

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

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	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							กบข.(ผรส.)
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 สมุย +vspp 53 =908)	227	-	227		227	227	กบข.(ผบอ.)
	02 อุปกรณ์ RCS (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)							ฝปบ.
	กฟต.2 = ...778.... ชุด ปี 61 590 + รอ sim 120 +15 สมุย+vspp 53 =778	200	-	200		200	178	กบข.(ผบอ.)
	03 Mar Master (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)							ฝปบ. กรส.
	กฟต.2 = ...73.... ชุด	20	-	28		25		กรส.(ผรอ.)

หน้า 1

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	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							กบษ.(ผบอ.)
	กฟต.2 = ...173.... ชุด (sim 120+vspp 53)	60	-	60		53		
	3.สรุปรายงานผลและเสนอแนวทางในการปรับปรุงแก้ไขการ	3	3	3	3	3	3	ฝปบ.
	ดำเนินการตามข้อ 1-2 ทุกไตรมาส							กบษ.(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	1 ครั้ง	
แผนงานหลักที่ 15 โครงการจ่ายไฟวงจรว่างเพิ่มเติมเพื่อเพิ่มความมั่นคง	1. สํารวจ และจัดทำแผนใช้งานวงจรว่างที่ไม่ได้ใช้งาน							กวว.(ผวว.)
และลดจำนวนวงจรที่ไม่ได้จ่ายไฟ	กฟต.2 = 6 วงจร	6 วงจร	-					กปบ.(ผวว.)
	ตามเอกสารแนบ om1-15.1							
	2. ก่อสร้าง และจ่ายไฟให้เป็นไปตามแผนไตรมาสละ 1 ครั้ง							กคค.(ผจร.)หน้า 1

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	เป้าหมาย	ผล			
	กฟต.2 = 6 วงจร	1 ครั้ง	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	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	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								หน้า

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	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.	2 สฟ.	ผปบ,
	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	ผปบ,
	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	ผปบ,
	5. อุปกรณ์ป้องกันและตัดตอน							
	กฟต2 = 306 ชุด	306		306		306	306	
	กฟอ.ทุ่งสง	30	30	30	30			
	6. ประเมิน ติดตามผลและสรุปรายงาน ไตรมาสละ 1 ครั้ง	1	1	1	1	1	1	ผบช.
								กบช.(ผตบ.)
แผนงานหลักที่ 21 งานบำรุงรักษาระบบจำหน่าย	1. เก็บรวบรวมข้อมูล Recloser ตามจำนวนและวิธีการที่							ผปบ.
และอุปกรณ์ไฟฟ้า (Condition Base Maintenance)	กบร กำหนด (เครื่อง)							กบช.(ผบอ.)
	กฟต.2 = 384 เครื่อง	100	100	100	100	100	84	
								หน้า 6

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	เป้าหมาย	ผล			
	2. ประเมินดัชนีสุขภาพ (เครื่อง)							ฟปบ.
	กฟต.2 = 384 เครื่อง	100	100	100	100	100	84	กบข.(ผบอ.)
	3. ทบทวน/ปรับปรุงเงื่อนไขการคำนวณดัชนีสุขภาพ (เครื่อง)							ฟปบ.
	กฟต.2 = 384 เครื่อง	100	100	100	100	100	84	กบข.(ผบอ.)
	4. วิเคราะห์ค่าดัชนีสุขภาพ (เครื่อง)							ฟปบ.
	กฟต.2 = 384 เครื่อง	100	100	100	100	100	84	กบข.(ผบอ.)
	5.วางแผนการบำรุงรักษาเชิงสภาพ (เครื่อง)							ฟปบ.
	กฟต.2 = 384 เครื่อง	100	100	100	100	100	84	กบข.(ผบอ.)
แผนงานหลักที่ 22 งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical)	1. ประสานงานและนำค่าเป้าหมายที่ได้รับจาก กฟผ มากระจายให้ส่วนที่เกี่ยวข้อง							ฟวบ. กวว.(ผปร.)
ตามที่ กจพ.กำหนด								
	2. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติการด้าน Technical Losses							ฟปบ.
	01 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ตามแผนงาน							กบป.(ผวว.)
	01.1 ชั่วคราว							
	กฟต.2 = 5 สถานี	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	หน้า ๑

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	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	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	กปบ.(ผวว.)
	KTM10, KTM03, CLA01, LRA02							
	3. การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เควี							ฝวบ. 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)							กปบ.(ผวว.)
	กฟต.2 = 12 ฟีดเดอร์	3	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	-	-	-	-	-	-	ฝกป.
	กฟส.ช้างกลาง	-	-	-	-	-	-	ฝกป.
	กฟส.ทุ่งใหญ่	-	-	-	-	-	-	ฝกป.
	01 วงจรที่มี VSPP							

หน้า 1

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	เป้าหมาย	ผล			
	กฟต.2 = 12 ฟีดเดอร์	3	3	3	3	3	3	
	TYI02, TYI08, WSA05, WSA07, WSA09, KTM07, CAY03, CAY09, ALA09, CLA01, KBA07, KBA08							
	กฟอ.ทุ่งสง	1	1	-	-	-	-	ผบป.
	กฟส.ทุ่งใหญ่	1	1	-	-	-	-	ผกป.
	5. ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย							ผบป.
	เพิ่มเติม-(จำนวน kvar) และตามที่ได้รับการจัดสรร							กบป.(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	-	-	-	-	-	-	ผบป.
	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	-	-	-	-	-	-	ผบป.
	6. อื่นๆ							
	01 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟฟ./สายส่ง/ระบบ							ผบป.
	จำหน่าย							กบษ.(ผตบ.)
	- สถานีไฟฟ้า							
	- สายส่ง							
	- ระบบจำหน่าย							
	01.1 สถานีไฟฟ้า							หน้า 6

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	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 เครื 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							กบข.(ผวว.)
	ตามที่เกิดขึ้นจริง							
	กฟต.2 = 42 สถานี	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							

หน้า 1

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	เป้าหมาย	ผล			
	KCD01, KCD03, BOB05, BOB08, NTB09, TSA10							
	8. การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดัน							ฝปบ.
	และจัดทำแผนแก้ไข (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ฟีดเดอร์/เขต)							กบป.(ผวว.)
	กพต.2 = 4 ฟีดเดอร์	1	1	1	1	1	1	
	KTM10, KTM03, CLA01, LRA02							
	9. หม้อแปลงจำหน่าย							ฝวบ.
	01 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)							กวว.(ผปร.)
	กพต.2 = 350 เครื่อง	85		90		85	90	กพฟ.1-3
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-9.01							
	กฟอ.ทุ่งสง	5	5	5	5	5	5	ฝปบ.
	กฟส.ฉวาง	3	3	3	3	2	2	ผกป.
	กฟส.ช้างกลาง	-	-	-	-	-	-	ผกป.
	กฟส.ทุ่งใหญ่	-	-	-	-	-	-	ผกป.
	02 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม							
	(จ่ายโหลดน้อยกว่า 40% ของขนาดหม้อแปลง) (เครื่อง)							
	กพต.2 = 6 เครื่อง	1	1	1	1	2	2	
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-9.02							
	กฟอ.ทุ่งสง	-	-	-	-	-	-	ฝปบ.
	กฟส.ฉวาง	-	-	-	-	-	-	ผกป.
	กฟส.ช้างกลาง	-	-	-	-	-	-	ผกป.
	กฟส.ทุ่งใหญ่	-	-	-	-	-	-	ผกป.
	03 ติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ							ฝวบ.
	(เครื่อง)							กวว.(ผปร.)
	กพต.2 = 200 เครื่อง	50	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	เป้าหมาย	ผล			
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-9.03							
	10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ							
	01 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น (วงจร-กม.)							ผวบ.
	กฟต.2 = 120 วงจร-กม.	30	30	30	30	30	30	กาว.(ผปร.)
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-10.01							กฟฟ.1-3
	กฟอ.ทุ่งสง	2	2	2	2	2	2	ผปบ.
	กฟส.ฉวาง	0.5	0.5	0.5	0.5	0	0	ผกป.
	กฟส.ช้างกลาง	0	0	0.5	0.5	0	0.5	ผกป.
	กฟอ.ทุ่งใหญ่	0.5	0.5	0.5	0.5	0	0	ผกป.
	กฟต.2 = 150 วงจร	15		60	60	60	15	
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-10.02							
	กฟอ.ทุ่งสง	1	1	4	4	4	1	ผปบ.
	กฟส.ฉวาง	1	1	1	1	0	0	ผกป.
	กฟส.ช้างกลาง	15	15	60	60	60	15	ผกป.
	กฟอ.ทุ่งใหญ่	1	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	6	6	
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-10.03							
	กฟอ.ทุ่งสง	1	1	1	1	0	0	ผปบ.
	กฟส.ฉวาง	0	0	0	0	0	0	ผกป.
	กฟส.ช้างกลาง	0	0	0	0	0	0	ผกป.
	กฟอ.ทุ่งใหญ่	0	0	0	0	0	0	ผกป.
	04 การติดตั้ง Capacitor แรงต่ำ (kVar)							
	กฟต.2kvar							
	กฟอ.ทุ่งสง							หน้า 1

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	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 (บห) 2471							
	/2560 ลงวันที่ 22 พค 2560							
	กฟย.นาบอน	1 ครั้ง	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	46,500	กบล.(ผวม.)
	02 การลดหน่วยสูญเสียในแต่ละสถานีไฟฟ้า							กฟต.1-3
	กฟต.2 = 1 สถานี	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	เป้าหมาย	ผล			
	กฟอ.ทุ่งสง							ลดหน่วยสูญเสีย

