

กิจกรรม	ด้าน	เป้าหมายปี	หน่วย	เป้าหมาย	ผลสัม ม.	ผลสัม ม. ผ่าน/ไม่ผ่าน
1.1 การเร่งรัดจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2566 ตามค่าเกณฑ์วัดของ กรด. (เป้าหมายลูกหนี้รวมทุกประเภท) หนี้ค้างชำระต่อรายได้ตามสัดส่วนของแต่ละหน่วยงาน (%) โดยใช้ T-code ZCANR041 ไม่เกิน 90.45 %	งานตามนโยบาย	%		82.31	ผ่าน	
1.2 เป้าหมายการเร่งรัดจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2566 ตามค่าเกณฑ์วัดของ กรด.	งานตามนโยบาย	วัน	27	23	ผ่าน	
1.3 ตรวจสอบการทำสัญญาการซื้อขายไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟรายใหญ่ทุกรายให้เป็นงานตามนโยบาย	ราย	754	750	99.4695	ไม่ผ่าน	
1.4 ตรวจสอบการวางหลักทรัพย์ค้ำประกัน ของผู้ใช้ไฟรายใหญ่ทุกรายให้เป็นงานตามนโยบาย	1 ราย	722	722	100	ผ่าน	
2.1 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี	งานตามนโยบาย	งาน	291	286	98.28179	ผ่าน
2.2 การปิดมูลค้างงานก่อสร้าง งบผู้ใช้ไฟ (C) ก่อนปี 2566 ไม่น้อยกว่า 70%(ในงานตามนโยบาย	ล้านบาท	23.22	22.59	97.28682	ผ่าน	
2.3 การปิดงานก่อสร้าง งบผู้ใช้ไฟ (C) (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงานตามนโยบาย	งาน	285	106	37.19298	ผ่าน	
2.4 การปิดมูลค้างงานก่อสร้าง งบผู้ใช้ไฟ (C) ปี 2566 ไม่น้อยกว่า 45% (ในงานตามนโยบาย	ล้านบาท	14.89	3.28	22.02821	ไม่ผ่าน	
2.5 การปิดงานก่อสร้าง งบลงทุน,งบโครงการ (I,P)(สถานะ CLSD F4 และ CLS งานตามนโยบาย	งาน	432	396	91.66667	ผ่าน	
2.6 การปิดมูลค้างงานก่อสร้าง งบลงทุน,งบโครงการ (I,P) ก่อนปี 2566 ไม่น้อยกว่า งานตามนโยบาย	ล้านบาท	154.89	119.67	77.26128	ผ่าน	
2.7 การปิดงานก่อสร้าง งบลงทุน,งบโครงการ (I,P) (สถานะ CLSD F4 และ C งานตามนโยบาย	งาน	253	66	26.08696	ไม่ผ่าน	
2.8 การปิดมูลค้างงานก่อสร้าง งบลงทุน,งบโครงการ (I,P) ปี 2566 ไม่น้อยกว่า งานตามนโยบาย	ล้านบาท	45.19	2.7	5.974773	ไม่ผ่าน	
3.1 การประมวลผลบิลค่าไฟฟ้าให้แล้วเสร็จ 100% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมดขงานตามนโยบาย	1 ราย	126860	126822	99.97005	ไม่ผ่าน	
4.1 แผนงานตอบสนองความต้องการ/ความคาดหวังของลูกค้า ด้านการดับไฟฟ้าตามแผน						
4.1.1 แจ้งแผนดับไฟล่วงหน้าให้กับลูกค้าผ่านช่องทางต่างๆ ของ PEA เช่น PEA Website, PEA Smart Plus, Line Group เป็นต้น ทุกครั้งที่มีการดับไฟฟ้า (เฉพาะงานก่อสร้าง/ปรับปรุง/บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า)	งานตามนโยบาย	งาน	59	59	100	ผ่าน
4.1 แผนงานตอบสนองความต้องการ/ความคาดหวังของลูกค้า ด้านการดับไฟฟ้าตามแผน						
4.1.2 ดำเนินการจ่ายกระแสไฟฟ้าคืนตามแผนการดับไฟฟ้าหรือล่าช้ากว่าแผนไม่เกิน 1 ชั่วโมง	งานตามนโยบาย	งาน	59	54	91.52542	ผ่าน
4.2 แผนงานตอบสนองความต้องการ/ความคาดหวังของลูกค้า ด้านการแก้ไขปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง						
4.2.1 ดำเนินการสร้างเหตุการณ์และปรับปรุงประมาณการ/เวลาจ่ายไฟกลับคืนในระบบ OMS ในเชิง Real Time (ETR) ภายใน 1 ชั่วโมงเมื่อเกิดไฟฟ้าดับ	งานตามนโยบาย	งาน	2887	2236	77.45064	ผ่าน
5.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์การจ่ายไฟของระบบจำหน่ายแรงต่ำและหม้อแปลงโงงานตามนโยบาย	1784 เครื่อง	1784	1784	100	ผ่าน	
5.2 นำข้อมูลการวิเคราะห์ด้วย OPSA ในปี 2565 มาจัดทำแผนงานการปรับปรุงงานตามนโยบาย	9 เครื่อง	9	9	100	ผ่าน	
5.3 ดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำที่พบปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกน้อยกว่างานตามนโยบาย	9 เครื่อง	9	8	88.88889	ไม่ผ่าน	

6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2566 (เป้าหมายงานตามนโยบาย	งาน	847	847	100	ผ่าน
6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2566 (เป้าหมายงานตามนโยบาย	งาน	204	164	80.39216	ผ่าน
6.3 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบงานตามนโยบาย	งาน	48715	46645	95.7508	ผ่าน
6.4 วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง ด้วย OPSP เป้า 100% (งานตามนโยบาย	1784 เครื่อง	1784	1784	100	ผ่าน
6.5 Cleansing GIS Data ข้อมูลหม้อแปลงแรงต่ำที่ดำเนินการในปี 2566 (run :งานตามนโยบาย	100 %	30	30	100	ผ่าน
6.6 ตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OPSP มีผลการรับผิดชอบงานตามนโยบาย	2 เครื่อง	2	2	100	ผ่าน
7.1 ก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	งานตามนโยบาย	47.27 วงจร-กม.	47.273	47.273	100 ผ่าน
7.2 ก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	งานตามนโยบาย	79.58 วงจร-กม.	79.575	79.015	99.29626 ไม่ผ่าน
1.1 การจดหน่วย/แจ้งค่าไฟฟ้า (ตอบสนองความต้องการเสี่ยงของลูกค้า)					
1.1.1 จัดประชุมร่วมกับตัวแทนจดหน่วย (Out Source) แบบออนไลน์ เพื่อ					
วิเคราะห์หาแนวทาง แก้ไขปัญหาการจดหน่วยไม่ถูกต้อง และสรุปแนวทาง					
เพื่อแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป	customer	1 ครั้ง	1	1	100 ผ่าน
1.1 การจดหน่วย/แจ้งค่าไฟฟ้า (ตอบสนองความต้องการเสี่ยงของลูกค้า)					
1.1.2 จัดประชุมร่วมกับพนักงานตรวจสอบหน่วยผู้ใช้ไฟรายใหญ่ และผู้ใช้ไฟ					
รายย่อยแบบออนไลน์ เพื่อวิเคราะห์หาแนวทางแก้ปัญหาการตรวจสอบหน่วย					
ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ และผู้ใช้ไฟรายย่อย ไม่ถูกต้อง และสรุปแนวทาง เพื่อแจ้ง					
ส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป	customer	1 ครั้ง	1	1	100 ผ่าน
1.2 การงดจ่ายไฟ/ดอกลับมิเตอร์ (ตอบสนองความต้องการเสี่ยงของลูกค้า)					
1.2.1 จัดประชุมกับตัวแทนส่งหนังสือแจ้งเตือนค่าไฟฟ้า (INSx) และงด					
จ่ายไฟ (DMSx) แบบออนไลน์ เพื่อวิเคราะห์หาแนวทางแก้ปัญหาวิธีการส่ง					
หนังสือแจ้งเตือนค่าไฟฟ้า (INSx) และวิธีปฏิบัติการงดจ่ายไฟ (DMSx) ที่ไม่					
ถูกต้อง และสรุปแนวทาง เพื่อแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป	customer	1 ครั้ง	1	1	100 ผ่าน
1.3 การแนะนำ/ให้คำปรึกษาลูกค้าในด้านระบบไฟฟ้า และการอนุรักษ์พลังงาน					
(ตอบสนองความต้องการเสี่ยงของลูกค้า)					
1.3.1 ให้มีการประชาสัมพันธ์ การประหยัดพลังงาน จากการติดตั้ง Solar Roof					
Top ในรูปแบบโปสเตอร์ หรือแผ่นพับ ให้ผู้ใช้ไฟที่มาติดต่อที่สนง.ทราบ และ					
เชิญชวนให้ใช้บริการติดตั้ง จาก กฟภ.	customer	1 กฟภ.	1	1	100 ผ่าน
2.1 เข้าเยี่ยมเยียนลูกค้ารายสำคัญ ทุกราย ที่มีในระบบ CRM Plus เพื่อนำเสนอ:customer	30 ราย	30	30	100	ผ่าน
2.2 จำนวนลูกค้ารายสำคัญที่เข้าพบ ยินดีใช้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ไม่น้อยกว่า:customer	6 ราย	6	6	100	ผ่าน
1.1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์					
1.1.1.1 จัดทำแผนงานขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูง					
ป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 1	I1 OM1(SA	10 จุด	10	16	160 ผ่าน
1.1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส I1 OM1(SA	10 จุด	10	32	320	ผ่าน

1.1.2 กิจกรรมปรับปรุงระบบไฟฟ้าที่ชำรุดเสื่อมสภาพ

1.1.2.1 สํารวจระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจํานวนมาก ตามแผนงาน

เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) อย่างน้อย กฟฟ.ชั้น 1-3 แห่งละ 2 งาน และ

กฟส. แห่งละ 1 งาน ภายในไตรมาส 1

I1 OM1(SA

2 งาน

2

8

400 ผ่าน

1.1.2.2 ตําเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจํานวนมาก ตามแผนงานเป I1 OM1(SA

2 งาน

2

2

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%

I1 OM1(SA

2 วงจร

2

2

100 ผ่าน

1.2.1 การตรวจสอบระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ)

(ตรวจสอบและติดตามผลการดําเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ

GIS)

1.2.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง) เป้า 100%

I1 OM1(SA

24 วงจร

48

48

100 ผ่าน

1.2.2.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง I1 OM1(SA

2 วงจร

2

2

100 ผ่าน

1.2.2.2 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง I1 OM1(SA

24 วงจร

24

24

100 ผ่าน

3.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาไมเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณา I2 OM1(LC

4.5 คะแนน

4.5

5

111.1111 ผ่าน

3.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขไมเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้ I2 OM1(LC

4.5 คะแนน

4.5

4.533

100.7333 ผ่าน

3.3.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่มีเตอร์ AMR ดําเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและ I2 OM1(LC

4.5 คะแนน

4.5

5

111.1111 ผ่าน

3.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25 I2 OM1(LC

180 เครื่อง

896

448

50 ไม่ผ่าน

3.4 สํารวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชํารุด เสื่อมสภาพ I2 OM1(LC

80 ใบสั่ง

4520

4520

100 ผ่าน

3.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจํานวนที่ติดตั้ง) I2 OM1(LC

0 เครื่อง

0

0

ไม่วัดผล

3.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จํัดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จํานว I2 OM1(LC

1 ราย

1

1

100 ผ่าน

3.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติ

การละเมิดฯ ซ้ำซ้อน

3.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติ

การตรวจพบละเมิดฯ)(เป้าหมาย 100%)

I2 OM1(LC

35 เครื่อง

35

35

100 ผ่าน

3.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติ

การละเมิดฯ ซ้ำซ้อน

3.7.2 มิเตอร์ที่ไม่มีประวัติการละเมิด แต่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ

0.01 ของจํานวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด(ปีละ 1 ครั้ง) ไม่น้อยกว่า 240 ราย

I2 OM1(LC

356 ราย

356

356

100 ผ่าน

3.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง

3.8.1 กรณีเหมาจ่าย

3.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน(เป้า 100%)

I2 OM1(LC	1771 ดวงโคม	1771	7652	432.0723	ผ่าน
-----------	-------------	------	------	----------	------

3.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง

3.8.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง Wifi และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้อง

ครบถ้วน (เหมาจ่าย)(เป้าหมาย 100% จุดติดตั้ง)

I2 OM1(LC	53 จุด	53	53	100	ผ่าน
-----------	--------	----	----	-----	------

3.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วน

I2 OM1(LC	1 ทุกเครื่อง	342	342	100	ผ่าน
-----------	--------------	-----	-----	-----	------

3.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟทางหลวงทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้

I2 OM1(LC	1 ทุกเครื่อง	66	66	100	ผ่าน
-----------	--------------	----	----	-----	------

3.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์

I2 OM1(LOSS)	เครื่อง	83	83	100	ผ่าน
--------------	---------	----	----	-----	------

3.10 ตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่ไม่มีประวัติในเครื่องจดหน่วย (Add new) ติด

I2 OM1(LC	1 เครื่อง	100	100	100	ผ่าน
-----------	-----------	-----	-----	-----	------

4.6.1 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เคริ ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%)

I2 OM1(LC	100 ชุด	1	1	100	ผ่าน
-----------	---------	---	---	-----	------

4.9 หม้อแปลงจำหน่าย

4.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 50% (เครื่อง) ไม่น้อยกว่า

300 เครื่อง

I2 OM1(LC	144 เครื่อง	144	169	117.3611	ผ่าน
-----------	-------------	-----	-----	----------	------

4.9 หม้อแปลงจำหน่าย

4.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า

30 % ของขนาดหม้อแปลง) ไม่น้อยกว่า 30 เครื่อง

I2 OM1(LC	1 เครื่อง	1	1	100	ผ่าน
-----------	-----------	---	---	-----	------

4.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เครื่อ) ไม่น้อ

I2 OM1(LC	1040 เครื่อ	1040	4550	437.5	ผ่าน
-----------	-------------	------	------	-------	------

4.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจำ

I2 OM1(LC	12.3 วงจร-กม.	12.3	46.76	380.1626	ผ่าน
-----------	---------------	------	-------	----------	------

4.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ

4.12.1 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ หม้อแปลง 3 เฟส 100%

ไม่น้อยกว่า 11,487 เครื่อง

I2 OM1(LC	905 เครื่อง	905	664	73.37017	ไม่ผ่าน
-----------	-------------	-----	-----	----------	---------

4.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ

4.12.2 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ หม้อแปลง 1 เฟส 33% ไม

น้อยกว่า 6,099 เครื่อง

I2 OM1(LC	211 เครื่อง	211	211	100	ผ่าน
-----------	-------------	-----	-----	-----	------

5.1 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ

5.1.1 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ ระบบจำหน่ายแรง

ต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด

I3 OM2 แร	659 เครื่อง	659	659	100	ผ่าน
-----------	-------------	-----	-----	-----	------

5.2 สำรวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์

I3 OM2 แร	5 งาน	5	5	100	ผ่าน
-----------	-------	---	---	-----	------

7.1.1 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุกจุดที่ตรวจพบจากการตรวจส

I4 OM3	จุด	8	8	100	ผ่าน
--------	-----	---	---	-----	------

7.1.2 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุกจุดที่ตรวจพบจากการตรวจส

I4 OM3	จุด	154	141	91.55844	ผ่าน
--------	-----	-----	-----	----------	------

7.1.3 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุกจุดที่ตรวจพบจากการตรวจส

I4 OM3	จุด	28	26	92.85714	ผ่าน
--------	-----	----	----	----------	------

8.2.2 ดำเนินการตามมาตรฐานระบบการจัดการความปลอดภัย ของ กฟภ. (PEA

I6 OC1 (ความปลอดภัยแห่ง				85	ผ่าน
-------------------------	--	--	--	----	------

8.2.3 ดำเนินงานตามแผนความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการ I6 OC1 (ค	1 แห่ง				ผ่าน
8.2.4 ดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐานระบบ PEA- SMS โดยคณะที่ I6 OC1 (ค	1 แห่ง				ผ่าน
8.3 นำโปรแกรมตรวจสอบการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย สำหรับการปฏิบัติงาน I6 OC1 (ความปลอดภัย %		2340	1521	65	ผ่าน
8.4.2 กฟฟ. ทุกแห่ง ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิด I6 OC1 (ความปลอดภัย จุด		4	4	100	ผ่าน
8.4.3 สำรวจตรวจสอบสายสื่อสารที่หย่อนยานไม่เป็นไปตามมาตรฐาน เมื่อตรวจ I6 OC1 (ความปลอดภัย ครั้ง		0	0		ผ่าน
2.2 ให้ ทุก กฟฟ. ใช้งานระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) ไม่น้อยกว่า 90% ของ L1 (HCM2)	81.51%			0	ไม่วัดผล
2.3 ให้ทุก กฟฟ. ดำเนินการสำรวจกรณีคำร้องขอใช้ไฟใหม่โดยใช้งานระบบจำ L1 (HCM2)	คำร้อง			0	ไม่วัดผล
2.4 ให้ทุก กฟฟ. ดำเนินการติดตั้งมิเตอร์กรณีคำร้องขอใช้ไฟใหม่ โดยใช้งานระบบ L1 (HCM2)	คำร้อง			0	ไม่วัดผล
1. แผนงาน เร่งรัดขอจำหน่ายทรัพย์สินประเภทยานพาหนะ ที่มีอายุเกิน 30 ปี	8 คัน	8	0	0	ไม่ผ่าน
2. แผนงาน เร่งรัดการขายและตัดจำหน่ายทรัพย์สินประเภทยานพาหนะ	0 คัน	0	0	0	ไม่วัดผล
3. แผนงาน เร่งรัดการขายและตัดจำหน่ายหม้อแปลงชำรุด ก่อนปี 2566 ที่มีการอนุมัติจำหน่าย	6 เครื่อง	6	6	100	ผ่าน
4. แผนงาน เร่งรัดการขายและตัดจำหน่ายมิเตอร์ชำรุด ก่อนปี 2566 ที่มีการอนุมัติจำหน่าย	0 เครื่อง	0	0	0	ไม่วัดผล
5. ร้อยละความสำเร็จของการตรวจตราระบบไฟฟ้าและการแก้ไขจุดผิดปกติ โดยใช้ APSA/M	90 ร้อยละ	8	8	100	ผ่าน
6. ร้อยละความสำเร็จของการตรวจตราระบบไฟฟ้าและการแก้ไขจุดผิดปกติ โดยใช้ APSA/M	80 ร้อยละ	154	141	91.55844	ผ่าน
7. ร้อยละความสำเร็จของการตรวจตราระบบไฟฟ้าและการแก้ไขจุดผิดปกติ โดยใช้ APSA/M	80 ร้อยละ	28	26	92.85714	ผ่าน
8. ความครบถ้วนการใช้งาน Application APSA/MFO (Patrol) ในการตรวจตราระบบไฟฟ้า ๘	90 ร้อยละ	1	1	1	ผ่าน
9. ความครบถ้วนการใช้งาน Application APSA/MFO (Patrol) ในการตรวจตราระบบไฟฟ้า ๘	80 ร้อยละ	1	1	1	ผ่าน
10. ความครบถ้วนการใช้งาน Application APSA/MFO (Patrol) ในการตรวจตราระบบไฟฟ้า	80 ร้อยละ	1	1	1	ผ่าน
11. การใช้กล้อง Thermal Viewer ตรวจสอบจุดร้อนในระบบไฟฟ้า โดยใช้ Application AP	80 ร้อยละ	2	2	1	ผ่าน
12. การบริหารจัดการหม้อแปลงเก่าที่ถอนคงคลัง (คัดแยกหม้อแปลงชำรุด					
สถานะ ESTO 07 ดำเนินการ Block Stock และ เร่งรัดรายงานสอบสวน ส่งให้					
กฟข.)					
	31 เครื่อง	31	31	100	ผ่าน
13. เข้าพบลูกค้า เพื่อนำเสนองานธุรกิจ ให้ลูกค้าโดยผู้บริหารระดับสูงของ กฟฟ. (ระบบ CI	32 ราย	32	32	100	ผ่าน
14. พนักงานขาย (Sale Engineer) ประชาสัมพันธ์งานธุรกิจเสริม เช่น งานบำรุงรักษาหม้อ	140 ราย	105	244	232.381	ผ่าน
15. พนักงานขาย (Sale Engineer) ประจำ กฟฟ. จัดทำแผนการตลาดเชิงรุก เพื่อเข้าประชา	10 แห่ง				ไม่วัดผล

