

กิจกรรม	ชั้น กฟฟ.	กอง/กฟฟ.	ด้าน	เป้าหมาย ปี 66	หน่วย	เป้าหมายสะสมเดือน ม.ค. - ธ.ค.66	ผลสะสม มค. - ธ.ค. 66	ผลสะสม ม.ค. - ธ.ค. 66(%)	ผ่าน/ไม่ผ่าน	สาเหตุและแนวทางการ แก้ไข (กรณีไม่ผ่านค่า เป้าหมาย)
1.1 การเร่งรัดจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2566 ตามค่า เกณฑ์วัดของ กรด. (เป้าหมายลูกหนี้รวมทุกประเภท) หนี้ค้างชำระต่อรายได้ตามสัดส่วนของแต่ละ หน่วยงาน (%) โดยใช้ T-code ZCANR041 ไม่เกิน 90.45 %	กฟส	กฟส.กวช.	งานตาม นโยบาย		%			73.77	ผ่าน	
1.2 เป้าหมายการเร่งรัดจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2566 ตามค่าเกณฑ์วัดของ กรด. (เป้าหมายลูกหนี้รวมทุก ประเภท) ระยะเวลาจัดเก็บเงิน (วัน) โดยใช้ T-code ZCANR041	กฟส	กฟส.กวช.	งานตาม นโยบาย		วัน	27		22	ผ่าน	
1.3 ตรวจสอบการทําสัญญาการซื้อขายไฟฟ้าของผู้ใช้ ไฟรายใหญ่ทุกรายให้เป็นไปตามระเบียบที่ กฟภ. กำหนด	กฟส	กฟส.กวช.	งานตาม นโยบาย		ราย	327	325	99.3883792	ไม่ผ่าน	
1.4 ตรวจสอบการวางหลักทรัพย์ค้ำประกัน ของผู้ใช้ ไฟรายใหญ่ทุกรายให้เป็นไปตามระเบียบ ที่ กฟภ. กำหนด	กฟส	กฟส.กวช.	งานตาม นโยบาย	1	ราย	323	323	100	ผ่าน	
2.1 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566งบ (C) ไม่น้อย กว่า 95 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)	กฟส	กฟส.กวช.	งานตาม นโยบาย		งาน	38	32	84.21052632	ไม่ผ่าน	
2.2 การปิดมูลค่างานก่อสร้าง งบผู้ใช้ไฟ (C) ก่อนปี 2566 ไม่น้อยกว่า 70%(ไม่รวมที่ดินจัดสรร และ งานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)	กฟส	กฟส.กวช.	งานตาม นโยบาย		ล้านบาท	3.48	1.15	33.04597701	ไม่ผ่าน	
2.3 การปิดงานก่อสร้าง งบผู้ใช้ไฟ (C) (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566 ไม่ น้อยกว่า 30% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร และงานที่ สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนงาน)	กฟส	กฟส.กวช.	งานตาม นโยบาย		งาน	78	10	12.82051282	ไม่ผ่าน	

กิจกรรม	ชั้น กฟฟ.	กอง/กฟฟ.	ด้าน	เป้าหมาย ปี 66	หน่วย	เป้าหมายสะสมเดือน ม.ค. - ธ.ค.66	ผลสะสม มค. - ธ.ค. 66	ผลสะสม ม.ค. - ธ.ค. 66(%)	ผ่าน/ไม่ผ่าน	สาเหตุและแนวทางการ แก้ไข (กรณีไม่ผ่านค่า เป้าหมาย)
2.4 การปิดมูลค่างานก่อสร้าง งบผู้ใช้ไฟ (C) ปี 2566 ไม่น้อยกว่า 45% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)	กฟส	กฟส.กวช.	งานตามนโยบาย		ล้านบาท	3.8	1.02	26.84210526	ไม่ผ่าน	
2.5 การปิดงานก่อสร้าง งบลงทุน,งบโครงการ (I,P)(สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 ไม่น้อยกว่า 60 % (ไม่รวม งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดิน งานก่อสร้างระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนงาน)	กฟส	กฟส.กวช.	งานตามนโยบาย		งาน	59	13	22.03389831	ไม่ผ่าน	
2.6 การปิดมูลค่างานก่อสร้าง งบลงทุน,งบโครงการ (I,P) ก่อนปี 2566 ไม่น้อยกว่า 50% (ไม่รวม งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดิน งานก่อสร้างระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)	กฟส	กฟส.กวช.	งานตามนโยบาย		ล้านบาท	10.09	1.88	18.63230922	ไม่ผ่าน	
2.7 การปิดงานก่อสร้าง งบลงทุน,งบโครงการ (I,P) (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน))ปี 2566 ไม่น้อยกว่า 30 % (ไม่รวม และงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดินงานก่อสร้างระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนงาน)	กฟส	กฟส.กวช.	งานตามนโยบาย		งาน	56	13	23.21428571	ไม่ผ่าน	
2.8 การปิดมูลค่างานก่อสร้าง งบลงทุน,งบโครงการ (I,P) ปี 2566 ไม่น้อยกว่า 30% (ไม่รวม งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดิน งานก่อสร้างระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)	กฟส	กฟส.กวช.	งานตามนโยบาย		ล้านบาท	11.37	1.33	11.69744943	ไม่ผ่าน	

กิจกรรม	ชั้น กฟฟ.	กอง/กฟฟ.	ด้าน	เป้าหมาย ปี 66	หน่วย	เป้าหมายสะสมเดือน ม.ค. - ธ.ค.66	ผลสะสม มค. - ธ.ค. 66	ผลสะสม ม.ค. - ธ.ค. 66(%)	ผ่าน/ไม่ผ่าน	สาเหตุและแนวทางการ แก้ไข (กรณีไม่ผ่านค่า เป้าหมาย)
3.1 การประมวลผลบิลค่าไฟฟ้าให้แล้วเสร็จ 100% ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมดของแต่ละ กฟฟ.ก่อนปิด บัญชี (ยกเว้นกลุ่มไฟสาธารณะและไฟทางหลวง)	กฟส	กฟส.กวช.	งานตาม นโยบาย	1	ราย	32781	32771	99.96949452	ไม่ผ่าน	
4.1 แผนงานตอบสนองความต้องการ/ความคาดหวัง ของลูกค้า ด้านการดับไฟฟ้าตามแผน 4.1.1 แจ้งแผนดับไฟล่วงหน้าให้กับลูกค้าผ่าน ช่องทางต่างๆ ของ PEA เช่น PEA Website, PEA Smart Plus, Line Group เป็นต้น ทุกครั้งที่ มีการดับไฟฟ้า (เฉพาะงานก่อสร้าง/ปรับปรุง/ บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า)	กฟส	กฟส.กวช.	งานตาม นโยบาย		งาน	4	4	100	ผ่าน	
4.1 แผนงานตอบสนองความต้องการ/ความคาดหวัง ของลูกค้า ด้านการดับไฟฟ้าตามแผน 4.1.2 ดำเนินการจ่ายกระแสไฟฟ้าคืนตามแผนการดับ ไฟฟ้าหรือล่าช้ากว่าแผนไม่เกิน 1 ชั่วโมง	กฟส	กฟส.กวช.	งานตาม นโยบาย		งาน	4	4	100	ผ่าน	
4.2 แผนงานตอบสนองความต้องการ/ความคาดหวัง ของลูกค้า ด้านการแก้ไขปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง 4.2.1 ดำเนินการสร้างเหตุการณ์และปรับปรุง ประมาณการ/เวลาจ่ายไฟกลับคืนในระบบ OMS ใน เชิง Real Time (ETR) ภายใน 1 ชั่วโมงเมื่อเกิดไฟฟ้า ดับ	กฟส	กฟส.กวช.	งานตาม นโยบาย		งาน	497	455	91.54929577	ผ่าน	
5.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์การจ่ายไฟของระบบ จำหน่ายแรงต่ำและหม้อแปลงโดยใช้ข้อมูลจาก OPSA สถานะ ณ 31 ธันวาคม 2565	กฟส	กฟส.กวช.	งานตาม นโยบาย	327	เครื่อง	327	327	100	ผ่าน	

กิจกรรม	ชั้น กฟฟ.	กอง/กฟฟ.	ด้าน	เป้าหมาย ปี 66	หน่วย	เป้าหมายสะสมเดือน ม.ค. - ธ.ค.66	ผลสะสม มค. - ธ.ค. 66	ผลสะสม ม.ค. - ธ.ค. 66(%)	ผ่าน/ไม่ผ่าน	สาเหตุและแนวทางการ แก้ไข (กรณีไม่ผ่านค่า เป้าหมาย)
5.2 นำข้อมูลการวิเคราะห์ด้วย OPSA ในปี 2565 มา จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำ งบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุ และแผนงาน ก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดย พิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา หม้อแปลงแรงดันตก หรือ Loading มากกว่า 100%	กฟส	กฟส.กวช.	งานตาม นโยบาย	10	เครื่อง	10	10	100	ผ่าน	
5.3 ดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำที่พบ ปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกน้อยกว่า 200 Vหรือโหลดหม้อ แปลงเกินพิกัด 100% ให้แล้วเสร็จ อย่างน้อย 95% ของหม้อแปลงที่ตรวจพบ ภายในเดือน ธ.ค.2566 (หมายเลขงาน WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเลข ใบสั่ง PM2 ที่มีสถานะ TECO	กฟส	กฟส.กวช.	งานตาม นโยบาย	10	เครื่อง	10	11	110	ผ่าน	
6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่าย ไฟฟ้าก่อนปี 2566 (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค. 2565 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้า 100%	กฟส	กฟส.กวช.	งานตาม นโยบาย		งาน	43	43	100	ผ่าน	
6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่าย ไฟฟ้าปี 2566 (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค. 2566 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้า 80%	กฟส	กฟส.กวช.	งานตาม นโยบาย		งาน	12	10	83.33333333	ผ่าน	
6.4 วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง ด้วย OPSA เป้า 100% (ภายใน 15 ธ.ค. 2566)	กฟส	กฟส.กวช.	งานตาม นโยบาย	327	เครื่อง	327	327	100	ผ่าน	

กิจกรรม	ชั้น กฟฟ.	กอง/กฟฟ.	ด้าน	เป้าหมาย ปี 66	หน่วย	เป้าหมายสะสมเดือน ม.ค. - ธ.ค.66	ผลสะสม มค. - ธ.ค. 66	ผลสะสม ม.ค. - ธ.ค. 66(%)	ผ่าน/ไม่ผ่าน	สาเหตุและแนวทางการ แก้ไข (กรณีไม่ผ่านค่า เป้าหมาย)
6.5 Cleansing GIS Data ข้อมูลหม้อแปลงแรงต่ำที่ ดำเนินการในปี 2566 (run ข้อมูลจากปี 2565)ใน GIS ให้ได้ ร้อยละ 100 ภายในไตรมาส 3 (หมายเหตุ : หม้อแปลงแรงดันตก, Overload,)	กฟส	กฟส.กวช.	งานตาม นโยบาย	100	%	21	21	100	ผ่าน	
6.6 ตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OPSA มีผลการรันผิดปกติ ได้แก่ แรงดันต่ำสุดน้อย กว่า 170 V, %Loading หม้อแปลงมากกว่า 150%, %Unbalance มากกว่า 100%,กรณีอื่นๆ ตาม ดุลพินิจของแต่ละเขต	กฟส	กฟส.กวช.	งานตาม นโยบาย	3	เครื่อง	3	3	100	ผ่าน	
7.1 ก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	กฟส	กฟส.กวช.	งานตาม นโยบาย	10.07	วงจร-กม.	10.065	4.625	45.95131644	ไม่ผ่าน	
7.2 ก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	กฟส	กฟส.กวช.	งานตาม นโยบาย	3.89	วงจร-กม.	3.889	3.889	100	ผ่าน	
1.1 การจดหน่วย/แจ้งค่าไฟฟ้า (ตอบสนองความ ต้องการเสียงของลูกค้า) 1.1.1 จัดประชุมร่วมกับตัวแทนจดหน่วย (Out Source) แบบออนไลน์ เพื่อวิเคราะห์หาแนวทาง แก้ไขปัญหาการจดหน่วยไม่ถูกต้อง และสรุปแนวทาง เพื่อแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป	กฟส	กฟส.กวช.	customer	1	ครั้ง	1	1	100	ผ่าน	ฉ.2กบญ.(ตป.)2816/2566 ลว.24 ส.ค.66 จัดประชุมเมื่อ วันที่ 28 ส.ค.66-1ก.ย.66
1.1 การจดหน่วย/แจ้งค่าไฟฟ้า (ตอบสนองความ ต้องการเสียงของลูกค้า) 1.1.2 จัดประชุมร่วมกับพนักงานตรวจสอบหน่วยผู้ใช้ ไฟรายใหญ่ และผู้ใช้ไฟรายย่อยแบบออนไลน์ เพื่อ วิเคราะห์หาแนวทางแก้ปัญหาการตรวจสอบหน่วย ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ และผู้ใช้ไฟรายย่อย ไม่ถูกต้อง และ สรุปแนวทาง เพื่อแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป	กฟส	กฟส.กวช.	customer	1	ครั้ง	1	1	100	ผ่าน	ฉ.2กบญ.(ตป.)2816/2566 ลว.24 ส.ค.66 จัดประชุมเมื่อ วันที่ 28 ส.ค.66-1ก.ย.66

กิจกรรม	ชั้น กฟฟ.	กอง/กฟฟ.	ด้าน	เป้าหมาย ปี 66	หน่วย	เป้าหมายสะสมเดือน ม.ค. - ธ.ค.66	ผลสะสม ม.ค. - ธ.ค. 66	ผลสะสม ม.ค. - ธ.ค. 66(%)	ผ่าน/ไม่ผ่าน	สาเหตุและแนวทางการ แก้ไข (กรณีไม่ผ่านค่า เป้าหมาย)
2.1 เข้าเยี่ยมเยียนลูกค้ารายสำคัญ ทุกราย ที่มีในระบบ CRM Plus เพื่อนำเสนอบริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	กฟส	กฟส.กวช.	customer	0	ราย	0	0		ไม่วัดผล	ไม่มีลูกค้ารายสำคัญในพื้นที่ (ไม่มีเป้า)
2.2 จำนวนลูกค้ารายสำคัญที่เข้าพบ ยินดีใช้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของจำนวนตามข้อ 2.1	กฟส	กฟส.กวช.	customer	0	ราย	0	0		ไม่วัดผล	ไม่มีลูกค้ารายสำคัญในพื้นที่ (ไม่มีเป้า)
1.1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์ 1.1.1.1 จัดทำแผนงานขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 1	กฟส	กฟส.กวช.	I1 OM1(SAIFI /DI)	6	จุด	6	6	100	ผ่าน	-
1.1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4 เป้า 100%	กฟส	กฟส.กวช.	I1 OM1(SAIFI /DI)	6	จุด	6	6	100	ผ่าน	
1.1.2 กิจกรรมปรับปรุงระบบไฟฟ้าที่ชำรุดเสื่อมสภาพ 1.1.2.1 สักรวาระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) อย่างน้อย กฟฟ.ชั้น 1-3 แห่งละ 2 งาน และ กฟส. แห่งละ 1 งาน ภายในไตรมาส 1	กฟส	กฟส.กวช.	I1 OM1(SAIFI /DI)	1	งาน	1	5	500	ผ่าน	-
1.1.2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 1.1.2.1 ภายในไตรมาส 4	กฟส	กฟส.กวช.	I1 OM1(SAIFI /DI)	1	งาน	1	1	100	ผ่าน	-
1.2.1 การตรวจสอบระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 1.2.1.1 การตรวจสอบระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง) เป้า 100%	กฟส	กฟส.กวช.	I1 OM1(SAIFI /DI)	1	วงจร	1	1	100	ผ่าน	-

กิจกรรม	ชั้น กฟฟ.	กอง/กฟฟ.	ด้าน	เป้าหมาย ปี 66	หน่วย	เป้าหมายสะสมเดือน ม.ค. - ธ.ค.66	ผลสะสม ม.ค. - ธ.ค. 66	ผลสะสม ม.ค. - ธ.ค. 66(%)	ผ่าน/ไม่ผ่าน	สาเหตุและแนวทางการ แก้ไข (กรณีไม่ผ่านค่า เป้าหมาย)
1.2.1 การตรวจสอบระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะ วงจรที่ทำการจ่ายไฟ) (ตรวจสอบและติดตามผลการ ดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 1.2.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kv (ปีละ 2 ครั้ง) เป้า 100%	กฟส	กฟส.กวช.	I1 OM1(SAIFI /DI)	9	วงจร	18	18	100	ผ่าน	
1.2.2.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทาง ไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อน(ตรวจสอบและติดตามผล การดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบไตรมาส 1-2 และแก้ไขภายในไตร มาส 1- 4) สายส่ง 115 kv เป้า 100%	กฟส	กฟส.กวช.	I1 OM1(SAIFI /DI)	1	วงจร	1	1	100	ผ่าน	-
1.2.2.2 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทาง ไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อน(ตรวจสอบและติดตามผล การดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบไตรมาส 1-2 และแก้ไขภายในไตร มาส 1- 4) ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kv (เฉพาะไลน์ เมน) เป้า 100%	กฟส	กฟส.กวช.	I1 OM1(SAIFI /DI)	9	วงจร	9	9	100	ผ่าน	-
3.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาไมเตอร์ผิดปกติ ตาม ใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1)	กฟส	กฟส.กวช.	I2 OM1(LOSS)	4.5	คะแนน	4.5	4.978	110.6222222	ผ่าน	
3.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพ ผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	กฟส	กฟส.กวช.	I2 OM1(LOSS)	4.5	คะแนน	4.5	4.548	101.0666667	ผ่าน	

กิจกรรม	ชั้น กฟฟ.	กอง/กฟฟ.	ด้าน	เป้าหมาย ปี 66	หน่วย	เป้าหมายสะสมเดือน ม.ค. - ธ.ค.66	ผลสะสม มค. - ธ.ค. 66	ผลสะสม ม.ค. - ธ.ค. 66(%)	ผ่าน/ไม่ผ่าน	สาเหตุและแนวทางการ แก้ไข (กรณีไม่ผ่านค่า เป้าหมาย)
3.3.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่ง งานจากระบบ AMR	กฟส	กฟส.กวช.	I2 OM1(LOSS)	4.5	คะแนน	4.5	3.6	80	ไม่ผ่าน	
3.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการ ใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง (เป้าหมาย 100%)	กฟส	กฟส.กวช.	I2 OM1(LOSS)	120	เครื่อง	408	204	50	ไม่ผ่าน	
3.4 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มี สภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัยตาม มิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2566) (เป้าหมาย 80%)	กฟส	กฟส.กวช.	I2 OM1(LOSS)	80	ใบสั่ง	7357	7357	100	ผ่าน	
3.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	กฟส	กฟส.กวช.	I2 OM1(LOSS)	0	เครื่อง	0	0		ไม่วัดผล	
3.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	กฟส	กฟส.กวช.	I2 OM1(LOSS)	0	ราย	0	0		ไม่วัดผล	
3.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการ ใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 3.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ) (เป้าหมาย 100%)	กฟส	กฟส.กวช.	I2 OM1(LOSS)	3	เครื่อง	3	3	100	ผ่าน	
3.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการ ใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 3.7.2 มิเตอร์ที่ไม่มีประวัติการละเมิด แต่มีความเสี่ยง ต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง) ไม่น้อยกว่า 240 ราย	กฟส	กฟส.กวช.	I2 OM1(LOSS)	98	ราย	98	98	100	ผ่าน	

กิจกรรม	ชั้น กฟฟ.	กอง/กฟฟ.	ด้าน	เป้าหมาย ปี 66	หน่วย	เป้าหมายสะสมเดือน ม.ค. - ธ.ค.66	ผลสะสม มค. - ธ.ค. 66	ผลสะสม ม.ค. - ธ.ค. 66(%)	ผ่าน/ไม่ผ่าน	สาเหตุและแนวทางการ แก้ไข (กรณีไม่ผ่านค่า เป้าหมาย)
3.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้า สาธารณะ และไฟทางหลวง 3.8.1 กรณีเหมาจ่าย 3.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟ สาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้อง ครบถ้วน(เป้า 100%)	กฟส	กฟส.กวช.	I2 OM1(LOSS)	2036	ดวงโคม	2036	2961	145.43222	ผ่าน	
3.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้า สาธารณะ และไฟทางหลวง 3.8.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง Wifi และประเมินหน่วย การใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)(เป้าหมาย 100% จุดติดตั้ง)	กฟส	กฟส.กวช.	I2 OM1(LOSS)	47	จุด	47	47	100	ผ่าน	
3.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้า สาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่ มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย (เป้าหมาย 100%)	กฟส	กฟส.กวช.	I2 OM1(LOSS)	1	ทุกเครื่อง	26	26	100	ผ่าน	
3.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวง ทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย (เป้าหมาย 100%)	กฟส	กฟส.กวช.	I2 OM1(LOSS)	1	ทุกเครื่อง	4	4	100	ผ่าน	
3.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับหรือมิเตอร์ Electronic (เป้าหมาย 80%)	กฟส	กฟส.กวช.	I2 OM1(LOSS)		เครื่อง	10	10	100	ผ่าน	
3.10 ตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่ไม่มีประวัติใน เครื่องจดหน่วย (Add new) ติดต่อกันตั้งแต่ 3 เดือน ขึ้นไปกรณีผิดสายและไม่พบในระบบ โดยใช้ข้อมูล จากโปรแกรม U-Cube	กฟส	กฟส.กวช.	I2 OM1(LOSS)	1	เครื่อง	100	100	100	ผ่าน	
4.6.1 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบ ให้สามารถใช้ได้ (100%)ภายใน 15 วันหลังจาก ตรวจพบ	กฟส	กฟส.กวช.	I2 OM1(LOSS)	100	ชุด	0	0	0	ไม่วัดผล	-

กิจกรรม	ชั้น กฟฟ.	กอง/กฟฟ.	ด้าน	เป้าหมาย ปี 66	หน่วย	เป้าหมายสะสมเดือน ม.ค. - ธ.ค.66	ผลสะสม มค. - ธ.ค. 66	ผลสะสม ม.ค. - ธ.ค. 66(%)	ผ่าน/ไม่ผ่าน	สาเหตุและแนวทางการ แก้ไข (กรณีไม่ผ่านค่า เป้าหมาย)
4.9 หม้อแปลงจำหน่าย 4.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 50% (เครื่อง) ไม่น้อยกว่า 300 เครื่อง	กฟส	กฟส.กวช.	I2 OM1(LOSS)	72	เครื่อง	72	55	76.38888889	ไม่ผ่าน	
4.9 หม้อแปลงจำหน่าย 4.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่ เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาดหม้อ แปลง) ไม่น้อยกว่า 30 เครื่อง	กฟส	กฟส.กวช.	I2 OM1(LOSS)	1	เครื่อง	1	1	100	ผ่าน	
4.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ การจ่ายไฟ (เควีเอ) ไม่น้อยกว่า 30,000 kVA	กฟส	กฟส.กวช.	I2 OM1(LOSS)	570	เควีเอ	570	700	122.8070175	ผ่าน	
4.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรง ต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส) ไม่น้อยกว่า 150 วงจร-กม.	กฟส	กฟส.กวช.	I2 OM1(LOSS)	0.45	วงจร-กม.	0.45	1.81	402.2222222	ผ่าน	
4.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 4.12.1 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ หม้อแปลง 3 เฟส 100% ไม่น้อยกว่า 11,487 เครื่อง	กฟส	กฟส.กวช.	I2 OM1(LOSS)	161	เครื่อง	161	82	50.93167702	ไม่ผ่าน	
4.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 4.12.2 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ หม้อแปลง 1 เฟส 33% ไม่น้อยกว่า 6,099 เครื่อง	กฟส	กฟส.กวช.	I2 OM1(LOSS)	33	เครื่อง	33	33	100	ผ่าน	
5.1 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่าย แรงต่ำ 5.1.1 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบ จำหน่ายแรงต่ำ ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	กฟส	กฟส.กวช.	I3 OM2 แรงต่ำ	154	เครื่อง	154	154	100	ผ่าน	

กิจกรรม	ชั้น กฟฟ.	กอง/กฟฟ.	ด้าน	เป้าหมาย ปี 66	หน่วย	เป้าหมายสะสมเดือน ม.ค. - ธ.ค.66	ผลสะสม มค. - ธ.ค. 66	ผลสะสม ม.ค. - ธ.ค. 66(%)	ผ่าน/ไม่ผ่าน	สาเหตุและแนวทางการ แก้ไข (กรณีไม่ผ่านค่า เป้าหมาย)
5.2 สํารวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อ พิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพ จำนวนมากหรือทั้งไลน์ (MS.3000) กฟฟ.ชั้น1-3 และ กฟส. แห่งละ 5 งาน	กฟส	กฟส.กวช.	I3 OM2 แรงต่ำ	5	งาน	5	5	100	ผ่าน	
7.1.1 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุก จุดที่ตรวจพบจากการตรวจสอบระบบไฟฟ้า สายส่ง 115 เควี (เป้าหมาย 80%ของจุดผิดปกติ)	กฟส	กฟส.กวช.	I4 OM3		จุด	1	1	100	ผ่าน	-
7.1.2 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุก จุดที่ตรวจพบจากการตรวจสอบระบบไฟฟ้า ระบบ จำหน่ายแรงสูง 22kv (เป้าหมาย 80%ของจุดผิดปกติ)	กฟส	กฟส.กวช.	I4 OM3		จุด	7	7	100	ผ่าน	
7.1.3 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุก จุดที่ตรวจพบจากการตรวจสอบระบบไฟฟ้า ระบบ จำหน่ายแรงต่ำ (เป้าหมาย 80%ของจุดผิดปกติ)	กฟส	กฟส.กวช.	I4 OM3		จุด	8	8	100	ผ่าน	
8.2.2 ดำเนินการตามมาตรฐานระบบการจัดการ ความปลอดภัย ของ กฟภ. (PEA-SMS) และติดตาม ผลการดำเนินงานใน PEA-SMS Monitoring มากกว่า 83%	กฟส	กฟส.กวช.	I6 OC1 (ความ ปลอดภัย)		แห่ง			85	ผ่าน	
8.2.3 ดำเนินงานตามแผนความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน PEA-SMS	กฟส	กฟส.กวช.	I6 OC1 (ความ ปลอดภัย)	1	แห่ง				ผ่าน	
8.2.4 ดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐาน ระบบ PEA- SMS โดยคณะทำงานตรวจประเมินของ เขต	กฟส	กฟส.กวช.	I6 OC1 (ความ ปลอดภัย)	1	แห่ง				ผ่าน	
8.3 นำโปรแกรมตรวจสอบการปฏิบัติงานด้วยความ ปลอดภัย สำหรับการปฏิบัติงานในระบบไฟฟ้า Wesafe มากกว่า 60%	กฟส	กฟส.กวช.	I6 OC1 (ความ ปลอดภัย)		%	720	468	65	ผ่าน	

กิจกรรม	ชั้น กฟฟ.	กอง/กฟฟ.	ด้าน	เป้าหมาย ปี 66	หน่วย	เป้าหมายสะสมเดือน ม.ค. - ธ.ค.66	ผลสะสม มค. - ธ.ค. 66	ผลสะสม ม.ค. - ธ.ค. 66(%)	ผ่าน/ไม่ผ่าน	สาเหตุและแนวทางการ แก้ไข (กรณีไม่ผ่านค่า เป้าหมาย)
8.4.2 กฟฟ. ทุกแห่ง ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน เช่น - รายงานผลการตรวจสอบ และดำเนินการแก้ไขจุดบกพร่องให้แล้วเสร็จ สายใกล้อาคาร และกระแสไฟฟ้ารั่ว (พร้อมภาพถ่ายแนบ) เป็นประจำทุกไตรมาส	กฟส	กฟส.กวช.	I6 OC1 (ความ ปลอดภัย)		จุด	1	1	100	ผ่าน	
8.4.3 สํารวจตรวจสอบสายสื่อสารที่หย่อนยานไม่ เป็นไปตามมาตรฐาน เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟฟ. แจ้งผู้ประกอบการทราบภายใน 24 ชม. เพื่อ ดำเนินการแก้ไขต่อไป	กฟส	กฟส.กวช.	I6 OC1 (ความ ปลอดภัย)		ครั้ง	0	0		ผ่าน	
2.2 ให้ ทุก กฟฟ.ใช้งานระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวนคำร้องขอใช้ไฟฟ้า ใหม่ทั้งหมด (ไม่น้อยกว่า 90 %)	กฟส	กฟส.กวช.	L1 (HCM2)		100.00%	365	365	100	ผ่าน	รายงานไตรมาส 3 (ข้อมูล สะสม ก.ค.-ธ.ค. 66)
2.3 ให้ทุก กฟฟ. ดำเนินการสำรวจกรณีคำร้องขอใช้ ไฟใหม่โดยใช้งานระบบจ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะ บน Mobile Application (Work Order Managerment (WOM)) ไม่น้อยกว่า 50% ของ จำนวนคำร้องขอใช้ไฟฟ้าในระบบ SCS	กฟส	กฟส.กวช.	L1 (HCM2)		คำร้อง	518	30	5.791505792	ไม่ผ่าน	รายงานไตรมาส 3 (ข้อมูล สะสม ก.ค.-ธ.ค. 66)
2.4 ให้ทุก กฟฟ. ดำเนินการติดตั้งมิเตอร์กรณีคำร้อง ขอใช้ไฟใหม่ โดยใช้งานระบบจ่ายงานบริการลูกค้า อัจฉริยะบน Mobile Application (Work Order Managerment (WOM))ไม่น้อยกว่า 50% ของ จำนวนคำร้องขอใช้ไฟฟ้าในระบบ SCS	กฟส	กฟส.กวช.	L1 (HCM2)		คำร้อง	518	26	5.019305019	ไม่ผ่าน	รายงานไตรมาส 3 (ข้อมูล สะสม ก.ค.-ธ.ค. 66)
1. แผนงาน เร่งรัดขอจำหน่ายทรัพย์สินประเภท ยานพาหนะ ที่มีอายุเกิน 30 ปี	กฟส	กฟส.กวช.		0	คัน	0	0	0	ไม่วัดผล	

กิจกรรม	ชั้น กฟฟ.	กอง/กฟฟ.	ด้าน	เป้าหมาย ปี 66	หน่วย	เป้าหมายสะสมเดือน ม.ค. - ธ.ค.66	ผลสะสม มค. - ธ.ค. 66	ผลสะสม ม.ค. - ธ.ค. 66(%)	ผ่าน/ไม่ผ่าน	สาเหตุและแนวทางการ แก้ไข (กรณีไม่ผ่านค่า เป้าหมาย)
2. แผนงาน เร่งรัดการขายและตัดจำหน่ายทรัพย์สิน ประเภทยานทรัพย์สินประเภทยานพาหนะ ที่มีอายุ เกิน 30 ปี	กฟส	กฟส.กวช.		0	คัน	0	0	0	ไม่วัดผล	
3. แผนงาน เร่งรัดการขายและตัดจำหน่ายหม้อแปลง ชำรุด ก่อนปี 2566 ที่มีการอนุมัติจำหน่ายแล้ว	กฟส	กฟส.กวช.		0	เครื่อง	0	0	0	ไม่วัดผล	
4. แผนงาน เร่งรัดการขายและตัดจำหน่ายมิเตอร์ ชำรุด ก่อนปี 2566 ที่มีการอนุมัติจำหน่ายแล้ว	กฟส	กฟส.กวช.		0	เครื่อง	0	0	0	ไม่วัดผล	
5. ร้อยละความสำเร็จของการตรวจตราระบบไฟฟ้า และการแก้ไขจุดผิดปกติ โดยใช้ APSA/MFO (Patrol) ระบบสายส่ง 115 kV.	กฟส	กฟส.กวช.		90	ร้อยละ	1	1	100	ผ่าน	-
6. ร้อยละความสำเร็จของการตรวจตราระบบไฟฟ้า และการแก้ไขจุดผิดปกติ โดยใช้ APSA/MFO (Patrol) ระบบจำหน่าย 22 kV.	กฟส	กฟส.กวช.		80	ร้อยละ	7	7	100	ผ่าน	
7. ร้อยละความสำเร็จของการตรวจตราระบบไฟฟ้า และการแก้ไขจุดผิดปกติ โดยใช้ APSA/MFO (Patrol)ระบบจำหน่ายแรงต่ำ 400/230 V.	กฟส	กฟส.กวช.		80	ร้อยละ	8	8	100	ผ่าน	
8. ความครบถ้วนการใช้งาน Application APSA/MFO (Patrol) ในการตรวจตราระบบไฟฟ้า ตามพื้นที่รับผิดชอบ ระบบสายส่ง 115 kV.	กฟส	กฟส.กวช.		90	ร้อยละ	1	1	1	ผ่าน	-
9. ความครบถ้วนการใช้งาน Application APSA/MFO (Patrol) ในการตรวจตราระบบไฟฟ้า ตามพื้นที่รับผิดชอบ ระบบจำหน่าย 22 kV.	กฟส	กฟส.กวช.		80	ร้อยละ	1	1	1	ผ่าน	-
10. ความครบถ้วนการใช้งาน Application APSA/MFO (Patrol) ในการตรวจตราระบบไฟฟ้า ตามพื้นที่รับผิดชอบ ระบบจำหน่ายแรงต่ำ 400/230 V.	กฟส	กฟส.กวช.		80	ร้อยละ	1	1	1	ผ่าน	-

กิจกรรม	ชั้น กฟฟ.	กอง/กฟฟ.	ด้าน	เป้าหมาย ปี 66	หน่วย	เป้าหมายสะสมเดือน ม.ค. - ธ.ค.66	ผลสะสม ม.ค. - ธ.ค. 66	ผลสะสม ม.ค. - ธ.ค. 66(%)	ผ่าน/ไม่ผ่าน	สาเหตุและแนวทางการ แก้ไข (กรณีไม่ผ่านค่า เป้าหมาย)
11. การใช้กล้อง Thermal Viewer ตรวจสอบจุดร้อนในระบบไฟฟ้า โดยใช้ Application APSA	กฟส	กฟส.กวช.		80	ร้อยละ	12	12	1	ผ่าน	-
12. การบริหารจัดการหม้อแปลงเก้ารื้อถอนคงคลัง (คัดแยกหม้อแปลงชำรุด สถานะ ESTO 07 ดำเนินการ Block Stock และ เร่งรัดรายงาน สอบสวน ส่งให้ กฟพ.)	กฟส	กฟส.กวช.		5	เครื่อง	5	5	100	ผ่าน	
13. เข้าพบลูกค้า เพื่อนำเสนองานธุรกิจ ให้ลูกค้า โดยผู้บริหารระดับสูงของ กฟฟ. (ระบบ CRM Plus ตามแบบฟอร์ม CRM-VST-002)	กฟส	กฟส.กวช.		12	ราย	12	12	100	ผ่าน	
14. พนักงานขาย (Sale Engineer) ประชาสัมพันธ์ งานธุรกิจเสริม เช่น งานบำรุงรักษาหม้อแปลง, งาน บำรุงรักษาแบบครบวงจร, ส่งจู่ดร้อน, งานด้านฮอทไลน์ ฯลฯ 100 % ของลูกค้าที่มีหม้อแปลงเฉพาะราย	กฟส	กฟส.กวช.		30	ราย	22.5	48	213.3333333	ผ่าน	
15. พนักงานขาย (Sale Engineer) ประจำ กฟฟ. จัดทำแผนการตลาดเชิงรุก เพื่อเข้าประชาสัมพันธ์ งานธุรกิจเสริมกับเอกชน/หน่วยงานราชการ ทุกแห่ง ที่มีค่าไฟฟ้า ตั้งแต่ 100,000 บาท ขึ้นไป เพื่อเสนอ งานติดตั้งระบบ Solar Rooftop โดยงบ ผู้ใช้ไฟ 100% หรือเข้าโครงการ ESCO Model ของ กฟพ.	กฟส	กฟส.กวช.		5	แห่ง				ไม่วัดผล	