

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562 (ฉบับบททวนครั้งที่ 3)
สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 กฟอ.สมเด็จ

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 กฟภ.

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

ใน 3 กฟภ.จุดรวมงาน(รวมสังกัด)

ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2561

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

ใน 3 กฟภ.จุดรวมงาน(รวมสังกัด)

ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2561

- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.👍

4. เป้าหมาย

-ไม่มากกว่า ครั้ง/ราย/ปี

-ไม่มากกว่าครั้ง/ราย/ปี

- ไม่มากกว่า นาที/ราย/ปี

- ไม่มากกว่า นาที/ราย/ปี

ไม่น้อยกว่าระดับ 4.37

7. เป้าหมาย

-ไม่มากกว่า ครั้ง/ราย/ปี

-ไม่มากกว่าครั้ง/ราย/ปี

-ไม่มากกว่าครั้ง/ราย/ปี

- ไม่มากกว่า นาที/ราย/ปี

- ไม่มากกว่า นาที/ราย/ปี

- ไม่มากกว่า นาที/ราย/ปี

ไม่น้อยกว่าระดับ 4.37

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	ผู้รับผิดชอบ		
						กฟช.	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	1.1 เพิ่มความมั่นคงระบบไฟฟ้า (กฟช. ประเมิน กฟฟ.ในสังกัด)	-เป็นการประเมินผล กฟฟ.หน่วยงาน จากสถิติการทำงาน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	คณะทำงานฯ		ผบ.บ.สตจ.	ผกบ.กฉ.
	โดยประเมินจากจำนวนครั้งการทำงาน (T/L และ T/R) ของเซอร์กิตเบรกเกอร์	ของอุปกรณ์ป้องกัน CB เทียบกับปี 2561			กบ.บ.ผบ.บ.			
	(สรุปรายงานผลการวิเคราะห์และกำหนดมาตรการแก้ไขของอุปกรณ์ที่ทำงานสูงสุดในรอบไตรมาส)	-กบ.บ. จะประเมินผลรวมตาม กฟฟ.ที่รับไฟฟ้าจากอุปกรณ์			กบ.บ.ผบ.บ.			
		ป้องกันวงจรเดียวกัน				✓		
	กฟฉ.2	- รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส				✓		
	กฟอ.สตจ. ตามแผนงาน กฟฉ.2	สรุปรายงานทุกเดือน				✓		
	กฟส.กฉ.ตามแผนงาน กฟฉ.2	KEEN14: KE1 Grid Excellence				✓		
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.2 เปลี่ยนสายเปลือยเป็นสาย SAC ในเขตเทศบาลเมือง 100% (ทุกโครงการที่อนุมัติแล้ว)		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กคค..ผว.บ.			
					กฟฟ.ชั้น 1-3	✓	✓	
	กฟฉ.2	100%				✓	✓	
	กฟอ.สตจ.	100%				✓	✓	
	กฟส.กฉ.	100%				✓	✓	

	1.3 เปลี่ยนสายเปลือยเป็นสาย SAC ในเขตเทศบาลนคร 100% (ทุกโครงการที่อนุมัติแล้ว)		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค.ผ่าบ			
					กฟจ.อบ.	✓	✓	
	กฟฉ.2 100%					✓	✓	
	กฟอ.สตจ. 100%					✓	✓	
	กฟส.กฉ. 100%					✓	✓	
2. แผนงาน Smart Patrol	2.1 งานตรวจตราระบบไฟฟ้า ด้วยโปรแกรม APSA		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ผ่าบ.	✓	✓	✓
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	2.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	เป้าหมาย ตรวจตราอย่างน้อย ไตรมาสละ 1 ครั้ง ได้ 100% จำนวน 4 ครั้ง				กฟส.			
						✓	✓	✓
	กฟฉ.2 850.00 วงจร-กม. (100% ของความยาวระบบสายส่ง)					✓	✓	✓
						✓	✓	✓
	กฟอ.สตจ. 0 วงจร-กม.							
	กฟส.กฉินารายณ์ 14.68 วงจร-กม. (จำนวน 1 แผนงาน)							ผกป.กฉ.
	2.1.2 ระบบจำหน่าย 22 kV		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ผ่าบ.	✓	✓	✓
	เป้าหมาย ตรวจตราอย่างน้อย ปีละ 2 ครั้ง ได้ 100%				กฟฟ.ชั้น 1-3			
					กฟส.	✓	✓	✓
	กฟฉ.2 35,500.00 วงจร-กม. (100% ของความยาวระบบจำหน่าย)					✓	✓	✓
						✓	✓	✓
	กฟอ.สตจ. 1,071.92 วงจร-กม. (จำนวน 25 แผนงาน)						ผ่าบ.สตจ.	
	กฟส.กฉินารายณ์ 514.61 วงจร-กม. (จำนวน 11 แผนงาน)							ผกป.กฉ.
2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)	2.2 ซ่อมแซมระบบไฟฟ้า ปิดใบสั่งโปรแกรม APSA และรายงานผลการดำเนินงานเป็นรายไตรมาส		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ผ่าบ.	✓	✓	✓
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	2.2.1 ระบบสายส่ง 115 kV		ผ่าธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3			
					กฟส.	✓	✓	✓
	กฟฉ.2 100%					✓	✓	✓
	กฟอ.สตจ.					✓	✓	✓
	กฟส.กฉ.							

	2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22 KV		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝบป.			
			ฝวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3	✓	✓	✓
	กฟฉ.2 100%				กฟส.	✓	✓	✓
	กฟอ.สดจ. 100%					✓	✓	✓
	กฟส.กฉ. 100%							
	2.3 วิเคราะห์และสรุปรายงาน รพภ.(ก2) เป็นประจำทุกไตรมาส		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝบป.	✓		
	กฟฉ.1	} รายงานภายใน 5 วันหลังสิ้นไตรมาส	ฝวธ.(ก2)		ฝวธ.(ก2)	✓		
	กฟฉ.2					✓		
	กฟฉ.3					✓		
	ภาค 2 รายงานภายใน 10 วันหลังสิ้นไตรมาส							
	2.4 กิจกรรมเพื่อลดค่า SAIFI & SAIDI เมืองใหญ่		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝบป.	✓	✓	
	2.4.1 <u>เร่งรัด</u> การติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหุ้มของหม้อแปลงเป็น		ฝวธ.(ก2)		กฟจ.ขอนแก่น			
	ชนิดหุ้มฉนวนให้ครบทุกจุด				กฟจ.อุบลราชธานี			
	กฟฉ.1 ครอบคลุม 100% ในเขตเมืองใหญ่ (ขอนแก่น)				กฟจ.นครราชสีมา	✓	✓	
	กฟฉ.2 ครอบคลุม 100% ในเขตเมืองใหญ่ (อุบลราชธานี)					✓	✓	
	กฟฉ.3 ครอบคลุม 100% ในเขตเมืองใหญ่ (นครราชสีมา)					✓	✓	
	ภาค 2 ครอบคลุม 100% ในเขตเมืองใหญ่							
2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)	2.5 ดำเนินการตรวจตราระบบไฟฟ้า (Patrol) วงจรที่จ่ายไฟให้กับเขตพื้นที่เมืองใหญ่							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	2.5.1 ตรวจสอบสายส่งเดือนละ 1 ครั้ง ได้ 100%		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝบป.	✓	✓	
	กฟฉ.1 (กฟจ.ขอนแก่น) 185.00 วงจร-กม.		ฝวธ.(ก2)		กฟจ.ขอนแก่น	✓	✓	
	กฟฉ.2 (กฟจ.อุบลราชธานี) 68.97 วงจร-กม.				กฟจ.อุบลราชธานี	✓	✓	
	กฟฉ.3 (กฟจ.นครราชสีมา) 211.00 วงจร-กม.				กฟจ.นครราชสีมา	✓	✓	
	ภาค 2 464.97 วงจร-กม.							
	2.5.2 ตรวจสอบระบบจำหน่าย 22 KV ไตรมาสละ 1 ครั้ง ได้ 100%		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝบป.	✓	✓	
	กฟฉ.1 (กฟจ.ขอนแก่น) 3,080.54 วงจร-กม.		ฝวธ.(ก2)		กฟจ.ขอนแก่น	✓	✓	
	กฟฉ.2 (กฟจ.อุบลราชธานี) 1,336.07 วงจร-กม.				กฟจ.อุบลราชธานี	✓	✓	
	กฟฉ.3 (กฟจ.นครราชสีมา) 3,920.00 วงจร-กม.				กฟจ.นครราชสีมา	✓	✓	

	ภาค 2	8,336.61	วงจร-กม.							
	2.6 ช่อมแซมระบบไฟฟ้าเมืองใหญ่ และรายงานผลการดำเนินงานเป็นรายไตรมาส			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฟปบ.	✓	✓		
	2.6.1 ระบบสายส่ง 115 kV เมืองใหญ่			ผวธ.(ก2)		กฟจ.ขอนแก่น				
	กฟผ.1	100%				กฟจ.อุบลราชธานี	✓	✓		
	กฟผ.2	100%				กฟจ.นครราชสีมา	✓	✓		
	กฟผ.3	100%					✓	✓		
	ภาค 2	100%								
	2.6.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22 kV เมืองใหญ่			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฟปบ.	✓	✓		
	กฟผ.1	100%		ผวธ.(ก2)		กฟจ.ขอนแก่น	✓	✓		
	กฟผ.2	100%				กฟจ.อุบลราชธานี	✓	✓		
	กฟผ.3	100%				กฟจ.นครราชสีมา	✓	✓		
	ภาค 2	100%								
3. แผนงานการบริหารจัดการความพร้อมใช้	3.1 การบริหารจัดการความพร้อมใช้ของระบบ SCADA เพื่อลดค่า SAIDI			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฟปบ.				
ของระบบ SCADA	3.1.1 ความพร้อมใช้งานของ CSCS/ SRTU			ผวธ.(ก2)		กรส.ฟปบ.	✓			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	กฟผ.1	ไม่น้อยกว่า 98	%			กบข.ฟปบ.	✓			
	กฟผ.2	ไม่น้อยกว่า 98	%				✓			
	กฟผ.3	ไม่น้อยกว่า 98	%				✓			
	ภาค 2	ไม่น้อยกว่า 98	%							
	3.1.2 ความพร้อมใช้งานของ FRTU			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฟปบ.	✓			
	กฟผ.1	ไม่น้อยกว่า 90	%	ผวธ.(ก2)		กรส.ฟปบ.	✓			
	กฟผ.2	ไม่น้อยกว่า 90	%			กบข.ฟปบ.	✓			
	กฟผ.3	ไม่น้อยกว่า 90	%				✓			
	ภาค 2	ไม่น้อยกว่า 90	%							
	3.1.3 ความพร้อมใช้งานของอุปกรณ์ MARS Master			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กรส.ฟปบ.	✓			
	กฟผ.1	ไม่น้อยกว่า 95	%	ผวธ.(ก2)			✓			
	กฟผ.2	ไม่น้อยกว่า 95	%				✓			
	กฟผ.3	ไม่น้อยกว่า 95	%				✓			
	ภาค 2	ไม่น้อยกว่า 95	%							
	3.1.4 ความสำเร็จในการสั่งงานผ่านระบบ SCADA			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฟปบ.	✓			

	กฟผ.1 ไม่น้อยกว่า 95 %		ผวธ.(ก2)		กรส.ฟปบ.	✓		
	กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 95 %				กบษ.ฟปบ.	✓		
	กฟผ.3 ไม่น้อยกว่า 95 %					✓		
	ภาค 2 ไม่น้อยกว่า 95 %							
	3.1.5 สํารวจออกแบบ ขออนุมัติติดตั้งโครงข่ายเคเบิลใยแก้วนำแสง กฟฟ. ที่ไม่มีใช้งาน		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กรส.ฟปบ.	✓		
	กฟผ.1 4 แห่ง (โนนสัง นาหว้า ปลาปาก นาทม)		ผวธ.(ก2)			✓		
	กฟผ.2 2 แห่ง (นาคู กกตูม)					✓		
	กฟผ.3 4 แห่ง (บ้านเหลื่อม บัวลาย เนินสง่า ภักดีชุมพล)					✓		
	ภาค 2 10 แห่ง							
3. แผนงานการบริหารจัดการความพร้อมใช้	3.1.6 เสริมความมั่นคงโครงข่ายเคเบิลใยแก้วนำแสง (ปิด Loop)		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กรส.ฟปบ.	✓		
ของระบบ SCADA (ต่อ)	(สำรวจขออนุมัติหลักการ/ขอรับจัดสรร)		ผวธ.(ก2)					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	กฟผ.1 4 เส้นทาง					✓		
	กฟผ.2 3 เส้นทาง					✓		
	กฟผ.3 6 เส้นทาง					✓		
	ภาค 2 13 เส้นทาง							
4. แผนงานวิกฤตพลังงานไฟฟ้าและชั๊กช้อม	4.1 ทบทวน ชั๊กช้อม และ จัดเตรียมแผนวิกฤตพลังงานไฟฟ้า ในสภาวะวิกฤต		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	กปบ.ฟปบ	✓		
เพื่อเตรียมการเกิดภาวะวิกฤตพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่	พลังงานไฟฟ้า อย่างน้อยเขตละ 1 ครั้ง		ผวธ.(ก2)		กกค.ผวบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟผ.1 1 ครั้ง					✓		
	กฟผ.2 1 ครั้ง					✓		
	กฟผ.3 1 ครั้ง					✓		
	ภาค 2 3 ครั้ง							
5. แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพการบำรุงรักษาอุปกรณ์ใน	5.1 จัดทำฐานข้อมูล เพื่อบำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานีไฟฟ้า (Relay, Power Transformer,		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-3	กบษ.ฟปบ.	✓		
สถานีไฟฟ้าและอุปกรณ์ป้องกัน เพื่อรองรับ	Breaker 22kV , Power Cable) ภายในไตรมาส 3		ผวธ.(ก2)		กบว.(ก2)			
Smart Utilization และ Condition based Maintenance	กฟผ.1 100%					✓		
ตามนโยบาย ผวก.	กฟผ.2 100%					✓		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	กฟผ.3 100%					✓		
	ภาค 2 100%							
	(ผวธ.(ก2) จัดประชุมเพื่อจัดทำรูปแบบการจัดเก็บข้อมูล ภายในไตรมาส 2)							
	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							

	ผดบ.กบษ.ฉ.2 วงจรเคเบิลใต้ดิน 324 วงจร (รวมร้อยเอ็ด2)							
	5.2 จัดทำฐานข้อมูล เพื่อบำรุงรักษาอุปกรณ์ในระบบจำหน่าย (Recloser / AVR / SW Capa)		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-3	กบษ.ฝปบ.	✓		
	ภายในไตรมาส 3		ฝวธ.(ก2)		กบว.(ก2)			
	กฟฉ.1 100%					✓		
	กฟฉ.2 100%					✓		
	กฟฉ.3 100%					✓		
	ภาค 2 100%							
	(ฝวธ.(ก2) จัดประชุมเพื่อจัดทำรูปแบบการจัดเก็บข้อมูล ภายในไตรมาส 2)							
6. แผนงานการบริหารจัดการต้นไม้	6.1 การบริหารจัดการงานตัด-ลิดรอนต้นไม้เพื่อลดค่า SAIFI		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ.ฝปบ.	✓	✓	✓
(Vegetation Management)	6.1.1 การดำเนินการจ้างเหมา/ดำเนินการตัดเอง		ฝวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	เป้าหมาย สายส่งและระบบจำหน่าย ไม่น้อยกว่าปีละ 2 ครั้ง				กฟส.			
	ขออนุมัติงานตัดต้นไม้ทุก กฟฟ. ภายในไตรมาส 1							
	กฟฉ.1 42 แห่ง					✓	✓	✓
	กฟฉ.2 41 แห่ง					✓	ผปบ.สดจ.	ผกป.กฉ.
	กฟฉ.3 47 แห่ง					✓	✓	✓
	ภาค 2 130 แห่ง							
	6.1.2 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ.ฝปบ.	✓	✓	
	ตามหลักยุทธกรรม (ควบคุม/ตรวจสอบโดยยุทธกร)		ฝวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3			
	โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง							
						✓	✓	
	กฟฉ.2 70 กม.					✓	ผปบ.สดจ.	
	กฟอ.สดจ. ตามแผนงาน กฟฉ.2					✓	✓	
	กฟส.กฉ. ตามแผนงาน กฟฉ.2							
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					/		
	กฟอ.สดจ. ตามแผนงาน กฟฉ.2					/		
	กฟส.กฉ. ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	7.2 ดำเนินการขยายเขตระบบจำหน่ายตามโครงการ คฟม.2, คชก.2		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค.ฝวบ.	/		

			ผวธ.(ก2)		กบว.(ก2)			
	กฟฉ.2	รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส				/		
		กฟอ.สดจ. ตามแผนงาน กฟฉ.2				/		
		กฟส.กฉ. ตามแผนงาน กฟฉ.2				/		

0	ด้านกระบวนการภายใน		
สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 กฟอ.สมเด็จ	(Internal Process)		
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร	4. เป้าหมาย
(Strategic Objective)	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.18
SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า			
โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน	7. เป้าหมาย
	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	- ไม่มากกว่าร้อยละ.....

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)							9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	ผู้รับผิดชอบ		
													กฟข.	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.
8. ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานตามโปรแกรม							8.1 ตรวจสอบ/แก้ไขมิเตอร์รหัสผิดปกติ และปิดใบสั่งงานให้ได้ภายใน 7 วัน (NL1.1)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ผวบ.	/	ผฉฉ.สดจ.	ผฉฉ.กฉ.
U- cube เป็นประจำทุกเดือนตามเกณฑ์ NL1 และ NL2										ผวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3		กฟย.	
เกณฑ์การให้ คะแนน NL1และ NL2 ≥ 3.0							กฟฉ.2 ร้อยละ ใบสั่งงานค้างไม่เกิน 7 วัน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)					กฟส., กฟย.			
ระดับคะแนน		1	2	3	4	5	กฟอ.สดจ. ร้อยละ (ใบสั่งงานค้างไม่เกิน 7 วัน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)								
ผลจากโปรแกรม		NL1	1.0	1.5	2.0	2.5	3.0	กฟส.กฉ. ร้อยละ (ใบสั่งงานค้างไม่เกิน 7 วัน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)							
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	กบฉ.ผวบ.	/	ผฉฉ.สดจ.	ผฉฉ.กฉ.
ตารางรายงานผล							ต่อจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (NL1.2)			ผวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3		กฟย.	
รายการ		กฟฉ.1	กฟฉ.2	กฟฉ.3								กฟส., กฟย.			
							กฟฉ.2 ร้อยละ (ใบสั่งงานค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง/ ผู้ใช้ไฟทั้งหมด.....ราย)								
ผลจากโปรแกรม		NL1					กฟอ.สดจ. ร้อยละ (ใบสั่งงานค้างไม่เกิน 7 วัน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)								
U-Cube		NL2					กฟส.กฉ. ร้อยละ (ใบสั่งงานค้างไม่เกิน 7 วัน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)								
ระดับคะแนน		NL1													
		NL2													

[illegible]

9. แผนงานเปลี่ยนเพิ่มอุปกรณ์ไฟฟ้าเพื่อยกระดับ	9.3 ปรับปรุงแก้ไขหม้อแปลงที่จ่ายโหลดเกิน 80 % แล้วเสร็จภายในไตรมาส 4		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กvv.ฟวบ.,	/	ผปบ.สดจ.	ผกป.กฉ.
แรงดันไฟฟ้าและลดหน่วยสูญเสีย (ต่อ)			ฟวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.2	80% ของจำนวนทั้งหมด			กฟส.			
	กฟอ.สดจ.	80% ของจำนวนทั้งหมด						
	กฟส.กฉ.	80% ของจำนวนทั้งหมด						
	9.4 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ในระบบจำหน่ายที่มีแรงดันไฟฟ้าตกมากกว่า 10%□		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กvv.ฟวบ.,	/	ผปบ.สดจ.	ผกป.กฉ.
	(แรงดันต่ำกว่า 198 โวลท์) หรือความยาวระบบจำหน่ายแรงต่ำเกิน 1.00 กม.,		ฟวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3			
	หรืองานร้องเรียน แล้วเสร็จภายในไตรมาส 4				กฟส.			
	กฟฉ.2	100%						
	กฟอ.สดจ.							
	กฟส.กฉ.							
10. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	งานด้านมิเตอร์		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฟวบ.	/	/	/
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	10.1 สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ		ฟวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3			
					กฟส.			
	กฟฉ.2	100,000 เครื่อง						
	กฟอ.สดจ.ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	กฟส.กฉ. ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	หมายเหตุ : ผลการสับเปลี่ยนขึ้นอยู่กับจำนวนมิเตอร์ที่ได้รับจัดสรรจาก กมต.		แผนกลยุทธ์ ข้อ 15.1 แผนงานสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ					
	รับข้อมูลอายุมิเตอร์สถานะปัจจุบันมาแนบ		1. ผمم.กบล.ฉ.2 อนุมัติแผนปฏิบัติการให้ กฟฟ.ในสังกัด (ครั้งที่ 1/2562) ภายใน ม.ค. 2561 ตามมิเตอร์					
			คงคลังที่มีอยู่ โดยกำหนดเป้าหมายให้สามารถดำเนินการสับเปลี่ยนให้ได้มากกว่า 50% (50,000 เครื่อง)					
			ภายใน มิ.ย. 2562					
			2.จัดประชุมชี้แจงแผนงานด้านมิเตอร์ และแผนงานการสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ ให้ กฟฟ.ในสังกัด					
			รับทราบและดำเนินการตามแผน โดยกำหนด โดยจัดประชุมชี้แจงภายใน เดือน ม.ค.2562					
			3.Monitor จำนวนมิเตอร์คงคลังเพื่อให้เพียงพอต่อการสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ หากไม่เพียงพอให้					
			เร่งรัดประสานกับ กบญ. และส่วนที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้มิมิเตอร์ในการสับเปลี่ยนตามวาระได้ตามแผนงาน					
			ที่กำหนดไว้					
			4.รายงานผลการสับเปลี่ยนตามวาระเป็นประจำทุกเดือน เพื่อให้ กฟฟ.ในสังกัด บริหารและดำเนินการ					
			ให้ได้ตามแผนงานที่กำหนด และมอนิเตอร์และสนับร่วมสนุนแก้ไขหาก กฟฟ.ใด ดำเนินการไม่ได้					
			ตามแผนงาน					
	กฟอ.สดจ.	4,250					ผมต.สดจ.	
	กฟส.ภูจินารายณ์	1,800						ผบต.กฉ.

	10.2 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแควระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ฟวบ.	/	/	/
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)		ฟวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3			
					กฟส.			
	กฟฉ.2 62 เครื่อง							
	สดจ. 4 เครื่อง						ผมต.สดจ.	
10. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	10.3 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุตรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ฟวบ.	/	/	/
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)		ฟวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3			
					กฟส.			
	กฟฉ.2 48 ราย							
	สดจ. 12 เครื่อง						ผมต.สดจ.	
	10.4 ตรวจสอบความเที่ยงตรง มิเตอร์ AMR ประกอบ CT แรงต่ำ / CT,VT		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ฟวบ.	/	/	/
	แรงสูงที่หน้างาน ทุกเครื่องอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง		ฟวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3			
					กฟส.			
	กฟฉ.2 3,789 เครื่อง							
	กฟอ.สดจ. 117						ผมต.สดจ.	
	กฟส.ภูจินารายณ์ 32							ผบต.กฉ.
	10.5 ตรวจสอบมิเตอร์แรงสูงประกอบ CT , VT ทุกเครื่อง (ไม่รวมมิเตอร์		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ฟวบ.	/	/	/
	AMR) ปีละ 1 ครั้ง(สถานะสิ้นปี 2561 ตามจำนวนที่ติดตั้ง)		ฟวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3			
					กฟส.			
	กฟฉ.2 1,305 เครื่อง							
	กฟอ.สดจ. 17						ผมต.สดจ.	
	กฟส.ภูจินารายณ์ 16							ผบต.กฉ.

	10.6 ตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำประกอบ CT ทุกเครื่อง ปีละ 1 ครั้ง		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฟวบ.	/	/	/
	(ไม่รวมมิเตอร์ AMR) (สถานะสิ้นปี 2561 ตามจำนวนที่ติดตั้ง)		ฟวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3			
					กฟส.			
	กฟฉ.2 4,268 เครื่อง							
	กฟอ.สดจ. 77						ผบต.สดจ.	
	กฟส.ภูจินารายณ์ 74							ผบต.กฉ.
11. แผนงานด้าน Technical Loss	11.1 งาน Balance Load		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ.ฟปบ.	/	/	/
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	11.1.1 ตรวจสอบและแก้ไขระบบจำหน่ายแรงสูงที่ Unbalance Phase		ฟวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3			
	เกิน 10% ขึ้นไป ** (ฟีดเดอร์ที่จ่ายโหลด 5 MW ขึ้นไป)				กฟส.			
-ตรวจสอบวงจรที่มีโหลด 5 MW ขึ้นไปและมี Unbalance 10%ขึ้นไป								
-ร่วมกับ กฟฟ. แก้ไขโดยการย้ายเฟสหม้อแปลง	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 5 Feeder						ผบป.สดจ.	ผกป.กฉ.
CYN01, DEA06, MDA02, REB05,SJA10	กฟอ.สดจ. ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	กฟส.กฉ.ตามแผนงาน กฟฉ.2							
-ตรวจสอบวงจรที่มีโหลด 8 MW ขึ้นไป	11.1.2 แก้ไข Balance Feeder แรงสูงทุก Feeder ที่จ่ายโหลดเกิน 8 MW		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ.ฟปบ.	/	/	/
-ร่วมกับ กฟฟ. แก้ไขโดยการย้ายเฟสหม้อแปลง			ฟวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 5 Feeder				กฟส.		ผบป.สดจ.	ผกป.กฉ.
MKB01, MKB05, MKA06, MKA10, PYP05	กฟอ.สดจ. ตามแผนงาน กฟฉ.2							
KEEN14:KE1	กฟส.กฉ.ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	11.2 งานก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่าย							
-ทบทวนการจ่ายไฟของทุกสถานีไฟฟ้า หากมีหน่วยสูญเสียมาก ก็พิจารณาเปลี่ยนแปลงการจ่าย	11.2.1 พิจารณาทบทวนเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ โดยคำนึงถึงหน่วยสูญเสียและความมั่นคงของระบบจำหน่ายเป็นหลัก		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ.ฟปบ.	/	/	/
โดยให้สามารถลด Loss ลงได้แต่ยังคงคำนึงถึง			ฟวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3			
ความมั่นคงของระบบด้วย					กฟส.			
-ทบทวนทุกสถานีไฟฟ้า	กฟฉ.2 ทุกสถานี						ผบป.สดจ.	
	กฟอ.สดจ. ทุกสถานี							
	กฟส.กฉ. ทุกสถานี							
-เมื่อ กกค. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแล้วเสร็จ	11.2.2 เร่งรัดการจ่ายไฟงานก่อสร้างเสริมระบบจำหน่ายที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ.ฟปบ.	/	/	/

และผ่านการตรวจมาตรฐานแล้ว ต้องทำบันทึก กปบ. เพื่อพิจารณาตัดจ่ายนําระบบเข้าใช้งาน -กปบ. ต้องเร่งรัดส่วนเกี่ยวข้องนำเข้าใช้งาน ภายใน 30 วัน ที่ได้รับแจ้ง -ทุกงานที่ได้รับแจ้ง 100 %	เข้าใช้งานภายใน 30 วัน ทุกงานนับจากวันที่ตรวจผ่านมาตรฐาน		ผวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3			
					กฟส.			
	กฟฉ.2	100%					ผปบ.สดจ.	ผกป.กฉ.
	กฟอ.สดจ.	100%						
	กฟส.กฉ.	100%						
11. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	11.3 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ.ผปบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	11.3.1 Switching Capacitor		ผวธ.(ก2)		กบข.ผปบ.	/	/	/
-สำรวจ ปริมาณการ ติดตั้ง Capacitor					กฟฟ.ชั้น 1-3			
-ประสานงาน จัดหาอุปกรณ์	กฟฉ.2	6,000 KVAR			กฟส.		ผปบ.สดจ.	ผกป.กฉ.
-ประสานงานติดตั้ง และการปิด กส.	กฟอ.สดจ. ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	กฟส.กฉ. ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	11.3.2 Fixed Capacitor		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ.ผปบ.	/	/	/
-สำรวจ ปริมาณการ ติดตั้ง Capacitor			ผวธ.(ก2)		กบข.ผปบ.			
-ประสานงาน จัดหาอุปกรณ์	กฟฉ.2	4,500 KVAR			กฟฟ.ชั้น 1-3		ผปบ.สดจ.	ผกป.กฉ.
-ประสานงานติดตั้ง และการปิด กส.	กฟอ.สดจ. ตามแผนงาน กฟฉ.2				กฟส.			
	กฟส.กฉ. ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	11.4 ตรวจสอบ/ซ่อมแซม Fixed Capacitor แรงสูงที่หลุด/ชำรุด นำเข้าระบบ		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ผปบ.	/	/	/
แผนงาน/กิจกรรม	ภายในไม่เกิน 30 วัน นับจากวันที่ตรวจพบ		ผวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3			
- ตรวจสอบ/ซ่อมแซม Fixed Capacitor และนำเข้าระบบไม่เกิน 30 วัน นับจากวันที่ตรวจพบ					กฟส.			
KEEN14 : KE1	กฟฉ.2	100%					ผปบ.สดจ.	ผกป.กฉ.
	กฟอ.สดจ.	100%						
	กฟส.กฉ.	100%						
	11.5 แก้ไข Unbalance Load หม้อแปลง 3 เฟส ที่เกิน 20% ทุกเครื่อง		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ผวธ.	/	/	/
	(ให้รายงานผลจำนวนหม้อแปลงที่ดำเนินการทุกไตรมาส)		ผวธ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3			
					กฟส.			
	กฟฉ.2	500 เครื่อง					ผปบ.สดจ.	ผกป.กฉ.
	กฟอ.สดจ. ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	กฟส.กฉ. ตามแผนงาน กฟฉ.2							

0

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 กฟอ.สมเด็จ

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

4. เป้าหมาย

-

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 98

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	ผู้รับผิดชอบ		
						กฟข.	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.
12. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	12.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2561		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กว.ฟวบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกบง ทุกโครงการ				กกด.ฟวบ.		ผบป.สดจ.	ผบต.กจ.
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)				กฟฟ.ชั้น 1-3		ผกส.สดจ.	ผกป.กจ.
					กฟส.			
	กฟฉ.2 100%					/		
	กฟอ.สดจ. ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	กฟส.กจ. ตามแผนงาน กฟฉ.2							
12.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2561			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กว.ฟวบ.			
ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกบง ทุกโครงการ					กกด.ฟวบ.			
ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)					กฟฟ.ชั้น 1-3			
					กฟส.		ผบป.สดจ.	ผบต.กจ.
กฟฉ.2 80%						/	ผกส.สดจ.	ผกป.กจ.
กฟอ.สดจ. ตามแผนงาน กฟฉ.2								
กฟส.กจ. ตามแผนงาน กฟฉ.2								
12. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	12.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2562		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กว.ฟวบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกบง ทุกโครงการ				กกด.ฟวบ.			
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 60%				กฟส.		ผบป.สดจ.	ผบต.กจ.
	กฟอ.สดจ. ตามแผนงาน กฟฉ.2					/	ผกส.สดจ.	ผกป.กจ.
	กฟส.กจ. ตามแผนงาน กฟฉ.2							

0

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 กฟอ.สมเด็จ

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ

โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซุปทาน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ

โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซุปทาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

-

4. เป้าหมาย

-

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- การอำนวยความสะดวกในการให้บริการขอใช้ไฟฟ้า

ตามแนวทาง Doing Business : World Bank

-จำนวนผู้ใช้งาน PEA Mobile Smart Plus App.

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า 20 วันปฏิทิน

-ไม่น้อยกว่า.....ล้านครั้ง

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	ผู้รับผิดชอบ		
						กฟช.	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.
13. แผนงานขยายผลการดำเนินงานตามกระบวนการ	13.1 การให้บริการทางธุรกิจเพื่ออำนวยความสะดวกให้บริการขอใช้ไฟฟ้า		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ผวบ.	กบฉ.	/	/
การให้บริการทางธุรกิจในการอำนวยความสะดวก	ตามแนวทาง (Doing Business : World Bank) ให้กับลูกค้าประเภทธุรกิจ		ผวธ.(ก2)		กฟฉ.นครราชสีมา			
แบบครบวงจร (Doing Business : World Bank)	อุตสาหกรรม สามารถดำเนินการได้ด้วยความสะดวก รวดเร็ว และคล่องตัวยิ่งขึ้น				กฟฉ.มุกดาหาร			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ดำเนินการภายใน 20 วันปฏิทิน				กฟฉ.นครพนม			
	(ติดตั้งมิเตอร์ 3 เฟส 30(100) หรือติดตั้งหม้อแปลงไม่เกิน 250 kVA)				กฟฉ.หนองคาย			
	กฟฉ.1 100%	} รายงานภายใน 15 วัน หลังสิ้นเดือน			กบฉ.(ก2)			
	กฟฉ.2 100%							
	กฟฉ.3 100%							
	ภาค 2 100%							
	ผวธ.(ก2) สรุปรายงานภายใน 30 วันหลังสิ้นเดือน							
14. แผนงานพัฒนาการให้บริการแบบครบวงจร	14.1 เชิญชวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่มารับบริการที่ สนง. Download Application PEA Smart Plus		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กรท.ผบพ.	กรท		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	พร้อมแนะนำวิธีการใช้งาน และจัดกิจกรรมเพื่อเชิญชวน เช่น กิจกรรมหน่วยเคลื่อนที่							
	ตามสถานที่ต่าง ๆ ฯลฯ							
	กฟฉ.1	} รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส						
	กฟฉ.2							
	กฟฉ.3							
	ภาค 2							

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

IP 1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

IP 1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

(Corporate Innovation System)

7. เป้าหมาย

- ไม่ห้อยกว่าระดับ 5

ทดลองใช้งานสิ่งประดิษฐ์

[illegible]

0

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 กฟอ.สมเด็จพระ

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)🔴

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่า 60 ล้าน kWh

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	ผู้รับผิดชอบ		
						กฟช.	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.
16. สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter)	16.1 ดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resource Standdards : EERS)		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ฟวบ.	/		
	ระดับคะแนน กิจกรรมที่ต้องดำเนินการ ปี 2562							
	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.1 คะแนนระดับ 5							
	กฟฉ.2 คะแนนระดับ 5							
	กฟฉ.3 คะแนนระดับ 5							
	ภาค 2 คะแนนระดับ 5							