

แผนปฏิบัติ กฟผ.2 ประจำปี 2564 (ทบทวนครั้งที่ 2)

ลำดับ	กิจกรรม (ชื่อเต็ม)	กิจกรรม (ID)	แผนงาน	ชั้น กฟผ.	ชื่อ กฟผ.	หน่วยวัด	เป้าปี
28	1.1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์ สํารวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟผ.ละ 20 ฟีดเตอร์การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 4	1.1.1	I1 SAIFI/SAIDI	กฟผ.	กฟผ.ชน.	จุด	5
29	1.1.2 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 7	1.1.2	I1 SAIFI/SAIDI	กฟผ.	กฟผ.ชน.	จุด	5
30	2.1 สํารวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพ จำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั้ง (เป้าหมาย : มีการประมาณการปรับปรุง)	2.1	I1 SAIFI/SAIDI	กฟผ.	กฟผ.ชน.	%	
31	2.2.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ)โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	2.2.1	I1 SAIFI/SAIDI	กฟผ.	กฟผ.ชน.	%	
32	2.2.2 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ)โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	2.2.2	I1 SAIFI/SAIDI	กฟผ.	กฟผ.ชน.	%	

แผนปฏิบัติ กฟผ.2 ประจำปี 2564 (ทบทวนครั้งที่ 2)

ลำดับ	กิจกรรม (ชื่อเต็ม)	กิจกรรม (ID)	แผนงาน	ชั้น กฟผ.	ชื่อ กฟผ.	หน่วยวัด	เป้าปี
33	2.2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ)โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	2.2.3	I1 SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.ชน.	เครื่อง	11,235
34	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.ชน.	%	
35	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.ชน.	%	
36	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	3.1	I1 SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.ชน.	วงจร/กม.	4.1

แผนปฏิบัติ กฟผ.2 ประจำปี 2564 (ทบทวนครั้งที่ 2)

ลำดับ	กิจกรรม (ชื่อเต็ม)	กิจกรรม (ID)	แผนงาน	ชั้น กฟผ.	ชื่อ กฟผ.	หน่วยวัด	เป้าปี
37	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	3.2	I1 SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.ชน.	วงจร/กม.	7.54
38	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาไมเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.8	4.1	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	คะแนน	4.5
39	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	4.2	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	คะแนน	4.5
40	4.3.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	4.3	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	คะแนน	4.5
41	4.3.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	4.3.2	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	%	100
42	4.4 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2564)	4.4	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	%	100
43	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(จำนวนรายจาก กชข.)	4.5	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	เครื่อง	
44	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	4.6	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	ราย	

แผนปฏิบัติ กฟผ.2 ประจำปี 2564 (ทบทวนครั้งที่ 2)

ลำดับ	กิจกรรม (ชื่อเต็ม)	กิจกรรม (ID)	แผนงาน	ชั้น กฟผ.	ชื่อ กฟผ.	หน่วยวัด	เป้าปี
45	4.7.1 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	4.7.1	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	%	100
46	4.7.2 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	4.7.2	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	ราย	
47	4.8.1.1 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง กรณีเหมาจ่าย สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	4.8.1.1	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	%	100
48	4.8.1.2 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง กรณีเหมาจ่าย สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)	4.8.1.2	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	%	100

แผนปฏิบัติ กฟผ.2 ประจำปี 2564 (ทบทวนครั้งที่ 2)

ลำดับ	กิจกรรม (ชื่อเต็ม)	กิจกรรม (ID)	แผนงาน	ชั้น กฟผ.	ชื่อ กฟผ.	หน่วยวัด	เป้าปี
49	4.8.2.1 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะและไฟทางหลวง กรณีติดตั้งมิเตอร์ ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟทางหลวงไฟสาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัยพร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้องปีละ 1 ครั้ง	4.8.2.1	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	เครื่อง	
50	4.8.2.2 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะและไฟทางหลวง กรณีติดตั้งมิเตอร์ ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTVให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัยพร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง ปีละ 1 ครั้ง	4.8.2.2	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	เครื่อง	
51	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	4.9	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	%	100
52	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ชั่วคราว	5.1.1	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.		
53	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	5.1.2	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.		
54	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เครือ กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	5.2	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.		
55	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เครือ	5.3	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	วงจร/กม.	120
56	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูงกว่า 5 MW 22/33 เครือ ทุกฟีดเดอร์	5.4	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	ฟีดเดอร์	5
57	5.5.1 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง Fixed Capacitor	5.5.1	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	kVAR	

แผนปฏิบัติ กฟผ.2 ประจำปี 2564 (ทบทวนครั้งที่ 2)

ลำดับ	กิจกรรม (ชื่อเต็ม)	กิจกรรม (ID)	แผนงาน	ชั้น กฟผ.	ชื่อ กฟผ.	หน่วยวัด	เป้าปี
58	5.5.2 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง Switching Capacitor	5.5.2	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	kVAR	
59	5.6.1.1 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (ฟีดเตอร์) สถานีไฟฟ้า	5.6.1.4	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.		
60	5.6.2 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%)ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	5.6.2	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	%	100
61	5.7.1.1 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด) การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน ระบบสายส่ง 115 kV	5.7.1.1	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	วงจร	13
62	5.7.1.2 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด) การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน หม้อแปลงกำลัง	5.7.1.2	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	เครื่อง	26
63	5.7.1.3 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด) การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน ระบบ 22 kV	5.7.1.3	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	วงจร	285

แผนปฏิบัติ กฟผ.2 ประจำปี 2564 (ทบทวนครั้งที่ 2)

ลำดับ	กิจกรรม (ชื่อเต็ม)	กิจกรรม (ID)	แผนงาน	ชั้น กฟผ.	ชื่อ กฟผ.	หน่วยวัด	เป้าปี
64	5.7.1.4 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด) การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน หม้อแปลงจำหน่าย	5.7.1.4	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	เครื่อง	34,113
65	5.7.1.5 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด) การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)	5.7.1.5	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	เครื่อง	34,113
66	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSPP ที่ขนานเข้าระบบ	5.7.2	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	โรง	
67	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	5.8	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	ฟีดเดอร์	5
68	5.9.1 หม้อแปลงจำหน่าย การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	5.9.1	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	เครื่อง	300
69	5.9.2 หม้อแปลงจำหน่าย การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 %ของขนาดหม้อแปลง) อย่างน้อย	5.9.2	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	เครื่อง	30
70	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	5.9.3	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	kVA	1,200

แผนปฏิบัติ กฟผ.2 ประจำปี 2564 (ทบทวนครั้งที่ 2)

ลำดับ		กิจกรรม (ชื่อเต็ม)	กิจกรรม (ID)	แผนงาน	ชั้น กฟผ.	ชื่อ กฟผ.	หน่วยวัด	เป้าปี
71	5.10.1	ระบบจำหน่ายแรงต่ำ การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น	5.10.1	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	วงจร/กม.	20
72	5.10.2	ระบบจำหน่ายแรงต่ำ การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องมือแปลง)	5.10.2	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	เครื่อง	500
73	5.10.3	ระบบจำหน่ายแรงต่ำ ปรับปรุงพาดเพิ่มเฟสตามความเหมาะสม(เช่น การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย)	5.10.3	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	วงจร/กม.	80
74	5.11	ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	5.11	I2 LOSS	กฟส.	กฟส.ชน.	ชุด	142
75	6.1	ทบทวน/คัดเลือกกระบวนการตาม Key Work Process และดำเนินการปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการทำงาน โดยนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้ในการปรับปรุง	6.1	I3 SLA	กฟส.	กฟส.ชน.	กระบวนการ	1
76	6.2	วิเคราะห์ประเมินผลการดำเนินงาน เปรียบเทียบผลก่อน-หลัง และประสิทธิภาพกระบวนการ เช่น จำนวนขั้นตอน ระยะเวลา พร้อมสรุปรายงาน	6.2	I3 SLA	กฟส.	กฟส.ชน.		