

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

กฟส.บุรีรัมย์ ไตรมาส 1

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 ระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพและสร้างความน่าเชื่อถือ

ต่อลูกค้าและทุกกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงานฯ ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

[แบบฟอร์ม กผส.ผบ.01](#)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า 2.23 ครั้ง/รายปี

- ไม่มากกว่า 53.52 นาที/รายปี

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

นิคมอุตสาหกรรม

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

นิคมอุตสาหกรรม

- ความพึงพอใจโดยรวมต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์

ของลูกค้าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม

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 สำรองขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟัสแรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 1	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1 300 จุด				0.003	-	0.003
	กฟผ.2 300 จุด				0.003	-	0.003
	กฟผ.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	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)			กฟฟ.ชั้น 1-3	3.510	-	3.510
	กฟผ.2 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)				3.510	-	3.510
	กฟผ.3 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)				3.510	-	3.510
	ภาค 2 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)				10.530	-	10.530

[illegible]

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาหมิตเตอร์ผิดปกติ 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.	-	-	-
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				-	-	-
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				-	-	-
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				-	-	-
	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	-	-	-
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส.,	-	-	-
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			ผมต.,ผบง.	-	-	-
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟย.	-	-	-
	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	-	-	-
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส.	-	-	-
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				-	-	-
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				-	-	-

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กชช., กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.2 100%			กฟส.	-	-	-
	กฟฉ.3 100%				-	-	-
	ภาค 2 100%				-	-	-
	หมายเหตุ : กชช. ตั้งข้อมูลมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง						
	และคัดกรองรายที่ผิดปกติออกเหนือจากการใช้ไฟฟ้าตามฤดูกาลแจ้ง กฟฟ.หน่วยงานไปตรวจสอบและสำเนาให้						
	กบล.ทราบเพื่อรวบรวมรายงานผล / นำโปรแกรม Survey มาใช้						
	4.4 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 100%			กฟส., กฟย.	-	-	-
	กฟฉ.2 100%				-	-	-
	กฟฉ.3 100%				-	-	-
	ภาค 2 100%				-	-	-
	หมายเหตุ : เป้าหมายตามจำนวนใบสั่งที่เกิดขึ้นจริง ณ. เวลานั้น						
	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 82 เครื่อง				-	-	-
	กฟฉ.2 62 เครื่อง				-	-	-
	กฟฉ.3 38 เครื่อง				-	-	-
	ภาค 2 182 เครื่อง				-	-	-
	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จัดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชช.)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 72 ราย				-	-	-
	กฟฉ.2 50 ราย				-	-	-
	กฟฉ.3 107 ราย				-	-	-
	ภาค 2 229 ราย				-	-	-

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า						
	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ชั่วฉันทัน						
	4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.2 100%			กฟส.	-	-	-
	กฟฉ.3 100%				-	-	-
	ภาค 2 100%				-	-	-
	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	-	-	-
	กฟฉ.2 240 ราย			กฟส.	-	-	-
	กฟฉ.3 284 ราย				-	-	-
	ภาค 2 774 ราย				-	-	-
	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟฟ้าหลวง						
	4.8.1 กรณีเหมาจ่าย						
	4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟฟ้าสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กชช.			
	กฟฉ.1 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.2 100%			กฟส.,กฟย.	-	-	-
	กฟฉ.3 100%				-	-	-
	ภาค 2 100%				-	-	-
	หมายเหตุ : สำรวจและจัดเก็บข้อมูลโดยใช้โปรแกรม Survey 123						
	4.8.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 100% จุดติดตั้ง			กฟส.,กฟย.	-	-	-
	กฟฉ.2 100% จุดติดตั้ง				-	-	-
	กฟฉ.3 100% จุดติดตั้ง				-	-	-
	ภาค 2 100% จุดติดตั้ง				-	-	-

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์						
	4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่น	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 100%			กฟส.,กฟย.	-	-	-
	กฟฉ.2 100%				-	-	-
	กฟฉ.3 100%				-	-	-
	ภาค 2 100%				-	-	-
	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 100%			กฟส.,กฟย.	-	-	-
	กฟฉ.2 100%				-	-	-
	กฟฉ.3 100%				-	-	-
	ภาค 2 100%				-	-	-
	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กันย้อนกลับ 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 100%			กฟส., กฟย.	2.500	-	2.500
	กฟฉ.2 100%				2.500	-	2.500
	กฟฉ.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	กฟฉ.3	ไตรมาส 4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 1 สถานี (ขก.6)				-	-	-
	กฟฉ.2 1 สถานี (เหล่าเสือโก้ก)				-	-	-
	กฟฉ.3 1 สถานี (ด่านขุนทด2)				-	-	-
	ภาค 2 3 สถานี				-	-	-
	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 4 สถานี (โซพิสัย,นพ1,นค.3,นพ2)				-	-	-
	กฟฉ.2 5 สถานี (มค2,อบ4,กส2,บพ,กส2)				-	-	-
	กฟฉ.3 6 สถานี (ชัยภูมิ2, สตึก,เสิงสาง,โนนสูง,หนองบัวแดง,ปักธงชัย)				-	-	-
	ภาค 2 15 สถานี				-	-	-

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	กปน. 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	กปน. 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	กกด., กว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 40 วงจร-กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.2 40 วงจร-กม.			กฟส.	-	-	-
	กฟฉ.3 40 วงจร-กม.				-	-	-
	ภาค 2 120 วงจร-กม.				-	-	-
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่โหลด	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	สูงกว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 5 ฟีดเดอร์			กฟส.	-	-	-
	กฟฉ.2 5 ฟีดเดอร์				-	-	-
	กฟฉ.3 5 ฟีดเดอร์				-	-	-
	ภาค 2 15 ฟีดเดอร์				-	-	-
	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง						
	5.5.1 Fixed Capacitor	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 3,000 KVAR			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.2 3,000 KVAR			กฟส.	-	-	-
	กฟฉ.3 3,000 KVAR				-	-	-
	ภาค 2 9,000 KVAR				-	-	-

