

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562 (ฉบับบททบทวนครั้งที่ 3)
 สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 กฟอ.มหาสารคาม

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
 โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

ด้านกระบวนการภายใน
 (Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่าย

4. เป้าหมาย

-ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี

-ไม่มากกว่าครั้ง/รายปี

เมืองใหญ่

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

เมืองใหญ่

- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

ใน 3 กฟฟ.จุดรวมงาน(รวมสังกัด)

ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2561

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

ใน 3 กฟฟ.จุดรวมงาน(รวมสังกัด)

ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2561

- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.

- ไม่มากกว่า นาที/รายปี

- ไม่มากกว่า นาที/รายปี

ไม่น้อยกว่าระดับ 4.37

7. เป้าหมาย

-ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี

-ไม่มากกว่าครั้ง/รายปี

-ไม่มากกว่าครั้ง/รายปี

- ไม่มากกว่า นาที/รายปี

- ไม่มากกว่า นาที/รายปี

- ไม่มากกว่า นาที/รายปี

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผนก / ตำแหน่ง ที่รับผิดชอบ	ผลดำเนินการ							
			ไตรมาสที่ 1				ทั้งปี			
			มค.	กพ.	มีค.	รวม	รวม	%	คงเหลือ	%
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	1.2 เปลี่ยนสายเปลือยเป็นสาย SAC ในเขตเทศบาลเมือง 100% (ทุกโครงการที่อนุมัติแล้ว)									
	กฟอ.2 100%									
	กฟอ.มค. 100%	สปป.								
	มหาสารคาม									
	1.3 เปลี่ยนสายเปลือยเป็นสาย SAC ในเขตเทศบาลนคร 100% (ทุกโครงการที่อนุมัติแล้ว)									
	กฟอ.2 100%	สปป.								

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		แผนก / ตำแหน่ง ที่รับผิดชอบ	ผลดำเนินการ							
				ไตรมาสที่ 1				ทั้งปี			
				มค.	กพ.	มีค.	รวม	รวม	%	คงเหลือ	%
	กฟจ.มค.	100%									
2. แผนงาน Smart Patrol	2.1 งานตรวจตราระบบไฟฟ้า ด้วยโปรแกรม APSA										
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	2.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV										
	เป้าหมาย ตรวจตราอย่างน้อย ไตรมาสละ 1 ครั้ง ได้ 100% จำนวน 4 ครั้ง										
	กฟฉ.2	850.00	วงจร-กม. (100% ของความยาวระบบสายส่ง)								
	กฟจ.มค.	27.54	วงจร-กม. (จำนวน 2 แผนงาน)	สปป.							
	กฟส.พยุหะภูมิ	43.61	วงจร-กม. (จำนวน 2 แผนงาน)	สคป.							
	กฟส.วาปีปทุม	31.81	วงจร-กม. (จำนวน 2 แผนงาน)	สคป.							
	กฟส.โกสุมพิสัย	0	วงจร-กม.	สคป.							
	กฟส.บรบือ	47.5	วงจร-กม. (จำนวน 2 แผนงาน)	สคป.							
	กฟส.เขียงยืน	18.64	วงจร-กม. (จำนวน 1 แผนงาน)	สคป.							
	รวม	169.1	วงจร-กม.								
	2.1.2 ระบบจำหน่าย 22 kV										
	เป้าหมาย ตรวจตราอย่างน้อย ปีละ 2 ครั้ง ได้ 100%										
	กฟฉ.2	35,500.00	วงจร-กม. (100% ของความยาวระบบจำหน่าย)								
	กฟจ.มค.	998.28	วงจร-กม. (จำนวน 29 แผนงาน)	สปป.							
	กฟส.พยุหะภูมิ	778.72	วงจร-กม. (จำนวน 13 แผนงาน)	สคป.							
	กฟส.วาปีปทุม	597.82	วงจร-กม. (จำนวน 14 แผนงาน)	สคป.							
	กฟส.โกสุมพิสัย	428.30	วงจร-กม. (จำนวน 11 แผนงาน)	สคป.							
	กฟส.บรบือ	591.55	วงจร-กม. (จำนวน 15 แผนงาน)	สคป.							
	กฟส.เขียงยืน	302.26	วงจร-กม. (จำนวน 13 แผนงาน)	สคป.							
	รวม	3,696.93	วงจร-กม.								
	2.2 ซ่อมแซมระบบไฟฟ้า ปิดใบสั่งโปรแกรม APSA และรายงานผลการดำเนินงานเป็นรายไตรมาส										
	2.2.1 ระบบสายส่ง 115 kV										
	กฟฉ.2	100%									
	กฟจ.มค.			สปป.							

[illegible]