



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY



แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอหลังสวน
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 1 (ภาคใต้) จ.เพชรบุรี

คำนำ

แผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟอ.ลส. ฉบับนี้ จัดทำขึ้นโดยใช้กรอบแนวทางตามแผนยุทธศาสตร์ ของสายงานการไฟฟ้าภาค ๔ , Strategy Map ของ กฟผ.พ.ศ.๒๕๕๗-๒๕๖๖(ทบทวนครั้งที่ ๕ พ.ศ.๒๕๖๒) , Balanced Scorecard ปี ๒๕๖๐-๒๕๖๔ , แผนกลยุทธ์เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพในระดับสายงาน และแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๒ ของสายงานการไฟฟ้าภาค ๔ เป็นแนวทาง กำหนดแผนงานโครงการ เพื่อให้สอดคล้องกับกรอบแนวทาง เป้าหมาย ผลสัมฤทธิ์ของงาน ตามสายงานการไฟฟ้าภาค ๔ กำหนด รวมถึงการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการของ กฟต.๑

แผนปฏิบัติการปี ๒๕๖๒ ดังกล่าวนี้นี้ จะเป็นเครื่องมือแนวทางในการปฏิบัติงาน และเป็นคู่มือในการติดตามประเมินผล การดำเนินงานให้บรรลุประสิทธิผลและมีประสิทธิภาพ ตามที่ได้กำหนดไว้ตามแผน เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดในการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ต่อไป ในการนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอหลังสวน ได้แต่งตั้งคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการ ของ กฟอ.ลส. ซึ่งคณะทำงานฯ ดังกล่าวได้จัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟอ.ลส. เรียบร้อยแล้ว ประกอบด้วย ๔ ด้าน ได้แก่ มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE) , ด้านลูกค้า Customer Value Proposition , ด้านกระบวนการภายใน(Customer Value Proposition) และด้านเรียนรู้และเติบโต (Learning & Growth) โดยในแต่ละด้านของแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๑ ประกอบด้วยกิจกรรมต่างๆ ที่ครอบคลุมการดำเนินงานทั้งหมดของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอหลังสวน รวมทั้งได้กำหนดตัวชี้วัดและเกณฑ์วัดปี ๒๕๖๒ เพื่อใช้ประเมินผลการปฏิบัติงานให้บรรลุเป้าหมายของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอหลังสวน และ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ต่อไป

ในโอกาสนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอหลังสวน ขอขอบคุณผู้บริหาร คณะทำงานฯ และผู้ที่เกี่ยวข้อง ที่ได้ร่วมกันจัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๒ ให้สำเร็จลุล่วงด้วยดี สามารถดำเนินการได้ตามแผนดังกล่าวทุกประการ

คณะกรรมการและคณะผู้จัดทำแผนปฏิบัติการ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอหลังสวน

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

มุมมอง	วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์ระดับสายงานฯ	แผนงาน
1. Goal (Finance Social Environment : FSE)	-	-	1. แผนงานสนับสนุนการสร้างรายได้ธุรกิจเสริม 2. แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพการใช้จ่ายตาม มาตรการควบคุมค่าใช้จ่าย
รวม	-	-	2
2. Customer Value Preposition	SO3 มุ่งเน้นการตอบสนอง ความต้องการของทุกกลุ่ม ลูกค้า	CR1 ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์และ การให้บริการของลูกค้า โดยใช้เทคโนโลยี ดิจิทัล CR2 การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าใน ระยะยาว และรักษาลูกค้ารายสำคัญ NM1 ส่งเสริมการลงทุน และใช้ประโยชน์ ความร่วมมือ เพื่อพัฒนาธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	3. แผนงานการนำเทคโนโลยีดิจิทัลเพื่อกำหนดและดำเนินการ ตามมาตรฐานการให้บริการ (SLA) ที่เกินความคาดหวังของ ลูกค้า และเหนือกว่าคู่แข่ง 4. แผนงานการพัฒนาการให้บริการลูกค้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (Digital Service) 5. แผนงานการปรับปรุงฐานข้อมูลขององค์กร (รวมถึงฐาน ข้อมูลลูกค้าและการวิเคราะห์ข้อมูลในช่องทาง) เพื่อนำไปสู่การ วิเคราะห์และการบริหารจัดการ (Data Driven Execution) (เชื่อมโยงกับ SO5 ในแผนงาน DT1.2) 6. งานทบทวนมาตรฐานการให้บริการที่ตอบสนองต่อ ความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า 7. แผนงานรักษาลูกค้า High Value (สายงานการไฟฟ้า ภาค 4) 8. การบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้าแต่ละกลุ่ม 9. การบริหารจัดการข้อร้องเรียนให้กับลูกค้า (2 กิจกรรม) 10. งานพัฒนาสนับสนุนพนักงานที่ดูแลลูกค้ารายใหญ่ (Key Account) 11. แผนงานการดำเนินงานธุรกิจเกี่ยวเนื่อง
รวม	1	3	9

วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ / กลยุทธ์ระดับสายงานฯ / แผนงานตามแผนปฏิบัติฯ

สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2562

มุมมอง	วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์ระดับสายงานฯ	แผนงาน
3. Internal Process	SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและค่าน้ำเชื่อถือของระบบจำหน่าย OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพโดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน	12. โครงการการควบคุมระยะไกลของสถานีไฟฟ้าจากศูนย์สั่งการ (ทั้งสถานีฯ ถาวร และสถานีฯชั่วคราว ที่มีความพร้อมสามารถควบคุมได้ทุกสถานีฯ 100%) 13. โครงการการควบคุมระยะไกลของสวิตช์ RCS ที่มีความพร้อมสามารถควบคุมได้ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS ที่มี 14. โครงการประสานงานและติดตามการขอจัดสรร FRTU เพิ่มเติมเพื่อทำ SF6 ให้เป็น RCS โดยไม่ต่ำกว่า Planning Criteria 15. โครงการจ่ายไฟวงจรว่างเพิ่มเติมเพื่อเพิ่มความมั่นคงและลดจำนวนวงจรที่ไม่ได้จ่ายไฟ 16. โครงการจัดทำแผนและติดตามการแก้ไขปัญหาความพร้อมในการจ่ายไฟของสถานีไฟฟ้าข้างเคียง กรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้องดับทั้งสถานีฯ 17. โครงการติดตามและเร่งรัดการติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมตามโครงการ Loop Line ระบบ 115 เควี 18. โครงการตรวจตราระบบจำหน่ายป้องกันกระแสไฟฟ้าขัดข้องบริเวณ IZOZ (Inside Zero Outage Zone) 19. โครงการติดตั้งเครื่องยนต์ดีเซลกักเก็บไฟฟ้าสำรองจ่าย ขนาด 1 MW จำนวน 7 ชุด อ.เบตง จ.ยะลา 20. แผนงานพัฒนา Stronggrid (สายงานการไฟฟ้า ภาค 4) 21. งานบำรุงรักษาระบบจำหน่ายและอุปกรณ์ไฟฟ้า (Condition Base Maintenance) 22. งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical) ตามที่ กพฟ.กำหนด 23. งานจัดทำ/ปรับปรุง SLA และ QA for SLA ตาม Supply Chain ของ กฟผ. 24. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานขององค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วยการสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล

วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ / กลยุทธ์ระดับสายงานฯ / แผนงานตามแผนปฏิบัติฯ

สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2562

มุมมอง	วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์ระดับสายงานฯ	แผนงาน
	SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์เทคโนโลยีดิจิทัลและนวัตกรรม	IP1 ส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์เชิงพาณิชย์และส่งเสริมธุรกิจใหม่ๆ ขององค์กร IP2 ส่งเสริม วิจัย พัฒนานวัตกรรมเพื่อให้เข้าสู่มาตรฐานสากล	25. งานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์เชิงพาณิชย์และส่งเสริมธุรกิจใหม่ๆ ขององค์กร 26. งานส่งเสริม วิจัย พัฒนานวัตกรรมเพื่อให้เข้าสู่มาตรฐานสากล
รวม	2	4	15
4. Learning & Growth	SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม SO1 ดำเนินธุรกิจตามหลักธรรมาภิบาลเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน	HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM) HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD) DT1 พัฒนาขีดความสามารถด้านเทคโนโลยีดิจิทัล เพื่อสะท้อนถึงประสิทธิภาพของการบริหารค่าใช้จ่าย และประสิทธิภาพของกระบวนการดำเนินงาน OC1 ส่งเสริมและพัฒนางานสู่ความยั่งยืน	27. แผนงานพัฒนาระบบการบริหารผลการปฏิบัติงาน(PMS) 28. แผนงานเสริมสร้างความพึงพอใจและความผูกพันของบุคลากร 29. แผนงานพัฒนาบุคลากร 30. แผนงานนำระบบการจัดการความรู้มาใช้งาน 31. แผนงานด้านการบริหารความเสี่ยงของสายงาน 32. แผนงานด้านการควบคุมภายในของสายงาน 33. แผนงานการบูรณาการฐานข้อมูลลูกค้า และปรับปรุงฐานข้อมูลองค์กร เพื่อการบริหารจัดการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (เชื่อมโยงกับ SO2 และ SO3) 34. แผนงานยกระดับการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมสู่มาตรฐานสากลอย่างยั่งยืน 35. แผนเสริมสร้างมาตรฐานความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า 36. แผนการดำเนินงานตามระบบประเมินคุณภาพรัฐวิสาหกิจ (SEPA) 37. แผนงานบริหารปัจจัยขับเคลื่อนเพื่อบูมสู่ความยั่งยืนภายในองค์กร 38. แผนงานการดำเนินงานการไฟฟ้าไปรษณีย์ 39. โครงการชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA 40. โครงการ PEA หน่วยแพทย์เคลื่อนที่

วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ / กลยุทธ์ระดับสายงานฯ / แผนงานตามแผนปฏิบัติฯ

สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2562

มุมมอง	วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์ระดับสายงานฯ	แผนงาน
			41. แผนงานช่วยเหลือฟื้นฟูผู้ประสบภัยพิบัติ 42. แผนการให้บริการตรวจสอบเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองของศูนย์ราชการ 43. โครงการ PEA ทำนุบำรุงศาสนา 44. โครงการ PEA ช่วยเหลือสังคม (น้ำดื่ม) 45. งานส่งเสริมการมีส่วนร่วมกับชุมชนที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของ PEA 46. โครงการคนพันธุ์ PEA พันธุ์ทะเลไทย 47. แผนงานสานเสวนาเพื่อบูรณาการจัดการโครงการด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม ปี 2561-2564 48. กิจกรรมเพื่อช่วยเหลือผู้ประสบภัยแล้ง 49. แผนงานลดการใช้กระดาษ 50. โครงการประชารัฐร่วมใจ ลดไฟดับ
รวม	2	4	24
รวมทั้งหมด	5	11	50

มุมมอง	วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์ระดับสายงานฯ	แผนงาน
-	-	-	1. แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า 2. แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษาอุปกรณ์ระบบไฟฟ้า 3. แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร 4. แผนงานติดตั้งอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า 5. แผนงานควบคุมระบบแรงดันไฟฟ้าให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน 6. แผนงานแก้ไขไฟฟ้าดับ 7. โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ 8. แผนงานเร่งรัดการนำมิเตอร์ (รายใหม่) เข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล 9. แผนงานปรับปรุงและบริหารกระบวนการจัดการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด 10. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS 11. แผนงานบริหารพัสดุ 12. โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าระยะที่ 3 13. โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 4 (คพส. 9.4) 14. โครงการพัฒนาระบบสายส่ง และจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1) 15. แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่ (คพม., คพม.2) 16. แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล (คฟก.) 17. แผนก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร (คชก.2) 18. แผนปิดงานก่อสร้าง 19. แผนงานทบทวนปรับปรุงแผนวิกฤตพลังงานไฟฟ้าและซักซ้อมเพื่อเตรียมการเกิดภาวะวิกฤตพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่ 20. แผนงานเร่งรัดการจัดหาอุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องจักรกล 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 เพื่อพัฒนาคุณภาพชีวิต เศรษฐกิจและสังคมอย่างยั่งยืน

ภารกิจ (Mission)

จัดหา ให้บริการพลังงานไฟฟ้า 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 ต่อต้านทุจริต ยึดหลักปรัชญาเศรษฐกิจพอเพียง

Specialist – รอบรู้ เชี่ยวชาญในงานที่ทำ แบ่งปัน สร้างสรรค์และพัฒนา

Teamwork – มุ่งมั่นทำงานเป็นทีม มีน้ำใจ เปิดใจกว้าง แบ่งปันทักษะ

Engagement – รักองค์กร ห่วงเท เสียสละ ทำงานอย่างเต็มกำลังความสามารถ



Strategy Map กฟภ. ปี 2562

S01



Sustainability &
Good Governance

S02



Industrial Leadership

S03



Customer Focused

S04

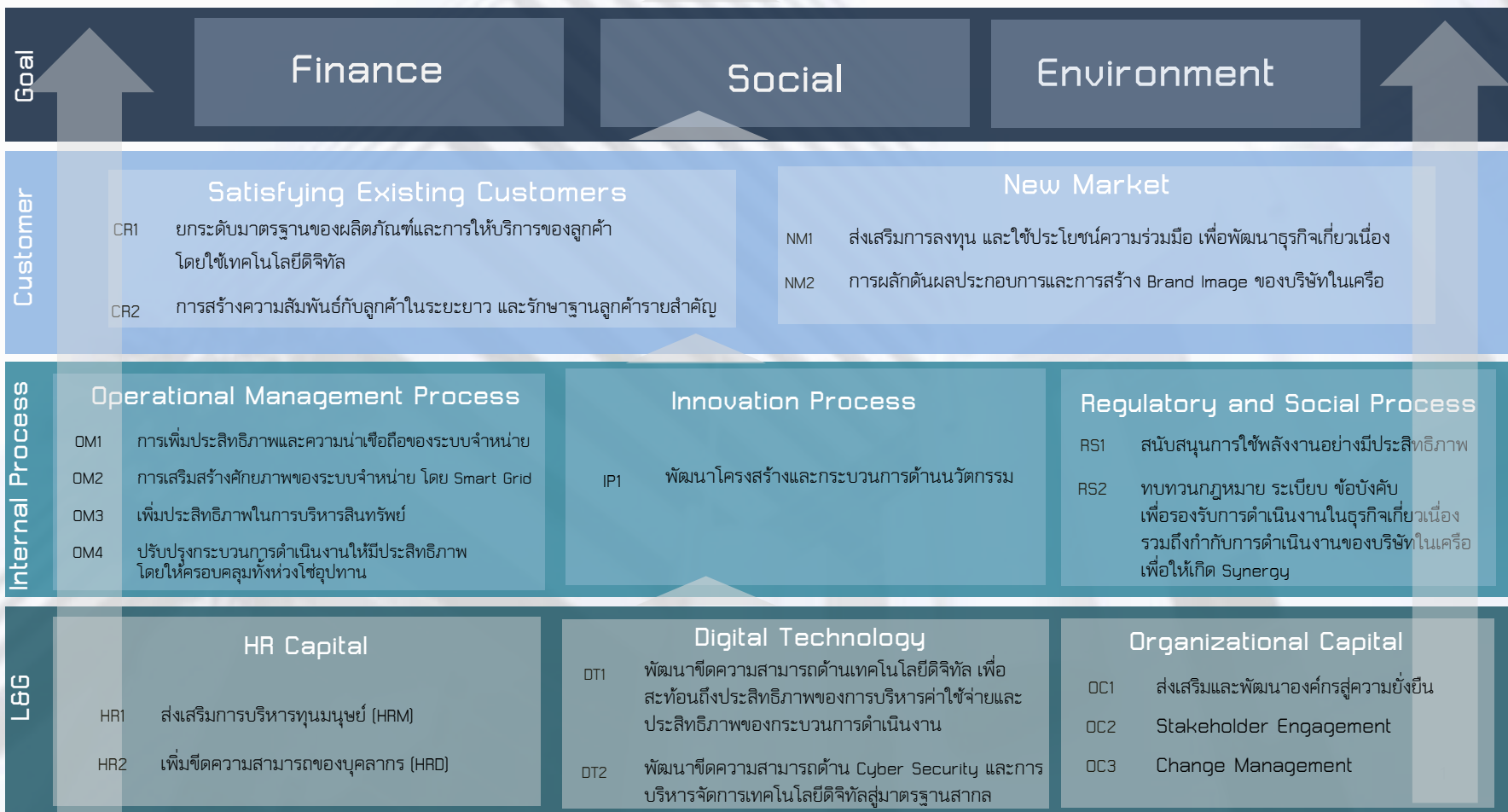


New Business

S05



Enabler for Development
and Growth



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	ระดับ 3	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	ความสำเร็จของการดำเนินงานของบริษัทในเครือ และอันดับเครดิตอยู่ในช่วง Investment Grade	ร้อยละ	80	85	90	95	100	กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท พีโอเอ 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	ระดับ3	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	คณะกรรมการจัดทำแผนและติดตามการดำเนินการบริหารจัดการสินทรัพย์ระบบไฟฟ้า
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	ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงานการพัฒนาระบบการจัดการนวัตกรรมองค์กร (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	ระดับ 3	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 เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจ เกี่ยวเนื่อง	ระดับ	1	-	3	-	5	อส.กม.
		3.15	ความสำเร็จของการศึกษากฎหมายที่เกี่ยวข้องใน การทำธุรกิจเกี่ยวเนื่อง(New-Business) ของ กฟผ.	ระดับ	1	2	3	4	5	อส.กม.
4. มุมมอง Learning & Growth										
HR Capital										
HR1	ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)	4.1	ความสำเร็จของการพัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อการ ประเมินผล	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	ความสำเร็จของโครงการตามแผนงานพัฒนาระบบ การจัดการความรู้ (KM) เพื่อรองรับและพร้อมต่อ การดำเนินธุรกิจ	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รผก.(ท) รผก.(ย) รผก.(ว)
		4.4	ความสำเร็จของแผนงานการยกระดับ การพัฒนาทรัพยากรบุคคล • 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	ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุภัย (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	รพภ.(ส)
		4.13	ความสำเร็จในการยกระดับโครงการด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รพภ.(ส)
		4.14	ความสำเร็จในการดำเนินงานเพื่อสร้างประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-efficiency)	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รพภ.(ส)
OC2	Stakeholder Engagement	4.15	ผลสำรวจความพึงพอใจในการดำเนินงานของ กฟภ. ที่ตอบสนองต่อความคาดหวังของกลุ่มภาครัฐ กลุ่มลูกค้า กลุ่มพนักงาน และกลุ่มลูกค้า	คะแนน	3.2	3.4	3.6	3.8	4.0	รพภ.(ย) รพภ.(ภ3) รพภ.(ท) รพภ.(กบ) รพภ.(อ)
OC3	Change Management	4.16	ความสำเร็จของการปรับโครงสร้างองค์กรเพื่อการดำเนินงานที่คล่องตัว และ/หรือจัดตั้งบริษัทในเครือเพื่อรองรับการดำเนินงานธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	ระดับ	1	2	3	4	5	รพภ.(ย)

Strategy Map สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ปี 2562

S01



Sustainability &
Good Governance

S02



Industrial Leadership

S03



Customer Focused

S04

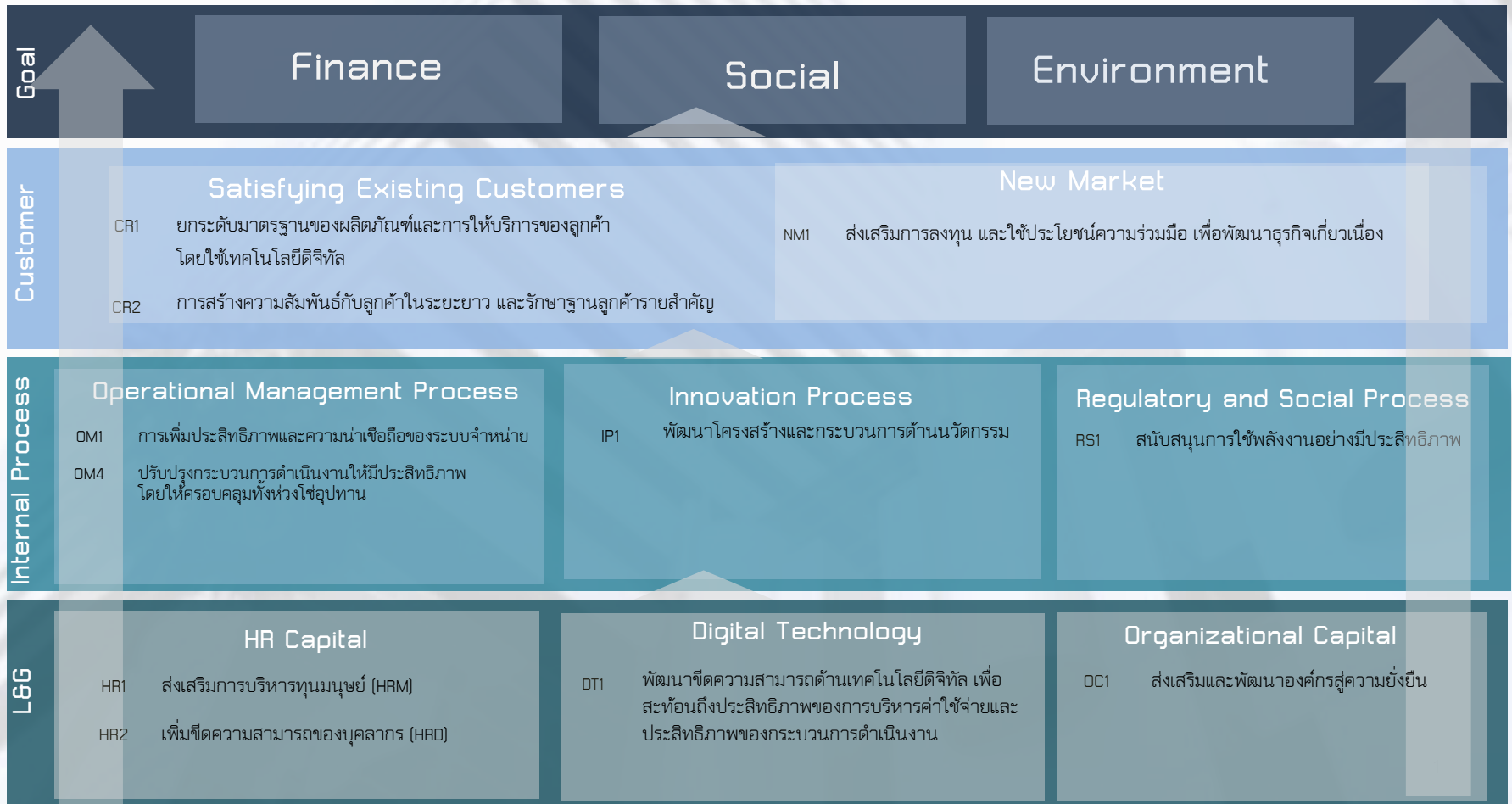


New Business

S05



Enabler for Development
and Growth





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	รอกำเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					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 ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้ระดับกำไรที่เหมาะสมสำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริม ก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2	ร้อยละ	1	31.04	33.23	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ	รอกำเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ภ4)	- งานการให้บริการธุรกิจเสริม
	1.4 ประสิทธิภาพของการปิดงานของใบสั่งงาน WMS งานบริการธุรกิจเสริมกลุ่มงานตรวจสอบ ซ่อมแซมและบำรุงรักษา	ร้อยละ	1	81.90	91.46	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ	รอกำเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ภ4)	- งานการให้บริการธุรกิจเสริม
	1.5 ประสิทธิภาพส่วนแบ่งการตลาดงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2 สำหรับหม้อแปลงขนาดน้อยกว่า 250 Kva	ร้อยละ	1	-	-	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ	รอกำเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ภ4)	- งานการให้บริการธุรกิจเสริม
	1.6 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm)	ล้านบาท	1	-	292.418	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ	รอกำเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ					รผก.(ภ4)	- รวบรวมปฏิบัติจากผู้รับผิดชอบหลัก
	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	รอกำเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ					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		
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 ความพึงพอใจของลูกค้าต่อการบริการการแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ/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

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	รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ป) รผก.(ภ4)	- รวบรวมแผนปฏิบัติการจากผู้รับผิดชอบหลัก
	3.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ใน 3 กฟพ. จุดรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2561	ครั้ง/ราย/ปี	5	-	-	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ป) รผก.(ภ4)	
	3.3 ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	นาท./ราย/ปี	5	204.09	157.82	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ป) รผก.(ภ4)	
	3.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ใน 3 กฟพ. จุดรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2561	นาท./ราย/ปี	5	-	-	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					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	รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ป) รผก.(ภ4)	- รวบรวมแผนปฏิบัติการจากผู้รับผิดชอบหลัก
	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

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 ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัยของสายงานการไฟฟ้าภาค 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 กฟอ.ลส. ปี 2562

ด้านเป้าหมาย

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

ต้นทุนให้ได้ระดับกำไรที่เหมาะสมสำหรับงานให้บริการ

ธุรกิจเสริม ก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2

1.4 ประสิทธิภาพของการปฏิบัติงานของโรงงาน 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

ราคาเป้าหมาย

ร้อยละ 6.18

ราคาเป้าหมาย

ราคาเป้าหมาย

ราคาเป้าหมาย

ราคาเป้าหมาย

ร้อยละ 96

ราคาเป้าหมาย

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										ผบป.กฟอ.ลส.
	เป้าหมายปี 2561 ระดับ 5 = อัตรากำไรร้อยละ 32										ผบง.กฟส.สว
	ผลการดำเนินงาน ม.ค.-ก.ค. 2561										
	กฟต. 1 = 29.96%										

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		
	4.ประสิทธิภาพของการปฏิบัติงานของโรงงาน WMS งานบริการ	90%	90%	90%	90%	90%	-	-	-	ผบต.	กบญ./กบล.
	ธุรกิจเสริมตรวจสอบ ซ่อมแซม และบำรุงรักษา										ผบต./ผบ.กฟอ.ลส.
	เป้าหมาย ปี 2561 ระดับ 5 = ร้อยละ 90										ผบต./ผบ.กฟส.สว
	ผลการดำเนินงาน ม.ค.-ก.ค. 2561										
	กฟต. 1 = 97.17%										
	5.ควบคุมประสิทธิภาพส่วนแบ่งการตลาดงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า	3ครั้ง	3ครั้ง	3ครั้ง	3ครั้ง	12ครั้ง	-	-	-	ผบธ.	กบล.
	ให้กับผู้ใช้ไฟ CO2.2 สำหรับหม้อแปลงขนาดน้อยกว่า 250 KVA										ผบ.กฟอ.ลส.
	เป้าหมาย (ปี 2561) ต.1 = 60%										ผบ.กฟส.สว
	ผลการดำเนินงาน ม.ค.-มิ.ย. 2561										
	กฟต. 1 = 43.77%										
	6.เพิ่มรายได้จากค่าเช่าพาดสายสื่อสาร	20%	50%	80%	100%	100%				ผบต.	กบญ.
	ต1 = 91.790 ลบ.										ผบ.กฟอ.ลส.
											ผบ.กฟส.สว
	01 ตรวจสอบเสไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บค่าบริการประจำปี 2563	-	-	-	100%	100%		1.04	1.04	ผธ.	กบล.
	ให้ครบถ้วนภายในไตรมาสที่ 4/2562										ผบ.กฟอ.ลส.
											ผบ.กฟส.สว
	02 แจ้งค่าบริการพาดสายและตั้งหม้อแปลงสื่อสารบนเสไฟฟ้า	100%	-	-	-	100%	-	-	-	ผธ.	กบล.
	ของปี 2562 ภายในไตรมาสที่ 1 /2562										ผบ.กฟอ.ลส.
											ผบ.กฟส.สว
	03 สุ่มตรวจนับจำนวนเสไฟฟ้าเพื่อตรวจสอบความถูกต้อง	3 แห่ง	3 แห่ง	3 แห่ง	3 แห่ง	12 แห่ง		0.40	0.40	ผธ.	กบล.
	ของการเรียกเก็บค่าบริการเช่าพาดสาย										ผบ.กฟอ.ลส.
	เป้าหมาย สุ่มตรวจไตรมาสละ 1 กฟฟ.จตุรรมงาน										
	7. เร่งรัดจัดเก็บหนี้รายได้จากการให้ใช้เสไฟฟ้าเพื่อ	20%	40%	70%	100%	100%	-	-	-	ผบน.	กชข.
	พาดสายสื่อสารไตรมาสก่อนหน้าที่ยังค้างชำระ										ผบ.กฟอ.ลส.
	ให้ได้ 100%										ผบ.กฟส.สว
	8. เร่งรัดจัดเก็บหนี้รายได้จากการให้ใช้เสไฟฟ้าเพื่อ									ผบน.	กชข.
	พาดสายสื่อสารไตรมาสก่อนหน้า 2562 ให้ได้ 100%										ผบ.กฟอ.ลส.
	8.1 หนี้รายได้ค่าเช่าพาดสายปีแรก ในปี 2562(หลัง 15 พ.ย.61)	100%					-	-	-		ผบ.กฟส.สว
	(**ต้องชำระเงินภายใน 45 วัน หลังจากได้รับแจ้งหนี้)										
	8.2 หนี้รายได้ค่าเช่าพาดสายปีที่ 2ในปี 2562(รายได้เก่า)	20%	60%	90%	100%	100%	-	-	-		ผบ.กฟอ.ลส.
											ผบ.กฟส.สว

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

แผนปฏิบัติการ กฟอ.ลส. ปี 2562

ด้านลูกค้า

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน Customer

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO3 Customer Focused

มุ่งเน้นการตอบสนองความต้องการ

ของทุกกลุ่มลูกค้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

CR1 ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์และการให้บริการ

ของลูกค้า โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

CR1 ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์และการให้บริการ

ของลูกค้า โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

2.1 ความพึงพอใจของลูกค้า

2.2.1 กลุ่มเอกชนรายย่อย

2.2.2 กลุ่มเอกชนรายใหญ่

2.2.3 กลุ่มราชการรัฐวิสาหกิจ

2.2 ความพึงพอใจลูกค้า Key Account, High Value

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

4. เป้าหมาย

ระดับ 4.37

ระดับ 4.40

ระดับ 4.32

ระดับ 4.34

ระดับ 4.36

7. เป้าหมาย

ราคาเป้าหมาย

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. วิเคราะห์หาคำถามความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า	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)									

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. กำหนดมาตรฐานการให้บริการลูกค้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (Digital Service)	100%	-	-	-	100%		0.000	0.000	คณะทำงาน SEPA
	ได้แก่ Application บนโทรศัพท์ Smart Phone และ Internet..การใช้ไฟฟ้า									หมวด 3
	ชำระเงินค่าไฟฟ้า แจ้งเหตุไฟฟ้าขัดข้อง แจ้งข้อเสนอนะและร้องเรียน									ของสายงาน
	ชำระค่าไฟฟ้าค้างชำระและค่าติดกลับมิเตอร์ การขอขยายเขตไฟฟ้าผ่าน Internet									
	และการขอโอนเปลี่ยนชื่อการใช้ไฟฟ้า (เป้าหมาย ไตรมาส 1)									
	3. ชี้แจงแนวทางปฏิบัติ	-	1 ครั้ง	-	-	1 ครั้ง		0.096	0.096	คณะทำงานฯ
	(เป้าหมาย ไตรมาส 2-4)									ของ กฟต.1
	4. ติดตามประเมินผล	-	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	3 ครั้ง		0.000	0.000	คณะทำงานฯ
	(เป้าหมาย ไตรมาส 2-4)									ของ กฟต.1
แผนงานหลักที่ 4 แผนงานการพัฒนาการให้บริการลูกค้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (Digital Service)	1. โครงการพัฒนาการให้บริการผ่าน Internet แบบครบวงจร PEA Smart Plus บน Smart Phone									คณะทำงาน
										PEA Smart Plus
										ทุก กฟฟ.
	1.1 ประชาสัมพันธ์โครงการฯ และเชิญชวนให้ลูกค้า Download ใช้งาน	รอล่าเป้าหมายจากส่วนรับผิดชอบ						0.345	0.345	
	ตามเป้าหมายที่องค์กรกำหนด (เป้าหมาย ไตรมาส 1-4)									
	ด.1									
	1.2 ติดตามและวิเคราะห์ผลการใช้ Feature ต่างๆใน PEA Smart Plus เช่น	-	1 ครั้ง	-	1 ครั้ง	2 ครั้ง		0.000	0.000	ผบพ.กท.(ผสบ.)
	การชำระค่าไฟผ่าน APP , การต่อกลับมิเตอร์ , การขอใช้ไฟฟ้า									
	2. แผนงานพัฒนาการให้บริการขอใช้ไฟฟ้าผ่าน Internet : Customer Online									ผบพ.กท.(ผสบ.)
	Service (COS)									ผวบ.กบส.(ผบธ.)
	2.1 ติดตามประเมินผลการพัฒนาการให้บริการขอใช้ไฟฟ้าและการขยายเขต	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		0.050	0.050	ผบค.กฟอ.ลส.
	ไฟฟ้าผ่าน Internet : Customer Online Service (COS) เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพ									ผบค.กฟส.สว
	(เป้าหมาย ไตรมาส 1-4)									

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									ผบพ.กรท.(ผบค.)
	ผ่านจอ Touch Screen และประมวลผลด้วยระบบCustomer's									ผวบ.กบส.(ผสส.)
	Smile Feedback									
	01. ขยายผล ให้การไฟฟ้าชั้น 1-3 ตามที่ กฟผ. กำหนด (กฟฟ.ชั้น1-3 14แห่ง,				21 แห่ง	21 แห่ง		0.037	0.037	ผบป.กฟอ.ลส.
	PEA SHOP 7 แห่ง)									
	02. รายงานผลการใช้งานระบบประเมินความพึงพอใจ	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		0.000	0.000	ผบป.กฟอ.ลส.
	4. แผนงานขยายผลการใช้งานโปรแกรมระบบงานจ่ายไฟ (DMSX)									ผบพ.กรท.(ผสจ.)
	(เพิ่มเติมตามแผนงานผู้ว่าการ ปี 2561)									ผบพ.กบญ.(ผตบ.)
	01. ขยายผลการใช้งานโปรแกรมระบบงานจ่ายไฟ (DMSX) ให้	100%	100%	100%	100%	100%		0.070	0.070	ผบป.กฟอ.ลส.
	การไฟฟ้าชั้น 1-3 และการไฟฟ้าสาขา ตามที่ กฟผ. กำหนด									ผบง.กฟส.สว
	02. รายงานผลการใช้งานโปรแกรมระบบงานจ่ายไฟ (DMSX)	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		0.000	0.000	
แผนงานหลักที่ 5 แผนงานการปรับปรุงฐานข้อมูลขององค์กร	1. วิเคราะห์/คัดเลือกกระบวนการ									
(รวมถึงฐานข้อมูลลูกค้าและการวิเคราะห์ข้อมูลในช่องทาง)	(เป้าหมาย ไตรมาส 1-2)									
เพื่อนำไปสู่การวิเคราะห์และการบริหารจัดการ										
(Data Driven Execution) (เชื่อมโยงกับ SO5 ในแผนงาน	2. กำหนดแนวทางและจัดทำกระบวนการให้เป็นมาตรฐาน									
DT1.2)	(เป้าหมาย ม.ค. - ส.ค.)	รอหารือในรายละเอียดทั้ง 4 ภาค								
(รอหารือทั้ง 4 ภาค)										
	3. สื่อสาร ถ่ายทอด สร้างความรู้ความเข้าใจ									
	(เป้าหมาย ก.ย. - พ.ย.)									
	4. ติดตาม ประสานงานเพื่อนำข้อมูลเข้าระบบฐานข้อมูลขององค์กร									
	(เป้าหมาย มิ.ย. - พ.ย.)									
	5. รายงานผลการดำเนินงานการนำเข้าฐานข้อมูลองค์กรในระบบงานสร้างความ									
	สัมพันธ์ลูกค้า 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	1. ประเมินผลการให้บริการตามมาตรฐานคุณภาพบริการที่ กฟผ. กำหนด	1 ครั้ง	-	-	-	1 ครั้ง		1.457	1.457	ฝวบ. กบล.(ผบร.)
ที่ตอบสนองต่อความต้องการและความคาดหวัง	ของปีที่ผ่านมา (ปี 2561)									
ของลูกค้า										
	2. วิเคราะห์ความต้องการที่สำคัญของลูกค้าต่องานบริการ	1 ครั้ง	-	-	-	1 ครั้ง		0.000	0.000	ฝวบ. กบล.(ผบร.)
	ตามมาตรฐานคุณภาพบริการ									
	3. ทบทวนมาตรฐานคุณภาพบริการแล้วแจ้งผลและประเด็น	-	1 ครั้ง	-	-	1 ครั้ง		0.125	0.125	ฝวบ. กบล.(ผบร.)
	ปรับปรุงให้ ผพธ./ส่วนเกี่ยวข้องพิจารณาปรับปรุง									
	เป้าหมาย จัดส่งผลการทบทวนมาตรฐานฯให้กับ ผพธ.									
	4. ประเมินผลพนักงานบริหารความคาดหวังของลูกค้าที่มาใช้	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		0.244	0.244	ฝวบ. กบล.(ผลส.)
	บริการ (Front Manager) ประเมินผลความคาดหวังตามที่สายงานกำหนดทุกไตรมาส									ผบค.กฟอ.ลส.
	เป้าหมาย กฟฟ.1-3 กฟส.ทุกแห่ง,									ผบค.กฟส.สว
	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	100%	-	-	-	100%		0.500	0.500	ฝวบ. กบล.(ผบร.)
	ของศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC)									กฟย.ละแม
	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	ฝวบ. กบล.(ผลส.)
	ความพึงพอใจ (Smile Box)									ผบป.กฟอ.ลส.
	เป้าหมาย ร้อยละ 60 ของลูกค้าที่ใช้บริการทั้งหมด (ตามเกณฑ์ที่ กฟภ. กำหนด)									ผบง.กฟส.สว
	กฟต..1 ร้อยละ 60									
	8. ให้มีผู้ตรวจสอบและประเมินผลต่อลูกค้าที่ประเมินผ่าน smile box	-	1 ครั้ง	-	1 ครั้ง	2 ครั้ง		0.005	0.005	ฝวบ. กบล.(ผลส.)
	ตั้งแต่ 3 ลงมาตามสัดส่วนของคะแนน ตามแบบฟอร์ม และตามที่ กฟภ. กำหนด	-	(100 ราย)	-	(100 ราย)	200 ราย				
	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	ฝวบ. กบล.(ผบร.)
เงื่อนไขของผู้ใช้ไฟ ตามหนังสือเลขที่ สรท.(ก3) 583/2560 ลว. 18 ส.ค.2560	World Bank									ฝวบ. กบล.
	01 กฟฟ. นอกเหนือจาก 3 จังหวัด ดำเนินการภายใน									ผบค.กฟอ.ลส.
	25 วันปฏิทิน ประเมินจากงาน 4 ประเภท									ผบต.กฟส.สว
	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.									
	เป้าหมาย 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. กบล.(ผลส.)
	ที่ต่ำกว่าเกณฑ์ระดับ 4									ผบค.กฟอ.ลส.
	กฟฟ. จุดรวมงาน ประเมินจาก smile box									ผบต.กฟส.สวี่
	กฟส. ที่ไม่มี smile box ให้ประเมินจากแบบฟอร์ม QN04									
	<u>เป้าหมาย</u> รายงานปีละ 2 ครั้ง ภายในหนึ่งไตรมาส หลังจากที่ได้ผลสำรวจ									
	กฟต.1 2 ครั้ง									

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน Customer

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO3 Customer Focused

มุ่งเน้นการตอบสนองความต้องการ

ของทุกกลุ่มลูกค้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

CR2 การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าในระยะยาวและ

รักษาลูกค้ารายสำคัญ

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

2.1 ความพึงพอใจของกลุ่มลูกค้า

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

CR2 การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าในระยะยาวและ

รักษาลูกค้ารายสำคัญ

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

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 7 แผนงานรักษาลูกค้า High Value (สายงานการไฟฟ้า ภาค 4)	1. นำฐานข้อมูลเสียงของลูกค้า มาค้นหาสิ่งที่ต้องนำมาปรับปรุง /	1 ครั้ง	-	-	-	1 ครั้ง		0.001	0.001	ผวบ.กบส.(ผลส.)
	พัฒนากระบวนการให้บริการ ตามผลของปีที่ผ่านมา (ปี 2561) จาก									
	ฐานข้อมูล BIC SAP, VOC system และช่องทางอื่นๆ									
	(เป้าหมาย ม.ค.-ก.พ.)									
	2. วิเคราะห์ และกำหนดวิธีการในการปรับปรุง/พัฒนากระบวนการให้บริการ	1ครั้ง	-	-	-	1 ครั้ง		0.001	0.001	ผวบ.กบส.(ผลส.)
	เป้าหมาย วิเคราะห์โดย กฟช. ให้ดำเนินการแล้วเสร็จภายใน ก.พ.									
	วิเคราะห์โดย ผวธ.(ภ4) ในภาพรวมสายงาน ให้ดำเนินการแล้วเสร็จ									
	ภายใน มี.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	
	3. นำผลการวิเคราะห์มาแก้ไข/ปรับปรุง/พัฒนาเครื่องมือที่ใช้สนับสนุน	-	1 ครั้ง	-	-	1 ครั้ง		0.000	0.000	ผวบ.กบล.(ผลส.)
	การให้บริการ หรือ จัดทำ QIR ปรับปรุงระบบงานเสนอหน่วยงาน									
	ที่เกี่ยวข้องต่อไป (เป้าหมาย ภายในไตรมาส 2)									
แผนงานหลักที่ 8 การบริหารความสัมพันธ์กับ	1. สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้าเป้าหมายด้วยกิจกรรมดังนี้									ผวบ.กบล.(ผลส.)
ลูกค้าแต่ละกลุ่ม	01 ประสานงานและสนับสนุนลูกค้ารายใหม่ตามข้อมูล BOI/หน่วยงาน	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		0.055	0.055	ผปบ.กพอ.ลส.
(แผนงานหลักที่ 6 เดิม)	ท้องถิ่น/แหล่งข้อมูลอื่นๆ									
	<u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกไตรมาส									
	02 การให้บริการเสริมโดยไม่คิดค่าใช้จ่าย									ผวบ. กบล.
	02.1 บริการเสริมพิเศษโดยไม่คิดค่าใช้จ่าย ตามหลักเกณฑ์	10%	45%	80%	100%	100%		1.297	1.297	(ผลส.,ผมม.,ผวฟ.)
	(รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)									ผปบ.กบข.
	<u>เป้าหมาย</u> ทุกรายที่เข้าตามหลักเกณฑ์กระบวนการบริหารลูกค้ารายสำคัญ (KAMT)									(ผตบ,ผปฮ.),
	กฟต.1 จำนวน ..179...ราย									
	03 การเยี่ยมเยือนลูกค้า									ผวบ. กบล.(ผลส.)
	03.1 เยี่ยมเยือนลูกค้า High value และ/หรือลูกค้ารายสำคัญ									
	03.1.1 จัดทำแผนการเยี่ยมเยือนลูกค้า และขออนุมัติ									
	<u>เป้าหมาย</u> รผก./ผู้แทน ไตรมาสละ 1 ราย									
	อช./ผู้แทน ไตรมาสละ 3 ราย	3 ราย	3 ราย	3 ราย	3 ราย	12 ราย		0.406	0.406	
	ผจก. กฟฟ.1-3 ไตรมาสละ 6 ราย	6 ราย	6 ราย	6 ราย	6 ราย	36 ราย		0.436	0.436	ผจก.กพอ.ลส.
	03.1.2 ประชุมคณะกรรมการบริหารลูกค้ารายสำคัญ	1 ครั้ง	-	-	-	1 ครั้ง		0.013	0.013	
	<u>เป้าหมาย</u> ปีละ 1 ครั้ง									
	03.1.3 บันทึกแผนงานในระบบสารสนเทศ (Bic SAP)	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง		0.001	0.001	
	03.1.4 สรุปรายงานสถิติ วิเคราะห์สารสนเทศที่สำคัญของลูกค้า	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		0.001	0.001	
	และแนวทางปรับปรุงแก้ไข									

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	
	03.2 การเยี่ยมเยียนลูกค้า High Value	10%	45%	80%	100%	100%		0.311	0.311	ผวบ. กบล.(ผลส.)
	เป้าหมาย กฟต.1 จำนวน 82 ราย	1				1ราย				ผปบ.กฟอ.ลส.
	กฟอ.หลังสวน จำนวน 1(M) ราย									
	03.3 การเยี่ยมเยียนลูกค้ารายสำคัญ	10%	45%	80%	100%	100%		0.568	0.568	ผวบ. กบล.(ผลส.)
	เป้าหมาย รายสำคัญ 100% ทุกราย	1	4	4	2	11 ราย				ผปบ.กฟอ.ลส.
	กฟต.1 จำนวน 192 ราย									
	กฟอ.หลังสวน จำนวน 12 ราย									
	04 การจัดสัมมนาผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่									ผวบ. กบล.(ผลส.)
	04.1 จัดทำแผนการสัมมนาลูกค้ารายใหญ่ประจำปีและขออนุมัติ	1 ครั้ง	-	-	-	1 ครั้ง		3.612	3.612	ผบค.กฟอ.ลส.
	ภายในเดือน มี.ค. (ไตรมาส 1)									
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ที่เข้าหลักเกณฑ์การจัดสัมมนา									
	โดยให้พิจารณาโซนเพื่อจัดทำแผนสัมมนาลูกค้ารายใหญ่ในลักษณะ Cluster									
	กฟต.1 จำนวน 10 แห่ง									
	กฟต.2 จำนวน 11 แห่ง									
	กฟต.3 จำนวน 7 แห่ง									
	04.2 สรุปรายงานวิเคราะห์ผลการจัดสัมมนา ทุกไตรมาส	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		0.014	0.014	
	05 การดูแลลูกค้ารายสำคัญ Key Account									ผวบ. กบล.(ผลส.)
	01 สรุปผลการดำเนินงานและปัญหาจากระบบฐานข้อมูลสารสนเทศฯ (Bic SAP)	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		0.001	0.001	ผปบ.กฟอ.ลส.
	06 ให้มีการบริการดูแลลูกค้ารายสำคัญที่อยู่ในกลุ่มเสี่ยงตาม	100%	100%	100%	100%	100%		0.048	0.048	ผวบ. กบล.(ผลส.)
	กระบวนการบริหารลูกค้ารายสำคัญ (Key Account Management:KAMT)									ผปบ.กฟอ.ลส.
	เป้าหมาย ดำเนินการรายงานทุกครั้งที่เข้าพบลูกค้า									
	2. การสูญเสียลูกค้า กฟภ. ให้กับ SPP	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		0.089	0.089	ผวบ. กบล.(ผลส.)
	01 รายงานการสูญเสียลูกค้า กฟภ. ให้กับ SPP									กฟอ.โพธาราม

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. ประชุมคณะทำงานบริหารลูกค้ารายสำคัญประจำ กฟช./กฟพ.	-	1 ครั้ง	-	1 ครั้ง	2 ครั้ง		0.066	0.066	ผวบ. กบส.(ผลส.)
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง									ผบ.กฟอ.ลส.
	กฟต.1 2 ครั้ง									
	4. สรุปผลความพึงพอใจของลูกค้าต่อเจ้าหน้าที่ KAMR	-	-	1 ครั้ง	-	1 ครั้ง		0.001	0.001	ผวบ. กบส.(ผลส.)
	จากผลสำรวจโดย PEA Call Center									ผบ.กฟอ.ลส.
	เป้าหมาย (KAMR ประจำ กฟพ. ทุกสาย ปีละ 1 ครั้ง)									
	กฟต.1 1 ครั้ง (KAMR 192 ราย)									
	สรุปสารสนเทศเสี่ยงลูกค้า ตาม อนุมัติ ผวก.	-	-	1 ครั้ง	-	1 ครั้ง		0.022	0.022	ผบ.ก.กณ.(ผตบ.)
ตามการประเมินผลของ Tris ปี 2560	จัดหน่วยแจ้งค่าไฟฟ้า เกี่ยวกับการให้บริการกับลูกค้า									
	เป้าหมาย เขตจัด ปีละ 1 ครั้ง									
	6. สรุปผลความพึงพอใจของลูกค้าที่ใช้บริการธุรกิจเสริม	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		0.043	0.043	ผวบ. กบส.(ผลส.)
	เป้าหมาย รายงานทุกไตรมาส (เขตละ 200 ราย)									ผบ.ก.กณ.(ผตบ.)
	7. สรุปผลการสำรวจข้อมูลป้อนกลับจากลูกค้า โดยวิธีโทรศัพท์	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		0.020	0.020	ผวบ. กบส.(ผลส.)
	สอบถามความพึงพอใจภายหลังจากใช้บริการ 15 วัน									ผบ.ก.กณ.(ผตบ.)
	(จำนวน 400 ราย/เขต)									
	เป้าหมาย 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	
แผนงานหลักที่ ๑ การบริหารจัดการข้อร้องเรียน	1. ประชุมชี้แจงเชิงปฏิบัติการแนวทางการบริหารจัดการ	-	-	1 ครั้ง	-	1 ครั้ง		0.201	0.201	ฝวบ. กบล.(ผลส.)
ให้กับลูกค้า (2 กิจกรรม)	ข้อร้องเรียน และชี้แจงเกณฑ์ SEPA หมวด 3									ฝปบ.กฟอ.ลส.
	2. บริหารจัดการข้อร้องเรียนของลูกค้า ตามอนุมัติคู่มือ	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		0.340	0.340	ฝปบ.กฟอ.ลส.
	"เพิ่มประสิทธิภาพ"									
	การบริหารจัดการข้อร้องเรียนของ กฟภ." โดยตรวจสอบข้อเท็จจริง									
	กำหนดแนวทางแก้ไขป้องกัน และชี้แจงให้แก่ลูกค้าเป็นที่เข้าใจ ภายใน 30 วัน									
	(ปฏิทิน) (รวมถึงติดตามการแก้ไขให้เกิดผลสำเร็จ) ภายในเกณฑ์ที่กำหนดดังนี้									
	รายงานไตรมาสละ 1 ครั้ง									
	01 สำนวความพึงพอใจภายหลังแก้ไขข้อร้องเรียน ทุกสาย	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง		0.023	0.023	ฝวบ. กบล.(ผลส.)
	(แยกตามประเภทข้อร้องเรียน ตามมาตรฐานการบริการ)									ฝปบ.กฟอ.ลส.
	02 วิเคราะห์ความพึงพอใจของลูกค้าหลังได้รับการแก้ไข	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		0.001	0.001	ฝวบ. กบล.(ผลส.)
	ข้อร้องเรียน จากผลการสำรวจโดย PEA Call Center									
	เป้าหมาย (ทุกไตรมาส)									
	กฟต.1 4 ครั้ง									
	3. วิเคราะห์ข้อร้องเรียน โดยเฉพาะข้อร้องเรียนที่แก้ไขไฟฟ้าขัดข้อง /	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		0.001	0.001	ฝวบ. กบล.(ผลส.)
	คุณภาพไฟฟ้า โดยเสนอวิธีการแก้ไข									ฝวบ. กวว.(ฝปร.)
	เป้าหมาย ทุกเขต ไตรมาสละ 1 ครั้ง									ฝปบ.กปบ.(ฝวว.)
										ฝปบ.กฟอ.ลส.
	4. เร่งรัด ติดตาม ประเมินผลความสำเร็จของ การจัดการ	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง		0.001	0.001	ฝวบ. กบล.(ผลส.)
	ข้อร้องเรียนทุกเดือน โดย VOC Alert bot									ฝปบ.กฟอ.ลส.

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 10 งานพัฒนาสนับสนุนพนักงาน	1. ประชุมชี้แจงเชิงปฏิบัติการของพนักงานผู้ปฏิบัติงาน KAMR ของ ภาค 4	-	-	1 ครั้ง	-	1 ครั้ง		0.180	0.180	ฝวบ. กบล.(ผลส.)
ที่ดูแลลูกค้ารายใหญ่ (Key Account)	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง									ผปบ.กฟอ.ลส.
	2. สรุปข้อมูลและสารสนเทศที่เกี่ยวข้องกับลูกค้าและตลาด									
	มาเป็นปัจจัยนำเข้า (input)									
	01 รายงานข้อมูลแรงดันจุดที่ลูกค้าร้องเรียนเกี่ยวกับแรงดันไฟฟ้า	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		0.030	0.030	ฝวบ. กบล.(ผลส.)
	(เฉพาะส่วนที่มีการร้องเรียน) ของแต่ละระบบแรงดัน									ผปบ.กฟอ.ลส.
	เป้าหมาย รายงานผลเป็นรายไตรมาส									
	02 รายงานการประเมินประสิทธิภาพ ด้านความเพียงพอ	-	-	1 ครั้ง	-	1 ครั้ง		0.001	0.001	ผปบ. กปบ.(ผคฟ.)
	02.1 รายงานสรุปข้อมูลสายส่งและจำหน่ายที่มีโหลดเกินพิกัด									
	02.2 รายงานสรุปข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลังที่มีโหลดเกินพิกัด									
	โดยเรียงลำดับจากปัญหามากไปหาน้อย									
	เป้าหมาย รายงานผลเป็นรายปี									

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน Customer

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

NM1 ส่งเสริมการลงทุน และใช้ประโยชน์ความร่วมมือ เพื่อพัฒนาธุรกิจเกี่ยวเนื่อง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

2.4 รายได้ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง (นับเฉพาะรายได้ฯ ของ กฟผ.)

4. เป้าหมาย

6,250 ล้านบาท

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

NM1 ส่งเสริมการลงทุน และใช้ประโยชน์ความร่วมมือ เพื่อพัฒนาธุรกิจเกี่ยวเนื่อง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

2.5 รายได้ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง (นับเฉพาะรายได้ของ กฟผ.)

7. เป้าหมาย

ร้อยละเป้าหมาย

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 11 แผนงานการดำเนินงานธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	1. การลงข้อมูล TAMS ให้ครบ 100% ทุก กฟผ. และอัปเดตให้เป็นปัจจุบัน	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		6.000	6.000	ฟวบ.กบส.(ผรท.)
	เป้าหมาย ไตรมาสละครั้ง									ผปบ.กฟอ.ลส.
	2. การดำเนินการหารายได้จาก C02.2 ให้ได้ตามเกณฑ์ที่ กฟผ. กำหนด							0.000	0.000	
	เป้าหมาย ไตรมาสละครั้ง									
	01 จัดทำฐานข้อมูลของลูกค้า ประเภทกลุ่มรายได้ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้า เพิ่มขึ้น	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		0.000	0.000	ฟวบ.กบส.(ผบธ.)
	ร้อยละ 10-15% เพื่อเก็บเป็นฐานข้อมูลในการจัดทำแผนการตลาด									ผบค.กฟอ.ลส.
	02 รายงานผลลูกค้าเข้าสู่ระบบบริการหลังการขาย เช่น LINE@ ประจําการไฟฟ้า, Line KAM	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		0.000	0.000	ฟวบ.กบส.(ผลส.)
										ผปบ.กฟอ.ลส.
	03 รายงานผล การเข้าพบกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย ลงในระบบ Bic-SAP หรือระบบอื่นๆ	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		0.000	0.000	ฟวบ.กบส.(ผลส.)
	ที่เกี่ยวข้อง									ผปบ.กฟอ.ลส.
	04 วิเคราะห์ผลดำเนินการของการหารายได้ C02.2 จากผลของปีที่ผ่านมา	1 ครั้ง	-	-	-	1 ครั้ง		0.000	0.000	ฟวบ.กบส.(ผบธ.)
										ผบค.กฟอ.ลส.

แผนปฏิบัติการ กฟอ.ลส. ปี 2562

ด้านกระบวนการภายใน

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 18 โครงการตรวจตราระบบจำหน่ายป้องกันกระแสไฟฟ้า	1 ดำเนินการคัดเลือกพื้นที่อย่างน้อย กฟฟ. ชั้น1- 3 อย่างน้อย 1 แห่ง						0.000	0.000	0.000	ผ.บ.
ขัดข้องบริเวณ IZOZ (Inside Zero Outage Zone)	และจัดทำแผนรายละเอียดในการดำเนินการตามแนวทางที่กำหนด									กบข.(ผ.บ.)
IZOZ (Inside Zero Outage Zone) หมายถึง พื้นที่ที่ไม่ต้องการให้	กฟต.1 = 14 พื้นที่									ผ.บ.กฟอ.ส.
กระแสไฟฟ้าขัดข้อง หรือเขตเมือง ได้แก่ พื้นที่ที่มีโหลดสำคัญ ประเภท										
ที่อยู่อาศัยหนาแน่นและธุรกิจอุตสาหกรรมที่มีปริมาณความต้องการใช้										
ไฟมาก และต้องการความมั่นคงในการจ่ายไฟสูง พื้นที่แหล่งท่องเที่ยว										
ที่สำคัญ หรืออื่นๆ มีขอบเขตระบบจำหน่ายไลน์เมนรวมไลน์แยก สถานี										
ไฟฟ้าไลน์ย่อยเริ่มต้นตั้งแต่สถานีไฟฟ้า รวมอุปกรณ์ภายในของแต่ละฟีดเดอร์	2. สถานีไฟฟ้า									
รีโคลสเซอร์ หรือ กรณีที่ไลน์เมนที่ไม่มีรีโคลสเซอร์คิดระยะทางไลน์เมน	กฟต.1 = 17 สถานี									
10 กม. จากไปจนถึงจุดติดตั้งติดตั้งสถานีไฟฟ้าฯ รวมไลน์เมน และไลน์ย่อย										
หรือสายส่ง115 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 22 งานควบคุมหน่วยสูญเสีย	1. ประสานงานและนำค่าเป้าหมายที่ได้รับจาก กฟภ						0.000	7.201	7.201	ผวบ.
(Technical / Non-Technical)	มากระจายให้ส่วนที่เกี่ยวข้อง									กวว.(ผปร.)
ตามที่ กจพ.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)									ฝปบ.
	กพต.1 = 1 สถานี		1							กปบ.(ผวว.)
	2. การตัดจ่ายไฟใหม่ ระบบ 22/33 เควี									ฝปบ.
	กพต.1 = 4 ฟีดเดอร์	1	1	1	1					กปบ.(ผวว.)
	3. การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เควี									ผวบ. กวว.
	กพต.1 = วงจร-กม.									
	4. การแก้ไขกระแสไฟฟ้าระบบ 22/33 เควี Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV)และ 7 MW (33 kV)									กปบ.(ผวว.)
	กพต.1 = 12 ฟีดเดอร์	3	3	3	3					กฟฟ. 1-3
	01 วงจรที่มี VSPP									
	กพต.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									กบข.(ผวอ.)
	ตามที่เกิดขึ้นจริง									
	กฟต.1 = 34 สถานี	-	1	-	-					
	8. การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดัน									ฝปบ.
	และจัดทำแผนแก้ไข (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ฟีดเดอร์/เขต)									กบข.(ผวอ.)
	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									ผวบ.
	(เครื่อง)									กวว.(ผปร.)
	กฟต.1 = 30 เครื่อง	10	10	10		30				
	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									ฝบพ. กรท.,
	ด้าน Non-Technical Losses และ Technical Losses									ฝวบ. กบล.
	โดยดำเนินการให้เป็นไปตามตามอนุมัติ ผวก. ลงวันที่ 9 มี.ค.									
	2560 การนำโปรแกรมสารสนเทศ U-CUBE เพื่อการจัดการจาก									
	หน่วยการใช้ไฟฟ้า มาใช้ในการควบคุมการจัดการเกี่ยวกับการ									
	ลดค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้าและกำหนดเป็นค่าเกณฑ์วัด									
	ในการควบคุมการดำเนินงาน และ บันทึกเลขที่ กมต(บพ) 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									กบส.(ผمم.)
	02 การลดหน่วยสูญเสียในแต่ละสถานีไฟฟ้า									กฟต.1-3
	กฟต.1 = 1 สถานี (สฟฟ.ขอ.2)									คณะทำงาน

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Operation Management
SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่าย
กระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของ
ทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มี
ประสิทธิภาพโดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.1 ความสำเร็จของการดำเนินการตาม
Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน
3.2 ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานที่ลดลงจากการปรับปรุง
กระบวนการหลัก

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 100

รอกำเป้าหมาย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มี
ประสิทธิภาพโดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

6.1 ความสำเร็จของการดำเนินการตาม
Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน
6.2 ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานที่ลดลงจากการปรับปรุง
กระบวนการหลัก

7. เป้าหมาย

ร้อยละ 98

รอกำเป้าหมาย

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 23 งานจัดทำ/ปรับปรุง SLA และ QA for SLA ตาม Supply Chain ของ กฟภ.	1. วางแผนการจัดทำคู่มือการปฏิบัติงาน (Work Manual) ข้อตกลงระดับการให้บริการ (Service Level Agreement: SLA) ระบบประกันคุณภาพ งานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (Quality Assurance for Service Level Agreement: QA for SLA)	ตามที่ กรธ. กำหนด					0.000	1.416	1.416	คณะทำงาน
										ทุกระดับ
	2. สื่อสาร สร้างความรู้ ความเข้าใจ ให้ข้อเสนอแนะพนักงานอย่าง ต่อเนื่อง (ครั้ง)	1	1	1	1	4				คณะทำงานทุกระดับ
										ผบค.กฟอ.ลส.
	3. ทบทวนคู่มือการปฏิบัติงาน (Work Manual) ข้อตกลงระดับการ ให้บริการ (SLA) และระบบประกันคุณภาพบริการ (SQA)			1		1				คณะทำงานทุกระดับ
										คณะทำงานทุกระดับ

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. การรายงาน/การติดตาม ผลการดำเนินงาน									คณะทำงานทุกระดับ
	01 หน่วยงานระดับกองจัดทำรายงานผลการดำเนินงานนำเสนอฝ่าย	1	1	1	1	4				คณะทำงาน กอง
	02 หน่วยงานระดับฝ่ายติดตาม ประสานงานกับระดับกอง และ	1	1	1	1	4				คณะทำงาน ฝ่าย
	สรุปผลการดำเนินงานให้ รผก.									
	03 หน่วยงานระดับสายงานติดตาม ประสานงาน รวบรวม เอกสาร บันทึก	ตามที่ กรธ. กำหนด								คณะทำงานสายงาน
	รายงานที่เกี่ยวข้องจากหน่วยงานระดับกอง ฝ่าย นำเสนอ รผก. เพื่อรวบรวม									
	และส่งให้ กรธ.									
	5. การติดตามและประเมินผล									
	01 หน่วยงานระดับกองประเมินหน่วยงานตนเอง (Self Assessment)	ตามที่ กรธ. กำหนด								คณะทำงานกอง
	และจัดเตรียมข้อมูล/บุคลากรที่เกี่ยวข้อง ตามแนวทางระบบประกัน									
	คุณภาพงานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (QA for SLA) เพื่อ									
	รองรับการตรวจ/ติดตาม และประเมินผล									
	02 หน่วยงานระดับฝ่ายจัดเตรียมข้อมูล/บุคลากร ที่เกี่ยวข้องตาม	ตามที่ กรธ. กำหนด								คณะทำงานฝ่าย
	แนวทางระบบประกันคุณภาพงานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ									
	(QA for SLA) เพื่อรองรับการตรวจ/ติดตาม และประเมินผล									
	03 หน่วยงานระดับสายงานจัดเตรียมข้อมูล/บุคลากร ที่เกี่ยวข้องตาม	ตามที่ กรธ. กำหนด								คณะทำงานสายงาน
	แนวทางระบบประกันคุณภาพงานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ									
	(QA for SLA) เพื่อรองรับการตรวจ/ติดตาม และประเมินผล									

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	
	6. ข้อเสนอ/โอกาส ในการปรับปรุงกระบวนการ									
	01 หน่วยงานระดับกองจัดทำสรุปข้อเสนอแนะ/โอกาส	ตามที่ กรธ. กำหนด								คณะทำงานกอง
	ในการปรับปรุงกระบวนการนำเสนอฝ่าย									
	02 หน่วยงานระดับฝ่ายรวบรวม และสรุปข้อเสนอแนะ/โอกาส ใน	ตามที่ กรธ. กำหนด								คณะทำงานฝ่าย
	การปรับปรุงกระบวนการระดับกอง									
	03 หน่วยงานระดับสายงานพิจารณากลับกรองข้อเสนอแนะ/โอกาส	ตามที่ กรธ. กำหนด								คณะทำงานสายงาน
	ในการปรับปรุงหน่วยงานภายในสังกัด									

แผนปฏิบัติการ กฟอ.ลส. ปี 2562

ด้านเรียนรู้และพัฒนา

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน Learning & Growth

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO1 Sustainability & Good Governance
ดำเนินธุรกิจตามหลักธรรมาภิบาลเพื่อ
การเติบโตอย่างยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
4.8 คะแนนประเมิน ITA

4.9 ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัย (Disabling
Injury Index:√DI)
4.10 ความสำเร็จเพื่อยกระดับการดำเนินงาน
ให้ได้ตามมาตรฐาน OECD
4.11 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามมาตรฐาน
ความรับผิดชอบต่อสังคม
4.12 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแนวทาง
SDGs และแนวปฏิบัติที่ดีตามกรอบ DJSI
4.13 ความสำเร็จในการยกระดับโครงการด้านสังคม
และสิ่งแวดล้อม

4. เป้าหมาย
คะแนน 80-100 หรือมีคะแนนติด
อันดับ 1 ใน 3 ของรัฐวิสาหกิจ
ทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน
0.0975

ร้อยละ 100

ร้อยละ 100

ร้อยละ 100

ร้อยละ 100
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
4.5 คะแนนการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใส
ในการดำเนินงานของ กฟภ.
4.6 ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัย (Disabling
Injury Index:√DI)
4.7 ความสำเร็จในการดำเนินงานเพื่อสร้างประสิทธิภาพ
เชิงนิเวศน์เศรษฐกิจ (Eco-efficiency)
4.8 ร้อยละของปริมาณกระดาษที่ลดได้
4.9 ผลการประเมินกระบวนการ/ระบบของรัฐวิสาหกิจ หมวด 1-6
4.10 คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 1-6 ของสายงานฯ

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	
แผนงานหลักที่ 34 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	1. คำนวณค่าดัชนีการประสิทธิผลของ กฟภ.	/	/	/	/	ครบ100%	0.000	3.700	3.700	ผวธ.(ภ4)
มาตรฐานความปลอดภัยในการ										กฟต.1
ปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า	เป้าหมาย รายงานทุกเดือน									คณะกรรมการ
	2. ความปลอดภัยในการทำงาน ตามเกณฑ์มาตรฐานที่ กฟภ.กำหนด									
	เป้าหมาย 100% ตามแผนงาน					ครบ100%				ผวธ.(ภ4)
	01 ฝึกอบรมความรู้ความเข้าใจการทำงานด้วย									กฟต.1
	ความปลอดภัยและอบรมการปฐมพยาบาล									คณะกรรมการ
	01.1 พนักงานชุดเชื่อมสายไฟฟ้าแรงสูงปีละ (ปีละ 1 ครั้ง/เขตละ 40 คน 2 วัน)		/					0.360		กบข.ฟปป.กฟต.1
	01.2 พนักงานฮอทไลน์ปีละ (ปีละ 1 ครั้ง/เขตละ 80 คน 2 วัน)		/					0.720		กบข.ฟปป.กฟต.1
	02 งานเสริมสร้างความปลอดภัยในการทำงาน									
	02.1 ตรวจสอบชุดก่อสร้างขยายเขต, ชุดปฏิบัติการระบบไฟฟ้า (แก่กระแสไฟฟ้าขัดข้อง), ฮอทไลน์	/	/	/	/	ครบ100%		0.150		กฟต.1
										ผวบ., ฟปป.
	อย่างน้อย 1 ครั้ง /ทีม									

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	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	ครบ100%		0.030		กฟต.1
	และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ทุก กฟฟ. จุฬรรมงาน,									ผวบ.กฟต.1
	กฟข. ทุกเดือน (กปล.)									ผปบ.กฟอ.สส.
	02.3 ฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟกฟฟ.จุฬรรมงาน , กฟข.		1 ครั้ง					0.600		กฟต.1
	(ไม่น้อยกว่า 1 ครั้ง/ปี)									ผปบ.กฟอ.สส.
	3.คำนวณจำนวนอุบัติเหตุที่เกิดจากระบบของ กฟภ. ต่อผู้ใช้ไฟ	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	ครบ100%				ผวธ.(ภ4)
	เป้าหมาย ครั้ง/จำนวนผู้ใช้ไฟ/ปี)									ผปบ.กฟอ.สส.
	และรายงานทุกเดือน									
	01 แนะนำมาตรฐานการติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในของผู้ใช้	/	/	/	/	ครบ100%				ผวธ.(ภ4)
	ไฟฟ้าให้เกิดความปลอดภัยในกลุ่มผู้ใช้ไฟที่มีความเสี่ยง									กฟต.1
	จะเกิดความเสียหายเป็นจำนวนมาก เช่น ฟาร์มเลี้ยงสัตว์									ผวบ.กฟต.1
	ฯลฯ (กฟฟ.จุฬรรมงานละ 1 ครั้ง/ปี)									ผปบ.กฟอ.สส.
	02 จัดนิทรรศการและแจกโปสเตอร์เพื่อเผยแพร่ความรู้เรื่อง	/	/	/	/	ครบ100%				กฟต.1
	การใช้ไฟฟ้าและรณรงค์ความปลอดภัยในเทศกาลต่างๆ									กอก.(ผสส.)
	ของหน่วยงานราชการอย่างน้อย 1 ครั้ง(กฟฟ.จุฬรรมงานละ 1 ครั้ง/ปี)									ผปบ.กฟอ.สส.
	03 จัดเก็บข้อมูลอุบัติเหตุจากระบบจำหน่ายที่ทำให้ผู้ใช้ไฟ	/	/	/	/	ครบ100%				กฟต.1
	เสียหาย ทุกเดือนและรายงานทุกไตรมาส									ผวบ.กฟต.1
	04 ประชาสัมพันธ์ จัดทำสื่อโฆษณา วิทยูหรือโทรทัศน์เคเบิล	/	/	/	/	ครบ100%				กฟต.1
	ท้องถิ่น เกี่ยวกับความปลอดภัยในการใช้ไฟฟ้า									กอก.(ผสส.)
	(กฟฟ.จุฬรรมงาน., กฟข. อย่างน้อยเดือนละครั้ง)									ผปบ.กฟอ.สส.

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)	12 ครั้ง	12 ครั้ง	12 ครั้ง	12 ครั้ง	ครบ100%				กฟต.1
	ในการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่องให้ครอบคลุม									ฝวบ.กฟต.1
	ทั้งผู้บริหารและผู้ปฏิบัติงาน ภาคสนามทุกกลุ่ม ทุกหน่วยงาน									ฝปบ.กฟอ.สส.
	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									ฝวบ.กฟต.1
	ทุกหน่วยงาน									
	6.จัดหา จัดสรร เครื่องมือ เครื่องใช้ และอุปกรณ์		/			ครบ100%		3.800		กฟต.1
	ที่สำคัญให้พอเพียงต่อการปฏิบัติงาน รวมถึงอุปกรณ์									ฝวบ.กฟต.1
	ป้องกันอันตรายจากการทำงาน และอุปกรณ์คุ้มครอง									
	ความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective									
	Equipment) ให้มีครบทุกการไฟฟ้าอย่างเหมาะสม									
	7. สรุปรายงานผลระบบบริหารจัดการด้านความปลอดภัยของ กฟภ.	/	/	/	/	ครบ100%				กฟต.1
	PEA Safety Management System : PEA-SMS									ฝวบ.กฟต.1
	รายงานผลทุกไตรมาส									

[illegible]

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 42 แผนการให้บริการตรวจสอบเครื่อง	1. งานให้บริการตรวจสอบเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองของ	100%		100%		ครบ 100%		0.210	0.210	กฟต.1
กำเนิดไฟฟ้าสำรองของศูนย์ราชการ	ศูนย์ราชการครบทุกส่วนราชการ									กบข.(ผบส.)
	เป้าหมาย ตรวจสอบอย่างน้อย 1 ครั้ง/ปี 100% ทุก 6 เดือน									
แผนงานหลักที่ 48 กิจกรรมเพื่อช่วยเหลือผู้ประสบภัยแล้ง	เป้าหมาย 100 %กฟพ. จุฬารวมงาน		/			ครบ 100%	0.000	0.120	0.120	กฟต.1
										กอก.(ผสส.)
แผนงานหลักที่ 49 แผนงานลดการใช้กระดาษ	1. ลดการใช้กระดาษ (หน่วยวัดเป็นรีม) เป้าหมายลดลง 10% จาก							0.000	0.000	สรก.(ภ4)
	ปริมาณกระดาษที่ใช้จริง ปี 2561 โดยวัดจากปริมาณกระดาษที่จัดซื้อ									ผวธ.(ภ4)
	ในปี 2561									กฟต.1
	2. รายงานผลการใช้กระดาษ โดยในไตรมาส 1 และ 2 ให้รายงาน	1 ครั้ง	1 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	8 ครั้ง				ผบห.กฟอ.สส.
	ผลการดำเนินงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส และตั้งแต่เดือน									
	ก.ค.-ธ.ค. 2562 ให้รายงานผลการดำเนินงานรายเดือน ภายในวันที่ 10									
	ของเดือนถัดไป									
แผนงานหลักที่ 50 โครงการประชารัฐร่วมใจ	1. แต่งตั้งคณะทำงาน							0.000	0.000	สรก.(ภ4)
ลดไฟฟ้าดับ	2. คัดเลือกพื้นที่เป้าหมายที่ดำเนินการโครงการ									ผวธ.(ภ4)
	3. ประสานงานกับส่วนท้องถิ่นเรื่องการตัดต้นไม้									กฟต.1
	4. สำรวจต้นไม้เป้าหมาย/เสาหรือต้นไม้ที่มีเกาวัลย์									ผบห.กฟอ.สส.
	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 กฟอ.ลส ปี 2562

งานตามภาระหน้าที่

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)									ฝปบ. กบข.(ผตบ.)
	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					
	กฟอ.หลังสวน1,474.0.... วงจร- กม./ปี	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474				ฝปบ.กฟอ.ลส.
	กฟส.สวี849.... วงจร- กม./ปี	849	849	849	849	849				ผกป.กฟส.ลวี.
	01.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.)									กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย ZPM4=100% /ไตรมาส									
	กฟต.1 ...30,744.6..... วงจร- กม./ปี	30,744.6	30,744.6	30,744.6	30,744.6					
	กฟอ.หลังสวน2,476.0.... วงจร- กม./ปี	2,476	2,476	2,476	2,476	2,476				ฝปบ.กฟอ.ลส.
	กฟส.สวี1,374.1.... วงจร- กม./ปี	1,374.1	1,374.1	1,374.1	1,374.1	1,374.1				ผกป.กฟส.ลวี.
	01.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)									ฝปบ. กรส.
	เป้าหมาย 100% /ครึ่ง									กฟฟ.1-3
	กฟต.1 ...2,247.1.....กม./ครึ่ง	2,247.1	2,247.1	2,247.1	2,247.1					
	กฟอ.หลังสวน220.5.... วงจร- กม./ปี	220.5	220.5	220.5	220.5	220.5				ฝปบ.กฟอ.ลส.
	กฟส.สวี23.9.... วงจร- กม./ปี	23.9	23.9	23.9	23.9	23.9				ผกป.กฟส.ลวี.

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 แกะไขและซ่อมแซมระบบไฟฟ้า									
	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%				ฝปบ.กฟอ.สส.
										ผกป.กฟส.ลวี.
	02.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)									กฟฟ.1-3
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%				ฝปบ.กฟอ.สส.
										ผกป.กฟส.ลวี.
	02.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)									ฝปบ. กรส.
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%				กฟฟ.1-3
										ฝปบ.กฟอ.สส.
										ผกป.กฟส.ลวี.
	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.(ผดบ.)
	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					
	กฟอ.หลังสวน1294.5.... วงจร- กม./ครั้ง		1,294.5		1,294.5					ฝปบ.กฟอ.ลส.
	กฟส.สวี888.9..... วงจร- กม./ครั้ง		888.9		888.9					ฝปบ.กฟส.ลวี.
	03.1.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									กฟฟ.1-3
	กฟต.110,638.6..... วงจร- กม./ปี		10,638.6		10,638.6					
	กฟอ.หลังสวน841.4.... วงจร- กม./ครั้ง		841.4		841.4					ฝปบ.กฟอ.ลส.
	กฟส.สวี1032.9..... วงจร- กม./ครั้ง		1032.9		1032.9					ฝปบ.กฟส.ลวี.
	03.1.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง 100%									ฝปบ. กรส.
	กฟต.1 2,247.1.....กม./ครั้ง		2,247.1		2,247.1					กฟฟ.1-3
	กฟอ.หลังสวน220.5.... วงจร- กม./ครั้ง		220.5		220.5					ฝปบ.กฟอ.ลส.
	กฟส.สวี185.6..... วงจร- กม./ครั้ง		185.6		185.6					ฝปบ.กฟส.ลวี.
	03.2 ดำเนินการตามระบบการบริหารจัดการต้นไม้									กฟฟ.1-3
	(Vegetation Management) ปรับปรุงเพิ่มเติมตามแผนแม่บท CSR									กอก. / ฝปบ.
	ของ กฟภ. ปี 2560-2564 ในส่วนที่สายงานฯ รับผิดชอบ "โครงการ									
	บริหารจัดการเศษกิ่งไม้ใกล้แนวสายไฟฟ้า"									
	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	
	เป้าหมายความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนระดับ 5 (90%)									
	1 จัดกิจกรรมรับความคิดเห็นร่วมกับผู้นำท้องถิ่น									
	ตัวแทนประชาชนและผู้รับเหมา เพื่อศึกษาดูความ									
	ต้องการในการนำเศษกิ่งไม้ใกล้แนวสายไฟฟ้านำมา									
	ใช้ประโยชน์อย่างไร									
	2 จัดอบรมให้ความรู้ชุมชนเรื่องการจัดทำปุ๋ยอินทรีย์									
	จากเศษไม้(การกำจัดของเสียจากกิ่งไม้) ร่วมกับ									
	พันธมิตรในพื้นที่จัดกิจกรรม									
	3 จัดซื้อเครื่องย่อยกิ่งไม้เพิ่มเติมให้กับ กฟพ. จุฬารวมงาน									
	ในสังกัด									
	4 ติดตามผลและสรุปผลการดำเนินงาน									
	กฟต.1 = กฟจ.เพชรบุรี				1 ครั้ง	1 ครั้ง				
	04 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer									
	04.1 สถานีไฟฟ้า 100% (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									ผ.บ. กบช.(ผ.ตบ.)
	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)									ฝปบ. กบข.(ผตบ.)
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%									
	กฟต.1 .713.3..... วงจร- กม/ครั้ง	713.3		503.8						
	04.3 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV)									ฝปบ. กบข.(ผตบ.)
	และ7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)									กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง									
	กฟต.1 ..205..... ฟีดเดอร์	146	59	-	-	205				
	05 แก๊ซจุดร้อน 100% ตามผลการส่องกล้อง									
	05.1 สถานีไฟฟ้า (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)									ฝปบ. กบข.(ผตบ.)
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%		1,079		กฟต.1
	05.2 ระบบสายส่ง 115 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)									ฝปบ. 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)									ฝปบ. กบช.(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 ตรวจสอบและแก้ไขค่ากราวด์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน									
	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									ฝปบ. กบช.(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									ฝปบ. กบช.(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									สปป. กบข.(สปป.)
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)									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	100%	100%	100%	100%	100%				
	จำหน่าย 22-33 , 115 kV (ตาม ZPM2 :100%)									
	02.2 ซ่อมแซม FIX CAPACITOR แรงสูง	100%	100%	100%	100%	100%				
	กฟต.1 จำนวน จุด มีสภาพพร้อมใช้ 80%									
	02.3 แก้ไข UNBALANCE แรงสูง	100%	100%	100%	100%	100%				
	ระบบ 22 kV ตั้งแต่ 5 MW ที่ UB >= 10%									
	ระบบ 33 kV ตั้งแต่ 8 MW ที่ UB >= 10%									
	กฟต.1 100%									
	02.4 งานปรับปรุงระบบจำหน่าย เสา/ สายแรงสูง	90%	90%	90%	90%	90%				
	(ตาม ZPM2 :90%)									
	กฟต.1 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 กระแส 115 kV	100%	100%	100%	100%	100%				สปป. กบข.(สปป.)
	กฟต.1 100%	100%	100%	100%	100%	100%		2.776		
	3. สนับสนุนทรัพยากรเพื่อการแก้ไขข้อผิดพลาดไฟฟ้าขัดข้องตามมาตรฐาน									
	ที่ กฟภ. กำหนด									
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส									
	01 จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้ไขข้อผิดพลาดไฟฟ้าขัดข้อง									สปป. กบข.(สปป.)
	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 สำรองจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง									ฝปบ. กบข.(ผตบ.)
	01.2 สำรองอุปกรณ์กระแสไฟฟ้าขัดข้อง									กฟฟ., กฟส., กฟย.
	01.3 ออกตรวจรถกระแสไฟฟ้าขัดข้องและห้องเวร									ฝปบ. กบข.(ผตบ.)
	01.4 ซ่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถแก้ไฟ)									ฝวบ. กกค.
	01.5 ซ่อมแซมบำรุงรักษาอาคาร (ห้องแก้ไฟ)									ฝวบ. กกค.
	4. ประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้									
	01 ติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า-ประเมินผลและ									
	วิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้า และแนวทางแก้ไข									
	กฟต.16..... สถานี	2	2	2		6. สถานี				ฝวบ. กบล.
	02 ตรวจสอบเหตุขัดข้องความผิดปกติทางไฟฟ้า (สถานี)									ฝวบ. กบล.
	5. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)									
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)									
	01 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)									ฝวบ. กบล.
	กฟต.1 = ...11,237.....เครื่อง							1,292		กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด									

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 = ...3,377..... เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	985	1209	1183	-	3377				
	กฟอ.หลังสวน 320 เครื่อง	96	208	320	-					ผบ.กฟอ.สส.
	กฟส.สวี 198 เครื่อง	59	129	198	-					ผกป.กฟส.ลว.
	02 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)									ผวบ. กบส.
	กฟต.1 = ...9,046..... เครื่อง									กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด									
	กฟต.1 =2,717..... เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	817	949	951	-	2,717				
	กฟอ.หลังสวน 101 เครื่อง	30	66	101	-					ผบ.กฟอ.สส.
	กฟส.สวี 30 เครื่อง	9	20	30	-					ผกป.กฟส.ลว.
	6. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)									
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)									
	01 หม้อแปลงไฟฟ้ากำลังสถานีไฟฟ้า ตามวาระ 1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง									ผบ. กบช.(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				
	กฟอ.หลังสวน 320 เครื่อง	96	208	320	-					ผบ.กฟอ.สส.
	กฟส.สวี 198 เครื่อง	59	129	198	-					ผกป.กฟส.ลว.
	02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)									กฟฟ.1-3
	กฟต.1 =9,046..... เครื่อง									
	กฟอ.หลังสวน 168 เครื่อง	50	109	168	-					ผบ.กฟอ.สส.
	กฟส.สวี 49 เครื่อง	15	32	49	-					ผกป.กฟส.ลว.
	เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด									
	กฟต.1 =4,530..... เครื่อง	1,361	1,582	1,587	-	4,530				

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 2 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า								0	
อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	สถานีไฟฟ้าตามวาระจำนวน.....สถานี									
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									ฝปบ. กบช.
	กฟต.133..... สถานี									
	01 Breaker,Relay ,Recloser และระบบ Grounding									ฝปบ. กบช.(ฉบฟ.,สรล.)
	ในสถานีไฟฟ้า									
	กฟต.1 = 1 ครั้ง/ปี	11 สฟฟ.	22 สฟฟ.			33 สฟฟ.		1.587		
	02 งานบำรุงรักษาเคเบิลใต้ดิน (outgoing จาก สฟฟ.)									ฝปบ. กบช.(ผตบ.)
	กฟต.1	11 สฟฟ.	22 สฟฟ.			33 สฟฟ.		0.558		
	03 งานบำรุงรักษาสวิตช์เกียร์และใบมีด									ฝปบ. กบช.(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 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	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. กปบ.
	กฟต.115..... ชุด	2 ครั้ง	2 ครั้ง	2 ครั้ง	2 ครั้ง	8 ครั้ง		0.017		
	02 RCS									ผปบ. กปบ.
	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. กปบ.
	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(%)									ฝปบ.กฟอ.สส.
	(จากข้อมูลข้อ 1 เฉพาะแรงดันต่ำกว่าเกณฑ์)									
	กฟต.1	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		0.031		
แผนงานที่ 6 แผนงานแก้ไขไฟดับ	1. วิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้าง									ฝปบ. กปบ.
(แผนปฏิบัติ ภาค 4 ปี 60 ข้อ 31)	กรณีทราบสาเหตุและหาทางป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ									
	เป้าหมาย 100 % ของเหตุการณ์ทั้งหมด									
	กฟต.1	100%	100%	100%	100%	100%		0.045		
	2. การวิเคราะห์และกำหนดแนวทางในการแก้ไขฟีดเดอร์ที่มีไฟดับบ่อย									ฝปบ. กปบ.
	เป้าหมาย 12 ครั้ง/ปี									
	กฟต.1	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง		0.092		ฝปบ.กฟอ.สส.
	3. สรุปผลการดำเนินการตามข้อ 2									
	เป้าหมาย 12 ครั้ง/ปี									
	กฟต.1	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง				
แผนงานที่ 7 โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้า	1. การดำเนินการปรับปรุงพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่						0.000	0.000	0.000	ฝปบ. กปบ.
ในเมืองใหญ่	(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	
	02 ปรับปรุงระบบแรงต่ำ									กฟฟ.1-3
	(กฟต.1 = ...-.)									
	03 ติดตั้งอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า									ฝปบ. กปบ.
	03.1 Recloser ชุด									กฟฟ.1-3
	(กฟต.1 =..... ชุด)									
	03.2 อุปกรณ์ SF6 ชุด									ฝปบ. กปบ.
	(กฟต.1 =..... ชุด)									กฟฟ.1-3
แผนงานที่ 8 แผนงานเร่งรัดการนำมิเตอร์ (รายใหม่)	1.ตรวจสอบข้อมูลการติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้ารายใหม่ พร้อม									ฝวบ. กบส.
เข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล	ดำเนินการนำเข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล ตรวจสอบ	100%	100%	100%	100%	100%				ผมต.กฟอ.สส.
	ภายในวันที่ 5 ของทุกเดือน	100%	100%	100%	100%	100%				ผบต.กฟส.สว.
	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 2 แผนงานปรับปรุงและบริหาร	1. ความสำเร็จของการลด GIS Backlog								0	
กระบวนการการจัดการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด	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		ผปบ.กฟอ.สส.
แผนงานที่ 10 แผนงานการปรับปรุง	1. การปรับปรุงข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ลงในฐานข้อมูล								0	ผวบ. กวว.
ข้อมูลในระบบ GIS	ระบบ GIS									
	เป้าหมาย ทุก กฟภ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97	97%	97%	97%	97%	97%				ผปบ.กฟอ.สส.
	กฟต.1 = 97 %	97%	97%	97%	97%	97%		0.358		ผกป.กฟส.สว
	2. การปรับปรุงข้อมูลมิเตอร์ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS									ผวบ. กวว.
	เป้าหมาย ทุก กฟภ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97	97%	97%	97%	97%	97%				ผมต.กฟอ.สส.
	กฟต.1 = 97 %	97%	97%	97%	97%	97%		0.384		ผบต.กฟส.สว.
	3. การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายลงใน									ผวบ. กวว.
	ฐานข้อมูลระบบ GIS									ผวบ. กกค.
	เป้าหมาย ร้อยละ 70		1 ครั้ง			1 ครั้ง				ผกส.กฟอ.สส.
	กฟต.1 = 80%	80%	80%	80%	80%	80%		0.096		ผกป.กฟส.สว

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 11 แผนงานบริหารพัสดุ	1. จัดทำแผนความต้องการใช้พัสดุหลัก , พัสดुरอง และบริหารพัสดุ เพื่อใช้ในปีถัดไป (ปี 2561)								0	ผวบ. กกค.
	เป้าหมาย ไตรมาส 2									
	กฟต.1 -1 ครั้ง		1 ครั้ง			1 ครั้ง				
	2. อัตราการหมุนเวียนพัสดุ (Turn over ratio)									ผบพ. กบุญ.
	เป้าหมาย รายงานทุกไตรมาส									
	 เท่าตาม กฟภ. 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. กบุญ.
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. กบญ.
	ระบบสายส่ง 115 kV. ในการสำรองคค้ง									
	โดยถือเสมือนเป็น Safety Stock ของพัสดุสำรองคค้ง									
	(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				
	กฟอ.หลังสวน	2	3	3	2	10				ผกส.กฟอ.ลส.

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
	กฟอ.หลังสวน	1	1	1	1	4				ผกส.กฟอ.ลส.
	กฟส.สวี	0.5	0.5	0.5	0.5	2				ผกป.กฟส.สวี.
	4. ติดตั้งหม้อแปลง kVA									ผวบ. กกค.
	(กฟต.1 = 7,000 เควีเอ)	2,000	2,000	2,000	1,000	7,000				กฟฟ.1-3
	กฟอ.หลังสวน =400kVA	100	100	100	100	400				ผกส.กฟอ.ลส.
	กฟส.สวี =100kVA	30	50	20	0	100				ผกป.กฟส.สวี.
	5. ติดตั้ง Recloser ชุด									ผปบ. กปบ.
	กฟต.1 = 15 ชุด	2	5	5	3	15				กฟฟ.1-3
	กฟอ.หลังสวน	2								ผปบ.กฟอ.ลส
	6. SF6 ชุด									ผปบ. กปบ.
	กฟต.1 = 50 ชุด	5	20	20	5	50				กฟฟ.1-3
	กฟอ.หลังสวน		2							ผปบ.กฟอ.ลส
	กฟส.สวี	3								ผกป.กฟส.สวี
	7. ติดตั้ง capa ชุด									ผปบ. กปบ.
	กฟต.1 = 15 ชุด	2	5	5	3	15				กฟฟ.1-3
	กฟอ.หลังสวน			1						ผปบ.กฟอ.ลส
แผนงานที่ 15 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้า	1. ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่						0.000	0.000	0.000	ผวบ. กกค.
ให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่ (คพม., คพม.2)	เป้าหมาย จำนวน 3,100 ครั้วเรือน (ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 99.99)									กฟฟ.1-3
	กฟต.1 . 100...ครั้วเรือน	26	33	25	16	100				
	กฟอ.หลังสวน 2 ครั้วเรือน	1	1	-	-					ผกส.กฟอ.ลส.
	กฟส.สวี 3 ครั้วเรือน	1	1	1	-					ผกป.กฟส.สวี.

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 16 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้า	1. ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล						0.000	0.000	0.000	ผวบ. กกค.
ให้ครัวเรือนห่างไกล (คฟก.)	เป้าหมาย จำนวน ครัวเรือน									กฟฟ.1-3
	กฟต.120..ครัวเรือน	5	5	5	5	20				
	01 จัดทำแผนงานและงบประมาณประจำปี									
	02 สืบรวจออกแบบและประมาณการค่าใช้จ่าย									
	03 จัดซื้อ-จัดจ้างในโครงการ									
	03.1 จัดเตรียมรายการพัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง									
	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 จัดเตรียมรายการวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง									
	03.2 ประกวดราคาจ้างเหมา/เตรียมการก่อสร้าง									
	04 ดำเนินการก่อสร้าง									
	05 ติดตาม ประสานงานและรายงานความก้าวหน้าโครงการฯ									
	SAP-PS(CN41)									
แผนงานที่ 18 แผนปิดงานก่อสร้าง	ประสิทธิภาพการบริหารมูลค่าสินทรัพย์ภายใต้งานก่อสร้างที่ค้างคั้ง								0	
	(Asset under Construction : AUC) ทุกงบ ทุกโครงการ (P, I, C) ดังนี้									
ตาม pms เขต	1. งานก่อนปี 2560 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจํานวนหมายเลขงาน)	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				ผวบ. กบญ.(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 แผนงานทบทวนปรับปรุงแผนวิกฤต	1. ประชุมทบทวนปรับปรุงแผนวิกฤตพลังงานไฟฟ้า ไตรมาสที่ 1	1 ครั้ง				1 ครั้ง	0.000	0.000	0.000	ฝปบ. กฟต.1-3
พลังงานไฟฟ้าและชักซ้อมเพื่อเตรียมการเกิดภาวะ	กฟต.1	1 ครั้ง				1 ครั้ง				
วิกฤตพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่										
	2. ชักซ้อมเพื่อเตรียมการเกิดภาวะวิกฤตพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่ ไตรมาสที่ 4				1 ครั้ง	1 ครั้ง				
	กฟต.1				1 ครั้ง	1 ครั้ง				
แผนงานที่ 20 แผนงานเร่งรัดการจัดหาอุปกรณ์	1. จัดส่งแผนความต้องการตามระยะเวลาที่กำหนด						0.000	0.000	0.000	ผวธ.(ก4), กฟต.1-3
เครื่องมือ เครื่องจักรกล ยานพาหนะสำหรับงาน	กฟต.1									
ปฏิบัติการงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า งานติดตั้ง										
งานซ่อมแซม และงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า										
	2. เร่งรัด จัดซื้ออุปกรณ์เครื่องมือให้ได้ตามงบประมาณที่ได้รับจัดสรร									
	กฟต.1									
แผนงานที่ 21 แผนกำกับดูแลความปลอดภัยตาม	1. รายงานผลการกำกับดูแลให้คู่ค้า ผู้รับจ้าง และผู้รับเหมาดำเนินการ	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง	0.000	0.000	0.000	กอก. กฟต.1-3
ที่กฎหมายและสัญญากำหนด	ด้านความปลอดภัยตามที่กฎหมายและสัญญากำหนด									
(เพิ่มเติมตามแผนงานผู้ว่าการ ปี 2561)	กฟต.1 4 ครั้ง/ปี	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 22 ขยายผลตามต้นแบบการปฏิบัติงาน	1. ปฏิบัติงานตามแผนตามต้นแบบการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย				1 ครั้ง	1 ครั้ง	0.000	0.000	0.000	กว. ผวบ. กฟต.1-3
ด้วยความปลอดภัยตามที่ กฟภ. กำหนด	กฟต.1	1 ครั้ง			1 ครั้ง	2 ครั้ง				
(เพิ่มเติมตามแผนงานผู้ว่าการ ปี 2561)										
	2. ตรวจสอบประเมินเพื่อยกระดับความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน									ผวธ.(ภ4)
	(ระยะเวลาตามที่ กฟภ. กำหนด)									
	กฟต.1			1 ครั้ง		1 ครั้ง				
แผนงานที่ 23 แผนทบทวนกิจกรรมเพื่อลดความซ้ำซ้อน	1. ทบทวน, สรุป และรายงานผลการดำเนินงานฯ นำเสนอ รผก.(ภ4)	1 ครั้ง				1 ครั้ง	0.000	0.000	0.000	กฟต.1-3
(เพิ่มเติมตามแผนงานผู้ว่าการ ปี 2561)	เพื่อขอพิจารณาลดกิจกรรมและรายงานที่ซ้ำซ้อน ให้มีประสิทธิภาพ									ผวธ.(ภ4)
	กฟต.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	
แผนงานที่ 24 แผนงานปรับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ	1. สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ						0.000	17.475	17.475	กฟต.1-3
(เพิ่มเติมตามบันทึก กมต.(บท) 961/2560	เป้าหมาย สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามที่ได้รับจัดสรรจาก กมต.									
ลงวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2560)	กฟต.1				100%	100%				
	1 เฟส 2 สาย 5(15) A									
	กฟอ.หลังสวน	315	552	552	158	1577				กฟอ.หลังสวน
	กฟย.ปากน้ำหลังสวน	58	102	102	29	291				กฟย.ปากน้ำหลังสวน
	กฟย.ละแม	86	150	150	43	429				กฟย.ละแม
	กฟย.ทุ่งตะโก	23	40	40	12	115				กฟย.ทุ่งตะโก
	กฟส.สวี	483	845	845	242	2415				กฟส.สวี
	1 เฟส 2 สาย 15(45) A									
	กฟอ.หลังสวน	16	28	28	9	81				กฟอ.หลังสวน
	กฟย.ปากน้ำหลังสวน	3	6	6	2	17				กฟย.ปากน้ำหลังสวน
	กฟย.ละแม	6	11	11	4	32				กฟย.ละแม
	กฟย.ทุ่งตะโก	2	4	4	0	10				กฟย.ทุ่งตะโก
	กฟส.สวี	27	47	47	14	135				กฟส.สวี
	1 เฟส 2 สาย 30(100) A									
	กฟอ.หลังสวน	1	1	1	0	3				กฟอ.หลังสวน
	กฟย.ปากน้ำหลังสวน	1	0	1	0	2				กฟย.ปากน้ำหลังสวน
	กฟย.ละแม	0	1	0	0	1				กฟย.ละแม
	กฟย.ทุ่งตะโก	0	1	0	0	1				กฟย.ทุ่งตะโก
	กฟส.สวี	1	1	2	0	4				กฟส.สวี
	3 เฟส 4 สาย 15(45) A									
	กฟอ.หลังสวน	0	0	0	0	0				กฟอ.หลังสวน
	กฟย.ปากน้ำหลังสวน	0	0	0	0	0				กฟย.ปากน้ำหลังสวน
	กฟย.ละแม	0	0	0	0	0				กฟย.ละแม
	กฟย.ทุ่งตะโก	0	0	0	0	0				กฟย.ทุ่งตะโก
	กฟส.สวี	0	0	0	0	0				กฟส.สวี

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 เฟส 4 สาย 30(100) A									
	กฟอ.หลังสวน	1	0	0	0	1				กฟอ.หลังสวน
	กฟย.ปากน้ำหลังสวน	0	0	0	0	0				กฟย.ปากน้ำหลังสวน
	กฟย.ละแม	0	0	0	0	0				กฟย.ละแม
	กฟย.ทุ่งตะโก	0	0	0	0	0				กฟย.ทุ่งตะโก
	กฟส.สวี	0	0	0	0	0				กฟส.สวี
แผนงานที่ 25 แผนงานการนำระบบสารบรรณอิเล็กทรอนิกส์มาใช้ในการปฏิบัติงาน	1. ผู้บริหารในสังกัด ตั้งแต่ หมด.ขึ้นไป เข้าใช้งานระบบสารบรรณอิเล็กทรอนิกส์						0.000	0.000	0.000	สรก.(ภ4)
	กฟต.1 = 100%	100%	100%	100%	100%	100%				ผวธ.(ภ4)
	2. รายงานผลการใช้ระบบสารบรรณอิเล็กทรอนิกส์	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง				กฟต.1-3
	ภายในวันที่ 10 ของทุกเดือน									
	กฟต.1									
แผนงานที่ 26 โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการ	ก่อสร้างสายส่ง,สถานีไฟฟ้า อ.เสเดา จ.สงขลา 1 สถานี									กฟต.3
จัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษระยะแรก(คพพ.1)	สถานีเสเดา2									
OM1.3	กฟต.3									
แผนงานที่ 27 โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้า	1 ก่อสร้างสถานีไฟฟ้าตากใบจำนวน 1 แห่ง	-	-	1	-	1				กฟต.3
เพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษระยะที่ 2(คพพ.2)	2 เพิ่มหม้อแปลงไฟฟ้ากำลังที่สถานีไฟฟ้าจำนวน 1 แห่ง	-	-	1	-	1				
กฟต.3	3 ก่อสร้างสายส่ง 115 kV ระยะทาง....42... วงจร-กม.	-	-	42	-	42				
	4 ก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย 33 kV									
	จำนวน..20..... วงจร-กม.	5	5	5	5	20				
	5 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ จำนวน..24... วงจร-กม.	6	6	6	6	24				
	6 ติดตั้งหม้อแปลงจำหน่าย จำนวน...1,560..... kVA	300	300	480	480	1,560				
แผนงานที่ 28 โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่	1 อนุมัติแบบก่อสร้างระบบจำหน่ายใต้ดินในพื้นที่	-	1	1	1	3				กฟต.3
(ระยะที่1)	เทศบาลนครหาดใหญ่									
OM1.5	2 จัดซื้อวัสดุหลักและวัสดุรองสำหรับงานปรับปรุง									
กฟต.3	ระบบจำหน่ายแรงสูงเหนือดิน									

ภาคผนวก ปี 2562

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2562 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)

แผนงานที่ 1 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

กิจกรรมหลักที่ 1. การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไข

กิจกรรมย่อยที่ 04 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer

ข้อ 04.3 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV) และและ 7MW(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.ท่าช้าง	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

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2562 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)

แผนงานที่ 1 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

กิจกรรมหลักที่ 5. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)

กิจกรรมย่อยที่ 02 หม้อแปลง 3 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	กฟช.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	กฟช.ราชบุรี	810	243	73	158	243	0	312
7	กฟส.ปากท่อ	226	69	21	45	69	0	
8	กฟช.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	กฟช.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	กฟช.ชุมพร	524	157	47	102	157	0	181
15	กฟส.ปากน้ำชุมพร	81	24	7	16	24	0	
16	กฟช.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.ดอนไผ่	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

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 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						รวมจุดรวมงาน
		หม้อแปลง ทั้งหมด	เป้าหมาย ทั้งปี 50%	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
1	กฟจ.เพชรบุรี	504	252	76	164	252	0	705
2	กฟส.บ้านแหลม	165	83	25	54	83	0	
3	กฟส.ท่าทราย	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	518
7	กฟส.ปากท่อ	226	113	34	73	113	0	
8	กฟจ.สมุทรสงคราม	450	225	68	146	225	0	414
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	290
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	303
15	กฟส.ปากน้ำชุมพร	81	41	12	27	41	0	
16	กฟจ.ระนอง	345	173	52	112	173	0	173
17	กฟอ.หัวหิน	870	435	131	283	435	0	435
18	กฟอ.ปราณบุรี	465	233	70	151	233	0	233
19	กฟอ.โพธาราม	447	224	67	146	224	0	521
20	กฟส.ดำเนินสะดวก	242	121	36	79	121	0	
21	กฟส.ดอนไร่	163	82	25	53	82	0	
22	กฟส.บางแพ	187	94	28	61	94	0	
23	กฟอ.ชะอำ	667	334	100	217	334	0	334
24	กฟอ.บางสะพาน	251	126	38	82	126	0	126
25	กฟอ.จอมบึง	205	103	31	67	103	0	163
26	กฟส.สวนผึ้ง	120	60	18	39	60	0	
27	กฟอ.หลังสวน	336	168	50	109	168	0	217
28	กฟส.สวี	98	49	15	32	49	0	
29	กฟอ.ท่าแซะ	195	98	29	64	98	0	98
รวม		9,046	4,530	1,361	2,943	4,530	0	4,530

หมายเหตุ : แผนดำเนินการไตรมาส 1-3 เป็นแผนสะสม

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี 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
กฟจ.เพชรบุรี							1								1	
กฟส.บ้านลาด			2													
กฟส.บ้านแหลม			2													
กฟส.ท่ายาง			2							1						
กฟส.เขาย้อย			2				2									1
กฟจ.ราชบุรี	2			1			1									
กฟส.ปากท่อ			2													
กฟจ.สมุทรสงคราม			1	1				1								
กฟส.อัมพวา		1		1												
กฟส.บางคนที				2												
กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์		2														
กฟส.ทับสะแก		2														
กฟส.กุยบุรี		2														
กฟจ.ชุมพร		2				2										
กฟส.ท่าแซะ		2				2					1				1	
กฟส.ปากน้ำชุมพร																
กฟจ.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			

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 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 กฟต.1		180	38	48	52	42

หมายเหตุ: พื้นที่ กฟฟ. ปข., ขพ. และ บสพ. ไม่มีงานก่อสร้างตามแผนฯ 3 มีเฉพาะงานตามแผนฯ 4 (ไลน์แยกย่อย)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2562 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)

แผนงานที่ 14 โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1)

กิจกรรมหลักที่ 3 , 4 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงดันและติดตั้งหม้อแปลง

กฟฟ	ผลงานการก่อสร้างระบบจำหน่าย 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.ท่าช้าง	0.5	0.5	0.5	0.5	50	50	50	30
กฟส.เขาชัย	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.ปθο.	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.ระนอง	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.ดผ. ไม่มีปริมาณงานตั้งค่าเป้าหมาย

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2562 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 16 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล (คฟก.)

กิจกรรมหลักที่ 1 ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล (งานคงเหลือปี 61) เป้าหมาย 20 ครัวเรือน

ปริมาณงานตามจริง

หน่วย : ครัวเรือน

ที่	กฟพ.	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.ขย.					
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.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		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 %	ค่าเป้าหมายปี 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
ระจวบคีรีขันธ์	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
ดำเนินฯ	1,402,251.95	1,626,554.22	1,858,456.28	1,629,087.48	81,454.37	1,710,541.86
คอนไผ่	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
สนช.	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
กvw.	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
ฝปป.	4.699	4.598	4.497	4.395	4.294
กปป.	37.463	36.654	35.845	35.036	34.227
กบช.	16.292	15.940	15.588	15.236	14.885
กรส.	4.050	3.963	3.876	3.788	3.701
รวม ฝปป.	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
กชช.	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

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
ปข.	19.785	19.358	18.931	18.504	18.076
ทสก.	7.369	7.210	7.051	6.892	6.733
กยศ.	7.182	7.027	6.872	6.717	6.562
รวม ปข.	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
พธ.	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 พธ.	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
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

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

หน่วยงาน	งบประมาณ (ล้านบาท)
สนช.	5.447
กกก.	10.862
ฟวบ.	1.265
กบล.	3.792
กvw.	2.454
กกค.	7.865
ฟปป.	4.033
กปป.	24.833
กบษ.	7.420
กรส.	2.609
ฟบพ.	1.225
กบญ.	2.025
กซช.	1.920
กรท	5.184
พบ.	7.958
บห.	2.053
ทย.	3.928

บลด.	2.032
ขยย.	2.477
รบ.	10.972
ปทอ.	4.853
สส.	5.340
อว.	1.889
บคท.	1.978
ปช.	7.088
ทสก.	3.044
กฤษฎี	2.521
ชพ	10.756
ปชพ.	2.445
รณ.	11.561
หท.	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
สวี่	3.435
ทช.	8.801
รวม กฟต.1	337.186

ค่าเป้าหมายตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟต.๑ ด้านลูกค้า
แผนงานหลักที่ ๘ 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	หลังสวน	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 ๔ การบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้าแต่ละกลุ่ม กิจกรรมที่ ๗. สรุปผลการสำรวจข้อมูลป้อนกลับจากลูกค้า โดยวิธีโทรศัพท์สอบถามความพึงพอใจภายหลังจากใช้บริการ ๑๕ วัน

(จำนวน ๔๐๐ ราย/เขต)

ที่	กฟพ.	เป้าหมาย ทั้งหมด (ราย)	ไตรมาส ๑ (ราย)			ไตรมาส ๒ (ราย)			ไตรมาส ๓ (ราย)			ไตรมาส ๔ (ราย)		
			งานขอใช้ไฟ ติดตั้งมิเตอร์	งานขอขยาย เขตแรงต่ำ	งานขยายเขตติดตั้ง หม้อแปลงเฉพาะราย	งานขอใช้ ไฟติดตั้ง มิเตอร์	งานขอขยาย เขตแรงต่ำ	งานขยายเขต ติดตั้งหม้อแปลง เฉพาะราย	งานขอใช้ไฟ ติดตั้งมิเตอร์	งานขอขยาย เขตแรงต่ำ	งานขยายเขต ติดตั้งหม้อแปลง เฉพาะราย	งานขอใช้ ไฟติดตั้ง มิเตอร์	งานขอ ขยายเขต แรงต่ำ	งานขยายเขต ติดตั้งหม้อแปลง เฉพาะราย
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

แผนงานสืบเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระปี 2562

ที่	กฟฟ.	ยอดสืบเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระปี 2562				
		1 เฟส			3 เฟส	
		5(15) A	15(45)A	30(100)	15(45)A	30(100)A
		3(9)A,5(15) A	10(30)A,15(45)A,	30(60)A,30(100)A,	10(30)A,15(45)A,	30(60)A,30(100)A,
			20(40)A	50(100)A	20(40)A	50(100)A
		เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง
1	กฟต.1	37,000	6,999	431	200	400

แผนงานขับเคลื่อนมิเตอร์ตามวาระปี 2562 แยกแต่ละการไฟฟ้า

ที่	รหัส กฟฟ.	กฟฟ.	ยอดสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระปี 2562																	
			1 เฟส 2 สาย									3 เฟส 4 สาย								
			5(15)A		10(30)A,15(45)A,20(40)A				30(60)A,30(100)A,50(100)A				10(30)A,15(45)A,20(40)A				30(60)A,30(100)A,50(100)A			
			5(15) A	รวม	10(30)A	15(45)A	20(40)A	รวม	30(60)A	30(100)A	50(100)A	รวม	10(30)A	15(45)A	20(40)A	รวม	30(60)A	30(100)A	50(100)A	รวม
			เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง
1	J01101	กฟอ.เพชรบุรี	614	614	2	624	5	631	1	24	-	25	-	2	-	2	-	8	-	8
2	J01201	กฟส.บ้านแหลม	269	269	5	62	-	67	-	2	-	2	-	-	-	-	-	1	-	1
3	J01203	กฟย.บางตะบูน	34	34	-	6	-	6	-	1	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-
4	J01301	กฟส.ท่าช้าง	1,457	1,457	67	136	90	293	26	9	-	35	-	-	3	3	1	8	-	9
5	J01302	กฟย.แก่งกระจาน	576	576	-	278	-	278	-	5	-	5	-	-	-	-	-	1	-	1
6	J01303	กฟย.ท่าไม้รวก	129	129	-	24	-	24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	J01501	กฟส.บ้านลาด	415	415	-	98	-	98	-	-	-	-	-	1	-	1	-	2	-	2
8	J01601	กฟส.เขาชัย	-	-	-	-	-	-	-	1	-	1	2	3	1	6	1	5	-	6
9	J01602	กฟย.หนองหญ้าปล้อง	46	46	-	29	-	29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	1
รวม			3,540	3,540	74	1,257	95	1,426	27	42	-	69	2	6	4	12	2	26	-	28
10	J02101	กฟจ.ราชบุรี	1,113	1,113	-	528	-	528	-	26	-	26	-	1	-	1	-	11	-	11
11	J02301	กฟส.ปากท่อ	546	546	-	112	-	112	-	3	-	3	-	-	-	-	-	2	-	2
12	J02302	กฟย.วัดเพลง	156	156	-	36	-	36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม			1,815	1,815	-	676	-	676	-	29	-	29	-	1	-	1	-	13	-	13
13	J03101	กฟอ.สมุทรสงคราม	888	888	64	630	1	695	1	7	-	8	-	7	-	7	2	12	-	14
14	J03201	กฟส.อัมพวา	1,877	1,877	10	174	-	184	-	8	-	8	-	11	1	12	1	1	-	2
15	J03301	กฟส.บางคนที	571	571	3	116	1	120	-	1	-	1	-	1	-	1	-	3	-	3
รวม			3,336	3,336	77	920	2	999	1	16	-	17	-	19	1	20	3	16	-	19
16	J04101	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	311	311	-	213	-	213	-	15	-	15	1	-	-	1	-	2	-	2
17	J04104	กฟย.นิคมฯอ่าวน้อย	141	141	-	28	-	28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	J04301	กฟส.ทับสะแก	1,085	1,085	-	54	-	54	-	5	-	5	-	4	-	4	-	6	-	6
19	J04401	กฟส.กุยบุรี	507	507	-	53	-	53	-	1	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม			2,044	2,044	-	348	-	348	-	21	-	21	1	4	-	5	-	8	-	8
20	J05101	กฟอ.ชุมพร	2,723	2,723	115	361	1	477	-	6	-	6	-	-	-	-	-	3	1	4
21	J05103	กฟย.กระบุรี	526	526	-	55	-	55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

แผนงานสืบเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระปี 2562 แยกแต่ละการไฟฟ้า

ที่	รหัส กฟฟ.	กฟฟ.	ยอดสืบเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระปี 2562																	
			1 เฟส 2 สาย										3 เฟส 4 สาย							
			5(15)A		10(30)A,15(45)A,20(40)A				30(60)A,30(100)A,50(100)A				10(30)A,15(45)A,20(40)A				30(60)A,30(100)A,50(100)A			
			5(15) A	รวม	10(30)A	15(45)A	20(40)A	รวม	30(60)A	30(100)A	50(100)A	รวม	10(30)A	15(45)A	20(40)A	รวม	30(60)A	30(100)A	50(100)A	รวม
			เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง
22	J05401	กฟส.ปากน้ำชุมพร	-	-	-	27	-	27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	1
รวม			3,249	3,249	115	443	1	559	-	6	-	6	-	-	-	-	-	4	1	5
23	J06101	กฟอ.ระนอง	1,699	1,699	-	303	-	303	-	16	-	16	-	-	-	-	-	-	-	-
24	J06102	กฟข.พะโต๊ะ	235	235	-	12	-	12	-	1	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-
25	J06103	กฟข.กะเปอร์	395	395	-	13	-	13	-	1	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-
26	J06104	กฟข.ละอุ่น	545	545	-	18	-	18	-	1	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-
27	J06105	กฟข.สุขสำราญ	8	8	-	6	-	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม			2,882	2,882	-	352	-	352	-	19	-	19	-	-	-	-	-	-	-	-
28	J07101	กฟอ.หัวหิน	352	352	7	345	-	352	-	80	-	80	-	3	-	3	-	17	2	19
29	J07102	กฟข.หนองปลับ	300	300	1	47	-	48	-	5	-	5	-	1	-	1	-	2	-	2
รวม			652	652	8	392	-	400	-	85	-	85	-	4	-	4	-	19	2	21
30	J08101	กฟอ.ปราณบุรี	615	615	-	91	-	91	-	30	-	30	-	2	-	2	-	4	-	4
31	J08102	กฟข.สามร้อยยอด	828	828	-	9	-	9	-	4	-	4	-	1	-	1	-	1	-	1
32	J08103	กฟข.ปากน้ำปราณบุรี	10	10	-	-	-	-	-	5	-	5	-	2	-	2	-	7	-	7
รวม			1,453	1,453	-	100	-	100	-	39	-	39	-	5	-	5	-	12	-	12
33	J09101	กฟอ.โพธาราม	1,417	1,417	1	253	-	254	-	6	-	6	-	3	-	3	-	4	-	4
34	J09106	กฟข.นางแก้ว	385	385	-	41	-	41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	1
35	J09201	กฟส.ดำเนินสะดวก	617	617	-	5	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	J09301	กฟส.ดอนไผ่	368	368	-	60	-	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	1
37	J09401	กฟส.บางแพ	662	662	-	64	-	64	-	2	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม			3,449	3,449	1	423	-	424	-	8	-	8	-	3	-	3	-	6	-	6
38	J10101	กฟอ.ชะอำ	441	441	5	195	8	208	7	60	4	71	4	114	19	137	194	59	20	273
รวม			441	441	5	195	8	208	7	60	4	71	4	114	19	137	194	59	20	273
39	J11101	กฟอ.บางสะพาน	801	801	1	132	1	134	-	5	-	5	-	-	-	-	-	2	-	2
40	J11102	กฟข.บางสะพานน้อย	444	444	-	38	-	38	-	2	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-

แผนงานสืบเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระปี 2562 แยกแต่ละการไฟฟ้า

ที่	รหัส กฟฟ.	กฟฟ.	ยอดสืบเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระปี 2562																	
			1 เฟส 2 สาย								3 เฟส 4 สาย									
			5(15)A		10(30)A,15(45)A,20(40)A				30(60)A,30(100)A,50(100)A				10(30)A,15(45)A,20(40)A				30(60)A,30(100)A,50(100)A			
			5(15) A	รวม	10(30)A	15(45)A	20(40)A	รวม	30(60)A	30(100)A	50(100)A	รวม	10(30)A	15(45)A	20(40)A	รวม	30(60)A	30(100)A	50(100)A	รวม
			เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง
รวม			1,245	1,245	1	170	1	172	-	7	-	7	-	-	-	-	-	2	-	2
41	J12101	กฟอ.จอมบึง	-	-	-	1	-	1	-	4	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-
42	J12104	กฟช.ด่านทับตะโก	-	-	-	32	-	32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	J12105	กฟช.บ้านคา	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	J12201	กฟส.สวนผึ้ง	-	-	-	-	-	-	-	5	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม			-	-	-	33	-	33	-	9	-	9	-	-	-	-	-	-	-	-
45	J13101	กฟอ.หลังสวน	1,577	1,577	-	81	-	81	-	3	-	3	-	-	-	-	-	1	-	1
46	J13102	กฟช.ปากน้ำหลังสวน	291	291	-	17	-	17	-	2	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-
47	J13103	กฟช.ละแม	429	429	-	32	-	32	-	1	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-
48	J13104	กฟช.ทุ่งตะโก	115	115	-	10	-	10	-	1	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-
49	J13201	กฟส.สวี	2,415	2,415	-	135	-	135	-	4	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม			4,827	4,827	-	275	-	275	-	11	-	11	-	-	-	-	-	1	-	1
50	J14101	กฟอ.ท่าแซะ	4,806	4,806	175	395	-	570	-	10	-	10	-	8	1	9	-	6	-	6
51	J14102	กฟช.ปะทิว	1,993	1,993	126	201	6	333	3	10	-	13	-	-	-	-	-	2	-	2
52	J14103	กฟช.ดอนยาง	1,268	1,268	26	93	5	124	3	14	-	17	-	4	-	4	1	3	-	4
รวม			8,067	8,067	327	689	11	1,027	6	34	-	40	-	12	1	13	1	11	-	12
ยอดรวม			37,000	37,000	608	6,273	118	6,999	41	386	4	431	7	168	25	200	200	177	23	400

แผนงานสืบเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระปี 2562 แยกจุดรวมงานการไฟฟ้า

หน่วย : เครื่อง

ที่	กฟฟ.	ยอดสืบเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระปี 2562																	
		1 เฟส 2 สาย										3 เฟส 4 สาย							
				15(45)A				30(100)A				15(45)A				30(100)A			
		5(15) A	รวม	10(30)A	15(45)A	20(40)A	รวม	30(60)A	30(100)A	50(100)A	รวม	10(30)A	15(45)A	20(40)A	รวม	30(60)A	30(100)A	50(100)A	รวม
		เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง
1	กฟจ.เพชรบุรี	3,540	3,540	74	1,257	95	1,426	27	42	-	69	2	6	4	12	2	26	-	28
2	กฟจ.ราชบุรี	1,815	1,815	-	676	-	676	-	29	-	29	-	1	-	1	-	13	-	13
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	3,336	3,336	77	920	2	999	1	16	-	17	-	19	1	20	3	16	-	19
4	กฟจ.ประจวบฯ	2,044	2,044	-	348	-	348	-	21	-	21	1	4	-	5	-	8	-	8
5	กฟจ.ชุมพร	3,249	3,249	115	443	1	559	-	6	-	6	-	-	-	-	-	4	1	5
6	กฟจ.ระนอง	2,882	2,882	-	352	-	352	-	19	-	19	-	-	-	-	-	-	-	-
7	กฟอ.หัวหิน	652	652	8	392	-	400	-	85	-	85	-	4	-	4	-	19	2	21
8	กฟอ.ปราณบุรี	1,453	1,453	-	100	-	100	-	39	-	39	-	5	-	5	-	12	-	12
9	กฟอ.โพธาราม	3,449	3,449	1	423	-	424	-	8	-	8	-	3	-	3	-	6	-	6
10	กฟอ.ชะอำ	441	441	5	195	8	208	7	60	4	71	4	114	19	137	194	59	20	273
11	กฟอ.บางสะพาน	1,245	1,245	1	170	1	172	-	7	-	7	-	-	-	-	-	2	-	2
12	กฟอ.จอมบึง	-	-	-	33	-	33	-	9	-	9	-	-	-	-	-	-	-	-
13	กฟอ.หลังสวน	4,827	4,827	-	275	-	275	-	11	-	11	-	-	-	-	-	1	-	1
14	กฟอ.ท่าแซะ	8,067	8,067	327	689	11	1,027	6	34	-	40	-	12	1	13	1	11	-	12
ยอดรวม		37,000	37,000	608	6,273	118	6,999	41	386	4	431	7	168	25	200	200	177	23	400

แผนงานสับเปลี่ยนมอเตอร์ตามวาระปี 2562 แยกแต่ละการไฟฟ้า

ที่	กฟฟ.	แผนการดำเนินงานสับเปลี่ยนมอเตอร์ตามวาระ																	
		เป้าหมาย 1 เฟส 2 สาย S(15) 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	
1	กฟอ.เพชรบุรี	614	41	41	41	123	72	72	71	215	72	72	71	215	21	20	20	61	614
2	กฟส.บ้านแหลม	269	18	18	18	54	32	31	31	94	32	31	31	94	9	9	9	27	269
3	กฟอ.บางตะบูน	34	3	2	2	7	4	4	4	12	4	4	4	12	1	1	1	3	34
4	กฟส.ท่าช้าง	1,457	97	97	97	291	170	170	170	510	170	170	170	510	49	49	48	146	1,457
5	กฟอ.แก่งกระจาน	576	39	38	38	115	68	67	67	202	68	67	67	202	19	19	19	57	576
6	กฟอ.ท่าไม้รวก	129	9	9	8	26	15	15	15	45	15	15	15	45	5	4	4	13	129
7	กฟส.บ้านลาด	415	28	28	27	83	49	48	48	145	49	48	48	145	14	14	14	42	415
8	กฟส.เขาย้อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	กฟอ.หนองหญ้าปล้อง	46	3	3	3	9	6	5	5	16	6	5	5	16	2	2	1	5	46
รวม		3,540	238	236	234	708	416	412	411	1,239	416	412	411	1,239	120	118	116	354	3,540
10	กฟอ.ราชบุรี	1,113	75	74	74	223	130	130	130	390	130	130	130	390	37	37	36	110	1,113
11	กฟส.ปากท่อ	546	37	36	36	109	64	64	63	191	64	64	63	191	19	18	18	55	546
12	กฟอ.วัดเพลง	156	11	10	10	31	19	18	18	55	19	18	18	55	5	5	5	15	156
รวม		1,815	123	120	120	363	213	212	211	636	213	212	211	636	61	60	59	180	1,815
13	กฟอ.สมุทรสงคราม	888	59	59	59	177	104	104	103	311	104	104	103	311	30	30	29	89	888
14	กฟส.อัมพวา	1,877	125	125	125	375	219	219	219	657	219	219	219	657	63	63	62	188	1,877
15	กฟส.บงกชคนที	571	38	38	38	114	67	67	66	200	67	67	66	200	19	19	19	57	571
รวม		3,336	222	222	222	666	390	390	388	1,168	390	390	388	1,168	112	112	110	334	3,336
16	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	311	21	21	21	63	37	36	36	109	37	36	36	109	10	10	10	30	311
17	กฟอ.นิคมฯอ่าวน้อย	141	9	9	9	27	17	16	16	49	17	16	16	49	6	5	5	16	141
18	กฟส.ทับสะแก	1,085	73	72	72	217	127	127	126	380	127	127	126	380	36	36	36	108	1,085
19	กฟส.กุยบุรี	507	34	34	34	102	59	59	59	177	59	59	59	177	17	17	17	51	507
รวม		2,044	137	136	136	409	240	238	237	715	240	238	237	715	69	68	68	205	2,044
20	กฟอ.ชุมพร	2,723	182	182	181	545	318	318	317	953	318	318	317	953	91	91	90	272	2,723
21	กฟอ.กระบี่	526	35	35	35	105	62	61	61	184	62	61	61	184	18	18	17	53	526
22	กฟส.ปากน้ำชุมพร	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม		3,249	217	217	216	650	380	379	378	1,137	380	379	378	1,137	109	109	107	325	3,249
23	กฟอ.ระนอง	1,699	114	113	113	340	199	198	198	595	199	198	198	595	57	56	56	169	1,699
24	กฟอ.พะโต๊ะ	235	16	16	15	47	28	27	27	82	28	27	27	82	8	8	8	24	235
25	กฟอ.กะเปอร์	395	27	26	26	79	46	46	46	138	46	46	46	138	14	13	13	40	395
26	กฟอ.ละอุ่น	545	37	36	36	109	64	64	63	191	64	64	63	191	18	18	18	54	545
27	กฟอ.สุขสำราญ	8	1	1	-	2	1	1	1	3	1	1	1	3	-	-	-	-	8
รวม		2,882	195	192	190	577	338	336	335	1,009	338	336	335	1,009	97	95	95	287	2,882
28	กฟอ.หัวหิน	352	24	24	23	71	41	41	41	123	41	41	41	123	12	12	11	35	352
29	กฟอ.หนองพลับ	300	20	20	20	60	35	35	35	105	35	35	35	105	10	10	10	30	300
รวม		652	44	44	43	131	76	76	76	228	76	76	76	228	22	22	21	65	652
30	กฟอ.ปราณบุรี	615	41	41	41	123	72	72	71	215	72	72	71	215	21	21	20	62	615
31	กฟอ.สามร้อยยอด	828	56	55	55	166	97	97	96	290	97	97	96	290	28	27	27	82	828
32	กฟอ.ปากน้ำปราณบุรี	10	1	1	-	2	2	1	1	4	2	1	1	4	-	-	-	-	10
รวม		1,453	98	97	96	291	171	170	168	509	171	170	168	509	49	48	47	144	1,453

แผนงานปรับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระปี 2562 แยกแต่ละการไฟฟ้า

ที่	กฟฟ.	แผนการดำเนินงานปรับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ																	
		เป้าหมาย	ไตรมาสที่ 1 (20%)				ไตรมาสที่ 2 (35%)				ไตรมาสที่ 3 (35%)				ไตรมาสที่ 4 (10%)				รวม 100%
		1 เฟส 2 สาย S(15) 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	
		เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	
33	กฟอ.โพธาราม	1,417	95	95	94	284	166	165	165	496	166	165	165	496	47	47	47	141	1,417
34	กฟอ.นางแก้ว	385	26	26	25	77	45	45	45	135	45	45	45	135	13	13	12	38	385
35	กฟส.ดำเนินสะดวก	617	41	41	41	123	72	72	72	216	72	72	72	216	21	21	20	62	617
36	กฟส.คอนไผ่	368	25	25	24	74	43	43	43	129	43	43	43	129	12	12	12	36	368
37	กฟส.บางแพ	662	45	44	44	133	78	77	77	232	78	77	77	232	22	22	21	65	662
รวม		3,449	232	231	228	691	404	402	402	1,208	404	402	402	1,208	115	115	112	342	3,449
38	กฟอ.ชะอำ	441	30	29	29	88	52	51	51	154	52	51	51	154	15	15	15	45	441
รวม		441	30	29	29	88	52	51	51	154	52	51	51	154	15	15	15	45	441
39	กฟอ.บางสะพาน	801	54	53	53	160	94	93	93	280	94	93	93	280	27	27	27	81	801
40	กฟอ.บางสะพานน้อย	444	30	30	29	89	52	52	51	155	52	52	51	155	15	15	15	45	444
รวม		1,245	84	83	82	249	146	145	144	435	146	145	144	435	42	42	42	126	1,245
41	กฟอ.จอมบึง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	กฟอ.ด่านทับตะโก	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	กฟอ.บ้านคา	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	กฟส.สวนผึ้ง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	กฟอ.หลังสวน	1,577	105	105	105	315	184	184	184	552	184	184	184	552	53	53	52	158	1,577
46	กฟอ.ปากน้ำหลังสวน	291	20	19	19	58	34	34	34	102	34	34	34	102	10	10	9	29	291
47	กฟอ.ละแม	429	29	29	28	86	50	50	50	150	50	50	50	150	15	14	14	43	429
48	กฟอ.ทุ่งตะโก	115	8	8	7	23	14	13	13	40	14	13	13	40	4	4	4	12	115
49	กฟส.สวี	2,415	161	161	161	483	282	282	281	845	282	282	281	845	81	81	80	242	2,415
รวม		4,827	323	322	320	965	564	563	562	1,689	564	563	562	1,689	163	162	159	484	4,827
50	กฟอ.ท่าแซะ	4,806	321	320	320	961	561	561	560	1,682	561	561	560	1,682	161	160	160	481	4,806
51	กฟอ.ปะทิว	1,993	133	133	133	399	233	233	232	698	233	233	232	698	66	66	66	198	1,993
52	กฟอ.ดอนช้าง	1,268	85	85	84	254	148	148	148	444	148	148	148	444	42	42	42	126	1,268
รวม		8,067	539	538	537	1,614	942	942	940	2,824	942	942	940	2,824	269	268	268	805	8,067
ยอดรวม		37,000	2,482	2,467	2,453	7,402	4,332	4,316	4,303	12,951	4,332	4,316	4,303	12,951	1,243	1,234	1,219	3,696	37,000

แผนงานสับเปลี่ยนมอเตอร์ตามวาระปี 2562 แยกแต่ละการไฟฟ้า

ที่	กฟฟ.	แผนการดำเนินงานสับเปลี่ยนมอเตอร์ตามวาระ																	
		เป้าหมาย	ไตรมาสที่ 1 (20%)				ไตรมาสที่ 2 (35%)				ไตรมาสที่ 3 (35%)				ไตรมาสที่ 4 (10%)				รวม
		1 เฟส 2 สาย 15(45) 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	631	42	42	42	126	74	74	73	221	74	74	73	221	21	21	21	63	631
2	กฟส.บ้านแหลม	67	5	4	4	13	8	8	7	23	8	8	7	23	3	3	2	8	67
3	กฟอ.บางตะบูน	6	1	1	-	2	1	1	-	2	1	1	-	2	-	-	-	-	6
4	กฟส.ท่าช้าง	293	20	20	19	59	35	34	34	103	35	34	34	103	10	9	9	28	293
5	กฟอ.แก่งกระจาน	278	19	19	18	56	33	33	32	98	33	33	32	98	9	9	8	26	278
6	กฟอ.ท่าไม้รวก	24	2	2	1	5	3	3	2	8	3	3	2	8	1	1	1	3	24
7	กฟส.บ้านลาด	98	7	7	6	20	12	11	11	34	12	11	11	34	4	3	3	10	98
8	กฟส.เขาย้อย	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	กฟอ.หนองหญ้าปล้อง	29	2	2	2	6	4	3	3	10	4	3	3	10	1	1	1	3	29
รวม		1,426	98	97	92	287	170	167	162	499	170	167	162	499	49	47	45	141	1,426
10	กฟอ.ราชบุรี	528	36	35	35	106	62	62	61	185	62	62	61	185	18	17	17	52	528
11	กฟส.ปากท่อ	112	8	7	7	22	13	13	13	39	13	13	13	39	4	4	4	12	112
12	กฟอ.วัดเพลง	36	3	2	2	7	5	4	4	13	5	4	4	13	1	1	1	3	36
รวม		676	47	44	44	135	80	79	78	237	80	79	78	237	23	22	22	67	676
13	กฟอ.สมุทรสงคราม	695	47	46	46	139	81	81	81	243	81	81	81	243	24	23	23	70	695
14	กฟส.อัมพวา	184	13	12	12	37	22	21	21	64	22	21	21	64	7	6	6	19	184
15	กฟส.บงกชתי	120	8	8	8	24	14	14	14	42	14	14	14	42	4	4	4	12	120
รวม		999	68	66	66	200	117	116	116	349	117	116	116	349	35	33	33	101	999
16	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	213	15	14	14	43	25	25	25	75	25	25	25	75	7	7	6	20	213
17	กฟอ.นิคมฯอ่าวน้อย	28	2	2	2	6	4	3	3	10	4	3	3	10	1	1	-	2	28
18	กฟส.ทับสะแก	54	4	4	3	11	7	6	6	19	7	6	6	19	2	2	1	5	54
19	กฟส.กุยบุรี	53	4	4	3	11	7	6	6	19	7	6	6	19	2	1	1	4	53
รวม		348	25	24	22	71	43	40	40	123	43	40	40	123	12	11	8	31	348
20	กฟอ.ชุมพร	477	32	32	31	95	56	56	55	167	56	56	55	167	16	16	16	48	477
21	กฟอ.กระบี่	55	4	4	3	11	7	6	6	19	7	6	6	19	2	2	2	6	55
22	กฟส.ปากน้ำชุมพร	27	2	2	1	5	3	3	3	9	3	3	3	9	2	1	1	4	27
รวม		559	38	38	35	111	66	65	64	195	66	65	64	195	20	19	19	58	559
23	กฟอ.ระนอง	303	21	20	20	61	36	35	35	106	36	35	35	106	10	10	10	30	303
24	กฟอ.พะโต๊ะ	12	1	1	1	3	2	1	1	4	2	1	1	4	1	-	-	1	12
25	กฟอ.กะเปอร์	13	1	1	1	3	2	1	1	4	2	1	1	4	1	1	-	2	13
26	กฟอ.ละอุ่น	18	2	1	1	4	2	2	2	6	2	2	2	6	1	1	-	2	18
27	กฟอ.สุขสำราญ	6	1	-	-	1	1	1	-	2	1	1	-	2	1	-	-	1	6
รวม		352	26	23	23	72	43	40	39	122	43	40	39	122	14	12	10	36	352
28	กฟอ.หัวหิน	352	24	23	23	70	41	41	41	123	41	41	41	123	12	12	12	36.00	352
29	กฟอ.หนองพลับ	48	4	3	3	10	6	6	5	17	6	6	5	17	2	1	1	4.00	48
รวม		400	28	26	26	80	47	47	46	140	47	47	46	140	14	13	13	40	400
30	กฟอ.ปราณบุรี	91	6	6	6	18	11	11	10	32	11	11	10	32	3	3	3	9	91
31	กฟอ.สามร้อยยอด	9	1	1	-	2	1	1	1	3	1	1	1	3	1	-	-	1	9
32	กฟอ.ปากน้ำปราณบุรี	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม		100	7	7	6	20	12	12	11	35	12	12	11	35	4	3	3	10	100

แผนงานสับเปลี่ยนมอเตอร์ตามวาระปี 2562 แยกแต่ละการไฟฟ้า

ที่	กฟฟ.	แผนการดำเนินงานสับเปลี่ยนมอเตอร์ตามวาระ																	
		เป้าหมาย	ไตรมาสที่ 1 (20%)				ไตรมาสที่ 2 (35%)				ไตรมาสที่ 3 (35%)				ไตรมาสที่ 4 (10%)				รวม
		1 เฟส 2 สาย 15(45) 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
33	กฟอ.โพธาราม	254	17	17	17	51	30	30	29	89	30	30	29	89	9	8	8	25	254
34	กฟอ.นางแก้ว	41	3	3	2	8	5	5	4	14	5	5	4	14	2	2	1	5	41
35	กฟส.ดำเนินสะดวก	5	1	-	-	1	1	1	-	2	1	1	-	2	-	-	-	-	5
36	กฟส.ดอนไผ่	60	4	4	4	12	7	7	7	21	7	7	7	21	2	2	2	6	60
37	กฟส.บางแพ	64	5	4	4	13	8	8	7	23	8	8	7	23	2	2	1	5	64
รวม		424	30	28	27	85	51	51	47	149	51	51	47	149	15	14	12	41	424
38	กฟอ.ชะอำ	208	14	14	14	42	25	24	24	73	25	24	24	73	7	7	6	20	208
รวม		208	14	14	14	42	25	24	24	73	25	24	24	73	7	7	6	20	208
39	กฟอ.บางสะพาน	134	9	9	9	27	16	16	15	47	16	16	15	47	5	4	4	13	134
40	กฟอ.บางสะพานน้อย	38	3	3	2	8	5	4	4	13	5	4	4	13	2	2	-	4.00	38
รวม		172	12	12	11	35	21	20	19	60	21	20	19	60	7	6	4	17	172
41	กฟอ.จอมบึง	1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-				-	1
42	กฟอ.ด่านทับตะโก	32	2	2	2	6	4	4	3	11	4	4	3	11	2	2	-	4	32
43	กฟอ.บ้านคา	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	กฟส.สวนผึ้ง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม		33	3	2	2	7	4	4	3	11	4	4	3	11	2	2	-	4	33
45	กฟอ.หลังสวน	81	6	5	5	16	10	9	9	28	10	9	9	28	3	3	3	9	81
46	กฟอ.ปากน้ำหลังสวน	17	2	1	-	3	2	2	2	6	2	2	2	6	1	1	-	2	17
47	กฟอ.ละแม	32	2	2	2	6	4	4	3	11	4	4	3	11	2	2	-	4	32
48	กฟอ.ทุ่งตะโก	10	1	1	-	2	2	2	-	4	2	2	-	4	-	-	-	-	10
49	กฟส.สวี	135	9	9	9	27	16	16	15	47	16	16	15	47	5	5	4	14	135
รวม		275	20	18	16	54	34	33	29	96	34	33	29	96	11	11	7	29	275
50	กฟอ.ท่าแซะ	570	38	38	38	114	67	67	66	200	67	67	66	200	19	19	18	56	570
51	กฟอ.ปะทิว	333	23	22	22	67	39	39	39	117	39	39	39	117	11	11	10	32	333
52	กฟอ.ดอนช้าง	124	9	8	8	25	15	14	14	43	15	14	14	43	5	4	4	13	124
รวม		1,027	70	68	68	206	121	120	119	360	121	120	119	360	35	34	32	101	1,027
ยอดรวม		6,999	486	467	452	1,405	834	818	797	2,449	834	818	797	2,449	248	234	214	696	6,999

แผนงานสืบเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระปี 2562 แยกแต่ละการไฟฟ้า

ร.ที่	กฟฟ.	แผนการดำเนินงานสืบเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ																	
		เป้าหมาย 1 เฟส 2 สาย 30(100) A เครื่อง	ไตรมาสที่ 1 (20%)				ไตรมาสที่ 2 (35%)				ไตรมาสที่ 3 (35%)				ไตรมาสที่ 4 (10%)				รวม 100% เครื่อง
			ม.ค. เครื่อง	ก.พ. เครื่อง	มี.ค. เครื่อง	รวม เครื่อง	เม.ย. เครื่อง	พ.ค. เครื่อง	มิ.ย. เครื่อง	รวม เครื่อง	ก.ค. เครื่อง	ส.ค. เครื่อง	ก.ย. เครื่อง	รวม เครื่อง	ต.ค. เครื่อง	พ.ย. เครื่อง	ธ.ค. เครื่อง	รวม เครื่อง	
1	กฟอ.เพชรบุรี	25	2	2	1	5	3	3	3	9	3	3	3	9	1	1	-	2	25
2	กฟส.บ้านแหลม	2	1	-	-	1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	2
3	กฟอ.บางตะบูน	1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
4	กฟส.ท่าอาจ	35	2	2	2	6	5	4	4	13	5	5	4	14	1	1	-	2	35
5	กฟอ.แก่งกระจาน	5	1	-	-	1	1	1	-	2	1	1	-	2	-	-	-	-	5
6	กฟอ.ท่าไม้รวก	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	กฟส.บ้านลาด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	กฟส.เขาชัย	1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
9	กฟอ.หนองหญ้าปล้อง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม		69	8	4	3	15	10	8	7	25	9	9	7	25	2	2	-	4	69
10	กฟอ.ราชบุรี	26	2	2	1	5	3	3	3	9	3	3	3	9	1	1	1	3	26
11	กฟส.ปากท่อ	3	1	-	-	1	1	-	-	1	1	-	-	1	-	-	-	-	3
12	กฟอ.วัดเพลง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม		29	3	2	1	6	4	3	3	10	4	3	3	10	1	1	1	3	29
13	กฟอ.สมุทรสงคราม	8	1	-	-	1	1	1	1	3	1	1	1	3	1	-	-	1	8
14	กฟส.อัมพวา	8	1	-	-	1	1	1	1	3	1	1	1	3	1	-	-	1	8
15	กฟส.บางคนที	1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
รวม		17	3	-	-	3	2	2	2	6	2	2	2	6	2	-	-	2	17
16	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	15	1	1	1	3	2	2	1	5	2	2	1	5	1	1	-	2	15
17	กฟอ.นิคมฯอ่าวน้อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	กฟส.ทับสะแก	5	1	-	-	1	1	1	-	2	1	1	-	2	-	-	-	-	5
19	กฟส.กุยบุรี	1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
รวม		21	3	1	1	5	3	3	1	7	3	3	1	7	1	1	-	2	21
20	กฟอ.ชุมพร	6	1	-	-	1	1	1	1	3	1	1	-	2	-	-	-	-	6
21	กฟอ.กระบี่	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	กฟส.ปากน้ำชุมพร	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม		6	1	-	-	1	1	1	1	3	1	1	-	2	-	-	-	-	6
23	กฟอ.ระนอง	16	1	-	-	1	3	2	2	7	3	2	2	7	1	-	-	1	16
24	กฟอ.พะโต๊ะ	1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
25	กฟอ.กะเปอร์	1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
26	กฟอ.ละอุ่น	1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
27	กฟอ.สุขสำราญ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม		19	4	-	-	4	3	2	2	7	3	2	2	7	1	-	-	1	19
28	กฟอ.หัวหิน	80	6	5	5	16	10	9	9	28	10	9	9	28	3	3	2	8	80
29	กฟอ.หนองพลับ	5	1	-	-	1	1	1	-	2	1	1	-	2	-	-	-	-	5
รวม		85	7	5	5	17	11	10	9	30	11	10	9	30	3	3	2	8	85
30	กฟอ.ปราณบุรี	30	2	2	1	5	4	4	3	11	4	4	4	12	1	1	-	2	30
31	กฟอ.สามร้อยยอด	4	1	-	-	1	1	1	-	2	1	-	-	1	-	-	-	-	4
32	กฟอ.ปากน้ำปราณบุรี	5	1	-	-	1	1	1	-	2	1	1	-	2			-	-	5
รวม		39	4	2	1	7	6	6	3	15	6	5	4	15	1	1	-	2	39

แผนงานสืบเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระปี 2562 แยกแต่ละการไฟฟ้า

ร.ร.	กฟฟ.	แผนการดำเนินงานสืบเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ																	
		เป้าหมาย	ไตรมาสที่ 1 (20%)				ไตรมาสที่ 2 (35%)				ไตรมาสที่ 3 (35%)				ไตรมาสที่ 4 (10%)				รวม
		1 เฟส 2 สาย 30(100) A	ม.ก.	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	รวม
		เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง
33	กฟอ.โพธาราม	6	1	-	-	1	1	1	-	2	1	1	1	3	-	-	-	-	6
34	กฟช.นางแก้ว	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	กฟส.ดำเนินสะดวก	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	กฟส.คอนไผ่	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	กฟส.บางแพ	2	1	-	-	1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	2
รวม		8	2	-	-	2	2	1	-	3	1	1	1	3	-	-	-	-	8
38	กฟอ.ชะอำ	71	5	5	4	14	9	8	8	25	9	8	8	25	3	2	2	7	71
รวม		71	5	5	4	14	9	8	8	25	9	8	8	25	3	2	2	7	71
39	กฟอ.บางสะพาน	5	1	-	-	1	1	1	-	2	1	1	-	2	-	-	-	-	5
40	กฟช.บางสะพานน้อย	2	2	-	-	-	1	-	-	1	1	-	-	1	-	-	-	-	2
รวม		7	1	-	-	1	2	1	-	3	2	1	-	3	-	-	-	-	7
41	กฟอ.จอมบึง	4	1	-	-	1	1	1	-	2	1	-	-	1	-	-	-	-	4
42	กฟช.ด่านทับตะโก	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	กฟช.บ้านคา	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	กฟส.สวนผึ้ง	5	1	-	-	1	1	1	-	2	1	1	-	2	-	-	-	-	5
รวม		9	2	-	-	2	2	2	-	4	2	1	-	3	-	-	-	-	9
45	กฟอ.หลังสวน	3	1	-	-	1	1	-	-	1	1	-	-	1	-	-	-	-	3
46	กฟช.ปากน้ำหลังสวน	2	1	-	-	1	-	-	-	-	1	-	-	1	-	-	-	-	2
47	กฟช.ละแม	1	-	-	-	-	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1
48	กฟช.ทุ่งตะโก	1	-	-	-	-	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1
49	กฟส.สวี	4	1	-	-	1	1	-	-	1	1	1	-	2	-	-	-	-	4
รวม		11	3	-	-	3	4	-	-	4	3	1	-	4	-	-	-	-	11
50	กฟอ.ท่าแซะ	10	1	1	-	2	2	1	1	4	2	1	1	4	-	-	-	-	10
51	กฟช.ปะทิว	13	1	1	1	3	2	2	1	5	2	2	1	5	-	-	-	-	13
52	กฟช.ดอนยาง	17	1	1	1	3	2	2	2	6	2	2	2	6	1	1	-	2	17
รวม		40	3	3	2	8	6	5	4	15	6	5	4	15	1	1	-	2	40
ยอดรวม		431	49	22	17	88	65	52	40	157	62	52	41	155	15	11	5	31	431

แผนงานสืบเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระปี 2562 แยกแต่ละการไฟฟ้า

ร.ที่	กฟฟ.	แผนการดำเนินงานสืบเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ																	
		เป้าหมาย 3 เฟส 4 สาย 15(45) A เครื่อง	ไตรมาสที่ 1 (20%)				ไตรมาสที่ 2 (35%)				ไตรมาสที่ 3 (35%)				ไตรมาสที่ 4 (10%)				รวม 100% เครื่อง
			ม.ค. เครื่อง	ก.พ. เครื่อง	มี.ค. เครื่อง	รวม เครื่อง	เม.ย. เครื่อง	พ.ค. เครื่อง	มิ.ย. เครื่อง	รวม เครื่อง	ก.ค. เครื่อง	ส.ค. เครื่อง	ก.ย. เครื่อง	รวม เครื่อง	ต.ค. เครื่อง	พ.ย. เครื่อง	ธ.ค. เครื่อง	รวม เครื่อง	
1	กฟจ.เพชรบุรี	2	1	-	-	1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	2
2	กฟส.บ้านแหลม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	กฟย.บางตะบูน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	กฟส.ท่าช้าง	3	1	-	-	1	1	-	-	1	1	-	-	1	-	-	-	-	3
5	กฟย.แก่งกระจาน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	กฟย.ท่าไม้รวก	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	กฟส.บ้านลาด	1	-	-	-	-	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1
8	กฟส.เขาอ้อย	6	1	-	-	1	1	1	-	2	1	1	1	3	-	-	-	-	6
9	กฟย.หนองหญ้าปล้อง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม		12	3	-	-	3	4	1	-	5	2	1	1	4	-	-	-	-	12
10	กฟจ.ราชบุรี	1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
11	กฟส.ปากท่อ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	กฟย.วัดเพลง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม		1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
13	กฟจ.สมุทรสงคราม	7	1	-	-	1	1	1	1	3	1	1	1	3	-	-	-	-	7
14	กฟส.อัมพวา	12	1	-	-	1	2	2	1	5	2	2	1	5	1	-	-	1	12
15	กฟส.บางคนที	1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
รวม		20	3	-	-	3	3	3	2	8	3	3	2	8	1	-	-	1	20
16	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	1	-	-	-	-	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1
17	กฟย.นิคมฯอ่าวน้อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	กฟส.ทับสะแก	4	1	-	-	1	1	-	-	1	1	1	-	2	-	-	-	-	4
19	กฟส.กุยบุรี	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม		5	1	-	-	1	2	-	-	2	1	1	-	2	-	-	-	-	5
20	กฟจ.ชุมพร	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	กฟย.กระบี่	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	กฟส.ปากน้ำชุมพร	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	กฟจ.ระนอง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	กฟย.พะโต๊ะ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	กฟย.กะเปอร์	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	กฟย.ละอุ่น	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	กฟย.สุขสำราญ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	กฟอ.หัวหิน	3	1	-	-	1	1	-	-	1	1	-	-	1	-	-	-	-	3
29	กฟย.หนองพลับ	1	-	-	-	-	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1
รวม		4	1	-	-	1	2	-	-	2	1	-	-	1	-	-	-	-	4
30	กฟอ.ปราณบุรี	2	1	-	-	1	1	-	-	1	1	-	-	1	-	-	-	-	3
31	กฟย.สามร้อยยอด	1	-	-	-	-	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1
32	กฟย.ปากน้ำปราณบุรี	2	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	1	-	-	-	-	1
รวม		5	1	-	-	1	2	-	-	2	2	-	-	2	-	-	-	-	5

แผนงานสืบเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระปี 2562 แยกแต่ละการไฟฟ้า

ร.ร.	กฟฟ.	แผนการดำเนินงานสืบเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ																	
		เป้าหมาย 3 เฟส 4 สาย 15(45) A เครื่อง	ไตรมาสที่ 1 (20%)				ไตรมาสที่ 2 (35%)				ไตรมาสที่ 3 (35%)				ไตรมาสที่ 4 (10%)				รวม 100% เครื่อง
			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	
33	กฟอ.โพธาราม	3	1	-	-	1	1	1	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	3
34	กฟช.นางแก้ว	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	กฟส.ดำเนินสะดวก	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	กฟส.คอนไผ่	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	กฟส.บางแพ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม		3	1	-	-	1	1	1	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	3
38	กฟอ.ชะอำ	137	10	9	9	28	16	16	16	48	16	16	16	48	5	4	4	13	137
รวม		137	10	9	9	28	16	16	16	48	16	16	16	48	5	4	4	13	137
39	กฟอ.บางสะพาน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	กฟช.บางสะพานน้อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	กฟอ.จอมบึง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	กฟช.ด่านทับตะโก	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	กฟช.บ้านคา	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	กฟส.สวนผึ้ง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	กฟอ.หลังสวน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	กฟช.ปากน้ำหลังสวน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	กฟช.ละแม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	กฟช.ทุ่งตะโก	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	กฟส.สวี	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	กฟอ.ท่าแซะ	9	1	1	-	2	1	1	1	3	1	1	1	3	1	-	-	1	9
51	กฟช.ปะทิว	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	กฟช.ดอนยาง	4	1	-	-	1	1	1	-	2	1	-	-	1	-	-	-	-	4
รวม		13	2	1	-	3	2	2	1	5	2	1	1	4	1	-	-	1	13
ยอดรวม		200	23	10	9	42	32	23	19	74	27	22	20	69	7	4	4	15	200

แผนงานสืบเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระปี 2562 แยกแต่ละการไฟฟ้า

ร.ท.	กฟฟ.	แผนการดำเนินงานสืบเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ																	
		เป้าหมาย 3 เฟส 4 สาย 30(100) A เครื่อง	ไตรมาสที่ 1 (20%)				ไตรมาสที่ 2 (35%)				ไตรมาสที่ 3 (35%)				ไตรมาสที่ 4 (10%)				รวม 100% เครื่อง
			ม.ค. เครื่อง	ก.พ. เครื่อง	มี.ค. เครื่อง	รวม เครื่อง	เม.ย. เครื่อง	พ.ค. เครื่อง	มิ.ย. เครื่อง	รวม เครื่อง	ก.ค. เครื่อง	ส.ค. เครื่อง	ก.ย. เครื่อง	รวม เครื่อง	ต.ค. เครื่อง	พ.ย. เครื่อง	ธ.ค. เครื่อง	รวม เครื่อง	
1	กฟผ.เพชรบูรณ์	8	1	-	-	1	1	1	1	3	1	1	1	3	1	-	-	1	8
2	กฟส.บ้านแหลม	1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
3	กฟอ.บางตะบูน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	กฟส.ท่าซาง	9	1	-	-	1	1	1	1	3	2	1	1	4	1	-	-	1	9
5	กฟอ.แก่งกระจาน	1		-	-	-	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1
6	กฟอ.ท่าไม้รวก	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	กฟส.บ้านลาด	2	1	-	-	1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	2
8	กฟส.เขาย้อย	6	1	-	-	1	1	1	-	2	1	1	1	3	-	-	-	-	6
9	กฟอ.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	กฟอ.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	กฟอ.นิคมฯอ่าวน้อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	กฟส.พันสะแก	6	1	-	-	1	1	1	-	2	1	1	1	3	-	-	-	-	6
19	กฟส.กุยบุรี	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม		8	2	-	-	2	2	1	-	3	1	1	1	3	-	-	-	-	8
20	กฟอ.ชุมพร	4	1	-	-	1	1	-	-	1	1	1	-	2	-	-	-	-	4
21	กฟอ.กระบี่	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	กฟส.ปากน้ำชุมพร	1	-	-	-	-	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1
รวม		5	1	-	-	1	2	-	-	2	1	1	-	2	-	-	-	-	5
23	กฟอ.ระนอง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	กฟอ.พะโต๊ะ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	กฟอ.กะเปอร์	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	กฟอ.ละอุ่น	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	กฟอ.สุขสำราญ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	กฟอ.หัวหิน	19	1	1	1	3	3	2	2	7	3	3	2	8	1	-	-	1	19
29	กฟอ.หนองพลับ	2	1	-	-	1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	2
รวม		21	2	1	1	4	4	2	2	8	3	3	2	8	1	-	-	1	21
30	กฟอ.ปราณบุรี	4	1	-	-	1	1	1	-	2	1	-	-	1	-	-	-	-	4
31	กฟอ.สามร้อยยอด	1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
32	กฟอ.ปากน้ำปราณบุรี	7	1	-	-	1	1	1	1	3	1	1	1	3	-	-	-	-	7
รวม		12	3	-	-	3	2	2	1	5	2	1	1	4	-	-	-	-	12

แผนงานสืบเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระปี 2562 แยกแต่ละการไฟฟ้า

ร.ท.	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	
33	กฟอ.โพธาราม	4	1	-	-	1	1	-	-	1	1	1	-	2	-	-	-	-	4
34	กฟช.นางแก้ว	1	-	-	-	-	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1
35	กฟส.ดำเนินสะดวก	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	กฟส.ดอนไผ่	1	-	-	-	-	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1
37	กฟส.บางแพ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม		6	1	-	-	1	3	-	-	3	1	1	-	2	-	-	-	-	6
38	กฟอ.ชะอำ	273	19	18	18	55	32	32	32	96	32	32	32	96	9	9	8	26	273
รวม		273	19	18	18	55	32	32	32	96	32	32	32	96	9	9	8	26	273
39	กฟอ.บางสะพาน	2	1	-	-	1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	2
40	กฟช.บางสะพานน้อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม		2	1	-	-	1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	2
41	กฟอ.จอมบึง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	กฟช.ด่านทับตะโก	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	กฟช.บ้านคา	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	กฟส.สวนผึ้ง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	กฟอ.หลังสวน	1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
46	กฟช.ปากน้ำหลังสวน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	กฟช.ละแม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	กฟช.ทุ่งตะโก	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	กฟส.สวี	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม		1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
50	กฟอ.ท่าแซะ	6	1	-	-	1	1	1	-	2	1	1	1	3	-	-	-	-	6
51	กฟช.ปะทิว	2	1	-	-	1	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	2
52	กฟช.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 แยกจุดรวมงานการไฟฟ้า

แผนงานตามภาระหน้าที่

แผนงานที่ 24 แผนงานสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ (มิเตอร์แรงต่ำ 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	กฟจ.เพชรบุรี	3,540	3,540	708	1,239	1,239	354	3,540
2	กฟจ.ราชบุรี	1,815	1,815	363	636	636	180	1,815
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	3,336	3,336	666	1,168	1,168	334	3,336
4	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	2,044	2,044	409	715	715	205	2,044
5	กฟจ.ชุมพร	3,249	3,249	650	1,137	1,137	325	3,249
6	กฟจ.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 แผนงานสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ (มิเตอร์แรงต่ำ 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 แผนงานสับเปลี่ยนมอเตอร์ตามวาระ (มอเตอร์แรงต่ำ 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