

รายงานแผนปฏิบัติการประจำปี 1/2567 กฟล.สุพรรณบุรี
มุมมอง : Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO1 เป็นผู้นำการให้บริการจำหน่ายไฟฟ้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลนวัตกรรม และทันสมัย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- CB1 Core Business: การบูรณาการในการสร้างประโยชน์ทางธุรกิจ ส่งเสริมการใช้เทคโนโลยีเพิ่มคุณภาพการให้บริการและเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร โดยบริหารจัดการจากศูนย์ T3CC

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- CB1 Core Business: การบูรณาการในการสร้างประโยชน์ทางธุรกิจ ส่งเสริมการใช้เทคโนโลยีเพิ่มคุณภาพการให้บริการและเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร โดยบริหารจัดการจากศูนย์ T3CC

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

- สร้างมูลค่าเพิ่มในธุรกิจหลัก (Core Regulate Business) 700 ล้านบาท ด้วยการเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารและปฏิบัติการ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรมของสายงานภาคกลางและใต้
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรมของสายงานภาคกลางและใต้
- ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม
- สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance/Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า
- ผลสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานของ กฟล.
- ผลสำรวจความผูกพันระหว่างผู้มีส่วนได้ส่วนเสียกับ กฟล.

4. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)

- 700 ล้านบาท (รายปี)

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 (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. แผนกที่รับผิดชอบ	หน่วยวัด	รายงานผลการดำเนินงาน		12. หน่วยงานรับผิดชอบรายงานผล	13. งบประมาณ (ล้านบาท)																																																																																																																																																																																																																																																																										
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 1-4 สะสม		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม																																																																																																																																																																																																																																																																								
แผนงานที่ 1 ความคุ้มค่าสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้	1.1 จัดทำค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสีย (Total Losses) 1.1.1 จัดทำค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสียชั่วคราว ภายในเดือน ม.ค. 2567 <u>เป้าหมาย</u> กฟล.3 = 5.48 หมายเหตุ : ใช้ค่าเป้าหมายระดับ 5 ปี 2566 ในช่วงรอเป้าหมาย ปี 2567 จากสายงานปฏิบัติการระบบไฟฟ้า	คณะทำงานฯ	ครั้ง			คณะทำงานฯ กบล.(ก3)																																																																																																																																																																																																																																																																											
	1.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสียปี 2567 ตามที่ กฟล.กำหนด <u>เป้าหมาย</u> ภายในไตรมาสที่ 2/2567	คณะทำงานฯ	ครั้ง			คณะทำงานฯ กบล.(ก3)																																																																																																																																																																																																																																																																											
แผนงานที่ 1 ความคุ้มค่าสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้ (ต่อ)	1.2 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้าน Technical Loss จำนวน 10 มาตรการ ของ กฟล. <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และทบทวนกิจกรรม (กรณีค่า Loss ไม่ได้ค่าเป้าหมายตามไตรมาส)	ผปบ.	ร้อยละ (เป้าหมาย) 100%	ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 %		คณะทำงานฯ กวว.(ก3)																																																																																																																																																																																																																																																																											
	1.3 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้าน Non Technical Loss จำนวน 8 มาตรการ ของ กฟล. <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และทบทวนกิจกรรม (กรณีค่า Loss ไม่ได้ค่าเป้าหมายตามไตรมาส)	ผมต. ผปบ.	ร้อยละ (เป้าหมาย)			คณะทำงานฯ กบล.(ก3)																																																																																																																																																																																																																																																																											
				งานตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567																																																																																																																																																																																																																																																																													
				<table><tr><th colspan="2">ประเภทการดำเนินงาน</th><th colspan="2">ไตรมาส 1</th><th colspan="2">ไตรมาส 2</th><th colspan="2">ไตรมาส 3</th><th colspan="2">ไตรมาส 4</th><th colspan="2">รวม</th></tr><tr><th>ประเภทการดำเนินงาน</th><th>ปริมาณ</th><th>จำนวน</th><th>มูลค่า</th><th>จำนวน</th><th>มูลค่า</th><th>จำนวน</th><th>มูลค่า</th><th>จำนวน</th><th>มูลค่า</th><th>จำนวน</th><th>มูลค่า</th></tr><tr><td>1. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)</td><td>42</td><td>10</td><td>10</td><td>10</td><td>10</td><td>10</td><td>10</td><td>10</td><td>10</td><td>10</td><td>10</td></tr><tr><td>2. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)</td><td>100</td><td>20</td><td>20</td><td>20</td><td>20</td><td>20</td><td>20</td><td>20</td><td>20</td><td>20</td><td>20</td></tr><tr><td>3. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)</td><td>200</td><td>40</td><td>40</td><td>40</td><td>40</td><td>40</td><td>40</td><td>40</td><td>40</td><td>40</td><td>40</td></tr><tr><td>4. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)</td><td>10,700</td><td>2,200</td><td>2,200</td><td>2,200</td><td>2,200</td><td>2,200</td><td>2,200</td><td>2,200</td><td>2,200</td><td>2,200</td><td>2,200</td></tr><tr><td>5. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)</td><td>100</td><td>10</td><td>10</td><td>10</td><td>10</td><td>10</td><td>10</td><td>10</td><td>10</td><td>10</td><td>10</td></tr><tr><td>6. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)</td><td>10</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td></tr><tr><td>7. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)</td><td>10</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td></tr><tr><td>8. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)</td><td>10</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td></tr><tr><td>9. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)</td><td>10</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td></tr><tr><td>10. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)</td><td>1,000</td><td>100</td><td>100</td><td>100</td><td>100</td><td>100</td><td>100</td><td>100</td><td>100</td><td>100</td><td>100</td></tr><tr><td>11. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)</td><td>10</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td></tr><tr><td>12. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)</td><td>10</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td></tr><tr><td>13. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)</td><td>10</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td></tr><tr><td>14. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)</td><td>10</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td></tr><tr><td>15. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)</td><td>10</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td></tr><tr><td>16. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)</td><td>10</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td></tr><tr><td>17. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)</td><td>10</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td></tr><tr><td>18. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)</td><td>10</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td></tr><tr><td>19. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)</td><td>10</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td></tr><tr><td>20. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)</td><td>10</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td></tr></table>		ประเภทการดำเนินงาน		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม		ประเภทการดำเนินงาน	ปริมาณ	จำนวน	มูลค่า	จำนวน	มูลค่า	จำนวน	มูลค่า	จำนวน	มูลค่า	จำนวน	มูลค่า	1. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	42	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	2. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	100	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	3. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	200	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	4. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10,700	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	5. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	100	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	6. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	7. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	8. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	9. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	10. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	1,000	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	11. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	13. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	15. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	16. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	18. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	20. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1				
ประเภทการดำเนินงาน		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม																																																																																																																																																																																																																																																																							
ประเภทการดำเนินงาน	ปริมาณ	จำนวน	มูลค่า	จำนวน	มูลค่า	จำนวน	มูลค่า	จำนวน	มูลค่า	จำนวน	มูลค่า																																																																																																																																																																																																																																																																						
1. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	42	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10																																																																																																																																																																																																																																																																						
2. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	100	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20																																																																																																																																																																																																																																																																						
3. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	200	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40																																																																																																																																																																																																																																																																						
4. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10,700	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200																																																																																																																																																																																																																																																																						
5. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	100	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10																																																																																																																																																																																																																																																																						
6. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																																																																						
7. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																																																																						
8. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																																																																						
9. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																																																																						
10. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	1,000	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100																																																																																																																																																																																																																																																																						
11. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																																																																						
12. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																																																																						
13. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																																																																						
14. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																																																																						
15. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																																																																						
16. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																																																																						
17. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																																																																						
18. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																																																																						
19. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																																																																						
20. ตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2567 (ตามแผนงาน)	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																																																																						

	1.4 การใช้โปรแกรม U-CUBE เพื่อนำมาใช้บริหารจัดการด้าน Non-Technical Losses <u>เป้าหมาย</u> - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขกรณีไม่สามารถดำเนินการแก้ไข/ปิดงานได้ครบถ้วน ร้อยละ 100	ผ.ค. ผ.บ.	ร้อยละ (เป้าหมาย)	- มีการดำเนินการและรายงานผล - คะแนน NL1 = 5.00 - คะแนน NL2 = 4.972 สมมติฐานการวิเคราะห์ : คะแนน > 4.972		คณะทำงานฯ กบส.(ก3)			
	1.5 การปรับปรุงหม้อแปลงและระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ตามผลการวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม OPSA on GIS (ไตรมาสที่ 4/2566) 1.5.1 ตรวจสอบ, จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการวัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหาแรงดันตก และ/หรือ Loading มากกว่า 100% <u>เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงาน</u> ไตรมาส 1 อนุมัติงบประมาณร้อยละ 30 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ต้องแก้ไข (123 เครื่อง) ไตรมาส 2 อนุมัติงบประมาณร้อยละ 80 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ต้องแก้ไข (326 เครื่อง) ไตรมาส 3 อนุมัติงบประมาณร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ต้องแก้ไข (407 เครื่อง) รายละเอียด รายงานผลการดำเนินงาน ปรับปรุงประสิทธิภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำ	ผ.บ.	ร้อยละ (เป้าหมาย) 100%	ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 %		กวว.(ก3)			
แผนงานที่ 1 ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลาง และได้ (ต่อ)	1.5.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไขปัญหาหม้อแปลงที่เกิดปัญหาแรงดันตก และ/หรือ Loading มากกว่า 100% <u>เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงาน (D1-F4)</u> ไตรมาส 1 ร้อยละ 10 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณ ไตรมาส 2 ร้อยละ 50 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณ ไตรมาส 3 ร้อยละ 80 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณ ค.ค. - พ.ย. 2567 ร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณ	ผ.บ.	ร้อยละ (เป้าหมาย) 100%	ร้อยมิตินงบประมาณที่สูญลัก หม้อแปลง		กวว.(ก3)			
	1.5.3 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามข้อ 1.5.2 ในระบบ PSIM (c3psim.pea.co.th) (สถานะ D1) <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลเดือนละครั้ง ในระบบ PSIM	ผ.บ.	ครั้ง (เป้าหมาย) 100%	ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 %		กวว.(ก3)			
	1.5.4 วิเคราะห์ระบบจำหน่ายแรงต่ำด้วย OPSA on GIS ภายในวันที่ 15 ธ.ค. 2567 เพื่อใช้จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำในปี 2568 ต่อไป <u>เป้าหมาย</u> วิเคราะห์และจัดทำแผนงาน เดือน ธ.ค. 2567 จำนวน 1 ครั้ง	ผ.บ.	ครั้ง (เป้าหมาย)			กวว.(ก3)			
แผนงานที่ 2 ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม, เขตอุตสาหกรรม, สวนอุตสาหกรรม ของสายงานภาคกลางและได้	2.1 จัดทำเป้าหมาย และปรับปรุงค่าเป้าหมายค่าดัชนี SAIFI & SAIDI พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 2.1.1 จัดทำค่าเป้าหมายชั่วคราว ค่าดัชนี SAIFI&SAIDI พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม ภายในเดือน ม.ค. 2567 <u>เป้าหมาย</u> กพ.3 SAIFI = 0.670, SAIDI = 8.469 หมายเหตุ : ใช้ค่าเป้าหมายระดับ 5 ปี 2566 ในช่วงรอเป้าหมาย ปี 2567	กบ.บ.(ก3)	ครั้ง			กบ.บ.(ก3)			

แผนงานที่ 2 ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIF) และดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม, เขตอุตสาหกรรม, สวนอุตสาหกรรม ของสายงานภาคกลางและได้ (ต่อ)	2.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมายดัชนี SAIFI&SAIDI พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม ตามที่ กฟผ.กำหนด <u>เป้าหมาย</u> ภายในไตรมาสที่ 2/2567 2.2 ตรวจสอบสิ่งผิดปกติในระบบสายส่ง 115 เควี และระบบจำหน่าย 22/33 เควี (Patrol) และดำเนินการแก้ไขสิ่งผิดปกติในระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบสายส่งไฟฟ้า (ตามระยะเวลาที่คู่มือ Maintenance Policy กำหนด) ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมด้วยโปรแกรม Mobile Job Management (MUM) - ระบบสายส่ง ทุกวงจร 2 เดือน ครั้ง - ระบบจำหน่าย 22 เควี ทุกวงจร ไตรมาสละ 1 ครั้ง 2.2.1 ตรวจสอบสิ่งผิดปกติในระบบสายส่ง 115 เควี และระบบจำหน่าย 22 เควี ด้วยโปรแกรม Mobile Job Management (MUM) <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส 2.2.2 ดำเนินการแก้ไขสิ่งผิดปกติในระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบสายส่งไฟฟ้า ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม โดยตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานด้วยโปรแกรม Mobile Job Management (MUM) (ตามระยะเวลาที่คู่มือ Maintenance Policy กำหนด) <u>เป้าหมาย</u> ดำเนินการแก้ไขตาม Maintenance Policy และรายงานผลการแก้ไขสิ่งผิดปกติทุกไตรมาส 2.3 ตัดแต่งต้นไม้ใกล้เคียงระบบไฟฟ้าได้ตามแผนงานของ กฟผ. (ตามระยะทางต้นไม้ที่ได้จากการสำรวจ) ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส กฟผ.3 จำนวน 33.38 วงจร-กม. - นิคมฯสมุทรสาคร จำนวน 20.27 วงจร-กม. - นิคมฯสินสาร จำนวน 13.11 วงจร-กม.	กบป.(ก3) กฟผ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม กบข.(ก3) กฟผ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม กบข.(ก3) กฟผ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม กบข.(ก3)	ครั้ง ร้อยละ ครั้ง ร้อยละ			กบป.(ก3) กบข.(ก3) กบข.(ก3) กบข.(ก3)			
แผนงานที่ 2 ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIF) และดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม, เขตอุตสาหกรรม, สวนอุตสาหกรรม ของสายงานภาคกลางและได้ (ต่อ)	2.4 บำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส กฟผ.3 จำนวน 4 สถานี (สถานีท่าทราย1, สถานีสมุทรสาคร 16(ชบ), สถานีท่าทราย2(ชค), สถานีสินสาร) 2.5 สํารวจระบบไฟฟ้าทั้งระบบสายส่ง, ระบบจำหน่ายแรงสูง เพื่อพิจารณาปรับปรุงระบบจำหน่ายพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 2.5.1 สํารวจระบบจำหน่ายและจัดทำแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบสายส่ง, ระบบจำหน่าย <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนงานและรายงานผลภายใน เดือน มี.ค. 2567 2.5.2 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่าย จากข้อ 2.5.1 <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กสฟ.(ก3) กฟผ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม กบข.(ก3) กฟผ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม กบข.(ก3)	ร้อยละ ครั้ง ครั้ง			กสฟ.(ก3) กบข.(ก3) กบข.(ก3)			

	2.6 รายงานผลคำดัชนี SAIFI&SAIDI และวิเคราะห์ปัญหา รวมทั้งแนวทางแก้ไขปัญหาระบบไฟฟ้าขัดข้อง พื้นที่นิคมอุตสาหกรรมเพื่อระบุอุปกรณ์ทำงาน/สาเหตุ/แก้ไขปัญหา <u>เป้าหมาย</u> - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขปัญหา (กรณีค่า SAIFI&SAIDI ไม่ได้ค่าเป้าหมายตามไตรมาส) 2.7 รายงานการตรวจสอบวิเคราะห์ระบบป้องกันทำงานผิดปกติสำหรับเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟส.โคกขาม กบข.(ก3) กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม กบข.(ก3) กสฟ.(ก3)	ครั้ง ครั้ง			กบข.(ก3) กสฟ.(ก3)			
<u>แผนงานที่ 2 ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม, เขตอุตสาหกรรม, สวนอุตสาหกรรม ของสายงานภาคกลางและใต้ (ต่อ)</u>	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 <u>เป้าหมาย</u> จำแนกนิคมอุตสาหกรรม ตาม Criteria ภายในไตรมาสที่ 1/2567 2.9 สรุปเปรียบเทียบผลคำดัชนี 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 <u>เป้าหมาย</u> - รายงานผล (ค่าจริง + ค่าคาดคะเน) เปรียบเทียบค่าเป้าหมาย ทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขปัญหา (กรณีค่า SAIFI&SAIDI ไม่ได้ตามค่าเป้าหมาย) 2.10 จัดทำแผนงานยกระดับ Critetia (A-D) ของนิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> รายงานแผนงานยกระดับฯ ภายในไตรมาสที่ 3/2567 2.11 จัดทำข้อมูลเขตอุตสาหกรรมและสวนอุตสาหกรรมในพื้นที่ พร้อมทั้งประเมินคำดัชนี SAIFI & SAIDI ของปี 2566 2.11.1 จัดทำข้อมูลเขตอุตสาหกรรมและสวนอุตสาหกรรมในพื้นที่ <u>เป้าหมาย</u> รายงานผล ภายในไตรมาสที่ 1/2567	กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม กบข.(ก3) กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม กบข.(ก3) กบข.(ก3) กบข.(ก3)	ครั้ง ครั้ง ครั้ง ครั้ง			กบข.(ก3) กบข.(ก3) กบข.(ก3)			
<u>แผนงานที่ 2 ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม, เขตอุตสาหกรรม, สวนอุตสาหกรรม ของสายงานภาคกลางและใต้</u>	2.11.2 ประเมินคำดัชนี SAIFI& SAIDI ของเขตอุตสาหกรรมและสวนอุตสาหกรรมของปี 2566 เพื่อนำมาเป็นค่าเป้าหมาย <u>เป้าหมาย</u> รายงานผล ภายในไตรมาสที่ 1/2567	กบข.(ก3)	ครั้ง (เป้าหมาย)		-	กบข.(ก3)			

(ต่อ)	2.11.3 ประมวลคำดัชนี SAIFI & SAIDI เปรียบเทียบกับค่าเป้าหมายพร้อมทั้งวิเคราะห์นำเสนอแนวทางแก้ไข (กรณียังไม่ได้ค่าเป้าหมาย) เป้าหมาย - รายงานผล (ค่าจริง + ค่าคาดการณ์) เปรียบเทียบค่าเป้าหมาย ทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขปัญหา (กรณีค่า SAIFI&SAIDI ไม่ได้ตามค่าเป้าหมาย)	ฉบับ.	ครั้ง (เป้าหมาย)			กบข.(ก3)			
แผนงานที่ 3 สร้างความสัมพันธ์กับผู้ใช้ ได้ส่วนเสียเพื่อเพิ่มความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม	3.1 แต่งตั้งคณะทำงานติดตามผลการวิเคราะห์ความพึงพอใจต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์ของลูกค้าในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย จัดตั้งคณะทำงานฯ ภายในเดือน ก.พ. 2567 3.2 ประชุมติดตามผลการวิเคราะห์ความพึงพอใจจากการสำรวจฯ เพื่อจัดทำแผนงานเพื่อเพิ่มความพึงพอใจต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์ของลูกค้าในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย ภายในเดือน มี.ค. 2567 3.3 ติดตามผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการฯ เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	สายงาน กต	ครั้ง			ผ้งภ.(กต)			
แผนงานที่ 4 ความคุ้มค่าของค่าใช้จ่าย ในการ บำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า	4.1 จัดทำแผนงาน และดำเนินกิจกรรมเพื่อควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อการบำรุงรักษาเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance/Corrective Maintenance ZPM4/(ZOM1+ZPM2)) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้าให้อยู่ในอัตราไม่น้อยกว่า 2.0 เป้าหมาย - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - อัตราส่วน PM/CM ไม่น้อยกว่า 2.0	ฉบับ.	อัตราส่วน (เป้าหมาย)	27		กบข.(ก3)			
แผนงานที่ 4 ความคุ้มค่าของค่าใช้จ่าย ในการ บำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า (ต่อ)	4.2 ดำเนินแผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดจำนวนครั้งการทำงานของ Circuit Breaker หรือ Recloser ที่ส่งผลกระทบต่อค่า SAIFI สูง ปี 2566 (กำหนดโดย ผบ.บ.) 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 บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าเพื่อลดจำนวนครั้งการทำงานของ Circuit Breaker หรือ Recloser ที่ส่งผลกระทบต่อค่า SAIFI สูง ปี 2566 (กำหนดโดย ผบ.บ.) เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน เดือน ก.พ. 2567 (รายละเอียดความเอกสารแนบ_วงจร SAIFI สูง)	ฉบับ.	ครั้ง (เป้าหมาย) 100%	ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 %		กบข.(ก3)			
	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	ฉบับ.	ครั้ง (เป้าหมาย) 100%	ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 %		กบข.(ก3)			

ไฟฟ้าที่ไม่มีการทำงานของ Circuit Breaker/Recloser หรือ วงจรที่ผิดปกติ สำหรับ กฟส.ระดับ L/M/S, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง 4.3.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อรักษาสภาพระบบไฟฟ้าที่ไม่มีการทำงานของ Circuit Breaker/Recloser หรือวงจรที่ผิดปกติ สำหรับ กฟส.ระดับ L,M,S ,กฟฟ.1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง อย่างน้อย กฟฟ.ละ 1 ฟีดเดอร์ <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนงานภายใน เดือน ก.ย. 2567 <u>(รายละเอียดความเอกสารแบบ_วงจรที่ดีที่สุด)</u> 4.3.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 4.3.1 <u>เป้าหมาย</u> - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - ให้ กฟส.ระดับ L/M/S, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง ลดจำนวนครั้งการทำงานของ Circuit Breaker หรือ Recloser ให้ลดลงหรือเท่ากับ 0	ไฟฟ้าที่ไม่มีการทำงานของ Circuit Breaker/Recloser หรือ วงจรที่ผิดปกติ สำหรับ กฟส.ระดับ L/M/S, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง	ฉบับ.	ครั้ง	(เป้าหมาย) 100%	กบข.(ก3)			
	4.3.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 4.3.1	ฉบับ.	ครั้ง		กบข.(ก3)			
	4.4 ติดตั้งต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้าได้ตามแผนงานของ กฟช. (ตามระยะทางขั้นต่ำที่ได้จากการสำรวจ)	ฉบับ.	ร้อยละ	(เป้าหมาย) 100%	กบข.(ก3)			
	4.5 ตรวจสอบสิ่งผิดปกติในระบบสายส่ง 115 เควีและระบบจำหน่าย 22 เควี (Patrol) ด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MJM)	ฉบับ.	ร้อยละ	(เป้าหมาย) 100%	กบข.(ก3)			
	4.6 ดำเนินการแก้ไขสิ่งผิดปกติในระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบสายส่งไฟฟ้าโดยตรงตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน ด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MJM) (ตามระยะเวลาที่คู่มือ Maintenance Policy กำหนด)	ฉบับ.	ครั้ง	(เป้าหมาย) 100%	กบข.(ก3)			
แผนงานที่ 4 ความคุ้มครองส่วนของตัวผู้จ่าย ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า (ต่อ)	4.7 ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้า ในพื้นที่ชนแดนให้มีประสิทธิภาพ	กฟจ.สค. กฟส.ธบ. กฟฟ.(ก3)	ครั้ง		กบข.(ก3)			
	4.7.1 แผนงานก่อสร้างและปรับปรุงสายไฟฟ้าแรงสูง	กฟจ.สค. กฟส.ธบ. กฟฟ.(ก3)	ครั้ง		กบข.(ก3)			
4.7.2 จัดหาอุปกรณ์ตัดคอนและระบบควบคุมสั่งการระยะไกล <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ความเหมาะสมกว่าและรายงานผลทุกไตรมาส กฟท.3 จำนวน 0.31 วงจร - กม. มีจำนวน 2 งานดังนี้ (ตามอนุมัติ ผวก. ลว. 7 เมย 66 ก.3 กว(ก) 2641/2566) 1) ปรับปรุงระบบจำหน่ายบริเวณท้ายซอยโรงแก้ว ระยะ 0.04 วงจร-กม. 2) ปรับปรุงระบบจำหน่ายบริเวณวัดนครขึ้นชุม ระยะ 0.27 วงจร-กม.	4.7.1 แผนงานก่อสร้างและปรับปรุงสายไฟฟ้าแรงสูง	กฟจ.สค. กฟส.ธบ. กฟฟ.(ก3)	ครั้ง		กบข.(ก3)			
	4.7.2 จัดหาอุปกรณ์ตัดคอนและระบบควบคุมสั่งการระยะไกล	กฟท.ในพื้นที่ จ.สมุทรสาคร กฟฟ.ในพื้นที่ จ.นครปฐม กบข.(ก3)	ครั้ง		กบข.(ก3) กบข.(ก3)			

แผนงานที่ 4 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต้องใจ (Preventive Maintenance Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า (ต่อ)	4.7.3 แผนงานเพิ่มขีดความสามารถในการจ่ายไฟฟ้าในระบบแรงต่ำ เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กฟภ.3 จำนวน 1,900 kVA (รายละเอียดความคืบหน้าแผนงานจ่ายไฟในระบบแรงต่ำ) 4.7.4 แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายข้ามถนนเป็นระบบจำหน่าย UG,TAC เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กฟภ.3 จำนวน 1.70 วงจร - กม. (รายละเอียดความคืบหน้าแผนงานปรับปรุง UG,TAC) 4.8 ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้า ในพื้นที่พิเศษ (อาทิ พื้นที่รองรับโครงการ Landbridge) ให้มีประสิทธิภาพ 4.8.1 กำหนดพื้นที่พิเศษสำหรับจัดทำโครงการ เป้าหมาย ภายในไตรมาสที่ 1/2567 กฟภ.3 ไม่มีแผนงาน 4.8.2 สํารวจ จัดทำแผนงาน/โครงการ เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงาน ภายในไตรมาสที่ 3/2567 กฟภ.3 ไม่มีแผนงาน 4.8.3 จัดทำขออนุมัติงบประมาณสำหรับดำเนินการ เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงาน ภายในไตรมาสที่ 3/2567 กฟภ.3 ไม่มีแผนงาน	กฟฟ.ในพื้นที่ จ.สมุทรสาคร กฟฟ.ในพื้นที่ จ.นครปฐม กฟฟ.(ก3) กฟฟ.ในพื้นที่ จ.สมุทรสาคร กฟฟ.ในพื้นที่ จ.นครปฐม กฟฟ.(ก3) กฟภ.3 กฟภ.3 กฟภ.3	kVA วงจร - กม. ครั้ง ครั้ง ครั้ง			กฟฟ.(ก3) กฟฟ.(ก3) กฟฟ.(ก3) - - -			
แผนงานที่ 5 สรรวจความพึงพอใจกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (ทุกกลุ่มยกเว้นกลุ่มลูกค้าและกลุ่มพนักงาน) เพื่อเพิ่มความพึงพอใจและความผูกพันของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานของ กฟภ.	5.1 แต่งตั้งคณะทำงานติดตามผลการสำรวจความพึงพอใจและความผูกพันของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานของ กฟภ. ของสายงานภาคกลาง และได้ เป้าหมาย ภายในเดือน มี.ค. 2567 5.2 ประชุมติดตามผลการวิเคราะห์ความพึงพอใจและความผูกพันจากการสำรวจฯ เพื่อจัดทำแผนงานแก้ไข เป้าหมาย ภายในเดือน มี.ค. 2567 5.3 ติดตามผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการ เป้าหมาย สรุปและรายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	คณะทำงานฯ กฟภ.(ก3) คณะทำงานฯ กฟภ.(ก3) คณะทำงานฯ กฟภ.(ก3)	ครั้ง ครั้ง ครั้ง			คณะทำงานฯ กฟภ.(ก3) คณะทำงานฯ กฟภ.(ก3) คณะทำงานฯ กฟภ.(ก3)			

รายงานผลแผนปฏิบัติการประจำปี 1/2567 กฟจ.สุพรรณบุรี
มุมมอง : Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO3 เป็นองค์กรที่มีความพร้อมสำหรับการเปลี่ยนแปลงความท้าทายของประเทศเพื่อความยั่งยืน
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- GM1 ทบทวนและเพิ่มประสิทธิภาพของ Grid Modernization และเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการเพิ่มขึ้นของ EV, RE และ ESS
3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

- เพิ่มประสิทธิภาพในการลงทุนตาม Smart Grid
4. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)

- ร้อยละ 100 (ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนงาน)
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- GM1 ทบทวนและเพิ่มประสิทธิภาพของ Grid Modernization และเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการเพิ่มขึ้นของ EV, RE และ ESS
6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ของระบบจำหน่ายของสายงานภาคกลางและใต้

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ของระบบจำหน่ายของสายงานภาคกลางและใต้
7. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)

- ระดับ 5

- ระดับ 5

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. แผนที่รับผิดชอบ	หน่วยวัด	รายงานผลการดำเนินงาน		12. หน่วยงานรับผิดชอบรายงานผล	13. งบประมาณ (ล้านบาท)		
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 1-4 สะสม		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม
แผนงานที่ 1 ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำของสายงานภาคกลางและใต้	1.1 จัดทำค่าเป้าหมาย และปรับปรุงค่าเป้าหมายดัชนี SAIFI & SAIDI แรงต่ำ 1.1.1 จัดทำเป้าหมายชั่วคราว ค่าดัชนี SAIFI&SAIDI แรงต่ำ เป้าหมาย ภายในเดือน ม.ค. 2567 กฟก.3 SAIFI = 0.822, SAIDI = 48.233		ครั้ง			กบป.(ก3)			
	1.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมายดัชนี SAIFI&SAIDI แรงต่ำ เป้าหมาย ภายในไตรมาสที่ 2/2567		ครั้ง			กบป.(ก3)			
	1.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสียปี 2567 ตามที่ กฟภ.กำหนด เน้นการแก้ไขจุดผิดปกติพร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการใน MUM เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส กฟก.3 จำนวน ร้อยละ 33.33 ของหม้อแปลงติดตั้ง		ครั้ง			กบข.(ก3)			
แผนงานที่ 1 ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำของสายงานภาคกลางและใต้ (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	ผบ.	ครั้ง (เป้าหมาย) 100%	100%	100%	กบข.(ก3)			

	1.3.2 ติดตามการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จากข้อ 1.3.1 <u>เป้าหมาย</u> สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	ผลป.	ครั้ง (เป้าหมาย) 100%			กบข.(ก3)			
	1.4 งานตรวจสอบ/บำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ. ตามวาระ 1.4.1 หม้อแปลง 3 เฟส (ร้อยละ 33.33 ของหม้อแปลงติดตั้ง) <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กฟจ.สพ. จำนวน 485 เครื่อง (เป้าหมาย รายปี =404)	ผลป.	เครื่อง 404	- มีผลดำเนินการ - 146 เครื่อง - คิดเป็นร้อยละ 36 ของ เป้าหมาย	146 เครื่อง	กบข.(ก3)			
	1.4.2 หม้อแปลง 1 เฟส (ร้อยละ 33.33 ของหม้อแปลงติดตั้ง) <u>เป้าหมาย</u> สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส กฟจ.สพ. จำนวน 650 เครื่อง (เป้าหมาย รายปี =531)	ผลป.	เครื่อง 531	- มีผลดำเนินการ - 149 เครื่อง - คิดเป็นร้อยละ 28 ของ เป้าหมาย	149 เครื่อง	กบข.(ก3)			
	<u>แผนงานที่ 1 ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำของสายงานภาคกลางและใต้ (ต่อ)</u>	ผลป.	ครั้ง (เป้าหมาย) 100%	ไม่มี		กบข.(ก3) กบว.(ก3)			
	1.5 การปรับปรุงหม้อแปลงและระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ตามข้อมูลจากโปรแกรม VOC / Vcare <u>เป้าหมาย</u> - รายงานผลการตรวจสอบและแก้ไขข้อร้องเรียนจากโปรแกรม VOC / Vcare ทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขกรณีไม่สามารถดำเนินการแก้ไข / ปิดงาน ได้ครบถ้วน ร้อยละ 100	ผลป.	ครั้ง (เป้าหมาย) 100%	ไม่มี		กบข.(ก3) กบว.(ก3)			

รายงานแผนปฏิบัติการประจำปีงบประมาณ 1/2567(แผนงานเพิ่มเติม) กฟง.สุพรรณบุรี
มุมมอง : Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO1 เป็นผู้นำการให้บริการจำหน่ายไฟฟ้า

ด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลนวัตกรรม และทุนมนุษย์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- CB1 Core Business: การบูรณาการในการสร้างประโยชน์ทางธุรกิจ ส่งเสริม

การใช้เทคโนโลยีเพิ่มคุณภาพการให้บริการและเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร
โดยบริหารจัดการจากศูนย์ T3CC

- เน้นวิถีการค้าเงินงาน (KBO)

วิถีหลัก (Core Regulate Business) 700 ล้านบาท

ประสิทธิภาพในการบริหารและปฏิบัติการ

4. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)

- 700 ล้านบาท (รายปี)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- CB1 Core Business: การบูรณาการในการสร้างประโยชน์ทางธุรกิจ ส่งเสริม

การใช้เทคโนโลยีเพิ่มคุณภาพการให้บริการและเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร
โดยบริหารจัดการจากศูนย์ T3CC

- เน้นวิถีการค้าเงินงาน (KBO)

เน้นระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้

ข้อง (SAF) ครอบคลุมกิจกรรมของสายงานภาคกลางและใต้

- ศักยภาพเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ครอบคลุมกิจกรรมของสายงานภาคกลางและใต้

- ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม

- สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข

(Preventive Maintenance/Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า

- ผลสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานของ กฟง.

- ผลสำรวจความพึงพอใจผู้บริหารส่วนได้ส่วนเสียกับ กฟง.

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 (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. แผนกที่รับผิดชอบ	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส		12. หน่วยงานรับผิดชอบ รายงานผล	13. ขอบประมาณ (ล้านบาท)		
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 1-4 สะสม		(1)ลงทุน	(2)ค่าการ	รวม
(แผนงานเพิ่มเติม) <u>แผนงานที่ 1</u> ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้	1.1 ความครบถ้วนของข้อมูล งานก่อสร้างระบบจำหน่ายในระบบ GIS(FAC-LP) เทียบกับระบบ SAP(PS) ดังนี้ 1.1.1 งานก่อสร้าง งานใช้ไฟฟ้า (ยกเว้นงานหมู่บ้านจัดสรร) 1.1.2 งานก่อสร้าง ของชุมชน (งานปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่ายแรงต่ำ ปี 2567) 1.1.3 งานก่อสร้าง (งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพไฟฟ้าและการให้บริการในพื้นที่บริเวณพหลโยธิน ถนน ระยะที่ 2 ปี 2567) <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 90, รายงานทุกไตรมาส 1.1.1 สถานะ SAP F4 1.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสียปี 2567 ตามที่ กฟง.กำหนด	ผกส.	ร้อยละ (เป้าหมาย)	100		กวว.(ก3)			
(แผนงานเพิ่มเติม) <u>แผนงานที่ 1</u> ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้ (ต่อ)	1.2 แผนงานปรับปรุงคุณภาพของข้อมูลระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ด้วยการสุ่มตรวจหม้อแปลงที่มีผลการรับ OPISA ผิดปกติ โหลดเกิน 150 % และแรงดันต่ำกว่า 170V 1.2.1 กวว.(ก3) จัดทำแผนการสุ่มตรวจ หม้อแปลงที่มีผลการรับ OPISA ผิดปกติ โหลดเกิน 150% และแรงดันต่ำกว่า 170V <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนภายใน เดือน ม.ค.2567 1.2.2 กวว.(ก3)ดำเนินการสุ่มตรวจ หม้อแปลงที่มีผลการรับ OPISA ผิดปกติ โหลดเกิน 150% และแรงดันต่ำกว่า 170V <u>เป้าหมาย</u> ดำเนินการภายในไตรมาสที่ 2/2566		ครั้ง			กวว.(ก3)			
			ครั้ง						

	1.2.3 ดำเนินการแก้ไขปรับปรุงหม้อแปลงที่มีผลการรับ OP&A ติดปกติ โหลดเกิน 150% และแรงดันต่ำกว่า 170V เป้าหมาย กฟช.ศก.กฟล.ระดับ L,M,S,กฟฟ.2-3,กฟช. ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขข้อมูลระบบ GIS กรณีผู้ตรวจข้อมูลสภาพปัจจุบันไม่ตรงกับระบบGIS ภายใน 1 เดือน ภายหลังจากได้รับรายงานผลความผิดปกติ	ผ.บ.	ครึ่ง	ไม่มี				
	1.3 การปรับปรุงหม้อแปลงและระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ตามผลการวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม OP&A on GIS (ไตรมาสที่ 4/2566) 1.3.1 หม้อแปลงที่เกิดปัญหา Load 80-100% 1.3.1.1 จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุง จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Loading 80-100% เป้าหมาย จัดทำแผนแก้ไข ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 1/2567 ดำเนินการให้แล้วเสร็จ 100% (จำนวน 354 เครื่อง) วัดผลจากการรายงานหม้อแปลงใน PSM และข้อมูลผู้ให้บริการ คพจ 2.4 ในไตรมาส 1/2567 (กรณีงาน PS) ระบบสารสนเทศสารสนเทศ, แผนงานจัดตั้งระบบ Load 80-100%	ผ.บ.	ครึ่ง	100%	100%	กทว.(ก3)		
(แผนงานเพิ่มเติม) แผนงานที่ 1 ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้ (ต่อ)	1.3.1.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไขปัญหามือแปลงที่เกิดปัญหา 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)	ผ.บ.	ร้อยละ	41	41	กทว.(ก3)		
	1.3.2 หม้อแปลงที่เกิดปัญหา Unbalance > 50 % และ Load > 50% 1.3.2.1 จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุง จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Unbalance > 50 % และ Load > 50% เป้าหมาย จัดทำแผนแก้ไข ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 1/2567 ดำเนินการให้แล้วเสร็จ 100% (จำนวน 970 เครื่อง) วัดผลจากการรายงานหม้อแปลงใน PSM และข้อมูลผู้ให้บริการ คพจ 2.4 ในไตรมาส 1/2567 (กรณีงาน PS)	ผ.บ.	ครึ่ง	100%	100%	กทว.(ก3)		
	1.3.2.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไขปัญหามือแปลงที่เกิดปัญหา 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) ระบบสารสนเทศสารสนเทศ, แผนงานจัดตั้งระบบ Unbalance > 50 % และ Load > 50%	ผ.บ.	ร้อยละ	100	100	กทว.(ก3)		

(แผนงานเพิ่มเติม) <u>แผนงานที่ 2 ความคุ้มค่าของค่าใช้จ่าย</u> ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance / Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า	2.1 ติดตาม ควบคุม ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI กฟฟ. จุฬรจวมงาน (รวมถึงกิด) ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟฟ. กำหนด <u>เป้าหมาย</u> สรุปและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	ฉบ.บ. ครั้้ง (เป้าหมาย) 100%		100%	100%	ฉบ.บ.(ก3)	https://www.doe.go.th/		
(แผนงานเพิ่มเติม) <u>แผนงานที่ 2 ความคุ้มค่าของค่าใช้จ่าย</u> ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance / Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า (ต่อ)	2.2 ติดตามกิจกรรม ควบคุม ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI 4 กฟฟ. จุฬรจวมงาน (รวมถึงกิด) ที่มีค่ามากที่สุด ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟฟ. กำหนด 2.2.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดค่าดัชนี SAIFI & SAIDI 4 กฟฟ. จุฬรจวมงาน (รวมถึงกิด) ที่มีค่ามากที่สุด <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนงานภายใน วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2567 2.2.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 1.2.1 <u>เป้าหมาย</u> สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส กฟฟ.3 กฟฟ.สุพรรณบุรี, กฟฟ.กาญจนบุรี, กฟฟ.ปทุมธานี, กฟฟ.ฉะเชิงเทรา 2.3 ติดตามกิจกรรม ควบคุม ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI ในพื้นที่เมืองใหญ่ ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟฟ. กำหนด 2.3.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดค่าดัชนี SAIFI & SAIDI พื้นที่เมืองใหญ่ <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนงานภายใน วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2567 <u>เป้าหมาย</u> สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส 2.4 งานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงเหนือดิน ตาม คพจ.2.3 <u>เป้าหมาย</u> <u>รายงานผลทุกไตรมาส</u> 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. รายละเอียดเอกสารแนบ แผนงานก่อสร้างแรงสูง	ฉบ.บ.(ก3) กฟฟ.สท. กฟฟ.กจ. กฟฟ.บพธ. กฟฟ.ตบ. ฉบ.บ.(ก3) กฟฟ.สค. กฟฟ.สค. กฟฟ.ศคม. ฉบ.บ.(ก3) กฟฟ.สค. กฟฟ.ศคม. ฉบ.บ.(ก3) ผ.ก.บ.	ครั้้ง ครั้้ง ครั้้ง			ฉบ.บ.(ก3) ฉบ.บ.(ก3) ฉบ.บ.(ก3) ฉบ.บ.(ก3)			

(แนบงานเพิ่มเติม) <u>แนบงานที่ 2 ความคุ้มครองค่าใช้จ่าย</u> ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันคือเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance / Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า (ต่อ)	2.5 งานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูงเหนือดิน ตาม คพจ.2.3 <u>เป้าหมาย</u> 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. <u>(รายละเอียดผลการดำเนินงานปรับปรุงแรงสูง)</u>		ครั้ง			กวย.(ก3)			
	2.6 งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าชั่วคราว - สถานีท่าทราย1 (ชั่วคราว) - สถานีนครปฐม 4 (ชั่วคราว) - สถานีอ้อมน้อย 1 (ชั่วคราว) ไตรมาส 1 จำนวน 1 สถานี ไตรมาส 3 จำนวน 2 สถานี <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกไตรมาส	กวย.(ก3) กสฟ. กบข.	ครั้ง			กวย.(ก3)			
	2.7 สํารวจระบบไฟฟ้าทั้งระบบสายส่ง, ระบบจำหน่ายแรงสูง เพื่อพิจารณาปรับปรุงระบบจำหน่าย 2.7.1 สํารวจระบบจำหน่ายและจัดทำแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบสายส่ง ระบบจำหน่าย <u>เป้าหมาย</u> 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	ผปบ. (เป้าหมาย) 100%	100%		กบข.(ก3)				
	2.7.2 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่าย จากข้อ 2.7.1 <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	ผปบ. (เป้าหมาย) 100%			กบข.(ก3)				
(แนบงานเพิ่มเติม) <u>แนบงานที่ 2 ความคุ้มครองค่าใช้จ่าย</u> ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันคือเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance / Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า (ต่อ)	2.8 งานตรวจสอบบำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ. ตามวาระ 2.8.1 หม้อแปลง 3 เฟส <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำกับดูแลและรายงานผลทุกไตรมาส กฟภ.สท. จำนวน 531 เครื่อง ไตรมาส 1 คิดเป็น 10% จำนวน 53 เครื่อง ไตรมาส 2 คิดเป็น 20% จำนวน 106 เครื่อง ไตรมาส 3 คิดเป็น 50% จำนวน 266 เครื่อง ไตรมาส 4 คิดเป็น 20% จำนวน 106 เครื่อง <u>(รายละเอียดผลการดำเนินงานตรวจสอบบำรุงรักษาหม้อแปลง)</u>	ผปบ. (เป้าหมาย) 531	เครื่อง คิดค่าในการ 149 เครื่อง คิดเป็นร้อยละ 28 ของ เป้าหมาย	149 เครื่อง		กบข.(ก3)			

	2.8.2 หม้อแปลง 1 เฟส เป้าหมาย สร้างผลการดำเนินงานและตรวจสอบผลการดำเนินงานการทุกไตรมาส กฟผ.สท. จำนวน 404 เครื่อง ไตรมาส 1 คิดเป็น 10% จำนวน 40 เครื่อง ไตรมาส 2 คิดเป็น 20% จำนวน 81 เครื่อง ไตรมาส 3 คิดเป็น 50% จำนวน 202 เครื่อง ไตรมาส 4 คิดเป็น 20% จำนวน 81 เครื่อง รายละเอียดตามเอกสารแนบ แผนงานตรวจสอบบำรุงรักษาหม้อแปลง	สบป.	เครื่อง	มีผลดำเนินการ 146 เครื่อง คิดเป็นร้อยละ 36 ของ เป้าหมาย	146 เครื่อง	กบข.(ก3)			
	2.9 การบริหารของทุนงานเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพ เพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้า 2.9.1 ปีผลงาน MS.2000 คงค้าง ปี 2565 ครบ 100% ภายใน มี.ค. 2567 เป้าหมาย สร้างผลการดำเนินงานและตรวจสอบผลการดำเนินงานการทุกไตรมาส กฟผ.3 จำนวน 14 งาน	กฟจ.นฐ. กฟอ.บส. กฟส.ลญ. กฟส.ตจ. กบข.(ก3)	ร้อยละ				กบข.(ก3)		
	2.9.2 ปีผลงาน MS.3000 คงค้าง ปี 2565 ครบ 100% ภายใน มี.ค. 2567 เป้าหมาย สร้างผลการดำเนินงานและตรวจสอบผลการดำเนินงานการทุกไตรมาส กฟผ.3 จำนวน 4 งาน	กฟอ.พทพ. กฟอ.บส. กฟอ.บส. กฟส.ทร. กบข.(ก3)	ร้อยละ				กบข.(ก3)		
(แนบงานเพิ่มเติม) แผนงานที่ 2 ความมั่นคงของตัวชี้วัด ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance / Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า (ต่อ)	2.9.3 ปีผลงาน MS.2000 คงค้าง ปี 2566 ครบ 100% ภายใน มี.ย. 2567 เป้าหมาย สร้างผลการดำเนินงานและตรวจสอบผลการดำเนินงานการทุกไตรมาส กฟผ.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.เมืองบางนาบวช, กฟอ.กำแพงแสน - กฟอ.ท่ามะกา, กฟอ.นครชัยศรี, กฟอ.ปอพลอย, กฟอ.บางเลน - กฟอ.บ้านโป่ง, กฟอ.พุทธนิคม, กฟอ.สามพราน, กฟอ.คูทอง	สบป.	ร้อยละ	89	89	กบข.(ก3)			
	2.9.4 ปีผลงาน MS.3000 คงค้าง ปี 2566 ครบ 100% ภายใน มี.ย. 2567 เป้าหมาย สร้างผลการดำเนินงานและตรวจสอบผลการดำเนินงานการทุกไตรมาส กฟผ.3 จำนวน 20 งาน - กฟส.กระทุ่มแบน, กฟส.ดอนตูม, กฟส.ด่านช้าง, กฟส.ท่ามะขามเตี้ย - กฟส.พนมทวน, กฟส.ลาดหญ้า, กฟส.สมุทรสาคร, กฟส.หนองหญ้าไซ - กฟส.สองพี่น้อง, กฟส.สามชุก, กฟอ.กำแพงแสน, กฟส.สมุทรสาคร 2 (บ้านแพ้ว) - กฟอ.ปอพลอย, กฟอ.พุทธนิคม		ร้อยละ			กบข.(ก3)			
	2.9.5 ปีผลงาน HB.2000 ปี 2567 ครบ 100% ภายใน ธ.ค. 2567 เป้าหมาย สร้างผลการดำเนินงานและตรวจสอบผลการดำเนินงานการทุกไตรมาส ไตรมาส 2 ร้อยละ 30 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ ไตรมาส 3 ร้อยละ 70 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ ไตรมาส 4 ร้อยละ 100 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ	สบป.	ร้อยละ			กบข.(ก3)			
	2.9.6 ปีผลงาน HB.3000 ปี 2567 ครบ 100% ภายใน ธ.ค. 2567 เป้าหมาย สร้างผลการดำเนินงานและตรวจสอบผลการดำเนินงานการทุกไตรมาส ไตรมาส 2 ร้อยละ 30 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ ไตรมาส 3 ร้อยละ 70 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ ไตรมาส 4 ร้อยละ 100 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ	สบป.	ร้อยละ			กบข.(ก3)			