

[illegible]

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมวันหมดหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	คำอธิบาย ของ กฟฟ.ภาค 2	11. ช่วงเวลา	ผู้รายงาน	ผู้รับผิดชอบ					เป้าหมายต่อ กฟฟ.ชั้น 1-3											
					ผู้ดำเนินการ	ผู้สนับสนุน	กลุ่ม	(รวม กฟฟ. โน้ตบุ๊ก)													
								ฝ่าย	สังกัด	กฟฟ.	บุรีรัมย์	สุโขทัย	กระสัง	สตึก	นางรอง	ลำปลายมาศ	หนองหงส์	พุทไธสง	นาโพธิ์	บ้านใหม่	บุรีรัมย์
2. แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพย์สิน ในระบบจำหน่ายให้ถึงประโยชน์สูงสุด	2.1 การปิดงานเครื่อง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ค่นปี 2566 ย (C) ไม่น้อยกว่า 95 % (ไม่รวมพื้นที่ก่อสร้าง) (จำนวนงาน)		ไตรมาส 1-4	กมย.	ฝ่าย.	กมย.		กฟฟ.	บุรีรัมย์	สุโขทัย	กระสัง	สตึก	นางรอง	ลำปลายมาศ	หนองหงส์	พุทไธสง	นาโพธิ์	บ้านใหม่	บุรีรัมย์		
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 99% ลดค่าไฟฟ้าตามเป็นจำนวนเงิน 31 ร.ศ. 65		เป้า ก2			กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)															
	มกราคม กุมภาพันธ์ มีนาคม รวมไตรมาส 1 ไตรมาส 1																				
	5% 10% 20% 20% 20.00%																				
	เมษายน พฤษภาคม มิถุนายน รวมไตรมาส 2 ไตรมาส 2																				
	30% 40% 50% 50% 50.00%																				
	กรกฎาคม สิงหาคม กันยายน รวมไตรมาส 3 ไตรมาส 3																				
	60% 70% 80% 80% 80.00%																				
	ตุลาคม พฤศจิกายน ธันวาคม รวมไตรมาส 4 ไตรมาส 4																				
	85% 90% 95% 95% 95.00%																				
	2.2 การปิดงานเครื่อง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ค่นปี 2566 ย (C) ไม่น้อยกว่า 70% (ไม่รวมพื้นที่ก่อสร้าง) (จำนวนงาน)		ไตรมาส 1-4	กมย.	ฝ่าย.	กมย.		กฟฟ.	บุรีรัมย์	สุโขทัย	กระสัง	สตึก	นางรอง	ลำปลายมาศ	หนองหงส์	พุทไธสง	นาโพธิ์	บ้านใหม่	บุรีรัมย์		
	เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 70% ลดค่าไฟฟ้าตามเป็นจำนวนเงิน 31 ร.ศ. 65					กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)		แผน	70%	70%	70%	70%	-	70%	-	70%	-	-	70%		
	มกราคม กุมภาพันธ์ มีนาคม รวมไตรมาส 1 ไตรมาส 1																				
	5% 10% 20% 20% 20.00%																				
	เมษายน พฤษภาคม มิถุนายน รวมไตรมาส 2 ไตรมาส 2																				
	30% 35% 40% 40% 40.00%																				
	กรกฎาคม สิงหาคม กันยายน รวมไตรมาส 3 ไตรมาส 3																				
	43% 46% 50% 50% 50.00%																				
	ตุลาคม พฤศจิกายน ธันวาคม รวมไตรมาส 4 ไตรมาส 4																				
	60% 65% 70% 70% 70.00%																				
	2.3 การปิดงานเครื่อง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566 ย (C) ไม่น้อยกว่า 40 % (ไม่รวมพื้นที่ก่อสร้าง) (จำนวนงาน)		ไตรมาส 1-4	กมย.	ฝ่าย.	กมย.		กฟฟ.	บุรีรัมย์	สุโขทัย	กระสัง	สตึก	นางรอง	ลำปลายมาศ	หนองหงส์	พุทไธสง	นาโพธิ์	บ้านใหม่	บุรีรัมย์		
	เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 40% ลดค่าไฟฟ้าตามเป็นจำนวนเงิน 31 ร.ศ. 66					กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)		แผน	40%	40%	40%	40%	-	40%	-	40%	-	-	40%		
	มกราคม กุมภาพันธ์ มีนาคม รวมไตรมาส 1 ไตรมาส 1																				
	3% 6% 10% 10% 10.00%																				
	เมษายน พฤษภาคม มิถุนายน รวมไตรมาส 2 ไตรมาส 2																				
	13% 16% 20% 20% 20.00%																				
	กรกฎาคม สิงหาคม กันยายน รวมไตรมาส 3 ไตรมาส 3																				
	23% 26% 30% 30% 30.00%																				
	ตุลาคม พฤศจิกายน ธันวาคม รวมไตรมาส 4 ไตรมาส 4																				
	33% 36% 40% 40% 40.00%																				
	2.4 การปิดงานเครื่อง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ค่นปี 2566 ย (P) ไม่น้อยกว่า 60 % (ไม่รวมพื้นที่ก่อสร้าง) (จำนวนงาน)		ไตรมาส 1-4	กมย.	ฝ่าย.	กมย.		กฟฟ.	บุรีรัมย์	สุโขทัย	กระสัง	สตึก	นางรอง	ลำปลายมาศ	หนองหงส์	พุทไธสง	นาโพธิ์	บ้านใหม่	บุรีรัมย์		
	เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 60% ลดค่าไฟฟ้าตามเป็นจำนวนเงิน 31 ร.ศ. 65					กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)		แผน	60%	60%	60%	60%	-	60%	-	60%	-	-	60%		
	มกราคม กุมภาพันธ์ มีนาคม รวมไตรมาส 1 ไตรมาส 1																				
	3% 14% 20% 20% 20.00%																				
	เมษายน พฤษภาคม มิถุนายน รวมไตรมาส 2 ไตรมาส 2																				
	27% 34% 40% 40% 40.00%																				
	กรกฎาคม สิงหาคม กันยายน รวมไตรมาส 3 ไตรมาส 3																				
	43% 46% 50% 50% 50.00%																				
	ตุลาคม พฤศจิกายน ธันวาคม รวมไตรมาส 4 ไตรมาส 4																				
	53% 56% 60% 60% 60.00%																				
										</											

[illegible]

[illegible]

[illegible]

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานมุ่งเน้นรักษาสุขภาพคล่องกระแสเงินสด นโยบาย Profit : กำไร	1.1 การติดตามเร่งรัดจัดเก็บหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระเกินกำหนด เอกชนรายย่อย และเอกชนรายใหญ่ ลดลงไม่น้อยกว่า 15% (จำนวนเงิน) ณ 31 ธันวาคม 2566 เทียบกับ จำนวนลูกหนี้ ณ 31 ธันวาคม 2565 (รวมหนี้ค้างจนถึงหนี้ปัจจุบัน) เป้าหมาย : 15% (รอค่าเป้าหมายเป็นจำนวนเงิน 31 ธ.ค. 65) ผู้รายงาน : กชช. ผู้ดำเนินการ: ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : หมายเหตุ : จำนวนลูกหนี้ค้างชำระที่เกินกำหนดลดลงไม่น้อยกว่า 15%	วิธีการคำนวณ 1. การหาร้อยละลูกหนี้เกินกำหนด จำนวนลูกหนี้เกินกำหนด (จำนวนเงิน) * 100 จำนวนลูกหนี้ทั้งหมด (จำนวนเงิน) 2. การคำนวณกำหนดค่าเป้าหมาย เท่ากับ ร้อยละลูกหนี้เกินกำหนดปี 2565 - 15% เช่น ร้อยละลูกหนี้เกินกำหนด ปี 2565 เท่ากับ 20% เป้าหมายลดลง 15% คือ จะต้องคำนวณ 15% จากเป้าหมาย 20% คือ 20*15% เท่ากับ 3 นำเป้า 20 -3 เท่ากับ 17 เพราะฉะนั้น เป้าหมาย 15% ของลูกหนี้เกินกำหนดร้อยละ 20 จะได้ 17 *****หมายเหตุ เป้าหมาย ควรจะเป็นค่าเฉลี่ยของทั้ง กฟผ.1 - กฟผ.3*****
1. แผนงานมุ่งเน้นรักษาสุขภาพคล่องกระแสเงินสด นโยบาย Profit : กำไร	1.2 การติดตามเร่งรัดจัดเก็บหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระเกินกำหนด เอกชนรายย่อย และเอกชนรายใหญ่ ก่อนปี 2566 ลดลงไม่น้อยกว่า 80% (เฉพาะหนี้เก่า) เป้าหมาย : 85% (รอค่าเป้าหมายเป็นจำนวนเงิน 31 ธ.ค. 65) ผู้รายงาน : กชช. ผู้ดำเนินการ: ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	วิธีการคำนวณ ลูกหนี้เอกชนรายย่อย และเอกชนรายใหญ่ก่อนปี 2566 คงเหลือ ณ สิ้นเดือนที่รายงาน *100 ลูกหนี้เอกชนรายย่อย และเอกชนรายใหญ่ คงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2565
2. แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพย์สิน ในระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	2.1 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 งบ (C) ไม่น้อยกว่า 95 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน) เป้าหมาย : จำนวน.....งาน (95%) รอค่าเป้าหมายเดือนธันวาคม 2565 ผู้รายงาน : ผบส.กบญ.๑.3 ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผบส.กบญ.๑.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : หมายเหตุ : 1. นับจำนวนงานของผู้ใช้ไฟ (C) (ทรัพย์สิน กฟผ.) ทั้งหมดที่เกิดขึ้นก่อนปี 2566 โดย T-Code : S_ALR_87011990 2. ไม่รวมงาน C ที่เป็นการที่ดินจัดสรร โดยระบุประเภทงานใน CJ20N เป็น 06 3. กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ไม่นับจำนวนงานที่ดำเนินการโดย กฟช. และ สนย. 4. นับจำนวนงานที่ปิดได้จากงานที่มีสถานะ CLSD F4/E2 และมีมูลค่า AUC=0	คำอธิบาย / คำจำกัดความ : เป็นการประเมินผลการบริหารจัดการงานก่อสร้างและการปิดงานระหว่างก่อสร้าง สถานะ CLSD/F4 และ CLSD/E2(ยกเลิก) งบผู้ใช้ไฟฟ้าทรัพย์สิน กฟผ. (C) ที่เกิดขึ้นก่อนปี 2566 สูตรการคำนวณ : อัตราร้อยละ = จำนวน WBS สถานะงาน CLSD F4 หรือ CLSD E2 และมีมูลค่า AUC เป็น 0 จำนวน WBS งานระหว่างก่อสร้าง ทั้งหมด × 100 วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (กำหนดดึงข้อมูล : ทุกวันที่ 15 ของเดือนหลังคำนวณค่าเสมอมา) 1. T-Code : S_ALR_87011990 รายงานประวัติสินทรัพย์ - ระบุ : รหัสบริษัท 9000 /หมวดสินทรัพย์ Z9100 /ประเภทธุรกิจ F* /วันที่รายงาน วันที่สิ้นงวด /Sort version 2024 /เลือกรายการสินทรัพย์ /เวอร์ชันรายงานประวัติ 2002 เพื่อหา มูลค่างานระหว่างก่อสร้าง (AUC) 2. T-Code : CN43N รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ (WBS) - ระบุ : องค์ประกอบ WBS /โครงร่าง เพื่อหา สถานะงานของ WBS / ช่วงควบคุมงาน / ศูนย์ต้นทุนผู้รับผิดชอบ

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแบบปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
2. แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพยากร ในระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	2.2 การปฏิบัติงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 งบ (C) ไม่น้อยกว่า 70% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนเงิน) เป้าหมาย : จำนวน.....งาน (70%) รอค่าเป้าหมายเดือนธันวาคม 2565 ผู้รายงาน : ผบส.กบญ.3 ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผบส.กบญ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : หมายเหตุ : 1. นับจำนวนเงินงบบุคลากร (C) (ทรัพยากร กฟผ.) ทั้งหมดที่เกิดขึ้นก่อนปี 2566 โดย T-Code : S_ALR_87011990 2. ไม่รวมงาน C ที่เป็นงานที่ดินจัดสรร โดยระบุประเภทงานใน CJ20N เป็น 06 3. กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ไม่นับจำนวนงานที่ดำเนินการโดย กฟช. และ สนย. 4. นับจำนวนงานที่ปิดได้จากงานที่มีสถานะ CLSD F4/E2 และมีมูลค่า AUC=0	คำอธิบาย / คำจำกัดความ : เป็นการประเมินผลการบริหารจัดการงานก่อสร้างและการปฏิบัติงานระหว่างก่อสร้าง สถานะ CLSD/F4 และ CLSD/E2(ยกเลิก) งบผู้ใช้ไฟฟ้าทรัพยากร กฟผ. (C) ที่เกิดขึ้นก่อนปี 2566 สูตรการคำนวณ :- $\text{อัตราร้อยละ} = \frac{\text{มูลค่าการขึ้นทรัพยากรของ WBS ที่มีสถานะงาน CLSD F4 หรือ CLSD E2 และมูลค่า AUC เป็น 0}}{\text{มูลค่าของ AUC ทั้งหมด}} \times 100$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (กำหนดดึงข้อมูล : ทุกวันที่ 15 ของเดือนหลังคำนวณค่าเสมอ) 1. T-Code : S_ALR_87011990 รายงานประวัติสินทรัพย์ - ระบุ : รหัสบริษัท 9000 /หมวดสินทรัพย์ Z9100 /ประเภทธุรกิจ F* /วันที่รายงาน วันที่สิ้นงวด /Sort version 2024 /เลือกรายการสินทรัพย์ /เวอร์ชันรายงานประวัติ 2002 เพื่อหา มูลค่างานระหว่างก่อสร้าง (AUC) 2. T-Code : CN43N รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ (WBS) - ระบุ : องค์ประกอบ WBS /โครงสร้าง เพื่อหา สถานะงานของ WBS / ช่วงควบคุมงาน / ศูนย์ต้นทุนผู้รับผิดชอบ
2. แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพยากร ในระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	2.3 การปฏิบัติงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566 งบ (C) ไม่น้อยกว่า 40 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน) เป้าหมาย : จำนวน.....งาน (40%) รอค่าเป้าหมายเดือนกุมภาพันธ์ 2566 ผู้รายงาน : กบญ. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผบส.กบญ. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : หมายเหตุ : 1. นับจำนวนงานงบบุคลากร (C) (ทรัพยากร กฟผ.) ทั้งหมดที่เกิดขึ้นในปี 2566 โดย T-Code : S_ALR_87011990 2. ไม่รวมงาน C ที่เป็นงานที่ดินจัดสรร โดยระบุประเภทงานใน CJ20N เป็น 06 3. กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ไม่นับจำนวนงานที่ดำเนินการโดย กฟช. และ สนย. 4. นับจำนวนงานที่ปิดได้จากงานที่มีสถานะ CLSD F4/E2 และมีมูลค่า AUC=0	คำอธิบาย / คำจำกัดความ : เป็นการประเมินผลการบริหารจัดการงานก่อสร้างและการปฏิบัติงานระหว่างก่อสร้าง สถานะ CLSD/F4 และ CLSD/E2(ยกเลิก) งบผู้ใช้ไฟฟ้าทรัพยากร กฟผ. (C) ที่เกิดขึ้นในปี 2566 สูตรการคำนวณ :- $\text{อัตราร้อยละ} = \frac{\text{จำนวน WBS สถานะงาน CLSD F4 หรือ CLSD E2 และมูลค่า AUC เป็น 0}}{\text{จำนวน WBS งานระหว่างก่อสร้าง ทั้งหมด}} \times 100$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (กำหนดดึงข้อมูล : ทุกวันที่ 15 ของเดือนหลังคำนวณค่าเสมอ) 1. T-Code : S_ALR_87011990 รายงานประวัติสินทรัพย์ - ระบุ : รหัสบริษัท 9000 /หมวดสินทรัพย์ Z9100 /ประเภทธุรกิจ F* /วันที่รายงาน วันที่สิ้นงวด /Sort version 2024 /เลือกรายการสินทรัพย์ /เวอร์ชันรายงานประวัติ 2002 เพื่อหา มูลค่างานระหว่างก่อสร้าง (AUC) 2. T-Code : CN43N รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ (WBS) - ระบุ : องค์ประกอบ WBS /โครงสร้าง เพื่อหา สถานะงานของ WBS / ช่วงควบคุมงาน / ศูนย์ต้นทุนผู้รับผิดชอบ
2. แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพยากร ในระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	2.4 การปฏิบัติงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 งบ (LP) ไม่น้อยกว่า 60 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน) เป้าหมาย : จำนวน.....งาน (60%) รอค่าเป้าหมายเดือนธันวาคม 2565 ผู้รายงาน : กบญ. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผบส.กบญ. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : หมายเหตุ : 1. นับจำนวนงานงบ I และ งบ P ทั้งหมดที่เกิดขึ้นก่อนปี 2566 โดย T-Code : S_ALR_87011990 2. กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ไม่นับจำนวนงานที่ดำเนินการโดย กฟช. และ สนย. 3. นับจำนวนงานที่ปิดได้จากงานที่มีสถานะ CLSD F4/E2 และมีมูลค่า AUC=0	คำอธิบาย / คำจำกัดความ : เป็นการประเมินผลการบริหารจัดการงานก่อสร้างและการปฏิบัติงานระหว่างก่อสร้าง สถานะ CLSD/F4 และ CLSD/E2(ยกเลิก) งบลงทุน (I) และ งบโครงการ (P) ที่เกิดขึ้นก่อนปี 2566 สูตรการคำนวณ :- $\text{อัตราร้อยละ} = \frac{\text{จำนวน WBS สถานะงาน CLSD F4 หรือ CLSD E2 และมูลค่า AUC เป็น 0}}{\text{จำนวน WBS งานระหว่างก่อสร้าง ทั้งหมด}} \times 100$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (กำหนดดึงข้อมูล : ทุกวันที่ 15 ของเดือนหลังคำนวณค่าเสมอ) 1. T-Code : S_ALR_87011990 รายงานประวัติสินทรัพย์ - ระบุ : รหัสบริษัท 9000 /หมวดสินทรัพย์ Z9100 /ประเภทธุรกิจ F* /วันที่รายงาน วันที่สิ้นงวด /Sort version 2024 /เลือกรายการสินทรัพย์ /เวอร์ชันรายงานประวัติ 2002 เพื่อหา มูลค่างานระหว่างก่อสร้าง (AUC) 2. T-Code : CN43N รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ (WBS) - ระบุ : องค์ประกอบ WBS /โครงสร้าง เพื่อหา สถานะงานของ WBS / ช่วงควบคุมงาน / ศูนย์ต้นทุนผู้รับผิดชอบ

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
2. แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพยากรสิน ในระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	2.5 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 70% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนเงิน) เป้าหมาย : จำนวน.....งาน (70%) ร้อยละเป้าหมายเดือนธันวาคม 2565 ผู้รายงาน : กบญ. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผบส.กบญ. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : หมายเหตุ : 1. นับจำนวนเงินงบ I และ งบ P ทั้งหมดที่เกิดขึ้นก่อนปี 2566 จากมูลค่า AUC โดย T-Code : S_ALR_87011990 2. กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ไม่นับจำนวนงานที่ดำเนินการโดย กฟช. และ สนญ. 3. นับจำนวนงานที่ปิดได้จากงานที่มีสถานะ CLSD F4/E2 และมีมูลค่า AUC=0	คำอธิบาย / คำจำกัดความ : เป็นการประเมินผลการบริหารจัดการงานก่อสร้างและการปิดงานระหว่างก่อสร้าง สถานะ CLSD/F4 และ CLSD/E2(ยกเลิก) งบลงทุน (I) และ งบโครงการ (P) ที่เกิดขึ้นก่อนปี 2566 สูตรการคำนวณ : $\text{อัตราร้อยละ} = \frac{\text{มูลค่าการขึ้นทรัพย์สิน ของ WBS ที่มีสถานะงาน CLSD F4 หรือ CLSD E2 และมูลค่า AUC เป็น 0}}{\text{มูลค่าของ AUC ทั้งหมด}} \times 100$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (กำหนดดึงข้อมูล : ทุกวันที่ 15 ของเดือนหลังคำนวณค่าเสมอ) 1. T-Code : S_ALR_87011990 รายงานประวัติสินทรัพย์ - ระบุ : รหัสบริษัท 9000 /หมวดสินทรัพย์ Z9100 /ประเภทธุรกิจ F* /วันที่รายงาน วันที่สิ้นงวด /Sort version 2024 /เลือกรายการสินทรัพย์ /เวอร์ชันรายงานประวัติ 2002 เพื่อหา มูลค่างานระหว่างก่อสร้าง (AUC) 2. T-Code : CN43N รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ (WBS) - ระบุ : องค์ประกอบ WBS /โครงสร้างเพื่อหา สถานะงานของ WBS / ช่างควบคุมงาน / ศูนย์ต้นทุนผู้รับผิดชอบ
2. แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพยากรสิน ในระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	2.6 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566 งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 40 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน) เป้าหมาย : จำนวน.....งาน (40%) ร้อยละเป้าหมายเดือนกรกฎาคม 2566 ผู้รายงาน : กบญ. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผบส.กบญ. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : หมายเหตุ : 1. นับจำนวนงานงบ I และ งบ P ทั้งหมดที่เกิดขึ้นในปี 2566 โดย T-Code : S_ALR_87011990 2. กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ไม่นับจำนวนงานที่ดำเนินการโดย กฟช. และ สนญ. 3. นับจำนวนงานที่ปิดได้จากงานที่มีสถานะ CLSD F4/E2 และมีมูลค่า AUC=0	คำอธิบาย / คำจำกัดความ : เป็นการประเมินผลการบริหารจัดการงานก่อสร้างและการปิดงานระหว่างก่อสร้าง สถานะ CLSD/F4 และ CLSD/E2(ยกเลิก) งบลงทุน (I) และ งบโครงการ (P) ที่เกิดขึ้นในปี 2566 สูตรการคำนวณ : $\text{อัตราร้อยละ} = \frac{\text{จำนวน WBS สถานะงาน CLSD F4 หรือ CLSD E2 และมูลค่า AUC เป็น 0}}{\text{จำนวน WBS งานระหว่างก่อสร้าง ทั้งหมด}} \times 100$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (กำหนดดึงข้อมูล : ทุกวันที่ 15 ของเดือนหลังคำนวณค่าเสมอ) 1. T-Code : S_ALR_87011990 รายงานประวัติสินทรัพย์ - ระบุ : รหัสบริษัท 9000 /หมวดสินทรัพย์ Z9100 /ประเภทธุรกิจ F* /วันที่รายงาน วันที่สิ้นงวด /Sort version 2024 /เลือกรายการสินทรัพย์ /เวอร์ชันรายงานประวัติ 2002 เพื่อหา มูลค่างานระหว่างก่อสร้าง (AUC) 2. T-Code : CN43N รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ (WBS) - ระบุ : องค์ประกอบ WBS /โครงสร้างเพื่อหา สถานะงานของ WBS / ช่างควบคุมงาน / ศูนย์ต้นทุนผู้รับผิดชอบ

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	3.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์การจ่ายไฟของระบบจำหน่ายแรงต่ำและหม้อแปลง โดยการใช้ข้อมูลจาก OP&A สถานะ ณ 31 ธันวาคม 2565 เป้าหมาย : 100% ผู้รายงาน : กว. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผกส., ผปบ.), กฟส.(ผกบ) ผู้สนับสนุนข้อมูล : กว. ช่วงเวลาการดำเนินการ : กุมภาพันธ์ 2566 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจาก ผลข้อมูลวิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟผ. ทุกเครื่อง ด้วยโปรแกรม OPSAonGIS โดยไม่มี Error Error 01 ข้อมูลที่เป็นลบ - ตรวจสอบวงจร Loop ข้อมูล (จาก field FeederInfo ของสายไฟ) Error 02 - เฟสของสายไฟแรงต่ำไม่สอดคล้องกัน - เฟสของสายไฟแรงต่ำไม่สอดคล้องกับเฟสของหม้อแปลง - พบ EserviceLine ของหม้อแปลงไม่เชื่อมต่อกับหม้อแปลง Error 03 เฟสของสายไฟแรงต่ำไม่สัมพันธ์กับเฟสของมิเตอร์ Error 04 จำนวนสายไฟไม่สัมพันธ์กับเฟส <u>สูตรการคำนวณ</u> <u>ข้อมูลหม้อแปลงที่ไม่มี Error code x 100%</u> ข้อมูลหม้อแปลง กฟผ. ทั้งหมด <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> สามารถ download จากโปรแกรม http://gisne3.pea.co.th/opsaongis/login
3. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	3.2 นำข้อมูลการวิเคราะห์ด้วย OPSA ในปี 2565 มาจัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา หม้อแปลงแรงดันตกหรือ Loading มากกว่า 100% เป้าหมาย : 301 เครื่อง ผู้รายงาน : กว. ผู้ดำเนินการ: กบอ., กกค., กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผปบ), กฟส. (ผกบ) ผู้สนับสนุนข้อมูล : กกค. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 3 ประเมินผล : รายงานแผนการดำเนินการที่ กฟฟ. แจ้ง บน Google sheet ทุกไตรมาส หมายเหตุ :	การดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ หม้อแปลง 1. กว. นำข้อมูลจาก 3.1 มาวิเคราะห์งานที่คาดว่าหม้อแปลงพบปัญหาแรงดันตก หรือ Loading มากกว่า 100% 2. กว. แจ้งแผนงาน ให้ กฟฟ.ชั้น 1-3 , กฟส. 3. กฟฟ. ชั้น 1-3, กฟส. ดำเนินการตรวจสอบข้อมูลการวัดโหลด และ ข้อมูล GIS เพื่อสำรวจ ออกแบบแก้ไขปัญหา 4. กฟฟ. ชั้น 1-3 กฟส. กรอกข้อมูล เพื่อรายงานผลการดำเนินงาน บน Google sheet เพื่อให้ กว. รวบรวมข้อมูล ใช้ในการจัดสรรงบประมาณ

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	3.3 ดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำที่พบปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกน้อยกว่า 200 V หรือโหลดหม้อแปลงเกินพิกัด 100% ให้แล้วเสร็จ อย่างน้อย 95% ของหม้อแปลงที่ตรงจุดพบภายในเดือน ธันวาคม2566 (หมายเหตุงาน WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเหตุในสิ่ง PM2 ที่มีสถานะ TECO) เป้าหมาย : 301 เครื่อง ผู้รายงาน : กว. ผู้ดำเนินการ: กบอ., กคค., กฟฟ.ชั้น 1-3 (สปบ), กฟส. (สปบ) ผู้สนับสนุนข้อมูล : กคค. กบญ. กบส. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : งานสถานะ D1 หรือ TECO = 1 เครื่อง หมายเหตุ :	1. กว. แจ้งแผนงานหม้อแปลงที่พบปัญหาหม้อแปลงแรงดันตก หรือ Loading มากกว่า 100% ให้ กฟฟ. ชั้น 1-3, กฟส. 2. กว. จัดสรรงบประมาณให้สอดคล้องกับงานที่ต้องดำเนินการ 3. กฟฟ. ชั้น 1-3, กฟส. ดำเนินการตรวจสอบข้อมูล GIS และวัดโหลด รวมถึงแก้ไขปรับปรุง รายงานผลการแก้ไขเทียบกับข้อมูลเป้าหมาย 4. กฟฟ. ชั้น 1-3, กฟส. กรอกข้อมูลเพื่อรายงานผลงาน Google sheet 3.1 กรณีดำเนินการแก้ไข/ปรับปรุงด้วยงบโครงการ/ทำการ ให้ใส่ WBS(PS) หรือ เลขใบสั่ง (PM) 3.2 กรณีที่ต้องแก้ไข ๑๐ แล้วไม่พบปัญหา กรอกที่ช่องหมายเหตุ "แก้ไข GIS แล้วเสร็จ" 3.3 กรณีวัดโหลด แล้วไม่พบปัญหา กรอกที่ช่องหมายเหตุ "ไม่พบปัญหา" 5. การประเมินผลจากผลงานก่อสร้าง/ติดตั้ง/แก้ไขหม้อแปลง ด้วยข้อมูลบนระบบ SAP(PS/PM) และงานที่ไม่พบปัญหาแก้ไข GIS แล้วเสร็จ 6. กว. สรุปผลการดำเนินงานที่ได้จาก Google sheet และรายงานผลทุกไตรมาส <u>วิธีการตั้งข้อมูลในระบบ SAP(PS)</u> (กำหนดตั้งข้อมูลทุกวันที 1 ของเดือนถัดไป) 1. T-Code : ZBJDR065 รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ(WBS) ตั้งข้อมูลสถานะงานก่อสร้างงน PS 2. T-Code : ZPM2 รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ ตั้งข้อมูลสถานะงานก่อสร้างงน PM 3. ระบุงค์ประกอบ WBS / ใบสั่งPM2 เพื่อหาสถานะงาน 4. คัดกรองงาน ที่เป็นงานก่อสร้าง/ปรับปรุงติดตั้งหม้อแปลง สับเปลี่ยนหม้อแปลง ตั้งแตงานที่มีสถานะ REL-C1 ถึง CLSD-F4 และ CLSD-E2(ยกเลิก)
4. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	4.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2566 (เป้าหมายจำนวนงาน ธันวาคม 2565 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย : 100% ผู้รายงาน : กว. ผู้ดำเนินการ: กคค., กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผสส., สปบ.), กฟส.(ผสป) ผู้สนับสนุนข้อมูล : กคค.,กบญ ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจาก ข้อมูลงานก่อสร้าง ก่อนปี 2566 ที่มีสถานะ F4 ในระบบ GIS เฟส 3 กับ SAP (PS) <u>สูตรการคำนวณ</u> เปรียบเทียบข้อมูลโดยอ้างอิงรหัส WBS ที่มีในระบบ GIS โดยมีในชั้นข้อมูล DS_POLE, DS_TRANSFORMER, DS_LVCONDUCTOR, DS_MVCONDUCTOR,DS_HVCONDUCTOR, อุปกรณ์ป้องกันและตัดตอนทั้งหมด <u>(จำนวน WBS รวมทั้งงบที่ match WBS ก่อนปี 2566 ในระบบ GIS) * 100</u> จำนวน WBS ก่อนปี 2566 รวมทั้งหมดใน SAP/PS <u>วิธีการตั้งข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดตั้งข้อมูลทุกวันที 26-30 ของเดือนและเปรียบเทียบจัดทำรายงานวันที่ 8 ของทุกเดือน) จากระบบ https://datacleansing.pea.in.th/wbs/
4. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	4.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2566 (เป้าหมายจำนวนงาน ธันวาคม 2566 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย : 80% ผู้รายงาน : กว. ผู้ดำเนินการ: กคค.,กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผสส., สปบ.), กฟส.(ผสป) ผู้สนับสนุนข้อมูล : กคค.,กบญ ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจาก ข้อมูลงานก่อสร้างปี 2566 ที่มีสถานะ F4 ในระบบ GIS เฟส 3 กับ SAP (PS) <u>สูตรการคำนวณ</u> เปรียบเทียบข้อมูลโดยอ้างอิงรหัส WBS ที่มีในระบบ GIS โดยมีในชั้นข้อมูล DS_POLE, DS_TRANSFORMER, DS_LVCONDUCTOR, DS_MVCONDUCTOR,DS_HVCONDUCTOR,อุปกรณ์ป้องกันและตัดตอนทั้งหมด <u>(จำนวน WBS รวมทั้งงบที่ match WBS ปี 2566 ในระบบ GIS) * 100</u> จำนวน WBSปี 2566 รวมทั้งหมดใน SAP/PS <u>วิธีการตั้งข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดตั้งข้อมูลทุกวันที 26-30 ของเดือนและเปรียบเทียบจัดทำรายงานวันที่ 8 ของทุกเดือน) จากระบบ https://datacleansing.pea.in.th/wbs/

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
4. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	4.3 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มีพิกัดมีค่าคลาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัดจดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. เป้าหมาย : 90% ผู้รายงาน : กว. ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผมด.), กฟส. (สบด.) ผู้สนับสนุนข้อมูล : กว. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจาก ข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มีพิกัดมีค่าคลาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน เปรียบเทียบกับข้อมูลในระบบ GIS <u>สูตรการคำนวณ</u> (จำนวนมิเตอร์ที่มี PEANO_Owner(PEA) และรหัส กฟฟ. ตรงกัน(AOI) และค่าคลาดเคลื่อน น้อยกว่าเท่ากับ 40 เมตร *100) จำนวนมิเตอร์ทั้งหมดในระบบพิกัดจดหน่วยที่กรองข้อมูลแล้ว <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดสิ่งข้อมูลและเปรียบเทียบทุกวันที่ 10-12 ของทุกเดือน) จากระบบ https://gisdatatracking.pea.co.th/
4. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	4.4 วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หรือแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง ด้วย OPSA เป้าหมาย : 100% ผู้รายงาน : กว. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3(สบบ.), กฟส.(สบกป), กฟย. ผู้สนับสนุนข้อมูล : กว. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจาก ผลข้อมูลวิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หรือแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง ด้วยโปรแกรม OPSAonGIS โดยไม่พบ Error Error 01 ข้อมูลที่เป็นลูป - ตรวจสอบวงจร Loop ข้อมูล (จาก field Feederinfo ของสายไฟ) Error 02 - เฟสของสายไฟแรงต่ำไม่สอดคล้องกัน - เฟสของสายไฟแรงต่ำไม่สอดคล้องกับเฟสของหม้อแปลง - พบ EserviceLine ของหม้อแปลงไม่เชื่อมต่อกับหม้อแปลง Error 03 เฟสของสายไฟแรงต่ำไม่สัมพันธ์กับเฟสของมิเตอร์ Error 04 จำนวนสายไฟไม่สัมพันธ์กับเฟส <u>สูตรการคำนวณ</u> <u>คำนวณผลการวิเคราะห์ร้อยละข้อมูลหม้อแปลงที่ไม่มี Error code x 100</u> ข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ทั้งหมด <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> สามารถ download จากโปรแกรม http://gisne3.pea.co.th/opsaongis/login และ http://gisdashboard.pea.co.th/datavalidation/

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
4. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	4.5 Cleansing GIS Data ข้อมูลหม้อแปลงแรงต่ำที่ดำเนินการในปี 2565 จาก OPSA ลงใน GIS ให้ได้ ร้อยละ 100 ภายในไตรมาส 3 (หมายเหตุ : หม้อแปลงแรงดันตก, Overload, Unbalance) เป้าหมาย : 100% ผู้รายงาน : กว. ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3(สปป.), กฟส.(สกป) ผู้สนับสนุนข้อมูล : กว. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-3 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจาก ผลข้อมูล Cleansing GIS Data ข้อมูลหม้อแปลงแรงต่ำที่ดำเนินการในปี 2565 จาก OPSA ลงใน GIS ให้ได้ ร้อยละ 100 ภายในไตรมาส 3 (หมายเหตุ : หม้อแปลงแรงดันตก, Overload, Unbalance) <u>สูตรการคำนวณ</u> $\frac{\text{จำนวนข้อมูลหม้อแปลงแรงต่ำที่ดำเนินการในปี 2565 ที่แก้ไขแล้วเสร็จ} \times 100}{\text{จำนวนข้อมูลหม้อแปลงแรงต่ำ คงค้าง ในปี 2565}}$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> สามารถ download จากโปรแกรม http://gisne3.pea.co.th/opsaongis/login และ http://ne3.psim.pea.co.th/#/login
4. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	4.6 ตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OPSA มีผลการวินิจฉัยปกติ ได้แก่ แรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %Loading หม้อแปลงมากกว่า 150%, %Unbalance มากกว่า 100%, กรณีอื่นๆ ตามดุลยพินิจของแต่ละเขต เป้าหมาย : 22 เครื่อง ผู้รายงาน : กว. ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3(สปป.), กฟส.(สกป) ผู้สนับสนุนข้อมูล : กว. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-3 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจาก การตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OPSA มีผลการวินิจฉัยปกติ ได้แก่ แรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %Loading หม้อแปลงมากกว่า 150%, %Unbalance มากกว่า 100% <u>สูตรการคำนวณ</u> $\frac{\text{จำนวนข้อมูลหม้อแปลงแรงต่ำผลการวินิจฉัยปกติที่แก้ไขแล้วเสร็จ} \times 100}{\text{จำนวนข้อมูลหม้อแปลงแรงต่ำผลการวินิจฉัยปกติทั้งหมด}}$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> สามารถ download จากโปรแกรม http://gisne3.pea.co.th/opsaongis/login และ http://ne3.psim.pea.co.th/#/login
5. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงต่ำ)	5.1 ก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P) เป้าหมาย : 500 วงจร-กม. ผู้รายงาน : ผจก.กค.อ.3 ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3 (สปป., ผกส.), กฟส. (สกป.) ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจากผลงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง ตามงบโครงการต่างๆ จากระบบ SAP(PS) ประกอบด้วยงบโครงการ(P) และงบลงทุน(I) โดยมีเงื่อนไขในการประเมินผลดังนี้ 1. ประเมินผลจากงานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงงานคงเหลือที่อนุมัติก่อนปี 2566 รวมกับงานที่อนุมัติปี 2566 2. ไม่รวมงานที่สำคัญงานใหญ่เป็นผู้ดำเนินการ 3. งานโครงการ (P) ที่นำมาประเมินได้แก่ คพม.2, คพจ.1.3, คพจ.2.3 และ คพจ.2.4 4. งานงบลงทุน (I) ที่นำมาประเมินได้แก่ งานย้ายแนวระบบจำหน่าย(LMS) และ I.ZG,I.FU (คชก.) 5. กฟฟ.หน้างาน เป็นผู้ควบคุมงาน ไม่รวม ผู้ควบคุมงานจาก ส่วนกลาง <u>สูตรการคำนวณ</u> ผลงานก่อสร้างหรือปิดงานก่อสร้างระบบจำหน่าย แรงสูง(วงจร-กม.) = ปริมาณ (วงจร-กม) ที่ก่อสร้างสะสม S-curve +ปริมาณ(วงจร-กม) ที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ(TECO) + ปริมาณ(วงจร-กม) ที่ปิดงานก่อสร้าง(CLSD) <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ SAP(PS) (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 25 ของทุกเดือน)</u> 1. T-Code : cn43n (รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ(WBS)) ดึงข้อมูลสถานะงานก่อสร้างงบ P และ I ในระบบ SAP(PS) 2. นำข้อมูลงาน(WBS) ตามเงื่อนไข มาประมวลผล 3. ปริมาณงานก่อสร้างสะสม S-curve จากผลงานสะสมในระบบคิดตามงานก่อสร้าง Google sheet 4. คัดกรองผลงานจาก(WBS) ที่เป็นงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูงตั้งแต่งานที่มีสถานะ REL-C1 ถึง CLSD-F4 และ CLSD-E2(ยกเลิก)

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
		หมายเหตุ: สถานะ REL-C1 จะคำนวณจาก S-Curve เฉพาะงานก่อสร้างโครงการ คพจ.1.3 , คพจ.2.3

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
5. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงต่ำ)	5.2 ก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (สบ ,P) เป้าหมาย : 300 วงจร-กม. ผู้รายงาน : ผจกร.กคค.ผ.3 ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3 (สบบ., ผกส.), กฟส. (ผกป.) ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจากผลงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามงบโครงการต่างๆ จากระบบ SAP(PS) ประกอบด้วยงบโครงการ(P) และงบลงทุน(I) โดยมีเงื่อนไขในการประเมินผลดังนี้ 1. ประเมินผลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ งานคงเหลือที่อนุมัติก่อนปี 2566 รวมกับงานที่อนุมัติปี 2566 2. ไม่รวมงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้ดำเนินการ 3. งานโครงการ (P) ที่นำมาประเมินได้แก่ คพม.2, คพจ.1.3, คพจ.2.3 และ คพจ.2.4 4. งานงบลงทุน (I) ที่นำมาประเมินได้แก่ งานย้ายแนวระบบจำหน่าย(LMS) และ I.ZGJ,FU (คชก.) 5. กฟฟ.หน้างาน เป็นผู้ควบคุมงาน ไม่รวม ผู้ควบคุมงานจาก ส่วนกลาง <u>สูตรการคำนวณ</u> ผลงานก่อสร้างหรือปิดงานก่อสร้างระบบจำหน่าย แรงต่ำ(วงจร-กม.) = ปริมาณ(วงจร-กม.) ที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ(TECO) + ปริมาณ(วงจร-กม.) ที่ปิดงานก่อสร้าง(CLSD) <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ SAP(PS) (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที 25 ของทุกเดือน)</u> 1. T-Code : cn43n (รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ(WBS)) ดึงข้อมูลสถานะงานก่อสร้างงบ P และ I ในระบบ SAP(PS) 2. นำข้อมูลงาน(WBS) ตามเงื่อนไข มาประมวลผล 3. คัดกรองผลงานจาก(WBS) ที่เป็นงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำตั้งแตงานที่มีสถานะ REL-C1 ถึง CLSD-F4 และ CLSD-E2(ยกเลิก) 4. ผลงานการก่อสร้างหรือปิดงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จะดำเนินการแยกตาม การไฟฟ้าในสังกัด กฟผ.3

[illegible]

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
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 เป้าหมาย : สำรองติดตั้ง DF หรือแปลงแขน และ Disconnecting Switch, DF ในแท่นแยกไลน์เมน อย่างน้อย 300 จุด ผู้รายงาน : ผศบ.กบข.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 (กฟฟ.ชั้น 1-3 กระจายงานให้ กฟส. ในสังกัดที่มีสถานีไฟฟ้าตั้งอยู่ในพื้นที่) ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผศบ.กบข.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 ประเมินผล : ตรวจสอบผลการสำรวจทำแผนได้ครบถ้วนในระบบ APSA ตามแผนสะสมรายเดือน หมายเหตุ :	ประเมินผลจากจำนวนจุดที่สำรวจทำแผนในระบบ APSA ขั้นตอน การเปิด-ปิดในสิ่ง ZPM4 ในระบบ SAP 1. การเลือกประเภทงาน ZPM (งานบำรุงรักษาทั่วไป) 2. ข้อความสั้น Animal Barrier-อุปกรณ์ที่ติดตั้ง (DFหรือDS)-ปีที่ดำเนินการ/จุดที่ติดตั้งหรือรหัสอุปกรณ์ ตัวอย่างเช่น Animal Barrier-DS-66/NRA 06VS-101 ขั้นตอน การเปิดงานในระบบ APSA 1. การเปิดในสิ่งงาน : เลือกประเภทงาน เป็น “IZOZ” 2. กลุ่มอุปกรณ์ : เป็นอุปกรณ์ป้องกันสัตว์และอื่นๆ (D-AG) 3. ประเภท : อุปกรณ์ป้องกันที่ติดตั้งกับส่วนที่ไม่มีไฟ 4. ลักษณะผิดปกติ : แผ่น Barrier Guard ชำรุด/ไม่ติดตั้ง(จุดเสี่ยงจากสัตว์) 5. บันทึกเลขใบสั่ง ZPM4 ในใบงานระบบ APSA สูตรการคำนวณ %การดำเนินการ = $\frac{\text{จำนวนจุดที่ดำเนินการสำรวจใน APSA} \times 100}{\text{จำนวนจุดตามแผนดำเนินการสะสมรายเดือน}}$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ 1. Export ข้อมูลการเปิด-ปิดงานการสำรวจ ใน App APSA 2. การเปิดงานสำรวจใน App APSA ข้อมูล ต้องตรงตามเงื่อนไขที่กำหนด
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1.1) ไฟแล้วเสร็จในไตรมาส 4 เป้าหมาย : ดำเนินการติดตั้งอย่างน้อย 300 จุด ผู้รายงาน : กบข. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 (กฟฟ.ชั้น 1-3 กระจายงานให้ กฟส. ในสังกัดที่มีสถานีไฟฟ้าตั้งอยู่ในพื้นที่) ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผศบ.กบข.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : ตรวจสอบผลการติดตั้งและปิดงานในระบบ APSA/SAP ตามแผนสะสมรายเดือน หมายเหตุ :	ประเมินผลตามแผนงานสำรวจทำแผนในระบบ APSA ขั้นตอน การปิดงานในระบบ APSA 1. ค้นหาใบสั่งงาน APSA : เลือกประเภทงาน เป็น “IZOZ” 2. กลุ่มอุปกรณ์ : เป็นอุปกรณ์ป้องกันสัตว์และอื่นๆ (D-AG) 3. ประเภท : อุปกรณ์ป้องกันที่ติดตั้งกับส่วนที่ไม่มีไฟ 4. ดำเนินการบันทึกเลขใบสั่ง ZPM2 และปิดงานหลังดำเนินการแล้วเสร็จ ขั้นตอน การเปิด-ปิดในสิ่ง ZPM2 ในระบบ SAP 1. การเลือกประเภทงาน ZCA (งานซ่อมบำรุงรักษาตามปกติ) 2. ข้อความสั้น Animal Barrier-อุปกรณ์ที่ติดตั้ง (DFหรือDS)-ปีที่ดำเนินการ/จุดที่ติดตั้งหรือรหัสอุปกรณ์ ตัวอย่างเช่น Animal Barrier-DS-66/NRA 06VS-101 สูตรการคำนวณ %การดำเนินการ = $\frac{\text{จำนวนจุดที่ดำเนินการติดตั้งใน APSA/SAP} \times 100}{\text{จำนวนจุดตามแผนดำเนินการสะสมรายเดือน}}$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ 1. Export ข้อมูลการเปิด-ปิดงานการสำรวจ ใน App APSA 2. การปิดงานติดตั้งใน App APSA ข้อมูล ต้องตรงตามเงื่อนไขที่กำหนด

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	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 เป้าหมาย : มีการประมาณการปรับปรุง อย่างน้อย กฟฟ.ชั้น 1-3 แห่งละ 2 งาน และ กฟส. แห่งละ 1 งาน ผู้รายงาน : กบข. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผศบ.กบข.อ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 ประเมินผล : จำนวนงานที่ กฟฟ. ส่งข้อมูลให้ กบข.อ.3 อนุมัติจัดสรรงบประมาณ ครบถ้วนตามแผนสะสมรายเดือน หมายเหตุ :	ประเมินผลจากการสำรวจ ออกแบบ ขออนุมัติฯ และส่งของบที่ กฟผ.3 1. กฟฟ. ที่มีการสำรวจ จัดทำประมาณการ ส่งข้อมูลขออนุมัติให้ กบข.อ.3 ครบตามกำหนด ผ่านการประเมิน 2. กฟฟ. ที่ไม่ดำเนินการ หรือ ดำเนินการสำรวจประมาณการส่งข้อมูลให้ กบข.อ.3 ไม่ครบตามกำหนด ไม่ผ่านการประเมิน สูตรการคำนวณ %การดำเนินการ = $\frac{\text{จำนวนงานที่ได้รับอนุมัติจัดสรรงบประมาณ} \times 100}{\text{จำนวนงานตามแผนดำเนินการสะสมรายเดือน}}$
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1.2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 1.1.2.1 ภายในไตรมาส 4 เป้าหมาย : ดำเนินการปรับปรุงฯ เบิกจ่ายงบประมาณ และปิดงานตามกำหนดเวลา อย่างน้อย กฟฟ.ชั้น 1-3 แห่งละ 2 งาน และ กฟส. แห่งละ 1 งาน ผู้รายงาน : กบข. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผศบ.กบข.อ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 4 ประเมินผล : จำนวนงานที่ กฟฟ. ดำเนินการแล้วเสร็จ และปิดงานในระบบ SAP ครบถ้วนตามแผนสะสมรายเดือน หมายเหตุ :	ประเมินผลจากการปรับปรุงระบบ เบิกจ่ายงบประมาณ และปิดงาน 1. กฟฟ. ที่ดำเนินการแล้วเสร็จและปิดงานในระบบ SAP ครบถ้วนตามกำหนด ผ่านการประเมิน 2. กฟฟ. ที่ไม่ดำเนินการหรือดำเนินการไม่ครบถ้วนตามกำหนด ไม่ผ่านการประเมิน สูตรการคำนวณ %การดำเนินการ = $\frac{\text{จำนวนงานที่ปรับปรุงแล้วเสร็จพร้อมปิดงานใน SAP} \times 100}{\text{จำนวนงานตามแผนดำเนินการสะสมรายเดือน}}$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ SAP 1. T-CODE ZBUDR064 2. ตรวจสอบการดำเนินงาน และการใช้งบประมาณค่าใช้จ่ายหน่วยงาน 3. ตรวจสอบความสำเร็จของงาน สถานะ CLSD F4 4. ส่งคืนงบประมาณ(ที่เหลือ)
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.2. แผนงาน Smart Patrol 1.2.1 การตรวจสอบระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำกาจ่ายไฟ) (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ : ใช้โปรแกรมประยุกต์ ตามที่ กฟผ.กำหนด 1.2.1.1 สายส่ง 115 kv (ปีละ 4 ครั้ง) เป้าหมาย : ดำเนินการ 100% วงจรจ่ายไฟ (ปัจจุบัน 49๑2รอบ 196 วงจร) ไตรมาสละครึ่ง ผู้รายงาน : กบข. ผู้ดำเนินการ: ผศบ.กบข.อ.3 ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผศบ.กบข.อ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : ดำเนินการครบถ้วนทุกวงจรจ่ายไฟตามแผนสะสมรายเดือน หมายเหตุ :	ประเมินผลจากการตรวจสอบสายส่งระบบ 115kV ครบ 100% ทุกวงจร 4 ครั้ง/ปี(เฉพาะวงจรที่มีการจ่ายไฟ) โดยใช้ Application MUM&MFO จากระบบ SAP 1. เปิดใบสั่ง ZPM4 เลือก ZPM (งานบำรุงรักษาทั่วไป) 2. ดึงชื่อใบสั่งตามรูปแบบ "PATROL_ปี_แรงดัน_รอบดำเนินการ_วงจร/ระยะทาง" เช่น "PATROL_66_115_รอบ1_SUB-PST/30กม." สร้างใบสั่งงานตามขั้นตอนใน MUM&MFO เลือกชื่อวงจรตาม HV_Conductor Feeder สูตรการคำนวณ %การดำเนินการ = $\frac{\text{จำนวนไลน์สายส่งที่ดำเนินการ} \times 100}{\text{แผนดำเนินการสะสมรายเดือน}}$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ จากระบบ MUM&MFO 1. Export ข้อมูลการเปิดงานตรวจสอบสายส่ง 115kV ใน App MUM&MFO รายเดือน 2. การเปิด-ปิดงานตรวจสอบสายส่ง 115kV ใน App MUM&MFO โดยข้อมูลไลน์สายส่ง ต้องมีจำนวนตามเป้าหมายเดือน

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.2.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง) เป้าหมาย : ดำเนินการ 100% วงจรจ่ายไฟ (ปัจจุบัน 552@2รอบ 1104 วงจร) ไตรมาสละครั้ง ผู้รายงาน : กษ. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผศบ.กษ.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : ดำเนินการครบถ้วนทุกวงจรจ่ายไฟตามแผนสะสมรายเดือน หมายเหตุ :	ประเมินผลจากการตรวจสอบระบบจำหน่าย 22kV ครบ 100% ทุกวงจร 2 ครั้ง/ปี (เฉพาะวงจรที่มีการจ่ายไฟ) โดยใช้ Application MUM&MFO การสร้างใบสั่งในระบบ SAP 1. เปิดใบสั่ง ZPM4 เลือก ZPM (งานบำรุงรักษาทั่วไป) 2. ตั้งชื่อใบสั่งตามรูปแบบ "PATROL_ปี_แรงดัน_รอบดำเนินการ_วงจร/ระยะทาง" เช่น "PATROL_66_22kV_รอบ1_SUB810/112.1กม." สร้างใบสั่งงานตามขั้นตอนใน MUM&MFO เลือกชื่อวงจรตาม MV_Conductor Feeder <u>สูตรการคำนวณ</u> %การดำเนินการ = $\frac{\text{จำนวนวงจรระบบจำหน่ายที่ดำเนินการ}}{\text{จำนวนวงจรระบบจำหน่ายทั้งหมด}} \times 100$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> จากระบบ MUM&MFO 1. Export ข้อมูลการเปิดงานตรวจสอบระบบจำหน่าย 22kV ใน App MUM&MFO รายเดือน 2. การเปิด-ปิดงานตรวจสอบตรวจสอบระบบจำหน่าย 22kV ใน App MUM&MFO โดยข้อมูลระบบจำหน่าย ต้องมีจำนวนตามเบียร์รายเดือน
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.2.2 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าในระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำกรจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อน (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบไตรมาส 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1-4) 1.2.2.1 สายส่ง 115 kV เป้าหมาย : 49 วงจร ผู้รายงาน : กษ. ผู้ดำเนินการ : ผศบ.กษ.ฉ.3 ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผศบ.กษ.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : ประเมินจากผลดำเนินการครบถ้วนตามแผน และแก้ไขจุดผิดปกติแล้วเสร็จ หมายเหตุ :	1. ดำเนินการตรวจสอบครบถ้วนตามแผน และแก้ไขจุดผิดปกติทั้งหมด ผ่าน 2. ดำเนินการตรวจสอบไม่ครบถ้วนตามแผน หรือแก้ไขจุดผิดปกติไม่แล้วเสร็จ ไม่ผ่าน <u>ขั้นตอน การเปิด-ปิดใบสั่ง ZPM4 ในระบบ SAP</u> 1. เปิดใบสั่ง ZPM4 เลือก ZPM (งานบำรุงรักษาทั่วไป) 2.ข้อความสั้น THERMAL_ปีที่ดำเนินการ_ระบบแรงดันไฟฟ้า_สถานีไฟฟ้า_พิดเดอร์/ระยะทางที่ดำเนินการ ตัวอย่าง THERMAL_66_115_SUB-PST/30กม. 3. ประเภทกิจกรรม : ZI3 <u>ขั้นตอน การเปิด-ปิดงานในระบบ APSA</u> 1. การเลือกประเภทงานใน App APSA - "Thermal" ต้องเลือกเป็นประเภท "งานตามแผน" 2. เลือกระบบแรงดัน 115kV กำหนดชื่อข้อความสั้น THERMAL_ปีที่ดำเนินการ_ระบบแรงดันไฟฟ้า_สถานีไฟฟ้า_พิดเดอร์/ระยะทางที่ดำเนินการ ตัวอย่าง THERMAL_66_115_SUB-PST/30กม. <u>สูตรการคำนวณ</u> %การดำเนินการ = $\frac{\text{จำนวนใบสั่งที่ปิดงานใน APSA}}{\text{จำนวนงานสะสมตามแผนรายเดือน}} \times 100$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> 1.Export ข้อมูลการเปิด-ปิดงาน THERMAL การสำรวจและแก้ไข App APSA

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะโซนมีลม) เป้าหมาย : 402 วงจร ผู้รายงาน : กบข. ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น1-3 ตรวจสอบ, กฟฟ.ชั้น1-3 และ กฟส. แก้อุปกรณ์ผิดปกติ ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : ประเมินจากผลดำเนินการครบถ้วนตามแผน และแก้อุปกรณ์ผิดปกติแล้วเสร็จ หมายเหตุ :	1. กฟฟ. ที่ดำเนินการตรวจสอบครบถ้วนตามแผน และแก้อุปกรณ์ผิดปกติทั้งหมด ผ่าน 2. กฟฟ. ที่ดำเนินการตรวจสอบไม่ครบถ้วนตามแผน หรือแก้อุปกรณ์ผิดปกติไม่แล้วเสร็จ ไม่ผ่าน <u>ขั้นตอน การเปิด-ปิดใบสั่ง ZPM4 ในระบบ SAP</u> 1. เปิดใบสั่ง ZPM4 เลือก ZPM (งานบำรุงรักษาทั่วไป) 2.ข้อความสั้น THERMAL_ ปีที่ดำเนินการ_ระบบแรงดันไฟฟ้า_สถานีไฟฟ้า_พิดเดอร์/ระยะทางที่ดำเนินการ ตัวอย่าง THERMAL_66_22_NRA_01/10 3. ประเภทกิจกรรม : ZI3 <u>ขั้นตอน การเปิด-ปิดงานในระบบ APSA.</u> 1. การเลือกประเภทงานใน App APSA - "Thermal" ต้องเลือกเป็นประเภท "งานตามแผน" 2. เลือกระบบแรงดัน 22KV กำหนดชื่อข้อความสั้น THERMAL_ ปีที่ดำเนินการ_ระบบแรงดันไฟฟ้า_สถานีไฟฟ้า_พิดเดอร์/ระยะทางที่ดำเนินการ ตัวอย่าง THERMAL_66_22_NRA_01/10 <u>สูตรการคำนวณ</u> %การดำเนินการ = $\frac{\text{จำนวนใบสั่งที่ทำงานใน APSA} \times 100}{\text{จำนวนงานสะสมตามแผนรายเดือน}}$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> 1.Export ข้อมูลการเปิด-ปิดงาน THERMAL การสำรวจและแก้ไข App APSA
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.3. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่าย 1.3.1 ปรับปรุงเปลี่ยนชนิดสาย PIC/เปลือย เป็น ชนิดสาย SAC เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 200 วงจร-กม. ผู้รายงาน : ผจร.กคค.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ: กคค., กวว., กบข., กฟฟ.ชั้น 1-3 (สปป., ผกส.), กฟส. (ผกป.) ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ : ปริมาณงานจริงคงเหลือ เพียง 124.34 วงจร-กม.	ประเมินผลจากผลงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแล้วเสร็จ ตามงบโครงการต่างๆ จากระบบ SAP(PS) ประกอบด้วยโครงการ(P) โดยมีเงื่อนไขในการประเมินผลดังนี้ 1. ประเมินผลจากงานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงระบบ 22 เควี ที่อนุมัติก่อนปี 2566 และงานที่อนุมัติปี 2566 2. กฟฟ.หน้างาน เป็นผู้ควบคุมงาน ไม่รวม ผู้ควบคุมงานจาก กฟฟ. 3. งานโครงการ (P) ที่นำมาประเมินได้แก่ คพจ.1.3 , คพจ.2.3 และ คพจ.2.4 4. งานลงทุน (I) ที่นำมาประเมินได้แก่ งานย้ายแนวระบบจำหน่าย(I.MS) และ I.ZG,I.FU (คทก.) <u>วิธีดำเนินการ</u> ผลงานก่อสร้างหรือปิดงานก่อสร้างระบบจำหน่าย แรงสูง(วงจร-กม.) = ปริมาณ (วงจร-กม) ที่ก่อสร้างสะสม S-curve +ปริมาณ(วงจร-กม) ที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ(TECO) + ปริมาณ(วงจร-กม) ที่ปิดงานก่อสร้าง(CLSD) <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ SAP(PS) (กำหนดถึงข้อมูลทุกวันี่ 25 ของทุกเดือน)</u> 1. T-Code : cn43n (รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ(WBS)) ดึงข้อมูลสถานะงานก่อสร้าง P ในระบบ SAP(PS) 2. นำข้อมูลงาน(WBS) ตามเงื่อนไข มาประมวลผล 3. ปริมาณงานก่อสร้างสะสม S-curve จากผลงานสะสมในระบบติดตามงานก่อสร้าง Google sheet 4. คัดกรองงาน(WBS) ที่เป็นงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูงตั้งแต่งานที่มีสถานะ REL-C1 ถึง CLSD-F4 และ CLSD-E2(ยกเลิก) หมายเหตุ: สถานะ REL-C1 จะคำนวณจาก S-Curve เฉพาะงานก่อสร้างโครงการ คพจ.1.3 , คพจ.2.3

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
2. แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	2.1 SAIFI&SAIDI นิคมอุตสาหกรรม 2.1.1 จัดทำแผนควบคุมค่า SAIFI&SAIDI นิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย : จำนวน 2 แผนงาน ผู้รายงาน : กบข. ผู้ดำเนินการ: กฟจ.นม.2, กฟส.สงน. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผศบ.กบข.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 ประเมินผล : ประเมินจากหนังสือแจ้งแผนดำเนินการตามเวลาที่กำหนด หมายเหตุ :	1. กฟฟ. มีการจัดทำแผนดำเนินงาน และส่งหนังสือรายงาน กบข. ตามกำหนด ผ่าน 2. กฟฟ. ไม่มีการจัดทำแผนดำเนินงาน หรือไม่ส่งหนังสือรายงาน กบข. ตามกำหนด ไม่ผ่าน <u>สูตรการคำนวณ</u> $\% \text{การดำเนินการ} = \frac{\text{หนังสือแจ้งแผนดำเนินการ} \times 100}{\text{เป้าหมายแผนงาน}}$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> 1. ตรวจสอบแผนงานจากเอกสารในระบบสารบัญ
2. แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	2.1.2 ดำเนินการตามแผนงานควบคุม SAIFI&SAIDI ข้อ 2.1.1 เป้าหมาย : จำนวน 2 แผนงาน ผู้รายงาน : กบข. ผู้ดำเนินการ: กฟจ.นม.2, กฟส.สงน. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผศบ.กบข.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 (รายงานผลภายในเดือน พฤศจิกายน) ประเมินผล : ประเมินจากหนังสือรายงานผลดำเนินการตามเวลาที่กำหนด หมายเหตุ :	1. กฟฟ. มีการดำเนินการตาม และส่งหนังสือรายงาน กบข. ตามกำหนด ผ่าน 2. กฟฟ. ไม่มีการดำเนินการตามแผน หรือไม่ส่งหนังสือรายงาน กบข. ตามกำหนด ไม่ผ่าน <u>สูตรการคำนวณ</u> $\% \text{การดำเนินการ} = \frac{\text{หนังสือแจ้งผลดำเนินการ} \times 100}{\text{จำนวนแผนงาน}}$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> 1. ตรวจสอบผลดำเนินการจากเอกสารในระบบสารบัญ และข้อมูลการดำเนินการจากระบบงาน เช่น APSA, MJM&MFO, SAP

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้
และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid)
เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจ
แก่ลูกค้าและมีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลุ่มผู้ระดับต้นอักษร
CM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่ายข้ออ้างต่อเนื่อง

5. กลุ่มผู้ระดับกลางงาน
CM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่ายข้ออ้างต่อเนื่อง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ ____

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ _____

[illegible]

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหรือเป็นแผนงาน หรือ เป็นขั้นตอน) (Activities / Action Steps)				10. เป้าหมาย ตาม กลยุทธ์, นโยบาย	11. จำนวน ตัวชี้วัด	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมายตามแผน กลยุทธ์, นโยบาย 1-3 (ตาม กลยุทธ์, นโยบาย)													
							ผู้อำนวยการ	ผู้ดำเนินการ		ผู้รับผิดชอบสูงสุด	กลุ่มเป้าหมาย	กลยุทธ์	เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	แผนงาน	ตัวชี้วัด	แผนงาน	ตัวชี้วัด	แผนงาน	ตัวชี้วัด	แผนงาน	ตัวชี้วัด		
								ฝ่าย	ทีม															
	6 เสร็จสิ้น										แผน	6												
	หมายเหตุ : - เป้าหมายกลุ่มนี้คือโครงการที่รวมรวมอยู่ในแผนงาน CPSS on GIS Unbalance เป็นกว่า 50% ของไตรมาส 4/2565																							
	- ตามแผนงาน แผน, สหกรณ์และสหกรณ์การเกษตร จำกัด : นำข้อมูล GIS ที่นำมาจัดทำ Data Cleaning																							
	และมีการดำเนินการตามโครงการที่รวมรวมอยู่ในแผนงาน CPSS และรายงานผลการดำเนินงาน GIS ได้เสร็จสิ้น																							
					เป้า ก2																			
	มาตรการ	กลุ่มเป้าหมาย	มีเป้าหมาย	งานไตรมาส 1	ไตรมาส 1																			
	-	-	-	-	-																			
	แผนงาน	วัตถุประสงค์	มีเป้าหมาย	งานไตรมาส 2	ไตรมาส 2																			
	กระบวนการ	มีเป้าหมาย	มีเป้าหมาย	งานไตรมาส 3	ไตรมาส 3																			
	บุคลากร	วัตถุประสงค์	มีเป้าหมาย	งานไตรมาส 4	ไตรมาส 4																			
	-	-	-	-	-																			
	4.9.2 การปรับปรุงแผนแม่บทเพื่อจัดทำโครงการตามแผน (สำหรับแผนแม่บท 30 % ของแผนแม่บทเดิม)				ไตรมาส 2-4	การ.	การ.	การ.			กลยุทธ์	เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	แผนงาน	ตัวชี้วัด	แผนงาน	ตัวชี้วัด	แผนงาน	ตัวชี้วัด	แผนงาน	ตัวชี้วัด	แผนงาน	ตัวชี้วัด	
	เป้าหมาย : 2 เสร็จสิ้น												แผน	2										
	หมายเหตุ : จะปรับปรุงเป้าหมายเพื่อให้สอดคล้องกับแผนงาน CPSS on GIS นโยบาย 4/2565																							
					เป้า ก2																			
	มาตรการ	กลุ่มเป้าหมาย	มีเป้าหมาย	งานไตรมาส 1	ไตรมาส 1																			
	-	-	-	-	-																			
	แผนงาน	วัตถุประสงค์	มีเป้าหมาย	งานไตรมาส 2	ไตรมาส 2																			
	กระบวนการ	มีเป้าหมาย	มีเป้าหมาย	งานไตรมาส 3	ไตรมาส 3																			
	บุคลากร	วัตถุประสงค์	มีเป้าหมาย	งานไตรมาส 4	ไตรมาส 4																			
	-	-	-	-	-																			

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแบบปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	3.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาหม้อแปลงผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจาก คะแนน (NL1) เป้าหมาย : 4.5 ผู้รายงาน : กบส. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจากระดับคะแนน NL1 (สะสม) ความรวดเร็วในการตรวจสอบและปิดใบสั่งงาน <u>สูตรการคำนวณ</u> สูตรการคำนวณ คะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5 $NL\ 1 = (NL1.1 + NL1.2)/2$ NL1.1 = สัดส่วนจำนวนใบงานคงค้างรอผลการตรวจสอบ NL1.2 = จำนวนใบสั่งงานตรวจสอบคงเหลือ / จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด $NL1.1 = \frac{w1}{w1 + w2 + w3 + w4 + w5}$ w1 = สัดส่วนจำนวนใบงานคงค้างรอผลการตรวจสอบ 1-7 วันต่อใบงานรวมทั้งหมด w2 = สัดส่วนจำนวนใบงานคงค้างรอผลการตรวจสอบ 8-15 วันต่อใบงานรวมทั้งหมด w3 = สัดส่วนจำนวนใบงานคงค้างรอผลการตรวจสอบ 16-22 วันต่อใบงานรวมทั้งหมด w4 = สัดส่วนจำนวนใบงานคงค้างรอผลการตรวจสอบ 23-30 วันต่อใบงานรวมทั้งหมด w5 = สัดส่วนจำนวนใบงานคงค้างรอผลการตรวจสอบ >30 วันต่อใบงานรวมทั้งหมด $NL1.2 = \frac{\text{จำนวนใบสั่งงานตรวจสอบคงเหลือ}}{\text{จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด}}$ ใบสั่งที่นำมาวัดเป็นคะแนน NL1 คือ มีเตอร์ชำรุด, หน่วยลดลง 50% ติดต่อกัน 2 เดือน, มีเตอร์น่าจะหมุนติดขัด, มีเตอร์น่าจะหมุนติดขัด <u>การดำเนินการ</u> 1. ใบสั่งตรวจสอบมีเตอร์เกิดจากการรายงานความผิดปกติของมีเตอร์โดยคนจดหน่วย/ใบสั่งงานจาก พบช. 2. ตรวจสอบใบสั่งงานได้ที่ http://ucube2019.pea.co.th/ ข้อ 2.1 รายงานการตรวจสอบมีเตอร์ หรือ ใบงานตรวจสอบมีเตอร์ในระบบ scs ข้อ 1 3. ให้ดำเนินการตรวจสอบมีเตอร์ตามใบสั่งงานข้อ 2 4. บันทึกผลการตรวจสอบมีเตอร์ที่ระบบ SCS กลุ่มงานตรวจสอบมีเตอร์ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 11 ของเดือนถัดไป U-Cube ประมาณผลวันที่ 11 ของทุกเดือน) http://ucube2019.pea.co.th/ ข้อ 5.1 รายงานแสดงคะแนน NL1 NL2

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	3.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2) เป้าหมาย : 4.5 ผู้รายงาน : กบส. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจากระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5 โดยคะแนน NL2 จำนวนรายที่มีรหัสผิดปกติติดต่อกันมากกว่า 1 เดือน <u>สูตรการคำนวณ</u> สูตรการคำนวณ คะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5 $NL2 = 0.3(NL2.1) + 0.3(NL2.2) + 0.1(NL2.3) + 0.1(NL2.4) + 0.1(NL2.5) + 0.1(NL2.6)$ คะแนน NL2 จำนวนรายที่มีรหัสผิดปกติติดต่อกันมากกว่า 1 เดือน มีกิจกรรมดังนี้ (1) มิเตอร์ชำรุด รหัสอ่านหน่วย 06 (NL2.1) น้ำหนัก 30% หรือ 0.3 (2) ละเมิดการใช้ไฟฟ้า รหัสอ่านหน่วย 11 (NL2.2) น้ำหนัก 30% หรือ 0.3 (3) PEA No. ไม่ตรงกัน รหัสอ่านหน่วย 07 (NL2.3) น้ำหนัก 20% หรือ 0.2 (4) หามิเตอร์ไม่พบ รหัสอ่านหน่วย 09 (NL2.4) น้ำหนัก 10% หรือ 0.1 (5) รอ พบข. ตรวจสอบ รหัสอ่านหน่วย 10 (NL2.5) น้ำหนัก 10% หรือ 0.1 $NL2.1 = 5(W1) + 3(W2) + 1(W3)$ W1 = สัดส่วนจำนวนในงานมิเตอร์ผิดปกติค้าง 1 เดือน ต่อในงานรวมทั้งหมด W2 = สัดส่วนจำนวนในงานมิเตอร์ผิดปกติค้าง 2 เดือน ต่อในงานรวมทั้งหมด W3 = สัดส่วนจำนวนในงานมิเตอร์ผิดปกติค้างตั้งแต่ 3 เดือนขึ้นไป ต่อในงานรวมทั้งหมด <u>การดำเนินการ</u> 1. จำนวนมิเตอร์ผิดปกติจากการรายงานความผิดปกติของมิเตอร์โดยคนจดหน่วย/ใบสั่งงานจาก พบข.(ที่ยังไม่ดำเนินการแก้ไข) 2. ตรวจสอบใบสั่งงานได้ที่ http://ucube2019.pea.co.th/ ข้อ 1.4 รหัสจดหน่วยผิดปกติติดต่อกันมากกว่า 1 เดือน 3. ให้ดำเนินการแก้ไขความผิดปกติของมิเตอร์ตามประเภทใบสั่งงานข้อ 2 4. แก้ไขความผิดปกติของมิเตอร์ <u>วิธีการตั้งข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดตั้งข้อมูลทุกวัน ที่ 11 ของเดือนถัดไป U-Cube ประมาณสัปดาห์ที่ 11 ของทุกเดือน) http://ucube2019.pea.co.th/ ข้อ 5.1 รายงานแสดงคะแนน NL1 NL2

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	3.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 3.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR เป้าหมาย : 4.5 ผู้รายงาน : กบล. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจาก แก้ไขความผิดปกติของมิเตอร์ AMR และอุปกรณ์ประกอบ พร้อมปิดใบงานในระบบ http://service.amr.pea.co.th <u>สูตรการคำนวณ</u> http://service.amr.pea.co.th คำนวณจากอัตราไม่มีติจากจำนวนใบงานดำเนินการแล้วเสร็จ (5(ใบงาน 1-7 วัน) + 4(ใบงาน 8-15 วัน) + 3(ใบงาน 16-30 วัน) + 2(ใบงาน 31-45 วัน) +1(ใบงาน 45-60 วัน)) จำนวนใบงานทั้งหมด <u>การดำเนินการ</u> 1 ผمم. เปิดใบสั่งงานผ่าน http://service.amr.pea.co.th/แจ้งความผิดปกติของมิเตอร์ ตามที่ระบบแจ้งเตือนความผิดปกติ ทุกวันทำการ 2. กฟฟ.ชั้น 1-3 ,กฟส. รับทราบใบสั่งงาน พร้อมทั้งตรวจสอบหาความผิดปกติ และแก้ไขให้เป็นปกติ และปิดใบสั่งงาน พร้อมทั้งระบุรายละเอียดผลการตรวจสอบให้ชัดเจน ให้แล้วเสร็จภายใน 7 วัน 3 ผمم. ตรวจสอบงานที่ กฟฟ. รายงานมา http://service.amr.pea.co.th/แจ้งความผิดปกติของมิเตอร์ ทุกวันทำการ เพื่อให้ กพร. ปิดใบงานต่อไป <u>วิธีการตั้งข้อมูลในระบบ</u> (วันที่ 5 ของทุกเดือน) http://service.amr.pea.co.th คำนวณจากอัตราไม่มีติจากจำนวนใบงานดำเนินการแล้วเสร็จ
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	3.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง เป้าหมาย : 100% ผู้รายงาน : กบล. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 ผู้สนับสนุนข้อมูล : กชช. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจาก ผลการตรวจสอบและปิดใบสั่งตรวจสอบมิเตอร์ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ในระบบ SCS เทียบกับจำนวนแผนการตรวจสอบที่ ผمم. <u>สูตรการคำนวณ</u> $\frac{\text{จำนวนที่ปิดใบสั่งในระบบ scs}}{\text{จำนวนแผนที่ ผمم. กำหนดในระบบ scs}} \times 100$ <u>การดำเนินการ</u> 1. กชช. ส่งเป้าหมาย ผขฟ. ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% (กชช. ตั้งข้อมูลจาก lamtsap วันที่ 20 วางไฟล์ไว้ที่ intra กฟผ๓ กชช.(ผบข.)) 2 ผمم.กบล. สร้างแผนตรวจสอบมิเตอร์ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ในระบบ scs หลังจากได้รับข้อมูลข้อ 1 แล้วเสร็จภายใน 5 วันทำการ 3. กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ดำเนินการตรวจสอบมิเตอร์ และปิดใบสั่งงานในระบบ scs ให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 4 ของเดือนถัดไป <u>วิธีการตั้งข้อมูลในระบบ</u> (วันที่ 5 ของทุกเดือน) ผمم.กบล. ตั้งข้อมูลจาก SCS รายงานการตรวจสอบมิเตอร์ ข้อ 3.2.3 รายงานรายละเอียดผลการตรวจสอบมิเตอร์

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	3.4 สํารวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube (ข้อมูลสะสม มกราคม - กันยายน 2566) เป้าหมาย : 80% ผู้รายงาน : กบส. ผู้ดำเนินการ: กฟผ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจาก การตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง ตามที่พนักงานจัดหน่วยรายงาน โดยมีกิจกรรมดังนี้ 00 – อื่นๆ 01 – ไม่เป็นชำรุด/ไม่มี 02 – ไม่มีฝาครอบเทอร์มินัล 03 – คราหุข้างชำรุด 04 – สายเข้า/ออกชำรุด 05 – ไม่มีสายเข้า/ออก 06 – คราหะกั้วฝาครอบตัวมิเตอร์ไม่มี 07 – ครว้/ห้อย/เอียง/หลุด 08 – หน่วยผิดปกติจากการติดตั้ง Solar Rooftop <u>การดำเนินการ</u> 1 กฟผ. ชั้น 1-3, กฟส. และ กฟย. ตรวจสอบใบงาน http://ucube2019.pea.co.th/ ข้อ 2.2 การตรวจสอบมิเตอร์ เฉพาะรหัส Patrol มิเตอร์ 05 หรือ ใบงานตรวจสอบมิเตอร์ในระบบ scs ข้อ 1 2 ดำเนินการตรวจสอบและแก้ไขความผิดปกติ และปิดใบสั่งงานใน scs <u>สูตรการคำนวณ</u> จำนวนปิดใบสั่งงานตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ทุกเครื่อง U-Cube ทุกเครื่อง x 100 จำนวนที่ผู้รับจ้างจัดหน่วยรายงาน U-Cube คำนวณให้อัตโนมัติ <u>วิธีการดึงข้อมูลใบรายงาน</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป) ผمم.กบส. ดึงข้อมูล http://ucube2019.pea.co.th/ ข้อ 2.2 การตรวจสอบมิเตอร์ เฉพาะรหัส Patrol มิเตอร์ 05

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	3.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปิละ 1 ครั้ง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง) เป้าหมาย : 38 เครื่อง ผู้รายงาน : กบล. ผู้ดำเนินการ : กบล. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	กบล ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปิละ 1 ครั้ง <u>การดำเนินการ</u> 1 ผمم.กบล. กำหนดแผนตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต 2 ผمم.กบล. ตรวจสอบตามแผนที่ ผمم. กำหนด และดำเนินการตรวจสอบมิเตอร์ และบันทึกผลการตรวจสอบใน survey123 <u>สูตรการคำนวณ</u> (จำนวนที่ตรวจสอบ / จำนวนแผนที่ ผمم. กำหนด) x 100 $\frac{\text{จำนวนที่ตรวจสอบ}}{\text{จำนวนแผนที่ ผمم. กำหนด}} \times 100$ จำนวนแผนที่ ผمم. กำหนด แผนการตรวจสอบมิเตอร์ให้แล้วเสร็จภายในเดือน ธันวาคม 2566 <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที 5 ของเดือนถัดไป) ผمم.กบล. ดึงข้อมูลจาก survey123 ทุกวันที่ 5 เทียบกับแผนการตรวจสอบที่ ผمم.กบล. กำหนด
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	3.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จัดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปิละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.) เป้าหมาย : 107 ราย ผู้รายงาน : กบล. ผู้ดำเนินการ : กบล. ผู้สนับสนุนข้อมูล : กชข. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	กบล ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จัดรับซื้อ VSPP สัญญาซื้อขายไฟฟ้า 0.2 MW ขึ้นไปที่อยู่ในพื้นที่ กฟผ.3 <u>การดำเนินการ</u> 1. กชข. ส่งข้อมูลสัญญาซื้อขายไฟฟ้า vspp ให้ ผمم. 2 ผمم.กบล. กำหนดแผนตรวจสอบมิเตอร์ภายในเดือน มกราคม 2566 3 ผمم.กบล. ตรวจสอบตามแผนที่ ผمم. กำหนด และดำเนินการตรวจสอบมิเตอร์ และบันทึกผลการตรวจสอบใน survey123 <u>สูตรการคำนวณ</u> (จำนวนที่ตรวจสอบ / จำนวนแผนที่ ผمم. กำหนด) x 100 $\frac{\text{จำนวนที่ตรวจสอบ}}{\text{จำนวนแผนที่ ผمم. กำหนด}} \times 100$ จำนวนแผนที่ ผمم. กำหนด แผนการตรวจสอบมิเตอร์ให้แล้วเสร็จภายในเดือน ธันวาคม 2566 <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที 5 ของเดือนถัดไป) ผمم.กบล. ดึงข้อมูลจาก survey123 ทุกวันที่ 5 เทียบกับแผนการตรวจสอบที่ ผمم.กบล. กำหนด
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	3.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ข้ำซ้อน 3.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปิละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ) เป้าหมาย : 100% ผู้รายงาน : กบล. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : กชข. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ตรวจสอบมิเตอร์ของผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีประวัติการละเมิดฯ <u>การดำเนินการ</u> 1 ผบน.กชข. ส่งรายชื่อ ผขฟ ที่มีประวัติการละเมิดให้ ผمم.กบล. ภายใน เดือน มกราคม 2 ผمم.กบล. กำหนดแผนตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ และเปิดใบสั่งตรวจสอบ ในระบบ scs ภายใน เดือน มกราคม 3 กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.ตรวจสอบตามแผนที่ ผمم. กำหนด และดำเนินการตรวจสอบมิเตอร์ และปิดใบสั่งงานภายในวันที่ 4 ของเดือนถัดไป <u>สูตรการคำนวณ</u> $\frac{\text{จำนวนที่เปิดใบสั่งในระบบ scs}}{\text{จำนวนแผนที่ ผمم. กำหนดในระบบ scs}} \times 100$ จำนวนแผนที่ ผمم. กำหนดในระบบ scs ประเมินทุกไตรมาส

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
		วิธีการตั้งข้อมูลในระบบ (กำหนดตั้งข้อมูลทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป) म्मม.กบล. ตั้งข้อมูลจาก SCS รายงานการตรวจสอบมิเตอร์ ข้อ 3.2.3 รายงานรายละเอียดผลการตรวจสอบมิเตอร์ ทุกวันที่ 5 เทียบกับแผนการตรวจสอบที่ มมม.กบล. สร้าง

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	3.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง) เป้าหมาย : ผู้รายงาน : กบล. ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : กชช. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงโมหิน โรงน้ำแข็ง (ศขฟ อัตรา 5) ให้ ผสม ภายในเดือน มกราคม <u>การดำเนินการ</u> 1 ผบ.กชช. ดึงข้อมูลมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงโมหิน โรงน้ำแข็ง (ศขฟ อัตรา 5) ให้ ผสม ภายในเดือน มกราคม 2 ผสม.กบล. สร้างแผนตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ ในระบบ scs ภายใน เดือน มกราคม 3 กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ตรวจสอบตามแผนที่ ผสม. กำหนด และดำเนินการตรวจสอบมิเตอร์ และปิดใบสั่งงานภายในวันที่ 4 ของเดือนถัดไป <u>สูตรการคำนวณ</u> $\frac{\text{จำนวนที่ปิดใบสั่งในระบบ scs}}{\text{จำนวนแผนที่ ผสม. กำหนดในระบบ scs}} \times 100$ และจัดส่งใบเสนอราคาให้ Operator ทราบ พร้อมสำเนาใบ มท. นำส่งให้ ศธท. ภายใน 3 เดือนหลังได้รับอนุมัติงาน <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป) ผสม.กบล. ดึงข้อมูลจาก SCS รายงานการตรวจสอบมิเตอร์ ข้อ 3.2.3 รายงานรายละเอียดผลการตรวจสอบมิเตอร์ ทุกวันที่ 5 เทียบกับแผนการตรวจสอบที่ ผสม.กบล. สร้าง
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	3.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟฟ้าหลวง 3.8.1 กรณีเฝ้าจ่าย 3.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเฝ้าจ่ายไฟฟ้าสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน เป้าหมาย : 100% ผู้รายงาน : กบล. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. ผู้สนับสนุนข้อมูล : กชช., กวว. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเฝ้าจ่ายไฟฟ้าสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าเฝ้าจ่ายลงในโปรแกรม survey123 ครบ 100% <u>การดำเนินการ</u> 1 ผบ.กชช. ดึงข้อมูลในระบบ sap T-Code : Zblr008 ของจำนวนดวงโคมเฝ้าจ่ายทั้งหมดส่งให้ กบล. และทุก กฟฟ. ภายในเดือน มกราคม 2 กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. สำรวจดวงโคมเฝ้าจ่ายและต่อผ่านมิเตอร์ ลงในโปรแกรม survey123 3 ผสม.กบล. ดึงข้อมูลรายงานจาก survey123 ทุกวันที่ 5 ของเดือน 4 กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. นำข้อมูลมา update ในระบบ SAP <u>สูตรการคำนวณ</u> $\frac{\text{จำนวนจุดสำรวจจากSurvey123}}{\text{จำนวนแผนที่ ผบ. กำหนด}} \times 100$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> รายงานจาก survey123

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	3.8.1.2 สร้างจุดติดตั้ง Wifi และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (hemง่าย) เป้าหมาย : 100 % จำนวน 4,666 จุด ผู้รายงาน : ผอท.กบ.ล.๓ ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3(ผบ.บ.), กฟส.(ผบ.บ.), ผู้สนับสนุนข้อมูล : ใช้ข้อมูลตั้งต้นของเดือนธันวาคม ปี 2565 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : จากร้อยละผลดำเนินการปิดใบสั่งงานตรวจสอบจุดติดตั้งอุปกรณ์ Wifi และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า 1. ผบ.บ.กฟฟ.ชั้น1-3, ผบ.บ.กฟส. เปิดใบสั่งงานสำรวจตรวจสอบจุดติดตั้ง Wifi ในระบบ SAP ประเภทใบสั่งงาน ZW04 กิจกรรม Z75 ค้าอียาใบสั่งกำหนดรูปแบบข้อความดังนี้ รูปแบบ Wifi : สำรวจอุปกรณ์-66-⊗-WIFI-□ ความหมาย : สำรวจอุปกรณ์ หมายถึง สำรวจจุดติดตั้งอุปกรณ์ Wifi 66 หมายถึง ปี พ.ศ.2566 ⊗ หมายถึง ตัวย่อ กฟฟ.(ภาษาอังกฤษ) WIFI หมายถึง อุปกรณ์WIFI □ หมายถึง จุดที่เท่าไร ตัวอย่าง : สำรวจอุปกรณ์-66-NRM-WIFI-จุดที่1 หมายเหตุ: การจัดทำคำอธิบายใบสั่งให้ใช้ไฟล์สำเร็จที่ ผอท.กบ.ล.๓ สร้างขึ้นให้เท่านั้น เพื่อป้องกันการกรอกรอข้อความผิดพลาด 2. ผบ.บ.กฟฟ.ชั้น1-3, ผบ.บ.กฟส. ดำเนินการสำรวจจุดติดตั้ง Wifi โดยการบันทึกพัฒนาภาพการตรวจสอบสายหย่อนยานผ่าน Program Survey123 (App ปี 66) 3. ผบ.บ.กฟฟ.ชั้น1-3, ผบ.บ.กฟส. ดำเนินการประเมินหน่วยการใช้ไฟ หากประเมินแล้วเกินหน่วยเหมาจ่าย ให้แจ้ง ผมต.กฟฟ.ชั้น1-3, ผบ.ต.กฟส. ตรวจสอบหน่วย และติดตั้งมิเตอร์ต่อไป 4. ผบ.บ.กฟฟ.ชั้น1-3, ผบ.บ.กฟส. ดำเนินการปิดใบสั่งงานในระบบ SAP 5. ผอท.กบ.ล.๓ ดึงข้อมูลผลการปิดใบสั่งงานและคำนวณร้อยละผลดำเนินการ รายงานผลผ่าน Google Dashboard ทุก 15 วัน หลังสิ้นไตรมาส	<u>สูตรการคำนวณ</u> 1. ร้อยละผลดำเนินการ = <u>รวมจำนวนใบสั่งงานตรวจสอบจุดติดตั้งอุปกรณ์ Wifi ที่ถูกปิดงานแล้ว X 100</u> รวมจำนวนใบสั่งงานตรวจสอบจุดติดตั้งอุปกรณ์Wifiทั้งหมด <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุก 15 วันหลังสิ้นไตรมาส) 1. ดึงข้อมูลรายงานผลผ่านระบบ SAP(T-Code: IW39) ที่ปิดใบสั่งงานในสถานะ TECO, CLSD แล้ว โดยดึงจากใบสั่งงานที่เขียนคำอธิบายตามที่ ผอท.กบ.ล.๓ กำหนด 2. ผอท.กบ.ล.๓ นำข้อมูลตามข้อ 1 รายงานผ่าน Google Dashboard

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	3.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 3.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย เป้าหมาย : 100% ผู้รายงาน : กบล. ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย <u>การดำเนินการ</u> 1 ผمم.กบล. ดึงข้อมูลหน่วยการใช้ไฟของมิเตอร์สาธารณะ T code zblr999 บิลเดือน ธันวาคม 2 ผمم.กบล. สร้างใบส่งตรวจสอบในระบบ scs ภายในเดือน มกราคม 3 u cube สร้างใบส่งอัตโนมัติ (ตามแผน NTL กฟผ.) สามารถดูได้ใน scs 4 กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส กฟย ตรวจสอบมิเตอร์ตามใบสั่งงาน ให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 4 ของทุกเดือน <u>สูตรการคำนวณ</u> $\frac{\text{จำนวนที่ปิดใบสั่งในระบบ scs}}{\text{จำนวนแผนที่ ผمم. กำหนด}} \times 100$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> ผمم.กบล. ดึงข้อมูลจาก SCS รายงานการตรวจสอบมิเตอร์ ข้อ 3.2.3 รายงานรายละเอียดผลการตรวจสอบมิเตอร์ ทุกวันที่ 5
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	3.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือน น้อยกว่า 500 หน่วย เป้าหมาย : 100% ผู้รายงาน : กบล. ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย <u>การดำเนินการ</u> 1 ผمم.กบล. ดึงข้อมูลหน่วยการใช้ไฟของมิเตอร์สาธารณะ T code zblr999 บิลเดือน ธันวาคม 2 ผمم.กบล. สร้างใบส่งตรวจสอบในระบบ scs ภายในเดือน มกราคม 3 u cube สร้างใบส่งอัตโนมัติ (ตามแผน NTL กฟผ.) สามารถดูได้ใน scs 4 กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. ตรวจสอบมิเตอร์ตามใบสั่งงาน ให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 4 ของทุกเดือน <u>สูตรการคำนวณ</u> $\frac{\text{จำนวนที่ปิดใบสั่งในระบบ scs}}{\text{จำนวนแผนที่ ผمم. กำหนด}} \times 100$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> ผمم.กบล. ดึงข้อมูลจาก SCS รายงานการตรวจสอบมิเตอร์ ข้อ 3.2.3 รายงานรายละเอียดผลการตรวจสอบมิเตอร์ ทุกวันที่ 5
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	3.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้ง Solar roof top และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ/Meter (E) เป้าหมาย : 80% ผู้รายงาน : กบล. ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. ผู้สนับสนุนข้อมูล : กวว. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ/ Meter (E) 100% <u>การดำเนินการ</u> 1. กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. เน้นเข้าปฏิบัติงานจดหน่วยทุกครั้ง ให้ลง รหัสผลิตภัณฑ์ 05 ในโปรแกรมอ่านหน่วยรายย่อย มิเตอร์ที่ติด Solar roof top / พนักงานพบเจอผู้ใช้ไฟติดตั้ง solar rooftop 2 กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. แจ้งรายชื่อผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง solar rooftop ที่ไม่ได้ขออนุญาตติดตั้ง ผสอ.กวว. ตามแบบฟอร์มที่ ผสอ. กำหนด 3. ผสอ.กวว. ส่งรายชื่อไปที่ กฟผ.ส่วนกลาง(สำเนาถึง ผمم.กบล.) 4 กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. ให้ทำบันทึกขอติดตั้งอุปกรณ์กันหมุนถอยหลังมาที่ กบล.ฉ.3 (ผمم) และนำมิเตอร์ ยกเว้นผลิตภัณฑ์ Mahajak และ Mitsubishi มาให้ ผمم. ดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์กันหมุนถอยหลังให้(หรือโทรสอบถาม 10217) และดำเนินการปิดใบสั่งงานใน scs 5. สับเปลี่ยนมิเตอร์กันย้อนกลับ/ Meter (E) 100% <u>สูตรการคำนวณ</u> จำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง $\frac{\text{จำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง (ที่ติดกันหมุนถอยหลัง)}}{\text{ข้อมูลจาก กวว. หรือ u-cube}} \times 100$

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
		<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป) กบล. ดึงรายงานจาก กวว. และ ดึงข้อมูลการตรวจสอบมิเตอร์ใน scs ทุกวันที่ 5 เปรียบเทียบกับ มิเตอร์ติดตั้งใน zdmr 101 ถ้าข้อมูล ca/หมายเลขติดตั้ง ตรงกัน นับ 1 เครื่อง

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 4.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว เป้าหมาย : 2 สถานีไฟฟ้า (ประเทย, จอมพระ) ผู้รายงาน : กกค.อ.3 ผู้ดำเนินการ : กกค., กปน., กรส., กบข. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผจก.กกค.อ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 4 ประเมินผล : 100 % หมายเหตุ :	ประสานงาน ติดตามเร่งรัด และควบคุมงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าชั่วคราว ประกอบด้วยขบวนการ(1) โดยมีเงื่อนไขในการประเมินผลดังนี้ 1. อนุมัติหลักการให้ส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการจัดซื้อ/จัดจ้าง สำหรับงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าชั่วคราวที่ได้รับอนุมัติจัดสรรงบประมาณ 2. ประชุมติดตามงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าชั่วคราว ไตรมาสละ 1 ครั้ง รวม 4 ครั้ง 3. กกค. เป็นผู้ประสานงาน, สนับสนุนงานก่อสร้าง ,ควบคุมงาน และส่วนเกี่ยวข้องร่วมดำเนินการ 4. รายงานผลการดำเนินงาน และผลการเบิกจ่ายเทียบกับแผนงานที่กำหนดไว้ตามค่าเกณฑ์วัด ทุกวันที่ 25 ของทุกเดือน 5. งานจบลงทุน (1) ที่นำมาประเมิน ได้แก่ งบลงทุนกรณีจำเป็นเร่งด่วน ปี 2565 ผูกพัน ปี 2566 6. กกค. อยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำแผน หมายเหตุ 1. สฟ.โนนสูง ต้องจ่ายไฟ มกราคม 2566 (สฟ.ประเทย) 2. สายส่ง 115 เควี ส่วนเพิ่มไป สฟ.ประเทย ต้องแล้วเสร็จ มิถุนายน 2566 (สฟ.ประเทย) 3. สฟ.ปึกธงชัย ต้องจ่ายไฟไม่เกิน มีนาคม 2566 (สฟ.จอมพระ)
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร เป้าหมาย : 5 สถานีไฟฟ้า (สุรินทร์ 3, รัตนบุรี, บ้านเหลื่อม, ละหานทราย, ปราสาท 2) ผู้รายงาน : กกค.อ.3 ผู้ดำเนินการ : กกค., กปน., กรส., กบข., กกค.1, กกค.2, กกค.3, กกส., กทอ. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผจก.กกค.อ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 4 ประเมินผล : 100 % หมายเหตุ :	ประสานงาน ติดตามเร่งรัด และควบคุมก่อสร้างสถานีไฟฟ้าถาวร ประกอบด้วยขบวนการ(P) โดยมีเงื่อนไขในการประเมินผลดังนี้ 1. ประสานงาน, ขออนุญาต และตรวจสอบความพร้อมก่อนการส่งมอบพื้นที่งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า (การขออนุญาตดินที่ลอลด, ทางเชื่อม) 2. กองจัดการงานโครงการ เป็นผู้บริหารสัญญาจ้างฯ และ กกค. เป็นผู้ควบคุมงาน 3. งานโครงการ (P) ที่นำมาประเมินได้แก่ คพจ.1.1 , คพส.9.2 4. รายงานผลการดำเนินงานก่อสร้างประจำเดือน ทุกวันที่ 25 ของทุกเดือน 5. กกค. อยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำแผน
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 4.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW เป้าหมาย : 100% ผู้รายงาน : กปน. ผู้ดำเนินการ : ผว.กปน. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-2 ประเมินผล : รายงานผลวิเคราะห์แนวทางแก้ไข หมายเหตุ :	วิธีดำเนินการ 1. ใช้ข้อมูลโหลดจากระบบ SCADA และวงจรการจ่ายไฟจากระบบ GIS 2. วิเคราะห์แนวทางแก้ไข 3. สรุปแนวทางแก้ไข

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.2.2 เปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟเพื่อลดโหลดของ Feeder ที่จ่ายโหลดเกิน 7 MW ในระบบ 22 เควี ตามแผนงาน จาก 4.2.1 เป้าหมาย : 5 พิคเตอร์ ผู้รายงาน : กปน. ผู้ดำเนินการ : ผว.กปน.ฉ.3, กฟฟ.1-3(ผปน.), กฟส.(ผปน.) ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : รายงานผลแก้ไขแล้วเสร็จ หมายเหตุ :	วิธีดำเนินการ 1. ใช้ข้อมูลโหลดจากระบบ SCADA และวงจรการจ่ายไฟจากระบบ GIS 2. นำมาปรับโปรแกรม DigSilent 3. แก้ไขผัง AutoCAD 4. ทำอนุมัติเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ 5. สำรองประมาณการติดตั้งอุปกรณ์, จัดสรรงบประมาณ 6. การไฟฟ้าทํางานดำเนินการตามอนุมัติเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่อขึ้นในระบบ 22 เควี เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 40 วงจร-กม. ผู้รายงาน : ผจร.กกค.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผปน., ผกส.), กฟส. (ผปน.) ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจากผลงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย แรงต่ำ ตามงบโครงการต่างๆ จากระบบ SAP(PS) ประกอบด้วยงบโครงการ(P) และงบลงทุน(I) โดยมีเงื่อนไขในการประเมินผลดังนี้ 1. ประเมินผลจากงานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงระบบ 22 เควี ที่อนุมัติก่อนปี 2566 และงานที่อนุมัติปี 2566 2. ไม่รวมงานที่สำคัญงานใหญ่(ส่วนกลาง)เป็นผู้ดำเนินการ 3. งานโครงการ (P) ที่นำมาประเมินได้แก่ คพจ.1.3, คพจ.2.3 และ คพจ.2.4 4. งานงบลงทุน (I) ที่นำมาประเมินได้แก่ งานย้ายแนวระบบจำหน่าย(LMS) 5. ทั้งนี้ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการวิเคราะห์ Loss.ให้ส่วนเกี่ยวข้องจัดทำข้อมูลและส่งให้ กกค. ก่อนขออนุมัติแผนปฏิบัติการประจำปี 2566 วิธีดำเนินการ ผลงานก่อสร้างหรือปิดงานก่อสร้างระบบจำหน่าย แรงสูง(วงจร-กม.) = ปริมาณ (วงจร-กม) ที่ก่อสร้างสะสม S-curve +ปริมาณ(วงจร-กม) ที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ(TECO) + ปริมาณ(วงจร-กม) ที่ปิดงานก่อสร้าง(CLSD) วิธีการดึงข้อมูลในระบบ SAP(PS) (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที 25 ของทุกเดือน) 1. T-Code : cn43n (รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ(WBS)) ดึงข้อมูลสถานะงานก่อสร้างงบ P และ I ในระบบ SAP(PS) 2. นำข้อมูลงาน(WBS) ตามเงื่อนไข มาประมวลผล 3. ปริมาณงานก่อสร้างสะสม S-curve จากผลงานสะสมในระบบติดตามงานก่อสร้าง Google sheet 4. คัดกรองงาน(WBS) ที่เป็นงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูงตั้งแต่งานที่มีสถานะ REL-C1 ถึง CLSD-F4 และ CLSD-E2(ยกเลิก) หมายเหตุ: 1. สถานะ REL-C1 จะคำนวณจาก S-Curve เฉพาะงานก่อสร้างโครงการ คพจ.1.3 , คพจ.2.3 2. ให้ กวว.และ กปน. ส่งข้อมูลอนุมัติงานเปลี่ยนสายขนาดใหญ่อขึ้นในระบบ 22 เควี ให้กับ กกค. 3. ข้อมูลอาจมีการปรับลดตามปริมาณงานที่ส่วนเกี่ยวข้องจัดส่ง

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูงกว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์ เป้าหมาย : 5 ฟีดเดอร์ ผู้รายงาน : กบป. ผู้ดำเนินการ : ผวว.กบป.ฉ.3, กฟฟ.1-3(ผบป.), กฟส.(ผกป.) ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : รายงานผลแก้ไขแล้วเสร็จ หมายเหตุ :	<u>วิธีดำเนินการ</u> 1. ใช้ข้อมูลห้แปลงจากระบบ GIS 2. คำนวณการbalance phase ให้อแปลงใน Excel 3. ทำอนุมัติแก้ไข Unbalance 4. การไฟฟ้าท่งงานดำเนินการตามอนุมัติแก้ไข Unbalance
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง เพื่อให้มีค่า Power Factor ไม่ต่ำกว่า 0.90 ทุกฟีดเดอร์ เป้าหมาย : 100% ผู้รายงาน : กบป. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ท่งงาน ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : รายงานผลการติดตั้งแล้วเสร็จ หมายเหตุ :	<u>วิธีดำเนินการ</u> 1. ใช้ข้อมูลโหลดจากระบบ SCADA 2. คำนวณค่า power factor 3. RUN โปรแกรม DigSilent หาจุดติดตั้ง 4. ทำอนุมัติติดตั้ง Capacitor 5. รายงานผล
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 4.6.1 การแก้ไขค่าปจิดอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ เป้าหมาย : 100% ของจุดที่ตรวจพบ ผู้รายงาน : กบข. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผบอ.กบข.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : ประเมินผลจากการเปิด-ปิดใบสั่งแก้ไขในเวลาที่กำหนด หมายเหตุ :	1. กฟฟ. ที่ตรวจพบ Fixed Capa. หลุดจากระบบ ไม่นับรวมกรณีปลดทำงาน และดำเนินการแก้ไขใน 15 วัน ผ่าน 2. กฟฟ. ที่ตรวจพบ Fixed Capa. หลุดจากระบบ ไม่นับรวมกรณีปลดทำงาน แต่ดำเนินการแก้ไขช้ากว่า 15 วัน ไม่ผ่าน <u>การเปิด-ปิดใบสั่ง ZPM2 ในระบบ SAP</u> 1. การเลือกประเภทงาน ZCA (งานซ่อมบำรุงรักษาตามปกติ) 2. ข้อความสั้น “แก้ไข_FixedCap_ชำรุด_ตามด้วยรหัสสั่งการจาก GIS” ตัวอย่างเช่น “แก้ไข_FixedCap_ชำรุด_PCA10C-01” <u>สูตรการคำนวณ</u> %การดำเนินการ = $\frac{\text{จำนวนงานที่ดำเนินการแก้ไขใน 15 วัน} \times 100}{\text{จำนวนงานที่สร้างในระบบ SAP}}$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> 1. สรุปข้อมูลการเปิด-ปิด (TECO) ในสั่ง ZPM2 คำค้น “แก้ไข_FixedCap_ชำรุด_ตามด้วยรหัสสั่งการจาก GIS” จากระบบ SAP

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เมษายนหรือ พฤษภาคม 2566 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด) เป้าหมาย : 100% ผู้รายงาน : กปบ. ผู้ดำเนินการ : กปบ. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 2 ประเมินผล : รายงานผลการคำนวณ หมายเหตุ :	<u>วิธีดำเนินการ</u> 1. ใช้ข้อมูลโหลดจากระบบ SCADA และ AMR และวาดวงจรการจ่ายไฟในโปรแกรม Digsilent 2. นำมารันแบบ 24 ชั่วโมงในโปรแกรม Digsilent 3. กรอกข้อมูลในรายงาน Technical loss
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.7.1 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนาบเข้าระบบ เป้าหมาย : 127 โวลต์ ผู้รายงาน : กปบ. ผู้ดำเนินการ : กปบ. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 2 ประเมินผล : รายงานผลการคำนวณ หมายเหตุ :	<u>วิธีดำเนินการ</u> 1. ใช้ข้อมูลโหลดจากระบบ SCADA และวงจรการจ่ายไฟจากระบบ GIS 2. นำมารันแบบ 24 ชั่วโมงในโปรแกรม Digsilent 3. คำนวณ plant factor จากหน่วยข้อไฟฟ้าของ SPP/VSP 4. ทำรายงานหน่วยสูญเสียจาก SPP/VSP 5. กรอกข้อมูลในรายงาน Technical loss
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.8 การวิเคราะห์ Loss และจัดทำแผนแก้ไขตามลำดับความสำคัญ เป้าหมาย : 5 พีดเดอร์ ผู้รายงาน : กปบ. ผู้ดำเนินการ : กปบ. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 2 ประเมินผล : มีบันทึกอนุมัติเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ หมายเหตุ :	<u>ขั้นตอนการดำเนินงาน</u> 1. ใช้ข้อมูลโหลดจากระบบ SCADA และวงจรการจ่ายไฟจากระบบ GIS 2. นำมารันในโปรแกรม Digsilent 3. แก้ไขผัง AutoCAD 4. ทำอนุมัติเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ 5. สำรองปริมาณการติดตั้งอุปกรณ์, จัดสรรงบประมาณ 6. ผว.กปบ.อ.3 ดำเนินการตามอนุมัติเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.9 หม้อแปลงจำหน่าย 4.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 50% (เครื่อง) เป้าหมาย : 55 เครื่อง ผู้รายงาน : กวว. (สปร) ผู้ดำเนินการ: กฟฟ. ชั้น 1-3 (สปร), กฟส. (สกป.) ผู้สนับสนุนข้อมูล : กวว. (ผสร.) ,กบอ. (ผมม) ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-2 ประเมินผล : แก้ไขข้อมูล GIS แล้วเสร็จ = 1 เครื่อง หมายเหตุ :	การแก้ไขหม้อแปลง กฟผ. ที่มีกระแสไฟฟ้า Unbalance เกิน 50% จากการชี้เป้าของ กวว. โดยใช้ OPSA ในการชี้เป้า 1. กวว. ดึงข้อมูล OPSA เป้าหมายหม้อแปลง Unbalance ที่มีความผิดปกติ และแจ้งให้ กฟฟ. ชั้น 1-3 , กฟส. ภายในเดือน มกราคม 2565 2. กฟฟ. ชั้น 1-3 กฟส. ตรวจสอบข้อมูล GIS ที่ผิดปกติ และความสอดคล้องกับสภาพหน้างาน เพื่อดำเนินการแก้ไขปรับปรุง พร้อมนำผลที่แก้ไขเข้าสู่ระบบ GIS 3. กฟฟ. ชั้น 1-3 กฟส. ตรวจสอบผลการแก้ไข Unbalance บนโปรแกรม OPSA 4. กวว. สรุปผลการดำเนินงานทุกไตรมาส โดยการดึงข้อมูลจาก OPSA ตามเป้าหมายที่ได้การแก้ไขมาตรวจสอบ

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.9.2 การสืบเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาดหม้อแปลง) เป้าหมาย : 30 เครื่อง ผู้รายงาน : กวว. (ผปร) ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผปบ.) , กฟส. (ผกป.) ผู้สนับสนุนข้อมูล : กวว. (ผพร.) ,กบส. (ผมม) ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 2-3 ประเมินผล : ในสิ่ง ZPM2 สถานะ TECO + CLSD = 1 เครื่อง หมายเหตุ :	การสืบเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสมจากการชี้เป้าของ กวว. โดยใช้ OPSA ในการชี้เป้า 1 กวว. ตรวจสอบจำนวนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดน้อยกว่า 30% (โดยเฉพาะหม้อแปลงขนาด 160 เครือเอ) 2 กวว. แจ้งแผนงานสืบเปลี่ยนหม้อแปลงให้แก่ กฟฟ.ชั้น 1-3 เพื่อดำเนินการสืบเปลี่ยนตามแผนงาน ภายในเดือน มกราคม 2565 3 กวว. รวบรวมข้อมูลในสิ่งแก้ไขสืบเปลี่ยนหม้อแปลงที่โหลดน้อยกว่า 30% และติดตามสถานะ TECO+CLSD ทุกไตรมาส จาก Sap : T-Code IW39 ในสิ่ง ZPM2 ประเภทกิจกรรม ZCA 4 กวว. สรุปผลการดำเนินการทุกไตรมาส ในสิ่ง ZPM2 สถานะ TECO + CLSD เทียบข้อมูลใน OPSA + แก้ไขข้อมูล GIS แล้ว >> ผลการดึงข้อมูล OPSA ไม่ผิดปกติแล้ว = นับผลเป็น 1 เครื่อง วิธีการดึงข้อมูลในระบบ (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที 15 ของเดือนในไตรมาสแรก) sap : T-Code IW39 ในสิ่ง ZPM2 ประเภทกิจกรรม ZCA สถานะ TECO + CLSD
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีโอ) เป้าหมาย : 30,000 kVA ผู้รายงาน : กกค.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผปบ.) , กฟส. (ผกป.) ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ : จะปรับปรุงเป้าหมายหลังจากได้ผลการประมาณผลโปรแกรม OPSA on GIS ในไตรมาส 4/2565	ประเมินผลจากผลงานก่อสร้างติดตั้งหม้อแปลง ตามงบโครงการต่างๆ จากระบบ SAP(PS) ประกอบด้วยงบโครงการ(P) และงบลงทุน(I) โดยมีเงื่อนไขในการประเมินผลดังนี้ 1. ประเมินผลงานจากก่อสร้างติดตั้งหม้อแปลง ราคาคงเหลือที่อนุมัติก่อนปี 2566 รวมกับงานที่อนุมัติปี 2566 2. ไม่รวมงานที่สำนักงานใหญ่(ส่วนกลาง)เป็นผู้ดำเนินการ 3. งานโครงการ (P) ที่นำมาประเมินได้แก่ คพจ.24 4. ให้ส่วนเกี่ยวข้องประมาณผลโปรแกรม OPSA on GIS ก่อนส่งให้ กกค. ประเมินผลงานก่อสร้างต่อไป สูตรการคำนวณ ผลงานก่อสร้างหรือปิดงานก่อสร้างติดตั้ง หม้อแปลง(kVA) = ปริมาณ (เควีโอ)ที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ(TECO) + ปริมาณ(เควีโอ)ที่ปิดงานก่อสร้าง(CLSD) วิธีการดึงข้อมูลในระบบ SAP(PS) (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที 25 ของทุกเดือน) 1. T-Code : cn43n รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ(WBS) ดึงข้อมูลสถานะงานก่อสร้างงบ P ในระบบ SAP(PS) 2. นำข้อมูลงาน(WBS) ตามเงื่อนไข มาประมวลผล 3. คัดกรองงาน(WBS) ที่เป็นงานก่อสร้าง/ปรับปรุงติดตั้งหม้อแปลง ตั้งแตงานที่มีสถานะ REL-C1 ถึง CLSD-F4 และ CLSD-E2(ยกเลิก) หมายเหตุ : ให้ กวว. จัดส่งข้อมูลการประมาณผลโปรแกรม OPSA on GIS ในไตรมาส 4/2565 ให้ กกค.
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ติดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส) เป้าหมาย : 50 วงจร-กม. ผู้รายงาน : กกค.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจากผลงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามงบโครงการต่างๆ จากระบบ SAP(PS) ประกอบด้วยงบโครงการ(P) และงบลงทุน(I) โดยมีเงื่อนไขในการประเมินผลดังนี้ 1. ประเมินผลงานจากก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ ที่อนุมัติก่อนปี 2566 และงานที่อนุมัติปี 2566 2. ไม่รวมงานที่สำนักงานใหญ่(ส่วนกลาง)เป็นผู้ดำเนินการ 3.งานโครงการ(P)ที่นำมาประเมินได้แก่ คพม.2 , คพจ.24 และ I.ZG.I.FU (คชก.) จากนั้นคัดเลือกรงานก่อสร้างที่เปลี่ยนขนาดสายใหญ่ขึ้น ในระบบจำหน่ายแรงต่ำ, งานติดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส 4. ทั้งนี้ให้ กวว. จัดส่งข้อมูลและส่งให้ กกค. ก่อนขออนุมัติแผนปฏิบัติการประจำปี 2566 สูตรการคำนวณ ผลงานก่อสร้างหรือปิดงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ระบบจำหน่ายแรงต่ำ(วงจร-กม.) = งานที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ(TECO) + งานที่ปิดงานก่อสร้าง(CLSD) วิธีการดึงข้อมูลในระบบ SAP(PS) (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที 25 ของทุกเดือน) 1. T-Code : cn43n รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ(WBS) ดึงข้อมูลสถานะงานก่อสร้างงบโครงการ คพจ.24 2. ระบุงค์ประกอบ WBS / โครงร่างเพื่อหาสถานะงาน 3. คัดกรองงาน(WBS) ที่เป็นงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ และงานที่มีสถานะ REL-C1 ถึง CLSD-F4 และ CLSD-E2(ยกเลิก) หมายเหตุ: 1.ให้ กวว.และ กปบ. ส่งข้อมูลอนุมัติงานเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เคริ ให้กับ กกค. 2. ข้อมูลอาจมีการปรับลดตามปริมาณงานที่ส่วนเกี่ยวข้องจัดส่ง

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง เป้าหมาย : ผู้รายงาน : กบป. ผู้ดำเนินการ: ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	วิธีดำเนินการ พิจารณาการจ่ายเข้าระบบของ Switching Capa ขนาด 1500 kVar ที่มีติดตั้งอยู่ในระบบให้ทำงานสอดคล้องกับ ค่า Var ของระบบจำหน่ายหรือพิจารณาใช้งานในกรณีแรงดันตก รูปแบบการรายงานเป็นรายไตรมาส
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 4.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100% เป้าหมาย : 11,098 เครื่อง ผู้รายงาน : กบส. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	หม้อแปลง 3 เฟส เข้าเกณฑ์จำนวน 11,098 เครื่อง ดำเนินการ 100% (จำนวน 11,098 เครื่อง) ** การบำรุงรักษาทางเทคนิคคือ เดิมรูปแบบตามแบบฟอร์ม WM-TR02 การดำเนินการ 1 แจ้งแผนงานด้านหม้อแปลงประจำปี 2 กฟฟ. เปิดใบสั่งบำรุงรักษา ในระบบ SAP ประเภทใบสั่งงาน = ZPM4 (ใบสั่งงานบำรุงรักษา) กิจกรรมซ่อมบำรุง = ZP2 (งานบำรุงรักษาหม้อแปลง) รูปแบบใบสั่งงาน SAP คำอธิบายใบสั่งงาน(ข้อความสั้น) = PMTRX-65-XXX-XX-XXXXXX (ตัวอย่าง PMTR3-65-PEA-40-012345) กรณี จำผู้รับจ้าง ให้ดำเนินการสรรหาผู้รับจ้างให้แล้วเสร็จภายใน มีนาคม 2566 (เปิด PO ในระบบ SAP พร้อมส่งสำเนา สัญญาให้ กบส.ฉ.3 (ผمم.) 3 กฟฟ. บันทึกผลการบำรุงรักษา 3 ระบบ ดังนี้ 3.1 เปิดใบสั่งบำรุงรักษา ในระบบ SAP 3.2 ดำเนินการบำรุงรักษาหน้างาน รายงานผลผ่าน BISME 3.3 รายงานผลผ่าน Survey 123 4 กบส. และ กว. ตั้งรายงานทุกต้นเดือน
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33% เป้าหมาย : 3,190 เครื่อง ผู้รายงาน : กบส. ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	หม้อแปลง 1 เฟส เข้าเกณฑ์จำนวน 9,977 เครื่อง ดำเนินการ 30% จำนวน 3,190 เครื่อง และไม่เข้ากับที่บำรุงรักษา 3 ปีย้อนหลัง(ปี63-65) ** การบำรุงรักษาทางเทคนิคคือ เดิมรูปแบบตามแบบฟอร์ม WM-TR02 การดำเนินการ 1 แจ้งแผนงานด้านหม้อแปลงประจำปี 2 กฟฟ. เปิดใบสั่งบำรุงรักษา ในระบบ SAP ประเภทใบสั่งงาน = ZPM4 (ใบสั่งงานบำรุงรักษา) กิจกรรมซ่อมบำรุง = ZP2 (งานบำรุงรักษาหม้อแปลง) รูปแบบใบสั่งงาน SAP คำอธิบายใบสั่งงาน(ข้อความสั้น) = PMTRX-65-XXX-XX-XXXXXX (ตัวอย่าง PMTR3-65-PEA-40-012345) กรณี จำผู้รับจ้าง ให้ดำเนินการสรรหาผู้รับจ้างให้แล้วเสร็จภายใน มีนาคม 2566 (เปิด PO ในระบบ SAP พร้อมส่งสำเนา สัญญาให้ กบส.ฉ.3 (ผمم.) 3 กฟฟ. บันทึกผลการบำรุงรักษา 3 ระบบ ดังนี้ 3.1 เปิดใบสั่งบำรุงรักษา ในระบบ SAP 3.2 ดำเนินการบำรุงรักษาหน้างาน รายงานผลผ่าน BISME

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
		3.3 รายงานผลผ่าน Survey 123
		4 กบล. และ กวว. ส่งรายงานทุกต้นเดือน

กิจกรรมส่งเสริมสุขภาพองค์กร	1. กลุ่มยุทธศาสตร์ส่งเสริมองค์กร	3. แผนปฏิบัติการด้านนิเวศ - สัมปติ์จำนวนการประเมินจำนวนน้ำเสียและระดับการบริการนิเวศเมือง	4. เป้าหมาย - ไม่มากกว่า.....ครั้ง/รายปี
SQ2 พัฒนาระบบจำหน่ายน้ำมีประสิทธิภาพ เพื่อป้องกันและลดการสูญเสียโครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid)	2. กลุ่มยุทธศาสตร์การบริการ ของอุตสาหกรรมไฟฟ้า	3. แผนปฏิบัติการด้านนิเวศ - สัมปติ์จำนวนการประเมินจำนวนน้ำเสียและระดับการบริการนิเวศเมือง	4. เป้าหมาย - ไม่มากกว่า.....ครั้ง/รายปี
เพื่อเป็นผู้นำการบริการไฟฟ้า ตลอดจนลดความเสียหายต่อโครงข่ายและอุปกรณ์ไฟฟ้า	5. กลุ่มยุทธศาสตร์ลดความเสียหาย ของอุตสาหกรรมไฟฟ้า	6. แผนปฏิบัติการด้านนิเวศ - สัมปติ์จำนวนการประเมินจำนวนน้ำเสียและระดับการบริการนิเวศเมือง	7. เป้าหมาย - ไม่มากกว่า.....ครั้ง/รายปี
	6. กลุ่มยุทธศาสตร์การบริการ ของอุตสาหกรรมไฟฟ้า	7. แผนปฏิบัติการด้านนิเวศ - สัมปติ์จำนวนการประเมินจำนวนน้ำเสียและระดับการบริการนิเวศเมือง	8. เป้าหมาย - ไม่มากกว่า.....ครั้ง/รายปี

[illegible]

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
5.แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับของระบบจำหน่ายแรงต่ำ (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM2.2) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	5.1 รายงานผลการประเมินสถานะค่าดัชนี SAIFI&SAIDI แร่งต่ำ และเสนอแนวทางแก้ไขปัญหา เป้าหมาย : รายงานทุกเดือน (ภายใน 1 เดือน หลังสิ้นเดือน) ผู้รายงาน : กปป. ผู้ดำเนินการ: ผวว.กปป. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : รายงานผลดำเนินการทุกเดือน หมายเหตุ :	การดำเนินการ 1. นำเหตุการณ์กระแสไฟฟ้าขัดข้อง(รายงาน 52) เข้าคำนวณค่า SAIFI/SAIDI แร่งต่ำ ใน WEP APP ของ กฟผ. 2. นำคำมารายงานและเสนอแนวทางแก้ไขทุกเดือน
5.แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับของระบบจำหน่ายแรงต่ำ (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM2.2) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	5.2 รายงานวิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าขัดข้องระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อระบุอุปกรณ์ทำงาน/สาเหตุ/แก้ไขปัญหา เป้าหมาย : รายงานทุกไตรมาส (ภายใน 1 เดือน หลังจากสิ้นไตรมาส) ผู้รายงาน : กปป. ผู้ดำเนินการ: ผวว.กปป. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : รายงานผลดำเนินการทุกไตรมาส หมายเหตุ :	การดำเนินการ 1. นำเหตุการณ์กระแสไฟฟ้าขัดข้อง(รายงาน 52) มาหาอุปกรณ์ที่ทำงานบ่อยครั้ง 2. รายงาน สาเหตุ/การแก้ปัญหา ทุกไตรมาส
5.แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับของระบบจำหน่ายแรงต่ำ (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM2.2) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	5.3 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ 5.3.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด เป้าหมาย : 10,000 เครื่อง ผู้รายงาน : กบช. ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผตบ.กบช.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : ประเมินผลจากผลดำเนินการตรวจสอบระบบฯ จาก APP MJM&MFO หมายเหตุ :	ประเมินผลจากการตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงต่ำ ภายใตหม้อแปลงจำหน่าย โดยใช้ Application MJM&MFO จากระบบ SAP 1. เปิดใบสั่ง ZPM4 เลือก ZPM (งานบำรุงรักษาทั่วไป) 2. ตั้งชื่อใบสั่งตามรูปแบบ "PATROL_ปี_แรงดัน_PEA_PEAหม้อแปลง" เช่น "PATROL_66_LV_PEA_62-5489754" สร้างใบสั่งงานตามขั้นตอนใน MJM&MFO เลือกชื่องานตาม DS_TRANSFORMER สูตรการคำนวณ $\%การดำเนินการ = \frac{\text{จำนวนหม้อแปลงที่ดำเนินการ} \times 100}{\text{แผนดำเนินการสะสมรายเดือน}}$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ 1. Export ข้อมูลการเปิดงานตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงต่ำจาก App MJM&MFO รายเดือน 2. การเปิด-ปิดงานบ ตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงต่ำจากใน App MJM&MFO ต้องมีจำนวนหม้อแปลงตามเป่ารายเดือน

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
5.แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับของระบบจำหน่ายแรงต่ำ (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM2.2) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	5.4 สํารวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพ จำนวนมากหรือทั้งไลน์ (MS.3000) กฟฟ.ชั้น1-3 และ กฟส. แห่งละ 5 งาน เป้าหมาย : 235 งาน ผู้รายงาน : กบช. ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผตบ.กบช.อ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : ประเมินผลจากจำนวนงานที่ขอจัดสรรงบประมาณแล้วเสร็จในระบบ SAP หมายเหตุ :	ประเมินผลจากจำนวนงานที่ขอจัดสรรงบประมาณแล้วเสร็จในระบบ SAP อย่างน้อย 5 งาน/กฟฟ. <u>สูตรการคำนวณ</u> %การดำเนินการ = $\frac{\text{จำนวนงานที่ TECO X 100}}{\text{จำนวนงานตามแผน}}$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ SAP</u> 1. T-CODE ZBUDR064 2. ตรวจสอบการดำเนินงาน และการใช้งบประมาณค่าใช้จ่ายหน่วยงาน 3. ตรวจสอบความสำเร็จของงาน สถานะ CLSD F4 4. ส่งคืนงบประมาณ(ที่เหลือ)