

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563
(ทบทวนครั้งที่ 1)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
-

มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

-

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- 1.1 อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)
- 1.2 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 4.83
31,723 ล้านบาท

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

-

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit: EP) ของศูนย์
- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)
- ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนกลาง
- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค

7. เป้าหมาย

รอกำเป้าหมาย
ร้อยละ 4.83
ร้อยละ 96
2,488 ล้านบาท

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	รายได้ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
แผนงานหลักที่ 1 แผนงานสนับสนุนการสร้างรายได้	1. วิเคราะห์ผลการดำเนินงานในปี 2562 และกำหนดเป้าหมาย	-		1 ครั้ง		-		-		1 ครั้ง	-	-	-		ผวธ.ภ.4
ธุรกิจเสริม	ประจำปี 2563 พร้อมกระจายเป้าหมายให้ส่วนเกี่ยวข้อง														
	2. ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม ปี 2563	20%		50%	93.57%	80%	174%	100%	207%	100%				ผบค.	ทุกแผนก
	(17 บัญชี)														กฟส.กย.,ทสภ.
	กฟต.1 = 288 ลบ.														กฟย.นธน.
	** ขึ้นอยู่กับการจัดสรรค่ากลางจากส่วนกลาง														
	3.ประสิทธิภาพในการ ควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้	30%	75.82%	30%	48.52%	30%	48.52%	30%	28.73%	30%	-	-	-	ผบป.	ผบป.,ผกส.
	ระดับกำไรที่เหมาะสมสำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริม														ผบป.
	ก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2														กฟส.กย.,ทสภ.
	เป้าหมายปี 2562 ระดับ 5 = อัตรากำไรร้อยละ 30														
	4..ประสิทธิภาพของการปิดงานของใบสั่งงาน WMS งานบริการ	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	-	-	-	ผบป.,ผมต.	ผบป.,ผมต.
	ธุรกิจเสริมตรวจสอบ ซ่อมแซม และบำรุงรักษา														กฟส.กย.,ทสภ.
	เป้าหมาย ปี 2562 ระดับ 5 = ร้อยละ 90														

[illegible]

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	รายได้ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
แผนงานหลักที่ 2 แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพการใช้จ่าย	1.กำหนดเกณฑ์ประเมินผลการบริหารค่าใช้จ่ายดำเนินงาน	1 ครั้ง				-		-		1 ครั้ง	-	-	-	ผอ.ภ.4/กฟผ.1	กฟผ.
ตามมาตรการควบคุมค่าใช้จ่าย	ของหน่วยงานภายในสายงาน														
1. ค่าล่วงเวลา	2. ควบคุมค่าใช้จ่ายดำเนินงาน7 ประเภท ตามมาตรการที่	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง	-	-	-	ผบ.ป.	ผบ.ป.
2. ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดินทาง	ผวก. อนุมัติ เป้าหมายไม่เกินกรอบวงเงินที่ได้รับจัดสรร														ทุกแผนก,นอน.
3. ค่าใช้จ่ายในการประชุม อบรม สัมมนา															กฟส.กย.,ทสภ.
4. ค่าประชาสัมพันธ์	3.สรุปผลการดำเนินงานให้ผู้บริหารทราบ	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง	-	-	-	ผบ.ป.	ผบ.ป.
5. ค่าวัสดุทั่วไป															กฟส.กย.,ทสภ.
6. ค่าใช้จ่ายด้านพลังงาน	4. ควบคุม/กำกับ/ติดตาม การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง	-	-	-	ผกส.,ผบ.ป.	ผกส.,ผบ.ป.
7. ค่าใช้จ่ายควบคุมอื่นๆ	(Time Confirm) ให้ถูกต้องครบถ้วนตามความเป็นจริง													ผมต.	ผมต.
															กฟส.กย.,ทสภ.
	5. บริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ ภ.4 ให้เป็นไปตาม	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง	-	-	-	ผบ.ป.	ผบ.ป.
	ค่าเป้าหมายงบประมาณที่ได้รับจัดสรร														ทุกแผนก,นอน.
															กฟส.กย.,ทสภ.
	6. บริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ ต.1-ต.3 ให้เป็น	93.38%		93.38%		93.38%		93.38%		93.38%	-	-	-	ผอ.ภ.4/กฟผ.1	กฟผ.1
	ไปตามค่างบประมาณที่ได้รับจัดสรร(CPI-X)จำนวน 31,723 ล้านบาท													กฟฟ.	กฟฟ.
	เป้าหมายปี 2563 ระดับ 5														
	กฟต. 1 ระดับ 2 =775.484 ลบ. ระดับ 5=727.606 ลบ.														
	หมายเหตุ ระดับ 2 เท่ากับงบประมาณที่ได้รับจัดสรร														
	ระดับ 5 ใช้น้อยกว่างบที่ได้รับจัดสรร 6.62 %														
	กรอบงบประมาณมีการปรับเพิ่มลดระหว่างปีจาก ส่วนกลาง														

SO3 Customer Focused

ด้าน Customer

CR1 ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์และการให้บริการ
ของลูกค้า โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล (Customer Service)

2.1 ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า

2.1.1 กลุ่มเอกชนรายย่อย

2.1.3 กลุ่มราชการรัฐวิสาหกิจ

กลยุทธ์ทางการตลาดในกลุ่มธุรกิจเกี่ยวเนื่อง

ระดับ 4.37

ระดับ 4.32

រ៉ឺមតេ 10

ระดับ 5

CR1 ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์และการให้บริการ
ของลูกค้า โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล (Customer Service)

- ร้อยละต้นทุนการให้บริการลูกค้าที่ลดลง

ระดับ 4.37

ระดับ 4.40

ระดับ 4.32

ระดับ 4.33

รอกำเป้าหมาย

24

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	1.3 นำเสนอมาตรฐานที่ตอบสนองความต้องการ ความคาดหวังของ			1 ครั้ง	1 ครั้ง					1 ครั้ง				ผบค.	ผบค.
	ลูกค้า และเหนือกว่าคู่แข่ง (SLA) (1 เรื่อง) พร้อมทดลองใช้งานในพื้นที่			(ภายใน พ.ค.)											กฟส.กย.,ทสภ.
	1.4 ติดตามประเมินผล และปรับปรุง (รายไตรมาส) พร้อมรายงานผลให้			1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		3 ครั้ง				ผบค.	ผบค.
	ผู้วธ.(ก4) เพื่อดำเนินงานในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป														กฟส.กย.,ทสภ.
	2. การทบทวนมาตรฐานการให้บริการที่ตอบสนองต่อความต้องการและความ											0.060	0.060		ผู้วธ.กฟต.1
	คาดหวังของลูกค้า														ผู้วธ.(ก4)
	2.1 ประเมินผลการดำเนินงานของผู้จัดการศูนย์งานบริการลูกค้า	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		4 ครั้ง					FM(ประธานงาน)
	(Front Manager : FM) ของ กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ตามตัวชี้วัดที่ กฟภ.														
	กำหนด ผ่านระบบ Customers' Smile Feedback หรือแบบฟอร์ม FM-03											0.060	0.060		ผู้วธ.กฟต.1
															ผู้วธ.(ก4)
	2.2 ประเมินผลการบริการ PEA Shop ทุกแห่ง ตามเกณฑ์ที่ กฟภ.			1 ครั้ง		1 ครั้ง				2 ครั้ง					
	กำหนด (ตามเอกสารแนบ : เกณฑ์ประเมิน PEA Shop อนุมัติ ผวธ. ลงวันที่			(กฟช.)		(ผู้วธ.(ก4))									
	26 สิงหาคม 2562)														
	2.3 ขอการรับรองมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก											0.060			คณะทำงาน
	(Government Easy Contact Center : GECC)											0.060			GECC
	01 ประเมินตนเอง/สมัครเข้าร่วมโครงการฯ	100%	100%							100%	6.000		6.000		
	02 กฟช./ผู้วธ.(ก4) ประเมินผล			100%						100%					
	03 สปน.ลงพื้นที่ตรวจประเมิน เพื่อให้การรับรอง			100%						100%					
	กฟต.1 : 12 แห่ง (กฟย.พะโต๊ะ, กฟย.ปากน้ำหลังสวน, กฟย.ดอนยาง,										5.000		5.000		
	กฟย.นางแก้ว, กฟย.ละอุ่น, กฟย.วัดเพลง, กฟย.กระบี่, กฟย.ท่าไม้รวก,														
	กฟย.บ้านคา, กฟย.หนองพลับ, กฟย.ด่านทับตะโก, กฟย.ทุ่งตะโก)														

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	2.4 เชิญชวนให้ลูกค้ากดประเมินความพึงพอใจผ่านระบบประเมินผล	65%	66.99%	65%	-	65%	61.34%	65%	100%	65%					
	ความพึงพอใจ (Smile Box) ร้อยละ 65 ของลูกค้าที่ใช้บริการทั้งหมด ผ่านระบบ													FM.	FM.
	Customers' Smile Feedback														ผบป.,ผบค.
															กฟส.กย.,ทสภ.
	2.5 ให้ผู้มีส่วนเกี่ยวข้องและวิเคราะห์ความพึงพอใจของลูกค้าที่ประเมินความพึงพอใจ	100 ราย/กฟฟ.									100 ราย				
	ผ่าน ระบบประเมินผลความพึงพอใจ (Smile Box) กรณีที่ได้รับการประเมิน									/กฟฟ.					
	ตั้งแต่ 3 ลงไป โดยสำรวจผ่านระบบ Customers' Smile Feedback													FM.	FM.
	(สถานะ มกราคม - กันยายน)														ผบป.,ผบค.
															กฟส.กย.,ทสภ.
	2.6 กรณี กฟฟ. ที่ไม่มี Smile Box ให้สำรวจความพึงพอใจ โดยใช้แบบฟอร์ม	100 ราย		100 ราย	100 ราย	100 ราย				300 ราย					
	PEA-QN04 (สถานะ สะสม มกราคม - กันยายน) จำนวน 300 ราย/กฟฟ./ปี	/กฟฟ.		/กฟฟ.	/กฟฟ.	/กฟฟ.				/กฟฟ.					
แผนงานหลักที่ 4 แผนงานการพัฒนาการให้บริการลูกค้า ด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (Digital Service)	1. โครงการพัฒนาการให้บริการผ่าน Internet แบบครบวงจร PEA Smart Plus บน														
	Smart Phone														
	1.1 ประชาสัมพันธ์โครงการฯ และเชิญชวนให้ลูกค้า Download แอปพลิเคชัน	รอกำเป้าหมายจาก กฟภ.										0.600	0.600		ผบพ.กฟต.1
	PEA Smart Plus ใช้งาน ตามเป้าหมายที่ กฟภ. กำหนด (เป้าหมาย ไตรมาส 1-4)														
	1.2 จำนวนครั้งของการชำระเงินผ่าน PEA Smart plus ตามเป้าหมาย	รอกำเป้าหมายจาก กฟภ.										0.600	0.600		ผบพ.กฟต.1
	ที่ กฟภ.กำหนด (เป้าหมาย ไตรมาส 1-4)														

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	1.3 ติดตามและวิเคราะห์ผลการใช้ Feature ต่างๆใน PEA Smart Plus เช่น การชำระค่าไฟฟ้าผ่าน APP , การต่อกลับมิเตอร์ , การขอใช้ไฟฟ้า พร้อม รายงานผลให้ คณะกรรมการ PEA Smart Plus			1 ครั้ง				1 ครั้ง		2 ครั้ง		0.060	0.060		ผบพ.กฟต.1
	2. แผนงานพัฒนาการให้บริการขอใช้ไฟฟ้าผ่าน Internet : Customer Online Service (COS)														
	2.1 ติดตามประเมินผลการพัฒนาการให้บริการขอใช้ไฟฟ้าและการขยายเขต ไฟฟ้าผ่าน Internet : Customer Online Service (COS) เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพ (เป้าหมาย ไตรมาส 1-4)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		4 ครั้ง		0.060	0.060		ผวธ.(ก4)
	3. การใช้งานโปรแกรมระบบงานจ่ายไฟ (DMSX)														
	3.1 ให้ กฟฟ.ทุกแห่ง นำโปรแกรมระบบงานจ่ายไฟ (DMSX) มาใช้งาน โดยให้ตรวจสอบผลการดำเนินการผ่าน okr.pea.co.th	100%	100%	100%	100%	100%	-	100%	-	100%				ผบป.	ผบป.
	3.2 ร้อยละจำนวนผู้ใช้ไฟที่ถูกต้องจ่าย ผ่านระบบ DMSX.เทียบกับจำนวนผู้ใช้ไฟที่ถูกต้องจ่ายทั้งหมด	รอค่าเป้าหมาย จาก กฟผ.												ผบป.	ผบป.
	3.3 วิเคราะห์ผลการดำเนินการ ในกรณีไม่บรรลุตามค่าเป้าหมายที่ กฟผ. กำหนด	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		4 ครั้ง					ผบพ.กฟต.1
															ผวธ.(ก4)
แผนงานหลักที่ 5 แผนงานการพัฒนากระบวนการให้บริการธุรกิจ ตามแนวทาง Doing Business : World Bank	1. การขอใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ ตามแนวทาง Doing Business World Bank	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%				ผบค.	ผบค.
	01 กฟฟ. ดำเนินการภายใน 20 วันปฏิทิน ประเมิน จากงาน 4 ประเภท ดังนี้														กฟส.กย.,ทสภ.
	01.1 METER 3 P 4 W 220/380V. 30(100) A.														
	แบบต้องปักเสาเข็มไลน์ติดตั้งมิเตอร์														
	01.4 METER 3 P 4 W 380/220V. 30(100) A.														
	แบบไม่ต้องปักเสาเข็มไลน์ติดตั้งมิเตอร์														
	01.2 METER 1 P 2 W 220 V. With CT.														
	01.3 METER 3 P 4 W 380/220 V. With. CT.														
	เป้าหมาย ทุกสาย,ทุกประเภท เป็นไปตามกรอบเวลาที่ กฟผ. กำหนด														

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563

(ทบทวนครั้งที่ 1)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Operation Management Process

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่าย

กระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของ

ทุกระบบงาน

ด้าน Internal Process

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของ

ระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของ

ระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

3.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่

3.3 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

3.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

3.5 ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

3.6 ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

3.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่

3.3 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ใน 6 กฟภ.

จุดรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2562 (PA)

3.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

3.5 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

3.6 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ใน 6 กฟภ.

จุดรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2562 (PA)

3.7 ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

3.8 ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.

3.9 ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลง

ในฐานข้อมูลระบบ GIS

3.10 ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลสมิเตอร์

ในฐานข้อมูล ระบบ GIS

3.11 ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอน

และอุปกรณ์ป้องกัน ในฐานข้อมูลระบบ GIS

3.12 ร้อยละความสำเร็จของการปรับปรุงคุณภาพ

เชิงข้อมูลตำแหน่งของข้อมูลสมิเตอร์ในระบบ GIS

เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย

4. เป้าหมาย

2.91 ครั้ง/ราย/ปี

1.075 ครั้ง/ราย/ปี

69.84 นาที/ราย/ปี

14.860 นาที/ราย/ปี

ร้อยละ 5.18

ระดับ 4.39

7. เป้าหมาย

ราคาเป้าหมาย

ราคาเป้าหมาย

ราคาเป้าหมาย

ราคาเป้าหมาย

ราคาเป้าหมาย

ราคาเป้าหมาย

ราคาเป้าหมาย

ระดับ 4.37

ร้อยละ 97

ร้อยละ 98

ร้อยละ 97

ร้อยละ 90

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
แผนงานหลักที่ 11 โครงการจัดทำแผนและติดตาม	1. สำรวจ และจัดทำแผนความพร้อมในการจ่ายไฟ(N-1 ของสถานีไฟฟ้า)														กบป.
การแก้ไขปัญหาค่าความพร้อมในการจ่ายไฟของ	กฟต.1 = 34 สถานี	-		-		-		34		34	0.000	0.020	0.020		
สถานีไฟฟ้าข้างเคียง กรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้อง															
ดับทั้งสถานี															
	2. ติดตามการแก้ไขปัญหาและรายงานผลให้เป็นไปตามแผน														กบป.
	ไตรมาสละ 1 ครั้ง														
	กฟต.1 = 34 สถานี	-		-		-		34		34	0.000	0.025	0.025		
	3. วิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้าง														กบป.
	กรณีทราบสาเหตุและหาทางป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ														
	เป้าหมาย 100 % ของเหตุการณ์ทั้งหมด														
	กฟต.1 = 100%	100%		100%		100%		100%		100%	0.000	0.012	0.012		
	4. การวิเคราะห์และกำหนดแนวทางในการแก้ไขฟิดเดอร์ที่มีไฟดับบ่อย														กบป.
	เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 วงจร/ปี														
	กฟต.1 = 10 วงจร	10		-		-		-		10	0.000	0.024	0.024		
	5.รายงานผลการแก้ไขฟิดเดอร์ที่มีไฟดับบ่อย														กบป.
	เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 วงจร/ปี													ผปบ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	กฟต.1 = 10 ฟิดเดอร์	-		-		-		10		10	0.000	0.000	0.000	กฟส.กย.,ทสภ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
แผนงานหลักที่ 12 โครงการตรวจตราระบบจำหน่าย	1 ดำเนินการคัดเลือกพื้นที่อย่างน้อย กฟฟ. ชั้น1- 3 อย่างน้อย 1 แห่ง										0.000	0.000	0.000		
ป้องกันกระแสไฟฟ้าขัดข้องบริเวณ IZOZ (Inside Zero Outage Zone)	และจัดทำแผนรายละเอียดในการดำเนินการตามแนวทางที่กำหนด														กบข.
	กฟต.1 = 14 พื้นที่	14		-		-		-		14					ผบ. (ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)
IZOZ (Inside Zero Outage Zone) หมายถึง พื้นที่ที่ไม่ต้องการให้															กฟส.กย., พลก. (ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)
กระแสไฟฟ้าขัดข้อง หรือเขตเมือง ได้แก่ พื้นที่ที่มีโหลดสำคัญ ประเภท															
ที่อยู่อาศัยหนาแน่นและธุรกิจอุตสาหกรรมที่มีปริมาณความต้องการใช้															
ไฟมาก และต้องการความมั่นคงในการจ่ายไฟสูง พื้นที่แหล่งท่องเที่ยว	2. สถานีไฟฟ้า														
ที่สำคัญ หรืออื่นๆ มีขอบเขตระบบจำหน่ายไลน์แบบรวมไลน์แยก สถานี	กฟต.1 = 14 สถานี	14		14		14		14		14					
ไฟฟ้าไลน์ย่อยเริ่มต้นตั้งสถานีไฟฟ้า รวมอุปกรณ์ภายในของแต่ละฟีดเดอร์															
รีโคลสเซอร์ หรือ กรณีที่ไลน์เมนที่ไม่มีรีโคลสเซอร์คิดระยะทางไลน์เมน															
10 กม. ไปจนถึงจุดติดตั้งติดตั้งสถานีไฟฟ้า รวมไลน์เมน และไลน์ย่อย															
หรือสายส่ง 115 KV ทั้งไลน์	3. สายส่ง														
	กฟต1 = 159 วงจร-กม.	159		159		159		159		159					
	4. ระบบจำหน่าย														
	กฟต1 = 19 วงจร รวม 175.99 วงจร-กม.	175.99		175.99		175.99		175.99		175.99					
	5. บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและตัดตอน														
	กฟต1 = 108 ชุด	108		108		108		108		108					
	6. ประเมิน ติดตามผลและสรุปรายงาน ไตรมาสละ 1 ครั้ง	1		1		1		1		4					กบข.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
แผนงานที่ 13 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า												0		
อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	สถานีไฟฟ้าตามวาระจำนวน.....สถานี														
om1.4	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)(ใบสั่งงาน (ZPM4))														กบข.
	กฟต.134..... สถานี	10		24								6.367	6.367	ผปบ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
แผนงานที่ 14 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไขด้วยโปรแกรม APSA												0	กฟส.กย.,ทสก.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
om1.4	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM , APSA)														
	01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)														
	01.1 ระบบสายส่ง 115 kv (วงจร-กม.) (ใบสั่งงาน (ZPM4))														
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส (Patrol เดือนละ 1 ครั้ง)														
	กฟจ.ปช. 36.2 วงจร- กม./ไตรมาส	32.6	32.6	32.6	32.6	32.6	32.6	32.6	32.6	32.6				ผปบ.	ผปบ.
	ประจวบฯ 29.4 วงจร-กม. , กุยบุรี 6.8 วงจร-กม.														กฟส.กย.,ทสก.
	01.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร -กม.) (ใบสั่งงาน(ZPM4))														
	เป้าหมาย 100% /ไตรมาส														
	กฟจ.ปช. 1,582.90 วงจร- กม./ปี	1,582.9	1,582.9	1,582.9	1,582.9	1,582.9	1,582.9	1,582.9	1,582.9	1,582.9				ผปบ.	ผปบ.
	ประจวบฯ 699.5 วงจร-กม. , กุยบุรี 352 วงจร-กม. , ทับสะแก 531.4 วงจร-กม.														กฟส.กย.,ทสก.
	01.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.)														
	เป้าหมาย ZPM4=100% /ไตรมาส														
	กฟจ.ปช. 2,620.6 วงจร- กม./ปี	2,620.6	2,620.6	2,620.6	2,620.6	2,620.6	2,620.6	2,620.6	2,620.6	2,620.6				ผปบ.	ผปบ.
	ประจวบฯ 1,312.1 วงจร-กม. , กุยบุรี 538 วงจร-กม. , ทับสะแก 770.5 วงจร-กม.														กฟส.กย.,ทสก.
	01.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (ใบสั่งงาน (ZPM4))														
	เป้าหมาย 100% /ครั้ง													ผปบ.	ผปบ.
	กฟจ.ปช. 261 วงจร- กม./ปี	261	261	261	261	261	261	261	261	261					กฟส.กย.,ทสก.
	ประจวบฯ 114.5 วงจร-กม. , กุยบุรี 59.5 วงจร-กม. , ทับสะแก 87 วงจร-กม.														

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	01.5 สายเคเบิลใต้ดิน และสายเคเบิลใต้น้ำ														กบข.
	กฟต.1 ...3.52..กม./ครั้ง							3.52							กฟฟ.1-3
	02 แก้ไขและซ่อมแซมระบบไฟฟ้าโดยการปิดใบสั่งจากโปรแกรม APSA														
	และรายงานผลเป็นรายไตรมาส														
	หลังจากการตรวจสอบ (Patrol System)														
	02.1 ระบบสายส่ง 115 kV													ผปบ.	ผปบ.
	กฟจ.ปข. 36.2 วงจร- กม./ไตรมาส	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%					กฟส.กย.,ทสภ.
	ประจำบวฯ 29.4 วงจร-กม. , กุยบุรี 6.8 วงจร-กม.														
	02.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง													ผปบ.	ผปบ.
	กฟจ.ปข. 1,582.90 วงจร- กม./ปี	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%					กฟส.กย.,ทสภ.
	ประจำบวฯ 699.5 วงจร-กม. , กุยบุรี 352 วงจร-กม. , ทับสะแก 531.4 วงจร-กม.														
	02.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ													ผปบ.	ผปบ.
	เป้าหมาย ZPM4=100% /ไตรมาส	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%					กฟส.กย.,ทสภ.
	กฟจ.ปข. 2,620.6 วงจร- กม./ปี														
	02.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง													ผปบ.	ผปบ.
	กฟจ.ปข. 261 วงจร- กม./ปี	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%					กฟส.กย.,ทสภ.
	ประจำบวฯ 114.5 วงจร-กม. , กุยบุรี 59.5 วงจร-กม. , ทับสะแก 87 วงจร-กม.														
	02.5 สายเคเบิลใต้ดิน และสายเคเบิลใต้น้ำ														
	กฟต.180%	80%		80%		80%		80%		80%					กบข.
	03 การบริหารจัดการต้นไม้														
	03.1 ตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย														
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง 100% ตามแผนงาน														
	03.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM4))													ผปบ.	ผปบ.
	กฟจ.ประจำบวฯ ไม่มีในแผน วงจร- กม./ครั้ง			ไม่มีแผน				ไม่มีแผน							กฟส.กย.,ทสภ.
	03.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (ใบสั่งงาน (ZPM4))													ผปบ.	ผปบ.
	กฟจ.ประจำบวฯ 1,346.6 วงจร- กม./ครั้ง			1,346.60	1,346.60			1,346.60	1,346.60	1,346.60					กฟส.กย.,ทสภ.
	ประจำบวฯ 564.8 วงจร-กม. , กุยบุรี 349.2 วงจร-กม. , ทับสะแก 432.6 วงจร-กม.														

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	03.1.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ใบสั่งงาน (ZPM4))													ผบป.	ผบป.
	กฟจ.ประจวบฯ 875.3 วงจร- กม./ปี			875.3	875.3			875.3	875.3	875					กฟส.กย.,ทสภ.
	ประจวบฯ 367.1 วงจร-กม. , กุยบุรี 227 วงจร-กม. , ทับสะแก 281.2 วงจร-กม.														
	03.1.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง 100%													ผบป.	ผบป.
	กฟจ.ประจวบฯ 261 กม./ครั้ง			261	261			261	261	261					กฟส.กย.,ทสภ.
	ประจวบฯ 114.5 วงจร-กม. , กุยบุรี 59.5 วงจร-กม. , ทับสะแก 87 วงจร-กม.														
	04 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer														
	04.1 สถานีไฟฟ้า 100% (ใบสั่งงาน (ZPM4))														กบข.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง													ผบป.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	กฟต.1 ...34..... สถานี	34				34				34		0.870	0.870	กฟส.กย.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	04.2 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM4))														กบข.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%													ผบป.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	กฟต.1 .713.3..... วงจร- กม./ครั้ง	713.3				503.8								กฟส.กย.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	04.3 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV)														กบข.
	และ7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ (ใบสั่งงาน (ZPM4))													ผบป.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง													กฟส.กย.,ทสภ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	กฟต.1 ..205..... ฟีดเดอร์	146		59		-		-		205					
	05 แก๊ซจูดร้อน 100% ตามผลการส่องกล้อง														
	05.1 สถานีไฟฟ้า (ใบสั่งงาน (ZPM2))														กบข.
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%		100%		100%		100%		100%		1.079	1.079	ผบป.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
														กฟส.กย.,ทสภ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	05.2 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM2))														กบข.
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%		100%		100%		100%		100%				ผบป.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	05.3 ระบบจำหน่ายติดตั้งที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV)													กฟส.กย.,ทสก.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	และ7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ (ใบสั่งงาน (ZPM2))														กบข.
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%		100%		100%		100%		100%				ผปบ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
														กฟส.กย.,ทสก.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	06 การป้องกันระบบจำหน่ายและสายส่ง 100% ทุกไตรมาส														
	06.1 ระบบสายส่ง 115 kV. (ใบสั่งงาน (ZPM2))														
	กฟจ.ปช. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		100%				ผปบ.	ผปบ.
	06.1.1 ทาสีสะท้อนแสงป้องกันรถยนต์ชนเสาในจุดเสี่ยง														กฟส.กย.,ทสก.
	06.1.2 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันสัตว์														
	06.1.3 ตรวจสอบและแก้ไขค่าการวัดที่ต่ำกว่ามาตรฐาน														
	06.1.4 ซ่อมแซมอุปกรณ์ป้องกันรถยนต์ชนเสา														
	06.1.5 งานป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง														
	06.2 ระบบจำหน่าย 22,33 kV(ใบสั่งงาน (ZPM2))													ผปบ.	ผปบ.
	กฟจ.ปช. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		100%					กฟส.กย.,ทสก.
	07 ฉีดน้ำล้างลูกถ้วยและอุปกรณ์แรงสูง														กบข.
	07.1 สถานีไฟฟ้า 2 ครั้ง/ปี (ใบสั่งงาน (ZPM2))													ผปบ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	กฟต.129..... สถานี 100% จากใบสั่งงาน ZPM2			29				29				1.288	1.288	กฟส.กย.,ทสก.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	07.2 ระบบสายส่ง 115 kV.(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี														กบข.
	(ใบสั่งงาน (ZPM2))													ผปบ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	กฟต.196.5..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2			96.5				96.5						กฟส.กย.,ทสก.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	07.3 ระบบจำหน่าย 22 , 33 kV(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี														กบข.
	(ใบสั่งงาน (ZPM2))													ผปบ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	กฟต.1300..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2			300				300						กฟส.กย.,ทสก.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	2. สนับสนุนทรัพยากรเพื่อการแก้ไขข้อขัดข้องตามมาตรฐาน ที่ กฟภ. กำหนด														
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส														
	01 จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้ไขข้อขัดข้อง													ผบ.บ.	ผบ.บ.
	ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ กฟภ. กำหนด														กฟส.กย.,ทสภ.
				100%						100%					
	01.1 สำรองจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง														
	01.2 สำรองอุปกรณ์แก้ไขข้อขัดข้อง														
	01.3 ออกตรวจรถแก้ไขข้อขัดข้องและห้องเวร														
	01.4 ซ่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถแก้ไข)														
	01.5 ซ่อมแซมบำรุงรักษา-อาคาร (ห้องแก้ไข)														
	3. ประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้														
	01 ติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า-ประเมินผลและ														กบส.
	วิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้า และแนวทางแก้ไข														
	กฟต.16..... สถานี (ปบ.,กย.,ขอ.2,ขย.1,ปทอ.,พร.2)	2		2		2				6. สถานี		0.125	0.125		กบส.
	02 ตรวจสอบเหตุขัดข้องความผิดปกติทางไฟฟ้า (สถานี)														กฟส.กย.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)
	กฟต.1100%..... สถานี	100%		100%		100%		100%		100%					
	4. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)														
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)														
	01 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน(ZPM4))														
	กฟจ.ประจำบวฯ = 984 เครื่อง (ปช.375 กย.153 ทสภ.366)														

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด													ผบ.บ.	ผบ.บ.
(รายงานแบบสะสม)	กฟจ.ประจำบวฯ = 296 เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด) (ปช.113 กย.46 ทสก.110)	81	87	175	181	296	325	-		296					กฟส.กย.,ทสก.
	02 หม้อแปลง 3 เฟส (บัส 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน(ZPM4))														
	กฟจ.ประจำบวฯ = 606 เครื่อง (ปช.330 กย.116 ทสก.160)														
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด													ผบ.บ.	ผบ.บ.
	กฟจ.ประจำบวฯ = 182 เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)(ปช.99 กย.35 ทสก.48)	55	64	118	120	182	220	-		182					กฟส.กย.,ทสก.
เพิ่มใหม่ จากมติที่ประชุม	03 นำร่องการใช้โปรแกรมช่วยปรับปรุงออกแบบระบบ														กว., กบล.
	จำหน่ายแรงต่ำ Ldcad สำหรับนำมาใช้ในการบริหารจัดการ														
	หม้อแปลงระบบจำหน่าย และระบบจำหน่ายแรงต่ำอย่างมี														
	ประสิทธิภาพ														
	กฟต.1 = พื้นที่ กฟอ.จอมบึง			1 กฟฟ.								0.05	0.05		
	5. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)														
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)														
	01 หม้อแปลงไฟฟ้ากำลังสถานีไฟฟ้า ตามวาระ 1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง														กบข.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)														
	กฟต.1 =35..... เครื่อง			35						35		0.838	0.838		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	02 ระบบจำหน่าย														
	02.1 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4))														
	กฟจ.ประจำบฯ = 984 เครื่อง (ปช.375 กย.153 ทสก.366)														
	เป้าหมาย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด														
	กฟจ.ประจำบฯ = 296 เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด) (ปช.113 กย.46 ทสก.110)	81	79	175	191	296	296	-		296				ผปบ.	ผปบ.
															กฟส.กย.,ทสก.
	02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4))														
	กฟจ.ประจำบฯ = 606 เครื่อง (ปช.330 กย.116 ทสก.160)														
	เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด														
	กฟจ.ประจำบฯ = 303 เครื่อง (ปช.165 กย.58 ทสก.80)	91	82	197	217	303	303	-		303				ผปบ.	ผปบ.
															กฟส.กย.,ทสก.
แผนงานที่ 15 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร														
อุปกรณ์สื่อสาร	ตามวาระ														
om1.4	01 เครื่องรับ-ส่งวิทยุสื่อสาร 100%														กรส.
	กฟต.1535..... ชุด							535		535		0.230	0.230		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	02 อุปกรณ์สื่อสารในสำนักงาน 100%														กรส.
	กฟต.131..... ชุด					31				31		0.427	0.427		
	03 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง 100%														กรส.
	กฟต.1166..... ชุด (SDH/FOM = 127, DWDM = 39,JP Access =87ชุด)			166		87		39		292		1.214	1.214		
แผนงานหลักที่ 16 การจัดระเบียบสายสื่อสาร	1. การจัดระเบียบสายสื่อสารของ กฟภ. ตามเส้นทางวิกฤตการพาดสายสื่อสาร														กบส.
	โทรคมนาคมบนเสาไฟฟ้าของ กฟภ.														กฟฟ.1-3
คำเป้าหมายตามหนังสือแจ้ง กบท.ที่ ต.1-กบส.(ธท.)2964/62	กฟต.191..... เส้นทาง	13		31						44					
แผนงานหลักที่ 17 โครงการบริหารจัดการเชิงบูรณาการเพื่อเส	1.จัดทำแผนเพื่อปรับปรุง ค่าSAIFI SAIDI ในพื้นที่ที่มีค่าสถิติสูงสุดในปี 2562														กปบ.
	กฟต.12 กฟฟ.	2		-		-		-		2	0.000	0.050	0.050		กบษ.
	2.ดำเนินการตามแผนงาน														กปบ.
	กฟต.12 กฟฟ.	-		-		2		-		2	0.000	0.050	0.050		กบษ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	3.สรุปผลการดำเนินงาน														กบป.
	กฟต.12 กฟฟ.	-		-		-		2		2	0.000	0.050	0.050		
แผนงานหลักที่ 18 โครงการจ่ายไฟวงจรว่างเพิ่มเติมเพื่อเพิ่มค	1. สำรวจ และจัดทำแผนใช้งานวงจรว่างที่ไม่ได้ใช้งาน														กหว
และลดจำนวนวงจรที่ไม่ได้จ่ายไฟ	กฟต.1 = 4 วงจร (RBC05,RBC08,RBC10,ปะทิว 3 วงจร)	-		1 วงจร		2 วงจร		1 วงจร		4 วงจร	0.000	0.025	0.025		กบป.
	2. ก่อสร้าง และจ่ายไฟให้เป็นไปตามแผนไตรมาสละ 1 ครั้ง														กคค
	กฟต.1 = วงจร	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		4 ครั้ง	0.000	0.000	0.022		กบป.
แผนงานหลักที่ 19 โครงการการควบคุมระยะไกลของสวิตช์ RC	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ														
พร้อมสามารถควบคุมได้ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS ที่มี	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)														
	01 FRTU (ใบสั่งงาน (ZPM4))														กบษ.
	กฟต.1 = 431 ชุด			431						431		0.720	0.720		
	02 อุปกรณ์ RCS (ใบสั่งงาน (ZPM4))														กบษ.
	กฟต.1 = 311 ชุด			311						311		0.579	0.579		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	03 Mar Master (ใบสั่งงาน (ZPM4))														กรส.
	กฟต.1 = 34 ชุด			34				34				0.250	0.250		
	04 Mar Remote (ใบสั่งงาน (ZPM4))														กรส.
	กฟต.1 = 822 ชุด			822								0.199	0.199		
	2. งานทดสอบความพร้อมใช้ FRTU ที่ติดตั้งเพิ่มเติม														กบช.
	ให้มีค่าความพร้อมใช้ไม่น้อยกว่า 90% ก่อนนำเข้าใช้งาน														
	กฟต.1 = 30 ชุด (Cellular)	10		10		10		-		30					
	3.สรุปรายงานผลและเสนอแนวทางในการปรับปรุงแก้ไขการ	1		1		1		1		4					กบช.
	ดำเนินการตามข้อ 1-2 ทุกไตรมาส														กรส.
	แผนงานหลักที่ 20 โครงการประสานงานและติดตามการจัดสร														กปบ.
	เพิ่มเติมเพื่อทำ SF6 ให้เป็น RCS โดยไม่ต่ำกว่า Planning Crite														
	คือ 2.5 ชุด / วงจร	1		1		1		1		4	0.000	0.012	0.012		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
แผนงานหลักที่ 21 งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical)	1. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติงานด้าน Technical Losses														กปบ.
ตามที่ กจพ.กำหนด	1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ตามแผนงาน														
	1.1.1 ชั่วคราว														
	กฟต.1 = สถานี	-		-		-		-		-	0.000	0.000	0.000		
	1.1.2 ถาวร														กปบ.
	(ตามที่สายงานก่อสร้างและบริหารโครงการดำเนินการเสร็จ)														
	กฟต.1 = 1 สถานี (ปะทิว)	-		-		-		1		1	0.000	0.010	0.010		
	1.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ ระบบ 22/33 เควี														กปบ.
	กฟต.1 = 4 ฟีดเดอร์ (RBC05,RBC08,RBC10,ปะทิว 3 วงจร)	1		1		1		1		4	0.000	0.033	0.033		
	1.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เควี														กวว.,กกด
	กฟต.1 = 20 วงจร-กม.			5		5		10		20					
	1.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้าระบบ 22/33 เควี Unbalance เกินกว่า 10%														กปบ.
	1.4.1 ในฟีดเดอร์ที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV) และ 7 MW (33 kV)														ผบป.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง กฟส.กย.ทสอ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)
	กฟต.1 = 12 ฟีดเดอร์	3		3		3		3		12	0.000	0.033	0.033		ผบป.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	1.4.2 วงจรที่มี VSPP													กฟส.กย.,ทลส.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	กฟต.1 = 4 พัดเดอร์	1		1		1		1		4	0.000				
	1.5 ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย														กบป.
	เพิ่มเติม(จำนวน kvar) และตามที่ได้รับการจัดสรร													ผบป.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	1.5.1 แบบ Fixed													กฟส.กย.,ทลส.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	กฟต.1 = 1,500 kvar	300		600		300		300		1500	0.000	0.020	0.020		
	1.5.2 แบบ Switching														
	กฟต.1 = 6,000 kvar	-		3000		1500		1500		6000	0.000	0.020	0.020		
งานบำรุงรักษา	1.6 อื่นๆ														
ใช้บังคับเดียวกับงบจากงานบำรุงรักษา	1.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟฟ./สายส่ง/ระบบ													ผบป.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	จำหน่าย													กฟส.กย.,ทลส.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	- สถานีไฟฟ้า														
	- สายส่ง														
	- ระบบจำหน่าย														
	1.6.1.1 สถานีไฟฟ้า														กบษ.
	กฟต.1 = 34 สถานี									34 สถานี					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	ข้อมูล	
	1.6.1.2 สายส่ง														กบข.
	กฟต.1 = 713.3 วงจร-กม.	713.3				503.8								ฉบับ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง กฟส.กย.,ทสภ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	1.6.1.3 ระบบจำหน่าย														
	กฟต.1 = 205 ฟีดเดอร์	146		59											
	1.6.2.1 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เคริ ที่หลุดจากระบบให้														กบข.
	สามารถใช้งานได้													ฉบับ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง กฟส.กย.,ทสภ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	กฟต.1 = 100%(.....ชุด)	100%		100%		100%		100%		100%					
	1.6.2.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เคริ ในสถานีไฟฟ้าที่ผิดปกติให้														กบข.
	สามารถใช้งานได้													ฉบับ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง กฟส.กย.,ทสภ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	กฟต.1 = 100%(.....สถานี)	100%		100%		100%		100%		100%					
	1.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 2 ครั้ง														กบข.
	ตามบันทึกเลขที่ กจพ.394/2560 ลว. 26 พ.ค.2560														
	ตามที่เกิดขึ้นจริง														
	กฟต.1 = 34 สถานี	-		1 ครั้ง		-		-		1 ครั้ง	0.000	0.000	0.000		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	1.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดัน และจัดทำแผนแก้ไข (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 พัดเดอร์/ชุด)														กบป.
	กฟต.1 = 4 พัดเดอร์	1		1		1		1		4	0	0.025	0.025		
	1.9 หม้อแปลงจำหน่าย														
	1.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)														กวว.(ผปร.)
	กฟต.1 = 450 เครื่อง	111		111		114		114		450	(2) ทำการ	0.017	0.017	ผบป.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง กฟส.กย.,ทลส.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	กวว.(ผปร.)
	1.9.2 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40% ของขนาดหม้อแปลง) (เครื่อง)													ผบป.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง กฟส.กย.,ทลส.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	กวว.(ผปร.)
	กฟต.1 = - เครื่อง	-		-		-		-		-					
	1.9.3 ติดตั้ง/ปรับปรุงหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เครื่อง)														กวว.(ผปร.)
	กฟต.1 = 70 เครื่อง	10		20		20		20		70				ผบป.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง กฟส.กย.,ทลส.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	1.10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ														กวว.(ผปร.)
	1.10.1 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น (วงจร-กม.)													ผบป.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง กฟส.กย.,ทลส.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	กฟต.1 = 50 วงจร-กม.	10		10		10		20		50		0.060	0.060		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	1.10.2 การตัดจ่ายใหม่ (วงจร)														กวว.(ผปร.)
	กฟต.1 = 50 วงจร	10		10		10		20		50				ผบป.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง	
														กฟส.กย.,ทสภ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	1.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย														กวว.(ผปร.)
	กฟต.1 = 15 วงจร-กม.	0		5		5		5		20				ผบป.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง	
														กฟส.กย.,ทสภ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	2. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติงานด้าน non-Technical Losses														
	2.1.การ Patrolling and Cleansing ด้านมิเตอร์														
	2.1.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย														
	2.1.1.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาผิดปกติตามใบสั่งงาน U_Cube														กบล.,กชช.
	เป้าหมาย NL1 : 2.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด													ผมต.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง	
	กฟต.114.....กฟฟ.	14		14		14		14		14		0.3	0.3	กฟส.กย.,ทสภ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	2.1.1.2 สำรองและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง														กบล.
	ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย													ผมต.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง	
	เป้าหมาย NL1 : 2.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด													กฟส.กย.,ทสภ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	กฟต.114.....กฟฟ.	14		14		14		14		14		2.925	2.925		
	2.1.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่														
	2.1.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตามใบสั่งงานจากระบบ														กบล.
	AMR Monitor System													ผมต.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง	
	เป้าหมาย KPI (AMR) 3 คะแนนขึ้นไป													กฟส.กย.,ทสภ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	กฟต.1100%... ตามใบสั่งงาน	100%		100%		100%		100%		100%					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	ข้อมูล	
	2.1.2.2 มิเตอร์ TOU														กบส.
	เป้าหมาย 100%													ผมต.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง	
	กฟต.15,350.....เครื่อง	30%		30%		30%		10%		100%		0.600	0.600	กฟส.กย.,ทสภ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	2.1.2.3 มิเตอร์เพิ่มลดมากกว่า 25%													กชช., กบส.	
	เป้าหมาย 100%													ผมต.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง	
	กฟต.1100%...เครื่อง	100%		100%		100%		100%		100%		0.518	0.518	กฟส.กย.,ทสภ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	2.2 การตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน														
	จากผู้อ่านหน่วย														
	เป้าหมาย NL2 : 4 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด														
	กฟต.114.....กฟฟ.(100%)	14		14		14		14		14		0.95	0.95	ผมต.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง	
														กฟส.กย.,ทสภ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	2.3 การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ (ภายใน 1 ปี)														
	2.3.1 มิเตอร์แรงสูง 115 เควี														กบส.
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง														กฟฟ.1-3
	กฟต.121.....เครื่อง	-		50%		-		50%		100%		0.200	0.200		
	2.3.2 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เควี													ผมต.	ผมต.
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง														กฟส.กย.,ทสภ.
		30%	30%	30%	30%	30%	30%	10%	10%	100%					
	2.3.3 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำ													ผมต.	ผมต.
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง														กฟส.กย.,ทสภ.
		30%	30%	30%	30%	30%	30%	10%	10%	100%					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	2.3.4 มิเตอร์แรงต่ำ													ผมต.	ผมต.
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 30% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง														กฟส.กย.,ทสภ.
		30%	30%	30%	30%	30%	30%	10%	10%	100%					
	หมายเหตุ: การนับจำนวนการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ														
	สามารถนำผลการตรวจสอบจากกิจกรรมอื่น ๆ มานับรวมเป็นผลงาน														
	ในการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระได้														
	2.4 การตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า													ผมต.	ผมต.
	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน														กฟส.กย.,ทสภ.
	2.4.1 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบมิเตอร์ กรณีละเมิดฯ													ผมต.	ผมต.
	และสถานการณดำเนินการด้านคดีในโปรแกรม U_Cube														กฟส.กย.,ทสภ.
	เป้าหมาย														
	กฟจ.ประจวบฯ 100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%				ผมต.	ผมต.
	2.4.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด														กฟส.กย.,ทสภ.
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง														
	กฟจ.ประจวบฯ 100%	-		50%	50%	-		50%	50%	100%					
	2.4.3 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ													ผมต.	ผมต.
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง														กฟส.กย.,ทสภ.
	กฟจ.ประจวบฯ 100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	2.5 การสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟฟ้าหลวง														
	กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย														
	2.5.1 สำรองจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายสาธารณะ													ผมต.	ผมต.
	และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน														กฟส.กย.,ทสภ.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%														
	กฟจ.ประจวบฯ 100%	1 ครั้ง	1 ครั้ง												
	2.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย														
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง														
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%														
	กฟจ.ประจวบฯ 100%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	10%	10%	100%				ผมต.	ผมต.
															กฟส.กย.,ทสภ.
	2.6 การตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์การสื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์														
	สาธารณะ Wifi CCTV และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย														
	2.6.1 สำรองจุดติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ และประเมินหน่วย														
	การใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)														
	เป้าหมาย 100%														
	กฟจ.ประจวบฯ 100 % (อุปกรณ์ที่ต่อพ่วง)	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%				ผมต.	ผมต.
	2.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย														กฟส.กย.,ทสภ.
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง														
	เป้าหมาย 100%														
	กฟจ.ประจวบฯ 100 %	30%	30%	30%	30%	30%	30%	10%	10%	100%				ผมต.	ผมต.
															กฟส.กย.,ทสภ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	2.7 การลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กฟฟ. ที่เลือกเข้าร่วมโครงการ														
	2.7.1 การลดหน่วยสูญเสียในแต่ละสถานีไฟฟ้า														กฟต.1-3
	กฟต.1 = 1 สถานี	1		1		1		1		1					คณะทำงาน
	2.7.2 สำรวจความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมิเตอร์ ซีที. วีที.														กบล.
	จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟข.														ผมต.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม														กฟส.กย.,ทสภ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)
	กฟต.1100 % (เครื่อง)							100%		100%		0.15	0.15		กบล.
	2.7.3 การติดตั้งและตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์แบ่งแดน														ผมต.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม														กฟส.กย.,ทสภ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)
	กฟต.1100 % (เครื่อง)							100%		100%		0.3	0.3		
	2.7.4 การสร้างแผนงานและดำเนินการลดหน่วยสูญเสียใน														กวาง.,กบล.
	วงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง														ผมต.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม														กฟส.กย.,ทสภ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)
	กฟต.11..... ฟีดเดอร์							1		1					
	2.8 การตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที.														
	วีที.แรงสูงในการติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย														
	เป้าหมาย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า														
	กฟจ.ประจวบฯ 100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		100%				ผมต.	ผมต.
															กฟส.กย.,ทสภ.
	2.9 การสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ														
	2.9.1 มิเตอร์ 1 เฟส อายุการใช้งานเกิน 15 ปี														
	เป้าหมาย													ผมต.	ผมต.
	กฟต.1เครื่อง	-		40%		40%		20%		100%	งบลงทุน				กฟส.กย.,ทสภ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	2.9.2 มิเตอร์ 3 เฟส อายุการใช้งานเกิน 10 ปี														
	เป้าหมาย														
	กฟต.1เครื่อง	-		40%		40%		20%		100%	งบลงทุน			ผมต.	ผมต.
	กฟต.2เครื่อง **กมต. เป็นผู้กำหนดเป้าหมายในการปรับเปลี่ยนตามวาระ														กฟส.กย.,ทสภ.
	กฟต.3เครื่อง														
	หมายเหตุ: สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามจำนวนมิเตอร์ที่จัดซื้อตามแผนการจัดหาสำหรับ														
	สับเปลี่ยนตามวาระ โดยสอดคล้องกับแผนการสับเปลี่ยนมิเตอร์ในระบบ IS-U DM														
	ตาม T-Code ZDME303 ของแต่ละปี และให้รายงานผลตาม T-Code ZDMR122														
	2.10 การอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกัน														
	การละเมิดฯ														
	2.10.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย														กบส.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง													ผมต.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	กฟต.11.....			1 ครั้ง						1 ครั้ง		0.45	0.45	กฟส.กย.,ทสภ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	2.10.2 การอบรม พช.ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ /ตรวจสอบหน่วยรายย่อย														กชช.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง													ผบป.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	กฟต.11.....			1 ครั้ง								0.17	0.17	กฟส.กย.,ทสภ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	2.10.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย														กบญ.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง													ผบป.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	กฟต.11.....	1 ครั้ง										0.055	0.055	กฟส.กย.,ทสภ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	2.10.4 การประชาสัมพันธ์														กอก.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง													ผบป.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	
	กฟต.11.....	1		1		1		1		1		0.08	0.08	กฟส.กย.,ทสภ.(ดำเนินการที่เกี่ยวข้อง)	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
แผนงานที่ 22 แผนงานการปรับปรุง	1. การปรับปรุงข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ลงในฐานข้อมูล														
ข้อมูลในระบบ GIS	ระบบ GIS														
บริหารจัดการทรัพย์สิน om3.1	เป้าหมาย ทุก กฟภ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97														
	กฟจ.ประจวบฯ = 97 %	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%				ผบ.บ.	ผบ.บ.
															กฟส.กย.,ทสภ.
	2. การปรับปรุงข้อมูลมิเตอร์ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS														
	เป้าหมาย ทุก กฟภ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 98														
	กฟจ.ประจวบฯ = 98 %	98%	98%	98%	99.98%	98%	99.91%	98%	98%	98%				ผมต.	ผมต.
															กฟส.กย.,ทสภ.
	3. การปรับปรุงข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและและอุปกรณ์ป้องกันใน														
	ฐานข้อมูลระบบ GIS														
	เป้าหมาย ทุก กฟภ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97														
	กฟจ.ประจวบฯ = 97 %	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%				ผบ.บ.	ผบ.บ.
															กฟส.กย.,ทสภ.
	4.การปรับปรุงคุณภาพเชิงข้อมูลตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ														
	GIS เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย														
	เป้าหมาย ร้อยละ 90														
	กฟจ.ประจวบฯ = 90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%				ผมต.	ผมต.
															กฟส.กย.,ทสภ.
เพิ่มใหม่ จากมติที่ประชุม	5.นำร่องการ Cleansing มิเตอร์ ในระบบ GIS														กวก.
	การไฟฟ้าละ 2 จุดรวมงาน														กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย การไฟฟ้านำร่องดำเนินการให้ครบ 100% ภายในไตรมาส 2														
	กฟต.1 = กฟอ.จอมบึง,กฟจ.ราชบุรี			2						2					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563

ด้าน Learning & Growth

(ทบทวนครั้งที่ 1)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Organizational Capital

SO1 Sustainability & Good Governance

ดำเนินธุรกิจตามหลักธรรมาภิบาลเพื่อ

การเติบโตอย่างยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OC1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดัน

องค์กรสู่ความยั่งยืน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OC1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดัน

องค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

4.10 คะแนนประเมิน ITA

4.11 ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุ (Disabling

Injury Index:vDI)

4.12 ความสำเร็จของการดำเนินงานด้านความปลอดภัย

และอาชีวอนามัย

4.13 ความสำเร็จเพื่อยกระดับการดำเนินงานให้ได้ตาม

มาตรฐาน OECD, DJSI และเกณฑ์การกำกับดูแลของ สคร.

4.14 ความสำเร็จในการดำเนินงานเพื่อยกระดับสู่ความยั่งยืน

4.15 ความสำเร็จในการยกระดับโครงการด้านสังคม

และสิ่งแวดล้อม

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- คะแนนประเมิน ITA

- ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุ (Disabling

Injury Index:vDI)

- ความสำเร็จของการดำเนินงานด้านความปลอดภัย

และอาชีวอนามัย

- ความสำเร็จเพื่อยกระดับการดำเนินงานให้ได้ตาม

มาตรฐาน OECD, DJSI และเกณฑ์การกำกับดูแลของ สคร.

- ความสำเร็จในการดำเนินงานเพื่อยกระดับสู่ความยั่งยืน

- ความสำเร็จในการยกระดับโครงการด้านสังคม

และสิ่งแวดล้อม

- ผลการดำเนินงานตามระบบประเมินผลการดำเนินงาน

รัฐวิสาหกิจใหม่ระดับองค์กร

- ผลการดำเนินงานตามระบบประเมินผลการดำเนินงาน

รัฐวิสาหกิจใหม่ระดับสายงาน

4. เป้าหมาย

คะแนน 80-100 หรือมีคะแนนติด

อันดับ 1 ใน 3 ของรัฐวิสาหกิจ

ทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน

0.0978

ร้อยละ 100

ร้อยละ 100

ร้อยละ 100

ร้อยละ 100

7. เป้าหมาย

คะแนน 80-100 หรือมีคะแนนติด

อันดับ 1 ใน 3 ของรัฐวิสาหกิจ

ทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน

0.10

ร้อยละ 100

ร้อยละ 100

ร้อยละ 100

ร้อยละ 100

ระดับ 5

ระดับ 5

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	ข้อมูล		
แผนงานหลักที่ 32 แผนงานยกระดับการดำเนินงานด้าน ความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมสู่มาตรฐาน สากลอย่างยั่งยืน	1. ประชุมพิจารณาคัดเลือกกิจกรรมด้าน CSR ที่สอดคล้องกับความสามารถพิเศษของ PEA เป้าหมาย 1 ครั้ง ภายในไตรมาส 1	/								ครบ100%	0.000	0.300	0.300		กอก.(ผสส.)	
- OC1.5 แผนงานยกระดับการดำเนินงานด้านความ รับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมสู่มาตรฐานสากล อย่างยั่งยืน																
	2. จัดกิจกรรมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย และชุมชนที่สำคัญทุกเขต เป้าหมาย 1 ครั้ง/เขต			/						ครบ100%					กอก.(ผสส.)	
	3. จัดอบรมเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจในการดำเนินงานตามมาตรฐาน ISO26000 กับงาน CSR ของ กฟผ.	/														
แผนงานหลักที่ 33 แผนการเสริมสร้าง มาตรฐานความปลอดภัยในการ ปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า	1. คำนวณค่าดัชนีการประสพปฏิบัติภัยของ กฟผ. เป้าหมาย รายงานทุกเดือน	/	/	/	/	/	/	/	/	ครบ100%				จป.(ว)	จป.(ว)	
- OC1.2 แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่อง ความปลอดภัย (แผนงานหลักที่ 35 เดิม)	2. ความปลอดภัยในการทำงาน ตามเกณฑ์มาตรฐานที่ กฟผ.กำหนด เป้าหมาย 100% ตามแผนงาน 01 ฝึกอบรมความรู้ความเข้าใจการทำงานด้วย ความปลอดภัยและอบรมการปฐมพยาบาล									ครบ100%					ผวธ.(ภ4)	
	01.1 พนักงานชุดเชื่อมสายไฟฟ้าแรงสูงปีละ (ปีละ 1 ครั้ง/เขตละ 40 คน 2 วัน)			/								0.360			กบษ.ผปบ. กฟต.1	
	01.2 พนักงานออฟไลน์ปีละ (ปีละ 1 ครั้ง/เขตละ 80 คน 2 วัน)			/								0.720			กบษ.ผปบ. กฟต.1	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	02 งานเสริมสร้างความปลอดภัยในการทำงาน														
	02.1 ตรวจสอบชุดก่อสร้างขยายเขต, ชุดปฏิบัติการระบบไฟฟ้า (แก๊กระแสไฟฟ้าขัดข้อง), ฮอทไลน์ อย่างน้อย 1 ครั้ง /ทีม	/	/	/	/	/	/	/	/	ครบ100%				จป.(ว)	จป.(ว)
	02.2 จัดประชุมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ทุกเดือน	/	/	/	/	/	/	/	/	ครบ100%				จป.(ว)	จป.(ว)
	02.3 ฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ กฟฟ.ประจำวบฯ (ไม่น้อยกว่า 1 ครั้ง/ปี)			/	/									จป.(ว)	จป.(ว)
	3.คำนวณจำนวนอุบัติเหตุที่เกิดจากระบบของ กฟผ. ต่อผู้ใช้ไฟ เป้าหมาย ครั้ง/จำนวนผู้ใช้ไฟ(ปี) และรายงานทุกเดือน	/	/	/	/	/	/	/	/	ครบ100%				จป.(ว)	จป.(ว)
	01 แนะนำมาตรฐานการติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในของผู้ใช้ ไฟฟ้าให้เกิดความปลอดภัยในกลุ่มผู้ใช้ไฟที่มีความเสี่ยง จะเกิดความเสียหายเป็นจำนวนมาก เช่น ฟาร์มเลี้ยงสัตว์ ฯลฯ (กฟผ.จัดรวมงานละ 1 ครั้ง/ปี)	/	-	/	/	/		/	/	ครบ100%				จป.(ว)	ผบค.
	02 จัดนิทรรศการและแจกโปสเตอร์เพื่อเผยแพร่ความรู้เรื่อง การใช้ไฟฟ้าและรณรงค์ความปลอดภัยในเทศกาลต่างๆ ของหน่วยงานราชการอย่างน้อย 1 ครั้ง(กฟผ.จัดรวมงานละ 1 ครั้ง/ปี)	/	/	/	/	/	/	/	/	ครบ100%				ผบค.	ผบค.
	03 จัดเก็บข้อมูลอุบัติเหตุจากระบบจำหน่ายที่ทำให้ผู้ใช้ไฟ เสียหาย ทุกเดือนและรายงานทุกไตรมาส	/		/	/	/	/	/	/	ครบ100%				จป.(ว)	จป.(ว)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	04 ประชาสัมพันธ์ จัดทำสื่อโฆษณา วิทยุหรือโทรทัศน์,เคเบิล	/	/	/	/	/	/	/	/	ครบ100%				ผบค.	ผบค.
	ท้องถิ่น เกี่ยวกับความปลอดภัยในการใช้ไฟฟ้า														
	(กฟฟ.จุดรวมงาน., กฟช. อย่างน้อยเดือนละครั้ง)														
	4.ปลูกฝังและขยายผล PEA Safety Culture (PSC Activity)	/	/	/	/	/	/	/	/	ครบ100%				จป.(ว)	จป.(ว)
	ในการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่องให้ครอบคลุม														
	ทั้งผู้บริหารและผู้ปฏิบัติงาน ภาควิชาทุกกลุ่ม ทุกหน่วยงาน														
	ด้วยกิจกรรม “มือซี ปากยา” หรือ KYT และ														
	Safety Talk ทุกครั้งก่อนปฏิบัติงาน														
	01 อบรมให้ความรู้แก่พนักงานและคนงาน														
	02 กิจกรรม Warm Up ก่อนการปฏิบัติงาน														
	03 กิจกรรม Safety Talk														
	04 ตรวจสอบความพร้อม (Inspection) ก่อนออกปฏิบัติงาน														
	05 กิจกรรม KYT (ณ จุดในสำนักงานและจุดปฏิบัติงาน)														
	5.สำรวจเครื่องมือ เครื่องใช้ และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องความ	/	/							ครบ100%				จป.(ว)	จป.(ว)
	ปลอดภัยในการปฏิบัติงานและจัดทำแผนจัดหา														
	ทุกหน่วยงาน														
	6.จัดหา จัดสรร เครื่องมือ เครื่องใช้ และอุปกรณ์			/	/					ครบ100%				จป.(ว)	จป.(ว)
	ที่สำคัญให้พอเพียงต่อการปฏิบัติงาน รวมถึงอุปกรณ์														
	ป้องกันอันตรายจากการทำงาน และอุปกรณ์คุ้มครอง														
	ความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective														
	Equipment) ให้มีครบทุกการไฟฟ้าอย่างเหมาะสม														

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	7. สรุปรายงานผลระบบบริหารจัดการด้านความปลอดภัยของ กฟภ.	/	/	/	/	/	/	/	/	ครบ100%				จป.(ว)	จป.(ว)
	PEA Safety Management System : PEA-SMS														
	รายงานผลทุกไตรมาส														
	8. จัดทำระบบบริหารจัดการด้านความปลอดภัย มอก.18001	/		/		/		/		ครบ100%					กฟต.1
	ชุดปฏิบัติการระบบไฟฟ้า														ผบ.บ., ผว.บ.
	เป้าหมาย เขตละ 1 กฟฟ.(ผบ.บ.กฟฟ.)														
แผนงานหลักที่ 34	แผนการดำเนินงานตามระบบ	จัดประชุมชี้แจงเกณฑ์วัดผลดำเนินงานตามกระบวนการ	1 ครั้ง							1 ครั้ง	-	0.450			คณะทำงาน SEPA
ประเมินคุณภาพรัฐวิสาหกิจ (SEPA)	SEPA หมวด 1-6														หมวด 1-6
	เป้าหมาย ไตรมาส 1														เป็นผู้รายงาน
	ตามระยะเวลาที่กำหนด														ผว.บ.(ภ4)
															กฟต.1
แผนงานหลักที่ 35	แผนงานบริหารปัจจัยขับเคลื่อน	1. จัดทำรายงานผลการดำเนินงานองค์กรตามระบบประเมินผล	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		4 ครั้ง	-	0.019	0.019		ผว.บ(ภ4)
เพื่อมุ่งสู่ความยั่งยืนภายในองค์กร	คุณภาพรัฐวิสาหกิจ (SEPA)หมวด 1-6														กฟช.
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง														คณะทำงาน SEPA
															หมวด 1-6
แผนงานหลักที่ 36	แผนงานการดำเนินงานการไฟฟ้าปริมังคล	1. สรุปผลการดำเนินงานปี 2561 และทบทวนแผนการดำเนินงาน	1 ครั้ง							ครบ100%	0.000	0.040	0.040		กฟช.
	ปี 2562														คณะกรรมการ
	เป้าหมาย 1 ครั้ง ภายใน ไตรมาส 1														ไฟฟ้าปริมังคล
	กฟต.1 = 1 ครั้ง ภายใน ไตรมาส 1														
	กฟต.2 = 1 ครั้ง ภายใน ไตรมาส 1														
	กฟต.3 = 1 ครั้ง ภายใน ไตรมาส 1														

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	2. ติดตามและสรุปประเมินผลการดำเนินงาน			1 ครั้ง				1 ครั้ง		2 ครั้ง					กฟส.
	เป้าหมาย 2 ครั้ง/ปี (ไตรมาส 2 และ 3)														คณะกรรมการ
															ไฟฟ้าโบรังโส
แผนงานหลักที่ 37 โครงการชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA	(อนุมัติ พว. ลว. 9 มี.ค. 2561)														
ตามรูปแบบ "ท่ามะกาโมเดล" ประจำปี 2561-2563	กิจกรรมชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA					/	-			ครบ100%	0.000	1.200	1.200		กอก.(ผส.)
เป้าหมาย= 1 ชุมชน/เขต	1. จัดกิจกรรมให้ความรู้นักศึกษาเกี่ยวกับการใช้ไฟฟ้าอย่างปลอดภัย														
	2. กิจกรรม PEA-ประชาร่วมใจระบบไฟมั่นคง														
	3. กิจกรรมสร้างความรู้ความเข้าใจการใช้ไฟฟ้าอย่างประหยัดและปลอดภัยให้กับเจ้าหน้าที่ ครู อาจารย์ ในสถาบันการศึกษา														
	4. กิจกรรมบันทึกนักประหยัดตัวน้อย														
	5. การจัดตั้งศูนย์การเรียนรู้ในชุมชนเกี่ยวกับการใช้ไฟฟ้าอย่างประหยัดและปลอดภัย โดยให้มีการติดตามประเมินผลอย่างต่อเนื่อง														
	ระบบเกิดประสิทธิผลเชิงประจักษ์														
	- ติดตามและสรุปประเมินผล							/	/	ครบ100%					กอก.(ผส.)
แผนงานหลักที่ 38 โครงการ PEA หน่วยแพทย์เคลื่อนที่	จัดกิจกรรมออกหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ร่วมกับนักศึกษา วปอ.							/		ครบ100%	0.000	0.900	0.900		กฟต.1
	รุ่นที่ 27 มูลนิธิแสง-ใช้ก็ เติระกูล และ นสพ.เดลินิวส์														
	ตรวจรักษาประชาชนในพื้นที่ ชนบทที่ห่างไกล														
	เป้าหมาย : กฟต.1 จำนวน 1 ครั้ง(ใหญ่), เขตละ 1 ครั้ง(ย่อย)														
แผนงานหลักที่ 39 แผนงานช่วยเหลือฟื้นฟูผู้ประสบภัยพิบัติ	1. จัดหาถุงยังชีพ เครื่องนุ่งห่มกันหนาว น้ำดื่ม หรือสิ่งของ									ครบ 100%	0.000	0.800	0.800		กอก.(ผส.)
	ต่างๆ มอบให้ผู้ประสบภัยพิบัติ (ไตรมาส 1-4)														
	2. จัดกิจกรรม PEA ฟื้นฟูระบบไฟฟ้าภายในบ้านของผู้ใช้ไฟ														
	เป้าหมาย ทุกพื้นที่ที่เกิดภัยพิบัติ														

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
แผนงานหลักที่ 40 แผนการให้บริการตรวจเครื่อง	1. งานให้บริการตรวจเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองของ			50%	-			50%	50%	ครบ 100%				ผบ.บ.	ผบ.บ.
กำเนิดไฟฟ้าสำรองของศูนย์ราชการ	ศูนย์ราชการครบถ้วนราชการ														
	เป้าหมาย ตรวจอย่างน้อย 1 ครั้ง/ปี 100% ทุก 6 เดือน														
แผนงานหลักที่ 41 โครงการ PEA ท้ามนำรื้อศาสนา	1. จัดกิจกรรมทอดกฐินโดยพิจารณาคัดเลือกวัดตามหลักเกณฑ์							/		ครบ 100%	0.000	0.240	0.240		กอก.(ผส.)
	ที่คณะกรรมการทอดกฐินกำหนด (กฐิน กพก.)														
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง ตามที่ กพก.กำหนด														
	2. จัดโครงการ PEA LED														
	- เปลี่ยนหลอด LED ให้กับแหล่งท่องเที่ยวเชิงวัฒนธรรม				(รอก กพส.)										
แผนงานหลักที่ 42 โครงการ PEA ช่วยเหลือสังคม (น้ำดื่ม)	1. จัดหาน้ำดื่มขนาด 350 มิลลิลิตรเพื่อแจกจ่ายช่วยเหลือสังคม			/				/		ครบ 100%	0.000	0.300	0.300		กอก.(ผส.)
	เป้าหมาย แจกจ่ายน้ำดื่มช่วยเหลือสังคมทุกโอกาสที่เหมาะสม														
แผนงานหลักที่ 43 งานส่งเสริมการมีส่วนร่วมกับชุมชนที่ได้รับ	1. จัดกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ในพื้นที่ก่อสร้างเคเบิลได้นำ /			/				/		ครบ 100%	0.000	0.286	0.286		กอก.(ผส.)
ผลกระทบจากการดำเนินงานของ PEA	เคเบิลใต้ดิน														
แผนงานหลักที่ 44 โครงการคนพันธุ์ PEA พื้นฟูทะเลไทย	1. พื้นฟูอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติทางทะเล เช่น ปลุกป่าชายเลน(ต.1),							/		ครบ 100%	0.000	0.150	0.150		กอก.(ผส.)
	หญ้าทะเล(ต.2),สร้างปะการังเทียม(ต.3)														
	01 ติดตามและสรุปประเมินผล														
	เป้าหมาย กพช. ละ 1 แห่ง														
แผนงานหลักที่ 45 แผนงานสานเสวนาเพื่อบูรณาการ	เป้าหมาย จำนวน 3 แห่ง			/						ครบ 100%	0.000	0.300	0.300		กอก.(ผส.)
จัดการโครงการด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม	กพช.1 โครงการเพิ่มประสิทธิภาพและพัฒนาระบบไฟฟ้ารอบ														
ปี 2561-2564	“อ่างเก็บน้ำเขาเต่า” อันเนื่องมาจากพระราชดำริ และเพิ่ม														
	ประสิทธิภาพความส่องสว่างเรือประมง ณ อ่างเก็บน้ำ / ผู้														
	ประกอบการเรือประมง ณ บ้านเขาเต่า จ.ประจวบคีรีขันธ์														
	กพช.2 โครงการพัฒนาการเกษตรชุมชนนำข้าวเสี้อย่างครบวงจร														

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	ด้วยพลังงานทางเลือก ณ ชุมชนตำบลนาข้าวเสีย อ.นาโยง จ.ตรัง														
	กฟผ.3 โครงการเสริมสร้างความมั่นคงของระบบไฟฟ้า เพื่อ														
	ความยั่งยืนของชุมชนกุงงจนอง ณ ชุมชนกุงงจนอง														
	อ.เบตง จ.ยะลา														
แผนงานหลักที่ 46	กิจกรรมเพื่อช่วยเหลือผู้ประสบภัยแล้ง														
	เป้าหมาย 100 %กฟผ. จุติรวมงาน			/						ครบ 100%	0.000	0.120	0.120		กฟผ.1
															กอก.(ผสส.)
แผนงานหลักที่ 47	แผนงานลดการใช้กระดาษ														
	1. ลดการใช้กระดาษ (หน่วยวัดเป็นรีม) เป้าหมายลดลง														
	ร้อยละ 40 จากปริมาณกระดาษที่ใช้จริง ปี 2560														
	2. รายงานผลการใช้กระดาษให้รายงานผลการดำเนินงาน	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	8 ครั้ง				ผบพ.	ทุกแผนก
	ทุกเดือน ภายใน 10 วันหลังสิ้นเดือน														กฟผ.กย.,ทสภ.
แผนงานหลักที่ 48	โครงการประชารัฐร่วมใจ														
ลดไฟดับ	1. แต่งตั้งคณะทำงาน													ผบป.	ผบป.
	2. คัดเลือกพื้นที่เป้าหมายที่ดำเนินการโครงการ														กฟผ.กย.,ทสภ.
	3. ประสานงานกับส่วนท้องถิ่นเรื่องการตัดต้นไม้														
	4. สำรวจต้นไม้เป้าหมาย/เสาหรือต้นไม้ที่มีเอววัลย์														
	5. จัดทำแผนร่วมกันระหว่าง กฟผ. กับ ท้องถิ่น														
	6. ดำเนินการตัดต้นไม้ร่วมกันระหว่าง กฟผ. กับ ท้องถิ่น	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง					
	7. เชิญชวนประชาชนเข้าร่วมเครือข่าย "ประชารัฐร่วมใจ														
	ลดไฟดับ" ผ่านกลุ่มไลน์ หรือช่องทางอื่นๆ														
	8. ติดตามประเมินผลโครงการ	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
แผนงานหลักที่ 49															
OC1.1 โครงการยกระดับคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (ITA)	- แจ้งเวียนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อทราบและดำเนินการพัฒนาปรับปรุงกระบวนการที่เป็นจุดอ่อน	ดำเนินการภายในไตรมาสที่ 4/2562													สรก.(ก4)
	- ดำเนินการตามแบบวัดการรับรู้ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียภายใน (Internal Integrity & Transparency Assessment)														กฟต.1
	ภายในระยะเวลาที่สำนักงาน ป.ป.ช.														สรก.(ก4)
	- ดำเนินการตามแบบวัดการรับรู้ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียภายนอก (EXternal Integrity & Transparency Assessment)														กฟต.1
	ภายในระยะเวลาที่สำนักงาน ป.ป.ช.														สรก.(ก4)
	- ดำเนินการตามแบบตรวจการเปิดเผยข้อมูลสาธารณะ (Open Data Integrity & Transparency Assessment)														กฟต.1
	ภายในระยะเวลาที่สำนักงาน ป.ป.ช.														สรก.(ก4)
															กฟต.1
แผนงานหลักที่ 50															
OC1.2 แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล	1. จัดทำแผนระบบการจัดการอาชีวอนามัย และความปลอดภัยของ กฟภ. (มอก.18001) ให้กับการไฟฟ้าจุลจวงงาน	/		/		/		/							สรก.(ก4)
	สำหรับงานแก่กระแสไฟฟ้าขัดข้อง จำนวน 3 แห่ง (เขตละ 1 แห่ง)														กฟต.1
	2. การดำเนินการเพื่อขอรับรองมาตรฐานระบบการจัดการอาชีวอนามัย และความปลอดภัยของ กฟภ. (มอก. 18001) ให้กับการไฟฟ้าจุลจวงงาน					/		/							สรก.(ก4)
	สำหรับงานแก่กระแสไฟฟ้าขัดข้อง จำนวน 3 แห่ง (เขตละ 1 แห่ง)														กฟต.1
	3. ดำเนินการตามแผนแม่บทความปลอดภัยและอาชีวอนามัย	/		/		/		/							สรก.(ก4)
															กฟต.1
แผนงานหลักที่ 51															
OC1.3 แผนงานจัดทำมาตรฐานและกระบวนการที่สนับสนุนการดำเนินงานความปลอดภัยในการทำงาน (PEA-SMS)	1. แผนการดำเนินงานตามระบบการจัดการความปลอดภัยของ กฟภ. (PEA Safety Management System: PEA-SMS)														สรก.(ก4)
	- จัดทำแผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS	/													กฟต.1
	- ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานตามแผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	/		/		/		/							
	2. ตรวจประเมินเพื่อรับรองหน่วยงานที่ดำเนินการตาม PEA-SMS ตามหลักเกณฑ์ประเมินรับรองที่กำหนด														
	- แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจประเมินรับรอง PEA-SMS	/		/											
	- ถ่ายทอดหลักเกณฑ์ให้กับคณะกรรมการตรวจประเมินรับรอง PEA-SMS					/									
	- คณะกรรมการตรวจประเมินรับรอง PEA-SMS แต่ละเขต รวบรวมข้อมูลและตรวจประเมินรับรองการไฟฟ้าผ่านเกณฑ์					/									
	- ขออนุมัติรับรองหน่วยงานที่ผ่านเกณฑ์							/							
	3. วิเคราะห์สาเหตุที่ทำให้เกิดอุบัติเหตุสูง และแนวทางในการป้องกันรวมถึงการออกมาตรการเพื่อป้องกันการเกิดซ้ำ														
	- สรุปสาเหตุที่ทำให้เกิดอุบัติเหตุจากการปฏิบัติงานสูงรวมทั้ง	/		/											

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	กำหนดมาตรการเร่งด่วนในการป้องกันการเกิดอุบัติเหตุซ้ำ														
	- วิเคราะห์หาสาเหตุที่ทำให้เกิดอุบัติเหตุที่มีความรุนแรงสูงจาก	/		/		/		/							
	การปฏิบัติงาน ณ สถานที่เกิดเหตุ														
แผนงานหลักที่ 52															
OC1.4 แผนงานยกระดับการดำเนินงานให้ได้ตามมาตรฐาน		รอแผนงานจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ผวก.													
OECD, กรอบ DJSI และเกณฑ์การกำกับดูแลของ สสร.															
แผนงานหลักที่ 53															
OC1.5 แผนงานยกระดับการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อ	1. การสร้างความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับแผนงานพัฒนา	/													สรก.(ภ4)
ต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมสู่มาตรฐานสากลอย่างยั่งยืน	อย่างยิ่งยืนของ กฟผ.														กฟต.1
	2. นำแผนงานและเป้าหมายการพัฒนาอย่างยั่งยืนไปประยุกต์			/		/									
	ใช้กับหน่วยงานหลัก (Flagship) ขององค์กร														
	2.1 แผนงานพัฒนาแนวทางการดำเนินงานเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน														
	2.2 แผนดำเนินงานตามมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม	รอแผนงานส่วนที่เกี่ยวข้อง รผก.(ส)													
	2.3 แผนงานการพัฒนาการรายงานความยั่งยืนของ กฟผ. ตามกรอบ														
	แนวทาง รายงานสากล (Global Reporting Initiative : GRI)														
	2.4 งานสำรวจประเมินการรับรู้ข้อมูลข่าวสารด้านความรับผิดชอบต่อ														
	สังคม และสิ่งแวดล้อมผ่านสื่อต่างๆ ของพนักงาน กฟผ.														
	2.5 การประชาสัมพันธ์และการสื่อสารเพื่อสนับสนุนการดำเนินงาน CSR														
	2.6 โครงการพัฒนาประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-efficiency)														
	2.7 โครงการ PEA รักษาป่า สร้างฝาย														
	2.8 โครงการคนพันธุ์ PEA ฟื้นฟูทะเลไทย														
	2.9 โครงการรณรงค์การประหยัดและปลอดภัย														
	2.10 แผนงานพัฒนากระบวนการจากคู่มือ ISPA (พัฒนาและ														
	เสริมสร้างความเข้มแข็งของชุมชนสำคัญ)														
	2.11 งานสำรวจและประเมินผลความพึงพอใจด้านสังคมและ														
	สิ่งแวดล้อมของ กฟผ.														
	2.12 แผนงานการประเมินผลลัพธ์โครงการด้านความรับผิดชอบต่อ														
	สังคมและ สิ่งแวดล้อม														
	2.13 โครงการ PEA LED														
	2.14 โครงการชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA														
	2.15 โครงการ PEA ส่งเสริมพลังงานทดแทนเพื่อวิสาหกิจชุมชน														
	2.16 โครงการ PEA พลังงานสะอาดเพื่อชุมชน														
	2.17 โครงการเชิงกิจไม่สร้างเศรษฐกิจชุมชน														
	2.18 โครงการ 1 ตำบล 1 ช่างไฟฟ้า														
	3. ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานเพื่อพัฒนาอย่างยั่งยืน					/		/							
แผนงานหลักที่ 54															
โครงการสำนักงานสีเขียว (Green Office)	1. จัดส่งสำนักงาน กฟผ./กฟภ. ในสังกัดสายงานการไฟฟ้า ภาค 4 เข้าร่วมโครงการ														สรก.(ภ4)
	สำนักงานสีเขียว (Green Office) ประจำปี 2563จำนวน 11 แห่ง ดังนี้														กฟต.1
	ภาค 4 = 11 แห่ง														
	กฟต.1 จำนวน 4 แห่ง ได้แก่ กฟอ.ชะอำ, กฟอ.บางสะพาน,							4 แห่ง							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	กฟอ.ท่ามะเข, กฟส.บ้านลาด														
	กฟต.2 จำนวน 4 แห่ง ได้แก่ สำนักงาน กฟต.2, กฟอ.เกาะสมุย,							4 แห่ง							
	กฟอ.ท่าศาลา และ กฟฟ.ป่าตอง														
	กฟต.3 จำนวน 3 แห่ง ได้แก่ กฟอ.ระโนด, กฟอ.สะเดา							3 แห่ง							
	กฟส.พังงา														
	2. ดำเนินการต่ออายุการรับรองสำนักงานสีเขียว (Green Office)														
	จำนวน 6 แห่ง ดังนี้														
	ภาค 4 = 6 แห่ง														
	กฟต.1 = 2 แห่ง ได้แก่ กฟจ.เพชรบุรี, กฟจ.ราชบุรี							2 แห่ง							
	กฟต.2 = 2 แห่ง ได้แก่ กฟจ.นครศรีธรรมราช, กฟจ.ตรัง							2 แห่ง							
	กฟต.3 = 2 แห่ง ได้แก่ กฟจ.สงขลา, กฟจ.พัทลุง							2 แห่ง							
	3.อบรมให้ความรู้เกี่ยวกับ Green Office			11 รุ่น											
	เป้าหมาย														
	กฟต.1 เขตละ 4 รุ่นๆละ 40 คน (2วัน)														
	กฟต.2 เขตละ 4 รุ่นๆละ 40 คน (2วัน)														
	กฟต.3 เขตละ 3 รุ่นๆละ 40 คน (2วัน)														
แผนงานหลักที่ 55															
OC1.6 แผนงานประเมินผลลัพท์โครงการด้านสังคมและ		รอแผนงานจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ฝสส.													
สิ่งแวดล้อม															
แผนงานหลักที่ 56 แผนงานการบริหารจัดการเชิง	1. ประชุมคณะทำงานฯและส่วนที่เกี่ยวข้อง เพื่อเตรียม	/													คณะทำงานฯ,
บูรณาการเพื่อเสริมสร้างความมั่นคงในการจ่ายไฟฟ้า	ความพร้อม ตามแนวทางในการดำเนินโครงการ ของ	ม.ค. - ก.พ.													กฟต.1
(ตามบันทึกเลขที่ กบว.(ก4) 1433/2562 ลว.20 ก.ย. 62	แต่ละพื้นที่นำร่อง ประจำปี 2563														กฟฟ.เป้าหมาย
รพก.เห็นชอบเมื่อวันที่ 20 ก.ย. 2562)															
	2. ลงพื้นที่เพื่อสำรวจ และประชุมร่วมกับหน่วยงาน			/		/		/							กฟต.1
	ที่เกี่ยวข้อง เพื่อจัดทำข้อตกลงฯ พร้อมสานเสวนา														กฟฟ.เป้าหมาย
	รับฟังเสียงพร้อมสื่อสารแนวทางการดำเนินโครงการฯ														
	กับชุมชนในพื้นที่เป้าหมาย กฟข.ละ 1 เส้นทาง ก่อน														
	การดำเนินการ														

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ผล	ไตรมาส 2	ผล	ไตรมาส 3	ผล	ไตรมาส 4	ผล	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	3. ดำเนินการตามแผนงานแก้ไขปัญหากระแสไฟฟ้า			/		/		/							กฟต.1
	ขัดข้องอันเกิดจากต้นไม้อย่างยั่งยืน พร้อมส่งเสริมให้														กฟฟ.เป้าหมาย
	ผู้ใช้ไฟฟ้าปลูกผักสวนครัวได้แนวสายไฟฟ้า หรืออื่นๆ														
	ตามความเหมาะสมกับสภาพพื้นที่														
	4. ติดตามผลการดำเนินงาน/สำรวจความพึงพอใจต่อ			/		/		/							กฟต.1
	การดำเนินโครงการ หลังดำเนินการแล้วเสร็จ														ผวธ.(ก4)
	5. สรุปผลการดำเนินงาน							/							กฟต.1
															ผวธ.(ก4)