

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)	4. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)
-	-	- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)	- ร้อยละ 1.85
		- การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)	- 33,382 ล้านบาท
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)	7. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)	
-	- การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ สายงานฯ ส่วนกลาง	- (รอค่าเป้าหมายจากสายงานฯ บ)	
	- การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ สายงานฯ ส่วนภูมิภาค	- (รอค่าเป้าหมายจากสายงานฯ บ)	

[illegible]

	เป้าหมาย รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป	กฟต.1	ครั้ง	-		3		3		3					ผบน.	กบฟ. กฟฟ.
	3.4 ติดตามการชำระเงินลูกหนี้ราชการ ที่ กฟช. รับผิดชอบ ที่มีอายุตั้งแต่ 180 วันขึ้นไป (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ลูกหนี้) เป้าหมาย รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป	กฟต.1	ครั้ง	-		3		3		3					ผบน.	ผสน.(ต.1) กบฟ. กฟฟ.
	3.5 เสร็จรัดบิงานก่อสร้างเพื่อเพิ่มมูลค่าทรัพย์สินและการรับรู้รายได้ (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ งานระหว่างก่อสร้าง) 3.5.1 งานก่อสร้างที่เกิดขึ้นก่อนปีปัจจุบัน 3.5.1.1 จบผู้ใช้ไฟ (C) ไม่รวมงาน C02.2 เป้าหมาย ปิดงานก่อสร้าง ร้อยละ 100 ของมูลค่างาน	กฟต.1	ร้อยละ	25		50		75		100					ผบส.	ผสน.(ต.1) กบฟ.,กบพ.,กรย. กวว.,กบช.,กบอ. กฟฟ.
	3.5.1.2 จบลงทุน (I) และงบโครงการ (P) เป้าหมาย ปิดงานก่อสร้าง ร้อยละ 60 ของมูลค่างาน	กฟต.1	ร้อยละ	15		30		45		60					ผบส.	ผสน.(ต.1) กบฟ.,กบพ.,กรย. กวว.,กบช.,กบอ. กฟฟ.
	3.5.2 งานก่อสร้างที่เกิดขึ้นในปีปัจจุบัน (งานที่เกิดในไตรมาส 1-2) 3.5.2.1 จบผู้ใช้ไฟ (C) ไม่รวมงาน C02.2 เป้าหมาย ปิดงานก่อสร้าง ร้อยละ 60 ของมูลค่างาน	กฟต.1	ร้อยละ	15		30		45		60					ผบส.	ผสน.(ต.1) กบฟ.,กบพ.,กบอ. กฟฟ.
	3.5.2.2 จบลงทุน (I) และงบโครงการ (P) เป้าหมาย ปิดงานก่อสร้าง ร้อยละ 50 ของมูลค่างาน	กฟต.1	ร้อยละ	12.5		25		37.5		50					ผบส.	ผสน.(ต.1) กบฟ.,กบพ.,กรย. กวว.,กบช.,กบอ. กฟฟ.
	3.5.3 งานก่อสร้างจบผู้ใช้ไฟ ทรัพย์สินผู้ใช้ไฟ (C02.2) เป้าหมาย เสร็จรัดบิงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้า งาน C02.2 ที่รับชำระเงินจากผู้ผู้ใช้ไฟก่อนเดือน มิ.ย. 2567 ให้ครบถ้วนทุกงาน	กฟต.1	ร้อยละ	25		50		75		100					ผบส.	ผสน.(ต.1) กบฟ.,กบพ.,กบอ. กฟฟ.
	3.6 ติดตามการจัดซื้อพัสดุหลัก-รอง ผลัดกันที่คอนกรีต จบผู้ใช้ไฟ 3.6.1 จัดทำแผนจัดซื้อพัสดุหลัก-รอง ผลัดกันที่คอนกรีตจบผู้ใช้ไฟ ประจำปี 2567 เป้าหมาย จัดทำแผนจัดซื้อพัสดุแล้วเสร็จ ภายในเดือน ม.ค. 2567	กฟต.1	ครั้ง	1		-		-		-					ผวพ.	ผสน.(ต.1) กบพ.

	3.6.2 จัดทำรายงานผลการเบิก-จ่าย-ยืม พัสตจาก location 0021 เป้าหมาย รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป หลังสิ้นไตรมาส	กฟต.1	ครั้ง	1		1		1		1					ผวท.	ผสบ.(ต.1) กบพ. กฟฟ.
	3.7 ติดตามการจัดซื้อพัสดุเพื่อเติมเต็ม Safety Stock ขงผู้ใช้ไฟ 3.7.1 จัดทำแผนจัดซื้อพัสดุเพื่อเติมเต็ม Safety stock ขงผู้ใช้ไฟ ประจำปี 2567 เป้าหมาย จัดทำแผนจัดซื้อพัสดุแล้วเสร็จ ภายในเดือน ม.ค. 2567	กฟต.1	ครั้ง	1		-		-		-					ผวท.	ผสบ.(ต.1) กบพ.
	3.7.2 จัดทำรายงานผลการเบิก-จ่าย-ยืม พัสตจาก location 0025 เป้าหมาย รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป หลังสิ้นไตรมาส	กฟต.1	ครั้ง	1		1		1		1					ผวท.	ผสบ.(ต.1) กบพ. กฟฟ.
	3.8 จัดทำแผนจัดซื้อพัสดुरอง และผลิตภัณฑ์คอนกรีต งบลงทุน (I) และงบโครงการ (P) เป้าหมาย จัดทำแผนจัดซื้อพัสดุแล้วเสร็จ ภายในเดือน ม.ค. 2567	กฟต.1	ครั้ง	1		-		-		-					ผวท.	ผสบ.(ต.1) กบพ.
แผนงานที่ 4 ลดความเสี่ยงขององค์กรและพนักงาน	4.1 ควบคุมและตรวจสอบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟประเภทเอกชน - รายใหญ่ ให้ครบถ้วนทุกราย (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า) เป้าหมาย ครบถ้วน ร้อยละ 100	กฟต.1	ร้อยละ	100		100		100		100					ผขฟ.	ผสบ.(ต.1) กบพ. กฟฟ.
	4.2 ควบคุมและตรวจสอบหลักประกันการใช้ไฟของผู้ใช้ไฟประเภทเอกชน - รายใหญ่ (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ เงินประกัน) เป้าหมาย ครบถ้วน ร้อยละ 100	กฟต.1	ร้อยละ	100		100		100		100					ผขฟ.	ผสบ.(ต.1) กบพ. กฟฟ.

แผนงานที่ 5 การพัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อ	5.1 พัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อบริหารจัดการข้อมูลและการตัดสินใจของผู้บริหาร 5.1.1 ตั้งคณะทำงานพัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อบริหารจัดการข้อมูลและการตัดสินใจของผู้บริหาร ของสายงาน กต และร่วมกันกำหนดแผนการดำเนินงาน <u>เป้าหมาย</u> จัดตั้งคณะทำงานฯ ภายในเดือน ธ.ค. 2566 และจัดประชุมกำหนดแผนงาน และแนวทางการดำเนินงาน ภายในเดือน ม.ค. 2567	สายงาน กต	ครั้ง	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5.1.2 พัฒนาและปรับปรุงระบบสารสนเทศเพื่อบริหารจัดการข้อมูลและการตัดสินใจของผู้บริหารในรูปแบบ Dashboard ดังนี้ (1) ลูกหนี้ (2) งานก่อสร้าง (AUC และ CO2.2) (3) งบประมาณ (งบลงทุน และการควบคุมค่าใช้จ่าย 7 ประเภท) (4) การตรวจสอบมิเตอร์และหน่วยการใช้ไฟฟ้าผิดปกติ (5) สัญญาซื้อขายไฟฟ้า และหลักประกัน (6) การจดหน่วยและการประเมินผลบิล (7) ธุรกิจเสริม (8) การบริหารพัสดุและการจัดซื้อจัดจ้าง <u>เป้าหมาย</u> สามารถนำออกใช้งานได้ ภายในไตรมาสที่ 1/2567	กฟต.1	ร้อยละ	100	-	-	-	-	-	-	-	-	ผลช.	ผสน. (ต.1) กตส.

แผนปฏิบัติการสายงานภาคกลางและใต้ ประจำปี 2567

มุมมอง : Customer

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้และยกระดับผู้โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้าตอบสนอง ความพึงพอใจแก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- SCM3 การรักษากฎานลูกค้ารายสำคัญ (Key Account) ที่มีความเสี่ยง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

- ค่าความผูกพัน (Engagement score) ของลูกค้ารายสำคัญที่มีความเสี่ยง

4. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)

- ระดับ 3.5075

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- SCM3 การรักษากฎานลูกค้ารายสำคัญ (Key Account) ที่มีความเสี่ยง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

- ค่าความผูกพัน (Engagement score) ของลูกค้ารายสำคัญที่มีความเสี่ยง

7. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)

- ระดับ 3.5075

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	สถานที่	หน่วยวัด	เป้าหมายรายไตรมาส								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงานข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ลงทุน	ทำการ	รวม		
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานที่ 10 แผนงานสร้างความสัมพันธ์เพื่อฐานข้อมูลลูกค้ารายสำคัญ (Key Account) และนำระบบ Digital CRM มาใช้สนับสนุนการให้บริการลูกค้า	10.1 ทบทวนรายชื่อลูกค้ารายสำคัญ และแผนตามกระบวนการบริหารลูกค้ารายสำคัญ (KAMT) ให้สอดคล้องตามค่าเป้าหมายในการเพิ่มประสิทธิภาพการดูแลลูกค้า <u>เป้าหมาย</u> - ทบทวนและขออนุมัติรายชื่อลูกค้ารายสำคัญภายในเดือน ธ.ค.2566 - จัดทำฐานข้อมูลลูกค้า และแผนบริหารลูกค้ารายสำคัญ ลงในโปรแกรม Digital CRM ให้เป็นปัจจุบัน	กฟต.1	ร้อยละ	100		100		100		100					ผลส. ผบค.	ผวบ.(ต.1) กบส. กฟอ.พธร.
	10.2 ดำเนินการตามแผนงาน กระบวนการบริหารลูกค้ารายสำคัญ (Key Account Management) 10.2.1 การบริการเสริมโดยไม่คิดค่าใช้จ่าย (Free Maintenance Service: FMS) ตามที่ลูกค้าร้องขอ <u>เป้าหมาย</u> การจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้าตามระดับของลูกค้า โดยแบ่งตามกลุ่มลูกค้า ดังนี้ - ลูกค้ากลุ่ม Strategic จำนวน 38 ราย (ร้อยละ 100)	กฟต.1	ร้อยละ	25		25		25		25					ผลส. ผบค.	ผวบ.(ต.1) กบส. กฟอ.พธร.

	- ลูกค้ากลุ่ม Star จำนวน 186 ราย (ร้อยละ 100) - ลูกค้ากลุ่ม Status จำนวน 38 ราย (ร้อยละ 100)															
	10.2.2 กิจกรรมการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้ารายสำคัญ (Relation Building Activity : RBA) เป้าหมาย การจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้าตามระดับของลูกค้า โดยแบ่งตามกลุ่มลูกค้า ดังนี้ - กลุ่ม Strategic ร้อยละ 100 - กลุ่ม Star ร้อยละ 100 - กลุ่ม Status ร้อยละ 100 - กลุ่ม Streamline ร้อยละ 40	กฟต.1	ร้อยละ	25		25		25		25					ผลส.สบค.	ผ่าน(ต.1)กบอ.กฟอ.พธร.
	10.2.3 พนักงานบริหารลูกค้ารายสำคัญ (KAMR) บริหารความสัมพันธ์กับลูกค้า โดยการติดต่อสื่อสารกับลูกค้า (Communication : COM) และบันทึกผลในโปรแกรม Digital CRM เป้าหมาย - การติดต่อสื่อสารอย่างสม่ำเสมอ โดยแบ่งตามกลุ่มลูกค้า ดังนี้ : ลูกค้ากลุ่ม Strategic, Star, Status จำนวน 1 ครั้งขึ้นไป/ราย/ไตรมาส : ลูกค้ากลุ่ม Streamline จำนวน 1 ครั้งขึ้นไป/กลุ่ม/เดือน - การมีส่วนร่วมของลูกค้าในการวางแผนงานที่มีผลกระทบโดยตรงกับลูกค้า เช่น แผนการดับไฟเพื่อปฏิบัติงาน เป็นต้น : ลูกค้ากลุ่ม Strategic ทุกปี (ตามแผนงานที่เกี่ยวข้อง) หมายเหตุ : ปรับลดได้ตามความเหมาะสม	กฟต.1	ร้อยละ	25		25		25		25					ผลส.สบค. KAM	ผ่าน(ต.1)กบอ.กฟอ.พธร.
	10.3 การเชื่อมโยงลูกค้ารายสำคัญ/ลูกค้ามูลค่าสูง/ลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรม และลูกค้าที่อยู่ในพื้นที่ให้บริการของ SPP โดยผู้บริหาร และกำหนดวัตถุประสงค์ การเชื่อมโยงลูกค้าแต่ละรายที่ชัดเจนพร้อมบันทึกผลการเชื่อมโยงในโปรแกรม CRM Plus เป้าหมาย - ผชก. หรือผู้แทน จำนวน 3 ราย/ไตรมาส/กฟข. - ผจก.กฟฟ.ชั้น 1 จำนวน 8 ราย/ไตรมาส/กฟข. - ผจก.กฟฟ.ชั้น 2-3 จำนวน 6 ราย/ไตรมาส/กฟฟ. - ผจก.กฟส. จำนวน 3 ราย/ไตรมาส/กฟฟ. หมายเหตุ : สามารถพิจารณารูปแบบการเชื่อมโยงลูกค้าได้ 2 รูปแบบ 1. รูปแบบ Onsite และ 2. รูปแบบ Online Meeting ผ่านระบบออนไลน์ แพลตฟอร์มต่างๆ (ตามอนุมัติ ผวก. ลว. 29 ธ.ค. 2564 ต่อท้ายหนังสือ กลพ.(สข)797/2564 ลว. 27 ธ.ค. 2564 อนุมัติปรับปรุงคู่มือการสร้าง และการจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้า	กฟต.1	ร้อยละ	25		25		25		25					ผลส.สบค.	ผ่าน(ต.1)กบอ.กฟอ.พธร.
	10.4 จัดประชุมสัมมนาลูกค้ารายใหญ่ในพื้นที่ กฟฟ. ที่มีรายได้มากกว่า 100 ล้านบาท/เดือน เป้าหมาย จำนวน 11 กฟฟ. หมายเหตุ : ปรับลดได้ตามความเหมาะสม โดยหลักเกณฑ์การจัดสัมมนาฯ ให้เป็นไปตามอนุมัติ ผวก.	กฟต.1	ร้อยละ	25		25		25		25					ผลส.สบค.	ผ่าน(ต.1)กบอ.กฟอ.พธร.

	10.5 การมอบของที่จะเลิกในโอกาสพิเศษ/มอบของที่จะเลิกสำหรับจัดกิจกรรมนั้นธนาคาร/ประชาชนพันธมิตรกิจกรรมต่างๆ เป้าหมาย - กลุ่ม Strategic ทุกราย ไม่น้อยกว่า 1 ครั้ง/ปี - กลุ่ม Star, Status ให้พนักงาน KAMR พิจารณาตามความเหมาะสม - กิจกรรมนั้นธนาคาร/ประชาชนพันธมิตรกิจกรรมต่างๆ สำหรับลูกค้าพิจารณาตามความเหมาะสม	กฟต.1	ร้อยละ	25		25		25		25					ผลส.ผบค.	ผวน.(ต.1)กบล.กฟอ.พอร.
	10.6 การสนับสนุนลูกค้ารายใหม่ ตามข้อมูล BOI/หน่วยงานท้องถิ่น/แหล่งข้อมูลอื่นๆ โดยการติดต่อสื่อสาร/เยี่ยมเยือน เพื่อให้ข้อมูลต่างๆ เช่นการใช้ไฟฟ้า, ขยายเขตระบบไฟฟ้าและการวางแผนการจ่ายไฟฟ้า เป็นต้น เป้าหมาย รายงานสรุปผลการติดต่อสื่อสาร/เยี่ยมเยือน ทุกไตรมาส (ตามแบบฟอร์มรายงาน BOI CRM-NCS-002)	กฟต.1	ร้อยละ	25		25		25		25					ผลส.ผบค.	ผวน.(ต.1)กบล.กฟอ.พอร.

แผนปฏิบัติการของ กฟต.1 ประจำปี 2567

มุมมอง : Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO1 เป็นผู้นำการให้บริการจำหน่ายไฟฟ้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลนวัตกรรม และทุนมนุษย์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- CB1 Core Business: การบูรณาการในการสร้างประโยชน์ทางธุรกิจ ส่งเสริมการใช้เทคโนโลยีเพิ่มคุณภาพการให้บริการและเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร โดยบริหารจัดการจากศูนย์ T3CC

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- CB1 Core Business: การบูรณาการในการสร้างประโยชน์ทางธุรกิจ ส่งเสริมการใช้เทคโนโลยีเพิ่มคุณภาพการให้บริการและเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร โดยบริหารจัดการจากศูนย์ T3CC

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

- สร้างมูลค่าเพิ่มในธุรกิจหลัก (Core Regulate Business) 700 ล้านบาท

ด้วยการเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารและปฏิบัติการ

4. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)

- 700 ล้านบาท (รายได้)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นีคมอุตสาหกรรมของสายงานภาคกลางและใต้

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นีคมอุตสาหกรรมของสายงานภาคกลางและใต้

- ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าโมโนนิวเคลียร์

- สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance/Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า

- ผลสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานของ กฟภ.

- ผลสำรวจความผูกพันระหว่างผู้มีส่วนได้ส่วนเสียกับ กฟภ.

7. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)

- ระดับ 5

- ระดับ 5

- ระดับ 5

- ระดับ 5

- อัตราส่วน PM/CM ไม่ต่ำกว่า 2.0

- ระดับ 5

- ระดับ 5

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส								13. งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงานข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานที่ 11 ความคุ้มค่าสูญเสียในระบบ (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้	11.1 จัดทำค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสีย (Total Losses) 11.1.1 จัดทำค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสียชั่วคราว ภายในเดือน ม.ค. 2567 เป้าหมาย กฟต.1 = 7.18 หมายเหตุ : ใช้ค่าเป้าหมายระดับ 5 ปี 2566 ในช่วงรอเป้าหมาย ปี 2567	กฟต.1	ครั้ง	1		-		-		-				ผปร. ผปป.	คณะทำงาน ผวน.(ต.1) กวว. กฟอ.พชร.	

	11.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสียปี 2567 ตามที่ กฟผ.กำหนด <u>เป้าหมาย</u> ภายในไตรมาสที่ 2/2567	กฟต.1	ครั้ง	-		1	-		-					ผปร ผบบ.	ผบบ.(ค.1) กว กฟอ.พอร.
	11.2 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติงานด้าน Technical Loss จำนวน 10 มาตรการของ กฟผ. <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และทบทวนกิจกรรม (กรณีค่า Loss ไม่ได้ค่าเป้าหมายตามไตรมาส) 1.การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ตามแผนงาน 1.1 ชั่วคราว - 1 สถานี (บางแพ) (ชั่วคราว)) 1.2 ถาวร - 1 สถานี (สฟฟ.ท่ายาง) (ตามที่สายงานก่อสร้างและบริหารโครงการดำเนินการเสร็จ)	กฟต.1	ร้อยละ	100		100	100		100					ผวฟ.,ผบร., ผบส.,ผบฟ. ผจร.	คณะทำงาน ผบบ.,ผบบ.(ค.1) กบบ.,กบบ.(ค.1)
		กฟต.1	สถานี	-		-	-		1					ผวฟ.	ผบบ.(ค.1) กบบ.(ค.1)
		กฟต.1	สถานี	-		-	-		1					ผวฟ.	ผบบ.(ค.1) กบบ.(ค.1)
	2.การติดตั้งใหม่ ระบบ 22/33 เควี = 4 วงจร (XPA10,RNA05,TNA06,TNA10)	กฟต.1	วงจร	-		-	2		2					ผวฟ.	ผบบ.(ค.1) กบบ.(ค.1)
	3.การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เควี = 10 วงจร-กม.	กฟต.1	วงจร-กม.	-		5	5		-					ผจร.	ผบบ.(ค.1) กรย.(ค.1)
	4.การแก้ไขกระแสไฟฟ้าระบบ 22/33 เควี Unbalance เกินกว่า 10% 4.1 ในวงจรที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV)และ 7 MW (33 kV) = 12 วงจร 4.2 วงจรที่มี VSPP = 4 วงจร	กฟต.1	วงจร	3		3	3		3					ผวฟ.	ผบบ.(ค.1) กบบ.(ค.1)
		กฟต.1	วงจร	1		1	1		1					ผวฟ.	ผบบ.(ค.1) กบบ.(ค.1)
	5.ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่ายเพิ่มเติม-(จำนวน kvar) และตามที่ได้รับการจัดสรร 5.1 แบบ Fixed = 1,200 kvar	กฟต.1	kvar	600		300	300		-					ผวฟ.	ผบบ.(ค.1) กบบ.(ค.1) ผบบ.(ค.1)

	5.2 แบบ Switching = 1,500 kvar	กฟต.1	kvar	-		1500		-		-				ผวฟ.	กบป.(ต.1)
	6.อื่นๆ (งานบำรุงรักษาใช้งบค่าเดียวกับงบจากงานบำรุงรักษา)														
	6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟฟ./สายส่ง/ระบบหน่วย														
	6.1.1 สถานีไฟฟ้า = 37 สถานี	กฟต.1	สถานี	-		37		-		37				ผบส.	ผบป.(ต.1) กบษ.(ต1)
	6.1.2 สายส่ง = 930.96 วงจร-กม.	กฟต.1	วงจร-กม.	-		930.96		-		930.96				ผบส.	ผบป.(ต.1) กบษ.(ต1)
	6.1.3 ระบบจำหน่าย = 244 วงจร	กฟต.1	วงจร	244		-		-		-				ผบร.	ผบป.(ต.1) กบษ.(ต1) กฟฟ.
	6.2.1 การแก้ไขค่าป้าเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้งานได้ ภายใน 30 วัน = 100 % (ชุด)	กฟต.1	ร้อยละ	100		100		100		100				ผบอ.,ผอธ.	ผบป.(ต.1) กบษ.(ต.1)
	6.2.2 การแก้ไขค่าป้าเตอร์ 22/33 เควี ในสถานีไฟฟ้าที่มีผิดปกติให้สามารถใช้งานได้ = 100 % (สถานี)	กฟต.1	ร้อยละ	100		100		100		100				ผสม.	ผบป.(ต.1) กสฟ.(ต.1)
	7.การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง ไตรมาส 2 ตามบันทึกเลขที่ กจพ.394/2560 ลว. 26 พ.ค. 2560 ตามที่เกิดขึ้นจริง	กฟต.1	ครั้ง	-		1		-		-				ผวฟ.	ผบป.(ต.1) กบป.(ต.1)
	8.การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข (เขต) (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 วงจร/เขต)	กฟต.1	วงจร	1		1		1		1				ผวฟ.	ผบป.(ต.1) กบป.(ต.1)
	9.หม้อแปลงจำหน่าย														
	9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 50% (%Load 50-80) (10% จากการตรวจสอบโปรแกรม OPSA) = 148 เครื่อง	กฟต.1	ร้อยละ	-		25		35		40				ผปร.	ผวบ.(ต.1) กาว.(ต.1),กฟฟ. กฟอ.พอร.
	9.2 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30% ของขนาดหม้อแปลง) (จากการใช้โปรแกรม OPSA) = 29 เครื่อง	กฟต.1	ร้อยละ	-		-		-		100				ผบป. ผปร.	ผวบ.(ต.1) กาว.(ต.1),กฟฟ. กฟอ.พอร.
	9.3 ติดตั้ง/ปรับปรุงหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เครื่อง) (10% จากการตรวจสอบโปรแกรม OPSA) = 150 เครื่อง	กฟต.1	เครื่อง	30		40		40		40				ผบป. ผปร. ผบป.	ผวบ.(ต.1) กาว.(ต.1),กฟฟ. กฟอ.พอร.
	10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ														
	10.1 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น (วงจร-กม.) = 60 วงจร-กม.	กฟต.1	วงจร - กม.	10		15		15		20				ผปร.	ผวบ.(ต.1) กาว.(ต.1),กฟฟ.
	10.2 การตัดจ่ายใหม่ (วงจร) = 80 วงจร	กฟต.1	วงจร - กม.	20		20		20		20				ผบป. ผปร.	ผวบ.(ต.1) กาว.(ต.1),กฟฟ.

	10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย = 10 วงจร-กม	กฟต.1	วงจร - กม.	-		-		5		5				ผบ.ร. ผบ.ร.	กฟอ.พร. ผบ.ร.(ค.1) กฟอ.(ค.1),กฟฟ.
	11.3 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติงาน Non Technical Loss จำนวน 8 มาตราการของ กฟภ. <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และทบทวนกิจกรรม (กรณีค่า Loss ไม่ได้ค่าเป้าหมายตามไตรมาส) 1. มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย - 1.1 การตรวจสอบมิเตอร์ผิดปกติ จากใบสั่งงาน U_CUBE - 1.2 การตรวจสอบมิเตอร์ผิดปกติ จากรายงานที่แจ้งโดยพนักงานจัดหน่วย - 1.3 การสำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ (Patrol 05)	กฟต.1	ร้อยละ	100		100		100		100				ผบ.ค. ผบ.ร.	ผบ.ร.(ค.1) กบอ.(ค.1) กฟอ.พร.
		กฟต.1	ร้อยละ	100		100		100		100				ผขฟ.	กบฟ.(ค.1)
		กฟต.1	ร้อยละ	100		100		100		100				ผขฟ.	กบฟ.(ค.1)
		กฟต.1	ร้อยละ	100		100		100		100				ผบ.ค.	กบอ.(ค.1)
	2. มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ - 2.1 การตรวจสอบมิเตอร์ AMR ตามใบสั่งงานจากระบบ AMR Monitoring System - 2.2 การตรวจสอบมิเตอร์กรณีหน่วยการใช้ไฟฟ้า เพิ่ม-ลด มากกว่า 25% (ยกเว้น AMR) - 2.3 การตรวจสอบมิเตอร์ประกอบ ซีที, แร่งต่ำ และมิเตอร์ประกอบ ซีที, วีที, แร่งสูง ในกรณีติดตั้งมิเตอร์ใหม่	กฟต.1	ร้อยละ	100		100		100		100				ผบ.ค. ผบ.ค.	ผบ.ร.(ค.1) กบอ.(ค.1) กฟอ.พร.
		กฟต.1	ร้อยละ	100		100		100		100				ผบ.ค. ผบ.ค.	ผบ.ร.(ค.1) กบอ.(ค.1) กฟอ.พร.
		กฟต.1	ร้อยละ	100		100		100		100				ผบ.ค. ผบ.ค.	ผบ.ร.(ค.1) กบอ.(ค.1) กฟอ.พร.
	3 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ไฟสาธารณะ ไฟทางหลวง และอุปกรณ์สื่อสารต่างๆ (เฉพาะกรณีติดตั้งมิเตอร์เท่านั้น)	กฟต.1	เครื่อง	รื้อค่าเป้าหมายจาก ผบ.ค.										ผบ.ค.	ผบ.ร.(ค.1) กบฟ.,กบอ.(ค.1)
	4. มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ ข้ำซ้อน - 4.1 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบมิเตอร์ กรณีละเมิดการใช้ไฟฟ้าในระบบ U_CUBE - 4.2 การตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ	กฟต.1	ร้อยละ	100		100		100		100				ผบ.ค.	ผบ.ร.(ค.1) กบอ.(ค.1)
		กฟต.1	เครื่อง	รื้อค่าเป้าหมายจาก ผบ.ค.										ผบ.ค.	ผบ.ร.(ค.1) กบอ.(ค.1)
	5. มาตรการลดค่าหน่วยเสียของวงจรจ่ายไฟของสถานีไฟฟ้าให้คัดเลือก Feeder ที่มีค่าหน่วยสูญเสียสูงเข้ารวมโครงการอย่างน้อยจำนวน 2 วงจร โดยดำเนินการตรวจสอบและปรับปรุงแก้ไขข้อมูลหน่วย	กฟต.1	2 วงจร	-		-		1		1				ผบ.ร.	ผบ.ร.(ค.1) กฟอ.(ค.1)

	<u>เป้าหมาย</u> รายงานผลการดำเนินงาน (D1-F4) ไตรมาส 1 ร้อยละ 10 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณ ไตรมาส 2 ร้อยละ 50 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณ ไตรมาส 3 ร้อยละ 80 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณ ต.ค. - พ.ย. 2567 ร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณ	กฟต.1	ร้อยละ	10		50		80		100					ผปร. ผบป.	กвр. กฟอ.พร.
	11.5.3 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามข้อ 1.5.2 ในระบบ PSIM (c2psim.pea.co.th) (สถานะ D1) <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลเดือนละครั้ง ในระบบ PSIM	กฟต.1	ครั้ง	3		3		3		3					ผปร.	ผบป.(ต.1) กвр.
	11.5.4 วิเคราะห์ระบบจำหน่ายแรงต่ำด้วย OPSA on GIS ภายในวันที่ 15 ธ.ค. 2567 เพื่อใช้จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำในปี 2568 ต่อไป <u>เป้าหมาย</u> วิเคราะห์และจัดทำแผนงาน เดือน ธ.ค. 2567 จำนวน 1 ครั้ง	กฟต.1	ครั้ง	-		-		-		1					ผปร.	ผบป.(ต.1) กвр.
<u>แผนงานที่ 12 ความมั่นคงซึ่งจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม, เขตอุตสาหกรรม, สวนอุตสาหกรรม ของสายงานภาคกลางและใต้</u>	12.1 จัดทำค่าเป้าหมาย และปรับปรุงค่าเป้าหมายค่าดัชนี SAIFI & SAIDI พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 12.1.1 จัดทำค่าเป้าหมายชั่วคราว ค่าดัชนี SAIFI&SAIDI พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม ภายในเดือน ม.ค. 2567 <u>เป้าหมาย</u> SAIFI = 0.285, SAIDI = 8.531 หมายเหตุ : ใช้ค่าเป้าหมายระดับ 5 ปี 2566 ในช่วงรอเป้าหมาย ปี 2567 12.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมาย ค่าดัชนี SAIFI&SAIDI ปี 2567 ตามที่ กฟอ. กำหนด พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> ภายในไตรมาสที่ 2/2567	กฟต.1	ครั้ง	1		-		-		-					ผวฟ.	ผบป.(ต.1) กบป.(ต.1)
	12.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมาย ค่าดัชนี SAIFI&SAIDI ปี 2567 ตามที่ กฟอ. กำหนด พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> ภายในไตรมาสที่ 2/2567	กฟต.1	ครั้ง	-		1		-		-					ผวฟ.	คณะทำงาน ผบป.(ต.1) กвр.(ต.1)
	12.2 ตรวจสอบสิ่งผิดปกติในระบบสายส่ง 115 เควี และระบบจำหน่าย 22/33 เควี (Patrol) และดำเนินการแก้ไขสิ่งผิดปกติในระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบสายส่งไฟฟ้า (ตามระยะเวลาที่คู่มือ Maintenance Policy กำหนด) ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมด้วยโปรแกรม Mobile Job Management (MJM) - ระบบสายส่ง ทูทวงจร ไตรมาสละ 1 ครั้ง - ระบบจำหน่าย 22/33 เควี ทูทวงจร 6 เดือน/ครั้ง 12.2.1 ตรวจสอบสิ่งผิดปกติในระบบสายส่ง 115 เควี และระบบจำหน่าย 22/33 เควี ด้วยโปรแกรม Mobile Job Management (MJM) <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส 12.2.2 ดำเนินการแก้ไขสิ่งผิดปกติในระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบสายส่งไฟฟ้า	กฟต.1	ร้อยละ	100		100		100		100					ผบส.,ผบร. ผบป.	ผบป.(ต.1) กบษ.(ต.1) กฟฟ. กฟอ.พร.

	ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม โดยตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานด้วยโปรแกรม Mobile Job Management (MJM) (ตามระยะเวลาที่มีชื่อ Maintenance Policy กำหนด) <u>เป้าหมาย</u> ดำเนินการแก้ไขตาม Maintenance Policy และรายงานผลการแก้ไขสิ่งผิดปกติทุกไตรมาส 12.3 ติดตั้งคั่นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้าได้ตามแผนงานของ กฟช. (ตามระยะทางคั่นไม้ที่ได้จากการสำรวจ) ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟต.1	ครั้ง	1		1		1		1					ผบส.,ผบร. ผปบ.	กบช.(ค.1) กฟอ.พธ.
		กฟต.1	ร้อยละ	100		100		100		100					ผบร. ผปบ.	ผปบ.(ค.1) กบช. กฟอ.พธ
	12.4 บำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟต.1	ร้อยละ	100		100		100		100					ผสม.,ผปค ผปบ.	ผปบ.(ค.1) กสฟ. กฟอ.พธ
	12.5 สำรองระบบไฟฟ้าทั้งระบบสายส่ง, ระบบจำหน่ายแรงสูง เพื่อพิจารณาปรับปรุงระบบจำหน่ายพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 12.5.1 สำรองระบบจำหน่ายและจัดทำแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบสายส่ง,ระบบจำหน่าย <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนงานและรายงานผลภายใน เดือน มี.ค. 2567 12.5.2 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่าย จากข้อ 12.5.1 <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส 12.6 รายงานผลคำดัชนี SAIFI&SAIDI และวิเคราะห์ปัญหา รวมทั้งแนวทางแก้ไขปัญหาระบบไฟฟ้าขัดข้อง พื้นที่นิคมอุตสาหกรรมเพื่อระบุอุปกรณ์ทำงาน/สาเหตุ/แก้ไขปัญหา <u>เป้าหมาย</u> - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขปัญห (กรณีค่า SAIFI&SAIDI ไม่ได้ค่าเป้าหมายตามไตรมาส) 12.7 รายงานการตรวจสอบวิเคราะห์ระบบป้องกันทำงานผิดปกติสำหรับเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟต.1	ครั้ง	1		-		-		-				ผบส.,ผบร. ผปร. ผปบ.	ผปบ.(ค.1) กบช.(ค.1) กvv. กฟอ.พธ.	
		กฟต.1	ครั้ง	1		1		1		1				ผบส.,ผบร. ผปร. ผปบ.	ผปบ.(ค.1) กบช.(ค.1) กvv. กฟอ.พธ.	
		กฟต.1	ครั้ง	1		1		1		1				ผวฟ. ผปบ.	ผปบ.(ค.1) กปบ.(ค.1) กฟอ.พธ.	
		กฟต.1	ครั้ง	1		1		1		1				ผปค.	ผปบ.(ค.1) กสฟ.(ค.1)	

เพื่อเพิ่มความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้า ในนิคมอุตสาหกรรม	ต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์ของลูกค้าในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย จัดตั้งคณะทำงานฯ ภายในเดือน ก.พ. 2567</u>	สายงาน กต	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	13.2 ประชุมติดตามผลการวิเคราะห์ความพึงพอใจจากการสำรวจจา เพื่อจัดทำแผนงาน เพื่อเพิ่มความพึงพอใจต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์ ของลูกค้าในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย ภายในเดือน มี.ค. 2567</u>	สายงาน กต	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	13.3 ติดตามผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการฯ <u>เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส</u>	สายงาน กต	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
แผนงานที่ 14 ความคุ้มค่าของค่าใช้จ่าย ในการ บำรุงรักษาเชิงป้องกันต้องเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า	14.1 จัดทำแผนงาน และดำเนินการเพื่อควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุง รักษาเชิงป้องกันต่อการบำรุงรักษาเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance/ Corrective Maintenance ZPM4/(ZOM1+ZPM2)) ที่เพิ่มขึ้นของ ระบบไฟฟ้าให้อยู่ในอัตราไม่น้อยกว่า 2.0 <u>เป้าหมาย</u> - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - อัตราส่วน PM/CM ไม่น้อยกว่า 2.0	กฟต.1	อัตราส่วน	>2.0	>2.0	>2.0	>2.0	>2.0					ผบร.	ผบป.(ค.1) กบษ.(ค.1)
	14.2 ดำเนินแผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดจำนวนครั้งการทำงานของ Circuit Breaker หรือ Recloser ที่ส่งผลกระทบต่อค่า SAIFI สูง ปี 2566 (กำหนดโดย ผบป.) ของ กฟส.ระดับ L/M/S, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง เฉพาะระบบจำหน่าย 22/33 เควี อย่างน้อย กฟฟ. ละ 1 ฟีดเดอร์ 14.2.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าเพื่อลดจำนวนครั้งการทำงาน ของ Circuit Breaker หรือ Recloser ที่ส่งผลกระทบต่อค่า SAIFI สูง ปี 2566 (กำหนดโดย ผบป.) <u>เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน เดือน ก.พ. 2567</u>	กฟต.1	ครั้ง	1	-	-	-	-	-				ผบร.	ผบป.(ค.) กบป.(ค.1) กบษ
	14.2.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 4.2.1 <u>เป้าหมาย</u> - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - ให้ กฟส.ระดับ L/M/S, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง ลดจำนวนครั้งการทำงาน ของ Circuit Breaker หรือ Recloser ให้ลดลงร้อยละ 50	กฟต.1	แห่ง	30	30	30	30	30	30				ผบร.	ผบป.(ค.) กบป.(ค.1)
	การทำงานของ Circuit Breaker/Recloser หรือ วงจรที่ดีที่สุด สำหรับ													
	14.3.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อรักษาภาพ ระบบไฟฟ้าที่ไม่มีการทำงานของ Curcuit Beraker/Recloser หรือวงจรที่ดีที่สุด สำหรับ กฟส.ระดับ L,M,S, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง อย่างน้อย กฟฟ.ละ 1 ฟีดเดอร์ <u>เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน เดือน ก.พ. 2567</u>	กฟต.1	ครั้ง	1	-	-	-	-	-				ผบร.,ผวฟ.	ผบป.(ค.1) กบษ.,กบป.

	14.3.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 14.3.1 <u>เป้าหมาย</u> - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - ให้ กฟส.ระดับ L/M/S, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง ลดจำนวนครั้ง การทำงานของ Circuit Breaker หรือ Recloser ให้ลดลงหรือเท่ากับ 0	กฟต.1	ครั้ง	1		1		1		1				ผบร.	ผบป.(ค.1) กบช.
	14.4 ติดตั้งคั่นไม้อิฐแนวระบบไฟฟ้าได้ตามแผนงานของ กฟช. (ตามระยะทางคั่นไม้ที่ได้จากการสำรวจ) <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟต.1	ร้อยละ	100		100		100		100				ผบร.	ผบป.(ค.1) กบช. กฟฟ.
	14.5 ตรวจสอบสิ่งผิดปกติในระบบสายส่ง 115 เควีและระบบจำหน่าย 22/33 เควี (Patrol) ด้วยโปรแกรม Mobile Job Management (MJM) - ระบบสายส่งทุกวงจร ไตรมาสละ 1 ครั้ง - ระบบจำหน่าย 22/33 เควี ทุกวงจร 6 เดือน/ครั้ง <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟต.1	ร้อยละ	100		100		100		100				ผบส.,ผบร. ผบป.	ผบป.(ค.1) กบช. กฟอ.พอร.
	14.6 ดำเนินการแก้ไขสิ่งผิดปกติในระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบสายส่งไฟฟ้า โดยตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน ด้วยโปรแกรม Mobile Job Management (MJM) (ตามระยะเวลาที่คู่มือ Maintenance Policy กำหนด) <u>เป้าหมาย</u> ดำเนินการแก้ไขตาม Maintenance Policy และรายงานผลดำเนินการ แก้ไขสิ่งผิดปกติทุกไตรมาส	กฟต.1	ครั้ง	1		1		1		1				ผบส.,ผบร. ผบป.	ผบป.(ค.1) กบช. กฟอ.พอร.
	14.7 ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้า ในพื้นที่ชนแดนให้มีประสิทธิภาพ 14.7.1 แผนงานก่อสร้างและปรับปรุงสายไฟฟ้าแรงสูง <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส ดำเนินการเฉพาะ โชน กฟก. เท่านั้น 14.7.2 จัดหาอุปกรณ์ตัดคอนและระบบควบคุมสั่งการระยะไกล <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส ดำเนินการเฉพาะ โชน กฟก. เท่านั้น 14.7.3 แผนงานเพิ่มขีดความสามารถในการจ่ายไฟฟ้าในระบบแรงต่ำ <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส ดำเนินการเฉพาะ โชน กฟก. เท่านั้น 14.7.4 แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายข้ามถนนเป็นระบบจำหน่าย UG,TAC <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส ดำเนินการเฉพาะ โชน กฟก. เท่านั้น	-	-	-		-		-		-				-	-
		-	-	-		-		-		-				-	-
		-	-	-		-		-		-				-	-
		-	-	-		-		-		-				-	-

	14.8 ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้า ในพื้นที่พิเศษ (อาที พื้นที่รองรับโครงการ Landbridge) ให้มีประสิทธิภาพ 14.8.1 กำหนดพื้นที่พิเศษสำหรับจัดทำโครงการ เป้าหมาย ภายในไตรมาสที่ 3/2567 14.8.2 สำรวจ จัดทำแผนงาน/โครงการ เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงาน ภายในไตรมาสที่ 3/2567 14.8.3 จัดทำขออนุมัติงบประมาณสำหรับดำเนินการ เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงาน ภายในไตรมาสที่ 3/2567	กฟต.1	ครั้ง	1	-	-	-	-	-					ผวร.,ผปร. ผปบ.	คณะทำงาน ผวบ.(ค.1) กรย.,กvw.(ค.1) กฟอ.พอร.
		กฟต.1	ครั้ง	-	-		1	-						ผวร.,ผปร. ผปบ.	ผวบ.(ค.1) กvw.(ค.1) กฟอ.พอร.
		กฟต.1	ครั้ง	-	-		1	-						ผวร.,ผปร. ผปบ.	ผวบ.(ค.1) กvw.(ค.1) กฟอ.พอร.
	14.9 ดำเนินแผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า ในพื้นที่พิเศษ (รองรับโครงการ Land bridge) ในพื้นที่ จ.ระนอง และ จ.ชุมพร 14.9.1 ตรวจสอบบำรุงรักษาสถาณไฟฟ้าในพื้นที่ กฟอ.หลังสวน 1 สถานี และ กฟจ.ระนอง 2 สถานี - ส่องกล้องความร้อนฯ ปีละ 2 ครั้ง - ฉีดน้ำภายในสถานโอสถาณไฟฟ้า ปีละ 1 ครั้ง - บำรุงรักษา หม้อแปลง และสวิตช์เกียร์ ปีละ 1 ครั้ง (สฟฟ.รน.1,ลส. ภายในไตรมาส 1,สฟฟ.รน.2 ภายในไตรมาส 2) เป้าหมาย - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส 14.9.2 ตรวจสอบ บำรุงรักษา สายส่ง 115 kV ในพื้นที่ กฟอ.หลังสวน และ กฟจ.ระนอง รวมปริมาณงาน 65.5 วงจร-กม. - ตรวจสอบสิ่งผิดปกติ ด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MUM) ทุกไตรมาส - ส่องกล้องความร้อนฯ ปีละ 2 ครั้ง - ฉีดน้ำล้างลูกถ้วย ปีละ 2 ครั้ง เป้าหมาย - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟต.1	ร้อยละ	100	100		100	100	100					ผบส.,ผสล. ผสน.	ผปบ.(ค.1) กสฟ.,กบษ.(ค.1)
				1	1		1	1							
				-	1		-	1							
		กฟต.1	ร้อยละ	100	100		100	100						ผบส.,ผสล. ผปบ.	ผปบ.(ค.1) กบษ.(ค.1) กฟอ.พอร.

	14.9.3 ตรวจสอบ บำรุงรักษา ระบบจำหน่าย 22, 33kV ในพื้นที่ กฟอ.หลังสวน และ กฟจ.ระนอง จำนวน 30 วงจร ปริมาณงาน 3,195.6 วงจร-กม. - ตรวจสอบสิ่งผิดปกติ ด้วยโปรแกรม Mobile Job Management (MUM) ทุกไตรมาส - ส่องกล้องความร้อนฯ ปีละ 2 ครั้ง - ฉีดน้ำล้างลูกถ้วย วงจรที่มีมลภาวะสูง ปีละ 1 ครั้ง เป้าหมาย - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส 14.9.4 ติดตั้งต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้าได้ตามแผนงานของ กฟช. (ตามระยะทางต้นไม้ที่ได้จากการสำรวจ) ในพื้นที่ กฟอ.หลังสวน และ กฟจ.ระนอง เป้าหมาย - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟต.1	ร้อยละ	100		100		100		100					ผบร.,ผอช.ผบป.	ผบป.(ต.1) กบช.(ต.1) กฟอ.พชร.
		กฟต.1	ร้อยละ	100		100		100		100					ผบร. ผบป.	ผบป.(ต.1) กบช.(ต.1) กฟอ.พชร.
แผนงานที่ 15 สร้างความสัมพันธ์กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (ทุกกลุ่มยกเว้นกลุ่มลูกค้า และกลุ่มพนักงาน เพื่อเพิ่มความพึงพอใจและความผูกพันของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานของ กฟภ.	15.1 แต่งตั้งคณะทำงานติดตามผลการสำรวจความพึงพอใจและความผูกพันของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานของ กฟภ. ของสายงานภาคกลางและใต้ เป้าหมาย ภายในเดือน มี.ค. 2567 15.2 ประชุมติดตามผลการวิเคราะห์ความพึงพอใจและความผูกพันจากการสำรวจเพื่อจัดทำแผนงานแก้ไข เป้าหมาย ภายในเดือน มี.ค. 2567 15.3 ติดตามผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการ เป้าหมาย สรุปและรายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟต.1	ครั้ง	1		-		-		-					ผลส.	ผวบ.(ต.1) กบอ.(ต.1) กฟฟ
		กฟต.1	ครั้ง	1		-		-		-					ผลส.	ผวบ.(ต.1) กบอ.(ต.1) กฟฟ
		กฟต.1	ครั้ง	1		1		1		1					ผลส.	ผวบ.(ต.1) กบอ.(ต.1) กฟฟ

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO3 เป็นองค์กรที่มีความพร้อมสำหรับการเปลี่ยนแปลงความท้าทายของประเทศเพื่อความยั่งยืน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- GM1 ทบทวนและเพิ่มประสิทธิภาพของ Grid Modernization และเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการเพิ่มขึ้นของ EV, RE และ ESS

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ของระบบจำหน่ายของสายงานภาคกลางและใต้
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ของระบบจำหน่ายของสายงานภาคกลางและใต้

7. คำเป้าหมาย (ระดับ 5)
- ระดับ 5
- ระดับ 5

[illegible]

	16.4.1 หม้อแปลง 3 เฟส (ไม่น้อยกว่าร้อยละ 33.33 ของหม้อแปลงติดตั้ง) เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำกับดูแลและรายงานผลทุกไตรมาส กฟอ.พชร. จำนวน 220 เครื่อง กฟส.ดำเนิน จำนวน 111 เครื่อง กฟส.ดอนไผ่ จำนวน 80 เครื่อง กฟส.บางแพ จำนวน 87 เครื่อง 16.4.2 หม้อแปลง 1 เฟส (ไม่น้อยกว่าร้อยละ 33.33 ของหม้อแปลงติดตั้ง) เป้าหมาย อนุญาตผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส กฟอ.พชร. จำนวน 128 เครื่อง กฟส.ดำเนิน จำนวน 82 เครื่อง กฟส.ดอนไผ่ จำนวน 44 เครื่อง กฟส.บางแพ จำนวน 26 เครื่อง															ผมร. ผปบ.	ผปบ.(ต.1) กบษ กฟอ.พชร.
	16.5 การปรับปรุงหม้อแปลงและระบบไฟฟ้าแรงต่ำตามข้อมูลจากโปรแกรม VOC/Vcare เป้าหมาย - รายงานผลการตรวจสอบและแก้ไขข้อร้องเรียนจากโปรแกรม VOC / Vcare ทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขกรณีไม่สามารถดำเนินการแก้ไข / ปิดงานได้ครบถ้วน ร้อยละ 100	กฟต.1	ครั้ง	3			3			3						ผสส.	ผวบ(ต.1) กบส. กฟอ.พชร.

แผนปฏิบัติการของ กฟต.1 ประจำปี 256 แผนงานตามภาระหน้าที่

1. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบปฏิบัติการหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส								13. จปประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงานข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	น				
แผนงานหลักที่ 1 แผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสูง	1. ดำเนินการตามแผนแม่บทด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย เป้าหมาย ทุกไตรมาส	กฟต.1	ครั้ง	1		1		1		1					ผปอ.	ผวบ.(ต.1) กวร. จป.กฟอ.พชร.
	1.1. งานเร่งรัดจัดหาเครื่องมือ/เครื่องใช้ด้านความปลอดภัยและอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment, PPE) ให้มีใช้อย่างเพียงพอ และเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด															
	1.1.1. สำรวจความต้องการอุปกรณ์ความปลอดภัยประจำชุดปฏิบัติงาน เป้าหมาย 1 ครั้ง/ปี	กฟต.1	ครั้ง	1		-		-		-					ผปอ.	ผวบ(ต.1) กวร. จป.กฟอ.พชร.
	1.1.2 กฟช. จัดประชุมร่วมกับ กฟฟ. ในสังกัดเพื่อจัดทำแผนการจัดการจัดหาเครื่องมือ/เครื่องใช้ด้านความปลอดภัยฯ และลงโครงการจัดซื้อจัดจ้างความปลอดภัยส่วนบุคคล เป้าหมาย 1 ครั้ง/ปี	กฟต.1	ครั้ง	1		-		-		-					ผปอ.	ผวบ(ต.1) กวร. จป.กฟอ.พชร.
	1.1.3 ดำเนินการทดลองมีแผนการจัดการจัดหาเครื่องมือ/เครื่องใช้ด้านความปลอดภัย และลงโครงการจัดซื้อจัดจ้างความปลอดภัยส่วนบุคคลและจัดหาหนังสือแจ้งข่าวที่เกี่ยวข้องให้ดำเนินการ เป้าหมาย 1 ครั้ง/ปี	กฟต.1	ครั้ง	1		-		-		-					ผปอ.	ผวบ(ต.1) กวร. จป.กฟอ.พชร.
	1.1.4 ดำเนินการจัดหาเครื่องมือ/เครื่องใช้ด้านความปลอดภัย และลงโครงการจัดซื้อจัดจ้างความปลอดภัยส่วนบุคคล ตามที่กำหนด เป้าหมาย ภายในเดือน ต.ค	กฟต.1	ครั้ง	-		-		1		-					ผปอ.	ผวบ(ต.1) กวร. จป.กฟอ.พชร.

	1.1.5 สรจ ติดตามและประเมินผลการดำเนินการตามแผนจัดหาเครื่องมืด/ เครื่องใช้ด้าน ความปลอดภัยฯ และรถปกรณัด้ระดมความปลอดภัยสำหรับเขตชล ำเป้าหมาย ภายในเดือน 5 ค	กฟต.1	ครึ่ง	-	-	-	-	1						ขาด	ฝ่าย/ (๓ 1) กว จา กฟล พชร	
1. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operative Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนกปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมเครื่องหมายหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรวมไตรมาส								13. งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงานข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	1.2 งานป้องกันไม่ให้เกิดผลกระทบความไม่ปลอดภัยในระบบไฟฟ้าต่อประชาชน 1.2.1 จัดทำแผนสำรวจสายไฟฟ้าใกล้อาคาร หรือสิ่งก่อสร้าง เป้าหมาย ภายในเดือน ม.ค (โดยมีการดำเนินการสำรวจฯ เดือนละ 1 ครั้ง)	กฟต.1	ครึ่ง	1		-		-		-				ขาด	ฝ่าย/ (๓ 1) กว จา กฟล พชร	
	1.2.2 ดำเนินการจัดทำแผนการรั้งประมณัไฟฯ รวมถึงรายงานผลการรั้งประมณัไฟฯให้ กว เป้าหมาย ภายในเดือน ก.พ (โดยมีการดำเนินการรายงานฯ ไตรมาสละ 1 ครั้ง)	กฟต.1	ครึ่ง	1		-		-		-				ขาด	ฝ่าย/ (๓ 1) กว จา กฟล พชร	
	1.2.3 รายงานค่าผลกระทบความไม่ปลอดภัยในระบบไฟฟ้าของ กฟผ. ต่อผู้ใช้ไฟฟ้าให้ กว เป้าหมาย หลังเกิดเหตุไม่เกิน 7 วัน (โดยมีการดำเนินการสรจรายงานฯ ไตรมาสละ 1 ครั้ง)	กฟต.1	ครึ่ง	1		1		1		1				ขาด	ฝ่าย/ (๓ 1) กว จา กฟล พชร	
	1.2.4 การจัดการรณั้เสี่ยงความปลอดภัยสำหรับประชาชน เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง (ภายในเดือน 5 ค.)	กฟต.1	ครึ่ง	-		-		-		1				ขาด	ฝ่าย/ (๓ 1) กว จา กฟล พชร	
	1.3 รายงานผลการดำเนินงานตามแผนแม่บทด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย เป้าหมาย ทุกไตรมาส	กฟต.1	ครึ่ง	1		1		1		1				ขาด	ฝ่าย/ (๓ 1) กว จา กฟล พชร	
	2. แผนการดำเนินงานตามระบบการจัดการความปลอดภัยของ กฟผ. (PFA Safety Management System: PFA-SMS) เป้าหมาย ทุกไตรมาส	กฟต.1	ครึ่ง	1		1		1		1				ขาด	ฝ่าย/ (๓ 1) กว จา กฟล พชร	
		กฟต.1	ครึ่ง	1		-		-		-				ขาด	ฝ่าย/ (๓ 1) กว จา กฟล พชร	
		กฟต.1	ครึ่ง	1		1		1		1				ขาด	ฝ่าย/ (๓ 1) กว จา กฟล พชร	
1. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operative Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนกปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมเครื่องหมายหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรวมไตรมาส								13. งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงานข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	2.3 ตรวจสอบประเมินเพื่อรู้แรงหน่วยงานที่ดำเนินการตาม PFA-SMS ตามหลักเกณฑ์ด้านการจัดการ PFA-SMS ตามหลักเกณฑ์ประเมินรู้แรงที่กำหนด 2.3.1 สรจประเมินรู้แรง PFA-SMSแต่ละเขตระจฯรายเดือน และสรจประเมินที่ผ่านเกณฑ์รู้แรง กฟผ. เป้าหมาย ภายในไตรมาส 3	กฟต.1	ครึ่ง	-		-		1		-				ขาด	ฝ่าย/ (๓ 1) กว จา กฟล พชร	
	2.3.2 ประเมินระบบการจัดการความปลอดภัยของ กฟผ. (PFA-SMS) เป้าหมาย ภายในไตรมาส 4	กฟต.1	ครึ่ง	-		-		-		1				ขาด	ฝ่าย/ (๓ 1) กว จา กฟล พชร	
	3. วิเคราะห์ และสรฐาเหตุที่ทำให้เกิดอุบัติเหตุและกำหนดแนวทจในการป้องกัน รวมถึงการลดผลกระทบเพื่อป้องกันเกิดซ้ำ* ทดลองใช้การเกิดอุบัติเหตุ เป้าหมาย ทุกไตรมาส	กฟต.1	ครึ่ง	1		1		1		1				ขาด	ฝ่าย/ (๓ 1) กว จา กฟล พชร	

	4. จากเหตุการณ์โควิดที่เกิดขึ้นส่งต้งร้อยละ 4 หัวข้อ - กฟฟ. อีกครึ่งหนึ่งร้อยละ 4 หัวข้อ - แต่ละ กฟฟ. อีกครึ่งหนึ่งร้อยละ 4 หัวข้อ เป้าหมาย ด้านได้ 100 % ทดสอบ	กฟต.1	ร้อยละ	100		100		100		100					ผล	ส่วน (ต.1) การ จก กฟต. ทด		
1 แผนงาน / โครงการ / งาน (Operatino Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2 แผนกิจิิ (รายการกิจกรรมหลักพร้อมเป้าหมายหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11 เป้าหมายรวมโครงการ								13. ผลรวม (ส่วนรวม)			ผู้รายงานข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ		
แผนงานหลักที่ 2 ติดตาม Data Cleaning ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ	1. การปรับปรุงความถูกต้อง และตรวจถ้วนข้อมูลเบื้องต้นในระบบข้อมูลระบบ GIS เป้าหมาย ทก กฟฟ. ไม่ร้อยละร้อยละ 99 กฟต 1 = 99 % นิต กส.	กฟต.1	ร้อยละ	99		99		99		99		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			ผล	ส่วน (ต.1) การ (ต.1) กฟฟ.
	2. การปรับปรุงความถูกต้อง และตรวจถ้วนข้อมูลเบื้องต้นในระบบข้อมูลระบบ GIS เป้าหมาย ร้อยละ 98 กฟต 1 = 99 %	กฟต.1	ร้อยละ	99		99		99		99				0.131	0.131	ผล	ส่วน (ต.1) การ (ต.1) กฟฟ.	
	3. การปรับปรุงความถูกต้อง และตรวจถ้วนข้อมูลเบื้องต้นในระบบข้อมูลระบบ GIS เป้าหมาย ทก กฟฟ. ไม่ร้อยละร้อยละ 99 กฟต 1 = 99 %	กฟต.1	ร้อยละ	99		99		99		99				0.141	0.141	ผล	ส่วน (ต.1) การ (ต.1) กฟฟ.	
	4. การปรับปรุงความถูกต้อง และตรวจถ้วนข้อมูลเบื้องต้นในระบบข้อมูลระบบ GIS เป้าหมาย ทก กฟฟ. ไม่ร้อยละร้อยละ 99 กฟต 1 = 99 %	กฟต.1	ร้อยละ	99		99		99		99				0.188	0.188	ผล	ส่วน (ต.1) การ (ต.1) กฟฟ.	
	5. การปรับปรุงความถูกต้อง และตรวจถ้วนข้อมูลเบื้องต้นในระบบข้อมูลระบบ GIS เป้าหมาย ทก กฟฟ. ไม่ร้อยละร้อยละ 99 กฟต 1 = 99 %	กฟต.1	ร้อยละ	99		99		99		99				0.066	0.066	ผล	ส่วน (ต.1) การ (ต.1) กฟฟ.	

natcha.mees@gmail.com

jeeraporn.bee@gmail.com

jeeraporn.bee@gmail.com

apirat.j.pea@gmail.com

apirat.j.pea@gmail.com

apirat.j.pea@gmail.com

apirat.j.pea@gmail.com

apirat.j.pea@gmail.com

ybks1.pea@gmail.com

ybks1.pea@gmail.com

ida99_pea@hotmail.co.th

ngmakmai55@gmail.com

duangporn.naos1@gmail.com

duangporn.naos1@gmail.com

duangporn.naos1@gmail.com

natcha.mees@gmail.com

jeeraporn.bee@gmail.com

duangporn.naos1@gmail.com

katae.yodnuma@gmail.com

katae.yodnum@gmail.com

katae.yodnum@gmail.com

natcha.mees@gmail.com

natcha.mees@gmail.com

natcha.mees@gmail.com

natcha.mees@gmail.com

natcha.mees@gmail.com

svichapun@gmail.com

svichapun@gmail.com

svichapun@gmail.com

svichapun@gmail.com

svichapun@gmail.com

pbks1.pea@gmail.com

pbks1.pea@gmail.com

peacrms1@gmail.com

peacrms1@gmail.com

peacrms1@gmail.com

peacrms1@gmail.com

peacrms1@gmail.com

peacrms1@gmail.com

peacrms1@gmail.com

peacrms1@gmail.com

Work.phu27@gmail.com

Work-phu27@gmail.com

preedee81@gmail.com
yo peas1@gmail.com

preedee81@gmail.com
yo peas1@gmail.com

preedee81@gmail.com
yo peas1@gmail.com

laeypea@gmail.com
tualek100139@gmail.com

preedee81@gmail.com
yo peas1@gmail.com

preedee81@gmail.com
yo peas1@gmail.com

preedee81@gmail.com

yo peas1@gmail.com

preedee81@gmail.com

yopecs1@gmail.com

jmadpm01@gmail.com

jmadpm01@gmail.com

micpgc1@gmail.com

napop999@gmail.com

n.jaiklang@gmail.com

preedee81@gmail.com

yopecs1@gmail.com

preedee81@gmail.com

yopecs1@gmail.com

Work.phu27@gmail.com

Work.phu27@gmail.com

Work.phu27@gmail.com

Work.phu27@gmail.com

Work.phu27@gmail.com

Work.phu27@gmail.com

k_ninexxx@hotmail.com

Nattida99_pea@hotmail.co.th

Nattida99_pea@hotmail.co.th

k_ninexxx@hotmail.com

k_ninexxx@hotmail.com

k_ninexxx@hotmail.com

k_ninexxx@hotmail.com

k_ninexxx@hotmail.com

k_ninexxx@hotmail.com

k_ninexxx@hotmail.com

Work.phu27@gmail.com

pbks1.pea@gmail.com

k_ninexxx@hotmail.com

k_ninexxx@hotmail.com

pbks1.pea@gmail.com

Stangmakmai55@gmail.com

Nattida99_pea@hotmail.co.th

ko_pea@hotmail.com

Work.phu27@gmail.com

Work.phu27@gmail.com

Work.phu27@gmail.com

Work.phu27@gmail.com

preedee81@gmail.com
yo peas1@gmail.com

|

preedee81@gmail.com
yo peas1@gmail.com

jmadpm01@gmail.com
micpqc1@gmail.com

jmadpm01@gmail.com
micpgc1@gmail.com

micpgc1@gmail.com

n.jaiklang@gmail.com

jmadpm01@gmail.com
micpgc1@gmail.com
Work.phu27@gmail.com

jmadpm01@gmail.com
micpgc1@gmail.com
Work.phu27@gmail.com

preedee81@gmail.com
yopeas1@gmail.com

preedee81@gmail.com
yopeas1@gmail.com

preedee81@gmail.com
yopeas1@gmail.com

preedee81@gmail.com
yopeas1@gmail.com

preedee81@gmail.com
yopeas1@gmail.com

preedee81@gmail.com
yopeas1@gmail.com

preedee81@gmail.com
yopeas1@gmail.com

micpqc1@gmail.com

micpqc1@gmail.com

micpqc1@gmail.com

micpqc1@gmail.com

preedee81@gmail.com

yopeas1@gmail.com

micpgc1@gmail.com

micpgc1@gmail.com

jmadpm01@gmail.com
micpgc1@gmail.com

jmadpm01@gmail.com
micpgc1@gmail.com

/pramcum@gmail.com
Work.phu27@gmail.com

/pramcum@gmail.com
Work.phu27@gmail.com

/pramcum@gmail.com
Work.phu27@gmail.com

jmadpm01@gmail.com
napop999@gmail.com
n.jaiklang@gmail.com

jmadpm01@gmail.com
napop999@gmail.com

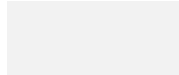
micpqc1@gmail.com
napop999@gmail.com

micpqc1@gmail.com

peacrms1@gmail.com

peacrms1@gmail.com

peacrms1@gmail.com



preedee81@gmail.com
yopeas1@gmail.com

preedee81@gmail.com
yopeas1@gmail.com

micpqc1@gmail.com

Work.phu27@gmail.com

laeypea@gmail.com
tualek100139@gmail.com

ko_pea@hotmail.com

ko_pea@hotmail.com

pearms1@gmail.com

ulove12@gmail.com

ulove12@gmail.com

ulove12aemail.com

ulove12aemail.com

ulove12aemail.com

ilove12@gmail.com

