

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ

เชื่อถือได้และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า

ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของ

ระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ความสำเร็จตามแผนงาน/โครงการพัฒนาระบบโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid)

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

Grid)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

นิคมอุตสาหกรรม

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- นิคมอุตสาหกรรม

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

- ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 2 /2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-2 /2566	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	12. หน่วยงานหลัก
แผนงานที่ 1 แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid)	1.1 ติดตาม ควบคุม ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI กฟฟ. จุฬรรมงาน (รวมถึงกัก) ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟฟ. กำหนด <u>เป้าหมาย</u> สรุปและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	กฟฟ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66 SAIFI เป้า 0.04 ครั้ง/ราย/ปี ผล 0.15 ครั้ง/ราย/ปี SAIDI เป้า 0.56 นาที/ราย/ปี ผล 1.28 นาที/ราย/ปี	สถานะเดือน ม.ค.-มิ.ย.66 SAIFI เป้า 0.09 ครั้ง/ราย/ปี ผล 0.36 ครั้ง/ราย/ปี SAIDI เป้า 1.22 นาที/ราย/ปี ผล 7.48 นาที/ราย/ปี	ผบ.บ.	กบ.บ.(ก3)
	1.2 ติดตามกิจกรรม ควบคุม ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI 4 กฟฟ. จุฬรรมงาน (รวมถึงกัก) ที่มีค่ามากที่สุด ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟฟ. กำหนด 1.2.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดค่าดัชนี SAIFI & SAIDI 4 กฟฟ. จุฬรรมงาน (รวมถึงกัก) ที่มีค่ามากที่สุด <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนงานภายใน วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2566	กฟพ.กจ. กฟอ.บพล. กฟอ.คบ. กฟอ.อทง.	ม.ค.-ธ.ค.2566 ม.ค.-ก.พ.2566	ไม่เกี่ยวข้อง ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง ไม่เกี่ยวข้อง	กบ.บ.(ก3)	กบ.บ.(ก3)
	1.2.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 1.2.1 <u>เป้าหมาย</u> สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส กฟก.3 กฟจ.กาญจนบุรี, กฟอ.บ่อพลอย, กฟอ.เดิมบางนางบวช, กฟอ.อุททอง (รายละเอียดตามแผน SAIFI , SAIDI กฟฟ.ค่าสูง)		มี.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบ.บ.(ก3)	กบ.บ.(ก3)
	1.3 ติดตามกิจกรรม ควบคุม ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI ในพื้นที่เมืองใหญ่ ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟฟ. กำหนด 1.3.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดค่าดัชนี SAIFI & SAIDI พื้นที่เมืองใหญ่ <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนงานภายใน วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2566	กฟจ.สค.	ม.ค.-ธ.ค.2566 ม.ค.-ก.พ.2566	ไม่เกี่ยวข้อง ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง ไม่เกี่ยวข้อง	กบ.บ.(ก3) กบ.บ.(ก3)	กบ.บ.(ก3) กบ.บ.(ก3)
	1.3.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 1.3.1 <u>เป้าหมาย</u> สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส กฟก.3 กฟจ.สมุทรสาคร		มี.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบ.บ.(ก3)	กบ.บ.(ก3)

แผนงานที่ 1 แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (ต่อ)	1.4 บำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าตามวาระ <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกไตรมาส. กฟก.3 จำนวน 75 สฟฟ. (รายละเอียดตามเอกสารแนบ แผนบำรุงรักษาสถานีฯ)	กฟก.3	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบ.บ.(ก3)	กบ.บ.(ก3)
	1.5 ดำเนินแผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดจำนวนครั้งการทำงานของ Circuit Breaker หรือ Recloser (T/R & T/L) <u>สูงสุด อันติหนึ่ง ปี 2565</u> (กำหนดโดย ผบ.บ.) ของ กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง เฉพาะระบบจำหน่าย 22 เควี โดยใช้อุปกรณ์จากระบบ OMS 1.5.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าเพื่อลดจำนวนครั้งการทำงานของ Circuit Breaker หรือ Recloser (T/R & T/L) สูงสุดอันติหนึ่ง ปี 2565 (กำหนดโดย ผบ.บ.) <u>เป้าหมาย</u> รายชื่อวงจรภายใน เดือน ธันวาคม 2565 จัดทำแผนงานภายใน เดือน มกราคม 2566 (รายละเอียดตามเอกสารแนบวงจรที่มีสถิติการทำงาน CB หรือ Recloser (T/R & T/L) สูง)	กฟฟ.ชั้น1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566 ม.ค. 2566	สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66 จัดทำแผนงานแล้ว เดือน ม.ค.66 https://docs.google.com/spreadsheets/d/1XRlE4fMMwe8t2Yjf9SKJPrVwGC68b_mhMjdu7i3YbM/edit#gid=913805003 สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66 กบ.บ.แจ้งแผนงานแล้ว เดือน ธ.ค.65 ผบ.บ.กฟอ.พทพ.จัดทำแผนงานแล้ว เดือน ม.ค.66 https://docs.google.com/spreadsheets/d/1XRlE4fMMwe8t2Yjf9SKJPrVwGC68b_mhMjdu7i3YbM/edit#gid=913805003 สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66 ไตรมาส 2 ดำเนินการแล้ว	สถานะเดือน ม.ค.-มิ.ย.66 จัดทำแผนงานแล้ว เดือน ม.ค.66 https://docs.google.com/spreadsheets/d/1XRlE4fMMwe8t2Yjf9SKJPrVwGC68b_mhMjdu7i3YbM/edit#gid=913805003 สถานะเดือน เม.ค.-มิ.ย.66 กบ.บ.แจ้งแผนงานแล้ว เดือน ธ.ค.65 ผบ.บ.กฟอ.พทพ.จัดทำแผนงานแล้ว เดือน ม.ค.66 https://docs.google.com/spreadsheets/d/1XRlE4fMMwe8t2Yjf9SKJPrVwGC68b_mhMjdu7i3YbM/edit#gid=913805003 สถานะเดือน ม.ค.-มิ.ย.66	ผบ.บ. ผบ.บ.	กบ.บ.(ก3) กบ.บ.(ก3)
	1.5.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 1.5.1 <u>เป้าหมาย</u> สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส		ก.พ.-ธ.ค.2566			ผบ.บ.	กบ.บ.(ก3)
	1.6 ดำเนินแผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อรักษาสภาพและเพิ่มจำนวนระบบไฟฟ้าที่ไม่มีการทำงานของ Circuit Breaker สำหรับ กฟฟ. ชั้น 1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง 1.6.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อรักษาสภาพและเพิ่มจำนวนระบบไฟฟ้าที่ไม่มีการทำงานของ Circuit Breaker สำหรับ กฟฟ.ชั้น 1-3 และกฟส. ทุกแห่ง อย่างน้อย กฟฟ.ละ 1 ติดเคอร์ <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนงานภายใน เดือน มกราคม 2566 (รายละเอียดตามเอกสารแนบวงจรที่มีสถิติการทำงาน CB หรือ Recloser (T/R & T/L))	กฟฟ.ชั้น1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566 ม.ค. 2566	สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66 https://docs.google.com/spreadsheets/d/1cVlKlRTOWqzbZQvRysKNtdNvsVA1ScOUPaPw11IBOPo/edit#gid=1226044881 สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66 กบ.บ.แจ้งแผนงานแล้ว เดือน ธ.ค.65 ผบ.บ.กฟอ.พทพ.จัดทำแผนงานแล้ว เดือน ม.ค.66 https://docs.google.com/spreadsheets/d/1cVlKlRTOWqzbZQvRysKNtdNvsVA1ScOUPaPw11IBOPo/edit#gid=1226044881	สถานะเดือน ม.ค.-มิ.ย.66 จัดทำแผนงานแล้ว เดือน ม.ค.66 https://docs.google.com/spreadsheets/d/1cVlKlRTOWqzbZQvRysKNtdNvsVA1ScOUPaPw11IBOPo/edit#gid=1226044881 สถานะเดือน ม.ค.-มิ.ย.66 กบ.บ.แจ้งแผนงานแล้ว เดือน ธ.ค.65 ผบ.บ.กฟอ.พทพ.จัดทำแผนงานแล้ว เดือน ม.ค.66 https://docs.google.com/spreadsheets/d/1cVlKlRTOWqzbZQvRysKNtdNvsVA1ScOUPaPw11IBOPo/edit#gid=1226044881	ผบ.บ. ผบ.บ.	กบ.บ.(ก3) กบ.บ.(ก3)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 2 /2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-2 /2566	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	12. หน่วยงานหลัก
43							
แผนงานที่ 1 แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (ต่อ)	1.6.2 ติดตามผลการดำเนินงานแผนงานตาม ข้อ 1.6.1 แยกตาม กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง <u>เป้าหมาย</u> สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	กฟฟ.ชั้น1-3 กฟส.	ก.พ.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66 ไตรมาส 2 ดำเนินการแล้ว https://docs.google.com/spreadsheets/d/1ciVlKlRTOWqbZQvRysKNtdNvsVA1ScQUPaPw11BOPo/edit#gid=1226044881	สถานะเดือน ม.ค.-มิ.ย.66 ดำเนินการแล้ว ไตรมาส 1- 2 https://docs.google.com/spreadsheets/d/1ciVlKlRTOWqbZQvRysKNtdNvsVA1ScQUPaPw11BOPo/edit#gid=1226044881	ผบ.บ.	กบข.(ก3)
	1.7 ติดตั้งต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้าได้ตามแผนงานของ กฟข. (ตามระยะทางต้นไม้ที่ได้จากการสำรวจ) <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส. จำนวน 16,964.00 กม. (รายละเอียดความก้าวหน้าแผนติดตั้งต้นไม้)		ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66 ดำเนินการแล้ว 35.97 วงจร-กม.	สถานะเดือน ม.ค.-มิ.ย.66 ไตรมาส 1 ดำเนินการแล้ว 74.5 วงจร-กม. รวมดำเนินการแล้ว 110.47 วงจร.กม.	ผบ.บ.	กบข.(ก3)
	1.8 ตรวจสอบสิ่งกีดขวางในระบบสายส่ง 115 เควีและระบบจำหน่าย 22 เควี (Patrol) ด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MJM) <u>เป้าหมาย</u> - ระบบสายส่ง ผลสำเร็จตามแผนร้อยละ 100 - ระบบจำหน่าย ผลสำเร็จตามแผนร้อยละ 100	กฟฟ.ชั้น1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66 115 เควี ดำเนินการแล้วในระบบ MJM 100% 22 เควี ดำเนินการแล้วในระบบ MJM 100%	สถานะเดือน ม.ค.-มิ.ย.66 115 เควี ดำเนินการแล้วในระบบ MJM 100% 22 เควี ดำเนินการแล้วในระบบ MJM 100%	ผบ.บ.	กบข.(ก3)
	1.9 ดำเนินการแก้ไขสิ่งกีดขวางในระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบสายส่งไฟฟ้า โดยตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน ด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MJM) (ตามระยะเวลาที่คู่มือ Maintenance Policy กำหนด) <u>เป้าหมาย</u> ดำเนินการแก้ไขตาม Maintenance Policy และรายงานผลการแก้ไขสิ่งกีดขวางทุกไตรมาส	กฟฟ.ชั้น1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66 115 เควี ดำเนินการแล้วในระบบ MJM 100% 22 เควี ดำเนินการแล้วในระบบ MJM 100%	สถานะเดือน ม.ค.-มิ.ย.66 115 เควี ดำเนินการแล้วในระบบ MJM 100% 22 เควี ดำเนินการแล้วในระบบ MJM 100%		กบข.(ก3)
44							
แผนงานที่ 1 แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (ต่อ)	1.10 ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้า ในพื้นที่เขตชนแดน กฟน. ให้มีประสิทธิภาพ	กฟฟ.ในพื้นที่ จ.สมุทรสาคร กฟฟ.ในพื้นที่ จ.นครปฐม	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบ.บ.(ก3)	กบ.บ.(ก3)
	1.10.1 แผนงานก่อสร้างและปรับปรุงสายไฟฟ้าแรงสูง <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส. กฟก.3 ไม่มีแผนงาน *หมายเหตุ อยู่ระหว่าง สรก.(ว) ดำเนินการตามข้อสั่งการ ของ ผวก. (หนังสือเลขที่ ผอก.(ก3) 543/2565 ลว. 18 ต.ค. 2565)		ม.ค.-ธ.ค.2566				
	1.10.2 แผนงานติดตั้งอุปกรณ์ตัดตอนและระบบควบคุมสั่งการระยะไกล <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส. กฟก.3 SF6 160 ชุด (ตามแผนงานเฉพาะในส่วนงานจัดซื้อ)		ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบ.บ.(ก3) กบญ.(ก3) กบข.(ก3)	กบ.บ.(ก3) กบญ.(ก3) กบข.(ก3)
	*หมายเหตุ อยู่ระหว่าง สรก.(ว) ดำเนินการตามข้อสั่งการ ของ ผวก. (หนังสือเลขที่ ผอก.(ก3) 543/2565 ลว. 18 ต.ค. 2565) 1.10.3 แผนงานเพิ่มขีดความสามารถในการจ่ายไฟฟ้าในระบบแรงต่ำ <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส. กฟก.3 ติดตั้งหม้อแปลงจำหน่าย 1,040 kVA *หมายเหตุ อยู่ระหว่าง สรก.(ว) ดำเนินการตามข้อสั่งการ ของ ผวก. (หนังสือเลขที่ ผอก.(ก3) 543/2565 ลว. 18 ต.ค. 2565) (รายละเอียดความก้าวหน้างานปรับปรุงแรงต่ำพื้นที่ชนแดน)		ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กวว.(ก3)	กวว.(ก3)
	1.10.4 แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายข้ามถนนเป็นระบบจำหน่าย UG <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส. กฟก.3 รอค่าเป้าหมาย *หมายเหตุ อยู่ระหว่าง สรก.(ว) ดำเนินการตามข้อสั่งการ ของ ผวก. (หนังสือเลขที่ ผอก.(ก3) 543/2565 ลว. 18 ต.ค. 2565)	กฟฟ.ในพื้นที่ จ.สมุทรสาคร กฟฟ.ในพื้นที่ จ.นครปฐม	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กวว.(ก3)	กวว.(ก3)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 2 /2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-2 /2566	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	12. หน่วยงานหลัก
45							
แผนงานที่ 2 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical/Non-Technical)	2.1 จัดทำค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสีย (Total Losses) <u>เป้าหมาย</u> จัดทำค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสีย ภายในเดือน มี.ค. 2566	กฟฟ.1-3	ม.ค.-มี.ค.2566	สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66 ดำเนินการตามแผน กบล.	สถานะเดือน ม.ค.-มิ.ย.66 ดำเนินการตามแผน กบล.	กฟอ.พทพ	คณะทำงานฯ กบล.(ก3)
	2.2 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติงานด้าน Technical Loss จำนวน 10 มาตรการ ของ กฟภ. <u>เป้าหมาย</u> ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส	กฟฟ.1-3	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66 ดำเนินการจัดทำแผนและรายงานผลแล้ว	สถานะเดือน ม.ค.-มิ.ย.66 ดำเนินการจัดทำแผนและรายงานผลแล้ว		คณะทำงานฯ กวร.(ก3)
	2.3 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติงานด้าน Non Technical Loss จำนวน 8 มาตรการ ของ กฟภ. <u>เป้าหมาย</u> ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส	กฟฟ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66 กฟอ.พุทธมณฑล ดำเนินการตามแผน จำนวน 8 มาตรการ ของ กฟภ.	สถานะเดือน ม.ค.-มิ.ย.66 กฟอ.พุทธมณฑล ดำเนินการตามแผน จำนวน 8 มาตรการ ของ กฟภ.		คณะทำงานฯ กบล.(ก3)
	2.4 การใช้โปรแกรม U-CUBE เพื่อนำมาใช้บริหารจัดการ ด้าน Non-Technical Losses <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกไตรมาส	กฟฟ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66 ดำเนินการตามแผน ด้าน Non-Technical Losses http://ucube2019.pea.co.th/ucube/main.php	สถานะเดือน ม.ค.-มิ.ย.66 ดำเนินการตามแผน ด้าน Non-Technical Losses http://ucube2019.pea.co.th/ucube/main.php	สมต. สบป.	คณะทำงานฯ กบล.(ก3)
	2.5 การปรับปรุงหรือเปลี่ยนแปลงระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ตามผลการวิเคราะห์ ด้วยโปรแกรม OPSA on GIS (ไตรมาสที่ 4/2565) 2.5.1 จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญ ของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการวัสดุ และแผนงาน ก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยพิจารณาข้อบกพร่องที่เกิดปัญหา แรงดันตกและ/หรือ Loading มากกว่า 100% <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนแก้ไข ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 1/2566 ดำเนินการให้แล้วเสร็จ 100% (จำนวน 317 เครื่อง) วัดผลจากการรายงานหม้อแปลงใน PSIM และข้อมูลมิติเบิดงาน คพจ.2.4 ในไตรมาส 1/2566 (กรณีงาน PS) <u>(รายละเอียดความเอกสารแนบ งาน OPSA กรณีแรงดันตก/Load>100%)</u>	กฟฟ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566 ม.ค.-มี.ค.2566	สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66 ดำเนินการแล้วเสร็จ ไตรมาส 1/66	สถานะเดือน ม.ค.-มิ.ย.66 ดำเนินการแล้วเสร็จ ไตรมาส 1/66 PEA 52-003903 160 KVA DCC_หน้าประตูชุมพุก หน้างานก่อสร้างแล้วเสร็จ รายงานผ่านระบบ PSIM แล้ว	สมต. กวร.(ก3)	คณะทำงานฯ กวร.(ก3)
46							
แผนงานที่ 2 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical/Non-Technical) (ต่อ)	2.5.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไข ปัญหาหม้อแปลงที่เกิดปัญหาแรงดันตกและ/หรือ Loading มากกว่า 100% <u>เป้าหมาย</u> ไตรมาส 1 ร้อยละ 30 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 96 เครื่อง) ไตรมาส 2 ร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 317 เครื่อง)		ม.ค.-มิ.ย.2566	สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66 PEA 52-003903 160 KVA DCC_หน้าประตูชุมพุก หน้างานก่อสร้างแล้วเสร็จ รายงานผ่านระบบ PSIM แล้ว	สถานะเดือน ม.ค.-มิ.ย.66 PEA 52-003903 160 KVA DCC_หน้าประตูชุมพุก หน้างานก่อสร้างแล้วเสร็จ รายงานผ่านระบบ PSIM แล้ว	สบป.	กวร.(ก3)
	2.5.3 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามข้อ 2.5.2 ภายในวันที่ 29 ของทุกเดือน (ยกเว้นเดือน ก.พ. ภายในวันที่ 28) ในระบบ PSIM (c3psim.pea.co.th) (สถานะ D1) <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลเดือนละครั้ง ในระบบ PSIM		ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66 ดำเนินการแล้วในระบบ PSIM	สถานะเดือน ม.ค.-มิ.ย.66 ดำเนินการแล้วในระบบ PSIM	สบป.	กวร.(ก3)
	2.5.4 วิเคราะห์ระบบจำหน่ายแรงต่ำด้วย OPSA on GIS ภายในวันที่ 15 ธ.ค. 2566 เพื่อใช้จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ในปี 2567 ต่อไป <u>เป้าหมาย</u> วิเคราะห์และจัดทำแผนงาน เดือน ธ.ค. 2566 จำนวน 1 ครั้ง		ธ.ค. 2566	สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66 รอดำเนินการในไตรมาส 3	สถานะเดือน ม.ค.-มิ.ย.66 รอดำเนินการในไตรมาส 3	สบป.	กวร.(ก3)
แผนงานที่ 3 ติดตามและแก้ไขปัญหาไฟฟ้าพื้นที่ นิคมอุตสาหกรรม	3.1 รายงานผลการประเมินสถานะค่าดัชนี SAIFI & SAIDI พื้นที่นิคม อุตสาหกรรมและเสนอแนวทางแก้ไขปัญหา <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกไตรมาส	กฟจ.สค. กฟฟ.คกช.	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
	3.2 รายงานวิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าขัดข้อง พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เพื่อระบุอุปกรณ์ทำงาน/สาเหตุ/แก้ไขปัญหา <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกไตรมาส	กฟจ.สค. กฟฟ.คกช.	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
	3.3 รายงานการตรวจสอบวิเคราะห์ระบบป้องกันทางผิดปกติสำหรับ เหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกไตรมาส	กฟจ.สค. กฟฟ.คกช.	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 2 /2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-2 /2566	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	12. หน่วยงานหลัก
แผนงานที่ 3 ติดตามและแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับพื้นที่ นิคมอุตสาหกรรม (ต่อ)	3.4 งานวิเคราะห์ Contingency N-1 ของ Close Loop 115 kV ในพื้นที่ นิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส	กฟง.สค. กฟฟ.คกช.	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
	3.5 งานเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าและสายส่งระบบ 115 kV เพื่อขออนุมัติการจ่ายไฟแบบ Close Loop Circuit ระบบ 115 kV ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส	กฟง.สค. กฟฟ.คกช.	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
	3.6 สำรวจระบบไฟฟ้าทั้งระบบสายส่ง, ระบบจำหน่ายแรงสูง เพื่อพิจารณา เปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมากหรือทั้งไลน์ (MS2000) พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม	กฟง.สค. กฟฟ.คกช.	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
	3.6.1 สำรวจระบบจำหน่ายและจัดทำแผนก่อสร้างและปรับปรุงเปลี่ยน ทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมากหรือทั้งไลน์ เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน เดือน ก.พ. 2566 กฟก.3 จำนวน 2 นิคมฯ		ม.ค.-ก.พ.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
	3.6.2 ติดตามการก่อสร้างและปรับปรุงเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้า จากข้อ 3.6.1 เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส		มี.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
	3.7 ติดตามกิจกรรมบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 3.7.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าในพื้นที่นิคม อุตสาหกรรม เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน เดือน ก.พ. 2566		ม.ค.-ธ.ค.2566 ม.ค.-ก.พ.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
48							
แผนงานที่ 3 ติดตามและแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับพื้นที่ นิคมอุตสาหกรรม (ต่อ)	3.7.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 3.7.1 เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการ ทุกไตรมาส		มี.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
กิจกรรมเพิ่ม ตามแผนปฏิบัติ ภาค 3 ทบทวนครั้งที่	3.8 ติดตั้งต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้าได้ตามแผนงานของ กฟช. (ตามระยะทางต้นไม้ที่ได้จากการสำรวจ) ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กฟก.3 จำนวน 104.46 กม. (รายละเอียดตามเอกสารแบบ แผนติดตั้งไม้ใบนิคม)		ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
กิจกรรมเพิ่ม ตามแผนปฏิบัติ ภาค 3 ทบทวนครั้งที่	3.9 บำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานีไฟฟ้า (Switchgear และ Relay) พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กฟก.3 จำนวน 3 สถานี (สถานีท่าทราย 1 , ท่าทราย 2 (ขค) , ลินสาคร)		ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)

แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคกลาง) จ.นครปฐม ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1 ปี 2566) มุมมอง : Internal Process				งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก			
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ - SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย 2. กลยุทธ์ระดับองค์กร - OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า 5. กลยุทธ์ระดับสายงาน - OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า				3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน - แรงดันไฟฟ้าในระดับที่กำหนด (400V/230V) - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ 6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ			
8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 2 /2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-2 /2566	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	12. หน่วยงานหลัก
แผนงานที่ 1 แผนงานยกระดับคุณภาพระบบไฟฟ้าแรงต่ำเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า	1.1 ติดตามการปรับปรุงและพัฒนาหลักเกณฑ์และแนวทางปฏิบัติด้านเทคนิค เพื่อยกระดับโครงข่ายระบบจำหน่ายแรงต่ำ เป้าหมาย ติดตามผลทุกไตรมาส 1.2 สรุปรายงานผลการปรับปรุงและแนวทางการแก้ไขปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกของระบบไฟฟ้าแรงต่ำ จากข้อร้องเรียนของลูกค้า เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส 1.3 สรุปผลการดำเนินการและปัญหาอุปสรรค การติดตั้งมิเตอร์ขนาด 200 A เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	กฟภ.3 กฟฟ.1-3 กฟส. กฟฟ. ที่เกี่ยวข้อง	ม.ค.-ธ.ค.2566 ม.ค.-ธ.ค.2566 ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66 ไม่มีแผนงานที่เกิดจากข้อร้องเรียนลูกค้า	ไม่เกี่ยวข้อง สถานะเดือน ม.ค.-มิ.ย.66 ไม่มีแผนงานที่เกิดจากข้อร้องเรียนลูกค้า	กvv.(ก3) สปป. กvv.(ก3) กบส.(ก3)	กvv.(ก3) กvv.(ก3) กบส.(ก3) กบส.(ก3)

แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคกลาง) จ.นครปฐม ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1 ปี 2566)						งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก	
มุมมอง : Internal Process							
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ - SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้และยกระดับผู้กระจายอำนาจ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย		2. กลยุทธ์ระดับองค์กร - OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า		3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน - แรงดันไฟฟ้าในระดับที่กำหนด (400V/230V) - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ			
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน - OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า		6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ					
8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 2 /2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-2 /2566	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	12. หน่วยงานหลัก
48							
แผนงานที่ 1 แผนงานยกระดับคุณภาพระบบไฟฟ้าแรงต่ำเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า	1.4 สรุปผลการดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้าแรงต่ำ จากการประมวลผลด้วยโปรแกรม OPSS on GIS เพื่อรองรับการติดตั้งเคเบิลขนาด 200 A เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	กฟฟ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66 ไม่มีแผนงานที่เกิดจากข้อร้องเรียนลูกค้าไม่ต้องดำเนินการ	สถานะเดือน ม.ค.-มิ.ย.66 ไม่มีแผนงานที่เกิดจากข้อร้องเรียนลูกค้าไม่ต้องดำเนินการ	สพบ.	กพร.(ก3)
แผนงานที่ 2 แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับระบบจำหน่ายแรงต่ำ	2.1 รายงานผลการประเมินสถานะค่าดัชนี SAIFI&SAIDI และเสนอแนวทางแก้ไขปัญหา เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการ ทุกไตรมาส รามายเหตุ ดำเนินการเมื่อได้รับข้อมูลจาก กจพ. 2.2 รายงานวิเคราะห์สาเหตุการไฟฟ้าขัดข้องระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อระบุอุปกรณ์ทำงาน/สาเหตุ/แก้ไขปัญหา เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการ ทุกไตรมาส 2.3 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ พร้อมทั้งดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการใน MUM เป้าหมาย ร้อยละ 100 ของแผนงานหรือแปลงที่มีข้อทั้งหมดและรายงานผลทุกไตรมาส 2.4 ปรับปรุงระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมาก หรือทั้งไลน์ (MS3000) 2.4.1 จัดทำแผนก่อสร้างและปรับปรุงเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมากหรือทั้งไลน์ เป้าหมาย จัดทำแผนภายใน เดือน ก.พ. 2566 2.4.2 ติดตามการก่อสร้างและปรับปรุงเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้า จากข้อ 2.4.1 เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	กฟฟ.1-3 กฟส. กฟฟ.1-3 กฟส. กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง	ม.ค.-ธ.ค.2566 ม.ค.-ธ.ค.2566 ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66 ดำเนินการแล้ว https://docs.google.com/spreadsheets/d/1zlpqYRUt159P2ALuRNDISoZKWgdw2dwh_imnz7SPeT0/edit#gid=522336752 สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ ดำเนินการแล้ว 89 เครื่อง คงเหลือ 108 เครื่อง เหลือ 45.18% คงเหลือ 108 เครื่อง คิดเป็นดำเนินการแล้ว 45.18% สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66 ดำเนินการแล้วจัดทำแผนแล้ว จำนวน 2 งาน 1. I-63-I-PMN66.MS.3001 LV-35-003612-ปป.เปลี่ยนสาย A-AW ขอยหลังศาลายาโนเวน 2. I-63-I-PMN66.MS.3002 LV-44-005155-ปป.เปลี่ยนสาย A-AW หลังหมู่บ้านมื่นพนา ตามหนังสือที่ ก.3พพท.(ปป.)330/2566 ลง.10 มี.ค.66 อยู่ระหว่างเปิดงานก่อสร้าง	สถานะเดือน ม.ค.-มิ.ย.66 ดำเนินการแล้ว https://docs.google.com/spreadsheets/d/1zlpqYRUt159P2ALuRNDISoZKWgdw2dwh_imnz7SPeT0/edit#gid=522336752 สถานะเดือน ม.ค.-มิ.ย.66 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ ดำเนินการแล้ว 89 เครื่อง คงเหลือ 108 เครื่อง เหลือ 45.18% คงเหลือ 108 เครื่อง คิดเป็นดำเนินการแล้ว 45.18% สถานะเดือน ม.ค.-มิ.ย.66 ดำเนินการแล้วจัดทำแผนแล้ว จำนวน 2 งาน 1. I-63-I-PMN66.MS.3001 LV-35-003612-ปป.เปลี่ยนสาย A-AW ขอยหลังศาลายาโนเวน 2. I-63-I-PMN66.MS.3002 LV-44-005155-ปป.เปลี่ยนสาย A-AW หลังหมู่บ้านมื่นพนา ตามหนังสือที่ ก.3พพท.(ปป.)330/2566 ลง.10 มี.ค.66 อยู่ระหว่างเปิดงานก่อสร้าง	สพบ. สพบ. สพบ. สพบ. สพบ.	กพร.(ก3) กพร.(ก3) กพร.(ก3) กพร.(ก3) กพร.(ก3)
49							
แผนงานที่ 2 แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ต่อ)	2.5 งานตรวจสอบ/บำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ. ตามวาระ 2.5.1 หม้อแปลง 3 เฟส (ร้อยละ 33 ของหม้อแปลงติดตั้ง) เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กฟภ.3 จำนวน 5,900 เครื่อง รวมผลเป็นคะแนนการตรวจสอบบำรุงรักษาหม้อแปลง 2.5.2 หม้อแปลง 1 เฟส (ร้อยละ 33 ของหม้อแปลงติดตั้ง) เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กฟภ.3 จำนวน 3,640 เครื่อง รวมผลเป็นคะแนนการตรวจสอบบำรุงรักษาหม้อแปลง	กฟฟ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566 ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66 ไตรมาส 2 ดำเนินการแล้ว 269 เครื่อง คงเหลือ 135 เครื่อง	สถานะเดือน ม.ค.-มิ.ย.66 ไตรมาส 1 ดำเนินการแล้ว 180 เครื่อง โดยวิธีจ้างเหมาบำรุงรักษา	สพบ.	กบส.(ก3) กบส.(ก3)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้และยกระดับตู้โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า

ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- OM3 การบูรณาการข้อมูลในการบริหารโครงข่ายและบริหารสินทรัพย์เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพระบบนำส่ง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- จำนวนตัวชี้วัดระดับคุณภาพของข้อมูลที่ได้รับการวัดจริง

- ความพึงพอใจของข้อเสนอแนวทางการพัฒนาระดับคุณภาพของข้อมูล

- ความสำเร็จของการมี Grid Model Data Management (GMDM)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- OM3 การบูรณาการข้อมูลในการบริหารโครงข่ายและบริหารสินทรัพย์เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพระบบนำส่ง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของการมี Grid Model Data Management (GMDM) (New)

- ร้อยละความสำเร็จของการมีฐานข้อมูลในการวางแผนการจัดการสินทรัพย์ในระยะยาวสินทรัพย์ ภายในสถานีไฟฟ้า

- สัดส่วนค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (PM/CM) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 2 /2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-2 /2566	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	12. หน่วยงานหลัก
แผนงานที่ 2 การจัดเก็บข้อมูล จำแนกรายการสินทรัพย์และบันทึกข้อมูล	- จัดทำฐานข้อมูลในการวางแผนจัดการสินทรัพย์ระยะยาว สินทรัพย์ประเภทหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง (serialize) เป้าหมาย - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 100%	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
51							
แผนงานที่ 3 การบำรุงรักษาเชิงป้องกัน	- ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance/Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้าให้อยู่ในอัตราไม่น้อยกว่า 1.5 เป้าหมาย - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - อัตราส่วน PM/CM ไม่น้อยกว่า 1.5	กฟฟ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66	สถานะเดือน ม.ค.-มิ.ย.66	ผกป.	กบข.(ก3)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้และยกระดับตู้โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า
ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- GM1 การสร้างศักยภาพของระบบจำหน่ายโดย Smart Grid และระบบแผนที่รองรับธุรกิจในอนาคต

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จการเพิ่มขึ้นของคะแนน (Score) โดยวัดผลจาก Smart Grid Index (SGI)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- GM1 การสร้างศักยภาพของระบบจำหน่ายโดย Smart Grid และระบบแผนที่รองรับธุรกิจในอนาคต

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จการเพิ่มขึ้นของคะแนน (Score) โดยวัดผลจาก Smart Grid Index (SGI)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 2 /2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-2 /2566	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	12. หน่วยงานหลัก
แผนงานที่ 1 การจัดเก็บข้อมูล GIS มิเตอร์ หม้อแปลง และอุปกรณ์ตัดตอน (กิจกรรมเพิ่ม ตามแผนปฏิบัติ ภาค 3 ทบทวนครั้งที่ 1)	1.1 ประเมินความสอดคล้องของข้อมูลมิเตอร์ กฟภ. ระหว่างระบบงาน GIS กับระบบ ISU โดยพิจารณาจากร้อยละของข้อมูลมิเตอร์ กฟภ. ที่มีค่า Installation ID, Pea No, รหัส กฟภ. ตรงกันและต้องมีค่าเฟสตรงกัน (1 เฟส, 3 เฟส) เป้าหมาย ร้อยละ 99 และรายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟภ.1-3 กฟส. กฟย.	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66 ดำเนินการได้ เม.ย.ดำเนินการได้ 100 % พ.ค.ดำเนินการได้ 100 % มิ.ย. ดำเนินการได้ 100 %	สถานะเดือน ม.ค.-มิ.ย.66 ไตรมาส 1 ม.ค. ดำเนินการได้ 99.99 % ก.พ. ดำเนินการได้ 100 % มี.ค. ดำเนินการได้ 100 %	ผมต.	กvv กบล กฟอ.พทท.
	1.2 ประเมินความสอดคล้องของข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ในระบบ 22/33 kV ระหว่างระบบ GIS กับระบบ ADS โดยพิจารณาจากร้อยละของข้อมูลหม้อแปลง มีค่า PEA No. และรหัส กฟภ. (AOJ) ตรงกันในระบบ GIS เป้าหมาย ร้อยละ 96 และรายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟภ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66 เม.ย. ดำเนินการได้ 99.73 % พ.ค. ดำเนินการได้ 99.68 % มิ.ย. ดำเนินการได้ 99.69 %	สถานะเดือน ม.ค.-มิ.ย.66 ม.ค. ดำเนินการได้ 99.78 % ก.พ. ดำเนินการได้ 99.14 % มี.ค. ดำเนินการได้ 99.70 %	ผปบ.	กvv กบล กฟอ.พทท.
53							
แผนงานที่ 1 การจัดเก็บข้อมูล GIS มิเตอร์ หม้อแปลง และอุปกรณ์ตัดตอน (ต่อ) (กิจกรรมเพิ่ม ตามแผนปฏิบัติ ภาค 3 ทบทวนครั้งที่ 1)	1.3 ประเมินร้อยละความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ป้องกันและตัดตอน ในระบบ 22/33 kV ระหว่างระบบ GIS กับข้อมูลจากระบบ SCADA โดยพิจารณาจากร้อยละของข้อมูลอุปกรณ์ที่มีรหัสอุปกรณ์ตรงกัน เป้าหมาย ร้อยละ 99 และรายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟภ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66	สถานะเดือน ม.ค.-มิ.ย.66	ผปบ.	กvv กบป กฟอ.พทท.
	1.4 ประเมินร้อยละความถูกต้องของข้อมูลระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยวัดจากหม้อแปลง กฟภ. ในระบบจำหน่าย 22/33 kV เป้าหมาย ร้อยละ 95 และรายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟภ.1-3 กฟส. กฟย.	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66	สถานะเดือน ม.ค.-มิ.ย.66	ผปบ.	กvv กฟอ.พทท.

แบบปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 3 ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1 ปี 2566) (แผนงานเพิ่มเติม กฟท.3)		งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก	
มุมมอง : Internal Process			
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ - SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้และยกระดับผู้โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย 2. กลยุทธ์ระดับองค์กร - OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง		3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - ความสำเร็จตามแผนงาน/โครงการพัฒนาระบบโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) - ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)	Grid)
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน - OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง		6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรม - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม - ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) - ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม	

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ

เชื่อถือได้และยกระดับบริการจ่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า

ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง
3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ความสำเร็จตามแผนงาน/โครงการพัฒนาระบบจ่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid)

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

Grid)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง
6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

นิคมอุตสาหกรรม

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

นิคมอุตสาหกรรม

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

- ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม

56							
8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 2 /2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-2 /2566	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	12. หน่วยงานหลัก
แผนงานที่ 1 แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) *** แผนเพิ่มเติม กฟท.3 ***	1.1 แผนงานปรับปรุงคุณภาพของข้อมูลระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ด้วยการสุ่มตรวจหม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ โหลดเกิน 150 % 1.1.1 กวว.(ก3)จัดทำแผนการสุ่มตรวจ หม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ โหลดเกิน 150% เป้าหมาย จัดทำแผนภายใน เดือน ม.ค. 2566	กฟฟ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กวว.(ก3)	กวว.(ก3)
	1.1.2 กวว.(ก3)ดำเนินการสุ่มตรวจ หม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ โหลดเกิน 150% เป้าหมาย ดำเนินการภายในไตรมาสที่ 2/2566		ม.ค. 2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กวว.(ก3)	กวว.(ก3)
	1.1.3 กฟฟ.1-3,กฟส. ดำเนินการแก้ไข/ปรับปรุง หม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติโหลดเกิน 150% เป้าหมาย กฟฟ.1-3,กฟส.ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขข้อมูลระบบGISกรณี สุ่มตรวจข้อมูลสภาพปัจจุบันไม่ตรงกับระบบGIS ภายใน 1 เดือน ภายหลังจากได้รับรายงานผลความผิดปกติ		ม.ค.-มิ.ย. 2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กวว.(ก3)	กวว.(ก3)
	1.1.3 กฟฟ.1-3,กฟส. ดำเนินการแก้ไข/ปรับปรุง หม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติโหลดเกิน 150% เป้าหมาย กฟฟ.1-3,กฟส.ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขข้อมูลระบบGISกรณี สุ่มตรวจข้อมูลสภาพปัจจุบันไม่ตรงกับระบบGIS ภายใน 1 เดือน ภายหลังจากได้รับรายงานผลความผิดปกติ		ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กวว.(ก3)	กวว.(ก3)
	1.2 การปรับปรุงหม้อแปลงและระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ตามผลการวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม OPSA on GIS (ไตรมาสที่ 4/2565) 1.2.1 จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Loading 80-100% เป้าหมาย จัดทำแผนแก้ไข ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 1/2566 ดำเนินการให้แล้วเสร็จ 100% (จำนวน 161 เครื่อง) วัดผลจากการรายงานหม้อแปลงใน PSIM และขออนุมัติเปิดงาน คงจ.2.4 ในไตรมาส 1/2566 (กรณีงาน PS)		ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กวว.(ก3)	กวว.(ก3)
57							
แผนงานที่ 1 แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) *** แผนเพิ่มเติม กฟท.3 ***	1.2.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไขปัญหาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Loading 80-100% เป้าหมาย ไตรมาส 1 ร้อยละ 30 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 48 เครื่อง) ไตรมาส 2 ร้อยละ 60 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 97 เครื่อง) ไตรมาส 3 ร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 161 เครื่อง)	กฟฟ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ก.ย.2566	คงเหลือ 1 งาน 1. 55-004147 ถนนเลียบคลองโยง ปากซอยบ้าน ผญ.นิล ม.1 ต.คลองโยง - อยู่ระหว่างการเบิกพัสดุจ้างงาน 2. 64-004572 หน้า บ.พรพรมมา จก. ม.3 ต.ศาลายา - ดำเนินการสืบเปลี่ยนหม้อแปลงแล้ว 3. 61-005810 DCC_C3ก่อนถี. ม.พดกษา 31 ม.4 ต.มหาสวัสดิ์ หน้างานแล้วเสร็จ ดำเนินการสืบเปลี่ยนหม้อแปลงเป็น 50KVA 3phase สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66	คงเหลือ 1 งาน 1. 55-004147 ถนนเลียบคลองโยง ปากซอยบ้าน ผญ.นิล ม.1 ต.คลองโยง 2. 64-004572 หน้า บ.พรพรมมา จก. ม.3 ต.ศาลายา 3. 61-005810 DCC_C3ก่อนถี. ม.พดกษา 31 ม.4 ต.มหาสวัสดิ์	กวว.(ก3)	กวว.(ก3)
	1.3 การปรับปรุงหม้อแปลงและระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ตามผลการวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม OPSA on GIS (ไตรมาสที่ 4/2565)		ม.ค.-ธ.ค.2566	ดำเนินการแก้ไขแล้ว 100% 1. 47-003850 ซอยก้นคนา(หน้าบ้านป่าเทพ) ม.2 ต.คลองโยง	ดำเนินการแก้ไขแล้ว 100% 1. 47-003850 ซอยก้นคนา(หน้าบ้านป่าเทพ) ม.2 ต.คลองโยง	กวว.(ก3)	กวว.(ก3)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ

เชื่อถือได้และยกระดับบริการจ่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า

ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ความสำเร็จตามแผนงาน/โครงการพัฒนาระบบโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid)

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

Grid)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

นิคมอุตสาหกรรม

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

นิคมอุตสาหกรรม

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

- ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม

56							
8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 2 /2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-2 /2566	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	12. หน่วยงานหลัก
	1.3.1 จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญ ของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการผลิต และแผนงาน ก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Unbalance > 50 % และ Load > 50% <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนแก้ไข ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 1/2566 ดำเนินการให้แล้วเสร็จ 100% (จำนวน 803 เครื่อง) วัดผลจากรายงานหม้อแปลงใน PSIM และข้อมูลนิติเปิดงาน คพจ.2.4 ในไตรมาส 1/2566 (กรณีงาน PS) รายละเอียดแผนการควบคุมหม้อแปลง 50% Load > 50% 1.3.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไข ปัญหาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Unbalance > 50 % และ Load > 50% <u>เป้าหมาย</u> ไตรมาส 1 ร้อยละ 30 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 241 เครื่อง) ไตรมาส 2 ร้อยละ 60 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 482 เครื่อง) ไตรมาส 3 ร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 803 เครื่อง)		ม.ค.-มิ.ค.2566 ม.ค.-ก.ย.2566	2. 61-017904 ซอยโรงเรียนบ้านคลองมหาสวัสดิ์ (ศาลายา) 3. 47-001305 จัดสรร น.ส.เอ เครื่องที่ 2 ม.3 ต.คลองโยง 4. 49-003864 ริมคลองฯประตูทางเข้าสนามกอล์ฟ ม.1 ต.ศาลายา 5. 58-940611 ถ.เลียบคลองโยง ม.6 ต.คลองโยง 6. 51-007294 สุดซอยดาวทอง 1 7. 46-005135 ม. 2 ต.หอมเกร็ด 8. 48-000399 บ้านอากาศ(สวัสดิการทหารเรือ) ม. 5 ต.ศาลายา 9. 51-003017 ซอยแห่งที่น้ำข้างคลองควาย ดำเนินการแก้ไขแล้ว 100% 1. แก้ไข GIS แล้ว คงเหลือเปิดใบสั่ง SAP 2. เปิดงาน หมายเลขงาน P-TDD02.4-I-PMNB5.0041 3. เปิดงาน หมายเลขงาน P-TDD02.4-I-PMNE3.0018 4. แก้ไข GIS แล้ว คงเหลือเปิดใบสั่ง SAP 5. แก้ไข GIS แล้ว คงเหลือเปิดใบสั่ง SAP 6. แก้ไข GIS แล้ว คงเหลือเปิดใบสั่ง SAP 7. อยู่ระหว่างดำเนินการสำรวจหน้างาน 8. แก้ไข GIS แล้ว คงเหลือเปิดใบสั่ง SAP 9. แก้ไข GIS แล้ว คงเหลือเปิดใบสั่ง SAP	2. 61-017904 ซอยโรงเรียนบ้านคลองมหาสวัสดิ์ (ศาลายา) 3. 47-001305 จัดสรร น.ส.เอ เครื่องที่ 2 ม.3 ต.คลองโยง 4. 49-003864 ริมคลองฯประตูทางเข้าสนามกอล์ฟ ม.1 ต.ศาลายา 5. 58-940611 ถ.เลียบคลองโยง ม.6 ต.คลองโยง 6. 51-007294 สุดซอยดาวทอง 1 7. 46-005135 ม. 2 ต.หอมเกร็ด 8. 48-000399 บ้านอากาศ(สวัสดิการทหารเรือ) ม. 5 ต.ศาลายา 9. 51-003017 ซอยแห่งที่น้ำข้างคลองควาย ดำเนินการแก้ไขแล้ว 100% 1. แก้ไข GIS แล้ว คงเหลือเปิดใบสั่ง SAP 2. เปิดงาน หมายเลขงาน P-TDD02.4-I-PMNB5.0041 3. เปิดงาน หมายเลขงาน P-TDD02.4-I-PMNE3.0018 4. แก้ไข GIS แล้ว คงเหลือเปิดใบสั่ง SAP 5. แก้ไข GIS แล้ว คงเหลือเปิดใบสั่ง SAP 6. แก้ไข GIS แล้ว คงเหลือเปิดใบสั่ง SAP 7. อยู่ระหว่างดำเนินการสำรวจหน้างาน 8. แก้ไข GIS แล้ว คงเหลือเปิดใบสั่ง SAP 9. แก้ไข GIS แล้ว คงเหลือเปิดใบสั่ง SAP	สพ.บ.	กวว.(ก3) กฟอพท.

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ

เชื่อถือได้และยกระดับโครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า

ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง
3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ความสำเร็จตามแผนงาน/โครงการพัฒนาระบบโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid)

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

Grid)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง
6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

นิคมอุตสาหกรรม

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

นิคมอุตสาหกรรม

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

- ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม

56							
8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 2 /2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-2 /2566	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	12. หน่วยงานหลัก
58							
แผนงานที่ 1 แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) *** แผนเพิ่มเติม กฟท.3 ***	1.4 ติดตามกิจกรรม ควบคุม ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI กฟอ.บางเลน ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟพ. กำหนด	กฟอ.บางเลน	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กปน.(ก3)	กปน.(ก3)
	1.4.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดค่าดัชนี SAIFI & SAIDI กฟอ.บางเลน		ม.ค.-ก.พ.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กปน.(ก3)	กปน.(ก3)
	เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน เดือน 15 กุมภาพันธ์ 2566						
	1.4.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 1.4.1		มี.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กปน.(ก3)	กปน.(ก3)
	เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส						
	1.5 งานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงเหนือดิน	กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง	ม.ค.-ธ.ค.2566	อยู่ระหว่างดำเนินการ สถานะ C1 ช่วงที่ 1 ดำเนินการแล้ว 90% ช่วงที่ 2-3 อยู่ระหว่างรอดำเนินการ	อยู่ระหว่างดำเนินการ สถานะ C1 ช่วงที่ 1 ดำเนินการแล้ว 90% ช่วงที่ 2-3 อยู่ระหว่างรอดำเนินการ	สปป.	กคค.(ก3) กฟอ.พทท.
สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66							
1.6 งานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูงเหนือดิน	เป้าหมาย- รายงานผลทุกไตรมาส จำนวน 178.115 วงจร-กม.	กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง	ม.ค.-ธ.ค.2566	อยู่ระหว่างดำเนินการ สถานะ C1 P-TDD02.3+PMND0.0006 - 8 (ไลน์ค.บ.ประปาไทย-สฟฟ.บางเลน2 ช่วง1-3) ช่วงที่ 1 หน่วยงานดำเนินการแล้ว 90% ช่วงที่ 2-3 อยู่ระหว่างรอดำเนินการ หน้างานก่อสร้างแล้วเสร็จ อยู่ระหว่างรวบรวมเอกสาร และส่งคืนพัสดุ	อยู่ระหว่างดำเนินการ สถานะ C2 P-TDD02.3+PMND0.0006 - 8 (ไลน์ค.บ.ประปาไทย-สฟฟ.บางเลน2 ช่วง1-3) ช่วงที่ 1 หน่วยงานดำเนินการแล้ว 90% ช่วงที่ 2-3 อยู่ระหว่างรอดำเนินการ หน้างานก่อสร้างแล้วเสร็จ อยู่ระหว่างรวบรวมเอกสาร และส่งคืนพัสดุ	สปป.	กคค.(ก3) กฟอ.พทท.
	เป้าหมาย- รายงานผลทุกไตรมาส จำนวน 107.665 วงจร-กม.						
สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66							
1.7 งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าชั่วคราว สฟ.สามพราน 5, สฟ.นครปฐม 4	เป้าหมาย- ตัวดำเนินการรายงานผลทุกไตรมาส	กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง	ม.ค.-ธ.ค.2566	P-TDD02.3+PMND0.0010 ปป.ช่วงซอยเฉลิมนิเวศน์2 ถึงตลาดดาวทอง P-TDD02.3+PMND0.0011 ปป.ช่วงตลาดดาวทอง ถึงหมู่บ้านพฤกษา31 P-TDD02.3+PMND0.0012 ปป.ช่วงหมู่บ้านพฤกษา31 ถึงสะพานคลองปฎิรูป	P-TDD02.3+PMND0.0010 ปป.ช่วงซอยเฉลิมนิเวศน์2 ถึงตลาดดาวทอง P-TDD02.3+PMND0.0011 ปป.ช่วงตลาดดาวทอง ถึงหมู่บ้านพฤกษา32 P-TDD02.3+PMND0.0012 ปป.ช่วงหมู่บ้านพฤกษา31 ถึงสะพานคลองปฎิรูป	สปป.	กคค.(ก3) กฟอ.พทท.

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO3 ยกระดับผลประกอบการต่อยอดสู่ธุรกิจใหม่ A10 มุ่งสู่การเปิดเสรีกิจการไฟฟ้าสู่ธุรกิจใหม่ มุ่งสู่การเปิดเสรีกิจการไฟฟ้า
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- OC4 สนับสนุนการให้ภาคประชาชนใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- OC4 สนับสนุนการให้ภาคประชาชนใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินการปรับปรุงและจัดทำแนวทางปฏิบัติการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อลดขั้นตอนการดำเนินงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินการปรับปรุงและจัดทำแนวทางปฏิบัติการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อลดขั้นตอนการดำเนินงาน

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 2 /2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-2 /2566	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	12. หน่วยงานหลัก
แผนงานที่ 1 แผนการปรับปรุง/จัดทำแนวทางการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อลดขั้นตอนการดำเนินงาน	1.1 ติดตามการดำเนินการปรับปรุงและจัดทำแนวทางปฏิบัติการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้า เพื่อลดขั้นตอนการดำเนินงาน (รอแผนงานจากสายงาน ว) เป้าหมาย ติดตามและรายงานผลความคืบหน้าทุกไตรมาส	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กวว.(ก3)	กวว.(ก3)
	1.2 จัดตั้งคณะทำงาน เพื่อปรับปรุง แนวทาง วิธีปฏิบัติ เพื่อเพิ่มความรวดเร็วในการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้า เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กวว.(ก3)	กวว.(ก3)