

ด้าน Internal Process

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่าย
โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

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 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- 3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
3.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่
3.3 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
3.4 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 2561								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 9 โครงการการควบคุมระยะไกล	1.การติดตั้งระบบควบคุมระยะไกลของสถานีไฟฟ้าเพิ่มเติม												
ของสถานีไฟฟ้าจากศูนย์สั่งการ	01 สถานีไฟฟ้าถาวร												กบข.(ผรล.)
(ทั้งสถานีฯ ถาวร และสถานีฯชั่วคราว	กพต.2 สถานีไฟฟ้า												
ที่มีความพร้อมสามารถควบคุมได้ทุกสถานีฯ 100%)													
	02 สถานีไฟฟ้าชั่วคราว												
	กพต.23..... สถานีไฟฟ้า			1 สถานี		1 สถานี		1 สถานี			0.023		กบข.(ผรล.)
	(สฟ.ภูเก็ต 5 ชั่วคราว, สฟ.สมุย 3 ชั่วคราว, สฟ.อ่าวนางชั่วคราว)			(ภูเก็ต 5)		(อ่าวนาง)		(สมุย 3)					
	2. การตรวจสอบความพร้อมในการใช้งาน ระบบควบคุม												
	ระยะไกลของสถานีไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ ทุกไตรมาส												
	01 สถานีไฟฟ้าถาวร ทุกแห่ง												กบข.(ผรล.)
	กพต.2 = 35 สถานีไฟฟ้า	35 สฟ.		35 สฟ.		35 สฟ.		35 สฟ.			0.712		
	02 สถานีไฟฟ้าชั่วคราว ทุกแห่ง												กบข.(ผรล.)
	กพต.2 = 3 สถานีไฟฟ้า	3 สฟ.		3 สฟ.		3 สฟ.		3 สฟ.					
	3. สรุปรายงานผลตามข้อ 1-2 และเสนอแนวทางใน	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					
	การปรับปรุงแก้ไข ทุกไตรมาส												

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่าย
โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

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 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- 3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
3.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่
3.3 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
3.4 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. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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 10 โครงการการควบคุมระยะไกล	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ												
ของสวิตช์ RCS ที่มีความพร้อม สามารถควบคุมได้	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)												
ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS ที่มี	01 FRTU (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	187 ชุด		186 ชุด		186 ชุด		186 ชุด			4.7		กบข.(ผบอ.)
	กฟต.2 = 745 ชุด (รวม non 59 ตัว) (RCS 32 R 23 AVR 4)												
	02 อุปกรณ์ RCS (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	146 ชุด		146 ชุด		145 ชุด		145 ชุด			4.7		กบข.(ผบอ.)
	กฟต.2 = 582 ชุด												
	03 Mar Master (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	10 ชุด		15 ชุด		15 ชุด		18 ชุด		0.05			กรส.(ผรอ.)
	กฟต.2 = 58 ชุด												
	04 Mar Remote (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	200 ชุด		200 ชุด		200 ชุด		136 ชุด		0.23			กรส.(ผรอ.)
	กฟต.2 = 736 ชุด												
	2. งานทดสอบความพร้อมใช้ FRTU ที่ติดตั้งเพิ่มเติม	15 ชุด		135 ชุด				100 ชุด			4.7		กบข.(ผบอ.)
	ให้มีค่าความพร้อมใช้ไม่น้อยกว่า 90% ก่อนนำเข้าใช้งาน												
	กฟต.2 = 250 ชุด												
	(คปค 323 (ปี 61 - 100 ชุด)/ เกาะสมุย 15/ ภูเก็ต 135)												

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่าย
โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

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 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- 3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
3.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่
3.3 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
3.4 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 2561								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 10 โครงการการควบคุมระยะไกลของสวิตช์ RCS ที่มีความพร้อม สามารถควบคุมได้ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS ที่มี	3. สรุปรายงานผลและเสนอแนวทางในการปรับปรุงแก้ไขการดำเนินการตามข้อ 1-2 ทุกไตรมาส	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					กบข.(ผบอ.)
แผนงานหลักที่ 11 โครงการประสานงานและติดตามการขอจัดสรร FRTU เพิ่มเติม เพื่อทำ SF6 ให้เป็น RCS โดยไม่ต่ำกว่า Planning Criteria คือ 2.5 ชุด/วงจร	1. ประสานงาน ติดตามและสรุปรายงานผลการขอจัดสรร FRTU ทุกไตรมาส	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กปบ.(ผวว.)
	กฟต.2 = 323 ชุด (คปค)												
แผนงานหลักที่ 12 โครงการจ่ายไฟวงจรว่างเพิ่มเติม เพื่อเพิ่มความมั่นคง และลดจำนวนวงจรที่ไม่ได้จ่ายไฟ	1. สำรวจ และจัดทำแผนใช้งานวงจรว่างที่ไม่ได้ใช้งาน	6 วงจร											กvw.(ผวร.)
	กฟต.2 = 6 วงจร												กปบ.(ผวว.)
	กฟจ.นครศรีธรรมราช = 1 วงจร												
	กฟจ.สุราษฎร์ธานี = 2 วงจร												
	กฟอ.ทุ่งสง = 1 วงจร												
	กฟอ.กาญจนดิษฐ์ = 2 วงจร												
	2. ก่อสร้าง และจ่ายไฟให้เป็นไปตามแผน ไตรมาสละ 1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กคค.(ผจร.)

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่าย
โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

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 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- 3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
3.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่
3.3 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
3.4 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 2561								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 13 โครงการจัดทำแผนและติดตาม	1. สำรวจ และจัดทำแผนความพร้อมในการจ่ายไฟ	38 สฟ.											กบป.(ผคฟ.)
การแก้ไขปัญหาความพร้อมในการจ่ายไฟ	กฟต.2 = 38 สถานี (ถาวร 35, ชั่วคราว 3)												
ของสถานีไฟฟ้าข้างเคียง กรณีเกิดกระแสไฟฟ้า													
ขัดข้องดับทั้งสถานีฯ	2. ติดตามการแก้ไขปัญหาและรายงานผลให้เป็นไปตามแผน	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง			0.01		กบป.(ผคฟ.)
	ไตรมาสละ 1 ครั้ง (กฟต.2 = 38 สถานี)												
แผนงานหลักที่ 14 โครงการติดตามและเร่งรัด	1. ติดตาม เร่งรัดและรายงานผลการติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติม	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กวว.(ผวร.)
การติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมตามโครงการ Loop Line	ไตรมาสละ 1 ครั้ง												กบข.(ผบอ.)
ระบบ 115 เควี	กฟต.2 = 4 ชุด												กกค.
	LBS บริเวณแยกคาราสุมทร จำนวน 2 ชุด												กรส.
	LBS บริเวณแยกอนุสาวรีย์ จำนวน 1 ชุด												
	Sectionalizing Switch หน้าภูเกิดแผ่นดินาซี จำนวน 1 ชุด												

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่าย
โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

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 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- 3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
3.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่
3.3 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
3.4 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 2561								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 15 โครงการตรวจตราระบบจำหน่าย	1. ดำเนินการคัดเลือกพื้นที่ กฟฟ. ชั้น 1-3 อย่างน้อย 1 แห่ง	16 พื้นที่											กบข.(ผดบ.)
ป้องกันกระแสไฟฟ้าขัดข้องบริเวณ IZOZ (Inside Zero Outage Zone)	และจัดทำแผนรายละเอียดในการดำเนินการตามแนวทางที่กำหนด												กฟฟ.1-3
	กฟต.2 = 16 พื้นที่ (จุดรวมงาน)												
*แผนการดำเนินงาน ผวก. ปี 2561	2. สถานีไฟฟ้า	38 สฟ.		38 สฟ.		38 สฟ.		38 สฟ.					กบข.(ผดบ.)
Strengthening เสริมสร้างความมั่นคง	กฟต.2 = 38 สถานี												
- Strong Grid : มุ่งเน้นการเสริมสร้างระบบไฟฟ้า													
ให้มีความมั่นคง มีประสิทธิภาพ	3. สายส่ง	34.3		34.3		34.3		34.3					กบข.(ผดบ.)
	กฟต.2 = 33 วงจร รวม 836.39 วงจร-กม.	วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.					
ข้อ 3. เร่งรัดการดำเนินการตามแผนงาน	กฟจ.นศ. = 3 วงจร รวม 137.20 วงจร-กม.												
Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid รวมถึงแผนงาน													
การตรวจสอบ และบำรุงรักษามิเตอร์ หม้อแปลง	4. ระบบจำหน่าย	66.98		66.98		66.98		66.98					กบข.(ผดบ.)
และอุปกรณ์หลักที่สำคัญในระบบไฟฟ้า	กฟต2 = 61 วงจร รวม 603.37 วงจร-กม.	วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.					
สำหรับปี 2561	กฟจ.นศ. = 5 วงจร รวม 267.92 วงจร-กม.												
เพื่อลดปัญหาไฟฟ้าดับ ละเมิดการใช้ไฟ													
และเพิ่มความมั่นคงให้แก่ระบบไฟฟ้า	5. อุปกรณ์ป้องกันและตัดตอน	306 ชุด		306 ชุด		306 ชุด		306 ชุด					กบข.(ผดบ.)
	กฟต2 = 306 ชุด												กปบ.(ผวว.)
	6. ประเมิน ติดตามผลและสรุปรายงาน ไตรมาสละ 1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กบข.(ผดบ.)

4. เป้าหมาย

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

7. เป้าหมาย

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

1 - 7

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

ของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ ของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- 3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
3.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่
3.3 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
3.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

6. 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

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 2561								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 17 แผนงานบำรุงรักษา	1. เก็บรวบรวมข้อมูล Recloser ตามจำนวนและวิธีการ	100 เครื่อง		100 เครื่อง		100 เครื่อง		84 เครื่อง					กบข.(ผบอ.)
ระบบจำหน่ายและอุปกรณ์ไฟฟ้า	ที่ กบร. กำหนด												
(Condition Base Maintenance)	กฟต.2 = 384 เครื่อง												
	2. ประเมินดัชนีสุขภาพ	100 เครื่อง		100 เครื่อง		100 เครื่อง		84 เครื่อง					กบข.(ผบอ.)
	กฟต.2 = 384 เครื่อง												
	3. ทบทวน/ปรับปรุงเงื่อนไขการคำนวณดัชนีสุขภาพ	100 เครื่อง		100 เครื่อง		100 เครื่อง		84 เครื่อง					กบข.(ผบอ.)
	กฟต.2 = 384 เครื่อง												
	4. วิเคราะห์ค่าดัชนีสุขภาพ	100 เครื่อง		100 เครื่อง		100 เครื่อง		84 เครื่อง					กบข.(ผบอ.)
	กฟต.2 = 384 เครื่อง												
	5. วางแผนการบำรุงรักษาเชิงสภาพ	100 เครื่อง		100 เครื่อง		100 เครื่อง		84 เครื่อง					กบข.(ผบอ.)
	กฟต.2 = 384 เครื่อง												

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.1 ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 5.28

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

6.1 ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

7. เป้าหมาย

ร้อยละ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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 18 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical/Non-Technical Losses)	1. ประสานงานและนำค่าเป้าหมายที่ได้รับจาก กฟผ. มากระจายให้ส่วนที่เกี่ยวข้อง	1 ครั้ง											กวว.(ผปร.)
ตามที่ กฟผ. กำหนด													
	2. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติการด้าน Technical Losses												กปป.(ผวว.)
	01 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ตามแผนงาน												
	01.1 สถานีไฟฟ้าชั่วคราว	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					
	กฟต.2 = 3 สถานี												
	01.2 สถานีไฟฟ้าถาวร	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					
	(ตามที่สายงานก่อสร้างและบริหารโครงการดำเนินการเสร็จ)												
	กฟต.2 = 35 สถานี												
	3. การตัดจ่ายไฟใหม่ ระบบ 22/33 เควี	3 ฟีดเดอร์		3 ฟีดเดอร์		3 ฟีดเดอร์		3 ฟีดเดอร์		0.0256			กปป.(ผวว.)
	กฟต.2 = 12 ฟีดเดอร์												
	กฟอ.ทุ่งสง TSA10												
	กฟอ.พุนพิน PPA04, PPB03												
	กฟจ.กระบี่ KTM01												
	กฟจ.สุราษฎร์ธานี BOB01, BOB04, BOB05, BOB08												
	กฟอ.ตะกั่วป่า BKO08												
	กฟจ.ตรัง YTK03												
	กฟอ.กาญจนดิษฐ์ KCD03												
	กฟจ.นครศรีธรรมราช NTB09												

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.1 ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 5.28

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

6.1 ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

7. เป้าหมาย

ร้อยละ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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 18 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical/Non-Technical Losses)	4. การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เควี กฟต.2 = 20 วงจร-กม.			5		5		10		40			กวว.(ผวร.) กกค.(ผกร.)
ตามที่ กจพ. กำหนด													
	5. การแก้ไขกระแสไฟฟ้าระบบ 22/33 เควี Unbalance					1 ฟีดเดอร์					0.004		กปบ.(ผวว.)
	เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV)												กฟฟ. 1-3
	และ 7 MW (33 kV)												ผปบ.
	กฟต.2 = 12 ฟีดเดอร์												
	กฟอ.ท่าศาลา KNA03												
	กฟอ.พุนพิน CLA0, CAY09, PPB10												
	กฟจ.กระบี่ KTM02, KTM07, ALA07												
	กฟจ.พังงา TMG02												
	กฟจ.นครศรีธรรมราช NTB02												
	กฟอ.กาญจนดิษฐ์ KCD05, KCD06, KCD08												
	01 วงจรที่มี VSPP												
	กฟต.2 = 0 ฟีดเดอร์												

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.1 ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 5.28

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

6.1 ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

7. เป้าหมาย

ร้อยละ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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 18 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical/Non-Technical Losses)	6. ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย เพิ่มเติม-(จำนวน kvar) และตามที่ได้รับการจัดสรร												กปบ.(ผว.) กฟพ. 1-3
ตามที่ กจพ. กำหนด	01 แบบ Fixed					1,500 kvar		1,500 kvar					
	กฟต.2 = 3,000 kvar												
	กฟจ.ภูเก็ต PKU03, PKB10												
	กฟอ.ถลาง TLG06												
	กฟพ.ป่าตอง PAT01, PAT13												
	กฟอ.ท่าศาลา NTB02												
	02 แบบ Switching	1,500 kvar		1,500 kvar		1,500 kvar		1,500 kvar			0.15112		
	กฟต.2 = 6,000 kvar												
กฟอ.ทุ่งสง TYI08													
กฟอ.ถลาง TLG02													
กฟจ.ตรัง TRA05, TRA08													
	7. อื่นๆ												
	01 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟพ./สายส่ง/ระบบจำหน่าย												กบข.(ผตบ.)
	01.1 สถานีไฟฟ้า					19 สฟ.		19 สฟ.					
	กฟต.2 = 38 สถานี												
	01.2 สายส่ง			200		300		284					
	กฟต.2 = 784 วงจร-กม.			วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.1 ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 5.28

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

6.1 ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

7. เป้าหมาย

ร้อยละ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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 18 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical/Non-Technical Losses)	01.3 ระบบจำหน่าย					3 ฟีดเดอร์		4 ฟีดเดอร์					ผบ.บ.กป.
	กฟต.2 = 103 ฟีดเดอร์												
ตามที่ กจพ. กำหนด	กฟจ.นค. = 7 ฟีดเดอร์												
	02 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้ สามารถใช้งานได้					10 ชุด		10 ชุด			0.01		กบข.(ผบอ.)
	กฟต.2 = 20 ชุด												
	8. การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กปบ.(ผว.)
	ตามบันทึกเลขที่ กจพ.394/2560 ลว. 26 พ.ค.2560												
	ตามที่เกิดขึ้นจริง												
	กฟต.2 = 38 สถานี												
	9. การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดัน	1 ฟีดเดอร์		1 ฟีดเดอร์		1 ฟีดเดอร์		1 ฟีดเดอร์			0.01704		กปบ.(ผว.)
	และจัดทำแผนแก้ไข (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ฟีดเดอร์/เขต)												
	กฟต.2 = 4 ฟีดเดอร์												

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.1 ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 5.28

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

6.1 ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

7. เป้าหมาย

ร้อยละ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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 18 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical/Non-Technical Losses)	10. หม้อแปลงจำหน่าย												กบล.(ผمم.)
	01 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)			50 เครื่อง									กฟฟ.1-3
ตามที่ กฟพ. กำหนด	กฟต.2 = 350 เครื่อง												ผปบ.,กป.
	กฟจ.นศ. = 50 เครื่อง												
	02 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม					1 เครื่อง							
	(จ่ายโหลดน้อยกว่า 40% ของขนาดหม้อแปลง) (เครื่อง)												
	กฟต.2 = 16 เครื่อง (กฟฟ. ชั้น 1 -3 กฟฟ. ละ 1 เครื่อง)												
	03 ติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ	5 เครื่อง		6 เครื่อง		6 เครื่อง		6 เครื่อง		3.93			
	กฟต.2 = 234 เครื่อง												
	กฟจ.นศ. = 23 เครื่อง												
	11. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ												กหว.(ผปร.)
	01 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น (วงจร-กม.)	1.5		2		2		2					กฟฟ.1-3
	กฟต.2 = 120 วงจร-กม. (กฟฟ. ละ 7.5 วงจร-กม.)	วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.					ผปบ.,กป.
	02 การตัดจ่ายใหม่ (วงจร)	2 วงจร		3 วงจร		3 วงจร		2 วงจร		0.10			
	กฟต.2 = 160 วงจร (กฟฟ. ละ 10 วงจร)												
	03 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย	0.375		0.375		0.375		0.375		0.45			
	กฟต.2 = 24 วงจร-กม. (กฟฟ. ละ 1.5 วงจร-กม.)	วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.					

7. เป้าหมาย
ร้อยละ

1 - 13

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.1 ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 5.28

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

6.1 ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

7. เป้าหมาย

ร้อยละ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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 18 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical/Non-Technical Losses)	13. การใช้โปรแกรม U-CUBE เพื่อนำมาใช้บริหารจัดการ ด้าน Non-Technical Losses และ Technical Losses												ผบพ.
ตามที่ กจพ. กำหนด	โดยดำเนินการให้เป็นไปตามตามอนุมัติ ผวก. ลงวันที่ 9 มี.ค. 2560												กบล.(ผمم.)
	การนำโปรแกรมสารสนเทศ U-CUBE เพื่อการจัดการจาก												
	หน่วยการใช้ไฟฟ้า มาใช้ในการควบคุมการจัดการเกี่ยวกับการ												
	ลดค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้าและกำหนดเป็นค่าเกณฑ์วัด												
	ในการควบคุมการดำเนินงาน และ บันทึกเลขที่												
	กมต(บห) 2471/2560 ลงวันที่ 22 พค 2560												
ดำเนินการพิจารณาจากใบสั่งในระบบ U-Cube	01 การบริหารจัดการมิเตอร์ที่ติดตั้ง 100% ที่ผิดปกติ	100%		100%		100%		100%					
ให้ครบ 100%	กพต.2 = 186,000 เครื่อง (ประมาณการ)												
	02 การลดหน่วยสูญเสียในแต่ละสถานีไฟฟ้า	2 สฟ.		2 สฟ.		2 สฟ.		2 สฟ.					
	กพต.2 = 2 สถานี												คณะทำงาน
	สฟฟ.ปากพั่น											ลดหน่วยสูญเสีย	
	สฟฟ.ย่านตาขาว												

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ

โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.1 ความสำเร็จของการดำเนินการตาม SLA ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน

3.2 ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานที่ลดลงจากการปรับปรุงกระบวนการหลัก

3.3 จำนวนกระบวนการที่สำคัญที่มีการใช้ ICT เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 100

ร้อยละ 98

3 กระบวนการ

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ

โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

6.1 ความสำเร็จในการดำเนินงานตาม SLA ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน

6.2 ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานที่ลดลงจากการปรับปรุงกระบวนการหลัก

6.3 จำนวนกระบวนการที่สำคัญที่มีการใช้ ICT เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ

7. เป้าหมาย

ร้อยละ 98

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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 19 แผนงานจัดทำ/ปรับปรุง SLA และ QA for SLA ตาม Supply Chain ของ กฟผ.	1. วางแผนการจัดทำคู่มือการปฏิบัติงาน (Work Manual) ตามที่ กรธ. กำหนด												คณะทำงาน
	ข้อตกลงระดับการให้บริการ (Service Level Agreement: SLA)												ทุกระดับ
	ระบบประกันคุณภาพงานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (Quality Assurance for Service Level Agreement: QA for SLA) (ไตรมาส 1)												
	2. สื่อสาร สร้างความรู้ ความเข้าใจ ให้ข้อเสนอแนะพนักงาน อย่างต่อเนื่อง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					คณะทำงาน
													ทุกระดับ
	3. ทบทวนคู่มือการปฏิบัติงาน (Work Manual) ข้อตกลงระดับการให้บริการ (SLA) และระบบประกันคุณภาพบริการ (SQA) (ไตรมาส 1-4)					1 ครั้ง							คณะทำงาน
													ทุกระดับ
	4. การรายงาน/การติดตาม ผลการดำเนินงาน												
	01 หน่วยงานระดับกองจัดทำรายงานผลการดำเนินงาน นำเสนอฝ่าย (ทุกไตรมาส)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					คณะทำงาน
													ระดับกอง
	02 หน่วยงานระดับฝ่ายติดตาม ประสานงานกับระดับกอง และสรุปผลการดำเนินงานให้ รผก.	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					คณะทำงาน
													ระดับฝ่าย

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ

โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.1 ความสำเร็จของการดำเนินการตาม SLA ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน

3.2 ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานที่ลดลงจากการปรับปรุงกระบวนการหลัก

3.3 จำนวนกระบวนการที่สำคัญที่มีการใช้ ICT เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 100

ร้อยละ 98

3 กระบวนการ

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ

โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

6.1 ความสำเร็จในการดำเนินงานตาม SLA ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน

6.2 ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานที่ลดลงจากการปรับปรุงกระบวนการหลัก

6.3 จำนวนกระบวนการที่สำคัญที่มีการใช้ ICT เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ

7. เป้าหมาย

ร้อยละ 98

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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 แผนงานจัดทำ/ปรับปรุง SLA และ QA for SLA ตาม Supply Chain ของ กฟผ	03 หน่วยงานระดับสายงานติดตาม ประสานงาน รวบรวม เอกสาร บันทึกรายงานที่เกี่ยวข้องจากหน่วยงานระดับกอง ฝ่าย นำเสนอ รผก. เพื่อรวบรวม และส่งให้ กรธ.							ตามที่ กรธ. กำหนด					คณะทำงาน สายงาน
	5. การติดตามและประเมินผล												
	01 หน่วยงานระดับกองประเมินหน่วยงานตนเอง (Self Assessment) และจัดเตรียมข้อมูล / บุคลากร ที่เกี่ยวข้องตามแนวทางระบบประกันคุณภาพงาน ตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (QA for SLA) เพื่อรองรับ การตรวจ/ติดตามและประเมินผล							ตามที่ กรธ. กำหนด					คณะทำงาน ระดับกอง
	02 หน่วยงานระดับฝ่ายจัดเตรียมข้อมูล / บุคลากร ที่เกี่ยวข้องตามแนวทางระบบประกันคุณภาพงาน ตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (QA for SLA) เพื่อรองรับ การตรวจ/ติดตามและประเมินผล							ตามที่ กรธ. กำหนด					คณะทำงาน ระดับฝ่าย
	03 หน่วยงานระดับสายงานจัดเตรียมข้อมูล / บุคลากร ที่เกี่ยวข้องตามแนวทางระบบประกันคุณภาพงาน ตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (QA for SLA) เพื่อรองรับ การตรวจ/ติดตามและประเมินผล							ตามที่ กรธ. กำหนด					คณะทำงาน สายงาน

4. เป้าหมาย

រឹបយក 100

រៀបចំ ៩៨

3 กระบวนการ

7. เป้าหมาย

រ៉ឺមតេ ៩៨

1 - 17

..... ^๒ชิ้นงาน (รอ ฝวพ. กำหนด)

1 - 18

4. เป้าหมาย

จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่ก่อให้เกิด

ประสิทธิภาพการดำเนินงาน จำนวน 2 ชิ้นงาน/กระบวนการ

7. เป้าหมาย

..... ชิ้นงาน (รอ ผวพ. กำหนด)

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

แผนงานตามภาระหน้าที่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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 (ด้าน Internal Process)	1. การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไข													
	- รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM													
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4) ใบ)													
	01 การตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)													
	01.1 ระบบสายส่ง 115 kV (วงจร-กม.)	100%		100%		100%		100%			0.15		กบข.(ผดบ.)	
	เป้าหมาย 100% /ไตรมาส (ทุกไตรมาส)	34.3		34.3		34.3		34.3					ทุก กฟฟ.	
	กฟจ.นศ.34.3..... วงจร-กม./ไตรมาส	วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.					ผปบ.	
	01.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร-กม.)	100%		100%		100%		100%			0.24		กบข.(ผดบ.)	
	เป้าหมาย 100% /ไตรมาส (ทุกไตรมาส)	2,694.3		2,694.3		2,694.3		2,694.3					ทุก กฟฟ.	
	กฟจ.นศ.2,694.3..... วงจร-กม./ไตรมาส	วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.					ผปบ.,กป.	
	กฟจ.นครศรีธรรมราช 1556.81 วงจร-กม./ไตรมาส	1,556.8		1,556.8		1,556.8		1,556.8						
	กฟส.อ.ร่อนพิบูลย์ 589.5 วงจร-กม./ไตรมาส	589.5		589.5		589.5		589.5						
	กฟส.อ.ชะอวด 547.97 วงจร-กม./ไตรมาส	548.0		548.0		548.0		548.0						
	01.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.)	100%		100%		100%		100%			0.12		กบข.(ผดบ.)	
	เป้าหมาย 100% /ไตรมาส (ทุกไตรมาส)	1,541.3		10,000		10,000		10,000					ทุก กฟฟ.	
	กฟจ.นศ.1,541.3..... วงจร-กม./ไตรมาส	วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.					ผปบ.,กป.	
	กฟจ.นครศรีธรรมราช 1556.81 วงจร-กม./ไตรมาส	901.2		901.2		901.2		901.2						
	กฟส.อ.ร่อนพิบูลย์ 589.5 วงจร-กม./ไตรมาส	353.6		353.6		353.6		353.6						
	กฟส.อ.ชะอวด 547.97 วงจร-กม./ไตรมาส	286.5		286.5		286.5		286.5						
	01.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง	100%				100%						0.1		กรส.(ผคส.)
	เป้าหมาย 100% /ครั้ง (6 เดือน/ครั้ง)	1,842				1,842								
	กฟต.21,842..... กม./ครั้ง	วงจร-กม.				วงจร-กม.								
	02 การแก้ไขและซ่อมแซมระบบไฟฟ้าหลังจากการตรวจสอบ													
	(Patrol System)													

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

แผนงานตามภาระหน้าที่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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 (100% ทุกไตรมาส)												
	02.1 ระบบสายส่ง 115 kV	100%		100%		100%		100%			0.7		กบข.(ผดบ.)
	กฟจ.นศ.100% จากใบสั่งงาน ZPM2												ทุก กฟฟ.
													ผบป.,กป.
	02.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง	100%		100%		100%		100%			0.7		กบข.(ผดบ.)
	กฟจ.นศ.100% จากใบสั่งงาน ZPM2												ทุก กฟฟ.
													ผบป.,กป.

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

แผนงานตามภาระหน้าที่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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	02.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	100%		100%		100%		100%			0.5		กบข.(ผดบ.)
(ด้าน Internal Process)	เป้าหมาย (ปีละครั้ง)												ทุก กฟฟ.
	กฟจ.นศ.100% จากใบสั่งงาน ZPM2												ผบ.,กป.
	02.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง	100%		100%		100%		100%					กรส.(ผดส.)
	เป้าหมาย (6 เดือน/ครั้ง)												
	กฟต.2100% จากใบสั่งงาน ZPM2												
	03 การบริหารจัดการต้นไม้												
	03.1 การตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย												
	เป้าหมาย (ปีละ 2 ครั้ง 100% ตามแผนงาน)												
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)												
	03.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV			734				734			24.78		กบข.(ผดบ.)
	กฟต.2734..... วงจร-กม./ครั้ง			วงจร-กม.				วงจร-กม.					ทุก กฟฟ.
	03.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง			2,326.6				2,326.6			72.5		กบข.(ผดบ.)
	กฟจ.นศ.2,326.6..... วงจร-กม./ครั้ง			วงจร-กม.				วงจร-กม.					ทุก กฟฟ.
	กฟจ.นครศรีธรรมราช 1338.44 วงจร-กม./ครั้ง			1,338.4				1,338.4					ผบ.,กป.
	กฟส.อ.ร่อนพิบูลย์ 477.525 วงจร-กม./ครั้ง			477.5				477.5					
	กฟส.อ.ชะอวด 510.66 วงจร-กม./ครั้ง			510.7				510.7					
	03.1.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ			835.8				835.8			8.33		กบข.(ผดบ.)
	กฟจ.นศ.1,671.6..... วงจร-กม./ปี			วงจร-กม.				วงจร-กม.					ทุก กฟฟ.
	กฟจ.นครศรีธรรมราช 620.93 วงจร-กม./ปี			310.5				310.5					ผบ.,กป.
	กฟส.อ.ร่อนพิบูลย์ 36.28 วงจร-กม./ปี			18.1				18.1					
	กฟส.อ.ชะอวด 1014.36 วงจร-กม./ปี			507.2				507.2					
	03.1.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง	1,842				1,842							กรส.(ผดส.)
	กฟต.21,842..... กม./ครั้ง	วงจร-กม.				วงจร-กม.							

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

แผนงานตามภาระหน้าที่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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 (ด้าน Internal Process)	03.2 ดำเนินการตามระบบการบริหารจัดการต้นไม้ (Vegetation Management)												กบข.(ผตบ.) กฟฟ. 1-3
*แผนการดำเนินงาน ผวก. ปี 2561	03.2.1 จัดตั้งทีมงานตัดต้นไม้ (กฟฟ. 1-3)			8 ทีม									กอก.(ผพอ.)
Strengthening เสริมสร้างความมั่นคง	กฟจ.ภูเก็ต			1 ทีม									
- Strong Grid : มุ่งเน้นการเสริมสร้างระบบไฟฟ้า	กฟอ.ถลาง			1 ทีม									
ให้มีความมั่นคง มีประสิทธิภาพ	กฟฟ.ปัตตอง			1 ทีม									
	กฟอ.ตะกั่วป่า			1 ทีม									
ข้อ 10. ปรับปรุงระบบการบริหารจัดการต้นไม้ (Vegetation Management) ให้มีองค์ประกอบ	กฟอ.เวียงสระ			1 ทีม									
	กฟอ.กาญจนดิษฐ์			1 ทีม									
โครงสร้าง กระบวนการทำงาน บุคลากร งบประมาณ	กฟอ.ปากพนัง			1 ทีม									
หลักเกณฑ์ แนวทาง วิธีปฏิบัติในการทำงาน การสื่อสาร	กฟอ.ท่าศาลา			1 ทีม									
ระหว่างผู้ปฏิบัติ ตัวชี้วัด การประเมิน การรายงานผล	03.2.2 กำหนดแผนการฝึกอบรมหลักสูตร การตัดฉัตร	ดำเนินการภายในไตรมาส 1-2											
และพัฒนาบุคลากรระดับองค์กรและระดับ	กิ่งไม้ ต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้าตามหลักวิชาการ												
หน่วยงานปฏิบัติ เพื่อให้การดำเนินการด้านเทคนิค	03.2.3 จัดกิจกรรมการประกวดการตัดต้นไม้	ดำเนินการภายในไตรมาส 3-4											
และบริหารจัดการ การตัดแต่งกิ่งไม้ที่อยู่ใกล้แนว													
สายไฟฟ้าเป็นไปตามหลักวิชาการที่มีประสิทธิภาพ	04 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer												
ระบบไฟฟ้ามีความมั่นคง มีความสวยงาม และสร้าง	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)												
ความปลอดภัยให้แก่ชุมชน รวมถึงส่งเสริมการฝึกอบรม	04.1 สถานีไฟฟ้า 100%					19 สฟ.		19 สฟ.			0.06		กบข.(ผตบ.)
ผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องให้เป็นหมอดต้นไม้	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง												
	กฟต.2 ...38... สถานี												
	04.2 ระบบสายส่ง 115 kV			200		300		284			0.06		กบข.(ผตบ.)
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%			วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.					
	กฟต.2784..... วงจร- กม./ครั้ง												
	04.3 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW (22 kV)			3 ฟีดเดอร์		4 ฟีดเดอร์					0.25		กบข.(ผตบ.)
	และ 7 MW (33 kV) หรือไลน์สำคัญ												ทุก กฟฟ.
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง												ผบป.
	กฟจ.นศ.7.... ฟีดเดอร์												

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

แผนงานตามภาระหน้าที่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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 (ด้าน Internal Process)	05 แก๊ซจุดร้อน 100% ตามผลการส่องกล้อง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)												
	05.1 สถานีไฟฟ้า	100%		100%							0.15		กบข.(ผตบ.)
	กฟต.2 ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2												
	05.2 ระบบสายส่ง 115 kV			100%		100%		100%					กบข.(ผตบ.)
	กฟต.2 ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2												
	05.3 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW (22 kV)			100%		100%					0.23		กบข.(ผตบ.)
	และ 7 MW (33 kV) หรือไลน์สำคัญ												ทุก กฟฟ.
	กฟจ.นศ. ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2												ผปบ.,กป.
	06 การป้องกันระบบจำหน่ายและสายส่ง 100% ทุกไตรมาส												
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)												
	06.1 ระบบสายส่ง 115 kV.	100%		100%		100%		100%			2.00		กบข.(ผตบ.)
	กฟจ.นศ. ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2												ทุก กฟฟ.
	06.1.1 ทาสีสะท้อนแสงป้องกันรถยนต์ชนเสาในจุดเสี่ยง												ผปบ.
	06.1.2 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันสัตว์												
	06.1.3 ตรวจสอบและแก้ไขค่าการวัดที่ต่ำกว่ามาตรฐาน												
	06.1.4 ซ่อมแซมอุปกรณ์ป้องกันรถยนต์ชนเสา												
	06.1.5 งานป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง												
	06.2 ระบบจำหน่าย 22, 33 kV	100%		100%		100%		100%			7.00		
	กฟจ.นศ. ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2												

J - 9

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

แผนงานตามภาระหน้าที่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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 (ด้าน Internal Process)	2. การปฏิบัติงาน Hotline - รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2) ใบ) เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส												
	01 Hot Line กฟข.	100%		100%		100%		100%			0.63		กบข.(ผปอ.)
	02 Hot Line กฟฟ.	100%		100%		100%		100%			6.93		กบข.(ผปอ.)
	02.1 ซ่อมแซม-เปลี่ยนอุปกรณ์แรงสูงและตัดจ่ายระบบ จำหน่าย 22-33 , 115 kV												ทุก กฟฟ. ผปบ.
	02.2 ซ่อมแซม FIX CAPACITOR แรงสูง												
	02.3 แก้ไข UNBALANCE แรงสูง												
	02.4 งานปรับปรุงระบบจำหน่าย เสา/ สายแรงสูง												
ค่าเป้าหมาย กฟฟ.	กฟจ.นครศรีธรรมราช	100%		100%		100%		100%					
(เฉพาะ กฟฟ.ที่มีหน่วยฮอตไลน์)	กฟจ.สุราษฎร์ธานี	100%		100%		100%		100%					
	กฟจ.ตรัง	100%		100%		100%		100%					
	กฟจ.กระบี่	100%		100%		100%		100%					
	กฟจ.พังงา	100%		100%		100%		100%					
	กฟจ.ภูเก็ต	100%		100%		100%		100%					
	กฟอ.ทุ่งสง	100%		100%		100%		100%					
	กฟอ.พุนพิน	100%		100%		100%		100%					
	กฟอ.เกาะสมุย	100%		100%		100%		100%					
	กฟอ.ถลาง	100%		100%		100%		100%					
	กฟอ.ปากพนัง	100%		100%		100%		100%					
	03 Hot Line กระเช้า 115 kV	100%		100%		100%		100%					กบข.(ผปอ.)

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

แผนงานตามภาระหน้าที่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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 (ด้าน Internal Process)	3. สนับสนุนทรัพยากรเพื่อการแก้ไขข้อผิดพลาด												
	ตามมาตรฐานที่ กฟผ. กำหนด												
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส												
*แผนการดำเนินงาน ผวก. ปี 2561	01 จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้ไขข้อผิดพลาด	100%		100%		100%		100%					กบข.(ผตบ.)
Strengthening เสริมสร้างความมั่นคง	ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ กฟผ. กำหนด												
- Strong Grid : มุ่งเน้นการเสริมสร้างระบบไฟฟ้า	กฟต.279.....กฟผ.												
ให้มีความมั่นคง มีประสิทธิภาพ	01.1 สำรวจจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง	100%		100%		100%		100%					กบข.(ผตบ.)
ข้อที่ 8. เร่งรัดการจัดหาอุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องจักร	01.2 สำรองอุปกรณ์แก้ไขข้อผิดพลาด			1 ครั้ง		1 ครั้ง							กบข.(ผตบ.)
ยานพาหนะสำหรับงานปฏิบัติการงานก่อสร้าง													ทุก กฟผ.
ระบบไฟฟ้า งานติดตั้ง งานซ่อมแซม และงานบำรุงรักษา	01.3 ออกตรวจรถแก้ไขข้อผิดพลาดและห้องเวร			1 ครั้ง									คณะทำงานฯ
ระบบไฟฟ้าอย่างเหมาะสม เพียงพอ และรวดเร็ว	01.4 ซ่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถแก้ไข)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กกค.(ผยค.)
โดยกำหนดตัวชี้วัดที่สะท้อนผลดำเนินการจัดหาที่	01.5 ซ่อมแซมบำรุงรักษา - อาคาร (ห้องแก้ไข)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กกค.(ผยธ.)
ครบถ้วนเพียงพอ และรวดเร็วทันต่อความต้องการ													
ของผู้ใช้งาน (Stakeholder Satisfaction)													
	4. ประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้												
	01 ติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า - ประเมินผล และ	2 สฟ.		3 สฟ.		3 สฟ.							กบล.(ผวฟ.)
	วิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้า และแนวทางแก้ไข	สฟ.พูนพิน 1		สฟ.กาญจนดิษฐ์		สฟ.นครศรี1							
	กฟต.28..... สถานี	สฟ.พูนพิน 2		สฟ.บ้านดอน2		สฟ.นครศรี2							
				สฟ.ขนอม		สฟ.ทุ่งสง							
	02 ตรวจสอบเหตุขัดข้องความผิดปกติทางไฟฟ้า (สถานี)	100%		100%		100%		100%					กบล.(ผวฟ.)
	(ตามที่ กปบ. ร้องขอ)												

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

แผนงานตามภาระหน้าที่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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 (ด้าน Internal Process)	5. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด) - การรายงานผลจากระบบงาน SAP-PM (จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)												
	01 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)	797		881		264		132					กบล.(ผمم.)
	กฟจ.นศ. = 6,913 เครื่อง	เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง					ทุก กฟฟ.
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด												ผบ.บ.,กป.
	กฟจ.นศ. = 2,074 เครื่อง (30% ของหม้อแปลงทั้งหมด)												
	กฟจ.นครศรีธรรมราช 1323 เครื่อง	454		555		182		132					
	กฟส.อ.ร่อนพิบูลย์ 260 เครื่อง	180		80		-		-					
	กฟส.อ.ชะอวด 491 เครื่อง	163		246		82		-					
	02 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)	334		335		207		189					กบล.(ผمم.)
	กฟจ.นศ. = 3550 เครื่อง	เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง					ทุก กฟฟ.
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด												ผบ.บ.,กป.
	กฟจ.นศ. = 1,065 เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)												
	กฟจ.นครศรีธรรมราช 900 เครื่อง	254		265		192		189					
	กฟส.อ.ร่อนพิบูลย์ 75 เครื่อง	50		25		-		-					
	กฟส.อ.ชะอวด 90 เครื่อง	30		45		15		-					
	6. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด) - การรายงานผลจากระบบงาน SAP-PM (จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)												
	01 หม้อแปลงไฟฟ้ากำลังสถานีไฟฟ้า ตามวาระ 1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง			30 เครื่อง									กบช.(ผบฟ.)
	กฟต.2 = 30 เครื่อง												
	02 ระบบจำหน่าย												
	02.1 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)	-		988		1,111		-					กบล.(ผمم.)
	กฟจ.นศ. = 6,996 เครื่อง	เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง					ทุก กฟฟ.
	เป้าหมาย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด												ผบ.บ.,กป.

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

แผนงานตามภาระหน้าที่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	กฟจ.นศ. = 2,099 เครื่อง												
	กฟจ.นครศรีธรรมราช 1323 เครื่อง	-		425		898		-					
	กฟส.อ.ร่อนพิบูลย์ 285 เครื่อง	-		195		90		-					
	กฟส.อ.ชะอวด 491 เครื่อง	-		368		123		-					
	02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)	-		508		557		-					กบล.(ผمم.)
	กฟจ.นศ. = 2130 เครื่อง	เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง					ทุก กฟฟ.
	เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด												ผบป.,กป.
	กฟจ.นศ. = 1,065 เครื่อง												
	กฟจ.นครศรีธรรมราช 900 เครื่อง	-		381		519		-					
	กฟส.อ.ร่อนพิบูลย์ 75 เครื่อง	-		60		15		-					
	กฟส.อ.ชะอวด 90 เครื่อง	-		67		23		-					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

แผนงานตามภาระหน้าที่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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 (ด้าน Internal Process)	7. จัดทำกิจกรรม Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid ในระบบไฟฟ้า เพื่อลดปัญหากระแสไฟฟ้าขัดข้อง และเพิ่มความมั่นคงในระบบไฟฟ้า												
*แผนการดำเนินงาน ผวก. ปี 2561	01 ระบบจำหน่ายแรงสูง												ผปบ.
Strengthening เสริมสร้างความมั่นคง	01.1 ตรวจสอบและแก้ไขระบบไฟฟ้าในพื้นที่ 50% ของ												กฟฟ. 1-3
- Strong Grid : มุ่งเน้นการเสริมสร้างระบบไฟฟ้า	จำนวนวงจรในพื้นที่รับผิดชอบ												ผปบ.,กป.
ให้มีความมั่นคง มีประสิทธิภาพ	เป้าหมาย กฟจ.นศ. = 10 วงจร			10 วงจร									
ข้อ 3. เร่งรัดการดำเนินการตามแผนงาน Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid รวมถึงแผนงานการตรวจสอบ และบำรุงรักษามิเตอร์ หม้อแปลง													ผปบ.
	01.2 ตรวจสอบและแก้ไขระบบไฟฟ้าในพื้นที่ 50% ของ												กฟฟ. 1-3
	จำนวนวงจรที่เหลือในพื้นที่รับผิดชอบ												ผปบ.,กป.
และอุปกรณ์หลักที่สำคัญในระบบไฟฟ้าสำหรับปี 256	เป้าหมาย กฟจ.นศ. = 11 วงจร							11 วงจร					
เพื่อลดปัญหาไฟฟ้าดับ ละเมิดการใช้ไฟ													
และเพิ่มความมั่นคงให้แก่ระบบไฟฟ้า													
	02 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ												ผวบ.
	02.1 กิจกรรมด้านหม้อแปลงและระบบจำหน่ายแรงต่ำ										3.000		กฟฟ. 1-3
	เป้าหมาย กฟจ.นศ. = 137 เครื่อง	45		45		47		-					ผปบ.,กป.
		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง							
	02.2 กิจกรรมด้านมิเตอร์												
	เป้าหมาย กฟจ.นศ. = ดำเนินการ 100% ของใบสั่งตรวจสอบ	100%		100%		100%		100%			2.000		ผวบ.
	มิเตอร์ผิดปกติในระบบ U_cube												กฟฟ. 1-3
													ผมต.,บต.
	02.3 การจัดระเบียบสายสื่อสารใต้ถนนข้างหม้อแปลง												
	ชะลอการดำเนินการตามหนังสือที่ กปร.(ก) 1569 ลว. 18 ก.ค. 2560												

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

แผนงานตามภาระหน้าที่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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 2 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า												
อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	สถานีไฟฟ้าตามวาระ (กฟต.2) จำนวน...29...สถานี												
(ด้าน Internal Process)	- รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM												
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)												
	01 Breaker, Relay, Recloser และระบบ Grounding	18 สฟ.		12 สฟ.									กบข.(ผบฟ.)
	ในสถานีไฟฟ้า												กบข.(ผรล.)
	เป้าหมาย กฟต.2 = 1 ครั้ง/ปี												กบข.(ผบอ.)
	02 งานบำรุงรักษาเคเบิลใต้ดิน (outgoing จาก สฟฟ.)	18 สฟ.		12 สฟ.									กบข.(ผตบ.)
	เป้าหมาย ปีละครั้ง												
	03 งานบำรุงรักษาสวิตช์เกียร์และใบมีด	18 สฟ.		12 สฟ.									กบข.(ผบฟ.)
	เป้าหมาย ปีละครั้ง												กบข.(ผบอ.)
	04 งานตรวจสอบสภาพหม้อแปลงไฟฟ้ากำลังในสถานีไฟฟ้า	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					กปป.(ผจฟ.1)
	เป้าหมาย เดือนละครั้ง												
	05 งานตรวจสอบแบตเตอรี่ในสถานีไฟฟ้า	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					กปป.(ผจฟ.1)
	เป้าหมาย เดือนละครั้ง												
	2. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบจำหน่าย												
	ตามวาระ												
	- รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM												
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)												
	เป้าหมาย (ปีละครั้ง)												
	01 Recloser	100 ชุด		100 ชุด		100 ชุด		84 ชุด			7.50		กบข.(ผบอ.)
	กฟต.2384..... ชุด												
	02 Switched Capacitor	9 ชุด		10 ชุด		9 ชุด		9 ชุด			0.46		กบข.(ผบอ.)
	กฟต.237..... ชุด												

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

แผนงานตามภาระหน้าที่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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 2 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	03 AVR			12 ชุด							0.10		กบข.(ผบฟ.)
อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	กฟต.212..... ชุด												
(ด้าน Internal Process)													
	04 ATS	-		-		-		-					กบข.(ผบอ.)
	กฟต.2-..... ชุด												
	05 Recloser ทำงานมาก	-		-		-		-					กบข.(ผบอ.)
	กฟต.2-..... ชุด												
	06 อุปกรณ์ SF6	200 ชุด		200 ชุด		200 ชุด		200 ชุด			1.11		กบข.(ผบอ.)
	กฟต.2800..... ชุด												
แผนงานที่ 3 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสารตามวาระ												
อุปกรณ์สื่อสาร	- การรายงานผลจากระบบงาน SAP-PM												
(ด้าน Internal Process)	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)												
	01 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง	1,842				1,842					0.1		กรส.(ผคส.)
	เป้าหมาย กฟต.21,842..... กม. (6 เดือน/ครั้ง)	กม.				กม.							
	02 เครื่องรับ-ส่งวิทยุสื่อสาร (สำนักงาน/สถานีไฟฟ้า)	20 ชุด		30 ชุด		30 ชุด		36 ชุด			0.03		กรส.(ผรอ.)
	เป้าหมาย กฟต.2116..... ชุด (ปีละครั้ง)												
	03 อุปกรณ์สื่อสารในสำนักงาน (ตู้สาขาทั้งหมด)	10 ชุด		10 ชุด		10 ชุด		5 ชุด			0.02		กรส.(ผรส.)
	เป้าหมาย กฟต.235..... ชุด (ปีละครั้ง)												
	04 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง (ตู้สาขาทั้งหมด)	16 ชุด		25 ชุด		22 ชุด		29 ชุด					กรส.(ผสร.)
	เป้าหมาย กฟต.282.....ชุด (ปีละครั้ง)												

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

แผนงานตามภาระหน้าที่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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 4 แผนงานติดตั้งอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า (ด้าน Internal Process)	1. ประสานงานติดตามเร่งรัดการก่อสร้างระบบไฟฟ้า (ครั้ง)												
	01 Switchgear 115 kV (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กกค.(ผจค.)
	กฟต.2 = 1เบย์ (สฟ.ถกลาง2) แยกให้สนามบินภูเก็ต												
	02 สถานีไฟฟ้า (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กกค.(ผจค.)
	กฟต.2 = 4 สถานี สฟ.ถกลาง3(ชค.) ,ภูเก็ต5(ชค.)												
	สฟ.สมุย3 (ชค.) อ่าวนาง (ชค.)												
	03 สายส่ง 115 kV (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)	1ครั้ง		1ครั้ง		1ครั้ง		1ครั้ง					กกค.(ผจค.)
	กฟต.2 = 188 วงจร-กม. มีรายละเอียด												
	1 loop line กระรณ ภก3 ระยะทาง 14.66วงจร-กม.												
	2. สฟ.ภก.2(กฟผ.)-สฟ.ภก.3(กฟภ.) 5.28วงจร-กม.												
	3 loop line ถล.1-ถล.2 ระยะ 23.92วงจร-กม.												
	4 สฟ.ภก.3(กฟผ.)-ถ.เทพกษัตรี(402) ระยะทาง 2.5วงจร-กม.												
	5 c los loopสี่แยกตาราสุมหาด้านหลังบึงชีระยะ 1.55วงจร-กม												
	6 สฟ.นศ.2-ทศ. ระยะ 18.24วงจร-กม.												
	7 cut&turn กบ.(กฟผ.)-กบ.2-คลองท่อม-กบ.1ระยะ 3.69												
	วงจร-กม.												
	8. สฟ.กบ1-สฟ.อ่าวนาง ระยะ 30.35 วงจร-กม.												
	9 สฟ.กม.1-สฟ.กม.2 ระยะ 28.56												
	10 loop line สฟ.ตป.(กฟผ.)-สฟ.บ้านเขาหลัก ระยะ 29												
	วงจร-กม.												
	11 Tap line สฟ.ลำภูรา-ตง.-หย. ระยะ 30วงจร-กม.												
	04 ระบบจำหน่าย (เดือนละ 1 ครั้ง)	1ครั้ง		1ครั้ง		1ครั้ง		1ครั้ง					กกค.(ผจร.)
	กฟต.2 = 300 วงจร-กม.												

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

แผนงานตามภาระหน้าที่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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 4 แผนงานติดตั้งอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า	2. การติดตามงานติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมในระบบจำหน่าย												
	01 Recloser (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)												กบบ.(ผว.)
(ด้าน Internal Process)	กฟต.2-..... ชุด												
	02 RCS (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)												กบบ.(ผว.)
	กฟต.2-..... ชุด												
แผนงานที่ 5 แผนงานควบคุมระบบแรงดันไฟฟ้าให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	1. การตรวจสอบค่าระดับแรงดันไฟฟ้าในวงจร 22, 33 kV												
(ด้าน Internal Process)	ขึ้นไปทุกไตรมาส (ต้นทาง กลางทาง และปลายสาย)												
	เป้าหมาย 100% ไตรมาสละ 1 ครั้ง												
	01 วงจรที่มีการติดตั้ง AMR ของผู้ใช้ไฟ	272		272		272		272					กบบ.(ผคฟ.)
	กฟต.2 = 272 ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์					
	02 วงจรที่ยังไม่มีการติดตั้ง AMR ของผู้ใช้ไฟ												กบบ.(ผคฟ.)
	กฟต.2 =-..... ฟีดเดอร์												
	03 วงจรที่มี VSPP												กบบ.(ผคฟ.)
	กฟต.2 = ฟีดเดอร์												
	2. การจัดทำแผนปรับปรุงแก้ไข Feeder ที่แรงดันต่ำกว่า	100%		100%		100%		100%					กบบ.(ผคฟ.)
	ค่าเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพบริการ ให้แล้วเสร็จ (%)												กบบ.(ผว.)
	(จากข้อมูลข้อ 1 เฉพาะแรงดันต่ำกว่าเกณฑ์)												
	เป้าหมาย 100% (ไตรมาสละครั้ง)												

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

แผนงานตามภาระหน้าที่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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 6 แผนงานแก้ไขไฟดับ (ด้าน Internal Process)	1. การวิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้าง กรณีทราบสาเหตุและหาทางป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ เป้าหมาย 100% ของเหตุการณ์ทั้งหมด (ไตรมาสละครั้ง)	100%		100%		100%		100%					กบป.(ผวว.) กฟฟ. ผบป.,กป.
	2. การวิเคราะห์และกำหนดแนวทางในการแก้ไขฟีดเดอร์ ที่มีไฟดับบ่อย เป้าหมาย กฟต.2 = 12 อุปกรณ์ (เดือนละครั้ง)	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					กบป.(ผวว.) กฟฟ. ผบป.,กป.
	3. สรุปผลการดำเนินการตามข้อ 2 เป้าหมาย 12 ครั้ง/ปี (เดือนละครั้ง)	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					กบป.(ผวว.) กฟฟ. ผบป.,กป.
แผนงานที่ 7 โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้า ในเมืองใหญ่ (ด้าน Internal Process)	1. การดำเนินการปรับปรุงพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ (ตามแผนงานปรับปรุงให้เทียบเท่า กฟน. ของ กคก) เป้าหมาย กฟช. ละ 1 แห่ง (กฟต.2 ภูเก็ต) (ไตรมาสละครั้ง)												
													กาว.(ผวร.)
	01 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง วงจร-กม. (กฟต.2 = วงจร-กม.) (ดำเนินการแล้วเสร็จ 100%)												กคค.(ผจร.)
	02 ปรับปรุงระบบแรงต่ำ (กฟต.2 = วงจร-กม.)												กาว.(ผวร.)
	03 ติดตั้งอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า												
	03.1 Recloser กฟต.2 = 7 ชุด	 ชุด		 ชุด		7. ชุด		 ชุด					กบป.(ผวว.)
	03.2 อุปกรณ์ SF6 (กฟต.2 =ชุด) (ติดตั้งแล้วเสร็จปี 2560)												กบป.(ผวว.) กบช.(ผบอ.) กฟฟ. ผบป.,กป.

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

แผนงานตามภาระหน้าที่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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 8 แผนงานการพัฒนา Strong Grid (ด้าน Internal Process)	1. จ่ายไฟ วงจรว่างเพิ่มเติมเพื่อเพิ่มความมั่นคง และลดจำนวน วงจรที่ไม่ได้จ่ายไฟ จำนวน วงจร	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กปบ.(ผวว.) กvw.(ผปร.) กกด.(ผจร.)
	กฟต.2 6 วงจร												
	กฟจ.นครศรีธรรมราช = 1 วงจร					1 วงจร							
	กฟจ.สุราษฎร์ธานี = 2 วงจร												
	กฟอ.ทุ่งสง = 1 วงจร												
	กฟอ.กาญจนดิษฐ์ = 2 วงจร												
แผนงานที่ 9 แผนงานเร่งรัดการนำมิเตอร์ (รายใหม่) เข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล (ด้าน Internal Process)	1. การตรวจสอบข้อมูลการติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้ารายใหม่ พร้อม ดำเนินการนำเข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล ตรวจสอบ	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					กบล.(ผมม.) ทุก กฟฟ. ผมต.,บต.
	ภายในวันที่ 5 ของทุกเดือน												
	เป้าหมาย ร้อยละ 100 (เดือนละครั้ง)												
	โดยตรวจสอบจากโปรแกรม U-Cube เปรูรายงานมิเตอร์ที่พบ												
	ในสายการจดหน่วยแต่ไม่มีประวัติสาย												
แผนงานที่ 10 แผนงานปรับปรุงและบริหาร	1. ความสำเร็จของการลด GIS Backlog												
กระบวนการการจัดการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด (ด้าน Internal Process)	01.งานปรับปรุงข้อมูลระบบไฟฟ้าอุปกรณ์ตัดตอน	100%		100%		100%		100%					กvw.(ผผร.)
	อุปกรณ์ป้องกัน (LBS, RCS, DIS, Sw.Recloser, DF)												กปบ.(ผวว.)
	กฟต.2 ร้อยละ.....100..... (ไตรมาสละครั้ง)												ทุก กฟฟ. ผปบ.,กป.
	02 ความสำเร็จของการเคลียร์ใบสั่งงาน OMS	95%		95%		95%		95%			0.067		กบข.(ผตบ.)
	กฟต.2 ร้อยละ.....95..... (ไตรมาสละครั้ง)												ทุก กฟฟ. ผปบ.,กป.

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

แผนงานตามภาระหน้าที่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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 11 แผนงานการปรับปรุง	1. การปรับปรุงข้อมูลหรือแปลง กฟผ. ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	100%		100%		100%		100%					กวว.(ผพร.)
ข้อมูลในระบบ GIS	เป้าหมาย ทุก กฟผ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97 (ไตรมาส 1-4)									95.28995			กบล.(ผมม.)
(ด้าน Internal Process)	กฟจ.นศ. ร้อยละ.....100.....									99.11504			ทุก กฟผ.
	กฟจ.นครศรีธรรมราช	100%											ผบ.,กป.
	กฟส.อ.ร่อนพิบูลย์	100%											
	กฟส.อ.ชะอวด	100%											
										99.33511			
	2. การปรับปรุงข้อมูลมิเตอร์ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	100%		100%		100%		100%		96.50966			กวว.(ผพร.)
	เป้าหมาย ทุก กฟผ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97 (ไตรมาส 1-4)												กบล.(ผมม.)
	กฟจ.นศ. ร้อยละ.....100.....												ทุก กฟผ.
	กฟจ.นครศรีธรรมราช	100%											ผมต.,บต.
	กฟส.อ.ร่อนพิบูลย์	100%											
	กฟส.อ.ชะอวด	100%											
	3. การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายลงใน	96%		96%		96%		96%					กวว.(ผพร.)
	ฐานข้อมูลระบบ GIS												กกค.(ผจร.)
	เป้าหมาย ร้อยละ 70 (ไตรมาส 1-4)												ทุก กฟผ.
	กฟจ.นศ. ร้อยละ.....96.....												ผบค.,บต.
	กฟจ.นครศรีธรรมราช	96%											ผมต.,บต.
	กฟส.อ.ร่อนพิบูลย์	96%											ผบ.,กป.
	กฟส.อ.ชะอวด	96%											
แผนงานที่ 12 แผนงานบริหารพัสดุ	1. การจัดทำแผนความต้องการใช้พัสดหลัก , พัสดรอง			1 ครั้ง									กบญ.(ผบพ.)
(ด้าน Internal Process)	และบริหารพัสด เพื่อใช้ในปัดไป (ปี 2561)												
	เป้าหมาย ไตรมาส 2												
	2. อัตราการหมุนเวียนพัสด (Turn over ratio)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กบญ.(ผบพ.)
	เป้าหมาย รายงานทุกไตรมาส												

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

แผนงานตามภาระหน้าที่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	 เท่าตาม กฟผ. กำหนด												
พืชไม่เคลื่อนไหว ณ 1 ม.ค.2560 6.925 ล้านบาท	3. การลดมูลค่าพืชไม่เคลื่อนไหวและเคลื่อนไหวซ้ำ	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กบญ.(ผบพ.)
ผลการดำเนินการปี 2560 4 ต.ค.60 48.53% 3.360 ล้านบาท	เป้าหมาย รายงานทุกไตรมาส (ลดลงจากปีที่ผ่านมา 20%)	5%		5%		10%		10%					
พืชไม่เคลื่อนไหว ณ 4 ต.ค.60 3.565 ล้านบาท	กฟต.2 ลดลงจากปีที่ผ่านมา 30%												
ลดลงจากปีที่ผ่านมา 20% 0.713 ล้านบาท													
กฟต.2 ตั้งเป้าหมาย 30% 1.070 ล้านบาท													

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

แผนงานตามภาระหน้าที่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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 แผนงานบริหารพัสดุ (ด้าน Internal Process)	4. การตรวจสอบและจัดหาอุปกรณ์ประกอบหัวเสา ระบบสายส่ง 115 kV. ในการสำรองคงคลัง โดยถือเสมือนเป็น Safety Stock ของพัสดุสำรองคลัง (Plant Stock) จำนวน 77 รายการ เพิ่มเติมให้ครบถ้วน (ตามอนุมัติ กฟภ.) เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง กฟต.2 6 คลัง นครศรีธรรมราช ตรัง กระบี่ พังงา ภูเก็ต พุนพิน	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กบข.(ผตบ.) กบญ.(ผพบ.)

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

แผนงานตามภาระหน้าที่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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 15 โครงการพัฒนาระบบสายส่ง	1. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายเมน วงจร-กม.	1.765		1.765		1.765		1.765		20	36.15		กกด.(ผจร.)
และจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1)	เป้าหมาย กฟต.2 =80... วงจร-กม.	วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.		21	92.13		กกด.(ผจร.)
(ด้าน Internal Process)	เป้าหมาย กฟจ.นศ. =7.06... วงจร-กม.									40	100.63		กาว.(ผวร.)
										2500	4750		กฟฟ.1-3
													ผกส.,ปบ.
	2. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย วงจร-กม.	3.92		3.92		3.92		3.92					กกด.(ผจร.)
	เป้าหมาย กฟต.2 =100... วงจร-กม.	วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.					กาว.(ผปร.)
	เป้าหมาย กฟจ.นศ. =15.69... วงจร-กม.												กฟฟ.1-3
	กฟจ.นครศรีธรรมราช 10.47 วงจร-กม.												ผกส.,ปบ.
	กฟส.อ.ร้อนพิบูลย์ 1.02 วงจร-กม.												ผกป.
	กฟส.อ.ชะอวด 4.20 วงจร-กม.												
	3. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ วงจร-กม.	9.24		9.24		9.24		9.24					กกด.(ผจร.)
	เป้าหมาย กฟต.2 =160... วงจร-กม.	วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.					กาว.(ผวร.)
	เป้าหมาย กฟจ.นศ. =36.97... วงจร-กม.												กาว(ผปร.)
	กฟจ.นครศรีธรรมราช 17.61 วงจร-กม.												กฟฟ.1-3
	กฟส.อ.ร้อนพิบูลย์ 12.77 วงจร-กม.												ผกส.,ปบ.
	กฟส.อ.ชะอวด 6.59 วงจร-กม.												ผกป.
													กาว(ผปร.)
													กฟฟ.1-3
	4. ติดตั้งหม้อแปลง kVA	440		440		440		440					กกด.(ผจร.)
	เป้าหมาย กฟต.2 = 10,000 เควีเอ	kVA		kVA		kVA		kVA					กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย กฟต.2 = 1,760 เควีเอ												ผกส.,ปบ.
	กฟจ.นครศรีธรรมราช 1,210 เควีเอ												ผกป.
	กฟส.อ.ร้อนพิบูลย์ 150 เควีเอ												
	กฟส.อ.ชะอวด 400 เควีเอ												
	5. ติดตั้ง Recloser ชุด							48 ชุด					กปบ.(ผวร.)

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

แผนงานตามภาระหน้าที่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	<u>เป้าหมาย</u> กฟต.2 = 48 ชุด												กฟฟ.1-3
													ผบบ.,กป.
	6. SF6 ชุด							71 ชุด					กปบ.(ผว.)
	<u>เป้าหมาย</u> กฟต.2 = 71 ชุด												กฟฟ.1-3
													ผบบ.,กป.
	7. การติดตั้ง Capacitor ชุด							24 ชุด					กปบ.(ผว.)
	<u>เป้าหมาย</u> กฟต.2 = 24 ชุด												กฟฟ.1-3
													ผบบ.,กป.

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

แผนงานตามภาระหน้าที่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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 16 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้า	1. ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ไร้ไฟรายใหม่	500		750		750		500					กกค.(ผจร.)	
ให้ผู้ไร้ไฟรายใหม่ (คพม.)	เป้าหมาย จำนวน 2,500 คริวเรือน (ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 99.99)	คริวเรือน		คริวเรือน		คริวเรือน		คริวเรือน					กบล.(ผบธ.)	
(ด้าน Internal Process)	กฟต.2 ... 2,500....คริวเรือน												กฟฟ.	
	SAP-PS(CN41)												ผกส.,กป.	
*แผนการดำเนินงาน ผวก. ปี 2561														
Strengthening เสริมสร้างความมั่นคง														
- Strong Grid : มุ่งเน้นการเสริมสร้างระบบไฟฟ้า	ข้อ 12. จัดทำแผนงานและแนวทางที่ชัดเจนในการให้บริการไฟฟ้าหรือให้มีโอกาสใช้ไฟฟ้าได้อย่างทั่วถึงทุกคริวเรือน (100% Electrification) รวมทั้งเร่งรัดขยายเขตไฟฟ้าให้หมู่บ้านที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ให้ทันต่อการเพิ่มขึ้นของหมู่บ้านที่เกิดขึ้นใหม่ โดยกำหนดเป้าหมายหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าไม่ต่ำกว่าร้อยละ 99.99													
ให้มีความมั่นคง มีประสิทธิภาพ														
แผนงานที่ 17 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้า	1. ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้คริวเรือนห่างไกล	รอกการสำรวจจัดเข้าโครงการ											กกค.(ผจร.)	
ให้คริวเรือนห่างไกล (คพก.)	เป้าหมาย กฟต.20.....คริวเรือน												กบล.(ผบธ.)	
(ด้าน Internal Process)	01 จัดทำแผนงานและงบประมาณประจำปี												กฟฟ.	
	02 สรรวจออกแบบและประมาณการค่าใช้จ่าย												ผกส.,กป.	
*แผนการดำเนินงาน ผวก. ปี 2561	03 จัดซื้อ-จัดจ้างในโครงการ													
Strengthening เสริมสร้างความมั่นคง	03.1 จัดเตรียมรายการพัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง													
- Strong Grid : มุ่งเน้นการเสริมสร้างระบบไฟฟ้า	03.2 ประกวดราคาจ้างเหมา/เตรียมการก่อสร้าง													
ให้มีความมั่นคง มีประสิทธิภาพ (ข้อ 12.)	04 ดำเนินการก่อสร้าง													
SAP-PS(CN41)	05 ติดตาม ประสานงานและรายงานความก้าวหน้าโครงการฯ													
แผนงานที่ 18 แผนก่อสร้างขยายเขตให้กับ	1. ก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร	15		15		15		16					กกค.(ผจร.)	
ที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร (คชก.2)	เป้าหมาย กฟต.2200.....ราย	ราย		ราย		ราย		ราย					กบล.(ผบธ.)	
	เป้าหมาย กฟ.จนศ.61.....ราย												กฟฟ.	
	งานที่ยกยอดไปปี 2561 จำนวน 121 ราย รอกการจัดสรรงานเพิ่มเติม												ผกส.	
(ด้าน Internal Process)	01 จัดทำแผนงานและงบประมาณประจำปี													
	02 สรรวจออกแบบและประมาณการค่าใช้จ่าย													
	03 จัดซื้อ-จัดจ้างในโครงการ													
	03.1 จัดเตรียมรายการพัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง													
	03.2 ประกวดราคาจ้างเหมา/เตรียมการก่อสร้าง													
	04 ดำเนินการก่อสร้าง													

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

แผนงานตามภาระหน้าที่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
SAP-PS(CN41)	05 ติดตาม ประสานงานและรายงานความก้าวหน้าโครงการฯ												
	ตามเอกสารแนบภารกิจ 18												

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

แผนงานตามภาระหน้าที่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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 19 แผนปิดงานก่อสร้าง (ด้าน Internal Process)	1. ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามงบ I งบ C และงบ P เป้าหมาย รายงานผลไตรมาสละ 1 ครั้ง												กบญ.(ผบส.)
													กกค.
													คณะทำงาน
*แผนการดำเนินงาน ผวก. ปี 2561 Standardizing สร้างมาตรฐานที่เป็นเลิศ	2. ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามงบ P ก่อนปี 2558	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ปิดงาน
													ก่อสร้าง ต.2
- Operational Excellence : มุ่งเน้นการเพิ่มประสิทธิภาพและพัฒนากระบวนการทำงาน	3. ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามงบ P ปี 2558	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					
อย่างต่อเนื่อง	4. ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามงบ I งบ C ก่อนปี 2560	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					
จัดหาบัญชีต้นทุนตามประเภทรายได้ในส่วนของธุรกิจ	5. ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามงบ I งบ C ปี 2560	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					
ภายใต้กำกับดูแลและธุรกิจนอกการกำกับดูแลให้ชัดเจน													
ครบถ้วน ถูกต้อง และเร่งรัดการก่อสร้าง การบริหาร	6. ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามงบ I งบ C ปี 2561	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					
โครงการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด ลดปัญหา													
มูลค่าสินทรัพย์ภายใต้การก่อสร้างที่คงค้างนาน													
(Asset under Construction : AUC)													
แผนงานที่ 20 แผนงานให้คำแนะนำด้านการจัดการพลังงานไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า (ด้าน Internal Process)	1. ดำเนินการให้คำแนะนำด้านการจัดการพลังงาน แก่ผู้ใช้ไฟฟ้า			1 ครั้ง				1 ครั้ง					กวว.(ผสอ.)
													ทุก กฟฟ.
	2. ติดตามผลการประหยัดพลังงานไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริง เป้าหมาย 0.3 ล้านหน่วย (ไตรมาส 1-4)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กวว.(ผสอ.)
													ทุก กฟฟ.
แผนงานที่ 21 แผนงานทบทวนปรับปรุงแผนวิกฤตพลังงานไฟฟ้าและซักซ้อมเพื่อเตรียมการเกิดภาวะวิกฤตพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่ (ด้าน Internal Process)	1. ประชุมทบทวนปรับปรุงแผนวิกฤตพลังงานไฟฟ้า (ภายในไตรมาส 1)	1 ครั้ง											กปป.(ผคฟ.)
	2. ซักซ้อมเพื่อเตรียมการเกิดภาวะวิกฤตพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่ (ภายในไตรมาส 4)					1 ครั้ง							กปป.(ผคฟ.)
*แผนการดำเนินงาน ผวก. ปี 2561 Strengthening เสริมสร้างความมั่นคง													
- Strong Grid : มุ่งเน้นการเสริมสร้างระบบไฟฟ้าให้มีความมั่นคง มีประสิทธิภาพ	ข้อที่ 4. ทบทวนปรับปรุงแผนวิกฤตพลังงานไฟฟ้าและซักซ้อมเพื่อเตรียมการเกิดภาวะวิกฤตพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่และจัดให้มีองค์ประกอบโครงสร้าง ขั้นตอน กระบวนการทำงาน บุคลากร ตัวชี้วัด การติดตาม ตรวจสอบประเมิน และรายงานผลที่เหมาะสม												

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

แผนงานตามภาระหน้าที่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2561								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 22 แผนงานเร่งรัดการจัดหาอุปกรณ์	1. จัดส่งแผนความต้องการตามระยะเวลาที่กำหนด	1 ครั้ง											ผวธ.(ภ4)
เครื่องมือ เครื่องจักรกล ยานพาหนะสำหรับ													กคค.(ผกร.)
งานปฏิบัติการงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า งานติดตั้ง													กคค.(ผยศ.)
งานซ่อมแซม และงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า (ด้าน Internal Process)													กบข.(ผตบ.)
*แผนการดำเนินงาน ผวก. ปี 2561	2. เร่งรัด จัดซื้ออุปกรณ์เครื่องมือให้ได้ตามงบประมาณ												กคค.(ผกร.)
Strengthening เสริมสร้างความมั่นคง	ที่ได้รับจัดสรร												กคค.(ผยศ.)
- Strong Grid : มุ่งเน้นการเสริมสร้างระบบไฟฟ้า	01 จัดซื้อเครื่องมือประจำชุดทีมงานตัดต้นไม้ 8 กพฟ.			8									กบข.(ผตบ.)
ให้มีความมั่นคง มีประสิทธิภาพ	กฟจ.ภูเก็ต			1									
	กฟอ.ถลาง			1									
ข้อที่ 8. เร่งรัดการจัดหาอุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องจักร	กฟฟ.ปัตตอง			1									
ยานพาหนะสำหรับงานปฏิบัติการงานก่อสร้าง	กฟอ.ตะกั่วป่า			1									
ระบบไฟฟ้า งานติดตั้ง งานซ่อมแซม และงานบำรุงรักษา	กฟอ.เวียงสระ			1									
ระบบไฟฟ้าอย่างเหมาะสม เพียงพอ และรวดเร็ว	กฟอ.กาญจนดิษฐ์			1									
โดยกำหนดตัวชี้วัดที่สะท้อนผลดำเนินการจัดหาที่	กฟอ.ปากพนัง			1									
ครบถ้วนเพียงพอ และรวดเร็วทันต่อความต้องการ	กฟอ.ท่าศาลา			1									
ของผู้ใช้งาน (Stakeholder Satisfaction)													
	02 จัดซื้อเครื่องมือบำรุงรักษาและงานฮอทไลน์ 7 รายการ			7									กบข.
	- ชุดเครื่องมือฮอทไลน์กระเช้า 22-33 Kv ทดแทน 10 รายการ			1									กบข.(ผปอ.)
	- ชุดเครื่องมือฮอทไลน์ 22-33 kv ทดแทน 20 รายการ			1									กบข.(ผปอ.)
	- ชุด Barehand conduction clothing (Complete set)			1									กบข.(ผปอ.)
	- ชุดเครื่องมือเชื่อมสายแรงสูง 22-33 kV ทดแทน 10 รายการ			1									กบข.(ผปอ.)
	- On-Line PD Surveying			1									กบข.(ผตบ.)
	- ชุดเครื่องมือบำรุงรักษา			1									กบข.(ผตบ.)
	- Ultrasonic Inspector			1									กบข.(ผตบ.)