

ร่างแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Operation Management

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่าย

กระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของ

ทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของ

ระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของ

ระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

3.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่

3.3 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

3.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

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					ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
		เป้าหมาย	ผล				
แผนงานหลักที่ 12 โครงการการควบคุมระยะไกลของสถานีไฟฟ้าจากศูนย์สั่งการ (ทั้งสถานีฯ ถาวร และสถานีฯชั่วคราว ที่มีความพร้อมสามารถควบคุมได้ทุกสถานีฯ 100%)	1.การติดตั้งระบบควบคุมระยะไกลของสถานีไฟฟ้าเพิ่มเติม						ฝปบ.
	01 สถานีไฟฟ้าถาวร						กบช.(ผรล.)
	กฟต.2 สถานีไฟฟ้า						
	02 สถานีไฟฟ้าชั่วคราว						ฝปบ.
	กฟต.22..... สถานีไฟฟ้า (สฟ.ภูเก็ต5 ชั่วคราว, สฟ.สมุย3(ชั่วคราว))			1		1	กบช.(ผรล.)
	2. การตรวจสอบความพร้อมในการใช้งาน ระบบควบคุมระยะไกลของสถานีไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ ทุกไตรมาส						ฝปบ.
	01 สถานีไฟฟ้าถาวร ทุกแห่ง						กปบ.(ผรต.)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2562					ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
		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	ฝปบ.
	การปรับปรุงแก้ไข ทุกไตรมาส						กปบ.(ผรศ.)
แผนงานหลักที่ 13 โครงการการควบคุมระยะไกลของสวิตช์ RCS ที่มีความพร้อมสามารถควบคุมได้ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS ที่มี	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ (รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)						
	01 FRTU (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)						ฝปบ.
	กฟต.2 = ...908.... ชุด (ปี 61 720 + รอ sim 120 +15 สมัย +vspp 53 =908)	227	-	227	227	227	กบษ.(ผบอ.)
	02 อุปกรณ์ RCS (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)						ฝปบ.
	กฟต.2 = ...778.... ชุด ปี 61 590 + รอ sim 120 +15 สมัย+vspp 53 =778	200	-	200	200	178	กบษ.(ผบอ.)
	03 Mar Master (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)						ฝปบ. กรส.
	กฟต.2 = ...73.... ชุด	20	-	28	25		กรส.(ผรอ.)

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

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2562					ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
		เป้าหมาย	ผล				
	กฟต.2 = 6 วงจร	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	ฝปบ. กปบ.
	KCD01, KCD03, BOB05, BOB08, NTB09, TSA10						
แผนงานหลักที่ 16 โครงการจัดทำแผนและติดตามการแก้ไขปัญหาความ	1. สำรวจ และจัดทำแผนความพร้อมในการจ่ายไฟ						ฝปบ. กปบ.
พร้อมในการจ่ายไฟของสถานีไฟฟ้าข้างเคียง กรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้อง	กฟต.2 = 42 สถานี	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	กปบ.(ผคฟ.)
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						ฝปบ. กปบ.
	ไตรมาสละ 1 ครั้ง						กปบ.(ผคฟ.)
	กฟต.2 = 42 สถานี	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						กวว.(ผวร.)
โครงการ Loop Line ระบบ 115 เควี	ไตรมาสละ 1 ครั้ง						กบข.(ผบอ.)
	กฟต.2 = 4 ชุด					4 ชุด	กกค.
	ตามเอกสารแนบ om1-17						กรส.
แผนงานหลักที่ 18 โครงการตรวจตราระบบจำหน่ายป้องกันกระแสไฟฟ้า	1 ดำเนินการคัดเลือกพื้นที่อย่างน้อย กฟฟ ชั้น 1- 3 อย่างน้อย 1 แห่ง						ฝปบ.
ขัดข้องบริเวณ IZOZ (Inside Zero Outage Zone)	และจัดทำแผนรายละเอียดในการดำเนินการตามแนวทางที่กำหนด						กบข.(ผตบ.)
IZOZ (Inside Zero Outage Zone) หมายถึง พื้นที่ที่ไม่ต้องการให้	กฟต.2 = 15 พื้นที่ (จุดรวมงาน)						กฟฟ.1-3
กระแสไฟฟ้าขัดข้อง หรือเขตเมือง ได้แก่ พื้นที่ที่มีโหลดสำคัญ ประเภท							
ที่อยู่อาศัยหนาแน่นและธุรกิจอุตสาหกรรมที่มีปริมาณความต้องการใช้							
ไฟมาก และต้องการความมั่นคงในการจ่ายไฟสูง พื้นที่แหล่งท่องเที่ยว							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2562					ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
		เป้าหมาย	ผล				
ที่สำคัญ หรือ อื่นๆ มีขอบเขตระบบจำหน่ายไลน์เมนรวมไลน์แยก สถานี							
ไฟฟ้าไลน์ย่อยเริ่มตั้งแต่สถานีไฟฟ้า รวมอุปกรณ์ภายในของแต่ละฟีดเดอร์	2. สถานีไฟฟ้า						
รีโคลสเซอร์ หรือ กรณีที่ไลน์เมนที่ไม่มีรีโคลสเซอร์คิดระยะทางไลน์เมน	กฟต.2 = 42 สถานี	42 สฟ.		42 สฟ.	42 สฟ.	42 สฟ.	
10 กม. จากไปจนถึงจุดติดตั้งติดตั้งสถานีไฟฟ้าฯ รวมไลน์เมน และไลน์ย่อย							
หรือสายส่ง115 kV ทั้งไลน์							
	กฟอ.ทุ่งสง	2 สฟ.	2 สฟ.	2 สฟ.	2 สฟ.	2 สฟ.	ผบป,
	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	ผบป,
	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	ผบป,
	5. อุปกรณ์ป้องกันและตัดตอน						
	กฟต2 = 306 ชุด	306		306	306	306	
	กฟอ.ทุ่งสง	30	30				
	6. ประเมิน ติดตามผลและสรุปรายงาน ไตรมาสละ 1 ครั้ง	1	1	1	1	1	ผบษ.
							กบษ.(ผตบ.)
แผนงานหลักที่ 21 งานบำรุงรักษาระบบจำหน่าย	1. เก็บรวบรวมข้อมูล Recloser ตามจำนวนและวิธีการที่						ผบป.
และอุปกรณ์ไฟฟ้า (Condition Base Maintenance)	กบร กำหนด (เครื่อง)						กบษ.(ผบอ.)
	กฟต.2 = 384 เครื่อง	100	100	100	100	84	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2562					ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
		เป้าหมาย	ผล				
	2. ประเมินดัชนีสุขภาพ (เครื่อง)						ฝปบ.
	กฟต.2 = 384 เครื่อง	100	100	100	100	84	กบข.(ผบอ.)
	3. ทบทวน/ปรับปรุงเงื่อนไขการคำนวณดัชนีสุขภาพ (เครื่อง)						ฝปบ.
	กฟต.2 = 384 เครื่อง	100	100	100	100	84	กบข.(ผบอ.)
	4. วิเคราะห์ค่าดัชนีสุขภาพ (เครื่อง)						ฝปบ.
	กฟต.2 = 384 เครื่อง	100	100	100	100	84	กบข.(ผบอ.)
	5.วางแผนการบำรุงรักษาเชิงสภาพ (เครื่อง)						ฝปบ.
	กฟต.2 = 384 เครื่อง	100	100	100	100	84	กบข.(ผบอ.)
แผนงานหลักที่ 22 งานควบคุมหน่วยสูญเสีย	1. ประสานงานและนำค่าเป้าหมายที่ได้รับจาก กฟผ						ผวบ.
(Technical / Non-Technical)	มากระจายให้ส่วนที่เกี่ยวข้อง						กวว.(ผปร.)
ตามที่ กจพ.กำหนด							
	2. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติงานด้าน Technical Losses						ฝปบ.
	01 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ตามแผนงาน						กปบ.(ผวว.)
	01.1 ชั่วคราว						
	กฟต.2 = 5 สถานี	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2562					ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
		เป้าหมาย	ผล				
	KCD01, KCD03, BOB05, BOB08, NTB09, TSA10						
	01.2 ถาวร						
	(ตามที่สายงานก่อสร้างและบริหารโครงการดำเนินการเสร็จ)						
	กฟต.2 = 37 สถานี	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						ฝปบ.
	กฟต.2 = 4 ฟีดเดอร์	1		1	1	1	กบป.(ผวว.)
	KTM10, KTM03, CLA01, LRA02						
	3. การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เควี						ผวบ. กวว.
	กฟต.2 = 20 วงจร-กม.			5	5	10	
	ตามเอกสารแนบ OM1-22.3						
	4. การแก้ไขกระแสไฟฟ้าระบบ 22/33 เควี Unbalance เกินกว่า						ฝปบ.
	10% ในฟีดเดอร์ที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV)และ 7 MW (33 kV)						กบป.(ผวว.)
	กฟต.2 = 12 ฟีดเดอร์	3	3	3	3	3	กฟฟ. 1-3
	LRA08, TSA09 , CAY09, KCD06, KMA03, KCD05,						
	WSA10, PPB10, NTB08, KBA08, TRA09, KCD02						
	กฟอ.ทุ่งสง	TSA09	TSA09	-	-	-	ฝปบ.
	กฟส.ฉวาง	-	-	-	-	-	ผกป.
	กฟส.ช้างกลาง	-	-	-	-	-	ผกป.
	กฟส.ทุ่งใหญ่	-	-	-	-	-	ผกป.
	01 วงจรที่มี VSPP						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2562					ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
		เป้าหมาย	ผล				
	กฟต.2 = 12 ฟีดเดอร์	3	3	3	3	3	
	TYI02, TYI08, WSA05, WSA07, WSA09, KTM07,						
	CAY03, CAY09, ALA09, CLA01, KBA07, KBA08						
	กฟอ.ทุ่งสง	1	1	-	-	-	ผปบ.
	กฟส.ทุ่งใหญ่	1	1	-	-	-	ผกป.
	5. ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย						ผปบ.
	เพิ่มเติม-(จำนวน kvar) และตามที่ได้รับการจัดสรร						กปบ.(ผวว.)
	01 แบบ Fixed						กฟฟ. 1-3
	กฟต.2 = 3,000 kvar	1200		1200	600		
	NTA05=600 kvar, NTA06=600 kvar, NTA07=600 kvar,						
	กฟอ.ทุ่งสง	-	-	-	-	-	ผปบ.
	กฟส.ฉวาง	-	-	-	-	-	ผกป.
	กฟส.ช้างกลาง	-	-	-	-	-	ผกป.
	กฟส.ทุ่งใหญ่	-	-	-	-	-	ผกป.
	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	-	-	-	-	-	ผปบ.
	6. อื่นๆ						
	01 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟฟ./สายส่ง/ระบบ						ผปบ.
	จำหน่าย						กบษ.(ผตบ.)
	- สถานีไฟฟ้า						
	- สายส่ง						
	- ระบบจำหน่าย						
	01.1 สถานีไฟฟ้า						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2562					ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
		เป้าหมาย	ผล				
	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						
	กฟต.2 = 784 วงจร-กม.			260	260	264	
	กฟอ.ทุ่งสง	-	-	-	-	-	ผปบ.
	01.3 ระบบจำหน่าย						
	กฟต.2 = 103 ฟีดเดอร์			52	51		
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-6.01.3						
	กฟอ.ทุ่งสง	-	-	-	-	-	ผปบ.
	02 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เครื่อ ที่หลุดจากระบบให้						ผปบ.
	สามารถใช้งานได้						กบข.(ผบอ.)
	กฟต.2 = 20 ชุด				10	10	
	กฟอ.ทุ่งสง	-	-	-	-	-	ผปบ.
	7. การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง						ผปบ.
	ตามบันทึกเลขที่ กจพ.394/2560 ลว. 26 พ.ค.2560						กบป.(ผวว.)
	ตามที่เกิดขึ้นจริง						
	กฟต.2 = 42 สถานี	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						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2562					ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
		เป้าหมาย	ผล				
	KCD01, KCD03, BOB05, BOB08, NTB09, TSA10						
	8. การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดัน						ผบ.บ.
	และจัดทำแผนแก้ไข (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ฟีดเดอร์/เขต)						กบ.บ.(ผว.)
	กฟต.2 = 4 ฟีดเดอร์	1	1	1	1	1	
	KTM10, KTM03, CLA01, LRA02						
	9. หม้อแปลงจำหน่าย						ผว.บ.
	01 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)						กวว.(ผปร.)
	กฟต.2 = 350 เครื่อง	85		90	85	90	กฟฟ.1-3
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-9.01						
	กฟอ.ทุ่งสง	5	5	5	5	5	ผบ.บ.
	กฟส.ฉวาง	3	3	3	2	2	ผกบ.บ.
	กฟส.ช้างกลาง	-	-	-	-	-	ผกบ.บ.
	กฟส.ทุ่งใหญ่	-	-	-	-	-	ผกบ.บ.
	02 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม						
	(จ่ายโหลดน้อยกว่า 40% ของขนาดหม้อแปลง) (เครื่อง)						
	กฟต.2 = 6 เครื่อง	1	1	1	2	2	
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-9.02						
	กฟอ.ทุ่งสง	-	-	-	-	-	ผบ.บ.
	กฟส.ฉวาง	-	-	-	-	-	ผกบ.บ.
	กฟส.ช้างกลาง	-	-	-	-	-	ผกบ.บ.
	กฟส.ทุ่งใหญ่	-	-	-	-	-	ผกบ.บ.
	03 ติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ						ผว.บ.
	(เครื่อง)						กวว.(ผปร.)
	กฟต.2 = 200 เครื่อง	50	50	50	50	50	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2562					ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
		เป้าหมาย	ผล				
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-9.03						
	10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ						
	01 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น (วงจร-กม.)						ผวบ.
	กฟต.2 = 120 วงจร-กม.	30	30	30	30	30	กวว.(ผปร.)
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-10.01						กฟฟ.1-3
	กฟอ.ทุ่งสง	2	2	2	2	2	ผปบ.
	กฟส.ฉวาง	0.5	0.5	0.5	0	0	ผกป.
	กฟส.ช้างกลาง	0	0	0.5	0	0.5	ผกป.
	กฟอ.ทุ่งใหญ่	0.5	0.5	0.5	0	0	ผกป.
	กฟต.2 = 150 วงจร	15		60	60	15	
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-10.02						
	กฟอ.ทุ่งสง	1	1	4	4	1	ผปบ.
	กฟส.ฉวาง	1	1	1	0	0	ผกป.
	กฟส.ช้างกลาง	15	15	60	60	15	ผกป.
	กฟอ.ทุ่งใหญ่	1	1	1	0	0	ผกป.
	03 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย						
	กฟต.2 = 24 วงจร-กม.	6		6	6	6	
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-10.03						
	กฟอ.ทุ่งสง	1	1	1	0	0	ผปบ.
	กฟส.ฉวาง	0	0	0	0	0	ผกป.
	กฟส.ช้างกลาง	0	0	0	0	0	ผกป.
	กฟอ.ทุ่งใหญ่	0	0	0	0	0	ผกป.
	04 การติดตั้ง Capacitor แรงต่ำ (kVar)						
	กฟต.2kvar						
	กฟอ.ทุ่งสง						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2562					ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
		เป้าหมาย	ผล				
	05 การตรวจสอบ/สับเปลี่ยนคาปาซิเตอร์แรงต่ำที่ติดตั้งอยู่						
	เดิมให้สามารถใช้งานได้ (ทุกชุด)						
	กฟต.2ชุด						
	11. สรุปรายงานผลการดำเนินการข้อ 1-10 ทุกไตรมาส	1		1	1	1	
	กฟอ.ทุ่งสง						
	12. การใช้โปรแกรม U-CUBE เพื่อนำมาใช้บริหารจัดการ						ผบพ. กรท.,
	ด้าน Non-Technical Losses และ Technical Losses						ผวบ. กบล.
	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	ผจก.กฟย.นาบอน
	01 การบริหารจัดการมิเตอร์ที่ติดตั้ง 100% ที่ผิดปกติ						ผวบ.
	กฟต.2 = 186,000 เครื่อง (เดือนละ 15,500 เครื่อง)	46,500	46,500	46,500	46,500	46,500	กบล.(ผمم.)
	02 การลดหน่วยสูญเสียในแต่ละสถานีไฟฟ้า						กฟต.1-3
	กฟต.2 = 1 สถานี	1 สถานี	1 สถานี	1 สถานี	1 สถานี	1 สถานี	คณะทำงาน

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2562					ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
		เป้าหมาย	ผล				
	กฟอ.ทุ่งสง						ลดหน่วยสูญเสีย

