

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 (ทบทวนครั้งที่ 2) (ผลการดำเนินงาน สถานะไตรมาส 2 สถานะสะสม ม.ค.-มิ.ย.2564)

ที่	แผนปฏิบัติการ	กิจกรรม (ID)	แผนงาน	ชั้น กฟผ.	ชื่อ กฟผ.	หน่วยวัด	เป้าหมาย ไตรมาส 2	ผลไตรมาส 2	เป้า %	ผล %	ผ่าน/ไม่ผ่าน
1.1.1	กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์ สำหรับขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก,Disconnecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟช.ละ 20 ฟิวเตอร์การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1	1.1.1	I1 SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.ชยน.	จุด	5	5	100	100.00	ผ่าน
1.1.2	กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	1.1.2	I1 SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.ชยน.	จุด	2	8	40.0	400.00	ผ่าน
2.1	สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั้ง (เป้าหมาย : มีการประมาณการปรับปรุง)	2.1	I1 SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.ชยน.	%	999	999	100.0	100.00	ผ่าน
2.2.1	การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟโดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	2.2.1	I1 SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.ชยน.	วงจร กม	19	18.64	50	100.00	ผ่าน
2.2.2	การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟโดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	2.2.2	I1 SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.ชยน.	วงจร กม	122	138.56	100	113.80	ผ่าน
2.2.3	การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟโดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	2.2.3	I1 SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.ชยน.	เครื่อง	15	15	100	100.00	ผ่าน
2.3.1	การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ่าน Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบ 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4)สายส่ง 115 kV	2.3.1	I1 SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.ชยน.	วงจร กม	19	0	50	0.00	ไม่ผ่าน

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 (ทบทวนครั้งที่ 2) (ผลการดำเนินงาน สถานะไตรมาส 2 สถานะสะสม ม.ค.-มิ.ย.2564)

ที่	แผนปฏิบัติการ	กิจกรรม (ID)	แผนงาน	ชั้น กฟผ.	ชื่อ กฟผ.	หน่วยวัด	เป้าหมาย ไตรมาส 2	ผลไตรมาส 2	เป้า %	ผล %	ผ่าน/ไม่ผ่าน
2.3.2	การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ่าน Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบ 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4)ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	2.3.2	I1 SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.ชนน.	วงจร กม	121.8	0.0	100	0.00	ไม่ผ่าน
3.1	ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	3.1	I1 SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.ชนน.	วงจร/กม.	1.42	3.15	100	221.83	ผ่าน
3.2	ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	3.2	I1 SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.ชนน.	วงจร/กม.	2.24	3.33	100	148.66	ผ่าน
4.1	การตรวจสอบและแก้ปัญหาไมเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.1	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชนน.	คะแนน	4.5	5	100	111.11	ผ่าน
4.2	มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	4.2	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชนน.	คะแนน	4.5	4.94	100	109.78	ผ่าน
4.3.1	มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุ และแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	4.3	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชนน.	คะแนน	4.5	5	100	111.11	ผ่าน
4.3.2	มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	4.3.2	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชนน.	ร้อยละ	39	39	100	100.00	ผ่าน
4.4	สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2564)	4.4	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชนน.	ร้อยละ	629	629	100	100.00	ผ่าน
4.7.1	ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้าและที่มีประวัติการละเมิดฯ ช้าซ้อน มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	4.7.1	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชนน.	%	1	1	100	100.00	ผ่าน
4.7.2	ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้าและที่มีประวัติการละเมิดฯ ช้าซ้อน มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	4.7.2	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชนน.	ราย	1	1	100	100.00	ผ่าน

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 (บททวนครั้งที่ 2) (ผลการดำเนินงาน สถานะไตรมาส 2 สถานะสะสม ม.ค.-มิ.ย.2564)

ที่	แผนปฏิบัติการ	กิจกรรม (ID)	แผนงาน	ชั้น กฟผ.	ชื่อ กฟผ.	หน่วยวัด	เป้าหมาย ไตรมาส 2	ผลไตรมาส 2	เป้า %	ผล %	ผ่าน/ไม่ผ่าน
4.8.1.1	มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะและไฟทางหลวง กรณีเหมาจ่าย สำรวจจุดติดตั้งคอมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	4.8.1.1	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชนน.	ร้อยละ	670	670	100	100.00	ผ่าน
4.8.2.1	ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	4.8.2.1	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชนน.	เครื่อง	14	14	100	100.00	ผ่าน
4.8.2.2	ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟทางหลวงทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย	4.8.2.1	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชนน.	เครื่อง	3	3	100	100.00	ผ่าน
4.9	ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	4.9	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชนน.	%	1	1	50	100.00	ผ่าน
5.9.1	หม้อแปลงจำหน่าย การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	5.9.1	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชนน.	เครื่อง	5	0	50	0.00	ไม่ผ่าน
5.9.3	การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีโอ)	5.9.3	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชนน.	kVA	1200	350	50	29.17	ไม่ผ่าน