

แผนปฏิบัติ กฟจ.ยโสธร ประจำปี 2567

กิจกรรม (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 67	หน่วย
4.2 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามข้อ 4.1และรายงานผลการดำเนินการในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO)(80% ของจุดเสี่ยงที่ตรวจพบ)	80% ของจุดเสี่ยงที่ตรวจพบ	จุด
7.2 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบสายส่งด้วยกล้องส่องความร้อน ครบ 100% ทุกวงจร โดยใช้ Application APSA 7.2.1 ตรวจสอบสายส่ง 115kV	0	วงจร
2.3 เร่งรัดการเบิกจ่ายการจัดซื้อ งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ทุกไตรมาส อำนาจ ส่วนกลาง, รพท.(นค) , พชก.(เขต)	ร้อยละ 100	ล้านบาท
1.3 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติระบบสายส่งไฟฟ้าตามข้อ 1.2 และรายงานผลการดำเนินงานในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) เป้าหมาย : ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ ปี ละ 4 ครั้ง (80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบ)	80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบ	วงจร
7.2 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบสายส่งด้วยกล้องส่องความร้อน ครบ 100% ทุกวงจร โดยใช้ Application APSA 7.2.2 แก้ไขจุดร้อนที่ตรวจพบในสายส่ง 115kV	ดำเนินการแก้ไขจุดร้อน (80% ของจุดร้อนที่ตรวจพบ)	จุด
5.2 ดำเนินการเร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายหม้อแปลงที่มีสถานะระงับ ร้อยละ 100 ของข้อ 5.1	ร้อยละ 100	เครื่องสะสม
10.1 งานบริการผู้ไฟฟ้าให้เร็วกว่ามาตรฐาน(Guaranteed Standard) ในกระบวนการงาน P3 (เขตชุมชน) ,	ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับคำร้องทั้งหมด	ราย
2.4 การปิดบัญชีงานก่อสร้าง (AUC) ปี 2567 อ้างอิงตามหลักการของ กคจ.1(บค2)(ปจ.) 358/2565 ลงวันที่ 17 มีนาคม 2565 2.4.1 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าน้อยกว่า 500,000 บาท ปิดงานภายใน 3 เดือนนับจากวันที่ชำระบัญชีงวดแรก	ร้อยละ 70	ร้อยละสะสม
8.5 ดำรงและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2567)	ดำเนินการแก้ไข (80% ของใบสั่งที่ตรวจพบ)	เครื่อง
1.5 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติระบบจำหน่ายแรงสูงตามข้อ 1.4 และรายงานผลการดำเนินงาน ในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) เป้าหมาย : ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ ปี ละ 2 ครั้ง หมายเหตุ : รายงานไตรมาส 2 และ 4 ตรวจในระบบ (MJM)	80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบ	จุด
5.2 ดำเนินการเร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายหม้อแปลงที่มีสถานะระงับ ร้อยละ 100 ของข้อ 5.1 5.2.1.1 หลังจากการเปลี่ยนสถานะเป็น 07 (ชำรุด) คณะกรรมการสอบข้อเท็จจริงของ กฟฟ.สรุปผลพร้อมรายงานผล ภายใน 30 วัน ส่ง กบข.	ร้อยละ 100	เครื่องสะสม
9.10 บาลานซ์ระบบจำหน่ายแรงต่ำเพื่อป้องกันหม้อแปลงชำรุดและลดหน่วยสูญเสียงาน GBL (หมายเลขงาน WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเลขใบสั่ง PM ที่มีสถานะ TECO)(รอกำเป้าหมายภายในเดือน ม.ค.67)	91	เครื่อง
5.1 ตรวจสอบหม้อแปลงที่มีสถานะระงับ ให้คงเหลือ ร้อยละ 50 ของค่าเป้าหมายแต่ละเขต ข้อมูล ณ สิ้นไตรมาสของแต่ละ กฟข. 5.1.2 ตรวจสอบหม้อแปลงที่มีสถานะระงับ ปี 2567 ให้แล้วเสร็จภายใน 30 วัน นับจากวันที่รื้อถอน ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	เครื่องสะสม

แผนปฏิบัติ กฟจ.ยโสธร ประจำปี 2567

กิจกรรม (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 67	หน่วย
3.1 การเร่งรัดจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2567 ตามค่าเกณฑ์วัดของ กรด.(รอ) 649/2566 ลงวันที่ 13 ธ.ค. 2566 (เป้าหมายดูกรณียุทธศาสตร์รวมทุกประเภท) นี้ ทั้งชำระค่าธรรมเนียมได้ตามสัดส่วน ของแต่ละหน่วยงาน (%) โดยใช้ T-code ZCANR041(สายงาน นจ เป้า ไม่เกิน 91.59%)	ไม่เกิน ร้อยละ 91.59	ร้อยละสะสม
11.1 ให้ กฟฟ. ดำเนินการรายงานผลการตรวจสอบมาตรฐานฯ งบ P, I, C ให้ครบ 100%	ไตรมาสละ 1 ครั้ง รวม 4 ครั้ง	ครั้ง
2.4.2 การปิดบัญชีงานระหว่างสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าระหว่าง 500,000 - 4,999,999 บาท ปิดงานภายใน 9 เดือนนับจากวันที่ชำระบัญชีงวดแรก	ร้อยละ 70	ร้อยละสะสม
8.13 ตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่ไม่มีประวัติในเครื่องจดหน่วย (Add new) ติดต่อกันตั้งแต่ 3 เดือนขึ้นไปกรณีผิดสายจดหน่วยและไม่พบในระบบ โดยใช้ข้อมูลจากโปรแกรม U-Cube (เป้าหมาย 100%)		เครื่อง
4.2 ดำเนินการเร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายมิเตอร์ที่มีสถานะระงับ ร้อยละ 100 ของข้อ 4.1	ร้อยละ 100	เครื่องสะสม
2.2 เร่งรัดการเบิกจ่ายค่าใช้จ่ายหน้างาน และงานจ้างเหมา ทุกงบ ทุกโครงการ ทุกไตรมาส ยกเว้น งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน (งบ I) , งบผู้ใช้ไฟ (C)	ร้อยละ 100	ล้านบาท
8.4 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง (เป้าหมาย 100%) (รอลำเป้าหมายปี 2567 จาก กฟฟ.)	ร้อยละ 100	เครื่อง
1.7.2 กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน เช่น สายใกล้อาคาร และกระแสไฟฟ้ารั่ว - รายงานผลการตรวจสอบ และดำเนินการแก้ไขจุดบกพร่องให้แล้วเสร็จ(พร้อมภาพถ่ายแนบ) ให้ กฟข. เป็นประจำทุกไตรมาส (รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส)	ทุกจุดที่ตรวจพบ ร้อยละ 100	จุด
5.2 ดำเนินการเร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายหม้อแปลงที่มีสถานะระงับ ร้อยละ 100 ของข้อ 5.1 5.2.2 เร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายหม้อแปลงที่มีสถานะระงับ ปี 2567 ให้แล้วเสร็จร้อยละ 100	ร้อยละ 50	เครื่องสะสม
4.2 ดำเนินการเร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายมิเตอร์ที่มีสถานะระงับ ร้อยละ 100 ของข้อ 4.1 4.2.1 หลังจากการเปลี่ยนสถานะมิเตอร์เป็น 07 (ชำรุด) คณะกรรมการสอบข้อเท็จจริงของ กฟฟ.สรุปผลพร้อมรายงานผล ภายใน 30 วัน ส่ง กบด.	ร้อยละ 100	เครื่องสะสม
5.2 ดำเนินการเร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายหม้อแปลงที่มีสถานะระงับ ร้อยละ 100 ของข้อ 5.1 5.2.1 เร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายหม้อแปลงที่มีสถานะระงับ ก่อนปี 2567 ให้แล้วเสร็จ ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	เครื่องสะสม

แผนปฏิบัติ กฟจ.ยโสธร ประจำปี 2567

กิจกรรม (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 67	หน่วย
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	11	เครื่อง
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 ต่อจำนวนอุปกรณ์ทั้งหมด	158	ครั้ง
7.1 กิจกรรมปรับปรุงระบบไฟฟ้า/อุปกรณ์ไฟฟ้าที่ชำรุดเสื่อมสภาพ (HB2000/HB3000) 7.1.1 สำรองระบบไฟฟ้าที่ชำรุดเสื่อมสภาพตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (HB.2000) ภายในไตรมาส 1	2	งาน
2.4.3 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าระหว่าง 5,000,000-49,999,999 บาท ปิดงานภายใน 15 เดือนนับจากวันที่ชำระบัญชีงวดแรก	ร้อยละ 80	ร้อยละสะสม
7.3 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูงด้วยกล้องส่องความร้อน ครบ 100% ทุกวงจร โดยใช้ Application APSA 7.3.1 ตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV	14	วงจร
7.3.2 แก้ไขจุดร้อนที่ตรวจพบในระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV	ดำเนินการแก้ไขจุดร้อน (80% ของจุดร้อนที่ตรวจพบ)	จุด
7.1.4 สำรองระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพ หรือปรับปรุงให้เป็นไปตามมาตรฐาน (HB.3000) และปิดงาน CLSD F4 ภายในไตรมาส 4	5	งาน
3.2 เป้าหมายการเร่งรัดจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2567 ตามค่าเกณฑ์วัดของ กรด.(รอ) 649/2565 ลงวันที่ 16 ธ.ค. 2565 (เป้าหมายลูกหนี้รวมทุกประเภท) ระยะเวลาจัดเก็บเงิน (วัน) โดยใช้ T-code ZCANR050	ไม่เกิน 27	จำนวนวัน
5.2 ดำเนินการเร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายหม้อแปลงที่มีสถานะระงับ ร้อยละ 100 ของข้อ 5.1 5.2.2.1 หลังจากการเปลี่ยนสถานะเป็น 07 (ชำรุด) คณะกรรมการสอบข้อเท็จจริงของ กฟฟ.สรุปผลพร้อมรายงานผล ภายใน 30 วัน ส่ง กบย.	ร้อยละ 100	เครื่องสะสม
14.1 การรับคำร้องขอติดตั้งมิเตอร์เครื่องที่สองสำหรับการอัดประจุ ยานยนต์ไฟฟ้าสำหรับผู้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยและกิจการขนาดเล็ก ให้ดำเนินการรับคำร้องผ่านระบบ SAP คำร้องขอใช้ไฟ Y1 เลือกรหัส S124 : ขอใช้ไฟM2 EVบ้าน/กิจการขนาดเล็ก โดยกำหนด Operand ในระบบ SAP เป็น EV Home (EV-01 : EV บ้าน/กิจการขนาดเล็ก) เพื่อสนับสนุนข้อมูลรองรับการวางแผน การปรับปรุงระบบไฟฟ้าในระบบ GIS	ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับคำร้องทั้งหมด	ราย
2.4.2 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าระหว่าง 500,000-4,999,999 บาท 2.4.2.2 งานก่อสร้าง ปี 2567 เป้าหมาย ร้อยละ 60	ร้อยละ 60	ร้อยละสะสม

แผนปฏิบัติ กฟจ.ยโสธร ประจำปี 2567

กิจกรรม (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 67	หน่วย
2.4.2 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าระหว่าง 500,000-4,999,999 บาท	ร้อยละ 90	ร้อยละสะสม
2.4.2.1 งานก่อสร้าง ก่อนปี 2567 เป้าหมาย ร้อยละ 90		
2.1 เร่งรัดการเบิกจ่ายการจัดซื้อพัสดุ ทุกงบ ทุกโครงการ ทุกไตรมาส	ร้อยละ 100	ล้านบาท
2.1.1 การจัดซื้อพัสดุ โดย กบพ.จ.2		
12.2 ความสำเร็จของการสื่อสารการตลาดเพื่อประชาสัมพันธ์ใช้งานระบบบริการและบริหารความสัมพันธ์ สำหรับลูกค้า (PEA Privilege)กลุ่ม : ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ กฟส.(L M), กฟฟ ชั้น 2,3 จำนวน 6 ราย/ปี, กฟส.(S) กฟส. จำนวน 3 ราย/ปี)	6	ราย
3.1 ความสำเร็จของการวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อใช้สนับสนุนการตัดสินใจในการดำเนินธุรกิจ PV/ESS หมายเหตุ : ติดตามการนำ Model ผลการวิเคราะห์และลูกค้ากลุ่มเป้าหมายที่มีศักยภาพในการติดตั้ง PV/ESS หรือบริการที่เกี่ยวข้อง ไปใช้ในการนำเสนอบริการลูกค้าของแต่ละ กฟข. ในสังกัดพร้อมรวบรวมผลการดำเนินงานและ Feedback ในการนำ Model ไปใช้งาน จากทุก กฟข. ในสังกัด และแจ้ง กชน.เพื่อรวบรวมและสรุปผลต่อไป	ร้อยละ 100	งาน
2.4.1 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าน้อยกว่า 500,000 บาท	ร้อยละ 70	ร้อยละสะสม
2.4.1.2 งานก่อสร้าง ปี 2567 เป้าหมาย ร้อยละ 70		
12.3 ประชุมเชิงปฏิบัติการใช้งานระบบบริการและบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้า CRM Plus และPEA Privilege เพื่อใช้เป็นเครื่องมือในนำเสนอธุรกิจที่เกี่ยวข้อง กลุ่มเป้าหมาย: 1). ลูกค้ารายสำคัญ (Strategic, Star, Status) จำนวน 280 ราย ตามอนุมัติ ผชก.(จ2) ปี 2567 2). ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ กฟส.(L M), กฟฟ ชั้น 2,3 6 ราย/ปี, กฟส.(S) กฟส. 3 ราย/ปี))	1	ครั้ง
2.2 เร่งรัดการเบิกจ่ายค่าใช้จ่ายพนักงาน และงานจ้างเหมา ทุกงบ ทุกโครงการ ทุกไตรมาส ยกเว้น งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน (งบ I) , งบผู้ใช้ไฟ	ร้อยละ 100	วัน
2.2.1 เร่งรัดการเบิกจ่ายค่าใช้จ่ายพนักงาน ในส่วนของ พxr (บ) และคณงานรายวัน ให้เบิกจ่ายแล้วเสร็จเป้าหมาย ภายในวันที่ 15 ของเดือนถัดไป		(ภายในวันที่ 15 ของเดือนถัดไป)
11.2 การเขียนเขียนผู้ใช้ไฟรายใหญ่พร้อมนำเสนอธุรกิจที่เกี่ยวข้อง และลูกค้าตอบรับใช้บริการ กลุ่ม : ลูกค้ารายใหญ่ กฟส.(L M), กฟฟ ชั้น 2, 3 จำนวน 7 ราย/ปี , กฟส.(S) กฟส. จำนวน 3 ราย/ปี)	7	ราย
2.4.1 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าน้อยกว่า 500,000 บาท	ร้อยละ 90	ร้อยละสะสม
2.4.1.1 งานก่อสร้าง ก่อนปี 2567 เป้าหมาย ร้อยละ 90		
9.13 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ	547	เครื่อง
9.13.1 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ(อายุเกิน 5 ปี) หม้อแปลง 3 เฟส 100%		
11.1 การนำเสนอบริการธุรกิจเสริมลูกค้า (Behind Meter) เข้าเสนอธุรกิจเสริมและสร้างคำร้องในระบบ SAP 100% ตามผลการวิเคราะห์ของ กบค.(Data Analytic) ภายใน ก.พ. 2567	เข้าเสนอบริการ 100 %	ราย

แผนปฏิบัติ กฟจ.ยโสธร ประจำปี 2567

กิจกรรม (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 67	หน่วย
5.1 ติดตั้งสถานีอัดประจุแล้วเสร็จครบถ้วนตามโครงการที่กำหนด	รอกำเป้าหมายจาก ฝพธ.	สถานีสะสม
9.13.2 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ(อายุเกิน 5 ปี) หม้อแปลง 1 เฟส 33%	248	เครื่อง
4.1 ปรับปรุงแก้ไขข้อมูลลูกค้าบุคคลธรรมดาให้มีความถูกต้องเป็นปัจจุบัน	86	ร้อยละสะสม
8.11 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย (เป้าหมาย 100%)	82	เครื่อง
8.10 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย (เป้าหมาย 100%)	86	เครื่อง
10.3 ให้ กฟฟ. ดำเนินการขออนุญาตงานขออนานใน Website PPIM	เป้าหมาย 75% ของงานที่ขออนุญาต	งาน
1.1.3 เร่งรัดการบันทึก Time confirm ระบบงาน PS (ยกเว้นงาน C02.2 งานผู้ใช้ไฟฟ้าทรัพย์สินของผู้ใช้ไฟ) และ WMS (ZW01งานมิเตอร์,02 สับเปลี่ยนมิเตอร์) ให้ถูกต้องครบถ้วนตามกรอบเวลา	รอกำเป้าหมายเป็นจำนวนเงิน	
1.1.3.2 เร่งรัดการบันทึก Time confirm ระบบงาน WMS (ZW01งานมิเตอร์,02สับเปลี่ยนมิเตอร์) ให้ถูกต้องครบถ้วนตามกรอบเวลา เป้าหมายไม่เกิน 154 ชม./คน/เดือน ในเวลาปกติ (หมายเหตุ รายงานผลเป็น มูลค่าเงิน)		
13.1 ความสำเร็จของการสื่อสารการตลาดเพื่อเพิ่มยอดผู้ใช้งาน PEA Smart Plus และช่องทางการให้บริการบน Digital Platform ต่างๆ ของ กฟภ. (อาทิ PEA e-Service, Watt-D Point, e-Bill)	4 % ของจำนวน ผู้ใช้ไฟแต่ละ กฟฟ.	ราย
2.4 ดำเนินการให้บริการติดตั้งตรวจสอบและบำรุงรักษา Solar Rooftop	รอกำหนดค่าเป้าหมายจาก กฟภ.ส่วนกลาง	รายสะสม
2.4.4 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกบп ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าตั้งแต่ 50,000,000 บาท ขึ้นไป ปีงบประมาณใน 18 เดือนนับจากวันที่ชำระบัญชีงวดแรก	ร้อยละ 100	ร้อยละสะสม
2.4.3 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกบп ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าระหว่าง 5,000,000-49,999,999 บาท	ร้อยละ 60	ร้อยละสะสม
2.4.3.2 งานก่อสร้างปี 2567 เป้าหมาย ร้อยละ 60		
1.6 การเชื่อมโยงลูกค้าและบันทึกผลการเชื่อมโยงลูกค้าลงในโปรแกรม CRM Plus ลูกค้ารายใหญ่ กฟส.(L M), กฟฟ ชั้น 2,3 ไตรมาสละ 6 ราย, กฟส.(S) กฟฟ. ไตรมาสละ 3 ราย)	24	รายสะสม
2.3 เร่งรัดการเบิกจ่ายการจัดซื้อ งบประมาณจำเป็นเร่งด่วน ทุกไตรมาส อำนาจ ส่วนกลาง, รพค.(นจ) , ผชก.(เขต)	ร้อยละ 100	วัน
2.3.2 ครบงานจัดจ้างให้เบิกจ่ายภายใน 6 เดือน นับจากได้รับงบประมาณ		
2.1 เร่งรัดการเบิกจ่ายการจัดซื้อพัสดุ ทุกบп ทุกโครงการ ทุกไตรมาส	ร้อยละ 100	วัน
2.1.2 การจัดซื้อพัสดุขาดแคลนโดย กฟฟ.หน่วยงาน เป้าหมาย แต่ละครั้ง ให้แล้วเสร็จภายใน 45 วัน นับจากได้รับจัดสรรงบประมาณ ยกเว้นพัสดุที่ต้องนำส่งทดสอบ		

แผนปฏิบัติ กฟจ.ยโสธร ประจำปี 2567

กิจกรรม (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 67	หน่วย
2.4.3 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าระหว่าง 5,000,000-49,999,999 บาท	ร้อยละ 100	ร้อยละสะสม
2.4.3.1 งานก่อสร้าง ก่อนปี 2567 เป้าหมาย ร้อยละ 100		
1.1.3 เร่งรัดการบันทึก Time confirm ระบบงาน PS (ยกเว้นงาน C02.2 งานผู้ใช้ไฟทรัพย์สินของผู้ใช้ไฟ) และ WMS (ZW01งานมิเตอร์,02 สับเปลี่ยนมิเตอร์) ให้ถูกต้องครบถ้วนตามกรอบเวลา	รอกำเป้าหมายเป็นจำนวนเงิน	
1.1.3.1 เร่งรัดการบันทึก Time confirm ระบบงาน PS (ยกเว้นงาน C02.2 งานผู้ใช้ไฟทรัพย์สินของผู้ใช้ไฟ) ให้ถูกต้องครบถ้วนตามกรอบเวลา เป้าหมายไม่เกิน 154 ชม./คน/เดือน ในเวลาปกติ (หมายเหตุ รายงานผลเป็น มูลค่าเงิน)		
12.1 ความสำเร็จของการสื่อสารการตลาดเพื่อประชาสัมพันธ์ใช้งานระบบบริการและบริหารความสัมพันธ์ สำหรับลูกค้า (PEA Privilege) กลุ่ม : ลูกค้ารายสำคัญ (Strategic, Star, Status) จำนวน 280 ราย ตามอนุมัติ ผชก.(จ2) ปี 2567 เป้าหมาย : ร้อยละความสำเร็จของการที่ลูกค้า ลงทะเบียนเข้าใช้งาน PEA Privilege	ร้อยละ 70 ของลูกค้ายรายสำคัญ	ราย
2.3 เร่งรัดการเบิกจ่ายการจัดซื้อ งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ทุกไตรมาส อำนาจ ส่วนกลาง, รผก.(นจ) , ผชก.(เขต)	ร้อยละ 100	วัน
2.3.1 กรณีการจัดซื้อให้เบิกจ่ายภายใน 3 เดือน นับจากได้รับงบประมาณ		
1.2 จัดทำแผนการดำเนินงานที่สำคัญและค่าเป้าหมายหลังจาก การกำหนดลัทธิธิประโยชน์ ของลูกค้ายรายสำคัญ (CRM-KAM-002)	1	ครั้ง
7.1.3 ดำเนินการเปลี่ยน Capacitor 22kV ที่เสื่อมสภาพตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (HB.2000) และปีคงาน CLSD F4 ภายในไตรมาส 4	7	งาน
7.1.2 ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพตามข้อ 1.1.1และปีคงาน CLSD F4 ภายในไตรมาส 4	2	งาน
1.5 สรุปข้อมูลรายชื่อและผู้ประสานงานของลูกค้ายรายสำคัญ เพื่อสำรวจความพึงพอใจโดยหน่วยงานภายนอก เป้าหมาย : รายงานสรุปข้อมูล รายชื่อและผู้ประสานงานของลูกค้ายรายสำคัญ ภายใน ก.ค. 2567 (CRM-KAM-005)	ภายใน ก.ค. 2567	ครั้ง
6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ ปี 2567 (สถานะตั้งแต่ D1-F4) (สายงาน นจ 60%) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ เป้าหมาย ร้อยละ 90 ของงานปี 2567ที่แล้วเสร็จ	ร้อยละ 90	งาน
5.2 นำข้อมูลการวิเคราะห์ด้วย OPSA ในปี 2566 มาจัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำจัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุและแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหาหม้อแปลงแรงดันตกหรือ Loading มากกว่า 100% (100% ภายใน ก.พ. 2567)	11	เครื่อง
5.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์การจ่ายไฟของระบบจำหน่ายแรงต่ำและหม้อแปลง โดยการใช้ข้อมูลจาก OPSA สถานะ ณ 30 พฤศจิกายน 2566 (ภายใน ม.ค. 2567)	1,736	เครื่อง
4.1 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำและรายงานผลการดำเนินการใน โปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) (100% ของแผนงาน ปี 2567) หมายเหตุ : รายงานผลทุกเดือน สาย(ป) ทราบ, รายงาน สายงาน นจ. ทุกไตรมาส	176	เครื่อง

แผนปฏิบัติ กฟจ.ยโสธร ประจำปี 2567

กิจกรรม (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 67	หน่วย
2.1 สร้างเหตุการณ์และปรับปรุงประมาณการ/เวลาจ่ายไฟกลับคืนในระบบ OMS ในเชิง Real time ภายใน 1 ชั่วโมง เมื่อเกิดไฟดับ	75% ของงานทั้งหมด	งาน
1.4 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และรายงานผลการดำเนินการใน โปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) เป้าหมาย : ตรวจสอบ ปี ละ 2 ครั้ง (100% ของวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) หมายเหตุ : รายงานไตรมาส 2 และ 4 ตรวจในระบบ (MJM)	28	วงจร
1.7.3 ดำเนินการตรวจสอบสายสื่อสารที่ย่อยยานไม่เป็นไปตามมาตรฐาน เมื่อตรวจสอบพบให้ กฟฟ. แจ้งผู้ประกอบการทราบภายใน 24 ชม. เพื่อดำเนินการแก้ไขต่อไป	ทุกจุดที่ตรวจพบ ร้อยละ 100	จุด
1.6 การรายงานผลตามแผนแม่บทความปลอดภัยและอาชีวอนามัย ปี 2567 (รายงานภายใน 10 วันหลังสิ้นไตรมาส) ผงก.(นจ) รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส ให้ กปภ.	4	ครั้ง
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.	ร้อยละ 80	งาน
1.3 ดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐานระบบ PEA- SMS โดยคณะทำงาน จป. เขต ตรวจประเมินตนเอง, จป.กฟส.(L,M), จป.กฟฟ.ชั้น 2-3 ตรวจประเมินตนเอง และ กฟส.ในสังกัด ให้ครบทุกแห่ง และรายงาน กฟข. ทุกไตรมาส เป้าหมาย : กฟข., กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3 รวบรวมสรุปรายงาน ภายในวันที่ 10 หลังสิ้นไตรมาส	4	แห่ง
1.2 ดำเนินงานตามมาตรฐานระบบการจัดการความปลอดภัยของ กฟภ.(PEA-SMS Monitoring) (สายงาน นจ 83%) เป้าหมาย : ทุก กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.(S), กฟส.	ไตรมาส 1 ร้อยละ 20.75 (100%) ไตรมาส 2 ร้อยละ 41.50 (100%) ไตรมาส 3 ร้อยละ 63.75 (100%) ไตรมาส 4 ร้อยละ 85 (100%)	ร้อยละ
5.1 ตรวจสอบหม้อแปลงที่มีสถานะระงับ ให้คงเหลือ ร้อยละ 50 ของค่าเป้าหมายแต่ละเขต ข้อมูล ณ สิ้นไตรมาสของแต่ละ กฟข. 5.1.1 ตรวจสอบหม้อแปลงที่มีสถานะระงับ ก่อนปี 2567 ให้แล้วเสร็จภายใน 30 วัน นับจากวันที่รื้อถอน ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	เครื่องสะสม
5.1 ตรวจสอบหม้อแปลงที่มีสถานะระงับ ให้คงเหลือ ร้อยละ 50 ของค่าเป้าหมายแต่ละเขต ข้อมูล ณ สิ้นไตรมาสของแต่ละ กฟข.	คงเหลือ ร้อยละ 50	เครื่องสะสม
1.1 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS และติดตาม ประเมินผลการดำเนินการ 1.1.1 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS	ภายในเดือน ก.พ.67	ครั้ง

แผนปฏิบัติ กฟจ.ยโสธร ประจำปี 2567

กิจกรรม (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 67	หน่วย
10.2 ตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OPSC มีผลการรันผิดปกติ ได้แก่ แรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %Loading หม้อแปลงมากกว่า 150%	เป้าหมาย 95% ของงานที่ตรวจสอบพบ	งาน
10.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2567 (เป้าหมายจำนวนงาน ข.ค. 2566 สถานะ F4) ให้ตรงกัน ใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกบป ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)	เป้าหมาย 100% ของงานก่อนปี 2567 ที่แล้วเสร็จ	งาน
9.12 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	จำนวนไม่น้อยกว่า 150 วงจร-กม.	วงจร-กม.
9.11 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	จำนวนไม่น้อยกว่า 30,000 kVA.	เควีเอ
8.12 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับหรือมิเตอร์ Electronic (เป้าหมาย 100%)	ร้อยละ 100	เครื่อง
8.9.2 ดำเนินการจัดตั้ง Wifi และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)(เป้าหมาย 100% จัดติดตั้ง) (รอกำเป้าหมายปี 2567 จาก กบฟ.)	205	จุด
8.9 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง(กรณีเหมาจ่าย)	5409	เครื่อง
8.9.1 ดำเนินการจัดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน(เป้า 100%)		
3.ติดตามผลการใช้งานระบบจ่ายงานอัจฉริยะ WOM (กรท.,กบถ.) 3.1.2 ร้อยละการติดตั้งมิเตอร์งานขอใช้ไฟใหม่โดยใช้ระบบ WOM เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 50	ร้อยละสะสม
3.ติดตามผลการใช้งานระบบจ่ายงานอัจฉริยะ WOM (กรท.,กบถ.) 3.1.1 ร้อยละการตรวจสอบมาตรฐานการติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในงานขอใช้ไฟใหม่โดยใช้ระบบ WOM เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 50	ร้อยละสะสม
1.5 กฟข., กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.(S,XS), กฟส. และ กฟย. ดำเนินการฝึกซ้อมเป็นประจำ ทุกสัปดาห์ตามขั้นตอนการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย(ฝึกซ้อมที่ กฟฟ. หรือ สถานที่ปฏิบัติงานจริง)	ร้อยละ 100	ครั้ง/สัปดาห์
8.8.2 มิเตอร์ที่ไม่มีประวัติการละเมิด แต่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด(ปีละ 1 ครั้ง)	155	ราย
8.8 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน	4	เครื่อง
8.8.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)(เป้าหมาย 100%)		
1.8 สุ่มตรวจสอบความปลอดภัยที่ปฏิบัติงาน กฟภ. ตรวจสอบประเมินที่ปฏิบัติงาน กฟภ. และประเมินที่ผู้รับจ้างก่อสร้างระบบไฟฟ้า(ก่อสร้างฯ, ปรับปรุงฯ, แก้ไข, มิเตอร์, สอทไลน์) ดำเนินการสุ่มตรวจที่ปฏิบัติงาน กฟภ. และผู้รับจ้างทุกกลุ่มงาน ไตรมาสละ 1 ครั้ง	4	ครั้ง
8.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	มากกว่า 4.5	คะแนน
8.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	มากกว่า 4.5	คะแนน
8.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหามิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube	มากกว่า 4.5	คะแนน

แผนปฏิบัติ กฟจ.ยโสธร ประจำปี 2567

กิจกรรม (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 67	หน่วย
2.3 จัดการฝึกอบรมทีมงานติดตั้งและบำรุงรักษา Solar Rooftop ให้ครบทุกจุดรวมงานทุกคณะทำงาน เป้าหมาย : ทุกทีมทุกจุดรวมงาน	1	ทีมสะสม
6.2 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มีพิกัดมีค่า คาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตร ต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัดจดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน)	ร้อยละ 90	เครื่อง
2.1 ดำเนินการจัดตั้งคณะทำงานติดตั้งและบำรุงรักษา Solar Rooftop	1	แห่งสะสม
1.4 ติดตามผลการดำเนินงาน และสรุปสารสนเทศเสี่ยงลูกค้าจากการจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้า เป้าหมาย : รายงานผลการดำเนินงานและสรุปการจัดการเสี่ยงของลูกค้าจากการจัดการ ความสัมพันธ์กับลูกค้า (CRM-KAM-004) , (VOC-60-001)	ไตรมาสละ 1 ครั้ง	ครั้งสะสม
4.1 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีสถานะระงับ ให้คงเหลือ ร้อยละ 50 ของค่าเป้าหมายแต่ละเขต (เป้า นถ ร้อยละ 60) ข้อมูล ณ สิ้นไตรมาสของแต่ละ กฟข. (จำนวนเครื่อง)	คงเหลือ ร้อยละ 50	เครื่องสะสม