

สรุปแผนงานแต่ละด้านตาม Balanced Scorecard (BSC)

[แผนปฏิบัติการ กฟต.2 ประจำปี 2562]

มุมมอง	กลยุทธ์	แผนงาน
ด้านเป้าหมาย (Goal)	-	แผนงานหลักที่ 1-2
ด้านลูกค้า (Customer Value Proposition)	CR1	แผนงานหลักที่ 3-6
	CR2	แผนงานหลักที่ 7-10
	NM1.3	แผนงานหลักที่ 11
ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)	OM1	แผนงานหลักที่ 12-22
	OM4	แผนงานหลักที่ 23-24
	IP1.1	แผนงานหลักที่ 25
	IP2.1	แผนงานหลักที่ 26
	งานตามภาระหน้าที่	แผนงานที่ 1-20, 23-24
ด้านการเรียนรู้และพัฒนา (Learning & Growth)	HR1, 2	แผนงานหลักที่ 27-32
	DT1	แผนงานหลักที่ 33
	OC1	แผนงานหลักที่ 34-50
	งานตามภาระหน้าที่	แผนงานที่ 21-22, 25

แผนปฏิบัติการ 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

4. เป้าหมาย

3.00 ครั้ง/ราย/ปี
1.543 ครั้ง/ราย/ปี
107 นาที/ราย/ปี
22.335 นาที/ราย/ปี

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

7. เป้าหมาย

..... ครั้ง/ราย/ปี
..... ครั้ง/ราย/ปี
..... นาที/ราย/ปี
..... นาที/ราย/ปี

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	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			1				1					กบช.(ผรล.)
	(สฟ.ภูเก็ต5 ชั่วคราว, สฟ.สมุย3(ชั่วคราว))												

[illegible]

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	กฟต.2 = ...73.... ชุด	20		28		25							กรส.(ผรอ.)
	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					ฝปบ.
	ดำเนินการตามข้อ 1-2 ทุกไตรมาส												กบข.(ผบอ.)
แผนงานหลักที่ 14 โครงการประสานงานและติดตาม	1. ประสานงาน ติดตามและสรุปรายงานผลการขอจัดสรร FRTU												ฝปบ.
การขอจัดสรร FRTU เพิ่มเติม เพื่อทำ SF6 ให้เป็น	ทุกไตรมาส												กบป.(ผวว.)
RCS โดยไม่ต่ำกว่า Planning Criteria คือ	กฟต.2 = 323 ชุด (คปค)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					
2.5 ชุด/วงจร													
แผนงานหลักที่ 15 โครงการจ่ายไฟวงจรว่างเพิ่มเติม	1. สำรวจ และจัดทำแผนใช้งานวงจรว่างที่ไม่ได้ใช้งาน												กกว.(ผวร.)
เพื่อเพิ่มความมั่นคง และลดจำนวนวงจร	กฟต.2 = 6 วงจร (นศ., กบ., ตง., ตป., ทส., พพ., กญ.)					6 วงจร							กบป.(ผวว.)
ที่ไม่ได้จ่ายไฟ	ตามเอกสารแนบ om1-15.1												
	2. ก่อสร้าง และจ่ายไฟให้เป็นไปตามแผนไตรมาสละ 1 ครั้ง												กกด.(ผจร.)
	กฟต.2 = 6 วงจร	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					หน้า 1-3 ฝปบ. กบป.

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	กฟต.2 = 12 พีดเดอร์	3		3		3		3					
	TYI02, TYI08, WSA05, WSA07, WSA09, KTM07,												
	CAY03, CAY09, ALA09, CLA01, KBA07, KBA08												
	5. ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย												ฝปบ.
	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,												
	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												
	6. อื่นๆ												
	01 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟฟ./สายส่ง/ระบบจำหน่าย												ฝปบ.
	01.1 สถานีไฟฟ้า												กบข.(ผตบ.)
	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												หน้า -

[illegible]

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	8. การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดัน												ฝปบ.
	และจัดทำแผนแก้ไข (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ฟีดเดอร์/เขต)												กปบ.(ผว.)
	กฟต.2 = 4 ฟีดเดอร์ (KTM10, KTM03, CLA01, LRA02)	1		1		1		1					
	9. หม้อแปลงจำหน่าย												ฝวบ.
	01 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)												กvw.(ผปร.)
	กฟต.2 = 350 เครื่อง	85		90		85		90					กฟฟ.1-3
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-9.01												
	02 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม												
	(จ่ายโหลดน้อยกว่า 40% ของขนาดหม้อแปลง) (เครื่อง)												
	กฟต.2 = 6 เครื่อง	1		1		2		2					
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-9.02												
	03 ติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ												ฝวบ.
	(เครื่อง)												กvw.(ผปร.)
	กฟต.2 = 200 เครื่อง	50		50		50		50					
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-9.03												
	10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ												
	01 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น (วงจร-กม.)												ฝวบ.
	กฟต.2 = 120 วงจร-กม.	30		30		30		30					กvw.(ผปร.)
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-10.01												กฟฟ.1-3
	02 การตัดจ่ายใหม่ (วงจร)												
	กฟต.2 = 150 วงจร	15		60		60		15					
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-10.02												
													หน้า 1 - 1

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
	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												
	04 การติดตั้ง Capacitor แรงต่ำ (kVar)												
	กฟต.2kvar												
	05 การตรวจสอบ/สับเปลี่ยนคาปาซิเตอร์แรงต่ำที่ติดตั้งอยู่												
	เดิมให้สามารถใช้งานได้ (ทุกชุด)												
	กฟต.2ชุด												
	11. สรุปรายงานผลการดำเนินการข้อ 1-10 ทุกไตรมาส (ครึ่ง)	1		1		1		1					
	12. การใช้โปรแกรม U-CUBE เพื่อนำมาใช้บริหารจัดการด้าน												ผบพ. กรท.,
	Non-Technical Losses และ Technical Losses โดย												ผวบ. กบล.
	ดำเนินการให้เป็นไปตามตามอนุมัติ ผวก. ลงวันที่ 9 มี.ค. 2560												
	การนำโปรแกรมสารสนเทศ U-CUBE เพื่อการจัดการจาก												
	หน่วยการใช้ไฟฟ้า มาใช้ในการควบคุมการจัดการเกี่ยวกับการ												
	ลดค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้าและกำหนดเป็นค่าเกณฑ์วัด												
	ในการควบคุมการดำเนินงาน และ												
	บันทึกเลขที่ กมต(บห) 2471/2560 ลงวันที่ 22 พค 2560												
	01 การบริหารจัดการมิเตอร์ที่ติดตั้ง 100% ที่ผิดปกติ												หน้า 1 - 1 ผวบ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	กฟต.2 = 186,000 เครื่อง (เดือนละ 15,500 เครื่อง)	46,500		46,500		46,500		46,500					กบส.(ผมม.)
	02 การลดหน่วยสูญเสียในแต่ละสถานีไฟฟ้า												กฟต.1-3
	กฟต.2 = 1 สถานี	1 สถานี		1 สถานี		1 สถานี		1 สถานี					คณะทำงาน
													ลดหน่วยสูญเสีย

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Operation Management

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่าย

กระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของ

ทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มี

ประสิทธิภาพโดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มี

ประสิทธิภาพโดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.1 ความสำเร็จของการดำเนินการตาม

Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน

3.2 ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานที่ลดลงจากการปรับปรุง
กระบวนการหลัก

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

6.1 ความสำเร็จของการดำเนินการตาม

Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน

6.2 ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานที่ลดลงจากการปรับปรุง
กระบวนการหลัก

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 100

รอกำเป้าหมาย

7. เป้าหมาย

ร้อยละ 98

รอกำเป้าหมาย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
แผนงานหลักที่ 23 แผนงานจัดทำ/ปรับปรุง SLA	1. วางแผนการจัดทำคู่มือการปฏิบัติงาน (Work Manual)	ตามที่ กรธ. กำหนด											คณะทำงาน
และ QA for SLA ตาม Supply Chain ของ กฟผ.	ข้อตกลงระดับการให้บริการ (Service Level Agreement: SLA)											ทุกระดับ	
	ระบบประกันคุณภาพ งานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ												
	(Quality Assurance for Service Level Agreement: QA for SLA)												
	2. สื่อสาร สร้างความรู้ ความเข้าใจ ให้ข้อเสนอแนะพนักงานอย่าง	1		1		1		1				คณะทำงาน	
	ต่อเนื่อง (ครึ่ง)											ทุกระดับ	
	3. ทบทวนคู่มือการปฏิบัติงาน (Work Manual) ข้อตกลงระดับการ					1						คณะทำงาน	
	ให้บริการ (SLA) และระบบประกันคุณภาพบริการ (SQA) (ครึ่ง)											ทุกระดับ	
	4. การรายงาน/การติดตาม ผลการดำเนินงาน												
	01 หน่วยงานระดับกองจัดทำรายงานผลการดำเนินงาน	1		1		1		1				คณะทำงาน	
	นำเสนอฝ่าย (ครึ่ง) (ภายใน 10 วันก่อนสิ้นไตรมาส)											ระดับกอง	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	01 หน่วยงานระดับกองจัดทำสรุปข้อเสนอแนะ/	ตามที่ กรธ. กำหนด											คณะทำงาน
	โอกาสในการปรับปรุงกระบวนการนำเสนอฝ่าย											ระดับกอง	
	02 หน่วยงานระดับฝ่ายรวบรวม และสรุปข้อเสนอแนะ/	ตามที่ กรธ. กำหนด											คณะทำงาน
	โอกาสในการปรับปรุงกระบวนการระดับกอง											ระดับฝ่าย	
	03 หน่วยงานระดับสายงานพิจารณาถ่วงถ่วงข้อเสนอแนะ/	ตามที่ กรธ. กำหนด											คณะทำงาน
	โอกาสในการปรับปรุงหน่วยงานภายในสังกัด											สายงาน	
แผนงานหลักที่ 24 แผนงานการปรับปรุง	1. ทบทวนกระบวนการทำงานที่ผ่านมา เพื่อกำหนดแนวทางและ												
กระบวนการทำงานขององค์กร (Digital	แผนการปรับปรุงกระบวนการทำงานขององค์กร												
Operational Excellence) ด้วยการสนับสนุน	เป้าหมาย ไตรมาส 1 ทุกเดือน												
ของเทคโนโลยีดิจิทัล													
	2. จัดทำกระบวนการให้เป็นมาตรฐาน (Work Flow Chart)												
	กำหนด SLA และ QA for SLA												
	เป้าหมาย ก.พ. - เม.ย.												
	3. วิเคราะห์สิ่งที่ต้องเปลี่ยนแปลง (Gap Analysis)												
	เป้าหมาย มี.ค. - พ.ค.												
	4. นำเสนอขออนุมัติ ผวก. เพื่อดำเนินการ												
	เป้าหมาย มิ.ย.												
	5. ติดตาม ประสานงาน และรายงานผลค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน												
	ที่ลดลงจากการปรับปรุงกระบวนการ												
	เป้าหมาย เดือน เม.ย., ก.ค., ต.ค. และ ธ.ค.												

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วย
ทุนมนุษย์เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
IP1 ส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้
ประโยชน์

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
3.1 จำนวนนวัตกรรมในระดับ TRL7-9

4. เป้าหมาย
ระดับ 5
TRL 6 จำนวน 2 ชิ้น

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
IP1 ส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้
ประโยชน์เชิงพาณิชย์และส่งเสริมธุรกิจใหม่ๆ
ขององค์กร

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
6.1 จำนวนนวัตกรรมในระดับ (รอ ฝวพ กำหนด)

7. เป้าหมาย
7.1ชิ้นงาน (รอ ฝวพ กำหนด)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
แผนงานหลักที่ 25 งานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัย	1. คัดเลือกงานวิจัยนวัตกรรม (จำนวนชิ้น)							1					ผวธ.(ภ4)
ไปใช้ประโยชน์เชิงพาณิชย์และส่งเสริมธุรกิจใหม่ๆ	รอ ผวพ. กำหนด พิจารณาคัดเลือกผลงาน												
ขององค์กร	วิจัย/สิ่งประดิษฐ์นวัตกรรม/กระบวนการในระดับ												
	สายงานการไฟฟ้าภาค 4												
	2. สรุปรายงานผลการคัดเลือก ให้ฝ่ายวิจัยและ												
	พัฒนาระบบไฟฟ้า(ผวพ.) ,สายงานวางแผนและ												
	พัฒนาระบบไฟฟ้า (ว.)												

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วย
ทุนมนุษย์เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
IP2 ส่งเสริม วิจัย พัฒนานวัตกรรมเพื่อให้เข้าสู่
มาตรฐานสากล

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
3.1 กระบวนการที่มีการพัฒนานวัตกรรม ทั้ง
นวัตกรรมผลิตภัณฑ์ บริการ และ กระบวนการ

4. เป้าหมาย
4.1 ระดับ 5 จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่
ก่อให้เกิดประสิทธิภาพการดำเนินงานจำนวน 2 ชิ้น
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
IP2 ส่งเสริม วิจัย พัฒนานวัตกรรมเพื่อให้เข้าสู่
มาตรฐานสากล

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
6.1 กระบวนการที่มีการพัฒนานวัตกรรม ทั้ง
นวัตกรรมผลิตภัณฑ์ บริการ และ กระบวนการ

7. เป้าหมาย
7.1ชิ้นงาน (รอ ผวพ กำหนด)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
แผนงานหลักที่ 26 งานส่งเสริม วิจัย พัฒนา	1. จัดทำแผนและกำหนดโครงสร้างด้าน	1											กอก.(ผพอ.)
นวัตกรรมเพื่อให้เข้าสู่มาตรฐานสากล	นวัตกรรม (ครั้ง)												
	2. ประชุมคณะกรรมการพิจารณาผลงานวิจัย	1				1							คณะกรรมการ
	สิ่งประดิษฐ์นวัตกรรมกระบวนการของ กฟข. (ครั้ง)												กฟข.
	3. จัดประกวดผลงานวิจัย สิ่งประดิษฐ์ นวัตกรรม					1							กฟต.1-3
	กระบวนการ เพื่อคัดเลือกผลงานวิจัย สิ่งประดิษฐ์												(ต.3 เจ้าภาพ)
	นวัตกรรม กระบวนการ และสรุปผล (ครั้ง)												
	4. นำนวัตกรรมที่ได้รับการขึ้นทะเบียนในระดับ			1									คณะกรรมการ
	TRL3 ขึ้นไป มาขยายผล กฟข. ละ 1 ชิ้นงาน												กฟข.
	5. สรุปรายงาน ประเมินผลการดำเนินการประจำปี (ครั้ง)							1					คณะกรรมการ
													กฟข.

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

แผนงานตามภาระหน้าที่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
แผนงานที่ 1 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไข												
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)												
	01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)												
	01.1 ระบบสายส่ง 115 kV (วงจร-กม.) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)												กบข.(ผดบ.)
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส												กฟฟ.
	กฟต.2814..... วงจร- กม./ไตรมาส	814		814		814		814					
	ตามเอกสารแนบ J-1-1.01.1	23.53		23.53		23.53		23.53					กฟส.ขอนแก่น
													ผกป.ขอนแก่น
	01.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร -กม.) (จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)												กบข.(ผดบ.)
	เป้าหมาย 100% /ไตรมาส												กฟฟ.
	กฟต.2 ...20,000..... วงจร- กม./ปี	20,000		20,000		20,000		20,000					
	ตามเอกสารแนบ J-1-1.01.2												
	กฟอ.ท่าศาลา	778.24		778.24		778.24		778.24					วศก.ผบป.ทศ.
	กฟส.สีชล	597.15		597.15		597.15		597.15					ผกป.
	กฟส.ขอนแก่น	325.58		325.58		325.58		325.58					ผกป.
	01.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.)												กบข.(ผดบ.)
	เป้าหมาย ZPM4=100% /ไตรมาส												กฟฟ.
	กฟต.2 ...10,000..... วงจร- กม./ปี	10,000		10,000		10,000		10,000					
	ตามเอกสารแนบ J-1-1.01.3												
กฟอ.ท่าศาลา	429.56		429.56		429.56		429.56					ผบป.ทศ.	
กฟส.สีชล	300.10		300.10		300.10		300.10					ผกป.	
กฟส.ขอนแก่น	125.61		125.61		125.61		125.61					ผกป.	
01.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)												กรส.(ผคส.)	
เป้าหมาย 100% /ครั้ง												กฟฟ.	
กฟต.21,950..... กม./ครั้ง	1,950				1,950								

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		

[illegible]

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
	กฟอ.ท่าศาลา			37.50				37.50					ผปบ.
	กฟส.ขนอม			34.80				34.80					ผกป.

[illegible]

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
	ต้องการในการนำเศษกิ่งไม้ใกล้แนวสายไฟฟ้าเข้ามา												
	ใช้ประโยชน์อย่างไร												

[illegible]

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	05 แก๊ซจุดร้อน 100% ตามผลการส่องกล้อง												
	05.1 สถานีไฟฟ้า (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)												กบข.(ผตบ.)
	กฟต.2 ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%		100%		100%		100%					
	05.2 ระบบสายส่ง 115 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)												กบข.(ผตบ.)
	กฟต.2 ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%		100%		100%		100%					
	05.3 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV)												กบข.(ผตบ.)
	และ7MW(33 kV) หรือโลนสำคัญ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)..ใบ)												กฟฟ.
	กฟต.2 ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%		100%		100%		100%					ผบ.กฟอ.ทศ.
	06 การป้องกันระบบจำหน่ายและสายส่ง 100% ทุกไตรมาส												
	06.1 ระบบสายส่ง 115 kV. (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)												กบข.(ผตบ.)
	กฟต.2 ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%		100%		100%		100%					กฟฟ.
													กฟส.ชนอม
	06.1.1 ทาสีสะท้อนแสงป้องกันรถยนต์ชนเสาในจุดเสี่ยง												
	06.1.2 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันสัตว์												
	06.1.3 ตรวจสอบและแก้ไขค่ากราวด์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน												
	06.1.4 ซ่อมแซมอุปกรณ์ป้องกันรถยนต์ชนเสา												
	06.1.5 งานป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง												
	06.2 ระบบจำหน่าย 22,33 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)												กบข.(ผตบ.)
	กฟต.2 ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%		100%		100%		100%					กฟฟ.
													ผบ.กฟอ.ทศ.
	07 ฉีดน้ำล้างลูกถ้วยและอุปกรณ์แรงสูง												หน้า 1 - 8 กบข.(ผบอ.)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
	07.1 สถานีไฟฟ้า 2 ครั้ง/ปี (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)												
	กฟต.238..... สถานี 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	19		19		19		19					
	07.2 ระบบสายส่ง 115 kV.(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี												กบข.(ผปอ.)
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)												
	กฟต.2120..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	60		60		60		60					
	07.3 ระบบจำหน่าย 22 , 33 kV(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี												กบข.(ผปอ.)
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)												ทุก กฟฟ.
	กฟต.2600..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	300		300		300		300					
	ตามเอกสารแนบ J-1-07.03												
	กฟอ.ท่าศาลา	15		15		15		15					ผปบ.ทศ.
	2. การปฏิบัติงาน Hotline												
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)												
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส												
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)												
	01 Hot Line กฟข.												กบข.(ผปอ.)
	กฟต.2	100%		100%		100%		100%					ผปบ. กบข.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
	02 Hot Line กฟฟ.												กบข.(ผปอ.)
	กฟต.2	100%		100%		100%		100%					ทุก กฟฟ
	02.1 ซ่อมแซม-เปลี่ยนอุปกรณ์แรงสูงและตัดจ่ายระบบ	100%		100%		100%		100%					
	จำหน่าย 22-33 , 115 kV (ตาม ZPM2 :100%)												
	02.2 ซ่อมแซม FIX CAPACITOR แรงสูง	100%		100%		100%		100%					
	กฟต.2 จำนวน จุด มีสภาพพร้อมใช้ 80%												
	02.3 แก้ไข UNBALANCE แรงสูง	100%		100%		100%		100%					
	ระบบ 22 kV ตั้งแต่ 5 MW ที่ UB >= 10%												
	ระบบ 33 kV ตั้งแต่ 8 MW ที่ UB >= 10%												
	กฟต.2 100%												
	02.4 งานปรับปรุงระบบจำหน่าย เสา/ สายแรงสูง	90%		90%		90%		90%					
	(ตาม ZPM2 :90%)												
	กฟต.2 90%												
	03 Hot Line กระเช้า 115 kV	100%		100%		100%		100%					กบข.(ผปอ.)
	กฟต.2 100%	100%		100%		100%		100%					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
	3. สนับสนุนทรัพยากรเพื่อการแก้ไขข้อบกพร่องตามมาตรฐาน												
	ที่ กฟภ. กำหนด												
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส												
	01 จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้ไขข้อบกพร่อง												ผ.บ. กษ.(ผ.บ.)
	ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ กฟภ. กำหนด												
	กฟต.217.....กฟฟ.			100%									
	01.1 สำรวจจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง												กษ.(ผ.บ.)
	01.2 สำรองอุปกรณ์แก้ไขข้อบกพร่อง												กษ.(ผ.บ.)
													ทุก กฟฟ.
	01.3 ออกตรวจรถแก้ไขข้อบกพร่องและห้องเวร												คณะทำงานฯ
	01.4 ซ่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถแก้ไข)												กษ.(ผ.บ.)
	01.5 ซ่อมแซมบำรุงรักษา-อาคาร (ห้องแก้ไข)												กษ.(ผ.บ.)
	4. ประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้												กษ.(ผ.บ.)
	01 ติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า-ประเมินผลและ												
	วิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้า และแนวทางแก้ไข												
	กฟต.28..... สถานี	2		2		2		2					
	02 ตรวจสอบเหตุขัดข้องความผิดปกติทางไฟฟ้า (สถานี)												กษ.(ผ.บ.)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
	5. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)												
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)												
	01 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)												กบล.(ผمم.)
	กฟต.2 = ...21,175.....เครื่อง												กฟฟ.
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด												
	กฟต.2 = ...6,352..... เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	1,270		1,906		1,906		1,270					
	ตามเอกสารแนบ J-1-5.01												
	กฟอ.ท่าศาลา	92		138		138		92					ผบ.ทศ.
	02 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)												กบล.(ผمم.)
	กฟต.2 = ...12,074..... เครื่อง												กฟฟ.
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด												
	กฟต.2 = ...3,621..... เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	724		1087		1086		724					
	ตามเอกสารแนบ J-1-5.02												
	กฟอ.ท่าศาลา	26		39		39		26					ผบ.ทศ.
	6. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)												
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)												
	01 หม้อแปลงไฟฟ้ากำลังสถานีไฟฟ้า ตามวาระ 1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง												กบข.(ผบฟ.)
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)												
	กฟต.2 =36..... เครื่อง	27		9									
	02 ระบบจำหน่าย												
	02.1 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)												กบล.(ผمم.)
	กฟต.2 = ...21,175..... เครื่อง												กฟฟ.
	เป้าหมาย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด												
	กฟต.2 = ...6,352..... เครื่อง	1,270		1,906		1,906		1,270					
	ตามเอกสารแนบ J-1-6.02.1												
	กฟอ.ท่าศาลา	92		138		138		92					หน้า J - ผบ.ทศ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)												กบล.(ผمم.)
	กฟต.2 =12,074..... เครื่อง												กฟฟ.
	เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด												
	กฟต.2 =6,038..... เครื่อง	1,207		1,812		1,812		1,207					
	ตามเอกสารแนบ J-1-6.02.2												
	กฟอ.ท่าศาลา	44		65		65		44					ผปบ.ทศ.
แผนงานที่ 2 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า												
อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	สถานีไฟฟ้าตามวาระจำนวน.....สถานี												
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM X)(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)												ผปบ. กบข.
	กฟต.231..... สถานี												
	01 Breaker,Relay ,Recloser และระบบ Grounding												กบข.(ผบฟ.)
	ในสถานีไฟฟ้า												กบข.(ผรล.)
	กฟต.2 = 1 ครั้ง/ปี	19 สฟฟ.		12 สฟฟ.									กบข.(ผบอ.)
	02 งานบำรุงรักษาเคเบิลใต้ดิน (outgoing จาก สฟฟ.)												กบข.(ผตบ.)
	กฟต.2	19 สฟฟ.		12 สฟฟ.									
	03 งานบำรุงรักษาสวิตช์เกียร์และใบมีด												กบข.(ผบฟ.)
	กฟต.2	19 สฟฟ.		12 สฟฟ.									กบข.(ผปอ.)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
หมายเหตุ	04 งานตรวจสอบสภาพหม้อแปลงไฟฟ้ากำลังในสถานีไฟฟ้า												กปบ.(ผจพ.1)
41. สฟฟ. CLA ไม่มีBattery/ไม่มีหม้อแปลง	กฟต.2 จำนวน 27 สฟฟ. จำนวนหม้อแปลง 45 เครื่อง	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					
42. สฟฟ. KBAHV ใช้ Battery ชุดเดียวกับ KBA	ALA,CAY,KBA,KBB,KCD,KMA,KMB,KUR,NTB,PPB,PPN,TMG,TRA,WSA												
	YTK,TLG,TLH,PAT,KRN,PKC,PKU,KTM,TYI,KFA,BKO,BOB,TLU												
	05 งานตรวจสอบแบตเตอรี่ในสถานีไฟฟ้า												กปบ.(ผจพ.1)
	กฟต.2 จำนวน 40 สฟฟ.	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					
	ALA,CAY,KBA,KBB,KCD,KMA,KMB,KUR,NTB,PPB,PPN,TMG,TRA,WSA												
	YTK,TLG,TLH,PAT,KRN,PKC,PKU,KTM,TYI,KFA,BKO,BOB,TLU												
	BOA,KNA,LRA,PGA,PPA,TPA,PKA,PKB,TSA,NTA,KNAHV,PPB(ชค.)												
	KFU												
	2. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบจำหน่าย												
	ตามวาระ												
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)												
	01 Recloser (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)												กบข.(ผบอ.)
	กฟต.2440..... ชุด	110		110		110		110					
	02 Switched Capacitor (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)												กบข.(ผบอ.)
	กฟต.238..... ชุด	10		10		9		9					
	03 AVR (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)												กบข.(ผบฟ.)
	กฟต.212..... ชุด			12									
	04 ATS (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)												กบข.(ผบอ.)
	กฟต.2 ชุด												
	05 Recloser ทำงานมาก (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)												กบข.(ผบอ.)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
	กฟต.2-..... ชุด												
	06 อุปกรณ์ SF6 (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)												กบข.(ผบอ.)
	กฟต.2-..... ชุด												
แผนงานที่ 3 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร												
อุปกรณ์สื่อสาร	ตามวาระ												
	01 เครื่องรับ-ส่งวิทยุสื่อสาร 100%												กรส.(ผรอ.)
	กฟต.2135..... ชุด	25		35		35		40					
	02 อุปกรณ์สื่อสารในสำนักงาน 100%												กรส.(ผรส.)
	กฟต.239-..... ชุด	12 ชุด		12 ชุด		12 ชุด		3 ชุด					
	03 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง 100%												กรส.(ผสร.)
	กฟต.2147..... ชุด	38		47		34		28					
	2. งานปรับปรุงระบบสื่อสารให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น												
	01 ระบบสายและเครือข่ายเคเบิลใยแก้วนำแสง												กรส.(ผคส.)
	กฟต.24.0..... กม.	1		1		1		1					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	02 ระบบสื่อสาร scada												กรส.(ผรอ.)
	กฟต.2 ชุด												
	03 ระบบสื่อสารวิทยุ												กรส.(ผรอ.)
	กฟต.2 ชุด												
	04 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง												กรส.(ผสร.)
	กฟต.2ชุด												
แผนงานที่ 4 แผนงานติดตั้งอุปกรณ์ใน	1 ระบบจำหน่าย (เดือนละ 1 ครั้ง)												กกค.(ผจร.)
ระบบไฟฟ้า	กฟต.2 = ...550..... วงจร-กม.	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					กฟฟ.1-3
	2. ประสานงานติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมในระบบจำหน่าย(ครั้ง)												
	01 Recloser	20		20		20		20					กปบ.(ผวว.)
	กฟต.280..... ชุด												
	02 RCS	30		30		30		30					กปบ.(ผวว.)
	กฟต.2120..... ชุด												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
แผนงานที่ 5 แผนงานควบคุมระบบแรงดันไฟฟ้าให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	1. การตรวจสอบค่าระดับแรงดันไฟฟ้าในวงจร 22 , 33 kV ขึ้นไปทุกไตรมาส (ต้นทาง กลางทาง และ ปลายสาย) เป้าหมาย 100% ไตรมาสละ 1 ครั้ง (จำนวน ..299..... ฟีดเดอร์) (กฟจ.นต.,ตจ.,กบ.,พง.,ภก.,สฎ.)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กบป.(ผคฟ.)
	01 วงจรที่มีการติดตั้ง AMR ของผู้ใช้ไฟ	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					
	กฟต.2 =...282..... ฟีดเดอร์	100%		100%		100%		100%					
	02 วงจรที่ยังไม่มีการติดตั้ง AMR ของผู้ใช้ไฟ	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					
	กฟต.2 =.....17..... ฟีดเดอร์	100%		100%		100%		100%					
	03 วงจรที่มี vspp	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					
	กฟต.2 =.....81..... ฟีดเดอร์	100%		100%		100%		100%					
	2. การจัดทำแผนปรับปรุงแก้ไข Feeder ที่แรงดันต่ำกว่า	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กบป.(ผคฟ.)
	ค่าเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพบริการ ให้แล้วเสร็จ(%)												กฟฟ.1-3
	(จากข้อมูลข้อ 1 เฉพาะแรงดันต่ำกว่าเกณฑ์)												ผบป.ผกป.
	กฟต.2												
แผนงานที่ 6 แผนงานแก้ไขไฟดับ (แผนปฏิบัติ ภาค 4 ปี 60 ข้อ 31)	1. วิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้าง	1		1		1		1					กบป.(ผวว.)
	กรณีทราบสาเหตุและหาทางป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ												กฟฟ.
	เป้าหมาย 100 % ของเหตุการณ์ทั้งหมด												ผบป.ผกป.
	กฟต.2												
	2. การวิเคราะห์และกำหนดแนวทางในการแก้ไขฟีดเดอร์ที่มีไฟดับบ่อย	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					กบป.(ผวว.)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	เป้าหมาย 12 ครั้ง/ปี												กฟฟ.
	กฟต.2												ผบ.ผกป.
	3. สรุปผลการดำเนินการตามข้อ 2	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					กบป.(ผวว.)
	เป้าหมาย 12 ครั้ง/ปี												กฟฟ.
	กฟต.2												ผบ.ผกป.
แผนงานที่ 7 โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้า ในเมืองใหญ่	1. การดำเนินการปรับปรุงพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ (ตามแผนงานปรับปรุงให้เทียบเท่า กฟน.ของ กคก)												ผบ. กบป.
	เป้าหมาย กฟข. ละ 1 แห่ง												
	กฟต.2 ภูเก็ต												
	01 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง วงจร-กม.	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กคก.(ผจร.)
	(กฟต.2 = วงจร-กม.)												
	02 ปรับปรุงระบบแรงต่ำ												กวว.(ผวร.)
	(กฟต.2 =)												กฟฟ.
	03 ติดตั้งอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า												กบป.(ผวว.)
	03.1 Recloser ชุด												กฟฟ.
	(กฟต.2 =..... ชุด)												
	03.2 อุปกรณ์ SF6 ชุด												กบป.(ผวว.)
	(กฟต.2 =..... ชุด)												กฟฟ.
แผนงานที่ 8 แผนงานเร่งรัดการนำมิเตอร์ (รายใหม่)	1.ตรวจสอบข้อมูลการติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้ารายใหม่ พร้อม	100%		100%		100%		100%					กบล.(ผمم.)
เข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล	ดำเนินการนำเข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล ตรวจสอบ												หน้า 1 - 18 ทุก กฟฟ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
	ภายในวันที่ 5 ของทุกเดือน												ผมต.ผบต.
	เป้าหมาย ร้อยละ 100												
	กฟต.2 = 100%	100%		100%		100%		100%					
แผนงานที่ 9 แผนงานปรับปรุงและบริหาร	1. ความสำเร็จของการลด GIS Backlog												
กระบวนการจัดการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด	01 งานปรับปรุงข้อมูลระบบไฟฟ้าอุปกรณ์ตัดตอน												กหว.(ผพร.)
	อุปกรณ์ป้องกัน (LBS ,RCS,DIS,Sw.Recloser,DF)												กบป.(ผวว.)
	กฟต.2 = 97 %	97%		97%		97%		97%					ทุก กฟฟ.
													ผปบ.ผกป.
	02 ความสำเร็จของการเคลียร์ใบสั่งงาน OMS												กบษ.(ผตบ.)
	กฟต.2 = 95%	95%		95%		95%		95%					ทุก กฟฟ.
													ผปบ.ทศ.
แผนงานที่ 10 แผนงานการปรับปรุง	1. การปรับปรุงข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ลงในฐานข้อมูล												กหว.(ผพร.)
ข้อมูลในระบบ GIS	ระบบ GIS												กบล.(ผمم.)
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97												ทุก กฟฟ.
	กฟต.2 = 98 %	98%		98%		98%		98%					ผปบ.ผกป.
	2. การปรับปรุงข้อมูลมิเตอร์ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS												กหว.(ผพร.)
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97	97%		97%		97%		97%					กบล.(ผمم.)
	กฟต.2 = 97 %	97%		97%		97%		97%					ทุก กฟฟ.
													ผมต.ผบต.
	3. การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายลงใน												กหว.(ผพร.)
	ฐานข้อมูลระบบ GIS												กคค.(ผจร.)
	เป้าหมาย ร้อยละ 70			1 ครั้ง									หน้า 1 - 19 ทุก กฟฟ.

[illegible]

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
แผนงานที่ 12 โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้	1. งานปรับปรุงระบบจำหน่ายโดยเปลี่ยนสายเปลือย/PIC เป็น												กกค.(ผจร.)
ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3	สาย SAC ในตัวเมือง วงจร-กม.												ผวบ. กวว
	กฟต.2 = ...37.82..... วงจร-กม.			13.44		5.39		18.99					
	ตามเอกสารแนบ J-12-1												
	2. รายงานผลไตรมาสละ 1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กกค.(ผจร.)
	กฟต.2 =4 ครั้ง/ปี	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					
แผนงานที่ 13 โครงการพัฒนาระบบสายส่งและ	1. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กกค.(ผจร.)
สถานีไฟฟ้าระยะที่ 9 ส่วนที่ 4(คพส.9.4)	กฟต.2 = 100 วงจร-กม.												กฟฟ.1-3
	2. ก่อสร้างสถานีไฟฟ้า	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กกค.(ผจค.)
	กฟต.2 = สฟฟ.ภูเก็ต3, สฟฟ.กระบี่1												
	กฟต.2 = 100%												
แผนงานที่ 14 โครงการพัฒนาระบบสายส่ง	1. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายเมน 271.779 วงจร-กม.												กกค.(ผจร.)
และจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1)	เป้าหมาย												กกค.(ผจร.)
	(กฟต.2 =271.779... วงจร-กม.)	67.944		67.944		67.944		67.947					กวว.(ผจร.)
	ตามเอกสารแนบ J-14-1												กฟฟ.1-3
	กฟอ.ท่าศาลา	3.27		4.92									ผกส.ทศ.
	กฟส.ขนอม	6.00											ผกป.ขอ.
	2. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย วงจร-กม.												กกค.(ผจร.)
	(กฟต.2 = ...298.88... วงจร-กม.)	212.86		86.02									กวว.(ผปร.)
	ตามเอกสารแนบ J-14-2												กฟฟ.1-3
	กฟอ.ท่าศาลา	13.29		4.69									ผกส.ทศ.

[illegible]

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	01 จัดทำแผนงานและงบประมาณประจำปี												
	02 สํารวจออกแบบและประมาณการค่าใช้จ่าย												
	03 จัดซื้อ-จัดจ้างในโครงการ												
	03.1 จัดเตรียมรายการพัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง												
	03.2 ประกวดราคาจ้างเหมา/เตรียมการก่อสร้าง												
	04 ดำเนินการก่อสร้าง												
	05 ติดตาม ประสานงานและรายงานความก้าวหน้าโครงการฯ												
	SAP-PS(CN41)												
แผนงานที่ 17 แผนก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกิน	1. ก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร												กกค.(ผจร.)
เพื่อการเกษตร (คชก.2)	เป้าหมาย จำนวน ราย												กบล.(ผบธ.)
	กฟต.2200.....ราย	50		50		50		50					กฟฟ.
	ตามเอกสารแนบ J-17												
	01 จัดทำแผนงานและงบประมาณประจำปี												
	02 สํารวจออกแบบและประมาณการค่าใช้จ่าย												
	03 จัดซื้อ-จัดจ้างในโครงการ												
	03.1 จัดเตรียมรายการพัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง												
	03.2 ประกวดราคาจ้างเหมา/เตรียมการก่อสร้าง												
	04 ดำเนินการก่อสร้าง												
	05 ติดตาม ประสานงานและรายงานความก้าวหน้าโครงการฯ												
	SAP-PS(CN41)												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
แผนงานที่ 18 แผนปิดงานก่อสร้าง	ประสิทธิภาพการบริหารมูลค่าสินทรัพย์ภายใต้งานก่อสร้างที่คงค้าง												กบญ.(ผบส.)
	(Asset under Construction : AUC) ทุกงบ ทุกโครงการ (P, I, C) ดังนี้												กกค.
ตาม pms เขต	1. งานก่อนปี 2560 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					คณะทำงาน
	2. งานปี 2560 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ปิดงาน
	3. งานปี 2561 ปิดได้ร้อยละ 80 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ก่อสร้าง ต.2
	4. งานปี 2562 ปิดได้ร้อยละ 60 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					
แผนงานที่ 19 แผนงานทบทวนปรับปรุงแผนวิกฤต	1. ประชุมทบทวนปรับปรุงแผนวิกฤตพลังงานไฟฟ้า ไตรมาสที่ 1	1 ครั้ง											กปป.(ผคฟ.)
พลังงานไฟฟ้าและซักซ้อมเพื่อเตรียมการเกิดภาวะ	- สถานที่ กฟต.2 B552ห้องประชุม (กฟต.2)												
วิกฤตพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่													
	2. ซักซ้อมเพื่อเตรียมการเกิดภาวะวิกฤตพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่ ไตรมาสที่ 4							1 ครั้ง					กปป.(ผคฟ.)
	- สถานที่ กฟจ. ตรัง												
แผนงานที่ 20 แผนงานเร่งรัดการจัดหาอุปกรณ์	1. จัดส่งแผนความต้องการตามระยะเวลาที่กำหนด												ผวธ.(ภ4)
เครื่องมือ เครื่องจักรกล ยานพาหนะสำหรับงาน													กกค.(ผกร.)
ปฏิบัติการงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า งานติดตั้ง													กกค.(ผยค.)
งานซ่อมแซม และงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า													กบษ.(ผตบ.)
	2. เร่งรัด จัดซื้ออุปกรณ์เครื่องมือให้ได้ตามงบประมาณที่ได้รับจัดสรร												กกค.(ผกร.)
													กกค.(ผยค.)
													กบษ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
แผนงานที่ 23 แผนทบทวนกิจกรรมเพื่อลดความซ้ำซ้อน (เพิ่มเติมตามแผนงานผู้ว่าการ ปี 2561)	1. ทบทวน, สรุป และรายงานผลการดำเนินงานฯ นำเสนอ รผก.(ก4) เพื่อขอพิจารณาลดกิจกรรมและรายงานที่ซ้ำซ้อน ให้มีประสิทธิภาพ	1 ครั้ง											ผวธ.(ก4) กอก.
แผนงานที่ 24 แผนงานสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ (เพิ่มเติมตามบันทึก กมต.(บท) 961/2560 ลงวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2560)	1. สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ เป้าหมาย สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามที่ได้รับจัดสรรจาก กมต. กฟต.2 หมายเหตุ รอแผนงานจาก กมต.								100%				กบส.(ผمم.) ทุก กฟฟ. ผมต.ผบต.
แผนงานที่ 26 โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการ จัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษระยะแรก (คพพ.1)	ก่อสร้างสายส่ง,สถานีไฟฟ้า อ.สะเดา จ.สงขลา 1 สถานี สถานีสะเดา2												กฟต.3
แผนงานที่ 27 โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้า เพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษระยะที่ 2 (คพพ.2)	1 ก่อสร้างสถานีไฟฟ้าตากใบจำนวน 1 แห่ง 2 เพิ่มหม้อแปลงไฟฟ้ากำลังที่สถานีไฟฟ้าจำนวน 1 แห่ง 3 ก่อสร้างสายส่ง 115 kV ระยะทาง....42... วงจร-กม. 4 ก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย 33 kV จำนวน..20..... วงจร-กม. 5 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ จำนวน..24... วงจร-กม. 6 ติดตั้งหม้อแปลงจำหน่าย จำนวน...1,560..... kVA												กฟต.3
แผนงานที่ 28 โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ (ระยะที่ 1)	1 อนุมัติแบบก่อสร้างระบบจำหน่ายใต้ดินในพื้นที่ เทศบาลนครหาดใหญ่ 2 จัดซื้อวัสดุหลักและวัสดุรองสำหรับงานปรับปรุง ระบบจำหน่ายแรงสูงเหนือดิน												กฟต.3

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 15
ชื่อแผนงาน :	โครงการจ่ายไฟวงจรว่างเพิ่มเติมเพื่อเพิ่มความมั่นคงและลดจำนวนวงจรที่ไม่ได้จ่ายไฟ
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	1.สำรวจ และจัดทำแผนใช้งานวงจรว่างที่ไม่ได้ใช้งาน
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กวรรณ.(ผวร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช					5.56				5.56	
กฟจ.ตรัง					2				2	
กฟจ.กระบี่					3.75				3.75	
กฟอ.ทุ่งสง					11.69				11.69	
กฟอ.พนพิน					19.69				19.69	
กฟอ.ตะกั่วป่า					2.86				2.86	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์					8.51				8.51	
รวมทั้งสิ้น					54.06				54.06	

รายชื่องานโครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1 (คพจ.1) แผนงานที่ 3 (งาน กส./ปป. ระบบจำหน่ายแรงสูง) ปี 2560-2561

ที่	กฟฟ.	สถานี	ชื่องาน	วงจร-กม.	ลักษณะงาน	หน่วยงานผู้สำรวจ	ปีดำเนินการ	WBS	J	จัดสรรพัสดุ	หมายเหตุ
9	กฟส.อ.คลองท่อม	คลองท่อม	สฟฟ.คลองท่อม (ชค.) - แยกคลองท่อม	3.75	ก่อสร้างวงจรใหม่	ผว.กว.ต.2	2560	P-TDD01.3-K-KLTD0.0101	1	คลังหน้างาน	อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
10	กฟจ.ตรัง	ตรัง	สฟฟ.ตรัง - บ้านนาโน (แยก 2 วงจร ออกไปอีกฝั่ง)	2	ก่อสร้างวงจรใหม่	ผว.กว.ต.2	2560	P-TDD01.3-K-TRUD0.0101	1	กบญ.	อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
24	กฟจ.นครศรีฯ	นครศรีธรรมราช 2	สฟฟ.นคร 2 - ซอยเจริญสุข (ถนนมณีวัตร) ช่วง 1	2.66	ก่อสร้างใหม่	กฟจ.นครศรีฯ	2560	P-TDD01.3-K-NSTD0.0102	1		อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
25	กฟจ.นครศรีฯ	นครศรีธรรมราช 2	สฟฟ.นคร 2 - ซอยเจริญสุข (ถนนมณีวัตร) ช่วง 2	2.9	ก่อสร้างใหม่	กฟจ.นครศรีฯ	2560	P-TDD01.3-K-NSTD0.0103	1		อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
58	กฟอ.ทุ่งสง	ทุ่งสง	สฟฟ.ทุ่งสง - บ้านแม่น้ำ (TSA10)	4.32	ก่อสร้างวงจรใหม่	กฟอ.ทุ่งสง	2560	P-TDD01.3-K-TUSD0.0101	1		อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
63	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	ทุ่งใหญ่	สฟฟ.ทุ่งใหญ่ - บ.แหลมยูง ไต้ไลน์ 115 เควี ช่วง 1	3.41	ก่อสร้างวงจรใหม่	ผว.กว.ต.2	2560	P-TDD01.3-K-TUHD0.1101	1		อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
64	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	ทุ่งใหญ่	สฟฟ.ทุ่งใหญ่ - บ.แหลมยูง ไต้ไลน์ 115 เควี ช่วง 2	3.96	ก่อสร้างวงจรใหม่	ผว.กว.ต.2	2560	P-TDD01.3-K-TUHD0.1102	1		อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
70	กฟอ.กาญจนดิษฐ์	กาญจนดิษฐ์	สฟฟ.กาญจนดิษฐ์ - แยกวัดพระพุทธรบาทฯ ช่วง1	3.16	ก่อสร้างวงจรใหม่	ผว.กว.ต.2	2560	P-TDD01.3-K-KNDD0.0102	1	กบญ.	อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
71	กฟอ.กาญจนดิษฐ์	กาญจนดิษฐ์	สฟฟ.กาญจนดิษฐ์ - แยกวัดพระพุทธรบาทฯ ช่วง2	3.1	ก่อสร้างวงจรใหม่	ผว.กว.ต.2	2560	P-TDD01.3-K-KNDD0.0103	1	กบญ.	อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
72	กฟอ.กาญจนดิษฐ์	กาญจนดิษฐ์	สฟฟ.กาญจนดิษฐ์ - แยกวัดพระพุทธรบาทฯ ช่วง3	2.25	ก่อสร้างวงจรใหม่	ผว.กว.ต.2	2560	P-TDD01.3-K-KNDD0.0104	1	กบญ.	อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
74	กฟอ.ตะกั่วป่า	บ้านเขาหลัก	สฟฟ.บ้านเขาหลัก - แหลมปะการัง-เหมืองฟ้ารีสอร์ท	2.86	ก่อสร้างวงจรใหม่	กฟอ.ตะกั่วป่า	2560	P-TDD01.3-K-TKPD0.0101	1		อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
97	กฟส.อ.ไชยา	ไชยา	สฟ.ไชยา - แยกหนองนิล ช่วงที่1 (สฟ.ไชยา-สี่แยกป่าแหว)	2.87	ก่อสร้างวงจรใหม่	ผว.กว.ต.2	2560	P-TDD01.3-K-CHYD0.0101	1	กบญ.	อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
98	กฟส.อ.ไชยา	ไชยา	สฟ.ไชยา - แยกหนองนิล ช่วงที่2 (สี่แยกป่าแหว-กม.125)	3.41	ก่อสร้างวงจรใหม่	ผว.กว.ต.2	2560	P-TDD01.3-K-CHYD0.0102	1	กบญ.	อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
99	กฟส.อ.ไชยา	ไชยา	สฟ.ไชยา - แยกหนองนิล ช่วงที่3 (กม.125-กสท.บ้านศรีพนม)	2.39	ก่อสร้างวงจรใหม่	ผว.กว.ต.2	2560	P-TDD01.3-K-CHYD0.0103	1	กบญ.	อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
100	กฟส.อ.ไชยา	ไชยา	สฟ.ไชยา - แยกหนองนิล ช่วงที่4 (กสท.บ้านศรีพนม-รร.บ้านศรีพนม)	2.39	ก่อสร้างวงจรใหม่	ผว.กว.ต.2	2560	P-TDD01.3-K-CHYD0.0104	1	กบญ.	อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
101	กฟส.อ.ท่าชนะ	ไชยา	สฟ.ไชยา - แยกหนองนิล ช่วงที่5 (รร.บ้านศรีพนม - กม.117)	2.39	ก่อสร้างวงจรใหม่	ผว.กว.ต.2	2560	P-TDD01.3-K-TCND0.0101	1	กบญ.ครั้งที่2	อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
102	กฟส.อ.ท่าชนะ	ไชยา	สฟ.ไชยา - แยกหนองนิล ช่วงที่6 (กม.117- รีสอร์ทปันรัก)	2.89	ก่อสร้างวงจรใหม่	ผว.กว.ต.2	2560	P-TDD01.3-K-TCND0.0102	1	กบญ.ครั้งที่2	อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
103	กฟส.อ.ท่าชนะ	ไชยา	สฟ.ไชยา - แยกหนองนิล ช่วงที่7 (รีสอร์ทปันรัก - แยกหนองนิล)	3.35	ก่อสร้างวงจรใหม่	ผว.กว.ต.2	2560	P-TDD01.3-K-TCND0.0103	1	กบญ.ครั้งที่2	อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
รวมปริมาณงาน (วงจร-กม.)				54.06							

แผนงานปี 60-61 720.58

รวมทั้งหมด 774.64

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC : ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

ลำดับของแผนงาน : แผนงานหลักที่ 17

ชื่อแผนงาน : โครงการติดตามและเร่งรัดการติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมตามโครงการ Loop Line ระบบ 115 เควี

ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) : 1. ติดตาม เร่งรัดและรายงานผลการติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติม ไตรมาสละ 1 ครั้ง

ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :

ผู้รับผิดชอบข้อมูล : กวว.(ผวร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : ชุด)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.ภูเก็ต			1				1		2	ติดตั้งบริเวณหน้า สฟ.ภูเก็ต 5 (ชั่วคราว) และ บริเวณแยกสนามบินฯ ภูเก็ต
กฟอ.ถลาง							2		2	ติดตั้งบริเวณแยกดาราสุมุท
รวมทั้งสิ้น							4		4	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 18
ชื่อแผนงาน :	โครงการตรวจตราระบบจำหน่ายป้องกันกระแสไฟฟ้าขัดข้องบริเวณ IZOZ (Inside Zero Outage Zone)
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	3. สายส่ง
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กบข.(ผดบ.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม (วงจร)	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	34.3		34.3		34.3		34.3		3	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	52.48		52.48		52.48		52.48		2	
กฟจ.ตรัง	51.19		51.19		51.19		51.19		2	
กฟจ.กระบี่	104.46		104.46		104.46		104.46		4	
กฟจ.พังงา	169.33		169.33		169.33		169.33		3	
กฟจ.ภูเก็ต	49.17		49.17		49.17		49.17		4	
กฟอ.ทุ่งสง	59.18		59.18		59.18		59.18		1	
กฟอ.เกาะสมุย	0		0		0		0		0	
กฟอ.พุนพิน	70.58		70.58		70.58		70.58		2	
กฟอ.ปากพนัง	11.69		11.69		11.69		11.69		1	
กฟอ.ถลาง	42.98		42.98		42.98		42.98		3	
กฟอ.ตะกั่วป่า	82.87		82.87		82.87		82.87		2	
กฟฟ.ป่าตอง	12.64		12.64		12.64		12.64		3	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	45.27		45.27		45.27		45.27		2	
กฟอ.เวียงสระ	22.55		22.55		22.55		22.55		1	
กฟอ.ท่าศาลา	27.7		27.7		27.7		27.7		0	
รวมทั้งสิ้น	836.39		836.39		836.39		836.39		33	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 18
ชื่อแผนงาน :	โครงการตรวจตราระบบจำหน่ายป้องกันกระแสไฟฟ้าขัดข้องบริเวณ IZOZ (Inside Zero Outage Zone)
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	4. ระบบจำหน่าย
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กบข.(ผตบ.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม (วงจร)	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	13.40		13.40		13.40		13.40		1	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	13.13		13.13		13.13		13.13		1	
กฟจ.ตรัง	13.20		13.20		13.20		13.20		1	
กฟจ.กระบี่	10.89		10.89		10.89		10.89		1	
กฟจ.พังงา	13.03		13.03		13.03		13.03		1	
กฟจ.ภูเก็ต	9.58		9.58		9.58		9.58		1	
กฟอ.ทุ่งสง	11.41		11.41		11.41		11.41		1	
กฟอ.เกาะสมุย	6.53		6.53		6.53		6.53		1	
กฟอ.พุนพิน	9.15		9.15		9.15		9.15		1	
กฟอ.ปากพนัง	9.05		9.05		9.05		9.05		1	
กฟอ.ถลาง	8.83		8.83		8.83		8.83		1	
กฟอ.ตะกั่วป่า	8.63		8.63		8.63		8.63		1	
กฟฟ.ป่าตอง	1.49		1.49		1.49		1.49		1	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	12.00		12.00		12.00		12.00		1	
กฟอ.เวียงสระ	10.13		10.13		10.13		10.13		1	
กฟอ.ท่าศาลา	10.67		10.67		10.67		10.67		1	
รวมทั้งสิ้น	161.13		161.13		161.13		161.13		16	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC : ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

ลำดับของแผนงาน : แผนงานหลักที่ 22

ชื่อแผนงาน : งานควบคุมหน่วยสูญเสีย

ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) : 3. การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เควี

ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :

ผู้รับผิดชอบข้อมูล : กวว.(ผวร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.ภูเก็ต					8.388				8.388	
กฟอ.ปากพนัง					13.94				13.94	
รวมทั้งสิ้น					22.328				22.328	

รายชื่องานเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เควี (ลด Loss)

แผนงานหลักที่ 22 ข้อ 3

ที่	กฟฟ.	สถานี	ชื่องาน	วงจร-กม.	ลักษณะงาน	WBS	หมายเหตุ
1	กฟอ.ปากพนัง	ปากพนัง	ไลน์ PPN03S-04 - PPN03S-07 สี่แยกหัวถนนปากพนังฝั่งตก (4)	4.22	ก่อสร้างเปลี่ยนสาย	P-TDD01.3-K-PAKD0.0201	ลด Loss
2	กฟอ.ปากพนัง	ปากพนัง	ไลน์ PPN07R-03 สี่แยกบ่อล้อ - สามแยกเนินจัมมิง	2.12	ก่อสร้างเปลี่ยนสาย	P-TDD01.3-K-PAKD0.0205	ลด Loss
3	กฟอ.ปากพนัง	ปากพนัง	ไลน์ สฟฟ.ปากพนัง - PPN03S-07 สี่แยกหัวถนนปากพนังฝั่งตก	2.69	ก่อสร้างเปลี่ยนสาย	P-TDD01.3-K-PAKD0.0202	ลด Loss
4	กฟอ.ปากพนัง	ปากพนัง	ไลน์ PPN03S-03 - องค์การสะพานปลาปากพนัง	3.51	ก่อสร้างเปลี่ยนสาย	P-TDD01.3-K-PAKD0.0203	ลด Loss
5	กฟอ.ปากพนัง	ปากพนัง	ไลน์สามแยกศาลาประชาสันต์ - บ.ต้นหาด	1.4	ก่อสร้างเปลี่ยนสาย	P-TDD01.3-K-PAKD0.0204	ลด Loss
6	กฟจ.ภูเก็ต	ภูเก็ต 3	หน้า บ.ไทยชาโก้ - หน้ากองทัพอากาศ ภาคที่ 3 (B1-B2)	1.995	ก่อสร้างเปลี่ยนสาย	P-TDD01.3-K-PUKD0.1203	ลด Loss
7	กฟจ.ภูเก็ต	ภูเก็ต 3	สี่แยกดาวรุ่ง - สี่แยกเขารัง	2.52	ก่อสร้างเปลี่ยนสาย	P-TDD01.3-K-PUKD0.1205	ลด Loss
8	กฟส.ต.ฉลอง	กะรน	สามแยกหน้าเทศบาลตำบลราไวย์ - สามแยกไผ่สวน	1.443	ก่อสร้างเปลี่ยนสาย	P-TDD01.3-K-PUKD0.1202	ลด Loss
9	กฟส.ต.ฉลอง	กะรน	เชื่อมโยง ถ.วิเศษ ริมหาดราไวย์	2.43	ก่อสร้างเปลี่ยนสาย	P-TDD01.3-K-PUKD0.1201	ลด Loss
รวม				22.328			

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 22
ชื่อแผนงาน :	งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical) ตามที่ กจพ.กำหนด
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	6. อื่นๆ
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	01.3 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสในระบบจำหน่าย (แผนสองกลอง และดำเนินการแก้ไข)
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กบข.(ผดบ.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กบข.ต.2			10		11				21	
กฟจ.นครศรีธรรมราช			3		4				7	
กฟอ.พุนพิน			3		4				7	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี			4		5				9	
กฟอ.เกาะสมุย			4		4				8	
กฟจ.ตรัง			5		6				11	
กฟจ.กระบี่			4		4				8	
กฟอ.ถลาง			3		4				7	
กฟจ.ภูเก็ต			8		8				16	
กฟฟ.ปัตตอง			4		5				9	
รวมทั้งสิ้น	0		38		44		0		103	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 22
ชื่อแผนงาน :	งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical) ตามที่ กฟพ.กำหนด
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	9. หม้อแปลงจำหน่าย
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	01 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20%
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กวว.(ผปร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : เครื่อง)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	6		8		6		8		28	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	6		8		6		8		28	
กฟจ.ตรัง	6		7		6		7		26	
กฟจ.กระบี่	6		6		6		6		24	
กฟจ.พังงา	4		4		4		4		16	
กฟจ.ภูเก็ต	4		4		4		4		16	
กฟอ.ทุ่งสง	5		5		5		5		20	
กฟอ.เกาะสมุย	5		5		5		5		20	
กฟอ.พุนพิน	5		5		5		5		20	
กฟอ.ปากพนัง	5		5		5		5		20	
กฟอ.ถลาง	5		5		5		5		20	
กฟอ.ตะกั่วป่า	4		4		4		4		16	
กฟพ.ป่าตอง	4		4		4		4		16	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	4		4		4		4		16	
กฟอ.เวียงสระ	6		6		6		6		24	
กฟอ.ท่าศาลา	6		6		6		6		24	
กฟอ.ห้วยยอด	4		4		4		4		16	
รวมทั้งสิ้น	85		90		85		90		350	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 22
ชื่อแผนงาน :	งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical)
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	9. หม้อแปลงจำหน่าย
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	02 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40% ของขนาดหม้อแปลง)
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กvv.(ผปร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : เครื่อง)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	1								1	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี			1						1	
กฟจ.ตรัง					1				1	
กฟจ.กระบี่					1				1	
กฟจ.พังงา							1		1	
กฟจ.ภูเก็ต							1		1	
กฟอ.ทุ่งสง									0	
กฟอ.เกาะสมุย									0	
กฟอ.พุนพิน									0	
กฟอ.ปากพนัง									0	
กฟอ.ธลาง									0	
กฟอ.ตะกั่วป่า									0	
กฟฟ.ป่าตอง									0	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์									0	
กฟอ.เวียงสระ									0	
กฟอ.ท่าศาลา									0	
กฟอ.ห้วยยอด									0	
รวมทั้งสิ้น	1		1		2		2		6	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 22
ชื่อแผนงาน :	งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical)
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	9. หม้อแปลงจำหน่าย
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	03 ติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กวว.(ผปร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : เครื่อง)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	5		5		5		5		20	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	5		5		5		5		20	
กฟจ.ตรัง	5		5		5		5		20	
กฟจ.กระบี่	5		5		5		5		20	
กฟจ.พังงา	3		3		3		3		12	
กฟจ.ภูเก็ต	2		2		2		2		8	
กฟอ.ทุ่งสง	3		3		3		3		12	
กฟอ.เกาะสมุย	3		3		3		3		12	
กฟอ.พุนพิน	3		3		3		3		12	
กฟอ.ปากพนัง	3		3		3		3		12	
กฟอ.ถลาง	1		1		1		1		4	
กฟอ.ตะกั่วป่า	2		2		2		2		8	
กฟฟ.ป่าตอง	1		1		1		1		4	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	3		3		3		3		12	
กฟอ.เวียงสระ	1		1		1		1		4	
กฟอ.ท่าศาลา	3		3		3		3		12	
กฟอ.ห้วยยอด	2		2		2		2		8	
รวมทั้งสิ้น	50		50		50		50		200	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 22
ชื่อแผนงาน :	งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical)
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	01 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กวว.(ผปร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	2		2		2		2		8	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	2		2		2		2		8	
กฟจ.ตรัง	2		2		2		2		8	
กฟจ.กระบี่	2		2		2		2		8	
กฟจ.พังงา	1		1		1		1		4	
กฟจ.ภูเก็ต	2		2		2		2		8	
กฟอ.ทุ่งสง	2		2		2		2		8	
กฟอ.เกาะสมุย	2		2		2		2		8	
กฟอ.พุนพิน	2		2		2		2		8	
กฟอ.ปากพนัง	2		2		2		2		8	
กฟอ.ถลาง	2		2		2		2		8	
กฟอ.ตะกั่วป่า	2		2		2		2		8	
กฟฟ.ป่าตอง	1		1		1		1		4	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	2		2		2		2		8	
กฟอ.เวียงสระ	1		1		1		1		4	
กฟอ.ท่าศาลา	2		2		2		2		8	
กฟอ.ห้วยยอด	1		1		1		1		4	
รวมทั้งสิ้น	30		30		30		30		120	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 22
ชื่อแผนงาน :	งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical)
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	02 การตัดจ่ายใหม่
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กวว.(ผปร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	1		4		4		1		10	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	1		4		4		1		10	
กฟจ.ตรัง	1		4		4		1		10	
กฟจ.กระบี่	1		4		4		1		10	
กฟจ.พังงา	1		4		4		1		10	
กฟจ.ภูเก็ต	1		4		4		1		10	
กฟอ.ทุ่งสง	1		4		4		1		10	
กฟอ.เกาะสมุย	1		4		4		1		10	
กฟอ.พุนพิน	1		4		4		1		10	
กฟอ.ปากพนัง	1		4		4		1		10	
กฟอ.ถลาง	1		4		4		1		10	
กฟอ.ตะกั่วป่า	1		4		4		1		10	
กฟฟ.ป่าตอง	1		2		2		1		6	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	1		2		2		1		6	
กฟอ.เวียงสระ	1		4		4		1		10	
กฟอ.ท่าศาลา			2		2				4	
กฟอ.ห้วยยอด			2		2				4	
รวมทั้งสิ้น	15		60		60		15		150	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 22
ชื่อแผนงาน :	งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical)
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	03 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กวว.(ผปร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	1		1						2	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	1		1						2	
กฟจ.ตรัง	1		1						2	
กฟจ.กระบี่					1		1		2	
กฟจ.พังงา					1		1		2	
กฟจ.ภูเก็ต									0	
กฟอ.ทุ่งสง	1		1						2	
กฟอ.เกาะสมุย	1		1						2	
กฟอ.พุนพิน									0	
กฟอ.ปากพนัง	1		1						2	
กฟอ.ถลาง									0	
กฟอ.ตะกั่วป่า					1		1		2	
กฟฟ.ป่าตอง									0	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์					1		1		2	
กฟอ.เวียงสระ					1		1		2	
กฟอ.ท่าศาลา					1		1		2	
กฟอ.ห้วยยอด									0	
รวมทั้งสิ้น	6		6		6		6		24	

รายละเอียดแบบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC : แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

ลำดับของแผนงาน : แผนงานที่ 1

ชื่อแผนงาน : แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) : 1-01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)

ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) : 1-01.1 ระบบสายส่ง 115 kV (วงจร-กม.)

ผู้รับผิดชอบข้อมูล : กบข.(ผดบ.)

เป้าหมายการตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System) ระบบสายส่ง 115 เควี ประจำปี 2562

ที่	กฟพ.	ปริมาณงาน ทั้งปี (วงจร- กม.)	เป้าหมาย / ปริมาณงาน (วงจร-กม.)			
			ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	กฟจ.นครศรีธรรมราช	135.00	33.75	33.75	33.75	33.75
2	กฟส.อ.ร้อนพิบูลย์	-	-	-	-	-
3	กฟส.อ.ชะอวด	-	-	-	-	-
รวม		135.00	33.75	33.75	33.75	33.75
4	กฟจ.สุราษฎร์ธานี	66.40	16.60	16.60	16.60	16.60
5	กฟส.อ.บ้านนาสาร	141.72	35.43	35.43	35.43	35.43
รวม		208.12	52.03	52.03	52.03	52.03
6	กฟจ.ตรัง	121.48	30.37	30.37	30.37	30.37
7	กฟส.อ.กันตัง	-	-	-	-	-
8	กฟส.อ.ย่านตาขาว	63.08	15.77	15.77	15.77	15.77
9	กฟย.อ.ปะเหลียน	14.88	3.72	3.72	3.72	3.72
รวม		199.44	49.86	49.86	49.86	49.86
10	กฟจ.กระบี่	210.92	52.73	52.73	52.73	52.73
11	กฟส.อ.อ่าวลึก	122.56	30.64	30.64	30.64	30.64
12	กฟส.อ.คลองท่อม	38.76	9.69	9.69	9.69	9.69
13	กฟส.อ.เกาะลันตา	-	-	-	-	-
14	กฟส.อ.เหนือคลอง	156.64	39.16	39.16	39.16	39.16
15	กฟย.อ.เขาพนม	-	-	-	-	-
รวม		528.88	132.22	132.22	132.22	132.22
16	กฟจ.พังงา	218.00	54.50	54.50	54.50	54.50
17	กฟส.อ.ท้ายเหมือง	162.60	40.65	40.65	40.65	40.65
18	กฟส.อ.ตะกั่วทุ่ง	131.68	32.92	32.92	32.92	32.92
รวม		512.28	128.07	128.07	128.07	128.07
19	กฟจ.ภูเก็ต	161.92	40.48	40.48	40.48	40.48
20	กฟส.ต.ฉลอง	35.60	8.90	8.90	8.90	8.90
รวม		197.52	49.38	49.38	49.38	49.38
21	กฟอ.ทุ่งสง	114.76	28.69	28.69	28.69	28.69
22	กฟส.อ.ฉวาง	-	-	-	-	-
23	กฟส.อ.ช้างกลาง	-	-	-	-	-
24	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	116.00	29.00	29.00	29.00	29.00
รวม		230.76	57.69	57.69	57.69	57.69

เป้าหมายการตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System) ระบบสายส่ง 115 เควี ประจำปี 2562

ที่	กฟฟ.	ปริมาณงาน ทั้งปี (วงจร-)	เป้าหมาย / ปริมาณงาน (วงจร-กม.)			
			ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
25	กฟอ.เกาะสมุย	-	-	-	-	-
26	กฟส.อ.เกาะพะงัน	-	-	-	-	-
รวม		-	-	-	-	-
27	กฟอ.พุนพิน	255.44	63.86	63.86	63.86	63.86
28	กฟส.อ.ไชยา	25.12	6.28	6.28	6.28	6.28
29	กฟส.อ.บ้านตาขุน	-	-	-	-	-
30	กฟส.อ.ท่าชนะ	-	-	-	-	-
31	กฟส.อ.คีรีรัฐนิคม	-	-	-	-	-
รวม		280.56	70.14	70.14	70.14	70.14
32	กฟอ.ปากพนัง	46.76	11.69	11.69	11.69	11.69
33	กฟส.อ.หัวไทร	-	-	-	-	-
รวม		46.76	11.69	11.69	11.69	11.69
34	กฟอ.ถลุง	176.60	44.15	44.15	44.15	44.15
รวม		176.60	44.15	44.15	44.15	44.15
35	กฟอ.ตะกั่วป่า	270.92	67.73	67.73	67.73	67.73
รวม		270.92	67.73	67.73	67.73	67.73
36	กฟฟ.ป่าตอง	103.80	25.95	25.95	25.95	25.95
รวม		103.80	25.95	25.95	25.95	25.95
37	กฟอ.กาญจนาดิษฐ์	181.00	45.25	45.25	45.25	45.25
รวม		181.00	45.25	45.25	45.25	45.25
38	กฟอ.เวียงสระ	90.24	22.56	22.56	22.56	22.56
39	กฟส.อ.พระแสง	-	-	-	-	-
รวม		90.24	22.56	22.56	22.56	22.56
40	กฟอ.ท่าศาลา	-	-	-	-	-
41	กฟส.อ.สิชล	-	-	-	-	-
42	กฟส.อ.ขนอม	94.12	23.53	23.53	23.53	23.53
รวม		94.12	23.53	23.53	23.53	23.53
43	กฟส.อ.ห้วยยอด	-	-	-	-	-
รวม		-	-	-	-	-
รวม กฟต.2		3,256.00	814.00	814.00	814.00	814.00

หมายเหตุ : 1. กรอบปริมาณงาน เป้าหมายอย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง เป็นไปตามแผนปฏิบัติ ภาค 4

2. ข้อมูลความยาวระบบไฟฟ้า จาก ผพร.กาว.ต.2 ณ เดือนตุลาคม 2561

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 1
ชื่อแผนงาน :	แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	1-01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	1-01.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร-กม.)
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กบข.(ผดบ.)

เป้าหมายการตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System) ระบบจำหน่ายแรงสูง ประจำปี 2562

ที่	กฟฟ.	ปริมาณงาน ทั้งปี (วงจร-กม.)	เป้าหมาย / ปริมาณงาน (วงจร-กม.)			
			ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	กฟจ.นครศรีธรรมราช	6,296.68	1,574.17	1,574.17	1,574.17	1,574.17
2	กฟส.อ.ร้อนพิบูลย์	2,371.96	592.99	592.99	592.99	592.99
3	กฟส.อ.ชะอวด	2,206.12	551.53	551.53	551.53	551.53
รวม		10,874.76	2,718.69	2,718.69	2,718.69	2,718.69
4	กฟจ.สุราษฎร์ธานี	2,953.76	738.44	738.44	738.44	738.44
5	กฟส.อ.บ้านนาสาร	3,045.76	761.44	761.44	761.44	761.44
รวม		5,999.52	1,499.88	1,499.88	1,499.88	1,499.88
6	กฟจ.ตรัง	5,650.04	1,412.51	1,412.51	1,412.51	1,412.51
7	กฟส.อ.กันตัง	1,767.56	441.89	441.89	441.89	441.89
8	กฟส.อ.ย่านตาขาว	1,912.60	478.15	478.15	478.15	478.15
9	กฟย.อ.ปะเหลียน	1,705.44	426.36	426.36	426.36	426.36
รวม		11,035.64	2,758.91	2,758.91	2,758.91	2,758.91
10	กฟจ.กระบี่	2,607.48	651.87	651.87	651.87	651.87
11	กฟส.อ.อ่าวลึก	3,391.76	847.94	847.94	847.94	847.94
12	กฟส.อ.คลองท่อม	3,655.96	913.99	913.99	913.99	913.99
13	กฟส.อ.เกาะลันตา	596.08	149.02	149.02	149.02	149.02
14	กฟส.อ.เหนือคลอง	1,802.24	450.56	450.56	450.56	450.56
15	กฟย.อ.เขาพนม	2,063.40	515.85	515.85	515.85	515.85
รวม		14,116.92	3,529.23	3,529.23	3,529.23	3,529.23
16	กฟจ.พังงา	1,700.36	425.09	425.09	425.09	425.09
17	กฟส.อ.ท้ายเหมือง	1,591.96	397.99	397.99	397.99	397.99
18	กฟส.อ.ตะกั่วทุ่ง	1,248.60	312.15	312.15	312.15	312.15
รวม		4,540.92	1,135.23	1,135.23	1,135.23	1,135.23
19	กฟจ.ภูเก็ต	2,047.08	511.77	511.77	511.77	511.77
20	กฟส.ต.ฉลอง	744.52	186.13	186.13	186.13	186.13
รวม		2,791.60	697.90	697.90	697.90	697.90

21	กฟอ.ทุ่งสง	5,071.44	1,267.86	1,267.86	1,267.86	1,267.86
22	กฟส.อ.ฉวาง	1,618.56	404.64	404.64	404.64	404.64
23	กฟส.อ.ช้างกลาง	1,050.12	262.53	262.53	262.53	262.53
24	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	2,810.24	702.56	702.56	702.56	702.56
รวม		10,550.36	2,637.59	2,637.59	2,637.59	2,637.59
25	กฟอ.เกาะสมุย	2,642.56	660.64	660.64	660.64	660.64
26	กฟส.อ.เกาะพะงัน	464.88	116.22	116.22	116.22	116.22
รวม		3,107.44	776.86	776.86	776.86	776.86
27	กฟอ.พุนพิน	7,325.56	1,831.39	1,831.39	1,831.39	1,831.39
28	กฟส.อ.ไชยา	1,841.40	460.35	460.35	460.35	460.35
29	กฟส.อ.บ้านตาขุน	2,661.68	665.42	665.42	665.42	665.42
30	กฟส.อ.ท่าชนะ	2,544.52	636.13	636.13	636.13	636.13
31	กฟส.อ.คีรีรัฐนิคม	2,932.16	733.04	733.04	733.04	733.04
รวม		17,305.32	4,326.33	4,326.33	4,326.33	4,326.33
32	กฟอ.ปากพนัง	3,688.32	922.08	922.08	922.08	922.08
33	กฟส.อ.หัวไทร	1,722.92	430.73	430.73	430.73	430.73
รวม		5,411.24	1,352.81	1,352.81	1,352.81	1,352.81
34	กฟอ.ฉวาง	2,656.96	664.24	664.24	664.24	664.24
รวม		2,656.96	664.24	664.24	664.24	664.24
35	กฟอ.ตะกั่วป่า	3,496.16	874.04	874.04	874.04	874.04
รวม		3,496.16	874.04	874.04	874.04	874.04
36	กฟฟ.ปัตตอง	837.28	209.32	209.32	209.32	209.32
รวม		837.28	209.32	209.32	209.32	209.32
37	กฟอ.กาญจนดิษฐ์	4,936.00	1,234.00	1,234.00	1,234.00	1,234.00
รวม		4,936.00	1,234.00	1,234.00	1,234.00	1,234.00
38	กฟอ.เวียงสระ	2,669.16	667.29	667.29	667.29	667.29
39	กฟส.อ.พระแสง	2,509.16	627.29	627.29	627.29	627.29
รวม		5,178.32	1,294.58	1,294.58	1,294.58	1,294.58
40	กฟอ.ท่าศาลา	3,112.96	778.24	778.24	778.24	778.24
41	กฟส.อ.ลิขิต	2,388.60	597.15	597.15	597.15	597.15
42	กฟส.อ.ขนอม	1,302.32	325.58	325.58	325.58	325.58
รวม		6,803.88	1,700.97	1,700.97	1,700.97	1,700.97
43	กฟส.อ.ห้วยยอด	5,017.68	1,254.42	1,254.42	1,254.42	1,254.42
รวม		5,017.68	1,254.42	1,254.42	1,254.42	1,254.42
รวม กฟต.2		114,660.00	28,665.00	28,665.00	28,665.00	28,665.00

หมายเหตุ : 1. กรอบปริมาณงาน เป้าหมายอย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง เป็นไปตามแผนปฏิบัติ ภาค 4

2. ข้อมูลความยาวระบบไฟฟ้า จาก ผพร.กวว.ต.2 ณ เดือนตุลาคม 2561

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 1
ชื่อแผนงาน :	แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	1-01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	1-01.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.)
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กบข.(ผตบ.)

เป้าหมายการตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ ประจำปี 2562

ที่	กฟพ.	ปริมาณงาน ทั้งปี	เป้าหมาย / ปริมาณงาน (วงจร-กม.)			
			ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	กฟจ.นครศรีธรรมราช	3,643.23	910.81	910.81	910.81	910.81
2	กฟส.อ.ร้อนพิบูลย์	1,439.62	359.91	359.91	359.91	359.91
3	กฟส.อ.ชะอวด	1,163.24	290.81	290.81	290.81	290.81
รวม		6,246.09	1,561.52	1,561.52	1,561.52	1,561.52
4	กฟจ.สุราษฎร์ธานี	1,481.52	370.38	370.38	370.38	370.38
5	กฟส.อ.บ้านนาสาร	1,294.88	323.72	323.72	323.72	323.72
รวม		2,776.40	694.10	694.10	694.10	694.10
6	กฟจ.ตรัง	2,704.42	676.11	676.11	676.11	676.11
7	กฟส.อ.กันตัง	798.31	199.58	199.58	199.58	199.58
8	กฟส.อ.ย่านตาขาว	957.07	239.27	239.27	239.27	239.27
9	กฟย.อ.ปะเหลียน	718.81	179.70	179.70	179.70	179.70
รวม		5,178.61	1,294.65	1,294.65	1,294.65	1,294.65
10	กฟจ.กระบี่	1,099.90	274.98	274.98	274.98	274.98
11	กฟส.อ.อ่าวลึก	1,235.19	308.80	308.80	308.80	308.80
12	กฟส.อ.คลองท่อม	1,508.63	377.16	377.16	377.16	377.16
13	กฟส.อ.เกาะลันตา	176.77	44.19	44.19	44.19	44.19
14	กฟส.อ.เหนือคลอง	792.47	198.12	198.12	198.12	198.12
15	กฟย.อ.เขาพนม	816.83	204.21	204.21	204.21	204.21
รวม		5,629.79	1,407.45	1,407.45	1,407.45	1,407.45
16	กฟจ.พังงา	693.41	173.35	173.35	173.35	173.35
17	กฟส.อ.ท้ายเหมือง	627.56	156.89	156.89	156.89	156.89
18	กฟส.อ.ตะกั่วทุ่ง	417.54	104.39	104.39	104.39	104.39
รวม		1,738.51	434.63	434.63	434.63	434.63
19	กฟจ.ภูเก็ต	1,137.55	284.39	284.39	284.39	284.39
20	กฟส.ต.ฉลอง	433.92	108.48	108.48	108.48	108.48
รวม		1,571.47	392.87	392.87	392.87	392.87

21	กฟอ.ทุ่งสง	2,746.98	686.75	686.75	686.75	686.75
22	กฟส.อ.ฉวาง	866.72	216.68	216.68	216.68	216.68
23	กฟส.อ.ช้างกลาง	529.63	132.41	132.41	132.41	132.41
24	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	1,295.47	323.87	323.87	323.87	323.87
รวม		5,438.80	1,359.70	1,359.70	1,359.70	1,359.70
25	กฟอ.เกาะสมุย	667.52	166.88	166.88	166.88	166.88
26	กฟส.อ.เกาะพะงัน	207.98	52.00	52.00	52.00	52.00
รวม		875.50	218.88	218.88	218.88	218.88
27	กฟอ.พุนพิน	2,560.86	640.22	640.22	640.22	640.22
28	กฟส.อ.ไชยา	718.99	179.75	179.75	179.75	179.75
29	กฟส.อ.บ้านตาขุน	1,053.37	263.34	263.34	263.34	263.34
30	กฟส.อ.ท่าชนะ	1,056.16	264.04	264.04	264.04	264.04
31	กฟส.อ.คีรีรัฐนิคม	1,182.51	295.63	295.63	295.63	295.63
รวม		6,571.89	1,642.97	1,642.97	1,642.97	1,642.97
32	กฟอ.ปากพนัง	1,705.56	426.39	426.39	426.39	426.39
33	กฟส.อ.หัวไทร	739.22	184.81	184.81	184.81	184.81
รวม		2,444.78	611.20	611.20	611.20	611.20
34	กฟอ.ถลุง	1,016.96	254.24	254.24	254.24	254.24
รวม		1,016.96	254.24	254.24	254.24	254.24
35	กฟอ.ตะกั่วป่า	1,263.42	315.86	315.86	315.86	315.86
รวม		1,263.42	315.86	315.86	315.86	315.86
36	กฟฟ.ปัตตอง	230.91	57.73	57.73	57.73	57.73
รวม		230.91	57.73	57.73	57.73	57.73
37	กฟอ.กาญจนดิษฐ์	1,866.78	466.70	466.70	466.70	466.70
รวม		1,866.78	466.70	466.70	466.70	466.70
38	กฟอ.เวียงสระ	1,000.51	250.13	250.13	250.13	250.13
39	กฟส.อ.พระแสง	877.73	219.43	219.43	219.43	219.43
รวม		1,878.24	469.56	469.56	469.56	469.56
40	กฟอ.ท่าศาลา	1,719.58	429.90	429.90	429.90	429.90
41	กฟส.อ.สิชล	1,200.41	300.10	300.10	300.10	300.10
42	กฟส.อ.ขนอม	502.43	125.61	125.61	125.61	125.61
รวม		3,422.42	855.61	855.61	855.61	855.61
43	กฟส.อ.ห้วยยอด	2,381.43	595.36	595.36	595.36	595.36
รวม		2,381.43	595.36	595.36	595.36	595.36
รวม กฟต.2		50,532.00	12,633.00	12,633.00	12,633.00	12,633.00

หมายเหตุ : 1. กรอบปริมาณงาน เป้าหมายอย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง เป็นไปตามแผนปฏิบัติ ภาค 4

2. ข้อมูลความยาวระบบไฟฟ้า จาก ผพร.กว.ต.2 ณ เดือนตุลาคม 2561

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 1
ชื่อแผนงาน :	แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	1-03.1 ตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	1-03.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กบข.(ผดบ.)

เป้าหมายการตัดต้นไม้ ระบบสายส่ง 115 เควี ประจำปี 2562

ที่	กฟฟ.	ทั้งปี (วงจร-กม.)			เป้าหมาย / ปริมาณงาน (วงจร-กม.)			
		จ้างเหมา	กฟผ.ดำเนินการ	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	กฟจ.นครศรีธรรมราช	-	-	-		-		-
2	กฟส.อ.ร้อนพิบูลย์	-	-	-		-		-
3	กฟส.อ.ชะอวด	-	-	-		-		-
รวม		-	-	-		-		-
4	กฟจ.สุราษฎร์ธานี	-	78.50	78.50		39.25		39.25
5	กฟส.อ.บ้านนาสาร	74.00	-	74.00		37.00		37.00
รวม		74.00	78.50	152.50		76.25		76.25
6	กฟจ.ตรัง	91.20	18.00	109.20		54.60		54.60
7	กฟส.อ.กันตัง	-	-	-		-		-
8	กฟส.อ.ย่านตาขาว	-	-	-		-		-
9	กฟย.อ.ปะเหลียน	-	-	-		-		-
รวม		91.20	18.00	109.20		54.60		54.60
10	กฟจ.กระบี่	-	128.40	128.40		64.20		64.20
11	กฟส.อ.อ่าวลึก	132.00	-	132.00		66.00		66.00
12	กฟส.อ.คลองท่อม	42.20	-	42.20		21.10		21.10
13	กฟส.อ.เกาะลันตา	-	-	-		-		-
14	กฟส.อ.เหนือคลอง	93.00	-	93.00		46.50		46.50
15	กฟย.อ.เขาพนม	-	-	-		-		-
รวม		267.20	128.40	395.60		197.80		197.80
16	กฟจ.พังงา	234.00	-	234.00		117.00		117.00
17	กฟส.อ.ท้ายเหมือง	83.60	-	83.60		41.80		41.80
18	กฟส.อ.ตะกั่วทุ่ง	-	-	-		-		-
รวม		317.60	-	317.60		158.80		158.80
19	กฟจ.ภูเก็ต	46.00	38.80	84.80		42.40		42.40
20	กฟส.ต.ฉลอง	-	-	-		-		-
รวม		46.00	38.80	84.80		42.40		42.40
21	กฟอ.ทุ่งสง	53.00	-	53.00		26.50		26.50
22	กฟส.อ.ฉวาง	-	-	-		-		-
23	กฟส.อ.ช้างกลาง	-	-	-		-		-
24	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	-	-	-		-		-
รวม		53.00	-	53.00		26.50		26.50

25	กฟอ.เกาะสมุย	-	-	-	-	-	-
26	กฟส.อ.เกาะพะงัน	-	-	-	-	-	-
	รวม	-	-	-	-	-	-
27	กฟอ.พุนพิน	-	-	-	-	-	-
28	กฟส.อ.ไชยา	22.00	-	22.00	11.00	11.00	
29	กฟส.อ.บ้านตาขุน	-	-	-	-	-	-
30	กฟส.อ.ท่าชนะ	-	-	-	-	-	-
31	กฟส.อ.คีรีรัฐนิคม	-	-	-	-	-	-
	รวม	22.00	-	22.00	11.00	11.00	
32	กฟอ.ปากพนัง	-	-	-	-	-	-
33	กฟส.อ.หัวไทร	-	-	-	-	-	-
	รวม	-	-	-	-	-	-
34	กฟอ.ถลาง	50.30	37.50	87.80	43.90	43.90	
	รวม	50.30	37.50	87.80	43.90	43.90	
35	กฟอ.ตะกั่วป่า	205.50	-	205.50	102.75	102.75	
	รวม	205.50	-	205.50	102.75	102.75	
36	กฟฟ.ป่าตอง	14.00	16.00	30.00	15.00	15.00	
	รวม	14.00	16.00	30.00	15.00	15.00	
37	กฟอ.กาญจนดิษฐ์	136.50	-	136.50	68.25	68.25	
	รวม	136.50	-	136.50	68.25	68.25	
38	กฟอ.เวียงสระ	40.00	-	40.00	20.00	20.00	
39	กฟส.อ.พระแสง	-	-	-	-	-	-
	รวม	40.00	-	40.00	20.00	20.00	
40	กฟอ.ท่าศาลา	-	75.00	75.00	37.50	37.50	
41	กฟส.อ.สิชล	-	-	-	-	-	-
42	กฟส.อ.ขนอม	69.60	-	69.60	34.80	34.80	
	รวม	69.60	75.00	144.60	72.30	72.30	
43	กฟส.อ.ห้วยยอด	-	-	-	-	-	-
	รวม	-	-	-	-	-	-
	รวม กฟต.2	1,386.90	392.20	1,779.10	889.55	889.55	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 1
ชื่อแผนงาน :	แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	1-03.1 ตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	1-03.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กบข.(ผดบ.)

เป้าหมายการตัดต้นไม้ ระบบจำหน่ายแรงสูง ประจำปี 2562

ที่	กฟฟ.	ทั้งปี (วงจร-กม.)			เป้าหมาย / ปริมาณงาน (วงจร-กม.)			
		จ้างเหมา	พล.ดำเนินกา	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	กฟจ.นครศรีธรรมราช	2,129.24	163.65	2,292.89		1,146.45		1,146.45
2	กฟส.อ.ร่อนพิบูลย์	1,074.73	-	1,074.73		537.37		537.37
3	กฟส.อ.ชะอวด	1,139.79	-	1,139.79		569.90		569.90
	รวม	4,343.76	163.65	4,507.41		2,253.71		2,253.71
4	กฟจ.สุราษฎร์ธานี	1,129.78	261.50	1,391.28		695.64		695.64
5	กฟส.อ.บ้านนาสาร	1,349.80	-	1,349.80		674.90		674.90
	รวม	2,479.58	261.50	2,741.08		1,370.54		1,370.54
6	กฟจ.ตรัง	2,816.50	261.00	3,077.50		1,538.75		1,538.75
7	กฟส.อ.กันตัง	791.84	-	791.84		395.92		395.92
8	กฟส.อ.ย่านตาขาว	899.02	-	899.02		449.51		449.51
9	กฟย.อ.ปะเหลียน	780.20	-	780.20		390.10		390.10
	รวม	5,287.56	261.00	5,548.56		2,774.28		2,774.28
10	กฟจ.กระบี่	1,090.43	247.00	1,337.43		668.72		668.72
11	กฟส.อ.อ่าวลึก	1,377.82	-	1,377.82		688.91		688.91
12	กฟส.อ.คลองท่อม	1,860.30	-	1,860.30		930.15		930.15
13	กฟส.อ.เกาะลันตา	242.82	-	242.82		121.41		121.41
14	กฟส.อ.เหนือคลอง	1,043.06	-	1,043.06		521.53		521.53
15	กฟย.อ.เขาพนม	1,063.60	-	1,063.60		531.80		531.80
	รวม	6,678.03	247.00	6,925.03		3,462.52		3,462.52
16	กฟจ.พังงา	642.70	104.85	747.55		373.78		373.78
17	กฟส.อ.ท้ายเหมือง	597.40	-	597.40		298.70		298.70
18	กฟส.อ.ตะกั่วทุ่ง	456.80	-	456.80		228.40		228.40
	รวม	1,696.90	104.85	1,801.75		900.88		900.88
19	กฟจ.ภูเก็ต	718.78	-	718.78		359.39		359.39
20	กฟส.ต.ฉลอง	259.96	-	259.96		129.98		129.98
	รวม	978.74	-	978.74		489.37		489.37
21	กฟอ.ทุ่งสง	2,015.32	201.30	2,216.62		1,108.31		1,108.31
22	กฟส.อ.ฉวาง	787.90	-	787.90		393.95		393.95
23	กฟส.อ.ช้างกลาง	518.10	-	518.10		259.05		259.05
24	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	1,235.48	-	1,235.48		617.74		617.74
	รวม	4,556.80	201.30	4,758.10		2,379.05		2,379.05
25	กฟอ.เกาะสมุย	1,270.00	-	1,270.00		635.00		635.00
26	กฟส.อ.เกาะพะงัน	266.80	-	266.80		133.40		133.40
	รวม	1,536.80	-	1,536.80		768.40		768.40

27	กฟอ.พุนพิน	2,900.70	252.00	3,152.70		1,576.35		1,576.35
28	กฟส.อ.ไชยา	854.20	-	854.20		427.10		427.10
29	กฟส.อ.บ้านตาขุน	1,253.20	-	1,253.20		626.60		626.60
30	กฟส.อ.ท่าชนะ	1,252.40	-	1,252.40		626.20		626.20
31	กฟส.อ.คีรีรัฐนิคม	1,379.20	-	1,379.20		689.60		689.60
	รวม	7,639.70	252.00	7,891.70		3,945.85		3,945.85
32	กฟอ.ปากพนัง	1,324.22	429.99	1,754.21		877.11		877.11
33	กฟส.อ.หัวไทร	813.40	-	813.40		406.70		406.70
	รวม	2,137.62	429.99	2,567.61		1,283.81		1,283.81
34	กฟอ.ถลุง	842.00	53.40	895.40		447.70		447.70
	รวม	842.00	53.40	895.40		447.70		447.70
35	กฟอ.ตะกั่วป่า	1,510.64	74.45	1,585.09		792.55		792.55
	รวม	1,510.64	74.45	1,585.09		792.55		792.55
36	กฟฟ.ป่าตอง	132.00	135.00	267.00		133.50		133.50
	รวม	132.00	135.00	267.00		133.50		133.50
37	กฟอ.กาญจนดิษฐ์	2,503.92	267.30	2,771.22		1,385.61		1,385.61
	รวม	2,503.92	267.30	2,771.22		1,385.61		1,385.61
38	กฟอ.เวียงสระ	924.00	153.50	1,077.50		538.75		538.75
39	กฟส.อ.พระแสง	1,233.46	-	1,233.46		616.73		616.73
	รวม	2,157.46	153.50	2,310.96		1,155.48		1,155.48
40	กฟอ.ท่าศาลา	1,110.00	378.00	1,488.00		744.00		744.00
41	กฟส.อ.สิชล	1,181.20	-	1,181.20		590.60		590.60
42	กฟส.อ.ขนอม	660.20	-	660.20		330.10		330.10
	รวม	2,951.40	378.00	3,329.40		1,664.70		1,664.70
43	กฟส.อ.ห้วยยอด	2,053.46	-	2,053.46		1,026.73		1,026.73
	รวม	2,053.46	-	2,053.46		1,026.73		1,026.73
	รวม กฟต.2	49,486.37	2,982.94	52,469.31		26,234.66		26,234.66

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 1
ชื่อแผนงาน :	แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	1-03.1 ติดตั้งไม้โกล์แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	1-03.1.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กบข.(ผตบ.)

เป้าหมายการติดตั้งไม้ ระบบจำหน่ายแรงต่ำ ประจำปี 2562

ที่	กฟพ.	ทั้งปี (วงจร-กม.)			เป้าหมาย / ปริมาณงาน (วงจร-กม.)			
		จ้างเหมา	กฟพ.ดำเนินการ	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	กฟจ.นครศรีธรรมราช	443.93	177.00	620.93		310.47		310.47
2	กฟส.อ.ร้อนพิบูลย์	166.53	-	166.53		83.27		83.27
3	กฟส.อ.ชะอวด	1,014.36	-	1,014.36		507.18		507.18
รวม		1,624.82	177.00	1,801.82		900.91		900.91
4	กฟจ.สุราษฎร์ธานี	5.50	-	5.50		2.75		2.75
5	กฟส.อ.บ้านนาสาร	-	-	-		-		-
รวม		5.50	-	5.50		2.75		2.75
6	กฟจ.ตรัง	248.27	-	248.27		124.14		124.14
7	กฟส.อ.กันตัง	109.00	-	109.00		54.50		54.50
8	กฟส.อ.ย่านตาขาว	42.00	-	42.00		21.00		21.00
9	กฟย.อ.ปะเหลียน	150.29	-	150.29		75.15		75.15
รวม		549.56	-	549.56		274.78		274.78
10	กฟจ.กระบี่	169.00	15.00	184.00		92.00		92.00
11	กฟส.อ.อ่าวลึก	175.70	-	175.70		87.85		87.85
12	กฟส.อ.คลองท่อม	567.80	-	567.80		283.90		283.90
13	กฟส.อ.เกาะลันตา	50.00	-	50.00		25.00		25.00
14	กฟส.อ.เหนือคลอง	100.00	-	100.00		50.00		50.00
15	กฟย.อ.เขาพนม	100.00	-	100.00		50.00		50.00
รวม		1,162.50	15.00	1,177.50		588.75		588.75
16	กฟจ.พังงา	44.12	315.78	359.90		179.95		179.95
17	กฟส.อ.ท้ายเหมือง	108.00	-	108.00		54.00		54.00
18	กฟส.อ.ตะกั่วทุ่ง	70.90	-	70.90		35.45		35.45
รวม		223.02	315.78	538.80		269.40		269.40
19	กฟจ.ภูเก็ต	966.20	63.50	1,029.70		514.85		514.85
20	กฟส.ต.ฉลอง	341.80	-	341.80		170.90		170.90
รวม		1,308.00	63.50	1,371.50		685.75		685.75
21	กฟอ.ทุ่งสง	-	60.00	60.00		30.00		30.00
22	กฟส.อ.ฉวาง	78.10	-	78.10		39.05		39.05
23	กฟส.อ.ช้างกลาง	60.00	-	60.00		30.00		30.00
24	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	64.80	-	64.80		32.40		32.40
รวม		202.90	60.00	262.90		131.45		131.45

25	กฟอ.เกาะสมุย	-	102.00	102.00		51.00		51.00
26	กฟส.อ.เกาะพะงัน	5.00	-	5.00		2.50		2.50
รวม		5.00	102.00	107.00		53.50		53.50
27	กฟอ.พุนพิน	364.00	40.00	404.00		202.00		202.00
28	กฟส.อ.ไชยา	-	-	-		-		-
29	กฟส.อ.บ้านตาขุน	-	-	-		-		-
30	กฟส.อ.ท่าชนะ	56.00	-	56.00		28.00		28.00
31	กฟส.อ.คีรีรัฐนิคม	-	-	-		-		-
รวม		420.00	40.00	460.00		230.00		230.00
32	กฟอ.ปากพั่น	289.21	-	289.21		144.61		144.61
33	กฟส.อ.หัวไทร	666.80	-	666.80		333.40		333.40
รวม		956.01	-	956.01		478.01		478.01
34	กฟอ.ถลาง	104.76	24.00	128.76		64.38		64.38
รวม		104.76	24.00	128.76		64.38		64.38
35	กฟอ.ตะกั่วป่า	-	367.14	367.14		183.57		183.57
รวม		-	367.14	367.14		183.57		183.57
36	กฟฟ.ป่าตอง	10.00	-	10.00		5.00		5.00
รวม		10.00	-	10.00		5.00		5.00
37	กฟอ.กาญจนดิษฐ์	-	-	-		-		-
รวม		-	-	-		-		-
38	กฟอ.เวียงสระ	32.90	-	32.90		16.45		16.45
39	กฟส.อ.พระแสง	23.91	-	23.91		11.96		11.96
รวม		56.81	-	56.81		28.41		28.41
40	กฟอ.ท่าศาลา	400.00	-	400.00		200.00		200.00
41	กฟส.อ.สีชล	120.00	-	120.00		60.00		60.00
42	กฟส.อ.ขนอม	6.20	-	6.20		3.10		3.10
รวม		526.20	-	526.20		263.10		263.10
43	กฟส.อ.ห้วยยอด	162.74	-	162.74		81.37		81.37
รวม		162.74	-	162.74		81.37		81.37
รวม กฟต.2		7,317.82	1,164.42	8,482.24		4,241.12		4,241.12

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 1
ชื่อแผนงาน :	แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	1-04 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	1-04.3 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW (22 kV) และ 7 MW (33 kV) หรือไลน์สำคัญ
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กบข.(ผตบ.)

แผนงานการตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน ระบบจำหน่าย

ที่	กฟพ.	จำนวนวงจร	แผนส่องกล้อง และดำเนินการแก้ไข			
			ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	กบข.ต.2	21		10	11	
2	กฟจ.นครศรีธรรมราช	7		3	4	
3	กฟอ.พุนพิน	7		3	4	
4	กฟจ.สุราษฎร์ธานี	9		4	5	
5	กฟอ.เกาะสมุย	8		4	4	
6	กฟจ.ตรัง	11		5	6	
7	กฟจ.กระบี่	8		4	4	
8	กฟอ.กลาง	7		3	4	
9	กฟจ.ภูเก็ต	16		8	8	
10	กฟพ.ป่าตอง	9		4	5	
รวม		103	0	48	55	0

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 1
ชื่อแผนงาน :	แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	1-07 ฉีดน้ำล้างลูกถ้วยและอุปกรณ์แรงสูง
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	1-07.3 ระบบจำหน่าย 22 , 33 kV (วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี ระยะทาง 600 วงจร-กม.
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กบข.ต.2 (ผปอ.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	20		20		20		20			
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	20		20		20		20			
กฟจ.ตรัง	20		20		20		20			
กฟจ.กระบี่	20		20		20		20			
กฟจ.พังงา	20		20		20		20			
กฟจ.ภูเก็ต	15		15		15		15			
กฟอ.ทุ่งสง	20		20		20		20			
กฟอ.พุนพิน	20		20		20		20			
กฟอ.เกาะสมุย	30		30		30		30			

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟอ.กลาง	15		15		15		15			
กฟอ.ปากพนัง	30		30		30		30			
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	10		10		10		10			
กฟอ.ตะกั่วป่า	15		15		15		15			
กฟอ.ท่าศาลา	15		15		15		15			
กฟอ.เวียงสระ	20		20		20		20			
กฟฟ.ป่าตอง	10		10		10		10			
รวม	300		300		300		300			

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 1
ชื่อแผนงาน :	แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	5. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	01 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กบล.(ผمم.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : เครื่อง)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	142		212		212		142		708	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	63		94		94		63		314	
กฟจ.ตรัง	137		205		205		137		684	
กฟจ.กระบี่	147		220		220		147		734	
กฟจ.พังงา	46		69		69		46		230	
กฟจ.ภูเก็ต	3		5		5		3		15	
กฟอ.ทุ่งสง	135		202		202		135		674	
กฟอ.เกาะสมุย	6		10		10		6		32	

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : เครื่อง)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟอ.พนพิณ	212		317		317		212		1,058	
กฟอ.ปากพนัง	55		82		82		55		274	
กฟอ.ถลาง	13		19		19		13		64	
กฟอ.ตะกั่วป่า	36		53		53		36		178	
กฟฟ.ป่าตอง	1		1		1		1		3	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	52		79		79		52		262	
กฟอ.เวียงสระ	64		97		97		64		322	
กฟอ.ท่าศาลา	92		138		138		92		460	
กฟอ.ห้วยยอด	68		102		102		68		340	
รวมทั้งสิ้น	1,270		1,906		1,906		1,270		6,352	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 1
ชื่อแผนงาน :	แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	5. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	02 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กบล.(ผمم.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : เครื่อง)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	74		111		111		74		370	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	78		118		118		78		392	
กฟจ.ตรัง	62		92		92		62		308	
กฟจ.กระบี่	55		83		82		55		275	
กฟจ.พังงา	25		37		37		25		124	
กฟจ.ภูเก็ต	115		173		172		115		575	
กฟอ.ทุ่งสง	41		62		61		41		205	
กฟอ.เกาะสมุย	54		82		82		54		272	

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : เครื่อง)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กพอ.พุนพิน	34		52		52		34		172	
กพอ.ปากพั่น	29		43		43		29		144	
กพอ.กลาง	54		82		82		54		272	
กพอ.ตะกั่วป่า	17		25		25		17		83	
กพฟ.ป่าตอง	23		34		34		23		113	
กพอ.กาญจนดิษฐ์	15		23		23		15		76	
กพอ.เวียงสระ	12		18		18		12		60	
กพอ.ท่าศาลา	26		39		39		26		131	
กพอ.ห้วยยอด	10		15		15		10		49	
รวมทั้งสิ้น	724		1,087		1,086		724		3,621	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 1
ชื่อแผนงาน :	แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	6.02 งานบำรุงรักษาหม้อแปลงระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	02.1 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) เป้าหมาย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กบส.(ผمم.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : เครื่อง)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	142		212		212		142		708	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	63		94		94		63		314	
กฟจ.ตรัง	137		205		205		137		684	
กฟจ.กระบี่	147		220		220		147		734	
กฟจ.พังงา	46		69		69		46		230	
กฟจ.ภูเก็ต	3		5		5		3		15	
กฟอ.ทุ่งสง	135		202		202		135		674	
กฟอ.เกาะสมุย	6		10		10		6		32	

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : เครื่อง)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟอ.พนพิณ	212		317		317		212		1,058	
กฟอ.ปากพนัง	55		82		82		55		274	
กฟอ.ถลาง	13		19		19		13		64	
กฟอ.ตะกั่วป่า	36		53		53		36		178	
กฟฟ.ป่าตอง	1		1		1		1		3	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	52		79		79		52		262	
กฟอ.เวียงสระ	64		97		97		64		322	
กฟอ.ท่าศาลา	92		138		138		92		460	
กฟอ.ห้วยยอด	68		102		102		68		340	
รวมทั้งสิ้น	1,270		1,906		1,906		1,270		6,352	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 1
ชื่อแผนงาน :	แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	6.02 งานบำรุงรักษาหม้อแปลงระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กบส.(ผمم.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : เครื่อง)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	123		185		185		123		616	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	131		197		197		131		656	
กฟจ.ตรัง	103		154		154		103		513	
กฟจ.กระบี่	92		138		138		92		460	
กฟจ.พังงา	41		62		62		41		207	
กฟจ.ภูเก็ต	192		287		287		192		958	
กฟอ.ทุ่งสง	68		102		102		68		341	
กฟอ.เกาะสมุย	91		136		136		91		454	

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : เครื่อง)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟอ.พนพิณ	57		86		86		57		286	
กฟอ.ปากพนัง	48		73		73		48		242	
กฟอ.ถลาง	91		136		136		91		454	
กฟอ.ตะกั่วป่า	28		41		41		28		138	
กฟฟ.ป่าตอง	38		57		57		38		189	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	25		38		38		25		125	
กฟอ.เวียงสระ	20		30		30		20		100	
กฟอ.ท่าศาลา	44		65		65		44		218	
กฟอ.ห้วยยอด	16		24		24		16		81	
รวมทั้งสิ้น	1,207		1,812		1,812		1,207		6,038	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 12
ชื่อแผนงาน :	โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	1. งานปรับปรุงระบบจำหน่ายโดยเปลี่ยนสายเปลือย/PIC เป็นสาย SAC ในตัวเมือง
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กกค.(ผจร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช									0.00	
กฟส.อ.ลิขล									0.00	
กฟอ.ท่าศาลา									0.00	
กฟส.อ.ร่อนพิบูลย์									0.00	
กฟส.อ.ชะอวด									0.00	
กฟส.อ.ขนอม									0.00	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี									0.00	
กฟอ.เวียงสระ									0.00	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์									0.00	
กฟส.อ.บ้านนาสาร									0.00	
กฟส.อ.พระแสง									0.00	
กฟจ.ตรัง									0.00	
กฟส.อ.กันตัง									0.00	
กฟส.อ.ห้วยยอด									0.00	
กฟส.อ.ย่านตาขาว									0.00	
กฟจ.กระบี่					5.39				5.39	
กฟส.อ.อ่าวลึก									0.00	
กฟส.อ.คลองท่อม									0.00	
กฟส.อ.เกาะลันตา									0.00	
กฟส.อ.เหนือคลอง									0.00	

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.พังงา									0.00	
กฟอ.ตะกั่วป่า									0.00	
กฟส.อ.ท้ายเหมือง									0.00	
กฟส.อ.ตะกั่วทุ่ง									0.00	
กฟจ.ภูเก็ต							18.99		18.99	
กฟฟ.ป่าตอง									0.00	
กฟส.ต.ฉลอง									0.00	
กฟอ.ทุ่งสง									0.00	
กฟส.อ.ฉวาง									0.00	
กฟส.อ.ช้างกลาง									0.00	
กฟส.อ.ทุ่งใหญ่									0.00	
กฟอ.เกาะสมุย									0.00	
กฟส.อ.เกาะพะงัน									0.00	
กฟอ.พุนพิน			13.44						13.44	
กฟส.อ.ไชยา									0.00	
กฟส.อ.บ้านตาขุน									0.00	
กฟส.อ.ท่าชนะ									0.00	
กฟส.อ.คีรีรัฐนิคม									0.00	
กฟอ.ปากพนัง									0.00	
กฟส.อ.หัวไทร									0.00	
กฟอ.ถลาง									0.00	
	0.00	0.00	13.44	0.00	5.39	0.00	18.99	0.00	37.82	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 14
ชื่อแผนงาน :	โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1 (คพจ.1)
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	1. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายเมน 271.779 วงจร-กม.
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	-
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กกค.ต.2 (ผจร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	2.660		0.000		0.000		0.000		2.660	
กฟส.อ.สิชล	-		-		-		-		-	
กฟอ.ท่าศาลา	3.270		4.920		0.000		0.000		8.190	
กฟส.อ.ร่อนพิบูลย์	-		-		-		-		-	
กฟส.อ.ชะอวด	-		-		-		-		-	
กฟส.อ.ขนอม	6.000		0.000		0.000		0.000		6.000	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	31.113		0.000		0.000		0.000		31.113	
กฟอ.เวียงสระ	-		-		-		-		-	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	21.060		0.000		0.000		0.000		21.060	
กฟส.อ.บ้านนาสาร	2.000		0.000		0.000		0.000		2.000	
กฟส.อ.พระแสง	-		-		-		-		-	
กฟจ.ตรัง	4.680		0.000		0.000		0.000		4.680	
กฟส.อ.กันตัง	0.000		13.990		0.000		0.000		13.990	
กฟส.อ.ห้วยยอด	-		-		-		-		-	
กฟส.อ.ย่านตาขาว	7.158		2.640		0.000		0.000		9.798	
กฟจ.กระบี่	14.058		3.380		0.000		0.000		17.438	
กฟส.อ.อ่าวลึก	4.820		0.000		0.000		0.000		4.820	
กฟส.อ.คลองท่อม	0.000		3.750		0.000		0.000		3.750	
กฟส.อ.เกาะลันตา	-		-		-		-		-	

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟส.อ.เหนือคลอง	-		-		-		-		-	
กฟจ.พังงา	11.447		0.000		0.000		0.000		11.447	
กฟอ.ตะกั่วป่า	19.572		0.000		0.000		0.000		19.572	
กฟส.อ.ท้ายเหมือง	-		-		-		-		-	
กฟส.อ.ตะกั่วทุ่ง	-		-		-		-		-	
กฟจ.ภูเก็ต	3.737		5.868		0.000		0.000		9.605	
กฟฟ.ป่าตอง	-		-		-		-		-	
กฟส.ต.ฉลอง	-		-		-		-		-	
กฟอ.ทุ่งสง	12.520		0.000		0.000		0.000		12.520	
กฟส.อ.ฉวาง	-		-		-		-		-	
กฟส.อ.ช้างกลาง	5.000		0.000		0.000		0.000		5.000	
กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	7.370		0.000		0.000		0.000		7.370	
กฟอ.เกาะสมุย	5.540		4.500		0.000		0.000		10.040	
กฟส.อ.เกาะพะงัน	4.700		0.000		0.000		0.000		4.700	
กฟอ.พุนพิน	0.000		10.490		0.000		0.000		10.490	
กฟส.อ.ไชยา	11.060		0.000		0.000		0.000		11.060	
กฟส.อ.บ้านตาขุน	3.600		3.820		0.000		0.000		7.420	
กฟส.อ.ท่าชนะ	2.390		6.240		0.000		0.000		8.630	
กฟส.อ.คีรีรัฐนิคม	-		-		-		-		-	
กฟอ.ปากพั่น	1.400		12.540		0.000		0.000		13.940	
กฟส.อ.หัวไทร	-		-		-		-		-	
กฟอ.ถลาง	10.486		0.000		4.000		0.000		14.486	
รวมทั้งสิ้น	195.641		72.138		4.000		0.000		271.779	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 14
ชื่อแผนงาน :	โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1) แผนงานที่ 4
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	2. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กกค.(ผจร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	31.25		0.00						31.25	
กฟส.อ.ลิขล	7.63		0.00						7.63	
กฟอ.ท่าศาลา	13.29		4.69						17.98	
กฟส.อ.ร่อนพิบูลย์	9.18		6.58						15.76	
กฟส.อ.ชะอวด	7.18		0.00						7.18	
กฟส.อ.ขนอม	0.00		0.00						0.00	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	6.99		0.00						6.99	
กฟอ.เวียงสระ	4.88		0.00						4.88	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.บ้านนาสาร	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.พระแสง	9.60		5.86						15.46	
กฟจ.ตรัง	1.68		0.00						1.68	
กฟส.อ.กันตัง	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.ห้วยยอด	5.09		0.00						5.09	
กฟส.อ.ย่านตาขาว	5.12		0.00						5.12	
กฟจ.กระบี่	1.17		5.93						7.09	
กฟส.อ.อ่าวลึก	1.67		11.51						13.18	
กฟส.อ.คลองท่อม	8.09		33.89						41.98	
กฟส.อ.เกาะลันตา	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.เหนือคลอง	0.38		0.00						0.38	

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.พังงา	0.00		0.00						0.00	
กฟอ.ตะกั่วป่า	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.ท้ายเหมือง	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.ตะกั่วทุ่ง	3.00		2.70						5.70	
กฟจ.ภูเก็ต	0.00		0.00						0.00	
กฟฟ.ป่าตอง	6.80		2.80						9.60	
กฟส.ต.ฉลอง	2.88		0.00						2.88	
กฟอ.ทุ่งสง	4.97		0.00						4.97	
กฟส.อ.ฉวาง	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.ช้างกลาง	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	0.00		0.00						0.00	
กฟอ.เกาะสมุย	21.02		0.00						21.02	
กฟส.อ.เกาะพะงัน	0.10		5.22						5.32	
กฟอ.พุนพิน	4.82		2.05						6.86	
กฟส.อ.ไชยา	2.56		0.00						2.56	
กฟส.อ.บ้านตาขุน	2.32		0.00						2.32	
กฟส.อ.ท่าชนะ	4.73		4.80						9.53	
กฟส.อ.คีรีรัฐนิคม	12.17		0.00						12.17	
กฟอ.ปากพนัง	15.70		0.00						15.70	
กฟส.อ.หัวไทร	0.00		0.00						0.00	
กฟอ.ถลาง	18.60		0.00						18.60	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 14
ชื่อแผนงาน :	โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1) แผนงานที่ 4
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	3. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กกค.(ผจร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	19.22		0.00						19.22	
กฟส.อ.ลิขล	0.00		0.00						0.00	
กฟอ.ท่าศาลา	5.15		10.70						15.86	
กฟส.อ.ร่อนพิบูลย์	4.30		0.00						4.30	
กฟส.อ.ชะอวด	17.19		0.00						17.19	
กฟส.อ.ขนอม	0.00		0.00						0.00	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	2.02		0.00						2.02	
กฟอ.เวียงสระ	0.00		0.00						0.00	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.บ้านนาสาร	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.พระแสง	0.00		0.78						0.78	
กฟจ.ตรัง	2.33		0.00						2.33	
กฟส.อ.กันตัง	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.ห้วยยอด	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.ย่านตาขาว	0.96		0.00						0.96	
กฟจ.กระบี่	0.48		0.00						0.48	
กฟส.อ.อ่าวลึก	0.00		11.20						11.20	
กฟส.อ.คลองท่อม	11.54		9.50						21.03	
กฟส.อ.เกาะลันตา	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.เหนือคลอง	1.41		0.00						1.41	

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.พังงา	0.00		0.00						0.00	
กฟอ.ตะกั่วป่า	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.ท้ายเหมือง	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.ตะกั่วทุ่ง	0.38		0.00						0.38	
กฟจ.ภูเก็ต	0.00		0.00						0.00	
กฟฟ.ป่าตอง	1.20		0.00						1.20	
กฟส.ต.ฉลอง	0.19		0.00						0.19	
กฟอ.ทุ่งสง	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.ฉวาง	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.ช้างกลาง	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	0.00		0.00						0.00	
กฟอ.เกาะสมุย	8.90		0.00						8.90	
กฟส.อ.เกาะพะงัน	7.51		5.54						13.06	
กฟอ.พุนพิน	3.98		1.93						5.91	
กฟส.อ.ไชยา	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.บ้านตาขุน	0.19		0.00						0.19	
กฟส.อ.ท่าชนะ	0.72		0.00						0.72	
กฟส.อ.คีรีรัฐนิคม	2.31		0.00						2.31	
กฟอ.ปากพนัง	11.10		0.00						11.10	
กฟส.อ.หัวไทร	0.00		0.00						0.00	
กฟอ.ถลาง	13.88		0.00						13.88	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 14
ชื่อแผนงาน :	โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1) แผนงานที่ 4
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	4. ติดตั้งหม้อแปลง
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กกค.(ผจร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : kVA)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	512		0						512	
กฟส.อ.ลิขล	0		0						0	
กฟอ.ท่าศาลา	936		1,752						2,688	
กฟส.อ.ร่อนพิบูลย์	344		0						344	
กฟส.อ.ชะอวด	1,016		0						1,016	
กฟส.อ.ขนอม	0		0						0	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	48		0						48	
กฟอ.เวียงสระ	0		0						0	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	0		0						0	
กฟส.อ.บ้านนาสาร	0		0						0	
กฟส.อ.พระแสง	0		24						24	
กฟจ.ตรัง	656		0						656	
กฟส.อ.กันตัง	0		0						0	
กฟส.อ.ห้วยยอด	0		0						0	
กฟส.อ.ย่านตาขาว	48		0						48	
กฟจ.กระบี่	0		0						0	
กฟส.อ.อ่าวลึก	0		328						328	
กฟส.อ.คลองท่อม	616		64						680	
กฟส.อ.เกาะลันตา	0		0						0	
กฟส.อ.เหนือคลอง	664		0						664	

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : kVA)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.พังงา	0		0						0	
กฟอ.ตะกั่วป่า	0		0						0	
กฟส.อ.ท้ายเหมือง	0		0						0	
กฟส.อ.ตะกั่วทุ่ง	128		0						128	
กฟจ.ภูเก็ต	0		0						0	
กฟฟ.ป่าตอง	0		0						0	
กฟส.ต.ฉลอง	0		0						0	
กฟอ.ทุ่งสง	0		0						0	
กฟส.อ.ฉวาง	0		0						0	
กฟส.อ.ช้างกลาง	0		0						0	
กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	0		0						0	
กฟอ.เกาะสมุย	3,032		0						3,032	
กฟส.อ.เกาะพะงัน	1,192		896						2,088	
กฟอ.พุนพิน	0		0						0	
กฟส.อ.ไชยา	0		0						0	
กฟส.อ.บ้านตาขุน	0		0						0	
กฟส.อ.ท่าชนะ	48		0						48	
กฟส.อ.คีรีรัฐนิคม	96		0						96	
กฟอ.ปากพนัง	1,320		0						1,320	
กฟส.อ.หัวไทร	0		0						0	
กฟอ.ถลาง	1,056		0						1,056	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC : แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

ลำดับของแผนงาน : แผนงานที่ 15

ชื่อแผนงาน : แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่ (คพม., คพม.2)

ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) : 1. ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่

ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :

ผู้รับผิดชอบข้อมูล : กกค.(ผจร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : ครั้วเรือน)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟต.2										
เป้าหมาย 700 ครั้วเรือน	175		175		175		175		700	
หมายเหตุ : งานปี 2562 ยังไม่ได้สำรวจ ที่จะจัดเข้าโครงการ ทำให้ไม่สามารถวางแผนงานเป้าหมายแยก กฟฟ. ได้										

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC : แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

ลำดับของแผนงาน : แผนงานที่ 17

ชื่อแผนงาน : แผนก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร ระยะที่ 2 (คชก.2)

ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) : 1. ก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร

ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :

ผู้รับผิดชอบข้อมูล : กกค.(ผจร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : ราย)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟต.2										
เป้าหมาย 300 ครัวเรือน	50		50		50		50		200	
หมายเหตุ : งานปี 2562 ยังไม่ได้สำรวจ ที่จะจัดเข้าโครงการ ทำให้ไม่สามารถวางแผนงานเป้าหมายแยก กฟฟ. ได้										

รายละเอียดแบบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :

ลำดับของแผนงาน :

ชื่อแผนงาน :

ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :

ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :

အိမ်ထောင်ရေးအဖွဲ့

[illegible]

รายละเอียดแบบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านเป้าหมาย (Goal)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 1
ชื่อแผนงาน :	แผนงานสนับสนุนการสร้างรายได้ธุรกิจเสริม
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	2. ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม ปี 2562 (15 บัญชี)
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	2.1 ดำเนินการ/ให้บริการธุรกิจเสริม
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กมล.(ผบธ.)

[illegible]