แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563
(ทบทวนครั้งที่ 1)

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Operation Management

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่าย

กระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของ

ทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มี

ประสิทธิภาพโดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.10 ความสำเร็จของการดำเนินการตาม

Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน

โดยบูรณาการณ์ระดับหน่วยงาน

3.11 ความสำเร็จของการปรับปรุงกระบวนการทำงาน

ขององค์กร (Digital Operational Excellence)

ด้วยการสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มี

ประสิทธิภาพโดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.14 ความสำเร็จของการดำเนินการตาม

Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน

โดยบูรณาการณ์ระดับหน่วยงาน

3.15 ความสำเร็จของการปรับปรุงกระบวนการทำงาน

ขององค์กร (Digital Operational Excellence)

ด้วยการสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	**9. แผนปฏิบัติ** (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	**เป้า/ผล ปี 2563**								**ผู้รับผิดชอบงาน**	**ผู้รายงานข้อมูล**
		ไตรมาส 1		**ไตรมาส 2**		**ไตรมาส 3**		**ไตรมาส 4**			
		เป้า	**ผล**	**เป้า**	**ผล**	**เป้า**	**ผล**	**เป้า**	**ผล**		
<u>แผนงานหลักที่ 24</u> แผนงานความสำเร็จในการดำเนินการตาม	1. ทบทวนกระบวนการ/วิเคราะห์สิ่งที่ต้องเปลี่ยนแปลง	ตามที่ กรอ. กำหนด								คณะทำงาน	คณะทำงาน
SLA และ QA for SLA ตาม Supply Chain ของ กฟภ.	(Gap Analysis) เพื่อกำหนดแนวทางและแผนการดำเนินงาน									ทุกระดับ	ทุกระดับ
om4.1	SLA & QA for SLA กำหนดแนวทางและแผนการ										
	ดำเนินงาน SLA & QA for SLA										
	1.1 ทบทวนกระบวนการทำงานที่ผ่านมา/วิเคราะห์สิ่งที่ต้อง										
	เปลี่ยนแปลง (Gap Analysis)										
	1.2 กำหนดแนวทางและแผนการดำเนินงาน SLA & QA for										
	SLA ตามระบบประกันคุณภาพบริการ (SQA) ของ กฟภ.										
	2. สื่อสาร สร้างความรู้ ความเข้าใจ	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		คณะทำงาน	คณะทำงาน

	2.1 สื่อสาร/ถ่ายทอด สร้างความรู้ความเข้าใจในการปฏิบัติงาน และ									ทุกระดับ	ทุกระดับ
	บูรณาการกระบวนการดำเนินการทางธุรกิจตามกระบวนการที่สำคัญ										
	(Key Work Process)ในระบบงานของ กฟภ.										
	2.2 หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทบทวนการจัดทำข้อตกลงระดับการ										
	ให้บริการ/จัดทำ/ปรับปรุงข้อตกลงฯ ให้สอดคล้องกับตัววัดใน										
	กระบวนการ และมาตรฐานการปฏิบัติงานตามกระบวนการใน										
	Value Chain ของ กฟภ.										
	3. ประสานการดำเนินงาน/ติดตามการดำเนินงานเพื่อการบูรณาการ	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		คณะทำงาน	คณะทำงาน
	กระบวนการดำเนินการทางธุรกิจตามกระบวนการที่สำคัญ									ทุกระดับ	ทุกระดับ
	4. สรุปข้อเสนอ โอกาสในการปรับปรุงกระบวนการให้คณะกรรมการ	-		-		-		1 ครั้ง		คณะทำงาน	คณะทำงาน
	กำกับการดำเนินงานตามระบบประกันคุณภาพบริการ กฟภ.									ทุกระดับ	ทุกระดับ
	5. รายงานผล/ประเมินผลความสำเร็จของการดำเนินงานที่มี	-		-		-		1 ครั้ง		คณะทำงาน	คณะทำงาน
	การบูรณาการของหน่วยงานต่าง ๆ ตามกระบวนการที่สำคัญ									สายงาน	สายงาน

<u>แผนงานหลักที่ 25</u> แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานขององค์กร	1. กำหนดแนวทางและสื่อสาร ถ่ายทอดให้หน่วยงานนำไปปฏิบัติ										
(Digital Operational Excellence) ด้วยการสนับสนุนของ	เป็นมาตรฐานเดียวกัน	1 ครั้ง		-		-		-		คณะทำงาน	คณะทำงาน
เทคโนโลยีดิจิทัล	<u>เป้าหมาย</u> ไตรมาส 1									สายงาน	สายงาน
	2. หน่วยงานเจ้าของกระบวนการ (Process Owner)	-		1 ครั้ง		-		-		คณะทำงาน	คณะทำงาน
	ทบทวนกระบวนการตาม Key Work Process และ SLA									สายงาน	สายงาน
	<u>เป้าหมาย</u> ก.พ. - เม.ย.										
	3. กำหนดเทคโนโลยีดิจิทัลที่ใช้ในกระบวนการ/การปรับลด	-		1 ครั้ง		-		-		คณะทำงาน	คณะทำงาน
	ขั้นตอน ลดระยะเวลาในการดำเนินงาน									สายงาน	สายงาน
	<u>เป้าหมาย</u> ก.พ. - เม.ย.										
	4. คำนวณต้นทุนกิจกรรมก่อน (As Is) และหลัง (To be)ปรับเปลี่ยน	-		1 ครั้ง		-		-		คณะทำงาน	คณะทำงาน
	กระบวนการ หรือการนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาปรับเปลี่ยนกระบวนการ									สายงาน	สายงาน
	<u>เป้าหมาย</u> เม.ย.-มิ.ย.										
	5. วิเคราะห์/สรุปสิ่งที่ต้องเปลี่ยนแปลง (Gap Analysis)	-		-		1 ครั้ง		-		คณะทำงาน	คณะทำงาน
	พร้อมต้นทุนกระบวนการ (บาท) ให้ สายงานยุทธศาสตร์									สายงาน	สายงาน
	<u>เป้าหมาย</u> ก.ค.-ส.ค.										
	6.สรุปรายงานผลต้นทุนกิจกรรม x เพื่อใช้เป็นฐานการ	-		-		1 ครั้ง		-		คณะทำงาน	คณะทำงาน
	คำนวณค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานปี 2564 (OPEX)									สายงาน	สายงาน
	<u>เป้าหมาย</u> ก.ย.-ต.ค.										

<u>แผนงานที่ 26</u> แผนงานการนำระบบสารบรรณอิเล็ก	1. พนักงานทุกคน เข้าใช้งานระบบสารบรรณอิเล็กทรอนิกส์	90%		90%		90%		90%		กรท.(ผสจ.)	กรท.(ผสจ.)
ทรอนิกส์มาใช้ในการปฏิบัติงาน	ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90	ค่าเป้าหมายชั่วคราว									
om4.2	กฟต.3 = 90%										
	<u>หมายเหตุ</u> : ไม่นำเอกสารที่ต้องรอต้นฉบับ (ในระบบฯ แสดงเอกสารเป็นสีฟ้า										
	มาคำนวณ										
	กฟจ.ปัตตานี	**90%**	**94.85%**	**90%**	**0%**	**90%**	**90%**	**90%**	**90%**		**แผนก/กฟฟ.**

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563
(ทบทวนครั้งที่ 1)

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Operation Management Process

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

3.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่

3.3 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

3.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

3.5 ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

3.6 ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

3.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่

3.3 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ใน 6 กฟฟ. จุดรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2562 (PA)

3.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

3.5 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

3.6 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ใน 6 กฟฟ. จุดรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2562 (PA)

3.7 ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

3.8 ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.

3.9 ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS

3.10 ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูล ระบบ GIS

3.11 ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกัน ในฐานข้อมูลระบบ GIS

3.12 ร้อยละความสำเร็จของการปรับปรุงคุณภาพเชิงข้อมูลตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน	9. แผนปฏิบัติ	เป้า/ผล ปี 2563								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน
<u>แผนงานหลักที่ 11</u> โครงการจัดทำแผนและติดตาม	1. สำรวจ และจัดทำแผนความพร้อมในการจ่ายไฟ(N-1 ของสถานีไฟฟ้า)	-		-		-		32		กปบ.	กปบ.
การแก้ไขปัญหาความพร้อมในการจ่ายไฟของ	กฟต.3 = 32 สถานี										
สถานีไฟฟ้าข้างเคียง กรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้อง'ดับทั้งสถานีฯ											
	2. ติดตามการแก้ไขปัญหาและรายงานผลให้เป็นไปตามแผน	-		-		-		32		กปบ.	กปบ.
	ไตรมาสละ 1 ครั้ง										
	กฟต.3 = 32 สถานี										

	3. วิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้าง	100%		100%		100%		100%		กปบ.	กปบ.
	กรณีทราบสาเหตุและหาทางป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ										
	เป้าหมาย 100 % ของเหตุการณ์ทั้งหมด										
	กฟต.3 = 100%										
	4. การวิเคราะห์และกำหนดแนวทางในการแก้ไขฟีดเดอร์ที่มีไฟดับบ่อย	10		-		-		-		กปบ.	กปบ.
	เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 วงจร/ปี										
	กฟต.3 = 10 วงจร										
	5.รายงานผลการแก้ไขฟีดเดอร์ที่มีไฟดับบ่อย	-		-		-		10		กบษ.	กบษ.
	เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 วงจร/ปี									กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 = 10 ฟีดเดอร์										
<u>แผนงานหลักที่ 12</u> โครงการตรวจตราระบบจำหน่าย	1 ดำเนินการคัดเลือกพื้นที่อย่างน้อย กฟฟ ชั้น1- 3 อย่างน้อย 1 แห่ง	13		-		-		-		กบษ.(ผตบ.)	กบษ.
ป้องกันกระแสไฟฟ้าขัดข้องบริเวณ IZOZ	และจัดทำแผนรายละเอียดในการดำเนินการตามแนวทางที่กำหนด									กฟฟ.1-3	
(Inside Zero Outage Zone)	กฟต.3 = 13 พื้นที่ กฟฟ. 1-3 (13 กฟฟ.)										
IZOZ (Inside Zero Outage Zone) หมายถึง พื้นที่ที่ไม่ต้องการให้											
กระแสไฟฟ้าขัดข้อง หรือเขตเมือง ได้แก่ พื้นที่ที่มีโหลดสำคัญ ประเภท											
ที่อยู่อาศัยหนาแน่นและธุรกิจอุตสาหกรรมที่มีปริมาณความต้องการใช้											
ไฟมาก และต้องการความมั่นคงในการจ่ายไฟสูง พื้นที่แหล่งท่องเที่ยว	2. สถานีไฟฟ้า	13		13		13		13		กบษ.(ผตบ.)	กบษ.
ที่สำคัญ หรือ อื่นๆ มีขอบเขตระบบจำหน่ายไลน์เมนรวมไลน์แยก สถานี	กฟต3 = 13 สถานี										
ไฟฟ้าไลน์ย่อยเริ่มตั้งแต่สถานีไฟฟ้า รวมอุปกรณ์ภายในของแต่ละฟีดเดอร์											
รีโคลสเซอร์ หรือ กรณีที่ไลน์เมนที่ไม่มีรีโคลสเซอร์คิดระยะทางไลน์เมน											
10 กม. ไปจนถึงจุดติดตั้งติดตั้งสถานีไฟฟ้าฯ รวมไลน์เมน และไลน์ย่อย											
หรือสายส่ง115 kV ทั้งไลน์	3. สายส่ง	93.07		93.07		93.07		93.07		กบษ.(ผตบ.)	กบษ.
	กฟต3 = 93.069 วงจร-กม.										
	4. ระบบจำหน่าย	130		130		130		130		กบษ.(ผตบ.)	กบษ.
	กฟต3 = 13 วงจร รวม 130 วงจร-กม.									กฟฟ.1-3	
	กฟจ.ปัตตานี	**10**	**10**	**10**	**10**	**10**	**10**	**10**	**10**		**ผปบ.**
	5. บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและตัดตอน	52		52		52		52		กบษ.(ผตบ.)	กบษ.
	กฟต3 = 52 ชุด									กฟฟ.1-3	

	กฟจ.ปัตตานี	**4**	**4**	**4**	**4**	**4**	**4**	**4**	**4**		**ผปบ.**
	6. ประเมิน ติดตามผลและสรุปรายงาน ไตรมาสละ 1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		กบษ.(ผตบ.)	กบษ.
<u>แผนงานที่ 13</u> แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า	22		10		-		-		กบษ.	กบษ.
อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	สถานีไฟฟ้าตามวาระจำนวน.....สถานี	สถานี		สถานี							
om1.4	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)(ใบสั่งงาน (ZPM4))										
	กฟต.3 .....32..... สถานี										
<u>แผนงานที่ 14</u> แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไขด้วยโปรแกรม APSA										
om1.4	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM , APSA)										
	01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)										
	01.1 ระบบสายส่ง 115 kV (วงจร-กม.) (ใบสั่งงาน (ZPM4))	558		558		558		558		กบษ.(ผตบ.)	กบษ.
	<u>เป้าหมาย</u> 100% ทุกไตรมาส (Patrol เดือนละ 1 ครั้ง)										
	กฟต.3 .....558..... วงจร- กม./ไตรมาส										
	01.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร -กม.) (ใบสั่งงาน(ZPM4))	17,563		17,563		17,563		17,563		กบษ.(ผตบ.)	กบษ.
	เป้าหมาย 100% /ไตรมาส									กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 ..17,563..... วงจร- กม./ปี										
	กฟจ.ปัตตานี	**1,260.11**	**351.25**	**1,260.11**	**1,007.46**	**1,260.11**	**1,470.78**	**1,260.11**	**1,368**		
	กฟจ.ปัตตานี	**728.44**	**0.00**	**728.44**	**693.35**	**728.44**	**693.00**	**728.44**	**590.33**		**ผปบ.**
	กฟส.หนองจิก	**474.24**	**0.00**	**474.24**	**10.57**	**474.24**	**474.24**	**474.24**	**474.24**		**ผกป.**
	กฟส.โคกโพธิ์	**452.00**	**303.54**	**452.00**	**303.54**	**452.00**	**303.54**	**452.00**	**303.54**		**ผกป.**
	01.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.)	10,000		10,000		10,000		10,000		กบษ.(ผตบ.)	กบษ.
	เป้าหมาย ZPM4=100% /ไตรมาส									กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 ....10,000..... วงจร- กม./ปี										
	กฟจ.ปัตตานี	**963.91**	**253.10**	**963.91**	**412.80**	**963.91**	**761.78**	**963.91**	**671**		
	กฟจ.ปัตตานี	**918.21**	**0.00**	**918.21**	**90.34**	**918.21**	**90.34**	**918.21**	**295.84**		**ผปบ.**
	กฟส.หนองจิก	**966.68**	**0.00**	**966.68**	**31.29**	**966.68**	**380.27**	**966.68**	**380.27**		**ผกป.**
	กฟส.โคกโพธิ์	**864.00**	**291.17**	**864.00**	**291.17**	**864.00**	**291.17**	**864.00**	**291.17**		**ผกป.**

	01.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (ใบสั่งงาน (ZPM4))	-		1,047		-		1,047		กรส.	กรส.
	เป้าหมาย 100% /ครั้ง			กม.				กม.		กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 .2,094.....กม./ครั้ง										
	01.5 สายเคเบิลใต้ดิน และสายเคเบิลใต้น้ำ	38.161		38.161		38.161		38.161		กบษ.	กบษ.
	กฟต.3 ....38.161.....กม./ครั้ง	กม.		กม.		กม.		กม.			
	02 แก้ไขและซ่อมแซมระบบไฟฟ้าโดยการปิดใบสั่งจากโปรแกรม APSA										
	และรายงานผลเป็นรายไตรมาส										
	หลังจากการตรวจสอบ (Patrol System)										
	02.1 ระบบสายส่ง 115 kV	90%		90%		90%		90%		กบษ.(ผตบ.)	กบษ.
	กฟต.3 .....90%										
	02.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง	80%		80%		80%		80%		กบษ.(ผตบ.)	กบษ.
	กฟต.3 .....80%									กฟฟ.1-3	
	กฟจ.ปัตตานี	**80%**	**80%**	**80%**	**80%**	**80%**	**80%**	**80%**	**80%**		
	02.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	80%		80%		80%		80%		กบษ.(ผตบ.)	กบษ.
	กฟต.3 .....80%									กฟฟ.1-3	
	กฟจ.ปัตตานี	**80%**	**36.33%**	**80%**	**79%**	**80%**	**80%**	**80%**	**86%**		
	กฟจ.ปัตตานี	**80.00**	**0.00**	**80.00**	**80.00**	**80.00**	**80.00**	**80.00**	**80**		**ผปบ.**
	กฟส.หนองจิก	**80%**	**29**	**80%**	**80.00**	**80%**	**80.00**	**80%**	**80%**		**ผกป.**
	กฟส.โคกโพธิ์	**80%**	**80**	**80**	**77**	**80**	**80**	**80**	**98**		**ผกป.**
	02.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง	80%		80%		80%		80%		กรส.	กรส.

	กฟต.3 .....80%									กฟฟ.1-3	
	02.5 สายเคเบิลใต้ดิน และสายเคเบิลใต้น้ำ	80%		80%		80%		80%		กบษ.	กบษ.
	กฟต.3 .....80%										
	03 การบริหารจัดการต้นไม้										
	03.1 ตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย										
	<u>เป้าหมาย</u> ปีละ 2 ครั้ง 100% ตามแผนงาน										
	03.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM4))	205		205		205		205		กบษ.	กบษ.
	กฟต.3 ...410..... วงจร- กม./ครั้ง	วงจร- กม.		วงจร- กม.		วงจร- กม.		วงจร- กม.		กฟฟ.1-3	
	กฟจ.ปัตตานี	-		-		-		-			
	03.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (ใบสั่งงาน (ZPM4))									กบษ.	กบษ.
	กฟต.3 ....10,000..... วงจร- กม./ครั้ง	5,000		-		5,000		-		กฟฟ.1-3	
		วงจร- กม.				วงจร- กม.					
	กฟจ.ปัตตานี	**277.91**	**225.81**	**277.91**	**534.98**	**277.91**	**353.71**	**277.91**	**339**		
	กฟจ.ปัตตานี	**174.80**	**174.80**	**166.30**	**166.30**	**174.80**	**167.00**	**166.30**	**152.21**		**ผปบ.**
	กฟส.หนองจิก	**86.28**	**0.00**	**96.70**	**182.98**	**86.28**	**86.28**	**96.70**	**93.90**		**ผกป.**
	กฟส.โคกโพธิ์	**92.63**	**114.50**	**92.63**	**185.70**	**92.63**	**92.63**	**92.63**	**93**		**ผกป.**
	03.1.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ใบสั่งงาน (ZPM4))	750		750		750		750		กบษ.	กบษ.
	กฟต.3 .....3,000..... วงจร- กม./ปี	วงจร- กม.		วงจร- กม.		วงจร- กม.		วงจร- กม.		กฟฟ.1-3	
	กฟจ.ปัตตานี	**67.86**	**154.07**	**67.86**	**336.68**	**67.86**	**108.22**	**67.86**	**99**		
	กฟจ.ปัตตานี	**81.07**	**90.34**	**70.69**	**98.12**	**-**	**98.00**	**-**	**90.05**		**ผปบ.**
	กฟส.หนองจิก	**85.28**	**-**	**86.70**	**171.98**	**-**	**-**	**-**	**-**		**ผกป.**
	กฟส.โคกโพธิ์	**33.62**	**63.73**	**33.62**	**66.58**	**11.22**	**10.22**	**10.22**	**9**		**ผกป.**

	03.1.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง 100%									กรส.	กรส.
	กฟต.3 .....2,094.....กม./ครั้ง	-		1,047		-		1,047		กฟฟ.1-3	
				กม.				กม.			
	04 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer										
	04.1 สถานีไฟฟ้า 100% (ใบสั่งงาน (ZPM4))	32		-		-		-		กบษ.	กบษ.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	สถานีฯ								กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 ...32..... สถานีฯ										
	04.2 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM4))	558		-		-		-		กบษ.	กบษ.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%	วงจร- กม.								กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 ..558..... วงจร- กม./ครั้ง										
	04.3 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV)	15		15		15		13		กบษ.	กบษ.
	และ7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ (ใบสั่งงาน (ZPM4))	ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์		กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง										
	กฟต.3 ...58..... ฟีดเดอร์										
	05 แก้ไขจุดร้อน 100% ตามผลการส่องกล้อง										
	05.1 สถานีไฟฟ้า (ใบสั่งงาน (ZPM2))	100%		100%		100%		100%		กบษ.	กบษ.
	กฟต.3 ....100% จากใบสั่งงาน ZPM2										
	05.2 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM2))	100%		100%		100%		100%		กบษ.	กบษ.
	กฟต.3 ....100% จากใบสั่งงาน ZPM2										
	05.3 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV)	100%		100%		100%		100%		กบษ.	กบษ.
	และ 7 MW (33 kV) หรือไลน์สำคัญ (ใบสั่งงาน (ZPM2))									กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 ....100% จากใบสั่งงาน ZPM2										
	กฟจ.ปัตตานี	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**		**ผปบ.**

	06 การป้องกันระบบจำหน่ายและสายส่ง 100% ทุกไตรมาส										
	06.1 ระบบสายส่ง 115 kV. (ใบสั่งงาน (ZPM2))	100%		100%		100%		100%		กบษ.(ผตบ.)	กบษ.(ผตบ.)
	กฟต.3 ....100% จากใบสั่งงาน ZPM2									กฟฟ.1-3	
	กฟจ.ปัตตานี	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**		**ผปบ.**
	06.1.1 ทาสีสะท้อนแสงป้องกันรถยนต์ชนเสาในจุดเสี่ยง										
	06.1.2 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันสัตว์										
	06.1.3 ตรวจสอบและแก้ไขค่ากราวด์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน										
	06.1.4 ซ่อมแซมอุปกรณ์ป้องกันรถยนต์ชนเสา										
	06.1.5 งานป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง										
	06.2 ระบบจำหน่าย 22,33 kV(ใบสั่งงาน (ZPM2))	100%		100%		100%		100%		กบษ.(ผตบ.)	กบษ.(ผตบ.)
	กฟต.3 ....100% จากใบสั่งงาน ZPM2									กฟฟ.1-3	
	กฟจ.ปัตตานี	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**		**ผปบ.**
	07 ฉีดน้ำล้างลูกถ้วยและอุปกรณ์แรงสูง										

	07.1 สถานีไฟฟ้า 2 ครั้ง/ปี (ใบสั่งงาน (ZPM2))	31		-		31		-		กบษ.(ผปฮ.)	กบษ.(ผปฮ.)
	กฟต.3 .....31..... สถานี 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	สถานีฯ				สถานีฯ					
	07.2 ระบบสายส่ง 115 kV.(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี	-		-		109		109		กบษ.(ผปฮ.)	กบษ.(ผปฮ.)
	(ใบสั่งงาน (ZPM2))					วงจร- กม.		วงจร- กม.			
	กฟต.3 .....109..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2										
	07.3 ระบบจำหน่าย 22 , 33 kV(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี	-		230		-		230		กบษ.(ผปฮ.)	กบษ.(ผปฮ.)
	(ใบสั่งงาน (ZPM2))			วงจร- กม.				วงจร- กม.		กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 .....230..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2										
	2. สนับสนุนทรัพยากรเพื่อการแก้กระแสไฟฟ้าขัดข้องตามมาตรฐาน										
	ที่ กฟภ. กำหนด										
	<u>เป้าหมาย</u> 100% ของแผนงานทุกไตรมาส										
	01 จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้กระแสไฟฟ้าขัดข้อง	-		100%		-		-		กบษ.(ผตบ.)	กบษ.(ผตบ.)
	ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ กฟภ. กำหนด										
	กฟต.3 .....68.....กฟฟ.										
	01.1 สำรวจจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง									กบษ.(ผตบ.)	กบษ.(ผตบ.)
	01.2 สำรองอุปกรณ์แก้กระแสไฟฟ้าขัดข้อง									กฟฟ.	กบษ.(ผตบ.)
	01.3 ออกตรวจรถแก้กระแสไฟฟ้าขัดข้องและห้องเวร									กบษ.(ผตบ.)	กบษ.(ผตบ.)
	01.4 ซ่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถแก้ไฟ)	100%		100%		100%		100%		กกค.,กฟฟ.	กกค.
	01.5 ซ่อมแซมบำรุงรักษา-อาคาร (ห้องแก้ไฟ)	100%		100%		100%		100%		กกค.,กฟฟ.	กกค.
	3. ประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้										
	01 ติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า-ประเมินผลและ	2		2		2		-		กบล.(ผวฟ.)	กบล.(ผวฟ.)
	วิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้า และแนวทางแก้ไข	สถานีฯ		สถานีฯ		สถานีฯ					
	กฟต.3 .....6..... สถานี										
	02 ตรวจสอบเหตุขัดข้องความผิดปกติทางไฟฟ้า (สถานี)	100%		100%		100%		100%		กบล.(ผวฟ.)	กบล.(ผวฟ.)
	กฟต.3 ...100%..... สถานี										
	4. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)									กบล.(ผมม.)	กบล.(ผมม.)
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)									กฟฟ.1-3	
	01 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน(ZPM4))										
	กฟต.3 = ...10,795.....เครื่อง										
		-		-							

	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด										
	กฟต.3 = ...3,241..... เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	649		1,291		971		330		กบล.(ผมม.)	กบล.(ผมม.)
		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		กฟฟ.1-3	
	กฟจ.ปัตตานี	**42**	**0**	**84**	**0**	**64**	**324**	**22**	**0**		
	กฟจ.ปัตตานี	**21**	**-**	**42**	**0**	**34**	**324**	**12**	**-**		**ผปบ.**
	กฟส.หนองจิก	**35**	**-**	**40**	**-**	**40**	**-**	**40**	**-**		**ผกป.**
	กฟส.โคกโพธิ์	**30**	**0**	**35**	**0**	**40**	**0**	**40**	**25**		**ผกป.**
	02 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน(ZPM4))										
	กฟต.3 = ...7,465..... เครื่อง										
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด										
	กฟต.3 = ...2,241..... เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	447		891		672		231		กบล.(ผมม.)	กบล.(ผมม.)
		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		กฟฟ.1-3	
	กฟจ.ปัตตานี	**30**	**0**	**61**	**-**	**46**	**229**	**16**	**0**		
	กฟจ.ปัตตานี	**25**		**32**	**0**	**23**	**229**	**8**	**-**		**ผปบ.**
	กฟส.หนองจิก	**15**	**-**	**15**	**-**	**16**	**-**	**15**	**-**		**ผกป.**
	กฟส.โคกโพธิ์	**14**	**0**	**14**	**0**	**15**	**0**	**15**	**5**		**ผกป.**
เพิ่มใหม่ จากมติที่ประชุม	03 นำร่องการใช้โปรแกรมช่วยปรับปรุงออกแบบระบบ									กวว., กบล.	กวว., กบล.
	จำหน่ายแรงต่ำ Ldcad สำหรับนำมาใช้ในการบริหารจัดการ										
	หม้อแปลงระบบจำหน่าย และระบบจำหน่ายแรงต่ำอย่างมี										
	ประสิทธิภาพ										
	กฟต.3 = 1 กฟฟ. (กฟอ.ระโนด)	-		1 กฟฟ.		-		-			
	5. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)										
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)										
	01 หม้อแปลงไฟฟ้ากำลังสถานีไฟฟ้า ตามวาระ 1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง	30		-		-		-		กบษ.(ผบฟ.)	กบษ.(ผบฟ.)
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	เครื่อง									

	กฟต.3 = ...30..... เครื่อง										
	02 ระบบจำหน่าย										
	02.1 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4))										
	กฟต.3 = ...10,795..... เครื่อง										
	เป้าหมาย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด										
	กฟต.3 = ...3,241..... เครื่อง	649		1,291		971		330		กบล.(ผมม.)	กบล.(ผมม.)
		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		กฟฟ.1-3	
	กฟจ.ปัตตานี	**42**	**0**	**84**	**66**	**64**	**190**	**22**	**42**		
	กฟจ.ปัตตานี	**21**		**42**	**0**	**31**	**95**	**11**	**-**		**ผปบ.**
	กฟส.หนองจิก	**35**	**-**	**40**	**77**	**40**	**-**	**40**	**-**		**ผกป.**
	กฟส.โคกโพธิ์	**35**	**0**	**50**	**0**	**50**	**95**	**50**	**42**		**ผกป.**
	02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4))										
	กฟต.3 = ...7,465..... เครื่อง										
	เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด										
	กฟต.3 = ...3,735..... เครื่อง	745		1,489		1,121		380		กบล.(ผมม.)	กบล.(ผมม.)
		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		กฟฟ.1-3	
	กฟจ.ปัตตานี	**51**	**0**	**102**	**54**	**77**	**268**	**25**	**12**		
	กฟจ.ปัตตานี	**26**		**52**	**26**	**36**	**229**	**13**	**-**		**ผปบ.**
	กฟส.หนองจิก	**15**	**-**	**15**	**28**	**16**	**-**	**15**	**-**		**ผกป.**
	กฟส.โคกโพธิ์	**12**	**0**	**12**	**0**	**13**	**39**	**13**	**12**		**ผกป.**
<u>แผนงานที่ 15</u> แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร										
อุปกรณ์สื่อสาร	ตามวาระ										
om1.4	01 เครื่องรับ-ส่งวิทยุสื่อสาร 100%	25		30		36		25		กรส.	กรส.
	กฟต.3 .....116.... ชุด	ชุด		ชุด		ชุด		ชุด			
	02 อุปกรณ์สื่อสารในสำนักงาน 100%	7		7		8		8		กรส.	กรส.

	กฟต.3 .....30.... ชุด	ชุด		ชุด		ชุด		ชุด				
	03 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง 100%	53		53		53		52		กรส.	กรส.	
	กฟต.3 .....211.... ชุด (SDH/FOM = 98, DWDM = 14 ,IP Access =99)											
<u>แผนงานหลักที่ 16</u> การจัดระเบียบสายสื่อสาร	1. การจัดระเบียบสายสื่อสารของ กฟภ. ตามเส้นทางวิกฤตการพาดสายสื่อสาร	150		324		-		-		กบล.(ผธท.)	กบล.(ผธท.)	
	โทรคมนาคมบนเสาไฟฟ้าของ กฟภ.	เส้นทาง		เส้นทาง						กฟฟ.1-3		
	กฟต.3 474 เส้นทาง											
	กฟจ.ปัตตานี	**11**	**11**	**22**	**24**	**-**		**1**	**6**			
	กฟจ.ปัตตานี	**9**		**10**	**19**	**19**	**19**		**-**		**ผปบ.**	
	กฟส.หนองจิก	**-**	**-**	**-**		**-**	**-**	**-**	**-**		**ผกป.**	
	กฟส.โคกโพธิ์	**1**	**1**	**2**	**5**	**2**	**2**	**1**	**6**		**ผกป.**	
<u>แผนงานหลักที่ 17</u> โครงการบริหารจัดการเชิงบูรณาการ	1.จัดทำแผนเพื่อปรับปรุง ค่าSAIFI SAIDI ในพื้นที่ที่มีค่าสถิติสูงสุดในปี 2562									กปบ.	กปบ.	
เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงในการจ่ายไฟ	กฟต.3 .....2 กฟฟ.	2 กฟฟ.		-		-		-		กบษ.	กบษ.	**ตั้งงบในส่วนของ กปบ. จัดทำแผน**
	2.ดำเนินการตามแผนงาน	-		-		2 กฟฟ.		-		กปบ.	กปบ.	
	กฟต.3 .....2 กฟฟ.									กบษ.	กบษ.	**ตั้งงบในส่วนของ กปบ. ติดตามการดำเนินการ**
	3.สรุปผลการดำเนินงาน	-		-		-		2 กฟฟ.		กปบ.	กปบ.	
	กฟต.3 .....2 กฟฟ.											
<u>แผนงานหลักที่ 18</u> โครงการจ่ายไฟวงจรว่างเพิ่มเติมเพื่อเพิ่มความมั่	1. สำรวจ และจัดทำแผนใช้งานวงจรว่างที่ไม่ได้ใช้งาน	2 วงจร		2 วงจร		-		-		กวว.(ผวร.)	กวว.(ผวร.)	
และลดจำนวนวงจรที่ไม่ได้จ่ายไฟ	กฟต.3 = 4 วงจร QBA04, SLB08, CHN09, SNG08									กปบ.		
	2. ก่อสร้าง และจ่ายไฟให้เป็นไปตามแผนไตรมาสละ 1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		กกค	กกค	
	กฟต.3 = ...4..... วงจร									กปบ.	กปบ.	
												แผนงานของ กกค. ใน ส่วนของ กปบ. ดำเนินการจ่ายไฟหลัง ก่อสร้างแล้วเสร็จ
<u>แผนงานหลักที่ 19</u> โครงการการควบคุมระยะไกลของสวิทช์ RCS ที่มี	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ											

พร้อมสามารถควบคุมได้ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS ที่มี	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)											
	01 FRTU (ใบสั่งงาน (ZPM4))	180		180		180		180		กบษ.(ผบอ.)	กบษ.(ผบอ.)	
	กฟต.3 = 720 ชุด	ชุด		ชุด		ชุด		ชุด				
	02 อุปกรณ์ RCS (ใบสั่งงาน (ZPM4))	130		100		120		120		กบษ.(ผบอ.)	กบษ.(ผบอ.)	
	กฟต.3 = 470 ชุด	ชุด		ชุด		ชุด		ชุด				
	03 Mar Master (ใบสั่งงาน (ZPM4))	15		20		15		-		กรส.	กรส.	
	กฟต.3 = 50 ชุด	ชุด		ชุด		ชุด						
	04 Mar Remote (ใบสั่งงาน (ZPM4))									กรส.	กรส.	
	กฟต.3 = 507 ชุด	177		150		180		-				
		ชุด		ชุด		ชุด						
	2. งานทดสอบความพร้อมใช้ FRTU ที่ติดตั้งเพิ่มเติม	5		5		5		4		กบษ.(ผบอ.)	กบษ.(ผบอ.)	
	ให้มีค่าความพร้อมใช้ไม่น้อยกว่า 90% ก่อนนำเข้าใช้งาน	ชุด		ชุด		ชุด		ชุด				
	กฟต.3 = 19 ชุด											
	3.สรุปรายงานผลและเสนอแนวทางในการปรับปรุงแก้ไขการ	1		1		1		1		กบษ.(ผบอ.)	กบษ.(ผบอ.)	
	ดำเนินการตามข้อ 1-2 ทุกไตรมาส	ครั้ง		ครั้ง		ครั้ง		ครั้ง		กรส.	กรส.	
<u>แผนงานหลักที่ 20</u> โครงการประสานงานและติดตามการขอจัดสรร FI	1. ประสานงาน ติดตามและสรุปรายงานผลการขอจัดสรร FRTU	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		กปบ.(ผวว.)	กปบ.(ผวว.)	
เพิ่มเติมเพื่อทำ SF6 ให้เป็น RCS โดยไม่ต่ำกว่า Planning Criteria	ทุกไตรมาส											
คือ 2.5 ชุด / วงจร	กฟต.3 = 223 ชุด (คปศ)											
<u>แผนงานหลักที่ 21</u> งานควบคุมหน่วยสูญเสีย	1. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติด้าน Technical Losses									กปบ.(ผวว.)	กปบ.(ผวว.)	
(Technical / Non-Technical)	1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ตามแผนงาน											
ตามที่ กจฟ.กำหนด	1.1.1 ชั่วคราว											
	กฟต.3 = 1 สถานี	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง				**ไม่มีสถานีฯชั่วคราวเพิ่มในปี 63**
	1.1.2 ถาวร	-		1 สถานีฯ		-		1 สถานีฯ		กปบ.(ผวว.)	กปบ.(ผวว.)	
	(ตามที่สายงานก่อสร้างและบริหารโครงการดำเนินการเสร็จ)											
	กฟต.3 = 2 สถานี (ด่านนอก,สายบุรี)											
	1.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ ระบบ 22/33 เควี	-		2 ฟีดเดอร์		-		2 ฟีดเดอร์		กปบ.(ผวว.)	กปบ.(ผวว.)	
	กฟต.3 = 4 ฟีดเดอร์ (YLC02,QBA02,SLB03,SLB10)											
	1.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เควี	59		59		59		59		กวว.,(ผปร.)	กวว.,(ผปร.)	

	กฟต.3 = 236 วงจร-กม.	วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.			
	กฟจ.ปัตตานี	**7**	**0**	**5**	**2**	**7**	**5**	**5**	**2**		
	กฟจ.ปัตตานี	**5**		**4**	**2**	**6**	**5**	**3**	**-**		**ผปบ.**
	กฟส.หนองจิก	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2**		**ผกป.**
	กฟส.โคกโพธิ์	**0**	**0**	**1**	**0**	**1**	**0**	**0**	**2**		**ผกป.**
	1.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้าระบบ 22/33 เควี Unbalance เกินกว่า									กปบ.(ผวว.)	กปบ.(ผวว.)
	10%									กฟฟ. 1-3	
	1.4.1ในฟีดเดอร์ที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV)และ 7 MW (33 kV)	3		3		3		3		กปบ.(ผวว.)	กปบ.(ผวว.)
	กฟต.3 = 12 ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์			
	1.4.2 วงจรที่มี VSPP	1		1		1		1		กปบ.(ผวว.)	กปบ.(ผวว.)
	กฟต.3 = 4 ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์			
	1.5 ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย									กปบ.	กปบ.
	เพิ่มเติม-(จำนวน kvar) และตามที่ได้รับการจัดสรร									กฟฟ. 1-3	
	1.5.1 แบบ Fixed	-	-	-	-	-	-	-	-		
	กฟต.3 = 0 kvar	ไม่มีแผนงานติดตั้งในปี 2563									
	1.5.2 แบบ Switching	-	-	-	-	-	-	-	-		
	กฟต.3 = 0 kvar	ไม่มีแผนงานติดตั้งในปี 2563									
งานบำรุงรักษา	1.6 อื่นๆ										
ใช้งบค่าเดียวกับงบจากงานบำรุงรักษา	1.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟฟ./สายส่ง/ระบบ									กบษ.(ผตบ.)	กบษ.(ผตบ.)
	จำหน่าย									กฟฟ.1-3	
	- สถานีไฟฟ้า										
	- สายส่ง										
	- ระบบจำหน่าย										
	1.6.1.1 สถานีไฟฟ้า	32 สฟฟ.		-		32 สฟฟ.		-		กบษ.(ผตบ.)	กบษ.(ผตบ.)
	กฟต.3 = 32 สถานี										
	1.6.1.2 สายส่ง									กบษ.(ผตบ.)	กบษ.(ผตบ.)
	กฟต.3 = 558 วงจร-กม.	558		-		-		-			
		วงจร-กม.									
	1.6.1.3 ระบบจำหน่าย	15		15		15		13		กบษ.(ผตบ.)	กบษ.(ผตบ.)

	กฟต.3 = 58 ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์			
	กฟจ.ปัตตานี	**8**	**4**	**-**		**-**	**2**	**-**	**-**		
	กฟจ.ปัตตานี	**4**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-.**	**-**		**ผปบ.**
	กฟส.หนองจิก	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**ผกป.**
	กฟส.โคกโพธิ์	**-**	**4**	**-**		**-**	**2**	**-**	**-**		**ผกป.**
	1.6.2.1 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้	100%		100%		100%		100%		กบษ.(ผบอ.)	กบษ.(ผบอ.)
	สามารถใช้งานได้										
	กฟต.3 = 100%(.....ชุด)										
	1.6.2.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ในสถานีไฟฟ้าที่ผิดปกติให้	100%		100%		100%		100%		กบษ.	กบษ.
	สามารถใช้งานได้										
	กฟต.3 = 100%(.....สถานี)										
	1.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 2 ครั้ง									กปบ.(ผวว.)	กปบ.(ผวว.)
	ตามบันทึกเลขที่ กจฟ.394/2560 ลว. 26 พ.ค.2560										
	ตามที่เกิดขึ้นจริง										
	กฟต.3 = 30 สถานี	-		1 ครั้ง		-		-			
	1.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดัน	1		1		1		1		กปบ.(ผวว.)	กปบ.(ผวว.)
	และจัดทำแผนแก้ไข (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ฟีดเดอร์/เขต)	ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์			
	กฟต.3 = 4 ฟีดเดอร์										
	1.9 หม้อแปลงจำหน่าย										
	1.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)									กวว.(ผปร.)	กวว.(ผปร.)
	กฟต.3 = 300 เครื่อง	70		80		70		80		กฟฟ.1-3	
		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง			
	กฟจ.ปัตตานี	**7**	**4**	**7**	**2**	**7**	**5**	**7**	**4**		
	กฟจ.ปัตตานี	**3**	**-**	**3**	**0**	**3**	**3**	**3**	**1**		**ผปบ.**
	กฟส.หนองจิก	**5**	**2**	**5**	**-**	**5**	**-**	**5**	**-**		**ผกป.**
	กฟส.โคกโพธิ์	**3**	**2**	**4**	**2**	**3**	**2**	**3**	**3**		**ผกป.**

	1.9.2 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม	10		10		10		10		กวว.(ผปร.)	กวว.(ผปร.)
	(จ่ายโหลดน้อยกว่า 40% ของขนาดหม้อแปลง) (เครื่อง)	เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 = 40 เครื่อง										
	1.9.3 ติดตั้ง/ปรับปรุงหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ	30		40		30		20		กวว.(ผปร.)	กวว.(ผปร.)
	กฟต.3 = 120 เครื่อง	เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		กฟฟ.1-3	
	กฟจ.ปัตตานี	**2**	**44**	**2**	**29**	**2**	**14**	**2**	**-**		
	กฟจ.ปัตตานี	**2**	**34**	**2**	**21**	**2**	**10**	**2**	**-**		**ผปบ.**
	กฟส.หนองจิก	**-**	**2**	**-**	**4**	**-**	**-**	**-**	**1**		**ผกป.**
	กฟส.โคกโพธิ์	**-**	**8**	**-**	**4**	**-**	**4**	**-**	**-**		**ผกป.**
	1.10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ										
	1.10.1 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น (วงจร-กม.)	15		15		15		15		กวว.(ผปร.)	กวว.(ผปร.)
	กฟต3 = 60 วงจร-กม.	วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.		กฟฟ.1-3	
	กฟจ.ปัตตานี	**1**	**3.10**	**1**	**9.61**	**1**	**7.25**	**1**	**-**		
	กฟจ.ปัตตานี	**1.00**	**2.69**	**1.00**	**6.60**	**1.00**	**7.13**	**1.00**	**-**		**ผปบ.**
	กฟส.หนองจิก	**-**	**0.29**	**-**	**2.90**	**-**	**-**	**-**	**-**		**ผกป.**
	กฟส.โคกโพธิ์	**-**	**0.12**	**-**	**0.11**	**-**	**0.12**	**-**	**+**		**ผกป.**
	1.10.2 การตัดจ่ายใหม่ (วงจร)	26		26		26		26		กวว.(ผปร.)	กวว.(ผปร.)
	กฟต3 = 131 วงจร	วงจร		วงจร		วงจร		วงจร		กฟฟ.1-3	
	กฟจ.ปัตตานี	**0**	**5.34**	**2**	**11.2**	**2**	**6.15**	**2**	**1**		
	กฟจ.ปัตตานี	**0.00**	**0.51**	**1.00**	**4.70**	**1.00**	**2.65**	**1.00**	**-**		**ผปบ.**
	กฟส.หนองจิก	**-**	**1.29**	**-**	**1.00**	**-**	**-**	**-**	**-**		**ผกป.**
	กฟส.โคกโพธิ์	**-**	**3.54**	**-**	**5.50**	**-**	**3.50**	**-**	**1**		**ผกป.**
	1.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย	6.5		6.5		6.5		6.5		กวว.(ผปร.)	กวว.(ผปร.)

	กฟต3 = 26 วงจร-กม.	วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.		กฟฟ.1-3	
	กฟจ.ปัตตานี	0.5	0.80	0.5	3.28	0.5	3.19	0.5	0		
	กฟจ.ปัตตานี	1.00	0.51	1.00	1.28	1.00	1.99	1.00	-		**ผปบ.**
	กฟส.หนองจิก	1.00	0.29	1.00	-	1.00	-	1.00	-		**ผกป.**
	กฟส.โคกโพธิ์	1.00	-	1.00	2.00	1.00	1.20	1.00	-		**ผกป.**
	2. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติด้าน non-Technical Losses										
	2.1.การ Patrolling and Cleansing ด้านมิเตอร์										
	2.1.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย										
	2.1.1.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาผิดปกติตามใบสั่งงาน U_Cube									กบล.,กซข.	กบล.(ผมม.)
	เป้าหมาย NL1 : 4 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด									กฟฟ.1-3	
	กฟต3 .....13.....กฟฟ.	13		13		13		13			
		กฟฟ.		กฟฟ.		กฟฟ.		กฟฟ.			
		4		4		4		4			
		คะแนน		คะแนน		คะแนน		คะแนน			
	กฟจ.ปัตตานี	4	5	4	5	4	4	4	4		
	กฟจ.ปัตตานี	5	5	5	5	5	4	5	5		**ผมต.**
	กฟส.หนองจิก	4	5	4	5	4	4	4	4		**ผบต.**
	กฟส.โคกโพธิ์	4	5	4	5	4	5	4	4		**ผบต.**
	2.1.1.2 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง	100%		100%		100%		100%		กบล.	กบล.(ผมม.)
	ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย									กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย กฟต3 .....100%										
	กฟจ.ปัตตานี	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
	กฟจ.ปัตตานี	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		**ผมต.**
	กฟส.หนองจิก	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		**ผบต.**
	กฟส.โคกโพธิ์	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		**ผบต.**

	2.1.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่										
	2.1.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตามใบสั่งงานจากระบบ	100%		100%		100%		100%		กบล.	กบล.(ผมม.)
	AMR Monitor System									กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย KPI (AMR) 3 คะแนนขึ้นไป										
	กฟต3 .....100%.....ตามใบสั่งงาน										
	2.1.2.2 มิเตอร์ TOU	20%		40%		30%		10%		กบล.	กบล.(ผมม.)
	เป้าหมาย 100%	626		1,240		936		313		กฟฟ.1-3	
	กฟต3 .....3,115.....เครื่อง	เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง			
	กฟจ.ปัตตานี	**76**	**71**	**152**	**111**	**115**	**99**	**38**	**6.00**		**ผมต.**
	กฟจ.ปัตตานี	**68**	**70**	**96**	**99**	**72**	**91**	**24**	**0**		**ผมต.**
	กฟส.หนองจิก	**11**	**10**	**9**	**12**	**9**	**8**	**7**	**6**		**ผบต.**
	กฟส.โคกโพธิ์	**7**	**14**	**7**	**0**	**7**	**0**	**7**	**0**		**ผบต.**
	2.1.2.3 มิเตอร์เพิ่มลดมากว่า 25%	100%		100%		100%		100%		กซข., กบล.	กบล.(ผมม.)
	เป้าหมาย 100%									กฟฟ.1-3	
	กฟต3 .....100%.....เครื่อง										
	2.2 การตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน	13		13		13		13		กซข., กบล.	กบล.(ผมม.)
	จากผู้อ่านหน่วย	กฟฟ.		กฟฟ.		กฟฟ.		กฟฟ.		กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย NL2 : 5 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด	5		5		5		5			
	กฟต3 .....13.....กฟฟ.	คะแนน		คะแนน		คะแนน		คะแนน			
	กฟจ.ปัตตานี	**5**	**5**	**5**	**5**	**5**	**4.60**	**5**	**9.11**		

	กฟจ.ปัตตานี	5.00	4.63	5.00	5.00	5.00	4.54	5.00	4.652		ผมต.
	กฟส.หนองจิก	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	4.41	5.00	4.46		ผบต.
	กฟส.โคกโพธิ์	5.00	4.63	5.00	5.00	5.00	4.86	5.00	0		ผบต.
	2.3 การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ (ภายใน 1 ปี)										
	2.3.1 มิเตอร์แรงสูง 115 เควี									กมต.	กบล.(ผมม.)
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง									กฟฟ.1-3	
	กฟต3 .....6.....เครื่อง	กมต. เป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบ									
	2.3.2 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เควี	446		887		663		233		กบล.	กบล.(ผมม.)
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง	เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		กฟฟ.1-3	
	กฟต3 .....2,229.....เครื่อง										
	กฟจ.ปัตตานี	48	53	96	46	72	61	24	35		
	กฟจ.ปัตตานี	48.00	53.00	96.00	46.00	72.00	61.00	24.00	35		ผมต.
	กฟส.หนองจิก	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ผบต.
	กฟส.โคกโพธิ์	-	-	-	-	-		-			ผบต.
	2.3.3 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำ	612		1,230		928		313		กบล.	กบล.(ผมม.)
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง	เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		กฟฟ.1-3	
	กฟต3 .....3,083.....เครื่อง										
	กฟจ.ปัตตานี	58	123	117	97	88	168	30	32		
	กฟจ.ปัตตานี	52	68	52	63	54	145	54	3		ผมต.
	กฟส.หนองจิก	32	31	30	32	30	23	23	29		ผบต.
	กฟส.โคกโพธิ์	20	5	20	2	20	0	20	0		ผบต.
	2.3.4 มิเตอร์แรงต่ำ	76,571		153,149		114,865		38,304		กบล.	กบล.(ผมม.)
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 30% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง	เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		กฟฟ.1-3	

	กฟต3 ....382,889.....เครื่อง										
	หมายเหตุ: การนับจำนวนการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ										
	สามารถนำผลการตรวจสอบจากกิจกรรมอื่น ๆ มานับรวมเป็นผลงาน										
	ในการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระได้										
	กฟจ.ปัตตานี	**4,641**	**3,622**	**9,282**	**3266**	**6,962**	**4,808**	**2,322**	**2,074**		
	กฟจ.ปัตตานี	**2,850**	**3,125**	**2,850**	**1,712**	**2,850**	**3,185**	**2,882**	**1,596**		**ผมต.**
	กฟส.หนองจิก	**1,473**	**368**	**1,473**	**480**	**1,473**	**387**	**1,453**	**478**		**ผบต.**
	กฟส.โคกโพธิ์	**1,296**	**1,168**	**1,296**	**1,074**	**1,296**	**1,236**	**1,296**	**0**		**ผบต.**
	2.4 การตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า										
	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน										
	2.4.1 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบมิเตอร์ กรณีละเมิดฯ	100%		100%		100%		100%		กบล.	กบล.(ผมม.)
	และสถานการณ์ดำเนินการด้านคดีในโปรแกรม U_Cube									กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย										
	กฟต3 .....100%.....ราย										
	2.4.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด	20%		40%		30%		10%		กบล.	กบล.(ผมม.)
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง	830		1,663		1,248		424		กฟฟ.1-3	
	กฟต3 .....4,165.....เครื่อง	เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง			
	กฟจ.ปัตตานี	**63**	**34**	**126**	**75**	**94**	**60**	**32**	**67**		
	กฟจ.ปัตตานี	**24**	**38**	**48**	**32**	**36**	**28**	**12**	**26**		**ผมต.**
	กฟส.หนองจิก	**30**	**0**	**30**	**28**	**30**	**32**	**30**	**41**		**ผบต.**
	กฟส.โคกโพธิ์	**15**	**1**	**15**	**15**	**15**	**0**	**15**	**0**		**ผบต.**
	2.4.3 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ	649		1305		980		340		กบล.	กบล.(ผมม.)
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง	เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		กฟฟ.1-3	
	กฟต3 .....3,274.....เครื่อง										

	กฟจ.ปัตตานี	56	48	113	66	85	71	30	27		
	กฟจ.ปัตตานี	48	60	96	54	72	65	24	21		ผมต.
	กฟส.หนองจิก	6	0	6	12	6	6	6	6		ผบต.
	กฟส.โคกโพธิ์	10	10	0	0	10	0	0	0		ผบต.
	2.5 การสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง										
	กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย										
	2.5.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะ	20%		40%		30%		10%		กบล.,กซข.	กบล.(ผมม.)
	และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน									กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%										
	กฟต3 .....100%.....										
	กฟจ.ปัตตานี	20%	20%	40%	40%	30%	30%	10%	10%		
	กฟจ.ปัตตานี	20.00	23.37	40.00	40.00	30.00	30.00	10.00	10.00%		ผมต.
	กฟส.หนองจิก	20.00%	0.00%	40.00%	40.00%	30.00%	30.00%	10.00%	10.00%		ผบต.
	กฟส.โคกโพธิ์	20.00	2.00	40.00	40.00	30.00	30.00	10.00	10%		ผบต.
	2.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย	20%		40%		30%		10%		กบล.	กบล.(ผมม.)
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง									กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%										
	กฟต3 .....100%.....เครื่อง										
	กฟจ.ปัตตานี	20%	20%	40%	40%	30%	30%	10%	10%		
	กฟจ.ปัตตานี	20.00	20.00	40.00	40.00	30.00	30.00	10.00	10.00%		ผมต.
	กฟส.หนองจิก	20.00%	20.00%	40.00%	40.00%	30.00%	30.00%	10.00%	10.00%		ผบต.
	กฟส.โคกโพธิ์	20.00	20.00	40.00	40.00	30.00	30.00	10.00	10%		ผบต.

	2.6 การตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์การสื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์										
	สาธารณะ Wifi CCTV และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย										
	2.6.1 สำรวจจุดติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ และประเมินหน่วย	20%		40%		30%		10%		กบล.,กซข.	กบล.(ผมม.)
	การใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)									กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย 100%										
	กฟต3 .....100 % (อุปกรณ์ที่ต่อพ่วง)										
	กฟจ.ปัตตานี	**20%**	**20%**	**40%**	**40%**	**30%**	**30%**	**10%**	**10%**		
	กฟจ.ปัตตานี	**20.00**	**12.03**	**40.00**	**40.00**	**30.00**	**30.00**	**10.00**	**10.00%**		**ผมต.**
	กฟส.หนองจิก	**20.00%**	**0.00%**	**40.00%**	**40.00%**	**30.00%**	**30.00%**	**10.00%**	**10.00%**		**ผบต.**
	กฟส.โคกโพธิ์	**20.00**	**0.00**	**40.00**	**40.00**	**30.00**	**30.00**	**10.00**	**10%**		**ผบต.**
	2.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย	20%		40%		30%		10%		กบล.	กบล.(ผมม.)
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง									กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย 100%										
	กฟต3 .....100 % (เครื่อง)										
	กฟจ.ปัตตานี	**20%**	**20%**	**40%**	**40%**	**30%**	**30%**	**10%**	**10%**		
	กฟจ.ปัตตานี	**20.00**	**20.00**	**40.00**	**40.00**	**30.00**	**30.00**	**10.00**	**10.00%**		**ผมต.**
	กฟส.หนองจิก	**20.00%**	**20.00%**	**40.00%**	**40.00%**	**30.00%**	**30.00%**	**10.00%**	**10.00%**		**ผบต.**
	กฟส.โคกโพธิ์	**20.00**	**20.00**	**40.00**	**40.00**	**30.00**	**30.00**	**10.00**	**10%**		**ผบต.**
	2.7 การลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กฟฟ.ที่เลือกเข้าร่วมโครงการ										
	2.7.1 การลดหน่วยสูญเสียในแต่ละสถานีไฟฟ้า										
	กฟต.3 = 1 สถานี(สถานีไฟฟ้าระโนด)	1 สถานี		1 สถานี		1 สถานี		1 สถานี		คณะทำงาน	คณะทำงาน
										ลดหน่วยสูญเสีย	ลดหน่วยสูญเสีย
	2.7.2 สำรวจความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมิเตอร์ ซีที. วีที.	100%		100%		100%		100%		กบล.	กบล.(ผมม.)
	จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟข.									กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม										

	กฟต3 .....100 % (เครื่อง)										
	2.7.3 การติดตั้งและตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์แบ่งแดน	100%		100%		100%		100%		กบล.	กบล.(ผมม.)
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม									กฟฟ.1-3	
	กฟต3 .....100 % (เครื่อง)										
	2.7.4 การสร้างแผนงานและดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสียใน	-		-		-		1 ฟีดเดอร์		กวว.,กบล.	กบล.(ผมม.)
	วงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง									กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม										
	กฟต3 .....1 ฟีดเดอร										
	2.8 การตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที.	100%		100%		100%		100%		กบล.	กบล.(ผมม.)
	วีที.แรงสูงในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย									กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า										
	กฟต3 .....100%.....เครื่อง										
	2.9 การสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ										
	2.9.1 มิเตอร์ 1 เฟส อายุการใช้งานเกิน 15 ปี									กบล.(ผมม.)	กบล.(ผมม.)
	เป้าหมาย									กฟฟ.1-3	
	กฟต3 .....เครื่อง	กมต.ให้รอนโยบาย ผวก. เนื่องจากจะเปลี่ยนเป็นมิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์									
	กฟจ.ปัตตานี										
	กฟจ.ปัตตานี										**ผมต.**
	กฟส.หนองจิก										**ผบต.**
	กฟส.โคกโพธิ์										**ผบต.**
	2.9.2 มิเตอร์ 3 เฟส อายุการใช้งานเกิน 10 ปี									กบล.(ผมม.)	กบล.(ผมม.)
	เป้าหมาย									กฟฟ.1-3	
	กฟต3 .....เครื่อง	กมต.ให้รอนโยบาย ผวก. เนื่องจากจะเปลี่ยนเป็นมิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์									
	หมายเหตุ: สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามจำนวนมิเตอร์ที่จัดซื้อตามแผนการจัดหาสำหรับ										
	สับเปลี่ยนตามวาระ โดยสอดคล้องกับแผนการสับเปลี่ยนมิเตอร์ในระบบ IS-U DM										
	ตาม T-Code ZDME303 ของแต่ละปี และให้รายงานผลตาม T-Code ZDMR122										
	กฟจ.ปัตตานี								9		
สับเปลี่ยน 50(100A) 3 เฟส (มิเตอร์ล้าสมัย)	**กฟจ.ปัตตานี**								9		**ผมต.**
	กฟส.หนองจิก								0		**ผบต.**

	กฟส.โคกโพธิ์								0		ผบต.	
	2.10 การอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกัน											
	2.10.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย	-		1 ครั้ง		-		-		กบล.	กบล.(ผมม.)	
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง									กฟฟ.1-3		
	กฟต3 .....1...ครั้ง.....											
	2.10.2 การอบรม พบช.ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ /ตรวจสอบหน่วยรายย่อย	-		1 ครั้ง		-		-		กชข.	กชข.(ผบข.)	
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง									กฟฟ.1-3		
	กฟต3 .....1...ครั้ง.....											
	2.10.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย	-		1 ครั้ง		-		-		กบญ.	กบญ.	
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง									กฟฟ.1-3		
	กฟต3 .....1...ครั้ง.....											
	2.10.4 การประชาสัมพันธ์	-		1 ครั้ง		-		-		กอก.	กอก.	
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง									กฟฟ.1-3		
	กฟต3 .....1...ครั้ง.....											กฟฟ.1-3 แห่งละ 5000/ต1)10000
<u>แผนงานที่ 22</u> แผนงานการปรับปรุง	1. การปรับปรุงข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ลงในฐานข้อมูล	99%		99%		99%		99%		กวว.	กวว.(ผผร.)	
ข้อมูลในระบบ GIS	ระบบ GIS									กฟฟ.1-3		
บริหารจัดการทรัพย์สิน om3.1	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99											
	กฟต.3 = 99 %											
	กฟจ.ปัตตานี	**99%**	**98.60%**	**99%**	**97.33%**	**99%**	**99%**	**99%**	**99%**			
	กฟจ.ปัตตานี	**99%**	**99.00**	**99%**	**99.00**	**99%**	**99.00**	**99%**	**99.00**		**ผปบ.**	
	กฟส.หนองจิก	**99.00%**	**99.13%**	**99.00%**	**94.00%**	**99.00%**	**100.00%**	**99.00%**	**99.00%**		**ผกป.**	
	กฟส.โคกโพธิ์	**99.00**	**100.00**	**99.00**	**99.00**	**99.00**	**98.82**	**99.00**	**100**		**ผกป.**	
	2. การปรับปรุงข้อมูลมิเตอร์ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	99%		99%		99%		99%		กวว.	กวว.(ผผร.)	

	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99									กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 = 99 %										
	กฟจ.ปัตตานี	99%	98.40%	99%	66.57%	99%	99%	99%	99%		
	กฟจ.ปัตตานี	99.00	98.43	99.00	98.00	99.00	97.00	99.00	99.72		ผมต.
	กฟส.หนองจิก	99.00%	99.86%	99.00%	99.87%	99.00%	100.00%	99.00%	100.00%		ผบต.
	กฟส.โคกโพธิ์	99.00	99.91	99.00	99.85	99.00	99.86	99.00	99.94		ผบต.
	3. การปรับปรุงข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและและอุปกรณ์ป้องกันใน	99%		99%		99%		99%		กวว.(ผผร.)	กวว.(ผผร.)
	ฐานข้อมูลระบบ GIS									กปบ.	กปบ.
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99									กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 = 99 %										
	กฟจ.ปัตตานี	99%	99.72%	99%	98.66%	99%	99%	99%	99%		
	กฟจ.ปัตตานี	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%		ผปบ.
	กฟส.หนองจิก	99.00%	98.03%	99.00%	98.00%	99.00%	99.00%	99.00%	99.00%		ผกป.
	กฟส.โคกโพธิ์	99%	100%	99%	99%	99%	98.86	99%	100%		ผกป.
	4.การปรับปรุงคุณภาพเชิงข้อมูลตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ	90%		90%		90%		90%		กวว.(ผผร.)	กวว.(ผผร.)
	GIS เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย									กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย ร้อยละ 90										
	กฟต.3 = 90%										
	กฟจ.ปัตตานี	90%	80.57%	90%	64.02%	90%	93.07%	90%	96%		
	กฟจ.ปัตตานี	90.00%	79.31%	90.00%	90.00%	90.00%	90.00%	90.00%	97.08%		ผมต.
	กฟส.หนองจิก	90.00%	97.77%	90.00%	98.05%	90.00%	98.00%	90.00%	99.00%		ผบต.
	กฟส.โคกโพธิ์	90.00%	88.27%	90.00%	94.00%	90.00%	91.23	90.00%	92.12%		ผบต.

เพิ่มใหม่ จากมติที่ประชุม	5.การ Cleansing มิเตอร์ ในระบบ GIS	-		-		100%		-		กวว.(ผผร.)	กวว.(ผผร.)
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ดำเนินการให้ครบ 100% ภายในไตรมาส 3									กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 = 100%										
	กฟจ.ปัตตานี	**-**	**66.38%**	**-**	**66%**	**100%**	**100%**	**-**	**-**		
	กฟจ.ปัตตานี				**0.00**	**100%**	**100%**	**-**	**-**		**ผปบ**
	กฟส.หนองจิก		**85.02%**		**100%**	**100%**	**100%**	**-**	**-**		**ผบต.**
	กฟส.โคกโพธิ์		**89.00**		**98.00**	**100%**	**100.96**	**-**	**-**		**ผบต.**

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563

(ทบทวนครั้งที่ 1)

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Operation Management Process

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM3 เพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารสินทรัพย์

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.9 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผน

Asset Management Roadmap

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM3 เพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารสินทรัพย์

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.13 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผน

Asset Management Roadmap

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	**9. แผนปฏิบัติ** (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	**เป้า/ผล ปี 2563**								**ผู้รับผิดชอบงาน**	**ผู้รายงานข้อมูล**
		ไตรมาส 1		**ไตรมาส 2**		**ไตรมาส 3**		**ไตรมาส 4**			
		เป้า	**ผล**	**เป้า**	**ผล**	**เป้า**	**ผล**	**เป้า**	**ผล**		
<u>แผนงานที่ 23</u> แผนปิดงานก่อสร้าง	ประสิทธิภาพการบริหารมูลค่าสินทรัพย์ภายใต้งานก่อสร้างที่คงค้าง										
	(Asset under Construction : AUC) ทุกงบ ทุกโครงการ (P, I, C) ดังนี้										
ตาม pms เขต	1. งานก่อนปี 2561 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	50%		70%		80%		100%		กบญ.(ผบส.)	กบญ.(ผบส.)
	กฟจ.ปัตตานี	**50%**	**100%**	**70%**	**56.66%**	**80%**	**33.93**	**100%**	**100%**		
	กฟจ.ปัตตานี	**50%**	**100%**	**70%**	**100%**	**80%**	**100%**	**100%**	**100%**		**ผกส.**
	กฟส.หนองจิก	**50%**	**80%**	**70%**	**70%**	**80%**	**80%**	**100%**	**100%**		**ผกป.**
	กฟส.โคกโพธิ์	**50.00**	**80.00**	**70.00**	**100.00**	**80%**	**100.00**	**100.00**	**100**		**ผกป.**

om3.1	2. งานปี 2561 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	50%		70%		80%		100%		กบญ.(ผบส.)	กบญ.(ผบส.)
	กฟจ.ปัตตานี	50%	16.57%	70%	56.66	80%	93.33%	100%	100%		
	กฟจ.ปัตตานี	50%	80%	70%	100%	80%	100%	100%	100%		ผกส.
	กฟส.หนองจิก	50%	50%	70%	70%	80%	80%	100%	100%		ผกป.
	กฟส.โคกโพธิ์	50.00	50.00	70.00	100.00	80%	100.00	100.00	100		ผกป.
	3. งานปี 2562 ปิดได้ร้อยละ 80 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	30%		50%		80%		80%		กบญ.(ผบส.)	กบญ.(ผบส.)
	กฟจ.ปัตตานี	30%	37.84%	50%	63.33	80%	79%	80%	82.66%		
	กฟจ.ปัตตานี	30%	70%	50%	78%	80%	80%	80%	88%		ผกส.
	กฟส.หนองจิก	30%	51%	50%	95%	80%	80%	80%	90%		ผกป.
	กฟส.โคกโพธิ์	30.00	68.00	50.00	95.00	80%	78.00	80.00	100		ผกป.

	4. งานปี 2563 ปิดได้ร้อยละ 60 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	20%		40%		50%		60%		กบญ.(ผบส.)	กบญ.(ผบส.)
	กฟจ.ปัตตานี	**20%**	19.09%	**40%**	35	**50%**	51%	**60%**	60.66%		
	กฟจ.ปัตตานี	**20%**	10%	**40%**	38%	**50%**	45%	**60%**	56%		**ผกส.**
	กฟส.หนองจิก	**20%**	27%	**40%**	55%	**50%**	50%	**60%**	66%		**ผกป.**
	กฟส.โคกโพธิ์	**20.00**	11.00	**40.00**	50.00	**50%**	58.00	**60.00**	60		**ผกป.**