

اولویتهای تحقیقاتی شرکت برق منطقه ای استان فارس در سال 1397

ردیف	عنوان تحقیق	محور اصلی	زیرمحور	اهداف مورد انتظار و محصول نهایی طرح	دلایل اولویت داشتن
1	طراحی و ساخت تابلو سیستم تله پروتکشن TPS و توسعه حفاظت پشتهای رله DEF جهت خطوط کوتاه توسط شبکه فیبر نوری	انتقال و فوق توزیع	سیستم های حفاظت و کنترل شبکه انتقال و فوق توزیع	اهداف کلی این سیستم که شامل دو طرح حفاظتی در قالب یک طراحی در یک مجموعه برای اولین بار ساخته می شود شامل قابلیت و ویژه گی های به شرح زیر می باشد 1- ایجاد سیستم تله پروتکشن با چهار ارتباطی مستقل 2- برقراری حفاظت پشتهای بین رله های DEF جهت خطوط کوتاه با قابلیت های خاص 3- دارای سیستم گزارش گیری و ثبت حوادث و عملکرد کلیه سیگنالها 4- دارای الارم و اژیر به منظور سهولت گزارش دهی اپراتور 5- نظارت کننده سیستم کانال فالتی در هر لحظه و قطع شبکه 6- تست سیستم بصورت on line توسط اپراتور بدون ایجاد خاموشی 7- راه اندازی همزمان دو دستگاه تست رله در دو ایستگاه به منظور شبیه سازی اتصالی ها 8- دارای نشان دهنده سیگنالهای قطع DC و اشکال chanel faulty	در حال حاضر به منظور ارتباطات سیگنالهای تله پروتکشن رله های دیستانس و تریپ رله CBF از سیستم PLC لاین تراپ و سایر تجهیزات استفاده می شود که دارای هزینه بالا و در صورت قطع خطوط مشکل ساز است لذا توسط این طرح می توان ایستگاههای که بستر فیبر نوری موجود می باشد ارسال و دریافت سیگنالهای حفاظتی بین رله ها برقرار نمود و با سیستم تله پرو تکشن حفاظت زون های رله دیستانس و DTT تکمیل نمود کاربرد دیگر این سیستم ارتباط یک لایه مدار منطقی بین رله های دایرکشنال از دو طرف خطوط به منظور اتصالی های داخل زون که در ناحیه دید رله باشد با فعال کردن سیتنگ گروپ واحد انی و حداقل جریان به منظور عملکرد رله ها از دو طرف ایستگاه به عنوان حفاظت پشتهای سوم جهت خطوط کوتاه و فالت های با مقاومت که در ناحیه دید رله دیستانس نمی باشد
2	بازنگری در طراحی حلقه کرونای مقره ها در حضور چترک افزاها (چترکهای سیلیکونی) و پوششهای سیلیکونی (RTV)	انتقال و فوق توزیع	طراحی، ساخت و بهینه سازی تجهیزات پست ها و انتقال نیرو	طراحی بهینه حلقه کرونای مقره ها و محل قرارگیری روی مقره جهت توزیع یکنواخت میدان روی مقره در حضور چترک افزاها و پوششهای سیلیکونی	آلودگی بالای برخی مناطق بخصوص بدلیل پدیده ریزگردها موجب شده است تا مقره های پرسلینی که از دیر باز در ایستگاههای فشارقوی مورد استفاده قرار گرفته اند نتوانند عملکرد مناسبی داشته باشند. علت این امر افزایش جریان خزشی مقره ها ناشی از آلودگی های جمع شده روی آن می باشد. پرسلین و شیشه که در این نوع مقره ها بکار می روند از مقدار انرژی سطحی بالایی برخوردارند و به آسانی مرطوب می شوند. ذرات گرد و غبار موجود در محیط لایه ای از آلودگی روی این مقره ها ایجاد می کنند که با جذب رطوبت توسط مقره یک لایه هادی ایجاد می شود که باعث عبور جریان از سطح آلوده شده می گردد. عبور این جریان منجر به گرم شدن سطح مقره و ایجاد یک نوار خشک روی آن می شود و به این ترتیب بجای اینکه ولتاژ فاز روی مقره تقسیم شود، کل ولتاژ فاز روی این نوار خشک اعمال می شود و موجب ایجاد تخلیه های جزئی و نهایتاً

<p>قوس و آسیب به مقره می گردد. جهت رفع این مشکل راهکارهای مختلفی در سالهای اخیر اتخاذ شده است که از جمله آنها می توان اقدام به شستشوی دوره ای مقره ها، استفاده از پوششهای سیلیکونی آبگریز بر روی مقره ها (Room-Temperature-Vulcanization (RTV)) و استفاده از چترکهای سیلیکونی جهت افزایش فاصله خزشی مقره ها را نام برد. چترکهای سیلیکونی قابلیت مقره ها را در مقابل تخلیه الکتریکی با کاهش استرس های الکتریکی سطحی روی عایق بهبود می بخشد و به این ترتیب موجب کاهش جریان ناشی و افزایش استقامت عایقی این مقره ها می شوند. بعلاوه انرژی سطحی پایین سیلیکون رابر این مواد خاصیت آبگریزی دارند و به این ترتیب با قطره قطره شدن آب روی سطح آنها مقاومت بالایی در مقابل عبور جریان دارند و به این ترتیب مشکل کاهش فاصله خزشی مقره های پرسلینی به مقدار قابل توجهی بهبود می یابد. همچنین پوششهای سیلیکونی نیز با توجه به خاصیت آبگریزی آنها باعث کاهش رسوب آلودگی ها روی مقره شده و به بهبود فاصله خزشی مقره های پرسلینی در مقابل آلاینده ها کمک می نمایند. به علت وجود خازنهای پراکنده بین مقره و دکل و همچنین بین مقره و هادی، توزیع پتانسیل روی مقره یکنواخت نیست و قسمت نزدیک به هادی بیشتر تحت تنش می باشد. از این رو برای جلوگیری از ایجاد کرونا و تخلیه جزئی داخلی در مقره-های خطوط انتقال فشارقوی باید میدانهای الکتریکی روی مقره کنترل گردند. برای کنترل شدت میدان معمولاً از یک حلقه تحت عنوان "حلقه کرونا" در سمت فشارقوی و یا در ولتاژهای EHV در دو سمت مقره استفاده می شود. طبق مطالعات متعدد صورت گرفته، نحوه طراحی مقره، پروفیل مقره، یراق فلزی مقره (فیتینگ) و حلقه کرونا بر توزیع میدان الکتریکی روی مقره کامپوزیتی تاثیرگذارند. بنابراین برای کنترل شدت میدان روی مقره های کامپوزیتی باید تمام موارد فوق مورد بررسی قرار گیرد. در بحث محاسبه میدان در طول مقره و طراحی حلقه کرونا بمنظور کنترل میدان برای مقره های مختلف تحقیقات مختلفی صورت گرفته است. در هر کدام از این مقالات مشکل عدم یکنواختی توزیع پتانسیل روی مقره مورد بررسی قرار گرفته است. مساله ای که در این پروژه به دنبال آن می باشیم بررسی اثر چترک افزا و پوشش های سیلیکونی در توزیع میدان روی مقره و طراحی حلقه کرونا جهت یکنواخت ساختن توزیع شدت میدان می باشد که در تحقیقات بررسی شده تا کنون این امر مورد بررسی قرار نگرفته است. که با انجام این پروژه می توان به افزایش عمر عایقی مقره ها و چترک</p>				
--	--	--	--	--

					<p>افزاها/پوششها کمک نمود و از حوادثی که بعلت افزایش شدت میدان در برخی از قسمتها ممکن است رخ دهد جلوگیری نمود.</p>
3	<p>طراحی یک سیستم خنک کنندگی مضاعف جهت افزایش قابلیت بارگذاری ترانسفورماتورها</p>	<p>انتقال و فوق توزیع</p>	<p>مطالعات بهبود و بهینه سازی ترانسفورماتورهای انتقال و فوق توزیع</p>	<p>در این پروژه هدف، طراحی سیستم خنک کنندگی مضاعف و یا بهبود و ارتقا سیستم خنک سازی موجود جهت افزایش قابلیت خنک سازی ترانسفورماتور است. به گونه ای که پس از اجرای این طرح بتوان دما را در حد دمای طراحی شده پایین نگه داشت و از ظرفیت نامی ترانسفورماتور استفاده کرد.</p>	<p>تلفات انرژی در ترانسفورماتورها موجب افزایش دمای ترانس می گردد که اگر سیستم خنک کنندگی مناسبی جهت آن طراحی نگردد می تواند سبب افزایش دمای غیرمجاز ترانس گردد. افزایش دمای ترانسفورماتور به بیش از مقادیر ماکزیمم مجاز آن باعث کاهش عمر ترانسفورماتور و در برخی موارد سوختن آن می گردد. بنابراین اگر شرایط بهره برداری ترانس با شرایط طراحی متناسب نباشد و در مناطقی بهره برداری شوند که دمای محیط از دمای طراحی شده برای آنها بالاتر باشد این مشکل وجود خواهد داشت. ترانسفورماتور 230 به 66 کیلو ولت برازجان نمونه ای از این موارد است که ترانسفورماتور برای کار در محیطی با دمای 40 درجه سانتیگراد طراحی شده است اما گاهاً در تابستان دمای محیط در آنجا به 55 درجه سانتیگراد می رسد. در این گونه موارد در صورتی که از ترانسفورماتور بار نامی عبور داده شود دمای آن از دمای مجاز آن بالاتر رفته و این امر می تواند منجر به بروز مشکلاتی نظیر سوختن آنها شود. این موضوع باعث شده است که این ترانسفورماتورها در ظرفیتی پایین تر از ظرفیت نامی مورد استفاده قرار گیرند و نتوان از حداکثر ظرفیت در نظر گرفته شده برای آنها استفاده کرد. اما با توجه به افزایش بار شبکه و هزینه بالای توسعه لازم است که تدابیری اندیشیده شود تا این مشکل برطرف شده و بتوان از ظرفیت نامی آنها استفاده کرد. در مراجع متعددی بیان شده است که افزایش دمای ترانسفورماتور به بیش از حد مجاز طراحی شده برای آن می تواند باعث کاهش عمر ترانسفورماتور و در برخی موارد سوختن آن گردد. در برخی از این مراجع ذکر شده است که افزایش دمای بیش از 5 تا 10 درجه سانتیگراد از حد مجاز آن می تواند سرعت کاهش عمر ترانسفورماتور را دو برابر کند. این کاهش عمر ترانسفورماتور به دلیل تحمیل هزینه زیاد اقتصادی ناشی از خرید یک ترانسفورماتور جدید و همچنین هزینه خاموشی منجر شده از تعویض و یا رفع عیب آن مسئله ای بسیار مهم می باشد لذا طراحی سیستم خنک کنندگی اضافی و پایین نگه داشتن دما در حد دمای طراحی شده برای آن می تواند از تحمیل این هزینه ها جلوگیری بعمل آورد.</p>
4	<p>تعیین معیار های اثربخشی سیستم کیفیت در شرکت برق منطقه ای فارس نحوه اندازه</p>	<p>مطالعات کلان انرژی، اقتصادی</p>	<p>مطالعات کیفیت و بهره وری</p>	<p>تعیین معیارهای اثربخشی سیستم مدیریت کیفیت، تدوین سنجه های مرتبط با آن معیار ها و اندازه گیری میزان اثربخشی و مشخص کردن</p>	<p>ارتقاء کیفیت کالا و خدمات شرط لازم و ضروری برای بقا، بهبود سطح خدمت رسانی و قابلیت اطمینان آن و حضور سازمان های مختلف در بازار و رقابت جهانی است. سیستم مدیریت کیفیت ایزو در بر گیرنده</p>

	گيري آنها	و مديريتي		حوزه هاي قابل بهبود جهت ارتقا اثر بخشي سيستم مديريت كيفيت در شركت برق منطقه اي فارس	الزاماتي براي ايجاد، استقرار، اجرا و برقرار نگهداشتن سيستم مديريت كيفيت است. هدف از انجام اين پژوهش تعيين و اندازه گيري معيار هاي اثربخشي استقرار سيستم مديريت كيفيت 9001ISO در شركت برق منطقه اي فارس مي باشد. بر اساس مطالعات پيشين به طور كلي در اكثر شركت ها اهداف مورد نظر سيستم مديريت كيفيت پس از اخذ گواهينامه ايزو 9001 محقق نشده است. با توجه به انرژي صرف شده براي حرکت جهت دستيابي به كيفيت در کنار تلاشي كه براي استقرار، حفظ و نگهداي سيستم مديريت كيفيت در سازمان انجام مي شود، شناسايي و اندازه گيري معيار هايي جهت تعيين ميزان موفقيت و تعالي سيستم مديريت كيفيت ضروري به نظر مي رسد.
5	تعيين اثر نفوذ نيروگاههاي مقياس كوچك با توجه به شاخص هاي فني شبكه برق فارس	انتقال و فوق توزيع	برنامه ريزي و امنيت شبكه در سيستم هاي انتقال نيرو	تعيين ظرفيت نيروگاههاي مقياس كوچك در سطح شبكه استان و بدنيال آن براي هر پست با توجه به مشكلات ناشي از نفوذ تعداد و ظرفيت نيروگاههاي مقياس كوچك بر مشكلات فني شبكه براي هر پست و پاايي براي شبكه	در راستاي سياست هاي اصل 44 قانون اساسي با رويكرد منابع انرژي تجديد پذير و مولدهاي مقياس كوچك و همچنين موضوع پدافند غير عامل متقاضيان نيروگاههاي توليد پراكنده افزايش يافته و با روند روبه رشدی روبه رو می باشد. با افزایش تعداد و ظرفیت مولدهای مقياس كوچك اعم از گازی و خورشیدی علاوه بر مزایایی كه برای شبكه دارد ولی در بعضی موارد مشكلاتی نیز برای شبكه ايجاد می كند از جمله برای هر پست می توان به افزايش سطح اتصال کوتاه در هر پست، افزايش ولتاژ در مناطق كم بار شبكه ، افزايش بارگذاري ترانس و خط ارتباطي به پست در شبكه و ... منجر گردد اگر در سطح كلان به شبكه نگاه كنيم ممكن است با توجه به عدم قطعيت اين نيروگاهها و حساسيت بالای تجهيزات مورد استفاده در نيروگاههاي خورشیدی بعنوان مثال اينورترها با بروز مشکلي در سيستم كه منجر به افت فرکانس و ولتاژ گردد منجر به خروج همه نيروگاههاي خورشیدی شده و مشكل كمبود توان اکتیو حادثر شده منجر به ايجاد مشكلات غيرقابل قبول و حتی خاموشی گردد در نتیجه پاايي شبكه را دستخوش مشكلات جدی كند مشكل مطرح با بالارفتن ظرفيت نيروگاههاي خورشیدی در شبكه غيرقابل اغماض می باشد. بنابراین وجود يك راهكاري كه ميزان ظرفيت اين نيروگاهها به طور كل در شبكه و هر استان و بخصوص در هر پست راتعيين كند لازم و ضروري به نظر می رسد.
6	انجام مطالعات گذرای شبكه انتقال بصورت موردی در بعضی از نقاط بسته به شرايط شبكه بعنوان مثال منطقه عسلويه و كنگان	انتقال و فوق توزيع	كنترل و مديريت شبكه در سيستم هاي انتقال نيرو	استخراج نقاط ضعف شبكه از دید مطالعات گذرا. رله هاي خطوط منطقه انتقال و فوق توزيع نیاز به تنظيم دارند تا در صورت بروز اتصال کوتاه بر روی منجر به تاثیر خروج واحدهای نيروگاهی و در نتیجه ايجاد ناپایداری گذرا در شبكه نگردد.	شكل ساختاری شبكه در برخی مناطق می تواند منجر به ايجاد ناپایداری گذرا در شبكه انتقال گردد بعنوان مثال در نيروگاههایی كه در فواصل نزديك به يكديگر هستند توپولوژی شبكه در آن منطقه بر روی پايداری گذرای نيروگاههاي موجود در آن منطقه تاثير گذار است. بنابراین نیاز به لزوم تنظيمات حفاظتی در آن منطقه ضرورت دارد.

7	مطالعات فنی اقتصادی طرح های شبکه با در نظرگرفتن اثر ترانسفورماتورها با امیدانس درصد بالاتر روی تلفات و اتصال کوتاه و قابلیت اطمینان	انتقال و فوق توزیع	طراحی، ساخت و بهینه سازی تجهیزات پست ها و انتقال نیرو	برطرف سازی چالشها و قیود فنی موجود در شبکه با هدف استفاده از تجهیزات حاضر در ایستگاه	بهینه سازی تجهیزات موجود با هدف کاهش سطح اتصال کوتاه و تلفات و افزایش قابلیت اطمینان و جلوگیری از تحمیل هزینه جهت اضافه کردن تجهیزات جدید
8	مطالعات اتصال نیروگاههای پرتوان شبکه برق فارس با استفاده از خطوط HVDC	انتقال و فوق توزیع	کنترل و مدیریت شبکه در سیستم های انتقال نیرو	بررسی میزان تاثیر خطوط HVDC بر کاهش تلفات و افزایش ظرفیت توان انتقالی و بررسی توان راکتیو و مباحث هارمونیک در مطالعه موردی در شبکه برق فارس و قابل تعمیم به شبکه برق ایران در شرایط تشابه شبکه و اقلیم مناطق	در حال حاضر نیروگاه انرژی اتمی بوشهر توانی با ظرفیت 1000 مگاوات به شبکه برق فارس تزریق می کند و برنامه توسعه ظرفیت به میزان 2000 مگاوات (مجموعاً " 3000 مگاوات) در حال اجرا دارد برای انتقال این میزان توان از مرکز تولید که در جنوب فارس و بوشهر است به مصرف که در نقاط مختلف فارس می باشد می بایست چندین خط انتقال 400 و 230 کیلوولت احداث گردد از آنجاییکه فاصله از بوشهر تا مراکز مصرف حداقل 250 کیلومتر می باشد و جزو فواصل بسیار طولانی می باشد پیشنهاد شد مطالعه استفاده از خط (HVDC) بعنوان یکی از سناریوهای مطرح در این زمینه در برنامه قرار بگیرد که نیاز است مطالعات طرح اتصال (HVDC) در قالب یک پروژه تعریف و با همکاری دانشگاه به انجام برسد و در قالب آن پروژه مزایای استفاده از خط اعم از افزایش ظرفیت انتقالی، کاهش تلفات، بحث توان راکتیو در خطوط بلند و جریان متناوب و بدنبال آن پایداری ولتاژ و ... مطرح و بررسی گردد از جمله مزایای دیگری که مسیله خطوط HVDC بدنبال دارد مسیله کیفیت توان می باشد که در حال حاضر در نتیجه ورود عناصر غیر خطی به شبکه ناشی از نیروگاههای خورشیدی با ظرفیت بالا در حوزه تولید و وجود مبدلها و کلیدزنی در حوزه مصرف بعنوان یکی از چالشهای غیر قابل اجتناب در آینده مطرح خواهد گردید از جمله ویژگیهای عناصر غیرخطی تزریق انواع مختلف فرکانسها به شبکه در نتیجه خوراندن فرکانس اصلی به عنصر می باشد در نتیجه وجود هارمونیکهای مختلف در شبکه بر روی عملکرد عادی تجهیزات اعم از ترانسها، کلیدها، سیستمهای مخابراتی، وسایل اندازه گیری، عملکرد رله ها تاثیر گذاشته و موجب اختلال در عملکرد عادی این تجهیزات می گردد. استفاده از سیستم HVDC بعنوان یک فیلتر قوی میان دو شبکه تولید و مصرف که هر دو درصدهای متفاوتی از هارمونیک دارند می تواند بسیار چاره ساز باشد چون با تبدیل سیستم جریان متناوب به مستقیم عملاً جلوی تزریق هارمونیک از یک شبکه به شبکه دیگر گرفته می شود. با گنجاندن موضوع هارمونیک در پروژه مطرح می توان علاوه به

					<p>بررسی موارد فوق الذکر به تحلیل این موضوع که در آینده به ناچار با آن مواجه خواهیم شد و بسیار متناسب با شرایط در حال حاضر شبکه می باشد پرداخته و از نتایج آن برای بررسی موارد مشابه بهره جست لازم به ذکر است این پروژه قابل تعمیم به بقیه نقاط کشور که دارای شرایط شبکه و اقلیمی مشابه با استان فارس می باشند می تواند مورد استفاده قرار بگیرد.</p>
9	<p>امکان سنجی فنی و اقتصادی طرحهای نوین پیک سایی در شبکه برق منطقه ایی فارس</p>	<p>انتقال و فوق توزیع</p>	<p>مطالعات و توسعه بهینه شبکه های انتقال و فوق توزیع</p>	<p>ارایه طرحهای نوین جهت پیک سایی و امکان سنجی فنی و اقتصادی جهت پیاده سازی این طرحها در شبکه برق فارس</p>	<p>پیک سایی در شبکه کاهش در مصرف، کاهش در انتقال و در نتیجه کاهش در تولید را به همراه دارد . بدنبال پیک سایی بسیاری از مشکلات فعلی شبکه از جمله احداث خط و ... که هزینه های زیادی برای احداث دارد مرتفع می گردد. بنابراین ارایه راهکارهای نوینی که بتواند مصرف را کاهش دهد ضرورت دارد</p>
10	<p>طراحی و ساخت دستگاه تست ثبات ونظارت بر صحت عملکرد مدارات تریپ رله های باسبار پروتکشن و CBF</p>	<p>انتقال و فوق توزیع</p>	<p>سیستم های حفاظت و کنترل شبکه انتقال و فوق توزیع</p>	<p>محصول نهایی یک دستگاه مرکزی و تعداد حداقل 8 دستگاه فرعی جهت کنترل کلیه بریکرهای یک پست انتقال با ویژگی ها و قابلیت اطمینان و مزایایی به شرح زیر می باشد 1-انجام تریپ تست رله های حفاظتی بصورت واقعی تا آخرین نقطه بدون خاموشی 2-مشاهده صحت مدارات تریپ و زمان عملکرد رله تا بوبین قطع بریکرها 3-جلو گیری ازقطع تجهیزات و کلید رنی و خاموشی کل باسبار 4- مانور و هماهنگی کمتر اپراتور و دیسپاچینگ 4- انجام همزمان رله باسبار CBF با تست دوره های در هر زمان 5- جلو گیری از گسترش حادثه زمان تریپ تست به دلایل اشکالات مدارات 6-قابلیت اطمینان از نظر قطع تجهیز زمان در زمان تریپ تست 7-ارایه گزارش و فایل قابل بررسی زمان عملکرد مدارات تریپ 8- کاهش هزینه بدون خاموشی تجهیزات</p>	<p>در حال حاضر جهت تریپ تست مدارات رله باسبار و رله CBF مرحله دوم در پست های KV400 نیاز به خاموشی بریکر های هر BAY و مجاور می باشد که لازم است در پست های انتقال برای تست کلید سنتر می بایستی کلید های بالا و پایین دست خود قطع کنیم که باعث خارج کردن یک بی خط و ترانس و در نیروگاه منجر به واحد می گردد که گرفتن خاموشی و مانور شبکه در بعضی از شرایط مشکل است لذا با طراحی و ساخت این دستگاه می توان کلیه مدارات تریپ بصورت واقعی و بدون خاموشی تا آخرین نقطه بوبین بریکر تست و زمان های عملکرد برای هر بریکر روی هر سه فاز جهت بوبین های قطع یک و دو را در نظر گرفت و صحت عملکرد مدارات تریپ روی یک سیستم مکانیزمه مشاهده و ثبت نمود و در نهایت بصورت یک گزارش عملکرد زمانهای قطع رله تا لحظه تحریک Trip Coil تهیه نمود</p>
11	<p>تحلیل مدل های پیاده سازی موجود و ارائه مدل بومی جهت پیاده سازی چرخه مدیریت بهره وری در شرکت برق منطقه ای فارس</p>	<p>عمومی</p>	<p>مطالعات آموزشی و مهارتی منابع انسانی</p>	<p>مدلی بومی برای پیاده سازی چرخه مدیریت بهره وری در شرکت های برق منطقه ای فارس و شرکتهای زیرمجموعه وزارت نیرو (با توجه به متحداالشکل بودن سرفصلهای مالی در کلیه شرکتهای زیر مجموعه وزارت نیرو)</p>	<p>بهره وری معیاری برای ارزیابی عملکرد نظامها و تعیین میزان موفقیت یا ناکامی در رسیدن به اهداف نظام با توجه به مصرف منابع است. اگر چه امروزه مفهوم آن فراتر از یک معیار کمی مطرح شده است، اما از اهمیت اندازه گیری کمی بهره وری کاسته نشده و به عنوان مهمترین شاخص در ارزیابی عملکرد، دارای کاربرد وسیعی است. بهره وری شاخصی است که با استفاده از آن می توان پیوند میان</p>

<p>مهارتها و انگیزه، منابع انسانی، تکنولوژی، مواد اولیه، سرمایه، مدیریت و شرایط محیطی را تحلیل و بررسی کرد. افزایش بهره وری در سطح ملی موجب بالا رفتن سطح زندگی مردم، کاهش تورم و ایجاد توان رقابت ملی در بازارهای جهانی می شود. افزایش بهره وری ملی برآیند افزایش بهره وری در سازمانها، موسسات و بنگاههای اقتصادی است و سطح آن را می توان به عنوان معیاری برای سنجش پیشرفت و توسعه یک کشور در مقایسه با سایر کشورها در نظر گرفت. در سطح سازمانها و موسسات نیز بهره وری محور اصلی رقابت و میزان کیفیت ترکیب مناسب عوامل تولید برای ایجاد ارزش بیشتر است. لذا اندازه گیری بهره وری از دو بعد می تواند مورد استفاده واقع شود. نخست نشان دادن روند تغییرات شاخصهای بهره وری طی ادوار زمانی برای یک موسسه، که سازمانها را برای تحلیل علل کاهش یا افزایش بهره وری در زمینه های اندازه گیری کمک می کند، و دوم مقایسه بهره وری بین سازمانها و موسسات دیگر به منظور یافتن موقعیت نسبی است که می تواند برای برنامه ریزیهای آینده در مورد محصول، فرآیند، بازار و غیره در محیطی رقابتی ابزاری بسیار سودمند باشد. اما اندازه گیری بهره وری به تنهایی عاملی جهت بهبود سازمانها نیست. با بکارگیری چرخه مدیریت بهره وری می توانیم بهبود مستمر در سازمان داشته باشیم. در ابتدا سازمانها می بایست بهره وری را با اندازه گیری آغاز نمایند و هنگامی که سطوح مختلف بهره وری در سازمان اندازه گیری شد آن را با توجه به اهداف، مورد ارزیابی قرار دهند. بر مبنای این ارزیابی اهداف جزئی در بخش های مختلف به صورت دراز مدت یا کوتاه مدت تعیین گردد و برای نیل به آن، بهبود بهره وری و برنامه ریزی جهت دستیابی به اهداف مورد توجه قرار گیرد. چرخه مذکور در اقدام نهایی به اندازه گیری بهره وری در دوره بعد پرداخته و به پویایی سازمان منجر می گردد. نکته حائز اهمیت در این چرخه، تاکید بر بهره وری به عنوان برنامه ای همیشگی است. به این معنی که بهره وری یک برنامه یا یک پروژه نیست که تنها برای یک بار انجام شود بلکه ماهیتی فرآیندی داشته و به صورت مستمر و مداوم مورد بررسی و تجزیه و تحلیل قرار می گیرد. با توجه به ضرورت اجرا و عملیاتی نمودن برنامه های ششم توسعه و ضرورت پیاده سازی چرخه مدیریت بهره وری جهت کلیه دستگاههای اجرایی، بر آن هستیم تا مدلی بومی برای پیاده سازی چرخه مدیریت بهره وری در شرکت برق منطقه ای فارس ارائه نمایم و با توجه به متحدالشکل بودن سرفصلهای مالی در کلیه شرکتهای</p>				
--	--	--	--	--

<p>زیر مجموعه وزارت نیرو ، مدل فوق الذکر را اشاعه و عملیاتی نماییم</p>					
<p>انتظار سازمانهای بالادستی بنا به بخشنامه ها و دستورالعمل های صادره این است که پس از هر اصلاح و بازنگری در روش های مورد عمل و اصلاح فرایندها و گردش کارها ی مرتبط با مشتریان و ارباب رجوع (بطور کلی ذینفعان) ، میزان صرفه جویی حاصله از منظر هزینه و زمان محاسبه گردد که کاری است پیچیده و محاسبه آن نیازمند الگوها ی محاسباتی عددی و اطلاعات خاصی است</p>	<p>:تدوین الگوی صرفه جویی هزینه و زمان در فرایندهای مرتبط با ذینفعان</p>	<p>مطالعات کیفیت و بهره وری</p>	<p>مطالعات کلان انرژی ، اقتصادی و مدیریتی</p>	<p>بررسی و ارائه شیوه های مناسب جهت محاسبه صرفه جویی حاصل از بهبود فرایندها ی مرتبط با ذینفعان از منظر هزینه و زمان</p>	<p>12</p>
<p>هزینه های سازمان و عدم شناخت ظرفیت هایی که به هدر میرود شرکت را در دستیابی به اهداف ناکارآمد می نماید.</p>	<p>کاهش هزینه ها - افزایش بهره وری نیروی انسانی - استفاده بهینه از سرمایه گذاریها</p>	<p>مطالعات مدیریتی و راهبردی شرکت های برق</p>	<p>مطالعات کلان انرژی ، اقتصادی و مدیریتی</p>	<p>شناسایی گونه های هدر رفت ظرفیت نیروی انسانی و ریشه یابی عوامل اثر گذار</p>	<p>13</p>