

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

๑.

 ๒.

 ๓.

 ๔.

 ๕.

 ๖.

 ๗.

 ๘.

 ๙.

 ๑๐.

 ๑๑.

 ๑๒.

 ๑๓.

 ๑๔.

 ๑๕.

 ๑๖.

 ๑๗.

 ๑๘.

 ๑๙.

 ๒๐.

 ๒๑.

 ๒๒.

 ๒๓.

 ๒๔.

 ๒๕.

 ๒๖.

 ๒๗.

 ๒๘.

 ๒๙.

 ๓๐.

 ๓๑.

 ๓๒.

 ๓๓.

 ๓๔.

 ๓๕.

 ๓๖.

 ๓๗.

 ๓๘.

 ๓๙.

 ๔๐.

 ๔๑.

 ๔๒.

 ๔๓.

 ๔๔.

 ๔๕.

 ๔๖.

 ๔๗.

 ๔๘.

 ๔๙.

 ๕๐.

 ๕๑.

 ๕๒.

 ๕๓.

 ๕๔.

 ๕๕.

 ๕๖.

 ๕๗.

 ๕๘.

 ๕๙.

 ๖๐.

 ๖๑.

 ๖๒.

 ๖๓.

 ๖๔.

 ๖๕.

 ๖๖.

 ๖๗.

 ๖๘.

 ๖๙.

 ๗๐.

 ๗๑.

 ๗๒.

 ๗๓.

 ๗๔.

 ๗๕.

 ๗๖.

 ๗๗.

 ๗๘.

 ๗๙.

 ๘๐.

 ๘๑.

 ๘๒.

 ๘๓.

 ๘๔.

 ๘๕.

 ๘๖.

 ๘๗.

 ๘๘.

 ๘๙.

 ๙๐.

 ๙๑.

 ๙๒.

 ๙๓.

 ๙๔.

 ๙๕.

 ๙๖.

 ๙๗.

 ๙๘.

 ๙๙.

 ๑๐๐.

 ๑๐๑.

 ๑๐๒.

 ๑๐๓.

 ๑๐๔.

 ๑๐๕.

 ๑๐๖.

 ๑๐๗.

 ๑๐๘.

 ๑๐๙.

 ๑๑๐.

 ๑๑๑.

 ๑๑๒.

 ๑๑๓.

 ๑๑๔.

 ๑๑๕.

 ๑๑๖.

 ๑๑๗.

 ๑๑๘.

 ๑๑๙.

 ๑๒๐.

 ๑๒๑.

 ๑๒๒.

 ๑๒๓.

 ๑๒๔.

 ๑๒๕.

 ๑๒๖.

 ๑๒๗.

 ๑๒๘.

 ๑๒๙.

 ๑๓๐.

 ๑๓๑.

 ๑๓๒.

 ๑๓๓.

 ๑๓๔.

 ๑๓๕.

 ๑๓๖.

 ๑๓๗.

 ๑๓๘.

 ๑๓๙.

 ๑๔๐.

 ๑๔๑.

 ๑๔๒.

 ๑๔๓.

 ๑๔๔.

 ๑๔๕.

 ๑๔๖.

 ๑๔๗.

 ๑๔๘.

 ๑๔๙.

 ๑๕๐.

 ๑๕๑.

 ๑๕๒.

 ๑๕๓.

 ๑๕๔.

 ๑๕๕.

 ๑๕๖.

 ๑๕๗.

 ๑๕๘.

 ๑๕๙.

 ๑๖๐.

 ๑๖๑.

 ๑๖๒.

 ๑๖๓.

 ๑๖๔.

 ๑๖๕.

 ๑๖๖.

 ๑๖๗.

 ๑๖๘.

 ๑๖๙.

 ๑๗๐.

 ๑๗๑.

 ๑๗๒.

 ๑๗๓.

 ๑๗๔.

 ๑๗๕.

 ๑๗๖.

 ๑๗๗.

 ๑๗๘.

 ๑๗๙.

 ๑๘๐.

 ๑๘๑.

 ๑๘๒.

 ๑๘๓.

 ๑๘๔.

 ๑๘๕.

 ๑๘๖.

 ๑๘๗.

 ๑๘๘.

 ๑๘๙.

 ๑๙๐.

 ๑๙๑.

 ๑๙๒.

 ๑๙๓.

 ๑๙๔.

 ๑๙๕.

 ๑๙๖.

 ๑๙๗.

 ๑๙๘.

 ๑๙๙.

 ๒๐๐.

 ๒๐๑.

 ๒๐๒.

 ๒๐๓.

 ๒๐๔.

 ๒๐๕.

 ๒๐๖.

 ๒๐๗.

 ๒๐๘.

 ๒๐๙.

 ๒๑๐.

 ๒๑๑.

 ๒๑๒.

 ๒๑๓.

 ๒๑๔.

 ๒๑๕.

 ๒๑๖.

 ๒๑๗.

 ๒๑๘.

 ๒๑๙.

 ๒๒๐.

 ๒๒๑.

 ๒๒๒.

 ๒๒๓.

 ๒๒๔.

 ๒๒๕.

 ๒๒๖.

 ๒๒๗.

 ๒๒๘.

 ๒๒๙.

 ๒๓๐.

 ๒๓๑.

 ๒๓๒.

 ๒๓๓.

 ๒๓๔.

 ๒๓๕.

 ๒๓๖.

 ๒๓๗.

 ๒๓๘.

 ๒๓๙.

 ๒๔๐.

 ๒๔๑.

 ๒๔๒.

 ๒๔๓.

 ๒๔๔.

 ๒๔๕.

 ๒๔๖.

 ๒๔๗.

 ๒๔๘.

 ๒๔๙.

 ๒๕๐.

 ๒๕๑.

 ๒๕๒.

 ๒๕๓.

 ๒๕๔.

 ๒๕๕.

 ๒๕๖.

 ๒๕๗.

 ๒๕๘.

 ๒๕๙.

 ๒๖๐.

 ๒๖๑.

 ๒๖๒.

 ๒๖๓.

 ๒๖๔.

 ๒๖๕.

 ๒๖๖.

 ๒๖๗.

 ๒๖๘.

 ๒๖๙.

 ๒๗๐.

 ๒๗๑.

 ๒๗๒.

 ๒๗๓.

 ๒๗๔.

 ๒๗๕.

 ๒๗๖.

 ๒๗๗.

 ๒๗๘.

 ๒๗๙.

 ๒๘๐.

 ๒๘๑.

 ๒๘๒.

 ๒๘๓.

 ๒๘๔.

 ๒๘๕.

 ๒๘๖.

 ๒๘๗.

 ๒

1. วัดกุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

4. เป้าหมาย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

7. เป้าหมาย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			เป้าหมายรายไตรมาส			
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1. แผนงานมุ่งเน้นรักษาสภาพคล่องกระแสเงินสด	1.1 การติดตามเร่งรัดจัดเก็บหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระเกินกำหนด เอกชนรายย่อย และเอกชนรายใหญ่	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3 , กชข. ผู้รับผิดชอบหลัก							
นโยบาย Profit : กำไร	ลดลงไม่น้อยกว่า 15% (จำนวนเงิน) ณ 31 ธ.ค. 2566 เทียบกับ จำนวนลูกหนี้ ณ 31 ธันวาคม 2565			กชข. เป็นผู้รายงานผล							
	(รวมหนี้เก่าจนถึงหนี้ปัจจุบัน)								7.5%		15%
	กฟผ.1	} จำนวนลูกหนี้ค้างชำระที่เกินกำหนดลดลงไม่น้อยกว่า 15%			-	-	-		7.5%		15%
	กฟผ.2				-	-	-		7.5%		15%
	กฟผ.3				-	-	-		7.5%		15%
	ภาค 2				-	-	-				
	1.2 การติดตามเร่งรัดจัดเก็บหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระเกินกำหนด เอกชนรายย่อย และเอกชนรายใหญ่	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3 , กชข. ผู้รับผิดชอบหลัก							
	ก่อนปี 2566 ลดลงไม่น้อยกว่า 80% (เฉพาะหนี้เก่า)			กชข. เป็นผู้รายงานผล							
	กฟผ.1 ไม่น้อยกว่า 80%				-	-	-	20%	40%	60%	80%
	กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 80%				-	-	-	20%	40%	60%	80%
	กฟผ.3 ไม่น้อยกว่า 80%				-	-	-	20%	40%	60%	80%
	ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 80%				-	-	-	20%	40%	60%	80%
2. แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพย์สิน	2.1 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก							
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	งบ (C) ไม่น้อยกว่า 95 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)			กบญ. เป็นผู้รายงานผล							
	กฟผ.1 ไม่น้อยกว่า 95%			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-	20%	50%	80%	95%
	กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 95%			กฟส.	-	-	-	20%	50%	80%	95%
	กฟผ.3 ไม่น้อยกว่า 95%				-	-	-	20%	50%	80%	95%

	ภาค 2	ไม่น้อยกว่า 95%				-	-	-	20%	50%	80%	95%
	2.2 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566		กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก							
	งบ (C) ไม่น้อยกว่า 70% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนเงิน)			กบญ. เป็นผู้รายงานผล								
	กฟล.1	ไม่น้อยกว่า 70%			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-	20%	40%	50%	70%
	กฟล.2	ไม่น้อยกว่า 70%			กฟส.	-	-	-	20%	40%	50%	70%
	กฟล.3	ไม่น้อยกว่า 70%				-	-	-	20%	40%	50%	70%
	ภาค 2	ไม่น้อยกว่า 70%				-	-	-	20%	40%	50%	70%
	2.3 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566		กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก							
	งบ (C) ไม่น้อยกว่า 40 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)				กบญ. เป็นผู้รายงานผล							
	กฟล.1	ไม่น้อยกว่า 40%			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-	10%	20%	30%	40%
	กฟล.2	ไม่น้อยกว่า 40%			กฟส.	-	-	-	10%	20%	30%	40%
	กฟล.3	ไม่น้อยกว่า 40%				-	-	-	10%	20%	30%	40%
	ภาค 2	ไม่น้อยกว่า 40%				-	-	-	10%	20%	30%	40%
	2.4 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566		กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก							
	งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 60 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)				กบญ. เป็นผู้รายงานผล							
	กฟล.1	ไม่น้อยกว่า 60%			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-	20%	40%	50%	60%
	กฟล.2	ไม่น้อยกว่า 60%			กฟส.	-	-	-	20%	40%	50%	60%
	กฟล.3	ไม่น้อยกว่า 60%				-	-	-	20%	40%	50%	60%
	ภาค 2	ไม่น้อยกว่า 60%				-	-	-	20%	40%	50%	60%
	2.5 แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพยากร		กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก							
ในระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด (ต่อ)	งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 70% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนเงิน)				กบญ. เป็นผู้รายงานผล							
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	กฟล.1	ไม่น้อยกว่า 70%			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-	20%	40%	50%	70%
	กฟล.2	ไม่น้อยกว่า 70%			กฟส.	-	-	-	20%	40%	50%	70%
	กฟล.3	ไม่น้อยกว่า 70%				-	-	-	20%	40%	50%	70%
	ภาค 2	ไม่น้อยกว่า 70%				-	-	-	20%	40%	50%	70%
	2.6 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566		กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก							
	งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 40 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)				กบญ. เป็นผู้รายงานผล							
	กฟล.1	ไม่น้อยกว่า 40%			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-	10%	20%	30%	40%
	กฟล.2	ไม่น้อยกว่า 40%			กฟส.	-	-	-	10%	20%	30%	40%
	กฟล.3	ไม่น้อยกว่า 40%				-	-	-	10%	20%	30%	40%
	ภาค 2	ไม่น้อยกว่า 40%				-	-	-	10%	20%	30%	40%

3. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ	3.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์การจ่ายไฟของระบบจำหน่ายแรงต่ำและหม้อแปลง	กฟฉ.1-2-3	ก.พ. 2566	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก							
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	โดยการใช้ข้อมูลจาก OPSA สถานะ ณ 31 ธันวาคม 2565			กฟฟ.ชั้น1-3							
	กฟฉ.1	} ภายในเดือน ก.พ. 2566			-	-	-	100%			
	กฟฉ.2				-	-	-	100%			
	กฟฉ.3				-	-	-	100%			
	ภาค 2				-	-	-	100%			
	3.2 นำข้อมูลการวิเคราะห์ด้วย OPSA ในปี 2565 มาจัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-3	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก							
	จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการวัสดุ			กฟฟ.ชั้น1-3							
	และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา										
	หม้อแปลงแรงดันตกหรือ Loading มากกว่า 100%										
	กฟฉ.1 100%	} ภายในไตรมาส 3/2566			-	-	-	50%	80%	100%	
	กฟฉ.2 100%				-	-	-	50%	80%	100%	
	กฟฉ.3 100%				-	-	-	50%	80%	100%	
	ภาค 2 100%				-	-	-	50%	80%	100%	
	หมายเหตุ กฟฉ.1-3 รายงานเป็นจำนวน (เครื่อง)										
3. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ต่อ)	3.3 ดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำที่พบปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกน้อยกว่า 200 V	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก							
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	หรือโหลดหม้อแปลงเกินพิกัด 100% ให้แล้วเสร็จอย่างน้อย 95% ของหม้อแปลงที่ตรวจพบ			กฟฟ.ชั้น1-3							
	ภายในเดือน ธ.ค.2566 (หมายเลขงาน WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเลขใบสั่ง PM2										
	ที่มีสถานะ TECO)										
	กฟฉ.1 เครื่อง				0.208	44.268	44.476	20%	50%	80%	95%
	กฟฉ.2 เครื่อง				0.199	38.100	38.299	20%	50%	80%	95%
	กฟฉ.3 เครื่อง				0.228	22.193	22.421	20%	50%	80%	95%
	ภาค 2 เครื่อง				0.635	104.561	105.196	20%	50%	80%	95%
	หมายเหตุ รายงานเป็นจำนวน (เครื่อง) เป้าหมาย 95% จากจำนวนเครื่องตามข้อ 3.2										
4. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	4.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2566 (เป้าหมายจำนวนงาน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก							
	ธ.ค. 2565 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกบ ทุกโครงการ			กกด.ผวบ.							
	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)			กฟฟ.ชั้น1-3							
	กฟฉ.1 100%			กฟส.	-	-	-	80%	85%	90%	100%
	กฟฉ.2 100%				-	-	-	80%	85%	90%	100%
	กฟฉ.3 100%				-	-	-	80%	85%	90%	100%
	ภาค 2 100%				-	-	-	80%	85%	90%	100%
	4.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2566 (เป้าหมายจำนวนงาน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก							
	ธ.ค. 2566 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกบ ทุกโครงการ			กกด.ผวบ.							
	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)			กฟฟ.ชั้น1-3							
	กฟฉ.1 80%			กฟส.	-	-	-	60%	65%	70%	80%
	กฟฉ.2 80%				-	-	-	60%	65%	70%	80%

	กฟฉ.3	80%				-	-	-	60%	65%	70%	80%
	ภาค 2	80%				-	-	-	60%	65%	70%	80%
4. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	4.3 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มีพิกัดมีค่าคลาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัดจดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย.		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก							
					กฟฟ.ชั้น 1-3							
					กฟส.							
	กฟฉ.1	90%			กฟย.	-	-	-	90%	90%	90%	90%
	กฟฉ.2	90%				-	-	-	90%	90%	90%	90%
	กฟฉ.3	90%				-	-	-	90%	90%	90%	90%
	ภาค 2	90%				-	-	-	90%	90%	90%	90%
	4.4 วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง ด้วย OPISA		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก							
	กฟฉ.1	100%			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-				100%
	กฟฉ.2	100%				-	-	-				100%
	กฟฉ.3	100%				-	-	-				100%
	ภาค 2	100%				-	-	-				100%
	4.5 Cleansing GIS Data ข้อมูลหม้อแปลงแรงต่ำที่ดำเนินการในปี 2565 จาก OPISA ลงใน GIS ให้ได้ ร้อยละ 100 ภายในไตรมาส 3 (หมายเหตุ : หม้อแปลงแรงดันตก, Overload, Unbalance)		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-3	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก							
					กฟฟ.ชั้น1-3							
	กฟฉ.1	100%				-	-	-	25%	50%	100%	
	กฟฉ.2	100%				-	-	-	25%	50%	100%	
	กฟฉ.3	100%				-	-	-	25%	50%	100%	
	ภาค 2	100%				-	-	-	25%	50%	100%	
	4.6 ตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OPISA มีผลการรันผิดปกติ ได้แก่ แรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %Loading หม้อแปลงมากกว่า 150%, %Unbalance มากกว่า 100%, กรณีอื่นๆ ตามดุลพินิจของแต่ละเขต		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-3	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก							
					กฟฟ.ชั้น1-3							
	กฟฉ.1	เครื่อง				-	-	-	25%	50%	100%	
	กฟฉ.2	เครื่อง				-	-	-	25%	50%	100%	
	กฟฉ.3	เครื่อง				-	-	-	25%	50%	100%	
	ภาค 2	เครื่อง				-	-	-	25%	50%	100%	
5. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย	5.1 ก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ภกค. ผู้รับผิดชอบหลัก							

[illegible]

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

มุมมอง : Customer

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้

และยกระดับโครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid)

เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจ

แก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

SCM1 มุ่งตอบสนองความต้องการความคาดหวัง

และความกังวลผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

SCM2 การสร้างประสบการณ์ที่ดีของการให้บริการแบบ

New Normal (Digital Customer Experience)

SCM3 การรักษารฐานลูกค้ารายสำคัญ (Key Account)

ที่มีความเสี่ยง

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

SCM1 มุ่งตอบสนองความต้องการความคาดหวัง

และความกังวลผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

SCM2 การสร้างประสบการณ์ที่ดีของการให้บริการแบบ

New Normal (Digital Customer Experience)

SCM3 การรักษารฐานลูกค้ารายสำคัญ (Key Account)

ที่มีความเสี่ยง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

ผลสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อ

การดำเนินงานของ กฟภ.

กลุ่มหน่วยงานกำกับดูแลและภาครัฐ

กลุ่มพันธมิตร

ผลสำรวจความผูกผันระหว่างผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย กับ กฟภ.

กลุ่มหน่วยงานกำกับดูแลและภาครัฐ

กลุ่มพันธมิตร

-ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า

-ร้อยละของจำนวนศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ที่ปิด

ให้บริการเทียบกับจำนวน PEA Shop ตามเป้าหมาย

ที่ต้องการปิดให้บริการ

-ค่าความผูกผัน (Engagement score) ของกลุ่มลูกค้า

รายสำคัญที่มีความเสี่ยง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

ผลสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อ

การดำเนินงานของ กฟภ.

กลุ่มหน่วยงานกำกับดูแลและภาครัฐ

กลุ่มพันธมิตร

ผลสำรวจความผูกผันระหว่างผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย กับ กฟภ.

กลุ่มหน่วยงานกำกับดูแลและภาครัฐ

กลุ่มพันธมิตร

-ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้าของสายงานฯ ภาค 2

-ร้อยละของจำนวนศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ที่ปิด

ให้บริการเทียบกับจำนวน PEA Shop ตามเป้าหมาย

ที่ต้องการปิดให้บริการ

-ค่าความผูกผัน (Engagement score) ของกลุ่มลูกค้า

รายสำคัญที่มีความเสี่ยง

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าระดับ 3.330

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.500

- ไม่น้อยกว่าระดับ 3.741

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.500

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4859

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าระดับ 3.5075

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าระดับ 3.330

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.500

- ไม่น้อยกว่าระดับ 3.741

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.500

- ไม่น้อยกว่าระดับ.....

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าระดับ 3.5075

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			เป้าหมายรายไตรมาส			
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1. แผนงานบริหารการปิดให้บริการศูนย์บริการ	1.1 ดำเนินการขออนุมัติปิด PEA SHOP ภายในปี 2566	กฟภ.2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก							

[illegible]

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

มุมมอง : Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจ แก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ ของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน - ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)	4. เป้าหมาย - ไม่มากกว่าร้อยละ
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ ของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน - ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)	7. เป้าหมาย - ไม่มากกว่าร้อยละ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	3.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาหม้อเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1)	กฟภ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบส. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟภ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟภ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5			กฟส., กฟย.	6.400	-	6.400
	กฟภ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5				9.067	-	9.067
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5				6.667	-	6.667
					22.133	-	22.133
	3.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขหม้อเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	กฟภ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบส., กชช. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟภ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟภ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5			ผมต.,ผบป	1.000	-	1.000
	กฟภ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5			กฟส.,	1.100	-	1.100
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5			ผบต.,ผบง.	2.000	-	2.000
				กฟย.	4.100	-	4.100
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ) (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	3.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่						
	3.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	กฟภ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบส. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟภ.1 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.350	-	0.350
	กฟภ.2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5			กฟส.	0.350	-	0.350
	กฟภ.3 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5				0.350	-	0.350
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5				1.050	-	1.050
	3.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	กฟภ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กชช., กบส. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟภ.1 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.800	-	0.800

	กฟฉ.2	100%			กฟส.	0.800	-	0.800
	กฟฉ.3	100%				0.800	-	0.800
	ภาค 2	100%				2.400	-	2.400
	หมายเหตุ : กชข. ดึงข้อมูลมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง							
	และคัดกรองรายชื่อที่ผิดปกติออกเนื่องจากการใช้ไฟฟ้าตามฤดูกาลแจ้ง กฟฟ.หน่วยงานไปตรวจสอบและสำเนาให้							
	กบด.ทราบเพื่อรวบรวมรายงานผล / นำโปรแกรม Survey มาใช้							
	3.4 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบด. ผู้รับผิดชอบหลัก		
	หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2566)					กฟฟ.ชั้น 1-3		
	กฟฉ.1	ไม่น้อยกว่า 80% ของจำนวนใบสั่ง				กฟส., กฟย.	3.333	- 3.333
	กฟฉ.2	ไม่น้อยกว่า 80% ของจำนวนใบสั่ง					4.933	- 4.933
	กฟฉ.3	ไม่น้อยกว่า 80% ของจำนวนใบสั่ง					5.200	- 5.200
	ภาค 2	ไม่น้อยกว่า 80% ของจำนวนใบสั่ง					13.467	- 13.467
	หมายเหตุ : ควรมีการวัดผลหน่วยงานที่จัดหาอุปกรณ์ เช่น สายเข้ามิเตอร์, แบ้นรอมมิเตอร์,							
	อุปกรณ์ประกอบอื่นๆ เพื่อรองรับการปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ							
	3.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบด. ผู้รับผิดชอบหลัก		
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)							
	กฟฉ.1	82	เครื่อง				0.064	- 0.064
	กฟฉ.2	43	เครื่อง				0.034	- 0.034
	กฟฉ.3	38	เครื่อง				0.030	- 0.030
	ภาค 2	163	เครื่อง				0.128	- 0.128
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	3.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จัดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบด. ผู้รับผิดชอบหลัก		
(แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	(จำนวนรายจาก กชข.)							
	กฟฉ.1	73	ราย				0.192	- 0.192
	กฟฉ.2	51	ราย				0.134	- 0.134
	กฟฉ.3	107	ราย				0.281	- 0.281
	ภาค 2	231	ราย				0.608	- 0.608
	3.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า							
	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน							
	3.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบด. ผู้รับผิดชอบหลัก		
	กฟฉ.1	100%				กฟฟ.ชั้น 1-3	0.080	- 0.080
	กฟฉ.2	100%				กฟส.	0.060	- 0.060
	กฟฉ.3	100%					0.060	- 0.060
	ภาค 2	100%					0.200	- 0.200
	3.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบด. ผู้รับผิดชอบหลัก		
	กฟฉ.1	250	ราย			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.100	- 0.100
	กฟฉ.2	240	ราย			กฟส.	0.096	- 0.096
	กฟฉ.3	268	ราย				0.107	- 0.107
	ภาค 2	758	ราย				0.303	- 0.303
	3.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟฟ้าหลวง							

	3.8.1 กรณีเหมาจ่าย						
	3.8.1.1 สํารวจจุดติดตั้งคองโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหนวยการใช้ไฟฟ้า	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ให้ถูกต้องครบถ้วน			กชช.			
	กฟล.1 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.120	-	0.120
	กฟล.2 100%			กฟส.,กฟย.	0.100	-	0.100
	กฟล.3 100%				0.090	-	0.090
	ภาค 2 100%				0.310	-	0.310
	หมายเหตุ : สํารวจและจัดเก็บข้อมูลโดยใช้โปรแกรม Survey123 โดยกำหนดเป้าหมายจำนวนคองโคม						
	ณ เดือนธันวาคม ปี 2565						
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	3.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง Wifi และประเมินหนวยการใช้ไฟฟ้า	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
(แผนปฏิบัติการ กฟล. OM1.2)	ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.1 100% จุดติดตั้ง			กฟส.,กฟย.	1.480	-	1.480
	กฟล.2 100% จุดติดตั้ง				1.200	-	1.200
	กฟล.3 100% จุดติดตั้ง				2.000	-	2.000
	ภาค 2 100% จุดติดตั้ง				4.680	-	4.680
	หมายเหตุ : ใช้ข้อมูลตั้งต้นของเดือนธันวาคม ปี 2565						
	3.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์						
	3.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่น	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ทุกเครื่อง ที่มีหนวยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.1 100%			กฟส.,กฟย.	-	-	-
	กฟล.2 100%				-	-	-
	กฟล.3 100%				-	-	-
	ภาค 2 100%				-	-	-
	3.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าหลวงทุกเครื่อง	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ที่มีหนวยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.1 100%			กฟส.,กฟย.	-	-	-
	กฟล.2 100%				-	-	-
	กฟล.3 100%				-	-	-
	ภาค 2 100%				-	-	-
	3.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.1 ไม่น้อยกว่า 80%			กฟส., กฟย.	2.500	-	2.500
	กฟล.2 ไม่น้อยกว่า 80%				2.500	-	2.500
	กฟล.3 ไม่น้อยกว่า 80%				2.500	-	2.500
	ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 80%				7.500	-	7.500
4. แผนงานด้าน Technical Loss	4.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า						
(แผนปฏิบัติการ กฟล. OM1.2)	4.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ขั้วคราว	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1 1 สถานี (ขอนแก่น 6)				-	-	-
	กฟล.2 2 สถานี (เหล่าน้อยโก้ง, อุทุมพรพิสัย)				-	-	-

	กฟฉ.3	2	สถานีฯ (ประทาย, จอมพระ)				-	-	-
	ภาค 2	5	สถานีฯ				-	-	-
	4.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1	5	สถานีฯ (ขอนแก่น 5, บ้านแพง, บึงกาฬ 2, นครพนม 2, สว่างแดนดิน)				-	-	-
	กฟฉ.2	3	สถานีฯ (กาฬสินธุ์ 2, กันทรลักษ์ 2, มหาสารคาม 2)				-	-	-
	กฟฉ.3	5	สถานีฯ (สุรินทร์ 3, รัตนบุรี, บ้านเหลื่อม, ละหานทราย, ปราสาท 2)				-	-	-
	ภาค 2	13	สถานีฯ				-	-	-
	4.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW								
	4.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1	100%					-	-	-
	กฟฉ.2	100%					-	-	-
	กฟฉ.3	100%					-	-	-
	ภาค 2	100%					-	-	-
	หมายเหตุ : วิเคราะห์ 100% ของวงจรที่จ่ายโหลดเกิน 7 MW								
	4.2.2 เปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟเพื่อลดโหลดของ Feeder ที่จ่ายโหลดเกิน 7 MW ในระบบ 22 เควี			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ตามแผนงาน จาก 4.2.1								
	กฟฉ.1	ไม่น้อยกว่า 5	ฟีดเดอร์				-	-	-
	กฟฉ.2	ไม่น้อยกว่า 5	ฟีดเดอร์				-	-	-
	กฟฉ.3	ไม่น้อยกว่า 5	ฟีดเดอร์				-	-	-
	ภาค 2	ไม่น้อยกว่า 15	ฟีดเดอร์				-	-	-
	หมายเหตุ : พิจารณาฟีดเดอร์ตามลำดับความสำคัญ								
4. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	4.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค., กว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
(แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	กฟฉ.1	ไม่น้อยกว่า 40	วงจร-กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	60.000	60.000
	กฟฉ.2	ไม่น้อยกว่า 40	วงจร-กม.			กฟส.	-	60.000	60.000
	กฟฉ.3	ไม่น้อยกว่า 40	วงจร-กม.				-	60.000	60.000
	ภาค 2	ไม่น้อยกว่า 120	วงจร-กม.				-	180.000	180.000
	4.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	สูงกว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1	ไม่น้อยกว่า 5	ฟีดเดอร์			กฟส.	0.150	-	0.150
	กฟฉ.2	ไม่น้อยกว่า 5	ฟีดเดอร์				0.150	-	0.150
	กฟฉ.3	ไม่น้อยกว่า 5	ฟีดเดอร์				0.150	-	0.150
	ภาค 2	ไม่น้อยกว่า 15	ฟีดเดอร์				0.450	-	0.450
	4.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง เพื่อให้มีค่า Power Factor ไม่ต่ำกว่า 0.90 ทุกฟีดเดอร์			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1	100%				กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.2	100%				กฟส.	-	3.203	3.203
	กฟฉ.3	100%					-	3.203	3.203

	ภาค 2	100%				-	6.407	6.407
	4.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ							
	4.6.1 การแก้ไขดาป้าเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%)		กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.1	100%			กฟส.	0.050	-	0.050
	กฟล.2	100%				0.050	-	0.050
	กฟล.3	100%				0.050	-	0.050
	ภาค 2	100%				0.150	-	0.150
4. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	4.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% บิลละ 1 ครั้ง							
(แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	(คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2566 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)							
	กฟล.1	100%	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก	-	-	-
	กฟล.2	100%				-	-	-
	กฟล.3	100%				-	-	-
	ภาค 2	100%				-	-	-
	4.7.1 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนานเข้าระบบ		กฟล.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1	85	โรง			-	-	-
	กฟล.2	54	โรง			-	-	-
	กฟล.3	127	โรง			-	-	-
	ภาค 2	266	โรง			-	-	-
	4.8 การวิเคราะห์ Loss และจัดทำแผนแก้ไขตามลำดับความสำคัญ		กฟล.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1	ไม่น้อยกว่า 5	ฟีดเตอร์			0.020	-	0.020
	กฟล.2	ไม่น้อยกว่า 5	ฟีดเตอร์			0.020	-	0.020
	กฟล.3	ไม่น้อยกว่า 5	ฟีดเตอร์			0.020	-	0.020
	ภาค 2	ไม่น้อยกว่า 15	ฟีดเตอร์			0.060	-	0.060
	4.9 หม้อแปลงจำหน่าย							
	4.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 50% (เครื่อง)		กฟล.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1	250	เครื่อง		กฟฟ.ชั้น 1-3	1.419	-	1.419
	กฟล.2	300	เครื่อง		กฟส.	1.419	-	1.419
	กฟล.3	135	เครื่อง			1.419	-	1.419
	ภาค 2	685	เครื่อง			4.257	-	4.257
	หมายเหตุ : - เป้าหมายทุกเครื่องที่มีผลการประเมินผลโปรแกรม OPSP on GIS Unbalance เกินกว่า 50% (ผลไตรมาส 4/2565)							
	- ตามแผนงาน ผวก. สายวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า : นำข้อมูล GIS ที่ผ่านการทำ Data Cleansing							
	และปัญหาหม้อแปลงต่างๆมาวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม OPSP และรายงานผลพร้อมปรับปรุงใน GIS ได้เสร็จแล้ว							

4. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	4.9.2 การปรับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
(แผนปฏิบัติการ กฟล. OM1.2)	(จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาดหม้อแปลง)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.1 30 เครื่อง			กฟส.	-	4.856	4.856
	กฟล.2 30 เครื่อง				-	4.856	4.856
	กฟล.3 30 เครื่อง				-	4.856	4.856
	ภาค 2 90 เครื่อง				-	14.569	14.569
	หมายเหตุ : จะปรับปรุงเป้าหมายหลังจากได้ผลการประเมินผลโปรแกรม OPSA on GIS ในไตรมาส 4/2565						
	4.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1 30,000 KVA			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	60.000	60.000
	กฟล.2 30,000 KVA			กฟส.	-	60.000	60.000
	กฟล.3 30,000 KVA				-	60.000	60.000
	ภาค 2 90,000 KVA				-	180.000	180.000
	หมายเหตุ : จะปรับปรุงเป้าหมายหลังจากได้ผลการประเมินผลโปรแกรม OPSA on GIS ในไตรมาส 4/2565						
	4.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกล., กว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	(เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.1 150 วงจร-กม.			กฟส.	1.989	30.000	31.989
	กฟล.2 150 วงจร-กม.				2.652	30.000	32.652
	กฟล.3 50 วงจร-กม.				1.989	10.000	11.989
	ภาค 2 350 วงจร-กม.				6.630	70.000	76.630
	4.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปิดละ 1 ครั้ง	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1 116 ชุด				-	-	-
	กฟล.2 142 ชุด				-	-	-
	กฟล.3 118 ชุด				-	-	-
	ภาค 2 376 ชุด				-	-	-
4. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	4.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ						
(แผนปฏิบัติการ กฟล. OM1.2)	4.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1 12,503 เครื่อง				-	-	-
	กฟล.2 11,593 เครื่อง				-	-	-
	กฟล.3 11,098 เครื่อง				-	-	-
	ภาค 2 35,194 เครื่อง				-	-	-
	หมายเหตุ : หม้อแปลงที่มีอายุการใช้งานตั้งแต่ 5 ปี						
	4.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1 3,745 เครื่อง				-	-	-
	กฟล.2 6,202 เครื่อง				-	-	-
	กฟล.3 3,190 เครื่อง				-	-	-

[illegible]

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

มุมมอง : Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	4. เป้าหมาย
SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ	-ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	-ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี
และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid)	ของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง	-ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	- ไม่มากกว่า นาที/รายปี
เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจ		-ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	-ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี
แก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย		นิคมอุตสาหกรรม	
		-ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	- ไม่มากกว่านาที/รายปี
		นิคมอุตสาหกรรม	
		-ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคม	-ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4491
		อุตสาหกรรม	
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	7. เป้าหมาย
	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ	-ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	-ไม่มากกว่า..... ครั้ง/รายปี
	ของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง	-ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	- ไม่มากกว่า.....นาที/รายปี
		-ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	-ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี
		นิคมอุตสาหกรรม	
		-ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	- ไม่มากกว่านาที/รายปี
		นิคมอุตสาหกรรม	
		-ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคม	-ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4491
		อุตสาหกรรม	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1 แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า						
	1.1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์						
	1.1.1.1 จัดทำแผนงานขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก,	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 1			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1 ไม่น้อยกว่า 300 จุด				0.003	-	0.003
	กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 300 จุด				0.003	-	0.003
	กฟผ.3 ไม่น้อยกว่า 300 จุด				0.003	-	0.003

	ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 900 จุด				0.009	-	0.009
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid Enhancement) : การเพิ่มประสิทธิภาพ (ต่อ)	1.1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)			กฟฟ.ชั้น 1-3	3.510	-	3.510
	กฟผ.2 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)				3.510	-	3.510
	กฟผ.3 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)				3.510	-	3.510
	ภาค 2 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)				10.530	-	10.530
	1.1.2 กิจกรรมปรับปรุงระบบไฟฟ้าที่ชำรุดเสื่อมสภาพ						
	1.1.2.1 สำรวระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 1.1.2.1 ภายในไตรมาส 4	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	อย่างน้อย กฟฟ.ชั้น 1-3 แห่งละ 2 งาน และ กฟส. แห่งละ 1 งาน ภายในไตรมาส 1			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1 ไม่น้อยกว่า 59 งาน			กฟส.	0.118	-	0.118
	กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 5๕ งาน				0.112	-	0.112
	กฟผ.3 ไม่น้อยกว่า 62 งาน				0.124	-	0.124
	ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 17๖ งาน				0.354	-	0.354
	1.1.2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 1.1.2.1 ภายในไตรมาส 4	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 4	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1 ไม่น้อยกว่า 59 งาน			กฟส.	-	-	-
	กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 5๕ งาน				-	-	-
	กฟผ.3 ไม่น้อยกว่า 62 งาน				-	-	-
	ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 17๖ งาน				-	-	-
	1.2. แผนงาน Smart Patrol						
	1.2.1 การตรวจสอบระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ)						
	(ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)						
	หมายเหตุ : ใช้โปรแกรมประยุกต์ ตามที่ กฟผ.กำหนด						
	1.2.1.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.290	-	0.290
	กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	0.255	-	0.255
	กฟผ.3 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.300	-	0.300
	ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.845	-	0.845

1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid Enhancement)	1.2.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	กฟผ.1 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟฟ.ชั้น 1-3	1.920	-	1.920
(ต่อ)	กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	2.280	-	2.280
	กฟผ.3 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				1.920	-	1.920
	ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				6.120	-	6.120
	1.2.2 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อน (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบไตรมาส 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4)						
	1.2.2.1 สายส่ง 115 kV	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.080	-	0.080
	กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	0.071	-	0.071
	กฟผ.3 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.083	-	0.083
	ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.234	-	0.234
	1.2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟฟ.ชั้น 1-3	3.867	-	3.867
	กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	4.592	-	4.592
	กฟผ.3 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				3.867	-	3.867
	ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				12.327	-	12.327
	1.3. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่าย						
	1.3.1 ปรับปรุงเปลี่ยนชนิดสาย PIC/เปลือย เป็น ชนิดสาย SAC (งบ P)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1 ไม่น้อยกว่า 200 วงจร - กม.			กาว.ผวบ.	-	300.000	300.000
	กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 200 วงจร - กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	300.000	300.000
	กฟผ.3 ไม่น้อยกว่า 200 วงจร - กม.			กฟส.	-	300.000	300.000
	ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 600 วงจร - กม.				-	900.000	900.000

[illegible]

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

มุมมอง : Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจ แก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลง ของอุตสาหกรรมไฟฟ้า	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ของระบบ จำหน่ายแรงต่ำ - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ของระบบ จำหน่ายแรงต่ำ	4. เป้าหมาย - ไม่มากกว่า..... ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า.....นาทิต/รายปี
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลง ของอุตสาหกรรมไฟฟ้า	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ของระบบ จำหน่ายแรงต่ำ ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ของระบบ จำหน่ายแรงต่ำ ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2	7. เป้าหมาย - ไม่มากกว่า..... ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า.....นาทิต/รายปี

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
5.แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับของ ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	5.1 รายงานผลการประเมินสถานะค่าดัชนี SAIFI&SAIDI แรงต่ำ และเสนอแนวทางแก้ไขปัญห	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
(แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM2.2)	กฟผ.1			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	กฟผ.2			กฟส.	-	-	-
	กฟผ.3				-	-	-
	ภาค 2				-	-	-
	5.2 รายงานวิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าขัดข้องระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อระบุอุปกรณ์ทำงาน/ สาเหตุ/แก้ไขปัญหา	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟผ.2			กฟส.	-	-	-
	กฟผ.3				-	-	-
	ภาค 2				-	-	-

[illegible]

[illegible]

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

มุมมอง : Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจ แก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM3 การบูรณาการข้อมูลในการบริหารโครงข่ายและบริหารสินทรัพย์เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพระบบนำส่ง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ร้อยละความสำเร็จของการมีฐานข้อมูลในการวางแผน

จัดการสินทรัพย์ระยะยาวสินทรัพย์ภายในสถานีไฟฟ้า

- สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข

(Preventive Maintenance /Corrective Maintenance)

ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- อัตราส่วน PM/CM

ไม่น้อยกว่า 1.5

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM3 การบูรณาการข้อมูลในการบริหารโครงข่ายและบริหารสินทรัพย์เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพระบบนำส่ง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ร้อยละความสำเร็จของการมีฐานข้อมูลในการวางแผน

จัดการสินทรัพย์ระยะยาวสินทรัพย์ภายในสถานีไฟฟ้า

- สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข

(Preventive Maintenance /Corrective Maintenance)

ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- อัตราส่วน PM/CM

ไม่น้อยกว่า 1.5

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
6. แผนงานจัดเก็บข้อมูล จำแนกรายการทรัพย์สินและบันทึกข้อมูล	6.1 ปรับปรุงฐานข้อมูลสินทรัพย์ที่สำคัญเพื่อใช้ในการบริหารจัดการสินทรัพย์ ได้แก่ ข้อมูลพื้นฐาน, ข้อมูลที่ได้จากกิจกรรมบำรุงรักษา, สภาพและสมรรถนะของสินทรัพย์	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1 มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 100%			กฟส.	0.086	-	0.086
	กฟผ.2 มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 100%				0.112	-	0.112
	กฟผ.3 มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 100%				0.072	-	0.072
	ภาค 2 มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 100%				0.810	-	0.810
7. แผนงานบำรุงรักษาเชิงป้องกัน นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	7.1 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุกจุดที่ตรวจพบจากการตรวจสอบระบบไฟฟ้า	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	7.1.1 สายส่ง 115 kV			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1 ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด			กฟส.	0.290	-	0.290

[illegible]

[illegible]

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

มุมมอง : Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO4 เป็นองค์กรไฟฟ้าชั้นนำ ตอบโจทย์ความท้าทายของประเทศ เพื่อความยั่งยืนของสังคมและสิ่งแวดล้อม
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OC1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน
3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของแผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล

- ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัย (Disabling Injury Index/*DI*)
4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95-100

- ดัชนี 0.0838 ลงไป
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
7. เป้าหมาย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
8. แผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล	8.1 ดำเนินการตามแผนแม่บทความปลอดภัยและอาชีวอนามัย	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1	ผอ.ก.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟผ.2			กฟส.	-	-	-
	กฟผ.3			ผอ.ก.(ก2)	-	-	-
	ภาค 2				-	-	-
	ผอ.ก.(ก2) รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส						
	8.2 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS และติดตาม ประเมินผลการดำเนินการ						
	8.2.1 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS	กฟผ.1-2-3	ม.ค. 2566	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1				-	-	-
	กฟผ.2				-	-	-
	กฟผ.3				-	-	-
	ภาค 2				-	-	-

8. แผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัย	8.2.2 ดำเนินงานตามแผนความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน PEA-SM			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก		
ให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล (ต่อ)	กฟผ.1	43	แห่ง			กฟผ.ชั้น 1-3	-	-
	กฟผ.2	42	แห่ง			กฟส.	-	-
	กฟผ.3	47	แห่ง				-	-
	ภาค 2	132	แห่ง				-	-
	8.2.3 ดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐานระบบ PEA- SMS โดยคณะทำงานตรวจ			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก		
	ประเมินของเขต					กฟผ.ชั้น 1-3		
	กฟผ.1	43	แห่ง			กฟส.	0.336	-
	กฟผ.2	42	แห่ง				0.321	-
	กฟผ.3	47	แห่ง				0.368	-
	ภาค 2	132	แห่ง				1.025	-
</								

มุมมอง: Learning and Growth

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO1 ยกระดับการบริหารจัดการระดับสากล
ด้วยดิจิทัลและนวัตกรรม โดยมีทุนมนุษย์
เป็นแกนขับเคลื่อนสำคัญ

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
HCM2 พัฒนาระบบการเรียนรู้ เสริมสร้างและยกระดับสมรรถนะของบุคลากร

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินงานตาม
แผนพัฒนาทีมงานด้านการจัดการความรู้
- ร้อยละความสำเร็จของทีมงานด้านการจัดการความรู้
ที่ผ่านการประเมินประสิทธิผลของการเรียนรู้และพัฒนา
ตามรูปแบบที่กำหนด

4. เป้าหมาย
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
HCM2 พัฒนาระบบการเรียนรู้ เสริมสร้างและยกระดับสมรรถนะของบุคลากร

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- จำนวนองค์ความรู้ตามกระบวนการหลักและ
กระบวนการสนับสนุนที่สำคัญ (Key and Support
Processes) ที่มีการพัฒนาและปรับปรุงการปฏิบัติงาน
โดยใช้เครื่องมือการจัดการความรู้
- จำนวนกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุน
ที่สำคัญ(Key and Support Prooesses) ที่มี
การใช้องค์ความรู้ไปพัฒนาและปรับปรุงการปฏิบัติงาน
รวมถึงการใช้การจัดการความรู้ไปสร้างความตระหนักด้านความเสี่ยง

7. เป้าหมาย
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
1. แผนงานพัฒนาบุคลากรในการจัดการ ความรู้เพื่อนำไปปรับปรุงการทำงาน	1.1 จัดทำแผนการส่งเสริมการจัดการความรู้เพื่อนำไปปรับปรุงการทำงาน	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	ผอ.ก.(ภ2) , คณะทำงานฯ	ผู้รับผิดชอบหลัก		
	กฟผ.1	ผอ.ก.(ภ2)			-	-	-
	กฟผ.2				-	-	-
	กฟผ.3				-	-	-

[illegible]

สรุปยอดรวมทุกด้านของ ฝอภ.(ภ2)				-	-	-
สรุปยอดรวมทุกด้านของ ภาค 2				140.088	4,035.537	4,175.625