

แผนปฏิบัติ ของ กฟ.ร. ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 1)														
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟ.ร.	ชั้น กฟ.ร.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย	สถานะ ม.ค.65	%ผลสัม ม.ค.65	ผลสะสม ม.ค.-ก.พ.65	%ผลสะสม ม.ค.-ก.พ.65	ผลสะสม ม.ค.-มี.ค.65	%ผลสะสม ม.ค.-มี.ค.65	ผ่าน/ไม่ผ่าน
31	1.1.1 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งตัวแปลงสูง ป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 23	Internal Process	กฟ.จ.ร.	กฟ.จ	3	10	จุด							
32	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จใน ไตรมาส 4	Internal Process	กฟ.จ.ร.	กฟ.จ	3	10	จุด							
33	2.1 ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตาม แผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟ.จ.ร.	กฟ.จ	3	2	งาน							
34	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟ.จ.ร.	กฟ.จ	3	5	งาน							
35	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการ จ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดย การเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟ.จ.ร.	กฟ.จ	3	2	วงจร							
36	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟ.จ.ร.	กฟ.จ	3	24	วงจร							
37	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรง สูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร	Internal Process	กฟ.จ.ร.	กฟ.จ	3	2	วงจร							
38	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์แมน)	Internal Process	กฟ.จ.ร.	กฟ.จ	3	24	วงจร							
39	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (ณ I.P)	Internal Process	กฟ.จ.ร.	กฟ.จ	3	23.46	วงจร-กม.							
40	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ณ I.P)	Internal Process	กฟ.จ.ร.	กฟ.จ	3	16.18	วงจร-กม.							
41	4.1 การตรวจสอบและแก้ไขปัญหาหมิตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.26	Internal Process	กฟ.จ.ร.		3	4.5	คะแนน							
42	4.2 นำผลการตรวจสอบและแก้ไขหมิตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน จากผู้ชำนาญ (NL2)	Internal Process	กฟ.จ.ร.		3	4.5	คะแนน							
43	4.3 หมิตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 หมิตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงาน จากระบบ AMR	Internal Process	กฟ.จ.ร.		3	4.5	คะแนน							
44	4.3.2 ตรวจสอบหมิตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กฟ.จ.ร.	กฟ.จ	3	180	ราย							
45	4.4 ดำเนินการปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบหมิตอร์ ที่มีสภาพเสื่อมชำรุด เสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัย ตามหมิตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุก เครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟ.จ.ร.		3	678	เครื่อง							
46	4.5 ตรวจสอบหมิตอร์แบ่งแบริดระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กฟ.จ.ร.		3	2	จุด							
47	4.6 ตรวจสอบความถี่ของหมิตอร์จุติชื่อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายการ กษ.)	Internal Process	กฟ.จ.ร.		3	6	ราย							

แผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.ร. ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 1)														
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	ชั้น กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย	สถานะ ม.ค.65	%ผลสะสม ม.ค.65	ผลสะสม ม.ค.-ก.พ.65	%ผลสะสม ม.ค.- ก.พ.65	ผลสะสม ม.ค.-มี.ค.65	%ผลสะสม ม.ค.-มี.ค.65	ผ่าน/ไม่ผ่าน
48	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟจ.ร.		3	2	ราย							
49	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟจ.ร.		3	475	ราย							
50	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟฟ้าทางหลวง 4.8.1 กรณีเงินค่าจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมแทนจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟจ.ร.		3	0	เครื่อง							
51	4.8.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ VHF CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (แทนค่าจ่าย)	Internal Process	กฟจ.ร.		3	290	เครื่อง							
52	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟจ.ร.		3	217	เครื่อง							
53	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย	Internal Process	กฟจ.ร.		3	93	เครื่อง							
54	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟจ.ร.		3	-	kVAR							
55	5.1 การจ่ายโหลดตามไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายโหลดตามไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กฟจ.ร.	กฟจ	3	-	kVAR							
56	5.1.2 การจ่ายโหลดตามไฟฟ้า ถาวร	Internal Process	กฟจ.ร.	กฟจ	3	0	สถานี							
57	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟจ.ร.	กฟจ	3	-	ฟีดเดอร์							
58	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.22	Internal Process	กฟจ.ร.	กฟจ	3	-	ฟีดเดอร์							
59	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่อื่นในระบบ 22 เควี	Internal Process	กฟจ.ร.	กฟจ	3	-	วงจร-กม.							
60	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูงกว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟจ.ร.	กฟจ	3	-	ฟีดเดอร์							
61	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟจ.ร.	กฟจ	3	-	kVAR							
62	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟจ.ร.	กฟจ	3	-	kVAR							

[illegible]