



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก ประธานคณะกรรมการบริหาร
งานลดหน่วยสูญเสีย

ถึง ประธานคณะกรรมการกำกับดูแล
การดำเนินการลดหน่วยสูญเสีย กฟผ.2

เลขที่

วันที่

เรื่อง ขออนุมัติแผนงานด้านมิเตอร์ตามมาตรการลดหน่วยสูญเสีย กฟผ.2 ประจำปี 2565 มาตรการที่ 1
กิจกรรม Big Patrol Meter

เรียน ผชกผ.2)

1. เรื่องเดิม

ตามอนุมัติ เลขที่ ฉ.2 ฝวบ.124/2565 ลว. 12 เม.ย. 2565 เรื่อง ขออนุมัติมาตรการลดหน่วยสูญเสีย กฟผ.2 ประจำปี 2565 (เอกสารแนบ1)

2. ข้อมูล

มาตรการลดหน่วยสูญเสีย กฟผ.2 ประจำปี 2565 (19 มาตรการ) มาตรการที่ 1 กิจกรรม Big Patrol Meter โดยให้ กบล.ฉ.2 กำหนดเป้าหมายในการดำเนินการ ดังนี้

กบล.ฉ.2 กำหนดเป้าหมายในการดำเนินการในพื้นที่ของ กฟผ.2 โดย ให้ กฟฟ.ทั้ง 119 แห่ง ดำเนินการ ตามมาตรการที่ 1 กิจกรรม Big Patrol Meter โดย กฟฟ.ทั้ง 119 แห่ง เป้าหมาย กฟฟ.ชั้น 1 - 3 และ กฟส. หม้อแปลงจำนวน 2 เครื่อง/เดือน กฟย. หม้อแปลงจำนวน 1 เครื่อง/เดือน โดยปฏิบัติตามแผนงาน 8 เดือน รวมจำนวนหม้อแปลง 1,288 เครื่อง ประเมินหน่วยสูญเสียที่คาดว่าจะลดได้จาก มาตรการที่ 1 กิจกรรม Big Patrol Meter จำนวน 3.24 ล้านหน่วย

3. ข้อพิจารณาและข้อเสนอ

จากข้อมูลดังกล่าวข้างต้น กบล.ฉ.2 พิจารณาแล้วเห็นว่า เพื่อให้การดำเนินการลดหน่วยสูญเสีย กฟผ.2 ประจำปี 2565 เป็นไปตามเป้าหมายที่ กฟผ.กำหนด จึงขออนุมัติ แผนงาน มาตรการที่ 1 กิจกรรม Big Patrol Meter ของ กฟฟ.ในสังกัด กฟผ.2 โดยมีขั้นตอนวิธีปฏิบัติตามรายละเอียด ดังนี้

3.1 ให้ กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. และ กฟย. จัดทำแผนที่จะดำเนินการ โดยมีเป้าหมาย กฟฟ.ชั้น 1 - 3 และ กฟส. หม้อแปลงจำนวน 2 เครื่อง/เดือน กฟย. หม้อแปลงจำนวน 1 เครื่อง/เดือน ทั้งนี้ให้คัดเลือกพื้นที่ใน เขตเทศบาลหรือ พื้นที่ชุมชนที่มีผู้ใช้ไฟฟ้าหนาแน่น เพื่อดำเนินการตรวจสอบแก้ไขสภาพการติดตั้งมิเตอร์ให้ได้ ตามมาตรฐาน

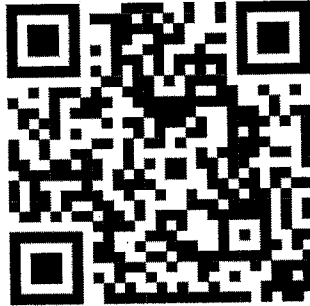
3.2 ให้ กฟฟ.ระดมทีมงานเข้า Patrol และตรวจสอบมิเตอร์ตามเส้นทางเป้าหมายโดยให้ ดำเนินการ ตามอนุมัติมาตรการ ลดหน่วยสูญเสีย กฟผ.2 ประจำปี 2565 ดังนี้

- ตรวจสอบสภาพทั่วไป
- เปิดฝาครอบมิเตอร์
- เช็คการต่อสาย, ตรวจสอบความเที่ยงตรง

- ปิดฝาครอบ
- ตีตราตะกั่ว หรือ Security Seal
- ติดสติ๊กเกอร์ Patrol Passed

ทั้งนี้ ให้ กฟฟ. ในสังกัด กฟผ.2 ดำเนินการ ตามข้อ 2 มาตรการที่ 1 ให้แล้วเสร็จภายใน ธ.ค. 2565

3.3 ให้ กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. , กฟย. กรอกข้อมูลมิเตอร์รายเครื่องที่ได้ดำเนินการ Patrol และผลการแก้ไขมิเตอร์ให้ กฟผ.2 ทราบ เพื่อใช้ติดตามผลและวิเคราะห์ผลการดำเนินการ ผ่านทาง QR Code หรือ link <https://bit.ly/3OVK9A4> โดยมีตัวอย่างการกรอกข้อมูล ตามเอกสารแนบ2



หากไม่สามารถเข้า QR Code ได้ ให้เข้าผ่านทาง link <https://bit.ly/3OVK9A4>

3.4 ให้ กฟฟ. จัดทำเครื่องหมายหรือสติ๊กเกอร์ ติดที่มิเตอร์ว่าทำการ Patrol แล้ว โดยให้สามารถเบิกจากงบทำการต้นสังกัด

3.5 ให้ กบล.ฉ.2 ติดตามเร่งรัดการดำเนินการฯ และสรุปรายงานผลการดำเนินการให้ส่วนเกี่ยวข้องรับทราบความก้าวหน้า พร้อมสรุปรายงานผลการดำเนินการเสนอ ผชก.(ฉ.2) ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาอนุมัติ

(นายทรงศักดิ์ พิกุลทอง)

อ.ผ.บ.ฉ.2

ประธานคณะกรรมการบริหารงานลดหน่วยสูญเสีย

9 พ.ค. 2565

ที่ ฉ.2 ผ.บ.- 151/2565

เรียน อ.ก.บ.ฉ.2

ผจก.กฟฟ.ชั้น 1-3 , กฟส., กฟย.

- อนุมัติ และแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

(นายพีระพล ปุณณะโชติ)

ผชก.(ฉ.2)

23 พ.ค. 2565



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

เอกสารแนบ 1.1

จาก ประธานคณะกรรมการบริหาร ถึง ประธานคณะกรรมการกำกับดูแล
งานลดหน่วยสูญเสีย กฟผ.2 การดำเนินการลดหน่วยสูญเสีย กฟผ.2

เลขที่ วันที่
เรื่อง ขออนุมัติมาตรการลดหน่วยสูญเสีย กฟผ.2 ประจำปี 2565

เรียน ผชก.(ฉ2)

เพื่อให้การดำเนินการลดหน่วยสูญเสีย กฟผ.2 ประจำปี 2565 เป็นไปตามเป้าหมายที่ กฟผ.กำหนด (KPI) มีการดำเนินการที่เป็นไปในแนวทางเดียวกัน และมีเป้าหมายดำเนินการที่ชัดเจนสามารถตรวจสอบและประเมินผลการดำเนินการได้ คณะกรรมการจึงได้กำหนดมาตรการลดหน่วยสูญเสีย กฟผ.2 ประจำปี 2565 จำนวน 19 มาตรการ โดยมีรายละเอียดสรุปย่อ ดังนี้

1. ข้อมูล

1.1 หน่วยสูญเสียรวมปี 2564 (ม.ค.-ธ.ค.2564) จำนวนทั้งสิ้น 589.07 ล้านหน่วย หรือ 7.99% (จากหน่วยซื้อรวมในปี 2564 จำนวน = 7,369.74 ล้านหน่วย, หน่วยขายรวมจำนวน 6,780.67 ล้านหน่วย) ประเมินเบื้องต้นมีหน่วยสูญเสียที่เป็น non-technical loss (หน่วยสูญเสียด้านมิเตอร์) 124.78 ล้านหน่วย (1.69%) หน่วยสูญเสียด้าน technical loss (ในระบบไฟฟ้า) จำนวน 464.29 ล้านหน่วย (6.30%) ผลการดำเนินงาน 7.99% คะแนน 5 (ค่าเป้าหมาย 7.89%)

1.2 คาดการณ์หน่วยซื้อรวมปี 2565 (คิดที่ growth rate 2.1% จากปี 2564) เท่ากับ 7,524.51 ล้านหน่วย โดยเป้าหมายหน่วยสูญเสียประจำปี 2565 ที่คะแนนระดับ 5 เท่ากับ 7.87% หรือคิดเป็น 592.18 ล้านหน่วย

2. ข้อพิจารณา

2.1 เพื่อให้การดำเนินการลดหน่วยสูญเสีย กฟผ.2 ประจำปี 2565 เป็นไปตามเป้าหมายที่ กฟผ.กำหนด จึงขออนุมัติแผนงานลดหน่วยสูญเสียปี 2565 จำนวน 19 มาตรการ โดยคาดการณ์ลดหน่วยสูญเสียได้ 63.19 ล้านหน่วย หรือ ประเมิน 252 ล้านบาท (รายละเอียดและข้อมูลอธิบายประกอบเพิ่มเติมตามเอกสารแนบ) ซึ่งมีรายละเอียด ดังนี้

2.1.1 มาตรการลดหน่วยสูญเสีย Non-Technical Loss มาตรการที่ 1-8 มาตรการเพิ่มรายได้ค่ากระแสไฟฟ้า ในงบกำไรขาดทุน โดยมีเป้าหมายลดหน่วยสูญเสียรวมได้ 42.71 ล้านหน่วย หรือ 170 ล้านบาท ดังนี้

ที่	มาตรการ	ผลตอบแทน (ล้านหน่วย)
1	Big Patrol Meter ตรวจสอบมิเตอร์ทุกเครื่อง ในเส้นทาง บริเวณพื้นที่ชุมชนเมืองและเทศบาล	3.25
2	ตรวจสอบมิเตอร์ผิดปกติ มิเตอร์ใช้ไฟน้อยผิดปกติ (รหัส 88 จาก U-Cube ที่ใช้ไฟ 1-15 หน่วย)	1.28
3	ตรวจสอบมิเตอร์ระบบ 3 เฟส 4 สายทุกขนาด และมิเตอร์ระบบ 1, 3 เฟส (ประกอบ CT แรงต่ำ, CT/VT แรงสูง) พร้อมตรวจความเที่ยงตรงในการแปลงค่าของ CT	19.86

ที่	มาตรการ	ผลตอบแทน (ล้านบาท)
4	โครงการ 1 ไฟสาธารณะ 1 หม้อแปลง(ใช้ไฟ 1,500 หน่วย)	0.74
5	สำรวจและประมาณการพาดสายดับดวงโคมไฟสาธารณะที่ไม่ผ่านมิเตอร์(ต่อตรง)	1.42
6	ตรวจสอบมิเตอร์และแจ้งผู้ใช้ไฟฟ้าให้เพิ่มขนาดมิเตอร์ระบบ 1 เฟส 2 สาย ขนาด 5(15)A, 15(45)A, 30(100)A ที่มีแนวโน้มการใช้ไฟสูงเกินพิกัดมิเตอร์	2.94
7	การเฉลี่ยหน่วยและปรับปรุงหน่วยกรณีมิเตอร์ชำรุด	13.22
8	ตรวจสอบหน่วยผิดปกติจากกลุ่มประเภทผู้ใช้ไฟ (TSIC Group) และแจ้งทีมมิเตอร์เข้าตรวจสอบ(จำนวน 5 กลุ่ม)	-
รวมมาตรการที่ 1-9 ประมาณ		42.71ล้านบาท

2.1.1 มาตรการลดหน่วยสูญเสีย Technical Loss มาตรการที่ 9-19 ➡ มาตรการลดค่าซื้อกระแสไฟฟ้า ในงบกำไรขาดทุน โดยมีเป้าหมายประมาณ 20.48 ล้านบาท หรือ 82 ล้านบาท ดังนี้

ที่	มาตรการ	ผลตอบแทน (ล้านบาท)
9	บาลานซ์เฟสระบบจำหน่ายแรงต่ำ ด้วย GBL (ระบบ 1 เฟส 3 สาย และ 3 เฟส 4 สาย) ข้อมูลตั้งต้นจาก OPSA, GIS DATA Tracking	7.06
10	การเชื่อมเฟสของมิเตอร์ติดตั้งใหม่ใหม่ด้วยระบบ Transformer Load management system(TLMS) และ SCS-WOM	1.66
11	เพิ่มขนาดหม้อแปลง ติดตั้งหม้อแปลงเสริมตัดจ่าย (หม้อแปลงจ่ายโหลดเกิน80% , ระบบจำหน่ายแรงต่ำที่ยาวเกิน 1 กม.) (Load moment > 48,000 (%kWH.m)	0.44
12	เพิ่มเฟสระบบจำหน่ายแรงต่ำ 2 เฟส 3 สาย ให้เป็น 3 เฟส 4 สาย	0.32
13	ใช้หม้อแปลงเก่าคงคลัง ในงานปรับปรุงระบบจำหน่าย ตัดจ่ายหม้อแปลง -ใช้หม้อแปลงเก่ารีออสสภาพดี(Batch R)ในงานตัดจ่าย ปรับปรุงระบบจำหน่าย - ออกแบบงานปรับปรุงตัดจ่ายโดยใช้หม้อแปลงเก่านั่งร้าน หรือ สับเปลี่ยนหม้อแปลง แขวนที่นำไปติดตั้งบนนั่งร้าน - ออกแบบหม้อแปลง 10kVA, 20kVA, 30kVA ตัดจ่ายระบบจำหน่ายแรงต่ำจ่ายไกล/ ข้ามถนน	0.51
14	การทำโซนแท๊ปหม้อแปลงระบบจำหน่ายแรงสูง	3.31
15	งานคาปาซิเตอร์แรงสูง (Capacitor)	0.12
	15.1 งานติดตั้งใหม่	
	15.2 งานโยกย้าย	
	15.3 การตั้งค่าการทำงาน	
	15.4 งานซ่อมแซมบำรุงรักษา	
16	การ Balance Phase/ Balance Feeder	0.02
17	การเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟรองรับ สฟฟ.ใหม่หรือมีการเพิ่มฟีดเดอร์รองรับการเพิ่มเบย์	7.06
18	การนำระบบจำหน่าย 22 KV ที่ก่อสร้างแล้วเสร็จเข้าระบบ ทุกงบทุกโครงการ	-
19	การเปลี่ยนแปลงการเพื่อเปลี่ยนอัตราค่าซื้อไฟจาก กฟผ.	-
รวม มาตรการที่ 10-19 ประมาณ		20.48 ล้านบาท
รวมมาตรการที่ 1-19		63.19 ล้านบาท

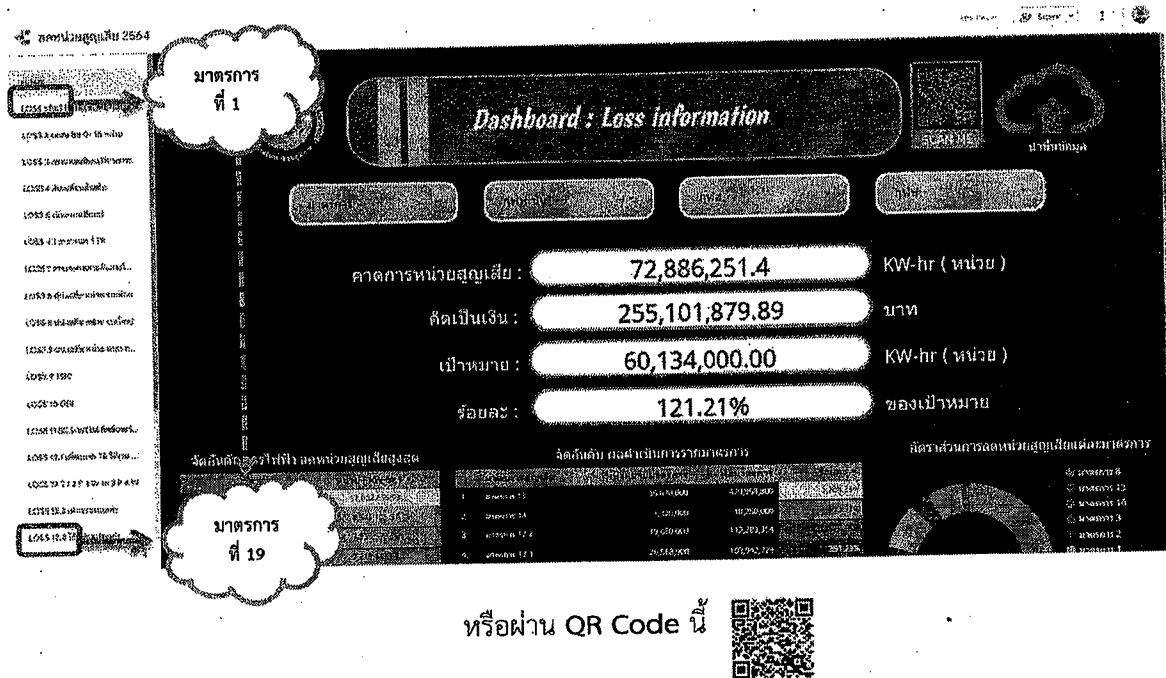
หมายเหตุ : รายละเอียดมาตรการเพิ่มเติมตามเอกสารแนบ และดาวน์โหลดได้จาก QR Code นี้



2.2 ดังนั้นประเมินผลเบื้องต้นตาม 19 มาตรการจะสามารถลดหน่วยสูญเสียในปี 2565 ได้ประมาณ 0.68% (คิดจากผลหน่วยสูญเสียในปี 2564 ที่ 7.79% จำนวน 589 ล้านหน่วย = $(49.97 \text{ ล้านหน่วย} / 589 \text{ ล้านหน่วย} * 100\%) = 0.68\%$)

3. การรายงานผลดำเนินการตาม 19 มาตรการลดหน่วยสูญเสีย กฟผ.2 ปี 2565

ให้ กฟฟ.รายงานผลตามแบบฟอร์มของแต่ละมาตรการผ่านระบบ Google Sheet ใน Dashboard : Loss Information ภายในวันที่ 10 ของเดือนถัดไป (รายละเอียดตามบันทึกที่ ฉ.2 ผนว.-113 ลว.16 มิ.ย.64) โดยสามารถตรวจสอบผลการดำเนินงาน 19 มาตรการของแต่ละ กฟฟ. ผ่าน website ดังตัวอย่าง



4.อื่นๆ

จากผลการดำเนินงานในช่วงปี 2559-2563 ในการดำเนินการตามมาตรการลดหน่วยสูญเสียที่คณะกรรมการฯ ได้ดำเนินการที่ผ่านมา ทำให้ค่าหน่วยสูญเสียของ กฟผ.2 ต่ำกว่าเป้าหมายที่กำหนด รวมทั้งทำให้กำไรขั้นต้น Net Profit Margin ของ กฟผ.2 ดีขึ้นเป็นลำดับ แต่ในปี 2564-2565 ได้เริ่มมีสถานการณ์โควิด-19 เป็นปัจจัยภายนอกที่ส่งผลกระทบให้มีการใช้ไฟในระบบจำหน่ายแรงต่ำมากขึ้น ส่งผลให้เกิดหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่ายมากขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ ดังนั้นเพื่อเป็นการลดหน่วยสูญเสียที่เกิดมากขึ้นในระบบจำหน่ายของ กฟผ.2 จึงขอให้

- ฝ่าย, กอง, ทุกหน่วยงาน กำหนดขั้นตอนวิธีปฏิบัติ และสนับสนุนอำนาจการด้านทรัพยากรต่างๆ ให้แก่ กฟฟ.
- ให้ กฟฟ.ทุกแห่ง ดำเนินการประสานงานตามหัวข้อกิจกรรมข้างต้น ตามแผนงานวิธีปฏิบัติจากกองที่รับผิดชอบ และรายงานผลการดำเนินงานใน dashboard Loss Information (ตามรายละเอียดข้อ 3) เพื่อสรุปรวบรวมประเมินผล รายงานคณะกรรมการกำกับดูแลการดำเนินการลดหน่วยสูญเสีย โดยมี ผชก.(ฉ2) เป็นประธานต่อไป

อนึ่ง การดำเนินการ คณะกรรมการบริหารงานลดหน่วยสูญเสีย และคณะกรรมการลดหน่วยสูญเสีย กฟฉ.2 ประจำปี 2565 (อฝ.วบ.ฉ.2 ประธานฯ) จะดำเนินการจัดประชุมชี้แจงแนวทางและตรวจติดตามการดำเนินงาน ในพื้นที่ 14 กฟฟ. ประมาณเดือน สิงหาคม 2565 เป็นต้นไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาอนุมัติ และแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

(นายทรงศักดิ์ พิกุลทอง)

อฝ.วบ.ฉ.2

ประธานคณะกรรมการบริหารงานลดหน่วยสูญเสีย กฟฉ.2

ที่ ฉ.2 ฝวบ. 124 / 2565

เรียน อฝ.วบ., อฝ.ปบ., อฝ.บพ., อก.ทุกกอง

ผจก.กฟภ., กฟส., กฟย.

อนุมัติ และแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

(นายพีระพล ปุระนโชติ)

ผชก.ฉ.2

12 เม.ย. 65

ลำดับ	มาตรการ	วัตถุประสงค์	เครื่องแบบ (เป้าหมาย)	KPI	สถานที่	ผลสัมฤทธิ์	แผนดำเนินการ	การประเมินผล	หมายเหตุ
1	Big Patrol Meter - Big Patrol มิเตอร์	ตรวจสอบมิเตอร์ทุกเครื่อง ในสำนักงาน บริเวณ พื้นชุมชนเมืองและเทศบาล	กพท. ชั้น 1 - 3 และ 2 หมอแลง/เตียน กพท. ละ 2 หมอแลง/เตียน กพท. ละ 1 หมอแลง/เตียน รวม 28 + 56 + 77 = 161 เครื่อง /เดือน 8 เดือน = 1,288 เครื่อง / ปี	แผนปฏิบัติ 1.การตรวจสอบต้น มิเตอร์ patrol meter 05 2.ตรวจสอบมิเตอร์ต้น มิเตอร์ 3.APSA ระบบเก่า KPI 1.NL1 2.NL2 3.ตรวจสอบมิเตอร์ต้น	ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน - ค่าจ้าง 1,000 / วัน - จำนวนคนงาน 350x3 = 1,050 / วัน ตรวจสอบและแก้ไข 161 เครื่อง เดือนละ 2 วัน คิดเป็น 2 วัน คิดเป็น 161 เครื่องx8 เดือนx2วัน = 5,280,800 บาท	ตรวจสอบต้นมิเตอร์ 1,288 เครื่อง คิดเป็น KVA รวม 1,288 * 70 = 90,160 KVA (เฉลี่ย 0.2 คิก เป็น 70KVA / เครื่อง) คิดเป็นจำนวนราย = 1 * 90,160 = 90,160 ราย (เฉลี่ย 0.2 คิกเป็น 1KVA / 1 ราย) โดยประมาณ 3 % คิก เป็น 90,160 * 0.03 = 2,704 ราย เทศบาลบึงสามพัน 150 หมู่บ้าน	1.แผนปฏิบัติงาน 2.กพท.ทำการตรวจสอบและแจ้ง จำนวนการ Patrol Meter (โดยให้ติดต่อและแจ้ง โดยรวมขึ้น 1,288 เครื่อง / กพท./ 8 เดือน) 3.กพท.ทำการแจ้งในไลน์ การตรวจสอบ ZPM4 1 ในไลน์ / 1 หมอแลง 4.กพท.ทำการ Big Patrol ตามพื้นที่ที่กำหนด โดยให้รายละเอียดดังนี้ -เป็น ฝ่ายชุมชนเมือง -เป็นการส่งสาย ตรวจสอบความผิดปกติ -Big Patrol -คิดค่าตัว -คิดค่าตัว (Patrol Passed) -รายละเอียด PEA มิเตอร์ทุกตัวที่ตรวจสอบ, และมิเตอร์ที่พบชำรุด/ค่าผิดปกติ, ลงบันทึก	กพท.ในไลน์ สรุปแจ้ง In Dashboard ทุกเดือน	
2	ตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้า มิเตอร์ไฟฟ้าอัตโนมัติ (รหัส 88 จาก B-Code รหัส 1-15 หมู่บ้าน)	สำรวจตรวจสอบ มิเตอร์ไฟฟ้าอัตโนมัติ มีการใช้ไฟฟ้าผิดปกติหรือไม่ สหกรณ์การเกษตร จากกรณีมิเตอร์ชำรุด แจ้งการแก้ไขให้เร็ว	กพท.ตรวจสอบ การไฟฟ้า 1-15 หมู่บ้าน/เดือน (ในเขตเมือง) เพื่อ ต้นแบบงานในการตรวจสอบ มิเตอร์ patrol meter 05 (ข้อมูลทั้งหมด ของ กพท. 2 สถานะ ม.ค.65 มีมิเตอร์ ไฟฟ้า 1-15 หมู่บ้าน 106,874 เครื่อง (มิเตอร์) โดย คัดเลือกกลุ่มเป้าหมายเฉพาะใน พื้นที่เมือง และ ชุมชนประมาณ 20 เปอร์เซ็นต์ของ 88 หมู่บ้าน 21,375 เครื่อง / เดือน หรือ 171,000 เครื่อง / ปี	แผนปฏิบัติ 1.การตรวจสอบต้น มิเตอร์ patrol meter 05 2.ตรวจสอบมิเตอร์ต้น มิเตอร์ 3.APSA ระบบเก่า KPI 1.NL1 2.NL2 3.ตรวจสอบมิเตอร์ต้น	ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน - ค่าจ้าง 1,000 / วัน - จำนวนคนงาน 350x3 = 1,050 / วัน การดำเนินการตรวจสอบ 50 เครื่อง/วัน โดย 20x0 * 2 วัน *119 กพท= 487,900 บาท / 2 วัน / เดือน (2 วัน) 3.ตรวจสอบและแก้ไข 161 เครื่อง เดือนละ 2 วัน คิดเป็น 2 วัน คิดเป็น 161 เครื่องx8 เดือนx2วัน = 5,280,800 บาท	รหัส 88 จำนวน 4,22% ของ รหัสคิก จำนวน 15 หมู่บ้าน - มิเตอร์ 0.2 คิกจำนวน 255 ลำดับ มีมิเตอร์รหัส 88 หมู่บ้านอีกว่า 15 หมู่บ้าน จำนวน 106,874 เครื่อง โดยประมาณ 20% = 21,375 เครื่อง / 119 กพท. จำนวนโดยประมาณ 5 % คิดเป็น 21,375 * 150 * 0.05 * 8 = 1,282,500 หมู่บ้าน คิดเป็น 1,282,500 หมู่บ้าน * 4 บาท / หมู่บ้าน	1.กพท. 0.2 คิกจำนวน จัดทำแบบบันทึกการและ วิธีการแจ้ง กพท.ดำเนินการตรวจสอบมิเตอร์ โดยการจัดงานตาม ฐานงาน 2.แผนปฏิบัติงานในการสำรวจ 3.กพท.ตรวจสอบ การไฟฟ้า 1-15 หมู่บ้าน/เดือน (ในเขตเมือง) เพื่อต้นแบบงานในการ ตรวจสอบ (ข้อมูลทั้งหมด ของ กพท. 2 สถานะ ม.ค.65 มีมิเตอร์ ไฟฟ้า 1-15 หมู่บ้าน 106,874 เครื่อง) 4.กพท.ทำการ กลุ่มเป้าหมายในการ ตรวจสอบ โดยให้ติดต่อและแจ้ง โดยรวมขึ้น เทศบาล หรือเขตอำเภอ เขตเมือง 5.ทางเจ้าตรวจสอบมิเตอร์ต้นแบบงาน ด้วยเอกสารข้อมูลหรือหรือหรือ หรือใช้ เครื่องมืออื่น ๆ ประกอบเช่น Clip on 6. การกรณรวมข้อมูล โดยให้ google form (รวมเป็นฐานข้อมูล) และแสดงผลการปฏิบัติงาน ผ่าน dash board	กพท.ในไลน์ สรุปแจ้ง In Dashboard ทุกเดือน	

ลิ้งค์ กรอกข้อมูลมิเตอร์ ที่ Patrol และดำเนินการแก้ไข ตาม มาตรการที่ 1 กิจกรรม Big Patrol Meter
<https://bit.ly/3OVK9A4>

1. เลือกจุดรวมงานที่สังกัด

มาตรการลดหน่วยสูญเสีย กฟผ.2 ประจำปี 2565 (มาตรการที่ 1-3)

tanawat.laopaiboon@gmail.com (ยังไม่วัด) สลับบัญชี

*จำเป็น

เลือก กฟฟ.จุดรวมงาน *

กฟผ. อุบลราชธานี

กลับ

ถัดไป

ล้างแบบฟอร์ม

2. เลือก กฟฟ. ที่เข้าตรวจสอบ

มาตรการลดหน่วยสูญเสีย กฟผ.2 ประจำปี 2565 (มาตรการที่ 1-3)

tanawat.laopaiboon@gmail.com (ยังไม่วัด) สลับบัญชี

จุดรวมงาน กฟผ.อุบลราชธานี

เลือก กฟฟ. ที่เข้าตรวจสอบ (กฟผ.อุบลราชธานี)

กฟผ.ม่วงสามสิบ

กลับ

ถัดไป

ล้างแบบฟอร์ม

3. เลือกมาตรการที่เข้าตรวจสอบ

มาตรการลดหน่วยสูญเสีย กฟผ.2 ประจำปี 2565 (มาตรการที่ 1-3)

tanawat.laopaiboon@gmail.com (ยังไม่วัด) สลับบัญชี

*จำเป็น

เลือกมาตรการที่เข้าตรวจสอบ

มาตรการ *

มาตรการที่ 1 Big Patrol Meter

กลับ

ถัดไป

ล้างแบบฟอร์ม

4. ระบุหมายเลข PEA , ชนิดของมิเตอร์ , ผลการพบความผิดปกติ

มาตรการลดหน่วยสูญเสีย กฟผ.2 ประจำปี
2565 (มาตรการที่ 1-3)

 tanawat.jaopaiboon@gmail.com (ยังไม่วิเคราะห์) สลับบัญชี



*จำเป็น

ข้อมูลของมิเตอร์ (มาตรการที่ 1-2)

ระบุหมายเลข PEA มิเตอร์ (มาตรการที่ 1-2) *

สำเนาของคุณ

ชนิดของมิเตอร์ (มาตรการที่ 1-2) *

เลือก

มิเตอร์มีความผิดปกติหรือไม่ (มาตรการที่ 1-2) *

เลือก

ชนิดของมีเตอร์ (มาตรการที่ 1-2) *

เลือก

1 เฟส ต่อตรง

3 เฟส ต่อตรง

1 เฟส ประกอบ ซี.ที. แรงต่ำ

3 เฟส ประกอบ ซี.ที. แรงต่ำ

3 เฟส ประกอบ ซี.ที. วี.ที. แรงสูง

มีเตอร์มีความผิดปกติหรือไม่ (มาตรการที่ 1-2) *

เลือก

ปกติ

ผิดปกติ

ดำเนินการแก้ไข

ดำเนินการแก้ไขในภาพรวม

5. กรณีระบุว่า มิเตอร์ปกติ จะดำเนินการจัดส่งเพื่อบันทึกผลการตรวจสอบ

tanawat.lapalboon@gmail.com (ยังไม่ใช่) สลับบัญชี

คลิกส่งเมื่อเสร็จ

กลับ

ส่ง

ล้างแบบฟอร์ม

ห้ามส่งรหัสผ่านไป Google หรือ

มาตรการลดหน่วยสูญเสีย กฟฉ.2 ประจำปี
2565 (มาตรการที่ 1-3)

เราได้บันทึกคำตอบของคุณไว้แล้ว

ส่งคำตอบเพิ่มอีก

6. กรณีระบุว่า มิเตอร์ผิดปกติ ให้ กฟฟ. เลือกสาเหตุการชำรุดของมิเตอร์ , หมายเลข PEA ใหม่ที่นำไปสับเปลี่ยน(กรณีเปลี่ยนมิเตอร์ชำรุด), มีการปรับปรุง/เปลี่ยนหน่วยหรือไม่ , หน่วยสูญเสียที่คาดว่าจะได้รับ, จำนวนเดือนที่ลดหน่วยสูญเสีย , ยืนยันข้อมูล

กรณีไม่ปกติและผลการแก้ไข (กรณีไม่ปกติ)		
สาเหตุ (เลือกได้มากกว่า 1 รายการ) *		
	แก้ไขแล้วเสร็จ	ไม่สามารถดำเนินการได้
มิเตอร์ชำรุด	☐	☐
ไม่เป็นชำรุด	☐	☐
ไม่มีค่าครบ	☐	☐
ตรงช่วงชำรุด	☐	☐
สายเข้า/ออก ชำรุด	☐	☐
ไม่มีสายเข้า/ออก	☐	☐
ตรวจตัวเครื่องพบข้อบกพร่อง	☐	☐
มิเตอร์ คร่าว/ห้อย/เอียง	☐	☐
ติดตั้ง Solar Roof	☐	☐
ไม่พบเข้า	☐	☐
มิเตอร์มี 2 ตัว	☐	☐
ละเมิดการใช้งาน	☐	☐
ค่า ERROR ไม่เป็นไปตามมาตรฐาน	☐	☐
อื่นๆ	☐	☐
อื่นๆ (กรณีไม่ปกติ)		
คำตอบของคุณ		
หมายเลข PEA ใหม่ที่นำไปสับเปลี่ยน (กรณีเปลี่ยนมิเตอร์ชำรุด)		
คำตอบของคุณ		
มีการปรับปรุง/เปลี่ยนหน่วยหรือไม่ *		
เลือก		
หน่วยสูญเสียที่คาดว่าจะได้รับ (หน่วย/เดือน) (การไฟฟ้าท่งงานประเมินหน่วยเอง) (ระบุแต่ตัวเลข) (กรณีไม่ปกติ)		
คำตอบของคุณ		
จำนวนเดือนที่ลดหน่วยสูญเสีย (เช่น พ.ศ. - พ.ศ. 2565 ได้ 7 เดือน) (ระบุแต่ตัวเลข) (กรณีไม่ปกติ)		
คำตอบของคุณ		
ตรวจสอบข้อมูลให้ถูกต้องก่อน "ยืนยัน" (กรณีไม่ปกติและผลการแก้ไข) *		
☐ ยืนยัน		
กลับ	ถัดไป	ล้างแบบฟอร์ม

7. กรณีระบุว่า มิเตอร์ละเมิด ให้ กฟฟ. อธิบายสาเหตุการละเมิดมาโดยสังเขป , หน่วยสูญเสียที่คาดว่าจะได้รับ, จำนวนเดือนที่ลดหน่วยสูญเสีย , ยืนยันข้อมูล

กรณีละเมิดการใช้ไฟ	
สาเหตุการละเมิด (อธิบายโดยสังเขป) *	
คำตอบของคุณ	
ⓘ จำเป็นต้องแนบสำเนาให้	
หน่วยสูญเสียที่คาดว่าจะได้รับ (หน่วย/เดือน) (การไฟฟ้าท่งงานประเมินหน่วยเอง) (ระบุแต่ตัวเลข) (กรณีละเมิดการใช้ไฟ) *	
คำตอบของคุณ	
จำนวนเดือนที่ลดหน่วยสูญเสีย (เช่น พ.ค. - ธ.ค. 2565 ได้ 7 เดือน) (ระบุแต่ตัวเลข) (กรณีละเมิดการใช้ไฟ) *	
คำตอบของคุณ	
ตรวจสอบข้อมูลให้ถูกต้องก่อน"ยืนยัน" (กรณีละเมิดการใช้ไฟ) *	
☐ ยืนยัน	
กลับ	ส่ง
สำเนาฉบับ	