



پیش‌بینی و تحلیل خطای انسانی اپراتورهای اتاق کنترل پست‌های ۴۰۰ کیلوولت و اثر بخشی راهکارهای پیشنهادی

محمد جواد جعفری^۱، علیرضا حاجی حسینی^۲، غلامحسین حلوانی^۳، یدالله محربی^۴، مهدی قاسمی^۵

تاریخ پذیرش: ۹۰/۰۸/۲۰

تاریخ ویرایش: ۹۰/۰۶/۱۰

تاریخ دریافت: ۹۰/۰۲/۰۳

۹۰/۰۷/۳۰

چکیده

زمینه و هدف: امروزه، انسان به عنوان طراح، برنامه‌ریز و کاربر سیستم‌ها، تجهیزات و ماشین‌آلات نقش بسیار مهمی در اینمنی آن‌ها دارد. در یک سیستم پیچیده، رفتار کاربر، دارای پتانسیل بروز اشتباهاتی است که می‌تواند توانمندی سیستم را تحت تأثیر قرار دهد. در پژوهش حاضر خطاهای انسانی اپراتورهای پست‌های ۴۰۰ کیلوولت شناسایی، تحلیل و اثر بخشی راهکارهای کاهش آن بررسی گردیده است.

روش بررسی: پس از شناسایی مشاغل کلیدی اثرباز بر پایداری صنعت برق، شغل اپراتور پست‌های ۴۰۰ کیلوولت به عنوان پست حساس و کلیدی انتخاب گردید و با استفاده از روش تحلیل سلسله مراتبی و ظایف (HTA) تحلیل گردید. همچنین با استفاده از روش تحلیل نظاممند، پیش‌بینی و کاهش خطای انسانی (SHERPA)، خطاهای احتمالی اپراتور پیش‌بینی، تحلیل و اثر بخشی راهکاری کنترل آن مطالعه شد.

یافته‌ها: نتایج بدست آمده نشان داد که در ۱۰۷ مورد خطای پیش‌بینی شده در ۶۰ وظیفه اصلی و ۶۱ زیروظیفه اپراتور کنترل پست ۴۰۰ کیلوولت، بیشترین نوع خطاهای عملکردی و بیشترین خطای پیش‌بینی شده مربوط به وظیفه انجام مأمور می‌باشد. نتایج همچنین نشان داد که حدود ۹۵ درصد از ریسک‌های ناشی از خطاهای شناسایی شده، در سطح غیر قابل قبول و نامطلوب هستند. درصورت بکارگیری روش‌های کنترلی پیشنهادی پیش‌بینی می‌گردد ریسک‌های غیر قابل قبول به صفر و ریسک‌های نامطلوب به ۷/۵ درصد کاهش یابد.

نتیجه‌گیری: با روش تحلیل نظاممند پیش‌بینی و کاهش خطای انسانی (SHERPA) می‌توان خطاهای انسانی در اتاق‌های کنترل را شناسایی و تحلیل کرد و آن‌ها را کاهش داد.

کلیدواژه‌ها: اپراتور، خطای انسانی، تجزیه و تحلیل وظایف شغلی، SHERPA

گونه خطاهای را در صنایع شیمیایی تا سال ۱۹۸۴ مستندسازی نموده است. مطالعات نشان می‌دهند که خطای انسانی حدود ۵۶۳ میلیون دلار از این خسارت‌ها را بر عهده داشته است تحلیل‌های جدید از همان منبع نشان می‌دهد در طی سال‌های ۱۹۸۵ الی ۱۹۹۰ حدود ۲ میلیارد دلار خسارت ناشی از خطاهای انسانی بوده است [۱ و ۲].

پژوهش‌های "هاسگاوا" روی حوادث آتش سوزی در صنایع شیمیایی ژاپن در سال‌های ۱۹۶۸ الی ۱۹۸۰ نشان می‌دهد که در ۱۲۰ حادثه مورد بررسی حدود ۴۵

مقدمه

به نظر "ساندرز ومورای" خطای عبارت است از عملی که مطابق با قصد فرد و منطبق با مقررات موجود انجام نشده و از دید یک ناظر بیرونی صحیح نمی‌باشد و انجام آن سیستم را از حدود تعریف شده خارج می‌کند. خطاهای انسانی عامل مهمی در بروز حوادث منجر به فوت، خدمات و خسارات بهشمار می‌روند. بررسی صد حادثه بزرگ و بازنگری سی سال خسارات در صنایع هیدرو-کربوری توسط "گریسون" در سال ۱۹۸۹، این

۱- (نویسنده مسؤول) عضو هیئت علمی (دانشیار) دانشگاه علوم پزشکی شهید بهشتی، تهران، ایران.
۲- دانشجوی کارشناسی ارشد مهندسی بهداشت حرفه‌ای، شعبه بین‌الملل دانشگاه علوم پزشکی شهید بهشتی، تهران، ایران.

۳- عضو هیئت علمی (مری) دانشگاه علوم پزشکی بزد، بزد، ایران.

۴- عضو هیئت علمی (استاد) دانشگاه علوم پزشکی شهید بهشتی، تهران، ایران.

۵- کارشناسی ارشد مهندسی بهداشت حرفه‌ای، صنایع دفاع، تهران، ایران.

معتبرترین تکنیک‌های پیش‌بینی و شناسایی خطاهای انسانی، روش "تحلیل نظام مند پیش‌بینی و کاهش خطای انسانی" (SHERPA= Systematic Human Error Reduction and Prediction) است. این روش که در سال ۱۹۸۶ توسط "امبری" ابداع و توسعه پیدا کرد، یک برنامه حساب شده از جریان عادی پرسش و پاسخ مبتنی بر رده‌بندی خطاهای انسانی است که خطاهای مشابه را در هر مرحله از فرآیند تجزیه و تحلیل وظایف شغلی تشخیص می‌دهد. SHERPA در ابتدا برای شناسایی خطا در طراحی صنایع فرآیندی استفاده شد و در سال ۱۹۸۶ توسط "امبری" برای ارزیابی خطای انسانی در نیروگاه‌های هسته‌ای، صنایع پتروشیمی، صنایع استخراج نفت و گاز و انتقال و توزیع نیروی برق مورد استفاده قرار گرفت[۷]. بر اساس این روش خطاهای انسانی انسانی در ۵ گروه شامل: خطای عملکردی (Action Error)، خطای بازدید (Checking)، خطای بازیابی (Error)، خطای ارتباطاتی (Communication Error) و خطای انتخاب (Selection Error) تقسیم‌بندی می‌شوند[۷]. در سال ۱۹۹۲ "کراون" از بین ۵ روش پیش‌بینی خطای انسانی، بالاترین درجه اعتبار را به SHERPA داد[۷]. در مطالعه‌ای که توسط "استنتون و باربر" در سال ۱۹۹۶ انجام شد آمار اعتبار (Validity Statistic) این روش مساوی ۰/۸ و آمار قابلیت اطمینان (Reliability Statistic) آن مساوی ۰/۹ اعلام گردید. در مطالعه‌ی استنتون و باربر، دو کارشناس برای پیش‌بینی خطاهای ماشین خودکار فروش بلیط از این روش استفاده کرده بودند[۷]. "استنتون و استروانچ" نیز روایی و قابلیت اطمینان این روش را برای ۲۵ کاربر مبتدی که از این روش برای ارزیابی خطاهای یک دستگاه قنادی استفاده کرده بودند به ترتیب مساوی ۰/۷۴ و ۰/۶۵ گزارش نموده‌اند[۷]. "استنتون و بانگ" در سال ۱۹۹۹ روایی و قابلیت اطمینان این روش را برای ۸ کاربر که از این روش برای پیش‌بینی خطاهای یک دستگاه کاست استفاده کرده بودند به ترتیب مساوی ۰/۲ و ۰/۰ گزارش کرده‌اند.

درصد مربوط به خطاهای انسانی است. اگر طراحی نامناسب و انتخاب نامطلوب مواد و مصالح نیز جزء خطاهای انسانی تقسیم‌بندی شود سهم خطاهای انسانی به ۵۸٪ می‌رسد [۳].

"راسموسن" در سال ۱۹۸۹، با بررسی ۱۹۰ حادثه در صنایع شیمیایی به این نتیجه رسید که در خطای پرسنل در بروز حوادث، نقش دانش ناکافی ۳۴٪، خطاهای طراحی ۳۲٪ و خطاهای دستورالعملی ۲۴٪ بوده‌اند[۳ و ۴]. به عقیده "جوشچک" (۱۹۸۱)، ۸۰ الی ۹۰ درصد از حوادث، ناشی از خطاهای انسانی است. "بوتیفر" با بررسی حوادث در پالایشگاه‌ها اعلام کرد که نقص تجهیزات و طراحی ۴۱٪، نقص پرسنل و حفاظت ۴۱٪، آین نامه‌های نامناسب ۱۱٪، بازرسی نامناسب ۵٪ و سایر موارد ۲٪ در بروز حوادث نقش دارند[۳ و ۴].

صنعت برق به عنوان مهم‌ترین صنعت زیربنایی نقش به سزاگی در زیرساخت صنعتی دارد. بنابراین تولید، انتقال و توزیع انرژی الکتریکی با کمترین میزان اختلال در کیفیت یا کمیت ضروری است. عامل انسانی یکی از عوامل اثرگذار بر حوادثی است که منجر به قطع شبکه و وقفه در فعالیت صنعت برق می‌گردد. پیش‌بینی، شناسایی و کنترل عواملی که بر عملکرد انسان و ارتقاء قابلیت اطمینان وی در سیستم تولید، انتقال و توزیع برق اثرگذار است می‌تواند نقش بسزایی در پایداری شبکه و کاهش خسارت‌های مستقیم و غیر مستقیم آن‌ها داشته باشد. بررسی ۲۷۳ حادثه در شرکت برق مورد مطالعه طی ۳ سال گذشته نشان می‌دهد که ۶۲٪ درصد از مجموع حوادث و همچنین ۷۳/۸ درصد حوادث ناشی از کار در بخش پیمانکاری همین شرکت در اثر خطاهای انسانی رخ داده است[۵]. بررسی نتایج آنالیز حوادث و نظرخواهی از مدیران و کارشناسان نشان داد که نقش اپراتور پست به عنوان کلیدی‌ترین نیروی انسانی در فرآیند انتقال نیرو بسیار حائز اهمیت می‌باشد.

برای پیش‌بینی و شناسایی خطاهای انسانی از روش‌های مختلفی استفاده می‌شود[۶]. یکی از

یابی به آن وظیفه به جزء‌های کوچک‌تر تقسیم می‌گردد.

در مطالعه‌ی حاضر، خطاها احتمالی اپراتورهای پست ۴۰۰ کیلوولت شبکه پیش‌بینی و شناسایی می‌شود. این اپراتورها مسئول کنترل شبکه بوده و کلیه اطلاعات مربوط به انتقال انرژی از طریق آنان ثبت، تحلیل و اعلام می‌گردد. هرگونه مانور قطع یا وصل در شبکه انتقال نیز به عهده آن‌ها می‌باشد. با توجه به اینکه شبکه انتقال برق در کشور به صورت سراسری (رینگ) می‌باشد لذا در صورت بروز حادثه در هر پست ۴۰۰ کیلوولت، نتیجه آن بر عملکرد کل شبکه سراسری کشور تأثیر گذار خواهد بود.

هدف کلی در این مطالعه شناسایی، پیش‌بینی و ارائه راه حل‌های کنترل خطاها انسانی اپراتورهای اتاق کنترل و اهداف اختصاصی این مطالعه شامل تعیین نوع خطا، امکان بروز آن و تشریح پیامدهای ناشی از هر خطا و پیشنهاد راه حل‌های پیشگیری از خطا بوده است.

روش بررسی

این مطالعه تحلیلی به منظور پیش‌بینی و شناسایی خطاها اپراتورهای پست ۴۰۰ کیلوولت یزد ۱ انجام گردید. در این پژوهش برای شناسایی خطاها انسانی، تمامی فرآیندهای کاری شامل ۶ فرآیند اصلی و ۶۱ زیر فرآیند مورد بررسی قرار گرفت. خطاها انسانی شده در فرآیندهای مربوط به اپراتورها اعم از رسمی، قراردادی و پیمانکاری و با هر سن، تحصیلات و سابقه کار می‌باشد. شرایط ورود به مطالعه انجام وظیفه فرد به عنوان اپراتور حداقل در یک سال گذشته و شرکت داوطلبانه وی در مطالعه بوده است. شرایط خروج از مطالعه عدم علاقه شخص به شرکت در پژوهش در نظر گرفته شد که در طول اجرای پژوهش مورد اخیر مشاهده نگردید.

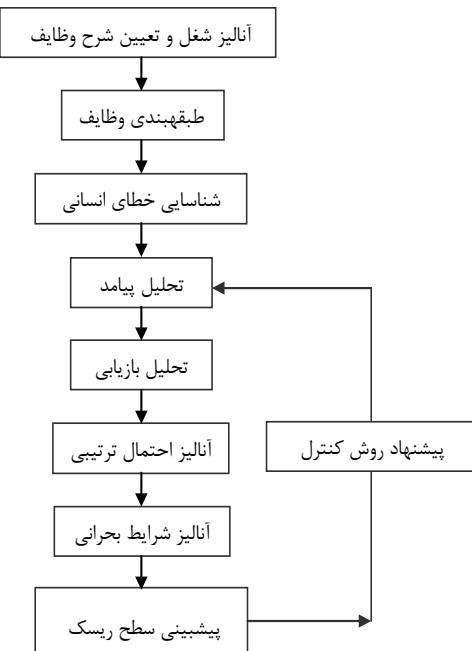
داده‌های این پژوهش از روش میدانی جمع آوری گردید. به همین منظور، از طریق مطالعه اسناد طراحی و عملکردی سیستم و دستورالعمل‌های کاری موجود، کلیه اطلاعات مورد نیاز جمع آوری شد. علاوه بر

از سایر مزایای این روش می‌توان به آسان بودن اجرا و زمان کم مورد نیاز، ارائه راه حل کنترل خطاها و ساده بودن روش برای کاربرد و آموزش آن اشاره کرد [۷]. روش SHERPA در سال ۱۹۹۸ توسط "استنتون ویانگ"، با ۱۱ روش دیگر مقایسه و زمان مورد نیاز جهت آموزش آن ۳ ساعت گزارش گردید. در مطالعه‌ی فوق، برای ارزیابی خطاها رادیو کاست، با استفاده از این روش ۲ ساعت و ۴۰ دقیقه زمان صرف شد [۷].

اغلب پژوهشگرانی که برای بررسی خطاها انسانی از روش SHERPA استفاده کرده‌اند، ابتدا تکنیک تحلیل تکلیف سلسه مراتبی (HTA= Hierarchical Task Analysis) را برای شناسایی وظایف شغلی، اجرا نموده‌اند [۹]. روش مذکور اولین بار در سال ۱۹۷۱ توسط آنت و همکارانش مورد استفاده قرار گرفت. در سال ۱۹۹۹ استنتون و همکارانش در صنایع نیروگاه اتمی و صنایع شیمیایی از آن استفاده نمودند [۷].

در این روش کلیه وظایف شغلی فرد در یک فرآیند سلسه مراتبی به مجموعه‌ای از وظایف جزئی تقسیم می‌شود. براساس این روش، بر حسب عملیات و طرح کار، وظایف توصیف می‌شوند (وظایف عبارتند از فعالیت‌هایی که کاربر برای دست‌یابی به اهداف سیستم انجام می‌دهد و طرح کار، یعنی چگونگی و ترتیب اجرای هر یک از عملیات فوق). در مرحله بعد و در یک سطح پایین‌تر هر کدام از این عملیات بر حسب زیر مجموعه‌هایشان دوباره توصیف می‌شوند. این سلسه مراتب تا جایی که تحلیل‌گر تشخیص دهد ادامه می‌یابد. معیار تعیین سلسه مراتب تحلیل، قضاوت شخصی تحلیل‌گر می‌باشد که بر مبنای جزئی‌ترین فعالیت‌هایی که احتمال بروز خطا در آن مرحله وجود دارد صورت می‌گیرد. این روش ارتباط مستقیمی بین فعالیت‌های کاربر و نیازهای سیستم ایجاد می‌کند.

ساختار تجزیه و تحلیل سلسه مراتبی به گونه‌ای است که شغل مورد نظر به جزیيات و مرتبه‌های لازم برای انجام آن فعالیت تجزیه می‌شود. به منظور تجزیه کار ابتدا هدف نهایی در نظر گرفته شده و جهت دست



شکل ۱. مراحل مطالعه

ناشی از بروز هر یک از خطاهای پیش‌بینی شده و شرح کاملی از نتایج آن را به ارائه گردید. در تحلیل بازیابی امکان بروز خطاهای دیگر مورد بررسی قرار گرفت. در آنالیز احتمال ترتیبی، با استفاده از نتایج مراحل قبل، احتمال بروز خطا محاسبه و بر اساس راهنمای روش SHERPA [۷ و ۸] مقدار ریسک برآورد و رده‌بندی گردید.

در آنالیز بحرانی، با توجه به پیامدهای پیش‌بینی شده، میزان اثر گذاری آن‌ها بر سیستم تعیین گردید. بر اساس راهنمای روش SHERPA در صورتی که نتایج حاصله بحرانی تلقی شوند(منجر به تلفات غیر قابل قبول شوند) بايستی این مرحله مدنظر قرار گیرد. در صورتی یک خطا بحران (بحرانی) منظور می‌شود که منجر به یک واقعه شدید شود. اساساً پیامد بحران می‌تواند باعث خسارت به ساختار صنعت، محصول و یا پرسنل شود[۷ و ۱۲].

در این پژوهش برای آنالیز احتمال خطأ و آنالیز بحرانی، روش نیمه کمی MIL-STD-88231 استاندارد برای اولین بار در استفاده قرار گرفت. این استاندارد برای اولین بار در

گزینه‌های فوق از طریق مصاحبه با مسئولین مربوطه و گرفتن راهنمایی‌های مورد نیاز در جمع آوری اطلاعات تکمیلی استفاده شد. برای پیش‌بینی و شناسایی خطاهای اپراتور از روش "تحلیل نظاممند پیش‌بینی و کاهش خطای انسانی" (SHERPA)، استفاده شد. به همین منظور، ابتدا با استفاده از روش تحلیل سلسه مراتبی وظیفه (HTA)، وظایف شغلی اپراتور پست شناسایی گردید.

برای اجرای HTA ابتدا وظیفه کنترل پست به عنوان محدوده کار تعریف گردید. با توجه به پیچیدگی و حساس بودن شغل اپراتوری، برای تجزیه و تحلیل آن، از یک کارشناس با تجربه و متخصص و دو اپراتور با تجربه در این شغل استفاده گردید. به همین منظور، اطلاعات زمینه‌ای لازم از طریق مشاهده، بررسی سوابق و مستندات به دست آمد. برای جمع آوری اطلاعات، ابتدا مصاحبه‌ای با اپراتور انجام و سپس اظهارات او با اسناد و مدارک، شرح وظایف، روش‌های انجام کار، روش‌های پیش‌بینی شده در شرایط اضطراری، دستورالعمل‌های حفاظتی و ایمنی و غیره مقایسه گردید. کلیه اطلاعات تهیه شده در جلسه‌ای با حضور مدیران، سرپرستان مربوطه و چند اپراتور با تجربه بررسی و پس از اطمینان از درستی آن‌ها، نهایی شد. شکل ۱ مراحل اجرای مطالعه حاضر را نشان می‌دهد.

تحلیل شغل و تعیین شرح وظایف با مشارکت تعدادی از مدیران، سرپرستان امور انتقال و ۳ نفر از اپراتورهای با تجربه با استفاده از روش آنالیز سلسه مراتبی وظیفه HTA و بر اساس مراجع [۱۰، ۹، ۸ و ۱۱] صورت گرفت. وظایف اپراتور بر اساس راهنمایی‌های روش SHERPA [۷]. و شرح وظایف به چند گروه کاری و عملیاتی طبقه‌بندی و عملیات مربوط به هر یک از سطوح آنالیز وظیفه مشخص گردید. خطاهای احتمالی هر وظیفه شغلی با استفاده از چک لیست انواع خطاهای در روش SHERPA (جدول ۱) مشخص گردید و برای هر خطأ یک شرح چگونگی رخداد ارائه شد. به منظور بررسی تأثیر هر خطأ بر سیستم توزیع برق، پیامدهای

جدول ۱- چک لیست انواع خطاهای انسانی در روش [۷]SHERPA

نوع خطا	شناسه خطا	توصیف خطا
خطای عملکردی (Action Error)	A1	عمل خیلی زود یا دیر انجام شود
	A2	عمل مورد نظر بی موقع انجام شود
	A3	عمل مورد نظر در جهت اشتباه انجام شود
	A4	عمل کمتر، یا بیش از حد لازم انجام شود
	A5	عمل تغییر انجام می شود
	A6	عمل صحیح بر روی گزینه اشتباه انجام شود
	A7	عمل اشتباه بر روی گزینه صحیح انجام شود
	A8	انجام عمل مورد نظر فراموش شود
	A9	عمل به طور ناقص انجام می شود
	A10	عمل اشتباه بر روی گزینه اشتباه انجام شود
خطای بازدید (Checking Error)	C1	بررسی فراموش شود
	C2	بررسی به طور ناقص انجام شود
	C3	بررسی صحیح بر روی گزینه اشتباه انجام شود
	C4	بررسی اشتباه بر روی گزینه صحیح انجام شود
	C5	بررسی در زمان نامناسب انجام شود
	C6	بررسی اشتباه بر روی گزینه اشتباه انجام شود
خطای بازیابی (Retrieval Error)	R1	اطلاعات لازم در دسترس نیست
	R2	اطلاعات به صورت اشتباه ارائه شده است
	R3	بازیابی اطلاعات ، ناقص انجام شود
خطای ارتباطاتی (Communication Error)	I1	تبادل اطلاعات صورت نگیرد
	I2	اطلاعات اشتباه تبادل شود
	I3	تبادل اطلاعات به طور ناقص انجام گیرد
خطای انتخاب (Selection Error)	S1	انتخاب حذف شود
	S2	انتخاب اشتباه انجام شود

کنترل، پیشنهاد شده است و با فرض اجرای راه کارهای پیشنهادی، به روش اضافه شد. اطلاعات مربوط به شناسایی خطا به روش SHERPA در کاربرگ پیشنهادی توسط "استنتون و سالمون" و مطابق با جدول ۲ ثبت گردید و خروجی روش با استفاده از روش های غیر پارامتری برای بررسی ارتباط بین خطاهای شناسایی شده و ثبت شده و همچنین ارتباط بین تعداد خطاهای و متغیرهای پژوهش مورد تحلیل قرار گرفت. به منظور بررسی وجود رابطه معنادار برای داده های کمی که توزیع نرمال ندارند یا داده های رتبه ای و نمره ای از آزمون ضریب همبستگی اسپیرمن

سال ۱۹۸۴ در صنایع نظامی آمریکا مطرح گردید و بر اساس آن با توجه به شدت خطر و احتمال وقوع آن ماتریس ارزیابی ریسک تهیه شده و بر اساس نتایج حاصله ریسک موجود ارزیابی می شود[۱۳]. در اصلاح آنالیز یا تحلیل جبرانی، راه کارهای کاهش خطا ارائه گردید. این راه کارها در فرم پیشنهاد تغییرات در سیستم کاری که می تواند از خطاهای جلوگیری کند، ارائه شده است.

در روش SHERPA آخرین مرحله یعنی پیش بینی سطح ریسک وجود ندارد و صرفاً برای پیش بینی سطح ریسک هر مرحله، از وظایفه ای که برای آن راه حل

جدول ۲- کاربرگ SHERPA

کاربرگ SHERPA

ردیف	وظیفه شغلی	نوع خطا	توصیف خطا	پیامد ناشی از خطا	بازیابی	سطح ریسک	راه کار کنترلی	ریسک پیش‌بینی شده	تاریخ:	نام وظیفه شغلی اصلی :
								جدول شماره:	تهیه کننده:	

جدول ۳- کاربرگ SHERPA برای شناسایی خطای انجام تعمیرات

کاربرگ SHERPA

ردیف	وظیفه شغلی	نوع خطا	توصیف خطا	پیامد ناشی از خطا	بازیابی	سطح ریسک	راه کار کنترلی	ریسک پیش‌بینی شده	جدول شماره:	تاریخ:	نام وظیفه شغلی اصلی :
								تهریه کننده: حاجی حسینی	انجام تعمیرات(۶)		
3E	*تهیه دستور-	3A	۱-۴						C1		
	العل بازدید			نمی‌شود (فراموش می‌شود)							
3E	*آموزش اپراتور	3A	۱-۴						C2	۱-۶	بازدید از تجهیزات
	*نظارت			تجهیزات معیوب	صورت کامل انجام نمی‌شود						
3E	سربرست	3A	۱-۴		تجهیزات نشده و شناسایی نشده و				C5		پست
	*استفاده از			امکان آسیب	زمان مناسب انجام نمی‌شود						
2E	سیستم‌های پاپش	2B	۲-۵	دیدن تجهیزات و قطعه شکه وجود	اپراتور به هنگام بازدید	R3				۲-۶	شناسایی اشکالات
				دراد	اطلاعات مناسب را به دست						
					نمی‌آورد.						
2E		2B	۲-۵						S2		اشکالات می‌دد(انتخاب اشتباه)

علاوه بر حفظ، مراقبت و بازدید به موقع از کلیه تجهیزات، دستگاهها، خطوط منشعب و رلهای حفاظتی پست و ثبت وضعیت آن‌ها در دفتر گزارش روزانه و انکاکس فوری اشکالات، عیوب و حوادث پیش‌آمده به مرکز دیسپاچینگ و سپس به مسئولین بهره‌برداری، باید با نظارت دقیق بر کارگروه‌های تعمیراتی نسبت به تکمیل فرم‌های بازدید روزانه، هفتگی، ماهیانه و ... و پیگیری رفع عیوب نیز اقدام نمایند. با استفاده از روش HTA و شرح وظایف تعریف شده برای اپراتورها، شرح وظایف آنان جهت آنالیز سلسله مراتبی، شغل در ۶ گروه کلی مشخص گردید. این شش گروه عبارتند از: تحويل گرفتن شیفت، کنترل عملیات، صدور مجوز، انجام مأمور، تعمیرات و ارتباط با پست‌ها. با استفاده از

و کنдал استفاده گردید.

در این مطالعه سعی شد با استانداردسازی شرایط پژوهش از طریق آموزش روش به کارشناسان و مدیران فنی واحد، استفاده از تجربیات مطالعات مشابه و استفاده از روش آنالیز سلسله مراتبی شغل، شرایط نسبتاً پایداری برای مطالعه ایجاد گردد تا علیرغم ذهنی بودن روش بتوان پیش‌بینی نمود در مطالعات مشابه توسط افراد دیگر در این شغل در صورت پیروی از الگوی تعریف شده در این مطالعه، نتایج نسبتاً مشابهی به دست آید.

یافته‌ها

اپراتورها و مسئولین پست‌ها در طول نوبت کاری،

جدول ۴- توزیع فراوانی کل خطاهای بر حسب شرح وظایف اصلی

شرح وظیفه اصلی	تعداد کل خطاهای بر حسب شرح وظایف اصلی	تعداد	درصد
تحویل گرفتن شیفت	۹	۹	۸/۴
کنترل عملیات	۲۲	۲۲	۲۰/۶
کنترل آلام	۸	۸	۷/۵
انجام مانور	۳۳	۳۳	۳۰/۸
صدور ضمانتنامه	۲۷	۲۷	۲۵/۲
انجام تعمیرات	۸	۸	۷/۵
جمع	۱۰۷	۱۰۰	

عملیات(۵/۶٪) و وظیفه انجام تعمیرات بدون خطای بازیابی بوده است. خطای ارتباطی برای وظیفه کنترل عملیات بیشترین فراوانی(۴/۷٪) و برای وظیفه انجام تعمیرات و تحویل گرفتن شیفت صفر بوده است. همچنین بیشترین فراوانی در خطای انتخاب با ۱/۹ درصد مربوط به وظایف کنترل عملیات و انجام مانور و کمترین آن مربوط به کنترل آلام و تحویل گرفتن شیفت بوده است. جدول ۶ فراوانی خطاهای پنجگانه در وظایف اصلی را نشان می‌دهد.

ارزیابی سطح ریسک خطاهای شناسایی شده با روش ماتریس ارزیابی ریسک نشان داد که در حال حاضر بیش از نیمی(۵۴/۲ درصد) از خطاهای شناسایی شده دارای ریسک غیر قابل قبول می‌باشند اما در صورتی که کنترلهای پیشنهادی اعمال گردد، بیشینی می‌شود که درصد فراوانی ریسک‌های غیر قابل قبول به صفر درصد کاهش یابد (شکل ۵). همین بررسی نشان می‌دهد که در حال حاضر ۴۱/۱ درصد از خطاهای شناسایی شده دارای ریسک نامطلوب می‌باشند اما در صورت اعمال راههای کنترلی پیشنهاد شده انتظار می‌رود درصد فراوانی ریسک‌های نامطلوب به ۷/۵ درصد کاهش یابد (جدول ۷).

بحث و نتیجه گیری

نتایج بدست آمده نشان داد که با استفاده از روش آنالیز سلسله مراتبی به خوبی می‌توان جزئیات شرح وظایف اپراتورهای پست ۴۰۰ کیلوولت را مشخص

جزئیات شرح وظیفه هر کدام از وظایف اصلی به چندین زیر وظیفه (جمعاً ۶۱ زیر وظیفه) تقسیم شد. جزئیات شرح وظایف در پیوست ۱ آورده شده است [۱۴]. جدول ۳ بخشی از کاربرد روش SHERPA در پیش‌بینی و شناسایی خطاهای مربوط به وظیفه انجام تعمیرات را نشان می‌دهد.

در مطالعه‌ی حاضر، با توجه به شرح وظایف و با استفاده از چک لیست SHERPA جمعاً ۱۰۷ خطاء، برای ۶ وظیفه اپراتور پیش‌بینی گردید. نتایج مطالعه نشان داد که بیشترین درصد فراوانی خطاء (۳۰/۸ درصد) مربوط به زمان انجام مانور و کمترین آن (۷/۵ درصد) مربوط به زمان‌های انجام تعمیرات و کنترل آلام می‌باشد (جدول ۴).

خطاهای شناسایی شده بر حسب نوع خطاء در ۵ گروه دسته‌بندی گردید. نتایج مطالعه نشان داد که بیشترین درصد خطاهای شناسایی شده از نوع خطای عملکردی (با ۴۶/۷ درصد) و کمترین آن مربوط به خطای انتخاب (با ۵/۶ درصد) بوده است (جدول شماره ۵).

نتایج نشان می‌دهد بیشترین فراوانی در خطاهای عملکردی (۱۷/۸٪) مربوط به وظیفه انجام مانور و کمترین آن (۱/۹٪) مربوط به تحویل گرفتن شیفت بوده است. همچنین بیشترین و کمترین فراوانی خطای بازدید به ترتیب مربوط به انجام مانور (۶/۵ درصد) و کنترل عملیات (صفر درصد) بوده است. از بین خطاهای بازیابی بیشترین فراوانی مربوط به وظیفه کنترل



جدول ۵- فراوانی کل خطاهای بر حسب نوع خطای پنج گانه

خطای انتخاب		خطای ارتباطی		خطای بازیابی		خطای بازدید		خطای عملکردی	
تعداد	درصد	تعداد	درصد	تعداد	درصد	تعداد	درصد	تعداد	درصد
۵/۶	۶	۱۱/۲	۱۲	۱۷/۸	۱۹	۱۸/۷	۲۰	۴۶/۷	۵۰

جدول ۶- فراوانی خطاهای پنج گانه در وظایف اصلی

شرح وظیفه اصلی	تعداد	خطای عملکردی	تعداد	خطای بازدید	تعداد	خطای ارتباطی	تعداد	خطای انتخاب	تعداد	درصد
تحویل گرفتن شیفت	۲	۱/۹	۳	۲/۸	۴	۳/۷	۰	۰	۰	۰
کنترل عملیات	۹	۸/۴	۰	۰	۵	۵/۶	۲	۲	۴/۷	۲
کنترل آلام	۴	۳/۷	۱	۰/۹	۲	۰/۹	۲	۰	۱/۹	۲
انجام مانور	۱۹	۱۷/۸	۷	۶/۵	۳	۲/۸	۲	۲	۱/۹	۲
صدور خسارت نامه	۱۲	۱۱/۲	۶	۵/۶	۵	۴/۷	۳	۳	۲/۸	۱
انجام تعییرات	۴	۳/۷	۳	۲/۸	۰	۰	۰	۰	۰	۰/۹
جمع کل	۵۰	۲۰	۱۹	۱۲	۱۲	۱۱/۲	۶	۶	۱۱/۲	۶

عملکردی مطالعه‌ی حاضر بوده است. خطای ناشی از تبادل اطلاعات بدست آمده در مطالعه‌ی حاضر (۱۱/۲ درصد) بسیار شبیه آن در مطالعه‌ی [۶] در اتاق‌های کنترل مجتمع پتروشیمی بوده است. سایر نتایج بدست آمده از مطالعه حاضر با نتایج حاصل از مطالعه [۶] اختلاف زیادی داشته‌اند. در مطالعه‌ای که برای شناسایی خطاهای به وجود آورنده حوادث قطار توسط "الکس ویال و استفان رینچ" [۱۶] انجام شد، ۳۶ عامل کمک کننده‌ی احتمالی شناسایی و برای هر حادثه نقص‌های فعلی و شرایط نهفته تعیین گردید. بر این اساس فاکتورهای احتمالی در ۵ دسته طبقه‌بندی گردید [۱۷]. در مطالعه‌ی خطای انسانی به روش PHEA در اتاق کنترل یک واحد پالایشگاهی نشان داده شد که تعداد کل خطاهای انسانی شناسایی شده در وظایف شغلی مورد بحث ۱۶۱ خطای باشد که از این تعداد ۱۰۸ خطای از نوع عملکردی، ۱۲ خطای از نوع بازدیدی، ۲۴ خطای از نوع رتريوال، ۴ خطای انتخابی، ۵ خطای توالی و ۸ خطای مربوط به تبادل اطلاعات بودند [۱۶]. با کاهش ریسک‌های غیر قابل قبول و نامطلوب در اثر اعمال کنترل‌های پیشنهادی، درصد فراوانی ریسک خطاهای در بخش قابل قبول، افزایش خواهد یافت.

نمود. از روش مذکور در صنعت برق تاکنون استفاده نشده است ولی در مطالعه‌ای که از روش HTA برای شناسایی شرح وظایف اپراتور کوره سیمان استفاده شده و وظیفه اصلی برای اپراتور مذکور مشخص شده است [۱۵]. در مطالعه‌ی دیگری که از روش HTA جهت شناسایی وظایف اپراتور در واحد آیزوماکس یک صنعت پتروشیمی استفاده شده است جمعاً ۱۰ وظیفه شغلی حساس و مهم برای اپراتور مشخص گردیده است [۱۶].

در مطالعه‌ای مشابه با استفاده از روش SHERPA در یکی از اتاق‌های کنترل صنایع پتروشیمی تعداد ۲۲۲ خطای انسانی شناسایی شد. از این تعداد ۴۸/۶٪ خطاهای از نوع عملکردی، ۳۲/۰٪ از نوع بازدیدی، ۶/۷٪ از نوع بازیابی، ۰/۹٪ خطای انتخابی و ۱۱/۷٪ مربوط به تبادل اطلاعات بوده است [۶]. به نظر می‌رسد خطای عملکردی در اتاق‌های کنترل بسیار شبیه به یکدیگر است زیرا درصد خطای عملکردی مطالعه حاضر و مطالعه قاسمی [۶] که در اتاق‌های کنترل پتروشیمی انجام شده است بسیار مشابه یک دیگر می‌باشد. البته خطای عملکردی اپراتورهای اتاق کنترل یک واحد پالایشگاهی که با استفاده از روش PHEA بدست آمد [۱۶] معادل ۶۷ درصد بود که بالاتر از درصد خطای

جدول ۷- سطح ریسک پیش‌بینی شده قبل از کنترل و بعد از اجرای کنترل‌های پیشنهادی ریسک

				معیار ریسک
				پیش‌بینی بعد از کنترل
درصد	تعداد	درصد	تعداد	پیش‌بینی قبل از کنترل
۰	۰	۵۴/۲	۵۸	غیر قابل قبول
۸/۲	۸	۴۱/۱	۴۴	نامطلوب
۲۵/۸	۲۵	۲/۸	۳	قابل قبول ولی نیاز به تجدید نظر
۶۶	۶۴	۱/۹	۲	قابل قبول بدون نیاز به تجدید نظر (ایمن)
۱۰۰	۹۷	۱۰۰	۱۰۷	جمع

خطای عملکردی اختصاص دارد، یعنی اپراتور انجام یک عمل را فراموش می‌نماید یا نادرست و در زمان نامناسب انجام می‌دهد، در این خصوص "سالوندی" معتقد است که در انجام یک مرحله از کار، در صورتی که هیچ وسیله‌ای برای یاد آوری نباشد احتمال بروز خطای فراموشی اپراتور ۱/۰ بوده و چنانچه برای انجام آن مراحل کاری از چک لیست استفاده شود یا مراحل کاری در قالب دستورالعمل آورده شود به ۰/۰۰۳ کاهش پیدا خواهد کرد [۱۶]. همچنین اطلاعاتی که در زمان انجام مانور واقعی در محیط کار اپراتور مشاهده گردید، نشان می‌دهد عدم آموزش کافی در زمینه انجام مانور و تعدد وظایف به هنگام اجرای مانور منجر به خطا در این مرحله می‌شود.

آقای فارنیس در خصوص دلیل قصور کارکنان در قبال امور واگذار شده به آنان بر این باور است که آن‌ها نمی‌دانند اولاً چرا باید این اصول و مقررات را رعایت کنند و ثانیاً چگونه باید وظایفه‌شان را درست و اصولی انجام دهند. لذا آموزش به صورت تئوری و عملی می‌تواند پاسخ‌گوی هر دو این دلایل باشد [۱۶]. در این خصوص آموزش باید قادر باشد در زمینه نحوه انجام وظایف و چرایی انجام آن به کارکنان کمک نماید. به زبان ساده، آموزش یعنی دادن اطلاعات به کارکنان بوده و هدف از آن فقط جلسات رسمی شرکت در کلاس نیست [۶].

پیشنهاد می‌گردد جهت افزایش توانمندی اپراتورها آموزش‌های مناسب در این زمینه داده شود. هم چنین توصیه می‌شود در زمان انجام مانور حتماً دو اپراتور در محل حضور داشته باشند و با استفاده از چک لیست

نتایج نشان می‌دهد که در صورت اعمال راه‌های کنترلی درصد فراوانی ریسک‌های قابل قبول اما نیازمند به تجدید نظر از ۲/۸ درصد شرایط کنونی به ۲۳/۴ درصد و درصد فراوانی ریسک‌های قابل قبول بدون نیاز به تجدید نظر از ۱/۹ درصد کنونی به ۵۹/۸ درصد افزایش خواهد یافت (جدول ۷).

بررسی‌ها نشان می‌دهد که وقوع خطاهای انسانی در اثر ترکیبی از عوامل شخصی، عوامل مدیریتی و سازمانی، پیچیدگی شغل، شرایط محیطی، طراحی تجهیزات و دستگاه‌ها، نظارت، وجود یا عدم وجود دستورالعمل‌های کاری و... رخداد به طوری که تنها یک عمل را نمی‌توان به عنوان عامل اصلی بروز خطاهای انسانی قلمداد کرد.

بررسی‌های انجام شده در حین این مطالعه نشان می‌دهد اطلاعات اپراتورها نسبت به حساسیت وظیفه‌ای که دارند در حد کافی نمی‌باشد. شفاف نبودن دستورالعمل‌ها و شرح وظایف و نحوه ارتباط اپراتور با مرکز دیسپاچینگ نیز می‌تواند منشاء بروز خطاهای انسانی باشد.

از جمله راه‌های کنترلی پیشنهاد شده در این پژوهش ایجاد تغییرات نرم‌افزاری در سیستم کنترل، آموزش کارکنان، نظارت بر عملکرد کارکنان، تدوین دستورالعمل‌های کاری، آموزش کارکنان توسط سیستم شبیه ساز، بهینه سازی وسائل ارتباطی، تدوین چک لیست، نصب تجهیزات سخت‌افزاری در سیستم، اجرای سیستم مجاز کار، کالیبراسیون تجهیزات و... می‌باشد. بیشترین خطاهای پیش‌بینی شده مربوط به وظیفه انجام مانور می‌باشد و در این میان بالاترین درصد به



۱۹۷۴ روش‌های شبیه سازی دیجیتالی را به منظور قابلیت سیستم‌های انسان-ماشین مطرح کردند در این مورد خطای انسانی ناشی از عملکرد ناقص افراد مورد تجزیه و تحلیل قرار می‌گیرد، در همین راستا جهت شناسایی نقاط ضعف اپراتورهای اتاق کنترل و از طرفی برای افزایش مهارت و توانایی‌های آنان، پیشنهاد به کارگیری سیستم‌های شبیه‌ساز مطرح شد که در ادامه با شناسایی نقاط ضعف افراد می‌توان برنامه لازم جهت مرتفع کردن نقاط ضعف را تدوین و اجرا کرد[۱۵].

نقاط قوت این مطالعه، دانش فنی تیم پژوهشی در زمینه اتاق کنترل پست برق، استفاده از تیم فنی با تجربه و امکان دسترسی به مستندات لازم بوده است. در این مطالعه صرفاً شرح وظایف اپراتور مورد بررسی قرار گرفته است در صورتی که عملکرد سایر گروه‌های دخیل در کنترل و راهبری پست مثل گروه تعمیرات و مرکز دیسپاچینگ لحاظ نگریده است که این محدودیت می‌تواند در مطالعات آتی لحاظ شود. بنابراین یافته‌های این مطالعه نشان داد که با روش تحلیل نظاممند پیش‌بینی و کاهش خطای انسانی (SHERPA) می‌توان خطاهای انسانی در اتاق‌های کنترل را شناسایی و تحلیل کرد و آن‌ها را کاهش داد.

تقدیر و تشکر

این مقاله برگرفته از پایان نامه کارشناسی ارشد آقای مهندس علیرضا حاجی حسینی می‌باشد. بدین وسیله از کلیه دست اندر کاران شرکت برق منطقه‌ای یزد که ما را در انجام این مطالعه یاری دادند و همچنین مسئولین محترم واحد بین‌الملل دانشگاه علوم پزشکی شهرید بهشتی تشکر و قدر دانی می‌شود.

منابع

1. The Occupational Safety and Health Center-Department of Labor and Employment website; accessed May 8, 2009. <http://www.bulatlat.com/main/2009/05/09/work-related-injuries-illnesses-claim-millions-of-lives-dollars->

معتبر امکان بروز خطا کاهش داده شود.

بررسی‌های میدانی نشان می‌دهد بخش بزرگی از خطاهای رخ داده ناشی از شفاف نبودن وظایف و ارتباطات نادرست افراد و واحدهای مرتبط با اپراتور است. به نظر می‌رسد تدوین دستورالعمل مناسب جهت بهره‌برداری از ایستگاه‌های انتقال برق و آموزش چگونگی اجرای آن به اپراتور و سایر افراد مرتبط کمک شایانی به کاهش این نوع خطاهای بنماید.

وظیفه صدور مجوز کار یکی از کلیدی‌ترین وظایف اپراتور می‌باشد که ارتباط مستقیم با اینمی خود فرد و دیگران و تجهیزات دارد. مطالعه حاضر نشان داد که دستورالعمل موجود قدیمی و مربوط به سال‌های گذشته بوده و پاسخگوی نیازهای موجود نمی‌باشد. پیشنهاد می‌شود دستورالعمل مذکور ویرایش شده و جهت نظارت بر درستی اجرای آن چک‌لیست اجرایی تهیه و در اختیار اپراتور قرار گیرد. به عقیده روپرت داو، سازمان‌هایی که برای انجام کارها فاقد نظام کاری می‌باشند، نسبت به بروز حوادث، خطا انسانی و اثر بر کیفیت محصول و محیط زیست، مستعد بوده و این سازمان‌ها قبیله‌ای (توسعه نیافته) به شمار می‌روند[۱۸].

مطالعه‌ی حاضر نشان داد که حدود ۱۱ درصد از خطاهای پیش‌بینی شده مربوط به خطای ارتباطات و انتقال اطلاعات می‌باشد. با توجه به اهمیت ارتباط اپراتور با دیسپاچینگ و صحت اطلاعات منتقل شده، به نظر می‌رسد برقراری سیستم آنلاین پایش و انتقال اطلاعات از پست به دیسپاچینگ باعث کاهش این خطاهای گردد.

تصمیم‌گیری و اقدام، یکی از شرح وظایف اپراتور در شرایط عادی و اضطراری می‌باشد. پیشنهاد می‌گردد برای کاهش خطاهای مربوط به انتخاب که حدود ۵/۶ درصد کل خطاهای را به خود اختصاص داده است، سیستم خبره و راهنمای حل مشکلات بر اساس سناریوهای محتمل برای اتفاقات هر پست تهیه و نحوه استفاده از آن با استفاده از روش‌های شبیه‌سازی دیجیتالی به اپراتور آموزش داده شود. سیگل در سال

University of Shahid Beheshti (MC), International Branch, 2011, Tehran, Iran.

15. Zarea A. (1996), "Human Errors of Operators in Cement Furnace using HRMS", A dissertation thesis for the fulfillment of the MSc degree in Occupational Health Engineering, Tehran University of Medical Sciences, 1996, Tehran, Iran.

16. Jahangiri M. (2005), "Human Error Identification and Analysis in Isomax Unit of Tehran Oil Refinery, using PHEA", A dissertation thesis for the fulfillment of the MSc degree in Occupational Health Engineering, Tehran University of Medical Sciences, 2005, Tehran, Iran.

17. Reinach S, Viale A. (2006), "Application of a Human Error Framework to Conduct Train Accident/Incident Investigation", Accident Analysis & Prevention, 2006, 38, pp. 396-406

18. Harrison D, Stanton, NA. (2006), "Applying Hierarchical Task Analysis to Medication Administration Errors", Applied Ergonomics, 2006, 37, pp. 669-679.

yearly /3/.

2. Peterson. J D, "Human Error Reduction & Safety Management", Van Nostrand Reinhold, 3rd ed 1996
3. Meshkati. MR, (2003), "Reviewing the Occupational Accidents of Iran in 2002" Safety at Shores Conference, Tehran, Iran, Feb 2003.
4. Barry. S, (2002), "Investigating Human Error: Incidents, Accidents, and Complex Systems, Ash gate Publishing company, 2002.
5. Yazd Regional Electric Power Supply and Distribution Company, "The reports of Accident/Incident Investigation Committee".
6. Ghasemi M. (2009), "Ergonomics Study (Identification, Prediction & Control) of Human Errors in a Control Room of Petrochemical Plants using SHERPA", A dissertation thesis for the fulfillment of the MSc degree in Occupational Health Engineering, Tehran University of Medical Sciences, 2009, Tehran, Iran.
7. Stanton N, Salmon P. (2004), "Human Factors Design & Evaluation Methods Review", Defense Technology Center, February, 2004
8. BS 8800, "Occupational health and safety management systems – Guide, and HSG 65, Successful health and safety management".
9. Kiewan B. (1994), "A Guide to Practical Human Reliability Assessment", London, Taylor & Francis, 1994
10. Patrick J, Spurgeon P, Shepherd A. (2006), "A Guide to Task Analysis: Applications of Hierarchical Methods", Occupational Publications, 2006
11. Mahdavi S. (2007), "Human Error Identification& Assessment in the Control Room of Sulfur Regain Unit of Tehran Oil Refinery using HEIST", A thesis submitted for the fulfillment of the MSc degree in Occupational Health Engineering, Tarbiat Moddaress University, Tehran, Iran, 2007
12. Kletz A, Paul W. "The Application of Active Database to the Problems of Human Error in Industry", Journal of Loss Prevention in the Process Industry, 13, pp. 19-26
13. Mohammad Fam I. (2004), "Safety Engineering", 3rd ed, Fanavarhan publishing Co, 2004, Tehran, Iran.
14. Haji Hoseini A. (2011), "Prediction and Reduction of Human Errors in Operators of Control Rooms in Yazd Regional Electric Power Supply & Distribution Co, using SHERPA", A dissertation thesis for the fulfillment of the MSc degree in Occupational Health Engineering,

Archive of SID

Prediction and Analysis of Human Errors in Operators of Control Rooms at 400 kV Posts and the Effectiveness of the Proposed Measures

MJ. Jafari¹, AR. Haji Hoseini², GH. Halvani³, Y. Mehrabi⁴, MI Ghasemi⁵

Received: 2011/04/23

Revised: 2011/09/01
2011/10/22

Accepted: 2011/11/11

Abstract

Background and aims: Human being as the designer, programmer, and operator of systems, equipment and machineries plays a significant role in their safety at present time. In a sophisticated system, the operators' behavior has the potential of errors that can influence the capability of the system. In the present study, human errors of 400 kV posts were identified, analyzed and their reduction due to the application of proposed control measures were predicted.

Methods: After identification of key jobs affecting on electric industry's stability, the operator of 400 kV posts was selected as the sensitive and key job and analyzed using Hierarchical Task Analysis (HTA). The operator's probable errors and their reduction were predicted using Systematic Human Error Reduction and Prediction (SHERPA).

Results: The results revealed that in 107 predicted errors at 6 main tasks and 61 sub tasks of 400 kV posts, the most frequent type of error was action error and the maximum predicted error was related to maneuvering task. The results also showed that about 95% of identified risks from errors were at unacceptable and undesirable level. It was predicted that if the recommended control measures were applied the unacceptable and undesirable risks would be reduced to 0 and 7.5% respectively.

Conclusion: It is possible to predict, identify and reduce the human errors in control rooms using SHERPA.

Keywords: Operator, Human error, HTA, SHERPA.

1. **(Corresponding author)**, Faculty member (Associate), Shahid Beheshti University of Medical Sciences, Tehran, Iran. jafari1952@yahoo.com
2. Student Health Engineering, International Branch, Shahid Beheshti University of Medical Sciences, Tehran, Iran.
3. Faculty Instructor Medical Sciences, Yazd, Iran.
4. Faculty member (Professor), Shahid Beheshti University of Medical Sciences, Tehran, Iran.
5. Occupational Health Engineering, Defense Technology, Tehran, Iran.