



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดเพชรบุรี

แผนวิศวกรรมและการตลาด
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดเพชรบุรี



คำนำ

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559 ของ กฟจ.เพชรบุรี ฉบับนี้ จัดทำขึ้นโดยใช้กรอบแนวทางตามร่างแผนยุทธศาสตร์ ของสายงานฯ ปี 2559 Strategy Map, Balanced Scorecard, แผนกลยุทธ์เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพ ในระดับสายงาน แผนปฏิบัติการประจำปี 2559 ของสายงานจำหน่ายและบริการภาค 4 และแผนปฏิบัติการ ปี 2559 ของ กฟต.1 เป็นแนวทางกำหนดแผนงานโครงการ เพื่อให้สอดคล้องกับกรอบแนวทาง เป้าหมาย ผลสัมฤทธิ์ของงาน ตามที่ กฟต.1 กำหนด

แผนปฏิบัติการ ฉบับนี้ จะเป็นเครื่องมือแนวทางในการปฏิบัติงาน และเป็นคู่มือ ในการติดตามประเมินผลการดำเนินงาน ให้บรรลุประสิทธิผลและประสิทธิภาพ ตามที่ได้กำหนดไว้ตามแผน เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดในการดำเนินงาน ในการนี้ กฟจ.เพชรบุรี ได้แต่งตั้งคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการ ซึ่งคณะทำงานฯ จัดทำแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559 เรียบร้อยแล้ว ประกอบด้วย 4 ด้าน ได้แก่ มุมมอง Goal (Finance Social Environment: FSE), ด้าน Customer Value Proposition, ด้านกระบวนการภายใน และด้านเรียนรู้และเติบโต โดยในแต่ละด้านของแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559 ประกอบด้วยกิจกรรมต่าง ๆ ที่ครอบคลุมการดำเนินงานทั้งหมด รวมทั้งได้กำหนดตัวชี้วัดและเกณฑ์วัดปี 2559 เพื่อใช้ประเมินผลการปฏิบัติงานให้บรรลุเป้าหมายต่อไป

ในโอกาสนี้ กฟจ.เพชรบุรี ขอขอบคุณ ผู้บริหาร คณะทำงานฯ และผู้เกี่ยวข้อง ที่ได้ร่วมกันจัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี 2559 ให้สำเร็จลุล่วงด้วยดี สามารถดำเนินการได้ตามแผนดังกล่าวทุกประการ

คณะผู้จัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี 2559

สารบัญ

หัวข้อ

หน้า

คำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี 2559 ของ กฟจ.พบ.

ยุทธศาสตร์การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคปี 2557 – 2566 (ทบทวนครั้งที่ 2 พ.ศ. 2559)

STRATEGY MAP

BALANCED SCORECARD สายงานภาค 4 ประจำปี 2559

รายละเอียดแผนปฏิบัติการ ปี 2559

Goal (Finance Social Environment : FSE)

1 - 5

Customer Value Proposition

6 - 10

Internal Process

13 - 35

Learning & Growth

42 - 46

ภาคผนวก



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

คำสั่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดเพชรบุรี

คำสั่งที่ ต.ด-พบ. ๐๐๗. / ๒๕๕๙

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการจัดทำและติดตามผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติ ประจำปี ๒๕๕๙

เพื่อให้การดำเนินงานด้านแผนปฏิบัติประจำปี ๒๕๕๙ ของหน่วยงานเกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผล
ในการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติ กฟจ.พบ. จึงขอแต่งตั้งคณะกรรมการจัดทำและติดตามผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติ ประจำปี
๒๕๕๙ เพื่อให้สอดคล้องกับแผนปฏิบัติของ กฟต.๑ ดังรายชื่อต่อไปนี้

๑.	รจก.(ท) กฟจ.พบ.	ประธานกรรมการ	๙. ๑๖.๑.๖๓
๒.	ขจก.(ล) กฟจ.พบ.	กรรมการ	๑๖.๑.๖๓
๓.	ขจก.(อ) กฟจ.พบ.	กรรมการ	๑๖.๑.๖๓
๔.	ผจก.กฟส.บห.	กรรมการ	
๕.	ผจก.กฟส.ขยย.	กรรมการ	
๖.	ผจก.กฟส.บลด.	กรรมการ	
๗.	ผจก.กฟส.ทย.	กรรมการ	
๑๐.	หม.บห.กฟจ.พบ.	กรรมการ	๑๖.๑.๖๓
๑๑.	หม.มต.กฟจ.พบ.	กรรมการ	๑๖.๑.๖๓
๑๒.	หม.บป.กฟจ.พบ.	กรรมการ	๑๖.๑.๖๓
๑๓.	หม.กส.กฟจ.พบ.	กรรมการ	๑๖.๑.๖๓
๑๔.	หม.คส.กฟจ.พบ.	กรรมการ	
๑๕.	หม.ปป.กฟจ.พบ.	กรรมการ	
๑๖.	หม.บค.กฟจ.พบ.	กรรมการ	๑๖.๑.๖๓
๑๗.	หม.วต.กฟจ.พบ.	กรรมการและเลขานุการ	๑๖.๑.๖๓

ทั้งนี้ ตั้งแต่บัดนี้เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ ๖ มกราคม ๒๕๕๙

(ลงชื่อ) นาวิน บุคย์ประยูร

(นายนาวัน บุคย์ประยูร)

ผจก.กฟจ.พบ.

สำเนาถูกต้อง

ที่ ต.ดพบ.(บห.) - ๑๑๗/๒๕๕๙

เรียน คณะกรรมการฯ

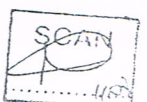
เพื่อทราบและ

ดำเนินการ

(นายนาวัน บุคย์ประยูร)

ผจก.กฟจ.พบ.

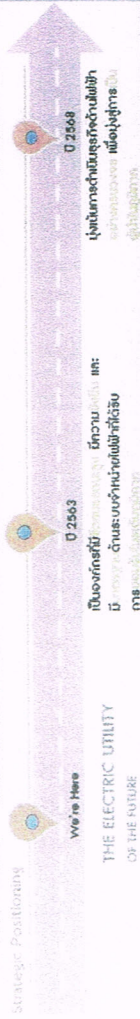
๒๕๕๙





ส่วนที่ ๑

Policy Guideline



ความได้เปรียบเชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Advantage : SA)

- ความได้เปรียบเชิงต้นทุน (Cost Advantage)
- ความได้เปรียบเชิงเทคโนโลยี (Technology Advantage)
- ความได้เปรียบเชิงบริการ (Service Advantage)
- ความได้เปรียบเชิงสิ่งแวดล้อม (Environmental Advantage)
- ความได้เปรียบเชิงสังคม (Social Advantage)

ส่วนที่ ๒

ความท้าทายเชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Challenge : SC)

- การเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยี (Technology Change)
- การเปลี่ยนแปลงของพฤติกรรมผู้บริโภค (Consumer Behavior Change)
- การเปลี่ยนแปลงของกฎระเบียบ (Regulatory Change)
- การเปลี่ยนแปลงของสภาพแวดล้อม (Environmental Change)
- การเปลี่ยนแปลงของสังคม (Social Change)

ความได้เปรียบเชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Advantage : SA)

ความท้าทายเชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Challenge : SC)

ความได้เปรียบเชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Advantage : SA)

ส่วนที่ ๓

วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective)	กลยุทธ์ (Strategy)	มาตรการ (Measure)
SO1 เพื่อสร้างความได้เปรียบเชิงต้นทุนและประสิทธิภาพ	SO1 1. ลดต้นทุนการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	SO1 1.1 ปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้า
SO2 เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน	SO2 1. ปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงาน	SO2 1.1 ปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงาน
SO3 เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน	SO3 1. ปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงาน	SO3 1.1 ปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงาน
SO4 เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน	SO4 1. ปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงาน	SO4 1.1 ปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงาน
SO5 เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน	SO5 1. ปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงาน	SO5 1.1 ปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงาน



Policy Guideline

Vision

กฟผ. 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

- วางแผนการใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์ที่มีอยู่ให้มีประสิทธิภาพ
- สร้างความมั่นคงทางการเงินในระยะยาว
- พัฒนาประสิทธิภาพในการดำเนินงาน
- มุ่งพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid)



SO3 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นลูกค้าเป็นศูนย์กลาง

เป้าประสงค์

- การบริหารผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกด้านอย่างสมดุล และนำมาปรับปรุงการให้บริการอย่างต่อเนื่อง เพื่อบรรลุถึงความหวังของผู้มีส่วนได้เสีย
- ยกระดับความพึงพอใจของลูกค้า



SO4 เพื่อเตรียมความพร้อมขององค์กรในการลงทุน สร้างตลาดใหม่ และธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในประเทศ

เป้าประสงค์

- ลงทุน /สนับสนุน ด้านการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ ด้านธุรกิจพลังงานทดแทน และธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในประเทศ

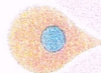


SO5 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นด้านนวัตกรรมและเทคโนโลยี

เป้าประสงค์

- การพัฒนานวัตกรรมในการให้บริการและพัฒนาด้านพลังงานไฟฟ้า

Strategic Positioning



We're Here



ปี ๒๕๖๓



ปี ๒๕๖๔

THE ELECTRIC UTILITY
OF THE FUTURE

เป็นองค์กรที่มี **ความรอบรู้** มีความ **มีวินัย** และมี **ความโปร่งใส** ด้าน **การดำเนินงาน** เพื่อให้ **ระบบจำหน่ายไฟฟ้า** ที่ได้รับ **การยอมรับ** เป็นประโยชน์แก่ **สังคม**

มุ่งเน้นการดำเนินธุรกิจด้านไฟฟ้า **อย่างครบวงจร** เพื่อมุ่งสู่การเป็นผู้นำในภูมิภาค



ความได้เปรียบเชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Advantage : SA)



1. ความพร้อมทั้งในด้านโครงสร้าง และสำนักงานให้บริการ สามารถรองรับการขยายตัวของธุรกิจได้
2. กฟภ. 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

วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objectives)

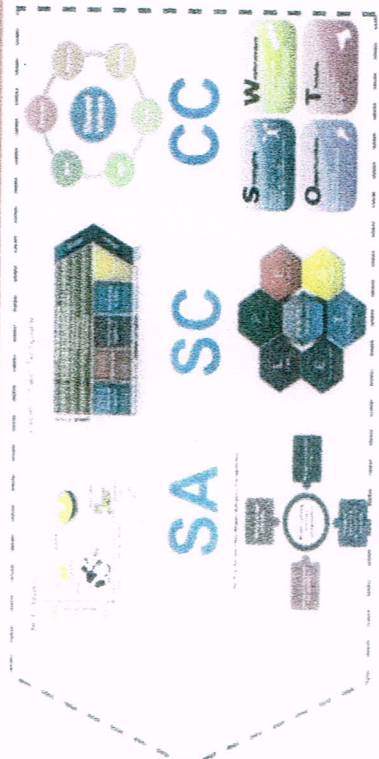
- 1. Increase the efficiency of the business process
- 2. Increase the efficiency of the business process
- 3. Increase the efficiency of the business process
- 4. Increase the efficiency of the business process
- 5. Increase the efficiency of the business process
- 6. Increase the efficiency of the business process
- 7. Increase the efficiency of the business process
- 8. Increase the efficiency of the business process
- 9. Increase the efficiency of the business process
- 10. Increase the efficiency of the business process

ความได้เปรียบเชิงยุทธศาสตร์ ความท้าทาย
เชิงยุทธศาสตร์
และความสามารถพิเศษองค์กร



ความท้าทายเชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Challenge: SC)

1. ศักยภาพของบุคลากร เพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลง
2. การสร้างความยั่งยืนขององค์กร (มีด้านเศรษฐกิจ มีด้านสังคม และมีสิ่งแวดล้อม)
3. การบริหารจัดการและสร้างความสมดุล สำหรับความคาดหวัง ของกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
4. บทบาทของ SPP และ VSPP ที่ส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจขององค์กร
5. นโยบายและการกำกับดูแลของรัฐบาลและองค์กรอิสระ
6. การบริหารสินทรัพย์ขององค์กรให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด ทั้งสินทรัพย์ในภาพรวม และด้านเครือข่ายโทรคมนาคม โครงข่ายใยแก้วนำแสง (Fiber Optic) ร่วมกับเอกชน



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

Confidential





วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ ยุทธศาสตร์ และกลยุทธ์ ของ กฟผ.

วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

ยุทธศาสตร์

กลยุทธ์

SO1

เพื่อสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืน
ขององค์กร
และมีธรรมาภิบาล

S1 มีการส่งเสริมความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม
S2 มีการส่งเสริมให้องค์กร มีการเติบโตอย่างยั่งยืน
S3 มีการกำกับดูแลกิจการที่ดีตามหลักธรรมาภิบาล

OC2 ยกระดับ CG และ CSR สู่มาตรฐานสากล
OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน
RS2 ส่งเสริมการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ นโยบาย และมาตรฐานทั้งในและ
ต่างประเทศ รวมถึงกำกับการดำเนินงานของบริษัทในเครือ เพื่อให้เกิด Synergy

SO2

เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน
เป็นเลิศ เพื่อเป็นผู้นำใน
ธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

S4 เป็นองค์กรที่มีการบริหารและจัดสรรสินทรัพย์อย่างเต็มประสิทธิภาพ

S5 มีการจำหน่ายไฟฟ้าที่ได้คุณภาพเทียบเท่ามาตรฐานสากล

S6 ส่งเสริมการพัฒนาทุนมนุษย์

S7 สร้างองค์กรให้เป็นองค์กรที่มีขีดสมรรถนะสูง (HPO)

SO3

เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นลูกค้าเป็น
ศูนย์กลาง

S8 มุ่งเน้นพัฒนาผลิตภัณฑ์และบริการให้ตอบสนองความต้องการและ
ความคาดหวังของลูกค้า
S9 มุ่งเน้นการบริการลูกค้าที่เป็นเลิศและครบวงจร

SO4

เพื่อเตรียมความพร้อมขององค์กร
ในการลงทุน สร้างตลาดใหม่
และธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งใน
และต่างประเทศ

S10 แสวงหาโอกาสในการลงทุนสำหรับธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในและ
ต่างประเทศ
S11 เป็นผู้ส่งเสริมและสนับสนุนในด้านพลังงานทดแทน และด้านการ
ใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ

SO5

เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นด้าน
นวัตกรรมและเทคโนโลยี

S12 ส่งเสริมการสร้างนวัตกรรมในองค์กร และการสร้างสถาบันวิจัยและ
พัฒนานวัตกรรม
S13 พัฒนาเทคโนโลยีเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานขององค์กร

OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ

OM3 พัฒนาระบบบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง
ICT1 พัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid)

HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)

HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)

CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการและความสะดวกสบายของลูกค้า

CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและมุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้า
อย่างยั่งยืน

NM1 ส่งเสริมการลงทุนและพัฒนาธุรกิจทั้งในและต่างประเทศ

SR1 ส่งเสริมร่วมพัฒนาเรื่อง DSM (Demand Side Management)

SR2 ร่วมดำเนินการให้มีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน

RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ

IP1 มุ่งเน้นงานวิจัยและพัฒนาในงาน Smart Grid & Strong Grid
IP2 ส่งเสริมงานด้านวิจัยและพัฒนา

ICT2 ใช้เทคโนโลยีเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน (Streamline Business Process)

ICT3 ความมั่นคงปลอดภัยของข้อมูลและระบบสารสนเทศ

Confidential

TRIS
CORP

Strategy Map

SO1. Sustainability & Good Gov.

SO2. Industrial Leadership

SO3. Customer-Focused

SO4. Green Energy & Biz Dev.

SO5. Innovation & Technology

Goal

Finance

Social

Environment

Satisfying Existing Customers

Service Quality

Complaint Management

Maintenance (Emergency Service)

Electricity Stability

Billing & Service Channel

Meter Transfer / Relocation

CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า
CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและมุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน

Supplier Relationship

Contract Agreement

Adequate Products

Product Quality

On-Time

SR1 ส่งเสริมร่วมพัฒนาเรื่อง DSM (Demand Side Management)
SR2 ร่วมดำเนินการให้มีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน

New Market

R&D Competencies

Customer Demand

Innovation Management

Product Quality Management

NM1 ส่งเสริมการลงทุนและพัฒนาธุรกิจทั้งในระดับประเทศ

Operational Management Process

OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

OM3 พัฒนาการบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน

Innovation Process

IP1 มุ่งเน้นพัฒนาและนวัตกรรม Smart Grid & Strong Grid

IP2 ส่งเสริมงานด้านวิจัยและพัฒนา

Regulatory and Social Process

RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ
RS2 ส่งเสริมการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบข้อบังคับ นโยบาย และมาตรฐานทั้งในระดับประเทศ รวมถึงการดำเนินงานของบริษัทในเครือ เพื่อให้เกิด Synergy

HR Capital

HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)

HR 2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)

ICT Capital

ICT1 พัฒนาเทคโนโลยีเพื่อสนับสนุนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid)

ICT2 ใช้เทคโนโลยีเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ

การดำเนินงาน (Streamline Business Process)

ICT3 ความมั่นคงปลอดภัยข้อมูลและระบบสารสนเทศ

Org. Capital

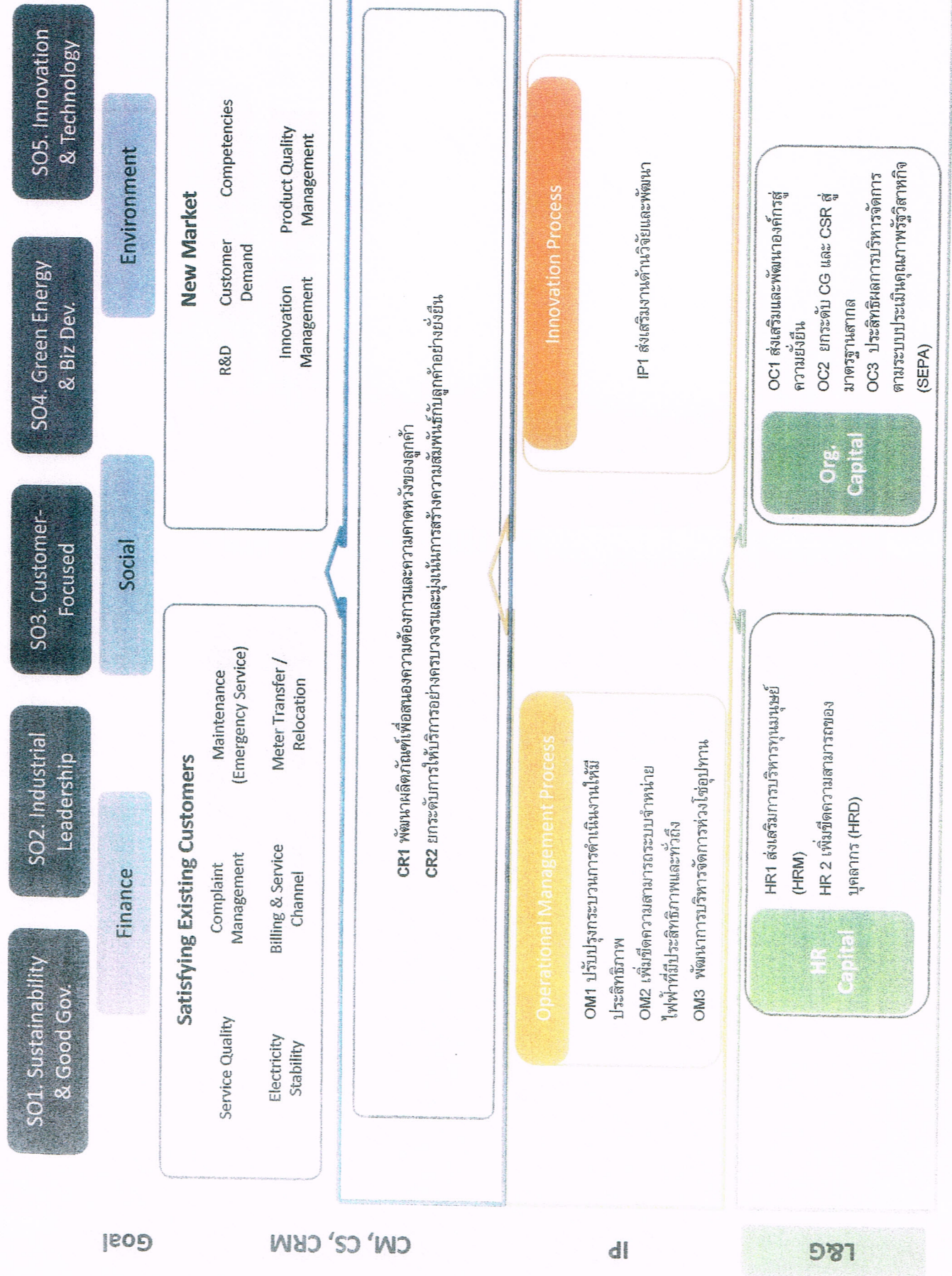
OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน

OC2 ยกระดับ CG และ CSR สู่มาตรฐานสากล

Confidential

TRIS CORP

Strategy Map สายงานการไฟฟ้าภาค 4 ปี 2559



Balanced Scorecard ของ สำนักงานการไฟฟ้า 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			งบลงทุน	งบบริหาร	รวม
Goal		- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)	ร้อยละ	4.51				
						</		

Balanced Scorecard ของ สำนักงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2559

Dimension	Strategic Objectives	Strategic Measures	Unit		ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2559 ระดับ 5	Initiatives	งบประมาณ ประจำปี 2559		
			หน่วยวัด	ร้อยละ			งบลงทุน	งบทำการ	รวม
มุมมอง/มิติ	กลยุทธ์ OM 2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	ครั้ง /รายปี	ร้อยละเป้าหมาย	แผนงานหลักที่ 23 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า แผนงานหลักที่ 24 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษาอุปกรณ์ระบบไฟฟ้า แผนงานหลักที่ 25 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร แผนงานหลักที่ 26 แผนงานติดตั้งอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า แผนงานหลักที่ 27 แผนงานควบคุมระบบแรงดันไฟฟ้าให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน แผนงานหลักที่ 28 แผนงานแก้ไขไฟดับ แผนงานหลักที่ 29 โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่ายระยะที่ 7 (คสล. 7) แผนงานหลักที่ 30 โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 แผนงานหลักที่ 31 โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่ายระยะที่ 1 (คพ. 1) (รอ คม.) แผนงานหลักที่ 32 โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ แผนงานหลักที่ 33 แผนงานการพัฒนา Strong Grid แผนงานหลักที่ 34 แผนงานปรับปรุงและบริหารกระบวนการจัดการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด แผนงานหลักที่ 35 แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS แผนงานหลักที่ 36 แผนงานเร่งรัดการป้อนโลว์ (รายใหม่) เข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล แผนงานหลักที่ 37 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ เพื่อลดต้นทุนการจัดหาและจำหน่ายไฟฟ้า แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย Non- Technical Loss แผนงานหลักที่ 39 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟฟ้าใหม่ (คพ. 1) แผนงานหลักที่ 40 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล (คพ. 1) แผนงานหลักที่ 41 แผนก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร (คพ. 2) แผนงานหลักที่ 42 แผนงานการจัดทำข้อตกลงการให้บริการ SLA และการจัดทำระบบประกันคุณภาพงานตามข้อตกลง QA for SLA (Quality Assurance for Service Level Agreement)	22,000	641,100 46,843 7,749 0,779 0,388 1,106	641,100 46,843 29,749 0,779 0,388 1,106	
		- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	ครั้ง /รายปี	ร้อยละเป้าหมาย					
		- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	นาที /รายปี	ร้อยละเป้าหมาย					
		- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	นาที /รายปี	ร้อยละเป้าหมาย					
		- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ	ร้อยละเป้าหมาย	แผนงานหลักที่ 36 แผนงานเร่งรัดการป้อนโลว์ (รายใหม่) เข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล แผนงานหลักที่ 37 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ เพื่อลดต้นทุนการจัดหาและจำหน่ายไฟฟ้า แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย Non- Technical Loss แผนงานหลักที่ 39 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟฟ้าใหม่ (คพ. 1) แผนงานหลักที่ 40 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล (คพ. 1) แผนงานหลักที่ 41 แผนก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร (คพ. 2) แผนงานหลักที่ 42 แผนงานการจัดทำข้อตกลงการให้บริการ SLA และการจัดทำระบบประกันคุณภาพงานตามข้อตกลง QA for SLA (Quality Assurance for Service Level Agreement)		8,251 48,921	8,251 48,921	
		- การขยายเขตการบริการไฟฟ้า	จำนวน	ร้อยละเป้าหมาย					
		- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน	ร้อยละ	98					
		- ร้อยละของการบรรลุเป้าหมายตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (Service Level Agreement : SLA) ของการไฟฟ้าสาขา	ระดับ	5					
	OM 3 พัฒนาการบริหารจัดการสายโซ่อุปทาน	- ร้อยละของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับบริการเร็วกว่ามาตรฐาน (Guaranteed Standard)	ระดับ	5					

Balanced Scorecard ของ สำนักงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2559											
Dimension	มุมมอง/มิติ	Strategic Objectives	Strategic Measures		Unit		เป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2559	Initiatives		งบประมาณ ประจำปี 2559	
			กลยุทธ์	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	จำนวน		ร้อยละ	แผนปฏิบัติการ	งบลงทุน	งบทำการ
Learning and Growth	Innovation Process	IP 1 ส่งเสริมงานด้านวิจัยและพัฒนา	- จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรม ที่ก่อให้เกิดประสิทธิภาพการดำเนินงาน	- ความผูกพันของพนักงานที่มีต่อองค์กร	จำนวน	3			แผนงานหลักที่ 43 แผนงานพัฒนาระบบงานและนวัตกรรม (QC) แผนงานหลักที่ 44 แผนงานส่งเสริมและประชาสัมพันธ์ภาพลักษณ์ที่ดีของสายงานฯ ในด้านการประหยัดพลังงาน แผนงานหลักที่ 45 แผนงานสนับสนุนการใช้พลังงานทดแทน โครงการ Solar Roof Top และชุมชน (ตามนโยบายกำหนด) แผนงานหลักที่ 46 แผนงานบริหารจัดการพลังงาน แผนงานหลักที่ 47 โครงการสำรวจปัจจัยที่ส่งผลต่อความพึงพอใจและความผูกพันต่อองค์กรของบุคลากรแต่ละกลุ่มของ กฟผ.	0.480	0.480
	HR Capital	HR 1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM) HR 2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)	- ร้อยละของผู้ผ่านการประเมินขีดความสามารถ (Core Competency) และเหมาะสมกับตำแหน่งงาน - ระดับความสำเร็จของแผนงานเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารบุคลากร ทั้งด้านการเงินและกายภาพ	คะแนน ร้อยละ	4.03 80				แผนงานหลักที่ 48 แผนงานพัฒนาบุคลากร แผนงานหลักที่ 49 งานเตรียมความพร้อมบุคลากรเพื่อรองรับการเข้าสู่ AEC แผนงานหลักที่ 50 การนำระบบการจัดการความรู้มาใช้งาน แผนงานหลักที่ 51 แผนงานด้านการบริหารความเสี่ยงของสายงาน แผนงานหลักที่ 52 แผนงานด้านการควบคุมภายในของสายงาน แผนงานหลักที่ 53 แผนงานเสริมสร้างความปลอดภัยในสายงาน(ก4) แผนงานหลักที่ 54 แผนเสริมสร้างมาตรฐานความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า	2.352	2.352
	Organization Capital	OC 1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน OC 2 ยกระดับ CG และ CSR ฐานสากล	- ค่าดัชนีการประเมินอุบัติเหตุของสายงานการไฟฟ้าภาค 1 (Disabling Injury Index:DI) - ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนแม่บท CSR - ความสำเร็จในการดำเนินงานตามมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO 26000 - การกำกับดูแลกิจการที่ดีและป้องกันการทุจริตคอร์รัปชัน	ดัชนี ร้อยละ ระดับ ระดับ	0.1138 100 5 5				แผนงานหลักที่ 55 แผนงานเสริมสร้างคุณธรรมจริยธรรม (Self Control) แผนงานหลักที่ 56 แผนงานการดำเนินงานการไฟฟ้าไปรษณีย์ แผนงานหลักที่ 57 แผนงานพัฒนาระบบการบริหารจัดการหรือเรียนการทุจริตประพฤติมิชอบ แผนงานหลักที่ 58 แผนงานบริหารปัจจัยขับเคลื่อนเพื่อมุ่งสู่ความยั่งยืนภายในองค์กร แผนงานหลักที่ 59 แผนงานมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO 26000	1.586 2.000 0.109	1.586 2.109

Balanced Scorecard ของ สำนักงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2559												
Dimension	Strategic Objectives	Strategic Measures	Unit	ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2559 ระดับ 5	Initiatives	งบประมาณ ประจำปี 2559						
			หน่วยวัด		แผนปฏิบัติการ	งบลงทุน	งบทำการ	รวม				
มุมมอง/มิติ	OC 3 ประสิทธิภาพการบริหารจัดการตามระบบประเมินคุณภาพรัฐวิสาหกิจ (SEPA)	เกณฑ์วิธีการดำเนินงาน	คะแนน	ร้อยละเป้าหมาย	แผนงานหลักที่ 60 งานสนับสนุนการดำเนินการตามระบบประเมินคุณภาพรัฐวิสาหกิจ (SEPA) หมวด 1 - 6 (ที่เกี่ยวข้อง)							
		- ผลการประเมินกระบวนการ/ระบบของรัฐวิสาหกิจหมวด 1-6	ระดับ	5								
		- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 1 ของสำนักงานฯ	ระดับ	5								
		- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 2 ของสำนักงานฯ	ระดับ	5								
		- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 3 ของสำนักงานฯ	ระดับ	5								
		- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 4 ของสำนักงานฯ	ระดับ	5								
		- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 5 ของสำนักงานฯ	ระดับ	5								
		- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 6 ของสำนักงานฯ	ระดับ	5								
									รวม	24,000	773,621	797,621

1.

GOAL

(Finance Social
Environment : FSE)

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559 มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE)

1. วัดประสิทธิภาพ ประจําปี 2559
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
3. เกณฑ์การดำเนินงาน
อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)
4. เป้าหมาย
ร้อยละ 4.51
5. กลยุทธ์ระดับผลงาน
6. เกณฑ์การดำเนินงาน
อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)
7. เป้าหมาย
ร้อยละ 4.51

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบกิจกรรบลัทธิพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559						งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ				
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน			(2)พักการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล							
แผนงานหลักที่ 5 แผนงานบริหารด้านการเงิน (F2)	2. เร่งรัดลูกค้าไฟฟ้า (บัญชี 120)															กฟผ
	2.1.เอกรชนรายใหญ่	100%		100%		100%										สบป.,สบง.
	01 เร่งรัดหนี้ค่าไฟฟ้าชำระเงินภายในกำหนด															สบป.,สบง.
	2.2.เอกรชนรายย่อย															กฟผ
	01 เร่งรัดหนี้ค่าไฟฟ้าก่อนปี 2559 ให้ได้ 100%	40%		60%		80%										สบป.,สบง.
	กฟผ.พบ.															สบป.,สบง.
	กฟผ.บพ.															กฟผ
	กฟผ.ทย.															
	กฟผ.บลด.															
	กฟผ.ชย.															
หมายเหตุ หาก กฟผ.พบ. ได้รับค่าเป้าหมายในด้านเงิน การปี 2559 จะขอปรับแผนในภายหลัง	02 ลูกค้าไฟฟ้าปี 2559 ค้างชำระไม่เกิน 2 เดือนต่อเนื่อง (ไม่นับรวมเดือนปัจจุบัน)	100%		100%		100%										กฟผ
	กฟผ.พบ.															สบป.,สบง.
	กฟผ.บพ.															
	กฟผ.ทย.															
	กฟผ.บลด.															
	กฟผ.ชย.															
	3.เร่งรัดลูกค้าหนี้ไฟฟ้าเกินเงินประกัน (บัญชี 121)															
	01 ลูกค้าหนี้ไฟฟ้าเกินเงินประกันก่อนปี 2559	20%		30%		40%										กฟผ
	ลดลงอย่างน้อย 50% กฟผ.พบ. 23 ราย (13,952.74 บาท)	2,790.55	4,185.82	5,581.10		6,976.37										สบป.,สบง.
	กฟผ.พบ.	-	-	-		-										
กฟผ.บพ.	-	-	-		-											
กฟผ.ทย.	2,116.69	3,175.04	4,233.38		5,291.73											
กฟผ.บลด.	673.86	1,010.78	1,347.71		1,684.64											
กฟผ.ชย.	-	-	-		-											

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)		9. แผนปฏิบัติการ (รวมกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (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 6 แผนงานเพิ่มรายได้จากค่าเช่าพาดสายสื่อสาร (41031010 รายได้จากการใช้เสาไฟฟ้า)(F2) (ภาคผนวก)	1.เพิ่มรายได้จากค่าเช่าพาดสายสื่อสารเป้าหมาย ปี 2556-58/3.เพิ่ม 3% รายงานทุกไตรมาสปี 2559 กฟล.พ. = 6,119,266.12 บาท			25%		50%		75%		100%						ผบ.บ.
	กฟล.พ. 2,930,850.25			1,529,816.54		2,659,633.05		4,589,449.58		6,119,266.12						กฟล.
	กฟล.บ. 443,374.88			732,712.56		1,465,425.12		2,198,137.68		2,930,850.25						กฟล.
	กฟล.ท. 1,621,784.56			110,843.72		221,687.44		332,531.16		443,374.88						ผบ.บ.,ผบ.ง.
	กฟล.บด. 389,690.08			405,446.14		410,892.28		1,216,338.42		1,621,784.56						
	กฟล.ขย. 733,566.35			97,422.54		194,845.04		292,267.56		389,690.08						
	01 ตรวจรับเสาไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บค่าบริการประจำปี 2560			183,391.58		366,783.17		550,174.76		733,566.35						
ให้ครบถ้วนภายในไตรมาสที่ 4																ผบ.บ. ผบ.บ.
02 แจ้งค่าบริการพาดสายและติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารบนเสาไฟฟ้าของปี 2559 ภายในไตรมาสที่1				100%												ผบ.บ. ผบ.บ.
แผนงานหลักที่ 7 แผนงานติดตามหนี้ค่าเช่าพาดสายสื่อสาร (F2)																
1. เร่งรัดจัดเก็บหนี้รายได้จากการใช้เสาไฟฟ้าเพื่อพาดสายสื่อสารไตรมาสก่อนหน้าที่ยังค้างชำระให้ได้ 70% (กฟล.พ. 431,361.50 บาท)				20%		40%		60%		70%						ผบ.บ.
กฟล.พ. 8,866.02 บาท				86,272.30		172,544.60		258,816.90		301,953.05						กฟล.
กฟล.บ. 5,043.70 บาท				1,773.20		3,546.41		5,319.61		6,206.21						ผบ.บ.,ผบ.ง.
กฟล.ท. 398,558.25 บาท				1,008.74		2,017.48		3,026.22		3,530.59						
กฟล.บด. 17,876.15 บาท				79,711.65		159,423.30		239,134.95		278,990.78						
กฟล.ขย. 1,017.38 บาท				3,575.23		7,150.46		10,725.69		12,513.31						
2. เร่งรัดจัดเก็บหนี้รายได้จากการใช้เสาไฟฟ้าเพื่อพาดสายสื่อสารไตรมาสก่อนหน้าที่ยังค้างชำระให้ได้ 80%				20%		40%		70%		80%						ผบ.บ.
กฟล.พ.																กฟล.
กฟล.บ.																ผบ.บ.,ผบ.ง.
กฟล.ท.																
กฟล.บด.																
กฟล.ขย.																
หมายเหตุ หาก กฟล.พ. ได้รับค่าเป้าหมายในด้านเงินการปี 2559 จะขอปรับแผนในภายหลัง																

2.

Customer Value Proposition

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

1. รุกประสมค์เงินในตลาด
SO3 เป็นองค์กรที่มุ่งลูกค้าเป็นศูนย์กลาง

ด้าน Customer Value Proposition

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
CR1 พัฒนาลูกค้าให้มีความ
ต้องการและมีความพึงพอใจ
CR2 การบริการที่ดีขององค์กร
3. กลยุทธ์ระดับงาน
CR1 พัฒนาลูกค้าให้มีความ
ต้องการและมีความพึงพอใจ
CR2 การบริการที่ดีขององค์กร
4. กลยุทธ์ระดับงาน
CR1 พัฒนาลูกค้าให้มีความ
ต้องการและมีความพึงพอใจ
CR2 การบริการที่ดีขององค์กร

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความพึงพอใจของลูกค้า
จำนวนครั้งที่ลูกค้าใช้บริการ

4. เป้าหมาย
ระดับ 4.28
130 ช่องว่างงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความพึงพอใจของลูกค้า
จำนวนครั้งที่ลูกค้าใช้บริการ

7. เป้าหมาย
ระดับ 4.25
จำนวนครั้งที่ลูกค้าใช้บริการ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (Activities / Action Steps)	เป้าหมายผล ปี 2559						งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)หักการ	รวม
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล			
แผนงานหลักที่ 12 งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพ การให้บริการ	1. ปรับปรุงกระบวนการทำงานการให้บริการ บริการลูกค้า ให้มีความสะดวก รวดเร็ว	100%		100%		100%		100%				สบค.สบค.
	มีประสิทธิภาพโดยนำมาตรฐานใหม่ของ กฟผ.											สบค.สบค.
	นำใช้การดำเนินงาน											สบค.สบค.
	เป้าหมาย กฟผ. = 13 จุดรวมงาน											สบค.
	กฟผ. = 16 สาขา											
แผนงานหลักที่ 13 งานพัฒนาการให้บริการที่ แก่ลูกค้าการบริการที่พึงประสงค์	2. ปรับปรุงและติดตามประเมินประสิทธิภาพ ให้บริการลูกค้า ตามมาตรฐานใหม่ของ กฟผ.											
	เป้าหมาย ดำเนินการภายในระยะเวลาที่กำหนด											
	กำหนดได้ไม่น้อยกว่า 85%											
	02 สรุปผลการจัดการร้องเรียน ทุกไตรมาส	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง				สบค.
												สบค.
แผนงานหลักที่ 14 แผนพัฒนาการขยาย บริการลูกค้า	2. การดูแลลูกค้ารายสำคัญ Key Account Management											
	01 จัดทำฐานข้อมูลลูกค้าและพนักงานในฐานข้อมูล	1 ครั้ง								0.375		สบค.
	02 การรายงานผล (แบบฟอร์ม น.3 (นท.) 1886 /2558 ยก. 5 ค.58)											สบค.
	- กฟผ. สรุปผลการดำเนินงานทุกเดือน	3		3		3		3				สบค.
	- จัดส่งสรุปผลการดำเนินงานให้ ฝ่าย(ก.4)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง				สบค.
	ภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส											สบค.
	(รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)											สบค.
	- สรุปงานข้อมูลด้าน กฟผ. เพื่อสำรวจความพึงพอใจ											สบค.
	ภายในเดือน ก.ค. 59											สบค.
												สบค.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (รวมกิจกรรมหลักหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ	
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)หักการ	รวม			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล						
	1. งานขยายส่วนการแจ้งค่าไฟฟ้า และข้อมูล อื่นๆ ผ่านโทรศัพท์มือถือ	100%		100%		100%		100%		0.050			สม.บ.	กพร.	
	01 จำนวนผู้ใช้ที่สมัครใช้บริการแจ้งค่าไฟฟ้าผ่าน SMS เป้าหมาย 100% ในปี 2559 ของผู้ใช้โทรศัพท์มือถือที่ สำนักงานและ PEA Shop ที่ยังไม่สมัครใช้บริการ SMS (จากฐานข้อมูลผู้ใช้ไฟฟ้า ที่ยังไม่สมัคร SMS ในปี 2556 จากโปรแกรม SMS)												สม.บ.	กพร.	
	เป้าหมาย จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ที่แจ้งค่าข้อมูล SMS ณ	422		845		1267		1689							
	กพร.บ. 1689 ราย (ยอดสะสม)	-		-		-		-							
	กพร.บ.	1		2		3		4							
	กพร.บ.	421		843		1264		1685							
	กพร.บ.กค.	-		-		-		-							
	กพร.บ.ขย.	-		-		-		-							
แผนงานปีที่ 15 แผนพัฒนาการบริการลูกค้า	2. งานขยายผลการพัฒนาข้อตกลงระดับ การให้บริการ (SLA) ระยะที่ 1-2									0.041			สม.บ.	กพร.	
	01 ขยายผลไปยัง กพร.												คณ.พร.บ.	กพร.	
	02 ปรับปรุงกระบวนการงาน (กพร. จุฬาราชมนตรี) 1 กระบวนการ												คณ.พร.บ.	คณ.พร.บ.	
	3. One Touch Service									0.04			สม.บ.	กพร.	
	01 แล้งตั้งและทำงานด้านบริการ ระดับเขต (ไตรมาส 1)	1 ครั้ง											คณ.พร.บ.	คณ.พร.บ.	
	02 ประชุมติดตามประเมินผลทุกไตรมาส	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					คณ.พร.บ.	คณ.พร.บ.	
	03 สรุปรายงานผลทุกไตรมาส	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					คณ.พร.บ.	คณ.พร.บ.	
	04 ปรับปรุงการดำเนินการ (ซึ่งจะขับเคลื่อนการได้ ด้านอื่นๆ) ให้สอดคล้องตามลำดับขั้น	1 ครั้ง											คณ.พร.บ.	คณ.พร.บ.	
	5. แผนงานด้านช่องทาง และระยะเวลาที่ลูกค้า ต้องการในการขอใช้ไฟฟ้าติดตั้งมิเตอร์												สม.บ.	กพร.	
	01 จำนวนช่องทางและสารตรวจสอบเวลาที่ลูกค้าต้องการ ในการขอใช้ไฟฟ้าติดตั้งมิเตอร์			1 ครั้ง									คณ.พร.บ.	คณ.พร.บ.	
	02 สรุปรายงานผลบริการใช้ช่องทางและระยะเวลา ส่ง ผล (กค) ภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส			1 ครั้ง									คณ.พร.บ.	คณ.พร.บ.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (รวมกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559										ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ	
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		งบประมาณ (ล้านบาท)				
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	(1)ลงทุน	(2)ทำการ			รวม
แผนงานหลักที่ 18 สนเสริมความเข้มแข็งลูกค้า	1. เยี่ยมเยียนลูกค้า High value และ/หรือลูกค้ารายสำคัญ										0.822		งบฯ	งบฯ
	01 จัดทำแผนการเยี่ยมเยียนลูกค้า และขอใบติดต่อ เป้าหมาย : รณ./คู่แทน ไตรมาสละ 1 ราย อช./คู่แทน ไตรมาสละ 3 ราย ผล: กพฟ 1-3 ไตรมาสละ 3 ราย	1 ครั้ง	ภายในเดือน ก.พ.										งบฯ	งบฯ (กพ)
		3 ราย		3 ราย		3 ราย		3 ราย					งบฯ	งบฯ
(ภาคผนวก)	2. ลูกค้ารายอื่น (รายสำคัญ, High value, ส่วนราชการ ฯลฯ) 01 รายสำคัญ 100% ทุกราย กพจ ทย 40 ราย (ยอดสะสม)												งบฯ	งบฯ
		10%		45%		80%		100%					งบฯ	งบฯ
		4 ราย		18 ราย		32 ราย		40 ราย					งบฯ	งบฯ
(ภาคผนวก)	02 High Value 50% (ทั้งหมด 396 ราย) กพจ ทย 29 ราย (ยอดสะสม)													
		10%		25%		40%		50%					งบฯ	งบฯ
		6 ราย		14 ราย		22 ราย		29 ราย					งบฯ	งบฯ
	3. การสัมมนาลูกค้ารายใหญ่ 01 จัดทำแผนการสัมมนาลูกค้ารายใหญ่ประจำปี และขอใบติดต่อ ภายในเดือน มี.ค. เป้าหมาย ทุก กพฟ ที่เข้าหลักเกณฑ์การจัดสัมมนา กพด.1 = 9 กพฟ.										1.158		งบฯ	งบฯ
		1 ครั้ง				1 แห่ง							งบฯ	งบฯ
	02 สรุปรายงานวิเคราะห์ผลการจัดสัมมนา ทุกไตรมาส												งบฯ	งบฯ
													งบฯ	งบฯ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (Activities / Action Steps)	เป้าหมายผล ปี 2559								งบประมาณ (ล้านบาท)		ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ	
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำกำไร			รวม
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 19 แผนงานสำรวจเพื่อการเรียนรู้ เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า (C1, CR1)	1.สำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาด ธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า												สรุป	สรุป
	เป้าหมาย สัปดาห์ 1 ครึ่งงานที่คณะทำงานกำหนด													สรุป
	- รวบรวมข้อมูลเบื้องต้นเกี่ยวกับลูกค้า													สรุป
	2. การติดตามข้อมูลเบื้องต้น (เชิงข้อมูลลูกค้า)													สรุป
	โดยการสอบถามความพึงพอใจทางโทรศัพท์													สรุป
	2.1.ลูกค้าที่อยู่อาศัย													สรุป
	- งานขอใช้ที่ดินติดตั้งเครื่องใช้ไฟฟ้าได้ (รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)	3 ราย		3 ราย		3 ราย		3 ราย						สรุป
	เป้าหมาย กฟผ. ชั้น 1-3 ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส													สรุป
	กฟผ. 12 ราย													สรุป
	- งานขยายเขตแรงดัน และติดตั้งเคเบิล (รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)	3 ราย		3 ราย		3 ราย		3 ราย						สรุป
เป้าหมาย กฟผ. ชั้น 1-3 ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส													สรุป	
กฟผ. 13 กฟผ. (39 ราย)													สรุป	
(ภาคผนวก)	2.2.ลูกค้าพาณิชย์													สรุป
	- งานขยายเขตการติดตั้งหม้อแปลงตามรายหม้อ มีไฟฟ้าใช้ภายในหม้อแปลงแล้ว 15 วัน (รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)	1 ราย		1 ราย		1 ราย		1 ราย						สรุป
	เป้าหมาย กฟผ. ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส													สรุป
	กฟผ. 4 ราย													สรุป
	2.3.ลูกค้าอุตสาหกรรม													สรุป
	- งานขยายเขตการติดตั้งหม้อแปลงตามรายหม้อ มีไฟฟ้าใช้ภายในหม้อแปลงแล้ว 15 วัน (รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)	1 ราย		1 ราย		1 ราย		1 ราย						สรุป
	เป้าหมาย กฟผ. ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส													สรุป
	กฟผ. 4 ราย													สรุป
	2.4.ลูกค้าอื่นๆ (นอกเหนือจาก ข้อ 2.1, 2.2, 2.3)													สรุป
	- งานขยายเขตการติดตั้งหม้อแปลงตามรายหม้อ มีไฟฟ้าใช้ภายในหม้อแปลงแล้ว 15 วัน (รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)	1 ราย		1 ราย		1 ราย		1 ราย						สรุป
เป้าหมาย กฟผ. ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส													สรุป	
กฟผ. 4 ราย													สรุป	
(ภาคผนวก)	1. ระบบการจัดการคิว และกล่องประเมินผลความพึงพอใจ (Smile box)													สรุป
	เป้าหมาย 100%													สรุป
	- สรุปรายงานผล และปัญหาอุปสรรค ทุกไตรมาส	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						สรุป
														สรุป
														สรุป
														สรุป
														สรุป
														สรุป
														สรุป
														สรุป
แผนงานหลักที่ 20 แผนการดำเนินการ ตามแผนแม่บทการให้บริการลูกค้า (I2)														สรุป
														สรุป
														สรุป
														สรุป
														สรุป
														สรุป
														สรุป
														สรุป
														สรุป
														สรุป

3.

Internal Process

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

ด้าน Internal Process

1. จัดประชุมสังคายนาศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพดำเนินงานเป็นเลิศ
เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจระบบไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบงานไฟฟ้าที่มี
ประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์การดำเนินงาน
ดัชนีปริมาณครั้งไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 1,852 ครั้ง/รายปี
ดัชนีปริมาณครั้งไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 170.17 นาที/รายปี
ดัชนีปริมาณครั้งไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 28.469 นาที/รายปี
ร้อยละ 5

4. เป้าหมาย
5.49 ครั้ง/รายปี
1,852 ครั้ง/รายปี
170.17 นาที/รายปี
28.469 นาที/รายปี
ร้อยละ 5

5. กลยุทธ์ระดับโรงงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบงานไฟฟ้าที่มี
ประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์การดำเนินงาน
ดัชนีปริมาณครั้งไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 ครั้ง/รายปี
ดัชนีปริมาณครั้งไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 นาที/รายปี
ดัชนีปริมาณครั้งไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 นาที/รายปี
ร้อยละ 5
จำนวน

7. เป้าหมาย
12 ครั้ง/รายปี
12 นาที/รายปี
12 นาที/รายปี
ร้อยละ 5
จำนวน

กำหนดผลการดำเนินงาน

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559										ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ			
		ไตรมาส 1				ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4				งบประมาณ (ล้านบาท)		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	(1)ลงทุน	(2)ทำการ			รวม		
แผนงานหลักที่ 23 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า (3)	1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและกรณีเหตุ															
	01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)															
	- ระบบสายส่ง 115 KV (วงจร -กม.)															
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส															
	กฟล.พ..... 76..... วงจร -กม.(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM)....ใบ)	100%		100%		100%		100%								
	กฟล.พ. 36.3 วงจร-กม.	36.3		36.3		36.3		36.3								
	กฟล.ชย. 39.7 วงจร-กม.	39.7		39.7		39.7		39.7								
	- ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร -กม.)															
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส															
	กฟล.พ.2379.1... วงจร -กม.(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM)....ใบ)	100%		100%		100%		100%								
	กฟล.พ. 470.4 วงจร-กม.	470.4		470.4		470.4		470.4								
	กฟล.บพ. 219.6 วงจร-กม.	219.6		219.6		219.6		219.6								
	กฟล.ชย. 946.2 วงจร -กม.	946.2		946.2		946.2		946.2								
	กฟล.ชบ. 226.2 วงจร-กม.	226.2		226.2		226.2		226.2								
	กฟล.ชย. 516.7 วงจร - กม.	516.7		516.7		516.7		516.7								
	- ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.)															
เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส																
กฟล.พ.3935.6... วงจร -กม.(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM)....ใบ)	100%		100%		100%		100%									
กฟล.พ. 858.32 34-กม.	853.2		853.2		853.2		853.2									
กฟล.บพ. 353.2 วงจร-กม.	353.2		353.2		353.2		353.2									
กฟล.ชย. 1578.8 วงจร-กม.	1578.8		1578.8		1578.8		1578.8									
กฟล.ชบ. 516.1 วงจร-กม.	516.1		516.1		516.1		516.1									
กฟล.ชย. 634.4 วงจร-กม.	634.4		634.4		634.4		634.4									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (รวมกิจกรรมหลักพร้อมขั้นตอนหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายผล ปี 2559										ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ		
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		งบประมาณ (ล้านบาท)					
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	(1)ลงทุน	(2)ทำการ			รวม	
	- สายเคเบิลใยแก้วนำแสง เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส														
	กฟผ.พน. 167.9..... 2495-กม. (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)	100%												กฟผ.พน.	
	กฟผ.พน. 83.8 2495-กม.	83.80		100%				100%						สทบ.,สทป.	
	กฟผ.บพ. 5.3 2495-กม.	5.3		83.80				83.80						กฟผ.	
	กฟผ.ทบ. 23.8 2495-กม.	23.8		5.3				5.3						สทบ.,สทป.	
	กฟผ.บด. 6.0 2495- กม.	6.0		23.8				23.8							
	กฟผ.ชย. 49.0 2495-กม.	49.0		6.0				6.0							
	02 แก้ไขและซ่อมแซมระบบไฟฟ้า	49.0		49.0				49.0							
	หลังจากการตรวจสอบ (Patrol System)										53.099				
รายละเอียดการตรวจสอบ จากกิจกรรมที่ 1.01 สทบ.,สทป. ผู้รายงานแผน (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)	กฟผ.พน. 2495- กม.(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)	100%		100%				100%						กฟผ.	
	กฟผ.ชย.													สทบ.,สทป.	
รายละเอียดการตรวจสอบ จากกิจกรรมที่ 1.01 สทบ.,สทป. ผู้รายงานแผน (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)	- ระบบจำหน่ายแรงสูง กฟผ.พน. 2495- กม. (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)	100%		100%				100%						กฟผ.	
	กฟผ.ทบ.													สทบ.,สทป.	
	กฟผ.บพ.													กฟผ.	
	กฟผ.ทบ.													สทบ.,สทป.	
	กฟผ.บด.														
	กฟผ.ชย.														
	- ระบบจำหน่ายแรงต่ำ														
	กฟผ.พน. 2495- กม.(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)	100%		100%				100%						กฟผ.	
	กฟผ.พน.													สทบ.,สทป.	
	กฟผ.ทบ.													กฟผ.	
	กฟผ.ทบ.													สทบ.,สทป.	
	กฟผ.บด.														
	กฟผ.ชย.														
รายละเอียดการตรวจสอบ จากกิจกรรมที่ 1.01 สทบ.,สทป. ผู้รายงานแผน (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)	- สายเคเบิลใยแก้วนำแสง กฟผ.พน.	100%		100%				100%						กฟผ.	
	กฟผ.ทบ.													สทบ.,สทป.	
	กฟผ.ทบ.													กฟผ.	
	กฟผ.บด.													สทบ.,สทป.	
	กฟผ.ชย.														

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559										ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		งบประมาณ (ล้านบาท)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	(1)ลงทุน	(2)ทำการ			รวม																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
สบ.สกป. ผู้อำนวยการแผน (จำนวนในสำนักงาน (ZPM6)...ใบ)	03 จัดตั้งให้ใช้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง 100% ตามแผนงาน - ระบบสายส่ง 115 KV (วงจร-กม.) เป้าหมาย 100% กฟผ.พน.... 81.8... วงจร-กม.(จำนวนในสำนักงาน (ZPM6)...ใบ) กฟผ.พน. 36.8 วงจร-กม. กฟผ.ชัย. 45.0 วงจร-กม.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ		
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4					
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	7MM(33 kv) หรือใกล้เคียง เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง												
	กพด.1153... พีดเดอร์ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)	60		62				31					
	กพช. พน.										กพช.		
	กพช. บร.										สบบ.สบป.		
	กพช. รยบ.										กพช.		
	กพช. บอด.										สบบ.สบป.		
	กพช. รยบ.										สบบ.สบป.		
	05 แก้ไขจุดร้อน 100% ตามผลการส่งกล้อง - สถานีไฟฟ้า												
	กพด.132... สถานี (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)	100%		100%				100%				กพช.	
	กพช. พน. 23 ... พีดเดอร์ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)	23					23					สบบ.สบป.	
	กพช. พน. 11	11						11				กพช.	
	กพช. รยบ. 12	12						12				สบบ.สบป.	
	- ระบบสายส่ง 115 kv												
	กพด.1656.7..... วงจร- กบ.	100%		100%				100%				กพช.	
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)											สบบ.สบป.	
	กพช. พน.											สบบ.สบป.	
	กพช. รยบ.											สบบ.สบป.	
	- ระบบจำหน่ายพีดเดอร์จ่ายไฟ พื้นที่ 5 MM(22 kv) และ 7MM(33 kv) หรือใกล้เคียง												
	กพด.1153... พีดเดอร์ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)	100%		100%				100%					กพช.
	กพช. พน.											สบบ.สบป.	
	กพช. บร.											กพช.	
	กพช. รยบ.											สบบ.สบป.	
	กพช. บอด.											สบบ.สบป.	
	กพช. รยบ.												
	ข้อมูล 100% ตามใบสั่ง ZPM 4 ...ใบ												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมขั้นตอนเป็นนาม) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559										ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ	
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		งบประมาณ (ล้านบาท)				
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	(1)ลงทุน	(2)ทำการ รวม			
	06 การป้องกันระบบจำหน่ายและสายส่ง 100%													
	ทุกไตรมาส													
	Note : รายละเอียดตามป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง													
	- สนับสนุนสายส่ง 115 KV.													
	กพ.1656.7 วงจร- กม.													
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM).....ใบ)													
	กพ.พ.													
	กพ.ส.ช.													
	- ขาดสื่อป้องกันสายส่งบริเวณต้นสายในจุดเสี่ยง													
	- ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันสายส่ง													
	- ตรวจสอบและแก้ไขการรั่วไหลที่ตัวเสา													
	- ตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันสายส่ง													
	- งานป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง													
	06.2 ระบบจำหน่าย 22.33 KV													
	กพ.1 =19,197.6 (วงจร- กม.)													
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM).....ใบ)													
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM).....ใบ)													
	กพ.พ.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	07 ติดตั้งอุปกรณ์และอุปกรณ์แรงสูง													
	- สถานีไฟฟ้า 2 ครั้ง/ปี													
	กพ.127 สถานี													
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM).....ใบ)													
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM).....ใบ)													
	กพ.พ.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	- ระบบสายส่ง 115 KV. (วงจร-กม.)													
	ในพื้นที่มีลักษณะ 2 ครั้งต่อปี													
	กพ.196 วงจร- กม.													
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM).....ใบ)													
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM).....ใบ)													
	กพ.พ.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	- ระบบจำหน่าย 22, 33 KV (วงจร-กม.) 2 ครั้งต่อปี													
	กพ.1300 วงจร- กม.													
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM).....ใบ)													
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM).....ใบ)													
	กพ.พ.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	08 ติดตั้งอุปกรณ์และอุปกรณ์แรงสูง													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	09 ติดตั้งอุปกรณ์และอุปกรณ์แรงสูง													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	10 ติดตั้งอุปกรณ์และอุปกรณ์แรงสูง													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	11 ติดตั้งอุปกรณ์และอุปกรณ์แรงสูง													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	12 ติดตั้งอุปกรณ์และอุปกรณ์แรงสูง													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	13 ติดตั้งอุปกรณ์และอุปกรณ์แรงสูง													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	14 ติดตั้งอุปกรณ์และอุปกรณ์แรงสูง													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	15 ติดตั้งอุปกรณ์และอุปกรณ์แรงสูง													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	16 ติดตั้งอุปกรณ์และอุปกรณ์แรงสูง													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	17 ติดตั้งอุปกรณ์และอุปกรณ์แรงสูง													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	18 ติดตั้งอุปกรณ์และอุปกรณ์แรงสูง													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	19 ติดตั้งอุปกรณ์และอุปกรณ์แรงสูง													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	20 ติดตั้งอุปกรณ์และอุปกรณ์แรงสูง													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	21 ติดตั้งอุปกรณ์และอุปกรณ์แรงสูง													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	22 ติดตั้งอุปกรณ์และอุปกรณ์แรงสูง													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	23 ติดตั้งอุปกรณ์และอุปกรณ์แรงสูง													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	24 ติดตั้งอุปกรณ์และอุปกรณ์แรงสูง													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	25 ติดตั้งอุปกรณ์และอุปกรณ์แรงสูง													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	26 ติดตั้งอุปกรณ์และอุปกรณ์แรงสูง													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	27 ติดตั้งอุปกรณ์และอุปกรณ์แรงสูง													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	28 ติดตั้งอุปกรณ์และอุปกรณ์แรงสูง													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	29 ติดตั้งอุปกรณ์และอุปกรณ์แรงสูง													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	30 ติดตั้งอุปกรณ์และอุปกรณ์แรงสูง													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	31 ติดตั้งอุปกรณ์และอุปกรณ์แรงสูง													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	กพ.ส.ช.													
	32 ติดตั้งอุปกรณ์และอุปกรณ์แรงสูง													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (Activities / Action Steps)	เป้าหมายต่อปี 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				
สบ.สกป. ผู้อำนวยการแผน (จำนวนในสังกัด (ZPM4)...ใบ)	5. จัดให้ลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย 01 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) กฟผ.พ.361 เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)เข้าระบบ (จำนวนในสังกัด(ZPM4)...ใบ)	126 เครื่อง		253 เครื่อง		361 เครื่อง				3,231			
	กฟผ.พ. 39 เครื่อง	14		27		39							
	กฟผ.บ. 32 เครื่อง	11		22		32							
	กฟผ.ท. 195 เครื่อง	68		137		195							
	กฟผ.บด. 24 เครื่อง	8		17		24							
	กฟผ.ชย. 71 เครื่อง	25		50		71							
	02 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด												
	กฟผ.พ. 391 เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)เข้าระบบ (จำนวนในสังกัด(ZPM4)...ใบ)	138 เครื่อง		274 เครื่อง		391 เครื่อง							
	กฟผ.พ. 140 เครื่อง	49		98		140							
	กฟผ.บ. 39 เครื่อง	14		27		39							
สบ.สกป. ผู้อำนวยการแผน (จำนวนในสังกัด (ZPM4)...ใบ)	กฟผ.ท. 108 เครื่อง	38		76		108							
	กฟผ.บด. 53 เครื่อง	19		37		53							
	กฟผ.ชย. 51 เครื่อง	18		36		51							
	6. งานบำรุงรักษาสหม้อแปลง 02 ระบบจำหน่าย - หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) เป้าหมาย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด												
	กฟผ.พ. 361 เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)เข้าระบบ (จำนวนในสังกัด (ZPM4)...ใบ)	126 เครื่อง		253 เครื่อง		361 เครื่อง							
	กฟผ.พ. 39 เครื่อง	14		27		39							
	กฟผ.บ. 32 เครื่อง	11		22		32							
	กฟผ.ท. 195 เครื่อง	68		137		195							
	กฟผ.บด. 24 เครื่อง	8		17		24							
	กฟผ.ชย. 71 เครื่อง	25		50		71							
สบ.สกป. ผู้อำนวยการแผน (จำนวนในสังกัด (ZPM4)...ใบ)	- หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด												
	กฟผ.พ. 652 เครื่อง (จำนวนในสังกัด (ZPM4)...ใบ) เข้าระบบ	229 เครื่อง		456 เครื่อง		652 เครื่อง							
	กฟผ.พ. 233 เครื่อง	82		163		233							
	กฟผ.บ. 65 เครื่อง	23		45		65							
	กฟผ.ท. 180 เครื่อง	63		126		180							
	กฟผ.บด. 89 เครื่อง	31		62		89							
	กฟผ.ชย. 85 เครื่อง	30		60		85							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (Activities / Action Steps)	เป้าหมายผล 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. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง 02 ระบบจำหน่าย - หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) เป้าหมาย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด กฟลพ. 391 เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)เป้าหมายสะสม (จำนวนใบสั่งงาน (ZPMG)...ใบ) กฟลพ. 39 เครื่อง กฟลพ. 32 เครื่อง กฟลชย. 195 เครื่อง กฟลส.บด. 24 เครื่อง กฟลชย. 71 เครื่อง - หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด กฟลพ. 652 เครื่องจำนวนใบสั่งงาน (ZPMG)...ใบ) เป้าสะสม กฟลพ. 233 เครื่อง กฟลพ. 65 เครื่อง กฟลชย. 180 เครื่อง กฟลส.บด. 89 เครื่อง กฟลชย. 85 เครื่อง	1,171 เครื่อง		2,343 เครื่อง		3,347 เครื่อง							สปป.ลาว, กฟล.	
		14		27		39								สปป.ลาว, กฟล.
		11		22		32								
		68		137		195								
		8		17		24								
		25		50		71								
		229 เครื่อง		456 เครื่อง		652 เครื่อง								สปป.ลาว, กฟล.
		82		163		233								สปป.ลาว, กฟล.
		23		45		65								
		63		126		180								
		31		62		89								
		30		60		85								
	2. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบ จำหน่าย ตมวาระ													
	01 Rectifier													
	กฟต.1325..... ชุด (จำนวนใบสั่งงาน (ZPMG)...ใบ) 28 ชุด	141		55		6		123			4,924			สปป.ลาว, กฟล.
	กฟลพ. 13 ชุด			28										สปป.ลาว, กฟล.
	กฟลชย. 12 ชุด			13										
	กฟลชย. 3 ชุด			12										
	02 Switched Capacitor			3										
	กฟต.167..... ชุด (จำนวนใบสั่งงาน (ZPMG)...ใบ) กฟลพ. 9 ชุด	26		18		5		16			0.293			สปป.ลาว, กฟล.
	กฟลพ. 4 ชุด			9										สปป.ลาว, กฟล.
	กฟลชย. 4 ชุด			4										สปป.ลาว, กฟล.
	กฟลชย. 1 ชุด			4										
	กฟลชย. 1 ชุด			1										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายผล ปี 2559								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
แผนงานหลักที่ 29 โครงการก่อสร้างและปรับปรุง เสริมระบบเจ้าหน้าที่ ระยะที่ 7 (ตล.7) (งานตามภาระหน้าที่)	1.ก่อสร้างระบบเจ้าหน้าที่และสายเมน (กพ.พ. 3 วงจร-กม.)	10%		25%		55%		100%		กพ.พ.	
		0.3		0.5		0.9		1.35		กพ.พ.	
(ภาคผนวก)	5. ติดตั้ง SF6 Load Break Switch 50 ชุด (กพ.พ. 7 ชุด	3		2		1		1		กพ.พ.	
	(กพ.พ. 5 ชุด	2		1		1		1		กพ.พ.	
	(กพ.พ. 2 ชุด	1		1		-		-		กพ.พ.	
แผนงานหลักที่ 30 โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 (งานตามภาระหน้าที่)	1. งานปรับปรุงระบบเจ้าหน้าที่โดยเปลี่ยนสายเป็นชนิด หุ่นยนต์ (SAC) ในตัวเมือง 50 วงจร-กม. (กพ.1 = 50 วงจร-กม.)	10%		25%		55%		100%		กพ.พ.	
	(กพ.พ. 4 วงจร-กม.)	0.4		0.6		1.2		1.8		กพ.พ.	
	เป้าหมาย แผนงานปี 59										
	2. รายงานผลได้มาถละ 1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง			
แผนงานหลักที่ 31 โครงการพัฒนาระบบสายส่ง และเจ้าหน้าที่ 1 (คพ.1) (ขอ คม.) (งานตามภาระหน้าที่)	1.ก่อสร้างระบบเจ้าหน้าที่และสายเมน เป้าหมาย (กพ.1 = วงจร-กม.)										
(ขอ คม. อนุมัติ)	2.ก่อสร้างระบบเจ้าหน้าที่และสายเมน (กพ.พ. 1.25 วงจร-กม.)	10%		25%		55%		100%		กพ.พ.	
		0.1		0.2		0.375		0.56		กพ.พ.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (Activities / Action Steps)	เป้าหมายผล ปี 2559						งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ		
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน			(2)พักการ	รวม
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 36 แผนงานเร่งรัดการนำมิเตอร์(รายใหม่) เข้าสู่ระบบ SAP ให้ทันรอบปี ZCSR 181	1.ตรวจสอบข้อมูลการติดตั้งมิเตอร์ให้เข้าระบบ พร้อมดำเนินการนำเข้าสู่ระบบ SAP ให้ทันรอบปี ตรวจสอบภายในวันที่ 5 ของทุกเดือน	100%		100%		100%		100%					กสอ.	กสอ.
	เป้าหมาย ร้อยละ 100 (ZW04.....ใบ)	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง						กสอ.
	กสอ.พบ. คำสั่งขึ้น ม.ค. 59	77 (ม.ค.59)												กสอ.
	กสอ.พบ.	62												กสอ.
	กสอ.พบ.	282												กสอ.
	กสอ.พบ.	10												กสอ.
	กสอ.พบ.	65												กสอ.
แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย Non-Technical Loss (13)	1.งานตรวจสอบและปรับปรุงหน่วยเป้าหมาย กสอ.พบ.1 ตรวจสอบปีละ 1 ครั้ง และปรับปรุงหน่วยให้ครบถ้วนตามที่ตรวจสอบพบ = 100%													กสอ.
	01 หน่วยการมีมิเตอร์และมิเตอร์เปลี่ยน	100%		100%		100%		100%						กสอ.
	เข้าบัญชี ตามที่ตรวจสอบให้แล้วเสร็จภายใน 6 เดือน	100%		100%		100%		100%						กสอ.
	02 หน่วยการมีมิเตอร์เข้าข้อมูลหลังเข้าบัญชี	100%		100%		100%		100%						กสอ.
	03 ให้ฝ่ายงานที่ตรวจสอบ	100%												กสอ.
	04 มิเตอร์หน่วยไม่ได้นำไปประมวล Zero3 for web ZW04.....ใบ	30%		30%		20%		20%						กสอ.
	- กสอ.พบ. มิเตอร์ 0 9,826 เครื่อง	2,948		2,948		1,965		1,965						กสอ.
	กสอ.พบ. 2,526 เครื่อง	758		758		505		505						กสอ.
	กสอ.พบ. 719 เครื่อง	216		216		144		144						กสอ.
	กสอ.พบ. 4,161 เครื่อง	1,248		1,248		832		832						กสอ.
ผลการดำเนินงานจากใบสั่งงาน ZW04 ...ใบ	กสอ.พบ. 1,289 เครื่อง	387		387		258		258						กสอ.
	กสอ.พบ. 1,131 เครื่อง	339		339		226		226						กสอ.
	05 มิเตอร์ไฟสาธารณะที่หน่วยไม่ถึง 100 หน่วย ZW04.....ใบ	30%		30%		20%		20%						กสอ.
	- กสอ.พบ. ไฟสาธารณะ 100 หน่วย 222 เครื่อง	67		67		44		44						กสอ.
	กสอ.พบ. 71 เครื่อง	21		21		15		15						กสอ.
	กสอ.พบ. 10 เครื่อง	3		3		2		2						กสอ.
	กสอ.พบ. 63 เครื่อง	19		19		12		12						กสอ.
	กสอ.พบ. 36 เครื่อง	11		11		7		7						กสอ.
	กสอ.พบ. 42 เครื่อง	13		13		8		8						กสอ.
	06 มิเตอร์ที่ใช้ไฟฟรี < 50 หน่วย ZW04.....ใบ	10%		30%		40%		20%						
- กสอ.พบ. มิเตอร์ไม่เกิน 50 หน่วย 31,789 เครื่อง			12,715		12,715		9,537							กสอ.
กสอ.พบ. 7,026 เครื่อง			2,810		2,108		2,108							กสอ.
กสอ.พบ. 2,521 เครื่อง			1,008		756		756							กสอ.
กสอ.พบ. 13,142 เครื่อง			5,257		3,943		3,943							กสอ.
กสอ.พบ. 5,393 เครื่อง			2,157		1,618		1,618							กสอ.
กสอ.พบ. 3,707 เครื่อง			1,483		1,112		1,112							กสอ.
07 หน่วยบ่อน้ำดื่ม ส่วนที่ต้องเข้าบัญชี	100%													กสอ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559										ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ	
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		งบประมาณ (ล้านบาท)				
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	(1)ลงทุน	(2)ทำการ			รวม
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	(1)ลงทุน	(2)ทำการ			รวม
	2. งานปรับปรุงด้านมิเตอร์ เป้าหมาย 100%													กบ.ล.
	01 สืบเสาะมิเตอร์ความวาระ (แรงต่ำ)													
	มิเตอร์ 1 เฟส 15 ปีขึ้นไป													
	- ขนาด 5(15) A กฟ.บ. 9388 เครื่อง (จำนวนใบสั่งงาน (ZW02)...ใบ)	939		3286		3286		1878			6,274		กบ.ล.	กฟ.ล.
	กฟ.บ. 1324 เครื่อง	133		463		463		265						
	กฟ.บ. 1309 เครื่อง	131		458		458		262						
	กฟ.บ. 5310 เครื่อง	531		1,859		1,859		1,062						
	กฟ.บ. 1191 เครื่อง	119		417		417		238					กบ.ล. กฟ.ล.	
	กฟ.บ. 254 เครื่อง	25		89		89		51						
	- ขนาด 15(45) A (10(30), 15(45), 20(40))													
	กฟ.บ. 1286 เครื่อง (จำนวนใบสั่งงาน (ZW02)...ใบ)	129		450		450		257					กบ.ล.	กฟ.ล.
	กฟ.บ. 286 เครื่อง	29		100		100		57						
	กฟ.บ. 25 เครื่อง	2		9		9		5						
	กฟ.บ. 966 เครื่อง	96		338		338		194					กบ.ล. กฟ.ล.	
	กฟ.บ. 9 เครื่อง	-		-		-		-						
	กฟ.บ. 30(100) A (30(60), 30(100), 50(100))	1		3		3		2						
	กฟ.บ. 80 เครื่อง จำนวนใบสั่งงาน (ZW02)...ใบ)	8		28		28		16					กบ.ล.	กฟ.ล.
	กฟ.บ. 31 เครื่อง	3		11		10		6						
	กฟ.บ. เครื่อง	-		-		-		-						
	กฟ.บ. 50 เครื่อง	5		17		18		10					กบ.ล. กฟ.ล.	
	กฟ.บ. 9 เครื่อง	-		-		-		-						
	กฟ.บ. เครื่อง	-		-		-		-						
	มิเตอร์ 3 เฟส 10 ปีขึ้นไป													
	- ขนาด 15(45) A													
	กฟ.บ. 79 เครื่องจำนวนใบสั่งงาน (ZW02)...ใบ)	9		28		28		14					กบ.ล.	กฟ.ล.
	กฟ.บ. 46 เครื่อง	5		16		16		9						
	กฟ.บ. 6 เครื่อง	1		2		2		1						
	กฟ.บ. 5 เครื่อง	1		2		2		-					กบ.ล. กฟ.ล.	
	กฟ.บ. 16 เครื่อง	1		6		6		3					กบ.ล. กฟ.ล.	
	กฟ.บ. 6 เครื่อง	1		2		2		1						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559										ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		งบประมาณ (ล้านบาท)			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	(1)ลงทุน	(2)ทำการ รวม		
ผลการดำเนินงานจากใบสั่งงาน ZW02 ...ใบ	- ขนาด 30(100) A												
	กฟผ.บ. 52 เครื่อง(จำนวนใบสั่งงาน (ZW02)...ใบ)	7		19		19							
	กฟผ.บ. 33 เครื่อง	4		11		11							
	กฟส.บ.ท. 2 เครื่อง	-		1		1							
	กฟส.ชย. 7 เครื่อง	1		3		2							
	กฟส.บคต. 4 เครื่อง	1		2		1							ผ.ผ.บ.ส.บ.ค.
	กฟส.ชยช. 6 เครื่อง	1		2		2							ผ.ผ.บ.ส.บ.ค.
	02 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันกระแสไฟฟ้าแรงสูงทุกเครื่อง												
	กฟผ.บ. 269 เครื่อง(จำนวนใบสั่งงาน (ZW02)...ใบ)	82		82		82							ผ.ผ.บ.
	กฟผ.บ. 125 เครื่อง	38		38		38							กฟผ.
(จำนวนใบสั่งงาน(ZW04)...ใบ)	กฟส.บ.ท. 36 เครื่อง	11		11		11							
	กฟส.ชย. 36 เครื่อง	11		11		11							
	กฟส.บคต. 16 เครื่อง	5		5		5							ผ.ผ.บ.ส.บ.ค.
	กฟส.ชยช. 56 เครื่อง	17		17		17							ผ.ผ.บ.ส.บ.ค.
	3. ปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมีดอร์รี่เช่น ไม่นับเข้าชุด , มีดอร์รี่เอง ฯลฯ												
	เป้าหมาย 100% ที่ตรวจพบ												
	กฟต.1 = 100% ที่ตรวจพบ	100%		100%		100%				0.601			กฟผ.
	- รายงานผลการดำเนินงาน SAP-PS												ผ.ผ.บ.ส.บ.ค.
	4. ตรวจสอบมีดอร์รี่เพื่อป้องกันกระแสไฟฟ้า												
	02 มีดอร์รี่ประกอบ CT แรงสูง-แรงต่ำ 100 % ทุกสาย	361		361		361							
(จำนวนใบสั่งงาน(ZW04)...ใบ)	กฟผ.บ. 1197 เครื่อง(จำนวนใบสั่งงาน (ZW04)...ใบ)	133		129		135							
	กฟผ.บ. 439 เครื่อง	36		35		27							
	กฟส.บ.ท. 101 เครื่อง	78		83		84							
	กฟส.ชย. 273 เครื่อง	30		31		25							
	กฟส.บคต. 94 เครื่อง	84		83		90							กฟผ.
	กฟส.ชยช. 290 เครื่อง	24		24		24							ผ.ผ.บ.ส.บ.ค.
	- มีดอร์รี่ประกอบ CT แรงสูง												
	กฟผ.บ. 77 เครื่อง (จำนวนใบสั่งงาน (ZW04)...ใบ)	6		3		3							
	กฟผ.บ. 12 เครื่อง	3		2		0							
	กฟส.บ.ท. 5 เครื่อง	6		11		7							
	กฟส.ชย. 24 เครื่อง	3		1		0							
	กฟส.บคต. 4 เครื่อง	6		7		14							
	กฟส.ชยช. 32 เครื่อง												

8. แผนงาน /โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (Activities / Action Steps)	เป้าหมายผล 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(ZW04)...ใบ)	- มีโครงการประกอบ CT แร่สูง AMR	58		58		58		18							
	กฟผ.บ. 192 เครื่อง (จำนวนใบสั่งงาน (ZW04)...ใบ)														
	กฟผ.บ. 76 เครื่อง	22		21		24		9							
	กฟผ.บ. 12 เครื่อง	6		6		0		0							
	กฟผ.บ. 23 เครื่อง	6		6		11		0							
	กฟผ.บ. 7 เครื่อง	3		3		1		0						สมค.ส.บ.ค.	สมค.ส.บ.ค.
	กฟผ.บ. 74 เครื่อง	21		22		22		9							
	- มีโครงการประกอบ CT แร่ต่ำ	144		144		144		46							
	กฟผ.บ. 478 เครื่อง (จำนวนใบสั่งงาน (ZW04)...ใบ)														
	กฟผ.บ. 123 เครื่อง	36		36		39		12							
(จำนวนใบสั่งงาน(ZW04)...ใบ)	กฟผ.บ. 45 เครื่อง	15		15		15		0							
	กฟผ.บ. 152 เครื่อง	45		45		45		17							
	กฟผ.บ. 44 เครื่อง	12		15		12		5							
	กฟผ.บ. 114 เครื่อง	36		33		33		12							
	- มีโครงการประกอบ CT แร่ต่ำ AMR	135		135		135		45							
	กฟผ.บ. 650 เครื่อง (จำนวนใบสั่งงาน (ZW04)...ใบ)														
	กฟผ.บ. 225 เครื่อง	69		69		66		21							
	กฟผ.บ. 42 เครื่อง	12		12		15		3							
	กฟผ.บ. 74 เครื่อง	21		21		21		11							
	กฟผ.บ. 39 เครื่อง	12		12		12		3							
(จำนวนใบสั่งงาน(ZW04)...ใบ)	03 มีโครงการประกอบ CT แร่ต่ำ AMR	21		21		21		7							
	กฟผ.บ. 42835 เครื่อง (จำนวนใบสั่งงาน (ZW04)...ใบ)														
	กฟผ.บ. 12879 เครื่อง	12,852		12,852		12,852		4,279						สมค.ส.บ.ค.	สมค.ส.บ.ค.
	กฟผ.บ. 3961 เครื่อง	3,864		3,864		3,864		1,287							
	กฟผ.บ. 14415 เครื่อง	1,189		1,189		1,189		394							
	กฟผ.บ. 6035 เครื่อง	4,324		4,324		4,324		1,443							
	กฟผ.บ. 5545 เครื่อง	1,811		1,811		1,811		602							
	04 มีโครงการประกอบ CT แร่ต่ำ AMR	1,664		1,664		1,664		553							
	05 มีโครงการประกอบ CT แร่ต่ำ AMR	100%		100%		100%		100%							
	06 มีโครงการประกอบ CT แร่ต่ำ AMR	100%		100%		100%		100%							
(จำนวนใบสั่งงาน(ZW04)...ใบ)	06 มีโครงการประกอบ CT แร่ต่ำ AMR														
	กฟผ. 1 100%	100%		100%		100%		100%							
	ZW04.....ใบ														

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559										ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		งบประมาณ (ล้านบาท)			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	(1)ลงทุน	(2)ทำการ รวม		
แผนงานหลักที่ 39 แผนก่อสร้างขยาย เขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟฟ้าใหม่ (คพ.) (3)	1.ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟฟ้าใหม่ เป้าหมาย จำนวน ครั้ง/เดือน	4		6		20		21				ผจร.	ภค.
	SAP-PS(CN41) 57											ผจส.มกป	ผจส.มกป
	กฟลง.พ. 20 ครั้ง/เดือน	2		2		8		8					
	กฟส.บ. 8 ครั้ง/เดือน	1		1		3		3					
	กฟส.ท. 4 ครั้ง/เดือน	1		1		2							
แผนงานหลักที่ 40 แผนก่อสร้างขยายเขต ระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล (คพ.) (3)	กฟส.บด. ครั้ง/เดือน	-		-		-		-					
	กฟส.ย. 25 ครั้ง/เดือน	3		2		10		10					
	1.ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล เป้าหมาย จำนวน ครั้ง/เดือน	5		8		17		25				ผจร.	ภค.
	SAP-PS(CN41)											ผจส.มกป	ผจส.มกป
	กฟลง.พ. 55 ครั้ง/เดือน	-		-		-		-					
แผนงานหลักที่ 41 แผนก่อสร้างขยายเขต ให้กับพื้นที่กันชนเขื่อนลพบุรี (คพ.2) (3)	กฟส.บ. 43 ครั้ง/เดือน	4		8		13		18					
	กฟส.บด. 2 ครั้ง/เดือน	1		-		1		-					
	กฟส.ย. 10 ครั้ง/เดือน	-		-		3		7					
	1. ก่อสร้างขยายเขตให้กับพื้นที่กันชนเขื่อนลพบุรี เป้าหมาย จำนวน ... ราย											ผจร.	ภค.
	กฟลง.พ. 10.....ราย							10				ผจส.มกป	ภค.

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO 5 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นด้านนวัตกรรม
และเทคโนโลยี

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

IP2 ส่งเสริมงานด้านวิจัยและพัฒนา

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่ก่อให้เกิด
ประสิทธิภาพการดำเนินงาน

4. เป้าหมาย

จำนวน 5

5. กลยุทธ์ระดับผลงาน

IP1 ส่งเสริมงานด้านวิจัยและพัฒนา

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่ก่อให้เกิด
ประสิทธิภาพการดำเนินงาน

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				
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
แผนงานหลักที่ 43 แผนงานพัฒนากระบวนการและ นวัตกรรม (QC)	1. พัฒนาความรู้ความสามารถของบุคลากร ด้านนวัตกรรม	1 ครั้ง											ผวอ.(ภ4)
	เป้าหมาย 1 ครั้ง จำนวน 50 คน												
	- อบรมให้ความรู้ในการขยายผลนวัตกรรมให้กับ คณะกรรมการของแต่ละหน่วยงานหรือตัวแทนของ ผวอ.(ภ4) และ กฟช. ทั้ง 3 แห่ง เพื่อจะได้นำไป ชี้แจงและแนะนำวิธีใช้นวัตกรรมทั้ง 3 ผลงาน												
	กฟต.1 = 15 คน												
	2. นำนวัตกรรมที่ได้รับการคัดเลือกมาขยายผล												
	เป้าหมาย 3 ผลงาน (กฟช.ละ 1 ผลงาน)												
	ผลงานที่ 1 (ม.ย.-พ.ค. 59)												
	ผลงานที่ 2 (มิ.ย.-ก.ค. 59)												
	ผลงานที่ 3 (ส.ค.-ก.ย. 59)												
											0.100	ผพอ.	ภอภ

4.

Learning & Growth

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)		9. แผนปฏิบัติการ (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 51 แผนงานด้านการบริหารความเสี่ยง 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								
	เป้าหมาย มีการดำเนินการครบถ้วนทุกไตรมาส															
แผนงานหลักที่ 53 เพื่อความสามัคคีในสายงาน (ก4)	1. หลักสูตรพัฒนาศักยภาพพนักงาน ก4 (2วัน)										0.2				ผวอ.(ก4)	
	01 กพด.1-3 เขตละ 40 คน															
	02 ผวอ.(ก4) 10 คน															
	2. กิจกรรมกีฬาสายงาน (กพด.1-3,ผวอ.(ก4))															

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (รณรงค์กิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559						งบประมาณ (ล้านบาท)		ผู้รับผิดชอบ ข้อมูล	
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4	(1)ลงทุน		(2)ทำการ รวม
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
แผนงานหลักที่ 5d แผนเสริมสร้าง มาตรฐานความปลอดภัยในการ ปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า (6)	1. จำนวนค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุของ กฟผ. (Disabling Injury Index: /DI) เป้าหมาย 0.1138 และรายงานทุกเดือน	0.1138 100%		0.1138 100%		0.1138 100%		0.1138 100%		ผบอ. กพว.	
	2. ความปลอดภัยในการทำงาน ตามเกณฑ์มาตรฐานที่ กฟผ. กำหนด										
	01.งานเสริมสร้างความปลอดภัยในการทำงาน - สักซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟทุกฝ่าย จุฬารวมงาน , กฟผ. (ไม่น้อยกว่า 1 ครั้ง/ปี) - จัดประชุมคณะกรรมการความปลอดภัยและอาชีวอนามัย กฟผ. จุฬารวมงาน ทุกเดือน	100%		100%		100%		100%		จป. จป.	
	3. จำนวนจำนวนอุบัติเหตุที่เกิดจากระบบของ กฟผ. ต่อผู้ใช้ไฟ เป้าหมาย 0.8145 ครั้ง/จำนวนผู้ใช้ไฟ(ปี) และรายงานทุกเดือน	0.8145 100%		0.8145 100%		0.8145 100%		0.8145 100%		ผบอ. กพว.	
	01. แนะนำมาตรฐานการติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในของผู้ใช้ ไฟฟ้าให้เกิดความปลอดภัยในกลุ่มผู้ใช้ไฟที่มีความเสี่ยง จะเกิดความเสียหายเป็นจำนวนมาก เช่น พาร์มลิ้งลัดตัว ฯลฯ (กฟผ. จุฬารวมงานและ 1 ครั้ง/ปี) 02. จัดนิทรรศการและแจกโปสเตอร์เพื่อเผยแพร่ความรู้เรื่อง การใช้ไฟฟ้าและมาตรการความปลอดภัยในเทศกาลต่างๆ ของหน่วยงานราชการอย่างน้อย 1 ครั้ง(กฟผ. จุฬารวมงานและ 1 ครั้ง/ปี) 03. ตรวจสอบและแก้ไขระบบไฟฟ้าให้ได้ตามมาตรฐาน								0.06	ผบอ. ผสอ. กพอ. กพว.	
		100%		100%		100%		100%		ผบอ. กพว.	

[illegible]

[illegible]

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมเป้าหมายเป็นราย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559						งบประมาณ (ล้านบาท)		ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ	
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4	(1)ลงทุน			(2)หักการ รวม
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 60 แผนงานตามโครงการ CSR ก้าวหน้า	1.โครงการชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA (อนุมัติ ผก. ลว. 21 ก.พ. 2557)											
	กิจกรรมชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA											
	1) จัดกิจกรรมให้ความรู้เกี่ยวกับการใช้ไฟฟ้าอย่างถูกต้อง ปลอดภัยและประหยัดพลังงานแก่ชาวบ้านในตำบล แก้ไขอุปสรรคไฟฟ้าให้กับนักศึกษาช่างไฟฟ้า ระดับ ปวช. และ ปวส. จำนวนคน/ปี กพด.1 = 525 คน/ปี (21 ครัวเรือนx48,000.-)				1 ครั้ง						ผล. /100ก. มว.ค. กพด.1-3 มว.ค.	
	2) นำนักศึกษาที่ได้รับการอบรมไม่รับบริการรถสองล้อและ แก้ไขอุปสรรคไฟฟ้าภายในครัวเรือน โรงเรียน อาคารต่างๆ ภายในชุมชนที่ได้รับผลของ PEA ไม่น้อยกว่า 300,000 ครัวเรือนต่อปี				1 ครั้ง						มว.ค.	
	3) ติดตามและสรุปประเมินผล											
	เป้าหมาย						1 ครั้ง				ผล. /100ก. มว.ค.	
	กพด.1 (21 ครัวเรือนx1,000 ครัวเรือน=21,000 ครัวเรือน)										มว.ค.	
	2.โครงการปรับปรุงระบบไฟฟ้าอาคารเรียนโรงเรียน ที่ห่างไกล											
	1) จัดกิจกรรมตรวจสอบมาตรฐานและปรับปรุงระบบไฟฟ้า ภายในให้กับโรงเรียนที่ห่างไกล ในพื้นที่รับผิดชอบของ PEA จำนวนโรงเรียน											
	2) ติดตามและสรุปประเมินผล											
	3.โครงการ PEA พ่วงโย ไผ่ใหญ่ชีวิต (อนุมัติ ผก. ลว. 21 ก.พ. 2557)											
	1) จัดกิจกรรมให้ความรู้ด้านการใช้ไฟฟ้าอย่างปลอดภัย ให้กับหัวหน้าส่วนราชการ ข้าราชการ/เจ้าหน้าที่องค์กร ปกครองส่วนท้องถิ่น ผู้นำชุมชน ในพื้นที่ กพช. จำนวน 3 เทศบาล 100 คน				1 ครั้ง				0.595			
	2) จัดกิจกรรมให้ความรู้เกี่ยวกับการแจ้งเหตุการณเพื่อ ป้องกันการแจ้งไฟฟ้ ชัดซึ่งให้กับเจ้าหน้าที่องค์กรปกครอง ส่วนท้องถิ่น ผู้นำชุมชน และประชาชนทั่วไป ร่วมกับ หน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ที่มีปัญหาและ ไฟฟ้ ชัดซึ่งบ่อยครั้ง ในพื้นที่รับผิดชอบของ PEA 74 จังหวัดยะลา 1 แห่ง				1 ครั้ง							
	3) จัดกิจกรรมให้ความรู้ในการใช้ไฟฟ้าอย่างถูกต้อง						1 ครั้ง					

[illegible]

[illegible]

5.

ภาคผนวก

9.7.01

ยอดตั้งต้น ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันการใช้ไฟ (บัญชี 121) ก่อนปี 2559

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558

ตามแผนปฏิบัติการ แผนงานฯ ลูกที่ 5 แผนงานบริหารจัดการด้านการเงิน ข้อ 3 เร่งรัดลดลูกหนี้ค่าไฟฟ้าเกินเงินประกัน (บัญชี 121)

ที่	รหัส	กฟฟ.	ยอดตั้งต้น		เป้าหมายลดลง			
			จำนวนราย	จำนวน เงิน	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
					20%	36%	40%	50%
1	J011	เพชรบุรี	-	-	-	-	-	-
2	J012	บ้านหมอย	-	-	-	-	-	-
3	J013	พิจิตร	18	10,583.46	2,116.69	3,175.04	4,233.38	5,291.73
4	J015	บ้านลาด	5	3,369.28	673.86	1,010.78	1,347.71	1,684.64
5	J016	เขาย้อย	-	-	-	-	-	-
		รวม	23	13,952.74	2,790.55	4,185.82	5,581.10	6,976.37
6	J021	ราชบุรี	48	83,154.26	16,630.85	24,946.28	33,261.70	41,577.13
7	J023	ปากท่อ	5	6,668.20	1,333.64	2,000.46	2,667.28	3,334.10
		รวม	53	89,822.46	17,964.49	26,946.74	35,928.98	44,911.23
8	J031	สมุทรสงคราม	-	-	-	-	-	-
9	J032	อัมพวา	-	-	-	-	-	-
10	J033	บางคนที	-	-	-	-	-	-
		รวม	-	-	-	-	-	-
11	J041	ประจวบฯ	14	16,439.90	3,287.98	4,931.97	6,575.96	8,219.95
12	J043	ทับสะแก	2	2,620.06	524.01	786.02	1,048.02	1,310.03

6.1

ข้อบัญญัติ	รายได้ก้นน้ำพาดสายย่อยตาม					
รหัสบัญญัติ	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	21,113.89	443,374.88
ท่าสาบ	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
เพชรชัย	437,291.96	771,870.92	886,740.97	698,634.62	34,931.73	733,566.35
	4,422,999.48	6,125,331.82	6,935,286.19	5,827,872.50	291,393.62	6,119,266.12
ราชบุรี	3,087,603.48	3,905,336.67	4,342,901.85	3,778,614.00	188,930.70	3,967,544.70
ปากท่อ	507,484.36	771,030.00	898,525.00	725,679.79	36,283.99	761,963.78
	3,595,087.84	4,676,366.67	5,241,426.85	4,504,293.79	225,214.69	4,729,508.48
สมุทรสงคราม	2,777,669.21	2,614,672.54	2,909,369.91	2,767,237.22	138,361.86	2,905,599.08
อัมพวา	298,010.50	329,225.50	(91,713.69)	178,507.44	8,925.37	187,432.81
บางคนที	370,738.50	409,126.50	910,131.00	563,332.00	28,166.60	591,498.60
	3,446,418.21	3,353,024.54	3,727,787.22	3,509,076.66	175,453.83	3,684,530.49
ประจวบคีรีขันธ์	1,959,735.57	2,814,331.88	2,706,722.27	2,493,596.57	124,679.83	2,618,276.40
ทับสะแก	436,884.00	643,007.00	755,343.00	611,744.67	30,587.23	642,331.90
กุยบุรี	-	-	222,144.00	74,048.00	3,702.40	77,750.40
	2,396,619.57	3,457,338.88	3,684,209.27	3,179,389.24	158,969.46	3,338,358.70
ชุมพร	3,046,345.94	4,031,634.18	3,945,616.31	3,674,532.14	183,726.61	3,858,258.75
ท่ามะอระ	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	16,577.79	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
คำนิม	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	44,018.74	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

คณะกรรมการจัดเก็บรายได้การให้ใช้เสาไฟฟ้าเพื่อพาดสายสื่อสารโทรคมนาคมก่อนปีปัจจุบัน

เฉพาะ "ให้ใช้เสาไฟฟ้า"

ตามแผนปฏิบัติ แผนงานหลักที่ 7 แผนงานติดตามหนี้ค่าเช่าพาดสายสื่อสาร ข้อ 1 เร่งรัดจัดเก็บรายได้จากการให้ใช้เสาไฟฟ้าปีก่อนหน้าที่ยังค้างชำระ

ที่	รหัส	กฟฟ.	ยอดตั้งต้น	เป้าหมายลดลง			
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
				20%	40%	60%	70%
1	J011	กฟจ.พบ.	8,866.02	1,773.20	3,546.41	5,319.61	6,206.21
2	J012	กฟส.บห.	5,043.70	1,008.74	2,017.48	3,026.22	3,530.59
3	J013	กฟส.ทย.	398,558.25	79,711.65	159,423.30	239,134.95	278,990.78
4	J015	กฟส.บลด	17,876.15	3,575.23	7,150.46	10,725.69	12,513.31
5	J016	กฟส.ขยข.	1,017.38	203.48	406.95	610.43	712.17
			431,361.50	86,272.30	172,544.60	258,816.90	301,953.05
6	J021	กฟจ.รบ.	162,705.11	32,541.02	65,082.04	97,623.07	113,893.58
7	J023	กฟส.ปทอ.	2,324.17	464.83	929.67	1,394.50	1,626.92
			165,029.28	33,005.86	66,011.71	99,017.57	115,520.50
8	J031	กฟจ.สส.	7,107.16	1,421.43	2,842.86	4,264.30	4,975.01
9	J032	กฟส.อว.	2,104.90	420.98	841.96	1,262.94	1,473.43
10	J033	กฟส.บคท.	1,747.76	349.55	699.10	1,048.66	1,223.43
			10,959.82	2,191.96	4,383.93	6,575.89	7,671.87
11	J041	กฟจ.ปจ.	85,755.20	17,151.04	34,302.08	51,453.12	60,028.64
12	J043	กฟส.ทสก.	3,646.92	729.38	1,458.77	2,188.15	2,552.84
13	J044	กฟส.กยบุรี	5,178.96	1,035.79	2,071.58	3,107.38	3,625.27
			94,581.08	18,916.22	37,832.43	56,748.65	66,206.76
14	J051	กฟจ.ขพ.	3,324.46	664.89	1,329.78	1,994.68	2,327.12
15	J052	กฟส.ลส.	19,920.16	3,984.03	7,968.06	11,952.10	13,944.11
16	J053	กฟส.ทช.	2,994.75	598.95	1,197.90	1,796.85	2,096.33
17	J054	กฟส.ปขพ.	-	-	-	-	-
18	J055	กฟส.สว.	943.85	188.77	377.54	566.31	660.70
			27,183.22	5,436.64	10,873.29	16,309.93	19,028.25
19	J061	กฟจ.รณ.	59,220.60	11,844.12	23,688.24	35,532.36	41,454.42
			59,220.60	11,844.12	23,688.24	35,532.36	41,454.42
20	J071	กฟอ.หห.	96,929.67	19,385.93	38,771.87	58,157.80	67,850.77
			96,929.67	19,385.93	38,771.87	58,157.80	67,850.77
21	J081	กฟอ.ปบ.	138.34	27.67	55.34	83.00	96.84
			138.34	27.67	55.34	83.00	96.84
22	J091	กฟอ.พธ.	1,701.97	340.39	680.79	1,021.18	1,191.38
23	J092	กฟส.คค.	12,903.75	2,580.75	5,161.50	7,742.25	9,032.63
24	J093	กฟส.คค.	2,038.79	407.76	815.52	1,223.27	1,427.15
25	J094	กฟส.บพ.	2,956.37	591.27	1,182.55	1,773.82	2,069.46
			19,600.88	3,920.18	7,840.35	11,760.53	13,720.62
26	J101	กฟอ.ชอ.	357,982.23	71,596.45	143,192.89	214,789.34	250,587.56

5115

คำเข้าหมายจำแนกจำนวนผู้เข้าใช้ที่มีสิทธิ์รับบริการส่งข้อความผ่านโทรศัพท์เคลื่อนที่ ประจำปี 2559 (ข้อมูล ณ วันที่ 4 มี.ค.2559)

ที่	กาพ.	จำนวนผู้ใช้โทรศัพท์ต่อสำนักงาน 1-31 ธ.ค.2556	จำนวนลูกค้าที่ขอรับบริการ ปี 2556	ค่าเป้าหมายทั้งหมด (1)-(2)	ลูกค้าสมัครรับบริการปี 2557 11.ค.-31 ธ.ค.57	ลูกค้าสมัครรับบริการปี 2558 1.ค.-18 ธ.ค.58	รวมสมัคร ปี 2557-2558 (4)+(5)	ผลเสียเป้าหมายปี 2559 (3)-(6)	ค่าเป้าหมายลงสม ปี 2559 (แยกเป็นรายไตรมาส)			
									ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	เพชรบุรี	19,151	919	16,232	7,385	12,254	19,639	(1,407)	0	0	0	0
2	บ้านแหลม	4,717	38	4,679	1,975	2,700	4,675	4	1	2	3	4
3	ท่ายาง	17,451	264	17,167	5,719	9,763	15,482	1,685	421	843	1,264	1,685
4	บ้านลาด	9,326	805	8,521	3,071	5,562	8,633	(112)	0	0	0	0
5	เขาชะอ้าย	5,291	28	5,263	3,217	3,828	7,045	(1,782)	0	0	0	0
6	ราชบุรี	24,394	5,179	19,215	8,217	8,405	16,622	2,593	648	1,297	1,945	2,593
7	บางแพะ	13,653	1,160	12,493	4,548	7,448	11,996	497	124	249	373	497
8	สมุทรสงคราม	15,900	4,971	10,929	4,378	5,208	9,586	1,343	336	672	1,007	1,343
9	อัมพวา	6,367	1,008	5,359	1,938	3,759	5,697	(338)	0	0	0	0
10	บางคนที	4,919	780	4,139	1,827	2,050	3,877	262	66	131	197	262
11	ประจวบฯ	16,758	361	16,397	6,505	8,283	14,788	1,609	402	805	1,207	1,609
12	กุยบุรี	2,587	234	2,353	1,341	2,808	4,149	(1,796)	0	0	0	0
13	ห้วยสมเภา	6,840	378	6,462	2,949	3,239	6,188	274	69	137	206	274
14	ชุมพร	19,161	6,145	13,016	6,215	6,818	13,033	(17)	0	0	0	0
15	ท่ายาง	22,798	2,764	20,034	6,387	7,010	13,397	6,637	1,659	3,319	4,978	6,637
16	บ้านไร่ชุมพร	6,776	217	6,559	2,792	3,360	6,152	407	102	204	305	407
17	ระนอง	21,064	2,714	18,350	5,895	7,628	13,523	4,827	1,207	2,414	3,620	4,827
18	หัวหิน	24,534	571	23,963	9,238	13,144	22,382	1,581	395	791	1,186	1,581
19	บรดาบุรี	18,473	1,001	17,472	6,546	11,727	18,273	(801)	0	0	0	0
20	วิเศษชัยชาญ	19,715	1,611	18,104	7,848	8,168	16,016	2,088	522	1,044	1,566	2,088
21	คำปิ่นทอง	7,406	768	6,638	3,323	4,862	8,185	(1,547)	0	0	0	0
22	ดงมะไฟ	6,016	1,305	4,711	1,938	2,071	4,009	702	176	331	527	702
23	บางแพะ	7,175	895	6,280	2,137	2,823	4,960	1,320	330	660	990	1,320
24	ธงชัย	12,439	2,663	9,776	5,723	5,149	10,872	(1,096)	0	0	0	0
25	บางสะพาน	16,431	834	15,597	4,398	9,618	14,016	1,581	395	791	1,186	1,581
26	จอมบึง	10,516	1,634	8,882	6,317	2,507	8,824	58	15	29	44	58
27	สวนผึ้ง	5,267	1,311	3,956	3,131	2,071	5,202	(1,246)	0	0	0	0
28	หลังสวน	22,939	592	22,347	9,770	10,798	20,568	1,779	445	890	1,334	1,779
29	สวี	15,299	1,488	13,811	5,856	6,319	12,175	1,636	409	818	1,227	1,636
รวม		383,363	42,658	340,705	140,584	179,380	319,964	20,741	5,485	10,371	15,556	20,741

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส

แผนงานหลักที่ 18

แผนงานสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้า

กิจกรรมหลักที่ 1

01 จัดทำแผนการเชื่อมเยือนลูกค้าและ 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 กฟต.1		39	39	39	39	156

ลงชื่อ

ผู้จัดทำ

ลงชื่อ

อก.

(.....)

(.....)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส

แผนงานหลักที่ 18

แผนงานสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้า

กิจกรรมหลักที่ 2

01 รายสำคัญ 100% ทุกราย

หน่วย: ราย

ที่	กฟฟ.	จำนวนลูกค้ารายสำคัญ	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	กฟจ.เพชรบุรี	40	4	14	14	8
2	กฟจ.ราชบุรี	28	3	10	10	5
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	16	2	6	6	2
4	กฟจ.ประจวบฯ	12	1	4	4	3
5	กฟจ.ชุมพร	15	2	5	5	3
6	กฟจ.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.)

(.....)

(.....)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส

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	กฟจ.เพชรบุรี	59	29	6	8	8	7
2	กฟจ.ราชบุรี	56	28	5	9	9	5
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	33	17	4	5	5	3
4	กฟจ.ประจวบฯ	15	7	1	2	3	1
5	กฟจ.ชุมพร	38	19	4	6	6	3
6	กฟจ.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.)

(.....)

(.....)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส

แผนงานหลักที่ 19

แผนงานสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า (C1,CR1)

กิจกรรมหลักที่ 2

2.การติดตามข้อมูลป้อนกลับ โดยการสอบถามความพึงพอใจทางโทรศัพท์

2.1 ลูกค้าที่อยู่อาศัย

- งานขอใช้ไฟติดตั้งมิเตอร์จนถึงมีไฟฟ้าใช้ เป้าหมาย กฟฟ.ชั้น 1- 3

ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส

หน่วย: ราย

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

ลงชื่อ

ผู้จัดทำ

ลงชื่อ

อก.

(.....)

(.....)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส

แผนงานหลักที่ 19

แผนงานสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า (C1,CR1)

กิจกรรมหลักที่ 2

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 กฟด.1		39	39	39	39	156

ลงชื่อ

ผู้จัดทำ

ลงชื่อ

อก.

(.....)

(.....)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส

แผนงานหลักที่ 19

กิจกรรมหลักที่ 2

แผนงานสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า (C1,CR1)

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	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 ไม่มีลูกค้าที่รับบริการให้แจ้งผลดำเนินการมา ผลส.กบล.(ต.1) เพื่อทราบ

ลงชื่อ

ผู้จัดทำ

ลงชื่อ

อก.

(.....)

(.....)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส

แผนงานหลักที่ 19

กิจกรรมหลักที่ 2

แผนงานสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า (C1,CR1)

2.การติดตามข้อมูลป้อนกลับ โดยการสอบถามความพึงพอใจทางโทรศัพท์

2.3 ลูกค้าอุตสาหกรรม

- งานขยายเขตการติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะรายจนถึงมีไฟฟ้าใช้ ภายหลังจากจ่ายไฟแล้ว

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 ผสส.กบส.(ต.1) เพื่อทราบ

ลงชื่อ

ผู้จัดทำ

ลงชื่อ

อก.

(.....)

(.....)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส

แผนงานหลักที่ 19

แผนงานสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า (C1,CR1)

กิจกรรมหลักที่ 2

2.การติดตามข้อมูลป้อนกลับ โดยการสอบถามความพึงพอใจทางโทรศัพท์

2.4 ลูกค้าอื่นๆ

- 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 ไม่มีลูกค้าที่รับบริการให้แจ้งผลดำเนินการมา ผลส.กบด.(ต.1) เพื่อทราบ

ลงชื่อ

ผู้จัดทำ

ลงชื่อ

อก.

(.....)

(.....)

แผนงานหลักที่ 23 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไข (01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System))

27.1.01

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	กฟจ.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.ท่ายาง	-		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	กฟจ.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	กฟจ.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	กฟจ.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	กฟจ.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	กฟจ.ระนอง	35.8	35.8	1,236.3	1,236.3	1,766.5	1,766.5	214.5	214.5
18	กฟอ.หัวหิน	56.0	56.0	852.0	852.0	1,189.1	1,189.1	92.0	92.0
19	กฟอ.ปราณบุรี	-	0.0	915.0	915.0	1,341.1	1,341.1	91.2	91.2
20	กฟอ.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	กฟอ.ชะอำ	31.5	31.5	717.9	717.9	943.3	943.3	79.7	79.7
25	กฟอ.บางสะพาน	97.6	97.6	1,098.9	1,098.9	1,711.9	1,711.9	128.8	128.8
26	กฟอ.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	กฟอ.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(หม.)

ลงชื่อ(อก.)

(.....)

(.....)

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

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

หน่วย : กม.

[illegible]

ลงชื่อ.....(พน.)
(.....)

ลงชื่อ(อก.)
(.....)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 23 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไข (04 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer)

หน่วย : พิคเตอร์

ที่	กฟฟ.	ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง (Thermal Viewer) ปีละ 1 ครั้ง	
		ระบบจำหน่ายแรงสูง (พิดเตอร์)	
		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.)
 (.....)
/...../.....

ลงชื่อ(อก.)
 (.....)
/...../.....

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	กฟอ.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.เขาย้อย	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.ท่าแซะ	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(หน.)

.....

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

ลงชื่อ(อก.)

.....

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

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

งานหลักที่ 23 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

กิจกรรมหลักที่ 5 วัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย(02 หม้อแปลง 3 เฟส)

หน่วย : เกร็ด

ที่	การไฟฟ้า	3 เฟส						รวมจุดรวมรวม
		หม้อแปลง ทั้งหมด	เป้าหมาย ทั้งปี 30%	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
1	กฟอ.เพชรบุรี	466	140	49	98	140	0	391
2	กฟส.บ้านแหลม	129	39	14	27	39	0	
3	กฟส.ท่าทราย	360	108	38	76	108	0	
4	กฟส.บ้านลาด	178	53	19	37	53	0	
5	กฟส.เขาย้อย	170	51	18	36	51	0	
6	กฟอ.ราชบุรี	728	218	76	153	218	0	272
7	กฟส.ปากท่อ	177	53	19	37	53	0	
8	กฟอ.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	กฟอ.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	กฟอ.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	กฟอ.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.คอนไผ่	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 : แผนดำเนินการ ไตรมาส 2-3 เป็นแผนสะสม

ลงชื่อ(หน.)

(.....)

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

ลงชื่อ(อก.)

(.....)

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

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนหลักที่ 23 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

- ธรรมหลักที่ 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.ท่ายาง	651	195	68	137	195	0	
4	กฟส.บ้านลาด	80	24	8	17	24	0	
5	กฟส.เขาย้อย	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.ท่าแซะ	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 : แผนดำเนินการไตรมาส 2-3 เป็นแผนสะสม

ลงชื่อ(หน.)

.....

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

ลงชื่อ(อก.)

.....

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

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

หลักที่ 23 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

หลักที่ 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	กฟอ.เพชรบุรี	466	233	82	163	233	0	652
2	กฟส.บ้านแหลม	129	65	23	45	65	0	
3	กฟส.ท่ายาง	360	180	63	126	180	0	
4	กฟส.บ้านลาด	178	89	31	62	89	0	
5	กฟส.เขาย้อย	170	85	30	60	85	0	
6	กฟอ.ราชบุรี	728	364	127	255	364	0	453
7	กฟส.ปากท่อ	177	89	31	62	89	0	
8	กฟอ.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	กฟอ.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	กฟอ.ชุมพร	452	226	79	158	226	0	351
15	กฟส.ท่าแซะ	182	91	32	64	91	0	
16	กฟส.ปากน้ำชุมพร	67	34	12	23	34	0	
17	กฟอ.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.ดอนไม้	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(หน.)

(.....)

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

ลงชื่อ(อก.)

(.....)

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



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

บันทึก

จาก กบข.(ต.1) ถึง ผ.บ.บ.(ต.1)
เลขที่ ต.1 กบข.(บอ.) วันที่
เรื่อง ขออนุมัติแผนงานบำรุงรักษารีโคสเซอร์,สวิชชิงคาปาซิเตอร์ FRTU และ SF6 ในระบบจำหน่ายประจำปี 2559

เรียน ผ.บ.บ.(ต.1) ผ่าน ร.บ.บ.(ต.1)(นายไพฑูรย์)

1. เรื่องเดิมและข้อมูล

1.1 ผ.บ.กบข.(ต.1) มีหน้าที่ตรวจสอบบำรุงรักษารีโคสเซอร์,สวิชชิงคาปาซิเตอร์, FRTU และ SF6 ในพื้นที่ กฟต.1 ตามวาระปีละ 1 ครั้งเพื่อเพิ่มอายุการใช้งานของอุปกรณ์ดังกล่าวรวมทั้งเพิ่มความมั่นคงให้กับระบบการจ่ายไฟ

1.2 พื้นที่ กฟต.1 มีรีโคสเซอร์ติดตั้งใช้งานในระบบจำหน่ายจำนวน 328 เครื่อง (ในระบบจำหน่าย 312 เครื่อง,ป้องกัน AVR จำนวน 12 เครื่อง และป้องกันหม้อแปลง PLUG IN 4 เครื่อง) ติดตั้งใช้งานในสถานีไฟฟ้า จำนวน 12 เครื่อง, สวิชชิงคาปาซิเตอร์ติดตั้งใช้งานจำนวน 68 เครื่อง FRTU 374 จุด และ SF6 จำนวน 375 เครื่อง ตามรายละเอียดดังนี้

1.2.1 รีโคสเซอร์ในระบบจำหน่ายชนิด Oil Type จำนวน 150 เครื่อง, ชนิดฉนวนแข็ง (Solid) จำนวน 178 เครื่อง

1.2.2 รีโคสเซอร์ติดตั้งใช้งานในสถานีไฟฟ้าแก่กระงาน จำนวน 2 เครื่อง (ส่วนที่เหลือทำพร้อมแผนบำรุงรักษา สถานีไฟฟ้า,รีโคสเซอร์ป้องกัน AVR จำนวน 12 เครื่องทำพร้อมแผนบำรุงรักษา AVR)

1.2.3 สวิชชิงคาปาซิเตอร์ชนิด Oil Type จำนวน 11 เครื่องและชนิดฉนวน Vacuum จำนวน 57 เครื่อง

1.2.4 หม้อแปลง Plug In ระบบ 22-33 KV ใช้รีโคสเซอร์ป้องกันจุดละ 2 เครื่อง

2. ข้อพิจารณา

เพื่อเพิ่มอายุการใช้งานของรีโคสเซอร์, สวิชชิงคาปาซิเตอร์, FRTU และ SF6 และเพิ่มความมั่นคงในระบบจำหน่าย เห็นควรพิจารณาดำเนินการดังนี้

2.1 อนุมัติแผนบำรุงรักษารีโคสเซอร์ และสวิชชิงคาปาซิเตอร์, FRTU และ SF6 ในระบบจำหน่ายประจำปี 2559 ระหว่างวันที่ 11 ม.ค. - 20 ก.ค.2559 (ตามรายละเอียดแนบจำนวน 1 แผ่น) แยกเป็น

ที่	อุปกรณ์ที่เข้าหลักเกณฑ์การบำรุงรักษา	จำนวน (เครื่อง)
1.	รีโคสเซอร์ในระบบจำหน่าย	196
2.	รีโคสเซอร์ในสถานีไฟฟ้าแก่กระงาน	2
3.	รีโคสเซอร์ป้องกันหม้อแปลง PLUG IN	4
4.	สวิชชิงคาปาซิเตอร์	49
5.	FRTU	374
3.	SF6	375
	รวม	1000

2.2 แจ้ง กบป., กคบ. พิจารณาจัดสรรน้ำมันหม้อแปลงจำนวน 98 ถัง เพื่อใช้ในการบำรุงรักษา รีโคลสเซอร์ และสวิตช์คาปาซิเตอร์

2.3 แจ้ง กฟจ., กฟอ., กฟส. ทุกแห่งพิจารณาจัดเตรียมชุดงาน รถเครน และเบ็กน้ำมัน ตามแผนงานข้อ 2.1 (โดยเบิกจาก ศูนย์ต้นทุน ของ กฟจ., กฟอ., กฟส. นั้น) ซึ่ง กบข.(ต.1) ร่วมกับ กษข.(ต.1) ได้จัดสรรงบเงินให้แล้ว (ตามเอกสารแนบ)

2.4 แจ้ง กบป. พิจารณาจัดส่งเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องร่วมดำเนินการตรวจสอบบำรุงรักษาหม้อแปลง Plug In 22-33 KV ในช่วงวันที่ 11 - 29 ม.ค. 2559

2.5 แจ้ง ผวว.กบป.(ต.1) กำหนดค่าการทำงานของตู้ควบคุมสวิตช์คาปาซิเตอร์ ให้เหมาะสมกับสภาพการจ่ายไฟในปัจจุบัน พร้อมแจ้ง ผบอ.กบข.(ต.1) เพื่อดำเนินการปรับตั้งในช่วงเวลาบำรุงรักษา

2.6 แจ้ง ผรล.กำหนดค่า Setting จากการทำ Line C0 - Ordination ให้ ผบอ. ภายในเดือน ธ.ค. 2558 เพื่อปรับตั้งค่าการทำงานต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา



(นายวิหวัศ บุญเลิศ)

อก.บข.(ต.1)

11 1 S.A. 2558

ที่ ต.1 กบข.(บอ.) 1570/2558

เรียน อก.มป., อก.คบ., อก.บร.

ผจก.กฟจ., กฟอ., กฟส.ทุกแห่ง

อก.ปบ.(ผวว.), อก.บข.(ผบอ.)

อนุมัติ - ดำเนินการในส่วนเกี่ยวข้องต่อไป



(นายไพฑูรย์ รัตนกร)

ผ.ปบ.(ต.๑) รักษาการแทน ผ.ปบ.(ต.๑)

11 1 S.A. 2558

ค่าวัสดุเบิกจากคลังเพื่อซ่อมแซมและบำรุงรักษา

53051010

หน่วยงาน	ปี 59
	จัดสรร
กปบ	0.500
กบช	1.112
กรส	1.500
พบ	4.217
รบ	1.879
สส	2.080
ปช	1.626
ชพ	5.027
รน	3.652
ทท	1.350
ปป	1.289
พธร	2.753
ชอ	1.220
บสพ	0.958
จบง	1.294
ลส	2.543
รวม	33.000

หลักเกณฑ์การบำรุงรักษา Recloser และ SW. Capacitor ของ แผนกบำรุงรักษาอุปกรณ์สายส่งและระบบจำหน่าย กบข.(

Recloser

- 1 Recloser ชนิด Oil type (RVE, WVE, VWVE, VWVE(L)) ตรวจสอบบำรุงรักษา 1 ครั้ง/ปี
- 2 Recloser ชนิด Solid, SF6 type (Novar, Viper, U, N) ตรวจสอบบำรุงรักษา 1 ครั้ง/ 2ปี
- 3 Recloser ที่มีการทำงานบ่อยครั้ง หรือมีการตัดกระแสลัดวงจรอย่างรุนแรง จะมีการตรวจสอบบำรุงรักษาเพิ่มเติม
- 4 เปลี่ยนถ่ายน้ำมันหม้อแปลงของ Recloser ชนิด Oil type รุ่น RVE, WVE 1 ครั้ง/ปี
หรือ มีค่าความเป็นฉนวนต่ำกว่า 26 KV/2.5 มม.
- 5 เปลี่ยนถ่ายน้ำมันหม้อแปลงของ Recloser ชนิด Oil type รุ่น VWVE, VWVE(L) 1 ครั้ง/ 2ปี
หรือ มีค่าความเป็นฉนวนต่ำกว่า 26 KV/2.5 มม.
กรณี Recloser ชนิด Oil type รุ่น VWVE ในพื้นที่ ที่มีปัญหาด้านความชื้น(กฟฟ.รณ.,ชพ.,ลส.,สว.,ปชพ.,ทช.)
จะเปลี่ยนถ่ายน้ำมันหม้อแปลง 1 ครั้ง/ปี หรือ มีค่าความเป็นฉนวนต่ำกว่า 26 KV/2.5 มม.
- 6 เปลี่ยนแบตเตอรี่ ของตู้ควบคุม Recloser 1 ครั้ง/ 2ปี โดยจะเปลี่ยนทีละครั้งหนึ่งของจำนวนทั้งหมด(โดยประมาณ)
หรือ เมื่อชำรุด
- 7 Recloser ป้องกัน AVR จะดำเนินการ ตรวจสอบบำรุงรักษา พร้อม AVR 1 ครั้ง/ปี ประมาณเดือน ธ.ค.

SW Capacitor

- 1 SW Capacitor ทุกชนิด ตรวจสอบบำรุงรักษา 1 ครั้ง/ปี
- 2 เปลี่ยนถ่ายน้ำมันหม้อแปลงของ SW Capacitor ชนิด Oil type (TSC) 1 ครั้ง/ปี
หรือ มีค่าความเป็นฉนวนต่ำกว่า 26 KV/2.5 มม.
- 3 เปลี่ยนแบตเตอรี่ ของตู้ควบคุม SW Capacitor 1 ครั้ง/ 2ปี (สำหรับรุ่นที่ใช้ Trip coil DC)

หมายเหตุ: 1. ต้องใช้น้ำมันหม้อแปลงจำนวน 1 ถัง (200 ลิตร) เพื่อเปลี่ยนถ่ายน้ำมันหม้อแปลงให้ Recloser 22 kV
หรือ Sw.Capacitor 22 kV ต่อ 1 เครื่อง

2. ต้องใช้น้ำมันหม้อแปลงจำนวน 1.5 ถัง (300 ลิตร) เพื่อเปลี่ยนถ่ายน้ำมันหม้อแปลงให้ Recloser 33 kV
หรือ Sw.Capacitor 33 kV ต่อ 1 เครื่อง

หลักเกณฑ์การบำรุงรักษา RCS และ SF6 ของ แผนกบำรุงรักษาอุปกรณ์สายส่งและระบบจำหน่าย กบข.(ต.1)

RCS

- 1 บำรุงรักษา ตรวจสอบสภาพ ทำความสะอาด 1 ครั้ง/ปี
- 2 ทดลองปลดสับ(จากศูนย์) อย่างน้อย 1 ครั้ง/ ปี
- 3 ตรวจสอบสภาพทั่วไป visual check (ดำเนินการโดย กฟฟ.พนักงาน) ไตรมาส ละ 1 ครั้ง
- 4 เปลี่ยนแบตเตอรี่ ของตู้ควบคุม 1 ครั้ง/ 2ปี โดยจะเปลี่ยนทีละครึ่งหนึ่งของจำนวนทั้งหมด(โดยประมาณ)
หรือ เมื่อชำรุด

SF6

- 1 บำรุงรักษา ตรวจสอบสภาพ ทำความสะอาด 1 ครั้ง/2ปี(ดำเนินการปีละครึ่งหนึ่งของจำนวนทั้งหมดโดยประมาณ)
- 2 ทดลองปลดสับจุดที่ทำงานน้อย (ไม่เกิน 2 ครั้ง/ ปี) หรือ จุดที่มีความสำคัญสูง
- 3 ตรวจสอบสภาพทั่วไป visual check (ดำเนินการโดย กฟฟ.พนักงาน) ไตรมาส ละ 1 ครั้ง
- 4 เปลี่ยนแบตเตอรี่ ของตู้ควบคุม เมื่อชำรุด

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 ๔ ยกไปประเมิน ๓.๐ วงจร-กม (ปัจจุบันคงเหลือ ๑.๒)

กฟจ.พบ. งาน แยกเขื่อนเพชร ๕/๖ ยกไป ๓.๕

ลงชื่อ(ผู้จัดทำ)

(.....)

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

ลงชื่อ(อก.)

(.....)

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

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

งานหลักที่ 30 โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3

กรรมหลักที่ 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)

(.....)

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

ลงชื่อ(อก.)

(.....)

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

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)

(.....)

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

ลงชื่อ(อก.)

(.....)

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

38.1.04

รายงานการตรวจสอบมิเตอร์ 0 หน่วย & หน่วยเท่ากันติดต่อกัน 3 เดือน ข้อมูลปี:

ลำดับ	รหัส	ชื่อกฟ.	จำนวนที่ให้ ตรวจสอบ ข้อมูล	ไตรมาส 1 30% (ราย)	ไตรมาส 2 30% (ราย)	ไตรมาส 3 20% (ราย)	ไตรมาส 4 20% (ราย)
1	J011	การไฟฟ้าจังหวัดเพชร	2,526	758	758	505	505
2	J012	การไฟฟ้าอำเภอบ้าน	719	216	216	144	144
3	J013	การไฟฟ้าอำเภอท่ายา	4,161	1,248	1,248	832	832
4	J015	การไฟฟ้าอำเภอบ้าน	1,289	387	387	258	258
5	J016	การไฟฟ้าอำเภอเขายี่	1,131	339	339	226	226
รวม กฟ. เพชรบุรี			9,826	2,948	2,948	1,965	1,965
6	J021	การไฟฟ้าจังหวัดราช	2,968	890	890	594	594
7	J023	การไฟฟ้าอำเภอปาก	1,137	341	341	228	227
รวม กฟ. ราชบุรี			4,105	1,232	1,232	821	821
8	J031	การไฟฟ้าจังหวัดสมุทร	1,903	571	571	380	381
9	J032	การไฟฟ้าอำเภออัมพ	774	232	232	155	155
10	J033	การไฟฟ้าอำเภอบางค	944	283	283	189	189
รวม กฟ. สมุทรสงคราม			3,621	1,086	1,086	724	724
11	J041	การไฟฟ้าจังหวัดประจ	1,812	544	544	362	362
12	J043	การไฟฟ้าอำเภอห้วยส	1,102	331	331	220	220
13	J044	การไฟฟ้าอำเภอกุยบุรี	911	273	273	183	182
รวม กฟ. ประจวบคีรีขันธ์			3,825	1,148	1,148	765	765
14	J051	การไฟฟ้าจังหวัดชุมพ	2,962	889	889	592	592
15	J053	การไฟฟ้าอำเภอท่าแ	2,528	758	758	506	506
16	J054	การไฟฟ้าปากน้ำชุมพ	379	114	114	75	76
รวม กฟ. ชุมพร			5,869	1,761	1,761	1,174	1,174
17	J061	การไฟฟ้าจังหวัดระน	2,792	838	838	558	558
18	J071	การไฟฟ้าอำเภอหัวหิ	4,338	1,301	1,301	868	868
19	J081	การไฟฟ้าอำเภอปราย	2,355	707	707	470	471
20	J091	การไฟฟ้าอำเภอโพธา	1,904	571	571	381	381
21	J092	การไฟฟ้าอำเภอตาเน	1,139	342	342	227	228
22	J093	การไฟฟ้าดอนไผ่	515	155	155	102	103
23	J094	การไฟฟ้าอำเภอบาง	909	273	273	181	182
รวม กฟ. โพธาราม			4,467	1,340	1,340	894	893
24	J101	การไฟฟ้าอำเภอชะอำ	2,980	894	894	596	596
25	J111	การไฟฟ้าอำเภอบาง	1,647	494	494	330	329
26	J121	การไฟฟ้าอำเภอจอม	995	299	299	198	199
27	J122	การไฟฟ้าอำเภอสวน	1,081	324	324	217	216
รวม กฟ. จอมบึง			2,076	623	623	415	415
28	J131	การไฟฟ้าอำเภอหลัง	2,753	826	826	550	551
29	J132	การไฟฟ้าอำเภอสร	1,417	425	425	284	283
รวม กฟ. หลังสวน			4,170	1,251	1,251	834	834
รวม กฟ. 1			52,071	15,623	15,623	10,414	10,413

38.1.05

05

รายงานหน่วยการใช้ไฟฟ้าสาธารณะไม่ถึง 100 หน่วย ข้อมูลปีเดียว

ลำดับ	รหัส	ชื่อ	จำนวนที่ให้ ตรวจสอบ ข้อมูล	ไตรมาส 1 30% (ราย)	ไตรมาส 2 30% (ราย)	ไตรมาส 3 20% (ราย)	ไตรมาส 4 20% (ราย)
1	J011	การไฟฟ้าจังหวัด...	71	21	21	15	14
2	J012	การไฟฟ้าอำเภอ...	10	3	3	2	2
3	J013	การไฟฟ้าอำเภอ...	63	19	19	12	13
4	J015	การไฟฟ้าอำเภอ...	36	11	11	7	7
5	J016	การไฟฟ้าอำเภอ...	42	13	13	8	8
รวม กฟล. เพชรบุรี			222	67	67	44	44
6	J021	การไฟฟ้าจังหวัด...	26	8	8	5	5
7	J023	การไฟฟ้าอำเภอ...	37	11	11	8	7
รวม กฟล. ราชบุรี			63	19	19	13	13
8	J031	การไฟฟ้าจังหวัด...	36	11	11	7	7
9	J032	การไฟฟ้าอำเภอ...	11	3	3	3	2
10	J033	การไฟฟ้าอำเภอ...	13	4	4	2	3
รวม กฟล. สมุทรสงคราม			60	18	18	12	12
11	J041	การไฟฟ้าจังหวัด...	51	15	15	11	10
12	J043	การไฟฟ้าอำเภอ...	19	6	6	3	4
13	J044	การไฟฟ้าอำเภอ...	20	6	6	4	4
รวม กฟล. ประจวบคีรีขันธ์			90	27	27	18	18
14	J051	การไฟฟ้าจังหวัด...	78	23	23	16	16
15	J053	การไฟฟ้าอำเภอ...	36	11	11	7	7
16	J054	การไฟฟ้าปากน้ำ...	7	2	2	2	1
รวม กฟล. ชุมพร			121	36	36	24	24
17	J061	การไฟฟ้าจังหวัด...	73	22	22	14	15
18	J071	การไฟฟ้าอำเภอ...	11	3	3	3	2
19	J081	การไฟฟ้าอำเภอ...	28	8	8	6	6
20	J091	การไฟฟ้าอำเภอ...	29	9	9	5	6
21	J092	การไฟฟ้าอำเภอ...	23	7	7	4	5
22	J093	การไฟฟ้าดอนไผ่...	3	1	1	1	-
23	J094	การไฟฟ้าอำเภอ...	24	7	7	5	5
รวม กฟอ. โพธาราม			79	24	24	16	16
24	J101	การไฟฟ้าอำเภอ...	18	5	5	4	4
25	J111	การไฟฟ้าอำเภอ...	29	9	9	5	6
26	J121	การไฟฟ้าอำเภอ...	5	2	2	1	-
27	J122	การไฟฟ้าอำเภอ...	27	8	8	6	5
รวม กฟอ. จอมบึง			32	10	10	6	6
28	J131	การไฟฟ้าอำเภอ...	89	27	27	17	18
29	J132	การไฟฟ้าอำเภอ...	14	4	4	3	3
รวม กฟอ. หลังสวน			103	31	31	20	21
รวม กฟด.1			929	279	279	185	187

รายงานหน่วยการใช้ไฟฟ้าฟรี ไม่เกิน 50 หน่วย ประเภท บ้านอยู่อาศัย มาตราการ 4

ลำดับ	รหัสภพ	ชื่อภพพ.	จำนวนที่ให้ ตรวจสอบ ข้อมูลปีเดือน ม.ค.58	ไตรมาส 2 40% (ราย)	ไตรมาส 3 30% (ราย)	ไตรมาส 4 30% (ราย)
1	J011	การไฟฟ้าจังหวัด...	7,026	2,810	2,108	2,108
2	J012	การไฟฟ้าอำเภอ...	2,521	1,008	756	756
3	J013	การไฟฟ้าอำเภอ...	13,142	5,257	3,943	3,943
4	J015	การไฟฟ้าอำเภอ...	5,393	2,157	1,618	1,618
5	J016	การไฟฟ้าอำเภอ...	3,707	1,483	1,112	1,112
รวม ภพจ. เพชรบุรี			31,789	12,715	9,537	9,537
6	J021	การไฟฟ้าจังหวัด...	8,411	3,364	2,523	2,523
7	J023	การไฟฟ้าอำเภอ...	4,085	1,634	1,226	1,226
รวม ภพจ. ราชบุรี			12,496	4,998	3,749	3,749
8	J031	การไฟฟ้าจังหวัด...	5,483	2,193	1,645	1,645
9	J032	การไฟฟ้าอำเภอ...	3,128	1,251	938	938
10	J033	การไฟฟ้าอำเภอ...	2,944	1,178	883	883
รวม ภพจ. สมุทรสงคราม			11,555	4,622	3,466	3,466
11	J041	การไฟฟ้าจังหวัด...	6,285	2,514	1,886	1,886
12	J043	การไฟฟ้าอำเภอ...	3,304	1,322	991	991
13	J044	การไฟฟ้าอำเภอ...	2,581	1,032	774	774
รวม ภพจ. ประจวบคีรีขันธ์			12,170	4,868	3,651	3,651
14	J051	การไฟฟ้าจังหวัด...	10,110	4,044	3,033	3,033
15	J053	การไฟฟ้าอำเภอ...	9,170	3,668	2,751	2,751
16	J054	การไฟฟ้าปากน้ำ...	1,390	556	417	417
รวม ภพจ. ชุมพร			20,670	8,268	6,201	6,201
17	J061	การไฟฟ้าจังหวัด...	10,097	4,039	3,029	3,029
18	J071	การไฟฟ้าอำเภอ...	6,194	2,478	1,858	1,858
19	J081	การไฟฟ้าอำเภอ...	6,587	2,635	1,976	1,976
20	J091	การไฟฟ้าอำเภอ...	7,300	2,920	2,190	2,190
21	J092	การไฟฟ้าอำเภอ...	4,170	1,668	1,251	1,251
22	J093	การไฟฟ้าดอน...	1,819	728	546	546
23	J094	การไฟฟ้าอำเภอ...	2,616	1,046	785	785
รวม ภพอ. โพธาราม			15,905	6,362	4,772	4,772
24	J101	การไฟฟ้าอำเภอ...	4,793	1,917	1,438	1,438
25	J111	การไฟฟ้าอำเภอ...	6,475	2,590	1,943	1,943
26	J121	การไฟฟ้าอำเภอ...	3,394	1,358	1,018	1,018
27	J122	การไฟฟ้าอำเภอ...	3,671	1,468	1,101	1,101
รวม ภพอ. จอมบึง			7,065	2,826	2,119	2,119
28	J131	การไฟฟ้าอำเภอ...	8,806	3,522	2,642	2,642
29	J132	การไฟฟ้าอำเภอ...	5,254	2,102	1,576	1,576
รวม ภพอ. หลังสวน			14,060	5,624	4,218	4,218
รวม ภพด.1			159,856	63,942	47,957	47,957

17 A
20 A

20 A 7/1/15

ยอดสืบเปลี่ยนเบียดอร์ กฟผ.1 แยกแต่ละ กฟผ.

ที่	กฟผ.	5(15) A				15(45) A				30(100) A				15(45) A				30(100) A			
		ยอดZDMR 121	ยอดเปลี่ยน	ยอดZDMR 121	ยอดเปลี่ยน	ยอดZDMR 121	ยอดเปลี่ยน	ยอดZDMR 121	ยอดเปลี่ยน	ยอดZDMR 121	ยอดเปลี่ยน	ยอดZDMR 121	ยอดเปลี่ยน	ยอดZDMR 121	ยอดเปลี่ยน	ยอดZDMR 121	ยอดเปลี่ยน	ยอดZDMR 121	ยอดเปลี่ยน	ยอดZDMR 121	ยอดเปลี่ยน
1	เพชรบุรี	2,593	1,324	292	286	292	286	35	30	35	30	35	30	44	46	44	46	32	33	32	33
2	บ้านแหลม	2,107	1,075	20	20	20	20	-	-	-	-	-	-	5	6	5	6	1	2	1	2
3	บางละมุน	459	234	5	5	5	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	พายาง	6,872	3,508	934	915	934	915	56	49	56	49	56	49	-	-	-	-	-	-	-	-
5	แก่งกระจาน	1,823	931	12	12	12	12	-	-	-	-	-	-	5	5	5	5	4	5	4	5
6	ท่ายาง	1,706	871	39	39	39	39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2	-	-
7	บ้านลาด	2,334	1,191	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-
8	เขาย้อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15	16	15	16	4	4	4	4
9	หนองหญ้าปล้อง	497	254	9	9	9	9	-	-	-	-	-	-	5	5	5	5	4	4	4	4
รวม		18,391	9,388	1,311	1,286	1,311	1,286	92	80	92	80	92	80	75	79	75	79	49	52	49	52
10	ราชบุรี	3,569	1,823	198	194	198	194	26	22	26	22	26	22	70	73	70	73	56	58	56	58
11	ปากท่อ	4,410	2,250	91	89	91	89	3	3	3	3	3	3	1	2	1	2	2	3	2	3
12	วัดเพลง	1,479	755	35	35	35	35	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3
รวม		9,458	4,828	324	318	324	318	30	26	30	26	30	26	73	77	73	77	61	64	61	64
13	สมุทรสงคราม	2,286	1,167	138	135	138	135	5	4	5	4	5	4	78	80	78	80	6	8	6	8
14	อัมพวา	3,188	1,627	55	55	55	55	3	3	3	3	3	3	10	10	10	10	-	-	-	-
15	บางคนที	2,868	1,464	89	87	89	87	1	1	1	1	1	1	78	80	78	80	15	16	15	16
รวม		8,342	4,258	282	277	282	277	9	8	9	8	9	8	166	170	166	170	21	24	21	24
16	ประจวบ	2,297	1,173	34	34	34	34	1	1	1	1	1	1	15	16	15	16	9	10	9	10
17	อ่าวไทย	778	397	14	14	14	14	2	1	2	1	2	1	2	3	2	3	2	2	2	2
18	ทับสะแก	4,032	2,058	43	42	43	42	1	1	1	1	1	1	10	11	10	11	16	17	16	17
19	กุยบุรี	2,700	1,378	28	27	28	27	-	-	-	-	-	-	8	8	8	8	3	4	3	4
รวม		9,807	5,006	119	117	119	117	4	3	4	3	4	3	35	38	35	38	30	33	30	33
20	ชุมพร	10,066	5,139	250	245	250	245	21	19	21	19	21	19	50	52	50	52	14	15	14	15
21	กระบี่	1,374	701	13	13	13	13	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
22	พุนพิน	6,861	3,502	433	425	433	425	8	7	8	7	8	7	11	12	11	12	4	5	4	5
23	ปะทิว	2,593	1,324	267	262	267	262	12	10	12	10	12	10	-	-	-	-	1	1	1	1
24	ดอนยาง	1,691	863	44	43	44	43	19	16	19	16	19	16	3	3	3	3	2	3	2	3
25	ปากซมพร	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	8	7	8	9	9	9	9
รวม		22,585	11,529	1,007	988	1,007	988	61	53	61	53	61	53	72	76	72	76	31	34	31	34
26	ระนอง	4,087	2,086	59	57	59	57	10	9	10	9	10	9	59	61	59	61	39	41	39	41
27	พละจี	568	290	7	7	7	7	-	-	-	-	-	-	2	3	2	3	4	5	4	5
28	กะเปอร์	1,065	544	25	25	25	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	ละอุ่น	1,172	598	75	74	75	74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	สุขสำราญ	443	226	6	6	6	6	-	-	-	-	-	-	2	2	2	2	1	1	1	1
รวม		7,335	3,744	172	169	172	169	10	9	10	9	10	9	63	66	63	66	44	47	44	47

38.4.02

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมที่ 2 งานปรับปรุงด้านมิเตอร์ 02 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการละเมิดมิเตอร์แรงสูง

ที่	ภาพรวมงาน	เป้าหมาย (เครื่อง)	ตรวจสอบ 100%	ไตรมาส 1 (30%)			รวม (เครื่อง)	ไตรมาส 2 (30%)			รวม (เครื่อง)	ไตรมาส 3 (30%)			รวม (เครื่อง)	ไตรมาส 4 (10%)			รวม (เครื่อง)	รวม (รวม)
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.		เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.		ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.		
รวม	กฟผ.เพชรบุรี	269	269	29	29	24	82	29	29	24	82	29	29	24	82	9	8	6	23	269
1	กฟผ.ทบ.	125	125	13	13	12	38	13	13	12	38	13	13	12	38	4	4	3	11	125
2	กฟผ.บห.	36	36	4	4	3	11	4	4	3	11	4	4	3	11	1	1	1	3	36
3	กฟผ.ทย.	36	36	4	4	3	11	4	4	3	11	4	4	3	11	1	1	1	3	36
4	กฟผ.บด.	16	16	2	2	1	5	2	2	1	5	2	2	1	5	1	0	0	1	16
5	กฟผ.ชช.	56	56	6	6	5	17	6	6	5	17	6	6	5	17	2	2	1	5	56

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมหลักที่ 4. ตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า (02 มิเตอร์ประกอบ CT แรงสูง - แรงต่ำ 100% ทุกสาย)

ที่	กฟฟ.ดูรวมงาน	เป้าหมาย (เครื่อง)	ตรวจสอบ 100%	ไตรมาส 1 (30%)			รวม (เครื่อง)	ไตรมาส 2 (30%)			รวม (เครื่อง)	ไตรมาส 3 (30%)			รวม (เครื่อง)	ไตรมาส 4 (10%)			รวม (เครื่อง)	รวม
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.		เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.		ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.		
รวม	กฟผ.พชรบุรี	1,197	1,197	121	120	120	361	121	120	120	361	121	120	120	361	39	38	37	114	1,197
1	กฟผ.พน.	439	439	45	44	44	133	43	43	43	129	45	45	45	135	14	14	14	42	439
2	กฟผ.ภท.	101	101	12	12	12	36	12	12	11	35	9	9	9	27	1	1	1	3	101
3	กฟผ.ทช.	273	273	26	26	26	78	27	28	28	83	28	28	28	84	10	9	9	28	273
4	กฟผ.สลด.	94	94	10	10	10	30	11	10	10	31	9	8	8	25	2	3	3	8	94
5	กฟผ.ชย.	290	290	28	28	28	84	28	27	28	83	30	30	30	90	12	11	10	33	290

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนแม่บทที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมหลักที่ 4.ตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า (02 มิเตอร์ประกอบ CT แรงสูง)

ที่	กฟผ.รวมงาน	เป้าหมาย (เครื่อง)	ตรวจสอบ 100%	ไตรมาส 1 (30%)			รวม (เครื่อง)	ไตรมาส 2 (30%)			รวม (เครื่อง)	ไตรมาส 3 (30%)			รวม (เครื่อง)	ไตรมาส 4 (10%)			รวม (เครื่อง)	รวม
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.		เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.		ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.		
รวม	กฟผ.เพชรบุรี	77	77	8	8	8	24	8	8	8	24	8	8	8	24	2	2	1	5	77
1	กฟผ.พ.	12	12	2	2	2	6	1	1	1	3	1	1	1	3	0	0	0	0	12
2	กฟผ.บ.	5	5	1	1	1	3	1	1	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	5
3	กฟผ.ท.	24	24	2	2	2	6	3	4	4	11	3	2	2	7	0	0	0	0	24
4	กฟผ.ล.	4	4	1	1	1	3	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
5	กฟผ.ช.	32	32	2	2	2	6	2	2	3	7	4	5	5	14	2	2	1	5	32

เป้าหมายการดำเนินงานประจำปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยผู้เสียชีวิต

กิจกรรมหลักที่ 4. ตรวจสอบเพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า (02 มิเตอร์ประกอบ CT แรงสูง) AMR

ที่	กฟฟ.อุดรฯ	เข้าหมาย (เครื่อง)	ตรวจสอบ 100%	ไตรมาส 1(30%)			รวม (เครื่อง)	ไตรมาส 2(30%)			รวม (เครื่อง)	ไตรมาส 3(30%)			รวม (เครื่อง)	ไตรมาส 4(10%)			รวม (เครื่อง)	รวม
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.		เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.		ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.		
รวม	กฟผ.เพชรบุรี	192	192	20	19	19	58	20	19	19	58	20	19	19	58	6	6	6	18	192
1	กฟผ.พม.	76	76	8	7	7	22	7	7	7	21	8	8	8	24	3	3	3	9	76
2	กฟผ.บ.	12	12	2	2	2	6	2	2	2	6	0	0	0	0	0	0	0	0	12
3	กฟผ.ย.	23	23	2	2	2	6	2	2	2	6	3	4	4	11	0	0	0	0	23
4	กฟผ.บค.	7	7	1	1	1	3	1	1	1	3	1	0	0	1	0	0	0	0	7
5	กฟผ.ยย.	74	74	7	7	7	21	8	7	7	22	8	7	7	22	3	3	3	9	74

38,4.02 - CT 112747

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมหลักที่ 4.ตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า (02 มิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำ)

ที่	กฟฟ.ผู้ดำเนินงาน	เป้าหมาย (เครื่อง)	ตรวจสอบ 100%	ไตรมาส 1 (30%)			รวม (เครื่อง)	ไตรมาส 2 (30%)			รวม (เครื่อง)	ไตรมาส 3 (30%)			รวม (เครื่อง)	ไตรมาส 4 (10%)			รวม (เครื่อง)	รวม (เครื่อง)	รวม
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.		เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.		ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.			
รวม	กฟผ.เพชรบุรี		478	48	48	48	144	48	48	48	144	48	48	48	144	16	15	15	46		478
1	กฟผ.ทบ.		123	12	12	12	36	12	12	12	36	13	13	13	39	4	4	4	12		123
2	กฟผ.บ.บ.		45	5	5	5	15	5	5	5	15	5	5	5	15	0	0	0	0		45
3	กฟผ.ท.บ.		152	15	15	15	45	15	15	15	45	15	15	15	45	7	5	5	17		152
4	กฟผ.บ.ค.		44	4	4	4	12	5	5	5	15	4	4	4	12	1	2	2	5		44
5	กฟผ.ช.บ.		114	12	12	12	36	11	11	11	33	11	11	11	33	4	4	4	12		114

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมหลักที่ 4 ตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า (02 มิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำ AMR)

ที่	กฟฟ.ดูรวมงาน	เป้าหมาย (เครื่อง)	ตรวจสอบ 100%	ไตรมาส 1 (30%)			รวม (เครื่อง)	ไตรมาส 2 (30%)			รวม (เครื่อง)	ไตรมาส 3 (30%)			รวม (เครื่อง)	ไตรมาส 4 (10%)			รวม (เครื่อง)	รวม (เครื่อง)
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.		เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.		ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.		
รวม	กฟอ.เพชรบุรี	450	450	45	45	45	135	45	45	45	135	45	45	45	135	15	15	15	45	450
1	กฟอ.พนา.	225	450	23	23	23	69	23	23	23	69	22	22	22	66	7	7	7	21	225
2	กฟส.บ.ห.	42	42	4	4	4	12	4	4	4	12	5	5	5	15	1	1	1	3	42
3	กฟส.ท.บ.	74	74	7	7	7	21	7	7	7	21	7	7	7	21	3	4	4	11	74
4	กฟส.บ.ด.	39	39	4	4	4	12	4	4	4	12	4	4	4	12	1	1	1	3	39
5	กฟส.ข.บ.	70	70	7	7	7	21	7	7	7	21	7	7	7	21	3	2	2	7	70

38.4.02 - CT1159๗7 AMR

เป้าหมายการดำเนินงานตามแผนปฏิรูปปี 2559 แยกการไฟฟ้า

38,4.03

แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมหลักที่ 4 ตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการฉ้อโกงการใช้ไฟฟ้า (03 มิเตอร์แรงต่ำ ไม่น้อยกว่า 30 % ของมิเตอร์ทั้งหมด)

ที่	ภาพผู้ดำเนินงาน	เป้าหมาย (เครื่อง)	ตรวจสอบ 100%	ไตรมาส 1 (30%)			รวม (เครื่อง)	ไตรมาส 2 (30%)			รวม (เครื่อง)	ไตรมาส 3 (30%)			รวม (เครื่อง)	ไตรมาส 4 (10%)			รวม (เครื่อง)	รวม
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.		เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.		ก.ค.	ต.ค.	ก.ย.		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.		
รวม	กฟอ.เพชรบุรี	42,835	42,835	4,284	4,284	4,284	12,852	4,284	4,284	4,284	12,852	4,284	4,284	4,284	12,852	1,427	1,426	1,426	4,279	42,835
1	เพชรบุรี	12,879	12,879	1,288	1,288	1,288	3,864	1,288	1,288	1,288	3,864	1,288	1,288	1,288	3,864	429	429	429	1,287	12,879
	รวมกฟอ.พว.																			
2	บ้านแหลม	3,362	3,362	336	336	337	1,009	336	336	337	1,009	336	336	337	1,009	111	112	112	335	3,362
3	บางตะกวน	599	599	60	60	60	180	60	60	60	180	60	60	60	180	19	20	20	59	599
	รวมกฟส.ภ.	3,961		396	396	397	1,189	396	396	397	1,189	396	396	397	1,189	130	132	132	394	3,961
4	บ้านยาง	8,150	8,150	815	815	815	2,445	815	815	815	2,445	815	815	815	2,445	272	271	272	815	8,150
5	แก่งกระจาน	3,608	3,608	360	361	361	1,082	360	361	361	1,082	360	361	361	1,082	121	120	121	362	3,608
6	บ้านไร่	2,657	2,657	266	266	265	797	266	266	265	797	266	266	265	797	89	88	89	266	2,657
	รวมกฟส.ภ.	14,415		1,441	1,442	1,441	4,324	1,441	1,442	1,441	4,324	1,441	1,442	1,441	4,324	482	479	482	1,443	14,415
7	บ้านลาด	6,035	6,035	604	603	604	1,811	604	603	604	1,811	604	603	604	1,811	201	201	200	602	6,035
	รวมกฟส.ภ.	6,035																		
8	บ่อสถิต	3,890	3,890	389	389	389	1,167	389	389	389	1,167	389	389	389	1,167	130	130	129	389	3,890
9	หนองหญ้าปล้อง	1,655	1,655	166	166	165	497	166	166	165	497	166	166	165	497	55	55	54	164	1,655
	รวมกฟส.ภ.	5,545		555	555	554	1,664	555	555	554	1,664	555	555	554	1,664	185	185	183	553	5,545

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 39 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่ (คพม.)

กิจกรรมหลักที่ 1 ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่

หน่วย : ครัวเรือน

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)

(.....)

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

ลงชื่อ(อก.)

(.....)

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

จัดเข้าโครงการครั้งที่ 10
จัดเข้าโครงการครั้งที่ 11
จัดเข้าโครงการครั้งที่ 12
จัดเข้าโครงการครั้งที่ 13
จัดเข้าโครงการครั้งที่ 14

จัดเข้าโครงการครั้งที่ 10
จัดเข้าโครงการครั้งที่ 11
จัดเข้าโครงการครั้งที่ 12
จัดเข้าโครงการครั้งที่ 13
จัดเข้าโครงการครั้งที่ 14

จัดเข้าโครงการครั้งที่ 10
จัดเข้าโครงการครั้งที่ 11
จัดเข้าโครงการครั้งที่ 12
จัดเข้าโครงการครั้งที่ 13
จัดเข้าโครงการครั้งที่ 14

จัดเข้าโครงการครั้งที่ 10
จัดเข้าโครงการครั้งที่ 11
จัดเข้าโครงการครั้งที่ 12
จัดเข้าโครงการครั้งที่ 13
จัดเข้าโครงการครั้งที่ 14

จัดเข้าโครงการครั้งที่ 10
จัดเข้าโครงการครั้งที่ 11
จัดเข้าโครงการครั้งที่ 12
จัดเข้าโครงการครั้งที่ 13
จัดเข้าโครงการครั้งที่ 14

จัดเข้าโครงการครั้งที่ 10
จัดเข้าโครงการครั้งที่ 11
จัดเข้าโครงการครั้งที่ 12
จัดเข้าโครงการครั้งที่ 13
จัดเข้าโครงการครั้งที่ 14

จัดเข้าโครงการสมทบ ห้างการจัดเข้าครั้งที่ ๑

ที่	ชื่องาน	หมู่	ตำบล	อำเภอ	จังหวัด	ชนิดพืช	วัน	ปริมาณงาน				เงินลงทุน				ใช้ WBS	สถานะ	ผลการดำเนินงาน		
								แรงงาน	วัสดุ	เครื่องจักร	ค่าเช่า	ค่าอุปกรณ	ค่าเช่า	ค่าเช่า	ค่าเช่า			ค่าเช่า	ค่าเช่า	ค่าเช่า
1	ขุดดิน	9	บ้านนา	เมือง	เพชรบุรี	พ.ศ. 2565	14 ก.ค. 58	0	0.125	0	6	26,718	26,718	55,694	8,949	P-NHE00.0-J-PBRO08019				
2	ขุดดิน	1	บ้านนา	เมือง	เพชรบุรี	พ.ศ. 2565	14 ก.ค. 58	0	0.050	0	1	14,576	14,475	29,051	29,051	P-NHE00.0-J-PBRO08020				
3	ขุดดิน	9	บ้านนา	เมือง	เพชรบุรี	พ.ศ. 2565	14 ก.ค. 58	0	0.05	0	1	23,375	21,112	44,487	44,487	P-NHE00.0-J-PBRO08021				
4	ขุดดิน	9	บ้านนา	เมือง	เพชรบุรี	พ.ศ. 2565	14 ก.ค. 58	0	0.180	0	1	22,149	20,465	42,914	42,914	P-NHE00.0-J-PBRO08022				
5	ขุดดิน	3	บ้านนา	เมือง	เพชรบุรี	พ.ศ. 2565	14 ก.ค. 58	0	0.126	0	1	20,281	21,431	41,712	41,712	P-NHE00.0-J-PBRO08023				
6	ขุดดิน	10	บ้านนา	เมือง	เพชรบุรี	พ.ศ. 2565	14 ก.ค. 58	0	0.003	0	1	5,705	6,062	11,767	11,767	P-NHE00.0-J-PBRO08024				
7	ขุดดิน	3,4	บ้านนา	เมือง	เพชรบุรี	พ.ศ. 2565	27 ก.ค. 58	0	0.340	0	3	61,056	61,760	122,816	40,939	P-NHE00.0-J-PBRO08025				
8	ขุดดิน	10	บ้านนา	เมือง	เพชรบุรี	พ.ศ. 2565	27 ก.ค. 58	0	0.130	0	2	33,334	34,417	67,851	33,926	P-NHE00.0-J-PBRO08026				
9	ขุดดิน	8	บ้านนา	เมือง	เพชรบุรี	พ.ศ. 2565	26 ก.ค. 58	0	0.390	0	2	62,188	47,334	109,522	54,761	P-NHE00.0-J-PBRO08027				
รวม								9	งาน	0	1.434	0	18	269,482	254,332	523,814				
กลุ่มที่ 2																				
ที่	ชื่องาน	หมู่	ตำบล	อำเภอ	จังหวัด	ชนิดพืช	วัน	ปริมาณงาน				เงินลงทุน				ใช้ WBS	สถานะ	ผลการดำเนินงาน		
ที่	ชื่องาน	หมู่	ตำบล	อำเภอ	จังหวัด	ชนิดพืช	วัน	แรงงาน	วัสดุ	เครื่องจักร	ค่าเช่า	ค่าอุปกรณ	ค่าเช่า	ค่าเช่า	ค่าเช่า			ค่าเช่า	ค่าเช่า	ค่าเช่า
1	ขุดดิน	3	บ้านนา	เมือง	เพชรบุรี	พ.ศ. 2565	13 ก.ค. 58	0	0.62	0	4	85,817	74,430	160,247	40,062	P-NHE00.0-J-PBRO0806				
รวม								1	งาน	0.00	0.62	0	4	85,817	74,430	160,247				
กลุ่มที่ 3																				
ที่	ชื่องาน	หมู่	ตำบล	อำเภอ	จังหวัด	ชนิดพืช	วัน	ปริมาณงาน				เงินลงทุน				ใช้ WBS	สถานะ	ผลการดำเนินงาน		
ที่	ชื่องาน	หมู่	ตำบล	อำเภอ	จังหวัด	ชนิดพืช	วัน	แรงงาน	วัสดุ	เครื่องจักร	ค่าเช่า	ค่าอุปกรณ	ค่าเช่า	ค่าเช่า	ค่าเช่า			ค่าเช่า	ค่าเช่า	ค่าเช่า
1	ขุดดิน	7	บ้านนา	เมือง	เพชรบุรี	พ.ศ. 2565	19 ก.ค. 58	0	0.04	0	1	11,876	12,256	24,437	24,437	P-NHE00.0-J-PBRO0809				
2	ขุดดิน	7	บ้านนา	เมือง	เพชรบุรี	พ.ศ. 2565	19 ก.ค. 58	0	0.7	0	5	121,098	125,966	246,964	49,593	P-NHE00.0-J-PBRO0810				
3	ขุดดิน	1	บ้านนา	เมือง	เพชรบุรี	พ.ศ. 2565	19 ก.ค. 58	0	0.025	0	1	5,941	7,354	13,195	13,195	P-NHE00.0-J-PBRO0811				
4	ขุดดิน	1	บ้านนา	เมือง	เพชรบุรี	พ.ศ. 2565	19 ก.ค. 58	0	0.01	0	1	4,804	6,472	11,276	11,276	P-NHE00.0-J-PBRO0812				
รวม								4	งาน	0	0.775	0	8	143,619	192,253	295,872				
กลุ่มที่ 4																				
ที่	ชื่องาน	หมู่	ตำบล	อำเภอ	จังหวัด	ชนิดพืช	วัน	ปริมาณงาน				เงินลงทุน				ใช้ WBS	สถานะ	ผลการดำเนินงาน		
ที่	ชื่องาน	หมู่	ตำบล	อำเภอ	จังหวัด	ชนิดพืช	วัน	แรงงาน	วัสดุ	เครื่องจักร	ค่าเช่า	ค่าอุปกรณ	ค่าเช่า	ค่าเช่า	ค่าเช่า			ค่าเช่า	ค่าเช่า	ค่าเช่า
1	ขุดดิน	1	บ้านนา	เมือง	เพชรบุรี	พ.ศ. 2565	27 ก.ค. 58	0	0.410	0	3	66,442	60,993	127,435	42,478	P-NHE00.0-J-PBRO0810				
2	ขุดดิน	7	บ้านนา	เมือง	เพชรบุรี	พ.ศ. 2565	7 ก.ค. 57	0.66	1.400	30	22	952,200	408,087	1,560,287	61,831	P-NHE00.0-J-PBRO08502				
รวม								2	งาน	1	1.810	30	25	1,018,642	469,080	1,467,722				

ลำดับ	ชื่องาน	หมู่	ตำบล	อำเภอ	จังหวัด	อนุมัติ	วันที่	HT	LT	TR	ผู้ชี้ฟ	ค่าวัสดุ (บาท)	คง.หน้างาน (บาท)	เงินลงทุน (บาท)	เฉลี่ย/ราย	WBS
1	นายสุร เมื่อถึงดง	9	โพทะเล	เมือง	เพชรบุรี	พท.บค.-0218/56	10 ก.ย.56	0	0.39	0	1	66,187	36,538	102,725	102,725	P-RHE00.0-J-PBRD0.8002
	รวม	1						0	0.39	0	1	66,187	36,538	102,725		
	กลุ่มหน่วยงาน															
1	บ้านหนองตุ	7	แม่กระจาน	แม่กระจาน	เพชรบุรี	พท.0444	29 ก.ย.54	0.96	1.44	30	11	655,234	267,856	923,090	83,917	P-RHE00.0-J-TAYD0.8001
2	บ้านหนองปีนเตก	4	สองพี่น้อง	แม่กระจาน	เพชรบุรี	พท.0442	12 ก.ค.54	0.85	1.44	30	12	581,974	229,359	811,333	67,611	P-RHE00.0-J-TAYD0.8002
3	บ้านเขาพนมวัง	6	กลัดหลวง	ท่ายาง	เพชรบุรี	พท.0003	30 ก.ย.56	0	0.68	0	4	331,242	229,843	561,085	140,271	P-RHE00.0-J-TAYD0.8003
4	บ้านทุ่งกระสังข์	1	เขาคระปก	ท่ายาง	เพชรบุรี	พท.0009	30 ก.ย.56	0	0.16	0	1	36,423	22,105	58,528	58,528	P-RHE00.0-J-TAYD0.8004
5	บ้านหนองตอโก	5	เขาคระปก	ท่ายาง	เพชรบุรี	พท.0011	30 ก.ย.56	0	0.18	0	1	33,097	18,926	52,023	52,023	P-RHE00.0-J-TAYD0.8005
6	บ้านหนองอีสง	6	เขาคระปก	ท่ายาง	เพชรบุรี	พท.0012	30 ก.ย.56	0	0.54	0	2	72,732	33,052	105,784	52,892	P-RHE00.0-J-TAYD0.8006
7	บ้านหนองจอ	7	เขาคระปก	ท่ายาง	เพชรบุรี	พท.0014	30 ก.ย.56	0	0.74	0	1	106,834	51,878	158,712	158,712	P-RHE00.0-J-TAYD0.8007
8	นายชนะ คมคำ	4	ห้วยรงค์	แม่กระจาน	เพชรบุรี	พท.0022	30 ก.ย.56	0	0.32	0	3	111,357	59,733	171,090	57,030	P-RHE00.0-J-TAYD0.8008
9	บ้านวังหินขาว	5	แม่กระจาน	แม่กระจาน	เพชรบุรี	พท.0024	30 ก.ย.56	0.76	1.76	30	10	532,256	244,667	776,923	77,692	P-RHE00.0-J-TAYD0.8009
10	บ้านท่าหว	2	ท่าแดง	ท่ายาง	เพชรบุรี	พท.0026	30 ก.ย.56	0	0.30	0	1	31,703	19,800	51,503	51,503	P-RHE00.0-J-TAYD0.8010
11	บ้านทุ่งโป่ง	8	กลัดหลวง	ท่ายาง	เพชรบุรี	พท.0229	17 ธ.ค.56	1.50	1.00	30	10	461,698	193,943	655,641	65,564	P-RHE00.0-J-TAYD0.8011
12	บ้านเขาคระปก(บนเขาน เลื่อนทอง)	3	เขาคระปก	ท่ายาง	เพชรบุรี	พท.0004	8 ม.ค.58	0.50	1.00	30	2	523,442	227,739	751,181	375,590	P-RHE00.0-J-TAYD0.8012
	รวม	12						5	9.56	150	58	3,477,992	1,598,901	5,076,893		
	กลุ่มบ้านลาด															
1	บ้านนาบอน พันบุญ	6	หนองกะป	บ้านลาด	เพชรบุรี	บคด.-บค.-1207	10 ก.ย.56	0.80	0.58	30	1	344,997	165,587	510,584	676,171	P-RHE00.0-J-BALD0.8003
2	บ้านนาอันทร หมายใจ	4	บ้านทาน	บ้านลาด	เพชรบุรี	บคด.-บค.-1212	12 ก.ย.56	0.98	0.68	30	1	431,770	199,824	631,594	631,594	P-RHE00.0-J-BALD0.8004
	รวม	2						2	1.26	60	2	776,767	365,411	1,142,178		
	กลุ่มบ้านแพนม															
		0						0	0.00	0	0	-	-	-		
	กลุ่มนาชัย															
1	บ้านเขาย้อย(นางทองหล)	1	เขาย้อย	เขาย้อย	เพชรบุรี	ขชบ.บค.0088	21 พ.ค.55	0	0.26	0	1	54,528	31,575	86,103	86,103	P-RHE00.0-J-KYYD0.8001
2	บ้านหนองเทน(น.ส.แวง)	2	สระพัง	เขาย้อย	เพชรบุรี	ขชบ.บค.0095	21 พ.ค.55	0	0.50	0	1	81,377	37,105	118,482	118,482	P-RHE00.0-J-KYYD0.8002
3	บ้านหนองงัน(นายเสถ์)	4	สระพัง	เขาย้อย	เพชรบุรี	ขชบ.บค.0083	21 พ.ค.55	0	0.20	0	1	33,349	45,075	78,424	78,424	P-RHE00.0-J-KYYD0.8003
4	บ้านเขาพระ(นายไพรัช)	1	ทับดาบ	เขาย้อย	เพชรบุรี	ขชบ.บค.090	21 พ.ค.55	0	0.08	30	2	94,136	17,642	111,778	55,889	P-RHE00.0-J-KYYD0.8004
5	บ้านทับดาบ(นางพินิติ์)	4	ทับดาบ	เขาย้อย	เพชรบุรี	ขชบ.บค.0092	21 พ.ค.55	0	0.38	0	1	62,720	36,465	99,185	99,185	P-RHE00.0-J-KYYD0.8005
6	บ้านหนองเตาไหล(น.ย พิสุทธิ์)	2	หนองเตาไหล	เขาย้อย	เพชรบุรี	ขชบ.บค.0086	21 พ.ค.55	0	0.08	30	1	102,227	21,624	123,851	123,851	P-RHE00.0-J-KYYD0.8006
7	บ้านหนองอี(นายณวก)	3	ห้วยศรีก่อ	หนองห้วยบึง	เพชรบุรี	ขชบ.บค.0103	21 พ.ค.55	0	0.40	0	2	67,301	39,047	106,348	53,174	P-RHE00.0-J-KYYD0.8007
8	บ้านห้วยเกษม(นายจตุร)	2	ยางน้ำกุ่มใต้	หนองห้วยบึง	เพชรบุรี	ขชบ.บค.0106	21 พ.ค.55	0	0.48	0	1	80,807	47,150	127,957	127,957	P-RHE00.0-J-KYYD0.8008
	รวม	8						0	2.38	60	10	576,445	275,683	852,128		

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 40 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล (คพก.)

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)
(.....)
...../...../.....

ลงชื่อ(อก.)
(.....)
...../...../.....

ลำดับ	ชื่องาน	หมู่	ตำบล	อำเภอ	จังหวัด	อนุมัติ	วันที่	HT	LT	TR	ผู้ไฟฟ้า	ค่าวัสดุ (บาท)	คง.หน้างาน (บาท)	เงินลงทุน (บาท)	เฉลี่ย/ราย	WBS	บันทึกขอยกเลิก(ถ้ามี)
1	นายสุร เสือจินดา	9	โพธาราม	เมือง	เพชรบุรี	พ.บ.บด.-0218/56	10 ก.ย.56	0	0.39	0	1	66,187	36,538	102,725	102,725	P-RHE00.0-J-PBRD0.8002	- A1 C&A1C1
	รวม	1						0	0.39	0	1	66,187	36,538	102,725			
1	บ้านหนองกุด	7	แก่งกระจาน	แก่งกระจาน	เพชรบุรี	พ.บ.0444	29 ก.ย.54	0.96	1.44	30	11	655,234	267,856	923,090	83,917	P-RHE00.0-J-TAYD0.8001	C1
2	บ้านหนองปิ่นเตก	4	สองพี่น้อง	แก่งกระจาน	เพชรบุรี	พ.บ.0442	12 ก.ย.54	0.85	1.44	30	12	581,974	229,359	811,333	67,611	P-RHE00.0-J-TAYD0.8002	C1
3	บ้านเขาหมอน	6	กัตติหวง	ห้วยยาง	เพชรบุรี	พ.บ.0003	30 ก.ย.56	0	0.68	0	4	331,242	229,843	561,085	140,271	P-RHE00.0-J-TAYD0.8003	C1
4	บ้านทุ่งกระสัง	1	เขากะปึก	ห้วยยาง	เพชรบุรี	พ.บ.0009	30 ก.ย.56	0	0.16	0	1	36,423	22,105	58,528	58,528	P-RHE00.0-J-TAYD0.8004	C1
5	บ้านหนองล่อ	5	เขากะปึก	ห้วยยาง	เพชรบุรี	พ.บ.0011	30 ก.ย.56	0	0.18	0	1	33,097	18,926	52,023	52,023	P-RHE00.0-J-TAYD0.8005	C1
6	บ้านหนองอึ้ง	6	เขากะปึก	ห้วยยาง	เพชรบุรี	พ.บ.0012	30 ก.ย.56	0	0.54	0	2	72,732	33,052	105,784	52,892	P-RHE00.0-J-TAYD0.8006	C1
7	บ้านหนองจอก	7	เขากะปึก	ห้วยยาง	เพชรบุรี	พ.บ.0014	30 ก.ย.56	0	0.74	0	1	106,834	51,878	158,712	158,712	P-RHE00.0-J-TAYD0.8007	C1
8	นายสมณะ คนคำ	4	พุทธพรหม	แก่งกระจาน	เพชรบุรี	พ.บ.0022	30 ก.ย.56	0	0.32	0	3	111,357	59,733	171,090	57,030	P-RHE00.0-J-TAYD0.8008	C1
9	บ้านหัวหินขาว	5	แก่งกระจาน	แก่งกระจาน	เพชรบุรี	พ.บ.0024	30 ก.ย.56	0.76	1.76	30	10	532,256	244,667	776,923	77,692	P-RHE00.0-J-TAYD0.8009	C1
10	บ้านท่าหว	2	ท่าแตง	ห้วยยาง	เพชรบุรี	พ.บ.0026	30 ก.ย.56	0	0.30	0	1	31,703	19,800	51,503	51,503	P-RHE00.0-J-TAYD0.8010	C1
11	บ้านทุ่งโป่ง	8	กัตติหวง	ห้วยยาง	เพชรบุรี	พ.บ.0229	17 ก.ย.56	1.50	1.00	30	10	461,698	193,943	655,641	65,564	P-RHE00.0-J-TAYD0.8011	C1
12	บ้านเขากระปึก(น.ส.เกษม เข็มทอง)	3	เขากะปึก	ห้วยยาง	เพชรบุรี	พ.บ.0004	8 ก.ย.58	0.50	1.00	30	2	523,442	227,739	751,181	375,590	P-RHE00.0-J-TAYD0.8012	C1
	รวม	12						5	9.56	150	58	3,477,992	1,598,901	5,076,893			
1	บ้านนาบอนน้อย หินปูน	6	หนองกระปึก	บ้านลาด	เพชรบุรี	บ.บด.-บด.-1207	10 ก.ย.56	0.80	0.58	30	1	344,997	165,587	510,584	676,171	P-RHE00.0-J-BALD0.8003	C3
2	บ้านนาบอนน้อย หินปูน	4	บ้านนาบอน	บ้านลาด	เพชรบุรี	บ.บด.-บด.-1212	12 ก.ย.56	0.98	0.68	30	1	431,770	199,824	631,594	631,594	P-RHE00.0-J-BALD0.8004	C3
	รวม	2						2	1.26	60	2	776,767	365,411	1,142,178			
	กพท.บ้านนาบอน																
	รวม	0						0	0.00	0	0						
	กพท.เขาย้อย																
1	บ้านเขาย้อย(นางทองกุล)	1	เขาย้อย	เขาย้อย	เพชรบุรี	ข.บ.บด.-0088	21 พ.ค.55	0	0.26	0	1	54,528	31,575	86,103	86,103	P-RHE00.0-J-KYYD0.8001	C1
2	บ้านหนองมน(น.ส.สมร)	2	สระพัง	เขาย้อย	เพชรบุรี	ข.บ.บด.-0095	21 พ.ค.55	0	0.50	0	1	81,377	37,105	118,482	118,482	P-RHE00.0-J-KYYD0.8002	C1
3	บ้านหนองมะลิ(นางสมร)	4	สระพัง	เขาย้อย	เพชรบุรี	ข.บ.บด.-0083	21 พ.ค.55	0	0.20	0	1	33,349	45,075	78,424	78,424	P-RHE00.0-J-KYYD0.8003	C1
4	บ้านเขาพระ(นางไพร)	1	ทับคา	เขาย้อย	เพชรบุรี	ข.บ.บด.-0090	21 พ.ค.55	0	0.08	30	2	94,136	17,642	111,778	55,889	P-RHE00.0-J-KYYD0.8004	C1
5	บ้านบึงคา(นางพิมล)	4	ทับคา	เขาย้อย	เพชรบุรี	ข.บ.บด.-0092	21 พ.ค.55	0	0.38	0	1	62,720	36,465	99,185	99,185	P-RHE00.0-J-KYYD0.8005	C1
6	บ้านหนองปลาไหล(นางพิชญ์)	2	หนองปลาไหล	เขาย้อย	เพชรบุรี	ข.บ.บด.-0086	21 พ.ค.55	0	0.08	30	1	102,227	21,624	123,851	123,851	P-RHE00.0-J-KYYD0.8006	C1
7	บ้านหนองไร่(นางสมร)	3	ท่าตะครี	หนองหญ้าปล้อง	เพชรบุรี	ข.บ.บด.-0103	21 พ.ค.55	0	0.40	0	2	67,301	39,047	106,348	53,174	P-RHE00.0-J-KYYD0.8007	C1
8	บ้านหัวหมาก(นางเจ๊บุญ)	2	ยางน้ำกุดใต้	หนองหญ้าปล้อง	เพชรบุรี	ข.บ.บด.-0106	21 พ.ค.55	0	0.48	0	1	80,807	47,150	127,957	127,957	P-RHE00.0-J-KYYD0.8008	C1
	รวม	8						0	2.38	60	10	576,445	275,683	852,128			

70 500

รายงานแผนปฏิบัติการปี ๒๕๕๙

งานตาม คสจ.7
สถานะวันที่ 31 ต.ค. 2558

ที่	หน่วย	WBS	ชื่องาน	สถานะ	สถานที่	ความคืบหน้า	อนุมัติ	ปริมาณผลงาน	คงเหลือยกไป ๕๙	เปิดใหม่
23	TAY	กฟล.พม. P-PDR07.0-J-TA	57-กฟอ.ทย.-แยกหูกะพง-แยกเขื่อนเพชร 5/6	REL	C1	นายประสิทธิ์ พัด.1กมล.(วอ.)-		7.120	4.15	เปิดใหม่
		กฟอ.ชอ. P-PDR07.0-J-CH	56-กฟอ.ชอ.-แยกหูกะพง-แยกเขื่อนเพชร 6/6	REL	C1	นายธนวรรธ สังกะโสม		9.420	6.3	เปิดใหม่
		กฟอ.หน. P-PDR07.0-J-HU	55-กฟอ.หน.-ตลาดนัดชัย-หัวหินทันสมัย(ขัว)	REL	C1	นายสมพร พวง(กมล.(ต.1)(วอ.)		5.620	3.5	เปิดใหม่
		กฟอ.ลส. P-PDR07.0-J-LSU	54-กฟอ.ลส. - แยกละแหม -บ.เนินสันติ ช่วง 2/3	CLSD	F4	นายสวัสดิ์ กริมละ		5.340	5.34	เปิดใหม่
			กฟอ.ลส.-บ้านพระ-แยกละแหม ช่วง๒/๔					๙.๑๒๐	กฟอ.ลส. ขอดำเนินการ	
		กฟอ.ปม. P-PDR07.0-J-PR	55-กฟอ.ปม.-ตลาดปากน้ำปราบ-เขากะโหลก	REL	C1	นายไพรัช โสภ(กมล.ต.1(วอ.)4		5.410	5.20	เปิดใหม่
		กฟอ.พรธ. P-PDR07.0-J-PT	56-กฟอ.พรธ.เขาขวาง-วัดหนองมะค่า ช่วง 4/4	REL	C4	นายศักดิ์ดา แอดาล		5.210	1.95	เปิดใหม่ ยกไปหน้า 3.0
		กฟล.สส. P-PDR07.0-J-SSH	55-กฟล.สส.สพ.สมุทรสงคราม-สวนแก้วอุทยาน	REL	C3	นายดำรงศ ศุภ(กมล.(ต.1)(วอ.)		13.580	9.51	มาจากเสา 7 ปีกเสาแล้วเสร็จ
			56-กฟล.สส. ถนนพระราม 2-คลองพรมแดน ขัว	REL	C3	นายทรงธรรม นต.1กมล.(วอ.)1		3.000	0	เปิดใหม่
		กฟล.รน. P-PDR07.0-J-RA	55-กฟล.รน-สพ.รน.1-สามแยกราชกรูด	REL	C1	นาย จินรงค์ วิษ(กมล.(ต.1)(วอ.)		4.420	0	เปิดใหม่
		กฟล.ปข. P-PDR07.0-J-TS	(กฟล.ทสภ.-สพ.บสพ.1-บ้านห้วยยาง 6/6	REL	C3	นายวิชัย อ่วมอ.ต.1กมล.วอ.-10		8.600	6.00	เปิดใหม่
40	TSG								2.60	2 วงจร

งานตาม คสพ.3

สถานที่ 31 ต.ค. 2558

ที่	หน่วย	WBS	ชื่องาน	สถานะ	สถานที่ปฏิบัติงาน	อนุมัติ	ปริมาณผลงาน	คงเหลือยกไป ๕๙	เปิดใหม่
11	PJK	P-DRI03.0-J-KUE	กฟล.ปช.-สพ.กยปร-จุดแบ่งเขต บ.สาโหรอง 1/2	REL	C3	พงษ์พันธ์ ณ น	13.180	5.0	8.18
13	TSG	P-DRI03.0-J-TSC	57ทับสะแก-สพ.บสพ.1-บ้านห้วยยาง(ฝั่งขวา)2	REL	C3	ด.1 กมล.(วอ.)	8.840	0	8.84
14	BGN	P-DRI03.0-J-BGK	แยกหนองระเวง-แยกท่าเรือ บ.ท่ามะนาว ข่าย2	REL	B1				
15	BGN	P-DRI03.0-J-BGK	แยกหนองระเวง-แยกท่าเรือ บ.ท่ามะนาว ข่าย4	REL	B1		5.100	0	5.10
16	PRB	P-DRI03.0-J-PRE	กฟล.ปช.-สพ.กยปร-จุดแบ่งเขต บ.สาโหรอง 1/2	REL	C1	นายไพรัช โสภณ	3.970	0	3.97
17	PRB	P-DRI03.0-J-PRE	กฟล.ปช.-สพ.กยปร-จุดแบ่งเขต บ.สาโหรอง 1/2	REL	C1	นายไพรัช โสภณ	4.240	2.1	2.14
18	RAN	P-DRI03.0-J-RAN	57-กฟล.ปช.-สพ.กยปร-จุดแบ่งเขต บ.สาโหรอง 1/2	REL	C1	นายไพรัช โสภณ	3.970	0	3.97
19	RAN	P-DRI03.0-J-RAN	56-กฟล.ปช.-สพ.กยปร-จุดแบ่งเขต บ.สาโหรอง 1/2	REL	C1	นายไพรัช โสภณ	4.240	2.1	2.14
20	RAN	P-DRI03.0-J-RAN	F4 สท.ร.น.2-ตลาด กม.30-หน้า รร.ทับไผ่	REL	C1	นายไพรัช โสภณ	5.000	0	5.00
22	PBR	P-DRI03.0-J-PBR	57-กฟล.พม. ถนนศรีสุริยา	REL	C1	นายสมบุญ แคน	2.670	2.22	0.45
23	TAY	P-DRI03.0-J-TAY	กฟส.ท่าช้าง - บ้านท่าไม้รัก - หอนรถไฟ 1/2	REL	C1	ด.1 กมล.(วอ.)	3.940	2.27	1.67
24	TAY	P-DRI03.0-J-TAY	กฟส.ท่าช้าง - บ้านท่าไม้รัก - หอนรถไฟ 2/2	REL	C1	ด.1 กมล.(วอ.)	3.700	0.3	3.40
26	SSK	P-DRI03.0-J-SSK	57-กฟล.สส.-แยกตลาดใหญ่-วัดลาดเม้ง	REL	C1	ด.1 กมล.(วอ.)	2.530	0	2.53
28	PTO	P-DRI03.0-J-PTC	กฟส.ปากท่อ-สามแยกวันดาว(ล่าง)-แยกปากท่อ	REL	C1	นายวิบูลย์ ขวัญ	8.860	3.2	5.66
30	JOB	P-DRI03.0-J-JOB	กฟล.จงบ.-แยกตลาดควาย-ถ.ร.บ.4026 กม.7+	REL	C3	นายเจริญ หิรัญ	6.130	4.29	1.84
31	JOB	P-DRI03.0-J-JOB	57-สพ.จงบ.-CBN10S-10แยกด้านทับตะโก ชั่ว	REL	C1	นายภิษฎา อินทร์	5.320	1.86	3.46
		กฟล.ขพ.							

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 41 แผนก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร (คชก.2)

กิจกรรมหลักที่ 1 ก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร

หน่วย : ครั้วเรือน

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)

(.....)

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

ลงชื่อ(อก.)

(.....)

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