



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

แผนงาน/แผนปฏิบัติการ กฟอ.บญ.

ประจำปี 2560

นำเสนอ

(ลงชื่อ).....

(นายธนาสิทธิ์ เพื่อนหมื่นไวย)

ตำแหน่ง รจก.(ท) กฟอ.บญ.
27 / มี.ค. / 2560

อนุมัติ

(ลงชื่อ).....

(นายสมาน บุญโตนคร)

ตำแหน่ง ผจก.กฟอ.บญ.
27 / มี.ค. / 2560

บทนำ

นโยบายการบริหารและพัฒนาของผู้ว่าการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

นโยบายการบริหารและพัฒนาของผู้ว่าการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประกอบด้วย 4S สรุปดังนี้

1. Strengthening เสริมสร้างความมั่นคงให้กับระบบไฟฟ้า พัฒนาระบบไฟฟ้าสำหรับเมืองใหญ่และอุตสาหกรรม รวมทั้งพื้นที่สำคัญต่างๆ ให้ครอบคลุมทั่วถึง ประชาชนผู้ใช้ไฟทุกกลุ่มพัฒนาให้เป็น “Super PEA” ส่งเสริมสนับสนุนการลงทุนด้วยพลังงานทดแทน และการอนุรักษ์พลังงานและสร้างบุคลากรที่มีคุณภาพทำงานอย่างมีความสุข

2. Standardizing สร้างมาตรฐานที่เป็นเลิศ ทั้งด้านระบบไฟฟ้า ความปลอดภัย และกระบวนการทำงานให้เป็นที่ยอมรับในระดับภูมิภาคและสากล เพื่อส่งเสริมอุตสาหกรรมภายในประเทศ และการค้าระหว่างประเทศ

3. Smart มุ่งสู่ความทันสมัย ให้บริการด้วยความรวดเร็ว โปร่งใส เป็นธรรม ยึดหลักลูกค้าเป็นศูนย์กลาง รวมถึงพัฒนาระบบไฟฟ้าและระบบ ICT ให้ทันสมัยรองรับ Smart Grid และเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานขององค์กรสู่ Smart Organization

4. Sustainable เติบโตอย่างยั่งยืน มีการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีมาตรฐานทางจริยธรรม และจรรยาบรรณในวิชาชีพ สร้างการเติบโตอย่างสมดุลร่วมกับชุมชน สังคม สิ่งแวดล้อม ไปพร้อมๆ กัน อีกทั้งส่งเสริมพัฒนาสร้างกลไกนำศักยภาพ ของพนักงานมาใช้ให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อองค์กร สู่การทำงานแบบมืออาชีพ

วิสัยทัศน์ (Vision)

กฟภ.เป็นองค์กรชั้นนำที่ทันสมัย มุ่งมั่นให้บริการพลังงานไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ เพื่อคุณภาพชีวิต เศรษฐกิจ และสังคมที่ยั่งยืน

ภารกิจ (Mission)

จัดหา ให้บริการพลังงานไฟฟ้าและดำเนินธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าให้เกิดความพึงพอใจ ทั้งด้านคุณภาพและบริการ โดยการพัฒนาองค์กรอย่างต่อเนื่อง มีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

ค่านิยม (Core Value)

" ทันโลก บริการดี มีคุณธรรม "

แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอบัวใหญ่ และสังกัด
ด้านสังคม และสิ่งแวดล้อม

แผนงานที่ 1 : การดำเนินงานตามมาตรฐานการไฟฟ้าโปร่งใส 2.0

แผนปฏิบัติการ กฟภ.บญ. ประจำปี 2560	ด้านการเรียนรู้และพัฒนา	การดำเนินการตามมาตรฐานการไฟฟ้าปรั่ใส 2.0
(Learning and Growth)		
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
(Strategic Objective)	OC 1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรผู้ความยั่งยืน	- คะแนนประเมิน ITA (ผลการประเมินความโปร่งใส)
SO1 สร้างความเติบโตอย่างยั่งยืนขององค์กรและมีธรรมาภิบาล		- ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุภัย (Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)
	5. กลยุทธ์ระดับสาขงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสาขงาน
	OC 1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรผู้ความยั่งยืน	- คะแนนประเมิน ITA
		- ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุภัยของสาขงานการไฟฟ้าภาค 2 (Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)
		7. เป้าหมาย
		- ไม่น้อยกว่า 80-100 คะแนน
		- ดัชนีไม่มากกว่า 0.1081
		- ดัชนีไม่มากกว่า 0.1081

แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอบัวใหญ่ และสังกัด
ด้านสังคม และสิ่งแวดล้อม

แผนงานที่ 2 : การดำเนินงานตามระบบ SEPA, CSR และ ISO 26000

[illegible]

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่า.....คะแนน

หมวด 1 - 6 μ

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

ของสายงานการไฟฟ้าภาค 2

[illegible]

แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอบัวใหญ่ และสังกัด
ด้านสังคม และสิ่งแวดล้อม

แผนงานที่ 3 : การยกระดับมาตรฐานความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน

(Learning and Growth)			
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective)	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร OC 1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร - คะแนนประเมิน ITA - ค่าดัชนีการประสิทธิวิทย์ (Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)	4. เป้าหมาย - ไม่น้อยกว่า 80-100 คะแนน - ดัชนีไม่มากกว่า 0.1081
SO1 สร้างความเติบโตอย่างยั่งยืนขององค์กรและ มีธรรมาภิบาล	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน OC 1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน - คะแนนประเมิน ITA - ค่าดัชนีการประสิทธิวิทย์ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)	7. เป้าหมาย - ไม่น้อยกว่า.....คะแนน - ดัชนีไม่มากกว่า 0.1081

[illegible]

แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอบัวใหญ่ และสังกัด
ด้านสังคม และสิ่งแวดล้อม

แผนงานที่ 4 : การดำเนินการตามระบบควบคุมภายใน

[illegible]

[illegible]

แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอบัวใหญ่ และสังกัด
ด้านการเงิน

แผนงานที่ 1 : แผนบริหารจัดการหนี้ และควบคุมค่าใช้จ่าย

[illegible]

แผนปฏิบัติการ กฟภ.บญ. ประจำปี 2560		ด้านการเงิน (Goal)		หัวข้อ GOAL											
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective)		2. กลยุทธ์ระดับองค์กร - 3. กลยุทธ์ระดับสายงาน -		3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร - อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA) - ค่าใช้จ่าย CPI-X 4. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน - ค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit: EP) - อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)μ - ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนกลาง - ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค						4. เป้าหมาย - ไม่น้อยกว่าร้อยละ 4.87 - ไม่มากกว่า 31,315 ล้านบาท 5. เป้าหมาย - ไม่มากกว่า..... ล้านบาท - ไม่น้อยกว่าร้อยละ 4.87 - ไม่มากกว่าร้อยละ 96 - ไม่มากกว่า..... ล้านบาท					
8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เดือน												10 ผู้รับผิดชอบ	
		แผน ผล	ม.ค. 60	ก.พ. 60	มี.ค. 60	เม.ย. 60	พ.ค. 60	มิ.ย. 60	ก.ค. 60	ส.ค. 60	ก.ย. 60	ต.ค. 60	พ.ย. 60		ธ.ค. 60
2. แผนบริหารจัดการกับหนี้	2.3 (2.6) จัดเก็บหนี้ค่าใช้เสไฟฟ้า (41031010) ข้อมูลจากการสำรวจการใช้เสไฟฟ้าสายสื่อสาร ณ 31 ธันวาคม 2559 ให้ครบถ้วน 100% (ต้องมีการตั้งหนี้ให้แล้วเสร็จภายใน วันที่ 31 ม.ค. 2560 ซึ่งถือเป็นรายได้ ปี 2560) กฟอ.บญ. รับผิดชอบ ...7,138,750.03.... ล้านบาท ปรับเป้าหมาย เป็น 7,079,499.85 บญ.													กชข.ธ.3 กองซื้อขายไฟฟ้า	
วัด KPI ด้านบัญชี และการเงิน วัด KPI ด้านปฏิบัติการ และบำรุงรักษา														สมป., สมป.	
0	ปทอ.	แผน												สมจ., ผลป.	
		ผล													
	กง	แผน												สมจ., ผลป.	
(แผนกบัญชีรายงาน)		ผล													
2.6 จัดเก็บหนี้ค่าใช้เสไฟฟ้ารายปี ปรทบริการ S-4G-001 (ค่าบริการพาดสายสื่อสาร โทรคมนาคมประจำปี) การสำรวจการใช้ประจำปี 2560 ให้ได้ 100 %	รวม (ยอดหนี้ที่ต้องดำเนินการ 7,079,499.85 บาท)	แผน	7,079,499.85	7,079,499.85											
		ผล	0.00	0.00											
2. แผนบริหารจัดการกับหนี้	2.3 ประชุมเชิง ทบทวนระเบียบหลักเกณฑ์และแนวทางการติดตามหนี้ ปี 2560 เป้าหมาย : อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง (แผนเพิ่มเติม กฟภ.3 จากแผนภาค) วัด KPI ด้านบัญชี และการเงิน ดำเนินการตามที่ กฟภ.3 กำหนด	รวมประชุมตามที่ กฟภ.3 กำหนด												กชข.ธ.3 กองซื้อขายไฟฟ้า	
วัด KPI ด้านบัญชี และการเงิน	บญ.	แผน												สมป., สมป.	
		ผล													
0	ปทอ.	แผน												สมจ., ผลป.	
		ผล													
	กง	แผน												สมจ., ผลป.	
		ผล													
	รวม	แผน													
		ผล													

[illegible]

แผนปฏิบัติการ กฟภ.บญ. ประจำปี 2560				ด้านการเงิน (Goal)				หัวข้อ GOAL																									
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective)				2. กลยุทธ์ระดับองค์กร - 5. กลยุทธ์ระดับสายงาน -				3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร - อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA) - ค่าใช้จ่าย CPI-X 6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน - ค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit: EP) - อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA) _μ - ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนกลาง - ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค				4. เป้าหมาย - ไม่น้อยกว่าร้อยละ 4.87 - ไม่มากกว่า 31,315 ล้านบาท 7. เป้าหมาย - ไม่มากกว่า..... ล้านบาท - ไม่น้อยกว่าร้อยละ 4.87 - ไม่มากกว่าร้อยละ 96 - ไม่มากกว่า..... ล้านบาท																					
8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)				9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				เดือน												10 ผู้รับผิดชอบ													
								แผน	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.													
								ผล	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60													
4. แผนพัฒนาค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ของศูนย์ EVM ภาค 2				4.1 บริหารจัดการค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ ของสายงานการไฟฟ้าภาค 2 ให้ได้เป้าหมายระดับ 5				วัดผลเป็นภาพรวม กฟภ.3												กบญ.จ.3													
วัด KPI ด้านบัญชี และการเงิน				กฟภ.3	ไตรมาส 1	ล้านบาท																											กองบัญชี
					ไตรมาส 2	ล้านบาท																											
					ไตรมาส 3	ล้านบาท																											
					ไตรมาส 4	ล้านบาท																											
				รอลำเป้าหมาย จาก กกจ.																													
				บญ.				แผน														สบป.											
				ปทย.				ผล														สบง.											
0				กก				แผน														สบง.											
				รวม				ผล																									
				วัดผลเป็นภาพรวม				ผล																									
				4.1 เปร้จัดการจัดเก็บลูกหนี้รายใหญ่ และลูกหนี้รายย่อย ตามระยะเวลาการจัดเก็บหนี้ กกจ. กำหนด																		กษพ.จ.3											
				4.1.6 รวมผู้ใช้ไฟฟ้าทุกประเภท (ตามที่ กกจ. กำหนด)																		กองซื้อขายไฟฟ้า											
				กฟภ.3 กำหนดให้บวใหญ่ ระยะเวลาจัดเก็บเงิน ไม่เกิน 26 วัน							เกินที่บวใหญ่																						
				บญ. 26 วัน				แผน	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	สบป.											
								ผล	N/A	27	27	25	25	24	28	24	25	27	28														
				ปทย. 26 วัน				แผน	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	สบง.											
								ผล	N/A	21	21	20	21	21	21	20	20	19	20														
				กก 26 วัน				แผน	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	สบง.											
								ผล	N/A	18	17	17	17	17	16	16	15	16	16														
				รวม 26 วัน				แผน	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26												
								ผล	N/A	23	23	22	22	22	24	21	21	23	24														

[illegible]

แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอบัวใหญ่ และสังกัด
ด้านลูกค้า

แผนงานที่ 1 : แผนบริการลูกค้า และการตลาด

ด้านลูกค้า (Customer Value Proposition) หัวข้อ Customer

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความพึงพอใจของลูกค้า
- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
- กลุ่มพาณิชย์
- กลุ่มอุตสาหกรรม
- กลุ่มอื่นๆ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความพึงพอใจของลูกค้าของ สายงานการไฟฟ้า กว 2
- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
- กลุ่มพาณิชย์
- กลุ่มอุตสาหกรรม
- กลุ่มอื่นๆ

[illegible]

ด้านลูกค้า (Customer Value Proposition) หัวข้อ Customer

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์ฯ เพื่อสนองความต้องการ และความคาดหวังของลูกค้า

CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและ มุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน

3. เกษตรวัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความพึงพอใจของลูกค้า
 - กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
 - กลุ่มพาณิชย์
 - กลุ่มอุตสาหกรรม
 - กลุ่มอื่นๆ

6. เกษตรวัดการดำเนินงานระดับสาขางาน

- ความพึงพอใจของลูกค้าของ สาขางานการไฟฟ้า กว ๓
 - กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
 - กลุ่มพาณิชย์
 - กลุ่มอุตสาหกรรม
 - กลุ่มอื่นๆ

[illegible]

ด้านลูกค้า (Customer Value Proposition) หัวข้อ Customer

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความพึงพอใจของลูกค้า
- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
- กลุ่มพาณิชย์
- กลุ่มอุตสาหกรรม
- กลุ่มอื่นๆ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความพึงพอใจของลูกค้าของ สายงานการไฟฟ้า กว 2
- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
- กลุ่มพาณิชย์
- กลุ่มอุตสาหกรรม
- กลุ่มอื่นๆ

[illegible]

ด้านลูกค้า (Customer Value Proposition) หัวข้อ Customer

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความพึงพอใจของลูกค้า
- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
- กลุ่มพาณิชย์
- กลุ่มอุตสาหกรรม
- กลุ่มอื่นๆ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความพึงพอใจของลูกค้าของ สายงานการไฟฟ้า ภาค 2
- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
- กลุ่มพาณิชย์
- กลุ่มอุตสาหกรรม
- กลุ่มอื่นๆ

[illegible]

ด้านลูกค้า (Customer Value Proposition) หัวข้อ Customer

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความพึงพอใจของลูกค้า
- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
- กลุ่มพาณิชย์
- กลุ่มอุตสาหกรรม
- กลุ่มอื่นๆ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความพึงพอใจของลูกค้าของ สายงานการไฟฟ้า ภาค 2
- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
- กลุ่มพาณิชย์
- กลุ่มอุตสาหกรรม
- กลุ่มอื่นๆ

[illegible]

ด้านลูกค้า (Customer Value Proposition) หัวข้อ Customer

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการ และความคาดหวังของลูกค้า

CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและ มุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน

3. เกษพีการการค้าเงินงานระดับองค์กร

- ความพึงพอใจของลูกค้า
- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
- กลุ่มพาณิชย์
- กลุ่มอุตสาหกรรม
- กลุ่มอื่นๆ

6. เกษพีการการค้าเงินงานระดับสาขางาน

- ความพึงพอใจของลูกค้าของ สาขางานการไฟฟ้า ภาค 2
- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
- กลุ่มพาณิชย์
- กลุ่มอุตสาหกรรม
- กลุ่มอื่นๆ

[illegible]

ด้านลูกค้า (Customer Value Proposition) หัวข้อ Customer

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการ และความคาดหวังของลูกค้า

CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและ มุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความพึงพอใจของลูกค้า
- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
- กลุ่มพาณิชย์
- กลุ่มอุตสาหกรรม
- กลุ่มอื่นๆ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความพึงพอใจของลูกค้าของ สายงานการไฟฟ้า กว 2
- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
- กลุ่มพาณิชย์
- กลุ่มอุตสาหกรรม
- กลุ่มอื่นๆ

[illegible]

ด้านลูกค้า (Customer Value Proposition) หัวข้อ Customer

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการ และความคาดหวังของลูกค้า

CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและ มุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความพึงพอใจของลูกค้า
- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
- กลุ่มพาณิชย์
- กลุ่มอุตสาหกรรม
- กลุ่มอื่นๆ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความพึงพอใจของลูกค้าของ สายงานการไฟฟ้า กว 2
- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
- กลุ่มพาณิชย์
- กลุ่มอุตสาหกรรม
- กลุ่มอื่นๆ

[illegible]

ด้านลูกค้า (Customer Value Proposition) หัวข้อ Customer

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการ และความคาดหวังของลูกค้า

CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและ มุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความพึงพอใจของลูกค้า
- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
- กลุ่มพาณิชย์
- กลุ่มอุตสาหกรรม
- กลุ่มอื่นๆ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความพึงพอใจของลูกค้าของ สายงานการไฟฟ้า ภาค 2
- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
- กลุ่มพาณิชย์
- กลุ่มอุตสาหกรรม
- กลุ่มอื่นๆ

[illegible]

ด้านลูกค้า (Customer Value Proposition) หัวข้อ Customer

SO3 มุ่งเน้นการตอบสนองความต้องการของ
ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม

CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการ และความคาดหวังของลูกค้า
CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและ มุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์
กับลูกค้าอย่างยั่งยืน

CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการ และความคาดหวังของลูกค้า
CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและ มุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์
กับลูกค้าอย่างยั่งยืน

- ความพึงพอใจของลูกค้า
 - กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
 - กลุ่มพาณิชย์
 - กลุ่มอุตสาหกรรม
 - กลุ่มอื่นๆ

- ความพึงพอใจของลูกจ้างอง สายงานการไฟฟ้า ภาค 2
 - กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
 - กลุ่มพาณิชย์
 - กลุ่มอุตสาหกรรม
 - กลุ่มอื่นๆ

[illegible]

ด้านลูกค้า (Customer Value Proposition) หัวข้อ Customer

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการ และความคาดหวังของลูกค้า

CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและ มุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความพึงพอใจของลูกค้า
- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
- กลุ่มพาณิชย์
- กลุ่มอุตสาหกรรม
- กลุ่มอื่นๆ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความพึงพอใจของลูกค้าของ สายงานการไฟฟ้า กว 2
- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
- กลุ่มพาณิชย์
- กลุ่มอุตสาหกรรม
- กลุ่มอื่นๆ

[illegible]

ด้านลูกค้า (Customer Value Proposition) หัวข้อ Customer

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการ และความคาดหวังของลูกค้า

CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและ มุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความพึงพอใจของลูกค้า
- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
- กลุ่มพาณิชย์
- กลุ่มอุตสาหกรรม
- กลุ่มอื่นๆ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความพึงพอใจของลูกค้าของ สายงานการไฟฟ้า กว 2
- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
- กลุ่มพาณิชย์
- กลุ่มอุตสาหกรรม
- กลุ่มอื่นๆ

[illegible]

ด้านลูกค้า (Customer Value Proposition) หัวข้อ Customer

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความพึงพอใจของลูกค้า
- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
- กลุ่มพาณิชย์
- กลุ่มอุตสาหกรรม
- กลุ่มอื่นๆ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความพึงพอใจของลูกค้าของ สายงานการไฟฟ้า ภาค 2
- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
- กลุ่มพาณิชย์
- กลุ่มอุตสาหกรรม
- กลุ่มอื่นๆ

[illegible]

ด้านลูกค้า (Customer Value Proposition) หัวข้อ Customer

- ความพึงพอใจของลูกค้าของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2
 - กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
 - กลุ่มพาณิชย์
 - กลุ่มอุตสาหกรรม
 - กลุ่มอื่นๆ

[illegible]

ด้านลูกค้า (Customer Value Proposition) หัวข้อ Customer

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความพึงพอใจของลูกค้า

กลุ่มบ้านอยู่

กลุ่มพาณิชย์

6. ទេសភាពវិទ្យាសាស្ត្រ

- ความพึงพอใจของลูกค้าของ สายงานการ ไฟฟ้า ภาค 2

กลุ่มอื่นๆ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เดือน													10 ผู้รับผิดชอบ												
		แผน ผล	ม.ค. 60	ก.พ. 60	มี.ค. 60	เม.ย. 60	พ.ค. 60	มิ.ย. 60	ก.ค. 60	ส.ค. 60	ก.ย. 60	ต.ค. 60	พ.ย. 60	ธ.ค. 60													
6. แผนงานสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้า (SEPA หมวด 3)	6.5 ทบทวนและปรับปรุงระบบงาน CRM ให้ตรงตามความต้องการและความคาดหวังของลูกค้าแต่ละประเภท (ดำเนินการร่วมกับ กฟผ.3)		ไม่วัด กฟผ.พนักงาน ดำเนินการ โดย กฟผ.3													กบอ.จ.3											
วัด KPI ด้านบริการลูกค้า																											กฟผ.
วัด KPI ด้านปฏิบัติการ และบำรุงรักษา	บัญชี.	แผน																									ผนค.
1	ปทอ.	ผล																									ผนค.
(ให้ 1 เสมอ ดำเนินการ โดย กฟผ.3)	คง	แผน																									ผนค.
		ผล																									
	รวม	แผน																									
		ผล																									
7. แผนงานเพิ่มสมรรถนะทางด้านธุรกิจการตลาดและการบริการขององค์กร (ต่อ) (SEPA หมวด 3)	7.1 การบริการเสริมโดยไม่คิดค่าใช้จ่ายให้กับลูกค้าที่มีค่าไฟฟ้าตั้งแต่ 10-20 ล้านบาท/เดือน ขึ้นไปไม่เกินปีละ 2 ครั้ง เป้าหมาย กฟผ.3 10 ราย		แผนดำเนินงานตามที่ กฟผ.3 กำหนด													กบอ.จ.3											
วัด KPI ด้านบริการลูกค้า																											กฟผ.
วัด KPI ด้านปฏิบัติการ และบำรุงรักษา	บัญชี. 1 ราย (ลงเป้าสด)	แผน																									สบป., ผนค.
0	ปทอ. -	ผล																									สกป., ผนค.
แผนปฏิบัติการรายงานผลดำเนินการ	คง -	แผน																									สกป., ผนค.
		ผล																									
	รวม 1 ราย	แผน																									
		ผล																									

ด้านลูกค้า (Customer Value Proposition) หัวข้อ Customer

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการ และความคาดหวังของลูกค้า

CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและ มุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความพึงพอใจของลูกค้า
- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
- กลุ่มพาณิชย์
- กลุ่มอุตสาหกรรม
- กลุ่มอื่นๆ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความพึงพอใจของลูกค้าของ สายงานการไฟฟ้า กว 2
- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
- กลุ่มพาณิชย์
- กลุ่มอุตสาหกรรม
- กลุ่มอื่นๆ

[illegible]

ด้านลูกค้า (Customer Value Proposition) หัวข้อ Customer

3. เกษพีการการค้าเงินงานระดับองค์กร

- ความพึงพอใจของลูกค้า
- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
- กลุ่มพาณิชย์
- กลุ่มอุตสาหกรรม
- กลุ่มอื่นๆ

6. เกษพีการการค้าเงินงานระดับสาขางาน

- ความพึงพอใจของลูกค้าของ สาขางานการไฟฟ้า ภาค 2
- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
- กลุ่มพาณิชย์
- กลุ่มอุตสาหกรรม
- กลุ่มอื่นๆ

[illegible]

แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอบัวใหญ่ และสังกัด
ด้านลูกค้า

แผนงานที่ 2 : แผนส่งเสริมประสิทธิภาพการใช้พลังงาน

(Internal Process)			
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective)	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร RSI สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร -มาตรการส่งเสริมการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน สำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน -จำนวนหน่วย (kWh) ที่ประหยัดพลังงานไฟฟ้า ได้สะสม	4. เป้าหมาย - ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100 - kWh ไม่น้อยกว่า 20 ล้าน
SO4 มุ่งเน้นนวัตกรรมและเทคโนโลยี และการขยายธุรกิจ เพื่อสนับสนุนการดำเนินงานในธุรกิจ ที่เกี่ยวเนื่องทั้งในและต่างประเทศ	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน RSI สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน	7. เป้าหมาย

[illegible]

แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอบัวใหญ่ และสังกัด
ด้านกระบวนการภายใน

แผนงานที่ 1 : แผนงานบริหารกำไรให้มีประสิทธิภาพตาม
วัตถุประสงค์ เพิ่มประสิทธิภาพงานก่อสร้าง

[illegible]

[illegible]

1. วัดประสงฆ์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับ
ศักยภาพองค์กร ให้เลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ
โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
-ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน (ทั้ง SLA ภายในและ
ภายนอกองค์กร)
-ความสำเร็จของการปฏิบัติงานก่อสร้างตามแผน

4. เป้าหมาย
ไม่น้อยกว่าร้อยละ 98

ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80
5. กลยุทธ์ระดับสาขางาน
OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ
โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสาขางาน
-ความสำเร็จของการปฏิบัติงานก่อสร้างตามแผน

7. เป้าหมาย
ไม่น้อยกว่าร้อยละ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักหรือปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เดือน													10 ผู้รับผิดชอบ	
		แผน ผล	ม.ค. 60	ก.พ. 60	มี.ค. 60	เม.ย. 60	พ.ค. 60	มิ.ย. 60	ก.ค. 60	ส.ค. 60	ก.ย. 60	ต.ค. 60	พ.ย. 60	ธ.ค. 60		
2. แผนงานบริหารทำให้มีประสิทธิภาพตามวัตถุประสงค์ขององค์กร	2.5 เร่งรัดการปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4) งบลงทุน (งบ I) และ งบโครงการ (งบP) เฉพาะ คฟม., คฟค.,คขก.2 ที่เกิดขึ้นในปี 2560 ที่มีการ เปิดงานแล้วในไตรมาส 1-2 ให้ได้ไม่น้อยกว่า 50% (เฉพาะงบ I)						เป้าหมายรายเดือน									กบญ.จ.3
แผนกบัญชีรายงานข้อมูล			10%	10%	10%	15%	20%	25%	30%	35%	40%	45%	50%	50%	0.5 (กกค.ดำเนินการ)	
วัด KPI ด้านก่อสร้าง	ปริมาณงานตั้งต้นในภาพรวม บญ. 0 งาน	งาน / บิด	N/A	1/1												
วัด KPI ด้านบัญชี และการเงิน	บญ.	แผน													ผบป., ผกส.	
วัด KPI ด้านพัสดุ		ผล														
0		แผน													ผกป.	
ชกเว้นโครงการ		ผล														
- คขฟ.3 DRI03.0	กข	แผน													ผกป.	
- คจฟ.2 DSD02.0		ผล														
- คสจ.7 PDR07.0, คพส.8.2 TSD08.2, คพส.9.2 TSD09.2	รวม 0 งาน	แผน	N/A	10%												
- คสจ.6 PSR06.0, คพส.7.1 TSD07.1, คพส.8.1 TSD08.1		ผล	N/A	100.00%												
2. แผนงานบริหารทำให้มีประสิทธิภาพตามวัตถุประสงค์ขององค์กร	2.6 เร่งรัดการปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4) งบลงทุน (งบ I) และ งบโครงการ (งบP) เฉพาะ คฟม., คฟค.,คขก.2 ที่เกิดขึ้นในปี 2560						เป้าหมายรายเดือน								กบญ.จ.3	
แผนกบัญชีรายงานข้อมูล	ที่มีการเปิดงานแล้วในไตรมาส 3-4 ให้ได้ไม่น้อยกว่า 30% (เฉพาะงบ I)							5%	10%	15%	20%	30%	30%	0.5 (กกค.ดำเนินการ)		
วัด KPI ด้านก่อสร้าง	ปริมาณงานตั้งต้นในภาพรวม บญ. 0 งาน															
วัด KPI ด้านบัญชี และการเงิน	บญ.	แผน	-	-	-	-	-	-							ผบป., ผกส.	
วัด KPI ด้านพัสดุ		ผล	-	-	-	-	-	-								
0		แผน	-	-	-	-	-	-							ผกป.	
ชกเว้นโครงการ		ผล	-	-	-	-	-	-								
- คขฟ.3 DRI03.0	กข	แผน	-	-	-	-	-	-							ผกป.	
- คจฟ.2 DSD02.0		ผล	-	-	-	-	-	-								
- คสจ.7 PDR07.0, คพส.8.2 TSD08.2, คพส.9.2 TSD09.2	รวม 0 งาน	แผน	-	-	-	-	-	-								
- คสจ.6 PSR06.0, คพส.7.1 TSD07.1, คพส.8.1 TSD08.1		ผล	-	-	-	-	-	-								

[illegible]

แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอบัวใหญ่ และสังกัด
ด้านกระบวนการภายใน

แผนงานที่ 2 : แผนงานดำเนินงานตามระบบประกันคุณภาพงาน

แผนปฏิบัติการ กฟภ.บญ. ประจำปี 2560

(Internal Process)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กร ให้ผลเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

ด้านกระบวนการภายใน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ

โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ

โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

หัวข้อ 11 (OM1) SLA

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

-ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน (ทั้ง SLA ภายในและภายนอกองค์กร)

-ความสำเร็จของการปิดงาน

4. เป้าหมาย

ไม่น้อยกว่าร้อยละ 98

ไม่น้อยกว่าร้อยละ 8

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

-ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน (ทั้ง SLA ภายในและภายนอกองค์กร)

7. เป้าหมาย

ไม่น้อยกว่าร้อยละ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เดือน												10 ผู้รับผิดชอบ	
		แผน ผล	ม.ค. 60	ก.พ. 60	มี.ค. 60	เม.ย. 60	พ.ค. 60	มิ.ย. 60	ก.ค. 60	ส.ค. 60	ก.ย. 60	ต.ค. 60	พ.ย. 60		ธ.ค. 60
3. แผนงานดำเนินงานตามระบบประกันคุณภาพ งานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (SLA)	3.1 จัดทำรายงานผลการดำเนินงานระบบประกันคุณภาพบริการ (SQA) กระบวนการแก้ไขข้อผิดพลาด (P2) ของ กฟฟ. นีร่อน (รายงานผลภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส)														คณะทำงาน SQA กบข.จ.3
วัด KPI ด้านปฏิบัติการ และบำรุงรักษา	บญ. 4 ครั้งต่อปี	แผน				1			1			1		1	ผบป., ผบค
		ผล													
0	ปทช. -	แผน													
		ผล													
NEW 1	กง -	แผน													
		ผล													
	รวม 4 ครั้งต่อปี	แผน				1			1			1		1	
		ผล													
3. แผนงานดำเนินงานตามระบบประกันคุณภาพ งานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (SLA)	3.2 จัดทำรายงานผลการดำเนินงาน QIR (Quality Improvement Report) ปีละ 2 ครั้ง (รายงานผลภายใน 30 วันหลังสิ้นไตรมาส 2 และ 4)														คณะทำงาน SLA กบข.จ.3
			ไม่วัด กฟฟ. หน่วยงาน กฟจ.3 ดำเนินการ												
วัด KPI ด้านบริการ	บญ. - ครั้งต่อปี	แผน													ผบค
		ผล													
1	ปทช. -	แผน													
(เป็น 1 เสมอ กฟจ.3 ดำเนินการ)	กง -	ผล													
		แผน													
		ผล													
	รวม - ครั้งต่อปี	แผน													
		ผล													

[illegible]

แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอบัวใหญ่ และสังกัด
ด้านกระบวนการภายใน

แผนงานที่ 3 : แผนเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า

แผนปฏิบัติการ กฟผ.บย. ประจำปี 2560	ด้านกระบวนการภายใน			หัวข้อ 12(OM2) SAIFI & SAIDI		
(Internal Process)						
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective)	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร	4. เป้าหมาย			
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับ คุณภาพองค์กร ให้เลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี ประสิทธิภาพและทั่วถึง	- คำนวณจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - คำนวณจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่ - คำนวณระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - คำนวณระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	- ไม่มากกว่า 5.06 ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า 1,705 ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า 150.78 นาที/รายปี - ไม่มากกว่า 25.95 นาที/รายปี			
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน	7. เป้าหมาย			
	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี ประสิทธิภาพและทั่วถึง	- คำนวณจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - คำนวณจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่ - คำนวณระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - คำนวณระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	- ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า นาที/รายปี - ไม่มากกว่า นาที/รายปี			

แผนปฏิบัติการ กฟภ.บญ. ประจำปี 2560 (Internal Process)	ด้านกระบวนการภายใน		หัวข้อ 12(OM2) SAIPI & SAIDI	
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective) SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับ คุณภาพองค์กร ให้เลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี ประสิทธิภาพและทั่วถึง	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร - คำนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - คำนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่ - คำนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - คำนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	4. เป้าหมาย - ไม่มากกว่า 5.06 ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า 1.705 ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า 150.78 นาที/รายปี - ไม่มากกว่า 25.95 นาที/รายปี	
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี ประสิทธิภาพและทั่วถึง	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน - คำนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - คำนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่ - คำนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - คำนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	7. เป้าหมาย - ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า นาที/รายปี - ไม่มากกว่า นาที/รายปี	

แผนปฏิบัติการ กฟผ.บญ. ประจำปี 2560 (Internal Process)	ด้านกระบวนการภายใน		หัวข้อ 12(OM2) SAIFI & SAIDI	
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective) SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับ คุณภาพองค์กร ให้เลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี ประสิทธิภาพและทั่วถึง	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร - คำนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - คำนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่ - คำนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - คำนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	4. เป้าหมาย - ไม่มากกว่า 5.06 ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า 1.705 ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า 150.78 นาที/รายปี - ไม่มากกว่า 25.95 นาที/รายปี	
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี ประสิทธิภาพและทั่วถึง	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน - คำนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - คำนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่ - คำนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - คำนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	7. เป้าหมาย - ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า นาที/รายปี - ไม่มากกว่า นาที/รายปี	

แผนปฏิบัติการ กฟภ.บญ.ประจำปี 2560 (Internal Process)	ด้านกระบวนการภายใน	หัวข้อ 12(OM2) SAIFI & SAIDI	
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective) SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับ คุณภาพองค์กร ให้เลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี ประสิทธิภาพและทั่วถึง	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร - คำนวณจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - คำนวณจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่ - คำนวณระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - คำนวณระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	4. เป้าหมาย - ไม่มากกว่า 5.06 ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า 1,705 ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า 150.78 นาที/รายปี - ไม่มากกว่า 25.95 นาที/รายปี
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี ประสิทธิภาพและทั่วถึง	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน - คำนวณจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - คำนวณจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่ - คำนวณระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - คำนวณระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	7. เป้าหมาย - ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า นาที/รายปี - ไม่มากกว่า นาที/รายปี

แผนปฏิบัติการ กฟภ.บญ. ประจำปี 2560 (Internal Process)	ด้านกระบวนการภายใน		หัวข้อ 12(OM2) SAIPI & SAIDI	
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective) SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับ คุณภาพองค์กร ให้เลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี ประสิทธิภาพและทั่วถึง	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร - คำนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - คำนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่ - คำนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - คำนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	4. เป้าหมาย - ไม่มากกว่า 5.06 ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า 1.705 ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า 150.78 นาที/รายปี - ไม่มากกว่า 25.95 นาที/รายปี	
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี ประสิทธิภาพและทั่วถึง	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน - คำนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - คำนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่ - คำนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - คำนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	7. เป้าหมาย - ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า นาที/รายปี - ไม่มากกว่า นาที/รายปี	

แผนปฏิบัติการ กฟภ.บญ.ประจำปี 2560 (Internal Process)	ด้านกระบวนการภายใน	หัวข้อ 12(OM2) SAIFI & SAIDI		
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective) SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับ คุณภาพองค์กร ให้เลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี ประสิทธิภาพและทั่วถึง	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร - คำนี้นจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - คำนี้นจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่ - คำนี้นระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - คำนี้นระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	4. เป้าหมาย - ไม่มากกว่า 5.06 ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า 1,705 ครั้ง/รายปี	
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี ประสิทธิภาพและทั่วถึง	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน - คำนี้นจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - คำนี้นจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่ - คำนี้นระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - คำนี้นระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	7. เป้าหมาย - ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า นาที/รายปี - ไม่มากกว่า นาที/รายปี	

แผนปฏิบัติการ กฟภ.บญ. ประจำปี 2560 (Internal Process)	ด้านกระบวนการภายใน		หัวข้อ 12(OM2) SAIPI & SAIDI	
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective) SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับ คุณภาพองค์กร ให้เลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี ประสิทธิภาพและทั่วถึง	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร - คำนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - คำนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่ - คำนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - คำนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	4. เป้าหมาย - ไม่มากกว่า 5.06 ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า 1.705 ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า 150.78 นาที/รายปี - ไม่มากกว่า 25.95 นาที/รายปี	
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี ประสิทธิภาพและทั่วถึง	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน - คำนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - คำนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่ - คำนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - คำนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	7. เป้าหมาย - ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า นาที/รายปี - ไม่มากกว่า นาที/รายปี	

แผนปฏิบัติการ กฟผ.บย. ประจำปี 2560	ด้านกระบวนการภายใน			หัวข้อ 12(OM2) SAIPI & SAIDI		
(Internal Process)						
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective)	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร	4. เป้าหมาย			
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับ คุณภาพองค์กร ให้เลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี ประสิทธิภาพและทั่วถึง	- คำนี้นจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - คำนี้นจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่ - คำนี้นระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - คำนี้นระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	- ไม่มากกว่า 5.06 ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า 1.705 ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า 150.78 นาที/รายปี - ไม่มากกว่า 25.95 นาที/รายปี			
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน	7. เป้าหมาย			
	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี ประสิทธิภาพและทั่วถึง	- คำนี้นจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - คำนี้นจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่ - คำนี้นระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - คำนี้นระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	- ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า นาที/รายปี - ไม่มากกว่า นาที/รายปี			

แผนปฏิบัติการ กฟภ.บญ. ประจำปี 2560 (Internal Process)	ด้านกระบวนการภายใน		หัวข้อ 12(OM2) SAIPI & SAIDI	
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective) SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับ คุณภาพองค์กร ให้เลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี ประสิทธิภาพและทั่วถึง	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร - คำนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - คำนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่ - คำนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - คำนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	4. เป้าหมาย - ไม่มากกว่า 5.06 ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า 1.705 ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า 150.78 นาที/รายปี - ไม่มากกว่า 25.95 นาที/รายปี	
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี ประสิทธิภาพและทั่วถึง	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน - คำนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - คำนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่ - คำนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - คำนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	7. เป้าหมาย - ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า นาที/รายปี - ไม่มากกว่า นาที/รายปี	

แผนปฏิบัติการ กฟผ.บย. ประจำปี 2560	ด้านกระบวนการภายใน			หัวข้อ 12(OM2) SAIPI & SAIDI		
(Internal Process)						
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective)	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร	4. เป้าหมาย			
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับ คุณภาพองค์กร ให้เลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี ประสิทธิภาพและทั่วถึง	- คำนี้นจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - คำนี้นจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่ - คำนี้นระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - คำนี้นระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	- ไม่มากกว่า 5.06 ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า 1.705 ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า 150.78 นาที/รายปี - ไม่มากกว่า 25.95 นาที/รายปี			
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน	7. เป้าหมาย			
	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี ประสิทธิภาพและทั่วถึง	- คำนี้นจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - คำนี้นจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่ - คำนี้นระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - คำนี้นระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	- ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า นาที/รายปี - ไม่มากกว่า นาที/รายปี			

แผนปฏิบัติการ กฟภ.บญ. ประจำปี 2560 (Internal Process)	ด้านกระบวนการภายใน		หัวข้อ 12(OM2) SAIPI & SAIDI	
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective) SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับ คุณภาพองค์กร ให้เลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี ประสิทธิภาพและทั่วถึง	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร - คำนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - คำนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่ - คำนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - คำนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	4. เป้าหมาย - ไม่มากกว่า 5.06 ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า 1.705 ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า 150.78 นาที/รายปี - ไม่มากกว่า 25.95 นาที/รายปี	
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี ประสิทธิภาพและทั่วถึง	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน - คำนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - คำนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่ - คำนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - คำนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	7. เป้าหมาย - ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า นาที/รายปี - ไม่มากกว่า นาที/รายปี	

แผนปฏิบัติการ กฟผ.บย. ประจำปี 2560	ด้านกระบวนการภายใน			หัวข้อ 12(OM2) SAIPI & SAIDI		
(Internal Process)						
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective)	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร	4. เป้าหมาย			
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับ คุณภาพองค์กร ให้เลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี ประสิทธิภาพและทั่วถึง	- คำนี้นจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - คำนี้นจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่ - คำนี้นระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - คำนี้นระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	- ไม่มากกว่า 5.06 ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า 1.705 ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า 150.78 นาที/รายปี - ไม่มากกว่า 25.95 นาที/รายปี			
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน	7. เป้าหมาย			
	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี ประสิทธิภาพและทั่วถึง	- คำนี้นจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - คำนี้นจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่ - คำนี้นระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - คำนี้นระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	- ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า นาที/รายปี - ไม่มากกว่า นาที/รายปี			

แผนปฏิบัติการ กฟภ.บญ. ประจำปี 2560 (Internal Process)	ด้านกระบวนการภายใน		หัวข้อ 12(OM2) SAIPI & SAIDI	
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective) SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับ คุณภาพองค์กร ให้เลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี ประสิทธิภาพและทั่วถึง	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร - คำนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - คำนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่ - คำนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - คำนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	4. เป้าหมาย - ไม่มากกว่า 5.06 ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า 1.705 ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า 150.78 นาที/รายปี - ไม่มากกว่า 25.95 นาที/รายปี	
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี ประสิทธิภาพและทั่วถึง	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน - คำนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - คำนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่ - คำนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - คำนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	7. เป้าหมาย - ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า นาที/รายปี - ไม่มากกว่า นาที/รายปี	

แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอบัวใหญ่ และสังกัด
ด้านกระบวนการภายใน

แผนงานที่ 4 : แผนเพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้า

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับ
ศักยภาพองค์กร ให้เติบโตเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี
ประสิทธิภาพและทั่วถึง
3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
4. เป้าหมาย
- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.18
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี
ประสิทธิภาพและทั่วถึง
6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถ
คำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
7. เป้าหมาย
- ไม่มากกว่าร้อยละ

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ.....

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เดือน													10 ผู้รับผิดชอบ
		แผน ผล	ม.ค. 60	ก.พ. 60	มี.ค. 60	เม.ย. 60	พ.ค. 60	มิ.ย. 60	ก.ค. 60	ส.ค. 60	ก.ย. 60	ต.ค. 60	พ.ย. 60	ธ.ค. 60	
8. Non-Technical Loss	งานด้านมิเตอร์ 8.1 สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ(15ปีขึ้นไป) ทั้ง 1 เฟส 3 เฟส เป้าหมายปี 60 78,037 เครื่อง (รายงาน หมม.) (สับเปลี่ยน 20% ของมิเตอร์ที่ติดตั้งเกิน15ปี) 1 เฟส 15 ปี 3 เฟส 10 ปี กฟผ.บญ. รับผิดชอบ 5,391เครื่อง	มีการปรับปรุงเป้าหมายใหม่ แจ้งที่ประชุม 27-2-60 (เปลี่ยนเป้าหมาย 4 ข้อ)													กบส.ธ.3 กฟผ.
วัด KPI ด้านมิเตอร์ 0	บญ. 3791 เครื่อง	แผน	0	480	480	480	480	480	480	480	431				หมด.
		ผล	0	607											
	ปทย. 800 เครื่อง	แผน	0	100	100	100	100	100	100	100	100				พบด.
		ผล	0	18											
	กง 800 เครื่อง	แผน	0	100	100	100	100	100	100	100	100				พบด.
		ผล	0	101											
	รวม 5,391 เครื่อง	แผน	0	680	680	680	680	680	680	680	631				
		ผล	0	726											
8. Non-Technical Loss	งานด้านมิเตอร์ 8.2 ตรวจสอบเครื่องวัด(มิเตอร์)ให้แสดงค่าเที่ยงตรงทุก 3 ปี ของมิเตอร์ ประเภทบ้านอยู่อาศัย														กบส.ธ.3 กฟผ.
วัด KPI ด้านมิเตอร์ วัดด้านบัญชี และการเงิน 0	เป้าหมายกฟผ.3 ปี 60 622,927 เครื่อง กฟผ.บญ. รับผิดชอบ 32,014 เครื่อง														
	ตรวจสอบปีละ 34% ของมิเตอร์ที่ติดตั้งในปัจจุบัน ประกอบด้วย														
	1) การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ														
	2) รายงานการตรวจสอบมิเตอร์ผิดปกติทุกกรณี(0 หน่วย,หน่วยผิดปกติ,เข้าหน่วย)														
	3) การสับเปลี่ยนมิเตอร์ทุกกรณี														
	4) กลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าร้องขอ														
	บญ. 14,440 เครื่อง	แผน	1,700	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,540	-	-	-	หมด.
		ผล	1,710	1,650								-	-	-	
	ปทย. 8,750 เครื่อง	แผน	850	990	990	990	990	990	990	990	970	-	-	-	พบด.
		ผล	850	1,000								-	-	-	
	กง 8,880 เครื่อง	แผน	900	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	980	-	-	-	พบด.
		ผล	909	1,222								-	-	-	
	รวม 32,070 เครื่อง	แผน	3,450	3,590	3,590	3,590	3,590	3,590	3,590	3,590	3,490	-	-	-	
		ผล	3,469	3,872								-	-	-	

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective)	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร - ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	4. เป้าหมาย - ไม่มากกว่าร้อยละ 5.18
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กร ให้ลดเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน - ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss) - ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณคำนวณหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า	7. เป้าหมาย - ไม่มากกว่าร้อยละ - ไม่น้อยกว่าร้อยละ.....

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เดือน													10 ผู้รับผิดชอบ
		แผน ผล	ม.ค. 60	ก.พ. 60	มี.ค. 60	เม.ย. 60	พ.ค. 60	มิ.ย. 60	ก.ค. 60	ส.ค. 60	ก.ย. 60	ต.ค. 60	พ.ย. 60	ธ.ค. 60	
8. Non-Technical Loss	งานด้านมิเตอร์														กบล.ฉ.3
	8.3 ตรวจสอบและสับเปลี่ยนมิเตอร์ชำรุด (รหัส 08 ข้อมูลจากโปรแกรม LAI)														กฟภ.
	ให้ได้ 100%														กชช.
วัด KPI ด้านมิเตอร์	ข้อมูลรายงานผลจากโปรแกรม U-CUBE														
วัดด้านบัญชี และการเงิน	บญ. เครื่อง	แผน	29	22											สมค.
0		ผล	29	22											
	ปทย. เครื่อง	แผน	42	43											สมค.
		ผล	42	43											
	คง เครื่อง	แผน	15	8											สมค.
		ผล	15	8											
	รวม เครื่อง	แผน	86	73											
		ผล	86	73											
8. Non-Technical Loss	งานด้านมิเตอร์														กบล.ฉ.3
	8.4 ตรวจสอบมิเตอร์กลุ่มเสี่ยงจะเกิดการใช้ไฟทุกเครื่อง (จำนวนกลุ่มเสี่ยง เช่น โรงน้ำแข็ง โรงไม้หิน โรงสีข้าว อพาร์เมนท์														กฟภ.
วัด KPI ด้านมิเตอร์	-ผู้ใช้ไฟที่มีประวัติการละเมิด) เป้าหมาย กฟภ.3 ปี 60 778 เครื่อง ปี 60 บัวใหญ่ 30 เครื่อง														
	บญ. 20 เครื่อง	แผน	-	5	5	5	5	0	-	-	-	-	-	-	สมค.
0		ผล	-	6					-	-	-	-	-	-	
	ปทย. 5 เครื่อง	แผน	-	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	สมค.
		ผล	-	1					-	-	-	-	-	-	
	คง 5 เครื่อง	แผน	-	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	สมค.
		ผล	-	1					-	-	-	-	-	-	
	รวม 30 เครื่อง	แผน	-	7	7	7	7	2	-	-	-	-	-	-	
		ผล	-	8					-	-	-	-	-	-	

[illegible]

แผนปฏิบัติการ กฟภ.บญ. ประจำปี 2560

ด้านกระบวนการภายใน

หัวข้อ 13(OM3) LOSS

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กร ให้เหลือเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิต ไฟฟ้าที่สามารถลดจำนวนค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.18

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เดือน													10 ผู้รับผิดชอบ
		แผน	ม.ก.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	
		ผล	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	
8. Non-Technical Loss	8.5.3 ดำรงไฟฟ้าสาธารณะที่ไม่ผ่านมิเตอร์ (ต่อตรงเหมาจ่าย โดยตรวจนับจำนวน คงโคมที่เพิ่มขึ้นในระบบบิลิอะ 1 ครั้ง) เบ้า กฟอ.บวใหญ่ รวม 3080 โคม กฟอ.3 ดำรง และนำจากระบบให้เป็นปัจจุบัน ปี 60 = 46,147 คงโคม (ปี 59 = 46,147 คงโคม)														กษช.อ.3
วัด KPI ด้านปฏิบัติการ															กฟภ.
วัด KPI ด้านบัญชี และการเงิน	บัญชี 1299 เครื่อง	แผน													สบป.
วัด KPI ด้านมิเตอร์		ผล	N/A	N/A											
0	ปทช. 1668 เครื่อง	แผน													ผกป.
		ผล	N/A	N/A											
ข้อมูลตัวเลขเป้าหมายมาจาก ผกค.	คง 113 เครื่อง	แผน													ผกป.
สบป. รายงานข้อมูล สบป. กรอกข้อมูลเข้าระบบ		ผล	N/A	N/A											
	รวม 3080 เครื่อง	แผน													
		ผล	N/A	N/A											
8. Non-Technical Loss	8.6 ปรับปรุงมิเตอร์ครัวเรือน (ทุกเครื่องที่ตรวจพบ)														กบธ.จ.3
															กฟภ.
วัด KPI ด้านมิเตอร์	กฟจ.3 (100%) เครื่อง														
0	บัญชี เครื่อง	แผน	0	0											ผกค.
		ผล	0	7											
	ปทช. เครื่อง	แผน	0	0											ผกค.
		ผล	0	0											
	คง เครื่อง	แผน	0	0											
		ผล	0	0											
	รวม เครื่อง	แผน	0	0											
		ผล	0	7											

[illegible]

แผนปฏิบัติการ กฟผ.บญ. ประจำปี 2560

ด้านกระบวนการภายใน

หัวข้อ 13(OM3) LOSS

(Internal Process)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กร ให้เป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.18

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถลดค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ.....

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เดือน														10 ผู้รับผิดชอบ	
		แผน	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.			
		ผล	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60			
8. Non-Technical Loss	8.9 ตรวจสอบความเที่ยงตรง มิเตอร์ AMR ประกอบ CT แรงต่ำ/ CT,VT แรงสูง														กษ.ช.ฉ.3		
	ที่ทำงาน ทุกเครื่อง		ปรับเข้าใหม่ที ปรึกษา เดิม 48 เป็น 49 เครื่อง แจ้งที่ประชุม 27-2-60														กฟผ.
	กฟผ.3 5,444 เครื่อง ปี 60 กฟผ.บญ. 201 เครื่อง																
วัด KPI ด้านมิเตอร์	บญ. 110 เครื่อง	แผน	-	14	14	14	14	14	14	14	12	-	-	-	ผบด.		
0		ผล	-	14								-	-	-			
	ปทอ. 49 เครื่อง	แผน	-	6	6	6	6	6	6	6	7	-	-	-	ผบด.		
		ผล	-	6								-	-	-			
	กง 42 เครื่อง	แผน	-	5	5	5	5	5	5	6	6	-	-	-	ผบด.		
		ผล	-	5								-	-	-			
กฟผ.3 มวม.รายงานเป็นแผน 201 เครื่อง	รวม 201 เครื่อง	แผน	-	25	25	25	25	25	25	26	25	-	-	-			
		ผล	-	25								-	-	-			
8. Non-Technical Loss	8.10 ตรวจสอบ และแก้ไข ความผิดปกติของมิเตอร์ AMR ทุกเครื่อง														กษ.ช.ฉ.3		
	ที่ได้รับการแจ้งเตือนให้แล้วเสร็จภายใน 7 วัน ให้ได้ 100%														กฟผ.		
	กฟผ.3 100% มิเตอร์ AMR ปี 60 มี 201 เครื่อง																
วัด KPI ด้านมิเตอร์	บญ. เครื่อง	แผน	0	0											ผบด.		
0		ผล	0	1													
	ปทอ. เครื่อง	แผน	0	0											ผบด.		
		ผล	0	1													
	กง เครื่อง	แผน	0	0											ผบด.		
		ผล	0	0													
	รวม เครื่อง	แผน	0	0													
		ผล	0	2													

แผนปฏิบัติการ กฟภ.บญ. ประจำปี 2560

ด้านกระบวนการภายใน

หัวข้อ I3(OM3) LOSS

8. แผนปฏิบัติงาน กฟภ.บญ. ประจำปี 2560
(Internal Process)
1. วัดประสิทธิภาพการดำเนินงานและระดับ
(Strategic Objective)
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับ
ศักยภาพองค์กร ให้เลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี
ประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี
ประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถ
คำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

7. เป้าหมาย
- ไม่มากกว่าร้อยละ

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ.....

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เดือน														10 ผู้รับผิดชอบ
		แผน ผล	ม.ค. 60	ก.พ. 60	มี.ค. 60	เม.ย. 60	พ.ค. 60	มิ.ย. 60	ก.ค. 60	ส.ค. 60	ก.ย. 60	ต.ค. 60	พ.ย. 60	ธ.ค. 60		
8. Non-Technical Loss	8.11 ตรวจสอบมิเตอร์แรงสูงประกอบ CT , VT ทุกเครื่อง (ไม่รวมมิเตอร์ AMR) ปีละ 1 ครั้ง(สถานะสิ้นปี 59 ตามจำนวนที่ติดตั้ง) กฟภ.3 1,262 เครื่อง ปี 60 กำหนด ให้บัวใหญ่ 34 เครื่อง		ปรับเข้าใหม่ เดิมรวม 19 เครื่อง เป็น 34 เครื่อง แจกที่ประชุม 27-2-60												กชช.จ.3 กฟภ.	
วัด KPI ด้านมิเตอร์ 0	บญ. 16 เครื่อง	แผน	-	2	2	2	2	2	2	2	2	-	-	-	สมค.	
	ปทย. 9 เครื่อง	ผล	-	2							-	-	-	-		
		แผน	-	2	2	2	2	1	0	0	0	-	-	-	สบค.	
		ผล	-	2							-	-	-	-		
สมม กำหนด เข้าให้ บญ. 34 เครื่อง	กง 9 เครื่อง	แผน	-	2	2	2	2	1	0	0	0	-	-	-	สบค.	
		ผล	-	2							-	-	-	-		
	รวม 34 เครื่อง	แผน	-	6	6	6	6	4	2	2	2	-	-	-		
		ผล	-	6							-	-	-	-		
8. Non-Technical Loss	8.12 ตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำประกอบ CT ทุกเครื่อง ปีละ 1 ครั้ง (ไม่รวมมิเตอร์ AMR) (สถานะสิ้นปี 59 ตามจำนวนที่ติดตั้ง) กฟภ.3 3,944 เครื่อง บัวใหญ่ 101 เครื่อง		ปรับแผนใหม่ เดิม 98 เครื่อง เป็น 101 เครื่อง แจกที่ประชุม 27-2-60												กชช.จ.3 กฟภ.	
วัด KPI ด้านมิเตอร์ 0	บญ. 52 เครื่อง	แผน	-	6	6	6	6	7	7	7	7	-	-	-	สมค.	
		ผล	-	6							-	-	-	-		
	ปทย. 26 เครื่อง	แผน	-	4	4	4	4	4	4	2	0	-	-	-	สบค.	
		ผล	-	4							-	-	-	-		
	กง 23 เครื่อง	แผน	-	3	3	3	3	3	3	3	2	-	-	-	สบค.	
สมม กำหนด เข้าให้ บญ. 101 เครื่อง		ผล	-	3							-	-	-	-		
	รวม 101 เครื่อง	แผน	-	13	13	13	13	14	14	12	9	-	-	-		
		ผล	-	13							-	-	-	-		

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

แผนปฏิบัติการ กฟภ.บญ. ประจำปี 2560

ดัชนีกระบวนการภายใน

หัวข้อ 13(OM3) LOSS

(Internal Process)

1. วิสัยทัศน์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กร ให้ได้เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิต ไฟฟ้าที่สามารถลดค่านวมค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.18

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ.....

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เดือน														10 ผู้รับผิดชอบ
		แผน ผล	ม.ก. 60	ก.พ. 60	มี.ก. 60	เม.ย. 60	พ.ค. 60	มิ.ย. 60	ก.ค. 60	ส.ค. 60	ก.ย. 60	ต.ค. 60	พ.ย. 60	ธ.ค. 60		
9. Technical Loss	9.1 งาน Balance Load														กบฉ.จ.3	
	9.1.3 แก้ไข Unbalance Load หม้อแปลง 3 เฟส ที่เกิน 20% ทุกเครื่อง														กฟภ.	
	ให้ใช้โปรแกรม LV Cad ในการตรวจสอบประเมินเบื้องต้น ในการ Balance Load หม้อแปลง														ผمم.จ.3	
วัด KPI ด้านปฏิบัติการ และบำรุงรักษา	บญ. เครื่อง	แผน													ผปน.	
0		ผล														
	ปทช. เครื่อง	แผน													ผกป.	
		ผล														
	คง เครื่อง	แผน													ผกป.	
		ผล														
	รวม เครื่อง	แผน														
		ผล														
9. Technical Loss	9.2 งานก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่าย														กกค.จ.3	
	9.2.1 ก่อสร้างปรับปรุงเพิ่มขนาด/เสริมหม้อแปลง (k.VA.)														กฟภ.	
วัด KPI ด้านก่อสร้าง	เป้าหมาย กฟอ.3 14,000 KVA ใช้โปรแกรม LV CAD ในการตรวจประเมินเบื้องต้น															
วัด KPI ด้านปฏิบัติการ และบำรุงรักษา	บญ. KVA	แผน													ผปน.	
วัด KPI ด้านพัสดุ		ผล														
0		แผน													ผกป.	
		ผล														
	คง KVA	แผน													ผกป.	
		ผล														
เป้าหมาย กฟอ.บญ. 1200 KVA	รวม 1,200 KVA	แผน	1,200	1,200												
	210 17.50%	ผล		210												

[illegible]

[illegible]

[illegible]

แผนปฏิบัติการ กฟผ. อนุรักษ์. ประจำปี 2560

ด้านกระบวนการภายใน

หัวข้อ 13(OM3) LOSS

(Internal Process)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กร ให้ได้เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.18

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เดือน														10 ผู้รับผิดชอบ
		แผน	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.		
		ผล	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	
9. Technical Loss	9.5 จัดทำ/ปรับปรุงคู่มือกระบวนการ งานตรวจสอบ/ซ่อมแซม Fixed Capacitor แรงสูงที่หลุด/ชำรุด นำเข้าระบบ จัดส่งให้ ฝ่าย.(ก2) ภายในไตรมาส 1/2560	ไม่วัด กฟผ. หน่วยงาน ดำเนินการโดย กฟผ.3														กบข.จ.3
	เป้าหมาย กฟผ.3 1 เดือน															กฟผ.
วัด KPI ด้านปฏิบัติการ และบำรุงรักษา	บอ.	แผน													ผลป.	
1	ปทอ.	ผล													ผลก.	
(ไม่วัด กฟผ. หน่วยงาน ดำเนินการโดย กฟผ.3)	คง	แผน													ผลก.	
	รวม	ผล														
		ผล														
9. Technical Loss	9.6 งานติดตั้ง Capacitor 113KV	ผว. ตรวจสอบข้อมูลแล้ว ไม่มีอุปกรณ์ประกอบและ Capacitor คงคลัง														กบป.จ.3
	9.6.1 Switched Capacitor															กฟผ.
	เป้าหมาย กฟผ.3 3,000 KVAR															
วัด KPI ด้านปฏิบัติการ และบำรุงรักษา	บอ.	แผน													ผลป.	
0	ปทอ.	แผน													ผลก.	
รอข้อมูล ผว.กบป.จ.3	คง	ผล													ผลก.	
	รวม	แผน														
		ผล														

แผนปฏิบัติการ กฟภ.บญ. ประจำปี 2560

ด้านกระบวนการภายใน

หัวข้อ 13(OM3) LOSS

(Internal Process)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กร ให้เติบโตเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (L.oss)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (L.oss)

- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.18

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ.....

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เดือน														10 ผู้รับผิดชอบ	
		แผน ผล	ม.ค. 60	ก.พ. 60	มี.ค. 60	เม.ย. 60	พ.ค. 60	มิ.ย. 60	ก.ค. 60	ส.ค. 60	ก.ย. 60	ด.ค. 60	พ.ย. 60	ธ.ค. 60			
9. Technical Loss	9.6 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง		ผว. ตรวจสอบข้อมูลแล้ว ไม่มีอุปกรณ์ประกอบและ Capacitor คงคลัง														กปบ.จ.3
	9.6.2 Fixed Capacitor																กฟภ.
	เป้าหมาย กฟภ.3 3,000 KVAR																
วัด KPI ด้านปฏิบัติการ และบำรุงรักษา		บญ.	แผน													ผปบ.	
			ผล														
0		ปทอ.	แผน													ผกป.	
			ผล														
รอข้อมูล ผว.กปบ.จ.3		คง	แผน													ผกป.	
			ผล														
		รวม	แผน														
			ผล														
10. แผนงานบำรุงรักษาหม้อแปลงในระบบจำหน่าย	10.1 งานตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบจำหน่ายเชิงป้องกัน																กบส.จ.3
	10.1.1 หม้อแปลงไฟฟ้า 3 เฟส (ทุกเครื่อง) สถานะ 31 ธ.ค.2559																กฟภ.
	เป้าหมาย กฟภ.3 9,762 เครื่อง ผมม.กำหนดเป้าให้ บญ. 507 เครื่อง (ผปบ. ตั้งเป้าหมายค่าตามข้อมูลจริง)																
วัด KPI ด้านปฏิบัติการ และบำรุงรักษา		บญ. 267 เครื่อง	แผน	-	-	67	100	100	-	-	-	-	-	-	-	ผปบ.	
			ผล	-	-				-	-	-	-	-	-	-		
0		ปทอ. 165 เครื่อง	แผน	-	-	50	50	65	-	-	-	-	-	-	-	ผกป.	
			ผล	-	-				-	-	-	-	-	-	-		
NEW 6		คง 159 เครื่อง	แผน	-	-	50	50	59	-	-	-	-	-	-	-	ผกป.	
			ผล	-	-				-	-	-	-	-	-	-		
		รวม 591 เครื่อง	แผน	-	-	167	200	224	-	-	-	-	-	-	-		
			ผล	-	-				-	-	-	-	-	-	-		
ข้อมูลตั้งในระบบ ADS 3 ก.พ.2560			ผล	-	-				-	-	-	-	-	-	-		

แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอบัวใหญ่ และสังกัด
ด้านกระบวนการภายใน

แผนงานที่ 5 : แผนการใช้ข้อมูลแผนที่ระบบไฟฟ้า (GIS)

แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอบัวใหญ่ และสังกัด
ด้านกระบวนการภายใน

แผนงานที่ 6 : โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎร

หัวข้อ I5(OM2) งานขยายเขต

ศักยภาพองค์กร ให้เลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

ประสิทธิภาพและทั่วถึง

- การขยายเขตการบริการไฟฟ้า

- ไม่น้อยกว่า ครั้วเรือน

[illegible]

- ไม่น้อยกว่า ครั้วเรือน

[illegible]

หัวข้อ I5(OM2) งานขยายเขต

ศักยภาพองค์กร ให้เลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

ประสิทธิภาพและทั่วถึง

- การขยายเขตการบริการไฟฟ้า

- ไม่น้อยกว่า ครั้วเรือน

[illegible]

แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอบัวใหญ่ และสังกัด
ด้านกระบวนการภายใน

แผนงานที่ 7 : แผนเพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้า
(Power Transformer)

แผนปฏิบัติการ กฟภ.บญ. ประจำปี 2560	ด้านกระบวนการภายใน			
(Internal Process)	หัวข้อ 16(OM3) บริหารทรัพย์สิน			
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร	4. เป้าหมาย	
(Strategic Objective)	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	-	-	
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กร ให้เลิกเพิ่มเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน	7. เป้าหมาย	
	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	- การขยายผลการบริการไฟฟ้า	- ไม่น้อยกว่า คิวรีออน	

[illegible]

แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอบัวใหญ่ และสังกัด
ด้านกระบวนการภายใน

แผนงานที่ 8 : แผนส่งเสริมและผลักดัน งานวิจัยไปใช้ประโยชน์

แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอบัวใหญ่ และสังกัด
ด้านการเรียนรู้ และพัฒนา

แผนงานที่ 1 : แผนส่งเสริม บริหารทุนมนุษย์

(Learning and Growth)

1. วัดอุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน และยกระดับศักยภาพ
องค์กรให้เป็นเลิศ เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จในการพัฒนาระบบ Performane

'Management System : PMS ตามแผนฯ

- ความสำเร็จในการทบทวน Competency Model

- Engagement Score μ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสาขางาน

- ความสำเร็จในการพัฒนาระบบ Performane

'Management System : PMS ตามแผนฯ

- ความสำเร็จในการทบทวน Competency Model

- Engagement Score μ

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่า 4.40 คะแนน

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ.....

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ.....

- ไม่น้อยกว่า.....คะแนน

[illegible]

องค์กรให้เป็นเลิศ เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)

- Engagement Score μ

- ไม่น้อยกว่า.....คะแนน

[illegible]

องค์กรให้เป็นเลิศ เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)

- Engagement Score μ

- ไม่น้อยกว่า.....คะแนน

[illegible]

แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอบัวใหญ่ และสังกัด
ด้านการเรียนรู้ และพัฒนา

แผนงานที่ 2 : แผนเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร

แผนปฏิบัติการ กฟภ.บจ. ประจำปี 2560

[illegible]

(Learning and Growth)			
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective)	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (Human Resource Developmant : HRD)	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร - ความสำเร็จในการพัฒนา Individual Development Plan : IDP รายตำแหน่ง (ตามแผนงาน) - ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผน KM	4. เป้าหมาย - ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน และยกระดับศักยภาพองค์กร ให้เป็นเลิศ เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (Human Resource Developmant : HRD)	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน - ความสำเร็จในการพัฒนา Individual Development Plan : IDP รายตำแหน่ง (ตามแผนงาน) - ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผน KM	7. เป้าหมาย - ไม่น้อยกว่าร้อยละ..... - ไม่น้อยกว่าร้อยละ.....

[illegible]

แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอบัวใหญ่ และสังกัด
ด้านการเรียนรู้ และพัฒนา

แผนงานที่ 3 : แผนพัฒนาขีดความสามารถโครงสร้างพื้นฐาน (ICT)

แผนปฏิบัติการ กฟผ.บง. ประจำปี 2560	ด้านการเรียนรู้และพัฒนา	หัวข้อ L3 (ICT1-3)
------------------------------------	-------------------------	--------------------

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เดือน												10 ผู้รับผิดชอบ	
		แผน ผล	ม.ค. 60	ก.พ. 60	มี.ค. 60	เม.ย. 60	พ.ค. 60	มิ.ย. 60	ก.ค. 60	ส.ค. 60	ก.ย. 60	ต.ค. 60	พ.ย. 60		ธ.ค. 60
5. แผนความปลอดภัยด้าน IT	5.1 จัดอบรมให้พนักงานมีความตระหนักความปลอดภัย (Cyber Security Awareness)	ไม่วัด กฟฟ.หน้างาน ดำเนินการ โดย กฟฉ.3												กฟฉ.3	
	เป้าหมาย กฟฉ.3 200 คน กฟอ.บุญ.กำหนดให้ คน													กรท.	
วัด KPI ด้าน CSR และงานทั่วไป	บุญ.														
1															
(เป็น 1 เสมอ ไม่วัด กฟฟ.หน้างาน)	ปทย.														
	คง														
	รวม														
5. แผนความปลอดภัยด้าน IT	5.2 จัดทำสื่อประชาสัมพันธ์เผยแพร่กระตุ้นเตือนให้เกิดความตระหนักความปลอดภัยด้าน IT	ไม่วัด กฟฟ.หน้างาน ดำเนินการ โดย กฟฉ.3												กฟฉ.3	
	เป้าหมาย กฟฉ.3 1 ชิ้นงาน													กรท.	
วัด KPI ด้าน CSR และงานทั่วไป	บุญ.														
1															
(เป็น 1 เสมอ ไม่วัด กฟฟ.หน้างาน)	ปทย.														
	คง														
	รวม														

(Learning and Growth)			
1. ประเด็นกลยุทธ์ (Strategic Themes)	2. วัตถุประสงค์ของกลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	4. เป้าหมาย 2559
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective)	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร	4. เป้าหมาย
SOS ซีเคเลี่ยนองค์กรให้ทันสมัยด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล	ICT 1 พัฒนาขีดความสามารถด้านโครงสร้างพื้นฐาน ICT (ICT Infrastructure) และทั่วถึงให้มีมาตรฐาน ความปลอดภัย เชื่อถือได้	- ความสำเร็จของแผนสร้างมาตรฐานด้านความมั่นคงปลอดภัย (ISO 27001) และความเสถียรของศูนย์การเฝ้าระวังและแจ้งเตือนเหตุภัยคุกคาม	- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100
	ICT 2 พัฒนาขีดความสามารถด้านระบบงานและข้อมูล เพื่อรองรับการขับเคลื่อนองค์กรได้อย่างมีประสิทธิภาพ และบูรณาการ	- ความสำเร็จในการจัดตั้งและดำเนินการของศูนย์สนับสนุนข้อมูลสำหรับการบริหารจัดการองค์กร	- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100
	ICT 3 พัฒนาระบบบริหารจัดการ ICT ให้มีธรรมาภิบาล	- ความสำเร็จการดำเนินงานตามกรอบมาตรฐาน COBIT	- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับ	7. เป้าหมาย
	ICT 1 พัฒนาขีดความสามารถด้านโครงสร้างพื้นฐาน ICT (ICT Infrastructure) และทั่วถึงให้มีมาตรฐาน ความปลอดภัย เชื่อถือได้		
	ICT 2 พัฒนาขีดความสามารถด้านระบบงานและข้อมูล เพื่อรองรับการขับเคลื่อนองค์กรได้อย่างมีประสิทธิภาพ และบูรณาการ		
	ICT 3 พัฒนาระบบบริหารจัดการ ICT ให้มีธรรมาภิบาล		

[illegible]