

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562 (ฉบับบททวนครั้งที่ 3)

กฟผ.2 อุดรราชธานี

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

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

- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟผ.

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

ใน 3 กฟผ.จตุรรมงาน(รวมสังกัด)

ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2561

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

ใน 3 กฟผ.จตุรรมงาน(รวมสังกัด)

ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2561

- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟผ.★

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	1.1 เพิ่มความมั่นคงระบบไฟฟ้า (กฟข. ประเมิน กฟฟ.ในสังกัด) โดยประเมินจากจำนวนครั้งการทำงาน (T/L และ T/R) ของเซอร์กิตเบรกเกอร์ (สรุปรายงานผลการวิเคราะห์และกำหนดมาตรการแก้ไขของอุปกรณ์ที่ทำงานสูงสุดในรอบไตรมาส)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	คณะทำงานฯ
				กปน.ฟปป.
				กบข.ฟปป.
	กฟผ.2 รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส			

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.2 เปลี่ยนสายเปลือยเป็นสาย SAC ในเขตเทศบาลเมือง 100% (ทุกโครงการที่อนุมัติแล้ว)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค..ฝวบ. กฟฟ.ชั้น 1-3
	กฟฉ.2 100%			
	1.3 เปลี่ยนสายเปลือยเป็นสาย SAC ในเขตเทศบาลนคร 100% (ทุกโครงการที่อนุมัติแล้ว)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค..ฝวบ กฟจ.อบ.
	กฟฉ.2 100%			
2. แผนงาน Smart Patrol (นโยบาย KEEN 14 ด้าน E13 : Smart Utilization)	2.1 งานตรวจตราระบบไฟฟ้า ด้วยโปรแกรม APSA	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝปป. กฟฟ.ชั้น 1-3
	2.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV			กฟส.
	เป้าหมาย ตรวจตราอย่างน้อย ไตรมาสละ 1 ครั้ง ได้ 100% จำนวน 4 ครั้ง			
	กฟฉ.2 850.00 วงจร-กม. (100% ของความยาวระบบสายส่ง)			
	กฟจ.อบ. 68.97 วงจร-กม. (จำนวน 4 แผนงาน)			
	กฟส.ม่วงสามสิบ 0 วงจร-กม.			
	กฟส.เขื่องใน 18.84 วงจร-กม. (จำนวน 1 แผนงาน)			
	กฟจ.ศก. 30.51 วงจร-กม. (จำนวน 2 แผนงาน)			
	กฟส.อุทุมพรพิสัย 56.08 วงจร-กม. (จำนวน 2 แผนงาน)			

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก
	กฟส.ชุมชนธุ์ 5.95 วงจร-กม. (จำนวน 1 แผนงาน)			
	กฟส.ราชสีไศล 3.35 วงจร-กม. (จำนวน 1 แผนงาน)			
	กฟส.กันทรารมย์ 0 วงจร-กม.			
	กฟจ.ยส. 0 วงจร-กม.			
	กฟส.พนมไพร 0 วงจร-กม.			
	กฟส.มหาชนะชัย 0 วงจร-กม.			
	กฟจ.มค. 27.54 วงจร-กม. (จำนวน 2 แผนงาน)			
	กฟส.พยัคฆภูมิพิ 43.61 วงจร-กม. (จำนวน 2 แผนงาน)			
	กฟส.วาปีปทุม 31.81 วงจร-กม. (จำนวน 2 แผนงาน)			
	กฟส.โกสุมพิสัย 0 วงจร-กม.			
	กฟส.บรบือ 47.5 วงจร-กม. (จำนวน 2 แผนงาน)			
	กฟส.เซียงยืน 18.64 วงจร-กม. (จำนวน 1 แผนงาน)			
	กฟจ.กส. 15.37 วงจร-กม. (จำนวน 1 แผนงาน)			
	กฟส.หนองกุงศรี 0 วงจร-กม.			
	กฟส.ยางตลาด 0 วงจร-กม.			
	กฟจ.รอ. 59.76 วงจร-กม. (จำนวน 2 แผนงาน)			
	กฟส.สุวรรณภูมิ 0 วงจร-กม.			
	กฟส.เกษตรวิสัย 25.34 วงจร-กม. (จำนวน 1 แผนงาน)			
	กฟส.อาจสามารถ 0 วงจร-กม.			
	กฟจ.มท. 60 วงจร-กม. (จำนวน 1 แผนงาน)			
	กฟส.คำชะอี 0 วงจร-กม.			
	กฟจ.อจ. 35.94 วงจร-กม. (จำนวน 1 แผนงาน)			
	กฟส.เลิงนกทา 14.03 วงจร-กม. (จำนวน 1 แผนงาน)			

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก
	กฟอ.สล. 16.64 วงจร-กม. (จำนวน 1 แผนงาน)			
	กฟส.โพนทอง 27.21 วงจร-กม. (จำนวน 1 แผนงาน)			
	กฟอ.สดจ. 0 วงจร-กม.			
	กฟส.กุดินารายณ์ 14.68 วงจร-กม. (จำนวน 1 แผนงาน)			
	กฟอ.กล. 17.04 วงจร-กม. (จำนวน 1 แผนงาน)			
	กฟส.ขุนหาญ 26.31 วงจร-กม. (จำนวน 1 แผนงาน)			
	กฟอ.ดอ. 57.06 วงจร-กม. (จำนวน 2 แผนงาน)			
	กฟส.น้ำเย็น 25 วงจร-กม. (จำนวน 1 แผนงาน)			
	กฟส.บุญเทริก 0 วงจร-กม.			
	กฟอ.วรัช. 63.08 วงจร-กม. (จำนวน 3 แผนงาน)			
	กฟส.พิบูลมังสาห์ 0 วงจร-กม.			
	กฟอ.ตผ. 55.58 วงจร-กม. (จำนวน 1 แผนงาน)			
	กฟส.เขมราฐ 11.61 วงจร-กม. (จำนวน 1 แผนงาน)			
	รวม 877.45 วงจร-กม.			
	2.1.2 ระบบจำหน่าย 22 kV	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฟปป.
	เป้าหมาย ตรวจสอบอย่างน้อย ปีละ 2 ครั้ง ได้ 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3
				กฟส.
	กฟฉ.2 35,500.00 วงจร-กม. (100% ของความยาวระบบจำหน่าย)			

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก
	กฟส.เชียงใหม่ 540.19 วงจร-กม. (จำนวน 12 แผนงาน)			
	กฟจ.ศก. 1,407.51 วงจร-กม. (จำนวน 30 แผนงาน)			
	กฟส.อุทุมพรพิสัย 814.25 วงจร-กม. (จำนวน 13 แผนงาน)			
	กฟส.ขุขันธ์ 1,064.32 วงจร-กม. (จำนวน 12 แผนงาน)			
	กฟส.ราษีไศล 515.27 วงจร-กม. (จำนวน 13 แผนงาน)			
	กฟส.กันทรารมย์ 643.66 วงจร-กม. (จำนวน 11 แผนงาน)			
	กฟจ.ยส. 1,836.73 วงจร-กม. (จำนวน 23 แผนงาน)			
	กฟส.พนมไพร 355.35 วงจร-กม. (จำนวน 7 แผนงาน)			
	กฟส.มหาชนะชัย 348.67 วงจร-กม. (จำนวน 8 แผนงาน)			
	กฟจ.มค. 998.28 วงจร-กม. (จำนวน 29 แผนงาน)			
	กฟส.พยัคฆภูมิพิ 778.72 วงจร-กม. (จำนวน 13 แผนงาน)			
	กฟส.วาปีปทุม 597.82 วงจร-กม. (จำนวน 14 แผนงาน)			
	กฟส.โกสุมพิสัย 428.30 วงจร-กม. (จำนวน 11 แผนงาน)			
	กฟส.บรบือ 591.55 วงจร-กม. (จำนวน 15 แผนงาน)			
	กฟส.เซียงยืน 302.26 วงจร-กม. (จำนวน 13 แผนงาน)			
	กฟจ.กส. 1,105.69 วงจร-กม. (จำนวน 22 แผนงาน)			
	กฟส.หนองกุงศรี 605.52 วงจร-กม. (จำนวน 29 แผนงาน)			
	กฟส.ยางตลาด 486.65 วงจร-กม. (จำนวน 15 แผนงาน)			
	กฟจ.รอ. 1,717.74 วงจร-กม. (จำนวน 42 แผนงาน)			
	กฟส.สุวรรณภูมิ 567.56 วงจร-กม. (จำนวน 7 แผนงาน)			
	กฟส.เกษตรวิสัย 617.08 วงจร-กม. (จำนวน 18 แผนงาน)			
	กฟส.อาจสามารถ 248.67 วงจร-กม. (จำนวน 7 แผนงาน)			
	กฟจ.มท. 1,243.84 วงจร-กม. (จำนวน 29 แผนงาน)			

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก
	กฟส.คำชะอี 470.74 วงจร-กม. (จำนวน 6 แผนงาน)			
	กฟจ.อจ. 1,901.73 วงจร-กม. (จำนวน 21 แผนงาน)			
	กฟส.เลิงนกทา 488.34 วงจร-กม. (จำนวน 16 แผนงาน)			
	กฟอ.สล. 677.41 วงจร-กม. (จำนวน 19 แผนงาน)			
	กฟส.โพนทอง 1,008.58 วงจร-กม. (จำนวน 10 แผนงาน)			
	กฟอ.สดจ. 1,071.92 วงจร-กม. (จำนวน 25 แผนงาน)			
	กฟส.ภูจินารายณ์ 514.61 วงจร-กม. (จำนวน 11 แผนงาน)			
	กฟอ.กล. 1,568.19 วงจร-กม. (จำนวน 26 แผนงาน)			
	กฟส.ขุนหาญ 525.79 วงจร-กม. (จำนวน 4 แผนงาน)			
	กฟอ.ดอ. 1,686.15 วงจร-กม. (จำนวน 22 แผนงาน)			
	กฟส.น้ำยืน 919.34 วงจร-กม. (จำนวน 9 แผนงาน)			
	กฟส.บุญศรี 475.49 วงจร-กม. (จำนวน 11 แผนงาน)			
	กฟอ.วรช. 1,153.42 วงจร-กม. (จำนวน 20 แผนงาน)			
	กฟส.พิบูลมังสาห์ 1,536.92 วงจร-กม. (จำนวน 22 แผนงาน)			
	กฟอ.ตผ. 1,762.02 วงจร-กม. (จำนวน 10 แผนงาน)			
	กฟส.เขมราฐ 607.91 วงจร-กม. (จำนวน 17 แผนงาน)			
	รวม 34,184.19 วงจร-กม.			
2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)	2.2 ซ่อมแซมระบบไฟฟ้า ปิดใบสั่งโปรแกรม APSA และรายงานผลการดำเนินงานเป็นรายไตรมาส	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฟปป.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	2.2.1 ระบบสายส่ง 115 kV	ฟวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3
				กฟส.
	กฟฉ.2 100%			

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก
	2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22 kV	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฟปป.
		ฟวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3
	กฟฉ.2 100%			กฟส.
	2.3 วิเคราะห์และสรุปรายงาน รผก.(ก2) เป็นประจำทุกไตรมาส	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฟปป.
		ฟวธ.(ก2)		ฟวธ.(ก2)
	กฟฉ.2 รายงานภายใน 5 วันหลังสิ้นไตรมาส			
	2.4 กิจกรรมเพื่อลดค่า SAIFI & SAIDI เมืองใหญ่	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฟปป.
	2.4.1 <u>เร่งรัด</u> การติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายลีดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนให้ครบทุกจุด	ฟวธ.(ก2)		
				กฟจ.อุบลราชธานี
	กฟฉ.2 ครบ 100% ในเขตเมืองใหญ่ (อุบลราชธานี)			
2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	2.5 ดำเนินการตรวจตราระบบไฟฟ้า (Patrol) วงจรที่จ่ายไฟให้กับเขตพื้นที่เมืองใหญ่			
	2.5.1 ตรวจสอบสายส่งเดือนละ 1 ครั้ง ได้ 100%	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	
		ฟวธ.(ก2)		กบข.ฟปป.
	กฟฉ.2 (กฟจ.อุบลราชธานี) 68.97 วงจร-กม.			กฟจ.อุบลราชธานี

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก
	2.5.2 ตรวจสอบระบบจำหน่าย 22 kV ไตรมาสละ 1 ครั้ง ได้ 100%	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	
		ฟวธ.(ก2)		กบข.ฟปป.
	กฟฉ.2 (กฟจ.อุบลราชธานี) 1,336.07 วงจร-กม.			กฟจ.อุบลราชธานี
	2.6 ซ่อมแซมระบบไฟฟ้าเมืองใหญ่ และรายงานผลการดำเนินงานเป็นรายไตรมาส	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฟปป.
	2.6.1 ระบบสายส่ง 115 kV เมืองใหญ่	ฟวธ.(ก2)		
				กฟจ.อุบลราชธานี
	กฟฉ.2 100%			
	2.6.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22 kV เมืองใหญ่	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	
		ฟวธ.(ก2)		กบข.ฟปป.
	กฟฉ.2 100%			กฟจ.อุบลราชธานี
3. แผนงานการบริหารจัดการความพร้อมใช้	3.1 การบริหารจัดการความพร้อมใช้ของระบบ SCADA เพื่อลดค่า SAIDI	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฟปป.
ของระบบ SCADA	3.1.1 ความพร้อมใช้งานของ CSCS/ SRTU	ฟวธ.(ก2)		กรส.ฟปป.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)				กบข.ฟปป.
	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 98 %			

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก
	3.1.2 ความพร้อมใช้งานของ FRTU	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ.ฟปบ.
		ฟวธ.(ก2)		กรส.ฟปบ.
	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 90 %			กบษ.ฟปบ.
	3.1.3 ความพร้อมใช้งานของอุปกรณ์ MARS Master	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กรส.ฟปบ.
		ฟวธ.(ก2)		
	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 95 %			
	3.1.4 ความสำเร็จในการสั่งงานผ่านระบบ SCADA	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ.ฟปบ.
		ฟวธ.(ก2)		กรส.ฟปบ.
	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 95 %			กบษ.ฟปบ.
	3.1.5 สํารวจออกแบบ ขออนุมัติติดตั้งโครงข่ายเคเบิลใยแก้วนำแสง กฟฟ. ที่ไม่มีใช้งาน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กรส.ฟปบ.
		ฟวธ.(ก2)		
	กฟฉ.2 2 แห่ง (นาคู กกตุม)			

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก
3. แผนงานการบริหารจัดการความพร้อมใช้ของระบบ SCADA (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	3.1.6 เสริมความมั่นคงโครงข่ายเคเบิลใยแก้วนำแสง (ปิด Loop) (สำรวจขออนุมัติหลักการ/ขอรับจัดสรร)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กรส.ฝปป.
	กฟฉ.2 3 เส้นทาง			
4. แผนงานวิกฤตพลังงานไฟฟ้าและชักซ้อมเพื่อเตรียมการเกิดภาวะวิกฤตพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่ (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	4.1 ทบทวน ชักซ้อม และ จัดเตรียมแผนวิกฤตพลังงานไฟฟ้า ในสภาวะวิกฤต พลังงานไฟฟ้า อย่างน้อยเขตละ 1 ครั้ง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	กปน.ฝปป
	กฟฉ.2 1 ครั้ง	ผวธ.(ภ2)		กกค.ผวบ.
5. แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพการบำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานีไฟฟ้าและอุปกรณ์ป้องกัน เพื่อรองรับ Smart Utilization และ Condition based Maintenance ตามนโยบาย ผวก.	5.1 จัดทำฐานข้อมูล เพื่อบำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานี่ไฟฟ้า (Relay, Power Transformer, Breaker 22kV , Power Cable) ภายในไตรมาส 3	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-3	กบษ.ฝปป.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	ผบฟ., ผรล., ผตบ. (มีทั้งหมด 32 สถานีไฟฟ้า) Power Transformer = 18 เครื่อง / Breaker 115 kV = 34 เครื่อง / Breaker 22kV = 599 เครื่อง Relay = 617 เครื่อง / Recloser = 43 เครื่อง ผตบ.กบษ.ฉ.2 วงจรเคเบิลใต้ดิน 324 วงจร (รวมร้อยเอ็ด2)	ผวธ.(ภ2)		กบว.(ภ2)

[illegible]

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก
แผนป้องกันข้อร้องเรียน (SEPA)				
ดำเนินการลดรอนกิ้งไม้ในวงจรที่มีสถิติไฟฟ้าขัดข้อง	6.1.2 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝปป.
สูงสุดของแต่ละ กฟฟ. (เป้าหมาย 70 กม.)	ตามหลักธรรมาภิบาล (ควบคุม/ตรวจสอบโดยธรรมาภิบาล)	ฝวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3
ภายใน ต.ค. 2562	โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง			
	กฟฉ.2 70 กม.			
7. แผนงานก่อสร้างระบบจำหน่าย	7.1 ดำเนินงานก่อสร้างปรับปรุงระบบไฟฟ้า ตามโครงการ คพจ.1, คพส.8.2, คพส.9.2, คพญ.1,	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค.ฝวบ.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	คชฟ.3, คพพ.1, คพพ.2 และสรุปรายงาน ฝวธ.(ก2) ทุกไตรมาส	ฝวธ.(ก2)		กบว.(ก2)
	กฟฉ.2 รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส			
	7.2 ดำเนินการขยายเขตระบบจำหน่ายตามโครงการ คพม.2, คชก.2	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค.ฝวบ.
		ฝวธ.(ก2)		กบว.(ก2)
	กฟฉ.2 รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส			

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562 (ฉบับบททบทวนครั้งที่ 3)

กฟฉ.2 อุบลราชธานี

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)							9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก
8. ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานตามโปรแกรม							8.1 ตรวจสอบ/แก้ไขมิเตอร์รหัสผิดปกติ และปิดใบสั่งงานให้ได้ภายใน 7 วัน (NL1.1)				กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฟวบ.
U- cube เป็นประจำทุกเดือนตามเกณฑ์ NL1 และ NL2											ฟวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3
เกณฑ์การให้ คะแนน NL1และ NL2 ≥ 3.0							กฟฉ.2 ร้อยละ ใบสั่งงานค้างไม่เกิน 7 วัน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)						กฟส., กฟย.
ระดับคะแนน		1	2	3	4	5							
ผลจากโปรแกรม	NL1	1.0	1.5	2.0	2.5	3.0							
	U-Cube	NL2	1.0	1.5	2.0	2.5	3.0						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE 3 : Smart Operation)													
							8.2 ตรวจสอบ/แก้ไขมิเตอร์รหัสผิดปกติ และปิดใบสั่งงาน ให้มีใบสั่งงานค้าง ≤ 0.10%				กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฟวบ.
ตารางรายงานผล							ต่อจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (NL1.2)				ฟวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3
รายการ		กฟฉ.1	กฟฉ.2	กฟฉ.3									กฟส., กฟย.
							กฟฉ.2 ร้อยละ (ใบสั่งงานค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง/ ผู้ใช้ไฟทั้งหมด.....ราย)						
ผลจากโปรแกรม	NL1												
	U-Cube	NL2											
ระดับคะแนน	NL1												
	NL2												

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก
8. ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานตามโปรแกรม U- cube เป็นประจำทุกเดือนตามเกณฑ์ NL1 และ NL2 (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE 3 : Smart Operation)	8.3 ควบคุมการตรวจสอบ/แก้ไขมิเตอร์รหัสผิดปกติ และปิดใบสั่งงาน จากรายงานที่แจ้ง โดยพนักงานจดหน่วยไม่ให้เกิดใบสั่งงานคงค้างแต่ละกิจกรรมเกิน 1 เดือน (NL2) (มิเตอร์ชำรุด รหัส 06 (NL2.1), ละเมิดการใช้ไฟฟ้า รหัส 11 (NL2.2), PEA No.ไม่ตรงกัน รหัส 07 (NL2.3), หามิเตอร์ไม่พบ รหัส 09 (NL2.4), รอ พบข.ตรวจสอบ รหัส 10 (NL2.5), เหตุสุดวิสัย รหัส 44 (NL2.6))	กฟฉ.1-2-3 ฝวธ.(ก2)	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ฝวบ. กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส., กฟย.
	กฟฉ.2 ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 1 เดือน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)			
9. แผนงานเปลี่ยน/เพิ่มอุปกรณ์ไฟฟ้าเพื่อยกระดับแรงดันไฟฟ้าและลดหน่วยสูญเสีย (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	9.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์โหลดหม้อแปลงทุกเครื่อง เพื่อชี้เป้าจำนวนหม้อแปลง ในระบบจำหน่ายที่จ่ายโหลดเกิน 80 % หรือมีแรงดันไฟฟ้าตก	กฟฉ.1-2-3 ฝวธ.(ก2)	ไตรมาส 1	กบฉ.(ก2) กวาง.กฟข. กบฉ.กฟข.
	กฟฉ.2 } รายงานผลภายในไตรมาส 1/2562			
	หมายเหตุ ให้แยกการรายงาน 1)หม้อแปลงที่จ่ายโหลดเกิน 80% และ 2)หม้อแปลงที่มีแรงดันตก			
	กฟจ.อบ. 205			
	กฟส.ม่วงสามสิบ 40			
	กฟส.เขื่องใน 39			
	กฟจ.ศก. 120			
	กฟส.อุทุมพรพิสัย 142			
	กฟส.ขุขันธ์ 109			
	กฟส.ราชันี้อย่างไร 17			

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก
	กฟส.กัณฑ์ธรรมย์ 21			
	กฟจ.ยส. 202			
	กฟส.พนมไพร 10			
	กฟส.มหาชนะชัย 10			
	กฟจ.มค. 182			
	กฟส.พยัคฆภูมิพิสัย 96			
	กฟส.วาปีปทุม 96			
	กฟส.โกสุมพิสัย 92			
	กฟส.บรบือ 61			
	กฟส.เขียงยืน 53			
	กฟจ.กส. 179			
	กฟส.หนองกุงศรี 84			
	กฟส.ยางตลาด 32			
	กฟจ.รอ. 312			
	กฟส.สุวรรณภูมิ 59			
	กฟส.เกษตรวิสัย 49			
	กฟส.อาจสามารถ 15			
	กฟจ.มท. 222			
	กฟส.คำชะอี 54			
	กฟจ.อจ. 150			
	กฟส.เลิงนกทา 25			
	กฟอ.สล. 29			
	กฟส.โพนทอง 123			
	กฟอ.สตจ. 98			
	กฟส.กุฉินารายณ์ 52			

[illegible]

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก
9. แผนงานเปลี่ยน/เพิ่มอุปกรณ์ไฟฟ้าเพื่อยกระดับ แรงดันไฟฟ้าและลดหน่วยสูญเสีย (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	9.3 ปรับปรุงแก้ไขหม้อแปลงที่จ่ายโหลดเกิน 80 % แล้วเสร็จภายในไตรมาส 4 กฟผ.2 80% ของจำนวนทั้งหมด	กฟผ.1-2-3 ผวธ.(ก2)	ไตรมาส 1-4	กฟผ.ผวบ., กฟผ.ชั้น 1-3 กฟผ.
	9.4 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ในระบบจำหน่ายที่มีแรงดันไฟฟ้าตกมากกว่า 10% □ (แรงดันต่ำกว่า 198 โวลท์) หรือความยาวระบบจำหน่ายแรงต่ำเกิน 1.00 กม., หรืองานร้องเรียน แล้วเสร็จภายในไตรมาส 4	กฟผ.1-2-3 ผวธ.(ก2)	ไตรมาส 1-4	กฟผ.ผวบ., กฟผ.ชั้น 1-3 กฟผ.
	กฟผ.2 100%			
10. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	งานด้านมิเตอร์ 10.1 สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ	กฟผ.1-2-3 ผวธ.(ก2)	ไตรมาส 1-4	กฟผ.ผวบ., กฟผ.ชั้น 1-3 กฟผ.
	กฟผ.2 100,000 เครื่อง			
	หมายเหตุ : ผลการสับเปลี่ยนขึ้นอยู่กับจำนวนมิเตอร์ที่ได้รับจัดสรรจาก กมต.			
	รับข้อมูลอายุมิเตอร์สถานะปัจจุบันมาแนบ			
	กฟผ.อบ. 2,700			
	กฟผ.ม่วงสามสิบ 1,400			
	กฟผ.เขื่องโน 1,800			

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก
	กฟจ.ศก. 3,900			
	กฟส.อุทุมพรพิสัย 2,200			
	กฟส.ขุขันธ์ 2,200			
	กฟส.ราชไศล 1,400			
	กฟส.กันทรารมย์ 1,400			
	กฟจ.ยส. 4,300			
	กฟส.พนมไพร 1,800			
	กฟส.มหาชนะชัย 1,800			
	กฟจ.มค. 3,100			
	กฟส.พยัคฆภูมิพิสัย 2,200			
	กฟส.วาปีปทุม 1,800			
	กฟส.โกสุมพิสัย 1,400			
	กฟส.บรบือ 1,800			
	กฟส.เซียงยี่น 1,800			
	กฟจ.กส. 3,900			
	กฟส.หนองกุงศรี 2,200			
	กฟส.ยางตลาด 1,800			
	กฟจ.รอ. 4,700			
	กฟส.สุวรรณภูมิ 1,800			
	กฟส.เกษตรวิสัย 1,800			
	กฟส.อาจสามารถ 1,400			
	กฟจ.มห. 3,500			
	กฟส.คำชะอี 2,600			
	กฟจ.อจ. 4,700			
	กฟส.เลิงนกทา 1,400			

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก
	กฟอ.สล. 2,550			
	กฟส.โพนทอง 2,600			
	กฟอ.สดจ. 4,250			
	กฟส.กุนินรายณ์ 1,800			
	กฟอ.กล. 3,100			
	กฟส.ขุนหาญ 1,800			
	กฟอ.ดอ. 3,100			
	กฟส.น้ำเย็น 2,200			
	กฟส.บุณฑริก 1,400			
	กฟอ.วราช. 3,400			
	กฟส.พิบูลมังสาหาร 2,200			
	กฟอ.ตผ. 3,400			
	กฟส.เขมราฐ 1,400			
	10.2 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฟวบ.
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	ฟวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3
	กฟฉ.1 74 เครื่อง			กฟส.
	กฟฉ.2 62 เครื่อง			
	กฟฉ.3 35 เครื่อง			
	ภาค 2 171 เครื่อง			
	อบ. - เครื่อง			
	ศก. 10 เครื่อง			
	ยส. - เครื่อง			
	มค. 22 เครื่อง			
	กส. 16 เครื่อง			

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก
	รอ. 2 เครื่อง			
	อจ. - เครื่อง			
	มท. 8 เครื่อง			
	สส. - เครื่อง			
	สดจ. 4 เครื่อง			
	กล. - เครื่อง			
	ดอ. - เครื่อง			
	วรัช. - เครื่อง			
	ตผ. - เครื่อง			
	รวม 62 เครื่อง			
10. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	10.3 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฟวบ.
		ฟวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3
	กฟผ.1 69 ราย			กฟส.
	กฟผ.2 48 ราย			
	กฟผ.3 97 ราย			
	ภาค 2 214 ราย			
	อบ. 2 เครื่อง			
	ศก. 2 เครื่อง			
	ยส. - เครื่อง			
	มค. 8 เครื่อง			
	กส. 12 เครื่อง			
	รอ. 12 เครื่อง			

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก
	อจ.	-	เครื่อง			
	มท.	6	เครื่อง			
	สส.	6	เครื่อง			
	สดจ.	12	เครื่อง			
	กล.	10	เครื่อง			
	ดอ.	6	เครื่อง			
	วราช.	20	เครื่อง			
	ตผ.	-	เครื่อง			
	รวม	96	เครื่อง			
	10.4 ตรวจสอบความเที่ยงตรง มิเตอร์ AMR ประกอบ CT แรงต่ำ / CT,VT			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ฟวบ.
	แรงสูงที่หน่วยงาน ทุกเครื่องอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง			ฟวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3
	กฟฉ.1	5,401	เครื่อง			กฟส.
	กฟฉ.2	3,789	เครื่อง			
	กฟฉ.3	5,427	เครื่อง			
	ภาค 2	14,617	เครื่อง			
	กฟฉ.อบ.		423			
	กฟส.ม่วงสามสิบ		27			
	กฟส.เขื่องใน		52			
	กฟฉ.ศก.		234			
	กฟส.อุทุมพรพิสัย		41			
	กฟส.ขุขันธ์		14			
	กฟส.ราชไศล		22			
	กฟส.กันทรารมย์		23			
	กฟฉ.ยส.		305			

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก
	กฟส.พนมไพร 30			
	กฟส.มหาชนะชัย 20			
	กฟจ.มค. 397			
	กฟส.พยัคฆภูมิพิสัย 44			
	กฟส.วาปีปทุม 31			
	กฟส.โกสุมพิสัย 62			
	กฟส.บรบือ 58			
	กฟส.เขียงยืน 39			
	กฟจ.กส. 234			
	กฟส.หนองกุงศรี 34			
	กฟส.ยางตลาด 64			
	กฟจ.รอ. 370			
	กฟส.สุวรรณภูมิ 36			
	กฟส.เกษตรวิสัย 13			
	กฟส.อาจสามารถ 24			
	กฟจ.มห. 129			
	กฟส.คำชะอี 19			
	กฟจ.อจ. 79			
	กฟส.เลิงนกทา 25			
	กฟอ.สล. 96			
	กฟส.โพนทอง 61			
	กฟอ.สดจ. 117			
	กฟส.กุฉินารายณ์ 32			
	กฟอ.กล. 97			
	กฟส.ขุนหาญ 38			

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก
	กฟอ.ดอ. 51			
	กฟส.น้ำเย็น 33			
	กฟส.บุญศรี 14			
	กฟอ.วราช. 210			
	กฟส.พิบูลมังสาหาร 85			
	กฟอ.ตผ. 71			
	กฟส.เขมราฐ 35			
	รวม 3,789			
	10.5 ตรวจสอบมิเตอร์แรงสูงประกอบ CT , VT ทุกเครื่อง (ไม่รวมมิเตอร์ AMR) ปีละ 1 ครั้ง(สถานะสิ้นปี 2561 ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฟวบ.
		ฟวธ.(ภ2)		กฟฟ.ชั้น 1-3
				กฟส.
	กฟฉ.2 1,305 เครื่อง			
	กฟจ.อบ. 104			
	กฟส.ม่วงสามสิบ 4			
	กฟส.เขื่องใน 17			
	กฟจ.ศก. 69			
	กฟส.อุทุมพรพิสัย 27			
	กฟส.ขุขันธ์ 23			
	กฟส.ราชไพศาล 22			
	กฟส.กันทรารมย์ 20			
	กฟจ.ยส. 36			
	กฟส.พนมไพร 20			

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก
	กฟส.มหาชนะชัย 16			
	กฟจ.มค. 124			
	กฟส.พยัคฆภูมิพิสัย 20			
	กฟส.วาปีปทุม 14			
	กฟส.โกสุมพิสัย 21			
	กฟส.บรบือ 12			
	กฟส.เขียงยืน 10			
	กฟจ.กส. 69			
	กฟส.หนองกุงศรี 17			
	กฟส.ยางตลาด 22			
	กฟจ.รอ. 83			
	กฟส.สุวรรณภูมิ 19			
	กฟส.เกษตรวิสัย 15			
	กฟส.อาจสามารถ 2			
	กฟจ.มห. 85			
	กฟส.คำชะอี 8			
	กฟจ.อจ. 84			
	กฟส.เลิงนกทา 7			
	กฟอ.สล. 25			
	กฟส.โพนทอง 19			
	กฟอ.สคจ. 17			
	กฟส.กุฉินารายณ์ 16			
	กฟอ.กล. 36			
	กฟส.ขุนหาญ 13			
	กฟอ.ดอ. 20			

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก
	กฟส.น้ำเย็น 17			
	กฟส.บุญศรี 5			
	กฟอ.วราช. 87			
	กฟส.พิบูลมังสาหาร 44			
	กฟอ.ตผ. 23			
	กฟส.เขมราฐ 13			
	รวม 1,305 เครื่อง			
	10.6 ตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำประกอบ CT ทุกเครื่อง ปีละ 1 ครั้ง (ไม่รวมมิเตอร์ AMR) (สถานะสิ้นปี 2561 ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฟวบ.
		ฟวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3
				กฟส.
	กฟฉ.2 4,268 เครื่อง			
	กฟจ.อบ. 401			
	กฟส.ม่วงสามสิบ 24			
	กฟส.เขื่องใน 46			
	กฟจ.ศก. 235			
	กฟส.อุทุมพรพิสัย 81			
	กฟส.ขุขันธ์ 112			
	กฟส.ราชไพศาล 40			
	กฟส.กันทรารมย์ 48			
	กฟจ.ยส. 191			
	กฟส.พนมไพร 34			
	กฟส.มหาชนะชัย 42			

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก
	กฟจ.มค. 321			
	กฟส.พัคฆภูมิพิสัย 80			
	กฟส.วาปีปทุม 62			
	กฟส.โกสุมพิสัย 27			
	กฟส.บรบือ 47			
	กฟส.เขียงยืน 42			
	กฟจ.กส. 183			
	กฟส.หนองกุงศรี 54			
	กฟส.ยางตลาด 87			
	กฟจ.รอ. 225			
	กฟส.สุวรรณภูมิ 58			
	กฟส.เกษตรวิสัย 92			
	กฟส.อาจสามารถ 22			
	กฟจ.มท. 316			
	กฟส.คำชะอี 62			
	กฟจ.อจ. 290			
	กฟส.เลิงนกทา 42			
	กฟอ.สธ. 76			
	กฟส.โพนทอง 76			
	กฟอ.สธจ. 77			
	กฟส.กุนนารายณ์ 74			
	กฟอ.กล. 73			
	กฟส.ขุนหาญ 27			
	กฟอ.ดอ. 89			
	กฟส.น้ำยืน 75			

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก
	กฟส.บุนนทริก 23			
	กฟอ.วราช. 240			
	กฟส.พินุลมังสาหาร 87			
	กฟอ.ตผ. 59			
	กฟส.เขมราฐ 28			
	รวม 4,268 เครื่อง			
11. แผนงานด้าน Technical Loss	11.1 งาน Balance Load	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฟปป.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	11.1.1 ตรวจสอบและแก้ไขระบบจำหน่ายแรงสูงที่ Unbalance Phase	ฝวธ.(ภ2)		กฟฟ.ชั้น 1-3
	เกิน 10% ขึ้นไป *(ฟิดเตอร์ที่จ่ายโหลด 5 MW ขึ้นไป)			กฟส.
-ตรวจสอบวงจรที่มีโหลด 5 MW ขึ้นไปและมี				
Unbalance 10%ขึ้นไป	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 5 Feeder			
-ร่วมกับ กฟฟ. แก้ไขโดยการย้ายเฟสหม้อแปลง				
CYN01, DEA06, MDA02, REB05,SJA10				
-ตรวจสอบวงจรที่มีโหลด 8 MW ขึ้นไป	11.1.2 แก้ไข Balance Feeder แรงสูงทุก Feeder ที่จ่ายโหลดเกิน 8 MW	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฟปป.
-ร่วมกับ กฟฟ. แก้ไขโดยการย้ายเฟสหม้อแปลง		ฝวธ.(ภ2)		กฟฟ.ชั้น 1-3
	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 5 Feeder			กฟส.
MKB01, MKB05, MKA06, MKA10, PYP05				
KEEN14:KE1				
	11.2 งานก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่าย			

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก
-ทบทวนการจ่ายไฟของทุกสถานีไฟฟ้า หากมีหน่วยสูญเสียมาก ก็พิจารณาเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ โดยให้สามารถลด Loss ลงได้แต่ยังคำนึงถึงความมั่นคงของระบบด้วย -ทบทวนทุกสถานีไฟฟ้า	11.2.1 พิจารณาทบทวนเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ โดยคำนึงถึงหน่วยสูญเสียและความมั่นคงของระบบจำหน่ายเป็นหลัก	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฟปน.
		ผวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3
				กฟส.
	กฟฉ.2 ทุกสถานี			
-เมื่อ กกค. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแล้วเสร็จ และผ่านการตรวจมาตรฐานแล้ว ต้องทำบันทึกแจ้ง กปน. เพื่อพิจารณาตัดจ่ายนาระบบเข้าใช้งาน -กปน. ต้องเร่งรัดส่วนเกี่ยวข้องนำเข้าใช้งานภายใน 30 วัน ที่ได้รับแจ้ง -ทุกงานที่ได้รับแจ้ง 100 %	11.2.2 เร่งรัดการจ่ายไฟงานก่อสร้างเสริมระบบจำหน่ายที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฟปน.
	เข้าใช้งานภายใน 30 วัน ทุกงานนับจากวันที่ตรวจผ่านมาตรฐาน	ผวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3
				กฟส.
	กฟฉ.2 100%			
11. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	11.3 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฟปน.
-สำรวจ ประเมินการ ติดตั้ง Capacitor -ประสานงาน จัดหาอุปกรณ์ -ประสานงานติดตั้ง และการปิด กส.	11.3.1 Switching Capacitor	ผวธ.(ก2)		กบข.ฟปน.
				กฟฟ.ชั้น 1-3
	กฟฉ.2 6,000 kVAR			กฟส.
	11.3.2 Fixed Capacitor	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฟปน.
-สำรวจ ประเมินการ ติดตั้ง Capacitor -ประสานงาน จัดหาอุปกรณ์ -ประสานงานติดตั้ง และการปิด กส.		ผวธ.(ก2)		กบข.ฟปน.
	กฟฉ.2 4,500 kVAR			กฟฟ.ชั้น 1-3
				กฟส.

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก
	11.4 ตรวจสอบ/ซ่อมแซม Fixed Capacitor แรงสูงที่หลุด/ชำรุด นำเข้าระบบ	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฟปบ.
แผนงาน/กิจกรรม - ตรวจสอบ/ซ่อมแซม Fixed Capacitor และนำเข้าระบบไม่เกิน 30 วัน นับจากวันที่ตรวจพบ	ภายในไม่เกิน 30 วัน นับจากวันที่ตรวจพบ	ฟวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3
				กฟส.
	KEEN14 : KE1	กฟฉ.2	100%	
	11.5 แก้ไข Unbalance Load หม้อแปลง 3 เฟส ที่เกิน 20% ทุกเครื่อง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กวว.ฟวบ.
	(ให้รายงานผลจำนวนหม้อแปลงที่ดำเนินการทุกไตรมาส)	ฟวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3
				กฟส.
	กฟฉ.2	500	เครื่อง	

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562 (ฉบับบททบทวนครั้งที่ 3)

กฟผ.2 อุบลราชธานี

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

-

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลง

ในฐานข้อมูลระบบ GIS

- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์

ในฐานข้อมูลระบบ GIS

- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอน

ในฐานข้อมูลระบบ GIS

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก
12. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	12.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2561	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กวว.ฝวบ.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ตรงกัน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกจบ ทุกโครงการ			กกค.ฝวบ.
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)			กฟฟ.ชั้น 1-3
				กฟส.
	กฟผ.2 100%			
	12.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2561	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กวว.ฝวบ.
	ตรงกัน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกจบ ทุกโครงการ			กกค.ฝวบ.
	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)			กฟฟ.ชั้น 1-3
				กฟส.
	กฟผ.2 80%			

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562 (ฉบับบททบทวนครั้งที่ 3)

กฟผ.2 อุบลราชธานี

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ
โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ
โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

-

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- การอำนวยความสะดวกในการให้บริการขอใช้ไฟฟ้า
ตามแนวทาง Doing Business : World Bank
-จำนวนผู้ใช้งาน PEA Mobile Smart Plus App.

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก
13. แผนงานขยายผลการดำเนินงานตามกระบวนการ	13.1 การให้บริการทางธุรกิจเพื่ออำนวยความสะดวกให้บริการขอใช้ไฟฟ้า	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.
การให้บริการทางธุรกิจในการอำนวยความสะดวก	ตามแนวทาง (Doing Business : World Bank) ให้กับลูกค้าประเภทธุรกิจ	ผวธ.(ก2)		กฟผ.มุกดาหาร
แบบครบวงจร (Doing Business : World Bank)	อุตสาหกรรม สามารถดำเนินการได้ด้วยความสะดวก รวดเร็ว และคล่องตัวยิ่งขึ้น			กบว.(ก2)
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ดำเนินการภายใน 20 วันปฏิทิน			
	(ติดตั้งมิเตอร์ 3 เฟส 30(100) หรือติดตั้งหม้อแปลงไม่เกิน 250 kVA)			
	กฟผ.2 100% รายงานภายใน 15 วัน หลังสิ้นเดือน			

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562 (ฉบับบททวนครั้งที่ 3)

กฟผ.2 อุบลราชธานี

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์

เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

IP 1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

IP 1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงาน
การพัฒนากระบวนการจัดการนวัตกรรมองค์กร
(Corporate Innovation System)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- จำนวนนวัตกรรมในระดับ TRL 3 และการขยายผล
ทดลองใช้งานสิ่งประดิษฐ์

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก
15. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์ (นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce และ EI1 : Innovative Process)	15.1 ให้แต่ละเขตคัดเลือกผลงานสิ่งประดิษฐ์เพื่อส่งเข้าประกวดสิ่งประดิษฐ์ระดับ กฟผ. ประจำปี 2562 หัวข้ออิสระประเภท product Innovation และ Process Innovation ทั้ง 2 ประเภทรวมกัน 10 ชิ้นงาน (Process Innovation ไม่เกินเขตละ 5 ชิ้นงาน)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-3	กกก.
	กฟผ. 210 ชิ้นงาน			
	15.2 ขยายผลนวัตกรรมใช้งานภายใน กฟผ. อย่างน้อย 2 ชิ้นงาน	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกก.
	กฟผ. 22 ชิ้นงาน			
	15.3 ขยายผลนวัตกรรมใช้งานภายในภาค อย่างน้อย 1 ชิ้นงาน	ผวธ.(ก2)	ไตรมาส 1-4	กบว.(ก2)
	กฟผ. 2- ชิ้นงาน			

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562 (ฉบับบททวนครั้งที่ 3)

กฟฉ.2 อุบลราชธานี

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO1 ดำเนินธุรกิจตามหลักธรรมาภิบาลเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- มาตรการส่งเสริมการเพิ่มประสิทธิภาพ

การใช้พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่าย

พลังงาน (Energy Efficiency Resources

Standards : EERS)

- จำนวนหน่วย (kWh) ที่ประหยัดพลังงานไฟฟ้าได้สะสม

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

-การดำเนินการโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์

มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่าย

พลังงาน (Energy Efficiency Resources

Standards : EERS)★

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก
16. สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter)	16.1 ดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resource Standards : EERS) <u>ระดับคะแนน</u> <u>กิจกรรมที่ต้องดำเนินการ ปี 2562</u>	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กฟว.ผวบ.
	1 - จัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นโครงการนำร่องแก่ผู้รับบริการไฟฟ้า			
	2 - กำหนดแผนปฏิบัติการ และเป้าหมายผลประหยัดพลังงาน ในการดำเนินโครงการนำร่องเพื่อส่งเสริมให้เกิดการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพตามเกณฑ์ EERS			
	3 - ดำเนินการครบถ้วนตามกิจกรรมที่ได้กำหนดไว้ในแผนงานโครงการนำร่อง			
	4 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟฉ.1 = 300,000 หน่วย, กฟฉ.2 = 250,000 หน่วย, กฟฉ.3 = 300,000 หน่วย)			
	5 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟฉ.1 = 600,000 หน่วย, กฟฉ.2 = 500,000 หน่วย, กฟฉ.3 = 600,000 หน่วย)			
	กฟฉ.2 คะแนนระดับ 5			