



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY



แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 1 (ภาคใต้) จ.เพชรบุรี

(บททวนครั้งที่ 1)

คำนำ

แผนปฏิบัติการปี 2562 ของสายงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 1 (ภาคใต้) จังหวัด เพชรบุรี (ทบทวนครั้งที่ 1) ฉบับนี้จัดทำขึ้นโดยใช้กรอบแนวทางตามแผนยุทธศาสตร์ กฟภ. พ.ศ. 2557-2566 (ทบทวนครั้งที่ 5 พ.ศ. 2562) , แผนที่ยุทธศาสตร์ กฟภ. (Strategy Map) พ.ศ. 2557 - 2566 , Balanced Scorecard ปี 2560 - 2564 , แผนงานตามนโยบาย ผวก. ในระดับองค์กร และแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 เป็นแนวทางในการกำหนด แผนงาน โครงการและงานของสายงานฯ เพื่อให้สอดคล้องกับกรอบแนวทางและแผน ดังกล่าว รวมถึงงบประมาณที่ได้รับจัดสรร โดยการจัดทำในครั้งนี้ ได้ดำเนินการนำกลยุทธ์จาก แผนดังกล่าว มาถ่ายทอดผ่านเครื่องมือการบริหารแผนในรูปแบบของ Strategy Map และ Balanced Scorecard ในระดับองค์กรมาสู่การจัดทำ Strategy Map , Balanced Scorecard และการจัดทำแผนปฏิบัติการ ของสายงานฯ เพื่อใช้เป็นเครื่องมือในการสื่อสาร แผนการดำเนินงานและบริหารแผนให้เป็นไปในทิศทางที่ถูกต้องตามเป้าประสงค์

แผนปฏิบัติการปี 2562 (ทบทวนครั้งที่ 1) นี้ จะเป็นเครื่องมือและแนวทางใน การปฏิบัติงาน พร้อมทั้งเป็นคู่มือในการติดตามประเมินผลการดำเนินงานของสายงานฯ ให้ ดำเนินงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ และประสิทธิผล ตามที่ได้กำหนดไว้ตามแผน และเพื่อให้ เกิดประโยชน์สูงสุดในการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคต่อไป

คณะกรรมการและคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการ
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 1 (ภาคใต้) จ.เพชรบุรี

สารบัญ

หัวข้อ	หน้า
สรุปกลยุทธ์ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ปี 2562	1
ภาพรวมทิศทางและยุทธศาสตร์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2557 – 2566	7
Strategy Map PEA ปี 2562	8
Balanced Scorecard กฟภ. ปี 2562	9
Strategy Map สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ปี 2562	16
Balanced Scorecard สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ปี 2562	17
รายละเอียดแผนปฏิบัติการ	
1. ด้านเป้าหมาย (Goal)	23
2. ด้านลูกค้า (Customer)	26
3. ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)	39
4. ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา (Learning & Growth)	58
5. ด้านงานตามภาระหน้าที่	71
สรุปงบประมาณ สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ปี 2562	100

วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ / กลยุทธ์ระดับสายงานฯ / แผนงานตามภาระหน้าที่
สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2562

มุมมอง	วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์ระดับสายงานฯ	แผนงาน
-	-	-	1. แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า 2. แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษาอุปกรณ์ระบบไฟฟ้า 3. แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร 4. แผนงานติดตั้งอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า 5. แผนงานควบคุมระบบแรงดันไฟฟ้าให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน 6. แผนงานแก้ไขไฟดับ 7. โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ 8. แผนงานเร่งรัดการนำมิเตอร์ (รายใหม่) เข้าสู่ระบบ SAP ให้ทันรอบบิล 9. แผนงานปรับปรุงและบริหารกระบวนการจัดการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด 10. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS 11. แผนงานบริหารพัสดุ 12. โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าระยะที่ 3 13. โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 4 (คพส. 9.4) 14. โครงการพัฒนาระบบสายส่ง และจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1) 15. แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่ (คฟม., คฟม.2) 16. แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล (คฟก.) 17. แผนก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร (คชก.2) 18. แผนปิดงานก่อสร้าง 19. แผนงานทบทวนปรับปรุงแผนวิกฤตพลังงานไฟฟ้าและซักซ้อมเพื่อเตรียมการเกิดภาวะวิกฤตพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่ 20. แผนงานเร่งรัดการจัดหาอุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องจักรกล ยานพาหนะสำหรับงานปฏิบัติการงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า งานติดตั้งงานซ่อมแซม และงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ / กลยุทธ์ระดับสายงานฯ / แผนงานตามภาระหน้าที่
สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2562

มุมมอง	วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์ระดับสายงานฯ	แผนงาน
			21. แผนกำกับดูแลความปลอดภัยตามที่กฎหมายและสัญญากำหนด 22. ขยายผลตามต้นแบบการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัยตามที่ กฟผ. กำหนด 23. แผนทบทวนกิจกรรมเพื่อลดความซ้ำซ้อน 24. แผนงานปรับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ 25. แผนงานการนำระบบสารบรรณอิเล็กทรอนิกส์มาใช้ในการปฏิบัติงาน 26. โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษระยะแรก(คพพ.1) 27. โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษระยะที่2(คพพ.2) 28. โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ (ระยะที่ 1)
รวม	-	-	28

ภาพรวมทิศทางและยุทธศาสตร์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

พ.ศ. 2557 – 2566

วิสัยทัศน์(Vision)

กฟภ. เป็นองค์กรชั้นนำที่ทันสมัยในระดับภูมิภาค มุ่งมั่นให้บริการพลังงานไฟฟ้า และธุรกิจเกี่ยวเนื่องอย่างมีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ เพื่อพัฒนาคุณภาพชีวิตเศรษฐกิจและสังคมอย่างยั่งยืน

ภารกิจ (Mission)

จัดหาให้บริการพลังงานไฟฟ้า และดำเนินธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าให้เกิดความพึงพอใจ ทั้งด้านคุณภาพและบริการ โดยการพัฒนาองค์กรอย่างต่อเนื่อง มีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

ค่านิยม (Core Value)

“ทันโลก บริการดี มีคุณธรรม”

ปัจจัยที่ขับเคลื่อนค่านิยม (TRUST+E)

Technology savvy - ทันโลก เรียนรู้ เข้าใจ ประยุกต์ใช้เทคโนโลยีและองค์ความรู้ใหม่

Rush to service - บริการด้วยใจ รวดเร็ว เป็นธรรม ทันสมัย ใส่ใจผู้รับบริการ

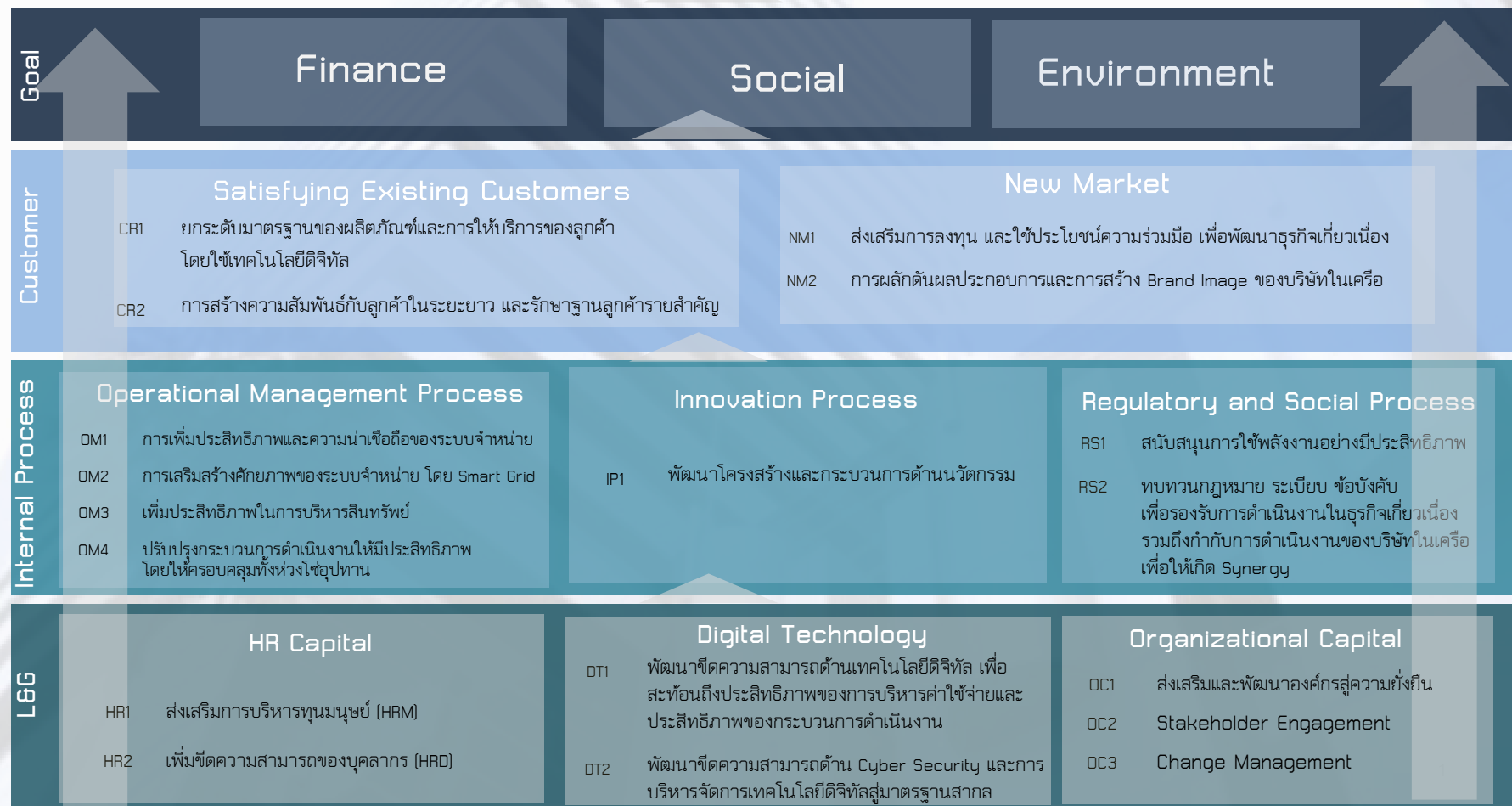
Under good governance - ซื่อสัตย์สุจริต มีจิตรับผิดชอบต่อ โปร่งใส ตรวจสอบได้ ต่อด้านทุจริต ยึดหลักปรัชญาเศรษฐกิจพอเพียง

Specialist – รอบรู้ เชี่ยวชาญในงานที่ทำ แบ่งปัน สร้างสรรค์และพัฒนา

Teamwork – มุ่งมั่นทำงานเป็นทีม มีน้ำใจ เปิดใจกว้าง แบ่งปันทักษะ

Engagement – รักองค์กร ห่วงเท เสียสละ ทำงานอย่างเต็มกำลังความสามารถ

Strategy Map กฟภ. ปี 2562



ค่าเกณฑ์วัดประเมินผล ปี 2562

BSC ปี 2562

เอกสารแนบ : รายละเอียดตัวชี้วัด BSC ประจำปีบัญชี 2562

โปรดพิจารณาตามแผนยุทธศาสตร์การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2557-2566
(ทบทวนครั้งที่ 5 พ.ศ. 2562) ใน ภาคผนวก ค



						ค่าเกณฑ์ประเมินผล					
กลยุทธ์		Corporate KPI		หน่วยวัด	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ3	ระดับ 4	ระดับ 5	ผู้รับผิดชอบ	
1. มุมมอง Goal											
		1.1	อัตราส่วนผลตอบแทนสินทรัพย์รวม (ROA)	ร้อยละ	5.66	5.79	5.92	6.05	6.18	รผก.(บ)	
		1.2	การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)	ล้านบาท	31,540	31,484	31,428	31,372	31,316	รผก.(บ)	
2. มุมมอง Customer											
Satisfying Existing Customers											
CR1	ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์ และการให้บริการของลูกค้า โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล	2.1	ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า	ระดับ	4.17	4.22	4.27	4.32	4.37	รผก.(ภ3)	
			กลุ่มบ้านอยู่อาศัย	ระดับ	4.20	4.25	4.30	4.35	4.40		
			กลุ่มพาณิชย์	ระดับ	4.14	4.19	4.24	4.29	4.34		
			กลุ่มอุตสาหกรรม	ระดับ	4.12	4.17	4.22	4.27	4.32		
CR2	การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าในระยะยาว และรักษฐานลูกค้ารายสำคัญ		กลุ่มอื่นๆ	ระดับ	4.18	4.23	4.28	4.33	4.38		
		2.2	ความพึงพอใจลูกค้า Key Account, High Value	ระดับ	4.16	4.21	4.26	4.31	4.36	รผก.(ภ3)	
New Market											
NM1	ส่งเสริมการลงทุนและใช้ประโยชน์ความร่วมมือ เพื่อพัฒนาธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	2.3	ความสำเร็จของแผนงานการดำเนินงานธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รผก.(ย)	
		2.4	รายได้ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง (นับเฉพาะรายได้ฯ ของ กฟผ.)	ล้านบาท	5,150	5,425	5,700	5,975	6,250	รผก. (ภ1-ภ4) รผก.(ทส) รผก. (ย) รผก.(ว)	
NM2	การผลักดันผลประกอบการและการสร้าง Brand Image ของบริษัทในเครือ	2.5	ความสำเร็จของการดำเนินงานของบริษัทในเครือและอันดับเครดิตอยู่ในช่วง Investment Grade	ร้อยละ	80	85	90	95	100	กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	

ค่าเกณฑ์วัดประเมินผล ปี 2562

			ค่าเกณฑ์ประเมินผล							
กลยุทธ์		Corporate KPI	หน่วยวัด	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ3	ระดับ 4	ระดับ 5	ผู้รับผิดชอบ	
3. มุมมอง Internal Process										
Operational Management Process										
OM1	การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	3.1	ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	ครั้ง/ราย/ปี	ค่าระดับ 2 + ค่า Interval	ค่าระดับ 3 + ค่า Interval	ผลการดำเนินงานในปี 61	ค่าระดับ 3 - ค่า Interval	นำค่าข้อมูล 7 ปีย้อนหลัง (ใช้ค่า 2555-2561) มาทำ Exponential Regression เพื่อหาค่า SAIFI	รผก.(ป)
		3.2	ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่	ครั้ง/ราย/ปี	ค่าระดับ 2 + ค่า Interval	ค่าระดับ 3 + ค่า Interval	ผลการดำเนินงานในปี 61	ค่าระดับ 3 - ค่า Interval	นำค่าข้อมูล 7 ปีย้อนหลัง (ใช้ค่า 2555-2561) มาทำ Exponential Regression เพื่อหาค่า SAIFI เมืองใหญ่	รผก.(ป)
		3.3	ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	นาท/ราย/ปี	ค่าระดับ 2 + ค่า Interval	ค่าระดับ 3 + ค่า Interval	ผลการดำเนินงานในปี 61	ค่าระดับ 3 - ค่า Interval	นำค่าข้อมูล 7 ปีย้อนหลัง (ใช้ค่า 2555-2561) มาทำ Exponential Regression เพื่อหาค่า SAIDI	รผก.(ป)
		3.4	ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่	นาท/ราย/ปี	ค่าระดับ 2 + ค่า Interval	ค่าระดับ 3 + ค่า Interval	ผลการดำเนินงานในปี 61	ค่าระดับ 3 - ค่า Interval	นำค่าข้อมูล 7 ปีย้อนหลัง (ใช้ค่า 2555-2561) มาทำ Exponential Regression เพื่อหาค่า SAIDI เมืองใหญ่	รผก.(ป)
		3.5	ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย(Loss)	ร้อยละ	5.62	5.51	5.4	5.29	5.18	รผก.(ป)
		3.6	ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟผ.	ระดับ	4.17	4.22	4.27	4.32	4.37	รผก.(ป) รผก.(ภ.1-4)

ค่าเกณฑ์วัดประเมินผล ปี 2562



กลยุทธ์		Corporate KPI		หน่วยวัด	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5	ผู้รับผิดชอบ
3. มุมมอง Internal Process										
Operational Management Process										
OM2	การเสริมสร้างศักยภาพของระบบจำหน่ายโดย Smart Grid	3.7	ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รผก.(ว) / รผก.(ทส)
OM3	เพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารสินทรัพย์	3.8	ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผน Asset Management Roadmap	ร้อยละ	80	85	90	95	100	คณะอนุกรรมการจัดทำแผนและติดตามการดำเนินการบริหารจัดการสินทรัพย์ระบบไฟฟ้า
OM4	ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพโดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน	3.9	ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน	ระดับ	1	2	3	4	5	รผก.(ย)
		3.10	ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานที่ลดลงจากการปรับปรุงกระบวนการ	ล้านบาท	X+2%	X+4%	X+6%	X+8%	X+10%	รผก.(ย)/ รผก.(ทส)
Innovation Process										
IP1	พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม	3.11	ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงานการพัฒนากระบวนการจัดการนวัตกรรมองค์กร (Corporate Innovation System)	ระดับ	1	2	3	4	5	รผก.(ว) รผก.(ท) รผก.(ย)
Regulation & Social Process										
RS1	สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	3.12	มาตรการส่งเสริมการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resources Standards : EERS)	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รผก.(ว)
		3.13	จำนวนหน่วย (kWh) ที่ประหยัดพลังงานไฟฟ้าได้สะสม	kWh	40 ล้าน	45 ล้าน	50 ล้าน	55 ล้าน	60 ล้าน	รผก.(ว)

ค่าเกณฑ์วัดประเมินผล ปี 2562

กลยุทธ์		Corporate KPI		หน่วยวัด	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ3	ระดับ 4	ระดับ 5	ผู้รับผิดชอบ
3. มุมมอง Internal Process										
Regulation & Social Process										
RS2	ทบทวนกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ เพื่อรองรับการดำเนินงานในธุรกิจเกี่ยวเนื่อง รวมถึงกำกับการดำเนินงานของบริษัทในเครือ เพื่อให้เกิด Synergy	3.14	ความสำเร็จของการจัดทำหรือปรับปรุงกฎหมาย กฎระเบียบ ข้อบังคับ หลักเกณฑ์ต่างๆ ทั้งภายใน และภายนอกองค์กร เพื่อรองรับการดำเนินงานเกี่ยวเนื่อง	ระดับ	1	-	3	-	5	อส.กม.
		3.15	ความสำเร็จของการศึกษากฎหมายที่เกี่ยวข้องในการทำธุรกิจเกี่ยวเนื่อง(New Business) ของ กฟผ.	ระดับ	1	2	3	4	5	อส.กม.
4. มุมมอง Learning & Growth										
HR Capital										
HR1	ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)	4.1	ความสำเร็จของการพัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อการประเมินผล	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รผก.(ท)
		4.2	ความสำเร็จในการปรับโครงสร้างองค์กรและ อัตรากำลังเพื่อรองรับการเป็น Digital Utility	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รผก.(ท)
HR2	เพิ่มขีดความสามารถของ บุคลากร (HRD)	4.3	ความสำเร็จของโครงการตามแผนงานพัฒนาระบบการจัดการความรู้ (KM) เพื่อรองรับและพร้อมต่อการดำเนินธุรกิจ	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รผก.(ท) รผก.(ย) รผก.(ว)
		4.4	ความสำเร็จของแผนงานการยกระดับการพัฒนาทรัพยากรบุคคล • ความสำเร็จของการจัดทำตามแผนงานพัฒนาบุคลากรเพื่อเตรียมความพร้อมด้านเทคโนโลยีดิจิทัล (ร้อยละ 25) • ความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนพัฒนา Successor ให้พร้อมต่อการดำเนินธุรกิจในอนาคต (ร้อยละ 25) • ความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนงานพัฒนา Talent ให้พร้อมต่อการดำเนินธุรกิจในอนาคต (ร้อยละ 25) • ความสำเร็จของการจัดทำตามแผนงานพัฒนาบุคลากรให้สามารถสร้างสรรค์นวัตกรรมเพื่อองค์กร (ร้อยละ 25)	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รผก.(ท)

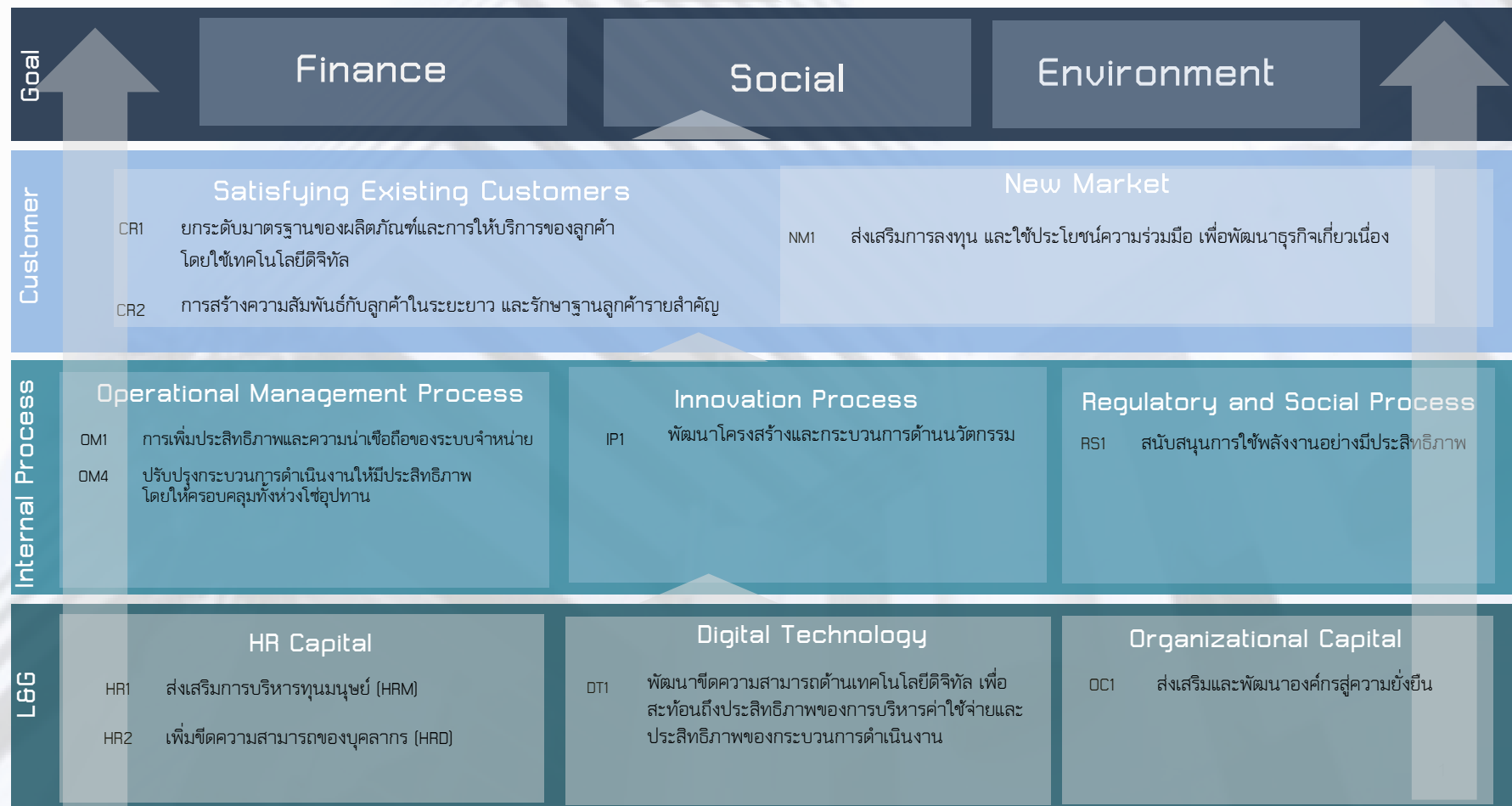
ค่าเกณฑ์วัดประเมินผล ปี 2562

กลยุทธ์		Corporate KPI		หน่วยวัด	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ3	ระดับ 4	ระดับ 5	ผู้รับผิดชอบ
4. มุมมอง Learning & Growth										
Digital Technology										
DT1	พัฒนาขีดความสามารถด้านเทคโนโลยีดิจิทัล เพื่อสะท้อนถึงประสิทธิภาพของการบริหารค่าใช้จ่ายและประสิทธิภาพของกระบวนการดำเนินงาน	4.5	ความสำเร็จของแผนปฏิบัติการดิจิทัลของ กฟผ.	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รผก.(ทส)
		4.6	ความพึงพอใจของผู้บริหารต่อระบบฐานข้อมูลเพื่อการตัดสินใจของผู้บริหาร	ระดับ	3.3	3.5	3.7	3.9	4.1	รผก.(ย) รผก.(ทส)
DT2	พัฒนาขีดความสามารถด้าน Cyber Security และการบริหารจัดการเทคโนโลยีดิจิทัลสู่มาตรฐานสากล	4.7	ความสำเร็จของแผนสร้างมาตรฐานด้านความมั่นคงปลอดภัย (ISO 27001)	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รผก.(ทส)
Organizational Capital										
OC1	ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน	4.8	คะแนนประเมิน ITA	คะแนน	0.-19.99 หรือมีคะแนนติดอันดับ 1 ใน 20 ของรัฐวิสาหกิจทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน	20-39.99 หรือมีคะแนนติดอันดับ 1 ใน 15 ของรัฐวิสาหกิจทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน	40-59.99 หรือมีคะแนนติดอันดับ 1 ใน 10 ของรัฐวิสาหกิจทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน	60-79.99 หรือมีคะแนนติดอันดับ 1 ใน 5 ของรัฐวิสาหกิจทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน	80-100 หรือมีคะแนนติดอันดับ 1 ใน 3 ของรัฐวิสาหกิจทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน	อส.วก.
		4.9	ค่าดัชนีการประทุษปฏิบัติภัย (Disabling Injury Index:-√DI)	-	0.1129 ขึ้นไป	0.1128	0.1075	0.1023	0.0975	อส.วก. รผก. (ภ.1-4)
		4.10	ความสำเร็จเพื่อยกระดับการดำเนินงานให้ได้ตามมาตรฐาน OECD	ร้อยละ	80	85	90	95	100	อส.วก.
		4.11	ความสำเร็จในการดำเนินงานตามมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รผก.(ส)

ค่าเกณฑ์วัดประเมินผล ปี 2562

กลยุทธ์		Corporate KPI		หน่วยวัด	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5	ผู้รับผิดชอบ
4. มุมมอง Learning & Growth										
Organizational Capital										
		4.12	ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแนวทาง SDGs และแนวปฏิบัติที่ดีตามกรอบ DJSI	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รพก.(ส)
		4.13	ความสำเร็จในการยกระดับโครงการด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รพก.(ส)
		4.14	ความสำเร็จในการดำเนินงานเพื่อสร้างประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-efficiency)	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รพก.(ส)
OC2	Stakeholder Engagement	4.15	ผลสำรวจความพึงพอใจในการดำเนินงานของ กฟผ. ที่ตอบสนองต่อความคาดหวังของกลุ่มภาครัฐ กลุ่มลูกค้า กลุ่มพนักงาน และกลุ่มลูกค้า	คะแนน	3.2	3.4	3.6	3.8	4.0	รพก.(ย) รพก.(ภ3) รพก.(ท) รพก.(กบ) รพก.(อ)
OC3	Change Management	4.16	ความสำเร็จของการปรับโครงสร้างองค์กรเพื่อการทำงานที่คล่องตัว และ/หรือจัดตั้งบริษัทในเครือเพื่อรองรับการดำเนินงานธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	ระดับ	1	2	3	4	5	รพก.(ย)

Strategy Map สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ปี 2562





การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานและ Balanced Scorecard ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 ประจำปี 2562

Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Unit หน่วยวัด	Weight น้ำหนัก (ร้อยละ)	ผลงานในอดีต			ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2562					ผู้รับผิดชอบ	Innitiative แผนปฏิบัติการที่ทำให้บรรลุเป้าหมาย
				ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5		
มุมมอง : Goal			14										
	1.1 ค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit: EP) ของศูนย์ฯ	ล้านบาท	1	-1,987	-2,122	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ	รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(บ)	(ตัวชี้วัดร่วม)
	1.2 อัตราส่วนผลตอบแทนสินทรัพย์รวม (ROA) ⚡	ร้อยละ	1	6.53	7.03	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ	5.66	5.79	5.92	6.05	6.18	รผก.(บ)	(ตัวชี้วัดร่วม)
	1.3 ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้รับระดับกำไรที่เหมาะสมสำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริม ก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2	ร้อยละ	1	31.04	33.23	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ	รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ภ4)	- งานการให้บริการธุรกิจเสริม
	1.4 ประสิทธิภาพของการปฏิบัติงานของใบสั่งงาน WMS งานบริการธุรกิจเสริมกลุ่มงานตรวจสอบ ซ่อมแซมและบำรุงรักษา	ร้อยละ	1	81.90	91.46	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ	รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ภ4)	- งานการให้บริการธุรกิจเสริม
	1.5 ประสิทธิภาพส่วนแบ่งการตลาดงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2 สำหรับหม้อแปลงขนาดน้อยกว่า 250 Kva	ร้อยละ	1	-	-	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ	รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ภ4)	- งานการให้บริการธุรกิจเสริม
	1.6 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm)	ล้านบาท	1	-	292.418	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ	รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ					รผก.(ภ4)	- รอแผนปฏิบัติจากผู้รับผิดชอบหลัก
	1.7 ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนกลาง	ร้อยละ	4	66.69	62.12	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ	104	102	100	98	96	รผก.(ภ4)	- แผนบริหารค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน
	1.8 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค	ล้านบาท	4	3,176.97	3,494.33	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ	รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ					รผก.(ภ4)	



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานและ Balanced Scorecard ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 ประจำปี 2562

PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY													
Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Unit หน่วยวัด	Weight น้ำหนัก (ร้อยละ)	ผลงานในอดีต			ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2562					ผู้รับผิดชอบ	Innitiative แผนปฏิบัติการที่ทำให้บรรลุเป้าหมาย
				ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5		
มุมมอง : Customer			11										
CR1 ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์และการให้บริการของลูกค้า โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล CR2 การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าในระยะยาวและรักษฐานลูกค้ารายสำคัญ	2.1 ความพึงพอใจของลูกค้าของสายงานการไฟฟ้าภาค 4	ระดับ	2	85.84 (ร้อยละ)	85.41 (ร้อยละ)	อยู่ระหว่างดำเนินการ	4.17	4.22	4.27	4.32	4.37	รผก.(ภ3)	(ตัวชี้วัดร่วม)
	2.2 ความพึงพอใจลูกค้า					อยู่ระหว่างดำเนินการ	รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ					รผก.(ภ3)	
	กลุ่มบ้านอยู่อาศัย	ร้อยละ	1	86.81	85.76								
	กลุ่มพาณิชย์	ร้อยละ	1	85.30	84.71								
	กลุ่มอุตสาหกรรม	ร้อยละ	1	85.86	85.91								
	กลุ่มอื่นๆ	ร้อยละ	1	85.15	84.80								
	2.3 ความพึงพอใจของกลุ่มลูกค้า Key Account, High Value ⭐	ระดับ	1	-	4.33	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ภ3)	
	2.4 ความพึงพอใจของลูกค้าต่อบริการการแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ/ไฟฟ้าตก/ไฟฟ้าขัดข้องให้แก่ลูกค้า ⭐	ร้อยละ	2	-	81.01	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ภ3)	
NM1 ส่งเสริมการลงทุนและใช้ประโยชน์ความร่วมมือเพื่อพัฒนาธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	2.5 รายได้ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง (นับเฉพาะรายได้ของ กฟภ.)	ล้านบาท	2	979.97	1017.57	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ภ3) รผก.(ภ4)	- รอแผนปฏิบัติจากผู้รับผิดชอบหลัก



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานและ Balanced Scorecard ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 ประจำปี 2562

PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Unit หน่วยวัด	Weight น้ำหนัก (ร้อยละ)	ผลงานในอดีต			ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2562					ผู้รับผิดชอบ	Innitiative แผนปฏิบัติการที่ทำให้บรรลุเป้าหมาย
				ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5		
มุมมอง : Internal Process			33										
OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	ครั้ง/ราย/ปี	5	6.33	5.25	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รอกำเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ป) รผก.(ภ4)	- รอกำแผนปฏิบัติการจากผู้รับผิดชอบหลัก
	3.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ใน 3 กฟพ. จุดรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2561	ครั้ง/ราย/ปี	5	-	-	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รอกำเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ป) รผก.(ภ4)	
	3.3 ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	นาท./ราย/ปี	5	204.09	157.82	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รอกำเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ป) รผก.(ภ4)	
	3.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ใน 3 กฟพ. จุดรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2561	นาท./ราย/ปี	5	-	-	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รอกำเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ป) รผก.(ภ4)	
	3.5 ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ. ⚡	ระดับ	1	-	-	อยู่ระหว่างดำเนินการ	4.17	4.22	4.27	4.32	4.37	รผก.(ป) รผก.(ภ4)	
	3.6 ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ	4	6.96	6.61	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รอกำเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ป) รผก.(ภ4)	- รอกำแผนปฏิบัติการจากผู้รับผิดชอบหลัก
	3.7 ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	1	99.05	98.85	อยู่ระหว่างดำเนินการ	89	91	93	95	97	รผก.(ภ4)	- แผนงานเพิ่มขีดความสามารถของระบบไฟฟ้า
	3.8 ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูล ระบบ GIS	ร้อยละ	1	99	99.03	อยู่ระหว่างดำเนินการ	90	92	94	96	98	รผก.(ภ4)	
	3.9 ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและและอุปกรณ์ป้องกัน ในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	1	97.82	100.00	อยู่ระหว่างดำเนินการ	93	94	95	96	97	รผก.(ภ4)	



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานและ Balanced Scorecard ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 ประจำปี 2562

Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Unit หน่วยวัด	Weight น้ำหนัก (ร้อยละ)	ผลงานในอดีต			ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2562					ผู้รับผิดชอบ	Innitiative แผนปฏิบัติการที่ทำให้บรรลุเป้าหมาย
				ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5		
OM2 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน	3.10 ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน ★	ระดับ	1	-	-	-	1	2	3	4	5	รผก.(ย)	(ตัวชี้วัดร่วม)
	3.11 ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานที่ลดลงจากการปรับปรุงกระบวนการหลัก ★	ล้านบาท	1	-	-	-	รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ย), รผก.(ทส)	(ตัวชี้วัดร่วม)
	3.12 การอำนวยความสะดวกในการให้บริการขอใช้ไฟฟ้า ตามแนวทาง Doing Business : World Bank	วันปฏิทิน	1	-	7.95	อยู่ระหว่างดำเนินการ	30	27.50	25	22.50	20	รผก.(ภ4)	- งานเพิ่มประสิทธิภาพการให้บริการ
IP1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม	3.13 จำนวนนวัตกรรมในระดับ TRL 3 และการขยายผล ทดลองใช้งานสิ่งประดิษฐ์	ระดับ	1	5	5	อยู่ระหว่างดำเนินการ	1	2	3	4	5	รผก.(ว) รผก.(ภ4)	- รอแผนปฏิบัติจากผู้รับผิดชอบหลัก
RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	3.14 การดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resources Standards : EERS) ★	ร้อยละ	1	-	100	อยู่ระหว่างดำเนินการ	80	85	90	95	100	รผก.(ว)	(ตัวชี้วัดร่วม)



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานและ Balanced Scorecard ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 ประจำปี 2562

PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Unit หน่วยวัด	Weight น้ำหนัก (ร้อยละ)	ผลงานในอดีต			ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2562					ผู้รับผิดชอบ	Innitiative แผนปฏิบัติการที่ทำให้บรรลุเป้าหมาย
				ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5		
มุมมอง : Learning and Growth			42										
HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)	4.1 ความสำเร็จของการพัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อการประเมินผล ⚡	ร้อยละ	0.5	-	-	อยู่ระหว่างดำเนินการ	80	85	90	95	100	รผก.(ท)	(ตัวชี้วัดร่วม)
	4.2 ความสำเร็จในการปรับโครงสร้างองค์กรและอัตรากำลังเพื่อรองรับการเป็น Digital Utility ⚡	ร้อยละ	0.5	-	-	-	80	85	90	95	100	รผก.(ท)	(ตัวชี้วัดร่วม)
HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)	4.3 ความสำเร็จของแผนงานการยกระดับการพัฒนาทรัพยากรบุคคล ⚡	ร้อยละ	1	-	-	-	80	85	90	95	100	รผก.(ท)	(ตัวชี้วัดร่วม)
DT1 พัฒนาขีดความสามารถด้านเทคโนโลยีดิจิทัล เพื่อสะท้อนถึงประสิทธิภาพของการบริหารค่าใช้จ่ายและประสิทธิภาพของกระบวนการดำเนินงาน	4.4 ความพึงพอใจของผู้บริหารต่อระบบฐานข้อมูลเพื่อการตัดสินใจของผู้บริหาร ⚡	ระดับ	1	-	-	-	3.30	3.50	3.70	3.90	4.10	รผก.(ย), รผก.(ทส)	(ตัวชี้วัดร่วม)



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานและ Balanced Scorecard ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 ประจำปี 2562

Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Unit หน่วยวัด	Weight น้ำหนัก (ร้อยละ)	ผลงานในอดีต			ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2562					ผู้รับผิดชอบ	Innitiative แผนปฏิบัติการที่ทำให้บรรลุเป้าหมาย
				ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5		
OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน	4.5 คะแนนการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของ กฟภ. ⚡	คะแนน	1	92.67	94.39	อยู่ระหว่างดำเนินการ	70	75	80	85	90	อส.วก.	(ตัวชี้วัดร่วม)
	4.6 ค่าดัชนีการประสอับัติภัยของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 (Disabling Injury Index : vDI) ⚡	ดัชนี	1	0.1668	0.0742	อยู่ระหว่างดำเนินการ	0.1129	0.1128	0.1075	0.1023	0.0975	อส.วก.	(ตัวชี้วัดร่วม)
	4.7 ความสำเร็จในการดำเนินงานเพื่อสร้างประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-efficiency) ⚡	ร้อยละ	1	-	-	-	80	85	90	95	100	รผก.(ส)	(ตัวชี้วัดร่วม)
	4.8 ร้อยละของปริมาณกระดาษที่ลดได้	ร้อยละ	1	-	-	อยู่ระหว่างดำเนินการ	0	2.5	5	7.5	10	รผก.(ส)	(ตัวชี้วัดร่วม)
	4.9 ผลการประเมินกระบวนการ/ระบบของรัฐวิสาหกิจ หมวด 1-6 ⚡	คะแนน	5	287.25	302	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รอค่าเป้าหมายจากบันทึกข้อตกลงกับกระทรวงการคลัง					รผก.(ย)	(ตัวชี้วัดร่วม)
	4.10 คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 1-6 ของสายงานฯ	ระดับ	30	4.74	4.93	อยู่ระหว่างดำเนินการ	1	2	3	4	5	รผก.(ภ4)	- แผนการนำระบบการประเมินคุณภาพรัฐวิสาหกิจ (SEPA) มาใช้ในองค์กร
น้ำหนักรวม = 100													

- หมายเหตุ
1. เกณฑ์วัดร่วมทุกสายงาน
 2. ⚡ เกณฑ์วัดการดำเนินงานที่ใช้ผลการดำเนินงานตาม BSC ของ กฟภ. และบันทึกข้อตกลงกับกระทรวงการคลังมาเป็นผลการดำเนินงานของสายงาน
 3. สถานะ 6 ส.ค. 2561
 4. จัดทำโดย ผวบ. กวป. โทร. 5779

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

-

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

1.1 อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)

1.2 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 6.18

31,316 ล้านบาท

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

-

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

1.1 ค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit: EP) ของศูนย์

1.2 อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)

1.3 ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึก

ต้นทุนให้ในระดับกำไรที่เหมาะสมสำหรับงานให้บริการ

ธุรกิจเสริม ก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2

1.4 ประสิทธิภาพของการปิดงานของใบสั่งงาน WMS

งานบริการธุรกิจเสริมกลุ่มงานตรวจสอบ ซ่อมแซม

และบำรุงรักษา

1.5 ประสิทธิภาพส่วนแบ่งการตลาดงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า

ให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2 สำหรับหม้อแปลงขนาดน้อยกว่า 250 Kva

1.6 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm)

1.7 ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนกลาง

1.8 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค

7. เป้าหมาย

ร้อยละเป้าหมาย

ร้อยละ 6.18

ร้อยละเป้าหมาย

ร้อยละเป้าหมาย

ร้อยละเป้าหมาย

ร้อยละเป้าหมาย

ร้อยละ 96

ร้อยละเป้าหมาย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	รายได้ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
แผนงานหลักที่ 1 แผนงานสนับสนุนการสร้างรายได้ธุรกิจเสริม	1. วิเคราะห์ผลการดำเนินงานในปี 2561 และกำหนดเป้าหมายประจำปี 2562 พร้อมกระจายเป้าหมายให้ส่วนเกี่ยวข้อง	-	1 ครั้ง	-	-	1 ครั้ง	-	-	-		ผวธ.ภ.4
	2. ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม ปี 2562 (15 บัญชี)	3ครั้ง	3ครั้ง	3ครั้ง	3ครั้ง	12ครั้ง		0.46	0.46		กฟต.1-3
	3.ประสิทธิภาพในการ ควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้ระดับกำไรที่เหมาะสมสำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริม	32%	32%	32%	32%	32%	-	-	-	ผบส.	กบญ.
	ก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2										กฟฟ.
	เป้าหมายปี 2561 ระดับ 5 = อัตรากำไรร้อยละ 32										
	ผลการดำเนินงาน ม.ค.-ก.ค. 2561										
	กฟต. 1 = 29.96%										
	4..ประสิทธิภาพของการปิดงานของใบสั่งงาน WMS งานบริการ	90%	90%	90%	90%	90%	-	-	-	ผบต.	กบญ./กบล.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	รายได้ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	ธุรกิจเสริมตรวจสอบ ซ่อมแซม และบำรุงรักษา										กฟฟ.
	เป้าหมาย ปี 2561 ระดับ 5 = ร้อยละ 90										
	ผลการดำเนินงาน ม.ค.-ก.ค. 2561										
	กฟต. 1 = 97.17%										
	5.ควบคุมประสิทธิภาพส่วนแบ่งการตลาดงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า	3ครั้ง	3ครั้ง	3ครั้ง	3ครั้ง	12ครั้ง	-	-	-	ผบธ.	กบล.
	ให้กับผู้ใช้ไฟ C02.2 สำหรับหม้อแปลงขนาดน้อยกว่า 250 KVA										กฟฟ.
	เป้าหมาย (ปี 2561) ต.1 = 60%										
	ผลการดำเนินงาน ม.ค.-มิ.ย. 2561										
	กฟต. 1 = 43.77%										
	6.เพิ่มรายได้จากค่าเช่าพาดสายสื่อสาร	20%	50%	80%	100%	100%				ผบต.	กบญ.
	ต1 = 91.790 ลบ.										กฟฟ.
	01 ตรวจสอบเสาสไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บค่าบริการประจำปี 2563	-	-	-	100%	100%		1.04	1.04	ผธท.	กบล.
	ให้ครบถ้วนภายในไตรมาสที่ 4/2562										กฟฟ.
	02 แจ้งค่าบริการพาดสายและตั้งหนี้อุปกรณ์สื่อสารบนเสาสไฟฟ้า	100%	-	-	-	100%	-	-	-	ผธท.	กบล.
	ของปี 2562 ภายในไตรมาสที่ 1 /2562										กฟฟ.
	03 สุ่มตรวจนับจำนวนเสาสไฟฟ้าเพื่อตรวจสอบความถูกต้อง	3 แห่ง	3 แห่ง	3 แห่ง	3 แห่ง	12 แห่ง		0.40	0.40	ผธท.	กบล.
	ของการเรียกเก็บค่าบริการเช่าพาดสาย										กฟฟ.
	เป้าหมาย สุ่มตรวจไตรมาสละ 1 กฟฟ.จุดรวมงาน										
	7. เร่งรัดจัดเก็บหนี้รายได้จากการให้ใช้เสาสไฟฟ้าเพื่อ	20%	40%	70%	100%	100%	-	-	-	ผบน.	กชช.
	พาดสายสื่อสารโทรคมนาคมปีก่อนหน้าที่ยังค้างชำระ										กฟฟ.
	ให้ได้ 100%										
	8. เร่งรัดจัดเก็บหนี้รายได้จากการให้ใช้เสาสไฟฟ้าเพื่อ									ผบน.	กชช.
	พาดสายสื่อสารโทรคมนาคมปี 2562 ให้ได้ 100%										กฟฟ.
	8.1 หนี้รายได้ค่าเช่าพาดสายปีแรก ในปี 2562(หลัง 15 พ.ย.61)	100%					-	-	-		
	(**ต้องชำระเงินภายใน 45 วัน หลังจากปรับใบแจ้งหนี้)										
	8.2 หนี้รายได้ค่าเช่าพาดสายปีที่ 2ในปี 2562(รายเก่า)	20%	60%	90%	100%	100%	-	-	-		
แผนงานหลักที่ 2 แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพการใช้จ่ายตาม	1.กำหนดเกณฑ์ประเมินผลการบริหารค่าใช้จ่ายดำเนินงาน	1 ครั้ง		-	-	1 ครั้ง	-	-	-	ผงป.	กชช.
มาตรการควบคุมค่าใช้จ่าย	ของหน่วยงานภายในสายงาน										กฟฟ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	รายได้ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	2. ควบคุมค่าใช้จ่ายดำเนินงาน 7 ประเภท ตามมาตรการที่ ผวก. อนุมัติ เป้าหมายไม่เกินกรอบวงเงินที่ได้รับจัดสรร	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง	-	-	-	ผงป.	กชข.
											กฟฟ.
										ผงป.	กชข.
	3.สรุปผลการดำเนินงานให้ผู้บริหารทราบ	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง	-	-	-		กฟฟ.
										ผบส./ผบต.	กบญ.
	4. ควบคุม/กำกับ/ติดตาม การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ให้ถูกต้องครบถ้วนตามความเป็นจริง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง	-	-	-		กฟฟ.
	5. บริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ ก.4 ให้เป็นไปตาม ค่าเป้าหมายงบประมาณที่ได้รับจัดสรร	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง	-	-	-		ผวธ.ก.4/กฟต.1
	6. บริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ ต.1-ต.3 ให้เป็น ไปตามค่างบประมาณที่ได้รับจัดสรร	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง	-	-	-	ผงป.	กชข.
											กฟฟ.
	เป้าหมายปี 2562 ระดับ 5 = อัตรากำไรร้อยละ 32										
	กฟต. 1 ระดับ 2 = 733.903 ลบ. ระดับ 5 = 685.309 ลบ.										
	หมายเหตุ ระดับ 2 เท่ากับงบประมาณที่ได้รับจัดสรร										
	ระดับ 5 ใช้น้อยกว่างบที่ได้รับจัดสรร 6.62 %										

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน Customer

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ SO3 Customer Focused มุ่งเน้นการตอบสนองความต้องการ ของทุกกลุ่มลูกค้า	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร CR1 ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์และการให้บริการ ของลูกค้า โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน 2.1 ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า 2.2.1 กลุ่มเอกชนรายย่อย 2.2.2 กลุ่มเอกชนรายใหญ่ 2.2.3 กลุ่มราชการรัฐวิสาหกิจ 2.2 ความพึงพอใจลูกค้า Key Account, High Value	4. เป้าหมาย ระดับ 4.37 ระดับ 4.40 ระดับ 4.32 ระดับ 4.34 ระดับ 4.36
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน CR1 ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์และการให้บริการ ของลูกค้า โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน 2.1 ความพึงพอใจของลูกค้าสายงานการไฟฟ้า ภาค 4 2.2 ความพึงพอใจของลูกค้า 2.2.1 กลุ่มบ้านอยู่อาศัย 2.2.2 กลุ่มพาณิชย์ 2.2.3 กลุ่มอุตสาหกรรม 2.2.4 กลุ่มอื่นๆ 2.3 ความพึงพอใจลูกค้า Key Account, High Value 2.4 ความพึงพอใจของลูกค้าต่อบริการการแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ/ ไฟฟ้าตก/ไฟฟ้าขัดข้องให้แก่ลูกค้า	7. เป้าหมาย ราคาเป้าหมาย ราคาเป้าหมาย ราคาเป้าหมาย ราคาเป้าหมาย ราคาเป้าหมาย ราคาเป้าหมาย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานหลักที่ 3 แผนงานการนำเทคโนโลยีดิจิทัล	1. วิเคราะห์ทบทวนความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า	1 ครั้ง	-	-	-	1 ครั้ง		0.000	0.000	คณะทำงาน SEPA
เพื่อกำหนดและดำเนินการตามมาตรฐานการให้บริการ	และมาตรฐานการให้บริการของคู่เทียบ เพื่อกำหนดมาตรฐาน									หมวด 3
(SLA) ที่เกินความคาดหวังของลูกค้า และเหนือกว่า	การให้บริการที่เกินความคาดหวัง และเหนือกว่าคู่เทียบ									ของสายงาน
คู่เทียบ	ด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (เป้าหมาย ไตรมาส 1)									
	2. กำหนดมาตรฐานการให้บริการลูกค้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (Digital Service)	100%	-	-	-	100%		0.000	0.000	คณะทำงาน SEPA
	ได้แก่ Application บนโทรศัพท์ Smart Phone และ Internet..การขอใช้ไฟฟ้า									หมวด 3
	ชำระเงินค่าไฟฟ้า แจ้งเหตุไฟฟ้าขัดข้อง แจ้งข้อเสนอแนะและร้องเรียน									ของสายงาน

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	ชำระค่าไฟฟ้าค้างชำระและค่าติดตั้งมิเตอร์ การขอขยายเขตไฟฟ้าผ่าน Internet และการขอโอนเปลี่ยนชื่อการใช้ไฟฟ้า (เป้าหมาย ไตรมาส 1)									
	3. ชี้แจงแนวทางปฏิบัติ (เป้าหมาย ไตรมาส 2-4)	-	1 ครั้ง	-	-	1 ครั้ง		0.096	0.096	คณะทำงานฯ ของ กฟผ.1
	4. ติดตามประเมินผล (เป้าหมาย ไตรมาส 2-4)	-	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	3 ครั้ง		0.000	0.000	คณะทำงานฯ ของ กฟผ.1
แผนงานหลักที่ 4 แผนงานการพัฒนาการให้บริการลูกค้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (Digital Service)	1. โครงการพัฒนาการให้บริการผ่าน Internet แบบครบวงจร PEA Smart Plus บน Smart Phone									คณะทำงาน PEA Smart Plus ทุก กฟผ.
	1.1 ประชาสัมพันธ์โครงการฯ และเชิญชวนให้ลูกค้า Download ใช้งานตามเป้าหมายที่องค์กรกำหนด (เป้าหมาย ไตรมาส 1-4)	รอลำเป้าหมายจากส่วนรับผิดชอบ						0.345	0.345	
	ต.1									
	1.2 ติดตามและวิเคราะห์ผลการใช้ Feature ต่างๆใน PEA Smart Plus เช่น การชำระค่าไฟฟ้าผ่าน APP , การต่อกลับมิเตอร์ , การขอใช้ไฟฟ้า	-	1 ครั้ง	-	1 ครั้ง	2 ครั้ง		0.000	0.000	ผบพ.กรท.(ผสบ.)
	2. แผนงานพัฒนาการให้บริการขอใช้ไฟฟ้าผ่าน Internet : Customer Online Service (COS)									ผบพ.กรท.(ผสบ.) ผวบ.กบส.(ผบธ.)
	2.1 ติดตามประเมินผลการพัฒนาการให้บริการขอใช้ไฟฟ้าและการขอขยายเขตไฟฟ้าผ่าน Internet : Customer Online Service (COS) เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพ (เป้าหมาย ไตรมาส 1-4)	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		0.050	0.050	กฟผ.ชั้น 1-3,กฟส.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	3. แผนงานขยายผลระบบประเมินความพึงพอใจ โดยใช้ระบบ Smart Display ผ่านจอ Touch Screen และประมวลผลด้วยระบบCustomer's Smile Feedback									ฝบพ.กรท.(ผปค.)
	01. ขยายผล ให้การไฟฟ้าชั้น 1-3 ตามที่ กฟภ. กำหนด (กฟฟ.ชั้น1-3 14แห่ง, PEA SHOP 7 แห่ง)				21 แห่ง	21 แห่ง		0.037	0.037	ฝวบ.กบล.(ผลส.)
	02. รายงานผลการใช้งานระบบประเมินความพึงพอใจ	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		0.000	0.000	กฟฟ.ชั้น 1 - 3
	4. แผนงานขยายผลการใช้งานโปรแกรมระบบงานจดจำไฟ (DMSX) (เพิ่มเติมตามแผนงานผู้ว่ากร ปี 2561)									ฝบพ.กรท.(ผสจ.)
	01. ขยายผลการใช้งานโปรแกรมระบบงานจดจำไฟ (DMSX) ให้ การไฟฟ้าชั้น 1-3 และการไฟฟ้าสาขา ตามที่ กฟภ. กำหนด	100%	100%	100%	100%	100%		0.070	0.070	ฝบพ.กบล.(ผตบ.)
	02. รายงานผลการใช้งานโปรแกรมระบบงานจดจำไฟ (DMSX)	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		0.000	0.000	กฟฟ.ชั้น 1 - 3
										กฟส.
แผนงานหลักที่ 5 แผนงานการปรับปรุงฐานข้อมูลขององค์กร (รวมถึงฐานข้อมูลลูกค้าและการวิเคราะห์ข้อมูลในช่องทาง) เพื่อนำไปสู่การวิเคราะห์และการบริหารจัดการ (Data Driven Execution) (เชื่อมโยงกับ SO5 ในแผนงาน DT1.2) (รอหารือทั้ง 4 ภาค)	1. วิเคราะห์/คัดเลือกกระบวนการ (เป้าหมาย ไตรมาส 1-2)									
	2. กำหนดแนวทางและจัดทำกระบวนการให้เป็นมาตรฐาน (เป้าหมาย ม.ค. - ส.ค.)	รอหารือในรายละเอียดทั้ง 4 ภาค								
	3. สื่อสาร ถ่ายทอด สร้างความรู้ความเข้าใจ (เป้าหมาย ก.ย. - พ.ย.)									
	4. ติดตาม ประสานงานเพื่อนำข้อมูลเข้าระบบฐานข้อมูลขององค์กร (เป้าหมาย มิ.ย. - พ.ย.)									
	5. รายงานผลการดำเนินงานการนำเข้าฐานข้อมูลองค์กรในระบบงานสร้างความสัมพันธ์ลูกค้า และการบริการลูกค้า (เป้าหมาย ธ.ค.)									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานหลักที่ 6 งานทบทวนมาตรฐานการให้บริการ ที่ตอบสนองต่อความต้องการและความคาดหวัง ของลูกค้า	1. ประเมินผลการให้บริการตามมาตรฐานคุณภาพบริการที่ กฟผ.กำหนด ของปีที่ผ่านมา (ปี 2561)	1 ครั้ง	-	-	-	1 ครั้ง		1.457	1.457	ผวบ. กบล.(ผบธ.) ทุก กฟฟ.
	2. วิเคราะห์ความต้องการที่สำคัญของลูกค้าต้องงานบริการ ตามมาตรฐานคุณภาพบริการ	1 ครั้ง	-	-	-	1 ครั้ง		0.000	0.000	ผวบ. กบล.(ผบธ.) ทุก กฟฟ.
	3. ทบทวนมาตรฐานคุณภาพบริการแล้วแจ้งผลและประเด็น ปรับปรุงให้ ผพธ./ส่วนเกี่ยวข้องพิจารณาปรับปรุง	-	1 ครั้ง	-	-	1 ครั้ง		0.125	0.125	ผวบ. กบล.(ผบธ.) ทุก กฟฟ.
	เป้าหมาย จัดส่งผลการทบทวนมาตรฐานฯให้กับ ผพธ.									
	4. ประเมินผลพนักงานบริหารความคาดหวังของลูกค้าที่มาใช้ บริการ (Front Manager) ประเมินผลความคาดหวังตามที่สายงานกำหนดทุกไตรมาส	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		0.244	0.244	ผวบ. กบล.(ผลส.) กฟฟ.ชั้น 1 - 3 กฟส.
	เป้าหมาย กฟฟ.1-3 กฟส.ทุกแห่ง,									
	5. การประเมินผลการบริหาร PEA Shop ตามเกณฑ์ที่ กฟผ กำหนด									
	เป้าหมาย เขต ดำเนินการ	1 ครั้ง	-	1 ครั้ง	-	2 ครั้ง		0.276	0.276	คณะทำงาน PEA SHOP
	6. ขยายผลให้ทุก กฟจ., กฟอ. ได้รับการรับรองมาตรฐานการให้บริการ ของศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC)	100%	-	-	-	100%		0.500	0.500	ผวบ. กบล.(ผบธ.) กฟฟ.ชั้น 1 -3 กฟส.,กฟย.
	เป้าหมาย กฟส. ทุกแห่ง ยกเว้น อาคารเช่า, กฟย. ส่งประกวด เขตละ 1 แห่ง									
	กฟต..1 12 แห่ง									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	7. เชิญชวนให้ลูกค้ากดประเมินความพึงพอใจผ่านระบบประเมินผล	60%	60%	60%	60%	60%		0.135	0.135	ผวบ. กบล.(ผลส.)
	ความพึงพอใจ (Smile Box)									กฟฟ.ชั้น 1 - 3
	<u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 60 ของลูกค้าที่ใช้บริการทั้งหมด (ตามเกณฑ์ที่ กฟภ. กำหนด)									กฟส.
	กฟต..1 ร้อยละ 60									
	8. ให้มีผู้มาตรวจสอบและประเมินผลต่อลูกค้าที่ประเมินผ่าน smile box	-	1 ครั้ง	-	1 ครั้ง	2 ครั้ง		0.005	0.005	ผวบ. กบล.(ผลส.)
	ตั้งแต่ 3 ลงมาตามสัดส่วนของคะแนน ตามแบบฟอร์ม และตามที่ กฟภ. กำหนด	-	(100 ราย)	-	(100 ราย)	200 ราย				กฟฟ. 1-3,กฟส.
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง (ทั้งปีโทรสุ่ม 200 ราย)									
ดำเนินการใน กฟฟ. ชั้น 1-3, กฟส. ทุกแห่ง รายละเอียด	9. การขอใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ ตามแนวทาง Doing Business	100%	100%	100%	100%	100%		0.135	0.135	ผวบ. กบล.(ผบธ.)
เงื่อนไขของผู้ใช้ไฟ ตามหนังสือเลขที่ สรภ.ก3) 583/2560 ลว. 18 ส.ค.2560	World Bank									กฟฟ. 1-3,กฟส.
	01 กฟฟ. นอกเหนือจาก 3 จังหวัด ดำเนินการภายใน									ผวบ. กบล.
	25 วันปฏิทิน ประเมินจากงาน 4 ประเภท									
	02.1 METER 3 P 4 W 380/220V. 30(100) A.									
	แบบไม่ต้องปักเสาเข็มไลน์ติตมิเตอร์									
	02.2 METER 3 P 4 W 220/380 V. 30(100) A.									
	แบบต้องปักเสาเข็มไลน์ติตมิเตอร์									
	02.3 METER 1 P 2 W 220 V. With CT.									
	02.4 METER 3 P 4 W 380/220 V. With. CT.									
	<u>เป้าหมาย</u> ทุกราย,ทุกประเภท เป็นไปตามกรอบเวลาที่ กฟภ. กำหนด									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	10. จัดทำแผนการปรับปรุงผลสำรวจความพึงพอใจปี 2560	-	2 ครั้ง	-	2 ครั้ง	4 ครั้ง		0.014	0.014	ผวบ. กบส.(ผลส.)
	ที่ต่ำกว่าเกณฑ์ระดับ 4									กฟฟ. 1-3
	กฟฟ. จัดรวมงาน ประเมินจาก smile box									กฟส.,กฟย.
	กฟส. ที่ไม่มี smile box ให้ประเมินจากแบบฟอร์ม QN04									
	<u>เป้าหมาย</u> รายงานปีละ 2 ครั้ง ภายในหนึ่งไตรมาส หลังจากที่ได้ผลสำรวจ									
	กฟต.1 2 ครั้ง									

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Operation Management

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่าย

กระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของ

ทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของ

ระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

3.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่

3.3 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

3.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

4. เป้าหมาย

3.00 ครั้ง/ราย/ปี

1.543 ครั้ง/ราย/ปี

107 นาที/ราย/ปี

22.335 นาที/ราย/ปี

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของ

ระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

6.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

6.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่

6.3 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

6.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

7. เป้าหมาย

ครั้ง/ราย/ปี

ครั้ง/ราย/ปี

นาที/ราย/ปี

นาที/ราย/ปี

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2561					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานหลักที่ 12 โครงการการควบคุมระยะไกลของสถานีไฟฟ้าจาก	1.การติดตั้งระบบควบคุมระยะไกลของสถานีไฟฟ้าเพิ่มเติม						0.000	0.021	0.021	ฝปบ.
ศูนย์สั่งการ (ทั้งสถานีฯ ถาวร และสถานีชั่วคราว ที่มีความพร้อมสามารถ	01 สถานีไฟฟ้าถาวร									กบข.(ผรล.)
ควบคุมได้ทุกสถานีฯ 100%)	กฟต.1 สถานีไฟฟ้า									
	02 สถานีไฟฟ้าชั่วคราว									ฝปบ.
	กฟต.1 สถานีไฟฟ้า									กบข.(ผรล.)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2561					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	2. การตรวจสอบความพร้อมในการใช้งาน ระบบควบคุมระยะไกลของสถานีไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ ทุกไตรมาส									ฝปบ.
	01 สถานีไฟฟ้าลวาร์ ทุกแห่ง									กปบ.(ผรส.)
	กฟต.1 = 27 สถานีไฟฟ้า	100%	100%	100%	100%					
	02 สถานีไฟฟ้าชั่วคราว ทุกแห่ง									
	กฟต.1 = 5 สถานีไฟฟ้า (RBA,RBC,HUU,XPU,RIU)	100%	100%	100%	100%					
	3. สรุปรายงานผลตามข้อ 1-2 และเสนอแนวทางใน	1	1	1	1	4				ฝปบ.
	การปรับปรุงแก้ไข ทุกไตรมาส									กปบ.(ผรส.)
แผนงานหลักที่ 13 โครงการการควบคุมระยะไกลของสวิตช์ RCS ที่มีความพร้อมสามารถควบคุมได้ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS ที่มี	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ (รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)						0.000	1.661	1.661	
	01 FRTU (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									ฝปบ.
	กฟต.1 = 431 ชุด		431							กบช.(ผบอ.)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2561					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	02 อุปกรณ์ RCS (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									ฝปบ.
	กฟต.1 = 311 ชุด		311							กบข.(ผบอ.)
	03 Mar Master (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									ฝปบ. กรส.
	กฟต.1 = 24 ชุด		24		24					
	04 Mar Remote (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									ฝปบ. กรส.
	กฟต.1 = 431 ชุด		431							
	2. งานทดสอบความพร้อมใช้ FRTU ที่ติดตั้งเพิ่มเติม									ฝปบ.
	ให้มีค่าความพร้อมใช้ไม่น้อยกว่า 90% ก่อนนำเข้าใช้งาน									กบข.(ผบอ.)
	กฟต.1 = - ชุด									
	3.สรุปรายงานผลและเสนอแนวทางในการปรับปรุงแก้ไขการ	1	1	1	1					ฝปบ.
	ดำเนินการตามข้อ 1-2 ทุกไตรมาส									กบข.(ผบอ.)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2561					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานหลักที่ 14 โครงการประสานงานและติดตามการจัดสรร FRTU	1. ประสานงาน ติดตามและสรุปรายงานผลการขอจัดสรร FRTU						0.000	0.033	0.033	ฝปบ.
เพิ่มเติมเพื่อทำ SF6 ให้เป็น RCS โดยไม่ต่ำกว่า Planning Criteria	ทุกไตรมาส									กปป.(ผว.)
คือ 2.5 ชุด / วงจร	กฟต.1 = 300 ชุด	1	1	1	1					
แผนงานหลักที่ 15 โครงการจ่ายไฟวงจรว่างเพิ่มเติมเพื่อเพิ่มความมั่นคง	1. สำรวจ และจัดทำแผนใช้งานวงจรว่างที่ไม่ได้ใช้งาน						0.000	0.053	0.053	ผวบ. กวว.
และลดจำนวนวงจรที่ไม่ได้จ่ายไฟ	กฟต.1 = 4 วงจร	-	1 วงจร	2 วงจร	1 วงจร	4 วงจร				ฝปบ. กปป.
	2. ก่อสร้าง และจ่ายไฟให้เป็นไปตามแผนไตรมาสละ 1 ครั้ง									ผวบ. กคค.
	กฟต.1 = วงจร									ฝปบ. กปป.
แผนงานหลักที่ 16 โครงการจัดทำแผนและติดตามการแก้ไขปัญหาความ	1. สำรวจ และจัดทำแผนความพร้อมในการจ่ายไฟ						0.000	0.085	0.085	ฝปบ. กปป.
พร้อมในการจ่ายไฟของสถานีไฟฟ้าข้างเคียง กรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้อง	กฟต.1 = 33 สถานี	33								
ดับทั้งสถานี										
	2. ติดตามการแก้ไขปัญหาและรายงานผลให้เป็นไปตามแผน									ฝปบ. กปป.
	ไตรมาสละ 1 ครั้ง									
	กฟต.1 = 33 สถานี	1	1	1	1					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2561					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานหลักที่ 17 โครงการติดตามและเร่งรัดการติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมตาม	1. ติดตาม เร่งรัดและรายงานผลการติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติม						0.000	0.000	0.000	
โครงการ Loop Line ระบบ 115 เควี	ไตรมาสละ 1 ครั้ง									
	กฟต.1 = ชุด									
แผนงานหลักที่ 18 โครงการตรวจตราระบบจำหน่ายป้องกันกระแสไฟฟ้า	1 ดำเนินการคัดเลือกพื้นที่อย่างน้อย กฟฟ. ชั้น 1- 3 อย่างน้อย 1 แห่ง						0.000	0.000	0.000	ผ.บ.บ.
ขัดข้องบริเวณ IZOZ (Inside Zero Outage Zone)	และจัดทำแผนรายละเอียดในการดำเนินการตามแนวทางที่กำหนด									กบข.(ผ.บ.บ.)
IZOZ (Inside Zero Outage Zone) หมายถึง พื้นที่ที่ไม่ต้องการให้	กฟต.1 = 14 พื้นที่									กฟฟ.1-3
กระแสไฟฟ้าขัดข้อง หรือเขตเมือง ได้แก่ พื้นที่ที่มีโหลดสำคัญ ประเภท										
ที่อยู่อาศัยหนาแน่นและธุรกิจอุตสาหกรรมที่มีปริมาณความต้องการใช้										
ไฟมาก และต้องการความมั่นคงในการจ่ายไฟสูง พื้นที่แหล่งท่องเที่ยว										
ที่สำคัญ หรือ อื่นๆ มีขอบเขตระบบจำหน่ายไลน์เมนรวมไลน์แยก สถานี										
ไฟฟ้าไต่เริ่มตั้งแต่สถานีไฟฟ้า รวมอุปกรณ์ภายในของแต่ละฟีดเดอร์	2. สถานีไฟฟ้า									
รีโคลสเซอร์ หรือ กรณีที่ไลน์เมนที่ไม่มีรีโคลสเซอร์คิดระยะทางไลน์เมน	กฟต.1 = 17 สถานี									
10 กม. จากไปจนถึงจุดติดตั้งติดตั้งสถานีไฟฟ้าฯ รวมไลน์เมน และไต่ไต่										
หรือสายส่ง 115 kV ทั้งไลน์										
	3. สายส่ง									
	กฟต1 = 11 วงจร-ก.ม.									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2561					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	4. ระบบจำหน่าย									
	กฟต1 = 42 วงจร รวม วงจร-ก.ม.									
	5. อุปกรณ์ป้องกันและตัดตอน									
	กฟต1 = 203 ชุด									
	6. ประเมิน ติดตามผลและสรุปรายงาน ไตรมาสละ 1 ครั้ง	1	1	1	1					ผบช.
										กบช.(ผตบ.)
แผนงานหลักที่ 19 โครงการติดตั้งเครื่องยนต์ดีเซลกานีตไฟฟ้าสำรองจ่าย ขนาด 1 MW จำนวน 7 ชุด อ.เบตง จ.ยะลา	1.ประสานงาน ติดตามการติดตั้งเครื่องยนต์ดีเซลกานีตไฟฟ้า	ประสานงาน				6	0.000	0.000	0.000	
	2.ติดตั้งเครื่องยนต์ดีเซลกานีตไฟฟ้าสำรองจ่าย		แล้วเสร็จ			3				
แผนงานหลักที่ 20 แผนงานพัฒนา Strongrid (สายงานการไฟฟ้า ภาค 4)	1. โครงการการควบคุมระยะไกลของสถานีไฟฟ้าจากศูนย์สั่งการ (ทั้งสถานีถาวร และสถานีชั่วคราว) ที่มีความพร้อม สามารถควบคุมได้ทุกสถานี 100%									ผบป.
	เป้าหมาย ไตรมาส 1-4									กฟต.1-3
	2. โครงการควบคุมระยะไกลของสวิตช์ RCS ที่มีความพร้อม สามารถควบคุมได้ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS ที่มี									ผบป.
	เป้าหมาย ไตรมาส 1-4									กฟต.1-3
	3. โครงการประสานงานและติดตาม การขอจัดสรร FRTU เพิ่มเติมเพื่อทำ SF6 ให้เป็น RCS โดยไม่ต่ำกว่า Planning Criteria คือ 2.5 ชุด/วงจร									กบป.
	เป้าหมาย ไตรมาส 1-4									กฟต.1-3

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2561					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	4. โครงการจ่ายไฟ วงจรว่างเพิ่มเติมเพื่อเพิ่มความมั่นคง และลดจำนวนวงจรที่ไม่ได้จ่ายไฟ									กบป.,กาว., กกด., กฟต.1-3
	เป้าหมาย ไตรมาส 4									
	5. โครงการจัดทำแผน และติดตามการแก้ไขปัญหาความพร้อมในการจ่ายไฟของสถานีไฟฟ้าช่วงเคียงกรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้องดับทั้งสถานี									กบป., กฟต.1-3
	เป้าหมาย ไตรมาส 1-4									
	6. โครงการติดตามและเร่งรัดแผนงานติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมตามโครงการ Loop Line ระบบ 115 เควี									กฟต.1-3
	เป้าหมาย ไตรมาส 2, 4									
	7. โครงการตรวจตราระบบจำหน่ายป้องกันกระแสไฟฟ้าขัดข้องบริเวณ iZOZ (Inside Zero Outage Zone)									กฟต.1-3 และ กฟฟ.
	เป้าหมาย ไตรมาส 1-4									ในสังกัด (ชั้น 1-3)
แผนงานหลักที่ 21 งานบำรุงรักษาระบบจำหน่ายและอุปกรณ์ไฟฟ้า (Condition Base Maintenance)	1. เก็บรวบรวมข้อมูล Recloser ตามจำนวนและวิธีการที่กบร กำหนด (เครื่อง)						0.000	0.000	0.000	ฝปบ., กบช.(ผบอ.)
	กฟต.1 = 127 เครื่อง		63	64		127				
	2. ประเมินดัชนีสุขภาพ (เครื่อง)									ฝปบ., กบช.(ผบอ.)
	กฟต.1 = 127 เครื่อง		63	64		127				

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2561					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	3. ทบทวน/ปรับปรุงเงื่อนไขการคำนวณดัชนีสุขภาพ (เครื่อง)									ผปบ.
	กฟต.1 = เครื่อง									กบข.(ผบอ.)
	4. วิเคราะห์ค่าดัชนีสุขภาพ (เครื่อง)									ผปบ.
	กฟต.1 = 127 เครื่อง		63	64		127				กบข.(ผบอ.)
	5.วางแผนการบำรุงรักษาเชิงสภาพ (เครื่อง)									ผปบ.
	กฟต.1 = 127 เครื่อง			63	64	127				กบข.(ผบอ.)
แผนงานหลักที่ 22 งานควบคุมหน่วยสูญเสีย	1. ประสานงานและนำค่าเป้าหมายที่ได้รับจาก กฟผ						0.000	7.201	7.201	ผวบ.
(Technical / Non-Technical)	มากระจายให้ส่วนที่เกี่ยวข้อง									กวว.(ผปร.)
ตามที่ กจฟ.กำหนด										
	2. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติด้าน Technical Losses									ผปบ.
	01 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ตามแผนงาน									กปบ.(ผวว.)
	01.1 ชั่วคราว									
	กฟต.1 = สถานี									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2561					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	01.2 ถาวร									
	(ตามที่สายงานก่อสร้างและบริหารโครงการดำเนินการเสร็จ)									ฟปบ.
	กฟต.1 = 1 สถานี		1							กปบ.(ผวว.)
	2. การตัดจ่ายไฟใหม่ ระบบ 22/33 เควี									ฟปบ.
	กฟต.1 = 4 ฟีดเดอร์	1	1	1	1					กปบ.(ผวว.)
	3. การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เควี									ผวบ. กวว.
	กฟต.1 = วงจร-กม.									
	4. การแก้ไขกระแสไฟฟ้าระบบ 22/33 เควี Unbalance เกินกว่า									ฟปบ.
	10% ในฟีดเดอร์ที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV)และ 7 MW (33 kV)									กปบ.(ผวว.)
	กฟต.1 = 12 ฟีดเดอร์	3	3	3	3					กฟฟ. 1-3
	01 วงจรที่มี VSPP									
	กฟต.1 = 4 ฟีดเดอร์	1	1	1	1					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2561					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	5. ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย									ฝปบ.
	เพิ่มเติม-(จำนวน kvar) และตามที่ได้รับการจัดสรร									กบข.(ผวว.)
	01 แบบ Fixed									กฟฟ. 1-3
	กฟต.1 =1,500 kvar	300	600	300	300					
	02 แบบ Switching									
	กฟต.1 = 6,000 kvar	-	3000	1500	1500					
	6. อื่นๆ									
	01 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟฟ./สายส่ง/ระบบ									ฝปบ.
	จำหน่าย									กบข.(ผตบ.)
	- สถานีไฟฟ้า									
	- สายส่ง									
	- ระบบจำหน่าย									
	01.1 สถานีไฟฟ้า									
	กฟต.1 = 34 สถานี	34		34						
	01.2 สายส่ง									
	กฟต.1 = 713.3 วงจร-กม.	713.3		503.8						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2561					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	01.3 ระบบจำหน่าย									
	กฟต.1 = 205 ฟีดเดอร์	146	59							
	02 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้									ฝปบ.
	สามารถใช้งานได้									กบข.(ผบอ.)
	กฟต.1 = 15 ชุด	5	5	5						
	7. การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง									ฝปบ.
	ตามบันทึกเลขที่ กจพ.394/2560 ลว. 26 พ.ค.2560									กปบ.(ผวว.)
	ตามที่เกิดขึ้นจริง									
	กฟต.1 = 34 สถานี	-	1	-	-					
	8. การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดัน									ฝปบ.
	และจัดทำแผนแก้ไข (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ฟีดเดอร์/เขต)									กปบ.(ผวว.)
	กฟต.1 = 4 ฟีดเดอร์	1	1	1	1	4				

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2561					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	9. หม้อแปลงจำหน่าย									ผวบ.
	01 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)									กวว.(ผปร.)
	กฟต.1 = 240 เครื่อง	60	60	60	60	240				กฟฟ.1-3
	02 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40% ของขนาดหม้อแปลง) (เครื่อง)									
	กฟต.1 = เครื่อง									
	03 ติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เครื่อง)									ผวบ.
	กฟต.1 = 30 เครื่อง	10	10	10		30				กวว.(ผปร.)
	10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ									
	01 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น (วงจร-กม.)									ผวบ.
	กฟต.1 = 30 วงจร-กม.	10	10	10		30				กวว.(ผปร.)
	02 การตัดจ่ายใหม่ (วงจร)									
	กฟต.1 = 30 วงจร	10	10	10						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2561					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	03 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย									
	กฟต.1 = 20 วงจร-กม.	5	5	5	5	20				
	04 การติดตั้ง Capacitor แรงต่ำ (kVar)									
	กฟต.1kvar									
	05 การตรวจสอบ/สับเปลี่ยนคาปาซิเตอร์แรงต่ำที่ติดตั้งอยู่									
	เดิมให้สามารถใช้งานได้ (ทุกชุด)									
	กฟต.1ชุด									
	11. สรุปรายงานผลการดำเนินการข้อ 1-10 ทุกไตรมาส	1	1	1	1	4				
	12. การใช้โปรแกรม U-CUBE เพื่อนำมาใช้บริหารจัดการ									ผบพ. กรท.,
	ด้าน Non-Technical Losses และ Technical Losses									ผวบ. กบล.
	โดยดำเนินการให้เป็นไปตามตามอนุมัติ ผวก. ลงวันที่ 9 มี.ค.									
	2560 การนำโปรแกรมสารสนเทศ U-CUBE เพื่อการจัดการจาก									
	หน่วยการใช้ไฟฟ้า มาใช้ในการควบคุมการจัดการเกี่ยวกับการ									
	ลดค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้าและกำหนดเป็นค่าเกณฑ์วัด									
	ในการควบคุมการดำเนินงาน และ บันทึกเลขที่ กมต(บท) 2471									
	/2560 ลงวันที่ 22 พค 2560									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2561					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	01 การบริหารจัดการมิเตอร์ที่ติดตั้ง 100% ที่ผิดปกติ									ผวบ.
	กฟต.1 เครื่อง									กบล.(ผمم.)
	02 การลดหน่วยสูญเสียในแต่ละสถานไฟฟ้า									กฟต.1-3
	กฟต.1 = 1 สถานี (สฟฟ.ขอ.2)									คณะทำงาน

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน Learning & Growth

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO1 Sustainability & Good Governance

ดำเนินธุรกิจตามหลักธรรมาภิบาลเพื่อ

การเติบโตอย่างยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OC1 ส่งเสริมและพัฒนางานองค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

4.8 คะแนนประเมิน ITA

4.9 ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุ (Disabling

Injury Index:vDI)

4.10 ความสำเร็จเพื่อยกระดับการดำเนินงาน

ให้ได้ตามมาตรฐาน OECD

4.11 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามมาตรฐาน

ความรับผิดชอบต่อสังคม

4.12 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแนวทาง

SDGs และแนวปฏิบัติที่ดีตามกรอบ DJSI

4.13 ความสำเร็จในการยกระดับโครงการด้านสังคม

และสิ่งแวดล้อม

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

4.5 คะแนนการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใส

ในการดำเนินงานของ กฟผ.

4.6 ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุ (Disabling

Injury Index:vDI)

4.7 ความสำเร็จในการดำเนินงานเพื่อสร้างประสิทธิภาพ

เชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-efficiency)

4.8 ร้อยละของปริมาณกระดาษที่ลดได้

4.9 ผลการประเมินกระบวนการ/ระบบของรัฐวิสาหกิจ หมวด 1-6

4.10 คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 1-6 ของสายงานฯ

4. เป้าหมาย

คะแนน 80-100 หรือมีคะแนนติด

อันดับ 1 ใน 3 ของรัฐวิสาหกิจ

ทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน

0.0975

ร้อยละ 100

ร้อยละ 100

ร้อยละ 100

ร้อยละ 100

7. เป้าหมาย

คะแนน 90

0.09750

ร้อยละ 100

ร้อยละ 10

รอกำเป้าหมาย

ระดับ 5

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
<u>แผนงานหลักที่ 34</u> แผนงานยกระดับการดำเนินงานด้าน	1. ประชุมพิจารณาคัดเลือกกิจกรรมด้าน CSR	/				ครบ100%	0.000	0.300	0.300	
ความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมสู่มาตรฐานสากล	ที่สอดคล้องกับความสามารถพิเศษของ PEA									กอก.(ผสส.)
อย่างยั่งยืน	เป้าหมาย 1 ครั้ง ภายในไตรมาส 1									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	2. จัดกิจกรรมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย และชุมชนที่สำคัญทุกเขต เป้าหมาย 1 ครั้ง/เขต		/			ครบ100%				กอก.(ผสส.)
	3. จัดอบรมเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจในการดำเนินงานตามมาตรฐาน ISO26000 กับงาน CSR ของ กฟภ.	/								
แผนงานหลักที่ 35 แผนการเสริมสร้าง มาตรฐานความปลอดภัยในการ ปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า	1. คำนวณค่าดัชนีการประสอับัติภัยของ กฟภ. เป้าหมาย รายงานทุกเดือน	/	/	/	/	ครบ100%	0.000	3.700	3.700	ผวธ.(ภ4) กฟต.1 คณะกรรมการ
	2. ความปลอดภัยในการทำงาน ตามเกณฑ์มาตรฐานที่ กฟภ.กำหนด เป้าหมาย 100% ตามแผนงาน					ครบ100%				ผวธ.(ภ4) กฟต.1 คณะกรรมการ
	01 ฝึกทบทวนความรู้ความเข้าใจการทำงานด้วย ความปลอดภัยและอบรมการปฐมพยาบาล									
	01.1 พนักงานชุดเชื่อมสายไฟฟ้าแรงสูงปีละ (ปีละ 1 ครั้ง/เขตละ 40 คน 2 วัน)		/					0.360		กบข.ฟปบ.กฟต.1
	01.2 พนักงานฮอทไลน์ปีละ (ปีละ 1 ครั้ง/เขตละ 80 คน 2 วัน)		/					0.720		กบข.ฟปบ.กฟต.1
	02 งานเสริมสร้างความปลอดภัยในการทำงาน 02.1 ตรวจสอบชุดก่อสร้างขยายเขต, ชุดปฏิบัติการระบบไฟฟ้า (แก่กระแสไฟฟ้าขัดข้อง), ฮอทไลน์ อย่างน้อย 1 ครั้ง /ทีม	/	/	/	/	ครบ100%		0.150		กฟต.1 ผวบ., ฝปบ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	02.2 จัดประชุมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย	/	/	/	/	ครบ100%		0.030		กฟต.1
	และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ทุก กฟฟ. จุฬรรมงาน,									ผวบ.กฟต.1
	กฟข. ทุกเดือน (กปล.)									(กาว.)
	02.3 ฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟกฟฟ.จุฬรรมงาน , กฟข.		/					0.600		กฟต.1
	(ไม่น้อยกว่า 1 ครั้ง/ปี)									ผวบ.กฟต.1
	3.คำนวณจำนวนอุบัติเหตุที่เกิดจากระบบของ กฟภ. ต่อผู้ใช้ไฟ	/	/	/	/	ครบ100%				ผวธ.(ภ4)
	เป้าหมาย ครั้ง/จำนวนผู้ใช้ไฟ/ปี)									กฟต.1
	และรายงานทุกเดือน									
	01 แนะนำมาตรฐานการติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในของผู้ใช้	/	/	/	/	ครบ100%				ผวธ.(ภ4)
	ไฟฟ้าให้เกิดความปลอดภัยในกลุ่มผู้ใช้ไฟที่มีความเสี่ยง									กฟต.1
	จะเกิดความเสียหายเป็นจำนวนมาก เช่น ฟาร์มเลี้ยงสัตว์									ผวบ.กฟต.1
	ฯลฯ (กฟฟ.จุฬรรมงานละ 1 ครั้ง/ปี)									
	02 จัดนิทรรศการและแจกโปสเตอร์เพื่อเผยแพร่ความรู้เรื่อง	/	/	/	/	ครบ100%				กฟต.1
	การใช้ไฟฟ้าและรณรงค์ความปลอดภัยในเทศกาลต่างๆ									กอก.(ผสส.)
	ของหน่วยงานราชการอย่างน้อย 1 ครั้ง(กฟฟ.จุฬรรมงานละ 1 ครั้ง/ปี)									
	03 จัดเก็บข้อมูลอุบัติเหตุจากระบบจำหน่ายที่ทำให้ผู้ใช้ไฟ	/	/	/	/	ครบ100%				กฟต.1
	เสียหาย ทุกเดือนและรายงานทุกไตรมาส									ผวบ.กฟต.1
	04 ประชาสัมพันธ์ จัดทำสื่อโฆษณา วิทยุหรือโทรทัศน์,เคเบิล	/	/	/	/	ครบ100%				กฟต.1
	ท้องถิ่น เกี่ยวกับความปลอดภัยในการใช้ไฟฟ้า									กอก.(ผสส.)
	(กฟฟ.จุฬรรมงาน., กฟข. อย่างน้อยเดือนละครั้ง)									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	4.ปลูกฝังและขยายผล PEA Safety Culture (PSC Activity)	/	/	/	/	ครบ100%				กฟต.1
	ในการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่องให้ครอบคลุม									ผวบ.กฟต.1
	ทั้งผู้บริหารและผู้ปฏิบัติงาน ภาคนามทุกกลุ่ม ทุกหน่วยงาน									
	ด้วยกิจกรรม “มือชี้ ปากย้ำ” 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%				กฟต.1
	ปลอดภัยในการปฏิบัติงานและจัดทำแผนจัดหา									ผวบ.กฟต.1
	ทุกหน่วยงาน									
	6.จัดหา จัดสรร เครื่องมือ เครื่องใช้ และอุปกรณ์		/			ครบ100%		3.800		กฟต.1
	ที่สำคัญให้พอเพียงต่อการปฏิบัติงาน รวมถึงอุปกรณ์									ผวบ.กฟต.1
	ป้องกันอันตรายจากการทำงาน และอุปกรณ์คุ้มครอง									
	ความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective									
	Equipment) ให้มีครบทุกการไฟฟ้าอย่างเหมาะสม									
	7. สรุปรายงานผลระบบบริหารจัดการด้านความปลอดภัยของ กฟผ.	/	/	/	/	ครบ100%				กฟต.1
	PEA Safety Management System : PEA-SMS									ผวบ.กฟต.1
	รายงานผลทุกไตรมาส									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	8. จัดทำระบบบริหารจัดการด้านความปลอดภัย มอก.18001	/	/	/	/	ครบ100%				กฟต.1
	ชุดปฏิบัติการระบบไฟฟ้า									ฝปบ., ฝวบ.
	เป้าหมาย เขตละ 1 กฟฟ.(ฝปบ.กฟจ.)									
แผนงานหลักที่ 36 แผนการดำเนินงานตามระบบ	จัดประชุมชี้แจงเกณฑ์วัดผลดำเนินงานตามกระบวนการ	1 ครั้ง				1 ครั้ง	-	0.450		คณะทำงาน SEPA
ประเมินคุณภาพรัฐวิสาหกิจ (SEPA)	SEPA หมวด 1-6									หมวด 1-6
	เป้าหมาย ไตรมาส 1									เป็นผู้รายงาน
	ตามระยะเวลาที่กำหนด									ฝวธ.(ภ4)
										กฟต.1
แผนงานหลักที่ 37 แผนงานบริหารปัจจัยขับเคลื่อน	1. จัดทำรายงานผลการดำเนินงานองค์กรตามระบบประเมินผล	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง	-	0.019	0.019	ฝวธ.(ภ4)
เพื่อมุ่งสู่ความยั่งยืนภายในองค์กร	คุณภาพรัฐวิสาหกิจ (SEPA)หมวด 1-6									กฟข.
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง									คณะทำงาน SEPA
										หมวด 1-6
แผนงานหลักที่ 38 แผนงานการดำเนินงานการไฟฟ้าปริมังคลาภิเษก	1. สรุปผลการดำเนินงานปี 2561 และทบทวนแผนการดำเนินงาน	1 ครั้ง				ครบ100%	0.000	0.040	0.040	กฟข.
	ปี 2562									คณะกรรมการ
	เป้าหมาย 1 ครั้ง ภายใน ไตรมาส 1									ไฟฟ้าปริมังคลาภิเษก
	กฟต.1 = 1 ครั้ง ภายใน ไตรมาส 1									
	กฟต.2 = 1 ครั้ง ภายใน ไตรมาส 1									
	กฟต.3 = 1 ครั้ง ภายใน ไตรมาส 1									
	2. ติดตามและสรุปประเมินผลการดำเนินงาน		1 ครั้ง		1 ครั้ง	2 ครั้ง				กฟส.
	เป้าหมาย 2 ครั้ง/ปี (ไตรมาส 2 และ 3)									คณะกรรมการ
										ไฟฟ้าปริมังคลาภิเษก

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานหลักที่ 39 โครงการชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA	(อนุมัติ ผวก. ลว. 9 มี.ค. 2561)									
ตามรูปแบบ "ทามะกาโมเดล" ประจำปี 2561-2563	กิจกรรมชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA			/		ครบ100%	0.000	1.200	1.200	กอก.(ผสส.)
เป้าหมาย= 1 ชุมชน/เขต	1. จัดกิจกรรมให้ความรู้แก่เด็กนักเรียนเกี่ยวกับการใช้ไฟฟ้าอย่างปลอดภัย									
	2. กิจกรรม PEA-ประชาชนร่วมใจระบบไฟมั่นคง									
	3. กิจกรรมสร้างความรู้ความเข้าใจการใช้ไฟฟ้าอย่างประหยัดและปลอดภัยให้กับเจ้าหน้าที่ ครู อาจารย์ ในสถาบันการศึกษา									
	4. กิจกรรมบันทึกนักประหยัดตัวน้อย									
	5. การจัดตั้งศูนย์การเรียนรู้ในชุมชนเกี่ยวกับการใช้ไฟฟ้าอย่างประหยัดและปลอดภัย โดยให้มีการติดตามประเมินผลอย่างต่อเนื่อง									
	ระบบเกิดประสิทธิผลเชิงประจักษ์									
	- ติดตามและสรุปประเมินผล				/	ครบ100%				กอก.(ผสส.)
แผนงานหลักที่ 40 โครงการ PEA หน่วยแพทย์เคลื่อนที่	จัดกิจกรรมออกหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ร่วมกับนักศึกษา วปอ.				/	ครบ100%	0.000	0.900	0.900	กฟต.1
	รุ่นที่ 27 มูลนิธิแสง-ใช้ก็ เหนือทุกข์ และ นสพ.เดลินิวส์									
	ตรวจรักษาประชาชนในพื้นที่ ชนบทที่ห่างไกล									
	เป้าหมาย : กฟต.1 จำนวน 1 ครั้ง(ใหญ่), เขตละ 1 ครั้ง(ย่อย)									
แผนงานหลักที่ 41 แผนงานช่วยเหลือฟื้นฟูผู้ประสบภัยพิบัติ	1. จัดหาถุงยังชีพ เครื่องนุ่งห่มกันหนาว น้ำดื่ม หรือสิ่งของ					ครบ 100%	0.000	0.800	0.800	กอก.(ผสส.)
	ต่างๆ มอบให้ผู้ประสบภัยพิบัติ (ไตรมาส 1-4)									
	2. จัดกิจกรรม PEA ฟื้นฟูระบบไฟฟ้าภายในบ้านของผู้ใช้ไฟ									
	เป้าหมาย ทุกพื้นที่ที่เกิดภัยพิบัติ									
แผนงานหลักที่ 42 แผนการให้บริการตรวจเครื่อง	1. งานให้บริการตรวจเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองของ	100%		100%		ครบ 100%		0.210	0.210	กฟต.1
กำเนิดไฟฟ้าสำรองของศูนย์ราชการ	ศูนย์ราชการครบทุกส่วนราชการ									กบข.(ผบค.)
	เป้าหมาย ตรวจสอบอย่างน้อย 1 ครั้ง/ปี 100% ทุก 6 เดือน									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานหลักที่ 43 โครงการ PEA ทำนุบำรุงศาสนา	1. จัดกิจกรรมทอดกฐินโดยพิจารณาคัดเลือกวัดตามหลักเกณฑ์ ที่คณะกรรมการทอดกฐินกำหนด (กฐิน กพภ.) เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง ตามที่ กพภ.กำหนด				/	ครบ 100%	0.000	0.240	0.240	กอก.(ผสส.)
	2. จัดโครงการ PEA LED - เปลี่ยนหลอด LED ให้กับแหล่งท่องเที่ยวเชิงวัฒนธรรม			(รอ กพส.)						
แผนงานหลักที่ 44 โครงการ PEA ช่วยเหลือสังคม (น้ำดื่ม)	1. จัดทำน้ำดื่มขนาด 350 มิลลิลิตรเพื่อแจกจ่ายช่วยเหลือสังคม เป้าหมาย แจกจ่ายน้ำดื่มช่วยเหลือสังคมทุกโอกาสที่เหมาะสม		/		/	ครบ 100%	0.000	0.300	0.300	กอก.(ผสส.)
แผนงานหลักที่ 45 งานส่งเสริมการมีส่วนร่วมกับชุมชนที่ได้รับ ผลกระทบจากการดำเนินงานของ PEA	1. จัดกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ในพื้นที่ก่อสร้างเคเบิลได้นำ / เคเบิลใต้ดิน		/		/	ครบ 100%	0.000	0.286	0.286	กอก.(ผสส.)
แผนงานหลักที่ 46 โครงการคนพันธุ์ PEA พันธุ์ทะเลไทย	1. พันธุ์อนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติทางทะเล เช่น ปลุกป่าชายเลน(ต.1), หญ้าทะเล(ต.2),สร้างปะการังเทียม(ต.3) 01 ติดตามและสรุปประเมินผล เป้าหมาย กพช. ละ 1 แห่ง				/	ครบ 100%	0.000	0.150	0.150	กอก.(ผสส.)
แผนงานหลักที่ 47 แผนงานสานเสวนาเพื่อบูรณาการ จัดการโครงการด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม ปี 2561-2564	เป้าหมาย จำนวน 3 แห่ง กพด.1 โครงการเพิ่มประสิทธิภาพและพัฒนาระบบไฟฟ้ารอบ “อ่างเก็บน้ำเขาเต่า” อันเนื่องมาจากพระราชดำริ และเพิ่ม ประสิทธิภาพความส่องสว่างเรือประมง ณ อ่างเก็บน้ำ / ผู้ ประกอบการเรือประมง ณ บ้านเขาเต่า จ.ประจวบคีรีขันธ์		/			ครบ 100%	0.000	0.300	0.300	กอก.(ผสส.)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	กฟต.2 โครงการพัฒนาการเกษตรชุมชนชาวเลอย่างครบวงจร ด้วยพลังงานทางเลือก ณ ชุมชนตำบลนาข้าวเสีย อ.นาโยง จ.ตรัง									
	กฟต.3 โครงการเสริมสร้างความมั่นคงของระบบไฟฟ้า เพื่อ ความยั่งยืนของชุมชนกุนงจนอง ณ ชุมชนกุนงจนอง									
	อ.เบตง จ.ยะลา									
แผนงานหลักที่ 48 กิจกรรมเพื่อช่วยเหลือผู้ประสบภัยแล้ง	เป้าหมาย 100 %กฟฟ. จุดรวมงาน		/			ครบ 100%	0.000	0.120	0.120	กฟต.1 กอก.(ผสส.)
แผนงานหลักที่ 49 แผนงานลดการใช้กระดาษ	1. ลดการใช้กระดาษ (หน่วยวัดเป็นรีม) เป้าหมายลดลง 10% จาก ปริมาณกระดาษที่ใช้จริง ปี 2561 โดยวัดจากปริมาณกระดาษที่จัดซื้อ ในปี 2561							0.000	0.000	สรก.(ภ4) ผวธ.(ภ4) กฟต.1
	2. รายงานผลการใช้กระดาษ โดยในไตรมาส 1 และ 2 ให้รายงาน ผลการดำเนินงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส และตั้งแต่เดือน ก.ค.-ธ.ค. 2562 ให้รายงานผลการดำเนินงานรายเดือน ภายในวันที่ 10 ของเดือนถัดไป	1 ครั้ง	1 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	8 ครั้ง				
แผนงานหลักที่ 50 โครงการประชารัฐร่วมใจ ลดไฟฟ้าดับ	1. แต่งตั้งคณะทำงาน							0.000	0.000	สรก.(ภ4) ผวธ.(ภ4) กฟต.1
	2. คัดเลือกพื้นที่เป้าหมายที่ดำเนินการโครงการ									
	3. ประสานงานกับส่วนท้องถิ่นเรื่องการตัดต้นไม้									
	4. สำรวจต้นไม้เป้าหมาย/เสาหรือต้นไม้ที่มีเงาวัลย์									
	5. จัดทำแผนร่วมกันระหว่าง กฟภ. กับ ท้องถิ่น									
	6. ดำเนินการตัดต้นไม้ร่วมกันระหว่าง กฟภ. กับ ท้องถิ่น	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				
	7. เชิญชวนประชาชนเข้าร่วมเครือข่าย "ประชารัฐร่วมใจ ลดไฟฟ้าดับ" ผ่านกลุ่มไลน์ หรือช่องทางอื่นๆ									
	8. ติดตามประเมินผลโครงการ	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

แผนงานตามภาระหน้าที่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานที่ 1 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไข								0	
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)									
	01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)									
	01.1 ระบบสายส่ง 115 kV (วงจร-กม.) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)									ผ.บ.บ. กบข.(ผ.ตบ.)
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส									กฟฟ.1-3
	กฟต.1713.3..... วงจร- กม./ไตรมาส(Patrol เดือนละ 1 ครั้ง)	713.3	713.3	713.3	713.3			2,925		
	01.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร -กม.) (จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)									กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย 100% /ไตรมาส									
	กฟต.1 ...19,581.6..... วงจร- กม./ปี	19,581.6	19,581.6	19,581.6	19,581.6					
	01.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.)									กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย ZPM4=100% /ไตรมาส									
	กฟต.130,744.6..... วงจร- กม./ปี	30,744.6	30,744.6	30,744.6	30,744.6					
	01.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)									ผ.บ.บ. กรส.
	เป้าหมาย 100% /ครั้ง									กฟฟ.1-3
	กฟต.1 ...2,247.1.....กม./ครั้ง	2,247.1	2,247.1	2,247.1	2,247.1					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	02 แก๊สและซ่อมแซมระบบไฟฟ้า									
	หลังจากการตรวจสอบ (Patrol System)									
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส									
	02.1 ระบบสายส่ง 115 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)									ฝปบ. กบข.(ผตบ.)
	กฟต.1100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%		100.063		กฟฟ.1-3
	02.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)									กฟฟ.1-3
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%				
	02.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)									กฟฟ.1-3
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%				
	02.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)									ฝปบ. กรส.
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%				กฟฟ.1-3
	03 การบริหารจัดการต้นไม้									
	03.1 ตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย									
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง 100% ตามแผนงาน									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	03.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									ฝปบ. กบข.(ผตบ.)
	กฟต.1 ...461.1..... วงจร- กม./ครั้ง		461.1		461.1			60.000		กฟฟ.1-3
	03.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									กฟฟ.1-3
	กฟต.1 ...16,367.1..... วงจร- กม./ครั้ง		16,367.1		16,367.1					
	03.1.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									กฟฟ.1-3
	กฟต.110,638.6..... วงจร- กม./ปี		10,638.6		10,638.6					
	03.1.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง 100%									ฝปบ. กรส.
	กฟต.1 2,247.1.....กม./ครั้ง		2,247.1		2,247.1					กฟฟ.1-3
	03.2 ดำเนินการตามระบบการบริหารจัดการต้นไม้ (Vegetation Management) ปรับปรุงเพิ่มเติมตามแผนแม่บท CSR ของ กฟผ. ปี 2560-2564 ในส่วนที่สายงานฯ รับผิดชอบ "โครงการ บริหารจัดการเศษกิ่งไม้ใกล้แนวสายไฟฟ้า"									กฟฟ.1-3 กอก. / ฝปบ.
	03.2.1 แผนงานระยะที่ 1 คัดเลือก กฟฟ. จุฬารวมงานในพื้นที่ละ 1 แห่ง (กฟจ.)									
	03.2.2 จัดกิจกรรมบริหารจัดการเศษกิ่งไม้ใกล้แนวสายไฟฟ้า									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	เป้าหมายความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนระดับ5 (90%)									
	1 จัดกิจกรรมรับความคิดเห็นร่วมกับผู้นำท้องถิ่น									
	ตัวแทนประชาชนและผู้รับเหมา เพื่อศึกษาดูความ									
	ต้องการในการนำเศษกิ่งไม้ใกล้แนวสายไฟฟ้านำมา									
	ใช้ประโยชน์อย่างไร									
	2 จัดอบรมให้ความรู้ชุมชนเรื่องการจัดทำปุ๋ยอินทรีย์									
	จากเศษไม้(การกำจัดของเสียจากกิ่งไม้) ร่วมกับ									
	พันธมิตรในพื้นที่จัดกิจกรรม									
	3 จัดซื้อเครื่องย่อยกิ่งไม้เพิ่มเติมให้กับ กฟพ. จุฬารามงาน									
	ในสังกัด									
	4 ติดตามผลและสรุปผลการดำเนินงาน									
	กฟต.1 = กฟจ.เพชรบุรี				1 ครั้ง	1 ครั้ง				
	04 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer									
	04.1 สถานีไฟฟ้า 100% (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									ผปบ. กบข.(ผตบ.)
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง									
	กฟต.1 ...34..... สถานี	34		34		34		0.707		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	04.2 ระบบสายส่ง 115 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									สปป. กบข.(ผตบ.)
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%									
	กฟต.1 ..713.3..... วงจร- กบ/ครึ่ง	713.3		503.8						
	04.3 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV)									สปป. กบข.(ผตบ.)
	และ7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง									
	กฟต.1 ..205..... ฟีดเดอร์	146	59	-	-	205				
	05 แก๊ซจูดร่อน 100% ตามผลการส่งกล้อง									
	05.1 สถานีไฟฟ้า (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)									สปป. กบข.(ผตบ.)
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%		1.079		กฟต.1
	05.2 ระบบสายส่ง 115 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)									สปป. กบข.(ผตบ.)
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%				
	05.3 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV)									กฟฟ.1-3
	และ7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)									
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%				

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	06 การป้องกันระบบจำหน่ายและสายส่ง 100% ทุกไตรมาส									
	06.1 ระบบสายส่ง 115 kV. (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)									ผปบ. กบข.(ผตบ.)
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%		10.919		กฟฟ.1-3
	06.1.1 ทาสีสะท้อนแสงป้องกันรถยนต์ชนเสาในจุดเสี่ยง									
	06.1.2 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันสัตว์									
	06.1.3 ตรวจสอบและแก้ไขค่าการวัดที่ต่ำกว่ามาตรฐาน									
	06.1.4 ซ่อมแซมอุปกรณ์ป้องกันรถยนต์ชนเสา									
	06.1.5 งานป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง									
	06.2 ระบบจำหน่าย 22,33 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)									กฟฟ.1-3
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%				
	07 ฉีดน้ำล้างลูกถ้วยและอุปกรณ์แรงสูง									ผปบ. กบข.(ผปอ.)
	07.1 สถานีไฟฟ้า 2 ครั้ง/ปี (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)									
	กฟต.129..... สถานี 100% จากใบสั่งงาน ZPM2		29		29			1.214		
	07.2 ระบบสายส่ง 115 kV.(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี									ผปบ. กบข.(ผปอ.)
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)									
	กฟต.196.5..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2		96.5		96.5					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	07.3 ระบบจำหน่าย 22 , 33 kV(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)									สปป. กบข.(สปป.) กฟฟ.1-3
	กฟต.1300..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2		300		300					
	2. การปฏิบัติงาน Hotline (รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM) เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)									
	01 Hot Line กฟข.									
	กฟต.1	100%	100%	100%	100%	100%		3.374		สปป. กบข.(สปป.)
	02 Hot Line กฟฟ.									
	กฟต.1	100%	100%	100%	100%	100%		15.360		กฟฟ.1-3
	02.1 ซ่อมแซม-เปลี่ยนอุปกรณ์แรงสูงและตัดจ่ายระบบ จำหน่าย 22-33 , 115 kV (ตาม ZPM2 :100%)	100%	100%	100%	100%	100%				
	02.2 ซ่อมแซม FIX CAPACITOR แรงสูง กฟต.1 จำนวน จุด มีสภาพพร้อมใช้ 80%	100%	100%	100%	100%	100%				
	02.3 แก้ไข UNBALANCE แรงสูง ระบบ 22 kV ตั้งแต่ 5 MW ที่ UB >= 10% ระบบ 33 kV ตั้งแต่ 8 MW ที่ UB >= 10% กฟต.1 100%	100%	100%	100%	100%	100%				
	02.4 งานปรับปรุงระบบจำหน่าย เสา/ สายแรงสูง (ตาม ZPM2 :90%) กฟต.1 90%	90%	90%	90%	90%	90%				

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	03 Hot Line กระเช้า 115 kV	100%	100%	100%	100%	100%				ฝปบ. กบข.(ฝปช.)
	กฟต.1 100%	100%	100%	100%	100%	100%		2.776		
	3. สนับสนุนทรัพยากรเพื่อการแก้กระแสไฟฟ้าขัดข้องตามมาตรฐาน ที่ กฟภ. กำหนด									
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส									
	01 จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้กระแสไฟฟ้าขัดข้อง									ฝปบ. กบข.(ฝตบ.)
	ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ กฟภ. กำหนด									
	กฟต.152.....กฟฟ.		100%			100%		1.297		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	01.1 สํารวจจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง									ผ.บ. กบข.(ผ.บ.)
	01.2 สํารองอุปกรณ์แก๊กระแสไฟฟ้าขัดข้อง									กฟฟ., กฟส., กฟย.
	01.3 ออกตรวจรถแก๊กระแสไฟฟ้าขัดข้องและห้องเวร									ผ.บ. กบข.(ผ.บ.)
	01.4 ซ่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถแก๊ส)									ผ.บ. กกค.
	01.5 ซ่อมแซมบำรุงรักษาอาคาร (ห้องแก๊ส)									ผ.บ. กกค.
	4. ประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้									
	01 ติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า-ประเมินผลและ									
	วิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้า และแนวทางแก้ไข									
	กฟต.16..... สถานี	2	2	2		6. สถานี				ผ.บ. กบล.
	02 ตรวจสอบเหตุขัดข้องความผิดปกติทางไฟฟ้า (สถานี)									ผ.บ. กบล.
	5. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)									
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)									
	01 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)									ผ.บ. กบล.
	กฟต.1 = ...11,237.....เครื่อง							1.292		กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด									
	กฟต.1 = ...3,377..... เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	985	1209	1183	-	3377				
	02 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)									ผ.บ. กบล.
	กฟต.1 = ...9,046..... เครื่อง									กฟฟ.1-3

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด									
	กฟต.1 =2,717..... เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	817	949	951	-	2,717				
	6. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)									
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)									
	01 หม้อแปลงไฟฟ้ากำลังสถานีไฟฟ้า ตามวาระ 1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง									ฝปบ. กบข.(ผบฟ.)
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									
	กฟต.1 =34..... เครื่อง		34			34		0.687		
	02 ระบบจำหน่าย									
	02.1 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									กฟฟ.1-3
	กฟต.1 = ...11,237..... เครื่อง							14.357		
	เป้าหมาย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด									
	กฟต.1 = ...3,377..... เครื่อง	985	1209	1183	-	3,377				
	02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									กฟฟ.1-3
	กฟต.1 =9,046..... เครื่อง									
	เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด									
	กฟต.1 =4,530..... เครื่อง	1,361	1,582	1,587	-	4,530				
แผนงานที่ 2 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า								0	
	สถานีไฟฟ้าตามวาระจำนวน.....สถานี									
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									ฝปบ. กบข.
	กฟต.133..... สถานี									
	01 Breaker,Relay ,Recloser และระบบ Grounding									ฝปบ. กบข.(ผบฟ.,รล.)
	ในสถานีไฟฟ้า									
	กฟต.1 = 1 ครั้ง/ปี	11 สฟฟ.	22 สฟฟ.			33 สฟฟ.		1.587		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	02 งานบำรุงรักษาเคเบิลใต้ดิน (outgoing จาก สฟฟ.)									สปป. กบข.(ผดบ.)
	กฟต.1	11 สฟฟ.	22 สฟฟ.			33 สฟฟ.		0.558		
	03 งานบำรุงรักษาสวิตช์เกียร์และใบมีด									สปป. กบข.(ผบฟ.)
	กฟต.1	11 สฟฟ.	22 สฟฟ.			33 สฟฟ.		0.625		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	04 งานตรวจสอบสภาพหม้อแปลงไฟฟ้ากำลังในสถานีไฟฟ้า									สปป. กปป.(ผจฟ.)
	กฟต.1	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง				
	05 งานตรวจสอบแบตเตอรี่ในสถานีไฟฟ้า									สปป. กปป.(ผจฟ.)
	กฟต.1	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง				
	2. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบจำหน่าย									
	ตามวาระ									
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)									
	01 Recloser (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									สปป. กบข.(ผบอ.)
	กฟต.1194..... ชุด	166	28			194		3.815		
	02 Switched Capacitor (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									สปป. กบข.(ผบอ.)
	กฟต.156..... ชุด	49	7			56		0.205		
	03 AVR (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									สปป. กบข.(ผบฟ.)
	กฟต.112..... ชุด				12	12		0.608		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	04 ATS (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)									ฝปบ. กบข.(ผบอ.)
	กฟต.13..... ชุด			3		3		0.014		
	05 Recloser ทำงานมาก (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)									ฝปบ. กบข.(ผบอ.)
	กฟต.1-..... ชุด									
	06 อุปกรณ์ SF6 (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)									ฝปบ. กบข.(ผบอ.)
	กฟต.1237..... ชุด			237		237		0.162		
แผนงานที่ 3	1. งานตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร								0	
อุปกรณ์สื่อสาร	ตามวาระ									
	01 เครื่องรับ-ส่งวิทยุสื่อสาร 100%									ฝปบ. กรส.
	กฟต.1535..... ชุด				535	535		0.397		
	02 อุปกรณ์สื่อสารในสำนักงาน 100%									ฝปบ. กรส.
	กฟต.131..... ชุด			31		31		0.205		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	03 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง 100%									ฝปบ. กรส.
	กฟต.1166.... ชุด (SDH/FOM = 127, DWDM = 39)		166		39	205		0.222		
	2. งานปรับปรุงระบบสื่อสารให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น									
	01 ระบบสายและเครือข่ายเคเบิลใยแก้วนำแสง									ฝปบ. กรส.
	กฟต.11.3.....กม.(ย้ายปรับปรุง กฟฟ., สฟฟ.ราชบุรี3)		0.5	0.3	0.5	1.3		0.491		
	02 ระบบสื่อสาร scada									ฝปบ. กรส.
	กฟต.1-..... ชุด									
	03 ระบบสื่อสารวิทยุ									ฝปบ. กรส.
	กฟต.16..... ชุด		2	2	2	6		0.053		
	04 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง									ฝปบ. กรส.
	กฟต.16.....ชุด (ย้ายปรับปรุง กฟฟ., สฟฟ.รบ.3)		2	2	2	6		0.033		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานที่ 4 แผนงานติดตั้งอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า	1 ระบบจำหน่าย (เดือนละ 1 ครั้ง)									ผวบ. กกค.
	กฟต.1 = ...220 วงจร-กม.	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง				กฟฟ.1-3
	2. ประสานงานติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมในระบบจำหน่าย(ครั้ง)									
	01 Recloser									ผปบ. กปป.
	กฟต.115.... ชุด	2 ครั้ง	2 ครั้ง	2 ครั้ง	2 ครั้ง	8 ครั้ง		0.017		
	02 RCS									ผปบ. กปป.
	กฟต.150..... ชุด	2 ครั้ง	2 ครั้ง	2 ครั้ง	2 ครั้ง	8 ครั้ง				
แผนงานที่ 5 แผนงานควบคุมระบบแรงดันไฟฟ้าให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	1. การตรวจสอบค่าระดับแรงดันไฟฟ้าในวงจร 22 , 33 kV ขึ้นไปทุกไตรมาส (ต้นทาง กลางทาง และ ปลายสาย)	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				ผปบ. กปป.
	เป้าหมาย 100% ไตรมาสละ 1 ครั้ง (จำนวน ..245..... ฟีดเดอร์)									
	01 วงจรที่มีการติดตั้ง AMR ของผู้ใช้ไฟ									
	กฟต.1 =...180..... ฟีดเดอร์	100%	100%	100%	100%	100%				

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	02 วงจรที่ยังไม่มีการติดตั้ง AMR ของผู้ใช้ไฟ									
	กฟต.1 =.....15..... ฟีดเดอร์	100%	100%	100%	100%	100%		0.037		
	03 วงจรที่มี vspp									
	กฟต.1 =.....50..... ฟีดเดอร์	100%	100%	100%	100%	100%				
	2. การจัดทำแผนปรับปรุงแก้ไข Feeder ที่แรงดันต่ำกว่า									ฝปบ. กปบ.
	ค่าเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพบริการ ให้แล้วเสร็จ(%)									กฟฟ.1-3
	(จากข้อมูลข้อ 1 เฉพาะแรงดันต่ำกว่าเกณฑ์)									
	กฟต.1	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		0.031		
แผนงานที่ 6 แผนงานแก้ไขไฟฟ้าดับ (แผนปฏิบัติ ภาค 4 ปี 60 ข้อ 31)	1. วิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้าง									ฝปบ. กปบ.
	กรณีทราบสาเหตุและหาทางป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ									
	เป้าหมาย 100 % ของเหตุการณ์ทั้งหมด									
	กฟต.1	100%	100%	100%	100%	100%		0.045		
	2. การวิเคราะห์และกำหนดแนวทางในการแก้ไขฟีดเดอร์ที่มีไฟฟ้าดับบ่อย									ฝปบ. กปบ.
	เป้าหมาย 12 ครั้ง/ปี									กฟฟ.1-3
	กฟต.1	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง		0.092		
	3. สรุปผลการดำเนินการตามข้อ 2									
	เป้าหมาย 12 ครั้ง/ปี									
	กฟต.1	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง				
แผนงานที่ 7 โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้า ในเมืองใหญ่	1. การดำเนินการปรับปรุงพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่						0.000	0.000	0.000	ฝปบ. กปบ.
	(ตามแผนงานปรับปรุงให้เทียบเท่า กฟน.ของ กกค)									
	เป้าหมาย กฟช. ละ 1 แห่ง									
	กฟต.1 หัวหิน									
	01 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง วงจร-กม.	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				ฝวบ. กกค.
	(กฟต.1 = วงจร-กม.)									กฟฟ.1-3

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

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	02 ปรับปรุงระบบแรงต่ำ (กฟต.1 =)									กฟฟ.1-3
	03 ติดตั้งอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า									ฝปบ. กปบ.
	03.1 Recloser ชุด (กฟต.1 =..... ชุด)									กฟฟ.1-3
	03.2 อุปกรณ์ SF6 ชุด (กฟต.1 =..... ชุด)									ฝปบ. กปบ.
										กฟฟ.1-3
แผนงานที่ 8 แผนงานเร่งรัดการนำมิเตอร์ (รายใหม่)	1.ตรวจสอบข้อมูลการติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้ารายใหม่ พร้อม	100%	100%	100%	100%	100%			0.000	ฝวบ. กบล.
เข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล	ดำเนินการนำเข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล ตรวจสอบ									กฟฟ.1-3
	ภายในวันที่ 5 ของทุกเดือน									
	เป้าหมาย ร้อยละ 100									
	กฟต.1 = 100%	100%	100%	100%	100%	100%		0.516		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานที่ 9 แผนงานปรับปรุงและบริหาร	1. ความสำเร็จของการลด GIS Backlog								0	
กระบวนการจัดการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด	01 งานปรับปรุงข้อมูลระบบไฟฟ้าอุปกรณ์ตัดตอน									ผวบ. กวว.
	อุปกรณ์ป้องกัน (LBS ,RCS,DIS,Sw.Recloser,DF)									ผปบ. กปป.
	กฟต.1 = 95 %	95%	95%	95%	95%	95%				กฟฟ.1-3
	02 ความสำเร็จของการเคลียร์ใบสั่งงาน OMS									ผปบ. กปป.
	กฟต.1 = 95 %	95%	95%	95%	95%	95%		0.090		กฟฟ.1-3
แผนงานที่ 10 แผนงานการปรับปรุง	1. การปรับปรุงข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ลงในฐานข้อมูล								0	ผวบ. กวว.
ข้อมูลในระบบ GIS	ระบบ GIS									กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97									
	กฟต.1 = 97 %	97%	97%	97%	97%	97%		0.358		
	2. การปรับปรุงข้อมูลมิเตอร์ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS									ผวบ. กวว.
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97	97%	97%	97%	97%	97%				กฟฟ.1-3
	กฟต.1 = 97 %	97%	97%	97%	97%	97%		0.384		
	3. การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายลงใน									ผวบ. กวว.
	ฐานข้อมูลระบบ GIS									ผวบ. กกค.
	เป้าหมาย ร้อยละ 70		1 ครั้ง			1 ครั้ง				กฟฟ.1-3

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	กฟต.1 = 80%	80%	80%	80%	80%	80%		0.096		
แผนงานที่ 11 แผนงานบริหารพัสดุ	1. จัดทำแผนความต้องการใช้พัสดุหลัก , พัสดุรอง และบริหารพัสดุ เพื่อใช้ในปีถัดไป (ปี 2561)								0	ผวบ. กกค.
	เป้าหมาย ไตรมาส 2									
	กฟต.1 -1 ครั้ง		1 ครั้ง			1 ครั้ง				
	2. อัตราการหมุนเวียนพัสดุ (Turn over ratio)									ผบพ. กบญ.
	เป้าหมาย รายงานทุกไตรมาส									
	 เท่าตาม กฟผ. กำหนด(เป้าชั่วคราว ปี 2561)									
	กฟต.1 4 ครั้ง/ปี	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				
พัสดุไม่เคลื่อนไหว ณ 1 ม.ค.2560 6.925 ล้านบาท	3. ลดมูลค่าพัสดุไม่เคลื่อนไหวและเคลื่อนไหวช้า									ผบพ. กบญ.
ผลการดำเนินการปี 2560 4 ต.ค.60 48.53% 3.360 ล้านบาท	เป้าหมาย รายงานทุกไตรมาส									
พัสดุไม่เคลื่อนไหว ณ 4 ต.ค.60 3.565 ล้านบาท	ลดลงจากปีที่ผ่านมา 20%									
ลดลงจากปีที่ผ่านมา 20% 0.713 ล้านบาท	กฟต.1%	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				
กฟต.2 ตั้งเป้าหมาย 30% 1.070 ล้านบาท										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	4. ตรวจสอบและจัดหาอุปกรณ์ประกอบหัวเสา									ผบพ. กบุญ.
	ระบบสายส่ง 115 kV. ในการสำรองคคส่ง									
	โดยถือเสมือนเป็น Safety Stock ของฟัสตูลำรองคคส่ง									
	(Plant Stock) จำนวน 77 รายการเพิ่มเติมให้ครบถ้วน (ตามอนุมัติ กฟภ.)									
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง									
	กฟต.1 คลัง สมุทรสงคราม ราชบุรี โพธาราม เพชรบุรี ,หัวหิน, ประจวบฯ, ชุมพร, ระนอง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				
	5. การทบทวนความต้องการและการจัดหาผลิตภัณฑ์คอนกรีต	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				ผวบ. กกค.
	ให้สอดคล้องกับแผนงานก่อสร้างทุกไตรมาส									
	เป้าหมาย 100%									
แผนงานที่ 12 โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้	1. งานปรับปรุงระบบจำหน่ายโดยเปลี่ยนสายเปลือย/PIC เป็น						0.000	0.000	0.000	ผวบ. กกค.
ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3	สาย SAC ในตัวเมือง วงจร.กม.									ผวบ. กวว.
	กฟต.1 = ...48..... วงจร.กม.	11	13	13	11	48				กฟต.1-3

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	2. รายงานผลไตรมาสละ 1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				ผวบ. กกค.
	กฟต.1 =4 ครั้ง/ปี	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				
แผนงานที่ 13 โครงการพัฒนาระบบสายส่งและ	1. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง						0.000	0.000	0.000	ผวบ. กกค.
สถานีไฟฟ้าระยะที่ 9 ส่วนที่ 4(คพส.9.4)	กฟต.1 = 10 วงจร-กม.	2	3	3	2	10				กฟต.1-3
	2. ก่อสร้างสถานีไฟฟ้า	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				ผวบ. กกค.
	กฟต.1 = สฟฟ.สวนผึ้ง,สฟฟ.ราชบุรี3,สฟฟ.ประเทิ									
	กฟต.2 = สฟฟ.ภูเก็ต3, สฟฟ.กระบี่1									
	กฟต.3 = สฟฟ.ป่าบอน, สฟฟ.สายบุรี									
	กฟต.1 = 100%	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				
แผนงานที่ 14 โครงการพัฒนาระบบสายส่ง	1.ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายเมน 140 วงจร-กม.						0.000	0.000	0.000	ผวบ. กกค.
และจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1)	เป้าหมาย									กฟฟ.1-3
	(กฟต.1 =140..... วงจร-กม.)	28	38	42	32	140				

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	2.ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย วงจร-กม.									ผวบ. กกค.
	(กฟต.1 = 40 วงจร-กม.)	10	10	10	10	40				กฟฟ.1-3
	3.ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ วงจร-กม.									ผวบ. กกค.
	(กฟต.1 = 80 วงจร-กม.)	20	20	20	20	70				กฟฟ.1-3
	4. ติดตั้งหม้อแปลง kVA									ผวบ. กกค.
	(กฟต.1 = 7,000 เครือ)	2,000	2,000	2,000	1,000	7,000				กฟฟ.1-3
	5. ติดตั้ง Recloser ชุด									ผปบ. กปป.
	กฟต.1 = 15 ชุด	2	5	5	3	15				กฟฟ.1-3
	6. SF6 ชุด									ผปบ. กปป.
	กฟต.1 = 50 ชุด	5	20	20	5	50				กฟฟ.1-3
	7. ติดตั้ง capa ชุด									ผปบ. กปป.
	กฟต.1 = 15 ชุด	2	5	5	3	15				กฟฟ.1-3
แผนงานที่ 15 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่ (คพม., คพม.2)	1. ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่						0.000	0.000	0.000	ผวบ. กกค.
	เป้าหมาย จำนวน 3,100 ครั้วเรือน (ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 99.99)									กฟฟ.1-3
	กฟต.1 . 100...ครั้วเรือน	26	33	25	16	100				
แผนงานที่ 16 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครั้วเรือนห่างไกล (คพก.)	1. ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครั้วเรือนห่างไกล						0.000	0.000	0.000	ผวบ. กกค.
	เป้าหมาย จำนวน ครั้วเรือน									กฟฟ.1-3
	กฟต.120..ครั้วเรือน	5	5	5	5	20				
	01 จัดทำแผนงานและงบประมาณประจำปี									
	02 สำนวณออกแบบและประมาณการค่าใช้จ่าย									
	03 จัดซื้อ-จัดจ้างในโครงการ									
	03.1 จัดเตรียมรายการวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง									
	03.2 ประกวดราคาจ้างเหมา/เตรียมการก่อสร้าง									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	04 ดำเนินการก่อสร้าง									
	05 ติดตาม ประสานงานและรายงานความก้าวหน้าโครงการฯ									
	SAP-PS(CN41)									
แผนงานที่ 17 แผนก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกิน	1. ก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร						0.000	0.000	0.000	ผวบ. กกค.
เพื่อการเกษตร (คชก.2)	เป้าหมาย จำนวน ราย									กฟฟ.1-3
	กฟต.140.....ราย	9	11	10	10	40				
	01 จัดทำแผนงานและงบประมาณประจำปี									
	02 สํารวจออกแบบและประมาณการค่าใช้จ่าย									
	03 จัดซื้อ-จัดจ้างในโครงการ									
	03.1 จัดเตรียมรายการพัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง									
	03.2 ประกวดราคาจ้างเหมา/เตรียมการก่อสร้าง									
	04 ดำเนินการก่อสร้าง									
	05 ติดตาม ประสานงานและรายงานความก้าวหน้าโครงการฯ									
	SAP-PS(CN41)									
แผนงานที่ 18 แผนปิดงานก่อสร้าง	ประสิทธิภาพการบริหารมูลค่าสินทรัพย์ภายใต้งานก่อสร้างที่ค้าง								0	
	(Asset under Construction : AUC) ทุกขบ ทุกโครงการ (P, I, C) ดังนี้									
ตาม pms เขต	1. งานก่อนปี 2560 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจํานวนหมายเลขงาน)	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				ผบพ. กนญ.(ต.1-3)
	2. งานปี 2560 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจํานวนหมายเลขงาน)	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				ผวบ. กกค.(ต.1-3)
	3. งานปี 2561 ปิดได้ร้อยละ 80 (คิดจํานวนหมายเลขงาน)	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				
	4. งานปี 2562 ปิดได้ร้อยละ 60 (คิดจํานวนหมายเลขงาน)	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 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานที่ 19 แผนงานทบทวนปรับปรุงแผนวิกฤตพลังงานไฟฟ้าและชักซ้อมเพื่อเตรียมการเกิดภาวะวิกฤตพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่	1. ประชุมทบทวนปรับปรุงแผนวิกฤตพลังงานไฟฟ้า ไตรมาสที่ 1 กฟต.1	1 ครั้ง				1 ครั้ง	0.000	0.000	0.000	ฝปบ. กฟต.1-3
	2. ชักซ้อมเพื่อเตรียมการเกิดภาวะวิกฤตพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่ ไตรมาสที่ 4 กฟต.1				1 ครั้ง	1 ครั้ง				
					1 ครั้ง	1 ครั้ง				
แผนงานที่ 20 แผนงานเร่งรัดการจัดหาอุปกรณ์เครื่องมือ เครื่องจักรกล ยานพาหนะสำหรับงานปฏิบัติการงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า งานติดตั้งงานซ่อมแซม และงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	1. จัดส่งแผนความต้องการตามระยะเวลาที่กำหนด กฟต.1						0.000	0.000	0.000	ฝวธ.(ก4), กฟต.1-3
	2. เร่งรัด จัดซื้ออุปกรณ์เครื่องมือให้ได้ตามงบประมาณที่ได้รับจัดสรร กฟต.1									
แผนงานที่ 21 แผนกำกับดูแลความปลอดภัยตามที่กฎหมายและสัญญากำหนด (เพิ่มเติมตามแผนงานผู้ว่าการ ปี 2561)	1. รายงานผลการกำกับดูแลให้คู่ค้า ผู้รับจ้าง และผู้รับเหมาดำเนินการด้านความปลอดภัยตามที่กฎหมายและสัญญากำหนด กฟต.1 4 ครั้ง/ปี	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง	0.000	0.000	0.000	กอก. กฟต.1-3

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานที่ 22 ขยายผลตามต้นแบบการปฏิบัติงาน ด้วยความปลอดภัยตามที่ กฟภ. กำหนด (เพิ่มเติมตามแผนงานผู้ว่าการ ปี 2561)	1. ปฏิบัติงานตามแผนตามต้นแบบการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย กฟต.1	1 ครั้ง			1 ครั้ง	1 ครั้ง	0.000	0.000	0.000	กว. ฝวบ. กฟต.1-3
	2. ตรวจสอบประเมินเพื่อยกระดับความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน (ระยะเวลาตามที่ กฟภ. กำหนด)									ฝวธ.(ก4)
	กฟต.1			1 ครั้ง		1 ครั้ง				
แผนงานที่ 23 แผนทบทวนกิจกรรมเพื่อลดความซ้ำซ้อน (เพิ่มเติมตามแผนงานผู้ว่าการ ปี 2561)	1. ทบทวน, สรุป และรายงานผลการดำเนินงานฯ นำเสนอ รพภ.(ก4) เพื่อขอพิจารณาลดกิจกรรมและรายงานที่ซ้ำซ้อน ให้มีประสิทธิภาพ กฟต.1	1 ครั้ง				1 ครั้ง	0.000	0.000	0.000	กฟต.1-3
										ฝวธ.(ก4)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานที่ 24 แผนงานปรับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ (เพิ่มเติมตามบันทึก กมต.(บท) 961/2560 ลงวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2560)	1. สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ เป้าหมาย สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามที่ได้รับจัดสรรจาก กมต. กฟต.1				100%	100%	0.000	17.475	17.475	กฟต.1-3
แผนงานที่ 25 แผนงานการนำระบบสารบรรณอิเล็กทรอนิกส์มาใช้ในการปฏิบัติงาน	1. ผู้บริหารในสังกัด ตั้งแต่ ทม.ขึ้นไป เข้าใช้งานระบบสารบรรณอิเล็กทรอนิกส์ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100 กฟต.1 = 100%	100%	100%	100%	100%	100%	0.000	0.000	0.000	สรก.(ภ4) ฝวธ.(ภ4)
	2. รายงานผลการใช้ระบบสารบรรณอิเล็กทรอนิกส์ ภายในวันที่ 10 ของทุกเดือน กฟต.1	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง				กฟต.1-3
แผนงานที่ 26 โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษระยะแรก(คพพ.1)	ก่อสร้างสายส่ง,สถานีไฟฟ้า อ.สะเดา จ.สงขลา 1 สถานี สถานีสะเดา2 OM1.3									กฟต.3
แผนงานที่ 27 โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษระยะที่2(คพพ.2)	1 ก่อสร้างสถานีไฟฟ้าตากใบจำนวน 1 แห่ง 2 เพิ่มหม้อแปลงไฟฟ้ากำลังที่สถานีไฟฟ้าจำนวน 1 แห่ง กฟต.3	-	-	1	-	1				กฟต.3
	3 ก่อสร้างสายส่ง 115 kV ระยะทาง....42... วงจร-กม. 4 ก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย 33 kV จำนวน..20..... วงจร-กม. 5 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ จำนวน..24... วงจร-กม. 6 ติดตั้งหม้อแปลงจำหน่าย จำนวน...1,560..... kVA	-	-	42	-	42				
		5	5	5	5	20				
		6	6	6	6	24				
		300	300	480	480	1,560				
แผนงานที่ 28 โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ (ระยะที่1)	1 อนุมัติแบบก่อสร้างระบบจำหน่ายใต้ดินในพื้นที่เทศบาลนครหาดใหญ่ OM1.5	-	1	1	1	3				กฟต.3
	2 จัดซื้อวัสดุหลักและพัสดุรองสำหรับงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูงเหนือดิน กฟต.3									

ที่	กฟฟ.	แผนการดำเนินงานปรับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ																	
		เป้าหมาย	ไตรมาสที่ 1 (20%)				ไตรมาสที่ 2 (35%)				ไตรมาสที่ 3 (35%)				ไตรมาสที่ 4 (10%)				รวม
		3 เฟส 4 สาย 30(100) A	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	รวม	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	รวม	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	รวม	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม	100%
		เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง
1	กฟอ.เพชรบุรี	8	1	-	-	1	1	1	1	3	1	1	1	3	1	-	-	1	8
2	กฟส.บ้านแหลม	1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
3	กฟย.บางตะบูน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	กฟส.ท่าช้าง	9	1	-	-	1	1	1	1	3	2	1	1	4	1	-	-	1	9
5	กฟย.แก่งกระจาน	1		-	-	-	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1
6	กฟย.ท่าไม้รวก	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	กฟส.บ้านลาด	2	1	-	-	1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	2
8	กฟส.เขาชัย	6	1	-	-	1	1	1	-	2	1	1	1	3	-	-	-	-	6
9	กฟย.หนองหญ้าปล้อง	1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
รวม		28	6	-	-	6	5	3	2	10	4	3	3	10	2	-	-	2	28
10	กฟอ.ราชบุรี	11	1	-	-	1	2	1	1	4	2	2	1	5	1	-	-	1	11
11	กฟส.ปากท่อ	2	1	-	-	1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	2
12	กฟย.วัดเพลง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม		13	2	-	-	2	3	1	1	5	2	2	1	5	1	-	-	1	13
13	กฟอ.สมุทรสงคราม	14	1	-	-	1	2	2	1	5	2	2	2	6	2	-	-	2	14
14	กฟส.อัมพวา	2	1	-	-	1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	2
15	กฟส.บางคนที	3	1	-	-	1	1	-	-	1	1	-	-	1	-	-	-	-	3
รวม		19	3	-	-	3	4	2	1	7	3	2	2	7	2	-	-	2	19
16	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	2	1	-	-	1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	2
17	กฟย.นิคมฯอ่าวน้อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	กฟส.ทับสะแก	6	1	-	-	1	1	1	-	2	1	1	1	3	-	-	-	-	6

ที่	กฟฟ.	แผนการดำเนินงานสืบเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ																	
		เป้าหมาย 3 เฟส 4 สาย 30(100) A	ไตรมาสที่ 1 (20%)				ไตรมาสที่ 2 (35%)				ไตรมาสที่ 3 (35%)				ไตรมาสที่ 4 (10%)				รวม 100%
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	รวม	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	รวม	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	รวม	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม	
			เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	
48	กฟย.ทุ่งตะโก	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	กฟส.สวี	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม		1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
50	กฟอ.ท่าแซะ	6	1	-	-	1	1	1	-	2	1	1	1	3	-	-	-	-	6
51	กฟย.ปะทิว	2	1	-	-	1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	2
52	กฟย.ดอนยาง	4	-	-	-	-	1	1	-	2	1	1	-	2	-	-	-	-	4
รวม		12	2	-	-	2	3	2	-	5	2	2	1	5	-	-	-	-	12
ยอดรวม		400	43	19	19	81	61	45	39	145	51	48	43	142	15	9	8	32	400

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ ปี 2562 แยกจตุรรวมงานการไฟฟ้า

แผนงานตามภาระหน้าที่

แผนงานที่ 24 แผนงานสับเปลี่ยนมอเตอร์ตามวาระ (มอเตอร์แรงต่ำ 1 เฟส 2 สาย 15 ปี ขึ้นไป ขนาด 5(15)A)

หน่วย:เครื่อง

ที่	กฟฟ.	1 เฟส 2 สาย ขนาด 5(15) A						
		เป้าหมาย	สับเปลี่ยน	ไตรมาสที่ 1 (20%)	ไตรมาสที่ 2 (35%)	ไตรมาสที่ 3 (35%)	ไตรมาสที่ 4 (10%)	รวม
		เครื่อง	100%	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง
1	กฟอ.เพชรบุรี	3,540	3,540	708	1,239	1,239	354	3,540
2	กฟอ.ราชบุรี	1,815	1,815	363	636	636	180	1,815
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	3,336	3,336	666	1,168	1,168	334	3,336
4	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	2,044	2,044	409	715	715	205	2,044
5	กฟอ.ชุมพร	3,249	3,249	650	1,137	1,137	325	3,249
6	กฟอ.ระนอง	2,882	2,882	577	1,009	1,009	287	2,882
7	กฟอ.หัวหิน	652	652	131	228	228	65	652
8	กฟอ.ปราณบุรี	1,453	1,453	291	509	509	144	1,453
9	กฟอ.โพธาราม	3,449	3,449	691	1,208	1,208	342	3,449
10	กฟอ.ชะอำ	441	441	88	154	154	45	441
11	กฟอ.บางสะพาน	1,245	1,245	249	435	435	126	1,245
12	กฟอ.จอมบึง	-	-	-	-	-	-	-
13	กฟอ.หลังสวน	4,827	4,827	965	1,689	1,689	484	4,827
14	กฟอ.ท่าแซะ	8,067	8,067	1,614	2,824	2,824	805	8,067
รวม		37,000	37,000	7,402	12,951	12,951	3,696	37,000

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ ปี 2562 แยกจุดรวมงานการไฟฟ้า

แผนงานตามภาระหน้าที่

แผนงานที่ 24 แผนงานสับเปลี่ยนมอเตอร์ตามวาระ (มอเตอร์แรงต่ำ 1 เฟส 2 สาย 15 ปี ขึ้นไป ขนาด 15(45)A)

หน่วย: เครื่อง

ที่	กฟฟ.	1 เฟส 2 สาย ขนาด 5(15) A						
		เป้าหมาย	สับเปลี่ยน	ไตรมาสที่ 1 (20%)	ไตรมาสที่ 2 (35%)	ไตรมาสที่ 3 (35%)	ไตรมาสที่ 4 (10%)	รวม
		เครื่อง	100%	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง
1	กฟจ.เพชรบุรี	1,426	1,426	287	499	499	141	1,426
2	กฟจ.ราชบุรี	676	676	135	237	237	67	676
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	999	999	200	349	349	101	999
4	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	348	348	71	123	123	31	348
5	กฟจ.ชุมพร	559	559	111	195	195	58	559
6	กฟจ.ระนอง	352	352	72	122	122	36	352
7	กฟอ.หัวหิน	400	400	80	140	140	40	400
8	กฟอ.ปราณบุรี	100	100	20	35	35	10	100
9	กฟอ.โพธาราม	424	424	85	149	149	41	424
10	กฟอ.ชะอำ	208	208	42	73	73	20	208
11	กฟอ.บางสะพาน	172	172	35	60	60	17	172
12	กฟอ.จอมบึง	33	33	7	11	11	4	33
13	กฟอ.หลังสวน	275	275	54	96	96	29	275
14	กฟอ.ท่าแซะ	1,027	1,027	206	360	360	101	1,027
รวม		6,999	6,999	1,405	2,449	2,449	696	6,999

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ ปี 2562 แยกจุดรวมงานการไฟฟ้า

แผนงานตามภาระหน้าที่

แผนงานที่ 24 แผนงานสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ (มิเตอร์แรงต่ำ 1 เฟส 2 สาย 15 ปี ขึ้นไป ขนาด 30(100)A)

หน่วย:เครื่อง

ที่	กฟฟ.	1 เฟส 2 สาย ขนาด 5(15) A						
		เป้าหมาย	สับเปลี่ยน	ไตรมาสที่ 1 (20%)	ไตรมาสที่ 2 (35%)	ไตรมาสที่ 3 (35%)	ไตรมาสที่ 4 (10%)	รวม
		เครื่อง	100%	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง
1	กฟจ.เพชรบุรี	69	69	15	25	25	4	69
2	กฟจ.ราชบุรี	29	29	6	10	10	3	29
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	17	17	3	6	6	2	17
4	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	21	21	5	7	7	2	21
5	กฟจ.ชุมพร	6	6	1	3	2	-	6
6	กฟจ.ระนอง	19	19	4	7	7	1	19
7	กฟอ.หัวหิน	85	85	17	30	30	8	85
8	กฟอ.ปราณบุรี	39	39	7	15	15	2	39
9	กฟอ.โพธาราม	8	8	2	3	3	-	8
10	กฟอ.ชะอำ	71	71	14	25	25	7	71
11	กฟอ.บางสะพาน	7	7	1	3	3	-	7
12	กฟอ.จอมบึง	9	9	2	4	3	-	9
13	กฟอ.หลังสวน	11	11	3	4	4	-	11
14	กฟอ.ท่าแซะ	40	40	8	15	15	2	40
รวม		431	431	88	157	155	31	431

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ ปี 2562 แยกจุดรวมงานการไฟฟ้า

แผนงานตามภาระหน้าที่

แผนงานที่ 24 แผนงานสับเปลี่ยนมอเตอร์ตามวาระ (มอเตอร์แรงต่ำ 3 เฟส 4 สาย 10 ปี ขึ้นไป ขนาด 15(45)A)

หน่วย:เครื่อง

ที่	กฟฟ.	1 เฟส 2 สาย ขนาด 5(15) A						
		เป้าหมาย	สับเปลี่ยน	ไตรมาสที่ 1 (20%)	ไตรมาสที่ 2 (35%)	ไตรมาสที่ 3 (35%)	ไตรมาสที่ 4 (10%)	รวม
		เครื่อง	100%	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง
1	กฟอ.เพชรบุรี	12	12	3	5	4	-	12
2	กฟอ.ราชบุรี	1	1	1	-	-	-	1
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	20	20	3	8	8	1	20
4	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	5	5	1	2	2	-	5
5	กฟอ.ชุมพร	-	-	-	-	-	-	-
6	กฟอ.ระนอง	-	-	-	-	-	-	-
7	กฟอ.หัวหิน	4	4	1	2	1	-	4
8	กฟอ.ปราณบุรี	5	5	1	2	2	-	5
9	กฟอ.โพธาราม	3	3	1	2	-	-	3
10	กฟอ.ชะอำ	137	137	28	48	48	13	137
11	กฟอ.บางสะพาน	-	-	-	-	-	-	-
12	กฟอ.จอมบึง	-	-	-	-	-	-	-
13	กฟอ.หลังสวน	-	-	-	-	-	-	-
14	กฟอ.ท่าแซะ	13	13	3	5	4	1	13
รวม		200	200	42	74	69	15	200

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ ปี 2562 แยกจุดรวมงานการไฟฟ้า

แผนงานตามภาระหน้าที่

แผนงานที่ 24 แผนงานสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ (มิเตอร์แรงต่ำ 3 เฟส 4 สาย 10 ปี ขึ้นไป ขนาด 30(100)A)

หน่วย:เครื่อง

ที่	กฟฟ.	1 เฟส 2 สาย ขนาด 5(15) A						
		เป้าหมาย	สับเปลี่ยน	ไตรมาสที่ 1 (20%)	ไตรมาสที่ 2 (35%)	ไตรมาสที่ 3 (35%)	ไตรมาสที่ 4 (10%)	รวม
		เครื่อง	100%	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง
1	กฟจ.เพชรบุรี	28	28	6	10	10	2	28
2	กฟจ.ราชบุรี	13	13	2	5	5	1	13
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	19	19	3	7	7	2	19
4	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	8	8	2	3	3	-	8
5	กฟจ.ชุมพร	5	5	1	2	2	-	5
6	กฟจ.ระนอง	-	-	-	-	-	-	-
7	กฟอ.หัวหิน	21	21	4	8	8	1	21
8	กฟอ.ปราณบุรี	12	12	3	5	4	-	12
9	กฟอ.โพธาราม	6	6	1	3	2	-	6
10	กฟอ.ชะอำ	273	273	55	96	96	26	273
11	กฟอ.บางสะพาน	2	2	1	1	-	-	2
12	กฟอ.จอมบึง	-	-	-	-	-	-	-
13	กฟอ.หลังสวน	1	1	1	-	-	-	1
14	กฟอ.ท่าแซะ	12	12	2	5	5	-	12
รวม		400	400	81	145	142	32	400

ค่าใช้จ่ายการดำเนินการสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระปี 2562 แยกแต่ละการไฟฟ้า

ที่	กฟฟ.	ขนาดมิเตอร์								รวมทั้งหมด	รวมค่าใช้จ่าย ดำเนินการ	
		1 เฟส 2 สาย					3 เฟส 4 สาย					
		5(15)A	15(45)A	30(100)A	รวม	ค่าใช้จ่าย ดำเนินการ	15(45)A	30(100)A	รวม	ค่าใช้จ่าย ดำเนินการ		
		เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง		เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง		เครื่อง	
1	กฟจ.เพชรบุรี	614	631	25	1,270	101,600.00	2	8	10	1,300.00	1,280	102,900
2	กฟส.บ้านแหลม	269	67	2	338	27,040.00	-	1	1	130.00	339	27,170
3	กฟย.บางตะบูน	34	6	1	41	3,280.00	-	-	-	-	41	3,280
4	กฟส.ท่ายาง	1,457	293	35	1,785	142,800.00	3	9	12	1,560.00	1,797	144,360
5	กฟย.แก่งกระจาน	576	278	5	859	68,720.00	-	1	1	130.00	860	68,850
6	กฟย.ท่าไม้รวก	129	24	-	153	12,240.00	-	-	-	-	153	12,240
7	กฟส.บ้านลาด	415	98	-	513	41,040.00	1	2	3	390.00	516	41,430
8	กฟส.เขาชัย	-	-	1	1	80.00	6	6	12	1,560.00	13	1,640
9	กฟย.หนองหญ้าปล้อง	46	29	-	75	6,000.00	-	1	1	130.00	76	6,130
รวม		3,540	1,426	69	5,035	402,800.00	12	28	40	5,200.00	5,075	408,000.00
10	กฟจ.ราชบุรี	1,113	528	26	1,667	133,360.00	1	11	12	1,560.00	1,679	134,920
11	กฟส.ปากท่อ	546	112	3	661	52,880.00	-	2	2	260.00	663	53,140
12	กฟย.วัดเพลง	156	36	-	192	15,360.00	-	-	-	-	192	15,360
รวม		1,815	676	29	2,520	201,600.00	1	13	14	1,820.00	2,534	203,420.00
13	กฟจ.สมุทรสงคราม	888	695	8	1,591	127,280.00	7	14	21	2,730.00	1,612	130,010
14	กฟส.อัมพวา	1,877	184	8	2,069	165,520.00	12	2	14	1,820.00	2,083	167,340
15	กฟส.บางคนที	571	120	1	692	55,360.00	1	3	4	520.00	696	55,880
รวม		3,336	999	17	4,352	348,160.00	20	19	39	5,070.00	4,391	353,230.00
16	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	311	213	15	539	43,120.00	1	2	3	390.00	542	43,510
17	กฟย.นิคมฯอ่าวน้อย	141	28	-	169	13,520.00	-	-	-	-	169	13,520
18	กฟส.ทับสะแก	1,085	54	5	1,144	91,520.00	4	6	10	1,300.00	1,154	92,820
19	กฟส.กุยบุรี	507	53	1	561	44,880.00	-	-	-	-	561	44,880

ค่าใช้จ่ายการดำเนินการสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระปี 2562 แยกแต่ละการไฟฟ้า

ที่	กฟฟ.	ขนาดมิเตอร์								รวมทั้งหมด เครื่อง	รวมค่าใช้จ่าย ดำเนินการ บาท	
		1 เฟส 2 สาย					3 เฟส 4 สาย					
		5(15)A	15(45)A	30(100)A	รวม	ค่าใช้จ่าย ดำเนินการ	15(45)A	30(100)A	รวม			ค่าใช้จ่าย ดำเนินการ
		เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง		เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง			
รวม		2,044	348	21	2,413	193,040.00	5	8	13	1,690.00	2,426	194,730.00
20	กฟจ.ชุมพร	2,723	477	6	3,206	256,480.00	-	4	4	520.00	3,210	257,000
21	กฟย.กระบี่	526	55	-	581	46,480.00	-	-	-	-	581	46,480
22	กฟส.ปากน้ำชุมพร	-	27	-	27	2,160.00	-	1	1	130.00	28	2,290
รวม		3,249	559	6	3,814	305,120.00	-	5	5	650.00	3,819	305,770.00
23	กฟจ.ระนอง	1,699	303	16	2,018	161,440.00	-	-	-	-	2,018	161,440
24	กฟย.พะโต๊ะ	235	12	1	248	19,840.00	-	-	-	-	248	19,840
25	กฟย.กะเปอร์	395	13	1	409	32,720.00	-	-	-	-	409	32,720
26	กฟย.ละอุ่น	545	18	1	564	45,120.00	-	-	-	-	564	45,120
27	กฟย.สุขสำราญ	8	6	-	14	1,120.00	-	-	-	-	14	1,120
รวม		2,882	352	19	3,253	260,240.00	-	-	-	-	3,253	260,240.00
28	กฟอ.หัวหิน	352	352	80	784	62,720.00	3	19	22	2,860.00	806	65,580
29	กฟย.หนองพลับ	300	48	5	353	28,240.00	1	2	3	390.00	356	28,630
รวม		652	400	85	1,137	90,960.00	4	21	25	3,250.00	1,162	94,210.00
30	กฟอ.ปราณบุรี	615	91	30	736	58,880.00	2	4	6	780.00	742	59,660
31	กฟย.สามร้อยยอด	828	9	4	841	67,280.00	1	1	2	260.00	843	67,540
32	กฟย.ปากน้ำปราณบุรี	10	-	5	15	1,200.00	2	7	9	1,170.00	24	2,370
รวม		1,453	100	39	1,592	127,360.00	5	12	17	2,210.00	1,609	129,570.00
33	กฟอ.โพธาราม	1,417	254	6	1,677	134,160.00	3	4	7	910.00	1,684	135,070
34	กฟย.นางแก้ว	385	41	-	426	34,080.00	-	1	1	130.00	427	34,210
35	กฟส.คำเนินสะดวก	617	5	-	622	49,760.00	-	-	-	-	622	49,760
36	กฟส.ดอนไผ่	368	60	-	428	34,240.00	-	1	1	130.00	429	34,370

ค่าใช้จ่ายการดำเนินการสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระปี 2562 แยกแต่ละการไฟฟ้า

ที่	กฟฟ.	ขนาดมิเตอร์								รวมทั้งหมด	รวมค่าใช้จ่าย ดำเนินการ	
		1 เฟส 2 สาย					3 เฟส 4 สาย					
		5(15)A	15(45)A	30(100)A	รวม	ค่าใช้จ่าย ดำเนินการ	15(45)A	30(100)A	รวม	ค่าใช้จ่าย ดำเนินการ		
		เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง		เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง		เครื่อง	
37	กฟส.บางแพ	662	64	2	728	58,240.00	-	-	-	-	728	58,240
รวม		3,449	424	8	3,881	310,480.00	3	6	9	1,170.00	3,890	311,650.00
38	กฟอ.ชะอำ	441	208	71	720	57,600.00	137	273	410	53,300.00	1,130	110,900
รวม		441	208	71	720	57,600.00	137	273	410	53,300.00	1,130	110,900.00
39	กฟอ.บางสะพาน	801	134	5	940	75,200.00	-	2	2	260.00	942	75,460
40	กฟข.บางสะพานน้อย	444	38	2	484	38,720.00	-	-	-	-	484	38,720
รวม		1,245	172	7	1,424	113,920.00	-	2	2	260.00	1,426	114,180.00
41	กฟอ.จอมบึง	-	1	4	5	400.00	-	-	-	-	5	400
42	กฟข.ด่านทับตะโก	-	32	-	32	2,560.00	-	-	-	-	32	2,560
43	กฟข.บ้านลา	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	กฟส.สวนผึ้ง	-	-	5	5	400.00	-	-	-	-	5	400
รวม		-	33	9	42	3,360.00	-	-	-	-	42	3,360.00
45	กฟอ.หลังสวน	1,577	81	3	1,661	132,880.00	-	1	1	130.00	1,662	133,010
46	กฟข.ปากน้ำหลังสวน	291	17	2	310	24,800.00	-	-	-	-	310	24,800
47	กฟข.ละแม	429	32	1	462	36,960.00	-	-	-	-	462	36,960
48	กฟข.ทุ่งตะโก	115	10	1	126	10,080.00	-	-	-	-	126	10,080
49	กฟส.สวี	2,415	135	4	2,554	204,320.00	-	-	-	-	2,554	204,320
รวม		4,827	275	11	5,113	409,040.00	-	1	1	130	5,114	409,170.00
50	กฟอ.ท่าแซะ	4,806	570	10	5,386	430,880.00	9	6	15	1,950.00	5,401	432,830
51	กฟข.ปะทิว	1,993	333	13	2,339	187,120.00	-	2	2	260.00	2,341	187,380
52	กฟข.ดอนยาง	1,268	124	17	1,409	112,720.00	4	4	8	1,040.00	1,417	113,760
รวม		8,067	1,027	40	9,134	730,720.00	13	12	25	3,250	9,159	733,970.00

ค่าใช้จ่ายการดำเนินการสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระปี 2562 แยกแต่ละการไฟฟ้า

ที่	กฟฟ.	ขนาดมิเตอร์								รวมทั้งหมด	รวมค่าใช้จ่าย ดำเนินการ	
		1 เฟส 2 สาย					3 เฟส 4 สาย					
		5(15)A	15(45)A	30(100)A	รวม	ค่าใช้จ่าย ดำเนินการ	15(45)A	30(100)A	รวม	ค่าใช้จ่าย ดำเนินการ		
		เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง		เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง			
ยอดรวม		37,000	6,999	431	44,430	3,554,400.00	200	400	600	78,000.00	45,030	3,632,400
รวมค่าใช้จ่ายดำเนินการ(ค่าแรง)สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ 2562 ประมาณการ มิเตอร์ 1 เฟส 2 สาย (บาท)											3,554,400.00	
รวมค่าใช้จ่ายดำเนินการ(ค่าแรง)สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ 2562 ประมาณการ มิเตอร์ 3 เฟส 4 สาย (บาท)											78,000.00	
รวมค่าใช้จ่ายดำเนินการ(ค่าแรง)สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ 2562 ประมาณการ (บาท)											3,632,400.00	
ยอดจัดสรรงบประมาณค่าใช้จ่ายดำเนินการ ปี 2562 (บาท)											4,069,000.00	
ยอดคงเหลืองบประมาณค่าใช้จ่ายดำเนินการ ปี 2561 (บาท)												

หมายเหตุ 1.ค่าใช้จ่ายดำเนินการ(ค่าแรง)สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ ประมาณการ มิเตอร์ 1 เฟส 2 สาย เท่ากับ 80 บาท/เครื่อง
2.ค่าใช้จ่ายดำเนินการ(ค่าแรง)สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ ประมาณการ มิเตอร์ 3 เฟส 4 สาย เท่ากับ 130 บาท/เครื่อง

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี 2562 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)

แผนงานที่ 1 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

กิจกรรมหลักที่ 1. การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไข

กิจกรรมย่อยที่ 1 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)

หน่วย : วงจร- กม.

ที่	การไฟฟ้า	แผน Patrol ระบบสายส่ง 115 kV	แผน Patrol ระบบจำหน่าย	แผน Patrol ระบบแรงต่ำ	แผน Patrol ระบบใยแก้วนำแสง
		ไตรมาส ละ 1 ครั้ง	ไตรมาส ละ 1 ครั้ง	ไตรมาส ละ 1 ครั้ง	ไตรมาส ละ 1 ครั้ง
1	กฟจ.เพชรบุรี	36.3	363.0	556.0	93.8
2	กฟส.บ้านแหลม	-	222.0	350.0	23.4
3	กฟส.ห้วยาง	-	959.1	1,631.0	89.8
4	กฟส.บ้านลาด	-	214.5	523.1	6.0
5	กฟส.เขาย้อย	58.4	537.5	630.8	79.8
6	กฟจ.ราชบุรี	81.1	995.0	1,704.0	66.5
7	กฟส.ปากท่อ	28.6	658.0	1,007.0	51.9
8	กฟจ.สมุทรสงคราม	19.8	334.7	416.0	85.0
9	กฟส.อัมพวา	12.4	159.9	496.9	3.9
10	กฟส.บางคนที	5.5	159.0	452.0	4.5
11	กฟจ.ประจวบฯ	29.4	694.0	1,247.5	114.5
12	กฟส.กุยบุรี	6.8	345.0	523.0	59.5
13	กฟส.ทับสะแก	-	531.4	770.5	87.0
14	กฟจ.ชุมพร	40.4	1,203.8	1,963.2	161.5
15	กฟส.ปากน้ำชุมพร	5.5	132.7	203.3	9.0
16	กฟจ.ระนอง	35.8	1,251.7	1,744.8	214.5
17	กฟอ.หัวหิน	59.4	915.4	1,222.5	134.9
18	กฟอ.ปราณบุรี	-	944.0	1,379.0	104.2
19	กฟอ.โพธาราม	56.4	588.0	1,129.0	64.7
20	กฟส.ดำเนินสะดวก	15.7	290.4	697.7	22.0
21	กฟส.คอนไผ่	-	205.0	433.8	6.0
22	กฟส.บางแพ	12.0	244.4	407.0	12.0
23	กฟอ.ชะอำ	50.4	735.0	973.0	98.9
24	กฟอ.บางสะพาน	97.6	1,090.9	1,711.9	155.0
25	กฟอ.จอมบึง	33.0	797.9	1,055.9	46.3
26	กฟส.สวนผึ้ง	11.2	524.6	636.0	22.8
27	กฟอ.หลังสวน	-	1,474.0	2,476.0	220.5
28	กฟส.สวี	-	849.0	1,374.1	23.9
29	กฟอ.ท่าแซะ	17.6	2,161.8	3,029.6	185.6
รวม ต.1		713.3	19,581.6	30,744.6	2,247.1

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ 2562 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)

แผนงานที่ 1 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

กิจกรรมหลักที่ 1. การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไข

กิจกรรมย่อยที่ 3 การบริหารจัดการต้นไม้

หน่วย : กม.

ที่	กฟฟ.	แผนงานตัดต้นไม้															
		115 เครวี (กม.)				22,33 เครวี (กม.)				แรงดันออกไลน์ (กม.)				ระบบใยแก้วนำแสง(กม.)			
		Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4
1	กฟอ.เพชรบุรี	36.3	-	36.3	-	114.0	257.0	114.0	257.0	74.1	167.1	74.1	167.1	46.9	46.9	46.9	46.9
2	กฟส.บ้านแหลม	-	-	-	-	113.0	81.0	113.0	81.0	73.5	52.7	73.5	52.7	11.7	11.7	11.7	11.7
3	กฟส.ท้ายาง	-	-	-	-	456.3	374.7	456.3	374.7	296.6	243.6	296.6	243.6	44.9	44.9	44.9	44.9
4	กฟส.บ้านลาด	-	-	-	-	204.0	-	204.0	-	132.6	-	132.6	-	6.0	0.0	6.0	0.0
5	กฟส.เขาย้อย	59.0	-	59.0	-	181.4	230.5	181.4	230.5	117.9	149.8	117.9	149.8	39.9	39.9	39.9	39.9
6	กฟอ.ราชบุรี	16.8	-	16.8	-	271.5	528.4	417.2	356.1	176.5	343.4	271.2	231.4	33.2	33.2	33.2	33.2
7	กฟส.ปากท่อ	-	-	-	-	207.7	263.2	244.2	263.2	135.0	171.1	158.7	171.1	26.0	26.0	26.0	26.0
8	กฟอ.สมุทรสงคราม	-	-	-	-	145.8	374.4	145.8	374.4	94.7	243.4	94.7	243.4	42.5	42.5	42.5	42.5
9	กฟส.อัมพวา	-	-	-	-	89.5	54.8	89.5	54.8	58.2	35.6	58.2	35.6	2.0	2.0	2.0	2.0
10	กฟส.บางคนที	-	-	-	-	120.6	-	120.6	-	78.4	-	78.4	-	4.5	-	4.5	-
11	กฟอ.ประจวบฯ	-	-	-	-	292.4	262.3	292.4	262.3	190.1	170.5	190.1	170.5	57.3	57.3	57.3	57.3
12	กฟส.กุยบุรี	-	-	-	-	307.0	-	307.0	-	199.6	-	199.6	-	59.5	-	59.5	-
13	กฟส.ทับสะแก	-	-	-	-	178.7	253.9	178.7	253.9	116.2	165.0	116.2	165.0	43.5	43.5	43.5	43.5
14	กฟอ.ชุมพร	36.5	-	-	36.5	523.1	488.9	504.8	506.9	340.0	317.8	328.1	329.5	80.7	80.7	80.7	80.7
15	กฟส.ปากน้ำชุมพร	-	-	-	-	46.3	51.8	46.3	51.8	30.1	33.7	30.1	33.7	4.5	4.5	4.5	4.5
16	กฟอ.ระนอง	38.5	-	38.5	-	583.5	565.8	583.5	565.8	379.3	367.8	379.3	367.8	107.3	107.3	107.3	107.3
17	กฟอ.หัวหิน	66.2	-	66.2	-	293.3	377.5	293.3	377.5	190.6	245.4	190.6	245.4	67.5	67.5	67.5	67.5
18	กฟอ.ปราณบุรี	-	-	-	-	310.6	250.3	351.0	320.8	201.9	162.7	228.2	208.5	52.1	52.1	52.1	52.1
19	กฟอ.โพธาราม	56.8	-	54.3	-	217.5	263.0	194.0	252.0	141.4	171.0	126.1	163.8	32.3	32.3	32.3	32.3
20	กฟส.ดำเนินสะดวก	14.5	-	14.5	-	140.2	69.6	140.2	69.6	91.1	45.2	91.1	45.2	11.0	11.0	11.0	11.0
21	กฟส.ดอนไม้	-	-	-	-	74.7	130.0	74.7	130.0	48.5	84.5	48.5	84.5	3.0	3.0	3.0	3.0
22	กฟส.บางแพ	-	-	-	-	128.8	56.1	128.8	56.1	83.7	36.5	83.7	36.5	6.0	6.0	6.0	6.0
23	กฟอ.ชะอำ	38.3	-	38.3	-	430.9	61.0	430.9	61.0	280.1	39.7	280.1	39.7	49.5	49.5	49.5	49.5
24	กฟอ.บางสะพาน	30.3	27.2	30.3	27.2	524.6	374.5	524.6	374.5	341.0	243.4	341.0	243.4	77.5	77.5	77.5	77.5
25	กฟอ.จอมบึง	20.2	-	20.2	-	428.5	499.3	428.5	499.3	278.5	324.5	278.5	324.5	23.2	23.2	23.2	23.2
26	กฟส.สวนผึ้ง	-	-	-	-	224.2	118.8	224.2	118.8	145.7	77.2	145.7	77.2	11.4	11.4	11.4	11.4
27	กฟอ.หลังสวน	-	-	-	-	682.5	612.0	682.5	612.0	443.6	397.8	443.6	397.8	110.3	110.3	110.3	110.3
28	กฟส.สวี	-	-	-	-	374.9	514.0	374.9	514.1	243.7	334.1	243.7	334.1	12.0	12.0	12.0	12.0
29	กฟอ.ท่าแซะ	-	23.0	-	23.0	773.5	815.5	773.5	815.5	502.8	530.1	502.8	530.1	92.8	92.8	92.8	92.8
รวม ต.1		413.4	50.2	374.4	86.7	8,438.8	7,928.3	8,619.7	7,833.5	5,485.2	5,153.4	5,602.8	5,091.7	1,158.6	1,088.6	1,158.6	1,088.6
		924.8				32,820.2				21,333.1				4,494.2			

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2562 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)

แผนงานที่ 1 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

กิจกรรมหลักที่ 1. การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไข

กิจกรรมย่อยที่ 04 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer

ข้อ 04.3 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV) และและ7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ

หน่วย: วงจร

ที่	กฟฟ.	แผน(ฟีดเดอร์)	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	กฟจ.เพชรบุรี	18	18	0	0	0
2	กฟจ.สมุทรสงคราม	8	8	0	0	0
3	กฟจ.ประจวบฯ	12	12	0	0	0
4	กฟจ.ชุมพร	14	14	0	0	0
5	กฟจ.ระนอง	15	15	0	0	0
6	กฟจ.ราชบุรี	21	21	0	0	0
7	ผตบ.	117	58	59	0	0
รวม		205	146	59	0	0

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี 2562 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)

แผนงานที่ 1 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

กิจกรรมหลักที่ 5. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟผ.กำหนด)

กิจกรรมย่อยที่ 01 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)

		30%	65%	100%				หน่วย : เครื่อง
ที่	การไฟฟ้า	3 เฟส						รวมจุดรวมงาน
		หม้อแปลง ทั้งหมด	เป้าหมาย ทั้งปี 30%	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
1	กฟจ.เพชรบุรี	129	39	12	25	39	0	359
2	กฟส.บ้านแหลม	91	27	8	16	27	0	
3	กฟส.ท่าทราย	651	195	59	127	195	0	
4	กฟส.บ้านลาด	76	23	7	15	23	0	
5	กฟส.เขาย้อย	250	75	23	49	75	0	
6	กฟจ.ราชบุรี	368	110	33	72	110	0	209
7	กฟส.ปากท่อ	328	99	30	64	99	0	
8	กฟจ.สมุทรสงคราม	168	51	15	33	51	0	92
9	กฟส.อัมพวา	95	29	9	19	29	0	
10	กฟส.บางคนที	39	12	4	8	12	0	
11	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	377	113	34	73	113	0	269
12	กฟส.ทับสะแก	359	108	32	70	108	0	
13	กฟส.กุยบุรี	159	48	14	31	48	0	
14	กฟจ.ชุมพร	839	252	46	164	252	0	264
15	กฟส.ปากน้ำชุมพร	37	12	4	8	12	0	
16	กฟจ.ระนอง	791	238	71	155	238	0	238
17	กฟอ.หัวหิน	423	127	38	83	127	0	127
18	กฟอ.ปราณบุรี	482	145	44	94	145	0	145
19	กฟอ.โพธาราม	261	78	23	51	78	0	190
20	กฟส.ดำเนินสะดวก	178	54	16	35	54	0	
21	กฟส.ดอนไผ่	110	33	10	21	33	0	
22	กฟส.บางแพ	83	25	8	16	25	0	
23	กฟอ.ชะอำ	201	61	18	40	61	0	61
24	กฟอ.บางสะพาน	786	236	71	153	236	0	236
25	กฟอ.จอมบึง	451	135	41	88	135	0	263
26	กฟส.สวนผึ้ง	426	128	38	83	128	0	
27	กฟอ.หลังสวน	1,068	320	96	208	320	0	518
28	กฟส.สวี	659	198	59	129	198	0	
29	กฟอ.ท่าแซะ	1,352	406	122	264	406	0	406
รวม		11,237	3,377	985	2,194	3,377	0	3,377

หมายเหตุ : แผนดำเนินการไตรมาส 1-3 เป็นแผนสะสม

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี 2562 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)

แผนงานที่ 1 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

กิจกรรมหลักที่ 5. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟผ.กำหนด)

กิจกรรมย่อยที่ 02 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)

ที่	การไฟฟ้า	3 เฟส						รวมจุดรวมงาน
		หม้อแปลง ทั้งหมด	เป้าหมาย ทั้งปี 30%	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
1	กฟจ.เพชรบุรี	504	151	45	98	151	0	422
2	กฟส.บ้านแหลม	165	49	15	32	49	0	
3	กฟส.ท่าทราย	360	108	32	70	108	0	
4	กฟส.บ้านลาด	186	56	17	36	56	0	
5	กฟส.เขาย้อย	194	58	17	38	58	0	
6	กฟจ.ราชบุรี	810	243	73	158	243	0	312
7	กฟส.ปากท่อ	226	69	21	45	69	0	
8	กฟจ.สมุทรสงคราม	450	135	41	88	135	0	248
9	กฟส.อัมพวา	237	71	21	46	71	0	
10	กฟส.บางคนที	139	42	13	27	42	0	
11	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	308	93	28	60	93	0	174
12	กฟส.ทับสะแก	151	45	14	29	45	0	
13	กฟส.กุยบุรี	120	36	11	23	36	0	
14	กฟจ.ชุมพร	524	157	47	102	157	0	181
15	กฟส.ปากน้ำชุมพร	81	24	7	16	24	0	
16	กฟจ.ระนอง	345	104	31	68	104	0	104
17	กฟอ.หัวหิน	870	261	78	170	261	0	261
18	กฟอ.ปราณบุรี	465	140	42	91	140	0	140
19	กฟอ.โพธาราม	447	134	40	87	134	0	312
20	กฟส.ดำเนินสะดวก	242	73	22	47	73	0	
21	กฟส.ดอนไร่	163	49	15	32	49	0	
22	กฟส.บางแพ	187	56	17	36	56	0	
23	กฟอ.ชะอำ	667	200	60	130	200	0	200
24	กฟอ.บางสะพาน	251	75	23	49	75	0	75
25	กฟอ.จอมบึง	205	62	19	40	62	0	98
26	กฟส.สวนผึ้ง	120	36	11	23	36	0	
27	กฟอ.หลังสวน	336	101	30	66	101	0	131
28	กฟส.สวี	98	30	9	20	30	0	
29	กฟอ.ท่าแซะ	195	59	18	39	59	0	59
รวม		9,046	2,717	817	1,766	2,717	0	2,717

หมายเหตุ : แผนดำเนินการไตรมาส 1-3 เป็นแผนสะสม

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี 2562 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)

แผนงานที่ 1 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

กิจกรรมหลักที่ 6. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟผ.กำหนด)

กิจกรรมย่อยที่ 02.1 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)

		30%	65%	100%	หน่วย : เครื่อง			
ที่	การไฟฟ้า	1 เฟส						รวมจุดรวมงาน
		หม้อแปลง ทั้งหมด	เป้าหมาย ทั้งปี 30%	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
1	กฟจ.เพชรบุรี	129	39	12	25	39	0	359
2	กฟส.บ้านแหลม	91	27	8	16	27	0	
3	กฟส.ท่ายาง	651	195	59	127	195	0	
4	กฟส.บ้านลาด	76	23	7	15	23	0	
5	กฟส.เขาย้อย	250	75	23	49	75	0	
6	กฟจ.ราชบุรี	368	110	33	72	110	0	209
7	กฟส.ปากท่อ	328	99	30	64	99	0	
8	กฟจ.สมุทรสงคราม	168	51	15	33	51	0	92
9	กฟส.อัมพวา	95	29	9	19	29	0	
10	กฟส.บางคนที	39	12	4	8	12	0	
11	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	377	113	34	73	113	0	269
12	กฟส.ทับสะแก	359	108	32	70	108	0	
13	กฟส.กุยบุรี	159	48	14	31	48	0	
14	กฟจ.ชุมพร	839	252	46	164	252	0	264
15	กฟส.ปากน้ำชุมพร	37	12	4	8	12	0	
16	กฟจ.ระนอง	791	238	71	155	238	0	238
17	กฟอ.หัวหิน	423	127	38	83	127	0	127
18	กฟอ.ปราณบุรี	482	145	44	94	145	0	145
19	กฟอ.โพธาราม	261	78	23	51	78	0	190
20	กฟส.ดำเนินสะดวก	178	54	16	35	54	0	
21	กฟส.ดอนไผ่	110	33	10	21	33	0	
22	กฟส.บางแพ	83	25	8	16	25	0	
23	กฟอ.ชะอำ	201	61	18	40	61	0	61
24	กฟอ.บางสะพาน	786	236	71	153	236	0	236
25	กฟอ.จอมบึง	451	135	41	88	135	0	263
26	กฟส.สวนผึ้ง	426	128	38	83	128	0	
27	กฟอ.หลังสวน	1,068	320	96	208	320	0	518
28	กฟส.สวี	659	198	59	129	198	0	
29	กฟอ.ท่าแซะ	1,352	406	122	264	406	0	406
รวม		11,237	3,377	985	2,194	3,377	0	3,377

หมายเหตุ : แผนดำเนินการไตรมาส 1-3 เป็นแผนสะสม

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี 2562 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)

แผนงานที่ 1 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

กิจกรรมหลักที่ 6. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟผ.กำหนด)

กิจกรรมย่อยที่ 02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)

ที่	การไฟฟ้า	3 เฟส					
		หม้อแปลง ทั้งหมด	เป้าหมาย ทั้งปี 50%	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	กฟจ.เพชรบุรี	504	252	76	164	252	0
2	กฟส.บ้านแหลม	165	83	25	54	83	0
3	กฟส.ท่าสาย	360	180	54	117	180	0
4	กฟส.บ้านลาด	186	93	28	60	93	0
5	กฟส.เขาย้อย	194	97	29	63	97	0
6	กฟจ.ราชบุรี	810	405	122	263	405	0
7	กฟส.ปากท่อ	226	113	34	73	113	0
8	กฟจ.สมุทรสงคราม	450	225	68	146	225	0
9	กฟส.อัมพวา	237	119	36	77	119	0
10	กฟส.บางคนที	139	70	21	46	70	0
11	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	308	154	46	100	154	0
12	กฟส.ทับสะแก	151	76	23	49	76	0
13	กฟส.กุยบุรี	120	60	18	39	60	0
14	กฟจ.ชุมพร	524	262	79	170	262	0
15	กฟส.ปากน้ำชุมพร	81	41	12	27	41	0
16	กฟจ.ระนอง	345	173	52	112	173	0
17	กฟอ.หัวหิน	870	435	131	283	435	0
18	กฟอ.ปราณบุรี	465	233	70	151	233	0
19	กฟอ.โพธาราม	447	224	67	146	224	0
20	กฟส.ดำเนินสะดวก	242	121	36	79	121	0
21	กฟส.ดอนไผ่	163	82	25	53	82	0
22	กฟส.บางแพ	187	94	28	61	94	0
23	กฟอ.ชะอำ	667	334	100	217	334	0
24	กฟอ.บางสะพาน	251	126	38	82	126	0
25	กฟอ.จอมบึง	205	103	31	67	103	0
26	กฟส.สวนผึ้ง	120	60	18	39	60	0
27	กฟอ.หลังสวน	336	168	50	109	168	0
28	กฟส.สวี	98	49	15	32	49	0
29	กฟอ.ท่าแซะ	195	98	29	64	98	0
รวม		9,046	4,530	1,361	2,943	4,530	0

หมายเหตุ : แผนดำเนินการไตรมาส 1-3 เป็นแผนสะสม

หน่วย : เครื่อง

รวมจุดรวมงาน
705
518
414
290
303
173
435
233
521
334
126
163
217
98
4,530

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2562 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)

แผนงานที่ 14 โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1)

กิจกรรมหลักที่ 5 , 6 , 7

หน่วย : ชุด

กฟฟ	จำนวนอุปกรณ์ (ชุด)															
	สวิตช์ SF6				Recloser				SW. Capacitor 15x100 kvar				Fix Capacitor 3x100 kvar			
	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
กฟอ.เพชรบุรี							1								1	
กฟส.บ้านลาด			2													
กฟส.บ้านแหลม			2													
กฟส.ท่าช้าง			2							1						
กฟส.เขาย้อย			2				2									1
กฟอ.ราชบุรี	2			1			1									
กฟส.ปากท่อ			2													
กฟอ.สมุทรสงคราม			1	1				1								
กฟส.อัมพวา		1		1												
กฟส.บางคนที				2												
กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์		2														
กฟส.ทับสะแก		2														
กฟส.กุยบุรี		2														
กฟอ.ชุมพร		2				2										
กฟส.ท่าแซะ		2				2					1				1	
กฟส.ปากน้ำชุมพร																
กฟอ.ระนอง																
กฟอ.หัวหิน		2	2					2								
กฟอ.ปราณบุรี			3									1				
กฟอ.โพธาราม						1				1					1	
กฟส.ดำเนินสะดวก			1													1
กฟส.คอนไผ่			1													
กฟส.บางแพ																
กฟอ.ชะอำ			2										2	2		
กฟอ.บางสะพาน		3														
กฟอ.จอมบึง		1					1			1						
กฟส.สวนผึ้ง		1														
กฟอ.หลังสวน		2			2										1	
กฟส.สวี	3															
รวม	5	20	20	5	2	5	5	3	0	3	1	1	2	2	4	2
รวมแผนทั้งปี	50				15				5				10			

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี 2562 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)
 แผนงานที่ 14 โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1)
 กิจกรรมหลักที่ 1,2 ก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง 22-33 เควี (ไลน์เมนและไลน์แยกย่อย)

หน่วย : วงจร-กม.

ลำดับที่	การไฟฟ้า	เป้าหมายปี62	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
1	โพธาราม	10	2	3	3	2
2	ราชบุรี	10	2	3	3	2
3	จอมบึง	10	2	3	3	2
4	สมุทรสงคราม	10	2	3	3	2
5	เพชรบุรี	10	2	3	3	2
6	ชะอำ	10	2	3	3	2
7	หัวหิน	10	2	3	3	2
8	ปราณบุรี	10	2	3	3	2
9	ประจวบฯ	2	0.5	0.5	0.5	0.5
10	บางสะพาน	2	0.5	0.5	0.5	0.5
11	ชุมพร	2	0.5	0.5	0.5	0.5
12	หลังสวน	10	2	3	3	2
13	ท่าแซะ	2	0.5	0.5	0.5	0.5
14	ระนอง	10	2	3	3	2
15	กกค.(ต.1)	72	16	16	20	20
รวม กพต.1		180	38	48	52	42

หมายเหตุ: พื้นที่ กพฟ. ปช., ขพ. และ บสพ. ไม่มีงานก่อสร้างตามแผนฯ 3 มีเฉพาะงานตามแผนฯ 4 (ไลน์แยกย่อย)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี 2562 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)

แผนงานที่ 14 โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1)

กิจกรรมหลักที่ 3 , 4 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำและติดตั้งหม้อแปลง

กฟฟ	ผลการก่อสร้างระบบจำหน่าย ตามโครงการ คพจ.1							
	ก่อสร้างแรงต่ำ(วงจร-กม.)				ก่อสร้างหม้อแปลง(kVA)			
	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
กฟจ.เพชรบุรี	1	1	1	1	100	100	100	50
กฟส.บ้านลาด	0	0.5	0	0.5	30	0	50	0
กฟส.บ้านแหลม	0.5	0	0.5	0	20	50	0	30
กฟส.ท่ายาง	0.5	0.5	0.5	0.5	50	50	50	30
กฟส.เขาอ้อย	0.5	0.5	0.5	0.5	50	50	50	30
กฟจ.ราชบุรี	1	1	1	1	100	100	100	50
กฟส.ปากท่อ	0.5	0.5	0.5	0.5	50	50	50	50
กฟจ.สมุทรสงคราม	0.5	0.5	0.5	0.5	100	100	100	50
กฟส.อัมพวา	0	0.5	0	0.5	20	50	0	30
กฟส.บางคนที	0.5	0	0.5	0	50	0	50	0
กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	1	1	1	1	100	100	100	50
กฟส.ทับสะแก	0.5	0.5	0.5	0.5	50	50	50	20
กฟส.กุยบุรี	0.5	0.5	0.5	0.5	50	50	50	20
กฟจ.ชุมพร	1	1	1	1	100	100	100	50
กฟส.ท่าแซะ	1	1	1	1	100	100	100	50
กฟส.ปากน้ำชุมพร	0.5	0.5	0.5	0.5	30	50	50	20
กฟจ.ระนอง	1	1	1	1	100	100	100	50
กฟอ.หัวหิน	1	1	1	1	100	100	100	50
กฟอ.ปราณบุรี	1	1	1	1	100	100	100	50
กฟอ.โพธาราม	1	1	1	1	100	100	100	50
กฟส.ดำเนินสะดวก	0.5	0.5	0.5	0.5	50	50	50	20
กฟส.ดอนไผ่	0.5	0.5	0.5	0.5	50	50	50	0
กฟส.บางแพ	0.5	0.5	0.5	0.5	50	50	50	0
กฟอ.ชะอำ	1	1	1	1	100	100	100	50
กฟอ.บางสะพาน	1	1	1	1	100	100	100	50
กฟอ.จอมบึง	1	1	1	1	100	100	100	50
กฟส.สวนผึ้ง	0.5	0.5	0.5	0.5	20	0	30	0
กฟอ.หลังสวน	1	1	1	1	100	100	100	100
กฟส.สวี	0.5	0.5	0.5	0.5	30	50	20	0
รวม	20	20	20	20	2000	2000	2000	1000

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2562 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)

แผนงานหลัก ที่ 12 โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3

กิจกรรมหลักที่ 1 งานปรับปรุงระบบจำหน่ายโดยการเปลี่ยนสายเป็นชนิดหุ้มฉนวน (SAC) ในตัวเมือง

หน่วย : วงจร-กม.

ลำดับที่	การไฟฟ้า	เป้าหมายปี62	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
1	โพธาราม	-				
2	ราชบุรี	-				
3	จอมบึง	-				
4	สมุทรสงคราม	-				
5	เพชรบุรี	-				
6	ชะอำ	-				
7	หัวหิน	-				
8	ปราณบุรี	-				
9	ประจวบฯ	10	2	3	3	2
10	บางสะพาน	-				
11	ชุมพร	10	2	3	3	2
12	หลังสวน	-				
13	ท่าแซะ	8	2	2	2	2
14	ระนอง	-				
15	กกค.(ต.1)	20	5	5	5	5
รวม กฟต.1		48	11	13	13	11

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2562 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)

แผนงานหลัก ที่. 13โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 4

กิจกรรมย่อยที่ 1. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง

หน่วย : วงจร-กม.

ลำดับที่	การไฟฟ้า	เป้าหมายปี62	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
1	โพธาราม					
2	ราชบุรี					
3	จอมบึง					
4	สมุทรสงคราม					
5	เพชรบุรี					
6	ชะอำ					
7	หัวหิน					
8	ปราณบุรี					
9	ประจวบฯ					
10	บางสะพาน	10	2	3	3	2
11	ชุมพร					
12	หลังสวน					
13	ท่าแซะ					
14	ระนอง					
15	กกค.(ต.1)					
รวม กฟต.1		10	2	3	3	2

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2562 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)
 แผนงานหลักที่ 15 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่ ระยะที่ 2 (คพม.2)
 กิจกรรมหลักที่ 1 ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่

หน่วย:ครัวเรือน

ที่	กฟฟ.	เป้าหมายปี 2562	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	กฟจ.พบ.	10	3	2	3	2
2	กฟส.ทย.	4	1	1	1	1
3	กฟส.บลด.	3	1	1	1	0
4	กฟส.บห.	1	0	1	0	0
5	กฟส.ขยย.	4	1	1	1	1
รวม		22	6	6	6	4
6	กฟจ.รบ.	5	2	1	1	1
7	กฟส.ปทอ.	3	1	1	1	0
รวม		8	3	2	2	1
8	กฟจ.สส.	2	0	1	1	0
9	กฟส.อว.	1	0	1	0	0
10	กฟส.บคท.	1	0	1	0	0
รวม		4	0	3	1	0
11	กฟจ.ปข.	5	2	1	1	1
12	กฟส.ทสก.	3	1	1	1	0
13	กฟส.กย.	7	2	2	2	1
รวม		15	5	4	4	2
14	กฟจ.ขพ.	5	1	2	1	1
15	กฟส.ทช.	2	0	1	0	1
16	กฟส.ปขพ.	1	0	1	0	0
รวม		8	1	4	1	2
17	กฟจ.รณอง	0	0	0	0	0
18	กฟอ.หัวหิน	2	0	1	1	0
19	กฟอ.ปราณบุรี	5	1	1	2	1
20	กฟอ.โพธาราม	9	2	2	3	2
22	กฟส.ดำเนินา	0	0	0	0	0
23	กฟส.ดอนไผ่	0	0	0	0	0
24	กฟส.บางแพ	2	1	1	0	0
รวม		11	3	3	3	2
25	กฟอ.ชะอำ	9	2	3	2	2
26	กฟอ.บางสะพาน	4	1	1	1	1
27	กฟอ.จอมบึง	6	2	2	1	1
28	กฟส.สวนผึ้ง	1	0	1	0	0
รวม		7	2	3	1	1
29	กฟอ.หลังสวน	2	1	1	0	0
30	กฟส.สวี	3	1	1	1	
รวม		5	2	2	1	0
รวมทั้งหมด		100	26	33	25	16

หมายเหตุ กฟจ.รณ.,กฟส.ดต.,กฟส.คผ. ไม่มีปริมาณงานตั้งค่าเป้าหมาย

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี 2562 แยกการไฟฟ้า
แผนงานหลักที่ 16 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล (คฟก.)

กิจกรรมหลักที่ 1 ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล (งานคงเหลือปี 61) เป้าหมาย 20 ครัวเรือน

ปริมาณงานตามจริง

หน่วย : ครัวเรือน

ที่	กฟฟ.	เป้าหมายปี 2562	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	กฟจ.พบ.					
2	กฟส.ทย.					
3	กฟส.บลด.					
4	กฟส.บห.					
5	กฟส.ขยย.					
รวม						
6	กฟจ.รบ.	12	3	3	3	3
7	กฟส.ปทอ.	8	2	2	2	2
รวม		20	5	5	5	5
8	กฟจ.สส.					
9	กฟส.อว.					
10	กฟส.บคท.					
รวม						
11	กฟจ.ปข.					
12	กฟส.ทสก.					
13	กฟส.กย.					
รวม						
14	กฟจ.ขพ.					
15	กฟส.ทช.					
16	กฟส.ปขพ.					
รวม						
17	กฟจ.ระนอง					
18	กฟอ.หัวหิน					
19	กฟอ.ปราณบุรี					
20	กฟอ.โพธาราม					
22	กฟส.ดำเนินฯ					
23	กฟส.ดอนไผ่					
24	กฟส.บางแพ					
รวม						
25	กฟอ.ชะอำ					
26	กฟอ.บางสะพาน					
27	กฟอ.จอมบึง					
28	กฟส.สวนผึ้ง					
รวม						
29	กฟอ.หลังสวน					
30	กฟส.สวี					
รวม						
รวมทั้งหมด		20	5	5	5	5

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2562 แยกการไฟฟ้า
แผนงานหลักที่ 17 แผนก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินทางการเกษตร ระยะที่ 2 (คชก.2)

กิจกรรมหลักที่ 1 ก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร (เป้าหมาย 40 ราย)

ปริมาณงานตามจริง

หน่วย : ครัวเรือน

ที่	กฟฟ.	เป้าหมายปี 2562	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	กฟจ.พบ.					
2	กฟส.ทย.	20	5	5	5	5
3	กฟส.บลด.	10	2	2	3	3
4	กฟส.บห.					
5	กฟส.ขยย.					
รวม		30	7	7	8	8
6	กฟจ.รบ.					
7	กฟส.ปทอ.	6	2	2	2	2
รวม		6	2	2	2	2
8	กฟจ.สส.					
9	กฟส.อว.					
10	กฟส.บคท.					
รวม						
11	กฟจ.ปข.					
12	กฟส.ทสก.	4	2	2	0	0
13	กฟส.กย.					
รวม		4	0	2	0	0
14	กฟจ.ขพ.					
15	กฟส.ทข.					
16	กฟส.ปขพ.					
รวม						
17	กฟจ.ระนอง					
18	กฟอ.หัวหิน					
19	กฟอ.ปราณบุรี					
20	กฟอ.โพธาราม					
22	กฟส.ดำเนินฯ					
23	กฟส.ดอนไผ่					
24	กฟส.บางแพ					
รวม						
25	กฟอ.ชะอำ					
26	กฟอ.บางสะพาน					
27	กฟอ.จอมบึง					
28	กฟส.สวนผึ้ง					
รวม						
29	กฟอ.หลังสวน					
30	กฟส.สวี					
รวม						
รวมทั้งหมด		40	9	11	10	10

หมายเหตุ ปริมาณงานเป้าหมาย ที่ กฟฟ. ได้มีการสำรวจประมาณการไว้

ค่าเป้าหมายธุรกิจเสริม ปี 2562 บัญชี 41031010 รายได้จากการให้ใช้เสาไฟฟ้า

	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561	เป้าหมายเฉลี่ย 3 ปี(ปี 2559 ถึง ปี 2561)	เฉลี่ยเพิ่ม 5 %	ค่าเป้าหมาย ปี 2562
เพชรบุรี	5,565,708.02	5,249,772.22	5,396,982.28	5,404,154.17	270,207.71	5,674,361.88
บ้านแหลม	837,258.02	1,393,729.49	1,452,776.76	1,227,921.42	61,396.07	1,289,317.49
ท่ายาง	2,891,343.85	3,389,542.24	5,064,437.90	3,781,774.66	189,088.73	3,970,863.40
บ้านลาด	1,905,286.67	1,983,212.84	2,085,136.46	1,991,211.99	99,560.60	2,090,772.59
เขาย้อย	1,580,843.19	1,979,685.90	2,483,259.60	2,014,596.23	100,729.81	2,115,326.04
	12,780,439.75	13,995,942.69	16,482,593.01	14,419,658.48	720,982.92	15,140,641.41
ราชบุรี	5,969,730.37	6,703,670.44	7,159,689.50	6,611,030.10	330,551.51	6,941,581.61
ปากท่อ	1,508,640.37	1,798,436.45	2,148,276.20	1,818,451.01	90,922.55	1,909,373.56
	7,478,370.74	8,502,106.89	9,307,965.70	8,429,481.11	421,474.06	8,850,955.16
สมุทรสงคราม	3,891,601.80	4,161,706.21	4,387,602.77	4,146,970.26	207,348.51	4,354,318.77
อัมพวา	601,163.35	806,826.41	979,151.47	795,713.74	39,785.69	835,499.43
บางคนที	706,925.38	860,436.80	948,798.91	838,720.36	41,936.02	880,656.38
	5,199,690.53	5,828,969.42	6,315,553.15	5,781,404.37	289,070.22	6,070,474.58
ระจวบคิรีขันธ์	3,634,554.82	4,339,000.15	4,482,904.17	4,152,153.05	207,607.65	4,359,760.70
ทับสะแก	1,166,252.08	1,460,773.57	1,578,585.19	1,401,870.28	70,093.51	1,471,963.79
กุยบุรี	701,115.63	892,897.76	1,245,910.32	946,641.24	47,332.06	993,973.30
	5,501,922.53	6,692,671.48	7,307,399.67	6,500,664.56	325,033.23	6,825,697.79
ชุมพร	4,934,555.70	5,051,259.26	5,651,463.92	5,212,426.29	260,621.31	5,473,047.61
ปากน้ำชุมพร	698,592.43	761,878.47	1,054,081.91	838,184.27	41,909.21	880,093.48
	5,633,148.13	5,813,137.73	6,705,545.83	6,050,610.56	302,530.53	6,353,141.09
ท่าแซะ	3,183,038.23	3,690,353.62	4,104,708.25	3,659,366.70	182,968.34	3,842,335.04
ระนอง	6,032,791.34	6,965,826.42	7,790,004.91	6,929,540.89	346,477.04	7,276,017.93
หัวหิน	4,627,937.03	5,486,925.54	5,875,862.37	5,330,241.65	266,512.08	5,596,753.73
ปราณบุรี	3,866,979.59	4,369,380.53	5,909,696.77	4,715,352.30	235,767.61	4,951,119.91
โพธาราม	3,453,421.13	3,982,070.75	4,797,889.23	4,077,793.70	203,889.69	4,281,683.39

ค่าเป้าหมายธุรกิจเสริม ปี 2562 บัญชี 41031010 รายได้จากการให้ใช้เสาไฟฟ้า

	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561	เป้าหมายเฉลี่ย 3 ปี(ปี 2559 ถึง ปี 2561)	เฉลี่ยเพิ่ม 5 %	ค่าเป้าหมาย ปี 2562
ค่านินฯ	1,402,251.95	1,626,554.22	1,858,456.28	1,629,087.48	81,454.37	1,710,541.86
คอนไฟ	715,931.83	834,768.57	879,167.64	809,956.01	40,497.80	850,453.81
บางแพ	1,035,873.12	1,194,087.52	1,524,935.30	1,251,631.98	62,581.60	1,314,213.58
	6,607,478.03	7,637,481.06	9,060,448.45	7,768,469.18	388,423.46	8,156,892.64
ชะอำ	4,364,134.66	4,467,807.93	5,018,811.79	4,616,918.13	230,845.91	4,847,764.03
บางสะพาน	3,564,725.72	3,982,857.37	4,188,813.38	3,912,132.16	195,606.61	4,107,738.77
จอมบึง	1,632,798.01	1,876,427.14	1,987,352.81	1,832,192.65	91,609.63	1,923,802.29
สวนผึ้ง	1,313,857.31	1,701,472.74	1,955,119.59	1,656,816.55	82,840.83	1,739,657.37
	2,946,655.32	3,577,899.88	3,942,472.41	3,489,009.20	174,450.46	3,663,459.66
หลังสวน	3,799,394.06	4,199,362.56	5,144,779.10	4,381,178.57	219,058.93	4,600,237.50
สวี	1,753,987.62	1,976,879.07	2,119,471.01	1,950,112.57	97,505.63	2,047,618.20
	5,553,381.68	6,176,241.63	7,264,250.12	6,331,291.14	316,564.56	6,647,855.70
รวม	77,340,693.28	87,187,602.19	99,274,125.79	87,934,140.42	4,396,707.02	92,330,847.44

แผนงานหลักที่ 2 แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพการใช้จ่ายตามมาตรการควบคุมค่าใช้จ่าย
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี
ตัวชี้วัดทางการเงิน
เกณฑ์ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน
ปี 2562

ตามหนังสือที่ กปง.(งท.)211/2561 ลว. 15 มี.ค.2561

หน่วยงาน	ค่าเกณฑ์วัด (ม.ค.-ธ.ค.62)				
	ต่ำมาก 1	ต่ำ 2 งบประมาณ	ปกติ 3	ดี 4	ดีมาก 5
สนข.	10.758	10.526	10.294	10.061	9.829
กอก.	13.154	12.870	12.586	12.302	12.018
ฝวบ.	1.769	1.731	1.693	1.655	1.616
กบล.	8.262	8.084	7.906	7.727	7.549
กาว.	4.475	4.378	4.281	4.185	4.088
กกค.	10.405	10.180	9.955	9.731	9.506
รวม ฝวบ.	24.911	24.373	23.835	23.297	22.759
ฝปบ.	4.699	4.598	4.497	4.395	4.294
กปบ.	37.463	36.654	35.845	35.036	34.227
กบษ.	16.292	15.940	15.588	15.236	14.885
กรส.	4.050	3.963	3.876	3.788	3.701
รวม ฝปบ.	62.505	61.155	59.805	58.455	57.106
ฝบพ.	1.585	1.551	1.517	1.483	1.448
กบญ.	4.067	3.979	3.891	3.803	3.716
กชข.	3.238	3.168	3.098	3.028	2.958
กรท.	7.943	7.771	7.599	7.428	7.256
รวม ฝบพ.	16.832	16.469	16.106	15.742	15.379
พบ.	22.326	21.844	21.362	20.880	20.398
บห.	6.473	6.333	6.193	6.053	5.914
ทย.	15.001	14.677	14.353	14.029	13.705
บลด.	7.515	7.353	7.191	7.028	6.866
ขยย.	8.213	8.036	7.859	7.681	7.504
รวม พบ.	59.528	58.243	56.958	55.672	54.387
รบ.	26.164	25.599	25.034	24.469	23.904

แผนงานหลักที่ 2 แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพการใช้จ่ายตามมาตรการควบคุมค่าใช้จ่าย
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี
ตัวชี้วัดทางการเงิน
เกณฑ์ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน
ปี 2562

ตามหนังสือที่ กปง.(งท.)211/2561 ลว. 15 มี.ค.2561

หน่วยงาน	ค่าเกณฑ์วัด (ม.ค.-ธ.ค.62)				
	ต่ำมาก 1	ต่ำ 2 งบประมาณ	ปกติ 3	ดี 4	ดีมาก 5
ปทอ.	12.794	12.518	12.242	11.965	11.689
รวม รบ.	38.958	38.117	37.276	36.434	35.593
สส.	15.216	14.887	14.558	14.230	13.901
อว.	6.262	6.127	5.992	5.857	5.721
บคท.	5.701	5.578	5.455	5.332	5.209
รวม สส.	27.179	26.592	26.005	25.418	24.831
ปช.	19.785	19.358	18.931	18.504	18.076
ทสก.	7.369	7.210	7.051	6.892	6.733
กยบุรี	7.182	7.027	6.872	6.717	6.562
รวม ปช.	34.336	33.595	32.854	32.112	31.371
ชพ	31.135	30.463	29.791	29.118	28.446
ปชพ.	7.123	6.969	6.815	6.661	6.508
รวม ชพ.	38.258	37.432	36.606	35.780	34.954
รณ.	34.563	33.817	33.071	32.324	31.578
ทท.	26.686	26.110	25.534	24.957	24.381
ปป.	20.423	19.982	19.541	19.100	18.659
พธร.	18.538	18.138	17.738	17.337	16.937
ดด.	8.779	8.589	8.399	8.210	8.020
ดผ.	6.245	6.110	5.975	5.840	5.705
บพ.	6.582	6.440	6.298	6.156	6.014
รวม พธร.	40.144	39.277	38.410	37.543	36.676
ขอ.	18.781	18.375	17.969	17.564	17.158
บสพ.	19.413	18.994	18.575	18.156	17.736
จบง.	14.507	14.194	13.881	13.567	13.254

แผนงานหลักที่ 2 แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพการใช้จ่ายตามมาตรการควบคุมค่าใช้จ่าย
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี
ตัวชี้วัดทางการเงิน
เกณฑ์ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน
ปี 2562

ตามหนังสือที่ กปง.(งท.)211/2561 ลว. 15 มี.ค.2561

หน่วยงาน	ค่าเกณฑ์วัด (ม.ค.-ธ.ค.62)				
	ต่ำมาก 1	ต่ำ 2 งบประมาณ	ปกติ 3	ดี 4	ดีมาก 5
สนผ.	5.501	5.382	5.263	5.144	5.026
รวม จบง.	20.008	19.576	19.144	18.712	18.280
ลส.	24.485	23.956	23.427	22.899	22.370
สว.	11.149	10.908	10.667	10.426	10.186
รวม ลส.	35.633	34.864	34.095	33.325	32.556
ทช.	20.105	19.671	19.237	18.803	18.369
รวม กฟต.1	749.845	733.653	717.461	701.268	685.076

หมายเหตุ ค่าเกณฑ์วัดฯ ระดับ 2 เท่ากับงบประมาณที่ได้รับจัดสรร

หน่วยงาน	ต่ำมาก 1	ต่ำ 2 งบประมาณ	ปกติ 3	ดี 4	ดีมาก 5
รวม กฟต.1	749.845	733.653	717.461	701.268	685.076
	16.192		16.192	32.385	48.577

แผนงานหลักที่ 2 แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพการใช้จ่ายตามมาตรการควบคุมค่าใช้จ่าย
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี
รายงานมาตรการควบคุมค่าใช้จ่ายฯ ปี 2562
เดือน มกราคม-ธันวาคม 2562

หน่วยงาน	งบประมาณ (ล้านบาท)
สนช.	5.447
กกก.	10.862
ฉวบ.	1.265
กบล.	3.792
กvw.	2.454
กกค.	7.865
ฉpb.	4.033
กpb.	24.833
กบช.	7.420
กรส.	2.609
ฉbp.	1.225
กbn.	2.025
กซช.	1.920
กรท	5.184
พb.	7.958
บท.	2.053
ทย.	3.928
บลด.	2.032
ชyy.	2.477
รบ.	10.972
ปทอ.	4.853
สส.	5.340
อว.	1.889

แผนงานหลักที่ 2 แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพการใช้จ่ายตามมาตรการควบคุมค่าใช้จ่าย
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี
รายงานมาตรการควบคุมค่าใช้จ่ายฯ ปี 2562
เดือน มกราคม-ธันวาคม 2562

หน่วยงาน	งบประมาณ (ล้านบาท)
บคท.	1.978
ปช.	7.088
ทสก.	3.044
กยบุรี	2.521
ชพ	10.756
ปชพ.	2.445
รน.	11.561
ทท.	8.816
ปป.	6.634
พธร.	5.902
ดด.	2.556
ดผ.	2.036
บพ.	1.805
ชอ.	7.379
บสพ.	7.603
จบง.	4.908
สนผ.	1.824
ลส.	7.443
สว	3.435
ทช.	8.801
รวม กฟต.1	337.186

ค่าเป้าหมายตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟต.๑ ด้านลูกค้า
แผนงานหลักที่ ๔ การบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้าแต่ละกลุ่ม กิจกรรมที่ ๐๒.๑ บริการเสริมพิเศษโดยไม่คิดค่าใช้จ่าย ตามหลักเกณฑ์
 (รายงานภายใน ๒๐ วัน หลังสิ้นไตรมาส) (ทั้งหมด ๑๗๙ ราย)

ที่.	กฟฟ.	จำนวนลูกค้า KAM ทั้งหมด (ราย)	เป้าหมายลูกค้า (strategic, star,status) (ราย)	ไตรมาส ๑ (๑๐%) (ราย)	ไตรมาส ๒ (๓๕%) (ราย)	ไตรมาส ๓ (๓๕%) (ราย)	ไตรมาส ๔ (๒๐%) (ราย)	รวมทั้งสิ้น (ราย)
				เป้า	เป้า	เป้า	เป้า	
๑	เพชรบุรี	๔๓	๔๓	๔	๑๕	๑๕	๙	๔๓
๒	ราชบุรี	๒๙	๒๙	๓	๑๐	๑๐	๖	๒๙
๓	สมุทรสงคราม	๑๐	๑๐	๑	๔	๔	๒	๑๐
๔	ประจวบฯ	๑๐	๙	๑	๓	๓	๒	๙
๕	ชุมพร	๑๐	๘	๑	๓	๓	๒	๘
๖	ระนอง	๘	๘	๑	๓	๓	๒	๘
๗	หัวหิน	๘	๘	๑	๓	๓	๒	๘
๘	ปราณบุรี	๑๐	๘	๑	๓	๓	๒	๘
๙	โพธาราม	๑๔	๑๔	๑	๕	๕	๓	๑๔
๑๐	ชะอำ	๑๑	๙	๑	๓	๓	๒	๙
๑๑	บางสะพาน	๙	๘	๑	๓	๓	๒	๘
๑๒	จอมบึง	๙	๙	๑	๓	๓	๒	๙
๑๓	หลังสวน	๑๒	๙	๑	๓	๓	๒	๙
๑๔	ท่าแซะ	๙	๗	๑	๒	๒	๑	๗
รวม		๑๙๒	๑๗๙	๑๘	๖๓	๖๓	๓๖	๑๗๙

ค่าเป้าหมายตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟต.๑ ด้านลูกค้า
แผนงานหลักที่ ๔ การบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้าแต่ละกลุ่ม กิจกรรมที่ ๐๓ เยี่ยมเยือนลูกค้า (ผู้บริหาร)
 (กฟข.ไตรมาสละ ๓ ราย, กฟฟ.ไตรมาสละ ๖ ราย ทั้งหมด ๓๔๘ราย)

ที่	กฟฟ.	เป้าหมาย ๖ ราย/ ไตรมาส (รวม ทั้งสิ้น)	ไตรมาส ๑ (ราย)	ไตรมาส ๒ (ราย)	ไตรมาส ๓ (ราย)	ไตรมาส ๔ (ราย)	รวมทั้งสิ้น(ราย)
๑	เพชรบุรี	๒๔	๖	๖	๖	๖	๒๔
๒	ราชบุรี	๒๔	๖	๖	๖	๖	๒๔
๓	สมุทรสงคราม	๒๔	๖	๖	๖	๖	๒๔
๔	ประจวบฯ	๒๔	๖	๖	๖	๖	๒๔
๕	ชุมพร	๒๔	๖	๖	๖	๖	๒๔
๖	ระนอง	๒๔	๖	๖	๖	๖	๒๔
๗	หัวหิน	๒๔	๖	๖	๖	๖	๒๔
๘	ปราณบุรี	๒๔	๖	๖	๖	๖	๒๔
๙	โพธาราม	๒๔	๖	๖	๖	๖	๒๔
๑๐	ชะอำ	๒๔	๖	๖	๖	๖	๒๔
๑๑	บางสะพาน	๒๔	๖	๖	๖	๖	๒๔
๑๒	จอมบึง	๒๔	๖	๖	๖	๖	๒๔
๑๓	ห้วยสวน	๒๔	๖	๖	๖	๖	๒๔
๑๔	ท่าแซะ	๒๔	๖	๖	๖	๖	๒๔
๑๕	กฟข.	๑๒	๓	๓	๓	๓	๑๒
รวม		๓๔๘	๘๗	๘๗	๘๗	๘๗	๓๔๘

ค่าเป้าหมายตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟต.๑ ด้านลูกค้า
แผนงานหลักที่ ๔ การบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้าแต่ละกลุ่ม กิจกรรมที่ ๐๓.๒ เยี่ยมเยือนลูกค้า High Value
 (เป้าหมายลูกค้า High Value (H) จำนวน ๘๒ ราย)

ที่	กฟฟ.	จำนวนลูกค้า High Value ทั้งหมด (ราย)	เป้าหมาย ลูกค้า High Value (H) (ราย)	ไตรมาส ๑ (๑๐%) (ราย)	ไตรมาส ๒ (๓๕%) (ราย)	ไตรมาส ๓ (๓๕%) (ราย)	ไตรมาส ๔ (๒๐%) (ราย)	รวมทั้งสิ้น (ราย)
				เป้า	เป้า	เป้า	เป้า	
๑	เพชรบุรี	๘๓	๒๒	๒	๘	๘	๔	๒๒
๒	ราชบุรี	๗๕	๑๒	๑	๔	๔	๒	๑๒
๓	สมุทรสงคราม	๓๕	๕	๑	๒	๒	๑	๕
๔	ประจวบฯ	๑๘	๓	๑	๑	๑	-	๓
๕	ชุมพร	๓๔	๑	๑	-	-	-	๑
๖	ระนอง	๔๒	๓	๑	๑	๑	-	๓
๗	หัวหิน	๔๗	๗	๑	๒	๒	๑	๗
๘	ปราณบุรี	๒๕	๓	๑	๑	๑	-	๓
๙	โพธาราม	๔๙	๑๒	๑	๔	๔	๒	๑๒
๑๐	ชะอำ	๒๕	๓	๑	๑	๑	-	๓
๑๑	บางสะพาน	๑๓	๖	๑	๒	๒	๑	๖
๑๒	จอมบึง	๒๐	๓	๑	๑	๑	-	๓
๑๓	หลังสวน	๑๘	๑ (M)	๑	-	-	-	๑
๑๔	ท่าแซะ	๙	๒	๑	๑	-	-	๒
รวม		๔๙๓	๘๓	๑๔	๒๘	๒๘	๑๓	๘๓

ค่าเป้าหมายตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟต.๑ ด้านลูกค้า
แผนงานหลักที่ ๔ การบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้าแต่ละกลุ่ม กิจกรรมที่ ๐๓.๓ เยี่ยมเยือนลูกค้ารายสำคัญ
 (ทั้งหมด ๑๙๒ ราย)

ที่	กฟฟ.	จำนวน ลูกค้า KAM ทั้งหมด (ราย)	เป้าหมาย ๑๐๐% (ราย)	ไตรมาส ๑ (๑๐%) (ราย)	ไตรมาส ๒ (๓๕%) (ราย)	ไตรมาส ๓ (๓๕%) (ราย)	ไตรมาส ๔ (๒๐%) (ราย)	รวมทั้งสิ้น (ราย)
				เป้า	เป้า	เป้า	เป้า	
๑	เพชรบุรี	๔๓	๔๓	๔	๑๕	๑๕	๙	๔๓
๒	ราชบุรี	๒๙	๒๙	๓	๑๐	๑๐	๖	๒๙
๓	สมุทรสงคราม	๑๐	๑๐	๑	๔	๔	๒	๑๐
๔	ประจวบฯ	๑๐	๑๐	๑	๔	๔	๒	๑๐
๕	ชุมพร	๑๐	๑๐	๑	๔	๔	๒	๑๐
๖	ระนอง	๘	๘	๑	๓	๓	๒	๘
๗	หัวหิน	๘	๘	๑	๓	๓	๒	๘
๘	ปราณบุรี	๑๐	๑๐	๑	๔	๔	๒	๑๐
๙	โพธาราม	๑๔	๑๔	๑	๕	๕	๓	๑๔
๑๐	ชะอำ	๑๑	๑๑	๑	๔	๔	๒	๑๑
๑๑	บางสะพาน	๙	๙	๑	๓	๓	๒	๙
๑๒	จอมบึง	๙	๙	๑	๓	๓	๒	๙
๑๓	ห้วยสวน	๑๒	๑๒	๑	๔	๔	๒	๑๒
๑๔	ท่าแซะ	๙	๙	๑	๓	๓	๒	๙
รวม		๑๙๒	๑๙๒	๑๙	๖๗	๖๗	๓๘	๑๙๒

ค่าเป้าหมายตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟต.๑ ด้านลูกค้า

แผนงานหลักที่ ๘ การบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้าแต่ละกลุ่ม กิจกรรมที่ ๗. สรุปผลการสำรวจข้อมูลป้อนกลับจากลูกค้า โดยวิธีโทรศัพท์สอบถามความพึงพอใจภายหลังจากใช้บริการ ๑๕ วัน
(จำนวน ๔๐๐ ราย/เขต)

ที่	กฟฟ.	เป้าหมาย ทั้งหมด (ราย)	ไตรมาส ๑ (ราย)			ไตรมาส ๒ (ราย)			ไตรมาส ๓ (ราย)			ไตรมาส ๔ (ราย)		
			งานขอใช้ไฟ ติดตั้งมิเตอร์	งานขอขยาย เขตแรงต่ำ	งานขยายเขต ติดตั้งหม้อแปลง เฉพาะราย	งานขอใช้ ไฟติดตั้ง มิเตอร์	งานขอขยาย เขตแรงต่ำ	งานขยายเขต ติดตั้งหม้อแปลง เฉพาะราย	งานขอใช้ ไฟติดตั้ง มิเตอร์	งานขอขยาย เขตแรงต่ำ	งานขยายเขต ติดตั้งหม้อ แปลงเฉพาะราย	งานขอใช้ ไฟติดตั้ง มิเตอร์	งานขอ ขยายเขต แรงต่ำ	งานขยายเขต ติดตั้งหม้อ แปลงเฉพาะราย
๑	เพชรบุรี	๒๙	๓	๓	๒	๓	๓	๑	๓	๓	๑	๓	๓	๑
๒	ราชบุรี	๒๙	๓	๓	๒	๓	๓	๑	๓	๓	๑	๓	๓	๑
๓	สมุทรสงคราม	๒๙	๓	๓	๒	๓	๓	๑	๓	๓	๑	๓	๓	๑
๔	ประจวบฯ	๒๙	๓	๓	๒	๓	๓	๑	๓	๓	๑	๓	๓	๑
๕	ชุมพร	๒๙	๓	๓	๒	๓	๓	๑	๓	๓	๑	๓	๓	๑
๖	ระนอง	๒๙	๓	๓	๒	๓	๓	๑	๓	๓	๑	๓	๓	๑
๗	หัวหิน	๒๙	๓	๓	๒	๓	๓	๑	๓	๓	๑	๓	๓	๑
๘	ปราณบุรี	๒๙	๓	๓	๒	๓	๓	๑	๓	๓	๑	๓	๓	๑
๙	โพธาราม	๒๙	๓	๓	๒	๓	๓	๑	๓	๓	๑	๓	๓	๑
๑๐	ชะอำ	๒๙	๓	๓	๒	๓	๓	๑	๓	๓	๑	๓	๓	๑
๑๑	บางสะพาน	๒๙	๓	๓	๒	๓	๓	๑	๓	๓	๑	๓	๓	๑
๑๒	จอมบึง	๒๙	๓	๓	๒	๓	๓	๑	๓	๓	๑	๓	๓	๑
๑๓	หลังสวน	๒๙	๓	๓	๒	๓	๓	๑	๓	๓	๑	๓	๓	๑
๑๔	ท่าแซะ	๒๙	๓	๓	๒	๓	๓	๑	๓	๓	๑	๓	๓	๑
รวม		๔๐๖	๔๒	๔๒	๒๘	๔๒	๔๒	๑๔	๔๒	๔๒	๑๔	๔๒	๔๒	๑๔

*** หากไม่มีลูกค้าใช้บริการ งานขยายเขตติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะราย ให้จัดส่งรายชื่อลูกค้าประเภทอื่นทดแทนเพื่อทำการสำรวจฯ