แผนปฏิบัติการประจำปี 2563 (ทบทวนครั้งที่ 1)
สายงานการไฟฟ้า ภาค 1

ด้านเป้าหมาย
(Goal)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่าย
กระแสไฟฟ้าโดยบูรณาการทุกระบบงานด้วย
Digitalization

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

-

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- อัตราส่วนผลตอบแทนสินทรัพย์รวม (ROA)
- การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 4.83

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)
- ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนกลาง
- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค
- งานประมวลความสามารถในการบริหารแผนการลงทุน
- งานเร่งรัดการปิดบัญชีงานก่อสร้าง (AUC)
- งานบริหารสินทรัพย์ด้านลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า
- ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้ระดับกำไรที่เหมาะสมสำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริม ก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2

7. เป้าหมาย

เพิ่มประสิทธิภาพจากปี 2562 ร้อยละ 2.5
ร้อยละ 4.83
ร้อยละ 96
ร้อยละ 80
รอค่าเป้าหมาย
เป้าหมายจากปี 2562
รอค่าเป้าหมาย
เป้าหมายจากปี 2562

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนผล	สรุป												ผลสะสม		หน่วยงานรับผิดชอบ
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4					
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
เกณฑ์ค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit : EP) ของศูนย์ฯ																	
1. งานประมวลผลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์	1.1 คำนวณค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (EP) และวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน **เป้าหมาย 2 ครั้ง** **กฟอ.โคกสำโรง ไม่มีกิจกรรม**															-	ผปช.กบญ.
เกณฑ์อัตราส่วนผลตอบแทนสินทรัพย์รวม (ROA)																	
1. งานบริหารอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์รวม (ROA) ✪	1.1 คำนวณและวิเคราะห์การบริหารจัดการตามอัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA) **เป้าหมาย 2 ครั้ง** **กฟอ.โคกสำโรง ไม่มีกิจกรรม**															-	ผปช.กบญ.

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนผล	สรุป												ผลสะสม		หน่วยงานรับผิดชอบ
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4					
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
เกณฑ์ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค																	
1. แผนการบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (ส่วนภูมิภาค)	1.1 บริหารและควบคุมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ กฟข. ให้อยู่ในกรอบวงเงินงบประมาณทำการ ปี 2563 ตามเกณฑ์ กฟภ. **เป้าหมาย** ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5																ทุก กฟฟ.
	รวม กฟอ.โคกสำโรง	แผนผล	8.33	16.67	25.00	33.33	41.67	50.00	58.33	66.67	75.00	83.33	91.67	100			
	กฟอ.โคกสำโรง	แผนผล	8.33	16.67	25.00	33.33	41.67	50.00	58.33	66.67	75.00	83.33	91.67	100			
	กฟส.บ้านหมี่	แผนผล	8.33	16.67	25.00	33.33	41.67	50.00	58.33	66.67	75.00	83.33	91.67	100			
	กฟส.หนองม่วง	แผนผล	8.33	16.67	25.00	33.33	41.67	50.00	58.33	66.67	75.00	83.33	91.67	100			
2. ภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี (ส่วนภูมิภาค)	2.1 บริหารและควบคุมค่าใช้จ่ายที่ควบคุมได้ 7 ประเภท ให้อยู่ในกรอบวงเงินงบประมาณทำการปี 2563 **เป้าหมาย** ไม่เกินร้อยละ 80																ทุก กฟฟ.
	รวม กฟอ.โคกสำโรง	แผนผล	6.67	13.34	20.01	26.68	33.35	40.02	46.69	53.36	60.03	66.70	73.37	80			
	กฟอ.โคกสำโรง	แผนผล	6.67	13.34	20.01	26.68	33.35	40.02	46.69	53.36	60.03	66.70	73.37	80			
	กฟส.บ้านหมี่	แผนผล	6.67	13.34	20.01	26.68	33.35	40.02	46.69	53.36	60.03	66.70	73.37	80			
	กฟส.หนองม่วง	แผนผล	6.67	13.34	20.01	26.68	33.35	40.02	46.69	53.36	60.03	66.70	73.37	80			

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนผล	สรุป												ผลสะสม		หน่วยงานรับผิดชอบ
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4					
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
เกณฑ์วัดการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงการดำเนินงานของ รองผู้ว่าการการไฟฟ้าภาค 1																	
1. งานประมวลความสามารถในการบริหารแผนการลงทุน	1.1 บริหารแผนการเบิกจ่ายงบลงทุน (งบ P และงบ I) ตามที่ กฟข. รับผิดชอบ ให้เบิกจ่ายได้ 100% ของกรอบวงเงินอนุมัติเบิกจ่ายลงทุน (เป้าหมายเบิกจ่าย) **เป้าหมาย** 100% ของเป้าหมายเบิกจ่าย																ผกส.คสร. ผปบ.คสร. ผกป.บม..นมง.
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน ผล	-	-	100%	-	-	100%	-	-	100%	-	-	100%			
	กฟส.บ้านหมี่	แผน ผล	-	-	100%	-	-	100%	-	-	100%	-	-	100%			
	กฟส.หนองม่วง	แผน ผล	-	-	100%	-	-	100%	-	-	100%	-	-	100%			
	1.2 บริหารการเบิกจ่ายงบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ประจำปี 2563 (อำนาจเขต, งบที่ได้รับจัดสรรจากส่วนกลางที่ กฟข. ดำเนินการ และอำนาจ รผก.(ภ1) ให้ได้ 100% ของกรอบวงเงินอนุมัติเบิกจ่ายลงทุน (เป้าหมายเบิกจ่าย) **เป้าหมาย** 100% ของเป้าหมายเบิกจ่ายปี 2563																ทุกหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน ผล	-	-	100%	-	-	100%	-	-	100%	-	-	100%			
	กฟส.บ้านหมี่	แผน ผล	-	-	100%	-	-	100%	-	-	100%	-	-	100%			
	กฟส.หนองม่วง	แผน ผล	-	-	100%	-	-	100%	-	-	100%	-	-	100%			

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนผล	สรุป ไตรมาส 1 ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	ไตรมาส 2 เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ไตรมาส 3 ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ไตรมาส 4 ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ผลสะสม สะสม	%	หน่วยงานรับผิดชอบ
เกณฑ์บริหารสินทรัพย์																	
1. งานเร่งรัดการปิดบัญชีงานก่อสร้าง (AUC) <u>ยกเว้น</u> งาน C02.2 งานที่ส่วนกลางเป็นผู้ดำเนินการ, งานหมู่บ้านจัดสรร, งานที่มีสถานะหยุดงานชั่วคราว (C4, C5, C6) งานที่สถานะยกเลิก (E2)	เร่งรัดการปิดบัญชีงานก่อสร้างเพื่อเป็นทรัพย์สินของ กฟภ.โดยคำนวณมูลค่างานที่ปิดได้เทียบกับมูลค่างานทั้งหมด																
	1.1 งบผู้ใช้ไฟ (C)																
	1.1.1 ก่อนปี 2561 ลงไป																
กิจกรรมดำเนินงาน	**เป้าหมาย** 100%																ผบค.คสร. ผกส.คสร. ผปบ.คสร. ผกป.บม.. นมง. ผบต.บม., นมง.
1. ด้านบัญชีพิมพ์รายงานมูลค่างานที่เกิดขึ้นทั้งหมด เพื่อให้แผนกที่เกี่ยวข้องทราบ	กฟอ.โคกสำโรง	แผนผล	-	-	25%	-	-	50%	-	-	75%	-	-	100%			
2. ให้แผนกที่เกี่ยวข้องเร่งรัดดำเนินงาน สำหรับงานที่มีมูลค่างานที่สูงก่อน เพื่อเพิ่มมูลค่างานให้มากขึ้น	กฟส.บ้านหมี่	แผนผล	-	-	25%	-	-	50%	-	-	75%	-	-	100%			
3. ด้านบัญชีเร่งรัดปิดงานให้ทันในงวดบัญชี หากพบปัญหารีบแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องแก้ไขต่อไป	กฟส.หนองม่วง	แผนผล	-	-	25%	-	-	50%	-	-	75%	-	-	100%			
สูตรการคำนวณ (%)	1.1.2 ปี 2561																
<u>มูลค่างานที่ปิด X 100</u>	**เป้าหมาย** 100%																
ยอดยกมาของปีเก่า + มูลค่างานที่เกิดขึ้นระหว่างปี	กฟอ.โคกสำโรง	แผนผล	-	-	25%	-	-	50%	-	-	75%	-	-	100%			
	กฟส.บ้านหมี่	แผนผล	-	-	25%	-	-	50%	-	-	75%	-	-	100%			
	กฟส.หนองม่วง	แผนผล	-	-	25%	-	-	50%	-	-	75%	-	-	100%			
	1.1.3 ปี 2562 **เป้าหมาย** 80%																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผนผล	-	-	20%	-	-	40%	-	-	60%	-	-	80%			
	กฟส.บ้านหมี่	แผนผล	-	-	20%	-	-	40%	-	-	60%	-	-	80%			
	กฟส.หนองม่วง	แผนผล	-	-	20%	-	-	40%	-	-	60%	-	-	80%			

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนผล	สรุป												ผลสะสม		หน่วยงานรับผิดชอบ
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4					
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
1. งานเร่งรัดการปิดบัญชีงานก่อสร้าง (AUC) (ต่อ)	1.1.4 ปี 2563 **เป้าหมาย** 60%																ผบค.คสร. ผกส.คสร. ผปบ.คสร. ผกป.บม.. นมง. ผบต.บม., นมง.
	กฟอ.โคกสำโรง	แผนผล	-	-	10%	-	-	20%	-	-	40%	-	-	60%			
	กฟส.บ้านหมี่	แผนผล	-	-	10%	-	-	20%	-	-	40%	-	-	60%			
	กฟส.หนองม่วง	แผนผล	-	-	10%	-	-	20%	-	-	40%	-	-	60%			
	1.2 งบลงทุน (I) 1.2.1 ก่อนปี 2561 ลงไป **เป้าหมาย** 100%																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผนผล	-	-	25%	-	-	50%	-	-	75%	-	-	100%			
	กฟส.บ้านหมี่	แผนผล	.	-	25%	-	-	50%	-	-	75%	-	-	100%			
	กฟส.หนองม่วง	แผนผล	-	-	25%	-	-	50%	-	-	75%	-	-	100%			
	1.2.2 ปี 2561 **เป้าหมาย** 100%																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผนผล	-	-	25%	-	-	50%	-	-	75%	-	-	100%			
	กฟส.บ้านหมี่	แผนผล	-	-	25%	-	-	50%	-	-	75%	-	-	100%			
	กฟส.หนองม่วง	แผนผล	-	-	25%	-	-	50%	-	-	75%	-	-	100%			

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนผล	สรุป												ผลสะสม		หน่วยงานรับผิดชอบ
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4					
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
1. งานเร่งรัดการปิดบัญชีงานก่อสร้าง (AUC) (ต่อ)	1.2.3 ปี 2562 **เป้าหมาย** 80%																ผบค.คสร. ผกส.คสร. ผปบ.คสร. ผกป.บม.. นมง. ผบต.บม., นมง.
	กฟอ.โคกสำโรง	แผนผล	-	-	20%	-	-	40%	-	-	60%	-	-	80%			
	กฟส.บ้านหมี่	แผนผล	-	-	20%	-	-	40%	-	-	60%	-	-	80%			
	กฟส.หนองม่วง	แผนผล	-	-	20%	-	-	40%	-	-	60%	-	-	80%			
	1.2.4 ปี 2563 **เป้าหมาย** 60%																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผนผล	-	-	10%	-	-	20%	-	-	40%	-	-	60%			
	กฟส.บ้านหมี่	แผนผล	-	-	10%	-	-	20%	-	-	40%	-	-	60%			
	กฟส.หนองม่วง	แผนผล	-	-	10%	-	-	20%	-	-	40%	-	-	60%			
	1.3 งบโครงการ (P) 1.3.1 ก่อนปี 2561 ลงไป **เป้าหมาย** 100%																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผนผล	-	-	25%	-	-	50%	-	-	75%	-	-	100%			
	กฟส.บ้านหมี่	แผนผล	-	-	25%	-	-	50%	-	-	75%	-	-	100%			
	กฟส.หนองม่วง	แผนผล	-	-	25%	-	-	50%	-	-	75%	-	-	100%			

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนผล	สรุป												ผลสะสม		หน่วยงานรับผิดชอบ
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4					
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
1. งานเร่งรัดการปิดบัญชีงานก่อสร้าง (AUC) (ต่อ)	1.3.2 ปี 2561 **เป้าหมาย** 100%																ผบค.คสร. ผกส.คสร. ผปบ.คสร. ผกป.บม.. นมง. ผบต.บม., นมง.
	กฟอ.โคกสำโรง	แผนผล	-	-	20%	-	-	40%	-	-	60%	-	-	100%			
	กฟส.บ้านหมี่	แผนผล	-	-	20%	-	-	40%	-	-	60%	-	-	100%			
	กฟส.หนองม่วง	แผนผล	-	-	20%	-	-	40%	-	-	60%	-	-	100%			
	1.3.3 ปี 2562 **เป้าหมาย** 80%																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผนผล	-	-	15%	-	-	30%	-	-	50%	-	-	80%			
	กฟส.บ้านหมี่	แผนผล	-	-	15%	-	-	30%	-	-	50%	-	-	80%			
	กฟส.หนองม่วง	แผนผล	-	-	15%	-	-	30%	-	-	50%	-	-	80%			
	1.3.4 ปี 2563 **เป้าหมาย** 60%																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผนผล	-	-	10%	-	-	20%	-	-	40%	-	-	60%			
	กฟส.บ้านหมี่	แผนผล	-	-	10%	-	-	20%	-	-	40%	-	-	60%			
	กฟส.หนองม่วง	แผนผล	-	-	10%	-	-	20%	-	-	40%	-	-	60%			

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนผล	สรุป ไตรมาส 1 ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	ไตรมาส 2 เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ไตรมาส 3 ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ไตรมาส 4 ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ผลสะสม สะสม	%	หน่วยงานรับผิดชอบ
เกณฑ์ประสิทธิภาพของการปิดงานของใบสั่งงาน WMS งานบริการธุรกิจเสริมกลุ่มงานตรวจสอบ ซ่อมแซมและบำรุงรักษา																	
1. งานสนับสนุนด้านการเงิน การเร่งรัดติดตามการปิดงานของใบสั่งงาน WMS งานบริการธุรกิจเสริม กลุ่มงานตรวจสอบ ซ่อมแซมและบำรุงรักษา	1.1 เร่งรัดติดตามการปิดงานของใบสั่งงาน WMS งานบริการธุรกิจเสริม กลุ่มงานตรวจสอบ ซ่อมแซมและบำรุงรักษา **เป้าหมาย** ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5 (มากกว่า 90%)																ผปบ.คสร. ผมต.คสร. ผกส.คสร. ผกป.บม..นมง. ผบต.บม..นมง.
	กฟอ.โคกสำโรง	แผนผล	-	-	90%	-	-	90%	-	-	90%	-	-	90%			
	กฟส.บ้านหมี่	แผนผล	-	-	90%	-	-	90%	-	-	90%	-	-	90%			
	กฟส.หนองม่วง	แผนผล	-	-	90%	-	-	90%	-	-	90%	-	-	90%			
เกณฑ์การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm)																	
1. เร่งรัดบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ในส่วนที่เป็นทรัพย์สินของ กฟภ.	1.1 เร่งรัดบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ในส่วนที่เป็นทรัพย์สินของ กฟภ. ในระบบ SAP (PS) และ ISU_WMS (ZW01 และ 02) **เป้าหมาย** ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5																ผกส.คสร. ผปบ.คสร. ผมต.คสร. ผกป.บม.. นมง. ผบต.บม., นมง.
	กฟอ.โคกสำโรง	แผนผล	-	-	100%	-	-	100%	-	-	100%	-	-	100%			
	กฟส.บ้านหมี่	แผนผล	-	-	100%	-	-	100%	-	-	100%	-	-	100%			
	กฟส.หนองม่วง	แผนผล	-	-	100%	-	-	100%	-	-	100%	-	-	100%			

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนผล	สรุป ไตรมาส 1 ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	ไตรมาส 2 เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ไตรมาส 3 ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ไตรมาส 4 ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ผลสะสม สะสม	%	หน่วยงานรับผิดชอบ
เกณฑ์บริหารสินทรัพย์																	
1. งานบริหารสินทรัพย์ด้านลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า	1.1 เร่งรัดและติดตามให้มีการชำระหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระของผู้ใช้ไฟฟ้าเอกชนรายย่อย ที่เกิดขึ้นในปี 2563 ให้เป็นไปตามเป้าหมาย																ผบป.คสร.
<u>หมายเหตุ</u> : กรณีที่สามารถขอยกเว้นไม่นำมาคิดค่าเกณฑ์	**เป้าหมาย** ไม่มีหนี้ค้างชำระเกิน 60% ของรายได้																ผบง.บม.
1. ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีการปรับปรุงค่าไฟฟ้าและได้รับการอนุมัติให้ผ่อนชำระตามระเบียบ หลักเกณฑ์และวิธีปฏิบัติของ กฟภ.	กฟอ.โคกสำโรง ไม่มีหนี้ค้างชำระเกิน 63% ของรายได้	แผนผล	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63			ผบง.นมง.
2. ผู้ใช้ไฟฟ้าค้างชำระที่ได้รับการอนุมัติให้ผ่อนผันตามระเบียบ หลักเกณฑ์ และวิธีปฏิบัติของ กฟภ.	กฟส.บ้านหมี่ ไม่มีหนี้ค้างชำระเกิน 63% ของรายได้	แผนผล	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63			
3. ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีการฟ้องร้องดำเนินคดี	กฟส.หนองม่วง ไม่มีหนี้ค้างชำระเกิน 63% ของรายได้	แผนผล	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63			
4. กรณีอื่นที่มีเหตุผลและความจำเป็น ส่งผลให้มีหนี้ค้าง เช่น อยู่ระหว่างการดำเนินการปรับปรุงค่าไฟฟ้าปรับปรุงเพิ่มกรณีต่าง ๆ เป็นต้น	1.2 เร่งรัดและติดตามให้มีการชำระหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระของผู้ใช้ไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ที่เกิดขึ้นในปี 2563 ให้เป็นไปตามเป้าหมาย															
	เป้าหมาย ไม่มีหนี้ค้างชำระเกิน 100% ของรายได้																
	กฟอ.โคกสำโรง ไม่มีหนี้ค้างชำระเกิน 100% ของรายได้	แผนผล	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100			
	กฟส.บ้านหมี่ ไม่มีหนี้ค้างชำระเกิน 100% ของรายได้	แผนผล	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100			
	กฟส.หนองม่วง ไม่มีหนี้ค้างชำระเกิน 100% ของรายได้	แผนผล	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100			

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผน ผล	สรุป ไตรมาส 1 ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	ไตรมาส 2 เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ไตรมาส 3 ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ไตรมาส 4 ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ผลสะสม สะสม	%	หน่วยงานรับผิดชอบ
1. งานบริหารสินทรัพย์ด้านลูกหนี้ ค่ากระแสไฟฟ้า (ต่อ)	1.3 เร่งรัดและติดตามลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันการใช้ไฟฟ้า ผู้ใช้ไฟฟ้าเอกชนรายย่อยที่เกิดก่อนปี 2561 ภายในไตรมาสที่ 4/2563 **เป้าหมาย** ลดมูลค่าลูกหนี้ฯ ที่เกิดก่อนปี 61 ไม่น้อยกว่า 50%																ผบป.คสร. ผบง.บม. ผบง.นมง.
	กฟอ.โคกสำโรง ให้เสร็จสิ้น ภายในเดือน ก.ย.2563	แผน ผล	- -	- -	20% -	- -	- -	30% -	- -	- -	40% -	- -	- -	50% -			
	กฟส.บ้านหมี่ ให้เสร็จสิ้น ภายในเดือน ก.ย.2563	แผน ผล	- -	- -	20% -	- -	- -	30% -	- -	- -	40% -	- -	- -	50% -			
	กฟส.หนองม่วง ให้เสร็จสิ้น ภายในเดือน ก.ย.2563	แผน ผล	- -	- -	20% -	- -	- -	30% -	- -	- -	40% -	- -	- -	50% -			
เกณฑ์ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้ระดับกำไรที่เหมาะสมสำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริม ก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟ C02.2																	
1. งานบริหารต้นทุนด้านธุรกิจเสริม ก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2 **ยกเว้น งานที่ส่วนกลางดำเนินงาน ใช้เกณฑ์เดิมปี 2562**	1.1 ควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้ระดับกำไรที่เหมาะสม สำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริม ก่อสร้างระบบไฟฟ้ากับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2 **เป้าหมาย** ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5 (ร้อยละ 30)																ผกส.คสร. ผบค.คสร. ผกป.บม.. นมง. ผบต.บม., นมง.
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน ผล	- -	- -	30% -	- -	- -	30% -	- -	- -	30% -	- -	- -	30% -			
	กฟส.บ้านหมี่	แผน ผล	- -	- -	30% -	- -	- -	30% -	- -	- -	30% -	- -	- -	30% -			
	กฟส.หนองม่วง	แผน ผล	- -	- -	30% -	- -	- -	30% -	- -	- -	30% -	- -	- -	30% -			

สายงานการไฟฟ้า ภาค 1

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร	4. เป้าหมาย
SO 3 มุ่งเน้นการตอบสนองความต้องการของทุกกลุ่มลูกค้า	CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า	- ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า	ระดับ 4.47
		- กลุ่มลูกค้ารายย่อย (บ้านอยู่อาศัยและา	ระดับ 4.48
		- กลุ่มลูกค้ารายใหญ่ (อุตสาหกรรมและา	ระดับ 4.42
		- ภาครัฐและอื่นๆ (ราชการและรัฐวิสาห	ระดับ 4.44
		- ร้อยละต้นทุนการให้บริการลูกค้าที่ลดลง	ร้อยละ 30
		- ความสำเร็จในการวิเคราะห์และจัดทำฐานข้ะ Potential Customer (Strategic และ Star) เพื่อกำหนดกลยุทธ์ทางการตลาดในกลุ่มธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	ระดับ 5
	CR 2 การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าในระยะยาวและรักษาฐานลูกค้ารายสำคัญ (CRM)	- ความพึงพอใจลูกค้า Key account , High	ระดับ 4.44
	CR 3 สร้างประสบการณ์ที่ดีกับลูกค้า (Customer Experience)	- ความสำเร็จของแผนการพัฒนา PEA Custo	ร้อยละ 100

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน	7. เป้าหมาย
CR1 ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์และการให้บริการของลูกค้าโดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล (Customer service)	- ระดับความพึงพอใจของลูกค้าของสายงาน	ระดับ 4.37
CR2 การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าในระยะยาวและรักษาฐานลูกค้ารายสำคัญ (CRM)	- กลุ่มลูกค้ารายย่อย (บ้านอยู่อาศัยและพาณิชย์รายย่อย)	รอค่าเป้าหมาย
CR3 สร้างประสบการณ์ที่ดีกับลูกค้า (Customer Experience)	- กลุ่มลูกค้ารายใหญ่ (อุตสาหกรรม และพาณิชย์รายใหญ่)	รอค่าเป้าหมาย
	- ภาครัฐและอื่นๆ (ราชการ และรัฐวิสาหกิจ และอื่นๆ)	รอค่าเป้าหมาย
	- ร้อยละต้นทุนการให้บริการลูกค้าที่ลดลง	รอค่าเป้าหมาย
	- ความพึงพอใจลูกค้า key Account , Hig	รอค่าเป้าหมาย
	- ความสำเร็จของแผนงานพัฒนา PEA Cus	ร้อยละ 100 และเป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนด

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		เป้าหมาย ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ผู้รวบรวมข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ	คำชี้แจง
เกณฑ์ BSC ร้อยละต้นทุนการให้บริการลูกค้าที่ลดลง								
1. CR1.2 แผนงานพัฒนาการให้บริการผ่าน Internet แบบครบวงจร PEA Smart Plus บน Smart Phone	1.1 ประชาสัมพันธ์โครงการฯ และเชิญชวนให้ลูกค้า Down Load ใช้งาน **เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง**							
	กฟอโคกสำโรง	แผน	1	1	1	1	ผบค.	แผนภาค
		ผล						
เกณฑ์ BSC สายงานฯ ความพึงพอใจลูกค้า								
1.แผนงานบริหารลูกค้ารายสำคัญ	1.1 รวบรวม\ทบทวน และ พิจารณารายชื่อลูกค้ารายสำคัญ **เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง พิจารณาจากค่าไฟฟ้า**							แผนภาค
	กฟอโคกสำโรง	แผน	1	-	-	-	ผบค.	
		ผล						

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		เป้าหมาย ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ผู้รวบรวมข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ	คำชี้แจง
เกณฑ์ BSC สายงานฯ ความพึงพอใจลูกค้า Key Account , High Value								
	2.3 จัดประชุม คู่ค้า/ผู้รับจ้างงานบริการด้านมิเตอร์/จดหน่วย แจ้งค่าไฟฟ้า เกี่ยวกับการให้บริการกับลูกค้า							
	เป้าหมาย น.3 กฟอ.โคกสำโรง	แผน	-	-	1	-	ผบป.ผมต.ผบค.	แผนภาค
		ผล						
3. CR2.1 แผนงานสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้า Key Account	3.2 การเยี่ยมเยียนลูกค้าและบันทึกผลการเยี่ยมเยียนลูกค้าลงในโปรแกรม CRM Plus							แผนภาค
	3.1.1 ลูกค้ารายใหญ่							
	เป้าหมาย							
	กฟอ.โคกสำโรง และ กฟฟ.ในสังกัด	แผน	6	6	6	6	ผบค.	
		ผล						

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		เป้าหมาย ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ผู้รวบรวมข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ	คำชี้แจง
เกณฑ์ BSC สายงานฯ ความพึงพอใจลูกค้า Key Account , High Value								
3. CR2.1 แผนงานสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้า Key Account	3.6 แจ้งสถานะการแก้ไขไฟฟ้าขัดข้องผ่านกลุ่ม Line ชุมชนในพื้นที่						ผปบ.กฟฟ.1-3/	แผนภาค
	เป้าหมาย กฟอ.โคกสำโรง	แผน	1	1	1	1		
		ผล						
	3.6.1 กฟฟ.1-3 รายงานสรุปสถานะการแก้ไขไฟฟ้าขัดข้องผ่าน กลุ่ม Line ชุมชนในพื้นที่ แจ้ง กปบ.น.3 ทุกไตรมาส						ผปบ.กฟฟ.1-3/	แผนเพิ่มเติม
	เป้าหมาย กฟอ.โคกสำโรง	แผน	1	1	1	1		
		ผล						
แผนแม่บทบริการลูกค้าของสายงานฯ								
1.แผนงานขยายผลการแจ้งค่าไฟฟ้าแบบ Smart Invoice ผ่านระบบ SMS,Email,Auto Fax	1.1 เชิญชวนผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ รายใหม่ทุกราย สมัครรับ Smart Invoice (e-mail หรือ Fax) ที่เกิดขึ้นในปี 2563							
	เป้าหมาย น.3 100 % ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่รายใหม่	แผน	100%	100%	100%	100%	กฟฟ.1-3,กฟส.	แผนภาค
	กฟอ.โคกสำโรง	ผล						
แผนการรองรับจากข้อมูลเสียงของลูกค้า ตามเกณฑ์ SEPA หมวด 3.11								
1.แผนงานแจ้งแผนการดับไฟผ่าน Line Group ผู้นำชุมชน	1.1 ตั้งกลุ่ม Line Group ผู้นำชุมชนและ/หรือหัวหน้าส่วนราชการและแจ้ง แผนการดับไฟผ่าน Line 100% ให้ครบทุกจุดรวมงาน						ผปบ.กฟฟ.1-3/	
	เป้าหมาย **กฟอ.โคกสำโรง**	แผน	1	1	1	1	ผคฟ.กปบ.น.3	แผนภาค
		ผล						

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		เป้าหมาย ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ผู้รวบรวม ข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ	คำชี้แจง
แผนการรองรับจากข้อมูลเสียงของลูกค้า ตามเกณฑ์ SEPA หมวด 3.11								
1.แผนงานแจ้งแผนการดับไฟผ่าน Line Group ผู้นำชุมชน	1.2 ประกาศแผนดับไฟผ่าน PEA Website 100% ทุกจุดรวมงาน **เป้าหมาย** **กฟอ.โคกสำโรง**		100%	100%	100%	100%	ผปบ.กฟฟ.1-3/	แผนภาค
	1.2.1 กฟฟ.1-3 รายงานสรุปสถานะการประกาศแผนดับไฟผ่าน PEA Website แจ้ง กปบ.น.3 ทุกไตรมาส						ผปบ.กฟฟ.1-3/	แผนเพิ่มเติม
	เป้าหมาย กฟอ.โคกสำโรง	แผน	1	1	1	1		
		ผล						
3. ประสานงานศูนย์ AMR	3.1 ประสานงานศูนย์ AMR และลูกค้ากรณีดูข้อมูลจาก AMR ไม่ได้ **เป้าหมาย** 100%						ผมต.	แผนภาค
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	100%	100%	100%	100%		
		ผล						

แผนปฏิบัติการประจำปี 2563 (ทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 1

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

เอกสารแนบ ๓

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	**2. กลยุทธ์ระดับองค์กร**	**3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร**	**4. เป้าหมาย**
SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยบูรณาการทุกระบบงานด้วย Digitalization	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	1.71 ครั้ง/ราย/ปี
		- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่	1.075 ครั้ง/ราย/ปี
		- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	41.07 นาที/ราย/ปี
		- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่	14.86 นาที/ราย/ปี
		- ร้อยละหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)	ร้อยละ 5.18
		- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.	ระดับ 4.47
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	**6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน**	**7. เป้าหมาย**
	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	รอค่าเป้าหมาย
		- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่	รอค่าเป้าหมาย
		- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 6 กฟฟ. -จุดรวมงาน(รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2562 (PA)	รอค่าเป้าหมาย
		- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	รอค่าเป้าหมาย
		- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่	รอค่าเป้าหมาย
		- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 6 กฟฟ. -จุดรวมงาน(รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2562 (PA)	รอค่าเป้าหมาย
		- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	รอค่าเป้าหมาย
		- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.	ระดับ 4.37
		- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	รอค่าเป้าหมาย
		- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	รอค่าเป้าหมาย
		- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	รอค่าเป้าหมาย
		- ร้อยละความสำเร็จของการปรับปรุงคุณภาพเชิงข้อมูล	รอค่าเป้าหมาย
		- ตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย	

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนงาน	เป้าหมาย ไตรมาส 1 ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	ไตรมาส 2 เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ไตรมาส 3 ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ไตรมาส 4 ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ผลสะสม สะสม	%	ผู้รวบรวมข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
ตัวชี้วัด SAIFI / SAIDI / ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.																	
1. แผนงานพัฒนา Strong Grid (OM1.4)	1.1 จัดทำ Master Plan ระบบสายส่ง 115 kV และระบบจำหน่าย 22 kV **เป้าหมาย 1 ครั้ง (ภายใน เดือน มิ.ย. 2563)** น.3 1 ครั้ง						กฟน.3 ดำเนินการ										ผวร.กวว.
<u>**Action Plan ประกอบด้วย**</u> 1. การจัดทำบันทึกขออนุมัติจัดเข้าโครงการตามมาสเตอร์ แพลน	1.1.1 ติดตาม ประสานงานการจัดทำ Action Plan ระบบสายส่ง 115 kV **เป้าหมาย** น.3 1 ครั้ง						กฟน.3 ดำเนินการ										ผวร.กวว./กกค.
*นอกเหนือจากงานโครงการ	1.1.2 จัดทำ Action Plan ระบบจำหน่าย 22 kV **สำรวจออกแบบประมาณการค่าใช้จ่ายปี 2563 คพจ.1** **เป้าหมาย** น.3 250 วงจร-กิโลเมตร						กฟน.3 ดำเนินการ										ผวร.กวว./กกค.
	1.2 รายงานผลการควบคุม ติดตาม ป้องกัน และแก้ไข ค่าดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI), ระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ให้เป็นไปตามที่ กฟภ. กำหนด																
	SAIFI																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	0.28	0.26	0.21	0.27	0.29	0.26	0.19	0.24	0.20	0.17	0.15	0.12	2.65	-	ผปบ.กฟอ.คสร.
		ผล														-	
	SAIDI																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	5.52	5.38	3.86	5.63	4.91	5.39	3.47	4.89	3.84	3.97	3.25	2.65	52.77	-	ผปบ.กฟอ.คสร.
		ผล														-	
	1.2.1 ประชุมคณะกรรมการความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า กฟน.3 **เป้าหมาย** ปีละ 2 ครั้ง						กฟน.3 ดำเนินการ										ผวว. กปบ.
	1.2.2 กฟฟ.1-3 รายงานการดำเนินการป้องกันไฟฟ้าขัดข้อง อุปกรณ์ที่มีการทำงาน ตั้งแต่ 3 ครั้ง ในรอบสัปดาห์ ตามที่ กปบ.น.3 แจ้ง **เป้าหมาย** 100%						กฟน.3 ดำเนินการ										ผคฟ.กปบ.
* เขตละ 1 เมืองใหญ่	1.3 รายงานผลการควบคุม ติดตาม ป้องกัน และแก้ไข ค่าดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง SAIFI เมืองใหญ่ , ระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง SAIDI เมืองใหญ่ <u>(จัดทำระบบ Preventive Maintenance ทุกเดือน)</u> **เป้าหมาย** 12 ครั้ง						กฟน.3 ดำเนินการ										ผวว. กปบ.

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนงาน	เป้าหมาย ไตรมาส 1 ม.ค.	ไตรมาส 1 ก.พ.	ไตรมาส 1 มี.ค.	ไตรมาส 2 เม.ย.	ไตรมาส 2 พ.ค.	ไตรมาส 2 มิ.ย.	ไตรมาส 3 ก.ค.	ไตรมาส 3 ส.ค.	ไตรมาส 3 ก.ย.	ไตรมาส 4 ต.ค.	ไตรมาส 4 พ.ย.	ไตรมาส 4 ธ.ค.	ผลสะสม สะสม	ผลสะสม %	ผู้รวบรวมข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
ตัวชี้วัด SAIFI / SAIDI / ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.																	
1. แผนงานพัฒนา Strong Grid (OM1.4)	1.4 จัดประชุมร่วมกับหน่วยงานภายนอก เช่น กฟผ. และรายงานผล การประชุมให้ผู้บริหารรับทราบ **เป้าหมาย** อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง						กฟน.3 ดำเนินการ										ผคฟ.กปบ.
	1.5 ทบทวนปรับปรุงแผนปลดโหลด เพื่อเตรียมการเกิดภาวะวิกฤต พลังงานไฟฟ้าในพื้นที่ **เป้าหมาย** 1 ครั้ง						กฟน.3 ดำเนินการ										ผคฟ.กปบ.
*ขยายผลใช้งานภายใน ภาค 1 (ดำเนินการแล้วเสร็จภายในปี 2562 แล้ว)	1.6 ติดตามผลการใช้งานโครงการ Integration Maintenance Innovation (IMI) โดยการนำเสนอผลการวิเคราะห์บริหารจัดการ ระบบจำหน่ายในที่ประชุมผู้บริหาร **เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง** น.3 4 ครั้ง						กฟน.3 ดำเนินการ										ฝวธ.(ภ1) กบษ
	1.7 ตัดต้นไม้ 1.7.1 ตัดต้นไม้ใกล้แนวสายไฟฟ้า (พร้อมบันทึกใน IK17) **เป้าหมาย** ระยะทางรวม																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	450.40			90.40			450.40			90.40			1081.60	100.00	ผปบ.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	230.10			-			230.10			-			460.20	100.00	ผกป.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	408.18			-			408.18			-			816.32	100.00	ผกป.กฟส.อ.นมง.
		ผล															

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนงาน	เป้าหมาย														ผู้รวบรวมข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			ผลสะสม		
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
ตัวชี้วัด SAIFI / SAIDI / ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.																	
1. แผนงานพัฒนา Strong Grid (OM1.4)	1.7 ตัดต้นไม้ 1.7.2 ตัดต้นไม้ตามหลักวิชาการในเขตพื้นที่เทศบาล ที่เป็นที่ตั้งของ สนง. กฟฟ. ชั้น 1-3 **เป้าหมาย** (จำนวนการไฟฟ้าที่ตั้งเทศบาล เทศบาลละ 1 กม.)																
	กฟอ.โคกสำโรง (ให้ดำเนินการไตรมาส 1)	แผน	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	100	ผปบ.กฟอ.คสร.
		ผล															
	1.7.3 ทบทวนการตัดต้นไม้ให้กับผู้รับเหมาตามหลักวิชาการ **เป้าหมาย** ผู้รับเหมาตัดต้นไม้ กฟฟ. ชั้น 1-3																
	กฟอ.โคกสำโรง (ให้ดำเนินการไตรมาส 1)	แผน	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	100	ผปบ.กฟอ.คสร.
		ผล															
	1.8 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันระบบจำหน่าย 1.8.1 ติดตั้งฉนวนครอบ เช่น บุชชิ่งหม้อแปลง Drop กับดักเสิร์จฯลฯ ในเขตเทศบาล หรือจุดที่มีความเสี่ยง หรือจากสถานีไฟฟ้าไลน์ ถึงรีโคลเซอร์ในระบบจำหน่ายตัวแรก **เป้าหมาย**																
	กฟอ.โคกสำโรง 800 ชุด	แผน	66	67	67	66	67	67	66	67	67	66	67	67	800	100	ผปบ.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่ 400 ชุด	แผน	33	33	34	33	33	34	33	33	34	33	33	34	400	100	ผกป.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง 400 ชุด	แผน	33	33	34	33	33	34	33	33	34	33	33	34	400	100	ผกป.กฟส.อ.นมง.
		ผล															

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนงาน	เป้าหมาย														ผู้รวบรวมข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			ผลสะสม		
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
ตัวชี้วัด SAIFI / SAIDI / ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.																	
1. แผนงานพัฒนา Strong Grid (OM1.4)	1.8 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันระบบจำหน่าย 1.8.2 ติดตั้ง Snake Guard **เป้าหมาย**																
	กฟอ.โคกสำโรง 800 ชุด	แผน	66	67	67	66	67	67	66	67	67	66	67	67	800	100	ผปบ.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่ 400 ชุด	แผน	33	33	34	33	33	34	33	33	34	33	33	34	400	100	ผกป.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง 400 ชุด	แผน	33	33	34	33	33	34	33	33	34	33	33	34	400	100	ผกป.กฟส.อ.นมง.
		ผล															
	1.8.3 เทคอนกรีตเสาต้นที่ติดตั้ง Riserpole **เป้าหมาย** น.3 ทุกต้นที่เหลือ						กฟน.3 ดำเนินการ										ผตบ.กบษ.
	1.8 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันระบบจำหน่าย 1.8.3 เทคอนกรีตเสาต้นที่ติดตั้ง Riserpole **เป้าหมาย** น.3 ทุกต้นที่เหลือ กฟอ.ลาดยาว กฟอ.พัฒนานิคม กฟอ.ชัยบาดาล **เป้าหมาย** 10 ต้น						กฟน.3 ดำเนินการ										ผตบ.กบษ.
	1.9 ตรวจสอบและแก้ไข ระบบจำหน่ายแรงสูงที่มีปัญหาไฟฟ้าขัดข้องบ่อยครั้ง (22 kV) **เป้าหมาย** น.3 100% ที่ตรวจพบ						กฟน.3 ดำเนินการ										ผตบ.กบษ.
	1.10 ตรวจสอบบำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ. ตามวาระ 1.10.1 บำรุงรักษาหม้อแปลง 1 เฟส 1.10.1.1 ตรวจสอบทางกายภาพ																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	24	20	20	20	20	0	0	0	0	0	0	0	104.00	100	ผปบ.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	0	0	10	12	10	12	10	10	0	0	0	0	64.00	100	ผกป.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	0	0	0	0	0	0	43	44	44	0	0	0	131.00	100	ผกป.กฟส.อ.นมง.
		ผล															

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนงาน	เป้าหมาย ไตรมาส 1 ม.ค.	ไตรมาส 1 ก.พ.	ไตรมาส 1 มี.ค.	ไตรมาส 2 เม.ย.	ไตรมาส 2 พ.ค.	ไตรมาส 2 มิ.ย.	ไตรมาส 3 ก.ค.	ไตรมาส 3 ส.ค.	ไตรมาส 3 ก.ย.	ไตรมาส 4 ต.ค.	ไตรมาส 4 พ.ย.	ไตรมาส 4 ธ.ค.	ผลสะสม สะสม	ผลสะสม %	ผู้รวบรวมข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
ตัวชี้วัด SAIFI / SAIDI / ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.																	
1. แผนงานพัฒนา Strong Grid (OM1.4)	1.10 ตรวจสอบบำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ. ตามวาระ																
	1.10.1 บำรุงรักษาหม้อแปลง 1 เฟส																
	1.10.1.2 บำรุงรักษาทางเทคนิค																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	0	0	0	0	0	0	0	54	50	0	0	0	104.00	100	ผปบ.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	0	0	0	0	0	0	64	0	0	0	0	0	64.00	100	ผกป.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	0	0	0	0	0	0	43	44	44	0	0	0	131.00	100	ผกป.กฟส.อ.นมง.
		ผล															
	1.10.2 บำรุงรักษาหม้อแปลง 3 เฟส																
	1.10.2.1 ตรวจสอบทางกายภาพ																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	15	20	20	20	20	0	0	0	0	0	0	0	95.00	100	ผปบ.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	0	0	10	10	10	10	10	8	0	0	0	0	58.00	100	ผกป.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	0	0	0	0	0	0	15	16	16	0	0	0	47.00	100	ผกป.กฟส.อ.นมง.
		ผล															
	1.10.2 บำรุงรักษาหม้อแปลง 3 เฟส																
	1.10.2.2 บำรุงรักษาทางเทคนิค																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	0	0	0	0	0	0	0	50	45	0	0	0	95.00	100	ผปบ.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	0	0	0	0	0	0	58	0	0	0	0	0	58.00	100	ผกป.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	0	0	0	0	0	0	15	16	16	0	0	0	47.00	100	ผกป.กฟส.อ.นมง.
		ผล															
	1.11 โครงการเสาตรง สายตึง (ปรับปรุงระบบจำหน่าย ให้อยู่ในสภาพสวยงาม ปลอดภัย) **เป้าหมาย**																
	กฟอ.โคกสำโรง (KSR08VB-01)	แผน	0	0	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0	18	100	ผปบ.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่ (KSR08R-02)	แผน	0	0	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	15	100	ผกป.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง (KSR07R-02)	แผน	0	0	0	7	7	6	0	0	0	0	0	0	20	100	ผกป.กฟส.อ.นมง.
		ผล															
	กฟย.อ.สระโบสถ์ (ไลน์ฟาร์มหมู บ.ห้วยใหญ่, ไลน์อ่างเก็บน้ำห้วยใหญ่ วังแซม)	แผน	0	0	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	100	กฟย.อ.สรบ.
		ผล															
	กฟย.อ.โคกเจริญ (KSR07R-03)	แผน	0	0	0	3	3	4	0	0	0	0	0	0	10	100	กฟย.อ.คจ.
		ผล															
	1.11.1 ตรวจสอบระบบจำหน่าย (Patrol Sytem)																
	1.11.1.1 สายส่ง 115 เควี																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	46.266			46.266			46.266			46.266			46.266	100	ผปบ.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	11.293			11.293			11.293			11.293			11.293	100	ผกป.กฟส.อ.นมง.
		ผล															

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนงาน	เป้าหมาย														ผู้รวบรวมข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			ผลสะสม		
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
ตัวชี้วัด SAIFI / SAIDI / ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.																	
1. แผนงานพัฒนา Strong Grid (OM1.4)	1.11.1 ตรวจสอบระบบจำหน่าย (Patrol Sytem)																
	1.11.1.2 แรงสูง																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	487.889			487.889			487.889			487.889			487.889	100	ผปบ.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	383.851			383.851			383.851			383.851			383.851	100	ผกป.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	375.816			375.816			375.816			375.816			375.816	100	ผกป.กฟส.อ.นมง.
		ผล															
	กฟย.อ.สระโบสถ์	แผน	133.985			133.985			133.985			133.985			133.985	100	กฟย.อ.สรบ.
		ผล															
	กฟย.อ.โคกเจริญ	แผน	191.286			191.286			191.286			191.286			191.286	100	กฟย.อ.คจ.
		ผล															
	1.11.1.3 แรงต่ำ																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	502.772			502.772			502.772			502.772			502.772	100	ผปบ.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	468.043			468.043			468.043			468.043			468.043	100	ผกป.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	375.634			375.634			375.634			375.634			375.634	100	ผกป.กฟส.อ.นมง.
		ผล															
	กฟย.อ.สระโบสถ์	แผน	153.318			153.318			153.318			153.318			153.318	100	กฟย.อ.สรบ.
		ผล															
	กฟย.อ.โคกเจริญ	แผน	198.539			198.539			198.539			198.539			198.539	100	กฟย.อ.คจ.
		ผล															

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนงาน	เป้าหมาย														ผู้รวบรวมข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			ผลสะสม		
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
ตัวชี้วัด SAIFI / SAIDI / ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.																	
1. แผนงานพัฒนา Strong Grid (OM1.4)	1.11.1.4 ตรวจสอบบำรุงรักษาเครื่องกำเนิดไฟฟ้า																
	1.11.1.4.1 ชนิด Mobile ปีละ 1 ครั้ง						กฟน.3 ดำเนินการ										ผบล.กบษ.
	เป้าหมาย 10 เครื่อง																
	1.11.1.4.2 ชนิด Portable ปีละ 1 ครั้ง						กฟน.3 ดำเนินการ										ผบล.กบษ.
	เป้าหมาย 69 เครื่อง																
	1.11.1.4.3 ชนิด Fix ปีละ 1 ครั้ง						กฟน.3 ดำเนินการ										ผบล.กบษ.
	เป้าหมาย 2 เครื่อง																
	1.12 ตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้า ในสถานีไฟฟ้า ตามวาระ						กฟน.3 ดำเนินการ										ผบฟ.กบษ.
	เป้าหมาย 34 สถานี																
	1.12.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษา AVR ในระบบจำหน่ายตามวาระ						กฟน.3 ดำเนินการ										ผบฟ.กบษ.
	เป้าหมาย 15 เครื่อง																

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนงาน	เป้าหมาย														ผู้รวบรวมข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			ผลสะสม		
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
ตัวชี้วัด SAIFI / SAIDI / ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.																	
1. แผนงานพัฒนา Strong Grid (OM1.4)	1.12 ตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้า ในสถานีไฟฟ้า																
	1.12.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้า ในระบบจำหน่ายตามวาระ																
	1.12.2.1 Recloser						กฟน.3 ดำเนินการ										ผบอ.กบษ.
	เป้าหมาย 249 เครื่อง																
	1.12.2.2 Switched capacitor						กฟน.3 ดำเนินการ										ผบอ.กบษ.
	เป้าหมาย 54 ชุด																
	1.12.2.3 Load Break Switch (SF6)						กฟน.3 ดำเนินการ										ผบอ.กบษ.
	เป้าหมาย 477 เครื่อง																
	1.12.3 ฉีดน้ำล้างลูกถ้วยสถานีไฟฟ้า						กฟน.3 ดำเนินการ										ผปฮ.กบษ.
	เป้าหมาย 28 สถานี																
	1.12.4 ฉีดน้ำล้างลูกถ้วยในระบบสายส่ง 115 เควี						กฟน.3 ดำเนินการ										ผปฮ.กบษ.
	เป้าหมาย 609.60 วงจร-กิโลเมตร																
	1.12.5 บำรุงรักษาตามวาระและซ่อมแซมแก้ไขระบบ ควบคุมด้วยคอมพิวเตอร์และรีเลย์																
	เป้าหมาย 34 สถานี						กฟน.3 ดำเนินการ										ผรล.กบษ.
	1.12.5.1 CSCS/SRTU						กฟน.3 ดำเนินการ										ผรล.กบษ.
	1.12.5.2 รีเลย์																
	1.12.5.3 FRTU						กฟน.3 ดำเนินการ										ผบอ.กบษ.
	เป้าหมาย 425 ชุด																
	1.13 บำรุงรักษา Disconnecting Switch ต้น Riser Pole บริเวณหน้าสถานีไฟฟ้า						กฟน.3 ดำเนินการ										ผปฮ.กบษ.
	เป้าหมาย 27 สถานี																
	1.13.1 บำรุงรักษาซ่อมแซมเครื่องมือประเภทไม้ฉนวน																
	1.13.1.1 กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ในสังกัด กฟน.3						กฟน.3 ดำเนินการ										ผปฮ.กบษ.
	เป้าหมาย 38 กฟฟ.																

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนงาน	เป้าหมาย														ผู้รวบรวมข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			ผลสะสม		
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
ตัวชี้วัด SAIFI / SAIDI / ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.																	
1. แผนงานพัฒนา Strong Grid (OM1.4)	1.13.1 บำรุงรักษาซ่อมแซมเครื่องมือประเภทไม้ฉนวน 1.13.1.2 สถานีไฟฟ้าในสังกัด กฟน.3 **เป้าหมาย** 32 สถานี						กฟน.3 ดำเนินการ										ผปฮ.กบษ.
	1.14 ตรวจสอบความปลอดภัยในการปฏิบัติงานด้านฮอทไลน์ **เป้าหมาย** 11 ชุด (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)						กฟน.3 ดำเนินการ										ผปฮ.กบษ.
	1.15 ทดสอบค่าความเป็นฉนวนของเครนรถกระเช้าฯ **เป้าหมาย** 18 คัน (ปีละ 2 ครั้ง)						กฟน.3 ดำเนินการ										ผปฮ.กบษ.
	1.16 ประชุมชี้แจง/ติดตาม แก้ไขอุปกรณ์ป้องกันทำงานมาก ที่สถานี 10 อันดับแรก และระบบจำหน่าย 20 อันดับแรก **เป้าหมาย** ไตรมาสละ 1 ครั้ง						กฟน.3 ดำเนินการ										ผวว. กปบ.
	1.17 รายงานการสรุปสถิติอุปกรณ์ป้องกันทำงานมากที่สถานี 10 อันดับ และ ระบบจำหน่าย 20 อันดับ แรก **เป้าหมาย** เดือนละ 1 ครั้ง						กฟน.3 ดำเนินการ										ผวว. กปบ.
2. แผนงานรักษาแรงดันไฟฟ้าให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐา	2.1 ตรวจสอบค่าระดับแรงดันไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟ 22 kV ขึ้นไปที่ติดตั้ง AMR ทุกสถานี ตามวาระ **เป้าหมาย** ไตรมาสละ 1 ครั้ง						กฟน.3 ดำเนินการ										ผคฟ.กปบ.
	2.2 จัดทำแผนปรับปรุงแก้ไข Feeder ที่แรงดันต่ำกว่า ค่าเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพบริการให้แล้วเสร็จ **เป้าหมาย** น.3 100% ของ Feeder ที่แรงดันต่ำกว่ามาตรฐาน						กฟน.3 ดำเนินการ										ผวว. กปบ.

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนงาน	เป้าหมาย														ผู้รวบรวมข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			ผลสะสม		
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
ตัวชี้วัด ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)																	
1. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย Technical (OM1.8)	1.1 ควบคุม ติดตาม ป้องกัน และแก้ไข ด้าน Technical Loss 10 มาตรการ ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟภ. กำหนด **เป้าหมาย** ไตรมาสละ 1 ครั้ง น.3 ไตรมาสละ 1 ครั้ง (4 ครั้ง)						กฟน.3 ดำเนินการ										ผปร.กวว.
	1.1.1 การตัดจ่ายไฟใหม่ระบบ 22/33 เควี **เป้าหมาย** 10 ฟีดเดอร์						กฟน.3 ดำเนินการ										ผวว.กปบ.
	1.1.2. การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นระบบ 22/33 เควี **เป้าหมาย** 70 วงจร-กม.						กฟน.3 ดำเนินการ										ผจร.กกค.
	1.1.3 การแก้ไขกระแสไฟฟ้าระบบ 22/33 เควี Unbalanceเกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่โหลดสูงกว่า 5 MW **เป้าหมาย** 3 ฟีดเดอร์						กฟน.3 ดำเนินการ										ผวว.กปบ.
	1.1.4 การติดตั้ง Capacitor 22/33 เควี การติดตั้ง Capacitor 22/33 เควี แบบ fixed **เป้าหมาย** 1200 kVar						กฟน.3 ดำเนินการ										ผวว.กปบ.
	1.1.5 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด) 1.1.5.1 การคำนวณ Technical loss 5 ส่วน 1.1.5.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV **เป้าหมาย** 18 วงจร						กฟน.3 ดำเนินการ										ผวว.กปบ.

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนงาน	เป้าหมาย ไตรมาส 1 ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	ไตรมาส 2 เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ไตรมาส 3 ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ไตรมาส 4 ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ผลสะสม สะสม	%	ผู้รวบรวมข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
ตัวชี้วัด ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)																	
1. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย Technical (OM1.8)	1.1.5 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)																
	1.1.5.1.2 หม้อแปลงกำลัง																
	เป้าหมาย 26 เครื่อง						กฟน.3 ดำเนินการ										ผวว.กปบ.
	1.1.5.1.3 ระบบ 22-33 kV																
	เป้าหมาย 224 วงจร						กฟน.3 ดำเนินการ										ผวว.กปบ.
	1.1.5.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย																
	เป้าหมาย - เครื่อง เป้าหมายจำนวนหม้อแปลง PEA ที่ติดตั้งทั้งหมด						กฟน.3 ดำเนินการ										ผปร.กวว.
	1.1.5.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ																
	เป้าหมาย -วงจร เป้าหมายจำนวนหม้อแปลง PEA ที่ติดตั้งทั้งหมด						กฟน.3 ดำเนินการ										ผปร.กวว.
	1.1.6 การคำนวณ Technical loss ของ SPP/VSPP ที่ขนานเข้าระบบ																
	เป้าหมาย 81 โรงงาน						กฟน.3 ดำเนินการ										ผปร.กวว.
	1.1.7 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับระดับแรงดันและจัดทำแผน แก้ไข																
	เป้าหมาย 4 ฟิดเดอร์						กฟน.3 ดำเนินการ										ผวว.กปบ.
	1.1.8 หม้อแปลงจำหน่าย																
	1.1.8.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% เป้าหมายปี 2563																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน					100% ที่ตรวจพบ									100	ผปบ.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน					100% ที่ตรวจพบ									100	ผกป.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน					100% ที่ตรวจพบ									100	ผกป.กฟส.อ.นมง.
		ผล															
	1.1.8.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40% ของขนาดหม้อแปลง) เป้าหมายปี 2563																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน					100% ที่ตรวจพบ										ผปบ.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน					100% ที่ตรวจพบ										ผกป.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน					100% ที่ตรวจพบ										ผกป.กฟส.อ.นมง.
		ผล															
	1.1.8.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ เป้าหมายปี 2563																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	2	2	3	1	2	0	0	0	0	0	0	0	10.00		ผปบ.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	0	0	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	5.00		ผกป.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1.00		ผกป.กฟส.อ.นมง.
		ผล															

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนงาน	เป้าหมาย ไตรมาส 1 ม.ค.	ไตรมาส 1 ก.พ.	ไตรมาส 1 มี.ค.	ไตรมาส 2 เม.ย.	ไตรมาส 2 พ.ค.	ไตรมาส 2 มิ.ย.	ไตรมาส 3 ก.ค.	ไตรมาส 3 ส.ค.	ไตรมาส 3 ก.ย.	ไตรมาส 4 ต.ค.	ไตรมาส 4 พ.ย.	ไตรมาส 4 ธ.ค.	ผลสะสม สะสม	ผลสะสม %	ผู้รวบรวมข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
ตัวชี้วัด ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)																	
1. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย Technical (OM1.8)	1.1.9 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ 1.1.9.1. การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น เป้าหมายปี 2563																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.00		ผปบ.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00		ผกป.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	0	0	0	0	0								0.00		ผกป.กฟส.อ.นมง.
		ผล															
	1.1.9.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ เป้าหมายปี 2563																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	0	0	0	0	0	0	2	2	0	0	0	0	4.00		ผปบ.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00		ผกป.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00		ผกป.กฟส.อ.นมง.
		ผล															
	1.1.9.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย เป้าหมายปี 2563																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.00		ผปบ.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	0	0	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	5.00		ผกป.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00		ผกป.กฟส.อ.นมง.
		ผล															
	1.1.10. อื่นๆ 1.1.10.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ./ สายส่ง/ระบบจำหน่าย 22/33 เควี 1.1.10.1.1 สถานีไฟฟ้า **เป้าหมาย** 34 สถานีฯ ปีละ 2 ครั้ง						กฟน.3 ดำเนินการ									ผตบ.กบษ.
	1.1.10.1.2 สายส่ง **เป้าหมาย** 816.06 วงจร-กม.						กฟน.3 ดำเนินการ									ผตบ.กบษ.
	1.1.10.1.3 ระบบจำหน่าย **เป้าหมาย** 108 ฟีดเดอร์						กฟน.3 ดำเนินการ									ผตบ.กบษ.
	1.1.10.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้งานได้ **เป้าหมาย** หากมีการหลุดออกจากระบบ ให้ดำเนินการ แก้ไขและนำเข้า 100%						กฟน.3 ดำเนินการ									ผบอ.กบษ.
2. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบด้าน Non - Technical Loss (OM1.8)	2.1 Non - Technical Loss 10 มาตรการ ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟภ. กำหนด **เป้าหมาย** ไตรมาสละ 1 ครั้ง น.3 ไตรมาสละ 1 ครั้ง (4 ครั้ง)						กฟน.3 ดำเนินการ									แผนภาค

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนงาน	เป้าหมาย ไตรมาส 1 ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	ไตรมาส 2 เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ไตรมาส 3 ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ไตรมาส 4 ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ผลสะสม สะสม	%	ผู้รวบรวมข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
ตัวชี้วัด ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)																	
2. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non - Technical Loss (OM1.8)	2.2. มาตรการ Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid ด้านมิเตอร์ 2.2.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 2.2.1.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตามใบสั่งงานจากระบบ AMR Monitor System **เป้าหมาย** 100% ที่ตรวจพบ																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	100% ที่ตรวจพบ			100% ที่ตรวจพบ			100% ที่ตรวจพบ			100% ที่ตรวจพบ			100% ที่ตรวจพบ		ผมต.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	100% ที่ตรวจพบ			100% ที่ตรวจพบ			100% ที่ตรวจพบ			100% ที่ตรวจพบ			100% ที่ตรวจพบ		ผบต.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	100% ที่ตรวจพบ			100% ที่ตรวจพบ			100% ที่ตรวจพบ			100% ที่ตรวจพบ			100% ที่ตรวจพบ		ผบต.กฟส.อ.นมง.
		ผล															
	2.2.1.2 มิเตอร์ TOU ให้ดำเนินการตรวจสอบมิเตอร์ 100%																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		ผมต.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		ผบต.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		ผบต.กฟส.อ.นมง.
		ผล															
	2.2.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย 2.2.2.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาผิดปกติตามใบสั่งงาน U_Cube **เป้าหมาย** 4 คะแนน ตามเกณฑ์ชี้วัด NL1																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4		ผมต.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4		ผบต.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4		ผบต.กฟส.อ.นมง.
		ผล															
	2.2.2.2 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย **เป้าหมาย** 100% ของงานที่ผ่านการอนุมัติงบแล้ว																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		ผมต.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		ผบต.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		ผบต.กฟส.อ.นมง.
		ผล															

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนงาน	เป้าหมาย														ผู้รวบรวมข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			ผลสะสม		
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
ตัวชี้วัด ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)																	
2. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non - Technical Loss (OM1.8)	2.2.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย 2.2.2.3 ตรวจสอบมิเตอร์กรณีหน่วยการใช้ไฟฟ้าเพิ่ม - ลด มากกว่า 25% **เป้าหมาย** 100% จาก 20% ของรายงาน																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		ผมต.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		ผบต.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		ผบต.กฟส.อ.นมง.
		ผล															
	2.3. มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติ ที่ได้รายงานจากผู้อ่านหน่วย ตามเกณฑ์ชี้วัด NL2 **เป้าหมาย** เกณฑ์วัดระดับ 4																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4		ผมต.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4		ผบต.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4		ผบต.กฟส.อ.นมง.
		ผล															
	2.4. มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ (ตรวจสอบแล้วเสร็จภายใน 1 ปี) 2.4.1 ตรวจสอบมิเตอร์แรงสูง 115 เควี (ปีละ 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง ปีละ 2 ครั้ง) กฟจ.ลพบุรี กฟจ.นครสวรรค์ กฟจ.อุทัยธานี กฟจ.ชัยนาท กฟจ.สิงห์บุรี กฟจ.เพชรบูรณ์ กฟอ.หนองไผ่ กฟอ.โคกสำโรง กฟอ.หล่มสัก กฟอ.ตาคลี กฟอ.ลาดยาว กฟอ.พัฒนานิคม กฟอ.ชัยบาดาล **เป้าหมาย 17 เครื่อง**						กฟน.3 ดำเนินการ										ผมม.กบล.

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนงาน	เป้าหมาย														ผู้รวบรวมข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			ผลสะสม		
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
ตัวชี้วัด ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)																	
2. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non - Technical Loss (OM1.8)	2.4. มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ (ตรวจสอบแล้วเสร็จภายใน 1 ปี) 2.4.2 ตรวจสอบมิเตอร์แรงสูง 22/33 เควี (ปีละ 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง) กฟจ.ลพบุรี กฟจ.นครสวรรค์ กฟจ.อุทัยธานี กฟจ.ชัยนาท กฟจ.สิงห์บุรี กฟจ.เพชรบูรณ์ กฟอ.หนองไผ่ กฟอ.โคกสำโรง กฟอ.หล่มสัก กฟอ.ตาคลี กฟอ.ลาดยาว กฟอ.พัฒนานิคม กฟอ.ชัยบาดาล **เป้าหมาย 2,387 เครื่อง**						กฟน.3 ดำเนินการ										ผมม.กบล.
	2.4.3 ตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำ (ไม่น้อยกว่า 40% ของมิเตอร์ที่ติดตั้ง)																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	25	25	26	25	25	26	25	25	26	-	-	-	255		ผมต.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	17	18	18	17	18	18	18	18	18	-	-	-	160		ผบต.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	20	20	20	20	20	20	20	20	20	-	-	-	180		ผบต.กฟส.อ.นมง.
		ผล															

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนงาน	เป้าหมาย														ผู้รวบรวมข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			ผลสะสม		
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
ตัวชี้วัด ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)																	
2. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non - Technical Loss (OM1.8)	2.4. มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ (ตรวจสอบแล้วเสร็จภายใน 1 ปี) 2.4.4 ตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำ (ไม่น้อยกว่า 30% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง)																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	854	854	855	854	854	855	854	854	855	854	855	855	10,253		ผมต.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	546	546	546	546	546	546	546	546	545	546	546	545	6,550		ผบต.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	503	504	504	503	504	504	504	504	504	503	504	504	6,045		ผบต.กฟส.อ.นมง.
		ผล															
	2.5. มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้าและที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 2.5.1 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดฯ โดยตรวจสอบปีละ 2 ครั้ง กฟจ.ลพบุรี กฟจ.นครสวรรค์ กฟจ.อุทัยธานี กฟจ.ชัยนาท กฟจ.สิงห์บุรี กฟจ.เพชรบูรณ์ กฟอ.หนองไผ่ กฟอ.โคกสำโรง กฟอ.หล่มสัก กฟอ.ตาคลี		กฟน.3 ดำเนินการ														ผมม.กบล.

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนงาน	เป้าหมาย														ผู้รวบรวมข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			ผลสะสม		
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
ตัวชี้วัด ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)																	
2. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non - Technical Loss (OM1.8)	2.5. มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้าและที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน																
	2.5.1 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดฯ						กฟน.3 ดำเนินการ										ผมม.กบล.
	กฟอ.ลาดยาว																
	กฟอ.พัฒนานิคม																
	กฟอ.ชัยบาดาล																
	เป้าหมาย 412 เครื่อง																
	2.5.2 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ																
	2.5.2.1 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ (ผู้ใช้ไฟรายใหญ่)						กฟน.3 ดำเนินการ										ผมม.กบล.
	โดยตรวจสอบไตรมาสละ 1 ครั้ง																
	กฟจ.ลพบุรี																
	กฟจ.นครสวรรค์																
	กฟจ.อุทัยธานี																
	กฟจ.ชัยนาท																
	กฟจ.สิงห์บุรี																
	กฟจ.เพชรบูรณ์																
	กฟอ.หนองไผ่																
	กฟอ.โคกสำโรง																
	กฟอ.หล่มสัก																
	กฟอ.ตาคลี																
	กฟอ.ลาดยาว																
	กฟอ.พัฒนานิคม																
	กฟอ.ชัยบาดาล																
	เป้าหมาย 40 เครื่อง																
	2.5.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ (ผู้ใช้ไฟรายย่อย)																
	โดยตรวจสอบไตรมาสละ 1 ครั้ง																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	7	7	8	7	7	8	7	7	8	7	7	8	22		ผมต.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	12		ผบต.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	5	5	6	5	5	6	5	5	6	5	5	6	16		ผบต.กฟส.อ.นมง.
		ผล															

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนงาน	เป้าหมาย														ผู้รวบรวมข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			ผลสะสม		
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
ตัวชี้วัด ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)																	
2. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non - Technical Loss (OM1.8)	2.5.3 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบมิเตอร์ กรณีละเมิดการใช้ไฟฟ้า และสถานการณ์ดำเนินการด้านคดี ในโปรแกรม U_Cube **เป้าหมาย** 100% ที่ตรวจพบ						กฟน.3 ดำเนินการ									ผมม.กบล.
	2.6. มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ ทั้งกรณีติดตั้งมิเตอร์ และเหมาจ่ายอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 2.6.1 สำรวจจุดติดตั้งไฟฟ้าสาธารณะ และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน **เป้าหมาย** 100% ที่ติดตั้ง															
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	25%ที่ติดตั้ง			25%ที่ติดตั้ง			25%ที่ติดตั้ง			25%ที่ติดตั้ง			100% ที่ติดตั้ง		ผบค.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	25%ที่ติดตั้ง			25%ที่ติดตั้ง			25%ที่ติดตั้ง			25%ที่ติดตั้ง			100% ที่ติดตั้ง		ผบต.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	25%ที่ติดตั้ง			25%ที่ติดตั้ง			25%ที่ติดตั้ง			25%ที่ติดตั้ง			100% ที่ติดตั้ง		ผบต.กฟส.อ.นมง.
		ผล															
	2.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ที่ติดตั้งวัดไฟฟ้าสาธารณะให้อยู่ ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้อย่างถูกต้อง																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	61	62	62	61	62	62	62	62	62	-	-	-	556		ผมต.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	35	36	36	36	36	36	36	36	36	-	-	-	323		ผบต.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	42	43	43	42	43	43	42	43	43	-	-	-	384		ผบต.กฟส.อ.นมง.
		ผล															

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนงาน	เป้าหมาย														ผู้รวบรวมข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			ผลสะสม		
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
ตัวชี้วัด ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)																	
2. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non - Technical Loss (OM1.8)	2.7 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์การสื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย 2.7.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ที่ติดตั้งวัดไฟฟ้าอุปกรณ์สื่อสารต่างๆ ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัยพร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้อย่างถูกต้อง																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	9	9	9	9	9	10	9	9	10	-	-	-	83		ผมต.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	10	10	10	10	10	10	10	10	10	-	-	-	90		ผบต.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	4	5	5	4	5	5	4	5	5	-	-	-	42		ผบต.กฟส.อ.นมง.
		ผล															
	2.8. มาตรการลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้าตามการไฟฟ้าที่เลือกเข้าร่วม โครงการตามเกณฑ์ NL3 2.8.1 การติดตั้งและตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์แบ่งแดน **เป้าหมาย** 148 เครื่อง ปีละ 2 ครั้ง						กฟน.3 ดำเนินการ									ผมม.กบล.
	2.8.2 การสร้างแผนงานและดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสีย ในวงจรจ่ายไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง **เป้าหมาย** 1 แผนงาน						กฟน.3 ดำเนินการ									ผมม.กบล.
	2.8.3 สำรวจความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมิเตอร์ซีที. วีที. จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟข. เพื่อใช้สำหรับประเมินค่าหน่วยสูญเสียและแจ้งให้คณะทำงานฯ ทราบเพื่อ ทราบเพื่อขออนุมัติจัดหางบประมาณในการดำเนินการติดตั้งมิเตอร์แบ่งแดนให้แต่ละ กฟข. ให้ครบทุกจุด **เป้าหมาย** 100% ของจุดที่เกิดขึ้นใหม่						กฟน.3 ดำเนินการ									ผมม.กบล.
	2.9. มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำและมิเตอร์ประกอบซีที. วีที. แรงสูงในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกรายและแล้วเสร็จภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า **เป้าหมาย** 100% ที่ติดตั้งใหม่						กฟน.3 ดำเนินการ									ผมม.กบล.
	2.10 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า (อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง)																
	2.10.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย **เป้าหมาย** 1 ครั้ง						กฟน.3 ดำเนินการ									กบล. ผบข.กขข.

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนงาน	เป้าหมาย ไตรมาส 1 ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	ไตรมาส 2 เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ไตรมาส 3 ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ไตรมาส 4 ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ผลสะสม สะสม	%	ผู้รวบรวมข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
ตัวชี้วัด ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)																	
2. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non - Technical Loss (OM1.8)	2.10 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการ ละเมิดการใช้ไฟฟ้า (อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง)																
	2.10.2 การอบรม พบช. ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ **เป้าหมาย** 1 ครั้ง																
	2.10.3 การอบรม พนักงานอ่านหน่วย **เป้าหมาย** 1 ครั้ง																
3. โครงการระบบสารสนเทศเพื่อการจัดการ จากหน่วยการใช้ไฟฟ้า (โปรแกรม U-Cube)	3.1 ติดตามผลการดำเนินงานการควบคุมตรวจสอบ มิเตอร์ตามใบสั่งงาน (NL1) **เป้าหมาย** ตามเกณฑ์ตัววัด NL1 (ข้อ 1.1.2 และ ข้อ 1.1.3)																
* รอกำหนดเป้าหมายจากคณะทำงาน	คะแนนระดับ 5																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5		ผมต.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5		ผบต.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5		ผบต.กฟส.อ.นมง.
		ผล															
	3.2 ควบคุมการตรวจสอบมิเตอร์จากรายงานที่แจ้ง เข้ามาโดยพนักงานจดหน่วย (NL2) **เป้าหมาย** ตามเกณฑ์ตัววัด NL2 คะแนนระดับ 5																
* รอกำหนดเป้าหมายจากคณะทำงาน	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5		ผมต.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5		ผบต.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5		ผบต.กฟส.อ.นมง.
		ผล															
ตัวชี้วัด GIS																	
1. แผนงานเพิ่มขีดความสามารถของระบบไฟฟ้า	1.1 ปรับปรุงข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS **เป้าหมาย** ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		ผปบ.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		ผกป.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		ผกป.กฟส.อ.นมง.
		ผล															
	1.2 ปรับปรุงข้อมูลมิเตอร์ กฟภ. ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS **เป้าหมาย** ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5 น.3 ร้อยละ 99																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		ผมต.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		ผบต.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		ผบต.กฟส.อ.นมง.
		ผล															
	1.3 ปรับปรุงข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอน และอุปกรณ์ป้องกัน ในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS **เป้าหมาย** ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5 น.3 ร้อยละ 99																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		ผปบ.กฟอ.คสร.
		ผล															

	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		ผกป.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		ผกป.กฟส.อ.นมง.
		ผล															

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนงาน	เป้าหมาย														ผู้รวบรวมข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			ผลสะสม		
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
ตัวชี้วัด GIS																	
1. แผนงานเพิ่มขีดความสามารถของระบบไฟฟ้า	1.4 ปรับปรุงคุณภาพเชิงข้อมูลตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย ระยะห่างไม่เกิน 40 เมตร น.3 ร้อยละ 90																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%			ผมต.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%			ผบต.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%			ผบต.กฟส.อ.นมง.
		ผล															
งานปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบสื่อสาร																	
1. งานดูแลการตรวจสอบบำรุงรักษา	1.1 ควบคุม ดูแลงานจ้างเหมาการตรวจสอบบำรุงรักษาโครงข่ายเคเบิลใยแก้วนำแสง - สัญญา จ.6/2561 ลว. 8 มีนาคม 2560 จำนวน 96 เส้นทาง (2,003 กม.) **เป้าหมาย** 6 ครั้ง - สัญญา จ.95/2562 ลว. 18 กันยายน 2562จำนวน 28 เส้นทาง (972.87 กม.) **เป้าหมาย** 6 ครั้ง						กฟน.3 ดำเนินการ								ผคส.กรส
	1.2 บำรุงรักษาตู้พักสายเคเบิลใยแก้วนำแสง 41 แห่ง						กฟน.3 ดำเนินการ										ผคส.กรส
	1.3 บำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสารสำนักงาน ใน เขต กฟน.3 จำนวน 173 เครื่อง						กฟน.3 ดำเนินการ										ผสร.กรส.
	1.4 งานบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสัญญาณความเร็วสูง จำนวน 349 ชุด						กฟน.3 ดำเนินการ										ผสร.กรส.
	1.5 บำรุงรักษาอุปกรณ์วิทยุสื่อสารตามวาระ จำนวน 779 ชุด						กฟน.3 ดำเนินการ										ผรอ.กรส.
2. งานปรับปรุงและเพิ่มประสิทธิภาพ	2.1 งานเพิ่มประสิทธิภาพระบบวิทยุสื่อสาร กฟฟ.ลำสนธิ, แม่เปิน, ชุมตาบงและเก้าเลี้ยว **เป้าหมาย** 4 แห่ง						กฟน.3 ดำเนินการ										ผรอ.กรส.
	2.2 ติดตาม-ควบคุมงาน-รายงานผลการดำเนินการของผู้รับจ้างงานจ้างเหมาติดตั้งเคเบิลใยแก้วนำแสง ตามแผนงาน กอบ. จำนวน 19 เส้นทาง 330 กม. **เป้าหมาย** ไตรมาสละ 1 ครั้ง						กฟน.3 ดำเนินการ										ผคส.กรส
งานปรับปรุงด้านการก่อสร้างฯ																	
1.เร่งรัดงานก่อสร้าง โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1 (คพจ.1 แผน 3) และโครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าระยะที่ 3 (คชฟ.3)	1.1 เร่งรัดงานก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่าย **เป้าหมาย** 350 วงจร-กม. 1.2 เร่งรัดงานก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่ายที่ทีมงานก่อสร้าง ผกร.กกค.น.3 เป็นผู้ดำเนินการ **เป้าหมาย** 40 วงจร-กม.																
	กฟอ.โคกสำโรง จำนวน 4 งาน	แผน															ผกส.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่ จำนวน 4 งาน	แผน															ผกป.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง จำนวน 5 งาน	แผน															ผกป.กฟส.อ.นมง.
		ผล															
	1.3 ประเมินผู้รับจ้างงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายในพื้นที่ กฟน.3 **เป้าหมาย** ปีละ 2 ครั้ง																
	กฟอ.โคกสำโรง	แผน	0			1			0			1			2		ผกส.กฟอ.คสร.
		ผล															
	กฟส.อ.บ้านหมี่	แผน	0			1			0			1			2		ผกป.กฟส.อ.บม.
		ผล															
	กฟส.อ.หนองม่วง	แผน	0			1			0			1			2		ผกป.กฟส.อ.นมง.
		ผล															

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนงาน	เป้าหมาย														ผู้รวบรวมข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			ผลสะสม		
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
งานปรับปรุงด้านการก่อสร้างฯ																	
2. งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า และสายส่ง 115kV	2.1 ประสานงาน ติดตาม เร่งรัดงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าหนองม่วง จ.ลพบุรี **เป้าหมาย** 60 % (ต่อเนื่องจากปี 2562 เป้าหมาย 40%) 2.2 ประสานงานการขออนุญาตปักเสาในเขตทางหลวง, ปักเสาข้ามแม่น้ำ, ปักเสาใกล้แนวท่อก๊าซ ท่อน้ำมัน, ดันท่อลอดใต้แนวถนน สำหรับงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า, สายส่ง 115kVทุกงานที่มีแผนงานก่อสร้างในปี 2563 **เป้าหมาย** เดือนละ 1 ครั้ง						กฟน.3 ดำเนินการ กฟน.3 ดำเนินการ										ผจค.กกค.น.3, รก.กค.น.3 (ก) ผจค.กกค.น.3, กฟฟ. ที่เกี่ยวข้อง
3. โครงการก่อสร้างปรับปรุง ทางลาดสำหรับผู้พิการ, ห้องน้ำสำหรับผู้พิการ อาคารสำนักงาน กฟฟ. เพื่อรองรับโครงการศูนย์ราชการสะดวก (GECC)	3.1 ก่อสร้างปรับปรุง ทางลาดสำหรับผู้พิการ, ห้องน้ำสำหรับผู้พิการ โดยให้เป็นไปตามกฎกระทรวง กำหนดสิ่งอำนวยความสะดวกในอาคารสำหรับผู้พิการหรือทุพพลภาพ และคนชรา พ.ศ. 2548 **เป้าหมาย** กฟย. จำนวน 9 แห่ง						กฟน.3 ดำเนินการ										ผยธ.กกค.น.3
4. งานก่อสร้างอาคารสำนักงานตามแผนสนับสนุนการดำเนินงานระยะที่ 4	4.1 งานก่อสร้างอาคารสำนักงานตามแผนสนับสนุนการดำเนินงานระยะที่ 4 **เป้าหมาย** กฟส.พบร., กฟส.ทลง., กฟส.ชด, กฟย.ทท., กฟส.บนร.						กฟน.3 ดำเนินการ										ผยธ.กกค.น.3
5. การติดตาม เร่งรัดเบิกจ่ายงบลงทุนประจำปี 2563 (สำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน) สำหรับงานด้านโยธา	5.1 ติดตาม เร่งรัดเบิกจ่ายงบลงทุนประจำปี 2563 (สำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน) สำหรับงานด้านโยธา) **เป้าหมาย** เดือนละ 1 ครั้ง						กฟน.3 ดำเนินการ										ผยธ.กกค.น.3
6. แผนงานด้านยานพาหนะ	6.1จัดสรรรถยนต์เช่าทดแทน จำนวน 21 คัน **เป้าหมาย** 21 คัน 6.2 การต่อภาษีและ พ.ร.บ. ปี 2563 **เป้าหมาย** 79 คัน						กฟน.3 ดำเนินการ กฟน.3 ดำเนินการ										ผยค.กกค.น.3 ผยค.กกค.น.3
7. แผนงานบำรุงรักษาเครื่องมือกล	7.1 การเปลี่ยนถ่ายน้ำมันไฮดรอลิค ปี 2563 **เป้าหมาย** 88 คัน 7.2 การเปลี่ยนถ่ายน้ำมันเกียร์ทอร์ และรถยกฟอร์คลิฟท์ **เป้าหมาย** 11 คัน ปีละ 2 ครั้ง 7.3 งานตรวจสภาพเครนไฮดรอลิค **เป้าหมาย** 170 คัน 7.4 งานตรวจซ่อมเครื่องมือบีบหลอดต่อสาย **เป้าหมาย** 30 อัน						กฟน.3 ดำเนินการ กฟน.3 ดำเนินการ กฟน.3 ดำเนินการ กฟน.3 ดำเนินการ										ผยค.กกค.น.3 ผยค.กกค.น.3 ผยค.กกค.น.3 ผยค.กกค.น.3

แผนปฏิบัติการประจำปี 2563 ด้านการเรียนรู้และพัฒนา

(ทบทวนครั้งที่ 1) สายงานการไฟฟ้า ภาค 1 (Learning and Growth)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ 2. กลยุทธ์ระดับองค์กร 3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร 4. เป้าหมาย

5.กลยุทธ์ระดับสายงาน 6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน 7.เป้าหมาย

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนผล	เป้าหมาย												ผลสะสม		หน่วยงานรับผิดชอบ
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4					
			ม.ค.	กพ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
เกณฑ์ประเมินผลฯ:คะแนนประเมิน ITA																	
1. แผนงานรักษาระดับคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (ITA)																	
	1.1 ดำเนินการตามคู่มือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคโปร่งใสอย่างยั่งยืน ของ กฟข., กฟฟ. ชั้น 1-3, กฟส., กฟย.,ฝวธ.(ภ1)		กฟน.1-3,ฝวธ.(ภ1)														แผนภาค
									ไตรมาส 3								
									1								
	กฟอ.โคกสำโรง	แผนผล							1								คณะทำงานโปร่งใส คสร.
	กฟส.บ้านหมี่	แผนผล							1								คณะทำงานโปร่งใส บม.
	กฟส.หนองม่วง	แผนผล							1								คณะทำงานโปร่งใส นมง.
	กฟย.สระโบสถ์	แผนผล							1								คณะทำงานโปร่งใส คสร.
	กฟย.โคกเจริญ	แผนผล							1								คณะทำงานโปร่งใส นมง.
	เป้าหมาย ตามเกณฑ์คู่มือฯที่กำหนด																

	น.3 ฝวธ.		กฟน.1-3,ฝวธ.(ภ1)														
แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	**แผนปฏิบัติ** (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	**แผนผล**	**เป้าหมาย**											**ผลสะสม**		**<u>หน่วยงานรับผิดชอบ</u>**
			ไตรมาส 1			**ไตรมาส 2**			**ไตรมาส 3**			**ไตรมาส 4**				
			ม.ค.	กพ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
เกณฑ์ประเมินผลฯ:คะแนนประเมิน ITA																	
	1.2 จัดกิจกรรมส่งเสริมการรับรู้ช่องทางการแจ้งเบาะแสเมื่อพบการกระทำที่มิชอบของ กฟข.,กฟฟ. ให้แก่ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียภายในและภายนอก		ไตรมาส 1														แผนภาค
	กฟอ.โคกสำโรง	**แผนผล**			**1**												**คณะทำงานโปร่งใส**
	1.2.1 นำเรื่องช่องทางการแจ้งเบาะแสเข้าที่ประชุมท้องถิ่นหรือหน่วยงานราชการอื่นๆ **เป้าหมาย ทุกครั้งที่มีการประชุม**																แผนภาค
	น.3		ไตรมาสที่ 1-4														อก.อก.
			กฟอ.โคกสำโรง ไม่มีกิจกรรม														
	1.2.2 ปิดประกาศที่บอร์ดประชาสัมพันธ์ทุกหน่วยงาน **เป้าหมาย ทุกหน่วยงาน**																แผนภาค
	น.3		ไตรมาสที่ 1-4														อก.อก.
			กฟอ.โคกสำโรง ไม่มีกิจกรรม														
	1.2.3 ให้เพิ่มประชาสัมพันธ์การแจ้งเบาะแส																

	ในหน้าสุดท้ายของเอกสารประกอบการประชุมผ่านระบบ PLMS **เป้าหมาย ทุกครั้งที่มีการประชุม** น.3		ไตรมาสที่ 1-4														แผนภาค อก.อก.
			กฟอ.โคกสำโรง ไม่มีกิจกรรม														
แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	**แผนปฏิบัติ** (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	**แผนผล**	**เป้าหมาย**											**ผลสะสม**		**หน่วยงานรับผิดชอบ**
			ไตรมาส 1			**ไตรมาส 2**			**ไตรมาส 3**			**ไตรมาส 4**				
			ม.ค.	กพ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
เกณฑ์ประเมินผลฯ:ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัย (Disabling Injury Index:√DI) , ความสำเร็จของการดำเนินงานด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย																	
1) OC1.2 แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัย	1.1 จัดทำแผนระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัยของ กฟภ. (มอก.18001) ให้กับ กฟฟ.จุดรวมงานสำหรับงานแก้กระแสไฟฟ้าขัดข้อง **เป้าหมาย กฟข. ละ 1 แห่ง** น.3 กฟจ.สิงห์บุรี		กฟจ.สห.														แผนภาค ผปอ.กวว./ กฟจ.สห.
			กฟอ.โคกสำโรง ไม่มีกิจกรรม														
	1.2 ดำเนินการเพื่อขอรับรองมาตรฐานการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัยของ กฟภ. (มอก.18001) ให้กับ กฟฟ.จุดรวมงานสำหรับงานแก้กระแสไฟฟ้าขัดข้อง **เป้าหมาย กฟข. ละ 1 แห่ง** น.3 1 แห่ง		กฟจ.สห.			กฟจ.สห.			กฟจ.สห.								แผนภาค ผปอ.กวว./ กฟจ.สห.
			กฟอ.โคกสำโรง ไม่มีกิจกรรม														
	1.3 รับการตรวจประเมินเพื่อรับใบรับรอง																แผนภาค

	มาตรฐานการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัยของ กฟภ. (มอก.18001) ให้กับ กฟฟ.จุดรวมงานสำหรับงานแก้กระแสไฟฟ้าขัดข้อง **เป้าหมาย กฟข. ละ 1 แห่ง** น.3 1 แห่ง		กฟจ.สห.			กฟจ.สห.			กฟจ.สห.								ผปอ.กวว./ กฟจ.สห.
			กฟอ.โคกสำโรง ไม่มีกิจกรรม														
แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	**แผนปฏิบัติ** (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	**แผนผล**	**เป้าหมาย**												**ผลสะสม**		**หน่วยงานรับผิดชอบ**
			ไตรมาส 1			**ไตรมาส 2**			**ไตรมาส 3**			**ไตรมาส 4**					
			ม.ค.	กพ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
เกณฑ์ประเมินผลฯ:ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัย (Disabling Injury Index:√DI) , ความสำเร็จของการดำเนินงานด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย																	
2) OC1.3 แผนงานจัดทำมาตรฐานและกระบวนการที่สนับสนุนการดำเนินงานความปลอดภัยในการทำงาน	**แผนการดำเนินงานตามระบบการจัดการความปลอดภัยของ กฟภ.** **(PEA Safety Management System:PEA-SMS)** 2.1 จัดทำแผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS **เป้าหมาย ทุก กฟฟ.ชั้น1-3 ,กฟส**			38													แผนภาค ผปอ.กวว./ กฟฟ.ชั้น1-3 , กฟส.
	น.3 ทุก กฟฟ.ชั้น1-3 ,กฟส																
	กฟอ.โคกสำโรง	**แผนผล**		1					1								**จป.ว. กฟอ.คสร.**
	กฟส.บ้านหมี่	**แผนผล**		1					1								**จป.ว. กฟอ.คสร.**
	กฟส.หนองม่วง	**แผน**		1					1								**จป.ว. กฟอ.คสร.**

		ผล														
	2.2 ส่งรายงานผลการติดตามและประเมินผลการดำเนินงานตามแผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน															แผนภาค ผปอ.กวว./ กฟฟ.ชั้น1-3 , กฟส.
	เป้าหมาย ภายใน 5 วันทำการ หลังสิ้นไตรมาส															
	น.3 ไตรมาสละ 1 ครั้ง		1			1			1			1				
	กฟอ.โคกสำโรง	**แผน**			**1(5)**			**1(5)**			**1(5)**					**จป.ว. กฟอ.คสร.**
		ผล														
	กฟส.บ้านหมี่	**แผน**			**1(5)**			**1(5)**			**1(5)**					**จป.ว. กฟอ.คสร.**
		ผล														
	กฟส.หนองม่วง	**แผน**			**1(5)**			**1(5)**			**1(5)**					**จป.ว. กฟอ.คสร.**
		ผล														
	2.3 ตรวจประเมินเพื่อรับรองหน่วยงานที่ดำเนินการตาม PEA-SMS ตามหลักเกณฑ์ประเมินรับรองที่กำหนด															แผนภาค ผปอ.กวว./ กฟฟ.ชั้น1-3 , กฟส.
	2.3.1 แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจประเมินรับรอง PEA-SMS															
	เป้าหมาย ฝวธ.(ภ1) จัดทำคำสั่งแต่งตั้งฯ ภายใน ไตรมาส 1							คณะกรรมการฯ								
	กฟน.1-3 จัดทำคำสั่งแต่งตั้งหลังจากได้รับคำสั่งคณะกรรมการระดับภาค							**กฟอ.โคกสำโรง ไม่มีกิจกรรม**								
	ฝวธ.(ภ1) ไตรมาส 1 น.3 1 ครั้ง															
	2.3.2 คณะกรรมการตรวจประเมินรับรอง															แผนภาค

	PEA-SMS แต่ละเขตรวบรวมข้อมูลและตรวจประเมินรับรองการไฟฟ้าที่ผ่านเกณฑ์ **เป้าหมาย ตรวจประเมินฯภายใน ไตรมาส 3** น.3 ภายในไตรมาส 3		คณะกรรมการฯ **กฟอ.โคกสำโรง ไม่มีกิจกรรม**														ผปอ.กวว./ กฟฟ.ชั้น1-3 , กฟส.
แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	**แผนปฏิบัติ** (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	**แผนผล**	**เป้าหมาย**											**ผลสะสม**		**หน่วยงานรับผิดชอบ**
			ไตรมาส 1			**ไตรมาส 2**			**ไตรมาส 3**			**ไตรมาส 4**				
			ม.ค.	กพ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
เกณฑ์ประเมินผลฯ:ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัย (Disabling Injury Index:√DI) , ความสำเร็จของการดำเนินงานด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย																	
3. แผนอบรมทบทวนหลักสูตรด้านความปลอดภัย	3.1 สำรวจรวบรวมและจัดทำแผนหลักสูตรที่ต้องการฝึกอบรม โดยอิงจากสถิติ หรือความเสี่ยงในการเกิดอุบัติเหตุในการปฏิบัติงาน **เป้าหมาย กฟข. ละ อย่างน้อย 1 หลักสูตร ต่อครั้งต่อ ปี** น.3 1 หลักสูตร		1 หลักสูตร														แผนภาค ผปอ.กวว. กฟฟ. ในสังกัด
	กฟอ.โคกสำโรง จัดอบรมตามแผนงานของ กฟน.3	**แผนผล**	**1 หลักสูตร**														**จป.ว. กฟอ.คสร.**
	3.2 ดำเนินงานตามแผนฯ **เป้าหมาย ตามแผนครบ 100%** น.3 100%						100%										แผนภาค ผปอ.กวว.
			กฟอ.โคกสำโรง ไม่มีกิจกรรม														

4.แผนงานสนับสนุนการใช้ไฟฟ้าอย่างปลอดภัย	4.1 ตรวจสอบและแก้ไขระยะห่างสายไฟฟ้า															แผนเพิ่มเติม
*เกณฑ์ BSC ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัย	สิ่งปลูกสร้างที่บุคคลเข้าถึงได้															ผมท.กวว./
การไฟฟ้าภาค 1	**เป้าหมาย** แก้ไข 100% ของการตรวจพบ															กฟฟ.1-3
	ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส 3															
	กฟจ.ลพบุรี								100%							
	กฟจ.นครสวรรค์								100%							
	กฟจ.อุทัยธานี								100%							
	กฟจ.ชัยนาท								100%							
	กฟจ.สิงห์บุรี								100%							
	กฟจ.เพชรบูรณ์								100%							
	กฟอ.หนองไผ่								100%							
	กฟอ.โคกสำโรง								**100%**							
	กฟอ.หล่มสัก								100%							
	กฟอ.ตาคลี								100%							
	กฟอ.ลาดยาว								100%							
	กฟอ.พัฒนานิคม								100%							
	กฟอ.ชัยบาดาล								100%							
	กฟอ.โคกสำโรง	**แผน**								100%						ผปบ.กฟอ.คสร.
		ผล														
	4.2 ตรวจสอบและแก้ไขความต้านทานดิน															แผนเพิ่มเติม
	(ค่า Ground แรงสูง) ภายในระยะ 10 กิโลเมตร															
	จากสถานี															
	เป้าหมาย 13 สถานีๆละ 1 ฟีดเดอร์															

	กฟฟ.1-3 แห่งละ 1 สถานีๆละ0.033 ล้านบาท กฟอ.โคกสำโรง สถานีไฟฟ้าโคกสำโรง ฟีดเดอร์ 10	แผน ผล									F10						ผปบ.กฟอ.คสร.
	4.3 สุ่มตรวจสอบมาตรฐานงานก่อสร้างระบบจำหน่าย **เป้าหมาย** 3% ทุกไตรมาสของงานแล้วเสร็จ		3%			3%			3%			3%					ผมท.กวว.
			กฟอ.โคกสำโรง ไม่มีกิจกรรม														
แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	**แผนปฏิบัติ** (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	**แผน ผล**	**เป้าหมาย**											**ผลสะสม**		**หน่วยงาน รับผิดชอบ**
			ไตรมาส 1			**ไตรมาส 2**			**ไตรมาส 3**			**ไตรมาส 4**				
			ม.ค.	กพ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
เกณฑ์ประเมินผลฯ:ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัย (Disabling Injury Index:√DI) , ความสำเร็จของการดำเนินงานด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย																	
	4.4 ตรวจสอบแก้ไขจุดต่อสาย Neutral และ Ground แรงต่ำ **เป้าหมาย** กฟฟ. ชั้น 1-3 แห่งละ 50 เครื่อง		320 เครื่อง			320 เครื่อง			510 เครื่อง								แผนเพิ่มเติม ผมท.กวว. กฟฟ.1-3,กฟส.
	กฟอ.โคกสำโรง 50 เครื่อง	แผน ผล			15			15			20						ผปบ.กฟอ.คสร.
	กฟส. แห่งละ 20 เครื่อง กฟส.บ้านหมี่ 20 เครื่อง	แผน ผล			5			5			10						ผกป.กฟส.บม.
	กฟส.หนองม่วง 20 เครื่อง	แผน ผล			5			5			10						ผกป.กฟส.นมง.
	รวม 1,150 เครื่อง																

	งบประมาณ กฟส.แห่งละ 9,000 บาท รวม 0.273 ลบ. กฟฟ. 1-3 แห่งละ 21,000 บาท รวม 0.273 ลบ.																
แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	**แผนปฏิบัติ** (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	**แผนผล**	**เป้าหมาย**												**ผลสะสม**		**<u>หน่วยงานรับผิดชอบ</u>**
			ไตรมาส 1			**ไตรมาส 2**			**ไตรมาส 3**			**ไตรมาส 4**					
			ม.ค.	กพ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
เกณฑ์ประเมิน: ร้อยละของปริมาณกระดาษที่ลดได้ (ของสายงานฯ)																	
5. แผนควบคุมปริมาณการซื้อกระดาษในปี 2563	5.1 ติดตามผลการซื้อกระดาษเป็นประจำ **เป้าหมาย รายงานผลการซื้อกระดาษ ทุกเดือน** ฝวธ.(ภ) เดือนละ 1 ครั้ง 5.2 ดำเนินกิจกรรมเวียนย้ำตามแผนบริหารความเสี่ยงลดการใช้กระดาษใน สนง. ประจำปี 2562 อย่างต่อเนื่อง ได้แก่ การบันทึกบัญชีค่าวัสดุสำนักงาน (กระดาษA4 (สีขาว)) ด้วย A002 5.2.1 ให้มีการประชุมไร้กระดาษด้วยระบบ PLMS 5.2.2. การจัดทำแบบสอบถาม ให้ใช้ระบบ Google Form																แผนภาค แผนภาค

	5.2.3. การใช้ระบบสารบรรณอิเล็กทรอนิกส์ถึงระดับบุคคล **เป้าหมาย กฟน.1-3, ฝวธ.(ภ1) ทุกไตรมาส** น.3 ไตรมาสละ 1 ครั้ง			1			1			1			1				บคก.8 กอก.
							กฟอ.โคกสำโรง ไม่มีกิจกรรม										

แผนปฏิบัติการประจำปี 2563 **ด้านการเรียนรู้และพัฒนา**

(ทบทวนครั้งที่ 1) สายงานการไฟฟ้า ภาค 1 **(Learning and Growth)**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ **2. กลยุทธ์ระดับองค์กร** **3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร** **4. เป้าหมาย**

5.กลยุทธ์ระดับสายงาน **6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน** **7.เป้าหมาย**

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	**แผนปฏิบัติ** (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	**แผนผล**	**เป้าหมาย**												**ผลสะสม**		**หน่วยงานรับผิดชอบ**
			ไตรมาส 1			**ไตรมาส 2**			**ไตรมาส 3**			**ไตรมาส 4**					
			ม.ค.	กพ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
4.แผนงานสนับสนุนการใช้ไฟฟ้าอย่างปลอดภัย *เกณฑ์ BSC ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัยการไฟฟ้าภาค 1	4.2 ตรวจสอบและแก้ไขความต้านทานดิน (ค่า Ground แรงสูง) ภายในระยะ 10 กิโลเมตร จากสถานี																แผนเพิ่มเติม

	เป้าหมาย 13 สถานีๆละ 1 ฟีดเดอร์ กฟฟ.1-3 แห่งละ 1 สถานีๆละ0.033 ล้านบาท **กฟอ.โคกสำโรง** **สถานีไฟฟ้าโคกสำโรง ฟีดเดอร์ 10** **เป้าหมาย จัดให้มีการฝึกอบรม** **การวัดค่า Ground แรงสูง ทุกไตรมาส** **ตามคู่มือวิธีการวัดค่าความต้านทานดิน** **ด้วยเครื่องวัดความต้านทานดิน**										F-10						ผปบ. กฟอ.คสร.
				1			1			1			1				
	ผู้ฝึกอบรม	แผน			1 คน		1 คน			1 คน			1 คน				
		ผล															
	ผู้รับการฝึกอบรม	แผน			2 คน		2 คน			2 คน			1 คน				
		ผล															