

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 ระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพและสร้างความน่าเชื่อถือ

ต่อลูกค้าและทุกกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงานฯ ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

นิคมอุตสาหกรรม

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

นิคมอุตสาหกรรม

- ความพึงพอใจโดยรวมต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์

ของลูกค้าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า 2.23 ครั้ง/รายปี

- ไม่มากกว่า 53.52 นาที/รายปี

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า..... ครั้ง/รายปี

- ไม่มากกว่า..... ครั้ง/รายปี

- ไม่มากกว่า 0.51 ครั้ง/รายปี

- ไม่มากกว่า..... นาที/รายปี

- ไม่มากกว่า..... นาที/รายปี

- ไม่มากกว่า 9.35 นาที/รายปี

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.3118

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์						
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1.1 สำรวจขอหมุดติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 1	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 300 จุด				0.003	-	0.003
	กฟฉ.2 300 จุด				0.003	-	0.003
	กฟฉ.3 300 จุด				0.003	-	0.003
	ภาค 2 900 จุด				0.009	-	0.009
	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)			กฟฟ.ชั้น 1-3	3.510	-	3.510
	กฟฉ.2 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)				3.510	-	3.510
	กฟฉ.3 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)				3.510	-	3.510
	ภาค 2 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)				10.530	-	10.530

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม
2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	2.4 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ่าน Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบไตรมาส 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1-4)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	2.4.1 สายส่ง 115 kV			กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.			
	กฟฉ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.080	-	0.080
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.071	-	0.071
	กฟฉ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.083	-	0.083
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.234	-	0.234
	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟฟ.ชั้น 1-3	3.867	-	3.867
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	4.592	-	4.592
	กฟฉ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				3.867	-	3.867
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				12.327	-	12.327
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงต่ำ)	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 500 วงจร - กม.			กาว.ผาบ.	-	550.000	550.000
	กฟฉ.2 500 วงจร - กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	750.000	750.000
	กฟฉ.3 500 วงจร - กม.			กฟส.	-	750.000	750.000
	ภาค 2 1,500 วงจร - กม.				-	2,050.000	2,050.000
	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 500 วงจร - กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	420.000	420.000
	กฟฉ.2 600 วงจร - กม.			กฟส.	-	180.000	180.000
	กฟฉ.3 600 วงจร - กม.				-	180.000	180.000
	ภาค 2 1,700 วงจร - กม.				-	780.000	780.000

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 ระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพและสร้างความน่าเชื่อถือ

ต่อลูกค้าและทุกกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงานฯ ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียใน

ระบบจำหน่าย (Loss)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียใน

ระบบจำหน่าย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.40

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ

[แบบฟอร์ม กผส.ผป.01](#)

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
						(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหามิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจาก		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	คะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส., กฟย.	4.000	-	4.000
	กฟฉ.2	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				5.000	-	5.000
	กฟฉ.3	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				4.000	-	4.000
	ภาค 2	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				13.000	-	13.000
	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล., กชช. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	จากผู้อ่านหน่วย (NL2)				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			ผมต.,ผบป	1.000	-	1.000
	กฟฉ.2	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส.,	1.100	-	1.100
	กฟฉ.3	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			ผบต.,ผบง.	2.000	-	2.000
	ภาค 2	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟย.	4.100	-	4.100
	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่							
	4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.350	-	0.350
	กฟฉ.2	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส.	0.350	-	0.350
	กฟฉ.3	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				0.350	-	0.350
	ภาค 2	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				1.050	-	1.050

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กชข., กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.800	-	0.800
	กฟฉ.2 100%			กฟส.	0.800	-	0.800
	กฟฉ.3 100%				0.800	-	0.800
	ภาค 2 100%				2.400	-	2.400
	หมายเหตุ : กชข. ตั้งข้อมูลมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง						
	และคัดกรองรายที่ผิดปกตินอกเหนือจากการใช้ไฟฟ้าตามฤดูกาลแจ้ง กฟฟ.หน่วยงานไปตรวจสอบและสำเนาให้						
	กบล.ทราบเพื่อรวบรวมรายงานผล / นำโปรแกรม Survey มาใช้						
	4.4 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 100%			กฟส., กฟย.	2.430	-	2.430
	กฟฉ.2 100%				2.742	-	2.742
	กฟฉ.3 100%				2.120	-	2.120
	ภาค 2 100%				7.292	-	7.292
	หมายเหตุ : เป้าหมายตามจำนวนใบสั่งที่เกิดขึ้นจริง ณ. เวลานั้น						
	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแฉกระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)						
	กฟฉ.1 82 เครื่อง				0.064	-	0.064
	กฟฉ.2 62 เครื่อง				0.049	-	0.049
	กฟฉ.3 38 เครื่อง				0.030	-	0.030
	ภาค 2 182 เครื่อง				0.142	-	0.142
	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จัดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	(จำนวนรายจาก กชข.)						
	กฟฉ.1 72 ราย				0.189	-	0.189
	กฟฉ.2 50 ราย				0.132	-	0.132
	กฟฉ.3 107 ราย				0.281	-	0.281
	ภาค 2 229 ราย				0.602	-	0.602

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า						
	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน						
	4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.080	-	0.080
	กฟฉ.2 100%			กฟส.	0.060	-	0.060
	กฟฉ.3 100%				0.060	-	0.060
	ภาค 2 100%				0.200	-	0.200
	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 250 ราย			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.100	-	0.100
	กฟฉ.2 240 ราย			กฟส.	0.096	-	0.096
	กฟฉ.3 284 ราย				0.114	-	0.114
	ภาค 2 774 ราย				0.310	-	0.310
	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง						
	4.8.1 กรณีเหมาะสม						
	4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาะสมไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ให้ถูกต้องครบถ้วน			กชช.			
	กฟฉ.1 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.120	-	0.120
	กฟฉ.2 100%			กฟส.,กฟย.	0.100	-	0.100
	กฟฉ.3 100%				0.090	-	0.090
	ภาค 2 100%				0.310	-	0.310
	หมายเหตุ : สำรวจและจัดเก็บข้อมูลโดยใช้โปรแกรม Survey 123						
	4.8.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 100% จุดติดตั้ง			กฟส.,กฟย.	1.480	-	1.480
	กฟฉ.2 100% จุดติดตั้ง				1.200	-	1.200

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
							(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
		กฟผ.3	100%				จุดติดตั้ง		
	ภาค 2	100%	จุดติดตั้ง				4.680	-	4.680
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์								
	4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่น			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1	100%				กฟส.,กฟย.	-	-	-
	กฟผ.2	100%					-	-	-
	กฟผ.3	100%					-	-	-
	ภาค 2	100%					-	-	-
	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1	100%				กฟส.,กฟย.	-	-	-
	กฟผ.2	100%					-	-	-
	กฟผ.3	100%					-	-	-
	ภาค 2	100%					-	-	-
	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กันย้อนกลับ 100%					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1	100%				กฟส., กฟย.	2.500	-	2.500
	กฟผ.2	100%					2.500	-	2.500
	กฟผ.3	100%					2.500	-	2.500
	ภาค 2	100%					7.500	-	7.500
5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า								
	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว			กฟผ.3	ไตรมาส 4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1	1	สถานีฯ (ขก.6)				-	-	-

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
							(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	กฟฉ.2	1	สถานีฯ (เหล่านี้อีก)				-	-	-
	กฟฉ.3	1	สถานีฯ (ด้านขุนทด2)				-	-	-
	ภาค 2	3	สถานีฯ				-	-	-
	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ทวาร			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1	4	สถานีฯ (โซฟิสิย,นพ1,นค.3,นพ2)				-	-	-
	กฟฉ.2	5	สถานีฯ (มค2,อบ4,กส2,บข,กส2)				-	-	-
	กฟฉ.3	6	สถานีฯ (ชัยภูมิ2, สดีก,เสิงสาง,โนนสูง,หนองบัวแดง,ปักธงชัย)				-	-	-
	ภาค 2	15	สถานีฯ				-	-	-
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW								
	5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	กปป. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1	100%					-	-	-
	กฟฉ.2	100%					-	-	-
	กฟฉ.3	100%					-	-	-
	ภาค 2	100%					-	-	-
	หมายเหตุ : วิเคราะห์ 100% ของวงจรที่จ่ายโหลดเกิน 7 MW								
	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปป. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ตามแผนงาน จาก 5.2.1								
	กฟฉ.1	30%					-	-	-
	กฟฉ.2	50%					-	-	-
	กฟฉ.3	30%					-	-	-
	ภาค 2	37%					-	-	-
	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค., กว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1	40	วงจร-กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	60.000	60.000
	กฟฉ.2	40	วงจร-กม.			กฟส.	-	60.000	60.000
	กฟฉ.3	40	วงจร-กม.				-	60.000	60.000
	ภาค 2	120	วงจร-กม.				-	180.000	180.000
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปป. ผู้รับผิดชอบหลัก			

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
							(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	สูงกว่า 5 MW 22 เครวี ทุกฟีดเดอร์					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1	5	ฟีดเดอร์			กฟส.	0.150	-	0.150
	กฟฉ.2	5	ฟีดเดอร์				0.150	-	0.150
	กฟฉ.3	5	ฟีดเดอร์				0.150	-	0.150
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์				0.450	-	0.450
	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง								
	5.5.1 Fixed Capacitor			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบป. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1	3,000	KVAR			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	0.700	0.700
	กฟฉ.2	3,000	KVAR			กฟส.	-	0.700	0.700
	กฟฉ.3	3,000	KVAR				-	0.700	0.700
	ภาค 2	9,000	KVAR				-	2.100	2.100
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.5.2 Switching Capacitor			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบป. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1	3,000	KVAR			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	1.782	1.782
	กฟฉ.2	3,000	KVAR			กฟส.	-	1.782	1.782
	กฟฉ.3	3,000	KVAR				-	1.782	1.782
	ภาค 2	9,000	KVAR				-	5.346	5.346
	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่น ๆ								
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เครวี (ฟีดเดอร์)								
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1	46	สถานี				0.650	-	0.650
	กฟฉ.2	38	สถานี				0.537	-	0.537
	กฟฉ.3	44	สถานี				0.621	-	0.621
	ภาค 2	128	สถานี				1.807	-	1.807
	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เครวี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1	100%				กฟส.	0.050	-	0.050
	กฟฉ.2	100%					0.050	-	0.050
	กฟฉ.3	100%					0.050	-	0.050

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
							(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	ภาค 2	100%					0.150	-	0.150
	5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565								
	เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)								
	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน								
	5.7.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1	11	วงจร				-	-	-
	กฟผ.2	15	วงจร				-	-	-
	กฟผ.3	34	วงจร				-	-	-
	ภาค 2	60	วงจร				-	-	-
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1	35	เครื่อง				-	-	-
	กฟผ.2	27	เครื่อง				-	-	-
	กฟผ.3	48	เครื่อง				-	-	-
	ภาค 2	110	เครื่อง				-	-	-
	5.7.1.3 ระบบ 22 kV			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1	323	วงจร				-	-	-
	กฟผ.2	295	วงจร				-	-	-
	กฟผ.3	361	วงจร				-	-	-
	ภาค 2	979	วงจร				-	-	-
	5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1	27,300	เครื่อง				-	-	-
	กฟผ.2	34,113	เครื่อง				-	-	-
	กฟผ.3	28,561	เครื่อง				-	-	-

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
							(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	ภาค 2	89,974	เครื่อง				-	-	-
	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1	27,300	เครื่อง				-	-	-
	กฟฉ.2	34,113	เครื่อง				-	-	-
	กฟฉ.3	28,561	เครื่อง				-	-	-
	ภาค 2	89,974	เครื่อง				-	-	-
	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/SPP ที่ขนานเข้าระบบ			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1	85	โรง				-	-	-
	กฟฉ.2	51	โรง				-	-	-
	กฟฉ.3	127	โรง				-	-	-
	ภาค 2	263	โรง				-	-	-
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1	5	ฟีดเดอร์				0.020	-	0.020
	กฟฉ.2	5	ฟีดเดอร์				0.020	-	0.020
	กฟฉ.3	5	ฟีดเดอร์				0.020	-	0.020
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์				0.060	-	0.060
	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย								
	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1		เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	1.419	-	1.419
	กฟฉ.2		เครื่อง			กฟส.	1.419	-	1.419
	กฟฉ.3		เครื่อง				1.419	-	1.419
	ภาค 2		เครื่อง				4.257	-	4.257
	หมายเหตุ : - เบ้าหมายทุกเครื่องที่มีผลการประเมินผลโปรแกรม LDCAD Unbalance เกิน 20% (รอผลไตรมาส 4/2564)								

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	- ตามแผนงาน ผวก. สายวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า : นำข้อมูล GIS ที่ผ่านการทำ Data Cleansing และปัญหาหม้อแปลงต่างๆมาวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม Ldacad และรายงานผลพร้อมปรับปรุงใน GIS ได้เสร็จแล้ว						
	5.9.2 การปรับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาดหม้อแปลง)	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1 30 เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.2 30 เครื่อง			กฟส.	-	4.856	4.856
	กฟล.3 30 เครื่อง				-	4.856	4.856
	ภาค 2 90 เครื่อง				-	14.569	14.569
	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1 50,000 kVA			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	100.000	100.000
	กฟล.2 50,000 kVA			กฟส.	-	100.000	100.000
	กฟล.3 50,000 kVA				-	100.000	100.000
	ภาค 2 150,000 kVA				-	300.000	300.000
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	(เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.1 250 วงจร-กม.			กฟส.	1.989	50.000	51.989
	กฟล.2 150 วงจร-กม.				2.652	30.000	32.652
	กฟล.3 50 วงจร-กม.				1.989	10.000	11.989
	ภาค 2 450 วงจร-กม.				6.630	90.000	96.630
	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1 115 ชุด				-	-	-
	กฟล.2 142 ชุด				-	-	-

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 ระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพและสร้างความน่าเชื่อถือ

ต่อลูกค้าและทุกกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงานฯ ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลง
ของอุตสาหกรรมไฟฟ้า

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลง
ของอุตสาหกรรมไฟฟ้า

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละความสำเร็จของการพัฒนาจัดทำระบบ
ประมวลค่าดัชนี (SAIFI&SAIDI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละความสำเร็จของการพัฒนาจัดทำระบบ
ประมวลค่าดัชนี (SAIFI&SAIDI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ

[แบบฟอร์ม กผส.ผป.01](#)

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
6. แผนงาน Smart Patrol นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ)						
	โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน						
	โดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)						
	6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 7,400 เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	3.700	-	3.700
	กฟฉ.2 11,000 เครื่อง			กฟส.	5.500	-	5.500
	กฟฉ.3 9,000 เครื่อง				4.500	-	4.500
	ภาค 2 27,400 เครื่อง				9.200	-	9.200
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟฉ.1					30.851	1,195.338	1,226.189
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟฉ.2					35.256	1,135.338	1,170.594
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟฉ.3					32.867	1,115.338	1,148.205
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ ผอภ.(ก2)					-	-	-
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ ภาค 2					98.974	3,446.015	3,544.989