

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565
(ทบทวนครั้งที่ 1)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 ระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพและสร้างความ
น่าเชื่อถือลูกค้าและทุกกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

ด้าน Internal Process

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย
อย่างต่อเนื่อง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- 3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- 3.2 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- 3.3 ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)
- 3.4 ค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงแก้ไข (Corrective Maintenance) ของหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง
บนส่วนประกอบหลักตาม FMECA ที่ลดลง
- 3.5 ร้อยละความสำเร็จของการมีฐานข้อมูลในการวางแผน
การจัดการสินทรัพย์ในระยะยาว
- 3.6 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรม
- 3.7 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม
- 3.8 ความพึงพอใจโดยรวมต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์ของลูกค้า
ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม

4. เป้าหมาย

2.23 ครั้ง/ราย/ปี
53.52 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.40
ลดลง 50% เมื่อเทียบกับปี 2563

มีฐานข้อมูล Switching
Device 100%

0.510 ครั้ง/ราย/ปี
9.350 นาที/ราย/ปี

ระดับ 4.3118

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย
อย่างต่อเนื่อง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมื่อใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมื่อใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรม
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม
- ความพึงพอใจโดยรวมต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์ของลูกค้า
ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม

7. เป้าหมาย

รอค่าเป้าหมาย
รอค่าเป้าหมาย
รอค่าเป้าหมาย
รอค่าเป้าหมาย
รอค่าเป้าหมาย
0.510 ครั้ง/ราย/ปี
9.350 นาที/ราย/ปี
ระดับ 4.3118

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล (แผนก)	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1 เป้าหมาย	ไตรมาส 2 เป้าหมาย	ไตรมาส 3 เป้าหมาย	ไตรมาส 4 เป้าหมาย	ไตรมาส 1 - 4 เป้าหมาย	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			
แผนงานหลักที่ 7 โครงการจัดหาแผนและคิดค้น	1. สำรวจ และจัดทำแผนความพร้อมในการจ่ายไฟ(N-1 ของสถานีไฟฟ้า)												
การแก้ไขปัญหาความพร้อมในการจ่ายไฟของ	กฟต.1 = 36 สถานี	ร้อยละ	-	-	-	100.00	100.00		0.077	0.077	ผศฟ.	jack480161@gmail.com	กปบ.
สถานีไฟฟ้าข้างเคียง กรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้อง													
ดับทั้งสถานี													
	2. ติดตามการแก้ไขปัญหาและรายงานผลให้เป็นไปตามแผน												
ไตรมาสละ 1 ครั้ง													กปบ.
กฟต.1 = 36 สถานี		ร้อยละ	-	-	-	100.00	100.00				ผศฟ.	jack480161@gmail.com	
กฟต.1													
	3. วิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้าง												
กรณีทราบสาเหตุและกำหนดแนวทางป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ													กปบ.
เป้าหมาย 100 % ของเหตุการณ์ทั้งหมด													
กฟต.1 = 100%		ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		0.053	0.053	ผศฟ.	jack480161@gmail.com	
	4. การวิเคราะห์และกำหนดแนวทางในการแก้ไขวงจรที่มีไฟดับบ่อย												
เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 วงจร/ปี													กปบ.
กฟต.1 = 10 วงจร		วงจร	3.00	3.00	4.00	-	10.00		0.024	0.024	ผศฟ.	jack480161@gmail.com	
	5.รายงานผลการแก้ไขวงจรที่มีไฟดับบ่อย												
เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 วงจร/ปี													ผกป.ดค.
กฟต.1= 10 วงจร		วงจร	-	3.00	3.00	4.00	10.00				ผศฟ.	jack480161@gmail.com	กฟฟ.1-3
แผนงานหลักที่ 8 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า												
อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	สถานีไฟฟ้าตามวาระจำนวน.....สถานี												
	(รายงานผลการระบบงาน SAP-PM)(ใบสั่งงาน (ZPM4))												
กฟต.136..... สถานี		สถานี	11.00	25.00	-	-	36.00		1.979	1.979	ผบฟ.	n.jaiklang@gmail.com	กบช.

[illegible]

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	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			
			เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย						
	04.3 ระบบจำหน่ายวงจรที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV) และ7MW(33 kV) หรือโหนดสำคัญ (ในสิ่งงาน (ZPM4))												
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง												-map.ดค.
	กฟอ.พร. 19 วงจร	วงจร						0.555	0.555	ผศบ.	ngamsombat99@gmail.com		
	05 แม้อิซจุดร้อน 100% ตามผลการส่องกล้อง												
	05.1 สถานีไฟฟ้า (ในสิ่งงาน (ZPM2))												
	กฟด.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	ร้อยละ						1.056	1.056	ผศบ.	ngamsombat99@gmail.com		map.ดค.
กฟด.1	05.2 ระบบสายส่ง 115 kV (ในสิ่งงาน (ZPM2))												
	กฟด.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	ร้อยละ						2.269	2.269	ผศบ.	ngamsombat99@gmail.com		กบช.
	05.3 ระบบจำหน่ายวงจรที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV) และ7MW(33 kV) หรือโหนดสำคัญ (ในสิ่งงาน (ZPM2))												
	กฟด.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	ร้อยละ						14.377	14.377	ผศบ.	ngamsombat99@gmail.com		map.ดค.
	06 การป้องกันระบบจำหน่ายและสายส่ง 100% ทุกไตรมาส												
	06.1 ระบบสายส่ง 115 kV. (ในสิ่งงาน (ZPM2))												
	กฟด.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	ร้อยละ						0.037	0.037	ผศบ.	ngamsombat99@gmail.com		map.ดค.
	06.1.1 ทาสีสะท้อนแสงป้องกันรถยนต์ชนเสาในจุดเสี่ยง		1,011.00										
	06.1.2 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันสัตว์		1,011.00										
	06.1.3 ตรวจสอบและแก้ไขค่าการวัดที่ต่ำกว่ามาตรฐาน												
	06.1.4 ซ่อมแซมอุปกรณ์ป้องกันรถยนต์ชนเสา												
	06.1.5 งานป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง												
	06.2 ระบบจำหน่าย 22.33 kV(ในสิ่งงาน (ZPM2))												
	กฟด.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	11.289	11.289	ผศบ.	ngamsombat99@gmail.com		map.ดค.
กฟด.1	07 มีต้นน้ำล้นอุ้ยและอุปกรณ์แรงสูง												
	07.1 สถานีไฟฟ้า 2 ครั้ง/ปี (ในสิ่งงาน (ZPM2))												กบช.
	กฟด.136..... สถานี 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	สถานี	10.00	26.00	-	36.00	29.00	0.421	0.421	ผสช.	rotsacadag@gmail.com		
	07.2 ระบบสายส่ง 115 kV(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี (ในสิ่งงาน (ZPM2))												กบช.
	กฟด.197.0..... วงจร-กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	วงจร-กม.	-	97.00	-	97.00	97.00	0.312	0.312	ผสช.	rotsacadag@gmail.com		
	07.3 ระบบจำหน่าย 22 , 33 kV(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี (ในสิ่งงาน (ZPM2))												map.ดค.
	กฟอ.พร. 19 วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	วงจร-กม.	-	300.00	-	300.00	300.00	0.517	0.517	ผสช.	rotsacadag@gmail.com		
	2. สนับสนุนทรัพยากรเพื่อการแก้ไขข้อผิดพลาดตามมาตรฐาน												
	ที่ กฟภ. กำหนด												
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส												
	01 จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้ไขข้อผิดพลาด												
	ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ กฟภ. กำหนด												
	กฟด.152.....กฟฟ.	ร้อยละ	-	100.00	-	-	100.00	0.819	0.819	ผศบ.	ngamsombat99@gmail.com		map.ดค.
	01.1 สำรองจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง												
	01.2 สำรองอุปกรณ์แก้ไขข้อผิดพลาด												
	01.3 ออกตรวจรณแก้ไขข้อผิดพลาดและห้องวอร์												map.ดค.
	01.4 ซ่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถแม็คโคร)												
	01.5 ซ่อมแซมบำรุงรักษาอาคาร (ห้องแม็คโคร)												
กฟด.1	3. ประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้												
	01 ติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า-ประเมินผลและ												
	วิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้า และแนวทางการแก้ไข												
	กฟด.112..... สถานี	สถานี	3.00	3.00	3.00	3.00	12.00	0.215	0.215	ผวฟ.	erquality.peas1@gmail.com		
	กฟด.1100%..... สถานี	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00			ผวฟ.	erquality.peas1@gmail.com		กบส.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล (แผนก)	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ	
			ไตรมาส 1 เป้าหมาย	ไตรมาส 2 เป้าหมาย	ไตรมาส 3 เป้าหมาย	ไตรมาส 4 เป้าหมาย	ไตรมาส 1 - 4 เป้าหมาย	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม				
	4. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด) (รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)													
	01 ใช้โปรแกรมช่วยปรับปรุงออกแบบระบบจำหน่ายแรงต่ำ Ldcad สำหรับนำมาใช้ในการบริหารจัดการหม้อแปลงระบบจำหน่าย กฟต.1 = กฟฟ.ชั้น 1-3 100% (ไม่เกินไตรมาส 1)	ร้อยละ	100.00	-	-	-	100.00				ผบร.	wpramcum@gmail.com	ผกป.ตค.	
	02 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) เป้าหมาย 100% ของหม้อแปลงที่โหลดเกิน 80% จากโปรแกรม Ldcad ข้อ 01													
	กฟต.1 = ...100% ภายในไตรมาส2	ร้อยละ	-	100.00	-	-	100.00	1.299	1.299		ผสม	hornthep.subthira@gmail.com	worakorn.pea@gmail.com	
	กฟต.1													
	03 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ในสั่งงาน(ZPM4)) เป้าหมาย 100% ของหม้อแปลงที่โหลดเกิน 80% จากโปรแกรม Ldcad ข้อ 01 กฟต.1 = ...100% ภายในไตรมาส2	ร้อยละ	-	100.00	-	-	100.00	1.262	1.262		ผสม	hornthep.subthira@gmail.com	กบส.	
	04 นำผลจากการวัดโหลดหม้อแปลง มาจัดทำแผนปรับปรุง ระบบจำหน่ายแรงต่ำ กฟต.1 = 100% ภายในไตรมาส 3	ร้อยละ	-	-	100.00	-	100.00				ผสม	hornthep.subthira@gmail.com	กบส.	
	5. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด) (รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)													
	01 หม้อแปลงไฟฟ้ากำลังสถานีไฟฟ้า ตามวาระ 1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง (จำนวนในสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)													
	กฟต.1 =36..... เครื่อง	เครื่อง	-	36.00	-	-	36.00	0.809	0.809		ผบฟ.	n.jaiklang@gmail.com	กบช.	
	02 ระบบจำหน่าย 02.1 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ในสั่งงาน (ZPM4)) 668 กฟอ.พธ. = 668 เครื่อง เป้าหมาย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด										ผสม	hornthep.subthira@gmail.com	worakorn.pea@gmail.com	
	201 กฟอ.พธ. = 201 เครื่อง	เครื่อง	60.00	131.00	201.00	-	201.00	15.01	15.010				ผกป.ตค.	
	02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ในสั่งงาน (ZPM4)) 1195 กฟอ.พธ. = 1,195 เครื่อง เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด												(รวมหม้อแปลง 3 เฟส)	
	598 กฟอ.พธ. = 598 เครื่อง	เครื่อง	179.00	388.00	598.00	-	598.00				ผสม	hornthep.subthira@gmail.com	ผกป.ตค.	
แผนงานหลักที่ 10 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา อุปกรณ์สื่อสาร	1. งานตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร ตามวาระ													
	01 เครื่องรับ-ส่งวิทยุสื่อสาร 100%													
	กฟต.1535..... ชุด	ชุด	-	-	190.00	345.00	535.00	0.271	0.271		ผรบ.	oanpeas1@gmail.com	กรส.	
	02 อุปกรณ์สื่อสารในสำนักงาน 100%													
	กฟต.131..... ชุด	ชุด	-	-	31.00	-	31.00	0.279	0.279		ผรส.	samartpea@gmail.com	กรส.	
	03 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง 100%													
	กฟต.1329.... ชุด (SDH = 29, FOM 8 ชุด, DWDM = 52, IP Access =99ชุด, Access Switch 87 ชุด, Media Converter 54 ชุด)	ชุด	-	242.00	151.00	87.00	480.00	1.354	1.354		ผสร.	chart0310@gmail.com	กรส.	
แผนงานหลักที่ 11 โครงการจ่ายไฟวงจรว่าง เพิ่มเติมเพื่อเพิ่มความมั่นคงและลดจำนวนวงจร ที่ไม่ได้จ่ายไฟ	1. สำรวจ และจัดทำแผนใช้งานวงจรว่างที่ไม่ได้ใช้งาน กฟต.1 = 4 วงจร	วงจร	1.00	2.00	1.00	-	4.00	0.024	0.024		ผว.	mail.com, srichada2015	กหว.	
	กฟต.1													กบป.
	2. ก่อสร้าง และจ่ายไฟให้เป็นไปตามแผนไตรมาสละ 1 ครั้ง กฟต.1 = 4 วงจร	ครั้ง	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00							กกค.
														กบป.
แผนงานหลักที่ 12 โครงการการควบคุมระยะไกล ของสวิตช์ RCS ที่มีความพร้อมสามารถควบคุมได้ ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS ที่มี	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ (รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)													
	01 FRTU (ในสั่งงาน (ZPM4))													
	กฟต.1 = 500 ชุด	ชุด	-	431.00	69.00	-	500.00	1.298	1.298		ผบ.	transmissiondevision.	กบช.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล (แผนก)	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1 เป้าหมาย	ไตรมาส 2 เป้าหมาย	ไตรมาส 3 เป้าหมาย	ไตรมาส 4 เป้าหมาย	ไตรมาส 1 - 4 เป้าหมาย	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			
	02 อุปกรณ์ RCS (ในสั่งงาน (ZPM4)) กฟต.1 = 322 ชุด	ชุด	-	311	11	-	322				ผบอ.	transmissiondevision.	กบช.
	03 Mar Master (ในสั่งงาน (ZPM4)) กฟต.1 = 26 ชุด	ชุด	-	26.00	-	26.00	26.00		0.069	0.069	ผวอ.	oanpeas1@gmail.com	กรส.
	04 Mar Remote (ในสั่งงาน (ZPM4)) กฟต.1 = 500 ชุด	ชุด	242.00	258.00	-	-	500.00		0.175	0.175	ผวอ.	oanpeas1@gmail.com	กรส.
	2. งานทดสอบความพร้อมใช้ FRTU ที่ติดตั้งเพิ่มเติม ให้มีค่าความพร้อมใช้ไม่น้อยกว่า 90% ก่อนนำเข้าใช้งาน กฟต.1 = 0 ชุด (Cellular)	ชุด	-	-	-	-	-				ผวอ.	oanpeas1@gmail.com	กบช.
											ผบอ.	transmissiondevision.	กรส.
แผนงานหลักที่ 13 งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical) ตามที่ กพฟ.กำหนด	1. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติการด้าน Technical Losses												
	1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ตามแผนงาน												
	1.1.1 ชั่วคราว		-	-	-	-	-						
	กฟต.1 = สถานี	สถานี	-	-	-	-	-						กปบ.
	1.1.2 ถาวร												
	(ตามที่สายงานก่อสร้างและบริหารโครงการดำเนินการเสร็จ)												
	กฟต.1 = 2 สถานี (สวนฝั่ง, เซอ้า 3)	สถานี	2.00	-	-	-	2.00		0.015	0.015	ผวอ.	mail.com, srichada2015	กปบ.
	1.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ ระบบ 22/33 เควี												
	กฟต.1 = 10 วงจร (สวนฝั่ง,เซอ้า3)	วงจร	10.00	-	-	-	10.00		0.024	0.024	ผวอ.	mail.com, srichada2015	กปบ.
	1.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เควี												
	กฟต.1 = 20 วงจร-กม.	วงจร-กม.	-	5.00	5.00	10.00	20.00				ผบอ.	wprancun@gmail.com	กฏว.,กทก
	1.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้าในระบบ 22/33 เควี Unbalance เกินกว่า 10%												
	1.4.1 โหลดวงจรที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV)และ 7 MW (33 kV)												
	กฟต.1 = 12 วงจร	วงจร	3.00	3.00	3.00	3.00	12.00		0.024	0.024	ผวอ.	mail.com, srichada2015@gmail.com	
1.4.2 วงจรที่มี VSPP													
กฟต.1 = 4 วงจร	วงจร	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00				ผวอ.	mail.com, srichada2015@gmail.com		
1.5 ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย													
เพิ่มเติม(จำนวน kvar) และตามที่ได้รับการจัดสรร													
1.5.1 แบบ Fixed													
กฟต.1 = 1,200 kvar	kvar	300.00	300.00	300.00	300.00	1,200.00		0.018	0.018	ผวอ.	mail.com, srichada2015	กปบ.	
1.5.2 แบบ Switching													
กฟต.1 = 4,500 kvar	kvar	-	1,500.00	1,500.00	1,500.00	4,500.00		0.018	0.018	ผวอ.	mail.com, srichada2015@gmail.com		
งานบำรุงรักษาใช้งบค่าเดียวกับงบจากงานบำรุงรักษา	1.6 อื่นๆ												
	1.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย												
	- สถานีไฟฟ้า												
	- สายส่ง												
	- ระบบจำหน่าย												
	1.6.1.1 สถานีไฟฟ้า												
	กฟต.1 = 36 สถานี	สถานี	11.00	25.00	-	-	36.00				ผบอ.	ngamcombat9@gmail.com	กบช.
	1.6.1.2 สายส่ง	วงจร-กม.	806.50	-	806.50	-	806.50						
	กฟต.1 = 806.5 วงจร-กม.	วงจร-กม.	806.50	-	806.50	-	806.50				ผบอ.	ngamcombat9@gmail.com	กบช.
	1.6.1.3 ระบบจำหน่าย												
	กฟต.1 = 219 วงจร	วงจร	195.00	24.00	-	-	219.00				ผบอ.	ngamcombat9@gmail.com	กฟฟ.1-3
	1.6.2.1 การแก้ไขค่าป้าซีเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้งานได้												
	กฟต.1 = 100%(.....ชุด)	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00				ผบอ.	transmissiondevision.	กบช.
	1.6.2.2 การแก้ไขค่าป้าซีเตอร์ 22/33 เควี ในสถานีไฟฟ้าที่ผิดปกติให้สามารถใช้งานได้												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	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			
			เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย						
	กฟต.1 = 100%(.....สถานี)	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00				ผบฟ	n.jaiklang@gmail.com	กบช.
	1.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 2 ครั้ง												
	ตามบันทึกเลขที่ กฟพ.394/2560 ลว. 26 พ.ค. 2560												
	ตามที่เกิดข้อเท็จจริง												
	กฟต.1 = 36 สถานี	ครั้ง	-	1.00	-	-	1.00				ผวว.	mail.com, srichada2015	กบช.
	1.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดัน												
	และจัดทำแผนแก้ไข (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 วงจร/ชุด)												
	กฟต.1 = 4 วงจร	วงจร	1	1	1	1	4		0.024	0.024	ผวว.	mail.com, srichada2015	กบช.
	1.9 หม้อแปลงจำหน่าย												
	1.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 50% (%Load 50-80)												
	(100% จากการใช้ Ldcad)												
	กฟต.1 = 400 เครื่อง (100% จากโปรแกรม Ldcad)	ร้อยละ	25.00	25.00	25.00	25.00	100.00				ผปร.	wpramcum@gmail.com	กาว.(ผปร.)
	1.9.2 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม												กฟฟ.1-3
	(จ่ายโหลดน้อยกว่า 30% ของขนาดหม้อแปลง) (100% จากการใช้ Ldcad)												
	กฟต.1 = เครื่อง (100% จากโปรแกรม Ldcad)	ร้อยละ	-	-	100.00	-	100.00				ผปร.	wpramcum@gmail.com	กาว.(ผปร.)
													กฟฟ.1-3
	1.9.3 ติดตั้ง/ปรับปรุงหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ												
	(เครื่อง)												
	กฟต.1 = 150 เครื่อง	เครื่อง	30	40	40	40	150				ผปร.	wpramcum@gmail.com	กาว.(ผปร.)
													กฟฟ.1-3
	1.10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ												
	1.10.1 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น (วงจร-กม.)												
	กฟต.1 = 60 วงจร-กม.	วงจร-กม.	10	15	15	20	60				ผปร.	wpramcum@gmail.com	กาว.(ผปร.)
													กฟฟ.1-3
	1.10.2 การติดตั้งใหม่ (วงจร)												
	กฟต.1 = 80 วงจร	วงจร-กม.	20	20	20	20	80				ผปร.	wpramcum@gmail.com	กาว.(ผปร.)
													กฟฟ.1-3
	1.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย												
	กฟต.1 = 25 วงจร-กม.	วงจร-กม.	5	7	8	5	25				ผปร.	wpramcum@gmail.com	กาว.(ผปร.)
													กฟฟ.1-3
	2. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติการด้าน non-Technical Losses												
	2.1.การ Patrolling and Cleansing ด้านมิเตอร์												
	2.1.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย												
	2.1.1.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาผิดปกติตามใบสั่งงาน U_Cube												
	เป้าหมาย NLI : 2.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด												
	กฟต.114.....กฟฟ	กฟฟ.	14	14	14	14	14		5.493	5.493			กบส.,กช.
													กฟฟ.1-3
	2.1.1.2 สัรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง												
	ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย												
	เป้าหมาย NLI : 2.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด												
	กฟต.114.....กฟฟ.	กฟฟ.	14	14	14	14	14				ผมม	homthep.subthira@gmail.com	กบส.
													กฟฟ.1-3
	2.1.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่												
	2.1.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตามใบสั่งงานจากระบบ												
	AMR Monitor System												
	เป้าหมาย KPI (AMR) 3 คะแนนขึ้นไป												
	กฟต.1100%... ตามใบสั่งงาน	ร้อยละ	100	100	100	100	100				ผมม	homthep.subthira@gmail.com	กบส.
													กฟฟ.1-3

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล (แผนก)	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1 เป้าหมาย	ไตรมาส 2 เป้าหมาย	ไตรมาส 3 เป้าหมาย	ไตรมาส 4 เป้าหมาย	ไตรมาส 1 - 4 เป้าหมาย	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			
	2.1.2.2 มีเตอร์ TOU												
	เป้าหมาย 100%												
	กฟต.16,231.....เครื่อง	ร้อยละ	30	30	30	10	100				สมม	hornthep.subthira@gmail.com	กบล.
													กฟฟ.1-3
	2.1.2.3 มีเตอร์เพิ่มลดมากกว่า 25%												
	เป้าหมาย 100%												
	กฟต.1100%.....เครื่อง	ร้อยละ	100	100	100	100	100						กชช., กบล.
													กฟฟ.1-3
	2.2 การตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน จากผู้อ่านหน่วย												
	เป้าหมาย NL2 : 4 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด												
	กฟต.114.....กฟฟ.	กฟฟ.	14	14	14	14	14						กชช.,กบล.
													กฟฟ.1-3
	2.3 การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ (ภายใน 1 ปี)												
	2.3.1 มีเตอร์แรงสูง 115 เควี												
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง												
	กฟอ.พธร. = 5 เครื่อง	ร้อยละ	-	5	-	5	10		2.566	2.566	สมม	hornthep.subthira@gmail.com	worakorn.pea@gmail.com
	2.3.2 มีเตอร์แรงสูง 22/33 เควี												
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง												
	กฟอ.พธร. = 256 เครื่อง	เครื่อง	78	78	78	22	256				สมม	hornthep.subthira@gmail.com	worakorn.pea@gmail.com
	2.3.3 มีเตอร์ประกอบซีที่แรงต่ำ												
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง												
742	กฟอ.พธร. = 742 เครื่อง	เครื่อง	224	224	224	70	742				สมม	hornthep.subthira@gmail.com	worakorn.pea@gmail.com
	2.3.4 มีเตอร์แรงต่ำ												
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 30% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง												
	กฟอ.พธร. = 33,604 เครื่อง (30-30-30-10%)	เครื่อง	10,080	10,080	10,080	3,364	33,604				สมม	hornthep.subthira@gmail.com	worakorn.pea@gmail.com
	หมายเหตุ: การนับจำนวนการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ												
	สามารถนำผลการตรวจสอบจากกิจกรรมอื่น ๆ มานับรวมเป็นผลงาน												
	ในการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระได้												
	2.4 การตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า												
	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน												
	2.4.1 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบมิเตอร์ กรณีละเมิดฯ												
	และสถานการณ์ดำเนินการด้านคดีในโปรแกรม U_Cube												
	เป้าหมาย												
	กฟต.1 100% ทุกราย	ร้อยละ	100	100	100	100	100		0.789	0.789	สมม	hornthep.subthira@gmail.com	ผบต.ดต.
	2.4.2 มีเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด												
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง												
	กฟต.11,041.....เครื่อง(100%)	ร้อยละ	-	50	-	50	100				สมม	hornthep.subthira@gmail.com	ผบต.ดต.
	2.4.3 มีเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ												
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง												
	กฟต.132.....เครื่อง(100%)	ร้อยละ	100	100	100	100	100				สมม	hornthep.subthira@gmail.com	ผบต.ดต.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	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			
			เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย						
	2.5 การสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟฟ้าหลวง												
	กรณีติดตั้งมิเตอร์และเนมาจ่าย												
	2.5.1 สำรวจุดติดตั้งคองโคมเนมาจ่ายไฟสาธารณะ												
	และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน												
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%												
	กฟต.1จุด (100%)	ครั้ง	1	-	-	-	1		0.563	0.563	ผณม	hornthep.subthira@gmail.com	ผบต.ตด.
	2.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย												
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง												
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%												
	กฟต.1เครื่อง(100%)	ร้อยละ	30	30	30	10	100				ผณม	hornthep.subthira@gmail.com	ผบต.ตด.
	2.6 การตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์การสื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์												
	สาธารณะ Wifi CCTV และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเนมาจ่าย												
	2.6.1 สำรวจุดติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ และประเมินหน่วย												
	การใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เนมาจ่าย)												
	เป้าหมาย 100%												
	กฟต.1100 % (อุปกรณ์ที่ต่อพ่วง)	ร้อยละ	100	100	100	100	100		0.269	0.269			ผบต.ตด.
	2.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย												
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง												
	เป้าหมาย 100%												
	กฟต.1เครื่อง(100%)	ร้อยละ	30	30	30	10	100				ผณม	hornthep.subthira@gmail.com	ผบต.ตด.
	2.7 การลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กฟฟ.ที่เลือกเข้าร่วมโครงการ												
	2.7.1 การลดหน่วยสูญเสียในแต่ละสถานีไฟฟ้า												
	กฟต.1 = 1 สถานี (2 วงจร)	สถานี	-	-	1	1	2		0.229	0.229	ผปร.	wpramcum@gmail.com	กฟต.1-3
													คณะทำงาน
	2.7.2 สำรวความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมิเตอร์ ซีที. วีที.												
	จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟข.												
	เป้าหมาย N/L3 วัดตามกิจกรรม												
	กฟต.1เครื่อง(100%)	ร้อยละ	-	-	-	100	100				ผณม	hornthep.subthira@gmail.com	ผบต.ตด.
	2.7.3 การติดตั้งและตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์แบ่งแดน												
	เป้าหมาย N/L3 วัดตามกิจกรรม												
	กฟต.1เครื่อง(100%)	ร้อยละ	-	-	100	-	100				ผณม	hornthep.subthira@gmail.com	ผบต.ตด.
	2.7.4 การสร้างแผนงานและดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสียใน												
	วงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง												
	เป้าหมาย N/L3 วัดตามกิจกรรม												
	กฟต.12..... วงจร	วงจร	-	-	1	1	2				ผปร.	wpramcum@gmail.com	ผบต.ตด.
	2.8 การตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที.												
	วีที.แรงสูงในการติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย												
	เป้าหมาย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า												
	กฟต.1100%.....เครื่อง	ร้อยละ	100	100	100	100	100				ผณม	hornthep.subthira@gmail.com	ผบต.ตด.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล (แผนก)	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1 เป้าหมาย	ไตรมาส 2 เป้าหมาย	ไตรมาส 3 เป้าหมาย	ไตรมาส 4 เป้าหมาย	ไตรมาส 1 - 4 เป้าหมาย	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			
	2.9 การปรับเปลี่ยนมีเตอร์ตามวาระ												
	2.9.1 มีเตอร์ 1 เฟส อายุการใช้งานเกิน 15 ปี												
	เป้าหมาย		-	-	-	-	-						
	กฟต.1เครื่อง	เครื่อง	-	-	-	-	-						ผบต.ตต.
			-	-	-	-	-						
	2.9.2 มีเตอร์ 3 เฟส อายุการใช้งานเกิน 10 ปี												
	เป้าหมาย		-	-	-	-	-						
	กฟต.1เครื่อง	เครื่อง	-	-	-	-	-						ผบต.ตต.
			-	-	-	-	-						
	หมายเหตุ: สับเปลี่ยนมีเตอร์ตามจำนวนมีเตอร์ที่จัดซื้อตามแผนการจัดหาสำหรับ												
	สับเปลี่ยนตามวาระ โดยสอดคล้องกับแผนการสับเปลี่ยนมีเตอร์ในระบบ IS-U DM												
	ตาม T-Code ZDME303 ของแต่ละปี และให้รายงานผลตาม T-Code												
	ZDMR122												
	2.10 การอบรมการตรวจสอบมีเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์												
	ป้องกันการละเมิด												
	2.10.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมีเตอร์/ตรวจสอบหน่วย												
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง												
	กฟต.11...ครั้ง.....	ครั้ง	-	-	1	-	1						ผบต.ตต.
	2.10.2 การอบรม พบข.ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ /ตรวจสอบหน่วยรายย่อย												
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง												
	กฟต.11...ครั้ง.....	ครั้ง	-	1	-	-	1						ผบต.ตต.
	2.10.3 การอบรมพนักงานย่านหน่วย												
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง												
	กฟต.11.....ครั้ง	ครั้ง	-	1	-	-	1						ผบต.ตต.
	2.10.4 การประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด												
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง												
	กฟต.14.....ครั้ง	ครั้ง	1	1	1	1	4						ผบต.ตต.
แผนงานหลักที่ 14 ติดตาม Data Cleaning	1. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนข้อมูลมีเตอร์ในระบบข้อมูลระบบ GIS												
ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99												
	กฟต.1 = 99 %	ร้อยละ	99	99	99	99	99	0.186	0.186	ผพร.	glssouth1@gmail.com		ผบต.ตต.
	2. การปรับปรุงความถูกต้องเชิงคุณภาพระบบจำหน่ายแรงต่ำในระบบข้อมูลระบบ GIS												
	เป้าหมาย ร้อยละ 95												
	กฟต.1 = 95 %	ร้อยละ	95	95	95	95	95	0.115	0.115	ผพร.	glssouth1@gmail.com		กวาง.
	3. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนของข้อมูลหรือแปลงในระบบข้อมูล												
	ระบบ GIS												
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 96												
	กฟต.1 = 98 %	ร้อยละ	98	98	98	98	98	0.186	0.186	ผพร.	glssouth1@gmail.com		ผบต.ตต.
	4. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนของข้อมูลอุปกรณ์ติดตั้งและ												
	อุปกรณ์ป้องกันในระบบข้อมูลระบบ GIS												
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99												
	กฟต.1 = 99 %	ร้อยละ	99	99	99	99	99			ผพร.	glssouth1@gmail.com		ผบต.ตต.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	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				
			เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย							
	5. การปรับปรุงคุณภาพข้อมูลเชิงตำแหน่งของข้อมูลมิติเตอร์ในระบบ GIS													ผบต.ตด.
	เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย													
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ.(1-3) ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90													
	กฟต.1 = 90 %	ร้อยละ	90	90	90	90	90		0.389	0.389	ผพร.	gisouth1@gmail.com		
แผนงานหลักที่ 15 แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับระบบจำหน่ายแรงต่ำ	รอหัวข้อกิจกรรมจาก รผก.(ป)													
แผนงานหลักที่ 16 แผนงานยกระดับคุณภาพไฟฟ้าแรงต่ำเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า	รอหัวข้อกิจกรรมจาก รผก.(ป)													
แผนงานหลักที่ 17 แผนปิดงานก่อสร้าง (OM4)	ประสิทธิภาพการบริหารมูลค่าสินทรัพย์ภายใต้งานก่อสร้างที่คงค้าง (Asset under Construction : AUC) ทุกจน ทุกโครงการ (P, I รวม MS2000, C) ดังนี้								0.122	0.122				
กฟอ.พรอ.	1. งานก่อนปี 2563 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	50.00	70.00	80.00	100.00	100.00							ผกป.
	2. งานปี 2563 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	50.00	70.00	80.00	100.00	100.00							
	3. งานปี 2564 ปิดได้ร้อยละ 80 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	30.00	50.00	70.00	80.00	80.00							
	4. งานปี 2565 ปิดได้ร้อยละ 60 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	20.00	40.00	50.00	60.00	60.00							