



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

GOAL

CUSTOMER

INTERNAL
PROCESS



LEARNING
& GROWTH

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดชุมพร

คำนำ

แผนปฏิบัติการ ปี 2566 ของ กฟจ.ชุมพรและ กฟฟ.ในสังกัด ฉบับนี้จัดทำขึ้นโดยใช้กรอบแนวทางตามแผนยุทธศาสตร์ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2566-2570, แผนที่ยุทธศาสตร์ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (Strategy Map) พ.ศ. 2566 - 2570, ตัวชี้วัดผลการดำเนินงานตาม Balanced Scorecard (BSC) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2566 - 2570, สายงานการไฟฟ้าภาค 4 ประจำปี 2566 รายละเอียดค่าเป้าหมายและค่านิยามของตัวชี้วัดระดับสายงานฯ ประจำปี 2566, แผนปฏิบัติการ สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2566 และแผนปฏิบัติการ กฟต.1 ประจำปี 2566 ที่ใช้เป็นแนวทางในการกำหนดแผนงานโครงการและงานของสายงานฯ, กฟข. และ กฟฟ. เพื่อให้สอดคล้องกับกรอบแนวทางและแผนดังกล่าว รวมถึงงบประมาณที่ได้รับจัดสรร โดยการจัดทำในครั้งนี้ ได้ดำเนินการนำกลยุทธ์จากแผนดังกล่าวมาถ่ายทอดผ่านเครื่องมือการบริหารแผนในรูปแบบของ Strategy Map และ Balanced Scorecard ในระดับสายงาน มาจัดทำแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.ชุมพรและ กฟฟ.ในสังกัด เพื่อใช้เป็นเครื่องมือในการสื่อสารแผนการดำเนินงานและบริหารแผนให้เป็นไปในทิศทางที่ถูกต้องตามเป้าประสงค์

แผนปฏิบัติการ ปี 2566 ของ กฟจ.ชุมพรและกฟฟ.ในสังกัด จะเป็นเครื่องมือและแนวทางในการปฏิบัติงาน พร้อมทั้งเป็นคู่มือในการติดตามประเมินผลการดำเนินงานของ กฟจ.ชุมพรและกฟฟ.ในสังกัด ให้ดำเนินงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ และประสิทธิผล ตามที่ได้กำหนดไว้ตามแผน และเพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดในการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคต่อไป

คณะกรรมการและคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการ
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดชุมพร

สารบัญ

หัวข้อ	หน้า
สรุปกลยุทธ์และสรุปงบประมาณของสายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ปี 2566	1
ภาพรวมทิศทางและยุทธศาสตร์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2566 – 2570	3
Strategy Map PEA พ.ศ. 2566 - 2570	5
Balanced Scorecard กฟภ. ปี 2566	6
Strategy Map สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ปี 2566	23
Balanced Scorecard สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ปี 2566	24
รายละเอียดแผนปฏิบัติการ	
1. ด้านเป้าหมาย (Goal)	47
2. ด้านลูกค้า (Customer Value Proposition)	50
3. ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)	56
4. ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา (Learning & Growth)	72
ภาคผนวก	

วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ / กลยุทธ์ระดับสายงานฯ / แผนงานตามแผนปฏิบัติฯ
สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1)

มุมมอง	วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์ระดับสายงานฯ	ค่าเกณฑ์วัดผลการดำเนินงานสายงานฯ	แผนปฏิบัติการสายงานฯ ปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1)	งบประมาณ ประจำปี 2566		
					งบลงทุน	งบทำการ	รวม (ลบ.)
1. Goal			- การบริหารค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานของ สายงานฯ ส่วนกลาง - การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสายงานฯ ส่วนภูมิภาค	1. แผนงานการดำเนินงานธุรกิจเกี่ยวเนื่อง 2. แผนบริหารค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	-	1.540	1.540
Goal	-	-	2	2	-	1.540	1.540
2. Customer	SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้า และผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย	SCM1 มุ่งตอบสนองความต้องการ ความคาดหวัง และความกังวลผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (NEW)	- ความพึงพอใจในการดำเนินงานของ กฟภ. ที่ตอบสนองต่อความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (NEW) - ผลสำรวจความเชื่อมั่นในการดำเนินงานของ กฟภ. ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (NEW)	3. แผนงานแผนงานสร้างความสัมพันธ์กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย(ทุกกลุ่ม ยกเว้นกลุ่มลูกค้า และกลุ่มพนักงาน) 4. แผนงานสำรวจความพึงพอใจของพนักงานต่อผลงานของสายงานการไฟฟ้าภาค 4	-	-	-
		SCM2 การสร้างประสบการณ์ที่ดีของการให้บริการแบบ New Normal (Digital Customer Experience) (NEW)	- ร้อยละของจำนวนศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ที่ปิดให้บริการเทียบกับจำนวน PEA Shop ทั้งหมด (NEW)	5. แผนงานยกระดับความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า 6. แผนงานบริหารการปิดให้บริการศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop	-	-	-
		SCM3 การรักษากฎหมายลูกค้ารายสำคัญ (Key account) ที่มีความเสี่ยง	- ค่าความผูกพัน (Engagement score) ของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญที่มีความเสี่ยง	7. แผนงานหลัก ค่าความผูกพัน (Engagement score) ของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญที่มีความเสี่ยง	-	7.520	7.520
				8. แผนงานโครงการเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารจัดการความต้องการความคาดหวังของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญบริหารจัดการความต้องการความคาดหวังของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญ	-	-	-
Customer	1	3	4	6	-	8.420	8.420
3. Internal Process	SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้า และผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและค่านำเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	9. โครงการจัดทำแผน และติดตามการแก้ไขปัญหาความพร้อมในการจ่ายไฟของสถานีไฟฟ้าข้างเคียง กรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้องดับทั้งสถานีฯ	-	2.143	2.143
			- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่	10. แผนงานปรับปรุง และบำรุงรักษาอุปกรณ์ระบบไฟฟ้า และพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม กฟต.1 - นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี กฟต.3 - นิคมอุตสาหกรรมภาคใต้ (ฉลุง)	-	6.348	6.348
			- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	11. แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า และพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม กฟต.1 - นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี กฟต.3 - นิคมอุตสาหกรรมภาคใต้ (ฉลุง)	-	773.112	773.112
			- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่	12. แผนงานปรับปรุง และบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร	-	7.722	7.722

วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ / กลยุทธ์ระดับสายงานฯ / แผนงานตามแผนปฏิบัติฯ
สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1)

มุมมอง	วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์ระดับสายงานฯ	ค่าเกณฑ์วัดผลการดำเนินงานสายงานฯ	แผนปฏิบัติการสายงานฯ ปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1)	งบประมาณ ประจำปี 2566		
					งบลงทุน	งบทำการ	รวม (ลบ.)
			- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)	13. โครงการจ่ายไฟวงจรว่างเพิ่มเติม เพื่อเพิ่มความมั่นคง และลดจำนวนวงจรที่ไม่ได้จ่ายไฟ	-	0.184	0.184
			- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรม	14. โครงการการควบคุมระยะไกลของสวิตช์ RCS ที่มีความพร้อมสามารถควบคุมได้ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS ที่มี	1.800	31.337	33.137
			- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม	15. งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical/Non-Technical) ตามที่ กจฟ. กำหนด	-	45.498	45.498
			- ความพึงพอใจโดยรวมต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์ของลูกค้าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม (NEW)	16. ติดตาม Data Cleaning ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ	-	3.444	3.444
				17. แผนปิดงานก่อสร้าง	-	0.107	0.107
				18. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) ระบบไฟฟ้า (Strong Grid)	-	-	-
				19. แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม	-	-	-
		OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า (NEW)	- ร้อยละความสำเร็จของการพัฒนาจัดทำระบบประมวลค่าดัชนีฯ (SAIFI&SAIDI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (NEW)	20. แผนงานติดตาม และแก้ไขปัญหาไฟดับระบบจำหน่ายแรงต่ำ	-	0.206	0.206
				21. แผนงานยกระดับคุณภาพไฟฟ้าแรงต่ำ เพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า	-	-	-
		OM3 การบูรณาการข้อมูลในการบริหารโครงข่ายและบริหารสินทรัพย์เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพระบบนำส่ง (NEW)	- ร้อยละความสำเร็จของการมีฐานข้อมูลในการวางแผนจัดการสินทรัพย์ระยะยาวสินทรัพย์ภายในสถานีไฟฟ้า (NEW) - สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance/Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า (NEW)	22. แผนงานเรื่องการจัดเก็บข้อมูล จำแนกรายการสินทรัพย์และบันทึกข้อมูล (New)	-	-	-
				23. แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (New)	-	-	-
		OC4 สนับสนุนการให้ภาคประชาชนใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (NEW)	- ความสำเร็จของการดำเนินการปรับปรุง และจัดทำแนวทางปฏิบัติการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้า เพื่อลดขั้นตอนการดำเนินงาน (NEW)	24. แผนการปรับปรุง/จัดทำแนวทางปฏิบัติการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อลดขั้นตอนการดำเนินงาน (New)	-	-	-
		DT2 พัฒนาขีดความสามารถด้าน Cyber security	- ความสำเร็จของแผนงานพัฒนาระบบรักษาความมั่นคงปลอดภัยทางด้านเทคโนโลยีดิจิทัล	25. แผนงานพัฒนาระบบรักษาความมั่นคงปลอดภัยทางเทคโนโลยีดิจิทัล	-	0.300	0.300
		OC1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน	- ความสำเร็จของแผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่อง ความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล - ค่าดัชนีการประสบปฏิบัติภัย (VDI)	26. แผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล	-	1.014	1.014
Internal Process	1	6	15	18	1.800	871.415	873.215

วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ / กลยุทธ์ระดับสายงานฯ / แผนงานตามแผนปฏิบัติฯ
สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1)

มุมมอง	วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์ระดับสายงานฯ	ค่าเกณฑ์วัดผลการดำเนินงานสายงานฯ	แผนปฏิบัติการสายงานฯ ปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1)	งบประมาณ ประจำปี 2566		
					งบลงทุน	งบทำการ	รวม (ลบ.)
4. Learning & Growth	SO1 ยกระดับการบริหารจัดการระดับสากล เพื่อสร้างความยั่งยืน	HCM2 พัฒนาระบบการเรียนรู้ เสริมสร้าง และยกระดับสมรรถนะของบุคลากร	- ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนพัฒนาที่งานด้านการจัดการความรู้ - จำนวนองค์ความรู้ตามกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุนที่สำคัญ (Key and Support Processes) ที่มีการพัฒนาและปรับปรุงการปฏิบัติงาน โดยใช้เครื่องมือการจัดการความรู้ - ร้อยละความสำเร็จของทีมงานด้านการจัดการความรู้ที่ผ่านการประเมินประสิทธิภาพของการเรียนรู้และพัฒนาตามรูปแบบที่กำหนด - จำนวนกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุนที่สำคัญ (Key and Support Processes) ที่มีการใช้องค์ความรู้ไปพัฒนาและปรับปรุงการปฏิบัติงานรวมถึงการใช้การจัดการความรู้ไปสร้างความตระหนักรู้ด้านความเสี่ยง	27. แผนงานพัฒนาบุคลากรในการจัดการความรู้เพื่อนำไปปรับปรุงการทำงาน (New)	-	-	-
		CIS1 พัฒนาโครงสร้าง และกระบวนการด้านนวัตกรรม (NEW)		28. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์เชิงพาณิชย์ และส่งเสริมธุรกิจใหม่ ๆ ขององค์กร	-	1.000	1.000
				29. แผนงานส่งเสริม วิจัย พัฒนานวัตกรรมเพื่อให้เข้าสู่มาตรฐานสากล	-	1.000	1.000
Learning & Growth	1	2	4	3	-	2.000	2.000
รวมทั้ง 4 มุมมอง	3	11	25	29	1.800	883.375	885.175

หมายเหตุ :  เกณฑ์วัดการดำเนินงานที่ใช้ผลการดำเนินงานตาม BSC ของ กฟผ. หรือบันทึกข้อตกลงกับกระทรวงการคลังมาเป็นผลการดำเนินงานของสายงาน

ภาพรวมทิศทางและยุทธศาสตร์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

พ.ศ. 2566 – 2570

วิสัยทัศน์ (Vision)

"Smart Energy for Better Life and Sustainability"

"ไฟฟ้าอัจฉริยะเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีอย่างยั่งยืน"

ภารกิจ (Mission)

จัดหา ให้บริการพลังงานไฟฟ้า และดำเนินธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้า ให้เกิดความพึงพอใจ ทั้งด้านคุณภาพและบริการ โดยการพัฒนาองค์กรอย่างต่อเนื่อง มีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

ค่านิยม (Core Value)

“ทันโลก บริการดี มีคุณธรรม”

ปัจจัยที่ขับเคลื่อนค่านิยม (TRUSTED)

Technology savvy - ทันโลก เรียนรู้ เข้าใจ ประยุกต์ใช้เทคโนโลยีและองค์ความรู้ใหม่

Rush to service - บริการด้วยใจ รวดเร็ว เป็นธรรม ทันสมัย ใส่ใจผู้รับบริการ

Under good governance - ซื่อสัตย์สุจริต มีจิตรับผิดชอบ โปร่งใส ตรวจสอบได้ ต่อต้านทุจริต ยึดหลักปรัชญาเศรษฐกิจพอเพียง

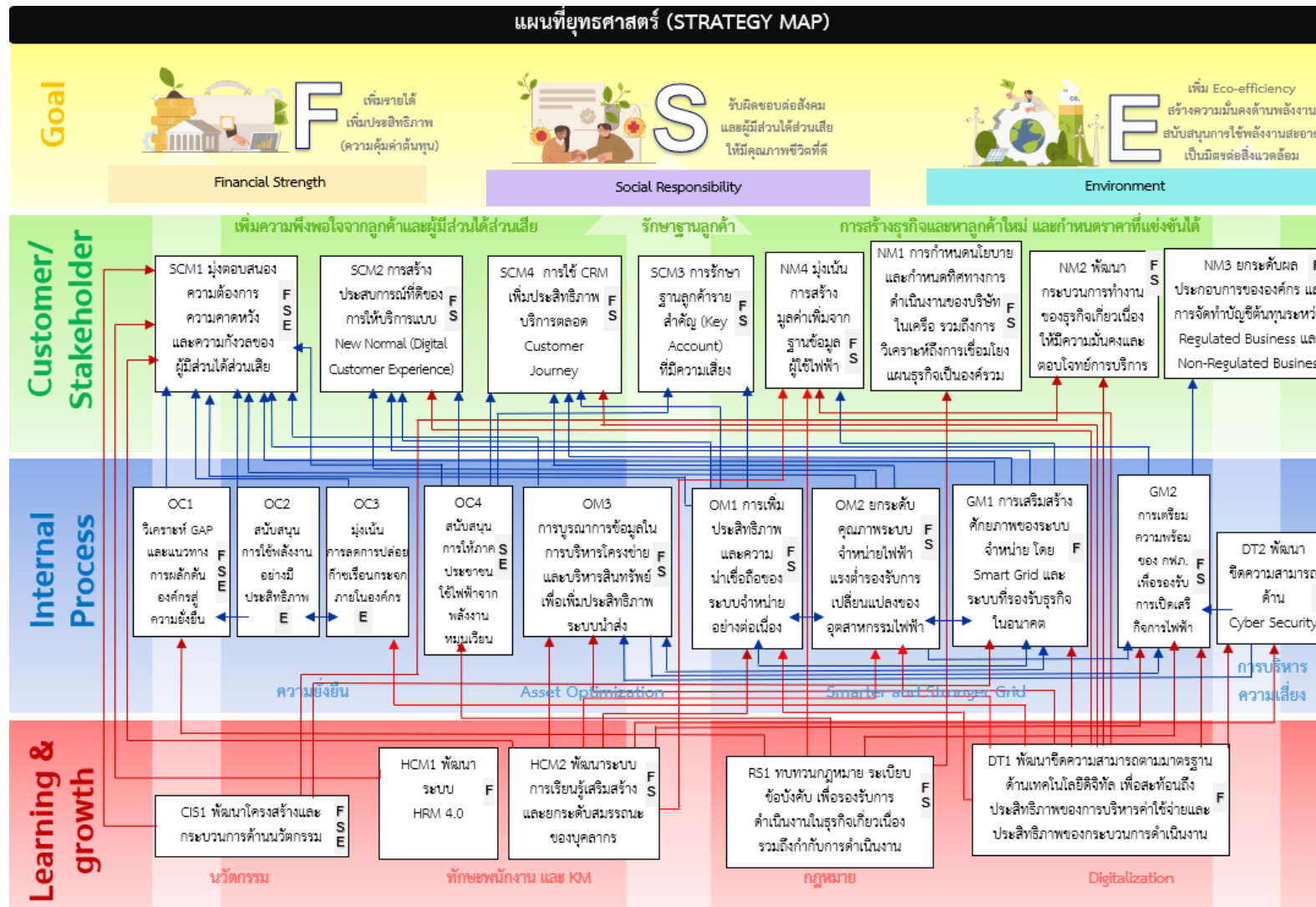
Specialist – รอบรู้ เชี่ยวชาญในงานที่ทำ แบ่งปัน สร้างสรรค์และพัฒนา

Teamwork – มุ่งมั่นทำงานเป็นทีม มีน้ำใจ เปิดใจกว้าง แบ่งปันทักษะ

Engagement – รักองค์กร ห่วงเท เสียสละ ทำงานอย่างเต็มกำลังความสามารถ

Data driven – ศึกษา เข้าใจ ใช้ประโยชน์จากข้อมูล ขับเคลื่อนภารกิจองค์กร

แผนภาพที่ 19 : แผนที่ยุทธศาสตร์การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2566 – 2570



3.3 Balanced Scorecard (BSC) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประจำปี 2566

กลยุทธ์	KPI	หน่วยวัด	ค่าเป้าหมาย 5 ระดับ					ผู้รับผิดชอบหลัก	
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5		
1. มุมมอง Goal (Finance Social Environment: FSE)									
	CORP. 1.1 อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)	ร้อยละ	3.11	3.18	3.25	3.32	3.39	รผก.(บ)	
	1.2 การบริหารค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน (CPI-X)	ล้านบาท	34,127	34,018	33,909	33,800	33,691	รผก.(บ)	
2. มุมมอง Customer / Stakeholder									
Satisfying Customers and Engaged Stakeholders (SCM)									
SCM1	มุ่งตอบสนองความต้องการ ความคาดหวังและ ความกังวลของ ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย	สายงาน 2.1 ผลสำรวจความพึงพอใจของ ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานของ กฟภ. - กลุ่มหน่วยงานกำกับดูแล และภาครัฐ - กลุ่มชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม - กลุ่มสื่อมวลชน - กลุ่มพันธมิตร - กลุ่มคณะกรรมการ - บริษัทในเครือ - กลุ่มคู่แข่งหรือคู่แข่งขัน	ระดับ	3.935	3.991	4.034	4.066	4.087	รผก.(ย)
			ระดับ	2.941	3.087	3.200	3.281	3.330	
			ระดับ	4.415	4.429	4.440	4.448	4.453	
			ระดับ	4.415	4.429	4.440	4.448	4.453	
			ระดับ	4.460	4.470	4.480	4.490	4.500	
			ระดับ	4.460	4.470	4.480	4.490	4.500	
			ระดับ	2.889	3.042	3.160	3.245	3.295	
			ระดับ	3.966	4.008	4.040	4.063	4.077	

กลยุทธ์	KPI	หน่วยวัด	ค่าเป้าหมาย 5 ระดับ					ผู้รับผิดชอบหลัก
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5	
สายงาน	2.2 ผลสำรวจความผูกพันระหว่าง ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียกับ กฟภ.	ระดับ	3.907	3.962	4.006	4.038	4.058	รผก.(ย)
	• กลุ่มหน่วยงานกำกับดูแลและภาครัฐ	ระดับ	3.528	3.608	3.670	3.714	3.741	
	• กลุ่มชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม	ระดับ	3.943	3.986	4.020	4.044	4.058	
	• กลุ่มสื่อมวลชน	ระดับ	4.448	4.460	4.470	4.477	4.481	
	• กลุ่มพันธมิตร	ระดับ	4.460	4.470	4.480	4.490	4.500	
	• กลุ่มคณะกรรมการ	ระดับ	4.460	4.470	4.480	4.490	4.500	
	• บริษัทในเครือ	ระดับ	3.803	3.858	3.900	3.930	3.948	
	• กลุ่มคู่แข่งหรือคู่แข่งขัน	ระดับ	2.706	2.883	3.020	3.118	3.177	
สายงาน	2.3 ระดับความผูกพันในการดำเนินงานของ กฟภ. ที่ ตอบสนองต่อความคาดหวังของพนักงาน	ระดับ	4.46	4.47	4.48	4.49	4.50	รผก.(บก)

กลยุทธ์				KPI	หน่วยวัด	ค่าเป้าหมาย 5 ระดับ					ผู้รับผิดชอบหลัก
						ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5	
SCM2	การสร้างประสบการณ์ที่ดีของการให้บริการแบบ New Normal (Digital Customer Experience)	CORP.	2.4 Net Promotor Score ของลูกค้าที่ใช้บริการผ่าน Digital Channel ของ กฟภ.	ระดับ		38.5	39.5	40.5	41.5	42.5	รพภ.(ธต)
		สาขางาน.	2.5 ความสำเร็จของการให้บริการออนไลน์ผ่าน e-Service และ PEA Smart Plus	ร้อยละ		20	40	60	80	100	รพภ.(ธต)
		สาขางาน.	2.6 ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า	ระดับคะแนน		4.2859	4.3359	4.3859	4.4359	4.4859	รพภ.(ธต)
			• กลุ่มลูกค้ารายย่อย (บ้านอยู่อาศัยและพาณิชย์รายย่อย)	ระดับคะแนน		4.2837	4.3337	4.3837	4.4337	4.4837	รพภ.(ธต)
			• กลุ่มลูกค้ารายใหญ่ (อุตสาหกรรมและพาณิชย์รายใหญ่)	ระดับคะแนน		4.2781	4.3281	4.3781	4.4281	4.4781	รพภ.(ธต)
			• กลุ่มภาครัฐ (ราชการ และ รัฐวิสาหกิจ)	ระดับคะแนน		4.2959	4.3459	4.3959	4.4459	4.4959	รพภ.(ธต)
			• กลุ่มลูกค้ารายสำคัญ (Key Account Customer)	ระดับคะแนน		4.2489	4.2989	4.3489	4.3989	4.4489	รพภ.(ธต)
		สาขางาน.	2.7 จำนวนผู้สมัครใช้บริการ e-Bill	ราย		Baseline +55%	Baseline +60%	Baseline +65%	Baseline +70%	Baseline +75%	รพภ.(ธต)
	สาขางาน.	2.8 จำนวนผู้สมัครใช้งาน PEA Smart Plus	ราย		ไม่น้อยกว่า 3.7 ล้านราย	ไม่น้อยกว่า 3.9 ล้านราย	ไม่น้อยกว่า 4.1 ล้านราย	ไม่น้อยกว่า 4.3 ล้านราย	ไม่น้อยกว่า 4.5 ล้านราย	รพภ.(ธต)	

กลยุทธ์			KPI	หน่วยวัด	ค่าเป้าหมาย 5 ระดับ					ผู้รับผิดชอบหลัก
					ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5	
SCM3	การรักษาฐานลูกค้ารายสำคัญ (Key Account) ที่มีความเสี่ยง	รายงาน	2.9 ร้อยละของจำนวนศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ที่ปิดให้บริการ เทียบกับจำนวน PEA Shop ตามเป้าหมายที่ต้องการปิดให้บริการ	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รพภ.(ธต)
		รายงาน	2.10 ความสำเร็จของการให้บริการตามมาตรฐาน SLA ที่กำหนด	ระดับคะแนน	1	2	3	4	5	รพภ.(ธต)
		รายงาน	2.11 ค่าความผูกพัน (Engagement score) ของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญที่มีความเสี่ยง	ระดับ	3.3075	3.3575	3.4075	3.4575	3.5075	รพภ.(ธต)
SCM4	การใช้ CRM เพิ่มประสิทธิภาพบริการตลอด Customer Journey	รายงาน	2.12 ความสำเร็จของโครงการพัฒนาระบบ Customer Relationship Management (CRM) (การบริหารจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้า)	ร้อยละ	60	70	80	90	100	รพภ.(ธต)

กลยุทธ์			KPI	หน่วยวัด	ค่าเป้าหมาย 5 ระดับ					ผู้รับผิดชอบหลัก
					ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5	
New Market (NM)										
NM1	การกำหนดนโยบาย และกำหนดทิศทางการดำเนินงานของบริษัทในเครือ รวมถึงการวิเคราะห์ถึงการเชื่อมโยงแผนธุรกิจเป็นองค์รวม (Business Alignment)	CORP 2.13 ความสำเร็จในการเตรียมความพร้อมการนำบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด เข้าตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET)	ร้อยละ	60	70	80	90	100	รพภ.(ย)	
หมายเหตุ: ทั้งนี้ตาม Strategic Positioning กำหนดให้บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด เข้าตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET) ในปี พ.ศ. 2568										
NM2	พัฒนากระบวนการทำงานของธุรกิจ	CORP 2.14 รายได้ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	ล้านบาท	6,424	6,593	6,762	6,931	7,100	รพภ.(ธต)	
	เกี่ยวเนื่อง ให้มีความมั่นคงและตอบโจทย์ การบริการ	สายงาน 2.15 มีการปรับปรุงกระบวนการให้ตอบโจทย์ การให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	ร้อยละ	60	70	80	90	100	รพภ.(ธต)	

กลยุทธ์			KPI	หน่วยวัด	ค่าเป้าหมาย 5 ระดับ					ผู้รับผิดชอบหลัก
					ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5	
NM3	ยกระดับ	รายงาน	2.16 ความสำเร็จในการจัดทำบัญชีต้นทุนตามประเภทรายได้ในส่วน of ธุรกิจนอกการกำกับดูแล (Non-regulated) การจัดทำบัญชีต้นทุนระหว่าง Regulated Business และ Non-regulated Business	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รพภ.(บ)
NM4	มุ่งเน้นการสร้างมูลค่าเพิ่มจากฐานข้อมูลผู้ใช้ไฟฟ้า	รายงาน	2.17 ความสำเร็จด้านการศึกษาโครงสร้างของฐานข้อมูลลูกค้า เพื่อนำข้อมูลไปใช้ประโยชน์ต่อยอดการเพิ่มมูลค่าให้กับองค์กร	ร้อยละ	60	70	80	90	100	รพภ.(ธต)

กลยุทธ์	KPI	หน่วยวัด	ค่าเป้าหมาย 5 ระดับ					ผู้รับผิดชอบหลัก	
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5		
3. มุมมอง Internal Process									
Operational Management Process (OM)									
OM1	การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง	CORP. 3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	ครั้ง/ราย/ปี	*อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติใช้ค่าดัชนีฯ จากระบบประมวลผลค่าดัชนีฯ (Web Application) คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในสิ้นปี 2565					รผก.(ป)
		CORP. 3.2 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	นาที่/ราย/ปี	*อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติใช้ค่าดัชนีฯ จากระบบประมวลผลค่าดัชนีฯ (Web Application) คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในสิ้นปี 2565					รผก.(ป)
		CORP. 3.3 ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)	ร้อยละ	X ₃ + 2*Interval	X ₃ + Interval	X ₃	X ₃ - Interval	X ₅	รผก.(ป)
		สายงาน 3.4 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรม	ครั้ง/ราย/ปี	*อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติใช้ค่าดัชนีฯ จากระบบประมวลผลค่าดัชนีฯ (Web Application) คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในสิ้นปี 2565					รผก.(ป)
		สายงาน 3.5 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม	นาที่/ราย/ปี	*อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติใช้ค่าดัชนีฯ จากระบบประมวลผลค่าดัชนีฯ (Web Application) คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในสิ้นปี 2565					รผก.(ป)
		สายงาน 3.6 ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม	ระดับ	4.2491	4.2991	4.3491	4.3991	4.4491	รผก.(ป)

หมายเหตุ 1. *เนื่องจากในปี 2566 เป็นต้นไป กฟภ. จะมีการเปลี่ยนระบบประมวลผลค่าดัชนีฯ (SAIFI&SAIDI) จากโปรแกรม จฟ.3 เป็นระบบประมวลผลค่าดัชนีฯ (Web Application) โดยใช้ข้อมูลเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องจากระบบ OMS ซึ่งอยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติใช้ค่าดัชนีฯ จากระบบประมวลผลค่าดัชนีฯ (Web Application) คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในสิ้นปี 2565 จากนั้นจะใช้ผลค่าดัชนีฯ จากระบบประมวลผลฯ ดังกล่าวในการกำหนดค่าเป้าหมายปี 2566-2570 ต่อไป

2. ตัวชี้วัด "ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)" ค่า X3 หมายถึง ค่าเป้าหมายที่ระดับ 3 โดยกำหนดและเห็นชอบตามคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า และคณะกรรมการลดค่าหน่วยสูญเสีย

กลยุทธ์			KPI	หน่วยวัด	ค่าเป้าหมาย 5 ระดับ					ผู้รับผิดชอบหลัก
					ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5	
OM2	ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า	CORP.	3.7 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ	ครั้ง/ราย/ปี	*อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติใช้ค่าดัชนีฯ จากระบบประมวลผลค่าดัชนีฯ (Web Application) คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในสิ้นปี 2565					รผก.(ป)
		CORP.	3.8 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ	นาที่/ราย/ปี	*อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติใช้ค่าดัชนีฯ จากระบบประมวลผลค่าดัชนีฯ (Web Application) คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในสิ้นปี 2565					รผก.(ป)
		สายงาน	3.9 ร้อยละความสำเร็จของการติดตั้งระบบ SCADA สำหรับระบบจำหน่ายแรงต่ำ	ร้อยละ	แล้วเสร็จล่าช้ากว่ากำหนด 4 เดือน	แล้วเสร็จล่าช้ากว่ากำหนด 3 เดือน	แล้วเสร็จล่าช้ากว่ากำหนด 2 เดือน	แล้วเสร็จล่าช้ากว่ากำหนด 1 เดือน	แล้วเสร็จตามกำหนด	รผก.(ป)
		สายงาน	3.10 จำนวนพื้นที่เป้าหมาย (ที่คาดว่าจะมีการขยายตัวของ EV จำนวนมาก) แผนและรูปแบบวิศวกรรม ในการยกระดับศักยภาพระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการใช้ไฟฟ้าจากยานยนต์ไฟฟ้า (เช่น GIS Backlog/Cleansing การติดตั้งอุปกรณ์ ฯลฯ)	ร้อยละ	20	40	60	80	100	รผก.(ว)

หมายเหตุ

- *เนื่องจากในปี 2566 เป็นต้นไป กฟผ. จะมีการเปลี่ยนระบบประมวลผลค่าดัชนีฯ (SAIFI&SAIDI) จากโปรแกรม จฟ.3 เป็นระบบประมวลผลค่าดัชนีฯ (Web Application) โดยใช้ข้อมูลเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องจากระบบ OMS ซึ่งอยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติใช้ค่าดัชนีฯจากระบบประมวลผลค่าดัชนีฯ (Web Application) คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในสิ้นปี 2565

			ค่าเป้าหมาย 5 ระดับ					ผู้รับผิดชอบหลัก	
กลยุทธ์	KPI	หน่วยวัด	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5		
OM3	การบูรณาการข้อมูลในการบริหารโครงข่ายและบริหารสินทรัพย์เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพระบบนำส่ง	CORP. 3.11 ความสำเร็จของการมี Grid Model Data Management (GMDM) (ระดับของคุณภาพของข้อมูลในการบูรณาการข้อมูลบริหารโครงข่ายและบริหารสินทรัพย์เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพให้ระบบส่งและระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า)	ร้อยละ	60	70	80	90	100	รผก.(ว) รผก.(ป) ผชก.(ดท)
		สายงาน 3.12 ร้อยละความสำเร็จของการมีฐานข้อมูลในการวางแผนจัดการสินทรัพย์ระยะยาวสินทรัพย์ภายในสถานีไฟฟ้า	ร้อยละ	มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 20%	มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 40%	มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 60%	มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 80%	มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 100%	รผก.(ป)
		สายงาน 3.13 สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance /Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า	อัตราส่วน PM/CM	1.0	1.2	1.3	1.4	1.5	รผก.(ป)

กลยุทธ์			KPI	หน่วยวัด	ค่าเป้าหมาย 5 ระดับ					ผู้รับผิดชอบหลัก
					ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5	
Grid Modernization Process (GM)										
GM1	การเสริมสร้างศักยภาพของระบบจำหน่าย โดย Smart Grid และระบบที่รองรับธุรกิจในอนาคต	CORP.	3.14 ความสำเร็จการเพิ่มขึ้นของคะแนน (Score) โดยวัดผลจาก Smart Grid Index (SGI)	ระดับ	1	2	3	4	5	รผก.(ว)
		สายงาน	3.15 ความสำเร็จของการประยุกต์ใช้ระบบ Voltage Control ในการบริหารโครงข่าย เพื่อรองรับยานยนต์ไฟฟ้า EV (Electric Vehicle) และรองรับ Energy Market	ร้อยละ	20	40	60	80	100	รผก.(ว)
		สายงาน	3.16 ความสำเร็จของระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (ในโครงการนำร่อง) นำมาใช้ประโยชน์ได้จริง	ร้อยละ	60	70	80	90	100	รผก.(ว)
		สายงาน	3.17 ความสำเร็จของการวางแผนขยายผลระบบ AMI	ร้อยละ	60	70	80	90	100	รผก.(ว)
		สายงาน	3.18 ความสำเร็จในการดำเนินการตามแผนพัฒนาระบบกักเก็บพลังงานในระบบจำหน่ายไฟฟ้า	ร้อยละ	20	40	60	80	100	รผก.(ว)

			ค่าเป้าหมาย 5 ระดับ						ผู้รับผิดชอบหลัก
กลยุทธ์	KPI	หน่วยวัด	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5		
GM2	การเตรียมความพร้อมของ กฟภ. เพื่อรองรับการเปิดเสรีกิจการไฟฟ้า	CORP. 3.19 ความสำเร็จในการจัดทำแผนงานสำหรับการเตรียมความพร้อมสู่การเปิดเสรีกิจการไฟฟ้า	ร้อยละ	5	15	60	80	100	รผก.(ย)
		สายงาน 3.20 ความสำเร็จของการดำเนินงานเป็นไปตามแผนงานหลักและแผนงานย่อย	ร้อยละ	5	15	60	80	100	รผก.(ย)
		สายงาน 3.21 ความสำเร็จของโครงการศึกษาเพื่อแบ่งแยกต้นทุนในกิจกรรมหลักของ Network และ Retail เพื่อรองรับการเปิดเสรีกิจการไฟฟ้า	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รผก.(บ)
		สายงาน 3.22 ความสำเร็จในการเตรียมความพร้อมโครงสร้างองค์กร และบุคลากร/การออกแบบกระบวนการทางธุรกิจเพื่อรองรับการเปิดเสรีกิจการไฟฟ้า	ร้อยละ	60	70	80	90	100	รผก.(ย)

กลยุทธ์			KPI	หน่วยวัด	ค่าเป้าหมาย 5 ระดับ					ผู้รับผิดชอบหลัก
					ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5	
Organizational Capital (OC)										
OC1	วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน	สายงาน	3.23 ความสำเร็จของแผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล	ร้อยละ	< 80	>80-85	>85-90	>90-95	>95-100	รผก.(บก)
		สายงาน	3.24 ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุภัย (Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)	ดัชนี	>0.0970	>0.0924 ถึง 0.0970	>0.0880 ถึง 0.0924	>0.0838 ถึง 0.0880	น้อยกว่าหรือเท่ากับ 0.0838	รผก.(บก)
		สายงาน	3.25 ได้รับรางวัล CSR ระดับนานาชาติ หรือ การรับรองรายงานความยั่งยืนตามมาตรฐานสากลจากองค์กรในประเทศหรือต่างประเทศ	รางวัล/การรับรอง	0	-	1	-	2	รผก.(ย)
		สายงาน	3.26 ความสำเร็จของแผนงานการบูรณาการ GRC อย่างเป็นรูปธรรม	ร้อยละ	20	-	60	-	100	รผก.(ย)
OC2	สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	สายงาน	3.27 ค่าแฟคเตอร์ของค่าประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-Efficiency) ตามแนวทาง ISO14045	เท่า	1.0526	1.0530	1.0534	1.0538	1.0542	รผก.(ย)
		สายงาน	3.28 จำนวนหน่วย (kWh) ที่ประหยัดพลังงานไฟฟ้าได้สะสม	kWh	120 ล้านหน่วย	125 ล้านหน่วย	130 ล้านหน่วย	135 ล้านหน่วย	140 ล้านหน่วย	รผก.(ว)

กลยุทธ์	KPI	หน่วยวัด	ค่าเป้าหมาย 5 ระดับ					ผู้รับผิดชอบหลัก	
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5		
OC3	มุ่งเน้นการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกภายในองค์กร	CORP. 3.29 ความสำเร็จของแผนงานการพัฒนาองค์กรไปสู่ Carbon Neutral	ร้อยละ	60	70	80	90	100	รผก.(ย)
OC4	สนับสนุนการให้ภาคประชาชนใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน	สายงาน 3.30 ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินการปรับปรุงและจัดทำแนวทางปฏิบัติการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อลดขั้นตอนการดำเนินงาน	ร้อยละ	20	40	60	80	100	รผก.(ว)
Digital Technology (DT)									
DT2	พัฒนาขีดความสามารถด้าน Cyber Security	สายงาน 3.31 ความสำเร็จในการขยายขอบเขตการบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยตามมาตรฐานสากล ISO27001	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รผก.(ทส)
		สายงาน 3.32 ร้อยละความสำเร็จของการสร้างความตระหนักรื่อง Cyber Security	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รผก.(ทส)

กลยุทธ์	KPI	หน่วยวัด	ค่าเป้าหมาย 5 ระดับ					ผู้รับผิดชอบหลัก
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5	
	(รายงาน) 3.33 ความสำเร็จในการเตรียมความพร้อมและ การรับมือภัยคุกคามทางไซเบอร์ (Respond & Recovery)	ร้อยละ	80	85	90 มีการจัดประชุม หารือทบทวน แผนการรับมือ ภัยคุกคามทาง ไซเบอร์	95 มีร่างทบทวน แผนการรับมือ ภัยคุกคามทาง ไซเบอร์	100 มีอนุมัติทบทวน แผนการรับมือ ภัยคุกคามทาง ไซเบอร์	รพภ.(ทส)
	(รายงาน) 3.34 ความสำเร็จในการดำเนินการจัดหาอุปกรณ์ด้าน Cyber Security	ร้อยละ	55	65	75	85	95	รพภ.(ทส)

4. มุมมอง Learning & Growth

Human Capital Management (HCM)

HCM1	พัฒนาระบบ HRM 4.0	(CORP.)	4.1	จำนวน Full-time equivalent ที่ลดลงจากการปรับเปลี่ยนกระบวนการ ทางธุรกิจด้วยดิจิทัล	โครงการ	1	2	3	4	5	รพภ.(บก)
		(รายงาน)	4.2	ร้อยละความสำเร็จของการจัดทำแผน อัตรากำลังระยะยาวที่ระบุการดำเนินงานของ ทั้ง 4 กลุ่ม	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รพภ.(บก)
		(รายงาน)	4.3	ร้อยละความสำเร็จในการดำเนินงานตาม แผนการพัฒนาระบบเทคโนโลยีดิจิทัล เพื่อสนับสนุนการยกระดับการบริหารและ พัฒนาทุนมนุษย์	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รพภ.(บก)

กลยุทธ์	KPI	หน่วยวัด	ค่าเป้าหมาย 5 ระดับ					ผู้รับผิดชอบหลัก
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5	
HCM2 พัฒนาระบบการเรียนรู้ เสริมสร้างและยกระดับสมรรถนะของบุคลากร	CORP. 4.4 ร้อยละของกลุ่มเป้าหมายที่ได้รับการพัฒนาตาม Future Competency (ด้านดิจิทัล-การตลาด-การบริหารธุรกิจ ฯลฯ)	ร้อยละ	60	65	70	75	80	รพภ.(บก)
	CORP. 4.5 ความสำเร็จในการพัฒนา Talent และ Successor	ร้อยละ	60	70	80	90	100	รพภ.(บก)
	สายงาน. 4.6 จำนวนชั่วโมงในการฝึกอบรมบุคลากรต่อคนต่อปี	ชม./คน/ปี	11.2	11.9	12.6	13.3	14	รพภ.(บก)
	สายงาน. 4.7 กลุ่มเป้าหมายที่ได้รับการยกระดับบุคลากรด้านการวิเคราะห์ข้อมูลขนาดใหญ่ (Big Data Analytics)	ร้อยละ	60	70	80	90	100	รพภ.(บก)
	สายงาน. 4.8 ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนพัฒนาทีมงานด้านการจัดการความรู้	ร้อยละ	60	70	80	90	100	รพภ.(บก)
	สายงาน. 4.9 ร้อยละความสำเร็จของทีมงานด้านการจัดการความรู้ที่ผ่านการประเมินประสิทธิภาพของการเรียนรู้และพัฒนาตามรูปแบบที่กำหนด	ร้อยละ	50	60	70	80	90	รพภ.(บก)

กลยุทธ์			KPI	หน่วยวัด	ค่าเป้าหมาย 5 ระดับ					ผู้รับผิดชอบหลัก
					ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5	
Digital Technology (DT)										
DT1	พัฒนาขีดความสามารถตามมาตรฐานด้านเทคโนโลยีดิจิทัลเพื่อสะท้อนถึงประสิทธิภาพของการบริหารค่าใช้จ่ายและประสิทธิภาพของกระบวนการดำเนินงาน	CORP.	4.10 ความสำเร็จของงานจ้างจัดหาและพัฒนา Big Data Platform เพื่อนำมาวิเคราะห์ข้อมูลตามความจำเป็น (Use Case)	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รพภ.(ทส)
		สายงาน.	4.11 ความสำเร็จในการเชื่อมโยงข้อมูลทั้งภายในและภายนอกองค์กร (Data Integration)	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รพภ.(ทส)
		สายงาน.	4.12 ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงานยกระดับการกำกับดูแลข้อมูล (Data Governance)	ร้อยละ	80	85	90	95	100	ผชก.(ดท)
		สายงาน.	4.13 ความสำเร็จในการพัฒนามาตรฐานการกำกับดูแลที่ดีและบริหารจัดการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ (ISO38500)	ร้อยละ	80	85	90	95	100	ผชก.(ดท)
		สายงาน.	4.14 ความสำเร็จของแผนปฏิบัติการดิจิทัลของ กฟภ.	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รพภ.(ทส)
		สายงาน.	4.15 ความสำเร็จในการปรับปรุงกระบวนการสื่อสารภายในให้คล่องตัว ให้มีประสิทธิภาพมากขึ้นและใช้เวลาน้อยลง	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รพภ.(ทส)

กลยุทธ์			KPI	หน่วยวัด	ค่าเป้าหมาย 5 ระดับ					ผู้รับผิดชอบหลัก	
					ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5		
Corporate Innovation System (CIS)											
CIS1	พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม	สายงาน	4.16	จำนวนนวัตกรรมเชิงพาณิชย์ นวัตกรรมที่ใช้เป็นเครื่องมือมาตรฐาน หรือ กระบวนการที่สร้างรายได้/ลดค่าใช้จ่ายให้กับ กฟผ.	ชิ้นงาน	1	2	3	4	5	รผก.(ว)
		สายงาน	4.17	มูลค่ารวมจากรายได้หรือการลดค่าใช้จ่ายจากนวัตกรรม/กระบวนการ	ล้านบาท	4	8	12	16	20	รผก.(ว)
Regulatory & Standard Process (RS)											
RS1	ทบทวนกฎหมายระเบียบ ข้อบังคับเพื่อรองรับการดำเนินงานในธุรกิจเกี่ยวเนื่อง รวมถึงกำกับ การดำเนินงาน	สายงาน	4.18	ความสำเร็จของการตรวจสอบ ศึกษา รวบรวม กฎหมาย กฎกระทรวง มติ ครม. กฎหมายฉบับใหม่ (ที่ออกมาใหม่ ตรวจสอบและแจ้งให้หน่วยงานทราบ) (กฎหมายทั่วไปทั้งภายในและภายนอก)	ระดับ	1	-	3	-	5	รผก.(บก)
		สายงาน	4.19	จัดทำ หรือปรับปรุง/ มีส่วนร่วมในการปรับปรุง ข้อบังคับ กฎระเบียบ หลักเกณฑ์ คำสั่ง ระเบียบปฏิบัติต่าง ๆ ในการดำเนินงานของ กฟผ. และบริษัทลูกทั้งภายในและภายนอกองค์กร เพื่อรองรับการดำเนินงานเกี่ยวเนื่อง	เรื่อง	1	2	3	4	5	รผก.(บก)
		สายงาน	4.20	ความสำเร็จของการพัฒนาช่องทางชำระเงิน รายได้อื่น ๆ ผ่านช่องทางอิเล็กทรอนิกส์	ราย	-	1	2	3	4	รผก.(บ)

แผนที่ยุทธศาสตร์ (STRATEGY MAP) ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 4

Goal



F

เพิ่มรายได้
เพิ่มประสิทธิภาพ
(ความคุ้มค่าต้นทุน)

Financial Strength



S

รับผิดชอบต่อสังคม
และผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
ให้มีคุณภาพชีวิตที่ดี

Social Responsibility



E

เพิ่ม Eco-efficiency
สร้างความมั่นคงด้านพลังงาน
สนับสนุนการใช้พลังงานสะอาด
เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

Environment

Customer/
Stakeholder

เพิ่มความพึงพอใจจากลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

SCM1 มุ่งตอบสนอง
ความต้องการ
ความคาดหวัง
และความกังวลของ
ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

F
S
E

SCM2 การสร้าง
ประสบการณ์ที่ดีของ
การให้บริการแบบ
New Normal (Digital
Customer Experience)

F
S

รักษาสถานลูกค้า

SCM3 การรักษาสถานลูกค้าราย
สำคัญ (Key
Account)
ที่มีความเสี่ยง

F
S

Internal Process

OC4

สนับสนุน
การให้ภาค
ประชาชน
ใช้ไฟฟ้าจาก
พลังงาน
หมุนเวียน

S
E

OM3

การบูรณาการข้อมูลใน
การบริหารโครงข่าย
และบริหารสินทรัพย์
เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ
ระบบนำส่ง

F
S

OM1 การเพิ่ม

ประสิทธิภาพ
และความ
น่าเชื่อถือของ
ระบบจำหน่าย
อย่างต่อเนื่อง

F
S

OM2 ยกระดับ

คุณภาพระบบ
จำหน่ายไฟฟ้า
แรงต่ำรองรับการ
เปลี่ยนแปลงของ
อุตสาหกรรมไฟฟ้า

F
S

ความยั่งยืน

Asset Optimization

Smarter and Stronger Grid

Learning & growth

HCM2 พัฒนาระบบ
การเรียนรู้เสริมสร้าง
และยกระดับสมรรถนะ
ของบุคลากร

F
S

ทักษะพนักงาน และ KM



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

Balanced Scorecard ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2566

กลยุทธ์	ตัวชี้วัด	หน่วยวัด	ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน					ผู้รับผิดชอบหลัก	ผู้รับผิดชอบร่วม	Initiative แผนปฏิบัติการที่ทำให้บรรลุเป้าหมาย
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5			
มุมมอง : Goal										
	- การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสายงานฯ สายงาน	ร้อยละ	104	102	100	98	96	รผก.(ภ4)	-	- แผนการบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (ส่วนกลาง)
	- การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสายงานฯ ส่วนภูมิภาค สายงาน	ล้านบาท	3,289	3,244	3,199	3,154	3,109	รผก.(ภ4)	-	- แผนการบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (ส่วนภูมิภาค)
มุมมอง : Customer/Stakeholder										
SCM1 มุ่งตอบสนองความต้องการความคาดหวัง และความกังวลของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย	- ผลสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานของ กฟภ. สายงาน									
	• กลุ่มหน่วยงานกำกับดูแลและภาครัฐ	ระดับ	2.941	3.087	3.200	3.281	3.330	รผก.(ย)	รผก.(กบ) รผก.(ภ1-ภ4) รผก.(ธด) รผก.(บก) รผก.(บ) รผก.(ป) รผก.(ว) รผก.(ทส) ผชก.(ดท.)	- แผนงานสร้างความสัมพันธ์กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (ทุกกลุ่ม ยกเว้นกลุ่มลูกค้า และกลุ่มพนักงาน) (ทุกสายงาน)
	• กลุ่มพันธมิตร	ระดับ	4.460	4.470	4.480	4.490	4.500	รผก.(ย)	รผก.(กบ) รผก.(ภ1-ภ4) รผก.(ธด) รผก.(ป) รผก.(ว) รผก.(วศ) รผก.(ทส) รผก.(สอ) ผชก.(ดท.)	
	- ผลสำรวจความผูกพันระหว่างผู้มีส่วนได้ส่วนเสียกับ กฟภ. สายงาน									
	• กลุ่มหน่วยงานกำกับดูแลและภาครัฐ	ระดับ	3.528	3.608	3.670	3.714	3.741	รผก.(ย)	รผก.(กบ) รผก.(ภ1-ภ4) รผก.(ธด) รผก.(บก) รผก.(บ) รผก.(ป) รผก.(ว) รผก.(ทส) ผชก.(ดท.)	- แผนงานสร้างความสัมพันธ์กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (ทุกกลุ่ม ยกเว้นกลุ่มลูกค้า และกลุ่มพนักงาน) (ทุกสายงาน)
	• กลุ่มพันธมิตร	ระดับ	4.460	4.470	4.480	4.490	4.500	รผก.(ย)	รผก.(กบ) รผก.(ภ1-ภ4) รผก.(ธด) รผก.(ป) รผก.(ว) รผก.(วศ) รผก.(ทส) รผก.(สอ) ผชก.(ดท.)	
	- คะแนนความพึงพอใจของหน่วยงานภายในที่ได้รับบริการจากสายงานการไฟฟ้าภาค 4	คะแนน	3.80	3.85	3.90	3.95	4.00	รผก.(ภ4)	-	- งานสำรวจความพึงพอใจของพนักงานต่อผลงานของสายงานการไฟฟ้าภาค 4

Balanced Scorecard ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2566

กลยุทธ์	ตัวชี้วัด	หน่วยวัด	ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน					ผู้รับผิดชอบหลัก	ผู้รับผิดชอบร่วม	Initiative แผนปฏิบัติการที่ทำให้บรรลุเป้าหมาย
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5			
มุมมอง : Customer/Stakeholder										
SCM2 การสร้างประสบการณ์ที่ดีของการให้บริการแบบ New Normal (Digital Customer Experience)	- ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า รายงาน									
	• ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4	ระดับคะแนน	รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ธด)	รผก.(ภ4)	- แผนงานยกระดับความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า (รผก.(ธด))
	- ร้อยละของจำนวนศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ที่เปิดให้บริการเทียบกับจำนวน PEA Shop ตามเป้าหมายที่ต้องการเปิดให้บริการ รายงาน	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รผก.(ธด)	รผก.(ภ1-ภ4)	- แผนงานบริหารการเปิดให้บริการศูนย์บริการลูกค้า PEA SHOP (รผก.(ธด) รผก.(ภ1-ภ4) รผก.(บก) รผก.(บ) รผก.(ทส))
SCM3 การรักษากลุ่มลูกค้ารายสำคัญ (Key Account) ที่มีความเสี่ยง	- ค่าความผูกพัน (Engagement score) ของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญที่มีความเสี่ยง รายงาน	ระดับ	3.3075	3.3575	3.4075	3.4575	3.5075	รผก.(ธด)	รผก.(ภ1-ภ4)	- แผนงานสร้างความสัมพันธ์ เพื่อรักษากลุ่มลูกค้ารายสำคัญ (Key Account) และนำระบบ Digital CRM มาใช้สนับสนุนการให้บริการลูกค้า (รผก.(ธด)) - โครงการเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารจัดการความต้องการความคาดหวังของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญ (รผก.(ธด) รผก.(ภ1-ภ4))
มุมมอง : Internal Process										
OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 รายงาน	ครั้ง/ราย/ปี	อยู่ระหว่างรอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ป)	รผก.(ภ1-ภ4)	OM1.1 แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (รผก.(ป) รผก.(ว) รผก.(วศ) รผก.(ภ1-ภ4))
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 รายงาน	นาที/ราย/ปี						รผก.(ป)	รผก.(ภ1-ภ4)	
	- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 รายงาน	ร้อยละ	อยู่ระหว่างรอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ป)	รผก.(ภ1-ภ4)	OM1.2 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical/Non-Technical) (รผก.(ป) รผก.(ภ1-ภ4) รผก.(ย))
	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรมของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 รายงาน	ครั้ง/ราย/ปี	อยู่ระหว่างรอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ป)	รผก.(ภ1-ภ4)	- แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม (รผก.(ป) รผก.(ว) รผก.(ภ1-ภ4))
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรมของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 รายงาน	นาที/ราย/ปี						รผก.(ป)	รผก.(ภ1-ภ4)	
	- ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม รายงาน	ระดับ	4.2491	4.2991	4.3491	4.3991	4.4491	รผก.(ป)	รผก.(ภ1-ภ4)	
OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 รายงาน	ครั้ง/ราย/ปี	อยู่ระหว่างรอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ป)	รผก.(ภ1-ภ4)	OM2.1 แผนงานยกระดับคุณภาพระบบไฟฟ้าแรงต่ำเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า (รผก.(ป) รผก.(ว) รผก.(วศ) รผก.(ภ1-ภ4))
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 รายงาน	นาที/ราย/ปี						รผก.(ป)	รผก.(ภ1-ภ4)	OM2.2 แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับระบบจำหน่ายแรงต่ำ(รผก.(ป) รผก.(ว) รผก. (ภ1-ภ4))



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

Balanced Scorecard ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2566

กลยุทธ์	ตัวชี้วัด	หน่วยวัด	ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน					ผู้รับผิดชอบหลัก	ผู้รับผิดชอบร่วม	Initiative แผนปฏิบัติการที่ทำให้บรรลุเป้าหมาย
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5			
มุมมอง : Internal Process										
OM3 การบูรณาการข้อมูลในการบริหารโครงข่ายและบริหารสินทรัพย์เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพระบบนำส่ง	- ร้อยละความสำเร็จของการมีฐานข้อมูลในการวางแผนจัดการสินทรัพย์ระยะยาว สินทรัพย์ภายในสถานีไฟฟ้า สายงาน	ร้อยละ	มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 20%	มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 40%	มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 60%	มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 80%	มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 100%	รผก.(ป)	รผก.(ก1-ก4)	- แผนงานเรื่องการจัดเก็บข้อมูล จำแนกรายการสินทรัพย์และบันทึกข้อมูล (รผก.(ป) รผก.(ก1-ก4))
	- สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance/Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า สายงาน	อัตราส่วน PM/CM	1.0	1.2	1.3	1.4	1.5	รผก.(ป)	รผก.(ก1-ก4)	- แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (รผก.(ป) รผก.(ก1-ก4) รผก.(ว))
OC4 สนับสนุนการให้ภาคประชาชนใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน	- ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินการปรับปรุงและจัดทำแนวทางปฏิบัติการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้า เพื่อลดขั้นตอนการดำเนินงาน สายงาน	ร้อยละ	20	40	60	80	100	รผก.(ว)	รผก.(ก1-ก4)	- แผนการปรับปรุง/จัดทำแนวทางปฏิบัติการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อลดขั้นตอนการดำเนินงาน (รผก.(ว))
มุมมอง : Learning & Growth										
HCM2 พัฒนาระบบการเรียนรู้ เสริมสร้าง และยกระดับสมรรถนะของบุคลากร	- ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนพัฒนาทีมงานด้านการจัดการความรู้ สายงาน									
	- จำนวนองค์ความรู้ตามกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุนที่สำคัญ (Key and Support Processes) ที่มีการพัฒนาและปรับปรุงการปฏิบัติงาน โดยใช้เครื่องมือการจัดการความรู้	ร้อยละของจำนวนองค์ความรู้ตามกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุน	40	50	60	70	80	รผก.(บก)	ทุกสายงาน	- แผนงานพัฒนามาตรการในการจัดการความรู้เพื่อนำไปปรับปรุงการทำงาน (ทุกสายงาน)
	- ร้อยละความสำเร็จของทีมงานด้านการจัดการความรู้ที่ผ่านการประเมินประสิทธิผลของการเรียนรู้และพัฒนาตามรูปแบบที่กำหนด สายงาน									
	- จำนวนกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุนที่สำคัญ (Key and Support Processes) ที่มีการใช้องค์ความรู้ไปพัฒนาและปรับปรุงการปฏิบัติงานรวมถึงการใช้การจัดการความรู้ไปสร้างความตระหนักด้านความเสี่ยง	ร้อยละของกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุน	40	50	60	70	80	รผก.(บก)	ทุกสายงาน	- แผนงานพัฒนามาตรการในการจัดการความรู้เพื่อนำไปปรับปรุงการทำงาน (ทุกสายงาน)

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ

ตัวชี้วัด	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ (Description)
มุมมอง : Goal	
- การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสายงานฯ ส่วนกลาง **สายงาน**	- เป็นการประเมินความสำเร็จของการบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่ควบคุมได้ตามรหัสบัญชีการควบคุมค่าใช้จ่ายงบทำการของ กบข. ให้อยู่ภายในกรอบวงเงินงบประมาณทำการ ประจำปี 2566 ของสายงาน ซึ่งกำหนดโดย กปง. ผงป. รผก.(บ) คำนวณจาก : $\text{การบริหารค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน} = \frac{\text{ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริง} \times 100}{\text{งบประมาณทำการปี 2566}}$
- การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ สายงานฯ ส่วนภูมิภาค **สายงาน**	- เป็นการประเมินความสำเร็จจากความสามารถในการควบคุมค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานโดยที่ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานประกอบด้วยต้นทุนขายพลังงานไฟฟ้า (ค่าใช้จ่ายในการผลิต บำรุงรักษาไฟฟ้า และบริหารการผลิต ค่าใช้จ่ายในการจำหน่ายไฟฟ้า บำรุงรักษาระบบจำหน่าย และบริหารด้านจำหน่ายไฟฟ้า) และค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารโดยไม่รวมค่าใช้จ่ายต่อไปนี้ • ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า • เงินชดเชยพิเศษพนักงานเกษียณก่อนอายุ (Early Retirement)/เกษียณอายุทางเลือก • โบนัส • ค่าเสื่อมราคา • ต้นทุนของธุรกิจเสริม เช่น ต้นทุนงานก่อสร้าง ต้นทุนงานบริการด้านวิศวกรรมไฟฟ้า เป็นต้น • ต้นทุนผลประโยชน์พนักงาน • ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการพลังงาน

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ

ตัวชี้วัด	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ (Description)
	• ค่าใช้จ่ายเพื่อการวิจัยและพัฒนา • ค่าใช้จ่ายดำเนินงานตามแผนงาน/นโยบายรัฐบาล/มติ ครม. ที่เกิดขึ้นในรอบปีบัญชี 2566 • ค่าใช้จ่ายในการเตรียมจัดตั้งบริษัทในเครือ • ค่าใช้จ่ายจากเหตุวิกฤต 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ การจลาจล การก่อการร้าย • ค่าใช้จ่ายจากภัยพิบัติ ซึ่งเป็นเหตุสุดวิสัยที่เกิดขึ้นในรอบปีบัญชี 2566 เช่น ค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมสินทรัพย์ที่เกิดจากภัยธรรมชาติ หนี้สูญและหนี้สงสัยจะสูญที่เกิดจาก • วิกฤตการณ์ทางเศรษฐกิจ โรคระบาด เป็นต้น • ค่าใช้จ่ายจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีและวิธีปฏิบัติทางบัญชีให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล • รายการพิเศษที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในปี 2566 เช่น ค่าใช้จ่ายที่เกิดจากผลของการปรับเพิ่มเงินเดือนเพื่อให้สอดคล้องกับค่าครองชีพที่เพิ่มขึ้นเช่นเดียวกับข้าราชการ, ค่าใช้จ่ายจากการ • ปรับเงินเพิ่มค่าครองชีพชั่วคราวตามนโยบายรัฐบาล เป็นต้น การประเมินผลจะปรับค่า CPI และหน่วยจำหน่ายที่เกิดขึ้นจริงเมื่อสิ้นปีบัญชี พิจารณาเพิ่มเติมค่านิยามในการประเมินความสำเร็จจากความสามารถในการควบคุมค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน 1. ค่าใช้จ่ายที่ยกเว้นได้ทั้งหมด 1.1 ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า (51010010) 1.2 เงินเดือนพนักงาน (52010010) 1.3 ค่าจ้างรายเดือนลูกจ้าง (52010020) 1.4 โบนัสพนักงาน (52010050) 1.5 ค่าครองชีพพนักงาน (52010050) 1.6 ค่าตอบแทนอื่นลูกจ้าง (52010070)

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ

ตัวชี้วัด	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ (Description)
	1.7 ค่าตอบแทนอื่นพนักงาน เฉพาะค่าของที่ระลึกผู้เกษียณอายุ (52010990) 1.8 เงินสมทบกองทุนสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงาน กฟภ. (52011010) 1.9 เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ (52011020) 2.0 เงินชดเชยพิเศษพนักงานเกษียณก่อนอายุ (Early Retirement) (52013010) 2.1 เงินช่วยเหลือค่าไฟฟ้า (52020010) 2.2 ค่ารักษาพยาบาลพนักงาน (52021010) 2.3 ค่ารักษาพยาบาลครอบครัวพนักงาน (52021020) 2.4 ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน-เงินชดเชยตามกฎหมาย (52040010) 2.5 ค่ารักษาความปลอดภัย (53034020) เฉพาะส่วนภูมิภาค 2.6 ค่าใช้จ่ายในการวิจัย (53040010) 2.7 หนังสือทางบัญชี (53060010) 2.8 ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น (53060020) 2.9 เงินชดเชยเพื่อมนุษยธรรม (53065010) 3.0 ค่าวัสดุล้ำสมัยหรือสูญหา (53069100) 3.1 ค่าใช้จ่ายที่ต้องชำระตามคำสั่งศาล (53069130) 3.2 ค่าเสื่อมราคา (54011010-54080090) 3.3 เงินเพิ่มพิเศษอื่น (3 จังหวัดชายแดนภาคใต้) (52012990) 3.4 ค่าตอบแทนอื่นๆ (กฟต.3) (53019990) 3.5 ค่าใช้จ่ายดำเนินงานตามแผนงาน/นโยบายรัฐที่เกิดขึ้นในรอบปี 3.6 ค่าใช้จ่ายในการเตรียมจัดตั้งบริษัทในเครือ

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ

ตัวชี้วัด	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ (Description)
	3.7 ค่าใช้จ่ายจากเหตุวิกฤติ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้, การจลาจล, การก่อการร้าย 3.8 ค่าใช้จ่ายจากภัยพิบัติ ซึ่งเป็นเหตุสุดวิสัยที่เกิดขึ้นในรอบปี เช่น ค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมสินทรัพย์ที่เกิดจากภัยธรรมชาติ หนี้สูญและผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากวิกฤตการณ์ทางเศรษฐกิจ โรคระบาด เป็นต้น 3.9 ค่าใช้จ่ายจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีและวิธีปฏิบัติทางบัญชีให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล 4.0 ค่าใช้จ่ายดำเนินงานตามแผนนโยบายของ กฟผ. ที่เกิดขึ้นในรอบปี 2 ค่าใช้จ่ายส่วนที่เกินงบประมาณ 2.1 ค่าน้ำมันเชื้อเพลิงใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า (51011010) 2.2 ค่าน้ำมันหล่อลื่นใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า (51011020) 2.3 ค่าขนส่งขนย้าย (53069020) (กรณีเฉพาะโรงจักร) 2.4 ค่าเครื่องแต่งกายสำหรับปฏิบัติงานต่างประเทศ (52022040) 3 งบประมาณระหว่างปีที่ได้รับจัดสรร ให้มีการปรับเพิ่ม/ลดงบประมาณได้ ดังนี้ 3.1 กรณีที่มีการโอนย้ายพนักงานระหว่างหน่วยงาน อาจมีการปรับเพิ่ม/ลดงบประมาณ ด้วยรหัสบัญชีที่เกี่ยวข้องกับพนักงานและสิทธิสวัสดิการต่างๆ 3.2 บัญชีค่าป้องกันระบบไฟฟ้าและระบบควบคุม (53050010), บัญชีค่าจ้างเหมาตัดต้นไม้ (53050020) และ บัญชีค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าและระบบควบคุม (53051010) ที่ทาง กพร. จัดสรรงบประมาณเพิ่มในระหว่างปี 3.3 บัญชีอื่นๆ จากหน่วยงานที่ได้ของบประมาณเพิ่มระหว่างปีในส่วนงานที่เกี่ยวข้อง

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ

ตัวชี้วัด	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ (Description)
มุมมอง : Customer/Stakeholder	
- ผลสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานของ กฟภ. **สายงาน**	- เป็นการวัดผลความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในการดำเนินงานของ กฟภ. ด้วยหลักทางสถิติและระเบียบวิธีที่เป็นที่ยอมรับ และดำเนินการโดยหน่วยงานผู้ประเมินอิสระภายนอก (Third Party) มาดำเนินการ ซึ่งจะประเมินผลตามกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม (ยกเว้นกลุ่มลูกค้า และกลุ่มพนักงาน)
- ผลสำรวจความผูกพันระหว่างผู้มีส่วนได้ส่วนเสียกับ กฟภ. **สายงาน**	- เป็นการวัดผลสำรวจความผูกพันระหว่าง กฟภ. และผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ด้วยหลักทางสถิติและระเบียบวิธีที่เป็นที่ยอมรับ และดำเนินการโดยหน่วยงานผู้ประเมินอิสระภายนอก (Third Party) มาดำเนินการ ซึ่งจะประเมินผลตามกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม (ยกเว้นกลุ่มลูกค้า และกลุ่มพนักงาน)
- คะแนนความพึงพอใจของหน่วยงานภายในที่ได้รับบริการจากสายงานการไฟฟ้าภาค 4	- เป็นการประเมินความสำเร็จจากผลการสำรวจความพึงพอใจในผลงานของที่ได้รับบริการจากสายงานการไฟฟ้าภาค 4 ที่หน่วยงานภายในองค์กรได้รับ โดยใช้วิธีการสำรวจความพึงพอใจจากแบบสอบถามที่สายงานการไฟฟ้าภาค 4 จัดทำขึ้นและรายงานผลการสำรวจฯ ให้ รพภ.(ภ4) ทราบภายใน 31 ธ.ค. 2566

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ

ตัวชี้วัด	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ (Description)								
- ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 **สายงาน**	- พิจารณาจากการประเมินระดับความพึงพอใจโดยรวมของลูกค้า จากการสำรวจความพึงพอใจลูกค้า ตามโครงการสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาด ประจำปี 2566 ซึ่งดำเนินการสำรวจความพึงพอใจโดยรวมของลูกค้าที่ใช้ไฟฟ้าในพื้นที่บริการของ กฟภ. ด้วยหลักการทางสถิติและระเบียบทางวิชาการที่เป็นที่ยอมรับ โดยหน่วยงานผู้ประเมินอิสระภายนอก (Third party) มาดำเนินการ - โดยรายละเอียดค่าเกณฑ์วัด และการปรับค่าเกณฑ์วัด สรุปดังนี้ อยู่ระหว่างรอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก								
- ร้อยละของจำนวนศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ที่ปิดให้บริการเทียบกับจำนวน PEA Shop ตามเป้าหมายที่ต้องการปิดให้บริการ **สายงาน**	- พิจารณาจากร้อยละความสำเร็จของการปิดให้บริการศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ตามแผนงานบริหารการปิดให้บริการศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop - วิธีกำหนดค่าเกณฑ์วัด : $\text{ร้อยละของความสำเร็จของการปิดให้บริการศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop} = \frac{\text{จำนวนศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ที่ปิดให้บริการ} \times 100}{\text{จำนวน PEA Shop ทั้งหมด}}$ - โดยรายละเอียดค่าเกณฑ์วัด และการปรับค่าเกณฑ์วัด เท่ากับ +/- ร้อยละ 5 สรุปดังนี้ <table data-bbox="873 1149 2016 1364"> <tr> <td>ความสำเร็จของการปิดให้บริการศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ร้อยละ 80</td> <td>เทียบเท่ากับ ระดับ 1</td> </tr> <tr> <td>ความสำเร็จของการปิดให้บริการศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ร้อยละ 85</td> <td>เทียบเท่ากับ ระดับ 2</td> </tr> <tr> <td>ความสำเร็จของการปิดให้บริการศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ร้อยละ 90</td> <td>เทียบเท่ากับ ระดับ 3</td> </tr> <tr> <td>ความสำเร็จของการปิดให้บริการศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ร้อยละ 95</td> <td>เทียบเท่ากับ ระดับ 4</td> </tr> </table>	ความสำเร็จของการปิดให้บริการศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ร้อยละ 80	เทียบเท่ากับ ระดับ 1	ความสำเร็จของการปิดให้บริการศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ร้อยละ 85	เทียบเท่ากับ ระดับ 2	ความสำเร็จของการปิดให้บริการศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ร้อยละ 90	เทียบเท่ากับ ระดับ 3	ความสำเร็จของการปิดให้บริการศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ร้อยละ 95	เทียบเท่ากับ ระดับ 4
ความสำเร็จของการปิดให้บริการศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ร้อยละ 80	เทียบเท่ากับ ระดับ 1								
ความสำเร็จของการปิดให้บริการศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ร้อยละ 85	เทียบเท่ากับ ระดับ 2								
ความสำเร็จของการปิดให้บริการศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ร้อยละ 90	เทียบเท่ากับ ระดับ 3								
ความสำเร็จของการปิดให้บริการศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ร้อยละ 95	เทียบเท่ากับ ระดับ 4								

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ

ตัวชี้วัด	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ (Description)										
	ความสำเร็จของการปิดให้บริการศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ร้อยละ 100 เทียบเท่ากับ ระดับ 5 หมายเหตุ : ไม่รวมกรณี PEA Shop ที่มีอายุสัญญาเช่าพื้นที่เกินปี 2566 ที่ไม่สามารถเจรจาต่อรองยกเลิกสัญญา โดยไม่มีค่าปรับได้										
- ค่าความผูกพัน (Engagement score) ของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญที่มีความเสี่ยง **สายงาน**	- พิจารณาจากคะแนนค่าความผูกพัน (Engagement score) โดยรวมต่อผลิตภัณฑ์และบริการของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญจากการสำรวจความพึงพอใจลูกค้าตามโครงการสำรวจเพื่อเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาด ประจำปี 2566 ซึ่งดำเนินการโดยหน่วยงานผู้ประเมินอิสระภายนอก (Third Party) - โดยรายละเอียดค่าเกณฑ์วัด และการปรับค่าเกณฑ์วัด เท่ากับ $-/+0.05$ ระดับ สรุปดังนี้ <table> <tr> <td>3.3075</td><td>เทียบเท่ากับ ระดับ 1</td></tr> <tr> <td>3.3575</td><td>เทียบเท่ากับ ระดับ 2</td></tr> <tr> <td>3.4075</td><td>เทียบเท่ากับ ระดับ 3</td></tr> <tr> <td>3.4575</td><td>เทียบเท่ากับ ระดับ 4</td></tr> <tr> <td>3.5075</td><td>เทียบเท่ากับ ระดับ 5</td></tr> </table>	3.3075	เทียบเท่ากับ ระดับ 1	3.3575	เทียบเท่ากับ ระดับ 2	3.4075	เทียบเท่ากับ ระดับ 3	3.4575	เทียบเท่ากับ ระดับ 4	3.5075	เทียบเท่ากับ ระดับ 5
3.3075	เทียบเท่ากับ ระดับ 1										
3.3575	เทียบเท่ากับ ระดับ 2										
3.4075	เทียบเท่ากับ ระดับ 3										
3.4575	เทียบเท่ากับ ระดับ 4										
3.5075	เทียบเท่ากับ ระดับ 5										
มุมมอง : Internal Process											
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 **สายงาน**	- SAIFI (System Average Interruption Frequency Index) คือ ค่าดัชนีสากลที่ใช้ในการประเมินความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ซึ่งเป็นดัชนีที่แสดงค่าเฉลี่ยจำนวนครั้งการเกิดไฟฟ้าดับของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละรายในระบบ - สูตรคำนวณ : $SAIFI = \frac{\text{ผลรวมของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ดับในแต่ละครั้ง}}{\text{จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด}}$										

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ

ตัวชี้วัด	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ (Description)
	- ไฟฟ้าดับ หมายถึง ระยะเวลาที่ไฟฟ้าดับนานตั้งแต่ 1 นาที ขึ้นไป - หน่วย : ครั้ง/ผู้ใช้ไฟฟ้า 1 ราย/เวลา (ปี) - ค่า SAIFI ในที่นี้ไม่นับรวมในส่วนของ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ และเหตุการณ์อันเกิดจากกรณี อุบัติเหตุร้ายแรง เหตุสุดิวสัย ภัยพิบัติ และเหตุขัดข้องร้ายแรงจากแหล่งผลิตไฟฟ้า - หักส่วนของ SAIFI ที่เพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลกระทบจากโครงการติดตั้งอุปกรณ์สวิตช์ตัดตอน (RCS) ที่กำหนดใช้ใน ปีบัญชี 2566 - โดยรายละเอียดค่าเกณฑ์วัด และ การปรับค่าเกณฑ์วัด สรุปดังนี้ อยู่ระหว่างรอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ

ตัวชี้วัด	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ (Description)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 **สายงาน**	- SAIDI (System Average Interruption Duration Index) คือ ค่าดัชนีสากลที่ใช้ในการประเมินค่าความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ซึ่งเป็นดัชนีที่แสดงค่าเฉลี่ยระยะเวลาการเกิดไฟฟ้าดับของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละรายในระบบ - สูตรคำนวณ : $SAIDI = \frac{\text{ผลรวมของ (จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ดับในแต่ละครั้ง} \times \text{ระยะเวลาที่ไฟฟ้าดับในแต่ละครั้ง)}}{\text{จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด}}$ - ไฟฟ้าดับ หมายถึง ระยะเวลาที่ไฟฟ้าดับนานตั้งแต่ 1 นาที ขึ้นไป - หน่วย : นาที/ผู้ใช้ไฟฟ้า 1 ราย/เวลา (ปี) - ค่า SAIDI ในที่นี้ไม่นับรวมในส่วนของ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ และเหตุการณ์อันเกิดจากกรณี อุบัติเหตุร้ายแรง เหตุสุดวิสัย ภัยพิบัติและเหตุขัดข้องร้ายแรงจากแหล่งผลิตไฟฟ้า - หักส่วนของ SAIDI ที่เพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลกระทบจากโครงการติดตั้งอุปกรณ์สวิตช์ตัดตอน (RCS) ที่กำหนดใช้ใน ปีบัญชี 2566 - โดยรายละเอียดค่าเกณฑ์วัด และ การปรับค่าเกณฑ์วัด สรุปลงดังนี้ อยู่ระหว่างรอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ

ตัวชี้วัด	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ (Description)
- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (LOSS) ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 **สายงาน**	- พิจารณาจากการประเมินร้อยละของหน่วยสูญเสียที่เกิดขึ้นในระบบจำหน่าย ซึ่งจะรวมทั้งหน่วยสูญเสียที่ไม่ใช่ทางเทคนิค (Non-Technical Loss) และหน่วยสูญเสียทางเทคนิค (Technical Loss) - สูตรคำนวณ : - ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย = $[(\text{หน่วยซื้อ} - \text{หน่วยขาย}) / \text{หน่วยซื้อ}] \times 100$ - หน่วยซื้อ = หน่วยซื้อ กฟผ. + DEDE + VSPP + กฟภ. ผลิตเอง - หน่วยขาย = หน่วยขาย+ไฟฟ้าฟรี - โดยรายละเอียดค่าเกณฑ์วัด และ การปรับค่าเกณฑ์วัด สรุปดังนี้ อยู่ระหว่างรอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ

ตัวชี้วัด	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ (Description)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรม ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 4 **สายงาน**	- SAIFI (System Average Interruption Frequency Index) คือ ค่าดัชนีสากลที่ใช้ในการประเมินความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ซึ่งเป็นดัชนีที่แสดงค่าเฉลี่ยจำนวนครั้งการเกิดไฟฟ้าดับของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละรายในระบบ - สูตรคำนวณ : $SAIFI = \frac{\text{ผลรวมของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ดับในแต่ละครั้ง}}{\text{จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด}}$ • ไฟฟ้าดับ หมายถึง ระยะเวลาที่ไฟฟ้ามดับนานตั้งแต่ 1 นาที ขึ้นไป • หน่วย : ครั้ง/ผู้ใช้ไฟฟ้า 1 ราย/เวลา (ปี) • ค่า SAIFI ในที่นี้ไม่นับรวมในส่วนของ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ และเหตุการณ์อันเกิดจากกรณี อุบัติเหตุร้ายแรง เหตุสุดวิสัย ภัยพิบัติ และเหตุขัดข้องร้ายแรงจากแหล่งผลิตไฟฟ้า • หักส่วนของ SAIFI ที่เพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลกระทบจากโครงการติดตั้งอุปกรณ์สวิตช์ตัดตอน (RCS) ที่กำหนดใช้ในปีบัญชี 2566 - โดยรายละเอียดค่าเกณฑ์วัด และ การปรับค่าเกณฑ์วัด สรุปดังนี้ อยู่ระหว่างรอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ

ตัวชี้วัด	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ (Description)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 4 **สายงาน**	- SAIDI (System Average Interruption Duration Index) คือ ค่าดัชนีสากลที่ใช้ในการประเมินค่าความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ซึ่งเป็นดัชนีที่แสดงค่าเฉลี่ยระยะเวลาการเกิดไฟฟ้าดับของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละรายในระบบ - สูตรคำนวณ : $SAIDI = \frac{\text{ผลรวมของ (จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ดับในแต่ละครั้ง} \times \text{ระยะเวลาที่ไฟฟ้าดับในแต่ละครั้ง)}}{\text{จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด}}$ - ไฟฟ้าดับ หมายถึง ระยะเวลาที่ไฟฟ้านานตั้งแต่ 1 นาที ขึ้นไป - หน่วย : นาที/ผู้ใช้ไฟฟ้า 1 ราย/เวลา (ปี) - ค่า SAIDI ในที่นี้ไม่นับรวมในส่วนของ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ และเหตุการณ์อันเกิดจากกรณี อุบัติเหตุร้ายแรง เหตุสุดิวสัย ภัยพิบัติและเหตุขัดข้องร้ายแรงจากแหล่งผลิตไฟฟ้า - หักส่วนของ SAIDI ที่เพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลกระทบจากโครงการติดตั้งอุปกรณ์สวิตช์ตัดตอน (RCS) ที่กำหนดใช้ในป.ย.ช. 2566 - โดยรายละเอียดค่าเกณฑ์วัด และ การปรับค่าเกณฑ์วัด สรุปดังนี้ อยู่ระหว่างรอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ

ตัวชี้วัด	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ (Description)										
- ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม **สายงาน**	- เป็นการประเมินระดับความพึงพอใจต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์ของลูกค้าในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมจากการสำรวจความพึงพอใจลูกค้าตามโครงการสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดประจำปี 2566 ซึ่งดำเนินการโดยหน่วยงานผู้ประเมินอิสระภายนอก (Third Party) และนำระดับความพึงพอใจมาประเมินตามระดับค่าเกณฑ์วัดที่กำหนด - โดยรายละเอียดค่าเกณฑ์วัด และการปรับค่าเกณฑ์วัด เท่ากับ $-/+0.05$ ระดับ สรุปดังนี้ <table> <tr> <td>4.2491</td><td>เทียบเท่ากับ ระดับ 1</td></tr> <tr> <td>4.2991</td><td>เทียบเท่ากับ ระดับ 2</td></tr> <tr> <td>4.3491</td><td>เทียบเท่ากับ ระดับ 3</td></tr> <tr> <td>4.3991</td><td>เทียบเท่ากับ ระดับ 4</td></tr> <tr> <td>4.4491</td><td>เทียบเท่ากับ ระดับ 5</td></tr> </table>	4.2491	เทียบเท่ากับ ระดับ 1	4.2991	เทียบเท่ากับ ระดับ 2	4.3491	เทียบเท่ากับ ระดับ 3	4.3991	เทียบเท่ากับ ระดับ 4	4.4491	เทียบเท่ากับ ระดับ 5
4.2491	เทียบเท่ากับ ระดับ 1										
4.2991	เทียบเท่ากับ ระดับ 2										
4.3491	เทียบเท่ากับ ระดับ 3										
4.3991	เทียบเท่ากับ ระดับ 4										
4.4491	เทียบเท่ากับ ระดับ 5										

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ

ตัวชี้วัด	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ (Description)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 **สายงาน**	- SAIFI (System Average Interruption Frequency Index) คือ ค่าดัชนีสากลที่ใช้ในการประเมินความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ซึ่งเป็นดัชนีที่แสดงค่าเฉลี่ยจำนวนครั้งการเกิดไฟฟ้าดับของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละรายในระบบ - สูตรคำนวณ : $\text{SAIFI แรงต่ำ} = \frac{\text{ผลรวมของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ดับในแต่ละครั้ง}}{\text{จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด}}$ • ไฟฟ้าดับ หมายถึง ระยะเวลาที่ไฟฟ้าดับนานตั้งแต่ 1 นาที ขึ้นไป • หน่วย : ครั้ง/ผู้ใช้ไฟฟ้า 1 ราย/เวลา (ปี) • ค่า SAIFI แรงต่ำ ในที่นี้ไม่นับรวมในส่วนของ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ และเหตุการณ์อันเกิดจากกรณี อุบัติเหตุร้ายแรง เหตุสุดวิสัย ภัยพิบัติ และเหตุขัดข้องร้ายแรงจากแหล่งผลิตไฟฟ้า • ค่า SAIFI แรงต่ำ จะนับรวมเฉพาะกลุ่มอุปกรณ์ที่ทำงาน (Distribution Transformer และ Meter) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำเท่านั้น - โดยรายละเอียดค่าเกณฑ์วัด และการปรับค่าเกณฑ์วัด สรุปดังนี้ อยู่ระหว่างรอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ

ตัวชี้วัด	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ (Description)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 **สายงาน**	- SAIDI (System Average Interruption Duration Index) คือ ค่าดัชนีสากลที่ใช้ในการประเมินค่าความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ซึ่งเป็นดัชนีที่แสดงค่าเฉลี่ยระยะเวลาการเกิดไฟฟ้าดับของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละรายในระบบ - สูตรคำนวณ : $\text{SAIDI แรงต่ำ} = \frac{\text{ผลรวมของ (จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ดับในแต่ละครั้ง} \times \text{ระยะเวลาที่ไฟฟ้าดับในแต่ละครั้ง)}}{\text{จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด}}$ • ไฟฟ้าดับ หมายถึง ระยะเวลาที่ไฟฟ้าดับนานตั้งแต่ 1 นาที ขึ้นไป • หน่วย : นาที/ผู้ใช้ไฟฟ้า 1 ราย/เวลา (ปี) • ค่า SAIDI แรงต่ำ ในที่นี้ไม่นับรวมในส่วนของ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ และเหตุการณ์อันเกิดจากกรณี อุบัติเหตุร้ายแรง เหตุสุกวิสัย ภัยพิบัติ และเหตุขัดข้องร้ายแรงจากแหล่งผลิตไฟฟ้า • ค่า SAIDI แรงต่ำ จะนับรวมเฉพาะกลุ่มอุปกรณ์ที่ทำงาน (Distribution Transformer และ Meter) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำเท่านั้น - โดยรายละเอียดค่าเกณฑ์วัด และ การปรับค่าเกณฑ์วัด สรุปดังนี้ อยู่ระหว่างรอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ

ตัวชี้วัด	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ (Description)										
- ร้อยละความสำเร็จของการมีฐานข้อมูลในการวางแผนจัดการสินทรัพย์ระยะยาวสินทรัพย์ภายในสถานไฟฟ้า **สายงาน**	- มีฐานข้อมูลของสินทรัพย์ที่สำคัญเพื่อใช้ในการบริหารจัดการสินทรัพย์ได้แก่ ข้อมูลพื้นฐาน, ข้อมูลที่ได้จากกิจกรรมบำรุงรักษา, สภาพและสมรรถนะของสินทรัพย์ - โดยรายละเอียดค่าเกณฑ์วัด และการปรับค่าเกณฑ์วัด เท่ากับ $\pm$ ร้อยละ 20 สรุปดังนี้ <table> <tr> <td>มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 20%</td><td>เทียบเท่ากับ ระดับ 1</td></tr> <tr> <td>มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 40%</td><td>เทียบเท่ากับ ระดับ 2</td></tr> <tr> <td>มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 60%</td><td>เทียบเท่ากับ ระดับ 3</td></tr> <tr> <td>มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 80%</td><td>เทียบเท่ากับ ระดับ 4</td></tr> <tr> <td>มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 100%</td><td>เทียบเท่ากับ ระดับ 5</td></tr> </table>	มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 20%	เทียบเท่ากับ ระดับ 1	มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 40%	เทียบเท่ากับ ระดับ 2	มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 60%	เทียบเท่ากับ ระดับ 3	มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 80%	เทียบเท่ากับ ระดับ 4	มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 100%	เทียบเท่ากับ ระดับ 5
มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 20%	เทียบเท่ากับ ระดับ 1										
มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 40%	เทียบเท่ากับ ระดับ 2										
มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 60%	เทียบเท่ากับ ระดับ 3										
มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 80%	เทียบเท่ากับ ระดับ 4										
มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 100%	เทียบเท่ากับ ระดับ 5										
- สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance/Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า **สายงาน**	- วัดประสิทธิภาพในการบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าของ กฟผ. - โดยรายละเอียดค่าเกณฑ์วัด และการปรับค่าเกณฑ์วัด เท่ากับ $\pm$ 1 ระดับ สรุปดังนี้ <table> <tr> <td>อัตราส่วน PM/CM 1.0</td><td>เทียบเท่ากับ ระดับ 1</td></tr> <tr> <td>อัตราส่วน PM/CM 1.2</td><td>เทียบเท่ากับ ระดับ 2</td></tr> <tr> <td>อัตราส่วน PM/CM 1.3</td><td>เทียบเท่ากับ ระดับ 3</td></tr> <tr> <td>อัตราส่วน PM/CM 1.4</td><td>เทียบเท่ากับ ระดับ 4</td></tr> <tr> <td>อัตราส่วน PM/CM 1.5</td><td>เทียบเท่ากับ ระดับ 5</td></tr> </table>	อัตราส่วน PM/CM 1.0	เทียบเท่ากับ ระดับ 1	อัตราส่วน PM/CM 1.2	เทียบเท่ากับ ระดับ 2	อัตราส่วน PM/CM 1.3	เทียบเท่ากับ ระดับ 3	อัตราส่วน PM/CM 1.4	เทียบเท่ากับ ระดับ 4	อัตราส่วน PM/CM 1.5	เทียบเท่ากับ ระดับ 5
อัตราส่วน PM/CM 1.0	เทียบเท่ากับ ระดับ 1										
อัตราส่วน PM/CM 1.2	เทียบเท่ากับ ระดับ 2										
อัตราส่วน PM/CM 1.3	เทียบเท่ากับ ระดับ 3										
อัตราส่วน PM/CM 1.4	เทียบเท่ากับ ระดับ 4										
อัตราส่วน PM/CM 1.5	เทียบเท่ากับ ระดับ 5										

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ

ตัวชี้วัด	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ (Description)										
- ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินการปรับปรุงและจัดทำแนวทางปฏิบัติการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้า เพื่อลดขั้นตอนการดำเนินงาน **สายงาน**	- ประเมินผลความสำเร็จความสำเร็จของการดำเนินการปรับปรุงและจัดทำแนวทางปฏิบัติการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้า - โดยรายละเอียดค่าเกณฑ์วัด และ การปรับค่าเกณฑ์วัด เท่ากับ $-/+$ ร้อยละ 20 สรุปดังนี้ <table> <tr> <td>ดำเนินการตามกิจกรรม/แผนงานได้แล้วเสร็จไม่น้อยกว่าร้อยละ 20</td><td>เทียบเท่ากับ ระดับ 1</td></tr> <tr> <td>ดำเนินการตามกิจกรรม/แผนงานได้แล้วเสร็จไม่น้อยกว่าร้อยละ 40</td><td>เทียบเท่ากับ ระดับ 2</td></tr> <tr> <td>ดำเนินการตามกิจกรรม/แผนงานได้แล้วเสร็จไม่น้อยกว่าร้อยละ 60</td><td>เทียบเท่ากับ ระดับ 3</td></tr> <tr> <td>ดำเนินการตามกิจกรรม/แผนงานได้แล้วเสร็จไม่น้อยกว่าร้อยละ 80</td><td>เทียบเท่ากับ ระดับ 4</td></tr> <tr> <td>ดำเนินการตามกิจกรรม/แผนงานได้แล้วเสร็จร้อยละ 100</td><td>เทียบเท่ากับ ระดับ 5</td></tr> </table>	ดำเนินการตามกิจกรรม/แผนงานได้แล้วเสร็จไม่น้อยกว่าร้อยละ 20	เทียบเท่ากับ ระดับ 1	ดำเนินการตามกิจกรรม/แผนงานได้แล้วเสร็จไม่น้อยกว่าร้อยละ 40	เทียบเท่ากับ ระดับ 2	ดำเนินการตามกิจกรรม/แผนงานได้แล้วเสร็จไม่น้อยกว่าร้อยละ 60	เทียบเท่ากับ ระดับ 3	ดำเนินการตามกิจกรรม/แผนงานได้แล้วเสร็จไม่น้อยกว่าร้อยละ 80	เทียบเท่ากับ ระดับ 4	ดำเนินการตามกิจกรรม/แผนงานได้แล้วเสร็จร้อยละ 100	เทียบเท่ากับ ระดับ 5
ดำเนินการตามกิจกรรม/แผนงานได้แล้วเสร็จไม่น้อยกว่าร้อยละ 20	เทียบเท่ากับ ระดับ 1										
ดำเนินการตามกิจกรรม/แผนงานได้แล้วเสร็จไม่น้อยกว่าร้อยละ 40	เทียบเท่ากับ ระดับ 2										
ดำเนินการตามกิจกรรม/แผนงานได้แล้วเสร็จไม่น้อยกว่าร้อยละ 60	เทียบเท่ากับ ระดับ 3										
ดำเนินการตามกิจกรรม/แผนงานได้แล้วเสร็จไม่น้อยกว่าร้อยละ 80	เทียบเท่ากับ ระดับ 4										
ดำเนินการตามกิจกรรม/แผนงานได้แล้วเสร็จร้อยละ 100	เทียบเท่ากับ ระดับ 5										

คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ

ตัวชี้วัด	คำจำกัดความหรือสูตรการคำนวณ (Description)
มุมมอง : Leaning and Growth	
- จำนวนองค์ความรู้ตามกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุนที่สำคัญ (Key and Support Processes) ที่มีการพัฒนาและปรับปรุงการปฏิบัติงาน โดยใช้เครื่องมือการจัดการความรู้ **สายงาน**	- พิจารณาจากจำนวนองค์ความรู้ตามกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุนที่สำคัญ (Key and Support Processes) ที่มีการพัฒนาและปรับปรุงการปฏิบัติงาน โดยใช้เครื่องมือการจัดการความรู้ - โดยรายละเอียดค่าเกณฑ์วัด และการปรับค่าเกณฑ์วัดเท่ากับ $-/+$ ร้อยละ 10 สรุปดังนี้ ร้อยละ 40 ของจำนวนองค์ความรู้ตามกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุน เทียบเท่ากับ ระดับ 1 ร้อยละ 50 ของจำนวนองค์ความรู้ตามกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุน เทียบเท่ากับ ระดับ 2 ร้อยละ 60 ของจำนวนองค์ความรู้ตามกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุน เทียบเท่ากับ ระดับ 3 ร้อยละ 70 ของจำนวนองค์ความรู้ตามกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุน เทียบเท่ากับ ระดับ 4 ร้อยละ 80 ของจำนวนองค์ความรู้ตามกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุน เทียบเท่ากับ ระดับ 5
- จำนวนกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุนที่สำคัญ (Key and Support Processes) ที่มีการใช้องค์ความรู้ไปพัฒนาและปรับปรุงการปฏิบัติงาน รวมถึงการใช้การจัดการความรู้ไปสร้างความตระหนักรู้ด้านความเสี่ยง **สายงาน**	- พิจารณาจากจำนวนกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุนที่สำคัญ (Key and Support Processes) ที่มีการใช้องค์ความรู้ไปพัฒนาและปรับปรุงการปฏิบัติงานรวมถึงการใช้การจัดการความรู้ไปสร้างความตระหนักรู้ด้านความเสี่ยง - โดยรายละเอียดค่าเกณฑ์วัด และการปรับค่าเกณฑ์วัดเท่ากับ $-/+$ ร้อยละ 10 สรุปดังนี้ ร้อยละ 40 ของกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุน เทียบเท่ากับ ระดับ 1 ร้อยละ 50 ของกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุน เทียบเท่ากับ ระดับ 2 ร้อยละ 60 ของกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุน เทียบเท่ากับ ระดับ 3 ร้อยละ 70 ของกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุน เทียบเท่ากับ ระดับ 4 ร้อยละ 80 ของกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุน เทียบเท่ากับ ระดับ 5

แบบฟอร์มกำหนดค่าเป้าหมายรายเดือนของตัวชี้วัดตาม Balanced Scorecard ของสายงาน/สำนัก ประจำปี 2566

สายงาน	ฝ่าย	กอง	ผู้รับผิดชอบข้อมูล	เบอร์ติดต่อ
ภ4	ผอภ.	กงภ.	น.ส.กุสุมา ทวีศรี	9387

ตัวชี้วัด : การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสายงานฯ ส่วนภูมิภาค

หน่วยวัด : ล้านบาท

ค่าเป้าหมาย	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
ม.ค.	259.26	255.69	252.13	248.56	244.99
ก.พ.	518.52	511.39	504.25	497.11	489.97
มี.ค.	777.78	767.08	756.37	745.66	734.96
เม.ย.	1,037.04	1,022.77	1,008.49	994.22	979.94
พ.ค.	1,296.30	1,278.46	1,260.61	1,242.77	1,224.93
มิ.ย.	1,555.56	1,534.15	1,512.73	1,491.32	1,469.91
ก.ค.	1,814.82	1,789.84	1,764.85	1,739.87	1,714.89
ส.ค.	2,074.07	2,045.52	2,016.97	1,988.42	1,959.87
ก.ย.	2,333.33	2,301.21	2,269.09	2,236.97	2,204.85
ต.ค.	2,592.20	2,556.52	2,520.83	2,485.15	2,449.46
พ.ย.	2,851.07	2,811.82	2,772.57	2,733.32	2,694.08
ธ.ค.	3,289.14	3,244.18	3,199.22	3,154.27	3,109.31

หมายเหตุ : 1. ใส่ค่าเป้าหมายเดือน ธ.ค. ให้ตรงกับค่าเป้าหมายการดำเนินงานระดับ 1-5 ตามที่ระบุไว้ใน BSC สายงาน/สำนัก ประจำปี 2566
2. ห้ามปรับแก้แบบฟอร์ม เนื่องจากแบบฟอร์มนี้จะถูก Import เข้า CDC

แบบฟอร์มกำหนดค่าเป้าหมายรายเดือนของตัวชี้วัดตาม Balanced Scorecard ของสายงาน/สำนัก ประจำปี 2566

สายงาน	ฝ่าย	กอง	ผู้รับผิดชอบข้อมูล	เบอร์ติดต่อ
ภ4	ผอภ.	กงภ.	น.ส.กุสุมา ทวีศรี	9387

ตัวชี้วัด : คะแนนความพึงพอใจของหน่วยงานภายในที่ได้รับบริการจากสายงานการไฟฟ้าภาค 4 (*รายงานผลสิ้นปี)

หน่วยวัด : คะแนน

ค่าเป้าหมาย	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
ม.ค.	3.80	3.85	3.90	3.95	4.00
ก.พ.	3.80	3.85	3.90	3.95	4.00
มี.ค.	3.80	3.85	3.90	3.95	4.00
เม.ย.	3.80	3.85	3.90	3.95	4.00
พ.ค.	3.80	3.85	3.90	3.95	4.00
มิ.ย.	3.80	3.85	3.90	3.95	4.00
ก.ค.	3.80	3.85	3.90	3.95	4.00
ส.ค.	3.80	3.85	3.90	3.95	4.00
ก.ย.	3.80	3.85	3.90	3.95	4.00
ต.ค.	3.80	3.85	3.90	3.95	4.00
พ.ย.	3.80	3.85	3.90	3.95	4.00
ธ.ค.	3.80	3.85	3.90	3.95	4.00

หมายเหตุ : 1. ใส่ค่าเป้าหมายเดือน ธ.ค. ให้ตรงกับค่าเป้าหมายการดำเนินงานระดับ 1-5 ตามที่ระบุไว้ใน BSC สายงาน/สำนัก ประจำปี 2566
2. ห้ามปรับแก้แบบฟอร์ม เนื่องจากแบบฟอร์มนี้จะถูก Import เข้า CDC

**วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ / กลยุทธ์ระดับสายงานฯ / แผนงานตามแผนปฏิบัติ
สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1)**

มุมมอง	วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์ระดับสายงานฯ	ค่าเกณฑ์วัดผลการดำเนินงานสายงานฯ	แผนปฏิบัติการสายงานฯ ปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1)	งบประมาณ ประจำปี 2566		
					งบลงทุน	งบทำการ	รวม (ล้านบาท)
1. Goal			- การบริหารค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน - การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	1. แผนงานการดำเนินงานธุรกิจเกี่ยวเนื่อง 2. แผนบริหารค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	-	1.540	1.540
Goal	-	-	2	2	-	1.540	1.540
2. Customer	SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้า และผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย	SCM1 มุ่งตอบสนองความต้องการความคาดหวัง และความกังวลผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (NEW)	- ความพึงพอใจในการดำเนินงานของ กฟภ. ที่ตอบสนองต่อความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (NEW) - ผลสำรวจความเชื่อมั่นในการดำเนินงานของ กฟภ. ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (NEW)	3. แผนงานแผนงานสร้างความสัมพันธ์กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย(ทุกกลุ่ม ยกเว้นกลุ่มลูกค้าและกลุ่มพนักงาน)	-	-	-
				4. แผนงานสำรวจความพึงพอใจของพนักงานต่อผลงานของสายงานการไฟฟ้าภาค 4	-	-	-
		SCM2 การสร้างประสบการณ์ที่ดีของการให้บริการแบบ	- ร้อยละของจำนวนศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ที่ปิดให้บริการเทียบกับ	5. แผนงานยกระดับความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า	-	-	-
				6. แผนงานบริหารการปิดให้บริการศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop	-	-	-
		SCM3 การรักษากลุ่มลูกค้ารายสำคัญ (Key account) ที่มีความเสี่ยง	- ค่าความผูกพัน (Engagement score) ของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญที่มีความเสี่ยง	7. แผนงานหลัก ค่าความผูกพัน (Engagement score) ของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญที่มีความเสี่ยง	#REF!	-	#REF!
				8. แผนงานโครงการเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารจัดการความต้องการความคาดหวังของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญบริหารจัดการความต้องการความคาดหวังของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญ	-	-	-
Customer	1	3	4	6	#REF!	-	#REF!
3. Internal Process	SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้า และผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIF) - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIF) - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	9. โครงการจัดทำแผน และติดตามการแก้ไขปัญหาความพร้อมในการจ่ายไฟของสถานีไฟฟ้าข้างเคียง กรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้องดับทั้งสถานีฯ	-	0.083	0.083
				10. แผนงานปรับปรุง และบำรุงรักษาอุปกรณ์ระบบไฟฟ้า และพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม กฟต.1 - นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี กฟต.3 - นิคมอุตสาหกรรมภาคใต้ (ฉลุง)	-	-	-
				11. แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า และพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม กฟต.1 - นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี กฟต.3 - นิคมอุตสาหกรรมภาคใต้ (ฉลุง)	-	251.731	251.731
				12. แผนงานปรับปรุง และบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร	-	1.166	1.166

**วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ / กลยุทธ์ระดับสายงานฯ / แผนงานตามแผนปฏิบัติ
สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1)**

มุมมอง	วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์ระดับสายงานฯ	ค่าเกณฑ์วัดผลการดำเนินงานสายงานฯ	แผนปฏิบัติการสายงานฯ ปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1)	งบประมาณ ประจำปี 2566		
					งบลงทุน	งบทำการ	รวม (ล้านบาท)
			- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นีคมอุตสาหกรรม - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นีคมอุตสาหกรรม - ความพึงพอใจโดยรวมต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์ของลูกค้าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม (NEW)	13. โครงการจ่ายไฟลงจรัว้างเพิ่มเติม เพื่อเพิ่มความมั่นคง และลดจำนวนวงจรที่ไม่ได้จ่ายไฟ	-	0.028	0.028
				14. โครงการการควบคุมระยะไกลของสวิตช์ RCS ที่มีความพร้อมสามารถควบคุมได้ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS ที่มี	-	2.585	2.585
				15. งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical/Non-Technical) ตามที่ กพฟ. กำหนด	-	9.088	9.088
				16. ติดตาม Data Cleaning ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ	-	0.818	0.818
				17. แผนปีดงานก่อสร้าง	-	0.085	0.085
				18. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) ระบบไฟฟ้า (Strong Grid)	-	-	-
				19. แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม	-	-	-
		OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลงของ	- ร้อยละความสำเร็จของการพัฒนาจัดทำระบบประมวลค่าดัชนี (SAIFI&SAIDI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	20. แผนงานติดตาม และแก้ไขปัญหาไฟดับระบบจำหน่ายแรงต่ำ	-	-	-
				21. แผนงานยกระดับคุณภาพไฟฟ้าแรงต่ำ เพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า	-	-	-
		OM3 การบูรณาการข้อมูลในการบริหารโครงข่ายและบริหารสินทรัพย์เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพระบบนำส่ง (NEW)	- ร้อยละความสำเร็จของการมีฐานข้อมูลในการวางแผนจัดการสินทรัพย์ระยะยาว สินทรัพย์ภายในสถานีไฟฟ้า (NEW) - สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance/Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า (NEW)	22. แผนงานเรื่องการจัดเก็บข้อมูล จำแนกรายการสินทรัพย์และบันทึกข้อมูล (New)	-	-	-
				23. แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (New)	-	-	-
		OC4 สนับสนุนการให้ภาคประชาชนใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (NEW)	- ความสำเร็จของการดำเนินการปรับปรุง และจัดทำแนวทางปฏิบัติการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้า เพื่อลดขั้นตอนการดำเนินงาน (NEW)	24. แผนการปรับปรุง/จัดทำแนวทางปฏิบัติการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้า เพื่อลดขั้นตอนการดำเนินงาน (New)	-	-	-
		DT2 พัฒนาขีดความสามารถด้าน Cyber security	- ความสำเร็จของแผนงานพัฒนาระบบรักษาความมั่นคงปลอดภัยทางด้านเทคโนโลยีดิจิทัล	25. แผนงานพัฒนาระบบรักษาความมั่นคงปลอดภัยทางเทคโนโลยีดิจิทัล	-	-	-
		OC1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน	- ความสำเร็จของแผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่อง ความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล - ค่าดัชนีการประอบุติภัย (vDI)	26. แผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล	-	-	-
Internal Process	1	6	15	18	-	#####	#####

วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ / กลยุทธ์ระดับสายงานฯ / แผนงานตามแผนปฏิบัติการ
สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1)

มุมมอง	วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์ระดับสายงานฯ	คำเกณฑ์วัดผลการดำเนินงานสายงานฯ	แผนปฏิบัติการสายงานฯ ปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1)	งบประมาณ ประจำปี 2566		
					งบลงทุน	งบทำการ	รวม (ล้านบาท)
4. Learning & Growth	SO1 ยกระดับการบริหารจัดการระดับสากล เพื่อสร้างความยั่งยืน	HCM2 พัฒนาระบบการเรียนรู้เสริมสร้าง และยกระดับสมรรถนะของบุคลากร	- ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนพัฒนาทีมงานด้านการจัดการความรู้ - จำนวนองค์ความรู้ตามกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุนที่สำคัญ (Key and Support Processes) ที่มีการพัฒนาและปรับปรุงการปฏิบัติงาน โดยใช้เครื่องมือการจัดการความรู้ - ร้อยละความสำเร็จของทีมงานด้านการจัดการความรู้ที่ผ่านการประเมินประสิทธิภาพของการเรียนรู้และพัฒนาตามรูปแบบที่กำหนด - จำนวนกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุนที่สำคัญ (Key and Support Processes) ที่มีการใช้องค์ความรู้ไปพัฒนาและปรับปรุงการปฏิบัติงานรวมถึงการใช้การจัดการความรู้ไปสร้างความตระหนัkd้านความเสี่ยง	27. แผนงานพัฒนาบุคลากรในการจัดการความรู้เพื่อนำไปปรับปรุงการทำงาน (New)	-	-	-
		CIS1 พัฒนาโครงสร้าง และกระบวนการด้านนวัตกรรม (NEW)	- ระบบประเมินผลใหม่ของ สคร. - ระบบประเมินผลใหม่ของ สคร.	28. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์เชิงพาณิชย์และส่งเสริมธุรกิจใหม่ๆ ขององค์กร	-	-	-
				29. แผนงานส่งเสริม วิจัย พัฒนานวัตกรรมเพื่อให้เข้าสู่มาตรฐานสากล **พิจารณาเพิ่มแผนงานใหม่ **พิจารณาเพิ่มแผนงานใหม่	-	-	- - -
Learning & Growth	1	2	4	3	-	-	-
รวมทั้ง 4 มุมมอง	3	11	25	29	#REF!	#####	#REF!

หมายเหตุ : 

เกณฑ์วัดการดำเนินงานที่ใช้ผลการดำเนินงานตาม BSC ของ กฟท. หรือบันทึกข้อตกลงกับกระทรวงการคลังมาเป็นผลการดำเนินงานของสายงาน

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1)

มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

-

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

-

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

1.1 อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)

1.2 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 3.39

33,691 ล้านบาท

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

-

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- การบริหารค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานของ สายงานฯ ส่วนกลาง

- การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสายงานฯ ส่วนภูมิภาค

7. เป้าหมาย

ร้อยละ 96

รอลค่าเป้าหมาย

จากสายงานฯ บ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1 เป้าหมาย	ไตรมาส 2 เป้าหมาย	ไตรมาส 3 เป้าหมาย	ไตรมาส 4 เป้าหมาย	ไตรมาส 1 - 4 เป้าหมาย	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			
แผนงานหลักที่ 1 แผนงานการดำเนินงานธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	1. วิเคราะห์ผลการดำเนินงานในปี 2565และกำหนดเป้าหมายประจำปี 2566	ภาค 4	ครั้ง	-	1.00	-	-	1.00		1.540	1.540			ผอภ.ภาค 4)
	พร้อมกระจายเป้าหมายให้ส่วนเกี่ยวข้องกับการให้บริการธุรกิจเสริม													
	2. ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม ปี 2566จาก 28 บัญชี	กฟผ.1	ร้อยละ	20.00	50.00	80.00	100.00	100.00				ผบค.	bowzo.pea@gmail.com	ผบพ.(ต.1)
	เป้าหมายปี 2565 ระดับ 5 =** -ข้อมูลขึ้นอยู่กับการจัดสรรค่ากลางจากสายงาน รพภ.(๑๓)												suree584@gmai.com	กบญ.(ต.1)
	เป้าหมายปี 2565 ระดับ 5 ภา4 = 1,373 ลบ.(368+592+413)			20.00	50.00	80.00	100.00					ผบป.ขพ.		ผบค./ผบป.
	เป้าหมายและผลการดำเนินงาน ม.ค.-ก.ย. 2565			20.00	50.00	80.00	100.00					ผบง.กฟผ.ป.บ.		ผบค./ผบป.
	กฟผ.1 = 270.64 ลบ. ระดับ 5 = 368 ลบ.													
	*** รอลเป้าจากส่วนกลาง (กอส) และตั้งค่าเป้าหมายตามปี 2565 (ชั่วคราว)***													
	3. ประสิทธิภาพในการ ควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้	กฟผ.1	ร้อยละ	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00				ผบส.	svichapun@gmail.com	ผบพ.(ต.1)
	ระดับกำไรที่เหมาะสมสำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริม			* รอลเป้าจากส่วนกลาง และตั้งเป้าหมายตามปี 2565										กบญ.(ต.1)
	ก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2			25.00%	25.00%	25.00%	25.00%					ผบป.ขพ.		ผบค.ขพ
	เป้าหมายปี 2565 ระดับ 5 =อัตรากำไรร้อยละ 25(รอลเป้าหมายจากสานงาน รพภ.(๑๓))			25.00%	25.00%	25.00%	25.00%					ผบง.กฟผ.ป.บ.		ผบป.กฟผ.ป.บ.
	ผลการดำเนินงาน ม.ค.-ก.ย.2565													
	กฟผ. 1 = 27.44%													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1 เป้าหมาย	ไตรมาส 2 เป้าหมาย	ไตรมาส 3 เป้าหมาย	ไตรมาส 4 เป้าหมาย	ไตรมาส 1 - 4 เป้าหมาย	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			
	4. ประสิทธิภาพของการปฏิบัติงานของโรงงาน WMS งานบริการ	กฟต.1	ร้อยละ	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00				ผบต.	bowzo.pea@gmail.com	ผบพ.(ต.1)
	ธุรกิจเสริมตรวจสอบ ซ่อมแซม และบำรุงรักษา			* รวบรวมจากส่วนกลาง และให้ใช้เป้าหมายปี 2565 ไปก่อน										กบญ.(ต.1)
	เป้าหมาย ปี 2565 ระดับ 5 = ร้อยละ 95			99.91%	99.91%	99.91%	99.91%					ผบป.ขพ.		ผบป.ขพ
	ผลการดำเนินงาน ม.ค.-ก.ย. 2565			99.91%	99.91%	99.91%	99.91%					ผบป.กฟต.ป่น.		ผบป.กฟต.ป่น.
	กฟต. 1 = 100%(99.91%)เป้าหมายทบทวนครั้งที่ 2 ปี65													
	5. ตรวจสอบความถูกต้องครบถ้วนการเข้าพาดสายสื่อสาร ปี 2566											ผธท.	apirat.ja@ku.th	ผวบ.(ต.1)
	01 ตรวจสอบใบเสาไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บค่าบริการประจำปี 2567 ให้ครบถ้วนภายในไตรมาสที่ 4/2566	กฟต.1	ร้อยละ	-	-	-	100.00	100.00						กบส.(ต.1)
							100.00%					ผบป.ขพ.		ผบป.ขพ
							100.00%					ผบป.กฟต.ป่น.		ผบป.กฟต.ป่น.
	02 แจ้งค่าบริการพาดสายและตั้งหม้อแปลงมือสื่อสารบนเสาไฟฟ้า	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	-	-	-	100.00						
	ของปี 2566 ภายในไตรมาสที่ 1 /2566 (รายเก่า)			100.00%	-	-	-					ผบป.ขพ.		ผบป.ขพ
				100.00%	-	-	-					ผบป.กฟต.ป่น.		ผบป.กฟต.ป่น.
	03 สุ่มตรวจนับจำนวนเสาไฟฟ้าเพื่อตรวจสอบความถูกต้อง	กฟต.1	ร้อยละ	-	-	-	100.00	100.00						
	ของการเรียกเก็บค่าบริการเข้าพาดสาย จากระบบ TAMs เทียบกับสภาพหน้างานจริง						100.00%					ผบป.ขพ.		ผบป.ขพ
	เป้าหมาย สุ่มทุก กฟฟ.จุดรวมงานและสังกัด ภายในปี						100.00%					ผบป.กฟต.ป่น.		ผบป.กฟต.ป่น.
	*** จบทำการ กฟก. ปรับปรุงสายสื่อสาร													
	6. เร่งรัดจัดเก็บลูกหนี้จากการให้เช่าหรือใช้ทรัพย์สิน	กฟต.1	ร้อยละ	20.00	40.00	70.00	100.00	100.00				ผบน.	katae.yodnum@gmail.com	ผบพ.(ต.1)
	พาดสายสื่อสารโทรคมนาคม ก่อนปี 2566 ที่ยังค้างชำระให้ได้ 100%													กบญ.(ต.1)
	** ลูกหนี้ที่ค้างชำระทั้งหมด			20.00%	40.00%	70.00%	100.00%					ผบป.ขพ.		ผบป.ขพ
				20.00%	40.00%	70.00%	100.00%					ผบง.กฟต.ป่น.		ผบง.กฟต.ป่น.
	7. เร่งรัดจัดเก็บลูกหนี้จากการให้เช่าหรือใช้ทรัพย์สินเพื่อพาดสายสื่อสารโทรคมนาคมปี 2566 ให้ได้ 100%											ผบน.	katae.yodnum@gmail.com	ผบพ.(ต.1)
	7.1 ลูกหนี้จากการให้เช่าหรือใช้ทรัพย์สิน (ขออนุญาตพาดสายในปีแรก)	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00						กบญ.(ต.1)
	ในรอบปี 2566 (เกิดขึ้นในช่วง 1 พ.ย. 65 - 31 ต.ค. 66)			* ขอบทบทวนเป้าหมาย เนื่องจากปัจจุบันมีการผ่อนชำระ อาจทำให้ผลการจัดเก็บไม่ได้ 100%										กฟฟ.
	(**ต้องชำระเงินภายใน 45 วัน หลังจากรับใบแจ้งหนี้)			100.00%	100.00%	100.00%	100.00%					ผบป.ขพ.		ผบป.ขพ
	(**ให้เวลาติดตามกรณีนี้ค้าง 15 วัน)			100.00%	100.00%	100.00%	100.00%					ผบง.กฟต.ป่น.		ผบง.กฟต.ป่น.
	** ทุกราชที่ขอใบปัดเป็นรายใหม่ (เส้นทางใหม่)													
	7.2 ลูกหนี้จากการให้เช่าหรือใช้ทรัพย์สินปีที 2 (จากการตรวจนับประจำปี)	กฟต.1	ร้อยละ	50.00	90.00	100.00	-	100.00						
	ในรอบปี 2566			* มีการรวมกิจการของ TOT กับ กสท. ทำให้มีปัญหาการตรวจนับที่ทับเส้นทางพาดสาย										
	*หมายเหตุ ข้อ 6 และข้อ 7.1 , 7.2 กรณีที่มีการฉีกคัดชำระเงินและได้ส่งให้ ผบน.ดำเนินการถือว่า ยกเว้นได้			50.00%	90.00%	100.00%	-					ผบป.ขพ.		ผบป.ขพ
				50.00%	90.00%	100.00%	-					ผบง.กฟต.ป่น.		ผบง.กฟต.ป่น.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1 เป้าหมาย	ไตรมาส 2 เป้าหมาย	ไตรมาส 3 เป้าหมาย	ไตรมาส 4 เป้าหมาย	ไตรมาส 1 - 4 เป้าหมาย	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			
แผนงานหลักที่ 2 แผนบริหารค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	1. กำหนดเกณฑ์ประเมินผลการบริหารค่าใช้จ่ายดำเนินงานของหน่วยงานภายในสายงาน	กฟต.1	ครั้ง	1.00	-	-	1.00	2.00						กปง.
	2. ควบคุมค่าใช้จ่ายดำเนินงาน 7 ประเภท ตามมาตรการที่ ผวก. อนุมัติ เป้าหมายไม่เกินกรอบวงเงินที่ได้รับจัดสรร	กฟต.1	ครั้ง	3.00	3.00	3.00	3.00	12.00				ผงป.	duangporn.naos1@gmail.com	ผบพ.(ต.1)
														กชช.(ต.1)
	*** ภาค 4 รับทราบของแต่ละเขต			3	3	3	3					ผบป.ชพ.		ผบป.ชพ
				3	3	3	3					ผบง.กฟส.บ.บ.		ผบง.กฟส.บ.บ.
	3. สรุปผลการดำเนินงานให้ผู้บริหารทราบ											ผงป.	duangporn.naos1@gmail.com	ผบพ.(ต.1)
	*** ภาค 4 รับทราบของแต่ละเขต	กฟต.1	ครั้ง	3.00	3.00	3.00	3.00	12.00						กชช.(ต.1)
				3	3	3	3					ผบป.ชพ.		ผบป.ชพ
				3	3	3	3					ผบง.กฟส.บ.บ.		ผบง.กฟส.บ.บ.
	4. ควบคุม/กำกับ/ติดตาม การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ให้ถูกต้องครบถ้วนตามความเป็นจริง											ผบส.	svichapun@gmail.com	ผบพ.(ต.1)
	* รอกระจายเป้าหมายจาก ภาค 4													กบญ.(ต.1)
	01 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน PS	กฟต.1	ล้านบาท		* อนุมัติจากสายงาน ภาค 4 ตามหนังสือ กวต.(ก4) 58/2565 ลงวันที่ 25 มกราคม 2565									
	ผลการดำเนินงาน ม.ค.-ก.ย.2565											ผกส.ชพ.		ผกส.ชพ,ผบ.ชพ.
	กฟต. 1 = 60.37 ลบ. ระดับ 5= 66.045 ลบ.											ผกป.กฟส.บ.บ.		ผกป.กฟส.บ.บ.
	02 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน WMS	กฟต.1	ล้านบาท		* อนุมัติจากสายงาน ภาค 4 ตามหนังสือ กวต.(ก4) 515/2565 ลงวันที่ 8 สิงหาคม 2565							ผบต.	bowzo.pea@gmail.com	ผบพ.(ต.1)
	ผลการดำเนินงาน ม.ค.-ก.ย.2565													กบญ.(ต.1)
	กฟต. 1 = 13.804 ลบ. ระดับ 5= 16.123 ลบ.				649,829.89	775,701.94	948,080.15					ผมต.ชพ.		ผมต.ชพ
	*ข้อมูลปี 2565				63,745.81	76,093.37	930,003.00					ผบต.กฟส.บ.บ.		ผบต.กฟส.บ.บ.
	5. บริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ ต.1-ต.2-ต.3 ให้เป็น	กฟต.1	ร้อยละ		* ปี 2566 รอคำนวณที่วัดจาก กปง.							ผงป.	duangporn.naos1@gmail.com	ผบพ.(ต.1)
	ไปตามค่างบประมาณที่ได้รับจัดสรร (CPI-X)จำนวน 3,085.612 ล้านบาท													กชช.(ต.1)
	เป้าหมายปี 2566 ระดับ 5 ใช้ค่าเกณฑ์ของปี 2565 ไปก่อน			94.61%	94.61%	94.61%	94.61%					ผบป.ชพ.		ผบป.ชพ
	กฟต. 1 ระดับ 2 = 722.006 ลบ. ระดับ 5= 695.771 ลบ.			94.61%	94.61%	94.61%	94.61%					ผบง.กฟส.บ.บ.		ผบง.กฟส.บ.บ.
	หมายเหตุ ระดับ 2 เท่ากับงบประมาณที่ได้รับจัดสรร													
	ระดับ 5 ใช้้อยกว่างบที่ได้รับจัดสรร 5.388 % (กำหนดช่วง=1.796%)													
	กรอบงบประมาณมีการปรับเพิ่มลดระหว่างปีจาก ส่วนกลาง													
	* หมายเหตุ รอเป้าหมายจากส่วนกลาง													

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (พบทวนครั้งที่ 1)	
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้าตอบสนองความพึงพอใจ แก่ลูกค้า และผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย	ด้าน Customer 2. กลยุทธ์ระดับองค์กร SCM1 มุ่งตอบสนองความต้องการความ คาดหวัง และความกังวลของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน SCM1 มุ่งตอบสนองความต้องการความคาดหวังและความกังวล ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน 2.1 ผลสำรวจความพึงพอใจของผู้มี ส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานของฟก. - กลุ่มหน่วยงานกำกับดูแลและภาครัฐ - กลุ่มชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม - กลุ่มสื่อมวลชน - กลุ่มพันธมิตร - กลุ่มคณะกรรมการ - บริษัทในเครือ - กลุ่มคู่เทียบหรือคู่แข่ง 2.2 ผลสำรวจความผูกพันระหว่างผู้มี ส่วนได้ส่วนเสียกับ ฟกพ. - กลุ่มหน่วยงานกำกับดูแลและภาครัฐ - กลุ่มชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม - กลุ่มสื่อมวลชน - กลุ่มพันธมิตร 6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน 2.1 ผลสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ต่อการดำเนินงานของฟกพ. - กลุ่มหน่วยงานกำกับดูแลและภาครัฐ - กลุ่มพันธมิตร 2.2 ผลสำรวจความผูกพันระหว่าง ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียกับ ฟกพ. - กลุ่มหน่วยงานกำกับดูแลและภาครัฐ - กลุ่มพันธมิตร 2.3 คะแนนความพึงพอใจของหน่วยงาน ภายในที่ได้รับบริการจากสายงานการไฟฟ้าภาค4
	4. เป้าหมาย ระดับ 4.087 *ระดับ 3.330 *ระดับ 4.453 *ระดับ 4.453 *ระดับ 4.500 ระดับ 4.500 ระดับ 3.295 ระดับ 4.077 ระดับ 4.058 *ระดับ 3.741 *ระดับ 4.058 *ระดับ 4.481 *ระดับ 4.500 7. เป้าหมาย ระดับ 3.330 ระดับ 4.500 ระดับ 3.741 ระดับ 4.500 ผลปี 2565

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1)

ด้าน Customer

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart grid) เพื่อเป็น ผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้า และผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

SCM2 การสร้างประสบการณ์ที่ดีของการให้บริการแบบ New Normal (Digital Customer Experience)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

2.4 Net Promotor Score ของลูกค้าที่ใช้บริการผ่าน Digital Channel ของ กฟผ.
2.5 ความสำเร็จของการให้บริการออนไลน์ผ่าน e-Service และ PEA Smart Plus
2.6 ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า
- กลุ่มลูกค้ารายย่อย (บ้านอยู่อาศัยและพาณิชย์รายย่อย)
- กลุ่มลูกค้ารายใหญ่ (อุตสาหกรรมและพาณิชย์รายใหญ่)
- กลุ่มภาครัฐ (ราชการและรัฐวิสาหกิจ)
- กลุ่มลูกค้ารายสำคัญ (Key Account Customer)
2.7 จำนวนผู้สมัครใช้บริการ e-Bill
2.8 จำนวนผู้สมัครใช้งาน PEA Smart Plus
2.9 ร้อยละของจำนวนศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ที่ปิดให้บริการ เทียบกับจำนวน PEA Shop ตามเป้าหมายที่ต้องการปิดให้บริการ
2.10 ความสำเร็จของการให้บริการตามมาตรฐาน SLA ที่กำหนด

4. เป้าหมาย

ระดับ 42.5

ร้อยละ 100

ระดับคะแนน 4.4859
ระดับคะแนน 4.4837

ระดับ 4.4781

ระดับคะแนน 4.4959
ระดับคะแนน 4.4489

Base Line +75% ราย
ไม่น้อยกว่า 4.5 ล้านราย
ร้อยละ 100

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

SCM2 การสร้างประสบการณ์ที่ดีของการให้บริการแบบ New Normal (Digital Customer Experience)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

2.4 ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า
- ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4
2.5 ร้อยละของจำนวนศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ที่ปิดให้บริการเทียบกับจำนวน PEA Shop ตามเป้าหมายที่ต้องการปิดให้บริการ

7. เป้าหมาย

ระดับ (ร้อยละเป้าหมาย)
ร้อยละ 100

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย						
แผนงานหลักที่ 5 ยกระดับความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า (ตาม balanced Scorecard)	01 รายงานการยกระดับความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า	กฟต.1	ครั้ง	ร้อยละเป้าหมายจาก ส่วนกลาง								ผลส.	faiepooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com	ผวบ.(ต.1)
														กบส.(ต.1)
	02 นำข้อมูลเสียงของลูกค้าทุกช่องทางไปทบทวน/ปรับปรุงกระบวนการ ทำงาน/แผนปฏิบัติการสายงาน ประจำปี 2566													ผวบ.(ต.1)
														กบส.(ต.1)
	02.1 ทบทวนปรับปรุงกระบวนการทำงาน และจัดทำแผนปฏิบัติการ	กฟต.1	ครั้ง	1.00				1.00				ผลส.	faiepooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com	
	สายงาน จากรายงานสรุปสารสนเทศจากเสียงของลูกค้า													
	02.2 รายงานแผนปฏิบัติการสายงาน จากรายงานสรุปสารสนเทศ	กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00				ผลส.	faiepooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com	
	จากเสียงของลูกค้า													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ	
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม				
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย							
	03 จำนวนการตอบแบบสอบถามความพึงพอใจภายหลังใช้บริการ 15 วัน														ผวบ.(ต.1)
	03.1 งานขอใช้ที่ดินคั้งมีเตอร์	กฟต.1	ราย	200	200	200	200	800				ผลส.			กบส.(ต.1)
				200	200	200	200					สบค.ชฟ			สบค.ชฟ
				200	200	200	200					สบค.กสฟ.ป่น.			สบค.กสฟ.ป่น.
	03.2 งานขยายเขตแรงต่ำ	กฟต.1	ราย	20	20	20	20	80				ผลส.			กฟฟ.
				20	20	20	20					สบค.ชฟ			สบค.ชฟ
				20	20	20	20					สบค.กสฟ.ป่น.			สบค.กสฟ.ป่น.
	03.3 งานขยายเขตติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะราย	กฟต.1	ราย	10	10	10	10	40				ผลส.			
				10	10	10	10					สบค.ชฟ			สบค.ชฟ
				10	10	10	10					สบค.กสฟ.ป่น.			สบค.กสฟ.ป่น.
	04 การจัดการและรวบรวมความรู้ จากการจัดการข้อร้องเรียนที่มี	กฟต.1	เรื่อง			1		1				ผลส.	faiepooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com		ผวบ.(ต.1)
	นัยสำคัญพร้อมทั้งมีการตรวจสอบความถูกต้อง และเผยแพร่ในระบบ KMS			-	-	1	-					สบค.ชฟ			สบค.ชฟ
				-	-	1	-					สบค.กสฟ.ป่น.			สบค.กสฟ.ป่น.
															กฟฟ.
	05 การตอบข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้า (ด้านบริการ)														ผวบ.(ต.1)
	05.1 ข้อร้องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 30 วัน	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00				ผลส.	faiepooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com		กบส.(ต.1)
				100.00%	100.00%	100.00%	100.00%					สบค.ชฟ			ทุกแผนก กฟจ.ชท.
				100.00%	100.00%	100.00%	100.00%					สบค.กสฟ.ป่น.			ทุกแผนก กฟส.ป่น.
	05.2 ข้อร้องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 15 วัน	กฟต.1	ร้อยละ	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00				ผลส.	faiepooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com		กฟฟ.
				90.00%	90.00%	90.00%	90.00%					สบค.ชฟ			ทุกแผนก กฟจ.ชท.
				90.00%	90.00%	90.00%	90.00%					สบค.กสฟ.ป่น.			ทุกแผนก กฟส.ป่น.
	05.3 ข้อร้องเรียนสัญญาณตัวนำ (IA/IR chat) ปิดได้ภายใน 24 ชั่วโมง	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00				ผลส.	faiepooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com		
				100.00%	100.00%	100.00%	100.00%					สบค.ชฟ			ทุกแผนก กฟจ.ชท.
				100.00%	100.00%	100.00%	100.00%					สบค.กสฟ.ป่น.			ทุกแผนก กฟส.ป่น.
	05.4 ค่าเฉลี่ยการปิดข้อร้องเรียนประเภทต่างๆ (ด้านบริการ)														
	05.4.1 ข้อร้องเรียนด้านคุณภาพไฟฟ้า ปิดได้ภายใน 25 วัน	กฟต.1	ร้อยละ	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00				ผลส.	faiepooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com		
				95.00%	95.00%	95.00%	95.00%					สบค.ชฟ			สบป.ชฟ.
				95.00%	95.00%	95.00%	95.00%					สบค.กสฟ.ป่น.			สบกป.ชฟ.
	05.4.2 ข้อร้องเรียนด้านการให้บริการ ปิดได้ภายใน 25 วัน	กฟต.1	ร้อยละ	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00				ผลส.	faiepooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com		
				95.00%	95.00%	95.00%	95.00%					สบค.ชฟ			ทุกแผนก กฟจ.ชท.
				95.00%	95.00%	95.00%	95.00%					สบค.กสฟ.ป่น.			ทุกแผนก กฟส.ป่น.
	05.4.3 ข้อร้องเรียนด้านการจดหน่วย/แจ้งค่าไฟฟ้า ปิดได้ภายใน 15 วัน	กฟต.1	ร้อยละ	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00				ผลส.	faiepooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com		
				95.00%	95.00%	95.00%	95.00%					สบค.ชฟ			สบป.ชฟ
				95.00%	95.00%	95.00%	95.00%					สบค.กสฟ.ป่น.			สบง.กฟส.ป่น.
	05.4.4 ข้อร้องเรียนด้านพฤติกรรมพนักงาน ปิดได้ภายใน 15 วัน	กฟต.1	ร้อยละ	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00				ผลส.	faiepooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com		
				95.00%	95.00%	95.00%	95.00%					สบค.ชฟ			ทุกแผนก กฟจ.ชท.
				95.00%	95.00%	95.00%	95.00%					สบค.กสฟ.ป่น.			ทุกแผนก กฟส.ป่น.
	05.4.5 ข้อร้องเรียนด้านการถูกงดจ่ายไฟฟ้า ปิดได้ภายใน 15 วัน	กฟต.1	ร้อยละ	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00				ผลส.	faiepooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com		
				95.00%	95.00%	95.00%	95.00%					สบค.ชฟ			สบป.ชฟ
				95.00%	95.00%	95.00%	95.00%					สบค.กสฟ.ป่น.			สบง.กฟส.ป่น.
	05.4.6 ข้อร้องเรียนด้านอื่นๆ ปิดได้ภายใน 20 วัน	กฟต.1	ร้อยละ	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00				ผลส.	faiepooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com		
				95.00%	95.00%	95.00%	95.00%					สบค.ชฟ			ทุกแผนก กฟจ.ชท.
				95.00%	95.00%	95.00%	95.00%					สบค.กสฟ.ป่น.			ทุกแผนก กฟส.ป่น.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ	
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม				
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย							
	05.5 ระยะเวลาตอบสนองที่ลูกค้าร้องขอและปฏิบัติตามเงื่อนไข														
	05.5.1 การตรวจสอบและแก้ไขคำร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาแรงดันไฟฟ้า	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00				ผลส.	faiepoooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com		
	และปัญหาไฟกระพริบตรวจสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟภายใน 5 วัน			100.00%	100.00%	100.00%	100.00%					ผบค.ซพ		ผปบ.ซพ.	
				100.00%	100.00%	100.00%	100.00%					ผบค.กสฟ.ป่น.		ผกป.ซพ.	
	05.5.2 การอ่านเครื่องวัดหน่วยและเงื่อนไขเกี่ยวกับการชำระเงิน	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00				ผลส.	faiepoooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com		
	ตรวจสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟภายใน 5 วัน			100.00%	100.00%	100.00%	100.00%					ผบค.ซพ		ผปบ./ผมค.	
				100.00%	100.00%	100.00%	100.00%					ผบค.กสฟ.ป่น.		ผบง./ผมค.	
	06 การดำเนินการตามแผนสนับสนุน เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจัดการข้อร้องเรียนของลูกค้า													ผวบ.(ต.1)	
	06.1 จัดทำแผน/แนวทางการปฏิบัติงานเชิงป้องกัน รวมทั้งถ่ายทอด	กฟต.1	ครั้ง									ผลส.	faiepoooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com	กบส.(ต.1)	
	แผนงาน/แนวทางฯ ไปสู่ระดับปฏิบัติการอย่างทั่วถึง			1	-	-	-					ผบค.ซพ		ผบค.ซพ	
				1	-	-	-					ผบค.กสฟ.ป่น.		ผบค.กสฟ.ป่น.	
	06.2 รายงานผลการดำเนินการตามแผน/แนวทางการปฏิบัติงานเชิงป้องกัน	กฟต.1	ครั้ง	-	-	-	1.00	1.00				ผลส.	faiepoooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com		
				-	-	-	1					ผบค.ซพ		ผบค.ซพ	
				-	-	-	1					ผบค.กสฟ.ป่น.		ผบค.กสฟ.ป่น.	
	07 จำนวนข้อร้องเรียนที่ลดลงจากปี 2565	กฟต.1	เรื่อง	รอค่าเป้าหมายจาก ส่วนกลาง								ผลส.	faiepoooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com	ผวบ.(ต.1)	
												ผบค.ซพ		ผบค.ซพ	
												ผบค.กสฟ.ป่น.		ผบค.กสฟ.ป่น.	
														กฟฟ.	
แผนงานหลักที่ 6 บริหารการปิดให้บริการศูนย์บริการ	01 การปิดให้บริการศูนย์บริการลูกค้า PEA SHOP ในปี 2566													ผวบ.(ต.1)	
ลูกค้า PEA Shop	01.1 วางแผนการปิดให้บริการศูนย์บริการลูกค้า ในปี 2566	กฟต.1	ครั้ง	1.00	-	-	-	1.00				ผลส.	faiepoooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com	กบส.(ต.1)	
(ตาม balanced Scorecard)	01.2. ความสำเร็จในการดำเนินการปิดให้บริการศูนย์บริการลูกค้า	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00				ผลส.	faiepoooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com	กฟฟ.	
*กฟง.ชุมพร ดำเนินการปิดแล้ว ปี2565	เทียบกับตามแผนการปิดให้บริการศูนย์บริการลูกค้า ในปี 2566														

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1)

ด้าน Customer

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพเชื่อถือได้ และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ(Smart grid) เพื่อเป็น ผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจลูกค้า และผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

SCM3 การรักษามาตรฐานลูกค้ารายสำคัญ (Key Account) ที่มีความเสี่ยง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

2.11 ค่าความผูกพัน (Engagement score) ของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญที่มีความเสี่ยง

4. เป้าหมาย

ระดับ 4.0000

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

SCM3 การรักษามาตรฐานลูกค้ารายสำคัญ (Key Account) ที่มีความเสี่ยง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

2.11 ค่าความผูกพัน (Engagement score) ของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญที่มีความเสี่ยง

7. เป้าหมาย

ระดับ 3.5075

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงานปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ	
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม				
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย							
แผนงานหลักที่ 7 ค่าความผูกพัน (Engagement score)	01 การเชื่อมโยงลูกค้ารายสำคัญ														ผวน.(ต.1)
ของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญที่มีความเสี่ยง (ตาม balanced Scorecard)	01.1 ขออนุมัติแผนการเชื่อมโยงลูกค้ารายสำคัญประจำปี 2566	กฟต.1	ครั้ง	1	0	0	0	1				ผลส.	faiepooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com	กบส.(ต.1)	
	เป้าหมาย ผชก./ผู้แทน ไตรมาสละ 3 ราย			1	-	-	-					ผบค.ขฟ		ผบค.ขฟ	
	ผจก.กฟฟ.ชั้น1 ไตรมาสละ 8 ราย														
	ผจก.กฟฟ.ชั้น2-3./ผู้แทน ไตรมาสละ 6 ราย														
	ผจก.กฟส./ผู้แทน ไตรมาสละ 3 ราย														
	01.2 เยี่ยมเยือนลูกค้ารายสำคัญประจำปี 2566														
	01.2.1 ผชก./ผู้แทน ไตรมาสละ 3 ราย	กฟต.1	ราย	3	3	3	3	12				ผลส.	faiepooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com		
	01.2.2 ผจก.กฟฟ.ชั้น1 ไตรมาสละ 8 ราย	กฟต.1	ราย	0	0	0	0	0				ผลส.	faiepooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com		
	กฟฟ.ชั้น1 กฟต. 1 ไม่มี														
	01.2.3 ผจก.กฟฟ.ชั้น 2-3 ไตรมาสละ 6 ราย	กฟต.1	ราย	72	72	72	72	288				ผลส.	faiepooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com		
	กฟฟ.ชั้น2-3 ในสังกัด กฟต. 1 มีจำนวน 12 กฟฟ.			6	6	6	6					KAM/ผบค.		KAM/ผบค.	
	01.2.4 ผจก.กฟส ไตรมาสละ 3 ราย	กฟต.1	ราย	33	33	33	33	132				ผลส.	faiepooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com		
	กฟส. ในสังกัด กฟต. 1 มีจำนวน 11 กฟฟ.			3	3	3	3					ผบค.กสฟ.ป่น.		ผบค.กสฟ.ป่น.	
	01.2.5 ผจก.กฟฟ.นำร่อง size L ไตรมาสละ 8 ราย	กฟต.1	ราย	0	0	0	0	0				ผลส.	faiepooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com		
	กฟฟ.นำร่อง size L ในสังกัด กฟต. 1 มีจำนวน - กฟฟ. (กฟจ.เพชรบุรี ไม่มีค่าเป้าหมาย)														
	01.2.6 ผจก.กฟฟ.นำร่อง Size M ไตรมาสละ 6 ราย	กฟต.1	ราย	18	18	18	18	72				ผลส.	faiepooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com		
	กฟฟ.นำร่อง size M ในสังกัด กฟต. 1 มีจำนวน 3 กฟฟ. (กฟส.เพชรบุรี ,ชะอำ และ เขาย้อย)														
	01.2.7 ผจก.กฟฟ.นำร่อง size S ไตรมาสละ 3 ราย	กฟต.1	ราย	9	9	9	9	36				ผลส.	faiepooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com		
	กฟฟ.นำร่อง size S ในสังกัด กฟต. 1 มีจำนวน 3 กฟฟ. (กฟส.บ้านลาด,บ้านแหลม,ท่ายาง)														
	01.3 บันทึกเสียงข้อมูลคำในระบบสารสนเทศ(CRM Plus) และ VOC System	กฟต.1	เรื่อง	33	33	33	33	132				ผลส.	faiepooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com		
	(ไปเยี่ยมลูกค้า 1 รายต้องบันทึกเสียงของลูกค้าที่สำคัญอย่างน้อย1 เรื่อง)			6	6	6	6					KAM/ผบค.		KAM/ผบค.	
				3	3	3	3					ผบค.กสฟ.ป่น.		ผบค.กสฟ.ป่น.	
	01.4 สรุปรายงานสถิติวิเคราะห์เสี่ยงที่สำคัญของลูกค้าและ	กฟต.1	ครั้ง	1	1	1	1	4				ผลส.	faiepooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com		
	แนวทางปรับปรุงแก้ไขจากระบบCRM Plus และ VOC			1	1	1	1					KAM/ผบค.		KAM/ผบค.	
				1	1	1	1					ผบค.กสฟ.ป่น.		ผบค.กสฟ.ป่น.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงานปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ	
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม				
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย							
	02 การจัดสัมมนาลูกค้ารายใหญ่														ผวบ.(ต.1)
	02.1 ขออนุมัติการจัดสัมมนาลูกค้ารายใหญ่	กฟต.1	ครั้ง	1	0	0	0	1				ผลส.	faiepooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com	กบส.(ต.1)	
	- ผลสำรวจความต้องการของลูกค้ากลุ่มเป้าหมาย			1	-	-	-					KAM/ผบค.		KAM/ผบค.	
	- แผนการสัมมนาลูกค้ารายใหญ่ประจำปี														
	02.2 จัดสัมมนาผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ในลักษณะCluster หรือ	กฟต.1	ร้อยละ	100	100	100	100	100				ผลส.	faiepooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com		
	พิจารณาตามความเหมาะสมของพื้นที่โดยหลักเกณฑ์การจัดสัมมนาให้เป็นไปตามอนุมัติ ผวก.			100%	100%	100%	100%					KAM/ผบค.		KAM/ผบค.	
	02.3 สรุปรายงานการดำเนินการและวิเคราะห์ผลการจัดสัมมนาทุกไตรมาส	กฟต.1	ครั้ง	1	1	1	1	4				ผลส.	faiepooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com		
				1	1	1	1					KAM/ผบค.		KAM/ผบค.	
	03 รายงานกิจกรรมการให้บริการเสริมไม่คิดค่าใช้จ่าย7 ประเภท	กฟต.1	ร้อยละ	100	100	100	100	100				ผลส.	faiepooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com	ผวบ.(ต.1)	
				100%	100%	100%	100%					KAM/ผบค.		KAM/ผบค.	
แผนงานหลักที่ 8 โครงการเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารจัดการ	02.2 รายงานแผนเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารจัดการความต้องการ	กฟต.1		รอค่าเป้าหมายจากส่วนกลาง								ผลส.	faiepooh@gmail.com,peacrms1@gmail.com	ผวบ.(ต.1)	
ความต้องการความคาดหวังของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญ	ความคาดหวังของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญบริหารจัดการความต้องการความ													กบส.(ต.1)	
บริหารจัดการความต้องการความคาดหวังของ	คาดหวังของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญ			1	1	1	1					KAM/ผบค.		KAM/ผบค.	
กลุ่มลูกค้ารายสำคัญ															
(ตาม balanced Scorecard)															

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (บทวนครั้งที่ 1)

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มี
ประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ และยกระดับสู่
โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart grid) เพื่อเป็น
ผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจ
ลูกค้า และผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบ
จำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
3.2 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
3.3 ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)
3.4 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
นิคมอุตสาหกรรม
3.5 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
นิคมอุตสาหกรรม
3.6 ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคม
อุตสาหกรรม

4. เป้าหมาย
2565
2565
ร้อยละ 5.40

ระดับ 4.4491

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบ
จำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
3.2 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
3.3 ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)
3.4 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
นิคมอุตสาหกรรม
3.5 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
นิคมอุตสาหกรรม
3.6 ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคม
อุตสาหกรรม

7. เป้าหมาย
2565
2565
2566
2565
2565
2565
ระดับ 4.4491

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย						
แผนงานหลักที่ 9 โครงการจัดทำแผนและติดตาม การแก้ไขปัญหาความพร้อมในการจ่ายไฟของ สถานีไฟฟ้าเชิงเดียว กรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้อง ดับทั้งสถานี	1. สำรวจ และจัดทำแผนความพร้อมในการจ่ายไฟ (N-1 ของสถานีไฟฟ้า)	กฟต.1	ร้อยละ	-	-	-	100.00	100.00		0.081	0.081	ผศพ.	srichada2015@gmail.com	ผบป.(ค.1)
	กฟต.1 = 36 สถานี													กบป.(ค.1)
	2. ติดตามการแก้ไขปัญหาและรายงานผลให้เป็นไปตามแผน ไตรมาสละ 1 ครั้ง	กฟต.1	ร้อยละ	-	-	-	100.00	100.00				ผศพ.	srichada2015@gmail.com	ผบป.(ค.1)
	กฟต.1 = 36 สถานี													กบป.(ค.1)
	3. วิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้างกรณีทราบสาเหตุและกำหนดแนวทางป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ เป้าหมาย 100 % ของเหตุการณ์ทั้งหมด	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		0.055	0.055	ผศพ.	srichada2015@gmail.com	ผบป.(ค.1)
	กฟต.1 = 100%													กบป.(ค.1)
	4. การวิเคราะห์และกำหนดแนวทางในการแก้ไขวงจรที่มีไฟดับบ่อย เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 วงจร/ปี	กฟต.1	วงจร	3.00	3.00	4.00	-	10.00		0.028	0.028	ผว.	jezzity@gmail.com, yopeas1@gmail.com	ผบป.(ค.1)
	กฟต.1 = 10 วงจร													กบป.(ค.1)
	*รอข้อมูลสถิติไฟฟ้าขัดข้องสูงสุด ปี 65											ผกป.กฟส.บป.		ผกป.กฟส.บป.
	5. รายงานผลการแก้ไขวงจรที่มีไฟดับบ่อย เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 วงจร/ปี	กฟต.1	วงจร	-	3.00	3.00	4.00	10.00				ผว.	jezzity@gmail.com, yopeas1@gmail.com	ผบป.(ค.1)
	กฟต.1= 10 วงจร													กบป.(ค.1)
	*รอข้อมูลสถิติไฟฟ้าขัดข้องสูงสุด ปี 65											ผกป.กฟส.บป.		ผกป.กฟส.บป.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ	
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม				
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย							
แผนงานหลักที่ 10 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า														ผบ.บ.(ค.1)
อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า และพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม	สถานีไฟฟ้าตามวาระจำนวน 111 สถานี (รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)(ใบสั่งงาน (ZPM4))	กฟต.1	สถานี	11.00	24.00	-	-	35.00		2,273	2,273	ผบฟ.	pramuahnoomahant@gmail.com		กบข.(ค.1)
กฟต.1 - นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี	กฟต.135..... สถานี														
	นิคมอุตสาหกรรม	กฟต.1	ครั้ง/ปี	-	1.00			1.00				ผบฟ.	pramuahnoomahant@gmail.com		
	กฟต.1.....1.....สถานี														
แผนงานหลักที่ 11 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	1. การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไขด้วยโปรแกรม MUM & MFO														
และพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM , MUM & MFO)														
กฟต.1 - นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี	01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)														ผบ.บ.(ค.1)
	01.1 ระบบสายส่ง 115 kV (วงจร-กม.) (ใบสั่งงาน (ZPM4))														กบข.(ค.1)
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส	กฟต.1	วงจร-กม.	826.50	826.50	826.50	826.50	826.50		1,245	1,245	ผตบ.	peamadj@gmail.com		กฟฟ.
	กฟต.1826.5..... วงจร- กม./ไตรมาส *เดือนละ 1 ครั้ง			87.88	87.88	87.88	87.88					ผบ.ชฟ.			ผบ.ชฟ.
	ชุมพร = 29.293 วงจร-กม.			24.25	24.25	24.25	24.25					ผบป.กฟส.บ.บ.			ผบป.กฟส.บ.บ.
	ปากน้ำชุมพร = 8.083 วงจร-กม.														
	นิคมอุตสาหกรรม	กฟต.1	วงจร-กม.	29.50	29.50	29.50	29.50	29.50				ผตบ.	peamadj@gmail.com		
	กฟต.1 29.5 วงจร- กม./ไตรมาส														
	01.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร -กม.) (ใบสั่งงาน(ZPM4))														
	เป้าหมาย 100% ปีละ 2 ครั้ง	กฟต.1	วงจร-กม./ปี	20,976.30	20,976.30	20,976.30	20,976.30	20,976.30		109,836	109,836	ผตบ.	peamadj@gmail.com		
	กฟต.1 ...20,976.3..... วงจร- กม./ปี			986.98	986.98	986.98	986.98					ผบ.ชฟ.			ผบ.ชฟ.
				117.95	117.95	117.95	117.95					ผบป.กฟส.บ.บ.			ผบป.กฟส.บ.บ.
	นิคมอุตสาหกรรม	กฟต.1	วงจร-กม./ปี	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50				ผตบ.	peamadj@gmail.com		
	กฟต.1 8.5 วงจร- กม./ไตรมาส														
	01.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เครื่อง/ปี)	กฟต.1	เครื่อง/ปี									ผตบ.	peamadj@gmail.com		
	กฟต.1 = ...21,769.....เครื่อง														
	เป้าหมายไม่น้อยกว่า 33.33% ของหม้อแปลงทั้งหมด	กฟต.1	เครื่อง/ปี	1,850	1,850	1,850	1,835	7,385		0.078	0.078	ผตบ.	peamadj@gmail.com		
	กฟต.17,385..... เครื่อง/ปี			124	125	125	125					ผบ.ชฟ.			ผบ.ชฟ.
				9	10	10	10					ผบป.กฟส.บ.บ.			ผบป.กฟส.บ.บ.
	01.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (ใบสั่งงาน (ZPM4))	กฟต.1	กม./ ครั้ง	2,684.52	2,684.52	2,684.52	2,684.52	2,684.52		0.431	0.431	ผตบ.	peamadj@gmail.com		ผบ.บ.(ค.1)
	เป้าหมาย 100% /ครั้ง														กตส.(ค.1)
	กฟต.1 ...2,684.52...กม./ครั้ง														กบข.(ค.1)
				208.48	208.48	208.48	208.48					ผบ.ชฟ.			ผบ.ชฟ.
				9.00	9.00	9.00	9.00					ผบป.กฟส.บ.บ.			ผบป.กฟส.บ.บ.
	01.5 สายเคเบิลใต้ดิน และสายเคเบิลใต้น้ำ	กฟต.1	กม./ ครั้ง	-	-	-	11.30	11.30		0.021	0.021	ผตบ.	peamadj@gmail.com		
	กฟต.1 ...11.30...กม./ครั้ง														
							1					ผบ.ชฟ.			ผบ.ชฟ.
	03 การบริหารจัดการต้นไม้														ผบ.บ.(ค.1)
	03.1 ตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย														กบข.(ค.1)
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง 100% ตามแผนงาน														
	03.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM4))	กฟต.1	วงจร-กม./ครั้ง	-	461.00	-	461.00	461.00		88.373	88.373	ผตบ.	peamadj@gmail.com		
	กฟต.1 ...461.0....วงจร- กม./ครั้ง				36.53		36.53					ผบ.ชฟ.			ผบ.ชฟ.
	03.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (ใบสั่งงาน (ZPM4))	กฟต.1	วงจร-กม./ครั้ง	-	16,834.30	-	16,834.30	16,834.30				ผตบ.	peamadj@gmail.com		
	กฟต.1 ...16,834.3..... วงจร- กม./ครั้ง				850.92		850.92					ผบ.ชฟ.			ผบ.ชฟ.
					98.11		98.11					ผบป.กฟส.บ.บ.			ผบป.กฟส.บ.บ.
	03.1.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (นอกไลน์) (ใบสั่งงาน (ZPM4))	กฟต.1	วงจร-กม./ปี	-	1,149.83	-	1,149.83	2,299.66				ผตบ.	peamadj@gmail.com		
	กฟต.12,299.66..... วงจร- กม./ปี				636.43		636.43					ผบ.ชฟ.			ผบ.ชฟ.
					120.90		120.90					ผบป.กฟส.บ.บ.			ผบป.กฟส.บ.บ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย						
	03.1.4 สายเคเบิลใต้น้ำแสง 100%	กฟต.1	กม./ครั้ง	-	2,684.52	-	2,684.52	2,684.52				ผศบ.	peamadj@gmail.com	
	กฟต.1 2,684.52.....กม./ครั้ง													
				-	208.48	-	208.48					ผบ.ชฟ.		ผบ.ชฟ.
				-	9.00	-	9.00					ผบ.กฟต.ป.น.		ผบ.กฟต.ป.น.
	04 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer													ผบ.บ.(ค.1)
	04.1 สถานีไฟฟ้า 100% (ในสิ่งงาน (ZPM4))													กบช.(ค.1)
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	กฟต.1	สถานี	36.00	-	36.00	-	36.00		0.174	0.174	ผศบ.	peamadj@gmail.com	กฟฟ.
	กฟต.1 ...36..... สถานี กฟง.ชุมพร 2 สถานี 15 วงจร			15	-	-	-					ผบ.ชฟ.		ผบ.ชฟ.
	นิคมอุตสาหกรรม	กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00				ผศบ.	peamadj@gmail.com	
	กฟต.1.....1.....สถานี													
	04.2 ระบบสายส่ง 115 kV (ในสิ่งงาน (ZPM4))													
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%	กฟต.1	วงจร-กม./ครั้ง	826.50	-	826.50	-	826.50		0.146	0.146	ผศบ.	peamadj@gmail.com	
	กฟต.1 826.5 วงจร- กม./ครั้ง			36.53	-	-	-					ผบ.ชฟ.		ผบ.ชฟ.
	นิคมอุตสาหกรรม	กฟต.1	วงจร-กม./ครั้ง	29.50	-	29.50	-	29.50				ผศบ.	peamadj@gmail.com	
	กฟต.1 29.5 วงจร-กม./ครั้ง													
	04.3 ระบบจำหน่ายวงจรที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV)	กฟต.1	วงจร	264.00		-	-	264.00		0.581	0.581	ผศบ.	peamadj@gmail.com	
	และ7MW(33 kV) หรือใกล้เคียง (ในสิ่งงาน (ZPM4))			2	-	-	-					ผบ.ชฟ.		ผบ.ชฟ.
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง													
	กฟต.1 264 วงจร													
	*กฟง.ชุมพร สถานีไฟฟ้าชุมพร 1 วงจรที่ 1 และวงจรที่ 6													
	05 แก๊ซจุกร้อน 100% ตามผลการส่องกล้อง													ผบ.บ.(ค.1)
	05.1 สถานีไฟฟ้า (ในสิ่งงาน (ZPM2))	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		1.105	1.105	ผศบ.	peamadj@gmail.com	กบช.(ค.1)
	กฟต.1 ...100% จากในสิ่งงาน ZPM2			100	100	100	100					ผบ.ชฟ.		ผบ.ชฟ.
	05.2 ระบบสายส่ง 115 kV (ในสิ่งงาน (ZPM2))	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		2.375	2.375	ผศบ.	peamadj@gmail.com	
	กฟต.1 ...100% จากในสิ่งงาน ZPM2			100	100	100	100					ผบ.ชฟ.		ผบ.ชฟ.
	05.3 ระบบจำหน่ายวงจรที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV)	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		15.045	15.045	ผศบ.	peamadj@gmail.com	
	และ7MW(33 kV) หรือใกล้เคียง (ในสิ่งงาน (ZPM2))			100	100	100	100					ผบ.ชฟ.		ผบ.ชฟ.
	กฟต.1 ...100% จากในสิ่งงาน ZPM2													
	06 การป้องกันระบบจำหน่ายและสายส่ง 100% ทุกไตรมาส													ผบ.บ.(ค.1)
	06.1 ระบบสายส่ง 115 kV. (ในสิ่งงาน (ZPM2,ZPM4))	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		0.039	0.039	ผศบ.	peamadj@gmail.com	กบช.(ค.1)
	กฟต.1 ...100% จากในสิ่งงาน ZPM2,ZPM4			100	100	100	100					ผบ.ชฟ.		ผบ.ชฟ.
	06.1.1 ทาสีสะท้อนแสงป้องกันรถยนต์ชนเสาในจุดเสี่ยง			100	100	100	100					ผบ.กฟต.ป.น.		ผบ.กฟต.ป.น.
	06.1.2 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันสัตว์													
	06.1.3 ตรวจสอบและแก้ไขค่าการวัดที่ต่ำกว่ามาตรฐาน													
	06.1.4 ซ่อมแซมอุปกรณ์ป้องกันรถยนต์ชนเสา													
	06.1.5 งานป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง													
	06.2 ระบบจำหน่าย 22,33 kV(ในสิ่งงาน (ZPM2))	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		14.511	14.511	ผศบ.	peamadj@gmail.com	
	กฟต.1 ...100% จากในสิ่งงาน ZPM2			100	100	100	100					ผบ.ชฟ.		ผบ.ชฟ.
				100	100	100	100					ผบ.กฟต.ป.น.		ผบ.กฟต.ป.น.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ	
				ไตรมาส 1 เป้าหมาย	ไตรมาส 2 เป้าหมาย	ไตรมาส 3 เป้าหมาย	ไตรมาส 4 เป้าหมาย	ไตรมาส 1 - 4 เป้าหมาย	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม				
	07 ฉีดน้ำล้างลูกถ้วยและอุปกรณ์แรงสูง														ผบ.บ.(ค.1)
	07.1 สถานีไฟฟ้า 2 ครั้ง/ปี	กฟต.1	สถานี	10.00	26.00	-	36.00	29.00		0.441	0.441	ผบ.ย.	Napop999@gmail.com		กบย.(ค.1)
	กฟต.1 ...36... สถานี 100%														
	*ตามแผนงาน ออฟไลน์ กฟต.1														
	07.2 ระบบสายส่ง 115 kV(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี (ใบสั่งงาน (ZPM2))	กฟต.1	วงจร-กม.	-	97.00	-	97.00	97.00		0.326	0.326	ผบ.ย.	Napop999@gmail.com		
	กฟต.1 ...97.0... วงจร- กม. 100%														
	*ตามแผนงาน ออฟไลน์ กฟต.1														
	07.3 ระบบจำหน่าย 22 , 33 kV(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี (ใบสั่งงาน (ZPM2))	กฟต.1	วงจร-กม.	-	300.00	-	300.00	300.00		0.541	0.541	ผบ.ย.	Napop999@gmail.com		
	กฟต.1 ...300... วงจร- กม. 100%														
	*ตามแผนงาน ออฟไลน์ กฟต.1														
	2. สนับสนุนทรัพยากรเพื่อการแก้ไขข้อบกพร่องตามมาตรฐานที่ กฟผ. กำหนด														
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส														
	01 จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้ไขข้อบกพร่อง	กฟต.1	ร้อยละ	-	100.00	-	-	100.00		0.857	0.857	ผตบ.	peamadj@gmail.com		ผบ.บ.(ค.1)
	ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ กฟผ. กำหนด ทุกกฟฟ.														กบย.(ค.1),กฟฟ.
	กฟต.1 ...52... กฟฟ.			-	100	-	-					ผบ.บ.ชฟ.			ผบ.บ.ชฟ.
				-	100	-	-					ผบ.บ.กฟส.บ.บ.			ผบ.บ.กฟส.บ.บ.
	01.1 สำรองจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง														กบย.(ค.1),กฟฟ.
				100	-	-	-					ผบ.บ.ชฟ.			ผบ.บ.ชฟ.
				100	-	-	-					ผบ.บ.กฟส.บ.บ.			ผบ.บ.กฟส.บ.บ.
	01.2 สำรองอุปกรณ์แก้ไขข้อบกพร่อง														กบย.(ค.1),กฟฟ.
				100	100	100	100					ผบ.บ.ชฟ.			ผบ.บ.ชฟ.
				100	100	100	100					ผบ.บ.กฟส.บ.บ.			ผบ.บ.กฟส.บ.บ.
	01.3 ออกตรวจรณแก้ไขข้อบกพร่องและห้องวร														กบย.(ค.1),กฟฟ.
				-	100	-	-					ผบ.บ.ชฟ.			ผบ.บ.ชฟ.
				-	100	-	-					ผบ.บ.กฟส.บ.บ.			ผบ.บ.กฟส.บ.บ.
	01.4 ซ่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถแม่ไก่)														กคค.(ค1), กฟฟ.
				100	100	100	100					ผบ.บ.ชฟ.			ผบ.บ.ชฟ.
				100	100	100	100					ผบ.บ.กฟส.บ.บ.			ผบ.บ.กฟส.บ.บ.
	01.5 ซ่อมแซมบำรุงรักษา-อาคาร (ห้องแม่ไก่)														กคค.(ค.1),กฟฟ.
				100	100	100	100					ผบ.บ.ชฟ.			ผบ.บ.ชฟ.
				100	100	100	100					ผบ.บ.กฟส.บ.บ.			ผบ.บ.กฟส.บ.บ.
	3. ประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้														ผวบ.(ค.1)
	01 ติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า-ประเมินผลและวิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้าและแนวทางแก้ไข	กฟต.1	สถานี	3.00	3.00	3.00	3.00	12.00		0.179	0.179	ผวฟ.	powerquality.peas1@gmail.com		กบส.(ค.1),กฟฟ.
	กฟต.1 ...12... สถานี														
	02 ตรวจสอบเหตุขัดข้องความผิดปกติทางไฟฟ้า (สถานี)	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		0.000	0.000	ผวฟ.	powerquality.peas1@gmail.com		
	กฟต.1 ...100%... สถานี			100	100	100	100					ผบ.บ.ชฟ.			ผบ.บ.ชฟ.
				100	100	100	100					ผบ.บ.กฟส.บ.บ.			ผบ.บ.กฟส.บ.บ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ	
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม				
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย							
	4. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟผ.กำหนด) (รายงานผลการระบบงาน SAP-PM)														
	01 ใช้โปรแกรมช่วยปรับปรุงออกแบบระบบจำหน่ายแรงต่ำ OPSa สำหรับนำมาใช้ในการบริหารจัดการหม้อแปลงระบบจำหน่าย	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	-	-	-	100.00				ผปร.	wpramcum@gmail.com,Work.phu27@gmail.com	ผวบ.(ค.1)	
	กฟต.1 = กฟฟ.ชั้น 1-3 100% (ไม่เกินไตรมาส 1)			100	-	-	-					ผบป.ชฟ.		ผบป.ชฟ.	
				100	-	-	-					ผบป.กฟส.บป.		ผบป.กฟส.บป.	
	02 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) เป้าหมาย 100% ของหม้อแปลงที่โหลดเกิน 80% จากโปรแกรม OPSa ข้อ 01 กฟต.1 = ...100% ภายในไตรมาส2	กฟต.1	ร้อยละ	-	100.00	-	-	100.00		0.616	0.616	ผฉม.	nuttapong482383@gmail.com	ผวบ.(ค.1)	กบส.(ค.1),กฟฟ.
				16	-	-	-					ผบป.ชฟ.		ผบป.ชฟ.	
	03 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน(ZPM4)) เป้าหมาย 100% ของหม้อแปลงที่โหลดเกิน 80% จากโปรแกรม OPSa ข้อ 01 กฟต.1 = ...100% ภายในไตรมาส2	กฟต.1	ร้อยละ	-	100.00	-	-	100.00		0.594	0.594	ผฉม.	nuttapong482383@gmail.com	ผวบ.(ค.1)	กบส.(ค.1),กฟฟ.
				51	-	-	-					ผบป.ชฟ.		ผบป.ชฟ.	
				2	-	-	-					ผบป.กฟส.บป.		ผบป.กฟส.บป.	
	04 นำผลจากการวัดโหลดหม้อแปลง มาจัดทำแผนปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ กฟต.1 = 100% ภายในไตรมาส 3	กฟต.1	ร้อยละ	-	-	100.00	-	100.00				ผฉม.	nuttapong482383@gmail.com	ผวบ.(ค.1)	กบส.(ค.1),กฟฟ.
				-	-	100	-					ผบป.ชฟ.		ผบป.ชฟ.	
				-	-	100	-					ผบป.กฟส.บป.		ผบป.กฟส.บป.	
	5. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟผ.กำหนด) (รายงานผลการระบบงาน SAP-PM)														
	01 หม้อแปลงปรับแรงดันอัตโนมัติ (AVR) ตามวาระ 1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ) กฟต.1 = 21 เครื่อง	กฟต.1	เครื่อง	-	-	-	21.00	21.00		0.847	0.847	ผบฟ.	pramuathoomahant@gmail.com	ผบป.(ค.1)	กบช.(ค.1),กฟฟ.
				-	-	1	-					ผบป.ชฟ.		ผบป.ชฟ.	
	02 ระบบจำหน่าย 02.1 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4)) กฟต.1 = 11,924 เครื่อง เป้าหมาย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด กฟต.1 = 3,577 เครื่อง	กฟต.1	เครื่อง	1,071.00	1,252.00	1,254.00	-	3,577.00		13.370	13.370	ผฉม.	nuttapong482383@gmail.com	ผวบ.(ค.1)	กบส.(ค.1),กฟฟ.
				44	95	146	-					ผบป.ชฟ.		ผบป.ชฟ.	
				3	6	9	-					ผบป.กฟส.บป.		ผบป.กฟส.บป.	
	02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4)) กฟต.1 = 11,687 เครื่อง เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด กฟต.1 = 5,844 เครื่อง	กฟต.1	เครื่อง	1,756.00	2,042.00	2,046.00	-	5,844.00				ผฉม.	nuttapong482383@gmail.com	ผวบ.(ค.1)	
				108	235	361	-					ผบป.ชฟ.		ผบป.ชฟ.	
				16	34	53	-					ผบป.กฟส.บป.		ผบป.กฟส.บป.	
แผนงานหลักที่ 12 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร	1. งานตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสารตามวาระ 01 เครื่องรับ-ส่งวิทยุสื่อสาร 100% กฟต.1 = 129 ชุด	กฟต.1	ชุด	-	64.00	65.00	-	129.00		0.518	0.518	ผรช.	chart0310@gmail.com	ผบป.(ค.1)	กรส.(ค.1)
	02 อุปกรณ์สื่อสารในสำนักงาน 100% กฟต.1 = 31 ชุด	กฟต.1	ชุด	-	-	31.00	-	31.00		0.258	0.258	ผรส.	samartpea@gmail.com	ผบป.(ค.1)	กรส.(ค.1)
	03 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง 100% กฟต.1 = 337 ชุด (FOM 10 ชุด, DWDM = 52 (2ครั้ง/ปี), IP Access =99ชุด (2 (2ครั้ง/ปี), Access Switch 87 ชุด, Media Convector 57 ชุด, EFMS 32 ชุด)	กฟต.1	ชุด	-	250.00	151.00	87.00	488.00		0.908	0.908	ผสร.	oanpeas1@gmail.com	ผบป.(ค.1)	กรส.(ค.1)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1 เป้าหมาย	ไตรมาส 2 เป้าหมาย	ไตรมาส 3 เป้าหมาย	ไตรมาส 4 เป้าหมาย	ไตรมาส 1 - 4 เป้าหมาย	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			
แผนงานหลักที่ 13 โครงการจ่ายไฟวงจรว่าง	1. สำรวจ และจัดทำแผนใช้งานวงจรว่างที่ไม่ได้ใช้งาน	กฟต.1	วงจร	-	-	2.00	2.00	4.00		0.028	0.028	ผวว.	jezzity@gmail.com, yoepas1@gmail.com	ผปบ.(ต.1)
เพิ่มเติมเพื่อเพิ่มความมั่นคงและลดจำนวนวงจรที่ไม่ได้จ่ายไฟ	กฟต.1 = 4 วงจร (SSA06, PNA04, BSR04, BSR08)													กปบ.(ต.1)
	2. ก่อสร้าง และจ่ายไฟให้เป็นไปตามแผนไตรมาสละ 1 ครั้ง	กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00				ผวว.	jezzity@gmail.com, yoepas1@gmail.com	กทศ.(ต.1),กปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 4 วงจร													
แผนงานหลักที่ 14 โครงการการควบคุมระยะไกลของสวิตช์ RCS ที่มีควมพร้อมสามารถควบคุมได้ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS ที่มี	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ (รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)													
	01 FRTU (ในสั่งงาน (ZPM4))	กฟต.1	ชุด	-	268.00	269.00	-	537.00		1.545	1.545	ผบอ.	Jatuporn.sudyod@gmail.com	ผปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 537 ชุด													กบช.(ต.1)
	02 อุปกรณ์ RCS (ในสั่งงาน (ZPM4))	กฟต.1	ชุด	-	197.00	198.00	-	395.00				ผบอ.	Jatuporn.sudyod@gmail.com	ผปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 395 ชุด													กบช.(ต.1)
	03 Mars Master (ในสั่งงาน (ZPM4))	กฟต.1	ชุด	-	52.00	-	52.00	104.00		0.140	0.140	ผรธ.	chart0310@gmail.com	ผปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 52 ชุด													กรส.(ต.1)
	04 Mars Remote (ในสั่งงาน (ZPM4))	กฟต.1	ชุด	244.00	244.00	244.00	245.00	977.00		0.900	0.900	ผรธ.	chart0310@gmail.com	ผปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 977 ชุด													กรส.(ต.1)
	2. งานทดสอบความพร้อมใช้ FRTU ที่ติดตั้งเพิ่มเติมให้มีค่าความพร้อมใช้ไม่น้อยกว่า 90% ก่อนนำเข้าใช้งาน	กฟต.1	ชุด	80.00	80.00	80.00	-	240.00				ผบอ.	Jatuporn.sudyod@gmail.com	ผปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 240 ชุด (คปค.)													กรส.(ต.1),กบช.(ต.1),กปบ.(ต.1)
แผนงานหลักที่ 15 งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical) ตามที่ กพฟ.กำหนด	1. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติการด้าน Technical Losses 1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ตามแผนงาน 1.1.1 ชั่วคราว	กฟต.1	สถานี	-	-	-	1	1		0.028	0.028	ผวว.	jezzity@gmail.com, yoepas1@gmail.com	ผปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 1 สถานี (บางแพ)													
	1.1.2 ถาวร (ตามที่สายงานก่อสร้างและบริหารโครงการดำเนินการด้านเสร็จ) กฟต.1 = - สถานี	กฟต.1	สถานี	-	-	-	-	-			0.000	ผวว.	jezzity@gmail.com, yoepas1@gmail.com	
	1.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ ระบบ 22/33 เควี กฟต.1 = 4 วงจร (SSA06,PNA04,BSR04,BSR08)	กฟต.1	วงจร			2.00	2.00	4.00		0.028	0.028	ผวว.	jezzity@gmail.com, yoepas1@gmail.com	ผปบ.(ต.1)
	1.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เควี กฟต.1 = 10 วงจร-กม.	กฟต.1	วงจร-กม.	-	-	5.00	5.00	10.00				ผปร.	wpramcum@gmail.com,Work.phu27@gmail.com	ผวบ.(ต.1)
	1.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้าระบบ 22/33 เควี Unbalance เกินกว่า 10% 1.4.1 ในวงจรที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV)และ 7 MW (33 kV) กฟต.1 = 12 วงจร	กฟต.1	วงจร	3.00	3.00	3.00	3.00	12.00		0.028	0.028	ผวว.	jezzity@gmail.com, yoepas1@gmail.com	ผปบ.(ต.1)
	*รอข้อมูลจาก กฟต.1											ผบป.ชฟ.		ผบป.ชฟ.
	1.4.2 วงจรที่มี VSPP กฟต.1 = 4 วงจร	กฟต.1	วงจร	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00				ผวว.	jezzity@gmail.com, yoepas1@gmail.com	ผปบ.(ต.1)
	*รอข้อมูลจาก กฟต.1											ผบป.ชฟ.		ผบป.ชฟ.
	1.5 ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่ายเพิ่มเติม -(จำนวน kvar) และตามที่ได้รับการจัดสรร 1.5.1 แบบ Fixed กฟต.1 = 1,200 kvar	กฟต.1	kvar	600.00	300.00	300.00	-	1,200.00		0.019	0.019	ผวว.	jezzity@gmail.com, yoepas1@gmail.com	ผปบ.(ต.1)
	1.5.2 แบบ Switching กฟต.1 = 1,500 kvar	กฟต.1	kvar	-	1,500.00			1,500.00		0.019	0.019	ผวว.	jezzity@gmail.com, yoepas1@gmail.com	ผปบ.(ต.1)
														กปบ.(ต.1)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย						
	1.6 อื่นๆ (งานบำรุงรักษาใช้งบค่าเดียวกับงบจากงานบำรุงรักษา)													
	1.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสโม สายฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย													
	- สถานีไฟฟ้า													
	- สายส่ง													
	- ระบบจำหน่าย													
	1.6.1.1 สถานีไฟฟ้า	กฟต.1	สถานี	11.00	25.00	-	-	36.00				ผตบ.	peamadj@gmail.com	ผบ.บ.(ค.1)
	กฟต.1 = 36 สถานี													กบช.(ค.1)
	1.6.1.2 สายส่ง	กฟต.1	วงจร-กม.	826.50	-	826.50	-	826.50				ผตบ.	peamadj@gmail.com	ผบ.บ.(ค.1)
	กฟต.1 = 826.5 วงจร-กม.													กบช.(ค.1)
	1.6.1.3 ระบบจำหน่าย	กฟต.1	วงจร	264.00		-	-	264.00				ผตบ.	peamadj@gmail.com	ผบ.บ.(ค.1)
	กฟต.1 = 264 วงจร													กบช.(ค.1),กฟฟ.
	*รอข้อมูลจาก กฟต.1											ผบ.ชฟ.		ผบ.ชฟ.
	1.6.2.1 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้งานได้ ภายใน 30 วัน	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00				ผบธ.	Jatuporn.sudyod@gmail.com	ผบ.บ.(ค.1)
	กฟต.1 = 100%(.....ชุด)													กบช.(ค.1)
	1.6.2.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ในสถานีไฟฟ้าที่มีผิดปกติให้สามารถใช้งานได้	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00				ผบฟ.	pramuahnoomahant@gmail.com	ผบ.บ.(ค.1)
	กฟต.1 = 100%(.....สถานี)													กบช.(ค.1)
	1.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง ไตรมาส 2	กฟต.1	ครั้ง	-	1.00	-	-	1.00				ผวว.	jezzity@gmail.com, yopeas1@gmail.com	ผบ.บ.(ค.1)
	ตามบันทึกเลขที่ กจฟ.394/2560 ลว. 26 พ.ค. 2560 ตามที่เกิดขึ้นจริง													กบ.บ.(ค.1)
	กฟต.1 = 36 สถานี													
	1.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดัน	กฟต.1	วงจร	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00		0.025	0.025	ผวว.	jezzity@gmail.com, yopeas1@gmail.com	ผบ.บ.(ค.1)
	และจัดทำแผนแก้ไข (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 วงจร/เขต)													กบ.บ.(ค.1)
	กฟต.1 = 4 วงจร													
	1.9 หม้อแปลงจำหน่าย													
	1.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 50% (%Load 50-80)	กฟต.1	ร้อยละ	-	25.00	35.00	40.00	100.00				ผปร.	wpramcum@gmail.com,Work.phu27@gmail.com	ผบ.บ.(ค.1)
	(10% จากการตรวจสอบโปรแกรม OPISA)													ทวว.(ค.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 148 เครื่อง (10% จากการตรวจสอบโปรแกรม OPISA)			-	16	25	26					ผบ.ชฟ.		ผบ.ชฟ.
				-	2	-	-					ผบ.บ.กฟส.บ.บ.		ผบ.บ.กฟส.บ.บ.
	1.9.2 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม	กฟต.1	ร้อยละ	-	-	100.00	-	100.00				ผปร.	wpramcum@gmail.com,Work.phu27@gmail.com	ผบ.บ.(ค.1)
	(จ่ายโหลดน้อยกว่า 30% ของขนาดหม้อแปลง) (จากการใช้โปรแกรม OPISA)													ทวว.(ค.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 29 เครื่อง (กฟฟ. ละ 1 เครื่อง)			-	-	100	-					ผบ.ชฟ.		ผบ.ชฟ.
				-	-	100	-					ผบ.บ.กฟส.บ.บ.		ผบ.บ.กฟส.บ.บ.
	1.9.3 ติดตั้ง/ปรับปรุงหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ	กฟต.1	เครื่อง	30.00	40.00	40.00	40.00	150.00				ผปร.	wpramcum@gmail.com,Work.phu27@gmail.com	ผบ.บ.(ค.1)
	(10% จากการตรวจสอบโปรแกรม OPISA)													ทวว.(ค.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 150 เครื่อง			5	5	6	7					ผบ.ชฟ.		ผบ.ชฟ.
				-	-	-	-					ผบ.บ.กฟส.บ.บ.		ผบ.บ.กฟส.บ.บ.
	1.10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ													
	1.10.1 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น (วงจร-กม.)	กฟต.1	วงจร-กม.	10.00	15.00	15.00	20.00	60.00				ผปร.	wpramcum@gmail.com,Work.phu27@gmail.com	ผบ.บ.(ค.1)
	กฟต.1 = 60 วงจร-กม.													ทวว.(ค.1),กฟฟ.
	*ไม่ได้กำหนดเป้าหมายแต่ให้รายงานผลตามที่ดำเนินการได้จริง											ผบ.ชฟ.		ผบ.ชฟ.
	1.10.2 การติดตั้งใหม่ (วงจร)	กฟต.1	วงจร-กม.	20.00	20.00	20.00	20.00	80.00				ผปร.	wpramcum@gmail.com,Work.phu27@gmail.com	ผบ.บ.(ค.1)
	กฟต.1 = 80 วงจร											ผบ.ชฟ.		ผบ.ชฟ.
	*ไม่ได้กำหนดเป้าหมายแต่ให้รายงานผลตามที่ดำเนินการได้จริง											ผบ.บ.กฟส.บ.บ.		ผบ.บ.กฟส.บ.บ.
	1.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย	กฟต.1	วงจร-กม.	-	-	5.00	5.00	10.00				ผปร.	wpramcum@gmail.com,Work.phu27@gmail.com	ผบ.บ.(ค.1)
	กฟต.1 = 10 วงจร-กม.													ทวว.(ค.1),กฟฟ.
	*ไม่ได้กำหนดเป้าหมายแต่ให้รายงานผลตามที่ดำเนินการได้จริง											ผบ.ชฟ.		ผบ.ชฟ.
												ผบ.บ.กฟส.บ.บ.		ผบ.บ.กฟส.บ.บ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ	
				ไตรมาส 1 เป้าหมาย	ไตรมาส 2 เป้าหมาย	ไตรมาส 3 เป้าหมาย	ไตรมาส 4 เป้าหมาย	ไตรมาส 1 - 4 เป้าหมาย	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม				
	2. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติการด้าน non-Technical Losses														
	2.1.การ Patrolling and Cleansing ด้านมิเตอร์														
	2.1.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย														
	2.1.1.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาผิดปกติตามใบสั่งงาน U_Cube	กฟต.1	กฟฟ.	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00		4,472	4,472	ผสม.	worakorn.pea@gmail.com	ส่วน.(ค.1),ผบพ.(ค.1)	
	เป้าหมาย NL1 : 2.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.นำร่อง,2-3 รวมสังกัด														กบส.(ค.1),กษ...(ค.1),กฟฟ.
				5	5	5	5					ผดต.ชฟ.			ผดต.ชฟ.
				5	5	5	5					ผบต.กฟส.ป่น.			ผบต.กฟส.ป่น.
	กฟต.1 = 14 กฟฟ														
	2.1.1.2 สํารวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย	กฟต.1	กฟฟ.	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00				ผสม.	worakorn.pea@gmail.com	ส่วน.(ค.1)	
	เป้าหมาย 100% ทุก กฟฟ.นำร่อง,2-3 รวมสังกัด														กบส.(ค.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 14 กฟฟ.			100	100	100	100					ผดต.ชฟ.			ผดต.ชฟ.
				100	100	100	100					ผบต.กฟส.ป่น.			ผบต.กฟส.ป่น.
	2.1.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่														
	2.1.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตามใบสั่งงานจากระบบ AMR Monitor System	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00				ผสม.	worakorn.pea@gmail.com	ส่วน.(ค.1)	
	เป้าหมาย KPI (AMR) 3 คะแนนขึ้นไป														กบส.(ค.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 100% ตามใบสั่งงาน			100	100	100	100					ผดต.ชฟ.			ผดต.ชฟ.
	2.1.2.2 มิเตอร์ TOU	กฟต.1	ร้อยละ	30.00	30.00	30.00	10.00	100.00				ผสม.	worakorn.pea@gmail.com	ส่วน.(ค.1)	
	เป้าหมาย 100%														กบส.(ค.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 6,526 เครื่อง			30	30	30	10					ผดต.ชฟ.			ผดต.ชฟ.
	2.1.2.3 มิเตอร์เพิ่มผลมากกว่า 25%	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00				ผสม.	worakorn.pea@gmail.com	ส่วน.(ค.1)	
	เป้าหมาย 100%														กบส.(ค.1),กฟฟ.
	กฟต1 = 100% เครื่อง			30	30	30	10					ผดต.ชฟ.			ผดต.ชฟ.
	2.2 การตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย	กฟต.1	กฟฟ.	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00				ผสม.	worakorn.pea@gmail.com	ส่วน.(ค.1)	
	เป้าหมาย NL2 : 4 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.นำร่อง,2-3 รวมสังกัด														กบส.(ค.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 14 กฟฟ.			5	5	5	5					ผดต.ชฟ.			ผดต.ชฟ.
				5	5	5	5					ผบต.กฟส.ป่น.			ผบต.กฟส.ป่น.
	2.3 การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ (ภายใน 1 ปี)														
	2.3.1 มิเตอร์แรงสูง 115 เควี	กฟต.1	ร้อยละ	-	50.00	-	50.00	100.00		2,558	2,558	ผสม.	worakorn.pea@gmail.com	ส่วน.(ค.1)	
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง														กบส.(ค.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 20 เครื่อง *กฟง.ชุมพร ไม่มีผู้ใช้ไฟฟ้าระบบ 115 kV														
	2.3.2 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เควี	กฟต.1	เครื่อง	1,014	1,014	1,014	337	3,379				ผสม.	worakorn.pea@gmail.com	ส่วน.(ค.1)	
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง														กบส.(ค.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 3,379 เครื่อง			59	59	59	20	197.00				ผดต.ชฟ.			ผดต.ชฟ.
	2.3.3 มิเตอร์ประกอบซีพีแรงต่ำ	กฟต.1	เครื่อง	2,703	2,703	2,703	901	9,010				ผสม.	worakorn.pea@gmail.com	ส่วน.(ค.1)	
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง														กบส.(ค.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 9,010 เครื่อง			147	147	147	53	494.00				ผดต.ชฟ.			ผดต.ชฟ.
	2.3.4 มิเตอร์แรงต่ำ	กฟต.1	เครื่อง	106,210	106,210	106,210	35,405	354,035				ผสม.	worakorn.pea@gmail.com	ส่วน.(ค.1)	
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 30% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง														กบส.(ค.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 354,035 เครื่อง (30-30-30-10%)			6507	6507	6507	2174	21,695.00				ผดต.ชฟ.			ผดต.ชฟ.
	หมายเหตุ: การนับจำนวนการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ														
	สามารถนำผลการตรวจสอบจากกิจกรรมอื่น ๆ มานับรวมเป็นผลงาน														
	ในการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระได้														

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย						
	2.4 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน													
	2.4.1 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบมิเตอร์ กรณีละเมิดฯ	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		0.559	0.559	ผณม.	worakorn.pea@gmail.com	ผวน.(ค.1)
	และสถานการณ์ดำเนินการด้านคดีในโปรแกรม U_Cube													กบส.(ค.1),กฟฟ.
	เป้าหมาย			100	100	100	100					ผตต.ชพ.		ผตต.ชพ.
	กฟต.1 100% ทุกราย			100	100	100	100					ผบต.กฟส.ป.น.		ผบต.กฟส.ป.น.
	2.4.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด	กฟต.1	ร้อยละ	-	50.00	-	50.00	100.00				ผณม.	worakorn.pea@gmail.com	ผวน.(ค.1)
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง													กบส.(ค.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 1,528 เครื่อง(100%)			-	50	-	50					ผตต.ชพ.		ผตต.ชพ.
				-	50	-	50					ผบต.กฟส.ป.น.		ผบต.กฟส.ป.น.
	2.4.3 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00				ผณม.	worakorn.pea@gmail.com	ผวน.(ค.1)
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง													กบส.(ค.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 33 เครื่อง(100%)			100	100	100	100					ผตต.ชพ.		ผตต.ชพ.
				100	100	100	100					ผบต.กฟส.ป.น.		ผบต.กฟส.ป.น.
	2.5 การสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟฟ้าทางสาธารณะติดตั้งมิเตอร์และเหมาะสม													
	2.5.1 สำรวจจุดติดตั้งโครงข่ายไฟฟ้าสาธารณะ	กฟต.1	ครั้ง	1.00	-	-	-	1.00		0.589	0.589	ผณม.	worakorn.pea@gmail.com	ผวน.(ค.1),ผบพ.(ค.1)
	และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน													กบส.(ค.1),กชข..(ค.1),กฟฟ.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%			1	-	-	-					ผตต.ชพ.		ผตต.ชพ.
	กฟต.1จุด (100%)			1	-	-	-					ผบต.กฟส.ป.น.		ผบต.กฟส.ป.น.
	2.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง	กฟต.1	ร้อยละ	30.00	30.00	30.00	10.00	100.00				ผณม.	worakorn.pea@gmail.com	ผวน.(ค.1)
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%													กบส.(ค.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 12,593 เครื่อง(100%)			30	30	30	10					ผตต.ชพ.		ผตต.ชพ.
				30	30	30	10					ผบต.กฟส.ป.น.		ผบต.กฟส.ป.น.
	2.6 การตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์การสื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์													
	สาธารณะ Wifi CCTV และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาะสม													
	2.6.1 สำรวจจุดติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		0.256	0.256	ผณม.	worakorn.pea@gmail.com	ผวน.(ค.1),ผบพ.(ค.1)
	เป้าหมาย 100%													กบส.(ค.1),กชข..(ค.1),กฟฟ.
	กฟต.1100 % (อุปกรณ์ที่ต่อพ่วง)			100	100	100	100					ผตต.ชพ.		ผตต.ชพ.
				100	100	100	100					ผบต.กฟส.ป.น.		ผบต.กฟส.ป.น.
	2.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง	กฟต.1	ร้อยละ	30.00	30.00	30.00	10.00	100.00				ผณม.	worakorn.pea@gmail.com	ผวน.(ค.1)
	เป้าหมาย 100%													กบส.(ค.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 1,545 เครื่อง(100%)			100	100	100	100					ผตต.ชพ.		ผตต.ชพ.
				100	100	100	100					ผบต.กฟส.ป.น.		ผบต.กฟส.ป.น.
	2.7 การลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กฟฟ.ที่เลือกเข้าร่วมโครงการ													
	2.7.1 การลดหน่วยสูญเสียในแต่ละสถานีไฟฟ้า	กฟต.1	สถานี	-	-	1.00	1.00	2.00		0.507	0.507	ผปร.	worakorn.pea@gmail.com	กฟต.1
	กฟต.1 = 2 สถานี (2 วงจร)													คณะทำงานฯ
	2.7.2 สำรวจความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมิเตอร์ ซีที, วีที, จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟข.	กฟต.1	ร้อยละ	-	-	-	100.00	100.00				ผณม.	worakorn.pea@gmail.com	ผวน.(ค.1)
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม													กบส.(ค.1),กฟฟ.
	กฟต.1เครื่อง(100%)			-	-	-	100					ผตต.ชพ.		ผตต.ชพ.
	2.7.3 การติดตั้งและตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์แบ่งแดน	กฟต.1	ร้อยละ	-	-	100.00	-	100.00				ผณม.	worakorn.pea@gmail.com	ผวน.(ค.1)
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม													กบส.(ค.1),กฟฟ.
	กฟต.1เครื่อง(100%)			-	-	100	-					ผตต.ชพ.		ผตต.ชพ.
	2.7.4 การสร้างแผนงานและดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสียใน วงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง	กฟต.1	วงจร	-	-	1.00	1.00	2.00				ผณม.	worakorn.pea@gmail.com	ผวน.(ค.1)
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม													กบส.(ค.1),กาว.(ค.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 2 วงจร *กฟข.ชุมพร สถานีไฟฟ้าชุมพร 2 วงจร 9			-	-	-	1					ผบ.ชพ.		ผบ.ชพ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย						
	2.8 การตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แร่คำ และมีเตอร์ประกอบซีที.	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00				ผฉม.	worakorn.pea@gmail.com	ฝ่าย.(ค.1)
	วิธี.แรงสูงในการติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย													กบส.(ค.1),กฟฟ.
	เป้าหมาย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า			100	100	100	100					ผฉต.ชฟ.		ผฉต.ชฟ.
	กฟต.1100%.....เครื่อง													
	2.10 การอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิดฯ													
	2.10.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์ /ตรวจสอบหน่วย	กฟต.1	ครั้ง	-	-	1.00	-	1.00				ผฉม.	worakorn.pea@gmail.com	ฝ่าย.(ค.1)
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง													กบส.(ค.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 1 ครั้ง			-	-	1	-					ผฉต.ชฟ.		ผฉต.ชฟ.
				-	-	1	-					ผบค.กฟส.ป่น.		ผบค.กฟส.ป่น.
	2.10.2 การอบรม พบข.ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ /ตรวจสอบหน่วยรายย่อย	กฟต.1	ครั้ง	-	1.00	-	-	1.00				ผบข.	tokoon9@gmail.com	ฝ่าย.(ค.1)
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง													กชข.(ค.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 1 ครั้ง			-	1	-	-					ผบป.ชฟ.		ผบป.ชฟ.
				-	1	-	-					ผบง.กฟส.ป่น.		ผบง.กฟส.ป่น.
	2.10.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย	กฟต.1	ครั้ง	-	1.00	-	-	1.00				ผตป.	tuk.2733@gmail.com	ฝ่าย.(ค.1)
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง													กบญ.(ค.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 1 ครั้ง			-	1	-	-					ผบป.ชฟ.		ผบป.ชฟ.
				-	1	-	-					ผบง.กฟส.ป่น.		ผบง.กฟส.ป่น.
	2.10.4 การประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิดฯ	กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00				ผสส.	csrpeas1@gmail.com	กอก.(ค.1),กฟฟ.
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง			1	1	1	1					ผบค.ชฟ.		ผบค.ชฟ.
	กฟต.1 = 4 ครั้ง			1	1	1	1					ผบค.กฟส.ป่น.		ผบค.กฟส.ป่น.
แผนงานหลักที่ 16 ติดตาม Data Cleaning ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ	1. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนข้อมูลมิเตอร์ในระบบข้อมูลระบบ GIS	กฟต.1	ร้อยละ	99.00	99.00	99.00	99.00	99.00		0.131	0.131	ผผร.	gissouth1@gmail.com	ฝ่าย.(ค.1)
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99													กาว.(ค.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 99 %			99	99	99	99					ผฉต.ชฟ.		ผฉต.ชฟ.
				99	99	99	99					ผบค.กฟส.ป่น.		ผบค.กฟส.ป่น.
	2. การปรับปรุงความถูกต้องเชิงคุณภาพระบบจำหน่ายแรงดันในระบบข้อมูลระบบ GIS	กฟต.1	ร้อยละ	98.00	98.00	98.00	98.00	98.00		0.141	0.141	ผผร.	gissouth1@gmail.com	ฝ่าย.(ค.1)
	เป้าหมาย ร้อยละ 95													กาว.(ค.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 98 %			98	98	98	98					ผบป.ชฟ.		ผบป.ชฟ.
				98	98	98	98					ผบป.กฟส.ป่น.		ผบป.กฟส.ป่น.
	3. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนของข้อมูลหม้อแปลงในระบบข้อมูลระบบ GIS	กฟต.1	ร้อยละ	99.00	99.00	99.00	99.00	99.00		0.188	0.188	ผผร.	gissouth1@gmail.com	ฝ่าย.(ค.1)
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 96													กาว.(ค.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 99 %			99	99	99	99					ผบป.ชฟ.		ผบป.ชฟ.
				99	99	99	99					ผบป.กฟส.ป่น.		ผบป.กฟส.ป่น.
	4. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบข้อมูลระบบ GIS	กฟต.1	ร้อยละ	99.00	99.00	99.00	99.00	99.00		0.066	0.066	ผผร.	gissouth1@gmail.com	ฝ่าย.(ค.1),ฝ่าย.(ค.1)
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99													กาว.(ค.1),กบป.(ค.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 99 %			99	99	99	99					ผบป.ชฟ.		ผบป.ชฟ.
				99	99	99	99					ผบป.กฟส.ป่น.		ผบป.กฟส.ป่น.
5. การปรับปรุงคุณภาพข้อมูลเชิงตำแหน่งข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย	กฟต.1	ร้อยละ	94.00	94.00	94.00	94.00	94.00		0.423	0.423	ผผร.	gissouth1@gmail.com	ฝ่าย.(ค.1)	
เป้าหมาย ทุก กฟฟ.(1-3) ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90													กาว.(ค.1),กฟฟ.	
กฟต.1 = 94 %			94	94	94	94					ผฉต.ชฟ.		ผฉต.ชฟ.	
			94	94	94	94					ผบค.กฟส.ป่น.		ผบค.กฟส.ป่น.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ	
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม				
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย							
แผนงานหลักที่ 17 แผนปิดงานก่อสร้าง (OM4)	ประสิทธิภาพการบริหารมูลค่าสินทรัพย์ภายใต้งานก่อสร้างที่คงค้าง (Asset under Construction : AUC) ทุกจบ ทุกโครงการ (P, I รวม MS2000,MS3000 C) ดังนี้														ผบพ.(ค.1),ผบว.(ค.1)
	1. งานก่อนปี 2564 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	กฟต.1	ร้อยละ	50.00	70.00	80.00	100.00	100.00		0.022	0.022	ผบส.	svichapun@gmail.com		กบญ.(ค.1),กคค.(ค.1),กพฟ.
				50	70	80	100					ผกส.ชพ.		ผกส.ชพ./ผบป.ชพ.	
				50	70	80	100					ผกป.กฟส.ป่น.		ผกป.กฟส.ป่น.	
	2. งานปี 2564 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	กฟต.1	ร้อยละ	50.00	70.00	80.00	100.00	100.00		0.022	0.022	ผบส.	svichapun@gmail.com		
				50	70	80	100					ผกส.ชพ.		ผกส.ชพ./ผบป.ชพ.	
				50	70	80	100					ผกป.กฟส.ป่น.		ผกป.กฟส.ป่น.	
	3. งานปี 2565 ปิดได้ร้อยละ 80 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	กฟต.1	ร้อยละ	30.00	50.00	70.00	80.00	80.00		0.041	0.041	ผบส.	svichapun@gmail.com		
				30	50	70	80					ผกส.ชพ.		ผกส.ชพ./ผบป.ชพ.	
				30	50	70	80					ผกป.กฟส.ป่น.		ผกป.กฟส.ป่น.	
	4. งานปี 2566 ปิดได้ร้อยละ 60 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	กฟต.1	ร้อยละ	20.00	40.00	50.00	60.00	60.00		0.022	0.022	ผบส.	svichapun@gmail.com		
				20	40	50	60					ผกส.ชพ.		ผกส.ชพ./ผบป.ชพ.	
				20	40	50	60					ผกป.กฟส.ป่น.		ผกป.กฟส.ป่น.	
แผนงานหลักที่ 18 แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid)	1.ประสานงาน ติดตาม โครงการพัฒนาระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid)	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00							ผบป.(ค.1)
	วอกิจกรรมและรายละเอียดจากสายงาน (ป)														
แผนงานหลักที่ 19 แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม	วอกิจกรรมและรายละเอียดจากสายงาน (ป)	กฟต.1													ผบป.(ค.1)
	กฟต.1 - นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี														

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1)

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Operation Management Process

SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มี

ประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ และยกระดับ

สู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart grid) เพื่อ

เป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความ

พึงพอใจแก่ลูกค้า และผู้มี

ส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการ

เปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการ

เปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.7 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ

3.8 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ

3.9 ร้อยละความสำเร็จของการติดตั้งระบบ

SCADA สำหรับระบบจำหน่ายแรงต่ำ

3.10 จำนวนพื้นที่เป้าหมาย (ที่คาดว่าจะมี

การขายของ EV จำนวนมาก) แผนและ

รูปแบบวิศวกรรมในการยกระดับเพิ่ม

ศักยภาพระบบไฟฟ้า เพื่อรองรับการใช้

ไฟฟ้าจากยานยนต์ไฟฟ้า (เช่น GIS Backlog

/Cleansing การติดตั้งอุปกรณ์ ฯลฯ)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.7 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ

3.8 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4

อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติเขาคาดชนา จากระบบ
ประมวลผลค่าดัชนี (Web Application) คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในสิ้น
ปี 2565
อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติเขาคาดชนา จากระบบ
ประมวลผลค่าดัชนี (Web Application) คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในสิ้น
ปี 2565

อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติเขาคาดชนา จากระบบ
ประมวลผลค่าดัชนี (Web Application) คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในสิ้น
ปี 2565
อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติเขาคาดชนา จากระบบ
ประมวลผลค่าดัชนี (Web Application) คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในสิ้น
ปี 2565

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)		ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	รวม			
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย					
แผนงานหลักที่ 20 แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหา ไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ	01 รายงานวิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าขัดข้องและตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่าย จำหน่ายแรงต่ำ พร้อมทั้งดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ	กฟต.1	ครั้ง	-	1.00	-	-	1.00			ผดบ.	peamadj@gmail.com	ผบป.(ต.1) กบข.(ต.1)
				-	1	-	-				ผบป.ทพ.		ผบป.ทพ.
				-	1	-	-				ผคป.กฟต.บป.		ผคป.กฟต.บป.
	02 สํารวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้า ที่เสื่อมสภาพจำนวนมาก หรือ ทั้งไลน์ (MS3000) กฟต.1 อย่างน้อย 1 งาน/กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟต.1	ร้อยละ	-	-	100.00	-	100.00			ผดบ.	peamadj@gmail.com	ผบป.(ต.1) กบข.(ต.1)
				-	1	-	-				ผบป.ทพ.		ผบป.ทพ.
แผนงานหลักที่ 21 แผนงานยกระดับคุณภาพไฟฟ้าแรงต่ำเพื่อ รองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า	01 ประสานงาน ติดตาม งานพัฒนายกระดับโครงข่ายระบบจำหน่ายแรงต่ำ (รผก.(ป)ประธานฯ)	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00					ผบป.(ต.1)

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1)

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	4. เป้าหมาย
SO1 ยกระดับการบริหารจัดการระดับสากล	OM3 การบูรณาการข้อมูลในการบริหารโครงข่าย	3.12 ร้อยละความสำเร็จของการมีฐานข้อมูล	ร้อยละ มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 100%
เพื่อสร้างความยั่งยืน	และบริหารสินทรัพย์เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพพระชนนำส่ง	ในการวางแผนจัดการสินทรัพย์ระยะยาว	
		สินทรัพย์ภายในสถานีไฟฟ้า	
		3.13 สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษา	อัตราส่วน PM/CM 1.5
		เชิงป้องกันต้องเชิงแก้ไข (Preventive	
		Maintenance/Corrective Maintenance)	
		ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า	
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	7. เป้าหมาย
	OM3 การบูรณาการข้อมูลในการบริหารโครงข่าย	3.12 ร้อยละความสำเร็จของการมีฐานข้อมูล	ร้อยละ มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 100%
	และบริหารสินทรัพย์เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพพระชนนำส่ง	ในการวางแผนจัดการสินทรัพย์ระยะยาว	
		สินทรัพย์ภายในสถานีไฟฟ้า	
		3.13 สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษา	อัตราส่วน PM/CM 1.5
		เชิงป้องกันต้องเชิงแก้ไข (Preventive	
		Maintenance/Corrective Maintenance)	
		ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย						
แผนงานหลักที่ 22 แผนงานเรื่องการจัดเก็บข้อมูล	รอกิจกรรมและรายละเอียดจากสายงาน (ป)													
จำแนกรายการสินทรัพย์และบันทึกข้อมูล														
(New)														
แผนงานหลักที่ 23 แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน	รอกิจกรรมและรายละเอียดจากสายงาน (ป)													
(New)														

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1)

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	4. เป้าหมาย
SO1 ยกระดับการบริหารจัดการระดับสากล	OC4 สนับสนุนการให้ภาคประชาชนใช้ไฟฟ้า	3.30 ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินการ	ร้อยละ 100
เพื่อสร้างความยั่งยืน	จากพลังงานหมุนเวียน	ปรับปรุงและจัดทำแนวทางปฏิบัติการ	
		เชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้า เพื่อลดขั้นตอนการดำเนินงาน	
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	7. เป้าหมาย
	OC4 สนับสนุนการให้ภาคประชาชนใช้ไฟฟ้า	3.30 ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินการ	ร้อยละ 100
	จากพลังงานหมุนเวียน	ปรับปรุงและจัดทำแนวทางปฏิบัติการ	
		เชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้า เพื่อลดขั้นตอนการดำเนินงาน	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย						
แผนงานหลักที่ 24 แผนการปรับปรุง/จัดทำแนวทาง	รอกิจกรรมและรายละเอียดจากสายงาน (ว)													
ปฏิบัติการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้า														

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1)

ด้าน Internal Process

- 1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
- SO1 ยกระดับการบริหารจัดการระดับสากล
- เพื่อสร้างความยั่งยืน

- 2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
- OC1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดัน
- องค์กรสู่ความยั่งยืน

- 3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- 3.23 ความสำเร็จของแผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล
- 3.24 ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุ (Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)
- 3.25 ได้รับรางวัล CSR ระดับนานาชาติ
- หรือการรับรองการรายงานความยั่งยืนตามมาตรฐานสากลทั้งในประเทศหรือต่างประเทศ
- 3.26 ความสำเร็จของแผนงานการบูรณาการ GRC อย่างเป็นรูปธรรม

- 4. เป้าหมาย
- ร้อยละ 100
- น้อยกว่าหรือเท่ากับ 0.0838
- 2 รางวัล/การรับรอง
- มี Demo GRC Dashboard โดยใช้ระบบ EPM
- นำร่องในการเชื่อมโยงกระบวนการทางยุทธศาสตร์กับกระบวนการบริหารความเสี่ยง

- 5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
-

- 6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
-

- 7. เป้าหมาย
-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย						
แผนงานหลักที่ 26 แผนงานยกระดับการดำเนินงาน	1.1 ดำเนินการตามแผนแม่บทด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย	กฟผ.1	ครั้ง	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00				ผปอ.		ผวบ.(ต.1)
เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน /ระดับสากล	1.1.1 งานเร่งรัดจัดหาเครื่องมือ /เครื่องใช้													กวว.(ต.1)
	ด้านความปลอดภัยและอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล													กฟฟ.
	(Personal Protective Equipment, PPE) ให้มีใช้อย่างเพียงพอ			1	1	1	1					จป.กฟผ. ขฟ.		จป.กฟผ. ขฟ.
	และเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด			1	1	1	1					จป.เทคนิคฟส.ปณ.		จป.เทคนิคฟส.ปณ.
	1.1.1.1 สํารวจความต้องการอุปกรณ์ความปลอดภัยประจำชุดปฏิบัติงาน	กฟผ.1	ครั้ง	1.00				1.00				ผปอ.	rotsacada@gmail.com	
				1	-	-	-					จป.กฟผ. ขฟ.		จป.กฟผ. ขฟ.
				1	-	-	-					จป.เทคนิคฟส.ปณ.		จป.เทคนิคฟส.ปณ.
	1.1.1.2 กฟผ. จัดประชุมร่วมกับ กฟฟ. ในสังกัดเพื่อจัดทำแผนการจัดหาเครื่องมือ /เครื่องใช้	กฟผ.1	ครั้ง		1.00			1.00				ผปอ.	rotsacada@gmail.com	
	ด้านความปลอดภัยฯ และอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล			-	1	-	-					จป.กฟผ. ขฟ.		จป.กฟผ. ขฟ.
				-	1	-	-					จป.เทคนิคฟส.ปณ.		จป.เทคนิคฟส.ปณ.
	1.1.1.3 ดำเนินการขออนุมัติแผนการจัดหาเครื่องมือ /เครื่องใช้ด้านความปลอดภัย และอุปกรณ์	กฟผ.1	ครั้ง		1.00			1.00				ผปอ.	rotsacada@gmail.com	
	คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลพร้อมจัดทำหนังสือแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องให้ดำเนินการ			-	1	-	-					จป.กฟผ. ขฟ.		จป.กฟผ. ขฟ.
				-	1	-	-					จป.เทคนิคฟส.ปณ.		จป.เทคนิคฟส.ปณ.
	1.1.1.4 ดำเนินการจัดหาเครื่องมือ /เครื่องใช้ด้านความปลอดภัย และอุปกรณ์คุ้มครอง	กฟผ.1	ครั้ง				1.00	1.00				ผปอ.	rotsacada@gmail.com	
	ความปลอดภัยส่วนบุคคล ตามที่กำหนดภายในเดือน ต.ค.			-	-	-	1					จป.กฟผ. ขฟ.		จป.กฟผ. ขฟ.
				-	-	-	1					จป.เทคนิคฟส.ปณ.		จป.เทคนิคฟส.ปณ.
	1.1.1.5 สรุป ติดตามและประเมินผลการดำเนินการตามแผนจัดหาเครื่องมือ /เครื่องใช้ด้าน	กฟผ.1	ครั้ง				1.00	1.00				ผปอ.	rotsacada@gmail.com	
	ความปลอดภัยฯ และอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ภายในเดือน ธ.ค.			-	-	-	1					จป.กฟผ. ขฟ.		จป.กฟผ. ขฟ.
				-	-	-	1					จป.เทคนิคฟส.ปณ.		จป.เทคนิคฟส.ปณ.
	1.2 รายงานผลการดำเนินงานตามแผนแม่บทด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย	กฟผ.1	ครั้ง	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00				ผปอ.	rotsacada@gmail.com	ผวบ.(ต.1)
				1	1	1	1					จป.กฟผ. ขฟ.		จป.กฟผ. ขฟ.
				1	1	1	1					จป.เทคนิคฟส.ปณ.		จป.เทคนิคฟส.ปณ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ	
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม				
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย							
	2.1 แผนการดำเนินงานตามระบบการจัดการความปลอดภัยของ กฟผ. (PEA Safety Management System: PEA-SMS)														ผวบ.(ต.1)
	- จัดทำและอนุมัติแผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม ในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS	กฟผ.1	ครั้ง	1.00				1.00				ผปอ.	rotsacada@gmail.com	กฟฟ.	กวว.(ต.1)
				1	-	-	-					จป.กฟผ.ชฟ.		จป.กฟผ.ชฟ.	
				1	-	-	-					จป.เทคนิคฟส.ปน.		จป.เทคนิคฟส.ปน.	
	- ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานตามแผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	กฟผ.1	ครั้ง	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00				ผปอ.	rotsacada@gmail.com		
				1	1	1	1					จป.กฟผ.ชฟ.		จป.กฟผ.ชฟ.	
				1	1	1	1					จป.เทคนิคฟส.ปน.		จป.เทคนิคฟส.ปน.	
	2.2 ตรวจสอบประเมินเพื่อรับรองหน่วยงานที่ดำเนินการตาม PEA-SMS ตามหลักเกณฑ์ ดำเนินการตาม PEA-SMS ตามหลักเกณฑ์ประเมินรับรองที่กำหนด														ผวบ.(ต.1)
															กวว.(ต.1)
	- ตรวจสอบประเมินรับรอง PEA-SMS แต่ละเขตรวบรวมข้อมูล และตรวจสอบประเมิน	กฟผ.1	ครั้ง			1.00		1.00				ผปอ.	rotsacada@gmail.com	กฟฟ.	
				-	-	1	-					จป.กฟผ.ชฟ.		จป.กฟผ.ชฟ.	
				-	-	1	-					จป.เทคนิคฟส.ปน.		จป.เทคนิคฟส.ปน.	
	รับรอง กฟฟ. ที่ผ่านเกณฑ์ (ภายในไตรมาส 3)														
	- ประเมินระบบการจัดการความปลอดภัยของ กฟผ. (PEA-SMS)	กฟผ.1	ครั้ง				1.00	1.00				ผปอ.	rotsacada@gmail.com		
				-	-	-	1					จป.กฟผ.ชฟ.		จป.กฟผ.ชฟ.	
				-	-	-	1					จป.เทคนิคฟส.ปน.		จป.เทคนิคฟส.ปน.	
	3. วิเคราะห์ และสรุปสาเหตุที่ทำให้เกิดอุบัติเหตุ และกำหนดแนวทางในการป้องกันรวมถึง การออกมาตรการเพื่อป้องกันการเกิดซ้ำ * ทุกครั้งที่มีการเกิดอุบัติเหตุ	กฟผ.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00				ผปอ.	rotsacada@gmail.com	ผวบ.(ต.1)	
															กวว.(ต.1)
				100	100	100	100					จป.กฟผ.ชฟ.		จป.กฟผ.ชฟ.	
				100	100	100	100					จป.เทคนิคฟส.ปน.		จป.เทคนิคฟส.ปน.	
	4. การฝึกซ้อมสร้างความตระหนักด้านความปลอดภัย และทบทวนวิธีการปฏิบัติงาน	กฟผ.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00				ผปอ.	rotsacada@gmail.com	ผวบ.(ต.1)	
	จากเหตุการณ์อุบัติเหตุที่เกิดขึ้น อย่างน้อยเดือนละ 4 หัวข้อ														กวว.(ต.1)
	- กฟผ. ฝึกซ้อมอย่างน้อยเดือนละ 4 หัวข้อ			100	100	100	100					จป.กฟผ.ชฟ.		จป.กฟผ.ชฟ.	
	- แต่ละ กฟฟ. ฝึกซ้อมอย่างน้อยเดือนละ 4 หัวข้อ			100	100	100	100					จป.เทคนิคฟส.ปน.		จป.เทคนิคฟส.ปน.	

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1)

ด้าน Learning &Growth

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO1 ยกระดับการบริหารจัดการระดับสากล

เพื่อสร้างความยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

HCM2 พัฒนาระบบการเรียนรู้เสริมสร้าง

และยกระดับสมรรถนะของบุคลากร

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

4.4 ร้อยละของกลุ่มเป้าหมายที่ได้รับการ

พัฒนา ตาม Future Competency

(ด้านดิจิทัล-การตลาด-การบริการธุรกิจ ฯลฯ)

4.5 ความสำเร็จในการพัฒนา Talent และ Successor

4.6 จำนวนชั่วโมงในการฝึกอบรมบุคลากร

ต่อคน ต่อปี

4.7 กลุ่มเป้าหมายที่ได้รับการยกระดับบุคลากร

ด้านการวิเคราะห์ข้อมูลขนาดใหญ่

(Big data analytics)

4.8 ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินงาน

ตามแผนพัฒนาทีมงานด้านการจัดการความรู้

4.9 ร้อยละความสำเร็จของทีมงานด้านการจัดการความรู้

ที่ผ่านการประเมินประสิทธิภาพของการเรียนรู้

และพัฒนาตามรูปแบบที่กำหนด

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 80

ร้อยละ 100

ชม./คน/ปี 14

ร้อยละ 100

ร้อยละ 100

ร้อยละ รอคำเป้าหมาย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

HCM2 พัฒนาระบบการเรียนรู้เสริมสร้าง

และยกระดับสมรรถนะของบุคลากร

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

4.8 ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินงาน

ตามแผนพัฒนาทีมงานด้านการจัดการความรู้

- จำนวนองค์ความรู้ตามกระบวนการหลักและ

กระบวนการสนับสนุนที่สำคัญ (Key and

Support Processes) ที่มีการพัฒนาและปรับปรุง

การปฏิบัติงาน โดยใช้เครื่องมือการจัดการความรู้

4.9 ร้อยละความสำเร็จของทีมงานด้านการจัดการความรู้

ที่ผ่านการประเมินประสิทธิภาพของการเรียนรู้

และพัฒนาตามรูปแบบที่กำหนด

- จำนวนกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุน

ที่สำคัญ (Key and Support Processes)

ที่มีการใช้องค์ความรู้ไปพัฒนาและปรับปรุง

การปฏิบัติงานรวมถึงการใช้การจัดการความรู้

ไปสร้างความตระหนักรู้ด้านความเสี่ยง

7. เป้าหมาย

ร้อยละ 100

ร้อยละ 80

ร้อยละ รอคำเป้าหมาย

ร้อยละ 80

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย						
แผนงานหลักที่ 27 แผนงานพัฒนาบุคลากรในการ	1. จัดทำแผนพัฒนาทีมงานด้านการจัดการความรู้ และดำเนินการตามแผน													
จัดการความรู้เพื่อนำไปปรับปรุง	- แต่งตั้งคณะทำงานการจัดการความรู้ ของ กฟผ.	กฟผ.1	ร้อยละ	100.00				100.00				ผพอ.	tari15423@gmail.com,junesaya1983@gmail.com	คณะกรรมการการฯ
การทำงาน (New)	- จัดทำแผนและกำหนดแนวทางการจัดการความรู้	กฟผ.1	ครั้ง	1.00				1.00				ผพอ.	tari15423@gmail.com,junesaya1983@gmail.com	คณะกรรมการการฯ ,กอก.(ต.1)
	- ประกาศนโยบายการจัดการความรู้ และประชาสัมพันธ์ให้ทุกหน่วยงานใน กฟผ.	กฟผ.1	ครั้ง	1.00				1.00				ผพอ.	tari15423@gmail.com,junesaya1983@gmail.com	คณะกรรมการการฯ ,กอก.(ต.1),กฟผ.
				1	-	-	-							คณะกรรมการจัดการความรู้กฟผ. ชุมพร
	- ประชุมคณะทำงานการจัดการความรู้ ประจำ กฟผ. เพื่อพิจารณาการจัดทำองค์ความรู้	กฟผ.1	ครั้ง	1.00		1.00		2.00				ผพอ.	tari15423@gmail.com,junesaya1983@gmail.com	คณะกรรมการการฯ ,กอก.(ต.1)
	- ดำเนินการจัดอบรมเกี่ยวกับการจัดการความรู้	กฟผ.1	ครั้ง		1.00			1.00				ผพอ.	tari15423@gmail.com,junesaya1983@gmail.com	กอก.(ต.1)
	- การจัดกิจกรรมส่งเสริมการจัดการความรู้ (อย่างน้อย 2 กิจกรรม)	กฟผ.1	กิจกรรม			2.00		2.00				ผพอ.	tari15423@gmail.com,junesaya1983@gmail.com	กอก.(ต.1)
	เช่น KM DAY, การถ่ายทอดองค์ความรู้จากผู้เกษียณ , การ OJT													
	- สรุปรายงาน ประเมินผลการดำเนินการประจำปี	กฟผ.1	ร้อยละ				100.00	100.00				ผพอ.	tari15423@gmail.com,junesaya1983@gmail.com	คณะกรรมการการฯ ,กอก.(ต.1)
	* กฟผ. จะส่งแผนงานมาให้ช่วงต้นปี 2566 *													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ	
	(ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม				
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย							
	2. ดำเนินการจัดทำองค์ความรู้ตามกระบวนการหลักและกระบวนการงาน														
	สนับสนุนที่สำคัญๆ ที่มีการพัฒนาและปรับปรุงการปฏิบัติงาน โดยใช้เครื่องมือการจัดการความรู้														
	- คัดเลือกกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุนฯ เพื่อจัดทำ	กฟต.1	จำนวน		1.00			1.00				ผพอ.	tari15423@gmail.com,junesaya1983@gmail.com	คณะกรรมการการฯ,กอก.(ต.1),กฟฟ.	คณะกรรมการจัดการความรู้กฟง. จุนพร
	องค์ความรู้เพื่อพัฒนาและปรับปรุงการปฏิบัติงาน โดยใช้เครื่องมือการจัดการความรู้			-	1	-	-								
	* ตารางแสดงรายการและรายละเอียดของ														
	สถาปัตยกรรมทางธุรกิจ (Business Catalog) As-Is *														
	- ดำเนินการตามแผนโดยใช้เครื่องมือการจัดการความรู้ (KM-SI)	กฟต.1	ร้อยละ			80.00		80.00				ผพอ.	tari15423@gmail.com,junesaya1983@gmail.com	คณะกรรมการการฯ,กอก.(ต.1),กฟฟ.	คณะกรรมการจัดการความรู้กฟง. จุนพร
				-	-	80	-								
	3. ร้อยละความสำเร็จของทีมงานด้านการจัดการความรู้ที่ผ่านการประเมิน	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00					tari15423@gmail.com,junesaya1983@gmail.com		
	ประสิทธิภาพของการเรียนรู้และพัฒนาตามรูปแบบที่กำหนด														
	* กพค. จัดอบรม และกำหนดค่าเป้าหมายเอง *														
	4. จำนวนกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุนที่สำคัญ (Key and Support Processes)														
	จาก EA ขององค์กร ที่มีการใช้องค์ความรู้ไปพัฒนาและปรับปรุงการปฏิบัติงาน														
	รวมถึงการใช้การจัดการความรู้ไปสร้างวัฒนธรรมทางด้านความเสี่ยง														
	- คัดเลือกกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุนฯ จาก EA ขององค์กร	กฟต.1	จำนวน		1.00			1.00				ผพอ.	tari15423@gmail.com,junesaya1983@gmail.com	คณะกรรมการการฯ,กอก.(ต.1)	คณะกรรมการจัดการความรู้กฟง. จุนพร
	ที่เกี่ยวข้องกับสายงาน แล้วจัดทำองค์ความรู้ ขึ้น KM-SI ให้ครบกระบวนการที่เลือก														
	* ตารางแสดงรายการและรายละเอียดของ														
	สถาปัตยกรรมทางธุรกิจ (Business Catalog) As-Is *														
	- ดำเนินการตามแผนโดยใช้เครื่องมือการจัดการความรู้ (KM-SI)	กฟต.1	ร้อยละ			80.00		80.00				ผพอ.	tari15423@gmail.com,junesaya1983@gmail.com	คณะกรรมการการฯ,กอก.(ต.1),กฟฟ.	คณะกรรมการจัดการความรู้กฟง. จุนพร
				-	-	80	-								

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1)

ด้าน Learning &Growth

1. วัดดูประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ SO1 พัฒนาระบบจัดการนวัตกรรมองค์กร	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร CIS1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	4. เป้าหมาย ร้อยละ 100 น้อยกว่าหรือเท่ากับ 0.0838 2 รางวัล/การรับรอง
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน แผนการส่งเสริมการใช้ความคิดสร้างสรรค์ และนำสิ่งประดิษฐ์นวัตกรรมไปขยายผลเชิงพาณิชย์และประยุกต์ใช้งานในองค์กร	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน -	7. เป้าหมาย -	มี Demo GRC Dashboard โดยใช้ระบบ EPM นำร่องในการเชื่อมโยงกระบวนการทางยุทธศาสตร์กับกระบวนการบริหารความเสี่ยง

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย						
แผนงานหลักที่ 28 งานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์เชิงพาณิชย์และส่งเสริมธุรกิจใหม่ๆขององค์กร (CIS1.1)	1. คัดเลือกงานวิจัยนวัตกรรม (จำนวนชิ้น)	กฟต.1	ชิ้น	-	-	-	1.00	1.00				ผพอ.	tari15423@gmail.com	คณะทำงานฯ
	รอผพ. กำหนดพิจารณาคัดเลือกผลงานวิจัย/สิ่งประดิษฐ์นวัตกรรม/กระบวนการในระดับสายงานการไฟฟ้าภาค 4													กอก.(ต.1)
	2. สรุปรายงานผลการคัดเลือก ให้ฝ่ายวิจัยและพัฒนาระบบไฟฟ้า(ผพ.) , สายงานวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า (ว.)	กฟต.1	ครั้ง	-	-	-	-	-				ผพอ.	tari15423@gmail.com	คณะทำงานฯ
														กอก.(ต.1)
แผนงานหลักที่ 29 งานส่งเสริม วิจัย พัฒนานวัตกรรม เพื่อให้เข้าสู่มาตรฐานสากล (CIS1.2)	1. จัดทำแผนและกำหนดโครงสร้างด้านนวัตกรรม (ครั้ง)	กฟต.1	ครั้ง	1.00	-	-	-	1.00				ผพอ.	hrd.peas1@gmail.com	คณะทำงานฯ
														กอก.(ต.1)
	2. ประชุมคณะกรรมการพิจารณาผลงานวิจัยสิ่งประดิษฐ์นวัตกรรมกระบวนการของ กฟช. (ครั้ง)	กฟต.1	ครั้ง	1.00	-	1.00	-	2.00				ผพอ.	hrd.peas1@gmail.com	คณะทำงานฯ
														กอก.(ต.1)
	3. จัดประกวดผลงานวิจัย สิ่งประดิษฐ์ นวัตกรรม กระบวนการ เพื่อคัดเลือก ผลงานวิจัยสิ่งประดิษฐ์นวัตกรรม กระบวนการ และสรุปผล (ครั้ง)	กฟต.1	ครั้ง	-	-	1.00	-	1.00				ผพอ.	hrd.peas1@gmail.com	คณะทำงานฯ
														กอก.(ต.1)
	4. นำนวัตกรรมที่ได้รับการขึ้นทะเบียนในระดับ TRL3 ขึ้นไป มาขยายผล กฟช. ละ 1 ชิ้นงาน	กฟต.1	ชิ้น	-	1.00	-	-	1.00				ผพอ.	hrd.peas1@gmail.com	คณะทำงานฯ
														กอก.(ต.1),กฟฟ.
				-	1	-	-					ผบป.		ผบป./กกลส./เมต.
				-	1	-	-					ผกป.		ผกป./เมต.
	5. สรุปรายงาน ประเมินผลการดำเนินการประจำปี	กฟต.1	ครั้ง	-	-	-	1.00	1.00				ผพอ.	hrd.peas1@gmail.com	คณะทำงานฯ
														กอก.(ต.1)

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1)

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO1 ยกระดับการบริหารจัดการระดับสากล
เพื่อสร้างความยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
DT2 พัฒนาขีดความสามารถด้าน Cyber Security

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
-

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
3.31 ความสำเร็จในการขยายขอบเขตการบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยตามมาตรฐานสากล ISO27001
3.32 ร้อยละความสำเร็จของการสร้างความตระหนักเรื่อง Cyber Security
3.33 ความสำเร็จในการเตรียมความพร้อมและการรับมือภัยคุกคามทางไซเบอร์ (Respond & Recovery)
3.34 ความสำเร็จในการดำเนินการจัดหาอุปกรณ์ด้าน Cyber Security
6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
-

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100

ร้อยละ 100

ร้อยละ 100

ร้อยละ 95

7. เป้าหมาย
ได้รับการรับรองตาม
มาตรฐานสากล ISO27001

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	Email (gmail)	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย						
แผนงานหลักที่ 25 แผนงานพัฒนาระบบรักษา	1. งานพัฒนาระบบรักษาความมั่นคงปลอดภัย เทคโนโลยีสารสนเทศ และประเมินองค์การตาม													ผบพ.(ต.1)
ความมั่นคงปลอดภัยทางเทคโนโลยีดิจิทัล	มาตรฐานสากล ISO/IEC 27001:2013													กรท.(ต.1)
	- เตรียมความพร้อมจนได้รับการรับรองมาตรฐานสากล ISO/IEC 27001 ของการขยาย	กฟต.1	ครั้ง	1.00				1.00				ผบช.	sakdapanichjareon@gmail.com	
	ขอบเขตการขอใบรับรองไปยังโครงสร้างพื้นฐานที่สำคัญ ของ รชธ. ระยะที่ 2 (ระบบ ERP, IS-U													
	และระบบ OMS) และ ReCert กฟช.													

ผบพ. pramualnoomahant@gmail.com
ผดบ. peamadj@gmail.com
ผปส. Napop999@gmail.com
ผบอ. Jatuporn.sudyod@gmail.com
ผวฟ. powerquality.peas1@gmail.com
ผปร. wpramcum@gmail.com, Work.phu27@gmail.com
ผมม. nuttapong482383@gmail.com, amornthep.subthira@gmail.com, worakorn.pea@gmail.com
ผคฟ. srichada2015@gmail.com
ผปอ. rotsacada@gmail.com
ผสส. csrpeas1@gmail.com
ผดป. tuk.2733@gmail.com
ผพร. gissouth1@gmail.com
ผบข. tokoon9@gmail.com
ผบส. svichapun@gmail.com
ผวว. jezzity@gmail.com, yopeas1@gmail.com
ผรส. samartpea@gmail.com
ผสร. oanpeas1@gmail.com
ผรอ. chart0310@gmail.com
ผธท. apirat.ja@ku.th

ภาคผนวก



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จากกบล.(ต.1)

เลขที่ต.1กบล.(มม.)2323/2565

เรื่องขออนุมัติแผนการดำเนินงานตรวจสอบมิเตอร์และการรายงานผลของกฟฟ. ในสังกัดกฟต.1 ประจำปี 2566

ถึงผวบ.(ต.1)

วันที่03 พฤศจิกายน 2565

เรียนผวบ.(ต.1) ผ่านรผวบ.(ต.1)

1.เรื่องเดิม

1.1 ตามระเบียบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคว่าด้วยวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับมิเตอร์พ.ศ. 2562 หมวดที่ 6 การตรวจสอบและการสับเปลี่ยนมิเตอร์ข้อ 62 การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ (เอกสารแนบ 1)

1.2 ตามแผนงานมาตรการลดหน่วยสูญเสียเป็นประจำทุกปีเพื่อให้งานลดหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้าภายในพื้นที่กฟต.1 เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพโดยถือปฏิบัติตามแผนงาน Non-Technical มาตรการด้านผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ ,มาตรการด้านผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยนั้น

2.ข้อเท็จจริง

2.1 กบล.(ต.1) ดำเนินการรันข้อมูลผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่และผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยในระบบ SAP โดยพิจารณาวางแผนการตรวจสอบ (ตามเอกสารแนบแผนงานตรวจสอบมิเตอร์แผ่นที่ 1-10 ปี 2566) ให้ทุกกฟฟ. ดำเนินการตรวจสอบมิเตอร์ตามแผนการดำเนินงานตรวจสอบมิเตอร์เป็นประจำทุกปีซึ่งในปี 2566 ให้ดำเนินการโดยมีรายละเอียดดังนี้

2.1.1 มิเตอร์ที่ไอยูระบบ 115 เครื่อการตรวจสอบ 100% จำนวน 2 ครั้งต่อปีโดยกมต. และ ผمم.กบล.(ต.1) เป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบ

2.1.2 มิเตอร์ประกอบซีที. วีที. แรงสูง (DEMAND, TOU, TOD, AMR) การตรวจสอบ 100% ไม่น้อยกว่า 1 ครั้งต่อปี

2.1.3 มิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ (DEMAND, TOU, AMR) การตรวจสอบ 100% ไม่น้อยกว่า 1 ครั้งต่อปี

2.1.4 มิเตอร์แรงต่ำผู้ใช้ไฟรายย่อยการตรวจสอบไม่น้อยกว่า 33% ต่อปีให้วางแผนการตรวจสอบในระบบWMS; OrderType ZW04,ประเภทกิจกรรม PM Z66(ตรวจสอบมิเตอร์ตามแผนงาน) 1 ใบสั่งหลายอุปกรณ์(หลายผู้ใช้ไฟ) ในกรณีที่ตรวจสอบพบมีการละเมิดหรือชำรุดให้บันทึกผลในระบบ WMS ดังกล่าว 1 ใบสั่งต่อ 1 ผู้ใช้ไฟให้ชัดเจนและทำบันทึกผลการตรวจสอบใบรายงานผล (ZA) พร้อมกับปรับปรุงสถานะ

2.1.5 ตามข้อที่ 2.1.1 – 2.1.3 ให้วางแผนการตรวจสอบในระบบ WMS; Order Type ZW04, ประเภทกิจกรรม PM Z66 (ตรวจสอบมิเตอร์ตามแผนงาน) 1 ใบสั่งต่อ 1 ผู้ใช้ไฟบันทึกผลการตรวจสอบใบรายงานผล (ZA) พร้อมกับปรับปรุงสถานะใบสั่ง (ข้อความส่วนหัวในใบสั่งให้ระบุประเภทมิเตอร์ให้ชัดเจนตามเอกสารแนบตัวอย่างรูปแบบการกำหนดชื่อประเภทใบสั่ง)

2.1.6 ให้ทำการถ่ายภาพการต่อวงจรจากซีที. แรงต่ำ, สายป้อนแรงดันที่เข้าเทอร์มินอลของตัวมิเตอร์และการต่อระบบความต้านทานดินของมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำทุกเครื่อง

3.ข้อพิจารณา

กบล.(ต.1) ขอให้ทุกกฟฟ. ชั้น 1-3 ดำเนินการตามข้อพิจารณาดังต่อไปนี้

3.1 ตรวจสอบมิเตอร์และกำกับดูแลหน่วยงานในสังกัดดำเนินการให้ได้เป้าหมายตามแผนงานที่ตั้งไว้อย่างต่อเนื่องสามารถดาวน์โหลดรายชื่อผู้ใช้ไฟรายใหญ่และแผนการดำเนินงานตรวจสอบมิเตอร์ประจำปี 2566 ได้ที่ FTP://172.26.1.1 /#047- แผนกมิเตอร์และหม้อแปลง /2.งานมิเตอร์ /01 แผนดำเนินการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระปี 2566

3.2 สรุปผลการตรวจสอบมิเตอร์ลงในแบบฟอร์มรายงานการตรวจสอบมิเตอร์ (เอกสารแนบแบบฟอร์มรายงานผล 1) และรายงานผลการตรวจสอบมิเตอร์หน่วยผลิตปกติ, ติดตั้งใหม่, สับเปลี่ยน (เอกสารแนบแบบฟอร์มรายงานผล 2)

3.3 สรุปผลการตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ลงในแบบฟอร์มสรุปผลการตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ (เอกสารแนบแบบฟอร์มรายงานผล 3)

3.4 สรุปรายงานมิเตอร์ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ติดตั้งใหม่และสับเปลี่ยนตามแบบฟอร์มรายงานมิเตอร์ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ติดตั้งใหม่และสับเปลี่ยน (เอกสารแนบแบบฟอร์มรายงานผล 4) พร้อมวางรูปถ่ายมิเตอร์ 3 เฟส 4 สายประกอบซีที, แรงต่ำและมิเตอร์ 3 เฟส 3 สายประกอบซีที.วีที, แรงสูงและจุดต่อสายทุกจุดทุกรายพร้อมทั้งจัดเก็บและสำเนาภาพถ่ายไว้ที่ FTP://172.26.1.1 /#047- แผนกมิเตอร์และหม้อแปลง / 2.งานมิเตอร์ /01 รูปมิเตอร์ติดตั้งใหม่ปี 2566

3.5 ให้บันทึกข้อมูลการติดตามผลการดำเนินงานกรณีตรวจพบการกระทำการละเมิดการใช้ไฟฟ้าลงในแบบฟอร์มติดตามผลการดำเนินงานกรณีตรวจพบการละเมิดการใช้ไฟฟ้า (เอกสารแนบแบบฟอร์มรายงานผล 5)

3.6 รวบรวมผลการตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ทุกรายตาม (เอกสารแนบแบบฟอร์มผลการตรวจสอบมิเตอร์มต.ทม.5 ป.58)

3.7 รายงานผลการตรวจสอบมิเตอร์ประจำเดือนตามข้อ 3.2 - 3.6 นำส่งกบล.(ต.1) พร้อมกันวางไฟล์รายงานผลทั้งหมดไว้ที่ FTP://172.26.1.1 /#047- แผนกมิเตอร์และหม้อแปลง / 2.งานมิเตอร์ /01 รายงานตรวจสอบมิเตอร์ปี 2566 หรือสแกนเป็นรูปแบบไฟล์ EXCEL ผ่านระบบสารบรรณอิเล็กทรอนิกส์ขอให้รายงานไม่เกินวันที่ 25 ของทุกเดือน

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาและขออนุมัติให้ต่อไป



(นายสุรนาทประดิษฐ์)

อก.บล.(ต.1)

เรียนผชก.(ต1)

เพื่อโปรดพิจารณาอนุมัติให้กฟฟ. ชั้น 1-3 ดำเนินการ
ตามแผนการดำเนินงานต่อไป



(นายเกริกเกียรติมีสะอาด)

รฟ.วบ. รักษาการแทนอ.วบ.(ต1)

03 พ.ย. 65

เรียนอก.ชช.(ต.1),อก.วว.(ต.1) ผจก.กฟฟ.นำร่องและ
กฟฟ.ในสังกัด.,ผจก.กฟฟ. ชั้น 2-3 ,ผจก.กฟส. และผ
จก.กฟย.

อนุมัติ – ดำเนินการต่อไป



(นายธนะโชคพระสมบัติ)

อ.ฟ.ปป.รักษาการแทนผชก.(ต1)

03 พ.ย. 65

แผนกมิเตอร์และหม้อแปลง

โทร.10217-10218



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จากกบล.(ต.1)

ถึงผวบ.(ต.1)

เลขที่ต.1กบล.(มม.)2365/2565

วันที่08 พฤศจิกายน 2565

เรื่องขออนุมัติแผนการตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่อยู่ในกิจการกลุ่มเสี่ยงและผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีประวัติการ
ละเมิดการใช้ไฟฟ้าในสังกัดกฟต. 1 ประจำปี 2566

เรียนอ.ผวบ.(ต.1) ผ่านร.ผวบ.(ต.1)

1.เรื่องเดิม

1.1 ตามระเบียบกฟผ. ว่าด้วยการตรวจสอบมิเตอร์และมาตรการป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้าพ.ศ. 2559 หมวดที่ 6 เรื่องมาตรการป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้าโดยให้ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ที่มีประวัติกระทำการละเมิดการใช้ไฟฟ้าหรือมีพฤติกรรมเป็นที่น่าสงสัยและไม่น่าไว้วางใจ (เช่น โรงโม่หิน โรงน้ำแข็ง ฟาร์ม กุ้ง โรงมหรสพ ร้านอาหาร รีสอร์ท) หรือกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทกิจการที่มีการละเมิดการใช้ไฟฟ้าบ่อยครั้งโดยให้ตรวจสอบมิเตอร์และทดสอบอ่านมิเตอร์เป็นประจำนอกเหนือจากการอ่านหรือจดหน่วยประจำเดือนนั้น

1.2 ตามแผนมาตรการลดหน่วยสูญเสียปี 2565 ในพื้นที่กฟต.1 จำนวน 18 มาตรการ แผนงาน Non-Technical มาตรการด้านผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่มาตรการที่ 4 การตรวจสอบมิเตอร์กิจการกลุ่มเสี่ยงละเมิดการใช้ไฟฟ้าปีละ 2 ครั้งและมาตรการที่ 5 การตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประวัติละเมิดการใช้ไฟฟ้าไตรมาสละ 1 ครั้ง

2.ข้อเท็จจริง

2.1 กชข.(ต.1) ได้รับข้อมูลรายชื่อผู้ใช้ไฟฟ้าที่อยู่ในกิจการกลุ่มเสี่ยงในระบบ SAP รวบรวมและคัดกรองข้อมูลส่งให้กับกบล.(ต.1) เพื่อวางแผนดำเนินการตรวจสอบมิเตอร์โดยมีจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า 1,528 ราย

2.2 กบล.(ต.1) ได้ตรวจสอบรายชื่อผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่เคยกระทำการละเมิดการใช้ไฟฟ้าในสังกัดกฟต.1 โดยมีจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าจำนวน 33 ราย

3.ข้อพิจารณา

เพื่อเป็นการเฝ้าระวังและป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้าจึงเห็นควรให้ดำเนินการดังนี้

3.1 ขออนุมัติแผนการตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ที่อยู่ในกิจการกลุ่มเสี่ยงในสังกัดกฟต.1 ประจำปี 2566 โดยมีรายละเอียด (ตามเอกสารแนบ 1)

3.2 กรณีมิเตอร์ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ที่อยู่ในกิจการกลุ่มเสี่ยงจำนวน 1,528 รายขอให้กฟฟ. ชั้น 1-3 ดำเนินการวางแผนและเข้าตรวจสอบมิเตอร์ภายในปี 2566 โดยให้ดำเนินการตรวจสอบปีละ 2 ครั้ง (ครั้งที่ 1 ตรวจสอบภายในช่วงไตรมาส 1-2 , ครั้งที่ 2 ตรวจสอบภายในช่วงไตรมาส 3-4)

3.3 กรณีมิเตอร์ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ที่เคยกระทำการละเมิดการใช้ไฟฟ้าขอให้กฟฟ.ชั้น 1-3 ดำเนินการวางแผนและเข้าตรวจสอบมิเตอร์โดยให้ดำเนินการตรวจสอบไตรมาสละ 1 ครั้ง

3.4 ขอให้กฟฟ. ชั้น 1-3 สรุปรายงานผลการตรวจสอบมิเตอร์ฯลงในแบบฟอร์ม (ตามเอกสารแนบแบบฟอร์มรายงานผลการตรวจสอบมิเตอร์ปี 2566) พร้อมทั้งแนบผลการตรวจสอบการทำงานของมิเตอร์ (มต.ทม.5 ป.58) ให้กับกบล.(ต.1) ทราบผลภายในวันที่ 5 ของทุกเดือน

ทั้งนี้สามารถดาวน์โหลดรายละเอียดรายชื่อผู้ใช้ไฟรายใหญ่ที่อยู่ในกลุ่มเสี่ยงและผู้ใช้ไฟรายใหญ่ที่เคยละเมิดการใช้ไฟฟ้าได้ที่ FTP://172.26.1.1/#047 แผนกมิเตอร์และหม้อแปลง/ 2.งานมิเตอร์/ รายชื่อผู้ใช้ไฟที่อยู่ในกิจการกลุ่มเสี่ยงและที่เคยละเมิดการใช้ไฟฟ้าปี 2566

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป



(นายสุรนาทประดิษฐ์)

อก.บล.

เรียนผชก.(ต1)
เพื่อโปรดพิจารณาอนุมัติให้กฟฟ. ชั้น 1-3 ดำเนินการ
ตามแผนการดำเนินงานต่อไป



(นายวิฑูรย์สุบุญเลิศ)

อฝ.วบ.(ต1)

08 พ.ย. 65

เรียนอก.ชช.(ต.1),อก.วว.(ต.1) ผจก.กฟฟ.นำร่องและ
กฟฟ.ในสังกัด.,ผจก.กฟฟ. ชั้น 2-3 ,ผจก.กฟส. และผ
จก.กฟย.

อนุมัติ – ดำเนินการต่อไป



(นายวิฑูรย์สุบุญเลิศ)

อฝ.วบ. ปฏิบัติงานแทนผชก.(ต1)

08 พ.ย. 65

แผนกมิเตอร์และหม้อแปลง
โทร.10217-10218

แผนงานการตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่อยู่ในกิจการที่เสี่ยงและผู้ใช้ไฟรายใหญ่กิจการที่เคยละเมิดการใช้ไฟฟ้า ปี 2566

ลำดับที่	กฟฟ.	จำนวนรายผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)			กิจการที่เสี่ยง		กิจการที่เคยละเมิดการใช้ไฟฟ้า			
		กิจการที่เสี่ยง	เคยละเมิดการใช้ไฟฟ้า	รวม	ไตรมาส 2	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
					(ครั้งที่ 1)	(ครั้งที่ 2)	(ครั้งที่ 1)	(ครั้งที่ 2)	(ครั้งที่ 3)	(ครั้งที่ 4)
1	กฟส.เพชรบุรี	232	3	235	232	232	3	3	3	3
2	กฟอ.ราชบุรี	86	4	90	86	86	4	4	4	4
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	88	4	92	88	88	4	4	4	4
4	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	99	2	101	99	99	2	2	2	2
5	กฟจ.ชุมพร	75	1	76	75	75	1	1	1	1
6	กฟจ.ระนอง	102	4	106	102	102	4	4	4	4
7	กฟอ.หัวหิน	138	3	141	138	138	3	3	3	3
8	กฟอ.ปราณบุรี	248	1	249	248	248	1	1	1	1
9	กฟอ.โพธาราม	86	3	89	86	86	3	3	3	3
10	กฟส.ชะอำ	64	1	65	64	64	1	1	1	1
11	กฟอ.บางสะพาน	68	1	69	68	68	1	1	1	1
12	กฟอ.จอมบึง	117	2	119	117	117	2	2	2	2
13	กฟอ.หลังสวน	75	2	77	75	75	2	2	2	2
14	กฟอ.ท่าแซะ	50	2	52	50	50	2	2	2	2
รวม		1,528	33	1,561	1,528	1,528	33	33	33	33

หมายเหตุ :

1. กฟจ.ระนอง : ผู้ใช้ไฟ นางไพเราะ รุ่งเพียร หมายเลขผู้ใช้ไฟ 20004393102 ผู้ใช้ไฟที่เคยทำการละเมิดการใช้ไฟ ได้ยกเลิกการใช้ไฟฟ้า
2. กฟอ.บางสะพาน : ผู้ใช้ไฟ บ.ชุงก้น้ำแข็งไทย จำกัด หมายเลขผู้ใช้ไฟ 20003918268 ผู้ใช้ไฟที่เคยทำการละเมิดการใช้ไฟ

ดำเนินการถอดมิเตอร์ออกจากระบบแล้วเนื่องจากค้างชำระค่าไฟฟ้า

แผนงานการตรวจสอบมิเตอร์รายปีของ กฟต.1
ประจำปี 2566

ที่	กฟฟ.	จำนวนมิเตอร์ทั้งหมด (เครื่อง)					จำนวนมิเตอร์ที่ตรวจสอบ (เครื่อง)					อื่นๆ			
		มิเตอร์ผู้ใช้ไฟรายใหญ่				ผู้ใช้ไฟรายย่อย (100%)	มิเตอร์ผู้ใช้ไฟรายใหญ่				ผู้ใช้ไฟรายย่อย (33%)	มิเตอร์ TOU ระบบ 115 kV	รายใหญ่ติดตั้ง และสับเปลี่ยน	รายใหญ่ใช้ ไฟผิดปกติ	มิเตอร์ ศูนย์หน่วย
		มิเตอร์ประกอบ จีที,วีที,แรงสูง (DEMAND,TOU,TOD)	มิเตอร์ประกอบ จีที,วีที,แรงสูง (AMR)	มิเตอร์ประกอบ จีที,แรงต่ำ (DEMAND,TOU)	มิเตอร์ประกอบ จีที,แรงต่ำ (AMR)		มิเตอร์ประกอบ จีที,วีที,แรงสูง (DEMAND,TOU,TOD)	มิเตอร์ประกอบ จีที,วีที,แรงสูง (AMR)	มิเตอร์ประกอบ จีที,แรงต่ำ (DEMAND,TOU)	มิเตอร์ประกอบ จีที,แรงต่ำ (AMR)					
1	กฟส.เพชรบุรี	190	202	797	478	167,759	190	202	797	478	55,362	กต.แผน. ตรวจสอบไม่น้อยกว่า 2 ครั้งต่อปี	ตรวจสอบทุกทศวรรษติดตั้งใหม่	ตรวจสอบตาม พบท.กฟฟ. แจ้งทุกราย	ตรวจสอบทุกทศวรรษ
2	กฟอ.ราชบุรี	195	220	521	570	104,198	195	220	521	570	34,385				
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	119	115	325	331	72,494	119	115	325	331	23,923				
4	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	122	104	286	249	70,687	122	104	286	249	23,327				
5	กฟอ.ชุมพร	76	121	252	242	65,740	76	121	252	242	21,695				
6	กฟอ.ระนอง	57	130	259	267	71,640	57	130	259	267	23,642				
7	กฟอ.พัทลุง	246	229	406	478	74,864	246	229	406	478	24,705				
8	กฟอ.ปราจีนบุรี	70	90	305	302	50,607	70	90	305	302	16,701				
9	กฟอ.โพธาราม	143	121	490	274	103,678	143	121	490	274	34,215				
10	กฟส.ระอา	185	124	177	276	50,140	185	124	177	276	16,546				
11	กฟอ.บางสะพาน	37	57	153	156	43,053	37	57	153	156	14,208				
12	กฟอ.จอมบึง	65	43	262	198	48,302	65	43	262	198	15,941				
13	กฟอ.หลังสวน	115	96	408	212	94,740	115	96	408	212	31,264				
14	กฟอ.ท่าแซะ	52	55	213	123	54,912	52	55	213	123	18,121				
รวม		1,672	1,707	4,854	4,156	1,072,814	1,672	1,707	4,854	4,156	354,035				

หมายเหตุ : ข้อมูล ณ วันที่ 18 ตุลาคม 2565

แผนงานการตรวจสอบมิเตอร์วันที่ของ กส.1
ประจำปี 2566

ที่	ทศท.	จำนวนมิเตอร์ที่รวม (เครื่อง)							จำนวนมิเตอร์ที่ตรวจสอบ (เครื่อง)								
		มิเตอร์ที่ใช้ไฟแรงสูง							มิเตอร์ที่ใช้ไฟแรงต่ำ								
		มิเตอร์ระบบ 115 kV	มิเตอร์ประกอบซีที, วีที, เกจสูง (เทิร์น, TOU, TOD)	มิเตอร์ประกอบซีที, วีที, เกจสูง (AMR)	มิเตอร์ประกอบซีที, เกจต่ำ (เทิร์น, TOU)	มิเตอร์ประกอบซีที, เกจต่ำ (AMR)	มิเตอร์จุดบ่งบอก	รวม	มิเตอร์ 1 เฟส 2 สาย	มิเตอร์ 3 เฟส 4 สาย	รวมมิเตอร์เก่า	มิเตอร์ระบบ 115 kV	มิเตอร์ประกอบซีที, วีที, เกจสูง (เทิร์น, TOU, TOD)	มิเตอร์ประกอบซีที, วีที, เกจสูง (AMR)	มิเตอร์ประกอบซีที, เกจต่ำ (เทิร์น, TOU)	มิเตอร์ประกอบซีที, เกจต่ำ (AMR)	มิเตอร์ที่ไฟแรงต่ำ 33%
1	ทศท.ราชบุรี	-	32	84	168	259	-	543	46,891	1,803	48,694	-	32	84	168	259	16,069
2	ทศท.อ.บ้านคา	1	10	12	50	38	1	112	12,542	330	12,872	1	11	12	50	38	4,248
3	ทศท.อ.บางสะพาน	-	-	-	13	-	-	13	2,082	48	2,130	-	-	-	13	-	703
4	ทศท.อ.ท่าชนะ	-	26	12	129	38	4	209	32,067	694	32,761	-	30	12	129	38	10,811
5	ทศท.อ.ทับสะแก	-	11	8	104	24	-	147	14,623	249	14,872	-	11	8	104	24	4,908
6	ทศท.ส.ท.ป่าวิเศษ	-	11	3	49	14	1	78	11,027	99	11,126	-	12	3	49	14	3,672
7	ทศท.อ.บ้านคา	-	11	6	76	38	-	131	23,055	417	23,452	-	11	6	76	38	7,716
8	ทศท.อ.พายัพ	8	73	74	162	63	5	385	14,707	494	15,201	8	78	74	162	63	5,016
9	ทศท.อ.หนองหญ้าปล้อง	-	5	3	46	4	-	58	6,541	110	6,651	-	5	3	46	4	2,195
ทศท.ราชบุรี		9	179	202	797	478	11	1,676	163,515	4,244	167,759	9	190	202	797	478	55,362
10	ทศท.ราชบุรี	-	124	173	375	428	14	1,114	71,305	3,583	74,888	-	138	173	375	428	24,713
11	ทศท.อ.ป่าก่อ	1	42	46	122	130	13	354	23,620	574	24,194	1	55	46	122	130	7,984
12	ทศท.อ.วัดทอง	-	2	1	24	12	-	39	4,987	129	5,116	-	2	1	24	12	1,688
ทศท.ราชบุรี		1	168	220	521	570	27	1,507	99,992	4,286	104,278	1	195	220	521	570	34,385
13	ทศท.สมุทรสาคร	1	82	102	191	300	10	686	39,098	2,105	41,203	1	92	102	191	300	13,597
14	ทศท.อ.ฉิมพรา	-	13	5	79	22	4	123	17,720	566	18,286	-	17	5	79	22	6,034
15	ทศท.อ.บางกอก	-	7	8	55	9	3	82	12,563	442	13,005	-	10	8	55	9	4,292
ทศท.สมุทรสาคร		1	102	115	325	331	17	891	49,381	3,113	72,494	1	119	115	325	331	23,923
16	ทศท.ประจำจังหวัดพิษณุ	-	39	54	112	154	-	359	28,971	639	29,610	-	39	54	112	154	9,771
17	ทศท.ส.นิคมสร้างตนเองลำพูน	-	5	2	10	21	-	38	5,695	71	5,766	-	5	2	10	21	1,903
18	ทศท.อ.ทับสะแก	-	40	27	97	31	1	196	19,474	417	19,891	-	41	27	97	31	6,564
19	ทศท.อ.สุพรรณ	-	33	21	67	43	4	168	14,940	480	15,420	-	37	21	67	43	5,089
ทศท.ประจำจังหวัดพิษณุ		-	117	104	286	249	5	761	69,080	1,607	70,687	-	122	104	286	249	23,327
20	ทศท.สมุทร	-	61	82	233	201	10	587	53,796	2,251	56,047	-	71	82	233	201	18,496
21	ทศท.ปทุมธานี	-	5	39	19	41	-	104	9,393	300	9,693	-	5	39	19	41	3,199
ทศท.สมุทร		-	66	121	252	242	10	691	63,189	2,551	65,740	-	76	121	252	242	21,695
22	ทศท.ระยอง	-	37	104	134	235	4	514	34,566	1,812	36,378	-	41	104	134	235	12,005
23	ทศท.อ.ตะปอ	-	1	10	32	16	-	59	7,079	56	7,135	-	1	10	32	16	2,355
24	ทศท.อ.ตะลุง	-	3	2	26	8	-	39	10,795	41	10,836	-	3	2	26	8	3,576
25	ทศท.อ.สุพรรณภูมิ	-	5	14	11	6	-	36	3,877	38	3,915	-	5	14	11	6	1,292
26	ทศท.อ.ตะกั่ว	-	7	-	56	2	-	65	13,246	130	13,376	-	7	-	56	2	4,414
ทศท.ระยอง		-	53	130	259	267	4	713	69,562	2,077	71,640	-	57	130	259	267	23,642
27	ทศท.วิเศษ	1	227	217	319	458	9	1,231	55,072	6,585	61,657	1	236	217	319	458	20,347
28	ทศท.หนองหญ้าปล้อง	-	10	12	87	20	-	129	12,968	239	13,207	-	10	12	87	20	4,358
ทศท.วิเศษ		1	237	229	406	478	9	1,360	68,040	6,824	74,864	1	246	229	406	478	24,705
29	ทศท.ปราจีนบุรี	-	35	69	182	226	8	520	30,345	1,163	31,508	-	43	69	182	226	10,398
30	ทศท.อ.สวนไผ่	-	22	9	69	45	-	145	11,278	251	11,529	-	22	9	69	45	3,805
31	ทศท.อ.ป่าวิเศษ	-	5	12	54	31	-	102	7,162	408	7,570	-	5	12	54	31	2,498
ทศท.ปราจีนบุรี		-	62	90	305	302	8	767	48,785	1,822	50,607	-	70	90	305	302	16,701
32	ทศท.โพธาราม	5	43	76	152	124	13	413	38,131	1,674	39,805	5	56	76	152	124	13,136
33	ทศท.อ.บางแก้ว	-	20	13	41	44	-	118	9,180	152	9,332	-	20	13	41	44	3,080
34	ทศท.อ.สำนักเขื่อน	-	24	11	108	41	6	190	23,471	980	24,451	-	30	11	108	41	8,069
35	ทศท.สกล	-	9	4	53	19	2	87	11,179	703	11,882	-	11	4	53	19	3,921
36	ทศท.อ.บางกอก	-	25	17	136	46	1	225	17,344	864	18,208	-	26	17	136	46	6,009
ทศท.โพธาราม		5	121	121	490	274	22	1,033	99,305	4,373	103,678	5	143	121	490	274	34,215
37	ทศท.ระยอง	1	171	124	177	276	14	763	45,462	4,678	50,140	1	185	124	177	276	16,546
ทศท.ระยอง		1	171	124	177	276	14	763	45,462	4,678	50,140	1	185	124	177	276	16,546
38	ทศท.บางสะพาน	2	19	45	107	123	6	302	28,960	515	29,475	2	25	45	107	123	9,727
39	ทศท.อ.บางสะพานน้อย	-	12	12	46	33	-	103	13,399	179	13,578	-	12	12	46	33	4,481
ทศท.บางสะพาน		2	31	57	153	156	6	405	42,359	694	43,053	2	37	57	153	156	14,208
40	ทศท.ขอนแก่น	-	29	35	87	113	8	272	16,511	415	16,926	-	37	35	87	113	5,586
41	ทศท.อ.สันกำแพง	-	4	-	14	13	-	31	8,278	124	8,402	-	4	-	14	13	2,773
42	ทศท.อ.บ้านคา	-	6	4	37	10	-	57	8,220	104	8,324	-	6	4	37	10	2,747
43	ทศท.อ.สวนผึ้ง	-	18	4	124	62	-	208	14,299	351	14,650	-	18	4	124	62	4,835
ทศท.ขอนแก่น		-	57	43	262	198	8	568	47,208	994	48,202	-	65	43	262	198	15,941
44	ทศท.อ.สันกำแพง	-	55	44	219	105	1	424	35,387	917	36,304	-	56	44	219	105	11,980
45	ทศท.อ.ป่าวิเศษ	-	4	12	20	21	-	57	5,722	86	5,808	-	4	12	20	21	1,917
46	ทศท.อ.สวน	-	13	12	43	28	-	96	12,113	175	12,288	-	13	12	43	28	4,055
47	ทศท.อ.สุพรรณภูมิ	-	11	1	31	15	-	58	4,576	151	4,727	-	11	1	31	15	1,560
48	ทศท.อ.สวนผึ้ง	-	3	-	9	2	-	14	5,111	34	5,145	-	3	-	9	2	1,698
49	ทศท.อ.สวน	-	26	27	86	41	2	182	30,105	363	30,468	-	28	27	86	41	10,054
ทศท.อ.สันกำแพง		-	112	96	408	212	3	831	93,014	1,726	94,740	-	115	96	408	212	31,264
50	ทศท.บ้าน	-	14	30	95	76	10	225	34,106	340	34,446	-	24	30	95	76	11,367
51	ทศท.อ.ป่าวิ	-	15	10	81	24	-	130	12,391	196	12,587	-	15	10	81	24	4,154
52	ทศท.อ.สวน	-	13	15	37	23	-	88	7,705	174	7,879	-	13	15	37	23	2,600
ทศท.บ้าน		-	42	55	213	123	10	443	54,202	710	54,912	-	52	55	213	123	18,121
รวม		20	1,518	1,797	4,854	4,156	154	12,409	1,833,115	39,699	1,872,814	20	1,672	1,797	4,854	4,156	354,835

แผนงานการตรวจสอบมิเตอร์รายปีของ กฟต.1
การไฟฟ้า _____ กฟต.1 _____ ประจำปี _____ 2566 _____

ที่	มิเตอร์ที่ตรวจสอบ	จำนวนที่ต้องตรวจสอบ																
		ไตรมาสที่ 1				ไตรมาสที่ 2				ไตรมาสที่ 3				ไตรมาสที่ 4				รวม
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	รวม	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	รวม	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	รวม	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม	
1	มิเตอร์ TOU ระบบ 115 kV	กมด., ผمم. ตรวจสอบไม่น้อยกว่า 2 ครั้งต่อปี																
2	มิเตอร์แรงสูง(DEMAND,TOU,TOD)	171	167	162	500	171	167	162	500	171	167	162	500	63	57	52	172	1,672
3	มิเตอร์แรงสูง(AMR)	174	169	168	511	174	169	168	511	174	169	168	511	65	55	54	174	1,707
4	มิเตอร์ประกอบ ซีที.แรงต่ำ (DEMAND,TOU)	488	485	481	1,454	488	485	481	1,454	488	485	481	1,454	169	163	160	492	4,854
5	มิเตอร์ประกอบ ซีที.แรงต่ำ (AMR)	418	415	414	1,247	418	415	414	1,247	418	415	414	1,247	142	138	135	415	4,156
6	มิเตอร์แรงต่ำ (33%)	35,401	35,400	35,400	106,201	35,401	35,400	35,400	106,201	35,401	35,400	35,400	106,201	11,815	11,811	11,806	35,432	354,035
7	มิเตอร์รายใหญ่ติดตั้งใหม่/สับเปลี่ยน	ตรวจสอบทุกรายหลังติดตั้งใหม่/สับเปลี่ยน																
8	มิเตอร์รายใหญ่ผู้ใช้ไฟผิดปกติ	ตรวจสอบตาม พบข./กสฟ.แจ้งทุกราย																
9	มิเตอร์ศูนย์หน่วย	ตรวจสอบทุกราย																
รวม		36,652	36,636	36,625	109,913	36,652	36,636	36,625	109,913	36,652	36,636	36,625	109,913	12,254	12,224	12,207	36,685	366,424

หมายเหตุ : ข้อมูล ณ วันที่ 18 ตุลาคม 2565

แผนงานการตรวจสอบมิเตอร์ TOU ระบบ 115 kV ตามวาระ ปี 2566

ที่	กฟฟ.จุดรวมงาน	เป้าหมาย (เครื่อง)	ตรวจสอบ 2 ครั้งต่อปี	ไตรมาสที่ 1				ไตรมาสที่ 2				ไตรมาสที่ 3				ไตรมาสที่ 4				รวม	%
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	รวม	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	รวม	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	รวม	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม		
1	กฟส.เพชรบุรี	9	18	-	-	-	-	9	-	-	9	-	-	-	-	9	-	-	9	18	100.00
2	กฟอ.ราชบุรี	1	2	-	-	-	-	1	-	-	1	-	-	-	-	1	-	-	1	2	100.00
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	1	2	-	-	-	-	1	-	-	1	-	-	-	-	1	-	-	1	2	100.00
4	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	กฟอ.ชุมพร	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	กฟอ.ระนอง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	กฟอ.หัวหิน	1	2	-	-	-	-	1	-	-	1	-	-	-	-	1	-	-	1	2	100.00
8	กฟอ.ปราณบุรี	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	กฟอ.โพธาราม	5	10	-	-	-	-	5	-	-	5	-	-	-	-	5	-	-	5	10	100.00
10	กฟส.ชะอำ	1	2	-	-	-	-	1	-	-	1	-	-	-	-	1	-	-	1	2	-
11	กฟอ.บางสะพาน	2	4	-	-	-	-	2	-	-	2	-	-	-	-	2	-	-	2	4	100.00
12	กฟอ.จอมบึง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	กฟอ.หลังสวน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	กฟอ.ท่าแซะ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม		20	40	-	-	-	-	20	-	-	20	-	-	-	-	20	-	-	20	40	100.00

แผนงานการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบ ชีท. วิถี แรงสูง (DEMAND , TOD, TOU) ตามวาระ ปี 2566

ที่	กฟฟ.จุดรวมงาน	เป้าหมาย (เครื่อง)	ไตรมาสที่ 1 (30%)				ไตรมาสที่ 2 (30%)				ไตรมาสที่ 3 (30%)				ไตรมาสที่ 4 (10%)				รวม	%
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	รวม	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	รวม	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	รวม	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม		
1	กฟส.เพชรบุรี	190	19	19	19	57	19	19	19	57	19	19	19	57	7	6	6	19	190	100.00
2	กฟอ.ราชบุรี	195	20	20	19	59	20	20	19	59	20	20	19	59	6	6	6	18	195	100.00
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	119	12	12	12	36	12	12	12	36	12	12	12	36	4	4	3	11	119	100.00
4	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	122	12	12	12	36	12	12	12	36	12	12	12	36	5	5	4	14	122	100.00
5	กฟอ.ชุมพร	76	8	8	7	23	8	8	7	23	8	8	7	23	3	2	2	7	76	100.00
6	กฟอ.ระนอง	57	6	6	5	17	6	6	5	17	6	6	5	17	2	2	2	6	57	100.00
7	กฟอ.หัวหิน	246	25	25	24	74	25	25	24	74	25	25	24	74	8	8	8	24	246	100.00
8	กฟอ.ปราณบุรี	70	7	7	7	21	7	7	7	21	7	7	7	21	3	2	2	7	70	100.00
9	กฟอ.โพธาราม	143	15	14	14	43	15	14	14	43	15	14	14	43	5	5	4	14	143	100.00
10	กฟส.ชะอำ	185	19	18	18	55	19	18	18	55	19	18	18	55	7	7	6	20	185	100.00
11	กฟอ.บางสะพาน	37	4	4	3	11	4	4	3	11	4	4	3	11	2	1	1	4	37	100.00
12	กฟอ.จอมบึง	65	7	6	6	19	7	6	6	19	7	6	6	19	3	3	2	8	65	100.00
13	กฟอ.หลังสวน	115	12	11	11	34	12	11	11	34	12	11	11	34	5	4	4	13	115	100.00
14	กฟอ.ท่าแซะ	52	5	5	5	15	5	5	5	15	5	5	5	15	3	2	2	7	52	100.00
รวม		1,672	171	167	162	500	171	167	162	500	171	167	162	500	63	57	52	172	1,672	100.00

แผนงานการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบ ชีท.วิธี แรงสูง (AMR) ตามวาระ ปี 2566

ที่	กฟฟ.จุดรวมงาน	เป้าหมาย (เครื่อง)	ไตรมาสที่ 1 (30%)				ไตรมาสที่ 2 (30%)				ไตรมาสที่ 3 (30%)				ไตรมาสที่ 4 (10%)				รวม	%
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	รวม	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	รวม	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	รวม	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม		
1	กฟส.เพชรบุรี	202	20	20	20	60	20	20	20	60	20	20	20	60	8	7	7	22	202	100.00
2	กฟอ.ราชบุรี	220	22	22	22	66	22	22	22	66	22	22	22	66	8	7	7	22	220	100.00
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	115	12	11	11	34	12	11	11	34	12	11	11	34	5	4	4	13	115	100.00
4	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	104	11	10	10	31	11	10	10	31	11	10	10	31	4	4	3	11	104	100.00
5	กฟอ.ชุมพร	121	12	12	12	36	12	12	12	36	12	12	12	36	5	4	4	13	121	100.00
6	กฟอ.ระนอง	130	13	13	13	39	13	13	13	39	13	13	13	39	5	4	4	13	130	100.00
7	กฟอ.หัวหิน	229	23	23	23	69	23	23	23	69	23	23	23	69	8	7	7	22	229	100.00
8	กฟอ.ปราณบุรี	90	9	9	9	27	9	9	9	27	9	9	9	27	3	3	3	9	90	100.00
9	กฟอ.โพธาราม	121	12	12	12	36	12	12	12	36	12	12	12	36	5	4	4	13	121	100.00
10	กฟส.ชะอำ	124	13	12	12	37	13	12	12	37	13	12	12	37	5	4	4	13	124	100.00
11	กฟอ.บางสะพาน	57	6	6	5	17	6	6	5	17	6	6	5	17	2	2	2	6	57	100.00
12	กฟอ.จอมบึง	43	5	4	4	13	5	4	4	13	5	4	4	13	2	1	1	4	43	100.00
13	กฟอ.หลังสวน	96	10	10	10	30	10	10	10	30	10	10	10	30	2	2	2	6	96	100.00
14	กฟอ.ท่าแซะ	55	6	5	5	16	6	5	5	16	6	5	5	16	3	2	2	7	55	100.00
รวม		1,707	174	169	168	511	174	169	168	511	174	169	168	511	65	55	54	174	1,707	100.00

แผนงานการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบ ซีที. แรงต่ำ (DEMAND , TOU) ตามวาระ ปี 2566

ที่	กฟล.จุดรวมงาน	เป้าหมาย (เครื่อง)	ไตรมาสที่ 1 (30%)				ไตรมาสที่ 2 (30%)				ไตรมาสที่ 3 (30%)				ไตรมาสที่ 4 (10%)				รวม	%
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	รวม	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	รวม	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	รวม	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม		
1	กฟล.เพชรบุรี	797	80	80	80	240	80	80	80	240	80	80	80	240	26	26	25	77	797	100.00
2	กฟอ.ราชบุรี	521	52	52	52	156	52	52	52	156	52	52	52	156	18	18	17	53	521	100.00
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	325	33	32	32	97	33	32	32	97	33	32	32	97	12	11	11	34	325	100.00
4	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	286	29	29	28	86	29	29	28	86	29	29	28	86	10	9	9	28	286	100.00
5	กฟอ.ชุมพร	252	25	25	25	75	25	25	25	75	25	25	25	75	9	9	9	27	252	100.00
6	กฟอ.ระนอง	259	26	26	26	78	26	26	26	78	26	26	26	78	9	8	8	25	259	100.00
7	กฟอ.หัวหิน	406	41	41	40	122	41	41	40	122	41	41	40	122	14	13	13	40	406	100.00
8	กฟอ.ปราณบุรี	305	31	30	30	91	31	30	30	91	31	30	30	91	11	11	10	32	305	100.00
9	กฟอ.โพธาราม	490	49	49	49	147	49	49	49	147	49	49	49	147	17	16	16	49	490	100.00
10	กฟส.ชะอำ	177	18	18	17	53	18	18	17	53	18	18	17	53	6	6	6	18	177	100.00
11	กฟอ.บางสะพาน	153	16	15	15	46	16	15	15	46	16	15	15	46	5	5	5	15	153	100.00
12	กฟอ.จอมบึง	262	26	26	26	78	26	26	26	78	26	26	26	78	10	9	9	28	262	100.00
13	กฟอ.หลังสวน	408	41	41	40	122	41	41	40	122	41	41	40	122	14	14	14	42	408	100.00
14	กฟอ.ท่าแซะ	213	21	21	21	63	21	21	21	63	21	21	21	63	8	8	8	24	213	100.00
รวม		4,854	488	485	481	1,454	488	485	481	1,454	488	485	481	1,454	169	163	160	492	4,854	100.00

แผนงานการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบ ชีที. แรงต่ำ (AMR) ตามวาระ ปี 2566

ที่	กฟฟ.จุดรวมงาน	เป้าหมาย (เครื่อง)	ไตรมาสที่ 1 (30%)				ไตรมาสที่ 2 (30%)				ไตรมาสที่ 3 (30%)				ไตรมาสที่ 4 (10%)				รวม	%
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	รวม	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	รวม	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	รวม	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม		
1	กฟส.เพชรบุรี	478	48	48	47	143	48	48	47	143	48	48	47	143	17	16	16	49	478	100.00
2	กฟอ.ราชบุรี	570	57	57	57	171	57	57	57	171	57	57	57	171	19	19	19	57	570	100.00
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	331	33	33	33	99	33	33	33	99	33	33	33	99	12	11	11	34	331	100.00
4	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	249	25	25	25	75	25	25	25	75	25	25	25	75	8	8	8	24	249	100.00
5	กฟอ.ชุมพร	242	24	24	24	72	24	24	24	72	24	24	24	72	9	9	8	26	242	100.00
6	กฟอ.ระนอง	267	27	26	26	79	27	26	26	79	27	26	26	79	10	10	10	30	267	100.00
7	กฟอ.หัวหิน	478	49	49	49	147	49	49	49	147	49	49	49	147	13	12	12	37	478	100.00
8	กฟอ.ปราณบุรี	302	30	30	30	90	30	30	30	90	30	30	30	90	11	11	10	32	302	100.00
9	กฟอ.โพธาราม	274	28	28	28	84	28	28	28	84	28	28	28	84	8	7	7	22	274	100.00
10	กฟส.ชะอำ	276	28	27	27	82	28	27	27	82	28	27	27	82	10	10	10	30	276	100.00
11	กฟอ.บางสะพาน	156	16	15	15	46	16	15	15	46	16	15	15	46	6	6	6	18	156	100.00
12	กฟอ.จอมบึง	198	20	20	20	60	20	20	20	60	20	20	20	60	6	6	6	18	198	100.00
13	กฟอ.หลังสวน	212	21	21	21	63	21	21	21	63	21	21	21	63	8	8	7	23	212	100.00
14	กฟอ.ท่าแซะ	123	12	12	12	36	12	12	12	36	12	12	12	36	5	5	5	15	123	100.00
รวม		4,156	418	415	414	1,247	418	415	414	1,247	418	415	414	1,247	142	138	135	415	4,156	100.00

แผนงานการตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำผู้ใช้ไฟรายย่อยตามวาระ (33%) ปี 2566

ที่	กฟฟ.จุดรวมงาน	เป้าหมาย (เครื่อง)	ไตรมาสที่ 1 (30%)				ไตรมาสที่ 2 (30%)				ไตรมาสที่ 3 (30%)				ไตรมาสที่ 4 (10%)				รวม	%
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	รวม	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	รวม	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	รวม	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม		
1	กฟส.เพชรบุรี	55,362	5,536	5,536	5,536	16,608	5,536	5,536	5,536	16,608	5,536	5,536	5,536	16,608	1,846	1,846	1,846	5,538	55,362	100.00
2	กฟอ.ราชบุรี	34,385	3,439	3,438	3,438	10,315	3,439	3,438	3,438	10,315	3,439	3,438	3,438	10,315	1,147	1,147	1,146	3,440	34,385	100.00
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	23,923	2,392	2,392	2,392	7,176	2,392	2,392	2,392	7,176	2,392	2,392	2,392	7,176	799	798	798	2,395	23,923	100.00
4	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	23,327	2,333	2,333	2,333	6,999	2,333	2,333	2,333	6,999	2,333	2,333	2,333	6,999	777	777	776	2,330	23,327	100.00
5	กฟอ.ชุมพร	21,695	2,169	2,169	2,169	6,507	2,169	2,169	2,169	6,507	2,169	2,169	2,169	6,507	725	725	724	2,174	21,695	100.00
6	กฟอ.ระนอง	23,642	2,364	2,364	2,364	7,092	2,364	2,364	2,364	7,092	2,364	2,364	2,364	7,092	789	789	788	2,366	23,642	100.00
7	กฟอ.หัวหิน	24,705	2,470	2,470	2,470	7,410	2,470	2,470	2,470	7,410	2,470	2,470	2,470	7,410	825	825	825	2,475	24,705	100.00
8	กฟอ.ปราณบุรี	16,701	1,670	1,670	1,670	5,010	1,670	1,670	1,670	5,010	1,670	1,670	1,670	5,010	557	557	557	1,671	16,701	100.00
9	กฟอ.โพธาราม	34,215	3,421	3,421	3,421	10,263	3,421	3,421	3,421	10,263	3,421	3,421	3,421	10,263	1,142	1,142	1,142	3,426	34,215	100.00
10	กฟส.ชะอำ	16,546	1,654	1,654	1,654	4,962	1,654	1,654	1,654	4,962	1,654	1,654	1,654	4,962	554	553	553	1,660	16,546	100.00
11	กฟอ.บางสะพาน	14,208	1,421	1,421	1,421	4,263	1,421	1,421	1,421	4,263	1,421	1,421	1,421	4,263	473	473	473	1,419	14,208	100.00
12	กฟอ.จอมบึง	15,941	1,594	1,594	1,594	4,782	1,594	1,594	1,594	4,782	1,594	1,594	1,594	4,782	532	532	531	1,595	15,941	100.00
13	กฟอ.หลังสวน	31,264	3,126	3,126	3,126	9,378	3,126	3,126	3,126	9,378	3,126	3,126	3,126	9,378	1,044	1,043	1,043	3,130	31,264	100.00
14	กฟอ.ท่าแซะ	18,121	1,812	1,812	1,812	5,436	1,812	1,812	1,812	5,436	1,812	1,812	1,812	5,436	605	604	604	1,813	18,121	100.00
รวม		354,035	35,401	35,400	35,400	106,201	35,401	35,400	35,400	106,201	35,401	35,400	35,400	106,201	11,815	11,811	11,806	35,432	354,035	100.00

แผนงานการตรวจสอบ CT Ratio ที่ติดตั้งจริงกับในระบบ SAP (DM) ปี 2566

ที่	กฟฟ.จุดรวมงาน	เป้าหมาย (เครื่อง)	ไตรมาสที่ 1 (30%)				ไตรมาสที่ 2 (30%)				ไตรมาสที่ 3 (30%)				ไตรมาสที่ 4 (10%)				รวม	%
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	รวม	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	รวม	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	รวม	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม		
1	กฟส.เพชรบุรี	392	39	39	39	117	39	39	39	117	39	39	39	117	15	13	13	41	392	100.00
2	กฟอ.ราชบุรี	415	42	42	41	125	42	42	41	125	42	42	41	125	14	13	13	40	415	100.00
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	234	24	23	23	70	24	23	23	70	24	23	23	70	9	8	7	24	234	100.00
4	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	226	23	22	22	67	23	22	22	67	23	22	22	67	9	9	7	25	226	100.00
5	กฟอ.ชุมพร	197	20	20	19	59	20	20	19	59	20	20	19	59	8	6	6	20	197	100.00
6	กฟอ.ระนอง	187	19	19	18	56	19	19	18	56	19	19	18	56	7	6	6	19	187	100.00
7	กฟอ.หัวหิน	475	48	48	47	143	48	48	47	143	48	48	47	143	16	15	15	46	475	100.00
8	กฟอ.ปราณบุรี	160	16	16	16	48	16	16	16	48	16	16	16	48	6	5	5	16	160	100.00
9	กฟอ.โพธาราม	264	27	26	26	79	27	26	26	79	27	26	26	79	10	9	8	27	264	100.00
10	กฟส.ชะอำ	309	32	30	30	92	32	30	30	92	32	30	30	92	12	11	10	33	309	100.00
11	กฟอ.บางสะพาน	94	10	10	8	28	10	10	8	28	10	10	8	28	4	3	3	10	94	100.00
12	กฟอ.จอมบึง	108	12	10	10	32	12	10	10	32	12	10	10	32	5	4	3	12	108	100.00
13	กฟอ.หลังสวน	211	22	21	21	64	22	21	21	64	22	21	21	64	7	6	6	19	211	100.00
14	กฟอ.ท่าแซะ	107	11	10	10	31	11	10	10	31	11	10	10	31	6	4	4	14	107	100.00
รวม		3,379	345	336	330	1,011	345	336	330	1,011	345	336	330	1,011	128	112	106	346	3,379	100.00

แผนตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System) ปี 2566

ที่	กฟฟ.	เดือนละ 1 ครั้ง		ไตรมาสละ 1 ครั้ง		ระบบแรงต่ำ ปี ละ 1 ครั้ง	Optic
		ระบบสายส่ง 115 kV(วงจร-กม.)		ระบบจำหน่ายแรงสูง 22-33เควี			
		ระยะทาง (วงจร-กม.)	จำนวน (วงจร)	ระยะทาง (วงจร-กม.)	จำนวน (วงจร)	จำนวน (เครื่อง)	ระยะทาง (วงจร-กม.)
1	กฟจ.เพชรบุรี	39.74	2	509.3	21	302	92.27
2	กฟส.บ้านแหลม	7.33	1	226.6	8	85	52.36
4	กฟส.ท่ายาง	-	-	1,066.2	13	302	146
7	กฟส.บ้านลาด	1.32	1	257.9	9	84	19.31
8	กฟส.เขาย้อย	61.23	4	598.4	23	140	104.05
10	กฟจ.ราชบุรี	97.58	8	1,073.5	31	400	101.39
11	กฟส.ปากท่อ	47.90	3	709.4	18	182	69.12
13	กฟจ.สมุทรสงคราม	28.52	1	612.1	19	210	84.99
14	กฟส.อัมพวา	3.54	1	182.0	11	69	3.9
15	กฟส.บางคนที	6.89	1	143.8	7	58	4.5
16	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	26.00	1	727.6	12	215	114.5
18	กฟส.กุยบุรี	6.74	1	375.2	11	81	65.5
19	กฟส.ทับสะแก	-	-	559.9	7	177	86.98
20	กฟจ.ชุมพร	29.29	2	987.0	15	499	208.48
22	กฟส.ปากน้ำชุมพร	8.08	1	118.0	6	39	9
23	กฟจ.ระนอง	66.95	2	1,471.8	21	331	214.53
28	กฟอ.หัวหิน	60.30	4	1,042.6	26	479	134.94
30	กฟอ.ปราณบุรี	-	-	988.8	18	358	153.2
33	กฟอ.โพธาราม	53.43	5	653.0	35	226	69.7
35	กฟส.ดำเนินสะดวก	14.63	2	333.9	12	136	22
36	กฟส.ดอนไผ่	-	-	219.9	5	87	6
37	กฟส.บางแพ	16.61	2	273.1	11	86	11.95
38	กฟอ.ชะอำ	60.55	3	813.4	19	307	116.93
39	กฟอ.บางสะพาน	125.36	5	1,154.4	20	342	196.96
41	กฟอ.จอมบึง	30.85	2	1,155.8	20	302	66.3
44	กฟส.สวนผึ้ง	10.10	1	402.4	14	98	39.75
45	กฟอ.หลังสวน	-	-	1,698.3	11	463	220.54
49	กฟส.สวี	-	-	887.3	7	219	23.9
50	กฟอ.ท่าแซะ	84.76	2	1,955.8	25	488	245.56
รวม ต.1		887.7	55	21,197.2	455	6,765.00	2,684.57

แผนงานส่องกล้องจذر้อนในระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

	กฟฟ	ปริมาณ (วงจร)	Q1			Q2			Q3			Q4			หมายเหตุ
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มี.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	
1	กฟจ.เพชรบุรี	18	8	8	2										
2	กฟจ.ราชบุรี	32	6	14	12										
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	17	8	5	4										
4	กฟอ.โพธาราม	19	19												
5	กฟอ.ชะอำ	23	8	15											
6	กฟอ.หัวหิน	23	13	10											
7	กฟอ.ปราณบุรี	13	13												
8	กฟจ.ประจวบฯ	17	9	8											
9	กฟจ.ชุมพร	20	5	15											
10	กฟอ.บางสะพาน	12	4	8											
11	กฟอ.หลังสวน	6	6												
12	กฟอ.จอมบึง	10	5	5											
13	กฟจ.ระนอง	21	10	11											
14	กฟอ.ท่าแซะ	14	6	8											
15	ผตบ.กบข.(ต.1)	46		19	27										
รวม		291	120	126	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			291			0			0			0			
			291												

แผนงานการตัดต้นไม้ ประจำปี 2566

ที่	กฟฟ.	ปริมาณงานตัดต้นไม้			
		115 เครื (กม.)	22,33 เครื (กม.)	แรงตํานอกไลน์ (กม.)	Fiber Optic
1	กฟจ.เพชรบุรี	42.7	454.9	295.7	92.3
2	กฟส.บ้านแหลม		174.7	113.6	52.4
3	กฟส.ท่ายาง		851.6	553.5	146.0
4	กฟส.บ้านลาด		228.2	148.3	19.3
5	กฟส.เขาย้อย	59.0	455.7	296.2	104.1
6	กฟจ.ราชบุรี	16.8	866.2	752.4	101.4
7	กฟส.ปากท่อ		552.2	358.9	69.1
8	กฟจ.สมุทรสงคราม		398.8	437.3	85.0
9	กฟส.อัมพวา		171.1	111.2	3.9
10	กฟส.บางคนที		116.8	75.9	4.5
11	กฟจ.ประจวบฯ		599.0	389.4	114.5
12	กฟส.กุยบุรี		356.0	231.4	65.5
13	กฟส.ทับสะแก		468.9	304.8	87.0
14	กฟจ.ชุมพร	36.5	850.9	636.4	208.5
15	กฟส.ปากน้ำชุมพร		98.1	120.9	9.0
16	กฟจ.ระนอง	76.5	1098.8	803.3	214.5
17	กฟอ.หัวหิน	66.6	824.1	535.6	134.9
18	กฟอ.ปราณบุรี		836.0	548.3	153.2
19	กฟอ.โพธาราม		548.3	606.4	69.7
20	กฟส.ดำเนินสะดวก	14.3	260.3	479.2	22.0
21	กฟส.ดอนไผ่		215.1	139.8	6.0
22	กฟส.บางแพ		194.0	126.1	12.0
23	กฟอ.ชะอำ	47.0	602.6	391.7	116.9
24	กฟอ.บางสะพาน	57.5	1097.5	783.4	197.0
25	กฟอ.จอมบึง	20.0	985.6	797.8	66.3
26	กฟส.สวนผึ้ง		356.5	231.7	39.8
27	กฟอ.หลังสวน		1475.5	980.1	220.5
28	กฟส.สวี		890.6	578.9	23.9
29	กฟส.ท่าแซะ	38.8	1422.0	1,100.0	245.6
รวม ต.1		475.7	17,450.1	12,928.4	2,684.6

หม้อแปลงติดตั้งทั้งหมด ของ กฟต.1 ประจำปี 2566

ที่	กฟฟ	1 เฟส	3 เฟส	รวม
1	กฟจ.เพชรบุรี	142	611	753
2	กฟส.บ้านแหลม	127	171	298
3	กฟส.ท่ายาง	696	459	1,155
4	กฟส.บ้านลาด	83	231	314
5	กฟส.เขาย้อย	273	226	499
6	กฟจ.ราชบุรี	365	955	1,320
7	กฟส.ปากท่อ	364	307	671
8	กฟจ.สมุทรสงคราม	161	572	733
9	กฟส.อัมพวา	93	232	325
10	กฟส.บางคนที	39	179	218
11	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	383	398	781
12	กฟส.ทับสะแก	392	199	591
13	กฟส.กุยบุรี	209	185	394
14	กฟจ.ชุมพร	487	721	1,208
15	กฟส.ปากน้ำชุมพร	30	105	135
16	กฟจ.ระนอง	948	437	1,385
17	กฟอ.หัวหิน	518	1,201	1,719
18	กฟอ.ปราณบุรี	513	697	1,210
19	กฟอ.โพธาราม	316	531	847
20	กฟส.ดำเนินสะดวก	188	305	493
21	กฟส.ดอนไผ่	109	206	315
22	กฟส.บางแพ	78	247	325
23	กฟอ.ชะอำ	212	868	1,080
24	กฟอ.บางสะพาน	898	311	1,209
25	กฟอ.จอมบึง	690	319	1,009
26	กฟส.สวนผึ้ง	222	144	366
27	กฟอ.หลังสวน	1,282	475	1,757
28	กฟส.สวี	685	204	889
29	กฟอ.ท่าแซะ	1,457	270	1,727
รวม		11,960	11,766	23,726

แผนปฏิบัติงานการวัดโหลดหม้อแปลง กฟต.1 ปี 2566

ที่	การไฟฟ้า	1 เฟส		3 เฟส		รวมที่ต้อง ดำเนินการ
		เป้าหมาย OPSA และ OMS	ดำเนินการ 100%	เป้าหมาย OPSA และ OMS	ดำเนินการ 100%	
1	กฟส.เพชรบุรี(กฟฟ.นำร่อง)	1	1	23	23	24
2	กฟส.บ้านแหลม(กฟฟ.นำร่อง)	0	0	12	12	12
3	กฟส.ท่ายาง(กฟฟ.นำร่อง)	34	34	86	86	120
4	กฟส.บ้านลาด(กฟฟ.นำร่อง)	1	1	13	13	14
5	กฟส.เขาย้อย(กฟฟ.นำร่อง)	2	2	20	20	22
6	กฟจ.ราชบุรี	5	5	88	88	93
7	กฟส.ปากท่อ	7	7	30	30	37
8	กฟจ.สมุทรสงคราม	9	9	76	76	85
9	กฟส.อัมพวา	9	9	35	35	44
10	กฟส.บางคนที	0	0	23	23	23
11	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	1	1	9	9	10
12	กฟส.ทับสะแก	2	2	15	15	17
13	กฟส.กุยบุรี	0	0	5	5	5
14	กฟจ.ชุมพร	16	16	51	51	67
15	กฟส.ปากน้ำชุมพร	0	0	2	2	2
16	กฟจ.ระนอง	32	32	23	23	55
17	กฟอ.หัวหิน	2	2	106	106	108
18	กฟอ.ปราณบุรี	3	3	80	80	83
19	กฟอ.โพธาราม	7	7	45	45	52
20	กฟส.ดำเนินสะดวก	11	11	46	46	57
21	กฟส.ดอนไผ่	7	7	22	22	29
22	กฟส.บางแพ	3	3	34	34	37
23	กฟส.ชะอำ(กฟฟ.นำร่อง)	3	3	133	133	136
24	กฟอ.บางสะพาน	16	16	24	24	40
25	กฟอ.จอมบึง	10	10	36	36	46
26	กฟส.สวนผึ้ง	9	9	27	27	36
27	กฟอ.หลังสวน	32	32	62	62	94
28	กฟส.สวี	21	21	19	19	40
29	กฟอ.ท่าแซะ	19	19	28	28	47
รวม		262	262	1,173	1,173	1,435

หมายเหตุ ดำเนินการให้แล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 1

แผนบำรุงรักษาหม้อแปลงของ กฟฟ. ในสังกัด กฟต.1 ปี 2566

ที่	การไฟฟ้า	1 เฟส					3 เฟส				
		หม้อแปลง ทั้งหมด	เป้าหมาย ทั้งปี 30%	ไตรมาส 1 30%	ไตรมาส 2 65%	ไตรมาส 3 100%	หม้อแปลง ทั้งหมด	เป้าหมาย ทั้งปี 50%	ไตรมาส 1 30%	ไตรมาส 2 65%	ไตรมาส 3 100%
1	กฟส.เพชรบุรี	142	43	13	28	43	611	306	92	199	306
2	กฟส.บ้านแหลม	127	38	11	25	38	171	86	26	56	86
3	กฟส.ท่าช้าง	696	209	63	136	209	459	230	69	150	230
4	กฟส.บ้านลาด	83	25	8	16	25	231	116	35	75	116
5	กฟส.เขาย้อย	273	82	25	53	82	226	113	34	73	113
6	กฟจ.ราชบุรี	365	110	33	72	110	955	478	143	311	478
7	กฟส.ปากท่อ	364	109	33	71	109	307	154	46	100	154
8	กฟจ.สมุทรสงคราม	161	48	14	31	48	572	286	86	186	286
9	กฟส.อัมพวา	93	28	8	18	28	232	116	35	75	116
10	กฟส.บางคนที	39	12	4	8	12	179	90	27	59	90
11	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	383	115	35	75	115	398	199	60	129	199
12	กฟส.ทับสะแก	392	118	35	77	118	199	100	30	65	100
13	กฟส.กุยบุรี	209	63	19	41	63	185	93	28	60	93
14	กฟจ.ชุมพร	487	146	44	95	146	721	361	108	235	361
15	กฟส.ปากน้ำชุมพร	30	9	3	6	9	105	53	16	34	53
16	กฟจ.ระนอง	948	284	85	185	284	437	219	66	142	219
17	กฟอ.หัวหิน	518	155	47	101	155	1,201	601	180	391	601
18	กฟอ.ปราณบุรี	513	154	46	100	154	697	349	105	227	349
19	กฟอ.โพธาราม	316	95	29	62	95	531	266	80	173	266
20	กฟส.ดำเนินสะดวก	188	56	17	36	56	305	153	46	99	153
21	กฟส.ดอนไผ่	109	33	10	21	33	206	103	31	67	103
22	กฟส.บางแพ	78	23	7	15	23	247	124	37	81	124
23	กฟส.ชะอำ	212	64	19	42	64	868	434	130	282	434
24	กฟอ.บางสะพาน	898	269	81	175	269	311	156	47	101	156
25	กฟอ.จอมบึง	690	207	62	135	207	319	160	48	104	160
26	กฟส.สวนผึ้ง	222	67	20	44	67	144	72	22	47	72
27	กฟอ.หลังสวน	1,282	385	116	250	385	475	238	71	155	238
28	กฟส.สวี	685	206	62	134	206	204	102	31	66	102
29	กฟอ.ท่าแซะ	1,457	437	131	284	437	270	135	41	88	135
รวม		11,960	3,590	1,080	2,336	3,590	11,766	5,893	1,770	3,830	5,893

1,080 1,256 1,254

1,770 2,060 2,063

เป้าหมายแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

กฟฟ.	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ขึ้น			Unbalance > 50% และ Load > 50%		Load < 30% (Load 1 - 5 %)		รวม
	1 เฟส	3 เฟส	รวม	3 เฟส	รวม	3 เฟส	รวม	
1. กฟส.เพชรบุรี (กฟฟ.นำร่อง)	1	9	10	6	6	8	8	24
2. กฟส.บ้านแหลม (กฟฟ.นำร่อง)	0	0	0	4	4	8	8	12
3. กฟส.ท่าสาย (กฟฟ.นำร่อง)	34	18	52	43	43	25	25	120
4. กฟส.บ้านลาด (กฟฟ.นำร่อง)	1	3	4	5	5	5	5	14
5. กฟส.เขาชัย (กฟฟ.นำร่อง)	2	5	7	10	10	5	5	22
6. กฟจ.ราชบุรี	5	34	39	22	22	32	32	93
7. กฟส.อ.ปากท่อ	7	7	14	20	20	3	3	37
8. กฟจ.สมุทรสงคราม	9	33	42	27	27	16	16	85
9. กฟส.อ.อัมพวา	9	16	25	12	12	7	7	44
10. กฟส.อ.บางคนที	0	5	5	13	13	5	5	23
11. กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	1	1	2	4	4	4	4	10
12. กฟส.อ.ทับสะแก	2	1	3	9	9	5	5	17
13. กฟส.อ.กุยบุรี	0	2	2	2	2	1	1	5
14. กฟจ.ชุมพร	16	7	23	24	24	20	20	67
15. กฟส.ปากน้ำชุมพร	0	0	0	0	0	2	2	2
16. กฟจ.ระนอง	32	6	38	11	11	6	6	55
17. กฟอ.หัวหิน	2	1	3	13	13	92	92	108
18. กฟอ.ปราณบุรี	3	14	17	23	23	43	43	83
19. กฟอ.โพธาราม	7	16	23	22	22	7	7	52
20. กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	11	17	28	22	22	7	7	57
21. กฟส.ดอนไผ่	7	12	19	4	4	6	6	29
22. กฟส.อ.บางแพ	3	10	13	15	15	9	9	37
23. กฟส.ชะอำ	3	17	20	15	15	101	101	136
24. กฟอ.บางสะพาน	16	1	17	14	14	9	9	40
25. กฟอ.จอมบึง	10	12	22	18	18	6	6	46

เป้าหมายแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

กฟฟ.	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า			Unbalance > 50% และ Load > 50%		Load < 30% (Load 1 - 5 %)		รวม
	1 เฟส	3 เฟส	รวม	3 เฟส	รวม	3 เฟส	รวม	
26. กฟส.อ.สวนผึ้ง	9	6	15	11	11	10	10	36
27. กฟอ.หลังสวน	32	15	47	30	30	17	17	94
28. กฟส.อ.สวี	21	7	28	10	10	2	2	40
29. กฟอ.ท่าแซะ	19	7	26	13	13	8	8	47
รวม	262	282	544	422	422	469	469	1,435

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
1	กฟส.เพชรบุรี	47-005109	250	3	DCC_บ้านต้นถนน ม7 นาวั่ง	กฟส.เพชรบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ข้ำ
2	กฟส.เพชรบุรี	57-012814	250	3	DCC_ภัทรทรัพย์ปลายนา	กฟส.เพชรบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ข้ำ
3	กฟส.เพชรบุรี	48-002005	160	3	DCC_นาหัวเรือ	กฟส.เพชรบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ข้ำ
4	กฟส.เพชรบุรี	60-025545	100	3	DCC_สามะโรง	กฟส.เพชรบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ข้ำ
5	กฟส.เพชรบุรี	48-008048	160	3	DCC_สามแยกต้นมะม่วง	กฟส.เพชรบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ข้ำ
6	กฟส.เพชรบุรี	47-005362	250	3	DCC_บ.บัวเพชร	กฟส.เพชรบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ข้ำ
7	กฟส.เพชรบุรี	56-940115	30	1	DCC_งานโครงการคพม.กลุ่มนายสมพงศ์ ผลรัตน์	กฟส.เพชรบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ข้ำ
8	กฟส.เพชรบุรี	49-005035	160	3	DCC_บ.ฝั่งท่านาพันสาม	กฟส.เพชรบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ข้ำ
9	กฟส.เพชรบุรี	48-000618	100	3	DCC_โพธิ์หวาน	กฟส.เพชรบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
10	กฟส.เพชรบุรี	54-013138	50	3	DCC_นาเกลือ	กฟส.เพชรบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
11	กฟส.เพชรบุรี	46-008612	160	3	DCC_บ้านจัดสรรเสถียร ณ.เสือ ม.2บ้านกุ่ม	กฟส.เพชรบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
12	กฟส.เพชรบุรี	64-005485	50	3	ม.2 ท่าแร่อก	กฟส.เพชรบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
13	กฟส.เพชรบุรี	29-016020	100	3	DCC_บ.เพชรพิมาน	กฟส.เพชรบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
14	กฟส.เพชรบุรี	33-007037	100	3	DCC_โครงการนัรียา2ต.บ้านหม้อ	กฟส.เพชรบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
15	กฟส.เพชรบุรี	32-011048	250	3	DCC_อาคารเคเบิ้ลคาร์	กฟส.เพชรบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
16	กฟส.เพชรบุรี	59-004213	250	3	DCC_นางเกษร	กฟส.เพชรบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
17	กฟส.เพชรบุรี	60-023596	250	3	DCC_ม.4 บ้านจัดสรรคน.ส.จินตนา อากาศเหลือง	กฟส.เพชรบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
18	กฟส.เพชรบุรี	60-016019	100	3	ม.5 ต.ต้นมะม่วง	กฟส.เพชรบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
19	กฟส.เพชรบุรี	50-005213	250	3	DCC_โครงการเจ้าสำราญเลคแอนดฮิล	กฟส.เพชรบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
20	กฟส.เพชรบุรี	64-023361	250	3	ม.8 ต.ธงชัย	กฟส.เพชรบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
21	กฟส.เพชรบุรี	57-001995	100	3	DCC_สุริยรัตน์	กฟส.เพชรบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
22	กฟส.เพชรบุรี	48-001019	160	3	DCC_เลคแอนดฮิลล์	กฟส.เพชรบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
23	กฟส.เพชรบุรี	37-018651	160	3	DCC_หน้าบ้านสส.ยุทธ	กฟส.เพชรบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ข้ำ
24	กฟส.เพชรบุรี	63-005422	100	3	DCC_หาดเจ้า	กฟส.เพชรบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ข้ำ
25	กฟส.บ้านแหลม	45-032816	100	3	DCC_ม.5 บ.หนองค้าง	กฟส.บ้านแหลม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
26	กฟส.บ้านแหลม	56-008608	100	3	DCC_บ.ท่าวาย	กฟส.บ้านแหลม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
27	กฟส.บ้านแหลม	48-001179	160	3	DCC_ม.4 หลุมดิน(ไหนดอรัญญิกตรงสามแยกบางสองร้อย)	กฟส.บ้านแหลม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
28	กฟส.บ้านแหลม	58-007377	50	3	DCC_ม.7ธรรมเสน(เลยวัดเนินม่วงตรงไปสุดไหนด)	กฟส.บ้านแหลม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
29	กฟส.บ้านแหลม	63-010615	100	3	DCC_นาแคจุด1	กฟส.บ้านแหลม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
30	กฟส.บ้านแหลม	48-005407	250	3	DCC_บ้านจัดสรรนางวิชุดา	กฟส.บ้านแหลม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
31	กฟส.บ้านแหลม	22-006315	100	3	DCC_ม.8 บ.สามคลอง(บางตะบูน)	กฟส.บ้านแหลม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
32	กฟส.บ้านแหลม	51-006700	100	3	DCC_บ้านจัดสรรนางศุภมา	กฟส.บ้านแหลม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
33	กฟส.บ้านแหลม	60-018485	160	3	ม.5 ต.บ้านแหลม	กฟส.บ้านแหลม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
34	กฟส.บ้านแหลม	58-012909	100	3	DCC_บ่อนัด	กฟส.บางตะบูน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
35	กฟส.บ้านแหลม	63-028183	100	3	DCC สามคลอง-นาป่า	กฟส.บางตะบูน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
36	กฟส.บ้านแหลม	59-019703	160	3	DCC_สามคลอง	กฟส.บางตะบูน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
37	กฟส.ท่ายาง	41-004525	30	1	DCC_บ.นาครัง(ใกล้หาดปึกเตียน)	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
38	กฟส.ท่ายาง	35-001151	50	3	DCC_บ้านตาลกง	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
39	กฟส.ท่ายาง	50-007421	160	3	บ.หนองแพบ2	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
40	กฟส.ท่ายาง	35-006230	50	1	DCC_บ.ห้วยตาแกะ	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
41	กฟส.ท่ายาง	25-001120	50	3	DCC_ม.6 บ.ตาลกง จุด 1 (คันคลอง)	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
42	กฟส.ท่ายาง	63-001227	30	1	DCC_หนองชุมแสงซอย5	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
43	กฟส.ท่ายาง	54-008629	100	3	DCC_บ.หนองหินถ่วง	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
44	กฟส.ท่ายาง	59-001500	100	3	DCC_นายสถาพร ผดุงพันธ์	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
45	กฟส.ท่ายาง	65-025583	160	3	DCC_ม.5บ้านหนองขานาง ต.ท่าคอย	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
46	กฟส.ท่ายาง	47-011665	30	1	DCC_ม.12 บ้านหนองเตาปูน ต.หนองจอก	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
47	กฟส.ท่ายาง	60-019402	30	1	DCC_บ.หนองแถม	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
48	กฟส.ท่ายาง	57-000095	30	1	DCC_บ.บ่อพันงู	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
49	กฟส.ท่ายาง	60-007420	30	1	DCC_บ.ตาลกง ม.6	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
50	กฟส.ท่ายาง	57-008446	50	3	DCC_บ.สายหนึ่ง(หน้าประมงน้ำจืด)	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
51	กฟส.ท่ายาง	58-014280	50	3	DCC_บ.หัวเข้ จุด 2	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
52	กฟส.ท่ายาง	55-010757	50	3	DCC_บ.วังขุนด่าน จุด2	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
53	กฟส.ท่ายาง	60-020662	30	1	DCC_บ้านคอกระออม	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
54	กฟส.ท่ายาง	37-010269	50	3	DCC_บ.โป่งงูเลื่อม ต.ท่าคอย	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
55	กฟส.ท่ายาง	36-001814	50	3	DCC_ม.2 บ.ท่าพุ้ง	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
56	กฟส.ท่ายาง	51-002021	30	1	DCC_ม.2 บ.หนองบัว ต.หนองจอก	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
57	กฟส.ท่ายาง	45-002865	30	1	DCC_ม.5บ.หนองแพ็บ	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
58	กฟส.ท่ายาง	00-055781	30	1	DCC_ม.2บ.ดอนขุนห้วย ต.ท่าคอย	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
59	กฟส.ท่ายาง	57-000097	30	1	DCC_ม.9 บ.หัวเข้ ต.ท่ายาง	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
60	กฟส.ท่ายาง	42-010148	30	1	DCC_หมู่ 4 ดอนยี่พรหม ต.หนองจอก (ท่ายาง)	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
61	กฟส.ท่ายาง	42-009347	30	1	DCC_บ้านมาบปลาเค้า	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
62	กฟส.ท่ายาง	44-001230	30	1	ห้วยตาแลละ	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
63	กฟส.ท่ายาง	38-017197	30	1	DCC_ม.13 หนองเตาปูน ต.หนองจอก	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
64	กฟส.ท่ายาง	38-000395	30	1	DCC_ม.3 บ้านหัวเข้	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
65	กฟส.ท่ายาง	36-018018	30	1	DCC_	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
66	กฟส.ท่ายาง	54-011581	30	1	DCC_บ.แม่ประจันต์	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
67	กฟส.ท่ายาง	54-017256	30	1	DCC_บ.ท่าเหว	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
68	กฟส.ท่ายาง	28-011850	30	1	DCC_บ้านบ่อสะแก จุก 1	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
69	กฟส.ท่ายาง	41-000956	100	3	DDC_บ้านหนองไข่เต่า	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
70	กฟส.ท่ายาง	45-024809	50	3	DCC_ถ.เพชรเกษม(ท่ายาง) จุด2	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
71	กฟส.ท่ายาง	54-004603	50	3	DCC_บ.หนองควาย	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
72	กฟส.ท่ายาง	46-005085	50	3	DCC_ม.1บ.หนองทราย	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
73	กฟส.ท่ายาง	37-003132	50	3	DCC_เลยร้านเกตุศิริ (โค้งท่าฟุ้ง)	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
74	กฟส.ท่ายาง	41-006411	50	3	DCC_บ.คลองสายสาม	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
75	กฟส.ท่ายาง	45-024594	50	3	DCC_ม.2บ.ในดง จุด1	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
76	กฟส.ท่ายาง	51-005481	50	3	DCC_บ.ชายนนา	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
77	กฟส.ท่ายาง	63-002480	50	3	บ้านมั่นคง (โรงนาคาเฟ)	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
78	กฟส.ท่ายาง	45-024851	50	3	DCC_บ.หัวเข้	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
79	กฟส.ท่ายาง	45-021476	50	3	DCC_ม.5บ.หนองแพ็บล่าง	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
80	กฟส.ท่ายาง	29-002200	100	3	DCC_บ้านหนองแขม	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
81	กฟส.ท่ายาง	52-008561	50	3	DCC_บ.ท่าฟุ้งแฝก(หนองล้อมรั้ว) ต.ท่าคอย	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
82	กฟส.ท่ายาง	64-001304	160	3	DCC_ซอยหอมมนตรี ม.1 ต.ท่ายาง	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
83	กฟส.ท่ายาง	40-002739	100	3	DCC_ม.4บ.ไร่นาโพธิ์ ต.ท่าคอย	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
84	กฟส.ท่ายาง	50-005606	100	3	DCC_ม.9บ้านหนองแจง	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
85	กฟส.ท่ายาง	58-009882	50	3	DCC_ม.6ตลาดหนองจอก	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
86	กฟส.ท่ายาง	52-000520	50	3	DCC_ม.8บ้านทุ่งพรวัว ต.ท่ายาง	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
87	กฟส.ท่ายาง	63-002481	50	3	บ.หนองชุมแสง	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
88	กฟส.ท่ายาง	63-002925	50	3	DCC_ม.4 บ้านไสค้ำ	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
89	กฟส.ท่ายาง	60-036502	100	3	DCC_บ.ท่าขาม	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
90	กฟส.ท่ายาง	41-008477	50	3	DCC_ม.3 บ.หัวสนาม ต.ท่าคอย	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
91	กฟส.ท่ายาง	63-010372	50	3	DCC_ม.5 บ.หนองค่าง	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
92	กฟส.ท่ายาง	61-007935	50	3	DCC_บ.ทุ่งพรวัว	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
93	กฟส.ท่ายาง	45-024698	50	3	DCC_ม.2บ.ในดง จุด2	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
94	กฟส.ท่ายาง	64-015851	50	3	ปป.ข้างร้านเจียร	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
95	กฟส.ท่ายาง	63-034148	50	3	ปรับปรุงระบบจำหน่ายฯ - บ้านคละออม	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
96	กฟส.ท่ายาง	58-007961	50	3	DCC_สี่แยกเขื่อนเพชร	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
97	กฟส.ท่ายาง	58-018658	50	3	DCC_ม.11บ.วังพลับ ต.ท่าคอย	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
98	กฟส.ท่ายาง	50-004266	100	3	DCC_ม.6ตลาดหนองจอก	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
99	กฟส.ท่ายาง	45-026794	100	3	DCC_ข้างรร.หนองบัว	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
100	กฟส.ท่ายาง	29-016283	100	3	DCC_บ.สายหนึ่ง	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
101	กฟส.ท่ายาง	60-016022	100	3	DCC_หน้าโรงฆ่าสัตว์ ม.5 อ.ท่ายาง	กฟส.ท่ายาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
102	กฟส.ท่ายาง	39-000935	100	3	DCC_โครงการปึกเตียนชาเลย์ 2	กฟส.ท่ายาง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
103	กฟส.ท่ายาง	45-033946	160	3	DCC_โครงการถ่านหินถ่านหิน ต.ปึกเตียน	กฟส.ท่ายาง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
104	กฟส.ท่ายาง	00-004898	160	3	DCC_โครงการปึกเตียนชาเลย์ 2	กฟส.ท่ายาง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
105	กฟส.ท่ายาง	56-002535	160	3	สส.กัมพล	กฟส.ท่ายาง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
106	กฟส.ท่ายาง	33-000104	250	3	DCC_บ้านจัดสรรปึกเตียน	กฟส.ท่ายาง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
107	กฟส.ท่ายาง	32-008769	250	3	DCC_บ้านจัดสรรหาดเพชรรีสอร์ท	กฟส.ท่ายาง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
108	กฟส.ท่ายาง	33-000011	250	3	DCC_บ้านจัดสรรปึกเตียน	กฟส.ท่ายาง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
109	กฟส.ท่ายาง	64-015090	100	3	บ.กระจับ	กฟส.ท่ายาง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
110	กฟส.ท่ายาง	37-016518	250	3	DCC_โครงการปึกเตียนชาเลย์ 1	กฟส.ท่ายาง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
111	กฟส.ท่ายาง	33-003911	250	3	DCC_หาดเพชรรีสอร์ท(ลูกแรก)	กฟส.ท่ายาง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
112	กฟส.ท่ายาง	38-018607	250	3	DCC_โครงการปึกเตียนชาเลย์ 1	กฟส.ท่ายาง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
113	กฟส.ท่ายาง	23-000377	100	3	DCC_โครงการไวกวอร์สซีดี ม.3ปึกเตียน	กฟส.ท่ายาง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
114	กฟส.ท่ายาง	52-005190	100	3	DCC_ม.8บ.ฝั่งท่า ต.วังไคร้	กฟส.ท่ายาง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
115	กฟส.ท่ายาง	37-006579	100	3	ทิพย์วิมานท่ายาง	กฟส.ท่ายาง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
116	กฟส.ท่ายาง	55-007128	160	3	DCC_โครงการวิลล่านาวา	กฟส.ท่ายาง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
117	กฟส.ท่ายาง	63-006462	160	3	บ.ยางหย่อง	กฟส.ท่ายาง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
118	กฟส.ท่ายาง	63-021117	160	3	ปรับปรุงระบบจำหน่ายฯ บ้านปึกเตียน-หาดปึกเตียน	กฟส.ท่ายาง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
119	กฟส.ท่ายาง	57-010463	250	3	ทิพย์วิมานท่ายาง	กฟส.ท่ายาง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
120	กฟส.ท่ายาง	50-004261	100	3	DCC_ม.5 บ.หนองค่าง	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ซ้ำ

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
121	กฟส.ท่ายาง	55-004066	30	1	DCC_บ.ท่าวาย	กฟส.ท่ายาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
122	กฟส.ท่ายาง	41-008431	50	3	DCC_บ.หนองตาฉาว ม.6 ต.เขากระปุก	กฟส.ท่าไม้รวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
123	กฟส.ท่ายาง	51-001999	30	1	DCC_บ.โป่งแย้	กฟส.ท่าไม้รวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
124	กฟส.ท่ายาง	55-008524	100	3	บ.สาระเห็ด ม.3 (วัด)	กฟส.ท่าไม้รวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
125	กฟส.ท่ายาง	52-006497	30	1	DCC_ม8.บ.โป่งเกตุ	กฟส.ท่าไม้รวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
126	กฟส.ท่ายาง	42-008743	30	1	DCC_ม.8บ.โป่งเกตุ	กฟส.ท่าไม้รวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
127	กฟส.ท่ายาง	59-002682	30	1	DCC_บ.ท่าไม้รวก	กฟส.ท่าไม้รวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
128	กฟส.ท่ายาง	55-003831	100	3	DCC_บ.เขากระปุก	กฟส.ท่าไม้รวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
129	กฟส.ท่ายาง	56-940129	30	1	DCC_บ.เทพราช	กฟส.ท่าไม้รวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
130	กฟส.ท่ายาง	42-005649	30	1	DCC_ม.4บ.วังรวก ต.กัลดีหลวง	กฟส.ท่าไม้รวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
131	กฟส.ท่ายาง	34-002147	20	1	DCC_ม.6บ.โป่งแย้	กฟส.ท่าไม้รวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
132	กฟส.ท่ายาง	34-002950	30	1	DCC_หุบเขลา	กฟส.ท่าไม้รวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
133	กฟส.ท่ายาง	37-002177	30	1	DCC_ม.8บ.โป่งเกตุ	กฟส.ท่าไม้รวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
134	กฟส.ท่ายาง	41-008526	50	3	DCC_ม.6 บ.หนองตาฉาว	กฟส.ท่าไม้รวก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
135	กฟส.ท่ายาง	49-003443	100	3	DCC_ในซอยหน้ากฟฟ.เขาลูกช้าง	กฟส.ท่าไม้รวก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
136	กฟส.ท่ายาง	41-008502	50	3	DCC_ม.4บ.หนองโรง ต.เขากระปุก	กฟส.ท่าไม้รวก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
137	กฟส.ท่ายาง	36-005117	50	3	DCC_บ.ท่าไม้รวก	กฟส.ท่าไม้รวก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
138	กฟส.ท่ายาง	29-015660	50	3	DCC_ม.7 บ.ไร่หลวง(เขาลูกช้าง)	กฟส.ท่าไม้รวก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
139	กฟส.ท่ายาง	56-008936	100	3	DCC_บ.เขาลูกช้าง	กฟส.ท่าไม้รวก	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
140	กฟส.ท่ายาง	51-011344	160	3	DCC_บ้านจัดสรรเอกกมล ต.ท่าไม้รวก	กฟส.ท่าไม้รวก	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
141	กฟส.ท่ายาง	37-017110	30	1	DCC_ม.6 บ.หนองหญ้าปล้อง ต. วังจันทร์	กฟส.แก่งกระเจา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
142	กฟส.ท่ายาง	24-008242	50	3	DCC_บ.มะขามโพรง ต.วังจันทร์	กฟส.แก่งกระเจา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
143	กฟส.ท่ายาง	36-001813	50	3	DCC_ม.9 บ.ด่านโง ต.สองพี่น้อง	กฟส.แก่งกระเจา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
144	กฟส.ท่ายาง	33-004092	100	3	DCC_ม.3 ม.วังไคร้ ต.วังไคร้(วังจันทร์)	กฟส.แก่งกระเจา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
145	กฟส.ท่ายาง	38-012792	30	1	DCC_บ.หนองกระทุ่ม ต.วังไคร้	กฟส.แก่งกระเจา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
146	กฟส.ท่ายาง	28-001729	20	1	DCC_ม. 10 บ้านหนองสะแก (ตอไม้แห้ง)	กฟส.แก่งกระเจา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
147	กฟส.ท่ายาง	41-008520	50	3	DCC_ม.1 แก่งกระเจา	กฟส.แก่งกระเจา	Unbalance > 50% และ Load > 50%
148	กฟส.ท่ายาง	45-016976	50	3	DCC_บ.ท่าเรือ ม.8	กฟส.แก่งกระเจา	Unbalance > 50% และ Load > 50%
149	กฟส.ท่ายาง	25-001963	50	3	DCC_ม.2 บ.วังวน	กฟส.แก่งกระเจา	Unbalance > 50% และ Load > 50%
150	กฟส.ท่ายาง	45-021216	50	3	DCC_ม.9บ.น้ำทรัพย์	กฟส.แก่งกระเจา	Unbalance > 50% และ Load > 50%

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
151	กฟส.ท่ายาง	65-014206	50	3	DCC_บ.ห้วยเสือ ต.วังไคร้	กฟส.แก่งกระจาน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
152	กฟส.ท่ายาง	39-006323	160	3	DCC_โครงการแก่งกระจานคันทรี่คลับ	กฟส.แก่งกระจาน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
153	กฟส.ท่ายาง	30-004127	160	3	DCC_โครงการธาราสิรินเลคฮิลล์ รีสอร์ท ต.วังไคร้	กฟส.แก่งกระจาน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
154	กฟส.ท่ายาง	39-006348	250	3	DCC_โครงการแก่งกระจานคันทรี่คลับ ซอย 15	กฟส.แก่งกระจาน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
155	กฟส.ท่ายาง	65-025582	100	3	ตรงข้ามเรือนจำเขากลิ้ง	กฟส.แก่งกระจาน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
156	กฟส.ท่ายาง	39-006352	100	3	DCC_โครงการแก่งฯ	กฟส.แก่งกระจาน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
157	กฟส.บ้านลาด	36-008249	160	3	DCC_บ.ระหารใหญ่	กฟส.บ้านลาด	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
158	กฟส.บ้านลาด	33-007773	10	1	DCC_บ้านหนองไถ่เถื่อน (บ้านเนินปลาตาย)	กฟส.บ้านลาด	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
159	กฟส.บ้านลาด	45-026916	100	3	DCC_ม.2 บ.ไร่สัตว์ ต.บ้านทาน	กฟส.บ้านลาด	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
160	กฟส.บ้านลาด	45-025129	50	3	DCC_บ.ไร่ภูมิ จุด 2	กฟส.บ้านลาด	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
161	กฟส.บ้านลาด	48-000755	100	3	DCC_ม.8บ้านในคุ้ง	กฟส.บ้านลาด	Unbalance > 50% และ Load > 50%
162	กฟส.บ้านลาด	45-026652	100	3	DCC_หลังป้อมหนองช้างตาย	กฟส.บ้านลาด	Unbalance > 50% และ Load > 50%
163	กฟส.บ้านลาด	23-000545	100	3	DCC_บ.ไร่สะท้อน	กฟส.บ้านลาด	Unbalance > 50% และ Load > 50%
164	กฟส.บ้านลาด	22-006297	100	3	DCC_บ.ดอนตะโก 22-006297	กฟส.บ้านลาด	Unbalance > 50% และ Load > 50%
165	กฟส.บ้านลาด	58-012600	100	3	DCC_บ้านไร่แค ม.2 ต.หนองกะบู่	กฟส.บ้านลาด	Unbalance > 50% และ Load > 50%
166	กฟส.บ้านลาด	57-011221	160	3	DCC_บ้านจัดสรรสมพลือ	กฟส.บ้านลาด	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
167	กฟส.บ้านลาด	52-002412	100	3	DCC_บ้านโปร่งตลอดใน(ประปา)	กฟส.บ้านลาด	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
168	กฟส.บ้านลาด	58-016140	100	3	DCC_หมู่บ้านธนาวดี	กฟส.บ้านลาด	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
169	กฟส.บ้านลาด	60-017205	100	3	DCC_ม.5 พุดม(สวนเกษตรมารีสา) 60-017205	กฟส.บ้านลาด	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
170	กฟส.บ้านลาด	60-017479	160	3	DCC_บ้านไร่โพธิ์ 2 ต.ท่าช้าง (60-017479)	กฟส.บ้านลาด	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
171	กฟส.เขาย้อย	58-007551	100	3	DCC_บ้านเขาสมอละบั้ง	กฟส.เขาย้อย	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
172	กฟส.เขาย้อย	40-020941	30	1	DCC_ม.7 บ.สามแพรก จุด 1 ต.เขาย้อย	กฟส.เขาย้อย	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
173	กฟส.เขาย้อย	37-017927	160	3	DCC_หน้า รพ.เขาย้อย	กฟส.เขาย้อย	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
174	กฟส.เขาย้อย	51-009667	250	3	DCC_บ้านหนองส้ม	กฟส.เขาย้อย	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
175	กฟส.เขาย้อย	29-008826	20	1	ม.2 เขาย้อยคลองชลฝั่งบน	กฟส.เขาย้อย	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
176	กฟส.เขาย้อย	53-004543	100	3	DCC_บ้านอู่ตะเภา ม.6 หนองชุมพลเหนือ	กฟส.เขาย้อย	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
177	กฟส.เขาย้อย	56-007590	250	3	DCC_บ้านหนองส้ม(ผญ.อืด)	กฟส.เขาย้อย	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
178	กฟส.เขาย้อย	54-004010	50	3	ยูเทริน บ้านทับคาง เก้า	กฟส.เขาย้อย	Unbalance > 50% และ Load > 50%
179	กฟส.เขาย้อย	59-011229	100	3	DCC_บ.หนองปรัง ม.4 จุด 2	กฟส.เขาย้อย	Unbalance > 50% และ Load > 50%
180	กฟส.เขาย้อย	57-001336	100	3	DCC_หลังโรงงาน CALCOMP หนองส้ม	กฟส.เขาย้อย	Unbalance > 50% และ Load > 50%

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
181	กฟส.เขาย้อย	25-001345	100	3	.บางเค็มล่าง	กฟส.เขาย้อย	Unbalance > 50% และ Load > 50%
182	กฟส.เขาย้อย	55-005541	100	3	DCC_ บ้านเขาสะแก	กฟส.เขาย้อย	Unbalance > 50% และ Load > 50%
183	กฟส.เขาย้อย	41-006657	50	3	ทางเข้าบ้าน ผญกิด ม.2 สระพัง	กฟส.เขาย้อย	Unbalance > 50% และ Load > 50%
184	กฟส.เขาย้อย	60-035881	50	3	DCC_ม.6สถานีรถไฟเขาย้อย	กฟส.เขาย้อย	Unbalance > 50% และ Load > 50%
185	กฟส.เขาย้อย	53-003467	100	3	DCC_ ตึกแถวนายสมภพ ต.บางเค็ม	กฟส.เขาย้อย	Unbalance > 50% และ Load > 50%
186	กฟส.เขาย้อย	46-007017	100	3	บ้านโคกไผ่งาม-ปตทบางเค็ม	กฟส.เขาย้อย	Unbalance > 50% และ Load > 50%
187	กฟส.เขาย้อย	50-005602	100	3	DCC_ม.2บ้านดอนทราย	กฟส.เขาย้อย	Unbalance > 50% และ Load > 50%
188	กฟส.เขาย้อย	63-010361	160	3	บ.เอ็นทีเค แอสเสทแลนด์	กฟส.เขาย้อย	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
189	กฟส.เขาย้อย	63-032219	250	3	สถานี EV บางจาก	กฟส.เขาย้อย	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
190	กฟส.เขาย้อย	59-026474	100	3	สถานีเก็บประจุแบตเตอรี่	กฟส.เขาย้อย	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
191	กฟส.เขาย้อย	58-010088	160	3	DCC_ หอพักนายกแ้ว	กฟส.เขาย้อย	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
192	กฟส.เขาย้อย	60-011740	160	3	DCC_ บ้านจัดสรร อาคาร เอสเตท ม.2 ต.บางเค็ม	กฟส.เขาย้อย	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
193	กฟจ.ราชบุรี	00-053313	250	3	DCC_ หน้าอนามัยเกาะลอยเขาสูง	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
194	กฟจ.ราชบุรี	41-007874	250	3	DCC_ หน้าวัดบางลี่	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
195	กฟจ.ราชบุรี	36-011043	250	3	DCC_ หน้าวัดท่าช้าง	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
196	กฟจ.ราชบุรี	00-059245	160	3	DCC_ หน้าวัดโพธิ์ราษฎร์บูรณะ(ตรงข้ามซอย 19พงสวาย)	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
197	กฟจ.ราชบุรี	46-008290	250	3	DCC_ กลางตลาดชุมชนวัดบ้านกล้วย	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
198	กฟจ.ราชบุรี	36-016237	160	3	DCC_ ม.1 แพงพวยบ้านโคกหลวง(สุดโล้นแพงพวย)	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
199	กฟจ.ราชบุรี	53-011564	160	3	DCC_ ม.9 หินกอง (บ้านทุ่งไผ่โก๋ซอยแรกเลี้ยวซ้าย)	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
200	กฟจ.ราชบุรี	55-016095	250	3	DCC_ ม.6 ท่าราบ(เลยบ้านก้านน้มน้องจนถึงวัดบ้านช่อง)	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
201	กฟจ.ราชบุรี	52-004435	160	3	DCC_ ม.5 พงสวาย(ปากซอย 27-28 พงสวาย)	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
202	กฟจ.ราชบุรี	36-013704	250	3	DCC_ ม.9 ดอนแร่(บ้านไร่เจ๊กซอยตรงข้ามเขาหลักไก่อ)	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
203	กฟจ.ราชบุรี	37-016090	160	3	DCC_ ม.5 พิภพทอง(เลยวัดเกาะสามเรือนไปหน่อย)	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
204	กฟจ.ราชบุรี	36-011073	250	3	DCC_ ตลาดท่าผาง	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
205	กฟจ.ราชบุรี	53-009416	250	3	DCC_ ปากซอยบ้านนายตุ้ย(ถ.ท้าวอู่ทอง)	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
206	กฟจ.ราชบุรี	63-005868	160	3	บ้านหนองยายกะตากลูที่2.	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
207	กฟจ.ราชบุรี	41-007600	160	3	ม.3ห้วยไผ่ (วงเวียนห้วยไผ่ข้ามคลองเลี้ยวซ้าย)	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
208	กฟจ.ราชบุรี	38-018834	250	3	DCC_ เลยเทศบาลหลักเมืองตรงสามแยก	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
209	กฟจ.ราชบุรี	48-000903	100	3	DCC_ ม.5 บ้านไร่(หน้าห้างไทยบ้านไร่)	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
210	กฟจ.ราชบุรี	59-018316	160	3	DCC_ ม.8 อ่างทอง(จนถึงปากทางเข้าโพธิ์ดก)	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟล.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
211	กฟจ.ราชบุรี	46-009156	160	3	DCC_บ้านจัดสรรหน้าวัดห้วยปลาตุก	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
212	กฟจ.ราชบุรี	24-004770	30	1	DCC_ม.6 บ้านไร่(สุดไสนไร่ ผจก.ไพบูลย์)	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
213	กฟจ.ราชบุรี	25-002361	50	3	DCC_ม.3 เจดีย์หัก (หลังบ้านก้านหลัก)	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
214	กฟจ.ราชบุรี	26-008156	160	3	DCC_ซอยตรงข้ามเจดีย์หัก	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
215	กฟจ.ราชบุรี	26-011391	50	3	DCC_หมู่บ้านโรสการ์เด็น ม.3 ตอนตะโก	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
216	กฟจ.ราชบุรี	45-011615	50	3	DCC_ม.8 อ่างทอง(ไลนไฟร์คิกแยกขวาก่อนข้ามคลองชล)	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
217	กฟจ.ราชบุรี	62-007448	100	3	DCC_ซอยข้างเข้าส์ 78	กฟจ.ราชบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
218	กฟจ.ราชบุรี	25-001783	100	3	DCC_หน้าวัดหนองหอย	กฟจ.ราชบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
219	กฟจ.ราชบุรี	41-002793	100	3	DCC_บ้านอรัญญิก(เลยวัดอรัญญิกไปหน่อยฝั่งขวา)	กฟจ.ราชบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
220	กฟจ.ราชบุรี	58-018080	100	3	DCC_ที่จัดสรรทหารช่างวัดอรัญญิก	กฟจ.ราชบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
221	กฟจ.ราชบุรี	59-019575	160	3	DCC_หลังวัดมหาธาตุ	กฟจ.ราชบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
222	กฟจ.ราชบุรี	38-003630	160	3	DCC_สะพานรางจิก(แถวเล้าหมู)	กฟจ.ราชบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
223	กฟจ.ราชบุรี	54-004868	50	3	DCC_เลยบ้านที่อาตไปหน่อย(ตรงเสา GSM)	กฟจ.ราชบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
224	กฟจ.ราชบุรี	56-009360	50	3	DCC_ซอยวัดห้วยหมาก่อนข้ามคลอง	กฟจ.ราชบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
225	กฟจ.ราชบุรี	22-004586	50	3	DCC_หมู่บ้านเมืองทอง (ตรงข้ามวัดดอนแจ่งลูกสุดท้าย)	กฟจ.ราชบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
226	กฟจ.ราชบุรี	45-011583	50	3	DCC_ม.4 ห้วยไผ่ (ตรงข้ามร้านมดแดง,บ้านพืยอด)	กฟจ.ราชบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
227	กฟจ.ราชบุรี	45-030072	50	3	DCC_หมู่บ้านณัฏฐาฮิลล์(ติดโรงไฟฟ้าห้วยปลาตุก)	กฟจ.ราชบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
228	กฟจ.ราชบุรี	26-005612	50	3	DCC_หมู่บ้านปาริชาติ(หลังบาร์สายฝน)	กฟจ.ราชบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
229	กฟจ.ราชบุรี	45-032967	100	3	DCC_ม.5 ต.เขาแล้ง(ในซอยมินิมาร์ท)	กฟจ.ราชบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
230	กฟจ.ราชบุรี	57-012409	50	3	DCC_บ้านหนองยางกะตา (ก่อนถึงโรงงานยาสูบ)	กฟจ.ราชบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
231	กฟจ.ราชบุรี	35-015816	50	3	DCC_ม.6 เจดีย์หัก (ซอยราชวงศ์หมิง)	กฟจ.ราชบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
232	กฟจ.ราชบุรี	36-010079	50	3	DCC_หน้าวัดเขาแหลม	กฟจ.ราชบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
233	กฟจ.ราชบุรี	35-004316	50	3	DCC_บ้านหนองสองห้อง(หน้าค่ายเขากวด)	กฟจ.ราชบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
234	กฟจ.ราชบุรี	54-008294	100	3	DCC_บ้านรากขาม(เลยอุสุรินทร์ ม.3)	กฟจ.ราชบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
235	กฟจ.ราชบุรี	45-022856	160	3	DCC_ตรงข้ามเขว่นห้วยไผ่	กฟจ.ราชบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
236	กฟจ.ราชบุรี	32-008686	100	3	DCC_ม.9 เกาะพลับปลา(ซอยบ้านนาตรงข้ามเกาะลอยเขา)	กฟจ.ราชบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
237	กฟจ.ราชบุรี	59-005015	160	3	DCC_ม.1 หนองกลางนา(หน้าโรงเหล้า)	กฟจ.ราชบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
238	กฟจ.ราชบุรี	59-005849	100	3	DCC_คลองขุดลัดก่อนถึงเทศบาลหลักเมือง	กฟจ.ราชบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
239	กฟจ.ราชบุรี	63-034124	250	3	หมู่บ้าน เดอะพาร์ค ลูกที่ 2	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
240	กฟจ.ราชบุรี	59-002658	250	3	DCC_ชิตชัยนิเวศน์โครงการ8(ปากทางเข้าวัดห้วยตะแคง)	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
241	กฟจ.ราชบุรี	52-006288	250	3	DCC_ที่จัดสรรหนองนางแพรว(อุมมา ฤทธะกลิน)	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
242	กฟจ.ราชบุรี	46-002855	160	3	DCC_ค่ายกาญจนาภิเษกส่วนที่1(แถว รร.โยธิน)	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
243	กฟจ.ราชบุรี	45-034637	250	3	DCC_ที่จัดสรรหนองนางแพรว(อุมมา ฤทธะกลิน)	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
244	กฟจ.ราชบุรี	61-011508	100	3	เช่า บ.เพชรแสนแก้ว หน้าศาลแขวงใหม่	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
245	กฟจ.ราชบุรี	56-016722	160	3	สำนักสงฆ์ข้างคลองชลประทานโพธิ์ดก	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
246	กฟจ.ราชบุรี	57-013210	100	3	DCC_ตึกแถวหลังตลาดศรีเมืองใหม่	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
247	กฟจ.ราชบุรี	59-007803	250	3	DCC_การเดินวิลเลจหนองนางแพรวลูกก่อนสุดไลน์	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
248	กฟจ.ราชบุรี	57-011370	250	3	DCC_การเดินวิลเลจหนองนางแพรวลูกสุดไลน์	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
249	กฟจ.ราชบุรี	63-006706	160	3	บ้านสรสิริ ม.1หินกอง(เลยวัดหินกอง)	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
250	กฟจ.ราชบุรี	65-027620	250	3	บ้านวาสนา ละมุน(ซอยบ้านไร่วาสนาต4)	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
251	กฟจ.ราชบุรี	59-002659	250	3	DCC_ตึกแถวข้างขนส่งใหม่ห้วยหมู	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
252	กฟจ.ราชบุรี	59-022031	250	3	DCC_ที่จัดสรรนายเกริกไกรก่อนถึงหมู่บ้านนครราชชอยว*	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
253	กฟจ.ราชบุรี	59-005219	160	3	DCC_หมู่บ้านจัดสรร น.ส.กัลยาภัสร์ ม.4 ดอนตะโก	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
254	กฟจ.ราชบุรี	63-008551	250	3	หมู่บ้านคาซ่า เดอร์ แก่นจันทร์ ม.10 เจริญหัก	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
255	กฟจ.ราชบุรี	63-021048	160	3	ซอยประปา ม3.ธรรมเสน	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
256	กฟจ.ราชบุรี	57-003396	160	3	DCC_ปากทางเข้าน้องเล็กสภาบัตย์(หลังตลาดกอบกุล)	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
257	กฟจ.ราชบุรี	64-023463	160	3	ม.9เกาะพลับพลา(ข้างปั้ม PTชลประทานบ้านนา)	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
258	กฟจ.ราชบุรี	59-005594	160	3	DCC_หมู่บ้านมิราเคิลพลัสราชบุรีลูกที่๔	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
259	กฟจ.ราชบุรี	57-001922	160	3	DCC_บ้านจัดสรรสิริรมย์(สามแยกรร.โยธินเลีย้วซ้าย)	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
260	กฟจ.ราชบุรี	63-020962	160	3	น.ส.ณิชาณันท์ เลขวัฒน์โรจน์	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
261	กฟจ.ราชบุรี	58-013505	100	3	DCC_ตลาดศรีเมืองใหม่(ติดอาคารที่15)	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
262	กฟจ.ราชบุรี	60-017611	160	3	DCC_ที่ดินจัดสรรนายวัชรธร(ตรงข้ามศูนย์โยธินหนองหอย)	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
263	กฟจ.ราชบุรี	59-005595	160	3	DCC_หมู่บ้านมิราเคิลพลัสราชบุรีลูกที่๕	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
264	กฟจ.ราชบุรี	59-005592	160	3	DCC_หมู่บ้านมิราเคิลพลัสราชบุรีลูกที่๒	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
265	กฟจ.ราชบุรี	65-012251	100	3	ว่าที่ ร.ต.กษิฏีศ เลี่ยมแก้ว ม.5 ต.พงสวาย	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
266	กฟจ.ราชบุรี	65-021568	100	3	ม2.น้ำพุขอยตรงข้ามจิ้งหรีด	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
267	กฟจ.ราชบุรี	57-002915	100	3	DCC_บ้านจัดสรร(ตรงข้ามผก.บุญยงค์แยกห้วยยา)	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
268	กฟจ.ราชบุรี	63-034242	160	3	ม10.เกาะตาพุดสุดไลน์	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
269	กฟจ.ราชบุรี	63-035073	160	3	ทาวนโฮมส์นายธนาภาส ฉัตรมหากุล	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
270	กฟจ.ราชบุรี	58-000314	160	3	DCC_ชิตชัยนิเวศน์โครงการ8(ปากทางเข้าวัดห้วยตะแคง)	กฟจ.ราชบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
271	กฟจ.ราชบุรี	35-006316	50	1	ม.4 หลุมดิน(ไลน์วัดอรัญญิกตรงส.35-006316	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
272	กฟจ.ราชบุรี	36-006536	30	1	ม.7ธรรมเสน(เลยวัดเนินม่วงตรงไปสุดไลน์)	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
273	กฟจ.ราชบุรี	38-006050	30	1	หม้อแปลงกฟฟ. PEA 38-006050	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
274	กฟจ.ราชบุรี	38-018281	50	3	FL รอสราง GIS TAG - กฟจ.รบ.	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
275	กฟจ.ราชบุรี	25-001785	100	3	DCC_ปากซอยวิเศษ(หลังปั้มตราดาว)	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
276	กฟจ.ราชบุรี	38-008258	100	3	DCC_ม.4 คังกระถิ่น(หน้าอบต.คังกระถิ่นโคกพริก)	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
277	กฟจ.ราชบุรี	46-001649	100	3	DCC_บ้านเขาวังสดิษฐ์ (หลังวัดหนองหอย)	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
278	กฟจ.ราชบุรี	24-011629	160	3	DCC_ซอยบ้านโพธิ์(ไลน์บ้านโพธิ์ลูกที่ 4)	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
279	กฟจ.ราชบุรี	38-007786	100	3	DCC_ม.8 พุ่งหลวง(บ้านเขาพระเอียงก่อนถึงเขาพระเอกกอ	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
280	กฟจ.ราชบุรี	49-002594	100	3	DCC_ม.1น้ำพุ(ซอยข้างบ้านประเสริฐ)	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
281	กฟจ.ราชบุรี	53-005331	250	3	DCC_ปากซอย 11บ้านไร่(ก่อนถึงซอยสันติสุข)	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
282	กฟจ.ราชบุรี	55-003320	160	3	DCC_ตรงข้ามไปรษณีย์เขต 7(หน้าร้านเรือนสมุทร)	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
283	กฟจ.ราชบุรี	59-014364	100	3	DCC_บ้านจัดสรรนางเกลี้ยง(ซอยครัวลุงเลี้ยงลูก2)	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
284	กฟจ.ราชบุรี	59-014366	160	3	DCC_ม.5 บ้านไร่(สามแยกบ้านไร่ข้ามสะพานขวามือ)	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
285	กฟจ.ราชบุรี	64-021837	30	1	ม.7 คังน้ำวนเลย ซ.5	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
286	กฟส.อ.ปากท่อ	54-004050	50	3	DCC_ม.16 พุ่งหลวง (นายสนั่น แก้วคำ)	กฟจ.ราชบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
287	กฟส.อ.ปากท่อ	54-004073	50	3	DCC_ม.8 สถาบันแม่ชีไทย	กฟส.อ.ปากท่อ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
288	กฟส.อ.ปากท่อ	36-008228	160	3	ม.2 วังมะนาว เลยวัดวังมะนาว	กฟส.อ.ปากท่อ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
289	กฟส.อ.ปากท่อ	23-009674	20	1	DCC_ก่อนถึงวัดเบญจศิริ ม.7 ต.ยางหัก (ตั้งเสริม)	กฟส.อ.ปากท่อ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
290	กฟส.อ.ปากท่อ	23-003707	20	1	DCC_ม.3 ดอนทราย (หนองบัวหึง)	กฟส.อ.ปากท่อ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
291	กฟส.อ.ปากท่อ	40-021167	30	1	DCC_ปากทางเข้าวัดหนองกระทุ่ม	กฟส.อ.ปากท่อ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
292	กฟส.อ.ปากท่อ	55-011030	50	3	DCC_ม.3 ดอนทราย	กฟส.อ.ปากท่อ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
293	กฟส.อ.ปากท่อ	51-004972	50	3	DCC_หน้า รร.บ้านบ่อตะคร้อ	กฟส.อ.ปากท่อ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
294	กฟส.อ.ปากท่อ	23-001327	20	1	DCC_บ้านห้วยน้อย ม.6 วังมะนาว	กฟส.อ.ปากท่อ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
295	กฟส.อ.ปากท่อ	45-008858	30	1	DCC_ปป.บ้านหนองตาจอน	กฟส.อ.ปากท่อ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
296	กฟส.อ.ปากท่อ	45-030019	50	3	DCC_ม.4 ป่าไก่อ	กฟส.อ.ปากท่อ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
297	กฟส.อ.ปากท่อ	56-009956	50	3	บ.หนองน้ำใส ม7 ข้างโรงเรียน	กฟส.อ.ปากท่อ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
298	กฟส.อ.ปากท่อ	45-008313	50	3	DCC_ปป.บ้านเขาพระเอก	กฟส.อ.ปากท่อ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
299	กฟส.อ.ปากท่อ	29-013771	50	3	DCC_สี่แยก ปากท่อ	กฟส.อ.ปากท่อ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
300	กฟส.อ.ปากท่อ	36-014158	50	3	DCC_สามแยกห้วยยางโท	กฟส.อ.ปากท่อ	Unbalance > 50% และ Load > 50%

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
301	กฟส.อ.ปากท่อ	55-002207	50	3	DCC_บ้านหนองมะค่า ม5 ทุ่งหลวง	กฟส.อ.ปากท่อ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
302	กฟส.อ.ปากท่อ	35-015766	50	3	DCC_บ้านหนองรัน ม.1 อ่างหิน	กฟส.อ.ปากท่อ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
303	กฟส.อ.ปากท่อ	54-013229	50	3	ปรับปรุงบ้านห้วยบง	กฟส.อ.ปากท่อ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
304	กฟส.อ.ปากท่อ	51-006165	100	3	DCC_บ้านหนองน้ำใส ปากท่อ	กฟส.อ.ปากท่อ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
305	กฟส.อ.ปากท่อ	39-002064	160	3	DCC_ช้างวัดดอนทราย	กฟส.อ.ปากท่อ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
306	กฟส.อ.ปากท่อ	54-004736	50	3	DCC_ปป.ไทยประจันต์	กฟส.อ.ปากท่อ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
307	กฟส.อ.ปากท่อ	54-004735	50	3	DCC_ปป.ม.5 ไทยประจันต์	กฟส.อ.ปากท่อ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
308	กฟส.อ.ปากท่อ	45-031344	50	3	DCC_บ้านหน้าช่อง	กฟส.อ.ปากท่อ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
309	กฟส.อ.ปากท่อ	54-004822	50	3	DCC_บ้านหนองลังกา	กฟส.อ.ปากท่อ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
310	กฟส.อ.ปากท่อ	37-015510	50	3	DCC_หน้าศูนย์มณีสถาย ม7 ต. วังมะนาว	กฟส.อ.ปากท่อ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
311	กฟส.อ.ปากท่อ	64-005692	50	3	บ้านปอกระดาน ก่อนถึงถนนมัยบ่อกระดาน ม.1 ต.บ่อกระด	กฟส.อ.ปากท่อ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
312	กฟส.อ.ปากท่อ	34-008217	100	3	DCC_หน้าอนามัยทุ่งหลวง ม.2	กฟส.อ.ปากท่อ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
313	กฟส.อ.ปากท่อ	44-005190	100	3	DCC_นายวิวัฒน์ เศรษฐกิจโรจน์	กฟส.อ.ปากท่อ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
314	กฟส.อ.ปากท่อ	45-030068	50	3	DCC_บ้านไพรสะเดา ม.2 ดอนทราย	กฟส.อ.ปากท่อ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
315	กฟส.อ.ปากท่อ	63-003922	100	3	ปรับปรุงฯ หลังวัดราษฎร์สมานฉันท์ ม.4 ต.หนองกระทุ่ม	กฟส.อ.ปากท่อ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
316	กฟส.อ.ปากท่อ	58-013688	100	3	DCC_ม1 ต.บ่อกระดาน	กฟส.อ.ปากท่อ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
317	กฟส.อ.ปากท่อ	22-000361	250	3	DCC_ทางเข้าวัดเกาะลอย	กฟย.อ.วัดเพลง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
318	กฟส.อ.ปากท่อ	31-004207	30	1	DCC_ม.8 วัดเพลง	กฟย.อ.วัดเพลง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
319	กฟส.อ.ปากท่อ	53-002371	50	3	DCC_หน้าวัดคริสต์	กฟย.อ.วัดเพลง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
320	กฟส.อ.ปากท่อ	59-020683	100	3	DCC_ม.2 ต.จอมประทัด(ฉวีวรรณ-02.1)	กฟย.อ.วัดเพลง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
321	กฟส.อ.ปากท่อ	49-009334	30	1	DCC_ม.16 ทุ่งหลวง (นายสนั่น แก้วคำ)	กฟส.อ.ปากท่อ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
322	กฟส.อ.ปากท่อ	55-006900	160	3	DCC_ม.8 สถาบันแม่ชีไทย	กฟส.อ.ปากท่อ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
323	กฟจ.สมุทรสงคราม	30-006736	250	3	DCC_ข้างรพ.สมเด็จพระพุทธเลิศหล้า	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
324	กฟจ.สมุทรสงคราม	45-022883	160	3	DCC_บริเวณวัดปากสมุทร ก่อนข้ามสะพานคลองด่าน	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
325	กฟจ.สมุทรสงคราม	24-010376	160	3	DCC_ช.หลังปั้มปตท.บ้านโรงกุ้ง ต.บางแก้ว	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
326	กฟจ.สมุทรสงคราม	54-008638	100	3	DCC_ก่อนถึงสะพานวัดศรีศรัทธาธรรม	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
327	กฟจ.สมุทรสงคราม	45-001145	100	3	DCC_หลังวัดนางตะเคียน	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
328	กฟจ.สมุทรสงคราม	52-006289	160	3	DCC_ทางเข้าวัดคู่สนามจันทร์(หน้าร้านครัวโอ)	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
329	กฟจ.สมุทรสงคราม	58-010164	160	3	DCC_ริมถนนสายบังปิ่น-คลองกก	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
330	กฟจ.สมุทรสงคราม	59-006993	250	3	DCC_thechnical	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
331	กฟจ.สมุทรสงคราม	56-015762	250	3	DCC_ใกล้อนามัยบ้านคู่มือ	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
332	กฟจ.สมุทรสงคราม	58-012918	100	3	ก่อนถึงอบตคลองโคก(เชิงสะพาน)	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
333	กฟจ.สมุทรสงคราม	41-000966	100	3	DCC_หน้าโรงเรียนตะวันตก จาก จุดแรก จากถนนเอกชัย	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
334	กฟจ.สมุทรสงคราม	55-006507	100	3	DCC_บนถนนก่อนถึงวัดบังปิ่น	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
335	กฟจ.สมุทรสงคราม	49-003307	100	3	DCC_ซอยข้างโรงต้มหอยพริณากบางแสม	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
336	กฟจ.สมุทรสงคราม	45-001906	30	1	DCC_หมู่ 9 ต.บางขันแตก(โค้งข้าวเหนียว)	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
337	กฟจ.สมุทรสงคราม	49-006248	250	3	DCC_ช.วัดสวนแก้ว (ในซอย ขวามือ)	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
338	กฟจ.สมุทรสงคราม	36-003726	100	3	DCC_ถนนเข้าศาลาพักร้อนบางขันแตก(สมบัติ แสงอรุณ)	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
339	กฟจ.สมุทรสงคราม	30-005968	160	3	DCC_คลองกลางบางจะเกร็ง(ม.3 บางแก้ว)	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
340	กฟจ.สมุทรสงคราม	29-017248	160	3	DCC_บ้านบางแสม ถนนปากท่อเก่า	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
341	กฟจ.สมุทรสงคราม	37-017726	50	3	DCC_หน้าร้านอาหารคลองโคก นายเอนก ส่องพราย	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
342	กฟจ.สมุทรสงคราม	59-011366	160	3	DCC_คลองด่านบนถนน เลยสะพานข้ามคลอง	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
343	กฟจ.สมุทรสงคราม	55-005384	30	1	DCC_ทางรถไฟลาดใหญ่ เชิงสะพาน ม.6,7	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
344	กฟจ.สมุทรสงคราม	37-015842	100	3	DCC_เชิงสะพานคลองลัดจวน ถนนแม่กลอง-บางแพ	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
345	กฟจ.สมุทรสงคราม	58-010163	160	3	DCC_ปากทางวัดคู	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
346	กฟจ.สมุทรสงคราม	49-001504	30	1	ริมถนนลาดใหญ่-ลาดเป้ง ก่อนข้ามสะพานลาดเป้ง	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
347	กฟจ.สมุทรสงคราม	42-006759	30	1	DCC_ปรับปรุงทางแยกซ้ายมือก่อนถึงร.วัดคู่ธรรมสถิต*	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
348	กฟจ.สมุทรสงคราม	46-005237	50	3	ปรับปรุงตรงข้ามสถานีตำรวจเมืองสมุทรสงคราม	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
349	กฟจ.สมุทรสงคราม	49-003306	100	3	DCC_ก่อนถึงวัดปัจจันตคาม	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
350	กฟจ.สมุทรสงคราม	60-029280	30	1	DCC_ริมถนนเลยวัดคู่สนามจันทร์ ก่อนถึงแหลมเตย	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
351	กฟจ.สมุทรสงคราม	45-009757	30	1	DCC_ริมถนนคลองช่อง(หน้าบ้านคูวิรัช)	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
352	กฟจ.สมุทรสงคราม	28-010840	10	1	DCC_ริมถนนพระราม2 ซ้ายมือก่อนถึงสถานี(บุญเรือน เหม	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
353	กฟจ.สมุทรสงคราม	42-010337	30	1	DCC_บ้านโรงกุ้งจุดที่ 2(ม.6 บางแก้ว)	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
354	กฟจ.สมุทรสงคราม	51-005096	50	3	DCC_ถ.สายตะวันตก-บางสะไ้ ม.7 ต.ลาดใหญ่	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
355	กฟจ.สมุทรสงคราม	63-020942	160	3	ประปาวัดโน ม.3 ต.บางแก้ว	กฟจ.สมุทรสงคราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
356	กฟจ.สมุทรสงคราม	53-004043	100	3	DCC_ซอยซิวาล เครื่อง 2	กฟจ.สมุทรสงคราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
357	กฟจ.สมุทรสงคราม	47-007615	50	3	DCC_ซอยตรงข้ามทางเข้าวัดราชธรรมาราม(ม.2,6นาโคก)	กฟจ.สมุทรสงคราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
358	กฟจ.สมุทรสงคราม	24-000208	250	3	DCC_เชิงสะพานยาว ใกล้บึงจอมพล	กฟจ.สมุทรสงคราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
359	กฟจ.สมุทรสงคราม	40-019243	100	3	DCC_บ้านบางบ่อ จุด1(ม.5 บางแก้ว)	กฟจ.สมุทรสงคราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
360	กฟจ.สมุทรสงคราม	39-003731	160	3	DCC_เชิงสะพานฝั่งซอยเอนกพัฒนา (ถนนเอกชัย)	กฟจ.สมุทรสงคราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
361	กฟจ.สมุทรสงคราม	39-005261	160	3	DCC_ซอยเอนกพัฒนา ถนนเอกชัย	กฟจ.สมุทรสงคราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
362	กฟจ.สมุทรสงคราม	56-007849	100	3	DCC_ตรงข้ามวัดธรรมประสิทธิ์	กฟจ.สมุทรสงคราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
363	กฟจ.สมุทรสงคราม	41-003024	100	3	DCC_ซอยวัดท้ายหาด เครื่องที่ 1	กฟจ.สมุทรสงคราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
364	กฟจ.สมุทรสงคราม	41-003028	100	3	DCC_คลองยายหรงแยกสะพานมอบลัด(ม.3 แหล่มใหญ่)	กฟจ.สมุทรสงคราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
365	กฟจ.สมุทรสงคราม	57-002465	100	3	DCC_ซอยบ้านปรก 49 ซอยเหลือบชม	กฟจ.สมุทรสงคราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
366	กฟจ.สมุทรสงคราม	58-012684	100	3	ปากทางบางระจันทร์	กฟจ.สมุทรสงคราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
367	กฟจ.สมุทรสงคราม	29-016255	100	3	DCC_หน้าบึงเขลล ใกล้เคียงรถไฟวัดลาด	กฟจ.สมุทรสงคราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
368	กฟจ.สมุทรสงคราม	40-020667	100	3	DCC_หน้าอุ้งเืองการช่าง สะพาน2 นาเกลือ(ม.7 บางแก้ว)	กฟจ.สมุทรสงคราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
369	กฟจ.สมุทรสงคราม	29-010797	100	3	DCC_คลองบางกระต่ายแยกซ้ายจากสะพานวัดคู	กฟจ.สมุทรสงคราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
370	กฟจ.สมุทรสงคราม	38-022557	100	3	DCC_ถนนเข้าดาวโด่ง หน้าบ้านคุณบริสุทธิ์(ณรงค์ สุขนา	กฟจ.สมุทรสงคราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
371	กฟจ.สมุทรสงคราม	55-013475	100	3	DCC_ในซอยศรีปากวน	กฟจ.สมุทรสงคราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
372	กฟจ.สมุทรสงคราม	36-016945	160	3	DCC_นาเกลือสะพาน1 (ม.6 บางแก้ว)	กฟจ.สมุทรสงคราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
373	กฟจ.สมุทรสงคราม	58-014139	100	3	DCC_เชิงสะพานคลองท่าคา ถนนลาดเป้ง-บั้งปิ่น	กฟจ.สมุทรสงคราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
374	กฟจ.สมุทรสงคราม	37-007276	250	3	DCC_ข้างศูนย์การศึกษาภายนอกโรงเรียน วัดบางประจันทร์	กฟจ.สมุทรสงคราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
375	กฟจ.สมุทรสงคราม	40-001485	250	3	DCC_หน้าวัดศรัทธาธรรม(วัดมอญ)	กฟจ.สมุทรสงคราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
376	กฟจ.สมุทรสงคราม	63-025255	50	3	DCC_คลองราชเดชะขนาน	กฟจ.สมุทรสงคราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
377	กฟจ.สมุทรสงคราม	44-004907	50	3	DCC_คลองลัดดาว่าย ฝั่งโรงพอม รร.บ้านบางชันแตก	กฟจ.สมุทรสงคราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
378	กฟจ.สมุทรสงคราม	35-009841	160	3	DCC_หน้าธนาคารเพื่อการเกษตร ถนนเข้าเมือง	กฟจ.สมุทรสงคราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
379	กฟจ.สมุทรสงคราม	57-940605	100	3	DCC_ตรงข้ามหมู่บ้านหมู่บ้านเต็มสุข	กฟจ.สมุทรสงคราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
380	กฟจ.สมุทรสงคราม	53-008241	100	3	DCC_ตรงข้ามเรือนจำจังหวัด	กฟจ.สมุทรสงคราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
381	กฟจ.สมุทรสงคราม	29-016550	100	3	DCC_คลองหุบพลับ	กฟจ.สมุทรสงคราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
382	กฟจ.สมุทรสงคราม	63-034247	160	3	ถนนตัดใหม่	กฟจ.สมุทรสงคราม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
383	กฟจ.สมุทรสงคราม	63-034137	250	3	ที่จัดสรรใกล้กับกุฏิหลวงตาแหลมใหญ่	กฟจ.สมุทรสงคราม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
384	กฟจ.สมุทรสงคราม	63-034138	250	3	ที่จัดสรรนางสุนันท์ สุริยันต์	กฟจ.สมุทรสงคราม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
385	กฟจ.สมุทรสงคราม	36-010831	160	3	DCC_ใกล้สถานีตำรวจยี่สาร(คมศักดิ์ อำพันธัญธ)	กฟจ.สมุทรสงคราม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
386	กฟจ.สมุทรสงคราม	58-012627	100	3	DCC_ใกล้เคียงโรงน้ำปลาตราปลาหมึก	กฟจ.สมุทรสงคราม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
387	กฟจ.สมุทรสงคราม	63-017998	100	3	ซอยศาลาตาขุน คลองขุดเล็ก	กฟจ.สมุทรสงคราม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
388	กฟจ.สมุทรสงคราม	32-000742	100	3	DCC_คลองช่องน้อย ต้นคลอง จุดที่1(ม.4 คลองช่อง)	กฟจ.สมุทรสงคราม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
389	กฟจ.สมุทรสงคราม	61-013766	100	3	DCC_ม6 ต.บางชันแตก	กฟจ.สมุทรสงคราม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
390	กฟจ.สมุทรสงคราม	62-005588	100	3	ก่อนถึงคลังแก๊ส	กฟจ.สมุทรสงคราม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
391	กฟจ.สมุทรสงคราม	64-021249	100	3	หน้าบิ๊มเซลล์บางขันแตก	กฟจ.สมุทรสงคราม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
392	กฟจ.สมุทรสงคราม	29-002112	100	3	DCC เลย์สี่แยกลาดใหญ่ ถนนเอกชัย(เกรียงไกร ทรัพย์ศฤง	กฟจ.สมุทรสงคราม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
393	กฟจ.สมุทรสงคราม	60-026079	100	3	ก่อนถึงทางเข้าอนามัยบึงป็น	กฟจ.สมุทรสงคราม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
394	กฟจ.สมุทรสงคราม	63-034250	160	3	อาคารพาณิชย์น.ส.สุภัค หัตถ์สุวรรณกุล	กฟจ.สมุทรสงคราม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
395	กฟจ.สมุทรสงคราม	63-020947	160	3	ที่จัดสรรนาบอนวัตร พิเสฏฐ์ศลาศัย	กฟจ.สมุทรสงคราม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
396	กฟจ.สมุทรสงคราม	60-009990	250	3	ที่จัดสรรบ้านสาธิตทางเข้าร้านสดสวนเครื่อง 2	กฟจ.สมุทรสงคราม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
397	กฟจ.สมุทรสงคราม	48-000173	100	3	DCC หน้าตึกแถวปากซอยกิตติ เครื่องที่ 2(นายอุทิศ *	กฟจ.สมุทรสงคราม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
398	กฟจ.สมุทรสงคราม	29-015143	50	3	DCC ก่อนถึงบริษัทอรรถเทค ถ.เอกชัย(ม.6 นาโคก)	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
399	กฟจ.สมุทรสงคราม	45-011323	30	3	DCC ทางเข้าวัดราษฎร์ธรรมมาราม(ม.9 บางแก้ว)	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
400	กฟจ.สมุทรสงคราม	43-002588	30	3	DCC หลังบ.เอเซียติค	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
401	กฟจ.สมุทรสงคราม	38-020889	160	3	DCC เชิงสะพานคลองโค่น ถนนพระราม2	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
402	กฟจ.สมุทรสงคราม	29-017314	250	3	DCC หมู่บ้านคลองโค่น หน้าวัดคลองโค่น	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
403	กฟจ.สมุทรสงคราม	55-006508	100	3	DCC เลयर.บ้านตะวันจาก	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
404	กฟจ.สมุทรสงคราม	56-009481	50	1	เลยวัดธรรมประดิษฐ์ PEA56-009481	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
405	กฟจ.สมุทรสงคราม	59-950045	50	3	DCC ก่อนถึงวัดศรีศรัทธาธรรม	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
406	กฟจ.สมุทรสงคราม	64-001311	160	3	ถนนเข้าวัดปัจจันเครื่องที่ 1	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
407	กฟจ.สมุทรสงคราม	64-010749	30	3	ซอยบ้านประชาชมชื่น	กฟจ.สมุทรสงคราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
408	กฟส.อ.อัมพวา	59-000504	100	3	ม.6 ปลายโพรงพาง	กฟส.อ.อัมพวา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
409	กฟส.อ.อัมพวา	45-026871	100	3	DCC ริมคลองวัดสี่แยก	กฟส.อ.อัมพวา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
410	กฟส.อ.อัมพวา	60-029300	30	1	ม.12 คลองขุดเจ๊ก(บนถนน)	กฟส.อ.อัมพวา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
411	กฟส.อ.อัมพวา	52-007318	30	1	บ้านศาลาแดง ม.6 เชื่อมบ้านสี่แยก	กฟส.อ.อัมพวา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
412	กฟส.อ.อัมพวา	52-008235	30	1	DCC ไฟสาธารณะ ม.5 ต.วัดประดู่จุดที่ 1	กฟส.อ.อัมพวา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
413	กฟส.อ.อัมพวา	57-930607	160	3	วัดเกาะเทพศักดิ์	กฟส.อ.อัมพวา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
414	กฟส.อ.อัมพวา	59-018325	160	3	หน้าบ้านนายเอื้อน	กฟส.อ.อัมพวา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
415	กฟส.อ.อัมพวา	29-002230	100	3	DCC ม.4.คลองบางแค(ผู้ใหญ่สมโภชน์)	กฟส.อ.อัมพวา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
416	กฟส.อ.อัมพวา	36-016180	160	3	DCC ปากทางเข้าวัดจุฬา(ริมทาง)	กฟส.อ.อัมพวา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
417	กฟส.อ.อัมพวา	60-026064	100	3	ม.9บางช้าง ใกล้อบตบางช้าง	กฟส.อ.อัมพวา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
418	กฟส.อ.อัมพวา	59-011181	100	3	คลองไทร	กฟส.อ.อัมพวา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
419	กฟส.อ.อัมพวา	59-024123	100	3	ป.ป.แก๊ไฟตก ม.10 ท่าคา	กฟส.อ.อัมพวา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
420	กฟส.อ.อัมพวา	41-003021	100	3	สามแยกท่าคา	กฟส.อ.อัมพวา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
421	กฟส.อ.อัมพวา	35-016036	100	3	ค.โพงพาง,รางคาช่วย(เจียพลอย)	กฟส.อ.อัมพวา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
422	กฟส.อ.อัมพวา	35-009997	100	3	คลองมะนาวหวาน	กฟส.อ.อัมพวา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
423	กฟส.อ.อัมพวา	51-011576	100	3	DCC_ถ.คลองวัว-วัดแก้วเจริญ(ปากทางเข้าอบต.เหมืองไ*	กฟส.อ.อัมพวา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
424	กฟส.อ.อัมพวา	54-011754	30	1	สะพานทรุด	กฟส.อ.อัมพวา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
425	กฟส.อ.อัมพวา	56-940169	30	1	DCC_เลข 3 แยกเข้าสะพานทรุด	กฟส.อ.อัมพวา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
426	กฟส.อ.อัมพวา	53-007493	160	3	หน้าไทยบรรเลง	กฟส.อ.อัมพวา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
427	กฟส.อ.อัมพวา	58-009151	50	3	DCC_ม.3 ต.แพรกหนามแดง	กฟส.อ.อัมพวา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
428	กฟส.อ.อัมพวา	44-002522	30	1	คลองสวนทุ่ง	กฟส.อ.อัมพวา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
429	กฟส.อ.อัมพวา	60-026058	100	3	DCC_วัดบางแคใหญ่	กฟส.อ.อัมพวา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
430	กฟส.อ.อัมพวา	49-001503	30	1	DCC_คลองศาลา-คลองสวนทุ่ง	กฟส.อ.อัมพวา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
431	กฟส.อ.อัมพวา	51-011919	30	1	DCC_ไฟสาธารณะ ม.1 ต.บางนางลี่	กฟส.อ.อัมพวา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
432	กฟส.อ.อัมพวา	40-020365	100	3	DCC_ใกล้ปากทางโคกเกตุ(ตาลเดี่ยว)	กฟส.อ.อัมพวา	Unbalance > 50% และ Load > 50%
433	กฟส.อ.อัมพวา	51-010889	100	3	DCC_ไฟสาธารณะ ม.5 ต.บางแค อ.อัมพวา	กฟส.อ.อัมพวา	Unbalance > 50% และ Load > 50%
434	กฟส.อ.อัมพวา	59-011182	100	3	ปาก ช. ธรณีไทย	กฟส.อ.อัมพวา	Unbalance > 50% และ Load > 50%
435	กฟส.อ.อัมพวา	54-017894	100	3	DCC_หน้าอนามัยดาวโด่ง	กฟส.อ.อัมพวา	Unbalance > 50% และ Load > 50%
436	กฟส.อ.อัมพวา	65-013929	50	3	ป.ป.ศาลตาขุน ม.9ปลายโพงพาง	กฟส.อ.อัมพวา	Unbalance > 50% และ Load > 50%
437	กฟส.อ.อัมพวา	59-025562	100	3	DCC_ม.11 ต.บ้านปรก	กฟส.อ.อัมพวา	Unbalance > 50% และ Load > 50%
438	กฟส.อ.อัมพวา	51-930390	50	3	DCC_หลังวัดบางลี่ ถ.ไปวัดสวนหลวง	กฟส.อ.อัมพวา	Unbalance > 50% และ Load > 50%
439	กฟส.อ.อัมพวา	35-006807	50	3	ป.ป.บ้านกอไม้	กฟส.อ.อัมพวา	Unbalance > 50% และ Load > 50%
440	กฟส.อ.อัมพวา	32-000762	100	3	DCC_ใกล้คลองวัดประดู่(กองขี้เลื่อย)	กฟส.อ.อัมพวา	Unbalance > 50% และ Load > 50%
441	กฟส.อ.อัมพวา	41-003022	100	3	DCC_คลองขวางเหมืองใหม่	กฟส.อ.อัมพวา	Unbalance > 50% และ Load > 50%
442	กฟส.อ.อัมพวา	48-000694	100	3	DCC_หลังร้านค้มแสงทอง วัดลังกา	กฟส.อ.อัมพวา	Unbalance > 50% และ Load > 50%
443	กฟส.อ.อัมพวา	45-000355	160	3	แควอ้อม7	กฟส.อ.อัมพวา	Unbalance > 50% และ Load > 50%
444	กฟส.อ.อัมพวา	57-002472	100	3	ก่อนถึงครัวตายาย	กฟส.อ.อัมพวา	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
445	กฟส.อ.อัมพวา	55-014297	160	3	DCC_ที่จัดสรร	กฟส.อ.อัมพวา	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
446	กฟส.อ.อัมพวา	59-017626	250	3	DCC_อาคารพาณิชย์ตรงข้ามปากทางเข้าวัดบางนางลี่ใหญ่	กฟส.อ.อัมพวา	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
447	กฟส.อ.อัมพวา	58-007401	250	3	หลัง ร.ร.วัดโคกเกตุ	กฟส.อ.อัมพวา	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
448	กฟส.อ.อัมพวา	59-018543	160	3	นายประยูทธ (ตรงข้ามร้านตาเขียว)	กฟส.อ.อัมพวา	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
449	กฟส.อ.อัมพวา	63-006320	160	3	ตึกแถวหน้าวัดประชาฯ	กฟส.อ.อัมพวา	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
450	กฟส.อ.อัมพวา	38-022505	100	3	ข้างวัดหนองกะพง (คลองควาย)	กฟส.อ.อัมพวา	Load < 30% (Load 1 - 5 %)

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
451	กฟส.อ.อัมพวา	54-005826	30	1	ไฟสาธารณะ ม.9 ต.คลองเขิน	กฟส.อ.อัมพวา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
452	กฟส.อ.บางคนที	56-015963	160	3	DCC_คลองตาสาม	กฟส.อ.บางคนที	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
453	กฟส.อ.บางคนที	52-005652	100	3	หน้าบ้านสวนริมน้ำ	กฟส.อ.บางคนที	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
454	กฟส.อ.บางคนที	38-022675	100	3	DCC_คลองเม้ง.หน้าร.วัดสอนประดิษฐ์	กฟส.อ.บางคนที	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
455	กฟส.อ.บางคนที	41-002888	100	3	DCC_ศาลงูบ้วยเนี้ย	กฟส.อ.บางคนที	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
456	กฟส.อ.บางคนที	46-005233	50	3	DCC_ถนนอัมรินทร์-ปรโมทย์(ม.8 บางยี่รงค์)	กฟส.อ.บางคนที	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
457	กฟส.อ.บางคนที	45-030075	50	3	DCC_คลองศาลาแม่พระ(บ้านช่างหนู)	กฟส.อ.บางคนที	Unbalance > 50% และ Load > 50%
458	กฟส.อ.บางคนที	60-035980	50	3	DCC_ปป.เชิงสะพานวัดบางน้อย	กฟส.อ.บางคนที	Unbalance > 50% และ Load > 50%
459	กฟส.อ.บางคนที	36-011424	50	3	คลองเตาตาลหวี	กฟส.อ.บางคนที	Unbalance > 50% และ Load > 50%
460	กฟส.อ.บางคนที	63-001713	50	3	DCC_ปป.ม.3 บางกระบือ	กฟส.อ.บางคนที	Unbalance > 50% และ Load > 50%
461	กฟส.อ.บางคนที	61-007881	50	3	DCC_ปป.โรงฆ่าสัตว์	กฟส.อ.บางคนที	Unbalance > 50% และ Load > 50%
462	กฟส.อ.บางคนที	48-001735	100	3	DCC_เชิงสะพานบางนกแขวก	กฟส.อ.บางคนที	Unbalance > 50% และ Load > 50%
463	กฟส.อ.บางคนที	45-029761	50	3	DCC_บนถนนหน้าวัดปรก	กฟส.อ.บางคนที	Unbalance > 50% และ Load > 50%
464	กฟส.อ.บางคนที	61-007647	50	3	DCC_ม.3 โรงทึบ	กฟส.อ.บางคนที	Unbalance > 50% และ Load > 50%
465	กฟส.อ.บางคนที	45-030059	50	3	DCC_คลองศาลาแม่พระ(บ้านนายหวี)	กฟส.อ.บางคนที	Unbalance > 50% และ Load > 50%
466	กฟส.อ.บางคนที	51-005479	50	3	DCC_ไฟสาธารณะอบต.โรงทึบ ม.4,7	กฟส.อ.บางคนที	Unbalance > 50% และ Load > 50%
467	กฟส.อ.บางคนที	52-002869	100	3	DCC_ปรับปรุงฯ ทางเข้าวัดเจริญสุขาราม อ.บางคนที	กฟส.อ.บางคนที	Unbalance > 50% และ Load > 50%
468	กฟส.อ.บางคนที	45-030053	50	3	DCC_คลองศาลาแม่พระ(วัดคริสติน)	กฟส.อ.บางคนที	Unbalance > 50% และ Load > 50%
469	กฟส.อ.บางคนที	38-021994	50	3	DCC_-	กฟส.อ.บางคนที	Unbalance > 50% และ Load > 50%
470	กฟส.อ.บางคนที	63-034563	100	3	ปป. ม.1 ต.บางสะแก	กฟส.อ.บางคนที	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
471	กฟส.อ.บางคนที	53-011563	160	3	DCC_	กฟส.อ.บางคนที	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
472	กฟส.อ.บางคนที	43-000798	100	3	DCC_การไฟฟ้าอ.บางคนที	กฟส.อ.บางคนที	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
473	กฟส.อ.บางคนที	59-020393	100	3	DCC_ปป.คลองเขาควาย	กฟส.อ.บางคนที	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
474	กฟส.อ.บางคนที	59-022439	160	3	DCC_คลองสวนตอง จุดที่ 2	กฟส.อ.บางคนที	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
475	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	59-000472	100	3	DCC_ฝายน้ำล้น	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
476	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	57-008137	50	3	DCC_หมู่ 3 บ้านหนองขาม	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	Unbalance > 50% และ Load > 50%
477	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	36-010412	100	3	DCC_-	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	Unbalance > 50% และ Load > 50%
478	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	50-005463	100	3	DCC_หน้า สนง.สรรพกรประจวบฯ	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	Unbalance > 50% และ Load > 50%
479	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	58-001889	100	3	DCC_นางสาวแนลซี่ ก้องสมุทร	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
480	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	63-007819	250	3	บจก.ดิชาปาร์ค เฟส3	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	Load < 30% (Load 1 - 5 %)

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
481	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	64-990137	160	3	ม.บ้าน นายชัยวัฒน์	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
482	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	65-000865	160	3	ประจวบคีรีโลห์	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
483	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	59-920048	50	3	DCC_ หมู่ 1 บ้านทุ่งมะเมี	กฟย.ต.นิคมฯอ่าวน้อย	Unbalance > 50% และ Load > 50%
484	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	38-006283	30	1	DCC_ หมู่ 12 บ้านย่านซื่อ จุดที่ 1	กฟย.ต.นิคมฯอ่าวน้อย	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
485	กฟส.อ.ทับสะแก	55-013111	100	3	DCC_ หมู่ 4 บ้านมรสวบ อ.ทับสะแก	กฟส.อ.ทับสะแก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
486	กฟส.อ.ทับสะแก	54-005339	30	1	DCC_ น้ำตกห้วยยาง	กฟส.อ.ทับสะแก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
487	กฟส.อ.ทับสะแก	54-005340	30	1	DCC_ น้ำตกห้วยยาง	กฟส.อ.ทับสะแก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
488	กฟส.อ.ทับสะแก	51-005087	50	3	DCC_ หมู่ 5 หน้าวัดห้วยลึก	กฟส.อ.ทับสะแก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
489	กฟส.อ.ทับสะแก	52-003966	160	3	DCC_ หมู่ 10 บริเวณตลาดอุดมสุข	กฟส.อ.ทับสะแก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
490	กฟส.อ.ทับสะแก	54-004627	50	3	DCC_ ตลาดเขาล้าน	กฟส.อ.ทับสะแก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
491	กฟส.อ.ทับสะแก	41-006679	50	3	DCC_ หมู่ 7 ต.เขาล้าน	กฟส.อ.ทับสะแก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
492	กฟส.อ.ทับสะแก	51-004314	50	3	DCC_ หมู่ 5 บ้านดงยาง	กฟส.อ.ทับสะแก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
493	กฟส.อ.ทับสะแก	52-000804	50	3	DCC_ เมนไลน์บ้านบางแพ	กฟส.อ.ทับสะแก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
494	กฟส.อ.ทับสะแก	45-024390	50	3	DCC_ บ้านทุ่งประดู่	กฟส.อ.ทับสะแก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
495	กฟส.อ.ทับสะแก	50-007299	50	3	แสงอรุณ-ทับสะแก-ประจวบคีรีขันธ์	กฟส.อ.ทับสะแก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
496	กฟส.อ.ทับสะแก	50-004357	100	3	DCC_ ม.3 ห้วยยาง	กฟส.อ.ทับสะแก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
497	กฟส.อ.ทับสะแก	57-950614	160	3	DCC_ หน้าสถานีรถไฟทุ่งประดู่	กฟส.อ.ทับสะแก	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
498	กฟส.อ.ทับสะแก	63-007993	250	3	ภูมิบางจาก	กฟส.อ.ทับสะแก	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
499	กฟส.อ.ทับสะแก	63-008031	250	3	สนามกีฬาอำเภอทับสะแก	กฟส.อ.ทับสะแก	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
500	กฟส.อ.ทับสะแก	59-017876	250	3	DCC_ บ.เคทีพี(โอวี)ชายทะเลทับสะแก ม.4	กฟส.อ.ทับสะแก	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
501	กฟส.อ.ทับสะแก	61-013714	100	3	DCC_ หมู่ 9 บ้านห้วยถวน	กฟส.อ.ทับสะแก	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
502	กฟส.อ.กุยบุรี	45-015600	160	3	DCC_ หมู่ 6 โค้งบ่อนอก	กฟส.อ.กุยบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
503	กฟส.อ.กุยบุรี	54-007561	50	3	DCC_ หมู่ 8 บ้านหนองตลาด	กฟส.อ.กุยบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
504	กฟส.อ.กุยบุรี	56-000004	50	3	DCC_ หมู่ 3 บ้านโพธิ์เรียง	กฟส.อ.กุยบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
505	กฟส.อ.กุยบุรี	53-007485	160	3	DCC_ ถนนกุยบุรี-โพธิ์เรียง	กฟส.อ.กุยบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
506	กฟส.อ.กุยบุรี	60-026057	100	3	DCC_ บ.หนองหมู	กฟส.อ.กุยบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
507	กฟจ.ชุมพร	40-017613	30	1	DCC_ ม.4บ.คลองพร ต.วังใหม่	กฟจ.ชุมพร	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
508	กฟจ.ชุมพร	56-011019	160	3	DCC_ บริเวณวัดเกาะแก้ว	กฟจ.ชุมพร	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
509	กฟจ.ชุมพร	29-017407	250	3	DCC_ ม.3 บ.ปากคลอง ต.นาทุ่ง	กฟจ.ชุมพร	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
510	กฟจ.ชุมพร	30-002902	20	1	DCC_ ม.7บ.บางชะนี ต.วังใหม่ อ.เมือง	กฟจ.ชุมพร	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
511	กฟจ.ชุมพร	45-006919	30	1	DCC_ม.1 บ.หนองเนียน ต.บางลึก อ.เมือง	กฟจ.ชุมพร	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
512	กฟจ.ชุมพร	51-004510	50	3	DCC_สป.ช.ศรีราพัฒนา ม.6	กฟจ.ชุมพร	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
513	กฟจ.ชุมพร	45-001638	100	3	DCC_หน้าวัดดอนรวบ ต.บางหมาก	กฟจ.ชุมพร	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
514	กฟจ.ชุมพร	35-008526	30	1	DCC_กลุ่มนายชาญ วงษ์มาลา ม.9 ต.หาดพันไกร จ.ชุมพร	กฟจ.ชุมพร	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
515	กฟจ.ชุมพร	39-001450	100	3	DCC_ม.6บ.ดอนไทรงาม ต.บางหมาก	กฟจ.ชุมพร	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
516	กฟจ.ชุมพร	46-004350	30	1	DCC_ม.4 บ.ดอนแค ต.ตากแดด	กฟจ.ชุมพร	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
517	กฟจ.ชุมพร	56-003504	30	1	DCC_-	กฟจ.ชุมพร	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
518	กฟจ.ชุมพร	45-029151	30	1	DCC_ม.8 บ.คอสน ต.ท่ายาง อ.เมือง จ.ชุมพร	กฟจ.ชุมพร	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
519	กฟจ.ชุมพร	53-007031	30	1	DCC_ม.6 บ้านทรายทอง ต.นาชะอัง อ.เมืองชุมพร	กฟจ.ชุมพร	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
520	กฟจ.ชุมพร	32-001459	20	1	DCC_ม.8 บ.คอสน ต.ท่ายาง อ.เมือง	กฟจ.ชุมพร	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
521	กฟจ.ชุมพร	53-000873	30	1	ม.6 ท่ามะปริง	กฟจ.ชุมพร	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
522	กฟจ.ชุมพร	50-002962	50	3	DCC_ปป.บ้านในห้วย ม.7 ต.ตากแดด	กฟจ.ชุมพร	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
523	กฟจ.ชุมพร	36-012221	30	1	DCC_ม.8บ.โนง่วม	กฟจ.ชุมพร	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
524	กฟจ.ชุมพร	40-017775	30	1	DCC_จุฑารัตน์ เนียมเกต ม.10 ต.ท่ายาง อ.เมืองชุมพร	กฟจ.ชุมพร	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
525	กฟจ.ชุมพร	51-002645	30	1	DCC_ไฟสาธารณะ ถ.เมืองชุมพร จุด 2	กฟจ.ชุมพร	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
526	กฟจ.ชุมพร	63-001101	30	1	DCC_ม.9บ.บางกร่าง ต.ตากแดด(ตรงข้ามวัดสุบรรณ)	กฟจ.ชุมพร	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
527	กฟจ.ชุมพร	45-007439	30	1	DCC_ม.5 บ้านดอนใหญ่ ต.บางหมาก	กฟจ.ชุมพร	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
528	กฟจ.ชุมพร	45-001641	100	3	DCC_ม.6บ.โนงัง ต.นาทุ่ง	กฟจ.ชุมพร	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
529	กฟจ.ชุมพร	25-001961	50	3	DCC_ม.11บ.ดอนใหญ่ ต.บางหมาก	กฟจ.ชุมพร	Unbalance > 50% และ Load > 50%
530	กฟจ.ชุมพร	52-004774	50	3	DCC_ปป.บ้านดอนใหญ่ ม.2 ต.บางหมาก	กฟจ.ชุมพร	Unbalance > 50% และ Load > 50%
531	กฟจ.ชุมพร	38-021658	50	3	DCC_ม.6บ.คลองชลประทาน ต.นาทุ่ง	กฟจ.ชุมพร	Unbalance > 50% และ Load > 50%
532	กฟจ.ชุมพร	38-021465	160	3	DCC_วัดดอนทรายแก้ว สี่แยกนาทุ่ง ต.นาทุ่ง อ.เมือง	กฟจ.ชุมพร	Unbalance > 50% และ Load > 50%
533	กฟจ.ชุมพร	45-033147	100	3	DCC_ม.7หมู่บ้านศรีพัฒนา ต.นาทุ่ง อ.เมือง	กฟจ.ชุมพร	Unbalance > 50% และ Load > 50%
534	กฟจ.ชุมพร	52-001038	50	3	DCC_ข้างวัดดอนเมือง	กฟจ.ชุมพร	Unbalance > 50% และ Load > 50%
535	กฟจ.ชุมพร	56-014156	50	3	DCC_ปป.ม.10บ.นาล่าง ต.ท่ายาง	กฟจ.ชุมพร	Unbalance > 50% และ Load > 50%
536	กฟจ.ชุมพร	52-012076	50	3	DCC_ม.7 บ้านอุตะเกา ม.7	กฟจ.ชุมพร	Unbalance > 50% และ Load > 50%
537	กฟจ.ชุมพร	46-005900	50	3	DCC_ม.3บ.โชตุ ต.วิสัยเหนือ อ.เมืองชุมพร	กฟจ.ชุมพร	Unbalance > 50% และ Load > 50%
538	กฟจ.ชุมพร	63-034261	160	3	DCC_ม.10บ.ร่องน้อย ต.ท่ายาง	กฟจ.ชุมพร	Unbalance > 50% และ Load > 50%
539	กฟจ.ชุมพร	64-002758	50	3	-	กฟจ.ชุมพร	Unbalance > 50% และ Load > 50%
540	กฟจ.ชุมพร	65-025309	50	3	DCC_เสริมาม.4 คลองพร ช.3 ต.วังใหม่ อ.เมือง	กฟจ.ชุมพร	Unbalance > 50% และ Load > 50%

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟล.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
541	กฟจ.ชุมพร	64-002760	50	3	DCC_ม.7บ.ในห้วย ต.ตากแดด	กฟจ.ชุมพร	Unbalance > 50% และ Load > 50%
542	กฟจ.ชุมพร	45-030577	50	3	DCC_ม.5บ.หาดพันไกร(เลยทางเข้าช่อง7)อ.เมืองชุมพร	กฟจ.ชุมพร	Unbalance > 50% และ Load > 50%
543	กฟจ.ชุมพร	53-004782	100	3	DCC_บ้านเนินคีรี	กฟจ.ชุมพร	Unbalance > 50% และ Load > 50%
544	กฟจ.ชุมพร	49-000117	50	3	DCC_ม.1,2 ต.บางหมาก(ปากทางเข้าคุซุด) อ.เมือง	กฟจ.ชุมพร	Unbalance > 50% และ Load > 50%
545	กฟจ.ชุมพร	36-001838	50	3	DCC_ห้วยสะพานท่านางสังข์ ต.บางหมาก	กฟจ.ชุมพร	Unbalance > 50% และ Load > 50%
546	กฟจ.ชุมพร	37-003008	50	3	DCC_ม.1 หน้าวัดถ้ำสิงห์ ต.ถ้ำสิงห์ อ.เมือง	กฟจ.ชุมพร	Unbalance > 50% และ Load > 50%
547	กฟจ.ชุมพร	36-011805	100	3	DCC_ม.2บ.หัวคู(เลยไทยสมุทร)ต.ตากแดด	กฟจ.ชุมพร	Unbalance > 50% และ Load > 50%
548	กฟจ.ชุมพร	56-014157	50	3	DCC_ม.5บ.สามเสียม ต.นาชะอัง	กฟจ.ชุมพร	Unbalance > 50% และ Load > 50%
549	กฟจ.ชุมพร	37-003031	50	3	DCC_ปป.บ้านควนทราย ม.6 ต.นาชะอัง	กฟจ.ชุมพร	Unbalance > 50% และ Load > 50%
550	กฟจ.ชุมพร	65-023903	100	3	DCC_ม.3บ.วัดหาดทรายแก้ว	กฟจ.ชุมพร	Unbalance > 50% และ Load > 50%
551	กฟจ.ชุมพร	47-008173	100	3	DCC_บริเวณสวนสาธารณะ-ศรีพัฒนา ถ.กรมหลวง อ.เมือง*	กฟจ.ชุมพร	Unbalance > 50% และ Load > 50%
552	กฟจ.ชุมพร	45-021869	100	3	DCC_ม.10บ.ร่องน้อย ต.ท้ายาง อ.เมือง	กฟจ.ชุมพร	Unbalance > 50% และ Load > 50%
553	กฟจ.ชุมพร	42-005225	160	3	DCC_ชุมพรเมืองใหม่(ตรงข้ามวท.พละ)ต.ตากแดด อ.เมือง*	กฟจ.ชุมพร	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
554	กฟจ.ชุมพร	00-063296	100	3	DCC_หมู่บ้านบางหมากปาร์คไค้	กฟจ.ชุมพร	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
555	กฟจ.ชุมพร	41-001453	250	3	DCC_ชุมพรเมืองใหม่	กฟจ.ชุมพร	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
556	กฟจ.ชุมพร	58-002279	160	3	DCC_-	กฟจ.ชุมพร	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
557	กฟจ.ชุมพร	59-019391	160	3	DCC_-	กฟจ.ชุมพร	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
558	กฟจ.ชุมพร	64-001448	100	3	ซอยเจริญทรัพย์ ม.4 ต.นาทุ่ง อ.เมือง	กฟจ.ชุมพร	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
559	กฟจ.ชุมพร	63-036024	160	3	บ้านพิมพ์อารยา	กฟจ.ชุมพร	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
560	กฟจ.ชุมพร	64-022422	100	3	ซ.7-11 ต.บางหมาก	กฟจ.ชุมพร	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
561	กฟจ.ชุมพร	63-008547	250	3	โครงการFREEDOM HOMEม.2 ต.บางหมาก	กฟจ.ชุมพร	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
562	กฟจ.ชุมพร	59-011439	250	3	DCC_หมู่บ้านนัชชา ม.2 ต.บางลึก อ. เมือง จ. ชุมพร	กฟจ.ชุมพร	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
563	กฟจ.ชุมพร	63-034203	100	3	ม.1 ต.บางหมาก	กฟจ.ชุมพร	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
564	กฟจ.ชุมพร	59-025857	100	3	DCC_จัดสรรนายสมคิด พันธุ์รักษ์เดชา ม.9 ต.วังไผ่	กฟจ.ชุมพร	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
565	กฟจ.ชุมพร	63-008567	250	3	9 9k	กฟจ.ชุมพร	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
566	กฟจ.ชุมพร	36-008670	250	3	DCC_ศูนย์รวมราชการสามแก้ว	กฟจ.ชุมพร	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
567	กฟจ.ชุมพร	63-035775	250	3	ธาราศิริ บายพาส	กฟจ.ชุมพร	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
568	กฟจ.ชุมพร	63-008473	250	3	ไอโมเดิร์น ม.3 ต.นาทุ่ง	กฟจ.ชุมพร	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
569	กฟจ.ชุมพร	41-001438	250	3	DCC_ชุมพรเมืองใหม่	กฟจ.ชุมพร	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
570	กฟจ.ชุมพร	64-001330	250	3	DCC_ชุมพรเมืองใหม่	กฟจ.ชุมพร	Load < 30% (Load 1 - 5 %)

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟล.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
571	กฟจ.ชุมพร	57-010287	160	3	DCC_ข้างปั้ม CALTEX ม.3ต.วังไผ่ อ.เมือง	กฟจ.ชุมพร	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
572	กฟจ.ชุมพร	57-010514	160	3	DCC_อาคารพาณิชย์ ม.3ต.วังไผ่ อ.เมือง	กฟจ.ชุมพร	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
573	กฟจ.ชุมพร	40-018857	30	1	หม้อแปลงกฟล. PEA 40-018857	กฟจ.ชุมพร	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
574	กฟส.ปากน้ำชุมพร	59-022921	100	3	DCC_นายชวนิช	กฟส.ปากน้ำชุมพร	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
575	กฟส.ปากน้ำชุมพร	55-014673	160	3	DCC_บ้านอาคารนาธรรมณูญ	กฟส.ปากน้ำชุมพร	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
576	กฟจ.ระนอง	33-003542	250	3	DCC_บ้านบางรินหน้าศิริพรวิรสอ	กฟจ.ระนอง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
577	กฟจ.ระนอง	36-005062	30	1	DCC_บ้านหินช้างจุด1	กฟจ.ระนอง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
578	กฟจ.ระนอง	33-007268	160	3	DCC_ช.วิโอ หลังโรงงานน้ำแข็งรัตนราทร	กฟจ.ระนอง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
579	กฟจ.ระนอง	32-010816	250	3	DCC_หลังโรงเรียนมิตรภาพ	กฟจ.ระนอง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
580	กฟจ.ระนอง	00-063006	160	3	DCC_มิตรภาพซอย 1(ซอยผญ.ไข)	กฟจ.ระนอง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
581	กฟจ.ระนอง	45-005035	30	1	DCC_ซอยท่าครอบ จุดที่ 2	กฟจ.ระนอง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
582	กฟจ.ระนอง	64-016393	50	3	บางนอนจุด 1	กฟจ.ระนอง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
583	กฟจ.ระนอง	38-023968	160	3	DCC_ซอยสามัคคีม.5ต.บางริน(หน้าบ้านทวิทย์)	กฟจ.ระนอง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
584	กฟจ.ระนอง	40-022337	100	3	DCC_ตลาดบ้านราชกรูด.จ.ระนอง.(ช.เขาหยวก)	กฟจ.ระนอง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
585	กฟจ.ระนอง	59-023086	250	3	DCC_ซอย2จุดที่3(ใกล้โบสถ์คริสต์)	กฟจ.ระนอง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
586	กฟจ.ระนอง	28-004784	250	3	DCC_ตลาดด่านจุด3(ในซอยลมโขย)	กฟจ.ระนอง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
587	กฟจ.ระนอง	54-018409	100	3	DCC_ซอยระนองธานีซอย9 จุด3 แยกฟาร์มปู	กฟจ.ระนอง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
588	กฟจ.ระนอง	54-014966	160	3	DCC_อพาร์ทเมนต์ ดวงพร	กฟจ.ระนอง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
589	กฟจ.ระนอง	63-028476	160	3	บริษัทโฮมระนอง	กฟจ.ระนอง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
590	กฟจ.ระนอง	61-001776	250	3	DCC_หมู่บ้านตรึมฮิลล์ฝั่งซ้าย	กฟจ.ระนอง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
591	กฟจ.ระนอง	63-009990	250	3	โครงการหมู่บ้านณญา ขอยโยธา	กฟจ.ระนอง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
592	กฟจ.ระนอง	58-013988	250	3	DCC_หมู่บ้านรักษะระนอง(นายนิธิศ อ่อนเกตุพล)	กฟจ.ระนอง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
593	กฟจ.ระนอง	41-007999	250	3	DCC_หน้าตลาดทับหลี	กฟย.อ.กระบือ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
594	กฟจ.ระนอง	64-011161	30	1	DCC_ม.7บ.โปรงกรวยมโนกรัง ต.จปร	กฟย.อ.กระบือ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
595	กฟจ.ระนอง	65-007674	30	1	DCC_หมู่ 3 บ้านทับหลี ต.จปร.(นิคมฝั่ง3)จ.ระนอง	กฟย.อ.กระบือ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
596	กฟจ.ระนอง	57-005387	30	1	DCC_บ.น้ำทุ่น ม.8 ต.ปากจั่น	กฟย.อ.กระบือ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
597	กฟจ.ระนอง	35-014847	30	1	DCC_บ้านน้ำตก-น้ำทุ่น ม.8 ต.ปากจั่น	กฟย.อ.กระบือ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
598	กฟจ.ระนอง	60-006841	30	1	DCC_ม.7บ.โนกรัง ต.จปร	กฟย.อ.กระบือ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
599	กฟจ.ระนอง	51-001260	30	1	DCC_หมู่ 3 บ.คลองเงิน ทับหลี	กฟย.อ.กระบือ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
600	กฟจ.ระนอง	23-010712	30	1	DCC_ม.4 บ้านบางมุด ต.จปร.	กฟย.อ.กระบือ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
601	กฟจ.ระนอง	57-007739	50	3	DCC_ตลาดทุ่งมะพร้าว ต.ปากจั่น อ.กระบุรี	กฟย.อ.กระบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
602	กฟจ.ระนอง	42-002212	30	1	DCC_ม.7บ.โปรงกรวย,ในกรัง ต.จปร.	กฟย.อ.กระบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
603	กฟจ.ระนอง	45-028874	30	1	DCC_บ้านสวัสดี ต.มะมุ	กฟย.อ.กระบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
604	กฟจ.ระนอง	64-011128	30	1	DCC_ม.7บ.โปรงกรวย ต.จปร	กฟย.อ.กระบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
605	กฟจ.ระนอง	51-000185	30	1	DCC_หมู่ 7บ.ดอนสระต.น้ำจืด	กฟย.อ.กระบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
606	กฟจ.ระนอง	60-001572	30	1	DCC_หมู่ 6 บ.น้ำจืดน้อย	กฟย.อ.กระบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
607	กฟจ.ระนอง	63-035757	30	1	DCC_ม.7บ.โปรงกรวย ต.จปร	กฟย.อ.กระบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
608	กฟจ.ระนอง	57-005384	30	1	DCC_ปป.บริเวณตลาดนัดนิคม	กฟย.อ.กระบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
609	กฟจ.ระนอง	65-019671	30	1	DCC_ม.5 ซ.กำแพงเพชร นิคมปากจั่น อ.กระบุรี จ.ระนอง	กฟย.อ.กระบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
610	กฟจ.ระนอง	45-016075	30	1	DCC_ม.3 บ้านบางพร้าว ต.ปากจั่น อ.กระบุรี จ.ระนอง	กฟย.อ.กระบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
611	กฟจ.ระนอง	32-002782	50	3	DCC_หมู่ 6 บ.ดอนพลา-ดอนสวัสดิ์ ต.ทับลิ อ.กระบุรี	กฟย.อ.กระบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
612	กฟจ.ระนอง	26-004752	50	3	DCC_หมู่ 9 บ.สหกรณ์นิคม	กฟย.อ.กระบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
613	กฟจ.ระนอง	64-003909	50	3	DCC_ปป.นิคมฝั่ง 4 ต.จปร.อ.กระบุรี	กฟย.อ.กระบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
614	กฟจ.ระนอง	32-010063	20	1	DCC_บ้านทับไผ่ยอด5	กฟย.อ.ละอุ่น	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
615	กฟจ.ระนอง	45-006685	30	1	DCC_บ้านทับโก ม.8 ต.ลำเลียง อ.กระบุรี จ.ระนอง	กฟย.อ.ละอุ่น	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
616	กฟจ.ระนอง	63-008847	30	1	DCC_บ้านบางใหญ่ ม.5.จุด.2	กฟย.อ.ละอุ่น	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
617	กฟจ.ระนอง	27-008806	20	1	DCC_บางหมี่ จุด 2	กฟย.อ.ละอุ่น	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
618	กฟจ.ระนอง	26-001182	20	1	DDC_บ้านบางสองเรา ต.ลำเลียง จ.ระนอง	กฟย.อ.ละอุ่น	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
619	กฟจ.ระนอง	45-004754	30	1	DCC_วังเพ็ญ จุด 2	กฟย.อ.ละอุ่น	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
620	กฟจ.ระนอง	39-002520	100	3	เข้า อบต.ลำเลียง	กฟย.อ.ละอุ่น	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
621	กฟจ.ระนอง	40-012653	30	1	DCC_บ้านบางลำภู.ม3	กฟย.อ.กะเปอร์	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
622	กฟจ.ระนอง	60-001262	30	1	DCC_บ้านฝายท่า.ม4	กฟย.อ.กะเปอร์	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
623	กฟจ.ระนอง	56-940197	30	1	DCC_บ้านห้วยเสียด.ม2จุด1.จ.ระนอง.	กฟย.อ.กะเปอร์	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
624	กฟจ.ระนอง	56-011027	30	1	DCC_บ้านบางหิน.จ.ระนอง.	กฟย.อ.กะเปอร์	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
625	กฟจ.ระนอง	64-015237	50	3	DCC_บ้านบางเบนจุดที่1	กฟย.อ.กะเปอร์	Unbalance > 50% และ Load > 50%
626	กฟจ.ระนอง	25-002995	50	3	DCC_หน้าโรงเรียนบ้านสำนัก	กฟย.อ.กะเปอร์	Unbalance > 50% และ Load > 50%
627	กฟจ.ระนอง	45-005036	30	1	DCC_บ้านบางมัน.ม1.ต.นาคา.อ.กะเปอร์	กฟย.อ.สุขสำราญ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
628	กฟจ.ระนอง	26-010228	20	1	DCC_บ้านพวงม.ม3จุด3.	กฟย.อ.สุขสำราญ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
629	กฟจ.ระนอง	45-005049	30	1	DCC_ซอยสัณหาร ม.2 ต.นาคา กิ่งอ.สุขสำราญ.จ.ระนอง	กฟย.อ.สุขสำราญ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
630	กฟจ.ระนอง	55-015703	30	1	DCC_บ้านกำพวน.ม2,3,4	กฟย.อ.สุขสำราญ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟพ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
631	กฟอ.หัวหิน	53-002390	50	3	DCC_บ้านชุมชนห้วยอ้อออก	กฟอ.หัวหิน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
632	กฟอ.หัวหิน	35-015834	50	3	DCC_นายประเสริฐ อินมี(หนองซอน)	กฟอ.หัวหิน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
633	กฟอ.หัวหิน	56-009785	50	3	DCC_เสริมปากทางเข้าเขาเต่า	กฟอ.หัวหิน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
634	กฟอ.หัวหิน	59-024025	50	3	DCC_บ่อฝ้าย	กฟอ.หัวหิน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
635	กฟอ.หัวหิน	53-003160	50	3	DCC_บ้านจัดสรรนายจตุพร	กฟอ.หัวหิน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
636	กฟอ.หัวหิน	59-950080	50	3	DCC_ปป.บ้านหนองเหียง(ซอยพรสวรรค์)	กฟอ.หัวหิน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
637	กฟอ.หัวหิน	52-003492	160	3	บ้านสมอโพรง จุด 1	กฟอ.หัวหิน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
638	กฟอ.หัวหิน	30-002525	100	3	DCC_ที่ดินจัดสรรนางวิไล จิระวัฒน์	กฟอ.หัวหิน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
639	กฟอ.หัวหิน	20-001628	250	3	DCC_ชุมชนบ้านเขาพิทักษ์	กฟอ.หัวหิน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
640	กฟอ.หัวหิน	51-010868	160	3	DCC_บ้านจัดสรรนางจันทร์ (บ่อนไก่)	กฟอ.หัวหิน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
641	กฟอ.หัวหิน	60-010254	250	3	DCC_บ.แอล.เอช.เอ็ม.แฮร์ซิง จำกัด	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
642	กฟอ.หัวหิน	57-003797	160	3	DCC_นางสาวสุวิภา สุวรรณ	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
643	กฟอ.หัวหิน	50-004873	160	3	DCC_น.ส.ญานี ท่อเกียรติ(บ้านห้วยนา)	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
644	กฟอ.หัวหิน	59-018552	160	3	DCC_สมชาย อัสวามิต	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
645	กฟอ.หัวหิน	57-008720	250	3	DCC_โครงการสนเคียงดาว	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
646	กฟอ.หัวหิน	58-020867	250	3	DCC_บริษัท วรินแอสเสท จำกัด	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
647	กฟอ.หัวหิน	64-017297	250	3	น.ส.กมลชนก ศรีขวัญช่วย	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
648	กฟอ.หัวหิน	50-005722	100	3	DCC_โครงการดุสิตาเลคไซด์ จุด.4	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
649	กฟอ.หัวหิน	34-005696	100	3	DCC_นายศิริพันธ์ กมลปราโมทย์(บ่อฝ้าย)	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
650	กฟอ.หัวหิน	46-008287	250	3	DCC_บ้านจัดสรรเอกนถน วีรานูวัตต์ (เขาเต่า)	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
651	กฟอ.หัวหิน	62-004443	250	3	DCC_บริษัท เดอะซิติ์ 88 จำกัด	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
652	กฟอ.หัวหิน	63-010762	250	3	DCC_บริษัท เดอะซิติ์ 88 จำกัด	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
653	กฟอ.หัวหิน	49-008330	250	3	DCC_บ้านจัดสรรมโนรา (เขาเต่า)	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
654	กฟอ.หัวหิน	63-023390	160	3	บ้านมั่นคงหินเหล็กไฟ	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
655	กฟอ.หัวหิน	60-033371	250	3	DCC_การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอหัวหิน	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
656	กฟอ.หัวหิน	49-005563	160	3	DCC_นางพัชรี อัสติสัน (ซอย 102)	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
657	กฟอ.หัวหิน	56-001781	160	3	DCC_บ้านอีเวลิน่า จำกัด	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
658	กฟอ.หัวหิน	55-005708	100	3	DCC_โครงการก่อนถึงทรัพย์ธารี3	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
659	กฟอ.หัวหิน	55-006450	100	3	DCC_บ้านสวนพวงศันภา2	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
660	กฟอ.หัวหิน	51-011578	100	3	DCC_นายจิระ พงษ์ไพบูลย์(ตาลเดี่ยว)	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟพ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
661	กฟอ.หัวหิน	49-004407	160	3	DCC_โครงการลาгуลน่า	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
662	กฟอ.หัวหิน	55-014135	160	3	DCC_บริษัท แวนดัช 1 จำกัด	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
663	กฟอ.หัวหิน	51-007591	160	3	DCC_นายกิตติ ห่อเกียรติ(ตรงข้ามคูสิตตาทางไปทับใต้)	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
664	กฟอ.หัวหิน	49-007457	160	3	DCC_โครงการคูสิตา เลคไซด์ จุด.1	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
665	กฟอ.หัวหิน	50-004937	160	3	DCC_บ้านจัดสรรนายณพพล ถาวรกุล	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
666	กฟอ.หัวหิน	53-008302	100	3	DCC_คุณเติมชัย ไชยบุรี	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
667	กฟอ.หัวหิน	60-033372	250	3	DCC_บริษัท กลอรี่ แมเนจเม้นท์ จำกัด	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
668	กฟอ.หัวหิน	59-019833	160	3	DCC_นายปิติ สืบวงศ์ลี	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
669	กฟอ.หัวหิน	51-009748	250	3	DCC_นางญาณี ห่อเกียรติ(โครงการเหมือนฝัน)	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
670	กฟอ.หัวหิน	46-001703	100	3	DCC_บ้านจัดสรรนางไธรวา เดวิสสัน	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
671	กฟอ.หัวหิน	50-006269	100	3	DCC_บริษัทหัวหินทรายน้อย ปีช	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
672	กฟอ.หัวหิน	51-007514	160	3	DCC_คุณพัชรี มูลสาร(บ่อฝ้ายทางไปห้วยอี้ออก)	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
673	กฟอ.หัวหิน	62-004442	250	3	DCC_นายอมรินทร์ คลังมณี	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
674	กฟอ.หัวหิน	59-017842	250	3	DCC_บ.แอล.เอช.เอ็ม.เฮาส์ซึ่งจำกัด	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
675	กฟอ.หัวหิน	56-001924	160	3	DCC_บริษัท ไทย ทรานส์เฟอร์ จำกัด	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
676	กฟอ.หัวหิน	62-004440	160	3	DCC_บริษัท เดอะซิติ 88 จำกัด	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
677	กฟอ.หัวหิน	63-034129	250	3	นางซูชีพ เนตรสว่าง	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
678	กฟอ.หัวหิน	57-008717	250	3	DCC_โครงการลาวัลล์เล่อก3	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
679	กฟอ.หัวหิน	59-005238	250	3	DCC_น.ส.ศรีศรดาภัทร์ โมรา	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
680	กฟอ.หัวหิน	48-004690	250	3	DCC_บ้านจัดสรรนายประมาณ หอมคง(ช่องประตู)	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
681	กฟอ.หัวหิน	62-003561	250	3	DCC_บ.แอท เดอะ เซนิต จำกัด	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
682	กฟอ.หัวหิน	61-012819	100	3	DCC_น.ส.มาลินี ศรีตานนท์	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
683	กฟอ.หัวหิน	50-000973	100	3	DCC_ตั้งหม้อแปลงเสริมซอยสุขสามัคคี	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
684	กฟอ.หัวหิน	63-003612	100	3	ตรงข้าม รร.พาณิชย์หัวหิน	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
685	กฟอ.หัวหิน	63-030786	100	3	พระบันทิตย เกิดสมบัติ	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
686	กฟอ.หัวหิน	60-010241	250	3	DCC_บริษัท ตรี ยี่ลเอสสเตท จำกัด	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
687	กฟอ.หัวหิน	64-001332	250	3	นางสาวศุภวรรณ เรืองอาจ	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
688	กฟอ.หัวหิน	60-018536	160	3	DCC_ซอยหัวหิน18/2	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
689	กฟอ.หัวหิน	59-017830	250	3	DCC_นายสมชาย อัครนิมิตร	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
690	กฟอ.หัวหิน	60-010276	250	3	DCC_ถนนเคชานูชิต	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟล.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
691	กฟอ.หัวหิน	28-018879	100	3	DCC_ที่ดินจัดสรร น.ส.พรศิริ ทวีสุข(บ้านห้วยนา)	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
692	กฟอ.หัวหิน	56-007143	250	3	DCC_บริษัท วรินแอสเสท จำกัด	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
693	กฟอ.หัวหิน	63-018337	100	3	DCC_นายเชาวรัตน์ เกิดทอง	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
694	กฟอ.หัวหิน	61-013827	100	3	DCC_ไฟสาธารณะถนนเลียบบคลองถึงวัดเขาลั่นทม	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
695	กฟอ.หัวหิน	63-005426	100	3	นางลักสดา วิสารทสกุล	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
696	กฟอ.หัวหิน	64-021336	100	3	นายยศศิริ วิทยานุกูลสิทธิ์	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
697	กฟอ.หัวหิน	61-016104	160	3	DCC_บริษัท กลอรี่ แม	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
698	กฟอ.หัวหิน	59-021468	100	3	DCC_ฐิติวัลค์	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
699	กฟอ.หัวหิน	61-013861	100	3	DCC_นายธนู ชื่นอุทัย	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
700	กฟอ.หัวหิน	60-016026	100	3	DCC_ตึกแถวตรงข้ามหอพักกรุงเทพ	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
701	กฟอ.หัวหิน	58-010038	160	3	DCC_พ.ต.ท. วิจิตร ชาติกิจเจริญ	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
702	กฟอ.หัวหิน	56-016052	160	3	DCC_โครงการสนเคียงดาว	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
703	กฟอ.หัวหิน	59-018547	160	3	DCC_นายพงศ์อมร เจริญเนื่อง	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
704	กฟอ.หัวหิน	63-006972	160	3	DCC_ไฟแสงสว่างคลังพัสดุกฟอ.หท สถานีไฟฟ้าหัวหิน	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
705	กฟอ.หัวหิน	54-008620	100	3	DCC_ตึกแถวนายวิฑูรย์ซอยแม่เก็บ	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
706	กฟอ.หัวหิน	52-002983	100	3	DCC_นางชมมณี เพ็ญเพียร(เขาน้อย)	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
707	กฟอ.หัวหิน	49-004348	160	3	DCC_โครงการบ้านเอื้ออาทร-หัวหิน จุด.14	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
708	กฟอ.หัวหิน	57-008719	250	3	DCC_โครงการลาวาล์เล่ลูก2	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
709	กฟอ.หัวหิน	57-009962	250	3	DCC_บ.มูริ่ง เลคไซด์หัวหิน จก.	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
710	กฟอ.หัวหิน	63-034136	250	3	บริษัท ลาภพัฒนากิจ จำกัด	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
711	กฟอ.หัวหิน	58-014814	250	3	DCC_นายวรเทพ ทรัพย์เย็น	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
712	กฟอ.หัวหิน	54-008849	160	3	DCC_นายยงยุทธ ปราณประดิษฐ์	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
713	กฟอ.หัวหิน	53-007482	160	3	DCC_น.ส.พิชชา เจียรพินิจนันท์	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
714	กฟอ.หัวหิน	59-019836	160	3	DCC_นายสุรนาท หินอ่อน(หัวถนน)	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
715	กฟอ.หัวหิน	45-033798	160	3	DCC_นางสาว วาสนา ทำดี	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
716	กฟอ.หัวหิน	52-011475	100	3	DCC_นางพรเพ็ญ อ่อนบรรจง(ทางไปสนามยิงปืนบ่อฝ้าย)	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
717	กฟอ.หัวหิน	54-003125	100	3	DCC_ซอยข้างชีวาธรรม	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
718	กฟอ.หัวหิน	49-005077	160	3	DCC_โครงการดุสิตาเลคไซด์ จุด.2	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
719	กฟอ.หัวหิน	59-028090	250	3	DCC_ที่ดินจัดสรรนางสีนา(ทับใต้)	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
720	กฟอ.หัวหิน	59-017832	250	3	DCC_บ.ฮาร์โมนี วิลลิส จำกัด	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟพ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
721	กฟอ.หัวหิน	63-008267	250	3	บริษัท ซีอาบี36 จำกัด	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
722	กฟอ.หัวหิน	63-008266	250	3	บริษัท เคลานำ วิลล่า จำกัด	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
723	กฟอ.หัวหิน	56-940224	250	3	DCC_โครงการประเสริฐ แผ่นดินทอง	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
724	กฟอ.หัวหิน	59-017272	250	3	DCC_น.ส.ณัฐยานี นิธิตระกูลธรรม	กฟอ.หัวหิน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
725	กฟอ.หัวหิน	48-005563	30	1	DCC_ซอยข้างโรงเรียนบ้านห้วยมงคล	กฟย.ต.หนองพลับ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
726	กฟอ.หัวหิน	53-950907	50	3	DCC_เขานกกระจิบจุดที่1	กฟย.ต.หนองพลับ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
727	กฟอ.หัวหิน	58-019249	50	3	DCC_ป่าเต็ง	กฟย.ต.หนองพลับ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
728	กฟอ.หัวหิน	52-000178	50	3	DCC_เสริมหน้าวัดหนองตะเภา	กฟย.ต.หนองพลับ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
729	กฟอ.หัวหิน	51-009751	250	3	DCC_นายเกษม อินมี	กฟย.ต.หนองพลับ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
730	กฟอ.หัวหิน	65-018779	100	3	นางกรองกาญจน์ ธารพิพิธชัย	กฟย.ต.หนองพลับ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
731	กฟอ.หัวหิน	59-028415	100	3	DCC_นายมงคล พูลลำภา	กฟย.ต.หนองพลับ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
732	กฟอ.หัวหิน	63-028170	160	3	สำนักงานการไฟฟ้าหนองพลับ	กฟย.ต.หนองพลับ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
733	กฟอ.หัวหิน	64-001334	250	3	โครงการไรแลนด์ 11เฟส1	กฟย.ต.หนองพลับ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
734	กฟอ.หัวหิน	63-004217	100	3	นางสาวศิริภรณ์ สกุลจันทร์	กฟย.ต.หนองพลับ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
735	กฟอ.หัวหิน	45-010041	100	3	DCC_บ้านจัดสรร นส.วลัยลักษณ์ เมื่อกนง	กฟย.ต.หนองพลับ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
736	กฟอ.หัวหิน	33-003123	250	3	DCC_โครงการเทเวศราราคา จุด2	กฟย.ต.หนองพลับ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
737	กฟอ.หัวหิน	45-028045	250	3	DCC_ที่จัดสรรนายชาญยุทธ	กฟอ.หัวหิน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
738	กฟอ.หัวหิน	49-001298	30	1	DCC_บ.ห้วยสัตว์ใหญ่ ป่ามะนาว ม.5	กฟย.ต.หนองพลับ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
739	กฟอ.ปราณบุรี	21-003550	160	3	DCC_หมู่บ้านหนองกา	กฟอ.ปราณบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
740	กฟอ.ปราณบุรี	50-001910	30	1	DCC_บ้านหนองก้าน้อย	กฟอ.ปราณบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
741	กฟอ.ปราณบุรี	47-002802	30	1	DCC_ตรงข้าม บั้ม ปตท.หนองข้าวเหนียว	กฟอ.ปราณบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
742	กฟอ.ปราณบุรี	43-003317	100	3	DCC_โครงการบ้านจัดสรร (ศุภการ2)เฟส A บ.ปลายน้ำ	กฟอ.ปราณบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
743	กฟอ.ปราณบุรี	00-064490	100	3	DCC_ที่ดินจัดสรร ร่มเย็น1	กฟอ.ปราณบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
744	กฟอ.ปราณบุรี	32-002801	50	3	DCC_บ้านจัดสรรนายสมยศ เผ่าพันธ์	กฟอ.ปราณบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
745	กฟอ.ปราณบุรี	33-007415	50	3	DCC_บ้านบางปู	กฟอ.ปราณบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
746	กฟอ.ปราณบุรี	55-003832	100	3	DCC_บ้านจัดสรรนางพรวิณี	กฟอ.ปราณบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
747	กฟอ.ปราณบุรี	61-008188	50	3	DCC_บ้านนาห้วย	กฟอ.ปราณบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
748	กฟอ.ปราณบุรี	61-008186	50	3	DCC_บ้านนาห้วย	กฟอ.ปราณบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
749	กฟอ.ปราณบุรี	54-007542	50	3	DCC_บ.พูน้อย	กฟอ.ปราณบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
750	กฟอ.ปราณบุรี	58-009757	50	3	DCC_บ้านห้วยแสงพันธ์ จุด 4	กฟอ.ปราณบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
751	กฟอ.ปรางมบุรี	36-011341	50	3	DCC_บ้านจัดสรรนายอมร เกตุน้อย(ตรงข้ามอุจจตรถ บขส*	กฟอ.ปรางมบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
752	กฟอ.ปรางมบุรี	36-005312	50	3	DCC_บ้านห้วยขวางนาปูม	กฟอ.ปรางมบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
753	กฟอ.ปรางมบุรี	36-011337	50	3	DCC_ถนนบายพาส จุด 1	กฟอ.ปรางมบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
754	กฟอ.ปรางมบุรี	52-001544	50	3	DCC_บ้านวังยาว ม.3 บริเวณ บ้านนายสุชาติ	กฟอ.ปรางมบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
755	กฟอ.ปรางมบุรี	40-024206	50	3	DCC_ม.4 ต.เขาน้อย	กฟอ.ปรางมบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
756	กฟอ.ปรางมบุรี	57-008143	50	3	บ้านบางปู จุด1	กฟอ.ปรางมบุรี	Unbalance > 50% และ Load > 50%
757	กฟอ.ปรางมบุรี	59-018998	160	3	DCC_บ้านนาย เคนีเยล อองรี ลุยเรตต์	กฟอ.ปรางมบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
758	กฟอ.ปรางมบุรี	63-036185	160	3	เขาดินสอ	กฟอ.ปรางมบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
759	กฟอ.ปรางมบุรี	63-023384	160	3	บ้านหนองคราม	กฟอ.ปรางมบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
760	กฟอ.ปรางมบุรี	63-006656	160	3	บ้านจัดสรรนางลภัสนันท์ เตชะพงศ์ชนันท์	กฟอ.ปรางมบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
761	กฟอ.ปรางมบุรี	45-022837	160	3	มะลิ	กฟอ.ปรางมบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
762	กฟอ.ปรางมบุรี	65-013085	160	3	DCC_บ้านจัดสรรนางเพียว พันธอร่าม	กฟอ.ปรางมบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
763	กฟอ.ปรางมบุรี	53-009372	250	3	DCC_นางวาสนา เสนนี้เฮอร์รี่ 88/8.4 ต.สามร้อยยอด	กฟอ.ปรางมบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
764	กฟอ.ปรางมบุรี	59-019814	160	3	DCC_บ้านจัดสรร บริษัท พอเพียง พร็อพเพอร์ตี้ จำกัด	กฟอ.ปรางมบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
765	กฟอ.ปรางมบุรี	59-024181	100	3	หน้า Big C mini ตลาดนัดทางรถไฟ	กฟอ.ปรางมบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
766	กฟอ.ปรางมบุรี	60-016051	100	3	DCC_อาคารพาณิชย์ ลาวีลเล่ ทาวน์ 2	กฟอ.ปรางมบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
767	กฟอ.ปรางมบุรี	60-036812	100	3	DCC_บ้านหัวตาลแถว	กฟอ.ปรางมบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
768	กฟอ.ปรางมบุรี	59-021374	100	3	DCC_ซอยก่อนถึงบ้านหนองใหญ่	กฟอ.ปรางมบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
769	กฟอ.ปรางมบุรี	60-018531	160	3	DCC_โครงการ THE 9 KHAOTAO จุดที่ 3	กฟอ.ปรางมบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
770	กฟอ.ปรางมบุรี	58-010603	160	3	DCC_บ้านพักอาศัย นางศิริลักษณ์ กัลเลเกอร์ และคณะ	กฟอ.ปรางมบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
771	กฟอ.ปรางมบุรี	59-028416	160	3	DCC_โครงการบ้านจัดสรร นางสงกรานต์ เพ็งอ่ำ	กฟอ.ปรางมบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
772	กฟอ.ปรางมบุรี	60-023500	250	3	DCC_บ้านจัดสรร บ.อัครคิด ปาร์ม โฮมส์	กฟอ.ปรางมบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
773	กฟอ.ปรางมบุรี	63-034135	250	3	บ้านพุน้อย	กฟอ.ปรางมบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
774	กฟอ.ปรางมบุรี	38-019097	250	3	DCC_โครงการบ้านเพลินทะเล	กฟอ.ปรางมบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
775	กฟอ.ปรางมบุรี	38-061021	250	3	DCC_บ้านจัดสรร บริษัท เจ แอนด์ บี พาร์ทเนอร์ จำกัด	กฟอ.ปรางมบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
776	กฟอ.ปรางมบุรี	64-018123	100	3	ซอยหัวหิน 156 จุด 2	กฟอ.ปรางมบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
777	กฟอ.ปรางมบุรี	63-006316	160	3	บ้านจัดสรร นายนรา ทองทิว	กฟอ.ปรางมบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
778	กฟอ.ปรางมบุรี	59-021375	100	3	DCC_อาคารพาณิชย์ นายวิรัช ปิยพรไพบุลย์	กฟอ.ปรางมบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
779	กฟอ.ปรางมบุรี	59-021479	100	3	DCC_อาคารพาณิชย์ นายวิรัช ปิยพรไพบุลย์	กฟอ.ปรางมบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
780	กฟอ.ปรางมบุรี	59-021465	100	3	DCC_ที่ดินจัดสรร นายอัทฒวิท เตชะพงศ์ชนันท์	กฟอ.ปรางมบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
781	กฟอ.ปรางบุรี	59-020660	100	3	DCC_บ้านเบญจพาส	กฟอ.ปรางบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
782	กฟอ.ปรางบุรี	59-020335	100	3	DCC_บ้านจัดสรร บริษัทพอเพียงพรีฟเพอติ จำกัด	กฟอ.ปรางบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
783	กฟอ.ปรางบุรี	50-004233	100	3	DCC_บ้านพักนางสุธาทิพย์ ม.4 ถ.ปากน้ำสาย 2	กฟอ.ปรางบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
784	กฟอ.ปรางบุรี	64-011475	100	3	บริเวณหนึ่งหลาม	กฟอ.ปรางบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
785	กฟอ.ปรางบุรี	61-013843	100	3	บ้านทุ่งยาว หนองกอซอ	กฟอ.ปรางบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
786	กฟอ.ปรางบุรี	64-011568	100	3	DCC_ม.1บ้านเนินมะกอก	กฟอ.ปรางบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
787	กฟอ.ปรางบุรี	60-036822	100	3	DCC_บ้านพักอาศัย นายเสริม เพ็ญชาติ	กฟอ.ปรางบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
788	กฟอ.ปรางบุรี	35-009994	100	3	DCC_บ้านท่าทอง-เขาเต่า	กฟอ.ปรางบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
789	กฟอ.ปรางบุรี	36-015396	100	3	DCC_บ้านจัดสรร นายสมคิด ปิยะธนาวิวัฒน์	กฟอ.ปรางบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
790	กฟอ.ปรางบุรี	64-011569	100	3	โครงการรัฐบำรุง16	กฟอ.ปรางบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
791	กฟอ.ปรางบุรี	38-002955	100	3	DCC_บ้านจัดสรรนกเงือกรีสอร์ท	กฟอ.ปรางบุรี	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
792	กฟอ.ปรางบุรี	36-005596	100	3	DCC_บ้านท่าลาดกระดาน จุด2	กฟย.ต.ปากน้ำปราง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
793	กฟอ.ปรางบุรี	45-021807	100	3	DCC_บ้านปรือน้อย	กฟย.ต.ปากน้ำปราง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
794	กฟอ.ปรางบุรี	46-005909	50	3	DCC_KM.เมาเทนปีซ รีสอร์ท 2 (เขากะโหลก)	กฟย.ต.ปากน้ำปราง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
795	กฟอ.ปรางบุรี	46-005922	50	3	DCC_บ้านคลองเก่า(เขารอด)	กฟย.ต.ปากน้ำปราง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
796	กฟอ.ปรางบุรี	58-007510	100	3	DCC_บ้านพักอาศัย นายสรายุทธ์ บุปผาวารินทร์ และคณะ	กฟย.ต.ปากน้ำปราง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
797	กฟอ.ปรางบุรี	58-007498	100	3	DCC_ที่ดินจัดสรร น.ส.สายใจ อิมทั่ว	กฟย.ต.ปากน้ำปราง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
798	กฟอ.ปรางบุรี	63-030168	160	3	DCC_หน้าบริษัท ลมหวน จำกัด ช.หมอเปี้ย	กฟย.ต.ปากน้ำปราง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
799	กฟอ.ปรางบุรี	63-028177	100	3	การไฟฟ้าปากน้ำปราง	กฟย.ต.ปากน้ำปราง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
800	กฟอ.ปรางบุรี	63-020543	160	3	บ้านจัดสรร น.ส.บุญทรัพย์ น้อยซ้อ	กฟย.ต.ปากน้ำปราง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
801	กฟอ.ปรางบุรี	42-005169	160	3	DCC_บ้านเกาะไผ่ (จุด1)	กฟย.อ.สามร้อยยอด	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
802	กฟอ.ปรางบุรี	34-007377	50	3	หน้าไฟฟ้าสามร้อยยอด	กฟย.อ.สามร้อยยอด	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
803	กฟอ.ปรางบุรี	46-001179	50	3	DCC_บ้านหนองไทรจุดที่2	กฟย.อ.สามร้อยยอด	Unbalance > 50% และ Load > 50%
804	กฟอ.ปรางบุรี	58-019247	50	3	DCC_บ้านห้วยขมิ้น จุด 1	กฟย.อ.สามร้อยยอด	Unbalance > 50% และ Load > 50%
805	กฟอ.ปรางบุรี	30-000479	50	3	DCC_ที่ดินจัดสรร นายวินัย ชิวปรีชา	กฟย.อ.สามร้อยยอด	Unbalance > 50% และ Load > 50%
806	กฟอ.ปรางบุรี	22-002146	50	3	DCC_ปากทางบ้านตาลเจ็ดยอด	กฟย.อ.สามร้อยยอด	Unbalance > 50% และ Load > 50%
807	กฟอ.ปรางบุรี	33-008030	160	3	DCC_หมู่บ้านนวลเป็รียง	กฟย.อ.สามร้อยยอด	Unbalance > 50% และ Load > 50%
808	กฟอ.ปรางบุรี	60-036815	100	3	DCC_ไร่ใหม่พัฒนา	กฟย.อ.สามร้อยยอด	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
809	กฟอ.ปรางบุรี	59-019830	160	3	DCC_ซอยหมู่บ้านศรีธัญญา	กฟย.อ.สามร้อยยอด	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
810	กฟอ.ปรางบุรี	56-016736	100	3	DCC_บ้านจัดสรร นายวิชัย เภากระจำง	กฟย.อ.สามร้อยยอด	Load < 30% (Load 1 - 5 %)

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
811	กฟอ.ปรางบุรี	21-001138	100	3	DCC_ซอยโรงเจสามร้อยยอด 1	กฟย.อ.สามร้อยยอด	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
812	กฟอ.ปรางบุรี	40-003002	160	3	DCC_เสริมหน้าโรงเรียน บ้านศาลาลัย ต.ไร่เก่า	กฟย.อ.สามร้อยยอด	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
813	กฟอ.ปรางบุรี	31-005306	100	3	DCC_บ้านบางปู ต.สามร้อยยอด	กฟอ.ปรางบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
814	กฟอ.ปรางบุรี	31-003307	100	3	DCC_บ้านจัดสรร KM มาเทนบีช โครงการ 2	กฟย.ต.ปากน้ำปราง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
815	กฟอ.ปรางบุรี	50-006652	30	1	DCC_หน้าวัดเขาเขียว	กฟอ.ปรางบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
816	กฟอ.ปรางบุรี	53-930779	100	3	DCC_ตรงข้ามวัดนาห้วย	กฟอ.ปรางบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
817	กฟอ.ปรางบุรี	55-006447	100	3	DCC_ซอยเทศบาลไร่เก่า 26 จุด 1	กฟย.อ.สามร้อยยอด	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
818	กฟอ.ปรางบุรี	57-011220	160	3	DCC_หมู่บ้านลัดดาแลนด์(คุ้มไทรเงิน)	กฟอ.ปรางบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
819	กฟอ.ปรางบุรี	59-019810	160	3	DCC_บ้านทุ่งเสียนอน จุด 2	กฟอ.ปรางบุรี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
820	กฟอ.ปรางบุรี	61-016116	160	3	DCC_ช.ผาสูกวนิช16	กฟย.ต.ปากน้ำปราง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
821	กฟอ.ปรางบุรี	63-028175	100	3	DCC_ถนนปากน้ำปราง-บ้านใหม่ 4	กฟย.ต.ปากน้ำปราง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
822	กฟอ.โพธาราม	30-001427	160	3	DCC_ม.6 ต.บ้านขี้อ	กฟอ.โพธาราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
823	กฟอ.โพธาราม	46-009176	160	3	DCC_หมู่ที่ 1 ต.เจ็ดเสมียน (วัดใหม่ชำนาญ)	กฟอ.โพธาราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
824	กฟอ.โพธาราม	60-013496	160	3	DCC_ม.10-13 ต.สามเรือน	กฟอ.โพธาราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
825	กฟอ.โพธาราม	52-002864	100	3	DCC_หมู่ที่ 7 ต.ดอนทราย	กฟอ.โพธาราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
826	กฟอ.โพธาราม	32-010854	250	3	DCC_บ้านดอนกระเบื้อง	กฟอ.โพธาราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
827	กฟอ.โพธาราม	37-016221	160	3	DCC_ม.4 ต.บ้านขี้อ	กฟอ.โพธาราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
828	กฟอ.โพธาราม	53-000568	30	1	DCC_ม.1 ต.บ้านเลือก	กฟอ.โพธาราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
829	กฟอ.โพธาราม	36-010298	100	3	DCC_ม.4 ต.หนองโพ	กฟอ.โพธาราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
830	กฟอ.โพธาราม	40-018555	30	1	DCC_ม.1-3 ต.นางแก้ว(บ้านโรงนาค)	กฟอ.โพธาราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
831	กฟอ.โพธาราม	43-004337	50	3	DCC_หมู่ 4 ต.ชำระะ (บ้านสวนขวัญ)	กฟอ.โพธาราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
832	กฟอ.โพธาราม	49-006835	100	3	DCC_หมู่ที่ 3 ต.บ้านขี้อ(ซอยต้นสน)	กฟอ.โพธาราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
833	กฟอ.โพธาราม	38-020765	160	3	DCC_ม.2 ต.บ้านขี้อ(ซอยบ่อนไก่)	กฟอ.โพธาราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
834	กฟอ.โพธาราม	46-007906	160	3	DCC_หมู่ที่ 3,4 ต.คลองข่อย	กฟอ.โพธาราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
835	กฟอ.โพธาราม	60-039429	50	3	DCC_ม.9 บ้านสิงห์	กฟอ.โพธาราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
836	กฟอ.โพธาราม	36-007445	50	3	DCC_บ.วัดม่วงม.1 ต.สร้อยฟ้า	กฟอ.โพธาราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
837	กฟอ.โพธาราม	41-006683	50	3	DCC_หมู่ 2 ต.สร้อยฟ้า	กฟอ.โพธาราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
838	กฟอ.โพธาราม	31-003306	100	3	DCC_ม.5 ต.เจ็ดเสมียน	กฟอ.โพธาราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
839	กฟอ.โพธาราม	50-004081	50	3	DCC_หมู่ที่ 6 ต.บางโดนด	กฟอ.โพธาราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
840	กฟอ.โพธาราม	45-033570	100	3	DCC_ม.4 ต.คลองตาต(บ้านเกาะโพธิ์งาม)	กฟอ.โพธาราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
841	กฟอ.โพธาราม	45-030300	50	3	DCC_ หมู่ที่ 2 ต.เจ็ดเสมียน(หน้าสถานีรถไฟ)	กฟอ.โพธาราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
842	กฟอ.โพธาราม	56-014269	50	3	DCC_ บ้านปลายคลองมะขาม ม.5 ต.เจ็ดเสมียน	กฟอ.โพธาราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
843	กฟอ.โพธาราม	29-010867	100	3	DCC_ หมู่ที่ 8 ต.บ้านสิงห์ (ซอยโรงหีบ)	กฟอ.โพธาราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
844	กฟอ.โพธาราม	38-020707	160	3	DCC_ โครงการวิชานันท์วิลล่า	กฟอ.โพธาราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
845	กฟอ.โพธาราม	38-018611	250	3	DCC_ หมู่บ้านโพธารามเมืองใหม่(2)	กฟอ.โพธาราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
846	กฟอ.โพธาราม	38-020299	100	3	DCC_ ม.6 ต.บ้านสิงห์	กฟอ.โพธาราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
847	กฟอ.โพธาราม	41-002787	100	3	DCC_ หมู่ 6 ต.บ้านเลือก (บ้านหนองเต่าดำ)	กฟอ.โพธาราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
848	กฟอ.โพธาราม	38-022799	100	3	DCC_ ม.11 ต.คลองตากคต(บ้านหาดสำราญ)	กฟอ.โพธาราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
849	กฟอ.โพธาราม	38-020361	100	3	DCC_ หมู่ที่ 1 ต.เจ็ดเสมียน(วัดใหม่ชำนาญ)	กฟอ.โพธาราม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
850	กฟอ.โพธาราม	64-021142	250	3	ที่ดินจัดสรร วี.เอ็น.ธรรมนิติ กรุป ม.8 บ้านเลือก	กฟอ.โพธาราม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
851	กฟอ.โพธาราม	64-021141	250	3	ที่ดินจัดสรร วี.เอ็น.ธรรมนิติ กรุป ม.8 บ้านเลือก	กฟอ.โพธาราม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
852	กฟอ.โพธาราม	49-003937	160	3	DCC_ ม.9 ต.บ้านเลือก(ม.8)	กฟอ.โพธาราม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
853	กฟอ.โพธาราม	63-016218	100	3	ม.8 ตอนกระเบื้อง นายอำนาจ	กฟอ.โพธาราม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
854	กฟอ.โพธาราม	63-034274	160	3	อาคารพาณิชย์ ม.5 ต.ดอนทราย	กฟอ.โพธาราม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
855	กฟอ.โพธาราม	58-019398	250	3	ม.1 ต.ตอนกระเบื้อง	กฟอ.โพธาราม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
856	กฟอ.โพธาราม	40-016429	30	1	DCC_ ม.4 ต.เขาชะงุ้ม(บ้านเขามะเกลือ)	กฟย.ต.นางแก้ว	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
857	กฟอ.โพธาราม	60-005887	30	1	DCC_ ม.5 ต.ชำแระ	กฟย.ต.นางแก้ว	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
858	กฟอ.โพธาราม	22-005294	30	1	DCC_ ม.15 ต.หนองปลาหมอ	กฟย.ต.นางแก้ว	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
859	กฟอ.โพธาราม	45-014021	30	1	DCC_ ม.9 ต.นางแก้ว	กฟย.ต.นางแก้ว	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
860	กฟอ.โพธาราม	38-008515	100	3	DCC_ ม.9 ต.เขาชะงุ้ม(บ้านหนองไยบัว)	กฟย.ต.นางแก้ว	Unbalance > 50% และ Load > 50%
861	กฟอ.โพธาราม	56-930198	50	3	DCC_ บ้านขุยจาม(กฟย.นางแก้ว)	กฟย.ต.นางแก้ว	Unbalance > 50% และ Load > 50%
862	กฟอ.โพธาราม	45-011614	50	3	DCC_ หมู่ที่ 6 ต.นางแก้ว	กฟย.ต.นางแก้ว	Unbalance > 50% และ Load > 50%
863	กฟอ.โพธาราม	63-006458	160	3	สนง.กฟอ.พร. สถานีโคกทอง	กฟย.ต.นางแก้ว	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
864	กฟอ.โพธาราม	37-017782	30	3	ม.6 ต.คลองข่อย	กฟอ.โพธาราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
865	กฟอ.โพธาราม	37-018294	160	3	DCC_ อาคารพาณิชย์ นาย อุดม ศิริประภาพงค์	กฟอ.โพธาราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
866	กฟอ.โพธาราม	38-006382	30	1	DCC_ หมู่ 4 ต.ดอนทราย(ทางเข้าเจ็ดเสมียน)	กฟอ.โพธาราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
867	กฟอ.โพธาราม	23-009732	100	3	DCC_ หมู่ที่ 3,4 ต.คลองข่อย	กฟอ.โพธาราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
868	กฟอ.โพธาราม	47-011027	250	3	DCC_ ม.5-6 ต.บ้านสิงห์	กฟอ.โพธาราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
869	กฟอ.โพธาราม	34-010990	160	3	DCC_ หน้าวัดป่าไผ่ (หลัง ร.วัดบ้านหม้อ)	กฟอ.โพธาราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
870	กฟอ.โพธาราม	37-003256	50	3	DCC_ หมู่ที่ 6 ต.บางโดนด	กฟอ.โพธาราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
871	กฟอ.โพธาราม	46-005218	50	3	DCC_นิคมเกษตรบางกระบือ	กฟอ.โพธาราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
872	กฟอ.โพธาราม	54-008199	100	3	DCC_ซอยข้างโรงพยาบาลตำบลเจ็ดเสมียน	กฟอ.โพธาราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
873	กฟอ.โพธาราม	59-020684	100	3	DCC_ม.5 ต.บางโตนด	กฟอ.โพธาราม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
874	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	60-004702	50	3	DCC_ม.1 ต.ตาหลวง	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
875	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	23-002732	250	3	DCC_ม.3 ต.ดอนกรวย	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
876	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	46-005510	50	3	DCC_หมู่ที่ 7 ต.ดอนกรวย อ.ดำเนินสะดวก	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
877	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	23-009400	100	3	DCC_บ้านจัดสรรโชคชัยวิลล่า (ตด.)	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
878	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	64-001454	100	3	ม.4 ต.ดอนกรวย	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
879	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	40-024157	50	3	DCC_ช่วงหน้าวัดมอญ (ดำเนิน)	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
880	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	44-000845	30	1	DCC_ม.1 ต.แพงพวย(บ้านบางป่า)	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
881	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	40-018950	30	1	DCC_ม.2 ต.ดอนกรวย	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
882	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	52-000113	50	3	DCC_หมู่ที่ 1 ต.ตาหลวง (บ้านตาหลวง)	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
883	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	46-004317	30	1	DCC_ม.2 ต.แพงพวยอบต.ชาติ	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
884	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	41-006407	50	3	DCC_บ้านท่านัด ม.1 ต.ท่านัด (ดำเนินสะดวก)	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
885	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	54-004169	50	3	DCC_ม.2ต.ท่านัด ไกลร่องเอ๊ะ	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
886	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	60-022190	30	1	ช.เย็นฤดี ต.นางตะเคียน	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
887	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	46-003911	30	1	DCC_นายวัน มากน้อยแถม (หมู่ 7 ต.ดอนกรวย)	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
888	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	59-015985	50	3	DCC_หน้าศาลาชาแนล	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
889	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	35-010426	100	3	DCC_คลองขุนพิทักษ์	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
890	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	59-950062	50	3	DCC_บ้านคลองหลวง	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
891	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	41-006412	50	3	DCC_ม.2-3 ต.นางตะเคียน	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
892	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	51-007069	160	3	DCC_บ้านหัวโคก หมู่ 4 ต.ดอนคลัง	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
893	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	57-003533	160	3	DCC_ม.2ใกล้ปั๊มน้ำมันรัฐพล	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
894	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	43-003228	100	3	DCC_หมู่ที่ 7 ต.ดอนกรวย อ.ดำเนินสะดวก	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
895	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	40-024278	50	3	DCC_ใกล้สามแยกวัดคูหาสวรรค์	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
896	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	41-002522	100	3	DCC_นัดตาลี่	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
897	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	56-007700	100	3	DCC_ม.6 ต.บ้านไร่	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
898	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	45-004067	100	3	DCC_หมู่ 4-7 ต.บ้านไร่	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
899	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	57-930596	100	3	DCC_ม.4บ้านไร่ธงชัยเหล็ก	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
900	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	40-023149	50	3	DCC_หมู่ 5 ต.ดอนกรวย	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	Unbalance > 50% และ Load > 50%

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
901	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	63-025055	50	3	หน้าร้านเสริมสวยอ๊ว ม.7 ต.ดอนกรวย	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
902	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	37-018469	160	3	DCC_บ้านโคกกรวย	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
903	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	57-011164	160	3	DCC_บ้านไร่ตรงข้ามแยกเข้าท่าเรือ	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
904	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	41-006379	50	3	DCC_หมู่ที่ 7 ต.ดอนกรวย อ.ดำเนินสะดวก	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
905	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	53-003193	50	3	DCC_ซอยอยู่ตะเภา	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
906	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	37-015622	50	3	DCC_ลูก 2 ซช. เย็นฤดี	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
907	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	63-010749	50	3	ม.8 ต.ดอนกรวย	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
908	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	38-022048	50	3	DCC_บ้านคลองหลวง	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
909	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	50-005472	100	3	DCC_ม.4 ต.ท่านัด (บ้านรางยาว)	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
910	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	58-015138	100	3	DCC_ตึกแถวคลองตาโหล	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
911	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	63-034226	100	3	ม.5 ต.ดอนคลัง บ้านรางเพือ ในซอยดงมะพร้าว	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
912	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	57-002911	100	3	DCC_ตึกแถว	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
913	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	63-016216	100	3	DCC_ห้องแถวหนองช่องลม	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
914	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	59-004229	160	3	DCC_อาคารพาณิชย์ ตลาดเสรี	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
915	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	41-002179	160	3	DCC_ที่ดินจัดสรรธรรมนิเวศน์(ดต.)	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
916	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	57-001503	100	3	DCC_ตึกแถวไฟแดงวัดโคก	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
917	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	37-005648	50	1	DCC_ม.2 ต.ตาหลวง	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
918	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	22-003185	30	1	DCC_ม.2 ต.ดอนกรวย(โคกหัว)	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
919	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	31-001364	30	1	DCC_หมู่ 2 ต.คลองตาหลวง	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
920	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	35-006184	50	1	DCC_ม.2-9 ต.ขุนพิทักษ์	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
921	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	33-003388	160	3	DCC_ม.2-3 ต.นางตะเคียน	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
922	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	35-006473	50	3	DCC_ม.4 ต.บ้านไร่(ดต)	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
923	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	52-001153	50	3	DCC_หมู่ที่ 5 ต.ดอนคลัง (บ้านรางเพือม)	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
924	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	50-007922	30	1	DCC_ม.5,8 ต.ขุนพิทักษ์	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
925	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	59-940101	100	3	DCC_บริเวณ นัคพันส์ (ดต.)	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
926	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	60-013471	160	3	DCC_ม.7 ต.ขุนพิทักษ์	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
927	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	60-019313	30	1	DCC_ม.8-9 ต.แพ่งพวย	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
928	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	63-016215	100	3	DCC_หมู่10 ต.บางป่า	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
929	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	63-016217	100	3	DCC_หมู่10 ต.บางป่า	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
930	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	63-026699	100	3	DCC_หมู่ที่ 3 ต.แพ่งพวย (บ้านดอนทอง)	กฟส.อ.ดำเนินสะดวก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
931	กฟส.ดอนไผ่	29-010918	100	3	DCC_คลองสามัคคีเครื่องที่1	กฟส.อ.บางแพ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
932	กฟส.ดอนไผ่	35-006824	50	3	DCC_บ้านโคกหลวงซอย2	กฟส.อ.บางแพ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
933	กฟส.ดอนไผ่	58-014771	50	3	DCC_ทต.หลักห้าหมู่7	กฟส.อ.บางแพ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
934	กฟส.ดอนไผ่	58-009834	50	3	DCC_แนวถนนปลายคลองเจ้าคุณ	กฟส.อ.บางแพ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
935	กฟส.ดอนไผ่	57-007856	50	3	DCC_คลองหมอแก้ว	กฟส.อ.บางแพ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
936	กฟส.ดอนไผ่	63-005786	160	3	DCC_หน้าวัดโรงเข้	กฟส.อ.บางแพ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
937	กฟส.ดอนไผ่	37-017587	50	3	DCC_ข้างสะพานคลองวัด(นายสุรัตน์)	กฟส.ดอนไผ่	Unbalance > 50% และ Load > 50%
938	กฟส.ดอนไผ่	63-003143	50	3	เสริมหน้าร้านโจหมั่น	กฟส.ดอนไผ่	Unbalance > 50% และ Load > 50%
939	กฟส.ดอนไผ่	63-016214	100	3	DCC_จส.นายณรงค์ เอี่ยมสำอางค์	กฟส.ดอนไผ่	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
940	กฟส.ดอนไผ่	61-014836	160	3	DCC_ซอยตันกระทุ่ม ม.3 โรงเข้	กฟส.ดอนไผ่	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
941	กฟส.ดอนไผ่	54-007952	100	3	DCC_ปลายคลองโรงหมู จุด 3	กฟส.ดอนไผ่	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
942	กฟส.ดอนไผ่	59-029224	160	3	DCC_ชลหลวงปู่โต	กฟส.ดอนไผ่	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
943	กฟส.ดอนไผ่	65-005959	160	3	หน้าศาลหลักเมืองเครื่อง1	กฟส.ดอนไผ่	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
944	กฟส.ดอนไผ่	61-015002	160	3	DCC_ซอยไปดีมาดี	กฟส.ดอนไผ่	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
945	กฟส.ดอนไผ่	33-003748	30	1	DCC_คันฉิ่ง (คลองวัว)ม.2 ต.โรงเข้	กฟส.ดอนไผ่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
946	กฟส.ดอนไผ่	36-006921	50	1	DCC_ม.10 ต.ดอนกรวย(ขี้มดราญ)	กฟส.ดอนไผ่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
947	กฟส.ดอนไผ่	42-002428	30	1	DCC_ข้างป้อมตำรวจบ้านไร่	กฟส.ดอนไผ่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
948	กฟส.ดอนไผ่	35-006124	50	1	เลยบ้านตาย้อย	กฟส.ดอนไผ่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
949	กฟส.ดอนไผ่	32-001863	30	1	DCC_บ้านเจริญนอก(ผญ.สายัญ)	กฟส.ดอนไผ่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
950	กฟส.ดอนไผ่	49-011154	30	1	DCC_ซอยบ้านผญ.ปรีชา ม.6ต.หนองสองห้อง	กฟส.ดอนไผ่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
951	กฟส.ดอนไผ่	54-007950	100	3	DCC_หน้าบ้านผญ.เขียว(จุด1)	กฟส.ดอนไผ่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
952	กฟส.ดอนไผ่	55-012976	100	3	DCC_หน้าวัดปทุมทอง	กฟส.ดอนไผ่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
953	กฟส.ดอนไผ่	56-008636	100	3	DCC_ซอยอนุสรณ์ปู่เทียม จุด2	กฟส.ดอนไผ่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
954	กฟส.ดอนไผ่	56-940186	30	3	DCC_คลองแซไห้(ข้างบ้านตาด้วน)	กฟส.ดอนไผ่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
955	กฟส.ดอนไผ่	56-014987	100	3	DCC_คลองโรงซ้อ้ว	กฟส.ดอนไผ่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
956	กฟส.ดอนไผ่	57-920595	50	3	DCC_ซอยพระเจดีย์	กฟส.ดอนไผ่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
957	กฟส.ดอนไผ่	59-920117	160	3	DCC_ปป่าข้างวัดแซไห้	กฟส.ดอนไผ่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
958	กฟส.ดอนไผ่	59-021677	30	1	เสริมปากคลองบันไดเหล็ก	กฟส.ดอนไผ่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
959	กฟส.ดอนไผ่	60-037177	160	3	DCC_แนวถนนหลังวัดบัวงาม	กฟส.ดอนไผ่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
960	กฟส.อ.บางแพ	36-010653	100	3	DCC_ม.1 ต.ดอนคา	กฟส.อ.บางแพ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
961	กฟส.อ.บางแพ	51-007071	160	3	DCC_ หมู่ที่ 1,3 บ้านดอนสาลี (บางแพ)	กฟส.อ.บางแพ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
962	กฟส.อ.บางแพ	50-005473	100	3	DCC_ ม.2 ต.บางแพ(บ้านกุ่ม)	กฟส.อ.บางแพ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
963	กฟส.อ.บางแพ	41-002488	100	3	DCC_ ม.5 ต.วังเย็น	กฟส.อ.บางแพ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
964	กฟส.อ.บางแพ	60-017208	100	3	DCC_ ม.9 ต.โพหัก(สี่แยกวัดสามัคคีธรรม)	กฟส.อ.บางแพ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
965	กฟส.อ.บางแพ	44-004805	50	3	DCC_	กฟส.อ.บางแพ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
966	กฟส.อ.บางแพ	40-017740	30	1	DCC_ หน้าสำนักสงฆ์โพธิ์ทอง	กฟส.อ.บางแพ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
967	กฟส.อ.บางแพ	38-022867	100	3	DCC_ สี่แยกบางแพ	กฟส.อ.บางแพ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
968	กฟส.อ.บางแพ	56-920209	50	3	DCC_ ม.3 ต.บ้านไร่	กฟส.อ.บางแพ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
969	กฟส.อ.บางแพ	43-004699	100	3	DCC_ ม.11 ต.โพหัก(บ้านสามัคคีธรรม)	กฟส.อ.บางแพ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
970	กฟส.อ.บางแพ	22-001824	100	3	DCC_ ม.8.9 ต.วัดแก้ว(บ้านใหม่)	กฟส.อ.บางแพ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
971	กฟส.อ.บางแพ	28-012634	160	3	DCC_ หมู่ 2.4.6.7.ต.โพหัก	กฟส.อ.บางแพ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
972	กฟส.อ.บางแพ	61-016199	160	3	DCC_ ม.8 ต.วังเย็น(สะพานป่าช้าหมา)	กฟส.อ.บางแพ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
973	กฟส.อ.บางแพ	53-010477	50	3	DCC_ ม.5 ต.วังเย็น	กฟส.อ.บางแพ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
974	กฟส.อ.บางแพ	43-004664	100	3	DCC_ หมู่ 3 ต.วังเย็น(วัดหลวง)	กฟส.อ.บางแพ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
975	กฟส.อ.บางแพ	43-000443	100	3	DCC_	กฟส.อ.บางแพ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
976	กฟส.อ.บางแพ	44-005094	100	3	DCC_ ม.3-4 ต.ดอนคา	กฟส.อ.บางแพ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
977	กฟส.อ.บางแพ	50-005713	100	3	DCC_ หมู่ที่ 1,4 ต.โพหัก	กฟส.อ.บางแพ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
978	กฟส.อ.บางแพ	41-002747	100	3	DCC_ หมู่ 1 ต.วังเย็น	กฟส.อ.บางแพ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
979	กฟส.อ.บางแพ	61-016198	160	3	DCC_ ม.8 ต.วังเย็น(สามแยกปู่โตน)	กฟส.อ.บางแพ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
980	กฟส.อ.บางแพ	53-008074	160	3	DCC_ ม.1 ต.หัวโพ	กฟส.อ.บางแพ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
981	กฟส.อ.บางแพ	56-930214	100	3	DCC_ ม.2 ต.บ้านไร่(ริมคลอง)	กฟส.อ.บางแพ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
982	กฟส.อ.บางแพ	55-005553	100	3	DCC_ ม.7 ต.วัดแก้ว(ริมคลองชลประทาน)	กฟส.อ.บางแพ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
983	กฟส.อ.บางแพ	63-025466	100	3	DCC_ ม.8 ต.วังเย็น	กฟส.อ.บางแพ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
984	กฟส.อ.บางแพ	54-008240	100	3	DCC_ ม.8 ต.วังเย็น	กฟส.อ.บางแพ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
985	กฟส.อ.บางแพ	65-000856	100	3	ม.1 ต.ดอนใหญ่	กฟส.อ.บางแพ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
986	กฟส.อ.บางแพ	63-023400	160	3	ม.5 ต.บางแพ(ตึกแถว)	กฟส.อ.บางแพ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
987	กฟส.อ.บางแพ	64-011495	100	3	ม.7 ต.โพหัก(บริเวณโรงสูบน้ำประปาภูมิภาค)	กฟส.อ.บางแพ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
988	กฟส.อ.บางแพ	56-016470	100	3	DCC_ ม.5 ต.โพหัก	กฟส.อ.บางแพ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
989	กฟส.อ.บางแพ	60-017189	100	3	DCC_ ม.1ต.บ้านไร่หนองสะแบง)	กฟส.อ.บางแพ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
990	กฟส.อ.บางแพ	62-004775	160	3	DCC_ ม.9 ตวัดแก้ว(ริมคลองชล)	กฟส.อ.บางแพ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
991	กฟส.อ.บางแพ	36-007070	50	1	DCC_ม.5,9 ต.ดอนใหญ่(ข้างสำนักสงฆ์)	กฟส.อ.บางแพ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
992	กฟส.อ.บางแพ	45-033578	100	3	DCC_หมู่ที่ 1 ต.บ้านไร่ อ.ดำเนินสะดวก (กฟอ.บางแพ)	กฟส.อ.บางแพ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
993	กฟส.อ.บางแพ	43-003711	30	1	DCC_ม.11 ต.วัดแก้ว	กฟส.อ.บางแพ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
994	กฟส.อ.บางแพ	52-004434	160	3	DCC_ม.3.4 ต.ดอนคา(ดอนสาส์)	กฟส.อ.บางแพ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
995	กฟส.อ.บางแพ	56-015310	100	3	DCC_ม.3 ต.หัวโพ	กฟส.อ.บางแพ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
996	กฟส.อ.บางแพ	63-007229	160	3	DCC_ม.7 ต.ดอนใหญ่(บ้านดอนศาลา)	กฟส.อ.บางแพ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
997	กฟส.ชะอำ	39-001599	160	3	DCC_หน้าอนามัยหุบกระพง	กฟส.ชะอำ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
998	กฟส.ชะอำ	37-017906	160	3	DCC_หมู่บ้านร่วมสุข	กฟส.ชะอำ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
999	กฟส.ชะอำ	54-002860	100	3	DCC_บ้านหนองตาพด	กฟส.ชะอำ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1000	กฟส.ชะอำ	54-014345	160	3	DCC_บริเวณบ้านบางควาย	กฟส.ชะอำ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1001	กฟส.ชะอำ	21-002289	30	1	DCC_บ้านเขาโปรง ม.9	กฟส.ชะอำ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1002	กฟส.ชะอำ	40-001440	160	3	DCC_หน้าประปาชะอำ	กฟส.ชะอำ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1003	กฟส.ชะอำ	63-004542	100	3	ปรับปรุงคลองเทียน	กฟส.ชะอำ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1004	กฟส.ชะอำ	37-012904	250	3	DCC_บ้านหนองยาว	กฟส.ชะอำ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1005	กฟส.ชะอำ	36-011866	100	3	DCC_ปป.57 บ้านมุสลิมบ้านใหม่ ห้วยทรายใต้	กฟส.ชะอำ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1006	กฟส.ชะอำ	37-001983	30	1	DCC_ตรงข้ามทาวเวอร์วัดบางไทรน้อย	กฟส.ชะอำ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1007	กฟส.ชะอำ	41-003611	100	3	DCC_ปป.บ้านม่วงจุดที่2	กฟส.ชะอำ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1008	กฟส.ชะอำ	54-008854	160	3	DCC_ข้างร้านแคมป์หมู่กะทะ	กฟส.ชะอำ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1009	กฟส.ชะอำ	57-008803	250	3	DCC_นางมยุรี รัตติกุล	กฟส.ชะอำ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1010	กฟส.ชะอำ	55-012632	100	3	DCC_บ้านมลชล(ปากคลอง ปป.2556)	กฟส.ชะอำ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1011	กฟส.ชะอำ	54-003053	100	3	DCC_บ้านหนองโสน ต.สามพระยา	กฟส.ชะอำ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1012	กฟส.ชะอำ	36-018943	30	1	DCC_บ.สามพระยา	กฟส.ชะอำ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1013	กฟส.ชะอำ	29-016598	100	3	DCC_หมู่บ้านเกิดทรัพย์	กฟส.ชะอำ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1014	กฟส.ชะอำ	60-035978	50	3	DCC_บ้านหนองโพธิ์	กฟส.ชะอำ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1015	กฟส.ชะอำ	60-018484	160	3	DCC_ซอยแก่นจันทร์	กฟส.ชะอำ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1016	กฟส.ชะอำ	54-009330	160	3	DCC_ปป.ศรีวิภาเวลา	กฟส.ชะอำ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1017	กฟส.ชะอำ	60-018489	160	3	DCC_โครงการ นาย ชัยพิทย์ กล้าหาญ	กฟส.ชะอำ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1018	กฟส.ชะอำ	50-004251	100	3	DCC_บ้านสามพระยา ม.1	กฟส.ชะอำ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1019	กฟส.ชะอำ	38-003187	100	3	DCC_หน้าโรงเรียนห้วยทรายเหนือ	กฟส.ชะอำ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1020	กฟส.ชะอำ	33-004125	100	3	DCC_ชะอำบิซิลเลจ	กฟส.ชะอำ	Unbalance > 50% และ Load > 50%

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
1021	กฟส.ชะอำ	36-010808	160	3	DCC_หมู่บ้านชะอำ	กฟส.ชะอำ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1022	กฟส.ชะอำ	49-001997	100	3	นฤมล	กฟส.ชะอำ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1023	กฟส.ชะอำ	48-000505	100	3	DCC_ปรับปรุงระบบจำหน่ายบ้านปากคลองชะอำ	กฟส.ชะอำ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1024	กฟส.ชะอำ	46-002837	160	3	DCC_หน้าตลาดเทศบาล	กฟส.ชะอำ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1025	กฟส.ชะอำ	60-025533	100	3	DCC_บ้านหนองตะกวด	กฟส.ชะอำ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1026	กฟส.ชะอำ	60-004914	50	3	DCC_โครงการนาย ชัชพิย กล้าหาญ	กฟส.ชะอำ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1027	กฟส.ชะอำ	54-007533	50	3	DCC_ปป.บ้านบ่อประโคน	กฟส.ชะอำ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1028	กฟส.ชะอำ	50-003287	50	3	DCC_น.ส.เกษศิริรินทร์ พลจันทร์	กฟส.ชะอำ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1029	กฟส.ชะอำ	54-013137	50	3	DCC_บ้านห้วยหิน	กฟส.ชะอำ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1030	กฟส.ชะอำ	55-010028	160	3	โครงการชะอำ กรีน บีช	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1031	กฟส.ชะอำ	55-010029	160	3	โครงการชะอำ กรีน บีช	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1032	กฟส.ชะอำ	54-003703	160	3	DCC_บ้านจัดสรร ชาญอิสระ วิทยาพล จก.	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1033	กฟส.ชะอำ	36-010824	160	3	DCC_สนามกอล์ฟเลจวิว	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1034	กฟส.ชะอำ	58-006734	100	3	ซีแซนด์ วิลล์	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1035	กฟส.ชะอำ	36-010282	100	3	DCC_สนามกอล์ฟเลควิว	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1036	กฟส.ชะอำ	64-003799	100	3	ปป.บริเวณบ้านหนองเฝ้าถ่าน	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1037	กฟส.ชะอำ	40-000780	100	3	DCC_โครงการชะอำไกลเด็นท์บีช	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1038	กฟส.ชะอำ	56-001927	160	3	DCC_บ้านจัดสรร นางอรุณวรรณ ทรัพย์แก้ว	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1039	กฟส.ชะอำ	51-009669	250	3	DCC_ขยายเขตน.ส.อุบล สร้อยเพชร	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1040	กฟส.ชะอำ	63-008557	250	3	จส-นายประศาสน์ ก่อนถึง รร. ท.9	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1041	กฟส.ชะอำ	57-940627	250	3	DCC_บ้านจัดสรร ชาญอิสระ วิทยาพล จก.	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1042	กฟส.ชะอำ	34-004589	100	3	DCC_โครงการชะอำไกลเด็นท์บีช	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1043	กฟส.ชะอำ	37-013869	160	3	DCC_บ.โครงการชะอำไกลเด็นท์บีช	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1044	กฟส.ชะอำ	37-013866	160	3	DCC_โครงการชะอำไกลเด็นท์	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1045	กฟส.ชะอำ	58-007634	160	3	DCC_นางณัฐการ์ต สุขเจริญ (160kVA)	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1046	กฟส.ชะอำ	59-011760	160	3	DCC_โครงการ บริษัท วีเคแลนด์พรอพเพอร์ตี้	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1047	กฟส.ชะอำ	50-005108	250	3	บ.ปาล์มฮิลล์โฮม	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1048	กฟส.ชะอำ	37-020101	250	3	DCC_สนามกอล์ฟปาล์มฮิลล์3	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1049	กฟส.ชะอำ	56-007145	250	3	DCC_แอสซี แอสเสท เฟส1	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1050	กฟส.ชะอำ	56-007146	250	3	DCC_แอสซี แอสเสท เฟส1	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
1051	กฟส.ชะอำ	55-008080	250	3	DCC_ แอสซี แอสเสท เฟส1	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1052	กฟส.ชะอำ	56-007271	250	3	DCC_บ. แอสซี เอสเสท	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1053	กฟส.ชะอำ	56-007272	250	3	DCC_บ. แอสซี เอสเสท	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1054	กฟส.ชะอำ	41-000401	250	3	DCC_หน้าร้านอรร้อย	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1055	กฟส.ชะอำ	39-005988	250	3	DCC_นายเกลิงรัตน์ พันมณี (ชะอำรอยัล)	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1056	กฟส.ชะอำ	35-001741	250	3	DCC_บ้านท่า (นายตะวันวุฒิ)	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1057	กฟส.ชะอำ	50-005210	250	3	DCC_ศรพรหม มนต์วิรัตน์ ต.บางเก่า อ.ชะอำ	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1058	กฟส.ชะอำ	59-019697	160	3	DCC_สำนักงานใหม่ กฟอ.ขอ.	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1059	กฟส.ชะอำ	58-013692	160	3	DCC_นายมานพ ทิพย์นนท์	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1060	กฟส.ชะอำ	48-004499	250	3	บ.ปาล์มฮิลล์โฮม จุด2 อ.ชะอำ	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1061	กฟส.ชะอำ	63-007980	250	3	บ้านอัญมณี บ่อแหม	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1062	กฟส.ชะอำ	32-008765	250	3	DCC_รอ.ประเมิน บัวสรวง	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1063	กฟส.ชะอำ	50-005209	250	3	บ.ปาล์มฮิลล์โฮม จุด2 อ.ชะอำ	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1064	กฟส.ชะอำ	57-940625	250	3	DCC_ซี แซน วิลล์	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1065	กฟส.ชะอำ	54-011089	250	3	DCC_บ.คาซ่า วิลล์	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1066	กฟส.ชะอำ	31-005519	250	3	DCC_บ้านจัดสรรชุกมลรีสอร์ท	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1067	กฟส.ชะอำ	54-016292	250	3	DCC_คำซ่า	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1068	กฟส.ชะอำ	54-017899	100	3	DCC_นางอารยา เดชานันท์(ก่อนเข้าหาเว่น)	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1069	กฟส.ชะอำ	59-019683	160	3	DCC_โครงการ นาง สำเนียง สารสุวรรณ	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1070	กฟส.ชะอำ	38-022554	100	3	DCC_โครงการทรายแก้ว	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1071	กฟส.ชะอำ	26-006573	100	3	DCC_โครงการชะอำลากูนิรีสอร์ท(ยูเรเซีย)	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1072	กฟส.ชะอำ	48-115304	100	3	Service TransformerTS1สฟฟ.ขอ.2	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1073	กฟส.ชะอำ	60-025531	100	3	DCC_ตรงข้างโครงการฟูลริช สามพระยา	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1074	กฟส.ชะอำ	64-011908	100	3	ถ.ข้างทาง-ทุ่งจับยุวน	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1075	กฟส.ชะอำ	36-010242	100	3	DCC_สวนเกษตรพวงเพชร	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1076	กฟส.ชะอำ	62-006708	100	3	โครงการ นาย พงทิพพงศ์ ไชยเวช เฟส 2	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1077	กฟส.ชะอำ	48-001933	100	3	DCC_ปรับปรุงระบบจำหน่ายสวนสนลอย	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1078	กฟส.ชะอำ	46-110872	160	3	DCC_พวยายฮิลล์	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1079	กฟส.ชะอำ	48-001543	160	3	DCC_โครงการคิมนตรา บริเวณบางเก่า	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1080	กฟส.ชะอำ	58-012174	100	3	DCC_นส.ภัทร์พิรุฬห์ สร้อยทองมูล	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟล.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
1081	กฟส.ชะอำ	64-020658	100	3	ถ.บ่อตาลึกขันธ์	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1082	กฟส.ชะอำ	58-012595	100	3	DCC_ต.ต.วิสุทธิ์ สุขเจริญ	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1083	กฟส.ชะอำ	51-012168	160	3	DCC_นางสาวทิพากร นิมนวล	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1084	กฟส.ชะอำ	51-012158	160	3	DCC_นางสาวทิพากร นิมนวล	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1085	กฟส.ชะอำ	59-022415	160	3	DCC_โครงการ นาย กิตติกร เกตุสุก	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1086	กฟส.ชะอำ	63-006872	160	3	จส-นายประศาสน์ ก่อนถึง รร. ท.9	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1087	กฟส.ชะอำ	55-003385	160	3	DCC_บ้านจัดสรร บ้านกิตติกุล2(พาณิชย์ แยกอ่างหิน)	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1088	กฟส.ชะอำ	35-009894	160	3	DCC_หน้าชะอำเวนิว	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1089	กฟส.ชะอำ	63-030169	160	3	พงษ์ศักดิ์ กาบบัวงาม	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1090	กฟส.ชะอำ	57-008545	160	3	DCC_ที่ดินแบ่งขาย นายธัญญ์นิธิ จิตต์สวัสดิ์	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1091	กฟส.ชะอำ	63-020935	160	3	โครงการสามพระยาริลล์ 5	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1092	กฟส.ชะอำ	37-018468	160	3	DCC_โอเรลเทลบิช	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1093	กฟส.ชะอำ	58-010259	160	3	DCC_นางณัฐกานต์ สุขเจริญ (160kVA)	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1094	กฟส.ชะอำ	63-030246	250	3	โครงการ เฮาส์แอนด์ เอสเตท จำกัด	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1095	กฟส.ชะอำ	60-023595	250	3	DCC_ไร่สุทธิดาราร	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1096	กฟส.ชะอำ	33-000110	250	3	DCC_บ้านจัดสรรวีไอพี	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1097	กฟส.ชะอำ	59-011482	250	3	DCC_โครงการภูมเริย TR 2	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1098	กฟส.ชะอำ	63-018899	250	3	DCC_จัดสรร น.ส.นารีรัตน์ สามพระยา	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1099	กฟส.ชะอำ	63-025664	100	3	ทุ่งหลวง กม.14+200	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1100	กฟส.ชะอำ	60-036508	100	3	DDC_อาคารพาณิชย์ก้องถึงวัด	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1101	กฟส.ชะอำ	59-024521	100	3	DCC_นาย นวิษฐ ยะสินธุ	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1102	กฟส.ชะอำ	53-005438	250	3	DCC_นางปาริชาติ ณ ตะกั่วทุ่ง	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1103	กฟส.ชะอำ	55-003384	160	3	DCC_ขยายเขต บริษัท ชมทะเล จำกัด	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1104	กฟส.ชะอำ	57-008805	250	3	บ้านจัดสรร นางยุพิน ชื่นอุทัย	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1105	กฟส.ชะอำ	58-014165	250	3	DCC_บ้านจัดสรร บริษัทสุชาวลัย	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1106	กฟส.ชะอำ	64-019761	250	3	บ้านจัดสรร หลังร้านปาริชาติ	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1107	กฟส.ชะอำ	63-021318	160	3	โครงการ นาย อนุวัฒน์ อุดม	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1108	กฟส.ชะอำ	57-013237	250	3	DCC_บ้านจัดสรร บริษัทสุชาวลัย	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1109	กฟส.ชะอำ	55-007430	160	3	DCC_บ้านจัดสรร บ.โลมา มา สามพระยา	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1110	กฟส.ชะอำ	56-001919	160	3	DCC_แอสซี แอสเสท เฟส1	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
1111	กฟส.ชะอำ	56-001920	160	3	DCC_ แอสซี แอสเสท เฟส1	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1112	กฟส.ชะอำ	56-001931	160	3	DCC_ บ. แอสซี เอสเสท	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1113	กฟส.ชะอำ	59-018923	160	3	DCC_ จ.ส.น.ส.พิมพ์ เมฆหมอก ดอนมะกอก	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1114	กฟส.ชะอำ	51-007075	160	3	DCC_ บริษัทสามพระยาพร็อพเพอร์ตี้ จำกัด	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1115	กฟส.ชะอำ	54-008988	160	3	DCC_ บ้านจัดสรร คุณสุลี วรศิริ	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1116	กฟส.ชะอำ	59-004639	160	3	DCC_ โครงการชะอำแฮาส์	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1117	กฟส.ชะอำ	59-004637	160	3	DCC_ นาย จิรภัฏ โรจน์บรรวิทยา	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1118	กฟส.ชะอำ	55-003615	160	3	DCC_ นายมานพ ทิพย์นนท์	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1119	กฟส.ชะอำ	37-016501	250	3	DCC_ โครงการชาเลย์	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1120	กฟส.ชะอำ	59-022970	100	3	DCC_ น.ส.ปรานี เผือกนอง	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1121	กฟส.ชะอำ	50-005707	100	3	DCC_ ช้างนรินทร์รีสอร์ท	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1122	กฟส.ชะอำ	37-016471	250	3	DCC_ โครงการชาเลย์	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1123	กฟส.ชะอำ	45-010417	160	3	DCC_ ช้างนรินทร์ 3	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1124	กฟส.ชะอำ	57-008715	250	3	DCC_ บริษัท ณรงค์แลนด์แอนด์โฮม จำกัด	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1125	กฟส.ชะอำ	57-012930	250	3	DCC_ บ้านจัดสรร นายชัยชาญ ปรางบาง	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1126	กฟส.ชะอำ	63-008059	250	3	ชายทะเลบ่อแถม	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1127	กฟส.ชะอำ	63-007982	250	3	สถานีอัดประจุของ กฟภ.ปั้มบางจากเขาใหญ่	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1128	กฟส.ชะอำ	54-016796	250	3	DCC_ บ้านจัดสรร บ.บุณสิตา พร็อพเพอร์ตี้ จก.	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1129	กฟส.ชะอำ	52-006392	250	3	DCC_ บริษัท คาซ่า วิลล์ (เพชรบุรี 2553) จำกัด	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1130	กฟส.ชะอำ	53-009516	250	3	DCC_ บริษัท คาซ่า วิลล์ (เพชรบุรี 2553) จำกัด	กฟส.ชะอำ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1131	กฟส.ชะอำ	63-029321	250	3	โครงการ ปีช คาซ่า ชะอำ	กฟส.ชะอำ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1132	กฟส.ชะอำ	57-920621	250	3	DCC_ โครงการบ้านพฤษพิมาน	กฟส.ชะอำ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1133	กฟอ.บางสะพาน	48-003414	30	1	DCC_ ลูกสุดท้ายไลน์ซังส้ม ต.กำเนดินพุด	กฟอ.บางสะพาน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1134	กฟอ.บางสะพาน	40-021130	30	1	DCC_ ม.6 ห้วยแก้ว	กฟอ.บางสะพาน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1135	กฟอ.บางสะพาน	29-008163	20	1	DCC_ หมู่ 4 ดอนชะม่วง	กฟอ.บางสะพาน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1136	กฟอ.บางสะพาน	45-014515	30	1	DCC_ บ้านบ่อนก ต.ชัยเกษม อ.บสพ.	กฟอ.บางสะพาน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1137	กฟอ.บางสะพาน	42-006293	30	1	DCC_ บ้านทุ่งนุ่น ม.10 พงศ์ประศาสน์	กฟอ.บางสะพาน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1138	กฟอ.บางสะพาน	45-014846	30	1	DCC_ บ้านถ้ำม้าร้อง	กฟอ.บางสะพาน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1139	กฟอ.บางสะพาน	00-066113	20	1	DCC_ ม.8 ชัยเกษม หินตั้ง	กฟอ.บางสะพาน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1140	กฟอ.บางสะพาน	52-006978	30	1	DCC_ บ้านเขาดินจุดที่ 2	กฟอ.บางสะพาน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
1141	กฟอ.บางสะพาน	40-018653	30	1	DCC_บ้านดอนสำราญ	กฟอ.บางสะพาน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1142	กฟอ.บางสะพาน	54-007534	50	3	DCC_บ้านดอนยางลูกที่ 1	กฟอ.บางสะพาน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1143	กฟอ.บางสะพาน	28-015086	50	3	DCC_หน้าวัดวังยาว	กฟอ.บางสะพาน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1144	กฟอ.บางสะพาน	50-003401	50	3	DCC_บ้านหนองจะแวง ม.4 ธงชัย	กฟอ.บางสะพาน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1145	กฟอ.บางสะพาน	60-035029	50	3	DCC_บ้านทุ่งมะพร้าว	กฟอ.บางสะพาน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1146	กฟอ.บางสะพาน	45-003309	50	3	DCC_บ้านสามแยกนาผักขวง	กฟอ.บางสะพาน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1147	กฟอ.บางสะพาน	51-930401	50	3	DCC_หน้า sub 2 ซอยทุ่งกระเสียน	กฟอ.บางสะพาน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1148	กฟอ.บางสะพาน	54-004828	50	3	DCC_หมู่ 1 บ้านปากปัด	กฟอ.บางสะพาน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1149	กฟอ.บางสะพาน	54-007807	50	3	DCC_ม.1 บ้านหนองตาจำ	กฟอ.บางสะพาน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1150	กฟอ.บางสะพาน	51-940382	100	3	DCC_หน้าวัดวังน้ำเขียว	กฟอ.บางสะพาน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1151	กฟอ.บางสะพาน	40-023768	50	3	DCC_บ.บึงผักหนาม ม.1 ต.ร้อนทอง	กฟอ.บางสะพาน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1152	กฟอ.บางสะพาน	53-003171	50	3	DCC_บ้านปอแดง	กฟอ.บางสะพาน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1153	กฟอ.บางสะพาน	00-058168	50	3	DCC_ม.1 ทองมั่งคด บ.วังยาว	กฟอ.บางสะพาน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1154	กฟอ.บางสะพาน	41-006346	50	3	DCC_แยกบ้านกรูด	กฟอ.บางสะพาน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1155	กฟอ.บางสะพาน	64-012253	100	3	หมู่บ้านธัญญพัทธ์ โฮม	กฟอ.บางสะพาน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1156	กฟอ.บางสะพาน	59-024118	100	3	DCC_ที่ดินจัดสรรนายธีรวัชร	กฟอ.บางสะพาน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1157	กฟอ.บางสะพาน	38-001396	100	3	DCC_บ้านจัดสรร บ้านกรูด	กฟอ.บางสะพาน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1158	กฟอ.บางสะพาน	38-015605	100	3	หน้าโรงเรียนธนาคารออมสิน	กฟอ.บางสะพาน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1159	กฟอ.บางสะพาน	24-006229	250	3	DCC_บ้านจัดสรรนายสิทธิพงษ์	กฟอ.บางสะพาน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1160	กฟอ.บางสะพาน	63-007065	160	3	ซอยโอเคมินิเทล	กฟอ.บางสะพาน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1161	กฟอ.บางสะพาน	65-004983	100	3	อ่างเก็บน้ำคลองลอย เครื่อง 1	กฟอ.บางสะพาน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1162	กฟอ.บางสะพาน	28-016186	20	1	DCC_ซอยสวนสน	กฟย.อ.บางสะพานน้อย	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1163	กฟอ.บางสะพาน	28-016353	20	1	สนามยิงปืน (หน้าบ้านนก)	กฟย.อ.บางสะพานน้อย	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1164	กฟอ.บางสะพาน	00-066315	20	1	DCC_บ้านคอกอ้ายเผือก ต.ไชยราช อ.บางสะพานน้อย	กฟย.อ.บางสะพานน้อย	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1165	กฟอ.บางสะพาน	54-920279	30	1	DCC_บ้านละหาน ม.2 หินกอง	กฟย.อ.บางสะพานน้อย	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1166	กฟอ.บางสะพาน	49-011159	30	1	DCC_บ้านช่องลม	กฟย.อ.บางสะพานน้อย	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1167	กฟอ.บางสะพาน	34-007386	50	3	DCC_ก่อนถึงโรงเรียนไชยราช	กฟย.อ.บางสะพานน้อย	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1168	กฟอ.บางสะพาน	60-022173	30	1	DCC_บ.พรุค้อ ต.ทรายทอง อ.บสน.	กฟย.อ.บางสะพานน้อย	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1169	กฟอ.บางสะพาน	54-012360	30	1	DCC_บ้านเพชรเจริญ	กฟย.อ.บางสะพานน้อย	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1170	กฟอ.บางสะพาน	54-007530	50	3	DCC_บ้านคอกอ้ายเผือก	กฟย.อ.บางสะพานน้อย	Unbalance > 50% และ Load > 50%

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟล.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
1171	กฟอ.บางสะพาน	64-001237	160	3	เขาปุกเลยฟาร์มชวนชื่น	กฟย.อ.บางสะพานน้อย	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1172	กฟอ.บางสะพาน	63-021498	100	3	หมู่บ้านจัดสรรนายชัยรัตน์	กฟย.อ.บางสะพานน้อย	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1173	กฟอ.จอมบึง	32-008753	250	3	DCC_04-0105 หน้าร้านปุกปึก	กฟอ.จอมบึง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1174	กฟอ.จอมบึง	34-006415	250	3	DCC_04-0094 หน้าซอยลูกโป่ง	กฟอ.จอมบึง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1175	กฟอ.จอมบึง	24-007335	30	1	DCC_แปดหลังเครื่องที่ 2	กฟอ.จอมบึง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1176	กฟอ.จอมบึง	27-006431	10	1	DCC_08-0008 ม.4 ต.รางบัว	กฟอ.จอมบึง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1177	กฟอ.จอมบึง	36-006571	30	1	DCC_04-0129 หน้าฟาร์มเอกชัย หนองกระทุ่ม	กฟอ.จอมบึง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1178	กฟอ.จอมบึง	62-004021	100	3	หนองขนาก	กฟอ.จอมบึง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1179	กฟอ.จอมบึง	29-011480	160	3	DCC_04-0073 ร้านข้าวยายหน้อย	กฟอ.จอมบึง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1180	กฟอ.จอมบึง	54-013230	50	3	DCC_03-1090 บ้านแสนกระบะ หน้าบ้านคน	กฟอ.จอมบึง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1181	กฟอ.จอมบึง	63-016611	50	3	DCC_06-0033 หน้าโรงหล่อหนองปลัดครว	กฟอ.จอมบึง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1182	กฟอ.จอมบึง	56-014260	50	3	DCC_03-1138 หน้าฟาร์มบุญยัง	กฟอ.จอมบึง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1183	กฟอ.จอมบึง	45-031970	50	3	DCC_05-0044 หลัง D/F หน้า รร.หนองกวาง ไร่อ้อย	กฟอ.จอมบึง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1184	กฟอ.จอมบึง	45-017187	50	3	DCC_10-0170 หลัง รพ.ยุพราชจอมบึง	กฟอ.จอมบึง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1185	กฟอ.จอมบึง	45-021531	50	3	DCC_บ้านดงไผ่	กฟอ.จอมบึง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1186	กฟอ.จอมบึง	63-002917	50	3	บ้านดงไผ่	กฟอ.จอมบึง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1187	กฟอ.จอมบึง	63-002908	50	3	บ้านหนองไผ่	กฟอ.จอมบึง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1188	กฟอ.จอมบึง	60-012641	50	3	DCC_ในซอยเกาะพลับพลา	กฟอ.จอมบึง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1189	กฟอ.จอมบึง	59-016254	50	3	บ้านท่าเนียบ	กฟอ.จอมบึง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1190	กฟอ.จอมบึง	45-031244	50	3	DCC_02-0369 ตรงข้าม รร.ทุ่งน้อย	กฟอ.จอมบึง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1191	กฟอ.จอมบึง	55-010694	50	3	DCC_04-0484 บ้านซูกหว่า ปากซอยวิทย์	กฟอ.จอมบึง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1192	กฟอ.จอมบึง	60-003615	50	3	DCC_เขาบุญช่วย	กฟอ.จอมบึง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1193	กฟอ.จอมบึง	58-006866	100	3	DCC_03-1159 ดักแถว ตลาดเจ้ไฟ	กฟอ.จอมบึง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1194	กฟอ.จอมบึง	58-002162	100	3	DCC_04-0496 ดักแถว ซ.ข้าง YAMAYA	กฟอ.จอมบึง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1195	กฟอ.จอมบึง	24-015683	100	3	DCC_10-0022 หน้าวัดถ้ำสิงโตทอง	กฟอ.จอมบึง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1196	กฟอ.จอมบึง	57-009928	160	3	DCC_03-1147 ดักแถวปากซอยโรงแรมจอมบึง	กฟอ.จอมบึง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1197	กฟอ.จอมบึง	56-010324	50	3	DCC_03-0159 บ้านทุ่งกระถิน ลูก 5	กฟย.ต.ด่านทับตะโก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1198	กฟอ.จอมบึง	34-004225	50	3	DCC_03-0044 บ้านด่านใน ม.2 ต.ด่านทับตะโก	กฟย.ต.ด่านทับตะโก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1199	กฟอ.จอมบึง	57-007995	50	3	DCC_03-1145 พุ่มวง ลูก 1	กฟย.ต.ด่านทับตะโก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1200	กฟอ.จอมบึง	58-009140	50	3	DCC_บ้านพุ่มวง ม.7 ต.แก้มอ้น	กฟย.ต.ด่านทับตะโก	Unbalance > 50% และ Load > 50%

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟล.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
1201	กฟอ.จอมบึง	49-011142	30	1	บ. หุ่นปล่อย ม.9 ทองพันจันทร์	กฟย.อ.บ้านคา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1202	กฟอ.จอมบึง	40-018542	30	1	DCC_บ้านโป่งเจ็ด	กฟย.อ.บ้านคา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1203	กฟอ.จอมบึง	41-007664	100	3	ตรงข้ามอนุบาลบ้านคา	กฟย.อ.บ้านคา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1204	กฟอ.จอมบึง	45-020980	30	1	DCC_บ้านบึงใต้ ม.7 บ้านคา	กฟย.อ.บ้านคา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1205	กฟอ.จอมบึง	34-009169	10	1	DCC_บ้านปากเพียร (ประภาพรรณ ลังกาตุง) ม.2 บ้านคา	กฟย.อ.บ้านคา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1206	กฟอ.จอมบึง	65-011875	50	3	DCC_บ้านช่องลาภ	กฟย.อ.บ้านคา	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1207	กฟอ.จอมบึง	44-005191	100	3	DCC_บ.หนองจอก ต.หนองพันจันทร์ ก.บ้านคา จ.ราชบุรี	กฟย.อ.บ้านคา	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1208	กฟอ.จอมบึง	64-009282	100	3	บจก.สินธน์ (หม้อแปลงบริการ)	กฟย.อ.บ้านคา	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1209	กฟอ.จอมบึง	26-006578	100	3	DCC_03-0027 บ้านสวนไกลบ้าน ลูก 3	กฟย.ต.ด่านทับตะโก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1210	กฟอ.จอมบึง	45-003873	160	3	DCC_04-0273 หนาร้านสมเจตน์	กฟอ.จอมบึง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1211	กฟอ.จอมบึง	55-006498	100	3	DCC_บ้านตลาดควาย	กฟอ.จอมบึง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1212	กฟอ.จอมบึง	56-005168	30	1	DCC_06-0107 หนองบัว	กฟอ.จอมบึง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1213	กฟอ.จอมบึง	56-013238	30	1	DCC_06-0113 บ้านทุ่งพิทาบ ร้านซ่อมเครื่องใช้ไฟฟ้า	กฟอ.จอมบึง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1214	กฟอ.จอมบึง	58-004261	50	3	DCC_บ้านหนองแหน	กฟอ.จอมบึง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1215	กฟอ.จอมบึง	59-000520	100	1	DCC_บ้านเขาปันทอง	กฟอ.จอมบึง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1216	กฟอ.จอมบึง	61-008469	50	3	DCC_อนามัยหนองพันจันทร์	กฟย.อ.บ้านคา	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1217	กฟอ.จอมบึง	57-008476	50	3	ซอยลิ้มพัฒนา(เกาะมะเขือง)	กฟอ.จอมบึง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1218	กฟอ.จอมบึง	57-008226	50	3	โรงน้ำแข็งตาแดง PEA57-008226	กฟอ.จอมบึง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1219	กฟส.อ.สวนผึ้ง	59-021506	100	3	บ้านห้วยแห้ง	กฟส.อ.สวนผึ้ง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1220	กฟส.อ.สวนผึ้ง	45-007727	30	1	DCC_บ้านหนองปลัก ต.ท่าเคย อ.สวนผึ้ง จ.ราชบุรี	กฟส.อ.สวนผึ้ง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1221	กฟส.อ.สวนผึ้ง	40-018862	30	1	DCC_บ้านทุ่งหินสี ม.8 ท่าเคย	กฟส.อ.สวนผึ้ง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1222	กฟส.อ.สวนผึ้ง	43-002947	30	1	DCC_หลัง รร.สินแร่สยาม (ผาปก)	กฟส.อ.สวนผึ้ง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1223	กฟส.อ.สวนผึ้ง	61-009432	50	3	ป.ป.บ้านเขากลิ้ง	กฟส.อ.สวนผึ้ง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1224	กฟส.อ.สวนผึ้ง	35-013192	30	1	DCC_p-dei00.0-j-job95.0004	กฟส.อ.สวนผึ้ง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1225	กฟส.อ.สวนผึ้ง	35-010113	100	3	DCC_03-0089 บ้านทุ่งแหลม	กฟส.อ.สวนผึ้ง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1226	กฟส.อ.สวนผึ้ง	44-004290	30	1	DCC_บ้านห้วยผาก ม.6 ห้วยน้ำหนัก	กฟส.อ.สวนผึ้ง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1227	กฟส.อ.สวนผึ้ง	36-004612	30	1	DCC_บ้านขี้ปูนาวาย	กฟส.อ.สวนผึ้ง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1228	กฟส.อ.สวนผึ้ง	29-009611	30	1	DCC_บ้านทุ่งหินสี ม.8 ท่าเคย	กฟส.อ.สวนผึ้ง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1229	กฟส.อ.สวนผึ้ง	45-030815	50	3	DCC_ป.ป.บ้านผาปก ม.3 ต.สวนผึ้ง	กฟส.อ.สวนผึ้ง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1230	กฟส.อ.สวนผึ้ง	52-000764	50	3	DCC_p-dei00.0-j-jobd0.3113	กฟส.อ.สวนผึ้ง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
1231	กฟส.อ.สวนผึ้ง	45-025419	50	3	DCC_บ้านทุ่งแฝก ม.2 ต.สวนผึ้ง	กฟส.อ.สวนผึ้ง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ข้ำ
1232	กฟส.อ.สวนผึ้ง	55-010885	50	3	DCC_ปป.บ้านบ่อหวีลูกที่ 2	กฟส.อ.สวนผึ้ง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1233	กฟส.อ.สวนผึ้ง	55-011198	50	3	DCC_ปป.บ่อหวี ลูกที่ 1	กฟส.อ.สวนผึ้ง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1234	กฟส.อ.สวนผึ้ง	45-021532	50	3	DCC_บ้านห้วยผาก ม.7	กฟส.อ.สวนผึ้ง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1235	กฟส.อ.สวนผึ้ง	56-010321	50	3	DCC_บ้านหนองมะค่า ม.8 ต.ป่าหวาย	กฟส.อ.สวนผึ้ง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1236	กฟส.อ.สวนผึ้ง	56-010320	50	3	DCC_บ้านหนองมะค่า ม.8 ต.ป่าหวาย	กฟส.อ.สวนผึ้ง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1237	กฟส.อ.สวนผึ้ง	60-003605	50	3	DCC_น้ำตก 9 ชั้น	กฟส.อ.สวนผึ้ง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1238	กฟส.อ.สวนผึ้ง	56-009819	50	3	DCC_บ้านห้วยน้ำใส	กฟส.อ.สวนผึ้ง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1239	กฟส.อ.สวนผึ้ง	37-015568	50	3	DCC_ที่ดินจัดสรรนายเกียรติภักดี	กฟส.อ.สวนผึ้ง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1240	กฟส.อ.สวนผึ้ง	54-004866	50	3	DCC_มะขามเอน	กฟส.อ.สวนผึ้ง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1241	กฟส.อ.สวนผึ้ง	31-004491	50	3	DCC_บ้านซำป่าหวาย	กฟส.อ.สวนผึ้ง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1242	กฟส.อ.สวนผึ้ง	61-011517	100	3	DCC_ตลาดซำป่าหวาย	กฟส.อ.สวนผึ้ง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1243	กฟส.อ.สวนผึ้ง	63-004551	100	3	ตึก อาคารพาณิชย์ บ้านบ่อ	กฟส.อ.สวนผึ้ง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1244	กฟส.อ.สวนผึ้ง	56-009205	100	3	DCC_กลุ่มนางสุนิสา มารูป	กฟส.อ.สวนผึ้ง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1245	กฟส.อ.สวนผึ้ง	63-006047	160	3	DCC_SMRT_	กฟส.อ.สวนผึ้ง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1246	กฟส.อ.สวนผึ้ง	57-008543	160	3	นายอำนวย พระลักษณ์	กฟส.อ.สวนผึ้ง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1247	กฟส.อ.สวนผึ้ง	53-011562	160	3	DCC_The Canai	กฟส.อ.สวนผึ้ง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1248	กฟส.อ.สวนผึ้ง	41-007254	250	3	DCC_เดือนล้อม	กฟส.อ.สวนผึ้ง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1249	กฟส.อ.สวนผึ้ง	60-017180	100	3	DCC_บ้านดอกระมล	กฟส.อ.สวนผึ้ง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1250	กฟส.อ.สวนผึ้ง	57-009326	160	3	SMRT_	กฟส.อ.สวนผึ้ง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1251	กฟส.อ.สวนผึ้ง	60-039449	160	3	DCC_ที่จัดสรรคุณอดิศัย หมู่ที่ 2 ต.ท่าเคย	กฟส.อ.สวนผึ้ง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1252	กฟส.อ.สวนผึ้ง	39-005954	250	3	DCC_ศิริทวีปาร์ค	กฟส.อ.สวนผึ้ง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1253	กฟส.อ.สวนผึ้ง	43-002377	30	1	DCC_บ้านทุ่งแหลม	กฟส.อ.สวนผึ้ง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ข้ำ
1254	กฟส.อ.สวนผึ้ง	51-011255	30	1	ปป.-บ้านเขาน้อย	กฟส.อ.สวนผึ้ง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ข้ำ
1255	กฟอ.หลังสวน	37-003249	50	3	DCC_ม.3บ.คลองเพรา ต.ตะโก	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ข้ำ
1256	กฟอ.หลังสวน	48-004498	250	3	DCC_นายบุญรอด เขตรลำภู อวยชัย 3	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ข้ำ
1257	กฟอ.หลังสวน	49-000369	30	1	DCC_ม.1บ.ท่าทอง2ต.ตะโก	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ข้ำ
1258	กฟอ.หลังสวน	59-025855	100	3	DCC_ปรับปรุงบ้านบางลำภู	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ข้ำ
1259	กฟอ.หลังสวน	29-009730	30	1	DCC_ม.9บ.ควนหินม้าย	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ข้ำ
1260	กฟอ.หลังสวน	59-029079	30	1	DCC_บ.คลองระ ม.6 ต.วังตะกอก (หน้าพัฒนาที่ดิน)	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ข้ำ

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟล.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
1261	กฟอ.หลังสวน	54-013450	50	3	DCC_ม.5บ.ทับช้าง ต.ตะโก	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1262	กฟอ.หลังสวน	51-014289	30	1	DCC_ม.9 บ.ดอนเสาชธง ต.ตะโก	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1263	กฟอ.หลังสวน	45-003986	100	3	DCC_ม.4บ.แหลมยางนา อ.ทุ่งตะโก	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1264	กฟอ.หลังสวน	38-014519	30	1	DCC_ม.9บ.ห้วยเหมือง ต.หาดยาย	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1265	กฟอ.หลังสวน	60-034791	30	1	DCC_บริเวณสี่แยกทุ่งขุนพรม กม.7ต.บ้านควน อ.หลังสวน	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1266	กฟอ.หลังสวน	51-000184	30	1	DCC_ม.4,6 บ.คลองนูน ต.ปังหวาน	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1267	กฟอ.หลังสวน	60-001581	30	1	DCC_ม.10บ.ฉานเลน ต.ตะโก	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1268	กฟอ.หลังสวน	40-021570	30	1	DCC_ม.5 เอื้องอนามัยปากช่อง ต.แหลมทราย อ.หลังสวน	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1269	กฟอ.หลังสวน	45-029003	30	1	DCC_บ้านวังปลา ม.16 ต.บ้านควน ลูกสุดท้าย	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1270	กฟอ.หลังสวน	42-006104	30	1	DCC_ม.5บ.ทับช้าง	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1271	กฟอ.หลังสวน	50-001933	30	1	DCC_ปป.บ้านหนองเทา ม.5 ต.ท่ามะปลา	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1272	กฟอ.หลังสวน	65-023892	100	3	หน้า รร. เมืองหลังสวน	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1273	กฟอ.หลังสวน	45-028997	30	1	DCC_ม.6 บ.ท่าแพ ต.ปังหวาน	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1274	กฟอ.หลังสวน	40-021753	30	1	DCC_ม.2บ.ทอนอม ต.ช่องไม้แก้ว	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1275	กฟอ.หลังสวน	50-001019	30	1	DCC_บ้านพระรักษ์ซอย1ต.ปังหวาน	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1276	กฟอ.หลังสวน	63-000611	30	1	DCC_ปป.บ้านทับวัง	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1277	กฟอ.หลังสวน	58-002257	30	1	DCC_ม.5 บ.ทับช้าง ต.ตะโก อ.ทุ่งตะโก จ.ชุมพร	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1278	กฟอ.หลังสวน	50-006285	50	3	DCC_ปรับปรุงหน้ารร.บ้านท่าแพ ต.ปังหวาน	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1279	กฟอ.หลังสวน	51-005229	50	3	DCC_ปรับปรุงบ้านบางกา ต.พ้อแดง อ.หลังสวน	กฟอ.หลังสวน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1280	กฟอ.หลังสวน	52-004773	50	3	DCC_นส.วรรณฯ ทุ่งทิพย์ ต.หลังสวน	กฟอ.หลังสวน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1281	กฟอ.หลังสวน	43-004275	50	3	DCC_ม.9 บ้านด่าน ต.แหลมทราย อ.หลังสวน จ.ชุมพร	กฟอ.หลังสวน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1282	กฟอ.หลังสวน	53-002511	50	3	DCC_นายมาโนช สังข์ไชย(หน้ารพ.ทุ่งตะโก)	กฟอ.หลังสวน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1283	กฟอ.หลังสวน	53-003075	50	3	DCC_ปป.บ้านแหลมทรายจุด1	กฟอ.หลังสวน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1284	กฟอ.หลังสวน	54-013451	50	3	DCC_ม.9บ.สุวรรณคีรี ต.ขันเงิน	กฟอ.หลังสวน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1285	กฟอ.หลังสวน	61-007042	50	3	DCC_บ.ช่องสะทอน ม.5 ต.บ้านควน อ.หลังสวน	กฟอ.หลังสวน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1286	กฟอ.หลังสวน	53-007301	50	3	DCC_ม.9บ.เขาน้ำทรัพย์ ต.นาขา อ.หลังสวน จ.ชุมพร	กฟอ.หลังสวน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1287	กฟอ.หลังสวน	32-000713	50	3	DCC_ม.ห้วยกลั้ง ต.ม.7 ต.นาขา อ.หลังสวน	กฟอ.หลังสวน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1288	กฟอ.หลังสวน	27-011125	50	3	DCC_ปป.บริเวณวัดประสาธนิกร อ.หลังสวน	กฟอ.หลังสวน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1289	กฟอ.หลังสวน	53-010633	50	3	DCC_ม.10 บ.ห้วยเหมือง ต.นาขา	กฟอ.หลังสวน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1290	กฟอ.หลังสวน	53-002422	50	3	DCC_บ.ห้วยทรายขาว ม.8 ต.หาดยาย	กฟอ.หลังสวน	Unbalance > 50% และ Load > 50%

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟล.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
1291	กฟอ.หลังสวน	57-001553	160	3	DCC_ซอยเคเค	กฟอ.หลังสวน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1292	กฟอ.หลังสวน	46-001153	50	3	DCC_ม.4บ.บางกา ค.พ้อแดง อ.หลังสวน	กฟอ.หลังสวน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1293	กฟอ.หลังสวน	59-016241	50	3	DCC_บ.หินช้างสี ต.วังตะกอก อ.หลังสวน	กฟอ.หลังสวน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1294	กฟอ.หลังสวน	54-009458	50	3	DCC_ม.7บ.คลองระ ต.วังตะกอก(ทางไปพะโต๊ะ)	กฟอ.หลังสวน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1295	กฟอ.หลังสวน	56-010880	50	3	DCC_ปป.หน้าวัดพระรักษ์ อ.พะโต๊ะ	กฟอ.หลังสวน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1296	กฟอ.หลังสวน	58-000082	50	3	DCC_ม.10บ.ห้วยเหมือง ต.นาขา	กฟอ.หลังสวน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1297	กฟอ.หลังสวน	64-015322	50	3	บ.โนโหมง ม.4 ต.พระรักษ์ อ.พะโต๊ะ	กฟอ.หลังสวน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1298	กฟอ.หลังสวน	52-008693	50	3	DCC_ม.7บ.โนโหมง ต.ปังหวาน อ.พะโต๊ะ	กฟอ.หลังสวน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1299	กฟอ.หลังสวน	59-025060	100	3	DCC_ซอยยายเขต นายพลวัฒน์ พันเสวีวงศ์	กฟอ.หลังสวน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1300	กฟอ.หลังสวน	61-010838	100	3	DCC_นายเรืองศักดิ์ แยมมีศรี	กฟอ.หลังสวน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1301	กฟอ.หลังสวน	63-034132	250	3	บ.บ้านสวาย ลูกที่1	กฟอ.หลังสวน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1302	กฟอ.หลังสวน	65-021570	160	3	หน้าหมู่บ้านปิ่นสุใจพัฒนา	กฟอ.หลังสวน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1303	กฟอ.หลังสวน	57-013111	160	3	DCC_หมู่บ้านปิยพร	กฟอ.หลังสวน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1304	กฟอ.หลังสวน	64-015304	100	3	DCC_ม.7บ.โนโหมง ต.ปังหวาน	กฟอ.หลังสวน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1305	กฟอ.หลังสวน	63-007036	160	3	บริษัท บ้านสวายกรุ๊ป (สุราษฎร์ธานี) จำกัด (มหาชน)	กฟอ.หลังสวน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1306	กฟอ.หลังสวน	37-016011	100	3	DCC_ม.2บ.เนินทอง ต.ตะโก	กฟอ.หลังสวน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1307	กฟอ.หลังสวน	50-003956	50	3	บ้านวัดราษฎร์บำรุง	กฟย.ต.ปากน้ำหลังสวน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1308	กฟอ.หลังสวน	54-013447	50	3	DCC_สี่แยกเกาะแก้ว ม.4 ต.ปากตะโก	กฟย.ต.ปากน้ำหลังสวน	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1309	กฟอ.หลังสวน	57-008947	160	3	DCC_หมู่บ้าน นายวรท เือง สงน.กฟย.ปลส	กฟย.ต.ปากน้ำหลังสวน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1310	กฟอ.หลังสวน	60-010122	250	3	DCC_หมู่บ้านมั่นคงชุมชนปากน้ำหลังสวน ม.4 ต.ปากน้ำ	กฟย.ต.ปากน้ำหลังสวน	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1311	กฟอ.หลังสวน	50-003953	50	3	DCC_ปป.บ้านบางม่วง ม.1 ต.ปากตะโก	กฟย.อ.ทุ่งตะโก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ข้ำ
1312	กฟอ.หลังสวน	53-010787	50	3	DCC_บ.เขากรต ม.4 ต.ช่องไม้แก้ว	กฟย.อ.ทุ่งตะโก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ข้ำ
1313	กฟอ.หลังสวน	44-002049	30	1	DCC_ม.7 บ้านห้วยไทร(ช.บุรีรัมย์)ต.ช่องไม้แก้ว	กฟย.อ.ทุ่งตะโก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ข้ำ
1314	กฟอ.หลังสวน	40-021094	30	1	DCC_ม.4บ.ถ้ำเต่า ต.ช่องไม้แก้ว	กฟย.อ.ทุ่งตะโก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ข้ำ
1315	กฟอ.หลังสวน	54-004203	50	3	DCC_ปป.วัดถ้ำเขาปีป	กฟย.อ.ทุ่งตะโก	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1316	กฟอ.หลังสวน	59-024096	100	3	DCC_ขยายเขต สุจิตรา มากท่าแซะ	กฟย.อ.ทุ่งตะโก	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1317	กฟอ.หลังสวน	63-003973	100	3	หม้อแปลงหน้า อาคารพาณิชย์ ม.6 ทุ	กฟย.อ.ทุ่งตะโก	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1318	กฟอ.หลังสวน	64-020892	100	3	นางยศยา ชูโชติ ม.6 ต.ทุ่งตะไคร้ อ.ทุ่งตะโก	กฟย.อ.ทุ่งตะโก	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1319	กฟอ.หลังสวน	49-004611	160	3	DCC_ตลาดชัยเพชร สี่แยกเขาปีป	กฟย.อ.ทุ่งตะโก	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1320	กฟอ.หลังสวน	53-009126	30	1	DCC_ม.5บ.นายชื่น มณีนัย ต.สวนแตง	กฟย.อ.ละแม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ข้ำ

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
1321	กฟอ.หลังสวน	51-013608	30	1	DCC_ม.13 บ้านทุ่งควาวัด อ.ละแม	กฟย.อ.ละแม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1322	กฟอ.หลังสวน	37-000963	30	1	DCC_ม.6 บ้านหนองบัว(บ.ลุ่มวาฝั่งซ้าย)ต.ละแม อ.ละแม	กฟย.อ.ละแม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1323	กฟอ.หลังสวน	52-012073	50	3	DCC_หน้าสำนักงานการไฟฟ้าอ.ละแม	กฟย.อ.ละแม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1324	กฟอ.หลังสวน	46-005612	50	3	DCC_ม.2,4 สี่แยกตานัก อ.ละแม จ.ชุมพร	กฟย.อ.ละแม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1325	กฟอ.หลังสวน	65-010888	100	3	DCC_บริเวณวัดสวนสมบุรณ์	กฟย.อ.ละแม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1326	กฟอ.หลังสวน	49-004749	160	3	DCC_สี่แยกทุ่งสวรรค์ละแม ละแมเมืองใหม่	กฟย.อ.ละแม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1327	กฟอ.หลังสวน	63-030195	100	3	DCC_ปป.ละแมเมืองใหม่ อ.ละแม	กฟย.อ.ละแม	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1328	กฟอ.หลังสวน	63-004598	100	3	นางกอบกาญจน์ จันทร์พงศ์	กฟย.อ.ละแม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1329	กฟอ.หลังสวน	59-001978	250	3	DCC_โครงการจัดสรรละแมการเดิน	กฟย.อ.ละแม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1330	กฟอ.หลังสวน	63-034130	250	3	สถานีอัดประจุ หมู่ 9 ต.ทุ่งหลวง	กฟย.อ.ละแม	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1331	กฟอ.หลังสวน	40-019658	30	1	DCC_บ้านทับซอน ม.5 ต.ปากทรง อ.พะโต๊ะจ.ชุมพร	กฟย.อ.พะโต๊ะ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1332	กฟอ.หลังสวน	37-004958	50	3	คลองแยจตุ 2	กฟย.อ.พะโต๊ะ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1333	กฟอ.หลังสวน	38-007838	50	3	DCC_บ้านตรัง ม.13 ต.พะโต๊ะ อ.พะโต๊ะ จ.ชุมพร	กฟย.อ.พะโต๊ะ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1334	กฟอ.หลังสวน	40-021757	30	1	DCC_ม.4 ซ.สระขาว ต.ละแม	กฟย.อ.ละแม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1335	กฟอ.หลังสวน	45-001672	100	3	DCC_ม.9 บ้านห้วยรัง สี่แยกอนามัยนาชา ต.นาขา อ.หลัง	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1336	กฟอ.หลังสวน	36-014502	50	3	DCC_บ้านหาดยาย	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1337	กฟอ.หลังสวน	27-008717	20	1	DCC_ม.3บ.ควด ต.สวนแดง	กฟย.อ.ละแม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1338	กฟอ.หลังสวน	45-029255	30	1	DCC_ม.7 บ.ช่องเอียว ต.ทุ่งหลวง อ.ละแม จ.ชุมพร	กฟย.อ.ละแม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1339	กฟอ.หลังสวน	38-009395	100	3	DCC_หมู่บ้านพลูผล2	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1340	กฟอ.หลังสวน	36-010494	100	3	อนามัยบ้านโนกริม ม. ต.หาดยาย	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1341	กฟอ.หลังสวน	50-006941	30	1	DCC_ม.9บ.พืด.บางน้ำจืด	กฟย.ต.ปากน้ำหลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1342	กฟอ.หลังสวน	51-002896	30	1	DCC_ม.1 บ.นาจันชีวิต.สวนแดง	กฟย.อ.ละแม	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1343	กฟอ.หลังสวน	51-014244	30	1	DCC_บ้านเขาช่องชะเอม ต.ทุ่งตะไคร	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1344	กฟอ.หลังสวน	54-008911	160	3	DCC_ปป.ร้านเทพวัฒนา	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1345	กฟอ.หลังสวน	58-016280	30	1	DCC_ม.10บ.ทุ่งแร่ ต.วังตะกอก	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1346	กฟอ.หลังสวน	59-013549	30	1	DCC_บ.ทุ่งโพธิ์ทอง ม.4 ต.ทุ่งตะไคร อ.ทุ่งตะโก จ.ช*	กฟย.อ.ทุ่งตะโก	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1347	กฟอ.หลังสวน	60-000439	100	3	DCC_บ้านสามม้าย	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1348	กฟอ.หลังสวน	63-033796	30	1	DCC_ม.8 ต.นาพญา	กฟอ.หลังสวน	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1349	กฟส.อ.สวี	63-033790	30	1	DCC_ม.8 บ.ห้วยกรวด	กฟส.อ.สวี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1350	กฟส.อ.สวี	42-005940	30	1	DCC_ม.5บ.หนองแซะ ต.นาสัก	กฟส.อ.สวี	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
1351	กฟส.อ.สวี่	34-009569	20	1	DCC_ม.3 บ.ห้วยทอน(ใกล้วัดวิสัยใต้)	กฟส.อ.สวี่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1352	กฟส.อ.สวี่	35-002107	30	1	DCC_ม.2 บ.ท้องโตนด	กฟส.อ.สวี่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1353	กฟส.อ.สวี่	59-025391	30	1	DCC_ถนนสายเขาเขียว-ห้วยกรด ม.8 ต.นาโพธิ์	กฟส.อ.สวี่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1354	กฟส.อ.สวี่	51-001259	30	1	DCC_บ้านหนองก่ ซอยเจ็ดชั้น ม.9 ต.เขาค่าย	กฟส.อ.สวี่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1355	กฟส.อ.สวี่	33-000913	20	1	DCC_ม.3 บ.เขาค่าย	กฟส.อ.สวี่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1356	กฟส.อ.สวี่	32-011486	20	1	DCC_ม.3 บ.เขาค่าย ต.เขาค่าย	กฟส.อ.สวี่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1357	กฟส.อ.สวี่	36-000622	30	1	DCC_ม.5 บ.คลองดินแดง ต.เขาค่าย	กฟส.อ.สวี่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1358	กฟส.อ.สวี่	59-950077	50	3	DCC_ม.8 บทรายรี ต.ท่าหิน	กฟส.อ.สวี่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1359	กฟส.อ.สวี่	57-012009	50	3	DCC_กลุ่มนายพรภิรมย์	กฟส.อ.สวี่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1360	กฟส.อ.สวี่	52-001353	50	3	DCC_ปรับปรุงบ้านควนสีแทนหน้า อบต.นาโพธิ์	กฟส.อ.สวี่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1361	กฟส.อ.สวี่	54-013752	100	3	DCC_สามแยกคลองโตน	กฟส.อ.สวี่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1362	กฟส.อ.สวี่	33-000514	20	1	DCC_ปป.ทางเข้าบ้านยางงาม	กฟส.อ.สวี่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1363	กฟส.อ.สวี่	54-018689	30	1	DCC_ม.6 บ้านหนองปลา ต.ท่าหิน อ.สวี่ จ.ชุมพร	กฟส.อ.สวี่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1364	กฟส.อ.สวี่	41-004139	30	1	DCC_ม.7ไทยพัฒนา-หน้าเขา ต.นาสัก	กฟส.อ.สวี่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1365	กฟส.อ.สวี่	36-003341	50	3	DCC_ม.4 บ้านควนสีแทน(ตรงข้าม รร.รักษธรรม)ต.นาโพธิ์	กฟส.อ.สวี่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1366	กฟส.อ.สวี่	55-003728	30	1	DCC_ม.1,2บ.ท้องตมใหญ่ ต.ด่านสวี	กฟส.อ.สวี่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1367	กฟส.อ.สวี่	40-021661	30	1	DCC_ม.4บ.ถ้ำตาทอง ต.เขาค่าย	กฟส.อ.สวี่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1368	กฟส.อ.สวี่	30-002930	20	1	DCC_ม.3 บ.หัวไถล ต.0ทุ้งระยะ	กฟส.อ.สวี่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1369	กฟส.อ.สวี่	46-003701	30	1	DCC_ม.3 บ.เขาสวนเรียน(ใกล้วัดอัญญาราม)	กฟส.อ.สวี่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1370	กฟส.อ.สวี่	45-029015	30	1	DCC_ม.1 บ.ทุ้งระยะ ต.ทุ้งระยะ อ.สวี่	กฟส.อ.สวี่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1371	กฟส.อ.สวี่	45-028423	30	1	DCC_ม.8 บ.ห้วยปลิง ต.ท่าหิน	กฟส.อ.สวี่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1372	กฟส.อ.สวี่	40-021578	30	1	DCC_ม.6บ.หาดพริก ต.วิสัยใต้	กฟส.อ.สวี่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1373	กฟส.อ.สวี่	61-009005	50	3	DCC_ม.7บ.ไทยพัฒนา ต.นาสัก อ.สวี่	กฟส.อ.สวี่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1374	กฟส.อ.สวี่	58-015013	100	3	DCC_บ้านโนนทุ้ง ม.10 ต.วิสัยใต้	กฟส.อ.สวี่	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1375	กฟส.อ.สวี่	45-017056	50	3	DCC_บ้านโนนวงเหนือ-ใต้ อ.ละอุ่น จ.ระนอง	กฟส.อ.สวี่	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1376	กฟส.อ.สวี่	45-017079	50	3	DCC_บ้านโนนวงเหนือ-ใต้ อ.ละอุ่น จ.ระนอง	กฟส.อ.สวี่	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1377	กฟส.อ.สวี่	54-008032	100	3	DCC_ม.3 ห้าแยกเขาน้อยต.นาสัก	กฟส.อ.สวี่	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1378	กฟส.อ.สวี่	38-007309	50	3	DCC_ม.2 บ.ล่าง ต.เขาทะลุ	กฟส.อ.สวี่	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1379	กฟส.อ.สวี่	36-003340	50	3	DCC_ม.5 บ.กลุ่มประชาเสรี ต.เขาค่าย	กฟส.อ.สวี่	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1380	กฟส.อ.สวี่	36-014464	50	3	DCC_ม.3 บ.เขาค่าย	กฟส.อ.สวี่	Unbalance > 50% และ Load > 50%

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟล.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
1381	กฟส.อ.สวี่	52-012075	50	3	DCC_ม.6 บ.แก่งกระทั้ง	กฟส.อ.สวี่	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1382	กฟส.อ.สวี่	52-001159	50	3	DCC_ปรับปรุงตลาดเขาทะลุ ม.1 ล3 ต.เขาทะลุ	กฟส.อ.สวี่	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1383	กฟส.อ.สวี่	32-002977	100	3	DCC_สี่แยกเขาทะลุ	กฟส.อ.สวี่	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1384	กฟส.อ.สวี่	58-000670	100	3	DCC_ม.12 ต.ครน	กฟส.อ.สวี่	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1385	กฟส.อ.สวี่	65-004323	100	3	กลุ่มสุรินทร์ บ้านโนวง	กฟส.อ.สวี่	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1386	กฟส.อ.สวี่	40-015950	30	1	DCC_ม.ซอยก้าวหน้า ต.นาสัก	กฟส.อ.สวี่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1387	กฟส.อ.สวี่	48-003267	30	1	DCC_ม.4 บ.พ้อแดง ต.นาโพธิ์ อ.สวี่ จ.ชุมพร	กฟส.อ.สวี่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1388	กฟส.อ.สวี่	53-003746	100	3	DCC_สาย044 วัดโพธิ์เกษตร	กฟส.อ.สวี่	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1389	กฟอ.ท่ามะแซ	60-034780	30	1	ปป.บ้านสันตินิมิตรบางมุด2	กฟอ.ท่ามะแซ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1390	กฟอ.ท่ามะแซ	59-940074	50	3	DCC_ม.2บ.สันตินิมิตร ต.รับร่อ	กฟอ.ท่ามะแซ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1391	กฟอ.ท่ามะแซ	63-001107	30	1	DCC_ม.3 บ.แก่งเพกา ต.ทรัพย์อนันต์	กฟอ.ท่ามะแซ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1392	กฟอ.ท่ามะแซ	45-004344	160	3	DCC_ม.12 บ้านพันวาลจุด2 ต.รับร่อ อ.ท่ามะแซ จ.ชุมพร	กฟอ.ท่ามะแซ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1393	กฟอ.ท่ามะแซ	51-012043	30	1	DCC_บ้านราชวัง-น้ำใส ม.17 ต.รับร่อ	กฟอ.ท่ามะแซ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1394	กฟอ.ท่ามะแซ	44-007441	30	1	DCC_ม.9 บ.พุดตะเคียน ต.สลุย อ.ท่ามะแซ	กฟอ.ท่ามะแซ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1395	กฟอ.ท่ามะแซ	60-006842	30	1	DCC_ม.4บ.ศาลพ่อตาหินช้าง ต.สลุย	กฟอ.ท่ามะแซ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1396	กฟอ.ท่ามะแซ	54-016857	30	1	DCC_บ.เขาวง-ควนเนียง	กฟอ.ท่ามะแซ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1397	กฟอ.ท่ามะแซ	63-001108	30	1	DCC_ช.ประปาควนทราย	กฟอ.ท่ามะแซ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1398	กฟอ.ท่ามะแซ	51-014530	30	1	DCC_ม.8 ต.ท่ามะแซ(ก่อนถึง บีพี.ปาล์มใกล้นิคม) อ.ท่า	กฟอ.ท่ามะแซ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1399	กฟอ.ท่ามะแซ	45-029159	30	1	DCC_ม.4 บ.อีแบ้ ต.รับร่อ อ.ท่ามะแซ	กฟอ.ท่ามะแซ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1400	กฟอ.ท่ามะแซ	29-009186	20	1	DCC_ม.7บ.ใหม่อุดม(ปลายซอย)	กฟอ.ท่ามะแซ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1401	กฟอ.ท่ามะแซ	60-034807	30	1	DCC_ม.7หน้าสวนป่าสลุย	กฟอ.ท่ามะแซ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1402	กฟอ.ท่ามะแซ	42-002082	30	1	DCC_ม.10 บ้านไทรลอด ต.นากระตาม	กฟอ.ท่ามะแซ	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1403	กฟอ.ท่ามะแซ	36-009812	50	3	DCC_สี่แยกท่ามะแซ	กฟอ.ท่ามะแซ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1404	กฟอ.ท่ามะแซ	55-001604	50	3	DCC_ม.2 บ้านพันวาล จุด4 ต.รับร่อ อ.ท่ามะแซ จ.ชุมพร	กฟอ.ท่ามะแซ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1405	กฟอ.ท่ามะแซ	61-010832	100	3	DCC_หน้า รพ.ท่ามะแซ ต.ท่ามะแซ จ.ชุมพร	กฟอ.ท่ามะแซ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1406	กฟอ.ท่ามะแซ	64-022407	160	3	DCC_ม.2 บ.ใหม่สมบูรณ์(หลังศาลพ่อตาหินช้าง)อ.ท่ามะแซ	กฟอ.ท่ามะแซ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1407	กฟอ.ท่ามะแซ	30-002531	100	3	DCC_หน้าที่ว่าการอำเภอท่ามะแซ	กฟอ.ท่ามะแซ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1408	กฟอ.ท่ามะแซ	61-013180	100	3	DCC_บ้านควนดินแดง	กฟอ.ท่ามะแซ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1409	กฟอ.ท่ามะแซ	45-011935	50	3	DCC_ปป.บ.สันตินิมิตร	กฟอ.ท่ามะแซ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1410	กฟอ.ท่ามะแซ	58-015014	50	3	DCC_ปป.ม.10,11บ.ทับพระ,หาดส้มแป้น ต.ท่าข้าม	กฟอ.ท่ามะแซ	Unbalance > 50% และ Load > 50%

รายละเอียดหม้อแปลงแผนงานวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย ประจำปี 2566

ลำดับ	กฟฟ.	PEA_TR	ขนาด (เควีเอ)	เฟส	Location	PEANAME	เงื่อนไข
1411	กฟอ.ท่ามะแซ	38-003240	100	3	DCC_บ้านหนองเรือ-วัดเทพเจริญ เลย อบต.รับร้อ อ.ท่ามะ	กฟอ.ท่ามะแซ	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1412	กฟอ.ท่ามะแซ	64-012256	100	3	สทไทย 001	กฟอ.ท่ามะแซ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1413	กฟอ.ท่ามะแซ	59-019386	160	3	DCC_ที่ดินแบ่งขาย ม.6 ต.ท่ามะแซ	กฟอ.ท่ามะแซ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1414	กฟอ.ท่ามะแซ	64-012258	100	3	สทไทย 001	กฟอ.ท่ามะแซ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1415	กฟอ.ท่ามะแซ	64-012255	100	3	สทไทย 001	กฟอ.ท่ามะแซ	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1416	กฟอ.ท่ามะแซ	53-010863	100	3	DCC_ม.9 บ้านควน ต.สะพลี ขพ.	กฟย.อ.ปะทิว	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1417	กฟอ.ท่ามะแซ	63-006499	160	3	DCC_ม.8 บ.ทุ่งวัวแล่น(ก่อนถึงแยกคabanาน่า)	กฟย.อ.ปะทิว	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1418	กฟอ.ท่ามะแซ	63-019385	250	3	บ้านหินกบ ม.6 ต.ชุมโค อ.ปะทิว จ.ชุมพร	กฟย.อ.ปะทิว	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1419	กฟอ.ท่ามะแซ	32-001923	30	1	DCC_ม.5บ.บางจาก	กฟย.อ.ปะทิว	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1420	กฟอ.ท่ามะแซ	59-008391	250	3	DCC_หน้าตลาดปะทิว	กฟย.อ.ปะทิว	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1421	กฟอ.ท่ามะแซ	49-011637	30	1	DCC_บ.ทุ่งวัวแล่นหนองปลาไหล	กฟย.อ.ปะทิว	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1422	กฟอ.ท่ามะแซ	41-004387	30	1	DCC_ม.7บ.ทรัพย์สมบูรณ์ ต.ชุมโค	กฟย.อ.ปะทิว	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1423	กฟอ.ท่ามะแซ	50-001027	30	1	DCC_บ.วังปิง	กฟย.อ.ปะทิว	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1424	กฟอ.ท่ามะแซ	63-028615	50	3	DCC_บ.โนไร่	กฟย.อ.ปะทิว	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1425	กฟอ.ท่ามะแซ	59-021386	100	3	DCC_เทศบาลข.1 สะพลี	กฟย.อ.ปะทิว	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1426	กฟอ.ท่ามะแซ	55-001849	50	3	มป.บ้านหินกอง ม.2 ต.บางสน อ.ปะทิว จ.ชุมพร	กฟย.อ.ปะทิว	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1427	กฟอ.ท่ามะแซ	63-035669	160	3	ม.8 ต.สะพลี อ.ปะทิว จ.ชุมพร	กฟย.อ.ปะทิว	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1428	กฟอ.ท่ามะแซ	48-004395	250	3	DCC_หมู่บ้านชุมพรคอรอลบิซ อ.ปะทิว จ.ชุมพร	กฟย.อ.ปะทิว	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1429	กฟอ.ท่ามะแซ	60-001551	30	1	DCC_ม.9 บ้านทรายเงิน ต.เขาไชยราช อ.ปะทิว	กฟย.ต.ดอนยาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1430	กฟอ.ท่ามะแซ	53-008669	30	1	DCC_ม.5 บ้านไม้พลู ต.เขาไชยราช อ.ปะทิว จ.ชุมพร	กฟย.ต.ดอนยาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1431	กฟอ.ท่ามะแซ	23-002128	250	3	DCC_ห้องแถวนายวิบูลย์ ต.ดอนยาง	กฟย.ต.ดอนยาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1432	กฟอ.ท่ามะแซ	41-003117	30	1	DCC_บ้านหนองคุย ช้าง บ.ไทยแสง	กฟย.ต.ดอนยาง	โหลดเกิน (Load > 80%) และเกิดเหตุการณ์ OMS ช้า
1433	กฟอ.ท่ามะแซ	38-020007	50	3	หน้าอนามัยถ้ำรง	กฟย.ต.ดอนยาง	Unbalance > 50% และ Load > 50%
1434	กฟอ.ท่ามะแซ	63-004752	100	3	ม.11 ต.ดอนยาง	กฟย.ต.ดอนยาง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)
1435	กฟอ.ท่ามะแซ	65-026910	250	3	นางวนิดา ชาญสง่าวงศ์	กฟย.ต.ดอนยาง	Load < 30% (Load 1 - 5 %)

หม้อแปลงติดตั้งทั้งหมด ของ กฟต.1 ประจำปี 2566

ที่	กฟฟ	1 เฟส	3 เฟส	รวม
1	กฟจ.เพชรบุรี	141	604	745
2	กฟส.บ้านแหลม	127	169	296
3	กฟส.ท่ายาง	696	460	1,156
4	กฟส.บ้านลาด	83	231	314
5	กฟส.เขาย้อย	272	225	497
6	กฟจ.ราชบุรี	368	954	1,322
7	กฟส.ปากท่อ	354	305	659
8	กฟจ.สมุทรสงคราม	161	570	731
9	กฟส.อัมพวา	94	232	326
10	กฟส.บางคนที	38	173	211
11	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	381	397	778
12	กฟส.ทับสะแก	393	195	588
13	กฟส.กุยบุรี	209	187	396
14	กฟจ.ชุมพร	493	712	1,205
15	กฟส.ปากน้ำชุมพร	31	104	135
16	กฟจ.ระนอง	946	445	1,391
17	กฟอ.หัวหิน	516	1,196	1,712
18	กฟอ.ปราณบุรี	522	689	1,211
19	กฟอ.โพธาราม	315	528	843
20	กฟส.ดำเนินสะดวก	187	303	490
21	กฟส.คอนไผ่	106	206	312
22	กฟส.บางแพ	79	240	319
23	กฟอ.ชะอำ	207	854	1,061
24	กฟอ.บางสะพาน	874	310	1,184
25	กฟอ.จอมบึง	688	317	1,005
26	กฟส.สวนผึ้ง	218	144	362
27	กฟอ.หลังสวน	1,283	469	1,752
28	กฟส.สวี	687	197	884
29	กฟอ.ท่าแซะ	1,455	271	1,726
รวม		11,924	11,687	23,611

แผนบำรุงรักษาหม้อแปลงของ กฟฟ. ในสังกัด กฟต.1 ปี 2566

ที่	การไฟฟ้า	1 เฟส						3 เฟส					
		หม้อแปลง ทั้งหมด	เป้าหมาย ทั้งปี 30%	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	หม้อแปลง ทั้งหมด	เป้าหมาย ทั้งปี 50%	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	กฟส.เพชรบุรี	141	42	13	27	42	0	604	302	91	196	302	0
2	กฟส.บ้านแหลม	127	38	11	25	38	0	169	85	25	55	85	0
3	กฟส.ท่ายาง	696	209	63	136	209	0	460	230	69	150	230	0
4	กฟส.บ้านลาด	83	25	7	16	25	0	231	116	35	75	116	0
5	กฟส.เขาย้อย	272	82	24	53	82	0	225	113	34	73	113	0
6	กฟอ.ราชบุรี	368	110	33	72	110	0	954	477	143	310	477	0
7	กฟส.ปากท่อ	354	106	32	69	106	0	305	153	46	99	153	0
8	กฟอ.สมุทรสงคราม	161	48	14	31	48	0	570	285	86	185	285	0
9	กฟส.อัมพวา	94	28	8	18	28	0	232	116	35	75	116	0
10	กฟส.บางคนที	38	11	3	7	11	0	173	87	26	56	87	0
11	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	381	114	34	74	114	0	397	198	60	129	198	0
12	กฟส.ทับสะแก	393	118	35	77	118	0	195	98	29	63	98	0
13	กฟส.กุยบุรี	209	63	19	41	63	0	187	94	28	61	94	0
14	กฟอ.ชุมพร	493	148	44	96	148	0	712	356	107	231	356	0
15	กฟส.ปากน้ำชุมพร	31	9	3	6	9	0	104	52	16	34	52	0
16	กฟอ.ระนอง	946	284	85	184	284	0	445	222	67	145	222	0
17	กฟอ.หัวหิน	516	155	46	101	155	0	1,196	598	179	389	598	0
18	กฟอ.ปราณบุรี	522	157	47	102	157	0	689	344	103	224	344	0
19	กฟอ.โพธาราม	315	95	28	61	95	0	528	264	79	172	264	0
20	กฟส.ดำเนินสะดวก	187	56	17	36	56	0	303	151	45	98	151	0
21	กฟส.ดอนไผ่	106	32	10	21	32	0	206	103	31	67	103	0
22	กฟส.บางแพ	79	24	7	15	24	0	240	120	36	78	120	0
23	กฟส.ชะอำ	207	62	19	40	62	0	854	427	128	278	427	0
24	กฟอ.บางสะพาน	874	262	79	170	262	0	310	155	47	101	155	0
25	กฟอ.จอมบึง	688	206	62	134	206	0	317	158	48	103	158	0
26	กฟส.สวนผึ้ง	218	65	20	43	65	0	144	72	22	47	72	0
27	กฟอ.หลังสวน	1,283	385	115	250	385	0	469	234	70	152	234	0
28	กฟส.สวี	687	206	62	134	206	0	197	99	30	64	99	0
29	กฟอ.ท่าแซะ	1,455	437	131	284	437	0	271	135	41	88	135	0
รวม		11,924	3,577	1,071	2,323	3,577	0	11,687	5,844	1,756	3,798	5,844	0