

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	กิจกรรม (Activities / Action Steps)	กอง/กฟล.	เป้าหมายปี 67	หน่วย	เป้าจำนวน (สถานะ ม.ค)	ผลการดำเนินงาน (สถานะ ม.ค)	ร้อยละความสำเร็จตาม	ผ่าน/ไม่ผ่าน	ปัญหาอุปสรรค / ข้อ	แผนกรับผิดชอบ
1.แผนงานการตรวจสอบระบบจำหน่ายและสายส่งไฟฟ้าโดยใช้โปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) (Smart Patrol)	1.1 การวัดสถิติจำนวนครั้งการทำงานของอุปกรณ์ Circuit Breaker & Recloser (Trip reclose & Trip lock out) เฉพาะระบบจำหน่ายแรงสูง 22-33 kV(ระบบ OMS รายงาน 52) ต่อจำนวนอุปกรณ์ทั้งหมด (ระบบ GIS) เปรียบเทียบค่าเฉลี่ยสถิติย้อนหลัง 3 ปี ต่อจำนวนอุปกรณ์ทั้งหมด เป้าหมาย :ไม่เกิน 7,639 ครั้ง (ลดลง 3% จากสถิติปี 2566 : 7,877 ครั้ง)	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1 (1,146) ไตรมาส 2 (3,820) 4 ครั้ง		214	347	161.87	ไม่ผ่าน	ที่มาข้อมูล : https://k	กป
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.1 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ของหน่วยงานที่สอดคล้องกับPEA-SMS และติดตาม ประเมินผลการดำเนินการ 1.1.1 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS	กฟส.พทง.S	กพย.ภายในเดือนมกราคม 2567 กฟฟ.ชั้น	หนังสือ/บันทึก (เรื่อง)		1	100	ผ่าน	หมายเหตุ จัดทำบันทึก	กป
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.2 กฟข., กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.(S,XS), กฟส. และ กฟย. ดำเนินการฝึกซ้อมเป็นประจำทุกสัปดาห์ตามขั้นตอนการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย(ฝึกซ้อมที่ กฟฟ. หรือ สถานที่ปฏิบัติงานจริง) เป้าหมาย: 100%	กฟส.พทง.S	ร้อยละ 100	ครั้ง		41	100	ผ่าน		กป
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.2 กฟข., กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.(S,XS), กฟส. และ กฟย. ดำเนินการฝึกซ้อมเป็นประจำทุกสัปดาห์ตามขั้นตอนการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย(ฝึกซ้อมที่ กฟฟ. หรือ สถานที่ปฏิบัติงานจริง) เป้าหมาย: 100%	กฟย.หนองพอก	ร้อยละ 100	ครั้ง		41	100	ผ่าน		นพก
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.2 กฟข., กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.(S,XS), กฟส. และ กฟย. ดำเนินการฝึกซ้อมเป็นประจำทุกสัปดาห์ตามขั้นตอนการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย(ฝึกซ้อมที่ กฟฟ. หรือ สถานที่ปฏิบัติงานจริง) เป้าหมาย: 100%	กฟย.โพธิ์ชัย	ร้อยละ 100	ครั้ง		41	100	ผ่าน		พธช
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.2 กฟข., กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.(S,XS), กฟส. และ กฟย. ดำเนินการฝึกซ้อมเป็นประจำทุกสัปดาห์ตามขั้นตอนการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย(ฝึกซ้อมที่ กฟฟ. หรือ สถานที่ปฏิบัติงานจริง) เป้าหมาย: 100%	กฟย.เมยวดี	ร้อยละ 100	ครั้ง		41	100	ผ่าน		มวด
1.แผนงานการตรวจสอบระบบจำหน่ายและสายส่งไฟฟ้าโดยใช้โปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) (Smart Patrol)	1.2 การตรวจสอบระบบสายส่งไฟฟ้า และรายงานผลการดำเนินการในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) เป้าหมาย : ตรวจสอบ ปี ละ 4 ครั้ง (100% ของวงจรที่ทำการจ่ายไฟ)	กฟส.พทง.S	กฟฟ ดำเนินการเดือนละ 1 ครั้ง จำนวน 1 วง	วงจร		9	9	100	ผ่าน	กป
1.แผนงานการตรวจสอบระบบจำหน่ายและสายส่งไฟฟ้าโดยใช้โปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) (Smart Patrol)	1.3 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติระบบสายส่งไฟฟ้าตามข้อ 1.2 และรายงานผลการดำเนินงานในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) เป้าหมาย : ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ ปี ละ 4 ครั้ง (80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบ)	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1-4 ตรวจสอบ ปีละ 4 ครั้ง 80% จุด		0	0	100	ผ่าน		กป
1.แผนงานการตรวจสอบระบบจำหน่ายและสายส่งไฟฟ้าโดยใช้โปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) (Smart Patrol)	1.4 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และรายงานผลการดำเนินการในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) เป้าหมาย : ตรวจสอบ ปี ละ 2 ครั้ง (100% ของวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) เป้าหมายวงจรระบบจำหน่ายแรงสูงรวม 433 วงจร ตรวจสอบปีละ 2 ครั้ง (รวม 866 วงจร) หมายเหตุ : รายงานไตรมาส 2 และ 4 ตรวจในระบบ (MJM)	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1 260 วงจร ไตรมาส 2 433 วงจร	วงจร		18	20	111.11	ผ่าน	กป

1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.4 แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน 1.4.1 กฟส.(L,M), กฟพ.ชั้น 2-3, กฟส. ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน เช่น สายใกล้อาคาร กระแสไฟฟ้ารั่ว เป็นต้น - รายงานผลการตรวจสอบ และดำเนินการแก้ไขจุดบกพร่องให้แล้วเสร็จ (พร้อมภาพถ่ายแนบ) ให้ กฟช. เป็นประจำทุกไตรมาส	กฟย.เมยวดี	รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส	ครึ่ง		3		0	ไม่วัดผล		มวด
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.4 แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน 1.4.1 กฟส.(L,M), กฟพ.ชั้น 2-3, กฟส. ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน เช่น สายใกล้อาคาร กระแสไฟฟ้ารั่ว เป็นต้น - รายงานผลการตรวจสอบ และดำเนินการแก้ไขจุดบกพร่องให้แล้วเสร็จ (พร้อมภาพถ่ายแนบ) ให้ กฟช. เป็นประจำทุกไตรมาส	กฟย.โพธิ์ชัย	รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส	ครึ่ง		3		0	ไม่วัดผล		พธษ
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.4 แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน 1.4.1 กฟส.(L,M), กฟพ.ชั้น 2-3, กฟส. ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน เช่น สายใกล้อาคาร กระแสไฟฟ้ารั่ว เป็นต้น - รายงานผลการตรวจสอบ และดำเนินการแก้ไขจุดบกพร่องให้แล้วเสร็จ (พร้อมภาพถ่ายแนบ) ให้ กฟช. เป็นประจำทุกไตรมาส	กฟย.หนองผอก	รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส	ครึ่ง		3		0	ไม่วัดผล		นพก
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.4 แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน 1.4.1 กฟส.(L,M), กฟพ.ชั้น 2-3, กฟส. ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน เช่น สายใกล้อาคาร กระแสไฟฟ้ารั่ว เป็นต้น - รายงานผลการตรวจสอบ และดำเนินการแก้ไขจุดบกพร่องให้แล้วเสร็จ (พร้อมภาพถ่ายแนบ) ให้ กฟช. เป็นประจำทุกไตรมาส	กฟส.พทง.S	รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส	ครึ่ง		3	2	67	ไม่ผ่าน		กป
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.4 แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน 1.4.2 กฟส.(L,M), กฟพ.ชั้น 2-3, กฟส. ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้า จุดที่ อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน เช่น เสาเอน สายหย่อนยาน อุปกรณ์ไฟฟ้าชำรุด เป็นต้น	กฟย.เมยวดี	รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส	งาน		1			ไม่วัดผล		มวด
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.4 แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน 1.4.2 กฟส.(L,M), กฟพ.ชั้น 2-3, กฟส. ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้า จุดที่ อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน เช่น เสาเอน สายหย่อนยาน อุปกรณ์ไฟฟ้าชำรุด เป็นต้น	กฟย.โพธิ์ชัย	รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส	งาน		1			ไม่วัดผล		พธษ
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.4 แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน 1.4.2 กฟส.(L,M), กฟพ.ชั้น 2-3, กฟส. ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้า จุดที่ อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน เช่น เสาเอน สายหย่อนยาน อุปกรณ์ไฟฟ้าชำรุด เป็นต้น	กฟย.หนองผอก	รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส	งาน		1			ไม่วัดผล		นพก
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.4 แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน 1.4.2 กฟส.(L,M), กฟพ.ชั้น 2-3, กฟส. ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้า จุดที่ อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน เช่น เสาเอน สายหย่อนยาน อุปกรณ์ไฟฟ้าชำรุด เป็นต้น	กฟส.พทง.S	รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส	งาน		1	1		ผ่าน		กป
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.4.3 สัรวัดตรวจสอบสายสื่อสารที่ย่อยยานไม้เป็นไปตามมาตรฐาน เมื่อตรวจซ่อมพบให้ กฟพ.แจ้งผู้ประกอบการทราบภายใน 24 ชม. เพื่อดำเนินการแก้ไขต่อไป	กฟส.พทง.S	ทุกจุดที่ตรวจพบ ร้อยละ 100	จุด		0		0	ไม่วัดผล		กป
1.แผนงานการตรวจสอบระบบจำหน่ายและสายส่งไฟฟ้าโดยใช้โปรแกรมประยุกต์ (MJM&MO) (Smart Patrol)	1.5 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติระดับจำหน่ายแรงสูงตามข้อ 1.4 และรายงานผลการดำเนินงานในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MO) เบื้องมา : ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ ปี ละ 2 ครั้ง เป้าหมาย 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบ หมายถึง : รายงานไตรมาส 2 และ 4 ตรวจในระบบ (MJM)	กฟส.พทง.S	รายงานไตรมาส 2 และ 4 80% ของจุดผิดปกติ	จุด		109	109	100	ผ่าน		กป

1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.5 สุ่มตรวจสอบความปลอดภัยที่ปฏิบัติงาน กฟผ. ตรวจประเมินที่ปฏิบัติงาน กฟผ. และประเมินที่ผู้รับจ้างก่อสร้างระบบไฟฟ้า(ก่อสร้างฯ, ปรับปรุงฯ, แก้ไข, มีเตอร์, ฮอตไลน์) (สุ่มตรวจสอบอย่างน้อย 1 กลุ่มต่อ กฟผ.)ดำเนินการสุ่มตรวจที่ปฏิบัติงาน กฟผ. และผู้รับจ้าง ใดมา สละ 1 ครั้ง	กฟผ.พทง.S	ไตรมาสละ 1 ครั้ง ภายในวันที่ 10 หลังสิ้นไ	ครั้ง	3	2	67	ไม่ผ่าน		กป
1. แผนงานสร้างความสัมพันธ์เพื่อรักษาฐานลูกค้ารายสำคัญ(Key Account) และนำระบบ Digital CRM มาใช้สนับสนุนการให้บริการลูกค้า	1.6 การเขียนแผนลูกค้าและบันทึกผลการเขียนแผนลูกค้าลงในโปรแกรม CRM Plus ลูกค้ารายใหญ่ กฟผ.(L M), กฟฟ ชัน 2,3 ไตรมาสละ 6 ราย, กฟผ.(S) กฟผ. ไตรมาสละ 3 ราย) เป้าหมาย : 672 ราย	กฟผ.พทง.S	ไตรมาส 1-4 จำนวน 672 ราย ร้อยละ 100	ราย	9	12	1.333333333	ผ่าน		นค
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.6 ดำเนินการตามแผนการจัดการด้านความปลอดภัย (PEA-SMS) เป้าหมาย : ดำเนินการไม่น้อยกว่า ร้อยละสะสม 83	กฟผ.พทง.S	ไตรมาส 1 ร้อยละ 21.25 ไตรมาส 2 ร้อยละ	ร้อยละ		94.83		ผ่าน		กป
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.7 ตรวจสอบการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัยสำหรับผู้ปฏิบัติงานในระบบไฟฟ้า (VeSafe) เป้าหมาย : ร้อยละ 80	กฟผ.พทง.S	ร้อยละ 80	ร้อยละ	1280	905	0.61	ไม่ผ่าน		กป+ นค + xs
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.8.2 ดำเนินการรายงานผลฯ ผ่าน Application รายงานการฝึกซ้อม สร้างความตระหนักด้านความปลอดภัย เป้าหมาย : ร้อยละ 100	กฟผ.หนองพอก	ร้อยละ 100	ร้อยละ		100	100	ผ่าน		นพก
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.8.2 ดำเนินการรายงานผลฯ ผ่าน Application รายงานการฝึกซ้อม สร้างความตระหนักด้านความปลอดภัย เป้าหมาย : ร้อยละ 100	กฟผ.เมยวดี	ร้อยละ 100	ร้อยละ		100	100	ผ่าน		มวด
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.8.2 ดำเนินการรายงานผลฯ ผ่าน Application รายงานการฝึกซ้อม สร้างความตระหนักด้านความปลอดภัย เป้าหมาย : ร้อยละ 100	กฟผ.โพธิ์ชัย	ร้อยละ 100	ร้อยละ		100	100	ผ่าน		พธช
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.8.2 ดำเนินการรายงานผลฯ ผ่าน Application รายงานการฝึกซ้อม สร้างความตระหนักด้านความปลอดภัย เป้าหมาย : ร้อยละ 100	กฟผ.พทง.S	ร้อยละ 100	ร้อยละ		100	100	ผ่าน		กป+ นค + xs
10. แผนงานปรับปรุงข้อมูล GIS และ VSPP (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	10.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2567 (เป้าหมายจำนวนงาน ส.ค. 2566 สถานะ F4) ให้อยู่ตรงกัน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงาน ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)	กฟผ.พทง.S	ไตรมาส 1 60% ไตรมาส 2 70% ไตรมาสงาน		0	0				กป
10. โครงการเพิ่มยอดขายผู้ใช้งานและทางธุรกรรมไฟฟ้าบนแอปพลิเคชัน PEA Smart Plus และช่องทางให้บริการ บน Digital Platform ต่าง ๆ ขององค์กร	10.1 จำนวนผู้ลงทะเบียนรับเอกสารอิเล็กทรอนิกส์ PEA e-Bill (ใบแจ้งค่าไฟฟ้า, ใบเสร็จรับเงิน, ใบกำกับภาษี) เป้าหมาย : จำนวนผู้ลงทะเบียนรับเอกสารอิเล็กทรอนิกส์เพิ่มขึ้นจำนวน 26,712 ราย หมายเหตุ : จำนวนเป้าหมายคิดจาก 1% จำนวน มขฟ. ในเขต กฟผ.2 2,671,200 ราย วัตถุประสงค์ : เพื่อลดค่าใช้จ่ายในการพิมพ์เอกสารใบแจ้งค่าไฟฟ้า และใบเสร็จรับเงิน/ใบกำกับภาษี	กฟผ.พทง.S	ไตรมาส 1-4 ร้อยละ 100 จำนวนผู้ลงทะเบียนราย	ราย	821	322	0.3922	ไม่ผ่าน		นค
10. แผนงานปรับปรุงข้อมูล GIS และ VSPP (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	10.2 ตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OPAS มีผลการรันคิปปกติ ได้แก่ แรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %Loading หม้อแปลงมากกว่า 150%	กฟผ.เมยวดี	เป้าหมาย 95% ของงานที่ตรวจสอบพบ	งาน	83	83	100	ผ่าน		มวด
10. แผนงานปรับปรุงข้อมูล GIS และ VSPP (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	10.2 ตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OPAS มีผลการรันคิปปกติ ได้แก่ แรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %Loading หม้อแปลงมากกว่า 150%	กฟผ.โพธิ์ชัย	เป้าหมาย 95% ของงานที่ตรวจสอบพบ	งาน	205	205	100	ผ่าน		พธช
10. แผนงานปรับปรุงข้อมูล GIS และ VSPP (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	10.2 ตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OPAS มีผลการรันคิปปกติ ได้แก่ แรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %Loading หม้อแปลงมากกว่า 150%	กฟผ.พทง.S	เป้าหมาย 95% ของงานที่ตรวจสอบพบ	งาน	390	390	100	ผ่าน		กป
10. แผนงานปรับปรุงข้อมูล GIS และ VSPP (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	10.2 ตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OPAS มีผลการรันคิปปกติ ได้แก่ แรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %Loading หม้อแปลงมากกว่า 150%	กฟผ.หนองพอก	เป้าหมาย 95% ของงานที่ตรวจสอบพบ	งาน	229	229	100	ผ่าน		นพก

10. แผนงานปรับปรุงข้อมูล GIS และ VSPP (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	10.3 ไฟ กฟฟ. ดำเนินการขออนุญาตงานขออนุญาตใน Website PPIM	กฟล.พทง.S	ไตรมาส 2 50% ไตรมาส 3 75% ไตรมาส	งาน	0.5	100		ผ่าน		บด
11. โครงการจัดระเบียบฐานข้อมูลลูกค้าองค์กร	11.1 การรับคำร้องขอติดตั้งมิเตอร์เครื่องที่สองสำหรับการอัดประจุ ยานยนต์ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท บ้านอยู่อาศัยและกิจการขนาดเล็ก ให้ดำเนินการรับคำร้องผ่านระบบ SAP คำร้องขอใช้ไฟ Y1 เลือกรหัส S124 : ขอใช้ไฟM2 EVบ้าน/กิจการขนาดเล็ก โดยกำหนด Operand ในระบบ SAP เป็น EV Home (EV-01 : EV บ้าน/กิจการขนาดเล็ก) เพื่อสนับสนุนข้อมูลรองรับการวางแผนการปรับปรุงระบบไฟฟ้าในระบบ GIS เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับคำร้องทั้งหมด	กฟย.เมยวดี	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวน	ราย				ไม่วัดผล		มวด
11. โครงการจัดระเบียบฐานข้อมูลลูกค้าองค์กร	11.1 การรับคำร้องขอติดตั้งมิเตอร์เครื่องที่สองสำหรับการอัดประจุ ยานยนต์ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท บ้านอยู่อาศัยและกิจการขนาดเล็ก ให้ดำเนินการรับคำร้องผ่านระบบ SAP คำร้องขอใช้ไฟ Y1 เลือกรหัส S124 : ขอใช้ไฟM2 EVบ้าน/กิจการขนาดเล็ก โดยกำหนด Operand ในระบบ SAP เป็น EV Home (EV-01 : EV บ้าน/กิจการขนาดเล็ก) เพื่อสนับสนุนข้อมูลรองรับการวางแผนการปรับปรุงระบบไฟฟ้าในระบบ GIS เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับคำร้องทั้งหมด	กฟย.หนองพอก	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวน	ราย	90	100		ผ่าน		นพก
11. โครงการจัดระเบียบฐานข้อมูลลูกค้าองค์กร	11.1 การรับคำร้องขอติดตั้งมิเตอร์เครื่องที่สองสำหรับการอัดประจุ ยานยนต์ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท บ้านอยู่อาศัยและกิจการขนาดเล็ก ให้ดำเนินการรับคำร้องผ่านระบบ SAP คำร้องขอใช้ไฟ Y1 เลือกรหัส S124 : ขอใช้ไฟM2 EVบ้าน/กิจการขนาดเล็ก โดยกำหนด Operand ในระบบ SAP เป็น EV Home (EV-01 : EV บ้าน/กิจการขนาดเล็ก) เพื่อสนับสนุนข้อมูลรองรับการวางแผนการปรับปรุงระบบไฟฟ้าในระบบ GIS เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับคำร้องทั้งหมด	กฟย.โพธิ์ชัย	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวน	ราย	90	100		ผ่าน		พธช

11. โครงการจัดระเบียบฐานข้อมูลลูกค้าองค์กร	11.1 การรับคำร้องขอติดตั้งมิเตอร์เครื่องที่สอง สำหรับการอัดประจุ ยานยนต์ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ ไฟฟ้าประเภท บ้านอยู่อาศัยและกิจการขนาดเล็ก ให้ดำเนินการ รับคำร้องผ่านระบบ SAP คำร้องขอใช้ไฟ Y1 เลือกรหัส 5124 : ขอใช้ไฟM2 EVบ้าน/กิจการขนาดเล็ก โดย กำหนด Operand ในระบบ SAP เป็น EV Home (EV-01 : EV บ้าน/กิจการขนาดเล็ก) เพื่อ สนับสนุนข้อมูลรองรับการวางแผนการปรับปรุง ระบบไฟฟ้าในระบบ GIS เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวน ลูกค้าที่รับคำร้องทั้งหมด	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวน		90	100		ผ่าน		นค
11. แผนงานการตรวจสอบมาตรฐานระบบไฟฟ้า (แผนปฏิบัติการ กฟภ. GM1) (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	11.1 ไฟ กฟฟ. ดำเนินการรายงานผลการ ตรวจสอบมาตรฐานฯ งบ P, I, C ไตรมาส 100%	กฟส.พทง.S	ไตรมาส ละ 1 ครั้ง	งาน	1	0	0	ไม่ผ่าน		กป
12. ความสำเร็จของการเพิ่มประสิทธิภาพการให้ บริการก่อสร้างขยายเขตบริหารฟีดและจนผู้ใช้ไฟฟ้า ด้วยระบบดิจิทัล	12.1 การรับคำร้อง Y2 ผ่านระบบ SCS เป้าหมาย : ร้อยละ 90 ของจำนวนงานทั้งหมด (ยกเว้นงาน หมู่บ้านจัดสรร คอนโดมิเนียม งาน ราชการ	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1-4 ร้อยละ 90 ของจำนวนงานทั้งหมด			92		ผ่าน		นค
2.งานความสำเร็จในการบริการลูกค้ากรณีไฟดับ	งาน ดฟน. งาน ดฟค. และโครงการระยะยาว) 2.1 สร้างเหตุการณ์และปรับปรุงปริมาณการ/เวลา จ่ายไฟกลับคืนในระบบ OMS ในเชิง Real time ภายใน 1 ชั่วโมง เมื่อเกิดไฟดับ เป้าหมาย : 80 % ของงานทั้งหมด รวม กฟส.(s), กฟส. กฟส.(xs) และ กฟน.	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1-4 80% ของงานทั้งหมด	งาน			รอผลดำเนินการ			กป
2.งานความสำเร็จในการบริการลูกค้ากรณีไฟดับ	2.1 สร้างเหตุการณ์และปรับปรุงปริมาณการ/เวลา จ่ายไฟกลับคืนในระบบ OMS ในเชิง Real time ภายใน 1 ชั่วโมง เมื่อเกิดไฟดับ เป้าหมาย : 80 % ของงานทั้งหมด รวม กฟส.(s), กฟส. กฟส.(xs) และ กฟน.	กฟย.โพธิ์ชัย	ไตรมาส 1-4 80% ของงานทั้งหมด	งาน			รอผลดำเนินการ			พธข
2.งานความสำเร็จในการบริการลูกค้ากรณีไฟดับ	2.1 สร้างเหตุการณ์และปรับปรุงปริมาณการ/เวลา จ่ายไฟกลับคืนในระบบ OMS ในเชิง Real time ภายใน 1 ชั่วโมง เมื่อเกิดไฟดับ เป้าหมาย : 80 % ของงานทั้งหมด รวม กฟส.(s), กฟส. กฟส.(xs) และ กฟน.	กฟย.เมยวดี	ไตรมาส 1-4 80% ของงานทั้งหมด	งาน			รอผลดำเนินการ			มวด
2.งานความสำเร็จในการบริการลูกค้ากรณีไฟดับ	2.1 สร้างเหตุการณ์และปรับปรุงปริมาณการ/เวลา จ่ายไฟกลับคืนในระบบ OMS ในเชิง Real time ภายใน 1 ชั่วโมง เมื่อเกิดไฟดับ เป้าหมาย : 80 % ของงานทั้งหมด รวม กฟส.(s), กฟส. กฟส.(xs) และ กฟน.	กฟย.หนองพอก	ไตรมาส 1-4 80% ของงานทั้งหมด	งาน			รอผลดำเนินการ			นพก
2. แผนงานความสามารถในการบริหารแผนลงทุน	2.2 เปรียบเทียบการเบิกจ่ายค่าใช้จ่ายหน้างาน และงาน จ้างเหมา งบ P และ งบ I ทุกไตรมาส ยกเว้น งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน (งบ I) , งบ ผู้ใช้ไฟ (เกณฑ์ GRC ด้าน R แผนบริหารความเสี่ยง กฟล.2)	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1 ร้อยละ 17 ไตรมาส 2 ร้อยละ 40	ล้านบาท	7.648	4.203	54.95554393	ไม่ผ่าน		กป
4.แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับ ระบบจำหน่ายแรงดัน	2.2 สร้างเหตุการณ์และแผนดับไฟฟ้าพร้อมแปลง จำหน่ายแรงดัน ก่อนเริ่มปฏิบัติงานอย่างน้อยก่อน 3 วันทำการ กรณีมีแผนดับไฟ เป้าหมาย : 60% ของแผน BISME [กิจกรรม เพิ่มเติม หน่วยงานครั้งที่2]	กฟส.พทง.S	รอค่าเข้า กบข	เครื่อง			รอผลดำเนินการ			นค
2. แผนงานความสามารถในการบริหารแผนลงทุน	2.3 เปรียบเทียบการเบิกจ่ายงบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ทุกไตรมาส ยกเว้น งานที่อยู่ในความรับผิดชอบของสำนักงาน ใหญ่ (เกณฑ์ GRC ด้าน R แผนบริหารความเสี่ยง กฟล.2)	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1 ร้อยละ 17 ไตรมาส 2 ร้อยละ 40	ล้านบาท	2	1.632	81.6	ผ่าน		สน

2. แผนงานความสามารถในการบริหารแผนลงทุน	2.4 การปิดบัญชีงานก่อสร้าง (AUC) ปี 2567 อ้างอิงตามหลักการของ กจค.1(บก2)(ปจ.) 358/2565 ลงวันที่ 17 มีนาคม 2565 2.4.1 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าระหว่าง 500,000 บาท	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1 ร้อยละ 20 ไตรมาส 2 ร้อยละ 4	ล้านบาท					ไม่วัดผล		กป
2. แผนงานความสามารถในการบริหารแผนลงทุน	2.4.2 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าระหว่าง 500,000-4,999,999 บาท	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1 ร้อยละ 20 ไตรมาส 2 ร้อยละ 4	ล้านบาท					ไม่วัดผล		กป
2. แผนงานความสามารถในการบริหารแผนลงทุน	2.4.3 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าระหว่าง 5,000,000-49,999,999 บาท	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1 ร้อยละ 20 ไตรมาส 2 ร้อยละ 4	ล้านบาท					ไม่วัดผล		กป
2. แผนงานความสามารถในการบริหารแผนลงทุน	2.4.4 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าตั้งแต่ 50,000,000 บาท ขึ้นไป	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1 ร้อยละ 30 ไตรมาส 2 ร้อยละ 60	ล้านบาท					ไม่วัดผล		กป
3. แผนงานมาตรการเร่งรัดหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระทุกประเภท	3.1 การเร่งรัดจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2567 ตามค่าเกณฑ์วัดของ กรต.(รอ) 649/2566 ลงวันที่ 20 ธ.ค. 2566 (เป้าหมายลูกหนี้รวมทุกประเภท) หนี้ค้างชำระต่อรายได้ตามสัดส่วนของแต่ละหน่วยงาน (%) โดยใช้ T-code ZCANR041 เป้าหมาย : กฟอ. 2 ไม่เกิน 91.59%	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1-4 เป้าหมาย ไม่เกิน 91.59%	ล้านบาท	64.863	62.546	88.32	ผ่าน			บค
3.โครงการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟฟ้า	3.1.2 ร้อยละการติดตั้งมิเตอร์งานขอใช้ไฟฟ้าใหม่โดยใช้ระบบ WOM เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	กฟย.หนองพอก	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	งาน	527	207	0.3928	ไม่ผ่าน			นพท
3.โครงการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟฟ้า	3.1.2 ร้อยละการติดตั้งมิเตอร์งานขอใช้ไฟฟ้าใหม่โดยใช้ระบบ WOM เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	กฟย.เมยวดี	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	งาน	230	103	0.4478	ไม่ผ่าน			มวด
3.โครงการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟฟ้า	3.1.2 ร้อยละการติดตั้งมิเตอร์งานขอใช้ไฟฟ้าใหม่โดยใช้ระบบ WOM เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	กฟย.โพธิ์ชัย	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	งาน	493	252	0.5112	ผ่าน			พธช
3.โครงการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟฟ้า	3.1.2 ร้อยละการติดตั้งมิเตอร์งานขอใช้ไฟฟ้าใหม่โดยใช้ระบบ WOM เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	งาน	642	513	0.7991	ผ่าน			บค
3. แผนงานมาตรการเร่งรัดหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระทุกประเภท	3.2 เป้าหมายการเร่งรัดจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2567 ตามค่าเกณฑ์วัดของ กรต.(รอ) 649/2566 ลงวันที่ 20 ธ.ค. 2566 (เป้าหมายลูกหนี้รวมทุกประเภท) ระยะเวลาจัดเก็บเงิน (วัน) โดยใช้ T-code ZCANR041 เป้าหมาย : ไม่เกิน 27 วัน	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1-4 เป้าหมาย ไม่เกิน 27 วัน	วัน	27	25		ผ่าน			บค
3. แผนงานมาตรการเร่งรัดหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระทุกประเภท	3.5 การจัดการลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าลดลง (ลูกหนี้ก่อนปี 2567 ทุกประเภท) (สถานะลูกหนี้ 31 ธ.ค. 2566) เป้าหมาย ร้อยละ 85	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1-4 ร้อยละ 85	ล้านบาท	39.6	25.152	97.29	ผ่าน			บค
3.โครงการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟฟ้า	3.ติดตามผลการใช้งานระบบจ่ายงานอัจฉริยะ WOM (กรท.,กบส.) 3.1.1 ร้อยละการตรวจสอบมาตรฐานการติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในงานขอใช้ไฟฟ้าใหม่โดยใช้ระบบ WOM เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	กฟย.เมยวดี	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	งาน	230	102	0.4435	ไม่ผ่าน			มวด
3.โครงการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟฟ้า	3.ติดตามผลการใช้งานระบบจ่ายงานอัจฉริยะ WOM (กรท.,กบส.) 3.1.1 ร้อยละการตรวจสอบมาตรฐานการติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในงานขอใช้ไฟฟ้าใหม่โดยใช้ระบบ WOM เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	กฟย.หนองพอก	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	งาน	527	231	0.4383	ไม่ผ่าน			นพท
3.โครงการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟฟ้า	3.ติดตามผลการใช้งานระบบจ่ายงานอัจฉริยะ WOM (กรท.,กบส.) 3.1.1 ร้อยละการตรวจสอบมาตรฐานการติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในงานขอใช้ไฟฟ้าใหม่โดยใช้ระบบ WOM เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	กฟย.โพธิ์ชัย	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	งาน	493	466	0.9452	ผ่าน			พธช

3.โครงการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟฟ้า	3.ติดตามผลการใช้งานระบบจ่ายงานอัจฉริยะ WOM (กรท.,กมล.) 3.1.1 ร้อยละการตรวจสอบมาตรฐานการติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในงานขอใช้ไฟฟ้าใหม่โดยใช้ระบบ WOM เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	งาน	642	424	0.6604	ผ่าน		นค
4. แผนงานการจำหน่ายและดำเนินการขายทรัพย์สินมีเดอรซ์ชำรุด	4.1 บริหารจัดการมีเดอรซ์สถานะระบบ, แรงรัดขออนุมัติจำหน่ายและดำเนินการขาย มีเดอรซ์ชำรุด	กฟย.โพธิ์ชัย	ไตรมาส 1 ผลิตลง ร้อยละ 5 ของยอดคงเหลือ	เครื่อง				ไม่วัดผล		พธข
4. แผนงานการจำหน่ายและดำเนินการขายทรัพย์สินมีเดอรซ์ชำรุด	4.1 บริหารจัดการมีเดอรซ์สถานะระบบ, แรงรัดขออนุมัติจำหน่ายและดำเนินการขาย มีเดอรซ์ชำรุด	กฟย.หนองพอก	ไตรมาส 1 ผลิตลง ร้อยละ 5 ของยอดคงเหลือ	เครื่อง				ไม่วัดผล		นพก
4. แผนงานการจำหน่ายและดำเนินการขายทรัพย์สินมีเดอรซ์ชำรุด	4.1 บริหารจัดการมีเดอรซ์สถานะระบบ, แรงรัดขออนุมัติจำหน่ายและดำเนินการขาย มีเดอรซ์ชำรุด	กฟย.เมยวดี	ไตรมาส 1 ผลิตลง ร้อยละ 5 ของยอดคงเหลือ	เครื่อง				ไม่วัดผล		นวด
4. แผนงานการจำหน่ายและดำเนินการขายทรัพย์สินมีเดอรซ์ชำรุด	4.1 บริหารจัดการมีเดอรซ์สถานะระบบ, แรงรัดขออนุมัติจำหน่ายและดำเนินการขาย มีเดอรซ์ชำรุด	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1 ผลิตลง ร้อยละ 5 ของยอดคงเหลือ	เครื่อง				ไม่วัดผล		นค
4.แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟฟ้าต้นระบบจำหน่ายแรงต่ำ	4.1 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำและรายงานผลการดำเนินการในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) (100% ของแผนงาน ปี 2567) หมายเหตุ : รายงานผลทุกเดือน สาย(ป) ทราบ, รายงาน สายงาน นอ. ทกไตรมาส	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1 3,375 เครื่อง ไตรมาส 2 6,750 เครื่อง		237	277	116.88	ผ่าน		กป
4.แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟฟ้าต้นระบบจำหน่ายแรงต่ำ	4.2 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามข้อ 4.1และรายงานผลการดำเนินการในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO)(80% ของจุดเสี่ยงที่ตรวจพบ) เป้าหมาย : ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ และรายงานผล หมายเหตุ : รายงานผลทุกเดือน สาย(ป) ทราบ, รายงาน สายงาน นอ. ทกไตรมาส	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1-4 80% ของจุดเสี่ยงที่ตรวจพบ	จุด	286	286	100	ผ่าน		กป
5. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	5.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์การจ่ายไฟของระบบจำหน่ายแรงต่ำและหม้อแปลง โดยการใช้ข้อมูลจาก OPISA สถานะ ณ 30 พฤศจิกายน 2566 (ภายใน ม.ค. 2567)	กฟส.พทง.S	907 เครื่อง ไตรมาส 1 ภายใน ม.ค. 67	เครื่อง	660	660	100	การแล้วเสร็จได้	ดำเนินการแล้วเสร็จไป	กป
5. แผนงานการจำหน่ายและดำเนินการขายทรัพย์สินหม้อแปลงชำรุด	5.1 บริหารจัดการหม้อแปลงสถานะระบบ แรงรัดขออนุมัติจำหน่ายและดำเนินการขาย เป้าหมาย	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1 ผลิตลง ร้อยละ 10 ของยอดคงเหลือ	เครื่อง				ไม่วัดผล		นค
5.การนำระบบสารสนเทศที่ใช้ในการสนับสนุนการให้บริการลูกค้าออกใช้งาน บัญชีนำเข้า : CBE หมวดที่ 4.2 การมุ่งเน้นลูกค้า แยกเพิ่ม ทบทวนครั้งที่2]	5.1 มีจำนวนผู้สมัครใช้งาน PEA Smart Plus ไม่น้อยกว่าร้อยละ 26 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในพื้นที่ (วัดผลสิ้นปี 2567) (ใช้ฐานข้อมูลสิ้นปี 2566) [กิจกรรมเพิ่ม ทบทวนครั้งที่2] เป้าหมาย : 578,800 ราย ไม่น้อยกว่าร้อยละ 26 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในพื้นที่	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1-4 578,800 ราย ไม่น้อยกว่าร้อยละ	ราย				ไม่วัดผล		นค
5. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	5.2 นำข้อมูลการวิเคราะห์ด้วย OPISA ในปี 2566 มาจัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการฟิสดและแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหาหม้อแปลงแรงดันตกหรือ Loading มากกว่า 100% (100% ภายใน ก.พ. 2567) หมายเหตุ กฟน.1-3, กฟล.1-3 รายงานเป็นจำนวน (เครื่อง)	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1 5 เครื่อง ไตรมาส 2 11 เครื่อง	เครื่อง	16	16	100	การแล้วเสร็จไตรมาส 1		กป
5. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	5.3 ดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำที่พบปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกน้อยกว่า 200 Vหรือโหลดหม้อแปลงเกินที่กีด 100% ให้แล้วเสร็จ ไม่น้อยกว่า 95% ของหม้อแปลงที่ตรวจพบภายในเดือน ธ.ค. 2567 (หมายเลขงาน WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเลขใบสั่ง PM2 ที่มีสถานะ TECO) (ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95) หมายเหตุ รายงานเป็นจำนวน (เครื่อง) เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 95% จากจำนวนเครื่องตามข้อ 5.2	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1 4 เครื่อง ไตรมาส 2 8 เครื่อง	เครื่อง	10	16	160	ผ่าน		กป

6. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ ปี 2567 (สถานะตั้งแต่ D1-F4) (สายงาน นถ 60%) ให้ตรงกัน ใน 2 ระบบ (GIS กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ เป้าหมาย ร้อยละ 90 ของงานปี 2567ที่แล้วเสร็จ	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1 60% ไตรมาส 2 70% ไตรมาส	งาน	50	47	94			กป
6. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.2 ปรับปรุงฟีดแบ็กในระบบ GIS ให้ตรงกันกับ ข้อมูลฟีดแบ็กจากระบบจดหน่วยที่มีฟีดแบ็ก คาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตร ต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบฟีดแบ็กจดหน่วยตำแหน่ง เดียวกัน) เป้าหมาย : ร้อยละ 90 ของข้อมูลฟีดแบ็ก	กฟย.เมยวดี	ร้อยละ 90 ของข้อมูลฟีดแบ็ก	เครื่อง	3146	3135	99.65034965			มวด
6. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.2 ปรับปรุงฟีดแบ็กในระบบ GIS ให้ตรงกันกับ ข้อมูลฟีดแบ็กจากระบบจดหน่วยที่มีฟีดแบ็ก คาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตร ต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบฟีดแบ็กจดหน่วยตำแหน่ง เดียวกัน) เป้าหมาย : ร้อยละ 90 ของข้อมูลฟีดแบ็ก	กฟย.หนองพอก	ร้อยละ 90 ของข้อมูลฟีดแบ็ก	เครื่อง	6569	6563	99.9086619			นพก
6. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.2 ปรับปรุงฟีดแบ็กในระบบ GIS ให้ตรงกันกับ ข้อมูลฟีดแบ็กจากระบบจดหน่วยที่มีฟีดแบ็ก คาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตร ต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบฟีดแบ็กจดหน่วยตำแหน่ง เดียวกัน) เป้าหมาย : ร้อยละ 90 ของข้อมูลฟีดแบ็ก	กฟย.โพธิ์ชัย	ร้อยละ 90 ของข้อมูลฟีดแบ็ก	เครื่อง	4891	4887	99.91821713			พธช
6. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.2 ปรับปรุงฟีดแบ็กในระบบ GIS ให้ตรงกันกับ ข้อมูลฟีดแบ็กจากระบบจดหน่วยที่มีฟีดแบ็ก คาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตร ต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบฟีดแบ็กจดหน่วยตำแหน่ง เดียวกัน) เป้าหมาย : ร้อยละ 90 ของข้อมูลฟีดแบ็ก	กฟส.พทง.S	ร้อยละ 90 ของข้อมูลฟีดแบ็ก	เครื่อง	8841	8812	99.67198281			มค
7. ปรับปรุงกระบวนการบริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้เป็นไปตามมาตรฐาน (Guaranteed Standard)	7.1 จำนวนการผู้ใช้ไฟฟ้าให้เร็วตามมาตรฐาน (Guaranteed Standard) ในกระบวนการ P3 (เขตชุมชน) , P3 (ในเขต 2 วัน,นอกเขตชุมชน 5 วัน ทำการ) ที่มาใช้บริการ การติดตั้งมิเตอร์ ขนาดไม่เกิน 30 แอมแปร์ (1-3 เฟส) นำข้อมูลมา จากระบบบริหาร คุณภาพของ กฟภ. (QMS PEA) http://om.pea.co.th/ จำนวนผู้ใช้ ไฟฟ้าที่ได้รับการตามมาตรฐาน ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้า ที่รับคำ ร้องทั้งหมด เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวน ลูกค้าที่รับคำร้องทั้งหมด	กฟย.หนองพอก	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจ	ราย	364	261	71.7032967	ไม่ผ่าน		นพก
7. ปรับปรุงกระบวนการบริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้เป็นไปตามมาตรฐาน (Guaranteed Standard)	7.1 จำนวนการผู้ใช้ไฟฟ้าให้เร็วตามมาตรฐาน (Guaranteed Standard) ในกระบวนการ P3 (เขตชุมชน) , P3 (ในเขต 2 วัน,นอกเขตชุมชน 5 วัน ทำการ) ที่มาใช้บริการ การติดตั้งมิเตอร์ ขนาดไม่เกิน 30 แอมแปร์ (1-3 เฟส) นำข้อมูลมา จากระบบบริหาร คุณภาพของ กฟภ. (QMS PEA) http://om.pea.co.th/ จำนวนผู้ใช้ ไฟฟ้าที่ได้รับการตามมาตรฐาน ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้า ที่รับคำ ร้องทั้งหมด เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวน ลูกค้าที่รับคำร้องทั้งหมด	กฟย.โพธิ์ชัย	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจ	ราย	393	348	88.54961832	ไม่ผ่าน		พธช
7. ปรับปรุงกระบวนการบริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้เป็นไปตามมาตรฐาน (Guaranteed Standard)	7.1 จำนวนการผู้ใช้ไฟฟ้าให้เร็วตามมาตรฐาน (Guaranteed Standard) ในกระบวนการ P3 (เขตชุมชน) , P3 (ในเขต 2 วัน,นอกเขตชุมชน 5 วัน ทำการ) ที่มาใช้บริการ การติดตั้งมิเตอร์ ขนาดไม่เกิน 30 แอมแปร์ (1-3 เฟส) นำข้อมูลมา จากระบบบริหาร คุณภาพของ กฟภ. (QMS PEA) http://om.pea.co.th/ จำนวนผู้ใช้ ไฟฟ้าที่ได้รับการตามมาตรฐาน ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้า ที่รับคำ ร้องทั้งหมด เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวน ลูกค้าที่รับคำร้องทั้งหมด	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจ	ราย	594	505	85.01683502	ไม่ผ่าน		บค+มค

7. ปรับปรุงกระบวนการบริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้เป็นไปตามมาตรฐาน (Guaranteed Standard)	7.1 งานบริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้เร็วตามมาตรฐาน (Guaranteed Standard) ในกระบวนการ P3 (เขตชุมชน) , P3 (ในเขต 2 วัน,นอกเขตชุมชน 5 วัน ทำการ) ที่มาใช้บริการ การติดตั้งมิเตอร์ ขนาดไม่เกิน 30 แอมแปร์ (1-3 เฟส) นำข้อมูลมาจากระบบบริหาร คุณภาพของ กฟผ. (QMS PEA) http://om.pea.co.th/ จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับบริการตามมาตรฐาน ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้า ที่รับค่าร้องทั้งหมด เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับค่าร้องทั้งหมด	กฟผ.เมยวดี	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจํานาย	148	134	90.54054054	ผ่าน		มวด
7. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (เกณฑ์ GRC ด้าน R แผนบริหารความเสี่ยง กฟผ.2)	7.1 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ที่มีสภาพเยี่ยง ชั่วครุ่ด เสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุดรหัส 05 ใน U-Cube (ข้อมูลสะสม มกราคม - กันยายน 2567) เป้าหมาย : 80 % ของจำนวนใบสั่ง [กิจกรรมเพิ่มเติม ทบทวนครั้งที่2] หมายเหตุ : 20% ที่คงเหลือจากค่าเป้าหมาย ให้เร่งดำเนินการเมื่อมีความพร้อม	กฟส.พทง.S	ร้อยละ 80 ของจำนวนใบสั่ง	งาน	293.6	366	124.6594005	ผ่าน	มด
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	7.10 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย (เป้าหมาย 100%)	กฟส.พทง.S		1170 เครื่อง	33	33	100	ผ่าน	มด
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	7.11 ตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่ไม่มีประวัติในเครื่องจุดหน่วย (Add new) ติดต่อกันตั้งแต่ 3 เดือนขึ้นไปกรณีผิวดลายจุดหน่วยและไม่พบในระบบโดยใช้ข้อมูลจากโปรแกรม U-Cube (เป้าหมาย 100%)	กฟส.พทง.S	ร้อยละ100 จากรายงาน U-CUBE	เครื่อง	33	30	90.90909091	ไม่ผ่าน	มด
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	7.2 การตรวจสอบและแก้ปัญหาที่มีประวัติผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1-4 มากกว่า 4.5 (ร้อยละ 100)	คะแนน	4.5	5	111.1111111	ผ่าน	มด
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	7.3 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1-4 มากกว่า 4.5 (ร้อยละ 100)	คะแนน	4.5	4.86	108	ผ่าน	มด
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	7.4 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่มีเครื่อง AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1-4 มากกว่า 4.5 (ร้อยละ 100)	คะแนน	4.5	5	111.1111111	ผ่าน	มด
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	7.5 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง (เป้าหมาย 100%) (รอค่าเป้าหมายปี 2567 จาก กฟผ.)	กฟส.พทง.S	ร้อยละ 100	เครื่อง	245	167	68.16326531	ไม่ผ่าน	มด
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	7.6 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการระเบิด การใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการระเบิดฯ เข้าข้อ 7.6.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการระเบิดฯ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบระเบิดฯ) (เป้าหมาย 100%)	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1-4 166 ราย (ร้อยละ 100)	ราย	2	1	50	ไม่ผ่าน	มด
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	7.7 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟฟ้าทางหลวง(กรณีเหมาจ่าย) 7.7.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟฟ้าสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เป้า 100%) (รอค่าเป้าหมายปี 2567 จาก กฟผ.)	กฟส.พทง.S		68349 ดวงโคม					มด
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	7.8. สำรวจจุดติดตั้ง Wifi และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)(เป้าหมาย 100% จุดติดตั้ง) (รอค่าเป้าหมายปี 2567 จาก กฟผ.)	กฟส.พทง.S		5479 จุด	207	163	78.74396135	ผ่าน	วัดผลไตรมาส 4
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	7.9 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย (เป้าหมาย 100%)	กฟส.พทง.S		3015 เครื่อง	76	72	94.73684211	ไม่ผ่าน	มด

8. การหารายได้จากธุรกิจเสริม	8.1 การนำเสนอวิธีการธุรกิจเสริมลูกค้า (Behind Meter) - เข้าเสนอธุรกิจเสริมและสร้างคำร้องในระบบ SAP 100% ตามผลการวิเคราะห์ของ กบส.(Data Analytic) ภายใน ก.พ. 2567 (ปรับปรุงเพิ่มขนาดหม้อแปลง, ปรับปรุงระบบจำหน่ายภายใน, Solar Rooftop ฯลฯ) เป้าหมาย : เข้าเสนอบริการ 100% ตามผลการวิเคราะห์ของ กบส.	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1-4 เข้าเสนอบริการ 100% ตามแผนงาน		30	7	0.2333	ไม่ผ่าน		นค
8.แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟฉ.2)	8.1 กิจกรรมปรับปรุงระบบไฟฟ้า/อุปกรณ์ไฟฟ้าที่ชำรุดเสื่อมสภาพ (HB2000/HB3000) 8.1.1 สํารวจระบบไฟฟ้าที่ชำรุดเสื่อมสภาพตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (HB.2000) ภายในไตรมาส 1	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1 56 งาน (ร้อยละ 100)	งาน	1	3	3	ผ่าน	ดำเนินการแล้วเสร็จ	กป
8.แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟฉ.2)	8.1.2 ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพตามข้อ 1.1.1และปีจัดงาน CLSD F4 ภายในไตรมาส 4	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 3 28 งาน ไตรมาส 4 56 งาน	งาน	1	0	0	ไม่ผ่าน		กป
8.แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟฉ.2)	8.1.3 ดำเนินการเปลี่ยน Capacitor 22kV ที่เสื่อมสภาพตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (HB.2000) และปีจัดงาน CLSD F4 ภายในไตรมาส 4	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 2-4 ร้อยละ 100 (จำนวนงานรวม 1 งาน					ไม่วัดผล	วัดผลไตรมาส 4	กป
8.แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟฉ.2)	8.1.4 สํารวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพหรือปรับปรุงให้เป็นไปตามมาตรฐาน (HB.3000) และปีจัดงาน CLSD F4 ภายในไตรมาส 4	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 2 98 งาน ไตรมาส 3 203 งาน ไตรมาส 4 56 งาน		0	0		ไม่วัดผล		กป
8.แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟฉ.2)	8.1.4 สํารวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพหรือปรับปรุงให้เป็นไปตามมาตรฐาน (HB.3000) และปีจัดงาน CLSD F4 ภายในไตรมาส 4	กฟย.เมยวดี	ไตรมาส 2 98 งาน ไตรมาส 3 203 งาน ไตรมาส 4 56 งาน					ไม่วัดผล		นค
8.แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟฉ.2)	8.1.4 สํารวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพหรือปรับปรุงให้เป็นไปตามมาตรฐาน (HB.3000) และปีจัดงาน CLSD F4 ภายในไตรมาส 4	กฟย.โพธิ์ชัย	ไตรมาส 2 98 งาน ไตรมาส 3 203 งาน ไตรมาส 4 56 งาน					ไม่วัดผล		พธช
8.แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟฉ.2)	8.1.4 สํารวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพหรือปรับปรุงให้เป็นไปตามมาตรฐาน (HB.3000) และปีจัดงาน CLSD F4 ภายในไตรมาส 4	กฟย.หนองพอก	ไตรมาส 2 98 งาน ไตรมาส 3 203 งาน ไตรมาส 4 56 งาน					ไม่วัดผล		นพก
8. การหารายได้จากธุรกิจเสริม	8.2 การเยี่ยมเยียนผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่พร้อมนำเสนอธุรกิจที่เกี่ยวข้อง และลูกค้า ตอบรับให้บริการ กลุ่ม : ลูกค้ารายใหญ่ กฟส.(L M), กฟฟ. ชั้น 2, 3 จำนวนตอบรับ 6 ราย/ปี , กฟส.(S) กฟส. จำนวนตอบรับ 3 ราย/ปี) เป้าหมาย : จำนวนราย ที่ตอบรับให้บริการธุรกิจที่เกี่ยวข้อง (11 บัญชี) กฟส.(L, M), กฟฟ.ชั้น 2, 3 จำนวน 84 ราย กฟส.(S), กฟส.	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1-4 จำนวนราย ที่ตอบรับให้บริการราย		3	16	5.3333	ผ่าน		นค
8.แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟฉ.2)	8.3 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูงด้วยกล้องส่องความร้อน 100% ทุกวงจร โดยใช้ Application APSA 8.3.1 ตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1-2 433 วงจร (ร้อยละ 100)	วงจร	11	11	1	การแล้วเสร็จได้	ดำเนินการแล้วเสร็จ	กป
8.แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟฉ.2)	8.3.2 แก้ไขจุดร้อนที่ตรวจพบในระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 3-4 ดำเนินการแก้ไขจุดร้อน (80%) จุด		17	17	1	ผ่าน		กป

9. แผนงานสร้างความสัมพันธ์เพื่อรักษาสถานะ ลูกค้ารายสำคัญ(Key Account) และนำระบบ PEA Privilege มาใช้สนับสนุนการให้บริการลูกค้า	9.1 ความสำเร็จของการสื่อสารการตลาดเพื่อ ประชาสัมพันธ์ใช้งานระบบบริการ และบริหารความสัมพันธ์ สำหรับลูกค้า (PEA Privilege) กลุ่ม : ลูกค้ารายสำคัญ (Strategic, Star, Status) จำนวน 280 ราย ตามอนุมัติ ผขก.(จ2) ปี 2567 เป้าหมาย : ร้อยละความสำเร็จของการที่ลูกค้า ลงทะเบียนเข้าใช้งาน PEA Privilege กฟส.(L, M), กฟฟ.ชั้น 2, 3 ร้อยละ 70 ของลูกค้า รายสำคัญของ กฟฟ. กฟส.(S), กฟส. ร้อยละ 70 ของลูกค้ารายสำคัญ ของ กฟฟ.	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1-4 ร้อยละ 70 ของลูกค้ารายสำคัญราย					ไม่วัดผล	มค
9.แผนงานด้าน Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล. 2)	9.10 บาลานซ์ระบบจำหน่ายแรงต่ำเพื่อป้องกัน หม้อแปลงชำรุดและลดหน่วยสูญเสียงาน GBL (หมายเลขงาน WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเลข ใบสั่ง PM ที่มีสถานะ TECO)(รอค่าเป้าหมาย ภายในเดือน ม.ค.67)	กฟผ.หนองพอก	ไตรมาส 1 698 เครื่อง ไตรมาส 2 1632 เครื่อง	24	24	100	ผ่าน		นพค
9.แผนงานด้าน Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล. 2)	9.10 บาลานซ์ระบบจำหน่ายแรงต่ำเพื่อป้องกัน หม้อแปลงชำรุดและลดหน่วยสูญเสียงาน GBL (หมายเลขงาน WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเลข ใบสั่ง PM ที่มีสถานะ TECO)(รอค่าเป้าหมาย ภายในเดือน ม.ค.67)	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1 698 เครื่อง ไตรมาส 2 1632 เครื่อง	41	41	100	ผ่าน		กป
9.แผนงานด้าน Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล. 2)	9.10 บาลานซ์ระบบจำหน่ายแรงต่ำเพื่อป้องกัน หม้อแปลงชำรุดและลดหน่วยสูญเสียงาน GBL (หมายเลขงาน WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเลข ใบสั่ง PM ที่มีสถานะ TECO)(รอค่าเป้าหมาย ภายในเดือน ม.ค.67)	กฟผ.โพธิ์ชัย	ไตรมาส 1 698 เครื่อง ไตรมาส 2 1632 เครื่อง	22	22	100	ผ่าน		พธช
9.แผนงานด้าน Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล. 2)	9.10 บาลานซ์ระบบจำหน่ายแรงต่ำเพื่อป้องกัน หม้อแปลงชำรุดและลดหน่วยสูญเสียงาน GBL (หมายเลขงาน WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเลข ใบสั่ง PM ที่มีสถานะ TECO)(รอค่าเป้าหมาย ภายในเดือน ม.ค.67)	กฟผ.เมยวดี	ไตรมาส 1 698 เครื่อง ไตรมาส 2 1632 เครื่อง	7	7	100	ผ่าน		มวค
9.แผนงานด้าน Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล. 2)	9.11 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่ม ประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1 114 เควีเอ ไตรมาส 2 285 เควีเอ	356	5730	1609.550562	ผ่าน		กป
9.แผนงานด้าน Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล. 2)	9.12 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ตัดจ่ายไฟ ใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1 1 วงจร ไตรมาส 2 2 วงจร ไตรมาส 3 3 วงจร	2	7	350	ผ่าน		กป
9.แผนงานด้าน Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล. 2)	9.13 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 9.13.1 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ (อายุเกิน 5 ปี) หม้อแปลง 3 เฟส 100%	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1 (2129) ไตรมาส 2 (5323) ไตร	267	55	21	ไม่ผ่าน		มค
9.แผนงานด้าน Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล. 2)	9.13.2 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ (อายุเกิน 5 ปี) หม้อแปลง 1 เฟส 33%	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1 (1376) ไตรมาส 2 (3440) ไตร	139					มค
9. แผนงานสร้างความสัมพันธ์เพื่อรักษาสถานะ ลูกค้ารายสำคัญ(Key Account) และนำระบบ PEA Privilege มาใช้สนับสนุนการให้บริการลูกค้า	9.2 ความสำเร็จของการสื่อสารการตลาดเพื่อ ประชาสัมพันธ์ใช้งานระบบบริการ และบริหารความสัมพันธ์สำหรับลูกค้า (PEA Privilege) กลุ่ม : ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ กฟส.(L, M), กฟฟ. ชั้น 2,3 จำนวน 6 ราย/ปี, กฟส.(S) กฟส. จำนวน 3 ราย/ ปี) เป้าหมาย : ร้อยละความสำเร็จของการที่ลูกค้า ลงทะเบียนเข้าใช้งาน PEA Privilege กฟส.(L, M), กฟฟ.ชั้น 2, 3 90 ราย กฟส.(S) กฟส. 81 ราย	กฟส.พทง.S	ไตรมาส 1-4 ร้อยละ ของลูกค้าที่ลงทะเบียน	2	0		ไม่ผ่าน		มค

ให้ลูกค้ารายสำคัญลงทะเบียนใช้ App PEA Privilege

ให้ลูกค้ารายใหญ่ลงทะเบียนใช้ App PEA Privilege