

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564
(ทบทวนครั้งที่ 1)

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Operation Management Process
SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่าย
กระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของ
ทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของ
ระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของ
ระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- 3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- 3.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่
- 3.3 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- 3.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่
- 3.5 ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
 - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่
 - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ใน 9 กพพ.
- จตุรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2563 (PA)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
 - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่
 - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ใน 9 กพพ.
- จตุรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2563 (PA)
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
 - ร้อยละความถูกต้องและครบถ้วนของข้อมูลมิเตอร์
- ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละความถูกต้องเชิงคุณภาพระบบจำหน่ายแรงต่ำ
- ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละความถูกต้องและครบถ้วนของหม้อแปลง
- ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอน
- และอุปกรณ์ป้องกัน ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละความสำเร็จของการปรับปรุงคุณภาพ
- เชิงข้อมูลตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS
- เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย

4. เป้าหมาย

2.55 ครั้ง/ราย/ปี
1.036 ครั้ง/ราย/ปี
61.20 นาที/ราย/ปี
13.364 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.26

7. เป้าหมาย

ราคาเป้าหมาย
ราคาเป้าหมาย
ราคาเป้าหมาย
ราคาเป้าหมาย
ราคาเป้าหมาย
ร้อยละ 99
ร้อยละ 95
ร้อยละ 96
ร้อยละ 97
ร้อยละ 90

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
แผนงานหลักที่ 12 โครงการจัดทำแผนและติดตาม	1. สำรวจ และจัดทำแผนความพร้อมในการจ่ายไฟ(N-1 ของสถานีไฟฟ้า)	สถานี	-		-		-		33		กปบ.	กปบ.
การแก้ไขปัญหาความพร้อมในการจ่ายไฟของสถานีไฟฟ้า	กพต.3 = 33 สถานี											

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
ข้างเคียง กรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้องดับทั้งสถานีฯ												
	2. ติดตามการแก้ไขปัญหาและรายงานผลให้เป็นไปตามแผน	สถานี	-		-		-		33		กปบ.	กปบ.
	ไตรมาสละ 1 ครั้ง											
	กฟต.3 = 33 สถานี											

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	3. วิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้าง กรณีทราบสาเหตุและหาทางป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ เป้าหมาย 100 % ของเหตุการณ์ทั้งหมด กฟต.3 = 100%	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กบข.	กบข.
	4. การวิเคราะห์และกำหนดแนวทางในการแก้ไขฟีดเดอร์ที่มีไฟดับบ่อย เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 วงจร/ปี กฟต.3 = 10 วงจร	วงจร	3		3		4		-		กบข.	กบข.
	5. รายงานผลการแก้ไขฟีดเดอร์ที่มีไฟดับบ่อย เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 วงจร/ปี กฟต.3 = 10 ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์	-						10		กบข./กบข (กบข/กบข)	กฟฟ.1-3
แผนงานหลักที่ 13 โครงการตรวจตราระบบจำหน่าย	1 ดำเนินการคัดเลือกพื้นที่อย่างน้อย กฟฟ ชั้น 1- 3 อย่างน้อย 1 แห่ง	พื้นที่	13		-		-		-		กบข.(ผตบ.)	กบข.
ป้องกันกระแสไฟฟ้าขัดข้องบริเวณ IZOZ (Inside Zero Outage Zone)	และจัดทำแผนรายละเอียดในการดำเนินการตามแนวทางที่กำหนด กฟต.3 = 13 พื้นที่ กฟฟ. 1-3 (13 กฟฟ.)										กบข.(ผตบ.)	กฟฟ.1-3
IZOZ (Inside Zero Outage Zone) หมายถึง พื้นที่ที่ไม่ต้องการให้ กระแสไฟฟ้าขัดข้อง หรือเขตเมือง ได้แก่ พื้นที่ที่มีโหลดสำคัญ ประเภท ที่อยู่อาศัยหนาแน่นและธุรกิจอุตสาหกรรมที่มีปริมาณความต้องการใช้ ไฟมาก และต้องการความมั่นคงในการจ่ายไฟสูง พื้นที่แหล่งท่องเที่ยว												
ที่สำคัญ หรือ อื่นๆ มีขอบเขตระบบจำหน่ายไลน์เมนรวมไลน์แยก สถานี ไฟฟ้าไลน์ย่อยเริ่มตั้งแต่สถานีไฟฟ้า รวมอุปกรณ์ภายในของแต่ละฟีดเดอร์ รีโคลลเซอร์ หรือ กรณีที่ไลน์เมนที่ไม่มีรีโคลลเซอร์คิดระยะทางไลน์เมน	2. สถานีไฟฟ้า กฟต3 = 13 สถานี	สถานี	13		13		13		13		กบข.(ผตบ.)	กบข.
10 กม. ไปจนถึงจุดติดตั้งติดตั้งสถานีไฟฟ้า รวมไลน์เมน และไลน์ย่อย หรือสายส่ง 115 KV ทั้งไลน์	3. สายส่ง กฟต3 = 95 วงจร-กม.	วงจร-กม.	95		95		95		95		กบข.(ผตบ.)	กบข.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	4. ระบบจำหน่าย	วงจร-กม.	130		130		130		130		กบข.(ผตบ.)	กบข.
	กฟต3 = 13 วงจร รวม 130 วงจร-กม.										กฟฟ.1-3	
	แยกราย กฟฟ.											
	4. ปิดตानी	วงจร-กม.	10	6.4	10		10		10			
	4.1 กฟจ.ปิดตानी	วงจร-กม.	10	6.4	10		10		10		ผปบ.	
	5. บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและตัดตอน	ชุด	52		52		52		52		กบข.(ผตบ.)	กบข.
	กฟต3 = 52 ชุด										กฟฟ.1-3	
	แยกราย กฟฟ.											
	5. ปิดตानी	ชุด	4	4	4		4		4			
	5.1. ปิดตानी	ชุด	4	4	4		4		4		ผปบ.	
	6. ประเมิน ติดตามผลและสรุปรายงาน ไตรมาสละ 1 ครั้ง	ครั้ง	1		1		1		1		กบข.(ผตบ.)	กบข.
แผนงานที่ 14 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า	สถานี	22		13		-		-		กบข.	กบข.
อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	สถานีไฟฟ้าตามวาระจำนวน.....สถานี											
om1.4	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)(ใบสั่งงาน (ZPM4))											
	กฟต.335..... สถานี											

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล	
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4				
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล			
แผนงานที่ 15 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไขด้วยโปรแกรม APSA												
om1.4	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM , APSA)												
	01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)												
	01.1 ระบบสายส่ง 115 kV (วงจร-กม.) (ใบสั่งงาน (ZPM4))	วงจร-กม.	646.36		646.36		646.36		646.36		กบข.(ผตบ.)	กบข.	
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส (Patrol เดือนละ 1 ครั้ง)										กฟฟ.1-3		
	กฟต.3646.36..... วงจร- กม./ไตรมาส												
	*เป้าหมาย ภา4 =646..... วงจร- กม./ไตรมาส												
	แยกราย กฟฟ.												
	0.1 ปีคตานิ	วงจร-กม.	41.00	40.02	41.00		41.00		41.00				
	0.1. ปีคตานิ	วงจร-กม.	41.40	40.02	41.40		41.40		41.40		ผปบ.		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	01.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร -กม.) (ใบสั่งงาน(ZPM4))	วงจร-กม./ปี	17,570.28		17,570.28		17,570.28		17,570.28		กบข.(ผตบ.)	กบข.
	เป้าหมาย 100% /ไตรมาส										กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 ..17,570.28..... วงจร- กม./ปี											
	** เป้าในแผนฯ ๓4 = 17,570 วงจร- กม./ปี											
	แยกราย กฟฟ.											
	0.2 ปีคตानी	วงจร-กม./ปี	1,260.86	1,105.65	1,260.86		1,260.86		1,260.86			
	0.2.1 กฟจ.ปีคตानी	วงจร-กม./ปี	630.43	550.36	630.43		630.43		630.43		ผปบ.	
	0.2.2 กฟส.หนองจิก	วงจร-กม./ปี	315.21	240.85	315.21		315.21		315.21		ผกป.	
	0.2.3 กฟส.โคกโพธิ์	วงจร-กม./ปี	315.21	314.44	315.21		315.21		315.21		ผกป.	
	01.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.)	วงจร-กม./ปี	10,458		10,458		10,458		10,458		กบข.(ผตบ.)	กบข.
	เป้าหมาย ZPM4=100% /ไตรมาส										กฟฟ.1-3	
	กฟต.310,458..... วงจร- กม./ปี											
	แยกราย กฟฟ.											
	01.3. ปีคตानी	วงจร-กม./ปี	995.52	955.56	995.52		995.52		995.52			
	01.3.1 กฟจ.ปีคตानी	วงจร-กม./ปี	398.21	390.21	398.21		398.21		398.21		ผปบ.	
	01.3.2 กฟส.หนองจิก	วงจร-กม./ปี	298.66	235.00	298.66		298.66		298.66		ผกป.	
	01.3.3 กฟส.โคกโพธิ์	วงจร-กม./ปี	298.66	330.35	298.66		298.66		298.66		ผกป.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	01.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (ใบสั่งงาน (ZPM4))	กม./ ครั้ง	-		1,047		-		1,047		กรส.	กรส.
	เป้าหมาย 100% /ครั้ง										กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 2,094.....กม./ครั้ง											
	01.5 สายเคเบิลใต้ดิน และสายเคเบิลใต้น้ำ	กม./ ครั้ง	39		39		39		39		กบข.	กบข.
	กฟต.339.0.....กม./ครั้ง											
	02 สถิติจำนวนครั้งการทำงานของอุปกรณ์ Circuit Breaker & Recloser (Trip Reclose & Lockout) เฉพาะระบบจำหน่ายแรงสูง 22-33 kV (เปรียบเทียบสถิติฯ ในช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้าโดยใช้ข้อมูลจากระบบ OMS)	ร้อยละ	10%		10%		10%		10%		กบป.	กบป.
	กฟต.3 ลดลง.....ครั้ง (10% จากปี 2563)										กบข.	กบข.
	03 การบริหารจัดการต้นไม้											
	03.1 ตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย											
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง 100% ตามแผนงาน											
	03.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM4))	วงจร-กม./ครั้ง	-		436.12		-		436.12		กบข.	กบข.
	กฟต.3 ...436.12..... วงจร- กม./ครั้ง										กฟฟ.1-3	
	*เป้าหมาย ภา 4 = ...405..... วงจร- กม./ครั้ง										กฟฟ.1-3	
	แยกราย กฟฟ.											
	03.1 ปีตตานี	วงจร-กม./ครั้ง			-				-			
	03.1 กฟจ.ปีตตานี	วงจร-กม./ครั้ง			-				-		ผปบ.	
	03.2 กฟส.หนองจิก	วงจร-กม./ครั้ง			-				-		ผกป.	
	03.3 กฟส.โคกโพธิ์	วงจร-กม./ครั้ง			-				-	-	ผกป.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล	
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4				
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล			
	03.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (ใบสั่งงาน (ZPM4))	วงจรร-กม./ครั้ง	-		14,656.57			-		14,656.57		กบข.	กบข.
	กพต.3 ...14,656.57..... วงจรร- กม./ครั้ง											กพฟ.1-3	
	*เป้าหมาย ภา 4 =14,200..... วงจรร- กม./ครั้ง												
	แยกราย กพฟ.												
	03.1.2 ปีคตानी	วงจรร-กม./ครั้ง			858.64					858.64			
	03.1 กพจ.ปีคตानी	วงจรร-กม./ครั้ง			429.32					429.32		ผบป.	
	03.2 กพส.หนองจิก	วงจรร-กม./ครั้ง			214.66					214.66		ผกป.	
	03.3 กพส.โคกโพธิ์	วงจรร-กม./ครั้ง			214.66					214.66		ผกป.	
	03.1.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ใบสั่งงาน (ZPM4))	วงจรร-กม./ปี	-		2,568			2,568		2,568		กบข.	กบข.
	กพต.37,704..... วงจรร- กม./ปี											กพฟ.1-3	
	*เป้าหมาย ภา 4 = 6,500 วงจรร- กม./ปี												
	แยกราย กพฟ.												
	03.1.3 ปีคตानी	วงจรร-กม./ปี	-		229			229		229			
	03.1 กพจ.ปีคตानी	วงจรร-กม./ปี	-		91.6			91.6		91.6		ผบป.	
	03.2 กพส.หนองจิก	วงจรร-กม./ปี	-		68.7			68.7		68.7		ผกป.	
	03.3 กพส.โคกโพธิ์	วงจรร-กม./ปี	-		68.7			68.7		68.7		ผกป.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	03.1.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง 100%	กม./ครั้ง	1,047		1,047		1,047		1,047		กตส.	กตส.
	กฟต.32,094.....กม./ครั้ง										กฟฟ.1-3	
	04 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer	สถานี	35		-		35		-		กบช.	กบช.
	04.1 สถานีไฟฟ้า 100% (ใบสั่งงาน (ZPM4))										กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง											
	กฟต.3 ...35..... สถานี											
	04.2 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM4))	วงจร-กม./ครั้ง	646		-		646		-		กบช.	กบช.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%										กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 ..646.36..... วงจร- กม./ครั้ง											
	**เป้าในแผนฯ ภา 4 = 646 วงจร- กม./ครั้ง											
	แยกราย กฟฟ.											
	04.2. ปีตตานี้	วงจร-กม./ปี	41	39	-		41		-			
	04.2.1. ปีตตานี้	วงจร-กม./ปี	41	39	-		41		-		ผบป.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	04.3 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV) และ 7MW(33 kV) หรือเส้นสำคัญ (ใบสั่งงาน (ZPM4))	ฟีดเดอร์	15		18		15		10		กบช. กฟฟ.1-3	กบช.
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง กฟต.3 ...58..... ฟีดเดอร์											
	*เป้าหมาย ภา 4 = ...51..... ฟีดเดอร์											
	แยกราย กฟฟ.											
	04.3. ปิดตานิ ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์	2	2	3		2		-			
	04.3.1 ปิดตานิ ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์	2	2	3		2		-		ผปบ.	
	05 แกะไขจุดร้อน 100% ตามผลการส่งกล้อง											
	05.1 สถานีไฟฟ้า (ใบสั่งงาน (ZPM2))	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กบช. กฟต.3	กบช.
	กฟต.3100% จากใบสั่งงาน ZPM2											
	05.2 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM2))	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กบช. กฟต.3	กบช.
	กฟต.3100% จากใบสั่งงาน ZPM2											

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	05.3 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV) และ 7MW(33 kV) หรือเส้นสำคัญ (ใบสั่งงาน (ZPM2))	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กบข.	กบข.
	กฟต.3100% จากใบสั่งงาน ZPM2										กฟฟ.1-3	
	แยกราย กฟฟ.											
	05.3 ปีคตانی	ร้อยละ	100%	100%	100%		100%		100%			
	05.3.1 ปีคตانی	ร้อยละ	100%	100%	100%		100%		100%		ผบป.	
	06 การป้องกันระบบจำหน่ายและสายส่ง 100% ทุกไตรมาส	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	06.1 ระบบสายส่ง 115 kV. (ใบสั่งงาน (ZPM2))										กฟฟ.1-3	
	กฟต.3100% จากใบสั่งงาน ZPM2											
	แยกราย กฟฟ.											
	06. ปีคตانی	ร้อยละ	100%	100%	100%		100%		100%			
	06.1 ปีคตانی	ร้อยละ	100%	100%	100%		100%		100%		ผบป.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล	
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4				
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล			
	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))	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)	
	กฟต.3100% จากใบสั่งงาน ZPM2										กฟฟ.1-3		
	แยกราย กฟฟ.												
	06.2 ปีตตานี	ร้อยละ	100%	100%	100%		100%		100%				
	06.2.1 ปีตตานี	ร้อยละ	100%	100%	100%		100%		100%		ผปบ.		
	07 ฉีดน้ำล้างลูกถ้วยและอุปกรณ์แรงสูง	สถานี	32		32		-		-		กบข.(ผปอ.)	กบข.(ผปอ.)	
	07.1 สถานีไฟฟ้า 2 ครั้ง/ปี (ใบสั่งงาน (ZPM2))												
	กฟต.332..... สถานี 100% จากใบสั่งงาน ZPM2												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	07.2 ระบบสายส่ง 115 kV.(วจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี (ใบสั่งงาน (ZPM2)) กพต.3109..... วจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	วจร-กม.	-		109		109		-		กบข.(ผปช.)	กบข.(ผปช.)
	07.3 ระบบจำหน่าย 22 , 33 KV (วจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี (ใบสั่งงาน (ZPM2)) กพต.3230..... วจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	วจร-กม.	-		230		-		230		กบข.(ผปช.)	กบข.(ผปช.)
	2. สนับสนุนทรัพยากรเพื่อการแก้ไขข้อผิดพลาดไฟฟ้าขัดข้องตามมาตรฐาน ที่ กฟภ. กำหนด เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส											
	01 จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้ไขข้อผิดพลาดไฟฟ้าขัดข้อง ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ กฟภ. กำหนด กพต.368.....กฟฟ.	ร้อยละ	-		100%		-		-		กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	01.1 สํารวจจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง										กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	01.2 สํารองอุปกรณ์แก้ไขข้อผิดพลาดไฟฟ้าขัดข้อง										กฟฟ.	กบข.(ผตบ.)
	01.3 ออกตรวจรถแก้ไขข้อผิดพลาดไฟฟ้าขัดข้องและห้องเวร										กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	01.4 ซ่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถแก้ไข)	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กคค.,กฟฟ.	กคค.
	01.5 ซ่อมแซมบำรุงรักษา-อาคาร (ห้องแก้ไข)	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กคค.,กฟฟ.	กคค.
	3. ประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้											
	01 ติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า-ประเมินผลและ วิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้า และแนวทางแก้ไข กพต.36..... สถานี	สถานี	2		2		2		-		กบล.(ผวฟ.)	กบล.(ผวฟ.)
	02 ตรวจสอบเหตุขัดข้องความผิดปกติทางไฟฟ้า (สถานี) กพต.3 ...100%..... สถานี	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กบล.(ผวฟ.)	กบล.(ผวฟ.)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล	
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4				
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล			
	4. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด) (รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)												
	01 ใช้โปรแกรมช่วยปรับปรุงออกแบบระบบจำหน่ายแรงต่ำ Ldcad สำหรับนำมาใช้ในการบริหารจัดการหม้อแปลงระบบจำหน่าย กฟต.3 = กฟฟ.ชั้น 1-3 100% (ไม่เกินไตรมาส 1) แยกราย กฟฟ.	ร้อยละ	100%		-		-		-			กvw	กvw
	4.01 ปีตตานี	ร้อยละ	100%	100%	-		-		-				
	4.02 กฟจ.ปีตตานี	ร้อยละ	100%	100%	-		-		-		ผปบ.		
	4.03 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	100%	100%	-		-		-		ผกป.		
	4.04 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	100%	100%	-		-		-		ผกป.		
	02 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) กฟต.3 = ...10,521.....เครื่อง	ร้อยละ	-		100%		-		-		กบล.(ผمم.)	กบล.(ผمم.)	
	เป้าหมาย 100% ของหม้อแปลงที่โหลดเกิน 80% จากโปรแกรม Ldcad กฟต.3 = ...100% (3,923 เครื่อง) ภายในไตรมาส 2 แยกราย กฟฟ.	เครื่อง	-		3,923		-		-		กฟฟ.1-3		
	02. ปีตตานี	เครื่อง	-		271		-		-				
	02.1 กฟจ.ปีตตานี	เครื่อง	-		108.4		-		-		ผปบ.		
	02.2 กฟส.หนองจิก	เครื่อง	-		81.3		-		-		ผกป.		
	02.3 กฟส.โคกโพธิ์	เครื่อง	-		81.3		-		-		ผกป.		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล	
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4				
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล			
	03 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน(ZPM4))	ร้อยละ	-	100%			-		-			กบล.(ผمم.)	กบล.(ผمم.)
	กพต.3 = ...7,123..... เครื่อง	เครื่อง	-	1,059			-		-			กพฟ.1-3	
	เป้าหมาย 100% ของหม้อแปลงที่โหลดเกิน 80% จากโปรแกรม Ldcad												
	กพต.3 = ...100% (1,059 เครื่อง) ภายในไตรมาส2												
	แยกราย กพฟ.												
	03. ปิดตानी เครื่อง	เครื่อง	-	100%	104		-		-				
	03.1 กพจ.ปิดตानी เครื่อง	เครื่อง	-	100%	41.6		-		-			ผบป.	
	03.2 กพส.หนองจิก เครื่อง	เครื่อง	-	0	29.12		-		-			ผกป.	
	03.3 กพส.โคกโพธิ์ เครื่อง	เครื่อง	-	0	36.4		-		-			ผกป.	
	5. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กพก.กำหนด)												
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)												
	01 หม้อแปลงไฟฟ้ากำลังสถานีไฟฟ้า ตามวาระ 1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง	เครื่อง	25		7		-		-			กบข.(ผบฟ.)	กบข.(ผบฟ.)
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)												
	กพต.3 =32..... เครื่อง												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล	
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4				
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล			
	02 ระบบจำหน่าย												
	02.1 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4))	เครื่อง	651		1,302		976		325		กบล.(ผمم.)	กบล.(ผمم.)	
	กพต.3 = ...10,846..... เครื่อง										กพฟ.1-3		
	เป้าหมาย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด												
	กพต.3 = ...3,254..... เครื่อง												
	แยกราย กพฟ.												
	02.1 ปิดตानी เครื่อง	เครื่อง	43	20	85		64		21				
	02.1 กพจ.ปิดตानी เครื่อง	เครื่อง	21	0	43		32		11		ผบป.		
	02.2 กพส.หนองจิก เครื่อง	เครื่อง	11	20	21		16		5		ผกป.		
	02.3 กพส.โคกโพธิ์ เครื่อง	เครื่อง	11	0	21		16		5		ผกป.		
	02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4))	เครื่อง	780		1,561		1,170		390		กบล.(ผمم.)	กบล.(ผمم.)	
	กพต.3 =7,801..... เครื่อง										กพฟ.1-3		
	เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด												
	กพต.3 =3,901..... เครื่อง												
	แยกราย กพฟ.												
	02.2 ปิดตानी เครื่อง	เครื่อง	53	8	107		80		27				
	02.2.1 กพจ.ปิดตानी เครื่อง	เครื่อง	27	0	53		40		13		ผบป.		
	02.2.2 กพส.หนองจิก เครื่อง	เครื่อง	13	8	27		20		7		ผกป.		
	02.2.3 กพส.โคกโพธิ์ เครื่อง	เครื่อง	13	0	27		20		7		ผกป.		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล		
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4					
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
แผนงานที่ 15 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา อุปกรณ์สื่อสาร	1. งานตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร ตามวาระ													
om1.4	01 เครื่องรับ-ส่งวิทยุสื่อสาร 100%	ชุด	26		30			36			26		กรส.	กรส.
	กฟต.3118.... ชุด													
	02 อุปกรณ์สื่อสารในสำนักงาน 100%	ชุด	7		7			7			7		กรส.	กรส.
	กฟต.328.... ชุด													
	03 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง 100%	ชุด	49		49			49			50		กรส.	กรส.
	กฟต.3197.... ชุด (SDH/FOM = 75, DWDM = 16 ,IP Access =106)													
แผนงานหลักที่ 17 การจัดระเบียบสายสื่อสาร	1. การจัดระเบียบสายสื่อสารของ กฟภ. ตามเส้นทางวิกฤตการพาดสายสื่อสาร โทรคมนาคมบนเสาไฟฟ้าของ กฟภ. (ระยะที่ 2) กฟต.3 130 เส้นทาง (100% ของแผนงาน) แยกราย กฟฟ.	ร้อยละ	-		-			30%			70%		กบล.(ผตท.)	กบล.(ผตท.)
	1. ปิดตानी	ร้อยละ	-		-			30%			70%			
	1.1 กฟจ.ปิดตानी	ร้อยละ	-	100%	-			30%			70%		ผปบ.	
	1.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	-		-			30%			70%		ผกป.	
	1.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	-		-			30%			70%		ผกป.	
แผนงานหลักที่ 18 โครงการบริหารจัดการเชิงบูรณาการ เพื่อความมั่นคงในการจ่ายไฟเสริมสร้างความมั่นคง ในการจ่ายไฟ	1.จัดทำแผนเพื่อปรับปรุง ค่าSAIFI SAIDI ในพื้นที่ที่มีค่าสถิติสูงสุดในปี 2563(รวมสังกัด) กฟต.33 กฟฟ.	กฟฟ.	3		-			-			-		กปบ.	กปบ.
	2. สรุปผลการดำเนินงาน กฟต.33 กฟฟ.	กฟฟ.	-		-			-			3		กปบ.	กปบ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
แผนงานหลักที่ 19 โครงการจ่ายไฟวงจรว่างเพิ่มเติมเพื่อเพิ่ม ความมั่นคงและลดจำนวนวงจรที่ไม่ได้จ่ายไฟ	1. สำรอง และจัดทำแผนใช้งานวงจรว่างที่ไม่ได้ใช้งาน	วงจร	-		1		2		-		กวาง.(ผวร.)	กวาง.(ผวร.)
	กฟต.3 = 3 วงจร (PUA09, PUA10, SLC05)										กปน.	
	2. ก่อสร้าง และจ่ายไฟให้เป็นไปตามแผนไตรมาสละ 1 ครั้ง	ครั้ง	1		1		1		1		กกด	กกด
	กฟต.3 = 3 วงจร (PUA09, PUA10, SLC05)	วงจร									กปน.	กปน.
แผนงานหลักที่ 20 โครงการการควบคุมระยะไกลของสวิตช์ RCS ที่มีความพร้อมสามารถควบคุมได้ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS ที่มี	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ (รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)											
	01 FRTU (ใบสั่งงาน (ZPM4))	ชุด	201		201		201		201		กบข.(ผบอ.)	กบข.(ผบอ.)
	กฟต.3 = 804 ชุด											
	02 อุปกรณ์ RCS (ใบสั่งงาน (ZPM4))	ชุด	130		127		130		127		กบข.(ผบอ.)	กบข.(ผบอ.)
	กฟต.3 = 514 ชุด											
	03 Mar Master (ใบสั่งงาน (ZPM4))	ชุด	15		20		20		12		กรส.	กรส.
	กฟต.3 = 67 ชุด											
	04 Mar Remote (ใบสั่งงาน (ZPM4))	ชุด	150		170		170		110		กรส.	กรส.
	กฟต.3 = 600 ชุด											
	2. งานทดสอบความพร้อมใช้ FRTU ที่ติดตั้งเพิ่มเติม ให้มีค่าความพร้อมใช้ไม่น้อยกว่า 90% ก่อนนำเข้าใช้งาน	ชุด	-		-		25		25		กบข.(ผบอ.)	กบข.(ผบอ.)
	กฟต.3 = 50 ชุด										กรส.	
	3.สรุปรายงานผลและเสนอแนวทางในการปรับปรุงแก้ไขการ ดำเนินการตามข้อ 1-2 ทุกไตรมาส	ครั้ง	1		1		1		1		กบข.(ผบอ.)	กบข.(ผบอ.)
											กรส.	กรส.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
แผนงานหลักที่ 21 โครงการประสานงานและติดตามการขอจัดสรร FRTUเพิ่มเติมเพื่อทำ SF6 ให้เป็น RCS โดยไม่ต่ำกว่า Planning Criteria คือ 2.5 ชุด / วงจร	1. ประสานงาน ติดตามและสรุปรายงานผลการขอจัดสรร FRTU ทุกไตรมาส กฟต.3 = 223 ชุด (คปค)	ครั้ง	1		1		1		1		กปบ.(ผวว.)	กปบ.(ผวว.)
แผนงานหลักที่ 22 งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical)	1. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติการด้าน Technical Losses										กปบ.	
ตามที่ กจพ.กำหนด om1.7	1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ตามแผนงาน	สถานี	1		1		1		1		กปบ.(ผวว.)	กปบ.(ผวว.)
	1.1.1 ชั่วคราว กฟต.3 = 1 สถานี											
	1.1.2 ถาวร (ตามที่สายงานก่อสร้างและบริหารโครงการดำเนินการเสร็จ) กฟต.3 = 2 สถานี (ด้านนอก,สายบุรี)	สถานี	-		1		0		-		กปบ.(ผวว.)	กปบ.(ผวว.)
	1.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ ระบบ 22/33 เควี กฟต.3 = 4 ฟีดเดอร์ (YLC02,QBA02,SLB03,SLB10)	ฟีดเดอร์	-		2		-		2		กปบ.(ผวว.)	กปบ.(ผวว.)
	1.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เควี กฟต.3 = 20 วงจร-กม. แยกราย กฟพ.	วงจร-กม.	-		5		5		10		กกค.(ผจร.)	กกค.(ผจร.)
	3. ปิดตानी	วงจร-กม.	-		-		-		-		ผปบ.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล	
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4				
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล			
	1.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้าระบบ 22/33 เควี Unbalance เกินกว่า 10%											กปบ.(ผวว.)	กปบ.(ผวว.)
	1.4.1 ในฟีดเดอร์ที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV) และ 7 MW (33 kV)	ฟีดเดอร์	3		3		3		3			กปบ.(ผวว.)	กปบ.(ผวว.)
	กฟต.3 = 12 ฟีดเดอร์												
	1.4.2 วงจรที่มี VSPP	ฟีดเดอร์	1		1		1		1			กปบ.(ผวว.)	กปบ.(ผวว.)
	กฟต.3 = 4 ฟีดเดอร์											กฟฟ. 1-3	
	1.5 ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย เพิ่มเติม(จำนวน kvar) และตามที่ได้รับการจัดสรร											กปบ.	กปบ.
	1.5.1 แบบ Fixed	kvar	-		-		-		-			กปบ.	กปบ.
	กฟต.3 = 0 kvar												
	1.5.2 แบบ Switching	kvar	-		-		-		-			กปบ.	กปบ.
	กฟต.3 = 0 kvar												
งานบำรุงรักษา	1.6 อื่นๆ												
ใช้งบค่าเดียวกับงบจากงานบำรุงรักษา	1.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟฟ./สายส่ง/ระบบ จำหน่าย											กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	- สถานีไฟฟ้า											กฟฟ.1-3	
	- สายส่ง												
	- ระบบจำหน่าย												
	1.6.1.1 สถานีไฟฟ้า	สถานี	35		-		35		-			กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	กฟต.3 = 35 สถานี												
	1.6.1.2 สายส่ง	วงจร-กม.	646		-		-		-			กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	กฟต.3 = 646 วงจร-กม.												
	1.6.1.3 ระบบจำหน่าย	ฟีดเดอร์	13		15		18		15			กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	กฟต.3 = 61 ฟีดเดอร์											กฟฟ.1-3	
	*เป้าหมาย ก4 = 51 ฟีดเดอร์												
	แยกราย กฟฟ.												
	3. ปิดตानी ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์	-		2		3		2				
	3.1 ปิดตानी				2		2		3			ผปบ.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล	
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4				
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล			
	1.6.2.1 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้งานได้ กฟต.3 = 100%(.....ชุด)	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กบข.(ผบอ.)	กบข.(ผบอ.)	
	1.6.2.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ในสถานีไฟฟ้าที่ผิดปกติให้สามารถใช้งานได้ กฟต.3 = 100%(.....สถานี)	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กบข.	กบข.	
	1.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 2 ครั้ง ตามบันทึกเลขที่ กจพ.394/2560 ลว. 26 พ.ค.2560 ตามที่เกิดขึ้นจริง กฟต.3 = 30 สถานี	ครั้ง	-		1		-		-		กปบ.(ผว.)	กปบ.(ผว.)	
	1.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 พีคเตอร์/เขต) กฟต.3 = 4 พีคเตอร์	พีคเตอร์	1		1		1		1		กปบ.(ผว.)	กปบ.(ผว.)	
	1.9 หม้อแปลงจำหน่าย												
	1.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (100% จากการใช้ Ldcad) กฟต.3 = เครื่อง (100% จากโปรแกรม Ldcad)	ร้อยละ	35%		70%		100%		-		กวว.(ผปร.)	กวว.(ผปร.)	
	*เป้าหมาย 4 100% ในไตรมาส 3 ไม่ได้กระจายในไตรมาส 1 และ 2 แยกราย กฟฟ.										กฟฟ.1-3		
	1.9.1.1 กฟจ.ปัตตานี	ร้อยละ	35%	25%	70%		100%		-				
	1.9.1.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	35%	40%	70%		100%		-		ผบป.		
	1.9.1.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	35%	0	70%		100%		-		ผกป.		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	1.9.2 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40% ของขนาดหม้อแปลง) (100% จากการใช้ Ldcad) กฟต.3 = เครื่อง (100% จากโปรแกรม Ldcad)	ร้อยละ	35%		70%		100%		-		กวาง.(ผปร.) กฟฟ.1-3	กวาง.(ผปร.)
	*เป้าหมาย ภา 100% ในไตรมาส 3 ไม่ได้กระจายในไตรมาส 1 และ 2											
	1.9.3 ติดตั้ง/ปรับปรุงหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เครื่อง) กฟต.3 = 1,085 เครื่อง *หมายเหตุ เป็นค่าเข้าชั่วคราว *เป้าหมาย ภา = 120 เครื่อง	เครื่อง	265		312		287		221		กวาง.(ผปร.) กฟฟ.1-3	กวาง.(ผปร.)
	แยกราย กฟฟ.											
	3. ปีตตานี	เครื่อง	10	25	21		21		12			
	1.9.1.1 กฟจ.ปีตตานี	เครื่อง	6	6	10		10		6		ผปบ.	
	1.9.1.2 กฟส.หนองจิก	เครื่อง	2	19	5		6		3		ผกป.	
	1.9.1.3 กฟส.โคกโพธิ์	เครื่อง	2	0	6		5		3		ผกป.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล	
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4				
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล			
	1.10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ												
	1.10.1 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น (วงจร-กม.)	วงจร-กม.	20.6		32.84		23.25		20.86		กวว.(ผปร.)	กคค.(ผจร.)	
	กฟต3 = 97.55 วงจร-กม. *หมายเหตุ เป็นค่าเข้าชั่วคราว										กฟฟ.1-3		
	*เป้าแผนฯ ภา 4 = 60 วงจร-กม.												
	แยกราย กฟฟ.												
	1.10.1. ปิดตानी	วงจร-กม.	10	10	21		21		12				
	1.10.1.1 กฟจ.ปิดตानी	เครื่อง	6	6	10		10		6		ผปบ.		
	1.10.1.2 กฟส.หนองจิก	เครื่อง	2	4	5		6		3		ผกป.		
	1.10.1.3 กฟส.โคกโพธิ์	เครื่อง	2	0	6		5		3		ผกป.		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	1.10.2 การตัดจ่ายใหม่ (วงจร)	วงจร-กม.	30.5		33.7		39.9		26.9		กวว.(ผปร.)	กวว.(ผปร.)
	กฟต3 = 131 วงจร *หมายเหตุ เป็นค่าเข้าชั่วคราว										กฟฟ.1-3	
	*เป้าหมาย ภา4 = 100 วงจร											
	แยกราย กฟฟ.											
	3. ปิดตานี้	วงจร-กม.	-		-		-		-		ผปบ.	
	1.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย	วงจร-กม.	2.9		5.34		3.1		2		กวว.(ผปร.)	กวว.(ผปร.)
	กฟต3 = 13.34 วงจร-กม. *หมายเหตุ เป็นค่าเข้าชั่วคราว										กฟฟ.1-3	
	*เป้าหมาย ภา4 = 13 วงจร-กม. และไม่ได้กระจายเข้าในไตรมาส 1											
	แยกราย กฟฟ.											
	1.10.3. ปิดตานี้	วงจร-กม.	0.5	0.5	1		-		-			
	1.10.3.1 กฟฟ.ปิดตานี้	เครื่อง	0.5	0.5							ผปบ.	
	1.10.1.2 กฟส.หนองจิก	เครื่อง			0.5						ผกป.	
	1.10.1.3 กฟส.โคกโพธิ์	เครื่อง			0.5						ผกป.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	2. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติงานด้าน non-Technical Losses											
	2.1.การ Patrolling and Cleansing ด้านมิเตอร์											
	2.1.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย											
	2.1.1.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาผิดปกติตามใบสั่งงาน U_Cube	กฟฟ.	13		13		13		13		กบล.,กชช.	กบล.(ผمم.)
	เป้าหมาย NL1 : 2.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด	คะแนน	2.5		2.5		2.5		2.5		กฟฟ.1-3	
	กฟต313.....กฟฟ.											
	แยกราย กฟฟ.											
	2.1.1 ปิดตानी	คะแนน	2.5	4,917	2.5		2.5		2.5			
	2.1.1.1 กฟจ.ปิดตानी	เครื่อง	2.5	5	2.5		2.5		2.5		ผมต	
	2.1.1.2 กฟส.หนองจิก	เครื่อง	2.5	4,750	2.5		2.5		2.5		ผบต.	
	2.1.1.3 กฟส.โคกโพธิ์	เครื่อง	2.5	5	2.5		2.5		2.5		ผบต.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	2.1.1.2 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมอเตอร์ ที่มีสภาพเสียง	กฟฟ.	13		13		13		13		กบล.	กบล.(ผมม.)
	ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย	คะแนน	2.5		2.5		2.5		2.5		กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย NL1 : 2.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด											
	กฟต313.....กฟฟ.											
	แยกราย กฟฟ.											
	2.1.1 ปิดดानी	คะแนน	2.5	4,917	2.5		2.5		2.5			
	2.1.1.1 กฟจ.ปิดดानी	เครื่อง	2.5	5	2.5		2.5		2.5		ผมต	
	2.1.1.2 กฟส.หนองจิก	เครื่อง	2.5	4,750	2.5		2.5		2.5		ผบต.	
	2.1.1.3 กฟส.โคกโพธิ์	เครื่อง	2.5	5	2.5		2.5		2.5		ผบต.	
	2.1.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่											
	2.1.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตามใบสั่งงานจากระบบ	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กบล.	กบล.(ผมม.)
	AMR Monitor System										กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย KPI (AMR) 3 คะแนนขึ้นไป											
	กฟต3100%.....ตามใบสั่งงาน											
	2.1.2.2 มิเตอร์ TOU	ร้อยละ	20%		40%		30%		10%		กบล.	กบล.(ผมม.)
	เป้าหมาย 100%	เครื่อง	568.0		1,136.0		853.0		284.0		กฟฟ.1-3	
	กฟต32,841.....เครื่อง											
	แยกราย กฟฟ.											
214 เครื่อง	2.1.2.2 ปิดดानी	เครื่อง	43	43	86		65		22			
	2.1.2.1 กฟจ.ปิดดानी	เครื่อง	43	43	86		65		22		ผมต	
	2.1.2.3 มิเตอร์เพิ่มลดมากกว่า 25%	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กชช., กบล.	กบล.(ผมม.)
	เป้าหมาย 100%										กฟฟ.1-3	
	กฟต3100%.....เครื่อง											
	2.2 การตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน	กฟฟ.	13		13		13		13		กชช., กบล.	กบล.(ผมม.)
	จากผู้อ่านหน่วย	คะแนน	4		4		4		4		กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย NL2 : 4 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด											
	กฟต313.....กฟฟ.											
	แยกราย กฟฟ.											
	2.2 ปิดดानी	คะแนน	4	4,793	4		4		4			
	2.2.1 กฟจ.ปิดดानी	คะแนน	4	4,759	4		4		4		ผมต	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	2.2.2 กฟส.หนองจิก	คะแนน	4	4.705	4		4		4		ผบต.	
	2.2.3 กฟส.โคกโพธิ์	คะแนน	4	4.916	4		4		4		ผบต.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	2.3 การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ (ภายใน 1 ปี)											
	2.3.1 มิเตอร์แรงสูง 115 เควี	ร้อยละ	-		-		-		100%		กบล.	กบล.(ผมม.)
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง		กมต. เป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบ ???								กฟฟ.1-3	
	กฟต37.....เครื่อง											
	2.3.2 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เควี	เครื่อง	433		867		650		217		กบล.	กบล.(ผมม.)
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง									กฟฟ.1-3		
	กฟต32,167.....เครื่อง											
	แยกราย กฟฟ.											
	2.3.2 ปิดตानी เครื่อง	เครื่อง	47	35	94		71		24			
	2.3.2.1 ปิดตानी เครื่อง	เครื่อง	47	35	94		71		24		ผมต.	
	2.3.3 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำ	เครื่อง	542		1,085		813		271		กบล.	กบล.(ผมม.)
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง									กฟฟ.1-3		
	กฟต32,711.....เครื่อง											
	แยกราย กฟฟ.											
	2.3.3 ปิดตानी เครื่อง	เครื่อง	50	87	100		75		25			
	2.3.1 กฟจ.ปิดตानी เครื่อง	เครื่อง	30	30	60		50		16		ผมต.	
	2.3.2 กฟส.หนองจิก เครื่อง	เครื่อง	10	38	30		20		5		ผบต.	
	2.3.3 กฟส.โคกโพธิ์ เครื่อง	เครื่อง	5	19	10		5		4		ผบต.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	2.3.4 มิเตอร์แรงต่ำ	เครื่อง	70,923		141,845		106,384		35,461		กบล.	กบล.(ผمم.)
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 30% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง										กฟฟ.1-3	
	กฟต3354,613.....เครื่อง											
	หมายเหตุ: การนับจำนวนการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ											
	สามารถนำผลการตรวจสอบจากกิจกรรมอื่น ๆ มานับรวมเป็นผลงาน											
	ในการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระได้											
	แยกราย กฟฟ.											
	3. ปิดตานี้	เครื่อง	6,325	4,952	12,651		9,488		3,163			
	2.3.1 กฟจ.ปิดตานี้	เครื่อง	3,795	3,301	6,325		5,693		1,263		ผมต	
	2.3.2 กฟส.หนองจิก	เครื่อง	1,265	510	3,163		1,898		948		ผบต.	
	2.3.3 กฟส.โคกโพธิ์	เครื่อง	1,265	1,141	3,163		1,898		948		ผบต.	
	2.4 การตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า											
	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน											
	2.4.1 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบมิเตอร์ กรณีละเมิดฯ	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กบล.	กบล.(ผمم.)
	และสถานการณ์ดำเนินการด้านคดีในโปรแกรม U_Cube										กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย											
	กฟต3 100% ทุกสาย											
	2.4.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด	ร้อยละ	20%		40%		30%		10%		กบล.	กบล.(ผمم.)
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง										กฟฟ.1-3	
	กฟต.3เครื่อง(100%)											
	แยกราย กฟฟ.											
	2.4.2 ปิดตานี้	ร้อยละ	20%	20%	40%		30%		10%			
	2.4.2.1 กฟจ.ปิดตานี้	ร้อยละ	20%	20%	40%		30%		10%		ผมต	
	2.4.2.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	20%	20%	40%		30%		10%		ผบต.	
	2.4.2.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	20%	20%	40%		30%		10%		ผบต.	
	2.4.3 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กบล.	กบล.(ผمم.)
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง	เครื่อง									กฟฟ.1-3	
	กฟต.3เครื่อง(100%)											
	แยกราย กฟฟ.											
	2.4.3 ปิดตานี้	ร้อยละ	100%	100%	100%		100%		100%			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	2.4.3.1 กฟจ.ปัตตานี	ร้อยละ	100%	100%	100%		100%		100%		ผมต.	
	2.4.3.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	100%	100%	100%		100%		100%		ผบต.	
	2.4.3.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	100%	100%	100%		100%		100%		ผบต.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล	
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4				
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล			
	2.5 การสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง												
	กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย												
	2.5.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟฟ้าสาธารณะ	ครั้ง	1		-		-		-		กบล.,กชช.	กบล.(ผمم.)	
	และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน										กฟฟ.1-3		
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%												
	กฟต.3จุด (100%)												
	2.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย	ร้อยละ	20%		40%		30%		10%		กบล.	กบล.(ผمم.)	
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง										กฟฟ.1-3		
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%												
	กฟต.3เครื่อง(100%)												
	แยกราย กฟฟ.												
	2.5.2 ปีตตานี้	ร้อยละ	20%	20%	40%		30%		10%				
	2.5.2.1 กฟจ.ปีตตานี้	ร้อยละ	20%	20%	40%		30%		10%		ผมต		
	2.5.2.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	20%	20%	40%		30%		10%		ผบต.		
	2.5.2.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	20%	20%	40%		30%		10%		ผบต.		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล	
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4				
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล			
	2.6 การตรวจสอบมีเตอร์อุปกรณ์การสื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์ สาธารณะ Wifi CCTV และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมีเตอร์และเหมาะสม												
	2.6.1 สํารวจจุดติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ และประเมินหน่วย การใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม) เป้าหมาย 100%	ร้อยละ	20%		40%		30%		10%		กบล.,กชข.	กบล.(ผمم.)	
	กฟต3100 % (อุปกรณ์ที่ต่อพ่วง) แยกราย กฟฟ.												
	2.6.1 ปีคตานิ	ร้อยละ	20%	20%	40%		30%		10%				
	2.6.1.1 กฟจ.ปีคตานิ	ร้อยละ	20%	20%	40%		30%		10%		ผมต		
	2.6.1.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	20%	20%	40%		30%		10%		ผบต.		
	2.6.1.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	20%	20%	40%		30%		10%		ผบต.		
	2.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามีเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง	ร้อยละ	20%		40%		30%		10%		กบล.	กบล.(ผمم.)	
	เป้าหมาย 100%												
	กฟต.3เครื่อง(100%) แยกราย กฟฟ.												
	2.6.2 ปีคตานิ	ร้อยละ	20%	20%	40%		30%		10%				
	2.6.2.1 กฟจ.ปีคตานิ	ร้อยละ	20%	20%	40%		30%		10%		ผมต		
	2.6.2.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	20%	20%	40%		30%		10%		ผบต.		
	2.6.2.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	20%	20%	40%		30%		10%		ผบต.		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล			
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4						
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	2.7 การลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กฟฟ.ที่เลือกเข้าร่วมโครงการ	สถานี	1		1			1				1		คณะกรรมการ	คณะกรรมการ
	2.7.1 การลดหน่วยสูญเสียในแต่ละสถานีไฟฟ้า													ลดหน่วยสูญเสีย	ลดหน่วยสูญเสีย
	กฟต.3 = 1 สถานี(สถานีไฟฟ้าระโนด)														
	2.7.2 สํารวจความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมิเตอร์ ซีที. วีที.	ร้อยละ	100%		100%			100%				100%		กบล.	กบล.(ผมม.)
	จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟข.													กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม														
	กฟต.3เครื่อง(100%)														
	2.7.3 การติดตั้งและตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์แบ่งแดน	ร้อยละ	100%		100%			100%				100%		กบล.	กบล.(ผมม.)
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม													กฟฟ.1-3	
	กฟต.3เครื่อง(100%)														
	2.7.4 การสร้างแผนงานและดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสียใน	ฟีดเดอร์	-		-			-				1		กวาง.,กบล.	กบล.(ผมม.)
	วงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง													กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม														
	กฟต31..... ฟีดเดอร์														

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	2.8 การตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วิธี.แรงสูงในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กบล.	กบล.(ผมม.)
	เป้าหมาย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า										กพฟ.1-3	
	กพต3100%.....เครื่อง											
	2.9 การอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ ป้องกันการละเมิดฯ											
	2.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย	ครั้ง	-		-		1		-		กบล.	กบล.(ผมม.)
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง										กพฟ.1-3	
	กพต31...ครั้ง.....											
	2.9.2 การอบรม พบช.ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ /ตรวจสอบหน่วยรายย่อย	ครั้ง	-		1		-		-		กชช.	กชช.(ผบช.)
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง										กพฟ.1-3	
	กพต31...ครั้ง.....											
	2.9.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย	ครั้ง	-		1		-		-		กบุญ.	กบุญ.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง										กพฟ.1-3	
	กพต31...ครั้ง.....											
	2.9.4 การประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิดฯ	ครั้ง	1		1		1		1		กอก.	กอก.
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง										กพฟ.1-3	
	กพต34.....ครั้ง											
แผนงานหลักที่ 23 แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟตก	รอหัวข้อกิจกรรมจาก รผก.(ว)											
OM 1.8	1 นำผลจากการวัดโหลดหม้อแปลง (จากแผนงานที่ 14.4) มาจัดทำแผน	ร้อยละ	-		-		100%		-			
	2											
	3											

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล	
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4				
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล			
แผนงานหลักที่ 24 แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับ	รอหัวข้อกิจกรรมจาก รพท.(ป)												
OM 1.9	1. ปิดงานตามแผนเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์เสื่อมสภาพ (MS2000/MR2000)												
	1.1 งานก่อนปี 2563 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจํานวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	80%		100%			100%			100%		
	1.2 งานปี 2563 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจํานวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	50%		70%			80%			100%		
	1.3 งานปี 2564 ปิดได้ร้อยละ 80 (คิดจํานวนหมายเลขงานที่ได้รับจัดสรรงบถึง มี.ค.)	ร้อยละ	-		50%			70%			80%		
	2												
	3												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
แผนงานที่ 25 ติดตาม Data Cleaning ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ om 2.10	1. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนข้อมูลมิติเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	99%		99%		99%		99%		กวว.	กวว.(ผพร.)
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99										กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 = 99 %											
	แยกราย กฟฟ.											
	1. ปีคัตานี	ร้อยละ	99%	99.66%	99%		99%		99%			
	1.1 กฟจ.ปีคัตานี	ร้อยละ	99%	99.07%	99%		99%		99%		ผมต.	
	1.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	99%	99.96%	99%		99%		99%		ผบต.	
	1.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	99%	99.96%	99%		99%		99%		ผบต.	
	2. การปรับปรุงความถูกต้องเชิงคุณภาพระบบจำหน่ายแรงต่ำในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	95%		95%		95%		95%		กวว.(ผพร.)	กวว.(ผพร.)
	เป้าหมาย ร้อยละ 95										กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 = 95 %											
	แยกราย กฟฟ.											
2. ปีคัตานี	ร้อยละ	95%	66%	95%		95%		95%				
2.1 กฟจ.ปีคัตานี	ร้อยละ	95%	99%	95%		95%		95%		ผปบ.		
2.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	95%	99%	95%		95%		95%		ผกป.		
2.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	95%	0	95%		95%		95%		ผกป.		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	3. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	96%		96%		96%		96%		กาว.(ผพร.)	กาว.(ผพร.)
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 96										กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 = 96 %											
	แยกราย กฟฟ.											
	3. ปีคตानी	ร้อยละ	96%	99.21%	96%		96%		96%			
	3.1 กฟจ.ปีคตानी	ร้อยละ	96%	99.83%	96%		96%		96%		ผปบ.	
	3.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	96%	97.79%	96%		96%		96%		ผกบ.	
	3.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	96%	100%	96%		96%		96%		ผกบ.	
	4. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	99%		99%		99%		99%		กาว.(ผพร.)	กาว.(ผพร.)
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99										กบป.	กบป.
	กฟต.3 = 99 %										กฟฟ.1-3	
	แยกราย กฟฟ.											
	4. ปีคตानी	ร้อยละ	99%	100%	99%		99%		99%			
	4.1 กฟจ.ปีคตानी	ร้อยละ	99%	100%	99%		99%		99%		ผปบ.	
	4.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	99%	100%	99%		99%		99%		ผกบ.	
	4.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	99%	100%	99%		99%		99%		ผกบ.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	5. การปรับปรุงคุณภาพข้อมูลเชิงตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS	ร้อยละ	90%		90%		90%		90%		กาว.(ผพร.)	กาว.(ผพร.)
	เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย										กปบ.	กปบ.
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ.(1-3) ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90										กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 = 90 %											
	แยกราย กฟฟ.											
	5. ปีคตानी	ร้อยละ	90%	95.89%	90%		90%		90%			
	5.1 กฟจ.ปีคตानी	ร้อยละ	90%	94.03%	90%		90%		90%		ผมต	
	5.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	90%	99.22%	90%		90%		90%		ผบต.	
	5.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	90%	94.41%	90%		90%		90%		ผบต.	

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564
(ทบทวนครั้งที่ 1)

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Operation Management
SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่าย
กระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของ
ทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM3 ปรับปรุงโครงสร้างองค์กร และพัฒนา SLA ระบบงานที่สอดคล้องกับการนำ
ดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในกระบวนการทำงาน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM3 ปรับปรุงโครงสร้างองค์กร และพัฒนา SLA ระบบงานที่สอดคล้องกับการนำ
ดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในกระบวนการทำงาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.9 ความสำเร็จของการดำเนินการตาม
Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน
โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน
3.10 ความสำเร็จของการปรับปรุงกระบวนการทำงาน
ขององค์กร (Digital Operational Excellence)
ด้วยการสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล
3.11 ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม
Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน
โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน μ
- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนงานการปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการ
ดำเนินงานขององค์กร (Streamline Business Processes)

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 100

ร้อยละ 100

X-10% ล้านบาท

7. เป้าหมาย

ร้อยละ 100

รอลค่าเป้าหมาย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล		
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4					
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
แผนงานหลักที่ 26 แผนงานความสำเร็จในการดำเนินการตาม SLA และ QA for SLA ตาม Supply Chain ของ กฟภ.	1. ทบทวนกระบวนการ/วิเคราะห์สิ่งที่ต้องเปลี่ยนแปลง (Gap Analysis) เพื่อกำหนดแนวทางและแผนการดำเนินงาน											คณะกรรมการ	คณะกรรมการ	
	SLA & QA for SLA กำหนดแนวทางและแผนการ ดำเนินงาน SLA & QA for SLA											ทุกระดับ	ทุกระดับ	
	1.1 ทบทวนกระบวนการทำงานที่ผ่านมา/วิเคราะห์สิ่งที่ต้อง เปลี่ยนแปลง (Gap Analysis)	ครั้ง	1		-		-		-					
	1.2 กำหนดแนวทางและแผนการดำเนินงาน SLA & QA for SLA ตามระบบประกันคุณภาพบริการ (SOA) ของ กฟภ.	ครั้ง	1		-		-		-					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล		
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4					
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	2. สื่อสาร สร้างความรู้ ความเข้าใจ													
	2.1 สื่อสาร/ถ่ายทอด สร้างความรู้ความเข้าใจในการปฏิบัติงาน และ บูรณาการกระบวนการดำเนินการทางธุรกิจตามกระบวนการที่สำคัญ (Key Work Process) ในระบบงานของ กฟผ.	ครั้ง	1		1			1			1		คณะทำงาน ทุกระดับ	คณะทำงาน ทุกระดับ
	2.2 หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทบทวนการจัดทำข้อตกลงระดับการ ให้บริการ/จัดทำ/ปรับปรุงข้อตกลงฯ ให้สอดคล้องกับตัววัดใน กระบวนการ และมาตรฐานการปฏิบัติงานตามกระบวนการใน Value Chain ของ กฟผ.													
	3. ประสานการดำเนินงาน/ติดตามการดำเนินงานเพื่อการบูรณาการ กระบวนการดำเนินการทางธุรกิจตามกระบวนการที่สำคัญ	ครั้ง	1		1			1			1		คณะทำงาน ทุกระดับ	คณะทำงาน ทุกระดับ
	4. สรุปข้อเสนอ โอกาสในการปรับปรุงกระบวนการให้คณะกรรมการ กำกับการดำเนินงานตามระบบประกันคุณภาพบริการ กฟผ.	ครั้ง	-		-			-			1		คณะทำงาน ทุกระดับ	คณะทำงาน ทุกระดับ
	5. รายงานผล/ประเมินผลความสำเร็จของการดำเนินงานที่มี การบูรณาการของหน่วยงานต่าง ๆ ตามกระบวนการที่สำคัญ	ครั้ง	-		-			-			1		คณะทำงาน สายงาน	คณะทำงาน สายงาน
แผนงานหลักที่ 27 แผนงานปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการ ดำเนินงานขององค์กร (Streamline Business Processes)	1. กำหนดแนวทางและสื่อสาร ถ่ายทอดให้หน่วยงานนำไปปฏิบัติ เป็นมาตรฐานเดียวกัน เป้าหมาย ไตรมาส 1	ครั้ง	1		-			-			-		คณะทำงาน สายงาน	คณะทำงาน สายงาน
	2. หน่วยงานเจ้าของกระบวนการ (Process Owner) ทบทวนกระบวนการตาม Key Work Process และ SLA เป้าหมาย ก.พ. - เม.ย.	ครั้ง	-		1			-			-		คณะทำงาน สายงาน	คณะทำงาน สายงาน
	3. กำหนดเทคโนโลยีดิจิทัลที่ใช้ในกระบวนการ/การปรับลด ขั้นตอน ลดระยะเวลาในการดำเนินงาน เป้าหมาย ก.พ. - เม.ย.	ครั้ง	-		1			-			-		คณะทำงาน สายงาน	คณะทำงาน สายงาน
	4. คำนวณต้นทุนกิจกรรมก่อน (As Is) และหลัง (To be)ปรับเปลี่ยน กระบวนการ หรือการนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาปรับเปลี่ยนกระบวนการ เป้าหมาย เม.ย.-มิ.ย.	ครั้ง	-		1			-			-		คณะทำงาน สายงาน	คณะทำงาน สายงาน

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล	
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4				
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล			
	5. วิเคราะห์/สรุปสิ่งที่ต้องเปลี่ยนแปลง (Gap Analysis) พร้อมต้นทุนกระบวนการ (บาท) ให้ สายงานยุทธศาสตร์ เป้าหมาย ก.ค.-ส.ค.	ครั้ง	-		-			1		-		คณะทำงาน	คณะทำงาน
												สายงาน	สายงาน
	6.สรุปรายงานผลต้นทุนกิจกรรม x เพื่อใช้เป็นฐานการ คำนวณค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานปี 2564 (OPEX) เป้าหมาย ก.ย.-ค.ค.	ครั้ง	-		-			1		-		คณะทำงาน	คณะทำงาน
												สายงาน	สายงาน
แผนงานที่ 28 แผนงานการนำระบบสารบรรณอิเล็กทรอนิกส์ ทรอนิกส์มาใช้ในการปฏิบัติงาน	1. พนักงานทุกคน เข้าใช้งานระบบสารบรรณอิเล็กทรอนิกส์ ครบ 100%	ร้อยละ	100%		100%			100%		100%		สรภ.(ภ4)	สรภ.(ภ4)
	กฟต.3 = 100%											ผวธ.(ภ4)	ผวธ.(ภ4)
	หมายเหตุ : ไม่นำเอกสารที่ต้องรอดัชนีฉบับ (ในระบบฯ แสดงเอกสารเป็นสีฟ้า มาคำนวณ												
	1 ปีถัดนี้	ร้อยละ	100%	100%	100%			100%		100%			
	1.1 กฟง.ปีถัดนี้	ร้อยละ	100%	100%	100%			100%		100%		เจ้าหน้าที่	
	1.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	100%	100%	100%			100%		100%		สารบรรณ	
	1.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	100%	100%	100%			100%		100%		ประจำ กฟพ.	

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564
(ทบทวนครั้งที่ 1)

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Operation Management Process

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM4.1 แผนงานการพัฒนากระบวนการบริหารจัดการสินทรัพย์ระบบไฟฟ้า กฟผ.

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM4.1 แผนงานการพัฒนากระบวนการบริหารจัดการสินทรัพย์ระบบไฟฟ้า กฟผ.

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.9 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผน

Asset Management Roadmap

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.13 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผน

Asset Management Roadmap

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 100

7. เป้าหมาย

ร้อยละ 100

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
แผนงานที่ 29 แผนปิดงานก่อสร้าง	ประสิทธิภาพการบริหารมูลค่าสินทรัพย์ภายใต้งานก่อสร้างที่ค้าง											
OM 4.1	(Asset under Construction : AUC) ทุกระบบ ทุกโครงการ (P, I, C) ดังนี้											
	1. งานก่อนปี 2562 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจํานวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	50%		70%		80%		100%		กบญ.(ผบส.)	กบญ.(ผบส.)
	แยกราย กฟผ.										กคค.(ต3)	
	1. ปีคตตานี้	ร้อยละ	50%	100%	70%		80%		100%			
	1.1 กฟจ.ปีคตตานี้	ร้อยละ	50%	100%	70%		80%		100%		ผกส.	
	1.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	50%	100%	70%		80%		100%		ผกป.	
	1.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	50%	100%	70%		80%		100%		ผกป.	