

แผนปฏิบัติการ กฟต.2 ประจำปี 2567
มุมมอง : Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO1 เป็นผู้นำการให้บริการจำหน่ายด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลนวัตกรรม และทุนการใช้เทคโนโลยีเพิ่มคุณภาพการให้บริการและเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร โดยบริหารจัดการจากศูนย์ T3CC

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- CB1 Core Business: การบูรณาการในการสร้างประโยชน์ทางธุรกิจ ส่งเสริมการใช้เทคโนโลยีเพิ่มคุณภาพการให้บริการและเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร โดยบริหารจัดการจากศูนย์ T3CC
3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

- สร้างมูลค่าเพิ่มในธุรกิจหลัก (Core Regulate Business) 700 ล้านบาท ด้วยการเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารและปฏิบัติการ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรมของสายงานภาคกลางและใต้
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรมของสายงานภาคกลางและใต้
- ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม
- สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance/Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า
- ผลสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อ
- ผลสำรวจความผูกพันระหว่างผู้มีส่วนได้ส่วนเสียกับ กฟภ.
4. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)

- 700 ล้านบาท (รายปี)

7. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)

- ระดับ 5
- ระดับ 5
- ระดับ 5
- ระดับ 5
- อัตราส่วน PM/CM ไม่ต่ำกว่า 2.0

- ระดับ 5
- ระดับ 5

แผนงาน / โครงการ / งาน Strategic Initiatives หรือ Strategic Initiatives	แผนปฏิบัติ (กิจกรรมพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส								ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ผู้ปฏิบัติ
			เป้า Q1	ผล Q1	เป้า Q2	ผล Q2	เป้า Q3	ผล Q3	เป้า Q4	ผล Q4		
แผนงานที่ 1 ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้	1.2 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติด้าน Technical Loss จำนวน 10 มาตรการของ กฟภ. <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และทบทวนกิจกรรม (กรณีค่า Loss ไม่ได้ค่าเป้าหมายตามไตรมาส)	ร้อยละ	100		100		100		100		ผวฟ.กปบ.ต.2	ผวฟ.กปบ.ต.2
	1.2.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ตามแผนงาน 1.2.1.1 ชั่วคราว กฟต.2 = 2 สถานี (ตรัง2, นศ.3 (ชั่วคราว))	สฟ			1.00				1.00		ผวฟ.กปบ.ต.2	ผวฟ.กปบ.ต.2
	1.2.1.2 ถาวร (ตามที่สายงานก่อสร้างและบริหารโครงการดำเนินการเสร็จ) กฟต.2 = 2 สถานี (พระแสง, ชะอวด)	สฟ.			2.00						ผวฟ.กปบ.ต.2	ผวฟ.กปบ.ต.2
	1.2.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ ระบบ 22/33 เควี กฟต.2 = 4 วงจร	วงจร	1.00		1.00		1.00		1.00		ผวฟ.กปบ.ต.2	ผวฟ.กปบ.ต.2
	1.2.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เควี กฟต.2 = 6 วงจร-กม.	วงจร-กม.			3.00				3.00		ผวร.กวว.ต.2	ผวร.กวว.ต.2, กฟฟ.
	1.2.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้าระบบ 22/33 เควี Unbalance เกินกว่า 10% 1.2.4.1 ในวงจรที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV) และ 7 MW (33 kV) กฟต.2 = 12 วงจร	วงจร	12.00								ผวฟ.กปบ.ต.2	กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. .L/M/S, กฟส.
กฟส.เวียงสระ		วงจร		-	-	-	-	-	-			ผปบ.
กฟส.พระแสง		วงจร		-	-	-	-	-	-			ผกบ.

	1.2.4.2 วงจรที่มี VSPP กฟต.2 = 4 วงจร	วงจร	4.00									
กฟส.เวียงสระ		วงจร		-		-		-				ผบ.บ.
กฟส.พระแสง		วงจร		-		-		-				ผกบ.
	1.2.5 ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย เพิ่มเติม-(จำนวน kvar) และตามที่ได้รับการจัดสรร 1.2.5.1 แบบ Fixed กฟต.2 = 3,000 kvar	kvar	3,000.00								ผวฟ.กบ.บ.ต.2	กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. .L/M/S, กฟส.
กฟส.เวียงสระ		kvar		-		-		-				ผบ.บ.
กฟส.พระแสง		kvar		-		-		-				ผกบ.
	1.2.5.2 แบบ Switching กฟต.2 = 0 kvar 1.2.6 อื่นๆ (งานบำรุงรักษาใช้งบค่าเดียวกับงบจากงานบำรุงรักษา) 1.2.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟฟ./สายส่ง/ระบบ จำหน่าย 1.2.6.1.3 ระบบจำหน่าย (ปีละ 2 ครั้ง) กฟต.2 = 192 วงจร (วงจรที่โหลดสูงกว่า 7 MW) เป้าหมายราย กฟฟ. รายละเอียดเพิ่มเติม ตามหนังสือเลขที่ ต.2กบข.(บร.) 3300/2566 ลงวันที่ 15 พฤศจิกายน 2566	วงจร	-		192		-		192		ผบร.กบข.ต.2	กฟฟ.L, กฟฟ.ชั้น 2-3
กฟส.เวียงสระ		วงจร		-	10	10		-	10			ผบ.บ.
	1.2.9 หม้อแปลงจำหน่าย 1.2.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 50% (%Load 50-80) (10% จากการตรวจสอบโปรแกรม OPSA) กฟต.2 = 109 เครื่อง (10% จากการตรวจสอบโปรแกรม OPSA)	ร้อยละ (เครื่อง)			25 28		35 39		40 42		กวว.(ผปร.)	กฟส.L, กฟฟ.ชั้น 2-3
กฟส.เวียงสระ		ร้อยละ (เครื่อง)		-	40 2	40 2	40 2	40 2	20 1			ผบ.บ. ผบ.บ.
	1.2.9.2 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30% ของขนาดหม้อแปลง) (จากการใช้โปรแกรม OPSA) กฟต.2 = 17 เครื่อง (กฟฟ. ละ 1 เครื่อง)	ร้อยละ (เครื่อง)					100 17				กวว.(ผปร.)	กฟส.L, กฟฟ.ชั้น 2-3
กฟส.เวียงสระ		ร้อยละ (เครื่อง)		-		-	100 1	100 1				ผบ.บ. ผบ.บ.
	1.2.9.3 ติดตั้ง/ปรับปรุงหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เครื่อง)(10% จากการตรวจสอบโปรแกรม OPSA) กฟต.2 = 161 เครื่อง หมายเหตุ : จากผลการรัน OPSAonGIS พบหม้อแปลง โหลดเกิน 80% และแรงดันตก จำนวน 1,610 เครื่อง	เครื่อง			40		80		41		กวว.(ผปร.)	กฟส.L, กฟฟ.ชั้น 2-3
กฟส.เวียงสระ		เครื่อง		-	1	2	1	1	1			ผบ.บ.

	1.2.10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ 1.2.10.1 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น (วงจร-กม.) กฟต.2 = 17 วงจร-กม. (กฟฟ.จุดรวมงานละ 1 วงจร-กม.)	วงจร-กม.				6		6		5	กาว.(ผปร.)	กฟส.L, กฟฟ.ชั้น 2-3
กฟส.เวียงสระ		วงจร-กม.	-	1	1			-				ผปบ.
	1.2.10.2 การตัดจ่ายใหม่ (วงจร) กฟต.2 = 17 วงจร (กฟฟ.จุดรวมงานละ 1 วงจร)	วงจร				6		6		5	กาว.(ผปร.)	กฟส.L, กฟฟ.ชั้น 2-3
กฟส.เวียงสระ		วงจร	-	1	2			-				ผปบ.
	1.2.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย กฟต.2 = 17 วงจร-กม. (กฟฟ.จุดรวมงานละ 1 วงจร-กม.)	วงจร-กม.				6		6		5	กาว.(ผปร.)	กฟส.L, กฟฟ.ชั้น 2-3
กฟส.เวียงสระ		วงจร-กม.	-	1	1			-				ผปบ.
	1.3 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้าน Non Technical Loss จำนวน 8 มาตรการของ กฟภ. เป้าหมาย - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และทบทวนกิจกรรม (กรณีค่า Loss ไม่ได้ค่าเป้าหมายตามไตรมาส) 1.3.1 มาตรการที่ 1 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย 1.3.1.1 การตรวจสอบมิเตอร์ผิดปกติ จากใบสั่งงาน U_CUBE ตามเกณฑ์ชี้วัด NL1 <u>เป้าหมาย NL1 : 2.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3, กฟส.ขนาด L/M (โครงสร้างใหม่) รวมสังกัด</u> <u>กฟต.217.....กฟฟ. เป้าหมายราย กฟฟ.</u>	กฟฟ.	17.00		17.00		17.00		17.00		กบล., กบฟ.	กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.L/M
กฟส.เวียงสระ		กฟฟ.	2.50	5.00	2.50		5.00	2.50	5.00	2.50	5.00	ผมต.
	1.3.1.2 การตรวจสอบมิเตอร์ผิดปกติ จากรายงานที่แจ้งโดยพนักงานจดหน่วยตามเกณฑ์ชี้วัด NL2 <u>เป้าหมาย NL2 : 4 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3, กฟส.ขนาด L/M (โครงสร้างใหม่) รวมสังกัด</u> <u>กฟต.217.....กฟฟ. เป้าหมายราย กฟฟ.</u>	กฟฟ.	17.00		17.00		17.00		17.00		กบล., กบฟ.	กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.L/M
กฟส.เวียงสระ		กฟฟ.	4.00	4.89	4.00		4.90	4.00	4.92	4.00	4.93	ผมต.
	1.3.1.3 การสำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ (Patrol Meter 05) <u>เป้าหมาย 100% ทุก กฟฟ.1-3, กฟส.ขนาด L/M (โครงสร้างใหม่) รวมสังกัด</u> <u>กฟต.217.....กฟฟ. เป้าหมายราย กฟฟ.</u>	กฟฟ.	17.00		17.00		17.00		17.00		กบล., กบฟ.	กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.L/M
กฟส.เวียงสระ		กฟฟ.	100.00	100.00	100.00		100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	ผมต.
	1.3.2 มาตรการที่ 2 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 1.3.2.1 การตรวจสอบมิเตอร์ AMR ตามใบสั่งงานจากระบบ AMR Monitoring System <u>เป้าหมาย KPI (AMR) 3 คะแนนขึ้นไป</u> <u>กฟต.2100%... ตามใบสั่งงาน เป้าหมายราย กฟฟ.</u>	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		กบล.	กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.L/M

กฟส.เวียงสระ		ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		ผมต.
	1.3.2.2 การตรวจสอบมิเตอร์กรณีหน่วยการใช้ไฟฟ้า เพิ่ม-ลด มากกว่า 25% (ยกเว้น AMR) <u>เป้าหมาย 100%</u> <u>กฟต.2100%.....เครื่อง เป้าหมายราย กฟฟ.</u>	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		กบฟ., กบล.	กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส .L/M
กฟส.เวียงสระ		ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		ผมต.
	1.3.2.3 การตรวจสอบมิเตอร์ประกอบ ซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบ ซีที. วีที. แรงสูง ในกรณีติดตั้งมิเตอร์ใหม่ (ภายใน 30 วันหลังการติดตั้ง) <u>เป้าหมาย ภายใน 30 วันหลังการติดตั้ง</u> <u>กฟต.2100%.....เครื่อง เป้าหมายราย กฟฟ.</u>	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		กบล.	กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส .L/M
กฟส.เวียงสระ		ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		ผมต.
	1.3.3 มาตรการที่ 3 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ ไฟทางหลวงและอุปกรณ์ สื่อสารต่างๆ โดยจะดำเนินการตรวจสอบเฉพาะกรณีติดตั้งมิเตอร์เท่านั้น โดยจะมีการเพิ่ม เงื่อนไข ในการคัดกรองข้อมูลเพื่อเปิดใบสั่งงานโดยระบบ U_CUBE 1.3.3.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะ และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน <u>เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%</u> <u>กฟต.2 ..30-30-20-20.....เครื่อง (25,811 เครื่อง) เป้าหมายราย กฟฟ.</u>	เครื่อง	7,738.00		7,736.00		5,171.00		5,166.00		กบล., กบฟ.	กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส .L/M
กฟส.เวียงสระ		เครื่อง	23.00	23.00	23.00	23.00	14.00	14.00	13.00	13.00		ผมต.
กฟส.พระแสง		เครื่อง	26.00	26.00	26.00	26.00	17.00	17.00	16.00	16.00		ผมต.
	1.3.4 มาตรการที่ 4 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ ข้ำซ้อน 1.3.4.1 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบมิเตอร์ กรณีละเมิดการใช้ไฟฟ้า ในระบบ U_CUBE <u>เป้าหมาย 100%</u> <u>กฟต.2 100% ทุกราย เป้าหมายราย กฟฟ.</u>	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		กบล.	กฟส.L/M/S/XS, กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. กฟฟ.
กฟส.เวียงสระ		เครื่อง	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		ผมต.
กฟส.พระแสง		เครื่อง	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		ผมต.
กฟส.ชัยบุรี		เครื่อง	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		ชัยบุรี
	1.3.4.2 การตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประวัติละเมิด <u>เป้าหมาย 100%</u> <u>กฟต.2990.....เครื่อง(100%) เป้าหมายราย กฟฟ.</u>	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		กบล.	กฟส.L/M/S/XS, กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. กฟฟ.
กฟส.เวียงสระ		เครื่อง	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		ผมต.
กฟส.พระแสง		เครื่อง	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		ผมต.
กฟส.ชัยบุรี		เครื่อง	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		ชัยบุรี
	1.3.5 มาตรการที่ 5 มาตรการลดค่าหน่วยสูญเสียของวงจรการจ่ายไฟของสถานีไฟฟ้า ตามเกณฑ์ NL3 โดยคัดเลือก Feeder ที่มีค่าหน่วยสูญเสียสูงเข้าร่วมโครงการอย่างน้อย จำนวน 2 Feeder ดำเนินการตรวจสอบปรับปรุงแก้ไขข้อมูลหน่วยซื้อ											

	และหน่วยจำหน่ายให้ถูกต้อง <u>เป้าหมาย NL 3 วัดตามกิจกรรม</u> 1.3.5.1 คัดเลือก Feeder ที่มีค่าหน่วยสูญเสียสูงเข้าร่วมโครงการอย่างน้อย จำนวน 2 Feeders เพื่อปรับปรุงแก้ไขข้อมูลหน่วยซื้อ และหน่วยจำหน่ายให้ถูกต้อง กฟต.22..... วงจร ภายในไตรมาส 1	วงจร	2.00									กตส., กบล., คณะทำงาน NL 3	กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. .L/M
กฟส.เวียงสระ		วงจร	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		ผมต.
	1.3.5.2 ปรับปรุงแก้ไขข้อมูลหน่วยซื้อ และหน่วยจำหน่ายให้ถูกต้อง กฟต.22..... วงจร	วงจร					2.00					กตส., กบล., คณะทำงาน NL 3	กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. .L/M
กฟส.เวียงสระ		วงจร	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		ผมต.
	1.3.6 มาตรการที่ 6 มาตรการปรับปรุงหน่วยและค่าไฟฟ้ากรณีมิเตอร์ละเมิด/ชำรุด ดำเนินการบันทึกผลการปรับปรุงหน่วยและค่าไฟฟ้ากรณีมิเตอร์ละเมิด/ชำรุด ในระบบ U_CUBE ทุกเครื่อง โดยจะมีการตรวจสอบข้อมูลที่บันทึกใน U_CUBE เป้าหมาย 100% <u>กฟต.2 100% เป้าหมายราย กฟฟ.</u>	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00			กบฟ. (ผขฟ.)	กฟส.L/M/S, กฟฟ. ชั้น 2-3 กฟส.
กฟส.เวียงสระ		ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		ผมต.
กฟส.พระแสง		ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		ผมต.
กฟส.ชัยบุรี		ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		ชัยบุรี
	1.3.7 มาตรการที่ 7 มาตรการตรวจสอบจากพฤติกรรมการใช้ไฟฟ้าที่ลดลงผิดปกติอย่างต่อเนื่อง (โครงการมิเตอร์ยืม) เป้าหมาย 100% <u>กฟต.2 100% เป้าหมายราย กฟฟ.</u>	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00			กบล.	กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. .L/M
กฟส.เวียงสระ		ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		ผมต.
กฟส.พระแสง		ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		ผมต.
กฟส.ชัยบุรี		ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		ชัยบุรี
	1.3.8 มาตรการที่ 8 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ ป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า (อย่างน้อย ปีละ 1) 1.3.8.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง กฟต21.....ครั้ง	ครั้ง	1.00									กบล.	กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. .L/M
กฟส.เวียงสระ		ครั้ง	1.00	1.00									ผมต.
กฟส.พระแสง		ครั้ง	1.00	1.00									ผมต.
	1.4 การใช้โปรแกรม U-CUBE เพื่อนำมาใช้บริหารจัดการด้าน Non-Technical Lo <u>เป้าหมาย</u> - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขกรณีไม่สามารถดำเนินการแก้ไข/ปิดงานได้	ร้อยละ	100		100		100		100			กบล.	กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. .L/M

	ครบถ้วน ร้อยละ 100 เป้าหมาย 100% กฟต.2 100% (กฟฟ.หน่วยงานดำเนินการชี้แจงกรณีดำเนินการไม่ได้ตามแผนงาน)											
กฟส.เวียงสระ		ร้อยละ	100	100	100	100		100	100	100		ผมต.
	1.5 การปรับปรุงหม้อแปลงและระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ตามผลการวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม OPSA on GIS (ไตรมาสที่ 4/2566) 1.5.1 ตรวจสอบ, จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหาแรงดันตก และ/หรือ Loading มากกว่า 100% <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 อนุมัติงบประมาณร้อยละ 5 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ต้องแก้ไข ไตรมาส 2 อนุมัติงบประมาณร้อยละ 55 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ต้องแก้ไข ไตรมาส 3 อนุมัติงบประมาณร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ต้องแก้ไข ***หมายเหตุ ปรับลดค่าร้อยละความสำเร็จในไตรมาส 1 จาก 30% เป็น 5% เนื่องจากไตรมาส 1 ต้องใช้เวลาในการตรวจสอบ จัดทำแผน สำนวณ ออกแบบ และประมาณการ	ร้อยละ	5		55		100		-		กาว.(ผปร.)	กฟส.L/M/S, กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.
กฟส.เวียงสระ		ร้อยละ	5.00	5.00	55.00	55.00	100.00	100.00	100.00	-		ผปบ.
กฟส.พระแสง		ร้อยละ	5.00	5.00	55.00	100.00	100.00	100.00	100.00	-		ผกป.
	1.5.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไขปัญหามือแปลงที่เกิดปัญหาแรงดันตก และ/หรือ Loading มากกว่า 100% <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลการดำเนินงาน (D1-F4) ไตรมาส 1 ติดตามและเร่งรัดให้การดำเนินการบรรลุเป้าหมายในไตรมาสถัดไป ไตรมาส 2 ร้อยละ 25 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณ ไตรมาส 3 ร้อยละ 75 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณ ต.ค. - พ.ย. 2567 ร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณ	ร้อยละ	-		25		75		100		กาว.(ผปร.)	กฟส.L/M/S, กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.
กฟส.เวียงสระ		ร้อยละ	-	-	25.00	25.00	75.00	75.00	100.00	100.00		ผปบ.
กฟส.พระแสง		ร้อยละ	-	-	25.00	0.00	75.00	0.00	100.00	100.00		ผกป.
	1.5.3 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามข้อ 1.5.2 ในระบบ PSIM (c2psim.pea.co.th) (สถานะ D1) <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลเดือนละครั้ง ในระบบ PSIM	ครั้ง	3		3		3		3		กาว.(ผปร.)	กฟส.L/M/S, กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.
กฟส.เวียงสระ		ครั้ง	3	3	3	3	3	3	3			ผปบ.
กฟส.พระแสง		ครั้ง	3	3	3	3	3	3	3	3		ผกป.
	1.5.4 วิเคราะห์ระบบจำหน่ายแรงต่ำด้วย OPSA on GIS ภายในวันที่ 15 ธ.ค. 2567 เพื่อใช้จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำในปี 2568 ต่อไป <u>เป้าหมาย</u> วิเคราะห์และจัดทำแผนงาน เดือน ธ.ค. 2567 จำนวน 1 ครั้ง	ครั้ง	-		-		-		1		กาว.(ผปร.)	กฟส.L/M/S, กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.
กฟส.เวียงสระ		ครั้ง		-		-		-	1			ผปบ.
กฟส.พระแสง		ครั้ง		-		-		-	1	1		ผกป.
แผนงานที่ 4 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย 4.2 ดำเนินแผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดจำนวนครั้งการทำงานของ Circuit บำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (P Breaker หรือ Recloser) ที่ส่งผลกระทบต่อค่า SAIFI สูง ปี 2566 (กำหนดโดย ผปบ.) Maintenance Corrective Maintenanc ของ กฟส.ระดับ L/M/S, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง เฉพาะระบบจำหน่าย												

ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า	22/33 เครือ อย่างน้อย กฟฟ. ละ 1 ฟีดเดอร์ 4.2.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าเพื่อลดจำนวนครั้งการทำงานของ Circuit Breaker หรือ Recloser ที่ส่งผลกระทบต่อค่า SAIFI สูง ปี 2566 (กำหนดโดย ฝปบ.) เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน เดือน ก.พ. 2567	ครั้ง	1		-		-		-		ผบร.กบข.ต.2	กฟส. L/M/S, กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.
กฟส.เวียงสระ		ครั้ง	1	1	-	¹	-	-	-			ผบ.ผกบ.
กฟส.พระแสง		ครั้ง	1	1	-	-	-	-	-	-		
	4.2.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 4.2.1 เป้าหมาย - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - ให้ กฟส.ระดับ L/M/S, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง ลดจำนวนครั้งการทำงานของ Circuit Breaker หรือ Recloser ให้ลดลงร้อยละ 50	แห่ง	43		43		43		43		ผวฟ.กบป.ต.2	กฟส. L/M/S, กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.
กฟส.เวียงสระ		แห่ง	1	1	1	¹	1	¹	1			ผบ.ผกบ.
กฟส.พระแสง		แห่ง	1	1	1	1	1	1	1	1		
	4.3 ดำเนินแผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อรักษาภาพระบบไฟฟ้าที่ไม่มีการทำงานของ Circuit Breaker/Recloser หรือ วงจรที่ดีที่สุด สำหรับ กฟส.ระดับ L/M/S, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง 4.3.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อรักษาภาพระบบไฟฟ้าที่ไม่มีการทำงานของ Curcuit Beraker/Recloser หรือวงจรที่ดีที่สุด สำหรับ กฟส.ระดับ L,M,S ,กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง อย่างน้อย กฟฟ.ละ 1 ฟีดเดอร์ เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน เดือน ก.พ. 2567	ครั้ง	1		-		-		-		ผบร.กบข.ต.2	กฟส. L/M/S, กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.
กฟส.เวียงสระ		ครั้ง	1	1	-	¹	-	-	-	-		ผบ.ผกบ.
กฟส.พระแสง		ครั้ง	1	1	-	-	-	-	-	-		
	4.3.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 4.3.1 เป้าหมาย - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - ให้ กฟส.ระดับ L/M/S, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง ลดจำนวนครั้งการทำงานของ Circuit Breaker หรือ Recloser ให้ลดลงหรือเท่ากับ 0	ครั้ง	1		1		1		1		ผวฟ.กบป.ต.2	กฟส. L/M/S, กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.
กฟส.เวียงสระ		ครั้ง	1	1	1	¹	1	¹	1			ผบ.ผกบ.
กฟส.พระแสง		ครั้ง	1	1	1	1	1	1	1	1		
	4.4 ตัดแต่งต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้าได้ตามแผนงานของ กฟข. (ตามระยะทางที่ได้จากการสำรวจ) เป้าหมาย - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด (ตัดปีละ 2 ครั้ง) - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส 1. ระบบสายส่ง เป้าหมายราย กฟฟ.	ร้อยละ	-		100		-		100		ผบส.กบข.ต.2	กฟส. L/M/S, กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.
กฟส.เวียงสระ		ร้อยละ	-	-	100	¹⁰⁰	-	-	100			ผบ.ผกบ.
กฟส.พระแสง		ร้อยละ	-	-	100	100	-	-	100	100		
	2. ระบบจำหน่าย 22/33 เครือ เป้าหมายราย กฟฟ.	ร้อยละ	-		100		-		100		ผบร.กบข.ต.2	กฟส. L/M/S, กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.

กฟส.เวียงสระ กฟส.พระแสง		ร้อยละ ร้อยละ	- -	- -	100 100	¹⁰⁰ 100	- -	- -	100 100	<i>100</i>		ผลป. ผลป.
	4.5 ตรวจสอบสิ่งผิดปกติในระบบสายส่ง 115 เครือข่ายและระบบจำหน่าย 22/33 เครือข่าย (Patrol) ด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MJM) <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส <u>1. ระบบสายส่ง ไตรมาสละ 1 ครั้ง เป้าหมายราย กฟฟ.</u>	ร้อยละ	100.00		100		100.00		100		ผบส.กบข.ต.2	กบข.ต.2 (ผบส.), กฟส.ล/ม/ส, กฟฟ. ชั้น2-3, กฟส.
กฟส.เวียงสระ กฟส.พระแสง		ร้อยละ ร้อยละ	100 100	- -	100 100	¹⁰⁰ 100	100 100	¹⁰⁰ <i>100</i>	100 100	<i>100</i>		ผลป. ผลป.
	<u>2. ระบบจำหน่าย 22/33 เครือข่าย ทุกวงจร 6 เดือน/ครั้ง เป้าหมายราย กฟฟ.</u>	ร้อยละ	-		100		-		100		ผบร.กบข.ต.2	กฟส.ล/ม/ส, กฟฟ. ชั้น2-3, กฟส.
กฟส.เวียงสระ กฟส.พระแสง		ร้อยละ ร้อยละ	- -	- -	100 100	¹⁰⁰ 100	- -	- -	100 100	<i>100</i>		ผลป. ผลป.
	4.6 ดำเนินการแก้ไขสิ่งผิดปกติในระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบสายส่งไฟฟ้าโดยตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน ด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MJM) (ตามระยะเวลาที่คู่มือ Maintenance Policy กำหนด) <u>เป้าหมาย</u> ดำเนินการแก้ไขตาม Maintenance Policy และรายงานผลดำเนินการแก้ไขสิ่งผิดปกติทุกไตรมาส 1. ระบบสายส่ง ไตรมาสละ 1 ครั้ง	ครั้ง	1		1		1		1		ผบส.กบข.ต.2	กบข.ต.2 (ผบส.), กฟส.ล/ม/ส, กฟฟ. ชั้น2-3, กฟส.
กฟส.เวียงสระ กฟส.พระแสง		ครั้ง ครั้ง	1 1	1 1	1 1	¹ 1	1 1	¹ <i>1</i>	1 1	<i>1</i>		ผลป. ผลป.
	2. ระบบจำหน่าย 22/33 เครือข่าย ทุกวงจร 6 เดือน/ครั้ง	ครั้ง	1		1		1		1		ผบร.กบข.ต.2	กฟส.ล/ม/ส, กฟฟ. ชั้น2-3, กฟส.
กฟส.เวียงสระ กฟส.พระแสง		ครั้ง ครั้ง	1 1	1 1	1 1	¹ 1	1 1	¹ <i>1</i>	1 1	<i>1</i>		ผลป. ผลป.
แผนงานที่ 5 ติดตาม Data Cleaning ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ	5.1 แผนงานติดตาม Data Cleansing ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ (ร้อยละ SCADA3) - ประเมินร้อยละความสำเร็จของจำนวน Feeder ระบบจำหน่ายแรงสูง 22/33 kV ในระบบจำหน่ายแรงสูงที่ไม่เกิด Error สามารถนำส่งระบบ SCADA3 ได้ <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 98 ตามแผนงานที่กำหนด - สรุปรายงานผลการดำเนินงานทุกเดือน	ร้อยละ	-		98		98		98		ผบร. กวว.ต.2	กฟส.ล/ม กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส.
กฟส.เวียงสระ กฟส.พระแสง		ร้อยละ ร้อยละ	- -		98 98	¹⁰⁰ 100	98 98	¹⁰⁰ <i>100</i>	98 98	<i>100</i>		ผลป.
	5.2 แผนงานติดตาม Data Cleansing ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ (ร้อยละคุณภาพ) - ประเมินร้อยละความถูกต้องของข้อมูลระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยวัดจากหม้อแปลง กฟภ. ในระบบจำหน่าย 22/33 kV <u>เป้าหมาย</u>	ร้อยละ	-		98		98		98		ผบร. กวว.ต.2	กฟส.ล/ม กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส.

	- ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 98 ตามแผนงานที่กำหนด - สรุปรายงานผลการดำเนินงานทุกเดือน											
กฟส.เวียงสระ กฟส.พระแสง		ร้อยละ ร้อยละ	- -		98 98	100 100	98 98	100 100	98 98	 100		ผกป.
	5.3 แผนงานติดตาม Data Cleansing ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ (ร้อยละมิติเตอร์) - ประเมินความสอดคล้องของข้อมูลมิติเตอร์ กฟภ. ระหว่างระบบงาน GIS กับระบบ ISU โดยพิจารณาจากร้อยละของข้อมูลมิติเตอร์ ที่มีค่า Installation ID, Pea No, รหัส กฟภ. ตรงกันและต้องมีค่าเฟสตรงกัน (1 เฟส, 3 เฟส) <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 99 ตามแผนงานที่กำหนด - สรุปรายงานผลการดำเนินงานทุกเดือน	ร้อยละ	-		99		99		99		ผพร. กวว.ต.2	กฟส.L/M กฟภ.ชั้น 2-3 กฟส.
กฟส.เวียงสระ กฟส.พระแสง		ร้อยละ ร้อยละ	- -		99 99	99.69 100	99 99	99.85 99.78	99 99	99.91 99.24		
	5.4 แผนงานติดตาม Data Cleansing ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ (ร้อยละหม้อแปลง) - ประเมินความสอดคล้องของข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ในระบบ 22/33 kv* ระหว่างระบบ GIS กับระบบ ADS โดยพิจารณาจากร้อยละของข้อมูลหม้อแปลงที่มีค่า PEA No. และรหัส กฟภ. (AOJ) ตรงกันในระบบ GIS <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 98 ตามแผนงานที่กำหนด - สรุปรายงานผลการดำเนินงานทุกเดือน	ร้อยละ	-		98		98		98		ผพร. กวว.ต.2	กฟส.L/M กฟภ.ชั้น 2-3 กฟส.
กฟส.เวียงสระ กฟส.พระแสง		ร้อยละ ร้อยละ	- -		98 98	99.68 100	98 98	99.88 100	98 98	100 100		