

๓.๓ ให้ กฟฟ.ในสังกัด และหม.กฟจ.บุรีรัมย์ จัดทำรายงานผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ฯ (KPI) หรือรายงานประชุมติดตามงานตามเกณฑ์ฯ (KPI) พร้อมทั้งวิเคราะห์หาสาเหตุและแนวทางการแก้ไข กรณีดำเนินการได้ค่า KPI ต่ำกว่า ระดับ ๕ และต่ำกว่าค่าเฉลี่ย จัดส่งให้เลขาแผนฯ ภายในวันที่ ๑๐ ของเดือนถัดไป เป็นประจำทุกเดือน

๔. ข้อเสนอ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา หากเห็นชอบ ตามข้อ ๓.๑ – ๓.๓ โปรดลงนามในหนังสือฉบับนี้ด้วย

(นายวุฒิภัทร วิทย์ศลาพงษ์)

ชม.บต.กฟส.กระสัง

เลขาแผนฯ กฟจ.บุรีรัมย์

ที่ ฉ.๓ บร.(บห.) ๑๔๕/๒๕๖๖

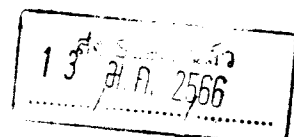
เรียน รจก.(ท,บ), ผจก.กฟส., กฟย., หม.กฟจ.บร., และส่วนเกี่ยวข้อง

- เห็นชอบตามข้อ ๓.๑-๓.๑
- แจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป
- ประเมินผลการดำเนินงานตั้งแต่เดือนมกราคม ๒๕๖๖ เป็นต้นไป

(นายวิชัย งามทาสี)

รจก.(ท) รับผิดชอบการแทน ผจก.กฟจ.บร.

๑๓ มี.ค. ๒๕๖๖





การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก คณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติฯ ถึง กฟจ.บุรีรัมย์
ของ กฟจ.บุรีรัมย์ ประจำปี ๒๕๖๖

เลขที่ ฉ.3 บร.(บท) วันที่ ๑๓ มกราคม ๒๕๖๖

เรื่อง ขอความเห็นชอบเกณฑ์การประเมินการดำเนินงาน (KPI) และแผนปฏิบัติของ กฟจ.บุรีรัมย์และ
กฟฟ.ในสังกัด ประจำปี ๒๕๖๖

เรียน ผจก.กฟจ.บุรีรัมย์

1. เรื่องเดิม

๑.๑ ตามหนังสือเลขที่ กงภ.(ภ๒)(สผ)๑๒๒๓/๒๕๖๕ ลงวันที่ ๒๑ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ นำส่งแผนที่ยุทธศาสตร์ Balance Scorecard (BSC), แผนปฏิบัติการของสายงานไฟฟ้า ภาค๒ ประจำปี ๒๕๖๖ (ฉบับทบทวนครั้งที่๑) และประจำปี ๒๕๖๗ ตามที่ รผก.(ภ๒) เห็นชอบเมื่อวันที่ ๑๙ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ (ตามเอกสารแนบ๑)

๑.๒ ตามอนุมัติ ฉ.๓ กบล.(ผธ) ๓๓๓๗๙/๒๕๖๕ ลงวันที่ ๒๘ ธันวาคม ๒๕๖๕ ลงนามเห็นชอบเกณฑ์การประเมินการดำเนินงาน (KPI) ของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๖

๒. ข้อเท็จจริง

๒.๑ คณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติฯ ของกฟจ.บุรีรัมย์ ประจำปี ๒๕๖๖ ได้จัดประชุมพิจารณาจัดทำ KPI แผนปฏิบัติการและงานสำคัญที่ต้องติดตามผลของ กฟจ.บุรีรัมย์ ประจำปี ๒๕๖๖ เมื่อวันที่ ๒๓ ธันวาคม ๒๕๖๕ เวลา ๑๓.๐๐ – ๑๖.๓๐ น. ณ ห้องประชุมกฟจ.บุรีรัมย์ ชั้น ๔ สำนักงาน กฟจ.บุรีรัมย์และผ่านระบบประชุมออนไลน์ Webex โดยมีประธานคณะกรรมการฯ(ผจก.กฟจ.บุรีรัมย์)เป็นประธานในที่ประชุม

๒.๒ การจัดทำเกณฑ์ประเมินผลฯ(KPI) ของ กฟจ.บุรีรัมย์ ประจำปี ๒๕๖๖ เป็นการจัดทำข้อตกลง เพื่อใช้สำหรับประเมินหน่วยงานในสังกัด กฟจ.บุรีรัมย์ ได้แก่ กฟฟ.บุรีรัมย์และ กฟฟ.ในสังกัด ซึ่งมีจำนวนตัวชี้วัดทั้งสิ้น ๓๖ ตัวชี้วัด ดังนี้

ลำดับ ที่	ประเภทงาน	น้ำหนัก(%)			จำนวน ตัวชี้วัด
		กฟจ.	กฟส.	กฟย.	
๑	งานตามนโยบาย/งานตามที่ยุทธศาสตร์/นโยบาย/แผน	๓๐	๒๐	๑๓	๑๔
๒	งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ	๓๐	๒๖.๕	๑๐	๒๑
๓	งานตามความคิดสร้างสรรค์	๒๐	๒๐	๒๐	๑
รวม		๘๐	๖๖.๕	๔๓	๓๖

๒.๓. แผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.บุรีรัมย์ ประจำปี ๒๕๖๖ มีจำนวนทั้งหมด ๑๑๑ กิจกรรม ตามรายละเอียด ดังนี้

๒.๓.๑ แผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.บุรีรัมย์ ปี ๒๕๖๖ ของ หน่วยงาน มีจำนวน ๑๑๑ กิจกรรม ดังนี้

ลำดับที่	มุมมอง BSC	แผนปฏิบัติการ กฟผ.๓			รวมจำนวน กิจกรรม
		จำนวน แผนงาน/ โครงการ	จำนวนกิจกรรม		
			แผนฯ ก๒	แผนเพิ่มเติม กฟผ.๓	
๑	งานตามนโยบาย	๘	๑๙	๕	๒๔
๒	ด้านเป้าหมายองค์กร	๓	-	๙	๙
๓	ด้านลูกค้า	๕	-	๙	๙
๔	ด้านกระบวนการภายใน	๑๔	๓๕	๒๓	๕๘
๕	ด้านการเรียนรู้และพัฒนา	๕	-	๙	๙
รวม		๓๕	๕๔	๕๕	๑๐๙

๒.๓.๒ แผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.๓ ปี ๒๕๖๖ ของ หน่วยงานระดับกฟฟ. มีจำนวน ๑๑๑ กิจกรรม ดังนี้

ลำดับที่	มุมมอง BSC	จำนวน กิจกรรม	จำนวนกิจกรรมแต่ละฝ่าย		
			กฟจ.	กฟส.	กฟย..
๑	งานตามนโยบาย	๒๔	๒๔	๒๒	๒
๒	ด้านเป้าหมายองค์กร	๙	๙	๘	๑
๓	ด้านลูกค้า	๙	๙	๘	๘
๔	ด้านกระบวนการภายใน	๕๘	๕๘	๕๐	๒๑
๕	ด้านการเรียนรู้และพัฒนา	๙	๙	๙	๙
รวม		๑๐๙	๑๐๙	๔๕	๒๗

โดยมีการสรุปจำนวนตัวชี้วัดและน้ำหนักของตัวชี้วัดของหน่วยงานระดับ กฟจ.บร.และกฟฟ.ในสังกัด สำหรับประเมินผลการปฏิบัติงานปี ๒๕๖๖ รอบการประเมินครั้งที่ ๑/๒๕๖๖ (๑ มกราคม ถึง ๓๐ มิถุนายน) และครั้งที่ ๒/๒๕๖๖ (๑ กรกฎาคม ถึง ๓๑ ธันวาคม)

๓. ข้อพิจารณา

คณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติฯ ของ กฟจ.บุรีรัมย์ ประจำปี ๒๕๖๖ ได้พิจารณาแล้ว เพื่อให้เกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงาน (KPI) และ แผนปฏิบัติฯของ กฟจ.บุรีรัมย์ สอดคล้องกับแผนที่ยุทธศาสตร์ และร่าง Balance Scorecard (BSC) เห็นควรดำเนินการดังนี้

๓.๑ กำหนดเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงาน (KPI) แผนปฏิบัติฯ ของหน่วยงานในสังกัด กฟจ.บุรีรัมย์ประจำปี ๒๕๖๖ สำหรับประเมินผลการปฏิบัติงานปี ๒๕๖๖ รอบการประเมินครั้งที่ ๑/๒๕๖๖ (๑ มกราคม ถึง๓๐ มิถุนายน) และครั้งที่ ๒/๒๕๖๖ (๑ กรกฎาคม ถึง ๓๑ ธันวาคม) (รายละเอียดตามเอกสารแนบ ๖) และกฟฟ.ในสังกัด นำไปใช้เพื่อเป็นแผนในการดำเนินงานประจำปี ๒๕๖๖

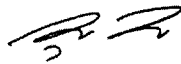
๓.๒ ให้ ผบห.กฟจ.บุรีรัมย์ จัดทำสรุปรายงานผลการดำเนินการตามเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงาน (KPI) ของ กฟจ.บุรีรัมย์และ กฟฟ.ในสังกัด ประจำปี ๒๕๖๖ ภายในวันที่ ๒๕ ของเดือนถัดไป เป็นประจำทุกเดือน

๓.๒ ให้ ผบ.ท.กพจ.บุรีรัมย์ จัดทำสรุปรายงานผลการดำเนินการตามเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงาน (KPI) ของ กพจ.บุรีรัมย์และ กพฟ.ในสังกัด ประจำปี ๒๕๖๖ ภายในวันที่ ๒๕ ของเดือนถัดไป เป็นประจำทุกเดือน

๓.๓ ให้ กพฟ.ในสังกัด และผ.ท.กพจ.บุรีรัมย์ จัดทำรายงานผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ฯ (KPI) หรือรายงานประชุมติดตามงานตามเกณฑ์ฯ (KPI) พร้อมทั้งวิเคราะห์สาเหตุและแนวทางการแก้ไข กรณีดำเนินการได้ค่า KPI ต่ำกว่า ระดับ ๕ และต่ำกว่าค่าเฉลี่ย จัดส่งให้เลขาแผนฯ ภายในวันที่ ๑๐ ของเดือนถัดไป เป็นประจำทุกเดือน

๔. ข้อเสนอ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา หากเห็นชอบ ตามข้อ ๓.๑ - ๓.๓ โปรดลงนามในหนังสือฉบับนี้ด้วย



(นายวุฒิกัทร วิทย์ศลาพงษ์)

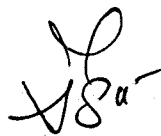
ผ.ท.กพส.กระสัง

เลขาแผนฯ กพจ.บุรีรัมย์

ที่ น.๓ บร.(บพ.) ๑๔๕/๒๕๖๖

เรียน รจก.(ท,บ), ผจก.กพส., กพย., ทพ.กพจ.บร., และส่วนเกี่ยวข้อง

- เห็นชอบตามข้อ ๓.๑-๓.๑
- แจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป
- ประเมินผลการดำเนินงานตั้งแต่เดือนมกราคม ๒๕๖๖ เป็นต้นไป



(นายจิรวัดน์ นันทวรเวช)

ผจก.กพจ.บุรีรัมย์



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก คณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติฯ ถึง กฟจ.บุรีรัมย์
ของ กฟจ.บุรีรัมย์ ประจำปี ๒๕๖๖

เลขที่ ฉ.3 บร.(บท) - วันที่ ๑๓ มกราคม ๒๕๖๖

เรื่อง ขอความเห็นชอบเกณฑ์การประเมินการดำเนินงาน (KPI) และแผนปฏิบัติของ กฟจ.บุรีรัมย์และ
กฟฟ.ในสังกัด ประจำปี ๒๕๖๖

เรียน ผจก.กฟจ.บุรีรัมย์

1. เรื่องเดิม

๑.๑ ตามหนังสือเลขที่ กงภ.(ภ๒)(สผ)๑๒๒๗/๒๕๖๕ ลงวันที่ ๒๑ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ นำส่งแผนที่ยุทธศาสตร์ Balance Scorecard (BSC), แผนปฏิบัติการของสายงานไฟฟ้า ภาค๒ ประจำปี ๒๕๖๖ (ฉบับทบทวนครั้งที่๑) และประจำปี ๒๕๖๗ ตามที่ รผภ.(ภ๒) เห็นชอบเมื่อวันที่ ๑๙ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ (ตามเอกสารแนบ๑)

๑.๒ ตามอนุมัติ ฉ.๓ กบล.(ผธ) ๓๓๓๗/๒๕๖๕ ลงวันที่ ๒๘ ธันวาคม ๒๕๖๕ ลงนามเห็นชอบเกณฑ์การประเมินการดำเนินงาน (KPI) ของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๖

๒. ข้อเท็จจริง

๒.๑ คณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติฯ ของกฟจ.บุรีรัมย์ ประจำปี ๒๕๖๖ ได้จัดประชุมพิจารณาจัดทำ KPI แผนปฏิบัติการและงานสำคัญที่ต้องติดตามผลของ กฟจ.บุรีรัมย์ ประจำปี ๒๕๖๖ เมื่อวันที่ ๒๓ ธันวาคม ๒๕๖๕ เวลา ๑๓.๐๐ – ๑๖.๓๐ น. ณ ห้องประชุมกฟจ.บุรีรัมย์ ชั้น ๔ สำนักงาน กฟจ.บุรีรัมย์และผ่านระบบประชุมออนไลน์ Webex โดยมีประธานคณะกรรมการฯ(ผจก.กฟจ.บุรีรัมย์)เป็นประธานในที่ประชุม

๒.๒ การจัดทำเกณฑ์ประเมินผลฯ(KPI) ของ กฟจ.บุรีรัมย์ ประจำปี ๒๕๖๖ เป็นการจัดทำข้อตกลง เพื่อใช้สำหรับประเมินหน่วยงานในสังกัด กฟจ.บุรีรัมย์ ได้แก่ กฟฟ.บุรีรัมย์และ กฟฟ.ในสังกัด ซึ่งมีจำนวนตัวชี้วัดทั้งสิ้น ๓๖ ตัวชี้วัด ดังนี้

ลำดับ ที่	ประเภทงาน	น้ำหนัก(%)			จำนวน ตัวชี้วัด
		กฟจ.	กฟส.	กฟย.	
๑	งานตามนโยบาย/งานตามผู้บังคับบัญชามอบหมาย	๓๐	๒๐	๑๓	๑๔
๒	งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ	๓๐	๒๖.๕	๑๐	๒๑
๓	งานตามความคิดสร้างสรรค์	๒๐	๒๐	๒๐	๑
รวม		๘๐	๖๖.๕	๔๓	๓๖

[illegible]

[illegible]

[illegible]

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานมุ่งเน้นรักษาสุขภาพคล่องกระแสเงินสด นโยบาย Profit : กำไร	1.1 การติดตามเร่งรัดจัดเก็บหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระเกินกำหนด เอกชนรายย่อย และเอกชนรายใหญ่ ลดลงไม่น้อยกว่า 15% (จำนวนเงิน) ณ 31 ธันวาคม 2566 เทียบกับ จำนวนลูกหนี้ ณ 31 ธันวาคม 2565 (รวมหนี้ค้างจนถึงหนี้ปัจจุบัน) เป้าหมาย : 15% (รอค่าเป้าหมายเป็นจำนวนเงิน 31 ธ.ค. 65) ผู้รายงาน : กชช. ผู้ดำเนินการ: ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : หมายเหตุ : จำนวนลูกหนี้ค้างชำระที่เกินกำหนดลดลงไม่น้อยกว่า 15%	วิธีการคำนวณ 1. การหาร้อยละลูกหนี้เกินกำหนด จำนวนลูกหนี้เกินกำหนด (จำนวนเงิน) * 100 จำนวนลูกหนี้ทั้งหมด (จำนวนเงิน) 2. การคำนวณกำหนดค่าเป้าหมาย เท่ากับ ร้อยละลูกหนี้เกินกำหนดปี 2565 - 15% เช่น ร้อยละลูกหนี้เกินกำหนด ปี 2565 เท่ากับ 20% เป้าหมายลดลง 15% คือ จะต้องคำนวณ 15% จากเป้าหมาย 20% คือ 20*15% เท่ากับ 3 นำเป้า 20 -3 เท่ากับ 17 เพราะฉะนั้น เป้าหมาย 15% ของลูกหนี้เกินกำหนดร้อยละ 20 จะได้ 17 *****หมายเหตุ เป้าหมาย ควรจะเป็นค่าเฉลี่ยของทั้ง กฟผ.1 - กฟผ.3*****
1. แผนงานมุ่งเน้นรักษาสุขภาพคล่องกระแสเงินสด นโยบาย Profit : กำไร	1.2 การติดตามเร่งรัดจัดเก็บหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระเกินกำหนด เอกชนรายย่อย และเอกชนรายใหญ่ ก่อนปี 2566 ลดลงไม่น้อยกว่า 80% (เฉพาะหนี้เก่า) เป้าหมาย : 85% (รอค่าเป้าหมายเป็นจำนวนเงิน 31 ธ.ค. 65) ผู้รายงาน : กชช. ผู้ดำเนินการ: ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	วิธีการคำนวณ ลูกหนี้เอกชนรายย่อย และเอกชนรายใหญ่ก่อนปี 2566 คงเหลือ ณ สิ้นเดือนที่รายงาน *100 ลูกหนี้เอกชนรายย่อย และเอกชนรายใหญ่ คงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2565
2. แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพย์สิน ในระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	2.1 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 งบ (C) ไม่น้อยกว่า 95 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน) เป้าหมาย : จำนวน.....งาน (95%) รอค่าเป้าหมายเดือนธันวาคม 2565 ผู้รายงาน : ผบส.กบญ.๑.3 ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผบส.กบญ.๑.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : หมายเหตุ : 1. นับจำนวนงานของผู้ใช้ไฟ (C) (ทรัพย์สิน กฟผ.) ทั้งหมดที่เกิดขึ้นก่อนปี 2566 โดย T-Code : S_ALR_87011990 2. ไม่รวมงาน C ที่เป็นการที่ดินจัดสรร โดยระบุประเภทงานใน CJ20N เป็น 06 3. กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ไม่นับจำนวนงานที่ดำเนินการโดย กฟช. และ สนย. 4. นับจำนวนงานที่ปิดได้จากงานที่มีสถานะ CLSD F4/E2 และมีมูลค่า AUC=0	คำอธิบาย / คำจำกัดความ : เป็นการประเมินผลการบริหารจัดการงานก่อสร้างและการปิดงานระหว่างก่อสร้าง สถานะ CLSD/F4 และ CLSD/E2(ยกเลิก) งบผู้ใช้ไฟฟ้าทรัพย์สิน กฟผ. (C) ที่เกิดขึ้นก่อนปี 2566 สูตรการคำนวณ : อัตราร้อยละ = จำนวน WBS สถานะงาน CLSD F4 หรือ CLSD E2 และมีมูลค่า AUC เป็น 0 จำนวน WBS งานระหว่างก่อสร้าง ทั้งหมด × 100 วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (กำหนดดึงข้อมูล : ทุกวันที่ 15 ของเดือนหลังคำนวณค่าเสมอมา) 1. T-Code : S_ALR_87011990 รายงานประวัติสินทรัพย์ - ระบุ : รหัสบริษัท 9000 /หมวดสินทรัพย์ Z9100 /ประเภทธุรกิจ F* /วันที่รายงาน วันที่สิ้นงวด /Sort version 2024 /เลือกรายการสินทรัพย์ /เวอร์ชันรายงานประวัติ 2002 เพื่อหา มูลค่างานระหว่างก่อสร้าง (AUC) 2. T-Code : CN43N รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ (WBS) - ระบุ : องค์ประกอบ WBS /โครงร่าง เพื่อหา สถานะงานของ WBS / ช่วงควบคุมงาน / ศูนย์ต้นทุนผู้รับผิดชอบ

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแบบปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
2. แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพยากร ในระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	2.2 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 งบ (C) ไม่น้อยกว่า 70% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนเงิน) เป้าหมาย : จำนวน.....งาน (70%) รอค่าเป้าหมายเดือนธันวาคม 2565 ผู้รายงาน : ผบส.กบญ.3 ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผบส.กบญ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : หมายเหตุ : 1. นับจำนวนเงินงบบุคลากร (C) (ทรัพยากร กฟผ.) ทั้งหมดที่เกิดขึ้นก่อนปี 2566 โดย T-Code : S_ALR_87011990 2. ไม่รวมงาน C ที่เป็นงานที่ดินจัดสรร โดยระบุประเภทงานใน CJ20N เป็น 06 3. กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ไม่นับจำนวนงานที่ดำเนินการโดย กฟช. และ สนย. 4. นับจำนวนงานที่ปิดได้จากงานที่มีสถานะ CLSD F4/E2 และมีมูลค่า AUC=0	คำอธิบาย / คำจำกัดความ : เป็นการประเมินผลการบริหารจัดการงานก่อสร้างและการปิดงานระหว่างก่อสร้าง สถานะ CLSD/F4 และ CLSD/E2(ยกเลิก) งบผู้ใช้ไฟฟ้าทรัพยากร กฟผ. (C) ที่เกิดขึ้นก่อนปี 2566 สูตรการคำนวณ :- $\text{อัตราร้อยละ} = \frac{\text{มูลค่าการขึ้นทรัพยากรของ WBS ที่มีสถานะงาน CLSD F4 หรือ CLSD E2 และมูลค่า AUC เป็น 0}}{\text{มูลค่าของ AUC ทั้งหมด}} \times 100$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (กำหนดดึงข้อมูล : ทุกวันที่ 15 ของเดือนหลังคำนวณค่าเสมอ) 1. T-Code : S_ALR_87011990 รายงานประวัติสินทรัพย์ - ระบุ : รหัสบริษัท 9000 /หมวดสินทรัพย์ Z9100 /ประเภทธุรกิจ F* /วันที่รายงาน วันที่สิ้นงวด /Sort version Z024 /เลือกรายการสินทรัพย์ /เวอร์ชันรายงานประวัติ Z002 เพื่อหา มูลค่างานระหว่างก่อสร้าง (AUC) 2. T-Code : CN43N รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ (WBS) - ระบุ : องค์ประกอบ WBS /โครงสร้าง เพื่อหา สถานะงานของ WBS / ช่วงควบคุมงาน / ศูนย์ต้นทุนผู้รับผิดชอบ
2. แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพยากร ในระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	2.3 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566 งบ (C) ไม่น้อยกว่า 40 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน) เป้าหมาย : จำนวน.....งาน (40%) รอค่าเป้าหมายเดือนกุมภาพันธ์ 2566 ผู้รายงาน : กบญ. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผบส.กบญ. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : หมายเหตุ : 1. นับจำนวนงานงบบุคลากร (C) (ทรัพยากร กฟผ.) ทั้งหมดที่เกิดขึ้นในปี 2566 โดย T-Code : S_ALR_87011990 2. ไม่รวมงาน C ที่เป็นงานที่ดินจัดสรร โดยระบุประเภทงานใน CJ20N เป็น 06 3. กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ไม่นับจำนวนงานที่ดำเนินการโดย กฟช. และ สนย. 4. นับจำนวนงานที่ปิดได้จากงานที่มีสถานะ CLSD F4/E2 และมีมูลค่า AUC=0	คำอธิบาย / คำจำกัดความ : เป็นการประเมินผลการบริหารจัดการงานก่อสร้างและการปิดงานระหว่างก่อสร้าง สถานะ CLSD/F4 และ CLSD/E2(ยกเลิก) งบผู้ใช้ไฟฟ้าทรัพยากร กฟผ. (C) ที่เกิดขึ้นในปี 2566 สูตรการคำนวณ :- $\text{อัตราร้อยละ} = \frac{\text{จำนวน WBS สถานะงาน CLSD F4 หรือ CLSD E2 และมูลค่า AUC เป็น 0}}{\text{จำนวน WBS งานระหว่างก่อสร้าง ทั้งหมด}} \times 100$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (กำหนดดึงข้อมูล : ทุกวันที่ 15 ของเดือนหลังคำนวณค่าเสมอ) 1. T-Code : S_ALR_87011990 รายงานประวัติสินทรัพย์ - ระบุ : รหัสบริษัท 9000 /หมวดสินทรัพย์ Z9100 /ประเภทธุรกิจ F* /วันที่รายงาน วันที่สิ้นงวด /Sort version Z024 /เลือกรายการสินทรัพย์ /เวอร์ชันรายงานประวัติ Z002 เพื่อหา มูลค่างานระหว่างก่อสร้าง (AUC) 2. T-Code : CN43N รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ (WBS) - ระบุ : องค์ประกอบ WBS /โครงสร้าง เพื่อหา สถานะงานของ WBS / ช่วงควบคุมงาน / ศูนย์ต้นทุนผู้รับผิดชอบ
2. แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพยากร ในระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	2.4 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 งบ (LP) ไม่น้อยกว่า 60 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน) เป้าหมาย : จำนวน.....งาน (60%) รอค่าเป้าหมายเดือนธันวาคม 2565 ผู้รายงาน : กบญ. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผบส.กบญ. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : หมายเหตุ : 1. นับจำนวนงานงบ I และ งบ P ทั้งหมดที่เกิดขึ้นก่อนปี 2566 โดย T-Code : S_ALR_87011990 2. กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ไม่นับจำนวนงานที่ดำเนินการโดย กฟช. และ สนย. 3. นับจำนวนงานที่ปิดได้จากงานที่มีสถานะ CLSD F4/E2 และมีมูลค่า AUC=0	คำอธิบาย / คำจำกัดความ : เป็นการประเมินผลการบริหารจัดการงานก่อสร้างและการปิดงานระหว่างก่อสร้าง สถานะ CLSD/F4 และ CLSD/E2(ยกเลิก) งบลงทุน (I) และ งบโครงการ (P) ที่เกิดขึ้นก่อนปี 2566 สูตรการคำนวณ :- $\text{อัตราร้อยละ} = \frac{\text{จำนวน WBS สถานะงาน CLSD F4 หรือ CLSD E2 และมูลค่า AUC เป็น 0}}{\text{จำนวน WBS งานระหว่างก่อสร้าง ทั้งหมด}} \times 100$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (กำหนดดึงข้อมูล : ทุกวันที่ 15 ของเดือนหลังคำนวณค่าเสมอ) 1. T-Code : S_ALR_87011990 รายงานประวัติสินทรัพย์ - ระบุ : รหัสบริษัท 9000 /หมวดสินทรัพย์ Z9100 /ประเภทธุรกิจ F* /วันที่รายงาน วันที่สิ้นงวด /Sort version Z024 /เลือกรายการสินทรัพย์ /เวอร์ชันรายงานประวัติ Z002 เพื่อหา มูลค่างานระหว่างก่อสร้าง (AUC) 2. T-Code : CN43N รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ (WBS) - ระบุ : องค์ประกอบ WBS /โครงสร้าง เพื่อหา สถานะงานของ WBS / ช่วงควบคุมงาน / ศูนย์ต้นทุนผู้รับผิดชอบ

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
2. แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพยากรสิน ในระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	2.5 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 70% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนเงิน) เป้าหมาย : จำนวน.....งาน (70%) ร้อยละเป้าหมายเดือนธันวาคม 2565 ผู้รายงาน : กบญ. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผบส.กบญ. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : หมายเหตุ : 1. นับจำนวนเงินงบ I และ งบ P ทั้งหมดที่เกิดขึ้นก่อนปี 2566 จากมูลค่า AUC โดย T-Code : S_ALR_87011990 2. กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ไม่นับจำนวนงานที่ดำเนินการโดย กฟช. และ สนญ. 3. นับจำนวนงานที่ปิดได้จากงานที่มีสถานะ CLSD F4/E2 และมีมูลค่า AUC=0	คำอธิบาย / คำจำกัดความ : เป็นการประเมินผลการบริหารจัดการงานก่อสร้างและการปิดงานระหว่างก่อสร้าง สถานะ CLSD/F4 และ CLSD/E2(ยกเลิก) งบลงทุน (I) และ งบโครงการ (P) ที่เกิดขึ้นก่อนปี 2566 สูตรการคำนวณ : $\text{อัตราร้อยละ} = \frac{\text{มูลค่าการขึ้นทรัพย์สิน ของ WBS ที่มีสถานะงาน CLSD F4 หรือ CLSD E2 และมูลค่า AUC เป็น 0}}{\text{มูลค่าของ AUC ทั้งหมด}} \times 100$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (กำหนดดึงข้อมูล : ทุกวันที่ 15 ของเดือนหลังคำนวณค่าเสมอ) 1. T-Code : S_ALR_87011990 รายงานประวัติสินทรัพย์ - ระบุ : รหัสบริษัท 9000 /หมวดสินทรัพย์ Z9100 /ประเภทธุรกิจ F* /วันที่รายงาน วันที่สิ้นงวด /Sort version Z024 /เลือกรายการสินทรัพย์ /เวอร์ชันรายงานประวัติ Z002 เพื่อหา มูลค่างานระหว่างก่อสร้าง (AUC) 2. T-Code : CN43N รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ (WBS) - ระบุ : องค์ประกอบ WBS /โครงสร้างเพื่อหา สถานะงานของ WBS / ช่างควบคุมงาน / ศูนย์ต้นทุนผู้รับผิดชอบ
2. แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพยากรสิน ในระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	2.6 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566 งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 40 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน) เป้าหมาย : จำนวน.....งาน (40%) ร้อยละเป้าหมายเดือนกรกฎาคม 2566 ผู้รายงาน : กบญ. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผบส.กบญ. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : หมายเหตุ : 1. นับจำนวนงานงบ I และ งบ P ทั้งหมดที่เกิดขึ้นในปี 2566 โดย T-Code : S_ALR_87011990 2. กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ไม่นับจำนวนงานที่ดำเนินการโดย กฟช. และ สนญ. 3. นับจำนวนงานที่ปิดได้จากงานที่มีสถานะ CLSD F4/E2 และมีมูลค่า AUC=0	คำอธิบาย / คำจำกัดความ : เป็นการประเมินผลการบริหารจัดการงานก่อสร้างและการปิดงานระหว่างก่อสร้าง สถานะ CLSD/F4 และ CLSD/E2(ยกเลิก) งบลงทุน (I) และ งบโครงการ (P) ที่เกิดขึ้นในปี 2566 สูตรการคำนวณ : $\text{อัตราร้อยละ} = \frac{\text{จำนวน WBS สถานะงาน CLSD F4 หรือ CLSD E2 และมูลค่า AUC เป็น 0}}{\text{จำนวน WBS งานระหว่างก่อสร้าง ทั้งหมด}} \times 100$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (กำหนดดึงข้อมูล : ทุกวันที่ 15 ของเดือนหลังคำนวณค่าเสมอ) 1. T-Code : S_ALR_87011990 รายงานประวัติสินทรัพย์ - ระบุ : รหัสบริษัท 9000 /หมวดสินทรัพย์ Z9100 /ประเภทธุรกิจ F* /วันที่รายงาน วันที่สิ้นงวด /Sort version Z024 /เลือกรายการสินทรัพย์ /เวอร์ชันรายงานประวัติ Z002 เพื่อหา มูลค่างานระหว่างก่อสร้าง (AUC) 2. T-Code : CN43N รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ (WBS) - ระบุ : องค์ประกอบ WBS /โครงสร้างเพื่อหา สถานะงานของ WBS / ช่างควบคุมงาน / ศูนย์ต้นทุนผู้รับผิดชอบ

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	3.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์การจ่ายไฟของระบบจำหน่ายแรงต่ำและหม้อแปลง โดยการใช้ข้อมูลจาก OP&A สถานะ ณ 31 ธันวาคม 2565 เป้าหมาย : 100% ผู้รายงาน : กว. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผกส., ผปป.), กฟส.(ผกป) ผู้สนับสนุนข้อมูล : กว. ช่วงเวลาการดำเนินการ : กุมภาพันธ์ 2566 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจาก ผลข้อมูลวิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟผ. ทุกเครื่อง ด้วยโปรแกรม OPSAonGIS โดยไม่มี Error Error 01 ข้อมูลที่เป็นลบ - ตรวจสอบวงจร Loop ข้อมูล (จาก field FeederInfo ของสายไฟ) Error 02 - เฟสของสายไฟแรงต่ำไม่สอดคล้องกัน - เฟสของสายไฟแรงต่ำไม่สอดคล้องกับเฟสของหม้อแปลง - พบ EserviceLine ของหม้อแปลงไม่เชื่อมต่อกับหม้อแปลง Error 03 เฟสของสายไฟแรงต่ำไม่สัมพันธ์กับเฟสของมิเตอร์ Error 04 จำนวนสายไฟไม่สัมพันธ์กับเฟส <u>สูตรการคำนวณ</u> <u>ข้อมูลหม้อแปลงที่ไม่มี Error code x 100%</u> ข้อมูลหม้อแปลง กฟผ. ทั้งหมด <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> สามารถ download จากโปรแกรม http://gisne3.pea.co.th/opsaongis/login
3. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	3.2 นำข้อมูลการวิเคราะห์ด้วย OPSA ในปี 2565 มาจัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา หม้อแปลงแรงดันตกหรือ Loading มากกว่า 100% เป้าหมาย : 301 เครื่อง ผู้รายงาน : กว. ผู้ดำเนินการ: กบอ., กกค., กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผปป), กฟส. (ผกป) ผู้สนับสนุนข้อมูล : กกค. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 3 ประเมินผล : รายงานแผนการดำเนินการที่ กฟฟ. แจ้ง บน Google sheet ทุกไตรมาส หมายเหตุ :	การดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ หม้อแปลง 1. กว. นำข้อมูลจาก 3.1 มาวิเคราะห์งานที่คาดว่าหม้อแปลงพบปัญหาแรงดันตก หรือ Loading มากกว่า 100% 2. กว. แจ้งแผนงาน ให้ กฟฟ.ชั้น 1-3 , กฟส. 3. กฟฟ. ชั้น 1-3, กฟส. ดำเนินการตรวจสอบข้อมูลการวัดโหลด และ ข้อมูล GIS เพื่อสำรวจ ออกแบบแก้ไขปัญหา 4. กฟฟ. ชั้น 1-3 กฟส. กรอกข้อมูล เพื่อรายงานผลการดำเนินงาน บน Google sheet เพื่อให้ กว. รวบรวมข้อมูล ใช้ในการจัดสรรงบประมาณ

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	3.3 ดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำที่พบปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกน้อยกว่า 200 V หรือโหลดหม้อแปลงเกินพิกัด 100% ให้แล้วเสร็จ อย่างน้อย 95% ของหม้อแปลงที่ตรงจุดพบภายในเดือน ธันวาคม2566 (หมายเหตุงาน WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเหตุในสิ่ง PM2 ที่มีสถานะ TECO) เป้าหมาย : 301 เครื่อง ผู้รายงาน : กว. ผู้ดำเนินการ: กบอ., กคค., กฟฟ.ชั้น 1-3 (สปบ), กฟส. (สปบ) ผู้สนับสนุนข้อมูล : กคค. กบญ. กบส. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : งานสถานะ D1 หรือ TECO = 1 เครื่อง หมายเหตุ :	1. กว. แจ้งแผนงานหม้อแปลงที่พบปัญหาหม้อแปลงแรงดันตก หรือ Loading มากกว่า 100% ให้ กฟฟ. ชั้น 1-3, กฟส. 2. กว. จัดสรรงบประมาณให้สอดคล้องกับงานที่ต้องดำเนินการ 3. กฟฟ. ชั้น 1-3, กฟส. ดำเนินการตรวจสอบข้อมูล GIS และวัดโหลด รวมถึงแก้ไขปรับปรุง รายงานผลการแก้ไขเทียบกับข้อมูลเป้าหมาย 4. กฟฟ. ชั้น 1-3, กฟส. กรอกข้อมูลเพื่อรายงานผลงาน Google sheet 3.1 กรณีดำเนินการแก้ไข/ปรับปรุงด้วยงบโครงการ/ทำการ ให้ใส่ WBS(PS) หรือ เลขใบสั่ง (PM) 3.2 กรณีที่ต้องแก้ไข ๑๐ แล้วไม่พบปัญหา กรอกที่ช่องหมายเหตุ "แก้ไข GIS แล้วเสร็จ" 3.3 กรณีวัดโหลด แล้วไม่พบปัญหา กรอกที่ช่องหมายเหตุ "ไม่พบปัญหา" 5. การประเมินผลจากผลงานก่อสร้าง/ติดตั้ง/แก้ไขหม้อแปลง ด้วยข้อมูลบนระบบ SAP(PS/PM) และงานที่ไม่พบปัญหาแก้ไข GIS แล้วเสร็จ 6. กว. สรุปผลการดำเนินงานที่ได้จาก Google sheet และรายงานผลทุกไตรมาส <u>วิธีการตั้งข้อมูลในระบบ SAP(PS)</u> (กำหนดตั้งข้อมูลทุกวันที 1 ของเดือนถัดไป) 1. T-Code : ZBJDR065 รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ(WBS) ตั้งข้อมูลสถานะงานก่อสร้างงน PS 2. T-Code : ZPM2 รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ ตั้งข้อมูลสถานะงานก่อสร้างงน PM 3. ระบุงค์ประกอบ WBS / ใบสั่งPM2 เพื่อหาสถานะงาน 4. คัดกรองงาน ที่เป็นงานก่อสร้าง/ปรับปรุงติดตั้งหม้อแปลง สับเปลี่ยนหม้อแปลง ตั้งแ่งงานที่มีสถานะ REL-C1 ถึง CLSD-F4 และ CLSD-E2(ยกเลิก)
4. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	4.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2566 (เป้าหมายจำนวนงาน ธันวาคม 2565 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย : 100% ผู้รายงาน : กว. ผู้ดำเนินการ: กคค., กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผสส., สปบ.), กฟส.(ผสป) ผู้สนับสนุนข้อมูล : กคค.,กบญ ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจาก ข้อมูลงานก่อสร้าง ก่อนปี 2566 ที่มีสถานะ F4 ในระบบ GIS เฟส 3 กับ SAP (PS) <u>สูตรการคำนวณ</u> เปรียบเทียบข้อมูลโดยอ้างอิงรหัส WBS ที่มีในระบบ GIS โดยมีในชั้นข้อมูล DS_POLE, DS_TRANSFORMER, DS_LVCONDUCTOR, DS_MVCONDUCTOR,DS_HVCONDUCTOR, อุปกรณ์ป้องกันและตัดตอนทั้งหมด <u>(จำนวน WBS รวมทั้งงบที่ match WBS ก่อนปี 2566 ในระบบ GIS) * 100</u> จำนวน WBS ก่อนปี 2566 รวมทั้งหมดใน SAP/PS <u>วิธีการตั้งข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดตั้งข้อมูลทุกวันที 26-30 ของเดือนและเปรียบเทียบจัดทำรายงานวันที่ 8 ของทุกเดือน) จากระบบ https://datacleansing.pea.in.th/wbs/
4. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	4.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2566 (เป้าหมายจำนวนงาน ธันวาคม 2566 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย : 80% ผู้รายงาน : กว. ผู้ดำเนินการ: กคค.,กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผสส., สปบ.), กฟส.(ผสป) ผู้สนับสนุนข้อมูล : กคค.,กบญ ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจาก ข้อมูลงานก่อสร้างปี 2566 ที่มีสถานะ F4 ในระบบ GIS เฟส 3 กับ SAP (PS) <u>สูตรการคำนวณ</u> เปรียบเทียบข้อมูลโดยอ้างอิงรหัส WBS ที่มีในระบบ GIS โดยมีในชั้นข้อมูล DS_POLE, DS_TRANSFORMER, DS_LVCONDUCTOR, DS_MVCONDUCTOR,DS_HVCONDUCTOR,อุปกรณ์ป้องกันและตัดตอนทั้งหมด <u>(จำนวน WBS รวมทั้งงบที่ match WBS ปี 2566 ในระบบ GIS) * 100</u> จำนวน WBSปี 2566 รวมทั้งหมดใน SAP/PS <u>วิธีการตั้งข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดตั้งข้อมูลทุกวันที 26-30 ของเดือนและเปรียบเทียบจัดทำรายงานวันที่ 8 ของทุกเดือน) จากระบบ https://datacleansing.pea.in.th/wbs/

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
4. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	4.3 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มีพิกัดมีค่าคลาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัดจดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. เป้าหมาย : 90% ผู้รายงาน : กว. ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผมด.), กฟส. (สบด.) ผู้สนับสนุนข้อมูล : กว. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจาก ข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มีพิกัดมีค่าคลาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน เปรียบเทียบกับข้อมูลในระบบ GIS <u>สูตรการคำนวณ</u> (จำนวนมิเตอร์ที่มี PEANO_Owner(PEA) และรหัส กฟฟ. ตรงกัน(AOI) และค่าคลาดเคลื่อน น้อยกว่าเท่ากับ 40 เมตร *100) จำนวนมิเตอร์ทั้งหมดในระบบพิกัดจดหน่วยที่กรองข้อมูลแล้ว <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลและเปรียบเทียบทุกวันที่ 10-12 ของทุกเดือน) จากระบบ https://gisdatatracking.pea.co.th/
4. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	4.4 วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หรือแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง ด้วย OPSA เป้าหมาย : 100% ผู้รายงาน : กว. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3(สบบ.), กฟส.(สบกป), กฟย. ผู้สนับสนุนข้อมูล : กว. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจาก ผลข้อมูลวิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หรือแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง ด้วยโปรแกรม OPSAonGIS โดยไม่พบ Error Error 01 ข้อมูลที่เป็นลูป - ตรวจสอบวงจร Loop ข้อมูล (จาก field Feederinfo ของสายไฟ) Error 02 - เฟสของสายไฟแรงต่ำไม่สอดคล้องกัน - เฟสของสายไฟแรงต่ำไม่สอดคล้องกับเฟสของหม้อแปลง - พบ EserviceLine ของหม้อแปลงไม่เชื่อมต่อกับหม้อแปลง Error 03 เฟสของสายไฟแรงต่ำไม่สัมพันธ์กับเฟสของมิเตอร์ Error 04 จำนวนสายไฟไม่สัมพันธ์กับเฟส <u>สูตรการคำนวณ</u> <u>คำนวณผลการวิเคราะห์ร้อยละข้อมูลหม้อแปลงที่ไม่มี Error code x 100</u> ข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ทั้งหมด <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> สามารถ download จากโปรแกรม http://gisne3.pea.co.th/opsaongis/login และ http://gisdashboard.pea.co.th/datavalidation/

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
4. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	4.5 Cleansing GIS Data ข้อมูลหม้อแปลงแรงต่ำที่ดำเนินการในปี 2565 จาก OPSA ลงใน GIS ให้ได้ ร้อยละ 100 ภายในไตรมาส 3 (หมายเหตุ : หม้อแปลงแรงดันตก, Overload, Unbalance) เป้าหมาย : 100% ผู้รายงาน : กวว. ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3(สปป.), กฟส.(สปป) ผู้สนับสนุนข้อมูล : กวว. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-3 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจาก ผลข้อมูล Cleansing GIS Data ข้อมูลหม้อแปลงแรงต่ำที่ดำเนินการในปี 2565 จาก OPSA ลงใน GIS ให้ได้ ร้อยละ 100 ภายในไตรมาส 3 (หมายเหตุ : หม้อแปลงแรงดันตก, Overload, Unbalance) <u>สูตรการคำนวณ</u> $\frac{\text{จำนวนข้อมูลหม้อแปลงแรงต่ำที่ดำเนินการในปี 2565 ที่แก้ไขแล้วเสร็จ} \times 100}{\text{จำนวนข้อมูลหม้อแปลงแรงต่ำ ค้างัง ในปี 2565}}$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> สามารถ download จากโปรแกรม http://gisne3.pea.co.th/opsaongis/login และ http://ne3.psim.pea.co.th/#/login
4. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	4.6 ตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OPSA มีผลการวินิจฉัยปกติ ได้แก่ แรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %Loading หม้อแปลงมากกว่า 150%, %Unbalance มากกว่า 100%, กรณีอื่นๆ ตามดุลยพินิจของแต่ละเขต เป้าหมาย : 22 เครื่อง ผู้รายงาน : กวว. ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3(สปป.), กฟส.(สปป) ผู้สนับสนุนข้อมูล : กวว. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-3 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจาก การตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OPSA มีผลการวินิจฉัยปกติ ได้แก่ แรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %Loading หม้อแปลงมากกว่า 150%, %Unbalance มากกว่า 100% <u>สูตรการคำนวณ</u> $\frac{\text{จำนวนข้อมูลหม้อแปลงแรงต่ำผลการวินิจฉัยปกติที่แก้ไขแล้วเสร็จ} \times 100}{\text{จำนวนข้อมูลหม้อแปลงแรงต่ำผลการวินิจฉัยปกติทั้งหมด}}$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> สามารถ download จากโปรแกรม http://gisne3.pea.co.th/opsaongis/login และ http://ne3.psim.pea.co.th/#/login
5. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงต่ำ)	5.1 ก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P) เป้าหมาย : 500 วงจร-กม. ผู้รายงาน : ผจก.กค.อ.3 ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3 (สปป., ผกส.), กฟส. (สปป.) ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจากผลงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง ตามงบโครงการต่างๆ จากระบบ SAP(PS) ประกอบด้วยงบโครงการ(P) และงบลงทุน(I) โดยมีเงื่อนไขในการประเมินผลดังนี้ 1. ประเมินผลจากงานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงงานคงเหลือที่อนุมัติก่อนปี 2566 รวมกับงานที่อนุมัติปี 2566 2. ไม่รวมงานที่สำคัญงานใหญ่เป็นผู้ดำเนินการ 3. งานโครงการ (P) ที่นำมาประเมินได้แก่ คพม.2, คพจ.1.3, คพจ.2.3 และ คพจ.2.4 4. งานงบลงทุน (I) ที่นำมาประเมินได้แก่ งานย้ายแนวระบบจำหน่าย(LMS) และ I.ZG,I.FU (คชก.) 5. กฟฟ.หน้างาน เป็นผู้ควบคุมงาน ไม่รวม ผู้ควบคุมงานจาก ส่วนกลาง <u>สูตรการคำนวณ</u> ผลงานก่อสร้างหรือปิดงานก่อสร้างระบบจำหน่าย แรงสูง(วงจร-กม.) = ปริมาณ (วงจร-กม) ที่ก่อสร้างสะสม S-curve +ปริมาณ(วงจร-กม) ที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ(TECO) + ปริมาณ(วงจร-กม) ที่ปิดงานก่อสร้าง(CLSD) <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ SAP(PS) (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 25 ของทุกเดือน)</u> 1. T-Code : cn43n (รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ(WBS)) ดึงข้อมูลสถานะงานก่อสร้างงบ P และ I ในระบบ SAP(PS) 2. นำข้อมูลงาน(WBS) ตามเงื่อนไข มาประมวลผล 3. ปริมาณงานก่อสร้างสะสม S-curve จากผลงานสะสมในระบบคิดตามงานก่อสร้าง Google sheet 4. คัดกรองผลงานจาก(WBS) ที่เป็นงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูงตั้งแตงานที่มีสถานะ REL-C1 ถึง CLSD-F4 และ CLSD-E2(ยกเลิก)

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
		หมายเหตุ: สถานะ REL-C1 จะคำนวณจาก S-Curve เฉพาะงานก่อสร้างโครงการ คพจ.1.3 , คพจ.2.3

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
5. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงต่ำ)	5.2 ก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (จบ ,P) เป้าหมาย : 300 วงจร-กม. ผู้รายงาน : ผจร.กคค.ผ.3 ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3 (สปป., ผกส.), กฟส. (สปป.) ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจากผลงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามงบโครงการต่างๆ จากระบบ SAP(PS) ประกอบด้วยงบโครงการ(P) และงบลงทุน(I) โดยมีเงื่อนไขในการประเมินผลดังนี้ 1. ประเมินผลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ งานคงเหลือที่อนุมัติก่อนปี 2566 รวมกับงานที่อนุมัติปี 2566 2. ไม่รวมงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้ดำเนินการ 3. งานโครงการ (P) ที่นำมาประเมินได้แก่ คพม.2, คพจ.1.3, คพจ.2.3 และ คพจ.2.4 4. งานงบลงทุน (I) ที่นำมาประเมินได้แก่ งานย้ายแนวระบบจำหน่าย(LMS) และ I.ZGJ,FU (คชก.) 5. กฟฟ.หน้างาน เป็นผู้ควบคุมงาน ไม่รวม ผู้ควบคุมงานจาก ส่วนกลาง <u>สูตรการคำนวณ</u> ผลงานก่อสร้างหรือปิดงานก่อสร้างระบบจำหน่าย แรงต่ำ(วงจร-กม.) = ปริมาณ(วงจร-กม.) ที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ(TECO) + ปริมาณ(วงจร-กม.) ที่ปิดงานก่อสร้าง(CLSD) <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ SAP(PS) (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที 25 ของทุกเดือน)</u> 1. T-Code : cn43n (รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ(WBS)) ดึงข้อมูลสถานะงานก่อสร้างงบ P และ I ในระบบ SAP(PS) 2. นำข้อมูลงาน(WBS) ตามเงื่อนไข มาประมวลผล 3. คัดกรองผลงานจาก(WBS) ที่เป็นงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำตั้งแตงานที่มีสถานะ REL-C1 ถึง CLSD-F4 และ CLSD-E2(ยกเลิก) 4. ผลงานการก่อสร้างหรือปิดงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จะดำเนินการแยกตาม การไฟฟ้าในสังกัด กฟผ.3

[illegible]

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1 แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า 1.1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์ 1.1.1.1 จัดทำแผนงานขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 1 เป้าหมาย : สำรองติดตั้ง DF หรือแปลงแขน และ Disconnecting Switch, DF ในแท่นแยกไลน์เมน อย่างน้อย 300 จุด ผู้รายงาน : ผศบ.กบข.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 (กฟฟ.ชั้น 1-3 กระจายงานให้ กฟส. ในสังกัดที่มีสถานีไฟฟ้าตั้งอยู่ในพื้นที่) ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผศบ.กบข.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 ประเมินผล : ตรวจสอบผลการสำรวจทำแผนได้ครบถ้วนในระบบ APSA ตามแผนสะสมรายเดือน หมายเหตุ :	ประเมินผลจากจำนวนจุดที่สำรวจทำแผนในระบบ APSA ขั้นตอน การเปิด-ปิดในสิ่ง ZPM4 ในระบบ SAP 1. การเลือกประเภทงาน ZPM (งานบำรุงรักษาทั่วไป) 2. ข้อความสั้น Animal Barrier-อุปกรณ์ที่ติดตั้ง (DFหรือDS)-ปีที่ดำเนินการ/จุดที่ติดตั้งหรือรหัสอุปกรณ์ ตัวอย่างเช่น Animal Barrier-DS-66/NRA 06VS-101 ขั้นตอน การเปิดงานในระบบ APSA 1. การเปิดในสิ่งงาน : เลือกประเภทงาน เป็น "IZOZ" 2. กลุ่มอุปกรณ์ : เป็นอุปกรณ์ป้องกันสัตว์และอื่นๆ (D-AG) 3. ประเภท : อุปกรณ์ป้องกันที่ติดตั้งกับส่วนที่ไม่มีไฟ 4. ลักษณะผิดปกติ : แผ่น Barrier Guard ชำรุด/ไม่ติดตั้ง(จุดเสี่ยงจากสัตว์) 5. บันทึกเลขใบสั่ง ZPM4 ในใบงานระบบ APSA สูตรการคำนวณ %การดำเนินการ = $\frac{\text{จำนวนจุดที่ดำเนินการสำรวจใน APSA} \times 100}{\text{จำนวนจุดตามแผนดำเนินการสะสมรายเดือน}}$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ 1. Export ข้อมูลการเปิด-ปิดงานการสำรวจ ใน App APSA 2. การเปิดงานสำรวจใน App APSA ข้อมูล ต้องตรงตามเงื่อนไขที่กำหนด
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1.1) ไฟแล้วเสร็จในไตรมาส 4 เป้าหมาย : ดำเนินการติดตั้งอย่างน้อย 300 จุด ผู้รายงาน : กบข. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 (กฟฟ.ชั้น 1-3 กระจายงานให้ กฟส. ในสังกัดที่มีสถานีไฟฟ้าตั้งอยู่ในพื้นที่) ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผศบ.กบข.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : ตรวจสอบผลการติดตั้งและปิดงานในระบบ APSA/SAP ตามแผนสะสมรายเดือน หมายเหตุ :	ประเมินผลตามแผนงานสำรวจทำแผนในระบบ APSA ขั้นตอน การปิดงานในระบบ APSA 1. ค้นหาใบสั่งงาน APSA : เลือกประเภทงาน เป็น "IZOZ" 2. กลุ่มอุปกรณ์ : เป็นอุปกรณ์ป้องกันสัตว์และอื่นๆ (D-AG) 3. ประเภท : อุปกรณ์ป้องกันที่ติดตั้งกับส่วนที่ไม่มีไฟ 4. ดำเนินการบันทึกเลขใบสั่ง ZPM2 และปิดงานหลังดำเนินการแล้วเสร็จ ขั้นตอน การเปิด-ปิดในสิ่ง ZPM2 ในระบบ SAP 1. การเลือกประเภทงาน ZCA (งานซ่อมบำรุงรักษาตามปกติ) 2. ข้อความสั้น Animal Barrier-อุปกรณ์ที่ติดตั้ง (DFหรือDS)-ปีที่ดำเนินการ/จุดที่ติดตั้งหรือรหัสอุปกรณ์ ตัวอย่างเช่น Animal Barrier-DS-66/NRA 06VS-101 สูตรการคำนวณ %การดำเนินการ = $\frac{\text{จำนวนจุดที่ดำเนินการติดตั้งใน APSA/SAP} \times 100}{\text{จำนวนจุดตามแผนดำเนินการสะสมรายเดือน}}$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ 1. Export ข้อมูลการเปิด-ปิดงานการสำรวจ ใน App APSA 2. การปิดงานติดตั้งใน App APSA ข้อมูล ต้องตรงตามเงื่อนไขที่กำหนด

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1.2 กิจกรรมปรับปรุงระบบไฟฟ้าที่ชำรุดเสื่อมสภาพ 1.1.2.1 สำรองระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) อย่างน้อย กฟฟ.ชั้น 1-3 แห่งละ 2 งาน และ กฟส. แห่งละ 1 งาน ภายในไตรมาส 1 เป้าหมาย : มีการประมาณการปรับปรุง อย่างน้อย กฟฟ.ชั้น 1-3 แห่งละ 2 งาน และ กฟส. แห่งละ 1 งาน ผู้รายงาน : กบข. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผดบ.กบข.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 ประเมินผล : จำนวนงานที่ กฟฟ. ส่งข้อมูลให้ กบข.ฉ.3 อนุมัติจัดสรรงบประมาณ ครบถ้วนตามแผนสะสมรายเดือน หมายเหตุ :	ประเมินผลจากการสำรวจ ออกแบบ ขออนุมัติฯ และส่งของบที่ กฟผ.3 1. กฟฟ. ที่มีการสำรวจ จัดทำประมาณการ ส่งข้อมูลขออนุมัติให้ กบข.ฉ.3 ครบตามกำหนด ผ่านการประเมิน 2. กฟฟ. ที่ไม่ดำเนินการ หรือ ดำเนินการสำรวจประมาณการส่งข้อมูลให้ กบข.ฉ.3 ไม่ครบตามกำหนด ไม่ผ่านการประเมิน สูตรการคำนวณ %การดำเนินการ = $\frac{\text{จำนวนงานที่ได้รับอนุมัติจัดสรรงบประมาณ} \times 100}{\text{จำนวนงานตามแผนดำเนินการสะสมรายเดือน}}$
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1.2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 1.1.2.1 ภายในไตรมาส 4 เป้าหมาย : ดำเนินการปรับปรุงฯ เบิกจ่ายงบประมาณ และปิดงานตามกำหนดเวลา อย่างน้อย กฟฟ.ชั้น 1-3 แห่งละ 2 งาน และ กฟส. แห่งละ 1 งาน ผู้รายงาน : กบข. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผดบ.กบข.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 4 ประเมินผล : จำนวนงานที่ กฟฟ. ดำเนินการแล้วเสร็จ และปิดงานในระบบ SAP ครบถ้วนตามแผนสะสมรายเดือน หมายเหตุ :	ประเมินผลจากการปรับปรุงระบบ เบิกจ่ายงบประมาณ และปิดงาน 1. กฟฟ. ที่ดำเนินการแล้วเสร็จและปิดงานในระบบ SAP ครบถ้วนตามกำหนด ผ่านการประเมิน 2. กฟฟ. ที่ไม่ดำเนินการหรือดำเนินการไม่ครบถ้วนตามกำหนด ไม่ผ่านการประเมิน สูตรการคำนวณ %การดำเนินการ = $\frac{\text{จำนวนงานที่ปรับปรุงแล้วเสร็จพร้อมปิดงานใน SAP} \times 100}{\text{จำนวนงานตามแผนดำเนินการสะสมรายเดือน}}$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ SAP 1. T-CODE ZBUDR064 2. ตรวจสอบการดำเนินงาน และการใช้งบประมาณค่าใช้จ่ายหน่วยงาน 3. ตรวจสอบความสำเร็จของงาน สถานะ CLSD F4 4. ส่งคืนงบประมาณ(ที่เหลือ)
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.2. แผนงาน Smart Patrol 1.2.1 การตรวจสอบระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำกาจ่ายไฟ) (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ : ใช้โปรแกรมประยุกต์ ตามที่ กฟผ.กำหนด 1.2.1.1 สายส่ง 115 kv (ปีละ 4 ครั้ง) เป้าหมาย : ดำเนินการ 100% วงจรจ่ายไฟ (ปัจจุบัน 49๑2รอบ 196 วงจร) ไตรมาสละครึ่ง ผู้รายงาน : กบข. ผู้ดำเนินการ: ผดบ.กบข.ฉ.3 ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผดบ.กบข.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : ดำเนินการครบถ้วนทุกวงจรจ่ายไฟตามแผนสะสมรายเดือน หมายเหตุ :	ประเมินผลจากการตรวจสอบสายส่งระบบ 115kV ครบ 100% ทุกวงจร 4 ครั้ง/ปี(เฉพาะวงจรที่มีการจ่ายไฟ) โดยใช้ Application MUM&MFO จากระบบ SAP 1. เปิดใบสั่ง ZPM4 เลือก ZPM (งานบำรุงรักษาทั่วไป) 2. ดึงชื่อใบสั่งตามรูปแบบ "PATROL_ปี_แรงดัน_รอบดำเนินการ_วงจร/ระยะทาง" เช่น "PATROL_66_115_รอบ1_SUB-PST/30กม." สร้างใบสั่งงานตามขั้นตอนใน MUM&MFO เลือกชื่อวงจรตาม HV_Conductor Feeder สูตรการคำนวณ %การดำเนินการ = $\frac{\text{จำนวนไลน์สายส่งที่ดำเนินการ} \times 100}{\text{แผนดำเนินการสะสมรายเดือน}}$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ จากระบบ MUM&MFO 1. Export ข้อมูลการเปิดงานตรวจสอบสายส่ง 115kV ใน App MUM&MFO รายเดือน 2. การเปิด-ปิดงานตรวจสอบสายส่ง 115kV ใน App MUM&MFO โดยข้อมูลไลน์สายส่ง ต้องมีจำนวนตามเป้าหมายเดือน

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.2.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง) เป้าหมาย : ดำเนินการ 100% วงจรจ่ายไฟ (ปัจจุบัน 552@2รอบ 1104 วงจร) ไตรมาสละครั้ง ผู้รายงาน : กบข. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผศบ.กบข.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : ดำเนินการครบถ้วนทุกวงจรจ่ายไฟตามแผนสะสมรายเดือน หมายเหตุ :	ประเมินผลจากการตรวจสอบระบบจำหน่าย 22kV ครบ 100% ทุกวงจร 2 ครั้ง/ปี (เฉพาะวงจรที่มีการจ่ายไฟ) โดยใช้ Application MUM&MFO การสร้างใบสั่งในระบบ SAP 1. เปิดใบสั่ง ZPM4 เลือก ZPM (งานบำรุงรักษาทั่วไป) 2. ตั้งชื่อใบสั่งตามรูปแบบ "PATROL_ปี_แรงดัน_รอบดำเนินการ_วงจร/ระยะทาง" เช่น "PATROL_66_22kV_รอบ1_SUB810/112.1กม." สร้างใบสั่งงานตามขั้นตอนใน MUM&MFO เลือกชื่อวงจรตาม MV_Conductor Feeder <u>สูตรการคำนวณ</u> %การดำเนินการ = $\frac{\text{จำนวนวงจรระบบจำหน่ายที่ดำเนินการ}}{\text{จำนวนวงจรระบบจำหน่ายทั้งหมด}} \times 100$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> จากระบบ MUM&MFO 1. Export ข้อมูลการเปิดงานตรวจสอบระบบจำหน่าย 22kV ใน App MUM&MFO รายเดือน 2. การเปิด-ปิดงานตรวจสอบตรวจสอบระบบจำหน่าย 22kV ใน App MUM&MFO โดยข้อมูลระบบจำหน่าย ต้องมีจำนวนตามเบียร์รายเดือน
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.2.2 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าในระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำกรจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อน (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบไตรมาส 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1-4) 1.2.2.1 สายส่ง 115 kV เป้าหมาย : 49 วงจร ผู้รายงาน : กบข. ผู้ดำเนินการ : ผศบ.กบข.ฉ.3 ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผศบ.กบข.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : ประเมินจากผลดำเนินการครบถ้วนตามแผน และแก้ไขจุดผิดปกติแล้วเสร็จ หมายเหตุ :	1. ดำเนินการตรวจสอบครบถ้วนตามแผน และแก้ไขจุดผิดปกติทั้งหมด ผ่าน 2. ดำเนินการตรวจสอบไม่ครบถ้วนตามแผน หรือแก้ไขจุดผิดปกติไม่แล้วเสร็จ ไม่ผ่าน <u>ขั้นตอน การเปิด-ปิดใบสั่ง ZPM4 ในระบบ SAP</u> 1. เปิดใบสั่ง ZPM4 เลือก ZPM (งานบำรุงรักษาทั่วไป) 2.ข้อความสั้น THERMAL_ปีที่ดำเนินการ_ระบบแรงดันไฟฟ้า_สถานีไฟฟ้า_พิดเดอร์/ระยะทางที่ดำเนินการ ตัวอย่าง THERMAL_66_115_SUB-PST/30กม. 3. ประเภทกิจกรรม : ZI3 <u>ขั้นตอน การเปิด-ปิดงานในระบบ APSA</u> 1. การเลือกประเภทงานใน App APSA - "Thermal" ต้องเลือกเป็นประเภท "งานตามแผน" 2. เลือกระบบแรงดัน 115kV กำหนดข้อความสั้น THERMAL_ปีที่ดำเนินการ_ระบบแรงดันไฟฟ้า_สถานีไฟฟ้า_พิดเดอร์/ระยะทางที่ดำเนินการ ตัวอย่าง THERMAL_66_115_SUB-PST/30กม. <u>สูตรการคำนวณ</u> %การดำเนินการ = $\frac{\text{จำนวนใบสั่งที่ปิดงานใน APSA}}{\text{จำนวนงานสะสมตามแผนรายเดือน}} \times 100$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> 1.Export ข้อมูลการเปิด-ปิดงาน THERMAL การสำรวจและแก้ไข App APSA

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะโซนมีนม) เป้าหมาย : 402 วงจร ผู้รายงาน : กบข. ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น1-3 ตรวจสอบ, กฟฟ.ชั้น1-3 และ กฟส. แก้อุปกรณ์ผิดปกติ ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : ประเมินจากผลดำเนินการครบถ้วนตามแผน และแก้อุปกรณ์ผิดปกติแล้วเสร็จ หมายเหตุ :	1. กฟฟ. ที่ดำเนินการตรวจสอบครบถ้วนตามแผน และแก้อุปกรณ์ผิดปกติทั้งหมด ผ่าน 2. กฟฟ. ที่ดำเนินการตรวจสอบไม่ครบถ้วนตามแผน หรือแก้อุปกรณ์ผิดปกติไม่แล้วเสร็จ ไม่ผ่าน <u>ขั้นตอน การเปิด-ปิดใบสั่ง ZPM4 ในระบบ SAP</u> 1. เปิดใบสั่ง ZPM4 เลือก ZPM (งานบำรุงรักษาทั่วไป) 2.ข้อความสั้น THERMAL_ ปีที่ดำเนินการ_ระบบแรงดันไฟฟ้า_สถานีไฟฟ้า_พิดเดอร์/ระยะทางที่ดำเนินการ ตัวอย่าง THERMAL_66_22_NRA_01/10 3. ประเภทกิจกรรม : ZI3 <u>ขั้นตอน การเปิด-ปิดงานในระบบ APSA.</u> 1. การเลือกประเภทงานใน App APSA - "Thermal" ต้องเลือกเป็นประเภท "งานตามแผน" 2. เลือกระบบแรงดัน 22KV กำหนดชื่อข้อความสั้น THERMAL_ ปีที่ดำเนินการ_ระบบแรงดันไฟฟ้า_สถานีไฟฟ้า_พิดเดอร์/ระยะทางที่ดำเนินการ ตัวอย่าง THERMAL_66_22_NRA_01/10 <u>สูตรการคำนวณ</u> %การดำเนินการ = $\frac{\text{จำนวนใบสั่งที่ทำงานใน APSA} \times 100}{\text{จำนวนงานสะสมตามแผนรายเดือน}}$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> 1.Export ข้อมูลการเปิด-ปิดงาน THERMAL การสำรวจและแก้ไข App APSA
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.3. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่าย 1.3.1 ปรับปรุงเปลี่ยนชนิดสาย PIC/เปลือย เป็น ชนิดสาย SAC เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 200 วงจร-กม. ผู้รายงาน : ผจร.กคค.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ: กคค., กวว., กบข., กฟฟ.ชั้น 1-3 (สปป., ผกส.), กฟส. (ผกป.) ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ : ปริมาณงานจริงคงเหลือ เพียง 124.34 วงจร-กม.	ประเมินผลจากผลงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแล้วเสร็จ ตามงบโครงการต่างๆ จากระบบ SAP(PS) ประกอบด้วยโครงการ(P) โดยมีเงื่อนไขในการประเมินผลดังนี้ 1. ประเมินผลจากงานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงระบบ 22 เควี ที่อนุมัติก่อนปี 2566 และงานที่อนุมัติปี 2566 2. กฟฟ.หน้างาน เป็นผู้ควบคุมงาน ไม่รวม ผู้ควบคุมงานจาก กฟฟ. 3. งานโครงการ (P) ที่นำมาประเมินได้แก่ คพจ.1.3 , คพจ.2.3 และ คพจ.2.4 4. งานลงทุน (I) ที่นำมาประเมินได้แก่ งานย้ายแนวระบบจำหน่าย(I.MS) และ I.ZG,I.FU (คทก.) <u>วิธีดำเนินการ</u> ผลงานก่อสร้างหรือปิดงานก่อสร้างระบบจำหน่าย แรงสูง(วงจร-กม.) = ปริมาณ (วงจร-กม) ที่ก่อสร้างสะสม S-curve +ปริมาณ(วงจร-กม) ที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ(TECO) + ปริมาณ(วงจร-กม) ที่ปิดงานก่อสร้าง(CLSD) <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ SAP(PS) (กำหนดถึงข้อมูลทุกวันี่ 25 ของทุกเดือน)</u> 1. T-Code : cn43n (รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ(WBS)) ดึงข้อมูลสถานะงานก่อสร้าง P ในระบบ SAP(PS) 2. นำข้อมูลงาน(WBS) ตามเงื่อนไข มาประมวลผล 3. ปริมาณงานก่อสร้างสะสม S-curve จากผลงานสะสมในระบบติดตามงานก่อสร้าง Google sheet 4. คัดกรองงาน(WBS) ที่เป็นงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูงตั้งแต่งานที่มีสถานะ REL-C1 ถึง CLSD-F4 และ CLSD-E2(ยกเลิก) หมายเหตุ: สถานะ REL-C1 จะคำนวณจาก S-Curve เฉพาะงานก่อสร้างโครงการ คพจ.1.3 , คพจ.2.3

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
2. แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	2.1 SAIFI&SAIDI นิคมอุตสาหกรรม 2.1.1 จัดทำแผนควบคุมค่า SAIFI&SAIDI นิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย : จำนวน 2 แผนงาน ผู้รายงาน : กบข. ผู้ดำเนินการ: กฟจ.นม.2, กฟส.สงน. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผศบ.กบข.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 ประเมินผล : ประเมินจากหนังสือแจ้งแผนดำเนินการตามเวลาที่กำหนด หมายเหตุ :	1. กฟฟ. มีการจัดทำแผนดำเนินงาน และส่งหนังสือรายงาน กบข. ตามกำหนด ผ่าน 2. กฟฟ. ไม่มีการจัดทำแผนดำเนินงาน หรือไม่ส่งหนังสือรายงาน กบข. ตามกำหนด ไม่ผ่าน <u>สูตรการคำนวณ</u> $\% \text{การดำเนินการ} = \frac{\text{หนังสือแจ้งแผนดำเนินการ} \times 100}{\text{เป้าหมายแผนงาน}}$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> 1. ตรวจสอบแผนงานจากเอกสารในระบบสารบัญ
2. แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	2.1.2 ดำเนินการตามแผนงานควบคุม SAIFI&SAIDI ข้อ 2.1.1 เป้าหมาย : จำนวน 2 แผนงาน ผู้รายงาน : กบข. ผู้ดำเนินการ: กฟจ.นม.2, กฟส.สงน. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผศบ.กบข.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 (รายงานผลภายในเดือน พฤศจิกายน) ประเมินผล : ประเมินจากหนังสือรายงานผลดำเนินการตามเวลาที่กำหนด หมายเหตุ :	1. กฟฟ. มีการดำเนินการตาม และส่งหนังสือรายงาน กบข. ตามกำหนด ผ่าน 2. กฟฟ. ไม่มีการดำเนินการตามแผน หรือไม่ส่งหนังสือรายงาน กบข. ตามกำหนด ไม่ผ่าน <u>สูตรการคำนวณ</u> $\% \text{การดำเนินการ} = \frac{\text{หนังสือแจ้งผลดำเนินการ} \times 100}{\text{จำนวนแผนงาน}}$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> 1. ตรวจสอบผลดำเนินการจากเอกสารในระบบสารบัญ และข้อมูลการดำเนินการจากระบบงาน เช่น APSA, MJM&MFO, SAP

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ _____

[illegible]

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแบบปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	3.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาหม้อแปลงผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจาก คะแนน (NL1) เป้าหมาย : 4.5 ผู้รายงาน : กบส. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจากระดับคะแนน NL1 (สะสม) ความรวดเร็วในการตรวจสอบและปิดใบสั่งงาน <u>สูตรการคำนวณ</u> สูตรการคำนวณ คะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5 $NL\ 1 = (NL1.1 + NL1.2)/2$ NL1.1 = สัดส่วนจำนวนใบงานคงค้างรอผลการตรวจสอบ NL1.2 = จำนวนใบสั่งงานตรวจสอบคงเหลือ / จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด $NL1.1 = \frac{w1}{w1 + w2 + w3 + w4 + w5}$ w1 = สัดส่วนจำนวนใบงานคงค้างรอผลการตรวจสอบ 1-7 วันต่อใบงานรวมทั้งหมด w2 = สัดส่วนจำนวนใบงานคงค้างรอผลการตรวจสอบ 8-15 วันต่อใบงานรวมทั้งหมด w3 = สัดส่วนจำนวนใบงานคงค้างรอผลการตรวจสอบ 16-22 วันต่อใบงานรวมทั้งหมด w4 = สัดส่วนจำนวนใบงานคงค้างรอผลการตรวจสอบ 23-30 วันต่อใบงานรวมทั้งหมด w5 = สัดส่วนจำนวนใบงานคงค้างรอผลการตรวจสอบ >30 วันต่อใบงานรวมทั้งหมด $NL1.2 = \frac{\text{จำนวนใบสั่งงานตรวจสอบคงเหลือ}}{\text{จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด}}$ ใบสั่งที่นำมาวัดเป็นคะแนน NL1 คือ มีเตอร์ชำรุด, หน่วยลดลง 50% ติดต่อกัน 2 เดือน, มีเตอร์น่าจะหมุนติดขัด, มีเตอร์น่าจะหมุนติดขัด <u>การดำเนินการ</u> 1. ใบสั่งตรวจสอบมีเตอร์เกิดจากการรายงานความผิดปกติของมีเตอร์โดยคนจดหน่วย/ใบสั่งงานจาก พบช. 2. ตรวจสอบใบสั่งงานได้ที่ http://ucube2019.pea.co.th/ ข้อ 2.1 รายงานการตรวจสอบมีเตอร์ หรือ ใบงานตรวจสอบมีเตอร์ในระบบ scs ข้อ 1 3. ให้ดำเนินการตรวจสอบมีเตอร์ตามใบสั่งงานข้อ 2 4. บันทึกผลการตรวจสอบมีเตอร์ที่ระบบ SCS กลุ่มงานตรวจสอบมีเตอร์ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 11 ของเดือนถัดไป U-Cube ประมาณผลวันที่ 11 ของทุกเดือน) http://ucube2019.pea.co.th/ ข้อ 5.1 รายงานแสดงคะแนน NL1 NL2

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	3.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2) เป้าหมาย : 4.5 ผู้รายงาน : กบส. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจากระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5 โดยคะแนน NL2 จำนวนรายที่มีรหัสผิดปกติติดต่อกันมากกว่า 1 เดือน <u>สูตรการคำนวณ</u> สูตรการคำนวณ คะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5 $NL2 = 0.3(NL2.1) + 0.3(NL2.2) + 0.1(NL2.3) + 0.1(NL2.4) + 0.1(NL2.5) + 0.1(NL2.6)$ คะแนน NL2 จำนวนรายที่มีรหัสผิดปกติติดต่อกันมากกว่า 1 เดือน มีกิจกรรมดังนี้ (1) มิเตอร์ชำรุด รหัสอ่านหน่วย 06 (NL2.1) น้ำหนัก 30% หรือ 0.3 (2) ละเมิดการใช้ไฟฟ้า รหัสอ่านหน่วย 11 (NL2.2) น้ำหนัก 30% หรือ 0.3 (3) PEA No. ไม่ตรงกัน รหัสอ่านหน่วย 07 (NL2.3) น้ำหนัก 20% หรือ 0.2 (4) หามิเตอร์ไม่พบ รหัสอ่านหน่วย 09 (NL2.4) น้ำหนัก 10% หรือ 0.1 (5) รอ พบข. ตรวจสอบ รหัสอ่านหน่วย 10 (NL2.5) น้ำหนัก 10% หรือ 0.1 $NL2.1 = 5(W1) + 3(W2) + 1(W3)$ W1 = สัดส่วนจำนวนในงานมิเตอร์ผิดปกติค้าง 1 เดือน ต่อในงานรวมทั้งหมด W2 = สัดส่วนจำนวนในงานมิเตอร์ผิดปกติค้าง 2 เดือน ต่อในงานรวมทั้งหมด W3 = สัดส่วนจำนวนในงานมิเตอร์ผิดปกติค้างตั้งแต่ 3 เดือนขึ้นไป ต่อในงานรวมทั้งหมด <u>การดำเนินการ</u> 1. จำนวนมิเตอร์ผิดปกติจากการรายงานความผิดปกติของมิเตอร์โดยคนจดหน่วย/ใบสั่งงานจาก พบข.(ที่ยังไม่ดำเนินการแก้ไข) 2. ตรวจสอบใบสั่งงานได้ที่ http://ucube2019.pea.co.th/ ข้อ 1.4 รหัสจดหน่วยผิดปกติติดต่อกันมากกว่า 1 เดือน 3. ให้ดำเนินการแก้ไขความผิดปกติของมิเตอร์ตามประเภทใบสั่งงานข้อ 2 4. แก้ไขความผิดปกติของมิเตอร์ <u>วิธีการตั้งข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดตั้งข้อมูลทุกวัน ที่ 11 ของเดือนถัดไป U-Cube ประมาณสัปดาห์ที่ 11 ของทุกเดือน) http://ucube2019.pea.co.th/ ข้อ 5.1 รายงานแสดงคะแนน NL1 NL2

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	3.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 3.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR เป้าหมาย : 4.5 ผู้รายงาน : กบล. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจาก แก้ไขความผิดปกติของมิเตอร์ AMR และอุปกรณ์ประกอบ พร้อมปิดใบงานในระบบ http://service.amr.pea.co.th สูตรการคำนวณ http://service.amr.pea.co.th คำนวณจากอัตราไม่มีติจากจำนวนใบงานดำเนินการแล้วเสร็จ (5(ใบงาน 1-7 วัน) + 4(ใบงาน 8-15 วัน) + 3(ใบงาน 16-30 วัน) + 2(ใบงาน 31-45 วัน) +1(ใบงาน 45-60 วัน)) จำนวนใบงานทั้งหมด การดำเนินการ 1 ผمم. เปิดใบสั่งงานผ่าน http://service.amr.pea.co.th /แจ้งความผิดปกติของมิเตอร์ ตามที่ระบบแจ้งเตือนความผิดปกติ ทุกวันทำการ 2. กฟฟ.ชั้น 1-3 ,กฟส. รับทราบใบสั่งงาน พร้อมทั้งตรวจสอบหาความผิดปกติ และแก้ไขให้เป็นปกติ และปิดใบสั่งงาน พร้อมทั้งระบุรายละเอียดผลการตรวจสอบให้ชัดเจน ให้แล้วเสร็จภายใน 7 วัน 3 ผمم. ตรวจสอบงานที่ กฟฟ. รายงานมา http://service.amr.pea.co.th /แจ้งความผิดปกติของมิเตอร์ ทุกวันทำการ เพื่อให้ กพร. ปิดใบงานต่อไป วิธีการตั้งข้อมูลในระบบ (วันที่ 5 ของทุกเดือน) http://service.amr.pea.co.th คำนวณจากอัตราไม่มีติจากจำนวนใบงานดำเนินการแล้วเสร็จ
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	3.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง เป้าหมาย : 100% ผู้รายงาน : กบล. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 ผู้สนับสนุนข้อมูล : กชช. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจาก ผลการตรวจสอบและปิดใบสั่งตรวจสอบมิเตอร์ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ในระบบ SCS เทียบกับจำนวนแผนการตรวจสอบที่ ผمم. สูตรการคำนวณ $\frac{\text{จำนวนที่ปิดใบสั่งในระบบ scs}}{\text{จำนวนแผนที่ ผمم. กำหนดในระบบ scs}} \times 100$ การดำเนินการ 1. กชช. ส่งเป้าหมาย ผขฟ. ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% (กชช. ตั้งข้อมูลจาก lamtsap วันที่ 20 วางไฟล์ไว้ที่ intra กฟผ๓ กชช.(ผบข.)) 2 ผمم.กบล. สร้างแผนตรวจสอบมิเตอร์ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ในระบบ scs หลังจากได้รับข้อมูลข้อ 1 แล้วเสร็จภายใน 5 วันทำการ 3. กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ดำเนินการตรวจสอบมิเตอร์ และปิดใบสั่งงานในระบบ scs ให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 4 ของเดือนถัดไป วิธีการตั้งข้อมูลในระบบ (วันที่ 5 ของทุกเดือน) ผمم.กบล. ตั้งข้อมูลจาก SCS รายงานการตรวจสอบมิเตอร์ ข้อ 3.2.3 รายงานรายละเอียดผลการตรวจสอบมิเตอร์

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	3.4 สํารวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube (ข้อมูลสะสม มกราคม - กันยายน 2566) เป้าหมาย : 80% ผู้รายงาน : กบส. ผู้ดำเนินการ: กฟผ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจาก การตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง ตามที่พนักงานจัดหน่วยรายงาน โดยมีกิจกรรมดังนี้ 00 – อื่นๆ 01 – ไม่เป็นชำรุด/ไม่มี 02 – ไม่มีฝาครอบเทอร์มินัล 03 – คราหุข้างชำรุด 04 – สายเข้า/ออกชำรุด 05 – ไม่มีสายเข้า/ออก 06 – คราหะกั้วฝาครอบตัวมิเตอร์ไม่มี 07 – ครว้/ห้อย/เอียง/หลุด 08 – หน่วยผิดปกติจากการติด Solar Rooftop <u>การดำเนินการ</u> 1 กฟผ. ชั้น 1-3, กฟส. และ กฟย. ตรวจสอบใบงาน http://ucube2019.pea.co.th/ ข้อ 2.2 การตรวจสอบมิเตอร์ เฉพาะรหัส Patrol มิเตอร์ 05 หรือ ใบงานตรวจสอบมิเตอร์ในระบบ scs ข้อ 1 2 ดำเนินการตรวจสอบและแก้ไขความผิดปกติ และปิดใบสั่งงานใน scs <u>สูตรการคำนวณ</u> จำนวนปิดใบสั่งงานตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ทุกเครื่อง U-Cube ทุกเครื่อง x 100 จำนวนที่ผู้รับจ้างจัดหน่วยรายงาน U-Cube คำนวณให้อัตโนมัติ <u>วิธีการดึงข้อมูลใบรายงาน</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป) ผمم.กบส. ดึงข้อมูล http://ucube2019.pea.co.th/ ข้อ 2.2 การตรวจสอบมิเตอร์ เฉพาะรหัส Patrol มิเตอร์ 05

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	3.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งตนระหว่างเขต ปิละ 1 ครั้ง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง) เป้าหมาย : 38 เครื่อง ผู้รายงาน : กบล. ผู้ดำเนินการ : กบล. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	กบล ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์แบ่งตนระหว่างเขต ปิละ 1 ครั้ง <u>การดำเนินการ</u> 1 ผمم.กบล. กำหนดแผนตรวจสอบมิเตอร์แบ่งตนระหว่างเขต 2 ผمم.กบล. ตรวจสอบตามแผนที่ ผمم. กำหนด และดำเนินการตรวจสอบมิเตอร์ และบันทึกผลการตรวจสอบใน survey123 <u>สูตรการคำนวณ</u> (จำนวนที่ตรวจสอบ / จำนวนแผนที่ ผمم. กำหนด) x 100 $\frac{\text{จำนวนที่ตรวจสอบ}}{\text{จำนวนแผนที่ ผمم. กำหนด}} \times 100$ จำนวนแผนที่ ผمم. กำหนด แผนการตรวจสอบมิเตอร์ให้แล้วเสร็จภายในเดือน ธันวาคม 2566 <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที 5 ของเดือนถัดไป) ผمم.กบล. ดึงข้อมูลจาก survey123 ทุกวันที่ 5 เทียบกับแผนการตรวจสอบที่ ผمم.กบล. กำหนด
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	3.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จัดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปิละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.) เป้าหมาย : 107 ราย ผู้รายงาน : กบล. ผู้ดำเนินการ : กบล. ผู้สนับสนุนข้อมูล : กชข. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	กบล ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จัดรับซื้อ VSPP สัญญาซื้อขายไฟฟ้า 0.2 MW ขึ้นไปที่อยู่ในพื้นที่ กฟผ.3 <u>การดำเนินการ</u> 1. กชข. ส่งข้อมูลสัญญาซื้อขายไฟฟ้า vspp ให้ ผمم. 2 ผمم.กบล. กำหนดแผนตรวจสอบมิเตอร์ภายในเดือน มกราคม 2566 3 ผمم.กบล. ตรวจสอบตามแผนที่ ผمم. กำหนด และดำเนินการตรวจสอบมิเตอร์ และบันทึกผลการตรวจสอบใน survey123 <u>สูตรการคำนวณ</u> (จำนวนที่ตรวจสอบ / จำนวนแผนที่ ผمم. กำหนด) x 100 $\frac{\text{จำนวนที่ตรวจสอบ}}{\text{จำนวนแผนที่ ผمم. กำหนด}} \times 100$ จำนวนแผนที่ ผمم. กำหนด แผนการตรวจสอบมิเตอร์ให้แล้วเสร็จภายในเดือน ธันวาคม 2566 <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที 5 ของเดือนถัดไป) ผمم.กบล. ดึงข้อมูลจาก survey123 ทุกวันที่ 5 เทียบกับแผนการตรวจสอบที่ ผمم.กบล. กำหนด
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	3.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ข้ำซ้อน 3.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปิละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ) เป้าหมาย : 100% ผู้รายงาน : กบล. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : กชข. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ตรวจสอบมิเตอร์ของผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีประวัติการละเมิดฯ <u>การดำเนินการ</u> 1 ผบน.กชข. ส่งรายชื่อ ผขฟ ที่มีประวัติการละเมิดให้ ผمم.กบล. ภายใน เดือน มกราคม 2 ผمم.กบล. กำหนดแผนตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ และเปิดใบสั่งตรวจสอบ ในระบบ scs ภายใน เดือน มกราคม 3 กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.ตรวจสอบตามแผนที่ ผمم. กำหนด และดำเนินการตรวจสอบมิเตอร์ และปิดใบสั่งงานภายในวันที่ 4 ของเดือนถัดไป <u>สูตรการคำนวณ</u> $\frac{\text{จำนวนที่เปิดใบสั่งในระบบ scs}}{\text{จำนวนแผนที่ ผمم. กำหนดในระบบ scs}} \times 100$ จำนวนแผนที่ ผمم. กำหนดในระบบ scs ประเมินทุกไตรมาส

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
		วิธีการตั้งข้อมูลในระบบ (กำหนดตั้งข้อมูลทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป) ممم.گبگ. ตั้งข้อมูลจาก SCS รายงานการตรวจสอบมิเตอร์ ข้อ 3.2.3 รายงานรายละเอียดผลการตรวจสอบมิเตอร์ ทุกวันที่ 5 เทียบกับแผนการตรวจสอบที่ ممم.گبگ. สร้าง

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	3.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง) เป้าหมาย : ผู้รายงาน : กบล. ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : กชช. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงโมหิน โรงน้ำแข็ง (ศขฟ อัตรา 5) ให้ ผสม ภายในเดือน มกราคม <u>การดำเนินการ</u> 1 ผบ.กชช. ดึงข้อมูลมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงโมหิน โรงน้ำแข็ง (ศขฟ อัตรา 5) ให้ ผสม ภายในเดือน มกราคม 2 ผสม.กบล. สร้างแผนตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ ในระบบ scs ภายใน เดือน มกราคม 3 กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ตรวจสอบตามแผนที่ ผสม. กำหนด และดำเนินการตรวจสอบมิเตอร์ และปิดใบสั่งงานภายในวันที่ 4 ของเดือนถัดไป <u>สูตรการคำนวณ</u> $\frac{\text{จำนวนที่ปิดใบสั่งในระบบ scs}}{\text{จำนวนแผนที่ ผสม. กำหนดในระบบ scs}} \times 100$ และจัดส่งใบเสนอราคาให้ Operator ทราบ พร้อมสำเนาใบ มท. นำส่งให้ ผอท. ภายใน 3 เดือนหลังได้รับอนุมัติ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป) ผสม.กบล. ดึงข้อมูลจาก SCS รายงานการตรวจสอบมิเตอร์ ข้อ 3.2.3 รายงานรายละเอียดผลการตรวจสอบมิเตอร์ ทุกวันที่ 5 เทียบกับแผนการตรวจสอบที่ ผสม.กบล. สร้าง
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	3.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟฟ้าหลวง 3.8.1 กรณีเฝ้าจ่าย 3.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเฝ้าจ่ายไฟฟ้าสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน เป้าหมาย : 100% ผู้รายงาน : กบล. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. ผู้สนับสนุนข้อมูล : กชช., กวว. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเฝ้าจ่ายไฟฟ้าสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าเฝ้าจ่ายลงในโปรแกรม survey123 ครบ 100% <u>การดำเนินการ</u> 1 ผบ.กชช. ดึงข้อมูลในระบบ sap T-Code : Zblr008 ของจำนวนดวงโคมเฝ้าจ่ายทั้งหมดส่งให้ กบล. และทุก กฟฟ. ภายในเดือน มกราคม 2 กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. สำรวจดวงโคมเฝ้าจ่ายและต่อผ่านมิเตอร์ ลงในโปรแกรม survey123 3 ผสม.กบล. ดึงข้อมูลรายงานจาก survey123 ทุกวันที่ 5 ของเดือน 4 กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. นำข้อมูลมา update ในระบบ SAP <u>สูตรการคำนวณ</u> $\frac{\text{จำนวนจุดสำรวจจากSurvey123}}{\text{จำนวนแผนที่ ผบ. กำหนด}} \times 100$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> รายงานจาก survey123

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	3.8.1.2 สร้างจุดติดตั้ง Wifi และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (hemง่าย) เป้าหมาย : 100 % จำนวน 4,666 จุด ผู้รายงาน : ผอท.กบ.ล.๓ ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3(ผบ.บ.), กฟส.(ผบ.บ.), ผู้สนับสนุนข้อมูล : ใช้ข้อมูลตั้งต้นของเดือนธันวาคม ปี 2565 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : จากร้อยละผลดำเนินการปิดใบสั่งงานตรวจสอบจุดติดตั้งอุปกรณ์ Wifi และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า 1. ผบ.กฟฟ.ชั้น1-3, ผบ.กฟส. เปิดใบสั่งงานสำรวจตรวจสอบจุดติดตั้ง Wifi ในระบบ SAP ประเภทใบสั่งงาน ZW04 กิจกรรม Z75 ค้าอียาใบสั่งกำหนดรูปแบบข้อความดังนี้ รูปแบบ Wifi : สำรวจอุปกรณ์-66-⊗-WIFI-□ ความหมาย : สำรวจอุปกรณ์ หมายถึง สำรวจจุดติดตั้งอุปกรณ์ Wifi 66 หมายถึง ปี พ.ศ.2566 ⊗ หมายถึง ตัวย่อ กฟฟ.(ภาษาอังกฤษ) WIFI หมายถึง อุปกรณ์WIFI □ หมายถึง จุดที่เท่าไร ตัวอย่าง : สำรวจอุปกรณ์-66-NRM-WIFI-จุดที่1 หมายเหตุ: การจัดทำคำอธิบายใบสั่งให้ใช้ไฟล์สำเร็จที่ ผอท.กบ.ล.๓ สร้างขึ้นให้เท่านั้น เพื่อป้องกันการกรอกรอข้อความผิดพลาด 2. ผบ.กฟฟ.ชั้น1-3, ผบ.กฟส. ดำเนินการสำรวจจุดติดตั้ง Wifi โดยการบันทึกพัฒนาภาพการตรวจสอบสายหย่อนยานผ่าน Program Survey123 (App ปี 66) 3. ผบ.กฟฟ.ชั้น1-3, ผบ.กฟส. ดำเนินการประเมินหน่วยการใช้ไฟ หากประเมินแล้วเกินหน่วยเหมาจ่าย ให้แจ้ง ผมต.กฟฟ.ชั้น1-3, ผบต.กฟส. ตรวจสอบหน่วย และติดตั้งมิเตอร์ต่อไป 4. ผบ.กฟฟ.ชั้น1-3, ผบ.กฟส. ดำเนินการปิดใบสั่งงานในระบบ SAP 5. ผอท.กบ.ล.๓ ดึงข้อมูลผลการปิดใบสั่งงานและคำนวณร้อยละผลดำเนินการ รายงานผลผ่าน Google Dashboard ทุก 15 วัน หลังสิ้นไตรมาส	<u>สูตรการคำนวณ</u> 1. ร้อยละผลดำเนินการ = <u>รวมจำนวนใบสั่งงานตรวจสอบจุดติดตั้งอุปกรณ์ Wifi ที่ถูกปิดงานแล้ว X 100</u> รวมจำนวนใบสั่งงานตรวจสอบจุดติดตั้งอุปกรณ์Wifiทั้งหมด <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุก 15 วันหลังสิ้นไตรมาส) 1. ดึงข้อมูลรายงานผลผ่านระบบ SAP(T-Code: IW39) ที่ปิดใบสั่งงานในสถานะ TECO, CLSD แล้ว โดยดึงจากใบสั่งงานที่เขียนคำอธิบายตามที่ ผอท.กบ.ล.๓ กำหนด 2. ผอท.กบ.ล.๓ นำข้อมูลตามข้อ 1 รายงานผ่าน Google Dashboard

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	3.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 3.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย เป้าหมาย : 100% ผู้รายงาน : กบล. ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย <u>การดำเนินการ</u> 1 ผمم.กบล. ดึงข้อมูลหน่วยการใช้ไฟของมิเตอร์สาธารณะ T code zblr999 บิลเดือน ธันวาคม 2 ผمم.กบล. สร้างใบส่งตรวจสอบในระบบ scs ภายในเดือน มกราคม 3 u cube สร้างใบส่งอัตโนมัติ (ตามแผน NTL กฟผ.) สามารถดูได้ใน scs 4 กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส กฟย ตรวจสอบมิเตอร์ตามใบสั่งงาน ให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 4 ของทุกเดือน <u>สูตรการคำนวณ</u> $\frac{\text{จำนวนที่ปิดใบสั่งในระบบ scs}}{\text{จำนวนแผนที่ ผمم. กำหนด}} \times 100$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> ผمم.กบล. ดึงข้อมูลจาก SCS รายงานการตรวจสอบมิเตอร์ ข้อ 3.2.3 รายงานรายละเอียดผลการตรวจสอบมิเตอร์ ทุกวันที่ 5
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	3.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือน น้อยกว่า 500 หน่วย เป้าหมาย : 100% ผู้รายงาน : กบล. ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย <u>การดำเนินการ</u> 1 ผمم.กบล. ดึงข้อมูลหน่วยการใช้ไฟของมิเตอร์สาธารณะ T code zblr999 บิลเดือน ธันวาคม 2 ผمم.กบล. สร้างใบส่งตรวจสอบในระบบ scs ภายในเดือน มกราคม 3 u cube สร้างใบส่งอัตโนมัติ (ตามแผน NTL กฟผ.) สามารถดูได้ใน scs 4 กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. ตรวจสอบมิเตอร์ตามใบสั่งงาน ให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 4 ของทุกเดือน <u>สูตรการคำนวณ</u> $\frac{\text{จำนวนที่ปิดใบสั่งในระบบ scs}}{\text{จำนวนแผนที่ ผمم. กำหนด}} \times 100$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> ผمم.กบล. ดึงข้อมูลจาก SCS รายงานการตรวจสอบมิเตอร์ ข้อ 3.2.3 รายงานรายละเอียดผลการตรวจสอบมิเตอร์ ทุกวันที่ 5
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	3.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้ง Solar roof top และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ/Meter (E) เป้าหมาย : 80% ผู้รายงาน : กบล. ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. ผู้สนับสนุนข้อมูล : กวว. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ/ Meter (E) 100% <u>การดำเนินการ</u> 1. กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. เน้นเข้าปฏิบัติงานจดหน่วยทุกครั้ง ให้ลง รหัสผลิตภัณฑ์ 05 ในโปรแกรมอ่านหน่วยรายย่อย มิเตอร์ที่ติด Solar roof top / พนักงานพบเจอผู้ใช้ไฟติดตั้ง solar rooftop 2 กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. แจ้งรายชื่อผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง solar rooftop ที่ไม่ได้เขื่อนุญาตимаที่ ผสอ.กวว. ตามแบบฟอร์มที่ ผสอ. กำหนด 3. ผสอ.กวว. ส่งรายชื่อไปที่ กฟผ.ส่วนกลาง(สำเนาถึง ผمم.กบล.) 4 กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. ให้ทำบันทึกขอติดตั้งอุปกรณ์กันหมุนถอยหลังมาที่ กบล.ฉ.3 (ผمم) และนำมิเตอร์ ยกเว้นผลิตภัณฑ์ Mahajak และ Mitsubishi มาให้ ผمم. ดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์กันหมุนถอยหลังให้(หรือโทรสอบถาม 10217) และดำเนินการปิดใบสั่งงานใน scs 5. สับเปลี่ยนมิเตอร์กันย้อนกลับ/ Meter (E) 100% <u>สูตรการคำนวณ</u> จำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง $\frac{\text{จำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง (ที่ติดกันหมุนถอยหลัง)}}{\text{ข้อมูลจาก กวว. หรือ u-cube}} \times 100$

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
		<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป) กบล. ดึงรายงานจาก กวว. และ ดึงข้อมูลการตรวจสอบมิเตอร์ใน scs ทุกวันที่ 5 เปรียบเทียบกับ มิเตอร์ติดตั้งใน zdmr 101 ถ้าข้อมูล ca/หมายเลขติดตั้ง ตรงกัน นับ 1 เครื่อง

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 4.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว เป้าหมาย : 2 สถานีไฟฟ้า (ประเทย, จอมพระ) ผู้รายงาน : กกค.อ.3 ผู้ดำเนินการ : กกค., กปป., กรส., กบข. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผจก.กกค.อ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 4 ประเมินผล : 100 % หมายเหตุ :	ประสานงาน ติดตามเร่งรัด และควบคุมงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าชั่วคราว ประกอบด้วยขบวนการ(i) โดยมีเงื่อนไขในการประเมินผลดังนี้ 1. อนุมัติหลักการให้ส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการจัดซื้อ/จัดจ้าง สำหรับงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าชั่วคราวที่ได้รับอนุมัติจัดสรรงบประมาณ 2. ประชุมติดตามงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าชั่วคราว ไตรมาสละ 1 ครั้ง รวม 4 ครั้ง 3. กกค. เป็นผู้ประสานงาน, สนับสนุนงานก่อสร้าง ,ควบคุมงาน และส่วนเกี่ยวข้องร่วมดำเนินการ 4. รายงานผลการดำเนินงาน และผลการเบิกจ่ายเทียบกับแผนงานที่กำหนดไว้ตามค่าเกณฑ์วัด ทุกวันที่ 25 ของทุกเดือน 5. งานจบลงทุน (i) ที่นำมาประเมิน ได้แก่ งบลงทุนกรณีจำเป็นเร่งด่วน ปี 2565 ผูกพัน ปี 2566 6. กกค. อยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำแผน หมายเหตุ 1. สฟ.โนนสูง ต้องจ่ายไฟ มกราคม 2566 (สฟ.ประเทย) 2. สายส่ง 115 เควี ส่วนเพิ่มไป สฟ.ประเทย ต้องแล้วเสร็จ มิถุนายน 2566 (สฟ.ประเทย) 3. สฟ.ปึกธงชัย ต้องจ่ายไฟไม่เกิน มีนาคม 2566 (สฟ.จอมพระ)
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร เป้าหมาย : 5 สถานีไฟฟ้า (สุรินทร์ 3, รัตนบุรี, บ้านเหลื่อม, ละหานทราย, ปราสาท 2) ผู้รายงาน : กกค.อ.3 ผู้ดำเนินการ : กกค., กปป., กรส., กบข., กกค.1, กกค.2, กกค.3, กกส., กทอ. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผจก.กกค.อ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 4 ประเมินผล : 100 % หมายเหตุ :	ประสานงาน ติดตามเร่งรัด และควบคุมก่อสร้างสถานีไฟฟ้าถาวร ประกอบด้วยขบวนการ(P) โดยมีเงื่อนไขในการประเมินผลดังนี้ 1. ประสานงาน, ขออนุญาต และตรวจสอบความพร้อมก่อนการส่งมอบพื้นที่งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า (การขออนุญาตดินที่ลอลด, ทางเชื่อม) 2. กองจัดการงานโครงการ เป็นผู้บริหารสัญญาจ้างฯ และ กกค. เป็นผู้ควบคุมงาน 3. งานโครงการ (P) ที่นำมาประเมินได้แก่ คพจ.1.1 , คพส.9.2 4. รายงานผลการดำเนินงานก่อสร้างประจำเดือน ทุกวันที่ 25 ของทุกเดือน 5. กกค. อยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำแผน
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 4.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW เป้าหมาย : 100% ผู้รายงาน : กปป. ผู้ดำเนินการ : ผว.กปป. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-2 ประเมินผล : รายงานผลวิเคราะห์แนวทางแก้ไข หมายเหตุ :	วิธีดำเนินการ 1. ใช้ข้อมูลโหลดจากระบบ SCADA และวงจรการจ่ายไฟจากระบบ GIS 2. วิเคราะห์แนวทางแก้ไข 3. สรุปแนวทางแก้ไข

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.2.2 เปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟเพื่อลดโหลดของ Feeder ที่จ่ายโหลดเกิน 7 MW ในระบบ 22 เควี ตามแผนงาน จาก 4.2.1 เป้าหมาย : 5 พิคเตอร์ ผู้รายงาน : กปน. ผู้ดำเนินการ : ผว.กปน.ฉ.3, กฟฟ.1-3(ผปน.), กฟส.(ผปน.) ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : รายงานผลแก้ไขแล้วเสร็จ หมายเหตุ :	วิธีดำเนินการ 1. ใช้ข้อมูลโหลดจากระบบ SCADA และวงจรการจ่ายไฟจากระบบ GIS 2. นำมาปรับโปรแกรม DigSilent 3. แก้ไขผัง AutoCAD 4. ทำอนุมัติเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ 5. สำรองประมาณการติดตั้งอุปกรณ์, จัดสรรงบประมาณ 6. การไฟฟ้าทํางานดำเนินการตามอนุมัติเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่อขึ้นในระบบ 22 เควี เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 40 วงจร-กม. ผู้รายงาน : ผจร.กกค.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผปน., ผกส.), กฟส. (ผปน.) ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจากผลงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย แรงต่ำ ตามงบโครงการต่างๆ จากระบบ SAP(PS) ประกอบด้วยงบโครงการ(P) และงบลงทุน(I) โดยมีเงื่อนไขในการประเมินผลดังนี้ 1. ประเมินผลจากงานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงระบบ 22 เควี ที่อนุมัติก่อนปี 2566 และงานที่อนุมัติปี 2566 2. ไม่รวมงานที่สำคัญงานใหญ่(ส่วนกลาง)เป็นผู้ดำเนินการ 3. งานโครงการ (P) ที่นำมาประเมินได้แก่ คพจ.1.3, คพจ.2.3 และ คพจ.2.4 4. งานงบลงทุน (I) ที่นำมาประเมินได้แก่ งานย้ายแนวระบบจำหน่าย(LMS) 5. ทั้งนี้ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการวิเคราะห์ Loss.ให้ส่วนเกี่ยวข้องจัดทำข้อมูลและส่งให้ กกค. ก่อนขออนุมัติแผนปฏิบัติการประจำปี 2566 วิธีดำเนินการ ผลงานก่อสร้างหรือปิดงานก่อสร้างระบบจำหน่าย แรงสูง(วงจร-กม.) = ปริมาณ (วงจร-กม) ที่ก่อสร้างสะสม S-curve +ปริมาณ(วงจร-กม) ที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ(TECO) + ปริมาณ(วงจร-กม) ที่ปิดงานก่อสร้าง(CLSD) วิธีการดึงข้อมูลในระบบ SAP(PS) (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที 25 ของทุกเดือน) 1. T-Code : cn43n (รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ(WBS)) ดึงข้อมูลสถานะงานก่อสร้างงบ P และ I ในระบบ SAP(PS) 2. นำข้อมูลงาน(WBS) ตามเงื่อนไข มาประมวลผล 3. ปริมาณงานก่อสร้างสะสม S-curve จากผลงานสะสมในระบบติดตามงานก่อสร้าง Google sheet 4. คัดกรองงาน(WBS) ที่เป็นงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูงตั้งแต่งานที่มีสถานะ REL-C1 ถึง CLSD-F4 และ CLSD-E2(ยกเลิก) หมายเหตุ: 1. สถานะ REL-C1 จะคำนวณจาก S-Curve เฉพาะงานก่อสร้างโครงการ คพจ.1.3 , คพจ.2.3 2. ให้ กวว.และ กปน. ส่งข้อมูลอนุมัติงานเปลี่ยนสายขนาดใหญ่อขึ้นในระบบ 22 เควี ให้กับ กกค. 3. ข้อมูลอาจมีการปรับลดตามปริมาณงานที่ส่วนเกี่ยวข้องจัดส่ง

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูงกว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์ เป้าหมาย : 5 ฟีดเดอร์ ผู้รายงาน : กบป. ผู้ดำเนินการ : ผวว.กบป.ฉ.3, กฟฟ.1-3(ผบป.), กฟส.(ผกป.) ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : รายงานผลแก้ไขแล้วเสร็จ หมายเหตุ :	<u>วิธีดำเนินการ</u> 1. ใช้ข้อมูลห้แปลงจากระบบ GIS 2. คำนวณการbalance phase ให้อแปลงใน Excel 3. ทำอนุมัติแก้ไข Unbalance 4. การไฟฟ้าท่งงานดำเนินการตามอนุมัติแก้ไข Unbalance
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง เพื่อให้มีค่า Power Factor ไม่ต่ำกว่า 0.90 ทุกฟีดเดอร์ เป้าหมาย : 100% ผู้รายงาน : กบป. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ท่งงาน ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : รายงานผลการติดตั้งแล้วเสร็จ หมายเหตุ :	<u>วิธีดำเนินการ</u> 1. ใช้ข้อมูลโหลดจากระบบ SCADA 2. คำนวณค่า power factor 3. RUN โปรแกรม DigSilent หาจุดติดตั้ง 4. ทำอนุมัติติดตั้ง Capacitor 5. รายงานผล
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 4.6.1 การแก้ไขค่าปจิดอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ เป้าหมาย : 100% ของจุดที่ตรวจพบ ผู้รายงาน : กบข. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผบอ.กบข.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : ประเมินผลจากการเปิด-ปิดใบสั่งแก้ไขในเวลาที่กำหนด หมายเหตุ :	1. กฟฟ. ที่ตรวจพบ Fixed Capa. หลุดจากระบบ ไม่นับรวมกรณีปลดทำงาน และดำเนินการแก้ไขใน 15 วัน ผ่าน 2. กฟฟ. ที่ตรวจพบ Fixed Capa. หลุดจากระบบ ไม่นับรวมกรณีปลดทำงาน แต่ดำเนินการแก้ไขช้ากว่า 15 วัน ไม่ผ่าน <u>การเปิด-ปิดใบสั่ง ZPM2 ในระบบ SAP</u> 1. การเลือกประเภทงาน ZCA (งานซ่อมบำรุงรักษาตามปกติ) 2. ข้อความสั้น “แก้ไข_FixedCap_ชำรุด_ตามด้วยรหัสสั่งการจาก GIS” ตัวอย่างเช่น “แก้ไข_FixedCap_ชำรุด_PCA10C-01” <u>สูตรการคำนวณ</u> %การดำเนินการ = $\frac{\text{จำนวนงานที่ดำเนินการแก้ไขใน 15 วัน} \times 100}{\text{จำนวนงานที่สร้างในระบบ SAP}}$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> 1. สรุปข้อมูลการเปิด-ปิด (TECO) ในสั่ง ZPM2 คำค้น “แก้ไข_FixedCap_ชำรุด_ตามด้วยรหัสสั่งการจาก GIS” จากระบบ SAP

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เมษายนหรือ พฤษภาคม 2566 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด) เป้าหมาย : 100% ผู้รายงาน : กปบ. ผู้ดำเนินการ : กปบ. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 2 ประเมินผล : รายงานผลการคำนวณ หมายเหตุ :	<u>วิธีดำเนินการ</u> 1. ใช้ข้อมูลโหลดจากระบบ SCADA และ AMR และวาดวงจรการจ่ายไฟในโปรแกรม Digsilent 2. นำมารันแบบ 24 ชั่วโมงในโปรแกรม Digsilent 3. กรอกข้อมูลในรายงาน Technical loss
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.7.1 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนาบเข้าระบบ เป้าหมาย : 127 โวลต์ ผู้รายงาน : กปบ. ผู้ดำเนินการ : กปบ. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 2 ประเมินผล : รายงานผลการคำนวณ หมายเหตุ :	<u>วิธีดำเนินการ</u> 1. ใช้ข้อมูลโหลดจากระบบ SCADA และวงจรการจ่ายไฟจากระบบ GIS 2. นำมารันแบบ 24 ชั่วโมงในโปรแกรม Digsilent 3. คำนวณ plant factor จากหน่วยข้อไฟฟ้าของ SPP/VSP 4. ทำรายงานหน่วยสูญเสียจาก SPP/VSP 5. กรอกข้อมูลในรายงาน Technical loss
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.8 การวิเคราะห์ Loss และจัดทำแผนแก้ไขตามลำดับความสำคัญ เป้าหมาย : 5 พิกเตอร์ ผู้รายงาน : กปบ. ผู้ดำเนินการ : กปบ. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 2 ประเมินผล : มีบันทึกอนุมัติเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ หมายเหตุ :	<u>ขั้นตอนการดำเนินงาน</u> 1. ใช้ข้อมูลโหลดจากระบบ SCADA และวงจรการจ่ายไฟจากระบบ GIS 2. นำมารันในโปรแกรม Digsilent 3. แก้ไขผัง AutoCAD 4. ทำอนุมัติเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ 5. สำรองปริมาณการติดตั้งอุปกรณ์, จัดสรรงบประมาณ 6. ผว.กปบ.อ.3 ดำเนินการตามอนุมัติเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.9 หม้อแปลงจำหน่าย 4.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 50% (เครื่อง) เป้าหมาย : 55 เครื่อง ผู้รายงาน : กวว. (สปร) ผู้ดำเนินการ: กฟฟ. ชั้น 1-3 (สปบ), กฟส. (สกป.) ผู้สนับสนุนข้อมูล : กวว. (ผสร.) ,กบอ. (ผมม) ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-2 ประเมินผล : แก้ไขข้อมูล GIS แล้วเสร็จ = 1 เครื่อง หมายเหตุ :	การแก้ไขหม้อแปลง กฟผ. ที่มีกระแสไฟฟ้า Unbalance เกิน 50% จากการชี้เป้าของ กวว. โดยใช้ OPSA ในการชี้เป้า 1. กวว. ดึงข้อมูล OPSA เป้าหมายหม้อแปลง Unbalance ที่มีความผิดปกติ และแจ้งให้ กฟฟ. ชั้น 1-3 , กฟส. ภายในเดือน มกราคม 2565 2. กฟฟ. ชั้น 1-3 กฟส. ตรวจสอบข้อมูล GIS ที่ผิดปกติ และความสอดคล้องกับสภาพหน้างาน เพื่อดำเนินการแก้ไขปรับปรุง พร้อมนำผลที่แก้ไขเข้าสู่ระบบ GIS 3. กฟฟ. ชั้น 1-3 กฟส. ตรวจสอบผลการแก้ไข Unbalance บนโปรแกรม OPSA 4. กวว. สรุปผลการดำเนินงานทุกไตรมาส โดยการดึงข้อมูลจาก OPSA ตามเป้าหมายที่ได้การแก้ไขมาตรวจสอบ

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.9.2 การสืบเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาดหม้อแปลง) เป้าหมาย : 30 เครื่อง ผู้รายงาน : กวว. (ผปร) ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผปบ.) , กฟส. (ผกป.) ผู้สนับสนุนข้อมูล : กวว. (ผพร.) ,กบส. (ผมม) ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 2-3 ประเมินผล : ในสิ่ง ZPM2 สถานะ TECO + CLSD = 1 เครื่อง หมายเหตุ :	การสืบเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสมจากการชี้เป้าของ กวว. โดยใช้ OPSA ในการชี้เป้า 1 กวว. ตรวจสอบจำนวนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดน้อยกว่า 30% (โดยเฉพาะหม้อแปลงขนาด 160 เครือเอ) 2 กวว. แจ้งแผนงานสืบเปลี่ยนหม้อแปลงให้แก่ กฟฟ.ชั้น 1-3 เพื่อดำเนินการสืบเปลี่ยนตามแผนงาน ภายในเดือน มกราคม 2565 3 กวว. รวบรวมข้อมูลในสิ่งแก้ไขสืบเปลี่ยนหม้อแปลงที่โหลดน้อยกว่า 30% และติดตามสถานะ TECO+CLSD ทุกไตรมาส จาก Sap : T-Code IW39 ในสิ่ง ZPM2 ประเภทกิจกรรม ZCA 4 กวว. สรุปผลการดำเนินการทุกไตรมาส ในสิ่ง ZPM2 สถานะ TECO + CLSD เทียบข้อมูลใน OPSA + แก้ไขข้อมูล GIS แล้ว >> ผลการดึงข้อมูล OPSA ไม่ผิดปกติแล้ว = นับผลเป็น 1 เครื่อง วิธีการดึงข้อมูลในระบบ (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที 15 ของเดือนในไตรมาสแรก) sap : T-Code IW39 ในสิ่ง ZPM2 ประเภทกิจกรรม ZCA สถานะ TECO + CLSD
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีโอ) เป้าหมาย : 30,000 kVA ผู้รายงาน : กกค.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผปบ.) , กฟส. (ผกป.) ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ : จะปรับปรุงเป้าหมายหลังจากได้ผลการประมาณผลโปรแกรม OPSA on GIS ในไตรมาส 4/2565	ประเมินผลจากผลงานก่อสร้างติดตั้งหม้อแปลง ตามงบโครงการต่างๆ จากระบบ SAP(PS) ประกอบด้วยงบโครงการ(P) และงบลงทุน(I) โดยมีเงื่อนไขในการประเมินผลดังนี้ 1. ประเมินผลงานจากก่อสร้างติดตั้งหม้อแปลง ราคาคงเหลือที่อนุมัติก่อนปี 2566 รวมกับงานที่อนุมัติปี 2566 2. ไม่รวมงานที่สำนักงานใหญ่(ส่วนกลาง)เป็นผู้ดำเนินการ 3. งานโครงการ (P) ที่นำมาประเมินได้แก่ คพจ.24 4. ให้ส่วนเกี่ยวข้องประมาณผลโปรแกรม OPSA on GIS ก่อนส่งให้ กกค. ประเมินผลงานก่อสร้างต่อไป สูตรการคำนวณ ผลงานก่อสร้างหรือปิดงานก่อสร้างติดตั้ง หม้อแปลง(kVA) = ปริมาณ (เควีโอ)ที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ(TECO) + ปริมาณ(เควีโอ)ที่ปิดงานก่อสร้าง(CLSD) วิธีการดึงข้อมูลในระบบ SAP(PS) (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที 25 ของทุกเดือน) 1. T-Code : cn43n รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ(WBS) ดึงข้อมูลสถานะงานก่อสร้างงบ P ในระบบ SAP(PS) 2. นำข้อมูลงาน(WBS) ตามเงื่อนไข มาประมวลผล 3. คัดกรองงาน(WBS) ที่เป็นงานก่อสร้าง/ปรับปรุงติดตั้งหม้อแปลง ตั้งแตงานที่มีสถานะ REL-C1 ถึง CLSD-F4 และ CLSD-E2(ยกเลิก) หมายเหตุ : ให้ กวว. จัดส่งข้อมูลการประมาณผลโปรแกรม OPSA on GIS ในไตรมาส 4/2565 ให้ กกค.
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ติดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส) เป้าหมาย : 50 วงจร-กม. ผู้รายงาน : กกค.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินผลจากผลงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามงบโครงการต่างๆ จากระบบ SAP(PS) ประกอบด้วยงบโครงการ(P) และงบลงทุน(I) โดยมีเงื่อนไขในการประเมินผลดังนี้ 1. ประเมินผลงานจากก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ ที่อนุมัติก่อนปี 2566 และงานที่อนุมัติปี 2566 2. ไม่รวมงานที่สำนักงานใหญ่(ส่วนกลาง)เป็นผู้ดำเนินการ 3.งานโครงการ(P)ที่นำมาประเมินได้แก่ คพม.2 , คพจ.24 และ I.ZG.I.FU (คชก.) จากนั้นคัดเลือกรงานก่อสร้างที่เปลี่ยนขนาดสายใหญ่ขึ้น ในระบบจำหน่ายแรงต่ำ, งานติดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส 4. ทั้งนี้ให้ กวว. จัดส่งข้อมูลและส่งให้ กกค. ก่อนขออนุมัติแผนปฏิบัติการประจำปี 2566 สูตรการคำนวณ ผลงานก่อสร้างหรือปิดงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ระบบจำหน่ายแรงต่ำ(วงจร-กม.) = งานที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ(TECO) + งานที่ปิดงานก่อสร้าง(CLSD) วิธีการดึงข้อมูลในระบบ SAP(PS) (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที 25 ของทุกเดือน) 1. T-Code : cn43n รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ(WBS) ดึงข้อมูลสถานะงานก่อสร้างงบโครงการ คพจ.24 2. ระบุงค์ประกอบ WBS / โครงร่างเพื่อหาสถานะงาน 3. คัดกรองงาน(WBS) ที่เป็นงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ และงานที่มีสถานะ REL-C1 ถึง CLSD-F4 และ CLSD-E2(ยกเลิก) หมายเหตุ: 1.ให้ กวว.และ กปบ. ส่งข้อมูลอนุมัติงานเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เคริ ให้กับ กกค. 2. ข้อมูลอาจมีการปรับลดตามปริมาณงานที่ส่วนเกี่ยวข้องจัดส่ง

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง เป้าหมาย : ผู้รายงาน : กบป. ผู้ดำเนินการ: ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	วิธีดำเนินการ พิจารณาการจ่ายเข้าระบบของ Switching Capa ขนาด 1500 kVar ที่มีติดตั้งอยู่ในระบบให้ทำงานสอดคล้องกับ ค่า Var ของระบบจำหน่ายหรือพิจารณาใช้งานในกรณีแรงดันตก รูปแบบการรายงานเป็นรายไตรมาส
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 4.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100% เป้าหมาย : 11,098 เครื่อง ผู้รายงาน : กบส. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	หม้อแปลง 3 เฟส เข้าเกณฑ์จำนวน 11,098 เครื่อง ดำเนินการ 100% (จำนวน 11,098 เครื่อง) ** การบำรุงรักษาทางเทคนิคคือ เดิมรูปแบบตามแบบฟอร์ม WM-TR02 การดำเนินการ 1 แจ้งแผนงานด้านหม้อแปลงประจำปี 2 กฟฟ. เปิดใบสั่งบำรุงรักษา ในระบบ SAP ประเภทใบสั่งงาน = ZPM4 (ใบสั่งงานบำรุงรักษา) กิจกรรมซ่อมบำรุง = ZP2 (งานบำรุงรักษาหม้อแปลง) รูปแบบใบสั่งงาน SAP คำอธิบายใบสั่งงาน(ข้อความสั้น) = PMTRX-65-XXX-XX-XXXXXX (ตัวอย่าง PMTR3-65-PEA-40-012345) กรณี จำผู้รับจ้าง ให้ดำเนินการสรรหาผู้รับจ้างให้แล้วเสร็จภายใน มีนาคม 2566 (เปิด PO ในระบบ SAP พร้อมส่งสำเนา สัญญาให้ กบส.ฉ.3 (ผمم.) 3 กฟฟ. บันทึกผลการบำรุงรักษา 3 ระบบ ดังนี้ 3.1 เปิดใบสั่งบำรุงรักษา ในระบบ SAP 3.2 ดำเนินการบำรุงรักษาหน้างาน รายงานผลผ่าน BISME 3.3 รายงานผลผ่าน Survey 123 4 กบส. และ กว. ตั้งรายงานทุกต้นเดือน
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33% เป้าหมาย : 3,190 เครื่อง ผู้รายงาน : กบส. ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	หม้อแปลง 1 เฟส เข้าเกณฑ์จำนวน 9,977 เครื่อง ดำเนินการ 30% จำนวน 3,190 เครื่อง และไม่เข้ากับที่บำรุงรักษา 3 ปีย้อนหลัง(ปี63-65) ** การบำรุงรักษาทางเทคนิคคือ เดิมรูปแบบตามแบบฟอร์ม WM-TR02 การดำเนินการ 1 แจ้งแผนงานด้านหม้อแปลงประจำปี 2 กฟฟ. เปิดใบสั่งบำรุงรักษา ในระบบ SAP ประเภทใบสั่งงาน = ZPM4 (ใบสั่งงานบำรุงรักษา) กิจกรรมซ่อมบำรุง = ZP2 (งานบำรุงรักษาหม้อแปลง) รูปแบบใบสั่งงาน SAP คำอธิบายใบสั่งงาน(ข้อความสั้น) = PMTRX-65-XXX-XX-XXXXXX (ตัวอย่าง PMTR3-65-PEA-40-012345) กรณี จำผู้รับจ้าง ให้ดำเนินการสรรหาผู้รับจ้างให้แล้วเสร็จภายใน มีนาคม 2566 (เปิด PO ในระบบ SAP พร้อมส่งสำเนา สัญญาให้ กบส.ฉ.3 (ผمم.) 3 กฟฟ. บันทึกผลการบำรุงรักษา 3 ระบบ ดังนี้ 3.1 เปิดใบสั่งบำรุงรักษา ในระบบ SAP 3.2 ดำเนินการบำรุงรักษาหน้างาน รายงานผลผ่าน BISME

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
		3.3 รายงานผลผ่าน Survey 123
		4 กบล. และ กวว. ส่งรายงานทุกต้นเดือน

กิจกรรมส่งเสริมสุขภาพองค์กร	1. กลุ่มยุทธศาสตร์ส่งเสริมองค์กร	3. แผนปฏิบัติการด้านนิเวศ	4. เป้าหมาย
SQ2 พัฒนาระบบจำหน่ายน้ำดื่มประสิทธิ์ภาพ เพื่อป้องกัน	QMS การประกันคุณภาพระบบจำหน่ายน้ำดื่มประสิทธิ์ภาพและกระบวนการเขียนแผนผัง	- สัมปติ์ดำเนินการเพื่อสิทธิจัดซื้อ (SAIF) ของระบบ	- ไม่มากกว่า.....ครั้ง/ราย/ปี
และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid)	ของอุตสาหกรรมไฟฟ้า	จำหน่ายแบบเช่า	
เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ระบบและกระบวนการเพื่อ		- สัมปติ์ระบบการไฟฟ้าเพื่อสิทธิซื้อ (SAID) ของระบบ	- ไม่มากกว่า.....ราย/ราย/ปี
ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า		จำหน่ายแบบเช่า	
ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า		6. แผนปฏิบัติการด้านนิเวศ	7. เป้าหมาย
ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	QMS การประกันคุณภาพระบบจำหน่ายน้ำดื่มประสิทธิ์ภาพและกระบวนการเขียนแผนผัง	- สัมปติ์ดำเนินการเพื่อสิทธิจัดซื้อ (SAIF) ของระบบ	- ไม่มากกว่า.....ครั้ง/ราย/ปี
ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	ของอุตสาหกรรมไฟฟ้า	จำหน่ายแบบเช่า	
ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า		- สัมปติ์ระบบการไฟฟ้าเพื่อสิทธิซื้อ (SAID) ของระบบ	- ไม่มากกว่า.....ราย/ราย/ปี
ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า		จำหน่ายแบบเช่า	
ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า		ของสาธารณูปโภคไฟฟ้า ภาค 2	
ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า		- สัมปติ์ระบบการไฟฟ้าเพื่อสิทธิซื้อ (SAID) ของระบบ	- ไม่มากกว่า.....ราย/ราย/ปี
ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า		จำหน่ายแบบเช่า	
ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า		ของสาธารณูปโภคไฟฟ้า ภาค 2	

[illegible]

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
5.แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับของระบบจำหน่ายแรงต่ำ (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM2.2) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	5.1 รายงานผลการประเมินสถานะค่าดัชนี SAIFI&SAIDI แร่งต่ำ และเสนอแนวทางแก้ไขปัญหา เป้าหมาย : รายงานทุกเดือน (ภายใน 1 เดือน หลังสิ้นเดือน) ผู้รายงาน : กปป. ผู้ดำเนินการ: ผวว.กปป. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : รายงานผลดำเนินการทุกเดือน หมายเหตุ :	การดำเนินการ 1. นำเหตุการณ์กระแสไฟฟ้าขัดข้อง(รายงาน 52) เข้าคำนวณค่า SAIFI/SAIDI แร่งต่ำ ใน WEP APP ของ กฟผ. 2. นำคำมารายงานและเสนอแนวทางแก้ไขทุกเดือน
5.แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับของระบบจำหน่ายแรงต่ำ (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM2.2) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	5.2 รายงานวิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าขัดข้องระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อระบุอุปกรณ์ทำงาน/สาเหตุ/แก้ไขปัญหา เป้าหมาย : รายงานทุกไตรมาส (ภายใน 1 เดือน หลังจากสิ้นไตรมาส) ผู้รายงาน : กปป. ผู้ดำเนินการ: ผวว.กปป. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : รายงานผลดำเนินการทุกไตรมาส หมายเหตุ :	การดำเนินการ 1. นำเหตุการณ์กระแสไฟฟ้าขัดข้อง(รายงาน 52) มาหาอุปกรณ์ที่ทำงานบ่อยครั้ง 2. รายงาน สาเหตุ/การแก้ปัญหา ทุกไตรมาส
5.แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับของระบบจำหน่ายแรงต่ำ (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM2.2) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	5.3 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ 5.3.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด เป้าหมาย : 10,000 เครื่อง ผู้รายงาน : กบช. ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผตบ.กบช.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : ประเมินผลจากผลดำเนินการตรวจสอบระบบฯ จาก APP MJM&MFO หมายเหตุ :	ประเมินผลจากการตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงต่ำ ภายใต้มือแปลงจำหน่าย โดยใช้ Application MJM&MFO จากระบบ SAP 1. เปิดใบสั่ง ZPM4 เลือก ZPM (งานบำรุงรักษาทั่วไป) 2. ตั้งชื่อใบสั่งตามรูปแบบ "PATROL_ปี_แรงดัน_PEA_PEAหม้อแปลง" เช่น "PATROL_66_LV_PEA_62-5489754" สร้างใบสั่งงานตามขั้นตอนใน MJM&MFO เลือกชื่องานตาม DS_TRANSFORMER สูตรการคำนวณ $\%การดำเนินการ = \frac{\text{จำนวนหม้อแปลงที่ดำเนินการ} \times 100}{\text{แผนดำเนินการสะสมรายเดือน}}$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ 1. Export ข้อมูลการเปิดงานตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงต่ำจาก App MJM&MFO รายเดือน 2. การเปิด-ปิดงานบ ตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงต่ำจากใน App MJM&MFO ต้องมีจำนวนหม้อแปลงตามเป่ารายเดือน

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
5.แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับของระบบจำหน่ายแรงต่ำ (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM2.2) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	5.4 สํารวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพ จำนวนมากหรือทั้งไลน์ (MS.3000) กฟฟ.ชั้น1-3 และ กฟส. แห่งละ 5 งาน เป้าหมาย : 235 งาน ผู้รายงาน : กบช. ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผดบ.กบช.อ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : ประเมินผลจากจำนวนงานที่ขอจัดสรรงบประมาณแล้วเสร็จในระบบ SAP หมายเหตุ :	ประเมินผลจากจำนวนงานที่ขอจัดสรรงบประมาณแล้วเสร็จในระบบ SAP อย่างน้อย 5 งาน/กฟฟ. <u>สูตรการคำนวณ</u> %การดำเนินการ = $\frac{\text{จำนวนงานที่ TECO X 100}}{\text{จำนวนงานตามแผน}}$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ SAP</u> 1. T-CODE ZBUDR064 2. ตรวจสอบการดำเนินงาน และการใช้งบประมาณค่าใช้จ่ายหน่วยงาน 3. ตรวจสอบความสำเร็จของงาน สถานะ CLSD F4 4. ส่งคืนงบประมาณ(ที่เหลือ)

[illegible]

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแบบปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟผ.3)

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานจัดความเป็นระเบียบเรียบร้อยของสายสื่อสารบนเสาไฟฟ้า	1.1 จัดระเบียบสายสื่อสาร ตามนโยบาย ผวก. เป้าหมาย : 37 เส้นทาง ผู้รายงาน : กบส. ผู้ดำเนินการ : กฟผ.ชั้น 1 - 3 และ กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : - ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : หมายเหตุ : รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นสุดไตรมาส	<u>ขั้นตอนการดำเนินงาน</u> <u>ขั้นตอนที่ 1</u> กฟผ.ชั้น 1-3, กฟส.ทุกแห่ง จัดทำแผนงานจัดซื้อสายและอุปกรณ์ประกอบของหน่วยงานตนเอง นำส่ง กฟจ. ในพื้นที่อยู่ จังหวัดที่สังกัดอยู่ โดย กฟจ.ทุกแห่ง จัดประชุมร่วมกับ กสทช. ในพื้นที่ จังหวัด นม., ขย., บร., สร., พร้อมกำหนดแผนงานจัดระเบียบสายสื่อสารให้ กบส.อ.3(สท.) ภายใน 1 เดือน หลังจากได้รับอนุมัติเงิน <u>ขั้นตอนที่ 2</u> กฟผ.ในพื้นที่ สืบราคาสายสื่อสารในแต่ละเส้นทางร่วมกับ กสทช. เพื่อ Mark สายสื่อสารของแต่ละบริษัทฯ, สืบราคาประมาณการและบันทึกก่อนการปรับปรุงระบบจำหน่ายใน Dashboard (ถ้ามี) ภายใน 2 เดือน หลังจากได้รับอนุมัติเงิน <u>ขั้นตอนที่ 3</u> ดำเนินการจัดซื้อสายสื่อสารหลังจากได้รับอนุมัติเงินจัดซื้อ, ดำเนินการติดตั้งและลงนามสัญญาจัดอุปกรณ์ประกอบกฟผ.ในพื้นที่ ภายใน 6 เดือน หลังจากได้รับอนุมัติเงิน <u>ขั้นตอนที่ 4</u> กฟผ.ในพื้นที่ เข้าติดตั้งสายสื่อสารและอุปกรณ์ประกอบให้แล้วเสร็จ พร้อมทั้งปรับปรุงและบันทึกอุปหลังจากการปรับปรุงระบบจำหน่ายใน Dashboard (ถ้ามี) ในเส้นทางจัดระเบียบฯ ภายใน 7 เดือน หลังจากได้รับอนุมัติเงิน <u>ขั้นตอนที่ 5</u> กฟผ.ในพื้นที่ ปรับปรุงข้อมูลในระบบ TAMS (โดยใช้ข้อมูลจัดระเบียบสายสื่อสารจาก กสทช.) ภายใน 8 เดือน หลังจากได้รับอนุมัติเงิน **ผลการดำเนินงานจะพิจารณาจากสถานะการเบิกจ่ายค่าติดตั้งสายสื่อสาร(WBS) ของแต่ละเส้นทางที่จัดระเบียบสายสื่อสาร <u>- วิธีคิดคำนวณ</u> ร้อยละผลดำเนินการแต่ละขั้นตอน = $\frac{\text{รวมจำนวนเส้นทางที่ดำเนินการแล้วเสร็จ}}{\text{รวมจำนวนเส้นทางเป้าหมายทั้งหมด}} \times 100$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป) 1. ดึงข้อมูล WBS งานจัดระเบียบสายสื่อสาร T-Code : ZBUDSR064 2. พิจารณาลาดานะการเบิกจ่ายจากข้อมูลที่ได้ 3.ตรวจสอบและพิจารณาข้อมูลในระบบ TAMS ของเส้นทางที่มีการจัดระเบียบสายสื่อสาร
2. แผนงานรักษาระดับการให้บริการตามเกณฑ์ GECC	2.1 ขยายผลการดำเนินงานได้รับการรับรองมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC) ให้กับการไฟฟ้าที่มีความพร้อม 2.1.1 การไฟฟ้าที่ยังไม่ผ่านการรับรองมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC) เป้าหมาย : 5 แห่ง ผู้รายงาน : กบส. ผู้ดำเนินการ : กฟผ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. ผู้สนับสนุนข้อมูล : คณะทำงานขับเคลื่อนฯ GECC ของ กฟผ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 3	เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายในการประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 1 กันยายน 2558 ให้ทุกกระทรวง กรม และจังหวัด รวมทั้ง รัฐบาลท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง จัดให้มี "ศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC)" เพื่อเป็นหน่วยงานที่ทำหน้าที่ให้คำแนะนำ และอำนวยความสะดวกแก่ประชาชน ให้เกิดการให้บริการที่มีประสิทธิภาพและสร้างความเชื่อมั่นให้แก่ประชาชน ที่เดินทางมาติดต่อราชการกับหน่วยงานของรัฐ อีกทั้งพระราชบัญญัติการอำนวยความสะดวกในการพิจารณาอนุญาตของทางราชการ พ.ศ. 2558 ได้กำหนดเกี่ยวกับการจัดให้มีศูนย์บริการร่วมเพื่ออำนวยความสะดวกแก่ประชาชน ซึ่งการรับรองมาตรฐานครั้งหนึ่งจะมีอายุการรับรอง 3 ปี โดยในปี 2566 กฟผ.3 มี กฟผ. ที่ต้องสมัครเพื่อขอรับรองฯ ดังนี้ กฟผ.ชั้น 1-3 จำนวน 0 แห่ง กฟส. จำนวน 1 แห่ง ได้แก่ กฟส.อ.เสิงสาง กฟย. จำนวน 4 แห่ง ได้แก่ กฟย.อ.พระทองคำ, กฟย.อ.สนม, กฟย.อ.ห้วยแถลง และ กฟย.อ.แก้งสนามนาง
2. แผนงานรักษาระดับการให้บริการตามเกณฑ์ GECC	2.1.2 ต่ออายุ กฟผ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ที่เคยผ่านการรับรองมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC) เป้าหมาย : 7 แห่ง 1. กฟง.นครราชสีมา 2. กฟง.ชัยภูมิ 3. กฟจ.บุรีรัมย์ 4. กฟอ.นางรอง 5. กฟอ.พินาย 6. กฟง.นครราชสีมา 2 (หัวทะเล) 7. กฟส.อ.ประโคนชัย ผู้รายงาน : กบส. ผู้ดำเนินการ : กฟผ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : คณะทำงานขับเคลื่อนฯ GECC ของ กฟผ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 3 ประเมินผล :	ดำเนินการสมัครเพื่อต่ออายุการขอรับรองมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก(Government Easy Contact Center : GECC) โดยในปี 2566 มีจำนวน 7 แห่ง ได้แก่ 1. กฟง.นครราชสีมา 2. กฟจ.ชัยภูมิ 3. กฟจ.บุรีรัมย์ 4. กฟอ.นางรอง 5. กฟอ.พินาย 6. กฟง.นครราชสีมา 2 (หัวทะเล) 7. กฟส.อ.ประโคนชัย

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
	หมายเหตุ :	

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแบบปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟผ.3)

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
2. แผนงานรักษาระดับการให้บริการตามเกณฑ์ GECC	2.2 ตรวจประเมินภายในหน่วยงาน (Internal Audit) เพื่อรักษามาตรฐานการให้บริการตามเกณฑ์ GECC สำหรับการไฟฟ้าที่สมัครเพื่อขอรับรอง GECC ในปี 2566 และการไฟฟ้าที่เคยผ่านการรับรอง GECC จาก สปบ. มาแล้ว (จำนวนทั้งสิ้น 58 แห่ง) เป้าหมาย : คะแนนมากกว่า 80% ผู้รายงาน : กบล. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ. ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : คณะทำงานขับเคลื่อนฯ GECC ของ กฟผ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 3 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ตรวจประเมินภายในหน่วยงาน (Internal Audit) เพื่อรักษามาตรฐานการให้บริการตามเกณฑ์ GECC สำหรับ กฟฟ. ที่ผ่านการรับรองและยังอยู่ในระยะเวลารับรอง <u>มาตรฐาน GECC เพื่อรองรับการผู้ตรวจจากสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา (สปบ.) (Surprise Check) รวมทั้ง กฟฟ. ที่เคยผ่านการรับรองมาตรฐาน GECC.</u> ทั้งสมัครขอรับรองเพื่อต่ออายุ และไม่สมัครขอรับเพื่อต่ออายุ ทั้งนี้เพื่อให้สอดคล้องกับเกณฑ์ กฟฟ.ดีเด่น ประจำปี 2566 โดยประกอบไปด้วย - การไฟฟ้าที่ยังอยู่ในระยะเวลารับรองมาตรฐาน GECC ได้แก่ 1. กฟฟ.สุรินทร์ 2. กฟอ.ปากช่อง 3. กฟอ.สาคู 4. กฟอ.บัวใหญ่ 5. กฟอ.โชคชัย 6. กฟอ.ภูเขียว 7. กฟอ.ปราสาท 8. กฟง.นครราชสีมา 3 (สุรนารี) 9. กฟอ.ปักธงชัย 10. กฟส.อ.โนนสูง 11. กฟส.อ.รัตนบุรี 12. กฟส.อ.หนองกี่ 13. กฟส.อ.หนองบัวแดง 14. กฟส.อ.คูเมือง 15. กฟส.อ.กระสัง 16. กฟส.อ.ละหานทราย 17. กฟส.อ.หนองบุญมาก 18. กฟส.อ.จักราช 19. กฟย.อ.บ้านแซ้ว 20. กฟย.อ.คอนสวรรค์ 21. กฟย.อ.เนินสง่า 22. กฟย.อ.หนองหงส์ 23. กฟย.อ.นาโพธิ์ 24. กฟย.อ.ชุมพลบุรี 25. กฟย.อ.โนนดินแดง 26. กฟย.อ.เทพารักษ์ 27. กฟย.อ.บ้านแพน 28. กฟย.อ.กาบเชิง 29. กฟย.อ.เฉลิมพระเกียรติ - การไฟฟ้าที่เคยผ่านการรับรองมาตรฐาน GECC และสมัครขอรับรองเพื่อต่ออายุ ได้แก่ 1. กฟง.นครราชสีมา 2. กฟง.ชัยภูมิ 3. กฟง.บุรีรัมย์ 4. กฟอ.นางรอง 5. กฟอ.พิกุล 6. กฟจ.นครราชสีมา 2 (หัวทะเล) 7. กฟส.ประโคนชัย - การไฟฟ้าที่เคยผ่านการรับรองมาตรฐาน GECC แต่ไม่สมัครขอรับรองเพื่อต่ออายุ ได้แก่ 1. กฟส.อ.โนนไทย 2. กฟส.อ.บ้านหนึ่งจนรังค์ 3. กฟส.อ.พุทไธสง 4. กฟส.อ.สูงเนิน 5. กฟส.อ.ด่านขุนทด 6. กฟส.อ.ชุมพวง 7. กฟส.อ.เกษตรสมบูรณ์ 8. กฟส.อ.สังขะ 9. กฟส.อ.แก่งคร้อ 10. กฟส.อ.ลำปลายมาศ 11. กฟส.อ.ศีขรภูมิ 12. กฟส.อ.ประทาย 13. กฟส.อ.ครบุรี 14. กฟส.อ.พำตุม 15. กฟส.อ.จักรี 16. กฟส.อ.สตึก 17. กฟส.อ.บ้านกรวด 18. กฟส.อ.คง 19. กฟส.อ.โนนสูง 20. กฟย.อ.ปะคำ 21. กฟย.อ.เมืองยาง - การไฟฟ้าที่ไม่เคยผ่านการรับรองมาตรฐาน GECC แต่สมัครเพื่อขอรับรอง ได้แก่ 1. กฟส.เลิงสา
2. แผนงานรักษาระดับการให้บริการตามเกณฑ์ GECC	2.3 ตรวจประเมินภายในหน่วยงาน (Internal Audit) เพื่อรักษามาตรฐานการให้บริการตามเกณฑ์ GECC สำหรับการไฟฟ้าที่ยังไม่เคยผ่านการรับรอง GECC (จำนวนทั้งสิ้น 3 แห่ง) เป้าหมาย : คะแนนมากกว่า 80% ผู้รายงาน : กบล. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ. ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : คณะทำงานขับเคลื่อนฯ GECC ของ กฟผ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 3 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ตรวจประเมินภายในหน่วยงาน (Internal Audit) เพื่อรักษามาตรฐานการให้บริการตามเกณฑ์ GECC สำหรับการไฟฟ้าที่ยังไม่เคยสมัครเพื่อขอรับรอง GECC <u>โดยจะคัดเลือกเกี่ยวกับเกณฑ์ภายนอก และคิดคะแนนเฉพาะข้อที่เกี่ยวกับการดำเนินการเชิงระบบเท่านั้น ทั้งนี้เพื่อเตรียมความพร้อมสมัครขอรับรอง GECC.</u> สำหรับการไฟฟ้าสาขาที่ยังไม่เคยสมัครเพื่อขอรับรอง GECC จำนวน 3 แห่ง ประกอบไปด้วย 1. กฟส.ต.จอหอ 2. กฟส.ต.บุญสี 3. กฟส.อ.วังน้ำเขียว

4. លើកឆ្មារ

7. លើកលែង

[illegible]

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟผ.3)

ด้านลูกค้า

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
แผนงานเพิ่มอัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)	1.1 การเพิ่มรายได้ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง 1.1.1 รายงานและวิเคราะห์กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าใช้จ่ายตัดจ่าย (EBITDA) (ไม่รวมส่วนลดตามมาตรการภาครัฐ และเงินสนับสนุนมาตรการภาครัฐ) เป้าหมาย : รายงานภายในวันที่ 25 ของเดือนถัดไป (ถัดจากเดือนไตรมาส) ผู้รายงาน : ผบต.กบอ.อ.3 ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1 - 3 , กฟล. ผู้สนับสนุนข้อมูล : - ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 หมายเหตุ :	คำอธิบาย / คำจำกัดความ : เป็นการประเมินการหากำไรสุทธิ ก่อนหัก ดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าใช้จ่ายตัดจ่าย (EBITDA) ประจำปี 2566 EBITDA คือ Earning Before Interest, Tax, Depreciation and Amortization สูตรการคำนวณ : กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ไม่รวมส่วนลดตามนโยบายรัฐและเงินสนับสนุนมาตรการภาครัฐ ข้อ รายได้จากการดำเนินงาน (41036010 รายได้จากเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้าง(ค่าใช้จ่ายตัดจ่าย)) ข้อ รายได้อื่นๆไม่เกี่ยวกับการดำเนินงาน ลบ ค่าใช้จ่ายที่ไม่เกี่ยวกับการดำเนินงาน ลบ ค่าเสื่อมราคา ค่าเสื่อมสิ้น ค่าตัดจำหน่าย วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (กำหนดดึงข้อมูล : หลังปีลงงวดบัญชีแยกประเภททั่วไป(GL) ทุกวันที่ 20 ของเดือนถัดไป) 1. T-Code S_ALR_87012284 งบการเงิน กฟผ. ตามรูปแบบ สดง. 2. นำข้อมูล T-Code S_ALR_87012284 มาวางในแบบฟอร์ม งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟผ.3)

ด้านลูกค้า

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
แผนงานเพิ่มอัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)	1.1.2 เฝ้าระวังการบันทึกต้นทุนงานในใบสั่งงานให้ครบถ้วน เพื่อให้เกิดรายได้ 13 บัญชี เฉพาะคำร้อง (Y3) ในงบการเงิน เป้าหมาย : รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน 30% 13 บัญชี เฉพาะคำร้อง Y3 (รายได้ที่เกิดขึ้นในปี 2566) ผู้รายงาน : กบญ.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ: กบล.ฉ.3, กบข.ฉ.3, พฟ.ในสังกัด กฟผ.3 ผู้สนับสนุนข้อมูล : กบข., ผบต.กบญ.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ทุกเดือน หมายเหตุ :	คำอธิบาย / คำจำกัดความ : เป็นการประเมินรายได้ธุรกิจเสริม ที่ต้องดำเนินการบันทึกต้นทุนงานธุรกิจเสริม ให้ครบถ้วนทุกงาน หากไม่บันทึกต้นทุนงานให้ครบกระบวนการ จะถูกปรับลดรายได้ธุรกิจเสริม ไปเป็นรายได้รอการรับรู้ สูตรการคำนวณ : อัตราร้อยละ = รายได้รอการรับรู้ (T-Code ZGLR039) *100 บัญชีรายได้ธุรกิจเสริม (13 บัญชี) หมายเหตุ : บัญชีรายได้ธุรกิจเสริม (13 บัญชี) ได้แก่ การปิดใบสั่งงานบริการ (WAS) ของปี 2564 ประกอบด้วย รายได้ 13 บัญชี - รายได้ค่าบริการงานด้านออฟไลน์ผู้ใช้ไฟฟ้า (41032030) - รายได้ค่าทดสอบผลิตภัณฑ์คอนกรีต (41013010) - รายได้ค่าทดสอบอุปกรณ์ไฟฟ้า (41013020) - รายได้ค่าบริการวิศวกรรม (41035020) - รายได้ค่าตรวจสอบและบำรุงรักษาหม้อแปลง (41039020) - รายได้ค่าติดตั้ง รื้อถอน ซ่อมแซมหม้อแปลง (41039030) - รายได้ค่าติดตั้ง ตรวจสอบ บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า (41039090) - รายได้ค่าบริการแบบครบวงจร (41039100) - รายได้ค่าบริการติดตั้งอุปกรณ์สื่อสาร (41039120) - รายได้ค่าบริการฝึกอบรม (41039140) - รายได้บริการจัดการพลังงาน (41039150) - รายได้ค่าตรวจสอบและบำรุงรักษาเคเบิลใต้ดิน (41039080) - รายได้บริการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (41039160) วิธีการตั้งข้อมูลในระบบ : (กบข.ตั้งข้อมูล ทุกวันที่ 14 ของเดือนถัดไป , ผบต.กบญ.ตั้งข้อมูลหลังจาก กบข.วางไฟล์ข้อมูลให้) - กบข. เรียกข้อมูล T-Code ZGLR039 คือบัญชีรายได้รอการรับรู้ , ทุกวันที่ 14 ของเดือนถัดไป - ผบต.กบญ.ฉ.3 ตั้งข้อมูลจาก กบข. เพื่อประมวลผลแยกตาม กฟฟ. - เรียกข้อมูลจาก T-Code S_ALR_87012284 งบการเงิน กฟผ. ตามรูปแบบ สดง. ทุกวันที่ 16 ของเดือนถัดไป - เลือกกลุ่มบัญชีรายได้ธุรกิจเสริม (13 บัญชี) - ประมวลผลข้อมูลแยกหน่วยงาน กฟฟ. การดำเนินงานประกอบด้วย :- <u>1.รายได้ธุรกิจเสริม</u> ประกอบด้วย บัญชี 410xxxxQ ต้องดำเนินการเปิดใบคำร้อง ใบแจ้งหนี้ และใบส่งขาย <u>2.ต้นทุนของธุรกิจเสริม</u> ต้องเปิดใบสั่งงาน โดยอ้างอิงเลขที่คำร้อง และ บันทึกต้นทุนงาน <u>3.รายได้รอการรับรู้</u> (410xxxxQ)หากใบคำร้องไม่มีการเปิดใบสั่งงาน และไม่บันทึกต้นทุนงาน จะถูกปรับลดรายได้ธุรกิจเสริม ไปเป็น รายได้รอการรับรู้ ด้วยโปรแกรมอัตโนมัติ

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟผ.3)

ด้านลูกค้า

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
แผนงานเพิ่มอัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)	1.1.3 เสร็จรัดปิดงานระหว่างก่อสร้าง (AUC) ที่มีสถานะ TECO D2 ปิดงานก่อสร้าง (CLSD F4) (CLSD/E2) ก่อนปี 2566 ให้ได้ 100% เป้าหมายปี : จำนวน..... งาน (100%) (รอกำเป้าหมายเดือน ธันวาคม 2565) ผู้รายงาน : ผบส.กบญ.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ: กกค.ฉ.3,กบญ.ฉ.3, กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผบพ.กทค.สนญ. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ทุกเดือน หมายเหตุ :	คำอธิบาย / คำจำกัดความ : เป็นการประเมินผลการตรวจสอบ/ปิดงานทางบัญชี (CLSD/F4) ทุกงบทุกโครงการ ที่มีสถานะงานเป็นแล้วเสร็จทางเทคนิค จ่ายไฟแล้ว (TECO/D2) เพื่อให้เป็นไปตามระเบียบ กฟผ.ว่าด้วยวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า พ.ศ.2559 ข้อ 19 ให้ผู้ควบคุมงานดำเนินการปิดงานก่อสร้าง และจะต้องส่งเอกสารปิดงานก่อสร้างภายใน 90 วันทำการ นับตั้งแต่วันที่งานก่อสร้างแล้วเสร็จและหรือจ่ายกระแสไฟฟ้า ข้อ 19.1 เมื่อได้รับเอกสารถูกต้องครบถ้วนให้แผนกบัญชีก่อสร้างและทรัพย์สิน/แผนกบัญชีและประมวลผล/แผนกบัญชีและการเงิน เสร็จรัดบัญชีก่อสร้าง รื้อถอนให้แล้วเสร็จภายใน 45 วัน สูตรการคำนวณ : อัตราร้อยละ = $\frac{\text{จำนวน WBS สถานะงาน TECO/D2}}{\text{เปลี่ยน สถานะงานเป็น CLSD/F4 หรือ CLSD/E2}} \times 100$ จำนวน WBS สถานะงาน TECO/D2 วิธีการตั้งข้อมูลในระบบ : ทุกวันที่ 15 ของเดือนถัดไป (หลังคำนวณค่าเข้ามา) 1. T-Code : ZPSI003 รายงานวันที่ปิดงานในระบบ (เกิดสิทธิ์เฉพาะ เจ้าหน้าที่ สนญ.เท่านั้น) (ผบพ.กทค.สนญ.) เพื่อหา วัน/เดือน/ปี ที่ปิดงานทางเทคนิค(TECO/D2) 2. T-code : S_ALR_87011990 รายงานประวัติทรัพย์สิน เพื่อหา มูลค่างานระหว่างก่อสร้าง (AUC) 3. T-code : CN43N ระบบข้อมูลการบริหารโครงการ (WBS) เพื่อหา สถานะงานของ WBS / ช่างควบคุมงาน / ศูนย์ต้นทุนผู้รับผิดชอบ หมายเหตุ 1. สถานะระบบและสถานะผู้ใช้ อาจมีการเปลี่ยนแปลงเมื่อตรวจสอบแล้วไม่ถูกต้อง แต่ยังคงนับเป็นค่าเป้าหมาย (โดยสถานะจาก TECO/D2 เป็น REL/C9 เมื่อส่งเบิก-ส่งคืนพัสดุไม่ครบถ้วน)
1. แผนงานเพิ่มอัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)	1.1.4 เสร็จรัดตัดจำหน่ายทรัพย์สินออกจากบัญชีงานรื้อถอน งานก่อสร้าง (CLSD F4) ก่อนปี 2566 ให้ครบทุกงาน เป้าหมายปี : งาน (เป้าหมาย 100% รอกำเป้าหมาย เดือน ธันวาคม 2565) ผู้รายงาน : ผบส.กบญ.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ: กกค.ฉ.3,กบญ.ฉ.3, กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : - ช่วงเวลาการดำเนินการ : ทุกเดือน	คำอธิบาย / คำจำกัดความ : ประเมินผลการตัดจำหน่ายทรัพย์สินออกจากบัญชีงานรื้อถอน จากจำนวนงานก่อสร้าง (WBS) ที่มีโครงข่ายงานรื้อถอนทุกงาน ที่ดำเนินการปิดงานทางบัญชี สถานะงาน TECO D2/CLSD (ยกเว้นหมายเลขงานตามโครงสร้างทางบัญชีเดิม ก่อนระบบSAP) งานก่อนปี 2566 สูตรการคำนวณ : อัตราร้อยละ = $\frac{\text{จำนวน WBS สถานะงาน TECO D2/CLSD หลังตัดจำหน่ายทรัพย์สิน}}{\text{จำนวน WBS สถานะงาน TECO D2/CLSD ก่อนตัดจำหน่ายทรัพย์สิน}} \times 100$ วิธีการตั้งข้อมูลในระบบ : (กำหนดตั้งข้อมูล : ทุกวันที่ 15 ของเดือนหลังคำนวณค่าเข้ามา) 1. T-code ZPSR053 เรียกรายงานสรุปการตัดจำหน่ายทรัพย์สินระบบจำหน่ายจากงานรื้อถอน ประจำปี - ระบุ : รหัสการไฟฟ้า/งวดบัญชี เพื่อหา WBS สถานะ TECO D2/CLSD ที่ต้องดำเนินการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ถาวรในงวดเดือน 2. T-code ZAAE024 โปรแกรมตัดจำหน่ายทรัพย์สินระบบจำหน่ายจากงานรื้อถอนโดยอัตโนมัติ 2.1 รายงานสรุปมูลค่าทรัพย์สินระบบจำหน่ายจากงานรื้อถอน - ระบุ : WBS ที่รื้อถอน/รหัสการไฟฟ้า/งวดบัญชี เพื่อตรวจสอบโครงข่าย ที่ทำการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ถาวรในงวดเดือน 2.2 แบบฟอร์มสรุปมูลค่าทรัพย์สินระบบจำหน่ายจากงานรื้อถอน - ระบุ : WBS ที่รื้อถอน รหัสการไฟฟ้า/งวดบัญชี

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟผ.3)

ด้านลูกค้า		
แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
		เพื่อเรียกดูรายงานสรุปมูลค่าทรัพย์สินระบบจำหน่ายจากงานรื้อถอน 2.3 คัดจำหน่ายทรัพย์สินระบบจำหน่ายจากงานรื้อถอน(ABAVN) - ระบุ : WBS ที่รื้อถอน/รหัสการไฟฟ้า/งวดบัญชี เพื่อให้โปรแกรมดำเนินการตัดจำหน่ายทรัพย์สินระบบจำหน่ายจากงานรื้อถอน 2.4 กลับรายการตัดจำหน่ายทรัพย์สินรื้อถอน(AB08) - ระบุ : WBS ที่รื้อถอน/รหัสการไฟฟ้า/งวดบัญชี เพื่อกลับรายการตัดจำหน่ายทรัพย์สินระบบจำหน่ายจากงานรื้อถอน

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟผ.3)

ด้านลูกค้า

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานเพิ่มอัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)	1.1.5 เจริญจัดตั้งจำหน่ายทรัพย์สินออกจากบัญชีงานรื้อถอน งานก่อสร้าง (CLSD F4) ในปี 2566 ให้ครบทุกงาน เป้าหมายปี : งาน (เป้าหมาย 100% รอค่าเป้าหมาย ทุกสิ้นเดือน ปี 2566) ผู้รายงาน : ผบส.กบญ.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ: กกค.ฉ.3,กบญ.ฉ.3, กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : - ช่วงเวลาการดำเนินการ : ทุกเดือน	คำอธิบาย / คำจำกัดความ : ประเมินผลการจัดจำหน่ายทรัพย์สินออกจากบัญชีงานรื้อถอน จากจำนวนงานก่อสร้าง (WBS) ที่มีโครงข่ายงานรื้อถอนทุกงาน ที่ดำเนินการปิตงานทางบัญชี สถานะงาน TECO D2/CLSD (ยกเว้นหมายเหตุงานตามโครงสร้างทางบัญชีเดิม ก่อนระบบSAP) งานในปี 2566 สูตรการคำนวณ : อัตราร้อยละ = $\frac{\text{จำนวน WBS สถานะงาน TECO D2/CLSD หลังจัดจำหน่ายทรัพย์สิน}}{\text{จำนวน WBS สถานะงาน TECO D2/CLSD ก่อนจัดจำหน่ายทรัพย์สิน}} \times 100$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (กำหนดดึงข้อมูล : ทุกวันที่ 15 ของเดือนหลังคำนวณค่าเสื่อมา) 1. T-code ZPSR053 เรียกรายงานสรุปการจัดจำหน่ายทรัพย์สินระบบจำหน่ายจากงานรื้อถอน ประจำเดือน - ระบุ : รหัสการไฟฟ้า/งวดบัญชี เพื่อหา WBS สถานะ TECO D2/CLSD ที่ต้องดำเนินการจัดจำหน่ายสินทรัพย์ถาวรในงวดเดือน 2. T-code ZAAE024 โปรแกรมจัดจำหน่ายทรัพย์สินระบบจำหน่ายจากงานรื้อถอนโดยอัตโนมัติ 2.1 รายงานสรุปมูลค่าทรัพย์สินระบบจำหน่ายจากงานรื้อถอน - ระบุ : WBS ที่รื้อถอน/รหัสการไฟฟ้า/งวดบัญชี เพื่อตรวจสอบโครงข่าย ที่ทำการจัดจำหน่ายสินทรัพย์ถาวรในงวดเดือน 2.2 แบบฟอร์มสรุปมูลค่าทรัพย์สินระบบจำหน่ายจากงานรื้อถอน - ระบุ : WBS ที่รื้อถอน รหัสการไฟฟ้า/งวดบัญชี เพื่อเรียกรายงานสรุปมูลค่าทรัพย์สินระบบจำหน่ายจากงานรื้อถอน 2.3 คัดจำหน่ายทรัพย์สินระบบจำหน่ายจากงานรื้อถอน(ABAVN) - ระบุ : WBS ที่รื้อถอน/รหัสการไฟฟ้า/งวดบัญชี เพื่อให้โปรแกรมดำเนินการจัดจำหน่ายทรัพย์สินระบบจำหน่ายจากงานรื้อถอน 2.4 กลับรายการจัดจำหน่ายสินทรัพย์รื้อถอน(AB08) - ระบุ : WBS ที่รื้อถอน/รหัสการไฟฟ้า/งวดบัญชี เพื่อกลับรายการจัดจำหน่ายทรัพย์สินระบบจำหน่ายจากงานรื้อถอน
1. แผนงานเพิ่มอัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)	1.2 ความสามารถในการบริหารแผนการลงทุน 1.2.1 ภาพรวมการเบิกจ่ายค่าใช้จ่ายหน่วยงานตามที่ กฟผ.3 กำหนด เป้าหมายปี : 95% ผู้รายงาน : กชข.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ: กบล.ฉ.3, กวว., กกค., กบข.ฉ.3, กบข.ฉ.3, กชข.ฉ.3, กฟฟ.ชั้น 1-3 ผู้สนับสนุนข้อมูล : - ช่วงเวลาการดำเนินการ : ทุกเดือน	คำอธิบาย / คำจำกัดความ : เป็นการประเมินความสำเร็จในการเบิกจ่ายงบลงทุนปกติ, งบลงทุนที่เป็นโครงการ, ค่าใช้จ่ายหน่วยงาน ตามเป้าหมายที่แต่ละหน่วยงานได้รับ สูตรการคำนวณ : อัตราร้อยละ = $\frac{\text{ยอดเงินสะสมของการเบิกจ่ายค่าใช้จ่ายหน่วยงานที่เกิดขึ้นจริงในแต่ละงวดเดือน ของปี 2566}}{\text{งบประมาณคงเหลือ 60\% ของงานที่ยังไม่ดำเนินงานไปแล้วเสร็จในปี 2565}} \times 100$ หมายเหตุ 1. ยอดเบิกจ่ายสะสมของค่าใช้จ่ายหน่วยงาน ปี 2566 คือ ยอดการเบิกจ่ายจริงของค่าใช้จ่ายหน่วยงานในแต่ละเดือน (ไม่รวม PR PO) 2. คัดเป้าหมายจาก คชจ.หน่วยงานคงเหลือ ที่ กฟฟ.หน่วยงาน โดยคิดที่ 60% ของ คชจ.หน่วยงานคงเหลือ

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟผ.3)

ด้านลูกค้า

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
		เกณฑ์วัดผลการดำเนินงาน - กำหนดเป้าหมายเป็นรายเดือน - มูลค่าการเบิกจ่ายไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม - ประกอบ 6 งบ คือ - งบ(P) ได้แก่ คพจ.1.3 , คพจ.2.3 , คพจ.2.4 , คพฉ.2 - งบ(I) ได้แก่ I.ZG(64+65) , I.FU(65)

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟผ.3)

ด้านลูกค้า		
แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
2. แผนงานควบคุมค่าใช้จ่ายดำเนินงาน	2.1 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) 2.1.1 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน PS เป้าหมายปี : ล้านบาท (เป้าหมาย 100%) ผู้รายงาน : ผบส.กบญ.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ: กกค.ฉ.3, กบญ.ฉ.3, กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟผ. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผบท.กทค.สนญ. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ทุกเดือน	คำอธิบาย / คำจำกัดความ : เป็นการประเมินผลการบันทึกเวลาปฏิบัติงาน(Time Confirm) ระบบงาน PS ของพนักงาน ที่เกี่ยวข้องกับงานก่อสร้าง (ไม่รวมการบันทึกเวลาปฏิบัติงานของลูกจ้างช่าง) เพื่อเป็นการสนับสนุนมาตรการลดค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน และเพิ่มมูลค่าทรัพย์สินของ กฟผ. คำนวณจาก อัตราร้อยละ = $\frac{\text{มูลค่าการบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน PS ยอดสะสม}}{\text{เป้าหมายการบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน PS ยอดสะสม}} \times 100$ วิธีการตั้งข้อมูลในระบบ : (กำหนดตั้งข้อมูล : ทุกวันที่ 6 ของเดือนถัดไป) 1. T-code KSB1 เพื่อเรียกข้อมูลการบันทึกเวลาปฏิบัติงาน ระบุ เขตการควบคุม:9000/ระบุศูนย์ต้นทุน/ระบุส่วนประกอบต้นทุน/วันที่ผ่านรายการ/โครงสร้าง/การกำหนดเพิ่มเติม:999999999 2. T-code CN46N เพื่อหาหมายเลข WBS จากหมายเลขโครงการ ระบุ โครงการ/ใบสั่ง
2. แผนงานควบคุมค่าใช้จ่ายดำเนินงาน	2.1.2 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน WMS เฉพาะประเภทใบสั่งงาน ZW01 (ใบสั่งที่เป็นทรัพย์สิน) เป้าหมายปี : ล้านบาท (เป้าหมาย 100%) ผู้รายงาน : ผบต.กบญ.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ: กบญ.ฉ.3, กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟผ. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ทุกเดือน	คำอธิบาย / คำจำกัดความ : เป็นการประเมินผล การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน WMS เฉพาะประเภทใบสั่งงาน ZW01 (ใบสั่งที่เป็นทรัพย์สิน) ให้ดำเนินการอย่างต่อเนื่อง ถูกต้อง ครบถ้วน สะท้อนกับการปฏิบัติงานจริง และเพื่อเป็นการสนับสนุนมาตรการลดค่าใช้จ่ายดำเนินงาน เพิ่มมูลค่าทรัพย์สิน ของ กฟผ. สูตรการคำนวณ : อัตราร้อยละ = $\frac{\text{มูลค่าการบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน WMS ยอดสะสม}}{\text{เป้าหมายการบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน WMS ยอดสะสม}} \times 100$ วิธีการตั้งข้อมูลในระบบ : (กำหนดตั้งข้อมูล : ทุกวันที่ 6 ของเดือน ถัดไป) 1.เรียกข้อมูล T-Code kob1 แสดงบรรทัดรายการต้นทุนจริงสำหรับใบสั่ง เฉพาะประเภทใบสั่งงาน ZW01 (ใบสั่งที่เป็นทรัพย์สิน) ตั้งแต่ มกราคม-XX.65(เดือนปัจจุบัน) ทุกวันที่ 6 ของเดือนถัดไป 2. นำข้อมูลจากT-Code kob1 มาวางที่ไฟล์ " temp_time confirm - WMS_F_มกราคม-XX.66" เพื่อประมวลผลแยกตามกฟฟ.และแยกกลุ่มผู้ปฏิบัติงาน
3. แผนการบริหารการจัดเก็บหนี้ค่าไฟฟ้า	3.1 ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกัน (บัญชี 121) ก่อนปี 2566 ช่วงเวลา : ไตรมาส 1 - 4 เป้าหมาย : จัดเก็บให้ได้ร้อยละ 10 ของลูกหนี้คงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2565 ผู้รายงาน : ผบน.กชช.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1 -3 (สบป.) และ กฟส. (สบง.) (แยกยอดออกจากกัน)	ประเมินผลจาก ผลการจัดเก็บเงินลูกหนี้หลังโอนหักเงินประกันก่อนปี 2566 (คงเหลือ ณ 31.12.2565) ที่สามารถจัดเก็บได้ในปี 2566 เป้าหมาย = ลูกหนี้หลังโอนหักเงินประกันคงเหลือ (ลูกหนี้ ณ 31.12.2565) (จำนวนเงิน) X 10% ผล = ผลการจัดเก็บลูกหนี้ที่คงเหลือลูกหนี้ก่อนปี 2566 (ลูกหนี้ ณ 31.12.2565) (จำนวนเงิน) สูตรการคำนวณ $\frac{\text{ผลการจัดเก็บเงินลูกหนี้ก่อนปี 2566 (ลูกหนี้ ณ 31.12.2565) (จำนวนเงิน)} \times 100}{\text{ลูกหนี้คงเหลือ ณ 31.12.2565 (จำนวนเงิน)} \times 10\%}$ วิธีการตั้งข้อมูลในระบบ (กำหนดตั้งข้อมูลทุกวันที่ 10 ของเดือนถัดไป)

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟผ.3)

ด้านลูกค้า

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
		1. T-Code ZCANR073 เป้าหมาย = เรียกรายงานคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2565 ลูกหนี้คงเหลือ = เรียกรายงานคงเหลือ ณ สิ้นเดือนที่รายงานผล เลือกเฉพาะลูกหนี้ที่โอนหักก่อนปี 2566 ผลการดำเนินงาน = เป้าหมาย - ลูกหนี้คงเหลือ

[illegible]

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟล.3)

ด้านเป้าหมายองค์กร

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานดำเนินการตามเกณฑ์ประเมินผล Core Business Enablers ตัวชี้วัดที่ 4.2.9	1.1 เชื่อมโยงลูกค้ารายใหญ่/รายสำคัญ โดยผู้บริหารระดับสูง/ผู้แทนของหน่วยงาน พร้อมสรุปรายงาน ความต้องการและแนวทางแก้ไข เป้าหมาย : ผู้รายงาน : กบล. ผู้ดำเนินการ: ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ประเมินผล : หมายเหตุ :	จัดทำแผนงานและผลการเข้าเยี่ยมเยียนลูกค้า High Value หรือลูกค้ารายสำคัญอื่น สำหรับผู้บริหารระดับสูงของหน่วยงาน พร้อมทั้งบันทึกปัญหา อุปสรรค และข้อเสนอแนะจากลูกค้า ลงในโปรแกรม CRM Plus วิธีการดึงข้อมูลในระบบ CRM Plus (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของทุกเดือน) วิธีการดึงข้อมูลในระบบ (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป) 1. รายงาน VST-002/2 (รายงานการเยี่ยมเยียนลูกค้า) 2 รายงาน VST-003/2 (รายงานสรุปประเด็นปัญหา/ความต้องการจากการเยี่ยมเยียน)
1. แผนงานดำเนินการตามเกณฑ์ประเมินผล Core Business Enablers ของสายงานฯ ภาค 2 ประจำปี 2565 ตัวชี้วัดที่ 4.2.12	1.2 แผนงานประสิทธิภาพการตอบสนองข้อร้องเรียนของลูกค้า 1.2.1 ดำเนินการปิดข้อร้องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 30 วันปฏิทิน เป้าหมาย : 100% ผู้รายงาน : กบล.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1 - 3 และ กฟส., กฟย. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	จัดทำรายงานสรุปผล การปิดข้อร้องเรียนทุกประเภท จากระบบรับฟังเสียงลูกค้า (PEA VOC System) เพื่อตรวจสอบประสิทธิภาพการจัดการข้อร้องเรียนที่ปิดภายใน 30 วัน(ปฏิทิน) นับจากที่รับเรื่องร้องเรียน วิธีการดึงข้อมูลในระบบ PEA VOC (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของทุกเดือน) รูปแบบรายงาน ตามที่ ผดต. กำหนด
1. แผนงานดำเนินการตามเกณฑ์ประเมินผล Core Business Enablers ของสายงานฯ ภาค 2 ประจำปี 2565 ตัวชี้วัดที่ 4.2.12	1.2.2 ดำเนินการปิดข้อร้องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 15 วันปฏิทิน เป้าหมาย : 90% ผู้รายงาน : กบล.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1 - 3 และ กฟส., กฟย. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	จัดทำรายงานสรุปผล การปิดข้อร้องเรียนทุกประเภท จากระบบรับฟังเสียงลูกค้า (PEA VOC System) เพื่อตรวจสอบประสิทธิภาพการจัดการข้อร้องเรียนที่ปิดภายใน 15 วัน(ปฏิทิน) นับจากที่รับเรื่องร้องเรียน วิธีการดึงข้อมูลในระบบ PEA VOC (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของทุกเดือน) รูปแบบรายงาน ตามที่ ผดต. กำหนด

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟผ.3)

ด้านเป้าหมายองค์กร

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
2. แผนงานการดำเนินงานธุรกิจเกี่ยวเนื่อง (Business Portfolio Implementation)	2.1 พนักงานขาย (Sale Engineer) และ/หรือ พนักงานบริหารลูกค้ารายสำคัญ (KAMR) เข้าพบลูกค้า เพื่อประชาสัมพันธ์แนะนำการให้บริการงานธุรกิจเสริม และเก็บข้อมูลเชิงลึกของลูกค้า (Customer Insight) ของ PEA โดยใช้โปรแกรมระบบวิเคราะห์กลุ่มลูกค้าที่มีแนวโน้มที่จะใช้บริการงานธุรกิจเสริมของ กฟผ. กฟผ. PEA Customer Recommendation (PCR) อนุมัติขายผลทั้ง 3 เขต (เลขที่ ฉ.2 ฝบป. 330/2564 ลว. 11 มิถุนายน 2564) และลูกค้าอื่นนอกเหนือจากโปรแกรม PCR เป้าหมาย : จัดกิจกรรม 1140 ราย/ปี (จากโปรแกรม PCR 990 ราย , นอกเหนือจากโปรแกรม PCR 150 ราย) ผู้รายงาน : กบล.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 ผู้สนับสนุนข้อมูล : - ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 3 ประเมินผล : ทุกเดือน หมายเหตุ : ใช้เป้าหมายไม่น้อยกว่า 5% ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าเฉพาะรายในพื้นที่ กฟผ.1-3	จุดประสงค์ของโครงการ : เป็นการเพิ่มมูลค่าของข้อมูล โดยการนำข้อมูลของลูกค้าที่มีอยู่ในระบบ SAP มาใช้วิเคราะห์หาความเป็นไปได้ในการที่ลูกค้าจะใช้บริการงานธุรกิจเสริมของ กฟผ. อีกทั้งเป็นการเพิ่มรายได้งานธุรกิจเสริม และสร้างความสัมพันธ์ที่ดีให้กับลูกค้า เป้าหมาย : <u>ด้านการพัฒนาบุคลากร :</u> พนักงานเกิดความชำนาญในการนำข้อมูลของลูกค้ามาใช้ในการทำ Data Analytics <u>ด้านรายได้ :</u> ระบบสามารถวิเคราะห์หาลูกค้าที่มีแนวโน้มที่จะใช้บริการงานธุรกิจเสริม และให้พนักงานเข้าไปติดต่อเพื่อนำเสนองานธุรกิจเสริม โดยจะต้องมีลูกค้าที่ตอบรับใช้บริการ และชำระเงินค่าบริการเป็นจำนวนไม่น้อยกว่า 200,000 บาท <u>ด้านลูกค้า :</u> ลูกค้าเกิดความประทับใจในการให้บริการของ PEA ที่มีการเข้าพบลูกค้าเพื่อที่ต้องการจะดูและระบบไฟฟ้าให้กับลูกค้า เกิดความเชื่อมั่นในแบรนด์ PEA สร้างความน่าเชื่อถือให้กับองค์กร วิธีการดึงข้อมูล ดึงข้อมูลจาก http://bes.pea.co.th ตรวจสอบผลจากจำนวนลูกค้าที่เข้าพบและบันทึกผลการเข้าพบในระบบ http://bes.pea.co.th/ และจากข้อมูลการรายงานผ่าน Google Sheet ไม่น้อยกว่าจำนวนตามเป้าหมาย
2. แผนงานการดำเนินงานธุรกิจเกี่ยวเนื่อง (Business Portfolio Implementation)	2.2 สัดส่วนรายได้ธุรกิจเสริมงานบำรุงรักษา (S-3F-XXX), (S-3J-XXX), (S-3U-XXX) กลุ่มลูกค้าทุกกลุ่ม (เป้าหมายเป็นรายปี เพิ่มจำนวนราย 10% ของปี 2565) เป้าหมาย : 556 ราย หมายเหตุ : T-code Zcsr181 ผู้รายงาน : กบล.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1 - 3 แห่งละ 20 ราย , กฟส. แห่งละ 8 ราย ผู้สนับสนุนข้อมูล : - ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4	เป็นการประเมินผลจากการดำเนินงานบำรุงรักษา (Y3) กลุ่มลูกค้าทุกกลุ่ม เพิ่มขึ้น 10% จากฐานข้อมูลทุกกลุ่ม สูตรการคำนวณ $\frac{\text{จำนวนงานที่ได้จากงานบำรุงรักษา (Y3) ทุกกลุ่ม ปี 2566}}{\text{จำนวนงานที่ได้จากงานบำรุงรักษา (Y3) ทุกกลุ่ม ปี 2565}} \times 100$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (ทุกวันที 5 ของเดือนถัดไป) ในระบบ SAP 1. ใช้ T-Code ZCSR181 ดึงคำร้อง Y3 ที่ชำระเงินแล้ว กลุ่มรหัส Service Mat. ที่ใช้ประเมินผล สรุปดังนี้ 1.1 งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (S-3F-XXX) 1.2 งานบำรุงรักษาสวิตช์เบรกเกอร์, รีเลย์ และหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง (S-3J-XXX) 1.3 งานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าครบวงจร (Package) (S-3U-XXX)
3. งานเพิ่มรายได้ธุรกิจเสริม	3.1 งานเร่งรัดปิดใบสั่งงานขออนุญาตพาดสายในระบบ TAMS (คำร้องที่มีการชำระเงินจะต้องปิดใบสั่ง 100%) เป้าหมาย : 100% ผู้รายงาน : กบล.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1 - 3 และ กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	สูตรการคำนวณ : $\frac{\text{อัตราร้อยละของการปิดใบสั่ง} \times \text{ใบสั่งที่เปิดได้}}{\text{ใบสั่งที่ชำระเงินทั้งหมด}} \times 100$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : 1. ตรวจสอบคำร้องที่มีการชำระเงินด้วย T-Code : ZIW58 2. ตรวจสอบสถานะใบสั่งด้วย T-Code : IW39 3. ผสม.กบ.ฉ.3 ดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของเดือน ทั้งนี้ไม่รวมใบสั่งที่เกิดขึ้นในเดือนก่อนหน้า โดยจัดทำข้อมูลแยกตาม กฟฟ. และสรุปรายงานทุกวันที่ 15 ของเดือน

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กพฉ.3)

ด้านเป้าหมายองค์กร

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กพล.3)

ด้านเป้าหมายองค์กร

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
4. แผนงานปรับปรุงความพึงพอใจของลูกค้า (งานเพิ่มเติม กบส.๑.3)	4.1 การขอใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้อิฟฟารายใหม่ 4.1.1 การขอใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้อิฟฟารายใหม่ - ในเขตเมือง ระบบแรงดันต่ำขนาดไม่เกิน 30 แอมแปร์ สำหรับในเขตเมือง สามารถดำเนินการได้ภายใน 1 วัน เป้าหมาย : 85% ผู้รายงาน : กบส.๑.3 ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1 - 3 และ กฟส., กฟย. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินประสิทธิภาพและประสิทธิผลการดำเนินการในการขอใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้อิฟฟารายใหม่โดยประเมินค่าร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่ "ในเขตเมือง" ทั้งหมดที่ขอมีเดอรขนาดไม่เกิน 30 แอมป์ 1 เฟส ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานและพร้อมที่จะติดตั้งมีเดอรรวมทั้งชำระค่าธรรมเนียมการใช้อิฟฟ้า แล้วต้องดำเนินการติดตั้งมีเดอรได้ภายใน 1 วัน สูตรการคำนวณ *ร้อยละของค่าร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่ในเขตเมืองที่ติดตั้งมีเดอรได้ภายใน 1 วันทำการ x 100 จำนวนค่าร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่ "ในเขตเมือง" ทั้งหมด หมายเหตุ *จำนวนค่าร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่ในเขตเมืองที่ติดตั้งมีเดอรได้ภายใน 1 วันทำการ ใช้ข้อมูลจาก Dashboard ของขวัญมหาดไทยติดตั้งมีเดอรทันใจกับไฟฟ้าภูมิภาค https://app.powerbi.com/view?r=eyJrIjoiaZAzMDgyY2YtNmM0Mi00ZjQ1LThtOGItOGMwNjJlNDg2ZmE2liwidCI6ImEyMzZjZkLWJmNGEtNDRkYj04OGVjLWNIbG9yN2RhNGFyIislmMlQjEwIwQ%3D%3D&pageName=ReportSectiond369296fb3699d9946aa
4. แผนงานปรับปรุงความพึงพอใจของลูกค้า (งานเพิ่มเติม กบส.๑.3)	4.1.2 การขอใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้อิฟฟารายใหม่ - ในเขตชนบท ระบบแรงดันต่ำขนาดไม่เกิน 30 แอมแปร์ สำหรับในเขตชนบท สามารถดำเนินการได้ภายใน 3 วัน เป้าหมาย : 95% ผู้รายงาน : กบส.๑.3 ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1 - 3 และ กฟส., กฟย. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ประเมินประสิทธิภาพและประสิทธิผลการดำเนินการในการขอใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้อิฟฟารายใหม่โดยประเมินค่าร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่ "ในเขตชนบท" ทั้งหมดที่ขอมีเดอรขนาดไม่เกิน 30 แอมป์ 1 เฟส ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานและพร้อมที่จะติดตั้งมีเดอรรวมทั้งชำระค่าธรรมเนียมการใช้อิฟฟ้า แล้วต้องดำเนินการติดตั้งมีเดอรได้ภายใน 3 วัน สูตรการคำนวณ *ร้อยละของค่าร้องขอที่ดำเนินการได้ = จำนวนค่าร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่ในเขตชนบทที่ติดตั้งมีเดอรได้ภายใน 3 วันทำการ x 100 จำนวนค่าร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่ "ในชนบท" ทั้งหมด หมายเหตุ *จำนวนค่าร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่ในเขตชนบทที่ติดตั้งมีเดอรได้ภายใน 3 วันทำการ ใช้ข้อมูลจาก Dashboard ของขวัญมหาดไทยติดตั้งมีเดอรทันใจกับไฟฟ้าภูมิภาค https://app.powerbi.com/view?r=eyJrIjoiaZAzMDgyY2YtNmM0Mi00ZjQ1LThtOGItOGMwNjJlNDg2ZmE2liwidCI6ImEyMzZjZkLWJmNGEtNDRkYj04OGVjLWNIbG9yN2RhNGFyIislmMlQjEwIwQ%3D%3D&pageName=ReportSectiond369296fb3699d9946aa
4. แผนงานปรับปรุงความพึงพอใจของลูกค้า (งานเพิ่มเติม กบส.๑.3)	4.2 มีการวิเคราะห์ พร้อมแนวทางแก้ไข เพื่อไม่ให้เกิดข้อร้องเรียนซ้ำ โดยพิจารณาจาก Pain Point เสียของลูกค้าจากระบบ PEA-VOC-System เป้าหมาย : รายงานภายใน 15 วัน หลังสิ้นไตรมาส ผู้รายงาน : กบส.๑.3 ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1 - 3 ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์ พร้อมแนวทางแก้ไข เพื่อไม่ให้เกิดข้อร้องเรียนซ้ำ โดยพิจารณาจาก Pain Point เสียของลูกค้าที่มีจำนวนมากที่สุด จากระบบ PEA-VOC-System ซึ่งประกอบไปด้วย ข้อร้องเรียน ข้อเสนอแนะ/ข้อคิดเห็น ข้อร้องขอ การดำเนินการ 1. กฟฟ.ชั้น1-3 รันข้อมูลเสียของลูกค้า (ข้อร้องเรียน ข้อเสนอแนะ/ข้อคิดเห็น ข้อร้องขอ) หลังสิ้นไตรมาส โดยรวมข้อมูล กฟส.และ กฟย. ในสังกัดด้วย ให้กำหนดช่วงเวลาของข้อมูลภายในแต่ละไตรมาส เช่น ไตรมาส 2 กำหนดเป็น 1 เมษายน - 30 มิถุนายน 2. พิจารณาจาก Pain Point เสียของลูกค้าที่มีจำนวนมากที่สุด มวิเคราะห์ พร้อมแนวทางแก้ไข เพื่อไม่ให้เกิดข้อร้องเรียนซ้ำ 3. รายงานผลการวิเคราะห์ พร้อมแนวทางแก้ไข ภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า..... ครั้ง/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า..... นาที/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า ครั้ง/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า นาที/ราย/ปี
- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4491

[illegible]

[illegible]

[illegible]

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟผ.3)

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์ 1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหุ้มฉนวนของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. หม้อแปลง 3 เฟส (สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 1-2) 3 เฟส (สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 1-2) เป้าหมาย : อย่างน้อย 705 เครื่อง (อย่างน้อย กฟฟ.ละ 15 เครื่อง) ผู้รายงาน : ผตบ.กบข.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผตบ.กบข.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-2 ประเมินผล : จำนวนหม้อแปลงที่เปิดงานสำรวจใน APSA ตามเป้าหมายสะสมรายเดือน หมายเหตุ :	ประเมินผลจากจำนวนหม้อแปลงที่ดำเนินการ <u>ขั้นตอน การเปิด-ปิดงานในระบบ APSA</u> 1. การเปิดใบสั่งงาน : เลือกประเภทงาน เป็น “IZOZ” กำหนดข้อความค้นหา เช่น Cover-สายลิต-66-3เฟส/PEA53-123456 2. กลุ่มอุปกรณ์ : เป็นอุปกรณ์ป้องกันสัตว์และอื่นๆ(D-AG) 3. ประเภท : อุปกรณ์ป้องกันที่ติดตั้งกับส่วนที่ไม่มีไฟ 4. ลักษณะผิดปกติ : Bird Guard ชำรุด/ไม่ติดตั้ง(จุดเสี่ยงจากนก) <u>ขั้นตอน การเปิด-ปิดใบสั่ง ZPM4 ในระบบ SAP</u> 1. การเลือกประเภทงาน ZPM(งานบำรุงรักษาทั่วไป) 2. ข้อความสั้น Cover-สายลิต-ปีดำเนินการ/หมายเลขPEAหม้อแปลง ตัวอย่างเช่น Cover-สายลิต-66-3เฟส/PEA53-123456 <u>สูตรการคำนวณ</u> $\% \text{การดำเนินการ} = \frac{\text{จำนวนใบสั่งที่เปิดงานใน APSA} \times 100}{\text{จำนวนหม้อแปลงตามแผนสะสม}}$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> 1. Export ข้อมูลการเปิด-ปิดงานการสำรวจ ใน App APSA 2. การเลือกประเภทงานใน App APSA ต้องเลือกเป็นประเภท “IZOZ” เท่านั้น
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหุ้มฉนวนของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวน ตามข้อ 1.1.1 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4 เป้าหมาย : อย่างน้อย 705 เครื่อง (อย่างน้อย กฟฟ.ละ 15 เครื่อง) ผู้รายงาน : ผตบ.กบข.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผตบ.กบข.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ภายในไตรมาส 4 ประเมินผล : จำนวนหม้อแปลงที่ปิดงานติดตั้งใน APSA/ZPM2 ตามเป้าหมายสะสมรายเดือน หมายเหตุ :	ประเมินผลจากจำนวนหม้อแปลงที่ดำเนินการ <u>ขั้นตอนดำเนินงานใน APSA</u> 1. เปิดใบสั่งงานตามข้อ 1.1.3 และปรับปรุงข้อมูลผลการดำเนินการในใบสั่ง พร้อมปิดงาน <u>ขั้นตอน การเปิด-ปิดใบสั่ง ZPM2 ในระบบ SAP</u> 1. การเลือกประเภทงาน ZCA (งานซ่อมบำรุงตามปกติ) 2. ข้อความสั้น Cover-สายลิต-ปีดำเนินการ/หมายเลขPEAหม้อ ตัวอย่างเช่น Cover-สายลิต-66-3เฟส/PEA53-123456 <u>สูตรการคำนวณ</u> $\% \text{การดำเนินการ} = \frac{\text{จำนวนใบสั่งที่ปิดงานใน APSA/ZPM2} \times 100}{\text{จำนวนหม้อแปลงตามแผนสะสม}}$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u>

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟผ.3)

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
		1. Export ข้อมูลการเปิด-ปิดงานการสำรวจ ใน App APSA 2. การเลือกประเภทงานใน App APSA ต้องเลือกเป็นประเภท “IZOZ” เท่านั้น

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟผ.3)

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1.3 สํารวจขออนุมัติติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหุ้มฉนวนของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. หม้อแปลง 1 เฟส โฉนดป้องกันเซอร์กิตเบรกเกอร์ และรีโกลสเซอร์ไบนหลัก (สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 1-2) เป้าหมาย : อย่างน้อย 235 เครื่อง (อย่างน้อย กฟฟ.ละ 5 เครื่อง) ผู้รายงาน : ผดบ.กบข.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผดบ.กบข.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-2 ประเมินผล : จำนวนหม้อแปลงที่เปิดงานสำรวจใน APSA ตามเป้าหมายสะสมรายเดือน หมายเหตุ :	ประเมินผลจากจำนวนหม้อแปลงที่ดำเนินการ <u>ขั้นตอน การเปิด-ปิดงานในระบบ APSA</u> 1. การเปิดใบสั่งงาน : เลือกประเภทงาน เป็น “IZOZ” กำหนดข้อความค้นหา เช่น Cover-สายลิต-66-1เฟส/PEA53-123456 2. กลุ่มอุปกรณ์ : เป็นอุปกรณ์ป้องกันสัต์และอื่นๆ(D-AG) 3. ประเภท : อุปกรณ์ป้องกันที่ติดตั้งกับส่วนที่ไม่มีไฟ 4. ลักษณะผิดปกติ : Bird Guard ชำรุด/ไม่ติดตั้ง(จุดเสี่ยงจากนก) <u>ขั้นตอน การเปิด-ปิดใบสั่ง ZPM4 ในระบบ SAP</u> 1. การเลือกประเภทงาน ZPM(งานบำรุงรักษาทั่วไป) 2. ข้อความสั้น Cover-สายลิต-ปีดำเนินการ/หมายเลขPEAหม้อแปลง ตัวอย่างเช่น Cover-สายลิต-66-1เฟส/PEA53-123456 <u>สูตรการคำนวณ</u> $\% \text{การดำเนินการ} = \frac{\text{จำนวนใบสั่งที่เปิดงานใน APSA} \times 100}{\text{จำนวนหม้อแปลงตามแผนสะสม}}$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> 1. Export ข้อมูลการเปิด-ปิดงานการสำรวจ ใน App APSA 2. การเลือกประเภทงานใน App APSA ต้องเลือกเป็นประเภท “IZOZ” เท่านั้น
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1.4 ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหุ้มฉนวนของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวน ตามข้อ 1.1.3 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4 เป้าหมาย : อย่างน้อย 235 เครื่อง (อย่างน้อย กฟฟ.ละ 5 เครื่อง) ผู้รายงาน : ผดบ.กบข.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผดบ.กบข.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ภายในไตรมาส 4 ประเมินผล : จำนวนหม้อแปลงที่ปิดงานติดตั้งใน APSA/ZPM2 ตามเป้าหมายสะสมรายเดือน หมายเหตุ :	ประเมินผลจากจำนวนหม้อแปลงที่ดำเนินการ <u>ขั้นตอนดำเนินงานใน APSA</u> 1. เปิดใบสั่งงานตามข้อ 1.1.3 และปรับปรุงข้อมูลผลการดำเนินการในใบสั่ง พร้อมปิดงาน <u>ขั้นตอน การเปิด-ปิดใบสั่ง ZPM2 ในระบบ SAP</u> 1. การเลือกประเภทงาน ZCA (งานซ่อมบำรุงตามปกติ) 2. ข้อความสั้น Cover-สายลิต-ปีดำเนินการ/หมายเลขPEAหม้อแปลง ตัวอย่างเช่น Cover-สายลิต-66-1เฟส/PEA53-123456 <u>สูตรการคำนวณ</u> $\% \text{การดำเนินการ} = \frac{\text{จำนวนใบสั่งที่ปิดงานใน APSA/ZPM2} \times 100}{\text{จำนวนหม้อแปลงตามแผนสะสม}}$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u>

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟผ.3)

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
		1. Export ข้อมูลการเปิด-ปิดงานการสำรวจ ใน App APSA 2. การเลือกประเภทงานใน App APSA ต้องเลือกเป็นประเภท “IZOZ” เท่านั้น

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟผ.3)

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1.5 สํารวจขออนุมัติติดตั้ง Snake Guard ในระบบจำหน่ายไลน์ที่มีสถิติการทำงานจากสําคัญ (สูง) สูง อย่างน้อย กฟฟ. ละ 1 ไลน์ เป้าหมาย : อย่างน้อย 47 ไลน์ (อย่างน้อย กฟฟ.ละ 1 ไลน์) ผู้รายงาน : ผดบ.กบข.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผดบ.กบข.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-2 ประเมินผล : จำนวนหม้อแปลงที่เปิดงานสำรวจใน APSA ตามเป้าหมายสะสมรายเดือน หมายเหตุ :	ประเมินผลจากงานสำรวจขออนุมัติติดตั้ง ขั้นตอน การเปิด-ปิดใบสั่ง ZPM4 ในระบบ SAP 1. การเลือกประเภทงาน ZPM (งานบำรุงรักษาทั่วไป) 2. ข้อความสั้น SnakeGuard-ปีที่ดำเนินการ/ชื่อไลน์ระบบจำหน่าย ตัวอย่างเช่น SnakeGuard-66/NRA01-ช่วงบ้านA-บ้านB สูตรการคำนวณ $\%การดำเนินการ = \frac{จำนวนใบสั่งที่ปิดงานใน ZPM4 \times 100}{จำนวนเป้าหมายที่กำหนด}$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ 1. Export ข้อมูล ZPM4 ในระบบ SAP กรองข้อความ "SnakeGuard-66"
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1.6 ดำเนินการติดตั้ง Snake Guard ตามข้อ 1.1.5 ในระบบจำหน่ายไลน์ที่มีสถิติการทำงานจากสําคัญ (สูง) สูง อย่างน้อย กฟฟ. ละ 1 ไลน์ (งบบป้องกันระบบไฟฟ้า) เป้าหมาย : อย่างน้อย 47 ไลน์ (อย่างน้อย กฟฟ.ละ 1 ไลน์) ผู้รายงาน : ผดบ.กบข.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ: กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผดบ.กบข.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ภายในไตรมาส 4 ประเมินผล : จำนวนหม้อแปลงที่ปิดงานติดตั้งใน APSA/ZPM2 ตามเป้าหมายสะสมรายเดือน หมายเหตุ :	ประเมินผลจากงานสำรวจขออนุมัติติดตั้ง ขั้นตอน การเปิด-ปิดใบสั่ง ZPM2 ในระบบ SAP (ค่าวัสดุ/จ้างเหมาติดตั้ง งบบป้องกันระบบไฟฟ้า 53050010) 1. การเลือกประเภทงาน ZCA (งานซ่อมบำรุงตามปกติ) 2. ข้อความสั้น SnakeGuard-ปีที่ดำเนินการ/ชื่อไลน์ระบบจำหน่าย ตัวอย่างเช่น SnakeGuard-66/NRA01-ช่วงบ้านA-บ้านB สูตรการคำนวณ $\%การดำเนินการ = \frac{จำนวนใบสั่งที่ปิดงานใน ZPM4 \times 100}{จำนวนเป้าหมายที่กำหนด}$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ 1. Export ข้อมูล ZPM2 ในระบบ SAP กรองข้อความ "SnakeGuard-66"

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟผ.3)

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1.7 สํารวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier (TR202) สํารับหม้อแปลง 3 เฟส ของ กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. (สํารวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 1-2) เป้าหมาย : สํารวจติดที่ DF หม้อแปลง 3 เฟส ในระบบจำหน่าย อย่างน้อย 705 จุด ผู้รายงาน : ผตบ.กบข.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผตบ.กบข.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-2 ประเมินผล : ตรวจสอบผลการสํารวจทํ้าแผนได้ครบถ้วนในระบบ APSA ตามแผนสะสมรายเดือน หมายเหตุ :	ประเมินผลจากจำนวนจุดที่สํารวจทํ้าแผนในระบบ APSA ขั้นตอน การเปิด-ปิดใบสั่ง ZPM4 ในระบบ SAP 1. การเลือกประเภทงาน ZPM (งานบำรุงรักษาทั่วไป) 2. ข้อความสั้น Animal Barrier_PEA อุปกรณ์ที่ติดตั้ง (TR)-ปีที่ดำเนินการ ตัวอย่างเช่น Animal Barrier_PEA_50-34562_2566 ขั้นตอน การเปิดงานในระบบ APSA 1. การเปิดใบสั่งงาน : เลือกประเภทงาน เป็น “IZOZ” 2. กลุ่มอุปกรณ์ : เป็นอุปกรณ์ป้องกันสัตว์และอื่นๆ (D-AG) 3. ประเภท : อุปกรณ์ป้องกันที่ติดตั้งกับส่วนที่ไม่มีไฟ 4. ลักษณะผิดปกติ : แผ่น Barrier Guard ชำรุด/ไม่ติดตั้ง(จุดเสี่ยงจากสัตว์) 5. บันทึกเลขใบสั่ง ZPM4 ในใบงานระบบ APSA สูตรการคำนวณ 9%การดำเนินการ = $\frac{\text{จำนวนจุดที่ดำเนินการสํารวจใน APSA}}{\text{จำนวนจุดตามแผนดำเนินการสะสมรายเดือน}} \times 100$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ 1. Export ข้อมูลการเปิด-ปิดงานการสํารวจ ใน App APSA 2. การเปิดงานสํารวจใน App APSA ข้อมูล ต้องตรงตามเงื่อนไขที่กำหนด
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1.8 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (TR202) สํารับ หม้อแปลง 3 เฟส ตามข้อ 1.1.7 (ภายในไตรมาส 4) เป้าหมาย : ดำเนินการติดตั้งอย่างน้อย 705 จุด ผู้รายงาน : กบข. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผตบ.กบข.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ภายในไตรมาส 4 ประเมินผล : ตรวจสอบผลการติดตั้งและปิดงานในระบบ APSA/SAP ตามแผนสะสมรายเดือน หมายเหตุ :	1. ค้นหาใบสั่งงาน APSA : เลือกประเภทงาน เป็น “IZOZ” 2. กลุ่มอุปกรณ์ : เป็นอุปกรณ์ป้องกันสัตว์และอื่นๆ (D-AG) 3. ประเภท : อุปกรณ์ป้องกันที่ติดตั้งกับส่วนที่ไม่มีไฟ 4. ดำเนินการบันทึกเลขใบสั่ง ZPM2 และปิดงานหลังดำเนินการแล้วเสร็จ ขั้นตอน การเปิด-ปิดใบสั่ง ZPM2 ในระบบ SAP 1. การเลือกประเภทงาน ZCA (งานซ่อมบำรุงรักษาตามปกติ) 2. ข้อความสั้น Animal Barrier_PEA อุปกรณ์ที่ติดตั้ง (TR)-ปีที่ดำเนินการ ตัวอย่างเช่น Animal Barrier_PEA_50-34562_2566 สูตรการคำนวณ 9%การดำเนินการ = $\frac{\text{จำนวนจุดที่ดำเนินการติดตั้งใน APSA/SAP}}{\text{จำนวนจุดตามแผนดำเนินการสะสมรายเดือน}} \times 100$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟผ.3)

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
		1. Export ข้อมูลการเปิด-ปิดงานการสำรวจ ใน App APSA 2. การปิดงานติดตั้งใน App APSA ข้อมูล ต้องตรงตามเงื่อนไขที่กำหนด

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟผ.3)

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.2 กิจกรรมป้องกันไฟฟ้าจากภัยธรรมชาติ 1.2.1 สํารวจออกแบบระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา, ปีกเสาเข็มไลน์,ปีกเสาคู่ ฯลฯ) เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ ในปี 2565 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง (จุดต่อสตัด,สายยึดโยงไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) (สํารวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 1) เป้าหมาย : 100% ทุกจุดที่ตรวจพบความเสี่ยง ผู้รายงาน : ผตบ.กบข.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผตบ.กบข.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 ประเมินผล : จำนวนงานที่ กฟฟ. ดำเนินการสำรวจประเมินการ และสร้างแผนในระบบ APSA หมายเหตุ :	ประเมินผลจากการสำรวจ ออกแบบ ขออนุมัติฯ โดยทีม Patrol 1. กฟฟ. ที่มีการสำรวจ จัดทำประมาณการปรับปรุงแก้ไขในระยะเวลาที่กำหนด ผ่าน 2. กฟฟ. ที่ไม่มีการสำรวจ จัดทำประมาณการปรับปรุงแก้ไขในระยะเวลาที่กำหนด ไม่ผ่าน <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> <u>ในระบบSAP</u> 1. T-CODE IW39 2. ตรวจสอบข้อมูลการเปิดงานงานใน SAP <u>ในระบบ APSA</u> 1. Export ข้อมูลการเปิดงานสำรวจออกแบบปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่ายใน App APSA 2. ตรวจสอบการเปิดงานสำรวจออกแบบ ใน App APSA 3. การเลือกประเภทงานใน App APSA ต้องเลือกเป็นประเภท “Big Patrolling” เท่านั้น
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.2.2 ดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน, เทโคนเสา, ขปีกเสาเข็มไลน์,ปีกเสาคู่ ฯลฯ) เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ ในปี 2565 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง (จุดต่อสตัด,สายยึดโยงไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) ตามข้อ 1.2.1 (ดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 2) เป้าหมาย : 100% ทุกจุดที่ตรวจพบความเสี่ยง ผู้รายงาน : ผตบ.กบข.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผตบ.กบข.ฉ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-2 ประเมินผล : จำนวนงานที่ กฟฟ. ดำเนินการปรับปรุง/แก้ไข และปัดงานในระบบ APSA/SAP หมายเหตุ :	ประเมินผลจากการสำรวจ ออกแบบ ขออนุมัติฯ โดยทีม Patrol 1.กฟฟ. ที่มีการดำเนินการปรับปรุงแก้ไขครบถ้วนในระยะเวลาที่กำหนด ผ่าน 2.กฟฟ. ที่ไม่ดำเนินการปรับปรุงแก้ไข ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขไม่ครบถ้วนในระยะเวลาที่กำหนด ไม่ผ่าน <u>สูตรการคำนวณ</u> $\% \text{การดำเนินการ} = \frac{\text{จำนวนจุดที่ดำเนินการติดตั้งใน APSA/SAP}}{\text{จำนวนจุดตามแผนดำเนินการสะสมรายเดือน}} \times 100$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> <u>ในระบบSAP</u> 1.T-CODE IW39 2.ตรวจสอบข้อมูลการเปิดงานงานใน SAP (TECO) <u>ในระบบ APSA</u> 1.Export ข้อมูลการเปิดงานปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่ายใน App APSA 2.ตรวจสอบการปัดงานใน App APSA 3.การเลือกประเภทงานใน App APSA ต้องเลือกเป็นประเภท “Big Patrolling” เท่านั้น

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟผ.3)

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.3 กิจกรรมป้องกันไฟฟ้าดับจากต้นไม้ 1.3.1 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม ตามหลักยุทธกรรม (ควบคุม/ตรวจสอบโดยยุทธกรรม) โดยดำเนินการ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เป้าหมาย : 75 วงจร-กม. ในเขตพื้นที่ชุมชน หรือเทศบาล หรือพื้นที่ที่ต้องการภูมิทัศน์สวยงาม ผู้รายงาน : ผตบ.กบข.อ.3 ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 ผู้สนับสนุนข้อมูล : ผตบ.กบข.อ.3 ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-3 ประเมินผล : จำนวนงานที่ กฟฟ. ดำเนินการปรับปรุง/แก้ไข และปิดงานในระบบ APSA/SAP หมายเหตุ :	ประเมินผลจากดำเนินการตัดต้นไม้ในระบบ 22 kV ตามหลักยุทธกรรม ที่ กฟฟ. ดำเนินการเอง <u>สูตรการคำนวณ</u> $9\% \text{การดำเนินการ} = \frac{\text{ผลการดำเนินงาน (วงจร-กม.)}}{\text{แผนงานสะสมรายเดือน (วงจร-กม.)}} \times 100$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> Export ข้อมูลการเปิดงานจากระบบ SAP T-CODE IW38 เมทกิจกรรม ZPM4 กิจกรรม ZT3

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ _____

[illegible]

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กพล.3)

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
2. แผนงานด้าน Technical Loss	2.1 จัดทำ Data cleansing ระบบควบคุมหม้อแปลงเก่า กฟภ. (Batch R) (ระบบงาน ADS, MM) เป้าหมาย : 90% ผู้รายงาน : กบส. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : กวว., กบญ. ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	จัดทำ Data cleansing ระบบควบคุมหม้อแปลง กฟภ. (ADS, MM) ดังนี้ 1. หม้อแปลงคดคลังสถานะ ESTO (01,07) มีหมายเลข PEA เท่ากับ จำนวนใน MB52 2 หม้อแปลงติดตั้งใช้งานสถานะ INST(ประวัติ) ตรงกับข้อมูลเครื่องจริงที่ติดตั้งทำงาน <u>ผู้ดำเนินการ</u> 1. หม้อแปลงคดคลังสถานะ ESTO (01,07) มีหมายเลข PEA เท่ากับ จำนวนใน MB52 1.1 ผمم.กบส. ดึงข้อมูลจาก sap : T-code IQ09 เทียบกับจำนวนหม้อแปลงคดคลังใน sap : T-code MB52 ในสัปดาห์ที่ 2 เดือน มกราคม 2566 1.2 กฟฟ. ชั้น 1-3 ,กฟส. ส่งข้อมูลหม้อแปลงเครื่องจริง(รูป) ที่ไม่พบหมายเลข PEA ใน IQ09 ให้ ผمم.กบส. ภายในเดือน กุมภาพันธ์ 2566 1.3 ผمم.กบส. ตรวจสอบข้อมูล และปรับปรุงฐานข้อมูลให้ถูกต้อง (ADS, MM) ให้แล้วเสร็จภายในเดือน กรกฎาคม 2566 2 หม้อแปลงติดตั้งใช้งานสถานะ INST(ประวัติ) ตรงกับข้อมูลเครื่องจริงที่ติดตั้งทำงาน 2.1 ผمم.กบส. ดึงข้อมูลจาก sap : T-code IH08(PEA หม้อแปลง, GIS-TAG) ภายในสัปดาห์ที่ 2 เดือน มกราคม 2566 2.2 กฟฟ. ชั้น 1-3 ,กฟส. กฟย. ส่งข้อมูลหม้อแปลงติดตั้งเครื่องจริง(รูป) ทุกเครื่องผ่านโปรแกรม ICRC ให้ ผمم.กบส. ภายในพฤษภาคม 2566 2.3 ผمم.กบส. ตรวจสอบข้อมูล และปรับปรุงฐานข้อมูลให้ถูกต้อง (ADS, MM) ให้แล้วเสร็จภายในเดือน สิงหาคม 2566 <u>สูตรการคำนวณ</u> หม้อแปลงคดคลังสถานะ ESTO (01,07) มีหมายเลข PEA เท่ากับ จำนวนใน MB52 และ หม้อแปลงติดตั้งใช้งานสถานะ INST(ประวัติ) ตรงกับข้อมูลเครื่องจริงที่ติดตั้งทำงาน ถูกต้องครบถ้วน(ADS, MM) AA) 100% <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป) หม้อแปลงคดคลัง sap : T-code IQ09 สถานะ ESTO หม้อแปลงติดตั้ง Sap : T-code IH08 รายงานในโปรแกรม ICRC
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	3.1 ตรวจสอบมิเตอร์มิเตอร์แรงสูง 22 เครืทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ) เป้าหมาย : 1,515 เครื่อง ผู้รายงาน : กบส. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	การตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์ประกอบ CT VT แรงสูงของผู้ใช้ไฟฟ้า (ไม่รวม AMR) ปีละ 1 ครั้ง <u>ผู้ดำเนินการ</u> 1 ผمم.กบส. สร้างแผนตรวจสอบมิเตอร์แรงสูง 22 เครืทุกเครื่อง ในระบบ scs ภายในเดือน มกราคม 2 กฟฟ.ชั้น 1-3, ตรวจสอบตามแผนที่ ผمم. กำหนด และดำเนินการตรวจสอบมิเตอร์ และปิดใบสั่งงานในระบบ scs ภายในวันที่ 4 ของเดือนถัดไป <u>สูตรการคำนวณ</u> (จำนวนที่ปิดใบสั่งในระบบ scs X 100) จำนวนแผนที่ ผمم. กำหนดในระบบ scs <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป) ผمم.กบส. ดึงข้อมูลจาก SCS รายงานการตรวจสอบมิเตอร์ ชื่อ 3.2.3 รายงานรายละเอียดผลการตรวจสอบมิเตอร์ ทุกวันที่ 5 เทียบกับแผนการตรวจสอบที่ ผمم.กบส. สร้าง
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย) เป้าหมาย : 5,019 เครื่อง ผู้รายงาน : กบส. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.	การตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำของผู้ใช้ไฟฟ้า (ไม่รวม AMR) ปีละ 1 ครั้ง <u>ผู้ดำเนินการ</u> 1 ผمم.กบส. สร้างแผนตรวจสอบมิเตอร์ประกอบ ซีที. แรงต่ำ ทุกเครื่อง ในระบบ scs ภายในเดือน มกราคม 2 กฟฟ.ชั้น 1-3, ตรวจสอบตามแผนที่ ผمم. กำหนด และดำเนินการตรวจสอบมิเตอร์ และปิดใบสั่งงานในระบบ scs ภายในวันที่ 4 ของเดือนถัดไป

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กพล.3)

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
	ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	สูตรการคำนวณ (จำนวนที่ป้อนลงในระบบ scs X 100) จำนวนแผนที่ ผمم. กำหนดในระบบ scs วิธีการดึงข้อมูลในระบบ (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที 5 ของเดือนถัดไป) ผمم.กบล. ดึงข้อมูลจาก SCS รายงานการตรวจสอบมีเตอร์ ข้อ 3.2.3 รายงานรายละเอียดผลการตรวจสอบมีเตอร์ ทุกวันที่ 5 เทียบกับแผนการตรวจสอบที่ ผمم.กบล. สร้าง

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กพล.3)

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	3.3 ตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด) เป้าหมาย : 672,096 เครื่อง ผู้รายงาน : กบล. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	การตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์แรงต่ำของผู้ใช้ไฟฟ้า คิดเป็น 33% ของผู้ใช้ไฟฟ้าในพื้นที่ มิเตอร์แรงต่ำ (ต่อตรง) ประกอบด้วย มิเตอร์ 1 เฟส 2 สาย ทุกขนาด และ มิเตอร์ 3 เฟส 4 สาย ทุกขนาด <u>ผู้ดำเนินการ</u> 1 กฟฟ.ชั้น 1-3, กพล. กฟย. เปิดใบสั่งตรวจสอบในระบบ scs ตามเป้าหมายที่กำหนด และดำเนินการตรวจสอบมิเตอร์ และปิดใบสั่งงานภายในวันที่ 4 ของเดือนถัดไป <u>สูตรการคำนวณ</u> (จำนวนที่เปิดใบสั่งในระบบ scs X 100). จำนวนแผนที่ ผสม. กำหนดในระบบ scs <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป)</u> ผสม.กบล. ดึงข้อมูลจาก SCS รายงานการตรวจสอบมิเตอร์ ข้อ 3.2.3 รายงานรายละเอียดผลการตรวจสอบมิเตอร์ ทุกวันที่ 5
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	3.4 ตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วีที.แรงสูง ในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า เป้าหมาย : 100% ผู้รายงาน : กบล. ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : หมายเหตุ :	ตรวจสอบความถูกต้องของการติดตั้งมิเตอร์ประเภท 3 เฟส 4 สาย ประกอบซีที. แรงต่ำ และ 3 เฟส 3 สาย ประกอบซีที. วีที.แรงสูง ทุกประเภทมิเตอร์ (TOU,AMR,Demand,TOD)ภายใน 30 วันหลังจากติดตั้ง <u>การดำเนินการ</u> 1. กฟฟ.ชั้น1-3 กพล หลังจากติดตั้งมิเตอร์(จ่ายไฟ) ให้ตรวจสอบมิเตอร์และรายงานผลการติดตั้งและตรวจสอบใน survey123 2. ผสม.กบล./หัวหน้าแผนก กฟฟ.ชั้น 1-3/ผู้มีประสบการณ์ ตรวจสอบการถูกต้องในรายงาน (อบรมการใช้งานโปรแกรมอีกครั้ง) 3. ผสม.กบล. นำรายงานความเคลื่อนไหวมิเตอร์(ติดตั้งใหม่) ใน zdmr101,zcsr181,ziw58 มาเปรียบเทียบกับผลการติดตั้ง dashboard ใน survey123 https://gisportal.pea.co.th/portal/apps/opsdashboard/index.html#/d527e930567744c19b440fc54f48f535

- [illegible]

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟผ.3)

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
4. งานอนุมัติขานานเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เข้ากับระบบจำหน่าย กฟผ. IPS	4.1 อนุมัติขานานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้ากับระบบจำหน่าย กฟผ. IPS กรณีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ต่ำกว่า 10 kW ก่อนปี 2566 เป้าหมาย : 100% (196 เครื่อง) ผู้รายงาน : กวว. ผู้ดำเนินการ: กวว. ผู้สนับสนุนข้อมูล : กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผู้ผ่านการอบรมการตรวจสอบการติดตั้ง solar) ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-3 ประเมินผล : บันทึกอนุมัติขานานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้ากับระบบจำหน่าย กฟผ. IPS หมายเหตุ :	ประเมินผลจาก งานขออนุมัติขานานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้ากับระบบจำหน่าย กฟผ. IPS กรณีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ต่ำกว่า 10 kW ก่อนปี 2566 ที่คงค้าง กวว. แจ้งรายชื่องานให้ กฟฟ.หน่วยงาน กฟฟ. หน่วยงาน ตอบกลับเป็นบันทึก ภายใน 10 วัน ทำการ หลังจาก กวว. ส่งบันทึกไปให้ กวว. ดำเนินการอนุมัติขานานให้แล้วเสร็จภายในเดือน กันยายน 2566 สูตรการคำนวณ กฟฟ. ประเมินผลจากบันทึกตอบกลับ หลังจากได้รับเอกสารภายใน 10 วัน ทำการ กวว. ดำเนินการอนุมัติขานานให้แล้วเสร็จภายในเดือน กันยายน 2566 วิธีการตั้งข้อมูลในระบบ สรุปผลทุกไตรมาส

1. วิद्यุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO4 เป็นองค์กรไฟฟ้าชั้นนำ ตอบโจทย์ความท้าทาย
ของประเทศ เพื่อความยั่งยืนของสังคมและสิ่งแวดล้อม

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OC1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์การสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์การคำนวณงาน
 - ความสำเร็จของแผนงานยกระดับการดำเนินงาน
4. เป้าหมาย
 - ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95-100

เรื่องความปลอดภัยให้อู่ในระดับมาตรฐานระดับสากล

- ค่าดัชนีการประเมินอุบัติเหตุ (Disability Injury Index: $\frac{DI}{I}$)
- ดัชนี 0.0838 ลงไป

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

6. บทสรุปและข้อเสนอแนะ

7. เป้าหมาย

[illegible]

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟผ.3)

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
5. แผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัย ให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล	5.1 สุ่มตรวจความปลอดภัยของชุดปฏิบัติงานที่ปฏิบัติงานในระบบไฟฟ้า ของหน่วยงานในสังกัด และจัดทำ สรุปรายงานผลการดำเนินการ เป้าหมาย : 16 แห่ง ผู้รายงาน : กว.อ.3(ผปอ.) ผู้ดำเนินการ : ผว.บ.อ.3, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : - ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : ภายในวันที่ 10 ของเดือนถัดไป ทุกเดือน หมายเหตุ :	- ผว.บ.อ.3, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. แต่งตั้งคณะทำงานสุ่มตรวจความปลอดภัยของชุดปฏิบัติงานที่ปฏิบัติงานในระบบไฟฟ้าของหน่วยงานในสังกัด กฟผ.3 (ประกอบด้วยงานทั้งหมด 5 ด้าน คือ แก๊วและไฟฟ้าขัดข้อง, ปรับปรุงบำรุงรักษา, ฮอฟไลน์, ก่อสร้าง และมิเตอร์) - คณะทำงานสุ่มตรวจความปลอดภัยฯ ประกอบด้วย หน่วยงาน/พนักงาน ที่ดูแลรับผิดชอบงานด้าน แก๊วและไฟฟ้าขัดข้อง, ปรับปรุงบำรุงรักษา, ฮอฟไลน์, ก่อสร้าง และมิเตอร์ ได้แก่ 1. หน่วยงานสังกัด กฟช. ที่ควบคุมการปฏิบัติงาน 5 ด้าน และ กว. 2. กฟฟ.ชั้น 1 -3, กฟส., กฟย. (ผจก., รจก.(ท), ฝผ., จป. ประจำหน่วยงาน) - ผว.บ.อ.3, กฟฟ.ชั้น 1 -3 (รวมหน่วยงานในสังกัด) รวบรวมผลการดำเนินงานและจัดทำรายงานสรุปผลการสุ่มตรวจความปลอดภัยของชุดปฏิบัติงานที่ปฏิบัติงานในระบบไฟฟ้าของหน่วยงานในสังกัด นำส่ง กว.อ.3(ผปอ.) ภายในวันที่ 10 ของเดือนถัดไป เป็นประจำทุกเดือน และสรุปผลการดำเนินงานฯ ทุกไตรมาส - กว.อ.3(ผปอ.) สรุปและรวบรวมรายงานของหน่วยงานในสังกัด นำส่งผู้บริหารและส่วนเกี่ยวข้อง ภายในวันที่ 15 ของเดือนถัดไป เป็นประจำทุกเดือน
5. แผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัย ให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล	5.2 ฝึกซ้อมสร้างตระหนักด้านความปลอดภัยและทบทวนวิธีการปฏิบัติงานตามหัวข้อที่ กปภ. กำหนด หรือตามเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นที่เหตุภายในพื้นที่ของหน่วยงานในสังกัด กฟผ.3 เป้าหมาย : 87 แห่ง (กฟช., กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. และ กฟย.) ผู้รายงาน : กว.3(ผปอ.) ผู้ดำเนินการ : กฟช., กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. และ กฟย. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 ประเมินผล : ภายในวันที่ 5 ของเดือนถัดไป ทุกเดือน หมายเหตุ :	- กฟช., กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. และ กฟย. ฝึกซ้อมสร้างตระหนักด้านความปลอดภัยและทบทวนวิธีการปฏิบัติงานตามหัวข้อที่ กปภ. กำหนด หรือตามเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นที่เหตุภายในพื้นที่ของหน่วยงาน ในสังกัด กฟผ.3 4 ครั้ง/เดือน (สัปดาห์ละ 1 ครั้ง) ในรูปแบบของ คลิปวิดีโอ และรูปภาพในการฝึกซ้อม โดยมีผู้บริหารหน่วยงานเข้าร่วมสังเกตการณ์ทุกครั้ง - ผว.บ.อ.3, กฟฟ.ชั้น 1 -3 (รวมหน่วยงานในสังกัด) รวบรวมผลการดำเนินงานและจัดทำรายงานสรุปผลการฝึกซ้อมสร้างตระหนักด้านความปลอดภัยและทบทวนวิธีการปฏิบัติงานฯ นำส่ง กว.อ.3(ผปอ.) ภายในวันที่ 5 ของเดือนถัดไป เป็นประจำทุกเดือน และสรุปผลการดำเนินงานฯ ทุกไตรมาส - กว.อ.3(ผปอ.) สรุปและรวบรวมรายงานของหน่วยงานในสังกัด นำส่งผู้บริหารและส่วนเกี่ยวข้อง ภายในวันที่ 10 ของเดือนถัดไป เป็นประจำทุกเดือน
5. แผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัย ให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล	5.3 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงาน ที่สอดคล้องกับ หน่วยงานตนเอง (แผนงานหน่วยงาน) เป้าหมาย : 15 แห่ง (กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.) ผู้รายงาน : กว.3(ผปอ.) ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 ประเมินผล : ภายในวันที่ 5 ของเดือนถัดไป ทุกเดือน หมายเหตุ :	- กฟฟ.ชั้น 1 -3 (รวมหน่วยงานในสังกัด) รวบรวมผลการดำเนินงานและจัดทำรายงานสรุปผล นำส่ง กว.อ.3(ผปอ.) ภายในวันที่ 5 ของเดือนถัดไป เป็นประจำทุกเดือน - กว.อ.3(ผปอ.) สรุปและรวบรวมรายงานของหน่วยงานในสังกัด นำส่งผู้บริหารและส่วนเกี่ยวข้อง ภายในวันที่ 10 ของเดือนถัดไป เป็นประจำทุกเดือน
5. แผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัย ให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล	5.4 ดำเนินการตามแผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงาน ที่สอดคล้องกับ หน่วยงานตนเอง ตามข้อ 4.3 (แผนงานหน่วยงาน) เป้าหมาย : 15 แห่ง (กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.) ผู้รายงาน : กว.3(ผปอ.) ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ผู้สนับสนุนข้อมูล : ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 4	- ให้ จป.(ง) รวบรวมผลการดำเนินงานและจัดทำรายงานสรุปผล นำส่ง กว.อ.3(ผปอ.) ภายในวันที่ 5 ของเดือนถัดไป เป็นประจำทุกเดือน - กว.อ.3(ผปอ.) สรุปและรวบรวมรายงานของหน่วยงานในสังกัด นำส่งผู้บริหารและส่วนเกี่ยวข้อง ภายในวันที่ 10 ของเดือนถัดไป เป็นประจำทุกเดือน

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
	ประเมินผล : ภายในวันที่ 5 ของเดือนถัดไป ทุกเดือน หมายเหตุ :	

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟผ.3)

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ												
6. แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน	6.1 สํารวจตรวจสอบสายสื่อสารที่ห้อยยาน และมีความสูง ต่ำกว่าระดับมาตรฐาน ที่มีความเสี่ยงสูง (เป็นอันตรายต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน) เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟผ. ดำเนินการแจ้งผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไขแล้วเสร็จภายใน 24 ชม เป้าหมาย : 100 % (จุดสำรวจ 235 จุด) ผู้รายงาน : ผอท.กบ.ล.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ : กฟผ. ชั้น 1-3 (สปป), กฟส. (สกป) ผู้สนับสนุนข้อมูล : - ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 3 ประเมินผล : จากร้อยละผลดำเนินการปิดใบสั่งงานตรวจสอบสายกระจายห้อยยาน และมีความสูง ต่ำกว่าระดับมาตรฐาน ที่มีความเสี่ยงสูง (เป็นอันตรายต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน) 1. สปป.กฟผ.ชั้น1-3, สกป.กฟส. เปิดใบสั่งงานสำรวจตรวจสอบสายกระจายห้อยยาน ในระบบ SAP ประมาณใบสั่งงาน ZW04 กิจกรรม Z75 คํายอบายใบสั่งกำหนดรูปแบบข้อความดังนี้ รูปแบบ : ตรวจสอบสาย-66-⊗-Δ-□ ความหมาย : <table><tr><td>ตรวจสอบสาย</td><td>หมายถึง</td><td>ตรวจสอบสายห้อยยาน</td></tr><tr><td>66</td><td>หมายถึง</td><td>ปี พ.ศ.2566</td></tr><tr><td>⊗</td><td>หมายถึง</td><td>ตัวย่อ กฟผ.(ภาษาอังกฤษ)</td></tr><tr><td>Δ</td><td>หมายถึง</td><td>ความเสี่ยงสูง</td></tr></table> □ หมายถึง จุดที่เท่าไร ตัวอย่าง : ตรวจสอบสาย-66-NRM-สูง-จุดที่1 หมายเหตุ: การจัดทำคำอธิบายใบสั่งให้ใช้ให้เสร็จที่ ผอท.กบ.ล.ฉ.3 สร้างขึ้นให้เท่านั้น เพื่อป้องกันการกรอกรหัสความผิดพลาด 2. สปป.กฟผ.ชั้น1-3, สกป.กฟส. ดำเนินการสำรวจตรวจสอบสายกระจายห้อยยาน โดยการบันทึกสถิติและภาพการตรวจสอบสายห้อยยานผ่าน Program Survey123 (App ปี66) 3. สปป.กฟผ.ชั้น1-3, สกป.กฟส. ดำเนินการปิดใบสั่งงานในระบบ SAP 4. ผอท.กบ.ล.ฉ.3 ดึงข้อมูลผลการปิดใบสั่งงานและคำนวณร้อยละผลดำเนินการ รายงานผลผ่าน Google Dashboard ทุก 15 วัน หลังสิ้นไตรมาส	ตรวจสอบสาย	หมายถึง	ตรวจสอบสายห้อยยาน	66	หมายถึง	ปี พ.ศ.2566	⊗	หมายถึง	ตัวย่อ กฟผ.(ภาษาอังกฤษ)	Δ	หมายถึง	ความเสี่ยงสูง	สูตรการคำนวณ 1. ร้อยละผลดำเนินการ = $\frac{\text{รวมจำนวนใบสั่งงานตรวจสอบสายห้อยยานความเสี่ยงสูงที่ถูกปิดงานแล้ว}}{\text{รวมจำนวนใบสั่งงานตรวจสอบสายห้อยยานความเสี่ยงสูงทั้งหมด}} \times 100$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ (กำหนดดึงข้อมูลทุก 15 วันหลังสิ้นไตรมาส) 1. ดึงข้อมูลรายงานผลผ่านระบบ SAP(T-Code: IW39) ที่ปิดใบสั่งงานในสถานะ TECO, CLSD แล้ว โดยดึงจากใบสั่งงานที่เขียนคำอธิบายตามที่ ผอท.กบ.ล.ฉ.3 กำหนด 2. ผอท.กบ.ล.ฉ.3 นำข้อมูลตามข้อ1 รายงานผ่าน Google Dashboard
ตรวจสอบสาย	หมายถึง	ตรวจสอบสายห้อยยาน												
66	หมายถึง	ปี พ.ศ.2566												
⊗	หมายถึง	ตัวย่อ กฟผ.(ภาษาอังกฤษ)												
Δ	หมายถึง	ความเสี่ยงสูง												

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟผ.3)

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ										
6. แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน	6.2 สำรวจตรวจสอบสายสื่อสารที่หย่อนยาน และมีความสูง ต่ำกว่าระดับมาตรฐาน ที่มีความเสี่ยงปานกลาง (ไม่เป็นไปตามมาตรฐาน กฟผ. แต่อยู่ในแนวทางสัญญาณ พาดตามแนวเสาไฟฟ้าขอบทางจราจร เป็นต้น) เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟฟ. ดำเนินการแจ้งผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไข ภายใน 7 วัน เป้าหมาย : 100% (จุดสำรวจ 235 จุด) ผู้รายงาน : ผอท.กบส.ฉ.3 ผู้ดำเนินการ : กฟฟ.ชั้น 1-3 (สปป), กฟส. (สกป) ผู้สนับสนุนข้อมูล : - ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1 - 3 ประเมินผล : จากร้อยละผลดำเนินการปิดใบสั่งงานตรวจสอบสายกระจายที่หย่อนยาน และมีความสูงต่ำกว่าระดับมาตรฐาน ที่มีความเสี่ยงปานกลาง (เป็นอันตรายต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน) 1. สปป.กฟฟ.ชั้น1-3, สกป.กฟส. เปิดใบสั่งงานสำรวจตรวจสอบสายกระจายหย่อนยาน ในระบบ SAP ประเภทใบสั่งงาน ZW04 กิจกรรม Z75 คำอธิบายใบสั่งกำหนดรูปแบบข้อความดังนี้ รูปแบบ : ตรวจสอบสาย-66-⊗-Δ-□ ความหมาย : <table><tr><td>ตรวจสอบสาย</td><td>หมายถึง ตรวจสอบสายหย่อนยาน</td></tr><tr><td>66</td><td>หมายถึง ปี พ.ศ.2566</td></tr><tr><td>⊗</td><td>หมายถึง ด้วยย่อ กฟฟ.(ภาษาอังกฤษ)</td></tr><tr><td>Δ</td><td>หมายถึง ความเสี่ยงปานกลาง</td></tr><tr><td>□</td><td>หมายถึง จุดที่เท่าไร</td></tr></table> ตัวอย่าง : ตรวจสอบสาย-66-NRM-กลาง-จุดที่1 หมายเหตุ: การจัดทำคำอธิบายใบสั่งให้ใช้ไฟล์สำเร็จที่ ผอท.กบส.ฉ.3 สร้างขึ้นให้เท่านั้น เพื่อป้องกันการกรอกข้อความผิดพลาด 2. สปป.กฟฟ.ชั้น1-3, สกป.กฟส. ดำเนินการสำรวจตรวจสอบสายกระจายหย่อนยาน โดยการบันทึกสถิติและภาพการตรวจสอบสายหย่อนยานผ่าน Program Survey123 (App ปี66) 3. สปป.กฟฟ.ชั้น1-3, สกป.กฟส. ดำเนินการปิดใบสั่งงานในระบบ SAP 4. ผอท.กบส.ฉ.3 ดึงข้อมูลผลการปิดใบสั่งงานและคำนวณร้อยละผลดำเนินการ รายงานผลผ่าน Google Dashboard ทุก 15 วัน หลังสิ้นไตรมาส	ตรวจสอบสาย	หมายถึง ตรวจสอบสายหย่อนยาน	66	หมายถึง ปี พ.ศ.2566	⊗	หมายถึง ด้วยย่อ กฟฟ.(ภาษาอังกฤษ)	Δ	หมายถึง ความเสี่ยงปานกลาง	□	หมายถึง จุดที่เท่าไร	สูตรการคำนวณ 1. ร้อยละผลดำเนินการ = $\frac{\text{รวมจำนวนใบสั่งงานตรวจสอบสายหย่อนยานความเสี่ยงปานกลางที่ถูกปิดจนแล้ว}}{\text{รวมจำนวนใบสั่งงานตรวจสอบสายหย่อนยานความเสี่ยงปานกลางทั้งหมด}} \times 100$ วิธีการดึงข้อมูลในระบบ (กำหนดดึงข้อมูลทุก 15 วันหลังสิ้นไตรมาส) 1. ดึงข้อมูลรายงานผลผ่านระบบ SAP(T-Code: IW39) ที่ปิดใบสั่งงานในสถานะ TECO, CLSD แล้ว โดยดึงจากใบสั่งงานที่เขียนคำอธิบายตามที่ ผอท.กบส.ฉ.3 กำหนด 2 ผอท.กบส.ฉ.3 นำข้อมูลตามข้อ1 รายงานผ่าน Google Dashboard
ตรวจสอบสาย	หมายถึง ตรวจสอบสายหย่อนยาน											
66	หมายถึง ปี พ.ศ.2566											
⊗	หมายถึง ด้วยย่อ กฟฟ.(ภาษาอังกฤษ)											
Δ	หมายถึง ความเสี่ยงปานกลาง											
□	หมายถึง จุดที่เท่าไร											

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90

ตามรูปแบบที่กำหนด

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80

- ឯកសារចុះត្រួតពិនិត្យ ៨០

รวมถึงการให้การจัดการความรู้ไปสร้างความตระหนักด้านความเสถียร

[illegible]