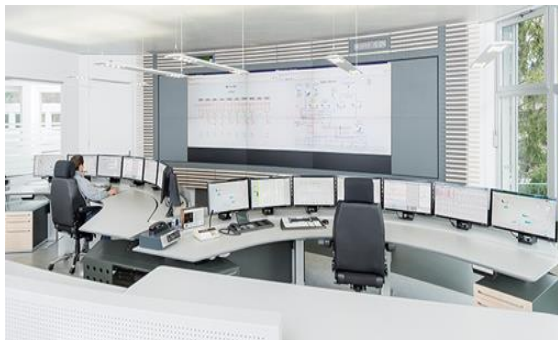




تولید ۵ گیگاوات برق تا سال ۲۰۳۰ برنامه‌ریزی شده که قادر به تامین برق هشتصد هزار خانه خواهد بود و منجر به کاهش تولید سالانه ۶/۵ میلیون تن دی‌اکسید کربن می‌شود.

(utilitiesnetwork.energy-business-review.com ۲۰۱۸/۰۴/۰۴)

تقویت شبکه برق لهستان با استفاده از سیستم مدیریت بازار



بهره‌بردار سیستم انتقال لهستان، PSE، جدیدترین سیستم مدیریت بازار (MMS)، متعلق به یکی از شرکت‌های فعال در زمینه سیستم‌های قدرت را جهت بهره‌برداری انتخاب کرده است. این سیستم برای اولین بار در اروپا، به منظور تامین یک مدل دقیق از شبکه راه‌اندازی خواهد شد و به عملکرد ایمن، قابل اعتماد و بهینه شبکه قدرت لهستان و هم‌چنین تعامل آن با بازار برق اروپا کمک می‌نماید. این ابتکار عمل بخشی از تلاش‌های لهستان برای ارتقای شبکه برق این کشور می‌باشد. شبکه انتقال لهستان در حال حاضر به بیشتر کشورهای همسایه‌اش متصل شده است. این اتصالات لهستان را قادر می‌سازد در بازار برق اروپا مشارکت کند، اما از طرف دیگر موجب می‌شود سیستم قدرت این کشور در معرض فلوهای متغیر توان قرار گرفته که می‌تواند منجر به نوسانات توان، اختلالات و وقوع خاموشی گردد. تصمیم PSE مبنی بر استفاده از امکانات پیشرفته MMS، سبب به‌هم پیوستگی مناسب‌تر شبکه لهستان با شبکه برق اروپا و هم‌چنین مدیریت بهتر بازار

دفتر برنامه‌ریزی توسعه شبکه انتقال، معاونت برنامه‌ریزی و امور اقتصادی

احداث پست ۴۰۰ کیلوولت شمس در پارک خورشیدی دویی



اداره امور برق و آب دویی (DEWA) به منظور احداث پست ۴۰۰ کیلوولت "شمس" در پارک خورشیدی محمد بن راشد آل مکتوم، قراردادی به ارزش ۹۰ میلیون دلار با یک شرکت معتبر فعال در صنعت برق امضا کرد. این دومین پست انتقال است که توسط این شرکت برای پارک خورشیدی ساخته خواهد شد. رئیس بخش شبکه‌های برق این شرکت گفت: "ما بسیار مفتخریم که با DEWA همکاری می‌کنیم و با ارائه آخرین فناوری خود به انتقال برق پاک کمک می‌کنیم." طبق این قرارداد، این شرکت مسئولیت طراحی، تامین، نصب و راه‌اندازی این پست ۲۰۰۰ مگاوات آمپری را بر عهده خواهد داشت. قرار است این پست بر اساس استاندارد بین‌المللی مخابراتی ۶۱۸۵۰ IEC احداث شود که به معنای پشتیبانی از ارتباط باز با تمام دستگاه‌های هوشمند است. این پارک خورشیدی در ۵۰ کیلومتری جنوب دویی واقع شده است و انتظار می‌رود، بالغ بر ۱۳/۶۱ میلیارد دلار برای تکمیل آن هزینه شود. گفتنی است که این پارک خورشیدی برای

این پروژه TEIAS در نظر دارد چند هزار رله ۶۱۸۵۰ IEC با جدیدترین روش‌های تشخیص خطا و حفاظت فرکانسی انعطاف‌پذیر که از قابلیت‌های بسیار قوی مخابراتی نیز بهره‌مند هستند، در شبکه این کشور نصب کند.

(www.abb.com- ۲۰۱۸/۰۳/۱۵)

تقویت دو خط انتقال HVDC در استرالیا با هدف افزایش قابلیت اطمینان



یک شرکت معتبر قراردادی به ارزش ۳۰ میلیون دلار برای جایگزینی سیستم‌های کنترل و حفاظت دو خط انتقال مهم در استرالیا با بهره‌بردار سیستم انتقال این کشور امضا کرد. این دو خط انتقال HVDC به نام‌های Murraylink و Directlink که نزدیک به دو دهه پیش نصب شده‌اند، با استفاده از آخرین فناوری این شرکت به نام MACH تجهیز خواهند شد. جایگزینی سیستم‌های کنترل و حفاظت این دو خط انتقال باعث افزایش قابلیت اطمینان توان انتقالی و شبکه شده و عمر تجهیزات را افزایش خواهد داد.

(www.abb.com- ۲۰۱۸/۰۳/۲۷)

برق داخلی آن خواهد شد. استفاده از MMS به ایجاد تعادل لحظه‌ای بین تولید و مصرف انرژی در عین استفاده مناسب از ظرفیت شبکه انتقال برق و همچنین تبادل موثرتر با شبکه برق اروپا کمک خواهد کرد.

(www.abb.com- ۲۰۱۸/۰۲/۱۵)

تقویت شبکه برق ترکیه با هدف افزایش تولید از منابع تجدیدپذیر



شرکت انتقال برق ترکیه (TEIAS)، برای تقویت پایداری و قابلیت اطمینان شبکه سراسری برق، از یکی از شرکت‌های معتبر فعال در این زمینه کمک خواهد گرفت. در این پروژه ۵۰۰۰ رله کنترلی و حفاظتی شبکه انتقال ترکیه را ایمن‌تر خواهند ساخت و از این طریق نفوذ تدریجی تولید تجدیدپذیر تسهیل خواهد شد. شرکت TEIAS، یکی از بزرگترین شرکت‌های انتقال برق اروپا، با بیش از ۸۰ گیگاوات ظرفیت نصب شده، این پروژه را به عنوان گامی در راستای هدف "افزایش تولید تجدیدپذیر تا حدود ۳۰ درصد کل تولید تا سال ۲۰۲۳" در نظر گرفته است. مطابق با پیش‌بینی‌های صورت گرفته تقاضای مصرف انرژی در ترکیه سالانه ۵ درصد افزایش می‌یابد و دولت تصمیم دارد بخشی از این تقاضا را از طریق منابع تجدیدپذیری همچون خورشید و باد تامین نماید. به طور خاص دولت ترکیه در نظر دارد تا سال ۲۰۲۳، ۲۰ گیگاوات نیروگاه بادی نصب کند. اتصال چنین ظرفیت بزرگی از منابع تولید با توان متغیر وابسته به شرایط آب و هوایی، نیازمند میزان قابل توجهی از اتوماسیون هوشمند از منظر حفاظت شبکه می‌باشد. در