



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กฟจ.อุตรดิตถ์

ถึง กฟส.นป., พช., ผมต.กฟจ.อต.

กฟย.ตร., ทป., ทสข., ลล., บบค., ฟท.

เลขที่ น.2 กฟจ.อต.(มต) - 254 / 2567

วันที่ 24 มกราคม 2567

เรื่อง แผนตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิดประจำปี 2567

อ้างถึง ระเบียบ กฟภ. ว่าด้วยวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับมิเตอร์ พ.ศ. 2562 และ แผนปฏิบัติประจำปี 2567

เรียน ผจก.กฟส.นป., พช., ผมต.กฟจ.อต.

ผจก.กฟย.ตร., ทป., ทสข., ลล., บบค., ฟท.

กฟจ.อุตรดิตถ์ขออนุมัติแผนตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิด ประจำปี 2567 ระเบียบ กฟภ. ว่าด้วยวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับมิเตอร์ พ.ศ. 2562 ,มาตรการลดหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้าด้าน Non Technical Loss 8 มาตรการและ แผนงานควบคุมลดหน่วยสูญเสียในระบบด้าน Nontechnical Loss ว่าด้วยให้ตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ เพื่อป้องกันการละเมิดนั้น

กฟจ.อต. และ กฟฟ.ในสังกัด มีมิเตอร์ธรรมดา มิเตอร์แรงต่ำประกอบ CT. และมิเตอร์แรงสูงประกอบ CT.,VT. ที่ติดตั้งในจังหวัดอุตรดิตถ์ (เอกสารแนบ ตามแผนปฏิบัติประจำปี 2567) จึงขอแจ้งแนวทางปฏิบัติในการตรวจสอบมิเตอร์ ดังนี้

1. แนวทางการตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำประกอบ CT. และมิเตอร์แรงสูงประกอบ CT.VT.

- 1.1 การตรวจสอบทางกายภาพให้ ผมต., ผบต., กฟย. ดำเนินการตรวจสอบทุกครั้งที่มีการจดหน่วยและตีตราตะกั่วกำกับทุกครั้ง การตรวจสอบทางกายภาพ คือ การตรวจสอบสภาพการติดตั้งมิเตอร์สภาพตัวมิเตอร์, ตราตะกั่ว, สายคอนโทรล, ท่อร้อยสายคอนโทรล, ค่ากลุ่มขดลวด CT.VT. และอุปกรณ์ประกอบด้วยสายตา แล้วบันทึกลงในแบบฟอร์มการตรวจสอบสภาพทั่วไปมิเตอร์ (กฟส., กฟย., ผมต. ตรวจสอบ)
- 1.2 การตรวจสอบโดยใช้เครื่องวัดไฟฟ้า ให้ดำเนินการตรวจสอบให้ครบทุกเครื่องปีละ 1 ครั้ง และตามข้อสั่งการของ ผวก. ให้ดำเนินการเปิด/ปิด ใบงานการตรวจสอบผ่านระบบ IS-U T-code :IW31 พร้อมยืนยัน Time Confirm ทุกเครื่อง เมื่อตรวจสอบเสร็จให้ตีตราตะกั่วกำกับทุกครั้ง การตรวจสอบโดยใช้เครื่องวัดไฟฟ้า คือการตรวจสอบค่าความเที่ยงตรงของมิเตอร์ โดยใช้เครื่องมือวัดทางไฟฟ้า อ่านค่าพารามิเตอร์ต่าง ๆ เปรียบเทียบกับการอ่านค่าได้ของมิเตอร์ แล้วบันทึกลงในแบบฟอร์ม FM- กมต.- ผตม. 1 – 02 และ แบบฟอร์ม FM- กมต.- ผตต.06 / 2 (ผมต.กฟจ.อต. ตรวจสอบ)
- 1.3 ในส่วนของการตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำประกอบ CT. ในเขต กฟจ.อต., กฟย.ลับแล, ตรอน, ทองแสนขัน, ท่าปลา และ มิเตอร์แรงสูงประกอบ CT.VT. โดยเครื่องวัดในเขต กฟจ.อต., กฟส.พิชัย, น้ำปาด มอบหมายให้

นายณัติพงษ์ ผลประเสริฐศรี ผมต.กฟจ.อต.

นายพงษ์เพ็ชร เกตุสงคราม พช.7 ผมต.กฟจ.อต.

ตรวจสอบทั้ง กฟจ.อต. และ กฟฟ.ในสังกัด ตามแผนปฏิบัติ ปี 2567 พร้อมทั้งบันทึกผลการตรวจสอบตาม FM.- กมต.- ผตม. 1-02 และ แบบฟอร์ม FM- กมต.- ผตต.06 / 2 โดยให้ระบุ PEA. ที่ตรวจสอบ และให้ลงชื่อผู้ตรวจสอบ ระบุวัน/เดือน / ปี ที่ตรวจสอบไว้เป็นหลักฐาน พร้อมรูปถ่ายประกอบรายงาน และให้ส่งผลการตรวจสอบภายในวันที่ 2 ของทุกเดือน

2. แนวทางการตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำ

- 2.1 มิเตอร์ 1 เฟส 2 สาย และมิเตอร์ 3 เฟส 4 สาย ให้ทุก กฟฟ. ตรวจสอบตีตราตะกั่วกำกับที่ฝาครอบจุดต่อสายทุกเครื่องสำหรับมิเตอร์ติดตั้งใหม่, สับเปลี่ยนชำรุด, สับเปลี่ยนตามวาระ และงานปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ชำรุด ทุกเครื่อง
- 2.2 การตรวจสอบโดยใช้เครื่องวัดไฟฟ้าให้ ผมต., ผบต. และ กฟย. ดำเนินการสุ่มตรวจ 30 % สำหรับ มิเตอร์ 1 เฟส 2 สาย และ 50% สำหรับมิเตอร์ 3 เฟส 4 สาย โดยให้เปิดใบสั่งในระบบ IS-U T-CODE :IW31 และ T-CODE: IW72 (การตรวจสอบใบสั่ง) และให้ตีตราตะกั่วที่ฝาครอบจุดต่อสายทุกเครื่องที่มีการตรวจสอบ เพื่อป้องกันละเมิดการใช้ไฟฟ้า
- 2.3 ให้ ผมต., ผบต., และ กฟย. ส่งผลการตรวจสอบมิเตอร์ ภายในวันที่ 2 ของเดือนลงในแบบฟอร์ม แผน-ผล การตรวจสอบ และแบบฟอร์ม FM-บค. 102/00 ในส่วนของ กฟย.บ้านโคก และ กฟย. ฟากท่า ให้ กฟส.น้ำปาด เป็นผู้รวบรวมส่งให้ ผมต.กฟจ.อต. เพื่อที่จะได้ส่งให้ กฟน. 2 ภายในวันที่ 5 ของทุกเดือน
- 2.4 การตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำ ให้ทุก กฟฟ.ให้ความสำคัญในการตรวจมิเตอร์ตามใบสั่งในโปรแกรม U_cube เป็นอันดับแรก
- 2.5 ให้บันทึกผลการตรวจสอบลงในแบบฟอร์ม เพื่อป้องกันข้อมูลสูญหาย

จึงเรียนมาเพื่อแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องได้ถือปฏิบัติต่อไป



(นายไพโรจน์ สาธา)

ผจก.กฟจ.อต.