

แผนปฏิบัติ กฟส.เล็งนกทา ประจำปี 2567

กิจกรรม (Activities / Action Steps)	กอง/กฟฟ.	เป้าหมายปี 67	หน่วย
2.3 เร่งรัดการเบิกจ่ายการจัดซื้อ งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ทุกไตรมาส อำนาจ ส่วนกลาง, รพท.(นธ) , ผชท.(เขต)	กฟส.ลท.	ร้อยละ 100	ล้านบาท
7.2 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบสายส่งด้วยกล้องส่อง ความร้อน ครบ 100% ทุกวงจร โดยใช้ Application APSA 7.2.2 แก้ไขจุดร้อนที่ตรวจพบในสายส่ง 115kV	กฟส.ลท.	ดำเนินการแก้ไขจุดร้อน (80% ของจุดร้อนที่ตรวจ พบ)	จุด
8.8 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการ ละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 8.8.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการ ตรวจพบละเมิดฯ)(เป้าหมาย 100%)	กฟส.ลท.		0 เครื่อง
2.4.3 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าระหว่าง 5,000,000-49,999,999 บาท ปิดงานภายใน 15 เดือนนับจาก วันที่ชำระบัญชีงวดแรก	กฟส.ลท.	ร้อยละ 80	ร้อยละสะสม
1.4 ติดตามผลการดำเนินงาน และสรุปสารสนเทศเสี่ยงลูกค้าจากการจัดการ ความสัมพันธ์กับลูกค้า เป้าหมาย : รายงานผลการดำเนินงานและสรุปการจัดการเสี่ยงของลูกค้าจากการ จัดการ ความสัมพันธ์กับลูกค้า (CRM-KAM-004) , (VOC-60-001)	กฟส.ลท.	ไตรมาสละ 1 ครั้ง	ครั้งสะสม
5.2 ดำเนินการเร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายหม้อแปลงที่มีสถานะระงับ ร้อยละ 100 ของ ข้อ 5.1 5.2.2 เร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายหม้อแปลงที่มีสถานะระงับ ปี 2567 ให้แล้วเสร็จร้อยละ 100	กฟส.ลท.	ร้อยละ 50	เครื่องสะสม
1.1 การวัดสถิติจำนวนครั้งการทำงานของอุปกรณ์ Circuit Breaker & Recloser (Trip reclose & Trip lock out) เฉพาะระบบจำหน่ายแรงสูง 22-33 kV(ระบบ OMS รายงาน 52) ต่อจำนวนอุปกรณ์ทั้งหมด (ระบบ GIS) เปรียบเทียบค่าเฉลี่ยสถิติฯ ย้อนหลัง 3 ปี ต่อ จำนวนอุปกรณ์ทั้งหมด	กฟส.ลท.	140	ครั้ง
7.3.2 แก้ไขจุดร้อนที่ตรวจพบในระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV	กฟส.ลท.	ดำเนินการแก้ไขจุดร้อน (80% ของจุดร้อนที่ตรวจ พบ)	จุด
2.2 เร่งรัดการเบิกจ่ายค่าใช้จ่ายหน้างาน และงานจ้างเหมา ทุกบ ทุกโครงการ ทุก ไตรมาส ยกเว้น งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน (งบ I) , งบผู้ใช้ไฟ (C)	กฟส.ลท.	ร้อยละ 100	ล้านบาท
5.2 ดำเนินการเร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายหม้อแปลงที่มีสถานะระงับ ร้อยละ 100 ของ ข้อ 5.1 5.2.1 เร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายหม้อแปลงที่มีสถานะระงับ ก่อนปี 2567 ให้แล้วเสร็จ ร้อยละ 100	กฟส.ลท.	ร้อยละ 100	เครื่องสะสม

5.3 ดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำที่พบปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกน้อยกว่า 200 V หรือโหลดหม้อแปลงเกินพิกัด 100% ให้แล้วเสร็จ ไม่น้อยกว่า 95% ของหม้อแปลงที่ตรวจพบ ภายในเดือน ธ.ค. 2567 (หมายเลขงาน WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเลขใบสั่ง PM2 ที่มีสถานะ TECO) (ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95) หมายเหตุ รายงานเป็นจำนวน (เครื่อง) เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 95% จากจำนวนเครื่องตามข้อ 5.2	กฟส.ลท.	7 เครื่อง	
7.1.4 สำรองระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพ หรือปรับปรุงให้เป็นไปตามมาตรฐาน (HB.3000) และปิดงาน CLSD F4 ภายในไตรมาส 4	กฟส.ลท.	3 งาน	
8.13 ตรวจสอบและแก้ไขมอเตอร์ที่ไม่มีประวัติในเครื่องจดหน่วย (Add new) ติดต่อกันตั้งแต่ 3 เดือนขึ้นไปกรณีผิดสายจดหน่วยและไม่พบในระบบ โดยใช้ข้อมูลจากโปรแกรม U-Cube (เป้าหมาย 100%)	กฟส.ลท.		เครื่อง
10.1 งานบริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้เร็วกว่ามาตรฐาน(Guaranteed Standard) ในกระบวนการงาน P3 (เขตชุมชน) ,	กฟส.ลท.	ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับคำร้องทั้งหมด	ราย
4.2 ดำเนินการเร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายมิเตอร์ที่มีสถานะระงับ ร้อยละ 100 ของข้อ 4.1	กฟส.ลท.	ร้อยละ 100	เครื่องสะสม
4.2 ดำเนินการเร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายมิเตอร์ที่มีสถานะระงับ ร้อยละ 100 ของข้อ 4.1 4.2.1 หลังจากการเปลี่ยนสถานะมิเตอร์เป็น 07 (ชำรุด) คณะกรรมการสอบข้อเท็จจริงของ กฟฟ.สรุปผลพร้อมรายงานผล ภายใน 30 วัน ส่ง กบล.	กฟส.ลท.	ร้อยละ 100	เครื่องสะสม
11.1 ให้ กฟฟ. ดำเนินการรายงานผลการตรวจสอบมาตรฐานฯ งบ P, I, C ให้ครบ 100%	กฟส.ลท.	ไตรมาสละ 1 ครั้ง รวม 4 ครั้ง	ครั้ง
9.10 บาลานซ์ระบบจำหน่ายแรงต่ำเพื่อป้องกันหม้อแปลงชำรุดและลดหน่วยสูญเสียงาน GBL (หมายเลขงาน WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเลขใบสั่ง PM ที่มีสถานะ TECO)(รอกค่าเป้าหมายภายในเดือน ม.ค.67)	กฟส.ลท.	29 เครื่อง	
6.2 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มีพิกัดมีค่า คาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตร ต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัดจดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน)	กฟส.ลท.	ร้อยละ 90	เครื่อง
5.2 ดำเนินการเร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายหม้อแปลงที่มีสถานะระงับ ร้อยละ 100 ของข้อ 5.1	กฟส.ลท.	ร้อยละ 100	เครื่องสะสม
8.4 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง (เป้าหมาย 100%) (รอกค่าเป้าหมายปี 2567 จาก กบฟ.)	กฟส.ลท.	ร้อยละ 100	เครื่อง
5.2 ดำเนินการเร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายหม้อแปลงที่มีสถานะระงับ ร้อยละ 100 ของข้อ 5.1 5.2.1.1 หลังจากการเปลี่ยนสถานะเป็น 07 (ชำรุด) คณะกรรมการสอบข้อเท็จจริงของ กฟฟ.สรุปผลพร้อมรายงานผล ภายใน 30 วัน ส่ง กบข.	กฟส.ลท.	ร้อยละ 100	เครื่องสะสม

5.1 ตรวจสอบหม้อแปลงที่มีสถานะระดับ ให้คงเหลือ ร้อยละ 50 ของค่าเป้าหมายแต่ละเขต ข้อมูล ณ สิ้นไตรมาสของแต่ละ กฟข.			
5.1.2 ตรวจสอบหม้อแปลงที่มีสถานะระดับ ปี 2567 ให้แล้วเสร็จภายใน 30 วัน นับจากวันที่รื้อถอน ร้อยละ 100	กฟส.ลท.	ร้อยละ 100	เครื่องสะสม
1.8 สุ่มตรวจสอบความปลอดภัยที่ปฏิบัติงาน กฟภ. ตรวจสอบประเมินที่ปฏิบัติงาน กฟภ. และประเมินที่ผู้รับจ้างก่อสร้างระบบไฟฟ้า(ก่อสร้างฯ, ปรับปรุงฯ, แก้ไข, มิเตอร์, ฮอทไลน์) ดำเนินการสุ่มตรวจสอบที่ปฏิบัติงาน กฟภ. และผู้รับจ้างทุกกลุ่มงาน ไตรมาสละ 1 ครั้ง	กฟส.ลท.	4 ครั้ง	
5.2 ดำเนินการเร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายหม้อแปลงที่มีสถานะระดับ ร้อยละ 100 ของข้อ 5.1			
5.2.2.1 หลังจากการเปลี่ยนสถานะเป็น 07 (ชำรุด) คณะกรรมการสอบข้อเท็จจริงของ กฟฟ.สรุปผลพร้อมรายงานผล ภายใน 30 วัน ส่ง กบข.	กฟส.ลท.	ร้อยละ 100	เครื่องสะสม
3.ติดตามผลการใช้งานระบบจ่ายงานอัจฉริยะ WOM (กรท.,กบล.)			
3.1.1 ร้อยละการตรวจสอบมาตรฐานการติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในงานขอใช้ไฟใหม่ โดยใช้ระบบ WOM เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	กฟส.ลท.	ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 50	ร้อยละสะสม
1.2 ดำเนินงานตามมาตรฐานระบบการจัดการความปลอดภัยของ กฟภ.(PEA-SMS Monitoring) (สายงาน นน 83%) เป้าหมาย : ทุก กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.(S), กฟส.	กฟส.ลท.	ไตรมาส 1 ร้อยละ 20.75 (100%) ไตรมาส 2 ร้อยละ 41.50 (100%) ไตรมาส 3 ร้อยละ 63.75 (100%) ไตรมาส 4 ร้อยละ 85 (100%)	ร้อยละ
7.3 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูงด้วยกล้องส่องความร้อน ครบ 100% ทุกวงจร โดยใช้ Application APSA			
7.3.1 ตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV	กฟส.ลท.	10	วงจร
1.7.2 กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน เช่น สายใกล้อาคารและกระแสไฟฟ้ารั่ว - รายงานผลการตรวจสอบ และดำเนินการแก้ไขจุดบกพร่องให้แล้วเสร็จ(พร้อมภาพถ่ายแนบ) ให้ กฟข. เป็นประจำทุกไตรมาส (รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส)	กฟส.ลท.	ทุกจุดที่ตรวจพบ ร้อยละ 100	จุด
2.3 เร่งรัดการเบิกจ่ายการจัดซื้อ งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ทุกไตรมาส อำนาจส่วนกลาง, รพภ.(นน) , ผชก.(เขต)			
2.3.2 กรณีงานจัดจ้างให้เบิกจ่ายภายใน 6 เดือน นับจากได้รับงบประมาณ	กฟส.ลท.	ร้อยละ 100	วัน
2.4.3 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าระหว่าง 5,000,000-49,999,999 บาท			
2.4.3.2 งานก่อสร้าง ปี 2567 เป้าหมาย ร้อยละ 60	กฟส.ลท.	ร้อยละ 60	ร้อยละสะสม
1.1.3 เร่งรัดการบันทึก Time confirm ระบบงาน PS (ยกเว้นงาน C02.2 งานผู้ใช้ไฟทรัพย์สินของผู้ใช้ไฟ) และ WMS (ZW01งานมิเตอร์,02สับเปลี่ยนมิเตอร์) ให้ถูกต้องครบถ้วนตามกรอบเวลา			
1.1.3.1 เร่งรัดการบันทึก Time confirm ระบบงาน PS (ยกเว้นงาน C02.2 งานผู้ใช้ไฟทรัพย์สินของผู้ใช้ไฟ) ให้ถูกต้องครบถ้วนตามกรอบเวลา เป้าหมายไม่เกิน 154 ชม./คน/เดือน ในเวลาปกติ (หมายเหตุ รายงานผลเป็น มูลค่าเงิน)	กฟส.ลท.	รอกำเป้าหมายเป็นจำนวนเงิน	

2.4.3 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าระหว่าง 5,000,000-49,999,999 บาท			
2.4.3.1 งานก่อสร้าง ก่อนปี 2567 เป้าหมาย ร้อยละ 100	กฟส.ลท.	ร้อยละ 100	ร้อยละสะสม
12.2 ความสำเร็จของการสื่อสารการตลาดเพื่อประชาสัมพันธ์ใช้งานระบบบริการและบริหารความสัมพันธ์ สำหรับลูกค้า (PEA Privilege)กลุ่ม : ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ กฟส.(L M), กฟพ ชั้น 2,3 จำนวน 6 ราย/ปี, กฟส.(S) กฟส. จำนวน 3 ราย/ปี)	กฟส.ลท.		3 ราย
3.1 ความสำเร็จของการวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อใช้สนับสนุนการตัดสินใจในการดำเนินธุรกิจ PV/ESS หมายเหตุ : ติดตามการนำ Model ผลการวิเคราะห์และลูกค้ากลุ่มเป้าหมายที่มีศักยภาพในการติดตั้ง PV/ESS หรือบริการที่เกี่ยวข้อง ไปใช้ในการนำเสนอบริการลูกค้าของแต่ละ กฟข. ในสังกัด พร้อมรวบรวมผลการดำเนินงานและ Feedback ในการนำ Model ไปใช้งาน จากทุก กฟข. ในสังกัด และแจ้ง กชน.เพื่อรวบรวมและสรุปผลต่อไป	กฟส.ลท.	ร้อยละ 100	งาน
2.4.2 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าระหว่าง 500,000-4,999,999 บาท			
2.4.2.2 งานก่อสร้าง ปี 2567 เป้าหมาย ร้อยละ 60	กฟส.ลท.	ร้อยละ 60	ร้อยละสะสม
10.3 ให้ กฟพ. ดำเนินการขออนุญาตงานขออนานใน Website PPIM	กฟส.ลท.	เป้าหมาย 75% ของงานที่ขออนุญาต	งาน
2.4.2 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าระหว่าง 500,000-4,999,999 บาท			
2.4.2.1 งานก่อสร้าง ก่อนปี 2567 เป้าหมาย ร้อยละ 90	กฟส.ลท.	ร้อยละ 90	ร้อยละสะสม
12.3 ประชุมเชิงปฏิบัติการใช้งานระบบบริการและบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้า CRM Plus และPEA Privilege เพื่อใช้เป็นเครื่องมือในนำเสนอธุรกิจที่เกี่ยวข้อง กลุ่มเป้าหมาย : 1. ลูกค้ารายสำคัญ (Strategic, Star, Status) จำนวน 280 ราย ตามอนุมัติ ผชก.(ฉ2) ปี 2567 2. ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ กฟส.(L M), กฟพ ชั้น 2,3 6 ราย/ปี, กฟส.(S) กฟส. 3 ราย/ปี))	กฟส.ลท.		1 ครั้ง
12.1 ความสำเร็จของการสื่อสารการตลาดเพื่อประชาสัมพันธ์ใช้งานระบบบริการและบริหารความสัมพันธ์ สำหรับลูกค้า (PEA Privilege) กลุ่ม : ลูกค้ารายสำคัญ (Strategic, Star, Status) จำนวน 280 ราย ตามอนุมัติ ผชก.(ฉ2) ปี 2567 เป้าหมาย : ร้อยละความสำเร็จของการที่ลูกค้าลงทะเบียนเข้าใช้งาน PEA Privilege	กฟส.ลท.	ร้อยละ 70 ของลูกค้ารายสำคัญ	ราย
11.1 การนำเสนอบริการธุรกิจเสริมลูกค้า (Behind Meter) เข้าเสนอธุรกิจเสริมและสร้างคำร้องในระบบ SAP 100% ตามผลการวิเคราะห์ของ กบส.(Data Analytic) ภายใน ก.พ. 2567	กฟส.ลท.	เข้าเสนอบริการ 100 %	ราย
9.13 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 9.13.1 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ(อายุเกิน 5 ปี) หม้อแปลง 3 เฟส 100%	กฟส.ลท.		137 เครื่อง

14.1 การรับคำร้องขอติดตั้งมิเตอร์เครื่องที่สองสำหรับการอัดประจุ ยานยนต์ไฟฟ้า สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยและกิจการขนาดเล็ก ให้ดำเนินการรับคำร้อง ผ่านระบบ SAP คำร้องขอใช้ไฟ Y1 เลือกรหัส S124 : ขอใช้ไฟM2 EVบ้าน/กิจการ ขนาดเล็ก โดยกำหนด Operand ในระบบ SAP เป็น EV Home (EV-01 : EV บ้าน/ กิจการขนาดเล็ก) เพื่อสนับสนุนข้อมูลรองรับการวางแผน การปรับปรุงระบบไฟฟ้า ในระบบ GIS	กฟส.ลท.	ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับคำ ร้องทั้งหมด	ราย
11.2 การเยี่ยมเยียนผู้ใช้ไฟรายใหญ่พร้อมนำเสนอธุรกิจที่เกี่ยวข้อง และลูกค้าตอบ รับใช้บริการ กลุ่ม : ลูกค้ารายใหญ่ กฟส.(L M), กฟฟ. ชั้น 2, 3 จำนวน 7 ราย/ปี , กฟส.(S) กฟส. จำนวน 3 ราย/ปี) เป้าหมาย : จำนวนราย ที่ตอบรับใช้บริการธุรกิจที่เกี่ยวข้อง (11 บัญชี)	กฟส.ลท.		3 ราย
2.3 เร่งรัดการเบิกจ่ายการจัดซื้อ งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ทุกไตรมาส อำนาจ ส่วนกลาง, รพท.(นณ) , ผชท.(เขต)			
2.3.1 กรณีการจัดซื้อให้เบิกจ่ายภายใน 3 เดือน นับจากได้รับงบประมาณ	กฟส.ลท.	ร้อยละ 100	วัน
8.11 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้า ประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย (เป้าหมาย 100%)(รอปเป้าหมายปี 2567 จาก กฟฟ.)	กฟส.ลท.		6 เครื่อง
8.10 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วน ท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย (เป้าหมาย 100%)	กฟส.ลท.		17 เครื่อง
5.1 ติดตั้งสถานีอัดประจุแล้วเสร็จครบถ้วนตามโครงการที่กำหนด	กฟส.ลท.	รอกำเป้าหมายจาก ฝพธ.	สถานีสะสม
4.1 ปรับปรุงแก้ไขข้อมูลลูกค้าบุคคลธรรมดาให้มีความถูกต้องเป็นปัจจุบัน เป้าหมาย : 86%	กฟส.ลท.		86 ร้อยละสะสม
13.1 ความสำเร็จของการสื่อสารการตลาดเพื่อเพิ่มยอดผู้ใช้งาน PEA Smart Plus และช่องทางการให้บริการบน Digital Platform ต่างๆ ของ กฟภ.(อาทิ PEA e-Service, Watt-D Point, e-Bill) เป้าหมาย : จำนวนผู้ใช้ PEA Smart Plus เพิ่มขึ้น 100,000 ราย กฟส.(L,M) กฟฟ. ชั้น 2-3 4% ของจำนวน ผู้ใช้ไฟแต่ละแห่ง	กฟส.ลท.	4 % ของจำนวน ผู้ใช้ไฟแต่ละ กฟฟ.	ราย
1.1.3 เร่งรัดการบันทึก Time confirm ระบบงาน PS (ยกเว้นงาน C02.2 งานผู้ใช้ ไฟทรัพย์สินของผู้ใช้ไฟ) และ WMS (ZW01งานมิเตอร์,02สับเปลี่ยนมิเตอร์) ให้ ถูกต้องครบถ้วนตามกรอบเวลา 1.1.3.2 เร่งรัดการบันทึก Time confirm ระบบงาน WMS (ZW01งานมิเตอร์,02 สับเปลี่ยนมิเตอร์) ให้ถูกต้องครบถ้วนตามกรอบเวลา เป้าหมายไม่เกิน 154 ชม./คน/ เดือน ในเวลาปกติ (หมายเหตุ รายงานผลเป็น มูลค่าเงิน)	กฟส.ลท.	รอกำเป้าหมายเป็นจำนวน เงิน	
2.4.1 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกบทุกโครงการ งานที่มี มูลค่าน้อยกว่า 500,000 บาท 2.4.1.2 งานก่อสร้าง ปี 2567 เป้าหมาย ร้อยละ 70	กฟส.ลท.	ร้อยละ 70	ร้อยละสะสม

2.4.4 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าตั้งแต่ 50,000,000 บาท ขึ้นไป ปิดงานภายใน 18 เดือนนับจากวันที่ ชำระบัญชีงวดแรก หมายเหตุ : ไม่นับรวมกรณีต่างๆ ดังนี้ 1. งานที่อยู่ในความรับผิดชอบของสำนักงานใหญ่ 2. งานหมู่บ้าน/ที่ดินจัดสรร (ประเภทงาน :6) และงานที่มีประเภทงาน 00, 60, 61, 62, 70, 99 3. งานที่อยู่ในสถานะยกเลิกงาน (E2) 4. งานที่อยู่ในสถานะหยุดงานชั่วคราวจาก กฟผ. (C4) 5. งานที่อยู่ในสถานะหยุดงานชั่วคราวจากผู้ใช้ไฟ (C5) 6. งานที่อยู่ในสถานะหยุดงานชั่วคราวจากบ้านจัดสรร (C6)	กฟผ.ลท.	ร้อยละ 100	ร้อยละสะสม
2.4 ดำเนินการให้บริการติดตั้งตรวจสอบและบำรุงรักษา Solar Rooftop	กฟผ.ลท.	รอกำหนดค่าเป้าหมายจาก กฟผ.ส่วนกลาง	รายละเอียด
9.13.2 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ(อายุเกิน 5 ปี) หม้อแปลง 1 เฟส 33%	กฟผ.ลท.	84	เครื่อง
1.6 การเยี่ยมเยียนลูกค้าและบันทึกผลการเยี่ยมเยียนลูกค้าลงในโปรแกรม CRM Plus ลูกค้ารายใหญ่ กฟผ.(L M), กฟผ. ชั้น 2,3 ไตรมาสละ 6 ราย, กฟผ.(S) กฟผ. ไตรมาสละ 3 ราย)	กฟผ.ลท.	12	รายละเอียด
2.4.1 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าน้อยกว่า 500,000 บาท 2.4.1.1 งานก่อสร้าง ก่อนปี 2567 เป้าหมาย ร้อยละ 90	กฟผ.ลท.	ร้อยละ 90	ร้อยละสะสม
7.1.3 ดำเนินการเปลี่ยน Capacitor 22kV ที่เสื่อมสภาพตามแผนงานเปลี่ยนทดแทน ฯ (HB.2000) และปิดงาน CLSD F4 ภายในไตรมาส 4	กฟผ.ลท.	1	งาน
7.1.2 ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพตามข้อ 1.1.1และปิดงาน CLSD F4 ภายในไตรมาส 4	กฟผ.ลท.	1	งาน
1.2 จัดทำแผนการดำเนินงานที่สำคัญและค่าเป้าหมายหลังจาก การกำหนดสิทธิประโยชน์ ของลูกค้ารายสำคัญ (CRM-KAM-002)	กฟผ.ลท.	1	ครั้ง
1.5 สรุปข้อมูลรายชื่อและผู้ประสานงานของลูกค้ารายสำคัญ เพื่อสำรวจความพึงพอใจโดยหน่วยงานภายนอก เป้าหมาย : รายงานสรุปข้อมูลรายชื่อและผู้ประสานงานของลูกค้ารายสำคัญ ภายใน ก.ค. 2567 (CRM-KAM-005)	กฟผ.ลท.	ภายใน ก.ค. 2567	ครั้ง
7.1 กิจกรรมปรับปรุงระบบไฟฟ้า/อุปกรณ์ไฟฟ้าที่ชำรุดเสื่อมสภาพ (HB2000/HB3000) 7.1.1 สำรวจระบบไฟฟ้าที่ชำรุดเสื่อมสภาพตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (HB.2000) ภายในไตรมาส 1	กฟผ.ลท.	1	งาน
6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ ปี 2567 (สถานะ ตั้งแต่ D1-F4) (สายงาน นฉ 60%) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ เป้าหมาย ร้อยละ 90 ของงานปี 2567ที่แล้วเสร็จ	กฟผ.ลท.	ร้อยละ 90	งาน

5.2 นำข้อมูลการวิเคราะห์ด้วย OPSCA ในปี 2566 มาจัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำจัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุและแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหาหม้อแปลงแรงดันตกหรือ Loading มากกว่า 100% (100% ภายใน ก.พ. 2567) หมายเหตุ กพท.1-3, กพท.1-3 รายงานเป็นจำนวน (เครื่อง)	กฟส.ลท.	7 เครื่อง	
5.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์การจ่ายไฟของระบบจำหน่ายแรงต่ำและหม้อแปลง โดยการใช้ข้อมูลจาก OPSCA สถานะ ณ 30 พฤศจิกายน 2566 (ภายใน ม.ค. 2567)	กฟส.ลท.	482 เครื่อง	
4.2 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามข้อ 4.1 และรายงานผลการดำเนินการในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO)(80% ของจุดเสี่ยงที่ตรวจพบ) เป้าหมาย : ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ และรายงานผล หมายเหตุ : รายงานผลทุกเดือน สาย(ป) ทราบ, รายงาน สายงาน นฉ. ทุกไตรมาส	กฟส.ลท.	80% ของจุดเสี่ยงที่ตรวจพบ	จุด
4.1 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำและรายงานผลการดำเนินการในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) (100% ของแผนงาน ปี 2567) หมายเหตุ : รายงานผลทุกเดือน สาย(ป) ทราบ, รายงาน สายงาน นฉ. ทุกไตรมาส	กฟส.ลท.	167 เครื่อง	
2.1 สร้างเหตุการณ์และปรับปรุงประมาณการ/เวลาจ่ายไฟกลับคืนในระบบ OMS ในเชิง Real time ภายใน 1 ชั่วโมง เมื่อเกิดไฟดับ เป้าหมาย : 75 % ของงานทั้งหมด รวม กฟส.(ส), กฟส. กฟส.(xs) และ กฟย.	กฟส.ลท.	75% ของงานทั้งหมด	งาน
1.5 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติระบบจำหน่ายแรงสูงตามข้อ 1.4 และรายงานผลการดำเนินงาน ในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) เป้าหมาย : ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ ปี ละ 2 ครั้ง หมายเหตุ : รายงานไตรมาส 2 และ 4 ตรวจในระบบ (MJM)	กฟส.ลท.	80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบ	จุด
1.4 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และรายงานผลการดำเนินการในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) เป้าหมาย : ตรวจสอบ ปี ละ 2 ครั้ง (100% ของวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) หมายเหตุ : รายงานไตรมาส 2 และ 4 ตรวจในระบบ (MJM)	กฟส.ลท.	20 วงจร	
1.3 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติระบบสายส่งไฟฟ้าตามข้อ 1.2 และรายงานผลการดำเนินงานในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) เป้าหมาย : ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ ปี ละ 4 ครั้ง (80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบ)	กฟส.ลท.	80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบ	วงจร
1.2 การตรวจสอบระบบสายส่งไฟฟ้า และรายงานผลการดำเนินการในโปรแกรมประยุกต์(MJM&MFO) เป้าหมาย : ตรวจสอบ ปี ละ 4 ครั้ง (100% ของวงจรที่ทำการจ่ายไฟ)	กฟส.ลท.	1 วงจร	
1.7.3 สํารวจตรวจสอบสายสื่อสารที่หย่อนยานไม่เป็นไปตามมาตรฐาน เมื่อตรวจสอบพบให้ กฟฟ. แจ้งผู้ประกอบการทราบภายใน 24 ชม. เพื่อดำเนินการแก้ไขต่อไป	กฟส.ลท.	ทุกจุดที่ตรวจพบ ร้อยละ 100	จุด

1.5 กฟข., กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.(S,XS), กฟส. และ กฟย. ดำเนินการฝึกซ้อมเป็นประจำ ทุกสัปดาห์ตามขั้นตอนการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย(ฝึกซ้อมที่ กฟฟ. หรือสถานที่ปฏิบัติงานจริง)	กฟส.ลท.	ร้อยละ 100	ครั้ง/สัปดาห์
1.4 นำโปรแกรมตรวจสอบการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย สำหรับการปฏิบัติงานในระบบไฟฟ้า (wesafe)ไปใช้งาน ทุก กฟฟ. โดยเปิดใช้งานผ่านระบบ wesafe ตามเป้าหมายที่ กฟภ.กำหนด เป้าหมาย : ทุก กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.(S), กฟส.	กฟส.ลท.	ร้อยละ 80	งาน
1.1 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ของหน่วยงานที่สอดคล้องกับPEA-SMS และติดตาม ประเมินผลการดำเนินการ 1.1.1 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS	กฟส.ลท.	ภายในเดือน ก.พ.67	ครั้ง
5.1 ตรวจสอบหม้อแปลงที่มีสถานะระงับ ให้คงเหลือ ร้อยละ 50 ของค่าเป้าหมายแต่ละเขต ข้อมูล ณ สิ้นไตรมาสของแต่ละ กฟข. 5.1.1 ตรวจสอบหม้อแปลงที่มีสถานะระงับ ก่อนปี 2567 ให้แล้วเสร็จภายใน 30 วัน นับจากวันที่รื้อถอน ร้อยละ 100	กฟส.ลท.	ร้อยละ 100	เครื่องสะสม
10.2 ตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OSPA มีผลการรันผิดปกติ ได้แก่ แรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %Loading หม้อแปลงมากกว่า 150%	กฟส.ลท.	เป้าหมาย 95% ของงานที่ตรวจสอบพบ	งาน
10.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2567 (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค. 2566 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)	กฟส.ลท.	เป้าหมาย 100% ของงานก่อนปี 2567 ที่แล้วเสร็จ	งาน
9.12 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	กฟส.ลท.	จำนวนไม่น้อยกว่า 150 วงจร-กม.	วงจร-กม.
9.11 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	กฟส.ลท.	จำนวนไม่น้อยกว่า 30,000 kVA.	เควีเอ
5.1 ตรวจสอบหม้อแปลงที่มีสถานะระงับ ให้คงเหลือ ร้อยละ 50 ของค่าเป้าหมายแต่ละเขต ข้อมูล ณ สิ้นไตรมาสของแต่ละ กฟข.	กฟส.ลท.	คงเหลือ ร้อยละ 50	เครื่องสะสม
8.12 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับหรือมิเตอร์ Electronic (เป้าหมาย 100%)	กฟส.ลท.	ร้อยละ 100	เครื่อง
8.9.2 สำรวจจุดติดตั้ง Wifi และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)เป้าหมาย 100% จุดติดตั้ง (รอกเป้าหมายปี 2567 จาก กบฟ.)	กฟส.ลท.	37	จุด
4.1 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีสถานะระงับ ให้คงเหลือ ร้อยละ 50 ของค่าเป้าหมายแต่ละเขต (เป้า ณ ร้อยละ 60) ข้อมูล ณ สิ้นไตรมาสของแต่ละ กฟข. (จำนวนเครื่อง)	กฟส.ลท.	คงเหลือ ร้อยละ 50	เครื่องสะสม
8.9 มาตราการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง(กรณีเหมาะสม) 8.9.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาะสมไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน(เป้า 100%)	กฟส.ลท.	888	เครื่อง
8.8.2 มิเตอร์ที่ไม่มีประวัติการละเมิด แต่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด(ปีละ 1 ครั้ง)	กฟส.ลท.	96	ราย

8.5 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2567)	กฟส.ลท.	ดำเนินการแก้ไข (80% ของใบสั่งที่ตรวจพบ)	เฉลี่ย
3.ติดตามผลการใช้งานระบบจ่ายงานอัจฉริยะ WOM (กรท.,กบล.) 3.1.2 ร้อยละการติดตั้งมิเตอร์งานขอใช้ไฟใหม่โดยใช้ระบบ WOM เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	กฟส.ลท.	ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 50	ร้อยละสะสม
3.2 เป้าหมายการเร่งรัดจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2567 ตามค่าเกณฑ์วัดของ กรด.(ร่อ) 649/2565 ลงวันที่ 16 ธ.ค. 2565 (เป้าหมายลูกหนี้รวมทุกประเภท) ระยะเวลาจัดเก็บเงิน (วัน) โดยใช้ T-code ZCANR070	กฟส.ลท.	ไม่เกิน 27	จำนวนวัน
8.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	กฟส.ลท.	มากกว่า 4.5	คะแนน
8.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	กฟส.ลท.	มากกว่า 4.5	คะแนน
8.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหามิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube	กฟส.ลท.	มากกว่า 4.5	คะแนน
7.2 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบสายส่งด้วยกล้องส่องความร้อน ครบ 100% ทุกวงจร โดยใช้ Application APSA 7.2.1 ตรวจสอบสายส่ง 115kV	กฟส.ลท.		1 วงจร
3.1 การเร่งรัดจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2567 ตามค่าเกณฑ์วัดของ กรด.(ร่อ) 649/2566 ลงวันที่ 13 ธ.ค. 2566 (เป้าหมายลูกหนี้รวมทุกประเภท) หนี้ค้างชำระต่อรายได้ตามสัดส่วน ของแต่ละหน่วยงาน (%) โดยใช้ T-code ZCANR041(สายงาน นธ เป้า ไม่เกิน 91.59%)	กฟส.ลท.	ไม่เกิน ร้อยละ 91.59	ร้อยละสะสม
2.4.2 การปิดบัญชีงานระหว่างสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าระหว่าง 500,000 - 4,999,999 บาท ปิดงานภายใน 9 เดือนนับจากวันที่ชำระบัญชีงวดแรก	กฟส.ลท.	ร้อยละ 70	ร้อยละสะสม
2.4 การปิดบัญชีงานก่อสร้าง (AUC) ปี 2567 อ้างอิงตามหลักการของ กจค.1(บก2)(ปจ.) 358/2565 ลงวันที่ 17 มีนาคม 2565 2.4.1 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าน้อยกว่า 500,000 บาท ปิดงานภายใน 3 เดือนนับจากวันที่ชำระบัญชีงวดแรก	กฟส.ลท.	ร้อยละ 70	ร้อยละสะสม