



แผนปฏิบัติการปี ๒๕๕๙

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต๑ (ภาคใต้) จ.เพชรบุรี

แผนกแผนธุรกิจ กองบริการลูกค้า ฝ่ายวิศวกรรมและบริการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต ๑ (ภาคใต้) จ.เพชรบุรี
โทร. ๐๓๒-๕๙๘-๕๓๘-๔๓ ต่อ ๑๐๒๒๐, ๑๐๒๒๑

คำนำ

แผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๕๙ ของ กฟต.๑ ฉบับนี้ จัดทำขึ้นโดยใช้กรอบแนวทางตามร่างแผนยุทธศาสตร์ ของสายงานฯ ปี ๒๕๕๙ Strategy Map , Balanced Scorecard , แผนกลยุทธ์เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพ ในระดับสายงาน และแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๕๙ ของสายงานจำหน่ายและบริการภาค ๔ เป็นแนวทาง กำหนดแผนงาน โครงการ เพื่อให้สอดคล้องกับกรอบแนวทาง เป้าหมาย ผลสัมฤทธิ์ของงาน ตามสายงานจำหน่ายและบริการภาค ๔ กำหนด

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

ในโอกาสนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต ๑ (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี ขอขอบคุณผู้บริหาร คณะทำงานฯ และผู้เกี่ยวข้องที่ได้ร่วมกันจัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๕๙ ให้สำเร็จลุล่วงด้วยดี สามารถดำเนินการได้ตามแผนดังกล่าวทุกประการ

คณะผู้จัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๕๙

สารบัญ

หัวข้อ	หน้า
--------	------

คำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี ของ กฟต.๑

STRATEGY MAP ของสายงานฯ

BALANCED SCORECARD ปี ๒๕๕๙ ของสายงานฯ

รายละเอียดแผนปฏิบัติการฯ

๑. มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE)	๑ - ๕
๒. ด้าน Customer Value Proposition	๖ - ๑๒
๓. ด้าน Internal Process	๑๓ - ๓๗
๔. ด้าน Learning & Growth	๓๘ - ๕๒
๕. ภาคผนวก	



บันทึก

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กฟต.๑

ถึง ผวบ., ผบพ., ผปป., กอก.

เลขที่ ๙.๑ กนจ. (พธ.) ๒๓๓๑/๒๕๕๘

วันที่

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการและคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการประจำปีของ กฟต.๑

เรียน ผ.วบ., ผ.บพ., ผ.ปป., อ.ก.อก.

เพื่อให้การจัดทำแผนปฏิบัติการประจำปีของ กฟต.๑ เป็นไปด้วยความเรียบร้อย มีประสิทธิภาพ และบรรลุวัตถุประสงค์ จึงเห็นควรยกเลิกคำสั่ง กฟต.๑ ที่ ต.๑ - พ. ๐๐๓/๒๕๕๘ ลว. ๙ มกราคม ๒๕๕๘ เรื่อง แต่งตั้งกรรมการแผนปฏิบัติการประจำปีของ กฟต.๑ และคำสั่ง กฟต.๑ ที่ ต.๑ - พ. ๐๐๔/๒๕๕๘ ลว. ๙ มกราคม ๒๕๕๘ เรื่อง แต่งตั้งคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการประจำปีของ กฟต.๑ และแต่งตั้งคณะกรรมการและคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี ของ กฟต.๑ (ตามเอกสารแนบ)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและดำเนินการต่อไป
ในอันที่ 22 ธค. 255๘

(นายกำธร กอวัฒนารานนท์)

อ.บ.ต.๑

- ๑ S.A. ๒๕๕๘



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
คำสั่ง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต ๑ (ภาคใต้) จ.เพชรบุรี
ที่ ต.๑ - พ. ๑๒๒ / ๒๕๕๘
เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการแผนปฏิบัติการ ของ กฟต.๑

เพื่อให้การจัดทำแผนปฏิบัติการของ กฟต.๑ เป็นไปด้วยความเรียบร้อย มีประสิทธิภาพ และบรรลุวัตถุประสงค์ จึงเห็นควรยกเลิกคำสั่ง กฟต.๑ ที่ ต.๑ - พ. ๐๐๓ และ ๐๐๔/๒๕๕๘ ลง ๙ มกราคม ๒๕๕๘ เห็นควรแต่งตั้ง คณะกรรมการแผนปฏิบัติการ และคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติ ของ กฟต.๑ ใหม่ดังนี้

ก. คณะกรรมการแผนปฏิบัติการของ กฟต.๑

- | | |
|--------------------|--------------------------------|
| ๑. อช.ต.๑ | เป็นประธานกรรมการ |
| ๒. อผ.(ทุกฝ่าย) | เป็นรองประธานกรรมการ |
| ๓. รผ.(ทุกฝ่าย) | เป็นกรรมการ |
| ๔. อก.(ทุกกอง) | เป็นกรรมการ |
| ๕. อก.บส.(ต.๑) | เป็นกรรมการและเลขานุการ |
| ๖. หน.ผธ.กบส.(ต.๑) | เป็นกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ |
| ๗. หน.งป.กชช.(ต.๑) | เป็นกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ |

หน้าที่ของคณะกรรมการแผนปฏิบัติการของ กฟต.๑

๑. สนับสนุนการจัดทำแผนปฏิบัติของ กฟต.๑
๒. ติดตาม รายงานผลตามแผนปฏิบัติการจากคณะทำงานฯส่ง ผธ.(ภ๔) เป็นประจำทุกไตรมาส

ข. คณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการ ของ กฟต.๑

๑. คณะทำงานด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมและด้านการเรียนรู้และพัฒนา

- | | |
|---------------------------|---------------------------------|
| ๑.๑ รผ.ปป.(ต.๑) (ไพฑูรย์) | เป็นประธานคณะทำงาน |
| ๑.๒ อก.อก.(ต.๑) | เป็นรองประธานคณะทำงาน |
| ๑.๓ อก.วว.(ต.๑) | เป็นคณะทำงาน |
| ๑.๔ รก.บส.(ต.๑) | เป็นคณะทำงาน |
| ๑.๕ ชก.อก.(ต.๑) | เป็นคณะทำงาน |
| ๑.๖ หน.สส.กกอก.(ต.๑) | เป็นคณะทำงาน |
| ๑.๗ ผชน.๙ กบช.(ต.๑) | เป็นคณะทำงานและเลขานุการ |
| ๑.๘ ชผ.พอก.กกอก.(ต.๑) | เป็นคณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ |
| ๑.๙ ชผ.สส.กกอก.(ต.๑) | เป็นคณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ |

๒. คณะทำงานด้านการเงิน

- ๒.๑ รฝ.บพ.(วรรณงาม)
- ๒.๒ อก.ชช.(ต.๑)
- ๒.๓ หผ.บพ.กชช.(ต.๑)
- ๒.๔ หผ.งป.กชช.(ต.๑)
- ๒.๕ หผ.ธท.กบส.(ต.๑)
- ๒.๖ หผ.งป.กชช.(ต.๑)

- เป็นประธานคณะทำงาน
- เป็นรองประธานคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงานและเลขานุการ

๓. คณะทำงานด้านลูกค้า

- ๓.๑ รฝ.วบ.(สาโรจน์)
- ๓.๒ อก.บล.(ต.๑)
- ๓.๓ อก.ปป.(ต.๑)
- ๓.๔ อก.รท.(ต.๑)
- ๓.๕ หผ.ลส.กบส.(ต.๑)
- ๓.๖ หผ.สบ.กรท.(ต.๑)
- ๓.๖ หผ.บธ.กบส.(ต.๑)

- เป็นประธานคณะทำงาน
- เป็นรองประธานคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงานและเลขานุการ
- เป็นคณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ
- เป็นคณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ

๔. ด้านกระบวนการภายใน

- ๔.๑ รฝ.วบ.(ต.๑) (วรเชษฐ์)
- ๔.๒ อก.บช.(ต.๑)
- ๔.๓ อก.รส.(ต.๑)
- ๔.๔ รก.ปป.(ต.๑)
- ๔.๕ รก.วว.(ต.๑)
- ๔.๖ ชก.กค.(ต.๑)
- ๔.๗ รก.บุญ.(ต.๑)
- ๔.๘ รก.ชช.(ต.๑)
- ๔.๙ ชก.บล.(ต.๑)
- ๔.๑๐ ชก.บช.(ต.๑)
- ๔.๑๑ หผ.จร.กกค.(ต.๑)
- ๔.๑๒ หผ.มม.กบส.(ต.๑)
- ๔.๑๓ หผ.ตบ.กบช.(ต.๑)

- เป็นประธานคณะทำงาน
- เป็นรองประธานคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงานและเลขานุการ
- เป็นคณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ
- เป็นคณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ
- เป็นคณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ

หน้าที่ของคณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการของ กฟต.๑

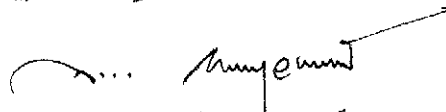
๑. จัดทำและปรับปรุงแผนปฏิบัติการปี ๒๕๕๙ และ ปี๒๕๖๐ ของ กฟต.๑

๒. พิจารณาทบทวนแผนปฏิบัติการปี ๒๕๖๑ เพื่อเป็นแนวทางในการจัดทำแผนปฏิบัติการปี ๒๕๖๒
ของ กฟต.๑

๓. ติดตาม, รวบรวม, ตรวจสอบ และรายงานผลตามแผนปฏิบัติการในด้านที่รับผิดชอบส่งคณะกรรมการฯ เป็น
ประจำทุกไตรมาส

ทั้งนี้ ตั้งแต่บัดนี้เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ ๑ ธันวาคม ๒๕๕๘



(นายกำธร กอวัฒนารานนท์)

ผู้อำนวยการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต ๑ (ภาคใต้) จ.เพชรบุรี



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

ส่วนที่ 1

Policy Guideline

Vision

ทฟภ.เป็นองค์กรชั้นนำที่ทันสมัย มุ่งมั่นให้บริการพลังงานไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ เพื่อคุณภาพชีวิต เศรษฐกิจและสังคมที่ยั่งยืน

Mission

จัดหาให้บริการพลังงานไฟฟ้า และดำเนินธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าให้เกิดความพึงพอใจ ทั้งด้านคุณภาพและบริการ โดยการพัฒนาองค์กรอย่างต่อเนื่อง มีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

Value

บริการดี มีคุณธรรม

Strategic Objectives/Goals

SO1 เพื่อสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืนขององค์กร และมีธรรมาภิบาล

เป้าประสงค์

- ผู้มีส่วนได้เสียและชุมชนมีความเชื่อมั่นในการดำเนินงานและภาพลักษณ์ขององค์กร
- การบริหารองค์กรอย่างมีธรรมาภิบาล

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานเป็นเลิศ เพื่อผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

เป้าประสงค์

- วางแผนการให้บริการจากสินทรัพย์ที่มีอยู่ให้มีประสิทธิภาพ
- สร้างความมั่นคงทางการเงินในระยะยาว พัฒนาประสิทธิภาพในการดำเนินงาน
- มุ่งพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid)

SO3 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นลูกค้าเป็นศูนย์กลาง

เป้าประสงค์

- การบริหารผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกด้านอย่างสมดุล และนำมาปรับปรุงการให้บริการอย่างต่อเนื่อง เพื่อบรรลุถึงความพึงพอใจผู้มีส่วนได้เสีย
- ยกระดับความพึงพอใจของลูกค้า

SO4 เพื่อเตรียมความพร้อมขององค์กรในการลงทุน สร้างตลาดใหม่ และธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในและต่างประเทศ

เป้าประสงค์

- ลงทุน/สนับสนุน ด้านการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ ด้านธุรกิจพลังงานทดแทน และธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในและต่างประเทศ

SO5 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นด้านนวัตกรรมและเทคโนโลยี

เป้าประสงค์

- การพัฒนานวัตกรรมในการให้บริการและพัฒนาด้านพลังงานไฟฟ้า

Strategic Positioning



ส่วนที่ 2

ความได้เปรียบเชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Advantage : SA)

- ความพร้อมทั้งในด้านโครงสร้าง และสำนักงานให้บริการ สามารถรองรับขยายตัวของธุรกิจได้
- ทฟภ. มีเทคโนโลยีสารสนเทศที่ทันสมัยครอบคลุมทั้งในระบบ เครือข่าย และจำหน่ายไฟฟ้า (Core Process) และระบบสนับสนุนที่เกี่ยวข้อง เช่น SCADA AMR GIS SAP
- โอกาสในการลงทุนเพื่อรองรับการขยายตัวในการตอบสนองนโยบายภาครัฐ ที่มุ่งเน้นเรื่อง การพัฒนาคุณภาพระบบไฟฟ้าและบริการ และนโยบายด้าน Smart Grid
- มาตรฐานที่ได้รับการยอมรับในระดับภูมิภาค (PEA Standard)
- การใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์และช่องทางการเพื่อตอบสนองแนวโน้มความต้องการใช้ไฟฟ้าทั้งในภาพรวม และรายอุตสาหกรรม

ความท้าทายเชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Challenge: SC)

- ศักยภาพของบุคลากร เพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลง
- การสร้างสายสัมพันธ์ขององค์กร (มิติด้านเศรษฐกิจ มิติด้านสังคม และมิติสิ่งแวดล้อม)
- การบริหารจัดการและสร้างความสมดุล สำหรับความคาดหวัง ของกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
- บทบาทของ SPP และ VSP ที่ส่งผลกระทบต่อ การดำเนินงานขององค์กร
- นโยบายและการกำกับดูแลของรัฐบาลและองค์กรอิสระ
- การบริหารสินทรัพย์ขององค์กรให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด ทั้งสินทรัพย์ในภาพรวม และด้านเครือข่ายโทรคมนาคม โครงข่ายใยแก้วนำแสง (Fiber Optic) ร่วมกับเอกชน



ความสามารถพิเศษขององค์กร (Corporate Competency : CC)

- บริหารจัดการ และบริการระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าที่มีความครอบคลุม มีประสิทธิภาพ มีผลป้อนกลับ เชื่อถือได้
- การให้บริการระบบไฟฟ้าที่ครบวงจรอย่างมีมาตรฐานและความน่าเชื่อถือ
- ความสามารถในการดำเนินงาน และทักษะของบุคลากรเพื่อรองรับการขยายตัวของธุรกิจที่เกี่ยวข้องในอนาคต

* ความสามารถพิเศษใหม่ ที่อาจจำป็นในอนาคต

ส่วนที่ 3

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

Confidential

ดำเนินการตามข้อเสนอแนะของคณะกรรมการบริหาร และคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 4 กันยายน 2558





Policy Guideline

Vision

กฟผ.เป็นองค์กรชั้นนำที่ทันสมัย มุ่งมั่นให้บริการพลังงานไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ เพื่อคุณภาพชีวิต เศรษฐกิจและสังคมที่ยั่งยืน

Mission

จัดหาให้บริการพลังงานไฟฟ้า และดำเนินธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าให้เกิดความพึงพอใจ ทั้งด้านคุณภาพและบริการ โดยการพัฒนาองค์กรอย่างต่อเนื่อง มีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

Value

บริการดี มีคุณธรรม

Strategic



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
THE ELECTRIC UTILITY
OF THE FUTURE



U 2563

เป็นองค์กรที่มีขีดสมรรถนะสูง มีความยั่งยืน และมีมาตรฐานด้านระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่ได้รับ การยอมรับในระดับภูมิภาค



U 2568

มุ่งเน้นการดำเนินธุรกิจด้านไฟฟ้าอย่างครบวงจร เพื่อมุ่งสู่การเป็นผู้นำในภูมิภาค

ความได้เปรียบเชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Advantage : SA)



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

ความได้เปรียบเชิงยุทธศาสตร์ ความท้าทายเชิงยุทธศาสตร์ และความสามารถพิเศษขององค์กร

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)

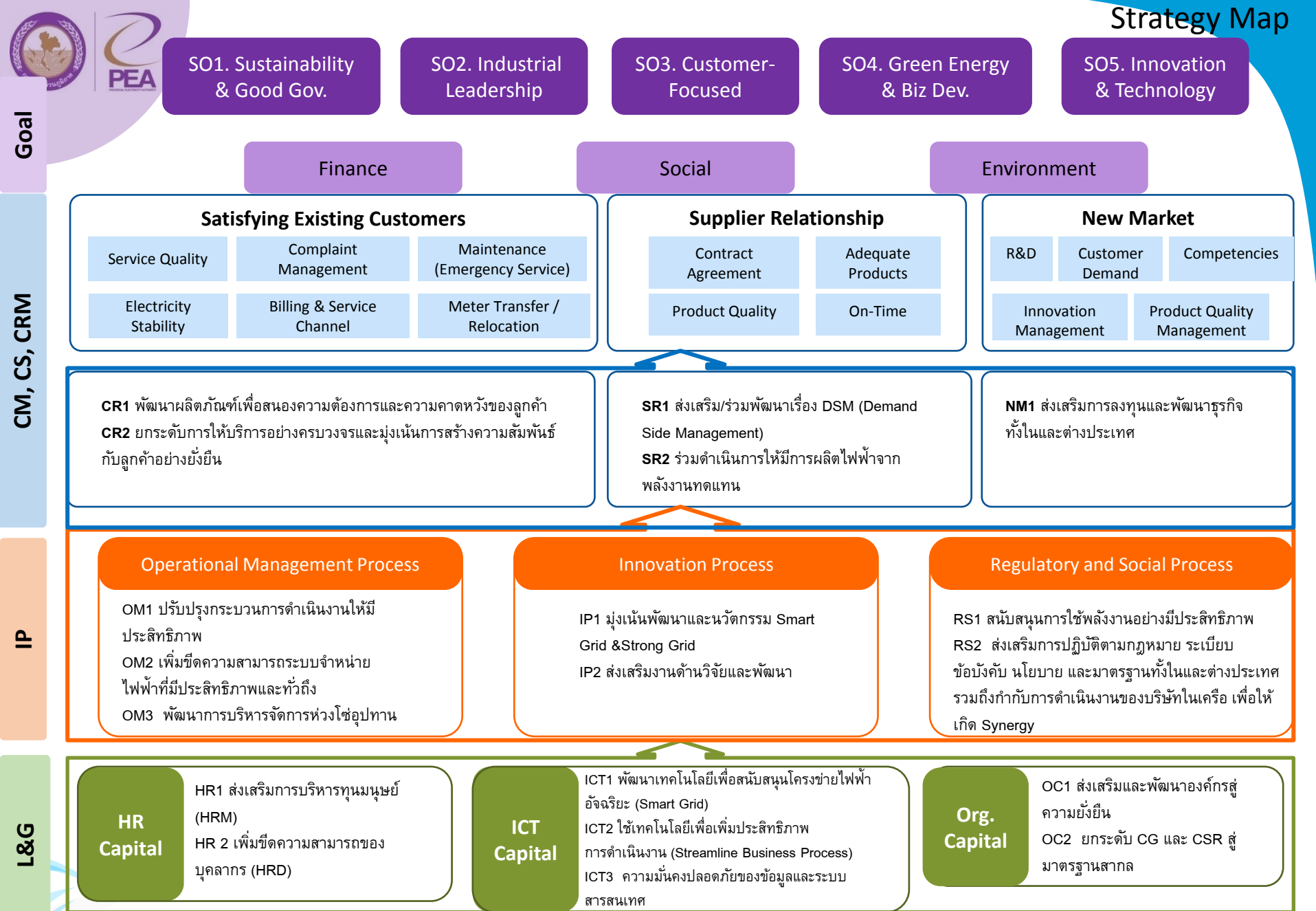


- 1 บริหารจัดการ และบริการระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าที่มีความครอบคลุม มีประสิทธิภาพ มั่นคงปลอดภัย เชื่อถือได้
- 2 การให้บริการระบบไฟฟ้าที่ครบวงจรอย่างมีมาตรฐานและความน่าเชื่อถือ
- 3 ความสามารถในการดำเนินงาน และทักษะของบุคลากรเพื่อรองรับการขยายตัวของธุรกิจที่เกี่ยวข้องเนื่องในอนาคต *

* ความสามารถพิเศษใหม่ ที่อาจเป็นในอนาคต

วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ ยุทธศาสตร์ และกลยุทธ์ ของ กฟผ.

วัตถุประสงค์เชิง	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 รวมถึงกำกับการดำเนินงานของบริษัทในเครือ เพื่อให้เกิด Synergy
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน เป็นเลิศ เพื่อเป็นผู้นำใน ธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	S4 เป็นองค์กรที่มีการบริหารและจัดสรรสินทรัพย์อย่างเต็มประสิทธิภาพ	OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ OM3 พัฒนาการบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน
	S5 มีการจำหน่ายไฟฟ้าที่ได้คุณภาพเทียบเท่ามาตรฐานสากล	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง ICT1 พัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid)
	S6 ส่งเสริมการพัฒนาทุนมนุษย์	HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)
	S7 สร้างองค์กรให้เป็นองค์กรที่มีขีดสมรรถนะสูง (HPO)	HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)
SO3 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นลูกค้าเป็น ศูนย์กลาง	S8 มุ่งเน้นพัฒนาผลิตภัณฑ์และบริการให้ตอบสนองความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า	CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า
	S9 มุ่งเน้นการบริการลูกค้าที่เป็นเลิศและครบวงจร	CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและมุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน
SO4 เพื่อเตรียมความพร้อมขององค์กร ในการลงทุน สร้างตลาดใหม่ และธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งใน และต่างประเทศ	S10 แสวงหาโอกาสในการลงทุนสำหรับธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในและต่างประเทศ	NM1 ส่งเสริมการลงทุนและพัฒนาธุรกิจทั้งในและต่างประเทศ
	S11 เป็นผู้ส่งเสริมและสนับสนุนในด้านพลังงานทดแทน และด้านการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	SR1 ส่งเสริม/ร่วมพัฒนาเรื่อง DSM (Demand Side Management) SR2 ร่วมดำเนินการให้มีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ
SO5 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นด้าน นวัตกรรมและเทคโนโลยี	S12 ส่งเสริมการสร้างนวัตกรรมในองค์กร และการสร้างสถาบันวิจัยและพัฒนานวัตกรรม	IP1 มุ่งเน้นงานวิจัยและพัฒนาในงาน Smart Grid & Strong Grid IP2 ส่งเสริมงานด้านวิจัยและพัฒนา
	S13 พัฒนาเทคโนโลยีเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานขององค์กร	ICT2 ใช้เทคโนโลยีเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน (Streamline Business Process) ICT3 ความมั่นคงปลอดภัยของข้อมูลและระบบสารสนเทศ



Strategy Map สายงานการไฟฟ้าภาค 4 ปี 2559

Goal

SO1. Sustainability & Good Gov.

SO2. Industrial Leadership

SO3. Customer-Focused

SO4. Green Energy & Biz Dev.

SO5. Innovation & Technology

Finance

Social

Environment

Satisfying Existing Customers

Service Quality

Complaint Management

Maintenance (Emergency Service)

Electricity Stability

Billing & Service Channel

Meter Transfer / Relocation

New Market

R&D

Customer Demand

Competencies

Innovation Management

Product Quality Management

CM, CS, CRM

CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า

CR2 ยกกระตึบการให้บริการอย่างครบวงจรและมุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน

IP

Operational Management Process

OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

OM3 พัฒนาการบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน

Innovation Process

IP1 ส่งเสริมงานด้านวิจัยและพัฒนา

L&G

HR Capital

HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)

HR 2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)

Org. Capital

OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน

OC2 ยกกระตึบ CG และ CSR สู่มาตรฐานสากล

OC3 ประสิทธิภาพการบริหารจัดการตามระบบประเมินคุณภาพประจึฐวิสาหกิจ (SEPA)

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> แผนค่าใช้จ่ายในการส่วนกลาง			
			- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ส่วนภูมิภาค	ล้านบาท	รอลค่าเป้าหมาย	<u>แผนงานหลักที่ 11</u> แผนค่าใช้จ่ายในการส่วนภูมิภาค			
			- ความพึงพอใจของลูกค้าในสายงานฯ	ระดับ	4.25	<u>แผนงานหลักที่ 12</u> งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ			
Customer Value Preposition	Satisfy Existing Customer	CR 1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า CR 2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจร และมุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน	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		0.702	0.702
			กลุ่มอื่นๆ	ระดับ	4.27	<u>แผนงานหลักที่ 16</u> งานจัดทำระบบการบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้า (CRM) <u>แผนงานหลักที่ 17</u> โครงการให้บริการลูกค้าผ่าน Applications และ Website แบบครบวงจร (PEA Smart Application for Customer Services)			
			- จำนวนข้อร้องเรียนต่อจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า	เรื่อง/ล้านราย/ปี	รอลค่าเป้าหมาย	<u>แผนงานหลักที่ 18</u> งานสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้า <u>แผนงานหลักที่ 19</u> แผนงานสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า <u>แผนงานหลักที่ 20</u> แผนการดำเนินการตามแผนแม่บทการให้บริการลูกค้า			
			- Inventory Turnover	รอบ/ปี	2.05	<u>แผนงานหลักที่ 21</u> แผนงานบริหารพัสดุ			
			- ความสำเร็จของการปฏิบัติงานก่อสร้าง	ร้อยละ	90	<u>แผนงานหลักที่ 22</u> แผนปฏิบัติงานก่อสร้าง			
Internal Process	Operation Management	OM 1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ							

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	
		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 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา		46.843	46.843	
			- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	นาที่ /ราย/ปี	รอลค่าเป้าหมาย	อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า		7.749	29.749	
			- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	นาที่ /ราย/ปี	รอลค่าเป้าหมาย	แผนงานหลักที่ 25 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา		0.779	0.779	
					รอลค่าเป้าหมาย	อุปกรณ์สื่อสาร		0.388	0.388	
						แผนงานหลักที่ 26 แผนงานติดตั้งอุปกรณ์ในระบบ		1.106	1.106	
						ไฟฟ้า				
						แผนงานหลักที่ 27 แผนงานควบคุมระบบแรงดัน				
						ไฟฟ้าให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน				
						แผนงานหลักที่ 28 แผนงานแก้ไขไฟฟ้าดับ				
						แผนงานหลักที่ 29 โครงการก่อสร้างและปรับปรุง				
						เสริมระบบจำหน่ายระยะที่ 7 (คสจ.7)				
						แผนงานหลักที่ 30 โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้				
						ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3				
						แผนงานหลักที่ 31 โครงการพัฒนาระบบสายส่ง				
						และจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1) (รอ ครม.)				
						แผนงานหลักที่ 32 โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้า				
						ในเมืองใหญ่				
						แผนงานหลักที่ 33 แผนงานการพัฒนา Strong		0.989	0.989	
						แผนงานหลักที่ 34 แผนงานปรับปรุงและบริหาร		0.672	0.672	
						กระบวนการจัดการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด				
						แผนงานหลักที่ 35 แผนงานการปรับปรุงข้อมูล		3.090	3.090	
						ในระบบ GIS				
		OM 3 พัฒนาการบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน	- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน	ร้อยละ	98	แผนงานหลักที่ 42 แผนงานการจัดทำข้อตกลง การให้บริการ SLA และการจัดทำระบบประกัน คุณภาพงานตามข้อตกลง QA for SLA (Quality Assurance for Service Level Agreement)				
			- ร้อยละของการบรรลุเป้าหมายตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (Service Level Agreement : SLA) ของการไฟฟ้าสาขา	ระดับ	5					
		OM 3 พัฒนาการบริหารจัดการสายโซ่อุปทาน	- ร้อยละของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ที่ได้รับการเร็วกว่ามาตรฐาน (Guaranteed Standard)	ระดับ	5					

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
	Innovation Process	IP 1 ส่งเสริมงานด้านวิจัยและพัฒนา	- จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่ก่อให้เกิดประสิทธิภาพการดำเนินงาน	จำนวน	3	แผนงานหลักที่ 43 แผนงานพัฒนากระบวนการและนวัตกรรม (QC) แผนงานหลักที่ 44 แผนงานส่งเสริมและประชาสัมพันธ์ภาพลักษณ์ที่ดีของสายงานฯ ในด้านการประหยัดพลังงาน แผนงานหลักที่ 45 แผนงานสนับสนุนการใช้ทดแทน 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 กฟผ.			
		HR 2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)	- ร้อยละของผู้ผ่านการประเมินขีดความสามารถ (Core Competency) และเหมาะสมกับตำแหน่งงาน	ร้อยละ	80	แผนงานหลักที่ 48 แผนการพัฒนาบุคลากร แผนงานหลักที่ 49 งานเตรียมความพร้อมบุคลากรเพื่อรองรับการเข้าสู่ AEC		2.352	2.352
			- ระดับความสำเร็จของแผนงานเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารบุคลากรทั้งด้านการเงินและกายภาพ	ระดับ	5	แผนงานหลักที่ 50 การนำระบบการจัดการความรู้มาใช้งาน แผนงานหลักที่ 51 แผนงานด้านการบริหารความเสี่ยงของสายงาน แผนงานหลักที่ 52 แผนงานด้านการควบคุมภายในของสายงาน แผนงานหลักที่ 53 แผนงานเสริมสร้างความสามัคคีในสายงาน(ก4)		0.072	0.072
								0.072	0.072
								0.200	0.200
	Organization Capital	OC 1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน	- ค่าดัชนีการประสพอุบัติเหตุของสายงานการไฟฟ้าภาค 1 (Disabling Injury Index:√DI)	ดัชนี	0.1138	แผนงานหลักที่ 54 แผนเสริมสร้างมาตรฐานความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า		1.586	1.586
		OC 2 ยกระดับ CG และ CSR ฐานมาตรฐานสากล	- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนแม่บท CSR	ร้อยละ	100	แผนงานหลักที่ 55 แผนงานเสริมสร้างคุณธรรมจริยธรรม (Self Control) แผนงานหลักที่ 56 แผนงานการดำเนินงานการไฟฟ้าไปรษณีย์			
			- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO 26000	ระดับ	5	แผนงานหลักที่ 57 แผนงานพัฒนากระบวนการบริหารจัดการข้อร้องเรียนการทุจริตประพฤติมิชอบ แผนงานหลักที่ 58 แผนงานบริหารปัจจัย			
			- การกำกับดูแลกิจการที่ดีและป้องกันการทุจริตคอร์รัปชัน	ระดับ	5	เพื่อมุ่งสู่ความยั่งยืนภายในองค์กร แผนงานหลักที่ 59 แผนงานมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO 26000	2.000	0.109	2.109

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
		OC 3 ประสิทธิภาพการบริหารจัดการตามระบบ ประเมินคุณภาพรัฐวิสาหกิจ (SEPA)	- ผลการประเมินกระบวนการ/ระบบ ของรัฐวิสาหกิจหมวด 1-6	คะแนน	รอค่าเป้าหมาย	<u>แผนงานหลักที่ 60</u> งานสนับสนุนการดำเนินการ ตามระบบประเมินคุณภาพรัฐวิสาหกิจ (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									

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								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 1 งานบริหารผลอัตรา	1.วิเคราะห์และรายงานอัตราส่วนผลตอบแทน												ผปช.	กบญ.
ผลตอบแทนจากสินทรัพย์รวม (ROA)	ต่อสินทรัพย์ (Return on Asset : ROA)													
(F2)	เป้าหมาย รายงานปีละ 2 ครั้ง			1 ครั้ง				1 ครั้ง						
	เป้าหมายปี 2559 ของภ.4 ร้อยละ 4.51													
	ปี 2556 ปี 2557 ปี 2558(9M)													
ผลการดำเนินงานของ ต.1	6.14 5.58 4.21													
แผนงานหลักที่ 2 แผนงานค่ากำไรทางเศรษฐกิจ	1.รายงานค่า EP ปีละ 2 ครั้ง			1 ครั้ง				1 ครั้ง						ผวธ.(ภ4)
เศรษฐศาสตร์ (Economic Profit:EP)	ใช้ค่ากลางของ ภ4													
(F1)														
แผนงานหลักที่ 3 แผนงานค่ากำไรEBITDA	1.วิเคราะห์และรายงานค่ากำไร (EBITDA)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
ค่ากำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง	486.578		968.532		1399.553		1846.603					ผงป.	กชช.
	เป้าหมายปี 2559 ของ ภ.4 ตามกรอบงบประมาณปี 2559													
	ต.1													
ระดับ3เท่ากับงบประมาณ	1,615.30													
ระดับ5 ช่วงห่าง= 3.30%	1,668.77													
แผนงานหลักที่ 4 แผนงานการบริหารสินทรัพย์	1. จัดซ่อมหม้อแปลง Rebuild ปี 2559							1 ครั้ง					ผมม.	กบล.
ให้เกิดประโยชน์คุ้มค่า	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 80% ของจำนวนหม้อแปลงที่ต้องซ่อม													
(F2)														
	เป้าหมายภ.4 ไม่น้อยกว่า 80% จำนวน 183 เครื่อง													
	ต.1 = 100 เครื่อง เป้าหมาย80% 80 เครื่อง													
แผนงานหลักที่ 5 แผนงานบริหารด้านการเงิน	1.บริหารลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าให้เป็นไปตามที่ กฟภ. กำหนด												ผบน.	กชช.
(F2)	บันทึก กรด.(รอ) 349/2557 ลว.12 ธ.ค.2557													
	ต.1 28 วัน													
	2. เร่งรัดลูกหนี้ค่าไฟฟ้า (บัญชี 120)													
	2.1 เอกชนรายใหญ่	100%		100%		100%		100%						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	01 เร่งรัดหนี้ค่าไฟฟ้าชำระเงินภายในกำหนด													
	2.2 เอกชนรายย่อย													
	01 เร่งรัดหนี้ค่าไฟฟ้าก่อนปี 2559 ให้ได้ 100%	40%		60%		80%		100%						
	02 ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าปี 2559 ค้างชำระไม่เกิน 2 เดือนต่อเนื่อง	100%		100%		100%		100%						
	(ไม่นับรวมเดือนปัจจุบัน)													
	3.เร่งรัดลดลูกหนี้ค่าไฟฟ้าเกินเงินประกัน (บัญชี 121)													
	01 ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าเกินเงินประกันก่อนปี 2559	20%		30%		40%		50%						
	ลดลงอย่างน้อย 50%													
	02 ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าเกินเงินประกันที่ครบกำหนด 2 ปีลดลง 100%	100%		100%		100%		100%						
	หมายเหตุ ไม่รวมลูกหนี้ที่อยู่ระหว่างการดำเนินคดี													
แผนงานหลักที่ 6 แผนงานเพิ่มรายได้จากค่าเช่า	1.เพิ่มรายได้จากค่าเช่าพาดสายสื่อสาร	25%		50%		75%		100%					ผบต.	กบญ.
พาดสายสื่อสาร (41031010 รายได้จากการใช้	เป้าหมาย ปี 2556-58/3เพิ่ม 3% รายงานทุกไตรมาส	11.455		22.91		34.365		45.821						
เสาไฟฟ้า)	ปี 2559													
(F2)	ด1 = 45.821													
	01 ตรวจสอบเสาไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บค่าบริการประจำปี 2560													
	ให้ครบถ้วนภายในไตรมาสที่ 4							100%						
	02 แจ้งค่าบริการพาดสายและติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารบนเสาไฟฟ้า	100%												
	ของปี 2559 ภายในไตรมาสที่1													
	2. สุ่มตรวจนับจำนวนเสาไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บค่าบริการพาดสาย					1 ครั้ง							ผธท.	กบล.
	สื่อสาร และอุปกรณ์ สื่อสารโทรคมนาคม													
	ภายในเดือน กันยายน													
	เป้าหมาย สุ่มตรวจ กฟฟ.จุดรวมงานละ 1 ครั้ง													
	กฟต.1= 13แห่ง													
	3.ตรวจสอบและติดตามสรุปผลการละเมิดการพาดสายสื่อสาร	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผธท.	กบล.
	และหรือละเมิดติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารบนเสาไฟฟ้าของ PEA													
	เป้าหมาย รายงานทุกไตรมาส													
	4.จัดประชุมชี้แจงระเบียบหลักเกณฑ์งานพาดสาย					1 ครั้ง							ผธท.	กบล.
	สื่อสารและ และติดตั้งอุปกรณ์บนเสาไฟฟ้า													
	เป้าหมาย รายงานไตรมาส 3													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 7 แผนงานติดตามหนี้ค่าเช่า	1. เร่งรัดจัดเก็บหนี้รายได้จากการให้ใช้เสาไฟฟ้าเพื่อ	20%		40%		60%		70%					ผบน.	กชข.
พาดสายสื่อสาร	พาดสายสื่อสารโทรคมนาคมปีก่อนหน้าที่ยังค้างชำระ													
(F2)	ให้ได้ 70%													
	2. เร่งรัดจัดเก็บหนี้รายได้จากการให้ใช้เสาไฟฟ้าเพื่อ	20%		40%		70%		80%					ผบน.	กชข.
	พาดสายสื่อสารโทรคมนาคมปีปัจจุบันให้ได้ 80%													
แผนงานหลักที่ 8 แผนงานวิเคราะห์	1. วิเคราะห์รายได้รวมต่อจำนวนพนักงาน	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผงป.	กชข.
รายได้รวมต่อจำนวนพนักงาน	เป้าหมาย รายงานไตรมาสละ 1 ครั้ง													
(F2)	2557 2558 (9 M)													
	ต1 = 12.19 9.13													
แผนงานหลักที่ 9 แผนงานเร่งรัดการเบิกจ่าย	1.บริหารแผนบริหารการเบิกจ่ายงบลงทุน (P,I)	10%		40%		80%		100%					ผงป.	กชข.
งบลงทุนให้เป็นไปตามเป้าหมาย	เป้าหมาย ร้อยละ 100													
(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								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 10 แผนค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	1. ค่าเป้าหมายค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ ภ.4	234.77		474.209		691.281		1,014.27					ผงป.	กชช.
ส่วนกลาง	งบฯที่ได้รับ=1014.272													
	ค่าเป้าหมายปี 2559													
	ต.1 =96.69% 980.669													
	1. งานวิเคราะห์ค่าใช้จ่ายดำเนินงานต่อหน่วยจำหน่าย	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง													

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

4. เป้าหมาย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

7. เป้าหมาย

ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนภูมิภาค

รอลำเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 11 แผนค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	1. ค่าเป้าหมายค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ ก.4	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผบป.	กชข.
ส่วนภูมิภาค	ค่าเป้าหมายปี 2559													
	ระดับ3=งบที่ได้รับ	ระดับ5= 96.69%												
ต.1	1,014.272 980.669													
	2. รายงานวิเคราะห์ค่าใช้จ่ายดำเนินงานที่สูง 1 ประเภทบัญชี	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง													

ด้าน

Customer Value Proposition

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

ด้าน Customer Value Preposition

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO3 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นลูกค้าเป็นศูนย์กลาง

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความ

ต้องการและความคาดหวังของลูกค้า

CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและมุ่งเน้น

การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความ

ต้องการและความคาดหวังของลูกค้า

CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและมุ่งเน้น

การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

ความพึงพอใจของลูกค้า

จำนวนข้อร้องเรียนต่อจำนวนผู้ใช้ไฟ

4. เป้าหมาย

ระดับ 4.28

130 เรื่อง/ล้านราย/ปี

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

ความพึงพอใจของลูกค้าในสายงานฯ

จำนวนข้อร้องเรียนต่อจำนวนผู้ใช้ไฟ

7. เป้าหมาย

ระดับ 4.25

ร้อยละเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 12 งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ	1. ปรับปรุงกระบวนการทำงานยกระดับคุณภาพการบริการลูกค้า ให้ได้รับความสะดวก รวดเร็ว	100%		100%		100%		100%					ผบธ.	กบล.
	มีประสิทธิภาพโดยนำมาตรฐานใหม่ของ กฟภ.													
	มาใช้ในการดำเนินงาน													
	เป้าหมาย กฟภ = 13 จุดรวมงาน													
	กฟส = 16 สาขา													
	2. กำกับดูแลและติดตามประเมินประสิทธิผลของการให้บริการลูกค้า ตามมาตรฐานใหม่ของ กฟภ.							85%					ผบธ.	กบล.
	เป้าหมาย ดำเนินการภายในระยะเวลาที่มาตรฐานกำหนดได้ไม่น้อยกว่า 85%													
แผนงานหลักที่ 13 งานพัฒนาการให้บริการที่ดีแก่ลูกค้าจากการรับฟังเสียงลูกค้า	1. จัดให้มีระบบการรับฟังเสียงลูกค้า ด้วยการสำรวจแยกตามกลุ่มลูกค้า													ผวธ.(ก4)
	2. จัดให้มีระบบข้อมูลป้อนกลับจากลูกค้า (โทรศัพท์สอบถามความพึงพอใจภายหลังจากใช้บริการ 15 วัน)													ผวธ.(ก4)
	3. จัดให้มีระบบสารสนเทศกลุ่มลูกค้า ที่มาชำระเงินค่าไฟฟ้าที่สำนักงานเพื่อเรียนรู้และนำมาใช้บริหารจัดการประสบการณ์ของลูกค้า													ผวธ.(ก4)
	(Customer Experience Management (CEM))													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	4. การจัดการข้อร้องเรียน													
	01 ดำเนินการตามคู่มือมาตรฐานคุณภาพบริการ	รอผลการปรับปรุงมาตรฐานคุณภาพบริการจากคณะทำงาน												
	02 สรุปผลการจัดการข้อร้องเรียน ทุกไตรมาส	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผลส.	กบล.
แผนงานหลักที่ 14 แผนพัฒนาการขายและ บริหารกลุ่มลูกค้า	1.งานจัดทำ Website										0.16			ผวธ.(ก4)
	01 ตั้งคณะทำงานจัดทำ Website	1 ครั้ง											ผลส.	กรท.
	02 ปรับปรุงและพัฒนาข้อมูลบน Website PEA	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					(ผบธ.,ผลส.)	กรท.,กบล.
	เพื่อเผยแพร่ประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารงานบริการ												ผลส.	
	ลูกค้าให้เป็นปัจจุบันอย่างต่อเนื่อง													
	03 สรุปรายงานผลการดำเนินการให้ ผวธ.(ก4) ทุกไตรมาส	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผลส.	กรท.
	2. การดูแลลูกค้ารายสำคัญ Key Account Management										0.378		ผลส.	กบล.
	01 จัดทำฐานข้อมูลลูกค้าและพนักงานในฐานข้อมูลสารสนเทศภายในไตรมาส 1	1 ครั้ง												
	02 การรายงานผล (แบบฟอร์ม น.3 (บพ.) 1886 /2558 ลว. 5 ต.ค.58)													
	- กฟช. สรุปผลการดำเนินงานทุกเดือน	3		3		3		3					ผลส.	กบล.
													กฟฟ.	
	- จัดส่งสรุปผลการดำเนินงานให้ ผวธ.(ก4)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผลส.	กบล.
	ภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส													
	(รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)													
		- สรุปรายชื่อกู้ค้ำแจ้ง กส. เพื่อสำรวจความพึงพอใจภายในเดือน ก.ค. 58					1 ครั้ง							ผลส.
	- รวบรวมและวิเคราะห์สรุปสารสนเทศจากการดำเนินงานบริหารลูกค้ารายสำคัญในระดับสายงานนำเสนอ รผก.ก4					1 ครั้ง								ผวธ.(ก4)
	3. การสูญเสียลูกค้า กฟภ. ให้กับ SPP													
	01 รายงานการสูญเสียลูกค้า กฟภ. ให้กับ SPP	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผลส.	กบล.
	02 รายงานผล VSPP ที่เชื่อมโยงกับ กฟภ.	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผลสอ.	กาว.
	*กฟต.1,2,3 รายงานผลภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส													
	03 ผวธ.สรุปผลแจ้งคณะทำงาน SEPA หมวด 3 (ภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						ผวธ.(ก4)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	4. บริการเสริมพิเศษโดยไม่คิดค่าใช้จ่าย ตามหลักเกณฑ์ (รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผลส.	กบล.
	เป้าหมาย ทุกรายที่เข้าตามหลักเกณฑ์													
	กฟต.1 = 6 ราย													
แผนงานหลักที่ 15 แผนพัฒนาการบริการลูกค้า	1. งานขยายสัดส่วนการแจ้งค่าไฟฟ้า และข้อมูล	100%		100%		100%		100%			0.050		ผลจ.	กรท.
	อื่นๆ ผ่านโทรศัพท์เคลื่อนที่													
	01 จำนวนผู้ใช้ไฟที่สมัครใช้บริการแจ้งค่าไฟผ่าน SMS													
	เป้าหมาย 100% ในปี 2559 ของผู้ใช้ไฟที่ชำระเงินที่													
	สำนักงานและ PEA Shop ที่ยังไม่สมัครใช้บริการ SMS													
	(จากฐานข้อมูลผู้ใช้ไฟ ที่ยังไม่ได้สมัคร SMS ในปี 2556													
	จากโปรแกรม SMS)													
	เป้าหมาย จำนวนผู้ใช้ไฟ ตั้งจากข้อมูล SMS ณ 1 ม.ค. 59													
	กฟต.1 = ราย													
		2. งานขยายผลการพัฒนาข้อตกลงระดับ									0.041		ผบธ.	กบล.
		การให้บริการ (SLA) ระยะที่ 1-2												
	01 ขยายผลไปยัง กฟส.													คณะทำงาน
	02 ปรับปรุงกระบวนการงาน (กฟฟ.จัดรวมงานอย่างน้อย 1													
	กระบวนการ)													
	03 ติดตามประเมินผลการใช้ SLA และ QA for SLA									0.103				
	(โครงการ QA for SLA)													
	04 รายงานผลให้ ผวธ.(ก4) ทุกไตรมาส	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
	3. One Touch Service										0.04		ผบธ.	กบล.
	01 แต่งตั้งคณะทำงานดำเนินการ ระดับเขต (ไตรมาส 1)	1 ครั้ง												คณะทำงาน
	02 ประชุมติดตามประเมินผลทุกไตรมาส	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
	03 สรุปรายงานผลทุกไตรมาส	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
	04 ปรับปรุงการดำเนินการ (ที่ระดับเขตดำเนินการได้	1 ครั้ง												
	ถ้าเกินอำนาจ ให้เสนอตามลำดับชั้น													
	4. ถ่ายทอดกลุ่มลูกค้า ส่วนตลาด และลูกค้าเป้าหมาย					1 ครั้ง								ผวธ.(ก4)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	วิธีการให้ผู้ปฏิบัติสามารถดำเนินการเป็นไปในทางเดียวกัน												ผลส.	กบล.
	01 ประชุมชี้แจง													
	5. แผนงานจำแนกตามช่องทาง และระยะเวลาที่ลูกค้าต้องการในการใช้บริการขอใช้ไฟฟ้าติดตั้งมิเตอร์												ผลส.	กบล.
	01 จำแนกช่องทางและสำรวจระยะเวลาที่ลูกค้าต้องการในการใช้บริการขอใช้ไฟฟ้าติดตั้งมิเตอร์			1 ครั้ง										
	02 สรุปรายงานผลสถิติการใช้ช่องทางและระยะเวลา			1 ครั้ง										
	ส่ง ผวธ.(ภ4) ภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส													
	6. ประเมินประสิทธิภาพการส่งจ่ายตามความต้องการการใช้ไฟฟ้าของลูกค้าที่เพิ่มสูงขึ้น													ผบป.
	01 จัดส่งข้อมูล (รายละเอียด)			1 ครั้ง										กบป.
	(รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)													
	- งานรักษาระดับมาตรฐานคุณภาพบริการด้านเทคนิคมาตรฐาน													
	7. ยกระดับมาตรฐานคุณภาพบริการ												ผบธ.	กบล.
	-ปรับปรุงกระบวนการทำงานเพื่อยกระดับคุณภาพบริการโดยนำ	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผลส.	
แผนงานหลักที่ 16 งานจัดทำระบบการบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้า (CRM)	1. ศึกษากระบวนการเดิมที่เกี่ยวข้องพร้อมกำหนดแผนการปรับปรุงระบบ													ผวธ.(ภ4)
	2. จัดจ้างที่ปรึกษาเพื่อจัดทำข้อกำหนดโครงการ													ผวธ.(ภ4)
แผนงานหลักที่ 17 โครงการให้บริการลูกค้า ผ่าน Applications และ Website แบบครบวงจร (PEA Smart Application for Customer Service)	1. การให้บริการลูกค้าผ่าน Application และ Website อย่างครบวงจร	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						ผวธ.(ภ4)
	01 นำ Application และ Website ที่สายงาน รผก.(ทส) พัฒนาขึ้นมาใช้งาน													กรท.
	02 ประชาสัมพันธ์ให้ลูกค้าทราบในสื่อต่างๆเน้นผ่าน Social Media													
	03 ขยายผลการบริการโดยเพิ่มฟังก์ชันงานบริการอื่นๆใน Applications และ Website													
	04 วิเคราะห์และประเมินผล													
	05 รายงานผลให้ ผวธ.(ภ4) ทุกไตรมาส													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 18 งานสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้า	1. เยี่ยมเยือนลูกค้า High value และ/หรือลูกค้ารายสำคัญ										0.822		ผลส.	กบล.
	01 จัดทำแผนการเยี่ยมเยือนลูกค้า และขออนุมัติ	1 ครั้ง	ภายในเดือน ก.พ.											
	เป้าหมาย : รผก./ผู้แทน ไตรมาสละ 1 ราย	1 ราย		1 ราย		1 ราย		1 ราย						
	อช./ผู้แทน ไตรมาสละ 2 ราย	2 ราย		2 ราย		2 ราย		2 ราย						
	ผจก. กฟฟ.1-3 ไตรมาสละ 3 ราย	39 ราย		39 ราย		39 ราย		39 ราย						
	02 บันทึกแผนงานในระบบสารสนเทศ (Bic SAP)			1 ครั้ง									ผลส.	กบล.
	03 สรุปรายงานสถิติ วิเคราะห์สารสนเทศที่สำคัญของลูกค้าและแนวทางปรับปรุงแก้ไข	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						ผวธ.(ภ4)
	2. ลูกค้ารายอื่น (รายสำคัญ, High value, ส่วนราชการ ฯลฯ)													
	01 รายสำคัญ 100% ทุกราย													
	กฟต.1 = 226 ราย (ยอดสะสม)	10%		45%		80%		100%					ผลส.	กบล.
		25 ราย		105 ราย		185 ราย		226 ราย						กฟฟ.
	02 High Value 50% (ทั้งหมด 396 ราย)	10%		25%		40%		50%					ผลส.	กบล.
	กฟต.1 = 198 ราย (ยอดสะสม)	44 ราย		104 ราย		163 ราย		198 ราย						กฟฟ.
	3. การสัมมนาลูกค้ารายใหญ่										1.158		ผลส.	กบล.
	01 จัดทำแผนการสัมมนาลูกค้ารายใหญ่ประจำปี และขออนุมัติ ภายในเดือน มี.ค.	1 ครั้ง												กฟฟ.
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ที่เข้าหลักเกณฑ์การจัดสัมมนา					9 แห่ง								
	กฟต.1 = 9 กฟฟ.													
02 สรุปรายงานวิเคราะห์ผลการจัดสัมมนา ทุกไตรมาส					1 ครั้ง								ผลส.	กบล.
แผนงานหลักที่ 19 แผนงานสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า (C1, CR1)	1 สำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและการตลาด													
	ธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า												ผลส.	กบล.
	เป้าหมาย สำรวจ 1 ครั้งตามที่คณะทำงานกำหนด													กฟฟ.
	- ร่วมดำเนินการที่ปรึกษาโครงการ							1 ครั้ง			0.117			ผวธ.(ภ4)
	2 การติดตามข้อมูลป้อนกลับ (เสียงของลูกค้า)													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	โดยการสอบถามความพึงพอใจทางโทรศัพท์										0.042		ผลส.	กบล.
	2.1 ลูกค้าที่อยู่อาศัย													
	- งานขอใช้ไฟติดตั้งมิเตอร์จนถึงมีไฟฟ้าใช้	39 ราย		39 ราย		39 ราย		39 ราย						
	(รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)													
	เป้าหมาย กฟฟ. ชั้น 1-3 ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส													
	กฟต.1 13 กฟฟ. (39 ราย)													
	- งานขยายเขตแรงต่ำ และติดตั้งมิเตอร์	39 ราย		39 ราย		39 ราย		39 ราย					ผลส.	กบล.
	(รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)													
	เป้าหมาย กฟฟ. ชั้น 1-3 ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส													
	กฟต.1 13 กฟฟ. (39 ราย)													
	2.2 ลูกค้าพาณิชย์	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผลส.	กบล.
	- งานขยายเขตการติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะรายจนถึง	13 ราย		13 ราย		13 ราย		13 ราย						
	มีไฟฟ้าใช้ภายใน 15 วัน													
	(รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)													
	เป้าหมาย กฟช. ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส													
	กฟต.1 3 ราย													
	2.3 ลูกค้าอุตสาหกรรม	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผลส.	กบล.
	- งานขยายเขตการติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะรายจนถึง	13 ราย		13 ราย		13 ราย		13 ราย						
	มีไฟฟ้าใช้ภายใน 15 วัน													
	(รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)													
	เป้าหมาย กฟช. ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส													
	กฟต.1 3 ราย													
	2.4 ลูกค้าอื่นๆ (นอกเหนือจาก ข้อ 2.1, 2.2, 2.3)													
	- งานขยายเขตการติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะรายจนถึง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผลส.	กบล.
	มีไฟฟ้าใช้ภายใน 15 วัน	13 ราย		13 ราย		13 ราย		13 ราย						
	(รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)													
	เป้าหมาย กฟช. ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส													
	กฟต.1 3 ราย													
	3. ปรับปรุงกระบวนการทำงาน จากผลวิเคราะห์การสำรวจ												ผลส.	กบล.
	ความพึงพอใจ และข้อมูลป้อนกลับ													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	3.1 ติดตามผลการปรับปรุง (ทุกไตรมาส)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
แผนงานหลักที่ 20 แผนการดำเนินการ	1. ระบบการจัดการคิว และกล่องประเมินผลความพึงพอใจ									0.061				
ตามแผนแม่บทการให้บริการลูกค้า	เป้าหมาย 100%													
(i2)	- สรุปรายงานผล และปัญหาอุปสรรค ทุกไตรมาส	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผสบ.	กรท
	2. รอกิจกรรมหลักตามแผนงานของคณะกรรมการบริการลูกค้า													
	3. งานเปิดศูนย์บริการลูกค้า PEA SHOP													คณะทำงาน
	เป้าหมาย													
	กฟต.1 = 3 แห่ง (ระนอง, ปราณบุรี, โพธาราม)					3 แห่ง								

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานเป็นเลิศ
เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงาน
ให้มีประสิทธิภาพ

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- Inventory Turnover
- ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามแผน

4. เป้าหมาย

90 รอบ/ปี
ร้อยละ 70

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงาน
ให้มีประสิทธิภาพ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- Inventory Turnover
- ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามแผน

7. เป้าหมาย

รอบ/ปี
ร้อยละ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 21 แผนงานบริหารฟีดดู (I1)	1.จัดทำแผนความต้องการใช้ฟีดดูหลัก , ฟีดดูรอง และบริหารฟีดดู ปี 2560										0.033		ผบท.	กบญ.
	เป้าหมาย ไตรมาส 2			1 ครั้ง										
	2.อัตราการหมุนเวียนฟีดดู (Turn over ratio)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผบท.	กบญ.
	เป้าหมาย รายงานทุกไตรมาส													
	2.05 เท่าตาม กฟผ. กำหนด													
	3.ลดมูลค่าฟีดดูไม่เคลื่อนไหวและเคลื่อนไหวช้า	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผบท.	กบญ.
	เป้าหมาย รายงานทุกไตรมาส													
	ลดลงจากปีที่ผ่านมา 20%													
	4. ตรวจสอบและจัดหาอุปกรณ์ประกอบหัวเสา	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผดบ.	กบช.
	ระบบสายส่ง 115 kv. ในการสำรองคองคั้ง													กบญ.
	โดยถือเสมือนเป็น Safety Stock ของฟีดดูสำรองคองคั้ง (Plant Stock) จำนวน 77 รายการ													
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง													
	5.การวางแผนจัดหาผลิตภัณฑ์คอนกรีต	100%		100%		100%		100%			0.223		ผจร.	กคค.
	เป้าหมาย 100%													กบญ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานที่ 22 แผนปิดงานก่อสร้าง	1. ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามงบ I งบ C													
	ก่อนปี 2557													
	เป้าหมาย 100% รายงานผลไตรมาสละ 1 ครั้ง													
	01 ตั้งคณะทำงาน ภายในไตรมาส 1	1 ครั้ง												คณะทำงาน
	02 รวบรวมและวิเคราะห์ข้อมูล ภายในไตรมาส 1	1 ครั้ง												คณะทำงาน
	03 กำหนดแผนการดำเนินงาน และดำเนินงาน	1 ครั้ง												คณะทำงาน
	ตามแผน													
	ภายในไตรมาส 1													
	04 ติดตามผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2 100%	1 ครั้ง		1 ครั้ง									ผบส.	กบญ.
				100%										
	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					ผบส.	กบญ.
								90%						คณะทำงาน
	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					ผบส.	กบญ.
								30%						คณะทำงาน

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								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 23 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า (I3)	1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไข										3.153			
	01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)													
	- ระบบสายส่ง 115 kV (วงจร -กม.)													
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส													
	กฟต.1656.7..... วงจร- กม.	100%		100%		100%		100%					ผตบ.	กบษ.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													กฟฟ.
	- ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร -กม.)													
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส													
	กฟต.1 ...19,197.6.... วงจร- กม.	100%		100%		100%		100%					ผตบ.	กบษ.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													กฟฟ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	- ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.)													
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส													
	กฟต.130,652.5..... วงจร- กม.	100%		100%		100%		100%					ผตบ.	กบษ.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													กฟฟ.
	- สายเคเบิลใยแก้วนำแสง													
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส												ผตบ.	กบษ.
	กฟต.11,800.9.....วงจร-กม.	100%		100%		100%		100%					กรส.	
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													กฟฟ.
	02 แก๊สและซ่อมแซมระบบไฟฟ้า										53.099			
	หลังจากการตรวจสอบ (Patrol System)													
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส													
	- ระบบสายส่ง 115 kV													
	กฟต.1656.7..... วงจร- กม.	100%		100%		100%		100%					ผตบ.	กบษ.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)													กฟฟ.
	- ระบบจำหน่ายแรงสูง													
	กฟต.1 ...19,197.6.... วงจร- กม.	100%		100%		100%		100%					ผตบ.	กบษ.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)													กฟฟ.
	- ระบบจำหน่ายแรงต่ำ													
	กฟต.130,652.5..... วงจร- กม.	100%		100%		100%		100%					ผตบ.	กบษ.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)													กฟฟ.
	- สายเคเบิลใยแก้วนำแสง													
	กฟต.11,800.9.....วงจร-กม.	100%		100%		100%		100%					ผตบ.	กบษ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)													กรส.
														กฟฟ.
	03 ตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย										101.263			
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง 100% ตามแผนงาน													
	- ระบบสายส่ง 115 kV													
	กฟต.1 561.5..... วงจร- กม.			649.3				561.5					ผตบ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													กฟฟ.
	- ระบบจำหน่ายแรงสูง													
	กฟต.1 ...14607.7..... วงจร- กม.			15,600.8				14,607.7					ผตบ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													กฟฟ.
	- ระบบจำหน่ายแรงต่ำ													
	กฟต.110115.3.. วงจร- กม.			10,115.3				10,115.3					ผตบ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													กฟฟ.
	- สายเคเบิลใยแก้วนำแสง													
	กฟต.11,800.9.....กม.			1,800.9				1,800.9					ผตบ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													กรส.
														กฟฟ.
	04 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer										1.784			
	- สถานีไฟฟ้า 100%													
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง													
	กฟต.1 ...32... สถานี	32				32							ผตบ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													
	- ระบบสายส่ง 115 kV													
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%													
	กฟต.1656.7..... วงจร- กม.	656.7				411							ผตบ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	- ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW.(22 kV) และ 7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ													
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง													
	กฟต.1153... ฟีดเดอร์	60		62		31							ผตบ.	กบษ.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													กฟฟ.
	05 แกะไขจุดร้อน 100% ตามผลการส่องกล้อง										1.009			
	- สถานีไฟฟ้า													
	กฟต.132... สถานี	100%		100%		100%		100%					ผตบ.	กบษ.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)													กฟฟ.
	- ระบบสายส่ง 115 kV													
	กฟต.1656.7..... วงจร- กม.	100%		100%		100%		100%					ผตบ.	กบษ.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)													กฟฟ.
	- ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW.(22 kV) และ 7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ													
	กฟต.1153.... ฟีดเดอร์	100%		100%		100%		100%					ผตบ.	กบษ.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)													กฟฟ.
	06 การป้องกันระบบจำหน่ายและสายส่ง 100%										8.306			
	ทุกไตรมาส													
Note : รายละเอียดงานป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง	06.1 ระบบสายส่ง 115 kV.													
-พ่นรหัสหัวเสา 115 เครวี	กฟต.1656.7..... วงจร- กม.	100%		100%		100%		100%					ผตบ.	กบษ.
-ติดตั้งท่อคอนกรีตป้องกันรถชนเสา	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													กฟฟ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
-ติดตั้ง Guard Rail ป้องกันรถชนเสา														
-ค่าซ่อมแซม Snake Guard แบบตาข่าย	-ทาสีสะท้อนแสงป้องกันรถยนต์ชนเสาในจุดเสี่ยง													
-ซ่อมแซม ทาสีสะท้อนแสง	-ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันสัตว์													
-ซ่อมแซม ฟันรหัสหัวเสา	-ตรวจสอบและแก้ไขค่ากราวด์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน													
-ซ่อมแซม Guard Rail	-ซ่อมแซมอุปกรณ์ป้องกันรถยนต์ชนเสา													
	-งานป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง													
	06.2 ระบบจำหน่าย 22,33 kV													
	กฟต.1 =19,197.6 (วงจร -กม.)	100%		100%		100%		100%					ผดบ.	กบข.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													
	07 ชีตน้ำล้างลูกถ้วยและอุปกรณ์แรงสูง													
	- สถานีไฟฟ้า 2 ครั้ง/ปี													
	กฟต.127..... สถานี			1 ครั้ง				1 ครั้ง			1.241		ผปอ.	กบข.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													
	- ระบบสายส่ง 115 kV. (วงจร-กม.)													
	ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี													
	กฟต.196..... วงจร- กม.			1 ครั้ง				1 ครั้ง					ผปอ.	กบข.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													
	- ระบบจำหน่าย 22 , 33 kV(วงจร-กม.) 2 ครั้งต่อปี													
	กฟต.1300..... วงจร- กม.			1 ครั้ง				1 ครั้ง					ผปอ.	กบข.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													
	2.การปฏิบัติงาน Hotline													
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส													
	กฟต.1 (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)													
	01 Hot Line กฟข.	100%		100%		100%		100%			6.634		ผปอ.	กบข.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	02 Hot Line กฟฟ.	100%		100%		100%		100%			15.966		ผปช.	กบช.
	- ซ่อมแซม-เปลี่ยนอุปกรณ์แรงสูงและตัดจ่ายระบบ													กฟฟ.
	จำหน่าย 22-33 , 115 kV													
	- ซ่อมแซม FIX CAPACITOR แรงสูง													
	- แก้ไข UNBALANCE แรงสูง													
	- งานปรับปรุงระบบจำหน่าย เสา/ สายแรงสูง													
	03 Hot Line กระเช้า 115 kV													
	- งานบำรุงรักษจุดต่อในระบบสายส่ง	100%		100%		100%		100%					ผปช.	กบช.
	3.สนับสนุนทรัพยากรเพื่อการแก้ไขข้อผิดพลาด													
	ตามมาตรฐานที่ กฟผ. กำหนด													
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส													
	01 จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้ไขข้อผิดพลาด													
	ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ กฟผ. กำหนด													
	กฟต.151.....กฟฟ.	100%		100%		100%		100%			2.530		ผตบ.	กบช.
														กฟฟ.
	- สำรวจจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง	1 ครั้ง				1 ครั้ง								
	- สำรองอุปกรณ์แก้ไขข้อผิดพลาด	100%		100%		100%		100%						
	- ออกตรวจรถแก้ไขข้อผิดพลาดและห้องเวร	1 ครั้ง				1 ครั้ง								
	- ซ่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถแก้ไข)					100%								
	- ซ่อมแซมบำรุงรักษา-อาคาร (ห้องแก้ไข)							100%						
	4.ประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้													
	01 ติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า-ประเมินผลและ													
	วิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้า และแนวทางแก้ไข													
	กฟต.19..... สถานี	3 สฟฟ.		3 สฟฟ.		3 สฟฟ.					0.169		ผวฟ.	กบส.
	02 ตรวจสอบเหตุขัดข้องความผิดปกติทางไฟฟ้า (สถานี)	100%		100%		100%		100%					ผวฟ.	กบส.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	5. วัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย										3.231			
	01 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)													
	กฟต.1 = 11,157 เครื่อง													
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด													
	กฟต.1 = 3,347 เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	1,171 เครื่อง		2,343 เครื่อง		3,347 เครื่อง							ผมม.	กบล.
	(จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)													กฟฟ.
	02 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)													
	กฟต.1 = 8,059 เครื่อง													
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด													
	กฟต.1 = 2,418 เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	846 เครื่อง		1,692 เครื่อง		2,418 เครื่อง							ผมม.	กบล.
	(จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)													กฟฟ.
	6. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง													
	01 หม้อแปลงไฟฟ้ากำลังสถานีไฟฟ้า ตามวาระ													
	1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง													
	กฟต.1 = 30 เครื่อง			30 เครื่อง							0.658		ผบฟ.	กบษ.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)													
	02 ระบบจำหน่าย										17.281			
	- หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)													
	กฟต.1 = 11,157 เครื่อง													
	เป้าหมาย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด													
	กฟต.1 = 3,347 เครื่อง	1,171 เครื่อง		2,343 เครื่อง		3,347 เครื่อง							ผมม.	กบล.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)													กฟฟ.
	- หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)													
	กฟต.1 = 8,059 เครื่อง													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด												ผมม.	กบล.
	กฟต.1 = 4,030 เครื่อง	1,410 เครื่อง		2,821 เครื่อง		4,030 เครื่อง								กฟฟ.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													
แผนงานหลักที่ 24 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษาอุปกรณ์ระบบไฟฟ้า (13)	1.งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า													
	สถานีไฟฟ้าตามวาระจำนวน										5.295			
	กฟต.132..... สถานี													
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													
	01 Breaker,Recloser และระบบ Grounding			1 ครั้ง									ผบฟ.	กบข.
	ในสถานีไฟฟ้า													
	02. Relay ในสถานีไฟฟ้า	1 ครั้ง(11 สฟ.)		1 ครั้ง(21 สฟ.)									ผรล	กบข.
	03 งานบำรุงรักษาเคเบิลใต้ดิน (outgoing จาก สฟฟ.)			1 ครั้ง									ผตบ.	กบข.
	04 งานบำรุงรักษาสวิตช์เกียร์และใบมีด			1 ครั้ง									ผบฟ.	กบข.
	05 งานตรวจสอบสภาพหม้อแปลงไฟฟ้ากำลังในสถานี	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					ผจฟ.	กบป.
	ไฟฟ้า เดือนละ 1 ครั้ง 30 เครื่อง													
	2. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบจำหน่าย ตามวาระ													
	01 Recloser													
	กฟต.1325..... ชุด	141		55		6		123			4.934		ผบอ.	กบข.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													กฟฟ.
	02 Switched Capacitor													
	กฟต.167..... ชุด	26		18		5		18			0.293		ผบอ.	กบข.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													กฟฟ.
	03 AVR										0.386			
	กฟต.112..... ชุด							12					ผบฟ.	กบข.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	04 ATS													
	กฟต.13..... ชุด			3							0.017		ผบอ.	กบข.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													
	05 Recloser ทำงานมาก													
	กฟต.1ชุด										0.039			
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													
	06 FRTU													
	กฟต.1374..... ชุด	223		118		33					1.327		ผบอ.	กบข.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													กฟฟ.
	07 อุปกรณ์ RCS													
	กฟต.1254..... ชุด	116		113		25					0.505		ผบอ.	กบข.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													กฟฟ.
	08 อุปกรณ์ SF6	202		160		13		303						
	กฟต.1 678..... ชุด										0.832		ผบอ.	กบข.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													กฟฟ.
	09 Mar Master			23				23					ผรอ.	กรส.
	กฟต.123..... ชุด										0.040			
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													
	3. บำรุงรักษาตามวาระและซ่อมแซมแก้ไขระบบควบคุม													
	ด้วยคอมพิวเตอร์(ยกเว้นงาน PM, CM ที่ กอศ.ขออนุมัติ)													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	01 CSCS และ SRTU													
	กฟต.1 =32 สถานี	11 สฟ.		21 สฟ.							0.380		ผรล.	กบษ.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													
แผนงานหลักที่ 25 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา อุปกรณ์สื่อสาร	1.งานตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร													
	ตามวาระ													
	01 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง													
	กฟต.11,800.9.....วงจร-กม.			100%				100%					ผคส.	กรส.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													
	02 เครื่องรับ-ส่งวิทยุสื่อสาร													
	กฟต.1548.....ชุด					190			358		0.230		ผรอ.	กรส.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													
	03 อุปกรณ์สื่อสารในสำนักงาน													
	กฟต.1 31.....ชุด			31							0.05		ผรส.	กรส.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													
	04 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง													
	กฟต.1139.....ชุด			139							0.100		ผสร.	กรส.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													
	2. งานปรับปรุงระบบสื่อสารให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น													
	01 ระบบสายและเครือข่ายเคเบิลใยแก้วนำแสง													
	กฟต.10.8.....วงจร-กม.			0.8							(1) 0.3		ผคส.	กรส.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	02 .ระบบสื่อสาร scada													
	กฟต.12.....ชุด							2			(2) 0.04		ผรจ.	กรส.
	03 ระบบสื่อสารวิทยุ													
	กฟต.1 1.....ชุด	1									0.050		ผรจ.	กรส.
แผนงานหลักที่ 26 แผนงานติดตั้งอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า	1.ประสานงานติดตามเร่งรัดการก่อสร้างระบบไฟฟ้า(ครั้ง)													
	01 Switchgear 115 kV(ไตรมาสละ 1 ครั้ง)												ผจค.	กกค.
(I3)	กฟต.1 = เพิ่มเดิม 2 เบย์ (สฟ.บสพ.2, สฟ.จอมบึง)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง			0.177			
	02 สถานีไฟฟ้า (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผจค.	กกค.
	กฟต.1 = 3 สถานี (รบ.3., ปะทิว, สวนผึ้ง)													
	03 สายส่ง 115 kV (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)													
	กฟต.1 = 45 วงจร-กม. (สฟ.บสพ.2-สฟ.ปะทิว)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผจค.	กกค.
	04 ระบบจำหน่าย (เดือนละ 1 ครั้ง)													
	กฟต.1 = 150 วงจร-กม.	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					ผจร.	กกค.
	2.ประสานงานติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมในระบบจำหน่าย(ครั้ง)													
	- Recloser													
	กฟต.13..... ชุด	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผว	กปป.
	- RCS													
	กฟต.1ชุด													
แผนงานหลักที่ 27 แผนงานควบคุมระบบแรงดันไฟฟ้าให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	1. ตรวจสอบค่าระดับแรงดันไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟ 22 , 33 kV													
	ขึ้นไปติดตั้ง AMR ทุกฟีดเดอร์ตามวาระ													
(I3)	เป้าหมาย 100% ไตรมาสละ 1 ครั้ง													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	กฟต.1 = 233 ฟีดเดอร์	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง			0.033		ผคฟ.	กบป.
	2. จัดทำแผนปรับปรุงแก้ไข Feeder ที่แรงดันต่ำกว่า	100%		100%		100%		100%					ผคฟ.	กบป.
	ค่าเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพบริการ ให้แล้วเสร็จ(%)													
	(จากข้อมูลข้อ 1 เฉพาะแรงดันต่ำกว่าเกณฑ์)													
แผนงานหลักที่ 28 แผนงานแก้ไขไฟดับ (13)	1.วิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้าง										0.288		ผว.	กบป.
	กรณีทราบสาเหตุและหาทางป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ													
	เป้าหมาย 100 % ของเหตุการณ์ทั้งหมด													
	กฟต.1	100%		100%		100%		100%						
	2. วิเคราะห์ฟีดเดอร์ที่มีไฟดับบ่อย	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					ผว.	กบป.
	เป้าหมาย 12 ครั้ง/ปี													
แผนงานหลักที่ 29 โครงการก่อสร้างและปรับปรุง	1.ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายเมน												ผจร.	กคค.
เสริมระบบจำหน่ายระยะที่ 7 (คสจ.7)	กฟต.1 = 100 วงจร-กม.	10%		25%		55%		100%						กฟฟ.
(งานตามภาระหน้าที่)														
	2. ติดตั้งหม้อแปลงในระบบจำหน่าย - เควีเอ													
	กฟต.1 =เควีเอ													
	3. ติดตั้งคาปาซิเตอร์ 1,200 เควีเออาร์	-		300		600		300					ผว.	กบป.
	กฟต.1 = 1,200 เควีเออาร์													กฟฟ.
	4. ติดตั้งรีเคลสเซอร์												ผว.	กบป.
	กฟต.1 =3..... ชุด	1		1		1		-						กฟฟ.
	5. ติดตั้ง SF6 Load break Switch 50 ชุด	10		10		15		15					ผว.	กบป.
	กฟต.1 = 50 ชุด													กฟฟ.
แผนงานหลักที่ 30 โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้	1. งานปรับปรุงระบบจำหน่ายโดยเปลี่ยนสายเป็นชนิด													
ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3	หุ้มฉนวน (SAC) ในตัวเมือง 50 วงจร-กม.													
(งานตามภาระหน้าที่)	กฟต.1 = 50 วงจร.กม.	10%		25%		55%		100%					ผจร.	กคค.
		5		7.5		15		22.5						กฟฟ.
	เป้าหมาย แผนงานปี 59													
	2. รายงานผลไตรมาสละ 1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 31 โครงการพัฒนาระบบสายส่ง และจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1)	1.ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายเมน													
(รอ ครม.)	เป้าหมาย													
(งานตามภาระหน้าที่)	(กฟต.1 = วงจร-กม.)													
	2.ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย													
	(กฟต.1 = 15 วงจร-กม.)	10%		25%		55%		100%					ผจร.	กกค.
		1.5		2.25		4.5		6.75						กฟฟ.
	3.ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ													
	(กฟต.1 = 30 วงจร-กม.)	10%		25%		55%		100%					ผจร.	กกค.
														กฟฟ.
	4.ติดตั้งหม้อแปลง													
	(กฟต.1 = 1000 เควีเอ)	10%		25%		55%		100%					ผจร.	กกค.
														กฟฟ.
แผนงานหลักที่ 32 โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้า ในเมืองใหญ่	1. ดำเนินการปรับปรุงพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่													
(งานตามภาระหน้าที่)	เป้าหมาย กฟช. ละ 1 แห่ง													
	กฟต.1 หัวหิน													
	01 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง													
	(กฟต.1 = วงจร-กม.)													
	02 ปรับปรุงระบบแรงต่ำ													
	(กฟต.1 =)													
	03 ติดตั้งอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า													
	- Recloser													
	(กฟต.1 = - ชุด)													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	- FRTU													
	(กฟต.1 = ...57... ชุด)	-		20		20		17					ผวว.	กปบ.
	- อุปกรณ์ RCS ชุด													
	(กฟต.1 = ชุด)													
	- อุปกรณ์ SF6													
	(กฟต.1 =7....ชุด)	3		3		1							ผวว.	กปบ.
														กฟฟ.
แผนงานหลักที่ 33 แผนงานการพัฒนา Strong Grid	1. การควบคุมระยะไกลของสถานีไฟฟ้าจากศูนย์สั่งการ												ผรค.	กปบ.
	(ทั้งสถานีอาคารและสถานีชั่วคราว) ที่มีความพร้อม													กรส.
	สามารถควบคุมได้ทุกสถานี 100%													กบช.
	กฟต.1 (สฟฟ.จำนวน 32 สฟฟ. พร้อมใช้งาน 29 สฟฟ.)	100%		100%		100%		100%						
	2. การควบคุมระยะไกลของสวิตช์ RCS ที่มีความพร้อม												ผรค.	กปบ.
	สามารถควบคุมได้ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS ที่มี													กรส.
	ประเมินทุกไตรมาส													กบช.
	กฟต.1 (RCS=254 ชุด (100%)) 228 ชุด (90 %)	90%		90%		90%		90%						
	3. ประสานงานและติดตาม การขอจัดสรร FRTU													
	เพิ่มเติมเพื่อทำ SF6 ให้เป็น RCS โดยไม่ต่ำกว่า													
Plannig criteria คือ 2.5 ชุด /วงจร (ปีละ 2 ครั้ง)			1 ครั้ง				1 ครั้ง					ผวว.	กปบ.	
	4.เร่งรัดการจ่ายไฟ วงจรว่างเพิ่มเติมเพื่อเพิ่มความ											0.057	ผวว.	กปบ.
	มั่นคงและลดจำนวนวงจรที่ไม่ได้จ่ายไฟ จำนวน													กฟฟ.
	กฟต.1 4 วงจร (ไตรมาสละ 1 วงจร)	1 วงจร		1 วงจร		1 วงจร		1 วงจร						
	5. จัดทำแผนและติดตามการแก้ไขปัญหาความ											0.098	ผคฟ.	กปบ.
	พร้อมในการจ่ายไฟของสถานีไฟฟ้าข้างเคียง													กฟฟ.
	กรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้องดับทั้งสถานีฯ (ครั้ง)													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	(**ไตรมาส 1 จัดทำแผน ไตรมาส 2,3,4 ติดตามและซ่อม แผนฉุกเฉิน ปีละ 1 ครั้ง)													
	5.1 จัดทำแผนความพร้อมในการจ่ายไฟของสถานี	1 ครั้ง												
	5.2 ซ่อมแผนฉุกเฉิน ปีละ 1 ครั้ง													
	5.2.1 สฟ.จอมบึง								1 ครั้ง					
	5.2.2 สฟ. กุยบุรี								1 ครั้ง					
	5.2.3 สฟ.เขาย้อย 1								1 ครั้ง					
	5.2.4 สฟ. หนอง 2								1 ครั้ง					
	5.2.5 สฟ.ชะอำ 2								1 ครั้ง					
	5.2.6 สฟ.ชุมพร 2								1 ครั้ง					
	5.2.7 สฟ.บางสะพาน 2								1 ครั้ง					
	5.2.8 สฟ.ท่ามะแซ								1 ครั้ง					
	5.2.9 สฟ.เพชรบุรี 2								1 ครั้ง					
	5.2.10 สฟ.หัวหิน 3								1 ครั้ง					
	5.2.11 สฟ.สวนผึ้ง								1 ครั้ง					
	5.2.12 สฟ.เขาย้อย 2								1 ครั้ง					
	5.3 ติดตามประเมินผล แก้ไขปัญหา ไตรมาส 2,3,4			1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
	6. ติดตามและเร่งรัดแผนงานโครงการ Loop Line ระบบ 115kv (ปีละ 2 ครั้ง)	1 ครั้ง				1 ครั้ง							ผจร	กกค.
													ผจค	
แผนงานหลักที่ 34 แผนงานปรับปรุงและบริหาร กระบวนการจัดการให้เกิดประสิทธิภาพ สูงสุด	1.ความสำเร็จของการลด GIS Backlog													
	01.งานปรับปรุงข้อมูลระบบไฟฟ้าอุปกรณ์ตัดตอน	95%		95%		95%		95%			0.094		ผผฟ.	กาว.
	อุปกรณ์ป้องกัน (LBS ,RCS,DIS,Sw.Recloser,DF)													กบข.
														กปบ.
														กฟฟ.
	02.ความสำเร็จของการเคลียร์ใบสั่งงาน OMS	95%		95%		95%		95%			0.094		ผคฟ.	กปบ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 35 แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (I3)	1.การปรับปรุงข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS										0.841		ผผฟ.	กาว.
	เป้าหมาย ทุก กฟภ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97													
	กฟต.1	97%		97%		97%		97%					ผผฟ.	กาว.
														กฟฟ.
	2. การปรับปรุงข้อมูลมิเตอร์ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS													
	เป้าหมาย ทุก กฟภ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97	97%		97%		97%		97%					ผผฟ.	กาว.
														กฟฟ.
	3.การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายลงในฐานข้อมูลระบบ GIS													
	เป้าหมาย ร้อยละ 70	70%		70%		70%		70%					ผผฟ.	กาว.
														กฟฟ.
แผนงานหลักที่ 36 .แผนงานเร่งรัดการนำมิเตอร์(รายใหม่)เข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล	1.ตรวจสอบข้อมูลการติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้ารายใหม่ พร้อมดำเนินการนำเข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล ตรวจสอบภายในวันที่ 5 ของทุกเดือน	100%		100%		100%		100%					ผผม.	กบด.
	เป้าหมาย ร้อยละ 100	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง						กชช.
	ZW04.....โบ													กฟฟ.
แผนงานหลักที่ 37 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ เพื่อลดต้นทุนการจัดหาและจำหน่ายไฟฟ้า (I3)	1.ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่ายเพิ่มเติม-(จำนวน Kvar) จำนวนKVAR													
	กฟต.1 ...1,200..... KVAR	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง			0.073		ผว.	กบป.
	2. ตรวจสอบและแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance 01 ระบบจำหน่ายแรงสูง													
	- ตรวจสอบและแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance ระบบจำหน่ายเกินกว่า 10 % ในฟีดเดอร์ที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV) และ 7 MW (33 kV) (เดือนละครั้ง)													
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 3 ครั้ง													
	กฟต.1	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง			0.146		ผว	กบป.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	06 มิเตอร์ที่ใช้ไฟฟรี < 50 หน่วย	30%		30%		20%		20%						
	ZW04.....ใบ													
	07 หน่วยบ้อมตำรวจ ,ด้านที่ต่อตรงเข้าบัญชี	100%												
	2. งานปรับปรุงด้านมิเตอร์												ผมม.	กบล.
	เป้าหมาย 100%													กฟฟ.
	01 สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ (แรงต่ำ)													
	มิเตอร์ 1 เฟส 15 ปีขึ้นไป													
	- ขนาด 5(15) A													
	กฟต.1 ...65,000 เครื่อง	6,500		22,750		22,750		13,000			4.274		ผมม.	กบล.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZW02)....ใบ)													กฟฟ.
	- ขนาด 15(45) A ((10(30), 15(45), 20(40))													
	กฟต.1 ...4,600 เครื่อง	460		1,610		1,610		920					ผมม.	กบล.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZW02)....ใบ)													กฟฟ.
	- ขนาด 30(100) A ((30(60), 30(100), 50(100))													
	กฟต.1 ... 551 เครื่อง	55		193		193		110					ผมม.	กบล.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZW02)....ใบ)													กฟฟ.
	มิเตอร์ 3 เฟส 10 ปีขึ้นไป													
	- ขนาด 15(45) A													
	กฟต.1 ...1,522 เครื่อง	152		533		533		304					ผมม.	กบล.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZW02)....ใบ)													กฟฟ.
	- ขนาด 30(100) A													
	กฟต.1 ...1,049 เครื่อง	105		367		367		210						
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZW02)....ใบ)													
	02 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการละเมิดมิเตอร์แรงสูงทุกเครื่อง	763		763		763		220					ผมม.	กบล.
	กฟต.1 ..2,509 เครื่อง													กฟฟ.
	03 เร่งรัดติดตั้งมิเตอร์ AMR													
	-ประสานงานการเร่งรัดติดตั้งมิเตอร์ AMR (ตามแผนงาน)	100%											ผมม.	กบล.
	กฟต.1 ..197 เครื่อง	197												กฟฟ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	04 ตรวจสอบมิเตอร์จุดแบ่งเขต(กฟฟ.จุดรวมงาน,เขต)													
	กฟต.1 = 113 จุด	100%		100%		100%		100%					ผมม.	กบล.
														กฟฟ.
	3. ปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์เช่น ไม่น้ำมันชำรุด , มิเตอร์เอียง ฯลฯ													
	เป้าหมาย 100% ที่ตรวจพบ													
	กฟต.1 = 100% ที่ตรวจพบ	100%		100%		100%		100%			0.601		ผมม.	กบล.
	- รายงานผลจากระบบงาน SAP-PS													กฟฟ.
	4. ตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า										8.038		ผมม.	กบล.
	เป้าหมาย 100%													กฟฟ.
	-รายงานผลจากระบบงาน SAP-ISU (จำนวนใบสั่งงาน(ZW04)...ใบ)													
	01 มิเตอร์แรงสูง 115 kV ตรวจสอบ 2 ครั้งต่อปี ทุกเครื่อง			17				17						
	02 มิเตอร์ประกอบ CT แรงสูง-แรงต่ำ 100 % ทุกสาย	2856		2856		2856		885						
	- มิเตอร์ประกอบ CT แรงสูง	259		259		259		71						
	- มิเตอร์ประกอบ CT แรงสูง AMR	504		504		504		149						
	- มิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำ	913		913		913		287						
	- มิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำ AMR	1180		1180		1180		378						
	03 มิเตอร์แรงต่ำไม่น้อยกว่า 30 % ของมิเตอร์ทั้งหมด	83,970		83,970		83,970		27,947						
	04 มิเตอร์ศูนย์หน่วยทุกราย ที่ได้รับรายงาน	100%		100%		100%		100%						
	05 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะรายที่หน่วยการใช้ไฟ	100%		100%		100%		100%						
	เพิ่ม-ลด มากกว่า 25 %													
	06 มิเตอร์รายใหญ่ที่ติดตั้งใหม่และสับเปลี่ยนทุกรายภายใน30 วัน													
	กฟต.1 100%	100%		100%		100%		100%						
	ZW04.....ใบ													
	5. ประสานงานและรายงานการสับเปลี่ยนมิเตอร์ที่สถานีไฟฟ้า													
	กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง													
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผบฟ.	กบข.
แผนงานหลักที่ 39 แผนก่อสร้างขยาย	1.ก่อสร้างขยายเขตรบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่													
เขตรบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่	เป้าหมาย จำนวน ครั้วเรือน													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
(คพม.)	กฟต.1600....ครัวเรือน	70		96		180		254					ผจร.	กกค.
(I3)	SAP-PS(CN41)													กฟฟ.
แผนงานหลักที่ 40 แผนก่อสร้างขยายเขต	1.ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล													
ระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล (คพก.)	เป้าหมาย จำนวน ครัวเรือน													
(I3)	กฟต.1 ...400.ครัวเรือน	47		67		112		175					ผจร.	กกค.
	01 จัดทำแผนงานและงบประมาณประจำปี													กฟฟ.
	02 สํารวจออกแบบและประมาณการค่าใช้จ่าย													
	03 จัดซื้อ-จัดจ้างในโครงการ													
	- จัดเตรียมรายการพัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง													
	- ประกวดราคาจ้างเหมา/เตรียมการก่อสร้าง													
	04 ดำเนินการก่อสร้าง													
	05 ติดตาม ประสานงานและรายงานความก้าวหน้าโครงการฯ													
	SAP-PS(CN41)													
แผนงานหลักที่ 41 แผนก่อสร้างขยายเขต	1. ก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร												ผจร.	กกค.
ให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร (คชก.2)	เป้าหมาย จำนวน ... ราย													กฟฟ.
(I3)	กฟต.130.....ราย							30						
	01 จัดทำแผนงานและงบประมาณประจำปี													
	02 สํารวจออกแบบและประมาณการค่าใช้จ่าย													
	03 จัดซื้อ-จัดจ้างในโครงการ													
	- จัดเตรียมรายการพัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง													
	- ประกวดราคาจ้างเหมา/เตรียมการก่อสร้าง													
	04 ดำเนินการก่อสร้าง													
	05 ติดตาม ประสานงานและรายงานความก้าวหน้าโครงการฯ													
	SAP-PS(CN41)													
	05 ติดตาม ประสานงานและรายงานความก้าวหน้าโครงการฯ													
	SAP-PS(CN41)													

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานเป็นเลิศ
เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM3 พัฒนาการบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของการดำเนินการ
Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 98

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM3 พัฒนาการบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของการดำเนินการ
Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน
- ร้อยละของการบรรลุเป้าหมายตามข้อตกลงระดับ
การให้บริการ Service Level Ag
ของการไฟฟ้าสาขา
- ร้อยละของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับการเร็วกว่า
มาตรฐาน (Guaranteed Standa

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								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 42 แผนงานการจัดทำข้อตกลง	1. วางแผนการดำเนินงาน/กำหนดแนวทาง/ขออนุมัติใช้	1 ครั้ง											ผบธ.	กบล.
การให้บริการ SLA และการจัดทำระบบประกัน	เป้าหมาย 100% ภายในไตรมาส 1													คณะทำงาน
คุณภาพงานตามข้อตกลง QA for SLA	2. คณะทำงานฯของเขต จัดอบรมการตรวจ SLA และ	1 ครั้ง											ผพอ.	กอก.
(Quality Assurance for Service Level	QA for SLA ให้ กฟฟ. 1-3 ภายในไตรมาส 1													คณะทำงาน
Agreement)	3. จัดทำ SLA ระหว่าง สนง.ใหญ่(ก4) กับ กฟข.	1 ครั้ง											ผบธ.	กบล.
	เป้าหมาย 100% ภายในไตรมาส 1			1 ครั้ง										คณะทำงาน
	4. การขยายผลการใช้ SLA และ QA for SLA ทั้ง												ผบธ.	กบล.
	กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.													คณะทำงาน
	เป้าหมาย 100% ภายในไตรมาส 2													กฟฟ.
	5. ติดตามผลการใช้ SLA และ QA for SLA อย่างต่อเนื่อง					1 ครั้ง							ผบธ.	กบล.
	โดยให้ตรวจสอบข้อมูลความถูกต้องกับระบบ SAP ISU													คณะทำงาน
	เป้าหมาย 100% ภายในไตรมาส 3(กฟฟ. 1-3 และ กฟส.)													กฟฟ.
	6.นำผลจากการตรวจมาปรับปรุงกระบวนการจนสามารถนำไป							1 ครั้ง					ผบธ.	กบล.
	พัฒนามาตรฐานการปฏิบัติงาน													คณะทำงาน
	เป้าหมาย 100% ภายในไตรมาส 4													กฟฟ.

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO 5 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นด้านนวัตกรรมและเทคโนโลยี

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
IP2 ส่งเสริมงานด้านวิจัยและพัฒนา

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่ก่อให้เกิดประสิทธิภาพการดำเนินงาน

4. เป้าหมาย
จำนวน 5

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
IP1 ส่งเสริมงานด้านวิจัยและพัฒนา

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่ก่อให้เกิดประสิทธิภาพการดำเนินงาน

7. เป้าหมาย
จำนวน 1

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 43 แผนงานพัฒนากระบวนการและนวัตกรรม (QC)	1. พัฒนาความรู้ความสามารถของบุคลากร	1 ครั้ง												ผวธ.(ภ4)
	ด้านนวัตกรรม													
	เป้าหมาย 1 ครั้ง จำนวน 50 คน													
	- อบรมให้ความรู้ในการขยายผลนวัตกรรมให้กับ													
	คณะกรรมการของแต่ละหน่วยงานหรือตัวแทนของ													
	ผวธ.(ภ4) และ กฟข. ทั้ง 3 แห่ง เพื่อจะได้นำไป													
	ชี้แจงและแนะนำวิธีใช้นวัตกรรมทั้ง 3 ผลงาน													
	กฟต.1 = 15 คน													
	2. นำนวัตกรรมที่ได้รับการคัดเลือกมาขยายผล										0.100		ผพอ.	กอก
	เป้าหมาย 3 ผลงาน (กฟข.ละ 1 ผลงาน)			1 ครั้ง										
	ผลงานที่ 1 (เม.ย.-พ.ค. 59)													
	ผลงานที่ 2 (มิ.ย.-ก.ค. 59)													
	ผลงานที่ 3 (ส.ค.-ก.ย. 59)													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานที่ 44 แผนงานส่งเสริมและประชาสัมพันธ์ภาพลักษณ์ที่ดีของสายงานฯในด้านการประหยัดพลังงาน	1. งานส่งเสริมและประชาสัมพันธ์ภาพลักษณ์ที่ดีของสายงานฯในด้านการประหยัดพลังงาน										0.0680		ผสอ.	กvv.
ในด้านการประหยัดพลังงาน	- โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์													
	แบบติดตั้งบนพื้นสำหรับหน่วยงานราชการ													
	และสหกรณ์ภาคการเกษตร													
	- โครงการ Solar farm(ล้างท่อ)													
	- โครงการ Solar PV Rooftop													
แผนงานที่ 45 แผนงานสนับสนุนการใช้พลังงานทดแทน โครงการ Solar Roof Top และชุมชน (ตามนโยบายกำหนด)	1. จัดเตรียมแผนการดำเนินการสนับสนุนฯ													
	2. ดำเนินการ												ผสอ.	กvv.
	3. ติดตามผลการดำเนินการ													
	4. สรุปและรายงานผลให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทราบ													
แผนงานที่ 46 แผนงานบริหารจัดการพลังงาน	1.จัดทีมงานรับปรึกษา/บริการจัดการพลังงาน												ผสอ.	กvv.
	ให้ผู้ใช้ไฟรายใหญ่													
	เป้าหมาย													
	กฟต.1 = จำนวน 3 ราย	1 ราย		1 ราย		1 ราย					0.312			

ด้านการเรียนรู้และเติบโต
(Learning & Growth)

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

ด้าน Learning & Growth

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานเป็นเลิศ
เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

ความผูกพันของพนักงานที่มีต่อองค์กร

4. เป้าหมาย

คะแนน 4.15

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

ความผูกพันของพนักงานที่มีต่อองค์กร

7. เป้าหมาย

คะแนน 4.03

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	9. แผนปฏิบัติ ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 47 โครงการสำรวจปัจจัยที่ส่งผลต่อ	1. สำรวจความพึงพอใจและความผูกพันต่อองค์กร													รผก.(ท)
ความพึงพอใจและความผูกพันต่อองค์กร														
ของบุคลากรแต่ละกลุ่มของ กฟผ.														

มหาน/ร่างแผนปฏิบัติการปี 2559-60
ด้าน Learning & Growth
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการเป็นผู้นำ
ในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร(HRD)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ร้อยละของผู้ผ่านการประเมินขีดความสามารถ
(Core Competency) และเหมาะสมกับตำแหน่งงาน
- ระดับความสำเร็จของแผนงานเพิ่มประสิทธิภาพ
การบริหารบุคลากรทั้งด้านการเงินและกายภาพ

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 84

ระดับ 5

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร(HRD)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ร้อยละของผู้ผ่านการประเมินขีดความสามารถ
(Core Competency) และเหมาะสมกับตำแหน่งงาน
- ระดับความสำเร็จของแผนงานเพิ่มประสิทธิภาพ
การบริหารบุคลากรทั้งด้านการเงินและกายภาพ

7. เป้าหมาย

ร้อยละ 80

ระดับ 5

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ	
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล						
แผนงานหลักที่ 48 แผนการพัฒนาบุคลากร (L1)	1. อบรมหลักสูตรภาวะผู้นำ/ศึกษาดูงาน ในหน่วยงานภายนอกที่เกี่ยวข้อง (100 คน)			2 ครั้ง							0.072				ผวธ.(ภ4)
	เป้าหมาย ผวธ.ภ4, เขต 2 รุ่นๆละ50คน (2วัน)														
	ผู้บริหาร : ชก.,รท.,(ชจก./รจก.)														
	2. อบรมด้านคุณธรรม จริยธรรม และบรรษัทภิบาล (240 คน)			2 ครั้ง							0.192		ผพอ	กอก	
	เป้าหมาย เขตละ 1 รุ่นๆละ 80 คน (2วัน)														
	ผู้บริหาร : ระดับ หน.ขึ้นไป														
	3. อบรมด้านจิตวิทยบริการ (240 คน)			1 ครั้ง							0.192		ผพอ	กอก	
	เป้าหมาย เขตละ 1 รุ่นๆละ 80 คน 2 วัน														
	4. อบรมให้ความรู้เกี่ยวกับ Green Office (240 คน)					1 ครั้ง					0.192		ผพอ	กอก	
	เป้าหมาย เขตละ 2 รุ่นๆละ 40 คน (2วัน)														
	กฟฟ.ที่เข้าประกวด 1 รุ่น														
	ผู้บริหาร 1 รุ่น														
	5.การพัฒนาบุคลากรคุณภาพผู้บริหาร (100 คน)					1 ครั้ง					0.072			ผวธ.(ภ4)	
	เป้าหมาย 2 รุ่นๆละ 50 คน (2วัน)												ผพอ	กอก	
	อฝ,รฝ.,อก.,ผจก.กฟฟ.ชั้น1-3,กฟส.														

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ ระบบกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	6.อบรมหลักสูตร KM FACILITATOR (180 คน)					1 ครั้ง					0.144		ผพอ	กอก
	เป้าหมาย เขตละ 1 รุ่นๆละ 60 คน (2วัน)													
	ผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้อง													
	7.ถ่ายทอดแนวโยบายของ ผวก. ทั้ง 4 ด้าน	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						ผวธ.(ภ4)
	ให้เป็นรูปธรรม													
แผนงานหลักที่ 49 เตรียมความพร้อมบุคลากร														
เพื่อรองรับการเข้าสู่ AEC	1. การขยายผลการใช้งานคู่มือภาษาอังกฤษ	1 ครั้ง												ผวธ.(ภ4)
	เพื่อใช้งานในรูปแบบ Application/E-Book													
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ.													
แผนงานหลักที่ 50 การนำระบบการจัดการความ	1. จัดทำองค์ความรู้ (KM) ดังนี้													คณะทำงาน
มาใช้งาน	01 จัดทำคู่มือมาตรฐานการทำงานด้านระบบไฟ	1 ครั้ง												
	02 ประชาสัมพันธ์ เผยแพร่คู่มือมาตรฐานการทำงาน			1 ครั้ง										
	ด้านระบบไฟฟ้า													
	03 ตรวจสอบประเมิน ทบทวน และปรับปรุงคู่มือมาตรฐาน					1 ครั้ง								
	การทำงาน													
	04 จัดการแข่งขันทักษะและเทคนิคการปฏิบัติงาน							1 ครั้ง						
	เกี่ยวกับระบบไฟฟ้า													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ ระบบกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 51 แผนงานด้านการบริหารความ ของสายงาน	1. จัดตั้งคณะทำงาน	1 ครั้ง									0.072			คณะทำงาน
	2. จัดทำแผนบริหารความเสี่ยง	1 ครั้ง												
	3. ติดตามและประเมินผล	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
	4. รายงานผลพร้อมทั้งเสนอแนวทางแก้ไข	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
	เป้าหมาย มีการดำเนินการครบถ้วนทุกไตรมาส													
แผนงานหลักที่ 52 แผนงานด้านการควบคุมภายใน ของสายงาน	1. จัดตั้งคณะทำงาน	1 ครั้ง									0.072			คณะทำงาน
	2. จัดทำแผนควบคุมภายใน	1 ครั้ง												
	3. ติดตามและประเมินผล	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
	4. รายงานผลพร้อมทั้งเสนอแนวทางแก้ไข	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
แผนงานหลักที่ 53 เพื่อความสามัคคีในสายงาน	1. หลักสูตรพัฒนาศักยภาพพนักงาน ภา4 (2วัน)			1 ครั้ง							0.2			ฟวธ.(ภ4)
	01 กฟต.1-3 เขตละ 40 คน													
	02 ฟวธ.(ภ4) 10 คน													
	2. กิจกรรมกีฬาสายงาน (กฟต.1-3,ฟวธ.(ภ4))			1 ครั้ง										

ร่างแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

ด้าน Learning & Growth

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO1 เพื่อสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืน
ขององค์กรและมีธรรมาภิบาล

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ความผูกพันของพนักงานที่มีต่อองค์กร
- ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุ(Disabling Injury
Index:VDI)

4. เป้าหมาย
คะแนน 4.15
ดัชนี 0.1027

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ความผูกพันของพนักงานที่มีต่อองค์กร
- ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุ(Disabling Injury
Index:VDI)

7. เป้าหมาย
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								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 54 แผนเสริมสร้าง														
มาตรฐานความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า (I6)	1. คำนวณค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุของ กฟผ. (Disabling Injury Index: /DI) เป้าหมาย 0.1138 และรายงานทุกเดือน	0.1138		0.1138		0.1138		0.1138					ผปอ.	กvv.
		100%		100%		100%		100%						
	2. ความปลอดภัยในการทำงาน ตามเกณฑ์มาตรฐานที่ กฟผ.กำหนด												ผปอ.	กvv.
	เป้าหมาย 100% ตามแผนงาน	100%		100%		100%		100%						กฟฟ.1-3
	01.ฝึกทบทวนความรู้ความเข้าใจการทำงานด้วยความปลอดภัยและอบรมการปฐมพยาบาล													
	- พนักงานชุดเชื่อมสายไฟฟ้าแรงสูงปีละ (ปีละ 1 ครั้ง/เขตละ 20 คน 2 วัน)	100%				100%					0.144		ผปอ.	กvv.
	- พนักงานออนไลน์ปีละ (ปีละ 1 ครั้ง/เขตละ 80 คน 2 วัน)	100%												
	02.งานเสริมสร้างความปลอดภัยในการทำงาน										0.576		ผปช.	กบช.
	- สุ่มตรวจสอบชุดก่อสร้างขยายเขตและชุดแก็กระแสไฟฟ้า							100%					ผปอ.	กvv.
	ขัดข้องให้ปฏิบัติตามมาตรฐานความปลอดภัยทุกทีม													
	อย่างน้อย 1 ครั้ง : เขต													
	- จัดประชุมคณะกรรมการความปลอดภัยและอาชีวอนามัย	100%		100%		100%		100%						
	กฟฟ.จัดรวมงาน ,กฟช.ทุกเดือน (กปด.)													
	- ฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟกฟฟ.จัดรวมงาน , กฟช.					100%					0.25			
	(ไม่น้อยกว่า 1 ครั้ง/ปี)													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	3.คำนวณจำนวนอุบัติเหตุที่เกิดจากระบบของ กฟภ. ต่อผู้ใช้ไฟฟ้า เป้าหมาย 0.8145 ครั้ง/จำนวนผู้ใช้ไฟ/ปี)	0.8145		0.8145		0.8145		0.8145					ผปอ.	กวว.
	และรายงานทุกเดือน	100%		100%		100%		100%						
	01. แนะนำมาตรฐานการติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในของผู้ใช้ไฟฟ้าให้เกิดความปลอดภัยในกลุ่มผู้ใช้ไฟที่มีความเสี่ยงจะเกิดความเสียหายเป็นจำนวนมาก เช่น ฟาร์มเลี้ยงสัตว์ ฯลฯ (กฟภ.จุดรวมงานละ 1 ครั้ง/ปี)							100%			0.06		ผปอ.	กวว.
	02. จัดนิทรรศการและแจกโปสเตอร์เพื่อเผยแพร่ความรู้เรื่องการใช้ไฟฟ้าและรณรงค์ความปลอดภัยในเทศกาลต่างๆของหน่วยงานราชการอย่างน้อย 1 ครั้ง(กฟภ.จุดรวมงานละ 1 ครั้ง/ปี)												ผสส.	กอก.
	03. ตรวจสอบและแก้ไขระบบไฟฟ้าให้ได้ตามมาตรฐานความปลอดภัย เช่น ระยะห่างของเสาไฟฟ้า เสาเอนสายยึดโยง ค่าความต้านทานดิน ฯลฯ (กฟภ.จุดรวมงานละไม่น้อยกว่า 10 จุด)	100%		100%		100%		100%					ผปอ.	กวว.
	04. จัดเก็บข้อมูลอุบัติเหตุจากระบบจำหน่ายที่ทำให้ผู้ใช้ไฟเสียหาย	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผปอ.	กวว.
	05. ประชาสัมพันธ์ จัดทำสื่อโฆษณา วิทูหรือโทรทัศน์,เคเบิลท้องถิ่น เกี่ยวกับความปลอดภัยในการใช้ไฟฟ้า (กฟภ.จุดรวมงาน., กฟช. ละ 4 ครั้งต่อปี)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผสส.	กอก.
	4.ส่งเสริม สนับสนุน และสร้างบรรยากาศด้านความปลอดภัยปลอดภัยอย่างต่อเนื่อง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผปอ.	กวว.
													ผสส.	กอก.
	5.ขยายผล PEA Safety Culture (PSC Activity) (Activity)ในการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่องให้ครอบคลุมทั้งผู้บริหารและผู้ปฏิบัติงาน	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผปอ.	กวว.
	6.สำรวจเครื่องมือ เครื่องใช้ และอุปกรณ์ที่สำคัญในการปฏิบัติงานและจัดทำแผน	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผปอ.	กวว.
	7.จัดหา จัดสรร เครื่องมือ เครื่องใช้ และอุปกรณ์ที่สำคัญให้พอเพียงต่อการปฏิบัติงาน	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผปอ.	กวว.

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

- ความสำเร็จในการดำเนินงานตาม
- ความสำเร็จในการดำเนินงาน
รับผิดชอบต่อสังคม ISO 26000
- การกำกับดูแลกิจการที่ดีและ

7. เป้าหมาย

ร้อยละ 100

ระดับ 3

ระดับ 3

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 55 แผนงานเสริมสร้างคุณธรรม	ดำเนินการตามแผนเสริมสร้างการเรียนรู้และปฏิบัติตาม										0.163			กอก.
จริยธรรม (Self Control) (I5)	หลักคุณธรรมจริยธรรม ที่ ผวก. อนุมัติ													
	เป้าหมาย 100%													
	กฟต.1 = 100%	100%		100%		100%		100%						
แผนงานหลักที่ 56 แผนงานการดำเนินงาน	1. สรุปผลการดำเนินงานปี 2558 และทบทวนแผนการดำเนินงาน													กอก.
การไฟฟ้าปริมังคล	ปี 2559													คณะกรรมการ
	เป้าหมาย 1 ครั้ง ภายใน ไตรมาส 1	1 ครั้ง												
	กฟต.1 = 1 ครั้ง ภายใน ไตรมาส 1													
	2. ประชุมคณะทำงานกำหนดมาตรฐานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคปริมังคล													กอก.
	ทุกไตรมาส													คณะกรรมการ
	เป้าหมาย 4 ครั้ง/ปี													
	กฟต.1 = 4 ครั้ง/ปี	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
	3. ขยายผลการไฟฟ้าปริมังคลทุก กฟฟ. พร้อมทั้งจัดตั้ง													กอก.
	ศูนย์ พบ. ข้อมูลข่าวสาร													คณะกรรมการ
	เป้าหมาย (ทุกจุดรวมงาน) (จัดอบรม พบ.ไตรมาส 1)							100%						
	กฟต.1 = ...5..... กฟฟ. (กฟจ.เพชรบุรี,สมุทรสงคราม,													
กฟจ.ราชบุรี ดำเนินการแล้วในปี 2558	ประชุมชี้แจง,ชมพ.ระนอง) ภายในเดือน มิ.ย. 2559			5 กฟฟ.										
	จุดรวมงานที่เหลือ ภายในเดือน ธ.ค. 2559							7 กฟฟ.						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	4. ติดตามประเมินผลการดำเนินงาน													กอก.
	เป้าหมาย 2 ครั้ง/ปี (ไตรมาส 2 และ 4)													คณะกรรมการ
	กฟต.1 = 2 ครั้ง			1 ครั้ง				1 ครั้ง						
	5. สรุปผลการดำเนินงานนำเสนอผู้บริหาร													กอก.
	เป้าหมาย 2 ครั้ง ไตรมาสที่ 3 และ 4													คณะกรรมการ
	กฟต.1 = 2 ครั้ง					1 ครั้ง		1 ครั้ง						
แผนงานหลักที่ 57 แผนงานพัฒนากระบวนการ	1. สรุปผลการดำเนินงานระบบการบริหารจัดการซื้อร้องเรียน													กอก.
บริหารจัดการซื้อร้องเรียนการทุจริตประพฤติมิชอบ	การทุจริตประพฤติมิชอบ ปี 2558													
	เป้าหมาย 1 ครั้ง ภายในไตรมาส 1													
	กฟต.1 = 1 ครั้ง	1 ครั้ง												
	2. ทบทวนคู่มือศูนย์ปฏิบัติการต่อต้านการทุจริตการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (ศปท.PEA)													กอก.
	เป้าหมาย 1 ครั้ง ภายในไตรมาส 3													
	กฟต.1 = 1 ครั้ง					1 ครั้ง								
	3. เวียนย้ายคู่มือศูนย์ปฏิบัติการต่อต้านการทุจริตการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (ศปท.PEA)													กอก.
	เป้าหมาย 2 ครั้ง (ไตรมาส 1 และ 3)													
	กฟต.1 = 2 ครั้ง	1 ครั้ง				1 ครั้ง								
	4. จัดทำสรุปรายงานผลการดำเนินงานจัดการซื้อร้องเรียนเสนอผู้บริหารระดับสูงทุกไตรมาส													กอก.
	เป้าหมาย 4 ครั้ง/ปี													
	กฟต.1 = 4 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	5. จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานจัดการข้อร้องเรียน													กอก.
	รายปีเสนอผู้บริหารระดับสูง													
	เป้าหมาย 1 ครั้ง ภายในไตรมาส 4													
	กฟต.1 = 1 ครั้ง							1 ครั้ง						
แผนงานหลักที่ 58 แผนงานบริหารปัจจัยขับเคลื่อน เพื่อบูมสู่ความยั่งยืนภายในองค์กร	1. จัดทำรายงานผลการดำเนินงานด้าน CSR เพื่อความยั่งยืน													กอก.
	ตามแนวทาง GRI													
	เป้าหมาย 1 ครั้ง ภายในไตรมาส 4													
	กฟต.1 = 1 ครั้ง							1 ครั้ง						
	2. จัดทำรายงานผลการดำเนินงานองค์กรตามระบบประเมินผล													คณะทำงาน
	คุณภาพรัฐวิสาหกิจ (SEPA)													SEPA
	เป้าหมาย 1 ครั้ง ภายในไตรมาส 4													
	กฟต.1 = 1 ครั้ง							1 ครั้ง						
แผนงานหลักที่ 59 แผนงานมาตรฐาน ความรับผิดชอบต่อสังคม ISO 26000	1. ประชุมพิจารณาหลักเกณฑ์การคัดเลือกกิจกรรมด้าน CSR													กอก.
	ที่สอดคล้องกับความสามารถพิเศษของ PEA													
	เป้าหมาย 1 ครั้ง ภายในไตรมาส 1													
	กฟต.1 = 1 ครั้ง	1 ครั้ง												
	2 จัดกิจกรรมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย													กอก.
	และชุมชนที่สำคัญทุกเขต													
	เป้าหมาย 1 ครั้ง/เขต													
	กฟต.1 = 1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
	3. จัดทำแผนการดำเนินงาน	1 ครั้ง												
	4. ดำเนินงานตามแผนงาน	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
	5. ติดตาม/ประเมินประสิทธิภาพผลการดำเนินงาน	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	6. การจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคม										0.199		ผธ.	กบล.
	01 การแก้ไขสายสื่อสารโทรคมนาคมจุดอันตราย													กฟฟ.1-3
	- ประสานงานการแก้ไขจุดอันตรายที่ได้รับแจ้งจากผู้ประกอบการ													
	เป้าหมาย 100% ของงานที่ได้รับการแจ้ง							100%						
	กฟต.1 = 100% (9 จุด,กฟจ.ประจวบฯ)							9						
	02 การแก้ไขจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคมเส้นทางวิกฤต (ซินปัญญา กสทช.)												ผธ.	กบล.
	เป้าหมาย 100% ของงานค้างจากปี2558							100%						กฟฟ.1-3
	กฟต.1 = 100% (4 เส้นทาง)							4						
	กฟจ.รบ. 2เส้นทาง, กฟอ.พรธ. 1เส้นทาง, กฟอ.ทท. 1เส้นทาง													
	03 การจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคมในเมืองท่องเที่ยวต่างๆ												ผธ.	กบล.
	เป้าหมาย อย่างน้อย กฟช. ละ 1 แห่ง													กฟอ.ขอ.
	กฟต.1 จำนวน.....1..... แห่ง(...กฟอ.ชะอำ.....)					1 แห่ง								
	04 การแก้ไขจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคมโดยการเปลี่ยนคอน												ผธ.	กบล.
	- ดำเนินการเปลี่ยนคอนพาดสายสื่อสารโทรคมนาคม													กฟฟ.1-3
	ตามงบประมาณปี 2558 ให้แล้วเสร็จ 100%													
	เป้าหมาย แล้วเสร็จภายใน ก.ค. 2559													
	กฟต.1 = 14,500 ท่อน					14500				31.5				
	- จัดทำแผนการเปลี่ยนคอนพาดสายสื่อสารโทรคมนาคม												ผธ.	กบล.
	ตามงบประมาณปี 2559 ให้แล้วเสร็จ 100%													กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย จัดทำแผนแล้วเสร็จ 100%													
	กฟต.1 = จัดทำแผนแล้วเสร็จ 100%							100%						
	05 การสำรวจสายสื่อสารโทรคมนาคมและลงข้อมูลใน TAMS												ผธ.	กบล.
	เป้าหมาย													กฟฟ.1-3
	กฟต.1 =350..... กม.							350						
	กฟฟ.จุดรวมงานละ 3กม.(ยกเว้น กฟจ.พบ.,กฟอ.ขอ.),กฟอ.ขอ.317กม.													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 60 แผนงานตามโครงการ CSR กำหนด	1.โครงการชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA (อนุมัติ ผวก. ลว. 21 ก.พ. 2557)										1.282			
	กิจกรรมชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA													ผสส.,กอก.
	1) จัดกิจกรรมให้ความรู้เกี่ยวกับการใช้ไฟฟ้าอย่างถูกต้อง					1 ครั้ง								กฟฟ.1-3
	ปลอดภัยและประหยัดรวมถึงความรู้เบื้องต้นในการดูแล													
	แก๊โซุปกรณ์ไฟฟ้าให้กับนักศึกษาช่างไฟฟ้า ระดับ ปวช.													
	และ ปวส. จำนวนคน/ปี													
	กฟต.1 = 525 คน/ปี (21 วิทยาลัยx48,000.-)													
	2) นำนักศึกษาที่ได้รับการอบรมให้บริการตรวจสอบและ					1 ครั้ง								
	แก๊โซุปกรณ์ไฟฟ้าภายในครัวเรือน โรงเรียน อาคารต่างๆ													
	ภายในชุมชนที่รับผิดชอบของ PEA ไม่น้อยกว่า 300,000													
	ครัวเรือนต่อปี													
	3) ติดตามและสรุปประเมินผล							1 ครั้ง						
	เป้าหมาย													
	กฟต.1 (21 วิทยาลัยx1,000 ครัวเรือน=21,000 ครัวเรือน)													
	2.โครงการปรับปรุงระบบไฟฟ้าอาคารเรียนโรงเรียน ที่ห่างไกล													
	1) จัดกิจกรรมตรวจสอบมาตรฐานและปรับปรุงระบบไฟฟ้า													
	ภายในให้กับโรงเรียนที่ห่างไกล ในพื้นที่รับผิดชอบของ PEA													
จำนวน โรงเรียน														
2) ติดตามและสรุปประเมินผล														
เป้าหมาย														
กฟต.1														
3.โครงการ PEA ห่วงใย ใส่ใจทุกชีวิต (อนุมัติ ผวก. ลว. 21 ก.พ. 2557)											0.595			
1) จัดกิจกรรมให้ความรู้ด้านการใช้ไฟฟ้าอย่างปลอดภัย						1 ครั้ง								
ให้กับหัวหน้าส่วนราชการ ข้าราชการ/เจ้าหน้าที่องค์กร														
ปกครองส่วนท้องถิ่น ผู้นำชุมชน ในพื้นที่ กฟช. จำนวน														
3 เขตฯละ 100 คน														

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	2) จัดกิจกรรมให้ความรู้เกี่ยวกับการแจ้งเหตุการณ์เพื่อ ป้องกันกระแสไฟฟ้าขัดข้องให้กับเจ้าหน้าที่องค์กรปกครอง ส่วนท้องถิ่น ผู้นำชุมชน และประชาชนทั่วไป ร่วมกับ หน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ที่มีปัญหากระแส ไฟฟ้าขัดข้องบ่อยครั้ง ในพื้นที่รับผิดชอบของ PEA 74 จังหวัดฯละ 1 แห่ง					1 ครั้ง								
	3) จัดกิจกรรมให้ความรู้ในการใช้ไฟฟ้าอย่างถูกต้อง ปลอดภัย ประหยัด และการปฐมพยาบาลผู้ถูกกระแสไฟฟ้า ดูดเบื้องต้นให้กับครู นักเรียนระดับประถมศึกษาและ มัธยมศึกษา ในพื้นที่รับผิดชอบของสายงานฯ ทั้ง 3 เขตฯละ 100 คน					1 ครั้ง								
	4) ติดตามและสรุปประเมินผล เป้าหมาย กฟต.1 = 1 ครั้ง							1 ครั้ง						
	4.โครงการความร่วมมือด้าน CSR ระหว่าง 3 การไฟฟ้า (โครงการเยาวชนกับการอนุรักษ์พลังงาน) 1) ส่งเสริมให้ความรู้ ความเข้าใจด้านพลังงานไฟฟ้าแก่ เยาวชนตั้งแต่การจัดหาพลังงานไฟฟ้าจากแหล่ง เชื้อเพลิง การผลิตการจ่ายไฟฟ้าตามที่อยู่อาศัย					1 ครั้ง								กฟต.1 ขฟ.,รณ.,สส.
	2) ส่งเสริมให้ความรู้ในการใช้ไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ ประหยัด ปลอดภัย และจัดกิจกรรมส่งเสริมให้มีการใช้ไฟฟ้า อย่างมีประสิทธิภาพให้กับเยาวชน													
	3) ติดตามและสรุปประเมินผล เป้าหมาย กฟต.1 = 300 คน													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	5.โครงการ PEA ปลุก ดูแล รักษาป่า (อนุมัติ ผวก. ลว. 29 เม.ย. 2557) 1) ปลุกและบำรุงรักษาต้นมเหสักข์ สักสยามินทร์ ร่วมกับ ชุมชนในพื้นที่รับผิดชอบของ PEA กฟช. จำนวน 1,100 ต้น					1 ครั้ง					0.323			กอก.
	2) ติดตามและสรุปประเมินผล													
	เป้าหมาย													
	กฟต.1 = 1,100 ต้น													
	6. โครงการ PEA จัดอาสา			1 ครั้ง							0.149			กอก.
	1) จัดกิจกรรมสาธารณประโยชน์ให้กับชุมชน โดยให้ พนักงานและประชาชนได้มีส่วนร่วมในการทำกิจกรรม													กฟฟ.1-3
	2) จัดกิจกรรมสาธารณประโยชน์ ร่วมกับภาคีเครือข่าย													
	เป้าหมาย													
	กฟต.1 (2 กิจกรรม ใน 1 กฟฟ.)													
	7. โครงการ PEA หน่วยแพทย์เคลื่อนที่			1 ครั้ง							0.415			กฟต.1
	(อนุมัติ ผวก. ลว. 20 พ.ย. 2556)													กฟอ.จอมบึง
	จัดกิจกรรมออกหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ร่วมกับนักศึกษา วปอ.													
	รุ่นที่ 27 มูลนิธิแสง-โชกี เทระกูล และ นสพ.เดลินิวส์													
	ตรวจรักษาประชาชนในพื้นที่ ชนบทที่ห่างไกล													
	เป้าหมาย													
	กฟต.1													
	8. ช่วยเหลือฟื้นฟูผู้ประสบภัยพิบัติ										0.208			กอก.
	1) จัดหาถุงยังชีพ เครื่องนุ่งหมกัหนาว น้ำดื่ม หรือสิ่งของ ต่างๆ มอบให้ผู้ประสบภัยพิบัติ (ไตรมาส 1-4)													กฟฟ.ที่เกิดภัย
	2) จัดกิจกรรม PEA ฟื้นฟูระบบไฟฟ้าภายในบ้านของผู้ใช้ไฟ													
	เป้าหมาย													
	กฟต.1 (ไตรมาส 1-4)													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	9. โครงการ PEA อาสาภาษา (อนุมัติ ผวก. ลว. 2 พ.ค. 2557)										0.102			กคส.
	1) อบรมพนักงาน PEA ให้เป็นอาสาภาษา													
	2) ร่วมกิจกรรมกับสภากาชาดไทย													
	เป้าหมาย													
	กฟต.1 (30คน)													
	10. งานจัดกิจกรรมเฉลิมพระเกียรติ										0.116			
	1) จัดกิจกรรมเฉลิมพระเกียรติ เช่น ร่วมกับสภากาชาดไทย				1 ครั้ง									กคส.,กอก.
	ออกฐานภาษา PEA													
	2) จัดกิจกรรมร่วมกับ อพ.สธ. (แนวตั้งกันการกีดเซาะ)				1 ครั้ง									กคส.,กอก.
	เป้าหมาย													
	กฟต.1 (กฟฟ 1-3 = 1 แห่ง)													
	11. ไฟส่องสว่างจุดที่ไม่ปลอดภัย (แหล่งท่องเที่ยว)													กคส.
	เร่งรัดขยายเขตไฟส่องสว่างจุดที่ไม่ปลอดภัย ตามท้องค้การ													
	บริหารส่วนท้องถิ่นร้องขอ (แผนมหาดไทย)													
	เป้าหมาย													
	กฟต.1													
	12. การให้บริการตรวจเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง	1 ครั้ง				1 ครั้ง								กบข.
	ของศูนย์ราชการ													
	1 งานให้บริการตรวจเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองของ													
	ศูนย์ราชการครบทุกส่วนราชการ													
	เป้าหมาย ตรวจอย่างน้อย 1 ครั้ง/ปี 100% ทุก 6 เดือน													
	กฟต.1 จำนวน 96 เครื่อง													

ร่างแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

ด้าน Learning & Growth

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- ไม่มี -

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

4. เป้าหมาย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OC3 ประสิทธิภาพการบริหารจัดการตามระบบประเมิน
คุณภาพรัฐวิสาหกิจ (SEPA)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ผลการประเมินกระบวนการ/ระบบของรัฐวิสาหกิจ หมวด 1-6
- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 1 ของสายงานฯ
- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 2 ของสายงานฯ
- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 3 ของสายงานฯ
- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 4 ของสายงานฯ
- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 5 ของสายงานฯ
- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 6 ของสายงานฯ

7. เป้าหมาย

ร้อยละเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ
ระดับ 3
ระดับ 3
ระดับ 3
ระดับ 3
ระดับ 3
ระดับ 3

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 61 สนับสนุนการดำเนินการ	01.อบรม เรื่อง SEPA ตาม กพท.กำหนด										0.189		คณะทำงาน SEPA	คณะทำงาน SEPA
ตามระบบประเมินคุณภาพรัฐวิสาหกิจ(SEPA)	02.มีการสื่อสารความคืบหน้า SEPA ขององค์กร										0.017		หมวด 1-6	หมวด 1-6
หมวด 1 - 6 (ที่เกี่ยวข้อง)	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
(L4)														

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...ค่ากำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา(EBITDA)

กิจกรรมหลักที่ ...1... ชื่อกิจกรรม.....วิเคราะห์และรายงานค่ากำไร (EBITDA)

หน่วย:หมื่นป.กช.ช.(ต.1).....

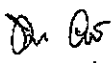
ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	รวม กฟต.1	486.578	968.532	1,399.553	1,846.603

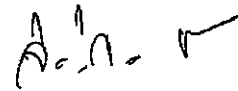
ลงชื่อ

ผู้จัดทำ

ลงชื่อ

(อก.)


(นางพิชิตพรณ จั่วแจ่มใส)
หน.งป.


(นางจิตวิไล ไสวิญญู)
อก.ชช.(ต.๑)

21 S.A. 2558

21 S.A. 2558

หมายเหตุ คณะกรรมการประเมินผลการดำเนินงาน ของ กฟฟ.ดูรวมงาน ให้คำแนะนำตัวเดียวกับ

ภาพรวม ของ กฟต.1 ที่ทำได้

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการยุทธศาสตร์ (ยอดสะสม)

ปี 2559

แผนงานหลักที่6.... ชื่อแผนงาน.....รายได้จากค่าเช่าพาดสายสื่อสาร.....

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

หน่วย:พ.บ.ก.บ.ญ.....

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

ลงชื่อ

[Signature]

ผู้จัดทำ

ลงชื่อ

[Signature]

(อก.)

(นางสาวลักขณา พรประสาท)

(..... น.บ.ต.)

๒๑ มิ.ค. ๒๕๕๕

(นางอารณิการ์ มหาโกโดย)

นบ.๕ รักษาการแทน อก.บญ.(๓.๑)

๒๑ มิ.ค. ๒๕๕๕

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
บางกนที	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).....

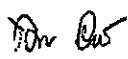
ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	วัดหน่วยงานใน สังกัด กฟต.1 (กอง กฟฟ.อุดรรวมงาน)	10%	40%	80%	100%

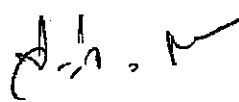
ลงชื่อ

ผู้จัดทำ

ลงชื่อ

(อก.)


(นางกิตติวรณ์ จิวแจ่มใส)
ผ.กช.


(นางจิตวิโร สอนิหนู)
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. งานจัดหาพัสดุประจำปี 2559 งบ P,I, C

- ค่าใช้จ่ายที่ประเมินตามข้อ 1-13 ประกอบด้วย

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

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการยุทธศาสตร์ (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

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


(นางสาวกณิศ คีรี)

ผู้จัดทำ

ลงชื่อ


(นายหรรชัย จั่วแจ่มใส)
อภ.บส.(๓.๑)

อก.

(.....)
ชผ.ลส./ปฏิบัติงานแทนบุคคล

(.....)
อภ.บส.(๓.๑)

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.)

(.....(นางสาวภาวิณี คิริ).....)

(.....นายหรรษัย จำเริญใส.....)

ชผ.ลส./ปฏิบัติงานแทน นน.คส.

อภ.บส.(ท.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการยุทธศาสตร์

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.  นก.ล.

(.....นายณรงค์ จำแจ่มใส.....)
 นก.ล.(จ.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส

แผนงานหลักที่ 19

กิจกรรมหลักที่ 2

แผนงานสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า (C1,CR1)

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

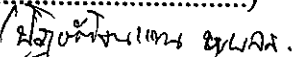
ลงชื่อ



อก.

(นางสาวภาวณี สิริ)

(นายราชัย จั่วแจ่มใส)

ช.ผ.ส. /  / 

อ.ก.บ.ล.(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./ปฏิไฟฟ้าแผนผ.ร.

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

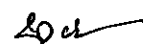
ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวมทั้งสิ้น
1	กฟอ.เพชรบุรี	3	3	3	3	12
2	กฟอ.ราชบุรี	3	3	3	3	12
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	3	3	3	3	12
4	กฟอ.ประจวบฯ	3	3	3	3	12
5	กฟอ.ชุมพร	3	3	3	3	12
6	กฟอ.ระนอง	3	3	3	3	12
7	กฟอ.หัวหิน	3	3	3	3	12
8	กฟอ.ปราณบุรี	3	3	3	3	12
9	กฟอ.โพธาราม	3	3	3	3	12
10	กฟอ.ชะอำ	3	3	3	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

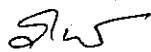
15 วัน เป้าหมาย กฟฟ.ชั้น 1- 3 ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส

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

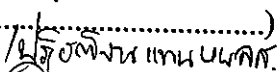


ผู้จัดทำ

ลงชื่อ



อก.

(.....)
ช.ส.ส. / 

(.....)
นายทนาย จ้างแจ้งใส
อก.บส.(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)

(นายรัชชัย 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	315.5	315.5	315.5	315.5	281.6	281.6	281.6	281.6	83.8	83.8	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	5.3	5.3
3	กพ.ท่าช้าง	-	731.0	502.8	23.8	-	-	731.0	1,813.1	731.0	1,813.1	521.0	1,298.8	521.0	1,298.8	23.8	167.9	23.8	167.9	23.8	167.9
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	6.0	6.0
5	กพ.เขาชัย	45.0	400.0	163.0	49.0	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	49.0	49.0
6	กพ.รางบัว	80.5	691.2	-	66.5	110.5	64.7	793.2	1,324.3	589.4	1,120.5	543.9	860.5	543.9	860.5	66.5	118.4	66.5	118.4	66.5	118.4
7	กพ.ปากท่อ	31.0	531.0	-	51.9	31.0	31.0	531.1	531.1	531.1	531.1	316.7	316.7	316.7	316.7	51.9	51.9	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	319.8	310.8	310.8	310.8	310.8	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0	58.0
9	กพ.อัมพวา	4.4	147.5	152.5	3.9	4.4	29.7	141.4	577.3	141.4	577.3	129.6	581.9	129.6	581.9	3.9	66.4	3.9	66.4	3.9	66.4
10	กพ.บางคนที	5.5	116.1	271.3	4.5	5.5	5.5	116.1	116.1	116.1	116.1	141.5	141.5	141.5	141.5	4.5	4.5	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	540.1	374.1	374.1	374.1	374.1	98.5	98.5	98.5	98.5	98.5	98.5
12	กพ.กุยบุรี	6.8	266.7	-	59.5	6.8	6.8	266.7	1,229.5	266.7	1,229.5	160.3	788.9	160.3	788.9	59.5	224.2	59.5	224.2	59.5	224.2
13	กพ.ท่ายาง	-	422.7	319.1	66.2	-	-	422.7	422.7	422.7	422.7	254.4	254.4	254.4	254.4	66.2	66.2	66.2	66.2	66.2	66.2
14	กพ.ชุมพร	59.7	946.2	616.2	120.8	59.7	59.7	954.3	2,623.8	954.3	2,623.8	667.1	1,606.5	667.1	1,606.5	120.8	120.8	120.8	120.8	120.8	120.8
15	กพ.ท่าชนะ	-	1,542.6	-	160.6	-	-	1,559.9	2,623.8	1,559.9	2,623.8	877.1	1,606.5	877.1	1,606.5	160.6	290.4	160.6	290.4	160.6	290.4
16	กพ.ปากน้ำชุมพร	1.2	159.2	66.1	9.0	1.2	1.2	109.6	109.6	109.6	109.6	62.3	62.3	62.3	62.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0
17	กพ.ระนอง	38.5	1,199.7	218.5	38.5	38.5	38.5	1,199.6	1,199.6	955.0	955.0	582.9	582.9	582.9	582.9	214.5	214.5	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	624.4	392.4	392.4	392.4	392.4	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0
19	กพ.บ้านกรวด	-	746.3	-	91.2	-	-	528.5	528.5	504.4	504.4	442.6	442.6	442.6	442.6	91.2	91.2	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	278.3	363.0	363.0	363.0	363.0	72.6	72.6	72.6	72.6	72.6	72.6
21	กพ.ตัวเมืองสงขลา	14.5	199.4	-	22.0	14.5	14.5	199.4	792.6	199.4	792.6	249.4	886.6	249.4	886.6	22.0	104.6	22.0	104.6	22.0	104.6
22	กพ.คลองไผ่	-	201.2	143.1	6.0	-	-	182.2	182.2	182.2	182.2	143.2	143.2	143.2	143.2	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0
23	กพ.บางแพ	14.0	212.6	67.1	4.0	-	14.0	132.7	132.7	79.9	79.9	131.0	131.0	131.0	131.0	4.0	4.0	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	311.3	311.3	311.3	311.3	79.7	79.7	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	564.9	564.9	564.9	564.9	128.8	128.8	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	1,211.3	612.1	1,211.3	336.9	642.3	336.9	642.3	37.0	80.7	37.0	80.7	37.0	80.7
27	กพ.สวนผึ้ง	9.4	599.1	237.0	43.7	9.4	49.4	599.2	599.2	599.2	599.2	305.4	305.4	305.4	305.4	43.7	43.7	43.7	43.7	43.7	43.7
28	กพ.ห้วยเสนา	-	1,258.2	630.0	132.7	-	-	1,258.3	2,072.9	1,258.3	2,072.9	707.6	1,155.9	707.6	1,155.9	132.7	142.2	132.7	142.2	132.7	142.2
29	กพ.สตึก	-	811.2	42.0	9.5	-	-	814.6	814.6	814.6	814.6	448.2	448.2	448.2	448.2	9.5	9.5	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	284.7	1,800.9	1,800.9	284.7	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 ผمم. ถึง กบล.(ต.๑)
เลขที่ วันที่
เรื่อง ขอนำส่งแผนปฏิบัติการ ของ ผمم. ประจำปี ๒๕๕๙
อ้างถึง
.....

เรียน อก.บล.(ต.๑)

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

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและดำเนินการต่อไป

นายพิษณุ มีนุช
ทผ.ผม. 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 (อ.ก.)
 (..... นายณัฐชัย จั่วแจ่มใส)
/..... 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.เขาชัย	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.ม.น. 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. งานหนองมะค่า 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.(ต.1)
 24 / 6.ค. / 58

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

๒๔ ธ.ค. ๒๕๕๘

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

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	กฟอ.เพชรบุรี	9,388	9,388	939	3,285	3,285	1,879	9,388
2	กฟอ.ราชบุรี	4,828	4,828	482	1,690	1,690	966	4,828
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	4,258	4,258	425	1,491	1,491	851	4,258
4	กฟอ.ประจวบฯ	5,006	5,006	501	1,752	1,752	1,001	5,006
5	กฟอ.ชุมพร	11,529	11,529	1,153	4,035	4,035	2,306	11,529
6	กฟอ.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 จันทะโมลี)
 ทพ.มม. กบส.(๓.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

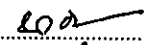
แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

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 มินซ์
 (.....)
 ทผ.มม. กบล.(ต.๑)

ชื่อ  (อก.)
 (นายนายชัย จั่วแจ่มไส)
 (.....)
/..... อก.บล.(ต.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

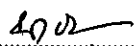
แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

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.)

(นายณราชัย จำแจ้งใส)
(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. กบล.(ต.๑)

ชื่อ (อก.)

(นายณราชัย จั่วแจ่มใส)
อก.บล.(ต.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
 (.....)
นายวรชัย จั่วแจ่มใส
/...../.....
อก.บล.(ต.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

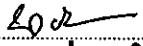
กิจกรรมหลักที่ 4.ตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า (02 มิเตอร์ประกอบ CT แรงสูง)

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.(๓.๑)

ชื่อ.....

 (นายณรรักษ์ จั่วแจ่มใส)
 (.....)
 ทพ.มม. กบส.(๓.๑)

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. กบ.ล.(ค.๑)

ชื่อ.....(อก.)
นายณรงค์ จั่วแจ่มใส
 (.....)
อก.ม.ล.(ค.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. กบส.(ต.๑)

ชื่อ.....(อก.)

.....(นายหน้าชัย จำเริญใส)
.....
.....อก.บส.(ต.๑) /

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมหลักที่ 4.ตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า (02 มิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำ AMR)

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	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 จั่นแจ่มใส.....)

.....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 เปรี่งรัดติดตั้งมิเตอร์ AMR

หน่วย : เครื่อง

ที่	กฟฟ.จตุรรวมงาน	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 : คิววีเออน

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.(ต.๑)

24 ส.ค. 2558

ลงชื่อ (อก.)

(นายยุทธการ เพชรศรี)

รท.กกค.(ต.๑) รักษาการแทน อก.กกค.(ต.๑)

24 ส.ค. 2558

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการไตรมาส

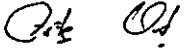
แผนงานหลักที่ 59 ชื่อแผนงานมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO26000

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. (ต.1))

ลงชื่อ  (อก.)
(นายนายชัย จั่วแจ่มใส)
(.....) (กบ.บส.(ต.๑))

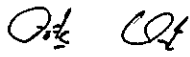
เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการแยกไตรมาส

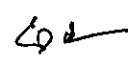
แผนงานหลักที่ 59 ชื่อแผนงานมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO26000

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
(นายวีรชัย หวังปัญญา)
(.....)
(ทผ. รท. กบส. (ต.1))

ลงชื่อ  (อก.)
(นายจันทน์ จันทน์)
(.....)
(ก.ม.ล. (ท.๑))

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส

แผนงานหลักที่ 59 ชื่อแผนงานมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO26000

กิจกรรมหลักที่ 6 ชื่อกิจกรรม การจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคม

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

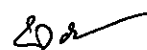
ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	จำนวนเงิน
1	กฟจ.เพชรบุรี	-	-	-	-	-
2	กฟจ.ราชบุรี	-	-	-	-	-
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	-	-	-	-	-
4	กฟจ.ประจวบฯ	-	-	-	-	-
5	กฟจ.ชุมพร	-	-	-	-	-
6	กฟจ.ระนอง	-	-	-	-	-
7	กฟอ.หัวหิน	-	-	-	-	-
8	กฟอ.ปราณบุรี	-	-	-	-	-
9	กฟอ.โพธาราม	-	-	-	-	-
10	กฟอ.ชะอำ	-	-	1	-	-
11	กฟอ.บางสะพาน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

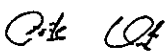
เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส

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.(ค.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการแยกไตรมาส

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

ลงชื่อ

Q1 Q1

ผู้จัดทำ

ลงชื่อ

204

(อก.)

(.....(นายวิรัช หวังปัญญา).....)

(ทพ. ธท. กบล. (ด.1)

(.....(นายนาชัย 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 ภาณุศรี.....)

พน.สส

๒๔ ธ.ค. ๕๙

ลงชื่อ..... (อก.)

(.....)

๒๔ ธ.ค. ๕๙