشیده شده است..

[۱۸] تبیین مفهوم، جایگاه قانونی و ساختار ارزیابی عملکرد مدیریت، سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور، دفتر ارزیابی عملکرد مدیریت، آذر ۱۳۷۹

[۱۹] فرزیانپور، فرشته، مکانیسم کنترل ارزیابی عملکرد، مجموعه مقالات دومین همایش بررسی ابعاد ارزیابی عملکرد دستگاه‌های اجرایی کشور، سال ۱۳۷۹

[۲۰] الهی، شعبان، مثلث عملکرد سازمانی، مجموعه مقاله‌های همایش "ارزیابی عملکرد در دستگاه‌های اجرایی کشور"، کمیسیون ارزیابی عملکرد، شهریور ۱۳۷۸

[۲۱] گزارش فاز اول طرح بررسی و تبیین موانع و مشکلات اجرایی ارزیابی عملکرد در دستگاه‌های اجرایی کشور، معاونت امور مدیریت و منابع انسانی، دفتر ارزیابی عملکرد مدیریت، تیر ماه ۱۳۸۰

[۲۲] راهنمای ارزیابی عملکرد موثر، سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور، دفتر ارزیابی عملکرد، تیر ماه ۱۳۷۹

[۲۳] طراحی نظام ارزیابی عملکرد دستگاه‌های اجرایی کشور، جلد اول گزارش مرحله اول شناخت مبانی علمی و فنی ارزیابی عملکرد سازمانهای دولتی، دانشگاه تربیت مدرس، مرکز مطالعات مدیریت و بهره‌وری ایران، مرداد ۱۳۸۰

[۲۴] نظام ارزیابی عملکرد مؤسسات دولتی بزرگ، سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور، معاونت امور مدیریت و منابع انسانی، دفتر بهبود مدیریت و ارزیابی عملکرد، سال ۱۳۸۰

[۲۵] نظام نوین ارزیابی عملکرد مؤسسات دولتی کره (سیاستها و تجربه‌ها)، سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور، معاونت امور مدیریت و منابع انسانی، دفتر بهبود مدیریت و ارزیابی عملکرد، سال ۱۳۸۰

[۲۶] دکتر امامی میبدی، اصول اندازه‌گیری کارائی و بهره وری، موسسه مطالعات و پژوهش‌های بازرگانی، ۱۳۷۹

ردیف	نام کارشناس	۱	۲	۳	۴	۵	۶	۷	۸	۹	۱۰	۱۱	۱۲	۱۳	۱۴	۱۵	۱۶
A1		۷.۵	۷.۵	۷.۵	۷.۵	۶	۵	۴	۳	۲	۱	۷	۷	۷	۷	۶.۵	۶.۵
A2		۸	۹	۹	۹	۹	۸.۵	۷	۹	۹	۸	۹	۸.۵	۹	۷	۸	۷.۵
A3		۸.۵	۹	۹	۹	۹	۸.۵	۹.۵	۸	۹	۸	۸.۵	۷.۵	۹	۷.۵	۸	۸
A4		۸	۷.۵	۷.۵	۷.۵	۶.۵	۷	۷.۵	۷.۵	۷.۵	۷	۶.۵	۶.۵	۷	۷.۵	۷.۵	۷
A5		۷.۵	۶.۵	۷.۲	۷	۷	۶.۲	۸	۶	۵	۶.۷	۷.۲	۷	۵	۴.۲	۷	۵
A6		۸.۵	۷	۹	۸.۷	۸.۵	۷.۵	۶	۸	۶.۵	۸.۲	۷	۶	۷.۵	۷	۸	۶
A7		۸	۶	۷.۵	۷.۵	۸	۸	۵	۴	۳	۳.۵	۳	۳.۵	۶.۵	۵	۷	۷
A8		۴.۵	۶.۲	۵.۷	۸	۸.۵	۷.۵	۶.۷	۶.۷	۵	۶.۵	۹	۹	۸.۷	۸.۲	۷	۸.۷
A9		۸	۸.۲	۸.۵	۸.۵	۸.۷	۸.۷	۸	۸	۸	۸.۷	۷.۷	۸.۷	۸.۲	۸	۸	۹
A10		۷.۵	۹	۸	۶	۷	۶.۵	۷	۷.۵	۶	۵	۵	۵	۵	۷	۷	۱۰
A11		۷.۵	۸.۲	۸.۵	۹	۸.۵	۷.۵	۶.۵	۷.۵	۷.۵	۵.۵	۷.۵	۷.۵	۶	۵	۴	۱۱
A12		۴.۵	۸	۸	۸	۷	۷	۸	۷	۶	۳	۵	۴	۶	۵	۸	۱۲
A13		۷.۵	۶.۵	۷.۵	۵.۵	۷.۲	۷.۲	۶.۷	۸.۵	۶.۷	۷	۸	۷	۷	۷	۶	۱۳
A14		۸	۷.۲	۶.۵	۶.۵	۸	۷.۷	۶.۵	۷.۵	۶.۵	۶	۷.۵	۶.۷	۷	۸	۷	۱۴
A15		۹	۹	۸	۹	۸	۸	۸	۹	۹	۶	۸	۹	۹	۶	۶	۷
A16		۸.۵	۸	۸.۵	۷	۸	۸.۵	۷	۸	۷.۵	۸	۸	۸	۸	۷	۹	۱۶
A17		۹	۶	۴.۵	۵	۸	۶	۵	۷	۹	۳	۷	۷	۷	۴	۶	۹
A18		۹	۹	۹	۹	۹	۹	۶	۶	۹	۶	۹	۹	۹	۹	۹	۱۸