



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY



แผนปฏิบัติการปี ๒๕๕๙
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค อำเภอบราณบุรี
จังหวัดประจวบคีรีขันธ์

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค อำเภอบราณบุรี จ.ประจวบคีรีขันธ์
โทร. ๐๓๒-๖๕๑๘๓๓

คำนำ

แผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๕๙ ของ กฟอ.ปบ. ฉบับนี้ จัดทำขึ้นโดยใช้กรอบแนวทางตามร่างแผนยุทธศาสตร์ ของสายงานฯ ปี ๒๕๕๙ Strategy Map , Balanced Scorecard , แผนกลยุทธ์เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพ ในระดับสายงาน และแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๕๙ ของสายงานจำหน่ายและบริการภาค ๔ เป็นแนวทางกำหนดแผนงาน โครงการ เพื่อให้สอดคล้องกับกรอบแนวทาง เป้าหมาย ผลสัมฤทธิ์ของงานตามสายงานจำหน่ายและบริการภาค ๔ กำหนด

แผนปฏิบัติการ ดังกล่าวนี จะเป็นเครื่องมือแนวทางในการปฏิบัติงาน และเป็นคู่มือในการติดตามประเมินผล การดำเนินงาน ให้บรรลุประสิทธิภาพและมีประสิทธิภาพ ตามที่ได้กำหนดไว้ตามแผน เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดในการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ต่อไป ในการนี้ กฟอ.ปบ. จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ ได้แต่งตั้งคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการ ของ กฟอ.ปบ. ซึ่งคณะทำงานฯ ดังกล่าว ได้จัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๕๙ ของ กฟอ.ปบ. เรียบร้อยแล้ว ประกอบด้วย ๔ ด้าน ได้แก่ มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE),ด้านCustomer Value Proposition ,ด้านกระบวนการภายใน และด้านเรียนรู้และเติบโต โดยในแต่ละด้านของแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๕๙ ประกอบด้วยกิจกรรมต่างๆ ที่ครอบคลุมการดำเนินงานทั้งหมดของ กฟอ.ปบ. รวมทั้งได้กำหนดตัวชี้วัดและเกณฑ์วัดปี ๒๕๕๙ เพื่อใช้ประเมินผลการปฏิบัติงานให้บรรลุเป้าหมายของ กฟอ.ปบ. การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต ๑ (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ต่อไป

ในโอกาสนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอปราณบุรี ขอขอบคุณ ผู้บริหาร คณะทำงานฯ และผู้เกี่ยวข้องที่ได้ร่วมกันจัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๕๙ ให้สำเร็จลุล่วงด้วยดี สามารถดำเนินการได้ตามแผนดังกล่าวทุกประการ

คณะผู้จัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๕๙
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอปราณบุรี

สารบัญ

หัวข้อ

หน้า

คำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี ของ กฟอ.ปป.

STRATEGY MAP ของสายงานฯ

BALANCED SCORECARD ปี ๒๕๕๙ ของสายงานฯ

รายละเอียดแผนปฏิบัติการฯ

- | | |
|---|---------|
| ๑. มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE) | ๑ - ๓ |
| ๒. ด้าน Customer Value Proposition | ๔ - ๗ |
| ๓. ด้าน Internal Process | ๘ - ๒๐ |
| ๔. ด้าน Learning & Growth | ๒๑ - ๒๕ |
| ๕. ภาคผนวก | |

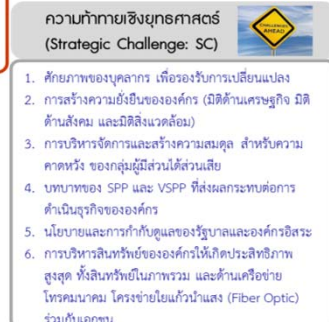


ยุทธศาสตร์การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปี 2557-2566 (ทบทวนครั้งที่ 2 พ.ศ.2559)

ส่วนที่ 1



ส่วนที่ 2



ส่วนที่ 3

วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	ยุทธศาสตร์	กลยุทธ์
SO1 เพื่อสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืนขององค์กร และมีธรรมาภิบาล	S1 มีการส่งเสริมความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม	OC2 ยกระดับ CG และ CSR สู่มาตรฐานสากล
	S2 มีการส่งเสริมให้องค์กร มีการเติบโตอย่างยั่งยืน	OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน
	S3 มีการกำกับดูแลกิจการที่ดีตามหลักธรรมาภิบาล	RS2 ส่งเสริมการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ นโยบาย และมาตรฐานทั้งในและต่างประเทศ รวมถึงกำกับกับการดำเนินงานของบริษัทในเครือ เพื่อให้เกิด Synergy
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานเป็นเลิศ เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	S4 เป็นองค์กรที่มีการบริหารและจัดสรรสินทรัพย์อย่างเต็มประสิทธิภาพ	OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ
	S5 มีการจำหน่ายไฟฟ้าที่ได้คุณภาพเทียบเท่ามาตรฐานสากล	OM3 พัฒนาการบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน
	S6 ส่งเสริมการพัฒนาทุนมนุษย์	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง
	S7 สร้างองค์กรให้เป็นองค์กรที่มีขีดสมรรถนะสูง (HPO)	ICT1 พัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid)
SO3 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นลูกค้าเป็นศูนย์กลาง	S8 มุ่งเน้นพัฒนาผลิตภัณฑ์และบริการให้ตอบสนองความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า	HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)
	S9 มุ่งเน้นการบริการลูกค้าที่เป็นเลิศและครบวงจร	HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)
SO4 เพื่อเตรียมความพร้อมขององค์กรในการลงทุน สร้างตลาดใหม่ และธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในและต่างประเทศ	S10 แสวงหาโอกาสในการลงทุนสำหรับธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในและต่างประเทศ	CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า
	S11 เป็นผู้ส่งเสริมและสนับสนุนในด้านพลังงานทดแทน และด้านการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและมุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน
	S12 ส่งเสริมการสร้างนวัตกรรมในองค์กร และการสร้างสถาบันวิจัยและพัฒนานวัตกรรม	NM1 ส่งเสริมการลงทุนและพัฒนาธุรกิจทั้งในและต่างประเทศ
	S13 พัฒนาเทคโนโลยีเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานขององค์กร	SR1 ส่งเสริม/ร่วมพัฒนาเรื่อง DSM (Demand Side Management)
SO5 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นด้านนวัตกรรมและเทคโนโลยี		SR2 ร่วมดำเนินการให้มีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน
		RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ
		IP1 มุ่งเน้นงานวิจัยและพัฒนาในงาน Smart Grid & Strong Grid
		IP2 ส่งเสริมงานด้านวิจัยและพัฒนา
		ICT2 ใช้เทคโนโลยีเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน (Streamline Business Process)
		ICT3 ความมั่นคงปลอดภัยของข้อมูลและระบบสารสนเทศ

Confidential

ดำเนินการตามข้อเสนอแนะของคณะกรรมการบริหาร และคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเมื่อวันที่ 4 กันยายน 2558



Policy Guideline

Vision

กฟผ.เป็นองค์กรชั้นนำที่ทันสมัย มุ่งมั่นให้บริการพลังงานไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ เพื่อคุณภาพชีวิต เศรษฐกิจ และสังคมที่ยั่งยืน

Mission

จัดหาให้บริการพลังงานไฟฟ้า และดำเนินธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าให้เกิดความพึงพอใจ ทั้งด้านคุณภาพและบริการ โดยการพัฒนาองค์กรอย่างต่อเนื่อง มีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

Value

บริการดี มีคุณธรรม

Strategic Objectives/Goals



SO1 เพื่อสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืนขององค์กร และมีธรรมาภิบาล

เป้าประสงค์

- ผู้มีส่วนได้เสียและชุมชนมีความเชื่อมั่นในการดำเนินงานและภาพลักษณ์ขององค์กร
- การบริหารองค์กรอย่างมีธรรมาภิบาล



SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานเป็นเลิศ เพื่อผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

เป้าประสงค์

- วางแผนการใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์ที่มีอยู่ให้มีประสิทธิภาพ
- สร้างความมั่นคงทางการเงินในระยะยาว พัฒนาประสิทธิภาพในการดำเนินงาน
- มุ่งพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid)



SO3 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นลูกค้าเป็นศูนย์กลาง

เป้าประสงค์

- การบริหารผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกด้านอย่างสมดุล และนำมาปรับปรุงการให้บริการอย่างต่อเนื่อง เพื่อบรรลุถึงความหวังของผู้มีส่วนได้เสีย
- ยกระดับความพึงพอใจของลูกค้า



SO4 เพื่อเตรียมความพร้อมขององค์กรในการลงทุน สร้างตลาดใหม่ และธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในและต่างประเทศ

เป้าประสงค์

- ลงทุน /สนับสนุน ด้านการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ ด้านธุรกิจพลังงานทดแทน และธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในและต่างประเทศ



SO5 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นด้านนวัตกรรมและเทคโนโลยี

เป้าประสงค์

- การพัฒนานวัตกรรมในการให้บริการ และพัฒนาด้านพลังงานไฟฟ้า

Strategic Positioning

We're Here

ปี 2563

ปี 2568

THE ELECTRIC UTILITY
OF THE FUTURE

เป็นองค์กรที่มีขีดสมรรถนะสูง มีความยั่งยืน และมีมาตรฐานด้านระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่ได้รับ
การยอมรับในระดับภูมิภาค

มุ่งเน้นการดำเนินธุรกิจด้านไฟฟ้าอย่างครบวงจร เพื่อ
มุ่งสู่การเป็นผู้นำในภูมิภาค

ความได้เปรียบเชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Advantage : SA)



1. ความพร้อมทั้งในด้านโครงข่าย และสำนักงานให้บริการ สามารถรองรับการขยายตัวของธุรกิจได้
2. กฟผ. มีเทคโนโลยีสารสนเทศที่ทันสมัยครอบคลุมทั้งในระบบ เครือข่าย และจำหน่ายไฟฟ้า (Core Process) และระบบสนับสนุนอื่นที่เกี่ยวข้อง เช่น SCADA AMR GIS SAP เป็นต้น
3. โอกาสในการลงทุนเพื่อรองรับการขยายตัวในการตอบสนองนโยบายภาครัฐ ที่มุ่งเน้นเรื่อง การพัฒนาคุณภาพระบบไฟฟ้าและบริการ และนโยบายด้าน Smart Grid
4. มาตรฐานที่ได้รับการยอมรับในระดับภูมิภาค (PEA Standard)
5. การใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์และช่องทางบริการเพื่อตอบสนองแนวโน้มความต้องการใช้ไฟฟ้าทั้งในภาพรวม และรายอุตสาหกรรม

ความได้เปรียบเชิงยุทธศาสตร์ ความท้าทายเชิงยุทธศาสตร์ และความสามารถพิเศษองค์กร

ความท้าทายเชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Challenge: SC)



1. ศักยภาพของบุคลากร เพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลง
2. การสร้างความยั่งยืนขององค์กร (มิติด้านเศรษฐกิจ มิติด้านสังคม และมิติสิ่งแวดล้อม)
3. การบริหารจัดการและสร้างความสมดุล สำหรับความคาดหวัง ของกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
4. บทบาทของ SPP และ VSPP ที่ส่งผลกระทบต่อ การดำเนินธุรกิจขององค์กร
5. นโยบายและการกำกับดูแลของรัฐบาลและองค์กรอิสระ
6. การบริหารสินทรัพย์ขององค์กรให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด ทั้งสินทรัพย์ในภาพรวม และด้านเครือข่ายโทรคมนาคม โครงข่ายใยแก้วนำแสง (Fiber Optic) ร่วมกับเอกชน

วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objectives)



ความสามารถพิเศษขององค์กร (Corporate Competency : CC)



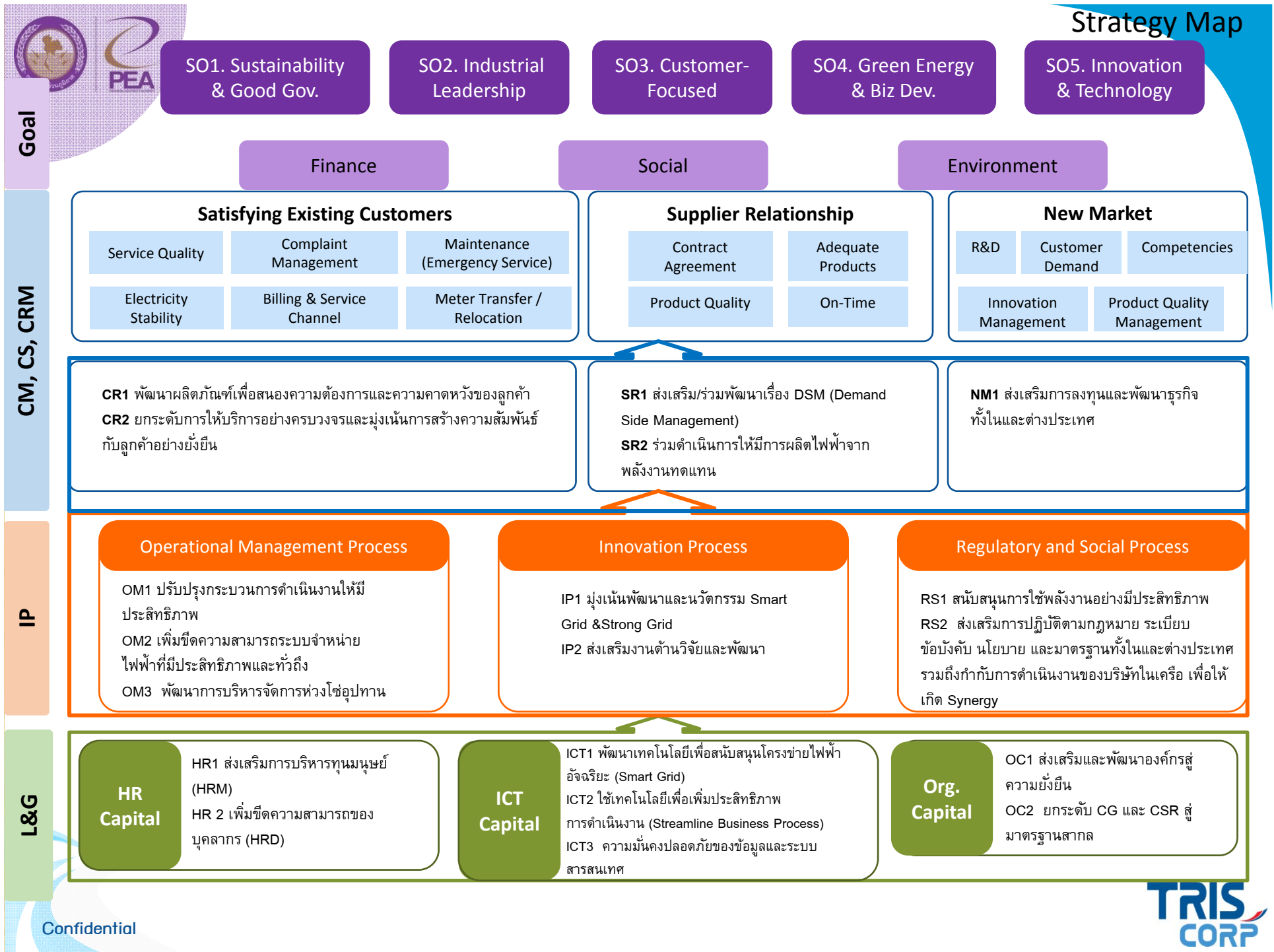
- 1 บริหารจัดการ และบริการระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าที่มีความครอบคลุม มีประสิทธิภาพ มั่นคงปลอดภัย เชื่อถือได้
- 2 การให้บริการระบบไฟฟ้าที่ครบวงจรอย่างมีมาตรฐานและความน่าเชื่อถือ
- 3 ความสามารถในการดำเนินงาน และทักษะของบุคลากรเพื่อรองรับการขยายตัวของธุรกิจที่เกี่ยวข้องในอนาคต *

* ความสามารถพิเศษใหม่เพื่ออาจจำเป็นในอนาคต

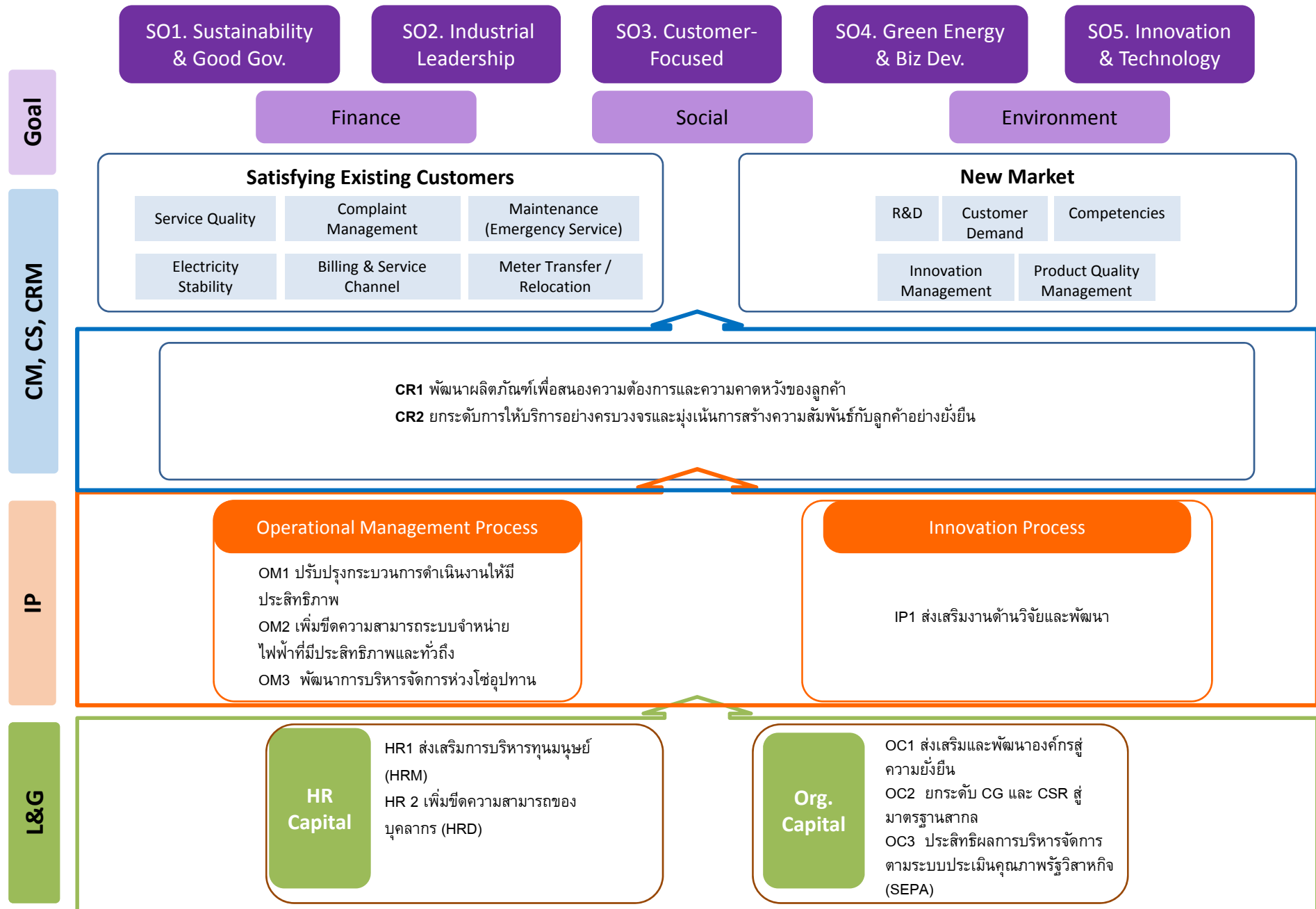
วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ ยุทธศาสตร์ และกลยุทธ์ ของ กฟผ.

วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	ยุทธศาสตร์	กลยุทธ์
SO1 เพื่อสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืน ขององค์กร และมีธรรมาภิบาล	S1 มีการส่งเสริมความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม	OC2 ยกระดับ CG และ CSR สู่มาตรฐานสากล
	S2 มีการส่งเสริมให้องค์กร มีการเติบโตอย่างยั่งยืน	OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน
	S3 มีการกำกับดูแลกิจการที่ดีตามหลักธรรมาภิบาล	RS2 ส่งเสริมการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ นโยบาย และมาตรฐานทั้งในและต่างประเทศ รวมถึงกำกับกำกับการดำเนินงานของบริษัทในเครือ เพื่อให้เกิด Synergy
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน เป็นเลิศ เพื่อเป็นผู้นำใน ธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	S4 เป็นองค์กรที่มีการบริหารจัดการและจัดสรรสินทรัพย์อย่างเต็มประสิทธิภาพ	<i>OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ</i> <i>OM3 พัฒนาการบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน</i>
	S5 มีการจำหน่ายไฟฟ้าที่ได้คุณภาพเทียบเท่ามาตรฐานสากล	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง ICT1 พัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid)
	S6 ส่งเสริมการพัฒนาทุนมนุษย์	HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)
	S7 สร้างองค์กรให้เป็นองค์กรที่มีขีดสมรรถนะสูง (HPO)	<i>HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)</i>
SO3 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นลูกค้าเป็น ศูนย์กลาง	S8 มุ่งเน้นพัฒนาผลิตภัณฑ์และบริการให้ตอบสนองความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า	<i>CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า</i>
	S9 มุ่งเน้นการบริการลูกค้าที่เป็นเลิศและครบวงจร	<i>CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและมุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน</i>
SO4 เพื่อเตรียมความพร้อมขององค์กร ในการลงทุน สร้างตลาดใหม่ และธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งใน และต่างประเทศ	S10 แสวงหาโอกาสในการลงทุนสำหรับธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในและต่างประเทศ	NM1 ส่งเสริมการลงทุนและพัฒนาธุรกิจทั้งในและต่างประเทศ
	<i>S11 เป็นผู้ส่งเสริมและสนับสนุนในด้านพลังงานทดแทน และด้านการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ</i>	<i>SR1 ส่งเสริม/ร่วมพัฒนาเรื่อง DSM (Demand Side Management)</i> <i>SR2 ร่วมดำเนินการให้มีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน</i> <i>RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ</i>
SO5 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นด้าน นวัตกรรมและเทคโนโลยี	S12 ส่งเสริมการสร้างนวัตกรรมในองค์กร และการสร้างสถาบันวิจัยและพัฒนา นวัตกรรม	IP1 มุ่งเน้นงานวิจัยและพัฒนาในงาน Smart Grid & Strong Grid IP2 ส่งเสริมงานด้านวิจัยและพัฒนา
	S13 พัฒนาเทคโนโลยีเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานขององค์กร	ICT2 ใช้เทคโนโลยีเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน (Streamline Business Process) <i>ICT3 ความมั่นคงปลอดภัยของข้อมูลและระบบสารสนเทศ</i>

Strategy Map



Strategy Map สายงานการไฟฟ้าภาค 4 ปี 2559



Balanced Scorecard ของ สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2559									
Dimension		Strategic Objectives	Strategic Measures	Unit	ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2559 ระดับ 5	Initiatives	งบประมาณ ประจำปี 2559		
มุมมอง/มิติ		กลยุทธ์	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด		แผนปฏิบัติการ	งบลงทุน	งบทำการ	รวม
Goal			- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)	ร้อยละ	4.51	<u>แผนงานหลักที่ 1</u> งานบริหารผลอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์รวม (ROA) <u>แผนงานหลักที่ 2</u> แผนงานค่ากำไรทางเศรษฐกิจ (Economic Profit : EP) <u>แผนงานหลักที่ 3</u> แผนงานค่ากำไรก่อนหักดอกเบี้ยภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA) <u>แผนงานหลักที่ 4</u> แผนงานการบริหารสินทรัพย์ให้เกิดประโยชน์คุ้มค่า <u>แผนงานหลักที่ 5</u> แผนงานบริหารด้านการเงิน <u>แผนงานหลักที่ 6</u> แผนงานเพิ่มรายได้จากค่าเช่าพาดสายสื่อสาร (41031010 รายได้จากการใช้เสาไฟฟ้า) <u>แผนงานหลักที่ 7</u> แผนงานติดตามหนี้ค่าเช่าพาดสายสื่อสาร <u>แผนงานหลักที่ 8</u> แผนงานวิเคราะห์รายได้รวมต่อจำนวนพนักงาน <u>แผนงานหลักที่ 9</u> แผนงานเร่งรัดการเบิกจ่ายงบลงทุนให้เป็นไปตามเป้าหมาย (งานตามแผนและงบการเบิกจ่าย)			
			- ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน ส่วนกลาง	ร้อยละ	96	<u>แผนงานหลักที่ 10</u> แผนค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ส่วนกลาง			
			- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ส่วนภูมิภาค	ล้านบาท	ร้อยละเป้าหมาย	<u>แผนงานหลักที่ 11</u> แผนค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ส่วนภูมิภาค			
Customer Value Preposition	Satisfy Existing Customer	CR 1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า CR 2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและมุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน	- ความพึงพอใจของลูกค้าในสายงานฯ	ระดับ	4.25	<u>แผนงานหลักที่ 12</u> งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ			
			กลุ่มบ้านอยู่อาศัย	ระดับ	4.28	<u>แผนงานหลักที่ 13</u> งานพัฒนาการให้บริการที่ดีแก่ลูกค้าจากการรับฟังเสียงลูกค้า			
			กลุ่มพาณิชย์	ระดับ	4.13	<u>แผนงานหลักที่ 14</u> แผนพัฒนาการขายและบริหารกลุ่มลูกค้า		2.118	2.118
			กลุ่มอุตสาหกรรม	ระดับ	4.30	<u>แผนงานหลักที่ 15</u> แผนพัฒนาการบริการลูกค้า <u>แผนงานหลักที่ 16</u> งานจัดทำระบบการบริหาร		0.702	0.702
			กลุ่มอื่นๆ	ระดับ	4.27	ความสัมพันธ์กับลูกค้า (CRM) <u>แผนงานหลักที่ 17</u> โครงการให้บริการลูกค้าผ่าน Applications และ Website แบบครบวงจร (PEA Smart Application for Customer Services)			
			- จำนวนข้อร้องเรียนต่อจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า	เรื่อง/ล้านราย/ปี	ร้อยละเป้าหมาย	<u>แผนงานหลักที่ 18</u> งานสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้า <u>แผนงานหลักที่ 19</u> แผนงานสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า <u>แผนงานหลักที่ 20</u> แผนการดำเนินการตามแผนแม่บทการให้บริการลูกค้า		5.322 0.477 0.243	5.322 0.477 0.243
Internal Process	Operation Management	OM 1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ	- Inventory Turnover	รอบ/ปี	2.05	<u>แผนงานหลักที่ 21</u> แผนงานบริหารพัสดุ			

Balanced Scorecard ของ สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2559									
Dimension		Strategic Objectives	Strategic Measures	Unit	ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2559 ระดับ 5	Initiatives	งบประมาณ ประจำปี 2559		
มุมมอง/มิติ		กลยุทธ์	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด		แผนปฏิบัติการ	งบลงทุน	งบทำการ	รวม
			- ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตาม	ร้อยละ	90	แผนงานหลักที่ 22 แผนปิดงานก่อสร้าง			
		OM 2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	ครั้ง /ราย/ปี	รอลค่าเป้าหมาย	แผนงานหลักที่ 23 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	22.000	641.100	641.100
			- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	ครั้ง /ราย/ปี	รอลค่าเป้าหมาย	แผนงานหลักที่ 24 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษาอุปกรณ์ระบบไฟฟ้า		46.843	46.843
			- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	นาที /ราย/ปี	รอลค่าเป้าหมาย	แผนงานหลักที่ 25 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร		7.749	29.749
			- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	นาที /ราย/ปี	รอลค่าเป้าหมาย	แผนงานหลักที่ 26 แผนงานติดตั้งอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า		0.779	0.779
						แผนงานหลักที่ 27 แผนงานควบคุมระบบแรงดันไฟฟ้าให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน		0.388	0.388
						แผนงานหลักที่ 28 แผนงานแก้ไขไฟฟ้าดับ		1.106	1.106
						แผนงานหลักที่ 29 โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่ายระยะที่ 7 (คสจ.7)			
						แผนงานหลักที่ 30 โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3			
						แผนงานหลักที่ 31 โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1) (รอ ครม.)			
						แผนงานหลักที่ 32 โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่		0.989	0.989
						แผนงานหลักที่ 33 แผนงานการพัฒนา Strong Grid		0.672	0.672
						แผนงานหลักที่ 34 แผนงานปรับปรุงและบริหารกระบวนการจัดการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด			
						แผนงานหลักที่ 35 แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS		3.090	3.090
			- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ	รอลค่าเป้าหมาย	แผนงานหลักที่ 36 แผนงานเร่งรัดการนำมิเตอร์ (รายใหม่) เข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล		8.251	8.251
						แผนงานหลักที่ 37 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ เพื่อลดต้นทุนการจัดหาและจำหน่ายไฟฟ้า		48.921	48.921
						แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย Non-Technical Loss			
			- การขยายเขตการบริการไฟฟ้า	จำนวน	รอลค่าเป้าหมาย	แผนงานหลักที่ 39 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่ (คพม.)			
						แผนงานหลักที่ 40 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล (คฟก.)			
						แผนงานหลักที่ 41 แผนก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร (คชก.2)			
			OM 3 พัฒนาการบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน	ร้อยละ	98	แผนงานหลักที่ 42 แผนงานการจัดทำข้อตกลงการให้บริการ SLA และการจัดทำระบบประกันคุณภาพงานตามข้อตกลง QA for SLA (Quality Assurance for Service Level Agreement)			
			- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน	ร้อยละ	5				
			- ร้อยละของการบรรลุเป้าหมาย	ระดับ					

Balanced Scorecard ของ สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2559									
Dimension		Strategic Objectives	Strategic Measures	Unit	ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2559 ระดับ 5	Initiatives	งบประมาณ ประจำปี 2559		
มุมมอง/มิติ		กลยุทธ์	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด		แผนปฏิบัติการ	งบลงทุน	งบทำการ	รวม
			ตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (Service Level Agreement : SLA) ของการไฟฟ้าสาขา						
		OM 3 พัฒนาการบริหารจัดการสายโซุ่ปทาน	- ร้อยละของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ที่ได้รับบริการเร็วกว่ามาตรฐาน (Guaranteed Standard)	ระดับ	5				
	Innovation Process	IP 1 ส่งเสริมงานด้านวิจัยและพัฒนา	- จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรม ที่ก่อให้เกิดประสิทธิภาพการดำเนินงาน	จำนวน	3	แผนงานหลักที่ 43 แผนงานพัฒนากระบวนการและนวัตกรรม (QC) แผนงานหลักที่ 44 แผนงานส่งเสริมและประชาสัมพันธ์ภาพลักษณ์ที่ดีของสายงานฯ ในด้านการประหยัดพลังงาน แผนงานหลักที่ 45 แผนงานสนับสนุนการใช้พลังงานทดแทน โครงการ Solar Roof Top และชุมชน (ตามนโยบายกำหนด) แผนงานหลักที่ 46 แผนงานบริหารจัดการพลังงาน		0.480	0.480
Learning and Growth	HR Capital	HR 1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)	- ความผูกพันของพนักงานที่มีต่อองค์กร	คะแนน	4.03	แผนงานหลักที่ 47 โครงการสำรวจปัจจัยที่ส่งผลต่อความพึงพอใจและความผูกพันต่อองค์กรของบุคลากรแต่ละกลุ่มของ กฟภ.			
		HR 2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)	- ร้อยละของผู้ผ่านการประเมินขีดความสามารถ (Core Competency) และเหมาะสมกับตำแหน่งงาน	ร้อยละ	80	แผนงานหลักที่ 48 แผนการพัฒนาบุคลากร แผนงานหลักที่ 49 งานเตรียมความพร้อมบุคลากรเพื่อรองรับการเข้าสู่ AEC		2.352	2.352
			- ระดับความสำเร็จของแผนงานเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารบุคลากร ทั้งด้านการเงินและกายภาพ	ระดับ	5	แผนงานหลักที่ 50 การนำระบบการจัดการความรู้มาใช้งาน แผนงานหลักที่ 51 แผนงานด้านการบริหารความเสี่ยงของสายงาน แผนงานหลักที่ 52 แผนงานด้านการควบคุมภายในของสายงาน แผนงานหลักที่ 53 แผนงานเสริมสร้างความสามัคคีในสายงาน(ภ4)		0.072	0.072
								0.072	0.072
								0.200	0.200
	Organization Capital	OC 1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน	- ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุร้ายแรงของสายงานการไฟฟ้าภาค 1 (Disabling Injury Index:VDI)	ดัชนี	0.1138	แผนงานหลักที่ 54 แผนเสริมสร้างมาตรฐานความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า		1.586	1.586
		OC 2 ยกระดับ CG และ CSR สู่มาตรฐานสากล	- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนแม่บท CSR	ร้อยละ	100	แผนงานหลักที่ 55 แผนงานเสริมสร้างคุณธรรมจริยธรรม (Self Control) แผนงานหลักที่ 56 แผนงานการดำเนินงาน			
			- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO 26000	ระดับ	5	การไฟฟ้าปริมังคลาภิเษก แผนงานหลักที่ 57 แผนงานพัฒนากระบวนการบริหารจัดการข้อร้องเรียนการทุจริตประพฤติมิชอบ แผนงานหลักที่ 58 แผนงานบริหารปัจจัยขับเคลื่อน			
			- การกำกับดูแลกิจการที่ดีและ	ระดับ	5	เพื่อมุ่งสู่ความยั่งยืนภายในองค์กร			

Balanced Scorecard ของ สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2559									
Dimension		Strategic Objectives	Strategic Measures	Unit	ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2559 ระดับ 5	Initiatives	งบประมาณ ประจำปี 2559		
มุมมอง/มิติ		กลยุทธ์	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด		แผนปฏิบัติการ	งบลงทุน	งบทำการ	รวม
			ป้องกันปรามการทุจริตคอร์รัปชัน			แผนงานหลักที่ 59 แผนงานมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO 26000	2.000	0.109	2.109
		OC 3 ประสิทธิภาพการบริหารจัดการตามระบบประเมินคุณภาพรัฐวิสาหกิจ (SEPA)	- ผลการประเมินกระบวนการ/ระบบของรัฐวิสาหกิจหมวด 1-6	คะแนน	ร้อยละเป้าหมาย	แผนงานหลักที่ 60 งานสนับสนุนการดำเนินการตามระบบประเมินคุณภาพรัฐวิสาหกิจ (SEPA) หมวด 1 - 6 (ที่เกี่ยวข้อง)			
			- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 1 ของสายงานฯ	ระดับ	5				
			- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 2 ของสายงานฯ	ระดับ	5				
			- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 3 ของสายงานฯ	ระดับ	5				
			- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 4 ของสายงานฯ	ระดับ	5				
			- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 5 ของสายงานฯ	ระดับ	5				
			- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 6 ของสายงานฯ	ระดับ	5				
รวม									

1.

มุมมอง GOAL

(Finance Social
Environment : FSE)

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 4.51

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)

7. เป้าหมาย

ร้อยละ 4.51

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
แผนงานหลักที่ 5 แผนงานบริหารด้านการเงิน (F2)	1.บริหารลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าให้เป็นไปตามที่ กฟผ. กำหนด									ดวงพร	ผบป.
	บันทึก กรด.(รอ) 475/2558 ลว.22 ธ.ค.2558										
	กฟอ.ปบ. = 27 วัน										
	2. เร่งรัดลูกหนี้ค่าไฟฟ้า (บัญชี 120)										
	2.1 เอกชนรายใหญ่	100%		100%		100%		100%		สุนีย์	ผบป.
	01 เร่งรัดหนี้ค่าไฟฟ้าชำระเงินภายในกำหนด										
	2.2 เอกชนรายย่อย										
	01 เร่งรัดหนี้ค่าไฟฟ้าก่อนปี 2559 ให้ได้ 100%	40%		60%		80%		100%		กิตติมา	ผบป.
	- เร่งรัดหนี้ค่าไฟฟ้า กฟอ.ปบ. ก่อนปี 2559 ให้ได้ 100%										
	- เร่งรัดหนี้ค่าไฟฟ้า กฟย.สรย. ก่อนปี 2559 ให้ได้ 100%										
	- เร่งรัดหนี้ค่าไฟฟ้า กฟย.ปนป. ก่อนปี 2559 ให้ได้ 100%										
	02 ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าปี 2559 ค้างชำระไม่เกิน 2 เดือนต่อเนื่อง	100%		100%		100%		100%		ดวงพร	ผบป.
	(ไม่นับรวมเดือนปัจจุบัน)										
	3.เร่งรัดลดลูกหนี้ค่าไฟฟ้าเกินเงินประกัน (บัญชี 121)										
	01 ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าเกินเงินประกันก่อนปี 2559	20%		30%		40%		50%		ดวงพร	ผบป.
	ลดลงอย่างน้อย 50% กฟอ.ปบ. = 56,400.13 บาท	11,280.03		16,920.04		22,560.05		28,200.07			
	02 ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าเกินเงินประกันที่ครบกำหนด 2 ปีลดลง 100%	100%		100%		100%		100%		ดวงพร	ผบป.
	หมายเหตุ ไม่รวมลูกหนี้ที่อยู่ระหว่างการดำเนินคดี										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
แผนงานหลักที่ 6 แผนงานเพิ่มรายได้จากค่าเช่า	1.เพิ่มรายได้จากค่าเช่าพาดสายสื่อสาร	25%		50%		75%		100%		นิชานันท์	ผบป.
พาดสายสื่อสาร (41031010 รายได้จากการใช้	เป้าหมาย ปี 2556-58/3เพิ่ม 3% รายงานทุกไตรมาส	0.584		1.169		1.753		2.337			
เสาไฟฟ้า)	ปี 2559										
(F2)	กพอ.ปบ. = 2.337 ล้านบาท										
	01 ตรวจสอบเสาไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บค่าบริการประจำปี 2560							100%		ศุภโชค	ผบป.
	ให้ครบถ้วนภายในไตรมาสที่ 4										
	02 แจ้งค่าบริการพาดสายและติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารบนเสาไฟฟ้า	100%								ศุภโชค	ผบป.
	ของปี 2559 ภายในไตรมาสที่1										
	2. สุ่มตรวจนับจำนวนเสาไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บค่าบริการพาดสาย					1 ครั้ง				ศุภโชค	ผบป.
	สื่อสาร และอุปกรณ์ สื่อสารโทรคมนาคม										
	ภายในเดือน กันยายน										
	เป้าหมาย สุ่มตรวจ กฟฟ.จุดรวมงานละ 1 ครั้ง										
	กฟต.1= 13แห่ง										
	3.ตรวจสอบและติดตามสรุปผลการละเมิดการพาดสายสื่อสาร	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		ศุภโชค	ผบป.
	และหรือละเมิดติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารบนเสาไฟฟ้าของ PEA										
	เป้าหมาย รายงานทุกไตรมาส										
แผนงานหลักที่ 7 แผนงานติดตามหนี้ค่าเช่า	1. เร่งรัดจัดเก็บหนี้รายได้จากการให้ใช้เสาไฟฟ้าเพื่อพาดสายสื่อสาร	20%		40%		60%		70%		ศุภโชค	ผบป.
พาดสายสื่อสาร	ไตรมาสก่อนหน้าที่ยังค้างชำระให้ได้ 70%	27.67		55.34		83.00		96.84		นิชานันท์	
(F2)	กพอ.ปบ. = 138.34 บาท										
	2. เร่งรัดจัดเก็บหนี้รายได้จากการให้ใช้เสาไฟฟ้าเพื่อพาดสายสื่อสาร	20%		40%		70%		80%		ศุภโชค	ผบป.
	ไตรมาสก่อนหน้าที่ยังค้างชำระให้ได้ 80%									นิชานันท์	
แผนงานหลักที่ 9 แผนงานเร่งรัดการเบิกจ่าย	1.บริหารแผนบริหารการเบิกจ่ายงบลงทุน (P,I)	10%		40%		80%		100%		นิชานันท์	ผบป.
งบลงทุนให้เป็นไปตามเป้าหมาย	เป้าหมาย ร้อยละ 100									สมรรถชัย	ผกส.
(งานตามแผนและงบการเบิกจ่าย)	- ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายเกิดขึ้นจริงในช่วงปี										
(F3)	วัดสะสม เป็นรายไตรมาส										

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

4. เป้าหมาย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

7. เป้าหมาย

ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนกลาง

ร้อยละ 100

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
แผนงานหลักที่ 10 แผนค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ส่วนกลาง	1. ค่าเป้าหมายค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ ภ.4	8.801 ลบ.		17.775 ลบ.		26.079 ลบ.		34.384 ลบ.		นิชานันท์	ผบป.
	งบฯที่ได้รับ=1014.272										
	ค่าเป้าหมายปี 2559										
	กฟอ.ปบ. = 34.384 ล้านบาท										
	2. งานวิเคราะห์ค่าใช้จ่ายดำเนินงานต่อหน่วยจำหน่าย	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		นิชานันท์	ผบป.
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง										

2.

ด้าน Customer Value
Proposition

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

ด้าน Customer Value Preposition

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO3 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นลูกค้าเป็นศูนย์กลาง

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า
CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและมุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า
CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและมุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความพึงพอใจของลูกค้า
จำนวนข้อร้องเรียนต่อจำนวนผู้ใช้ไฟ

4. เป้าหมาย
ระดับ 4.28
ลบ ลบ/ล้านราย/ปี

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความพึงพอใจของลูกค้าในสายงานฯ
จำนวนข้อร้องเรียนต่อจำนวนผู้ใช้ไฟ

7. เป้าหมาย
ระดับ 4.25
ลดค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
แผนงานหลักที่ 12 งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ	1. ปรับปรุงกระบวนการทำงานยกระดับคุณภาพการบริการลูกค้า	100%		100%		100%		100%		สุโขไพศาล	ผบค.
	ให้ได้รับความสะดวก รวดเร็วมีประสิทธิภาพโดยนำมาตรฐานใหม่ของ กฟผ.										
	มาใช้ในการดำเนินงาน										
	เป้าหมาย กฟจ = 13 จุดรวมงาน										
	กฟส = 16 สาขา										
	2. กำกับดูแลและติดตามประเมินประสิทธิผลของการ							85%		สุโขไพศาล	ผบค.
	ให้บริการลูกค้า ตามมาตรฐานใหม่ของ กฟผ.										
	เป้าหมาย ดำเนินการภายในระยะเวลาที่มาตรฐาน										
	กำหนดได้ไม่น้อยกว่า 85%										
แผนงานหลักที่ 13 งานพัฒนาการให้บริการที่ดี	4. การจัดการข้อร้องเรียน										
แก้ลูกค้าจากการรับฟังเสียงลูกค้า	01 ดำเนินการตามคู่มือมาตรฐานคุณภาพบริการ	รอผลการปรับปรุงมาตรฐานคุณภาพบริการจากคณะทำงาน								สุโขไพศาล	ผบค.
	02 สรุปผลการจัดการข้อร้องเรียน ทุกไตรมาส	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		สุโขไพศาล	ผบค.
แผนงานหลักที่ 14 แผนพัฒนาการขายและบริหารกลุ่มลูกค้า	2. การดูแลลูกค้ารายสำคัญ Key Account Management										
	01 จัดทำฐานข้อมูลลูกค้าและพนักงานในฐานข้อมูล	1 ครั้ง								สุโขไพศาล	ผบค.
	สารสนเทศภายในไตรมาส 1										
	02 การรายงานผล (แบบฟอร์ม น.3 (บพ.) 1886 /2558 ลว. 5 ต.ค.58)										
	- กฟอ.ปบ. สรุปผลการดำเนินงานทุกเดือน	3		3		3		3		สุโขไพศาล	ผบค.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
แผนงานหลักที่ 15 แผนพัฒนาการบริการลูกค้า	1. งานขยายสัดส่วนการแจ้งค่าไฟฟ้า และข้อมูล	100%		100%		100%		100%		กัญญาพร	ผบป.
	อื่นๆ ผ่านโทรศัพท์เคลื่อนที่										
	01 จำนวนผู้ใช้ไฟที่สมัครใช้บริการแจ้งค่าไฟผ่าน SMS									กัญญาพร	ผบป.
	เป้าหมาย 100% ในปี 2559 ของผู้ใช้ไฟที่ชำระเงินที่										
	สำนักงานและ PEA Shop ที่ยังไม่สมัครใช้บริการ SMS										
	(จากฐานข้อมูลผู้ใช้ไฟ ที่ยังไม่ได้สมัคร SMS ในปี 2556										
	จากโปรแกรม SMS)										
	เป้าหมาย จำนวนผู้ใช้ไฟ ดึงจากข้อมูล SMS ณ 1 ม.ค. 59										
	กฟอ.ปบ. = ราย										
	2. งานขยายผลการพัฒนาข้อตกลงระดับ									ชัชชัย	ผบค.
	การให้บริการ (SLA) ระยะที่ 1-2										
แผนงานหลักที่ 18 งานสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้า	1. เยี่ยมเยือนลูกค้า High value และ/หรือลูกค้ารายสำคัญ										
	01 จัดทำแผนการเยี่ยมเยือนลูกค้า และขออนุมัติ	1 ครั้ง	ภายในเดือน ก.พ.							สุขไพศาล	ผบค.
	เป้าหมาย : ผจก.กฟอ.ปบ. ไตรมาสละ 3 ราย	3 ราย		3 ราย		3 ราย		3 ราย			
	02 บันทึกแผนงานในระบบสารสนเทศ (Bic SAP)	1 ครั้ง								สุขไพศาล	ผบค.
	2. ลูกค้ารายอื่น (รายสำคัญ, High value, ส่วนราชการ ฯลฯ)										
	01 รายสำคัญ 100% ทุกราย	10%		45%		80%		100%		สุขไพศาล	พนักงาน KAM
	กฟอ.ปบ. = 20 ราย (ยอดสะสม)	2 ราย		7 ราย		7 ราย		4 ราย			
	02 High Value 50%	10%		25%		40%		50%		สุขไพศาล	พนักงาน KAM
	กฟอ.ปบ. = 7 ราย (ยอดสะสม)	2 ราย		2 ราย		2 ราย		1 ราย			
	3. การสัมมนาลูกค้ารายใหญ่									สุขไพศาล	ผบค.
	01 จัดทำแผนการสัมมนาลูกค้ารายใหญ่ประจำปี	1 ครั้ง									
	และขออนุมัติ ภายในเดือน มี.ค.										
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ที่เข้าหลักเกณฑ์การจัดสัมมนา					9 แห่ง					
	กฟต.1 = 9 กฟฟ.										
	02 สรุปรายงานวิเคราะห์ผลการจัดสัมมนา ทุกไตรมาส					1 ครั้ง				สุขไพศาล	ผบค.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
แผนงานหลักที่ 12 แผนงานสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า (C1, CR1)	1 สำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและการตลาดธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า									สุขไพศาล	ผบค.
	เป้าหมาย สำรวจ 1 ครั้งตามที่คณะทำงานกำหนด										
	- ร่วมดำเนินการที่ปรึกษาโครงการ							1 ครั้ง			
	2 การติดตามข้อมูลป้อนกลับ (เสียงของลูกค้า)										
	โดยการสอบถามความพึงพอใจทางโทรศัพท์										
	2.1 ลูกค้าที่อยู่อาศัย										
	- งานขอใช้ไฟติดตั้งมิเตอร์จนถึงมีไฟฟ้าใช้	3 ราย		3 ราย		3 ราย		3 ราย		สุขไพศาล	ผบค.
	(รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)										
	เป้าหมาย กฟฟ. ชั้น 1-3 ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส										
	กฟอ.ปบ. = 12 ราย										
	- งานขยายเขตแรงต่ำ และติดตั้งมิเตอร์	3 ราย		3 ราย		3 ราย		3 ราย		สุขไพศาล	ผบค.
	(รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)										
	เป้าหมาย กฟฟ. ชั้น 1-3 ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส										
	กฟอ.ปบ. = 12 ราย										
	2.2 ลูกค้าพาณิชย์	1 ราย		1 ราย		1 ราย		1 ราย		สุขไพศาล	ผบค.
	- งานขยายเขตการติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะรายจนถึงมีไฟฟ้าใช้ภายหลังจ่ายไฟแล้ว 15 วัน										
	(รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)										
	เป้าหมาย กฟฟ. ชั้น 1-3 ไม่น้อยกว่า 1 ราย/ไตรมาส										
	กฟอ.ปบ. = 4 ราย										
	2.3 ลูกค้าอุตสาหกรรม	1 ราย		1 ราย		1 ราย		1 ราย		สุขไพศาล	ผบค.
	- งานขยายเขตการติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะรายจนถึงมีไฟฟ้าใช้ภายหลังจ่ายไฟแล้ว 15 วัน										
	(รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)										
	เป้าหมาย กฟฟ. ชั้น 1-3 ไม่น้อยกว่า 1 ราย/ไตรมาส										
	กฟอ.ปบ. = 4 ราย										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	2.4 ลูกค้าอื่นๆ (นอกเหนือจาก ข้อ 2.1, 2.2, 2.3)										
	- งานขยายเขตการติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะรายจนถึง	1 ราย		1 ราย		1 ราย		1 ราย		สุขไพศาล	ผบค.
	มีไฟฟ้าใช้ภายหลังจ่ายไฟแล้ว 15 วัน										
	(รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)										
	เป้าหมาย กฟฟ. ชั้น 1-3 ไม่น้อยกว่า 1 ราย/ไตรมาส										
	กฟอ.ปบ. = 4 ราย										
แผนงานหลักที่ 20 แผนการดำเนินการ	1. ระบบการจัดการคิว และกล่องประเมินผลความพึงพอใจ	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		ดวงพร	ผบป.
ตามแผนแม่บทการให้บริการลูกค้า	เป้าหมาย 100%										ผบค.
(I2)	- สรุปรายงานผล และปัญหาอุปสรรค ทุกไตรมาส										
	3. งานเปิดศูนย์บริการลูกค้า PEA SHOP					1 แห่ง				สุขไพศาล	ผบค.
	เป้าหมาย										
	กฟอ.ปบ. = 1 แห่ง										

3.

ด้าน Internal Process

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานเป็นเลิศ
เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- Inventory Turnover
- ความสำเร็จของการปฏิบัติงานก่อสร้างตามแผน

4. เป้าหมาย

90 รอบ/ปี
ร้อยละ 70

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- Inventory Turnover
- ความสำเร็จของการปฏิบัติงานก่อสร้างตามแผน

7. เป้าหมาย

รอบ/ปี
ร้อยละ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
แผนงานที่ 22 แผนปิดงานก่อสร้าง	1. ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามงบ I งบ C										
	ก่อนปี 2557										
	เป้าหมาย 100% รายงานผลไตรมาสละ 1 ครั้ง										
	04 ติดตามผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2 100%	1 ครั้ง		1 ครั้ง						นิชานันท์	ผบป, ผกส.,
				100%							ผปบ.
	2. ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามงบ I งบ C										
	ปี 2557 และ 2558										
	เป้าหมาย 90% รายงานผลไตรมาสละ 1 ครั้ง										
	01 ติดตามผลการดำเนินงาน ไตรมาส 4 90%	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		นิชานันท์	ผบป, ผกส.,
								90%			ผปบ.
	3. ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามงบ I งบ C										
	ปี 2559 เป้าหมาย 30% รายงานผลไตรมาสละ 1 ครั้ง										
	01 ติดตามผลการดำเนินงาน ไตรมาส 4 30%	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		นิชานันท์	ผบป, ผกส.,
								30%			ผปบ.

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานเป็นเลิศ
เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี
ประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

5.49 ครั้ง/ราย/ปี
1.852 ครั้ง/ราย/ปี
170.17 นาที/ราย/ปี
28.469 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี
ประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
การขยายเขตการบริการไฟฟ้า

7. เป้าหมาย

ครั้ง/ราย/ปี
ครั้ง/ราย/ปี
นาที/ราย/ปี
นาที/ราย/ปี
ร้อยละ
จำนวน

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
แผนงานหลักที่ 23 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า (I3)	1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไข										
	01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)										
	- ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร -กม.)										
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส										
	กพอ.ปบ. ...915.... วงจร- กม.	100%		100%		100%		100%		ธีระยุทธ	ผปบ.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)										
	- ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.)										
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส										
	กพอ.ปบ.1,341.1..... วงจร- กม.	100%		100%		100%		100%		ธีระยุทธ	ผปบ.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)										
	- สายเคเบิลใยแก้วนำแสง										
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส										
	กพอ.ปบ.91.2.....วงจร-กม.	100%		100%		100%		100%		ธีระยุทธ	ผปบ.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	02 แกะไขและซ่อมแซมระบบไฟฟ้า										
	หลังจากการตรวจสอบ (Patrol System)										
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส										
	- ระบบจำหน่ายแรงสูง										
	กฟอ.ปบ. ...915.... วงจร- กม.	100%		100%		100%		100%		ธีระยุทธ	ผปบ.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)										
	- ระบบจำหน่ายแรงต่ำ										
	กฟอ.ปบ.1,341.1..... วงจร- กม.	100%		100%		100%		100%		ธีระยุทธ	ผปบ.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)										
	- สายเคเบิลใยแก้วนำแสง										
	กฟอ.ปบ.91.2.....วงจร-กม.	100%		100%		100%		100%		ผตบ.	กบช., กรส.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)										กฟอ.ปบ.
	03 ตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย										
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง 100% ตามแผนงาน										
	- ระบบจำหน่ายแรงสูง										
	กฟอ.ปบ. ...1,032.9.... วงจร- กม.			528.5				504.4		วัชระ	ผปบ.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)										
	- ระบบจำหน่ายแรงต่ำ										
	กฟอ.ปบ.885.2..... วงจร- กม.			442.6				442.6		วัชระ	ผปบ.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)										
	- สายเคเบิลใยแก้วนำแสง										
	กฟอ.ปบ.182.4.....วงจร-กม.			91.2				91.2		วัชระ	ผปบ.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	05 แก้ไขจุดร้อน 100% ตามผลการส่องกล้อง										
	- สถานีไฟฟ้า										
	กฟอ.ปบ.1... สถานี	100%		100%		100%		100%		ทศพล	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)										ผปบ.
	- ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW.(22 kV) และ									ทศพล	ผปบ.
	7MW(33 kV) หรือโหนดสำคัญ										
	กฟอ.ปบ.3..... ฟีดเดอร์										
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)										
	06 การป้องกันระบบจำหน่ายและสายส่ง 100% ทุกไตรมาส										
	06.2 ระบบจำหน่าย 22,33 kV										
	กฟอ.ปบ.915.....(วงจร -กม.)	100%		100%		100%		100%		วัชระ	ผปบ.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)										
	07 ฉีดน้ำล้างลูกถ้วยและอุปกรณ์แรงสูง										
	- ระบบจำหน่าย 22 , 33 kV(วงจร-กม.) 2 ครั้งต่อปี										
	กฟอ.ปบ.20..... วงจร- กม.			1 ครั้ง				1 ครั้ง		ผปอ.,ทศพล	กบช., ผปบ.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)										
	2.การปฏิบัติงาน Hotline										
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส										
	กฟต.1 (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)										
	01 Hot Line กฟช.	100%		100%		100%		100%		ผปอ.,ธีรยุทธ	กบช., ผปบ.
	02 Hot Line กฟฟ.	100%		100%		100%		100%		ผปอ.,ธีรยุทธ	กบช., ผปบ.
	- ซ่อมแซม-เปลี่ยนอุปกรณ์แรงสูงและตัดจ่ายระบบ										
	จำหน่าย 22-33 , 115 kV										
	- ซ่อมแซม FIX CAPACITOR แรงสูง										
	- แก้ไข UNBALANCE แรงสูง										
	- งานปรับปรุงระบบจำหน่าย เสา/ สายแรงสูง										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	3.สนับสนุนทรัพยากรเพื่อการแก้ไขกระแสไฟฟ้าขัดข้อง										
	ตามมาตรฐานที่ กฟภ. กำหนด										
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส										
	01 จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้ไขกระแสไฟฟ้าขัดข้อง										
	ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ กฟภ. กำหนด										
	กฟอ.ปบ.....ชุด	100%		100%		100%		100%		บำรุง	ผปบ.
	- สำรวจจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง	1 ครั้ง				1 ครั้ง				บำรุง	ผปบ.
	- สำรองอุปกรณ์แก้ไขกระแสไฟฟ้าขัดข้อง	100%		100%		100%		100%		บำรุง	ผปบ.
	- ออกตรวจรถแก้ไขกระแสไฟฟ้าขัดข้องและห้องเวร	1 ครั้ง				1 ครั้ง				บำรุง	ผปบ.
	- ซ่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถแก้ไข)					100%				บำรุง	ผปบ.
	- ซ่อมแซมบำรุงรักษา-อาคาร (ห้องแก้ไข)							100%		บำรุง	ผปบ.
	5. วัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย										
	01 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)										
	กฟอ.ปบ. = 484 เครื่อง										
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด										
	กฟอ.ปบ. = 145 เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	51 เครื่อง		102 เครื่อง		145 เครื่อง				รู้ติพงษ์	ผปบ.
	(จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)										
	02 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)										
	กฟอ.ปบ. = 442 เครื่อง										
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด										
	กฟอ.ปบ. = 133 เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	46 เครื่อง		93 เครื่อง		133 เครื่อง				รู้ติพงษ์	ผปบ.
	(จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	6. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง										
	02 ระบบจำหน่าย										
	- หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)										
	กฟอ.ปบ. = 484 เครื่อง										
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด										
	กฟอ.ปบ. = 145 เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	51 เครื่อง		102 เครื่อง		145 เครื่อง				ฐิติพงษ์	ผปบ.
	(จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)										
	- หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)										
	กฟอ.ปบ. = 442 เครื่อง										
	เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด										
	กฟอ.ปบ. = 221 เครื่อง	77 เครื่อง		155 เครื่อง		221 เครื่อง				ฐิติพงษ์	ผปบ.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)										
แผนงานหลักที่ 24 แผนงานปรับปรุงและ	2. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบ										
บำรุงรักษาอุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	จำหน่าย ตามวาระ										
(I3)	01 Recloser										
	กฟอ.ปบ.6..... ชุด	6								ผบอ.,ทศพล	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)										ผปบ.
	02 Switched Capacitor										
	กฟอ.ปบ.3..... ชุด	3								ผบอ.,ทศพล	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)										ผปบ.
	06 FRTU										
	กฟอ.ปบ.17..... ชุด	17								ผบอ.,ทศพล	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)										ผปบ.
	07 อุปกรณ์ RCS										
	กฟอ.ปบ17..... ชุด	17								ผบอ.,ทศพล	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)										ผปบ.
	08 อุปกรณ์ SF6	15									
	กฟอ.ปบ. 15..... ชุด									ผบอ.,ทศพล	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)										ผปบ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
แผนงานหลักที่ 29 โครงการก่อสร้างและปรับปรุง	1.ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายเมน										
เสริมระบบจำหน่ายระยะที่ 7 (คสจ.7)	กพอ.ปบ. = 0.21 วงจร-กม.	10%		30%		70%		100%		สมรรถชัย	ผกส.
(งานตามภาระหน้าที่)											
	2. ติดตั้งหม้อแปลงในระบบจำหน่าย - .เควีเอ										
	กพอ.ปบ. =เควีเอ										
	3. ติดตั้งคาปาซิเตอร์ เควีเออาร์										
	กพอ.ปบ. = เควีเออาร์										
	4. ติดตั้งรีโคลสเซอร์										
	กพอ.ปบ. = ชุด										
	5. ติดตั้ง SF6 Load break Switch ชุด			1		1		2		สมรรถชัย	ผกส.
	กพอ.ปบ. = 4 ชุด										
แผนงานหลักที่ 30 โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้	1. งานปรับปรุงระบบจำหน่ายโดยเปลี่ยนสายเป็นชนิด										
ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3	หุ้มฉนวน (SAC) ในตัวเมือง 10 วงจร-กม.										
(งานตามภาระหน้าที่)	กพอ.ปบ. = 4 วงจร-กม.	10%		25%		55%		100%		สมรรถชัย	ผกส.
		0.4		1.0		2.2		4.0			
	2. รายงานผลไตรมาสละ 1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		สมรรถชัย	ผกส.,ผปป.
แผนงานหลักที่ 31 โครงการพัฒนาระบบสายส่ง	1.ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายเมน										
และจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1)	เป้าหมาย										
(รอ ครม.)	(กฟต.1 = วงจร-กม.)										
(งานตามภาระหน้าที่)											
	2.ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย										
	(กพอ.ปบ. = 1.00 วงจร-กม.)	10%		25%		55%		100%		สมรรถชัย	ผกส.,ผปป.
		0.1		0.3		0.5		1.0			
	3.ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ										
	(กพอ.ปบ. = 0 วงจร-กม.)	10%		25%		55%		100%		สมรรถชัย	ผกส.,ผปป.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	4.ติดตั้งหม้อแปลง										
	(กฟอ.ปบ. = 0 เครือเอ)	10%		25%		55%		100%		สมรรถชัย	ผกส.,ผบป.
<u>แผนงานหลักที่ 33</u> แผนงานการพัฒนา	5. จัดทำแผนและติดตามการแก้ไขปัญหาความพร้อมในการจ่ายไฟของ									ทศพล	ผบป.
Strong Grid	สถานีไฟฟ้าข้างเคียง กรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้องดับทั้งสถานีฯ (ครั้ง)										
	(**ไตรมาส 1 จัดทำแผน ไตรมาส 2,3,4 ติดตามและซ่อม										
	แผนฉุกเฉิน ปีละ 1 ครั้ง)										
	5.1 จัดทำแผนความพร้อมในการจ่ายไฟของสถานี	1 ครั้ง								ทศพล	ผบป.
	5.2 ซ่อมแผนฉุกเฉิน ปีละ 1 ครั้ง										
	5.3 ติดตามประเมินผล แก้ไขปัญหา ไตรมาส 2,3,4										
	กฟต.1 ซ่อมแผนฉุกเฉิน ปีละ 1 ครั้ง										
<u>แผนงานหลักที่ 34</u> แผนงานปรับปรุงและบริหาร	1.ความสำเร็จของการลด GIS Backlog										
กระบวนการจัดการให้เกิดประสิทธิภาพ	01.งานปรับปรุงข้อมูลระบบไฟฟ้าอุปกรณ์ตัดตอน	95%		95%		95%		95%		ทศพล	กวาง., กบข.
สูงสุด	อุปกรณ์ป้องกัน (LBS ,RCS,DIS,Sw.Recloser,DF)										กบป., ผบป.
	02.ความสำเร็จของการเคลียร์ใบสั่งงาน OMS	95%		95%		95%		95%		दनัย	ผบป.
<u>แผนงานหลักที่ 35</u> แผนงานการปรับปรุง	1.การปรับปรุงข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ลงในฐานข้อมูล										
ข้อมูลในระบบ GIS	ระบบ GIS										
(I3)	<u>เป้าหมาย</u> ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 98										
	กฟอ.ปบ. = 98 %	98%		98%		98%		98%		ฐิติพงษ์	ผบป.
	2. การปรับปรุงข้อมูลมิเตอร์ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS										
	<u>เป้าหมาย</u> ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97										
	กฟอ.ปบ. = 97 %	97%		97%		97%		97%		ทวิศักดิ์	ผมต., กฟย.
	3.การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายลงใน										
	ฐานข้อมูลระบบ GIS										
	<u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 70	70%		70%		70%		70%		อนรรักษ์	ผบค., ผกส., ผบป.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
แผนงานหลักที่ 36 .แผนงานเร่งรัดการนำมิเตอร์(รายใหม่)เข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล	1.ตรวจสอบข้อมูลการติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้ารายใหม่ พร้อมดำเนินการนำเข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล ตรวจสอบ ภายในวันที่ 5 ของทุกเดือน เป้าหมาย ร้อยละ 100 ZW04.....ใบ	100%		100%		100%		100%		พิพัฒน์พงศ์	ผมต.
		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		พิพัฒน์พงศ์	ผมต.
แผนงานหลักที่ 37 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ เพื่อลดต้นทุนการจัดหาและจำหน่ายไฟฟ้า	2. ตรวจสอบและแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance 01 ระบบจำหน่ายแรงสูง - ตรวจสอบและแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance ระบบจำหน่ายเกินกว่า 10 % ในฟีดเดอร์ที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV) และ 7 MW (33 kV) (เดือนละครั้ง) เป้าหมาย ไตรมาสละ 3 ครั้ง กฟอ.ปบ.										
(I3)		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		ทศพล	ผปบ.
	02 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ - ตรวจสอบและแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance หม้อแปลงระบบจำหน่าย ที่เกินกว่า 20% เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนหม้อแปลงที่ตรวจพบ กฟอ.ปบ.										
		10%		25%		40%		50%		ทศพล	ผปบ.
	4 ตรวจสอบสภาพการใช้งานและแก้ไข - Sw Capacitor ในระบบ (3 ชุด) - Fix Capacitor ในระบบ (24 ชุด) กฟอ.ปบ.										
		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		ทศพล	ผปบ.
แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย Non-Technical Loss	1.งานตรวจสอบและปรับปรุงหน่วย เป้าหมาย กฟต.1 ตรวจสอบปีละ1 ครั้ง และปรับปรุงหน่วยให้ครบถ้วนตามที่ตรวจสอบพบ = 100%										
(I3)	01 หน่วยกรณีมิเตอร์ละเมิดสิทธิ์ย้อนหลัง เข้าบัญชี ตามที่ตรวจพบให้แล้วเสร็จภายใน 6 เดือน										
	02 หน่วยกรณีมิเตอร์ชำรุดย้อนหลังเข้าบัญชี ตามที่ตรวจพบให้แล้วเสร็จภายใน 6 เดือน	100%		100%		100%		100%		พรทิพย์	ผปบ.,ผมต.,กฟย.
		100%		100%		100%		100%		พรทิพย์	ผปบ. ผมต.,กฟย.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	03 ไฟฟ้าสาธารณะที่ต้องตรงเข้าระบบ	100%								พรทิพย์	ผบป., ผบป..
	04 มิเตอร์หน่วยไม่เคลื่อนไหวในโปรแกรม Zero3 for web			40%		30%		30%		พรทิพย์	ผบป. ผมต.,กฟย.
	ZW04.....ใบ										
	05 มิเตอร์ไฟสาธารณะที่หน่วยไม่ถึง 100 หน่วย			40%		30%		30%		พรทิพย์	ผบป. ผมต.,กฟย.
	ZW04.....ใบ										
	06 มิเตอร์ที่ใช้ไฟฟรี < 50 หน่วย			40%		30%		30%		พรทิพย์	ผบป. ผมต.,กฟย.
	ZW04.....ใบ										
	07 หน่วยป้อมตำรวจ ,ด้านที่ต้องตรงเข้าบัญชี	100%								พรทิพย์	ผบป. ผมต.,กฟย.
	2. งานปรับปรุงด้านมิเตอร์										
	<u>เป้าหมาย</u> 100%										
	01 สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ (แรงต่ำ)										
	<u>มิเตอร์ 1 เฟส 15 ปีขึ้นไป</u>										
	- ขนาด 5(15) A										
	กฟอ.บป. = 2756 เครื่อง	275		965		965		551		ชัยชนะ	ผมต., กฟย.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZW02)....ใบ)										
	- ขนาด 15(45) A ((10(30), 15(45), 20(40))										
	กฟอ.บป. = 43 เครื่อง	4		15		15		9		ชัยชนะ	ผมต., กฟย.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZW02)....ใบ)										
	- ขนาด 30(100) A ((30(60), 30(100), 50(100))										
	กฟอ.บป. = 16 เครื่อง	2		6		6		2		ชัยชนะ	ผมต., กฟย.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZW02)....ใบ)										
	<u>มิเตอร์ 3 เฟส 10 ปีขึ้นไป</u>										
	กฟอ.บป. = 65 เครื่อง	7		23		23		12		ชัยชนะ	ผมต., กฟย.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZW02)....ใบ)										
	02 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการละเมิดมิเตอร์แรงสูงทุกเครื่อง	30%		60%		90%		100%		ชัยชนะ	ผมต.
	03 เร่งรัดติดตั้งมิเตอร์ AMR										
	-ประสานงานการเร่งรัดติดตั้งมิเตอร์ AMR (ตามแผนงาน)	100%		100%		100%		100%		ชัยชนะ	ผมต.
	04 ตรวจสอบมิเตอร์จุดแบ่งเขต(กฟฟ.จุดรวมงาน,เขต)										
	กฟอ.บป. = 7 จุด (100%)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		โฆษิต	ผมต.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	3. ปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมอเตอร์'เช่น ไม่น้ำมันชำรุด , มอเตอร์เอียง ฯลฯ										
	เป้าหมาย 100% ที่ตรวจพบ										
	กพอ.ปบ. = 100% ที่ตรวจพบ	100%		100%		100%		100%		สุธี	ผมต.
	- รายงานผลจากระบบงาน SAP-PS										
	4. ตรวจสอบมอเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า									ผมม.	กบล.
	เป้าหมาย 100%										กพอ.ปบ.
	-รายงานผลจากระบบงาน SAP-ISU (จำนวนใบสั่งงาน(ZW04)...ใบ)										
	02 มอเตอร์ประกอบ CT แรงสูง-แรงต่ำ 100 % ทุกสาย	142		142		142		44			
	03 มอเตอร์แรงต่ำไม่น้อยกว่า 30 % ของมอเตอร์ทั้งหมด	3885		3885		3885		1293			
	04 มอเตอร์ศูนย์หน่วยทุกสาย ที่ได้รับรายงาน	100%		100%		100%		100%			
	05 มอเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะสายที่หน่วยการใช้ไฟ	100%		100%		100%		100%			
	เพิ่ม-ลด มากกว่า 25 %										
	06 มอเตอร์รายใหญ่ที่ติดตั้งใหม่และสับเปลี่ยนทุกสายภายใน30 วัน										
	กพอ.ปบ. 100%	100%		100%		100%		100%			
	ZW04.....ใบ										
แผนงานหลักที่ 39 แผนก่อสร้างขยาย	1.ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่										
เขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่	เป้าหมาย										
(คพม.)	กพอ.ปบ.1....ครัวเรือน	0		1		1		1		สมรรถชัย	ผกส.
(I3)	SAP-PS(CN41)										
แผนงานหลักที่ 40 แผนก่อสร้างขยายเขต	1.ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล										
ระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล (คพก.)	เป้าหมาย จำนวน ครัวเรือน										
(I3)	กพอ.ปบ.ครัวเรือน									ผจร.	กกค.
	01 จัดทำแผนงานและงบประมาณประจำปี									สมรรถชัย	ผกส.
	02 สำนวจออกแบบและประมาณการค่าใช้จ่าย										
	03 จัดซื้อ-จัดจ้างในโครงการ										
	- จัดเตรียมรายการพัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง										
	- ประกวดราคาจ้างเหมา/เตรียมการก่อสร้าง										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	04 ดำเนินการก่อสร้าง										
	05 ติดตาม ประสานงานและรายงานความก้าวหน้าโครงการฯ										
	SAP-PS(CN41)										
แผนงานหลักที่ 41 แผนก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร (คชก.2)	1. ก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร									ผจร.	กกค.
(13)	เป้าหมาย จำนวน ... ราย									สมรรถชัย	ผกส.
	กพอ.ปบ.ราย										
	01 จัดทำแผนงานและงบประมาณประจำปี										
	02 สำนักรวบรวมและประมาณการค่าใช้จ่าย										
	03 จัดซื้อ-จัดจ้างในโครงการ										
	- จัดเตรียมรายการพัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง										
	- ประกวดราคาจ้างเหมา/เตรียมการก่อสร้าง										
	04 ดำเนินการก่อสร้าง										
	05 ติดตาม ประสานงานและรายงานความก้าวหน้าโครงการฯ										
	SAP-PS(CN41)										

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานเป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำ
ในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM3 พัฒนาการบริหารจัดการส่วห่วงโซ่อุปทาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม
Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 98

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM3 พัฒนาการบริหารจัดการส่วห่วงโซ่อุปทาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม
Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน
- ร้อยละของการบรรลุเป้าหมายตามข้อตกลงระดับ
การให้บริการ Service Level Agreement
ของการไฟฟ้าสาขา
- ร้อยละของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับบริการเร็วกว่า
มาตรฐาน (Guaranteed Standard)

7. เป้าหมาย

ร้อยละ 98

ระดับ 3

ระดับ 3

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
แผนงานหลักที่ 42 แผนงานการจัดทำข้อตกลง	5. ติดตามผลการใช้ SLA และ QA for SLA อย่างต่อเนื่อง					1 ครั้ง				เลขฯ SQA	คณะทำงาน
การให้บริการ SLA และการจัดทำระบบประกัน	โดยให้ตรวจสอบข้อมูลความถูกต้องกับระบบ SAP ISU										กฟอ.ปบ.
คุณภาพงานตามข้อตกลง QA for SLA	เป้าหมาย 100% ภายในไตรมาส 3(กพพ. 1-3 และ กฟส.)										
(Quality Assurance for Service Level Agreement)											
	6.นำผลจากการตรวจมาปรับปรุงกระบวนการงานสามารถนำไป							1 ครั้ง		เลขฯ SQA	คณะทำงาน
	พัฒนามาตรฐานการปฏิบัติงาน										กฟอ.ปบ.
	เป้าหมาย 100% ภายในไตรมาส 4										

4.

ด้าน Learning & Growth

ร่างแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

ด้าน Learning & Growth

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ SO1 เพื่อสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืน ขององค์กรและมีธรรมาภิบาล	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน - ความผูกพันของพนักงานที่มีต่อองค์กร - ค่าดัชนีการประสมอุบัติเหตุ(Disabling Injury Index:√DI)	
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน - ความผูกพันของพนักงานที่มีต่อองค์กร - ค่าดัชนีการประสมอุบัติเหตุ(Disabling Injury Index:√DI)	คะแนน 4.03 ดัชนี 0.1138

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
แผนงานหลักที่ 54 แผนเสริมสร้าง	02.งานเสริมสร้างความปลอดภัยในการทำงาน										
มาตรฐานความปลอดภัยในการ	- จัดประชุมคณะกรรมการความปลอดภัยและอาชีวอนามัย กพอ.ปบ.	100%		100%		100%		100%		สุรภิญ	ผกส.
ปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า	(ไม่น้อยกว่า 1 ครั้ง / เดือน)										
(I6)	- ฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ กพอ.ปบ. (ไม่น้อยกว่า 1 ครั้ง/ปี)					100%				สุรภิญ	ผกส.
	3.คำนวณจำนวนอุบัติเหตุที่เกิดจากระบบของ กฟภ. ต่อผู้ใช้ไฟ										
	เป้าหมาย 0.8145 ครั้ง/จำนวนผู้ใช้ไฟ/ปี)										
	และรายงานทุกเดือน										
	03. ตรวจสอบและแก้ไขระบบไฟฟ้าให้ได้ตามมาตรฐาน	100%		100%		100%		100%		ทศพล	ผกส., ผบป.
	ความปลอดภัย เช่น ระยะห่างของเสาไฟฟ้า เสาเอน										
	สายยึดโยง ค่าความต้านทานดิน ฯลฯ (กฟพ.จัดรวมงานละ										
	ไม่น้อยกว่า 10 จุด)										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	5.ขยายผล PEA Safety Culture (PSC Activity)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		สุรภิญ	ผกส.
	(Activity)ในการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่องให้ครบ										
	กลุ่มทั้งผู้บริหารและผู้ปฏิบัติงาน										
	ทำ safety talk ทุกสัปดาห์/ทุกชุด โดยมีกิจกรรมดังนี้										
	1.warm up ร่างกาย										
	2.KYT										
	3.เน้นย้ำมาตรการความปลอดภัย										

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

ด้าน Learning & Growth

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO1 เพื่อสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืนขององค์กร
และมีธรรมาภิบาล

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OC2 ยกระดับ CG และ CSR สู่มาตรฐานสากล

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนแม่บท
CG CSR

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 100

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OC2 ยกระดับ CG และ CSR สู่มาตรฐานสากล

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนแม่บท
- ความสำเร็จในการดำเนินงานตาม
รับผิดชอบต่อสังคม ISO 26000
- การกำกับดูแลกิจการที่ดีและโปร่ง

7. เป้าหมาย

ร้อยละ 100
ระดับ 3
ระดับ 3

ความรับผิดชอบต่อสังคม ISO 26000

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
แผนงานหลักที่ 56 แผนงานการดำเนินงาน	3. ขยายผลการไฟฟ้าไปรังไรทุก กฟฟ. พร้อมทั้งจัดตั้ง									ซัชชัย	ผบค.
การไฟฟ้าไปรังไร	ศูนย์ พรบ. ข้อมูลข่าวสาร										
	เป้าหมาย (ทุกจุดรวมงาน) (จัดอบรม พรบ.ไตรมาส 1)							100%			
กฟจ.ราชบุรี ดำเนินการแล้วในปี 2558	กฟต.1 = ...5..... กฟฟ. (กฟจ.เพชรบุรี,สมุทรสงคราม,										
	ประจวบคีรีขันธ์,ชุมพร,ระนอง) ภายในเดือน มิ.ย. 2559			5 กฟฟ.							
	จุดรวมงานที่เหลือ ภายในเดือน ธ.ค. 2559							7 กฟฟ.			
แผนงานหลักที่ 59 แผนงานมาตรฐาน	04 การแก้ไขจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคมโดยการเปลี่ยนคอน									ทศพล	ผปป.
	- ดำเนินการเปลี่ยนคอนพาดสายสื่อสารโทรคมนาคม ตามงบประมาณ					100%					
	ปี 2558 ให้แล้วเสร็จ 100%เป้าหมาย แล้วเสร็จภายใน ก.ค. 2559										
	กฟอ.ปป. = 1,194 ท่อน										
	- จัดทำแผนการเปลี่ยนคอนพาดสายสื่อสารโทรคมนาคม									ทศพล	ผปป.
	ตามงบประมาณปี 2559 ให้แล้วเสร็จ 100%										
	เป้าหมาย จัดทำแผนแล้วเสร็จ 100%										
	กฟอ.ปป. = จัดทำแผนแล้วเสร็จ 100%										
	05 การสำรวจสายสื่อสารโทรคมนาคมและลงข้อมูลใน TAMS							100%		ศุภโชค	ผปป.
	เป้าหมาย กฟอ.ปป. = 3 กม.										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
แผนงานหลักที่ 60 แผนงานตามโครงการ	1.โครงการชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA										
CSR กำหนด	(อนุมัติ ผวก. ลว. 21 ก.พ. 2557)										
	กิจกรรมชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA										
	1) จัดกิจกรรมให้ความรู้เกี่ยวกับการใช้ไฟฟ้าอย่างถูกต้อง					1 ครั้ง				สุขไพศาล	ผบค.
	ปลอดภัยและประหยัดรวมถึงความรู้เบื้องต้นในการดูแล										
	แก้ไขอุปกรณ์ไฟฟ้าให้กับนักศึกษาช่างไฟฟ้า ระดับ ปวช.										
	และ ปวส. จำนวน25.....คน/ปี										
	กพอ.ปบ. = 25 คน/ปี (1 วิทยาลัยx48,000.-)										
	2) นำนักศึกษาที่ได้รับการอบรมให้บริการตรวจสอบและ					1 ครั้ง				สุขไพศาล	ผบค.
	แก้ไขอุปกรณ์ไฟฟ้าภายในครัวเรือน โรงเรียน อาคารต่างๆ										
	ภายในชุมชนที่รับผิดชอบของ กพอ.ปบ. ไม่น้อยกว่า 1,000 ครัวเรือนต่อปี										
	3) ติดตามและสรุปประเมินผล							1 ครั้ง		สุขไพศาล	ผบค.
	เป้าหมาย										
	กพอ.ปบ. (1 วิทยาลัยx1,000 ครัวเรือน = 1,000 ครัวเรือน)										
	8. ช่วยเหลือฟื้นฟูผู้ประสบภัยพิบัติ										กอก.
	1) จัดหาถุงยังชีพ เครื่องนุ่งห่มกันหนาว น้ำดื่ม หรือสิ่งของ										กพอ.ปบ.
	ต่างๆ มอบให้ผู้ประสบภัยพิบัติ (ไตรมาส 1-4)										
	2) จัดกิจกรรม PEA ฟื้นฟูระบบไฟฟ้าภายในบ้านของผู้ใช้ไฟ										
	เป้าหมาย										
	กฟต.1 (ไตรมาส 1-4)										
	11. ไฟส่องสว่างจุดที่ไม่ปลอดภัย										ผบค.
	(แหล่งท่องเที่ยว)										
	เร่งรัดขยายเขตไฟส่องสว่างจุดที่ไม่ปลอดภัย ตามท้องที่การ										
	บริหารส่วนท้องถิ่นร้องขอ (แผนมหาดไทย)										
	เป้าหมาย										
	กพอ.ปบ.										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	12. การให้บริการตรวจเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง	1 ครั้ง				1 ครั้ง					ผปบ.
	ของศูนย์ราชการ										
	1 งานให้บริการตรวจเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองของ										
	ศูนย์ราชการครบทุกส่วนราชการ										
	เป้าหมาย ตรวจอย่างน้อย 1 ครั้ง/ปี 100% ทุก 6 เดือน										
	กฟอ.ปบ. = 12 เครื่อง										

5.

ภาคผนวก

ภาคผนวก



บันทึก

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก ประธานคณะกรรมการการเงิน ถึง กบล.(ต.1)
เลขที่ ต.1กชข.(งป.) 1748/2558 วันที่
เรื่อง ขอนำส่งค่าเป้าหมายด้านการเงินแผนปฏิบัติการ ของ กฟต.1 ปี 2559
อ้างถึง บันทึกที่ ต.1กบล.(ผธ.) 2219/2558 ลว. 2 ธ.ค. 2558

เรียน อ.ก.บล.

ตามบันทึกที่อ้างถึง คณะกรรมการการเงิน ตามแผนปฏิบัติการ ของ กฟต.1 ปี 2559 ขอนำส่งค่าเป้าหมายด้านการเงินฯ ตามเอกสารแนบ โดยรายละเอียดดังนี้

1. แผนงานหลักที่ 3 แผนงานค่ากำไร EBITDA
2. แผนงานหลักที่ 6 แผนงานเพิ่มรายได้ค่าเช่าพาดสายสื่อสาร
3. แผนงานหลักที่ 9 แผนงานเร่งรัดการเบิกจ่ายงบประมาณ (P,I)
4. แผนงานหลักที่ 10 แผนงานค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน

อนึ่ง ในส่วนของแผนงานหลักที่ 5 แผนงานบริหารด้านการเงิน การบริหารลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า ยังไม่สามารถกำหนดค่าเป้าหมายได้ เนื่องจากต้องรอ ผบช.กบญ.(ต.1) ปรับปรุงลูกหนี้ให้เรียบร้อยก่อน ผบ.กชข.(ต.1) จึงจะสามารถดึงยอดจากระบบมาทำค่าเป้าหมายได้ เพื่อให้ได้ยอดที่ถูกต้อง

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องให้ต่อไปด้วย

(นางวรรณงาม พุ่มสุทัศน์)

ประธานแผนปฏิบัติการปี 2559 ของ กฟต.1 ด้านการเงิน

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส (ยอดสะสม)

ปี 2559

แผนงานหลักที่ ...3... ชื่อแผนงาน...คำกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา(EBITDA)

กิจกรรมหลักที่ ...1... ชื่อกิจกรรม.....วิเคราะห์และรายงานคำกำไร (EBITDA)

หน่วย:หมื่นป.กช.ช.(ต.1).....

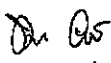
ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	รวม กฟต.1	486.578	968.532	1,399.553	1,846.603

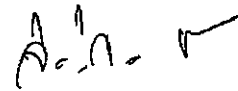
ลงชื่อ

ผู้จัดทำ

ลงชื่อ

(อก.)


(นางพิชิตพรหม จั่วแจ่มใส)
หน.งป.


(นางจิตวิไล ไสวิญญู)
อก.ชช.(ต.๑)

21 S.A. 2558

21 S.A. 2558

หมายเหตุ คณะกรรมการประเมินผลการดำเนินงาน ของ กฟฟ.ดูรวมงาน ใช้ค่าคะแนนตัวเดียวกับ

ภาพรวม ของ กฟต.1 ที่ทำได้

ปี 2559

กิจกรรมหลักที่1... ชื่อกิจกรรม.....เพิ่มรายได้จากค่าเช่าพาดสายสื่อสาร.....

ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	กฟจ.เพชรบุรี	1.530	3.060	4.589	6.119
2	กฟจ.ราชบุรี	1.182	2.365	3.547	4.730
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	0.921	1.842	2.763	3.685
4	กฟจ.ประจวบฯ	0.835	1.669	2.504	3.338
5	กฟจ.ชุมพร	1.475	2.949	4.424	5.899
6	กฟจ.ระนอง	0.947	1.895	2.842	3.789
7	กฟอ.หัวหิน	0.760	1.519	2.279	3.038
8	กฟอ.ปราณบุรี	0.584	1.169	1.753	2.337
9	กฟอ.โพธาราม	0.883	1.767	2.650	3.534
10	กฟอ.ชะอำ	0.749	1.497	2.246	2.994
11	กฟอ.บางสะพาน	0.509	1.018	1.527	2.036
12	กฟอ.จอมบึง	0.389	0.777	1.166	1.555
13	กฟอ.หลังสวน	0.692	1.383	2.075	2.766
	รวม กฟต.1	11.455	22.910	34.365	45.821

ସଂସ୍କୃତ

๙๘
ผู้จัดทำ

ត្រង់

(စာ.)

(นางสาวลักขณา พรประสาท)

(.....~~NY 100-158~~.....)

ଉତ୍ତର ଓ ପଶ୍ଚିମ

(อาจารย์นิการ มหาโกโศย)

นบ.๕ รัชการมเทพ อภ.บุญ.(๓.๑)

ଶ୍ରୀ ଚନ୍ଦ୍ର. ପ୍ରସାଦ

ข้อบัญญัติ	รายได้ก้นข้าพาดสายข้อศร					
รหัสบัญชี	41031010					
	ปี 2556	ปี 2557	ปี 2558	เป้าหมายเฉลี่ย 3 ปี (2556-2558)	เป้าหมายเพิ่ม 5%	เป้าหมายค่าพาดสาย ปี 2559
เพชรบุรี	2,143,105.88	2,889,245.86	3,341,506.12	2,791,285.95	139,564.30	2,930,850.25
บ้านแหลม	375,981.69	425,771.00	465,032.69	422,261.79	21,113.09	443,374.88
ท่าสาย	1,161,386.95	1,656,286.04	1,815,997.17	1,544,556.72	77,227.84	1,621,784.56
บ้านลาด	305,233.00	382,158.00	426,009.24	371,133.41	18,556.67	389,690.08
เขาชัย	437,291.96	771,870.92	886,740.97	698,634.62	34,931.73	733,566.35
	4,422,999.48	6,125,331.82	6,935,286.19	5,827,872.50	291,393.62	6,119,266.12
ราชบุรี	3,087,603.48	3,905,336.67	4,342,901.85	3,778,614.00	188,930.70	3,967,544.70
ปากท่อ	507,484.36	771,030.00	898,525.00	725,679.79	36,283.99	761,963.78
	3,595,087.84	4,676,366.67	5,241,426.85	4,504,293.79	225,214.69	4,729,508.48
สมุทรสงคราม	2,777,669.21	2,614,672.54	2,909,369.91	2,767,237.22	138,361.86	2,905,599.08
อัมพวา	298,010.50	329,225.50	(91,713.69)	178,507.44	8,925.37	187,432.81
บางคนที	370,738.50	409,126.50	910,131.00	563,332.00	28,166.60	591,498.60
	3,446,418.21	3,353,024.54	3,727,787.22	3,509,076.66	175,453.83	3,684,530.49
ประจวบคีรีขันธ์	1,959,735.57	2,814,331.88	2,706,722.27	2,493,596.57	124,679.83	2,618,276.40
ทับสะแก	436,884.00	643,007.00	755,343.00	611,744.67	30,587.23	642,331.90
กุยบุรี	-	-	222,144.00	74,048.00	3,702.40	77,750.40
	2,396,619.57	3,457,338.88	3,684,209.27	3,179,389.24	158,969.46	3,338,358.70
ชุมพร	3,046,345.94	4,031,634.18	3,945,616.31	3,674,532.14	183,726.61	3,858,258.75
ท่าแซะ	1,129,989.00	1,592,339.65	2,112,690.00	1,611,672.88	80,583.64	1,692,256.53
ปากน้ำชุมพร	223,008.00	355,117.00	416,542.56	331,555.85	16,377.79	348,133.65
	4,399,342.94	5,979,090.83	6,474,848.87	5,617,760.88	280,888.04	5,898,648.92
ระนอง	2,731,158.13	3,814,455.09	4,280,346.52	3,608,653.25	180,432.66	3,789,085.91
หัวหิน	2,083,844.64	3,046,399.04	3,549,951.62	2,893,398.43	144,669.92	3,038,068.36
ปราณบุรี	1,841,794.46	2,120,475.86	2,715,885.88	2,226,052.07	111,302.60	2,337,354.67
โพธาราม	1,763,867.82	1,872,208.99	2,129,053.79	1,921,710.20	96,085.51	2,017,795.71
ดำเนินฯ	582,095.72	710,051.50	758,955.03	683,700.75	34,185.04	717,885.79
ดอนไผ่	316,512.00	344,541.50	404,490.00	355,181.17	17,759.06	372,940.23
บางแพ	346,554.94	394,101.00	474,565.36	405,073.77	20,253.69	425,327.46
	3,009,030.48	3,320,902.99	3,767,064.18	3,365,665.88	168,283.29	3,533,949.18
ชะอำ	2,188,368.26	2,852,095.74	3,514,254.36	2,851,572.79	142,578.64	2,994,151.43
บางสะพาน	1,449,574.64	1,963,624.94	2,405,084.77	1,939,428.12	96,971.41	2,036,399.52
จอมบึง	740,351.19	903,082.80	997,210.44	880,214.81	44,010.74	924,225.55
สวนผึ้ง	443,327.00	625,977.70	732,571.56	600,625.42	30,031.27	630,656.69
	1,183,678.19	1,529,060.50	1,729,782.00	1,480,840.23	74,042.01	1,554,882.24
หลังสวน	1,275,295.00	1,749,569.07	2,354,474.64	1,793,112.90	89,655.65	1,882,768.55
สวี	617,849.00	949,200.00	957,338.67	841,462.56	42,073.13	883,535.68
	1,893,144.00	2,698,769.07	3,311,813.31	2,634,575.46	131,728.77	2,766,304.23
รวม	34,641,060.84	44,936,935.97	51,337,741.04	43,638,579.28	2,181,928.96	45,820,508.25

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการไตรมาศ (ยอดสะสม)

ปี 2559

แผนงานหลักที่9.... ชื่อแผนงาน.....เร่งรัดการเบิกจ่ายงบประมาณให้เป็นไปตามเป้าหมาย....

กิจกรรมหลักที่1... ชื่อกิจกรรม.....บริหารแผนบริหารการเบิกจ่ายงบประมาณ (P,I).....

หน่วย:ผ.กช. (ต.1).....

ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	วัดหน่วยงานใน สังกัด กฟต.1 (กอง กฟฟ.อุดรรวมงาน)	10%	40%	80%	100%

ลงชื่อ

ผู้จัดทำ

ลงชื่อ

(อก.)

(นางทิพวรรณ จั่วแจ่มใส)
ผ.กช.

(นางจิตติโล โสณิก)
อก.ช. (ต.๑)

21 ส.ค. 2558

21 ส.ค. 2558

งบที่ใช้ประเมิน มี 13 ประเภทดังนี้

1. โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎรรายใหม่ P-NHE00.0-J (คพม.) (กกค.)
2. โครงการขยายเขตไฟฟ้าครัวเรือนที่ห่างไกล P - RHE00.0-J (คฟก.) (กกค.)
3. โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่ายระยะที่ 7 P-PDR07.0-J (คสจ.7) (กกค.)
4. โครงการก่อสร้างเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าระยะที่ 3 P-DIR03.0-J (คชฟ.3) (กกค.)
5. งานย้ายแนวระบบจำหน่าย I.41 (กกค.)
6. งานปรับปรุงซ่อมแซมอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ I.43 (กบล.)
7. งานสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระปี 2559 (I.65) (กบล.)
8. งานติดตั้งมิเตอร์ผู้ใช้ไฟรายใหม่ I.14(กบล.)
9. งานขยายเขตระบบจำหน่ายและระบบสายส่งสำหรับผู้ใช้ไฟ I.07 (กบล.)
10. งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วนอำนาจเขต วงเงิน 15 ล้านบาท I.19.2000 (กชข.)
11. แผนงานสนับสนุนการดำเนินงานระยะที่ 3 งานจัดซื้อเครื่องมือเครื่องใช้เพิ่มเติมปี 2559
ในส่วนที่ กฟต.1ดำเนินการจัดซื้อเอง(กบข.,กบญ.)
12. งบหมวดสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน กฟภ. ปี 2559 (19.3000)
13. งานจัดหาพัสดุรองปี 2559 งบ P,I, C

- ค่าใช้จ่ายที่ประเมินตามข้อ 1-13 ประกอบด้วย

1. ค่าใช้จ่ายหน้างาน
2. อุปกรณ์ขาดแคลน (.1000)
3. ผลิตภัณฑ์คอนกรีตขาดแคลน (.2000)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการไตรมาศ (ยอดสะสม)

ปี 2559

แผนงานหลักที่10.... ชื่อแผนงาน.....ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน.....

กิจกรรมหลักที่1... ชื่อกิจกรรม.....ค่าเป้าหมายค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน.....

หน่วย:ผจป.กษช.(ต.1).....

ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	กฟอ.เพชรบุรี	25.841	52.640	76.035	99.430
2	กฟอ.ราชบุรี	16.464	33.176	48.539	63.902
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	14.143	28.819	42.287	55.756
4	กฟอ.ประจวบฯ	14.823	30.049	43.630	57.212
5	กฟอ.ชุมพร	24.033	48.374	69.119	89.863
6	กฟอ.ระนอง	13.811	27.933	40.678	53.422
7	กฟอ.หัวหิน	11.916	23.835	35.128	46.421
8	กฟอ.ปราณบุรี	8.801	17.775	26.079	34.384
9	กฟอ.โพธาราม	18.395	37.157	54.600	72.044
10	กฟอ.ชะอำ	8.164	16.450	24.185	31.920
11	กฟอ.บางสะพาน	8.426	16.960	24.513	32.065
12	กฟอ.จอมบึง	9.026	18.200	26.379	34.559
13	กฟอ.หลังสวน	13.589	27.389	38.340	49.291
	รวม กฟฟ.1	234.770	474.209	691.281	1,014.272

ลงชื่อ

ผู้จัดทำ

ลงชื่อ

(อก.)

(นางทิพวรรณ จ้างรัมย์ใส)

(นางจิตติไล ไสริภ)

หน.งป.

กก.ชช.(ต.๑)

21 ส.ค. 2558

21 ส.ค. 2558

คำเป้าหมายจำนวนผู้ใช้แฟ้มสมัครรับบริการส่งข้อความผ่านโทรศัพท์เคลื่อนที่ ประจำปี 2559 (ข้อมูล ณ วันที่ 4 ม.ค.2559)

ที่	กพ.พ.	จำนวนผู้ใช้แฟ้ม ที่ติดต่อสำนักงาน 1-31ต.ค.2556	จำนวนลูกค้า ที่ขอรับบริการ ปี 2556	คำเป้าหมาย ทั้งหมด (1)-(2)	ลูกค้าสมัครรับ บริการปี 2557 1ม.ค.-31 ต.ค.57	ลูกค้าสมัครรับ บริการปี 2558 1ม.ค.-18 ต.ค.59	รวมสมัคร ปี 2557-2558 (4)+(5)	คงเหลือเป้าหมายปี 2559 (3)-(6)		เป้าหมายสะสม ปี 2559 (แยกเป็นรายไตรมาส)			
								เกินเป้าหมาย (7)	เป้าหมาย (8)	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	เพชรบุรี	19,151	919	18,232	7,385	12,254	19,639	(1,407)	-1,407	0	0	0	0
2	บ้านแหลม	4,717	38	4,679	1,975	2,700	4,675		4	1	2	3	4
3	ท่ายาง	17,451	284	17,167	5,719	9,763	15,482		1,685	421	843	1,264	1,685
4	บ้านลาด	9,326	805	8,521	3,071	5,562	8,633	(112)	-112	0	0	0	0
5	เขาย้อย	5,291	28	5,263	3,217	3,828	7,045	(1,782)	-1,782	0	0	0	0
6	ราชบุรี	24,394	5,179	19,215	8,217	8,405	16,622		2,593	648	1,297	1,945	2,593
7	ปากท่อ	13,653	1,160	12,493	4,548	7,448	11,996		497	124	249	373	497
8	สมุทรสงคราม	15,900	4,971	10,929	4,378	5,208	9,586		1,343	336	672	1,007	1,343
9	อัมพวา	6,367	1,008	5,359	1,938	3,759	5,697	(338)	-338	0	0	0	0
10	บางคนที	4,919	780	4,139	1,827	2,050	3,877		262	66	131	197	262
11	ประจวบฯ	16,758	361	16,397	6,505	8,283	14,788		1,609	402	805	1,207	1,609
12	กุยบุรี	2,587	234	2,353	1,341	2,808	4,149	(1,796)	-1,796	0	0	0	0
13	ห้วยมะก	6,840	378	6,462	2,949	3,239	6,188		274	69	137	206	274
14	ชุมพร	19,161	6,145	13,016	6,215	6,818	13,033	(17)	-17	0	0	0	0
15	ท่าแซะ	22,798	2,764	20,034	6,387	7,010	13,397		6,637	1,659	3,319	4,978	6,637
16	ปากน้ำชุมพร	6,776	217	6,559	2,792	3,360	6,152		407	102	204	305	407
17	ระนอง	21,064	2,714	18,350	5,895	7,628	13,523		4,827	1,207	2,414	3,620	4,827
18	หัวหิน	24,534	571	23,963	9,238	13,144	22,382		1,581	395	791	1,186	1,581
19	ปราณบุรี	18,473	1,001	17,472	6,546	11,727	18,273	(801)	-801	0	0	0	0
20	โพธาราม	19,715	1,611	18,104	7,848	8,168	16,016		2,088	522	1,044	1,566	2,088
21	คำเป็นสะดวก	7,406	768	6,638	3,323	4,862	8,185	(1,547)	-1,547	0	0	0	0
22	ดอนไร่	6,016	1,305	4,711	1,938	2,071	4,009		702	176	351	527	702
23	บางแพ	7,175	895	6,280	2,137	2,823	4,960		1,320	330	660	990	1,320
24	ชะอำ	12,439	2,663	9,776	5,723	5,149	10,872	(1,096)	-1,096	0	0	0	0
25	บางสะพาน	16,431	834	15,597	4,398	9,618	14,016		1,581	395	791	1,186	1,581
26	จอมบึง	10,516	1,634	8,882	6,317	2,507	8,824		58	15	29	44	58
27	สวนผึ้ง	5,267	1,311	3,956	3,131	2,071	5,202	(1,246)	-1,246	0	0	0	0
28	หลังสวน	22,939	592	22,347	9,770	10,798	20,568		1,779	445	890	1,334	1,779
29	สวี	15,299	1,488	13,811	5,856	6,319	12,175		1,636	409	818	1,227	1,636
รวม		383,363	42,658	340,705	140,584	179,380	319,964		20,741	5,185	10,371	15,556	20,741

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส

แผนงานหลักที่ 18

แผนงานสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้า

กิจกรรมหลักที่ 1

01 จัดทำแผนการเยี่ยมเยือนลูกค้าและ ขออนุมัติ (ผจก.กฟฟ.1-3 ไตรมาสละ 3 ราย)

หน่วย: ราย

ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวมทั้งสิ้น
1	กฟจ.เพชรบุรี	3	3	3	3	12
2	กฟจ.ราชบุรี	3	3	3	3	12
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	3	3	3	3	12
4	กฟจ.ประจวบฯ	3	3	3	3	12
5	กฟจ.ชุมพร	3	3	3	3	12
6	กฟจ.ระนอง	3	3	3	3	12
7	กฟอ.หัวหิน	3	3	3	3	12
8	กฟอ.ปราณบุรี	3	3	3	3	12
9	กฟอ.โพธาราม	3	3	3	3	12
10	กฟอ.ชะอำ	3	3	3	3	12
11	กฟอ.บางสะพาน	3	3	3	3	12
12	กฟอ.จอมบึง	3	3	3	3	12
13	กฟอ.หลังสวน	3	3	3	3	12
รวม กฟด.1		39	39	39	39	156

ลงชื่อ


(นางสาวกนิษฐ์ ศิริ)

ผู้จัดทำ

ลงชื่อ


(นายหรรชัย จั่วแจ่มใส)
อภ.บส.(๓.๑)

อก.

(.....)
ชผ.ลส./ปฏิบัติงานแทนบุคคล

(.....)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส

แผนงานหลักที่ 18

แผนงานสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้า

กิจกรรมหลักที่ 2

01 รายสำคัญ 100% ทุกราย

หน่วย: ราย

ที่	กฟฟ.	จำนวนลูกค้ารายสำคัญ	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	กฟอ.เพชรบุรี	40	4	14	14	8
2	กฟอ.ราชบุรี	28	3	10	10	5
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	16	2	6	6	2
4	กฟอ.ประจวบฯ	12	1	4	4	3
5	กฟอ.ชุมพร	15	2	5	5	3
6	กฟอ.ระนอง	15	2	5	5	3
7	กฟอ.หัวหิน	15	2	5	5	3
8	กฟอ.ปราณบุรี	20	2	7	7	4
9	กฟอ.โพธาราม	28	3	10	10	5
10	กฟอ.ชะอำ	11	1	4	4	2
11	กฟอ.บางสะพาน	10	1	4	4	1
12	กฟอ.จอมบึง	10	1	4	4	1
13	กฟอ.หลังสวน	6	1	2	2	1
รวม กฟต.1		226	25	80	80	41

ลงชื่อ



ผู้จัดทำ

ลงชื่อ



(อก.)

(.....(นางสาวภาวดี ศรี).....)

(.....นายหทัย จำเริญใส.....)

ชพ.ลส./ปฏิบัติงานแทน นน.คส.

อภ.บส.(ท.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการไตรมาศ

แผนงานหลักที่ 18

แผนงานสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้า

กิจกรรมหลักที่ 2

02 High Value 50% (198 ราย)

หน่วย: ราย

ที่	กฟฟ.	ลูกค้า High Value 100%	ลูกค้า High Value 50%	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	กฟอ.เพชรบุรี	59	29	6	8	8	7
2	กฟอ.ราชบุรี	56	28	5	9	9	5
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	33	17	4	5	5	3
4	กฟอ.ประจวบฯ	15	7	1	2	3	1
5	กฟอ.ชุมพร	38	19	4	6	6	3
6	กฟอ.ระนอง	33	17	4	5	5	3
7	กฟอ.หัวหิน	33	17	4	5	5	3
8	กฟอ.ปราณบุรี	15	7	2	2	2	1
9	กฟอ.โพธาราม	41	20	5	6	6	3
10	กฟอ.ชะอำ	24	12	3	4	3	2
11	กฟอ.บางสะพาน	13	6	2	2	1	1
12	กฟอ.จอมบึง	19	10	2	3	3	2
13	กฟอ.หลังสวน	17	9	2	3	3	1
รวม กฟต.1		396	198	44	60	59	35

ลงชื่อ



ผู้จัดทำ

ลงชื่อ



(อก.)

(นางสาวภาวดี ศรี)
 ชพ.ลส.  แผนก.

(นายรัชชัย จั่วแจ่มใส)
 หน.บส.(จ.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส

แผนงานหลักที่ 19

แผนงานสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า (C1,CR1)

กิจกรรมหลักที่ 2

2.การติดตามข้อมูลป้อนกลับ โดยการสอบถามความพึงพอใจทางโทรศัพท์

2.1 ลูกค้าที่อยู่อาศัย

- งานขอใช้ไฟติดตั้งมิเตอร์จนถึงมีไฟฟ้าใช้ เป้าหมาย กฟฟ.ชั้น 1-3

ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส

หน่วย: ราย

ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวมทั้งสิ้น
1	กฟจ.เพชรบุรี	3	3	3	3	12
2	กฟจ.ราชบุรี	3	3	3	3	12
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	3	3	3	3	12
4	กฟจ.ประจวบฯ	3	3	3	3	12
5	กฟจ.ชุมพร	3	3	3	3	12
6	กฟจ.ระนอง	3	3	3	3	12
7	กฟอ.หัวหิน	3	3	3	3	12
8	กฟอ.ปราณบุรี	3	3	3	3	12
9	กฟอ.โพธาราม	3	3	3	3	12
10	กฟอ.ชะอำ	3	3	3	3	12
11	กฟอ.บางสะพาน	3	3	3	3	12
12	กฟอ.จอมบึง	3	3	3	3	12
13	กฟอ.หลังสวน	3	3	3	3	12
รวม กฟต.1		39	39	39	39	156

ลงชื่อ



ผู้จัดทำ

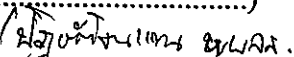
ลงชื่อ



อก.

(นางสาวภาวณี จิริ)

(นายราชัย จั่วแจ่มใส)

ช.ผ.ส. /  / 

อก.บส.(ต.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส

แผนงานหลักที่ 19

แผนงานสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า (C1,CR1)

กิจกรรมหลักที่ 2

2.การติดตามข้อมูลป้อนกลับ โดยการสอบถามความพึงพอใจทางโทรศัพท์

2.2 ลูกค้าพาณิชย์

- งานขยายเขตการติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะรายจนถึงมีไฟฟ้าใช้ ภายหลังจ่ายไฟแล้ว

15 วัน เป้าหมาย กฟฟ.ชั้น 1-3 ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส

หน่วย: ราย

ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวมทั้งสิ้น
1	กฟอ.เพชรบุรี	1	1	1	1	4
2	กฟอ.ราชบุรี	1	1	1	1	4
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	1	1	1	1	4
4	กฟอ.ประจวบฯ	1	1	1	1	4
5	กฟอ.ชุมพร	1	1	1	1	4
6	กฟอ.ระนอง	1	1	1	1	4
7	กฟอ.หัวหิน	1	1	1	1	4
8	กฟอ.ปราณบุรี	1	1	1	1	4
9	กฟอ.โพธาราม	1	1	1	1	4
10	กฟอ.ชะอำ	1	1	1	1	4
11	กฟอ.บางสะพาน	1	1	1	1	4
12	กฟอ.จอมบึง	1	1	1	1	4
13	กฟอ.หลังสวน	1	1	1	1	4
รวม กฟต.1		13	13	13	13	52

**หมายเหตุ ถ้า กฟฟ.ใด ไม่มีลูกค้าที่รับบริการให้แจ้งผลดำเนินการมา ผลส.กบส.(ต.1) เพื่อทราบ

ลงชื่อ



ผู้จัดทำ

ลงชื่อ



อก.

(.....(นางสาวภาวิณี สิริ).....)

(.....นายพรชัย จั่วแจ่มใส).....)

ชผ.ลส./ปฏิไฟฟ้าทณณคร.

อก.บส.(ต.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส

แผนงานหลักที่ 19

กิจกรรมหลักที่ 2

แผนงานสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า (C1,CR1)

2.การติดตามข้อมูลป้อนกลับ โดยการสอบถามความพึงพอใจทางโทรศัพท์

- งานขยายเขตแรงต่ำและติดตั้งมิเตอร์ เป้าหมาย กฟฟ.ชั้น 1- 3

ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส

หน่วย: ราย

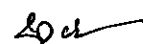
ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวมทั้งสิ้น
1	กฟอ.เพชรบุรี	3	3	3	3	12
2	กฟอ.ราชบุรี	3	3	3	3	12
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	3	3	3	3	12
4	กฟอ.ประจวบฯ	3	3	3	3	12
5	กฟอ.ชุมพร	3	3	3	3	12
6	กฟอ.ระนอง	3	3	3	3	12
7	กฟอ.หัวหิน	3	3	3	3	12
8	กฟอ.ปราณบุรี	3	3	3	3	12
9	กฟอ.โพธาราม	3	3	3	3	12
10	กฟอ.ชะอำ	3	3	3	3	12
11	กฟอ.บางสะพาน	3	3	3	3	12
12	กฟอ.จอมบึง	3	3	3	3	12
13	กฟอ.หลังสวน	3	3	3	3	12
รวม กฟต.1		39	39	39	39	156

ลงชื่อ



ผู้จัดทำ

ลงชื่อ



อก.

(นางสาวภาวิณี สิริ)

(นายราชัย จั่วแจ่มใส)

ชพ.ลส. / ปฏิบัติงานแผนงาน

อภ.บส.(ต.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส

แผนงานหลักที่ 19

กิจกรรมหลักที่ 2

แผนงานสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า (C1,CR1)

2.การติดตามข้อมูลป้อนกลับ โดยการสอบถามความพึงพอใจทางโทรศัพท์

2.3 ลูกค้าอุตสาหกรรม

- งานขยายเขตการติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะรายจนถึงมีไฟฟ้าใช้ ภายหลังจ่ายไฟแล้ว

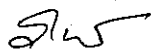
15 วัน เป้าหมาย กฟฟ.ชั้น 1- 3 ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส

หน่วย: ราย

ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวมทั้งสิ้น
1	กฟอ.เพชรบุรี	1	1	1	1	4
2	กฟอ.ราชบุรี	1	1	1	1	4
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	1	1	1	1	4
4	กฟอ.ประจวบฯ	1	1	1	1	4
5	กฟอ.ชุมพร	1	1	1	1	4
6	กฟอ.ระนอง	1	1	1	1	4
7	กฟอ.หัวหิน	1	1	1	1	4
8	กฟอ.ปราณบุรี	1	1	1	1	4
9	กฟอ.โพธาราม	1	1	1	1	4
10	กฟอ.ชะอำ	1	1	1	1	4
11	กฟอ.บางสะพาน	1	1	1	1	4
12	กฟอ.จอมบึง	1	1	1	1	4
13	กฟอ.หลังสวน	1	1	1	1	4
รวม กฟต.1		13	13	13	13	52

**หมายเหตุ ถ้า กฟฟ.ใด ไม่มีลูกค้าที่รับบริการให้แจ้งผลดำเนินการมา ผลส.กบส.(ต.1) เพื่อทราบ

ลงชื่อ

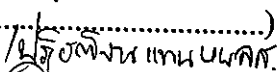


ผู้จัดทำ

ลงชื่อ



อก.

(.....)
ช.ส.ส. / 

(.....)
นายหนุ่ย จักรแจ้งใส
อ.ก.บ.ส.(ต.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส

แผนงานหลักที่ 19

กิจกรรมหลักที่ 2

แผนงานสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า (C1,CR1)

2.การติดตามข้อมูลป้อนกลับ โดยการสอบถามความพึงพอใจทางโทรศัพท์

2.3 ลูกค้าอื่น

- งานขยายเขตการติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะรายจนถึงมีไฟฟ้าใช้ ภายหลังจ่ายไฟแล้ว

15 วัน เป้าหมาย กฟฟ.ชั้น 1-3 ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส

หน่วย: ราย

ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวมทั้งสิ้น
1	กฟจ.เพชรบุรี	1	1	1	1	4
2	กฟจ.ราชบุรี	1	1	1	1	4
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	1	1	1	1	4
4	กฟจ.ประจวบฯ	1	1	1	1	4
5	กฟจ.ชุมพร	1	1	1	1	4
6	กฟจ.ระนอง	1	1	1	1	4
7	กฟอ.หัวหิน	1	1	1	1	4
8	กฟอ.ปราณบุรี	1	1	1	1	4
9	กฟอ.โพธาราม	1	1	1	1	4
10	กฟอ.ชะอำ	1	1	1	1	4
11	กฟอ.บางสะพาน	1	1	1	1	4
12	กฟอ.จอมบึง	1	1	1	1	4
13	กฟอ.หลังสวน	1	1	1	1	4
รวม กฟต.1		13	13	13	13	52

**หมายเหตุ ถ้า กฟฟ.ใด ไม่มีลูกค้าที่รับบริการ ให้แจ้งผลการดำเนินการมา ผลส.กบส.(ต.1) เพื่อทราบ

ลงชื่อ



ผู้จัดทำ

ลงชื่อ



อก.

(นางสาวภาวิณี สิริ)

(นายราชัย จั่วแจ่มใส)

ชพ.ลส./บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

อก.บส.(ต.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า
แผนงานหลักที่ 23 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไข (04 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer)

หน่วย : ฟีดเดอร์

ที่	กฟฟ.	ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง (Thermal Viewer) ปีละ 1 ครั้ง	
		ระบบจำหน่ายแรงสูง (ฟีดเดอร์)	
		กฟฟ.	จุดรวมงาน
1	กฟจ.เพชรบุรี	11	23
2	กฟส.บ้านแหลม	-	
3	กฟส.ท่ายาง	-	
4	กฟส.บ้านลาด	-	
5	กฟส.เขาย้อย	12	
6	กฟจ.ราชบุรี	16	23
7	กฟส.ปากท่อ	7	
8	กฟจ.สมุทรสงคราม	6	6
9	กฟส.อัมพวา	-	
10	กฟส.บางคนที	-	
11	กฟจ.ประจวบฯ	4	8
12	กฟส.กุยบุรี	4	
13	กฟส.ทับสะแก	-	
14	กฟจ.ชุมพร	8	13
15	กฟส.ท่าแซะ	5	
16	กฟส.ปากน้ำชุมพร	-	
17	กฟจ.ระนอง	8	8
18	กฟอ.หัวหิน	12	12
19	กฟอ.ปราณบุรี	5	5
20	กฟอ.โพธาราม	13	21
21	กฟส.ดำเนินสะดวก	8	
22	กฟส.ดอนไม้	-	
23	กฟส.บางแพ	-	
24	กฟอ.ชะอำ	10	10
25	กฟอ.บางสะพาน	10	10
26	กฟอ.จอมบึง	4	6
27	กฟส.สวนผึ้ง	2	
28	กฟอ.หลังสวน	8	8
29	กฟส.สวี	-	
รวม ต.1		153	153

ลงชื่อ (หน.)
(นายดอน ฉานำ)

หน.ตบ.(ต.1)

24 ธ.ค. 2550

ลงชื่อ (อก.)
(นายวิฑูรย์ บุญเลิศ)

อก.บช.(ต.1)

24 ธ.ค. 2550

แผนงานหลักที่ 23 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไข (03 ติดตั้งใหม่ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ 2559 แยกกรไฟฟ้า

หน่วย : กว.

ที่	กพ.	ปริมาณงานติดตั้ง				ระบบสายส่ง 115 KV (ปีละ 2 ครั้ง)				ระบบจำหน่ายแรงสูง (ปีละ 2 ครั้ง)				ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละ 2 ครั้ง)				ระบบเคเบิลใยแก้ว (ปีละ 2 ครั้ง)			
		115 เควี	22.33 เควี	แรงต่ำ	เคเบิลใยแก้ว	ไตรมาส-2(กม.)	ไตรมาส-4(กม.)	ไตรมาส-2(กม.)	ไตรมาส-4(กม.)	ไตรมาส-2(กม.)	ไตรมาส-4(กม.)	ไตรมาส-2(กม.)	ไตรมาส-4(กม.)	ไตรมาส-2(กม.)	ไตรมาส-4(กม.)	ไตรมาส-2(กม.)	ไตรมาส-4(กม.)	ไตรมาส-2(กม.)	ไตรมาส-4(กม.)	ไตรมาส-2(กม.)	ไตรมาส-4(กม.)
1	กพ.เพชรบุรี	36.8	269.9	91.8	83.8	36.8	36.8	36.8	36.8	315.5	315.5	315.5	315.5	281.6	281.6	281.6	281.6	83.8	83.8	83.8	83.8
2	กพ.บ้านแหลม	-	180.0	127.0	5.3	-	-	-	-	180.0	180.0	180.0	180.0	116.5	116.5	116.5	116.5	5.3	5.3	5.3	5.3
3	กพ.ท่าช้าง	-	731.0	502.8	23.8	-	81.8	-	81.8	1,813.1	1,813.1	1,813.1	1,813.1	521.0	521.0	521.0	521.0	23.8	23.8	23.8	23.8
4	กพ.บ้านลาด	-	186.6	145.3	6.0	-	-	-	-	186.6	186.6	186.6	186.6	170.3	170.3	170.3	170.3	6.0	6.0	6.0	6.0
5	กพ.เขาชัย	45.0	400.0	163.0	49.0	45.0	45.0	45.0	45.0	400.0	400.0	400.0	400.0	209.3	209.3	209.3	209.3	49.0	49.0	49.0	49.0
6	กพ.รางบัว	80.5	691.2	-	66.5	110.5	33.7	64.7	64.7	793.2	1,324.3	589.4	589.4	543.9	543.9	543.9	543.9	66.5	66.5	66.5	66.5
7	กพ.ปากท่อ	31.0	531.0	-	51.9	31.0	31.0	531.1	531.1	531.1	1,120.5	531.1	531.1	316.7	316.7	316.7	316.7	51.9	51.9	51.9	51.9
8	กพ.สมุทรสงคราม	19.8	319.8	-	58.0	19.8	19.8	319.8	319.8	319.8	577.3	319.8	319.8	310.8	310.8	310.8	310.8	58.0	58.0	58.0	58.0
9	กพ.อัมพวา	4.4	147.5	152.5	3.9	4.4	29.7	29.7	29.7	141.4	577.3	141.4	141.4	129.6	129.6	129.6	129.6	3.9	3.9	3.9	3.9
10	กพ.บางคนที	5.5	116.1	271.3	4.5	5.5	5.5	116.1	116.1	116.1	116.1	116.1	116.1	141.5	141.5	141.5	141.5	4.5	4.5	4.5	4.5
11	กพ.บางเจจาย	25.0	540.1	-	98.5	25.0	-	540.1	540.1	540.1	1,229.5	540.1	540.1	374.1	374.1	374.1	374.1	98.5	98.5	98.5	98.5
12	กพ.กุยบุรี	6.8	266.7	-	59.5	6.8	31.8	6.8	6.8	266.7	1,229.5	266.7	266.7	160.3	160.3	160.3	160.3	59.5	59.5	59.5	59.5
13	กพ.ท่ายาง	-	422.7	319.1	66.2	-	-	422.7	422.7	422.7	2,623.8	422.7	422.7	254.4	254.4	254.4	254.4	66.2	66.2	66.2	66.2
14	กพ.ชุมพร	59.7	946.2	616.2	120.8	59.7	59.7	946.3	946.3	946.3	2,623.8	946.3	946.3	667.1	667.1	667.1	667.1	120.8	120.8	120.8	120.8
15	กพ.ท่าชนะ	-	1,542.6	-	160.6	-	60.9	1,559.9	1,559.9	1,559.9	2,623.8	1,559.9	1,559.9	877.1	877.1	877.1	877.1	160.6	160.6	160.6	160.6
16	กพ.ปากน้ำชุมพร	1.2	159.2	66.1	9.0	1.2	1.2	109.6	109.6	109.6	582.9	109.6	109.6	62.3	62.3	62.3	62.3	9.0	9.0	9.0	9.0
17	กพ.ระนอง	38.5	1,199.7	218.5	214.5	38.5	38.5	1,199.6	1,199.6	1,199.6	582.9	582.9	582.9	582.9	582.9	582.9	582.9	214.5	214.5	214.5	214.5
18	กพ.หัวหิน	56.0	624.4	-	92.0	56.0	56.0	624.4	624.4	624.4	582.9	624.4	624.4	392.4	392.4	392.4	392.4	92.0	92.0	92.0	92.0
19	กพ.บ้านกรวด	-	746.3	-	91.2	-	-	528.5	528.5	504.4	504.4	504.4	504.4	442.6	442.6	442.6	442.6	91.2	91.2	91.2	91.2
20	กพ.โพธาราม	27.8	278.3	246.9	72.6	27.8	27.8	278.3	278.3	278.3	739.8	278.3	278.3	363.0	363.0	363.0	363.0	72.6	72.6	72.6	72.6
21	กพ.ตัวเมืองสงขลา	14.5	199.4	-	22.0	14.5	14.5	199.4	199.4	199.4	792.6	199.4	199.4	249.4	249.4	249.4	249.4	22.0	22.0	22.0	22.0
22	กพ.คลองไผ่	-	201.2	143.1	6.0	-	56.3	182.2	182.2	182.2	792.6	182.2	182.2	143.2	143.2	143.2	143.2	6.0	6.0	6.0	6.0
23	กพ.บางแก้ว	14.0	212.6	67.1	4.0	-	14.0	132.7	132.7	79.9	79.9	79.9	79.9	131.0	131.0	131.0	131.0	4.0	4.0	4.0	4.0
24	กพ.ชะอำ	26.0	410.2	88.7	79.7	26.0	26.0	411.2	411.2	411.2	411.2	411.2	411.2	311.3	311.3	311.3	311.3	79.7	79.7	79.7	79.7
25	กพ.บางสะพาน	91.4	1,081.0	95.0	128.8	91.4	91.4	1,192.3	1,192.3	724.5	724.5	724.5	724.5	564.9	564.9	564.9	564.9	128.8	128.8	128.8	128.8
26	กพ.จอมบึง	40.0	613.1	69.1	37.0	40.0	40.0	612.1	612.1	612.1	1,211.3	612.1	612.1	336.9	336.9	336.9	336.9	37.0	37.0	37.0	37.0
27	กพ.สวนผึ้ง	9.4	599.1	237.0	43.7	9.4	49.4	599.2	599.2	599.2	1,211.3	599.2	599.2	305.4	305.4	305.4	305.4	43.7	43.7	43.7	43.7
28	กพ.ห้วยเสนา	-	1,258.2	630.0	132.7	-	-	1,258.3	1,258.3	1,258.3	2,072.9	1,258.3	1,258.3	707.6	707.6	707.6	707.6	132.7	132.7	132.7	132.7
29	กพ.สตึก	-	811.2	42.0	9.5	-	-	814.6	814.6	814.6	2,072.9	814.6	814.6	448.2	448.2	448.2	448.2	9.5	9.5	9.5	9.5
รวม		633.3	15,685.2	4,292.5	1,800.9	649.3	649.3	561.5	561.5	15,600.8	15,600.8	14,607.7	14,607.7	10,115.3	10,115.3	10,115.3	10,115.3	1,800.9	1,800.9	1,800.9	1,800.9

ลงชื่อ (นายดอน วิชา) (หน.)

ลงชื่อ (นายวิวัฒน์ บุญเลิศ) (ก.)

24 ส.ค. 2558

24 ส.ค. 2558

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 23 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไข(01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System))

หน่วย : วงจร-กม.

ที่	กฟฟ.	ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System) ไตรมาสละ 1 ครั้ง							
		ระบบสายส่ง 115 kV(วงจร-กม.)		ระบบจำหน่ายแรงสูง(วงจร-กม.)		ระบบจำหน่ายแรงต่ำ(วงจร-กม.)		ระบบเคเบิลใยแก้ว(วงจร-กม.)	
		กฟฟ.	จุดรวมงาน	กฟฟ.	จุดรวมงาน	กฟฟ.	จุดรวมงาน	กฟฟ.	จุดรวมงาน
1	กฟฟ.เพชรบุรี	36.3	76.0	470.4	2,379.1	853.2	3,935.6	83.8	167.9
2	กฟส.บ้านแหลม	-		219.6		353.2		5.3	
3	กฟส.ท่าช้าง	-		946.2		1,578.8		23.8	
4	กฟส.บ้านลาด	-		226.2		516.1		6.0	
5	กฟส.เขาย้อย	39.7		516.7		634.4		49.0	
6	กฟฟ.ราชบุรี	80.5	109.1	960.2	1,573.0	1,648.1	2,607.7	66.5	118.4
7	กฟส.ปากท่อ	28.6		612.8		959.6		51.9	
8	กฟฟ.สมุทรสงคราม	19.8	37.7	539.4	851.0	941.8	1,763.2	58.0	66.4
9	กฟส.อัมพวา	12.4		169.1		392.6		3.9	
10	กฟส.บางคนที	5.5		142.5		428.8		4.5	
11	กฟฟ.ประจวบฯ	29.4	36.2	659.5	1,463.5	1,133.7	2,390.5	98.5	224.2
12	กฟส.กุยบุรี	6.8		319.2		485.7		59.5	
13	กฟส.ทับสะแก	-		484.9		771.0		66.2	
14	กฟฟ.ชุมพร	40.4	63.5	1,221.3	3,175.6	2,021.6	4,868.1	120.8	290.4
15	กฟส.ท่าแซะ	17.6		1,840.6		2,657.8		160.6	
16	กฟส.ปากน้ำชุมพร	5.5		113.8		188.6		9.0	
17	กฟฟ.ระนอง	35.8	35.8	1,236.3	1,236.3	1,766.5	1,766.5	214.5	214.5
18	กฟฟ.หัวหิน	56.0	56.0	852.0	852.0	1,189.1	1,189.1	92.0	92.0
19	กฟฟ.ปราณบุรี	-	0.0	915.0	915.0	1,341.1	1,341.1	91.2	91.2
20	กฟฟ.โพธาราม	41.4	69.1	569.3	1,298.6	1,100.1	2,686.5	72.6	104.6
21	กฟส.ดำเนินสะดวก	15.7		290.9		755.7		22.0	
22	กฟส.ดอนไร่	-		195.0		433.8		6.0	
23	กฟส.บางแพ	12.0		243.5		397.0		4.0	
24	กฟฟ.ชะอำ	31.5	31.5	717.9	717.9	943.3	943.3	79.7	79.7
25	กฟฟ.บางสะพาน	97.6	97.6	1,098.9	1,098.9	1,711.9	1,711.9	128.8	128.8
26	กฟฟ.จอมบึง	33.0	44.2	761.8	1,404.5	1,020.9	1,946.4	37.0	80.7
27	กฟส.สวนผึ้ง	11.2		642.7		925.5		43.7	
28	กฟฟ.หลังสวน	-	0.0	1,380.0	2,232.2	2,144.3	3,502.6	132.7	142.2
29	กฟส.สวี	-		852.2		1,358.3		9.5	
รวม ต.1		656.7	656.7	19,197.6	19,197.6	30,652.5	30,652.5	1,800.9	1,800.9

ลงชื่อ (นายดอน ฉานา) (พน.)
...../...../..... พ.ศ. ๒๕๕๘

24 ส.พ. ๒๕๕๘

ลงชื่อ (นายวิฑูรย์ บุญเลิศ) (อก.)
...../...../..... พ.ศ. ๒๕๕๘

24 ส.พ. ๒๕๕๘



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

บันทึก

จาก ผมม. ถึง กบล.(ต.๑)
เลขที่ วันที่
เรื่อง ขอนำส่งแผนปฏิบัติการ ของ ผมม. ประจำปี ๒๕๕๙
อ้างถึง

เรียน อก.บล.(ต.๑)

ผมม. ขอนำส่งแผนการดำเนินการและเป้าหมายของงานที่ ผมม.รับผิดชอบตามแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๕๙ เพื่อให้แต่ละการไฟฟ้านำไปดำเนินการให้แล้วเสร็จตามวัตถุประสงค์ พร้อมกับขอให้ลงนามและแจ้ง ผผธ.ดำเนินการต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและดำเนินการต่อไป

นายพิษณุ มีนุช
ทผ.มม. กบล.(ต.๑)
๒๓ ธ.ค. ๒๕๕๘

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 23 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

กิจกรรมหลักที่ 5 วัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย(01 หม้อแปลง 1 เฟส)

หน่วย : เครื่อง

ที่	การไฟฟ้า	1 เฟส						รวมจุดรวมงาน
		หม้อแปลง ทั้งหมด	เป้าหมาย ทั้งปี 30%	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
1	กฟผ.เพชรบุรี	129	39	14	27	39	0	361
2	กฟส.บ้านแหลม	106	32	11	22	32	0	
3	กฟส.ท่ายาง	651	195	68	137	195	0	
4	กฟส.บ้านลาด	80	24	8	17	24	0	
5	กฟส.เขาชัย	236	71	25	50	71	0	
6	กฟผ.ราชบุรี	342	103	36	72	103	0	200
7	กฟส.ปากท่อ	324	97	34	68	97	0	
8	กฟผ.สมุทรสงคราม	173	52	18	36	52	0	88
9	กฟส.อัมพวา	82	25	9	17	25	0	
10	กฟส.บางคนที	37	11	4	8	11	0	
11	กฟผ.ประจวบคีรีขันธ์	374	112	39	79	112	0	267
12	กฟส.ทับสะแก	351	105	37	74	105	0	
13	กฟส.กุยบุรี	166	50	17	35	50	0	
14	กฟผ.ชุมพร	852	256	89	179	256	0	675
15	กฟส.ท่ามะแซ	1,355	407	142	285	407	0	
16	กฟส.ปากน้ำชุมพร	42	13	4	9	13	0	
17	กฟผ.ระนอง	757	227	79	159	227	0	227
18	กฟอ.หัวหิน	428	128	45	90	128	0	128
19	กฟอ.ปราณบุรี	484	145	51	102	145	0	145
20	กฟอ.โพธาราม	239	72	25	50	72	0	183
21	กฟส.ดำเนินสะดวก	177	53	19	37	53	0	
22	กฟส.ดอนไผ่	114	34	12	24	34	0	
23	กฟส.บางแพ	81	24	9	17	24	0	
24	กฟอ.ชะอำ	211	63	22	44	63	0	63
25	กฟอ.บางสะพาน	766	230	80	161	230	0	230
26	กฟอ.จอมบึง	428	128	45	90	128	0	255
27	กฟส.สวนผึ้ง	423	127	44	89	127	0	
28	กฟอ.หลังสวน	1,071	321	112	225	321	0	525
29	กฟส.สวี	678	203	71	142	203	0	
รวม		11,157	3,347	1,171	2,343	3,347	0	3,347

หมายเหตุ : แผนดำเนินการไตรมาส 2-3 เป็นแผนสะสม

ลงชื่อ(นพ.)
 (นายพิษณุ มินฺตร)

 ทพ.นพ. กมล(ท.๑)/.....

ลงชื่อ(อก.)
 (นายณรัชย์ จักรแก้ว)

/.....

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 23 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

กิจกรรมหลักที่ 5 วัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย(02 หม้อแปลง 3 เฟส)

หน่วย : เครื่อง

ที่	การไฟฟ้า	3 เฟส						รวมจุดรวมงาน
		หม้อแปลง ทั้งหมด	เป้าหมาย ทั้งปี 30%	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
1	กฟง.เพชรบุรี	466	140	49	98	140	0	391
2	กฟส.บ้านแหลม	129	39	14	27	39	0	
3	กฟส.ท่าช้าง	360	108	38	76	108	0	
4	กฟส.บ้านลาด	178	53	19	37	53	0	
5	กฟส.เขาชัย	170	51	18	36	51	0	
6	กฟง.ราชบุรี	728	218	76	153	218	0	272
7	กฟส.ปากท่อ	177	53	19	37	53	0	
8	กฟง.สมุทรสงคราม	412	124	43	87	124	0	194
9	กฟส.อัมพวา	112	34	12	24	34	0	
10	กฟส.บางคนที	121	36	13	25	36	0	
11	กฟง.ประจวบคีรีขันธ์	276	83	29	58	83	0	155
12	กฟส.ทับสะแก	128	38	13	27	38	0	
13	กฟส.กุยบุรี	114	34	12	24	34	0	
14	กฟง.ชุมพร	452	136	47	95	136	0	210
15	กฟส.ท่าแซะ	182	55	19	38	55	0	
16	กฟส.ปากน้ำชุมพร	67	20	7	14	20	0	
17	กฟง.ระนอง	340	102	36	71	102	0	102
18	กฟอ.หัวหิน	842	253	88	177	253	0	253
19	กฟอ.ปราณบุรี	442	133	46	93	133	0	133
20	กฟอ.โพธาราม	412	124	43	87	124	0	278
21	กฟส.ดำเนินสะดวก	209	63	22	44	63	0	
22	กฟส.ดอนไผ่	129	39	14	27	39	0	
23	กฟส.บางแพ	175	53	18	37	53	0	
24	กฟอ.ชะอำ	549	165	58	115	165	0	165
25	กฟอ.บางสะพาน	221	66	23	46	66	0	66
26	กฟอ.จอมบึง	176	53	18	37	53	0	87
27	กฟส.สวนผึ้ง	115	35	12	24	35	0	
28	กฟอ.หลังสวน	288	86	30	60	86	0	113
29	กฟส.สวี	89	27	9	19	27	0	
รวม		8,059	2,418	846	1,692	2,418	0	2,418

หมายเหตุ : แผนดำเนินการไตรมาส 2-3 เป็นแผนสะสม

ลงชื่อ(หน.)

(นายพิษณุ มินธุ)

.....คณ.มท. กบส.(๓.๑) /.....

ลงชื่อ(นายทนาย จันทวัฒน์).....(อก.)

(.....อ.กบส.(๓.๑).....)

...../...../.....

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 23 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

กิจกรรมหลักที่ 6. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (02 ระบบจำหน่าย หม้อแปลง 1 เฟส)

หน่วย : เครื่อง

ที่	การไฟฟ้า	1 เฟส						รวมจุดรวมงาน
		หม้อแปลง ทั้งหมด	เป้าหมาย ทั้งปี 30%	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
1	กฟอ.เพชรบุรี	129	39	14	27	39	0	361
2	กฟส.บ้านแหลม	106	32	11	22	32	0	
3	กฟส.ท่าช้าง	651	195	68	137	195	0	
4	กฟส.บ้านลาด	80	24	8	17	24	0	
5	กฟส.เขาชัย	236	71	25	50	71	0	
6	กฟอ.ราชบุรี	342	103	36	72	103	0	200
7	กฟส.ปากท่อ	324	97	34	68	97	0	
8	กฟอ.สมุทรสงคราม	173	52	18	36	52	0	88
9	กฟส.อัมพวา	82	25	9	17	25	0	
10	กฟส.บางคนที	37	11	4	8	11	0	
11	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	374	112	39	79	112	0	267
12	กฟส.ทับสะแก	351	105	37	74	105	0	
13	กฟส.กุยบุรี	166	50	17	35	50	0	
14	กฟอ.ชุมพร	852	256	89	179	256	0	675
15	กฟส.ท่ามะแซ	1,355	407	142	285	407	0	
16	กฟส.ปากน้ำชุมพร	42	13	4	9	13	0	
17	กฟอ.ระนอง	757	227	79	159	227	0	227
18	กฟอ.หัวหิน	428	128	45	90	128	0	128
19	กฟอ.ปราณบุรี	484	145	51	102	145	0	145
20	กฟอ.โพธาราม	239	72	25	50	72	0	183
21	กฟส.ดำเนินสะดวก	177	53	19	37	53	0	
22	กฟส.คอนไผ่	114	34	12	24	34	0	
23	กฟส.บางแพ	81	24	9	17	24	0	
24	กฟอ.ชะอำ	211	63	22	44	63	0	63
25	กฟอ.บางสะพาน	766	230	80	161	230	0	230
26	กฟอ.จอมบึง	428	128	45	90	128	0	255
27	กฟส.สวนผึ้ง	423	127	44	89	127	0	
28	กฟอ.หลังสวน	1,071	321	112	225	321	0	525
29	กฟส.สวี	678	203	71	142	203	0	
รวม		11,157	3,347	1,171	2,343	3,347	0	3,347

หมายเหตุ : แผนดำเนินการ ไตรมาส 2-3 เป็นแผนสะสม

ลงชื่อ (นายพิษณุ มีนุช) (หน.)
 (..... พ.ม.ม. กบส.(ท.๑))
/...../.....

ลงชื่อ (นายวิชาญ จัวแจ่มใส) (ก.)
 (..... กบส.(ท.๑))
/...../.....

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 23 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

กิจกรรมหลักที่ 6. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (02 ระบบจำหน่าย หม้อแปลง 3 เฟส)

หน่วย : เครื่อง

ที่	การไฟฟ้า	3 เฟส						รวมจุดรวมงาน
		หม้อแปลง ทั้งหมด	เป้าหมาย ทั้งปี 50%	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
1	กฟผ.เพชรบุรี	466	233	82	163	233	0	652
2	กฟส.บ้านแหลม	129	65	23	45	65	0	
3	กฟส.ท่าช้าง	360	180	63	126	180	0	
4	กฟส.บ้านลาด	178	89	31	62	89	0	
5	กฟส.เขาย้อย	170	85	30	60	85	0	
6	กฟผ.ราชบุรี	728	364	127	255	364	0	453
7	กฟส.ปากท่อ	177	89	31	62	89	0	
8	กฟผ.สมุทรสงคราม	412	206	72	144	206	0	323
9	กฟส.อัมพวา	112	56	20	39	56	0	
10	กฟส.บางคนที	121	61	21	42	61	0	
11	กฟผ.ประจวบคีรีขันธ์	276	138	48	97	138	0	259
12	กฟส.ทับสะแก	128	64	22	45	64	0	
13	กฟส.กุยบุรี	114	57	20	40	57	0	
14	กฟผ.ชุมพร	452	226	79	158	226	0	351
15	กฟส.ท่ามะแซ	182	91	32	64	91	0	
16	กฟส.ปากน้ำชุมพร	67	34	12	23	34	0	
17	กฟผ.ระนอง	340	170	60	119	170	0	170
18	กฟอ.หัวหิน	842	421	147	295	421	0	421
19	กฟอ.ปราณบุรี	442	221	77	155	221	0	221
20	กฟอ.โพธาราม	412	206	72	144	206	0	463
21	กฟส.ดำเนินสะดวก	209	105	37	73	105	0	
22	กฟส.ดอนไผ่	129	65	23	45	65	0	
23	กฟส.บางแพ	175	88	31	61	88	0	
24	กฟอ.ชะอำ	549	275	96	192	275	0	275
25	กฟอ.บางสะพาน	221	111	39	77	111	0	111
26	กฟอ.จอมบึง	176	88	31	62	88	0	146
27	กฟส.สวนผึ้ง	115	58	20	40	58	0	
28	กฟอ.หลังสวน	288	144	50	101	144	0	189
29	กฟส.สวี	89	45	16	31	45	0	
รวม		8,059	4,030	1,410	2,821	4,030	0	4,030

หมายเหตุ : แผนดำเนินการ ไตรมาส 2-3 เป็นแผนสะสม

ลงชื่อ ..นายพิษณุ มินธ.....(หน.)
 (.....ทพ.มณ. กบส.(๓.๑).....)
/...../.....

ลงชื่อ๒๐๒.....(อก.)
 (.....นายนาชัย จั่วแจ่มใส.....)
/.....อก.บส.(๓/๑).....

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 29 โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่ายระยะที่ 7

กิจกรรมหลักที่ 1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง

หน่วย : วงจร-กม.

ที่	การไฟฟ้า	เป้าหมายปี 2559	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.เพชรบุรี	3.0	0.3	0.5	0.9	1.35	3.0
2	กฟจ.ราชบุรี	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	4.0	0.4	0.6	1.2	1.8	4.0
4	กฟจ.ประจวบฯ	2.0	0.2	0.3	0.6	0.9	2.0
5	กฟจ.ชุมพร	0.0	0	0	0	0	0
6	กฟจ.ระนอง	4.0	0.4	0.6	1.2	1.8	4
7	กฟอ.หัวหิน	1.5	0.2	0.2	0.45	0.675	1.5
8	กฟอ.ปราณบุรี	0.0	0	0	0	0	0
9	กฟอ.โพธาราม	3.0	0.3	0.5	0.9	1.35	3.0
10	กฟอ.ชะอำ	3.0	0.3	0.5	0.9	1.35	3.0
11	กฟอ.บางสะพาน	0	0	0	0	0	0
12	กฟอ.จอมบึง	0	0	0	0	0	0
13	กฟอ.หลังสวน	8.0	0.8	1.2	2.4	3.6	8.0
14	กกค.	71.5	7.2	10.7	21.45	32.175	71.5
รวม กฟต.1		100.0	10	15	30	45	100

กฟอ.พร. งานหนองมะคำ ช่วงที่ ๕ ยกไปประเมิน ๓.๐ วงจร-กม (ปัจจุบันคงเหลือ ๑.๒)

กฟจ.พบ. งาน แยกเขื่อนเพชร ๕/๖ ยกไป ๓.๕

ลงชื่อ (ผู้จัดทำ)
(นายโรจน์ รุ่งเรือง)

ทพ.จร.กกค.(ต.๑)
24 S.A. 2558

ลงชื่อ (อก.)
(นายยุทธการ เพชรศรี)
รท.กกค.(ต.๑) รักษาการแทน อก.กกค.(ต.๑)
24 S.A. 2558

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 29 โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่ายระยะที่ 7 (คสจ.7)

กิจกรรมหลักที่ 4. ติดตั้งรีโคลสเซอร์ 3 ชุด

กิจกรรมหลักที่ 5. ติดตั้ง SF6 Load break Switch 50 ชุด

หน่วย : ชุด

กฟฟ	ติดตั้ง Recloser				จุดรวมงาน	ติดตั้งสวิตช์ SF6				จุดรวมงาน
	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
กฟอ.เพชรบุรี						2	1	1	1	7
กฟส.บ้านลาด										
กฟส.บ้านแหลม						1	1			
กฟส.ท่าช้าง										
กฟส.เขาย้อย										
กฟอ.ราชบุรี										
กฟส.ปากท่อ										
กฟอ.สมุทรสงคราม						1	1	1	1	6
กฟส.อัมพวา									1	
กฟส.บางคนที							1			
กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์								1	1	2
กฟส.ทับสะแก										
กฟส.กุยบุรี										
กฟอ.ชุมพร						1	1	1	2	5
กฟส.ท่าแซะ										
กฟส.ปากน้ำชุมพร										
กฟอ.ระนอง							1	1	2	4
กฟอ.หัวหิน		1			1		1	1	1	3
กฟอ.ปราณบุรี							1	1	2	4
กฟอ.โพธาราม						1	1	1	1	4
กฟส.ดำเนินสะดวก										
กฟส.ดอนไผ่										
กฟส.บางแพ										
กฟอ.ชะอำ						1		2	2	5
กฟอ.บางสะพาน										
กฟอ.จอมบึง						1		2	1	4
กฟส.สวนผึ้ง										
กฟอ.หลังสวน	1		1		2	1	1	1		6
กฟส.สวี						1		2		
รวม	1	1	1	0	3	10	10	15	15	50

ลงชื่อ (นายชัยวุฒิ ศรีชะฎา) (ทพ.)
 (.....) ขณ.วว.(ค.1)
 24 / 6.ค. / 58

ลงชื่อ (นายธাত্রี พันธ์รักษา) (อก.)
 (.....) ขก.ปป.(ค.1) รักษาการแทน อก.ปป.(ค.1)

๒๔ ธ.ค. ๒๕๕๘

รายชื่องานแผนปฏิบัติการ ปี ๒๕๕๙

งานตาม คสอ. 7
สถานะวันที่ 31 ต.ค. 2558

ที่	หน่วยงาน	WBS	ชื่อ งาน	สถานะผู้ใช้	สถานะระบบ	พงศ.ควบคุมงาน	อนุมัติ	ปริมาณงาน	ผลงาน	คงเหลือกบป ๕๙
		พอ.พท.								
23	TAY	P-PDR07.0-J-TAYD0.0034	57-พทอ.พท.-แยกทุนงบฯแยกเดือนพทร 5/6	REL	C1	นายประสิทธิ์ พราหมณ์ภู	ค.1กบป.(จอ.)1008/56	7.120	4.15	2.97
		พอ.ขอ.								
25	CHA	P-PDR07.0-J-CHAD0.0033	56-พทอ.ขอ.-แยกทุนงบฯแยกเดือนพทร 6/6	REL	C1	นายอวราชย์ สัมพงษ์ม		9.420	6.3	3.12
		พอ.พท.								
26	HUH	P-PDR07.0-J-HUHD0.0041	55-พทอ.พท.-คัดสรรซื้อกังหันลมยี่ง่ว	REL	C1	นายสมพร พวงมณีชัย	คบป.(ต.1Xจอ.)151	5.620	3.5	2.12
		พอ.สท.								
28	LSU	P-PDR07.0-J-LSUD0.0012	54-พทอ.สท.-แยกงบฯ-งบเงินใต้ดิน ช่วง 2/3	CLSD	F4	นายสวัสดิ์ ศรีนิละ		5.340	5.34	0.00
		พอ.สท.-บ้านาพระ-แยกงบฯ	ช่วง2/5					9.72		พทอ.สท. ขอดำเนินการ
		พอ.งบ.								
30	PRB	P-PDR07.0-J-PRBD0.0017	55-พทอ.งบ.-คัดค่าปากน้ำรางม-เขากะโหลก	REL	C1	นายปรีชา โสภณดิษฐ์	คบป.ต.1(จอ)77/54	5.410	5.20	0.21
		พอ.พทร.								
33	PTM	P-PDR07.0-J-PTMD0.0026	56-พทอ.พทร.เขชาวง-วัดหนองมะค่า ช่วง 4/4	REL	C4	นายศักดิ์ดา นอตา		5.210	1.95	3.26
		พอ.สท.								
36	SSK	P-PDR07.0-J-SSKD0.0019	55-พทอ.สท.สพ.ทรสจวรน-สำนน้ำอุยยาม(	REL	C3	นายดำรงศ์ ศุภผล	คบป.(ต.1Xจอ.)185/55	13.580	9.506	4.07
37	SSK	P-PDR07.0-J-SSKD0.0025	56-พทอ.สท. งบฯพชราน 2 คตอฯพชรแบบน ช่วง2/	REL	C3	นายพชรธรรม นามพรม	ค.1กบป.(จอ.)1082/56	3.000	0	3.00
		พอ.งบ.								
38	RAIN	P-PDR07.0-J-RAND0.0014	55-พทอ.งบ.-สพ.รณ.1-สำนแยกราชวสุต	REL	C1	นาย จินรงค์ วิชาติ	คบป.(ต.1Xจอ.)149	4.420	0	4.42
		พอ.งบ.								
40	TSG	P-PDR07.0-J-TSGD0.0026	กพด.พทอ.-สพ.นสพ.1-บ้านหัวแย น 6/6	REL	C3	นายวิชัย อ่วมอ้อ	ค.1กบป.จอ.-1043/56	8.600	6.00	2.60

		กพอ.จงบ.								
30	JOB	P-DR03.0-J-JOBDO.0004	กพอ.จงบ.-แยกตลาดทราย-ถ.รพ.4026 กม.7+800	REL	C3	นายจรัญ หิรัญพงศ์	ศ.1กมล(จอ.)487/57	6.130	4.29	1.84
31	JOB	P-DR03.0-J-JOBDO.0005	57-สพ.จงบ.-CBN105-10แยกด้านทับตะโก ซ.รัง2	REL	C1	นายปัญญา อินทวัฒน์	ศ.1กมล(จอ.)383/57	5.320	1.86	3.46

	กพอ.จพ.									
33	CHP	P-DR03.0-J-CHPDO.0001	กพอ.จพ.-ISUZU-แยกทุ่งเบือ(ซ้าย)ช่วงที่1	REL	C2	นายวรุฒิ แก้ววาริ	ศ.1 กมล(จอบ.)779/56	11.580	1.1	10.48
34	CHP	P-DR03.0-J-CHPDO.0002	กพอ.จพ.-ISUZU-แยกทุ่งเบือ(ซ้าย)ช่วงที่2	REL	C1	นายวรุฒิ แก้ววาริ	ศ.1 กมล(จอบ.)1071/56	12.680	1.2	11.48

	กพอ.พรธ.									
35	PTM	P-DR03.0-J-PTMDO.0001	กพอ.พรธ-แยกทิศ(CN)-แยกบ้านเลือก(ซ้าย)	REL	C1	ศีกา แอตลาด	กมล(ศ.1)(จอบ.)362/56	4.265	0	4.27

งานปรับปรุงระบบจำหน่ายในเมืองใหญ่ (กพอ.ทท.) คพพ.๓
 สดภาระวันที่ 31 ต.ค. 2558

1	HUH	P-DR03.0-J-HUHD0.0037	57-กพอ.ทท.-น.หัวนา-น.เขาเต่า(2/2)	REL	C1	นายอนวัจน์ กลัดแก้ว		5.760	4.76	1.00
---	-----	-----------------------	-----------------------------------	-----	----	---------------------	--	-------	------	------

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 30 โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3

กิจกรรมหลักที่ 1 งานปรับปรุงระบบจำหน่ายโดยการเปลี่ยนสายเป็นชนิดหุ้มฉนวนในตัวเมือง

หน่วย : วงจร-กม.

ที่	การไฟฟ้า	เป้าหมายปี 2559	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.เพชรบุรี	4.0	0.4	0.6	1.2	1.8	4.0
2	กฟจ.ราชบุรี	4.0	0.4	0.6	1.2	1.8	4
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	0	0	0	0	0	0
4	กฟจ.ประจวบฯ	5.0	0.5	0.8	1.5	2.25	5
5	กฟจ.ชุมพร	9.0	0.9	1.4	2.7	4.05	9.0
6	กฟจ.ระนอง	4.0	0.4	0.6	1.2	1.8	4
7	กฟอ.หัวหิน	0	0	0	0	0	0
8	กฟอ.ปราณบุรี	4.0	0.4	0.6	1.2	1.8	4.0
9	กฟอ.โพธาราม	4.0	0.4	0.6	1.2	1.8	4.00
10	กฟอ.ชะอำ	0					0
11	กฟอ.บางสะพาน	4.0	0.4	0.6	1.2	1.8	4
12	กฟอ.จอมบึง	2.0	0.2	0.3	0.6	0.9	2.0
13	กฟอ.หลังสวน	0					0
14	กกค.	10.0	1.0	1.5	3	4.5	10.0
รวม กฟต.1		50.0	5	7.50	15	22.5	50

ลงชื่อ (ผู้จัดทำ)
(นายโรจนะ รุ่งเรือง)
ทพ.จร.กกค.(ต.๑)

24 ส.ค. 2558

ลงชื่อ (อก.)
(นายยุทธการ เพชรศรี)
รท.กกค.(ต.๑) รักษาการแทน อก.กกค.(ต.๑)

24 ส.ค. 2558

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 31 โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1)

กิจกรรมหลักที่ 2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย

หน่วย : แรงสูง (วงจร-กม.)

ที่	การไฟฟ้า	เป้าหมายปี 2559	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.เพชรบุรี	1.25	0.1	0.2	0.375	0.56	1.25
2	กฟจ.ราชบุรี	1.25	0.1	0.2	0.375	0.56	1.25
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	1.25	0.1	0.2	0.375	0.56	1.25
4	กฟจ.ประจวบฯ	1.25	0.1	0.2	0.375	0.56	1.25
5	กฟจ.ชุมพร	1.25	0.1	0.2	0.375	0.56	1.25
6	กฟจ.ระนอง	1.00	0.1	0.2	0.3	0.45	1.00
7	กฟอ.หัวหิน	1.00	0.1	0.2	0.3	0.45	1.00
8	กฟอ.ปราณบุรี	1.00	0.1	0.2	0.3	0.45	1.00
9	กฟอ.โพธาราม	1.25	0.1	0.2	0.375	0.56	1.25
10	กฟอ.ชะอำ	1.00	0.1	0.2	0.3	0.45	1.00
11	กฟอ.บางสะพาน	1.00	0.1	0.2	0.3	0.45	1.00
12	กฟอ.จอมบึง	1.25	0.1	0.2	0.375	0.56	1.25
13	กฟอ.หลังสวน	1.25	0.1	0.2	0.375	0.563	1.25
รวม กฟต.1		15.00	1.50	2.25	4.50	6.75	15.00

ลงชื่อ (ผู้จัดทำ)

(นายโรจนะ รุ่งเรือง)

(.....)

ทพ.จร.กกค.(ต.๑)

24 S.A. 2558

ลงชื่อ (อก.)

(นายยุทธการ เพชรศรี)

รท.กกค.(ต.๑) รักษาการแทน อก.กกค.(ต.๑)

24 S.A. 2558

แผนงานหลักที่ 36 แผนงานเร่งรัดการนำมิเตอร์(รายใหม่) เข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล

กิจกรรมที่ 1 ตรวจสอบข้อมูลการติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้ารายใหม่ พร้อมดำเนินการนำเข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล

ตรวจสอบภายในวันที่ 5 ของทุกเดือน

คำร้องที่ต้องดำเนินการในระบบ SAP : WMS และ DM ประจำเดือนมกราคม 2559

เป้าหมายคำร้องที่ต้องดำเนินการตรวจสอบในเดือนมกราคม 2559		จำนวนคำร้องที่ต้องดำเนินการในระบบ WMS และ DM	
		เป้าหมาย	ผลการดำเนินการ
1. เพชรบุรี	1,851	77	
2. บ้านแหลม	632	62	
3. ท่ายาง	2,523	282	
4. บ้านลาด	863	10	
5. เขาย้อย	925	65	
6. ราชบุรี	2,843	57	
7. ปากท่อ	1,081	16	
8. สมุทรสงคราม	1,562	40	
9. อัมพวา	791	3	
10. บางคนที	509	4	
11. ประจวบคีรีขันธ์	1,355	35	
12. ทับสะแก	748	16	
13. กุยบุรี	528	8	
14. ชุมพร	2,551	31	
15. ท่าแซะ	1,759	73	
16. ปากน้ำชุมพร	303	3	
17. ระนอง	2,175	24	
18. หัวหิน	4,223	32	
19. ปราณบุรี	2,120	24	
20. โพนาราม	1,700	3	
21. ดำเนินสะดวก	850	1	
22. ดอนไผ่	378	2	
23. บางแพ	758	1	
24. ชะอำ	2,868	592	
25. บางสะพาน	1,649	47	
26. จอมบึง	945	11	
27. สวนผึ้ง	981	10	
28. หลังสวน	2,500	96	
29. สวี	1,128	36	
รวม	43,099	1,661	

หมายเหตุ ผمم.กบล.(ด.1) ดำเนินการ Run ข้อมูล T-code : ZCSR181 ทุกเดือน พร้อมกับเปรียบเทียบผลการดำเนินการแก้ไขของเดือนที่ผ่านมา และตั้งเป้าหมายการแก้ไขดำเนินการในเดือนถัดไป

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมที่ 2 งานปรับปรุงด้านมิเตอร์ (01 สับเปลี่ยนมิเตอร์แรงต่ำ มิเตอร์ 1 เฟส 15 ปี ขึ้น) ขนาด 5(15)A

หน่วย:เครื่อง

ที่	กฟฟ.	1 เฟส ขนาด 5(15) A						รวม
		เป้าหมาย	สับเปลี่ยน	ไตรมาส 1 (10%)	ไตรมาส 2 (35%)	ไตรมาส 3 (35%)	ไตรมาส 4 (20%)	
		(เครื่อง)	100%	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	
1	กฟจ.เพชรบุรี	9,388	9,388	939	3,285	3,285	1,879	9,388
2	กฟจ.ราชบุรี	4,828	4,828	482	1,690	1,690	966	4,828
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	4,258	4,258	425	1,491	1,491	851	4,258
4	กฟจ.ประจวบฯ	5,006	5,006	501	1,752	1,752	1,001	5,006
5	กฟจ.ชุมพร	11,529	11,529	1,153	4,035	4,035	2,306	11,529
6	กฟจ.ระนอง	3,744	3,744	375	1,310	1,310	749	3,744
7	กฟอ.หัวหิน	2,103	2,103	210	736	736	421	2,103
8	กฟอ.ปราณบุรี	2,756	2,756	275	965	965	551	2,756
9	กฟอ.โพธาราม	9,611	9,611	961	3,364	3,364	1,922	9,611
10	กฟอ.ชะอำ	1,851	1,851	185	648	648	370	1,851
11	กฟอ.บางสะพาน	1,888	1,888	189	661	661	377	1,888
12	กฟอ.จอมบึง	3	3	1	1	1	-	3
13	กฟอ.หลังสวน	8,035	8,035	804	2,812	2,812	1,607	8,035
รวม		65,000	65,000	6,500	22,750	22,750	13,000	65,000

ชื่อ (หน.)
 (นายพิษณุ มิ่งชู)
 ทพ.มม. กบส.(๓.๑)
 /.....

ชื่อ (อก.)
 (นายณัฐ จันทน์ใส)
 ทพ.มม. กบส.(๓.๑)
 /.....

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

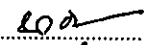
แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมที่ 2 งานปรับปรุงด้านมิเตอร์ (01 สับเปลี่ยนมิเตอร์แรงต่ำ มิเตอร์ 1 เฟส 15 ปี ขึ้น) ขนาด 15(45)A

หน่วย: เครื่อง

ที่	กฟฟ.	1 เฟส ขนาด 15(45) A						รวม
		เป้าหมาย	สับเปลี่ยน	ไตรมาส 1 (10%)	ไตรมาส 2 (35%)	ไตรมาส 3 (35%)	ไตรมาส 4 (20%)	
		(เครื่อง)	100%	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	
1	กฟอ.เพชรบุรี	1,286	1,286	127	451	451	257	1,286
2	กฟอ.ราชบุรี	318	318	32	111	111	64	318
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	277	277	28	97	97	55	277
4	กฟอ.ประจวบฯ	117	117	12	41	41	23	117
5	กฟอ.ชุมพร	988	988	99	346	346	197	988
6	กฟอ.ระนอง	169	169	17	59	59	34	169
7	กฟอ.หัวหิน	227	227	23	79	79	46	227
8	กฟอ.ปราณบุรี	43	43	4	15	15	9	43
9	กฟอ.โพธาราม	642	642	64	225	225	128	642
10	กฟอ.ชะอำ	403	403	40	141	141	81	403
11	กฟอ.บางสะพาน	75	75	8	26	26	15	75
12	กฟอ.จอมบึง	-	-	-	-	-	-	-
13	กฟอ.หลังสวน	55	55	6	19	19	11	55
รวม		4,600	4,600	460	1,610	1,610	920	4,600

ชื่อ  (ทผ.)
 (นายพิษณุ มิน)
 ทผ.มม. กบล.(ต.๑)

ชื่อ  (อก.)
 (นายนายชัย จั่วแจ่มใส)
 อก.บล.(ต.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

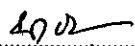
แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมที่ 2 งานปรับปรุงด้านมิเตอร์ (01 สับเปลี่ยนมิเตอร์แรงต่ำ มิเตอร์ 1 เฟส 15 ปี ขึ้น) ขนาด 30(100)A

หน่วย: เครื่อง

ที่	กฟฟ.	1 เฟส ขนาด 30(100) A						
		เป้าหมาย	สับเปลี่ยน	ไตรมาส 1 (10%)	ไตรมาส 2 (35%)	ไตรมาส 3 (35%)	ไตรมาส 4 (20%)	รวม
		(เครื่อง)	100%	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	
1	กฟอ.เพชรบุรี	80	80	8	28	28	16	80
2	กฟอ.ราชบุรี	26	26	3	9	9	5	26
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	8	8	-	3	3	2	8
4	กฟอ.ประจวบฯ	3	3	-	1	1	1	3
5	กฟอ.ชุมพร	53	53	5	19	19	10	53
6	กฟอ.ระนอง	9	9	1	3	3	2	9
7	กฟอ.หัวหิน	35	35	4	12	12	7	35
8	กฟอ.ปราณบุรี	16	16	2	6	6	2	16
9	กฟอ.โพธาราม	23	23	3	8	8	4	23
10	กฟอ.ชะอำ	283	283	28	99	99	57	283
11	กฟอ.บางสะพาน	5	5	-	2	2	1	5
12	กฟอ.จอมบึง	1	1	-	-	-	1	1
13	กฟอ.หลังสวน	9	9	1	3	3	2	9
รวม		551	551	55	193	193	110	551

ชื่อ  (หน.)
 (นายพิษณุ มีนุช)
 ทน.มม. กบส.(ต.๑)

ชื่อ  (อก.)
 (นายทราชัย จั่วแจ่มใส)
 อก.บล.(ต.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมที่ 2 งานปรับปรุงด้านมิเตอร์ (01 สับเปลี่ยนมิเตอร์แรงต่ำ มิเตอร์ 3 เฟส 10 ปี ขึ้น) ขนาด 15(45)A

หน่วย:เครื่อง

ที่	กฟฟ.	3 เฟส ขนาด 15(45) A						รวม
		เป้าหมาย	สับเปลี่ยน	ไตรมาส 1 (10%)	ไตรมาส 2 (35%)	ไตรมาส 3 (35%)	ไตรมาส 4 (20%)	
		(เครื่อง)	100%	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	
1	กฟอ.เพชรบุรี	79	79	8	27	27	17	79
2	กฟอ.ราชบุรี	77	77	8	27	27	15	77
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	170	170	17	60	60	33	170
4	กฟอ.ประจวบฯ	38	38	4	13	13	8	38
5	กฟอ.ชุมพร	76	76	7	27	27	15	76
6	กฟอ.ระนอง	66	66	7	23	23	13	66
7	กฟอ.หัวหิน	152	152	15	53	53	31	152
8	กฟอ.ปราณบุรี	37	37	4	13	13	7	37
9	กฟอ.โพธาราม	155	155	16	54	54	31	155
10	กฟอ.ชะอำ	606	606	59	213	213	121	606
11	กฟอ.บางสะพาน	20	20	2	7	7	4	20
12	กฟอ.จอมบึง	20	20	2	7	7	4	20
13	กฟอ.หลังสวน	26	26	3	9	9	5	26
	รวม	1,522	1,522	152	533	533	304	1,522

ชื่อ (หน.)

นายพิษณุ มินุช
(.....)
ทพ.มม. กบส.(๒.๑)
.....

ชื่อ (อก.)

นายณรัชย์ จำเริญใส
(.....)
อก.บล.(๓.๑)
.....

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมที่ 2 งานปรับปรุงด้านมิเตอร์ (01 สับเปลี่ยนมิเตอร์แรงต่ำ มิเตอร์ 3 เฟส 10 ปี ขึ้น) ขนาด 30(100)A

หน่วย: เครื่อง

ที่	กฟฟ.	3 เฟส ขนาด 30(100) A						รวม
		เป้าหมาย (เครื่อง)	สับเปลี่ยน	ไตรมาส 1 (10%)	ไตรมาส 2 (35%)	ไตรมาส 3 (35%)	ไตรมาส 4 (20%)	
			100%	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	
1	กฟจ.เพชรบุรี	52	52	5	19	19	9	52
2	กฟจ.ราชบุรี	64	64	7	22	22	13	64
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	24	24	3	8	8	5	24
4	กฟจ.ประจวบฯ	33	33	3	12	12	6	33
5	กฟจ.ชุมพร	34	34	4	12	12	6	34
6	กฟจ.ระนอง	47	47	5	16	16	10	47
7	กฟอ.หัวหิน	307	307	30	107	107	63	307
8	กฟอ.ปราณบุรี	28	28	3	10	10	5	28
9	กฟอ.โพธาราม	29	29	3	10	10	6	29
10	กฟอ.ชะอำ	382	382	38	134	134	76	382
11	กฟอ.บางสะพาน	8	8	-	3	3	2	8
12	กฟอ.จอมบึง	20	20	2	7	7	4	20
13	กฟอ.หลังสวน	21	21	2	7	7	5	21
รวม		1,049	1,049	105	367	367	210	1,049

ชื่อ (ทผ.)

(นายพิษณุ มีนุช)
ทผ.มม. กบ.ล.(จ.๑)

ชื่อ (อก.)

(นายณราชัย จั่วแจ่มใส)
อก.บล.(จ.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมหลักที่ 4 ตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า (01 มิเตอร์แรงสูง 115 kV)

หน่วย: เครื่อง

ที่	กฟฟ.จตุรรวมงาน	เป้าหมาย (เครื่อง)	ตรวจสอบ 2 ครั้งต่อปี	ไตรมาส 1 (เครื่อง)	ไตรมาส 2 (เครื่อง)	ไตรมาส 3 (เครื่อง)	ไตรมาส 4 (เครื่อง)	รวม
1	กฟอ.เพชรบุรี	7	14	-	7	-	7	14
2	กฟอ.ราชบุรี	1	2	-	1	-	1	2
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	1	2	-	1	-	1	2
4	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	-	-	-	-	-	-	-
5	กฟอ.ชุมพร	-	-	-	-	-	-	-
6	กฟอ.ระนอง	-	-	-	-	-	-	-
7	กฟอ.หัวหิน	-	-	-	-	-	-	-
8	กฟอ.ปราณบุรี	-	-	-	-	-	-	-
9	กฟอ.โพธาราม	6	12	-	6	-	6	12
10	กฟอ.ชะอำ	-	-	-	-	-	-	-
11	กฟอ.บางสะพาน	2	4	-	2	-	2	4
12	กฟอ.จอมบึง	-	-	-	-	-	-	-
13	กฟอ.หลังสวน	-	-	-	-	-	-	-
รวม		17	34	-	17	-	17	34

ชื่อ..... (ทพ.)
นายพิษณุ มีนุช
 (.....)
ทพ.มม. กบส.(ต.๑)

ชื่อ..... (อก.)
เอก
 (.....)
นายณรัชชัย จั่วแจ่มใส

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

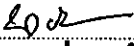
กิจกรรมหลักที่ 4.ตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า (02 มิเตอร์ประกอบ CT แรงสูง)

หน่วย : เครื่อง

ที่	กฟฟ.จัดรวมงาน	เป้าหมาย	ตรวจสอบ	ไตรมาส 1(30%)	ไตรมาส 2(30%)	ไตรมาส 3(30%)	ไตรมาส 4(10%)	รวม
		(เครื่อง)	100%	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	
1	กฟอ.เพชรบุรี	77	77	24	24	24	5	77
2	กฟอ.ราชบุรี	89	89	27	27	27	8	89
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	58	58	18	18	18	4	58
4	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	60	60	18	18	18	6	60
5	กฟอ.ชุมพร	85	85	26	26	26	7	85
6	กฟอ.ระนอง	25	25	8	8	8	1	25
7	กฟอ.หัวหิน	156	156	47	47	47	15	156
8	กฟอ.ปราณบุรี	40	40	12	12	12	4	40
9	กฟอ.โพธาราม	66	66	20	20	20	6	66
10	กฟอ.ชะอำ	100	100	30	30	30	10	100
11	กฟอ.บางสะพาน	23	23	7	7	7	2	23
12	กฟอ.จอมบึง	37	37	12	12	12	1	37
13	กฟอ.หลังสวน	32	32	10	10	10	2	32
รวม		848	848	259	259	259	71	848

ชื่อ.....

 นายพิเชษฐ์ สีนุช (พน.)
 (.....)
 ทพ.มม. กบส.(จ.๑)

ชื่อ.....

 (นายณรรักษ์ จั่วแจ่มใส)
 (.....)
 ทพ.มม. กบส.(จ.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมหลักที่ 4.ตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า (02 มิเตอร์ประกอบ CT แรงสูง AMR)

หน่วย : เครื่อง

ที่	กฟฟ.รวมงาน	เป้าหมาย	ตรวจสอบ	ไตรมาส 1(30%)	ไตรมาส 2(30%)	ไตรมาส 3(30%)	ไตรมาส 4(10%)	รวม
		(เครื่อง)	100%	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	
1	กฟอ.เพชรบุรี	192	192	58	58	58	18	192
2	กฟอ.ราชบุรี	221	221	67	67	67	20	221
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	103	103	31	31	31	10	103
4	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	98	98	30	30	30	8	98
5	กฟอ.ชุมพร	194	194	59	59	59	17	194
6	กฟอ.ระนอง	129	129	39	39	39	12	129
7	กฟอ.หัวหิน	231	231	70	70	70	21	231
8	กฟอ.ปราณบุรี	83	83	25	25	25	8	83
9	กฟอ.โพธาราม	115	115	35	35	35	10	115
10	กฟอ.ชะอำ	118	118	36	36	36	10	118
11	กฟอ.บางสะพาน	49	49	15	15	15	4	49
12	กฟอ.จอมบึง	38	38	12	12	12	2	38
13	กฟอ.หลังสวน	90	90	27	27	27	9	90
รวม		1,661	1,661	504	504	504	149	1661

ชื่อ.....(ทผ.)
นายพิษณุ มีนุช
 (.....)
ทผ.ม. กบส.(๓.๑)

ชื่อ.....(อก.)
นายณรงค์ จั่วแจ่มใส
 (.....)
อก.ม.ล.(๓.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมหลักที่ 4.ตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า (02 มิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำ)

หน่วย : เครื่อง

ที่	กฟฟ.รวมงาน	เป้าหมาย	ตรวจสอบ	ไตรมาส 1(30%)	ไตรมาส 2(30%)	ไตรมาส 3(30%)	ไตรมาส 4(10%)	รวม
		(เครื่อง)	100%	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	
1	กฟฟ.เพชรบุรี	478	478	144	144	144	46	478
2	กฟฟ.ราชบุรี	242	242	73	73	73	23	242
3	กฟฟ.สมุทรสงคราม	204	204	62	62	62	18	204
4	กฟฟ.ประจวบคีรีขันธ์	179	179	54	54	54	17	179
5	กฟฟ.ชุมพร	387	387	117	117	117	36	387
6	กฟฟ.ระนอง	110	110	33	33	33	11	110
7	กฟฟ.หัวหิน	270	270	81	81	81	27	270
8	กฟฟ.ปราณบุรี	195	195	59	59	59	18	195
9	กฟฟ.โพธาราม	322	322	97	97	97	31	322
10	กฟฟ.ชะอำ	103	103	31	31	31	10	103
11	กฟฟ.บางสะพาน	124	124	38	38	38	10	124
12	กฟฟ.จอมบึง	212	212	64	64	64	20	212
13	กฟฟ.หลังสวน	200	200	60	60	60	20	200
รวม		3,026	3,026	913	913	913	287	3,026

ชื่อ.....(ทผ.)

นายพิษณุ มินุช
(.....)
ทผ.มม. กบล.(ต.๑)

ชื่อ.....(อก.)

นายหน้าชัย จั่วแจ่มใส
(.....)
อก.บล.(ต.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมหลักที่ 4.ตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า (02 มิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำ AMR)

หน่วย : เครื่อง

ที่	กฟฟ.จุฬารามงาน	เป้าหมาย	ตรวจสอบ	ไตรมาส 1(30%)	ไตรมาส 2(30%)	ไตรมาส 3(30%)	ไตรมาส 4(10%)	รวม
		(เครื่อง)	100%	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	
1	กฟฟ.เพชรบุรี	450	450	135	135	135	45	450
2	กฟฟ.ราชบุรี	570	570	171	171	171	57	570
3	กฟฟ.สมุทรสงคราม	283	283	85	85	85	28	283
4	กฟฟ.ประจวบคีรีขันธ์	219	219	66	66	66	21	219
5	กฟฟ.ชุมพร	409	409	123	123	123	40	409
6	กฟฟ.ระนอง	267	267	81	81	81	24	267
7	กฟฟ.หัวหิน	470	470	141	141	141	47	470
8	กฟฟ.ปราณบุรี	275	275	83	83	83	26	275
9	กฟฟ.โพธาราม	253	253	76	76	76	25	253
10	กฟฟ.ชะอำ	269	269	81	81	81	26	269
11	กฟฟ.บางสะพาน	117	117	36	36	36	9	117
12	กฟฟ.จอมบึง	171	171	52	52	52	15	171
13	กฟฟ.หลังสวน	165	165	50	50	50	15	165
รวม		3,918	3,918	1180	1180	1180	378	3,918

ชื่อ..... (ทพ.)

(.....นายพิษณุ มินุช.....)

.....ทพ.สม. กบิล.(ค.๑).....

ชื่อ..... (อก.)

(.....นายราชัย จันทน์โต.....)

.....อก.บิล.(ค.๑).....

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมหลักที่ 4 ตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า (03 มิเตอร์แรงต่ำไม่น้อยกว่า 30 % ของมิเตอร์ทั้งหมด)

หน่วย : เครื่อง

ที่	กฟฟ.จตุรรวมงาน	เป้าหมาย	ตรวจสอบ	ไตรมาส 1(30%)	ไตรมาส 2(30%)	ไตรมาส 3(30%)	ไตรมาส 4(10%)	รวม
		(เครื่อง)	100%	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	
1	กฟฟ.เพชรบุรี	42,835	42,835	12,852	12,852	12,852	4,279	42,835
2	กฟฟ.ราชบุรี	26,700	26,700	8,010	8,010	8,010	2,670	26,700
3	กฟฟ.สมุทรสงคราม	18,639	18,639	5,592	5,592	5,592	1,863	18,639
4	กฟฟ.ประจวบคีรีขันธ์	18,340	18,340	5,502	5,502	5,502	1,834	18,340
5	กฟฟ.ชุมพร	40,667	40,667	12,201	12,201	12,201	4,064	40,667
6	กฟฟ.ระนอง	16,935	16,935	5,082	5,082	5,082	1,689	16,935
7	กฟอ.หัวหิน	18,664	18,664	5,601	5,601	5,601	1,861	18,664
8	กฟอ.ปราณบุรี	12,948	12,948	3,885	3,885	3,885	1,293	12,948
9	กฟอ.โพธาราม	27,053	27,053	8,118	8,118	8,118	2,699	27,053
10	กฟอ.ชะอำ	11,465	11,465	3,441	3,441	3,441	1,142	11,465
11	กฟอ.บางสะพาน	11,110	11,110	3,333	3,333	3,333	1,111	11,110
12	กฟอ.จอมบึง	11,961	11,961	3,591	3,591	3,591	1,188	11,961
13	กฟอ.หลังสวน	22,540	22,540	6,762	6,762	6,762	2,254	22,540
รวม		279,857	279,857	83,970	83,970	83,970	27,947	279,857

ชื่อ.....(หน.)

(นายพิษณุ มั่นสุข)
(.....)
ทพ.มม. กบส.(ต.๑)

ชื่อ.....(อก.)

(นายราชนันท์ จำเริญใส)
.....
กบส.(ต.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมที่ 2 งานปรับปรุงด้านมิเตอร์ 02 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการละเมิดมิเตอร์แรงสูง

หน่วย : เครื่อง

ที่	กฟฟ.จตุรรวมงาน	เป้าหมาย	ติดตั้ง	ไตรมาส 1(30%)	ไตรมาส 2(30%)	ไตรมาส 3(30%)	ไตรมาส 4(10%)	รวม
		(เครื่อง)	100%	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	
1	กฟฟ.เพชรบุรี	269	269	82	82	82	23	269
2	กฟฟ.ราชบุรี	310	310	94	94	94	28	310
3	กฟฟ.สมุทรสงคราม	161	161	49	49	49	14	161
4	กฟฟ.ประจวบคีรีขันธ์	158	158	48	48	48	14	158
5	กฟฟ.ชุมพร	279	279	85	85	85	24	279
6	กฟฟ.ระนอง	154	154	47	47	47	13	154
7	กฟอ.หัวหิน	387	387	117	117	117	36	387
8	กฟอ.ปราณบุรี	123	123	37	37	37	12	123
9	กฟอ.โพธาราม	181	181	55	55	55	16	181
10	กฟอ.ชะอำ	218	218	66	66	66	20	218
11	กฟอ.บางสะพาน	72	72	22	22	22	6	72
12	กฟอ.จอมบึง	75	75	24	24	24	3	75
13	กฟอ.หลังสวน	122	122	37	37	37	11	122
รวม		2,509	2,509	763	763	763	220	2,509

ชื่อ.....
นายพิษณุ มินุส (หน.)
 (.....)
ทพ.มม. กบล.(จ.๑)
 /.....

ชื่อ.....
นายทวี จั่วแจ่มใส (อก.)
 (.....)
อก.บล.(จ.๑)
 /.....

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมที่ 2 งานปรับปรุงด้านมิเตอร์ 03 เปรียบเทียบติดตั้งมิเตอร์ AMR

หน่วย : เครื่อง

ที่	กฟฟ.จุดรวมงาน	เป้าหมาย (เครื่อง)	ติดตั้ง 100%	ไตรมาส 1(100%) (เครื่อง)	ไตรมาส 2 (เครื่อง)	ไตรมาส 3 (เครื่อง)	ไตรมาส 4 (เครื่อง)	รวม
1	กฟฟ.เพชรบุรี	-	-	-	-	-	-	-
2	กฟฟ.ราชบุรี	2	2	2	-	-	-	2
3	กฟฟ.สมุทรสงคราม	21	21	21	-	-	-	21
4	กฟฟ.ประจวบคีรีขันธ์	34	34	34	-	-	-	34
5	กฟฟ.ชุมพร	24	24	24	-	-	-	24
6	กฟฟ.ระนอง	1	1	1	-	-	-	1
7	กฟฟ.หัวหิน	1	1	1	-	-	-	1
8	กฟฟ.ปราณบุรี	35	35	35	-	-	-	35
9	กฟฟ.โพธาราม	-	-	-	-	-	-	0
10	กฟฟ.ชะอำ	-	-	-	-	-	-	0
11	กฟฟ.บางสะพาน	53	53	53	-	-	-	53
12	กฟฟ.จอมบึง	-	-	-	-	-	-	0
13	กฟฟ.หลังสวน	26	26	26	-	-	-	26
รวม		197	197	197	-	-	-	197

ชื่อ.....(ทผ.)
นายพิษณุ มินุช
 (.....)
ทผ.มม. กบล.(ค.๑)

ชื่อ.....(อก.)
นายราชนันท์ จั่วแจ่มใส
 (.....)
อก.บส.(ค.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 39 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่ (คพม.)

กิจกรรมหลักที่ 1 ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่

หน่วย : ครั้วเรือน

ที่	การไฟฟ้า	เป้าหมายปี 2559	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.เพชรบุรี	51	4	6	20	21	51
2	กฟจ.ราชบุรี	17	2	2	8	5	17
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	21	2	3	7	9	21
4	กฟจ.ประจวบฯ	104	19	23	25	37	104
5	กฟจ.ชุมพร	166	17	25	50	74	166
6	กฟจ.ระนอง	129	12	19	39	59	129
7	กฟอ.หัวหิน	0	0	0	0	0	0
8	กฟอ.ปราณบุรี	1	1	0	0	0	1
9	กฟอ.โพธาราม	32	4	5	9	14	32
10	กฟอ.ชะอำ	21	3	3	6	9	21
11	กฟอ.บางสะพาน	0	0	0	0	0	0
12	กฟอ.จอมบึง	36	4	6	10	16	36
13	กฟอ.หลังสวน	22	2	4	6	10	22
รวม กฟต.1		600	70	96	180	254	600

หมายเหตุ รวบรวมเป้าหมายจากสถานะคงค้างเดือน พ.ย. ๕๘ และงานที่จัดเข้าโครงการครั้งที่ ๙-๑๔/๒๕๕๘

ลงชื่อ (ผู้จัดทำ)
(นายโรจนะ รุ่งเรือง)
..... / ทพ.จร.กกค.(ต.๑)

24 ส.ค. 2558

ลงชื่อ (อก.)
(นายยุทธการ เพชรศรี)
..... รก.กกค.(ต.๑) รักษาการแทน อก.กกค.(ต.๑)

24 ส.ค. 2558

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 40 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล (คฟก.)

กิจกรรมหลักที่ 1 ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล

หน่วย : ครัวเรือน

ที่	การไฟฟ้า	เป้าหมายปี 2559	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.เพชรบุรี	55	5	8	17	25	55
2	กฟจ.ราชบุรี	20	4	5	4	7	20
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	20	4	5	4	7	20
4	กฟจ.ประจวบฯ	100	10	15	30	45	100
5	กฟจ.ชุมพร	116	13	20	30	53	116
6	กฟจ.ระนอง	0	0	0	0	0	0
7	กฟอ.หัวหิน	35	4	5	10	16	35
8	กฟอ.ปราณบุรี	0	0	0	0	0	0
9	กฟอ.โพธาราม	0	0	0	0	0	0
10	กฟอ.ชะอำ	0	0	0	0	0	0
11	กฟอ.บางสะพาน	12	2	2	4	4	12
12	กฟอ.จอมบึง	30	3	5	9	14	30
13	กฟอ.หลังสวน	12	2	2	4	4	12
รวม กฟต.1		400	47	67	112	175	400

หมายเหตุ รวบรวมเป้าหมายจากสถานะคงค้างเดือน พ.ย. ๕๘

ลงชื่อ (ผู้จัดทำ)

(.....(นายโรจน์ะ...รุ่งเรือง).....)

...../.....ผส.ร.กค.(ต.๑)

24 S.A. 2558

ลงชื่อ (อก.)

(นายยุทธการ เพชรศรี)

ร.ก.ค.(ต.๑) รักษาการแทน อก.กค.(ต.๑)

...../.....

24 S.A. 2558

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 41 แผนก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร (คชก.2)

กิจกรรมหลักที่ 1 ก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร

หน่วย : คิววีเอ

ที่	การไฟฟ้า	เป้าหมายปี ๒๕๕๙	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.เพชรบุรี	10				10	10
2	กฟจ.ราชบุรี						0
3	กฟจ.สมุทรสงคราม						0
4	กฟจ.ประจวบฯ	5				5	5
5	กฟจ.ชุมพร						0
6	กฟจ.ระนอง						0
7	กฟอ.หัวหิน						0
8	กฟอ.ปราณบุรี						0
9	กฟอ.โพธาราม						0
10	กฟอ.ชะอำ	10				10	10
11	กฟอ.บางสะพาน						0
12	กฟอ.จอมบึง	5				5	5
13	กฟอ.หลังสวน						0
รวม กฟต.1		30	0	0	0	30	30

ลงชื่อ (ผู้จัดทำ)

(นายโรจนะ รุ่งเรือง)

ทพ.จร.กกค.(จ.๑)

24 ส.ค. 2558

ลงชื่อ (อก.)

(นายยุทธการ เพชรศรี)

รท.กกค.(จ.๑) รักษาการแทน อก.กกค.(จ.๑)

24 ส.ค. 2558

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการไตรมาส

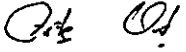
แผนงานหลักที่ 59 ชื่อแผนงานมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO26000

กิจกรรมหลักที่ 6 ชื่อกิจกรรม การจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคม

กิจกรรมย่อยที่ 01 ชื่อกิจกรรม การแก้ไขสายสื่อสารโทรคมนาคมจุดอันตราย

หน่วย:ล้านบาท.....

ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	จำนวนเงิน
1	กฟอ.เพชรบุรี	-	-	-	-	-
2	กฟอ.ราชบุรี	-	-	-	-	-
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	-	-	-	-	-
4	กฟอ.ประจวบฯ	-	-	-	9	-
5	กฟอ.ชุมพร	-	-	-	-	-
6	กฟอ.ระนอง	-	-	-	-	-
7	กฟอ.หัวหิน	-	-	-	-	-
8	กฟอ.ปราณบุรี	-	-	-	-	-
9	กฟอ.โพธาราม	-	-	-	-	-
10	กฟอ.ชะอำ	-	-	-	-	-
11	กฟอ.บางสะพาน	-	-	-	-	-
12	กฟอ.จอมบึง	-	-	-	-	-
13	กฟอ.หลังสวน	-	-	-	-	-
	รวม กฟด.1	-	-	-	9	-

ลงชื่อ  ผู้จัดทำ
(นายวีรชัย หวังปัญญา)
(.....) (ทศ.รท. กบส. (ด.1))

ลงชื่อ  (อก.)
(นายเนาวชัย จำแจ่มใส)
(.....) (กบ.บส.(ด.๑))

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการแยกไตรมาส

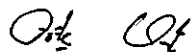
แผนงานหลักที่ 59 ชื่อแผนงานมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO26000

กิจกรรมหลักที่ 6 ชื่อกิจกรรม การจัดระเบียบสายสื่อสาร โทรคมนาคม

กิจกรรมย่อยที่ 02 ชื่อกิจกรรม การแก้ไขจัดระเบียบสายสื่อสาร โทรคมนาคมเส้นทางวิกฤต หน่วย:ล้านบาท.....

ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	จำนวนเงิน
1	กฟจ.เพชรบุรี	-	-	-	-	-
2	กฟจ.ราชบุรี	-	-	-	2	-
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	-	-	-	-	-
4	กฟจ.ประจวบฯ	-	-	-	-	-
5	กฟจ.ชุมพร	-	-	-	-	-
6	กฟจ.ระนอง	-	-	-	-	-
7	กฟอ.หัวหิน	-	-	-	1	-
8	กฟอ.ปราณบุรี	-	-	-	-	-
9	กฟอ.โพธาราม	-	-	-	1	-
10	กฟอ.ชะอำ	-	-	-	-	-
11	กฟอ.บึงสะพาน	-	-	-	-	-
12	กฟอ.จอมบึง	-	-	-	-	-
13	กฟอ.หลังสวน	-	-	-	-	-
	รวม กฟต.1	-	-	-	4	-

ลงชื่อ



ผู้จัดทำ

ลงชื่อ



(อก.)

(นายวิรัช หวังปัญญา)

(.....
(ทผ. รท. กบส. (ต.1).....)

(นายจันทน์ จันทน์)

(.....
(ทผ. รท. กบส. (ต.1).....)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส

แผนงานหลักที่ 59 ชื่อแผนงานมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO26000

กิจกรรมหลักที่ 6 ชื่อกิจกรรม การจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคม

กิจกรรมย่อยที่ 03 ชื่อกิจกรรม การจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคมในเมืองท่องเที่ยวต่างๆ หน่วย:ล้านบาท.....

ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	จำนวนเงิน
1	กฟจ.เพชรบุรี	-	-	-	-	-
2	กฟจ.ราชบุรี	-	-	-	-	-
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	-	-	-	-	-
4	กฟจ.ประจวบฯ	-	-	-	-	-
5	กฟจ.ชุมพร	-	-	-	-	-
6	กฟจ.ระนอง	-	-	-	-	-
7	กฟอ.หัวหิน	-	-	-	-	-
8	กฟอ.ปราณบุรี	-	-	-	-	-
9	กฟอ.โพธาราม	-	-	-	-	-
10	กฟอ.ชะอำ	-	-	1	-	-
11	กฟอ.บางสะพาน	-	-	-	-	-
12	กฟอ.จอมบึง	-	-	-	-	-
13	กฟอ.หลังสวน	-	-	-	-	-
	รวม กฟต.1	-	-	1	-	-

ลงชื่อ



ผู้จัดทำ

ลงชื่อ



(อก.)

(.....(นายวีรชัย หวังปัญญา).....)

ทผ. รท. กบล. (ต.1)

(.....(นายราชัย จั่วแจ่มใส).....)

อก.บล.(ต.๑)

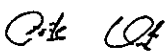
เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส

แผนงานหลักที่ 59 ชื่อแผนงานมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO26000

กิจกรรมหลักที่ 6 ชื่อกิจกรรม การจัดระเบียบสายสื่อสาร โทรคมนาคม

กิจกรรมย่อยที่ 04 ชื่อกิจกรรม การแก้ไขจัดระเบียบสายสื่อสาร โทรคมนาคมโดยการเปลี่ยนคอน หน่วย:ล้านบาท.....

ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	จำนวนเงิน
1	กฟอ.เพชรบุรี	-	-	1,196 ท่อน	-	2.6
2	กฟอ.ราชบุรี	-	-	1,196 ท่อน	-	2.6
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	-	-	1,194 ท่อน	-	2.6
4	กฟอ.ประจวบฯ	-	-	1,196 ท่อน	-	2.6
5	กฟอ.ชุมพร	-	-	1,196 ท่อน	-	2.6
6	กฟอ.ระนอง	-	-	1,196 ท่อน	-	2.6
7	กฟอ.หัวหิน	-	-	1,194 ท่อน	-	2.6
8	กฟอ.ปราณบุรี	-	-	1,194 ท่อน	-	2.6
9	กฟอ.โพธาราม	-	-	1,194 ท่อน	-	2.6
10	กฟอ.ชะอำ	-	-	1,194 ท่อน	-	2.6
11	กฟอ.บางสะพาน	-	-	850 ท่อน	-	1.85
12	กฟอ.จอมบึง	-	-	850 ท่อน	-	1.85
13	กฟอ.หลังสวน	-	-	850 ท่อน	-	1.85
	รวม กฟด.1	-	-	14,500 ท่อน	-	31.5

ลงชื่อ  ผู้จัดทำ ลงชื่อ  (อก.)

(นายวีรชัย หวังปัญญา)
(.....)
ทผ. ธท. กบล. (ค.1)

(นายณรงค์ จั่วแจ่มใส)
(.....)
อก.บส.(จ.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการไตรมาส

แผนงานหลักที่ 59 ชื่อแผนงานมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO26000

กิจกรรมหลักที่ 6 ชื่อกิจกรรม การจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคม

กิจกรรมย่อยที่ 05 ชื่อกิจกรรม การแก้ไขสายสื่อสารโทรคมนาคมจุดอันตราย

หน่วย:ล้านบาท.....

ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	จำนวนเงิน
1	กฟจ.เพชรบุรี	-	-	-	-	-
2	กฟจ.ราชบุรี	-	-	-	3 กม.	-
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	-	-	-	3 กม.	-
4	กฟจ.ประจวบฯ	-	-	-	3 กม.	-
5	กฟจ.ชุมพร	-	-	-	3 กม.	-
6	กฟจ.ระนอง	-	-	-	3 กม.	-
7	กฟอ.หัวหิน	-	-	-	3 กม.	-
8	กฟอ.ปราณบุรี	-	-	-	3 กม.	-
9	กฟอ.โพธาราม	-	-	-	3 กม.	-
10	กฟอ.ชะอำ	-	-	-	317 กม.	-
11	กฟอ.บางสะพาน	-	-	-	3 กม.	-
12	กฟอ.จอมบึง	-	-	-	3 กม.	-
13	กฟอ.หลังสวน	-	-	-	3 กม.	-
	รวม กฟต.1	-	-	-	350 กม.	-

ลงชื่อ

Q1 Q1

ผู้จัดทำ

ลงชื่อ

204

(อก.)

(.....(นายวีรชัย หวังปัญญา).....)

(ทพ. ธท. กบล. (ด.1)

(.....(นายตราชัย จั่วแจ่มใส).....)

อก.บล.(ท.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการแยกไตรมาส

แผนงานหลักที่ 60 แผนงานตามโครงการ CSR กำหนด

กิจกรรมหลักที่ 01 โครงการชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA

ที่	การไฟฟ้า	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.เพชรบุรี	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง
2	กฟจ.ราชบุรี	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง
4	กฟจ.ประจวบฯ	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง
5	กฟจ.ชุมพร	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง
6	กฟจ.ระนอง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง
7	กฟอ.หัวหิน	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง
8	กฟอ.ปราณบุรี	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง
9	กฟอ.โพธาราม	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง
10	กฟอ.ชะอำ	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง
11	กฟอ.บสพ.	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง
12	กฟอ.จอมบึง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง
13	กฟอ.หลังสวน	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง

ลงชื่อ..... (ผู้จัดทำ)

(.....นายสมชาย ฤกษ์ศรี.....)

พน.สส

๒๔ ธ.ค. ๕๕

ลงชื่อ..... (อก.)

(.....)

๒๔ ธ.ค. ๕๕