



ด่วนมาก

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กฟต.๒

เลขที่ ต.๒กบล.(ผธ.) - ๗/๖๔/๒๕๖๐

ถึง ทุกฝ่าย, ทุกกอง, กฟฟ.ชั้น ๑-๓

วันที่

เรื่อง การปรับเปลี่ยนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๐ และการรายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ กฟต.๒ ประจำปีไตรมาส ๑/๒๕๖๐

เรียน อผ.ทุกฝ่าย, อก.ทุกกอง, ผจก.กฟฟ.ชั้น ๑-๓

ตามหนังสือ กจท.(ภ๔) เลขที่ กจท.(ภ๔) ๒๓๕/๒๕๖๐ ลงวันที่ ๒๐ มีนาคม ๒๕๖๐ ได้นำส่งแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๐ (ทบทวนครั้งที่ ๒) ของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๔ โดยมีการปรับปรุงแผนงานให้สอดคล้องกับแนวทางตามแผนการดำเนินงานของ ผวก. ประจำปี ๒๕๖๐ ซึ่ง รผก.(ภ๔) เห็นชอบเมื่อวันที่ ๑๐ มีนาคม ๒๕๖๐ นั้น

ในการนี้เพื่อให้แนวทางการปฏิบัติงานของ กฟต.๒ มีความสอดคล้องกับแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๔ จึงขอให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๐ (ทบทวนครั้งที่ ๒) ของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๔ รายละเอียดตามเอกสารแนบ โดยสามารถดาวน์โหลดได้ทาง [ftp://๑๗๒.๒๗.๑.๑๐/ผวบ./กบล./ผผธ./หนังสือแผนปฏิบัติการ กฟต.๒ ประจำปี ๒๕๖๐/แผนปฏิบัติการ กฟต.๒ ปี ๖๐ \(ปรับปรุงตามสายงาน ภ๔\)](ftp://๑๗๒.๒๗.๑.๑๐/ผวบ./กบล./ผผธ./หนังสือแผนปฏิบัติการ กฟต.๒ ประจำปี ๒๕๖๐/แผนปฏิบัติการ กฟต.๒ ปี ๖๐ (ปรับปรุงตามสายงาน ภ๔))

ทั้งนี้ ขอให้ทุกหน่วยงานรายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการที่หน่วยงานรับผิดชอบ ประจำปีไตรมาส ๑/๒๕๖๐ และหากหน่วยงานใดต้องการปรับปรุงรายละเอียดในแผนงานที่รับผิดชอบ ขอให้จัดทำรายละเอียดที่ต้องการแก้ไข โดยรวบรวมผลการดำเนินงานประจำปีไตรมาส ๑/๒๕๖๐ และรายละเอียดแผนงานที่ต้องการแก้ไขจัดส่งให้ กบล.ต.๒ (ผผธ.) ภายในวันที่ ๑๐ เมษายน ๒๕๖๐

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและดำเนินการต่อไป

(นายภาณุมาศ ลิ้มสุวรรณ)

อช.ค.๒

- ๗ เม.ย. ๒๕๖๐

การปรับแผนปฏิบัติการ กฟต.2 ประจำปี 2560 ตามแผนปฏิบัติการสายงาน ภ4 ปี 2560 (ทบทวนครั้งที่ 2)
เพื่อให้สอดคล้องกับแนวทางตามแผนการดำเนินงานของ ผวก. ประจำปี 2560

1. การปรับปรุง Strategy Map ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2560 (ทบทวนครั้งที่ 1)

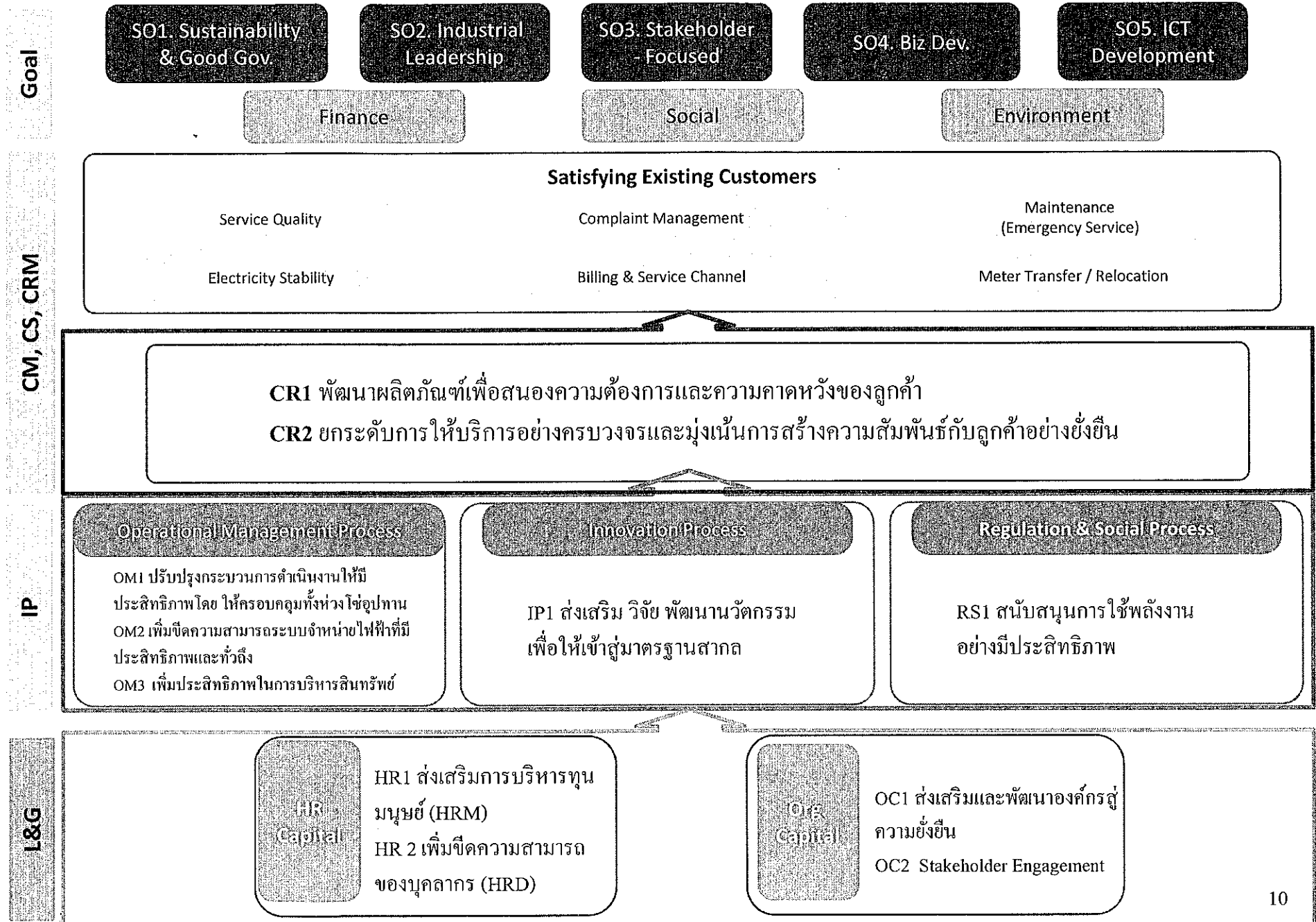
เนื่องจากการเพิ่มแผนงานหลักในด้านการจัดการพลังงาน ซึ่งแผนงานดังกล่าวจัดอยู่ในกลยุทธ์ “RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ” ขณะที่ Strategy Map ของสายงาน ภ 4 ประจำปี 2560 (ทบทวนครั้งที่ 1) ไม่มีกลยุทธ์ดังกล่าว ดังนั้นจึงมีการกำหนด กลยุทธ์ “RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ” เพิ่มเติมลงไปใน Strategy Map ด้าน Internal Process (Strategy Map สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2560 (ทบทวนครั้งที่ 2) (หน้า 10))

2. การปรับปรุงแผนงาน/กิจกรรมในแผนปฏิบัติการ กฟต.2 ประจำปี 2560 ตามแผนปฏิบัติการสายงาน ภ4 ปี 2560 (ทบทวนครั้งที่ 2) สามารถสรุปได้ ดังนี้

แผนปฏิบัติการ กฟต.2 ประจำปี 2560 (เดิม)	หน้า	แผนปฏิบัติการ กฟต.2 ประจำปี 2560 (แก้ไขตามแผนปฏิบัติการสายงาน ภ4 ปี 2560 (ทบทวนครั้งที่ 2))	หน้า
<u>แผนงานหลักที่ 15</u> งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ (เดิมมีกิจกรรมหลัก 3 กิจกรรม)	23-24	<u>แผนงานหลักที่ 15</u> งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ - เพิ่มกิจกรรมหลักที่ 4 Government Easy Contact Center: GECC	24
<u>แผนงานหลักที่ 26</u> แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า (เดิมมีกิจกรรมหลัก 6 กิจกรรม) - กิจกรรมหลักที่ 1 การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไข กิจกรรมย่อยที่ 03 การตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย	42-49 45	<u>แผนงานหลักที่ 26</u> แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า - กิจกรรมหลักที่ 1 การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไข (เดิมมี 7 กิจกรรมย่อย) กิจกรรมย่อยที่ 03 การบริหารจัดการต้นไม้ 03.1 การตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย 03.2 การดำเนินการตามระบบการบริหารจัดการต้นไม้ (Vegetation Management) - เพิ่มกิจกรรมหลักที่ 7 จัดทำกิจกรรม Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid ในระบบไฟฟ้า เพื่อลดปัญหากระแสไฟฟ้าขัดข้อง และเพิ่มความมั่นคงในระบบไฟฟ้า	43-51 46 46 47 58-59
-	-	<u>แผนงานหลักที่ 48</u> แผนงานให้คำแนะนำด้านการจัดการพลังงานไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า (แผนงานใหม่)	98
<u>แผนงานหลักที่ 53</u> แผนเสริมสร้างมาตรฐานความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงาน และผู้ใช้ไฟฟ้า - กิจกรรมหลักที่ 4 ส่งเสริม สนับสนุน และสร้างบรรยากาศด้านความปลอดภัยอย่างต่อเนื่อง	99-102 101	<u>แผนงานหลักที่ 54</u> แผนเสริมสร้างมาตรฐานความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงาน และผู้ใช้ไฟฟ้า - กิจกรรมหลักที่ 4 ส่งเสริม สนับสนุน และสร้างบรรยากาศด้านความปลอดภัยในการใช้ไฟฟ้าให้กับประชาชนอย่างทั่วถึง รวมถึงการติดตั้งเครื่องตัดไฟรั่ว (RCD) ให้แก่ชุมชนในพื้นที่เสี่ยง	103-106 105

แผนปฏิบัติการ กพต.2 ประจำปี 2560 (เดิม)	หน้า	แผนปฏิบัติการ กพต.2 ประจำปี 2560 (แก้ไขตามแผนปฏิบัติการสายงาน ภ4 ปี 2560 (ทบทวนครั้งที่ 2))	หน้า
- กิจกรรมหลักที่ 5 ขยายผล PEA Safety Culture (PSC Activity) ในการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่องให้ครอบคลุม ทั้งผู้บริหารและผู้ปฏิบัติงาน	101	- กิจกรรมหลักที่ 5 ปลุกฝังและขยายผล PEA Safety Culture (PSC Activity) ในการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่องให้ครอบคลุม ทั้งผู้บริหารและผู้ปฏิบัติงานภาคสนามทุกกลุ่มทุกหน่วยงาน ด้วยกิจกรรม “มือชี้ ปากย้ำ” หรือ KYT และ Safety Talk	106

Strategy Map สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2560 (ทบทวนครั้งที่ 2)



แผนปฏิบัติการ กฟต.2 ประจำปี 2560

(แก้ไขตามแผนปฏิบัติการสายงาน ภา4 ปี 2560 (ทบทวนครั้งที่ 2))

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2560

ด้าน Customer Value Proposition

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO3 มุ่งเน้นการตอบสนองความต้องการของ

ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความ

ต้องการและความคาดหวังของลูกค้า

CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและมุ่งเน้น

การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความ

ต้องการและความคาดหวังของลูกค้า

CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและมุ่งเน้น

การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความพึงพอใจของลูกค้า

- ความพึงพอใจของกลุ่มลูกค้าสำคัญ (Key Account)

- ความสำเร็จในการบูรณาการฐานข้อมูลลูกค้า เพื่อ
ยกระดับการให้บริการลูกค้า

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ระดับความพึงพอใจของลูกค้าในสายงานฯ

- ความพึงพอใจของกลุ่มลูกค้าสำคัญ (Key Account)

- ความสำเร็จในการบูรณาการฐานข้อมูลลูกค้า เพื่อ
ยกระดับการให้บริการลูกค้า

4. เป้าหมาย

ระดับ 4.31

ระดับ 4.14

ร้อยละ 100

7. เป้าหมาย

รอกำเป้าหมาย

รอกำเป้าหมาย

รอกำเป้าหมาย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
แผนงานหลักที่ 15 งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ	04 การใช้ไฟฟ้าประเภทติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้า ในเขตชนบท												กบส.(ผบธ.)
	กรณีชำระค่าธรรมเนียมก่อนตรวจสอบการเดินสายภายในก่อน												ทุก กฟฟ.
	เป้าหมาย ขยายผลให้ไปยัง กฟย. ทุกแห่ง												
	4. Government Easy Contact Center: GECC					100%							กบส.(ผบธ.)
	ขยายผลการดำเนินงานเพื่อให้การไฟฟ้าทุกจังหวัดได้รับ												ทุก กฟฟ.
	การรับรองมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก												
	(Government Easy Contact Center : GECC)												
	ให้ครบทุก กฟย. ในพื้นที่รับผิดชอบ												
	เป้าหมาย ทุกจังหวัด (ไตรมาส 1-3)												

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2560

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและ
ยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็น
ผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี
ประสิทธิภาพและทั่วถึง

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี
ประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและ
อุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

7. เป้าหมาย
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
แผนงานหลักที่ 26 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	03 การบริหารจัดการต้นไม้												
	03.1 การตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย												
	เป้าหมาย (ปีละ 2 ครั้ง 100% ตามแผนงาน)												
	- ระบบสายส่ง 115 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	-		734		-		734					กบข.(ผดบ.)
	กฟต.2734..... วงจร- กม./ครั้ง			วงจร-กม.				วงจร-กม.					ทุก กฟฟ.
	- ระบบจำหน่ายแรงสูง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	-		20,000		-		20,000					
	กฟต.220,000..... วงจร- กม./ครั้ง			วงจร-กม.				วงจร-กม.					
	- ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	-		1,500		-		1,500					
	กฟต.23,000..... วงจร- กม./ปี (ปีละครั้ง)			วงจร-กม.				วงจร-กม.					
	- สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	100%				100%							กรส.(ผคส.)
	กฟต.21,698.10..... กม./ครั้ง (6 เดือน/ครั้ง)	1,698.10 กม.				1,698.10 กม.							

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2560

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและ
ยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็น
ผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี
ประสิทธิภาพและทั่วถึง

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี
ประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและ
อุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

7. เป้าหมาย
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
แผนงานหลักที่ 26 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	03.2 การดำเนินการตามระบบการบริหารจัดการต้นไม้ (Vegetation Management)												
	1) จัดตั้งทีมงานตัดต้นไม้ (กฟฟ.1-3) (ไตรมาส 1-2)												กฟฟ.1-3
	2) กำหนดแผนการฝึกอบรมหลักสูตร การตัดทริมกิ่งไม้ ต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้าตามหลักวิชาการ (ไตรมาส 1-2)												กอก., กบข.
	3) จัดกิจกรรมการประกวดการตัดต้นไม้ (ไตรมาส 3-4)												กอก., กบข.
													กฟฟ.1-3

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2560

ด้าน Internal Process

1. วัดคุณภาพเชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและ
ยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็น
ผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี
ประสิทธิภาพและทั่วถึง

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี
ประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและ
อุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

7. เป้าหมาย
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
แผนงานหลักที่ 26 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	- หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	1390		1,400		1,394		1,390					กบส.(ผรม.)
	กฟต.2 = 11,149 เครื่อง	เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง					ทุก กฟฟ.
ให้ตรวจสอบตามหลักเกณฑ์ ดูจากสายตา 50%	เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด (ไตรมาส 1-4)												
บำรุงรักษาจริง 50% ใช่หรือไม่	กฟต.2 = 5,574 เครื่อง												
													ผวบ., ผบป.
	7. จัดทำกิจกรรม Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid ในระบบไฟฟ้า เพื่อลดปัญหา												
	กระแสไฟฟ้าขัดข้อง และเพิ่มความมั่นคงในระบบไฟฟ้า												
	01 ตรวจสอบและแก้ไขระบบไฟฟ้าในพื้นที่ 50% ของจำนวน					50%							
	วงจรในพื้นที่รับผิดชอบ												
	เป้าหมาย (ไตรมาส 1-3)												
	กฟต.2 = วงจร												

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2560

ด้าน Internal Process

1. วัดอุปกรณ์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและ
ยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็น
ผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี
ประสิทธิภาพและทั่วถึง

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี
ประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลสมิตเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและ
อุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

7. เป้าหมาย
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
แผนงานหลักที่ 26 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	02 ตรวจสอบและแก้ไขระบบไฟฟ้าในพื้นที่ 50% ของจำนวนวงจร							100%					ส่วน., ฝปบ.
	ที่เหลือในพื้นที่รับผิดชอบ												
	เป้าหมาย (ไตรมาส 1-4)												
	กฟต.2 = วงจร												
แผนงานหลักที่ 27 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า	18 สฟฟ.		12 สฟฟ.									
	สถานีไฟฟ้าตามวาระจำนวน.....30.....สถานี												
	- รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)												
	กฟต.230..... สถานี (จากทั้งหมด 37 สถานี)												
	01 Breaker, Relay, Recloser และระบบ Grounding	18 สฟฟ.		12 สฟฟ.									กบข.(สบฟ.)
	ในสถานีไฟฟ้า												กบข.(มรล.)
	เป้าหมาย												กบข.(สบอ.)
	กฟต.2 = 1 ครั้ง/ปี												

4. เป้าหมาย
20 ล้านหน่วย

7. เป้าหมาย
0.9 ล้านหน่วย

98

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2560

ด้าน Learning & Growth

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO1 เพื่อสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืนของ
องค์กรและมีธรรมาภิบาล

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- คะแนนประเมิน ITA

- ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุ (Disabling Injury Index: vDI)

4. เป้าหมาย
คะแนน 80-100 หรือมีคะแนนติดอันดับ 1 ใน 5
ของรัฐวิสาหกิจทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน
0.1081

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- คะแนนประเมิน ITA
- ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุ (Disabling Injury Index: vDI)
- ผลการประเมินกระบวนการ/ระบบของรัฐวิสาหกิจหมวด 1-6
- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 1-6 ของสายงานฯ

7. เป้าหมาย
รอกำเป้าหมาย
รอกำเป้าหมาย
รอกำเป้าหมาย
รอกำเป้าหมาย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
แผนงานหลักที่ 54 แผนเสริมสร้าง	03. ตรวจสอบและแก้ไขระบบไฟฟ้าให้ได้ตามมาตรฐาน	15 กฟฟ.		15 กฟฟ.		15 กฟฟ.		15 กฟฟ.					กฟฟ.1-3
มาตรฐานความปลอดภัยในการ	ความปลอดภัย เช่น ระยะห่างของเสาไฟฟ้า เสาเอน	จุด		จุด		จุด		จุด					
ปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า	สายยึดโยง ค่าความต้านทานดิน ฯลฯ (กฟฟ.จุดรวมงานละ												
	ไม่น้อยกว่า 10 จุด)												
	เป้าหมาย (กฟฟ.จุดรวมงานละ ไม่น้อยกว่า 10 จุด)												
	04. จัดเก็บข้อมูลอุบัติเหตุจากระบบจำหน่ายที่ทำให้ผู้ใช้ไฟเสียหาย	100%		100%		100%		100%					ทุก กฟฟ.
	เป้าหมาย	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					
	05. ประชาสัมพันธ์ จัดทำสื่อโฆษณา วิทยุหรือโทรทัศน์,เคเบิล	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กวว.(ผบอ.)
	ท้องถิ่น เกี่ยวกับความปลอดภัยในการใช้ไฟฟ้า	16 หน่วยงาน		16 หน่วยงาน		16 หน่วยงาน		16 หน่วยงาน					ทุก กฟฟ.
	(กฟฟ.จุดรวมงาน, กฟช. ละ 4 ครั้งต่อปี)												
	เป้าหมาย												
	4. ส่งเสริม สนับสนุน และสร้างบรรยากาศด้านความปลอดภัย												ทุกหน่วยงาน
	ในการใช้ไฟฟ้าให้กับประชาชนอย่างทั่วถึง รวมถึงการติดตั้ง												กวว.(ผบอ.)
	เครื่องตัดไฟรั่ว (RCD) ให้แก่ชุมชนในพื้นที่เสี่ยง												
	(เป้าหมายตามที่ได้รับจัดสรรจาก สายงาน สังคมและสิ่งแวดล้อม)												
	เป้าหมาย												

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2560

ด้าน Learning & Growth

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO1 เพื่อสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืนของ
องค์กรและมีธรรมาภิบาล

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- คะแนนประเมิน ITA
- ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุ (Disabling Injury Index: vDI)

4. เป้าหมาย
คะแนน 80-100 หรือมีคะแนนติดอันดับ 1 ใน 5
ของรัฐวิสาหกิจทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน
0.1081

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- คะแนนประเมิน ITA
- ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุ (Disabling Injury Index: vDI)
- ผลการประเมินกระบวนการ/ระบบของรัฐวิสาหกิจหมวด 1-6
- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 1-6 ของสายงานฯ

7. เป้าหมาย
รอกำเป้าหมาย
รอกำเป้าหมาย
รอกำเป้าหมาย
รอกำเป้าหมาย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
แผนงานหลักที่ 54 แผนเสริมสร้าง	5. ปลูกฝังและขยายผล PEA Safety Culture (PSC Activity)	25%		50%		75%		100%					กาว.(ผบอ.)
มาตรฐานความปลอดภัยในการ	ในการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่องให้ครอบคลุม ทั้งผู้บริหาร	19 กฟฟ.		20 กฟฟ.		20 กฟฟ.		19 กฟฟ.					ทุก กฟฟ.
ปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า	และผู้ปฏิบัติงานภาคสนามทุกกลุ่ม ทุกหน่วยงาน												
	ด้วยกิจกรรม “มือชี้ ปากย้ำ” หรือ KYT และ Safety Talk												
	เป้าหมาย ครบถ้วนทุก กฟฟ. (78 กฟฟ.)												
	6. สำรวจเครื่องมือ เครื่องใช้ และอุปกรณ์ที่สำคัญ	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กาว.(ผบอ.)
	ในการปฏิบัติงานและจัดทำแผน	19 กฟฟ.		20 กฟฟ.		20 กฟฟ.		19 กฟฟ.					ทุก กฟฟ.
	เป้าหมาย ครบทุก กฟฟ. (78 กฟฟ.)												
	7. จัดหา จัดสรร เครื่องมือ เครื่องใช้ และอุปกรณ์	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กาว.(ผบอ.)
	ที่สำคัญให้พอเพียงต่อการปฏิบัติงาน												ทุก กฟฟ.
	เป้าหมาย												
แผนงานหลักที่ 55 แผนการดำเนินงานตามระบบ	จัดทำรายงานผลการดำเนินงานตามเกณฑ์วัดผลดำเนินงาน												คณะทำงาน SEPA
SEPA	ตามกระบวนการ SEPA หมวด 1-6												หมวด 1-6
	เป้าหมาย												เป็นผู้รายงาน
													ฟวธ.(ภ4)
01.ประชุม/ชี้แจง/ติดตามผลความคืบหน้า SEPA													คณะทำงาน
เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง													SEPA ต.2
ตามระยะเวลาที่กำหนด													

เลขที่ กจท.(ภ๔) ๒๓๕/๒๕๖๐

เรียน อบ.ต.๑, อบ.ต.๒, อบ.ต.๓,

ผวธ.(ภ๔) ขอนำส่งแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๐ (ทบทวนครั้งที่ ๒) ของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๔ ซึ่ง รผก.(ภ๔) เห็นชอบเมื่อวันที่ ๑๐ มีนาคม ๒๕๖๐ โดยสามารถดาวน์โหลดได้ทาง [ftp://๑๗๒.๓๐.๗.๒๔๓/](ftp://๑๗๒.๓๐.๗.๒๔๓/Plan/) Plan / เล่มแผนปฏิบัติการ สายงานการไฟฟ้า ภาค ๔ / เล่มแผนปฏิบัติการ ๒๕๖๐ (ทบทวนครั้งที่ ๒)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป



(นายสมปอง ดำรงอ่องตระกูล)

อผวธ.(ภ๔)

๒๐ มี.ค. ๒๕๖๐



ผผบ. กจท.(ภ๔)
โทร. ๙๓๘๗



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

เลขที่รับ 1537
รับได้ ก.ค. 2560

ที่ ๘ มี.ค. ๒๕๖๐
เลข ๑๖๓๕

จาก กจท.(ภ๔)

ถึง ผวธ.(ภ๔)

เลขที่ กจท.(ภ๔) ๒๓๕/๒๕๖๐

วันที่ - ๘ มี.ค. ๒๕๖๐

เรื่อง ขอความเห็นชอบแผนปฏิบัติการ สายงานการไฟฟ้า ภาค ๔ ประจำปี ๒๕๖๐ (ทบทวนครั้งที่ ๒)

เรียน อผวธ.(ภ๔) ผ่าน รผวธ.(ภ๔)(๖)

- ๘ มี.ค. ๒๕๖๐

๑. เรื่องเดิม

๑.๑ ตามหนังสือเลขที่ ผนย. ๒๑/๒๕๖๐ ลงวันที่ ๑๔ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๐ เรื่องการปรับแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๐ ของสายงาน ให้สอดคล้องกับแนวทางตามแผนการดำเนินงานของ ผวก. ประจำปี ๒๕๖๐ และยกเลิกงานที่มีความซ้ำซ้อนกัน โดยให้นำเสนอขอความเห็นชอบจากหัวหน้าสายงาน (รผก./อส.) ก่อนนำเสนอ ผนย. อย่างช้าภายในวันที่ ๑๓ มีนาคม ๒๕๖๐ (ตามเอกสารแนบ ๑)

๑.๒ ตามหนังสือเลขที่ กสพ. ๒๐๘/๒๕๖๐ ลงวันที่ ๒๗ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๐ เรื่องขอความร่วมมือ สรท.(ภ๑-ภ๔) ดำเนินการตามแผนยุทธศาสตร์ กฟผ. กลยุทธ์ RS๑ สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ โดย รผก.(ว) ขอความร่วมมือ รผก.(ภ๑-ภ๔) กำหนดแผนงาน “ให้คำแนะนำด้านการจัดการพลังงานแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า” ไว้ในแผนปฏิบัติการของการไฟฟ้าทั้ง ๔ ภาค โดยกระจายปริมาณงานไปยังการไฟฟ้าทั้ง ๑๒ เขต ไม่น้อยกว่า ๔ แห่งต่อเขต หรือประมาณเขตละ ๐.๓ ล้านหน่วย (ตามเอกสารแนบ ๒)

๑.๓ รผก.(ภ๔) ให้ความเห็นชอบแผนปฏิบัติการ สายงานการไฟฟ้า ภาค ๔ ประจำปี ๒๕๖๐ (ทบทวนครั้งที่ ๑) เมื่อวันที่ ๒๒ พฤศจิกายน ๒๕๕๙ (ตามเอกสารแนบ ๓)

๒. ข้อเท็จจริง

ผวธ.(ภ๔) ได้จัดประชุมเพื่อพิจารณาปรับแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๐ ของ สายงานฯ ให้สอดคล้องกับแนวทางตามแผนการดำเนินงาน ของ ผวก. ประจำปี ๒๕๖๐ และแผนยุทธศาสตร์ กฟผ. กลยุทธ์ RS๑ สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ โดยเชิญเลขานุการคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการ สายงานการไฟฟ้า ภาค ๔ ทั้ง ๔ ด้าน และ หผ.ผธ. กบล. ผวบ. กฟต.๑-๓ เข้าร่วมประชุมดังกล่าว ในวันศุกร์ที่ ๓ มีนาคม ๒๕๖๐ ณ ห้องประชุม ผวธ.(ภ๑-ภ๔) ชั้น ๔ ทางเชื่อมอาคาร ๑ และ ๒ และได้สรุปรายละเอียดแผนงานที่มีการปรับเปลี่ยนเรียบร้อยแล้ว (ตามเอกสารแนบ ๔)

๓. ข้อพิจารณาและข้อเสนอ

เพื่อให้การดำเนินการทบทวนแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๐ ของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๔ ดำเนินการอย่างมีประสิทธิภาพ และมีแผนปฏิบัติการสำหรับใช้เป็นคู่มือในการติดตามประเมินผลการดำเนินงานของสายงานฯ เป็นไปอย่างชัดเจน สอดคล้องกับแนวทางตามแผนการดำเนินงานของ ผวก. แผนยุทธศาสตร์ กฟผ. กลยุทธ์ RS๑ สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ และเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงานตามข้อตกลงการดำเนินงานของ รผก.(ภ๔) รวมทั้งเป็นไปตามเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงานตามระบบ SEPA ประจำปี ๒๕๖๐ หมวด ๒ ของสายงาน จึงเห็นควรนำเสนอ รผก.(ภ๔) พิจารณาให้ความเห็นชอบแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๐ (ทบทวน ครั้งที่ ๒) ของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๔ โดยมีรายละเอียดการปรับเปลี่ยนแผนปฏิบัติการ ดังต่อไปนี้

ตารางแสดงแผนงานที่มีการปรับเปลี่ยนตามแนวทางการดำเนินการ ผวก. ประจำปี ๒๕๖๐

และตามเกณฑ์ชี้วัดของ กฟผ. ประจำปี ๒๕๖๐

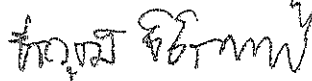
แผนงานตามแนวทาง ผวก. ประจำปี ๒๕๖๐ ที่เกี่ยวข้องกับสายงานฯ	แผนปฏิบัติการสายงานฯ เดิม	แผนปฏิบัติการสายงานฯ ที่ปรับเปลี่ยนใหม่หรือเพิ่มเติม
๑. ให้ กฟข. จัดทำแผนงาน Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid สำหรับปี ๒๕๖๐ รวมถึงการจัดทำแผนงานในการตรวจสอบและบำรุงรักษามอเตอร์หม้อแปลง และอุปกรณ์หลักที่สำคัญในระบบไฟฟ้า เพื่อลดปัญหาไฟฟ้าดับและเพิ่มความมั่นคงให้แก่อุปกรณ์ไฟฟ้า <u>(สอดคล้องกับแผนงานหลักที่ ๒๖ แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า)</u>	<u>แผนงานหลักที่ ๒๖</u> แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	<u>เพิ่มกิจกรรม</u> ในแผนงานหลักที่ ๒๖ แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า ๗. จัดทำกิจกรรม Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid ในระบบไฟฟ้า เพื่อลดปัญหากระแสไฟฟ้าขัดข้อง และเพิ่มความมั่นคงในระบบไฟฟ้า ดังนี้ ๑) ตรวจสอบและแก้ไขระบบไฟฟ้าในพื้นที่ ๕๐% ของจำนวนวงจรในพื้นที่รับผิดชอบ ๒) ตรวจสอบและแก้ไขระบบไฟฟ้าในพื้นที่ ๕๐% ของจำนวนวงจรที่เหลือในพื้นที่รับผิดชอบ
๒. สร้างระบบการบริหารจัดการต้นไม้ (Vegetation Management) เพื่อให้การตัดแต่งกิ่งไม้ที่อยู่ใกล้แนวสายไฟฟ้าเป็นไปตามหลักวิชาการ ที่มีประสิทธิภาพ ระบบไฟฟ้าให้มีความมั่นคง มีความสวยงาม และสร้างความปลอดภัยให้แก่ชุมชน รวมถึงส่งเสริมการฝึกอบรมผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องให้เป็นหมอดันไม้ <u>(สอดคล้องกับแผนงานหลักที่ ๒๖ แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า)</u>	<u>แผนงานหลักที่ ๒๖</u> แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	<u>เพิ่มกิจกรรม</u> ในแผนงานหลักที่ ๒๖ แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า ๑.๓.๒ ดำเนินการตามระบบการบริหารจัดการต้นไม้ ดังนี้ ๑) จัดตั้งทีมงานตัดต้นไม้ (กฟผ. ๑-๓) ๒) กำหนดแผนการฝึกอบรมหลักสูตรการตัดริดรอนกิ่งไม้ต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้าตามหลักวิชาการ ๓) จัดกิจกรรมการประกวดการตัดต้นไม้

แผนงานตามแนวทาง ผวก. ประจำปี ๒๕๖๐ ที่เกี่ยวข้องกับ สายงานฯ	แผนงานตามแผนปฏิบัติการ สายงานฯ เดิม	แผนงานตามแผนปฏิบัติการ สายงานฯ ที่ ปรับเปลี่ยนใหม่หรือเพิ่มเติม
๓. เร่งรัดขยายเขตไฟฟ้าให้หมู่บ้าน ที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ ให้ทันต่อการเพิ่มขึ้น ของหมู่บ้านที่เกิดขึ้นใหม่ โดย กำหนดเป้าหมายหมู่บ้านที่มีไฟฟ้า ไม่ต่ำกว่าร้อยละ ๙๙.๙๙ (สอดคล้องกับแผนงานหลักที่ ๔๓ แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้า)	<u>แผนงานหลักที่ ๔๓</u> แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้า ๑. ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้า ให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่	-
๔. ปลุกฝังและขยายผล PEA Safety Culture ในการปฏิบัติงาน อย่างต่อเนื่อง ให้ครอบคลุมทั้ง ผู้บริหารและผู้ปฏิบัติงานภาคสนาม ทุกกลุ่ม ทุกหน่วยงาน ด้วยกิจกรรม “มือชี้ ปากย้ำ” หรือ KYT และ Safety Talk (สอดคล้องกับแผนงานหลักที่ ๕๔ <u>แผนเสริมสร้างมาตรฐานความ ปลอดภัยในการปฏิบัติงานของ พนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า</u>)	<u>แผนงานหลักที่ ๕๔</u> แผนเสริมสร้างมาตรฐานความ ปลอดภัยในการปฏิบัติงานของ พนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า	<u>ปรับปรุงกิจกรรม</u> ในแผนงานหลักที่ ๕๔ แผนเสริมสร้าง มาตรฐานความปลอดภัยในการ ปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า ๕. ปลุกฝังและขยายผล PEA Safety Culture (PSC Activity) ในการ ปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่องให้ครอบคลุมทั้ง ผู้บริหารและผู้ปฏิบัติงาน ภาคสนามทุก กลุ่ม ทุกหน่วยงาน ด้วยกิจกรรม “มือชี้ ปากย้ำ” หรือ KYT และ Safety Talk
๕. จัดซื้อจัดหาอุปกรณ์ป้องกัน อันตรายจากการทำงาน และ อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment) ให้มีครบทุกการไฟฟ้า อย่างเหมาะสม (สอดคล้องกับแผนงานหลักที่ ๕๔ <u>แผนเสริมสร้างมาตรฐานความ ปลอดภัยในการปฏิบัติงานของ พนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า</u>)	<u>แผนงานหลักที่ ๕๔</u> แผนเสริมสร้างมาตรฐานความ ปลอดภัยในการปฏิบัติงานของ พนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า	<u>ปรับปรุงกิจกรรม</u> ในแผนงานหลักที่ ๕๔ แผนเสริมสร้าง มาตรฐานความปลอดภัยในการ ปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า ๗. จัดหา จัดสรร เครื่องมือ เครื่องใช้ และอุปกรณ์ที่สำคัญให้พอเพียงต่อการ ปฏิบัติงาน รวมถึงอุปกรณ์ป้องกัน อันตรายจากการทำงาน และอุปกรณ์ คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment) ให้มีครบทุกการไฟฟ้าอย่างเหมาะสม

แผนงานตามแนวทาง ผวก. ประจำปี ๒๕๖๐ ที่เกี่ยวข้องกับ สายงานฯ	แผนงานตามแผนปฏิบัติการ สายงานฯ เดิม	แผนงานตามแผนปฏิบัติการ สายงานฯ ที่ ปรับเปลี่ยนใหม่หรือเพิ่มเติม
๖. ขยายผลโครงการ “การไฟฟ้าปลอดภัย” เพื่อยกระดับความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ให้การไฟฟ้าทุกจังหวัดเป็นองค์กรปลอดภัยในทุกกิจกรรม <u>(สอดคล้องกับแผนงานหลักที่ ๕๔ แผนเสริมสร้างมาตรฐานความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า)</u>	<u>แผนงานหลักที่ ๕๔</u> แผนเสริมสร้างมาตรฐานความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า	<u>ปรับปรุงกิจกรรม</u> ในแผนงานหลักที่ ๕๔ แผนเสริมสร้างมาตรฐานความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า ๒. ความปลอดภัยในการทำงาน ตามเกณฑ์มาตรฐานที่ กฟผ.กำหนด ๒) งานเสริมสร้างความปลอดภัยในการทำงาน - จัดประชุมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ทุก กฟฟ. จุฬารวมงาน, กฟช. ทุกเดือน (กบล.)
๗. ประชาสัมพันธ์และส่งเสริมกิจกรรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยในการใช้ไฟฟ้าให้กับประชาชนอย่างทั่วถึง รวมถึงการติดตั้งเครื่องตัดไฟรั่ว (RCD) ให้แก่ชุมชนในพื้นที่เสี่ยง <u>(สอดคล้องกับแผนงานหลักที่ ๕๔ แผนเสริมสร้างมาตรฐานความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า)</u>	<u>แผนงานหลักที่ ๕๔</u> แผนเสริมสร้างมาตรฐานความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า	<u>ปรับปรุงกิจกรรมในแผนงานหลักที่ ๕๔</u> แผนเสริมสร้างมาตรฐานความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า ๔. ส่งเสริม สนับสนุน และสร้างบรรยากาศด้านความปลอดภัยในการใช้ไฟฟ้าให้กับประชาชนอย่างทั่วถึง รวมถึงการติดตั้งเครื่องตัดไฟรั่ว(RCD) ให้แก่ชุมชนในพื้นที่เสี่ยง (เป้าหมายตามที่ได้รับจัดสรรจาก สายงาน สังคมและสิ่งแวดล้อม)

แผนงานตามแนวทาง ผวก. ประจำปี ๒๕๖๐ ที่เกี่ยวข้องกับ สายงานฯ	แผนงานตามแผนปฏิบัติการ สายงานฯ เดิม	แผนงานตามแผนปฏิบัติการ สายงานฯ ที่ ปรับเปลี่ยนใหม่หรือเพิ่มเติม
๘. เพิ่มประสิทธิภาพการเบิกจ่ายงบ ลงทุน และควบคุมค่าใช้จ่ายในการ ดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพโดย จัดทำเป็นข้อตกลงการประเมิน ระหว่าง ผวก. และสายงาน (ทุกสาย งาน) (สอดคล้องกับแผนงานหลักที่ ๙ แผนงานเร่งรัดการเบิกจ่ายงบลงทุน ให้เป็นไปตามเป้าหมาย และ สอดคล้องกับแผนการปรับปรุงการ ควบคุมภายใน สายงานฯ)	<u>แผนงานหลักที่ ๙</u> แผนงานเร่งรัดการเบิกจ่ายงบ ลงทุนให้เป็นไปตามเป้าหมาย <u>แผนงานหลักที่ ๑๓</u> แผนค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ส่วนกลาง <u>แผนงานหลักที่ ๑๔</u> แผนค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ส่วนภูมิภาค	-
๙. ขยายผลการดำเนินงานเพื่อให้ การไฟฟ้าทุกจังหวัดได้รับการรับรอง มาตรฐานการให้บริการของศูนย์ ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center: GECC) (สอดคล้องกับแผนงานหลักที่ ๑๕ งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพการ ให้บริการ	<u>แผนงานหลักที่ ๑๕</u> งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพ การให้บริการ	เพิ่มกิจกรรมในแผนงานหลักที่ ๑๕ งาน ยกระดับมาตรฐานคุณภาพการ ให้บริการ ๔. ขยายผลการดำเนินงานเพื่อให้การ ไฟฟ้าทุกจังหวัดได้รับการรับรอง มาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการ สะดวก (Government Easy Contact Center: GECC)
๑๐. จัดความเป็นเรียบร้อยของสาย สื่อสารบนเสาไฟฟ้า เพื่อสร้าง ภาพลักษณ์ที่ดีให้กับองค์กร (สอดคล้องกับแผนงานหลักที่ ๖๐ แผนงานจัดระเบียบสายสื่อสาร โทรคมนาคม)	<u>แผนงานหลักที่ ๖๐</u> แผนงานจัดระเบียบสายสื่อสาร โทรคมนาคม	-
๑๑. แผนงานให้คำแนะนำด้านการ จัดการพลังงานแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า (ภาค ๔ ยังไม่มีแผนงาน)	-	เพิ่มแผนงานหลักที่ ๔๘ ด้าน Internal Process แผนงานให้คำแนะนำด้านการ จัดการพลังงานไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า ๑. ดำเนินการให้คำแนะนำด้านการจัด การพลังงานแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า ๒. ติดตามผลการประหยัดพลังงานงาน ไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริง

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณานำเสนอ รผก.(ภ๔) พิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

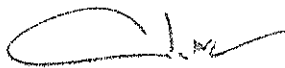


(นายธีรชาติ ธีรกะพันธ์)

อก.จท.(ภ๔)

เรียน รผก.(ภ๔)

เพื่อโปรดพิจารณาให้ความเห็นชอบ แผนปฏิบัติการ
ประจำปี ๒๕๖๐ (ทบทวน ครั้งที่ ๒) ของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๔
ตามที่ กจท.(ภ๔) เสนอต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง

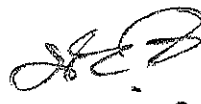


(นายสมปอง ดำรงอ่องตระกูล)

อผ.วธ.(ภ๔)

๑๐ มี.ค. ๒๕๖๐

เห็นชอบ



(นายมนูญ จันทรักษา)
รผก.(ภ๔)

๑๐ มี.ค. ๒๕๖๐



พิ.ผบ. กจท.(ภ๔)

โทร.๙๓๘๗