

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

มุมมอง: -

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	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	หน่วยงานรับผิดชอบ		
					กฟอ.กล.	กฟส.ขท.	กฟย.
1. แผนงานมุ่งเห็นรักษาสภาพคล่องกระแสเงินสด นโยบาย Profit : กำไร	1.1 การติดตามเร่งรัดจัดเก็บหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระเกินกำหนด เอกชนรายย่อย และเอกชนรายใหญ่ ลดลงไม่น้อยกว่า 15% (จำนวนเงิน) ณ 31 ธ.ค. 2566 เทียบกับ จำนวนลูกหนี้ ณ 31 ธันวาคม 2565 (รวมทั้งเก้าจนถึงหนึ่งปีปัจจุบัน)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3 , กชข. ผู้รับผิดชอบหลัก กชข. เป็นผู้รายงานผล	ผบป.	ผบง.	ศรน. , นค. บจล. , พบง.
	กฟฉ.1	จำนวนลูกหนี้ค้างชำระที่เกินกำหนดลดลงไม่น้อยกว่า 15%					
	กฟฉ.2						
	กฟฉ.3						
	ภาค 2						
1.2 การติดตามเร่งรัดจัดเก็บหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระเกินกำหนด เอกชนรายย่อย และเอกชนรายใหญ่ ก่อนปี 2566 ลดลงไม่น้อยกว่า 80% (เฉพาะหนี้เก่า)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3 , กชข. ผู้รับผิดชอบหลัก กชข. เป็นผู้รายงานผล	ผบป.	ผบง.	ศรน. , นค. บจล. , พบง.	
กฟฉ.1	ไม่น้อยกว่า 80%						
กฟฉ.2	ไม่น้อยกว่า 80%						
กฟฉ.3	ไม่น้อยกว่า 80%						
ภาค 2	ไม่น้อยกว่า 80%						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงานหลัก	หน่วยงานรับผิดชอบ		
					กฟอ.กส.	กฟส.ขท.	กฟย.
2. แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพย์สิน ในระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	2.1 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 งบ (C) ไม่น้อยกว่า 95 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กคค. ผู้รับผิดชอบหลัก กบญ. เป็นผู้รายงานผล กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.	กคส.	กคป.	-
	กฟฉ.1 ไม่น้อยกว่า 95%						
	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 95%						
	กฟฉ.3 ไม่น้อยกว่า 95%						
	ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 95%						
	2.2 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 งบ (C) ไม่น้อยกว่า 70% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนเงิน)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กคค. ผู้รับผิดชอบหลัก กบญ. เป็นผู้รายงานผล กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.	กคส.	กคป.	-
	กฟฉ.1 ไม่น้อยกว่า 70%						
	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 70%						
	กฟฉ.3 ไม่น้อยกว่า 70%						
	ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 70%						
	2.3 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566 งบ (C) ไม่น้อยกว่า 40 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กคค. ผู้รับผิดชอบหลัก กบญ. เป็นผู้รายงานผล กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.	กคส.	กคป.	-
	กฟฉ.1 ไม่น้อยกว่า 40%						
	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 40%						
	กฟฉ.3 ไม่น้อยกว่า 40%						
	ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 40%						
	2.4 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 60 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กคค. ผู้รับผิดชอบหลัก กบญ. เป็นผู้รายงานผล กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.	กคส.	กคป.	-
กฟฉ.1 ไม่น้อยกว่า 60%							
กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 60%							
กฟฉ.3 ไม่น้อยกว่า 60%							
ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 60%							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงานหลัก	หน่วยงานรับผิดชอบ			
					กฟอ.กส.	กฟส.ขท.	กฟย.	
2. แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพย์สิน ในระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด (ต่อ) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	2.5 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกด. ผู้รับผิดชอบหลัก กบญ. เป็นผู้รายงานผล กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.	กส.	กบป.	-	
	งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 70% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนเงิน)							
	กฟฉ.1 ไม่น้อยกว่า 70%							
	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 70%							
	กฟฉ.3 ไม่น้อยกว่า 70%							
ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 70%								
2.6 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566	2.6 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกด. ผู้รับผิดชอบหลัก กบญ. เป็นผู้รายงานผล กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.	กส.	กบป.	-	
	งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 40 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)							
	กฟฉ.1 ไม่น้อยกว่า 40%							
	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 40%							
	กฟฉ.3 ไม่น้อยกว่า 40%							
ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 40%								
3. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	3.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์การจ่ายไฟของระบบจำหน่ายแรงต่ำและหม้อแปลง	กฟฉ.1-2-3	ก.พ. 2566	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก กฟฟ.ชั้น1-3	ผบป.	กบป.	-	
	โดยการใช้ข้อมูลจาก OPSA สถานะ ณ 31 ธันวาคม 2565							
	กฟฉ.1 } กฟฉ.2 } กฟฉ.3 } ภาค 2							ภายในเดือน ก.พ. 2566
3.2 นำข้อมูลการวิเคราะห์ด้วย OPSA ในปี 2565 มาจัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุง จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา หม้อแปลงแรงดันตกหรือ Loading มากกว่า 100%	3.2 นำข้อมูลการวิเคราะห์ด้วย OPSA ในปี 2565 มาจัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุง จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา หม้อแปลงแรงดันตกหรือ Loading มากกว่า 100%	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-3	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก กฟฟ.ชั้น1-3	ผบป.	กบป.	-	
	กฟฉ.1 100% กฟฉ.2 100% กฟฉ.3 100% ภาค 2 100%							ภายในไตรมาส 3/2566
หมายเหตุ กฟฉ.1-3 รายงานเป็นจำนวน (เครื่อง)								

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงานหลัก	หน่วยงานรับผิดชอบ		
					กฟอ.กส.	กฟส.ขท.	กฟย.
3. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ต่อ) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	3.3 ดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำที่พบปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกน้อยกว่า 200 V หรือโหลดหม้อแปลงเกินพิกัด 100% ให้แล้วเสร็จ อย่างน้อย 95% ของหม้อแปลงที่ตรวจพบภายในเดือน ธ.ค.2566 (หมายเลขงาน WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเลขใบสั่ง PM2 ที่มีสถานะ TECO)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก กฟฟ.ชั้น1-3	ผปบ.	ผกป.	-
	กฟฉ.1 เครื่อง						
	กฟฉ.2 เครื่อง						
	กฟฉ.3 เครื่อง						
	ภาค 2 เครื่อง						
	หมายเหตุ รายงานเป็นจำนวน (เครื่อง) เป้าหมาย 95% จากจำนวนเครื่องตามข้อ 3.2						
4. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	4.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2566 (เป้าหมายจำนวนงาน 5.ค. 2565 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกจบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก กคค.ผวบ. กฟฟ.ชั้น1-3 กฟส.	ผกส.	ผกป.	-
	กฟฉ.1 100%						
	กฟฉ.2 100%						
	กฟฉ.3 100%						
	ภาค 2 100%						
4.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2566 (เป้าหมายจำนวนงาน 5.ค. 2566 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกจบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)	กฟฉ.1 80%	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก กคค.ผวบ. กฟฟ.ชั้น1-3 กฟส.	ผกส.	ผกป.	-
	กฟฉ.2 80%						
	กฟฉ.3 80%						
	ภาค 2 80%						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงานหลัก	หน่วยงานรับผิดชอบ				
					กฟอ.กล.	กฟส.ขท.	กฟย.		
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	ผมต.	ผบต.	ศรน. , นค.		
	กฟฉ.1 90%							กฟฟ.ชั้น 1-3	บจล. , พบง.
	กฟฉ.2 90%								
	กฟฉ.3 90%								
	ภาค 2 90%								
4.4 วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง ด้วย OPISA	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผบบ.	ผกป.	-			
กฟฉ.1 100%	} ภายในวันที่ 15 ธันวาคม 2566	กฟฟ.ชั้น 1-3							
กฟฉ.2 100%									
กฟฉ.3 100%									
ภาค 2 100%									
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	ผบบ.	ผกป.	-			
กฟฉ.1 100%	} ภายในไตรมาส 3/2566	กฟฟ.ชั้น 1-3							
กฟฉ.2 100%									
กฟฉ.3 100%									
ภาค 2 100%									
4.6 ตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OPISA มีผลการรันผิดปกติ ได้แก่ แรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %Loading หม้อแปลงมากกว่า 150%, %Unbalance มากกว่า 100%, กรณีอื่น ๆ ตามดุลพินิจของแต่ละเขต	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-3	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผบบ.	ผกป.	-			
กฟฉ.1 เครื่อง	} ภายในไตรมาส 3/2566								
กฟฉ.2 เครื่อง									
กฟฉ.3 เครื่อง									
ภาค 2 เครื่อง									

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

มุมมอง : Customer

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	4. เป้าหมาย
<p>SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจ แก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย</p>	<p>SCM1 มุ่งตอบสนองความต้องการความคาดหวัง และความกังวลของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย</p> <p>SCM2 การสร้างประสบการณ์ที่ดีของการให้บริการแบบ New Normal (Digital Customer Experience)</p> <p>SCM3 การรักษารฐานลูกค้ารายสำคัญ (Key Account) ที่มีความเสี่ยง</p>	<p>-ผลสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานของ กฟภ.</p> <p>กลุ่มหน่วยงานกำกับดูแลและภาครัฐ</p> <p>กลุ่มพันธมิตร</p> <p>-ผลสำรวจความผูกพันระหว่างผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย กับ กฟภ.</p> <p>กลุ่มหน่วยงานกำกับดูแลและภาครัฐ</p> <p>กลุ่มพันธมิตร</p> <p>- ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า</p> <p>- ร้อยละของจำนวนศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ที่เปิดให้บริการเทียบกับจำนวน PEA Shop ตามเป้าหมายที่ต้องการปิดให้บริการ</p> <p>- ค่าความผูกพัน (Engagement score) ของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญที่มีความเสี่ยง</p>	<p>- ไม่น้อยกว่าระดับ 3.330</p> <p>- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.500</p> <p>- ไม่น้อยกว่าระดับ 3.741</p> <p>- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.500</p> <p>- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4859</p> <p>- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100</p> <p>- ไม่น้อยกว่าระดับ 3.5075</p>
	<p>5. กลยุทธ์ระดับสายงาน</p>	<p>6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน</p>	<p>7. เป้าหมาย</p>
	<p>SCM1 มุ่งตอบสนองความต้องการความคาดหวัง และความกังวลของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย</p> <p>SCM2 การสร้างประสบการณ์ที่ดีของการให้บริการแบบ New Normal (Digital Customer Experience)</p> <p>SCM3 การรักษารฐานลูกค้ารายสำคัญ (Key Account) ที่มีความเสี่ยง</p>	<p>-ผลสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานของ กฟภ.</p> <p>กลุ่มหน่วยงานกำกับดูแลและภาครัฐ</p> <p>กลุ่มพันธมิตร</p> <p>-ผลสำรวจความผูกพันระหว่างผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย กับ กฟภ.</p> <p>กลุ่มหน่วยงานกำกับดูแลและภาครัฐ</p> <p>กลุ่มพันธมิตร</p> <p>- ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้าของสายงานฯ ภาค 2</p> <p>- ร้อยละของจำนวนศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ที่เปิดให้บริการเทียบกับจำนวน PEA Shop ตามเป้าหมายที่ต้องการปิดให้บริการ</p> <p>- ค่าความผูกพัน (Engagement score) ของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญที่มีความเสี่ยง</p>	<p>- ไม่น้อยกว่าระดับ 3.330</p> <p>- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.500</p> <p>- ไม่น้อยกว่าระดับ 3.741</p> <p>- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.500</p> <p>- ไม่น้อยกว่าระดับ.....</p> <p>- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100</p> <p>- ไม่น้อยกว่าระดับ 3.5075</p>

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

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ ของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรม
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม
- ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรม
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม
- ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี
- ไม่มากกว่า นาที/รายปี
- ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี
- ไม่มากกว่านาที/รายปี
- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4491

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า..... ครั้ง/รายปี
- ไม่มากกว่า.....นาที/รายปี
- ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี
- ไม่มากกว่านาที/รายปี
- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4491

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงาน หลัก	หน่วยงานรับผิดชอบ		
					กฟอ.กล.	กฟส.ขท.	กฟย.
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1 แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า 1.1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์ 1.1.1.1 จัดทำแผนงานขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 1						
	กฟล.1 ไม่น้อยกว่า 300 จุด						
	กฟล.2 ไม่น้อยกว่า 300 จุด						
	กฟล.3 ไม่น้อยกว่า 300 จุด						
	ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 900 จุด						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงาน หลัก	หน่วยงานรับผิดชอบ		
					กฟอ.กส.	กฟส.ขท.	กฟย.
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ (ต่อ)	1.1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผบป.	ผกป.	-
	กฟฉ.1 ดำเนินการได้...จุด (คิดเป็น 100%)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 ดำเนินการได้...จุด (คิดเป็น 100%)						
	กฟฉ.3 ดำเนินการได้...จุด (คิดเป็น 100%)						
	ภาค 2 ดำเนินการได้...จุด (คิดเป็น 100%)						
	1.1.2 กิจกรรมปรับปรุงระบบไฟฟ้าที่ชำรุดเสื่อมสภาพ						
	1.1.2.1 สำรองระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) อย่างน้อย กฟฟ.ชั้น 1-3 แห่งละ 2 งาน และ กฟส. แห่งละ 1 งาน ภายในไตรมาส 1	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผบป.	ผกป.	-
	กฟฉ.1 ไม่น้อยกว่า 59 งาน			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 56 งาน			กฟส.			
	กฟฉ.3 ไม่น้อยกว่า 62 งาน						
	ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 177 งาน						
	1.1.2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 1.1.2.1 ภายในไตรมาส 4	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผบป.	ผกป.	-
	กฟฉ.1 ไม่น้อยกว่า 59 งาน			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 56 งาน			กฟส.			
	กฟฉ.3 ไม่น้อยกว่า 62 งาน						
	ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 177 งาน						
	1.2. แผนงาน Smart Patrol						
	1.2.1 การตรวจสอบระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ : ใช้โปรแกรมประยุกต์ ตามที่ กฟภ.กำหนด						
	1.2.1.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผบป.	ผกป.	-
	กฟฉ.1 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.			
	กฟฉ.3 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						
	ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงาน หลัก	หน่วยงานรับผิดชอบ		
					กฟอ.กล.	กฟส.ขท.	กฟย.
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ (ต่อ)	1.2.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (บิละ 2 ครั้ง)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผบป.	ผกป.	ศรณ. , นค. บจล. , พบง.
	กฟฉ.1 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						
	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						
	กฟฉ.3 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						
	ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						
	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	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผบป.	ผกป.	-
	กฟฉ.1 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						
	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						
	กฟฉ.3 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						
	ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						
	1.2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผบป.	ผกป.	-
	กฟฉ.1 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						
	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						
	กฟฉ.3 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						
	ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						
	1.3. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่าย						
	1.3.1 ปรับปรุงเปลี่ยนชนิดสาย PIC/เปลือย เป็น ชนิดสาย SAC (งบ P)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผบป.	ผกป.	ศรณ. , นค. บจล. , พบง.
	กฟฉ.1 ไม่น้อยกว่า 200 วงจร - กม.						
	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 200 วงจร - กม.						
	กฟฉ.3 ไม่น้อยกว่า 200 วงจร - กม.						
ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 600 วงจร - กม.							

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

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียใน

ระบบจำหน่าย (Loss)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียใน

ระบบจำหน่าย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ

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. หน่วยงาน หลัก	หน่วยงานรับผิดชอบ		
					กฟอ.กล.	กฟส.ขท.	กฟย.
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟล. OM1.2)	3.1 การตรวจสอบและแก้ไขปัญหาเอนเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจาก คะแนน (NL1)	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผมต.	ผบต.	ศรน. , นค.
	กฟล.1 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5			กฟฟ.ชั้น 1-3			บจล. , พบง.
	กฟล.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5			กฟส., กฟย.			
	กฟล.3 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						
3.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขเอนเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน จากผู้อ่านหน่วย (NL2)	3.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขเอนเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน จากผู้อ่านหน่วย (NL2)	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล., กชช. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผมต. , ผบป.	ผบต. , ผบง.	ศรน. , นค.
	กฟล.1 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5			กฟฟ.ชั้น 1-3			บจล. , พบง.
	กฟล.2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5			ผมต.,ผบป			
	กฟล.3 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5			กฟส.,			
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5			ผบต.,ผบง.			
				กฟย.			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงาน หลัก	หน่วยงานรับผิดชอบ		
					กฟอ.กล.	กฟส.ขท.	กฟย.
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	3.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่						
(แผนปฏิบัติการ กฟล. OM1.2)	3.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผมต.	ผบต.	-
	กฟล.1 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5			กฟส.			
	กฟล.3 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5						
	3.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กชข., กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผมต. , ผบป.	ผบต. , ผบง.	-
	กฟล.1 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.2 100%			กฟส.			
	กฟล.3 100%						
	ภาค 2 100%						
	หมายเหตุ : กชข. ดึงข้อมูลมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง และคัดกรองรายที่ผิดปกติออกเนื่องจากการใช้ไฟตามฤดูกาลแจ้ง กฟฟ.หน่วยงานไปตรวจสอบและสำเนาให้ กบล.ทราบเพื่อรวบรวมรายงานผล / นำโปรแกรม Survey มาใช้						
	3.4 สํารวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2566)	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผมต.	ผบต.	ศรน. , นค.
	กฟล.1 ไม่น้อยกว่า 80% ของจำนวนใบสั่ง			กฟฟ.ชั้น 1-3			บจล. , พบง.
	กฟล.2 ไม่น้อยกว่า 80% ของจำนวนใบสั่ง			กฟส., กฟย.			
	กฟล.3 ไม่น้อยกว่า 80% ของจำนวนใบสั่ง						
	ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 80% ของจำนวนใบสั่ง						
	หมายเหตุ : ควรมีการวัดผลหน่วยงานที่จัดหาอุปกรณ์ เช่น สายเข้ามิเตอร์, แบ็นรอมมิเตอร์, อุปกรณ์ประกอบอื่นๆ เพื่อรองรับการปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ						
	3.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผมต.	ผบต.	-
	กฟล.1 82 เครื่อง						
	กฟล.2 43 เครื่อง						
	กฟล.3 38 เครื่อง						
	ภาค 2 163 เครื่อง						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงาน หลัก	หน่วยงานรับผิดชอบ			
					กฟอ.กล.	กฟส.ขท.	กฟย.	
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ) (แผนปฏิบัติการ กฟล. OM1.2)	3.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จัดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผมต.	ผบต.	-	
	กฟล.1 73 ราย							
	กฟล.2 51 ราย							
	กฟล.3 107 ราย							
	ภาค 2 231 ราย							
	3.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน							
	3.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผมต.	ผบต.	ศรน. , นค.	
	กฟล.1 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3			บจล. , พบง.	
	กฟล.2 100%			กฟส.				
	กฟล.3 100%							
	ภาค 2 100%							
	3.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผมต.	ผบต.	ศรน. , นค.	
	กฟล.1 250 ราย			กฟฟ.ชั้น 1-3			บจล. , พบง.	
	กฟล.2 240 ราย			กฟส.				
	กฟล.3 268 ราย							
	ภาค 2 758 ราย							
	3.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง							
	3.8.1 กรณีเหมาจ่าย							
	3.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผบป. , ผบป.	ผกป. , ผบง.	ศรน. , นค.	
	กฟล.1 100%			กชข.			บจล. , พบง.	
กฟล.2 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3					
กฟล.3 100%			กฟส.,กฟย.					
ภาค 2 100%								
หมายเหตุ : สำรวจและจัดเก็บข้อมูลโดยใช้โปรแกรม Survey123 โดยกำหนดเป้าหมายจำนวนดวงโคม ณ เดือนธันวาคม ปี 2565								

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงาน หลัก	หน่วยงานรับผิดชอบ																
					กฟอ.กส.	กฟส.ขท.	กฟย.														
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ) (แผนปฏิบัติการ กฟล. OM1.2)	3.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง Wifi และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.,กฟย.	ผบป. , ผบป.	ผกป. , ผบง.	สรน. , นค. บจล. , พบง.													
	ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)																				
	กฟล.1 100% จุดติดตั้ง																				
	กฟล.2 100% จุดติดตั้ง																				
	กฟล.3 100% จุดติดตั้ง																				
	ภาค 2 100% จุดติดตั้ง																				
	หมายเหตุ : ใช้ข้อมูลตั้งต้นของเดือนธันวาคม ปี 2565																				
	3.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์																				
	3.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่น								กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.,กฟย.	ผมต. , ผบป.	ผบต. , ผบง.	สรน. , นค. บจล. , พบง.						
	ทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย																				
	กฟล.1 100%																				
	กฟล.2 100%																				
	กฟล.3 100%																				
	ภาค 2 100%																				
	3.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง															กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.,กฟย.	ผมต. , ผบป.	ผบต. , ผบง.
ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย																					
กฟล.1 100%																					
กฟล.2 100%																					
กฟล.3 100%																					
ภาค 2 100%																					
3.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส., กฟย.	ผมต.	ผบต.	สรน. , นค. บจล. , พบง.														
และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ																					
กฟล.1 ไม่น้อยกว่า 80%																					
กฟล.2 ไม่น้อยกว่า 80%																					
กฟล.3 ไม่น้อยกว่า 80%																					
ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 80%																					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงาน หลัก	หน่วยงานรับผิดชอบ		
					กฟอ.กล.	กฟส.ขท.	กฟย.
4. แผนงานด้าน Technical Loss	4.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า						
(แผนปฏิบัติการ กฟล. OM1.2)	4.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก	-	-	-
	กฟล.1 1 สถานีฯ (ขอนแก่น 6)						
	กฟล.2 2 สถานีฯ (เหล่าน้อยโกก, อุทุมพรพิสัย)						
	กฟล.3 2 สถานีฯ (ประทาย, จอมพระ)						
	ภาค 2 5 สถานีฯ						
	4.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผปบ.	-	-
	กฟล.1 5 สถานีฯ (ขอนแก่น 5, บ้านแพง, บึงกาฬ 2, นครพนม 2, สว่างแดนดิน)						
	กฟล.2 3 สถานีฯ (กาฬสินธุ์ 2, กันทรลักษ์ 2, มหาสารคาม 2)						
	กฟล.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	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผปบ.	ผกป.	-
	กฟล.1 100%						
	กฟล.2 100%						
	กฟล.3 100%						
	ภาค 2 100%						
	หมายเหตุ : วิเคราะห์ 100% ของวงจรที่จ่ายโหลดเกิน 7 MW						
	4.2.2 เปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟเพื่อลดโหลดของ Feeder ที่จ่ายโหลดเกิน 7 MW ในระบบ 22 เควี	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผปบ.	ผกป.	-
	ตามแผนงาน จาก 4.2.1						
	กฟล.1 ไม่น้อยกว่า 5 ฟีดเดอร์						
	กฟล.2 ไม่น้อยกว่า 5 ฟีดเดอร์						
	กฟล.3 ไม่น้อยกว่า 5 ฟีดเดอร์						
	ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 15 ฟีดเดอร์						
	หมายเหตุ : พิจารณาฟีดเดอร์ตามลำดับความสำคัญ						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงาน หลัก	หน่วยงานรับผิดชอบ		
					กฟอ.กล.	กฟส.ขท.	กฟย.
4. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (แผนปฏิบัติการ กฟล. OM1.2)	4.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (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 ที่ขานานเข้าระบบ	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก	-	-	-
	กฟล.1 85 โรงแ						
	กฟล.2 54 โรงแ						
	กฟล.3 127 โรงแ						
	ภาค 2 266 โรงแ						
	4.8 การวิเคราะห์ Loss และจัดทำแผนแก้ไขตามลำดับความสำคัญ	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก	-	-	-
	กฟล.1 ไม่น้อยกว่า 5 ฟีดเดอร์						
	กฟล.2 ไม่น้อยกว่า 5 ฟีดเดอร์						
	กฟล.3 ไม่น้อยกว่า 5 ฟีดเดอร์						
	ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 15 ฟีดเดอร์						
	4.9 หม้อแปลงจำหน่าย						
	4.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 50% (เครื่อง)	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กวาง. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผปบ.	ผกป.	ศรณ. , นค. บจล. , พบง.
	กฟล.1 250 เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.2 300 เครื่อง			กฟส.			
	กฟล.3 135 เครื่อง						
	ภาค 2 685 เครื่อง						
	หมายเหตุ : - เป้าหมายทุกเครื่องที่มีผลการประเมินผลโปรแกรม OPSA on GIS Unbalance เกินกว่า 50% (ผลไตรมาส 4/2565) - ตามแผนงาน ผวก. สายวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า : นำข้อมูล GIS ที่ผ่านการทำ Data Cleansing และปัญหาหม้อแปลงต่างๆมาวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม OPSA และรายงานผลพร้อมปรับปรุงใน GIS ได้เสร็จแล้ว						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงาน หลัก	หน่วยงานรับผิดชอบ		
					กฟอ.กล.	กฟส.ขท.	กฟย.
4. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (แผนปฏิบัติการ กฟล. OM1.2)	4.9.2 การปรับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาดหม้อแปลง)	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผปบ.	ผกป.	-
	กฟล.1 30 เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.2 30 เครื่อง			กฟส.			
	กฟล.3 30 เครื่อง						
	ภาค 2 90 เครื่อง						
หมายเหตุ : จะปรับปรุงเป้าหมายหลังจากได้ผลการประเมินผลโปรแกรม OPISA on GIS ในไตรมาส 4/2565							
	4.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผปบ.	ผกป.	ศรณ. , นค.
	กฟล.1 30,000 kVA			กฟฟ.ชั้น 1-3			บจล. , พบง.
	กฟล.2 30,000 kVA			กฟส.			
	กฟล.3 30,000 kVA						
	ภาค 2 90,000 kVA						
หมายเหตุ : จะปรับปรุงเป้าหมายหลังจากได้ผลการประเมินผลโปรแกรม OPISA on GIS ในไตรมาส 4/2565							
	4.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กคค., กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผปบ.	ผกป.	ศรณ. , นค.
	กฟล.1 150 วงจร-กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3			บจล. , พบง.
	กฟล.2 150 วงจร-กม.			กฟส.			
	กฟล.3 50 วงจร-กม.						
	ภาค 2 350 วงจร-กม.						
	4.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผปบ.	ผกป.	-
	กฟล.1 116 ชุด						
	กฟล.2 142 ชุด						
	กฟล.3 118 ชุด						
	ภาค 2 376 ชุด						

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

มุมมอง : Internal Process

- | | | | |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์</p> <p>SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจ แก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย</p> | <p>2. กลยุทธ์ระดับองค์กร</p> <p>OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า</p> | <p>3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ | <p>4. เป้าหมาย</p> <ul style="list-style-type: none"> - ไม่มากกว่า..... ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า..... นาที/รายปี |
| <p>5. กลยุทธ์ระดับสายงาน</p> <p>OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า</p> | <p>6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 | <p>7. เป้าหมาย</p> <ul style="list-style-type: none"> - ไม่มากกว่า..... ครั้ง/รายปี - ไม่มากกว่า..... นาที/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	หน่วยงานรับผิดชอบ		
					กฟอ.กส.	กฟส.ขท.	กฟย.
5.แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับของระบบจำหน่ายแรงต่ำ (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM2.2) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	5.1 รายงานผลการประเมินสถานะค่าดัชนี SAIFI&SAIDI แรงต่ำ และเสนอแนวทางแก้ไขปัญหา	กฟภ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผบป.	ผกป.	-
	กฟภ.1	} รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นเดือน		กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟภ.2			กฟส.			
	กฟภ.3						
ภาค 2							
5.2 รายงานวิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าขัดข้องระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อระบุอุปกรณ์ทำงาน/สาเหตุแก้ไขปัญหา	5.2 รายงานวิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าขัดข้องระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อระบุอุปกรณ์ทำงาน/สาเหตุแก้ไขปัญหา	กฟภ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผบป.	ผกป.	-
	กฟภ.1	} รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส		กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟภ.2			กฟส.			
	กฟภ.3						
ภาค 2							

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

มุมมอง : Internal Process

- | | | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจ แก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย</p> | <p>2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM3 การบูรณาการข้อมูลในการบริหารโครงข่ายและบริหารสินทรัพย์เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพระบบนำส่ง</p> | <p>3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ร้อยละความสำเร็จของการมีฐานข้อมูลในการวางแผนจัดการสินทรัพย์ระยะยาวสินทรัพย์ภายในสถานีไฟฟ้า
- สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข
(Preventive Maintenance /Corrective Maintenance)
ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า</p> | <p>4. เป้าหมาย
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- อัตราส่วน PM/CM
ไม่น้อยกว่า 1.5</p> |
| | <p>5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM3 การบูรณาการข้อมูลในการบริหารโครงข่ายและบริหารสินทรัพย์เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพระบบนำส่ง</p> | <p>6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ร้อยละความสำเร็จของการมีฐานข้อมูลในการวางแผนจัดการสินทรัพย์ระยะยาวสินทรัพย์ภายในสถานีไฟฟ้า
- สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข
(Preventive Maintenance /Corrective Maintenance)
ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า</p> | <p>7. เป้าหมาย
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- อัตราส่วน PM/CM
ไม่น้อยกว่า 1.5</p> |

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงานหลัก	หน่วยงานรับผิดชอบ		
					กฟอ.กล.	กฟส.ขท.	กฟย.
6. แผนงานจัดเก็บข้อมูล จำแนกรายการทรัพย์สินและบันทึกข้อมูล	6.1 ปรับปรุงฐานข้อมูลสินทรัพย์ที่สำคัญเพื่อใช้ในการบริหารจัดการสินทรัพย์ ได้แก่ ข้อมูลพื้นฐาน, ข้อมูลที่ได้จากกิจกรรมบำรุงรักษา, สภาพและสมรรถนะของสินทรัพย์	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผบป.	ผกป.	-
	กฟฉ.1 มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 100%			กฟส.			
	กฟฉ.3 มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 100%						
	ภาค 2 มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 100%						
7. แผนงานบำรุงรักษาเชิงป้องกัน นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	7.1 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุกจุดที่ตรวจพบจากการตรวจสอบระบบไฟฟ้า	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก	ผบป.	ผกป.	-
	7.1.1 สายส่ง 115 kV			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด			กฟส.			
	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด						
	กฟฉ.3 ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด						
ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด							

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

มุมมอง : Internal Process

- | | | | |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|
| <p>1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์</p> <p>SO4 เป็นองค์กรไฟฟ้าชั้นนำ ตอบโจทย์ความท้าทายของประเทศ เพื่อความยั่งยืนของสังคมและสิ่งแวดล้อม</p> | <p>2. กลยุทธ์ระดับองค์กร</p> <p>OC1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน</p> | <p>3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน</p> <p>- ความสำเร็จของแผนงานระดับการดำเนินงาน</p> <p>เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานระดับสากล</p> <p>- ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุ (Disabling Injury Index: \sqrt{DI})</p> | <p>4. เป้าหมาย</p> <p>- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95-100</p> <p>- ดัชนี 0.0838 ลงไป</p> |
| | <p>5. กลยุทธ์ระดับสายงาน</p> | <p>6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน</p> | <p>7. เป้าหมาย</p> |

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงานหลัก	หน่วยงานรับผิดชอบ		
					กฟอ.กล.	กฟส.ขท.	กฟย.
8. แผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานระดับสากล	8.1 ดำเนินการตามแผนแม่บทความปลอดภัยและอาชีวอนามัย	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก	จป.ว	จป.เทคนิค	-
	กฟฉ.1	} รายงานภายใน 10 วันหลังสิ้นไตรมาส	ผอ.ก(2)	กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2			กฟส.			
	กฟฉ.3			ผอ.ก(2)			
	ภาค 2						
ผอ.ก(2) รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส							
8.2 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS และติดตาม ประเมินผลการดำเนินการ							
8.2.1 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS	8.2.1 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน	กฟฉ.1-2-3	ม.ค. 2566	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก	จป.ว	จป.เทคนิค	-
	กฟฉ.1	} ภายในเดือนมกราคม 2566					
	กฟฉ.2						
	กฟฉ.3						
	ภาค 2						

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

มุมมอง: Learning and Growth

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO1 ยกระดับการบริหารจัดการระดับสากล

ด้วยดิจิทัลและนวัตกรรม โดยมีทุนมนุษย์

เป็นแกนขับเคลื่อนสำคัญ

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

HCM2 พัฒนาระบบการเรียนรู้ เสริมสร้างและยกระดับสมรรถนะของบุคลากร

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินงานตาม

แผนพัฒนาที่งานด้านการจัดการความรู้

- ร้อยละความสำเร็จของทีมงานด้านการจัดการความรู้

ที่ผ่านการประเมินประสิทธิภาพของการเรียนรู้และพัฒนา

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 Processes) 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	หน่วยงานรับผิดชอบ		
					กฟอ.กส.	กฟส.ชท.	กฟย.
1. แผนงานพัฒนาบุคลากรในการจัดการ ความรู้เพื่อนำไปปรับปรุงการทำงาน	1.1 จัดทำแผนการส่งเสริมการจัดการความรู้เพื่อนำไปปรับปรุงการทำงาน	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-2	ฝอภ.(ก2) ,	-	-	-
	กฟล.1	ฝอภ.(ก2)		คณะทำงาน ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.2						
	กฟล.3						
	ภาค 2						

