แผนปฏิบัติการประจำปี 2567

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	กฟส.อ้อมน้อย	
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		ผู้รับผิดชอบ	
<u>แผนงานที่ 1 ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ</u> **จำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลาง** **และได้**	**1.1 จัดทำค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสีย (Total Losses)** 1.1.1 จัดทำค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสียชั่วคราว ภายในเดือน ม.ค. 2567 **<u>เป้าหมาย</u>** กฟภ.3 = 5.48 หมายเหตุ : ใช้ค่าเป้าหมายระดับ 5 ปี 2566 ในช่วงรอเป้าหมาย ปี 2567 จากสายงานปฏิบัติการระบบไฟฟ้า	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M กฟฟ.ชั้น 2-3	ครั้ง	1	-	-	-	คณะทำงานฯ กบล.(ก3)		แผนงานเดิม
	1.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสียปี 2567 ตามที่ กฟภ.กำหนด **<u>เป้าหมาย</u>** ภายในไตรมาสที่ 2/2567	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M กฟฟ.ชั้น 2-3	ครั้ง	-	1	-	-	คณะทำงานฯ กบล.(ก3)		แผนงานเดิม
<u>แผนงานที่ 1 ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ</u> **จำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลาง** **และได้** **(ต่อ)**	**1.2 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติด้าน Technical Loss** **จำนวน 10 มาตรการ ของ กฟภ.** **<u>เป้าหมาย</u>** - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และทบทวนกิจกรรม (กรณีค่า Loss ไม่ได้ค่าเป้าหมายตามไตรมาส)	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M กฟฟ.ชั้น 2-3	ร้อยละ	100 100	100 100	100 100	100 100	คณะทำงานฯ กวว.(ก3)	เกียรติศักดิ์ กฟส.อ้อมน้อย	แผนงานเดิม
	1.3 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติด้าน Non Technical Loss **จำนวน 8 มาตรการ ของ กฟภ.** **<u>เป้าหมาย</u>** - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และทบทวนกิจกรรม (กรณีค่า Loss ไม่ได้ค่าเป้าหมายตามไตรมาส)	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S/XS กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. / กฟย.	ร้อยละ	100 100	100 100	100 100	100	คณะทำงานฯ กบล.(ก3)		แผนงานเดิม
	1.4 การใช้โปรแกรม U-CUBE เพื่อนำมาใช้บริหารจัดการด้าน **Non-Technical Losses** **<u>เป้าหมาย</u>** - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขกรณีไม่สามารถดำเนินการแก้ไข/ปิดงานได้ ครบถ้วน ร้อยละ 100	กฟส.ระดับ L/M/S/XS กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. / กฟย. กบล.(ก3)	ร้อยละ	100	100	100	100	คณะทำงานฯ กบล.(ก3)		แผนงานเดิม
	1.5 การปรับปรุงหม้อแปลงและระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ตามผลการ **วิเคราะห์ด้วยโปรแกรม OPSA on GIS (ไตรมาสที่ 4/2566)** 1.5.1 ตรวจสอบ, จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับ ความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยพิจารณาหม้อแปลง ที่เกิดปัญหาแรงดันตก และ/หรือ Loading มากกว่า 100% **<u>เป้าหมาย</u>** <u>รายงานผลการดำเนินงาน</u> ไตรมาส 1 อนุมัติงบประมาณร้อยละ 30 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ต้องแก้ไข (123 เครื่อง) ไตรมาส 2 อนุมัติงบประมาณร้อยละ 80 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ต้องแก้ไข (326 เครื่อง)	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส. กวว.(ก3)	ร้อยละ	30 30	80 100	100 100	- -	กวว.(ก3)	เกียรติศักดิ์ กฟส.อ้อมน้อย	แผนงานเดิม

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567

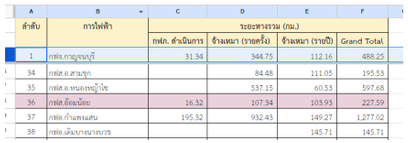
8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	กฟส.อ้อมน้อย	
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		ผู้รับผิดชอบ	
	ไตรมาส 3 อนุมัติงบประมาณร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ต้องแก้ไข (407 เครื่อง) (รายละเอียด ตามเอกสารแนบ หม้อแปลงที่ต้องแก้ไข กรณี แรงดันตก/Load > 100%)									
แผนงานที่ 1 ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้ (ต่อ)	1.5.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไขปัญหาหม้อแปลงที่เกิดปัญหาแรงดันตก และ/หรือ Loading มากกว่า 100% **เป้าหมาย** 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	กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส. กวว.(ก3)	ร้อยละ	10 10	50 50	80 80	100 100	กวว.(ก3)	เกียรติศักดิ์ กฟส.อ้อมน้อย	แผนงานเดิม
	1.5.3 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามข้อ 1.5.2 ในระบบ PSIM (c3psim.pea.co.th) (สถานะ D1) **เป้าหมาย** รายงานผลเดือนละครั้ง ในระบบ PSIM	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส. กวว.(ก3)	ครั้ง	3 3	3 3	3 3	3 3	กวว.(ก3)	เกียรติศักดิ์ กฟส.อ้อมน้อย	แผนงานเดิม
	1.5.4 วิเคราะห์ระบบจำหน่ายแรงต่ำด้วย OPSA on GIS ภายในวันที่ 15 ธ.ค. 2567 เพื่อใช้จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำในปี 2568 ต่อไป **เป้าหมาย** วิเคราะห์และจัดทำแผนงาน เดือน ธ.ค. 2567 จำนวน 1 ครั้ง	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส. กวว.(ก3)	ครั้ง	- -	- -	- -	1 1	กวว.(ก3)	เกียรติศักดิ์ กฟส.อ้อมน้อย	แผนงานเดิม
	2.10 จัดทำแผนงานยกระดับ Critetia (A-D) ของนิคมอุตสาหกรรม **เป้าหมาย** รายงานแผนงานยกระดับฯ ภายในไตรมาสที่ 3/2567 **2.11 จัดทำข้อมูลเขตอุตสาหกรรมและสวนอุตสาหกรรมในพื้นที่ พร้อมทั้งประเมินค่าดัชนี SAIFI & SAIDI ของปี 2566**	กปบ.(ก3)	ครั้ง	-	-	1	-	กปบ.(ก3)		แผนงานใหม่
	2.11.1 จัดทำข้อมูลเขตอุตสาหกรรมและสวนอุตสาหกรรมในพื้นที่ **เป้าหมาย** รายงานผล ภายในไตรมาสที่ 1/2567	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส. กปบ.(ก3)	ครั้ง	1 1	- -	- -	- -	กปบ.(ก3)	เกียรติศักดิ์ กฟส.อ้อมน้อย	แผนงานใหม่
แผนงานที่ 2 ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม, เขตอุตสาหกรรม, สวนอุตสาหกรรม ของสายงานภาคกลางและใต้ (ต่อ)	2.11.2 ประเมินค่าดัชนี SAIFI& SAIDI ของเขตอุตสาหกรรมและสวนอุตสาหกรรม ของปี 2566 เพื่อนำมาเป็นค่าเป้าหมาย **เป้าหมาย** รายงานผล ภายในไตรมาสที่ 1/2567	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส. กปบ.(ก3)	ครั้ง	1	-	-	-	กปบ.(ก3)		แผนงานใหม่
	2.11.3 ประมวลค่าดัชนี SAIFI & SAIDI เปรียบเทียบกับค่าเป้าหมายพร้อมทั้งวิเคราะห์นำเสนอแนวทางแก้ไข (กรณียังไม่ได้ค่าตามเป้าหมาย) **เป้าหมาย** - รายงานผล (ค่าจริง + ค่าคาดคะเน) เปรียบเทียบค่าเป้าหมาย ทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขปัญหา (กรณีค่า SAIFI&SAIDI ไม่ได้ตามค่าเป้าหมาย)	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส. กปบ.(ก3)	ครั้ง	1 1	1 1	1 1	1 1	กปบ.(ก3)	สิริศักดิ์ กฟส.อ้อมน้อย	แผนงานใหม่

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	กฟส.อ้อมน้อย	
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		ผู้รับผิดชอบ	
แผนงานที่ 4 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า	**4.1 จัดทำแผนงาน และดำเนินกิจกรรมเพื่อควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อการบำรุงรักษาเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance/Corrective Maintenance ZPM4/(ZOM1+ZPM2)) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้าให้อยู่ใน อัตราไม่น้อยกว่า 2.0** **เป้าหมาย** - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - อัตราส่วน PM/CM ไม่น้อยกว่า 2.0	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส. กบษ.(ก3)	อัตราส่วน	ไม่น้อยกว่า 2.0 1.709	ไม่น้อยกว่า 2.0 2.150	ไม่น้อยกว่า 2.0 3.429	ไม่น้อยกว่า 2.0 3	กบษ.(ก3)	ชัยชนะ กฟส.อ้อมน้อย	แผนงานเดิม
แผนงานที่ 4 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า (ต่อ)	**4.2 ดำเนินแผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดจำนวนครั้งการทำงานของ Circuit Breaker หรือ Recloser ที่ส่งผลกระทบต่อค่า SAIFI สูง ปี 2566 (กำหนดโดย ฝปบ.) ของ กฟส.ระดับ L/M/S, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง เฉพาะระบบจำหน่าย 22/33 เควี 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** (รายละเอียดตามเอกสารแนบ_วงจร SAIFI สูง)	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส. กบษ.(ก3)	ครั้ง	1 1	- -	- -	-	กบษ.(ก3)	เกียรติศักดิ์ กฟส.อ้อมน้อย	แผนงานเดิม กบษ.(ก3) เป็นผู้กำหนดวงจร แจ้งวงจรภายใน ธันวาคม
	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	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส. กบษ.(ก3)	ครั้ง	1 1	1 1	1 1	1 1	กบษ.(ก3)	เกียรติศักดิ์ กฟส.อ้อมน้อย	แผนงานเดิม
	4.3 ดำเนินแผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อรักษาสภาพระบบไฟฟ้าที่ไม่มีการทำงานของ Circuit Breaker/Recloser หรือ วงจรที่ดีที่สุด สำหรับ กฟส.ระดับ L/M/S, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง									
	4.3.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อรักษาสภาพระบบไฟฟ้าที่ไม่มีการทำงานของ Curcuit Beraker/Recloser หรือวงจรที่ดีที่สุด สำหรับ กฟส.ระดับ L,M,S ,กฟฟ.1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง อย่างน้อย กฟฟ.ละ 1 ฟีดเดอร์ **เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน เดือน ก.พ. 2567** (รายละเอียดตามเอกสารแนบ_วงจรดีที่สุด)	กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส. กบษ.(ก3)	ครั้ง	1 1	- -	- -	- -	กบษ.(ก3)	เกียรติศักดิ์ กฟส.อ้อมน้อย	แผนงานเดิม กบษ.(ก3) เป็นผู้กำหนดวงจร แจ้งวงจรภายใน ธันวาคม
	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	กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.	ครั้ง	1 1	1 1	1 1	1 1	กบษ.(ก3)	เกียรติศักดิ์ กฟส.อ้อมน้อย	แผนงานเดิม
แผนงานที่ 4 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการ	**4.4 ตัดแต่งต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้าได้ตามแผนงานของ กฟข.**	กฟจ.	ร้อยละ	100	100	100	100	กบษ.(ก3)	ตองเดช	แผนงานเดิม

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	กฟส.อ้อมน้อย	
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		ผู้รับผิดชอบ	
บำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า (ต่อ)	**(ตามระยะทางต้นไม้ที่ได้จากการสำรวจ)** **<u>เป้าหมาย</u>** - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส กฟส.อ้อมน้อย จำนวน 227.59 วงจร-กม. <u>(รายละเอียดตามเอกสารแนบ_แผนงานตัดต้นไม้)</u>	กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส. กบษ.(ก3)		88	100	100	100		กฟส.อ้อมน้อย 120.24 วงจร-กม.	
	4.5 ตรวจสิ่งผิดปกติในระบบสายส่ง 115 เควีและระบบจำหน่าย 22 เควี (Patrol) ด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MJM) - ระบบสายส่งทุกวงจร เดือนละ 1 ครั้ง - ระบบจำหน่าย 22 เควี ทุกวงจร ไตรมาสละ 1 ครั้ง **<u>เป้าหมาย</u>** - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส. กบษ.(ก3)	ร้อยละ	100 100 100 100	100 100 100 100	100 100 100 100	100 100 100 100	กบษ.(ก3)	มนต์ชัย กฟส.อ้อมน้อย	แผนงานเดิม
	4.6 ดำเนินการแก้ไขสิ่งผิดปกติในระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบสายส่งไฟฟ้าโดยตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน ด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MJM) (ตามระยะเวลาที่คู่มือ Maintenance Policy กำหนด) **<u>เป้าหมาย</u>** <u>ดำเนินการแก้ไขตาม Maintenance Policy และรายงานผลดำเนิน</u> การแก้ไขสิ่งผิดปกติทุกไตรมาส	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส. กบษ.(ก3)	ครั้ง	1 1	1 1	1 1	1 1	กบษ.(ก3)	มนต์ชัย กฟส.อ้อมน้อย	แผนงานเดิม
	4.7 ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้า ในพื้นที่ชนแดนให้มีประสิทธิภาพ **4.7.1 แผนงานก่อสร้างและปรับปรุงสายไฟฟ้าแรงสูง** **<u>เป้าหมาย</u>** <u>ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส</u> กฟก.3 จำนวน 0.31 วงจร - กม.	กฟจ.สค. กฟส.อมน. กวว.(ก3)	ครั้ง	1 1	1 1	1 1	1 1	กวว.(ก3)	สิทธิพงษ์ กฟส.อ้อมน้อย	แผนงานเดิม
	4.7.2 จัดหาอุปกรณ์ตัดตอนและระบบควบคุมสั่งการระยะไกล **<u>เป้าหมาย</u>** <u>ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส</u> กฟก.3 จำนวน RCS 160 ชุด และ FRTU 160 ชุด (แผนงานติดตั้ง) กฟส.อ้อมน้อย 26 ชุด (ก.พ. - พ.ค.67)	กฟฟ.ในพื้นที่ จ.สมุทรสาคร กฟฟ.ในพื้นที่ จ.นครปฐม กบษ.(ก3)	ครั้ง	10 ชุด 10 ชุด	16 ชุด 16 ชุด	- -	- -	กปบ.(ก3) กบษ.(ก3)	ชัยชนะ กฟส.อ้อมน้อย	แผนงานเดิม
<u>แผนงานที่ 4 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการ</u> บำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า (ต่อ)	**4.7.3 แผนงานเพิ่มขีดความสามารถในการจ่ายไฟฟ้าในระบบแรงต่ำ** **<u>เป้าหมาย</u>** <u>ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส</u> กฟก.3 จำนวน 1,900 kVA (อมน. 760 เควีเอ) <u>(รายละเอียดตามเอกสารแนบ_แผนงานจ่ายไฟในระบบแรงต่ำ)</u>	กฟฟ.ในพื้นที่ จ.สมุทรสาคร กฟฟ.ในพื้นที่ จ.นครปฐม กวว.(ก3)	kVA	-	-	-	1,900 760	กวว.(ก3)	วัศพล กฟส.อ้อมน้อย	แผนงานเดิม
	4.7.4 แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายข้ามถนนเป็นระบบจำหน่าย UG,TAC **<u>เป้าหมาย</u>** <u>ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส</u> กฟก.3 จำนวน 1.70 วงจร - กม. <u>(รายละเอียดตามเอกสารแนบ_แผนงานปรับปรุง UG,TAC)</u>	กฟฟ.ในพื้นที่ จ.สมุทรสาคร กฟฟ.ในพื้นที่ จ.นครปฐม กรย.(ก3)	วงจร - กม.	-	-	-	1.70	กรย.(ก3) กวว.(ก3)	วัศพล กฟส.อ้อมน้อย	แผนงานเดิม เขตดำเนินการ



ลำดับ	การไฟฟ้า	ระยะทางรวม (กม.)			
		กฟก. ดำเนินการ	จ้างเหมา (รายครั้ง)	จ้างเหมา (รายปี)	Grand Total
1	กฟจ.กาญจนบุรี	31.34	344.75	112.16	488.25
34	กฟส.อ.สามชุก		84.48	111.05	195.53
35	กฟส.อ.หนองหญ้าไซ		537.15	60.53	597.68
36	กฟส.อ้อมน้อย	16.32	107.34	103.93	227.59
37	กฟย.ก้านตรงสน	195.32	932.43	149.27	1,277.02
38	กฟย.เค็มบางนางบวช			145.71	145.71

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	กฟส.อ้อมน้อย
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		ผู้รับผิดชอบ

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	กฟส.อ้อมน้อย ผู้รับผิดชอบ	
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4			
<u>แผนงานที่ 1</u>	**1.1 จัดทำค่าเป้าหมาย และปรับปรุงค่าเป้าหมายค่าดัชนี SAIFI & SAIDI แรงต่ำ**									
(SAIFI) และดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง	**1.1.1 จัดทำค่าเป้าหมายชั่วคราว ค่าดัชนี SAIFI&SAIDI แรงต่ำ**	กฟจ.	ครั้ง	1	-	-	-	กปบ.(ก3)	เกียรติศักดิ์	
ของระบบจำหน่ายแรงต่ำของสายงานภาค	**<u>เป้าหมาย</u>** ภายในเดือน ม.ค. 2567	กฟส.ระดับ L/M/S								
กลางและใต้	กฟก.3 SAIFI = 0.822, SAIDI = 48.233	กฟฟ.ชั้น 2-3		1	-	-				
		กฟส.								
		กปบ.(ก3)								
	1.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมายดัชนี SAIFI&SAIDI แรงต่ำ	กฟจ.	ครั้ง	-	1	-	-	กปบ.(ก3)	เกียรติศักดิ์	
	<u>เป้าหมาย</u> ภายในไตรมาสที่ 2/2567	กฟส.ระดับ L/M/S								
		กฟฟ.ชั้น 2-3		-	1	-	-			
		กฟส.								
		กปบ.(ก3)								
	1.2 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ พร้อมทั้งดำ	กฟจ.	ครั้ง	1	1	1	1	กบษ.(ก3)	มนต์ชัย	
	เนินการแก้ไขจุดผิดปกติพร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการใน MJM	กฟส.ระดับ L/M/S		1	1	1	1			
	<u>เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส</u>	กฟฟ.ชั้น 2-3								
	กฟก.3 จำนวน ร้อยละ 100 ของหม้อแปลงติดตั้ง	กฟส.								ไตรมาส 25
		กบษ.(ก3)								ห้ามเกินไตรมาส 3
<u>แผนงานที่ 1</u>	**1.3 พิจารณาจัดทำแผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ**	กฟจ.	ครั้ง	1	-	-	-	กบษ.(ก3)	วัศพล	
(SAIFI) และดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง	**1.3.1 จัดทำแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ**	กฟส.ระดับ L/M/S								
ของระบบจำหน่ายแรงต่ำของสายงานภาค	**<u>เป้าหมาย</u>** <u>จัดทำแผนภายใน เดือน ก.พ. 2567</u>	กฟฟ.ชั้น 2-3								
กลางและใต้	กฟส. ระดับ L กฟฟ.ชั้น 2 อย่างน้อย กฟฟ. ละ 5 แผนงาน	กฟส.		1	-	-	-		5 งาน	
(ต่อ)	กฟส. ระดับ M กฟฟ.ชั้น 2 อย่างน้อย กฟฟ. ละ 3 แผนงาน	กบษ.(ก3)								
	กฟส. ระดับ S กฟฟ.ชั้น 2 อย่างน้อย กฟฟ. ละ 2 แผนงาน									
	กฟส. ระดับ XS กฟฟ.ชั้น 2 อย่างน้อย กฟฟ. ละ 1 แผนงาน									
	แผนงานปรับปรุงฯ 2567									

	1.3.2 ติดตามการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จากข้อ 1.3.1 **<u>เป้าหมาย</u>** <u>สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส</u>	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3	ครั้ง	1 1	1 1	1 1	1 1	กบษ.(ก3)	ชัยชนะ
	1.4 งานตรวจสอบ/บำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ. ตามวาระ **1.4.1 หม้อแปลง 3 เฟส (ร้อยละ 33.33 ของหม้อแปลงติดตั้ง)** **<u>เป้าหมาย</u>** <u>ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส</u> กฟก.3 จำนวน 6,261 เครื่อง (ดำเนินการครบถ้วน)	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	เครื่อง	1,565	1,565	1,565	1,566	กบษ.(ก3)	พรเทพ
	1.4.2 หม้อแปลง 1 เฟส (ร้อยละ 33.33 ของหม้อแปลงติดตั้ง) **<u>เป้าหมาย</u>** <u>สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส</u> กฟก.3 จำนวน 3,713 เครื่อง (ดำเนินการครบถ้วน)	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	เครื่อง	928	928	928	929	กบษ.(ก3)	พรเทพ
<u>แผนงานที่ 1</u> **(SAIFI) และดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้องของระบบจำหน่ายแรงต่ำของสายงานภาคกลางและใต้** **(ต่อ)**	**1.5 การปรับปรุงหม้อแปลงและระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ตามข้อมูลจากโปรแกรม VOC / Vcare** **<u>เป้าหมาย</u>** - รายงานผลการตรวจสอบและแก้ไขข้อร้องเรียนจากโปรแกรม VOC / Vcare ทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขกรณีไม่สามารถดำเนินการแก้ไข / ปิดงาน ได้ครบถ้วน ร้อยละ 100	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กวว.(ก3) กบล.(ก3)	ครั้ง	3	3	3	3	กบล.(ก3) กวว.(ก3)	

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	กฟส.อ้อมน้อย
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		ผู้รับผิดชอบ
(แผนงานเพิ่มเติม) แผนงานที่ 1 ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้	**1.1 ความครบถ้วนของข้อมูล งานก่อสร้างระบบจำหน่ายในระบบ GIS(FAC-LP) เทียบกับระบบ SAP(PS) ดังนี้**	ฝวบ.(ก3) กวว.(ก3)	ครั้ง	1	1	1	1	กวว.(ก3)	ชัยชนะ กวาดข้อมูลทุกวันที่
	1.1 งานก่อสร้าง งบผู้ใช้ไฟ (ยกเว้นงานหมู่บ้านจัดสรร)	กฟจ.							
	1.2 งานก่อสร้าง งบลงทุน (งานปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่ายแรงต่ำ ปี 2567)	กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3							
	1.3 งานก่อสร้าง (งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพไฟฟ้าและการให้บริการในพื้นที่ที่ปริมณฑลชนแดน กฟน.ระยะที่ 2 ปี 2567)	กฟส.							
	เป้าหมาย ร้อยละ 90, รายงานทุกไตรมาส								
	1.1 สถานะ SAP F4			**1**	**1**	-	-		
	1.2 และ 1.3 สถานะ SAP D1			**1**	**1**	-	-		
(แผนงานเพิ่มเติม) แผนงานที่ 1 ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้ (ต่อ)	**1.2 แผนงานปรับปรุงคุณภาพของข้อมูลระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ด้วยการสุ่มตรวจหม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ โหลดเกิน 150 % และแรงดันต่ำกว่า 170V**	กวว.(ก3) กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S						กวว.(ก3)	
	1.2.1 กวว.(ก3) จัดทำแผนการสุ่มตรวจ หม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ โหลดเกิน 150% และแรงดันต่ำกว่า 170V	กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส.	ครั้ง	1 **1**					เกียรติศักดิ์ แก้ไขข้อมูลในGIS แล้ว
	เป้าหมาย จัดทำแผนภายใน เดือน ม.ค.2567								
	1.2.2 กวว.(ก3)ดำเนินการสุ่มตรวจ หม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ โหลดเกิน 150% และแรงดันต่ำกว่า 170V		ครั้ง **1**		1				เกียรติศักดิ์ แก้ไขข้อมูลในGIS แล้ว
	เป้าหมาย ดำเนินการภายในไตรมาสที่ 2/2566								
	1.2.3 ดำเนินการแก้ไข/ปรับปรุงหม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ โหลดเกิน 150% และแรงดันต่ำกว่า 170V		ครั้ง	1 **1**	1 **1**	1 **1**	1 **1**		เกียรติศักดิ์ แก้ไขข้อมูลในGIS แล้ว
	เป้าหมาย กฟจ.สค.,กฟส.ระดับ L,M,S,กฟฟ.2-3,กฟส. ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขข้อมูลระบบ GIS กรณีสุ่มตรวจข้อมูลสภาพปัจจุบันไม่ตรงกับระบบGIS ภายใน 1 เดือน ภายหลังจากได้รับรายงานผลความผิดปกติ								
	1.3 การปรับปรุงหม้อแปลงและระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ตามผลการวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม OPSA on GIS (ไตรมาสที่ 4/2566)								วัศพล
	1.3.1 หม้อแปลงที่เกิดปัญหา Loading 80-100%								
	1.3.1.1 จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Loading 80-100%	กวว.(ก3) กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3	ครั้ง	1	-			กวว.(ก3)	อมน.ไม่มีแผน

	<u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนแก้ไข ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 1/2567 ดำเนินการให้แล้วเสร็จ 100% (จำนวน 354 เครื่อง) วัดผลจากการายงาน หม้อแปลงใน PSIM และขออนุมัติเปิดงาน คพจ.2.4 ในไตรมาส 1/2567 (กรณีงาน PS) (รายละเอียดตามเอกสารแนบ_แผนงานหม้อแปลง Loading 80-100%)	กฟส.							
(แผนงานเพิ่มเติม) **<u>แผนงานที่ 1</u> ควบคุมหน่วยสูญเสียใน** **ระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาค** **กลางและใต้** **(ต่อ)**	**1.3.1.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไข** **ปัญหาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Loading 80-100%** **<u>เป้าหมาย</u>** ไตรมาส 1 ร้อยละ 30 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 106 เครื่อง) ไตรมาส 2 ร้อยละ 60 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 212 เครื่อง) ไตรมาส 3 ร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 354 เครื่อง) **1.3.2 หม้อแปลงที่เกิดปัญหา Unbalance > 50 % และ Load > 50%** **1.3.2.1 จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญ** **ของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุ และแผนงาน** **ก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา** **Unbalance > 50 % และ Load > 50%** **<u>เป้าหมาย</u>** จัดทำแผนแก้ไข ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 1/2567 ดำเนินการให้แล้วเสร็จ 100% (จำนวน 970 เครื่อง) วัดผลจากการายงาน หม้อแปลงใน PSIM และขออนุมัติเปิดงาน คพจ.2.4 ในไตรมาส 1/2567 (กรณีงาน PS) **1.3.2.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไข** **ปัญหาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Unbalance > 50 % และ Load > 50%** **<u>เป้าหมาย</u>** ไตรมาส 1 ร้อยละ 30 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 291 เครื่อง) ไตรมาส 2 ร้อยละ 60 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 582 เครื่อง) ไตรมาส 3 ร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 907 เครื่อง) (รายละเอียดตามเอกสารแนบ_แผนงานหม้อแปลง Unbalance > 50 % และ Load > 50%)	กวว.(ก3) กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กวว.(ก3) กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กวว.(ก3) กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส.	ร้อยละ ครั้ง ร้อยละ	30 1 **1** 30 **4**	60 60 **5**	100 100 **2**		กวว.(ก3) กวว.(ก3) กวว.(ก3)	อมน.ไม่มีแผน เกียรติศักดิ์ เกียรติศักดิ์ อ้อมน้อย 11 เครื่อง
(แผนงานเพิ่มเติม) **<u>แผนงานที่ 4 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย</u>** **ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข** **(Preventive Maintenance / Corrective** **Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า** **(ต่อ)**	**4.1 ติดตาม ควบคุม ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI กฟฟ. จุดรวมงาน** **(รวมสังกัด) ให้เป็นตามเกณฑ์ที่ กจฟ. กำหนด** **<u>เป้าหมาย</u>** สรุปและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส. กปบ.(ก3)	ครั้ง	1	1	1	1	กปบ.(ก3)	

(แผนงานเพิ่มเติม) **<u>แผนงานที่ 4 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย</u>** **ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข** **(Preventive Maintenance / Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า** **(ต่อ)**	**4.2 ติดตามกิจกรรม ควบคุม ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI 4 กฟฟ. จุดรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กจฟ. กำหนด** **4.2.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดค่าดัชนีฯ** SAIFI & SAIDI 4 กฟฟ. จุดรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด **<u>เป้าหมาย</u>** จัดทำแผนงานภายใน วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2567	กปบ.(ก3)	ครั้ง	1				กปบ.(ก3)	
	4.4 งานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงเหนือดิน ตาม คพจ.2.3 **<u>เป้าหมาย</u>** <u>รายงานผลทุกไตรมาส</u> จำนวน 128.822 วงจร-กม. ไตรมาส 1 จำนวน 18.545 วงจร-กม. ไตรมาส 2 จำนวน 59.519 วงจร-กม. ไตรมาส 3 จำนวน 45.792 วงจร-กม. ไตรมาส 4 จำนวน 4.966 วงจร-กม. <u>(รายละเอียดตามเอกสารแนบ_แผนงานก่อสร้างแรงสูง)</u>	กรย.(ก3) กฟส. L/M/S	ครั้ง	1	1	1	1	กรย.(ก3)	งานแฟ้ม 2 ของ สุทธิพงษ์
(แผนงานเพิ่มเติม) **<u>แผนงานที่ 4 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย</u>** **ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข** **(Preventive Maintenance / Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า** **(ต่อ)**	**4.5 งานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูงเหนือดิน ตาม คพจ.2.3** **<u>เป้าหมาย</u>** <u>รายงานผลทุกไตรมาส</u> จำนวน 164.071 วงจร-กม. ไตรมาส 1 จำนวน 62.708 วงจร-กม. ไตรมาส 2 จำนวน 25.518 วงจร-กม. ไตรมาส 3 จำนวน 24.495 วงจร-กม. ไตรมาส 4 จำนวน 51.350 วงจร-กม. <u>(รายละเอียดตามเอกสารแนบ_แผนงานปรับปรุงแรงสูง)</u>	กรย.(ก3) กฟส. L/M/S	ครั้ง	1	1	1	1	กรย.(ก3)	สาย 5 แฟ้ม 3 (วรพจน์) ปิดไตรมาส 1/67 สาย 5 แฟ้ม 4 (วรพจน์)
	4.6 งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าชั่วคราว - สถานีฯท่าทราย1 (ชั่วคราว) - สถานีฯนครปฐม 4 (ชั่วคราว) - สถานีฯอ้อมน้อย 1 (ชั่วคราว) ไตรมาส 1 จำนวน 1 สถานีฯ ไตรมาส 3 จำนวน 2 สถานีฯ **<u>เป้าหมาย</u>** <u>รายงานผลทุกไตรมาส</u>	กรย.(ก3) กสฟ. กบษ.	ครั้ง	1		1		กรย.(ก3)	
	4.7 สำรวจระบบไฟฟ้าทั้งระบบสายส่ง, ระบบจำหน่ายแรงสูง เพื่อพิจารณาปรับปรุงระบบจำหน่าย 4.7.1 สำรวจระบบจำหน่ายและจัดทำแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบสายส่ง	กฟจ.	ครั้ง	1				กบษ.(ก3)	วัศพล

	,ระบบจำหน่าย **<u>เป้าหมาย</u>** <u>จัดทำแผนงานและรายงานผลภายใน เดือน มี.ค. 2567</u> กฟส. ระดับ L กฟฟ.ชั้น 2 อย่างน้อย กฟฟ. ละ 5 แผนงาน กฟส. ระดับ M กฟฟ.ชั้น 3 อย่างน้อย กฟฟ. ละ 3 แผนงาน กฟส. ระดับ S, กฟส. อย่างน้อย กฟฟ. ละ 2 แผนงาน กฟส. ระดับ XS, กฟย. อย่างน้อย กฟฟ. ละ 1 แผนงาน	กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)		1					5 งาน
	4.7.2 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่าย จากข้อ 4.7.1 **<u>เป้าหมาย</u>** <u>รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส</u>	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	ครั้ง	1 1	1 1	1 1	1 1	กบษ.(ก3)	สุทธิพงศ์
(แผนงานเพิ่มเติม) **<u>แผนงานที่ 4 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย</u>** **ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข** **(Preventive Maintenance / Corrective** **Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า** **(ต่อ)**	**4.8 งานตรวจสอบ/บำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ. ตามวาระ** **4.8.1 หม้อแปลง 3 เฟส** **<u>เป้าหมาย</u>** <u>ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส</u> กฟก.3 จำนวน 7,810 เครื่อง ไตรมาส 1 คิดเป็น 10% จำนวน 781 เครื่อง ไตรมาส 2 คิดเป็น 20% จำนวน 1,562 เครื่อง ไตรมาส 3 คิดเป็น 50% จำนวน 3,905 เครื่อง ไตรมาส 4 คิดเป็น 20% จำนวน 1,562 เครื่อง (รายละเอียดตามเอกสารแนบ_แผนงานตรวจสอบ/บำรุงรักษาหม้อแปลง)	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	เครื่อง	781	1,562	3,905	1,562	กบษ.(ก3)	
	4.8.2 หม้อแปลง 1 เฟส **<u>เป้าหมาย</u>** <u>สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส</u> กฟก.3 จำนวน 4,615 เครื่อง ไตรมาส 1 คิดเป็น 10% จำนวน 461 เครื่อง ไตรมาส 2 คิดเป็น 20% จำนวน 923 เครื่อง ไตรมาส 3 คิดเป็น 50% จำนวน 2,308 เครื่อง ไตรมาส 4 คิดเป็น 20% จำนวน 923 เครื่อง (รายละเอียดตามเอกสารแนบ_แผนงานตรวจสอบ/บำรุงรักษาหม้อแปลง)	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	เครื่อง	461	923	2,308	923	กบษ.(ก3)	
(แผนงานเพิ่มเติม)	4.9.3 ปิดงาน MS.2000 คงค้าง ปี 2566 ครบ 100% ภายใน มิ.ย. 2567	กฟฟ.	ร้อยละ	80	100			กบษ.(ก3)	

<u>แผนงานที่ 4 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย</u> **ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข** **(Preventive Maintenance / Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า** **(ต่อ)**	**<u>เป้าหมาย</u>** <u>สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส</u> กฟก.3 จำนวน 106 งาน - กฟส.อ้อมน้อย	กบษ.(ก3)		100	-				ปิดงานแล้ว
	4.9.4 ปิดงาน MS.3000 คงค้าง ปี 2566 ครบ 100% ภายใน มิ.ย. 2567 **<u>เป้าหมาย</u>** <u>สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส</u> กฟก.3 จำนวน 20 งาน - กฟส.กระทุ่มแบน, กฟส.ดอนตูม, กฟส.ด่านช้าง, กฟส.ด่านมะขามเตี้ย - กฟส.พนมทวน, กฟส.ลาดหญ้า, กฟส.สมุทรสาคร, กฟส.หนองหญ้าไซ - กฟส.สองพี่น้อง, กฟส.สามชุก, กฟอ.กำแพงแสน, กฟส.สมุทรสาคร 2 (บ้านแพ้ว) - กฟอ.บ่อพลอย, กฟอ.พุทธมณฑล	กฟฟ. กบษ.(ก3)	ร้อยละ	80	100			กบษ.(ก3)	-
	4.9.5 ปิดงาน HB.2000 ปี 2567 ครบ 100% ภายใน ธ.ค. 2567 **<u>เป้าหมาย</u>** <u>สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส</u> ไตรมาส 2 ร้อยละ 30 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ ไตรมาส 3 ร้อยละ 70 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ ไตรมาส 4 ร้อยละ 100 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	ร้อยละ		30 -	70 20	100 70	กบษ.(ก3)	ชัยชนะ,สิทธิพงศ์ ได้รับอนุมัติงานไตรมาส 2 (1/5)
	4.9.6 ปิดงาน HB.3000 ปี 2567 ครบ 100% ภายใน ธ.ค. 2567 **<u>เป้าหมาย</u>** <u>สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส</u> ไตรมาส 2 ร้อยละ 30 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ ไตรมาส 3 ร้อยละ 70 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ ไตรมาส 4 ร้อยละ 100 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	ร้อยละ		30 -	70 40	100 100	กบษ.(ก3)	ชัยชนะ,สิทธิพงศ์ ได้รับอนุมัติงานไตรมาส 2 (2/5)

ตารางแสดงจำนวนวงจรที่ไม่มีไฟฟ้าขัดข้อง แยกรายการไฟฟ้า

กฟฟ.		จำนวนวงจรทั้งหมด	จำนวนวงจรที่ดับ	จำนวนวงจรที่ไม่ดับ	คิดเป็น %	SF	SD
กฟจ.สมุทรสาคร	สมุทรสาคร	103	59	44	42.72	1.15	25.74
กฟอ.กระทุ่มแบน	กระทุ่มแบน	63	48	15	23.81	1.06	22.97
กฟต.บางน้ำจืด	บางน้ำจืด	33	20	13	39.39	0.86	22.73
กฟอ.สามพราน	สามพราน	55	44	11	20.00	1.01	16.99
กฟต.ท้อยน้อย	ท้อยน้อย	63	54	9	14.29	0.69	13.07
กฟต.โคกขาม	โคกขาม	19	15	4	21.05	0.23	4.19
กฟอ.บางแสน	บางแสน	25	22	3	12.00	1.51	28.79
กฟอ.หนองหญ้าไซ	หนองหญ้าไซ	12	9	3	25.00	4.04	63.41
กฟอ.นครชัยศรี	นครชัยศรี	22	19	3	13.64	0.75	16.28
กฟอ.ท่าเรือ	ท่าเรือ	9	6	3	33.33	0.64	19.16
กฟอ.ลาดหญ้า	ลาดหญ้า	10	7	3	30.00	1.99	70.71
กฟอ.พุทธมณฑล	พุทธมณฑล	25	23	2	8.00	2.34	53.78
กฟต.บางหลวง	บางหลวง	10	8	2	20.00	0.80	20.52
กฟอ.บางปลาม้า	บางปลาม้า	9	7	2	22.22	1.28	76.72
กฟจ.นครปฐม	นครปฐม	35	34	1	2.86	0.97	30.81
กฟต.กำแพง	กำแพง	15	14	1	6.67	0.90	22.23
กฟอ.ไทรโยค	ไทรโยค	8	7	1	12.50	3.44	54.64
กฟอ.ดอนตูม	ดอนตูม	11	10	1	9.09	1.60	47.61
กฟต.พุ่งคอก	พุ่งคอก	6	5	1	16.67	2.84	75.37
กฟจ.สมุทรสาคร 2 (บ้านแพ้ว)	สมุทรสาคร 2 (บ้านแพ้ว)	13	12	1	7.69	1.09	40.16
กฟอ.เสิงบางนางบวช	เสิงบางนางบวช	10	9	1	10.00	0.97	13.77
กฟอ.ด่านช้าง	ด่านช้าง	8	7	1	12.50	5.49	141.93
กฟอ.กำแพงแสน	กำแพงแสน	12	11	1	8.33	1.22	27.53
กฟอ.ท่ามะกา	ท่ามะกา	10	10	0	0.00	0.56	20.43
กฟต.หนองปลาหมอ	หนองปลาหมอ	6	6	0	0.00	4.19	57.75
กฟอ.บ้านโป่ง	บ้านโป่ง	19	19	0	0.00	1.34	28.46
กฟอ.ด่านละหาเลี้ย	ด่านละหาเลี้ย	9	9	0	0.00	1.93	44.25
กฟจ.กาญจนบุรี	กาญจนบุรี	28	28	0	0.00	0.83	19.85
กฟจ.สุพรรณบุรี	สุพรรณบุรี	17	17	0	0.00	1.94	38.38
กฟอ.ท่าม่วง	ท่าม่วง	9	9	0	0.00	0.79	24.34
กฟอ.บ่อพลอย	บ่อพลอย	9	9	0	0.00	1.34	27.12
กฟอ.หนองหวน	หนองหวน	9	9	0	0.00	2.20	46.45
กฟอ.ดอนเจดีย์	ดอนเจดีย์	10	10	0	0.00	5.37	88.88
กฟอ.สองพี่น้อง	สองพี่น้อง	12	12	0	0.00	1.04	57.23
กฟอ.หนองปรือ	หนองปรือ	6	6	0	0.00	4.45	89.26
กฟอ.อู่ทอง	อู่ทอง	14	14	0	0.00	2.80	62.70
กฟต.กริ่งใหญ่	กริ่งใหญ่	2	2	0	0.00	3.91	111.59
กฟต.คลองตัน	คลองตัน	4	4	0	0.00	2.61	53.00
กฟอ.หนองหญ้ามี	หนองหญ้ามี	5	5	0	0.00	11.27	372.03
กฟต.ท่ากระดาน	ท่ากระดาน	1	1	0	0.00	8.00	572.00
กฟต.ละหาเสือ	ละหาเสือ	3	3	0	0.00	4.35	81.32
กฟอ.เลาขวัญ	เลาขวัญ	8	8	0	0.00	4.00	114.53
กฟอ.ศรีประจันต์	ศรีประจันต์	7	7	0	0.00	3.50	64.32
กฟอ.ศรีสวัสดิ์	ศรีสวัสดิ์	1	1	0	0.00	18.00	1587.00
กฟต.สวนแตง	สวนแตง	3	3	0	0.00	2.80	67.06
กฟอ.สังขละบุรี	สังขละบุรี	2	2	0	0.00	30.07	394.94
กฟอ.สามชุก	สามชุก	3	3	0	0.00	3.22	64.94
กฟต.สำรอง	สำรอง	5	5	0	0.00	2.62	59.82
กฟต.ห้วยกระเจา	ห้วยกระเจา	8	8	0	0.00	1.97	45.03

		จำนวนวงจรทั้งหมด	จำนวนวงจรที่ดับ	จำนวนวงจรที่ไม่ดับ	คิดเป็น %	SF	SD
กฟภ.3		**643**	**523**	**120**	**18.66**	**2.23**	**54.83**

*อ้างอิงจากสถิติไฟฟ้าขัดข้อง ม.ค.-ต.ค.66 (CB และ Recloser TL TR)

*รวมภัยธรรมชาติ และเหตุสุดวิสัย

วงจรไม่ดับ ไม่กระทบ)

| | | |

วงจรที่ส่งผลกระทบต่อค่า SAIFI สูง ปี 2566

ลำดับ	การไฟฟ้า	วงจร SAIFI สูง ม.ค.-ต.ค.66	SAIFI ม.ค.-ต.ค.66	SAIDI ม.ค.-ต.ค.66
1	กฟจ.นครปฐม	NPU06	0.155	7.730
	กฟส.อ.ดอนตูม	DTM05	0.580	22.100
รวม	**กฟจ.นครปฐม**			
2	กฟจ.สุพรรณบุรี	DOA05	0.230	9.850
	กฟส.อ.บางปลาม้า	BAM01	0.290	17.290
	กฟส.อ.ดอนเจดีย์	DOA07	0.550	16.640
	กฟส.อ.ศรีประจันต์	SPC05	0.240	5.930
	กฟส.อ.สามชุก	DBA02	0.810	9.980
รวม	กฟจ.สุพรรณบุรี			
3	กฟจ.กาญจนบุรี	PTU10	0.113	2.810
	กฟส.อ.ท่าม่วง	TMA05	0.197	6.310
	กฟส.อ.พนมทวน	PTU06	0.610	8.760
	กฟส.อ.ไทรโยค	SYA01	1.320	12.130
	กฟส.อ.ทองผาภูมิ	VLA04R-01	1.840	12.670
	กฟส.อ.ด่านมะขามเตี้ย	DMA02	0.310	0.920
	กฟส.ต.ลาดหญ้า	KCA04	0.310	3.430
รวม	กฟจ.กาญจนบุรี			
4	กฟจ.สมุทรสาคร	EKA06	0.131	4.520
	กฟส.ต.บางน้ำจืด	SMI02	0.167	5.690
รวม	กฟจ.สมุทรสาคร			
5	กฟอ.สามพราน	SAB05	0.126	0.630

6	กฟอ.บ้านโป่ง	BPB05	0.172	5.850
7	กฟอ.อู่ทอง	UTG06R-01	0.690	21.990
	กฟส.อ.สองพี่น้อง	SPN01	0.250	8.940
รวม	กฟอ.อู่ทอง			
8	กฟอ.กระทุ่มแบน	KTE06	0.129	1.670
9	กฟฟ.อ้อมน้อย	OYK02	0.109	1.750
10	กฟอ.กำแพงแสน	KSA05	0.210	2.040
11	กฟอ.นครชัยศรี	NCB03	0.105	1.710
12	กฟอ.บ่อพลอย	BOP02	0.188	6.110
	กฟส.อ.เลาขวัญ	LWA04	0.460	24.700
รวม	กฟอ.บ่อพลอย			
13	กฟอ.เดิมบางนางบวช	DBA05	0.460	3.190
	กฟส.อ.ด่านช้าง	DAA08R-02	1.000	40.370
	กฟส.อ.หนองหญ้าไซ	DAA02	0.860	19.260
รวม	กฟอ.เดิมบางนางบวช			
14	กฟอ.บางเลน	BEA08R-01	0.390	7.370
15	กฟอ.ท่ามะกา	TMK01	0.240	11.350
	กฟส.ท่าเรือ	TMU02	0.220	2.830
รวม	กฟอ.ท่ามะกา			
16	กฟจ.สมุทรสาคร 2 (บ้านแพ้ว)	BNP06	0.420	25.470
17	กฟฟ.โคกขาม	SXA03	0.076	0.830
18	กฟอ.พุทธมณฑล	SLY09	0.460	29.320
	กฟก.3			

ลำดับ	การไฟฟ้า	ระยะทางรวม (กม.)			
		กฟภ. ดำเนินการ	จ้างเหมา (รายครั้ง)	จ้างเหมา (รายปี)	Grand Total
1	กฟจ.กาญจนบุรี	31.34	344.75	112.16	488.25
2	กฟจ.สุพรรณบุรี		99.56	463.85	563.41
3	กฟย.ต.กรับใหญ่		29.85		29.85
4	กฟย.ต.ท่ากระดาน			51.73	51.73
5	กฟย.ต.ทุ่งคอก	7.00	77.47	160.15	244.62
6	กฟย.ต.บางหลวง		298.45	142.79	441.24
7	กฟย.ต.มะขามล้ม			113.91	113.91
8	กฟย.ต.สวนแตง			91.82	91.82
9	กฟย.ต.หนองปลาหมอ		93.93	56.87	150.80
10	กฟย.บ.ตลาดสำรอง		249.61	153.68	403.29
11	กฟย.อ.สังขละบุรี		104.51	114.87	219.38
12	กฟย.อ.หนองปรือ		566.94	137.90	704.84
13	กฟย.อ.ห้วยกระเจา		211.37	136.88	348.25
14	กฟส.กระทุ่มแบน	90.74		148.90	239.64
15	กฟส.กาหลง		217.27		217.27
16	กฟส.คลองตัน		166.60	15.15	181.75
17	กฟส.โคกขาม		206.28	41.18	247.46
18	กฟส.ต.ท่าเรือ			288.30	288.30
19	กฟส.ต.ลาดหญ้า			263.16	263.16
20	กฟส.บางน้ำจืด	40.09	13.02		53.11
21	กฟส.เมืองสมุทรสาคร	85.18	147.97	192.27	425.42
22	กฟส.เมืองสมุทรสาคร 2 (บ้านแพ้ว)		166.06	134.55	300.61
23	กฟส.อ.ดอนเจดีย์		330.68	162.40	493.08

ลำดับ	การไฟฟ้า	ระยะทางรวม (กม.)			
		กฟภ. ดำเนินการ	จ้างเหมา (รายครั้ง)	จ้างเหมา (รายปี)	Grand Total
1	กฟจ.กาญจนบุรี	31.34	344.75	112.16	488.25
24	กฟส.อ.ด่านช้าง		409.63	124.91	534.54
25	กฟส.อ.ด่านมะขามเตี้ย			647.55	647.55
26	กฟส.อ.ทองผาภูมิ		38.77	533.71	572.48
27	กฟส.อ.ท่าม่วง		247.28	169.38	416.66
28	กฟส.อ.ไทรโยค		456.75	95.99	552.74
29	กฟส.อ.บางปลาม้า		271.50	118.35	389.85
30	กฟส.อ.พนมทวน		234.26	114.69	348.95
31	กฟส.อ.เลาขวัญ			278.47	278.47
32	กฟส.อ.ศรีประจันต์		215.75	138.98	354.73
33	กฟส.อ.สองพี่น้อง		248.50	128.02	376.52
34	กฟส.อ.สามชุก		84.48	111.05	195.53
35	กฟส.อ.หนองหญ้าไซ		537.15	60.53	597.68
36	กฟส.อ้อมน้อย	16.32	107.34	103.93	227.59
37	กฟอ.กำแพงแสน	195.32	932.43	149.27	1,277.02
38	กฟอ.เดิมบางนางบวช			145.71	145.71
39	กฟอ.ท่ามะกา			188.22	188.22
40	กฟอ.นครชัยศรี	43.78	31.56	123.69	199.03
41	กฟอ.บ่อพลอย		633.36		633.36
42	กฟอ.บางเลน		443.06	188.34	631.40
43	กฟอ.บ้านโป่ง-ราชบุรี	20.41	551.63	76.59	648.63
44	กฟอ.พุทธมณฑล		8.34	145.62	153.96

ลำดับ	การไฟฟ้า	ระยะทางรวม (กม.)			
		กฟภ. ดำเนินการ	จ้างเหมา (รายครั้ง)	จ้างเหมา (รายปี)	Grand Total
1	กฟจ.กาญจนบุรี	31.34	344.75	112.16	488.25
45	กฟอ.สามพราน	55.90	560.37	136.56	752.83
46	กฟอ.อู่ทอง		456.48	89.07	545.55
47	กฟย.อ.ศรีสวัสดิ์			47.78	47.78
48	กฟจ.นครปฐม	47.49	751.04		798.53
49	กฟส.อ.ดอนตูม	232.50			232.50
	Grand Total	866.07	10,544.00	6,898.93	18,309.00

ลำดับ	สังกัด		รายละเอียดงาน						งบประมาณ		หมายเหตุ	ค่าใช้จ่ายหน้างาน	ค่าวัสดุอุปกรณ์	รวม
	จังหวัด	กฟฟ.	Feeder	ชื่อ - งาน	ปริมาณงานแรงสูง (วงจร - กม.)	ปริมาณงานแรงต่ำ (วงจร-กม.)	ปริมาณงานหม้อแปลง (kVA)	ปีที่ดำเนินการ	งบประมาณ (บาท)	ที่มางบประมาณ				
1	นครปฐม	กฟอ.ดอนตูม		ปป.หม้อแปลงโรงสีโคกหม้อ45-034007	0.5	-	100	2567	566,208.80	งบชนแดน		76,412.00	489,796.80	566,208.80
2	นครปฐม	กฟอ.ดอนตูม		ปป.หม้อแปลงสนามเปตองวัดดอนยอ49-005437	0.3	-	100	2567	462,883.59	งบชนแดน		60,217.60	402,665.99	462,883.59
3	สมุทรสาคร	กฟจ.สมุทรสาคร		ปป.ม.1 ต.บ้านเกาะ 24-011602	-	1.275	260	2567	235,554.00	งบชนแดน		235,554.00	1,185,495.00	1,421,049.00
4	สมุทรสาคร	กฟจ.สมุทรสาคร		ปป.ปากซอยประปาบางหญ้าแพรก 34-008506	-	0.590	160	2567	106,028.00	งบชนแดน	เลื่อนไปทำงานปี 2566 แล้ว	106,028.00	555,831.00	661,859.00
5	สมุทรสาคร	กฟจ.สมุทรสาคร		ปป.ม.8 ต.บ้านเกาะ 56-001712	0.725	1.450	30	2567	269,235.00	งบชนแดน				
6	สมุทรสาคร	กฟฟ.อ้อมน้อย		OSปป.เพิ่มขนาดตัดจ่ายมป.รร.บ้านเพลินฯ 37-012534	-	0.47	250	2567	66,722.80	งบชนแดน		66,613.60	381,487.75	448,101.35
7	นครปฐม	กฟอ.กำแพงแสน		ปป.ม.9 ต.ห้วยหมอนทอง60-019754	0.34	0.71	30	2567	177,915.48	งบชนแดน				
8	นครปฐม	กฟอ.กำแพงแสน		ปป.ม.7 ต.ทุ่งกระพังโหม61-012808	1.3	1.07	260	2567	619,477.18	งบชนแดน				
9	สมุทรสาคร	กฟฟ.อ้อมน้อย		OSปป.เพิ่มขนาดมป.ซอยลุงวาลย์ 64-004017	-	-	100	2568	24,741.60	งบชนแดน		24,741.60	222,181.80	246,923.40
10	สมุทรสาคร	กฟฟ.อ้อมน้อย		OSปป.เพิ่มขนาดมป.ม.อ้อมน้อยซอยอรรคภัทร 38-020497	-	-	160	2568	37,249.52	งบชนแดน		35,986.40	299,400.30	335,386.70
11	สมุทรสาคร	กฟฟ.อ้อมน้อย		OSปป.เพิ่มขนาดตัดจ่ายมป.ม.ชลรินทร์เฮ้าส์ 45-000561	-	0.70	250	2568	80,518.00	งบชนแดน		80,471.20	392,575.91	473,047.11
12	นครปฐม	กฟอ.กำแพงแสน		ปป.ม.8 ต.กำแพงแสน59-025618	0.79	0.69	100	2568	307,666.62	งบชนแดน		306,458.40	797,191.07	1,103,649.47
13	นครปฐม	กฟอ.กำแพงแสน		ปป.ม.10 ต.ห้วยขวาง45-032995	0.47	0.95	100	2568	370,807.94	งบชนแดน		370,705.60	1,069,086.00	1,439,791.60
รวมทั้งสิ้น					4.43	7.90	1,900.00		3,325,008.53			1,849,000.00	6,929,000.00	8,778,000.00

หมวดที่ 7 แผนงานเปลี่ยนสายไฟฟ้าข้ามถนนให้เป็นเคเบิ้ลใต้ดิน (Underground Cable) และ สาย TAC (Twisted Aerial Cable) สำหรับเกาะสะพานลอยข้ามถ

ลำดับ	สังกัด	รายละเอียดงาน				งบประมาณ	ปีที่ดำเนินการสำรวจอนุมัติงาน	ค่าเบิกจ่าย	อนุมัติจริง			
	กฟฟ.	Feeder	ชื่อ - งาน	ปริมาณงาน (วงจร - กม.)	ปีที่ดำเนินการ*	งบประมาณ (บาท)						
1	กฟจ.นครปฐม	NPU 4,9	ถนนมาลัยแมนท+E4:E48น้ำปลูสัตว์	0.16	2568	2,516,281.60	2567	2,516,281.60				
2	กฟจ.นครปฐม	NPU 8	ถนนมาลัยแมนหน้าโรงเรียนศรีวิชัย	0.08	2568	1,258,140.80	2567	1,258,140.80				
3	กฟจ.นครปฐม	BPA 1	แยกลาดปลาค้าหน้าโรงแรมชวนดี	0.08	2568	1,258,140.80	2567	1,258,140.80				
4	กฟจ.นครปฐม	NPU 4,9	แยกไฟแดงมาลัยแมน	0.16	2568	2,516,281.60	2568	2,516,281.60				
5	กฟจ.นครปฐม	NPV 6	ถนนราชมรรคาสามแยกโรงแรมทานตะวัน	0.1	2568	1,572,676.00	2567	1,572,676.00				
6	กฟจ.นครปฐม	NPT 2	ข้ามทางรถไฟความเร็วสูงแยกน้ำหยด ต.สามควายเผือก	0.11	2568	1,729,943.60	2567	1,729,943.60				
7	กฟจ.นครปฐม	NPT 8	ข้ามทางรถไฟความเร็วสูงแยกถองร้อยสุนัข ต.บ่อพลับ	0.08	2567	1,258,140.80	2566	1,258,140.80				
8	กฟจ.นครปฐม	NPT 7	ข้ามทางรถไฟความเร็วสูงแยกหลังวัดห้วยจรเข้ อ.เมือง	0.11	2567	1,729,943.60	2566	1,729,943.60				
9	กฟจ.นครปฐม	NPV 1	ข้ามทางรถไฟความเร็วสูงแยกร้านโรส อ.เมือง	0.12	2567	1,887,211.20	2566	1,887,211.20				
10	กฟจ.นครปฐม	NPU 5	ข้ามทางรถไฟความเร็วสูงหน้าโรงเรียนพลตำรวจ อ.เมือง	0.16	2567	2,516,281.60	2566	2,516,281.60				
11	กฟจ.นครปฐม	NPU 10	ข้ามทางรถไฟความเร็วสูงสะพานลอย สส. อ.เมือง ฝั่ง ม.ศิลปกร	0.15	2567	2,359,014.00	2566	2,359,014.00				
12	กฟจ.นครปฐม	NPU 4,9	ข้ามทางรถไฟความเร็วสูงสะพานลอย สส. อ.เมือง ฝั่งบ้าน จ.4	0.3	2568	4,718,028.00	2568	4,718,028.00				
13	กฟจ.นครปฐม	NPU 3	ข้ามทางรถไฟความเร็วสูงแยกกระดีเดียว ต.หนองปากโลง	0.15	2567	2,359,014.00	2567	2,359,014.00				
14	กฟจ.นครปฐม	NPU 3	ข้ามทางรถไฟความเร็วสูงหัวทุ่ง ต.โพรงมะเดื่อ	0.16	2567	2,516,281.60	2568	2,516,281.60				
15	กฟจ.นครปฐม	BPA 10	ข้ามทางรถไฟความเร็วสูงหน้าวัดโพรงมะเดื่อ ต.โพรงมะเดื่อ	0.15	2568	2,359,014.00	2567	2,359,014.00				
16	กฟจ.นครปฐม	NPU 7	ข้ามทางรถไฟความเร็วสูงกาเสี้ยงลูกโพรงมะเดื่อ ต.โพรงมะเดื่อ	0.15	2568	2,359,014.00	2567	2,359,014.00				
17	กฟจ.นครปฐม	DTM 4	หน้าโรงพยาบาลดอนตูม	0.1	2567	1,572,676.00	2566	1,572,676.00				
18	กฟจ.นครปฐม	DTM 9	หน้าตลาดสมเจริญวงเวียนนาฬิกา	0.15	2567	2,359,014.00	2566	2,359,014.00	803,315.00			
19	กฟจ.นครปฐม	DTM 3	หน้าไปรษณีย์ดอนตูม	0.15	2567	2,359,014.00	2566	2,359,014.00	1,517,732.00			
20	กฟย.กระทุ่มแบน	SAA 06 , 10	หน้าศูนย์โตโยต้า ปากซอยนวลทอง	0.12	2568	1,887,211.20	2568	1,887,211.20		งานนี้ให้เบิกแค่นี้ 231769.56 ที่เหลือไปเบิกปี 2569		
21	กฟย.กระทุ่มแบน	KTE 01	ปากซอยวิรุณราษฎร์	0.06	2568	943,605.60	2567	943,605.60				
22	กฟย.กระทุ่มแบน	KTA 03	ปากซอยวัดนางสาว	0.06	2567	943,605.60	2566	943,605.60				
23	กฟย.กระทุ่มแบน	KTA 07 , 08	สามแยกกระทุ่มแบน (หน้าวิริยะพรแมนชั่น)	0.12	2567	1,887,211.20	2566	1,887,211.20	1,604,715.00			
24	กฟย.กระทุ่มแบน	KTA 01 , 03	สามแยกกระทุ่มแบน (เยื้องซอยโรงน้ำแข็งธาราพิทย์)	0.12	2567	1,887,211.20	2566	1,887,211.20	1,512,723.00			
25	กฟฟ.อ้อมน้อย	ONB10	UG หน้า บ.โตนามิคสาย 4	0.03	2567	471,802.80	ซ้ำกับ คพจ2.3	471,802.80				
26	กฟฟ.อ้อมน้อย	SLY02	UG ม.กรีนปาร์คโฮม สาย 4	0.03	2567	471,802.80	2566	471,802.80	892,493.00			
27	กฟย.กำแพงแสน	KSA 1,6,8	แยกไฟแดงกำแพงแสน-พระแท่น	0.24	2567	3,774,422.40	2566	3,774,422.40	3,088,266.00			
28	กฟย.กำแพงแสน	KSA 3	แยกไฟแดงโรงเรียนการบิน	0.07	2567	1,100,873.20	2566	1,100,873.20	998,591.00			
29	กฟย.พุทธมณฑล	SLY02,SLY03	บริเวณ หน้าศูนย์การแพทย์กาญจนา	0.12	2567	1,887,211.20	ซ้ำกับ คพจ2.3	1,887,211.20				
30	กฟย.พุทธมณฑล	PMB01,	บริเวณ หน้าสถานีขนส่งสินค้าพุทธมณฑล สาย5	0.28	2567	4,403,492.80	2566	4,403,492.80				
31	กฟย.พุทธมณฑล	PMB02	บริเวณ สี่แยกสาย 5 พุทธมณฑล ฝั่งสถานีไฟฟ้าพุทธมณฑล 2	0.09	2568	1,415,408.40	2568	1,415,408.40				
32	กฟย.พุทธมณฑล	PMB03,	บริเวณ สี่แยกสาย 5 พุทธมณฑล ฝั่งสถานีไฟฟ้าพุทธมณฑล 2	0.14	2568	2,201,746.40	2568	2,201,746.40				
33	กฟย.พุทธมณฑล	PMB05	บริเวณ สี่แยกสาย 5 พุทธมณฑล ตรงข้ามฝั่งสถานีไฟฟ้าพุทธมณฑล	0.07	2568	1,100,873.20	2568	1,100,873.20				
34	กฟย.พุทธมณฑล	SLY02	บริเวณมหาวิทยาลัยมหิดล ก่อนถึงประตู 2	0.06	2568	943,605.60	2567	943,605.60				
35	กฟย.พุทธมณฑล	SLY03	บริเวณมหาวิทยาลัยมหิดล ประตู 2	0.06	2568	943,605.60	2567	943,605.60				
36	กฟย.พุทธมณฑล	SLY01	บริเวณ หอนาฬิกาพุทธมณฑลสาย 4 จุดที่ 1	0.06	2568	943,605.60	2567	943,605.60				
37	กฟย.พุทธมณฑล	SLY05	บริเวณ หอนาฬิกาพุทธมณฑลสาย 4 จุดที่ 2	0.06	2568	943,605.60	2567	943,605.60				
38	กฟย.พุทธมณฑล	SLY06	บริเวณ หอนาฬิกาพุทธมณฑลสาย 4 จุดที่ 3	0.06	2568	943,605.60	2567	943,605.60				
39	กฟย.พุทธมณฑล	SLY02	บริเวณ สี่แยกสถานีตำรวจศาลายา จุดที่ 1	0.03	2567	471,802.80	2566	471,802.80				
40	กฟย.พุทธมณฑล	SLY03	บริเวณ สี่แยกสถานีตำรวจศาลายา จุดที่ 2	0.03	2567	471,802.80	2566	471,802.80				
41	กฟย.พุทธมณฑล	SLY07	บริเวณ สี่แยกสถานีตำรวจศาลายา จุดที่ 3	0.03	2567	471,802.80	2566	471,802.80				
42	กฟย.พุทธมณฑล	SLY06	บริเวณ สี่แยกสถานีตำรวจศาลายา จุดที่ 4	0.03	2567	471,802.80	2566	471,802.80	741,975.00			
43	กฟส.บางน้ำจืด	SMI02/SMX0	แนวถนนเอกชัยหน้า บ.ยูนิเวอแซล เอพพาเรล จำกัด	0.05	2568	786,338.00	2567	786,338.00				
44	กฟย.สามพราน	NCA05	หน้า บ.อินท์ธร สาย8	0.092	2568	1,446,861.92	2567	1,446,861.92				
45	กฟย.สามพราน	SAB03	หน้าโรงเรียน ภปร.	0.126	2568	1,981,571.76	2567	1,981,571.76				
46	กฟย.สามพราน	SAB08	ปากซอย แพเดย	0.06	2568	943,605.60	2567	943,605.60				
47	กฟย.สามพราน	OYI01	หน้า ปตท.อุดมชัยวิทย์	0.048	2568	754,884.48	2567	754,884.48				
48	กฟย.สามพราน	OYI10	สะพานลอยสนามกอล์ฟสามพราน	0.05	2567	786,338.00	2566	786,338.00	1,255,471.00			
49	กฟย.สามพราน	OYI07	สะพานลอย ช.เฮง	0.049	2567	770,611.24	2568	770,611.24				
50	กฟย.สามพราน	OYI05	แยกเทียนดัด	0.049	2567	770,611.24	2566	770,611.24	1,015,799.00			
51	กฟย.สามพราน	OYL06	ปากซอยคาเนโบ	0.051	2568	802,064.76	2567	802,064.76				
	รวมทั้งสิ้น เฉพาะงานใช้งบ กฟฟ.ขนแดน			5.17		81,228,715.40		งบประมาณตั้งแผน	13,431,080.00	ปรับลด/เพิ่ม	คงเหลือหลังปรับ	
							ปี 2567	39,599,981.68	39,600,000.00	-5,645,906.84	33,954,074.84	33,954,100.00
							ปี 2568	41,628,733.72	41,629,000.00	-12,184,107.16	29,444,626.56	29,444,600.00
							ปี 2569	-	-	15,471,000.00	15,471,000.00	15,471,000.00
							รวม	81,228,715.40	81,229,000.00	- 2,359,014.00	78,869,701.40	78,869,700.00

หมายเหตุ ปีที่ดำเนินการ* หากลงเป็นปี 2566 จะได้งบประมาณ ประมาณ เดือน มิ.ย. 2566 และต้องก่อสร้างและปิดงานขึ้นทะเบียนทรัพย์สิน ให้แล้วเสร็จ ภายใน ไตรมา

ปีที่ดำเนินการ* หากลงเป็นปี 2567 จะได้งบประมาณต่างและสามารถดำเนินการได้ตั้ง 1 ม.ค. 2567 และต้องก่อสร้างและปิดงานขึ้นทะเบียนทรัพย์สิน ให้แล้ว

ปีที่ดำเนินการ* หากลงเป็นปี 2568 จะได้งบประมาณต่างและสามารถดำเนินการได้ตั้ง 1 ม.ค. 2568 และต้องก่อสร้างและปิดงานขึ้นทะเบียนทรัพย์สิน ให้แล้ว

<u>หมวดที่ 7</u> แผนงานเปลี่ยนสายไฟฟ้าข้ามถนนให้เป็นเคเบิ้ลใต้ดิน (Underground Cable) และ สาย TAC (Twisted Aerial Cable) สำหรับเกาะสะพานลอยข้ามถ

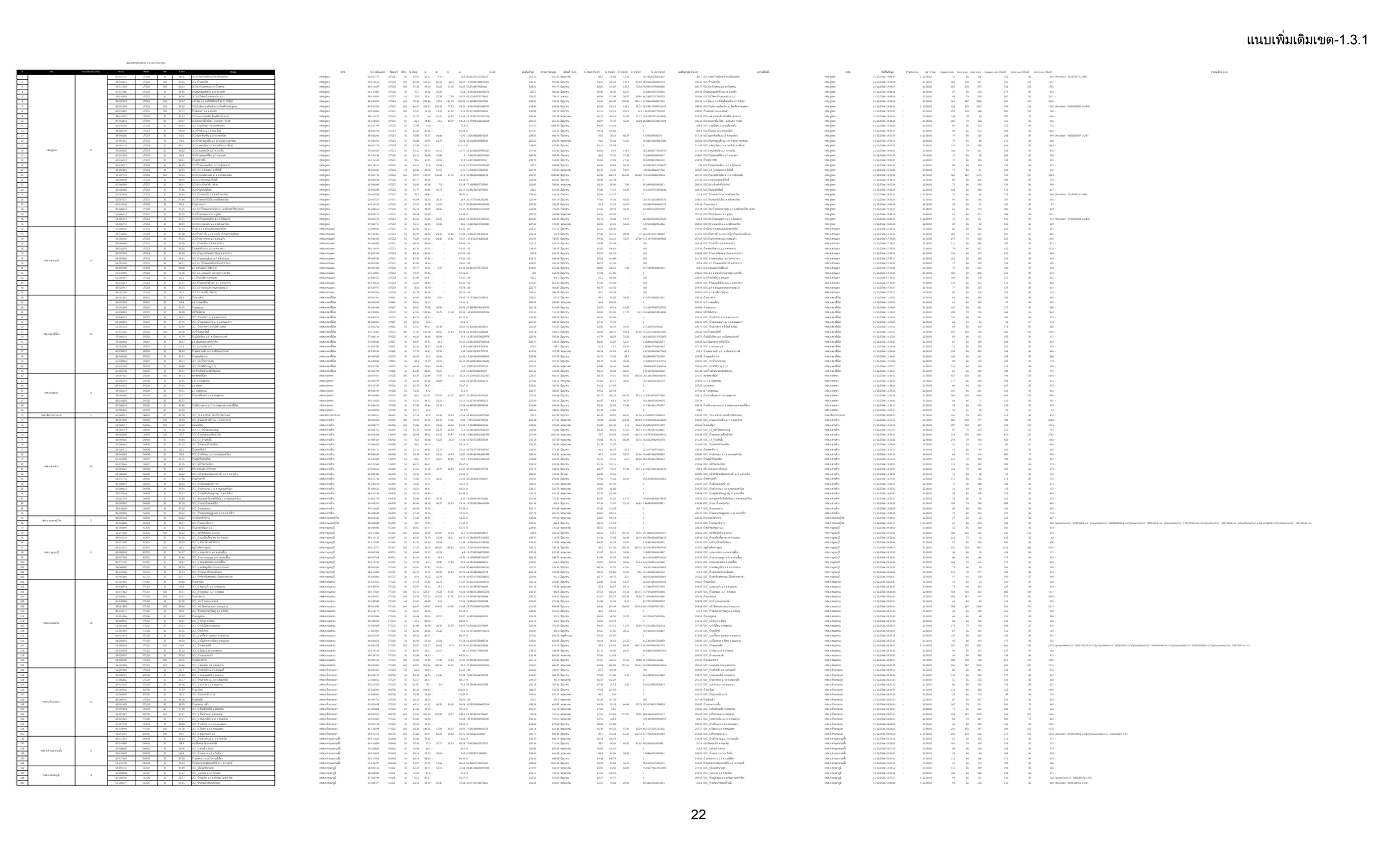
ลำดับ	สังกัด	รายละเอียดงาน				งบประมาณ
	กฟฟ.	Feeder	ชื่อ - งาน	ปริมาณงาน (วงจร - กม.)	ปีที่ดำเนินการ*	งบประมาณ (บาท)

ปีที่ดำเนินการสำรวจ
อนุมัติงาน

คาดเบิกจ่าย

อนุมัติจริง

74,623,476.20



| | | |

| | | |

#	เขต	จังหวัดเป็นเขต (เต็ม)	หน่วย	จังหวัด	อำเภอ	ตำบล	หน่วย	ประเภท
1			29-001493	DOA08	100	47.76	46.42	53.57
2			53-006209	SPA05	100	53.25	125.89	14.33
3			54-018341	SPB01	100	52.16	59.48	81.02
4			55-002883	BAA07	100	62.06	79.49	75.39
5			58-008843	SPB03	160	50.52	62.90	59.55
6			65-025622	SPA05	50	53.41	61.38	59.07
7			61-008709	DOA08	50	54.47	122.14	15.31
8			58-006763	DOA08	30	63.58	53.58	29.98
9			61-008264	SPA02	50	54.47	142.26	13.30
10			54-007773	SPA05	50	58.62	53.47	28.97
11			59-039780	SPA06	50	59.49	59.09	78.52
12			55-002351	SPB01	100	61.08	62.98	15.65
13			61-002478	DOA05	50	61.97	53.85	28.18
14			63-005375	SPA05	100	52.54	56.12	66.15
15			54-016878	SPA06	100	50.66	72.98	35.42
16			63-005725	SPA05	100	55.91	111.73	19.66
17	กทม.ตรอบนอก1	33	59-002977	SPA07	100	59.1	82.42	29.68
18			58-005385	SPA07	100	60.61	57.03	36.69
19			54-002091	SPA08	140	51.89	61.38	39.69
20			59-039780	SPA06	100	59.49	86.15	78.52
21			59-005509	SPA02	160	55.26	61.95	42.57
22			49-006870	SPA06	100	54.76	59.99	40.67
23			63-005888	SPA06	100	56.79	72.45	32.39
24			58-007955	DOA05	50	55.81	180.13	25.41
25			64-005419	SPA06	50	51.79	100	51.79
26			64-001192	SPB01	50	53.52	200	26.76
27			52-010760	SPA05	50	55.16	191.84	28.76
28			61-006888	BAA07	50	54.99	100	54.99
29			60-016709	DOA04	50	53.2	68.14	39.04
30			65-034467	SPA06	30	51.85	55.72	31.58
31			59-001383	SPA02	30	51.96	53.58	36.59
32			59-006623	DOA06	50	52.57	66.40	39.56
33			60-028890	DOA08	30	58.09	63.15	34.53
34	กทม.ตะวันตก	2	54-013258	DBA02	50	51.18	68.08	37.56
35			64-013297	SPA04	30	53.76	62.39	43.03
36			65-026699	DOA01	100	51.52	147.28	17.78
37			67-011361	DOA08	30	51.9	100	DOA
38			62-005309	DOA07	30	63.2	59.33	39.08
39			62-010952	SPA05	30	59.26	77.38	35.95
40			62-006618	DOA05	30	50.78	100	DOA
41			60-026750	DOA03	30	54.67	97.88	31.07
42			56-010399	SPA02	30	52.58	100	SPA
43			58-013759	DOA03	30	54.9	89.68	33.89
44			62-002576	DOA06	30	64.75	100	DOA
45			65-031260	DOA04	30	51.16	100.11	34.77
46			55-006648	DOA07	50	75.26	53.41	130.67
47	กทม.ตะวันออก	26	63-003135	DOA07	50	57.67	63.69	37.92
48			61-006059	DOA07	30	57.73	52.40	39.56
49			52-006260	LWA04	30	51.13	100.61	LWA
50			55-006216	DOA06	30	57.14	68.43	DOA
51			58-012058	DOA05	50	55.51	45.71	59.42
52			52-006451	DOA01	50	53.51	81.33	39.56
53			62-001044	DOA02	30	50.67	52.75	38.01
54			64-014416	DOA03	50	54.48	166.60	19.57
55			61-007237	DOA07	50	52.98	100.51	26.27
56			55-012263	DOA02	50	54.54	147.57	19.05
57			60-038959	DOA03	30	55.31	71.75	38.56
58			61-028851	SPA01	50	52.15	95.35	27.46
59			58-008153	DOA02	50	52.55	53.72	38.97
60			54-007767	SPC03	50	62.24	75.77	41.03
61			56-008470	SPC05	100	63.63	160.33	25.07
62			54-000156	SPC05	50	53.38	74.58	35.77
63			57-009142	SPC05	50	54.48	98.41	27.66
64			57-026258	SPC05	100	54.78	150.00	18.26
65			61-006641	SPC05	50	60.35	75.07	40.12
66			54-006796	SPC04	30	54.13	96.38	29.57
67			54-017268	SPC04	50	62.77	100.00	31.38
68			61-003373	SPC08	30	67.52	100	40.51
69			54-002083	SPC05	30	59.38	100	DOA
70			63-012912	SPC03	100	65.95	105.58	39.58
71			65-002789	SPC05	50	62.56	100	31.25
72			64-016419	SPC04	50	54.13	199.99	13.51
73			61-006152	SPC05	30	55.85	100	SPC
74			64-006789	SPC05	50	56.54	75.00	37.64
75			64-008391	SPC05	50	59.24	78.18	37.98
76			64-006839	SPC01	50	54.38	105.79	25.69
77			61-014323	SPC03	50	65.76	121.72	26.98
78			54-016210	SPC05	50	55.31	170.06	16.25
79			64-005407	SPC05	50	60.8	82.12	1.05
80			64-008475	SPC05	50	61.52	113.45	27.08
81			54-016171	SPC03	50	54.43	56.14	48.69
82			57-010334	SPC03	50	51.14	78.70	32.56
83			54-016163	SPC03	50	62.43	100.00	31.25
84			56-014352	SPC03	50	67.42	77.50	43.87
85			57-017355	SPC06	50	57.29	59.53	47.29
86			65-011483	SPC01	50	79.37	61.99	82.76
87			62-005336	SPC05	30	72.23	96.47	38.82
88			50-000394	SPC03	30	56.03	100	SPC
89			65-018911	SPC02	50	51.66	100	SPC
90			56-005321	SPC06	50	76.45	180.92	27.79
91			64-013441	SPC05	30	75.31	100	SPC
92	กทม.ตะวันออกนอก	68	55-006214	DOA03	50	57.39	79.82	43.91
93			64-005700	DOA03	30	55.57	100	DOA
94			57-000631	SPC03	50	54.79	100	SPC
95			65-002406	SPC03	30	75.3	100	SPC
96			61-013658	SPC02	30	51.88	100	SPC
97			61-006410	SPC05	50	77.98	100	SPC
98			63-012128	SPC05	30	61.94	100	SPC
99			63-012939	SPC05	30	62.96	100	SPC
100			63-012858	SPC05	30	54.78	100	SPC
101			63-012961	SPC05	30	55.29	95.25	32.56
102			64-004108	SPC05	30	53.94	98.07	29.57
103			64-003781	SPC05	250	58.12	51.80	27.66
104			63-014410	SPC05	50	59.09	100	SPC
105			62-000769	SPC05	30	60.5	100	SPC
106			65-012061	SPC03	30	56.03	66.09	39.56
107			65-025388	SPC05	30	57.47	100	SPC
108			64-005669	SPC03	30	60.69	100	SPC
109			64-005637	SPC05	30	58.75	100	SPC
110			59-012752	SPC05	30	58.75	100	SPC
111			54-017265	SPC03	30	55.08	91.79	31.79
112			64-013266	SPC05	30	52.68	100.00	31.58
113			63-016428	SPC03	50	54.48	92.70	32.75
114			62-020856	SPC03	30	59.67	92.56	38.67
115			51-003805	SPC03	30	63.18	100	SPC
116			57-005689	SPC05	30	57.96	100	SPC
117			62-007956	SPA02	50	61.86	196.17	19.78
118			58-008877	SPC02	50	63.74	200	SPC
119			53-010929	SPC03	30	55.73	171.57	19.53
120			56-005436	SPC03	30	71.17	100	SPC
121			63-016765	SPC04	100	53.48	113.79	29.57
122			64-004871	SPC03	50	54.63	73.80	37.03
123			51-006273	SPC03	100	61.94	53.89	59.97
124			61-006128	SPC03	100	51.28	57.83	70.25
125			61-009762	SPC06	50	63	75.43	53.72
126			63-005190	SPC06	100	67.62	97.82	77.19
127			51-011423	SPA02	100	51.95	55.43	38.71
128			61-006648	BAA05	50	59.52	57.64	68.53
129			64-006204	BAA02	30	51.69	100	SPC
130			57-013976	BAA01	30	54.18	57.43	39.76
131			57-002255	BAA07	30	62.89	100	SPC
132			52-004538	BAA05	30	57.07	100	SPC

กลุ่ม	PEA หน้าแปลง	จังหวัด	ชื่อเต็ม	% ไฮโดร	Ia	Ib	Ic	In	% UB	แรงดันต่ำสุด	ความยาวบัสสุดท้าย	เสียงนี้ PEAK	% ไฮเดร (PEAK)	Ia (PEAK)	Ib (PEAK)	Ic (PEAK)	% UB (PEAK)	แรงดันต่ำสุด (PEAK)	สถานที่ติดตั้ง	วันที่เริ่มใช้งาน	จำนวน Error	เวลา Peak	Copper Loss	Core Loss	Line Loss	Copper Loss (PEAK)	Core Loss (PEAK)	Line Loss (PEAK)	รายละเอียด Error
กลุ่ม ตรอบนอก1			29-001493	DOA08	100	47.76	46.42	53.57	107.99	58.45	56.52256351106453	212.41	363.08 สิงหาคม	50.09	51.51	40.76	125.85	71.13669368954601		15/12/2566 21:34:06	-	20:30:00	200	150	883	275	154	1207 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			53-006209	SPA05	100	53.25	125.89	14.33	5.91	113.97	15.87136412781815	214.65	459.28 มิถุนายน	51.15	183.28	23.72	14.83	147.86458257674795		20:04:00 ตะวันออก	15/12/2566 21:34:10	-	21:30:00	82	130	678	181	154	1399 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			54-018341	SPB01	100	52.16	59.48	81.02	57.62	32.42	61.79	45.1627916273559	225.05	572.08 มิถุนายน	52.14	116.4	68.82	40.77	54.52011159708836		259.7 DOC, กลุ่มโปรดักชั่นการผลิต, ม.3 ตะพานข้าม	15/12/2566 21:34:50	-	21:30:00	125	130	621	166	154	720 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			55-002883	BAA07	100	62.06	79.49	75.39	27.37	49.69	54.94605205763156	214.21	488.64 มิถุนายน	52.9	92.12	107.09	30.05	69.67783302869315		209.78 DOC, ม.3นิคมใช้งานการ	15/12/2566 21:27:57	-	21:00:00	160	130	686	259	154	1240 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			58-008843	SPB03	160	50.52	62.90	59.55	129	102.71	42.58	75.95	53.42885247413966	221.37	521.81 มิถุนา	50.32	173.37	132.62	45.18	62.90059283455955		217.78 DOC, ปากกาอาร์ดีวิทยาลงนาม	15/12/2566 21:43:42	-	21:00:00	179	187	720	283	193	1286 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			65-025622	SPA05	50	53.41	61.38	59.07	31.97	28.84	62.01117108107566	218.13	494.5 มิถุนา	53.41	56.22	13.65	-	61.38949233539407		214.85 ม.6นิคมตลาดข้าม	15/12/2566 21:15:50	-	21:30:00	28	86	197	56	89	377 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			61-008709	DOA08	50	54.47	122.14	15.31	11.42	111.42	15.53228836536787	208.52	498.1 มิถุนายน	54.47	87.39	19.52	11.31	122.14031520268134		205.61 DOC, ปณ.บ้านโป่	15/12/2566 21:26:13	-	21:00:00	92	79	586	152	82	986 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			58-006763	DOA08	30	49.19	50.08	14.08	-	36.56	10397256857858	223.42	662.2 พฤษภา	63.58	63.65	19.28	-	53.50295429880423		221.07 DOC, ปณ.ปราจีน - สหมิตร	15/12/2566 21:05:46	-	22:00:00	54	86	159	84	86	245 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			61-008264	SPA02	50	59.05	64.07	8.22	11.39	55.16	13.46045953898852	208.93	787.24 มิถุนาย	54.67	95.29	13.29	9.45	142.20113034585356		202.79 ม.1นิวเมกาซิตี้สหมิตร	15/12/2566 21:21:06	-	21:00:00	74	79	675	157	82	956 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			54-007773	SPA05	50	58.62	53.47	28.97	81.27	46.05	50.83	214.4	27.05.56 มิถุนายน	58.62	64.96	40.57	21.45	53.47268787201826		222.56 DOC, บ้านสำลีสหมิตร ม. 3 ต.หันสิงห์	15/12/2566 21:22:20	-	21:00:00	88	79	729	166	82	247 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			59-039780	SPA06	100	59.49	59.09	78.52	40.47	11.28	21.79	25.62	65.89382641889856	223.61	557.65 มิถุนาย	50.49	49.28	14.93	45.16	59.09780652126201		216.99 DOC, ปั๊มน้ำพี่พยาธิสหมิตร ม. 2 ต.ไพร่พัฒนา	15/12/2566 21:22:20	-	21:00:00	62	79	190	138	82	685 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			55-002351	SPB01	100	61.08	62.98	15.65	127.23	58.53	89.63	58.51	183.8	61.08	61.26	15.06	135.74	62.98156527272695		218.54 DOC, ปั๊มน้ำพี่เณร ม. 1 ต.พิมพ์เสือ	15/12/2566 21:28:18	-	21:00:00	124	130	946	291	154	805 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			61-002478	DOA05	50	61.97	53.85	28.18	60.1	88.56	49.8	91.29	67.68 32.90105257766542	222.23	588.27 มิถุนาย	50.67	112.63	66.15	60.84	53.85210818686823		220.68 DOC, ปั๊มน้ำพี่ชาย	15/12/2566 21:30:50	-	21:00:00	120	130	512	188	154	678 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			63-005375	SPA05	100	55.91	111.73	19.66	85.18	65.42	37.2	61.43	43.57079872204647	228.71	615.76 มิถุนาย	52.54	112.87	63.98	90.04	56.12004145369808		223.59 ตรงข้ามโรงงานยอดข้าวโพดวิเวียงพิชัย	15/12/2566 21:28:43	1	21:00:00	189	130	575	257	154	1024 (YellowRaster: 'ยโรงวิชัยอิ 61264')	
กลุ่ม ตรอบนอก1			54-016878	SPA06	100	50.66	72.98	35.42	167.31	58.74	71.36	52.23	86.48946677387202	229.25	152.22 มิถุนาย	50.66	103.57	96.64	19.77	72.98036321717878		228.31 DOC, ตลาดใหม่ 6 ต.ตลาดใหม่	15/12/2566 21:29:26	-	20:30:00	100	130	60	229	154	150 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			63-005725	SPA05	100	55.91	111.73	19.66	44.9	59.75	103.2684882835513	232.52	654.69 มิถุนาย	53.63	156.29	65.17	-	111.73169168267597		228.8 ปั๊มน้ำมันพงษ์ชัย 2	15/12/2566 21:43:53	-	21:30:00	98	130	459	198	154	936 (YellowRaster: 'ยโรงวิชัยอิ 29174673' 21:14')	
กลุ่ม ตรอบนอก1	33		59-002977	SPA07	100	59.1	82.42	29.68	33.45	55.4	66.47605635245175	223.51	525.92 มิถุนาย	55.1	46.56	145.61	66.9	82.42236688524193		218.25 DOC, หญ้าราชาบิน 2 - ต.บึงใหญ่	15/12/2566 21:29:52	-	20:30:00	120	130	316	271	154	834 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			58-005385	SPA07	100	60.61	57.03	36.69	100.64	46.93	45.84	35.77	66.93 45.84357531304754	225.02	500.12 มิถุนาย	60.61	112.62	112.69	37.43	57.03569538061196		219.22 DOC, ปั๊มน้ำพี่ชาย	15/12/2566 21:30:05	1	20:30:00	156	130	234	367	154	639 (YellowRaster: 'ยโรงวิชัยอิ 31268' 21:24')	
กลุ่ม ตรอบนอก1			54-002091	SPA08	140	51.89	61.38	39.69	41.09	66.15	144.16	78.36	75.4 51.8527846105557	225.05	354.67 มิถุนาย	51.89	83.35	196.1	80.65	43.38039382001778		218.85 DOC, หญ้าราชาบิน 1	15/12/2566 21:38:51	-	20:30:00	181	187	670	313	193	852 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			59-039780	SPA06	100	59.49	86.15	78.52	88.89	86.15	78.88	10.91	77.30342566199446	213.7	1115.89 มิถุนาย	59.59	241.83	99.64	52.48	86.15788858685999		208.25 DOC, หญ้าราชาผู้พิทักษ์	15/12/2566 21:43:52	2	21:00:00	252	187	1786	398	193	3313 (YellowRaster: '29174836 21:34') (YellowRaster: '29174737 21:14')	
กลุ่ม ตรอบนอก1			59-005509	SPA02	160	55.26	61.95	42.57	92.76	62.01	83.76	26.47	73.95 38085640666751	221.95	559.72 มิถุนาย	55.26	111.02	30.41	98.11	61.94592597923765		216.79 DOC, ตลาดใหม่ราชพฤกษ์	15/12/2566 21:50:11	-	21:00:00	157	130	598	254	154	689 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			49-006870	SPA06	100	54.76	59.99	40.67	43.04	101.09	38.65	47.21	58.2 62.31984837830971	217.29	395.54 มิถุนาย	54.76	123.41	47.16	66.77	55.99140407358202		214.64 DOC, ปั๊มน้ำพี่ชายวิเวียงพิชัยใหม่ 1 ใหม่พัฒนา	15/12/2566 21:33:24	-	21:30:00	168	130	686	226	154	996 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			63-005888	SPA06	100	56.79	72.45	32.39	80.36	100.13	42.51	29.06	68.55 31.9258397171757	223.58	612.02 มิถุนาย	56.79	145.95	56.32	61.92	75.41323961717577		216.2 DOC, ตู้หยอดเหรียญ ม. 3 ต.ไพร่ขาม	15/12/2566 21:53:29	-	21:00:00	139	130	545	252	154	1027 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			58-007955	DOA05	50	55.81	180.13	25.41	32.96	57.72	91.99	5.65	5.77 86.14 29.68438617153765	216.54	572.56 มิถุนาย	55.81	113.05	3.91	4.02	180.13254126984127		214.92 ปั๊มน้ำมันพี่ชูศักดิ์	15/12/2566 21:23:35	-	21:30:00	123	79	519	157	82	676 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			64-005419	SPA06	50	51.79	100	51.79	39.09	31.56	-	34.42	100	258.76	305.6 มิถุนาย	51.79	65.75	41.1	-	100		256.86 ปตท.หน้าร้านโพธิ์หลวงสหม	15/12/2566 21:20:49	-	21:30:00	57	79	68	114	82	138 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			64-001192	SPB01	50	53.52	200	26.76	32.2	66.48	-	34.42	200.00000000000006	258.57	262.53 มิถุนาย	53.52	109.45	-	-	200		256.02 DOC, บ้านกำแพงพุง 2 ใน ต.ท้ายเมือง	15/12/2566 21:23:06	-	21:00:00	53	79	78	159	82	218 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			52-010760	SPA05	50	55.16	191.84	28.76	43.52	65.52	29.57	0.97	0.98 91.99 39.77977099246414	221.46	465.03 มิถุนาย	55.16	104.3	1.61	1.66	191.8466145621078		219.39 ม.5 บ้านโสพิสหม ต.ท้ายเมือง	15/12/2566 21:23:12	-	21:00:00	95	79	228	147	82	531 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			61-006888	BAA07	50	54.99	100	54.99	68.27	46.9	89	-	67.47 100	222.22	583.22 มิถุนาย	54.99	56.98	64.2	-	100		223.26 DOC, หญ้าราชาบิน 3	15/12/2566 21:23:28	-	20:30:00	98	79	199	160	82	284 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			60-016709	DOA04	50	53.2	68.14	39.04	41.14	38.17	61.86	9.07	68.93 49.46127961279946	225.87	732.49 มิถุนาย	53.2	50.56	52.67	12.23	68.14209849627282		224.45 DOC, ปั๊มน้ำพี่ตาล้ำ	15/12/2566 21:23:46	-	21:00:00	95	79	119	165	82	195 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			65-034467	SPA06	30	51.85	55.72	31.58	26.83	36.8	10.43	-	26.57 55.83156749106055	225.76	287.33 มิถุนาย	51.85	52.45	14.97	-	55.72515882878489		225.6 DOC, ปั๊มหนองแสงพี่ชาย หมู่ 6	15/12/2566 21:11:08	-	22:00:00	24	86	50	66	89	110 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			59-001383	SPA02	30	51.96	53.58	36.59	163.61	59.97	58.1	0.88	29.99 58.10889562536425	227.37	268.92 มิถุนาย	51.96	51.01	16.76	-	53.58036395165		226.92 DOC, ปั๊มน้ำพี่สวนหอม 2	15/12/2566 21:10:45	-	21:30:00	33	86	30	53	89	50 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			59-006623	DOA06	50	52.57	66.40	39.56	58.15	47.5	2.26	-	65.24 99.91438371382637	223.23	564.02 มิถุนาย	52.57	65.28	3.29	-	90.40356667903729		220.76 DOC, ปั๊มน้ำพี่หนองพันดอน	15/12/2566 21:12:41	-	21:00:00	33	86	135	62	89	250 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			60-028890	DOA08	30	58.09	63.15	34.53	30.56	24.47	12.95	-	11.72 31.35464147995748	224.84	225.11 มิถุนาย	58.09	61.81	13.96	-	63.15166433524594		209.63 DOC, ปั๊มน้ำพี่ปอ 1	15/12/2566 21:03:02	-	21:00:00	18	86	76	96	89	469 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1	กลุ่ม ตรอบนอก2		54-013258	DBA02	50	51.18	68.08	37.56	40.68	35.74	68.58	16.1	25.68 79.22626107268313	226.49	872.67 พฤษภา	51.18	21.45	62.09	27.15	68.08727184087669		221.61 DOC, ปั๊มแสนสบายวิเวียงน้ำใจใหม่	15/12/2566 20:19:56	-	21:00:00	42	79	67	168	79	241 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			64-013297	SPA04	30	53.76	62.39	43.03	21.21	17.24	12.99	-	9.51 34.25851359028592	226.34	913.71 พฤษภา	53.76	57.58	12.52	-	68.27566207061301		213.58 DOC, ปั๊มหนองเรือ	15/12/2566 21:14:07	-	19:30:00	12	86	40	67	86	241 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			65-026699	DOA01	100	51.52	147.28	17.78	128.53	58.65	18.69	6.11	146.51 19.41784395552266	208.2	511.35 พฤษภา	51.52	198.36	17.55	-	6.73	147.28056778364726		201.52 DOC, บ้านสุขสันติ์ ม.3 ต. คลองขื่น	15/12/2566 20:53:47	-	20:30:00	132	150	1626	220	150	1976 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			67-011361	DOA08	30	51.9	100	DOA	56.73	47.91	-	-	47.91 100	224.56	362.3 สิงหาคม	51.9	67.49	-	-	100		222.25 DOC, ปั๊มหนองกอก ต.ท่าไม้	15/12/2566 16:15:58	-	20:30:00	50	86	119	62	89	249 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			62-005309	DOA07	30	63.2	59.33	39.08	47.19	47.62	13.94	-	33.68 54.71085120207928	221.47	676.31 พฤษภา	63.2	65.46	16.77	-	59.33093466457338		218.51 DOC, ปั๊มหนองกอกสวน ต. ท่าไม้	15/12/2566 16:20:05	-	20:30:00	55	86	170	88	86	309 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			62-010952	SPA05	30	59.26	77.38	35.95	41.47	45.07	6.14	-	26.51 76.22990261353927	230.38	688.29 พฤษภา	59.26	65.43	8.45	-	77.38082503599568		224.51 DOC, ปั๊มน้ำพี่ตาล้ำพันโพธิ์	15/12/2566 21:30:51	-	21:30:00	37	86	131	71	89	247 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			62-006618	DOA05	30	50.78	100	DOA	52.28	45.27	0.83	-	40.44 96.05705712589075	225.69	331.56 มิถุนาย	50.74	66.18	-	-	100		222.86 DOC, ปั๊มหนองสี่เหลี่ยม ต.ท. โรงวัว	15/12/2566 16:28:37	-	21:30:00	22	86	41	50	89	163 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			60-026750	DOA03	30	54.67	97.88	31.07	55.38	45.23	58.31	0.69	57.62 97.60316349915256	216.14	673.18 มิถุนาย	54.67	73.14	0.78	-	97.88045189561358		214.35 DOC, ปตท.โรงแสงจันทร์ประดิษฐ์	15/12/2566 16:28:42	-	21:00:00	50	86	212	73	89	325 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			56-010399	SPA02	30	52.58	100	SPA	58.68	50.45	-	-	50.45 100	219.4	418.92 พฤษภา	52.58	68.32	-	-	100		219.68 DOC, ปั๊มหนองแสงการโอ 3 ต.ตลาดวังม่วง	15/12/2566 16:29:16	-	22:00:00	53	86	146	69	86	241 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			58-013759	DOA03	30	54.9	89.68	33.89	43.26	43.26	2.29	-	40.95 89.94636984605863	227.81	399.07 พฤษภา	54.9	43.26	2.29	-	89.68089976163		89.68089976163	15/12/2566 16:18:05	-	22:00:00	26	86	51	72	86	120 -	
กลุ่ม ตรอบนอก1			62-002576	DOA06	30	64.75	100	DOA	50.97	40.4	-	-	40.4 100	218.64	632.58 พฤษภา	64.75	87.06	-	-	100		209.59 DOC, ปั๊มน้ำพี่ปอ 2	15/12/2566 16:14:42	-	22:00:00	21	86	156	104	86	187 -	
กลุ่ม

| | | |

| | | |

| | | |

| | | |

| | | |

| | | |

| | | |

ที่	กฟฟ.	WBS	กลุ่มงาน	ชื่องาน	สถานะ	วงจร - กม.	แผนแล้วเสร็จ
10	กฟจ.นครปฐม	P-TDD02.3-I-NPMNA.0009	NA	ปรับปรุง ซอยครัวคุณปู่	REL D1	1.600	ไตรมาส1/67
11	กฟจ.นครปฐม	P-TDD02.3-I-NPMNA.0010	NA	ปป. ช่วงซอยคุณปู่ ถึงหลังวัดห้วยจระเข้	REL C1	3.020	ไตรมาส3/67
12	กฟจ.นครปฐม	P-TDD02.3-I-NPMNA.0011	NA	ปป. ช่วงKFC ถึงโรงน้ำแข็ง	REL C1	2.400	ไตรมาส3/67
14	กฟจ.นครปฐม	P-TDD02.3-I-NPMNA.0012	NA	ปป.ช่วงอุทยานการอาชีพชัยพัฒนา - วัดตาก้อง (ช่วงที่ 1)	REL C1	1.440	ไตรมาส3/67
15	กฟจ.นครปฐม	P-TDD02.3-I-NPMNA.0013	NA	ปป.ช่วงอุทยานการอาชีพชัยพัฒนา - วัดตาก้อง (ช่วงที่ 2)	REL C1	1.240	ไตรมาส3/67
16	กฟจ.นครปฐม	P-TDD02.3-I-NPMNA.0014	NA	ปป.ช่วงอุทยานการอาชีพชัยพัฒนา - วัดตาก้อง (ช่วงที่ 3)	REL C1	1.440	ไตรมาส3/67
17	กฟจ.นครปฐม	P-TDD02.3-I-NPMNA.0015	NA	ปป.ช่วงอุทยานการอาชีพชัยพัฒนา - วัดตาก้อง (ช่วงที่ 4)	REL C1	1.933	ไตรมาส3/67
18	กฟจ.นครปฐม	P-TDD02.3-I-NPMNA.0016	NA	ปป.ช่วงอุทยานการอาชีพชัยพัฒนา - วัดตาก้อง (ช่วงที่ 5)	REL C1	1.840	ไตรมาส3/67
21	กฟจ.นครปฐม	P-TDD02.3-I-NPMNA.0019	NA	ปป.22เควี ช่วงสถานีไฟฟ้านครปฐม 4(ชั่วคราว) ถึงแยกไฟแดงศูนย์ทีหาเทศบาลนครปฐม	REL C1	3.000	ไตรมาส1/67
22	กฟจ.นครปฐม	P-TDD02.3-I-NPMNA.0020	NA	ปป.22เควี ช่วงแยกหนองขาหย้ง ถึงแยกไฟแดงศูนย์ทีหาเทศบาลนครปฐม	REL C1	0.935	ไตรมาส2/67
23	กฟจ.นครปฐม	P-TDD02.3-I-NPMNA.0021	NA	ปป.22เควี ช่วงแยกคลองขลประทาน ถึงวงเวียนบับเบิลบี	REL C1	0.935	ไตรมาส1/67
24	กฟจ.นครปฐม	P-TDD02.3-I-NPMNA.0022	NA	ปป.22เควี ช่วงวงเวียนบับเบิลบี ถึงสี่แยกถนน อบจ.นฐ.0057	REL C1	2.255	ไตรมาส1/67
2	กฟอ.สามพราน	P-TDD02.3-I-SAPNA.0034	NA	ปป.22 เควี (ได้แนวสายส่ง 115 เควี) ช่วงวัดดอนหวาย ถึงวัดท่าพูด (ฝั่งตรงข้ามสถานี)	REL C1	4.350	ไตรมาส2/67
4	กฟอ.สามพราน	P-TDD02.3-I-SAPNA.0028	NA	ปป.22เควี บริเวณโรงงานกระดาษแข็งไทย ถึงโรงงานวีเจนซี่ (ฝั่งขวา)	REL C3	1.715	ไตรมาส1/67
9	กฟอ.สามพราน	P-TDD02.3-I-SAPNA.0037	NA	ปป.เสริมระบบจำหน่าย 22 เควี ช่วง สฟฟ. อ้อมใหญ่ 4 - ซอยประชาราษฎร์ (ช่วง 2)	REL C3	1.475	ไตรมาส2/67
10	กฟอ.สามพราน	P-TDD02.3-I-SAPNA.0038	NA	ปป.เสริมระบบจำหน่าย 22 เควี ช่วง สฟฟ. อ้อมใหญ่ 4 - ซอยประชาราษฎร์ (ช่วง 3)	REL C3	1.745	ไตรมาส2/67
11	กฟอ.สามพราน	P-TDD02.3-I-SAPNA.0039	NA	ปป.เสริมระบบจำหน่าย 22 เควี ช่วง สฟฟ. อ้อมใหญ่ 4 - ซอยประชาราษฎร์ (ช่วง 4)	REL C3	2.160	ไตรมาส2/67
12	กฟอ.สามพราน	P-TDD02.3-I-SAPNA.0040	NA	ปป.เสริมระบบจำหน่าย 22 เควี ช่วง สฟฟ. อ้อมใหญ่ 4 - ซอยประชาราษฎร์ (ช่วง 5)	REL C3	1.920	ไตรมาส2/67
13	กฟอ.สามพราน	P-TDD02.3-I-SAPNA.0020	NA	ซอยปัญจมิตร	REL C4	0.390	ไตรมาส1/67
12	กฟอ.บางเลน	P-TDD02.3-I-BLNNA.0010	NA	ปป.ช่วงคลองศิริราช	REL D1	0.082	ไตรมาส1/67
13	กฟอ.บางเลน	P-TDD02.3-I-BLNNA.0012	NA	ปป.เสริมระบบจำหน่าย 22 เควี ช่วงขนแตน กฟส.สองพี่น้อง ถึงคลองรางสะแกสูง (ฝั่งตรงข้ามสถานีฯ)	REL C1	2.825	ไตรมาส1/67
14	กฟอ.บางเลน	P-TDD02.3-I-BLNNA.0013	NA	ปป.เสริมระบบจำหน่าย 22 เควี ช่วงคลองรางสะแกสูง-แยกบางสาม (ฝั่งตรงข้ามสถานีฯ)	REL C1	1.810	ไตรมาส1/67
14	กฟจ.สมุทรสาคร	P-TDD02.3-I-SMNNA.0013	NA	ปป.เชื่อมโยงบริเวณถนนกระช้าขวาฝั่งขวา - โครงการอยู่เจริญท่าจีน	REL C1	4.167	ไตรมาส2/67
18	กฟจ.สมุทรสาคร	P-TDD02.3-I-SMNNA.0024	NA	ปป.เสริมโครงการอยู่เจริญท่าจีน ช่วงสฟฟ.สค.11 ถึงบริษัท ดำรงวนิช จำกัด (ฝั่งตรงข้ามสถานีไฟฟ้า) (ฝั่งขวา)	REL C1	1.420	ไตรมาส2/67
19	กฟจ.สมุทรสาคร	P-TDD02.3-I-SMNNA.0025	NA	ปป.เสริมโครงการอยู่เจริญท่าจีน ช่วงสฟฟ.สค.11 ถึงบริษัท ดำรงวนิช จำกัด (ฝั่งสถานีไฟฟ้า) (ฝั่งซ้าย)	REL C1	1.390	ไตรมาส2/67
20	กฟจ.สมุทรสาคร	P-TDD02.3-I-SMNNA.0026	NA	ปป.เสริมโครงการอยู่เจริญท่าจีน ช่วงสฟฟ.สค.11 ถึงประตูหน้าโครงการ(ฝั่งตรงข้ามสถานีไฟฟ้า)	REL C1	2.150	ไตรมาส2/67
21	กฟจ.สมุทรสาคร	P-TDD02.3-I-SMNNA.0027	NA	ปป.เสริมโครงการอยู่เจริญท่าจีน ช่วงสฟฟ.สค.11 ถึงประตูหน้าโครงการ(ฝั่งสถานีไฟฟ้า)	REL C1	2.155	ไตรมาส2/67
9	กฟส.กระทุ่มแบน	P-TDD02.3-I-KTNNA.0002	NA	ปป.เสริมระบบจำหน่าย 22 เควี ตามแนวถนนสายไยรัก (ฝั่งวัดหงอนไก่) บริเวณแยกถนนเทศบาล 4 - แยกถนนเศรษฐกิจ 1	REL C1	10.200	ไตรมาส3/67
14	กฟส.กระทุ่มแบน	P-TDD02.3-I-KTNNA.0011	NA	ช่วงสฟฟ.กระทุ่มแบน4 ถึงซอยวัดนางสาว 2	REL C1	3.890	ไตรมาส2/67

3	กฟส.อ้อมน้อย	P-TDD02.3-I-OMNNA.0012	NA	ปป.เสริมระบบจำหน่าย 22 เควี 185 SAC วงจรที่ 1 และ 2 บริเวณคลองสี่วา - คลองแคราย (ช่วงที่ 2)	REL C1	2.187	ไตรมาส3/67
11	ฟส.สมุทรสาคร2(บ้านแพ้ว	P-TDD02.3-I-SM2NA.0012	NA	ปป.22เควี (ใต้แนวสาย)ส่ง115เควี) ช่วงจุดแบ่งแดน กฟจ.นฐ. ถึง โตโยต้าตลาดจินดา	REL C1	1.470	ไตรมาส1/67
5	กฟจ.สุพรรณบุรี	P-TDD02.3-I-SPINA.0009	NA	ปป. ช่วงสถานีฯสุพรรณบุรี 2 ถึงแยกบ้านสามเหลี่ยม ช่วงที่ 2	REL C1	4.253	ไตรมาส2/67
6	กฟจ.สุพรรณบุรี	P-TDD02.3-I-SPINA.0010	NA	ปป. ช่วงสถานีฯสุพรรณบุรี 2 ถึงแยกบ้านสามเหลี่ยม ช่วงที่ 3	REL C1	4.325	ไตรมาส2/67
3	กฟส.บางปลาม้า	P-TDD02.3-I-BPMNA.0003	NA	ปป.ช่วงสฟฟ.บางปลาม้า ถึงแยกบ้านสาลี	REL C1	5.990	ไตรมาส2/67
4	กฟส.ดอนเจดีย์	P-TDD02.3-I-DOJNA.0004	NA	ปป.ช่วงสฟฟ.ดอนเจดีย์ ถึงคลองชลประทาน	REL C1	2.950	ไตรมาส2/67
5	กฟส.ดอนเจดีย์	P-TDD02.3-I-DOJNA.0009	NA	ปป.22เควี ช่วงคลองชลประทาน ถนน สพ.1008 ถึงวัดชีธาราม	REL C1	4.660	ไตรมาส3/67
33	กฟส.สามชุก	P-TDD02.3-I-SMGNA.0033	NA	ช่วงตลาดสามชุก ถึงธนาคารกรุงไทย	REL C1	0.860	ไตรมาส2/67
45	กฟส.สามชุก	P-TDD02.3-I-SMGNA.0042	NA	ปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย 22 เควี ช่วงหน้าโรงงานน้ำตาล - ราชมงคล	CRTD B2	1.950	ไตรมาส4/67
46	กฟส.สามชุก	P-TDD02.3-I-SMGNA.0043	NA	ปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย 22 เควี ช่วงสะพานบางขวาก - ไฟแดงสามชุก ช่วงที่ 1	CRTD B2	2.000	ไตรมาส2/67
47	กฟส.สามชุก	P-TDD02.3-I-SMGNA.0044	NA	ปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย 22 เควี ช่วงสะพานบางขวาก - ไฟแดงสามชุก ช่วงที่ 2	CRTD B2	2.000	ไตรมาส2/67
48	กฟส.สามชุก	P-TDD02.3-I-SMGNA.0045	NA	ปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย 22 เควี ช่วงสะพานบางขวาก - ไฟแดงสามชุก ช่วงที่ 3	CRTD B2	2.000	ไตรมาส2/67
49	กฟส.สามชุก	P-TDD02.3-I-SMGNA.0046	NA	ปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย 22 เควี ช่วงสะพานบางขวาก - ไฟแดงสามชุก ช่วงที่ 4	CRTD B2	1.619	ไตรมาส2/67
50	กฟส.สามชุก	P-TDD02.3-I-SMGNA.0047	NA	ปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย 22 เควี (ใต้ไลน์115เควี) สะพานบางขวาก ถึงสถานีไฟฟ้าสามชุก (ฝั่งตรงข้ามสถานี)	CRTD B1	8.100	ไตรมาส3/67
1	กฟส.สองพี่น้อง	P-TDD02.3-I-SPGNA.0001	NA	ปรับปรุง แยกสนิมแดง ถึง ตลาดบางลี่ ช่วงที่ 1	REL C1	1.900	ไตรมาส3/67
2	กฟส.สองพี่น้อง	P-TDD02.3-I-SPGNA.0002	NA	ปรับปรุง แยกสนิมแดง ถึง ตลาดบางลี่ ช่วงที่ 2	REL C1	1.920	ไตรมาส3/67
3	กฟส.สองพี่น้อง	P-TDD02.3-I-SPGNA.0003	NA	ปป.เสริม ช่วงสฟฟ.สองพี่น้อง1 ถึงแยกเนินพระปรางค์	CRTD B1	2.115	ไตรมาส2/67
9	กฟจ.กาญจนบุรี	P-TDD02.3-I-KCINA.0001	NA	สามแยกร่มแฝก - สามแยกท่าล้อ (ขวา)	REL D1	3.512	ไตรมาส3/67
12	กฟส.พนมทวน	P-TDD02.3-I-PNNNA.0014	NA	ปรับปรุงเชื่อมโยง ช่วงบ้านทุ่งใหญ่ - บ้านโกรกสมอ	REL C1	1.570	ไตรมาส1/67
14	กฟส.พนมทวน	P-TDD02.3-I-PNNNA.0013	NA	ปป.บริเวณหน้าอำเภอพนมทวน - แยกตอนตาเสือ	CRTD A1	0.670	ไตรมาส2/67
3	กฟส.ไทรโยค	P-TDD02.3-I-TRYNA.0003	NA	ปป.ทดเพิ่ม ช่วงสฟฟ.ไทรโยค ถึงแยกทางหลวงหมายเลข 3343	REL C1	2.030	ไตรมาส2/67
11	กฟส.ลาดหญ้า	P-TDD02.3-I-LYANA.0010	NA	สามแยกโรงพักลาดหญ้า ถึง ถนนลาดหญ้า - บ่อพลอย ช่วงที่ 7	REL C1	0.893	ไตรมาส1/67
12	กฟส.ลาดหญ้า	P-TDD02.3-I-LYANA.0014	NA	ปป. เชื่อมโยง 22kV ลาดหญ้า - บ่อพลอย ช่วงที่ 8	REL C1	0.950	ไตรมาส2/67
9	กฟส.ท่าเรือ	P-TDD02.3-I-TARNA.0005	NA	ปป.เสริม 22 เควี (ใต้ไลน์ 115 เควี) ช่วงสถานีไฟฟ้าท่ามะกา 2 (ชั่วคราว) ถึงจุดแบ่งแดน กฟอ.กำแพงแสน	REL C1	2.616	ไตรมาส4/67
10	กฟส.ท่าเรือ	P-TDD02.3-I-TARNA.0006	NA	ปป.เสริม 22 เควี (ใต้ไลน์ 115 เควี) ช่วงสถานีไฟฟ้าท่ามะกา 2 (ถาวร) ถึงสถานีไฟฟ้าท่ามะกา 2 (ชั่วคราว)	CRTD B1	0.400	ไตรมาส4/67
						128.822	

ที่	กฟฟ.	WBS	กลุ่มงาน	ชื่องาน	สถานะ	วงจร - กม.	แผนแล้วเสร็จ
2	กฟจ.นครปฐม	P-TDD02.3-I-NPMIA.0001	IA	ปรับปรุงเชื่อมโยง แยกถนนไผ่ลิ้นช้าง - ป้อมตำรวจนาสร้าง ช่วงที่ 1	REL C1	2.450	ไตรมาส2/67
3	กฟจ.นครปฐม	P-TDD02.3-I-NPMIA.0002	IA	ปรับปรุงเชื่อมโยง แยกถนนไผ่ลิ้นช้าง - ป้อมตำรวจนาสร้าง ช่วงที่ 2	REL C1	1.320	ไตรมาส1/67
6	กฟจ.นครปฐม	P-TDD02.3-I-NPMIA.0025	IA	ปป.ได้แนวสายส่ง 115 เควี ช่วงบริษัท เจนเนอรัล เบฟเวอร์เรจ จำกัด ถึงจุดแบ่งแดนกฟจ. สมุทรสาคร 2 (บ้านแพ้ว)	REL C1	1.555	ไตรมาส1/67
7	กฟจ.นครปฐม	P-TDD02.3-I-NPMIA.0005	IA	ปรับปรุง R.หนองปากโลง ถึง แยกกระดีเดียว (ริมทางรถไฟ)	REL D1	2.660	ไตรมาส1/67
13	กฟจ.นครปฐม	P-TDD02.3-I-NPMIA.0017	IA	ปป.ช่วงแยกดอนเสาเกียด - แยกโรงขี้ไก่	REL C1	1.700	ไตรมาส1/67
20	กฟจ.นครปฐม	P-TDD02.3-I-NPMIA.0018	IA	ปป.ได้แนวสายส่ง 115 เควี ช่วงแยกถนนเพชรเกษม ถึงสถานีไฟฟ้านครปฐม 4 (ชั่วคราว)	REL C1	1.260	ไตรมาส1/67
5	กฟอ.กำแพงแสน	P-TDD02.3-I-KPNIA.0018	IA	ปป.22 เควี ช่วงแยกหนองกระทุ่ม - วัดไร่แดงทอง ช่วงที่ 2	CRTD B2	1.555	ไตรมาส4/67
8	กฟอ.กำแพงแสน	P-TDD02.3-I-KPNIA.0021	IA	ปป.22 เควี ช่วงแยกหนองกระทุ่ม - วัดไร่แดงทอง ช่วงที่ 5	REL C1	1.530	ไตรมาส4/67
4	กฟส.พุทธมณฑล	P-TDD02.3-I-PMNIA.0013	IA	ปป. 22 เควี ได้แนวสายส่ง ช่วงจุดแบ่งแดน กฟอ. พุทธมณฑล ถึงสถานีไฟฟ้าพุทธมณฑล 3 (ฝั่งขวา)	CRTD B2	6.660	ไตรมาส4/67
5	กฟส.พุทธมณฑล	P-TDD02.3-I-PMNIA.0014	IA	ปป. 22 เควี ได้แนวสายส่ง แนวทางหลวงชนบท นฐ.3004 ช่วงสฟฟ.พุทธมณฑล 3 ถึงสถานีจ่ายน้ำคลองโยง (ฝั่งขวา)	CRTD B1	6.930	ไตรมาส3/67
3	กฟอ.บางเลน	P-TDD02.3-I-BLNIA.0011	IA	ปป.ได้ไลน์ 2 วงจร ช่วงสถานีฯบางเลน 2 (ชั่วคราว) ถึงจุดแบ่งแดน กฟอ.พุทธมณฑล (ฝั่งขวา)	CRTD B1	1.080	ไตรมาส3/67
8	กฟอ.บางเลน	P-TDD02.3-I-BLNIA.0007	IA	แยกตาเพียง ถึงวัดเวฬุฯ (ช่วงที่ 2)	REL D1	1.285	ไตรมาส1/67
7	กฟจ.สมุทรสาคร	P-TDD02.3-I-SMNIA.0012	IA	ปป.ได้ไลน์ 2 วงจร ช่วงถนนพระราม 2 ถึงเชิงสะพานวิสุทธิคุณ (ฝั่งขวา)	REL C1	3.370	ไตรมาส1/67
8	กฟจ.สมุทรสาคร	P-TDD02.3-I-SMNIA.0021	IA	ปป.ได้ไลน์ 1 วงจร แนวทางหลวงชนบท 2041 ช่วงทางรถไฟบางกระเจ้า ถึงบริษัท บีแอนด์เจ ว่านอี้ จำกัด	CRTD B1	0.560	ไตรมาส4/67
9	กฟจ.สมุทรสาคร	P-TDD02.3-I-SMNIA.0020	IA	ปป.ได้ไลน์ 2 วงจร ช่วงเชิงสะพานวิสุทธิคุณ (บางสีคต) ถึงท้ายโครงการอยู่เจริญท่าจีน	REL C1	2.693	ไตรมาส2/67
13	กฟส.อ้อมน้อย	P-TDD02.3-I-OMNIA.0011	IA	ปป.ระบบจำหน่ายแรงสูงบริเวณคลองฉาง ถึงคลองบางยาง (ช่วงที่ 3)	REL C1	3.070	ไตรมาส1/67
14	กฟส.อ้อมน้อย	P-TDD02.3-I-OMNIA.0015	IA	ปป22เควี.บริเวณคลองบางยาง – โครงการ AC Property (ช่วง 4)	CRTD A1	2.102	ไตรมาส4/67
7	ฟส.สมุทรสาคร2(บ้านแพ้ว	P-TDD02.3-I-SM2IA.0014	IA	ปป. 22 เควี บริเวณสะพานวัดราษฎร์ - หน้าวัดหลักสอง (ช่วงที่ 2)	CRTD B2	1.790	ไตรมาส4/67
13	ฟส.สมุทรสาคร2(บ้านแพ้ว	P-TDD02.3-I-SM2IA.0009	IA	ปป. ช่วงประตูน้ำบ้านยาง ถึงร้านประกายเพชร	REL C1	3.080	ไตรมาส3/67
1	กฟส.บางปลาม้า	P-TDD02.3-I-BPMIA.0001	IA	(ปป.เป็น 50 SAC) ปรับปรุงเชื่อมโยง 50 SAC บ้านทรงกระเทียม ถึง ชนแดน ลาดบัวหลวง ช่วงที่ 1	REL C1	2.610	ไตรมาส2/67
2	กฟส.บางปลาม้า	P-TDD02.3-I-BPMIA.0002	IA	(ปป.เป็น 50 SAC) ปรับปรุงเชื่อมโยง 50 SAC บ้านทรงกระเทียม ถึง ชนแดน ลาดบัวหลวง ช่วงที่ 2	REL C1	2.480	ไตรมาส2/67
6	กฟส.ดอนเจดีย์	P-TDD02.3-I-DOJIA.0005	IA	ปป.ช่วงบ้านสระด่าน ถึงR.บ้านโคกหม้อ ช่วงที่ 1	REL C1	0.950	ไตรมาส1/67
7	กฟส.ดอนเจดีย์	P-TDD02.3-I-DOJIA.0006	IA	ปป.ช่วงบ้านสระด่าน ถึงR.บ้านโคกหม้อ ช่วงที่ 2	REL C1	0.990	ไตรมาส2/67
8	กฟส.ดอนเจดีย์	P-TDD02.3-I-DOJIA.0007	IA	ปป.ช่วงบ้านสระด่าน ถึงR.บ้านโคกหม้อ ช่วงที่ 3	REL C1	1.000	ไตรมาส3/67
9	กฟส.ดอนเจดีย์	P-TDD02.3-I-DOJIA.0008	IA	ปป.ช่วงบ้านสระด่าน ถึงR.บ้านโคกหม้อ ช่วงที่ 4	REL C1	0.950	ไตรมาส4/67
1	กฟส.สามชุก	P-TDD02.3-I-SMGIA.0016	IA	ปรับปรุงเป็น 185 SAC ช่วงบ้านวังจิก ถึงคลองส่งน้ำเลียบทางหลวง 3032	REL C1	2.885	ไตรมาส4/67

2	กฟส.สามชุก	P-TDD02.3-I-SMGIA.0017	IA	ปรับปรุงเป็น 185 SAC ช่วงบ้านวังจิก ถึง SF6 บ้านคอตัน	REL C1	2.040	ไตรมาส4/67	
3	กฟส.สามชุก	P-TDD02.3-I-SMGIA.0018	IA	ปรับปรุงเป็น 185 SAC ช่วงSF6 บ้านคอตัน ถึงบ้านท่ากระพี้	REL C1	3.950	ไตรมาส4/67	
7	กฟส.สามชุก	P-TDD02.3-I-SMGIA.0011	IA	ปรับปรุงเป็น 185 SAC ช่วงโรงสีสมบูรณ์พืชผล ถึงทางแยกไปโรงเรียนบ้านทุ่งใหญ่	REL C1	3.935	ไตรมาส4/67	
8	กฟส.สามชุก	P-TDD02.3-I-SMGIA.0015	IA	ปรับปรุงเป็น 185 SAC ช่วงแยกไปโรงเรียนบ้านทุ่งใหญ่ ถึงบ้านท่ากระพี้	REL C1	3.200	ไตรมาส4/67	
9	กฟส.สามชุก	P-TDD02.3-I-SMGIA.0007	IA	ปรับปรุงเป็น 185 SACสะพานมหาดำรง - SF6 สี่แยกไฟแดง	REL C1	1.020	ไตรมาส4/67	
17	กฟส.สามชุก	P-TDD02.3-I-SMGIA.0027	IA	ปป.บริเวณรีโคลสเซอร์บ้านสระ ถึง Disบ้านสระด่าน (ช่วงที่ 2)	REL C1	1.000	ไตรมาส2/67	
18	กฟส.สามชุก	P-TDD02.3-I-SMGIA.0028	IA	ปป.บริเวณรีโคลสเซอร์บ้านสระ ถึง Disบ้านสระด่าน (ช่วงที่ 3)	REL C1	1.000	ไตรมาส2/67	
19	กฟส.สามชุก	P-TDD02.3-I-SMGIA.0029	IA	ปป.บริเวณรีโคลสเซอร์บ้านสระ ถึง Disบ้านสระด่าน (ช่วงที่ 4)	REL C1	1.000	ไตรมาส2/67	
37	กฟส.สามชุก	P-TDD02.3-I-SMGIA.0037	IA	ช่วง R.เนินมหาเชษฐ - SF6บ้านหนองโพธิ์ (ช่วงที่ 4)	REL C1	1.193	ไตรมาส1/67	
40	กฟส.สามชุก	P-TDD02.3-I-SMGIA.0040	IA	ช่วง R.เนินมหาเชษฐ - SF6บ้านหนองโพธิ์ (ช่วงที่ 7)	REL C1	0.893	ไตรมาส1/67	
42	กฟส.สามชุก	P-TDD02.3-I-SMGIA.0041	IA	ปรับปรุงจุดแบ่งแดน (เดิมบาง สามชุก) ถึงสะพานบางขวากฝั่งซ้าย ช่วงที่1	CRTD B1	4.060	ไตรมาส4/67	
43	กฟส.สามชุก	P-TDD02.3-I-SMGIA.0048	IA	ปรับปรุงจุดแบ่งแดน เดิมบาง สามชุก-สะพานบางขวากฝั่งซ้าย ช่วงที่2	CRTD B1	3.295	ไตรมาส4/67	
44	กฟส.สามชุก	P-TDD02.3-I-SMGIA.0049	IA	ปรับปรุงจุดแบ่งแดน (เดิมบาง สามชุก) ถึงสะพานบางขวากฝั่งซ้าย ช่วงที่3	CRTD B1	1.950	ไตรมาส4/67	
2	กฟอ.อู่ทอง	P-TDD02.3-I-UTOIA.0002	IA	ปป.บริเวณบ้านสระพังลาน ช่วงที่ 2	REL C1	1.268	ไตรมาส3/67	
8	กฟอ.เดิมบางนางบวช	P-TDD02.3-I-DBGIA.0013	IA	ปป.22เควี (ใต้ไลน์115เควี) บริเวณหน้า สฟฟ.เดิมบางนางบวช	REL C1	0.555	ไตรมาส1/67	
9	กฟอ.เดิมบางนางบวช	P-TDD02.3-I-DBGIA.0014	IA	ปป. 22 เควี (ใต้แนวสายส่ง 115 เควี) สิ้นสุดเขตบริการ กฟส.สามชุก ถึงถนนริมคลองชลประทานนางบวช	REL C1	2.625	ไตรมาส4/67	
11	กฟส.ด่านช้าง	P-TDD02.3-I-DACIA.0001	IA	ปป.ช่วงรีโคลสเซอร์วังคัน (DAA08R-02) ถึงบ้านทับผึ้งน้อย ช่วงที่ 1	REL D1	4.546	ไตรมาส1/67	ไม่ใส่เบิกจ่าย
12	กฟส.ด่านช้าง	P-TDD02.3-I-DACIA.0002	IA	ปป.ช่วงรีโคลสเซอร์วังคัน (DAA08R-02) ถึงบ้านทับผึ้งน้อย ช่วงที่ 2	REL D1	3.157	ไตรมาส1/67	ไม่ใส่เบิกจ่าย
3	กฟส.หนองหญ้าไซ	P-TDD02.3-I-NYCIA.0007	IA	ปป.บริเวณบ้านโค้งบ่อแร่ ถึงสี่แยกบ่อหว้า (ช่วงที่3)	REL C1	1.880	ไตรมาส3/67	
4	กฟส.หนองหญ้าไซ	P-TDD02.3-I-NYCIA.0008	IA	ปป.บริเวณบ้านโค้งบ่อแร่ ถึงสี่แยกบ่อหว้า (ช่วงที่4)	REL C1	1.490	ไตรมาส3/67	
5	กฟส.หนองหญ้าไซ	P-TDD02.3-I-NYCIA.0009	IA	ปป.บริเวณบ้านโค้งบ่อแร่ ถึงสี่แยกบ่อหว้า (ช่วงที่5)	REL C1	1.640	ไตรมาส2/67	
6	กฟส.หนองหญ้าไซ	P-TDD02.3-I-NYCIA.0010	IA	ปป.บริเวณบ้านโค้งบ่อแร่ ถึงสี่แยกบ่อหว้า (ช่วงที่6)	REL C1	1.780	ไตรมาส1/67	
4	กฟจ.กาญจนบุรี	P-TDD02.3-I-KCIIA.0007	IA	ปป. ช่วงสะพานแม่กลอง - กองผสมพันสัตว์ (ช่วงที่1)	REL D1	2.033	ไตรมาส4/67	
5	กฟจ.กาญจนบุรี	P-TDD02.3-I-KCIIA.0008	IA	ปป. ช่วงสะพานแม่กลอง - กองผสมพันสัตว์ (ช่วงที่2)	REL D1	2.467	ไตรมาส4/67	
6	กฟจ.กาญจนบุรี	P-TDD02.3-I-KCIIA.0009	IA	ปป. ช่วงสะพานแม่กลอง - กองผสมพันสัตว์ (ช่วงที่3)	REL D1	2.743	ไตรมาส4/67	
7	กฟจ.กาญจนบุรี	P-TDD02.3-I-KCIIA.0002	IA	สะพานแม่กลอง - บ้านถ้ำ (จุดแบ่งแดน ทมง) (ช่วงที่ 1)	REL D1	2.377	ไตรมาส3/67	
1	กฟอ.ท่าม่วง	P-TDD02.3-I-TAMIA.0004	IA	ปป.22เควี ช่วงไลน์ตึงข้ามแม่น้ำบ้านถ้ำ - สุสานวังหีบ ช่วงที่ 1	REL C1	1.530	ไตรมาส1/67	

2	กฟอ.ท่าม่วง	P-TDD02.3-I-TAMIA.0005	IA	ปป.22เควี ช่วงไลน์ตึงข้ามแม่น้ำบ้านถ้ำ - สุสานวังหีบ ช่วงที่ 2	REL C1	1.440	ไตรมาส1/67
5	กฟอ.ท่าม่วง	P-TDD02.3-I-TAMIA.0003	IA	ปรับปรุง ช่วง ร.ร. หนองตากยา - สามแยกหนองข้าวนก	REL C1	4.350	ไตรมาส1/67
5	กฟส.พนมทวน	P-TDD02.3-I-PNNIA.0009	IA	ปรับปรุงเป็น 185 SAC ช่วงบ้านดอนตาเพชร - บ้านหนองโพธิ์ (ช่วงที่ 1)	REL C1	4.960	ไตรมาส1/67
6	กฟส.พนมทวน	P-TDD02.3-I-PNNIA.0010	IA	ปรับปรุงเป็น 185 SAC ช่วงบ้านดอนตาเพชร - บ้านหนองโพธิ์ (ช่วงที่ 2)	REL D1	3.000	ไตรมาส1/67
7	กฟส.พนมทวน	P-TDD02.3-I-PNNIA.0011	IA	ปรับปรุงเป็น 185 SAC ช่วงบ้านดอนตาเพชร - บ้านหนองโพธิ์ (ช่วงที่ 3)	TECO D2	3.100	ไตรมาส1/67
8	กฟส.พนมทวน	P-TDD02.3-I-PNNIA.0005	IA	ปรับปรุงเป็น 185 SAC ช่วงบ้านเขาพาด - พังตรุ (ช่วงที่ 1)	REL C1	1.700	ไตรมาส2/67
11	กฟส.พนมทวน	P-TDD02.3-I-PNNIA.0008	IA	ปรับปรุงเป็น 185 SAC ช่วงบ้านดอนเจดีย์ - บ้านหนองแก	CRTD A1	4.200	ไตรมาส3/67
1	กฟส.ทองผาภูมิ	P-TDD02.3-I-TPMIA.0001	IA	(ปป.เป็น 50 SAC) บ้านชะแล - โรงสีชุมชน (ช่วงที่1)	REL D1	2.465	ไตรมาส1/67
3	กฟส.ทองผาภูมิ	P-TDD02.3-I-TPMIA.0003	IA	(ปป.เป็น 50 SAC) บ้านชะแล - โรงสีชุมชน (ช่วงที่3)	REL D1	2.067	ไตรมาส1/67
4	กฟส.ทองผาภูมิ	P-TDD02.3-I-TPMIA.0004	IA	(ปป.เป็น 50 SAC) บ้านชะแล - โรงสีชุมชน (ช่วงที่4)	REL D1	2.467	ไตรมาส1/67
1	กฟส.ด่านมะขามเตี้ย	P-TDD02.3-I-DMTIA.0001	IA	วัดด่านมะขามเตี้ย ถึง บ้านโป่งมะกูด ช่วงที่ 1	REL C1	3.430	ไตรมาส2/67
2	กฟส.ด่านมะขามเตี้ย	P-TDD02.3-I-DMTIA.0002	IA	วัดด่านมะขามเตี้ย ถึง บ้านโป่งมะกูด ช่วงที่ 2	REL C1	2.870	ไตรมาส2/67
3	กฟส.ด่านมะขามเตี้ย	P-TDD02.3-I-DMTIA.0003	IA	ปป. ช่วงแยกวังปลาหมู ถึงน้ำโสรีสอร์ท (ช่วงที่ 1)	REL C1	1.439	ไตรมาส1/67
4	กฟส.ด่านมะขามเตี้ย	P-TDD02.3-I-DMTIA.0004	IA	ปป. ช่วงแยกวังปลาหมู ถึงน้ำโสรีสอร์ท (ช่วงที่ 2)	REL C1	1.730	ไตรมาส1/67
5	กฟส.ด่านมะขามเตี้ย	P-TDD02.3-I-DMTIA.0005	IA	ปป. ช่วงแสงตะวันรีสอร์ท ถึงบ้านแก่งหลวง (ช่วงที่ 3)	REL C1	1.655	ไตรมาส2/67
6	กฟส.ด่านมะขามเตี้ย	P-TDD02.3-I-DMTIA.0006	IA	ปป. ช่วงบ้านแก่งหลวง ถึงบ้านชายทุ่ง (ช่วงที่ 4)	REL C1	1.270	ไตรมาส1/67
7	กฟส.ด่านมะขามเตี้ย	P-TDD02.3-I-DMTIA.0007	IA	ปป. ช่วงบ้านชายทุ่ง ถึงDis แบ่งแดนด่านฯ (ช่วงที่ 5)	REL C1	1.190	ไตรมาส3/67
3	กฟส.ท่าเรือ	P-TDD02.3-I-TARIA.0003	IA	ปป.ช่วงบ้านหนองชมพู่ ถึงโรงงานปุ๋ยโอออนิค	REL C3	1.933	ไตรมาส1/67
4	กฟส.ท่าเรือ	P-TDD02.3-I-TARIA.0004	IA	ปป.ช่วงโรงงานปุ๋ยโอออนิค ถึงบ้านหนองตาคง	REL C3	1.663	ไตรมาส1/67
						164.071	

สรุปรายละเอียดแผนงานบำรุงรักษาหม้อแปลงในระบบจำหน่ายของ กฟก.3 ประจำปี 2567

ลำดับที่	รหัสการไฟฟ้า	กฟฟ.	จำนวนหม้อแปลงติดตั้ง (เครื่อง)			แผนบำรุงรักษา 100%			แผนบำรุงรักษา บางส่วน			รวมหม้อแปลงที่จะบำรุงรักษา (เครื่อง)			คิดเป็น %
			1 เฟส	3 เฟส	รวม	1 เฟส	3 เฟส	รวม	1 เฟส	3 เฟส	รวม	1 เฟส	3 เฟส	รวม	
1	I01101	กฟจ.นครปฐม	409	1,356	1,765	97	327	424	266	895	1,161	186	625	811	45.95
2	I01201	กฟส.ดอนตูม	97	258	355	18	74	92	49	137	186	34	120	154	43.38
		รวม กฟจ.นครปฐม	506	1,614	2,120	115	401	516	315	1,032	1,347	220	745	965	45.52
3	I02101	กฟจ.สุพรรณบุรี	417	718	1,135	108	168	276	235	429	664	186	311	497	43.82
4	I02201	กฟส.บางปลาม้า	216	314	530	47	77	124	113	157	270	85	129	214	40.38
5	I02202	กฟย.มะขามล้ม	56	69	125	15	19	34	33	43	76	26	33	59	47.47
6	I02301	กฟส.ดอนเจดีย์	359	343	702	63	62	125	199	212	411	129	133	262	37.32
7	I02401	กฟส.ศรีประจันต์	269	308	577	86	77	163	117	172	289	125	134	259	44.95
8	I02501	กฟส.สามชุก	274	368	642	50	60	110	186	245	431	112	142	254	39.51
		รวม กฟจ.สุพรรณบุรี	1,591	2,120	3,711	369	463	832	883	1,258	2,141	663	882	1,546	41.65
9	I03101	กฟจ.กาญจนบุรี	345	680	1,025	79	148	227	235	444	679	157	296	453	44.23
10	I03201	กฟส.ท่าม่วง	159	305	464	56	72	128	84	171	255	84	129	213	45.91
11	I03203	กฟย.ตลาดสำรอง	175	179	354	50	39	89	99	104	203	83	74	157	44.26
12	I03301	กฟส.พนมทวน	197	189	386	57	64	121	99	100	199	90	97	187	48.53
13	I03305	กฟย.ห้วยกระเจา	175	157	332	37	45	82	102	70	172	71	68	139	41.97
14	I03401	กฟส.ไทรโยค	289	244	533	58	52	110	185	164	349	120	107	226	42.46
15	I03501	กฟส.ทองผาภูมิ	284	233	517	43	43	86	191	152	343	107	94	200	38.75
16	I03502	กฟย.สังขละบุรี	73	49	122	12	9	21	46	35	81	27	21	48	39.34
17	I03701	กฟส.ด่านมะขามเตี้ย	242	428	670	44	93	137	179	288	467	104	189	293	43.68

18	I03801	กฟส.ลาดหญ้า	138	182	320	25	41	66	90	108	198	55	77	132	41.25
19	I03802	กฟย.ศรีสวัสดิ์	32	14	46	2	3	5	25	9	34	10	6	16	35.51
20	I03803	กฟย.ท่ากระดาน	55	60	115	7	18	25	39	31	70	20	28	48	42.03
		รวม กฟจ.กาญจนบุรี	2,164	2,720	4,884	470	627	1,097	1,374	1,676	3,050	928	1,186	2,114	43.28
21	I04101	กฟจ.สมุทรสาคร	357	1,409	1,766	31	147	178	264	1,055	1,319	119	499	618	34.98
22	I04401	กฟส.บางน้ำจืด	111	304	415	8	27	35	87	236	323	37	106	143	34.38
		รวม กฟจ.สมุทรสาคร	468	1,713	2,181	39	174	213	351	1,291	1,642	156	604	760	34.86
23	I05101	กฟอ.สามพราน	361	782	1,143	72	172	244	232	480	712	149	332	481	42.11
24	I06101	กฟอ.บ้านโป่ง	197	516	713	43	141	184	124	263	387	84	229	313	43.90
25	I06102	กฟย.หนองปลาหมอ	96	132	228	21	22	43	52	62	114	38	43	81	35.53
26	I06103	กฟย.กรับใหญ่	86	116	202	13	26	39	48	60	108	29	46	75	37.13
		รวม กฟอ.บ้านโป่ง	379	764	1,143	77	189	266	224	385	609	152	317	469	41.03
27	I07101	กฟอ.อู่ทอง	436	517	953	141	198	339	206	213	419	210	269	479	50.23
28	I07102	กฟย.สวนแตง	82	108	190	30	41	71	34	50	84	41	58	99	52.11
29	I07201	กฟส.สองพี่น้อง	304	318	622	68	84	152	167	193	360	124	148	272	43.73
30	I07202	กฟย.ทุ่งคอก	166	208	374	40	60	100	102	103	205	74	94	168	45.01
		รวม กฟอ.อู่ทอง	988	1,151	2,139	279	383	662	509	559	1,068	449	569	1,018	47.59
31	I08101	กฟอ.กระทุ่มแบน	246	650	896	42	112	154	161	407	568	96	248	343	38.32
32	I09101	กฟฟ.อ้อมน้อย	318	867	1,185	44	113	157	227	641	868	120	327	446	37.67
33	I10101	กฟอ.กำแพงแสน	316	750	1,066	76	150	226	183	450	633	137	300	437	40.99
34	I11101	กฟอ.นครชัยศรี	178	585	763	37	116	153	117	387	504	76	245	321	42.07
35	I12101	กฟอ.บ่อพลอย	320	239	559	65	39	104	235	184	419	143	100	244	43.59
36	I12102	กฟย.หนองปรือ	259	238	497	72	90	162	170	129	299	129	133	262	52.65
37	I12201	กฟส.เลาขวัญ	295	297	592	76	107	183	178	144	322	135	155	290	49.04

		รวม กฟอ.บ่อพลอย	874	774	1,648	213	236	449	583	457	1,040	407	388	796	48.28
38	I13101	กฟอ.เดิมบางนางบวช	250	284	534	28	45	73	161	141	302	82	92	174	32.52
39	I13201	กฟส.ด่านช้าง	349	316	665	91	86	177	209	163	372	161	140	301	45.26
40	I13301	กฟส.หนองหญ้าไซ	446	369	815	60	70	130	307	220	527	162	143	306	37.51
		รวม กฟอ.เดิมบางนางบวช	1,045	969	2,014	179	201	380	677	524	1,201	405	376	780	38.75
41	I14101	กฟอ.บางเลน	288	484	772	88	98	186	160	285	445	141	193	334	43.31
42	I14102	กฟย.บางหลวง	213	204	417	56	48	104	133	114	247	100	86	186	44.68
		รวม กฟอ.บางเลน	501	688	1,189	144	146	290	293	399	692	242	279	521	43.79
43	I15101	กฟอ.ท่ามะกา	221	434	655	45	106	151	123	244	367	86	187	273	41.73
44	I15201	กฟส.ท่าเรือ	178	307	485	54	103	157	76	121	197	79	143	223	45.91
		รวม กฟอ.ท่ามะกา	399	741	1,140	99	209	308	199	365	564	165	331	496	43.51
45	I16101	กฟจ.สมุทรสาคร 2	218	412	630	32	82	114	133	234	367	76	160	236	37.51
46	I16102	กฟย.คลองตัน	25	110	135	5	11	16	16	80	96	10	38	48	35.56
47	I16103	กฟย.กาหลง	63	165	228	10	11	21	38	123	161	23	52	75	32.75
		รวม กฟจ.สมุทรสาคร 2	306	687	993	47	104	151	187	437	624	109	250	359	36.15
48	I17101	กฟฟ.โคกขาม	237	716	953	27	61	88	180	537	717	87	240	327	34.31
49	I18101	กฟอ.พุทธมณฑล	152	584	736	17	38	55	111	461	572	54	192	246	33.38
รวม			11,029	18,875	29,904	2,346	3,895	6,241	6,806	11,746	18,552	4,615	7,810	12,425	41.55

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567									
8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	**9. แผนปฏิบัติ** (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	**10. สถานที่**	**หน่วยวัด**	**11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส**				**12. หน่วยงานหลัก**	**กฟส.อ้อมน้อย**
				ไตรมาส 1	**ไตรมาส 2**	**ไตรมาส 3**	**ไตรมาส 4**		**ผู้รับผิดชอบ**
<u>แผนงานที่ 1</u> **ความรู้เพื่อนำไปปรับปรุงการทำงาน**	**1.1 คณะทำงานการจัดการความรู้ ของกฟก.3 เข้าร่วมรับฟัง การประชุมชี้แจงแผนปฏิบัติด้านการจัดการความรู้ของ กฟภ.** 1.1.1 แต่งตั้งคณะทำงานการจัดการความรู้ เป้าหมาย ทุกกอง , กฟฟ ชั้น 1- 3 . กฟจ.CEO กฟส.(M และ L)	ทุกกอง กฟจ.สค. และในสังกัด กฟส.ชั้น 2-3	ครั้ง	1	-	-	- -	ผพค.กสข.(ก3)	
	1.1.2 รับฟังการประชุมชี้แจง จาก กพค. เป้าหมาย เข้าร่วมกิจกรรม ภายในไตรมาสที่ 1/2567	ทุกกอง กฟจ.สค. และในสังกัด กฟส.ชั้น 2-3	ครั้ง	1	-	-	-	ผพค.กสข.(ก3)	

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567									
8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	**9. แผนปฏิบัติ** (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	**10. สถานที่**	**หน่วยวัด**	**11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส**				**12. หน่วยงานหลัก**	**กฟส.อ้อมน้อย** **ผู้รับผิดชอบ**
				ไตรมาส 1	**ไตรมาส 2**	**ไตรมาส 3**	**ไตรมาส 4**		
<u>แผนงานที่ 1</u> **ความรู้เพื่อนำไปปรับปรุงการทำงาน** **(ต่อ)**	**1.2 คัดเลือกคู่มือปฏิบัติงาน (WM) ที่สอดคล้องกับหัวข้อองค์ความรู้ที่สำคัญ (Critical Knowledge) ที่ระบุใน Knowledge Landscape และวิเคราะห์จุดที่ต้องควบคุมระมัดระวังหรือจุดสำคัญ / วิกฤต (Critical Step) หรือจุดที่ต้องควบคุม (Control point) หรือบุคคลสำคัญ / ผู้เชี่ยวชาญ / บุคคลที่กำลังจะเกษียณ (Critical Persons) ในขั้นตอนการปฏิบัติงาน ปี 2567** เป้าหมาย ทุกกอง , กฟฟ ชั้น 1- 3 . กฟจ.CEO กฟส.(M และ L) อย่างน้อย 1 เรื่อง ภายในไตรมาสที่ 2/2567	ทุกกอง กฟจ.สค. และในสังกัด กฟส.ชั้น 2-3	เรื่อง	อย่างน้อย 1	ดำเนินการแล้ว	-	-	ผพค.กสข.(ก3)	
	1.3 จัดทำองค์ความรู้ที่เกี่ยวข้องกับจุดที่ต้องควบคุมระมัดระวังหรือจุดสำคัญ / วิกฤต (Critical Step) หรือจุดที่ต้องควบคุม (Control point) หรือบุคคลสำคัญ / ผู้เชี่ยวชาญ /บุคคลที่กำลังจะเกษียณ (Critical Persons) ตามคู่มือปฏิบัติงานที่ถูกคัดเลือก เป้าหมาย อย่างน้อย 1 องค์ความรู้ ภายในไตรมาสที่ 2/2567	ทุกกอง กฟจ.สค. และในสังกัด กฟส.ชั้น 2-3	องค์ความรู้	-	อย่างน้อย 1 ดำเนินการแล้ว	-	-	ผพค.กสข.(ก3)	
	1.4 Upload องค์ความรู้ตามข้อ 1.3 ที่จัดทำขึ้น ใน ระบบ KM-Si เป้าหมาย อย่างน้อย 1 องค์ความรู้ ภายในไตรมาสที่ 2/2567	ทุกกอง กฟจ.สค. และในสังกัด กฟส.ชั้น 2-3	องค์ความรู้	-	อย่างน้อย 1 ดำเนินการแล้ว ขึ้น web แล้ว	-	-	ผพค.กสข.(ก3)	
	1.5 สื่อสาร แลกเปลี่ยน และถ่ายโอนความรู้ที่เกี่ยวข้องกับจุดที่ต้องควบคุมระมัดระวัง หรือจุดสำคัญ /วิกฤติ (Critical Step) ตามข้อ 1.3 ให้แก่บุคลากรที่เกี่ยวข้องผ่านเครื่องมือการจัดการความรู้ เช่น AAR, Story Telling, Mentor, On-the-job Training เป็นต้น เป้าหมาย อย่างน้อย 1 ช่องทาง ภายในไตรมาสที่ 3/2567	คณะทำงาน กฟก.3	ช่องทาง	-	ดำเนินการแล้ว	อย่างน้อย 1	-	ผพค.กสข.(ก3)	

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567									
8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	**9. แผนปฏิบัติ** (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	**10. สถานที่**	**หน่วยวัด**	**11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส**				**12. หน่วยงานหลัก**	**กฟส.อ้อมน้อย**
				ไตรมาส 1	**ไตรมาส 2**	**ไตรมาส 3**	**ไตรมาส 4**		**ผู้รับผิดชอบ**
<u>แผนงานที่ 1</u> **ความรู้เพื่อนำไปปรับปรุงการทำงาน** **(ต่อ)**	**1.6 นำคู่มือปฏิบัติงาน (WM) ที่มีการปรับปรุงองค์ความรู้ ตามข้อ 1.3 มาใช้ปฏิบัติงานพร้อมประเมินผลเพื่อพัฒนาปรับปรุง โดยใช้ข้อมูลป้อนกลับจากการดำเนินงานรวมถึงข้อมูลจากแหล่งอื่นๆ เช่น การแลกเปลี่ยนความรู้จากผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย, แนวทางการปรับปรุงกระบวนการจากหน่วยงานที่มีรูปแบบการดำเนินงานใกล้เคียง raining เป็นต้น** เป้าหมาย อย่างน้อย 1 เรื่อง ภายในไตรมาสที่ 3/2567	คณะทำงาน กฟก.3 หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	เรื่อง	-	ดำเนินการแล้ว	อย่างน้อย 1	-	กบล.(ก3)	

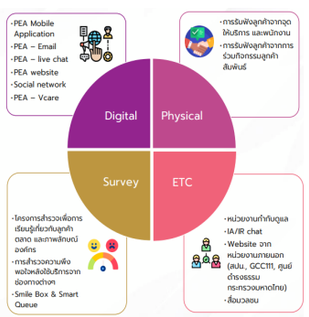
แผนปฏิบัติการประจำปี 2567

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส				12.	กฟส.อ้อมน้อย
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		ผู้รับผิดชอบ
แผนงานที่ 1 การยกระดับมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ	**1.1 มาตรฐานด้านการให้บริการ การอำนวยความสะดวกในการให้บริการขอใช้ไฟฟ้าและยกระดับการให้บริการ** มาตรฐานด้านการให้บริการ / พื้นที่ / ระยะเวลาดำเนินการ กรณีไม่ต้องมีการขยายเขต/ ปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มเติม — เขตชุมชน (เทศบาล) — 1 วันทำการ กรณีไม่ต้องมีการขยายเขต/ ปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มเติม — นอกเขตชุมชน — 3 วันทำการ กรณีต้องมีการขยายเขต/ปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มเติม **ระยะทางไม่เกิน 140 เมตร** — เขตชุมชน — 10 วันทำการ เป้าหมาย - ดำเนินการภายในระยะเวลาที่กำหนด ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 - สรุปรายงานผล พร้อมจัดส่งรายงานให้ ฝงภ.(กต) ภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส	กบล.(ก3) กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M, กฟส.	ร้อยละ	90 97	90 96	90 94	90 99	กบล.(ก3)	ธวัชชัย
แผนงานที่ 1 การยกระดับมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ (ต่อ)	**1.2 การขอรับรองศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC)** 1.2.1 การรักษามาตรฐาน สำหรับ กฟฟ. ที่ผ่านการรับรองศูนย์ราชการสะดวกแล้ว เพื่อพร้อมรองรับการตรวจแบบ Surprise Check จาก สปน. และตามแผนงานตรวจประเมินภายในหน่วนงาน (Internal Audit) - กฟฟ. ที่เคยผ่านการรับรองและยังอยู่ในระยะเวลาการรับรองมาตรฐาน GECC - กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M (โครงสร้างใหม่) ที่เคยผ่านการรับรองมาตรฐาน GECC แต่ไม่ได้สมัครรับรองเพื่อต่ออายุ เป้าหมาย - แต่งตั้งคณะทำงานตรวจประเมินภายใน (Internal Audit) เพื่อรักษามาตรฐานตามเกณฑ์ GECC **ภายใน ม.ค. 2567** - ดำเนินการตรวจประเมินภายใน (Internal Audit) ตามแผนงานที่กำหนด **จำนวน 34 แห่ง ภายใน เม.ย. - 16 ก.ย. 2567** กฟฟ.ชั้น 2-3 **จำนวน 4 แห่ง (บปง., กจ., ดบ. และ พทฑ.)** กฟส. ขนาด L/M (โครงสร้างใหม่) **จำนวน 2 แห่ง (สค. และ อมน.)** กฟส. **จำนวน 16 แห่ง (บปม., ศปจ., สช., ทมง., พทน., ทยค., ทภ., ดช., ทร., ลข., ดตม., นญช., สพน., ลญ., ดมข. และ บนจ.)** กฟย. **จำนวน 12 แห่ง (มขล., ตสร., หกจ., สขบ., ศว., ทรน., สตง., ทคก., หปร., บลง., คตล. และ กล.)**	คณะทำงานฯ (Internal Audit) (เลขาฯ กบล.(ก3)) กฟฟ. ที่เกี่ยวข้อง	ร้อยละ	30	30	30	10	คณะทำงานฯ (Internal Audit) (เลขาฯ กบล.(ก3))	ดุสิต/ผบส

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส				12.	กฟส.อ้อมน้อย
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		ผู้รับผิดชอบ
	- รายงานสรุปผลการดำเนินงาน **ภายใน ต.ค. 2567** 1.2.2 เตรียมความพร้อมการดำเนินการสู่ ศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC) <u>เป้าหมาย</u> - กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M (โครงสร้างใหม่) และ กฟส. ที่ยังไม่เคยสมัครหรือไม่เคยผ่านการรับรองฯ จะต้องสมัครและผ่านการรับรองมาตรฐานฯ ภายในปี 2565-2567 กฟส. **จำนวน 1 แห่ง (กฟส.ดจ.)** หมายเหตุ : สำหรับ กฟส., กฟย. ให้ กฟข. พิจารณาความพร้อมของกฟฟ.ในสังกัดตามความเหมาะสม เช่น อาคารเช่า อยู่ระหว่างก่อสร้างอาคารสำนักงาน เป็นต้น - กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M (โครงสร้างใหม่) ที่เคยได้รับการรับรองฯ จาก สปน. ให้สมัครต่ออายุในปี 2567 **จำนวน 12 แห่ง ดังนี้** กฟฟ.ชั้น 2-3 **จำนวน 9 แห่ง (นฐ., สพ., สพร., นช., อทง., กพส., บล., บพล. และ ทมก.)** กฟส. ขนาด L/M (โครงสร้างใหม่) **จำนวน 3 แห่ง (สค2, คกข. และ กทบ.)** - กฟฟ. ที่สมัครขอรับรองฯ ทั้งกรณีสมัครใหม่และต่ออายุ ในปี 2567 จะต้องผ่านการคัดกรองใบสมัครร้อยละ 100 และได้รับการรับรองจาก สปน. ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 80 กฟส. **จำนวน 1 แห่ง (กฟส.ดจ.)**	คณะทำงานฯ GECC (เลขาฯ กบล.(ก3)) กฟฟ. ที่เกี่ยวข้อง	ร้อยละ						
<u>แผนงานที่ 2</u> การปรับปรุงฐานข้อมูลขององค์กร (รวมถึงฐานข้อมูลลูกค้าและการวิเคราะห์ข้อมูลในช่องทาง) เพื่อนำไปสู่การวิเคราะห์และการบริหารจัดการ (Data Driven Execution)	**2.1 การรับฟังเสียงของลูกค้า ตามคู่มือกระบวนการรับฟังเสียงของลูกค้าและวิธีปฏิบัติงานการรวบรวมเสียงของลูกค้าแต่ละช่องทาง (PEA VOC System) ดังนี้** 2.1.1 การติดตามข้อมูลป้อนกลับจากลูกค้าผ่านกล่องประเมินความพึงพอใจแบบแป้นกด (Smile Box) หรือแบบ Touch Screen - กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M (โครงสร้างใหม่) และ กฟส. ประเมินลูกค้าทางโทรศัพท์สำหรับลูกค้าที่กดประเมินความพึงพอใจต่ำกว่าระดับ 3 (ที่กดประเมิน 1, 2) โดยใช้ข้อมูลจากโปรแกรม Customers' Smile Feedback - กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M (โครงสร้างใหม่) และ กฟส. นำผลวิเคราะห์การประเมินฯ ของลูกค้าที่ประเมินความพึงพอใจต่ำกว่าระดับ 3 มาดำเนินการปรับปรุงแก้ไข	กบล.(ก3), กดส.(ก3), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M, กฟส.	ร้อยละ	25	25	25	25	กบล.(ก3), กดส.(ก3)	ศุภมร/กิตติธัช

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	12.	กฟส.อ้อมน้อย ผู้รับผิดชอบ
	- กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M (โครงสร้างใหม่) และ กฟส. รายงานสรุปผลวิเคราะห์การประเมินฯ และแจ้งให้ กบล.(ก3) ทราบ ภายใน 10 วัน หลังสิ้นไตรมาส เป้าหมาย - สัดส่วนการกดประเมินเทียบกับจำนวนคิวทั้งหมด กฟฟ.ชั้น 2-3 , กฟส.ขนาด L/M (โครงสร้างใหม่) และ กฟส. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 70 ของจำนวนคิวทั้งหมด - ค่าเฉลี่ยความพึงพอใจไม่ต่ำกว่า 4.4859 **- กบล.(ก3) ติดตามและรายงานสรุปผลวิเคราะห์การประเมินฯในภาพรวมของ กฟก.3 ภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส** **- กดส.(ก3) รายงานผลการใช้งานและปัญหาอุปสรรคของระบบฯ ภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส** หมายเหตุ : Front Manager กฟฟ. เป็นผู้ดำเนินงาน และบันทึกข้อมูล ลงในโปรแกรม Customers' Smile Feedback								
แผนงานที่ 2 การปรับปรุงฐานข้อมูลขององค์กร (รวมถึงฐานข้อมูลลูกค้าและการวิเคราะห์ข้อมูลในช่องทาง) เพื่อนำไปสู่การวิเคราะห์และการบริหารจัดการ (Data Driven Execution) (ต่อ) 	2.1.2 การรวบรวมเสียงของลูกค้าจากช่องทาง 4 กลุ่ม (กลุ่มดิจิทัล กลุ่มภายภาพ กลุ่มการสำรวจและกลุ่มอื่นๆ) เป้าหมาย - กฟฟ. บันทึกข้อมูลเสียงของลูกค้าที่มีนัยสำคัญ หรือจัดการไม่ได้ลงระบบ PEA VOC System ทุกครั้ง - กบล.(ก3) รวบรวมเสียงของลูกค้า จากระบบ PEA VOC System และจัดส่งให้ ฝงภ.(กต) ภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส **2.2 จัดทำฐานข้อมูลคุณภาพไฟฟ้าในพื้นที่อุตสาหกรรม ทั้งของรัฐและเอกชน โดยดำเนินการตรวจวัดและวิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้า ในสถานีไฟฟ้าที่ตั้งอยู่ในพื้นที่อุตสาหกรรม ทั้งของรัฐและเอกชน มีการกำหนดแผนและปรับปรุงให้เป็นมาตรฐานสากล พร้อมจัดทำรายงานเพื่อรองรับความต้องการให้กับลูกค้า** เป้าหมาย **กฟก.3 จำนวน 2 สถานี** **- นิคมอุตสาหกรรมสมุทรสาคร** **- สถานีไฟฟ้าท่าทราย 1**	กบล.(ก3), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M, กฟส. กปบ.(ก3), กฟส.สค.	ร้อยละ ร้อยละ	25 25 25	25	25	25	กบล.(ก3) กปบ.(ก3)	กิตติธัช/ศุภมร ธวัชชัย กฟส.อ้อมน้อย
แผนงานที่ 3 พัฒนาการใช้ประโยชน์จากฐาน	**3.1 การจัดทำฐานข้อมูลลูกค้าเพื่อพัฒนาคุณภาพการให้บริการ หรือสร้างโอกาสทางธุรกิจเกี่ยวเนื่อง**								

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส				12.	กฟส.อ้อมน้อย
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		ผู้รับผิดชอบ
ข้อมูลลูกค้า (Customer Analytics) เพื่อพัฒนาคุณภาพการให้บริการ หรือสร้างโอกาสทางธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	3.1.1 ฐานข้อมูลลูกค้า High Value เพื่อการดำเนินการธุรกิจงานขอขยายเขตติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะราย เป้าหมาย จัดทำฐานข้อมูลโดยมีรายละเอียดดังนี้ **- ภายใน ม.ค. - ก.พ. 2567** - ฐานข้อมูลลูกค้า High Value ที่มีการใช้ไฟตั้งแต่ร้อยละ 70 ของขนาดพิกัดหม้อแปลง	กบล.(ก3), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M, กฟส.	ร้อยละ	100 100	-	-	-	กบล.(ก3)	กิตติธัช/ศุภมร กฟส.อ้อมน้อย
	3.1.2 ฐานข้อมูลลูกค้า เพื่อการดำเนินการธุรกิจงานบำรุงรักษา เป้าหมาย จัดทำฐานข้อมูลโดยมีรายละเอียดดังนี้ **- ภายใน ม.ค. - ก.พ. 2567** - ฐานข้อมูลลูกค้าที่เคยใช้บริการบำรุงรักษา ปี 2565-2566 - ฐานข้อมูลลูกค้าที่ไม่เคยใช้บริการบำรุงรักษา และติดตั้งหม้อแปลงรวมกันเกิน 250 kVA **- (เพิ่มเติม) ฐานข้อมูลลูกค้าที่ใช้บริการแก้กระแสไฟฟ้าขัดข้อง ปี 2566 (2 ครั้งต่อปี)** **- (เพิ่มเติม) ฐานข้อมูลลูกค้าปี 2566 ที่มีค่าปรับ PF. เนื่องจากการใช้ kvar เกินร้อยละ 61.97 ของกำลังไฟฟ้าจริงสูงสุด มากกว่า 10,000 บาท/เดือน**	กบล.(ก3), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M, กฟส.	ร้อยละ	100 100	-	-	-	กบล.(ก3)	กิตติธัช/ศุภมร กฟส.อ้อมน้อย
<u>แผนงานที่ 3 พัฒนาการใช้ประโยชน์จากฐานข้อมูลลูกค้า (Customer Analytics) เพื่อพัฒนาคุณภาพการให้บริการ หรือสร้างโอกาสทางธุรกิจเกี่ยวเนื่อง</u> **(ต่อ)**	**3.2 การใช้ประโยชน์จากฐานข้อมูลลูกค้าเพื่อสร้างโอกาสทางธุรกิจเกี่ยวเนื่อง** 3.2.1 การดำเนินการธุรกิจงานขอขยายเขตติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะราย โดยใช้ประโยชน์จากฐานข้อมูลลูกค้า High Value <u>เป้าหมาย</u> - จัดทำแผนการให้บริการลูกค้าและนำเสนอข้อมูลการให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง - รายงานผลการดำเนินงาน ทุกไตรมาส หมายเหตุ : ฐานข้อมูลลูกค้าฯ ตามกิจกรรมข้อ 3.1.1	กบล.(ก3), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M, กฟส.	ร้อยละ	25 25	25 25	25 25	25 25	กบล.(ก3)	กิตติธัช/ศุภมร กฟส.อ้อมน้อย
	3.2.2 การดำเนินการธุรกิจงานบำรุงรักษา โดยมุ่งเน้นลูกค้า 2 กลุ่ม ดังนี้ (1) ลูกค้ารายเดิม (ที่เคยใช้บริการบำรุงรักษา) ทุกราย (2) ลูกค้ารายใหม่ (ที่ไม่เคยใช้บริการบำรุงรักษา และติดตั้งหม้อแปลงรวมกัน เกิน 250 kVA) ร้อยละ 20 **(3) (เพิ่มเติม) ลูกค้าที่ใช้บริการแก้กระแสไฟฟ้าขัดข้อง ปี 2566 (2 ครั้งต่อปี) ทุกราย** **(4) (เพิ่มเติม) ลูกค้าที่มีค่าปรับ PF. เนื่องจากการใช้ kvar เกินร้อยละ 61.97 ของกำลังไฟฟ้าจริงสูงสุด มากกว่า 10,000 บาท/เดือน ทุกราย**	กบล.(ก3), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M, กฟส.	ร้อยละ	25 25	25 25	25 25	25 25	กบล.(ก3)	กิตติธัช/ศุภมร กฟส.อ้อมน้อย

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส				12.	กฟส.อ้อมน้อย
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		ผู้รับผิดชอบ
	เป้าหมาย - จัดทำแผนการให้บริการลูกค้าและนำเสนอข้อมูลการให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง - รายงานผลการดำเนินงาน ทุกไตรมาส หมายเหตุ : - ฐานข้อมูลลูกค้าฯ ตามกิจกรรมข้อ 3.1.2 - กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M (โครงสร้างใหม่) และ กฟส. สามารถดำเนินการปรับแผนการเข้าพบลูกค้าได้ตามความเหมาะสม								
	3.3 นำผลวิเคราะห์การประเมินความพึงพอใจ การติดตามข้อมูลป้อนกลับ และข้อร้องเรียนมาปรับปรุงประสิทธิภาพการให้บริการ/ปรับปรุงกระบวนการทำงาน เป้าหมาย - กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M (โครงสร้างใหม่) และ กฟส. จัดทำแผนทบทวนปรับปรุงกระบวนการทำงานและรายงานผลการตอบสนองเสียงของลูกค้าในด้านผลิตภัณฑ์/บริการ/สนับสนุน ตามช่องทางที่กำหนด ให้ กบล.(ก3) ทราบ ภายใน 10 วันหลังสิ้นไตรมาส - กบล.(ก3) ติดตาม และรายงานสรุปผล ในภาพรวมของ กฟก.3 ภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส	กบล.(ก3), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M, กฟส.	ร้อยละ	25 25	25 25	25 25	25 25	กบล.(ก3)	
แผนงานที่ 3 พัฒนาการใช้ประโยชน์จากฐานข้อมูลลูกค้า (Customer Analytics) เพื่อพัฒนาคุณภาพการให้บริการ หรือสร้างโอกาสทางธุรกิจเกี่ยวเนื่อง **(ต่อ)**	**3.4 จัดทำแผนการนำเสนอการขายงานธุรกิจเกี่ยวเนื่อง การซื้อต่อยอด (Up selling) และการซื้อต่อเนื่อง (Cross selling) แก่ลูกค้ารายสำคัญจากการดำเนินการตามกระบวนการบริหารจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้ารายสำคัญ** เป้าหมาย ร้อยละความสำเร็จของกิจกรรมที่ (1)-(5) (1) กบล.(ก3) จัดทำแผนการขายงานธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญกลุ่มหลัก ไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของจำนวนลูกค้ารายสำคัญกลุ่มหลัก หรือไม่น้อยกว่า 120 ราย ต่อ กฟข. ภายใน 1 เดือน หลังสิ้นไตรมาสที่ 1 (2) กบล.(ก3) นำเสนองานธุรกิจเสริมต่างๆ ของ กฟภ. ผ่านการประชาสัมพันธ์ออนไลน์ หรือการเยี่ยมเยือนประชุมผู้ใช้ไฟรายใหญ่ (3) กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M (โครงสร้างใหม่) เข้าพบลูกค้ารายสำคัญกลุ่มหลักตามเป้าหมายที่ กบล.(ก3) กำหนด และลูกค้าใช้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของจำนวนลูกค้ารายสำคัญ	กบล.(ก3), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M, กฟส.	ร้อยละ	100 100				กบล.(ก3)	กิตติธัช/ศุภมร กฟส.อ้อมน้อย

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส				12.	กฟส.อ้อมน้อย
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		ผู้รับผิดชอบ
	หมายเหตุ : ลูกค้ารายสำคัญกลุ่มหลัก (Strategic, Star, status) ที่ใช้บริการธุรกิจ เกี่ยวเนื่องที่มีมูลค่า 5,000 บาทขึ้นไป ไม่รวมการให้ใช้เสาไฟฟ้าและการให้ใช้บริการเส้นใยแก้วนำแสง (4) กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M (โครงสร้างใหม่) รายงานผลการขายงานธุรกิจ เกี่ยวเนื่องฯ ตามแบบฟอร์ม CRM-SEL-001 จัดส่ง กบล. ภายใน 5 วันหลังสิ้นไตรมาส (5) กบล.(ก3) สรุปภาพรวมรายงานผลการขายงานธุรกิจเกี่ยวเนื่องฯ ตามแบบฟอร์ม CRM-SEL-002 จัดส่ง กสธ.ฝลพ. ภายใน 10 วันหลังสิ้นไตรมาส								
แผนงานที่ 4 การเพิ่มประสิทธิภาพการจัดการข้อร้องเรียน	**4.1 การบริหารจัดการข้อร้องเรียนเป็นไปอย่างมีประสิทธิผลและประสิทธิภาพเพื่อยกระดับการให้บริการที่ดีของ กฟภ. ลดความไม่พึงพอใจและเพิ่มความ** 4.1.1 การเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการข้อร้องเรียน ดังนี้ (1) การตอบข้อร้องเรียน (ด้านบริการ) โดยรวม - ข้อร้องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 30 วันทำการ (ร้อยละ 100) - ข้อร้องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 30 วัน (ร้อยละ 100) - ข้อร้องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 15 วัน (ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90) - ข้อร้องเรียนสำคัญเร่งด่วน (IA/IR chat) ภายใน 24 ชั่วโมง (ร้อยละ 100) (2) การตอบข้อร้องเรียน (ด้านบริการ) กลุ่มบริการทั่วไป (คุณภาพไฟฟ้า+การให้บริการ+อื่นๆ) - การปิดข้อร้องเรียน ภายใน 20 วัน (ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 95) (3) การตอบข้อร้องเรียน (ด้านบริการ) กลุ่มที่ต้องเร่งรัดแก้ไข (พฤติกรรมพนักงาน+การจดหน่วย/แจ้งค่าไฟฟ้า+การถูกงดจ่ายไฟฟ้า) - การปิดข้อร้องเรียน ภายใน 10 วัน (ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80) (4) ระยะเวลาตอบสนองที่ลูกค้าร้องขอและปฏิบัติตามเงื่อนไข - ตรวจสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟภายใน 5 วัน (ร้อยละ 100) เป้าหมาย - ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินการบริหารจัดการข้อร้องเรียนให้เป็นไปตาม ค่าเป้าหมาย และจัดทำรายงานสรุปข้อร้องเรียนทุกไตรมาส - ข้อ (1) - (4) ให้บันทึกผลการดำเนินการลงในระบบ PEA-VOC System หมายเหตุ : ไม่รวมข้อร้องเรียนประเภททุจริตประพฤติมิชอบ	กบล.(ก3), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M, กฟส.	ร้อยละ	100	100	100	100	กบล.(ก3)	ศุภมร กฟส.อ้อมน้อย
				100					

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส				12.	กฟส.อ้อมน้อย
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		ผู้รับผิดชอบ
	4.1.2 การเพิ่มประสิทธิผลการวางแผนเชิงป้องกันข้อร้องเรียน ดังนี้ (1) จำนวนข้อร้องเรียนโดยรวม ลดลงร้อยละ 10 จากข้อร้องเรียน ในช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน (2) จำนวนข้อร้องเรียนประเภทพฤติกรรมพนักงาน ให้รักษาระดับจำนวนข้อร้องเรียน ไม่ให้เกินผลที่เกิดขึ้นจริงในปี 2566 (3) จำนวนข้อร้องเรียน/ร้องขอ เรื่องไม่มีไฟฟ้าใช้ ลดลงร้อยละ 50 จากข้อร้องเรียน/ ร้องขอ ในช่วงเวลาเดียวกันของปี 2565 <u>เป้าหมาย - ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินการบริหารจัดการข้อร้องเรียนให้เป็นไปตาม</u> ค่าเป้าหมาย และจัดทำรายงานสรุปข้อร้องเรียนทุกไตรมาส - บันทึกผลการดำเนินการลงในระบบ PEA-VOC System ทุกเรื่อง หมายเหตุ : ไม่รวมข้อร้องเรียนประเภททุจริตประพฤติมิชอบ	กบล.(ก3), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M, กฟส.	ร้อยละ	100 100	100	100	100	กบล.(ก3)	ศุภมร กฟส.อ้อมน้อย
<u>แผนงานที่ 4</u> การเพิ่มประสิทธิภาพการจัดการข้อร้องเรียน (ต่อ)	**4.2 การจัดทำแผนงานหรือแนวทางการปฏิบัติงานเชิงป้องกันข้อร้องเรียนของลูกค้า** <u>เป้าหมาย</u> - กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M (โครงสร้างใหม่) และ กฟส. จัดทำแผนงานหรือแนวทางการปฏิบัติงานเชิงป้องกัน ข้อร้องเรียนของลูกค้าและสรุปรายงานผลจัดส่ง กบล.(ก3) ภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส - กบล.(ก3) วิเคราะห์ปัญหาข้อร้องเรียน (ด้านบริการ) จัดทำแผนงานหรือแนวทางการปฏิบัติงานเชิงป้องกัน ข้อร้องเรียนของลูกค้า และจัดส่ง ฝลพ.ภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส	กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M, กฟส.	ครั้ง	1 1	1 1	1 1	1 1	กบล.(ก3)	

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส				12.	กฟส.อ้อมน้อย
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		ผู้รับผิดชอบ
แผนงานที่ 1 **ฐานข้อมูลลูกค้ารายสำคัญ (Key Account) และนำระบบ Digital CRM มาใช้สนับสนุนการให้บริการลูกค้า**	**1.1 ทบทวนรายชื่อลูกค้ารายสำคัญ และแผนตามกระบวนการบริหารลูกค้ารายสำคัญ (KAMT) ให้สอดคล้องตามค่าเป้าหมายในการเพิ่มประสิทธิภาพการดูแลลูกค้า** เป้าหมาย - ทบทวนและขออนุมัติรายชื่อลูกค้ารายสำคัญภายในเดือน ธ.ค.2566 - จัดทำฐานข้อมูลลูกค้า และแผนบริหารลูกค้ารายสำคัญ ลงในโปรแกรม Digital CRM ให้เป็นปัจจุบัน	กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M, รวม กฟฟ.ในสังกัด) กฟส.บนจ.	ร้อยละ	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	กบล.(ก3)	กิตติธัช
	1.2 ดำเนินการตามแผนงาน กระบวนการบริหารลูกค้ารายสำคัญ (Key Account Management) 1.2.1 การบริการเสริมโดยไม่คิดค่าใช้จ่าย (Free Maintenance Service : FMS) ตามที่ลูกค้าร้องขอ เป้าหมาย การจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้าตามระดับของลูกค้า โดยแบ่งตามกลุ่มลูกค้า ดังนี้ - ลูกค้ากลุ่ม Strategic **จำนวน 48 ราย (ร้อยละ 100)** - ลูกค้ากลุ่ม Star **จำนวน 5 ราย (ร้อยละ 100)** - ลูกค้ากลุ่ม Status **จำนวน 355 ราย (ร้อยละ 100)**	กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M, รวม กฟฟ.ในสังกัด) กฟส.บนจ.	ร้อยละ	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	กบล.(ก3)	กิตติธัช
	1.2.2 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	กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M, รวม กฟฟ.ในสังกัด) กฟส.บนจ.	ร้อยละ	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	กบล.(ก3)	กิตติธัช
แผนงานที่ 1 **ฐานข้อมูลลูกค้ารายสำคัญ (Key Account) และนำระบบ Digital CRM มาใช้สนับสนุน**	1.2.3 พนักงานบริหารลูกค้ารายสำคัญ (KAMR) บริหารความสัมพันธ์กับลูกค้าโดยการติดต่อสื่อสารกับลูกค้า (Communication : COM) และบันทึกผลในโปรแกรม Digital CRM เป้าหมาย	กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M, รวม กฟฟ.ในสังกัด)	ร้อยละ	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	กบล.(ก3)	กิตติธัช

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส				12.	กฟส.อ้อมน้อย
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		ผู้รับผิดชอบ
การให้บริการลูกค้า **(ต่อ)**	- 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*	กฟส.บนจ.							
	1.3 การเยี่ยมเยือนลูกค้ารายสำคัญ/ลูกค้ามูลค่าสูง/ลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรม **และลูกค้าที่อยู่ในพื้นที่ให้บริการของ SPP โดยผู้บริหาร และกำหนดวัตถุประสงค์** **การเยี่ยมเยือนลูกค้าแต่ละรายที่ชัดเจนพร้อมบันทึกผลการเยี่ยมในโปรแกรม CRM Plus** <u>เป้าหมาย</u> - ผชก. หรือผู้แทน จำนวน 3 ราย/ไตรมาส/กฟข. **- ผจก.กฟส.ขนาด L/M (ตามโครงสร้างใหม่) จำนวน 6 ราย/ไตรมาส/กฟข.** **- ผจก.กฟส.ขนาด S (ตามโครงสร้างใหม่) จำนวน 3 ราย/ไตรมาส/กฟข.** - ผจก.กฟฟ.ชั้น 2-3 จำนวน 6 ราย/ไตรมาส/กฟฟ. - ผจก.กฟส. จำนวน 3 ราย/ไตรมาส/กฟฟ. หมายเหตุ : สามารถพิจารณารูปแบบการเยี่ยมเยือนลูกค้าได้ 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	กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M, กฟส.	ร้อยละ	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	กบล.(ก3)	กิตติธัช
<u>**แผนงานที่ 1**</u> **ฐานข้อมูลลูกค้ารายสำคัญ (Key Account)**	**1.4 จัดประชุมสัมมนาลูกค้ารายใหญ่ในพื้นที่ กฟฟ. ที่มีรายได้มากกว่า 100 ล้านบาท/เดือน** <u>เป้าหมาย จำนวน 16 กฟฟ. **(ยกเว้น บพล. และ ดบ.)**</u>	กฟฟ. ที่เข้าหลักเกณฑ์	ร้อยละ	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	กฟฟ. ที่เข้าหลักเกณฑ์	

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส				12.	กฟส.อ้อมน้อย
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		ผู้รับผิดชอบ
และนำระบบ Digital CRM มาใช้สนับสนุนการให้บริการลูกค้า **(ต่อ)**	หมายเหตุ : ปรับลดได้ตามความเหมาะสม โดยหลักเกณฑ์การจัดสัมมนาฯ ให้เป็นไปตามอนุมัติ ผวก. **1.5 การมอบของที่ระลึกในโอกาสพิเศษ/มอบของที่ระลึกสำหรับจัดกิจกรรมนันทนาการ/ประชาสัมพันธ์กิจกรรมต่างๆ** <u>เป้าหมาย</u> - กลุ่ม Strategic ทุกราย ไม่น้อยกว่า 1 ครั้ง/ปี - กลุ่ม Star, Status ให้พนักงาน KAMR พิจารณาตามความเหมาะสม - กิจกรรมนันทนาการ/ประชาสัมพันธ์กิจกรรมต่างๆ สำหรับลูกค้าพิจารณาตามความเหมาะสม	กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M, รวม กฟฟ.ในสังกัด) กฟส.บนจ.	ร้อยละ	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	กบล.(ก3)	
	1.6 การสนับสนุนลูกค้ารายใหม่ ตามข้อมูล BOI/หน่วยงานท้องถิ่น/แหล่งข้อมูลอื่นๆ โดยการติดต่อสื่อ **เยี่ยมเยือน เพื่อให้ข้อมูลต่างๆ เช่น การขอใช้ไฟฟ้า, ขยายเขตระบบไฟฟ้าและการวางแผนการจ่ายไฟฟ้** <u>เป้าหมาย</u> รายงานสรุปผลการติดต่อสื่อสาร/เยี่ยมเยือน ทุกไตรมาส (ตามแบบฟอร์มรายงาน BOI CRM-NCS-002)	กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M,	ร้อยละ	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	กบล.(ก3)	

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567

แผนงาน / โครงการ / งาน	แผนปฏิบัติ	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	กฟส.อ้อมน้อย
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		ผู้รับผิดชอบ
แผนงานเพิ่มเติม กฟก.3	**1. ดำเนินการประชาสัมพันธ์โครงการขึ้นทะเบียนช่างติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในอาคาร (Vendor List) ในงานขอใช้ไฟฟ้ารายใหม่ (ลูกค้ารายย่อย) ในพื้นที่ กฟก.3** เป้าหมาย - กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M, กฟส., กฟย. ประชาสัมพันธ์โครงการขึ้นทะเบียนช่างติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในอาคาร (Vendor List) ในงานขอใช้ไฟฟ้ารายใหม่ (ลูกค้ารายย่อย) ในพื้นที่ กฟก.3 โดยมีรายละเอียดดังนี้ (1) ประชาสัมพันธ์ผ่านช่องทางออนไลน์ของ กฟฟ. เช่น Line, Facebook (อย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง) (2) การออกหน่วยเคลื่อนที่/ การประชุมร่วมกับส่วนราชการหรือผู้นำส่วนท้องถิ่น (ทุกครั้งที่มีการออกหน่วยฯ หรือประชุม) (3) จัดทำป้ายประชาสัมพันธ์โครงการฯ ขนาดตามความเหมาะสม ติดตั้งภายในสำนักงาน กฟฟ. ณ จุดรับคำร้องขอใช้ไฟฟ้า, จุดรับชำระเงิน หรือ บริเวณที่ลูกค้าสามารถมองเห็นได้ชัดเจน (กฟฟ. ทุกแห่ง) - กบล.(ก3) รายงานสรุปผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กบล.(ก3) กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M, กฟส., กฟย.	ร้อยละ	**ดำเนินการแล้ว**	**ดำเนินการแล้ว**	**ดำเนินการแล้ว**	**ดำเนินการแล้ว**	กบล.(ก3)	สุรภาพ
	2. ร้อยละของการรับคำร้องประเภทขอใช้ไฟใหม่ผ่านระบบ ICS เทียบกับคำร้องขอใช้ไฟใหม่ทั้งหมด (ICS+SAP) เป้าหมาย - กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด (M/L) และ กฟส. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80 - กบล.(ก3) รายงานสรุปผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - กดส.(ก3) รายงานผลการใช้งานและปัญหาอุปสรรคของระบบฯ ทุกไตรมาส	กบล.(ก3), กดส.(ก3), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M, กฟส. กฟย.	ร้อยละ	80	80	80	80	กบล.(ก3)	ธวัชชัย

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567

แผนงาน / โครงการ / งาน	แผนปฏิบัติ	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	กฟส.อ้อมน้อย
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		ผู้รับผิดชอบ
แผนงานเพิ่มเติม กฟก.3 (ต่อ)	**3. แต่งตั้งคณะทำงานทีมงานธุรกิจเสริม ประจำ กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. ขนาด L/M (ตามโครงสร้างใหม่) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและเร่งรัดการหารายได้ธุรกิจเสริม** เป้าหมาย - กบล.(ก3) ขออนุมัติคณะทำงานทีมงานธุรกิจเสริม ประจำ กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. ขนาด L/M (ตามโครงสร้างใหม่) และ กฟส. พร้อมกำหนดหน้าที่ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและเร่งรัดการหารายได้ธุรกิจเสริม - กบล.(ก3) สรุปรายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M, กฟส.	ร้อยละ	**ดำเนินการแล้ว**	**ดำเนินการแล้ว**	**ดำเนินการแล้ว**	**ดำเนินการแล้ว**	กบล.(ก3),	
	4. จัดทำฐานข้อมูลลูกค้าที่ใช้งานบำรุงรักษาและระบบแจ้งเตือน (Alert Bot) ประวัติการครบรอบการบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าแบบครบวงจร (Service Package) เป้าหมาย - กบล.(ก3) จัดทำฐานข้อมูลลูกค้าที่ครบรอบการบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าแบบครบวงจร (Service Package) และระบบแจ้งเตือน (Alert Bot) แจ้งให้ กฟฟ. เข้าพบลูกค้าเพื่อนำเสนองาน **(ภายใน ม.ค. 2567)** - กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. ขนาด L/M (ตามโครงสร้างใหม่) และ กฟส. ดำเนินการเข้าพบลูกค้าหลังได้รับการแจ้งเตือน (Alert Bot) ทุกราย **(ภายใน ก.พ. 2567)** - กบล.(ก3) สรุปผลการดำเนินการเข้าพบลูกค้า และรายงานผลทุกไตรมาส หมายเหตุ : แจ้งเตือนในกลุ่ม Line Front Manager C3	กบล.(ก3), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M, กฟส.	ร้อยละ	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	กบล.(ก3),	
แผนงานเพิ่มเติม กฟก.3 (ต่อ)	**5. จัดทำฐานข้อมูลลูกค้าที่ใช้งานบำรุงรักษาและระบบแจ้งเตือน (Alert Bot) ประวัติการครบกำหนดงานก่อสร้างขยายเขตติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะราย C02.2** - ดำเนินการบำรุงรักษาฟรี จำนวน 2 ครั้ง ดังนี้ (1) ครั้งที่ 1 หลังจากส่งมอบงานแล้ว 6 เดือน (2) ครั้งที่ 2 หลังจากบำรุงรักษาครั้งที่ 1 แล้ว 6 เดือน หรือตามความเหมาะสม	กบล.(ก3), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M, กฟส.	ร้อยละ	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	กบล.(ก3)	

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567

แผนงาน / โครงการ / งาน	แผนปฏิบัติ	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	กฟส.อ้อมน้อย
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		ผู้รับผิดชอบ
	เป้าหมาย - กบล.(ก3) แจ้งเวียนแนวทางปฏิบัติการส่งเสริมการตลาด Promotion **(ภายใน ม.ค. 2567)** - กบล.(ก3) จัดทำฐานข้อมูลลูกค้าขยายเขตติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะราย C02.2 ที่ใกล้ครบกำหนดบำรุงรักษาฟรีในครั้งที่ 1 (ปี 2567) ทุกราย และระบบแจ้งเตือน (Alert Bot) แจ้งให้ กฟฟ. เข้าดำเนินการบำรุงรักษา ทุกราย **(ภายใน ก.พ. 2567)** - กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. ขนาด L/M (ตามโครงสร้างใหม่) และ กฟส. เปิดใบสั่งงาน ZW07: ใบสั่งรับประกันคุณภาพทุกครั้งที่เข้าดำเนินการบำรุงรักษาฟรี - กบล.(ก3) สรุปผลการดำเนินงานเข้าบำรุงรักษาฟรี และรายงานผลทุกไตรมาส หมายเหตุ : แจ้งเตือนในกลุ่ม Line Front Manager C3								
แผนงานเพิ่มเติม กฟก.3 (ต่อ)	**6. การติดตามข้อมูลป้อนกลับจากลูกค้าผ่านกล่องประเมินความพึงพอใจแบบแป้นกด (Smile Box) หรือแบบ Touch Screen งานชำระค่าไฟฟ้า** - กฟย. นำผลการประเมินความพึงพอใจของลูกค้าจากระบบ Customers' Smile Feedback มาสรุปวิเคราะห์ และกำหนดแนวทางการปรับปรุง กรณีลูกค้ากดประเมินต่ำกว่าระดับ 3 (ที่กดประเมิน 1,2) เป้าหมาย - สัดส่วนการกดประเมินเทียบกับจำนวนคิวทั้งหมด กฟย. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 70 ของจำนวนคิวทั้งหมด - ค่าเฉลี่ยความพึงพอใจไม่ต่ำกว่า **4.4859** - กบล.(ก3) ติดตามและรายงานสรุปผลวิเคราะห์การประเมินฯในภาพรวมของ กฟก.3 ภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส หมายเหตุ : พนักงาน Front Manager ประจำ กฟฟ. ต้นสังกัด เป็นผู้ดำเนินงานและบันทึกข้อมูลลงในโปรแกรม Customers' Smile Feedback	กบล.(ก3), กฟย.	ร้อยละ					กบล.(ก3)	
	7. การเยี่ยมเยือนลูกค้ารายใหญ่/ ลูกค้าที่พบปัญหาการใช้ไฟฟ้า และลูกค้าหน่วยงานราชการ โดยผู้บริหาร วัตถุประสงค์การเยี่ยมเยือนลูกค้าแต่ละรายที่ชัดเจนพร้อมบันทึกผลการเยี่ยมในโปรแกรม CRM Plus	กบล.(ก3), กฟย.	ร้อยละ	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	กบล.(ก3)	กิตติธัช

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567

แผนงาน / โครงการ / งาน	แผนปฏิบัติ	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	กฟส.อ้อมน้อย
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		ผู้รับผิดชอบ
	เป้าหมาย ผจก.กฟย. อย่างน้อย 1 รายขึ้นไป/ไตรมาส หรือตามความเหมาะสม *หมายเหตุ : สามารถพิจารณารูปแบบการเยี่ยมเยือนลูกค้าได้ 2 รูปแบบ 1. รูปแบบ Onsite 2. รูปแบบ Online Meeting ผ่านระบบออนไลน์ แพลตฟอร์มต่างๆ (ตามอนุมัติ ผวก. ลว. 29 ธ.ค. 2564 ต่อท้ายหนังสือ กลพ.(สข)797/2564ลว. 27 ธ.ค. 2564 อนุมัติปรับปรุงคู่มือการสร้างและการจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้า) กลพ.(สข)797/2564 ลว. 27 ธ.ค. 2564 อนุมัติปรับปรุงคู่มือการสร้างและการจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้า								
	8. สำรวจความพึงพอใจหลังได้รับการจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้ารายสำคัญ เป้าหมาย - KAMR ประจำ กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M (โครงสร้างใหม่) และ กฟส.บนจ. ดำเนินการสำรวจความพึงพอใจหลังได้รับการจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้ารายสำคัญ - กบล.(ก3) สรุปรายงานผลแจ้งให้ กฟฟ.1-3 ทราบทุกไตรมาส	กบล.(ก3), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.ขนาด L/M, (รวม กฟฟ. กฟส.บนจ.	ร้อยละ	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	ดำเนินการแล้ว	กบล.(ก3)	กิตติธัช

1. ดำเนินการตามแผนงาน กระบวนการบริหารลูกค้ารายสำคัญ KAMT สำหรับพนักงาน KAMR ประจำ กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.
- การบริการเสริมโดยไม่คิดค่าใช้จ่าย FMS
- การสร้างความสัมพันธ์ RBA
- การติดต่อสื่อสาร COM
สามารถตรวจสอบแผนงานได้ที่ https://bit.ly/3J2QE25

2. ความพึงพอใจหลังได้รับบริการเสริมโดยไม่คิดค่าใช้จ่ายสำหรับ KAMR ประจำ กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.บนจ. ให้ลูกค้าประเมินความพึงพอใจผ่านลิงก์ https://bit.ly/3T3LirQ

3. แผนงานนำเสนอบริการเสริม สำหรับ กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.
ดำเนินการเข้านำเสนอบริการเสริมด้วยวิธี Onsite หรือ Online พร้อมรายงานผลผ่านลิงก์ https://bit.ly/3kZuDJz

4. ติดตามข้อมูลป้อนกลับหลังการใช้บริการผ่าน SMS บริการ 3 ประเภท สำหรับ กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.
- งานขอใช้ไฟติดตั้งมิเตอร์ (ทุกราย)
- * งานขอขยายเขตแรงต่ำและติดตั้งมิเตอร์ (ทุกราย)
- * งานขอขยายเขตติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะราย (ทุกราย)
บันทึกข้อมูลผ่านระบบ http://cmk.pea.co.th/voc/

5. แผนงานสนับสนุนลูกค้ารายใหม่ BOI สำหรับ กฟฟ.ชั้น 1-3 ตามแบบฟอร์ม CRM-NCS-002 ผ่านลิงก์ https://bit.ly/3ZWJX8I

6. แผนงานการขายงานธุรกิจเกี่ยวเนื่อง สำหรับ กฟฟ.ชั้น 1-3 ตามแบบฟอร์ม CRM-SEL-001 ผ่านลิงก์ https://bit.ly/42dIooT

7. แผนงานเยี่ยมเยือนลูกค้าโดยผู้บริหาร สำหรับ กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. โดยคัดเลือกลูกค้ารายสำคัญหรือลูกค้ารายใหญ่ที่ติดตั้งหม้อแปลงเกิน 100 เควีเอ. ขึ้นไป จัดทำแผนงานเยี่ยมเยือนประจำ กฟฟ. นำเสนอขออนุมัติ ผจก. หลังจากเยี่ยมเยือนเสร็จแล้วนั้น บันทึกข้อมูลผ่านระบบ CRM Plus https://crm.pea.co.th/Modules/IAM/Login.aspx
- ผจก.กฟฟ.ชั้น 1 จำนวน 8 ราย/ไตรมาส
- ผจก.กฟฟ.ชั้น 2-3 จำนวน 6 ราย/ไตรมาส
- ผจก.กฟส. จำนวน 3 ราย/ไตรมาส
- ผจก.กฟย. อย่างน้อย 1 รายขึ้นไป/ไตรมาส

ทั้งนี้หากพบข้อสงสัย กรุณาติดต่อ : 10214

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	กฟส.อ้อมน้อย
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		ผู้รับผิดชอบ
แผนงานที่ 1 การเพิ่มรายได้และกำไรจากการดำเนินงาน	**1.1 ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้ระดับกำไรที่เหมาะสมสำหรับงานให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2**	กบฟ.(ก3)	ร้อยละ	ดำเนินการแ	ดำเนินการแ	ดำเนินการแ		กบฟ.(ก3)	พาริณี พูลเพิ่ม
	เป้าหมาย ระดับ 5 (เป้าหมายจากสายงานสายงานธุรกิจและการตลาด)	กบล.(ก3)							กฟส.อ้อมน้อย
	* ใช้ค่าเป้าหมาย ปี 2566 ในช่วงรอเป้าหมาย ปี 2567 จากสายงานธุรกิจและการตลาด	ทุก กฟฟ.							
	- ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้าของสายงานภาคกลางและใต้								
	1.2 ประสิทธิภาพของการปิดงานของใบสั่งงาน WMS สำหรับงานการให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่องงานตรวจสอบ ซ่อมแซม และบำรุงรักษา	กบฟ.(ก3)	ร้อยละ						
	เป้าหมาย ระดับ 5 (รอเป้าหมายจากสายงานสายงานธุรกิจและการตลาด)	กบษ.(ก3)							
	* ใช้ค่าเป้าหมาย ปี 2566 ในช่วงรอเป้าหมาย ปี 2567 จากสายงานธุรกิจและการตลาด	กบล.(ก3)							
		กวว.(ก3)							
		ทุก กฟฟ.		2	5 (96.24)	5 (97.14)	5 (97)		
	1.3 ประสิทธิภาพการเพิ่มรายได้การให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง จำแนกตามกลุ่มธุรกิจภายใต้กำกับดูแล และกลุ่มธุรกิจนอกการกำกับดูแล	กบล.(ก3)	ร้อยละ	4	4	4	4	กบล,(ก3)	
	กลุ่มที่ 1 รายได้จากกลุ่มธุรกิจภายใต้กำกับดูแล	กบฟ.(ก3)						กบฟ.(ก3)	
	กลุ่มที่ 2 รายได้จากกลุ่มธุรกิจนอกการกำกับดูแล	ทุกหน่วยงาน							
	(โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ธุรกิจเสริม)								
	เป้าหมาย รายได้การให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ในแต่ละกลุ่มเพิ่มขึ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 4 ของรายได้ปี 2566								
แผนงานที่ 1 การเพิ่มรายได้และกำไรจากการดำเนินงาน (ต่อ)	**1.4 ตรวจสอบความถูกต้องครบถ้วนการเช่าพาดสายสื่อสาร ปี 2567**								
	1.4.1 ตรวจนับเสาไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บค่าบริการประจำปี 2568 ด้วยระบบ TAMS ให้ครบถ้วน	กบล.(ก3)	ร้อยละ	-	-	-	100	กบล.(ก3)	ชวลิต
		ทุก กฟฟ.							กฟส.อ้อมน้อย
	เป้าหมาย ร้อยละ 100 ภายในไตรมาสที่ 4/2567						100		
	1.4.2 แจ้งค่าบริการพาดสายและตั้งหนี้อุปกรณ์สื่อสารบนเสาไฟฟ้าของปี 2567 (รายเก่า)	กบล.(ก3)	ร้อยละ	100	-	-	-	กบล.(ก3)	ชวลิต
	เป้าหมาย แจ้งค่าบริการพาดสายและตั้งหนี้ ร้อยละ 100 ภายในเดือน ม.ค. 2567	ทุก กฟฟ.		100	-	-	-		กฟส.อ้อมน้อย
	1.4.3 จัดทำแผนและกำหนดแนวทางการตรวจสอบเส้นทางละเมิดสายสื่อสาร (รายงาน RD05 รายงานสายสื่อสารที่ละเมิดติดตั้ง)	กบล.(ก3)	ครั้ง	1	-	-	-	กบล.(ก3)	
					-	-	-		
	เป้าหมาย จัดทำแผนและกำหนดแนวทาง ภายในไตรมาสที่ 1/2567				-	-	-		
					-	-	-		
	1.4.4 ดำเนินการตรวจสอบเส้นทางละเมิดสายสื่อสาร ตามแผนงาน ข้อ 1.4.3	กบล.(ก3)	ร้อยละ	-	50	100	-	กบล.(ก3)	ชวลิต

N	O	P	Q	R	S	T
	คะแนน กฟฟ.ดีเด่น	0.5	0.45	1	1.5	2
	ค่าเป้าหมายปี 2566	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
	กฮน.(กบ)155/27กพ.66	87	89	91	93	95
	แผนปฏิบัติ	87	89	91	93	95
	ไฟฟ้าดีเด่น/ค่าคัชนีความสำเร็จ ปี 25	<70	≥70	≥80	≥90	≥95

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	กฟส.อ้อมน้อย
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		ผู้รับผิดชอบ
	เป้าหมาย ดำเนินการตามแผนงาน ภายในไตรมาสที่ 3/2567 (เป้าหมาย 77 เส้นทาง)	ทุก กฟฟ.		-	100.00	-	-		กฟส.อ้อมน้อย
	1.4.5 กรณีตรวจพบการละเมิดสายสื่อสาร ตามข้อ 1.4.4 ให้ดำเนินการตามบันทึก กปร.(จท) 805/2562 ผวก. อนุมัติ ลงวันที่ 30 ก.ย.2562 เรื่อง ขออนุมัติแก้ไขปรับปรุงแนวทางปฏิบัติเกี่ยวกับการพาดสายและหรือติดตั้งอุปกรณ์ สื่อสารโทรคมนาคมบนเสาไฟฟ้าของ กฟภ. ที่ไม่ถูกต้องตามกฎหมาย ให้ครบถ้วนทุกราย เป้าหมาย ดำเนินการตามแนวทางที่กำหนดให้ครบถ้วน ร้อยละ 100 ในปี 2567	กบล.(ก3) ทุก กฟฟ.	ร้อยละ	-	-	100 100	100 100	กบล.(ก3)	ชวลิต กฟส.อ้อมน้อย
แผนงานที่ 1 การเพิ่มรายได้และกำไรจากการดำเนินงาน (ต่อ)	**1.5 จัดทำรายงานสรุปการตรวจสอบหน่วยการใช้ไฟฟ้าที่มีการเฉลี่ยหน่วยติดต่อกันและแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องหาสาเหตุและเร่งดำเนินการสับเปลี่ยนมิเตอร์/อุปกรณ์ประกอบมิเตอร์** กลุ่มที่ 1 ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ที่มีการเฉลี่ยหน่วยติดต่อกันตั้งแต่ 2 บิลเดือนขึ้นไป กลุ่มที่ 2 ผู้ใช้ไฟรายย่อยที่มีการเฉลี่ยหน่วยติดต่อกันตั้งแต่ 4 บิลเดือนขึ้นไป (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ตรวจสอบมิเตอร์) เป้าหมาย รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป	กบพ.(ก3) ทุก กฟฟ.	ครั้ง	3	3	3	3	กบพ.(ก3)	
	1.6 จัดทำรายงานสรุปการตรวจสอบหน่วยการใช้ไฟฟ้า กรณีผู้ใช้ไฟรายใหญ่ที่มีหน่วยการใช้ไฟลดลง ตั้งแต่ 50% ขึ้นไป (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ตรวจสอบมิเตอร์) เป้าหมาย รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป	กบพ.(ก3) ทุก กฟฟ.	ครั้ง	3	3	3	3	กบพ.(ก3)	
	1.7 ตรวจสอบหน่วยมิเตอร์ไฟสาธารณะและไฟทางหลวงกรณีศูนย์หน่วย หากพบมิเตอร์/อุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ชำรุดให้เร่งดำเนินการสับเปลี่ยนและพิจารณาปรับปรุงค่าไฟฟ้าให้ครบถ้วน (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ไฟสาธารณะ) เป้าหมาย รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป	กบพ.(ก3) ทุก กฟฟ.	ครั้ง	3	3	3	3	กบพ.(ก3)	
	1.8 ปรับปรุงแผนการอ่านหน่วยรายย่อย (MRM) โดยพิจารณาจากรายได้และปริมาณผู้ใช้ไฟในแต่ละสายการจดหน่วย (ปรับ Portion A B C ให้มีรายได้รวมจากมากไปหาน้อย) (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ จดหน่วยและประมวลผลบิล) เป้าหมาย รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป หลังสิ้นไตรมาส	กตส.(ก3) กบพ.(ก3) ทุก กฟฟ.	ครั้ง	1	1	1	1	กบพ.(ก3)	

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	กฟส.อ้อมน้อย ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
แผนงานที่ 2 การบริหารค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	**2.1 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานให้เป็นไปตามงบประมาณที่ได้รับจัดสรร (CPI-X)**								
	2.1.2 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสายงานส่วนภูมิภาค เป้าหมาย คะแนนประเมินไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัด ระดับ 4 ระหว่างรอเป้าหมาย ปี 2567 จากสายงานบัญชี ให้ใช้เกณฑ์ไม่เกินกรอบวงเงินงบประมาณที่ได้รับจัดสรร	ทุกหน่วยงาน	ล้านบาท	5.00	5.00	5.00	5.00	กบพ.(ก3)	ธนิดา ฟองคำ กฟส.อ้อมน้อย
	2.2 ควบคุมค่าใช้จ่ายดำเนินงาน 7 ประเภท ตามมาตรการที่ ผวก. อนุมัติ (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ งบประมาณ) เป้าหมาย ไม่เกินกรอบวงเงินงบประมาณที่ได้รับจัดสรร	ทุกหน่วยงาน	ร้อยละ	100	100	100	100	กบพ.(ก3)	ธนิดา ฟองคำ กฟส.อ้อมน้อย
	2.4 ควบคุม/กำกับ/ติดตาม การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm)								
แผนงานที่ 2 การบริหารค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน (ต่อ)	2.4.3 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน PS เป้าหมาย ระดับ 5 รอค่าเป้าหมาย กำหนดค่าเป้าหมายโดยคณะทำงาน สายงาน กต	ทุกหน่วยงาน	บาท	5.00	5.00	5.00	5.00	กบพ.(ก3) กรย.(ก3)	ชัยชนะ กฟส.อ้อมน้อย
	2.4.4 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน WMS เป้าหมาย ระดับ 5 รอค่าเป้าหมาย กำหนดค่าเป้าหมายโดยคณะทำงาน สายงาน กต	ทุกหน่วยงาน	บาท	5.00	5.00	5.00	5.00	กบพ.(ก3) กบล.รายงานผล	EO/HL/แก้ไข กฟส.อ้อมน้อย
แผนงานที่ 3 การบริหารสินทรัพย์และการเพิ่มประสิทธิภาพการเบิกจ่ายงบลงทุน	**3.1 เร่งรัดการเบิกจ่ายงบลงทุน ที่ รผก.(กต) เป็น ผอ.โครงการ** เร่งรัดการเบิกจ่ายงบลงทุนให้เป็นไปตามแผนงานที่กำหนด ประกอบด้วย 1. งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าตาพระยา(ชั่วคราว) จ.สระแก้ว (กฟก.1)	สายงาน กต	ร้อยละ	100	100	100	100	ฝงภ.(กต)	
	2. งานพัฒนาระบบไฟฟ้าในพื้นที่ปริมณฑลชนแดนการไฟฟ้านครหลวง ระยะที่ 2 (ปี 2566-2568) (กฟก.1-2-3) 3. งานปรับปรุง ก่อสร้างอาคาร และจัดหาเครื่องมือเพื่อใช้เป็นห้องปฏิบัติการ ทดสอบมิเตอร์ (กฟก.1-2-3, กฟต.1-2-3)	กบพ.(ก3) กบพ.(ก3) กรย.(ก3) กบษ.(ก3) กบล.(ก3) กวว.(ก3) กฟจ.สค. และ กฟพ.ในสังกัด	ร้อยละ	100	100	100	100	กบพ.(ก3)	

การบริหารสินทรัพย์และการเพิ่มประสิทธิภาพการเบิกจ่ายงบลงทุน

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	กฟส.อ้อมน้อย
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		ผู้รับผิดชอบ
		กฟจ.นฐ. และ กฟฟ.ในสังกัด							
	4. งานก่อสร้างเพิ่มเบย์และสายส่งที่สถานีไฟฟ้าโพธาราม2 จ.ราชบุรี (วงจรที่ 2) และสถานีไฟฟ้าหนองปลาหมอ จ.ราชบุรี (วงจรที่ 3) (กฟต.1) 5. งานจัดหาหม้อแปลง AVR ทดแทนที่เสื่อมสภาพเนื่องจากอายุการใช้งานสูง เสี่ยงต่อการระเบิดชำรุด (กฟต.1) 6. แผนงานพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และสั่งการแก้ปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง (กฟต.2) *** ข้อมูลจาก CAPEX <u>เป้าหมาย</u> เบิกจ่าย ร้อยละ 100 ของค่าเป้าหมายรายไตรมาส (รอค่าเป้าหมาย)								
	3.2 เร่งรัดจัดเก็บลูกหนี้จากการให้เช่าหรือใช้ทรัพย์สินพาดสายสื่อสารโทรคมนาคม ก่อนปี 2567 ที่ยังค้างชำระให้ได้ร้อยละ 100 <u>เป้าหมาย</u> ครบถ้วน ร้อยละ 100	กบล.(ก3) กบฟ.(ก3) ทุก กฟฟ.	ร้อยละ	20	40	70	100	กบฟ.(ก3)	
<u>แผนงานที่ 3</u> การบริหารสินทรัพย์และการเพิ่มประสิทธิภาพการเบิกจ่ายงบลงทุน (ต่อ)	**3.3 ติดตามการชำระเงินลูกหนี้เอกชน ให้มีการชำระเงินภายในระยะเวลาที่กำหนด** 3.3.1 เอกชนรายใหญ่ : ติดตามให้มีการชำระเงินภายในสิ้นเดือนของเดือนที่ครบกำหนด หากมีค้างชำระเกินสิ้นเดือน กฟฟ.ต้องชี้แจงเหตุผลได้ทุกราย 3.3.2 เอกชนรายย่อย : ต้องไม่มีบิลค้างชำระ 3 บิลขึ้นไป หากมีค้างชำระต้องอยู่ในสถานะงดจ่ายไฟ/ผ่อนชำระเท่านั้น หากอยู่ในสถานะยังไม่ได้ดำเนินการใดๆ ต้องชี้แจงเหตุผลได้ทุกราย (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ลูกหนี้) <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป นโยบายกระทรวงมหาดไทย	กตส.(ก3) กบฟ.(ก3) ทุก กฟฟ.	ครั้ง	3	3	3	3	กบฟ.(ก3)	
	3.4 ติดตามการชำระเงินลูกหนี้ราชการ ที่ กฟข. รับผิดชอบ ที่มีอายุตั้งแต่ 180 วันขึ้นไป (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ลูกหนี้) <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป	กบฟ.(ก3) ทุก กฟฟ.	ครั้ง	3	3	3	3	กบฟ.(ก3)	
	3.5 เร่งรัดปิดงานก่อสร้างเพื่อเพิ่มมูลค่าทรัพย์สินและการรับรู้รายได้ (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ งานระหว่างก่อสร้าง) **3.5.1 งานก่อสร้างที่เกิดขึ้น <u>ก่อน</u>ปีปัจจุบัน** 3.5.1.1 งบผู้ใช้ไฟ (C) ไม่รวมงาน C02.2 <u>เป้าหมาย</u> ปิดงานก่อสร้าง ร้อยละ 100 ของมูลค่างาน	กบฟ.(ก3) กรย.(ก3) กบล.(ก3) กวว.(ก3)	ร้อยละ	25	50	75	100	กบฟ.(ก3)	พาริณี พูลเพิ่ม กฟส.อ้อมน้อย พาริณี พูลเพิ่ม วรพจน์ สุทธิพงษ์ เพ็ชร กฟส.อ้อมน้อย
		ทุก กฟฟ.	ร้อยละ	47.04	100.00	100.00	100.00		

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	กฟส.อ้อมน้อย
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		ผู้รับผิดชอบ
	3.5.1.2 งบลงทุน (I) และงบโครงการ (P) เป้าหมาย ปิดงานก่อสร้าง ร้อยละ 60 ของมูลค่างาน	กบฟ.(ก3) กรย.(ก3) กบษ.(ก3) กบล.(ก3) กวว.(ก3) กดส.(ก3) ทุก กฟฟ.	ร้อยละ ร้อยละ	15 I : 78.83 P : 0.00	30 I : 100.00 P : 20.96	45 I : 100.00 P : 69.34	60 I : 100.00 P : 100.00	กบฟ.(ก3)	พาริณี พูลเพิ่ม วรพจน์ สุทธิพงษ์ เพ็ชร กฟส.อ้อมน้อย
แผนงานที่ 3 การบริหารสินทรัพย์และการเพิ่มประสิทธิภาพการเบิกจ่ายงบลงทุน (ต่อ)	**3.5.2 งานก่อสร้างที่เกิดขึ้น ในปีปัจจุบัน (งานที่เกิดในไตรมาส 1-2)** 3.5.2.1 งบผู้ใช้ไฟ (C) ไม่รวมงาน C02.2 เป้าหมาย ปิดงานก่อสร้าง ร้อยละ 60 ของมูลค่างาน	กบฟ.(ก3) กรย.(ก3) กบล.(ก3) กวว.(ก3) ทุก กฟฟ.	ร้อยละ	15 เริ่มรายงานเดือน	30 รายงานเดือน ก	45 69.32	60 81.37	กบฟ.(ก3)	พาริณี พูลเพิ่ม วรพจน์ สุทธิพงษ์ เพ็ชร กฟส.อ้อมน้อย
	3.5.2. งบลงทุน (I) และงบโครงการ (P) เป้าหมาย ปิดงานก่อสร้าง ร้อยละ 50 ของมูลค่างาน	กบฟ.(ก3) กรย.(ก3) กบษ.(ก3) กบล.(ก3) กวว.(ก3) กดส.(ก3) ทุก กฟฟ.	ร้อยละ	12.5 เริ่มรายงานเดือน	25 รายงานเดือน ก	37.5 I : 100.00 P : 6.69	50 I : 100.00 P : 9.35	กบฟ.(ก3)	พาริณี พูลเพิ่ม วรพจน์ สุทธิพงษ์ เพ็ชร กฟส.อ้อมน้อย
	3.5.3 งานก่อสร้างงบผู้ใช้ไฟ ทรัพย์สินผู้ใช้ไฟ (C02.2) เป้าหมาย เร่งรัดปิดงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้า งาน C02.2 ที่รับชำระเงินจากผู้ใช้ไฟก่อนเดือน มิ.ย. 2567 ให้ครบถ้วนทุกงาน	กบฟ.(ก3) กรย.(ก3) กบล.(ก3) กวว.(ก3) ทุก กฟฟ.	ร้อยละ	25 	50 	75 	100 100.00	กบฟ.(ก3)	พาริณี พูลเพิ่ม วรพจน์ สุทธิพงษ์ เพ็ชร กฟส.อ้อมน้อย

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567

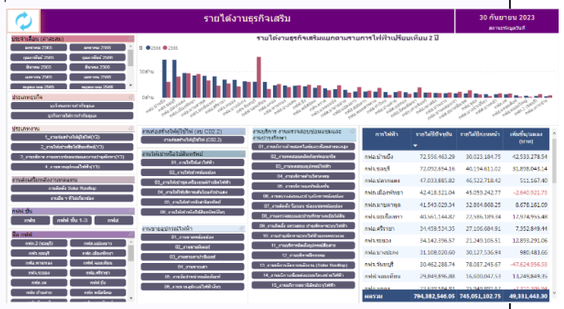
8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	กฟส.อ้อมน้อย
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		ผู้รับผิดชอบ
<u>แผนงานที่ 4</u> ลดความเสี่ยงขององค์กรและพนักงา	**4.1 ควบคุมและตรวจสอบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟประเภทเอกชน - รายใหญ่ ให้ครบถ้วนทุกราย** (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า) <u>เป้าหมาย</u> ครบถ้วน ร้อยละ 100	กบฟ.(ก3) ทุก กฟฟ.	ร้อยละ	100	100	100	100	กบฟ.(ก3)	
	4.2 ควบคุมและตรวจสอบหลักประกันการใช้ไฟของผู้ใช้ไฟประเภทเอกชน - รายใหญ่ (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ เงินประกัน) <u>เป้าหมาย</u> ครบถ้วน ร้อยละ 100	กบฟ.(ก3) ทุก กฟฟ.	ร้อยละ	100	100	100	100	กบฟ.(ก3)	

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567

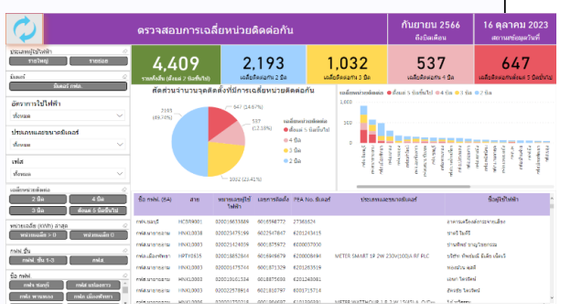
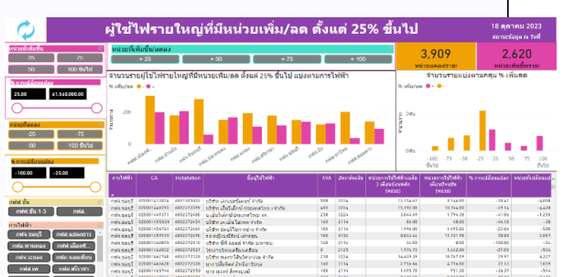
8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส				12.	กฟส.อ้อมน้อย
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		ผู้รับผิดชอบ
<u>แผนงานที่ 1</u> การใช้เทคโนโลยีช่วยอำนวยความสะดวกแก่ลูกค้า	**1. ลดสัดส่วนการชำระเงินค่าไฟฟ้าผ่านเครื่องรับชำระเงิน (ระบบ BMP) ของแต่ละการไฟฟ้า โดยเน้นให้ลูกค้าชำระเงินค่าไฟฟ้า ผ่านช่องทางอื่นๆ เช่น ช่องทางออนไลน์ และ PEA NEXT** <u>เป้าหมาย</u> ระดับ 5 ลดสัดส่วนการชำระค่าไฟฟ้าผ่านเครื่องรับชำระเงิน (ระบบ BMP) ของปี 2567 เทียบกับปี 2566 ของ กฟฟ. ตนเอง ระดับ 5 - สะสมทั้งปี 2567 ลดลง 7% ระดับ 4 - สะสมทั้งปี 2567 ลดลง 6% ระดับ 3 – สะสมทั้งปี 2567 ลดลง 5% ระดับ 2 - สะสมทั้งปี 2567 ลดลง 4% ระดับ 1 - สะสมทั้งปี 2567 ลดลง 3% * ข้อมูล กฟก.3 ตั้งแต่ ม.ค. -พ.ย. 2566 สัดส่วนการชำระเงินค่าไฟฟ้าผ่านเครื่องรับชำระเงิน (ระบบ BPM) คิดเป็น 26% จากช่องทางรับเงินทั้งหมด	กดส.(ก3) ทุก กฟฟ.	ระดับ	22.30	21.40	23.40	24.6		ผบร.

การเพิ่มรายได้และกำไรจากการดำเนินงาน

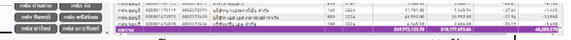
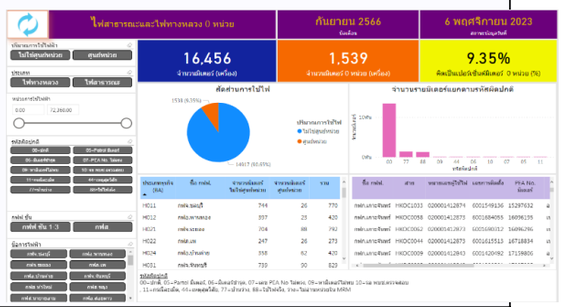
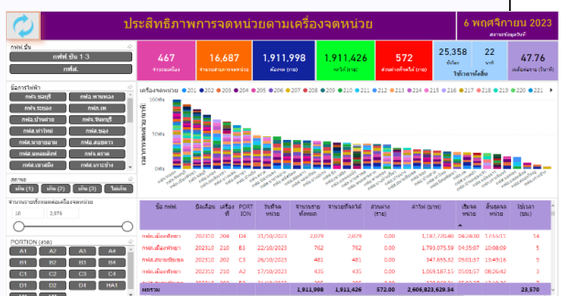
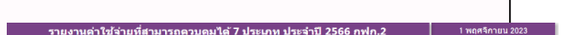
คำนิยาม : แผนปฏิบัติการ มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE) ประจำปี 2567

5 แผนงาน	24 กิจกรรมหลัก	กิจกรรมย่อย	เป้าหมาย	คำอธิบายเพิ่มเติม (ถ้ามี)	วิธีการเก็บข้อมูล
แผนงานที่ 1 **การเพิ่มรายได้และกำไรจากกา**	1.1 ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้ระดับกำไรที่เหมาะสม สำหรับงานให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2	-	ระดับ 5 ระดับกำไร ไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (เป้าหมายจากสายงานสายงานธุรกิจและการตลาด) * ใช้ค่าเป้าหมาย ปี 2566 ในช่วงรอเป้าหมาย ปี 2567 จากสายงานธุรกิจและการตลาด	ตามหนังสือ กธน.(กน)560/2566 ลงวันที่ 22 มิ.ย. 66 งดเว้นงานที่ไม่คิดกำไร ดังนี้ 1. งานที่ได้รับการยกเว้นค่าใช้จ่ายในการก่อสร้าง/ขยายเขตตามระเบียบ กฟภ. 2. งานก่อสร้างที่ได้รับการอนุมัติให้ใช้ดอกผลกองทุนเงินประกันฯ 3. งานก่อสร้างภายใต้ MOU ร่วมกับเทศบาล 4. งานปรับปรุงระบบไฟฟ้าภายในค่ายทหาร 5. งานให้บริการก่อสร้างและติดตั้งระบบไฟฟ้าแบบ Turnkey	กบฟ.รายงานผล
	1.2 ประสิทธิภาพของการปิดงานของใบสั่งงาน WMS สำหรับงานการให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่องงานตรวจสอบ ซ่อมแซม และบำรุงรักษา	-	ระดับ 5 ปิดใบสั่งงานไม่น้อยกว่าร้อยละ 95 (เป้าหมายจากสายงานสายงานธุรกิจและการตลาด) * ใช้ค่าเป้าหมาย ปี 2566 ในช่วงรอเป้าหมาย ปี 2567 จากสายงานธุรกิจและการตลาด	ตามหนังสือ กธน.(กน)560/2566 ลงวันที่ 22 มิ.ย. 66 ยกเว้นงานบริการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า เนื่องจากงานประเภทนี้ไม่สามารถควบคุมระยะเวลาการดำเนินการปิดใบสั่งงานได้	กบฟ.รายงานผล
	1.3 ประสิทธิภาพการเพิ่มรายได้การให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง จำแนกตามกลุ่มธุรกิจภายใต้กำกับดูแล และกลุ่มธุรกิจนอกการกำกับดูแล	-	รายได้การให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ในแต่ละกลุ่มเพิ่มขึ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 4 ของรายได้ปี 2566	กลุ่มที่ 1 ธุรกิจภายใต้การกำกับดูแล (Regulated) หมายถึง การดำเนินธุรกิจประกอบกิจการไฟฟ้า และเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การกำกับอัตราค่าบริการของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กลุ่มที่ 2 ธุรกิจนอกการกำกับดูแล (Non-Regulated) หมายถึง การดำเนินธุรกิจอื่นนอกเหนือจากการดำเนินธุรกิจที่อยู่ภายใต้การกำกับกิจการพลังงาน หรือมีลักษณะเป็นธุรกิจที่สามารถแข่งขันกับธุรกิจภายนอกได้	กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อธุรกิจเสริม 
แผนงานที่ 1 **การเพิ่มรายได้และกำไรจากกา**	1.4 ตรวจสอบความถูกต้องครบถ้วนการเช่าพาดสายสื่อสาร ปี 2567	1.4.1 ตรวจนับเสาไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บค่าบริการประจำปี 2567 ด้วยระบบ TAMS	100% ภายในไตรมาสที่ 4/2566		กบล.รายงานผล
		1.4.2	แจ้งค่าบริการพาดสายและตั้งหนี้ 100%		กบล.รายงานผล

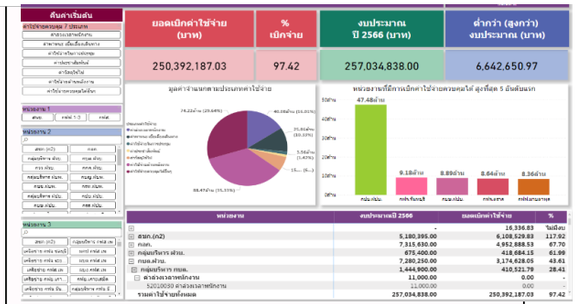
คำนิยาม : แผนปฏิบัติการ มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE) ประจำปี 2567

		แจ้งค่าบริการพาดสายและตั้งหนี้อุปกรณ์สื่อสารบนเสาไฟฟ้าของปี 2567	ภายในเดือนมกราคม 2567		
		1.4.3 จัดทำแผนและกำหนดแนวทางการตรวจสอบเส้นทางละเมิดสายสื่อสาร	จัดทำแผนและกำหนดแนวทาง ภายในไตรมาสที่ 1/2567		กบล.รายงานผล
		1.4.4 ดำเนินการตรวจสอบเส้นทางละเมิดสายสื่อสาร ตามแผนงาน ข้อ 1.4.3	ดำเนินการตามแผนงาน ภายในไตรมาสที่ 3/2567		กบล.รายงานผล
		1.4.5 กรณีตรวจพบการละเมิดสายสื่อสารตามข้อ 1.4.4	ดำเนินการตามแนวทางที่กำหนดให้ครบถ้วน 100% ในปี 2567	ให้ดำเนินการตามบันทึก กปร.(จท) 805/2562 ผวก. อนุมัติ ลงวันที่ 30 ก.ย. 2562 เรื่อง ขออนุมัติแก้ไขปรับปรุงแนวทางปฏิบัติเกี่ยวกับการพาดสายและหรือติดตั้งอุป	กบล.รายงานผล
	1.5 จัดทำรายงานสรุปการตรวจสอบหน่วยการใช้ไฟฟ้าที่มีการเฉลี่ยหน่วยติดต่อกันและแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องหาสาเหตุและเร่งดำเนินการสับเปลี่ยนมิเตอร์/อุปกรณ์ประกอบมิเตอร์	-	รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป	จัดทำรายงานสรุปการตรวจสอบหน่วยการใช้ไฟฟ้าที่มีการเฉลี่ยหน่วยติดต่อกันและแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องหาสาเหตุและเร่งดำเนินการสับเปลี่ยนมิเตอร์/อุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ กลุ่มที่ 1 ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ที่มีการเฉลี่ยหน่วยติดต่อกันตั้งแต่ 2 บิลเดือนขึ้นไป กลุ่มที่ 2 ผู้ใช้ไฟรายย่อยที่มีการเฉลี่ยหน่วยติดต่อกันตั้งแต่ 4 บิลเดือนขึ้นไป	กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อตรวจสอบมิเตอร์ 
	1.6 จัดทำรายงานสรุปการตรวจสอบหน่วยการใช้ไฟฟ้ากรณีผู้ใช้ไฟรายใหญ่ที่มีหน่วยการใช้ไฟลดลง ตั้งแต่ 50% ขึ้นไป	-	รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป		กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อตรวจสอบมิเตอร์ 

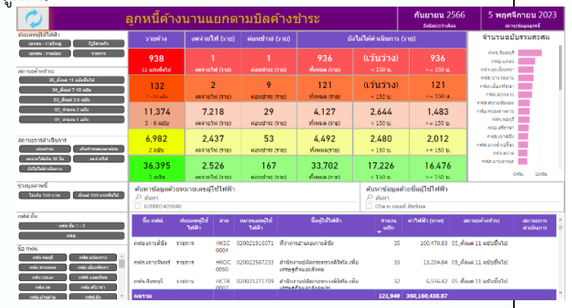
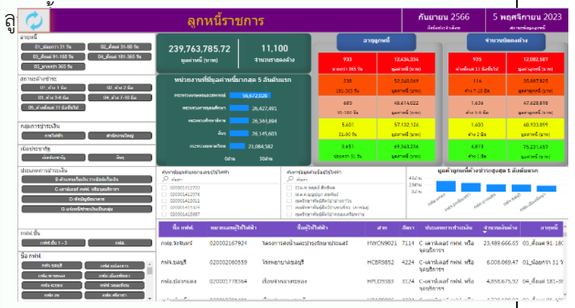
คำนิยาม : แผนปฏิบัติการ มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE) ประจำปี 2567

					
แผนงานที่ 1 **การเพิ่มรายได้และกำไรจากกา**	1.7 ตรวจสอบหน่วยมิเตอร์ไฟสาธารณะและไฟทางหลวงกรณีศูนย์หน่วย หากพบมิเตอร์/อุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ชำรุดให้เร่งดำเนินการสับเปลี่ยนและพิจารณาปรับปรุงค่าไฟฟ้าให้ครบถ้วน	-	รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป		กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ไฟสาธารณะ 
	1.8 ปรับปรุงแผนการอ่านหน่วยรายย่อย (MRM) โดยพิจารณาจากรายได้และปริมาณผู้ใช้ไฟในแต่ละสายการจดหน่วย (ปรับ Portion A B C ให้มีรายได้รวมจากมากไปหาน้อย)	-	รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไปหลังสิ้นไตรมาส	เป้าหมาย ปรับแผนการจดหน่วยให้มีรายได้จากมากไปน้อยเพื่อจัดเก็บรายได้รวดเร็วขึ้น จัดลำดับจาก Portion A > B > C โดยให้วัดผลจากอัตราส่วนค่าไฟฟ้าของแต่ละ Portion ต่อค่าไฟฟ้าทั้งหมด ค่าไฟฟ้ารวมในเดือนฐาน ของ กฟจ.รย. = 205.68 ล้านบาท ประกอบด้วย Portion A = 83.44 ล้านบาท (คิดเป็นสัดส่วน 40.57%) Portion B = 86.33 ล้านบาท (คิดเป็นสัดส่วน 41.97%) Portion C = 35.91 ล้านบาท (คิดเป็นสัดส่วน 17.46%) ค่าไฟฟ้ารวมในเดือนที่วัดผล ของ กฟจ.รย. = 183.73 ล้านบาท Portion A = 88.19 ล้านบาท (คิดเป็นสัดส่วน 48.00%) Portion B = 68.80 ล้านบาท (คิดเป็นสัดส่วน 37.44%) Portion C = 26.75 ล้านบาท (คิดเป็นสัดส่วน 14.56%)	กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ จดหน่วยและประมวลผลบิล 
แผนงานที่ 2 **การบริหารค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน**	2.1 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานให้เป็นไปตามงบประมาณที่ได้รับจัดสรร (CPI-X)	2.1.1 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานข	คะแนนประเมินไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัด ระดับ 4	ใช้ค่าเกณฑ์การประเมินผลที่กำหนดจากสายงานบัญชี	ฝงภ.(กต) รายงานผล
		2.1.2 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานข	คะแนนประเมินไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัด ระดับ 4	ใช้ค่าเกณฑ์การประเมินผลที่กำหนดจากสายงานบัญชี	กบฟ.รายงานผล
	2.2 ควบคุมค่าใช้จ่ายดำเนินงาน 7 ประเภท ตามมาตรการที่ ผวก.	-	ไม่เกินกรอบวงเงินงบประมาณที่ได้รับจัดสรร	กลุ่มค่าใช้จ่ายควบคุมได้ 7 ประเภท ได้แก่ (1) ค่าล่วงเวลาพนักงาน (2) ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดินทาง	กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ งบประมาณ 

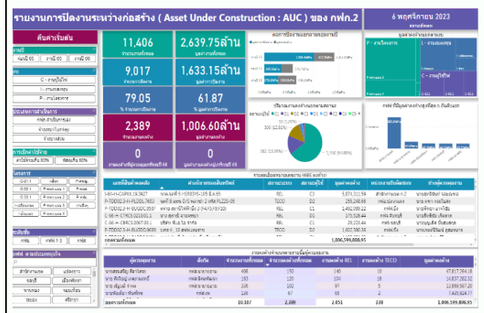
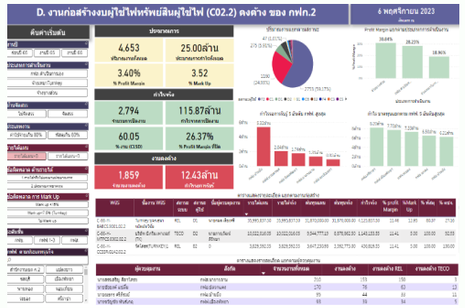
คำนิยาม : แผนปฏิบัติการ มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE) ประจำปี 2567

	อนุมัติ			(3) ค่าใช้จ่ายในการประชุม (4) ค่าประชาสัมพันธ์ (5) ค่าวัสดุใช้ไป (6) ค่าใช้จ่ายด้านพลังงาน (7) ค่าใช้จ่ายควบคุมได้อื่นๆ	
	2.3 สรุปรายงานผลการบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	-	จัดทำรายงานผลการบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ภายในวันที่ 25 ของเดือนถัดไป		กบฟ.รายงานผล
	2.4 ควบคุม/กำกับ/ติดตามการบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ให้ถูกต้องครบถ้วนตามความเป็นจริง	2.4.1 ตั้งคณะทำงานกำหนดแนวทางและเกณฑ์ประเมินผลการบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ของสายงาน กต	ตั้งคณะทำงานกำหนดแนวทางการติดตามการบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ของสายงาน กต ภายในเดือนมกราคม 2567		ฝงภ.(กต) รายงานผล
		2.4.2 คณะทำงานฯ กำหนดค่าเกณฑ์ประเมินผลการบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ของสายงาน กต ประจำปี 2567	จัดประชุมและเสนอขออนุมัติค่าเกณฑ์วัดผลการบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ให้ทุกเขตในสังกัดสายงาน กต ภายในเดือนกุมภาพันธ์ 2567		ฝงภ.(กต) รายงานผล
		2.4.3 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน PS	ระดับ 5		กรย.รายงานผล
		2.4.4 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน WMS	ระดับ 5		กบล.รายงานผล
แผนงานที่ 3 การบริหารสินทรัพย์และการเพิ่มประสิทธิภาพการเบิกจ่ายงบลงทุน	3.1 เร่งรัดการเบิกจ่ายงบลงทุนที่ รผก.(กต) เป็น ผอ.โครงการ	-	เบิกจ่าย 100% ของค่าเป้าหมายรายไตรมาส	เร่งรัดการเบิกจ่ายงบลงทุนให้เป็นไปตามแผนงานที่กำหนด ประกอบด้วย 1. งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าตาพระยา(ชั่วคราว) จ.สระแก้ว (กฟก.1) 2. งานพัฒนาระบบไฟฟ้าในพื้นที่ปริมณฑลชนแดนการไฟฟ้านครหลวง ระยะที่ 2 (ปี 2566-2568) (กฟก.1-2-3) 3. งานปรับปรุง ก่อสร้างอาคาร และจัดหาเครื่องมือเพื่อใช้เป็นห้องปฏิบัติการทดสอบมิเตอร์ (กฟก.1-2-3, กฟต.1-2-3)	กบฟ.รายงานผล

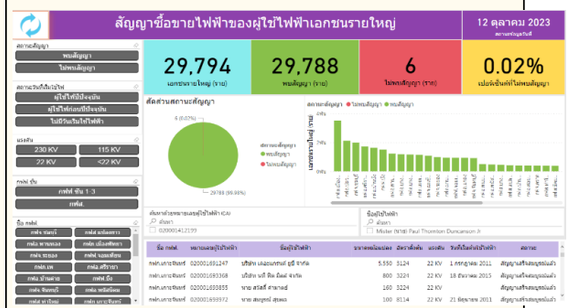
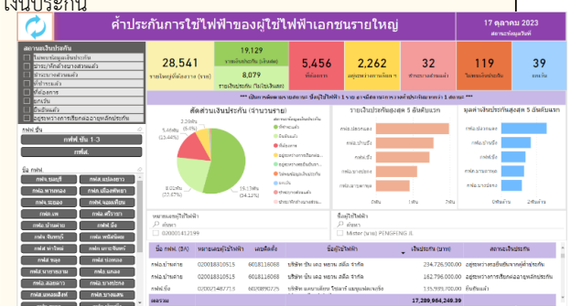
คำนิยาม : แผนปฏิบัติการ มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE) ประจำปี 2567

				4. งานก่อสร้างเพิ่มเบย์และสายส่งที่สถานีไฟฟ้าโพธาราม2 จ.ราชบุรี (วงจรที่ 2) และสถานีไฟฟ้าหนองปลาหมอ จ.ราชบุรี (วงจรที่ 3) (กฟต.1) 5. งานจัดหาหม้อแปลง AVR ทดแทนที่เสื่อมสภาพเนื่องจากอายุการใช้งานสูงเสี่ยงต่อการระเบิดชำรุด (กฟต.1)	
	3.2 เร่งรัดจัดเก็บลูกหนี้จากการให้เช่าหรือใช้ทรัพย์สินพาดสายสื่อสารโทรคมนาคม ก่อนปี 2567	-	ร้อยละ 100		กบพ.รายงานผล
	3.3 ติดตามการชำระเงินลูกหนี้เอกชน ให้มีการชำระเงินภายในระยะเวลาที่กำหนด	-	รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป	ติดตามการชำระเงินลูกหนี้เอกชน ให้มีการชำระเงินภายในระยะเวลาที่กำหนด - เอกชนรายใหญ่ : ติดตามให้มีการชำระเงินภายในสิ้นเดือนของเดือนที่ครบกำหนด หากมีค้างชำระเกินสิ้นเดือน กพฟ.ต้องชี้แจงเหตุผลได้ทุกราย - เอกชนรายย่อย : ต้องไม่มีบิลค้างชำระ 3 บิลขึ้นไป หากมีค้างชำระต้องอยู่ในสถานะ งดจ่ายไฟ/ผ่อนชำระเท่านั้น หากอยู่ในสถานะยังไม่ได้ดำเนินการใด ๆ ต้องชี้แจงเหตุผลได้ทุกราย ** หากมีการดำเนินการมาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าของกระทรวงมหาดไทย เช่น การขยายเวลาการงดจ่ายไฟ กรณีค่าไฟฟ้าไม่เกิน 300 บาท ต่อเดือน, ขยายเวลางดจ่ายไฟสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้า ไม่เกิน 3 บิลเดือน เป็นต้น สามารถชี้แจงเหตุผลโดยใช้มาตรการดังกล่าวได้	กบพ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อลูกหนี้ 
	3.4 ติดตามการชำระเงินลูกหนี้ราชการ ที่ กฟข. รับผิดชอบ ที่มีอายุตั้งแต่ 180 วันขึ้นไป	-	รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป		กบพ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อลูกหนี้ 
	3.5	3.5.1		ขอบเขต/เงื่อนไข	กบพ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ

คำนิยาม : แผนปฏิบัติการ มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE) ประจำปี 2567

	เร่งรัดปิดงานก่อสร้างเพื่อเพิ่มมูลค่าทรัพย์สินและการรับรู้รายได้	3.5.1.1 งบผู้ใช้ไฟ (C) ไม่รวมงาน C02.	ปิดงานก่อสร้าง 100% ของมูลค่างาน	1. เป็นงานที่เป็นทรัพย์สิน กฟภ. ทุกงบงาน และไม่ได้อยู่ในความรับผิดชอบของสำนักงานใหญ่ 2. เป็นงานที่จัดทำแผนการปิดงานในปีนั้นๆ 3. ไม่เป็นงานงบผู้ใช้ไฟ กรณีที่ดินจัดสรร 4. ไม่เป็นงานที่อยู่นอกเหนือการควบคุม หรือติดปัญหาพื้นที่กับหน่วยงานภายนอก 5. กรณีงานปีปัจจุบัน ให้วัดค่าเกณฑ์สำหรับงานที่เกิดขึ้นใน 2 ไตรมาสแรกเท่านั้น	งานระหว่างก่อสร้าง 
		3.5.1.2 งบลงทุน (I) และงบโครงการ	ปิดงานก่อสร้าง 60% ของมูลค่างาน		
		3.5.2 งานก่อสร้างที่เกิดขึ้นในปีปัจจุบัน (งานที่เกิดในไตรมาส 1-2)			
		3.5.2.1 งบผู้ใช้ไฟ (C) ไม่รวมงาน C02.	ปิดงานก่อสร้าง 60% ของมูลค่างาน		
		3.5.2.2 งบลงทุน (I) และงบโครงการ (P)	ปิดงานก่อสร้าง 50% ของมูลค่างาน		
		3.5.3 งานก่อสร้างงบผู้ใช้ไฟทรัพย์สินผู้ใช้ไฟ (C02.2)	เร่งรัดปิดงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้างาน C02.2 ที่รับชำระเงินจากผู้ใช้ไฟก่อนเดือนมิถุนายน 2567 ให้ครบถ้วนทุกงาน	<u>ขอบเขต/เงื่อนไข</u> 1. ไม่เป็นงานที่อยู่ในความรับผิดชอบของสำนักงานใหญ่ 2. ไม่เป็นงานที่อยู่นอกเหนือการควบคุม หรือติดปัญหาพื้นที่กับหน่วยงานภายนอก 3. เป็นงานที่รับชำระเงินจากผู้ใช้ไฟก่อนเดือนมิถุนายน 2567	กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้องานระหว่างก่อสร้าง 
	3.6 ติดตามการจัดซื้อพัสดุหลัก-รองผลิตภัณฑ์คอนกรีต งบผู้ใช้ไฟ	3.6.1 จัดทำแผนจัดซื้อพัสดุหลัก-รองผลิตภัณฑ์คอนกรีตงบผู้ใช้ไฟ ประจำปี	จัดทำแผนจัดซื้อพัสดุแล้วเสร็จภายในเดือนมกราคม 2567		กบพ.รายงานผล
		3.6.2 จัดทำรายงานผลการเบิก-จ่าย-ยืม พัสดุจาก location 0021	รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไปหลังสิ้นไตรมาส		กบพ.รายงานผล
	3.7 ติดตามการจัดซื้อพัสดุเพื่อเติมเต็ม Safety Stock งบผู้ใช้ไฟ	3.7.1 จัดทำแผนจัดซื้อพัสดุเพื่อเติมเต็ม Safety stock งบผู้ใช้ไฟ ประจำปี	จัดทำแผนจัดซื้อพัสดุแล้วเสร็จภายในเดือนมกราคม 2567		กบพ.รายงานผล
		3.7.2 จัดทำรายงานผลการเบิก-จ่าย-ยืม พัสดุจาก location 0025	รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไปหลังสิ้นไตรมาส		กบพ.รายงานผล
	3.8 จัดทำแผนจัดซื้อพัสดุรอง	-	จัดทำแผนจัดซื้อพัสดุแล้วเสร็จภายในเดือนม		กบพ.รายงานผล

คำนิยาม : แผนปฏิบัติการ มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE) ประจำปี 2567

	และผลิตภัณฑ์คอนกรีต งบลงทุน (I) และงบโครงการ		กราคม 2567		
แผนงานที่ 4 **ลดความเสี่ยงขององค์กรและพนักงาน**	4.1 ควบคุมและตรวจสอบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟประเภทเอกชน-รายใหญ่ ให้ครบถ้วนทุกราย	-	ครบถ้วน ร้อยละ 100		กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 
	4.2 ควบคุมและตรวจสอบหลักประกันการใช้ไฟของผู้ใช้ไฟประเภทเอกชน-รายใหญ่ ให้ครบถ้วนทุกราย	-	ครบถ้วน ร้อยละ 100		กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อเงินประกัน 
แผนงานที่ 5 **การพัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อ**	5.1 ตั้งคณะทำงานพัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อบริหารจัดการข้อมูลและการตัดสินใจของผู้บริหารของสายงาน กต และร่วมกันกำหนดแผนการดำเ	-	ตั้งคณะทำงานฯ ภายในเดือนธันวาคม 2566 และจัดประชุมกำหนดแผนงานและแนวทางการดำเนินงาน ภายในเดือนมกราคม 2567		ฝงภ.(กต) รายงานผล
	5.2	-	สามารถนำออกใช้งานได้ภายในไตรมาสที่	พัฒนาและปรับปรุงระบบสารสนเทศเพื่อบริหารจัดการข้อมูลและการตัดสินใจ	คณะทำงานฯ รายงานผล

คำนิยาม : แผนปฏิบัติการ มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE) ประจำปี 2567

	พัฒนาและปรับปรุงระบบสารสนเทศเพื่อบริหารจัดการข้อมูลและการตัดสินใจของผู้บริหารในรูปแบบ Dashboard		1/2567	ของผู้บริหาร ในรูปแบบ Dashboard ดังนี้ (1) ลูกหนี้ (2) งานก่อสร้าง (AUC และ C02.2) (3) งบประมาณ (งบลงทุน และการควบคุมค่าใช้จ่าย 7 ประเภท) (4) การตรวจสอบมิเตอร์และหน่วยการใช้ไฟฟ้าผิดปกติ (5) สัญญาซื้อขายไฟฟ้า และหลักประกัน (6) การจดหน่วยและการประมวลผลบิล (7) ธุรกิจเสริม (8) การบริหารพัสดุและการจัดซื้อจัดจ้าง	