

แสงอุทัย ไพบูลย์ 2550: การป้องกันโครงข่ายสายไฟฟ้าที่ต่อผลของการเพิ่มศักย์ไฟฟ้า
ของคืนที่ระบบกราวด์ของแหล่งจ่ายกำลังไฟฟ้าที่เกิดจากฟอลต์ในสายไฟฟ้ากำลัง¹
ปริญญาวิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต (วิศวกรรมไฟฟ้า) สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า ภาควิชา
วิศวกรรมไฟฟ้า อาจารย์ที่ปรึกษาวิทยานิพนธ์หลัก: รองศาสตราจารย์
สันติ อัศวศรีพงษ์ชร, M.Eng.Sc. 146 หน้า

วิทยานิพนธ์นี้อธิบายถึงวิถีการศึกษาด้วยแนวทางของการเพิ่มขึ้นของศักย์ไฟฟ้าที่คืนที่มี
สาเหตุมาจากการเกิดฟอลต์ในระบบไฟฟ้ากำลังในพื้นที่ใกล้เคียงกับโครงข่ายของเครือข่ายไฟฟ้าที่
ภายในจังหวัดสิงห์บุรีพบว่าขณะเกิดฟอลต์ชนิดหนึ่งไฟฟ้าจะสูงขึ้นอย่างมาก ไฟฟ้ากำลัง²
ขนาด 22 กิโล โวลต์ บางส่วนหรือทั้งหมดของกระแสไฟฟ้าที่ดำเนินการจะลดลงเป็นครึ่งเดียว ไฟฟ้ากำลัง³
ของนั้น ด้วยเหตุนี้จะทำให้เกิดศักย์ไฟฟ้าที่สูงขึ้น เรียกว่า กราวด์ไฟแทนซ์และยังทำให้
เกิดข้อบกพร่องของศักย์ไฟฟ้าที่สูงขึ้น เมื่อได้กำบังของเครือข่ายด้วยต่อลงคืนในขบวนเดียวกัน⁴
นี้ ก็จะทำให้มีแรงดันสั่งผ่านที่ได้กำบังอันเนื่องมาจากการต่อลงคืนของได้กำบังที่
แตกต่างกันและมีค่าเพียงพอที่จะเป็นสาเหตุให้เกิดกระแสไฟฟ้า ศักย์ไฟฟ้าที่คืนที่เพิ่มขึ้นและมี
ค่าเพียงพออาจทำให้อุปกรณ์ป้องกันที่ปลายทาง(ผู้ใช้บริการ)ทำงานซึ่งจะทำให้ศักย์ไฟฟ้าที่คืนที่
เพิ่มขึ้นอาจจะไปปรากฏที่เครื่องไฟฟ้าที่ต่ออยู่ในเดิมของผู้ใช้บริการได้

ศักย์ไฟฟ้าของคืนที่เพิ่มขึ้นที่สถานีไฟฟ้าอย่างสิงห์บุรีและขบวนเดียวกันที่ได้รับอิทธิพล
ได้มาจากความต่างๆ ของค่าคงที่ของฟอลต์และข้อมูลการออกแบบกราวด์กริดของ
สถานีไฟฟ้าอย่างสิงห์บุรีจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิต การคำนวณโดยการใช้โปรแกรม MATLAB และ
EXCEL พบว่าศักย์ไฟฟ้าที่คืนที่สูงขึ้นสูงสุดคือ 3,819.45 โวลต์ และขบวนเดียวกันที่ได้รับอิทธิพล
มีรัศมี 735 เมตร รอบๆ กราวด์กริดของสถานีไฟฟ้าอย่างสิงห์บุรี และเนื่องจากมีการต่อลงคืนของ
ได้กำบังของเครือข่ายไฟฟ้าทุกๆ ระยะ 500 – 600 เมตร จึงทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าในได้กำบัง
ของเครือข่ายสูงสุด 26.95 แอมป์ และมีแรงดันที่ได้กำบังสูงสุด 54.03 โวลต์ ที่ดำเนินการต่อลงคืนที่
ปลายทางที่ 5 ของโครงข่ายเครือข่ายไฟฟ้าที่เทียบกับจุดกราวด์ที่ชุมสายไฟฟ้าที่ วิทยานิพนธ์นี้มี
ข้อเสนอแนะในการพิจารณาดำเนินการต่อลงคืนของได้กำบังของเครือข่ายสำหรับเส้นทางที่
ผ่านสถานีไฟฟ้า และได้เสนอการออกแบบอุปกรณ์ป้องกันสำหรับผู้ใช้บริการใหม่

Sanguthai Paijit 2007: Protection of Telephone Network in Rural Areas Against the Effects of Ground Potential Rise Originated from Power Line Faults. Master of Engineering (Electrical Engineering), Major Field: Electrical Engineering, Department of Electrical Engineering. Thesis Advisor: Associate Professor Santi Asawasripontorn, M.Eng.Sc. 146 pages.

The thesis describes studies on ground potential rise originated from power line faults in the vicinity of a rural telephone network in Singburi province. It was found that during a single line to ground fault on the 22 kV PEA distribution line portion or total of zero sequence fault current flowed back to its source. This produced ground potential rise and create ground potential rise zone of influence. With the shields of the cable grounded at certain interval, transferred potential at various locations are existed causing loop current to flow. Ground potential rise may exceed protection devices' operating level causing them to operate and subsequently the ground potential rise may appear at subscriber's telephone or modem

Ground potential rise at Singburi substation and zone of influence were calculated employing fault level and available information on ground grid design plan from EGAT. Computation by the use of MATLAB and EXCEL found that the maximum ground potential rise is 3819.45 volts and zone of influence is 735 meters around the substation ground grid. The shield of the telephone cables are grounded at between 500 – 600 meters interval. Maximum loop current on the shield conductor was found to be 26.95 amperes. Maximum voltage on the shield is 54.03 volts between the ground point at the exchange and distribution point number 5 of local cable network. Recommendation on telephone cable shield ground relocation is given. A new design of protection devices is proposed.