

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2565 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

มุมมอง : Internal Process

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.- มิ.ย. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาமிเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1)	เป้าหมาย ผลดำเนินการ		
		คะแนน คะแนน	(%)	
	กฟฉ.1 โดยได้รับระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500 4.795	106.56	สถานะ เดือน มิ.ย.
	กฟฉ.2 โดยได้รับระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500 0.000	0.00	
	กฟฉ.3 โดยได้รับระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500 4.980	110.67	สถานะ เดือน พ.ค.
	ภาค 2 โดยได้รับระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500 3.258	72.41	
	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	เป้าหมาย ผลดำเนินการ		
		คะแนน คะแนน	(%)	
	กฟฉ.1 โดยได้รับระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500 4.687	104.16	สถานะ เดือน มิ.ย.
	กฟฉ.2 โดยได้รับระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500 0.000	0.00	
	กฟฉ.3 โดยได้รับระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500 4.830	107.33	สถานะ เดือน พ.ค.
	ภาค 2 โดยได้รับระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500 3.172	70.50	
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่	เป้าหมาย ผลดำเนินการ		
	4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	คะแนน คะแนน	(%)	
	กฟฉ.1 โดยได้รับระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500 4.820	107.11	สถานะ เดือน มิ.ย.
	กฟฉ.2 โดยได้รับระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500 0.000	0.00	
	กฟฉ.3 โดยได้รับระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500 4.800	106.67	สถานะ เดือน พ.ค.
	ภาค 2 โดยได้รับระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500 3.207	71.26	
		เป้าหมาย ดำเนินการ		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.- มิ.ย. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	(เครื่อง) (เครื่อง)	(%)	
	กฟฉ.1 100%	375 375	100.00	สถานะ เดือน มิ.ย.
	กฟฉ.2 100%	0 0	#DIV/0!	
	กฟฉ.3 100%	3,203 3,203	100.00	สถานะ เดือน พ.ค.
	ภาค 2 100%	3,578 3,578	100.00	
	หมายเหตุ : กซช. ดึงข้อมูลมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง			
	และคัดกรองรายที่ผิดปกติออกเหนือจากการใช้ไฟฟ้าตามฤดูกาลแจ้ง กฟฟ.หน่วยงานไปตรวจสอบและสำเนาให้			
	กบด.ทราบเพื่อรวบรวมรายงานผล / นำโปรแกรม Survey มาใช้			
	4.4 สํารวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชั่วรูด เสื่อมสภาพ	เป้าหมาย ดำเนินการ		
	หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชั่วคราว รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	(เครื่อง) (เครื่อง)	(%)	
	กฟฉ.1 100%	16,319 16,319	100.00	สถานะ เดือน มิ.ย.
	กฟฉ.2 100%	0 0	#DIV/0!	
	กฟฉ.3 100%	21,158 21,158	100.00	สถานะ เดือน พ.ค.
	ภาค 2 100%	37,477 37,477	100.00	
	หมายเหตุ : เป้าหมายตามจำนวนใบสั่งที่เกิดขึ้นจริง ณ. เวลานั้น			
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปิละ 1 ครั้ง			
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	(เครื่อง)	(%)	***เป้าหมายไตรมาส2(สะสม41เครื่อง)
	กฟฉ.1 83 เครื่อง	19	22.89	เนื่องจาก บุคลากร มีจำนวนจำกัด ช่วงไตรมาส 2 ได้เน้นในการดำเนินการตรวจจะเมิต ดังนั้นจึงไม่สามารถดำเนินการได้ตามแผนงานที่กำหนด แต่จะเร่งรัดดำเนินการในไตรมาส 3 ต่อไป
	กฟฉ.2 43 เครื่อง	0	0.00	
	กฟฉ.3 38 เครื่อง	38	100.00	
	ภาค 2 164 เครื่อง	57	34.76	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.- มิ.ย. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง			
	(จำนวนรายจาก กชข.)	(ราย)	(%)	***เป้าหมายไตรมาส2(สะสม37เครื่อง)
	กฟฉ.1 72 ราย	12	16.67	เนื่องจาก บุคลากร มีจำนวนจำกัด ช่วงไตรมาส 2 ได้เน้นในการดำเนินการตรวจสอบมิเตอร์ ดังนั้นจึงไม่สามารถดำเนินการได้ตามแผนงานที่กำหนด แต่จะเร่งรัดดำเนินการในไตรมาส 3 ต่อไป
	กฟฉ.2 51 ราย	0	0.00	
	กฟฉ.3 107 ราย	71	66.36	
	ภาค 2 230 ราย	83	36.09	
	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า			
	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน			
	4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	เป้าหมาย ดำเนินการ	(%)	
	กฟฉ.1 100%	71 71	100.00	สถานะ เดือน มิ.ย.
	กฟฉ.2 100%	0 0	#DIV/0!	
	กฟฉ.3 100%	203 199	98.03	สถานะ เดือน พ.ค.
	ภาค 2 100%	274 270	98.54	
	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	(ราย)	(%)	***ผ่านเป้าหมายไตรมาส2(สะสม85ราย)
	กฟฉ.1 250 ราย	172	68.80	สถานะ เดือน มิ.ย.
	กฟฉ.2 240 ราย	0	0.00	
	กฟฉ.3 268 ราย	225	83.96	สถานะ เดือน พ.ค.
	ภาค 2 758 ราย	397	52.37	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.- มิ.ย. 2565)		11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง				
	4.8.1 กรณีเหมาจ่าย				
	4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	เป้าหมาย (เครื่อง)	ดำเนินการ (เครื่อง)	(%)	
	กฟฉ.1 100%	24,814	24,814	100.00	สถานะ เดือน มิ.ย.
	กฟฉ.2 100%	0	0	#DIV/0!	
	กฟฉ.3 100%	38,792	34,317	88.46	สถานะ เดือน พ.ค.
	ภาค 2 100%	63,606	59,131	92.96	
	หมายเหตุ : สำรวจและจัดเก็บข้อมูลโดยใช้โปรแกรม Survey 123				
	4.8.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)	เป้าหมาย (จุดติดตั้ง)	ดำเนินการ (จุดติดตั้ง)	(%)	
	กฟฉ.1 100% จุดติดตั้ง	4,745	378	7.97	อยู่ระหว่างดำเนินการให้แล้วเสร็จ100%ภายในไตรมาส 4
	กฟฉ.2 100% จุดติดตั้ง	0	0	#DIV/0!	
	กฟฉ.3 100% จุดติดตั้ง	4,666	3,373	72.29	สถานะ เดือน พ.ค.
	ภาค 2 100% จุดติดตั้ง	9,411	3,751	39.86	
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์				
	4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	ตรวจพบ (เครื่อง)	ดำเนินการ (เครื่อง)	(%)	
	กฟฉ.1 100%	1,782	1,782	100.00	สถานะ เดือน มิ.ย.
	กฟฉ.2 100%	0	0	#DIV/0!	
	กฟฉ.3 100%	2,709	2,538	93.69	สถานะ เดือน พ.ค.
	ภาค 2 100%	4,491	4,320	96.19	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.- มิ.ย. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย	ตรวจพบ (เครื่อง)	ดำเนินการ (เครื่อง)	(%)
	กฟฉ.1 100%	778	778	100.00
	กฟฉ.2 100%	0	0	#DIV/0!
	กฟฉ.3 100%	777	731	94.08
	ภาค 2 100%	1,555	1,509	97.04
	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์ กันย้อนกลับ 100%	ตรวจสอบ (เครื่อง)	ดำเนินการ (เครื่อง)	(%)
	กฟฉ.1 100%	43	43	100.00
	กฟฉ.2 100%	0	0	#DIV/0!
	กฟฉ.3 100%	7	7	100.00
	ภาค 2 100%	50	50	100.00
5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า			
	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	(สถานี)	(%)	
	กฟฉ.1 - สถานี	-	-	
	กฟฉ.2 2 สถานี (เหล่านี้อีก, ปทุมราชวงศา)	0	0.00	
	กฟฉ.3 1 สถานี (ด่านขุนทด3)	0	0.00	สถานะ เดือน พ.ค.
	ภาค 2 3 สถานี	0	0.00	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.- มิ.ย. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	(สถานี)	(%)	สฟฟ.โซฟัสัย ทดสอบ AC Withstand วันที่ 9 เม.ย. 2565
	กฟฉ.1 2 สถานีฯ (โซฟัสัย, หนงคาย 3)	1	50.00	
	กฟฉ.2 3 สถานีฯ (กาฬสินธุ์ 2, บุณฑริก, ภูฉินาราย)	0	0.00	
	กฟฉ.3 6 สถานีฯ (ชัยภูมิ2, สติ๊ก,เสิงสาง,โนนสูง,หนองบัวแดง,ปักธงชัย)	0	0.00	สถานะ เดือน พ.ค.
	ภาค 2 11 สถานีฯ	1	9.09	
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 M	ตรวจพบ ดำเนินการ		
	5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	(ฟีดเดอร์) (ฟีดเดอร์)	(%)	
	กฟฉ.1 100%	36 36	100.00	สถานะ เดือน มิ.ย.
	กฟฉ.2 100%	0 0	#DIV/0!	
	กฟฉ.3 100%	12 12	100.00	
	ภาค 2 100%	48 48	100.00	
	หมายเหตุ : วิเคราะห์ 100% ของวงจรที่จ่ายโหลดเกิน 7 MW			
	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW			
	ตามแผนงาน จาก 5.2.1	(ฟีดเดอร์)	(%)	***ผ่านเป้าหมายไตรมาส2(สะสม6ฟีดเดอร์)
	กฟฉ.1 11 ฟีดเดอร์	6	54.55	อีก5ฟีดเดอร์อยู่ระหว่างดำเนินการ
	กฟฉ.2 5 ฟีดเดอร์	0	0.00	
	กฟฉ.3 5 ฟีดเดอร์	3	60.00	
	ภาค 2 21 ฟีดเดอร์	9	42.86	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.- มิ.ย. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี			(วงจร-กม.)	(%)	
	กฟฉ.1	40	วงจร-กม.	120	299.35	
	กฟฉ.2	40	วงจร-กม.	0	0.00	
	กฟฉ.3	40	วงจร-กม.	40.000	100.00	
	ภาค 2	120	วงจร-กม.	160	133.12	
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด สูงกว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์			(ฟีดเดอร์)	(%)	
	กฟฉ.1	5	ฟีดเดอร์	8	160.00	
	กฟฉ.2	5	ฟีดเดอร์	0	0.00	
	กฟฉ.3	2	ฟีดเดอร์	2	100.00	
	ภาค 2	12	ฟีดเดอร์	10	83.33	
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง					
	5.5.1 Fixed Capacitor			(kVAR)	(%)	***เป้าหมายไตรมาส2(สะสม1500kVAR)
	กฟฉ.1	3,000	kVAR	900	30.00	สาเหตุที่ไม่ได้ตามเป้าหมาย : - คณะทำงาน Loss กฟฉ.1 โดย กบษ.ฉ.1 ได้เร่งรัดนำ Fixed Cap ที่หลุดออกจากระบบเข้าใช้งาน ช่วง ก.พ. - เม.ย. 65
	กฟฉ.2	3,000	kVAR	0	0.00	
	กฟฉ.3	3,000	kVAR	2,400	80.00	
	ภาค 2	9,000	kVAR	3,300	36.67	
	5.5.2 Switching Capacitor			(kVAR)	(%)	
	กฟฉ.1	3,000	kVAR	4,500	150.00	
	กฟฉ.2	3,000	kVAR	0	0.00	
	กฟฉ.3	3,000	kVAR	3,000	100.00	
	ภาค 2	9,000	kVAR	7,500	83.33	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.- มิ.ย. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่น ๆ			
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (ฟีดเดอร์)			
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า	(สถานี)	(%)	
	กฟฉ.1 46 สถานีฯ	46	100.00	
	กฟฉ.2 38 สถานีฯ	0	0.00	
	กฟฉ.3 44 สถานีฯ	44	100.00	
	ภาค 2 128 สถานีฯ	90	70.31	
	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%)	ตรวจพบ ดำเนินการ		
	ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	ชุด ชุด		
	กฟฉ.1 100%	131 131	100.00	
	กฟฉ.2 100%	0 0	#DIV/0!	
	กฟฉ.3 100%	77 77	100.00	
	ภาค 2 100%	208 208	100.00	
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง			
	(คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	(ร้อยละ ผลการดำเนินงาน)		
	กฟฉ.1 100% ขอให้อย่างงานผลการดำเนินงานเป็นร้อยละ พร้อมทั้งกรอกเลขที่บันทึกสรุปผล	100		ฉ.1 กปบ.(วว) 1223/2565 ลว.9 พ.ค. 2565
	กฟฉ.2 100% ขอให้อย่างงานผลการดำเนินงานเป็นร้อยละ พร้อมทั้งกรอกเลขที่บันทึกสรุปผล	0		
	กฟฉ.3 100% ขอให้อย่างงานผลการดำเนินงานเป็นร้อยละ พร้อมทั้งกรอกเลขที่บันทึกสรุปผล	0		สถานะ เดือน พ.ค.
	ภาค 2 100%	100		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.- มิ.ย. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนาเข้าระบบ	(โรง)	(%)	
	กฟฉ.1 85 โรง	85	100.00	
	กฟฉ.2 53 โรง	0	0.00	
	กฟฉ.3 127 โรง	0	0.00	สถานะ เดือน พ.ค.
	ภาค 2 265 โรง	85	32.08	
	5.8 การวิเคราะห์ Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	(ฟีดเดอร์)	(%)	
	กฟฉ.1 5 ฟีดเดอร์	5	100.00	
	กฟฉ.2 5 ฟีดเดอร์	0	0.00	
	กฟฉ.3 5 ฟีดเดอร์	4	80.00	สถานะ เดือน พ.ค.
	ภาค 2 15 ฟีดเดอร์	9	60.00	
	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย			
	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	(เครื่อง)	(%)	
	กฟฉ.1 500 เครื่อง	271	54.20	***ผ่านเป้าหมายไตรมาส2(สะสม200เครื่อง)
	กฟฉ.2 300 เครื่อง	0	0.00	
	กฟฉ.3 135 เครื่อง	0	0.00	สถานะ เดือน พ.ค.
	ภาค 2 935 เครื่อง	271	28.98	
	หมายเหตุ : - เป้าหมายทุกเครื่องที่มีผลการประมวลผลโปรแกรม LDCAD Unbalance เกิน 20% (ผลไตรมาส 4/2564)			
	- ตามแผนงาน ผวก. สายวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า : นำข้อมูล GIS ที่ผ่านการทำ Data Cleansing			
	และปัญหาหม้อแปลงต่างๆมาวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม Ldcad และรายงานผลพร้อมปรับปรุงใน GIS ได้เสร็จแล้ว			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.- มิ.ย. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาดหม้อแปลง)	(เครื่อง)	(%)	
	กฟฉ.1 30 เครื่อง	33	110.00	
	กฟฉ.2 30 เครื่อง	0	0.00	
	กฟฉ.3 30 เครื่อง	0	0.00	สถานะ เดือน พ.ค.
	ภาค 2 90 เครื่อง	33	36.67	
	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	(kVA)	(%)	
	กฟฉ.1 30,000 kVA	37,635	125.45	
	กฟฉ.2 30,000 kVA	0	0.00	
	กฟฉ.3 30,000 kVA	30,000	100.00	
	ภาค 2 90,000 kVA	67,635	75.15	
	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มขนาดใหญ่อขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	(วงจร-กม.)	(%)	
	กฟฉ.1 150 วงจร-กม.	177	118.00	
	กฟฉ.2 150 วงจร-กม.	0	0.00	
	กฟฉ.3 50 วงจร-กม.	50.00	100.00	
	ภาค 2 350 วงจร-กม.	227	64.86	
	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	(ชุด)	(%)	
	กฟฉ.1 115 ชุด	115	100.00	ฉ.1 กปบ.(วว) 852/2565 ลว.29 มี.ค. 2565
	กฟฉ.2 142 ชุด	0	0.00	
	กฟฉ.3 118 ชุด	73	61.86	สถานะ เดือน พ.ค.
	ภาค 2 375 ชุด	188	50.13	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.- มิ.ย. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ			
(แผนบริหารความเสี่ยงสายงานฯ ภาค 2)	5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	(เครื่อง)	(%)	
	กฟฉ.1 10,309 เครื่อง	8,483	82.29	***ผ่านเป้าหมายไตรมาส2(สะสม4252เครื่อง)
	กฟฉ.2 11,593 เครื่อง	0	0.00	
	กฟฉ.3 11,098 เครื่อง	3,619	32.61	สถานะ เดือน พ.ค.
	ภาค 2 33,000 เครื่อง	12,102	36.67	
	หมายเหตุ : หม้อแปลงที่มีอายุการใช้งานตั้งแต่ 5 ปี			
(แผนบริหารความเสี่ยงสายงานฯ ภาค 2)	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	(เครื่อง)	(%)	
	กฟฉ.1 3,339 เครื่อง	3,056	91.52	***ผ่านเป้าหมายไตรมาส2(สะสม1419เครื่อง)
	กฟฉ.2 6,202 เครื่อง	0	0.00	
	กฟฉ.3 3,190 เครื่อง	726	22.76	สถานะ เดือน พ.ค.
	ภาค 2 12,731 เครื่อง	3,782	29.71	
	หมายเหตุ : หม้อแปลงที่มีอายุการใช้งานตั้งแต่ 5 ปี			

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2565 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

มุมมอง : Internal Process

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.- มิ.ย. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ	
6. แผนงาน Smart Patrol	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ)						
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	(ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)						
	หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA						
	- ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น						
	6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด			(เครื่อง)	(%)		
	กฟฉ.1	7,400	เครื่อง	4,371	59.07	***ผ่านเป้าหมายไตรมาส2(สะสม2629เครื่อง)	
	กฟฉ.2	11,000	เครื่อง	0	0.00		
	กฟฉ.3	9,000	เครื่อง	5,761	64.01		
	ภาค 2	27,400	เครื่อง	10,132	36.98		
6. แผนงาน Smart Patrol	6.2 จัดทำแผนงานตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสด้วยกล้องส่องความร้อน เพื่อลดความเสี่ยง						
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	การเกิดไฟฟ้าขัดข้อง โดยพิจารณาจากหม้อแปลงจ่ายโหลดเกิน 80% ที่มีแผนปรับปรุง/						
(แผนบริหารความเสี่ยงสายงานฯ ภาค 2)	ปรับเปลี่ยนขนาดหลังเดือน มี.ค. 2565			(เครื่อง)	(%)		
	กฟฉ.1	278	เครื่อง	278	100.00	ตามหนังสือเลขที่ ฉ.1 กบษ.(ตบ)951/2565 ลว. 15 มิ.ย. 2565	
หมายเหตุ : เขตละ 1 แผนงาน (ตามจำนวนเครื่อง)	กฟฉ.2	889	เครื่อง	0	0.00	ตามหนังสือเลขที่.....	
	กฟฉ.3	350	เครื่อง	1	0.29	ตามหนังสือเลขที่ ฉ.3กบษ.(ก.)1432/2565 ลงวันที่ 6 พฤษภาคม 2	
	ภาค 2	1517	เครื่อง	279	18.39		
(แผนบริหารความเสี่ยงสายงานฯ ภาค 2)	6.3 ดำเนินการตรวจสอบ/แก้ไขจุดบกพร่องตามแผนงานข้อ 6.2			(เครื่อง)	(%)		
	กฟฉ.1	278	เครื่อง	244	87.77	***เป้าหมาย278เครื่อง ในไตรมาส4	
	กฟฉ.2	889	เครื่อง	0	0.00		
	กฟฉ.3	350	เครื่อง	0	0.00	สถานะ เดือน พ.ค.	
	ภาค 2	1517	เครื่อง	244	16.08		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.- มิ.ย. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
(แผนบริหารความเสี่ยงสายงานฯ ภาค 2)	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่ากราวด์ระบบจำหน่ายแรงต่ำของ			
	หม้อแปลงตามข้อ 6.2	(เครื่อง)	(%)	
	กฟฉ.1 278 เครื่อง	20	7.19	***เป้าหมาย278เครื่อง ในไตรมาส4
	กฟฉ.2 133 เครื่อง	0	0.00	
	กฟฉ.3 350 เครื่อง	0	0.00	สถานะ เดือน พ.ค.
	ภาค 2 761 เครื่อง	20	2.63	