

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564
(มหานครครั้งที่ 1)

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Operation Management Process

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่าย ระบบจำหน่าย

กระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของ

ทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของ

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)

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

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ใน 9 กฟพ.

จุดรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2563 (PA)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ใน 9 กฟพ.

จุดรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2563 (PA)

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

ร้อยละความถูกต้องและครบถ้วนของข้อมูลมิเตอร์

ในฐานข้อมูลระบบ GIS

- ร้อยละความถูกต้องเชิงคุณภาพระบบจำหน่ายแรงต่ำ

ในฐานข้อมูลระบบ GIS

- ร้อยละความถูกต้องและครบถ้วนของหม้อแปลง

ในฐานข้อมูลระบบ GIS

- ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ได้ดัดแปลง

และอุปกรณ์ป้องกัน ในฐานข้อมูลระบบ GIS

- ร้อยละความสำเร็จของการปรับปรุงคุณภาพ

เชิงข้อมูลตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS

เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย

7. เป้าหมาย

ร้อยละเป้าหมาย

ร้อยละเป้าหมาย

ร้อยละเป้าหมาย

ร้อยละเป้าหมาย

ร้อยละเป้าหมาย

ร้อยละเป้าหมาย

ร้อยละเป้าหมาย

ร้อยละ 99

ร้อยละ 95

ร้อยละ 96

ร้อยละ 97

ร้อยละ 90

8. แผนงาน / โครงการ / งาน erating Strategies หรือ Strategic Initiati	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล (แผนก)	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ	
			ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม				
			แผน	แผน	แผน	แผน	เป้าหมาย							
แผนงานหลักที่ 12 โครงการจัดทำแผนและ	1. สำรวจ และจัดทำแผนความพร้อมในการจ่ายไฟ(N-1 ของสถานีไฟฟ้า)													กปน.
การแก้ไขปัญหาค่าความพร้อมในการจ่ายไฟ	กฟต.1 = 35 สถานี	สถานี	-	-		35.00	35.00		0.077	0.077	คคฟ	jack480161@gmail.com		
สถานีไฟฟ้าข้างเคียง กรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้อง														
ดับทั้งสถานีฯ														
	2. ติดตามการแก้ไขปัญหและรายงานผลให้เป็นไปตามแผน													กปน.
	ไตรมาสละ 1 ครั้ง													
	กฟต.1 = 35 สถานี	สถานี	-	-		35.00	35.00			0.000	คคฟ	jack480161@gmail.com		
	3. วิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้าง													กปน.
	กรณีทราบสาเหตุและหาทางป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ													
	เป้าหมาย 100 % ของเหตุการณ์ทั้งหมด													
	กฟต.1 = 100%	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		0.053	0.053	คคฟ	jack480161@gmail.com		
	4. การวิเคราะห์และกำหนดแนวทางในการแก้ไขฟีดเดอร์ที่มีไฟดับบ่อย													กปน.

	เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 วงจร/ปี																		
	กฟต.1 = 10 วงจร	วงจร	10.00	-	-	-	10.00			0.024	0.024	ผว.	angkorn@gmail.com, srichada2015@gmail.com						
	5.รายงานผลการแก้ไขฟีดเดอร์ที่มีไฟดับบ่อย																	กบม.	
	เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 วงจร/ปี																	กฟฟ.1-3	
	กฟต.1= 10 ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์	-	-		10.00	10.00				0.000	ผว.	angkorn@gmail.com, srichada2015@gmail.com						
	แผนงานหลักที่ 13 โครงการตรวจตราระบบ																	กบม.	
	1 ดำเนินการคัดเลือกพื้นที่อย่างน้อย กฟฟ.1- 3 อย่างน้อย 1 แห่ง																	กฟฟ.1-3	
	และจัดทำแผนรายละเอียดในการดำเนินการตามแนวทางที่กำหนด																		
	เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 วงจร/ปี																		
	กฟต.1 = 14 พื้นที่	พื้นที่	14.00	-			14.00				0.000	ผดบ.	ngamsombat99@gmail.com						
	(ZOO (Inside Zero Outage Zone) หมายถึง พื้นที่ที่เป็นแหล่งการให้บริการไฟฟ้าชดเชย หรือเขตเมือง โดเมน ซึ่งพื้นที่นี้โดยปกติจะอยู่ประเภท																		
	ที่ดูแลโดยหน่วยงานและอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง																		
	2. สถานีไฟฟ้า																		
	กฟต.1 = 14 สถานี	สถานี	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00				0.000	ผดบ.	ngamsombat99@gmail.com						
	โหมวก และอุปกรณ์ความปลอดภัยในการจ่ายไฟสูง ซึ่งพื้นที่ของสถานี																		
	3. สายส่ง																		
	กฟต.1 = 159 วงจร-กม.	วงจร-กม.	159.00	159.00	159.00	159.00	159.00				0.000	ผดบ.	ngamsombat99@gmail.com						
	ไฟฟ้าแรงดันตั้งแต่สถานีไฟฟ้า รวมอุปกรณ์ภายในของสถานี																		
	4. ระบบจำหน่าย																		
	กฟต.1 = 19 วงจร รวม 175.99 วงจร-กม.	วงจร-กม.	175.99	175.99	175.99	175.99	175.99				0.000	ผดบ.	ngamsombat99@gmail.com						
	หรือสายส่ง 115 kV ทั้งสิ้น																		
	5. บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและตัดต่อ																		
	กฟต.1 = 108 ชุด	ชุด	108.00	108.00	108.00	108.00	108.00					ผดบ.	ngamsombat99@gmail.com						
	6. ประเมิน ติดตามผลและสรุปรายงาน ไตรมาสละ 1 ครั้ง	ครั้ง	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00					ผดบ.	ngamsombat99@gmail.com				กบม.		
	แผนงานที่ 14 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษาอุปกรณ์ระบบไฟฟ้า																		
	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า																		
	om1.4 สถานีไฟฟ้าตามวาระจำนวน.....สถานี																		
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)(ในสั่งงาน (ZPM4))																	กบม.	
	กฟต.135..... สถานี	สถานี	10.00	25.00	-	-	35.00			1.979	1.979	ผบฟ.	n.jaiklang@gmail.com						
	แผนงานที่ 15 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า																		
	om1.4 1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไขด้วยโปรแกรม APSA																		
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM , APSA)																		
	01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)																		
	01.1 ระบบสายส่ง 115 kV (วงจร-กม.) (ในสั่งงาน (ZPM4))																	กบม.	
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส (Patrol เดือนละ 1 ครั้ง)																	กฟฟ.1-3	
	กฟต.1726.55..... วงจร- กม./ไตรมาส	วงจร-กม.	726.55	726.55	726.55	726.55	726.55			1.472	1.472	ผดบ.	ngamsombat99@gmail.com						
	01.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร -กม.) (ในสั่งงาน(ZPM4))																	กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย 100% /ไตรมาส																		
	กฟต.120,148.56..... วงจร- กม./ปี	วงจร-กม./ปี	20,148.56	20,148.56	20,148.56	20,148.56	20,148.56			104.942	104.942	ผดบ.	ngamsombat99@gmail.com						
	01.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.)																	กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย ZPM4=100% /ไตรมาส																		
	กฟต.132,044.06..... วงจร- กม./ปี	วงจร-กม./ปี	32,044.00	32,044.00	32,044.00	32,044.00	32,044.00			0.226	0.226	ผดบ.	ngamsombat99@gmail.com						
	01.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (ในสั่งงาน (ZPM4))																	กรส.	
	เป้าหมาย 100% /ครั้ง																	กฟฟ.1-3	
	กฟต.1 ...2,498.12.....กม./ครั้ง	กม./ ครั้ง	2,498.12	2,498.12	2,498.12	2,498.12	2,498.12			1.961	1.961	ผดบ.	ngamsombat99@gmail.com						
	01.5 สายเคเบิลใต้ดิน และสายเคเบิลใต้น้ำ																	กบม.	
	กฟต.1 ...3.52..กม./ครั้ง	กม./ ครั้ง	-	-	-	3.52	3.52			0.020	0.020	ผดบ.	ngamsombat99@gmail.com				กฟฟ.1-3		
	02 สถิติจำนวนครั้งการทำงานของอุปกรณ์ Circuit Breaker & Recloser																	กบม.	
	(Trip Reclose & Lockout) เฉพาะระบบจำหน่ายแรงสูง 22-33 kV																	กบม.	

	07.3 ระบบจำหน่าย 22 , 33 KV(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี (ใบสั่งงาน (ZPM2))													กบข.
	กฟด.1300..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	วงจร-กม.	-	300.00	-	300.00	300.00		0.517	0.517	ผปช.	rotsacada@gmail.com		กฟฟ.1-3
	2. สนับสนุนทรัพยากรเพื่อการแก้ไขข้อผิดพลาดตามมาตรฐาน													
	ที่ กฟภ. กำหนด													
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส													
	01 จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้ไขข้อผิดพลาด													กบข.
	ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ กฟภ. กำหนด													
	กฟด.152.....กฟฟ.	ร้อยละ	-	100.00	-	-	100.00		0.819	0.819	ผดบ.	ngamsombat99@gmail.com		
	01.1 สำรวจจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง													กบข./ผกป.กฟส.ดศ
	01.2 สำรวจอุปกรณ์แก้ไขข้อผิดพลาด													ผกป.กฟส.ดศ.
	01.3 ออกตรวจวัดแก้ไขข้อผิดพลาดและห้องเวร													กบข.
	01.4 ซ่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถแก้ไข)													กกค.,ผกป.กฟส.ดศ
	01.5 ซ่อมแซมบำรุงรักษา-อาคาร (ห้องแก้ไข)													กกค.,ผกป.กฟส.ดศ
	3. ประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้													
	01 ติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้าประเมินผลและวิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้า และแนวทางแก้ไข													กบค.
	กฟด.112..... สถานี	สถานี	3.00	3.00	3.00	3.00	12.00		0.215	0.215	ผวฟ.	powerquality.peas1@gmail.com		
	02 ตรวจสอบเหตุขัดข้องความผิดปกติทางไฟฟ้า (สถานี)													กบค.
	กฟด.1100%..... สถานี	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00			0.000				
	4. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด) (รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)													
	01 ใช้โปรแกรมช่วยปรับปรุงออกแบบระบบจำหน่ายแรงต่ำ Ldcad สำหรับนำมาใช้ในการบริหารจัดการหม้อแปลงระบบจำหน่าย													กฟฟ.1-3 กวว.
	กฟด.1 = กฟฟ.ชั้น 1-3 100% (ไม่เกินไตรมาส 1) 02 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)	ร้อยละ	100.00				100.00				ผปร.	wpramcum@gmail.com		กบค. กฟฟ.1-3
	กฟด.1 = ...11,468.....เครื่อง เป้าหมาย 100% ของหม้อแปลงที่โหลดเกิน 80% จากโปรแกรม Ldcad													
	กฟด.1 = ...100% ภายในไตรมาส2 03 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน(ZPM4))	ร้อยละ		100.00			100.00		1.299	1.299	ผมน	nuttapong482383@gmail.com		กบค. กฟฟ.1-3
	กฟด.1 = ...9,863..... เครื่อง เป้าหมาย 100% ของหม้อแปลงที่โหลดเกิน 80% จากโปรแกรม Ldcad													
	กฟด.1 = ...100% ภายในไตรมาส2	เครื่อง		100.00			100.00		1.262	1.262	ผมน	nuttapong482383@gmail.com		
	5. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด) (รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)													
	01 หม้อแปลงไฟฟ้ากำลังสถานีไฟฟ้า ตามวาระ 1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4))....ใบ													กบข.
	กฟด.1 =35..... เครื่อง	เครื่อง	-	35.00	-	-	35.00		0.809	0.809	ผนฟ.	n.jaiklang@gmail.com		
	02 ระบบจำหน่าย 02.1 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4))													กฟฟ.1-3
	กฟด.1 = ...11,468.....เครื่อง เป้าหมาย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด													
	กฟด.1 = ...3,440..... เครื่อง	เครื่อง	1,146.00	1,147.00	1,147.00	-	3,440.00		15.010	15.010	ผมน	nuttapong482383@gmail.com		กฟฟ.1-3
	02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4))													
	กฟด.1 = ...9,863..... เครื่อง เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด													

	กฟต.1 =4,932..... เครื่อง	เครื่อง	1,644.00	1,644.00	1,644.00		4,932.00			0.000	ผมม	nuttapong482383@gmail.com	
แผนงานที่ 16 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร	1. งานตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร												
อุปกรณ์สื่อสาร	ตามวาระ												
om1.4	01 เครื่องรับ-ส่งวิทยุสื่อสาร 100%												กรส.
	กฟต.1535..... ชุด	ชุด	-	-	190.00	345.00	535.00		0.271	0.271	ผรอ.	oanpeas1@gmail.com	
	02 อุปกรณ์สื่อสารในสำนักงาน 100%												กรส.
	กฟต.131..... ชุด	ชุด	-	-	31.00	-	31.00		0.279	0.279	ผรส.	samartpea@gmail.com	
	03 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง 100%												กรส.
	กฟต.1251..... ชุด (SDH/FOM = 125, DWDW = 39, IP Access =87ชุด)	ชุด	-	181.00	87.00	52.00	320.00		1.354	1.354	ผสร.	chart0310@gmail.com	
แผนงานหลักที่ 17 การจัดระเบียบสายสื่อสาร	1. การจัดระเบียบสายสื่อสารของ กฟผ. ตามเส้นทางวิกฤตการขาดสายสื่อสาร												กมล.
	โทรคมนาคมบนเสาไฟฟ้าของ กฟผ. (ระยะที่ 2)												กฟฟ.1-3
	กฟต.1 เส้นทาง (100% ของแผนงาน)	ร้อยละ	-	-	-	100.00	100.00		0.000	ผธท	apirat.ja@ku.th		
แผนงานหลักที่ 18 โครงการบริหาร	1. จัดทำแผนเพื่อปรับปรุง ค่าSAIFI SAIDI ในพื้นที่ที่มีค่าสถิติสูงสุดในปี 2563(รวมสังกัด)												กปน.
ความมั่นคงในการจ่ายไฟเสริมสร้าง	กฟต.13 กฟฟ.	กฟฟ.	3.00	-	-	-	3.00		0.045	0.045	ผว	angkorn@gmail.com, srichada2015@gmail.co	กนษ.
ในการจ่ายไฟ													กฟฟ.
	2. สรุปผลการดำเนินงาน												กปน.
	กฟต.13 กฟฟ.	กฟฟ.	-	-	-	3.00	3.00		0.045	0.045	ผว	angkorn@gmail.com, srichada2015@gmail.com	
แผนงานหลักที่ 19 โครงการจ่ายไฟวงจร	1. สำรวจ และจัดทำแผนใช้งานวงจรว่างที่ไม่ได้ใช้งาน												กปน.
ความมั่นคงและลดจำนวนวงจรที่ไม่ได้จ่าย	กฟต.1 = 4 วงจร	วงจร	-	1.00	2.00	1.00	4.00		0.024	0.024	ผว	angkorn@gmail.com, srichada2015@gmail.com	
	2. ก่อสร้าง และจ่ายไฟให้เป็นไปตามแผนไตรมาสละ 1 ครั้ง												กกค
	กฟต.1 = วงจร	ครั้ง	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00		0.000				กปน.
แผนงานหลักที่ 20 โครงการการควบคุมระยะ	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ												
RCS ที่มีความพร้อมสามารถควบคุมได้ไม่	(รายงานผลการดำเนินงาน SAP-PM)												
ของจำนวน RCS ที่มี	01 FRTU (ในสังกัดงาน (ZPM4))												กนษ.
	กฟต.1 = 431 ชุด	ชุด	-	147.00	142.00	142.00	431.00		1.298	1.298	ผนอ.	transmissiondevision.pea@gmail.com	
	02 อุปกรณ์ RCS (ในสังกัดงาน (ZPM4))												กนษ.
	กฟต.1 = 311 ชุด	ชุด	-	150.00	161.00	-	311.00		0.000	ผนอ.	transmissiondevision.pea@gmail.com		
	03 Mar Master (ในสังกัดงาน (ZPM4))												กรส.
	กฟต.1 = 24 ชุด	ชุด	-	24.00	-	24.00	24.00		0.069	0.069	ผรอ.	oanpeas1@gmail.com	
	04 Mar Remote (ในสังกัดงาน (ZPM4))												กรส.
	กฟต.1 = 431 ชุด	ชุด	242.00	189.00	-	-	431.00		0.175	0.175	ผรอ.	oanpeas1@gmail.com	
	2. งานทดสอบความพร้อมใช้ FRTU ที่ติดตั้งเพิ่มเติม												กนษ.
	ให้มีค่าความพร้อมใช้ไม่น้อยกว่า 90% ก่อนนำเข้าใช้งาน												กปน.
	กฟต.1 = 21 ชุด (Cellular)	ชุด	10.00	11.00	-	-	21.00		0.000	ผรอ.	oanpeas1@gmail.com	กรส.	
										ผนอ.	transmissiondevision.pea@gmail.com		
	3.สรุปรายงานผลและเสนอแนวทางในการปรับปรุงแก้ไขการ												กนษ.
	ดำเนินการตามข้อ 1-2 ทุกไตรมาส	ครั้ง	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00			ผรอ.	oanpeas1@gmail.com	กรส.	
										ผนอ.	transmissiondevision.pea@gmail.com		
แผนงานหลักที่ 21 โครงการประสานงาน	1. ประสานงาน ติดตามและสรุปรายงานผลการขอจัดสรร FRTU												กปน.

จัดสรร FRTUเพิ่มเติมเพื่อทำ SF6 ให้เป็น	ทุกไตรมาส																		
Planning Criteria คือ 2.5 ชุด / วงจร	กฟต.1 = 300 ชุด (คปต)	ครั้ง	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00		0.024	0.024	ผว.	angkorn@gmail.com, srichada2015@gmail.com							
แผนงานหลักที่ 22 งานควบคุมหน่วยสูญเสีย	1. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติงานด้าน Technical Losses																		
(Technical / Non-Technical)	1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ตามแผนงาน																	กปน.	
ตามที่ กจพ.กำหนด	1.1.1 ขั้วคราว																		
om1.7	กฟต.1 = สถานี	สถานี	-	-	-	-	-			0.000									
	1.1.2 ถาวร																	กปน.	
	(ตามที่สายงานก่อสร้างและบริหารโครงการดำเนินการเสร็จ)																		
	กฟต.1 = 1 สถานี (ปะทิว)	สถานี	1.00	-	-		1.00		0.015	0.015	ผว.	angkorn@gmail.com, srichada2015@gmail.com							
	1.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ ระบบ 22/33 เคริ																	กปน.	
	กฟต.1 = 4 ฟีดเดอร์ (RBC05,RBC08,RBC10,ปะทิว)	ฟีดเดอร์	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00		0.024	0.024	ผว.	angkorn@gmail.com, srichada2015@gmail.com							
	1.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เคริ																	กว.(ผปร.),กคค	
	กฟต.1 = 20 วงจร-กม.	วงจร-กม.	-	5.00	5.00	10.00	20.00			0.000	ผปร.	wpramcum@gmail.com							
	1.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้าในระบบ 22/33 เคริ Unbalance เกินกว่า 10%																		
	1.4.1ในฟีดเดอร์ที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV)และ 7 MW (33 kV)																	กปน.	
	กฟต.1 = 12 ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์	3.00	3.00	3.00	3.00	12.00		0.024	0.024	ผว.	angkorn@gmail.com, srichada2015@gmail.com							
	1.4.2 วงจรที่มี VSPP																	กปน.	
	กฟต.1 = 4 ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00			0.000	ผว.	angkorn@gmail.com, srichada2015@gmail.com							
	1.5 ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย																	กปน.	
	เพิ่มเติม-(จำนวน kvar) และตามที่ได้รับการจัดสรร																	กฟฟ. 1-3	
	1.5.1 แบบ Fixed																		
	กฟต.1 = 1,500 kvar	kvar	300.00	600.00	300.00	300.00	1,500.00		0.018	0.018	ผว.	angkorn@gmail.com, srichada2015@gmail.com							
	1.5.2 แบบ Switching																		
	กฟต.1 = 6,000 kvar	kvar	-	3,000.00	1,500.00	1,500.00	6,000.00		0.018	0.018	ผว.	angkorn@gmail.com, srichada2015@gmail.com							
งานบำรุงรักษา	1.6 อื่นๆ																		
ใช้เงินค่าเดียวกันงบจากงานบำรุงรักษา	1.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟฟ./สายส่ง/ระบบ																	กนษ.	
	จำหน่าย																	กฟฟ.1-3	
	- สถานีไฟฟ้า																		
	- สายส่ง																		
	- ระบบจำหน่าย																		
	1.6.1.1 สถานีไฟฟ้า																	กนษ.	
	กฟต.1 = 35 สถานี	สถานี	15.00	20.00	-	-	35.00				ผดบ.	ngamsombat99@gmail.com							
	1.6.1.2 สายส่ง																	กนษ.	
	กฟต.1 = 726.55 วงจร-กม.	วงจร-กม.	726.55	-	503.80	-	726.55				ผดบ.	ngamsombat99@gmail.com							
	1.6.1.3 ระบบจำหน่าย																	กฟฟ.1-3	
	กฟต.1 = 219 ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์	195.00	24.00	-	-	219.00				ผดบ.	ngamsombat99@gmail.com							
	1.6.2.1 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เคริ ที่หลุดจากระบบไฟ																	กนษ.	
	สามารถใช้งานได้																		
	กฟต.1 = 100%(.....ชุด)	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00												
	1.6.2.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เคริ ในสถานีไฟฟ้าที่ผิดปกติให้																	กนษ.	
	สามารถใช้งานได้																		
	กฟต.1 = 100%(.....สถานี)	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00												
	1.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 2 ครั้ง																	กปน.	
	ตามบันทึกเลขที่ กจพ.394/2560 ลว. 26 พ.ค.2560																		
	ตามที่เกิดขึ้นจริง																		
	กฟต.1 = 35 สถานี	ครั้ง	-	1.00	-	-	1.00			0.000	ผว.	angkorn@gmail.com, srichada2015@gmail.com							
	1.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดัน																	กปน.	

[illegible]

	2.3.2 มีเตอร์แรงสูง 22/33 เคริ												กมล.
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมีเตอร์ที่ติดตั้ง												กฟฟ.1-3
	กฟต.13,194.....เครื่อง	เครื่อง	963.00	963.00	963.00	305.00	3,194.00			0.000	ผมม	nuttapong482383@gmail.com	
	2.3.3 มีเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำ												กมล.
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนมีเตอร์ที่ติดตั้ง												กฟฟ.1-3
	กฟต.18,188.....เครื่อง	เครื่อง	2,466.00	2,466.00	2,466.00	790.00	8,188.00			0.000	ผมม	nuttapong482383@gmail.com	
	2.3.4 มีเตอร์แรงต่ำ												กมล.
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 30% ของจำนวนมีเตอร์ที่ติดตั้ง												กฟฟ.1-3
	กฟต.1330,664.....เครื่อง (30-30-30-10%)	เครื่อง	99,204	99,204.00	99,204	33,052.00	330,664.00			0.000	ผมม	nuttapong482383@gmail.com	
	หมายเหตุ: การนับจำนวนการตรวจสอบมีเตอร์ตามวาระ												
	สามารถนำผลการตรวจสอบจากกิจกรรมอื่น ๆ มานับรวมเป็นผลงาน												
	ในการตรวจสอบมีเตอร์ตามวาระได้												
	2.4 การตรวจสอบมีเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า												
	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน												
	2.4.1 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบมีเตอร์ กรณีละเมิดฯ												กมล.
	และสถานการณ์ดำเนินการด้านคดีในโปรแกรม U_Cube												กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย												
	กฟต.1 100% ทุกสาย	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		0.789	0.789	ผมม	nuttapong482383@gmail.com	
	2.4.2 มีเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด												กมล.
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง												กฟฟ.1-3
	กฟต.1เครื่อง(100%)	ร้อยละ	-	50.00	-	50.00	100.00			0.000	ผมม	nuttapong482383@gmail.com	
	2.4.3 มีเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ												กมล.
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง												กฟฟ.1-3
	กฟต.1เครื่อง(100%)	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00			0.000	ผมม	nuttapong482383@gmail.com	
	2.5 การสำรวจและตรวจสอบมีเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟฟ้าทางหลวง												
	กรณีติดตั้งมีเตอร์และเนมาจ่าย												
	2.5.1 สำรวจจุดติดตั้งคองโคมเนมาจ่ายไฟฟ้าสาธารณะ												กมล.,กษ.
	และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน												กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%												
	กฟต.1จุด (100%)	ครั้ง	1.00	-	-	-	1.00		0.563	0.563			
	2.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามีเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย												กมล.
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง												กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%												
	กฟต.1เครื่อง(100%)	ร้อยละ	30.00	30.00	30.00	10.00	100.00			0.000	ผมม	nuttapong482383@gmail.com	
	2.6 การตรวจสอบมีเตอร์อุปกรณ์การสื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์												
	สาธารณะ Wifi CCTV และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมีเตอร์และเนมาจ่าย												
	2.6.1 สำรวจจุดติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ และประเมินหน่วย												กมล.,กษ.
	การใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เนมาจ่าย)												กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย 100%												
	กฟต.1100 % (อุปกรณ์ที่ต่อพ่วง)	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		0.269	0.269			
	2.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามีเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย												กมล.
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง												กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย 100%												
	กฟต.1เครื่อง(100%)	ร้อยละ	30.00	30.00	30.00	10.00	100.00			0.000	ผมม	nuttapong482383@gmail.com	
	2.7 การลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กฟฟ.ที่เลือกเข้าร่วมโครงการ												
	2.7.1 การลดหน่วยสูญเสียในแต่ละสถานีไฟฟ้า												คณะทำงาน
	กฟต.1 = 1 สถานี	สถานี	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00		0.229	0.229			
	2.7.2 สำรวจความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมีเตอร์ ซีที. วีที.												กมล.

	จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟช. เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม																กฟฟ.1-3
	กฟต.1เครื่อง(100%)	ร้อยละ	-	-	-	100.00	100.00			0.000	ผนม	nuttapong482383@gmail.com					กมล.
	2.7.3 การติดตั้งและตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์เบ่งแดน																กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม																
	กฟต.1เครื่อง(100%)	ร้อยละ	100.00	-	-	-	100.00			0.000							กาว.(ผปร.),กมล.
	2.7.4 การสร้างแผนงานและดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสียใน																กฟฟ.1-3
	วงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง																
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม																
	กฟต.11..... ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์	-	-	-	1.00	1.00			0.000	ผปร.	wpramcum@gmail.com					กมล.
	2.8 การตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมีเตอร์ประกอบซีที.																กฟฟ.1-3
	รที.แรงสูงในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย																
	เป้าหมาย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า																
	กฟต.1100%.....เครื่อง	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00			0.000							
	2.9 การอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิดฯ																
	2.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย																กมล.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง																กฟฟ.1-3
	กฟต.11.....ครั้ง.....	ครั้ง	-	1.00	-	-	1.00			0.000							
	2.9.2 การอบรม พชช. ความคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ /ตรวจสอบหน่วยรายย่อย																กชช.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง																กฟฟ.1-3
	กฟต.11.....ครั้ง.....	ครั้ง	-	1.00	-	-	1.00			0.000							
	2.9.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย																กณญ.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง																กฟฟ.1-3
	กฟต.11.....ครั้ง	ครั้ง	1.00	-	-	-	1.00			0.000							
	2.9.4 การประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิดฯ																กลก.
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง																กฟฟ.1-3
	กฟต.14.....ครั้ง	ครั้ง	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00			0.000							
	แผนงานหลักที่ 23 แผนงานติดตามและเฝ้า	1 นำผลจากการวัดโหลดหม้อแปลง (จากแผนงานที่ 14.4) มาจัดทำแผน															
	OM 1.8		ร้อยละ			100.00		100.00		0.000							กฟฟ.1-3
	แผนงานหลักที่ 24 แผนงานติดตามและเฝ้า	1. บิดงานตามแผนเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์เสื่อมสภาพ (MS2000/MR2000)															
	OM 1.9	1.1 งานก่อนปี 2563 ปีได้ร้อยละ 100 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	80.00	100.00	100.00	100.00	100.00		0.000	ผตบ.	ngamsombat99@gmail.com					กษช.
																	ผกป.กฟส.ตต.
		1.2 งานปี 2563 ปีได้ร้อยละ 100 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	50.00	70.00	80.00	100.00	100.00		0.000	ผตบ.	ngamsombat99@gmail.com					กษช.
																	ผกป.กฟส.ตต.
		1.3 งานปี 2564 ปีได้ร้อยละ 80 (คิดจำนวนหมายเลขงานที่ได้รับจัดสรรงบถึง มี.ค.)	ร้อยละ		50.00	70.00	80.00	80.00		0.000	ผตบ.	ngamsombat99@gmail.com					กษช.
																	ผกป.กฟส.ตต.
	แผนงานที่ 25 ติดลาย Data Cleaning ระบบ GIS ในอสังคณภาพ	1. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนของข้อมูลมิเตอร์ในฐานะข้อมูลระบบ GIS															กาว.(ผพร.)
	om 2.10	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่ใ้้อยกว่าร้อยละ 99															กฟฟ.1-3
		กฟต.1 = 99 %	ร้อยละ	99.00	99.00	99.00	99.00	99.00		0.186	0.186	ผพร.	gisssouth1@gmail.com				
		2. การปรับปรุงความถูกต้องเชิงคุณภาพระบบจำหน่ายแรงต่ำในฐานะข้อมูลระบบ GIS															กาว.(ผพร.)
		เป้าหมาย ร้อยละ 95															กฟฟ.1-3
		กฟต.1 = 95 %	ร้อยละ	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00		0.115	0.115	ผพร.	gisssouth1@gmail.com				
		3. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนของข้อมูลหม้อแปลงในฐานะข้อมูล															กาว.(ผพร.)

	ระบบ GIS เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 96													กฟฟ.1-3
	กฟด.1 = 96 %	ร้อยละ	96.00	96.00	96.00	96.00	96.00		0.186	0.186	ผพร.	gissouth1@gmail.com		
	4. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนของข้อมูลอุปกรณ์ได้ติดตั้งและ อุปกรณ์เบื้องต้นในฐานข้อมูลระบบ GIS												กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99												กฟฟ.1-3	
	กฟด.1 = 99 %	ร้อยละ	99.00	99.00	99.00	99.00	99.00			0.000	ผพร.	gissouth1@gmail.com		
	5. การปรับปรุงคุณภาพข้อมูลเชิงตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS												กฟฟ.1-3	
	เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย												กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ.(1-3) ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90													
	กฟด.1 = 90 %	ร้อยละ	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00		0.389	0.389	ผพร.	gissouth1@gmail.com		
แผนงานหลักที่ 26 แผนงานความยั่งยืนในการดำเนินการตาม SLA และ QA for SLA ตาม Supply Chain ของ กฟผ.	1. ทบทวนกระบวนการ/วิเคราะห์สิ่งที่ต้องเปลี่ยนแปลง (Gap Analysis) เพื่อกำหนดแนวทางและแผนการดำเนินงาน SLA & QA for SLA กำหนดแนวทางและแผนการดำเนินงาน SLA & QA for SLA												คณะกรรมการ ทุกระดับ	
	1.1 ทบทวนกระบวนการทำงานที่ผ่านมา/วิเคราะห์สิ่งที่ต้อง□ เปลี่ยนแปลง (Gap Analysis)	ครั้ง	1 ครั้ง	-	-	-	1 ครั้ง							
	1.2 กำหนดแนวทางและแผนการดำเนินงาน SLA & QA for SLA ตามระบบประกันคุณภาพบริการ (SQA) ของ กฟผ.	ครั้ง	1 ครั้ง	-	-	-	1 ครั้ง							
	2. สื่อสาร สร้างความรู้ ความเข้าใจ												คณะกรรมการ ทุกระดับ	
	2.1 สื่อสาร/ถ่ายทอด สร้างความรู้ความเข้าใจในการปฏิบัติงาน และ บูรณาการกระบวนการดำเนินการทางธุรกิจตามกระบวนการที่สำคัญ (Key Work Process)ในระบบงานของ กฟผ.	ครั้ง	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00							
	2.2 หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทบทวนการจัดทำข้อตกลงระดับการให้บริการ/จัดทำ/ปรับปรุงข้อตกลงฯ ให้สอดคล้องกับตัววัดในกระบวนการ และมาตรฐานการปฏิบัติงานตามกระบวนการใน Value Chain ของ กฟผ.													
	3. ประสานการดำเนินงาน/ติดตามการดำเนินงานเพื่อการบูรณาการกระบวนการดำเนินการทางธุรกิจตามกระบวนการที่สำคัญ	ครั้ง	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00						คณะกรรมการ ทุกระดับ	
	4. สรุปข้อเสนอ โอกาสในการปรับปรุงกระบวนการให้คณะกรรมการ กำกับการดำเนินงานตามระบบประกันคุณภาพบริการ กฟผ.	ครั้ง	-	-	-	1.00	1.00						คณะกรรมการ ทุกระดับ	
	5. รายงานผล/ประเมินผลความสำเร็จของการดำเนินงานที่มี การบูรณาการของหน่วยงานต่าง ๆ ตามกระบวนการที่สำคัญ	ครั้ง	-	-	-	1.00	1.00						คณะกรรมการ สายงาน	
แผนงานหลักที่ 27 แผนงานปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการดำเนินงานขององค์กร (Streamline Business Processes)	1. กำหนดแนวทางและสื่อสาร ถ่ายทอดให้หน่วยงานนำไปปฏิบัติ เป็นมาตรฐานเดียวกัน													
	เป้าหมาย ไตรมาส 1	ครั้ง	1.00	-	-	-	1.00						คณะกรรมการ สายงาน	
	2. หน่วยงานเจ้าของกระบวนการ (Process Owner) ทบทวนกระบวนการตาม Key Work Process และ SLA	ครั้ง	-	1.00	-	-	1.00						คณะกรรมการ สายงาน	

	เป้าหมาย ก.พ. - เม.ย.																	
	3. กำหนดเทคโนโลยีดิจิทัลที่ใช้ในกระบวนการ/การปรับลด□	ครึ่ง	-	1.00	-	-	1.00										คณฯงาน	
	ขั้นตอน ลดระยะเวลาในการดำเนินงาน																สายงาน	
	เป้าหมาย ก.พ. - เม.ย.																	
	4. คำนวณต้นทุนกิจกรรมก่อน (As Is) และหลัง (To be)ปรับเปลี่ยนกระบวนการ หรือการนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาปรับเปลี่ยนกระบวนการ	ครึ่ง	-	1.00	-	-	1.00										คณฯงาน	
	เป้าหมาย เม.ย.-มิ.ย.																สายงาน	
	5. วิเคราะห์/สรุปสิ่งที่ต้องเปลี่ยนแปลง (Gap Analysis)	ครึ่ง	-	-	1.00	-	1.00										คณฯงาน	
	พร้อมต้นทุนกระบวนการ (บาท) ให้ สายงานยุทธศาสตร์																สายงาน	
	เป้าหมาย ก.ค.-ส.ค.																	
	6.สรุปรายงานผลตอบแทนทุนกิจกรรม x เพื่อใช้เป็นฐานการ□	ครึ่ง	-	-	1.00		1.00										คณฯงาน	
	คำนวณค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานปี 2564 (OPEX)																สายงาน	
	เป้าหมาย ก.ย.-ค.ค.																	
แผนงานที่ 28 แผนงานการนำระบบสารสนเทศอิเล็กทรอนิกส์	1. พนักงานทุกคน เข้าใช้งานระบบสารสนเทศอิเล็กทรอนิกส์																สรก.(ก4)	
หรือนักศึกษาใช้ในการปฏิบัติงาน	ครบ 100%	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		0.064	0.064	ผลจ.	k.kaewking@gmail.com					ผวธ.(ก4)	
	กฟต.1 = 100%																	
	หมายเหตุ : ไม่นำเอกสารที่ต้องรอต้นฉบับมาคำนวณ																	
	2. ให้ทุกหน่วยงาน มีการใช้ร่างหนังสืออิเล็กทรอนิกส์ (e-Form) พร้อมลงลายมือ	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00				ผลจ.	k.kaewking@gmail.com						
	ชื่ออิเล็กทรอนิกส์ (e-Signature)																	
แผนงานที่ 29 แผนปฏิบัติงานก่อสร้าง	ประสิทธิภาพการบริหารมูลค่านทรัพย์สินภายใต้งานก่อสร้างที่คงค้าง																	
OM 4.1	(Asset under Construction : AUC) ทุกระยะ ทุกโครงการ (P, I, C) ดังนี้																	
	1. งานก่อนปี 2562 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	50.00	70.00	80.00	100.00	100.00		0.021	0.021								
	2. งานปี 2562 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	50.00	70.00	80.00	100.00	100.00		0.021	0.021								
	3. งานปี 2563 ปิดได้ร้อยละ 80 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	30.00	50.00	70.00	80.00	80.00		0.039	0.039								
	4. งานปี 2564 ปิดได้ร้อยละ 60 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	20.00	40.00	50.00	60.00	60.00		0.021	0.021								
แผนงานหลักที่ 30 งานส่งเสริมและผลักดัน	1. คัดเลือกงานวิจัยนวัตกรรม(จำนวนชิ้น)	ชิ้น	-	-	-	1.00	1.00										ผวธ(ก4)	
ไปใช้ประโยชน์เชิงพาณิชย์และส่งเสริมธุรกิจ	หรือ ผวพ กำหนด พิจารณาคัดเลือกผลงาน																	
ขององค์กร	วิจัย/สิ่งประดิษฐ์นวัตกรรม/กระบวนการงานในระดับ																	
	สายงานการไฟฟ้าภาค 4																	
	2.สรุปรายงานผลการคัดเลือก ให้ฝ่ายวิจัยและ	ครึ่ง	-	-	-	-	-										ผวธ(ก4)	
	พัฒนาระบบไฟฟ้า(ผวพ.) ,สายงานวางแผนและ																	
	พัฒนาระบบไฟฟ้า (ว.)																	
แผนงานหลักที่ 31 งานส่งเสริม วิจัย พัฒนา	1.จัดทำแผนและกำหนดโครงสร้างด้าน	ครึ่ง	1.00	-	-	-	1.00										กภก.,กฟต1	
นวัตกรรมเพื่อให้เข้าสู่มาตรฐานสากล	นวัตกรรม (ครึ่ง)																	
	2.ประชุมคณะกรรมการพิจารณาผลงานวิจัย	ครึ่ง	1.00	-	1.00	-	2.00										คณะกรรมการ	
	สิ่งประดิษฐ์นวัตกรรมกระบวนการของ กฟช. (ครึ่ง)																กฟช.	

	3.จัดประกวดผลงานวิจัย สิ่งประดิษฐ์ นวัตกรรม	ครั้ง	-	-	1.00	-	1.00						กฟผ.1
	กระบวนการ เพื่อคัดเลือกผลงานวิจัย สิ่งประดิษฐ์												โดย กฟผ.3
	นวัตกรรม กระบวนการ และสรุปผล (ครั้ง)												เป็นเจ้าของภาพ
	4.นำนวัตกรรมที่ได้รับการขึ้นทะเบียนในระดับ	ขึ้น	-	1.00	-	-	1.00						คณะกรรมการ
	TRL3 ขึ้นไป มาขยายผล กฟผ. ละ 1 ชิ้นงาน												กฟผ.
	5.สรุปรายงาน ประเมินผลการดำเนินการประจำปี	ครั้ง	-	-	-	1.00	1.00						คณะกรรมการ
	(ครั้ง)												กฟผ.

1.

2.

3.

