แผนปฏิบัติการประจำปี 2567 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 3 (ภาคกลาง) จ.นครปฐม
มุมมอง : Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
- SO1 เป็นผู้นำการให้บริการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลนวัตกรรม และ

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
- CB1 Core Business: การบูรณาการในการสร้างประโยชน์ทางธุรกิจการใช้เทคโนโลยีเพิ่มคุณภาพการให้บริการและเพิ่มขีดความสามารถของบุคล โดยบริหารจัดการจากศูนย์ T3CC

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)
- สร้างมูลค่าเพิ่มในธุรกิจหลัก (Core Regulate Business) 700 ล้านบาท ด้วยการเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารและปฏิบัติการ

4. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)
- 700 ล้านบาท (รายปี)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
- CB1 Core Business: การบูรณาการในการสร้างประโยชน์ทางธุรกิจการใช้เทคโนโลยีเพิ่มคุณภาพการให้บริการและเพิ่มขีดความสามารถของบุคล โดยบริหารจัดการจากศูนย์ T3CC

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)
- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาค
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรมของสายง
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรมของสายง
- ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม
- สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance/Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นขอ
- ผลสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานของ กฟภ.
- ผลสำรวจความผูกพันระหว่างผู้มีส่วนได้ส่วนเสียกับ กฟภ.

7. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)
- ระดับ 5
- ระดับ 5
- ระดับ 5
- ระดับ 5
- อัตราส่วน PM/CM ไม่ต่ำกว่า 2.0
- ระดับ 5
- ระดับ 5

8. แผนงาน / โครงการ / งาน ating Strategies หรือ Strategic Initi	**9. แผนปฏิบัติ** (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	**10. สถานที่**	**หน่วยวัด**	**11. เป้าหมายรายไตรมาส** ไตรมาส	ผลการดำเนินการสะสม ไตรมาส 3 /2567	ผลการดำเนินการสะสม ไตรมาส 1 -3 /2567	ผู้รับผิดชอบรายงานผล	**12. หน่วยงานหลัก**
แผนงานที่ 1 ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานและใต้	**1.1 จัดทำค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสีย (Total Losses)**							
	1.1.1 จัดทำค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสียชั่วคราว ภายในเดือน ม.ค. 2567 เป้าหมาย กฟก.3 เป้า 5.44	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M กฟฟ.ชั้น 2-3	ครั้ง	1	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ตามแผนงานที่กำหนด	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ตามแผนงานที่กำหนด	ผมต. ผปบ. ผบร.	คณะทำงานฯ กบล.(ก3) กฟอ.พทท.
	1.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสียปี 2567 ตามที่ กฟภ.กำหนด เป้าหมาย เป้าปี กฟส.พทท. = 5.36 เป้า ม.ค.-ม.ิย.67 = 6.21	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M กฟฟ.ชั้น 2-3	ครั้ง	-	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ตามแผนงานที่กำหนด	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ตามแผนงานที่กำหนด	ผมต. ผปบ. ผบร.	คณะทำงานฯ กบล.(ก3) กฟอ.พทท.

แผนงานที่ 1 ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานและใต้ (ต่อ)	**1.2 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติด้าน Technical Loss จำนวน 10 มาตรการ ของ กฟภ. + 1 แผนเพิ่มเติม** **เป้าหมาย** - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และทบทวนกิจกรรม (กรณีค่า Loss ไม่ได้ค่าเป้าหมายตามไตรมาส	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M กฟฟ.ชั้น 2-3 กรย.(ก3) กปบ.(ก3) กบษ.(ก3) กสฟ.(ก3) กวว.(ก3)	ร้อยละ	100	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด	ผปบ.	คณะทำงานฯ กวว.(ก3) กฟอ.พทท.
	1.3 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติด้าน Non Technical Loss จำนวน 8 มาตรการ ของ กฟภ. **เป้าหมาย** - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และทบทวนกิจกรรม (กรณีค่า Loss ไม่ได้ค่าเป้าหมายตามไตรมาส	กฟจ. ฟส.ระดับ L/M/S/XS กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. / กฟย. กบล.(ก3) กบฟ.(ก3) กดส.(ก3)	ร้อยละ	100	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ได้ดำเนินการครบทั้ง 8 มาตรการ และ มาตรการเพิ่มเติม ก.3 15 มาตรการแล้ว	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ได้ดำเนินการครบทั้ง 8 มาตรการ และ มาตรการเพิ่มเติม ก.3 15 มาตรการแล้ว	ผมด. ผบร.	คณะทำงานฯ กบล.(ก3) กฟอ.พทท.
	1.4 การใช้โปรแกรม U-CUBE เพื่อนำมาใช้บริหารจัดการด้าน Non-Technical Losses **เป้าหมาย** - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขกรณีไม่สามารถดำเนินการแก้ไข/ปิดงานได้ครบถ้วน ร้อยละ 100	ฟส.ระดับ L/M/S/ กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. / กฟย. กบล.(ก3)	ร้อยละ	100	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ก.ค. NL1=5 NL2=4.7 ส.ค. NL1=5 NL2=4.7 ก.ย. NL1=5 NL2=4.7	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ก.ค. NL1=5 NL2=4.7 ส.ค. NL1=5 NL2=4.7 ก.ย. NL1=5 NL2=4.7	ผมด. ผบร.	คณะทำงานฯ กบล.(ก3) กฟอ.พทท.
	1.5 การปรับปรุงหม้อแปลงและระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ตามผลการวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม OPSA on GIS (ไตรมาสที่ 4/2566) 1.5.1 ตรวจสอบ, จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหาแรงดันตก และ/หรือ Loading มากกว่า 100% เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 อนุมัติงบประมาณร้อยละ 30 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ต้องแก้ไข (2 เครื่อง) ไตรมาส 2 อนุมัติงบประมาณร้อยละ 80 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ต้องแก้ไข (2 เครื่อง) ไตรมาส 3 อนุมัติงบประมาณร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ต้องแก้ไข (2 เครื่อง) (รายละเอียด ตามเอกสารแนบ หม้อแปลงที่ต้องแก้ไข กรณี แรงดันตก/Load > 100%) เป้าหมาย 2 เครื่อง PEA 36-015097 ขนาด 100 KVA = PMB04 , PEA 31-002106 ขนาด 30 KVA = SLY08	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กวว.(ก3)	ร้อยละ	30	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 กฟอ.พทท. จำนวน 2 เครื่อง ดำเนินการแล้ว 2 เครื่อง ตามแผนงานที่กำหนด ตามแผนงานที่กำหนด ตามแผนงานที่กำหนด	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 กฟอ.พทท. จำนวน 2 เครื่อง ดำเนินการแล้ว 2 เครื่อง ตามแผนงานที่กำหนด ตามแผนงานที่กำหนด ตามแผนงานที่กำหนด	ผปบ.	กวว.(ก3) กฟอ.พทท.

แผนงานที่ 1 ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ **จำหน่าย (Loss) ของสายงาน** **และใต้** **(ต่อ)**	1.5.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไขปัญหา หม้อแปลงที่เกิดปัญหาแรงดันตก และ/หรือ Loading มากกว่า 100% เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงาน (D1-F4) ไตรมาส 1 ร้อยละ 10 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณ ไตรมาส 2 ร้อยละ 50 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณ ไตรมาส 3 ร้อยละ 80 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณ ต.ค. - พ.ย. 2567 ร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณ	กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กวว.(ก3)	ร้อยละ	10	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ตามแผนงานที่กำหนด	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ตามแผนงานที่กำหนด	ผปบ.	กวว.(ก3) กฟอ.พทท.
	1.5.3 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามข้อ 1.5.2 ในระบบ PSIM (c3psim.pea.co.th) (สถานะ D1) เป้าหมาย รายงานผลเดือนละครั้ง ในระบบ PSIM	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กวว.(ก3)	ครั้ง	3	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 กฟอ.พทท. จำนวน 2 เครื่อง ดำเนินการแล้ว 2 เครื่อง	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 กฟอ.พทท. จำนวน 2 เครื่อง ดำเนินการแล้ว 2 เครื่อง	ผปบ.	กวว.(ก3) กฟอ.พทท.
	1.5.4 วิเคราะห์ระบบจำหน่ายแรงต่ำด้วย OPSA on GIS ภายในวันที่ 15 ธ.ค. 2567 เพื่อใช้จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำในปี 2568 ต่อไป เป้าหมาย วิเคราะห์และจัดทำแผนงาน เดือน ธ.ค. 2567 จำนวน 1 ครั้ง	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กวว.(ก3)	ครั้ง	-	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ตามแผนงานที่กำหนด	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ตามแผนงานที่กำหนด	**ผปบ.**	กวว.(ก3) กฟอ.พทท.
แผนงานที่ 2 ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้า **ขัดข้อง (SAIFI) และดัชนีระยะเวลา** **ขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม** **อุตสาหกรรม, สวนอุตสาหกรรม ข** **งานภาคกลางและใต้**	**2.1 จัดทำค่าเป้าหมาย และปรับปรุงค่าเป้าหมายค่าดัชนี SAIFI & SAIDI** **พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม** 2.1.1 จัดทำค่าเป้าหมายชั่วคราว ค่าดัชนี SAIFI&SAIDI พื้นที่นิคมอุตสาหกร ภายในเดือน ม.ค. 2567 เป้าหมาย เป้าหมายปี SAIFI = 1.40 , SAIDI = 15.3 เป้า ไตรมาส 2 SAIFI = 0.93 , SAIDI = 9.1	กปบ.(ก3)	ครั้ง	1	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 สถานะปัจจุบัน ม.ค. - ส.ค.67 สถานะปัจจุบัน SAIFI = 0.09 , SAIDI = 3	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 สถานะปัจจุบัน ม.ค. - ส.ค.67 สถานะปัจจุบัน SAIFI = 0.09 , SAIDI = 3.1	ผปบ.	กปบ.(ก3) กฟอ.พทท.

<u>แผนงานที่ 2</u> <u>ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม อุตสาหกรรม, สวนอุตสาหกรรม ของสายงานภาคกลางและใต้ (ต่อ)**	2.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมายดัชนี SAIFI&SAIDI พื้นที่นิคมอุตสาหกรรมตามที่ กฟภ.กำหนด <u>เป้าหมาย</u> ภายในไตรมาสที่ 2/2567	กปบ.(ก3)	ครั้ง	-	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กปบ.(ก3)	กปบ.(ก3)
	2.2 ตรวจสิ่งผิดปกติในระบบสายส่ง 115 เควี และระบบจำหน่าย และดำเนินการแก้ไขสิ่งผิดปกติในระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบสายส่งไฟฟ้า (ตามระยะเวลาที่คู่มือ Maintenance Policy กำหนด) ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MJM) - ระบบสายส่ง ทุกวงจร 2 เดือน ครั้ง - ระบบจำหน่าย 22 เควี ทุกวงจร ไตรมาสละ 1 ครั้ง							
	2.2.1 ตรวจสิ่งผิดปกติในระบบสายส่ง 115 เควี และระบบจำหน่าย 22 เควี ด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MJM) **<u>เป้าหมาย</u>** - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม กบษ.(ก3)	ร้อยละ	100	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม	กบษ.(ก3)
	2.2.2 ดำเนินการแก้ไขสิ่งผิดปกติในระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบสายส่งไฟ ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม โดยตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานด้วยโป Mobile job Management (MJM) (ตามระยะเวลาที่คู่มือ Maintenance Policy กำหนด) <u>เป้าหมาย</u> ดำเนินการแก้ไขตาม Maintenance Policy และรายงานผลการแก้ไขสิ่งผิดปกติ ทุกไตรมาส	กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม กบษ.(ก3)	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม	กบษ.(ก3)
	2.3 ตัดแต่งต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้าได้ตามแผนงานของ กฟข. (ตามระยะทางต้นไม้ที่ได้จากการสำรวจ) ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม **<u>เป้าหมาย</u>** - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส กฟก.3 จำนวน 33.38 วงจร-กม. - นิคมฯสมุทรสาคร จำนวน 20.27 วงจร-กม. - นิคมฯสินสาคร จำนวน 13.11 วงจร-กม.	กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม กบษ.(ก3)	ร้อยละ	100	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม	กบษ.(ก3)

แผนงานที่ 2 ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้า **ขัดข้อง (SAIFI) และดัชนีระยะเวลา** **ขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม** **อุตสาหกรรม, สวนอุตสาหกรรม ข** **งานภาคกลางและใต้** **(ต่อ)**	**2.4 บำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม** **เป้าหมาย** - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส กฟก.3 จำนวน 4 สถานี (สถานีฯท่าทราย1, สถานีฯสมุทรสาคร 16(ชค), สถานีฯท่าทราย2(ชค), สถานีฯสินสาคร)	กสฟ.(ก3)	ร้อยละ	100	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง		กสฟ.(ก3)
	2.5 สำรวจระบบไฟฟ้าทั้งระบบสายส่ง, ระบบจำหน่ายแรงสูง เพื่อพิจารณาปรับปรุงระบบจำหน่ายพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 2.5.1 สำรวจระบบจำหน่ายและจัดทำแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบสายส ระบบจำหน่าย เป้าหมาย จัดทำแผนงานและรายงานผลภายใน เดือน มี.ค. 2567	กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม กบษ.(ก3)	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม	กบษ.(ก3)
	2.5.2 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่าย จากข้อ 2.5.1 เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม กบษ.(ก3)	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม	กบษ.(ก3)
	2.6 รายงานผลค่าดัชนี SAIFI&SAIDI และวิเคราะห์ปัญหา รวมทั้งแนวทางแก้ไขปัญหากระแสไฟฟ้าขัดข้อง พื้นที่นิคมอุตสาหกรรมเพื่อระบุอุปกรณ์ทำงาน/สาเหตุ/แก้ไขปัญหาฯ **เป้าหมาย** - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขปัญหา (กรณีค่า SAIFI&SAIDI ไม่ได้ค่าเป้าหมายตามไตรมาส)	กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม กปบ.(ก3)	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม	กปบ.(ก3) กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม
	2.7 รายงานการตรวจสอบวิเคราะห์ระบบป้องกันทำงานผิดปกติสำหรับเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กสฟ.(ก3)	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กสฟ.(ก3)	กสฟ.(ก3)

แผนงานที่ 2 ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม, สวนอุตสาหกรรม ของสายงานภาคกลางและใต้ (ต่อ)	**2.8 จำแนกนิคมอุตสาหกรรม Criteria และจัดทำแผนงานปรับปรุงประสิทธิภาพระบบไฟฟ้าภายในนิคมอุตสาหกรรม** A = มีสถานีไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่ง Closed Loop B = มีสถานีไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่งไม่เป็น Closed Loop C = ไม่มีสถานีไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่ง Closed Loop D = ไม่มีสถานีไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่งไม่เป็น Closed Loop เป้าหมาย จำแนกนิคมอุตสาหกรรม ตาม Criteria ภายในไตรมาสที่ 1/2567	กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม กปบ.(ก3)	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม	กปบ.(ก3) กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม
	2.9 สรุปเปรียบเทียบผลค่าดัชนี SAIFI&SAIDI กับเป้าหมายของนิคมอุตสาหกรรม ทั้ง 4 ประเภท A : SAIFI = 1.372, SAIDI = 23.204, B : SAIFI = 1.408, SAIDI = 24.716, C : SAIFI = 1.444, SAIDI =26.228, D : SAIFI =1.480, SAIDI = 27.740 **เป้าหมาย** - รายงานผล (ค่าจริง + ค่าคาดคะเน) เปรียบเทียบค่าเป้าหมาย ทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขปัญหา (กรณีค่า SAIFI&SAIDI ไม่ได้ตามค่าเป้าหมาย)	กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม กปบ.(ก3)	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม	กปบ.(ก3) กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม
	2.10 จัดทำแผนงานยกระดับ Critetia (A-D) ของนิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย รายงานแผนงานยกระดับฯ ภายในไตรมาสที่ 3/2567	กปบ.(ก3)	ครั้ง	-	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม	กปบ.(ก3) กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม
	2.11 จัดทำข้อมูลเขตอุตสาหกรรมและสวนอุตสาหกรรมในพื้นที่ พร้อมทั้งประเมินค่าดัชนี SAIFI & SAIDI ของปี 2566 2.11.1 จัดทำข้อมูลเขตอุตสาหกรรมและสวนอุตสาหกรรมในพื้นที่ เป้าหมาย รายงานผล ภายในไตรมาสที่ 1/2567	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กปบ.(ก3)	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กปบ.(ก3)	กปบ.(ก3)
แผนงานที่ 2 ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม, สวนอุตสาหกรรม ของสายงานภาคกลางและใต้ (ต่อ)	2.11.2 ประเมินค่าดัชนี SAIFI& SAIDI ของเขตอุตสาหกรรมและสวนอุตสาห ของปี 2566 เพื่อนำมาเป็นค่าเป้าหมาย เป้าหมาย รายงานผล ภายในไตรมาสที่ 1/2567	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กปบ.(ก3)	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กปบ.(ก3)	กปบ.(ก3)

	2.11.3 ประมวลค่าดัชนี SAIFI & SAIDI เปรียบเทียบกับค่าเป้าหมายพร้อมทั้ง วิเคราะห์นำเสนอแนวทางแก้ไข (กรณียังไม่ได้ค่าตามเป้าหมาย) **เป้าหมาย** - รายงานผล (ค่าจริง + ค่าคาดคะเน) เปรียบเทียบค่าเป้าหมาย ทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขปัญหา (กรณีค่า SAIFI&SAIDI ไม่ได้ตาม	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กปบ.(ก3)	ครั้ง	1	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการตามเป้าหมาย	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการตามเป้าหมาย	ผปบ.	กปบ.(ก3)
แผนงานที่ 3 สร้างความสัมพันธ์กับผู้มีส่วน **ได้ส่วนเสียเพื่อเพิ่มความพึงพอใจ** **ไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม**	**3.1 แต่งตั้งคณะทำงานติดตามผลการวิเคราะห์ความพึงพอใจต่อคุณภา** **ผลิตภัณฑ์ของลูกค้าในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรม** เป้าหมาย จัดตั้งคณะทำงานฯ ภายในเดือน ก.พ. 2567	สายงาน กต	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	ฝงภ.(กต)	ฝงภ.(กต)
	3.2 ประชุมติดตามผลการวิเคราะห์ความพึงพอใจจากการสำรวจฯ เพื่อ **จัดทำแผนงานเพื่อเพิ่มความพึงพอใจต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์ของลูกค้าใน** **กลุ่มนิคมอุตสาหกรรม** เป้าหมาย ภายในเดือน มี.ค. 2567	สายงาน กต	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	ฝงภ.(กต)	ฝงภ.(กต)
	3.3 ติดตามผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการฯ เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	สายงาน กต	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	ฝงภ.(กต)	ฝงภ.(กต)
แผนงานที่ 4 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในกา **บำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข** **Maintenance Corrective Mainte** **ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า**	**4.1 จัดทำแผนงาน และดำเนินกิจกรรมเพื่อควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุง** **รักษาเชิงป้องกันต่อการบำรุงรักษาเชิงแก้ไข (Preventive Maintenan** **Maintenance ZPM4/(ZOM1+ZPM2)) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้าให้อยู่ใ** **อัตราไม่น้อยกว่า 2.0** **เป้าหมาย** - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - อัตราส่วน PM/CM ไม่น้อยกว่า 2.0	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	อัตราส่วน	น้อยกว่า 2	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการแล้ว ค่าปัจจุบัน 5	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการแล้ว ค่าปัจจุบัน .5	ผปบ.	กบษ.(ก3) กฟอ.พทท.
แผนงานที่ 4 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในกา **บำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข** **Maintenance Corrective Mainte** **ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า** **(ต่อ)**	**4.2 ดำเนินแผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดจำนวนครั้งการทำงานของ Circuit** **Breaker หรือ Recloser ที่ส่งผลกระทบต่อค่า SAIFI สูง ปี 2566 (กำหนดโดย ฝปบ.)** **ของ กฟส.ระดับ L/M/S, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง เฉพาะระบบจำหน่าย** **22/33 เควี อย่างน้อย กฟฟ. ละ 1 ฟีดเดอร์** 4.2.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าเพื่อลดจำนวนครั้งการทำ ของ Circuit Breaker หรือ Recloser ที่ส่งผลกระทบต่อค่า SAIFI สูง ปี 256 (กำหนดโดย ฝปบ.) เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน เดือน ก.พ. 2567 **(รายละเอียดตามเอกสารแนบ วงจร SAIFI สูง)** **เป้าหมาย SLY09 SAIFI 0.460 , SAIDI 29.320**	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	ครั้ง	1	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการตามแผน Patrol , ดัดต้นไม้ , บำรุงหม้อแปลง	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการตามแผน Patrol , ดัดต้นไม้ , บำรุงหม้อแปลง	ผปบ.	กบษ.(ก3) กฟอ.พทท.

	4.2.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 4.2.1 **เป้าหมาย** - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - ให้ กฟส.ระดับ L/M/S, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง ลดจำนวนครั้งการทำงานของ Circuit Breaker หรือ Recloser ให้ลดลงร้อยละ 50	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	ครั้ง	1	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการตามแผน	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการตามแผน	ผปบ.	กบษ.(ก3) กฟอ.พทท.
	ไฟฟ้าที่ไม่มีการทำงานของ Circuit Breaker/Recloser หรือ วงจรที่ดีที่สุด สำหรับ กฟส.ระดับ L/M/S, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง 4.3.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อรักษาสภาพระบบไ ที่ไม่มีการทำงานของ Curcuit Beraker/Recloser หรือวงจรที่ดีที่สุด สำหรับ กฟส.ระดับ L,M,S ,กฟฟ.1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง อย่างน้อย กฟฟ.ละ 1 ฟีดเด เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน เดือน ก.พ. 2567 **(รายละเอียดตามเอกสารแนบ วงจรดีที่สุด)** **เป้าหมาย PMB08 SF (2.34) , SD (53.78) , BEU03 (วงจรไม่ดับ**	กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	ครั้ง	1	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการตามแผน Patrol , ตัดต้นไม้ , บำรุงหม้อแปลง	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการตามแผน Patrol , ตัดต้นไม้ , บำรุงหม้อแปลง	ผปบ.	กบษ.(ก3) กฟอ.พทท.
	4.3.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 4.3.1 **เป้าหมาย** - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - ให้ กฟส.ระดับ L/M/S, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง ลดจำนวนครั้งการทำงานของ Circuit Breaker หรือ Recloser ให้ลดลงหรือเท่ากับ 0	กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส.	ครั้ง	1	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการตามแผน	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการตามแผน	ผปบ.	กบษ.(ก3) กฟอ.พทท.
แผนงานที่ 4 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในกา **บำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข** **Maintenance Corrective Mainte** **ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า** **(ต่อ)**	**4.4 ตัดแต่งต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้าได้ตามแผนงานของ กฟข. (ตามระยะทางต้นไม้ที่ได้จากการสำรวจ)** **เป้าหมาย** - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส กฟก.3 จำนวน 18,309.00 วงจร-กม. **(รายละเอียดตามเอกสารแนบ แผนงานตัดต้นไม้)** **เป้าหมาย จ้างเหมา รายครั้ง 8.34 กม. ม จ้างเหมารายปี 145.62 กม. รวม 153.96 กม.**	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	ร้อยละ	100	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการตามแผนรายปี งวดที่ 3 รอตรวจรับงาน	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการตามแผนรายปี งวดที่ 1 เบิกจ่ายเรียบร้อย งวดที่ 2 เบิกจ่ายเรียบร้อย	ผปบ.	กบษ.(ก3) กฟอ.พทท.
	4.5 ตรวจสิ่งผิดปกติในระบบสายส่ง 115 เควีและระบบจำหน่าย 22 เควี (Patrol) ด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MJM) - ระบบสายส่ง ทุกวงจร 2 เดือน ครั้ง - ระบบจำหน่าย 22 เควี ทุกวงจร ไตรมาสละ 1 ครั้ง **เป้าหมาย** - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	ร้อยละ	100	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 สายส่ง 115 เควี 11 งาน ระบบ 22 Kv. 149 งาน ระบบแรงต่ำ 71 งาน	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 สายส่ง 115 เควี 13 งาน ระบบ 22 Kv. 203 งาน ระบบแรงต่ำ 157 งาน	ผปบ.	กบษ.(ก3) กฟอ.พทท.

	4.6 ดำเนินการแก้ไขสิ่งผิดปกติในระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบสายส่งไฟฟ้าโดยตรวจสอบ และติดตามผลการดำเนินงาน ด้วยโปรแกรม Mobile job Managemer (ตามระยะเวลาที่คู่มือ Maintenance Policy กำหนด) เป้าหมาย ดำเนินการแก้ไขตาม Maintenance Policy และรายงานผลดำเนิน การแก้ไขสิ่งผิดปกติทุกไตรมาส	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	ครั้ง	1	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 สายส่ง 115 เควี 11 งาน ระบบ 22 Kv. 149 งาน ระบบแรงต่ำ 71 งาน	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 สายส่ง 115 เควี 13 งาน ระบบ 22 Kv. 203 งาน ระบบแรงต่ำ 157 งาน	ผปบ.	กบษ.(ก3) กฟอ.พทท.
	4.7 ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้า ในพื้นที่ชนแดนให้มีประสิทธิภาพ **4.7.1 แผนงานก่อสร้างและปรับปรุงสายไฟฟ้าแรงสูง** เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กฟก.3 จำนวน 0.31 วงจร - กม. มีจำนวน 2 งานดังนี้ (ตามอนุมัติ ผวก. ลว. 7 เมย 66 ก.3 กวว(ก) 2641/2566) 1) ปรับปรุงระบบจำหน่ายบริเวณท้ายซอยโรงแก้ว ระยะ 0.04 วงจร-กม. 2) ปรับปรุงระบบจำหน่ายบริเวณวัดนครชื่นชุ่ม ระยะ 0.27 วงจร-กม.	กฟจ.สค. กฟส.อมน. กวว.(ก3)	ครั้ง	1	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67	ผปบ.	กวว.(ก3) กฟอ.พทท.
	4.7.2 จัดหาอุปกรณ์ตัดตอนและระบบควบคุมสั่งการระยะไกล เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กฟก.3 จำนวน RCS 160 ชุด และ FRTU 160 ชุด (แผนงานติดตั้ง) ไตรมาส 1 จำนวน 60 ชุด ไตรมาส 2 จำนวน 100 ชุด	กฟฟ.ในพื้นที่ จ.สมุทรสาคร กฟฟ.ในพื้นที่ จ.นครปฐม กบษ.(ก3)	ครั้ง	1	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 จำนวน 4 ชุด ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 จำนวน 4 ชุด ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ	ผปบ.	กปบ.(ก3) กบษ.(ก3) กฟอ.พทท.

แผนงานที่ 4 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในกา **บำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข** **Maintenance Corrective Mainte** **ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า** **(ต่อ)**	**4.7.3 แผนงานเพิ่มขีดความสามารถในการจ่ายไฟฟ้าในระบบแรงต่ำ** เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กฟก.3 จำนวน 1,900 kVA **(รายละเอียดตามเอกสารแนบ แผนงานจ่ายไฟในระบบแรงต่ำ)** **เป้าหมาย กฟอ.พุทธมณฑล ไม่มีในแผน**	กฟฟ.ในพื้นที่ จ.สมุทรสาคร กฟฟ.ในพื้นที่ จ.นครปฐม กวว.(ก3)	kVA	-	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กวว.(ก3)	กวว.(ก3)
	4.7.4 แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายข้ามถนนเป็นระบบจำหน่าย UG,T เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กฟก.3 จำนวน 1.70 วงจร - กม. **(รายละเอียดตามเอกสารแนบ แผนงานปรับปรุง UG,TAC)** **SLY02 , SLY03 บริเวณหน้าศูนย์การแพทย์กาญจนา 0.12 กม. งบปร**	กฟฟ.ในพื้นที่ จ.สมุทรสาคร กฟฟ.ในพื้นที่ จ.นครปฐม กรย.(ก3)	วงจร - กม.	-	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 รอแผนดำเนินการ ส่วนเกี่ยวข้อง	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 รอแผนดำเนินการ ส่วนเกี่ยวข้อง	ผปบ.	กรย.(ก3) กวว.(ก3) กฟอ.พทท.
	4.8 ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้า ในพื้นที่พิเศษ (อาทิ พื้นที่รองรับโครงการ Landbridge) ให้มีประสิทธิภาพ							
	4.8.1 กำหนดพื้นที่พิเศษสำหรับจัดทำโครงการ เป้าหมาย ภายในไตรมาสที่ 1/2567 กฟก.3 ไม่มีแผนงาน	กฟก.3	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง		-
	4.8.2 สำรวจ จัดทำแผนงาน/โครงการ เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงาน ภายในไตรมาสที่ 3/2567 กฟก.3 ไม่มีแผนงาน	กฟก.3	ครั้ง	-	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง		-
	4.8.3 จัดทำขออนุมัติงบประมาณสำหรับดำเนินการ เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงาน ภายในไตรมาสที่ 3/2567 กฟก.3 ไม่มีแผนงาน	กฟก.3	ครั้ง	-	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง		-

แผนงานที่ 5 สร้างความสัมพันธ์กับผู้มี **ส่วนได้ส่วนเสีย (ทุกกลุ่มยกเว้นกลุ่** **และกลุ่มพนักงาน) เพื่อเพิ่มความพึ** **และความผูกพันของผู้มีส่วนได้ส่ว** **เสียต่อการดำเนินงานของ กฟภ.**	**5.1 แต่งตั้งคณะทำงานติดตามผลการสำรวจความพึงพอใจและความผูกพันของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานของ กฟภ. ของสายงานภาคกลางและใต้** เป้าหมาย ภายในเดือน ม.ค. 2567	คณะทำงานฯ กรย.(ก3)	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง		คณะทำงานฯ กรย.(ก3)
	5.2 ประชุมติดตามผลการวิเคราะห์ความพึงพอใจและความผูกพันจากการสำรวจฯ เพื่อจัดทำแผนงานแก้ไข เป้าหมาย ภายในเดือน มี.ค. 2567	คณะทำงานฯ กรย.(ก3)	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง		คณะทำงานฯ กรย.(ก3)
	5.3 ติดตามผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการฯ เป้าหมาย สรุปและรายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	คณะทำงานฯ กรย.(ก3)	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง		คณะทำงานฯ กรย.(ก3)

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 3 (ภาคกลาง) จ.นครปฐม
มุมมอง : Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
- SO3 เป็นองค์กรที่มีความพร้อม
การเปลี่ยนแปลงความท้าทายของประ
เพื่อความยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
- GM1 ทบทวนและเพิ่มประสิทธิภาพของ Grid Modernization และ
เพื่อรองรับการเพิ่มขึ้นของ EV, RE และ ESS

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)
- เพิ่มประสิทธิผลในการลงทุนตามแผน Smart Grid

4. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)
ร้อยละ 100 (ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนงาน)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
- GM1 ทบทวนและเพิ่มประสิทธิภาพของ Grid Modernization และ
เพื่อรองรับการเพิ่มขึ้นของ EV, RE และ ESS

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ของระบบจำหน่าย
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ของระบบจำหน่าย

7. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)
- ระดับ 5
- ระดับ 5

8. แผนงาน / โครงการ / งาน ating Strategies หรือ Strategic Initi	**9. แผนปฏิบัติ** (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	**10. สถานที่**	**หน่วยวัด**	**ไตรมาส**	**11. เป้าหมายรายไตรมาส** ผลการดำเนินการสะสม ไตรมาส 3 /2567	ผลการดำเนินการสะสม ไตรมาส 1 -3 /2567	**ผู้รับผิดชอบรายงานผล**	**12. หน่วยงานหลัก**
แผนงานที่ 1 ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้า **(SAIFI) และดัชนีระยะเวลาที่ ของระบบจำหน่ายแรงต่ำของสาย กลางและใต้**	**1.1 จัดทำค่าเป้าหมาย และปรับปรุงค่าเป้าหมายค่าดัชนี SAIFI & SAIDI แรงต่ำ** **1.1.1 จัดทำค่าเป้าหมายชั่วคราว ค่าดัชนี SAIFI&SAIDI แรงต่ำ** เป้าหมาย ภายในเดือน ม.ค. 2567 กฟก.3 SAIFI = 0.798 , SAIDI = 47.997 เป้าหมาย มิ.ย. 67 กฟส.พทฑ. SAIFI = 0.377 , SAIDI = 45.975	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กปบ.(ก3)	ครั้ง	1	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 SAIFI = 1.19 , SAIDI = 11.93 ผล = 0.19 ผล = 3.42 สถานะ ส.ค.67	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 SAIFI = 1.19 , SAIDI = 11.93 ผล = 0.19 ผล = 3.42 สถานะ ส.ค.67	ผปบ.	กปบ.(ก3) กฟอ.พทฑ.
	1.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมายดัชนี SAIFI&SAIDI แรงต่ำ เป้าหมาย ภายในไตรมาสที่ 2/2567	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กปบ.(ก3)	ครั้ง	-	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการแล้ว	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการแล้ว	ผปบ.	กปบ.(ก3) กฟอ.พทฑ.
	1.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสียปี 2567 ตามที่ กฟภ.กำหนด เนินการแก้ไขจุดผิดปกติพร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการใน MJM **เป้าหมาย** รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส **กฟก.3 จำนวน ร้อยละ 33.33 ของหม้อแปลงติดตั้ง**	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	ครั้ง	1	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการในระบบ MJM ครบถ้วนแล้ว	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการในระบบ MJM ครบถ้วนแล้ว	ผปบ.	กบษ.(ก3) กฟอ.พทฑ.

แผนงานที่ 1 ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้า (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาที่ของระบบจำหน่ายแรงต่ำของสายกลางและใต้ (ต่อ)	**1.3 พิจารณาจัดทำแผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ** **1.3.1 จัดทำแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ** เป้าหมาย จัดทำแผนภายใน เดือน ก.พ. 2567 กฟส. ระดับ L กฟฟ.ชั้น 2 อย่างน้อย กฟฟ. ละ 5 แผนงาน **กฟส. ระดับ M กฟฟ.ชั้น 2 อย่างน้อย กฟฟ. ละ 3 แผนงาน** กฟส. ระดับ S กฟฟ.ชั้น 2 อย่างน้อย กฟฟ. ละ 2 แผนงาน กฟส. ระดับ XS กฟฟ.ชั้น 2 อย่างน้อย กฟฟ. ละ 1 แผนงาน	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	ครั้ง	1	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการส่งของบประมาณครบถ้วนแล้ว	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการส่งของบประมาณครบถ้วนแล้ว	ผปบ.	กบษ.(ก3) กฟอ.พทท.
	1.3.2 ติดตามการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จากข้อ 1.3.1 **เป้าหมาย** สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	ครั้ง	1	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 รอดำเนินการ ตาม 1.3.1	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 รอดำเนินการ ตาม 1.3.1	ผปบ.	กบษ.(ก3) กฟอ.พทท.
	1.4 งานตรวจสอบ/บำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ. ตามวาระ **1.4.1 หม้อแปลง 3 เฟส (ร้อยละ 33.33 ของหม้อแปลงติดตั้ง)** เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กฟก.3 จำนวน 6,261 เครื่อง **เป้าหมาย หม้อแปลง 3 เฟส จำนวน 40 เครื่อง**	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	เครื่อง	1,565	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วน 40 เครื่อง	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วน 40 เครื่อง	ผปบ.	กบษ.(ก3) กฟอ.พทท.
	1.4.2 หม้อแปลง 1 เฟส (ร้อยละ 33.33 ของหม้อแปลงติดตั้ง) เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส กฟก.3 จำนวน 3,713 เครื่อง **เป้าหมาย หม้อแปลง 1 เฟส จำนวน 1 เครื่อง**	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	เครื่อง	928	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วน 1 เครื่อง	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วน 1 เครื่อง	ผปบ.	กบษ.(ก3) กฟอ.พทท.
แผนงานที่ 1 ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้า (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาที่ของระบบจำหน่ายแรงต่ำของสายกลางและใต้ (ต่อ)	**1.5 การปรับปรุงหม้อแปลงและระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ตามข้อมูลจากโปรแกรม VOC / Vcare** เป้าหมาย - รายงานผลการตรวจสอบและแก้ไขข้อร้องเรียนจากโปรแกรม VOC / - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขกรณีไม่สามารถดำเนินการแก้ไข / ปิดงานได้ครบถ้วน ร้อยละ 100	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กวว.(ก3) กบล.(ก3)	ครั้ง	3	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วน	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วน	ผปบ.	กบล.(ก3) กวว.(ก3)

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567 (แผนงานเพิ่มเติม) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 3 (ภาคกลาง) จ.นครปฐม
มุมมอง : Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
- SO1 เป็นผู้นำการให้บริการ
ด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลนวัตกรรม และท

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
- CB1 Core Business: การบูรณาการในการสร้างประโยชน์ทางธุรกิจ
การใช้เทคโนโลยีเพิ่มคุณภาพการให้บริการและเพิ่มขีดความสามารถของบุค
โดยบริหารจัดการจากศูนย์ T3CC

ชี้วัดการดำเนินงาน (KRI)
จัก (Core Regulate Business) 700 ล้านบาท
สิทธิภาพในการบริหารและปฏิบัติการ

4. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)
- 700 ล้านบาท (รายปี)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
- CB1 Core Business: การบูรณาการในการสร้างประโยชน์ทางธุรกิจ
การใช้เทคโนโลยีเพิ่มคุณภาพการให้บริการและเพิ่มขีดความสามารถของบุค
โดยบริหารจัดการจากศูนย์ T3CC

ชี้วัดการดำเนินงาน (KRI)
- บบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้
- SAIFI) นิคมอุตสาหกรรมของสายงานภาคกลางและใต้
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรมของสายงานภาคกลา
- ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม
- สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance/Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า
- ผลสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานของ กฟภ.
- ผลสำรวจความผูกพันระหว่างผู้มีส่วนได้ส่วนเสียกับ กฟภ.

7. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)
- ระดับ 5
- ระดับ 5
- ระดับ 5
- ระดับ 5
- อัตราส่วน PM/CM ไม่ต่ำกว่า 2.0
- ระดับ 5
- ระดับ 5

8. แผนงาน / โครงการ / งาน ating Strategies หรือ Strategic Initi	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	ไตรมาส	11. เป้าหมายรายไตรมาส ผลการดำเนินการสะสม ไตรมาส 3 /2567	ผลการดำเนินการสะสม ไตรมาส 1 -3 /2567	ผู้รับผิดชอบรายงานผล	12. หน่วยงานหลัก
(แผนงานเพิ่มเติม) แผนงานที่ 1 ควบคุมหน่วยสูญเสียใน **ระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงาน** **กลางและใต้**	**1.1 ความครบถ้วนของข้อมูล งานก่อสร้างระบบจำหน่ายในระบบ เทียบกับระบบ SAP(PS)** ดังนี้ 1.1.1 งานก่อสร้าง งบผู้ใช้ไฟ (ยกเว้นงานหมู่บ้านจัดสรร) 1.1.2 งานก่อสร้าง งบลงทุน (งานปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่ายแร ปี 2567) 1.1.3 งานก่อสร้าง (งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพไฟฟ้าและการให้บริการในพื้น ที่ปริมณฑลชนแดน กฟน.ระยะที่ 2 ปี 2567) เป้าหมาย ร้อยละ 90, รายงานทุกไตรมาส 1.1.1 สถานะ SAP F4 1.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสียปี 2567 ตามที่ กฟภ.กำหนด	ฝวบ.(ก3) กวว.(ก3) กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส.	ครั้ง	1	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 **ปัจจุบันสถานะ ก.ค.- ส.ค.67** **Technical loss = 5**	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 **ปัจจุบันสถานะ ก.ค.- ส.ค.67** **Technical loss = 5**	**ผกส.** **ผปบ.**	กวว.(ก3) **กฟอ.พทฑ.**

(แผนงานเพิ่มเติม) แผนงานที่ 1 ควบคุมหน่วยสูญเสียใน **ระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานกลางและใต้** **(ต่อ)**	**1.2 แผนงานปรับปรุงคุณภาพของข้อมูลระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ด้วยการสุ่มตรวจหม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ โหลดเกิน 150 % และแรงดันต่ำกว่า 170V**	กวว.(ก3) กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส.			สถานะ ก.ค.- ก.ย.67	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67	**ผปบ.**	กวว.(ก3) **กฟอ.พทท.**
	1.2.1 กวว.(ก3) จัดทำแผนการสุ่มตรวจ หม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ โหลดเกิน 150% และแรงดันต่ำกว่า 170V เป้าหมาย จัดทำแผนภายใน เดือน ม.ค.2567		**ครั้ง**	1	ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 1146 /67 ลว 5 มิ.ย.68	ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 728/67 ลว 2 เม.ย.68 1146 /67 ลว 5 มิ.ย.68		
	1.2.2 กวว.(ก3)ดำเนินการสุ่มตรวจ หม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ โหลดเกิน 150% และแรงดันต่ำกว่า 170V เป้าหมาย ดำเนินการภายในไตรมาสที่ 2/2566		**ครั้ง**		ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 1146 /67 ลว 5 มิ.ย.68	ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 728/67 ลว 2 เม.ย.68		
	1.2.3 ดำเนินการแก้ไข/ปรับปรุงหม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ โหลดเกิน 150% และแรงดันต่ำกว่า 170V เป้าหมาย กฟจ.สค.,กฟส.ระดับ L,M,S,กฟฟ.2-3,กฟส. ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขข้อมูล		**ครั้ง**	1	ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 1146 /67 ลว 5 มิ.ย.68	ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 728/67 ลว 2 เม.ย.68		
	ระบบ GIS กรณีสุ่มตรวจข้อมูลสภาพปัจจุบันไม่ตรงกับระบบGIS ภายใน 1 เดือน ภายหลังจากได้รับรายงานผลความผิดปกติ				ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 1146 /67 ลว 5 มิ.ย.68	ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 728/67 ลว 2 เม.ย.68 1146 /67 ลว 5 มิ.ย.68		
	1.3 การปรับปรุงหม้อแปลงและระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ตามผลการวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม OPSA on GIS (ไตรมาสที่ 4/2566)							
	1.3.1 หม้อแปลงที่เกิดปัญหา Loading 80-100%				สถานะ ก.ค.- ก.ย.67	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67	**ผปบ.**	
	1.3.1.1 จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Loading 80-100% เป้าหมาย จัดทำแผนแก้ไข ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 1/2567 ดำเนินการให้แล้วเสร็จ 100% (จำนวน 354 เครื่อง) วัดผลจากการรายงานหม้อแปลงใน PSIM และขออนุมัติเปิดงาน คพจ.2.4 ในไตรมาส 1/2567 (กรณีงาน PS) (รายละเอียดตามเอกสารแนบ_แผนงานหม้อแปลง Loading 80-100%) เป้าหมาย **หม้อแปลง PEA 46-005135 SAC07 ขนาด 50 KVA ม. 2 ต.หอมเกล็ด** **หม้อแปลง PEA 55-004147 SLY08 ขนาด 30 KVA**	กวว.(ก3) กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส.	**ครั้ง**	1	ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 1146 /67 ลว 5 มิ.ย.68	ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 728/67 ลว 2 เม.ย.68 1146 /67 ลว 5 มิ.ย.68		กวว.(ก3) **กฟอ.พทท.**
	ถนนเลียบคลองโยง ปากซอย ผญ.นิล ม. 2							

(แผนงานเพิ่มเติม) แผนงานที่ 1 ควบคุมหน่วยสูญเสียใน **ระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานกลางและใต้** **(ต่อ)**	**1.3.1.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไขปัญหาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Loading 80-100%** เป้าหมาย ไตรมาส 1 ร้อยละ 30 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 106 เครื่อง) ไตรมาส 2 ร้อยละ 60 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 212 เครื่อง) ไตรมาส 3 ร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 354 เครื่อง)	กวว.(ก3) กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส.	ร้อยละ	30	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 1146 /67 ลว 5 มิ.ย.68	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 728/67 ลว 2 เม.ย.68 1146 /67 ลว 5 มิ.ย.68	**ผปบ.**	กวว.(ก3) **กฟอ.พทฑ.**
	1.3.2 หม้อแปลงที่เกิดปัญหา Unbalance > 50 % และ Load > 50% **1.3.2.1 จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Unbalance > 50 % และ Load > 50%** เป้าหมาย จัดทำแผนแก้ไข ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 1/2567 ดำเนินการให้แล้วเสร็จ 100% (จำนวน 970 เครื่อง) วัดผลจากการายงานหม้อแปลงใน PSIM และขออนุมัติเปิดงาน คพจ.2.4 ในไตรมาส 1/2567 (กรณีงาน PS)	กวว.(ก3) กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส.	ครั้ง	1	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 1146 /67 ลว 5 มิ.ย.68	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 728/67 ลว 2 เม.ย.68 1146 /67 ลว 5 มิ.ย.68	**ผปบ.**	กวว.(ก3) **กฟอ.พทฑ.**
	1.3.2.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไขปัญหาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Unbalance > 50 % และ Load > 50% เป้าหมาย ไตรมาส 1 ร้อยละ 30 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 291 เครื่อง) ไตรมาส 2 ร้อยละ 60 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 582 เครื่อง) ไตรมาส 3 ร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 907 เครื่อง) (รายละเอียดตามเอกสารแนบ แผนงานหม้อแปลง Unbalance > 50 % และ Load > 50%) **เป้าหมาย** **PEA 47-003722 PMB02 ขนาด 50 KVA ปากซอยสุวรรณดี ม.1 ต.ศาลายา** **PEA 61-007114 PMB04 ขนาด 50 KVA ก่อนถึงสวนขนุนแยกบ่อปลาจันทร์ยิ้ม ม.1 ต.มหาสวัสดิ์** **PEA 57-002748 PMB02 ขนาด 100 KVA DCC_ผู้ใหญ่แช่ม ม.1 ต.ศาลายา** **PEA 58-007597 BEU03 ขนาด 250 KVA DCC_C3ปากทางถนนดอนทอง-บ้านคลองสว่างอารมย์** **PEA 37-019140 PMB03 ขนาด 250 KVA DCC_หมู่บ้านสหพร**	กวว.(ก3) กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส.	ร้อยละ	30	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 1146 /67 ลว 5 มิ.ย.68	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 728/67 ลว 2 เม.ย.68 1146 /67 ลว 5 มิ.ย.68	**ผปบ.**	กวว.(ก3) **กฟอ.พทฑ.**
(แผนงานเพิ่มเติม) **แผนงานที่ 2** ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย **ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเ** **(Preventive Maintenance / Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า**	**2.1 ติดตาม ควบคุม ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI กฟฟ. จุดรวมงาน (รวมสังกัด) ให้เป็นตามเกณฑ์ที่ กจฟ. กำหนด** เป้าหมาย สรุปและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส.	ครั้ง	1	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วน	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วน	**ผปบ.**	กปบ.(ก3) **กฟอ.พทฑ.**

(แผนงานเพิ่มเติม) **แผนงานที่ 2** ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย **ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิ** **(Preventive Maintenance / Corre** **Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบ** **(ต่อ)**	**2.2 ติดตามกิจกรรม ควบคุม ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI 4 กฟฟ. จุดรวมง** **(รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กจฟ. กำหนด** **2.2.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดค่าดัชนีฯ** SAIFI & SAIDI 4 กฟฟ. จุดรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2567	กปบ.(ก3)	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	**ผปบ.**	กปบ.(ก3) **กฟอ.พทฑ.**
	2.2.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 1.2.1 เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส กฟก.3 กฟจ.สุพรรณบุรี, กฟจ.กาญจนบุรี, กฟอ.บ่อพลอย, กฟอ.เดิมบางนางบวช	กฟจ.สพ. กฟจ.กจ. กฟอ.บพล. กฟอ.ดบ. กปบ.(ก3)	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง		กปบ.(ก3)
	2.3 ติดตามกิจกรรม ควบคุม ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI ในพื้นที่เมืองใหญ่ **ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กจฟ. กำหนด** **2.3.1 จัดทำแผนงาน/กิจรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดค่าดัชนี** **SAIFI & SAIDI พื้นที่เมืองใหญ่** เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2567	กฟจ.สค. กฟส.สค. กฟส.คขม. กปบ.(ก3)	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง		กปบ.(ก3)
	เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	กฟส.สค. กฟส.คขม. กปบ.(ก3)			ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง		
	2.4 งานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงเหนือดิน ตาม คพจ.2.3 **เป้าหมาย** รายงานผลทุกไตรมาส จำนวน 128.822 วงจร-กม. ไตรมาส 1 จำนวน 18.545 วงจร-กม. ไตรมาส 2 จำนวน 59.519 วงจร-กม. ไตรมาส 3 จำนวน 45.792 วงจร-กม. ไตรมาส 4 จำนวน 4.966 วงจร-กม. **(รายละเอียดตามเอกสารแนบ แผนงานก่อสร้างแรงสูง)** **เป้าหมาย กฟอ.พุทธมณฑล ไม่มีในแผนงาน**	กรย.(ก3) กฟส. L/M/S	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง		กรย.(ก3)

(แผนงานเพิ่มเติม) **แผนงานที่ 2** ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย **ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเ** **(Preventive Maintenance / Corr** **Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบ** **(ต่อ)**	**2.5 งานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูงเหนือดิน ตาม คพจ.2.3** **เป้าหมาย** รายงานผลทุกไตรมาส จำนวน 164.071 วงจร-กม. ไตรมาส 1 จำนวน 62.708 วงจร-กม. ไตรมาส 2 จำนวน 25.518 วงจร-กม. ไตรมาส 3 จำนวน 24.495 วงจร-กม. ไตรมาส 4 จำนวน 51.350 วงจร-กม. **(รายละเอียดตามเอกสารแนบ แผนงานปรับปรุงแรงสูง)** **เป้าหมาย** P-TDD02.3-I-PMNIA.0014 ปป. 22 เครื่ ใต้แนวสายส่ง แนวทางหลวงชนบท นฐ.3004 ช่วงสฟฟ.พุทธมณฑล 3 ถึงสถานีจ่ายน้ำคลองโยง (ฝั่งขวา) P-TDD02.3-I-PMNIA.0013 ปป. 22 เครื่ ใต้แนวสายส่ง ช่วงจุดแบ่งแดน กฟอ.พุทธมณฑล ถึงสถานีไฟฟ้าพุทธมณฑล 3 (ฝั่งขวา)	กรย.(ก3) กฟส. L/M/S	ครั้ง	1	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 รอดำเนินการ	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 รอดำเนินการ	**ผปบ.**	กรย.(ก3) **กฟอ.พทท.**
	2.6 งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าชั่วคราว - สถานีฯท่าทราย1 (ชั่วคราว) - สถานีฯนครปฐม 4 (ชั่วคราว) - สถานีฯอ้อมน้อย 1 (ชั่วคราว) ไตรมาส 1 จำนวน 1 สถานีฯ ไตรมาส 3 จำนวน 2 สถานีฯ **เป้าหมาย** รายงานผลทุกไตรมาส	กรย.(ก3) กสฟ. กบษ.	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง		กรย.(ก3)
	2.7 สำรวจระบบไฟฟ้าทั้งระบบสายส่ง, ระบบจำหน่ายแรงสูง เพื่อพิจารณาปรับปรุงระบบจำหน่าย 2.7.1 สำรวจระบบจำหน่ายและจัดทำแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบสาย ,ระบบจำหน่าย เป้าหมาย จัดทำแผนงานและรายงานผลภายใน เดือน มี.ค. 2567 กฟส. ระดับ L กฟฟ.ชั้น 2 อย่างน้อย กฟฟ. ละ 5 แผนงาน กฟส. ระดับ M กฟฟ.ชั้น 3 อย่างน้อย กฟฟ. ละ 3 แผนงาน กฟส. ระดับ S, กฟส. อย่างน้อย กฟฟ. ละ 2 แผนงาน กฟส. ระดับ XS, กฟย. อย่างน้อย กฟฟ. ละ 1 แผนงาน	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	ครั้ง	1	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการแล้วเสร็จในไตรมาส 1	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการแล้วเสร็จในไตรมาส 2	**ผปบ.**	กบษ.(ก3) **กฟอ.พทท.**
	2.7.2 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่าย จากข้อ 2.7.1 เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	ครั้ง	1	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการแล้วเสร็จในไตรมาส 1	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการแล้วเสร็จในไตรมาส 2	**ผปบ.**	กบษ.(ก3) **กฟอ.พทท.**

(แผนงานเพิ่มเติม) **แผนงานที่ 2** ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย **ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเ** **(Preventive Maintenance / Corre** **Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบ** **(ต่อ)**	**2.8 งานตรวจสอบ/บำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ. ตามวาระ** **2.8.1 หม้อแปลง 3 เฟส** เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กฟก.3 จำนวน 7,810 เครื่อง ไตรมาส 1 คิดเป็น 10% จำนวน 781 เครื่อง ไตรมาส 2 คิดเป็น 20% จำนวน 1,562 เครื่อง ไตรมาส 3 คิดเป็น 50% จำนวน 3,905 เครื่อง ไตรมาส 4 คิดเป็น 20% จำนวน 1,562 เครื่อง **(รายละเอียดตามเอกสารแนบ แผนงานตรวจสอบ/บำรุงรักษาหม้อแปลง)** **เป้าหมาย หม้อแปลง 3 เฟส จ้างเหมา 200 เครื่อง** **เป้าหมาย หม้อแปลง 3 เฟส ดำเนินการเอง 27 เครื่อง** **รวม 227 เครื่อง**	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	เครื่อง		สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 จ้างเหมาดำเนินการครบถ้วน 200 เครื่อง กำลังดำเนินการ	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 จ้างเหมาดำเนินการครบถ้วน 200 เครื่อง	**ผมต**	กบษ.(ก3) **กฟอ.พทท.**
	2.8.2 หม้อแปลง 1 เฟส เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส กฟก.3 จำนวน 4,615 เครื่อง ไตรมาส 1 คิดเป็น 10% จำนวน 461 เครื่อง ไตรมาส 2 คิดเป็น 20% จำนวน 923 เครื่อง ไตรมาส 3 คิดเป็น 50% จำนวน 2,308 เครื่อง ไตรมาส 4 คิดเป็น 20% จำนวน 923 เครื่อง **(รายละเอียดตามเอกสารแนบ แผนงานตรวจสอบ/บำรุงรักษาหม้อแปลง)** **เป้าหมาย หม้อแปลง 1 เฟส จ้างเหมา - เครื่อง** **เป้าหมาย หม้อแปลง 1 เฟส ดำเนินการเอง 19 เครื่อง** **รวม 19 เครื่อง**	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	เครื่อง	461	กำลังดำเนินการ	กำลังดำเนินการ	**ผมต**	กบษ.(ก3) **กฟอ.พทท.**
	2.9 การบริหารงบลงทุนงานเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพ **เพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้า**							
	2.9.1 ปิดงาน MS.2000 คงค้าง ปี 2565 ครบ 100% ภายใน มี.ค. 2567 เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส กฟก.3 จำนวน 14 งาน	กฟจ.นฐ. กฟอ.บล. กฟส.ลญ. กฟส.ดจ. กบษ.(ก3)	ร้อยละ	100	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการเสร็จแล้ว จำนวน 1 งาน	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการเสร็จแล้ว จำนวน 1 งาน	**ผปบ.** **ผกส.**	กบษ.(ก3) **กฟอ.พทท.**
	2.9.2 ปิดงาน MS.3000 คงค้าง ปี 2565 ครบ 100% ภายใน มี.ค. 2567 เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส กฟก.3 จำนวน 4 งาน	กฟอ.พทท. กฟอ.บล. กฟอ.บพล. กฟส.ทร. กบษ.(ก3)	ร้อยละ	100	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วน ค่าปัจจุบัน 5	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วน ค่าปัจจุบัน .5	**ผปบ.** **ผกส.**	กบษ.(ก3) **กฟอ.พทท.**

(แผนงานเพิ่มเติม) **<u>แผนงานที่ 2</u>** <u>ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย</u> **ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเ** **(Preventive Maintenance / Corre** **Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบ** **(ต่อ)**	2.9.3 ปิดงาน MS.2000 คงค้าง ปี 2566 ครบ 100% ภายใน มิ.ย. 2567 <u>เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส</u> กฟก.3 จำนวน 106 งาน - กฟจ.กาญจนบุรี, กฟจ.นครปฐม, กฟจ.สุพรรณบุรี, กฟส.โคกขาม - กฟส.ไทรโยค, กฟส.กระทุ่มแบน, กฟส.ดอนตูม, กฟส.ด่านช้าง - กฟส.พนมทวน, กฟส.ลาดหญ้า, กฟส.สมุทรสาคร, กฟส.สองพี่น้อง - กฟส.สมุทรสาคร 2 (บ้านแพ้ว), กฟส.สามชุก, กฟส.หนองหญ้าไซ - กฟส.อ้อมน้อย, กฟอ.เดิมบางนางบวช, กฟอ.กำแพงแสน - กฟอ.ท่ามะกา, กฟอ.นครชัยศรี, กฟอ.บ่อพลอย, กฟอ.บางเลน - กฟอ.บ้านโป่ง, กฟอ.พุทธมณฑล, กฟอ.สามพราน, กฟอ.อู่ทอง	กฟฟ. กบษ.(ก3)	ร้อยละ	80	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการครบถ้วนไตรมาส 2	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการครบถ้วนไตรมาส 2	ผปบ.	กบษ.(ก3) **กฟอ.พทท.**
	2.9.4 ปิดงาน MS.3000 คงค้าง ปี 2566 ครบ 100% ภายใน มิ.ย. 2567 <u>เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส</u> กฟก.3 จำนวน 20 งาน - กฟส.กระทุ่มแบน, กฟส.ดอนตูม, กฟส.ด่านช้าง, กฟส.ด่านมะขามเตี้ย - กฟส.พนมทวน, กฟส.ลาดหญ้า, กฟส.สมุทรสาคร, กฟส.หนองหญ้าไซ - กฟส.สองพี่น้อง, กฟส.สามชุก, กฟอ.กำแพงแสน, กฟส.สมุทรสาคร 2 (บ้านแพ้ว) - กฟอ.บ่อพลอย, กฟอ.พุทธมณฑล	กฟฟ. กบษ.(ก3)	ร้อยละ	80	สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการครบถ้วนไตรมาส 2	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 ดำเนินการครบถ้วนไตรมาส 2	ผปบ.	กบษ.(ก3) **กฟอ.พทท.**
	2.9.5 ปิดงาน HB.2000 ปี 2567 ครบ 100% ภายใน ธ.ค. 2567 <u>เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส</u> ไตรมาส 2 ร้อยละ 30 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ ไตรมาส 3 ร้อยละ 70 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ ไตรมาส 4 ร้อยละ 100 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	ร้อยละ		สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 รอดำเนินการ จำนวน 4 งาน	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 รอดำเนินการ	ผปบ.	กบษ.(ก3) **กฟอ.พทท.**
	2.9.6 ปิดงาน HB.3000 ปี 2567 ครบ 100% ภายใน ธ.ค. 2567 <u>เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส</u> ไตรมาส 2 ร้อยละ 30 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ ไตรมาส 3 ร้อยละ 70 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ ไตรมาส 4 ร้อยละ 100 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	ร้อยละ		สถานะ ก.ค.- ก.ย.67 รอดำเนินการ จำนวน 4 งาน	สถานะ ม.ค.- ก.ย.67 รอดำเนินการ	ผปบ.	กบษ.(ก3) **กฟอ.พทท.**