

แบบฟอร์มรายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 ของ กฟอ.พนัสนิคม

[illegible]

	1.3 การฝึกอบรมเชิงปฏิบัติการเพื่อเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย (พ.ร) ประจำ กฟผ. และ กฟฟ. ชั้น 1-3 เพื่อเรียนรู้ฐานด้านระบบไฟฟ้า งานก่อสร้าง และการดูแลด้านความปลอดภัยที่เกี่ยวข้อง เป้าหมาย: ให้มีผู้รู้ด้านการฝึกอบรมที่ 2 จำนวน 22 คน กิจกรรม: 1. จบ 1 เดือนอบรมเชิงปฏิบัติการ ตามที่ กฟผ.2 กำหนด ผู้เกี่ยวข้อง: ม.ค. 2566 ผลสัมฤทธิ์: เสร็จ (จบ 1.5) นำผลงานที่มี: มีผล จบ 5 ชั่วโมงอบรมเชิงปฏิบัติการ เมื่อวันที่ 27-28 มี.ค. 2566 ณ อาคาร 4 ชั้น 4 กฟผ.2 ดำเนินการแล้วในไตรมาส: 1/2566 ดำเนินการแล้วในไตรมาส: 1/2566 ดำเนินการแล้วในไตรมาส: 1/2566
แผนงานที่ 2 งานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	2.1 พหุหน่วยงาน ความเข้าใจ ด้านมาตรฐาน และความปลอดภัยให้กับพนักงานและผู้เกี่ยวข้องในการปฏิบัติงานด้านระบบไฟฟ้า เช่น การอบรมงาน OJT, การฝึกอบรมภาคปฏิบัติ, หลักสูตรฝึกอบรมต่าง ๆ เป็นต้น เป้าหมาย: กฟผ. ละไม่น้อยกว่า 200 คน ผู้เกี่ยวข้อง: 1. จัดอบรมพหุหน่วยงาน ความเข้าใจ ด้านมาตรฐาน และความปลอดภัย ให้กับ พทอ./ชอ. ที่ปฏิบัติงานด้านระบบไฟฟ้า ผู้เกี่ยวข้อง: ม.ค. 2566 ผลสัมฤทธิ์: เสร็จ (จบ 1.5) อบรม/ทดสอบ (28 คน) 2.2 งานเสริมสร้างความปลอดภัยในการทำงาน 2.2.1 จัดกิจกรรมวันความปลอดภัย เพื่อสร้างความสำนึกในการปฏิบัติงาน ด้วยความปลอดภัยให้กับพนักงานทุกระดับในทุกระดับ (Safety Day) เป้าหมาย: ทุก กฟผ. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ผู้เกี่ยวข้อง: 1. วันสมท กฟผ. พหุหน่วยงาน เข้าร่วมงาน Safety Day ตามกำหนดการ ผู้เกี่ยวข้อง: ม.ค. 2566 ผลสัมฤทธิ์: สมท กฟผ. พท. นำผลงานที่มี: ยังไม่มีดำเนินการดำเนินการดำเนินการ ดำเนินการแล้วในไตรมาส: 2 กฟผ. พหุหน่วยงาน จัดอบรมพหุหน่วยงานการปฏิบัติงานกับระบบไฟฟ้า ให้กับ พทอ./ชอ. ประจำที่ 2566 เมื่อวันที่ 7-9 มิถุนายน 2566 ตามหนังสือที่ ก.2 กฟผ.(ปอ.) 1927/2566 ต.ร. 19 มี.ค. 2566 ดำเนินการแล้วในไตรมาส: 2/2566 ดำเนินการแล้วในไตรมาส: 2/2566
	2.2.2 ดำเนินการตามแผนยกระดับการดำเนินงานตามมาตรฐานความปลอดภัย PEA-SMS มาตรฐานที่ 1-7 เป้าหมาย: ทุกหน่วยงาน, กฟผ. ดำเนินการครบถ้วนตามมาตรฐานที่ 1-7 และรายงานทุกไตรมาส ส่วน PEA-SMS Monitoring ผู้เกี่ยวข้อง: 1. จบ 1 รายงานผลการดำเนินงาน ส่วน PEA-SMS Monitoring ทุกเดือน ผู้เกี่ยวข้อง: ม.ค.-ธ.ค. 2566 ผลสัมฤทธิ์: เสร็จ (จบ 1.5) นำผลงานที่มี: จบ 1.5 ดำเนินการดำเนินงานทั้งหมดตามแผน ตามสรุปผลการดำเนินงานจาก ๑๒๒.ก.ร.ก.2 ผู้เกี่ยวข้อง: ม.ค. 2566 ผลสัมฤทธิ์: ตามหนังสือที่ ก.2 กฟผ.(ปอ.) 610/2566 ต.ร. 20 มี.ค. 2566 ผู้เกี่ยวข้อง: ตามหนังสือที่ ก.2 กฟผ.(ปอ.) 988/2566 ต.ร. 21 มี.ค. 2566 ผู้เกี่ยวข้อง: ตามหนังสือที่ ก.2 กฟผ.(ปอ.) 1263/2566 ต.ร. 18 มี.ค. 2566 ดำเนินการแล้วในไตรมาส: ๑๒๒.ก.ร.ก.2 นำผลงานที่มี: จบ 1.5 ดำเนินการดำเนินงานทั้งหมดตามแผน ตามสรุปผลการดำเนินงานจาก ๑๒๒.ก.ร.ก.2 ผู้เกี่ยวข้อง: ม.ค. 2566 ผลสัมฤทธิ์: ตามหนังสือที่ ก.2 กฟผ.(ปอ.) 2035/2566 ต.ร. 21 มี.ค. 2566 ผู้เกี่ยวข้อง: ตามหนังสือที่ ก.2 กฟผ.(ปอ.) 3067/2566 ต.ร. 14 มี.ค. 2566 ดำเนินการแล้วในไตรมาส: ๑๒๒.ก.ร.ก.2 นำผลงานที่มี: จบ 1.5 ดำเนินการดำเนินงานทั้งหมดตามแผน ตามสรุปผลการดำเนินงานจาก ๑๒๒.ก.ร.ก.2 ผู้เกี่ยวข้อง: ม.ค. 2566 ผลสัมฤทธิ์: ตามหนังสือที่ ก.2 กฟผ.(ปอ.) 4565/2566 ต.ร. 15 มี.ค. 2566 ผู้เกี่ยวข้อง: ยังไม่ได้มีการสรุปผลการดำเนินงาน ดำเนินการแล้วในไตรมาส: ๑๒๒.ก.ร.ก.2 ดำเนินการแล้วในไตรมาส: ๑๒๒.ก.ร.ก.2
	3.1 แหล่งข้อมูลการทำงานยกระดับการดำเนินงานตามแผนความปลอดภัยตามงาน การไฟฟ้า ภาค 3 เป้าหมาย: ดำเนินการตามแผนปี 2566 (กฟผ.พหุหน่วยงาน ไม่ถือดำเนินการตาม ภาค 3) 3.2 พหุหน่วยงานส่งมาตรฐานการปฏิบัติงาน เป้าหมาย: ดำเนินการตามแผนปี 2566 (กฟผ.พหุหน่วยงาน ไม่ถือดำเนินการตาม ภาค 3) 3.3 ประเมินผลการดำเนินงานของ กฟผ. ต่าง ๆ ตามเกณฑ์ ข้อ 3.2 เป้าหมาย: กฟผ. ชั้น 1-3, กฟผ. และ กฟผ. ทุกแห่ง ให้มีการตรวจประเมิน ผู้เกี่ยวข้อง: 1. แหล่งข้อมูลการทำงานตามการดำเนินงานตามแผนปี 2566 กฟผ. พหุหน่วยงาน 2. จัดประชุมเพื่อติดตามผลการดำเนินงานตามแผนปี 2566 กฟผ. พหุหน่วยงาน ผู้เกี่ยวข้อง: ม.ค. 2566 ผลสัมฤทธิ์: พทอ. คณะทำงาน นำผลงานที่มี: กฟผ. พหุหน่วยงาน แหล่งข้อมูลการทำงาน แล้ว ตามหนังสือที่ พทอ.(พท.) 38/2566 ต.ร. 24 มี.ค. 2566 ผู้เกี่ยวข้อง: ม.ค. 2566 ผลสัมฤทธิ์: จัดประชุม เมื่อวันที่ 22 มี.ค. 2566 ผู้เกี่ยวข้อง: จัดประชุม เมื่อวันที่ 24 มี.ค. 2566 ผู้เกี่ยวข้อง: จัดประชุม เมื่อวันที่ 30 มี.ค. 2566 ดำเนินการแล้วในไตรมาส: ๑๒๒.ก.ร.ก.2 นำผลงานที่มี: จัดประชุม เมื่อวันที่ 26 มี.ค. 2566 ผู้เกี่ยวข้อง: จัดประชุม เมื่อวันที่ 24 มี.ค. 2566 ผู้เกี่ยวข้อง: จัดประชุม เมื่อวันที่ 30 มี.ค. 2566 ดำเนินการแล้วในไตรมาส: ๑๒๒.ก.ร.ก.2 นำผลงานที่มี: จัดประชุม เมื่อวันที่ 27 มี.ค. 2566 ผู้เกี่ยวข้อง: จัดประชุม เมื่อวันที่ 29 มี.ค. 2566 ผู้เกี่ยวข้อง: จัดประชุม เมื่อวันที่ 27 มี.ค. 2566

	กฟผ.1	กฟผ.2	กฟผ.3
กฟผ. 1-3	26	23	18
กฟผ.	18	15	17
กฟผ.	25	24	14
รวม	69	62	49

[illegible]

[illegible]

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 3 ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1 ปี 2565)

ด้านกระบวนการภายใน

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	12. หน่วยงานหลัก	11. ช่วงเวลา	ไตรมาส 1/2566
แผนงานที่ 1 แผนงานยกระดับคุณภาพระบบไฟฟ้าแรงต่ำเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า	1.1 ติดตามการปรับปรุงและพัฒนาหลักเกณฑ์และแนวทางปฏิบัติด้านเทคนิคเพื่อยกระดับโครงข่ายระบบจำหน่ายแรงต่ำ เป้าหมาย กวว.(ก2) ติดตามและรายงานผล ทุกไตรมาส (ติดตามและรายงานผล จาก คณะทำงานฯ กฟภ.)	กวว.(ก2)	ม.ค.-ธ.ค.2566	
	1.2 สรุปรายงานผลการปรับปรุงและแนวทางการแก้ไขปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกของระบบจำหน่ายแรงต่ำ จากข้อร้องเรียนของลูกค้า เป้าหมาย กวว.(ก2) สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส ** ดำเนินการผ่านโปรแกรม PEA V-Care	ผบ.บ./ปวริศร	ม.ค.-ธ.ค.2566	- มีงานปรับปรุงปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกต่ำกว่ามาตรฐานที่ กฟภ. กำหนด แก้ปัญหาตามข้อร้องเรียนของลูกค้า จำนวน 1 งาน กำหนดแล้วเสร็จ 30 เม.ย. 66 ZPM2 = 2001396801
	1.3 สรุปผลการดำเนินการและปัญหาอุปสรรค การติดตั้งมิเตอร์ขนาด 200 A เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	ผบ.บ./ปวริศร	ม.ค.-ธ.ค.2566	ยังไม่ได้มีการจัดสรรมิเตอร์ขนาด 200 A
	1.4 สรุปผลการดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้าแรงต่ำ จากการประมวลผลด้วยโปรแกรม OPSA on GIS เพื่อรองรับการติดตั้งมิเตอร์ขนาด 200 A เป้าหมาย - กวว.(ก2) นำข้อมูลสรุปจากข้อ 1.3 สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	ผบ.บ./ปวริศร ผบค/พลากร	ม.ค.-ธ.ค.2566	ยังไม่มีสรุปรายงานจาก กวว.(ก2)
แผนงานที่ 2 แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับระบบจำหน่ายแรงต่ำ	2.1 รายงานผลการประเมินสถานะค่าดัชนี SAIFI&SAIDI และเสนอแนวทางแก้ไขปัญหามา เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการ ทุกไตรมาส *หมายเหตุ ดำเนินการเมื่อได้รับข้อมูลจาก กจฟ.	ผบ.บ./ปวริศร	ม.ค.-ธ.ค.2566	- ตามหนังสือเลขที่ ก.2 กปบ.(ว)907/2566 ลว. 29 มี.ค. 2566
	2.2 รายงานวิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าขัดข้องระบบจำหน่ายแรงต่ำเพื่อระบุอุปกรณ์ทำงาน/สาเหตุ/แก้ไขปัญหามา เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการ ทุกไตรมาส	ผบ.บ./ปวริศร	ม.ค.-ธ.ค.2566	- ตามหนังสือเลขที่ ก.2 กปบ.(ว)907/2566 ลว. 29 มี.ค. 2566

	2.3 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ พร้อมทั้ง ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการใน MJM <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ของแผนงานหม้อแปลงที่มีอยู่ทั้งหมดและรายงานผล ทุกไตรมาส ** กิจกรรม ดำเนินการตรวจสอบด้วยโปรแกรม MJM และแก้ไขผ่านโปรแกรม MFO 100% 2.4 ปรับปรุงระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทน อุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมาก หรือทั้งไลน์ (MS3000) 2.4.1 จัดทำแผนก่อสร้างและปรับปรุงเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้า ที่เสื่อมสภาพจำนวนมากหรือทั้งไลน์ <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนภายใน เดือน ก.พ. 2566 2.4.2 ติดตามการก่อสร้างและปรับปรุงเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้า จากข้อ 2.4.1 <u>เป้าหมาย</u> สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	ผบ.บ./ปวริศร	ม.ค.-ธ.ค.2566	- จำนวนหม้อแปลงที่ต้องตรวจสอบตามแผนงาน 63 เครื่อง - จำนวนหม้อแปลงที่มีการตรวจสอบใน MJM 63 เครื่อง - จำนวนหม้อแปลงที่มีการเปิดใบสั่งใน SAP 63 เครื่อง - ผลดำเนินการร้อยละ 100 ตามหนังสือเลขที่ ก.2 กบข.(ตบ)1084/2566 ลว. 7 เม.ย. 2566
		ผบ.บ./ปวริศร	ม.ค.-ธ.ค.2566	
		ผบ.บ./สมชาย	ม.ค.-ก.พ.2566	จัดทำแผนงานปรับปรุงฯ ตามหนังสือเลขที่ ก.2 พน.(ปป) XXX/2566 ลงวันที่ XX พ.ค. 2566
		ผบ.บ./สมชาย	มี.ค.-ธ.ค.2566	อยู่ระหว่างสำรวจประมาณการ
	2.5 งานตรวจสอบ/บำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ. ตามวาระ 2.5.1 หม้อแปลง 3 เฟส (ร้อยละ 33 ของหม้อแปลงติดตั้ง) <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กฟภ.2 จำนวน 6,756 เครื่อง ** กฟอ.พน. จำนวน 131 เครื่อง 2.5.2 หม้อแปลง 1 เฟส (ร้อยละ 33 ของหม้อแปลงติดตั้ง) <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กฟภ.2 จำนวน 2,734 เครื่อง ** กฟอ.พน. จำนวน 119 เครื่อง	ผบ.บ./ปวิตร+สุธี ผบ.บ./ปวิตร+สุธี	ม.ค.-ธ.ค.2566	- งานบำรุงรักษาหม้อแปลง เป้าหมาย จำนวน 250 เครื่อง ดำเนินการแล้ว จำนวน 40 เครื่อง ไม่คิดผลดำเนินการ N/A ตามหนังสือเลขที่ ก.2 กบล.(มม)XXX/2566 ลว. XX เม.ย. 2566
		ผบ.บ./ปวิตร+สุธี		

ผลดำเนินงาน(สะสม)		
ไตรมาส 2/2566	ไตรมาส 3/2566	ไตรมาส 4/2566
- มีงานปรับปรุงปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกต่ำกว่ามาตรฐานที่ กฟภ. กำหนด แก้ปัญหาตามข้อร้องเรียนของลูกค้า จำนวน 1 งาน กำหนดแล้วเสร็จ 2 ส.ค. 66 WBS: P-TDD=2.4-H-PNKD0.6154	- มีงานปรับปรุงปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกต่ำกว่ามาตรฐานที่ กฟภ. กำหนด แก้ปัญหาตามข้อร้องเรียนของลูกค้า จำนวน 1 งาน กำหนดแล้วเสร็จ 2 ส.ค. 66 (แล้วเสร็จ) WBS: P-TDD=2.4-H-PNKD0.6154 (D2)	- มีงานปรับปรุงปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกต่ำกว่ามาตรฐานที่ กฟภ. กำหนด แก้ปัญหาตามข้อร้องเรียนของลูกค้า จำนวน 1 งาน กำหนดแล้วเสร็จ 25 มี.ค. 67 (แล้วเสร็จ) WBS: P-TDD=2.4-H-PNKD0.7101 (A0)
ยังไม่ได้บริหารจัดการสมิเตอร์ขนาด 200 A	ยังไม่ได้บริหารจัดการสมิเตอร์ขนาด 200 A	-

ยังไม่มีการสรุปรายงานจาก กวว.(ก2)	ยังไม่มีการสรุปรายงานจาก กวว.(ก2)	ยังไม่มีการสรุปรายงานจาก กวว.(ก2)
- ตามหนังสือเลขที่ ก.2 ฝปบ.228/2566 ลว. 28 มิ.ย. 2566	- ตามหนังสือเลขที่ ก.2 ฝปบ.319/2566 ลว. 21 ก.ย. 2566	- ตามหนังสือเลขที่ ก.2 ฝปบ.XXX/2566 ลว. 22 พ.ย. 2566
- ตามหนังสือเลขที่ ก.2 ฝปบ.228/2566 ลว. 28 มิ.ย. 2566	- ตามหนังสือเลขที่ ก.2 ฝปบ.319/2566 ลว. 21 ก.ย. 2566	- ตามหนังสือเลขที่ ก.2 ฝปบ.XXX/2566 ลว. 22 พ.ย. 2566

- จำนวนหม้อแปลงที่ต้องตรวจสอบตามแผนงาน 63 เครื่อง - จำนวนหม้อแปลงที่มีการตรวจสอบใน MJM 63 เครื่อง - จำนวนหม้อแปลงที่มีการเปิดใบสั่งใน SAP 63 เครื่อง - ผลดำเนินการร้อยละ 100 ตามหนังสือเลขที่ ก.2 กบข.(ตบ)XXX/2566 ลว. XX ก.ค. 2566	- จำนวนหม้อแปลงที่ต้องตรวจสอบตามแผนงาน 63 เครื่อง - จำนวนหม้อแปลงที่มีการตรวจสอบใน MJM 63 เครื่อง - จำนวนหม้อแปลงที่มีการเปิดใบสั่งใน SAP 63 เครื่อง - ผลดำเนินการร้อยละ 100 ตามหนังสือเลขที่ ก.2 กบข.(ตบ)XXX/2566 ลว. XX ก.ย. 2566	- จำนวนหม้อแปลงที่ต้องตรวจสอบตามแผนงาน 63 เครื่อง - จำนวนหม้อแปลงที่มีการตรวจสอบใน MJM 63 เครื่อง - จำนวนหม้อแปลงที่มีการเปิดใบสั่งใน SAP 63 เครื่อง - ผลดำเนินการร้อยละ 100 ตามหนังสือเลขที่ ก.2 กบข.(ตบ)XXX/2566 ลว. XX ม.ค. 2567
	-	-
จัดทำแผนงานปรับปรุงฯ ตามหนังสือเลขที่ ก.2 พน.(ปป) 853/2566 ลงวันที่ 16 พ.ค. 2566	จัดทำแผนงานปรับปรุงฯ ตามหนังสือเลขที่ ก.2 พน.(ปป) 853/2566 ลงวันที่ 16 พ.ค. 2566	จัดทำแผนงานปรับปรุงฯ ตามหนังสือเลขที่ ก.2 พน.(ปป) 853/2566 ลงวันที่ 16 พ.ค. 2566
I-63-H-PNK66.MS.3001	I-63-H-PNK66.MS.3001	I-63-H-PNK66.MS.3001
สถานะ B2	สถานะ B2	สถานะ C2
- งานบำรุงรักษาหม้อแปลง เป้าหมาย จำนวน 142 เครื่อง - ดำเนินการแล้ว จำนวน 158 เครื่อง - ผลดำเนินการร้อยละ 111 ตามหนังสือเลขที่ ก.2 กบข.(มม)1897/2566 ลว. 6 ก.ค. 2566	- งานบำรุงรักษาหม้อแปลง เป้าหมาย จำนวน 250 เครื่อง - ดำเนินการแล้ว จำนวน 250 เครื่อง - ผลดำเนินการร้อยละ 100 ตามหนังสือเลขที่ ก.2 กบข.(มร)3131/2566 ลว. 5 ต.ค. 2566	- งานบำรุงรักษาหม้อแปลง เป้าหมาย จำนวน 250 เครื่อง - ดำเนินการแล้ว จำนวน 250 เครื่อง - ผลดำเนินการร้อยละ 100 ตามหนังสือเลขที่ ก.2 กบข.(มร)3801/2566 ลว. 27 ต.ค. 2567

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO3 ยกระดับผลประกอบการต่อยอดสู่ธุรกิจใหม่ A10 มุ่งสู่การเปิดเสรีกิจการไฟฟ้าสู่ธุรกิจใหม่ มุ่งสู่การเปิดเสรีกิจการไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- OC4 สนับสนุนการให้ภาคประชาชนใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินการปรับปรุงและจัดทำแนวทางปฏิบัติการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อลดขั้นตอนการดำเนินงาน

4. เป้าหมาย

- รอค่าเป้าหมาย
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- OC4 สนับสนุนการให้ภาคประชาชนใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินการปรับปรุงและจัดทำแนวทางปฏิบัติการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อลดขั้นตอนการดำเนินงาน

7. เป้าหมาย

- รอค่าเป้าหมาย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงานหลัก	หน่วยงาน ดำเนินการ	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) งบอื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 1 แผนการปรับปรุง/จัดทำแนวทางปฏิบัติการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อลดขั้นตอนการดำเนินงาน	1.1 ติดตามการดำเนินการปรับปรุงและจัดทำแนวทางปฏิบัติการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้า เพื่อลดขั้นตอนการดำเนินงาน (รอแผนงานจากสายงาน ว) เป้าหมาย กวว.(ก2) ติดตามและรายงานผลความคืบหน้าทุกไตรมาส (ติดตามและรายงานผล จาก กสผ.)	กฟภ.2	ม.ค.-ธ.ค.2566	กวว.(ก2)	กวว.(ก2)	-	-
	1.2 จัดตั้งคณะทำงานเพื่อปรับปรุง แนวทาง วิธีปฏิบัติ เพื่อเพิ่มความรวดเร็วในการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้า เป้าหมาย กวว.(ก2) ติดตามและรายงานผลความคืบหน้าทุกไตรมาส (ติดตามและรายงานผล จาก คณะทำงาน ก.3)	กฟภ.2	ม.ค.-ธ.ค.2566	กวว.(ก2)	กวว.(ก2)	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	12. หน่วยงานหลัก	11. ช่วงเวลา	ผลดำเนินงาน	
				ไตรมาส 1/2566	ไตรมาส 2/2566
แผนงานที่ 1 แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid)	1.1 ติดตาม ควบคุม ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI กฟฟ. จุฬรวมงาน (รวมสังกัด) ให้เป็นตามเกณฑ์ที่ กฟฟ. กำหนด เป้าหมาย สรุปและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส ** ค่าเป้าหมายชั่วคราว SAIFI : 1.05 ครั้ง/ราย/ปี , SAIDI : 13.06 นาที/ราย/ปี	ผบ.บ./ปวริศร	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะ ม.ค. - ก.พ. 2566 ค่า SAIFI เป้าหมาย 0.18 ครั้ง/ราย/ปี ผล 0.02 ครั้ง/ราย/ปี ค่า SAIDI เป้าหมาย 2.88 นาที/ราย/ปี ผล 0.61 นาที/ราย/ปี ตามหนังสือเลขที่ ก.2 ผบ.บ.106/2566 ลงวันที่ 17 มี.ค. 2566	สถานะ ม.ค. - พ.ค. 2566 ค่า SAIFI เป้าหมาย 0.57 ครั้ง/ราย/ปี ผล 0.14 ครั้ง/ราย/ปี ค่า SAIDI เป้าหมาย 6.01 นาที/ราย/ปี ผล 4.13 นาที/ราย/ปี ตามหนังสือเลขที่ ก.2 ผบ.บ.226/2566 ลงวันที่ 23 มิ.ย. 2566
	1.2 ติดตามกิจกรรม ควบคุม ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI 4 กฟฟ. จุฬรวมงาน (รวมสังกัด) ของ กฟฟ.2 ที่มีค่ามากที่สุด ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟฟ. กำหนด กฟฟ.2 กฟจ.จันทบุรี (รวมสังกัด) กฟจ.ตราด (รวมสังกัด) กฟอ.สอยดาว (รวมสังกัด) กฟอ.บ้านค่าย (รวมสังกัด)	กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง กบ.บ.(ก2)	ม.ค.-ธ.ค.2566		
	1.2.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดค่าดัชนี SAIFI & SAIDI 4 กฟฟ. จุฬรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน เดือน ก.พ. 2566	กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง กบ.บ.(ก2)	ม.ค.-ก.พ.2566		
	1.2.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 1.2.1 เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลดำเนินการทุกไตรมาส	กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง กบ.บ.(ก2)	มี.ค.-ธ.ค.2566		
	1.3 ติดตามกิจกรรม ควบคุม ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI ในพื้นที่เมืองใหญ่ ของ กฟฟ.2 ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟฟ. กำหนด กฟฟ.2 กฟฟ.เมืองพัทยา กฟฟ.จอมเทียน 1.3.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดค่าดัชนี SAIFI & SAIDI พื้นที่เมืองใหญ่ เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน เดือน ก.พ. 2566	กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง กบ.บ.(ก2)	ม.ค.-ธ.ค.2566		
	1.3.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 1.3.1 เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง กบ.บ.(ก2)	มี.ค.-ธ.ค.2566		
	1.4 บำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าตามวาระ เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส กฟฟ.2 จำนวน 113 สฟฟ.	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส. กบ.บ.(ก2)	ม.ค.-ธ.ค.2566		
	1.5 ดำเนินแผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดจำนวนครั้งการทำงานของ Circuit Breaker หรือ Recloser (T/R & T/L) สูงสุด อันดับหนึ่ง ปี 2565 (กำหนดโดย ผบ.บ.) ของ กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง เฉพาะระบบ จำหน่าย 22 เควี โดยใช้ข้อมูลจากระบบ OMS	ผบ.บ./ปวริศร+ปวริศร	ม.ค.-ธ.ค.2566		
	1.5.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าเพื่อลดจำนวนครั้ง การทำงานของ Circuit Breaker หรือ Recloser (T/R & T/L) สูงสุดอันดับหนึ่ง ปี 2565 (กำหนดโดย ผบ.บ.) เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน เดือน ก.พ. 2566	ผบ.บ./ปวริศร+ปวริศร	ม.ค.-ก.พ.2566	แผนงานบำรุงรักษา ftp://172.24.3.222/กบข/ผตบ/ แผนปรับปรุงระบบไฟฟ้า/ปี 2566/จัดส่งแผนปี 66	แผนงานบำรุงรักษา ftp://172.24.3.222/กบข/ผตบ/ แผนปรับปรุงระบบไฟฟ้า/ปี 2566/จัดส่งแผนปี 66
	1.5.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 1.5.1 เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส ** กิจกรรม รายงานการจัดทำแผนดำเนินการตามข้อ 1.5 : FTP://172.24.3.222/02_กบข/05_ผตบ/ 02_แผนงานปรับปรุงระบบไฟฟ้า/ปี 2566 ** รายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	ผบ.บ./ปวริศร+ปวริศร	มี.ค.-ธ.ค.2566	รายงานผล google sheet shorturl.at/fghqv	รายงานผล google sheet shorturl.at/fghqv รายงานผลดำเนินการไตรมาส 2 ตามหนังสือ ก.2 พ.บ.(ปบ)1097/2566 ลว. 27 มิ.ย. 2566

1.6 ดำเนินแผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อรักษาภาพและเพิ่มจำนวนระบบไฟฟ้าที่ไม่มีการทำงานของ Circuit Breaker สำหรับ กฟฟ. ชั้น 1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง	ผบป./ปรัวิตร+ปวริศร	ม.ค.-ธ.ค.2566		
1.6.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อรักษาภาพและเพิ่มจำนวนระบบไฟฟ้าที่ไม่มีการทำงานของ Circuit Beraker สำหรับ กฟฟ.ชั้น 1-3 และกฟส. ทุกแห่ง อย่างน้อย กฟฟ.ละ 1 พีดเดอร์	ผบป./ปรัวิตร+ปวริศร	ม.ค.-ก.พ.2566	แผนงานบำรุงรักษา ftp://172.24.3.222/กบษ/ผตบ/แผนปรับปรุงระบบไฟฟ้า/ปี 2566/จัดส่งแผนปี 66	แผนงานบำรุงรักษา ftp://172.24.3.222/กบษ/ผตบ/แผนปรับปรุงระบบไฟฟ้า/ปี 2566/จัดส่งแผนปี 66
<u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนงานภายใน เดือน ก.พ. 2566				
1.6.2 ติดตามผลการดำเนินงานแผนงานตาม ข้อ 1.6.1	ผบป./ปรัวิตร+ปวริศร	มี.ค.-ธ.ค.2566	รายงานผล google sheet shorturl.at/mlv08	รายงานผลดำเนินการไตรมาส 2 ตามหนังสือ ก.2 พน.(ปบ)1097/2566 ลว. 27 มิ.ย. 2566
<u>เป้าหมาย</u> สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส				
** กิจกรรม รายงานการจัดทำแผนดำเนินการตามข้อ 1.6 : FTP://172.24.3.222/02_กบษ/05_ผตบ/02_แผนงานปรับปรุงระบบไฟฟ้า/ปี 2566				
** รายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส				
1.7 ติดตั้งต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้าได้ตามแผนงานของ กฟข.	ผบป./ปรัวิตร+กิริติ	ม.ค.-ธ.ค.2566	- แผนงานตามอนุมัติ จำนวน 6 แผนงาน - แผนงานในระบบ SAP จำนวน 6 แผนงาน - สถานะงาน MJM สํารวจราคากลาง 2 แผนงาน ตรวจรับงาน 4 แผนงาน - ระยะทางติดตั้งไม้ตามอนุมัติ 349.78 กม. ดำเนินการ 349.78 กม. ตามหนังสือเลขที่ ก.2 กบษ.(ตบ)1084/2566 ลงวันที่ 7 เม.ย. 2566	- แผนงานตามอนุมัติ จำนวน 10 แผนงาน - แผนงานในระบบ SAP จำนวน 10 แผนงาน - สถานะงาน MJM สํารวจราคากลาง XX แผนงาน ตรวจรับงาน XX แผนงาน - ระยะทางติดตั้งไม้ตามอนุมัติ 533.39 กม. ดำเนินการ 533.39 กม. ตามหนังสือเลขที่ ก.2 กบษ.(ตบ)XXXX/2566 ลงวันที่ X ก.ค. 2566
(ตามระยะทางต้นไม้ที่ได้จากการสำรวจ)				
<u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส				
กฟก.2 จำนวน 23,772.00 กม.				
** กฟอ.พน. จำนวน 20 แผนงาน ระยะทาง 533.39 กม.				
1.8 ตรวจสอบผิดปกติในระบบสายส่ง 115 เควีและระบบจำหน่าย 22 เควี (Patrol) ด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MJM)	ผบป. สมชาย+ปวริศร	ม.ค.-ธ.ค.2566	- จำนวนวงจรตามแผนงาน จำนวน 13 วงจร จำนวนวงจรที่ดำเนินการแล้วเสร็จ จำนวน 13 วงจร ผลดำเนินการร้อยละ 100 ตามหนังสือเลขที่ ก.2 กบษ.(ตบ)1084/2566 ลงวันที่ 7 เม.ย. 2566	- จำนวนวงจรตามแผนงาน จำนวน 13 วงจร จำนวนวงจรที่ดำเนินการแล้วเสร็จ จำนวน 13 วงจร ผลดำเนินการร้อยละ 100 ตามหนังสือเลขที่ ก.2 กบษ.(ตบ)XXX/2566 ลงวันที่ X ก.ค. 2566
<u>เป้าหมาย</u>				
- ระบบสายส่ง ผลสำเร็จตามแผนร้อยละ 100				
- ระบบจำหน่าย ผลสำเร็จตามแผนร้อยละ 100				
** กฟอ.พน. จำนวน 16 วงจร ดำเนินการ วงจรละ 4 ครั้ง/ปี				
1.9 ดำเนินการแก้ไขสิ่งผิดปกติในระบบสายส่ง 115 เควีและระบบจำหน่าย 22 เควี โดยตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน ด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MJM) ตามระยะเวลาที่คู่มือ Maintenance Policy กำหนด	ผบป. สมชาย+ปวริศร	ม.ค.-ธ.ค.2566	- จำนวนจุดเสี่ยงที่ตรวจพบตามแผนงาน จำนวน 108 จุด จำนวนจุดเสี่ยงที่ดำเนินการแล้ว จำนวน 104 จุด จำนวนจุดเสี่ยงที่ยังไม่ดำเนินการ จำนวน 4 จุด ผลดำเนินการร้อยละ 96.30 ตามหนังสือเลขที่ ก.2 กบษ.(ตบ)1084/2566 ลงวันที่ 7 เม.ย. 2566	- จำนวนจุดเสี่ยงที่ตรวจพบตามแผนงาน จำนวน 108 จุด จำนวนจุดเสี่ยงที่ดำเนินการแล้ว จำนวน 105 จุด จำนวนจุดเสี่ยงที่ยังไม่ดำเนินการ จำนวน 3 จุด ผลดำเนินการร้อยละ 97.22 ตามหนังสือเลขที่ ก.2 กบษ.(ตบ)XXX/2566 ลงวันที่ X ก.ค. 2566
<u>เป้าหมาย</u> รายงานผลการแก้ไขสิ่งผิดปกติทุกไตรมาส				
** กิจกรรม ดำเนินการตรวจสอบด้วยโปรแกรม MJM และแก้ไขผ่านโปรแกรม MFO 100%				
1.10 ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้า ในพื้นที่เขตชนแดน กฟน. ให้มีประสิทธิภาพ	กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง	ม.ค.-ธ.ค.2566		
1.10.1 แผนงานก่อสร้างและปรับปรุงสายไฟฟ้าแรงสูง	กบป.(ก2)			
กฟจ.ฉช. กฟส.บปภ. กฟส.คลจ. กฟส.บบป. กฟส.ทรช. กฟส.ตฉพ.				
<u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส				
กฟก.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 19.370 วงจร-กม.				
1.10.2 แผนงานติดตั้งอุปกรณ์ตัดตอนและระบบควบคุมสั่งการระยะไกล	กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง			
<u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส	กบป.(ก2)			
กฟก.2 ติดตั้ง SF ₆ จำนวน 181 ชุด				
1.10.3 แผนงานเพิ่มขีดความสามารถในการจ่ายไฟฟ้าในระบบแรงต่ำ	กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง			
<u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส	กบป.(ก2)			
กฟก.2 หม้อแปลงไฟฟ้า 2,600 kVA				
1.10.4 แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายข้ามถนนเป็นระบบจำหน่าย UG	กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง			
<u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส	กบป.(ก2)			
กฟก.2 ระบบจำหน่าย UG ระยะทาง 0.70 วงจร-กม.				
<u>หมายเหตุ</u> ทั้ง 4 แผนงานอยู่ระหว่าง สรภ.(ว) ดำเนินการตามข้อสั่งการ				
ของ ผวภ. (หนังสือเลขที่ ผอภ.(ภ3) 543/2565 ลงวันที่ 18 ต.ค. 2565)				
1.11 สรุปรายงานผล การแก้ไขหม้อแปลงที่ทดสอบได้ค่านวนน้ำมันหม้อแปลง	สุป.	ม.ค.-ธ.ค.2565	- การแก้ไขหม้อแปลงที่ทดสอบได้ค่านวนน้ำมันหม้อแปลง	- การแก้ไขหม้อแปลงที่ทดสอบได้ค่านวนน้ำมันหม้อแปลง

	หม้อแปลงต่ำกว่ามาตรฐาน ที่กำหนด เป้าหมาย ดำเนินการ 100 % ของข้อมูลปี 2564 กฟภ.2 จำนวน 25 กฟภ. : 1,303 เครื่อง)	สุธิ+อาภากร	ต่ำกว่ามาตรฐาน การเปลี่ยนน้ำมันหม้อแปลง เป้าหมาย จำนวน 0 เครื่อง ผลดำเนินการ จำนวน 0 เครื่อง - ผลดำเนินการร้อยละ ไม่คิดผลการดำเนินการ ตามหนังสือเลขที่ ก.2 กบล.(มม)1022/2566 ลว. 5 เม.ย. 2566	ต่ำกว่ามาตรฐาน การเปลี่ยนน้ำมันหม้อแปลง เป้าหมาย จำนวน 0 เครื่อง ผลดำเนินการ จำนวน 0 เครื่อง - ผลดำเนินการร้อยละ ไม่คิดผลการดำเนินการ ตามหนังสือเลขที่ ก.2 กบล.(มม)XXX/2566 ลว. X ก.ค. 2566
--	---	-------------	---	---

2.3.8.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย (พจน.กฟภ./Outsource) เป้าหมาย 1 ครั้ง/ปี	วรพจน์ เรืองฤทธิ์	ม.ค.-ธ.ค.2566	อบรมแล้ว	อบรมแล้ว
2.3.8.4 การประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า เป้าหมาย ติดประกาศเรื่องเรียกเก็บเงินในกรณีละเมิดการใช้ไฟฟ้าไว้ที่สำนักงานอย่างน้อย 60 วัน	พลากร	ม.ค.-ธ.ค.2566	อบรมแล้ว	อบรมแล้ว
2.4 การใช้โปรแกรม U-CUBE เพื่อนำมาใช้บริหารจัดการ ด้าน Non-Technical Losses <u>เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส</u>	ผมต./สรวิชัย	ม.ค.-ธ.ค.2566	อบรมแล้ว	อบรมแล้ว
2.5 การปรับปรุงหม้อแปลงและระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ตามผลการวิเคราะห์ โปรแกรม OPSA on GIS (ไตรมาสที่ 4/2565)	ผบป./ปวิศร+สุธี	ม.ค.-ธ.ค.2566		
2.5.1 จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญ ของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการวัสดุ และแผนงาน ก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา แรงดันตกและ/หรือ Loading มากกว่า 100% และลงข้อมูลในระบบ PSIM <u>เป้าหมาย ไตรมาส 1 กฟฟ.ชั้น1-3,กฟส. ดำเนินการร้อยละ 50 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา</u> ไตรมาส 2 กฟฟ.ชั้น1-3,กฟส. ดำเนินการร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา กฟภ.2 จำนวน 933 เครื่อง	ผบป./ปวิศร+สุธี	ม.ค.-มิ.ย.2566	- แผนงานตรวจสอบหม้อแปลง กลุ่มที่ 1 จำนวน 10 เครื่อง สร้างแผนงานแล้ว 10 เครื่อง - แผนงานตรวจสอบหม้อแปลง กลุ่มที่ 2 จำนวน 27 เครื่อง สร้างแผนงานแล้ว 27 เครื่อง - แผนงานตรวจสอบหม้อแปลง กลุ่มที่ 3 จำนวน 1 เครื่อง สร้างแผนงานแล้ว 1 เครื่อง - ผลดำเนินการร้อยละ 100 ตามหนังสือเลขที่ ก.2 กว.(ปร)1226/2566 ลงวันที่ 10 เม.ย. 2566	- แผนงานตรวจสอบหม้อแปลง กลุ่มที่ 1 จำนวน 10 เครื่อง สร้างแผนงานแล้ว 9 เครื่อง - แผนงานตรวจสอบหม้อแปลง กลุ่มที่ 2 จำนวน 27 เครื่อง สร้างแผนงานแล้ว 25 เครื่อง - แผนงานตรวจสอบหม้อแปลง กลุ่มที่ 3 จำนวน 1 เครื่อง สร้างแผนงานแล้ว 1 เครื่อง - ผลดำเนินการร้อยละ 92 ตามหนังสือเลขที่ ก.2 กว.(ปร)2274/2566 ลงวันที่ 7 ก.ค. 2566
2.5.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไข ปัญหาหม้อแปลงที่เกิดปัญหาแรงดันตกและ/หรือ Loading มากกว่า 100% และลงข้อมูลในระบบ PSIM <u>เป้าหมาย ไตรมาส 1 กฟฟ.ชั้น1-3,กฟส. ดำเนินการร้อยละ 25 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา</u> ไตรมาส 2 กฟฟ.ชั้น1-3,กฟส. ดำเนินการร้อยละ 50 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา ไตรมาส 3 กฟฟ.ชั้น1-3,กฟส. ดำเนินการร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา กฟภ.2 จำนวน 933 เครื่อง	ผบป./ปวิศร+สุธี	ม.ค.-ก.ย.2566	- แผนงานที่ต้องดำเนินการ กลุ่มที่ 1 จำนวน 10 เครื่อง ปิดงานแล้ว 7 เครื่อง - แผนงานที่ต้องดำเนินการ กลุ่มที่ 2 จำนวน 27 เครื่อง ปิดงานแล้ว 23 เครื่อง - แผนงานตรวจสอบหม้อแปลง กลุ่มที่ 3 จำนวน 1 เครื่อง สร้างแผนงานแล้ว 0 เครื่อง - ผลดำเนินการร้อยละ 79.0 ตามหนังสือเลขที่ ก.2 กว.(ปร)1226/2566 ลงวันที่ 10 เม.ย. 2566	- แผนงานที่ต้องดำเนินการ กลุ่มที่ 1 จำนวน 10 เครื่อง ปิดงานแล้ว 9 เครื่อง - แผนงานที่ต้องดำเนินการ กลุ่มที่ 2 จำนวน 27 เครื่อง ปิดงานแล้ว 25 เครื่อง - แผนงานตรวจสอบหม้อแปลง กลุ่มที่ 3 จำนวน 1 เครื่อง สร้างแผนงานแล้ว 2 เครื่อง - ผลดำเนินการร้อยละ 100 ตามหนังสือเลขที่ ก.2 กว.(ปร)2274/2566 ลงวันที่ 7 ก.ค. 2566
2.5.3 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามข้อ 2.5.2 ภายในวันที่ 29 ของทุกเดือน (ยกเว้นเดือน ก.พ. ภายในวันที่ 28) ในระบบ PSIM (c2psim.pea.co.th) (สถานะ D1) (หน่วย : ครั้ง) <u>เป้าหมาย กฟฟ.ชั้น 1 - 3, กฟส. รายงานผลในระบบ PSIM เดือนละครั้ง</u> ของ กฟฟ.ตนเอง และ กฟย.ในสังกัด	ผบป./ปวิศร+สุธี	ม.ค.-ก.ย.2566	- ผลดำเนินการร้อยละ 79.0 ตามหนังสือเลขที่ ก.2 กว.(ปร)1226/2566 ลงวันที่ 10 เม.ย. 2566	- ผลดำเนินการร้อยละ 92 ตามหนังสือเลขที่ ก.2 กว.(ปร)2274/2566 ลงวันที่ 7 ก.ค. 2566
2.5.4 วิเคราะห์ระบบจำหน่ายแรงต่ำด้วย OPSA on GIS ภายในวันที่ 15 ธ.ค. 2566 เพื่อใช้จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ในปี 2567 ต่อไป (หน่วย : ครั้ง) <u>เป้าหมาย กวว.(ก2) วิเคราะห์และจัดทำแผนงาน เดือน ธ.ค. 2566 จำนวน 1 ครั้ง</u>	กวว.(ก2)	ธ.ค. 2566		

แผนงานที่ 3 ติดตามและแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม	3.1 รายงานผลการประเมินสถานะค่าดัชนี SAIFI & SAIDI พื้นที่นิคมอุตสาหกรรมและเสนอแนวทางแก้ไขปัญหา <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกไตรมาส กฟผ.2 นิคมอุตสาหกรรม จำนวน 31 แห่ง	กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง กปบ.(ก2)	ม.ค.-ธ.ค.2566		
	3.2 รายงานวิเคราะห์ปัญหาการเสไฟฟ้าขัดข้อง พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เพื่อระบุอุปกรณ์ทำงาน/สาเหตุ/แก้ไขปัญหา <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกไตรมาส กฟผ.2 นิคมอุตสาหกรรม จำนวน 31 แห่ง	กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง กปบ.(ก2)	ม.ค.-ธ.ค.2566		
	3.3 รายงานการตรวจสอบวิเคราะห์ระบบป้องกันทำงานผิดปกติสำหรับ เหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกไตรมาส กฟผ.2 นิคมอุตสาหกรรม จำนวน 31 แห่ง	กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง กบข.(ก2)	ม.ค.-ธ.ค.2566		
	3.4 งานวิเคราะห์ Contingency N-1 ของ Close Loop 115 kV ในพื้นที่ นิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกไตรมาส กฟผ.2 นิคมอุตสาหกรรม จำนวน 31 แห่ง	กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง กปบ.(ก2)	ม.ค.-ธ.ค.2566		
	3.5 งานเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าและสายส่งระบบ 115 kV เพื่อขออนุมัติการจ่ายไฟแบบ Close Loop Circuit ระบบ 115 kV ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกไตรมาส	กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง กปบ.(ก2)	ม.ค.-ธ.ค.2566		
	3.6 สํารวจระบบไฟฟ้าทั้งระบบสายส่ง, ระบบจำหน่ายแรงสูง เพื่อพิจารณา เปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมากหรือทั้งไลน์ (MS2000) พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 3.6.1 สํารวจระบบจำหน่ายและจัดทำแผนก่อสร้างและปรับปรุงเปลี่ยน ทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมากหรือทั้งไลน์ <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนงานภายใน เดือน ก.พ. 2566 กฟผ.2 นิคมอุตสาหกรรม จำนวน 31 แห่ง 3.6.2 ติดตามการก่อสร้างและปรับปรุงเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้า จากข้อ 3.6.1 <u>เป้าหมาย</u> สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส 3.7 ติดตามกิจกรรมบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 3.7.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนงานภายใน เดือน ก.พ. 2566 3.7.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 3.7.1 <u>เป้าหมาย</u> สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการ ทุกไตรมาส	กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง กบข.(ก2) กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง กบข.(ก2) กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง กบข.(ก2) กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง กบข.(ก2)	ม.ค.-ธ.ค.2566 ม.ค.-ก.พ.2566 มี.ค.-ธ.ค.2566 ม.ค.-ธ.ค.2566 ม.ค.-ก.พ.2566 มี.ค.-ธ.ค.2566		

งาน(สะสม)	
ไตรมาส 3/2566	ไตรมาส 4/2566
สถานะ ม.ค. - ส.ค. 2566 ค่า SAIFI เป้าหมาย 0.78 ครั้ง/ราย/ปี ผล 0.44 ครั้ง/ราย/ปี ค่า SAIDI เป้าหมาย 9.38 นาที/ราย/ปี ผล 8.41 นาที/ราย/ปี ตามหนังสือเลขที่ ก.2 ฝปบ.XXX/2566 ลงวันที่ XX ส.ค. 2566	สถานะ ม.ค. - พ.ย. 2566 ค่า SAIFI เป้าหมาย 1.05 ครั้ง/ราย/ปี ผล 0.99 ครั้ง/ราย/ปี ค่า SAIDI เป้าหมาย 13.07 นาที/ราย/ปี ผล 17.02 นาที/ราย/ปี ตามหนังสือเลขที่ ก.2 ฝปบ.XXX/2566 ลงวันที่ 22 ธ.ค. 2566
-	-
-	-
-	-
-	-
แผนงานบำรุงรักษา http://172.24.3.222/กบข/ผตบ/ แผนปรับปรุงระบบไฟฟ้า/ปี 2566/จัดส่งแผนปี 66	แผนงานบำรุงรักษา http://172.24.3.222/กบข/ผตบ/ แผนปรับปรุงระบบไฟฟ้า/ปี 2566/จัดส่งแผนปี 66
รายงานผล google sheet shorturl.at/fghqv	รายงานผล google sheet shorturl.at/fghqv
รายงานผลดำเนินการไตรมาส -3 ตามหนังสือ ก.2 พน.(ปป)1673/2566 ลว. 28 ก.ย. 2566	รายงานผลดำเนินการไตรมาส 4 ตามหนังสือ ก.2 พน.(ปป)XXXX/2566 ลว. 4 ม.ค. 2567

ต่ำกว่ามาตรฐาน	ต่ำกว่ามาตรฐาน
การเปลี่ยนน้ำมันหม้อแปลง เป้าหมาย จำนวน 0 เครื่อง	การเปลี่ยนน้ำมันหม้อแปลง เป้าหมาย จำนวน 0 เครื่อง
ผลดำเนินการ จำนวน 0 เครื่อง	ผลดำเนินการ จำนวน 0 เครื่อง
- ผลดำเนินการร้อยละ ไม่คิดผลการดำเนินการ	- ผลดำเนินการร้อยละ ไม่คิดผลการดำเนินการ
ตามหนังสือเลขที่ ก.2 กบล.(นม)XXX/2566 ลว. X ก.ค. 2566	ตามหนังสือเลขที่ ก.2 กบล.(นม)1022/2566 ลว. 5 เม.ย. 2566

-	-
สถานะ ม.ค. ส.ค.66 หน่วยสูญเสีย ค่าเป้าหมาย ร้อยละ 6.06 ผลดำเนินการ ร้อยละ 5.55	สถานะ ม.ค. ต.ค.66 หน่วยสูญเสีย ค่าเป้าหมาย ร้อยละ 5.23 ผลดำเนินการ ร้อยละ 5.238
-	-
บันทึกผลตามกำหนด ครบ 100% (เกณฑ์ 5)	บันทึกผลตามกำหนด ครบ 100% (เกณฑ์ 5)
รหัสผิดปกติซ้ำติดต่อกันเกิน 2 เดือน 2 งาน (เกณฑ์ 4.967)	รหัสผิดปกติซ้ำติดต่อกันเกิน 2 เดือน 2 งาน (เกณฑ์ 3.679)
บันทึกผลตามกำหนด ครบ 100% (ผ่านเกณฑ์)	บันทึกผลตามกำหนด ครบ 100% (ผ่านเกณฑ์)
ผลการดำเนินงานสะสม 34.92% (ผ่านเกณฑ์) *ตรวจสอบแล้ว-	ผลการดำเนินงานสะสม 100% (ผ่านเกณฑ์) *ตรวจสอบแล้ว-
ไม่มีใบงาน (เกณฑ์ 5)	บันทึกผลตามกำหนด ครบ 100% (ผ่านเกณฑ์)
บันทึกผลตามกำหนด ครบ (ผ่านเกณฑ์)	บันทึกผลตามกำหนด ครบ (ผ่านเกณฑ์)
ผลการดำเนินงานสะสม (ผ่านเกณฑ์)	ผลการดำเนินงานสะสม (ผ่านเกณฑ์)
ผลการดำเนินงานสะสม (ผ่านเกณฑ์)	ผลการดำเนินงานสะสม (ผ่านเกณฑ์)
บันทึกผลตามกำหนด ครบ (ผ่านเกณฑ์)	บันทึกผลตามกำหนด ครบ (ผ่านเกณฑ์)
ยังไม่ประเมินผล	ยังไม่ประเมินผล
บันทึกผลตามกำหนด ครบ (ผ่านเกณฑ์)	บันทึกผลตามกำหนด ครบ (ผ่านเกณฑ์)
บันทึกผลตามกำหนด ครบ (ผ่านเกณฑ์)	บันทึกผลตามกำหนด ครบ (ผ่านเกณฑ์)
บันทึกผลตามกำหนด ครบ (ผ่านเกณฑ์)	บันทึกผลตามกำหนด ครบ (ผ่านเกณฑ์)
บันทึกผลตามกำหนด ครบ (ผ่านเกณฑ์)	บันทึกผลตามกำหนด ครบ (ผ่านเกณฑ์)
อยู่ระหว่างพิจารณาหรือแนวทาง	อยู่ระหว่างพิจารณาหรือแนวทาง
อยู่ระหว่างพิจารณาหรือแนวทาง	อยู่ระหว่างพิจารณาหรือแนวทาง

-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-

เกณฑ์ประเมินผลสำเร็จการดำเนินงานกิจกรรมตามแผนปฏิบัติการ 2566 ของ กฟอ.พษ.สผ.ค.ม. กฟอ.2

[illegible]

[illegible]

[illegible]

เกณฑ์ประเมินผลสำเร็จการดำเนินงานกิจกรรมตามแผนปฏิบัติการ 2566 ของ กฟอ.พษ.สผ.ค.ม. กฟอ.2

[illegible]

แผนปฏิบัติการ กฟส.พสค. ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1 ปี 2566)

ด้าน Customer

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพเชื่อถือได้และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ(Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้าตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- SCM3 การรักษาลูกค้ารายสำคัญ (Key Account) ที่มีความเสี่ยง

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- SCM3 การรักษาลูกค้ารายสำคัญ (Key Account) ที่มีความเสี่ยง

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ค่าความผูกพัน (Engagement score) ของลูกค้ารายสำคัญที่มีความเสี่ยง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ค่าความผูกพัน (Engagement score) ของลูกค้ารายสำคัญที่มีความเสี่ยง

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา
<u>แผนงานที่ 1</u> แผนงานสร้างความสัมพันธ์เพื่อรักษาลูกค้ารายสำคัญ (Key Account) และนำระบบ Digital CRM มาใช้สนับสนุนการให้บริการลูกค้า	1.1 ทบทวนรายชื่อลูกค้ารายสำคัญ และแผนตามกระบวนการบริหารลูกค้ารายสำคัญ (KAMT) ให้สอดคล้องตามค่าเป้าหมายในการเพิ่มประสิทธิภาพการดูแลลูกค้า <u>เป้าหมาย</u> - ทบทวนและขออนุมัติรายชื่อลูกค้ารายสำคัญภายในเดือน ม.ค. 2566 - จัดทำฐานข้อมูลลูกค้า และแผนบริหารลูกค้ารายสำคัญ ลงในโปรแกรม CRM Plus ให้เป็นปัจจุบัน	พบค.	ม.ค. 2566
	1.2 ดำเนินการตามแผนงาน กระบวนการบริหารลูกค้ารายสำคัญ		

	(Key Account Management) 1.2.1 การบริการเสริมโดยไม่คิดค่าใช้จ่าย (Free Maintenance Service: FMS) <u>เป้าหมาย</u> การจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้าตามระดับของลูกค้า โดยแบ่งตามกลุ่มลูกค้า ดังนี้ - ลูกค้ากลุ่ม Strategic จำนวน 267 ราย (ร้อยละ 100) - ลูกค้ากลุ่ม Star จำนวน 183 ราย (ร้อยละ 100) - ลูกค้ากลุ่ม Status จำนวน 280 ราย (ร้อยละ 100) 1.2.2 กิจกรรมการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้ารายสำคัญ (Relation Building Activity : RBA) <u>เป้าหมาย</u> การจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้าตามระดับของลูกค้า โดยแบ่งตามกลุ่มลูกค้า ดังนี้ - กลุ่ม Strategic ร้อยละ 100 - กลุ่ม Star ร้อยละ 100 - กลุ่ม Status ร้อยละ 100 - กลุ่ม Streamline ร้อยละ 40	ผบค. ผบค.	ม.ค.-ธ.ค. 2566 ม.ค.-ธ.ค. 2566
	1.2.3 พนักงานบริหารลูกค้ารายสำคัญ (KAMR) บริหารความสัมพันธ์กับลูกค้าโดยการติดต่อสื่อสารกับลูกค้า (Communication : COM) และบันทึกผลในโปรแกรม CRM Plus <u>เป้าหมาย</u> - การติดต่อสื่อสารอย่างสม่ำเสมอ โดยแบ่งตามกลุ่มลูกค้า ดังนี้ : ลูกค้ากลุ่ม Strategic, Star, Status จำนวน 1 ครั้งขึ้นไป/ราย/ไตรมาส : ลูกค้ากลุ่ม Streamline จำนวน 1 ครั้งขึ้นไป/กลุ่ม/เดือน	ผบค.	ม.ค.-ธ.ค. 2566

	- การมีส่วนร่วมของลูกค้าในการวางแผนงานที่มีผลกระทบโดยตรงกับลูกค้า เช่น แผนการดับไฟเพื่อปฏิบัติงาน เป็นต้น : ลูกค้ากลุ่ม Strategic ทุกปี (ตามแผนงานที่เกี่ยวข้อง) *หมายเหตุ : ปรับลดได้ตามความเหมาะสม 1.3 การเยี่ยมชมลูกค้ารายสำคัญ/ลูกค้ามูลค่าสูง/ลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรม และลูกค้าที่อยู่ในพื้นที่ให้บริการของ SPP โดยผู้บริหาร และกำหนดวัตถุประสงค์ การเยี่ยมชมลูกค้าแต่ละรายที่ชัดเจนพร้อมบันทึกผลการเยี่ยมชมในโปรแกรม CRM Plus <u>เป้าหมาย</u> - ผชก. หรือผู้แทน จำนวน 3 ราย/ไตรมาส/กฟข. - ผจก.กฟฟ.ชั้น 1 จำนวน 8 ราย/ไตรมาส/กฟข. - ผจก.กฟฟ.ชั้น 2-3 จำนวน 6 ราย/ไตรมาส/กฟฟ. - ผจก.กฟส. จำนวน 3 ราย/ไตรมาส/กฟฟ. *หมายเหตุ : สามารถพิจารณารูปแบบการเยี่ยมชมลูกค้าได้ 2 รูปแบบ 1.รูปแบบ Onsite 2.รูปแบบ Online Meeting ผ่านระบบออนไลน์ แพลตฟอร์มต่างๆ (ตามอนุมัติ ผวก. ลว. 29 ธ.ค. 2564 ต่อท้ายหนังสือ กลพ.(สข)797/2564ลว. 27 ธ.ค. 2564 อนุมัติปรับปรุงคู่มือการสร้าง และการจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้า	ผบค.	ม.ค.-ธ.ค.2566
--	--	---------------------	------------------------------

	1.4 จัดประชุมสัมมนาลูกค้ารายใหญ่ในพื้นที่ กฟฟ. ที่มีรายได้มากกว่า 100 ล้านบาท/เดือน <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 23 กฟฟ. *หมายเหตุ : ปรับลดได้ตามความเหมาะสม 1.5 การมอบของที่ระลึกในโอกาสพิเศษ/มอบของที่ระลึกสำหรับจัดกิจกรรม นันทนาการ/ประชาสัมพันธ์กิจกรรมต่างๆ <u>เป้าหมาย</u> - กลุ่ม Strategic ทุกราย ไม่น้อยกว่า 1 ครั้ง/ปี - กลุ่ม Star, Status ให้พนักงาน KAMR พิจารณาตามความเหมาะสม - กิจกรรมนันทนาการ/ประชาสัมพันธ์กิจกรรมต่างๆ สำหรับลูกค้า พิจารณาตามความเหมาะสม 1.6 การสนับสนุนลูกค้ารายใหม่ ตามข้อมูล BOI/หน่วยงานท้องถิ่น/ แหล่งข้อมูลอื่นๆ โดยการติดต่อสื่อสาร/เยี่ยมชม เพื่อให้ข้อมูลต่างๆ เช่น การใช้ไฟฟ้า, ขยายเขตระบบไฟฟ้าและการวางแผนการจ่ายไฟฟ้า เป็นต้น <u>เป้าหมาย</u> - กฟฟ.ชั้น 1-3 รายงานสรุปผลการติดต่อสื่อสาร/เยี่ยมชม ทุกไตรมาส (ตามแบบฟอร์มรายงาน BOI CRM-NCS-002) - กบล. ติดตามและสรุปผลในภาพรวมของ กฟฟ.2 ภายใน 10 วัน หลังสิ้นไตรมาส	ผบค.	เม.ย.-ธ.ค.2566
		ผบค.	ม.ค.-ธ.ค.2566
		ผบค.	ม.ค.-ธ.ค.2566

ผลงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก

4. เป้าหมาย

re) - ระดับ 3.5075

7. เป้าหมาย

re) - ระดับ 3.5075

12. หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)	ผลดำเนินงาน	
			ไตรมาสที่ 1/2566	ไตรมาสที่ 2/2566
พลากร	-	-	ลูกค้ำกลุ่ม Strategic จำนวน 4 ราย (ร้อยละ 100) ลูกค้ำกลุ่ม Status จำนวน 3 ราย (ร้อยละ 100)	ลูกค้ำกลุ่ม Strategic จำนวน 4 ราย (ร้อยละ 100) ลูกค้ำกลุ่ม Status จำนวน 3 ราย (ร้อยละ 100)

พลากร	(2) 24.182	24.182	ลูกค้ำกลุ่ม Strategic จำนวน 4 ราย (ร้อยละ 100) กำหนดแผน 4 ราย แผนและผล 4 ราย ลูกค้ำกลุ่ม Status จำนวน 3 ราย (ร้อยละ 100) กำหนดแผน 3 ราย แผนและผล 3 ราย	ลูกค้ำกลุ่ม Strategic จำนวน 4 ราย (ร้อยละ 100) กำหนดแผน 4 ราย แผนและผล 4 ราย ลูกค้ำกลุ่ม Status จำนวน 3 ราย (ร้อยละ 100) กำหนดแผน 3 ราย แผนและผล 3 ราย
พลากร	-	-	ลูกค้ำกลุ่ม Strategic จำนวน 4 ราย (ร้อยละ 100) ลูกค้ำกลุ่ม Status จำนวน 3 ราย (ร้อยละ 100)	ลูกค้ำกลุ่ม Strategic จำนวน 4 ราย (ร้อยละ 100) ลูกค้ำกลุ่ม Status จำนวน 3 ราย (ร้อยละ 100)
พลากร	-	-	ลูกค้ำกลุ่ม Strategic จำนวน 4 ราย (ร้อยละ 100) ลูกค้ำกลุ่ม Status จำนวน 3 ราย (ร้อยละ 100)	ลูกค้ำกลุ่ม Strategic จำนวน 4 ราย (ร้อยละ 100) ลูกค้ำกลุ่ม Status จำนวน 3 ราย (ร้อยละ 100)

พลากร	(2) 0.786	(2) 0.786		
			ม.ค.-มี.ค. เขียนโดย ผจก. จำนวน 6 ราย ลงข้อมูลการเขียนในระบบ CRM แล้ว	เม.ย.-มิ.ย. เขียนโดย ผจก จำนวน 6 ราย ลงข้อมูลการเขียนในระบบ CRM แล้ว

พลากร	(2) 2.300	2.300	กฟฟ.ในพื้นที่ จ.ชลบุรี รอกำหนดการ ในไตรมาสที่ 2	จัดสัมมนา 28 มิ.ย. ณ โรงแรมมารีน่า ศรีราชา
พลากร	-	-	ลูกค้ากลุ่ม Strategic จำนวน 4 ราย (ร้อยละ 100) ลูกค้ากลุ่ม Status จำนวน 3 ราย (ร้อยละ 100)	ลูกค้ากลุ่ม Strategic จำนวน 4 ราย (ร้อยละ 100) ลูกค้ากลุ่ม Status จำนวน 3 ราย (ร้อยละ 100)
พลากร	-	-	สรุปรายงานตามแบบฟอร์ม BOI CRM-NCS-002 ลงวันที่ 1 เม.ย.2566 ม.ค. - มี.ค. มีทั้งจำนวน 1 ราย	สรุปรายงานตามแบบฟอร์ม BOI CRM-NCS-002 ลงวันที่ 3 ก.ค.2566 เม.ย. - พ.ค. มีทั้งจำนวน 1 ราย

านสะสม	
ไตรมาสที่ 3/2566	ไตรมาสที่ 4/2566
ลูกค้ากลุ่ม Strategic จำนวน 4 ราย (ร้อยละ 100) ลูกค้ากลุ่ม Status จำนวน 3 ราย (ร้อยละ 100)	ลูกค้ากลุ่ม Strategic จำนวน 4 ราย (ร้อยละ 100) ลูกค้ากลุ่ม Status จำนวน 3 ราย (ร้อยละ 100)

		ลูกค้ากลุ่ม Strategic		
ลูกค้ากลุ่ม Strategic จำนวน 4 ราย (ร้อยละ 100)	ลูกค้ากลุ่ม Strategic จำนวน 4 ราย (ร้อยละ 100)	FMS1	17000	
กำหนดแผน 4 ราย แผนและผล 4 ราย	กำหนดแผน 4 ราย แผนและผล 4 ราย	FMS4	12000	
ลูกค้ากลุ่ม Status จำนวน 3 ราย (ร้อยละ 100)	ลูกค้ากลุ่ม Status จำนวน 3 ราย (ร้อยละ 100)	FMS6	35000	
กำหนดแผน 3 ราย แผนและผล 3 ราย	กำหนดแผน 3 ราย แผนและผล 3 ราย	FMS7	20000	
		รวม 4 FMS	84000	
		ค่าใช้จ่ายจริง หักกำไร 30 %	58800	
		ลูกค้ากลุ่ม Star		
		FMS1	17000	
		FMS4	12000	
		FMS6	35000	
ลูกค้ากลุ่ม Strategic จำนวน 4 ราย (ร้อยละ 100)	ลูกค้ากลุ่ม Strategic จำนวน 4 ราย (ร้อยละ 100)	ลูกค้ากลุ่ม Status		
		FMS1	17000	
ลูกค้ากลุ่ม Status จำนวน 3 ราย (ร้อยละ 100)	ลูกค้ากลุ่ม Status จำนวน 3 ราย (ร้อยละ 100)	FMS4	12000	
		รวม 2 FMS	29000	
		ค่าใช้จ่ายจริง หักกำไร 30 %	20300	
		ค่าใช้จ่ายดำเนินงาน 21% จากค่าใช้จ่าย	4263	16037
ลูกค้ากลุ่ม Strategic จำนวน 4 ราย (ร้อยละ 100)	ลูกค้ากลุ่ม Strategic จำนวน 4 ราย (ร้อยละ 100)			
ลูกค้ากลุ่ม Status จำนวน 3 ราย (ร้อยละ 100)	ลูกค้ากลุ่ม Status จำนวน 3 ราย (ร้อยละ 100)			

--	--

ก.ค.-ก.ย. เยี่ยมโดย ผจก จำนวน 6 ราย ลงข้อมูลการเยี่ยมในระบบ CRM แล้ว	ต.ค.-ธ.ค. เยี่ยมโดย ผจก จำนวน 6 ราย ลงข้อมูลการเยี่ยมในระบบ CRM แล้ว

จัดสัมมนา 28 มิ.ย. ณ โรงแรมมารีน่า ศรีราชา	จัดสัมมนา 28 มิ.ย. ณ โรงแรมมารีน่า ศรีราชา
ลูกค้ากลุ่ม Strategic จำนวน 4 ราย (ร้อยละ 100)	ลูกค้ากลุ่ม Strategic จำนวน 4 ราย (ร้อยละ 100)
ลูกค้ากลุ่ม Status จำนวน 3 ราย (ร้อยละ 100)	ลูกค้ากลุ่ม Status จำนวน 3 ราย (ร้อยละ 100)
สรุปรายงานตามแบบฟอร์ม BOI CRM-NCS-002 ลงวันที่ 3 ต.ค.2566 เม.ย. - พ.ค. มีทั้งจำนวน 1 ราย	สรุปรายงานตามแบบฟอร์ม BOI CRM-NCS-002 ลงวันที่ 28 ธ.ค.2566 เม.ย. - พ.ค. มีทั้งจำนวน 1 ราย

п.1	п.2	п.3
166	282	48
#REF!	#REF!	#REF!

п.1	п.2	п.3
98	184	5
#REF!	#REF!	#REF!

п.1	п.2	п.3
355	285	399
5,693,135	4,570,545	6,398,763

#REF!	#REF!	#REF!
#REF!		

