

ร่างแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Operation Management

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่าย

กระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของ

ทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของ

ระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

3.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่

3.3 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

3.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของ

ระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

6.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

6.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่

6.3 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

6.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2562							
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล
แผนงานหลักที่ 12 โครงการการควบคุมระยะไกลของสถานีไฟฟ้าจาก	1.การติดตั้งระบบควบคุมระยะไกลของสถานีไฟฟ้าเพิ่มเติม								
ศูนย์สั่งการ (ทั้งสถานีฯ ถาวร และสถานีชั่วคราว ที่มีความพร้อมสามารถ	01 สถานีไฟฟ้าถาวร								
ควบคุมได้ทุกสถานีฯ 100%)	กฟต.2 สถานีไฟฟ้า								
	02 สถานีไฟฟ้าชั่วคราว								
	กฟต.22..... สถานีไฟฟ้า (สฟ.ภูเก็ต5 ชั่วคราว, สฟ.สมุย3(ชั่วคราว)			1				1	
	2. การตรวจสอบความพร้อมในการใช้งาน ระบบควบคุมระยะ								
	ไกลของสถานีไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ ทุกไตรมาส								
	01 สถานีไฟฟ้าถาวร ทุกแห่ง								

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2562							
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล
	กฟต.2 = 37 สถานีไฟฟ้า	37	-	37	-	37	-	37	-
	NTA, NTB, PPN, KNA, KNAHV, KCD, BOB, BOA, PPA, PPB, CAY, WSA,								
	TRA, LRA, YTK, TSA, KTM, KBA, KBAHV, KBB, ALA, PGA, TMG, BKO,								
	KUR, KMA, KMB, KFA, TYI, PKA, PKB, PKC, TLG, TLH, KRN, PAT, TPA								
	02 สถานีไฟฟ้าชั่วคราว ทุกแห่ง								
	กฟต.2 = 5 สถานีไฟฟ้า	5	-	5	-	5	-	5	-
	PKU, TLU, KFU, KMU, CLA								
	3. สรุปรายงานผลตามข้อ 1-2 และเสนอแนวทางใน	1	-	1	-	1	-	1	-
	การปรับปรุงแก้ไข ทุกไตรมาส								
แผนงานหลักที่ 13 โครงการการควบคุมระยะไกลของสวิตช์ RCS ที่มีความ	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ								
พร้อมสามารถควบคุมได้ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS ที่มี	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)								
	01 FRTU (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)								
	กฟต.2 = ...908.... ชุด (ปี 61 720 + รอ sim 120 +15 สมุย +vspp 53 =908)	227	-	227	-	227	-	227	-
	02 อุปกรณ์ RCS (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)								
	กฟต.2 = ...778.... ชุด ปี 61 590 + รอ sim 120 +15 สมุย+vspp 53 =778	200	-	200	-	200	-	178	-
	03 Mar Master (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)								
	กฟต.2 = ...73.... ชุด	20	-	28	-	25	-		-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2562							
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล
	04 Mar Remote (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)								
	กฟต.2 = ...754.... ชุด	200	-	200	-	200	-	154	-
	2. งานทดสอบความพร้อมใช้ FRTU ที่ติดตั้งเพิ่มเติม								
	ให้มีค่าความพร้อมใช้ไม่น้อยกว่า 90% ก่อนนำเข้าใช้งาน								
	กฟต.2 = ...173.... ชุด (sim 120+vspp 53)	60	-	60	-	53	-		-
	3.สรุปรายงานผลและเสนอแนวทางในการปรับปรุงแก้ไขการ	3	3	3	3	3	3	3	3
	ดำเนินการตามข้อ 1-2 ทุกไตรมาส								
แผนงานหลักที่ 14 โครงการประสานงานและติดตามการขอจัดสรร FRTU	1. ประสานงาน ติดตามและสรุปรายงานผลการขอจัดสรร FRTU								
เพิ่มเติมเพื่อทำ SF6 ให้เป็น RCS โดยไม่ต่ำกว่า Planning Criteria	ทุกไตรมาส								
คือ 2.5 ชุด / วงจร	กฟต.2 = 323 ชุด (คปศ)	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง
แผนงานหลักที่ 15 โครงการจ่ายไฟวงจรว่างเพิ่มเติมเพื่อเพิ่มความมั่นคง	1. สำรวจ และจัดทำแผนใช้งานวงจรว่างที่ไม่ได้ใช้งาน								
และลดจำนวนวงจรที่ไม่ได้จ่ายไฟ	กฟต.2 = 6 วงจร	6 วงจร	-						
	ตามเอกสารแนบ om1-15.1								
	2. ก่อสร้าง และจ่ายไฟให้เป็นไปตามแผนไตรมาสละ 1 ครั้ง								
	กฟต.2 = 6 วงจร	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง
	KCD01, KCD03, BOB05, BOB08, NTB09, TSA10								

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2562							
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล
แผนงานหลักที่ 16 โครงการจัดทำแผนและติดตามการแก้ไขปัญหาความ	1. สำรวจ และจัดทำแผนความพร้อมในการจ่ายไฟ								
พร้อมในการจ่ายไฟของสถานีไฟฟ้าข้างเคียง กรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้อง	กฟต.2 = 42 สถานี	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง
ดับทั้งสถานีฯ	NTA, NTB, PPN, KNA, KNAHV, KCD, BOB, BOA, PPA, PPB, CAY, WSA,								
	TRA, LRA, YTK, TSA, KTM, KBA, KBAHV, KBB, ALA, PGA, TMG, BKO,								
	KUR, KMA, KMB, KFA, TYI, PKA, PKB, PKC, TLG, TLH, KRN, PAT, TPA								
	KCD01, KCD03, BOB05, BOB08, NTB09, TSA10								
	2. ติดตามการแก้ไขปัญหาและรายงานผลให้เป็นไปตามแผน								
	ไตรมาสละ 1 ครั้ง								
	กฟต.2 = 42 สถานี	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง
	NTA, NTB, PPN, KNA, KNAHV, KCD, BOB, BOA, PPA, PPB, CAY, WSA,								
	TRA, LRA, YTK, TSA, KTM, KBA, KBAHV, KBB, ALA, PGA, TMG, BKO,								
	KUR, KMA, KMB, KFA, TYI, PKA, PKB, PKC, TLG, TLH, KRN, PAT, TPA								
	KCD01, KCD03, BOB05, BOB08, NTB09, TSA10								
แผนงานหลักที่ 17 โครงการติดตามและเร่งรัดการติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมตาม	1. ติดตาม เร่งรัดและรายงานผลการติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติม								
โครงการ Loop Line ระบบ 115 เควี	ไตรมาสละ 1 ครั้ง								
	กฟต.2 = 4 ชุด							4 ชุด	
	ตามเอกสารแนบ om1-17								
แผนงานหลักที่ 18 โครงการตรวจตราระบบจำหน่ายป้องกันกระแสไฟฟ้า	1 ดำเนินการคัดเลือกพื้นที่อย่างน้อย กฟฟ. ชั้น1- 3 อย่างน้อย 1 แห่ง								
ขัดข้องบริเวณ IZOZ (Inside Zero Outage Zone)	และจัดทำแผนรายละเอียดในการดำเนินการตามแนวทางที่กำหนด								
IZOZ (Inside Zero Outage Zone) หมายถึง พื้นที่ที่ไม่ต้องการให้	กฟต.2 = 15 พื้นที่ (จุดรวมงาน)								
กระแสไฟฟ้าขัดข้อง หรือเขตเมือง ได้แก่ พื้นที่ที่มีโหลดสำคัญ ประเภท									
ที่อยู่อาศัยหนาแน่นและธุรกิจอุตสาหกรรมที่มีปริมาณความต้องการใช้									
ไฟมาก และต้องการความมั่นคงในการจ่ายไฟสูง พื้นที่แหล่งท่องเที่ยว									
ที่สำคัญ หรือ อื่นๆ มีขอบเขตระบบจำหน่ายไลน์เมนรวมไลน์แยก สถานี									
ไฟฟ้าไลน์ย่อยเริ่มตั้งแต่สถานีไฟฟ้า รวมอุปกรณ์ภายในของแต่ละฟีดเดอร์	2. สถานีไฟฟ้า								
รีโคลสเซอร์ หรือ กรณีที่ไลน์เมนที่ไม่มีรีโคลสเซอร์คิดระยะทางไลน์เมน	กฟต.2 = 42 สถานี	42 สฟ.		42 สฟ.		42 สฟ.		42 สฟ.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2562							
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล
10 กม. จากไปจนถึงจุดติดตั้งติดตั้งสถานีไฟฟ้าฯ รวมไลน์เมน และไลน์ย่อย หรือสายส่ง 115 kV ทั้งไลน์									
	กฟอ.ทุ่งสง	2 สฟ.	2 สฟ.	2 สฟ.	2 สฟ.	2 สฟ.	2 สฟ.	2 สฟ.	2 สฟ.
	3. สายส่ง								
	กฟต2 = 33 วงจร 836.39 วงจร-กม.	33 วงจร		33 วงจร		33 วงจร		33 วงจร	
	ตามเอกสารแนบ OM1-18.3								
	กฟอ.ทุ่งสง	59.18	59.18	59.18	59.18	59.18	59.18	59.18	59.18
	4. ระบบจำหน่าย								
	กฟต2 = 16 วงจร รวม 161.13 วงจร-กม.	161.13		161.13		161.13		161.13	
	ตามเอกสารแนบ OM1-18.4								
	กฟอ.ทุ่งสง	11.41	11.41	11.41	11.41	11.41	11.41	11.41	11.41
	5. อุปกรณ์ป้องกันและตัดตอน								
	กฟต2 = 306 ชุด	306		306		306		306	
	กฟอ.ทุ่งสง	30	30	30	30	30	30		30
	6. ประเมิน ติดตามผลและสรุปรายงาน ไตรมาสละ 1 ครั้ง	1	1	1	1	1	1	1	1
แผนงานหลักที่ 21 งานบำรุงรักษาระบบจำหน่าย และอุปกรณ์ไฟฟ้า (Condition Base Maintenance)	1. เก็บรวบรวมข้อมูล Recloser ตามจำนวนและวิธีการที่ กบร กำหนด (เครื่อง)								
	กฟต.2 = 384 เครื่อง	100	100	100	100	100	100	84	100
	2. ประเมินดัชนีสุขภาพ (เครื่อง)								
	กฟต.2 = 384 เครื่อง	100	100	100	100	100	100	84	100

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2562							
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล
	3. ทบทวน/ปรับปรุงเงื่อนไขการคำนวณดัชนีสุขภาพ (เครื่อง)								
	กฟต.2 = 384 เครื่อง	100	100	100	100	100	100	84	100
	4. วิเคราะห์ค่าดัชนีสุขภาพ (เครื่อง)								
	กฟต.2 = 384 เครื่อง	100	100	100	100	100	100	84	100
	5.วางแผนการบำรุงรักษาเชิงสภาพ (เครื่อง)								
	กฟต.2 = 384 เครื่อง	100	100	100	100	100	100	84	100
แผนงานหลักที่ 22 งานควบคุมหน่วยสูญเสีย	1. ประสานงานและนำค่าเป้าหมายที่ได้รับจาก กฟภ								
(Technical / Non-Technical)	มากระจายให้ส่วนที่เกี่ยวข้อง								
ตามที่ กจพ.กำหนด									
	2. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติการด้าน Technical Losses								
	01 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ตามแผนงาน								
	01.1 ชั่วคราว								
	กฟต.2 = 5 สถานี	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง
	KCD01, KCD03, BOB05, BOB08, NTB09, TSA10								
	01.2 ถาวร								
	(ตามที่สายงานก่อสร้างและบริหารโครงการดำเนินการเสร็จ)								

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2562							
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล
	กฟต.2 = 37 สถานี	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง
	NTA, NTB, PPN, KNA, KNAHV, KCD, BOB, BOA, PPA, PPB, CAY, WSA,								
	TRA, LRA, YTK, TSA, KTM, KBA, KBAHV, KBB, ALA, PGA, TMG, BKO,								
	KUR, KMA, KMB, KFA, TYI, PKA, PKB, PKC, TLG, TLH, KRN, PAT, TPA								
	2. การตัดจ่ายไฟใหม่ ระบบ 22/33 เควี								
	กฟต.2 = 4 ฟีดเดอร์	1		1		1		1	
	KTM10, KTM03, CLA01, LRA02								
	3. การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เควี								
	กฟต.2 = 20 วงจร-กม.			5		5		10	
	ตามเอกสารแนบ OM1-22.3								
	4. การแก้ไขกระแสไฟฟ้าระบบ 22/33 เควี Unbalance เกินกว่า								
	10% ในฟีดเดอร์ที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV) และ 7 MW (33 kV)								
	กฟต.2 = 12 ฟีดเดอร์	3	3	3	3	3	3	3	3
	LRA08, TSA09, CAY09, KCD06, KMA03, KCD05,								
	WSA10, PPB10, NTB08, KBA08, TRA09, KCD02								
	กฟอ.ทุ่งสง	TSA09	TSA09	-	-	-	-	-	-
	กฟส.ฉวาง	-	-	-	-	-	-	-	-
	กฟส.ช้างกลาง	-	-	-	-	-	-	-	-
	กฟส.ทุ่งใหญ่	-	-	-	-	-	-	-	-
	01 วงจรที่มี VSPP								
	กฟต.2 = 12 ฟีดเดอร์	3	3	3	3	3	3	3	3
	TYI02, TYI08, WSA05, WSA07, WSA09, KTM07,								
	CAY03, CAY09, ALA09, CLA01, KBA07, KBA08								
	กฟอ.ทุ่งสง	1	1	-	-	-	-	-	-
	กฟส.ทุ่งใหญ่	1	1	-	-	-	-	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2562							
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล
	5. ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย								
	เพิ่มเติม(จำนวน kvar) และตามที่ได้รับการจัดสรร								
	01 แบบ Fixed								
	กฟต.2 = 3,000 kvar	1200		1200		600			
	NTA05=600 kvar, NTA06=600 kvar, NTA07=600 kvar,								
	กฟอ.ทุ่งสง	-	-	-	-	-	-	-	-
	กฟส.ฉวาง	-	-	-	-	-	-	-	-
	กฟส.ช้างกลาง	-	-	-	-	-	-	-	-
	กฟส.ทุ่งใหญ่	-	-	-	-	-	-	-	-
	02 แบบ Switching								
	กฟต.2 = 6,000 kvar	3000		1500		1500			
	KTM03=1,500 kvar, KTM10=1,500 kvar, KMA06=1,500 kvar,								
	NTA07=1,500 kvar								
	กฟอ.ทุ่งสง	-	-	-	-	-	-	-	-
	6. อื่นๆ								
	01 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟฟ./สายส่ง/ระบบ								
	จำหน่าย								
	- สถานีไฟฟ้า								
	- สายส่ง								
	- ระบบจำหน่าย								
	01.1 สถานีไฟฟ้า								
	กฟต.2 = 42 สถานี	17 สฟ.		12 สฟ.		13 สฟ.			
	NTA, NTB, PPN, KNA, KNAHV, KCD, BOB, BOA, PPA, PPB, CAY, WSA,								
	TRA, LRA, YTK, TSA, KTM, KBA, KBAHV, KBB, ALA, PGA, TMG, BKO,								
	KUR, KMA, KMB, KFA, TYI, PKA, PKB, PKC, TLG, TLH, KRN, PAT, TPA								
	KCD01, KCD03, BOB05, BOB08, NTB09, TSA10								
	01.2 สายส่ง								

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2562							
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล
	กฟต.2 = 784 วงจร-กม.			260		260		264	
	กฟอ.ทุ่งสง	-	-	-	-	-	-	-	-
	01.3 ระบบจำหน่าย								
	กฟต.2 = 103 ฟีดเดอร์			52		51			
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-6.01.3								
	กฟอ.ทุ่งสง	-	-	-	-	-	-	-	-
	02 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้งานได้								
	กฟต.2 = 20 ชุด					10		10	
	กฟอ.ทุ่งสง	-	-	-	-	-	-	-	-
	7. การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง								
	ตามบันทึกเลขที่ กจพ.394/2560 ลว. 26 พ.ค.2560								
	ตามที่เกิดขึ้นจริง								
	กฟต.2 = 42 สถานี	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง
	NTA, NTB, PPN, KNA, KNAHV, KCD, BOB, BOA, PPA, PPB, CAY, WSA,								
	TRA, LRA, YTK, TSA, KTM, KBA, KBAHV, KBB, ALA, PGA, TMG, BKO,								
	KUR, KMA, KMB, KFA, TYI, PKA, PKB, PKC, TLG, TLH, KRN, PAT, TPA								
	KCD01, KCD03, BOB05, BOB08, NTB09, TSA10								
	8. การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดัน								
	และจัดทำแผนแก้ไข (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ฟีดเดอร์/เขต)								
	กฟต.2 = 4 ฟีดเดอร์	1	1	1	1	1	1	1	1
	KTM10, KTM03, CLA01, LRA02								
	9. หม้อแปลงจำหน่าย								

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2562							
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล
	01 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)								
	กพต.2 = 350 เครื่อง	85		90		85		90	
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-9.01								
	กฟอ.ทุ่งสง	5	5	5	5	5	5	5	5
	กฟส.ฉวาง	3	3	3	3	2	3	2	3
	กฟส.ช้างกลาง	-	-	-	-	-	-	-	-
	กฟส.ทุ่งใหญ่	-	-	-	-	-	-	-	-
	02 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40% ของขนาดหม้อแปลง) (เครื่อง)								
	กพต.2 = 6 เครื่อง	1	1	1	1	2		2	
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-9.02								
	กฟอ.ทุ่งสง	-	-	-	-	-	-	-	-
	กฟส.ฉวาง	-	-	-	-	-	-	-	-
	กฟส.ช้างกลาง	-	-	-	-	-	-	-	-
	กฟส.ทุ่งใหญ่	-	-	-	-	-	-	-	-
	03 ติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เครื่อง)								
	กพต.2 = 200 เครื่อง	50	50	50	50	50	50	50	50
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-9.03								
	10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ								
	01 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น (วงจร-กม.)								
	กพต.2 = 120 วงจร-กม.	30	30	30	30	30	30	30	30
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-10.01								
	กฟอ.ทุ่งสง	2	2	2	2	2	2	2	2
	กฟส.ฉวาง	0.5	0.5	0.5	0.5	0	0	0	0

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2562							
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล
	กฟส.ช้างกลาง	0	0	0.5	0.5	0	0	0.5	0
	กฟอ.ทุ่งใหญ่	0.5	0.5	0.5	0.5	0	0	0	0
	กฟต.2 = 150 วงจร	15		60	60	60		15	
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-10.02								
	กฟอ.ทุ่งสง	1	1	4	4	4	4	1	4
	กฟส.ฉวาง	1	1	1	1	0	0	0	0
	กฟส.ช้างกลาง	15	15	60	60	60	60	15	60
	กฟอ.ทุ่งใหญ่	1	1	1	1	0	0	0	0
	03 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย								
	กฟต.2 = 24 วงจร-กม.	6	6	6	6	6	6	6	6
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-10.03								
	กฟอ.ทุ่งสง	1	1	1	1	0	0	0	0
	กฟส.ฉวาง	0	0	0	0	0	0	0	0
	กฟส.ช้างกลาง	0	0	0	0	0	0	0	0
	กฟอ.ทุ่งใหญ่	0	0	0	0	0	0	0	0
	04 การติดตั้ง Capacitor แรงต่ำ (kVar)								
	กฟต.2kvar								
	กฟอ.ทุ่งสง								
	05 การตรวจสอบ/สับเปลี่ยนคาปาซิเตอร์แรงต่ำที่ติดตั้งอยู่								
	เดิมให้สามารถใช้งานได้ (ทุกชุด)								
	กฟต.2ชุด								
	11. สรุปรายงานผลการดำเนินการข้อ 1-10 ทุกไตรมาส	1		1		1		1	
	กฟอ.ทุ่งสง								

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2562							
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล
	12. การใช้โปรแกรม U-CUBE เพื่อนำมาใช้บริหารจัดการ								
	ด้าน Non-Technical Losses และ Technical Losses								
	โดยดำเนินการให้เป็นไปตามตามอนุมัติ ผวก. ลงวันที่ 9 มี.ค.								
	2560 การนำโปรแกรมสารสนเทศ U-CUBE เพื่อการจัดการจาก								
	หน่วยการใช้ไฟฟ้า มาใช้ในการควบคุมการจัดการเกี่ยวกับการ								
	ลดค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้าและกำหนดเป็นค่าเกณฑ์วัด								
	ในการควบคุมการดำเนินงาน และ บันทึกเลขที่ กมต(บท) 2471								
	/2560 ลงวันที่ 22 พค 2560								
	กฟย.นาบอน	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง
	01 การบริหารจัดการมิเตอร์ที่ติดตั้ง 100% ที่ผิดปกติ								
	กฟต.2 = 186,000 เครื่อง (เดือนละ 15,500 เครื่อง)	46,500	46,500	46,500	46,500	46,500	46,500	46,500	46,500
	02 การลดหน่วยสูญเสียในแต่ละสถานีไฟฟ้า								
	กฟต.2 = 1 สถานี	1 สถานี	1 สถานี	1 สถานี	1 สถานี	1 สถานี	1 สถานี	1 สถานี	1 สถานี
	กฟอ.ทุ่งสง								

ผู้รับผิดชอบ
ฝปบ.
กบช.(ผรล.)
ฝปบ.
กบช.(ผรล.)
ฝปบ.
กปบ.(ผรศ.)

ผู้รับผิดชอบ
ฟปบ.
กปบ.(ผรศ.)
ฟปบ.
กบษ.(ผบอ.)
ฟปบ.
กบษ.(ผบอ.)
ฟปบ. กรส.
กรส.(ผรอ.)

ผู้รับผิดชอบ
ฟปบ. กรส.
กรส.(ผรอ.)
ฟปบ.
กบษ.(ผบอ.)
ฟปบ.
กบษ.(ผบอ.)
ฟปบ.
กปบ.(ผวว.)
กvw.(ผวว.)
กปบ.(ผวว.)
กกค.(ผจร.)
ฟปบ. กปบ.

ผู้รับผิดชอบ
ฝปบ. กปบ.
กปบ.(ผคฟ.)
ฝปบ. กปบ.
กปบ.(ผคฟ.)
กาว.(ผวร.)
กบษ.(ผบอ.)
กกค.
กรส.
ฝปบ.
กบษ.(ผตบ.)
กฟฟ.1-3

ผู้รับผิดชอบ
ผปบ,
ผปบ,
ผปบ,
ผบษ.
กบษ.(ผตบ.)
ผปบ.
กบษ.(ผบอ.)
ผปบ.
กบษ.(ผบอ.)

ผู้รับผิดชอบ
ฝปบ.
กบช.(ผบอ.)
ฝปบ.
กบช.(ผบอ.)
ฝปบ.
กบช.(ผบอ.)
ฝวบ.
กวว.(ผปร.)
ฝปบ.
กปบ.(ผวว.)

ผู้รับผิดชอบ
สปบ.
กปบ.(ผวว.)
ผวบ. กวว.
สปบ.
กปบ.(ผวว.)
กฟฟ. 1-3
ผปบ.
ผกป.
ผกป.
ผกป.
ผปบ.
ผกป.

ผู้รับผิดชอบ
สปบ.
กปบ.(ผวว.)
กฟฟ. 1-3
สปบ.
ผกป.
ผกป.
ผกป.
สปบ.
สปบ.
กบช.(ผตบ.)

ผู้รับผิดชอบ
ผปบ.
ผปบ.
ผปบ.
กบช.(ผบอ.)
ผปบ.
ผปบ.
กปบ.(ผวว.)
ผปบ.
กปบ.(ผวว.)
ผวบ.

ผู้รับผิดชอบ
กวน.(ผปร.)
กฟฟ.1-3
ผปบ.
ผกป.
ผกป.
ผกป.
ผปบ.
ผกป.
ผกป.
ผกป.
ผวบ.
กวน.(ผปร.)
ผวบ.
กวน.(ผปร.)
กฟฟ.1-3
ผปบ.
ผกป.

ผู้รับผิดชอบ
ฝบพ. กรท.,
ฝวบ. กบล.
ผจก.กฟย.นาบอน
ฝวบ.
กบล.(ผมม.)
กฟต.1-3
คณะทำงาน
ลดหน่วยสูญเสีย