

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

กฟฉ.2 อุบลราชธานี

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน
เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก
ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า 2.55 ครั้ง/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า 1.036 ครั้ง/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า 61.20 นาที/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า 13.364 นาที/ราย/ปี

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ใน 12 กฟฟ.จตุรวมงาน(รวมสังกัด)
ที่มีค่ามากสุดในปี 2563 (PA) ★
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ใน 12 กฟฟ.จตุรวมงาน(รวมสังกัด)
ที่มีค่ามากสุดในปี 2563 (PA) ★

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า 2.28 ครั้ง/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า 1.310 ครั้ง/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า 3.03 ครั้ง/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า 44.41 นาที/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า 17.560 นาที/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า 61.22 นาที/ราย/ปี

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 KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก,	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	Disconnecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟช.ละ 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติ			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1						
	กฟฉ.2 อย่างน้อย 200 จุด				-	-	-

2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)	2.2.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.211,235เครื่อง			กฟส.	10.000	-	10.000
	2.3 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบ	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	สายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อน			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	ผ่าน Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูล			กฟส.			
	จากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบ 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4)						
	2.3.1 สายส่ง 115 kV						
	กฟฉ.2100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.720	-	0.720
	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	15.587	-	15.587
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค.ผู้รับผิดชอบหลัก			
(แรงสูง-แรงต่ำ)				กาว.ฝวบ.			
	กฟฉ.2500วงจร - กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	750.000	750.000
				กฟส.			
	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2600วงจร - กม.			กฟส.	-	183.000	183.000
					-	183.000	183.000

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

กฟผ.2 อุดรราชธานี

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก

ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.26

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 6.93

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
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาหมิตเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจาก	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	คะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟฟ.ชั้น 1-3			
				กฟส., กฟย.			
	กฟผ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				-	-	-
	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	จากผู้อ่านหน่วย (NL2)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
				กฟส., กฟย.			
	กฟผ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				7.200	-	7.200
	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR			กฟฟ.ชั้น 1-3			
				กฟส.	0.210	-	0.210
	กฟผ.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	กชข., กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 100%			กฟส.	1.373	-	1.373
	หมายเหตุ : กชข.ดึงข้อมูลมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง						
	และคัดกรองรายชื่อผิดปกตินอกเหนือจากการใช้ไฟตามฤดูกาลแจ้ง 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. 2564)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
				กฟส., กพย.			
	กฟฉ.2 100%				2.742	-	2.742
	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)						
	กฟฉ.2 62 เครื่อง				0.049	-	0.049
	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จัดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	(จำนวนรายจาก กชข.)						
	กฟฉ.2 48 ราย				0.126	-	0.126

[illegible]

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟทางหลวงไฟสาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้องปีละ 1 ครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3			
				กฟส. กฟย.			
	กฟฉ.217,600เครื่อง				1.056	-	1.056
	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง ปีละ 1 ครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3			
				กฟส. กฟย.			
	กฟฉ.25,893เครื่อง				2.357	-	2.357
	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กบล.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กันย้อนกลับ 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3			
				กฟส., กฟย.			
	กฟฉ.2100%				0.000	-	0.000
5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ชั่วคราว	กฟฉ.3	ไตรมาส 4	กกค.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.21สถานีฯ (สถานีปทุมราชวงศา)				-	-	-
	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กกค.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.22สถานีฯ (สถานีภูฉินารายณ์, สถานีศรีสะเกษ 2)				-	-	-

5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)							
	กฟฉ.2 วิเคราะห์ 100% แก้ไข 50%						
	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกด.ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 120 วงจร-กม.			กฟส.	-	180.000	180.000
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	สูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเดอร์			กฟฟ.ชั้น 1-3			
				กฟส.			
	กฟฉ.2 5 ฟีดเดอร์				0.150	-	0.150
	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง						
	5.5.1 Fixed Capacitor	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ.ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 3,000 kVAR			กฟส.	-	0.700	0.700
	5.5.2 Switching Capacitor	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ.ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 3,000 kVAR			กฟส.	-	1.782	1.782

[illegible]

[illegible]

5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 300 เครื่อง			กฟส.	1.419	-	1.419
	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 %						
	ของขนาดหม้อแปลง) อย่างน้อย			กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 30 เครื่อง			กฟส.	-	4.856	4.856
	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 60,000 kVA			กฟส.	-	120.000	120.000
	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ						
	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 20 วงจร-กม.			กฟส.	-	5.000	5.000
	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 500 เครื่อง			กฟส., กฟย.	3.315	-	3.315

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

กฟผ.2 อุบลราชธานี

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก

ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
- OM3 ปรับปรุงโครงสร้างองค์กร และพัฒนา SLA ระบบงานที่สอดคล้องกับการนำดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในกระบวนการทำงาน
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
- OM3 ปรับปรุงโครงสร้างองค์กร และพัฒนา SLA ระบบงานที่สอดคล้องกับการนำดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในกระบวนการทำงาน

[แบบฟอร์ม กผส.ผป.01](#)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน
4. เป้าหมาย
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100
6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน
7. เป้าหมาย
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100
- ความสำเร็จของการปรับปรุงกระบวนการทำงานขององค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วยการสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
6. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานขององค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วยการสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล	6.1 ทบทวน/คัดเลือกกระบวนการตาม Key Work Process และดำเนินการปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการทำงาน โดยนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้ในการปรับปรุง	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 2	คณะทำงานฯ SLA			
		ผอภ.(ก2)		สายงานฯ ภาค 2			
	กฟผ.2 1 กระบวนการ				-	-	-
	หมายเหตุ : คัดเลือกจาก กฟผ.1-3 เหลือ 1 กระบวนการเป็นของสายงาน						
	6.2 วิเคราะห์ประเมินผลการดำเนินงาน เปรียบเทียบผลก่อน-หลัง และประสิทธิภาพกระบวนการ เช่น จำนวนขั้นตอน ระยะเวลา พร้อมสรุปรายงาน	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 3	คณะทำงานฯ SLA			
		ผอภ.(ก2)		สายงานฯ ภาค 2			
	ภาค 2 ภายในไตรมาส 3/2564				-	-	-

สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟฉ.1				-	-	-
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟฉ.2				49.886	1,268.688	1,318.575
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟฉ.3				-	183.000	183.000
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ ฝอภ.(ภ2)				-	-	-
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ ภาค 2				49.886	1,451.688	1,501.575