แผนปฏิบัติ กฟฉ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 1)							
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	ชั้น กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
27	1.1 การให้บริการทางธุรกิจเพื่ออำนวยความสะดวกให้บริการขอใช้ไฟฟ้าตามแนวทาง (Doing Business : World Bank)	customer	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	25	วัน
28	2.1 ให้ กฟข. และ กฟฟ. ที่มี PEA Shop ดำเนินการเตรียมความพร้อมก่อนการปิด PEA Shop ได้แก่ จัดทำแผนรองรับการปิด PEA Shop ในสังกัด ในช่วงปี 2565-2566	customer	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	0	ครั้ง
29	2.2 ให้ กฟข. และ กฟฟ. ดำเนินการปิด PEA Shop ตามแผนปฏิบัติการ กฟภ. ปี 2565	customer	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	1	แห่ง
29	3.1 ทบทวนรายชื่อลูกค้ารายสำคัญและแผนตามกระบวนการบริหารลูกค้ารายสำคัญ (KAMT) ให้สอดคล้องตามค่าเป้าหมายในการเพิ่มประสิทธิภาพการดูแลลูกค้า	customer	กฟจ.อบ.	กฟจ	2	1	ครั้ง

แผนปฏิบัติ กฟฉ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 1)							
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	ชั้น กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
16	1.1 แผนงานการเพิ่มรายได้ค่ากระแสไฟฟ้า 1.1.1 ตรวจสอบประวัติข้อมูลหลักผู้ใช้ไฟให้ถูกต้องครบถ้วน (ข้อมูลผู้ใช้ไฟ ก่อนปี 2565) เช่น คลาสบัญชี, เงื่อนไขการชำระเงิน, การกำหนดดอกเบี้ย ให้ได้ 100%	Goal	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	1,861	ราย
17	1.1.2 ตรวจสอบอัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่อยู่อาศัยที่ติดตั้งมิเตอร์เกินขนาด 5 แอมป์ แต่กำหนดอัตราตั้งต้นเป็นประเภท 1.1.1 ให้ถูกต้องครบถ้วน 100%	Goal	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	78	ราย
18	1.2 แผนงานการเพิ่มรายได้ธุรกิจเสริม 1.2.1 กำหนดกำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าใช้จ่ายตัดจ่าย (EBITDA) (ไม่รวมส่วนลดตามมาตรการภาครัฐ และเงินสนับสนุนมาตรการภาครัฐ)	Goal	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	ู่ระหว่างรอค่าเป้าหม	ล้านบาท
19	1.2.2 สัดส่วนรายได้ธุรกิจเสริมงานบำรุงรักษา กลุ่มลูกค้าหน่วยงานราชการ(เพิ่มจำนวนราย 10% ของปี 2565	Goal	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	2	ราย
20	1.2.3 ประสิทธิภาพส่วนแบ่งการตลาดงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2 สำหรับหม้อแปลงขนาดน้อยกว่า 250 kVA ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนงานติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะรายภายในปี 2565(เอกชนและ กฟภ.ดำเนินการ)	Goal	กฟจ.อบ.	กฟจ	3		งาน
21	1.2.4 บันทึกต้นทุนของธุรกิจเสริม (Y3) ให้ถูกต้อง เพื่อให้เกิดรายได้ธุรกิจเสริมครบถ้วน ในงบการเงิน	Goal	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	30	เปอร์เซ็นต์
22	1.2.5 จัดประชุมทบทวนการปฏิบัติงาน ด้านขอใช้ไฟฟ้า (Y1) กฟข ละ 1 กิจกรรม ภายในไตรมาส 2/2566	Goal	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	1	กิจกรรม
23	1.2.6 จัดประชุมทบทวนการปฏิบัติงาน ด้านงานขยายเขตระบบไฟฟ้า (Y2) กฟข ละ 1 กิจกรรม ภายในไตรมาส 2/2566	Goal	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	1	กิจกรรม
24	1.2.7 จัดประชุมทบทวนการปฏิบัติงาน ด้านงานบริการหลังการขาย (Y3) กฟข ละ 1 กิจกรรม ภายในไตรมาส 2/2566	Goal	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	1	กิจกรรม

25	1.3 แผนงานเพิ่มสินทรัพย์ 1.3.1 เร่งรัดปิดงานระหว่างก่อสร้าง (AUC) ที่มีสถานะ TECO D2 ปิดงานก่อสร้าง (CLSD F4) ก่อนปี 2565 ให้ได้ 100%	Goal	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	0	งาน
26	1.3.2 เร่งรัดปิดงานระหว่างก่อสร้าง (AUC) ปี 2565 ที่มีสถานะ TECO D2 ก่อนวันที่ 30 กันยายน 2565 ปิดงานก่อสร้าง (CLSD F4) ให้ได้ 100% (สถานะ Teco D2 เกิน 90 วันขึ้นไป)	Goal	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	58	งาน

แผนปฏิบัติ กฟฉ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 1)							
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	ชั้น กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
31	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconecting Switch ภายในไตรมาส 2	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	10	จุด
32	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	10	จุด
33	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	2	งาน
34	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	5	งาน
35	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	2	วงจร
36	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	24	วงจร
37	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	2	วงจร
38	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	24	วงจร
39	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	18.3	วงจร-กม.
40	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	36.126	วงจร-กม.
41	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหามิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	Internal Process	กฟจ.อบ.		3	4.5	คะแนน
42	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟจ.อบ.		3	4.5	คะแนน

43	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟจ.อบ.		3	4.5	คะแนน
44	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	180	ราย
45	4.4 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟจ.อบ.		3	127	เครื่อง
46	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กฟจ.อบ.	สถานะ 8 ธ.ค. 64	3	0	จุด
47	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กซข.)	Internal Process	กฟจ.อบ.	สถานะ 8 ธ.ค. 64	3	1	ราย
48	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟจ.อบ.	ข้อมูลละเมิด เดือน 1-เดือน 10 ปี 2564 (จาก กซข.)	3	0	ราย
49	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟจ.อบ.	สถานะ 29 ธ.ค. 64 (เสี่ยงต่อการละเมิดกิจการโรงสีข้าว)	3	387	ราย
50	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟจ.อบ.		3	8	เครื่อง
51	4.8.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)	Internal Process	กฟจ.อบ.		3	53	เครื่อง
52	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟจ.อบ.		3	291	เครื่อง

53	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟทางหลวงทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย	Internal Process	กฟจ.อบ.		3	33	เครื่อง
54	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟจ.อบ.		3	-	kVAR
55	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ชั่วคราว	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	1	สถานี
56	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	1	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.อบ.	กฟจ	3	-	ฟีดเดอร์
58	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.2	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	-	ฟีดเดอร์
59	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	-	วงจร-กม.
60	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูงกว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	-	ฟีดเดอร์
61	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	-	kVAR
62	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	-	kVAR
63	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (ฟีดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบษ. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	-	
64	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	-	

65	5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด) 5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน 5.7.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	-	วงจร
66	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	-	เครื่อง
67	5.7.1.3 ระบบ 22 kV	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	-	วงจร
68	5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	-	เครื่อง
69	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	-	เครื่อง
70	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSPP ที่ขนานเข้าระบบ	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	-	โรง
71	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	-	ฟีดเดอร์
72	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3		เครื่อง
73	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	1	เครื่อง
74	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	1700	เควีเอ
75	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	6	วงจร-กม.
76	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	-	ชุด
77	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	315	เครื่อง

แผนปฏิบัติ กฟฉ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 1)							
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	ชั้น กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
78	1.1 ดำเนินการตามแผนแม่บทความปลอดภัยและอาชีวอนามัย	Learning&Growth	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	4	ครั้ง
79	1.2 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS และติดตามประเมินผลการดำเนินการ 1.2.1 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS	Learning&Growth	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	1	ครั้ง
80	1.2.2 ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานตามแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมใน การทำงาน	Learning&Growth	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	4	ครั้ง
81	1.3 ดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐานระบบ PEA-SMS โดยคณะทำงานตรวจประเมินของเขต	Learning&Growth	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	1	กฟฟ.
82	1.4 วิเคราะห์สาเหตุที่ทำให้เกิดอุบัติเหตุสูงและแนวทางในการป้องกัน รวมถึงการออกมาตรการ เพื่อป้องกันการเกิดซ้ำ 1.4.1 ฝึกอบรม ทบทวน (OJT) ที่ลานสนามฝึก ทุกชุดปฏิบัติงาน	Learning&Growth	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	4	ครั้ง
83	1.4.2 วิเคราะห์หาสาเหตุที่ทำให้เกิดอุบัติเหตุที่มีความรุนแรงสูง จากการปฏิบัติงาน ณ กฟฟ. ที่เกิดเหตุ	Learning&Growth	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	ภายใน 7 วันหลังเกิด	วัน
84	1.4.3 สรุปสาเหตุที่ทำให้เกิดอุบัติเหตุจากการปฏิบัติงานสูง รวมทั้งกำหนดมาตรการในการป้องกันอุบัติเหตุซ้ำในปีถัดไป	Learning&Growth	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	1	ครั้ง
85	1.5 จัดประชุมสัมมนางานด้านความปลอดภัย และจัดกิจกรรมความปลอดภัยประจำปี (แต่ละ กฟข.)	Learning&Growth	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	1	ครั้ง
86	1.6 จัดอบรมหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้า กฟภ. ตาม พรบ. ความปลอดภัย และ อาชีวอนามัย มาตรา 16 (สำหรับพนักงานที่บรรจุใหม่ และยังไม่เคยผ่านการอบรม)	Learning&Growth	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	-	แห่ง
87	1.7 จัดอบรมให้ความรู้ด้านระบบไฟฟ้าให้ จป.วิชาชีพ เพื่อเพิ่มความรู้และทักษะในการตรวจสอบความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน	Learning&Growth	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	-	แห่ง

88	2.1 กฟฟ.ทุกแห่ง ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน - รายงานผลการตรวจสอบ และดำเนินการแก้ไขจุดบกพร่องให้แล้วเสร็จ (พร้อมภาพถ่ายแนบ) เป็นประจำทุกไตรมาส	Learning&Growth	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	4	ครั้ง
89	2.2 สำรวจตรวจสอบสายสื่อสารที่หย่อนยาน และ มีความสูง ต่ำกว่าระดับมาตรฐานที่มีความเสี่ยงสูง (เป็นอันตรายต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน) เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟฟ. ดำเนินการแจ้งผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไขแล้วเสร็จภายใน 24 ชม.	Learning&Growth	กฟจ.อบ.		3	4	จุด
90	2.3 สำรวจตรวจสอบสายสื่อสารที่หย่อนยาน และมีความสูง ต่ำกว่าระดับมาตรฐานที่มีความเสี่ยงปานกลาง (ไม่เป็นไปตามมาตรฐาน กฟภ. แต่อยู่ในแนวทางสัญจรไม่พลุกพล่าน พาดตามแนวเสาไฟฟ้าขอบทางจราจร เป็นต้น) เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟฟ. ดำเนินการแจ้งผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไขภายใน 7 วัน	Learning&Growth	กฟจ.อบ.		3	100	เปอร์เซ็นต์
91	3.1 โครงการสื่อสารประชาสัมพันธ์การปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้าเป็นเคเบิ้ลใต้ดิน	Learning&Growth	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	-	โครงการ
92	3.2 โครงการสื่อสารประชาสัมพันธ์การปรับปรุงระบบสายสื่อสาร	Learning&Growth	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	-	
93	4.1 จัดอบรมออนไลน์ผู้บริหารระดับกลาง (เทียบเท่าระดับ 9-11) ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 เพื่อเตรียมความพร้อมสู่การเป็น PEA Digital Utility เพื่อให้สอดคล้องกับ SE-AM	Learning&Growth	กฟจ.อบ.	กฟจ	2	-	
94	4.2 จัดอบรมออนไลน์ผู้บริหารระดับต้น(เทียบเท่าระดับ 7-8) ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 เพื่อเตรียมความพร้อมสู่การเป็น PEA Digital Utility เพื่อให้สอดคล้องกับ SE-AM	Learning&Growth	กฟจ.อบ.	กฟจ	2	-	
95	4.3 จัดอบรมออนไลน์การปรับเปลี่ยน Mindset ของพนักงาน	Learning&Growth	กฟจ.อบ.	กฟจ	2	-	
96	4.4 พนักงานเข้าประเมินผลในโปรแกรม 360 Assessment เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและความสุขในการปฏิบัติงาน	Learning&Growth	กฟจ.อบ.	กฟจ	2	-	
97	พนักงานใช้งานโปรแกรมการปฏิบัติงาน (Time Attendance) ผ่าน smart device	Learning&Growth	กฟจ.อบ.	กฟจ	3	132	คน

98	5.1 จัดอบรมออนไลน์เสริมสร้างความตระหนัก ด้านความปลอดภัยเทคโนโลยีสารสนเทศ (Cyber Security)	Learning&Growth	กฟจ.อบ.	กฟจ	2	-	ครั้ง
99	5.2 ดำเนินการตามกิจกรรมของมาตรฐาน ISO/IEC 27001:2013 ในโครงสร้างพื้นฐานที่สำคัญของ รซธ.ระยะที่ 2 (ระบบ BPM) และ ผ่านการรับรองมาตรฐาน	Learning&Growth	กฟจ.อบ.	กฟจ	2	-	กิจกรรม