๓.๖ ให้ กฟฟ.ชั้น ๑-๓ จัดทำรายงานประจำเดือนดังต่อไปนี้

๓.๖.๑ รายงานผลการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ

๓.๖.๒ รายงานการประชุมติดตามงานตามแผนปฏิบัติการ

๓.๖.๓ สรุปผลการวิเคราะห์หาสาเหตุและแนวทางแก้ไข กรณีดำเนินการไม่ได้เป็นไปตามแผนงาน/เป้าหมาย

โดยข้อ ๓.๖ ขอให้จัดส่งให้ กฟฉ.๓(กบล.) ทราบภายในวันที่ ๕ ของเดือนถัดไปเป็นประจำทุกเดือน(หลังจาก กบล.ฉ.๓ สรุปรายงานฯ) โดยรายงานตามข้อ ๓.๖.๑ – ๓.๖.๓ สามารถรวมเป็นฉบับเดียวกันได้

ทั้งนี้ สามารถดาวน์โหลดรายละเอียด, คำจำกัดความและการกระจายค่าเป้าหมายของแผนปฏิบัติการ ของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๖ ได้ตาม QR Code ด้านล่าง

๔. ข้อเสนอแนะ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา หากเห็นชอบโปรดลงนามเห็นชอบตามข้อ ๓.๑ - ๓.๖ ต่อไป

(นายชูชาติ ชัยอุดม)
อฝ.วบ.ฉ.๓
ประธานคณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการ
และค่าเกณฑ์วัดฯ(KPI) ของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๖

ที่ ฉ.๓กบล.(ผธ) ๓๓๘๐ /๒๕๖๕ ลว. ๒๘ ธันวาคม ๒๕๖๕

เรียน อฝ.วบ.ฉ.๓, อฝ.ปบ.ฉ.๓, อฝ.บพ.ฉ.๓, ผจก.กฟฟ.ชั้น ๑-๓, อก.อก.ฉ.๓, ผจก.กฟส., ผจก.กฟย., ประจำเขต

- เห็นชอบตามข้อ ๓.๑ – ๓.๖
- แจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป
- ประเมินผลการดำเนินงานตั้งแต่ เดือน มกราคม ๒๕๖๖ เป็นต้นไป

(นายประสิทธิ์ จันทร์ประสิทธิ์)
ผชก.(ฉ๓)

QR Code แผนปฏิบัติการ ของ กฟฉ.๓
ประจำปี ๒๕๖๖
bit.ly/3C29tzB
แผนกแผนธุรกิจ
โทร (๒๓)๑๐๒๒๐-๒๑

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก คณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติฯ ถึง กฟฉ.๓
ของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๖

เลขที่ วันที่

เรื่อง ขอความเห็นชอบแผนปฏิบัติการ ของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๖

เรียน ผชก.(ฉ๓)

๑. เรื่องเดิม

ตามลงนาม รผก.(ภ๒) ลงวันที่ ๑๙ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ เห็นชอบแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ ประจำปี ๒๕๖๖ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๑) ต่อท้ายหนังสือเลขที่ กจง.(ภ๒)(สผ.)๑๒๒๗/๒๕๖๕ ลงวันที่ ๑๕ พฤศจิกายน ๒๕๖๕) (เอกสารแนบ ๑) สรุปรายละเอียด ดังนี้

ลำดับที่	มุมมอง BSC	จำนวนแผนงาน/โครงการ	จำนวนกิจกรรม
๑	งานตามนโยบาย	๕	๑๙
๒	ด้านเป้าหมายองค์กร (Goal)	-	-
๓	ด้านลูกค้า	๑	๑
๔	ด้านกระบวนการภายใน	๘	๕๕
๕	ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา	๑	๒
รวม		๑๕	๗๗

๒. ข้อเท็จจริง

๒.๑ ตามหนังสือเลขที่ ฉ.๓กบล.(ผธ.)๓๑๐๗/๒๕๖๕ ลงวันที่ ๒๙ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ ขอให้ทุกกองกระจายค่าเป้าหมายและจัดทำคำจำกัดความของแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ ประจำปี ๒๕๖๖ ในส่วนของ กฟฉ.๓ พร้อมจัดทำแผนปฏิบัติการ (เพิ่มเติม) และ งานสำคัญที่ต้องติดตามผลของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๖ จัดส่งให้คณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการและค่าเกณฑ์วัดฯ (KPI) ของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๖ ภายในวันที่ ๖ ธันวาคม ๒๕๖๕ (เอกสารแนบ ๒)

๒.๒ ตามหนังสือเลขที่ ฉ.๓กบล.(ผธ.)๓๑๕๙/๒๕๖๕ ลงวันที่ ๖ ธันวาคม ๒๕๖๕ (เอกสารแนบ ๓) คณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการและค่าเกณฑ์วัดฯ (KPI) ของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๖ จัดประชุมจัดทำ KPI แผนปฏิบัติและงานสำคัญที่ต้องติดตามผลของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๖ เมื่อวันที่ ๒๓ ธันวาคม ๒๕๖๕ เวลา ๐๙.๐๐ – ๑๒.๐๐ น. ณ ห้องประชุมอเนกประสงค์ ชั้น ๒ อาคาร ๓ สำนักงานเขต กฟฉ.๓ โดยมี อฝ.วบ.ฉ.๓ เป็นประธานในที่ประชุม

๒.๓ ตามหนังสือเลขที่ ฉ.๓กบล.(ผธ.)๓๒๓๘/๒๕๖๕ ลงวันที่ ๑๔ ธันวาคม ๒๕๖๕ (เอกสารแนบ ๔) คณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการและค่าเกณฑ์วัดฯ (KPI) ของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๖ จัดประชุมพิจารณายกร่าง KPI แผนปฏิบัติการและงานสำคัญที่ต้องติดตามผลของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๖ เมื่อวันที่ ๒๘ ธันวาคม ๒๕๖๕ เวลา ๐๙.๐๐-๑๖.๓๐ น. ณ ห้องประชุมอเนกประสงค์ ชั้น ๒ อาคาร ๓ สำนักงานเขต กฟฉ.๓ และผ่านระบบประชุมออนไลน์ Webex โดยมี ผชก.(ฉ๓) เป็นประธานในที่ประชุม สามารถสรุปรายละเอียดของแผนปฏิบัติการของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๖ ได้ดังนี้

๒.๓.๑ แผนปฏิบัติ...

๒.๓.๑ แผนปฏิบัติการ ของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๖ มีจำนวนทั้งหมด ๑๓๒ กิจกรรม ตามรายละเอียด ดังนี้

ลำดับที่	มุมมอง BSC	แผนปฏิบัติการ กฟฉ.๓			รวมจำนวนกิจกรรม
		จำนวนแผนงาน/โครงการ	จำนวนกิจกรรม		
			แผนฯ ภ๒	แผนเพิ่มเติม กฟฉ.๓	
๑	งานตามนโยบาย	๘	๑๙	๕	๒๔
๒	ด้านเป้าหมายองค์กร	๓	-	๙	๙
๓	ด้านลูกค้า	๕	๑	๙	๑๐
๔	ด้านกระบวนการภายใน	๑๔	๕๕	๒๓	๗๘
๕	ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา	๕	๒	๙	๑๑
รวม		๓๕	๗๗	๕๕	๑๓๒

โดยกำหนดจำนวนกิจกรรมของแต่ละหน่วยงาน ดังนี้

๒.๓.๑.๑ แผนปฏิบัติการ ของ กฟฉ.๓ ปี ๒๕๖๖ ของ ฝ่าย และ กอง สรุปรายละเอียดแต่ละหน่วยงาน ดังนี้

๒.๓.๑.๑.๑ แผนปฏิบัติการ ของ กฟฉ.๓ ปี ๒๕๖๖ ของ หน่วยงานระดับฝ่าย มีจำนวน ๑๓๒ กิจกรรม ดังนี้

ลำดับที่	มุมมอง BSC	จำนวนกิจกรรม	จำนวนกิจกรรมแต่ละฝ่าย		
			ฝวบ.	ฝปบ.	ฝบพ.
๑	งานตามนโยบาย	๒๔	๒๒	-	๘
๒	ด้านเป้าหมายองค์กร	๙	๑	๑	๙
๓	ด้านลูกค้า	๑๐	๙	-	๑
๔	ด้านกระบวนการภายใน	๗๘	๔๐	๔๑	-
๕	ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา	๑๑	๓	๓	๙
รวม		๑๓๒	๗๕	๔๕	๒๗

๒.๓.๑.๑.๒ แผนปฏิบัติการ ของ กฟฉ.๓ ปี ๒๕๖๕ ของหน่วยงานระดับกอง มีจำนวน ๑๓๒ กิจกรรม ตามรายละเอียด ดังนี้

ลำดับที่	มุมมอง BSC	จำนวนกิจกรรม	จำนวนกิจกรรมของแต่ละกอง									
			กบล.	กวว.	กกค.	กปบ.	กบษ	กรส.	กบญ.	กซข.	กรท.	กอก.
๑	งานตามนโยบาย	๒๔	๖	๙	๑๐	-	-	-	๖	๒	-	-
๒	ด้านเป้าหมายองค์กร	๙	๑	๑	๑	๑	๑	-	๗	๒	-	-
๓	ด้านลูกค้า	๑๐	๙	-	-	-	-	-	๑	-	-	-
๔	ด้านกระบวนการภายใน	๗๘	๒๕	๑๓	๖	๑๔	๓๑	-	-	-	-	-
๕	ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา	๑๑	๓	๓	๓	๓	๓	๓	๓	๓	๙	๕
รวม		๑๓๒	๕	๔๔	๒๖	๒๐	๑๘	๓๕	๓	๑๗	๗	๕

๒.๓.๒ แผนปฏิบัติการ ของ กฟฉ.๓ ปี ๒๕๖๖ ของ กฟฟ.ชั้น ๑-๓ (รวมสังกัด) มีจำนวน ๑๑๓ กิจกรรม ดังนี้

ลำดับที่	มุมมอง BSC	จำนวนกิจกรรมของ กฟฟ.ชั้น ๑-๓ (รวมสังกัด)
๑	งานตามนโยบาย	๒๔
๒	ด้านเป้าหมายองค์กร	๙
๓	ด้านลูกค้า	๑๐
๔	ด้านกระบวนการภายใน	๖๑
๕	ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา	๙
รวม		๑๑๓

๓. ข้อพิจารณา

คณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติขการและค่าเกณฑ์วัดฯ ของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๖ ได้พิจารณาแล้ว เพื่อให้แผนปฏิบัติการ ของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๖ สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ กฟภ. พ.ศ.๒๕๖๖ – ๒๕๗๐, แผนปฏิบัติการ กฟภ. ประจำปี ๒๕๖๖, นโยบาย ผวก., นโยบาย รผก.(ภ๒) ประจำปี ๒๕๖๖, เกณฑ์การคัดเลือกการไฟฟ้าดีเด่น ประจำปี ๒๕๖๖ และแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ ประจำปี ๒๕๖๖ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๑) จึงเห็นควรดำเนินการดังนี้

๓.๑ เห็นชอบแผนปฏิบัติการ ของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๖ (รายละเอียดตามเอกสารแนบ ๔)

๓.๒ ให้ทุกกอง, กฟฟ.ชั้น ๑-๓ จัดทำแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๖ ของหน่วยงาน (กระจายค่าเป้าหมายให้หน่วยงานในสังกัด) และแจ้งเวียนให้หน่วยงานในสังกัดทราบ โดยเสนอให้ผู้บังคับบัญชาลงนามเห็นชอบ ตามรายละเอียดดังนี้

๓.๒.๑ ระดับกอง ขอความเห็นชอบ อก. และสำเนาแจ้ง อฝ.

๓.๒.๒ ระดับ กฟฟ.ชั้น ๑-๓ ขอความเห็นชอบ ผจก.กฟฟ.ชั้น ๑-๓ และสำเนาแจ้ง ผชก.(ฉ๓)

๓.๒.๓ ระดับ กฟส. ขอความเห็นชอบ ผจก.กฟส. และสำเนาแจ้ง ผจก.กฟฟ.ชั้น ๑-๓ ต้นสังกัด

๓.๒.๔ ระดับ กฟย. ขอความเห็นชอบ ผจก.กฟย. และสำเนาแจ้ง ผจก.กฟส. หรือ ผจก.กฟฟ.ชั้น ๑-๓ ต้นสังกัด

และขอให้หน่วยงานลำดับที่ ๓.๒.๑ – ๓.๒.๒ จัดส่งแผนฯ ของหน่วยงานให้ กฟฉ.๓(กบล.) ภายในวันที่ ๑๓ มกราคม ๒๕๖๖

๓.๓ ให้ทุกกอง, กฟฟ.ชั้น ๑-๓(รวม กฟฟ. ในสังกัด) ที่เกี่ยวข้อง ดำเนินการตามแผนปฏิบัติการดังกล่าวข้างต้น ให้ได้ตามค่าเป้าหมายที่กำหนด

๓.๔ ให้กองที่รับผิดชอบรวบรวมสรุปรายงาน ดึงข้อมูลในระบบฯ ของ กฟภ. และรายงานผลการดำเนินการให้ กบล.ฉ.๓ ภายในวันที่ ๒๐ ของเดือนถัดไป เป็นประจำทุกเดือน

๓.๕ ให้ กบล.ฉ.๓ จัดทำสรุปรายงานผลการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ ของ กฟฉ.๓ ภายในวันที่ ๒๓ ของเดือนถัดไป เป็นประจำทุกเดือน

๓.๖ ให้ กฟฟ....

แผนปฏิบัติการ ของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๖
(แผนปฏิบัติการ สายงานการไฟฟ้า ภาค ๒)

จำนวน ๗๗ กิจกรรม, ๒๕ หน้า

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 งานตามนโยบาย

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ จังหวัดนครราชสีมา

มุมมอง: -

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
-

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
-

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
-

4. เป้าหมาย
-

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
-

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
-

7. เป้าหมาย
-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				ค่าเป้าหมาย ของ กฟฟ.ภาค 2	11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ: ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ: ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ: สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด): กฟฟ.	นม.	ขย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สควา.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปข.	กฟฟ.3
1. แผนงานมุ่งเน้นรักษาสภาพคล่องกระแสเงินสด	1.1 การติดตามเร่งรัดจัดเก็บหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระเกินกำหนด เอกชนรายย่อย และเอกชนรายใหญ่					ไตรมาส 1-4	กขข.	ฝบพ.	กขข.			แผน																0
นโยบาย Profit : กำไร	ลดลงไม่น้อยกว่า 15% (จำนวนเงิน) ณ 31 ธันวาคม 2566 เทียบกับ จำนวนลูกหนี้ ณ 31 ธันวาคม 2565								กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)				รอค่าเป้าหมาย 31 ธันวาคม 2565															
	(รวมหนี้เก่าจนถึงหนี้ปีปัจจุบัน)																											
	เป้าหมาย :																											
	หมายเหตุ : จำนวนลูกหนี้ค้างชำระที่เกินกำหนดลดลงไม่น้อยกว่า 15%																											
	รอค่าเป้าหมายเป็นจำนวนเงิน 31 ธ.ค. 65				เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	1.25%	2.50%	3.75%	2.75%	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	5.00%	6.25%	7.50%	7.50%	7.50%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	8.75%	10.00%	11.25%	11.25%	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	12.50%	13.75%	15.00%	15.00%	15.00%																							
	1.2 การติดตามเร่งรัดจัดเก็บหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระเกินกำหนด เอกชนรายย่อย และเอกชนรายใหญ่					ไตรมาส 1-4	กขข.	ฝบพ.	กขข.			กฟฟ.	นม.	ขย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สควา.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปข.	กฟฟ.3
	ก่อนปี 2566 ลดลงไม่น้อยกว่า 80% (เฉพาะหนี้เก่า)								กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน																0
	เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 80%												รอค่าเป้าหมาย 31 ธันวาคม 2565															
	รอค่าเป้าหมายเป็นจำนวนเงิน 31 ธ.ค. 65				เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	6%	14%	20%	20%	20.00%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	26%	33%	40%	40%	40.00%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	46%	53%	60%	60%	60.00%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	66%	73%	80%	80%	80.00%																							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				ค่าเป้าหมาย ของ กพฟ.ภาค 2	11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายแต่ละ กพฟ.ชั้น 1-3 (รวม กพฟ. ในสังกัด)																
												กพฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สคว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปข.	กฟ.3
2. แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพย์สิน	2.1 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566					ไตรมาส 1-4	กบญ.	ฝบพ.	กบญ.			กพฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สคว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปข.	กฟ.3
ในระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด	งบ (C) ไม่น้อยกว่า 95 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)							ฝวบ.	กกค.			แผน	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	เป้าหมาย :	ไม่น้อยกว่า 95%							กพฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)																			
	รอค่าเป้าหมายเป็นจำนวนงาน 31 ธ.ค. 65				เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	5%	10%	20%	20%	20.00%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	30%	40%	50%	50%	50.00%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	60%	70%	80%	80%	80.00%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	85%	90%	95%	95%	95.00%																							
	2.2 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566					ไตรมาส 1-4	กบญ.	ฝบพ.	กบญ.			กพฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สคว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปข.	กฟ.3
	งบ (C) ไม่น้อยกว่า 70% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนเงิน)							ฝวบ.	กกค.			แผน	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%
	เป้าหมาย :	ไม่น้อยกว่า 70%							กพฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)																			
	รอค่าเป้าหมายเป็นจำนวนเงิน 31 ธ.ค. 65				เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	5%	10%	20%	20%	20.00%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	30%	35%	40%	40%	40.00%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	43%	46%	50%	50%	50.00%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	60%	65%	70%	70%	70.00%																							
	2.3 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566					ไตรมาส 1-4	กบญ.	ฝบพ.	กบญ.			กพฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สคว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปข.	กฟ.3
	งบ (C) ไม่น้อยกว่า 40 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)							ฝวบ.	กกค.			แผน	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%
	เป้าหมาย :	ไม่น้อยกว่า 40%							กพฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)																			
	รอค่าเป้าหมายเป็นจำนวนงาน ม.ค. 66				เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	3%	6%	10%	10%	10.00%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	13%	16%	20%	20%	20.00%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	23%	26%	30%	30%	30.00%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	33%	36%	40%	40%	40.00%																							
	2.4 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566					ไตรมาส 1-4	กบญ.	ฝบพ.	กบญ.			กพฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สคว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปข.	กฟ.3
	งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 60 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)							ฝวบ.	กกค.			แผน	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%
	เป้าหมาย :	ไม่น้อยกว่า 60%							กพฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)																			
	รอค่าเป้าหมายเป็นจำนวนงาน 31 ธ.ค. 65				เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	3%	14%	20%	20%	20.00%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	27%	34%	40%	40%	40.00%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	43%	46%	50%	50%	50.00%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	53%	56%	60%	60%	60.00%																							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				ค่าเป้าหมาย ของ กฟฟ.ภาค 2	11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด)																
												กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สตว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปข.	กฟฟ.3
2. แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพย์สิน	2.5 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566					ไตรมาส 1-4	กบญ.	ฝบพ.	กบญ.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สตว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปข.	กฟฟ.3
ในระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด (ต่อ)	งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 70% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนเงิน)							ฝวบ.	กกค.			แผน	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	เป้าหมาย :	ไม่น้อยกว่า 70%							กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)																			
	รอค่าเป้าหมายเป็นจำนวนเงิน 31 ธ.ค. 65				เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	7%	14%	20%	20%	20.00%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	27%	34%	40%	40%	40.00%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	43%	46%	50%	50%	50.00%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	57%	64%	70%	70%	70.00%																							
	2.6 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566					ไตรมาส 1-4	กบญ.	ฝบพ.	กบญ.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สตว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปข.	กฟฟ.3
	งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 40 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)							ฝวบ.	กกค.			แผน	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%
	เป้าหมาย :	ไม่น้อยกว่า 40%							กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)																			
	รอค่าเป้าหมายเป็นจำนวนงาน ม.ค. 66				เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	3%	6%	10%	10%	10.00%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	13%	16%	20%	20%	20.00%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	23%	26%	30%	30%	30.00%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	33%	36%	40%	40%	40.00%																							
3. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ	3.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์การจ่ายไฟของระบบจำหน่ายแรงต่ำและหม้อแปลง					ก.พ.-66	กวว.	ฝวบ.	กวว.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สตว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปข.	กฟฟ.3
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	โดยการใช้ข้อมูลจาก OPSA สถานะ ณ 31 ธันวาคม 2565								กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
	เป้าหมาย :	ภายในเดือน กุมภาพันธ์ 2566																										
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	-	100%	-	100%	100%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	-	-	-	-	-																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	-	-	-	-	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	-	-	-	-	-																							
	3.2 นำข้อมูลการวิเคราะห์ด้วย OPSA ในปี 2565 มาจัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ					ไตรมาส 1-2	กวว.	ฝวบ.	กวว.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สตว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปข.	กฟฟ.3
	จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ แผนความต้องการพัสดุ								กกค.			แผน	32	35	33	49	75	15	3	5	1	18	11	10	7	4	3	301
	และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา								กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)																			
	หม้อแปลงแรงดันตกหรือ Loading มากกว่า 100%																											
	เป้าหมาย :	301	เครื่อง	ภายในไตรมาส 3/2566																								
	หมายเหตุ กฟฟ.1-3 รายงานเป็นจำนวน (เครื่อง)																											
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	50	50	51	151	50.00%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	50	50	50	150	80.00%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	-	-	-	-	100.00%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	-	-	-	-	-																							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ค่าเป้าหมาย ของ กฟฟ.ภาค 2	11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ: ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ: ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ: สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด): กฟฟ.	บม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สตว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
3. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ต่อ)	3.3 ดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำที่พบปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกน้อยกว่า200 V		ไตรมาส 1-4	กวว.	ฝวบ.	กวว.			กฟฟ.	บม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สตว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	หรือโหลดหม้อแปลงกับพิกัด 100% ให้แล้วเสร็จ อย่างน้อย 95% ของหม้อแปลงที่ตรวจพบ					กบล.			แผน	32	35	33	49	75	15	3	5	1	18	11	10	7	4	3	301
	ภายในเดือน ธันวาคม2566 (หมายเลขงาน WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเลขใบสั่ง PM2					กกค.																			
	ที่มีสถานะ TECO)					กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)																			
	เป้าหมาย : 301 เครื่อง																								
	หมายเหตุ รายงานเป็นจำนวน (เครื่อง) เป้าหมาย 95% จากจำนวนเครื่องตามข้อ 3.2																								
	รอการกระจายเป้าหมายใหม่จาก กวว.	เป้า ภ2																							
	มกราคม / กุมภาพันธ์ / มีนาคม / รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	- / 30 / 31 / 61	20.00%																							
	เมษายน / พฤษภาคม / มิถุนายน / รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	30 / 30 / 30 / 90	50.00%																							
	กรกฎาคม / สิงหาคม / กันยายน / รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	30 / 30 / 30 / 90	80.00%																							
	ตุลาคม / พฤศจิกายน / ธันวาคม / รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	60 / - / - / 60	95.00%																							
4. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	4.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2566 (เป้าหมายจำนวนงาน		ไตรมาส 1-4	กวว.	ฝวบ.	กวว.			กฟฟ.	บม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สตว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	ธันวาคม 2565 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ					กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)																								
	เป้าหมาย : 100%																								
		เป้า ภ2																							
	มกราคม / กุมภาพันธ์ / มีนาคม / รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	80% / 80% / 80% / 80%	80.00%																							
	เมษายน / พฤษภาคม / มิถุนายน / รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	85% / 85% / 85% / 85%	85.00%																							
	กรกฎาคม / สิงหาคม / กันยายน / รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	90% / 90% / 90% / 90%	90.00%																							
	ตุลาคม / พฤศจิกายน / ธันวาคม / รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	100% / 100% / 100% / 100%	100.00%																							
	4.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2566 (เป้าหมายจำนวนงาน		ไตรมาส 1-4	กวว.	ฝวบ.	กวว.			กฟฟ.	บม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สตว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	ธันวาคม 2566 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ					กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%
	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)																								
	เป้าหมาย : 80%																								
		เป้า ภ2																							
	มกราคม / กุมภาพันธ์ / มีนาคม / รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	60% / 60% / 60% / 60%	60.00%																							
	เมษายน / พฤษภาคม / มิถุนายน / รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	65% / 65% / 65% / 65%	65.00%																							
	กรกฎาคม / สิงหาคม / กันยายน / รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	70% / 70% / 70% / 70%	70.00%																							
	ตุลาคม / พฤศจิกายน / ธันวาคม / รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	80% / 80% / 80% / 80%	80.00%																							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				ค่าเป้าหมาย ของ กฟฟ.ภาค 2	11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด) กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สตว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทหล.)	นม3(สรน.)	ปข.	กฟฟ.3
4. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	4.3 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกับกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี					ไตรมาส 1-4	กวว.	ฝวบ.	กวว.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สตว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทหล.)	นม3(สรน.)	ปข.	กฟฟ.3
	พิกัดมีค่าคาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัด								กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
	จดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย.																											
	เป้าหมาย : 90%																											
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	90%	90%	90%	90%	90.00%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	90%	90%	90%	90%	90.00%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	90%	90%	90%	90%	90.00%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	90%	90%	90%	90%	90.00%																							
	4.4 วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง ด้วย OPSA					ไตรมาส 4	กวว.	ฝวบ.	กวว.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สตว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทหล.)	นม3(สรน.)	ปข.	กฟฟ.3
	เป้าหมาย : 100% ภายในวันที่ 15 ธันวาคม 2566								กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	-	-	-	-	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	-	-	-	-	-																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	-	-	-	-	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	-	-	100%	100%	100.00%																							
	4.5 Cleansing GIS Data ข้อมูลหม้อแปลงแรงต่ำที่ดำเนินการในปี 2565 จาก OPSA ลงใน GIS					ไตรมาส 1-3	กวว.	ฝวบ.	กวว.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สตว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทหล.)	นม3(สรน.)	ปข.	กฟฟ.3
	ให้ได้ ร้อยละ 100 ภายในไตรมาส 3 (หมายเหตุ : หม้อแปลงแรงต้นตก, Overload, Unbalance)								กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
	เป้าหมาย : 100% ภายในไตรมาส 3/2566																											
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	-	-	25%	25%	25.00%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	-	-	50%	50%	50.00%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	-	-	100%	100%	100.00%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	-	-	-	-	-																							
	4.6 ตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OPSA มีผลการรับผิดปกติ ได้แก่					ไตรมาส 1-3	กวว.	ฝวบ.	กวว.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สตว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทหล.)	นม3(สรน.)	ปข.	กฟฟ.3
	แรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %Loading หม้อแปลงมากกว่า 150%, %Unbalance มากกว่า 100%,								กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	1	0	1	1	2	4	4	0	0	2	2	3	0	2	0	22
	กรณีอื่นๆ ตามดุลพินิจของแต่ละเขต																											
	เป้าหมาย : 22 เครื่อง ภายในไตรมาส 3/2566																											
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	-	3	3	6	25.00%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	3	3	3	9	50.00%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	3	2	2	7	100.00%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	-	-	-	-	-																							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				ค่าเป้าหมาย ของ กฟฟ.ภาค 2	11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ: ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ: ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ: สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด): กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สตว.	บญ.	ชข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทหล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
5. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย	5.1 ก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)					ไตรมาส 1-4	กกต.	ฝวบ.	กกต.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สตว.	บญ.	ชข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทหล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
(แรงสูง-แรงต่ำ)	เป้าหมาย :	500	วงจร - กม.						กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	50.38	54.04	27.74	48.91	48.78	14.64	20.75	30.21	17.96	9.5	6.71	43.18	15.08	15.37	36.68	500
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1								กกต.															
	25	25	50	100	-								60.07															
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	50	100	50	200	-																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	50	50	50	150	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	25	13	13	50	100.00%																							
	5.2 ก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)					ไตรมาส 1-4	กกต.	ฝวบ.	กกต.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สตว.	บญ.	ชข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทหล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	เป้าหมาย :	300	วงจร - กม.						กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	25.19	35.31	24.67	36.74	54.32	8.02	10.9	14.69	2.97	14.42	14.47	30.65	13.97	5.9	4.88	300.00
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1								กกต.															
	15	15	30	60	-								2.90															
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	30	60	30	120	-																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	30	30	30	90	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	15	8	8	30	100.00%																							

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 **ด้านลูกค้า**

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ จังหวัดนครราชสีมา

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

SCM1 มุ่งตอบสนองความต้องการความคาดหวัง และความก้งวผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

SCM2 การสร้างประสบการณ์ที่ดีของการให้บริการแบบ New Normal (Digital Customer Experience)

SCM3 การรักษาฐานลูกค้ารายสำคัญ (Key Account) ที่มีความเสี่ยง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

-ผลสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานของ กฟภ.

กลุ่มหน่วยงานกำกับดูแลและภาครัฐ - ไม่น้อยกว่าระดับ 3.330

กลุ่มพันธมิตร - ไม่น้อยกว่าระดับ 4.500

-ผลสำรวจความผูกพันระหว่างผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย กับ กฟภ.

กลุ่มหน่วยงานกำกับดูแลและภาครัฐ - ไม่น้อยกว่าระดับ 3.741

กลุ่มพันธมิตร - ไม่น้อยกว่าระดับ 4.500

- ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า - ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4859
- ร้อยละของจำนวนศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ที่ปิดให้บริการเทียบกับจำนาน PEA Shop ตามเป้าหมายที่ต้องการปิดให้บริหาร - ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100
- ค่าความผูกพัน (Engagement score) ของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญที่มีความเสี่ยง - ไม่น้อยกว่าระดับ 3.5075

4. เป้าหมาย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

SCM1 มุ่งตอบสนองความต้องการความคาดหวัง และความก้งวผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

SCM2 การสร้างประสบการณ์ที่ดีของการให้บริการแบบ New Normal (Digital Customer Experience)

SCM3 การรักษาฐานลูกค้ารายสำคัญ (Key Account) ที่มีความเสี่ยง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

-ผลสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานของ กฟภ.

กลุ่มหน่วยงานกำกับดูแลและภาครัฐ - ไม่น้อยกว่าระดับ 3.330

กลุ่มพันธมิตร - ไม่น้อยกว่าระดับ 4.500

-ผลสำรวจความผูกพันระหว่างผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย กับ กฟภ.

กลุ่มหน่วยงานกำกับดูแลและภาครัฐ - ไม่น้อยกว่าระดับ 3.741

กลุ่มพันธมิตร - ไม่น้อยกว่าระดับ 4.500

- ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้าของสายงานฯ ภาค 2 - ไม่น้อยกว่าระดับ.....
- ร้อยละของจำนวนศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ที่ปิดให้บริการเทียบกับจำนาน PEA Shop ตามเป้าหมายที่ต้องการปิดให้บริหาร - ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100
- ค่าความผูกพัน (Engagement score) ของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญที่มีความเสี่ยง - ไม่น้อยกว่าระดับ 3.5075

7. เป้าหมาย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (รหภิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				ค่าเป้าหมาย ของ กฟฟ.ภาค 2	11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ					เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด)																
							ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย																	
								ฝ่าย	สังกัด			กฟฟ.	นม.	ขช.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สควา.	บญ.	ขช.	พม.	กช.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
1. แผนงานบริหารการปิดให้บริการศูนย์บริการ	1.1 ดำเนินการขออนุมัติปิด PEA SHOP ภายในปี 2566					กรกฎาคม 2566	กบญ.	ผบพ.	กบญ.			แผน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	1
ลูกค้า PEA SHOP	เป้าหมาย :	1	แห่ง (กฟจ.นม.3 สุรนารี ชั้น 3)						กฟจ.นม.3 (สรน.)																			
(ร่าง BSC 2566)					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	-	-	-	-	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	-	-	-	-	-																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	1	-	-	1	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	-	-	-	0	1																							

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 ด้านกระบวนการภายใน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ จังหวัดนครราชสีมา

มุมมอง : Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรม
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม
- ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม

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

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรม
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม
- ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม

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

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				ค่าเป้าหมายของ กฟฟ.ภาค 2	11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ: ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ: ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ: สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด): กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สคว.	บญ.	ขช.	พม.	กช.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid)	1.1 แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า											แผน	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	300
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์																											
	1.1.1.1 จัดทำแผนงานขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก,					ไตรมาส 1	กบษ.	ฝปป.	กบษ.																			
	Disconecting Switch ภายในไตรมาส 1								กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)																			
	เป้าหมาย :	300	จุด																									
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	45	105	150	300	300																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	-	-	-	-	-																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	-	-	-	-	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	-	-	-	-	-																							
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid)	1.1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4					ไตรมาส 1-4	กบษ.	ฝปป.	กบษ.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สคว.	บญ.	ขช.	พม.	กช.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	เป้าหมาย :	300	จุด						กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	300
(ต่อ)					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	-	-	-	-	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	15	30	45	90	-																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	30	45	30	105	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	30	45	30	105	100.00%																							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				ค่าเป้าหมาย ของ กฟฟ.ภาค 2	11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด)																
												กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สควา.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฉ.3
	1.1.2 กิจกรรมปรับปรุงระบบไฟฟ้าที่ชำรุดเสื่อมสภาพ																										
	1.1.2.1 สำรวจระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000)					ไตรมาส 1	กบษ.	ฝปป.	กบษ.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สควา.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฉ.3
	อย่างน้อย กฟฟ.ชั้น 1-3 แห่งละ 2 งาน และ กฟส. แห่งละ 1 งาน ภายในไตรมาส 1								กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	5	6	7	5	6	3	4	4	5	3	3	3	3	2	3	62
	เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 62 งาน																										
					เป้า ภ2																						
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																						
	15	32	15	62	-																						
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																						
	-	-	-	-	-																						
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																						
	-	-	-	-	-																						
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																						
	-	-	-	-	100.00%																						
	1.1.2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000)					ไตรมาส 4	กบษ.	ฝปป.	กบษ.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สควา.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฉ.3
	ตามข้อ 1.1.2.1 ภายในไตรมาส 4								กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	5	6	7	5	6	3	4	4	5	3	3	3	3	2	3	62
	เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 62 งาน																										
					เป้า ภ2																						
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																						
	-	-	-	-	-																						
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																						
	-	-	-	-	-																						
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																						
	-	-	-	-	-																						
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																						
	15	32	15	62	62																						
	1.2. แผนงาน Smart Patrol																										
	1.2.1 การตรวจสอบระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ)																										
	(ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)																										
	หมายเหตุ : ใช้โปรแกรมประยุกต์ ตามที่ กฟภ.กำหนด																										
	1.2.1.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)					ไตรมาส 1-4	กบษ.	ฝปป.	กบษ.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สควา.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฉ.3
	เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ (49@ 4 รอบ = 196 วงจร)											แผน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	196
					เป้า ภ2																						
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																						
	10	19	20	49	100.00%																						
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																						
	10	19	20	49	100.00%																						
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																						
	10	19	20	49	100.00%																						
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																						
	10	19	20	49	100.00%																						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				ค่าเป้าหมาย ของ กฟฟ.ภาค 2	11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ: ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ: ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ: สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด): กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สคว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid)	1.2.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)					ไตรมาส 1-4	กบษ.	ฝปบ.	กบษ.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สคว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	เป้าหมาย :	ไม่น้อยกว่า 100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ (552@2รอบ = 1,104 วงจร)						กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	124	128	100	92	90	70	108	44	88	36	40	36	60	52	36	1,104
(ต่อ)					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	47	94	109	250	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	109	99	94	302	100.00%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	47	94	109	250	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	109	99	94	302	100.00%																							
	1.2.2 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า																											
	ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อน																											
	(ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)																											
	(ให้ตรวจสอบไตรมาส 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4)																											
	1.2.2.1 สายส่ง 115 kV					ไตรมาส 1-4	กบษ.	ฝปบ.	กบษ.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สคว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	เป้าหมาย :	ไม่น้อยกว่า 100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ (49 วงจร)									แผน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	-	-	10	10	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	14	15	10	39	-																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	-	-	-	-	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	-	-	-	-	100.00%																							
	1.2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไตน์เมน)					ไตรมาส 1-4	กบษ.	ฝปบ.	กบษ.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สคว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	เป้าหมาย :	ไม่น้อยกว่า 100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ (402 วงจร)						กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	46	45	30	34	29	30	50	10	29	14	14	15	26	21	9	402
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	-	30	90	120	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	94	94	94	282	-																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	-	-	-	0	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	-	-	-	0	100.00%																							
	1.3. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่าย																											
	1.3.1 ปรับปรุงเปลี่ยนชนิดสาย PIC/เปลือย เป็น ชนิดสาย SAC					ไตรมาส 1-4	กกค.	ฝวบ.	กกค.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สคว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	เป้าหมาย :	ไม่น้อยกว่า 100	วงจร - กม.					ฝปบ.	กวว.			แผน	30.72	18.12	2.03	-	2.09	14.33	9.32	18.34	9.79	10.84	1.99	0.71	14.53	4.98	8.08	150.01
					เป้า ภ2				กบษ.																			
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1				กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)				กกค.															
	7.50	7.50	15.00	30	-								4.14															
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	15.00	30.00	15.00	60	-																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	15.00	15.00	15.00	45	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	7.50	3.75	3.75	15	100.00%																							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				ค่าเป้าหมาย ของ กพฟ.ภาค 2	11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ					เป้าหมายแต่ละ กพฟ.ชั้น 1-3 (รวม กพฟ. ในสังกัด)																
							ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย																	
								ฝ่าย	สังกัด			กพฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สคว.	บญ.	ชข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปธ.	กพฟ.3
2. แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟล์ดับพื้นที่	2.1 SAIFI&SAIDI นิคมอุตสาหกรรม																											
นิคมอุตสาหกรรม	2.1.1 จัดทำแผนควบคุมค่า SAIFI&SAIDI นิคมอุตสาหกรรม					ไตรมาส 1	กบษ.	ฝปป.	กบษ.			กพฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สคว.	บญ.	ชข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปธ.	กพฟ.3
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	เป้าหมาย :	2	กพฟ. (นิคมอุตสาหกรรมสุรนารี , นวนคร)						กปป.			แผน	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	1	-	-	2
					เป้า n2				กพฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)																			
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	-	-	2	2	2																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	-	-	-	-	-																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	-	-	-	-	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
				0	-																							
	2.1.2 ดำเนินการตามแผนงานควบคุม SAIFI&SAIDI ข้อ 2.1.1					ไตรมาส 2-4	กบษ.	ฝปป.	กบษ.			กพฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สคว.	บญ.	ชข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปธ.	กพฟ.3
	กพฟ.1	2	กพฟ. (นิคมอุตสาหกรรมสุรนารี , นวนคร)						กปป.			แผน	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	1	-	-	2
					เป้า n2				กพฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)																			
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	-	-	-	-	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	-	-	-	-	-																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	-	-	-	-	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	-	2	-	2	2																							

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ จังหวัดนครราชสีมา

ด้านกระบวนการภายใน

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ .....

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ .....

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมกิจวงเงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				ค่าเป้าหมาย ของ กฟฟ.ภาค 2	11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ: ผู้จ่ายงาน	ผู้ดำเนินการ: ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ: สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ขึ้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด): กฟฟ.	นม.	ขช.	บร.	ศร.	นร.	ปจจ.	สศว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(พทม.)	นม3(สนม.)	ปร.	กฟฟ.3
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	3.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหามิเตอร์มิดเปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากตรแบบ (NL1)					ไตรมาส 1-4	กบส.	ฝวบ.	กบส.			แผน	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5
(แผนปฏิบัติการ กฟฟ. OM1.2)	เป้าหมาย :	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5							กฟฟ.ขึ้น 1-3 (รวมสังกัด)																			
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5																							
	3.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดเปกติที่ได้รับรายงานจากผู้จำนน่วย (NL2)					ไตรมาส 1-4	กบส.	ฝวบ.	กบส.			กฟฟ.	นม.	ขช.	บร.	ศร.	นร.	ปจจ.	สศว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(พทม.)	นม3(สนม.)	ปร.	กฟฟ.3
	เป้าหมาย :	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5							กฟฟ.ขึ้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5																							
	3.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่											กฟฟ.	นม.	ขช.	บร.	ศร.	นร.	ปจจ.	สศว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(พทม.)	นม3(สนม.)	ปร.	กฟฟ.3
	3.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR					ไตรมาส 1-4	กบส.	ฝวบ.	กบส.			แผน	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5
	เป้าหมาย :	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5							กฟฟ.ขึ้น 1-3 (รวมสังกัด)																			
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5																							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมกิจกรรมงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				ค่าเป้าหมาย ของ กฟฟ.ภาค 2	11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ: ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ: ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ: สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายผลต่าง กฟฟ.ขั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด): กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปขง.	สศว.	บญ.	ชช.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทหม.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ฝอ)	3.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง					ไตรมาส 1-4	กบส.	ผวบ.	กบส.	กชช.		กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปขง.	สศว.	บญ.	ชช.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทหม.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
(แผนปฏิบัติการ กฟก. OM1.2)	เป้าหมาย : 100%								กฟฟ.ขั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
	หมายเหตุ : กชช. คือข้อมูลมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง																											
	และคัดกรองรายชื่อมิเตอร์เพื่อนำเข้าแผนเพื่อจากการใช้ไฟฟ้าผ่านผู้ดูแลงาน กฟฟ .หน้างานไปตรวจสอบและสำรวจให้																											
	กบส.ทราบเพื่อรวบรวมรายงานผล / นำโปรแกรม Survey มาใช้																											
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%																							
	3.4 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเสื่อม ชำรุด เสี่ยงสภาพหรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด					ไตรมาส 1-4	กบส.	ผวบ.	กบส.			กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปขง.	สศว.	บญ.	ชช.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทหม.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	รหัส 05 ใบ U-Cube (ข้อมูลสะสม มกราคม - กันยายน 2566)								กฟฟ.ขั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%
	เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 80% ของจำนวนใบสั่ง																											
	หมายเหตุ : ควรมีการวัดผลหน่วยงานที่จัดหาอุปกรณ์ เช่น สายเข้ามิเตอร์ , แป้นรองมิเตอร์,																											
	อุปกรณ์ประกอบอื่นๆ เพื่อรองรับการปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเสื่อม ชำรุด เสี่ยงสภาพ																											
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	50%	55%	60%	60%	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	65%	65%	70%	70%	-																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	70%	75%	80%	80%	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	80%	80%	80%	80%	80.00%																							
	3.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งเตนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)					ไตรมาส 1-4	กบส.	ผวบ.	กบส.			กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปขง.	สศว.	บญ.	ชช.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทหม.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	เป้าหมาย : 38 เครื่อง											แผน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	-	-	19	19	19																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	-	-	19	19	19																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	-	-	-	0	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	-	-	-	-	-																							
	3.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชช.)					ไตรมาส 1-4	กบส.	ผวบ.	กบส.	กชช.		กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปขง.	สศว.	บญ.	ชช.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทหม.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	เป้าหมาย : 107 ราย											แผน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	107
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	10	10	10	30	30																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	10	10	10	30	30																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	15	15	17	47	47																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	-	-	-	-	-																							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมกิจกรรมงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				ค่าเป้าหมาย ของ กฟฟ.ภาค 2	11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ ผู้รางาน	ผู้ดำเนินการ ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ขึ้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด) กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สศว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(พทล.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟน.3
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	3.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการตะเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการตะเมิดฯ ซ้ำซ้อน																											
(แผนปฏิบัติการ กฟฟ. OM1.2)	3.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการตะเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบตะเมิดฯ)					โครงการ 1-4	กบส.	ผ่วน.	กบส.	กชช.		กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สศว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(พทล.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟน.3
	เป้าหมาย :	100%	(194 ราย x 2 ครั้ง)						กฟฟ.ขึ้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	88	8	10	24	32	34	16	22	18	4	14	4	36	74	4	388
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	44	32	33	109	25.00%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	29	28	28	85	25.00%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	44	32	33	109	25.00%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	29	28	28	85	25.00%																							
	3.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการตะเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)					โครงการ 1-4	กบส.	ผ่วน.	กบส.	กชช.		กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สศว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(พทล.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟน.3
	เป้าหมาย :	268	ราย						กฟฟ.ขึ้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน																0
	รอข้อมูลจาก กชช.				เป้า ภ2								รอข้อมูลจาก กชช.															
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
				0	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
				0	89																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
				0	89																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
				0	90																							
	3.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง																											
	3.8.1 กรณีเหมาจ่าย																											
	3.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเพื่อเหมาจ่ายให้สามารถเบ่งและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน					โครงการ 1-4	กบส.	ผ่วน.	กบส.	กชช.		กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สศว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(พทล.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟน.3
	เป้าหมาย :	100%							กฟฟ.ขึ้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน																0
	หมายเหตุ : สำรวจและจัดเก็บข้อมูลโดยใช้โปรแกรม Survey123 โดยกำหนดเป้าหมายจำนวนดวงโคม												รอข้อมูลจาก กชช.															
	ณ เดือนธันวาคม ปี 2565																											
	รอข้อมูลจาก กชช.				เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
				0	25.00%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
				0	25.00%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
				0	25.00%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
				0	25.00%																							
	3.8.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง Wifi และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)					โครงการ 1-4	กบส.	ผ่วน.	กบส.	กชช.		กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สศว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(พทล.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟน.3
	เป้าหมาย :	4,666	จุด						กฟฟ.ขึ้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	297	523	697	666	597	84	133	364	238	239	148	359	154	44	123	4666
	หมายเหตุ : ใช้ข้อมูลตั้งต้นของเดือนธันวาคม ปี 2565																											
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	518	518	518	1,554	100.00%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	519	519	519	1,557	100.00%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	519	518	518	1,555	100.00%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	-	-	-	-	100.00%																							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมกิจานงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				ค่าเป้าหมาย ของ กฟฟ.ภาค 2	11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ					เป้าหมายผลคะ กฟฟ.ขั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด)																
							ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย																	
								ฝ่าย	สังกัด			กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สศว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(หทต.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟฟ.3
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	3.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์																											
(แผนปฏิบัติการ กฟก. OM1.2)	3.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะของหน่วยงานการบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง					โครงาน 1-4	กบส.	ฝวบ.	กบส.			กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สศว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(หทต.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย								กฟฟ.ขั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	230	342	253	382	253	131	183	193	133	113	137	263	78	50	87	2828
	เป้าหมาย :	2,828	เครื่อง																									
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมโครงาน 1	โครงาน 1																							
	235	236	236	707	100.00%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมโครงาน 2	โครงาน 2																							
	235	236	236	707	100.00%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมโครงาน 3	โครงาน 3																							
	235	236	236	707	100.00%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมโครงาน 4	โครงาน 4																							
	235	236	236	707	100.00%																							
	3.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือน					โครงาน 1-4	กบส.	ฝวบ.	กบส.			กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สศว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(หทต.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	น้อยกว่า 500 หน่วย								กฟฟ.ขั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	81	126	68	63	67	59	54	57	37	44	34	50	35	25	23	823
	เป้าหมาย :	823	เครื่อง																									
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมโครงาน 1	โครงาน 1																							
	85	69	52	100%	100.00%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมโครงาน 2	โครงาน 2																							
	69	69	68	100%	100.00%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมโครงาน 3	โครงาน 3																							
	69	69	68	100%	100.00%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมโครงาน 4	โครงาน 4																							
	69	69	67	100%	100.00%																							
	3.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top และพิจารณาหัตตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ/Meter (E)					โครงาน 1-4	กบส.	ฝวบ.	กบส.			กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สศว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(หทต.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	เป้าหมาย :	ไม่น้อยกว่า 80%							กฟฟ.ขั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมโครงาน 1	โครงาน 1																							
	80%	80%	80%	80%	80%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมโครงาน 2	โครงาน 2																							
	80%	80%	80%	80%	80%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมโครงาน 3	โครงาน 3																							
	80%	80%	80%	80%	80%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมโครงาน 4	โครงาน 4																							
	80%	80%	80%	80%	80%																							
4. แผนงานด้าน Technical Loss	4.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า																											
(แผนปฏิบัติการ กฟก. OM1.2)	4.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว					โครงาน 4	กกค.	ฝวบ.	กกค.			กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สศว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(หทต.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	เป้าหมาย :	2	สถานี (ประทาย, ขอนพระ)					ฝปบ.	กปบ.			แผน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
									กบห.																			
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมโครงาน 1	โครงาน 1																							
	-	-	-	-	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมโครงาน 2	โครงาน 2																							
	-	-	-	-	-																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมโครงาน 3	โครงาน 3																							
	-	-	-	-	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมโครงาน 4	โครงาน 4																							
	-	-	2	2	2																							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมกริ่มานงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ค่าเป้าหมาย ของ กฟฟ.ภาค 2	11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ: ผู้รางงาน	ผู้ดำเนินการ: ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ: สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายองค์กร กฟฟ.ขั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด): กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สศว.	บญ.	ชช.	พม.	ภร.	ปส.	นม2(ทหม.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟฟ.3
4. แผนงานด้าน Technical Loss (ฝ่ง)	4.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้ารา อารร		โครงาน 4	กนค.	ฝวน.	กนค.			กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สศว.	บญ.	ชช.	พม.	ภร.	ปส.	นม2(ทหม.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟฟ.3
(แผนปฏิบัติการ กฟฟ. OM1.2)	เป้าหมาย : 5 สถานีฯ				ฝปน.	กปน.			แผน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5
	(สุรินทร์ 3, จัตนุรี, บ้านเหลื่อม, ลงหานตราย, ปราสาท 2)					กนห.																			
		เป้า ภ2																							
	มกราคม / กุมภาพันธ์ / มีนาคม / รวมโครงาน 1	โครงาน 1																							
	- / - / - / -	-																							
	เมษายน / พฤษภาคม / มิถุนายน / รวมโครงาน 2	โครงาน 2																							
	- / - / - / -	-																							
	กรกฎาคม / สิงหาคม / กันยายน / รวมโครงาน 3	โครงาน 3																							
	- / - / - / -	-																							
	ตุลาคม / พฤศจิกายน / ธันวาคม / รวมโครงาน 4	โครงาน 4																							
	- / - / 5 / 5	5																							
	4.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW																								
	4.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW		โครงาน 1-2	กปน.	ฝปน.	กปน.			กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สศว.	บญ.	ชช.	พม.	ภร.	ปส.	นม2(ทหม.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	เป้าหมาย : 100%								แผน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100%
	หมายเหตุ : วิเคราะห์ 100% ของวงจรที่จ่ายโหลดเกิน 7 MW																								
	จ่ายไฟทั้งหมด 439 ฟีดเดอร์																								
		เป้า ภ2																							
	มกราคม / กุมภาพันธ์ / มีนาคม / รวมโครงาน 1	โครงาน 1																							
	- / - / 100% / 100%	100.00%																							
	เมษายน / พฤษภาคม / มิถุนายน / รวมโครงาน 2	โครงาน 2																							
	- / - / 100% / 100%	100.00%																							
	กรกฎาคม / สิงหาคม / กันยายน / รวมโครงาน 3	โครงาน 3																							
	- / - / - / -	-																							
	ตุลาคม / พฤศจิกายน / ธันวาคม / รวมโครงาน 4	โครงาน 4																							
	- / - / - / -	-																							
	4.2.2 เปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟเพื่อลดโหลดของ Feeder ที่จ่ายโหลดเกิน 7 MW ในระบบ 22 เควี		โครงาน 1-4	กปน.	ฝปน.	กปน.			กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สศว.	บญ.	ชช.	พม.	ภร.	ปส.	นม2(ทหม.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	ตามแผนงาน จาก 4.2.1								แผน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8
	เป้าหมาย : 8 ฟีดเดอร์ (ค่าเป้าหมาย ภ2 = 5 ฟีดเดอร์)																								
	หมายเหตุ : พิจารณาฟีดเดอร์ตามลำดับความสำคัญ																								
	ค่าเป้าหมาย ภ2 = KOT01 NAR08 NOK07 NRC10 PCA03																								
	เพิ่มเติมของ กฟฟ.3 = PCA09 PCC07 PST05																								
		เป้า ภ2																							
	มกราคม / กุมภาพันธ์ / มีนาคม / รวมโครงาน 1	โครงาน 1																							
	- / - / - / -	-																							
	เมษายน / พฤษภาคม / มิถุนายน / รวมโครงาน 2	โครงาน 2																							
	- / - / 3 / 3	3																							
	กรกฎาคม / สิงหาคม / กันยายน / รวมโครงาน 3	โครงาน 3																							
	- / - / 2 / 2	2																							
	ตุลาคม / พฤศจิกายน / ธันวาคม / รวมโครงาน 4	โครงาน 4																							
	- / 3 / - / 3	-																							
	4.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี		โครงาน 1-4	กนค.	ฝวน.	กนค.			กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สศว.	บญ.	ชช.	พม.	ภร.	ปส.	นม2(ทหม.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 40 วงจร-กม.					กฟฟ.ขั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	7.54	6.06	0.56	-	-	1.81	2.96	5.83	2.86	3.28	0.63	0.22	3.82	1.24	2.39	40
		เป้า ภ2																							
	มกราคม / กุมภาพันธ์ / มีนาคม / รวมโครงาน 1	โครงาน 1								กนค.															
	3 / 3 / 4 / 10	10.00								0.79															
	เมษายน / พฤษภาคม / มิถุนายน / รวมโครงาน 2	โครงาน 2																							
	3 / 3 / 4 / 10	10.00																							
	กรกฎาคม / สิงหาคม / กันยายน / รวมโครงาน 3	โครงาน 3																							
	3 / 3 / 4 / 10	10.00																							
	ตุลาคม / พฤศจิกายน / ธันวาคม / รวมโครงาน 4	โครงาน 4																							
	3 / 3 / 4 / 10	10.00																							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมกริ่มายงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				ค่าเป้าหมาย ของ กพฟ.ภาค 2	11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ: ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ: ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ: สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายองค์กร กพฟ.ขั้น 1-3 (รวม กพฟ. ในสังกัด): กพฟ.	นม.	ชช.	บร.	สร.	บร.	ปชง.	สควา.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(พทค.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟ.3
4. แผนงานด้าน Technical Loss (ฝ่ย)	4.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูงกว่า 5 MW 22 เควี					โครงาน 1-4	กปบ.	ฝปบ.	กปบ.			แผน	-	-	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	5
(แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	ทุกฟีดเดอร์								กพฟ.ขึ้น 1-3 (รวมสังกัด)																			
	เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 5 ฟีดเดอร์																											
	HTL04 HTL07 SAM04 SAM06 SUA10				เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมโครงาน 1	โครงาน 1																							
	-	-	-	-	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมโครงาน 2	โครงาน 2																							
	-	-	5	5	5																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมโครงาน 3	โครงาน 3																							
	-	-	-	-	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมโครงาน 4	โครงาน 4																							
	-	-	-	-	-																							
	4.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง เพื่อให้มีค่า Power Factor ไม่ต่ำกว่า 0.90 ทุกฟีดเดอร์					โครงาน 1-4	กปบ.	ฝปบ.	กปบ.			กพฟ.	นม.	ชช.	บร.	สร.	บร.	ปชง.	สควา.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(พทค.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟ.3
	เป้าหมาย : 11 ฟีดเดอร์								กพฟ.ขึ้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	-	-	-	-	1	1	3	-	4	-	-	-	1	-	1	11
	CCL04 KON02 KOT04 KOT06 NAR09 NRD07 SFA02 CCI07 CCL06 PCB01 PWU05																											
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมโครงาน 1	โครงาน 1																							
	-	-	-	-	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมโครงาน 2	โครงาน 2																							
	-	-	7	7	50.00%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมโครงาน 3	โครงาน 3																							
	-	-	2	2	75.00%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมโครงาน 4	โครงาน 4																							
	-	-	2	2	100.00%																							
	4.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ																											
	4.6.1 การแก้ไขค่าปำชิเตอร์ 22 เควี ที่ตกลงจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ					โครงาน 1-4	กบษ.	ฝปบ.	กบษ.			กพฟ.	นม.	ชช.	บร.	สร.	บร.	ปชง.	สควา.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(พทค.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟ.3
	เป้าหมาย : 100%								กพฟ.ขึ้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมโครงาน 1	โครงาน 1																							
	100%	100%	100%	100%	100.00%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมโครงาน 2	โครงาน 2																							
	100%	100%	100%	100%	100.00%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมโครงาน 3	โครงาน 3																							
	100%	100%	100%	100%	100.00%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมโครงาน 4	โครงาน 4																							
	100%	100%	100%	100%	100.00%																							
	4.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง																											
	(คำนวณช่วงเดือน เมษายนหรือ พฤษภาคม 2566 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)																											
	เป้าหมาย : 100%					โครงาน 2	กปบ.	ฝปบ.	กปบ.			กพฟ.	นม.	ชช.	บร.	สร.	บร.	ปชง.	สควา.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(พทค.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟ.3
					เป้า ภ2							แผน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100%
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมโครงาน 1	โครงาน 1																							
	-	-	-	-	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมโครงาน 2	โครงาน 2																							
	-	-	100%	100%	100.00%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมโครงาน 3	โครงาน 3																							
	-	-	-	-	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมโครงาน 4	โครงาน 4																							
	-	-	-	-	-																							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมกิ่วานงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				ค่าเป้าหมาย ของ กฟฟ.ภาค 2	11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ ผู้รางาน	ผู้ดำเนินการ ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายผลต่าง กฟฟ.ขั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด)																
												กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สศว.	บญ.	ชช.	พม.	ภร.	ปส.	นม2(พทต.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟฟ.3
4. แผนงานด้าน Technical Loss (ฟ8)	4.7.1 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSPP ที่ขนานเข้าระบบ					โครงการ 2	กปป.	ฝปน.	กปป.			กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สศว.	บญ.	ชช.	พม.	ภร.	ปส.	นม2(พทต.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟฟ.3
(แผนปฏิบัติการ กฟฟ. OM1.2)	เป้าหมาย :	127	โรง									แผน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	127
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	-	-	-	-	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	-	-	127	127	127																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	-	-	-	-	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	-	-	-	-	-																							
	4.8 การวิเคราะห์ Loss และจัดทำแผนเก็ไขตามลำดับความสำคัญ					โครงการ 2	กปป.	ฝปน.	กปป.			กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สศว.	บญ.	ชช.	พม.	ภร.	ปส.	นม2(พทต.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	เป้าหมาย :	ไม่น้อยกว่า 5	ฟีดเดอร์									แผน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	-	-	-	-	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	-	-	5	5	5																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	-	-	-	-	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	-	-	-	-	-																							
	4.9 หม้อแปลงจำหน่าย																											
	4.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 50% (เครื่อง)					โครงการ 1-2	กวว.	ฝวน.	กวว.			กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สศว.	บญ.	ชช.	พม.	ภร.	ปส.	นม2(พทต.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	เป้าหมาย :	55	เครื่อง						กบส.			แผน	2	2	6	18	7	6	2	1	0	4	3	1	0	1	2	55
	หมายเหตุ : - เป้าหมายคุณเครื่องที่มีผลการประมวลผลไปงานกรม OPSA on GIS Unbalance เกินกว่า 50% (ผลไตรมาส 4/2565)								กฟฟ.ขั้น 1-3 (รวมสังกัด)																			
	- ตามแผนงาน ฝวท. สายวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า : นำข้อมูล GIS ที่นำมาทำ Data Cleansing																											
	และปัญหาหม้อแปลงต่างๆมาวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม OPSA และรายงานผลพร้อมปรับปรุงใน GIS ได้เสร็จแล้ว																											
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	-	-	-	-	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	9	9	9	27	45																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	9	9	10	28	45																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	-	-	-	0	45																							
	4.9.2 การลิ้นเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาดหม้อแปลง)					โครงการ 2-4	กวว.	ฝวน.	กวว.			กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สศว.	บญ.	ชช.	พม.	ภร.	ปส.	นม2(พทต.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	เป้าหมาย :	30	เครื่อง						กบส.			แผน	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	30
	หมายเหตุ : จะปรับปรุงเป้าหมายหลังจากได้ผลการประมวลผลโปรแกรม OPSA on GIS ในไตรมาส 4/2565								กฟฟ.ขั้น 1-3 (รวมสังกัด)																			
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	-	-	-	-	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	5	5	5	15	10																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	5	5	5	15	10																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	-	-	-	-	10																							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมกริ่มานงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				ค่าเป้าหมาย ของ กฟฟ.ภาค 2	11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ					เป้าหมายผลผล กฟฟ.ขั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด)																
							ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย																	
								ฝ่าย	สังกัด			กฟฟ.	นผ.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปขง.	สศว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นผ2(ทพ.)	นผ3(สน.)	ปร.	กฟฟ.3
4. แผนงานด้าน Technical Loss (ฟ้อ)	4.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (ตครีอ)					โครงาน 1-4	กฟต.	ฝวบ.	กฟต.			กฟฟ.	นผ.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปขง.	สศว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นผ2(ทพ.)	นผ3(สน.)	ปร.	กฟฟ.3
(แผนปฏิบัติการ กฟฟ. OM1.2)	เป้าหมาย :	15,000	kVA						กรว.			แผน	1,850	1,060	1,720	3,400	3,380	530	330	250	250	400	430	590	300	150	360	15,000
	หมายเหตุ : จะปรับปรุงเป้าหมายหลังจากได้ผลการประมวลผลโปรแกรม OPSA on GIS ในโครงาน 4/2565								กฟฟ.ขั้น 1-3 (รวมสังกัด)																			
	วม กกต. กระจายค่าเป้าหมายใหม่				เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมโครงาน 1	โครงาน 1																							
	750	750	1,500	3,000	10,000																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมโครงาน 2	โครงาน 2																							
	1,500	3,000	1,500	6,000	10,000																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมโครงาน 3	โครงาน 3																							
	1,500	1,500	1,500	4,500	10,000																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมโครงาน 4	โครงาน 4																							
	750	375	375	1,500	-																							
	4.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ					โครงาน 1-4	กฟต.	ฝวบ.	กฟต.			กฟฟ.	นผ.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปขง.	สศว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นผ2(ทพ.)	นผ3(สน.)	ปร.	กฟฟ.3
	(เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น , ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)								กฟฟ.ขั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	5.84	7.19	3.81	5.87	11.17	0.21	1.65	4.77	0.32	2.41	0.83	3.63	0.46	-	-	50
	เป้าหมาย :	50	วงจร-กม.																									
					เป้า ภ2								กกต.															
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมโครงาน 1	โครงาน 1								1.84															
	2.50	2.50	5.00	10.00	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมโครงาน 2	โครงาน 2																							
	5.00	10.00	5.00	20.00	20																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมโครงาน 3	โครงาน 3																							
	5.00	5.00	5.00	15.00	20																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมโครงาน 4	โครงาน 4																							
	2.50	1.25	1.25	5.00	10																							
	4.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง					โครงาน 1-4	กปบ.	ฝปบ.	กปบ.			กฟฟ.	นผ.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปขง.	สศว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นผ2(ทพ.)	นผ3(สน.)	ปร.	กฟฟ.3
	เป้าหมาย :	118	ชุด									แผน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	118
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมโครงาน 1	โครงาน 1																							
	-	-	38	38	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมโครงาน 2	โครงาน 2																							
	-	-	40	40	-																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมโครงาน 3	โครงาน 3																							
	-	-	40	40	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมโครงาน 4	โครงาน 4																							
	-	-	-	0	118																							
	4.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ																											
	4.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%					โครงาน 1-4	กบต.	ฝวบ.	กบต.			กฟฟ.	นผ.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปขง.	สศว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นผ2(ทพ.)	นผ3(สน.)	ปร.	กฟฟ.3
	เป้าหมาย :	11,098	เครื่อง						กฟฟ.ขั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	1,261	1,198	1,314	1,127	731	985	670	520	593	439	407	419	564	503	367	11,098
	หมายเหตุ : หม้อแปลงที่มีอายุการใช้งานตั้งแต่ 5 ปี																											
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมโครงาน 1	โครงาน 1																							
	300	300	400	1,000	2,775																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมโครงาน 2	โครงาน 2																							
	1,500	1,500	1,500	4,500	2,775																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมโครงาน 3	โครงาน 3																							
	1,500	1,500	1,500	4,500	2,775																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมโครงาน 4	โครงาน 4																							
	400	698	-	1,098	2,773																							
	4.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%					โครงาน 1-4	กบต.	ฝวบ.	กบต.			กฟฟ.	นผ.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปขง.	สศว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นผ2(ทพ.)	นผ3(สน.)	ปร.	กฟฟ.3
	กฟฟ.1	3,190	เครื่อง						กฟฟ.ขั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	190	440	320	390	320	190	190	170	170	110	180	250	100	40	130	3,190
	หมายเหตุ : หม้อแปลงที่มีอายุการใช้งานตั้งแต่ 5 ปี																											
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมโครงาน 1	โครงาน 1																							
	100	100	100	300	798																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมโครงาน 2	โครงาน 2																							
	300	400	400	1,100	798																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมโครงาน 3	โครงาน 3																							
	400	500	500	1,400	798																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมโครงาน 4	โครงาน 4																							
	390	-	-	390	796																							

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ จังหวัดนครราชสีมา

ด้านกระบวนการภายใน

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ และยกระดับสู่โครงข่ายอัจริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ

4. เป้าหมาย
-ไม่มากกว่า..... ครั้ง/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า.....นาที/ราย/ปี

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2

7. เป้าหมาย
-ไม่มากกว่า..... ครั้ง/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า.....นาที/ราย/ปี

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				ค่าเป้าหมาย ของ กฟฟ.ภาค 2	11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ: ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ: ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ: สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ขึ้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด): กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สตว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(ทพต.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
5.แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับของ	5.1 รายงานผลการประเมินสถานะค่าดัชนี SAIFI&SAIDI แรงต่ำ และเสนอแนวทางแก้ไขปัญหา					ไตรมาส 1-4	กปป.	ฝปป.	กปป.			แผน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12
ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	เป้าหมาย :	รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นเดือน																										
(แผนปฏิบัติการ กฟก. OM2.2)					เป้า ภ2																							
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	-	1	1	2	100.00%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	1	1	1	3	100.00%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	1	1	1	3	100.00%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	1	1	1	3	100.00%																							
	มกราคม 2567			รวมไตรมาส 1/2567																								
	1			1																								
	5.2 รายงานวิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าขัดข้องระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อระบุอุปกรณ์ทำงาน/					ไตรมาส 1-4	กปป.	ฝปป.	กปป.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สตว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(ทพต.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	สาเหตุ/แก้ไขปัญหา											แผน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4
	เป้าหมาย :	รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส																										
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	-	-	-	0	100.00%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	1	-	-	1	100.00%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	1	-	-	1	100.00%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	1	-	-	1	100.00%																							
	มกราคม 2567			รวมไตรมาส 1/2567																								
	1			1																								
	5.3 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ																											
	5.3.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด					ไตรมาส 1-4	กบช.	ฝปป.	กบช.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สตว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(ทพต.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	เป้าหมาย :	ไม่น้อยกว่า 10,000 เครื่อง							กฟฟ.ขึ้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน																0
					เป้า ภ2								รอผลดำเนินการ ณ สิ้นปี 2565 เพื่อให้ทราบจำนวนหม้อแปลงที่ดำเนินการ ปี 2564-2565 โดยปี 2566 ต้องดำเนินการที่เหลือทั้งหมด															
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	500	1,000	1,500	3,000	30.00%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	500	700	800	2,000	50.00%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	500	700	800	2,000	80.00%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	1,000	1,000	1,000	3,000	100.00%																							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				ค่าเป้าหมาย ของ กฟฟ.ภาค 2	11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด)																	
												กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สตว.	บญ.	ขช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(ทพต.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
5.แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับของ	5.4 สำรวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพ					ไตรมาส 1-4	กบช.	ฝปบ.	กบช.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สตว.	บญ.	ขช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(ทพต.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ต่อ)	จำนวนมากหรือตั้งไลน์ (MS.3000) กฟฟ.ชั้น1-3 และ กฟส. แห่งละ 5 งาน								กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	20	25	30	20	25	10	15	15	20	10	10	10	10	5	10	235
(แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM2.2)	เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 235 งาน																											
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
		15	32	47	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	15	32	15	62	-																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	32	15	32	79	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	15	16	16	47	235																							

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ จังหวัดนครราชสีมา

ด้านกระบวนการภายใน

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM3 การบูรณาการข้อมูลในการบริหารโครงข่ายและบริหารสินทรัพย์เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพระบบนำส่ง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

-ร้อยละความสำเร็จของการมีฐานข้อมูลในการวางแผนจัดการสินทรัพย์ระยะยาวสินทรัพย์ภายในสถานีไฟฟ้า

- สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance /Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า

4. เป้าหมาย

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- อัตราส่วน PM/CM ไม่น้อยกว่า 1.5

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM3 การบูรณาการข้อมูลในการบริหารโครงข่ายและบริหารสินทรัพย์เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพระบบนำส่ง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

-ร้อยละความสำเร็จของการมีฐานข้อมูลในการวางแผนจัดการสินทรัพย์ระยะยาวสินทรัพย์ภายในสถานีไฟฟ้า

- สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance /Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า

7. เป้าหมาย

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- อัตราส่วน PM/CM ไม่น้อยกว่า 1.5

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหรือมาตรการ หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				ค่าเป้าหมาย ของ กฟฟ.ภาค 2	11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ: ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ: ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ: สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด)																
												กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สตว.	บญ.	ชข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(พทล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
6. แผนงานจัดเก็บข้อมูล จำแนกรายการทรัพย์สิน	6.1 ปรับปรุงฐานข้อมูลสินทรัพย์ที่สำคัญเพื่อใช้ในการบริหารจัดการสินทรัพย์ ได้แก่ ข้อมูลพื้นฐาน,					ไตรมาส 1-4	กบษ.	ฝปบ.	กบษ.			แผน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51
และบันทึกข้อมูล	ข้อมูลที่ได้จากกิจกรรมบำรุงรักษา, สภาพและสมรรถนะของสินทรัพย์																											
	เป้าหมาย :	มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 100% (51 เครื่อง)																										
					เป้า n2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	5	10	10	25	50.00%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	3	3	3	9	60.00%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	3	3	3	9	70.00%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	3	3	2	8	100.00%																							
7. แผนงานบำรุงรักษาเชิงป้องกัน	7.1 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุกจุดที่ตรวจพบจากการตรวจตอบระบบไฟฟ้า					ไตรมาส 1-4	กบษ.	ฝปบ.	กบษ.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สตว.	บญ.	ชข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(พทล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	7.1.1 สายส่ง 115 kV											แผน	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%
	เป้าหมาย :	ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด																										
					เป้า n2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	10%	25%	50%	50%	50.00%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	53%	56%	60%	60%	60.00%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	63%	66%	70%	70%	70.00%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	73%	76%	80%	80%	80.00%																							
	7.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV					ไตรมาส 1-4	กบษ.	ฝปบ.	กบษ.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สตว.	บญ.	ชข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(พทล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	เป้าหมาย :	ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด							กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%
					เป้า n2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	10%	25%	50%	50%	50.00%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	53%	56%	60%	60%	60.00%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	63%	66%	70%	70%	70.00%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	73%	76%	80%	80%	80.00%																							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (วัตถุประสงค์ร่วมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				ค่าเป้าหมาย ของ กพฟ.ภาค 2	11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ					เป้าหมายแต่ละ กพฟ.ขั้น 1-3 (รวม กพฟ. ในสังกัด)																
							ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย																	
								ฝ่าย	สังกัด			กพฟ.	นม.	ชย.	บร.	ตร.	นร.	ปจจ.	สตว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(พทล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กพฟ.3
7. แผนงานบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (ต่อ)	7.1.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ					ไตรมาส 1-4	กบห.	ฝปบ.	กบห.			กพฟ.	นม.	ชย.	บร.	ตร.	นร.	ปจจ.	สตว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(พทล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กพฟ.3
ผลิตภาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดติดปักติที่ตรวจพบทั้งหมด								กพฟ.ขั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%
					เป้า n2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	10%	25%	50%	50%	50.00%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	53%	56%	60%	60%	60.00%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	63%	66%	70%	70%	70.00%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	73%	76%	80%	80%	80.00%																							

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ จังหวัดนครราชสีมา

ด้านกระบวนการภายใน

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO4 เป็นองค์กรไฟฟ้าชั้นนำ คอบโจทย์ความท้าทาย
ของประเทศ เพื่อความยั่งยืนของสังคมและสิ่งแวดล้อม

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OC1 วิเคราะห์ GAP และแผนทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ความสำเร็จของแผนงานยกระดับการดำเนินงาน
เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล
- ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัย (Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)

4. เป้าหมาย
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95-100
- ดัชนี 0.0838 ลงไป

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

7. เป้าหมาย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (รวมกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				ค่าเป้าหมาย ของ กฟฟ.ภาค 2	11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ: ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ: ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ: สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ขึ้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด)																
												กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	ลคว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(ตรน.)	ปร.	กฟฟ.3
8. แผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัย	8.1 ดำเนินการตามแผนแม่บทความปลอดภัยและอาชีวอนามัย					ไตรมาส 1-4	กวว.	ฝวบ.	กวว.			แผน	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
ให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล	เป้าหมาย :	รายงานภายใน 10 วันหลังสิ้นไตรมาส							กฟฟ.ขึ้น 1-3 (รวมสังกัด)																			
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	-	-	-	-	1																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	15	-	-	15	1																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	15	-	-	15	1																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	15	-	-	15	1																							
	มกราคม 2567			รวมไตรมาส 1/2567																								
	15			15																								
	8.2 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ																											
	PEA-SMS และติดตาม ประเมินผลการดำเนินการ																											
	8.2.1 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ					ม.ค.-66	กวว.	ฝวบ.	กวว.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	ลคว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(ตรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	PEA-SMS											แผน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
	เป้าหมาย :	ภายในเดือนมกราคม 2566																										
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	1	-	-	1	1																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	-	-	-	-	-																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	-	-	-	-	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	-	-	-	-	-																							
	8.2.2 ดำเนินงานตามแผนความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน PEA-SMS					ไตรมาส 1-4	กวว.	ฝวบ.	กวว.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	ลคว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(ตรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	เป้าหมาย :	ภายในวันที่ 5 ของเดือนถัดไป							กฟฟ.ขึ้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	180
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	15	15	15	45	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	15	15	15	45	-																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	15	15	15	45	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	15	15	15	45	47																							
	8.2.3 ดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐานระบบ PEA- SMS โดยคณะทำงานตรวจประเมินของเขต					ไตรมาส 4	กวว.	ฝวบ.	กวว.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	ลคว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(ตรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	เป้าหมาย :	48	แห่ง						กฟฟ.ขึ้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48
					เป้า ภ2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	-	-	-	-	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	-	-	-	-	-																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	-	24	24	-	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	-	-	-	-	47																							

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ จังหวัดนครราชสีมา

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO1 ยกระดับการบริหารจัดการระดับสากล ด้วยดิจิทัลและนวัตกรรม โดยมีทุนมนุษย์ เป็นแกนขับเคลื่อนสำคัญ

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
HCM2 พัฒนาระบบการเรียนรู้ เสริมสร้างและยกระดับสมรรถนะของบุคลากร

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนพัฒนาทีมงานด้านการจัดการความรู้
- ร้อยละความสำเร็จของทีมงานด้านการจัดการความรู้ที่ผ่านการประเมินประสิทธิผลของการเรียนรู้และพัฒนาตามรูปแบบที่กำหนด

4. เป้าหมาย
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
HCM2 พัฒนาระบบการเรียนรู้ เสริมสร้างและยกระดับสมรรถนะของบุคลากร

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- จำนวนองค์ความรู้ตามกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุนที่สำคัญ (Key and Support Processes) ที่มีการพัฒนาและปรับปรุงการปฏิบัติงานโดยใช้เครื่องมือการจัดการความรู้
- จำนวนกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุนที่สำคัญ(Key and Support Prooesses) ที่มีการใช้องค์ความรู้ไปพัฒนาและปรับปรุงการปฏิบัติงาน รวมถึงการใช้การจัดการความรู้ไปสร้างความตระหนักด้านความเสี่ยง

7. เป้าหมาย
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				ค่าเป้าหมายของ กฟฟ.ภาค 2	11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ: ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ: ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ: สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ขึ้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด): กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สดว.	บญ.	ชช.	หม.	ภช.	ปส.	นม2(พทล.)	นม3(สรน.)	ปธ.	กฟฟ.3
1. แผนงานพัฒนาบุคลากรในการจัดการ	1.1 จัดทำแผนการส่งเสริมการจัดการความรู้เพื่อนำไปปรับปรุงการทำงาน					ไตรมาส 1-2	กอก.		กอก.			แผน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
ความรู้เพื่อนำไปปรับปรุงการทำงาน	เป้าหมาย : 1 ครั้ง																											
					เป้า n2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	-	-	1	1	1																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	-	-	-	-	-																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	-	-	-	-	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	-	-	-	-	-																							
	1.2 ดำเนินการตามแผนการส่งเสริมการจัดการความรู้เพื่อนำไปปรับปรุงการทำงานรายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส					ไตรมาส 1-4	กอก.		กอก.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สดว.	บญ.	ชช.	หม.	ภช.	ปส.	นม2(พทล.)	นม3(สรน.)	ปธ.	กฟฟ.3
	เป้าหมาย : 1 ครั้ง/ไตรมาส											แผน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4
					เป้า n2																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	ไตรมาส 1																							
	-	-	-	0	1																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2	ไตรมาส 2																							
	1	-	-	1	1																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3	ไตรมาส 3																							
	1	-	-	1	1																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4	ไตรมาส 4																							
	1	-	1	2	1																							

คำจำกัดความ

แผนปฏิบัติการ ของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๖

(แผนปฏิบัติการ สายงานการไฟฟ้า ภาค ๒)

จำนวน ๗๗ กิจกรรม, ๓๓ หน้า

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานมุ่งเน้นรักษาสภาพคล่องกระแสเงินสด นโยบาย Profit : กำไร	1.1 การติดตามเร่งรัดจัดเก็บหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระเกินกำหนด เอกชนรายย่อย และเอกชนรายใหญ่ ลดลงไม่น้อยกว่า 15% (จำนวนเงิน) ณ 31 ธันวาคม 2566 เทียบกับ จำนวนลูกหนี้ ณ 31 ธันวาคม 2565 (รวมหนี้เก่าจนถึงหนี้ปีปัจจุบัน) **เป้าหมาย :** 15% (รอค่าเป้าหมายเป็นจำนวนเงิน 31 ธ.ค. 65) **ผู้รายงาน :** กซข. **ผู้ดำเนินการ:** **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 - 4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :** จำนวนลูกหนี้ค้างชำระที่เกินกำหนดลดลงไม่น้อยกว่า 15%	**<u>วิธีการคำนวณ</u>** **<u>1. การหาร้อยละลูกหนี้เกินกำหนด</u>** $\frac{\text{จำนวนลูกหนี้เกินกำหนด (จำนวนเงิน)} * 100}{\text{จำนวนลูกหนี้ทั้งหมด (จำนวนเงิน)}}$ **<u>2. การคำนวณกำหนดค่าเป้าหมาย</u>** เท่ากับ ร้อยละลูกหนี้เกินกำหนดปี 2565 - 15% เช่น ลูกหนี้เกินกำหนด ปี 2565 เท่ากับจำนวน 20 ล้านบาท เป้าหมายลดลง 15% คือ จะต้องคำนวณ 15% จากเป้าหมาย จำนวน 20 ล้านบาท คือ 20*15% เท่ากับ 3 ล้านบาท นำเป้าจำนวน 20 -3 ล้านบาท เท่ากับ 17 ล้านบาท เพราะฉะนั้น เป้าหมาย 15% ของลูกหนี้เกินกำหนดจำนวน 20 ล้านบาท จะได้เท่ากับจำนวน 17 ล้านบาท **********หมายเหตุ เป้าหมาย ควรจะเป็นค่าเฉลี่ยของทั้ง กฟฉ.1 - กฟฉ.3******
1. แผนงานมุ่งเน้นรักษาสภาพคล่องกระแสเงินสด นโยบาย Profit : กำไร	1.2 การติดตามเร่งรัดจัดเก็บหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระเกินกำหนด เอกชนรายย่อย และเอกชนรายใหญ่ ก่อนปี 2566 ลดลงไม่น้อยกว่า 80% (เฉพาะหนี้เก่า) **เป้าหมาย :** 85% (รอค่าเป้าหมายเป็นจำนวนเงิน 31 ธ.ค. 65) **ผู้รายงาน :** กซข. **ผู้ดำเนินการ:** **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 - 4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	**<u>วิธีการคำนวณ</u>** $\frac{\text{ลูกหนี้เอกชนรายย่อย และเอกชนรายใหญ่ก่อนปี 2566 คงเหลือ ณ สิ้นเดือนที่รายงาน *100}}{\text{ลูกหนี้เอกชนรายย่อย และเอกชนรายใหญ่ คงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2565}}$
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.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผบส.กบญ.ฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 - 4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :** 1. นับจำนวนงานงบผู้ใช้ไฟ (C) (ทรัพย์สิน กฟภ.) ทั้งหมดที่เกิดขึ้นก่อนปี 2566 โดย T-Code : S_ALR_87011990 2. ไม่รวมงาน C ที่เป็นงานที่ดินจัดสรร โดยระบุประเภทงานใน CJ20N เป็น 06 3. กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ไม่นับจำนวนงานที่ดำเนินการโดย กฟข. และ สนญ. 4. นับจำนวนงานที่ปิดได้จากงานที่มีสถานะ CLSD F4/E2 และมีมูลค่า AUC=0	**<u>คำอธิบาย / คำจำกัดความ</u> :** เป็นการประเมินผลการบริหารจัดการงานก่อสร้างและการปิดงานระหว่างก่อสร้าง สถานะ CLSD/F4 และ CLSD/E2(ยกเลิก) งบผู้ใช้ไฟทรัพย์สิน กฟภ. (C) ที่เกิดขึ้นก่อนปี 2566 **<u>สูตรการคำนวณ :</u>** $\text{อัตราร้อยละ} = \frac{\text{จำนวน WBS สถานะงาน CLSD F4 หรือ CLSD E2 และมูลค่า AUC เป็น 0}}{\text{จำนวน WBS งานระหว่างก่อสร้าง ทั้งหมด}} \times 100$ **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (กำหนดดึงข้อมูล : ทุกวันที่ 15 ของเดือนหลังคำนวณค่าเสื่อมฯ)</u>** 1. T-Code : S_ALR_87011990 รายงานประวัติสินทรัพย์ - ระบุ : รหัสบริษัท 9000 /หมวดสินทรัพย์ Z9100 /ประเภทธุรกิจ F* /วันที่รายงาน วันที่สิ้นงวด /Sort version Z024 /เลือกรายการสินทรัพย์ /เวอร์ชั่นรายงานประวัติ Z002 เพื่อหา มูลค่างานระหว่างก่อสร้าง (AUC) 2. T-Code : CN43N รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ (WBS) - ระบุ : องค์ประกอบ WBS /โครงร่าง เพื่อหา สถานะงานของ WBS / ช่างควบคุมงาน / ศูนย์ต้นทุนผู้รับผิดชอบ

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
2. แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพย์สินในระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด 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.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผบส.กบญ.ฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 - 4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :** 1. นับจำนวนเงินงบผู้ใช้ไฟ (C) (ทรัพย์สิน กฟภ.) ทั้งหมดที่เกิดขึ้นก่อนปี 2566 โดย T-Code : S_ALR_87011990 2. ไม่รวมงาน C ที่เป็นงานที่ดินจัดสรร โดยระบุประเภทงานใน CJ20N เป็น 06 3. กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ไม่นับจำนวนงานที่ดำเนินการโดย กฟข. และ สนญ. 4. นับจำนวนงานที่ปิดได้จากงานที่มีสถานะ CLSD F4/E2 และมีมูลค่า AUC=0	**<u>คำอธิบาย / คำจำกัดความ</u> :** เป็นการประเมินผลการบริหารจัดการงานก่อสร้างและการปิดงานระหว่างก่อสร้าง สถานะ CLSD/F4 และ CLSD/E2(ยกเลิก) งบผู้ใช้ไฟทรัพย์สิน กฟภ. (C) ที่เกิดขึ้นก่อนปี 2566 **<u>สูตรการคำนวณ :</u>** อัตราร้อยละ = <u>มูลค่าการขึ้นทรัพย์สิน ของ WBS ที่มีสถานะงาน CLSD F4 หรือ CLSD E2 และมูลค่า AUC เป็น 0</u> × 100 มูลค่าของ AUC ทั้งหมด **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (กำหนดดึงข้อมูล : ทุกวันที่ 15 ของเดือนหลังคำนวณค่าเสื่อมฯ)</u>** 1. T-Code : S_ALR_87011990 รายงานประวัติสินทรัพย์ - ระบุ : รหัสบริษัท 9000 /หมวดสินทรัพย์ Z9100 /ประเภทธุรกิจ F* /วันที่รายงาน วันที่สิ้นงวด /Sort version Z024 /เลือกรายการสินทรัพย์ /เวอร์ชั่นรายงานประวัติ Z002 เพื่อหา มูลค่างานระหว่างก่อสร้าง (AUC) 2. T-Code : CN43N รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ (WBS) - ระบุ : องค์ประกอบ WBS /โครงร่าง เพื่อหา สถานะงานของ WBS / ช่างควบคุมงาน / ศูนย์ต้นทุนผู้รับผิดชอบ
2. แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพย์สินในระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด 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%) รอค่าเป้าหมายเดือนมกราคม 2566 **ผู้รายงาน :** กบญ. **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผบส.กบญ. **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 - 4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :** 1. นับจำนวนงานงบผู้ใช้ไฟ (C) (ทรัพย์สิน กฟภ.) ทั้งหมดที่เกิดขึ้นในปี 2566 โดย T-Code : S_ALR_87011990 2. ไม่รวมงาน C ที่เป็นงานที่ดินจัดสรร โดยระบุประเภทงานใน CJ20N เป็น 06 3. กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ไม่นับจำนวนงานที่ดำเนินการโดย กฟข. และ สนญ. 4. นับจำนวนงานที่ปิดได้จากงานที่มีสถานะ CLSD F4/E2 และมีมูลค่า AUC=0	**<u>คำอธิบาย / คำจำกัดความ</u> :** เป็นการประเมินผลการบริหารจัดการงานก่อสร้างและการปิดงานระหว่างก่อสร้าง สถานะ CLSD/F4 และ CLSD/E2(ยกเลิก) งบผู้ใช้ไฟทรัพย์สิน กฟภ. (C) ที่เกิดขึ้นในปี 2566 **<u>สูตรการคำนวณ :</u>** อัตราร้อยละ = <u>จำนวน WBS สถานะงาน CLSD F4 หรือ CLSD E2 และมูลค่า AUC เป็น 0</u> × 100 จำนวน WBS งานระหว่างก่อสร้าง ทั้งหมด **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (กำหนดดึงข้อมูล : ทุกวันที่ 15 ของเดือนหลังคำนวณค่าเสื่อมฯ)</u>** 1. T-Code : S_ALR_87011990 รายงานประวัติสินทรัพย์ - ระบุ : รหัสบริษัท 9000 /หมวดสินทรัพย์ Z9100 /ประเภทธุรกิจ F* /วันที่รายงาน วันที่สิ้นงวด /Sort version Z024 /เลือกรายการสินทรัพย์ /เวอร์ชั่นรายงานประวัติ Z002 เพื่อหา มูลค่างานระหว่างก่อสร้าง (AUC) 2. T-Code : CN43N รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ (WBS) - ระบุ : องค์ประกอบ WBS /โครงร่าง เพื่อหา สถานะงานของ WBS / ช่างควบคุมงาน / ศูนย์ต้นทุนผู้รับผิดชอบ
2. แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพย์สินในระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	2.4 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 งบ (I,P) 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 กฟข. และ สนญ. 3. นับจำนวนงานที่ปิดได้จากงานที่มีสถานะ CLSD F4/E2 และมีมูลค่า AUC=0	**<u>คำอธิบาย / คำจำกัดความ</u> :** เป็นการประเมินผลการบริหารจัดการงานก่อสร้างและการปิดงานระหว่างก่อสร้าง สถานะ CLSD/F4 และ CLSD/E2(ยกเลิก) งบลงทุน (I) และ งบโครงการ (P) ที่เกิดขึ้นก่อนปี 2566 **<u>สูตรการคำนวณ :</u>** อัตราร้อยละ = <u>จำนวน WBS สถานะงาน CLSD F4 หรือ CLSD E2 และมูลค่า AUC เป็น 0</u> × 100 จำนวน WBS งานระหว่างก่อสร้าง ทั้งหมด **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (กำหนดดึงข้อมูล : ทุกวันที่ 15 ของเดือนหลังคำนวณค่าเสื่อมฯ)</u>** 1. T-Code : S_ALR_87011990 รายงานประวัติสินทรัพย์ - ระบุ : รหัสบริษัท 9000 /หมวดสินทรัพย์ Z9100 /ประเภทธุรกิจ F* /วันที่รายงาน วันที่สิ้นงวด /Sort version Z024 /เลือกรายการสินทรัพย์ /เวอร์ชั่นรายงานประวัติ Z002 เพื่อหา มูลค่างานระหว่างก่อสร้าง (AUC) 2. T-Code : CN43N รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ (WBS) - ระบุ : องค์ประกอบ WBS /โครงร่าง เพื่อหา สถานะงานของ WBS / ช่างควบคุมงาน / ศูนย์ต้นทุนผู้รับผิดชอบ

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
2. แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพย์สินในระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด 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%) รอค่าเป้าหมายเดือนธันวาคม 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 กฟข. 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 :** อัตราร้อยละ = มูลค่าการขึ้นทรัพย์สิน ของ WBS ที่มีสถานะงาน CLSD F4 หรือ CLSD E2 และมูลค่า AUC เป็น 0 / มูลค่าของ AUC ทั้งหมด × 100 **วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (กำหนดดึงข้อมูล : ทุกวันที่ 15 ของเดือนหลังคำนวณค่าเสื่อมฯ)** 1. T-Code : S_ALR_87011990 รายงานประวัติสินทรัพย์ - ระบุ : รหัสบริษัท 9000 /หมวดสินทรัพย์ Z9100 /ประเภทธุรกิจ F* /วันที่รายงาน วันที่สิ้นงวด /Sort version Z024 /เลือกรายการสินทรัพย์ /เวอร์ชั่นรายงานประวัติ Z002 เพื่อหา มูลค่างานระหว่างก่อสร้าง (AUC) 2. T-Code : CN43N รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ (WBS) - ระบุ : องค์ประกอบ WBS /โครงร่างเพื่อหา สถานะงานของ WBS / ช่างควบคุมงาน / ศูนย์ต้นทุนผู้รับผิดชอบ
2. แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพย์สินในระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด 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%) รอค่าเป้าหมายเดือนมกราคม 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 กฟข. 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) ที่เกิดขึ้นในนปี 2566 **สูตรการคำนวณ :** อัตราร้อยละ = จำนวน WBS สถานะงาน CLSD F4 หรือ CLSD E2 และมูลค่า AUC เป็น 0 / จำนวน WBS งานระหว่างก่อสร้าง ทั้งหมด × 100 **วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (กำหนดดึงข้อมูล : ทุกวันที่ 15 ของเดือนหลังคำนวณค่าเสื่อมฯ)** 1. T-Code : S_ALR_87011990 รายงานประวัติสินทรัพย์ - ระบุ : รหัสบริษัท 9000 /หมวดสินทรัพย์ Z9100 /ประเภทธุรกิจ F* /วันที่รายงาน วันที่สิ้นงวด /Sort version Z024 /เลือกรายการสินทรัพย์ /เวอร์ชั่นรายงานประวัติ Z002 เพื่อหา มูลค่างานระหว่างก่อสร้าง (AUC) 2. T-Code : CN43N รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ (WBS) - ระบุ : องค์ประกอบ WBS /โครงร่าง เพื่อหา สถานะงานของ WBS / ช่างควบคุมงาน / ศูนย์ต้นทุนผู้รับผิดชอบ

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	3.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์การจ่ายไฟของระบบจำหน่ายแรงต่ำและหม้อแปลง โดยการใช้ข้อมูลจาก OPSA สถานะ ณ 31 ธันวาคม 2565 **เป้าหมาย :** 100% **ผู้รายงาน :** กวว. **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผกส., ผปบ.), กฟส.(ผกป) **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** กวว. **ช่วงเวลาการดำเนินการ : กุมภาพันธ์ 2566** **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจาก ผลข้อมูลวิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง ด้วยโปรแกรม OPSAonGIS โดยไม่มี 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>ข้อมูลหม้อแปลงที่ไม่มี Error code x 100%</u> ข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. 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 :** กวว. **ผู้ดำเนินการ:** กบล., กกค., กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผปบ), กฟส. (ผกป) **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** กกค. **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 - 3 **ประเมินผล :** รายงานแผนการดำเนินการที่ กฟฟ. แจ้ง บน Google sheet ทุกไตรมาส **หมายเหตุ :**	การดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ หม้อแปลง 1. กวว. นำข้อมูลจาก 3.1 มาวิเคราะห์งานที่คาดว่าหม้อแปลงพบปัญหาแรงดันตก หรือ Loading มากกว่า 100% 2. กวว. แจ้งแผนงาน ให้ กฟฟ.ชั้น 1-3 , กฟส. 3. กฟฟ. ชั้น 1-3, กฟส. ดำเนินการตรวจสอบข้อมูลการวัดโหลด และ ข้อมูล GIS เพื่อสำรวจ ออกแบบแก้ไขปัญญา 4. กฟฟ. ชั้น 1-3 กฟส. กรอกข้อมูล เพื่อรายงานผลการดำเนินงาน บน Google sheet เพื่อให้ กวว. รวบรวมข้อมูล ใช้ในการจัดสรรงบประมาณ

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	3.3 ดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำที่พบปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกน้อยกว่า 200 V หรือโหลดหม้อแปลงเกินพิกัด 100% ให้แล้วเสร็จ อย่างน้อย 95% ของหม้อแปลงที่ตรวจพบ ภายในเดือน ธันวาคม2566 (หมายเลขงาน WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเลขใบสั่ง PM2 ที่มีสถานะ TECO) **เป้าหมาย :** 301 เครื่อง **ผู้รายงาน :** กวว. **ผู้ดำเนินการ:** กบล., กกค., กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผปบ), กฟส. (ผกป) **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** กกค. กบญ. กบล. **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 - 4 **ประเมินผล :** งานสถานะ D1 หรือ TECO = 1 เครื่อง **หมายเหตุ :**	1. กวว. แจ้งแผนงานหม้อแปลงที่พบปัญหาหม้อแปลงแรงดันตก หรือ Loading มากกว่า 100% ให้ กฟฟ. ชั้น 1-3, กฟส. 2. กวว. จัดสรรงบประมาณให้สอดคล้องกับงานที่ต้องดำเนินการ 3. กฟฟ. ชั้น 1-3, กฟส. ดำเนินการตรวจสอบข้อมูล GIS และวัดโหลด รวมถึงแก้ไขปรับปรุง รายงานผลการแก้ไขเทียบกับข้อมูลเป้าหมาย 4. กฟฟ. ชั้น 1-3, กฟส. กรอกข้อมูลเพื่อรายงานผลบน Google sheet 3.1 กรณีดำเนินการแก้ไข/ปรับปรุงด้วยงบโครงการ/ทำการ ให้ใส่ WBS(PS) หรือ เลขใบสั่ง (PM) 3.2 กรณีที่ต้องแก้ไข gis แล้วไม่พบปัญหา กรอกที่ช่องหมายเหตุ "แก้ไข GIS แล้วเสร็จ" 3.3 กรณีวัดโหลด แล้วไม่พบปัญหา กรอกที่ช่องหมายเหตุ "ไม่พบปัญหา" 5. การประเมินผลจากผลงานก่อสร้าง/ติดตั้ง/แก้ไขหม้อแปลง ด้วยข้อมูลบนระบบ SAP(PS/PM) และงานที่ไม่พบปัญหา+แก้ไข GIS แล้วเสร็จ 6. กวว. สรุปผลการดำเนินงานที่ได้จาก Google sheet และรายงานผลทุกไตรมาส <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ SAP(PS)</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 1 ของเดือนถัดไป) 1. T-Code : ZBUDR065 รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ(WBS) ดึงข้อมูลสถานะงานก่อสร้างงบ PS 2. T-Code : ZPM2 รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ ดึงข้อมูลสถานะงานก่อสร้างงบ PM 3. ระบุองค์ประกอบ WBS / ใบสั่งPM2 เพื่อหาสถานะงาน 4. คัดกรองงาน ที่เป็นงานก่อสร้าง/ปรับปรุงติดตั้งหม้อแปลง สับเปลี่ยนหม้อแปลง ตั้งแต่งานที่มีสถานะ 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 :** กวว. **ผู้ดำเนินการ:** กกค., กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผกส., ผปบ.), กฟส.(ผกป) **ผู้สนับสนุนข้อมูล : กกค.,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 รวมทุกงบที่ match WBS ก่อนปี 2566 ในระบบ GIS) * 100</u> จำนวน WBS ก่อนปี 2566 รวมทั้งหมดใน SAP/PS <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 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 :** กวว. **ผู้ดำเนินการ:** กกค.,กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผกส., ผปบ.), กฟส.(ผกป) **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** กกค.,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 รวมทุกงบที่ match WBS ปี 2566 ในระบบ GIS) * 100</u> จำนวน WBSปี 2566 รวมทั้งหมดใน SAP/PS <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 26-30 ของเดือนและเปรียบเทียบจัดทำรายงานวันที่ 8 ของทุกเดือน) จากระบบ https://datacleansing.pea.in.th/wbs/

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
4. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	4.3 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มีพิกัดมีค่าคาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัดจดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. **เป้าหมาย :** 90% **ผู้รายงาน :** กวว. **ผู้ดำเนินการ:** กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผมต.), กฟส. (ผบต.) **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** กวว. **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 - 4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจาก ข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มีพิกัดมีค่าคาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน เปรียบเทียบกับข้อมูลในระบบ GIS **<u>สูตรการคำนวณ</u>** (จำนวนมิเตอร์ที่มี PEANO, Owner(PEA) และรหัส กฟฟ. ตรงกัน(AO.I) 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 หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง ด้วย OPSA **เป้าหมาย :** 100% **ผู้รายงาน :** กวว. **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.ชั้น 1-3(ผปบ.), กฟส.(ผกป), กฟย. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** กวว. **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจาก ผลข้อมูลวิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง 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>คำนวนผลการวิเคราะห์ร้อยละข้อมูลหม้อแปลงที่ไม่มี 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 กฟฉ.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(ผปบ.), กฟส.(ผกป) **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>** $\frac{\text{จำนวนข้อมูลหม้อแปลงแรงต่ำที่ดำเนินการในปี 2565 ที่แก้ไขแล้วเสร็จ} \times 100}{\text{จำนวนข้อมูลหม้อแปลงแรงต่ำ คงค้าง ในปี 2565}}$ **<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 มีผลการรันผิดปกติ ได้แก่ แรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %Loading หม้อแปลงมากกว่า 150%, %Unbalance มากกว่า 100%, กรณีอื่นๆ ตามดุลพินิจของแต่ละเขต **เป้าหมาย :** 22 เครื่อง **ผู้รายงาน :** กวว. **ผู้ดำเนินการ:** กฟฟ.ชั้น 1-3(ผปบ.), กฟส.(ผกป) **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** กวว. **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-3 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจาก การตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OPSA มีผลการรันผิดปกติ ได้แก่ แรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %Loading หม้อแปลงมากกว่า 150%, %Unbalance มากกว่า 100% **<u>สูตรการคำนวณ</u>** $\frac{\text{จำนวนข้อมูลหม้อแปลงแรงต่ำผลการรันผิดปกติที่แก้ไขแล้วเสร็จ} \times 100}{\text{จำนวนข้อมูลหม้อแปลงแรงต่ำผลการรันผิดปกติทั้งหมด}}$ **<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 :** ผจร.กกค.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ:** กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผปบ., ผกส.), กฟส. (ผกป.) **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจากผลงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง ตามงบโครงการต่างๆ จากระบบ SAP(PS) ประกอบด้วยงบโครงการ(P) และงบลงทุน(I) โดยมีเงื่อนไขในการประเมินผลดังนี้ 1. ประเมินผลจากงานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงงานคงเหลือที่อนุมัติก่อนปี 2566 รวมกับงานที่อนุมัติปี 2566 2. ไม่รวมงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้ดำเนินการ 3. งานโครงการ (P) ที่นำมาประเมินได้แก่ คฟม.2, คพจ.1.3, คพจ.2.3 และ คพจ.2.4 4. งานงบลงทุน (I) ที่นำมาประเมินได้แก่ งานย้ายแนวระบบจำหน่าย(I.MS) และ I.ZG,I.FU (คขก.) 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 จากผลงานสะสมในระบบติดตามงานก่อสร้าง Google sheet 4. คัดกรองผลงานจาก(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 กฟฉ.3 ปี 2566

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
5. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงต่ำ)	5.2 ก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P) **เป้าหมาย :** 300 วงจร-กม. **ผู้รายงาน :** ผจร.กกค.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ:** กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผปบ., ผกส.), กฟส. (ผกป.) **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจากผลงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามงบโครงการต่างๆ จากระบบ SAP(PS) ประกอบด้วยงบโครงการ(P) และงบลงทุน(I) โดยมีเงื่อนไขในการประเมินผลดังนี้ 1. ประเมินผลจากงานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ งานคงเหลือที่อนุมัติก่อนปี 2566 รวมกับงานที่อนุมัติปี 2566 2. ไม่รวมงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้ดำเนินการ 3. งานโครงการ (P) ที่นำมาประเมินได้แก่ คฟม.2, คพจ.1.3, คพจ.2.3 และ คพจ.2.4 4. งานงบลงทุน (I) ที่นำมาประเมินได้แก่ งานย้ายแนวระบบจำหน่าย(I.MS) และ I.ZG,I.FU (คขก.) 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) (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 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/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำตั้งแต่งานที่มีสถานะ REL-C1 ถึง CLSD-F4 และ CLSD-E2(ยกเลิก) 4. ผลงานการก่อสร้างหรือปิดงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จะดำเนินการแยกตาม การไฟฟ้าในสังกัด กฟฉ.3

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

ด้านลูกค้า

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานบริหารการปิดให้บริการศูนย์บริการลูกค้า PEA SHOP	1.1 ดำเนินการขออนุมัติปิด PEA SHOP ภายในปี 2566 **เป้าหมาย :** 1 แห่ง **ผู้รายงาน :** กบญ. **ผู้ดำเนินการ:** กบญ., กฟฟ.ชั้น 1-3 **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 - 4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	1. ดำเนินการปิด PEA Shop ในปี 2566 2. แผนงานการให้บริการลูกค้าของ สำนักงาน เพื่อรองรับกลุ่มลูกค้าเดิมที่มาใช้บริการ ณ PEA Shop - ประชาสัมพันธ์การชำระค่ากระแสไฟฟ้าผ่าน Application PEA Smart Plus - ประชาสัมพันธ์การชำระค่ากระแสไฟฟ้าผ่านช่องทางอื่นๆ - ประชาสัมพันธ์สถานที่ตั้ง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดนครราชสีมา 3 (สุรนารี) 3. แผนงานประชาสัมพันธ์การปิดศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ให้ลูกค้าทราบและแนะนำช่องทางการชำระเงินค่าไฟฟ้าอื่นๆ - จัดทำป้ายประกาศการปิด PEA Shop ณ ศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop สาขาตลาดเซฟวัน - ประชาสัมพันธ์ผ่านช่องทางกลุ่ม Line OA ของ PEA สุรนารี

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.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, Disconecting Switch ภายในไตรมาส 1 **เป้าหมาย :** สำรวจติดที่ DF หม้อแปลงแขวน และ Disconnecting Switch, DF ในแท็ปแยกไลน์เมน อย่างน้อย 300 จุด **ผู้รายงาน :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.ชั้น 1-3 (กฟฟ.ชั้น 1-3 กระจายงานให้ กฟส. ในสังกัดที่มีสถานีไฟฟ้าตั้งอยู่ในพื้นที่) **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 **ประเมินผล :** ตรวจสอบผลการสำรวจทำแผนได้ครบถ้วนในระบบ APSA ตามแผนสะสมรายเดือน **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจากจำนวนจุดที่สำรวจทำแผนในระบบ APSA **<u>ขั้นตอน การเปิด-ปิดใบสั่ง ZPM4 ในระบบ SAP</u>** 1. การเลือกประเภทงาน ZPM (งานบำรุงรักษาทั่วไป) 2. ข้อความสั้น Animal Barrier-อุปกรณ์ที่ติดตั้ง (DFหรือDS)-ปีที่ดำเนินการ/จุดที่ติดตั้งหรือรหัสอุปกรณ์ ตัวอย่างเช่น Animal Barrier-DS-66/NRA 06VS-101 **<u>ขั้นตอน การเปิดงานในระบบ APSA</u>** 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 **<u>สูตรการคำนวณ</u>** %การดำเนินการ = <u>จำนวนจุดที่ดำเนินการสำรวจใน APSA x 100</u> จำนวนจุดตามแผนดำเนินการสะสมรายเดือน **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u>** 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) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4 **เป้าหมาย :** ดำเนินการติดตั้งอย่างน้อย 300 จุด **ผู้รายงาน :** กบษ. **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.ชั้น 1-3 (กฟฟ.ชั้น 1-3 กระจายงานให้ กฟส. ในสังกัดที่มีสถานีไฟฟ้าตั้งอยู่ในพื้นที่) **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** ตรวจสอบผลการติดตั้งและปิดงานในระบบ APSA/SAP ตามแผนสะสมรายเดือน **หมายเหตุ :**	ประเมินผลตามแผนงานสำรวจทำแผนในระบบ APSA **<u>ขั้นตอน การปิดงานในระบบ APSA</u>** 1. ค้นหาใบสั่งงาน APSA : เลือกประเภทงาน เป็น “IZOZ” 2. กลุ่มอุปกรณ์ : เป็นอุปกรณ์ป้องกันสัตว์และอื่นๆ (D-AG) 3. ประเภท : อุปกรณ์ป้องกันที่ติดตั้งกับส่วนที่ไม่มีไฟ 4. ดำเนินการบันทึกเลขใบสั่ง ZPM2 และปิดงานหลังดำเนินการแล้วเสร็จ **<u>ขั้นตอน การเปิด-ปิดใบสั่ง ZPM2 ในระบบ SAP</u>** 1. การเลือกประเภทงาน ZCA (งานซ่อมบำรุงรักษาตามปกติ) 2. ข้อความสั้น Animal Barrier-อุปกรณ์ที่ติดตั้ง (DFหรือDS)-ปีที่ดำเนินการ/จุดที่ติดตั้งหรือรหัสอุปกรณ์ ตัวอย่างเช่น Animal Barrier-DS-66/NRA 06VS-101 **<u>สูตรการคำนวณ</u>** %การดำเนินการ = **<u>จำนวนจุดที่ดำเนินการติดตั้งใน APSA/SAP</u> x 100** **จำนวนจุดตามแผนดำเนินการสะสมรายเดือน** **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u>** 1. Export ข้อมูลการเปิด-ปิดงานการสำรวจ ใน App APSA 2. การปิดงานติดตั้งใน App APSA ข้อมูล ต้องตรงตามเงื่อนไขที่กำหนด

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1.2 กิจกรรมปรับปรุงระบบไฟฟ้าที่ชำรุดเสื่อมสภาพ 1.1.2.1 สำรวจระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) อย่างน้อย กฟฟ.ชั้น 1-3 แห่งละ 2 งาน และ กฟส. แห่งละ 1 งาน ภายในไตรมาส 1 **เป้าหมาย :** มีการประมาณการปรับปรุง อย่างน้อย กฟฟ.ชั้น 1-3 แห่งละ 2 งาน และ กฟส. แห่งละ 1 งาน **ผู้รายงาน :** กบษ. **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 **ประเมินผล :** จำนวนงานที่ กฟฟ. ส่งข้อมูลให้ กบษ.ฉ.3 อนุมัติจัดสรรงบประมาณ ครบถ้วนตามแผนสะสมรายเดือน **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจากการสำรวจ ออกแบบ ขออนุมัติฯ และส่งของบที่ กฟฉ.3 1. กฟฟ. ที่มีการสำรวจ จัดทำประมาณการ ส่งข้อมูลขออนุมัติให้ กบษ.ฉ.3 ครบตามกำหนด ผ่านการประเมิน 2. กฟฟ. ที่ไม่มีดำเนินการ หรือ ดำเนินการสำรวจประมาณการส่งข้อมูลให้ กบษ.ฉ.3 ไม่ครบตามกำหนด ไม่ผ่านการประเมิน **สูตรการคำนวณ** %การดำเนินการ = <u>จำนวนงานที่ได้รับอนุมัติจัดสรรงบประมาณ x 100</u> 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 :** กบษ. **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 4 **ประเมินผล :** จำนวนงานที่ กฟฟ. ดำเนินการแล้วเสร็จ และปิดงานในระบบ SAP ครบถ้วนตามแผนสะสมรายเดือน **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจากการปรับปรุงระบบ เบิกจ่ายงบประมาณ และปิดงาน 1. กฟฟ. ที่ดำเนินการแล้วเสร็จและปิดงานในระบบ SAP ครบถ้วนตามกำหนด ผ่านการประเมิน 2. กฟฟ. ที่ไม่ดำเนินการหรือดำเนินกาไม่ครบถ้วนตามกำหนด ไม่ผ่านการประเมิน <u>**สูตรการคำนวณ**</u> %การดำเนินการ = <u>จำนวนงานที่ปรับปรุงฯแล้วเสร็จ พร้อมปิดงานใน SAP x 100</u> จำนวนงานตามแผนดำเนินการสะสมรายเดือน <u>**วิธีการดึงข้อมูลในระบบ SAP**</u> 1. T-CODE ZBUDR064 2. ตรวจสอบการดำเนินงาน และการใช้งบประมาณค่าใช้จ่ายหน้างาน 3. ตรวจสอบความสำเร็จของงาน สถานะ CLSD F4 4. ส่งคืนงบประมาณ(ที่เหลือ)
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.2. แผนงาน Smart Patrol 1.2.1 การตรวจสอบระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ : ใช้โปรแกรมประยุกต์ ตามที่ กฟภ.กำหนด 1.2.1.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง) **เป้าหมาย :** ดำเนินการ 100% วงจรจ่ายไฟ (ปัจจุบัน 49@2รอบ 196 วงจร) ไตรมาสละครั้ง **ผู้รายงาน :** กบษ. **ผู้ดำเนินการ:** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** ดำเนินการครบถ้วนทุกวงจรจ่ายไฟตามแผนสะสมรายเดือน **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจากการตรวจสอบสายส่งระบบ 115kV ครบ 100% ทุกวงจร 4 ครั้ง/ปี(เฉพาะวงจรที่มีการจ่ายไฟ) โดยใช้ Application MJM&MFO จากระบบ SAP 1. เปิดใบสั่ง ZPM4 เลือก ZPM (งานบำรุงรักษาทั่วไป) 2. ตั้งชื่อใบสั่งตามรูปแบบ "PATROL_ปี_แรงดัน_รอบดำเนินการ_วงจร/ระยะทาง" เช่น "PATROL_66_115_รอบ1_SUB-PST/30กม." สร้างใบสั่งงานตามขั้นตอนใน MJM&MFO เลือกชื่อวงจรตาม HV_Conductor Feeder <u>**สูตรการคำนวณ**</u> %การดำเนินการ = <u>จำนวนไลน์สายส่งที่ดำเนินการ X 100</u> แผนดำเนินการสะสมรายเดือน <u>**วิธีการดึงข้อมูลในระบบ**</u> **จากระบบ MJM&MFO** 1. Export ข้อมูลการเปิดงานตรวจสอบสายส่ง 115kV ใน App MJM&MFO รายเดือน 2. การเปิด-ปิดงานตรวจสอบสายส่ง 115kV ใน App MJM&MFO โดยข้อมูลไลน์สายส่ง ต้องมีจำนวนตามเป้ารายเดือน

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.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 :** กบษ. **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** ดำเนินการครบถ้วนทุกวงจรจ่ายไฟตามแผนสะสมรายเดือน **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจากการตรวจสอบระบบจำหน่าย 22kV ครบ 100% ทุกวงจร 2 ครั้ง/ปี (เฉพาะวงจรที่มีการจ่ายไฟ) โดยใช้ Application MJM&MFO การสร้างใบสั่งในระบบ SAP 1. เปิดใบสั่ง ZPM4 เลือก ZPM (งานบำรุงรักษาทั่วไป) 2. ตั้งชื่อใบสั่งตามรูปแบบ "PATROL_ปี_แรงดัน_รอบดำเนินการ_วงจร/ระยะทาง" เช่น "PATROL_66_22kV_รอบ1_SUB10/112.1กม." สร้างใบสั่งงานตามขั้นตอนใน MJM&MFO เลือกชื่อวงจรตาม MV_Conductor Feeder **<u>สูตรการคำนวณ</u>** %การดำเนินการ = <u>จำนวนวงจรระบบจำหน่ายที่ดำเนินการ X 100</u> แผนดำเนินการสะสมรายเดือน **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u>** จากระบบ MJM&MFO 1. Export ข้อมูลการเปิดงานตรวจสอบระบบจำหน่าย 22kV ใน App MJM&MFO รายเดือน 2. การเปิด-ปิดงานตรวจสอบตรวจสอบระบบจำหน่าย 22kV ใน App MJM&MFO โดยข้อมูลไลน์ระบบจำหน่าย ต้องมีจำนวนตามเป้ารายเดือน
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.2.2 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อน (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบไตรมาส 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4) 1.2.2.1 สายส่ง 115 kV **เป้าหมาย :** 49 วงจร **ผู้รายงาน :** กบษ. **ผู้ดำเนินการ:** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผตบ.กบษ.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_ฟีดเดอร์/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 กำหนดชื่อข้อความสั้น THERMAL_ปีที่ดำเนินการ_ระบบแรงดันไฟฟ้า_สถานีไฟฟ้า_ฟีดเดอร์/ระยะทางที่ดำเนินการ ตัวอย่าง THERMAL_66_115_SUB-PST/30กม. **<u>สูตรการคำนวณ</u>** %การดำเนินการ = <u>จำนวนใบสั่งที่ปิดงานใน APSA x 100</u> จำนวนงานสะสมตามแผนรายเดือน **<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 (เฉพาะไลน์เมน) **เป้าหมาย :** 402 วงจร **ผู้รายงาน :** กบษ. **ผู้ดำเนินการ:** กฟฟ.ชั้น1-3 ตรวจสอบ, กฟฟ.ชั้น1-3 และ กฟส. แก้ไขจุดผิดปกติ **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** ประเมินจากผลดำเนินการครบถ้วนตามแผน และแก้ไขจุดผิดปกติแล้วเสร็จ **หมายเหตุ :**	1. กฟฟ. ที่ดำเนินการตรวจสอบครบถ้วนตามแผน และแก้ไขจุดผิดปกติทั้งหมด ผ่าน 2. กฟฟ. ที่ดำเนินการตรวจสอบไม่ครบถ้วนตามแผน หรือแก้ไขจุดผิดปกติไม่แล้วเสร็จ ไม่ผ่าน **<u>ขั้นตอน การเปิด-ปิดใบสั่ง ZPM4 ในระบบ SAP</u>** 1. เปิดใบสั่ง ZPM4 เลือก ZPM (งานบำรุงรักษาทั่วไป) 2.ข้อความสั้น THERMAL_ปีที่ดำเนินการ_ระบบแรงดันไฟฟ้า_สถานีไฟฟ้า_ฟีดเดอร์/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_ฟีดเดอร์/ระยะทางที่ดำเนินการ ตัวอย่าง THERMAL_66_22_NRA_01/10 **<u>สูตรการคำนวณ</u>** %การดำเนินการ = <u>จำนวนใบสั่งที่ปิดงานใน APSA x 100</u> 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.กกค.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ:** กกค., กวว., กบษ., กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผปบ., ผกส.), กฟส. (ผกป.) **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ : ปริมาณงานจริงคงเหลือ เพียง 124.34 วงจร-กม.**	ประเมินผลจากผลงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามงบโครงการต่างๆ จากระบบ SAP(PS) ประกอบด้วยงบโครงการ(P) โดยมีเงื่อนไขในการประเมินผลดังนี้ 1. ประเมินผลจากงานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงระบบ 22 เควี ที่อนุมัติก่อนปี 2566 และงานที่อนุมัติปี 2566 2. กฟฟ.หน้างาน เป็นผู้ควบคุมงาน ไม่รวม ผู้ควบคุมงานจาก กกฟ. 3. งานโครงการ (P) ที่นำมาประเมินได้แก่ คพจ.1.3 , คพจ.2.3 และ คพจ.2.4 4. งานงบลงทุน (I) ที่นำมาประเมินได้แก่ งานย้ายแนวระบบจำหน่าย(I.MS) และ I.ZG,I.FU (คขก.) **<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) (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 25 ของทุกเดือน)</u>** 1. T-Code : cn43n (รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ(WBS)) ดึงข้อมูลสถานะงานก่อสร้างงบ 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 กฟฉ.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 :** กบษ. **ผู้ดำเนินการ:** กฟจ.นม.2, กฟส.สงน. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 **ประเมินผล :** ประเมินจากหนังสือแจ้งแผนดำเนินการตามเวลาที่กำหนด **หมายเหตุ :**	1. กฟฟ. มีการจัดทำแผนดำเนินงาน และส่งหนังสือรายงาน กบษ. ตามกำหนด ผ่าน 2. กฟฟ. ไม่มีการจัดทำแผนดำเนินงาน หรือไม่ส่งหนังสือรายงาน กบษ. ตามกำหนด ไม่ผ่าน **<u>สูตรการคำนวณ</u>** %การดำเนินการ = <u>หนังสือแจ้งแผนดำเนินการ x 100</u> 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 :** กบษ. **ผู้ดำเนินการ:** กฟจ.นม.2, กฟส.สงน. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4 (รายงานผลภายในเดือน พฤศจิกายน)** **ประเมินผล :** ประเมินจากหนังสือรายงานผลดำเนินการตามเวลาที่กำหนด **หมายเหตุ :**	1. กฟฟ. มีการดำเนินการตาม และส่งหนังสือรายงาน กบษ. ตามกำหนด ผ่าน 2. กฟฟ. ไม่มีการดำเนินการตามแผน หรือไม่ส่งหนังสือรายงาน กบษ. ตามกำหนด ไม่ผ่าน **<u>สูตรการคำนวณ</u>** %การดำเนินการ = <u>หนังสือแจ้งผลดำเนินการ x 100</u> จำนวนแผนงาน **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u>** 1.ตรวจสอบผลดำเนินการจากเอกสารในระบบสารบัญ และข้อมูลการดำเนินการจากระบบงาน เช่น APSA, MJM&MFO, SAP

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	3.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหามิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจาก คะแนน (NL1) **เป้าหมาย :** 4.5 **ผู้รายงาน :** กบล. **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 = 5(W1) + 4(W2) + 3(W3) + 2(W4) +1(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 = <u>จำนวนใบสั่งงานตรวจสอบคงเหลือ</u> จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด ใบสั่งที่นำมาวัดเป็นคะแนน NL1คือ มิเตอร์ชำรุด, หน่วยลดลง 50% ติดต่อกัน 2 เดือน, มิเตอร์น่าจะหมุนติดขัด, มิเตอร์น่าจะหมุนติดขัด <u>การดำเนินการ</u> 1. ใบสั่งตรวจสอบมิเตอร์เกิดจากการรายงานความผิดปกติของของมิเตอร์โดยคนจดหน่วย/ใบสั่งงานจาก พบช. 2. ตรวจสอบใบสั่งงานได้ที่ http://ucube2019.pea.co.th/ ข้อ 2.1 รายงานการตรวจสอบมิเตอร์ หรือ ใบงานตรวจสอบมิเตอร์ในระบบ scs ข้อ 1 3. ให้ดำเนินการตรวจสอบมิเตอร์ตามใบสั่งงานข้อ 2 4. บันทึกผลการตรวจสอบมิเตอร์ที่ระบบ SCS กลุ่มงานตรวจสอบมิเตอร์ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 11 ของเดือนถัดไป U-Cube ประมวนผลวันที่ 11 ของทุกเดือน) http://ucube2019.pea.co.th/ ข้อ 5.1 รายงานแสดงคะแนน NL1 NL2

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	3.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2) **เป้าหมาย :** 4.5 **ผู้รายงาน :** กบล. **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 พบช. ตรวจสอบ รหัสอ่านหน่วย 10 (NL2.5) น้ำหนัก 10% หรือ 0.1 NL2.1 = 5(W1) + 3(W2) + 1(W3) W1 = สัดส่วนจำนวนใบงานมิเตอร์ผิดปกติคงค้าง 1 เดือน ต่อใบงานรวมทั้งหมด W2 = สัดส่วนจำนวนใบงานมิเตอร์ผิดปกติคงค้าง 2 เดือน ต่อใบงานรวมทั้งหมด W3 = สัดส่วนจำนวนใบงานมิเตอร์ผิดปกติคงค้างตั้งแต่ 3 เดือนขึ้นไป ต่อใบงานรวมทั้งหมด <u>การดำเนินการ</u> 1. จำนวนมิเตอร์ผิดปกติเกิดจากการรายงานความผิดปกติของของมิเตอร์โดยคนจดหน่วย/ใบสั่งงานจาก พบช.(ที่ยังไม่ดำเนินการแก้ไข) 2. ตรวจสอบใบสั่งงานได้ที่ http://ucube2019.pea.co.th/ ข้อ 1.4 รหัสจดหน่วยผิดปกติติดต่อกันมากกว่า 1 เดือน 3. ให้ดำเนินการแก้ไขความความผิดปกติของมิเตอร์ตามประเภทใบสั่งงานข้อ 2 4. แก้ไขความผิดปกติของมิเตอร์ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 11 ของเดือนถัดไป U-Cube ประมวนผลวันที่ 11 ของทุกเดือน) http://ucube2019.pea.co.th/ ข้อ 5.1 รายงานแสดงคะแนน NL1 NL2

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. 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 <u>สูตรการคำนวณ</u> http://service.amr.pea.co.th คำนวนจากอัตโนมัติจากจำนวนใบงานดำเนินการแล้วเสร็จ (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 <u>การดำเนินการ</u> 1 ผมม. เปิดใบสั่งงานผ่าน http://service.amr.pea.co.th/แจ้งความผิดปกติของมิเตอร์ ตามที่ระบบแจ้งเตือนความผิดปกติ ทุกวันทำการ 2. กฟฟ.ชั้น 1-3 ,กฟส. รับทราบใบสั่งงาน พร้อมทั้งตรวจสอบหาความผิดปกติ และแก้ไขให้เป็นปกติ และปิดใบสั่งงาน พร้อมทั้งระบุรายระเอียดผลการตรวจสอบให้ชัดเจน ให้แล้วเสร็จภายใน 7 วัน 3 ผมม. ตรวจใบงานที่ กฟฟ. รายงานมา http://service.amr.pea.co.th/แจ้งความผิดปกติของมิเตอร์ ทุกวันทำการ เพื่อให้ กพร. ปิดใบงานต่อไป <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (วันที่ 5 ของทุกเดือน) http://service.amr.pea.co.th คำนวนจากอัตโนมัติจากจำนวนใบงานดำเนินการแล้วเสร็จ
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	3.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง **เป้าหมาย :** 100% **ผู้รายงาน :** กบล. **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.ชั้น 1-3 **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** กซข. **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจาก ผลการตรวจสอบและปิดใบสั่งตรวจสอบมิเตอร์ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ในระบบ SCS เทียบกับจำนวนแผนการตรวจสอบที่ ผมม. <u>สูตรการคำนวณ</u> $\frac{\text{จำนวนที่ปิดใบสั่งในระบบ scs} \times 100}{\text{จำนวนแผนที่ ผมม. กำหนดในระบบ scs}}$ <u>การดำเนินการ</u> 1. กซข. ส่งเป้าหมาย ผชฟ. ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% (กซข. ดึงข้อมูลจาก lamtsap วันที่ 20 วางไฟล์ไว้ที่ intra กฟฉ๓ กซข.(ผบข.)) 2 ผมม.กบล. สร้างแผนตรวจสอบมิเตอร์ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ในระบบ scs หลังจากได้รับข้อมูลข้อ 1 แล้วเสร็จภายใน 5 วันทำการ 3. กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ดำเนินการตรวจสอบมิเตอร์ และปิดใบสั่งงานในระบบ scs ให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 4 ของเดือนถัดไป <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (วันที่ 5 ของทุกเดือน) ผมม.กบล. ดึงข้อมูลจาก SCS รายงานการตรวจสอบมิเตอร์ ข้อ 3.2.3 รายงานรายละเอียดผลการตรวจสอบมิเตอร์

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	3.4 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube (ข้อมูลสะสม มกราคม - กันยายน 2566) **เป้าหมาย :** 80% **ผู้รายงาน :** กบล. **ผู้ดำเนินการ:** กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจาก การตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง ตามที่พนักงานจดหน่วยรายงาน โดยมีกิจกรรมดังนี้ 00 – อื่นๆ 01 – ไม้แป้นชำรุด/ไม่มี 02 – ไม่มีฝาครอบเทอร์มินัล 03 – ตราหูช้างชำรุด 04 – สายเข้า/ออกชำรุด 05 – ไม่มีสายเข้า/ออก 06 – ตราตะกั่วฝาครอบตัวมิเตอร์ไม่มี 07 – คว่ำ/ห้อย/เอียง/หลุด 08 – หน่วยผิดปกติจากการติด Solar Rooftop <u>การดำเนินการ</u> 1 กฟฟ. 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 จำนวนที่ผู้รับจ้างจดหน่วยรายงาน U-Cube คำนวณให้อัตโนมัติ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป) ผมม.กบล. ดึงข้อมูล http://ucube2019.pea.co.th/ ข้อ 2.2 การตรวจสอบมิเตอร์ เฉพาะรหัส Patrol มิเตอร์ 05

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	3.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง) **เป้าหมาย :** 38 เครื่อง **ผู้รายงาน :** กบล. **ผู้ดำเนินการ :** กบล. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	กบล ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง <u>การดำเนินการ</u> 1 ผมม.กบล. กำหนดแผนตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต 2 ผมม.กบล. ตรวจสอบตามแผนที่ ผมม. กำหนด และดำเนินการตรวจสอบมิเตอร์ และบันทึกผลการตรวจสอบใน survey123 <u>สูตรการคำนวณ</u> (จำนวนที่ตรวจสอบ / จำนวนแผนที่ ผมม. กำหนด) x 100 $\frac{\text{จำนวนที่ตรวจสอบ} \times 100}{\text{จำนวนแผนที่ ผมม. กำหนด}}$ แผนการตรวจสอบมิเตอร์ให้แล้วเสร็จภายในเดือน ธันวาคม 2566 <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป) ผมม.กบล. ดึงข้อมูลจาก survey123 ทุกวันที่ 5 เทียบกับแผนการตรวจสอบที่ ผมม.กบล. กำหนด
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	3.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กซข.) **เป้าหมาย :** 107 ราย **ผู้รายงาน :** กบล. **ผู้ดำเนินการ :** กบล. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** กซข. **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	กบล ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP สัญญาซื้อขายไฟเกิน 0.2 MW ขึ้นไปที่อยู่ในพื้นที่ กฟฉ.3 <u>การดำเนินการ</u> 1. กซข. ส่งข้อมูลสัญญาซื้อขายไฟฟ้า vspp ให้ ผมม. 2 ผมม.กบล. กำหนดแผนตรวจสอบมิเตอร์ภายในเดือน มกราคม 2566 3 ผมม.กบล. ตรวจสอบตามแผนที่ ผมม. กำหนด และดำเนินการตรวจสอบมิเตอร์ และบันทึกผลการตรวจสอบใน survey123 <u>สูตรการคำนวณ</u> (จำนวนที่ตรวจสอบ / จำนวนแผนที่ ผมม. กำหนด) x 100 $\frac{\text{จำนวนที่ตรวจสอบ} \times 100}{\text{จำนวนแผนที่ ผมม. กำหนด}}$ แผนการตรวจสอบมิเตอร์ให้แล้วเสร็จภายในเดือน ธันวาคม 2566 <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป) ผมม.กบล. ดึงข้อมูลจาก survey123 ทุกวันที่ 5 เทียบกับแผนการตรวจสอบที่ ผมม.กบล. กำหนด
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	3.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 3.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ) **เป้าหมาย :** 100% **ผู้รายงาน :** กบล. **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** กซข. **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	ตรวจสอบมิเตอร์ของผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีประวัติการละเมิดฯ <u>การดำเนินการ</u> 1 ผบน.กซข. ส่งรายชื่อ ผขฟ ที่มีประวัติการละเมิดให้ ผมม.กบล. ภายใน เดือน มกราคม 2 ผมม.กบล. กำหนดแผนตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ และเปิดใบสั่งตรวจสอบ ในระบบ scs ภายใน เดือน มกราคม 3 กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.ตรวจสอบตามแผนที่ ผมม. กำหนด และดำเนินการตรวจสอบมิเตอร์ และปิดใบสั่งงานภายในวันที่ 4 ของเดือนถัดไป <u>สูตรการคำนวณ</u> $\frac{\text{จำนวนที่ปิดใบสั่งในระบบ scs} \times 100}{\text{จำนวนแผนที่ ผมม. กำหนดในระบบ scs}}$ ประเมินทุกไตรมาส <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป) ผมม.กบล. ดึงข้อมูลจาก SCS รายงานการตรวจสอบมิเตอร์ ข้อ 3.2.3 รายงานรายละเอียดผลการตรวจสอบมิเตอร์ ทุกวันที่ 5 เทียบกับแผนการตรวจสอบที่ ผมม.กบล. สร้าง

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	3.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง) **เป้าหมาย :** **ผู้รายงาน :** กบล. **ผู้ดำเนินการ:** กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** กซข. **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงโม่หิน โรงน้ำแข็ง <u>การดำเนินการ</u> 1 ผบข.กซข ดึงข้อมูลมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงโม่หิน โรงน้ำแข็ง (ผซฟ อัตรา 5) ให้ ผมม ภายในเดือน มกราคม 2 ผมม.กบล. สร้างแผนตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ ในระบบ scs ภายใน เดือน มกราคม 3 กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ตรวจสอบตามแผนที่ ผมม. กำหนด และดำเนินการตรวจสอบมิเตอร์ และปิดใบสั่งงานภายในวันที่ 4 ของเดือนถัดไป <u>สูตรการคำนวณ</u> $\frac{\text{จำนวนที่ปิดใบสั่งในระบบ scs}}{\text{จำนวนแผนที่ ผมม. กำหนดในระบบ scs}} \times 100$ และจัดส่งใบเสนอราคาให้ Operator ทราบ พร้อมสำเนาใบ มท. นำส่งให้ ผธท. ภายใน 3 เดือนหลังได้รับอนุมัติงบ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป) ผมม.กบล. ดึงข้อมูลจาก SCS รายงานการตรวจสอบมิเตอร์ ข้อ 3.2.3 รายงานรายละเอียดผลการตรวจสอบมิเตอร์ ทุกวันที่ 5 เทียบกับแผนการตรวจสอบที่ ผมม.กบล. สร้าง
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	3.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 3.8.1 กรณีเหมาจ่าย 3.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน **เป้าหมาย :** 100% **ผู้รายงาน :** กบล. **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** กซข., กวว. **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าเหม่าจ่ายลงในโปรแกรม survey123 ครบ 100% <u>การดำเนินการ</u> 1 ผบข.กซข. ดึงข้อมูลในระบบ sap T-Code : Zblr008 ของจำนวนดวงโคมเหมาจ่ายทั้งหมดส่งให้ กบล. และทุก กฟฟ. ภายในเดือน มกราคม 2 กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. สำรวจดวงโคมเหมาหน่วยและต่อผ่านมิเตอร์ ลงในโปรแกรม survey123 3 ผมม.กบล. ดึงข้อมูลรายงานจาก survey123 ทุกวันที่ 5 ของเดือน 4. กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. นำข้อมูลมา update ในระบบ SAP <u>สูตรการคำนวณ</u> $\frac{\text{จำนวนจุดสำรวจจากSurvey123}}{\text{จำนวนแผนที่ ผบข. กำหนด}} \times 100$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> รายงานจาก survey123

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	3.8.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง Wifi และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย) **เป้าหมาย :** 100 % จำนวน 4,666 จุด **ผู้รายงาน** : ผธท.กบล.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ** : กฟฟ.ชั้น 1-3(ผปบ.), กฟส.(ผกป.), **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ใช้ข้อมูลตั้งต้นของเดือนธันวาคม ปี 2565 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** จากร้อยละผลดำเนินการการปิดใบสั่งงานตรวจสอบจุดติดตั้งอุปกรณ์ Wifi และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า 1. ผปบ.กฟฟ.ชั้น1-3, ผกป.กฟส. เปิดใบสั่งงานสำรวจตรวจสอบจุดติดตั้ง Wifi ในระบบ SAP ประเภทใบสั่งงาน ZW04 กิจกรรม Z75 คำอธิบายใบสั่งกำหนดรูปแบบข้อความดังนี้ รูปแบบ Wifi : สำรวจอุปกรณ์-66-⊗-WIFI-☐ ความหมาย : สำรวจอุปกรณ์ หมายถึง สำรวจจุดติดตั้งอุปกรณ์ Wifi 66 หมายถึง ปี พ.ศ.2566 ⊗ หมายถึง ตัวย่อ กฟฟ.(ภาษาอังกฤษ) WIFI หมายถึง อุปกรณ์WIFI ☐ หมายถึง จุดที่เท่าไหร่ ตัวอย่าง : สำรวจอุปกรณ์-66-NRM-WIFI-จุดที่1 **หมายเหตุ**: การจัดทำคำอธิบายใบสั่งให้ใช้ไฟล์สำเร็จที่ ผธท.กบล.ฉ.3 สร้างขึ้นให้เท่านั้น เพื่อป้องกันการกรอกข้อความผิดพลาด 2. ผปบ.กฟฟ.ชั้น1-3, ผกป.กฟส. ดำเนินการสำรวจจุดติดตั้ง Wifi โดยการบันทึกพิกัดและภาพการตรวจสอบสายหย่อนยานผ่าน Program Survey123 (App ปี 66) 3. ผปบ.กฟฟ.ชั้น1-3, ผกป.กฟส. ดำเนินการประเมินหน่วยการใช้ไฟ หากประเมินแล้วเกินหน่วยเหมา จ่าย ให้แจ้ง ผมต.กฟฟ.ชั้น1-3, ผบต.กฟส. ตรวจสอบหน่วย และติดตั้งมิเตอร์ต่อไป 4. ผปบ.กฟฟ.ชั้น1-3, ผกป.กฟส. ดำเนินการปิดใบสั่งงานในระบบ SAP 5. ผธท.กบล.ฉ.3 ดึงข้อมูลผลการปิดใบสั่งงานและคำนวนร้อยละผลดำเนินการ 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 ผธท.กบล.ฉ.3 กำหนด 2. ผธท.กบล.ฉ.3 นำข้อมูลตามข้อ 1 รายงานผ่าน Google Dashboard

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. 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 ผมม.กบล. ดึงข้อมูลหน่วยการใช้ไฟของมิเตอร์ฟสาธารณะ T code zblr999 บิลเดือน ธันวาคม 2 ผมม.กบล. สร้างใบสั่งตรวจสอบในระบบ scs ภายในเดือน มกราคม 3 u cube สร้างใบสั่งอัตโนมัติ (ตามแผน NTL กฟภ.) สามารถดูได้ใน scs 4 กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส กฟย ตรวจสอบมิเตอร์ตามใบสั่งงาน ให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 4 ของทุกเดือน <u>สูตรการคำนวณ</u> $\frac{\text{จำนวนที่ปิดใบสั่งในระบบ scs} \times 100}{\text{จำนวนแผนที่ ผมม. กำหนด}}$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> ผมม.กบล. ดึงข้อมูลจาก SCS รายงานการตรวจสอบมิเตอร์ ข้อ 3.2.3 รายงานรายละเอียดผลการตรวจสอบมิเตอร์ ทุกวันที่ 5
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	3.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟทางหลวงทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือน น้อยกว่า 500 หน่วย **เป้าหมาย :** 100% **ผู้รายงาน :** กบล. **ผู้ดำเนินการ:** กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟทางหลวงทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย <u>การดำเนินการ</u> 1 ผมม.กบล. ดึงข้อมูลหน่วยการใช้ไฟของมิเตอร์ฟสาธารณะ T code zblr999 บิลเดือน ธันวาคม 2 ผมม.กบล. สร้างใบสั่งตรวจสอบในระบบ scs ภายในเดือน มกราคม 3 u cube สร้างใบสั่งอัตโนมัติ (ตามแผน NTL กฟภ.) สามารถดูได้ใน scs 4 กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. ตรวจสอบมิเตอร์ตามใบสั่งงาน ให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 4 ของทุกเดือน <u>สูตรการคำนวณ</u> $\frac{\text{จำนวนที่ปิดใบสั่งในระบบ scs} \times 100}{\text{จำนวนแผนที่ ผมม. กำหนด}}$ <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> ผมม.กบล. ดึงข้อมูลจาก SCS รายงานการตรวจสอบมิเตอร์ ข้อ 3.2.3 รายงานรายละเอียดผลการตรวจสอบมิเตอร์ ทุกวันที่ 5
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	3.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง 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 :**	ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ/ Meter (E) 100% <u>การดำเนินการ</u> 1. กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. เน้นย้ำพนักงานจดหน่วยทุกครั้ง ให้ลง รหัสผิดปกติ 05 ในโปรแกรมอ่านหน่วยรายย่อย มิเตอร์ที่ติด Solar roof top / พนักงานพบเจอผู้ใช้ไฟติดตั้ง solar rooftop 2 กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. แจ้งรายชื่อผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง solar rooftop ที่ไม่ได้เขออนุญาติมาที่ ผสอ.กวว. ตามแบบฟอร์มที่ ผสอ. กำหนด 3. ผสอ.กวว. ส่งรายไปที่ กฟภ.ส่วนกลาง(สำเนาถึง ผมม.กบล.) 4 กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. ให้ทำบันทึกขอติดตั้งอุปกรณ์กันหมุนถอยหลังมาที่ กบล.ฉ.3 (ผมม) และนำมิเตอร์ ยกเว้นผลิตภัณฑ์ Mahajak และ Mitsubishi มาให้ ผมม. ดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์กันหมุนถอยหลังให้(หรือโทรสอบถาม 10217) และดำเนินการปิดใบสั่งานใน scs 5. สับเปลี่ยนมิเตอร์กันย้อนกลับ/ Meter (E) 100% <u>สูตรการคำนวณ</u> จำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง $\frac{\text{จำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง (ที่ติดกันหมุนถอยหลัง)} \times 100}{\text{ข้อมูลจาก กวว. หรือ u-cube}}$ <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 กฟฉ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	4.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ 4.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ชั่วคราว **เป้าหมาย :** 2 สถานีไฟฟ้า (ประทาย, จอมพระ) **ผู้รายงาน :** กกค.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ :** กกค., กปบ., กรส., กบษ. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผจค.กกค.ฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 4 **ประเมินผล :** 100 % **หมายเหตุ :**	ประสานงาน ติดตามเร่งรัด และควบคุมงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าชั่วคราว ประกอบด้วยงบโครงการ(I) โดยมีเงื่อนไขในการประเมินผลดังนี้ 1. อนุมัติหลักการให้ส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการจัดซื้อ/จัดจ้าง สำหรับงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าชั่วคราวที่ได้รับอนุมัติจัดสรรงบประมาณ 2. ประชุมติดตามงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าชั่วคราว ไตรมาสละ 1 ครั้ง รวม 4 ครั้ง 3. กกค. เป็นผู้ประสานงาน, สนับสนุนงานก่อสร้าง ,ควบคุมงาน และส่วนเกี่ยวข้องร่วมดำเนินการ 4. รายผลการดำเนินงาน และผลการเบิกจ่ายเทียบกับแผนงานที่กำหนดไว้ตามค่าเกณฑ์วัด ทุกวันที่ 25 ของทุกเดือน 5. งานงบลงทุน (I) ที่นำมาประเมิน ได้แก่ งบลงทุนกรณีจำเป็นเร่งด่วน ปี 2565 ผูกพัน ปี 2566 6. กกค. อยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำแผน **หมายเหตุ 1. สฟ.โนนสูง ต้องจ่ายไฟ มกราคม 2566 (สฟ.ประทาย)** **2. สายส่ง 115 เควี ส่วนเพิ่มไป สฟ.ประทาย ต้องแล้วเสร็จ มิถุนายน 2566 (สฟ.ประทาย)** **3. สฟ.ปักธงชัย ต้องจ่ายไฟไม่เกิน มีนาคม 2566 (สฟ.จอมพระ)**
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	4.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร **เป้าหมาย :** 5 สถานีไฟฟ้า (สุรินทร์ 3, รัตนบุรี, บ้านเหลื่อม, ละหานทราย, ปราสาท 2) **ผู้รายงาน :** กกค.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ :** กกค., กปบ., กรส., กบษ., กจค.1, กจค.2, กจค.3, กกส., กทอ. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผจค.กกค.ฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 4 **ประเมินผล :** 100 % **หมายเหตุ :**	ประสานงาน ติดตามเร่งรัด และควบคุมก่อสร้างสถานีไฟฟ้าถาวร ประกอบด้วยงบโครงการ(P) โดยมีเงื่อนไขในการประเมินผลดังนี้ 1. ประสานงาน, ขออนุญาต และตรวจสอบความพร้อมก่อนการส่งมอบพื้นที่งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า (การขออนุญาตดันท่อลอด, ทางเชื่อม) 2. กองจัดการงานโครงการ เป็นผู้บริหารสัญญาจ้างฯ และ กกค. เป็นผู้ควบคุมงาน 3. งานโครงการ (P) ที่นำมาประเมินได้แก่ คพจ.1.1 , คพส.9.2 4. รายผลการดำเนินงานก่อสร้างประจำเดือน ทุกวันที่ 25 ของทุกเดือน 5. กกค. อยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำแผน
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. 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 :** กปบ. **ผู้ดำเนินการ :** ผวว.กปบ. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-2 **ประเมินผล :** รายงานผลวิเคราะห์แนวทางแก้ไข **หมายเหตุ :**	**<u>วิธีดำเนินการ</u>** 1. ใช้ข้อมูลโหลดจากระบบ SCADA และวงจรการจ่ายไฟจากระบบ GIS 2. วิเคราะห์แนวทางแก้ไข 3. สรุปแนวทางแก้ไข

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	4.2.2 เปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟเพื่อลดโหลดของ Feeder ที่จ่ายโหลดเกิน 7 MW ในระบบ 22 เควี ตามแผนงาน จาก 4.2.1 **เป้าหมาย :** 5 ฟีดเดอร์ **ผู้รายงาน :** กปบ. **ผู้ดำเนินการ :** ผวว.กปบ.ฉ.3, กฟฟ.1-3(ผปบ.), กฟส.(ผกป.) **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** รายงานผลแก้ไขแล้วเสร็จ **หมายเหตุ :**	<u>**วิธีดำเนินการ**</u> 1. ใช้ข้อมูลโหลดจากระบบ SCADA และวงจรการจ่ายไฟจากระบบ GIS 2. นำมารันในโปรแกรม DigSilent 3. แก้ไขผัง AutoCAD 4. ทำอนุมัติเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ 5. สำรวจประมาณการติดตั้งอุปกรณ์, จัดสรรงบประมาณ 6. การไฟฟ้าหน้างานดำเนินการตามอนุมัติเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	4.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี **เป้าหมาย :** ไม่น้อยกว่า 40 วงจร-กม. **ผู้รายงาน :** ผจร.กกค.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ:** กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผปบ., ผกส.), กฟส. (ผกป.) **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ : ไตรมาส 1-4** **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจากผลงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามงบโครงการต่างๆ จากระบบ SAP(PS) ประกอบด้วยงบโครงการ(P) และงบลงทุน(I) โดยมีเงื่อนไขในการประเมินผลดังนี้ 1. ประเมินผลจากงานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงระบบ 22 เควี ที่อนุมัติก่อนปี 2566 และงานที่อนุมัติปี 2566 2. ไม่รวมงานที่สำนักงานใหญ่(ส่วนกลาง)เป็นผู้ดำเนินการ 3. งานโครงการ (P) ที่นำมาประเมินได้แก่ คพจ.1.3, คพจ.2.3 และ คพจ.2.4 4. งานงบลงทุน (I) ที่นำมาประเมินได้แก่ งานย้ายแนวระบบจำหน่าย(I.MS) **5. ทั้งนี้ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการวิเคราะห์ Loss.ให้ส่วนเกี่ยวข้องจัดทำข้อมูลและส่งให้ กกค. ก่อนขออนุมัติแผนปฏิบัติการประจำปี 2566** <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) (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 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 กปบ. ส่งข้อมูลอนุมัติงานเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี ให้กับ กกค.** **3. ข้อมูลอาจมีการปรับลดตามปริมาณงานที่ส่วนเกี่ยวข้องจัดส่ง**

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	4.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูงกว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์ **เป้าหมาย :** 5 ฟีดเดอร์ **ผู้รายงาน :** กปบ. **ผู้ดำเนินการ :** ผวว.กปบ.ฉ.3, กฟฟ.1-3(ผปบ.), กฟส.(ผกป.) **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** รายงานผลแก้ไขแล้วเสร็จ **หมายเหตุ :**	<u>**วิธีดำเนินการ**</u> 1. ใช้ข้อมูลหม้อแปลงจากระบบ GIS 2. คำนวณการbalance phase หม้อแปลงใน Excel 3. ทำอนุมัติแก้ไข Unbalance 4. การไฟฟ้าหน้างานดำเนินการตามอนุมัติแก้ไข Unbalance
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	4.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง เพื่อให้มีค่า Power Factor ไม่ต่ำกว่า 0.90 ทุกฟีดเดอร์ **เป้าหมาย :** 100% **ผู้รายงาน :** กปบ. **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.หน้างาน **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 กฟภ. OM1.2)	4.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 4.6.1 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ **เป้าหมาย :** 100% ของจุดที่ตรวจพบ **ผู้รายงาน :** กบษ. **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.ชั้น 1-3 **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผบอ.กบษ.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 = <u>จำนวนงานที่ดำเนินการแก้ไขใน 15 วัน x 100</u> จำนวนงานที่สร้างในระบบ SAP <u>**วิธีการดึงข้อมูลในระบบ**</u> 1. สรุปข้อมูลการเปิด-ปิด (TECO) ในสั่ง ZPM2 คำค้น “แก้ไข_FixedCap_ชำรุด_ตามด้วยรหัสสั่งการจาก GIS” จากระบบ SAP

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. 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 กฟภ. OM1.2)	4.7.1 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSPP ที่ขนานเข้าระบบ **เป้าหมาย :** 127 โรง **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 จากหน่วยซื้อไฟของ SPP/VSPP 4. ทำรายงานหน่วยสูญเสียจาก SPP/VSPP 5. กรอกข้อมูลในรายงาน Technical loss
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	4.8 การวิเคราะห์ Loss และจัดทำแผนแก้ไขตามลำดับความสำคัญ **เป้าหมาย :** 5 ฟีดเดอร์ **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. สำรวจประมาณการติดตั้งอุปกรณ์, จัดสรรงบประมาณ 6. ผวว.กปบ.ฉ.3 ดำเนินการตามอนุมัติเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	4.9 หม้อแปลงจำหน่าย 4.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 50% (เครื่อง) **เป้าหมาย :** 55 เครื่อง **ผู้รายงาน :** กวว. (ผปร) **ผู้ดำเนินการ:** กฟฟ. ชั้น 1-3 (ผปบ), กฟส. (ผกป.) **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** กวว. (ผผร.) ,กบล. (ผมม) **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-2 **ประเมินผล :** แก้ไขข้อมูล GIS แล้วเสร็จ = 1 เครื่อง **หมายเหตุ :**	การแก้ไขหม้อแปลง กฟภ. 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 กฟฉ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	4.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาดหม้อแปลง) **เป้าหมาย :** 30 เครื่อง **ผู้รายงาน :** กวว. (ผปร) **ผู้ดำเนินการ:** กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผปบ.) , กฟส. (ผกป.) **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** กวว. (ผผร.) ,กบล. (ผมม) **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 2-3 **ประเมินผล :** ใบสั่ง ZPM2 สถานะ TECO + CLSD = 1 เครื่อง **หมายเหตุ :**	การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสมจากการชี้เป้าของ กวว. โดยใช้ OPSA ในการชี้เป้า 1 กวว. ตรวจสอบจำนวนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดน้อยกว่า 30% (โดยเฉพาะหม้อแปลงขนาด 160 เควีเอ) 2. กวว. แจ้งแผนงานสับเปลี่ยนหม้อแปลงให้แก่ กฟฟ.ชั้น 1-3 เพื่อดำเนินการสับเปลี่ยนตามแผนงาน ภายในเดือน มกราคม 2565 3. กวว. รวบรวมข้อมูลใบสั่งแก้ไขสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่โหลดน้อยกว่า 30% และติดตามสถานะ TECO+CLSD ทุกไตรมาส จาก Sap : T-Code IW39 ใบสั่ง ZPM2 ประเภทกิจกรรม ZCA 4. กวว. สรุปผลการดำเนินการทุกไตรมาส ใบสั่ง ZPM2 สถานะ TECO + CLSD เทียบข้อมูลใน OPSA + แก้ไขข้อมูล GIS แล้ว >> ผลการดึงข้อมูล OPSA ไม่ผิดปกติแล้ว = นับผลเป็น 1 เครื่อง **วิธีการดึงข้อมูลในระบบ** (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 15 ของเดือนในไตรมาสแรก) sap : T-Code IW39 ใบสั่ง ZPM2 ประเภทกิจกรรม ZCA สถานะ TECO + CLSD
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	4.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ) **เป้าหมาย :** 30,000 kVA **ผู้รายงาน :** กกค.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผปบ.) , กฟส. (ผกป.) **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :** จะปรับปรุงเป้าหมายหลังจากได้ผลการประมวณผลโปรแกรม OPSA on GIS ในไตรมาส 4/2565	ประเมินผลจากผลงานก่อสร้างติดตั้งหม้อแปลง ตามงบโครงการต่างๆ จากระบบ SAP(PS) ประกอบด้วยงบโครงการ(P) และงบลงทุน(I) โดยมีเงื่อนไขในการประเมินผลดังนี้ 1. ประเมินผลจากงานก่อสร้างติดตั้งหม้อแปลง งานคงเหลือที่อนุมัติก่อนปี 2566 รวมกับงานที่อนุมัติปี 2566 2. ไม่รวมงานที่สำนักงานใหญ่(ส่วนกลาง)เป็นผู้ดำเนินการ 3. งานโครงการ (P) ที่นำมาประเมินได้แก่ คพจ.2.4 4. ให้ส่วนเกี่ยวข้องประมวณผลโปรแกรม OPSA on GIS ก่อนส่งให้ กกค. ประเมินผลงานก่อสร้างต่อไป **สูตรการคำนวณ** ผลงานก่อสร้างหรือปิดงานก่อสร้างติดตั้ง หม้อแปลง(kVA) = ปริมาณ (เควีเอ)ที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ(TECO) + ปริมาณ(เควีเอ)ที่ปิดงานก่อสร้าง(CLSD) **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ SAP(PS) (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 25 ของทุกเดือน)</u>** 1. T-Code : cn43n รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ(WBS) ดึงข้อมูลสถานะงานก่อสร้างงบ P ในระบบ SAP(PS) 2. นำข้อมูลงาน(WBS) ตามเงื่อนไข มาประมวลผล 3. คัดกรองงาน(WBS) ที่เป็นงานก่อสร้าง/ปรับปรุงติดตั้งหม้อแปลง ตั้งแต่งานที่มีสถานะ REL-C1 ถึง CLSD-F4 และ CLSD-E2(ยกเลิก) **หมายเหตุ : ให้ กวว. จัดส่งข้อมูลการประมวณผลโปรแกรม OPSA on GIS ในไตรมาส 4/2565 ให้ กกค.**
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	4.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, 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. ประเมินผลจากงานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ ที่อนุมัติก่อนปี 2566 และงานที่อนุมัติปี 2566 2. ไม่รวมงานที่สำนักงานใหญ่(ส่วนกลาง)เป็นผู้ดำเนินการ 3.งานโครงการ(P)ที่นำมาประเมินได้แก่ คพม.2 , คพจ.2.4 และ I.ZG,I.FU (คขก.) จากนั้นคัดเลือกงานก่อสร้างที่เปลี่ยนขนาดสายใหญ่ขึ้น ในระบบจำหน่ายแรงต่ำ, งานตัดจ่ายใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส 4. ทั้งนี้ให้ กวว. จัดส่งข้อมูลและส่งให้ กกค. ก่อนขออนุมัติแผนปฏิบัติการประจำปี 2566 **สูตรการคำนวณ** ผลงานก่อสร้างหรือปิดงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ระบบจำหน่ายแรงต่ำ(วงจร-กม.) = งานที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ(TECO) + งานที่ปิดงานก่อสร้าง(CLSD) **วิธีการดึงข้อมูลในระบบ SAP(PS) (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 25 ของทุกเดือน)** 1. T-Code : cn43n รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ(WBS) ดึงข้อมูลสถานะงานก่อสร้างงบโครงการ คพจ.2.4 2. ระบุองค์ประกอบ 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 เควี ให้กับ กกค.** **2. ข้อมูลอาจมีการปรับลดตามปริมาณงานที่ส่วนเกี่ยวข้องจัดส่ง**

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	4.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง **เป้าหมาย :** **ผู้รายงาน :** กปบ. **ผู้ดำเนินการ:** **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	<u>**วิธีดำเนินการ**</u> พิจารณาการจ่ายเข้าระบบของ Switching Capa ขนาด 1500 kVar ที่มีติดตั้งอยู่ในระบบให้ทำงานสอดคล้องกับ ค่า Var ของระบบจำหน่ายหรือพิจารณาใช้งานในกรณีแรงดันตก รูปแบบการรายงานเป็นรายไตรมาส
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	4.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 4.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100% **เป้าหมาย :** 11,098 เครื่อง **ผู้รายงาน :** กบล. **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 เต็มรูปแบบตามแบบฟอร์ม WM-TR02 <u>การดำเนินการ</u> 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 จ้างผู้รับจ้าง ให้ดำเนินการสรรหาผู้รับจ้างให้แล้วเสร็จภายใน มีนาคม 2566 (เปิด PO ในระบบ SAP พร้อมส่งสำเนา สัญญาให้ กบล.ฉ.3 (ผมม.) 3 กฟฟ บันทึกผลการบำรุงรักษา 3 ระบบ ดังนี้ 3.1 เปิดใบสั่งบำรุงรักษา ในระบบ SAP 3.2 ดำเนินการบำรุงรักษาหน้างาน รายงานผลผ่าน BiSME 3.3 รายงานผลผ่าน Survey 123 4 กบล. และ กวว. ดึงรายงานทุกต้นเดือน
4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	4.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33% **เป้าหมาย :** 3,190 เครื่อง **ผู้รายงาน :** กบล. **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 และไม่ซ้ำกับที่บำรุงรักษา 3 ปีย้อนหลัง(ปี63-65) ** การบำรุงรักษาทางเทคนิคคือ เต็มรูปแบบตามแบบฟอร์ม WM-TR02 <u>การดำเนินการ</u> 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 จ้างผู้รับจ้าง ให้ดำเนินการสรรหาผู้รับจ้างให้แล้วเสร็จภายใน มีนาคม 2566 (เปิด PO ในระบบ SAP พร้อมส่งสำเนา สัญญาให้ กบล.ฉ.3 (ผมม.) 3 กฟฟ บันทึกผลการบำรุงรักษา 3 ระบบ ดังนี้ 3.1 เปิดใบสั่งบำรุงรักษา ในระบบ SAP 3.2 ดำเนินการบำรุงรักษาหน้างาน รายงานผลผ่าน BiSME 3.3 รายงานผลผ่าน Survey 123 4 กบล. และ กวว. ดึงรายงานทุกต้นเดือน

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
5.แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับของระบบจำหน่ายแรงต่ำ (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM2.2) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	5.1 รายงานผลการประเมินสถานะค่าดัชนี SAIFI&SAIDI แรงต่ำ และเสนอแนวทางแก้ไขปัญหา **เป้าหมาย :** รายงานทุกเดือน (ภายใน 1 เดือน หลังสิ้นเดือน) **ผู้รายงาน :** กปบ. **ผู้ดำเนินการ:** ผวว.กปบ. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** รายงานผลดำเนินการทุกเดือน **หมายเหตุ :**	**<u>การดำเนินการ</u>** 1. นำเหตุการณ์กระแสไฟฟ้าขัดข้อง(รายงาน 52) เข้าคำนวณค่า SAIFI/SAIDI แรงต่ำ ใน WEP APP ของ กจฟ. 2. นำค่ามารายงานและเสนอแนวทางแก้ไขทุกเดือน
5.แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับของระบบจำหน่ายแรงต่ำ (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM2.2) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	5.2 รายงานวิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าขัดข้องระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อระบุอุปกรณ์ทำงาน/สาเหตุ/แก้ไขปัญหา **เป้าหมาย :** รายงานทุกไตรมาส (ภายใน 1 เดือน หลังจากสิ้นไตรมาส) **ผู้รายงาน :** กปบ. **ผู้ดำเนินการ:** ผวว.กปบ. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** รายงานผลดำเนการทุกไตรมาส **หมายเหตุ :**	**<u>การดำเนินการ</u>** 1. นำเหตุการณ์กระแสไฟฟ้าขัดข้อง(รายงาน 52) มาหาอุปกรณ์ที่ทำงานบ่อยครั้ง 2. รายงาน สาเหตุ/การแก้ปัญหา ทุกไตรมาส
5.แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับของระบบจำหน่ายแรงต่ำ (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM2.2) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	5.3 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ 5.3.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด **เป้าหมาย :** 10,000 เครื่อง **ผู้รายงาน :** กบษ. **ผู้ดำเนินการ:** กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-**4** **ประเมินผล :** ประเมินผลจากผลดำเนินการตรวจสอบระบบฯ จาก APP MJM&MFO **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจากการตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงต่ำ ภายใต้หม้อแปลงจำหน่าย 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 **<u>สูตรการคำนวณ</u>** %การดำเนินการ = <u>จำนวนหม้อแปลงที่ดำเนินการ X 100</u> แผนดำเนินการสะสมรายเดือน **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u>** 1. Export ข้อมูลการเปิดงานตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงต่ำจาก App MJM&MFO รายเดือน 2. การเปิด-ปิดงานบ ตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงต่ำจากใน App MJM&MFO ต้องมีจำนวนหม้อแปลงตามเป้ารายเดือน

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
5.แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับของระบบจำหน่ายแรงต่ำ (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM2.2) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	5.4 สำรวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพ จำนวนมากหรือทั้งไลน์ (MS.3000) กฟฟ.ชั้น1-3 และ กฟส. แห่งละ 5 งาน **เป้าหมาย :** 235 งาน **ผู้รายงาน :** กบษ. **ผู้ดำเนินการ:** กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-**4** **ประเมินผล :** ประเมินผลจากจำนวนงานที่ขอจัดสรรงบและดำเนินการแล้วเสร็จในระบบ SAP **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจากจำนวนงานที่ขอจัดสรรงบและดำเนินการแล้วเสร็จในระบบ SAP อย่างน้อย 5 งาน/กฟฟ. **<u>สูตรการคำนวณ</u>** %การดำเนินการ = <u>จำนวนงานที่ TECO X 100</u> จำนวนงานตามแผน **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ SAP</u>** 1. T-CODE ZBUDR064 2. ตรวจสอบการดำเนินงาน และการใช้งบประมาณค่าใช้จ่ายหน้างาน 3. ตรวจสอบความสำเร็จของงาน สถานะ CLSD F4 4. ส่งคืนงบประมาณ(ที่เหลือ)

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
6. แผนงานจัดเก็บข้อมูล จำแนกรายการทรัพย์สิน และบันทึกข้อมูล	6.1 ปรับปรุงฐานข้อมูลสินทรัพย์ที่สำคัญเพื่อใช้ในการบริหารจัดการสินทรัพย์ ได้แก่ ข้อมูลพื้นฐาน, ข้อมูลที่ได้จากกิจกรรมบำรุงรักษา, สภาพและสมรรถนะของสินทรัพย์ **เป้าหมาย :** 51 เครื่อง **ผู้รายงาน :** ผบฟ.กบษ.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ:** ผบฟ.กบษ.ฉ.3 **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** กมป. **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** ดำเนินการครบถ้วนตามแผนดำเนินการ **หมายเหตุ :**	1. มีการจัดเก็บข้อมูลหม้อแปลงกำลัง ได้แก่ ข้อมูลพื้นฐาน, ข้อมูลที่ได้จากกิจกรรมบำรุงรักษา, สภาพและสมรรถนะของสินทรัพย์ ครบถ้วน ผ่าน 2. จัดเก็บข้อมูลหม้อแปลงกำลัง ได้แก่ ข้อมูลพื้นฐาน, ข้อมูลที่ได้จากกิจกรรมบำรุงรักษา, สภาพและสมรรถนะของสินทรัพย์ ไม่ครบถ้วน ไม่ผ่าน **สูตรการคำนวณ** %การดำเนินการ = จำนวนหม้อแปลงกำลังที่ดำเนินการ X 100 / จำนวนหม้อแปลงกำลังตามแผน **การตรวจสอบข้อมูล** 1. มีข้อมูลการจัดเก็บครบถ้วนตามเงื่อนไข ในรูปแบบไฟล์ Excel หรืออิเล็กทรอนิคส์ไฟล์ 2. มีแหล่งจัดเก็บข้อมูลที่ตรวจสอบได้
7. แผนงานบำรุงรักษาเชิงป้องกัน นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	7.1 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุกจุดที่ตรวจพบจากการตรวจสอบระบบไฟฟ้า 7.1.1 สายส่ง 115 kV **เป้าหมาย :** 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบ **ผู้รายงาน :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ:** ผตบ., ผปฮ. กบษ.ฉ.3 **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** ดำเนินการแก้ไขโดยมีเปอร์เซ็นต์การแก้ไขมากกว่าหรือเท่ากับเป้าหมายสะสม **หมายเหตุ :**	1. ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ มากกว่าหรือเท่ากับ 80% ของจุดที่พบ ผ่าน 2. ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ ต่ำกว่า 80% ของจุดที่พบ ไม่ผ่าน ดำเนินการเปิดใบสั่งซ่อม ZPM2 ในระบบ SAP เพื่อเบิกพัสดุอุปกรณ์ **สูตรการคำนวณ** %การดำเนินการ = จำนวนจุดที่ดำเนินการแล้วเสร็จ X 100 / จำนวนจุดที่ตรวจพบทั้งหมด **การตรวจสอบข้อมูล** 1. Export ข้อมูลการแก้ไขจุดผิดปกติใน MJM&MFO 2. มีการเปรียบเทียบภาพถ่าย ก่อน-หลังดำเนินการ
7. แผนงานบำรุงรักษาเชิงป้องกัน นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM2.2) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	7.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV **เป้าหมาย :** 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบ **ผู้รายงาน :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ:** กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** ดำเนินการแก้ไขโดยมีเปอร์เซ็นต์การแก้ไขมากกว่าหรือเท่ากับเป้าหมายสะสม **หมายเหตุ :**	1. ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ มากกว่าหรือเท่ากับ 80% ของจุดที่พบ ผ่าน 2. ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ ต่ำกว่า 80% ของจุดที่พบ ไม่ผ่าน ดำเนินการเปิดใบสั่งซ่อม ZPM2 ในระบบ SAP เพื่อเบิกพัสดุอุปกรณ์ **สูตรการคำนวณ** %การดำเนินการ = จำนวนจุดที่ดำเนินการแล้วเสร็จ X 100 / จำนวนจุดที่ตรวจพบทั้งหมด **การตรวจสอบข้อมูล** 1. Export ข้อมูลการแก้ไขจุดผิดปกติใน MJM&MFO 2. มีการเปรียบเทียบภาพถ่าย ก่อน-หลังดำเนินการ

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
7. แผนงานบำรุงรักษาเชิงป้องกัน นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM2.2) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	7.1.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ **เป้าหมาย :** 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบ **ผู้รายงาน :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ:** กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** ดำเนินการแก้ไขโดยมีเปอร์เซ็นต์การแก้ไขมากกว่าหรือเท่ากับเป้าหมายสะสม **หมายเหตุ :**	1. ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ มากกว่าหรือเท่ากับ 80% ของจุดที่พบ ผ่าน 2. ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ ต่ำกว่า 80% ของจุดที่พบ ไม่ผ่าน ดำเนินการเปิดใบสั่งซ่อม ZPM2 ในระบบ SAP เพื่อเบิกพัสดุอุปกรณ์ **<u>สูตรการคำนวณ</u>** %การดำเนินการ = <u>จำนวนจุดที่ดำเนินการแล้วเสร็จ X 100</u> จำนวนจุดที่ตรวจพบทั้งหมด **<u>การตรวจสอบข้อมูล</u>** 1. Export ข้อมูลการแก้ไขจุดผิดปกติใน MJM&MFO 2. มีการเปรียบเทียบภาพถ่าย ก่อน-หลังดำเนินการ

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
8. แผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล	8.1 ดำเนินการตามแผนแม่บทความปลอดภัยและอาชีวอนามัย **เป้าหมาย :** กฟข., กฟฟ.ชั้น 1 - 3, กฟส. **ผู้รายงาน :** กวว.ฉ.3(ผปอ.) **ผู้ดำเนินการ:** ฝวบ.ฉ.3, กฟฟ.ชั้น 1 - 3, กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล : -** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** ภายในวันที่ 5 หลังสิ้นไตรมาส ทุกไตรมาส **หมายเหตุ :**	- กวว.ฉ.3(ผปอ.) จัดประชุมชี้แจงการดำเนินการตามแผนแม่บทความปลอดภัยและอาชีวอนามัยของ กฟภ. ให้ผู้บริหาร, จป. ประจำหน่วยงาน และส่วนเกี่ยวข้องทุกแห่งรับทราบ - หน่วยงานที่มีการจัดตั้ง คปอ. ประจำหน่วยงาน ให้นำแผนแม่บทความปลอดภัยและอาชีวอนามัย เข้าร่วมในหัวข้อการประชุม คปอ. ของหน่วยงานทุกเดือน - ฝวบ.ฉ.3 , กฟฟ.ชั้น 1 -3 รวบรวมผลการดำเนินงานของหน่วยงานในสังกัดและจัดทำรายงานนำส่ง กวว.ฉ.3(ผปอ.) ภายในวันที่ 5 หลังสิ้นไตรมาส ทุกไตรมาส - กวว.ฉ.3(ผปอ.) สรุปและรวบรวมรายงานของหน่วยงานในสังกัด นำส่งผู้บริหารและส่วนเกี่ยวข้อง ภายในวันที่ 10 หลังสิ้นไตรมาส ทุกไตรมาส
8. แผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล	8.2 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS และติดตาม ประเมินผลการดำเนินการ 8.2.1 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS **เป้าหมาย :** หน่วยงานในสังกัด กฟฉ.3 ทุกแห่ง **ผู้รายงาน :** กวว.ฉ.3(ผปอ.) **ผู้ดำเนินการ :** กวว.ฉ.3(ผปอ.) **ผู้สนับสนุนข้อมูล : -** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ภายในเดือนมกราคม 2566 **ประเมินผล :** ภายในเดือนมกราคม 2566 **หมายเหตุ :**	- กวว.ฉ.3(ผปอ.) จัดทำแผนงานความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ที่สอดคล้องกับ PEA-SMS ให้กับทุกหน่วยงานในสังกัด กฟฉ.3 **(แผนงาน กฟฉ.3)** - กวว.ฉ.3(ผปอ.) จัดประชุมชี้แจงและประชาสัมพันธ์แผนความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ของ กฟฉ.3 ให้หน่วยงานในสังกัด กฟฉ.3 ทุกแห่ง รับทราบ
8. แผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล	8.2.2 ดำเนินงานตามแผนความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน PEA-SMS **เป้าหมาย :** หน่วยงานในสังกัด กฟฉ.3 ทุกแห่ง **ผู้รายงาน :** กวว.ฉ.3(ผปอ.) **ผู้ดำเนินการ:** กฟข., กฟฟ.ชั้น 1 - 3, กฟส. และ กฟย. **ผู้สนับสนุนข้อมูล : -** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** ภายในวันที่ 5 ของเดือนถัดไป ทุกเดือน **หมายเหตุ :**	- กฟข., กฟฟ.ชั้น 1 - 3, กฟส. และ กฟย. ดำเนินงานตามแผนความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน PEA-SMS - ฝวบ.ฉ.3, กฟฟ.ชั้น 1 -3 (รวมหน่วยงานในสังกัด) รายงานผลการดำเนินงานตามแผนความปลอดภัยฯ นำส่ง กวว.ฉ.3(ผปอ.) ภายในวันที่ 5 ของเดือนถัดไป เป็นประจำทุกเดือนและสรุปผลการดำเนินงานฯ ทุกไตรมาส - กวว.ฉ.3(ผปอ.) สรุปและรวบรวมรายงานของหน่วยงานในสังกัด นำส่งผู้บริหารและส่วนเกี่ยวข้อง ภายในวันที่ 10 ของเดือนถัดไป เป็นประจำทุกเดือน
8. แผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล	8.2.3 ดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐานระบบ PEA- SMS โดยคณะทำงานตรวจประเมินของเขต **เป้าหมาย :** 48 แห่ง (กฟข., กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.) **ผู้รายงาน :** กวว.ฉ.3(ผปอ.) **ผู้ดำเนินการ:** กวว.ฉ.3(ผปอ.), จป.ประจำหน่วยงาน **ผู้สนับสนุนข้อมูล : -** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 3 **ประเมินผล :** ภายในเดือน ตุลาคม 2566 **หมายเหตุ :**	- กวว. ขออนุมัติแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจประเมินและแผนดำเนินการตรวจประเมินระบบการจัดการความปลอดภัย (PEA Safety Management System : PEA – SMS) ของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566 คณะกรรมการตรวจประเมินฯ ดำเนินการตรวจประเมิน กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส พร้อมสรุปผลรายงาน กมภ.

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ปี 2566

ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานพัฒนาบุคลากรในการจัดการความรู้เพื่อนำไปปรับปรุงการทำงาน	1.1 จัดทำแผนการส่งเสริมการจัดการความรู้เพื่อนำไปปรับปรุงการทำงาน **เป้าหมาย :** 1 ครั้ง **ผู้รายงาน :** กอก.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ:** กอก.ฉ.3 **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** คณะกรรมการจัดการความรู้ กฟฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-2 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	กอก.ฉ.3 ร่วมกับคณะกรรมการจัดการความรู้ กฟฉ.3 จัดทำแผนการส่งเสริมการจัดการความรู้ของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566 จำนวน 1 แผนงาน โดยมีกิจกรรมครอบคลุมตามแผนงานที่องค์กรกำหนด ระยะเวลาดำเนินกิจกรรม เดือน ต.ค.2565 - ธ.ค.2566 รวม 15 เดือน อนุมัติแผนโดย ผชก.(ฉ3) และนำเผยแพร่แจ้งเวียนไปยังทุกหน่วยงานในสังกัด กฟฉ.3 ไม่เกินไตรมาส 1 ของปี 2566
1. แผนงานพัฒนาบุคลากรในการจัดการความรู้เพื่อนำไปปรับปรุงการทำงาน	1.2 ดำเนินการตามแผนการส่งเสริมการจัดการความรู้เพื่อนำไปปรับปรุงการทำงาน รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส **เป้าหมาย :** ไตรมาสละ 1 ครั้ง ภายใน 10 วันหลังสิ้นไตรมาส **ผู้รายงาน :** กอก.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ:** กอก.ฉ.3 **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** คณะกรรมการจัดการความรู้ กฟฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 2-4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	กอก.ฉ.3 ร่วมกับคณะกรรมการจัดการความรู้ กฟฉ.3 และ หน่วยงานในสังกัด กฟฉ.3 ดำเนินการตามแผนการจัดการความรู้ที่กำหนด แล้วสรุปรายงาน กฟฉ.3 และ สรก.(ภ2) ไตรมาสละ 1 ครั้ง ภายใน 10 วันหลังสิ้นไตรมาส สำหรับไตรมาส 4 รายงานภายในวันที่ 31 ธ.ค.2566

แผนปฏิบัติการ ของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๖
(แผนปฏิบัติการ เพิ่มเติม กฟฉ.๓)

จำนวน ๕๕ กิจกรรม, ๒๑ หน้า

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

งานตามนโยบาย

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ

มุมมอง: -

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
-

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
-

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
-

4. เป้าหมาย
-

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
-

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
-

7. เป้าหมาย
-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ					เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด)																
						ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย																	
							ฝ่าย	สังกัด			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สคว.	บญ.	ขช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฉ.3
1. แผนงานจัดความเป็นระเบียบเรียบร้อย	1.1 จัดระเบียบสายสื่อสาร ตามนโยบาย ผวก.				ไตรมาส 1-4	กบล.	ฝวบ.	กบส.			แผน	3	-	2	-	-	24	8	-	-	-	-	-	-	-	-	37
ของสายสื่อสารบนเสาไฟฟ้า	เป้าหมาย : 37 เส้นทาง							กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)																			
(นโยบาย ผวก.)																											
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																							
	-	-	-	0																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																							
	-	-	-	0																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																							
	-	5	6	11																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																							
	10	12	4	26																							
2. แผนงานรักษาระดับการให้บริการตามเกณฑ์ GECC	2.1 ขยายผลการดำเนินงานได้รับการรับรองมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก				ไตรมาส 1-3	กบล.	ฝวบ.	กบส.	คณะทำงานขับเคลื่อนา		กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สคว.	บญ.	ขช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฉ.3
	(Government Easy Contact Center : GECC) ให้กับการไฟฟ้าที่มีความพร้อม					ผลส.		กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)	GECC ของ กฟฉ.3		แผน	1	-	-	1	-	-	-	1	1	-	-	-	1	-	-	5
	2.1.1 การไฟฟ้าที่ยังไม่ผ่านการรับรองมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก																										
	(Government Easy Contact Center : GECC)																										
	เป้าหมาย : 5 แห่ง																										
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																							
	-	-	-	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																							
	-	-	-	-																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																							
	-	-	5	5																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																							
	-	-	-	-																							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ: ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ: ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ: สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด): กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สคว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(สรน.)	ปข.	กฟฉ.3
2. แผนงานรักษาระดับการให้บริการตามเกณฑ์ GECC	2.1.2 ต่ออายุ กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ที่เคยผ่านการรับรองมาตรฐานการให้บริการของศูนย์วารชการสะดวก	ไตรมาส 1-3	กบส.	ฝวบ.	กบส.	คณะทำงานขับเคลื่อนฯ		กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สคว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(สรน.)	ปข.	กฟฉ.3
(ต่อ)	(Government Easy Contact Center : GECC)		ผสส.		กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)	GECC ของ กฟฉ.3		แผน	1	1	1	-	2	-	-	-	-	1	-	-	1	-	-	7
	เป้าหมาย : 7 แห่ง																							
	1. กฟจ.นครราชสีมา 5. กฟอ.พิมาย																							
	2. กฟจ.ชัยภูมิ 6. กฟจ.นครราชสีมา 2(หัวทะเล)																							
	3. กฟจ.บุรีรัมย์ 7. กฟส.อ.ประโคนชัย																							
	4. กฟอ.นางรอง																							
	มกราคม / กุมภาพันธ์ / มีนาคม / รวมไตรมาส 1																							
	- / - / - / -																							
	เมษายน / พฤษภาคม / มิถุนายน / รวมไตรมาส 2																							
	- / - / - / -																							
	กรกฎาคม / สิงหาคม / กันยายน / รวมไตรมาส 3																							
	- / - / 7 / 7																							
	ตุลาคม / พฤศจิกายน / ธันวาคม / รวมไตรมาส 4																							
	- / - / - / -																							
	2.2 ตรวจประเมินภายในหน่วยงาน (Internal Audit) เพื่อรักษามาตรฐานการให้บริการตามเกณฑ์ GECC	ไตรมาส 1-3	กบส.	ฝวบ.	กบส.	คณะทำงานขับเคลื่อนฯ		กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สคว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(สรน.)	ปข.	กฟฉ.3
	สำหรับการไฟฟ้าที่สมัครเพื่อขอรับรอง GECC ในปี 2566 และการไฟฟ้าที่เคยผ่านการรับรอง GECC จาก สปน. มาแล้ว		ผสส.		กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)	GECC ของ กฟฉ.3		แผน	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%
	(จำนวนทั้งสิ้น 58 แห่ง)																							
	เป้าหมาย : คะแนนผ่านเกณฑ์ขั้นต่ำ ร้อยละ 80																							
	มกราคม / กุมภาพันธ์ / มีนาคม / รวมไตรมาส 1																							
	- / - / - / -																							
	เมษายน / พฤษภาคม / มิถุนายน / รวมไตรมาส 2																							
	- / - / - / -																							
	กรกฎาคม / สิงหาคม / กันยายน / รวมไตรมาส 3																							
	- / - / 80% / 80%																							
	ตุลาคม / พฤศจิกายน / ธันวาคม / รวมไตรมาส 4																							
	- / - / - / -																							
	2.3 ตรวจประเมินภายในหน่วยงาน (Internal Audit) เพื่อรักษามาตรฐานการให้บริการตามเกณฑ์ GECC	ไตรมาส 1-3	กบส.	ฝวบ.	กบส.	คณะทำงานขับเคลื่อนฯ		กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สคว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(สรน.)	ปข.	กฟฉ.3
	สำหรับการไฟฟ้าที่ยังไม่เคยผ่านการรับรอง GECC (จำนวนทั้งสิ้น 3 แห่ง)		ผสส.		กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)	GECC ของ กฟฉ.3		แผน	80%	-	-	-	-	80%	-	-	-	-	-	-	-	-	80%	80%
	เป้าหมาย : คะแนนผ่านเกณฑ์ขั้นต่ำ ร้อยละ 80																							
	มกราคม / กุมภาพันธ์ / มีนาคม / รวมไตรมาส 1																							
	- / - / - / -																							
	เมษายน / พฤษภาคม / มิถุนายน / รวมไตรมาส 2																							
	- / - / - / -																							
	กรกฎาคม / สิงหาคม / กันยายน / รวมไตรมาส 3																							
	- / - / 80% / 80%																							
	ตุลาคม / พฤศจิกายน / ธันวาคม / รวมไตรมาส 4																							
	- / - / - / -																							

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3) **ด้านเป้าหมายองค์กร**

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ | 2. กลยุทธ์ระดับองค์กร | 3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน | 4. เป้าหมาย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน | 6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน | 7. เป้าหมาย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ: ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ: ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ: สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด): กฟฟ.	นม.	ขช.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สคว.	บญ.	ชช.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(พทล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฉ.3
1. แผนงานเพิ่มอัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม	1.1 การเพิ่มรายได้ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง				ไตรมาส 1-4	กบญ.	ฝบพ.	กบญ.			แผน	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
(ROA)	1.1.1 รายงานและวิเคราะห์กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าใช้จ่ายตัดจ่าย (EBITDA)							กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)																			
	(ไม่รวมส่วนลดตามมาตรการภาครัฐ และเงินสนับสนุนมาตรการภาครัฐ)																										
	เป้าหมาย : รายงานภายในวันที่ 25 ของเดือนถัดไป (ถัดจากเดือนไตรมาส)																										
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																							
	-	-	-	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																							
	1	-	-	1																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																							
	1	-	-	1																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																							
	1	-	-	1																							
	มกราคม																										
	1																										
	1.1.2 เร่งรัดการบันทึกตั้งหนี้งานในใบตั้งงานให้ครบถ้วน เพื่อให้เกิดรายได้ 13 บัญชี				ไตรมาส 1-4	กบญ.	ฝบพ.	กบญ.			กฟฟ.	นม.	ขช.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สคว.	บญ.	ชช.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(พทล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฉ.3
	เผาขายค่าร้อง (Y3) ในงบการเงิน							กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%
	เป้าหมาย : รายได้ด้วยการรับรู้ไม่เกิน 30% 13 บัญชี เผาขายค่าร้อง Y3 (รายได้ที่เกิดขึ้นในปี 2566)																										
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																							
	30%	30%	30%	30%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																							
	30%	30%	30%	30%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																							
	30%	30%	30%	30%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																							
	30%	30%	30%	30%																							
	1.1.3 เร่งรัดปิดงานระหว่างก่อสร้าง (AUC) ที่มีสถานะ TECO D2 ปิดงานก่อสร้าง (CLSD F4)				ไตรมาส 1-4	กบญ.	ฝบพ.	กบญ.			กฟฟ.	นม.	ขช.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สคว.	บญ.	ชช.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(พทล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฉ.3
	(CLSD/E2) ก่อนปี 2566 ให้ได้ 100%							กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
	เป้าหมาย : 100%											รอค่าเป้าหมายจำงานงาน เดือน ธันวาคม 2565															
	รอค่าเป้าหมายจำงานงาน เดือน ธันวาคม 2565																										
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																							
	7%	15%	25%	25%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																							
	30%	40%	50%	50%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																							
	55%	65%	75%	75%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																							
	80%	90%	100%	100%																							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ: ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ: ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ: สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด): กฟฟ.	นม.	ขช.	บร.	ตร.	นร.	ปจง.	สคว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(หพล.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟฟ.3
1. แผนงานเพิ่มอัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม	1.1.4 เร่งรัดตัดจำหน่ายทรัพย์สินออกจากบัญชีงานรื้อออน งานก่อสร้าง (CLSD F4) ก่อนปี 2566 ให้ครบทุกงาน	ไตรมาส 1-4	กบญ.	ฝบพ.	กบญ.			กฟฟ.	นม.	ขช.	บร.	ตร.	นร.	ปจง.	สคว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(หพล.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟฟ.3
(ROA)	เป้าหมาย : 100%				กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
(ต่อ)								รอค่าเป้าหมาย ธันวาคม 2565																
	มกราคม / กุมภาพันธ์ / มีนาคม / รวมไตรมาส 1																							
	7% / 15% / 25% / 25%																							
	เมษายน / พฤษภาคม / มิถุนายน / รวมไตรมาส 2																							
	30% / 40% / 50% / 50%																							
	กรกฎาคม / สิงหาคม / กันยายน / รวมไตรมาส 3									4,176,000														
	55% / 65% / 75% / 75%																							
	ตุลาคม / พฤศจิกายน / ธันวาคม / รวมไตรมาส 4																							
	80% / 90% / 100% / 100%																							
	1.1.5 เร่งรัดตัดจำหน่ายทรัพย์สินออกจากบัญชีงานรื้อออน งานก่อสร้าง (CLSD F4) ในปี 2566 ให้ครบทุกงาน	ไตรมาส 1-4	กบญ.	ฝบพ.	กบญ.			กฟฟ.	นม.	ขช.	บร.	ตร.	นร.	ปจง.	สคว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(หพล.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	เป้าหมาย : 100% งาน				กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
	มกราคม / กุมภาพันธ์ / มีนาคม / รวมไตรมาส 1																							
	100% / 100% / 100% / 100%																							
	เมษายน / พฤษภาคม / มิถุนายน / รวมไตรมาส 2																							
	100% / 100% / 100% / 100%																							
	กรกฎาคม / สิงหาคม / กันยายน / รวมไตรมาส 3																							
	100% / 100% / 100% / 100%																							
	ตุลาคม / พฤศจิกายน / ธันวาคม / รวมไตรมาส 4																							
	100% / 100% / 100% / 100%																							
	1.2 ความสามารถในการบริหารแผนการลงทุน																							
	1.2.1 ภาพรวมการเบิกจ่ายค่าใช้จ่ายหน้างานตามที่ กฟฟ.3 กำหนด	ไตรมาส 1-4	กขช.	ฝวบ.	กบล.			กฟฟ.	นม.	ขช.	บร.	ตร.	นร.	ปจง.	สคว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(หพล.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	เป้าหมาย : 95%			ฝปบ.	กวว.			แผน	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%
				ฝบพ.	กกค.																			
	มกราคม / กุมภาพันธ์ / มีนาคม / รวมไตรมาส 1				กปป.																			
	95% / 95% / 95% / 95%				กบห.																			
	เมษายน / พฤษภาคม / มิถุนายน / รวมไตรมาส 2				กขช.																			
	95% / 95% / 95% / 95%				กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)																			
	กรกฎาคม / สิงหาคม / กันยายน / รวมไตรมาส 3																							
	95% / 95% / 95% / 95%																							
	ตุลาคม / พฤศจิกายน / ธันวาคม / รวมไตรมาส 4																							
	95% / 95% / 95% / 95%																							
2. แผนงานควบคุมค่าใช้จ่ายดำเนินงาน	2.1 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm)	ไตรมาส 1-4	กบญ.	ฝบพ.	กบญ.			กฟฟ.	นม.	ขช.	บร.	ตร.	นร.	ปจง.	สคว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(หพล.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	2.1.1 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน PS				กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
	เป้าหมาย : 100%																							
	มกราคม / กุมภาพันธ์ / มีนาคม / รวมไตรมาส 1																							
	8% / 15% / 25% / 25%																							
	เมษายน / พฤษภาคม / มิถุนายน / รวมไตรมาส 2																							
	30% / 40% / 50% / 50%																							
	กรกฎาคม / สิงหาคม / กันยายน / รวมไตรมาส 3																							
	55% / 65% / 75% / 75%																							
	ตุลาคม / พฤศจิกายน / ธันวาคม / รวมไตรมาส 4																							
	80% / 90% / 100% / 100%																							
	2.1.2 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน WMS เฉพาะประเภทใบตั้งงาน ZW01	ไตรมาส 1-4	กบญ.	ฝบพ.	กบญ.			กฟฟ.	นม.	ขช.	บร.	ตร.	นร.	ปจง.	สคว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(หพล.)	นม3(ศรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	(ใบตั้งที่เป็นทรัพย์สิน)				กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
	เป้าหมาย : 100%																							
	มกราคม / กุมภาพันธ์ / มีนาคม / รวมไตรมาส 1																							
	8% / 15% / 25% / 25%																							
	เมษายน / พฤษภาคม / มิถุนายน / รวมไตรมาส 2																							
	30% / 40% / 50% / 50%																							
	กรกฎาคม / สิงหาคม / กันยายน / รวมไตรมาส 3																							
	55% / 65% / 75% / 75%																							
	ตุลาคม / พฤศจิกายน / ธันวาคม / รวมไตรมาส 4																							
	80% / 90% / 100% / 100%																							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมวิธีวัดหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ					เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด)																	
						ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย																		
							ฝ่าย	สังกัด			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สคว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(หพล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฉ.3
3. แผนการบริหารการจัดเก็บหนี้ค่าไฟฟ้า	3.1 ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าพลังโอนตักเงินประกัน (บัญชี 121) ก่อนปี 2566 ลดลง 10%				ไตรมาสที่ 1-4	กชช.	ฝบพ.	กชช.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สคว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(หพล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฉ.3
	เป้าหมาย	100%						กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																								
	8%	16%	25%	25%																								
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																								
	33%	41%	50%	50%																								
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																								
	58%	66%	75%	75%																								
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																								
	83%	91%	100%	100%																								

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ

ด้านลูกค้า

1. วัตถุประสงค์ยุทธศาสตร์

SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

SCM1 มุ่งตอบสนองความต้องการความคาดหวัง และความถึงพึงผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

SCM2 การสร้างประสบการณ์ที่ต้องการให้บริการแบบ New Normal (Digital Customer Experience)

SCM3 การรักษาฐานลูกค้ารายสำคัญ (Key Account) ที่มีความเสี่ยง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

-ผลสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานของ กฟภ.

กลุ่มหน่วยงานกำกับดูแลและภาครัฐ

กลุ่มพันธมิตร

-ผลสำรวจความผูกพันระหว่างผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย กับ กฟภ.

กลุ่มหน่วยงานกำกับดูแลและภาครัฐ

กลุ่มพันธมิตร

- ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า

- ร้อยละของจำนวนศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ที่ปิดให้บริการเทียบกับจำนวน PEA Shop ตามเป้าหมายที่ต้องการปิดให้บริหาร

- ค่าความผูกพัน (Engagement score) ของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญที่มีความเสี่ยง

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าระดับ 3.330

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.500

- ไม่น้อยกว่าระดับ 3.741

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.500

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4859

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าระดับ 3.5075

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

SCM1 มุ่งตอบสนองความต้องการความคาดหวัง และความถึงพึงผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

SCM2 การสร้างประสบการณ์ที่ต้องการให้บริการแบบ New Normal (Digital Customer Experience)

SCM3 การรักษาฐานลูกค้ารายสำคัญ (Key Account) ที่มีความเสี่ยง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

-ผลสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานของ กฟภ.

กลุ่มหน่วยงานกำกับดูแลและภาครัฐ

กลุ่มพันธมิตร

-ผลสำรวจความผูกพันระหว่างผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย กับ กฟภ.

กลุ่มหน่วยงานกำกับดูแลและภาครัฐ

กลุ่มพันธมิตร

- ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้าของสายงานฯ ภาค 2

- ร้อยละของจำนวนศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ที่ปิดให้บริการเทียบกับจำนวน PEA Shop ตามเป้าหมายที่ต้องการปิดให้บริหาร

- ค่าความผูกพัน (Engagement score) ของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญที่มีความเสี่ยง

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าระดับ 3.330

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.500

- ไม่น้อยกว่าระดับ 3.741

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.500

- ไม่น้อยกว่าระดับ.....

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าระดับ 3.5075

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (รวมกิจกรรมหลักพร้อมปีงานหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ					เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ขึ้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด)																	
						ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย																		
							ฝ่าย	สังกัด			กฟฟ.	นม.	ขช.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สคว.	บญ.	ขช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(พทส.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฉ.3
1. แผนงานดำเนินการตามเกณฑ์ประเมินผล	1.1 เพิ่มเติมลูกค้ารายใหญ่/รายสำคัญ โดยผู้บริหารระดับสูง/หรือผู้แทนของหน่วยงาน พร้อมสรุปรายงาน				โครมาย 1-4	กบส.	ฝวบ.	กบส.			แผน																	0
Core Business Enablers	ความต้องการและแนวทางแก้ไข					ผสส.		กฟฟ.ขึ้น 1-3 (รวมสังกัด)																				
ตัวชี้วัดที่ 4.2.9	เป้าหมาย : รอดำเป้าหมาย ราย/ปี																											
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																								
				0																								
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																								
				0																								
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																								
				0																								
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																								
				0																								
ตัวชี้วัดที่ 4.2.12	1.2 แผนงานประสิทธิภาพการตอบสนองข้อร้องเรียนของลูกค้า				โครมาย 1-4	กบส.	ฝวบ.	กบส.			กฟฟ.	นม.	ขช.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สคว.	บญ.	ขช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(พทส.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฉ.3
	1.2.1 ดำเนินการปิดข้อร้องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 30 วันปฏิทิน					ผสส.		กฟฟ.ขึ้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
	เป้าหมาย 100%																											
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																								
	100%	100%	100%	100%																								
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																								
	100%	100%	100%	100%																								
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																								
	100%	100%	100%	100%																								
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																								
	100%	100%	100%	100%																								
ตัวชี้วัดที่ 4.2.12	1.2.2 ดำเนินการปิดข้อร้องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 15 วันปฏิทิน				โครมาย 1-4	กบส.	ฝวบ.	กบส.			กฟฟ.	นม.	ขช.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สคว.	บญ.	ขช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(พทส.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฉ.3
	เป้าหมาย 90%					ผสส.		กฟฟ.ขึ้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																								
	90%	90%	90%	90%																								
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																								
	90%	90%	90%	90%																								
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																								
	90%	90%	90%	90%																								
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																								
	90%	90%	90%	90%																								

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (รวบรวมกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ					เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด)																	
						ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย																		
							ฝ่าย	สังกัด			กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สศว.	บญ.	ชข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(พทล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฉ.3
2. แผนงานการดำเนินงานธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	2.1 พนักงานชาย (Sale Engineer) และ/หรือ พนักงานบริหารลูกค้าราชสำคัญ (KAMR) เข้าพบลูกค้า				ไตรมาส 1-4	กบส.	ฝวบ.	กบส.			กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สศว.	บญ.	ชข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(พทล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฉ.3
(Business Portfolio Implementation)	เพื่อประชาสัมพันธ์แนะนำการให้บริการงานธุรกิจเสริม และเก็บข้อมูลเชิงลึกของลูกค้า (Customer Insight) ของ PEA					ผสส.		กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	135	125	135	100	70	115	80	60	45	40	40	45	55	55	40	1140
	โดยใช้โปรแกรมระบบวิเคราะห์กลุ่มลูกค้าที่มีมะเร็งนี้ต้องใช้บริการงานธุรกิจเสริมของ กฟฟ.										PCR	125	115	125	90	60	105	70	50	35	30	30	35	45	45	30	990
	กฟน. PEA Customer Recommendation (PCR) อนุมัติขยายเพิ่ม 3 เขต										นอก PCR	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	150
	(เลขที่ ฉ.2 ฝปน. 330/2564 ลว. 11 มิถุนายน 2564) และลูกค้าอื่นนอกเหนือจากโปรแกรม PCR																										
	เป้าหมาย : 1,140 ราย/ปี																										
	หมายเหตุ : ใช้เป้าหมายไม่น้อยกว่า 5% ของจำนวนผู้เข้าใช้เฟสพาราไปพื้นที่ กฟฟ.1-3																										
	(PCR 990 ราย, นอกเหนือ PCR 150 ราย)																										
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																							
	100	110	130	340																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																							
	140	140	140	420																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																							
	140	140	100	380																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																							
	-	-	-	-																							
2. แผนงานการดำเนินงานธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	2.2 ติดต่อวางแผนใช้ธุรกิจเสริมงานบำรุงรักษา (S-3F-XXXX), (S-3J-XXXX), (S-3U-XXXX) กลุ่มลูกค้าทุกกลุ่ม				ไตรมาส 1-4	กบส.	ฝวบ.	กบส.			กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สศว.	บญ.	ชข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(พทล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฉ.3
(Business Portfolio Implementation)	(เป้าหมายเป็นรายปี เพิ่มจำนวนราย 10% ของปี 2565)							กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	44	52	60	44	52	28	36	36	44	28	28	28	28	20	28	556
	เป้าหมาย : 556 ราย																										
	หมายเหตุ : T-code Zcv181																										
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																							
	20	20	40	80																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																							
	50	60	60	170																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																							
	70	70	70	210																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																							
	40	30	26	96																							
3. งานเพิ่มรายได้ธุรกิจเสริม	3.1 งานเร่งรัดปิดใบสั่งงานขออนุญาตพาดสายในระบบ TAMS (คำร้องที่มีการชำระเงินจะต้องปิดใบสั่ง 100%)				ไตรมาส 1-4	กบส.	ฝวบ.	กบส.			กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สศว.	บญ.	ชข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(พทล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฉ.3
						ผจพ.		กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
	เป้าหมาย : 100%																										
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																							
	-	-	100%	100%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																							
	100%	100%	100%	100%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																							
	100%	100%	100%	100%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																							
	100%	100%	100%	100%																							
	มกราคม 2567																										
	100%																										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (รวมกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ					เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด)																	
						ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย																		
							ฝ่าย	สังกัด			กฟฟ.	นม.	ขช.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สศว.	บญ.	ชข.	หม.	ภข.	ปส.	นม2(พหล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฉ.3
4. แผนงานปรับปรุงความพึงพอใจของลูกค้า	4.1 การขอใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่				ไตรมาส 1-4	กบส.	ฝวบ.	กบส.			กฟฟ.	นม.	ขช.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สศว.	บญ.	ชข.	หม.	ภข.	ปส.	นม2(พหล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฉ.3
(งานที่มีเดิม กบส.ฉ.3)	4.1.1 การขอใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่ - ในเขตเมือง					ผบส.		กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
	ระบบแจ้งดับต่ำขนาดไม่เกิน 30 แอมแปร์ สำหรับในเขตเมือง สามารถดำเนินการได้ภายใน 1 วัน																											
	เป้าหมาย 85%																											
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																								
	85%	85%	85%	85%																								
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																								
	85%	85%	85%	85%																								
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																								
	85%	85%	85%	85%																								
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																								
	85%	85%	85%	85%																								
	4.1.2 การขอใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่ - ในเขตชนบท				ไตรมาส 1-4	กบส.	ฝวบ.	กบส.			กฟฟ.	นม.	ขช.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สศว.	บญ.	ชข.	หม.	ภข.	ปส.	นม2(พหล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฉ.3
	ระบบแจ้งดับต่ำขนาดไม่เกิน 30 แอมแปร์ สำหรับในเขตชนบท สามารถดำเนินการได้ภายใน 3 วัน					ผบส.		กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%
	เป้าหมาย 95%																											
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																								
	95%	95%	95%	95%																								
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																								
	95%	95%	95%	95%																								
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																								
	95%	95%	95%	95%																								
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																								
	95%	95%	95%	95%																								
	4.2 มีการวิเคราะห์ พร้อมแบบทางแก้ไข เพื่อไม่ให้เกิดข้อร้องเรียนซ้ำ โดยพิจารณาจาก Pain Point				ไตรมาส 1-4	กบส.	ฝวบ.	กบส.			กฟฟ.	นม.	ขช.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สศว.	บญ.	ชข.	หม.	ภข.	ปส.	นม2(พหล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฉ.3
	เสียงของลูกค้าจากระบบ PEA-VOC-System					ผสส.		กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	60
	เป้าหมาย ภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส																											
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																								
	-	-	-	-																								
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																								
	1	-	-	1																								
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																								
	1	-	-	1																								
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																								
	1	-	-	1																								
	มกราคม																											
	1																											

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ

ด้านกระบวนการภายใน

มุมมอง : Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้
และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid)
เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจ
แก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรม
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม
- ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม

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

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรม
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม
- ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม

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

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ					เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด)																	
						ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย																		
							ฝ่าย	สังกัด			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สคว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปธ.	กฟฉ.3
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid)	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์				ไตรมาส 1-2	กบษ.	ฝปบ.	กบษ.			แผน	60	75	90	60	75	30	45	45	60	30	30	30	30	15	30	705
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลิดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลง							กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)																			
	ของ กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. หม้อแปลง 3 เฟส (สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 1-2)																										
	เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 705 เครื่อง (อย่างน้อย กฟฟ.ละ 15 เครื่อง)																										
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																							
	47	94	94	235																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																							
	141	141	188	470																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																							
	-	-	-	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																							
	-	-	-	-																							
	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลิดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวน ตามข้อ 1.1.1				ไตรมาส 2-4	กบษ.	ฝปบ.	กบษ.																			
	ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4							กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สคว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปธ.	กฟฉ.3
	เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 705 เครื่อง (อย่างน้อย กฟฟ.ละ 15 เครื่อง)										แผน	60	75	90	60	75	30	45	45	60	30	30	30	30	15	30	705
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																							
	-	-	-	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																							
	47	47	47	141																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																							
	94	94	94	282																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																							
	94	94	94	282																							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ: ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ: ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ: สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด)																
											กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สคว.	บญ.	ชข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปธ.	กฟจ.3
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid)	1.1.3 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลีดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลง				ไตรมาส 1-2	กบษ.	ฝปบ.	กบษ.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สคว.	บญ.	ชข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปธ.	กฟจ.3
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	ของ กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. หม้อแปลง 1 เฟส ในโซนป้องกันเซอร์กิตเบรกเกอร์ และรีโคลสเซอร์ไลน์หลัก							กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	20	25	30	20	25	10	15	15	20	10	10	10	10	5	10	235
(ต่อ)	(สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 1-2)																										
	เป้าหมาย :	อย่างน้อย 235		เครื่อง (อย่างน้อย กฟฟ.ละ 5 เครื่อง)																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																							
	-	47	47	94																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																							
	47	47	47	141																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																							
	-	-	-	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																							
	-	-	-	-																							
	1.1.4 ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลีดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวน ตามข้อ 1.1.3				ไตรมาส 2-4	กบษ.	ฝปบ.	กบษ.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สคว.	บญ.	ชข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปธ.	กฟจ.3
	ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4							กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	20	25	30	20	25	10	15	15	20	10	10	10	10	5	10	235
	เป้าหมาย :	อย่างน้อย 235		เครื่อง (อย่างน้อย กฟฟ.ละ 5 เครื่อง)																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																							
	-	-	-	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																							
	-	47	47	94																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																							
	-	47	47	94																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																							
	-	47		47																							
	1.1.5 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Snake Guard ในระบบจำหน่ายไลน์ที่มีสถิติการทำงานจากสัตว์ (ง) สูง				ไตรมาส 1	กบษ.	ฝปบ.	กบษ.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สคว.	บญ.	ชข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปธ.	กฟจ.3
	อย่างน้อย กฟฟ. ละ 1 ไลน์							กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	4	5	6	4	5	2	3	3	4	2	2	2	2	1	2	47
	เป้าหมาย :	อย่างน้อย 47		ไลน์																							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																							
	-	-	47	47																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																							
	-	-	-	-																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																							
	-	-	-	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																							
	-	-	-	-																							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ: ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ: ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ: สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด)																
											กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สคว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปธ.	กฟฟ.3
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid)	1.1.6 ดำเนินการติดตั้ง Snake Guard ตามข้อ 1.1.5 ในระบบจำหน่ายไลน์ที่มีอัติการทำงานจากสัตว์ (ลู) สูง				ไตรมาส 3	กบษ.	ฝปบ.	กบษ.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สคว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปธ.	กฟฟ.3
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	อย่างน้อย กฟฟ. ละ 1 ไลน์ (งบป้องกันระบบไฟฟ้า)							กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	4	5	6	4	5	2	3	3	4	2	2	2	2	1	2	47
(ต่อ)	เป้าหมาย : อย่างน้อย 47 ไลน์																										
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																							
	-	-	-	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																							
	-	-	-	-																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																							
	-	-	47	47																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																							
	-	-	-	-																							
	1.1.7 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier (TR202) สำหรับหม้อแปลง 3 เฟส ของ กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.				ไตรมาส 1-2	กบษ.	ฝปบ.	กบษ.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สคว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปธ.	กฟฟ.3
	(สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 1-2)							กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	60	75	90	60	75	30	45	45	60	30	30	30	30	15	30	705
	เป้าหมาย : 705 เครื่อง																										
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																							
	47	94	94	235																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																							
	141	141	188	470																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																							
	-	-	-	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																							
	-	-	-	-																							
	1.1.8 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (TR202) สำหรับหม้อแปลง 3 เฟส ตามข้อ 1.1.7				ไตรมาส 4	กบษ.	ฝปบ.	กบษ.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สคว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปธ.	กฟฟ.3
	(ภายในไตรมาส 4)							กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	60	75	90	60	75	30	45	45	60	30	30	30	30	15	30	705
	เป้าหมาย : 705 เครื่อง																										
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																							
	-	-	-	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																							
	47	47	47	141																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																							
	94	94	94	282																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																							
	94	94	94	282																							
	1.2 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากภัยธรรมชาติ				ไตรมาส 1	กบษ.	ฝปบ.	กบษ.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สคว.	บญ.	ขข.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปธ.	กฟฟ.3
	1.2.1 สำรวจออกแบบระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา, ปักเสาแซมไลน์,ปักเสาคู่ ฯลฯ)							กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ ในปี 2565 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง																										
	(จุดต่อสตับ,สายยึดโยงไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) (สำรวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 1)																										
	เป้าหมาย ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง																										
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																							
	-	-	100%	100%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																							
	-	-	-	-																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																							
	-	-	-	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																							
	-	-	-	-																							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ: ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ: ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ: สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด)																
											กฟฟ.	นม.	ขย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สควา.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปธ.	กฟอ.3
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid)	1.2.2 ดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน, เทโคนเสา,				ไตรมาส 1-2	กบษ.	ฝปบ.	กบษ.			กฟฟ.	นม.	ขย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สควา.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปธ.	กฟอ.3
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	ขปักเสาแขมไลน์,ปักเสาคู่ ฯลฯ) เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ ในปี 2565							กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
(ต่อ)	ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง (จุดต่อสดับ,สายยึดโยงไม่เพียงพอและรอยู่ในที่โล่ง) ตามข้อ 1.2.1																										
	(ดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 2)																										
	เป้าหมาย	ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง ตามแผนข้อ 1.1.1																									
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																							
	-	-	-	-																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																							
	-	-	100%	100%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																							
	-	-	-	-																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																							
	-	-	-	-																							
	1.3 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากต้นไม้				ไตรมาส 1-3	กบษ.	ฝปบ.	กบษ.			กฟฟ.	นม.	ขย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สควา.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(หทส.)	นม3(สรน.)	ปธ.	กฟอ.3
	1.3.1 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม ตามหลักรุกขกรรม							กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	75
	(ควบคุม/ตรวจสอบโดยรุกขกร) โดยดำเนินการ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง																										
	เป้าหมาย	75	วงจร-กม.																								
	หมายเหตุ กฟฟ.ชั้น 1-3 รวม กฟฟ.ในสังกัด ละ 5 วงจร-กม.																										
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																							
	-	7.50	7.50	15.00																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																							
	15.00	15.00	15.00	45.00																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																							
	7.50	7.50	-	15.00																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																							
	-	-	-	-																							

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ

ด้านกระบวนการภายใน

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้
และยกระดับสู่โครงข่ายอัจริยะ (Smart Grid)
เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจ
แก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ร้อยละของหน่วยสูญเสียใน
ระบบจำหน่าย (Loss)

4. เป้าหมาย
- ไม่มากกว่าร้อยละ .....

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ร้อยละของหน่วยสูญเสียใน
ระบบจำหน่าย (Loss)

7. เป้าหมาย
- ไม่มากกว่าร้อยละ .....

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหรือแปรเป็นงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ: ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ: ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ: สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด): กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	ลคว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฉ.3
2. แผนงานด้าน Technical Loss	2.1 จัดทำ Data cleansing ระบบควบคุมหม้อแปลงกำ กฟฟ. (Batch R) (ระบบงาน ADS, MM)				โครมาส 1-4	กบล.	ผ่วบ.	กบล.			แผน	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%
	เป้าหมาย : 95%							กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)																			
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																							
	83%	84%	85%	85%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																							
	88%	89%	90%	90%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																							
	93%	94%	95%	95%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																							
	95%	95%	95%	95%																							
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	3.1 ตรวจสอบมิเตอร์มิเตอร์แรงสูง 22 เควีทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)				โครมาส 1-4	กบล.	ผ่วบ.	กบล.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	ลคว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฉ.3
	เป้าหมาย : 1,515 เครื่อง					ผมม.		กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	157	148	119	138	87	289	156	36	72	27	31	43	42	104	66	1,515
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																							
	127	127	126	380																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																							
	127	127	126	380																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																							
	127	127	126	380																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																							
	125	125	125	375																							
	3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ประกอบชีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)				โครมาส 1-4	กบล.	ผ่วบ.	กบล.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	ลคว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฉ.3
	เป้าหมาย : 5,019 เครื่อง					ผมม.		กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	673	637	602	485	230	628	346	161	139	108	216	147	179	303	165	5,019
	มกราคม		มีนาคม	รวมไตรมาส 1																							
	419	419	417	1,255																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																							
	419	419	417	1,255																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																							
	419	419	417	1,255																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																							
	419	418	417	1,254																							
	3.3 ตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)				โครมาส 1-4	กบล.	ผ่วบ.	กบล.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	ลคว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฉ.3
	เป้าหมาย : 672,096 เครื่อง					ผมม.		กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	61,116	80,568	81,588	83,472	62,616	26,880	37,716	34,344	35,232	26,160	35,244	40,776	28,404	19,896	18,084	672,096
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																							
	56,008	56,008	56,008	168,024																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																							
	56,008	56,008	56,008	168,024																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																							
	56,008	56,008	56,008	168,024																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																							
	56,008	56,008	56,008	168,024																							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ					เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด)																	
						ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย																		
							ฝ่าย	สังกัด			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สคว.	บญ.	ขช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	3.4 ตรวจสอบมิเตอร์ประกอบชีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบชีที. วีที.แรงสูง ในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย				ไตรมาส 1-4	กบล.	ฝ่วน.	กบล.			กฟฟ.	นม.	ชย.	บร.	สร.	นร.	ปจจ.	สคว.	บญ.	ขช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
(ต่อ)	ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า					ผมม.		กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
	เป้าหมาย :	100%																										
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																								
	100%	100%	100%	100%																								
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																								
	100%	100%	100%	100%																								
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																								
	100%	100%	100%	100%																								
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																								
	100%	100%	100%	100%																								

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ

ด้านกระบวนการภายใน

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้
และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid)
เพื่อเป็นสู่นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจ
แก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลง
ของอุตสาหกรรมไฟฟ้า

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลง
ของอุตสาหกรรมไฟฟ้า

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ของระบบ
จำหน่ายแรงต่ำ
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ของระบบ
จำหน่ายแรงต่ำ

4. เป้าหมาย
-ไม่มากกว่า..... ครั้ง/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า.....นาที/ราย/ปี

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ของระบบ
จำหน่ายแรงต่ำ ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ของระบบ
จำหน่ายแรงต่ำ ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2

7. เป้าหมาย
-ไม่มากกว่า..... ครั้ง/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า.....นาที/ราย/ปี

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมภริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ					เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด)																	
						ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย																		
							ฝ่าย	สังกัด			กฟฟ.	นม.	ขย.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สควา.	บญ.	ขช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(ทศล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฉ.3
4. งานอนุมัติขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้า	4.1 อนุมัติขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้ากับระบบจำหน่าย กฟภ. IPS กรณีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ต่ำกว่า 10 kW				ไตรมาส 1-3	กวว.	ฝวบ.	กวว.			แผน	39	10	25	2	20	22	9	7	17	7	5	2	9	16	6	196
เข้ากับระบบจำหน่าย กฟภ. IPS	ก่อนปี 2566							กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)																			
	เป้าหมาย :	196	เครื่อง																								
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																							
	15	20	25	60																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																							
	15	25	20	60																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																							
	20	30	26	76																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																							
	-	-	-	-																							

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ

ด้านกระบวนการภายใน

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO4 เป็นองค์กรไฟฟ้าชั้นนำ ตอบโจทย์ความท้าทาย
ของประเทศ เพื่อความยั่งยืนขององค์คมและสิ่งแวดล้อม

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OC1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ความสำเร็จของแผนงานยกระดับการดำเนินงาน
เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล
- ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัย (Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)

4. เป้าหมาย
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95-100
- ดัชนี 0.0838 ลงไป

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

7. เป้าหมาย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (รวมกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ: ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ: ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ: สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด): กฟฟ.	นม.	ขช.	บร.	ศร.	นร.	ปขง.	ตคว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(ตรน.)	ปร.	กฟฉ.3
5. แผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัย	5.1 สุ่มตรวจความปลอดภัยของชุดปฏิบัติงานที่ปฏิบัติงานในระบบไฟฟ้า ของหน่วยงานในสังกัด	ไตรมาส 4	กวว.	ฝวน.	กวว.			แผน	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	180
ให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล	และจัดทำสรุปรายงานผลการดำเนินการ (อย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง)				กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)																			
	เป้าหมาย : 180 ครั้ง (15 แห่ง X 12 ครั้ง)																							
	มกราคม / กุมภาพันธ์ / มีนาคม / รวมไตรมาส 1																							
	15 / 15 / 15 / 45																							
	เมษายน / พฤษภาคม / มิถุนายน / รวมไตรมาส 2																							
	15 / 15 / 15 / 45																							
	กรกฎาคม / สิงหาคม / กันยายน / รวมไตรมาส 3																							
	15 / 15 / 15 / 45																							
	ตุลาคม / พฤศจิกายน / ธันวาคม / รวมไตรมาส 4																							
	15 / 15 / 15 / 45																							
	5.2 ฝึกซ้อมสร้างความตระหนักด้านความปลอดภัยและทบทวนวิธีการปฏิบัติงานตามหัวข้อที่ กปภ. กำหนด	ไตรมาส 4	กวว.	ฝวน.	กวว.			กฟฟ.	นม.	ขช.	บร.	ศร.	นร.	ปขง.	ตคว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(ตรน.)	ปร.	กฟฉ.3
	พร้อมตามเหตุการณ์ที่ภัยพิบัติเหตุภายในพื้นที่ของหน่วยงานในสังกัด กฟฉ.3				กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	288	528	480	480	384	192	240	336	192	144	192	288	192	96	96	4,176
	เป้าหมาย : 4,176 ครั้ง (87 แห่ง * 12 เดือน เดือนละ 4 ครั้ง)								กฟฉ.3															
	มกราคม / กุมภาพันธ์ / มีนาคม / รวมไตรมาส 1								48															
	348 / 348 / 348 / 1,044																							
	เมษายน / พฤษภาคม / มิถุนายน / รวมไตรมาส 2																							
	348 / 348 / 348 / 1,044																							
	กรกฎาคม / สิงหาคม / กันยายน / รวมไตรมาส 3																							
	348 / 348 / 348 / 1,044																							
	ตุลาคม / พฤศจิกายน / ธันวาคม / รวมไตรมาส 4																							
	348 / 348 / 348 / 1,044																							
	5.3 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงาน ที่สอดคล้องกับ	ไตรมาส 1	กวว.	ฝวน.	กวว.			กฟฟ.	นม.	ขช.	บร.	ศร.	นร.	ปขง.	ตคว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(ตรน.)	ปร.	กฟฉ.3
	หน่วยงานตนเอง (แผนงานหน่วยงาน)				กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	15
	เป้าหมาย : 15 แห่ง																							
	มกราคม / กุมภาพันธ์ / มีนาคม / รวมไตรมาส 1																							
	15 / - / - / 15																							
	เมษายน / พฤษภาคม / มิถุนายน / รวมไตรมาส 2																							
	- / - / - / -																							
	กรกฎาคม / สิงหาคม / กันยายน / รวมไตรมาส 3																							
	- / - / - / -																							
	ตุลาคม / พฤศจิกายน / ธันวาคม / รวมไตรมาส 4																							
	- / - / - / -																							
	5.4 ดำเนินการตามแผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงาน ที่สอดคล้องกับ	ไตรมาส 4	กวว.	ฝวน.	กวว.			กฟฟ.	นม.	ขช.	บร.	ศร.	นร.	ปขง.	ตคว.	บญ.	ชช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(ตรน.)	ปร.	กฟฉ.3
	หน่วยงานตนเอง ตามข้อ 4.3 (แผนงานหน่วยงาน)				กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	15
	เป้าหมาย : 15 แห่ง																							
	มกราคม / กุมภาพันธ์ / มีนาคม / รวมไตรมาส 1																							
	- / - / - / -																							
	เมษายน / พฤษภาคม / มิถุนายน / รวมไตรมาส 2																							
	- / - / - / -																							
	กรกฎาคม / สิงหาคม / กันยายน / รวมไตรมาส 3																							
	- / - / - / -																							
	ตุลาคม / พฤศจิกายน / ธันวาคม / รวมไตรมาส 4																							
	15 / - / - / 15																							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (วงกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ: ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ: ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ: สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด): กฟฟ.	นม.	ขข.	บร.	ตร.	นร.	ปขง.	ตคว.	บญ.	ขช.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(ตรน.)	ปร.	กฟฟ.3
6. แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน	6.1 สำรวจตรวจสอบสายสื่อสารที่ห่อยบาน และมีความสูง ต่ำทว่าระดับมาตรฐาน มีมีความเสี่ยงสูง				โครมาส 1-3	กบต.	ผ่วบ.	กบต.			กฟฟ.	นม.	ขข.	บร.	ตร.	นร.	ปขง.	ตคว.	บญ.	ขช.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(ตรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	(เป็นอันตรายต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน)							กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	20	25	30	20	25	10	15	15	20	10	10	10	10	5	10	235
	เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟฟ. ดำเนินการแจ้งผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไขแล้วเสร็จภายใน 24 ชม																										
	เป้าหมาย :	สำรวจ 100 % (จุดสำรวจทั้งหมด 235 จุด)																									
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																							
	26	26	26	78																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																							
	27	27	27	81																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																							
	26	25	25	76																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																							
	-	-	-	-																							
	6.2 สำรวจตรวจสอบสายสื่อสารที่ห่อยบาน และมีความสูง ต่ำทว่าระดับมาตรฐาน มีมีความเสี่ยงบวกลวง				โครมาส 1-3	กบต.	ผ่วบ.	กบต.			กฟฟ.	นม.	ขข.	บร.	ตร.	นร.	ปขง.	ตคว.	บญ.	ขช.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(ตรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	(ไม่เป็นไปตามมาตรฐาน กฟก. แต่อยู่ในแนวทางอันจะไม่พลุกพล่าน หาตลามแบวสาไฟฟ้าขอบทางจราจร เป็นต้น)							กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	20	25	30	20	25	10	15	15	20	10	10	10	10	5	10	235
	เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟฟ. ดำเนินการแจ้งผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไข ภายใน 7 วัน																										
	เป้าหมาย :	สำรวจ 100 % (จุดสำรวจทั้งหมด 235 จุด)																									
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																							
	26	26	26	78																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																							
	27	27	27	81																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																							
	26	25	25	76																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																							
	-	-	-	-																							

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ

ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO1 ยกระดับการบริหารจัดการระดับสากล
ด้วยดิจิทัลและนวัตกรรม โดยมีทุนมนุษย์
เป็นแกนขับเคลื่อนสำคัญ

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
HCM2 พัฒนาระบบการเรียนรู้ เสริมสร้างและยกระดับสมรรถนะของบุคลากร

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินงานตาม
แผนพัฒนาทีมงานด้านการจัดการความรู้
- ร้อยละความสำเร็จของทีมงานด้านการจัดการความรู้
ที่ผ่านการประเมินประสิทธิผลของการเรียนรู้และพัฒนา
ตามรูปแบบที่กำหนด

4. เป้าหมาย
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
HCM2 พัฒนาระบบการเรียนรู้ เสริมสร้างและยกระดับสมรรถนะของบุคลากร

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- จำนวนองค์ความรู้ตามกระบวนการหลักและ
กระบวนการสนับสนุนที่สำคัญ (Key and Support
Processes) ที่มีการพัฒนาและปรับปรุงการปฏิบัติงาน
โดยใช้เครื่องมือการจัดการความรู้
- จำนวนกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุน
ที่สำคัญ(Key and Support Prooesses) ที่มี
การใช้องค์ความรู้ไปพัฒนาและปรับปรุงการปฏิบัติงาน
รวมถึงการใช้การจัดการความรู้ไปสร้างความตระหนักด้านความเสี่ยง

7. เป้าหมาย
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ: ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ: ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ: สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด): กฟฟ.	นม.	ขข.	บร.	สร.	นร.	ปขง.	สคว.	บญ.	ขช.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทพส.)	นม3(สรน.)	ปข.	กฟฉ.3
1. แผนการส่งเสริมการใช้ความคิดสร้างสรรค์	1.1 ประเมินความสำเร็จการจัดสรรข้อมูลครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์ผ่านระบบบริหารสัญญาอุปกรณ์คอมพิวเตอร์และเครือข่าย				โครงการ 1-4	กรท.	ฝบพ.	กรท.			แผน	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%
และนำสิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรมมาประยุกใช้งานในองค์กร	IT Asset Management X : ITAMX							กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)																			
	เป้าหมาย :	ไม่น้อยกว่า 50%																									
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																							
	50%	50%	50%	50%																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																							
	50%	50%	50%	50%																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																							
	50%	50%	50%	50%																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																							
	50%	50%	50%	50%																							
2. แผนงานพัฒนาระบบรักษาความมั่นคงปลอดภัย	2.1 ติดตามการชำระค่าบริการอินเทอร์เน็ตจากหน่วยงานภายนอก เพื่อใช้งานเป็นวงจรสื่อสารสำรอง				โครงการ 1-4	กรท.	ฝบพ.	กรท.			กฟฟ.	นม.	ขข.	บร.	สร.	นร.	ปขง.	สคว.	บญ.	ขช.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทพส.)	นม3(สรน.)	ปข.	กฟฉ.3
ทางเทคโนโลยี	เป้าหมาย :	ชำระค่าบริการรายเดือน ทุกเดือน จำนวน 12 เดือน/ปี						กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	180
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1																							
	15	15	15	45																							
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2																							
	15	15	15	45																							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3																							
	15	15	15	45																							
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4																							
	15	15	15	45																							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ: ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ: ฝ่าย	ผู้ดำเนินการ: สังกัด	ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย	เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด): กฟฟ.	นม.	ขข.	บร.	สร.	นร.	ปข.ง.	สคว.	บญ.	ขช.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(สรน.)	ปข.	กฟฉ.3
3. แผนงานพัฒนาการให้บริการลูกค้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล	3.1 ประเมินความสำเร็จการใช้งานการดึงข้อมูลจากระบบฐานข้อมูลทะเบียนราษฎร์	โครมาส 1-4	กรท.	ฝบพ.	กรท.			กฟฟ.	นม.	ขข.	บร.	สร.	นร.	ปข.ง.	สคว.	บญ.	ขช.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(สรน.)	ปข.	กฟฉ.3
	เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 60%				กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%
	มกราคม / กุมภาพันธ์ / มีนาคม / รวมโครมาส 1																							
	60% / 60% / 60% / 60%																							
	เมษายน / พฤษภาคม / มิถุนายน / รวมโครมาส 2																							
	60% / 60% / 60% / 60%																							
	กรกฎาคม / สิงหาคม / กันยายน / รวมโครมาส 3																							
	60% / 60% / 60% / 60%																							
	ตุลาคม / พฤศจิกายน / ธันวาคม / รวมโครมาส 4																							
	60% / 60% / 60% / 60%																							
	3.2 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานสายเซ็นอิเล็คทรอนิกส์	โครมาส 1-4	กรท.	ฝบพ.	กรท.			กฟฟ.	นม.	ขข.	บร.	สร.	นร.	ปข.ง.	สคว.	บญ.	ขช.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(สรน.)	ปข.	กฟฉ.3
	เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 60%				กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%
	มกราคม / กุมภาพันธ์ / มีนาคม / รวมโครมาส 1																							
	60% / 60% / 60% / 60%																							
	เมษายน / พฤษภาคม / มิถุนายน / รวมโครมาส 2																							
	60% / 60% / 60% / 60%																							
	กรกฎาคม / สิงหาคม / กันยายน / รวมโครมาส 3																							
	60% / 60% / 60% / 60%																							
	ตุลาคม / พฤศจิกายน / ธันวาคม / รวมโครมาส 4																							
	60% / 60% / 60% / 60%																							
	3.3 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริการลูกค้าอังจริยะ (SCS) และระบบจ่ายงานบริการลูกค้าอังจริยะ	โครมาส 1-4	กรท.	ฝบพ.	กรท.			กฟฟ.	นม.	ขข.	บร.	สร.	นร.	ปข.ง.	สคว.	บญ.	ขช.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(สรน.)	ปข.	กฟฉ.3
	uru Mobile Application (Work Order Management (WOM))				กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%
	เป้าหมาย : โครมาส 1 ค่าเป้าหมายที่ 50%																							
	โครมาส 2 ค่าเป้าหมายที่ 55%																							
	โครมาส 3 ค่าเป้าหมายที่ 60%																							
	โครมาส 4 ค่าเป้าหมายที่ 65%																							
	มกราคม / กุมภาพันธ์ / มีนาคม / รวมโครมาส 1																							
	- / - / 50% / 50%																							
	เมษายน / พฤษภาคม / มิถุนายน / รวมโครมาส 2																							
	- / - / 55% / 55%																							
	กรกฎาคม / สิงหาคม / กันยายน / รวมโครมาส 3																							
	- / - / 60% / 60%																							
	ตุลาคม / พฤศจิกายน / ธันวาคม / รวมโครมาส 4																							
	- / - / 65% / 65%																							
	3.4 ติดตั้งโปรแกรม BPM Offline ให้แก่ กฟฟ.ในสังกัด กฟฉ.3 ทุกแห่ง	โครมาส 1-2	กรท.	ฝบพ.	กรท.			กฟฟ.	นม.	ขข.	บร.	สร.	นร.	ปข.ง.	สคว.	บญ.	ขช.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทพล.)	นม3(สรน.)	ปข.	กฟฉ.3
	เป้าหมาย 86 แห่ง				กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)			แผน	6	11	10	10	8	4	5	7	4	3	4	6	4	2	2	86
	โครมาส 1 ติดตั้งโปรแกรม 50% ของ กฟฟ.ในสังกัด กฟฉ.3																							
	โครมาส 2 ติดตั้งโปรแกรม 100% ของ กฟฟ.ในสังกัด กฟฉ.3																							
	มกราคม / กุมภาพันธ์ / มีนาคม / รวมโครมาส 1																							
	- / - / 50% / 50%																							
	เมษายน / พฤษภาคม / มิถุนายน / รวมโครมาส 2																							
	- / - / 100% / 100%																							
	กรกฎาคม / สิงหาคม / กันยายน / รวมโครมาส 3																							
	- / - / - / -																							
	ตุลาคม / พฤศจิกายน / ธันวาคม / รวมโครมาส 4																							
	- / - / - / -																							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ					เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด)																	
						ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		ผู้สนับสนุนข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย																		
							ฝ่าย	สังกัด			กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สคว.	บญ.	ชช.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทพส.)	นม3(สรน.)	ปธ.	กฟฉ.3
3. แผนงานพัฒนาการให้บริการลูกค้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล	3.5 ประเมินการใช้งานโปรแกรมระบบค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปปฏิบัติงานต่างพื้นที่ (EMMS) สำหรับพนักงานสังกัดภูมิภาค				โครมาส 1-4	กรท.	ผว.บ.	ผว.บ.			กฟฟ.	นม.	ชข.	บร.	สร.	นร.	ปจง.	สคว.	บญ.	ชช.	พม.	ภข.	ปส.	นม2(ทพส.)	นม3(สรน.)	ปธ.	กฟฉ.3.
(ต่อ)	ให้แก่ กฟฟ.ในสังกัด กฟฉ.3 ทุกแห่ง						ฝปบ.	ฝปบ.			แผน	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%
	เป้าหมาย	โครมาสที่ 1 ใช้งานโปรแกรมฯ 55% ของ กฟฟ.ในสังกัด กฟฉ.3					ฝบพ.	ฝบพ.																				
		โครมาสที่ 2 ใช้งานโปรแกรมฯ 60% ของ กฟฟ.ในสังกัด กฟฉ.3						กอก.				ผว.บ.	ฝปบ.	ฝบพ.														
		โครมาสที่ 3 ใช้งานโปรแกรมฯ 65% ของ กฟฟ.ในสังกัด กฟฉ.3						กบส.			แผน	100%	100%	100%														
		โครมาสที่ 4 ใช้งานโปรแกรมฯ 70% ของ กฟฟ.ในสังกัด กฟฉ.3						กวว.																				
								กกค.				กบส.	กวว.	กกค.	กปบ.	กบษ.	กรส.	กบญ.	กชช.	กรท.	กอก.							
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมโครมาส 1				กปบ.			แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%						
	-	-	55%	55%				กบษ.																				
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมโครมาส 2				กรส.																				
	-	-	60%	60%				กบญ.																				
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมโครมาส 3				กชช.																				
	-	-	65%	65%				กรท.																				
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมโครมาส 4				กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)																				
	-	-	70%	70%																								

งานสำคัญที่ต้องติดตามผล ของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ

ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

-

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

-

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

-

4. เป้าหมาย

-

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

-

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

-

7. เป้าหมาย

-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (วงกู้จักรรมหลักพร้อมเป้าหมายหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ					เป้าหมายแต่ละ กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด)																	
						ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		ผู้ตรวจสอบข้อมูล	กลุ่มเป้าหมาย																		
							ฝ่าย	สังกัด			กฟฟ.	นม.	ขอ.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สตว.	บญ.	ขช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(พพล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
4. แผนงานปรับปรุงใช้รูปแบบการสื่อสารภายในองค์กร	4.1 การลงทะเบียน Application Webex บน PC , Mobile				ไตรมาสที่ 1	กรส.	ฝว.บ.	กบล.			แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
แบบใหม่ผ่านช่องทางดิจิทัล	เป้าหมาย :		ร้อยละ 100	ของจำนวนพนักงาน			ฝปบ.	กวว.																				
การใช้งานโทรศัพท์ผ่าน Application Webex							ฝบพ.	กกค.				ฝว.บ.	ฝปบ.	ฝบพ.														
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1				กปบ.			แผน	100%	100%	100%														
	50%	75%	100%	100%				กบห.																				
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2				กรส.				กบล.	กวว.	กกค.	กปบ.	กบห.	กรส.	กบญ.	กขช.	กรห.	กอก.							
	-	-	-	-				กบญ.			แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3				กขช.																				
	-	-	-	-				กรห.																				
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4				กอก.																				
	-	-	-	-				กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)																				
	4.2 การปรับปรุงข้อมูลหมายเลขโทรศัพท์ในระบบ EPI				ไตรมาสที่ 1-4	กรส.	ฝว.บ.	กบล.			กฟฟ.	นม.	ขอ.	บร.	สร.	นร.	ปชง.	สตว.	บญ.	ขช.	พม.	ภช.	ปส.	นม2(พพล.)	นม3(สรน.)	ปร.	กฟฟ.3
	เป้าหมาย :		100%	ของจำนวนพนักงาน			ฝปบ.	กวว.			แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
							ฝบพ.	กกค.																				
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1				กปบ.				ฝว.บ.	ฝปบ.	ฝบพ.														
	50%	75%	100%	100%				กบห.			แผน	100%	100%	100%														
	เมษายน	ขอบ	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2				กรส.																				
	100%	100%	100%	100%				กบญ.				กบล.	กวว.	กกค.	กปบ.	กบห.	กรส.	กบญ.	กขช.	กรห.	กอก.							
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3				กขช.			แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%							
	100%	100%	100%	100%				กรห.																				
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4				กอก.																				
	100%	100%	100%	100%				กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)																				

คำจำกัดความ

แผนปฏิบัติการ ของ กฟฉ.๓ ประจำปี ๒๕๖๖

(แผนปฏิบัติการ เพิ่มเติม กฟฉ.๓)

จำนวน ๕๕ กิจกรรม, ๒๕ หน้า

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานจัดความเป็นระเบียบเรียบร้อย ของสายสื่อสารบนเสาไฟฟ้า	1.1 จัดระเบียบสายสื่อสาร ตามนโยบาย ผวก. **เป้าหมาย :** 37 เส้นทาง **ผู้รายงาน :** กบล. **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.ชั้น 1 - 3 และ กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** - **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 - 4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :** รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส	**<u>ขั้นตอนการดำเนินงาน</u>** **<u>ขั้นตอนที่1</u>** กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.ทุกแห่ง จัดทำแผนงานจัดซื้อคอนสื่อสารและอุปกรณ์ประกอบของหน่วยงานตนเอง นำส่ง กฟฉ. ในพื้นที่อยู่ จังหวัดที่สังกัดอยู่ โดย กฟฉ.ทุกแห่ง จัดประชุมร่วมกับ กสทช. ในพื้นที่ จังหวัด นม., ชย., บร., สร., พร้อมกำหนดแผนงานจัดระเบียบสายสื่อสารให้ กบล.ฉ.3(ผธท.) **ภายใน 1 เดือน หลังจากได้รับอนุมัติงบ** **<u>ขั้นตอนที่2</u>** กฟฟ.ในพื้นที่ สำรวจสายสื่อสารในแต่ละเส้นทางร่วมกับ กสทช. เพื่อ Mark สายสื่อสารของแต่ละบริษัทฯ , สำรวจประมาณการและบันทึกรูปก่อนการปรับปรุงระบบจำหน่ายใน Dashboard (ถ้ามี) **ภายใน 2 เดือน หลังจากได้รับอนุมัติงบ** **<u>ขั้นตอนที่ 3</u>** ดำเนินการจัดซื้อคอนสื่อสารหลังจากได้รับอนุมัติงบจัดซื้อ, ดำเนินการติดตั้งและลงนามสัญญาจัดอุปกรณ์ประกอบกฟฟ.ในพื้นที่ **ภายใน 6 เดือนหลังได้รับอนุมัติงบ** **<u>ขั้นตอนที่ 4</u>** กฟฟ.ในพื้นที่ เข้าติดตั้งคอนสื่อสารและอุปกรณ์ประกอบให้แล้วเสร็จ พร้อมทั้งปรับปรุงและบันทึกรูปหลังการปรับปรุงระบบจำหน่ายใน Dashboard (ถ้ามี) ในเส้นทางจัดระเบียบฯ **ภายใน 7 เดือน หลังจากได้รับอนุมัติงบ** **<u>ขั้นตอนที่ 5</u>** กฟฟ.ในพื้นที่ ปรับปรุงข้อมูลในระบบ TAMS (โดยใช้ข้อมูลจัดระเบียบสายสื่อสารจาก กสทช.) **ภายใน 8 เดือน หลังจากได้รับอนุมัติงบ** **<u>**ผลการดำเนินงานจะพิจารณาจากสถานะการเบิกจ่ายค่าติดตั้งคอนสื่อสาร(WBS) ของแต่ละเส้นทางที่จัดระเบียบสายสื่อสาร</u>** **- วิธีคิดคำนวน** ร้อยละผลดำเนินการแต่ละขั้นตอน = <u>รวมจำนวนเส้นทางที่ดำเนินการแล้วเสร็จ</u> X 100 รวมจำนวนเส้นทางเป้าหมายทั้งหมด **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป)** 1. ดึงข้อมูล WBS งานจัดระเบียบสายสื่อสาร T-Code : ZBUDSR064 2. พิจารณาสถานะการเบิกจ่ายจากข้อมูลที่ได้ 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 :** กบล. **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ. ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** คณะทำงานขับเคลื่อนฯ GECC ของ กฟฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 - 3	เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายในการประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 1 กันยายน 2558 ให้ทุกกระทรวง กรม และจังหวัด รวมทั้ง รัฐวิสาหกิจที่เกี่ยวข้อง จัดให้มี "ศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC)" เพื่อเป็นหน่วยงานที่ทำหน้าที่ ให้คำแนะนำ และอำนวยความสะดวกแก่ประชาชน ให้เกิดการให้บริการที่มีประสิทธิภาพและสร้างความเชื่อมั่นให้แก่ประชาชน ที่เดินทางมาติดต่อราชการกับหน่วยงานของรัฐ อีกทั้งพระราชบัญญัติการอำนวยความสะดวกในการพิจารณา อนุญาตของทางราชการ พศ. 2558 ได้กำหนดเกี่ยวกับการจัดให้มีศูนย์บริการร่วมเพื่ออำนวยความสะดวกแก่ประชาชน ซึ่งการรับรองมาตรฐานครั้งหนึ่งจะมีอายุการรับรอง 3 ปี โดยในปี 2566 กฟฉ.3 มี กฟฟ. ที่ต้องสมัครเพื่อขอรับรองฯ ดังนี้ กฟฟ.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 กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ที่เคยผ่านการรับรองมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC) **เป้าหมาย :** 7 แห่ง 1. กฟจ.นครราชสีมา 2. กฟจ.ชัยภูมิ 3. กฟจ.บุรีรัมย์ 4. กฟอ.นางรอง 5. กฟอ.พิมาย 6. กฟจ.นครราชสีมา 2 (หัวทะเล) 7. กฟส.อ.ประโคนชัย **ผู้รายงาน :** กบล. **ผู้ดำเนินการ** : กฟฟ. ชั้น 1-3, กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** คณะทำงานขับเคลื่อนฯ GECC ของ กฟฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 - 3 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	ดำเนินการสมัครเพื่อต่ออายุการขอรับรองมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC) โดยในปี 2566 มีจำนวน 7 แห่ง ได้แก่ 1. กฟจ.นครราชสีมา 2. กฟจ.ชัยภูมิ 3. กฟจ.บุรีรัมย์ 4. กฟอ.นางรอง 5. กฟอ.พิมาย 6. กฟจ.นครราชสีมา 2 (หัวทะเล) 7. กฟส.อ.ประโคนชัย

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

งานตามนโยบาย

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
2. แผนงานรักษาระดับการให้บริการตามเกณฑ์ GECC	2.2 ตรวจประเมินภายในหน่วยงาน (Internal Audit) เพื่อรักษามาตรฐานการให้บริการตามเกณฑ์ GECC สำหรับการไฟฟ้าที่สมัครเพื่อขอรับรอง GECC ในปี 2566 และการไฟฟ้าที่เคยผ่านการรับรอง GECC จาก สปน. มาแล้ว (จำนวนทั้งสิ้น 58 แห่ง) **เป้าหมาย :** คะแนนมากกว่า 80% **ผู้รายงาน :** กบล. **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ. ชั้น 1-3, กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** คณะทำงานขับเคลื่อนฯ GECC ของ กฟฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 - 3 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	ตรวจประเมินภายในหน่วยงาน (Internal Audit) เพื่อรักษามาตรฐานการให้บริการตามเกณฑ์ GECC สำหรับ กฟฟ. ที่ผ่านการรับรองและยังอยู่ในระยะเวลารับรอง **<u>มาตรฐาน GECC เพื่อรองรับการสุ่มตรวจจากสำนักงานปลัดสำนักนายกรัฐมนตรี (สปน.) (Surprise Check) รวมทั้ง กฟฟ. ที่เคยผ่านการรับรองมาตรฐานฯ GECC</u>** ทั้งสมัครขอรับรองเพื่อต่ออายุ และไม่ได้สมัครขอรับเพื่อต่ออายุ ทั้งนี้เพื่อให้สอดคล้องกับเกณฑ์ กฟฟดีเด่น ประจำปี 2566 โดยประกอบไปด้วย - การไฟฟ้าที่ยังอยู่ในระยะเวลารับรองมาตรฐาน GECC ได้แก่ 1. กฟจ.สุรินทร์ 2. กฟอ.ปากช่อง 3. กฟอ.สีคิ้ว 4. กฟอ.บัวใหญ่ 5. กฟอ.โชคชัย 6. กฟอ.ภูเขียว 7. กฟอ.ปราสาท 8. กฟจ.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.บ้านเขว้า 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.บ้านแท่น 28. กฟย.อ.ภาบเขิง 29. กฟย.อ.เฉลิมพระเกียรติ - การไฟฟ้าที่เคยผ่านการรับรองมาตรฐาน GECC และสมัครขอรับรองเพื่อต่ออายุ ได้แก่ 1. กฟจ.นครราชสีมา 2. กฟจ.ชัยภูมิ 3. กฟจ.บุรีรัมย์ 4. กฟอ.นางรอง 5. กฟอ.พิมาย 6. กฟจ.นครราชสีมา 2 (หัวทะเล) 7. กฟส.ประโคนชัย - การไฟฟ้าที่เคยผ่านรับรองมาตรฐาน GECC แต่ไม่ได้สมัครขอรับรองเพื่อต่ออายุ ได้แก่ 1. กฟส.อ.โนนไทย 2. กฟส.อ.บำเหน็จณรงค์ 3. กฟส.อ.พุทไธสง 4. กฟส.อ.สูงเนิน 5. กฟส.อ.ด่านขุนทด 6. กฟส.อ.ชุมพวง 7. กฟส.อ.เกษตรสมบูรณ์ 8. กฟส.อ.ลังขะ 9. กฟส.อ.แก้งคร้อ 10. กฟส.อ.ลำปลายมาศ 11. กฟส.อ.ศีขรภูมิ 12. กฟส.อ.ประทาย 13. กฟส.อ.ครบุรี 14. กฟส.อ.ท่าตูม 15. กฟส.อ.จัตุรัส 16. กฟส.อ.สตึก 17. กฟส.อ.บ้านกรวด 18. กฟส.อ.คง 19. กฟส.อ.โนนสูง 20. กฟย.อ.ปะคำ 21. กฟย.อ.เมืองยาง - การไฟฟ้าที่ไม่เคยผ่านรับรองมาตรฐาน GECC แต่สมัครเพื่อขอรับรอง ได้แก่ 1. กฟส.เสิงสาง
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 กฟฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 - 3 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	ตรวจประเมินภายในหน่วยงาน (Internal Audit) เพื่อรักษามาตรฐานการให้บริการตามเกณฑ์ GECC สำหรับการไฟฟ้าที่ยังไม่เคยสมัครเพื่อขอรับรอง GECC **<u>โดยจะตัดข้อที่เกี่ยวกับเกณฑ์กายภาพออก และคิดคะแนนเฉพาะข้อที่เกี่ยวกับการดำเนินการเชิงระบบเท่านั้น ทั้งนี้เพื่อเตรียมความพร้อมสมัครขอรับรองGECC</u>** สำหรับการไฟฟ้าสาขาที่ยังไม่เคยสมัครเพื่อขอรับรอง GECC จำนวน 3 แห่ง ประกอบไปด้วย 1. กฟส.ต.จอหอ 2. กฟส.ต.หมูสี 3. กฟส.อ.วังน้ำเขียว

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

ด้านเป้าหมายองค์กร

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.กบญ.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.ชั้น 1 - 3 , กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** - **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 - 4 **หมายเหตุ :**	**<u>คำอธิบาย / คำจำกัดความ</u> : เป็นการประเมินการหากำไรสุทธิ ก่อน หัก ดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าใช้จ่ายตัดจ่าย (EBITDA) ประจำปี 2566** EBITDA คือ Earning Before Interest, Tax, Depreciation and Amortization **<u>สูตรการคำนวณ</u> :** กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ไม่รวมส่วนลดตามนโยบายรัฐและเงินสนับสนุนมาตรการภาครัฐ <u>หัก</u> รายได้จากการดำเนินงาน (41036010 รายได้จากเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้าง(ค่าใช้จ่ายตัดจ่าย)) <u>หัก</u> รายได้อื่นๆไม่เกี่ยวกับการดำเนินงาน <u>บวก</u> ค่าใช้จ่ายที่ไม่เกี่ยวกับการดำเนินงาน <u>บวก</u> ค่าเสื่อมราคา ค่าเสื่อมสิ้น ค่าตัดจำหน่าย **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> : (กำหนดดึงข้อมูล : หลังปิดงวดบัญชีแยกประเภททั่วไป(GL) ทุกวันที่ 20 ของเดือนถัดไป)** 1. T-Code S_ALR_87012284 งบการเงิน กฟภ. ตามรูปแบบ สตง. 2. นำข้อมูล T-Code S_ALR_87012284 มาวางในแบบฟอร์ม งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

ด้านเป้าหมายองค์กร

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
แผนงานเพิ่มอัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)	**1.1.2 เร่งรัดการบันทึกต้นทุนงานในใบสั่งงานให้ครบถ้วน เพื่อให้เกิดรายได้ 13 บัญชี เฉพาะคำร้อง (Y3) ในงบการเงิน** **เป้าหมาย : รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน 30% 13 บัญชี เฉพาะคำร้อง Y3 (รายได้ที่เกิดขึ้นในปี 2566)** **ผู้รายงาน :** กบญ.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ:** กบล.ฉ.3, กบษ.ฉ3, ฟฟ.ในสังกัด กฟฉ.3 **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** กบช., ผบต.กบญ.ฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ : ทุกเดือน** **หมายเหตุ :**	**<u>คำอธิบาย / คำจำกัดความ</u> :** เป็นการประเมินรายได้ธุรกิจเสริม ที่ต้องดำเนินการบันทึกต้นทุนงานธุรกิจเสริม ให้ครบถ้วนทุกงาน หากไม่บันทึกต้นทุนงานให้ครบกระบวนงาน จะถูกปรับลดรายได้ธุรกิจเสริม ไปเป็นรายได้รอการรับรู้ **<u>สูตรการคำนวณ</u> :** อัตราร้อยละ = <u>รายได้รอการรับรู้ (T-Code ZGLR039)</u> *100 บัญชีรายได้ธุรกิจเสริม (13 บัญชี) **หมายเหตุ :** บัญชีรายได้ธุรกิจเสริม (13 บัญชี) ได้แก่ การปิดใบสั่งงานบริการ (WA.S) ของปี 2564 ประกอบด้วย รายได้ 13 บัญชี 1. รายได้ค่าบริการงานด้านฮอทไลน์กับผู้ใช้ไฟฟ้า (41032030) 2. รายได้ค่าทดสอบผลิตภัณฑ์คอนกรีต (41013010) 3. รายได้ค่าทดสอบอุปกรณ์ไฟฟ้า (41013020) 4. รายได้ค่าบริการวิศวกรรม (41035020) 5. รายได้ค่าตรวจสอบและบำรุงรักษาหม้อแปลง (41039020) 6. รายได้ค่าติดตั้ง รื้อถอน ซ่อมแซมหม้อแปลง (41039030) 7. รายได้ค่าติดตั้ง ตรวจสอบ บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า (41039090) 8. รายได้ค่าบริการแบบครบวงจร (41039100) 9. รายได้ค่าบริการติดตั้งอุปกรณ์สื่อการ (41039120) 10. รายได้ค่าบริการฝึกอบรม (41039140) 11. รายได้บริการจัดการพลังงาน (41039150) 12. รายได้ค่าตรวจสอบและบำรุงรักษาเคเบิ้ลใต้ดิน (41039080) 13. รายได้บริการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (41039160) **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> : (กบช.ดึงข้อมูล ทุกวันที่ 14 ของเดือนถัดไป , ผบต.กบญ.ดึงข้อมูลหลังจาก กบช.วางไฟล์ข้อมูลให้)** 1. กบช. เรียกข้อมูล T-Code ZGLR039 คือ<u>บัญชีรายได้รอการรับรู้</u> ทุกวันที่ 14 ของเดือนถัดไป 2. ผบต.กบญ.ฉ.3 ดึงข้อมูลจาก กบช. เพื่อประมวลผลแยกตาม กฟฟ. 3. เรียกข้อมูลจาก T-Code S_ALR_87012284 งบการเงิน กฟภ. ตามรูปแบบ สตง. ทุกวันที่ 16 ของเดือนถัดไป - เลือกกลุ่มบัญชีรายได้ธุรกิจเสริม (13 บัญชี) 4. ประมวลผลข้อมูลแยกหน่วยงาน กฟฟ. การดำเนินงานประกอบด้วย :- <u>1.รายได้ธุรกิจเสริม</u> ประกอบด้วย บัญชี 410xxxx<u>0</u> ต้องดำเนินการเปิดใบคำร้อง ใบแจ้งหนี้ และใบสั่งขาย <u>2.ต้นทุนของธุรกิจเสริม</u> ต้องเปิดใบสั่งงาน โดยอ้างอิงเลขที่คำร้อง และ บันทึกต้นทุนงาน <u>3.รายได้รอการรับรู้</u> (410xxxx<u>9</u>)หากใบคำร้องไม่มีการเปิดใบสั่งงาน และไม่บันทึกต้นทุนงาน จะถูกปรับลดรายได้ธุรกิจเสริม ไปเป็น รายได้รอการรับรู้ ด้วยโปรแกรมอัตโนมัติ

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

ด้านเป้าหมายองค์กร

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
แผนงานเพิ่มอัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)	1.1.3 เร่งรัดปิดงานระหว่างก่อสร้าง (AUC) ที่มีสถานะ TECO D2 ปิดงานก่อสร้าง (CLSD F4) (CLSD/E2) ก่อนปี 2566 ให้ได้ 100% **เป้าหมายปี :** จำนวน..... งาน (100%) (รอค่าเป้าหมายเดือน ธันวาคม 2565) **ผู้รายงาน :** ผบส.กบญ.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ:** กกค.ฉ.3,กบญ.ฉ.3, กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผบท.กทค.สนญ. **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ทุกเดือน **หมายเหตุ :**	**<u>คำอธิบาย / คำจำกัดความ</u> :** เป็นการประเมินผลการตรวจสอบ/ปิดงานทางบัญชี (CLSD/F4) ทุกงบทุกโครงการ ที่มีสถานะงานเป็นแล้วเสร็จทางเทคนิค จ่ายไฟแล้ว (TECO/D2) เพื่อให้เป็นไปตามระเบียบ กฟภ.ว่าด้วยวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า พ.ศ.2559 ข้อ 19 ให้ผู้ควบคุมงานดำเนินการปิดงานก่อสร้าง และจะต้องส่งเอกสารปิดงานก่อสร้างภายใน 90 วันทำการ นับตั้งแต่วันที่งานก่อสร้างแล้วเสร็จและหรือจ่ายกระแสไฟฟ้า ข้อ 19.1 เมื่อได้รับเอกสารถูกต้องครบถ้วนให้แผนกบัญชีก่อสร้างและทรัพย์สิน/แผนกบัญชีและประมวลผล/แผนกบัญชีและการเงิน เร่งรัดปิดบัญชีก่อสร้าง รื้อถอนให้แล้วเสร็จภายใน 45 วัน **<u>สูตรการคำนวณ</u> :** อัตราร้อยละ = <u>จำนวน WBS สถานะงาน TECO/D2 เปลี่ยน สถานะงานเป็น CLSD/F4 หรือ CLSD/E2</u> x 100 จำนวน WBS สถานะงาน TECO/D2 **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> : ทุกวันที่ 15 ของเดือนถัดไป (หลังคำนวณค่าเสื่อมฯ)** 1. T-Code : ZPSI003 รายงานวันที่ปิดงานในระบบ (เปิดสิทธิ์เฉพาะ เจ้าหน้าที่ สนญ.เท่านั้น) (ผบท.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 แต่ยัง<u>คงนับเป็นค่าเป้าหมาย</u> (ถอยสถานะจาก TECO/D2 เป็น REL/C9 เมื่อส่งเบิก-ส่งคืนพัสดุไม่ครบถ้วน)
1. แผนงานเพิ่มอัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)	1.1.4 เร่งรัดตัดจำหน่ายทรัพย์สินออกจากบัญชีงานรื้อถอน งานก่อสร้าง (CLSD F4) ก่อนปี 2566 ให้ครบทุกงาน **เป้าหมายปี :** งาน (เป้าหมาย 100% รอค่าเป้าหมาย เดือน ธันวาคม 2565) **ผู้รายงาน :** ผบส.กบญ.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ:** กกค.ฉ.3,กบญ.ฉ.3, กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** - **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ทุกเดือน	**<u>คำอธิบาย / คำจำกัดความ</u> :** ประเมินผลการตัดจำหน่ายทรัพย์สินออกจากบัญชีงานรื้อถอน จากจำนวนงานก่อสร้าง (WBS) ที่มีโครงข่ายงานรื้อถอนทุกงาน ที่ดำเนินการปิดงานทางบัญชี สถานะงาน TECO D2/CLSD (ยกเว้นหมายเลขงานตามโครงสร้างทางบัญชีเดิม ก่อนระบบSAP) งานก่อนปี 2566 **<u>สูตรการคำนวณ</u> :** อัตราร้อยละ = <u>จำนวน WBS สถานะงาน TECO D2/CLSD หลังตัดจำหน่ายทรัพย์สิน</u> x 100 จำนวน WBS สถานะงาน TECO D2/CLSD ก่อนตัดจำหน่ายทรัพย์สิน **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> : (กำหนดดึงข้อมูล : ทุกวันที่ 15 ของเดือนหลังคำนวณค่าเสื่อมฯ)** 1. T-code ZPSR053 เรียกรายงานสรุปการตัดจำหน่ายทรัพย์ระบบจำหน่ายจากงานรื้อถอน ประจำเดือน - 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 เพื่อเรียกดูรายงานสรุปมูลค่าทรัพย์สินระบบจำหน่ายจากงานรื้อถอน 2.3 ตัดจำหน่ายทรัพย์สินระบบจำหน่ายจากงานรื้อถอน(ABAVN) - ระบุ : WBS ที่รื้อถอน/รหัสการไฟฟ้า/งวดบัญชี เพื่อให้โปรแกรมดำเนินการตัดจำหน่ายทรัพย์สินระบบจำหน่ายจากงานรื้อถอน 2.4 กลับรายการตัดจำหน่ายสินทรัพย์รื้อถอน(AB08) - ระบุ : WBS ที่รื้อถอน/รหัสการไฟฟ้า/งวดบัญชี เพื่อกลับรายการตัดจำหน่ายทรัพย์สินระบบจำหน่ายจากงานรื้อถอน

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

ด้านเป้าหมายองค์กร

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานเพิ่มอัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)	1.1.5 เร่งรัดตัดจำหน่ายทรัพย์สินออกจากบัญชีงานรื้อถอน 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**	**<u>คำอธิบาย / คำจำกัดความ</u> :** ประเมินผลการตัดจำหน่ายทรัพย์สินออกจากบัญชีงานรื้อถอน จากจำนวนงานก่อสร้าง (WBS) ที่มีโครงข่ายงานรื้อถอนทุกงาน ที่ดำเนินการปิดงานทางบัญชี สถานะงาน TECO D2/CLSD (ยกเว้นหมายเลขงานตามโครงสร้างทางบัญชีเดิม ก่อนระบบSAP) งานในปี 2566 **<u>สูตรการคำนวณ</u> :** อัตราร้อยละ = <u>จำนวน WBS สถานะงาน TECO D2/CLSD หลังตัดจำหน่ายทรัพย์สิน</u> x 100 จำนวน WBS สถานะงาน TECO D2/CLSD ก่อนตัดจำหน่ายทรัพย์สิน **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> : (กำหนดดึงข้อมูล : ทุกวันที่ 15 ของเดือนหลังคำนวณค่าเสื่อมฯ)** 1. T-code ZPSR053 เรียกรายงานสรุปการตัดจำหน่ายทรัพย์ระบบจำหน่ายจากงานรื้อถอน ประจำเดือน - 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 เพื่อเรียกดูรายงานสรุปมูลค่าทรัพย์สินระบบจำหน่ายจากงานรื้อถอน 2.3 ตัดจำหน่ายทรัพย์สินระบบจำหน่ายจากงานรื้อถอน(ABAVN) - ระบุ : WBS ที่รื้อถอน/รหัสการไฟฟ้า/งวดบัญชี เพื่อให้โปรแกรมดำเนินการตัดจำหน่ายทรัพย์สินระบบจำหน่ายจากงานรื้อถอน 2.4 กลับรายการตัดจำหน่ายสินทรัพย์รื้อถอน(AB08) - ระบุ : WBS ที่รื้อถอน/รหัสการไฟฟ้า/งวดบัญชี เพื่อกลับรายการตัดจำหน่ายทรัพย์สินระบบจำหน่ายจากงานรื้อถอน
1. แผนงานเพิ่มอัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)	1.2 ความสามารถในการบริหารแผนการลงทุน **1.2.1 ภาพรวมการเบิกจ่ายค่าใช้จ่ายหน้างานตามที่ กฟฉ.3 กำหนด** **เป้าหมายปี :** 95% **ผู้รายงาน :** กซข.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ:** กบล.ฉ.3, กวว., กกค., กปบ.ฉ.3, กบษ.ฉ.3, กซข.ฉ.3, กฟฟ.ชั้น 1-3 **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** - **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ทุกเดือน	**<u>คำอธิบาย / คำจำกัดความ</u> :** เป็นการประเมินความสำเร็จในการเบิกจ่ายงบลงทุนปกติ, งบลงทุนที่เป็นโครงการ, ค่าใช้จ่ายหน้างาน ตามเป้าหมายที่แต่ละหน่วยงานได้รับ **<u>สูตรการคำนวณ</u> :** อัตราร้อยละ = <u>ยอดเงินสะสมของการเบิกจ่ายค่าใช้จ่ายหน้างานที่เกิดขึ้นจริงในแต่ละงวดเดือน ของปี 2566</u> x 100 งบประมาณคงเหลือ 60% ของงานที่ยังไม่ดำเนินงานไม่แล้วเสร็จในปี 2565 **<u>หมายเหตุ</u>** 1. ยอดเบิกจ่ายสะสมของค่าใช้จ่ายหน้างาน ปี 2566 คือ ยอดการเบิกจ่ายจริงของค่าใช้จ่ายหน้างานในแต่ละเดือน (ไม่รวม PR PO) 2. คิดเป้าหมายจาก คซจ.หน้างานคงเหลือ ที่ กฟฟ.หน้างาน โดยคิดที่ 60% ของ คซจ.หน้างานคงเหลือ **<u>เกณฑ์วัดผลการดำเนินงาน</u>** 1. กำหนดเป้าหมายเป็นรายเดือน 2. มูลค่าการเบิกจ่ายไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม 3. ประกอบ 6 งบ คือ - งบ(P) ได้แก่ คพจ.1.3 , คพจ.2.3 , คพจ.2.4 , คฟม.2 - งบ(I) ได้แก่ I.ZG(64+65) , I.FU(65)

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

ด้านเป้าหมายองค์กร

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
2. แผนงานควบคุมค่าใช้จ่ายดำเนินงาน	2.1 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) 2.1.1 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน PS **เป้าหมายปี :** ล้าบาท (เป้าหมาย 100%) **ผู้รายงาน :** ผบส.กบญ.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ:** กกค.ฉ.3, กบญ.ฉ.3, กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผบท.กทค.สนญ. **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ทุกเดือน	**<u>คำอธิบาย / คำจำกัดความ</u> :** เป็นการประเมินผลการบันทึกเวลาปฏิบัติงาน(Time Confirm) ระบบงาน PS ของพนักงาน ที่เกี่ยวข้องกับงานก่อสร้าง (ไม่รวมการบันทึกเวลาปฏิบัติงานของลูกจ้างช่าง) เพื่อเป็นการสนับสนุนมาตรการลดค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน และเพิ่มมูลค่าทรัพย์สินของ กฟภ. **<u>คำนวณจาก</u>** อัตราร้อยละ = <u>มูลค่าการบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm)ระบบงาน PS ยอดสะสม</u> x 100 เป้าหมายการบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน PS ยอดสะสม **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> : (กำหนดดึงข้อมูล : ทุกวันที่ 6 ของเดือนถัดไป)** 1. T-code KSB1 เพื่อเรียกข้อมูลการบันทึกเวลาปฏิบัติงาน ระบุ เขตการควบคุม:9000/ระบุศูนย์ต้นทุน/ระบุส่วนประกอบต้นทุน/วันที่ผ่านรายการ/โครงร่าง/การกำหนดเพิ่มเติม:999999999 2. T-code CN46N เพื่อหาหมายเลข WBS จากหมายเลขโครงข่าย ระบุ โครงข่าย/ใบสั่ง
2. แผนงานควบคุมค่าใช้จ่ายดำเนินงาน	2.1.2 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน WMS เฉพาะประเภทใบสั่งงาน ZW01 (ใบสั่งที่เป็นทรัพย์สิน) **เป้าหมายปี :** ล้าบาท (เป้าหมาย 100%) **ผู้รายงาน :** ผบต.กบญ.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ:** กบญ.ฉ.3, กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ทุกเดือน	**<u>คำอธิบาย / คำจำกัดความ</u> :** เป็นการประเมินผล การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน WMS เฉพาะประเภทใบสั่งงาน ZW01 (ใบสั่งที่เป็นทรัพย์สิน) ให้ดำเนินการอย่างต่อเนื่อง ถูกต้อง ครบถ้วน สะท้อนกับการปฏิบัติงานจริง และเพื่อเป็นการสนับสนุนมาตรการลดค่าใช้จ่ายดำเนินงาน เพิ่มมูลค่าทรัพย์สิน ของ กฟภ. **<u>สูตรการคำนวณ</u> :** อัตราร้อยละ = <u>มูลค่าการบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน WMS ยอดสะสม</u> x 100 เป้าหมายการบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน WMS ยอดสะสม **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> : (กำหนดดึงข้อมูล : 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.กซข.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ**: กฟฟ.ชั้น 1 -3 (ผบป.) และ กฟส. (ผบง.) (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) **<u>สูตรการคำนวณ</u>** <u>ผลการจัดเก็บเงินลูกหนี้ก่อนปี 2566 (ลูกหนี้ ณ 31.12.2565) (จำนวนเงิน) X 100</u> ลูกหนี้คงเหลือ ณ 31.12.2565 (จำนวนเงิน) X 10% **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 10 ของเดือนถัดไป)** 1. T-Code ZCANR073 เป้าหมาย = เรียกรายงานคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2565 ลูกหนี้คงเหลือ = เรียกรายงานคงเหลือ ณ สิ้นเดือนที่รายงานผล เลือกเฉพาะลูกหนี้ที่โอนหักก่อนปี 2566 ผลการดำเนินงาน = เป้าหมาย - ลูกหนี้คงเหลือ

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

ด้านลูกค้า

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานดำเนินการตามเกณฑ์ประเมินผล Core Business Enablers ตัวชี้วัดที่ 4.2.9	1.1 เยี่ยมเยือนลูกค้ารายใหญ่/รายสำคัญ โดยผู้บริหารระดับสูง/หรือผู้แทนของหน่วยงาน พร้อมสรุปรายงานความต้องการและแนวทางแก้ไข **เป้าหมาย :** **ผู้รายงาน :** กบล. **ผู้ดำเนินการ:** **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	จัดทำแผนงานและผลการเข้าเยี่ยมเยือนลูกค้า High Value หรือลูกค้ารายสำคัญอื่น สำหรับผู้บริหารระดับสูงของหน่วยงาน พร้อมทั้งบันทึกปัญหา อุปสรรค และข้อเสนอแนะจากลูกค้า ลงในโปรแกรม CRM Plus **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ CRM Plus</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของทุกเดือน)** **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป)** 1. รายงาน VST-002/2 (รายงานการเยี่ยมเยือนลูกค้า) 2 รายงาน VST-003/2 (รายงานสรุปประเด็นปัญหา/ความต้องการจากการเยี่ยมเยือน
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 ฝลต. 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 ฝกต. กำหนด

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

ด้านลูกค้า

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 กฟภ. กฟภ. PEA Customer Recommendation (PCR) อนุมัติขยายผลทั้ง 3 เขต (เลขที่ ฉ.2 ฝปบ. 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% ของจำนวนผู้ใช้ไฟเฉพาะรายในพื้นที่ กฟฉ.1-3	**จุดประสงค์ของโครงการ :** เป็นการเพิ่มมูลค่าของข้อมูล โดยการนำข้อมูลของลูกค้าที่มีอยู่ในระบบ SAP มาใช้วิเคราะห์หาความเป็นไปได้ในการที่ลูกค้าจะใช้บริการงานธุรกิจเสริมของ กฟภ. อีกทั้งเป็นการเพิ่มรายได้งานธุรกิจเสริม และสร้างความสัมพันธ์ที่ดีให้กับลูกค้า **<u>เป้าหมาย :</u>** <u>ด้านการพัฒนาบุคลากร :</u> พนักงานเกิดความชำนาญในการนำข้อมูลของลูกค้ามาใช้ในการทำ Data Analytics <u>ด้านรายได้ :</u> ระบบสามารถวิเคราะห์หาลูกค้าที่มีแนวโน้มที่จะใช้บริการงานธุรกิจเสริม และให้พนักงานเข้าไปติดต่อเพื่อนำเสนองานธุรกิจเสริม โดยจะต้องมีลูกค้าที่ตอบรับใช้บริการ และชำระเงินค่าบริการเป็นจำนวนไม่น้อยกว่า 200,000 บาท <u>ด้านลูกค้า :</u> ลูกค้าเกิดความประทับใจในการให้บริการของ PEA ที่มีการเข้าพบลูกค้าเพื่อที่ต้องการจะดูแลระบบไฟฟ้าให้กับลูกค้า 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 : (ทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป)** **ในระบบ SAP** 1. ใช้ T-Code ZCSR181 ดึงคำร้อง Y3 ที่ชำระเงินแล้ว กลุ่มรหัส Service Mat. ที่ใช้ประเมินผล สรุปดังนี้ 1.1 งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (S-3F-XXX) 1.2งานบำรุงรักษาสวิตซ์เกียร์ล เคเบิล, 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 :**	**<u>สูตรการคำนวณ</u> :** อัตราร้อยละของการปิดใบสั่ง = $\frac{\text{ใบสั่งที่ปิดได้ *100}}{\text{ใบสั่งที่ชำระเงินทั้งหมด}}$ **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> :** 1. ตรวจสอบคำร้องที่มีการชำระเงินด้วย T-Code : ZIW58 2. ตรวจสอบสถานะใบสั่งด้วย T-Code : IW39 3. ผธ.กบล.ฉ.3 ดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของเดือน ทั้งนี้ไม่รวมใบสั่งที่เกิดขึ้นในเดือนก่อนหน้า โดยจัดทำข้อมูลแยกตาม กฟฟ. และสรุปรายงานทุกวันที่ 15 ของเดือน

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

ด้านลูกค้า

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
4. แผนงานปรับปรุงความพึงพอใจของลูกค้า (งานฯเพิ่มเติม กบล.ฉ.3)	4.1 การขอใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่ 4.1.1 การขอใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่ - ในเขตเมือง ระบบแรงดันต่ำขนาดไม่เกิน 30 แอมแปร์ สำหรับในเขตเมือง สามารถดำเนินการได้ภายใน 1 วัน **เป้าหมาย :** 85% **ผู้รายงาน :** กบล.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.ชั้น 1 - 3 และ กฟส., กฟย. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 - 4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	ประเมินประสิทธิภาพและประสิทธิผลการดำเนินการในการขอใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่โดยประเมินคำร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่ "ในเขตเมือง" ทั้งหมดที่ขอมิเตอร์ขนาดไม่เกิน 30 แอมป์ 1 เฟส ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานและพร้อมที่จะติดตั้งมิเตอร์รวมทั้งชำระค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้า แล้วต้องดำเนินการติดตั้งมิเตอร์ได้ภายใน 1 วัน <u>สูตรการคำนวณ</u> *ร้อยละของคำร้องที่ดำเนินการได้ = <u>จำนวนคำร้องขอใช้ไฟใหม่ในเขตเมืองที่ติดตั้งมิเตอร์ได้ภายใน 1 วันทำการ x 100</u> จำนวนคำร้องขอใช้ไฟใหม่"ในเขตเมือง" ทั้งหมด <u>หมายเหตุ</u> *จำนวนคำร้องขอใช้ไฟใหม่ในเขตเมืองที่ติดตั้งมิเตอร์ได้ภายใน 1 วันทำการ ใช้ข้อมูลจาก Dashboard ของขวัญมหาดไทยติดมิเตอร์ทันใจกับไฟฟ้าภูมิภาค https://app.powerbi.com/view?r=eyJrIjoiNzA2MDgyY2YtNmM0Mi00ZjQ1LThlOGItOGMwNjJlNDg2ZmE2IiwidCI6ImEyMzM5ZjZkLWJmNGEtNDRkYi04OGVjLWNiOGYyN2RhNGFiYiIsIm MiOjEwfQ%3D%3D&pageName=ReportSectiond369296fb3699d9946aa
4. แผนงานปรับปรุงความพึงพอใจของลูกค้า (งานฯเพิ่มเติม กบล.ฉ.3)	4.1.2 การขอใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่ - ในเขตชนบท ระบบแรงดันต่ำขนาดไม่เกิน 30 แอมแปร์ สำหรับในเขตชนบท สามารถดำเนินการได้ภายใน 3 วัน **เป้าหมาย :** 95% **ผู้รายงาน :** กบล.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.ชั้น 1 - 3 และ กฟส., กฟย. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 - 4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	ประเมินประสิทธิภาพและประสิทธิผลการดำเนินการในการขอใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่โดยประเมินคำร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่ "ในเขตชนบท" ทั้งหมดที่ขอมิเตอร์ขนาดไม่เกิน 30 แอมป์ 1 เฟส ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานและพร้อมที่จะติดตั้งมิเตอร์รวมทั้งชำระค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้า แล้วต้องดำเนินการติดตั้งมิเตอร์ได้ภายใน 3 วัน **สูตรการคำนวณ** *ร้อยละของคำร้องที่ดำเนินการได้ = <u>จำนวนคำร้องขอใช้ไฟใหม่ในเขตชนบทที่ติดตั้งมิเตอร์ได้ภายใน 3 วันทำการ</u> X 100 จำนวนคำร้องขอใช้ไฟใหม่ "ในชนบท" ทั้งหมด **หมายเหตุ** *จำนวนคำร้องขอใช้ไฟใหม่ในเขตชนบทที่ติดตั้งมิเตอร์ได้ภายใน 3 วันทำการ ใช้ข้อมูลจาก Dashboard ของขวัญมหาดไทยติดมิเตอร์ทันใจกับไฟฟ้าภูมิภาค https://app.powerbi.com/view?r=eyJrIjoiNzA2MDgyY2YtNmM0Mi00ZjQ1LThlOGItOGMwNjJlNDg2ZmE2IiwidCI6ImEyMzM5ZjZkLWJmNGEtNDRkYi04OGVjLWNiOGYyN2RhNGFiYiIsIm MiOjEwfQ%3D%3D&pageName=ReportSectiond369296fb3699d9946aa
4. แผนงานปรับปรุงความพึงพอใจของลูกค้า (งานฯเพิ่มเติม กบล.ฉ.3)	4.2 มีการวิเคราะห์ พร้อมแนวทางแก้ไข เพื่อไม่ให้เกิดข้อร้องเรียนซ้ำ โดยพิจารณาจาก Pain Point เสียงของลูกค้าจากระบบ PEA-VOC-System **เป้าหมาย :** รายงานภายใน 15 วัน หลังสิ้นไตรมาส **ผู้รายงาน :** กบล.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.ชั้น 1 - 3 **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 - 4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์ พร้อมแนวทางแก้ไข เพื่อไม่ให้เกิดข้อร้องเรียนซ้ำ โดยพิจารณาจาก Pain Point เสียงของลูกค้าที่มีจำนวนมากที่สุด จากระบบ PEA-VOC-System ซึ่งประกอบไปด้วย ข้อร้องเรียน ข้อเสนอแนะ/ข้อคิดเห็น ข้อร้องขอ <u>**การดำเนินการ**</u> 1. กฟฟ.ชั้น1-3 รันข้อมูลเสียงของลูกค้า (ข้อร้องเรียน ข้อเสนอแนะ/ข้อคิดเห็น ข้อร้องขอ) หลังสิ้นไตรมาส โดยรวมข้อมูล กฟส.และ กฟย. ในสังกัดด้วย ให้กำหนดช่วงเวลาของข้อมูลภายในแต่ละไตรมาส เช่น ไตรมาส 2 กำหนดเป็น 1 เมษายน - 30 มิถุนายน 2. พิจารณาจาก Pain Point เสียงของลูกค้าที่มีจำนวนมากที่สุด มาวิเคราะห์ พร้อมแนวทางแก้ไข เพื่อไม่ให้เกิดข้อร้องเรียนซ้ำ 3. รายงานผลการวิเคราะห์ พร้อมแนวทางแก้ไข ภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์ 1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลีดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลง ของ 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.กบษ.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ:** กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผตบ.กบษ.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-สายลีด-66-3เฟส/PEA53-123456 2. กลุ่มอุปกรณ์ : เป็นอุปกรณ์ป้องกันสัตว์และอื่นๆ(D-AG) 3. ประเภท : อุปกรณ์ป้องกันที่ติดตั้งกับส่วนที่ไม่มีไฟ 4. ลักษณะผิดปกติ : Bird Guard ชำรุด/ไม่ติดตั้ง(จุดเสียงจากนก) **<u>ขั้นตอน การเปิด-ปิดใบสั่ง ZPM4 ในระบบ SAP</u>** 1. การเลือกประเภทงาน ZPM(งานบำรุงรักษาทั่วไป) 2. ข้อความสั้น Cover-สายลีด-ปีที่ดำเนินการ/หมายเลขPEAหม้อแปลง ตัวอย่างเช่น Cover-สายลีด-66-3เฟส/PEA53-123456 **<u>สูตรการคำนวณ</u>** %การดำเนินการ = **<u>จำนวนใบสั่งที่เปิดงานใน APSA x 100</u>** **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 และเปลี่ยนสายหลีดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวน ตามข้อ 1.1.1 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4 **เป้าหมาย :** อย่างน้อย 705 เครื่อง (อย่างน้อย กฟฟ.ละ 15 เครื่อง) **ผู้รายงาน :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ:** กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ภายในไตรมาส 4 **ประเมินผล :** จำนวนหม้อแปลงที่ปิดงานติดตั้งใน APSA/ZPM2 ตามเป้าหมายสะสมรายเดือน **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจากจำนวนหม้อแปลงที่ดำเนินการ **<u>ขั้นตอนดำเนินงานใน APSA</u>** 1. เปิดใบสั่งงานตามข้อ 1.1.3 และปรับปรุงข้อมูลผลดำเนินการในใบสั่ง พร้อมปิดงาน **<u>ขั้นตอน การเปิด-ปิดใบสั่ง ZPM2 ในระบบ SAP</u>** 1. การเลือกประเภทงาน ZCA (งานซ่อมบำรุงตามปกติ) 2. ข้อความสั้น Cover-สายลีด-ปีที่ดำเนินการ/หมายเลขPEAหม้อ ตัวอย่างเช่น Cover-สายลีด-66-3เฟส/PEA53-123456 **<u>สูตรการคำนวณ</u>** %การดำเนินการ = <u>จำนวนใบสั่งที่ปิดงานใน APSA/ZPM2 x 100</u> จำนวนหม้อแปลงตามแผนสะสม **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u>** 1. Export ข้อมูลการเปิด-ปิดงานการสำรวจ ใน App APSA 2. การเลือกประเภทงานใน App APSA ต้องเลือกเป็นประเภท “IZOZ” เท่านั้น

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1.3 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลีดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. หม้อแปลง 1 เฟส ในโซนป้องกันเซอร์กิตเบรกเกอร์ และรีโคลสเซอร์ไลน์หลัก (สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 1-2) **เป้าหมาย :** อย่างน้อย 235 เครื่อง (อย่างน้อย กฟฟ.ละ 5 เครื่อง) **ผู้รายงาน :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ:** กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผตบ.กบษ.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-สายลีด-66-1เฟส/PEA53-123456 2. กลุ่มอุปกรณ์ : เป็นอุปกรณ์ป้องกันสัตว์และอื่นๆ(D-AG) 3. ประเภท : อุปกรณ์ป้องกันที่ติดตั้งกับส่วนที่ไม่มีไฟ 4. ลักษณะผิดปกติ : Bird Guard ชำรุด/ไม่ติดตั้ง(จุดเสียงจากนก) **<u>ขั้นตอน การเปิด-ปิดใบสั่ง ZPM4 ในระบบ SAP</u>** 1. การเลือกประเภทงาน ZPM(งานบำรุงรักษาทั่วไป) 2. ข้อความสั้น Cover-สายลีด-ปีที่ดำเนินการ/หมายเลขPEAหม้อแปลง ตัวอย่างเช่น Cover-สายลีด-66-1เฟส/PEA53-123456 **<u>สูตรการคำนวณ</u>** %การดำเนินการ = **<u>จำนวนใบสั่งที่เปิดงานใน APSA x 100</u>** **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 และเปลี่ยนสายหลีดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวน ตามข้อ 1.1.3 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4 **เป้าหมาย :** อย่างน้อย 235 เครื่อง (อย่างน้อย กฟฟ.ละ 5 เครื่อง) **ผู้รายงาน :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ:** กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ภายในไตรมาส 4 **ประเมินผล :** จำนวนหม้อแปลงที่ปิดงานติดตั้งใน APSA/ZPM2 ตามเป้าหมายสะสมรายเดือน **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจากจำนวนหม้อแปลงที่ดำเนินการ **<u>ขั้นตอนดำเนินงานใน APSA</u>** 1. เปิดใบสั่งงานตามข้อ 1.1.3 และปรับปรุงข้อมูลผลดำเนินการในใบสั่ง พร้อมปิดงาน **<u>ขั้นตอน การเปิด-ปิดใบสั่ง ZPM2 ในระบบ SAP</u>** 1. การเลือกประเภทงาน ZCA (งานซ่อมบำรุงตามปกติ) 2. ข้อความสั้น Cover-สายลีด-ปีที่ดำเนินการ/หมายเลขPEAหม้อแปลง ตัวอย่างเช่น Cover-สายลีด-66-1เฟส/PEA53-123456 **<u>สูตรการคำนวณ</u>** %การดำเนินการ = <u>จำนวนใบสั่งที่ปิดงานใน APSA/ZPM2 x 100</u> จำนวนหม้อแปลงตามแผนสะสม **วิธีการดึงข้อมูลในระบบ** 1. Export ข้อมูลการเปิด-ปิดงานการสำรวจ ใน App APSA 2. การเลือกประเภทงานใน App APSA ต้องเลือกเป็นประเภท “IZOZ” เท่านั้น

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1.5 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Snake Guard ในระบบจำหน่ายไลน์ที่มีสถิติการทำงานจากสัตว์ (งู) สูง อย่างน้อย กฟฟ. ละ 1 ไลน์ **เป้าหมาย :** อย่างน้อย 47 ไลน์ (อย่างน้อย กฟฟ.ละ 1 ไลน์) **ผู้รายงาน :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ:** กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผตบ.กบษ.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 = <u>จำนวนใบสั่งที่ปิดงานใน ZPM4 x 100</u> 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 ในระบบจำหน่ายไลน์ที่มีสถิติการทำงานจากสัตว์ (งู) สูง อย่างน้อย กฟฟ. ละ 1 ไลน์ (งบป้องกันระบบไฟฟ้า) **เป้าหมาย :** อย่างน้อย 47 ไลน์ (อย่างน้อย กฟฟ.ละ 1 ไลน์) **ผู้รายงาน :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ:** กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ภายในไตรมาส 4 **ประเมินผล :** จำนวนหม้อแปลงที่ปิดงานติดตั้งใน APSA/ZPM2 ตามเป้าหมายสะสมรายเดือน **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจากงานสำรวจขออนุมัติติดตั้ง **<u>ขั้นตอน การเปิด-ปิดใบสั่ง ZPM2 ในระบบ SAP (ค่าวัสดุ/จ้างเหมาติดตั้ง งบป้องกันระบบไฟฟ้า 53050010)</u>** 1. การเลือกประเภทงาน ZCA (งานซ่อมบำรุงตามปกติ) 2. ข้อความสั้น SnakeGuard-ปีที่ดำเนินการ/ชื่อไลน์ระบบจำหน่าย ตัวอย่างเช่น SnakeGuard-66/NRA01-ช่วงบ้านA-บ้านB **<u>สูตรการคำนวณ</u>** %การดำเนินการ = <u>จำนวนใบสั่งที่ปิดงานใน ZPM4 x 100</u> จำนวนเป้าหมายที่กำหนด **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u>** 1. Export ข้อมูล ZPM2 ในระบบ SAP กรองข้อความ "**SnakeGuard-66**"

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1.7 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier (TR202) สำหรับหม้อแปลง 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.กบษ.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-2 **ประเมินผล :** ตรวจสอบผลการสำรวจทำแผนได้ครบถ้วนในระบบ APSA ตามแผนสะสมรายเดือน **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจากจำนวนจุดที่สำรวจทำแผนในระบบ 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 **<u>สูตรการคำนวณ</u>** %การดำเนินการ = <u>จำนวนจุดที่ดำเนินการสำรวจใน APSA</u> x 100 จำนวนจุดตามแผนดำเนินการสะสมรายเดือน **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u>** 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) สำหรับ หม้อแปลง 3 เฟส ตามข้อ 1.1.7 (ภายในไตรมาส 4) **เป้าหมาย :** ดำเนินการติดตั้งอย่างน้อย 705 จุด **ผู้รายงาน :** กบษ. **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผตบ.กบษ.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 **<u>ขั้นตอน การเปิด-ปิดใบสั่ง ZPM2 ในระบบ SAP</u>** 1. การเลือกประเภทงาน ZCA (งานซ่อมบำรุงรักษาตามปกติ) 2. ข้อความสั้น Animal Barrier_PEA_อุปกรณ์ที่ติดตั้ง (TR)-ปีที่ดำเนินการ ตัวอย่างเช่น Animal Barrier_PEA_50-34562_2566 **<u>สูตรการคำนวณ</u>** %การดำเนินการ = <u>จำนวนจุดที่ดำเนินการติดตั้งใน APSA/SAP</u> x 100 จำนวนจุดตามแผนดำเนินการสะสมรายเดือน **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u>** 1. Export ข้อมูลการเปิด-ปิดงานการสำรวจ ใน App APSA 2. การปิดงานติดตั้งใน App APSA ข้อมูล ต้องตรงตามเงื่อนไขที่กำหนด

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.2 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากภัยธรรมชาติ 1.2.1 สำรวจออกแบบระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา, ปักเสาแซมไลน์,ปักเสาคู่ ฯลฯ) เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ ในปี 2565 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง (จุดต่อสตับ,สายยึดโยงไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) (สำรวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 1) **เป้าหมาย :** 100% ทุกจุดที่ตรวจพบความเสี่ยง **ผู้รายงาน :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 **ประเมินผล :** จำนวนงานที่ กฟฟ. ดำเนินการสำรวจประเมาณการ และสร้างแผนในระบบ APSA **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจากการสำรวจ ออกแบบ ขออนุมัติฯ โดยทีม Patrol 1. กฟฟ. ที่มีการสำรวจ จัดทำประมาณการปรับปรุงฯแก้ไขในระยะเวลาที่กำหนด ผ่าน 2. กฟฟ. ที่ไม่มีการสำรวจ จัดทำประมาณการปรับปรุงฯแก้ไขในระยะเวลาที่กำหนด 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, ซปักเสาแซมไลน์,ปักเสาคู่ ฯลฯ) เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ ในปี 2565 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง (จุดต่อสตับ,สายยึดโยงไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) ตามข้อ 1.2.1 (ดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 2) **เป้าหมาย :** 100% ทุกจุดที่ตรวจพบความเสี่ยง **ผู้รายงาน :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-2 **ประเมินผล :** จำนวนงานที่ กฟฟ. ดำเนินการปรับปรุง/แก้ไข และปิดงานในระบบ APSA/SAP **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจากการสำรวจ ออกแบบ ขออนุมัติฯ โดยทีม Patrol 1.กฟฟ. ที่มีการดำเนินการปรับปรุงฯแก้ไขครบถ้วนในระยะเวลาที่กำหนด ผ่าน 2.กฟฟ. ที่ไม่ดำเนินการปรับปรุงฯแก้ไข ดำเนินการปรับปรุงฯแก้ไขไม่ครบถ้วนในระยะเวลาที่กำหนด ไม่ผ่าน **<u>สูตรการคำนวณ</u>** %การดำเนินการ = <u>จำนวนจุดที่ดำเนินการติดตั้งใน APSA/SAP</u> x 100 จำนวนจุดตามแผนดำเนินการสะสมรายเดือน **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u>** **<u>ในระบบSAP</u>** 1.T-CODE IW39 2.ตรวจสอบข้อมูลการเปิดงานงานใน SAP (TECO) **<u>ในระบบ APSA</u>** 1.Export ข้อมูลการปิดงานปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่ายใน App APSA 2.ตรวจสอบการปิดงานใน App APSA 3.การเลือกประเภทงานใน App APSA ต้องเลือกเป็นประเภท “Big Patrolling” เท่านั้น

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.3 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากต้นไม้ 1.3.1 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม ตามหลักรุกขกรรม (ควบคุม/ตรวจสอบโดยรุกขกร) โดยดำเนินการ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง **เป้าหมาย :** 75 วงจร-กม. ในเขตพื้นที่ชุมชน หรือเทศบาล หรือพื้นที่ต้องการภูมิทัศย์สวยงาม **ผู้รายงาน :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.ชั้น 1-3 **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผตบ.กบษ.ฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-3 **ประเมินผล :** จำนวนงานที่ กฟฟ. ดำเนินการปรับปรุง/แก้ไข และปิดงานในระบบ APSA/SAP **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจากดำเนินการตัดต้นไม้ในระบบ 22 kV ตามหลักรุกขกร ที่ กฟฟ. ดำเนินการเอง **<u>สูตรการคำนวณ</u>** %การดำเนินการ = <u>ผลการดำเนินงาน (วงจร-กม.) x 100</u> แผนงานสะสมรายเดือน (วงจร-กม.) **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u>** Export ข้อมูลการเปิดงานจากระบบ SAP T-CODE IW38 เภทกิจกรรม ZPM4 กิจกรรม ZT3

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

ด้านกระบวนการภายใน

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

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	3.3 ตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด) **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, กฟส. กฟย. เปิดใบสั่งตรวจสอบในระบบ scs ตามเป้าหมายที่กำหนด และดำเนินการตรวจสอบมิเตอร์ และปิดใบสั่งงานภายในวันที่ 4 ของเดือนถัดไป **<u>สูตรการคำนวณ</u>** (จำนวนที่ปิดใบสั่งในระบบ scs X 100) จำนวนแผนที่ ผมม. กำหนดในระบบ scs **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป)</u>** ผมม.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 กฟส หลังจากติดตั้งมิเตอร์(จ่ายไฟ) ให้ตรวจสอบมิเตอร์และรายงานผลการติดตั้งและตรวจสอบใน survey123 2. ผมม.กบล./หัวหน้าแผนก กฟฟ.ชั้น 1-3/ผู้มีประสบการณ์ ตรวจสอบการถูกต้องในรายงาน (อบรมการใช้งานโปรแกรมอีกครั้ง) 3. ผมม.กบล. นำรายงานความเคลื่อนไหวมิเตอร์(ติดตั้งใหม่) ใน zdmr101,zcsr181,ziw58 มาเปรียบเทียบกับผลการติดตั้ง dashboard ใน survey123 https://gisportal.pea.co.th/portal/apps/opsdashboard/index.html#/d527e930567744c19b440fc54f48f535

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
4. งานอนุมัติขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้ากับระบบจำหน่าย กฟภ. IPS	4.1 อนุมัติขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้ากับระบบจำหน่าย กฟภ. 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 :** บันทึกอนุมัติติขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้ากับระบบจำหน่าย กฟภ. IPS **หมายเหตุ :**	**ประเมินผลจาก** งานขออนุมัติขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้ากับระบบจำหน่าย กฟภ. IPS กรณีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ต่ำกว่า 10 kW ก่อนปี 2566 ที่คงค้าง กวว. แจ้งรายชื่องานให้ กฟฟ.หน้างาน กฟฟ. หน้างาน ตอบกลับเป็นบันทึก ภายใน 10 วัน ทำการ หลังจาก กวว. ส่งบันทึกไปให้ กวว. ดำเนินการอนุมัติขนานให้แล้วเสร็จภายในเดือน กันยายน 2566 **<u>สูตรการคำนวณ</u>** กฟฟ. ประเมินผลจากบันทึกตอบกลับ หลังจากได้รับเอกสารภายใน 10 วัน ทำการ กวว. ดำเนินการอนุมัติขนานให้แล้วเสร็จภายในเดือน กันยายน 2566 <u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> สรุปผลทุกไตรมาส

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
5. แผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล	5.1 สุ่มตรวจความปลอดภัยของชุดปฏิบัติงานที่ปฏิบัติงานในระบบไฟฟ้า ของหน่วยงานในสังกัด และจัดทำสรุปรายงานผลการดำเนินการ **เป้าหมาย :** 16 แห่ง **ผู้รายงาน :** กวว.ฉ.3(ผปอ.) **ผู้ดำเนินการ :** ฝวบ.ฉ.3, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** - **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** ภายในวันที่ 10 ของเดือนถัดไป ทุกเดือน **หมายเหตุ :**	- ฝวบ.ฉ.3, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. แต่งตั้งคณะทำงานสุ่มตรวจความปลอดภัยของชุดปฏิบัติงานที่ปฏิบัติงานในระบบไฟฟ้าของหน่วยงานในสังกัด กฟฉ.3 (ประกอบด้วยงานทั้งหมด 5 ด้าน คือ แก้กระแสไฟฟ้าขัดข้อง, ปรับปรุงบำรุงรักษา, ฮอทไลน์, ก่อสร้าง และมิเตอร์) - คณะทำงานสุ่มตรวจความปลอดภัยฯ ประกอบด้วย หน่วยงาน/พนักงาน ที่ดูแลรับผิดชอบงานด้าน แก้กระแสไฟฟ้าขัดข้อง, ปรับปรุงบำรุงรักษา, ฮอทไลน์, ก่อสร้าง และมิเตอร์ ได้แก่ 1. หน่วยงานสังกัด กฟข. ที่ควบคุมการปฏิบัติงาน 5 ด้าน และ กวว. 2. กฟฟ. ชั้น 1 -3, กฟส., กฟย. (ผจก., รจก.(ท), หผ., จป. ประจำหน่วยงาน) - ฝวบ.ฉ.3, กฟฟ.ชั้น 1 -3 (รวมหน่วยงานในสังกัด) รวบรวมผลการดำเนินงานและจัดทำรายงานสรุปผลการสุ่มตรวจความปลอดภัยของชุดปฏิบัติงานที่ปฏิบัติงานในระบบไฟฟ้าของหน่วยงานในสังกัด นำส่ง กวว.ฉ.3(ผปอ.) ภายในวันที่ 10 ของเดือนถัดไป เป็นประจำทุกเดือน และสรุปผลการดำเนินงานฯ ทุกไตรมาส - กวว.ฉ.3(ผปอ.) สรุปและรวบรวมรายงานของหน่วยงานในสังกัด นำส่งผู้บริหารและส่วนเกี่ยวข้อง ภายในวันที่ 15 ของเดือนถัดไป เป็นประจำทุกเดือน
5. แผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล	5.2 ฝึกซ้อมสร้างความตระหนักด้านความปลอดภัยและทบทวนวิธีการปฏิบัติงานตามหัวข้อที่ กปภ. กำหนด หรือตามเหตุการณ์ที่เกิดอุบัติเหตุภายในพื้นที่ของหน่วยงานในสังกัด กฟฉ.3 **เป้าหมาย :** 87 แห่ง (กฟข., กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. และ กฟย.) **ผู้รายงาน :** กวว.3(ผปอ.) **ผู้ดำเนินการ :** กฟข., กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. และ กฟย. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1-4 **ประเมินผล :** ภายในวันที่ 5 ของเดือนถัดไป ทุกเดือน **หมายเหตุ :**	- กฟข., กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. และ กฟย. ฝึกซ้อมสร้างความตระหนักด้านความปลอดภัยและทบทวนวิธีการปฏิบัติงานตามหัวข้อที่ กปภ. กำหนด หรือตามเหตุการณ์ที่เกิดอุบัติเหตุภายในพื้นที่ของหน่วยงานในสังกัด กฟฉ.3 4 ครั้ง/เดือน (สัปดาห์ละ 1 ครั้ง) ในรูปแบบของ คลิปวีดีโอ และรูปภาพในการฝึกซ้อม โดยมีผู้บริหารหน่วยงานเข้าร่วมสังเกตุการณ์ทุกครั้ง - ฝวบ.ฉ.3, กฟฟ.ชั้น 1 -3 (รวมหน่วยงานในสังกัด) รวบรวมผลการดำเนินงานและจัดทำรายงานสรุปผลการฝึกซ้อมสร้างความตระหนักด้านความปลอดภัยและทบทวนวิธีการปฏิบัติงานฯ นำส่ง กวว.ฉ.3(ผปอ.) ภายในวันที่ 5 ของเดือนถัดไป เป็นประจำทุกเดือน และสรุปผลการดำเนินงานฯ ทุกไตรมาส - กวว.ฉ.3(ผปอ.) สรุปและรวบรวมรายงานของหน่วยงานในสังกัด นำส่งผู้บริหารและส่วนเกี่ยวข้อง ภายในวันที่ 10 ของเดือนถัดไป เป็นประจำทุกเดือน
5. แผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล	5.3 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงาน ที่สอดคล้องกับหน่วยงานตนเอง (แผนงานหน่วยงาน) **เป้าหมาย :** 15 แห่ง (กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.) **ผู้รายงาน :** กวว.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 กวว.ฉ.3(ผปอ.) ภายในวันที่ 5 ของเดือนถัดไป เป็นประจำทุกเดือน - กวว.ฉ.3(ผปอ.) สรุปและรวบรวมรายงานของหน่วยงานในสังกัด นำส่งผู้บริหารและส่วนเกี่ยวข้อง ภายในวันที่ 10 ของเดือนถัดไป เป็นประจำทุกเดือน
5. แผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล	5.4 ดำเนินการตามแผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงาน ที่สอดคล้องกับหน่วยงานตนเอง ตามข้อ 4.3 (แผนงานหน่วยงาน) **เป้าหมาย :** 15 แห่ง (กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.) **ผู้รายงาน :** กวว.3(ผปอ.) **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 4 **ประเมินผล :** ภายในวันที่ 5 ของเดือนถัดไป ทุกเดือน **หมายเหตุ :**	- ให้ จป.(ว) รวบรวมผลการดำเนินงานและจัดทำรายงานสรุปผล นำส่ง กวว.ฉ.3(ผปอ.) ภายในวันที่ 5 ของเดือนถัดไป เป็นประจำทุกเดือน - กวว.ฉ.3(ผปอ.) สรุปและรวบรวมรายงานของหน่วยงานในสังกัด นำส่งผู้บริหารและส่วนเกี่ยวข้อง ภายในวันที่ 10 ของเดือนถัดไป เป็นประจำทุกเดือน

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
6. แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน	6.1 สำรวจตรวจสอบสายสื่อสารที่หย่อนยาน และมีความสูง ต่ำกว่าระดับมาตรฐาน ที่มีความเสี่ยงสูง (เป็นอันตรายต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน) เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟฟ. ดำเนินการแจ้งผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไขแล้วเสร็จภายใน 24 ชม **เป้าหมาย :** 100 % (จุดสำรวจ 235 จุด) **ผู้รายงาน :** ผธท.กบล.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผปบ), กฟส. (ผกป) **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** - **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 - 3 **ประเมินผล :** จากร้อยละผลดำเนินการการปิดใบสั่งงานตรวจสอบสายกระจายที่หย่อนยาน และมีความสูง ต่ำกว่าระดับมาตรฐาน ที่มีความเสี่ยงสูง (เป็นอันตรายต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน) 1. ผปบ.กฟฟ.ชั้น1-3, ผกป.กฟส. เปิดใบสั่งงานสำรวจตรวจสอบสายกระจายหย่อนยาน ในระบบ SAP ประเภทใบสั่งงาน ZW04 กิจกรรม Z75 คำอธิบายใบสั่งกำหนดรูปแบบข้อความดังนี้ รูปแบบ : ตรวจสอบสาย-66-⊗-Δ-□ ความหมาย : ตรวจสอบสาย หมายถึง ตรวจสอบสายหย่อนยาน 66 หมายถึง ปี พ.ศ.2566 ⊗ หมายถึง ตัวย่อ กฟฟ.(ภาษาอังกฤษ) Δ หมายถึง ความเสี่ยงสูง □ หมายถึง จุดที่เท่าไหร่ ตัวอย่าง : ตรวจสอบสาย-66-NRM-สูง-จุดที่1 **หมายเหตุ**: การจัดทำคำอธิบายใบสั่งให้ใช้ไฟล์สำเร็จที่ ผธท.กบล.ฉ.3 สร้างขึ้นให้เท่านั้น เพื่อป้องกันการกรอกข้อความผิดพลาด 2. ผปบ.กฟฟ.ชั้น1-3, ผกป.กฟส. ดำเนินการสำรวจตรวจสอบสายกระจายหย่อนยาน โดยการบันทึกพิกัดและภาพการตรวจสอบสายหย่อนยานผ่าน Program Survey123 (App ปี66) 3. ผปบ.กฟฟ.ชั้น1-3, ผกป.กฟส. ดำเนินการปิดใบสั่งงานในระบบ SAP 4. ผธท.กบล.ฉ.3 ดึงข้อมูลผลการปิดใบสั่งงานและคำนวนร้อยละผลดำเนินการ รายงานผลผ่าน Google Dashboard ทุก 15 วัน หลังสิ้นไตรมาส	**<u>สูตรการคำนวณ</u>** 1. ร้อยละผลดำเนินการ = <u>รวมจำนวนใบสั่งงานตรวจสอบสายหย่อนยานความเสี่ยงสูงที่ถูกปิดงานแล้ว</u> X 100 รวมจำนวนใบสั่งงานตรวจสอบสายหย่อนยานความเสี่ยงสูงทั้งหมด **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุก 15 วันหลังสิ้นไตรมาส)** 1. ดึงข้อมูลรายงานผลผ่านระบบ SAP(T-Code: IW39) ที่ปิดใบสั่งงานในสถานะ TECO, CLSD แล้ว โดยดึงจากใบสั่งงานที่เขียนคำอธิบายตามที่ ผธท.กบล.ฉ.3 กำหนด 2 ผธท.กบล.ฉ.3 นำข้อมูลตามข้อ1 รายงานผ่าน Google Dashboard

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

ด้านกระบวนการภายใน

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
6. แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน	6.2 สำรวจตรวจสอบสายสื่อสารที่หย่อนยาน และมีความสูง ต่ำกว่าระดับมาตรฐาน ที่มีความเสี่ยงปานกลาง (ไม่เป็นไปตามมาตรฐาน กฟภ. แต่อยู่ในแนวทางสัญจรไม่พลุกพล่าน พาดตามแนวเสาไฟฟ้าขอบทางจราจร เป็นต้น) เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟฟ. ดำเนินการแจ้งผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไข ภายใน 7 วัน **เป้าหมาย :** 100% (จุดสำรวจ 235 จุด) **ผู้รายงาน :** ผธท.กบล.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผปบ), กฟส. (ผกป) **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** - **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 - 3 **ประเมินผล :** จากร้อยละผลดำเนินการการปิดใบสั่งงานตรวจสอบสายกระจายที่หย่อนยาน และมีความสูง ต่ำกว่าระดับมาตรฐาน ที่มีความเสี่ยงปานกลาง (เป็นอันตรายต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน) 1. ผปบ.กฟฟ.ชั้น1-3, ผกป.กฟส. เปิดใบสั่งงานสำรวจตรวจสอบสายกระจายหย่อนยาน ในระบบ SAP ประเภทใบสั่งงาน ZW04 กิจกรรม Z75 คำอธิบายใบสั่งกำหนดรูปแบบข้อความดังนี้ รูปแบบ : ตรวจสอบสาย-66-⊗-Δ-□ ความหมาย : ตรวจสอบสาย หมายถึง ตรวจสอบสายหย่อนยาน 66 หมายถึง ปี พ.ศ.2566 ⊗ หมายถึง ตัวย่อ กฟฟ.(ภาษาอังกฤษ) Δ หมายถึง ความเสี่ยงปานกลาง □ หมายถึง จุดที่เท่าไหร่ ตัวอย่าง : ตรวจสอบสาย-66-NRM-กลาง-จุดที่1 **หมายเหตุ**: การจัดทำคำอธิบายใบสั่งให้ใช้ไฟล์สำเร็จที่ ผธท.กบล.ฉ.3 สร้างขึ้นให้เท่านั้น เพื่อป้องกันการกรอกข้อความผิดพลาด 2. ผปบ.กฟฟ.ชั้น1-3, ผกป.กฟส. ดำเนินการสำรวจตรวจสอบสายกระจายหย่อนยาน โดยการบันทึกพิกัดและภาพการตรวจสอบสายหย่อนยานผ่าน Program Survey123 (App ปี66) 3. ผปบ.กฟฟ.ชั้น1-3, ผกป.กฟส. ดำเนินการปิดใบสั่งงานในระบบ SAP 4. ผธท.กบล.ฉ.3 ดึงข้อมูลผลการปิดใบสั่งงานและคำนวนร้อยละผลดำเนินการ รายงานผลผ่าน Google Dashboard ทุก 15 วัน หลังสิ้นไตรมาส	**<u>สูตรการคำนวณ</u>** 1. ร้อยละผลดำเนินการ = <u>รวมจำนวนใบสั่งงานตรวจสอบสายหย่อนยานความเสี่ยงปานกลางที่ถูกปิดงานแล้ว</u> X 100 รวมจำนวนใบสั่งงานตรวจสอบสายหย่อนยานความเสี่ยงปานกลางทั้งหมด **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u> (กำหนดดึงข้อมูลทุก 15 วันหลังสิ้นไตรมาส)** 1. ดึงข้อมูลรายงานผลผ่านระบบ SAP(T-Code: IW39) ที่ปิดใบสั่งงานในสถานะ TECO, CLSD แล้ว โดยดึงจากใบสั่งงานที่เขียนคำอธิบายตามที่ ผธท.กบล.ฉ.3 กำหนด 2 ผธท.กบล.ฉ.3 นำข้อมูลตามข้อ1 รายงานผ่าน Google Dashboard

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
1. แผนการส่งเสริมการใช้ความคิดสร้างสรรค์ และนำสิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรมมาประยุกใช้งาน ในองค์กร	1.1 ประเมินความสำเร็จการจัดสรรข้อมูลครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์ผ่านระบบบริหารสัญญาอุปกรณ์คอมพิวเตอร์และเครือข่าย IT Asset Management X : ITAMX **เป้าหมาย :** ไม่น้อยกว่า 50% **ผู้รายงาน :** ผปค. กรท.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ:** กรท.ฉ.3, กฟฟ.ชั้น 1-3 **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาสที่ 1 - 4 **ประเมินผล :** ไตรมาสที่ 1 - 4 **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจาก จำนวนครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์ที่ได้รับจัดสรร ในปี 2565 และ ปี 2566 **<u>สูตรการคำนวณ</u>** <u>จำนวนครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์ที่ได้รับจัดสรรเรียบร้อยผ่านระบบ ITAMX x 100</u> จำนวนครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์ที่ได้รับจัดสรรทั้งหมดของแต่ละหน่วยงาน **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u>** กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 10 ของเดือนถัดไป โดยสรุปข้อมูลได้จากระบบ itamx.pea.co.th
2. แผนงานพัฒนาระบบรักษาความมั่นคงปลอดภัย ทางเทคโนโลยี	2.1 ติดตามการชำระค่าบริการอินเทอร์เน็ตจากหน่วยงานภายนอก เพื่อใช้งานเป็นวงจรสื่อสารสำรอง **เป้าหมาย :** ชำระค่าบริการรายเดือน ทุกเดือน จำนวน 12 เดือน/ปี **ผู้รายงาน :** กรท.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ :** กรท.ฉ.3 **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผปข.กรท.ฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 - 4 **ประเมินผล :** ไตรมาส 1-4 **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจากการชำระค่าบริการวงจรเช่าอินเทอร์เน็ตจากหน่วยงานภายนอกให้แล้วเสร็จภายใน 30 วัน หลังจากใช้บริการครบ 1 เดือนเป็นประจำทุกเดือน **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 30 ของเดือนถัดไป)</u>** ดึงข้อมูลจากระบบ SAP T-Code : S_ALR_87013611 รหัสบัญชี : 53032080 ชื่อบัญชี : ค่าใช้จ่ายในการใช้อินเตอร์เน็ต
3. แผนงานพัฒนาการให้บริการลูกค้า ด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล	3.1 ประเมินความสำเร็จการใช้งานการดึงข้อมูลจากระบบฐานข้อมูลทะเบียนราษฎร์ **เป้าหมาย :** ไม่น้อยกว่า 60% **ผู้รายงาน :** กรท.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ :** กรท.ฉ.3, กฟฟ.ชั้น 1-3 **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 - 4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจาก คำร้องที่ใช้งานระบบฐานข้อมูลทะเบียนราษฎร์ (ใช้งานฐานข้อมูลทะเบียนราษฎร์ ผ่านระบบงานบริการลูกค้าอัจฉริยะ Smart Customer service System (SCS)) **<u>สูตรการคำนวณ</u>** <u>จำนวนคำร้องที่ใช้งานระบบฐานข้อมูลทะเบียนราษฎร์ผ่านระบบ SCS X 100</u> จำนวนคำร้องทั้งหมดที่รับผ่านระบบ SCS **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u>** (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 10 ของเดือนถัดไป)
3. แผนงานพัฒนาการให้บริการลูกค้า ด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล	3.2 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานลายเซ็นอิเล็คทรอนิกส์ **เป้าหมาย :** ไม่น้อยกว่า 60% **ผู้รายงาน :** กรท.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ :** กรท.ฉ.3, กฟฟ.ชั้น 1-3 **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 - 4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจาก คำร้องที่ใช้งานลายเซ็นอิเล็คทรอนิกส์ (ใช้งานลายเซ็นอิเล็คทรอนิกส์ ผ่านระบบงานบริการลูกค้าอัจฉริยะ Smart Customer service System (SCS)) **<u>สูตรการคำนวณ</u>** <u>จำนวนคำร้องที่ใช้งานลายเซ็นอิเล็คทรอนิกส์ผ่านระบบ SCS X 100</u> จำนวนคำร้องทั้งหมดที่รับผ่านระบบ SCS **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u>** (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 10 ของเดือนถัดไป)

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
3. แผนงานพัฒนาการให้บริการลูกค้า ด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล	3.3 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) และระบบจ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะ บน Mobile Application (Work Order Managerment (WOM)) **เป้าหมาย :** 65% **ผู้รายงาน :** กรท.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ :** กรท.ฉ.3, กฟฟ.ชั้น 1-3 **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 - 4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจาก คำร้องที่ปิดงานจากระบบจ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะ (WOM) ด้วยงานสำรวจและงานติดตั้งมิเตอร์ **<u>สูตรการคำนวณ</u>** $\frac{\text{จำนวนคำร้องที่ปิดงานสำรวจและติดตั้งมิเตอร์ด้วย WOM X 100}}{\text{จำนวนคำร้องที่ปิดงานทั้งหมด}}$ **<u>วิธีการดึงข้อมูลในระบบ</u>** (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 10 ของเดือนถัดไป)
3. แผนงานพัฒนาการให้บริการลูกค้า ด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล	3.4 ติดตั้งโปรแกรม BPM Offline ให้แก่ กฟฟ.ในสังกัด กฟฉ.3 ทุกแห่ง **เป้าหมาย :** 86 แห่ง **ผู้รายงาน :** กรท.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ :** กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส, กฟย. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผสจ.กรท.ฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 - 4 **ประเมินผล :** ไตรมาส 1-4 **หมายเหตุ :**	1. ผ่านการประชุมชี้แจงการใช้งาน โปรแกรม BPM Offline (Onsite Training) 2. ติดตั้งโปรแกรม BPM Offline โดยตรวจสอบการติดตั้งโปรแกรมฯ จากระบบ SCCM 3. มีการจำลอง/ ใช้งานระบบ BPM Offline (ใช้งานจริง, อ้างอิงจากรายงาน BPM ข้อ 2.17) *** ต้องดำเนินการแล้วเสร็จทั้ง 3 ข้อ
3. แผนงานพัฒนาการให้บริการลูกค้า ด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล	3.5 ประเมินการใช้งานโปรแกรมระบบค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปปฏิบัติงานต่างพื้นที่ (EMMS) สำหรับพนักงานสังกัดภูมิภาค ให้แก่ กฟฟ.ในสังกัด กฟฉ.3 ทุกแห่ง **เป้าหมาย :** 70% **ผู้รายงาน :** กรท.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ :** ทุกฝ่าย, ทุกกอง, กฟฟ. ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** ผสจ.กรท.ฉ.3 **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาส 1 - 4 **ประเมินผล : ไตรมาสที่ 1-4** **หมายเหตุ :**	ตรวจสอบจากการเบิกค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปปฏิบัติงาน บนระบบ SAP T-code FBL3N รหัสบัญชี 52022020 (ค่าเบี้ยเลี้ยง)

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (เพิ่มเติม กฟฉ.3)

ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา

แผนงาน	กิจกรรม	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ
4. แผนงานปรับปรุงใช้รูปแบบการสื่อสารภายในองค์กรแบบใหม่ผ่านช่องทางดิจิทัล การใช้งานโทรศัพท์ผ่าน Application Webex	4.1 การลงทะเบียน Application Webex บน PC , Mobile **เป้าหมาย :** 100% **ผู้รายงาน :** กรส.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ :** 3 ฝ่าย, 10 กอง, กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาสที่ 1 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจากจำนวนพนักงานที่ลงทะเบียนใช้งาน Applicaton Webex ของแต่ละ กฟฟ.ครบทุกท่าน 100% **วิธีการดึงข้อมูลในระบบ (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป)** 1. ดึงข้อมูลการรายงานผลดำเนินการใน Dash Board ของ Webex ทุกเดือน
4. แผนงานปรับปรุงใช้รูปแบบการสื่อสารภายในองค์กรแบบใหม่ผ่านช่องทางดิจิทัล การใช้งานโทรศัพท์ผ่าน Application Webex	4.2 การปรับปรุงข้อมูลหมายเลขโทรศัพท์ในระบบ EPI **เป้าหมาย :** 100% **ผู้รายงาน :** กรส.ฉ.3 **ผู้ดำเนินการ :** 3 ฝ่าย, 10 กอง, กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. **ผู้สนับสนุนข้อมูล :** **ช่วงเวลาการดำเนินการ :** ไตรมาสที่ 1-4 **ประเมินผล :** **หมายเหตุ :**	ประเมินผลจากจำนวนพนักงานที่มีการ Update ข้อมูลหมายเลขโทรศัพท์ในระบบ EPI ของแต่ละ กฟฟ. 100% เดือน ม.ค.ประเมินการ Update ข้อมูลหมายเลขโทรศัพท์ในระบบ EPI 50% ของจำนวนพนักงาน เดือน ก.พ.ประเมินการ Update ข้อมูลหมายเลขโทรศัพท์ในระบบ EPI 75% ของจำนวนพนักงาน เดือน มี.ค.-ธ.ค. ประเมินการ Update ข้อมูลหมายเลขโทรศัพท์ในระบบ EPI 100% ของจำนวนพนักงาน **วิธีการดึงข้อมูลในระบบ (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป)** 1. ดึงข้อมูลการรายงานผลดำเนินการในระบบ EPI ทุกเดือน

ที่ กงภ.(ภ๒)(สผ) ๑๒๒๗ /๒๕๖๕
เรียน ผชก.(ฉ๑), ผชก.(ฉ๒), ผชก.(ฉ๓)
อฝ.นย.

เพื่อโปรดทราบ และขอนำส่งแผนที่ยุทธศาสตร์, Balanced Scorecard (BSC), แผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ ประจำปี ๒๕๖๖ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๑) และประจำปี ๒๕๖๗ ตามที่ รผก.(ภ๒) เห็นชอบเมื่อวันที่ **๑๙ พฤศจิกายน ๒๕๖๕** (ทั้งนี้ได้แนบไฟล์ทางระบบ **One Drive** แจ้ง ฝนย. เรียบร้อยแล้ว)

(นายศราวุฒิ พัฒนชัย)
รฝ.อภ.(ภ๒) รักษาการแทน อฝ.อภ.(ภ๒)
๒๑ พ.ย. ๒๕๖๕

QR Code สำหรับ Download File
แผนปฏิบัติการฯ

ผสผ.กงภ.(ภ๒)
โทร ๙๒๘๕

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ฝ่ายอำนวยการภูมิภาค (ภาค 2) กฟภ.
วันที่ ๑๘ พ.ย. ๖๕
เลขรับที่ ๕๘๘๕

จาก กงภ.(ภ๒) **ถึง** ฝอภ.(ภ๒)

เลขที่ กงภ.(ภ๒)(สผ.) ๑๑๑๗ /๒๕๖๕ **วันที่** ๑๗ พ.ย. ๖๕

เรื่อง ขอความเห็นชอบแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ ประจำปี ๒๕๖๖ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๑) และประจำปี ๒๕๖๗

เรียน อฝ.อภ.(ภ๒) ผ่าน รฝ.อภ.(ภ๒)(ศ) ๑๗ พ.ย. ๖๕

๑. <u>เรื่องเดิม</u>

๑.๑ ตามหนังสือ กยอ.(กส.) เลขที่ ๕๔๙/๒๕๖๕ ลงวันที่ ๑๗ ตุลาคม ๒๕๖๕ การจัดทำแผนที่ยุทธศาสตร์ (Strategy Map), Balanced Scorecard และแผนปฏิบัติการของสายงาน/สำนัก ประจำปี ๒๕๖๖ (ฉบับทบทวน) และประจำปี ๒๕๖๗ จัดส่งให้ ฝนย. ภายในวันที่ ๒๑ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ (เอกสารแนบ ๑)

๑.๒ ตามที่ รผก.(ภ๒) อนุมัติจัดประชุมชี้แจงทบทวนแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๖ และจัดทำแผนปฏิบัติการพร้อมจัดทำงบประมาณประจำปี ๒๕๖๗ ของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ เมื่อวันที่ ๑๙ – ๒๐ ตุลาคม ๒๕๖๕ (เอกสารแนบ ๒)

๑.๓ ตามหนังสือ ฝอภ.(ภ๒) เลขที่ ๗๓๒/๒๕๖๕ ลงวันที่ ๒๖ ตุลาคม ๒๕๖๕ ขอเชิญประชุมนำเสนอยกร่างแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๖ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๑) และยกร่างแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๗ ของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ เมื่อวันที่ ๓ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ (เอกสารแนบ ๓)

๒. <u>ข้อพิจารณาและข้อเสนอ</u>

ในการนี้ สายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ ได้จัดประชุมชี้แจงและถ่ายทอดแผนยุทธศาสตร์องค์กรในส่วนที่เกี่ยวข้องกับสายงานฯ เพื่อให้กิจกรรมของแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๖ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๑) และประจำปี ๒๕๖๗ สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ กฟภ. พ.ศ. ๒๕๖๖ - ๒๕๗๐, แผนปฏิบัติการ กฟภ. ประจำปี๒๕๖๖, ร่างแผนที่ยุทธศาสตร์, ร่าง Balanced Scorecard (BSC) ของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒, งบประมาณประจำปี ๒๕๖๖ ที่ได้รับจัดสรร และการจัดทำงบประมาณประจำปี ๒๕๖๗ จึงเห็นสมควรนำเสนอขอความเห็นชอบ ดังนี้

๒.๑ ทบทวนแผนที่ยุทธศาสตร์ (เอกสารแนบ ๔), Balanced Scorecard (BSC) ของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ ประจำปี ๒๕๖๖ (เอกสารแนบ ๕) และแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ ประจำปี ๒๕๖๖ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๑) (เอกสารแนบ ๖)

๒.๒ จัดทำแผนที่ยุทธศาสตร์ (เอกสารแนบ ๗), Balanced Scorecard (BSC) ของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ ประจำปี ๒๕๖๗ (เอกสารแนบ ๘) และแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ ประจำปี ๒๕๖๗ (เอกสารแนบ ๙)

โดยแผนปฏิบัติการฯ ดังกล่าวมีสาระสำคัญ สรุปได้ดังนี้

ลำดับที่	มุมมอง BSC	จำนวนแผนงาน/โครงการ ปี ๒๕๖๖	จำนวนกิจกรรม ปี ๒๕๖๖	จำนวนแผนงาน/โครงการ ปี ๒๕๖๗	จำนวนกิจกรรม ปี ๒๕๖๗
๑	งานตามนโยบาย	๕	๑๙	๕	๑๙
๒	ด้านเป้าหมายองค์กร (Goal)	-	-	-	-
๓	ด้านลูกค้า	๑	๑	-	-
๔	ด้านกระบวนการภายใน	๘	๕๕	๘	๕๕
๕	ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา	๑	๒	๑	๒
รวมทั้งหมด		**๑๕**	**๗๗**	**๑๔**	**๗๖**

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณานำเสนอ รผก.(ภ๒) ให้ความเห็นชอบต่อไปด้วย

(นายวราพงษ์ จิตไพบูลย์)
อก.งภ.(ภ๒)

เรียน รผก.(ภ๒)
เพื่อโปรดพิจารณาให้ความเห็นชอบ
ตามที่ กงภ.(ภ๒) เสนอต่อไป

(นางเสาวลักษณ์ ไกรว่อง)
อฝ.อภ.(ภ๒)
15 พ.ย. 2567

เห็นชอบ

(นายจรรยา วัฒนกุล)
รผก.(ภ๒)

ผสผ.กงภ.(ภ๒)
โทร. ๙๒๘๕

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก ฝนย. ถึง สรก.(ว), สรก.(ป), สรก.(วศ), สรก.(กบ), สรก.(บก) สรก.(ย), สรก.(ธต), สรก.(ทส), สรก.(บ), สรก.(ล) สรก.(ภ1), สรก.(ภ2), สรก.(ภ3), สรก.(ภ4), สดท., สตภ.

เลขที่ กยอ.(กส) 549 /2565 วันที่ 17 ต.ค. 2565

เรื่อง การจัดทำแผนที่ยุทธศาสตร์ (Strategy Map), Balanced Scorecard และแผนปฏิบัติการของสายงาน/สำนัก ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวน) และประจำปี 2567

เรียน รผก.(ว), รผก.(ป), รผก.(วศ), รผก.(กบ), รผก.(บก), รผก.(ย), รผก.(ธต), รผก.(ทส), รผก.(บ), รผก.(ล), รผก.(ภ1), รผก.(ภ2), รผก.(ภ3), รผก.(ภ4), ผชก.(ดท), ผชก.(ตภ)

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 9/2565 เมื่อวันที่ 22 ส.ค. 2565 เห็นชอบแผนยุทธศาสตร์ กฟภ. พ.ศ. 2566-2570 และแผนปฏิบัติการ กฟภ. ประจำปี 2566 โดย ฝนย.กยอ. ได้จัดประชุมสัมมนาชี้แจงแผนดังกล่าวฯ เมื่อวันที่ 14 ก.ย. 2565 เพื่อให้ผู้บริหารและพนักงานรับทราบและใช้เป็นแนวทางในการดำเนินการจัดทำแผนปฏิบัติการของสายงาน/สำนัก ต่อไป แล้วนั้น

ในการนี้ ฝนย. กยอ. ขอให้ทุกสายงาน/สำนัก โปรดนำข้อมูลแผนยุทธศาสตร์ กฟภ. พ.ศ. 2566-2570 และแผนปฏิบัติการ กฟภ. ประจำปี 2566 ถ่ายทอดลงสู่แผนระดับสายงาน/สำนัก โดยดำเนินการตามกิจกรรม ดังนี้

ลำดับ	การดำเนินการ	หมายเหตุ
1	จัดประชุมเพื่อสื่อสารแผนยุทธศาสตร์ กฟภ. และแผนปฏิบัติการ กฟภ. ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับสายงาน/สำนัก (โดยมีผู้บริหารของสายงาน/สำนัก เป็นประธานในการประชุมฯ)	- เป็นไปตามเกณฑ์ Core Business Enablers ระดับสายงาน/สำนัก ประจำปี 2565 หัวข้อการวางแผนเชิงกลยุทธ์ ตัวชี้วัดที่ 2.6 ความสำเร็จของกระบวนการจัดทำแผนปฏิบัติการของสายงาน/สำนัก ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวน) และประจำปี 2567 - โดยพิจารณาจากร่างแผนที่ยุทธศาสตร์ (Strategy Map), Balanced Scorecardฯ และแผนปฏิบัติการในส่วนที่เกี่ยวข้อง ตามรายละเอียดการดำเนินงานที่แนบมาด้วย (สามารถ Download จากระบบ ONEDRIVE)
2	ทบทวนแผนที่ยุทธศาสตร์ (Strategy Map), Balanced Scorecard พร้อมคำจำกัดความและจัดทำแผนปฏิบัติการของสายงาน/สำนัก ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวน)	
3	จัดทำแผนที่ยุทธศาสตร์ (Strategy Map), Balanced Scorecard พร้อมคำจำกัดความและแผนปฏิบัติการของสายงาน/สำนัก ประจำปี 2567	

ลำดับ	การดำเนินการ	หมายเหตุ
4	กำหนดค่าเป้าหมายรายเดือนของตัวชี้วัดตาม Balanced Scorecard ของสายงาน/สำนัก ประจำปี 2566 ลงตามแบบฟอร์มที่กำหนด	แบบฟอร์มตามเอกสารแนบ (สามารถ Download จากระบบ ONEDRIVE)

ทั้งนี้ โปรดนำเสนอการดำเนินการตามกิจกรรมดังกล่าวข้างต้น ให้ รผก. สายงาน /ผชก. สำนัก พิจารณาให้ความเห็นชอบ และ**จัดส่งหนังสือแจ้งกลับ กยอ. ฝนย. ทางระบบสารบรรณอิเล็กทรอนิกส์ ภายในวันจันทร์ที่ 21 พ.ย. 2565** พร้อมทั้งจัดส่งข้อมูลการดำเนินการดังกล่าว ทางระบบ One Drive ของ กยอ. ตามรายละเอียดการดำเนินงานที่แนบมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง

(นายสถาพร สว่างแสง)
อฝ.นย.

กยอ./ผกส.
โทร 5737

ฝ่ายอำนวยการภูมิภาค (ภาค ๒)
กฟภ.
วันที่ ๑ ๒ ต.ค. ๒๕๖๕
เลขรับที่ ๖๓๙๗

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กงภ.(ภ๒) **ถึง** ฝอภ.(ภ๒)

เลขที่ กงภ.(ภ๒)(สผ) ๑๑๐๒ /๒๕๖๕ **วันที่** ๑ ๑ ต.ค. ๒๕๖๕

เรื่อง ขออนุมัติจัดประชุมชี้แจงทบทวนแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๖ และจัดทำแผนปฏิบัติการพร้อมจัดทำงบประมาณประจำปี ๒๕๖๗ ของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒

เรียน อฝ.อภ.(ภ๒) ผ่าน รฝ.อภ.(ภ๒)(ศ)

๑. เรื่องเดิม

๑.๑ ตามเกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงาน Core Business Enablers สายงานฯ ประจำปี ๒๕๖๕ ตัวชี้วัดที่ ๒.๖ ความสำเร็จของกระบวนการจัดทำแผนปฏิบัติการของสายงาน/สำนัก ประจำปี ๒๕๖๖ (ฉบับทบทวน) และประจำปี ๒๕๖๗ โดยให้แต่ละสายงานฯ จัดส่งให้ ฝนย. ภายในวันที่ ๓๑ ตุลาคม ๒๕๖๕ นั้น (เอกสารแนบ ๑)

๑.๒ ตามหนังสือ กงป.(ปม.) เลขที่ ๓๑๐/๒๕๖๕ ลงวันที่ ๑๗ มิถุนายน ๒๕๖๕ เรื่อง การจัดทำงบประมาณประจำปี ๒๕๖๗ โดยจัดส่งให้ กงป. ภายในวันที่ ๑๖ กันยายน ๒๕๖๕ (เอกสารแนบ ๒)

๒. ข้อพิจารณาและข้อเสนอ

เพื่อให้การทบทวนแผนที่ยุทธศาสตร์, Balanced Scorecard (BSC) และแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๖ และการจัดทำแผนที่ยุทธศาสตร์, Balanced Scorecard (BSC) และแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๗ สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ กฟภ. พ.ศ. ๒๕๖๖ – ๒๕๗๐, แผนปฏิบัติการ กฟภ. ประจำปี ๒๕๖๖, งบประมาณประจำปี ๒๕๖๖ ที่ได้รับการจัดสรร และการจัดทำงบประมาณประจำปี ๒๕๖๗ ของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ แล้วเสร็จภายในเวลาที่กำหนด ฝอภ.(ภ๒) พิจารณาแล้วเห็นสมควรขออนุมัติดำเนินการดังนี้

๒.๑ ขออนุมัติจัดประชุมชี้แจงทบทวนแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๖ และจัดทำแผนปฏิบัติการพร้อมจัดทำงบประมาณประจำปี ๒๕๖๗ ในวันที่ ๑๙ ตุลาคม ๒๕๖๕ เวลา ๐๘.๓๐ – ๑๖.๓๐ น. และวันที่ ๒๐ ตุลาคม ๒๕๖๕ เวลา ๐๙.๐๐ – ๑๒.๐๐ น. ณ ห้องประชุมอเนกประสงค์ ชั้น ๒ อาคาร ๓ สำนักงานการไฟฟ้าเขต กฟฉ.๓ อ.เมือง จ.นครราชสีมา โดยมีผู้เข้าร่วมประชุมจำนวน ๖๐ คน ประกอบด้วย (เอกสารแนบ ๓)

๒.๑.๑ ผู้บริหารและพนักงาน กฟฉ.๑ จำนวน ๑๔ คน
๒.๑.๒ ผู้บริหารและพนักงาน กฟฉ.๒ จำนวน ๑๓ คน
๒.๑.๓ ผู้บริหารและพนักงาน กฟฉ.๓ จำนวน ๑๕ คน
๒.๑.๔ ผู้บริหารและพนักงาน สรก.(ภ๒), ฝอภ.(ภ๒) จำนวน ๑๘ คน

๒.๒ ค่าใช้จ่ายในการจัดประชุมชี้แจงมีรายละเอียด ดังนี้

ที่	รายการ	จำนวนเงิน (บาท)
๑	ค่าเครื่องดื่มและของว่างของผู้เข้าร่วมประชุมจำนวน ๖๐ คน จำนวน ๓ มื้อๆ ละ ๓๕ บาท (๖๐ คน x ๓๕ บาท x ๓ มื้อ)	๖,๓๐๐.-
	รวมประมาณค่าใช้จ่าย	๖,๓๐๐.-

รวมค่าใช้จ่ายตามข้อ ๒.๒ เป็นเงิน ๖,๓๐๐.- บาท (หกพันสามร้อยบาทถ้วน) ค่าใช้จ่ายในการจัดประชุมเบิกจ่ายจากรหัสศูนย์ต้นทุนของ ฝอภ.(ภ๒) Z ๓๐๒๐๑๐๐๐๐ โดยใช้รหัสบัญชี ๕๒๐๓๐๐๓๐ (ค่าใช้จ่ายในการประชุมชี้แจง) จากงบประมาณทำการประจำปี ๒๕๖๕

ทั้งนี้ให้ นางภวิลพิชญ์ ธนอุดมประภัทร์ หผ.บห.กอก.ฉ.๓ รหัสประจำตัว ๔๑๒๐๕๓ เป็นผู้ดำเนินการเบิกค่าใช้จ่ายในการประชุม และให้ อก.อก.ฉ.๓ เป็นผู้มีอำนาจอนุมัติในการจัดซื้อ สั่งซื้อ สั่งจ้าง และ สั่งจ่ายเงินค่าใช้จ่ายในการจัดประชุมจำนวนเงิน ๖,๓๐๐.- บาท

๒.๓ ให้ผู้เข้าร่วมประชุมเบิกค่าพาหนะ,น้ำมันเชื้อเพลิง,เบี้ยเลี้ยงและที่พัก จากรหัสศูนย์ต้นทุนของหน่วยงานต้นสังกัด

๒.๔ ให้ผู้เข้าร่วมประชุมสามารถเดินทางโดยรถยนต์ กฟภ./ รถยนต์ส่วนตัว เดินทางไปร่วมประชุมได้โดยไม่ต้องขออนุมัติอีกครั้ง

๒.๕ หากมีการเปลี่ยนแปลงผู้เข้าร่วมประชุม โดยไม่มีผลกระทบต่อการเพิ่มค่าใช้จ่ายให้ ผชก.(ฉ๑-๓), อฝ.อภ.(ภ๒) เป็นผู้มีอำนาจอนุมัติ

๒.๖ กรณีมีความจำเป็นต้องเลื่อนกำหนดวัน เวลา หรือสถานที่จัดประชุมโดยไม่มีผลกระทบต่อการเพิ่มค่าใช้จ่ายให้ อฝ.อภ.(ภ๒) สามารถดำเนินการได้โดยไม่ต้องขออนุมัติอีก

๒.๗ ให้ กอก.,กรท.,กรส.กฟฉ.๓ เป็นผู้ประสานงานและอำนวยความสะดวกในการจัดประชุม

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา หากเห็นชอบโปรดอนุมัติตามข้อ ๒.๑–๒.๗ ต่อไปด้วย

(นายวราพงษ์ จิตไพบูลย์)
อก.งภ.(ภ๒)

สำนักกรรมการการไฟฟ้าภาค ๒
กฟภ.
วันที่ 12 ต.ค. 2565
เลขที่ 5865

เรียน รผก.(ภ๒)

เพื่อโปรดอนุมัติตามข้อ ๒.๑ - ๒.๗ ต่อไปด้วย

(นางเสาวลักษณ์ ไกรว่อง)
อฝ.อภ.(ภ๒)

เรียน ผชก.(ฉ๑), ผชก.(ฉ๒), ผชก.(ฉ๓)
อฝ.อภ.(ภ๒), ผชช.๑๒ สรก.(ภ๒)

อนุมัติตามข้อ ๒.๑ - ๒.๗

(นายจรรยา วัฒนกุล)
รผก.(ภ๒)

ผสผ.กงภ.(ภ๒)/กันยา
โทร.๙๒๘๕

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

สำนักงานใหญ่การไฟฟ้าภาค ๒ กฟภ. 26 ต.ค.2565 วันที่ 5578 เลขที่

จาก ฝอภ.(ภ๒) **ถึง** สรก.(ภ๒), กฟฉ.๑, กฟฉ.๒, กฟฉ.๓

เลขที่ ฝอภ.(ภ๒) ๗๓๒ / ๒๕๖๕ **วันที่** ๒๖ ต.ค. ๒๕๖๕

เรื่อง ขอเชิญประชุมนำเสนอยกร่างแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๖ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๑) และยกร่างแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๗ ของ สายงานการไฟฟ้า ภาค ๒

เรียน รผก.(ภ๒)
ผชก.(ฉ๑), ผชก.(ฉ๒), ผชก.(ฉ๓)
อฝ.วบ.ฉ.๑, อฝ.ปบ.ฉ.๑, อฝ.บพ.ฉ.๒, อฝ.วบ.ฉ.๓, อฝ.ปบ.ฉ.๓

๑. เรื่องเดิม

๑.๑ ตามหนังสือ กยอ.(อส.) เลขที่ ๕๔๙/๒๕๖๕ ลงวันที่ ๑๗ ตุลาคม ๒๕๖๕ การจัดทำแผนที่ยุทธศาสตร์ (Strategy Map), Balanced Scorecard และแผนปฏิบัติการของสายงาน/สำนัก ประจำปี ๒๕๖๖ (ฉบับทบทวน) และประจำปี ๒๕๖๗ จัดส่งให้ ฝนย. ภายในวันที่ ๒๑ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ (เอกสารแนบ ๑)

๑.๒ ตามที่ รผก.(ภ๒) อนุมัติจัดประชุมชี้แจงทบทวนแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๖ และจัดทำแผนปฏิบัติการพร้อมจัดทำงบประมาณประจำปี ๒๕๖๗ ของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ เมื่อวันที่ ๑๙ – ๒๐ ตุลาคม ๒๕๖๕ (เอกสารแนบ ๒)

๒. ข้อพิจารณาและข้อเสนอ

เพื่อให้แผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๖ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๑) และแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๗ ของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ แล้วเสร็จภายในเวลาที่กำหนด ฝอภ.(ภ๒) ขอเชิญประชุมนำเสนอยกร่างแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๖ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๑) และยกร่างแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๗ ในวันพฤหัสบดีที่ ๓ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ เวลา ๙.๐๐ - ๑๖.๓๐ น. ณ ห้องประชุม ฝอภ.(ภ๒) ชั้น ๔ อาคาร ๒ สำนักงานใหญ่ ตามกำหนดการประชุม (เอกสารแนบ ๓) โดยมีผู้เข้าร่วมประชุม (เอกสารแนบ ๔) ดังนี้

๒.๑ รผก.(ภ๒) ประธานการประชุม
๒.๒ ผชก.(ฉ๑), ผชก.(ฉ๒), ผชก.(ฉ๓)
๒.๓ ผู้บริหาร ฝอภ.(ภ๒) และผู้เกี่ยวข้อง
๒.๔ ประธานกลุ่ม และเลขานุการกลุ่ม จำนวน ๕ กลุ่ม

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และแจ้งผู้เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมตามวัน เวลา ดังกล่าวต่อไปด้วย

(นางเสาวลักษณ์ ไกรว่อง)
อฝ.อภ.(ภ๒)

ลงทะเบียนเข้าร่วมการประชุม PLMS

เอกสารประกอบการประชุม

ผสผ.กงภ.(ภ๒)/พรชนก
โทร.๙๒๘๕

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก คณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติฯ ของ กฟฉ.3 ถึง ทุกฝ่าย, ทุกกอง

เลขที่ ฉ.3กบล.(ผธ.)3107/2565 วันที่ 29 พฤศจิกายน 2565

เรื่อง ขอให้กระจายค่าเป้าหมายและจัดทำคำจำกัดความของแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2566 ในส่วนของ กฟฉ.3 พร้อมจัดทำแผนปฏิบัติการ (เพิ่มเติม) และ งานสำคัญที่ต้องติดตามผล ของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566

เรียน อฝ.ทุกฝ่าย, อก.ทุกกอง

ตามลงนาม รผก.(ภ2) ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน 2565 เห็นชอบแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) จำนวน 15 แผนงาน 77 กิจกรรม (ต่อท้ายหนังสือ เลขที่ กงภ.(ภ2)(สผ.)1227/2565 ลงวันที่ 15 พฤศจิกายน 2565 (เอกสารแนบ 1)) นั้น

ในการนี้ เพื่อให้การจัดทำแผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตามผล ของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566 เป็นไปด้วยความเรียบร้อย คณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการและค่าเกณฑ์วัดฯ(KPI) ของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566 จึงขอให้ทุกกองดำเนินการดังนี้

1. กระจายค่าเป้าหมายรายเดือน ค่าเป้าหมายของแต่ละ กฟฟ. ในสังกัด กฟฉ.3 พร้อมจัดทำคำจำกัดความของกิจกรรมตามแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2566 ในส่วนของ กฟฉ.3

2. จัดทำแผนปฏิบัติการ (เพิ่มเติม) ของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566 พร้อมกระจายค่าเป้าหมายรายเดือน ค่าเป้าหมายของแต่ละ กฟฟ. ในสังกัด กฟฉ.3 และคำจำกัดความของแต่ละกิจกรรม

3. จัดทำงานสำคัญที่ต้องติดตามผล ของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566 พร้อมกระจายค่าเป้าหมายรายเดือน ค่าเป้าหมายของแต่ละ กฟฟ. ในสังกัด กฟฉ.3 และคำจำกัดความของแต่ละกิจกรรม

โดยสามารถดาวน์โหลดแบบฟอร์ม เพื่อจัดทำข้อมูลได้จาก Google Drive ผ่านลิ้งก์ http://bit.ly/3i0PytI หรือ QR Code ตามเอกสารแนบ 2

ทั้งนี้ การกระจายค่าเป้าหมายฯและคำจำกัดความ ขอให้ผ่านความเห็นชอบจากผู้บริหารของหน่วยงาน ก่อนจัดส่งให้คณะกรรมการฯ (ผผธ.กบล.ฉ.3) ภายในวันที่ 6 ธันวาคม 2565 เพื่อใช้ประกอบการประชุมฯ ในวันที่ 14 ธันวาคม 2565 ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

Issued by: PEA Certification Authority
Digitally Signed by: นายชูชาติ ชัยอุดม Date: 29/11/2565 15:19:27

(นายชูชาติ ชัยอุดม)
อฝ.วบ.ฉ.3/ประธานคณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการและค่าเกณฑ์วัดฯ(KPI) ของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566

แผนกแผนธุรกิจ
โทร. (23)10221

Issued by: PEA Certification Authority
Digitally Signed by: นายชูชาติ ชัยอุดม Date: 29/11/2565 15:19:27

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก คณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติฯ ของ กฟฉ.3 ถึง ทุกฝ่าย, ทุกกอง

เลขที่ ฉ.3กบล.(ผธ)3159/2565 วันที่ 06 ธันวาคม 2565

เรื่อง ขอเปลี่ยนแปลงกำหนดการจัดประชุมจัดทำ KPI แผนปฏิบัติการและงานสำคัญที่ต้องติดตามผลของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566

เรียน อฝ.ทุกฝ่าย, อก.ทุกกอง

ตามหนังสือเลขที่ ฝอภ.(ภ2)800/2565 ลงวันที่ 28 พฤศจิกายน 2565 เชิญประชุมชี้แจงแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ในวันจันทร์ที่ 19 ธันวาคม 2565 เวลา 09.00 - 16.30 น. ผ่านระบบ Webex (เอกสารแนบ 1) และตามหนังสือเลขที่ ฉ.3กบล.(ผธ.)3137/2565 ลงวันที่ 2 ธันวาคม 2565 อนุมัติจัดประชุมพิจารณาจัดทำ KPI แผนปฏิบัติการและงานสำคัญที่ต้องติดตามผลของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566 ในวันที่ 14 ธันวาคม 2565 เวลา 09.00-16.30 น. ณ ห้องประชุมอเนกประสงค์ ชั้น 2 อาคาร 3 สำนักงาน กฟฉ.3 (เอกสารแนบ 2) นั้น

ในการนี้ คณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการและค่าเกณฑ์วัดฯ (KPI) ของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566 ได้พิจารณาแล้ว เพื่อให้การจัดทำ KPI แผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตามผล ของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566 เป็นไปด้วยความเรียบร้อย ตามแนวทางการดำเนินงานของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 จึงขอเปลี่ยนแปลงกำหนดการจัดประชุมจัดทำ KPI แผนปฏิบัติการและงานสำคัญที่ต้องติดตามผลของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566 จากวันที่ 14 ธันวาคม 2565 เป็นวันที่ 23 ธันวาคม 2565 เวลา 09.00 - 16.30 น. ณ ห้องประชุมอเนกประสงค์ ชั้น 2 อาคาร 3 สำนักงาน กฟฉ.3

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

(นางอรุณี โอฬารธนาเศรษฐ์)
อก.บล.ฉ.3/เลขานุการคณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการและค่าเกณฑ์วัดฯ(KPI) ของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566

Issued by: PEA Certification Authority
Digitally Signed by: นางอรุณี โอฬารธนาเศรษฐ์ Date: 06/12/2565 15:28:39

แผนกแผนธุรกิจ
โทร. (23)10220, 10221

23/12/2565 18:32:29

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก คณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติฯ ของ กฟฉ.3 ถึง กฟฉ.3
เลขที่ ฉ.3กบล.(ผธ.)3238/2565 วันที่ 14 ธันวาคม 2565
เรื่อง ขออนุมัติจัดประชุมพิจารณายกร่าง KPI แผนปฏิบัติการและงานสำคัญที่ต้องติดตามผลของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566

เรียน ผชก.(ฉ3)

ตามลงนาม รผก.(ภ2) ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน 2565 เห็นชอบแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) จำนวน 15 แผนงาน 77 กิจกรรม (ต่อท้ายหนังสือเลขที่ กงภ.(ภ2)(สผ.)1227/2565 ลงวันที่ 15 พฤศจิกายน 2565 (เอกสารแนบ 1)) และตามหนังสือเลขที่ ฉ.3 กบล.(ผธ.)3107/2565 ลงวันที่ 29 พฤศจิกายน 2565 ขอให้ทุกกองกระจายค่าเป้าหมายและจัดทำคำจำกัดความของแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2566 ในส่วนของ กฟฉ.3 พร้อมจัดทำแผนปฏิบัติการ (เพิ่มเติม) และ งานสำคัญที่ต้องติดตามผล ของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566 และจัดส่งให้คณะกรรมการฯ(ผผธ.กบล.ฉ.3) ภายในวันที่ 6 ธันวาคม 2565 (เอกสารแนบ 2) นั้น

ในการนี้ คณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการและค่าเกณฑ์วัดฯ (KPI) ของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566 ได้พิจารณาแล้ว เพื่อให้การจัดทำ KPI แผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตามผล ของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566 เป็นไปด้วยความเรียบร้อย จึงเห็นควรขออนุมัติจัดประชุมฯ ตามรายละเอียด ดังนี้

1. กำหนดจัดประชุม: วันที่ 28 ธันวาคม 2565 เวลา 09.00-16.30 น.

2. ผู้เข้าร่วมประชุม ประกอบด้วย:

2.1 ผู้เข้าร่วมประชุม ณ ห้องประชุมอเนกประสงค์ ชั้น 2 อาคาร 3 สำนักงาน กฟฉ.3 ประกอบด้วย

2.1.1 ผชก.(ฉ3)

2.1.2 อฝ.วบ.ฉ.3, อฝ.ปบ.ฉ.3, อฝ.บพ.ฉ.3

2.1.3 รฝ.วบ.ฉ.3(ธ), รฝ.ปบ.ฉ.3(ส), รฝ.บพ.ฉ.3(ธีรภัทร์)

2.1.4 ผจก.กฟฟ.ชั้น 1-3

2.1.5 อก.ทุกกอง

2.1.6 ชก.บล.ฉ.3(ป)

2.1.7 เลขานุการแผนปฏิบัติฯ ทุกกอง

2.1.8 ผผธ.กบล.ฉ.3

2.1.9 ส่วนเกี่ยวข้อง

Issued by: PEA Certification Authority
Digitally Signed by: นายประสิทธิ์ จันทร์ประดิษฐ์ Date: 14/12/2565 14:27:37

2.2 ผู้เข้าร่วมประชุม ผ่านระบบประชุมออนไลน์ Webex ผ่านลิ้งก์ http://bit.ly/3H6aAl4 Meeting number: 2514 066 2879 Password: 1234 หรือ QR Code (ตามเอกสารแนบ 3) ประกอบด้วย

2.2.1 รจก.กฟฟ.ชั้น 1-3

26/12/2565 16:28:01

2.2.2 ผจก.กฟส.

2.2.3 ผจก.กฟย.

2.2.4 เลขานุการแผนปฏิบัติฯ ทุก กฟฟ.

2.2.5 หผ.ทุกแผนก

2.2.6 ส่วนเกี่ยวข้อง

3. ให้ กอก.ฉ.3 จัดเตรียมห้องประชุม พร้อมทั้งเครื่องดื่มและอาหารว่างสำหรับผู้ร่วมประชุม จำนวน 55 คน

4. ให้ กรส.ฉ.3 จัดเตรียมระบบประชุมอนนไลน์ Webex และเครื่องเสียงสำหรับการประชุม

5. ค่าใช้จ่ายในการจัดประชุมฯ ประกอบด้วย ค่าเครื่องดื่มและอาหารว่างสำหรับผู้เข้าร่วมประชุม จำนวน 55 คน ๆ ละ 2 มื้อ ๆ ละ 35 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 3,850.- บาท (สามพันแปดร้อยห้าสิบบาทถ้วน) โดยเบิกจ่ายจากงบประชุมชี้แจง กฟฉ.3 ประจำปี 2565 รหัสบัญชี 52030030 รหัสศูนย์ต้นทุน F301000040 และให้ กบล.ฉ.3(ผผธ.) เป็นผู้เบิกจ่ายต่อไป

6. หากมีการเปลี่ยนแปลงผู้เข้าร่วมประชุม วัน เวลา และสถานที่จัดประชุม โดยไม่มีผลกระทบ ต่อค่าใช้จ่ายเพิ่ม ให้ เลขานุการคณะกรรมการฯ(อก.บล.ฉ.3) สามารถดำเนินการได้โดยไม่ต้องขออนุมัติอีก

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา หากเห็นชอบโปรดลงนามอนุมัติตามข้อ 1 - 6 ต่อไป

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

(นายชูชาติ ชัยอุดม)
อฝ.วบ.ฉ.3/ประธานคณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการและค่าเกณฑ์วัดฯ(KPI) ของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566

เรียน อฝ.ทุกฝ่าย, อก.ทุกกอง, ผจก.กฟฟ.ชั้น 1-3,
ผจก.กฟส., ผจก.กฟย.

อนุมัติตามเสนอ
และแจ้งส่วนเกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมฯ ต่อไป

Issued by: PEA Certification Authority
Digitally Signed by: นายประสิทธิ์ จันทร์ประสิทธิ์ Date: 14/12/2565 11:27:57

(นายประสิทธิ์ จันทร์ประสิทธิ์)
ผชก.(ฉ3)
14 ธ.ค. 65

26/12/2565 16:28:01

แผนกแผนธุรกิจ
โทร. (23)10220, 10221

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

Issued by: PEA Certification Authority
Digitally Signed by: นายประสิทธิ์ จันทร์ประสิทธิ์ Date: 14/12/2565 11:27:57

26/12/2565 16:28:01