



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กบล.ฉ.๑

เลขที่

ถึง ผวบ.ฉ.๑

วันที่

เรื่อง ขออนุมัติแผนปฏิบัติการ และกำหนดรายการผลการดำเนินการที่สำคัญ (นอกเหนือแผนปฏิบัติ และตัวชี้วัด) ของ กฟฉ.๑ ประจำปี ๒๕๖๖ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๑)

เรียน อ.ผวบ.ฉ.๑

๑. เรื่องเดิม

๑.๑ ตามหนังสือเลขที่ ฉ.๑ กบล.(ผธ)๓๓/๒๕๖๖ ลว.๖ ม.ค. ๒๕๖๖ ผชก.(ฉ๑) อนุมัติแผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตาม ของ กฟฉ.๑ ประจำปี ๒๕๖๖

๑.๒ ตามหนังสือเลขที่ กงภ.(ภ๒)(สผ.) ๕๐๓/๒๕๖๖ ลว.๒๖ เม.ย. ๒๕๖๖ รผก.(ภ๒) เห็นชอบแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ ประจำปี ๒๕๖๖ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๒)

๑.๓ ตามหนังสือเลขที่ ฉ.๑ กบล.(ผธ)๘๑๖/๒๕๖๖ กบล.ฉ๑ ให้ตรวจสอบกิจกรรม(ยกร่าง)แผนปฏิบัติการ และผลการดำเนินการที่สำคัญ ของ กฟฉ.๑ และได้จัดประชุมทบทวนแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๖ ของ กฟฉ.๑ ครั้งที่ ๑ เมื่อวันที่ ๑๐ พ.ค. ๒๕๖๖ แล้วนั้น

๒. ข้อเท็จจริง

กบล.ฉ.๑ ตรวจสอบกิจกรรมตามแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ ประจำปี ๒๕๖๖ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๒) และได้จัดทำข้อมูลแผนปฏิบัติการ และผลการดำเนินการที่สำคัญ ของ กฟฉ.๑ ประจำปี ๒๕๖๖ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๑) ดังนี้

๑. งานตามแผนปฏิบัติการ ของ กฟฉ.๑ ปี ๒๕๖๖

ข้อที่	กลุ่มงาน	จำนวนกิจกรรม
๑.๑	งานด้านก่อสร้าง	๑๖
๑.๒	งานด้านบริการ	๗
๑.๓	งานด้านบัญชีและการเงิน	๕
๑.๔	งานด้านปฏิบัติการและบำรุงรักษา	๔๓
๑.๕	งานด้านมิเตอร์	๑๗
๑.๖	งานด้านความปลอดภัยและด้านอื่น ๆ	๘
	รวม	๙๖

๒. รายการผลการดำเนินการที่สำคัญ (นอกเหนือแผนปฏิบัติและตัวชี้วัด) กฟฉ.๑ ปี ๒๕๖๖

ข้อที่	กลุ่มงาน	จำนวนกิจกรรม
๒.๑	งานด้านก่อสร้าง	-
๒.๒	งานด้านบริการ	๗
๒.๓	งานด้านบัญชีและการเงิน	-
๒.๔	ด้านปฏิบัติการและบำรุงรักษา	๒
๒.๕	งานด้านมิเตอร์	๕
	รวม	๑๔

๓. ข้อพิจารณาและข้อเสนอแนะ

เพื่อให้แผนปฏิบัติการ และรายการผลการดำเนินการที่สำคัญ (นอกเหนือแผนปฏิบัติ และตัวชี้วัด) ของ กฟผ.๑ ประจำปี ๒๕๖๖ เป็นไปด้วยความเรียบร้อย และสอดคล้องกับแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๖ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๒) ของสายงานการไฟฟ้าภาค ๒ จึงเห็นควรดำเนินการ ดังนี้

๓.๑ ยกเลิกอนุมัติแผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตาม ของ กฟผ.๑ ประจำปี ๒๕๖๖ ตามหนังสือ เลขที่ ฉ.๑ กบล.(ผธ)๓๓/๒๕๖๖ ลว.๖ ม.ค. ๒๕๖๖

๓.๒ อนุมัติแผนปฏิบัติการ และผลการดำเนินการที่สำคัญ (นอกเหนือแผนปฏิบัติ และตัวชี้วัด) ของ กฟผ.๑ ประจำปี ๒๕๖๖ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๑) (ตามรายละเอียดแนบ)

๓.๓ ให้ผู้รับผิดชอบหลักของแต่ละกิจกรรมตามข้อ ๓.๑ และ ๓.๒ ดำเนินการรวบรวมข้อมูล และ รายงานผลการดำเนินการก่อนและหลังสิ้นไตรมาส ทุกไตรมาส และจัดส่งให้ ผผธ.กบล. ภายใน ๑๐ วันหลังสิ้น เดือนนั้นๆ ตามอนุมัติแผนปฏิบัติการ และผลการดำเนินการที่สำคัญ เพื่อให้ทุกหน่วยงานสามารถนำข้อมูลไป ใช้ติดตามงานได้

๓.๔ สามารถ Download File ได้ที่ Link: <https://tinyurl.com/2p8x86v4> หรือ QR Code



จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา หากเห็นชอบโปรดนำเสนอ ผชก.(ฉ๑) อนุมัติและลงนามต่อไป

๙๓๖ ๑๒ พ.ค. ๖๖

(นายภัทรารุณ เมธีไกรสรพงศ์)

อก.บล.ฉ.๑

เรียน ผชก.(ฉ๑)

เพื่อโปรดพิจารณาอนุมัติตามที่
กบล. นำเสนอ และแจ้งส่วนเกี่ยวข้อง
ต่อไป

๙๖ พ.ค. ๖๖

(นายวิชัย ไกรศรีวรรณ)

อผ.วบ.ฉ.๑

๑๒ พ.ค.๒๕๖๖

ที่ ฉ.๑ กบล.(ผธ) - ๘๔๔/๒๕๖๖

เรียน อผ.ทุกฝ่าย, อก.ทุกกอง

ผจก.กฟผ.ชั้น ๑-๓, ผจก.กฟส.

อนุมัติ - ดำเนินการต่อไป

๙๓ พ.ค. ๖๖

(นายวิจารณ์ คลังบุญครอง)

ผชก.(ฉ๑)

อก.(ลงนาม)
รก.(ลงนาม) 
ทพ.(ลงนาม) 
เจ้าของเรื่อง  ดด พ.ค. ๖๖

แผนปฏิบัติงาน กฟผ.1 ปี2566 ทบทวนครั้งที่ 1

งาน	งานด้าน	NE1_Num	กิจกรรม	Link	ค่าเป้าหมายทั้งปี	หน่วย	ช่วงเวลาดำเนินการ	หน่วยงานดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบหลัก	Q1	Q2	Q3	Q4
1.แผนปฏิบัติงาน	1.ก่อสร้าง	1.1.1	การปฏิบัติงานก่อสร้าง งานโซลาร์ไฟ (C) (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 ไม่น้อยกว่า 95 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร และงานที่สำคัญงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนงาน)	Link	ไม่น้อยกว่า 95%		ไตรมาส 1-4	„กฟผ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กคค. ผู้รับผิดชอบหลัก,กนญ. เป็นผู้รายงานผล,,	20%	50%	80%	95%
1.แผนปฏิบัติงาน	1.ก่อสร้าง	1.1.2	การปิดมูลค่างานก่อสร้าง งานโซลาร์ไฟ (C) ก่อน ปี 2566 ไม่น้อยกว่า 70% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร และงานที่สำคัญงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)	Link	ไม่น้อยกว่า 70%		ไตรมาส 1-4	„กฟผ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กคค. ผู้รับผิดชอบหลัก,กนญ. เป็นผู้รายงานผล,,	20%	40%	50%	70%
1.แผนปฏิบัติงาน	1.ก่อสร้าง	1.1.3	การปฏิบัติงานก่อสร้าง งานโซลาร์ไฟ (C) (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566 ไม่น้อยกว่า 30% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร และงานที่สำคัญงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนงาน)	Link	ไม่น้อยกว่า 30%		ไตรมาส 1-4	„กฟผ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กคค. ผู้รับผิดชอบหลัก,กนญ. เป็นผู้รายงานผล,,	5%	10%	25%	30%
1.แผนปฏิบัติงาน	1.ก่อสร้าง	1.1.4	การปิดมูลค่างานก่อสร้าง งานโซลาร์ไฟ (C) ปี 2566 ไม่น้อยกว่า 45% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร และงานที่สำคัญงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)	Link	ไม่น้อยกว่า 45%		ไตรมาส 1-4	„กฟผ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กคค. ผู้รับผิดชอบหลัก,กนญ. เป็นผู้รายงานผล,,	5%	10%	25%	45%
1.แผนปฏิบัติงาน	1.ก่อสร้าง	1.1.5	การปิดมูลค่างานก่อสร้าง งานลงทุน,งบโครงการ (I,P)(สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 ไม่น้อยกว่า 60 % (ไม่รวมงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดิน งานก่อสร้างระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำคัญงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนงาน)	Link	ไม่น้อยกว่า 60%		ไตรมาส 1-4	„กฟผ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กคค. ผู้รับผิดชอบหลัก,กนญ. เป็นผู้รายงานผล,,	20%	40%	50%	60%
1.แผนปฏิบัติงาน	1.ก่อสร้าง	1.1.6	การปิดมูลค่างานก่อสร้าง งานลงทุน,งบโครงการ (I,P) ก่อนปี 2566 ไม่น้อยกว่า 50% (ไม่รวม งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดิน งานก่อสร้างระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำคัญงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)	Link	ไม่น้อยกว่า 50%		ไตรมาส 1-4	„กฟผ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กคค. ผู้รับผิดชอบหลัก,กนญ. เป็นผู้รายงานผล,,	5%	20%	35%	50%
1.แผนปฏิบัติงาน	1.ก่อสร้าง	1.1.7	การปฏิบัติงานก่อสร้าง งานลงทุน,งบโครงการ (I,P) (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566 ไม่น้อยกว่า 30 % (ไม่รวม และงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดิน งานก่อสร้างระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำคัญงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนงาน)	Link	ไม่น้อยกว่า 30%		ไตรมาส 1-4	„กฟผ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กคค. ผู้รับผิดชอบหลัก,กนญ. เป็นผู้รายงานผล,,	5%	10%	25%	30%
1.แผนปฏิบัติงาน	1.ก่อสร้าง	1.1.8	การปิดมูลค่างานก่อสร้าง งานลงทุน,งบโครงการ (I,P) ปี 2566 ไม่น้อยกว่า 30% (ไม่รวม งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดิน งานก่อสร้างระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำคัญงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)	Link	ไม่น้อยกว่า 30%		ไตรมาส 1-4	„กฟผ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กคค. ผู้รับผิดชอบหลัก,กนญ. เป็นผู้รายงานผล,,	5%	10%	25%	30%
1.แผนปฏิบัติงาน	1.ก่อสร้าง	1.1.9	การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2566 (เป้าหมายจำนวนงาน ร.ค. 2565 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)	Link	100%		ไตรมาส 1-4	„กฟผ. ชั้น1-3,กฟส.,	กวร. ผู้รับผิดชอบหลัก ,กคค. ฝ่าย,,,	80%	85%	90%	100%
1.แผนปฏิบัติงาน	1.ก่อสร้าง	1.1.10	การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2566 (เป้าหมายจำนวนงาน ร.ค. 2566 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)	Link	80%		ไตรมาส 1-4	„กฟผ. ชั้น1-3,กฟส.,	กวร. ผู้รับผิดชอบหลัก ,กคค. ฝ่าย,,,	60%	65%	70%	80%
1.แผนปฏิบัติงาน	1.ก่อสร้าง	1.1.11	ก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Link	812.48	วงจร - กบ.	ไตรมาส 1-4	„กฟผ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กคค. ผู้รับผิดชอบหลัก ,กวร. ฝ่าย,,,				812.48
1.แผนปฏิบัติงาน	1.ก่อสร้าง	1.1.12	ก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Link	453.31	วงจร - กบ.	ไตรมาส 1-4	„กฟผ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กคค. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,				453.31
1.แผนปฏิบัติงาน	1.ก่อสร้าง	1.1.13	แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่าย ปรับปรุงเปลี่ยนชนิดสาย PIC/เปลี่ยน เป็น ชนิดสาย SAC (งบ P,I)	Link	223.47	วงจร - กบ.	ไตรมาส 1-4	„กฟผ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กคค. ผู้รับผิดชอบหลัก,กวร., กษช.,,,,				223.47
1.แผนปฏิบัติงาน	1.ก่อสร้าง	1.1.14	การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Link	1	สถานีฯ (ขอนแก่น 7)	ไตรมาส 4	,,,	กคค. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,				1
1.แผนปฏิบัติงาน	1.ก่อสร้าง	1.1.15	การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าถาวร	Link	6	สถานีฯ (หนองคาย3, ไซท์ฝ้าย, วานรนิวาส, ขอนแก่น 5,บ้านแพง, นครพนม 2)	ไตรมาส 1-4	,,,	กคค. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,	3			6
1.แผนปฏิบัติงาน	1.ก่อสร้าง	1.1.16	การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่อื่นในระบบ 22 เควี	Link	238.9	วงจร-กบ.	ไตรมาส 1-4	„กฟผ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กคค., กวร. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,,				238.9
1.แผนปฏิบัติงาน	2.บริการ	1.2.1	ให้มีการประชาสัมพันธ์ การประหยัดพลังงานจากการติดตั้ง Solar Roof Top ในรูปแบบโมเดิร์น หรือแผนผัง โซลาร์ไฟที่มาตรฐานดีต่อสิ่งแวดล้อม และเชิญชวนให้ใช้บริการติดตั้งจาก กฟผ. ***ข้อหลัก การแนะนำ/ให้คำปรึกษาลูกค้าในด้านการไฟฟ้า และการอนุรักษ์พลังงาน (ตอบสนองความต้องการของลูกค้า)	Link	117	กฟผ.	ไตรมาส 3	„กฟผ. ชั้น 1-3,กฟส.,กฟช.,	กนล.เป็นผู้รับผิดชอบหลัก,,,			117	
1.แผนปฏิบัติงาน	2.บริการ	1.2.2	เข้าเยี่ยมเยียนลูกค้ารายสำคัญ ททราย ที่มีในระบบ CRM Plus เพื่อนำเสนอบริการธุรกิจเกี่ยวกับเรื่อง	Link	356	ราย	ไตรมาส 2-4	„กฟผ. ชั้น 1-3,,,	กนล. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,				356
1.แผนปฏิบัติงาน	2.บริการ	1.2.3	จำนวนลูกค้ารายสำคัญที่เข้ามา รับบริการธุรกิจเกี่ยวกับเรื่อง ไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของจำนวนรายข้อ 1.2.2	Link	36	ราย	ไตรมาส 2-4	„กฟผ. ชั้น 1-3,,,	กนล. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,				36
1.แผนปฏิบัติงาน	2.บริการ	1.2.4	จัดประชุมกับส่วนเกี่ยวข้องทุกกฟผ. แผนออนไลน์ เพื่อวิเคราะห์แนวทางแก้ไขปัญหาการใช้จากระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) และระบบจ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะบน Mobile Application (Work Order Management (WOM)) เพื่อเพิ่มความสำเร็จ	Link	1	ครั้ง ภายในไตรมาส 2/2566	ไตรมาส 2	„กฟผ. ชั้น 1-3,กฟส.,กฟช.	กทร., ผู้รับผิดชอบหลัก,กนล. ผู้รับผิดชอบร่วม,,,		1		
1.แผนปฏิบัติงาน	2.บริการ	1.2.5	ไฟ ทุก กฟผ. ให้จากระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวนคำร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่ทั้งหมด	Link	ไม่น้อยกว่า 90 %		ไตรมาส 3-4	„กฟผ. ชั้น 1-3,กฟส.,กฟช.	กทร., ผู้รับผิดชอบหลัก,กนล. ผู้รับผิดชอบร่วม,,,			90%	90%

งาน	งานด้าน	NE1_Num	กิจกรรม	Link	ค่าเป้าหมายทั้งปี	หน่วย	ช่วงเวลาดำเนินการ	หน่วยงานดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบหลัก	Q1	Q2	Q3	Q4
1.แผนปฏิบัติการ	2.บริการ	1.2.6	ในทุก กฟฟ. ดำเนินการสำรวจกรณีสำรองขอใช้ไฟฟ้าใหม่โดยใช้งานระบบงานบริการลูกค้าจึงจัดระบบ Mobile Application (Work Order Management (WOM)) ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนครัวเรือนขอใช้ไฟฟ้าในระบบ SCS	Link	ไม่น้อยกว่า 50 %		ไตรมาส 3-4	„กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,กฟผ.	กรท., ผู้รับผิดชอบหลัก,กบ.ล. ผู้รับผิดชอบร่วม,,,			50%	50%
1.แผนปฏิบัติการ	2.บริการ	1.2.7	ในทุก กฟฟ. ดำเนินการติดตั้งมิเตอร์กรณีสำรองขอใช้ไฟฟ้าใหม่ โดยใช้งานระบบงานบริการลูกค้าจึงจัดระบบ Mobile Application (Work Order Management (WOM)) ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนครัวเรือนขอใช้ไฟฟ้าในระบบ SCS	Link	ไม่น้อยกว่า 50 %		ไตรมาส 3-4	„กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,กฟผ.	กรท., ผู้รับผิดชอบหลัก,กบ.ล. ผู้รับผิดชอบร่วม,,,			50%	50%
1.แผนปฏิบัติการ	3.บัญชีและการเงิน	1.3.1	การเร่งรัดจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2566 ตามค่าเกณฑ์ของ กรด. (เป้าหมายลูกค้าทั้งหมดทุกประเภท) หักต่างชำระค่าธรรมเนียมได้ตามสัดส่วนของแต่ละหน่วยงาน (%) โดยใช้ T-code ZCANR041	Link	ไม่เกิน 91.39%		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3 , กชข. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,	„กชข. เป็นผู้รายงานผล,,,	91.39%	91.39%	91.39%	91.39%
1.แผนปฏิบัติการ	3.บัญชีและการเงิน	1.3.2	เป้าหมายการเร่งรัดจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2566 ตามค่าเกณฑ์ของ กรด. (เป้าหมายลูกค้าทั้งหมดทุกประเภท) ระยะเวลาจัดเก็บเงิน (วัน) โดยใช้ T-code ZCANR041	Link	ไม่เกิน 27 วัน		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3 , กชข. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,	„กชข. เป็นผู้รายงานผล,,,	27	27	27	27
1.แผนปฏิบัติการ	3.บัญชีและการเงิน	1.3.3	ตรวจสอบการทาสีอาคารซื้อขายไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟรายใหญ่ทุกรายให้เป็นไปตามระเบียบที่ กฟผ. กำหนด	Link	100%		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3 , กชข. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,	„กชข. เป็นผู้รายงานผล,,,	100%	100%	100%	100%
1.แผนปฏิบัติการ	3.บัญชีและการเงิน	1.3.4	ตรวจสอบการวางหลักหรือค้ำประกัน ของผู้ใช้ไฟรายใหญ่ทุกรายให้เป็นไปตามระเบียบที่ กฟผ. กำหนด	Link	100%		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3 , กชข. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,	„กชข. เป็นผู้รายงานผล,,,		100%		100%
1.แผนปฏิบัติการ	3.บัญชีและการเงิน	1.3.5	การประมวลผลยอดค่าไฟฟ้าให้แล้วเสร็จ 100% ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมดของแต่ละ กฟฟ. ก่อนปิดบัญชี (ยกเว้นกลุ่มไฟสาธารณะและไฟฟ้าทางหลวง)	Link	100%		ไตรมาส 2-4	กฟฟ. ชั้น 1-3 , กชข. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,	กชข. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,		100%	100%	100%
1.แผนปฏิบัติการ	4.ปฏิบัติการ	1.4.1	แจ้งแผนเคเบิลส่งผ่านไปยังลูกค้าผ่านช่องทางต่างๆ ของ PEA เช่น PEA Website, PEA Smart Plus, Line Group เป็นต้น ทุกครั้งที่มีแผนการดับไฟฟ้า (เฉพาะงานก่อสร้าง/ปรับปรุง/บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า)	Link	100% ของ แผนดับไฟฟ้า		ไตรมาส 2-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,,,	กบ.น. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,		100%	100%	100%
1.แผนปฏิบัติการ	4.ปฏิบัติการ	1.4.2	ดำเนินการจ่ายกระแสไฟฟ้าคืนตามแผนการดับไฟฟ้าหรือล่าช้ากว่าแผนไม่เกิน 1 ชั่วโมง	Link	ไม่น้อยกว่า 90% ของ แผนดับไฟฟ้า		ไตรมาส 2-4	„กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,,,	กบ.น. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,		90%	90%	90%
1.แผนปฏิบัติการ	4.ปฏิบัติการ	1.4.3	ดำเนินการสร้างเหตุการณ์และปรับปรุงปริมาณการ/เวลาจ่ายไฟกลับคืนในระบบ OMS ในเชิง Real Time (ETR) ภายใน 1 ชั่วโมงเมื่อเกิดไฟฟ้าดับ	Link	ไม่น้อยกว่า 60% ของ เหตุการณ์ไฟฟ้าดับ		ไตรมาส 2-4	„กฟฟ. ชั้น 1-3,,,	กบ.น. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,		60%	60%	60%
1.แผนปฏิบัติการ	4.ปฏิบัติการ	1.4.4	ตรวจสอบและวิเคราะห์การจ่ายไฟของระบบจำหน่ายแรงต่ำและหม้อแปลง โดยการใช้อุปกรณ์จาก OP&A สถานะ ณ 31 ธันวาคม 2565	Link	ภายในเดือน ก.พ. 2566		ก.พ. 2566	„กฟฟ. ชั้น1-3,,,	กว. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,	100%			
1.แผนปฏิบัติการ	4.ปฏิบัติการ	1.4.5	นำข้อมูลการตรวจวัดของ OP&A ในปี 2565 มาจัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงการจัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการวัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา หม้อแปลงแรงดันตกหรือ Loading มากกว่า 100% หมายเหตุ กฟผ.1-3 รายงานเป็นจำนวน (เครื่อง)	Link	100%	ภายในไตรมาส 3/2566	ไตรมาส 1-3	„กฟฟ. ชั้น1-3,,,	กว. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,	50%	80%	100%	
1.แผนปฏิบัติการ	4.ปฏิบัติการ	1.4.6	ดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำที่พบปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกน้อยกว่า 200 Vหรือโหลดหม้อแปลงเกินปกติ 100% ให้แล้วเสร็จอย่างน้อย 95% ของหม้อแปลงที่ตรวจพบภายในเดือน ธ.ค.2566 (หมายเหตุงาน WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเหตุในสิ่ง PM2 ที่มีสถานะ TECO) หมายเหตุ รายงานเป็นจำนวน (เครื่อง) เป้าหมาย 95% จากจำนวนเครื่องตามข้อ 5.2	Link	276 เครื่อง		ไตรมาส 1-4	„กฟฟ. ชั้น1-3,,,	กว. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,		138	220	276
1.แผนปฏิบัติการ	4.ปฏิบัติการ	1.4.7	วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟผ. ทุกเครื่อง ด้วย OP&A	Link	100%	ภายในวันที่ 15 ธันวาคม 2566	ไตรมาส 4	„กฟฟ. ชั้น 1-3,,,	กว. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,				100%
1.แผนปฏิบัติการ	4.ปฏิบัติการ	1.4.8	Cleansing GIS Data ข้อมูลหม้อแปลงแรงต่ำที่ดำเนินการในปี 2566 (run ข้อมูลจากปี 2565) ใน GIS ให้ได้ ร้อยละ 100 ภายในไตรมาส 3 (หมายเหตุ : หม้อแปลงแรงดันตก, Overload,)	Link	1666	ภายในเดือน พฤศจิกายน 2566	พ.ย. 2566	„กฟฟ. ชั้น1-3,,,	กว. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,	416.5	833	1666	
1.แผนปฏิบัติการ	4.ปฏิบัติการ	1.4.9	ตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OP&A มีผลการบันทึกดี โดแมแรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V ,%Loading หม้อแปลงมากกว่า 150%, %Unbalance มากกว่า 100%,	Link	79 เครื่อง	ภายในไตรมาส 3/2566	ไตรมาส 1-3	„กฟฟ. ชั้น1-3,,,	กว. ผู้รับผิดชอบหลัก ,,,	20	40	79	
1.แผนปฏิบัติการ	4.ปฏิบัติการ	1.4.10	จัดทำแผนงานซ่อมบำรุงติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลนเอยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 1	Link	510 จุด		ไตรมาส 1	„กฟฟ. ชั้น 1-3,,,	กบ.ษ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,	510			
1.แผนปฏิบัติการ	4.ปฏิบัติการ	1.4.11	ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.4.10) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Link	510		ไตรมาส 1-4	„กฟฟ. ชั้น 1-3,,,	กบ.ษ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,				510
1.แผนปฏิบัติการ	4.ปฏิบัติการ	1.4.12	สำรวจระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) อย่างน้อย กฟฟ. ชั้น 1-3 แห่งละ 2 งาน และ กฟส. แห่งละ 1 งาน ภายในไตรมาส 1	Link	ไม่น้อยกว่า 59	งาน	ไตรมาส 1	„กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,,,	กบ.ษ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,	59			
1.แผนปฏิบัติการ	4.ปฏิบัติการ	1.4.13	ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 1.1.2.1 ภายในไตรมาส 4	Link	ไม่น้อยกว่า 59	งาน	ไตรมาส 4	„กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,,,	กบ.ษ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,				59
1.แผนปฏิบัติการ	4.ปฏิบัติการ	1.4.14	แผนงาน Smart Patrol การตรวจสอบระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลผลการจ่ายไฟ GIS สายส่ง 115 KV (ปีละ 4 ครั้ง)	Link	ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร. ที่ทำการจ่ายไฟ		ไตรมาส 1-4	„กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,,,	กบ.ษ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,	100%	100%	100%	100%

งาน	งานด้าน	NE1_Num	กิจกรรม	Link	ค่าเป้าหมายทั้งปี	หน่วย	ช่วงเวลา ดำเนินการ	หน่วยงานดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบหลัก	Q1	Q2	Q3	Q4
1.แผนปฏิบัติการฯ	4.ปฏิบัติการฯ	1.4.15	แผนงาน Smart Patrol การตรวจสอบระบบไฟฟ้าทงวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	Link	ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร ที่ทำการจ่ายไฟ		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,		100%		100%
1.แผนปฏิบัติการฯ	4.ปฏิบัติการฯ	1.4.16	การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าในระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ความ 100% ทงวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อน (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบไตรมาส 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4) สายส่ง 115 kV	Link	ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร ที่ทำการจ่ายไฟ		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,				100%
1.แผนปฏิบัติการฯ	4.ปฏิบัติการฯ	1.4.17	การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าในระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ความ 100% ทงวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อน (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบไตรมาส 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4) ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไฮโดรเม่น)	Link	ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร ที่ทำการจ่ายไฟ		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,				100%
1.แผนปฏิบัติการฯ	4.ปฏิบัติการฯ	1.4.18	สำรวจจุดติดตั้งวงโมเมนตัมจ่ายไฟ สาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน หมายเหตุ : สำรวจและจัดเก็บข้อมูลโดยใช้โปรแกรม Survey123 โดยกำหนดเป้าหมายจำนวนดวงโคม ณ เดือนธันวาคม ปี 2565 ***กรณีเหมาจ่าย	Link	100%		ไตรมาส 1-4	,กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.,	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก ,กชช.,	25%	50%	75%	100%
1.แผนปฏิบัติการฯ	4.ปฏิบัติการฯ	1.4.19	สำรวจจุดติดตั้ง Wifi และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน หมายเหตุ : ใช้ข้อมูลตั้งต้นของเดือนธันวาคม ปี 2565 ***กรณีเหมาจ่าย	Link	100%	จุดติดตั้ง	ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.,	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,				100%
1.แผนปฏิบัติการฯ	4.ปฏิบัติการฯ	1.4.20	วิเคราะห์การติดตั้งจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW หมายเหตุ : วิเคราะห์ 100% ของวงจรที่จ่ายโหลดเกิน 7 MW	Link	100%		ไตรมาส 1-2	---	กปน. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,				วิเคราะห์ 100%
1.แผนปฏิบัติการฯ	4.ปฏิบัติการฯ	1.4.21	เปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟเพื่อลดโหลดของ Feeder ที่จ่ายโหลดเกิน 7 MW ในระบบ 22 เควี ตามแผนงาน จาก 1.4.20 หมายเหตุ : พิจารณาเพื่อลดความสำคัญความสำคัญ	Link	ไม่น้อยกว่า 5	ฟีดเดอร์	ไตรมาส 2-3	---	กปน. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,		3	5	
1.แผนปฏิบัติการฯ	4.ปฏิบัติการฯ	1.4.22	การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูงกว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Link	ไม่น้อยกว่า 5	ฟีดเดอร์	ไตรมาส 2	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กปน. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,		5		
1.แผนปฏิบัติการฯ	4.ปฏิบัติการฯ	1.4.23	งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง เพื่อใช้ค่า Power Factor ไม่ต่ำกว่า 0.90 ทุกฟีดเดอร์	Link	100%		ไตรมาส 2-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กปน. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,		50%	75%	100%
1.แผนปฏิบัติการฯ	4.ปฏิบัติการฯ	1.4.24	การแก้ไขค่าขี้เถ้า 22 เควี ที่หลุดจากระบบได้อินเวอร์เตอร์ ใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Link	100%		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,				1
1.แผนปฏิบัติการฯ	4.ปฏิบัติการฯ	1.4.25	การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วนแยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย. หรือ พ.ค. 2566 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Link	100%		---	---	,กปน. ผู้รับผิดชอบหลัก,,		100%		
1.แผนปฏิบัติการฯ	4.ปฏิบัติการฯ	1.4.26	การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ ขนานจากระบบ	Link	86	บริษัท	ไตรมาส 2	---	กปน. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,		86		
1.แผนปฏิบัติการฯ	4.ปฏิบัติการฯ	1.4.27	การวิเคราะห์ Loss และจัดทำแผนแก้ไขตามลำดับความสำคัญ	Link	ไม่น้อยกว่า 5	ฟีดเดอร์	ไตรมาส 2	---	กปน. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,		5		
1.แผนปฏิบัติการฯ	4.ปฏิบัติการฯ	1.4.28	การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 50% (เครื่อง) หมายเหตุ : - เป้าหมายทุกเครื่องที่มีผลการประมวลผลโปรแกรม OPSS on GIS Unbalance เกินกว่า 50% (ผลไตรมาส 4/2565) ตามแผนงาน หว. สายวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า : นำข้อมูล GIS ที่ผ่านการทำ Data Cleansing และปัญหาหม้อแปลงต่างๆมาวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม OPSS และรายงานผลพร้อมปรับปรุงใน GIS ได้เสร็จแล้ว	Link	252	เครื่อง	ไตรมาส 2-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,		100	200	252
1.แผนปฏิบัติการฯ	4.ปฏิบัติการฯ	1.4.29	การสืบเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาดหม้อแปลง) หมายเหตุ : เป้าหมายได้มาจากการประมาณผลโปรแกรม OPSS on GIS ในไตรมาส 4/2565	Link	ไม่น้อยกว่า 30	เครื่อง	ไตรมาส 2-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,		30		
1.แผนปฏิบัติการฯ	4.ปฏิบัติการฯ	1.4.30	การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ) หมายเหตุ : เป้าหมายจากการประมาณผลโปรแกรม OPSS on GIS ในไตรมาส 4/2565	Link	30010	kVA	ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,		10003	15005	30010
1.แผนปฏิบัติการฯ	4.ปฏิบัติการฯ	1.4.31	ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้ขนาดใหญ่อขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพ้นเฟส)	Link	295	วงจร-กม.	ไตรมาส 2-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กคค., กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก ---		73.75	147.5	295
1.แผนปฏิบัติการฯ	4.ปฏิบัติการฯ	1.4.32	บททวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Link	ไม่น้อยกว่า 116	ชุด	ไตรมาส 4	---	กปน. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,				116
1.แผนปฏิบัติการฯ	4.ปฏิบัติการฯ	1.4.33	การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระหม้อแปลง 3 เฟส 100% หมายเหตุ : หม้อแปลงที่มีอายุการใช้งานตั้งแต่ 5 ปี	Link	ไม่น้อยกว่า 12,439	เครื่อง	ไตรมาส 1-4	---	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,	1259	3358	7463	12439
1.แผนปฏิบัติการฯ	4.ปฏิบัติการฯ	1.4.34	การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระหม้อแปลง 1 เฟส 33% หมายเหตุ : หม้อแปลงที่มีอายุการใช้งานตั้งแต่ 5 ปี	Link	ไม่น้อยกว่า 3,760	เครื่อง	ไตรมาส 1-4	---	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,	441	1177	2256	3760
1.แผนปฏิบัติการฯ	4.ปฏิบัติการฯ	1.4.35	ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้า ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Link	ไม่น้อยกว่า 10,900	เครื่อง	ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,	3358	5598	8956	11196

งาน	งานด้าน	NE1_Num	กิจกรรม	Link	ค่าเป้าหมายทั้งปี	หน่วย	ช่วงเวลาดำเนินการ	หน่วยงานดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบหลัก	Q1	Q2	Q3	Q4
1.แผนปฏิบัติการ	4.ปฏิบัติการ	1.4.36	สำรวจระบบไฟฟ้าในระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อตรวจสอบประสิทธิภาพอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมากหรือทั้งโลบ (MS-3000) กฟฟ. ชั้น 1-3 และ กฟส. แห่งละ 5 งาน	Link	ไม่น้อยกว่า 215 งาน		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กษษ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,				215
1.แผนปฏิบัติการ	4.ปฏิบัติการ	1.4.37	ปรับปรุงฐานข้อมูลดินทรัพย์สินที่สำคัญเพื่อใช้ในการบริหารจัดการสินทรัพย์ ได้แก่ ข้อมูลพื้นฐาน ข้อมูลที่ได้จากกิจกรรมบำรุงรักษา, สภาพและสมรรถนะของสินทรัพย์	Link	มีฐานข้อมูลพลัแปลงไฟฟ้ากำลัง 100%		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กษษ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,	50%	60%	70%	100%
1.แผนปฏิบัติการ	4.ปฏิบัติการ	1.4.38	ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุกจุดที่ตรวจพบจากการตรวจสอบระบบไฟฟ้าสายส่ง 115 KV	Link	ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด		กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กษษ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,		30%	70%	80%	
1.แผนปฏิบัติการ	4.ปฏิบัติการ	1.4.39	ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุกจุดที่ตรวจพบจากการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงส่ง 22KV	Link	ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กษษ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,		30%	70%	80%
1.แผนปฏิบัติการ	4.ปฏิบัติการ	1.4.40	ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุกจุดที่ตรวจพบจากการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ	Link	ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กษษ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,		30%	70%	80%
1.แผนปฏิบัติการ	4.ปฏิบัติการ	1.4.41	กฟฟ. ทุกแห่ง แจ้งเวียนแนวทางการคัดค้านโดยไม่ด้วยความระมัดระวังไม่ให้เกิดความเสียหายในระบบจำหน่าย และจัดเก็บก่งไม่ให้เสียหาย	Link	แจ้งเวียนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง		ไตรมาส 2	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.,	กษษ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,		1		
1.แผนปฏิบัติการ	4.ปฏิบัติการ	1.4.42	กฟฟ. ทุกแห่ง ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน เช่น สายใกล้อาคารและกระแสไฟฟ้ารั่ว - รายงานผลการตรวจสอบ และดำเนินการแก้ไขจุดบกพร่องให้แล้วเสร็จ (พร้อมภาพถ่ายแบบ) เป็นประจำทุกไตรมาส	Link	43 กฟฟ.	รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส	ไตรมาส 2-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กษษ. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,		43	43	43
1.แผนปฏิบัติการ	4.ปฏิบัติการ	1.4.43	สำรวจตรวจสอบสายสื่อสารที่ย่อยยานไม่ เป็นไปตามมาตรฐาน เมื่อตรวจสอบพบ ไฟ กฟฟ. แจ้งผู้ประกอบการทราบภายใน 24 ชม. เพื่อดำเนินการแก้ไขต่อไป	Link	100%		ไตรมาส 2-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กษล. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,		100%	100%	100%
1.แผนปฏิบัติการ	5.มิเตอร์	1.5.1	ปรับปรุงฟิสิกส์เครื่องในระบบ GIS ให้องค์ก้นกับข้อมูลฟิสิกส์เครื่องจากระบบจดหน่วยที่มีฟิสิกส์ค่าเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเดือน 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบฟิสิกส์จดหน่วยค่าแหล่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ. ชั้น 1-3, กฟส., กฟย.	Link	90%		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.,	กวร. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,	90%	90%	90%	90%
1.แผนปฏิบัติการ	5.มิเตอร์	1.5.2	จัดประชุมร่วมกับตัวแทนจดหน่วย (Out Source) แบบออนไลน์ เพื่อวิเคราะห์หาแนวทางแก้ไขปัญหากล่องหน่วยไม่ถูกต้อง และสรุปแนวทาง เพื่อแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป ***ข้อหลัก การลดหน่วย/แจ้งค่าไฟฟ้า (ตอบสนองความต้องการเสียงของลูกค้า)	Link	1 ครั้ง ภายในไตรมาส 3/2566		ไตรมาส 3	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กษญ. เป็นผู้จัดประชุม,กพร. ร่วมประชุม,,,			100%	
1.แผนปฏิบัติการ	5.มิเตอร์	1.5.3	จัดประชุมร่วมกับพนักงานตรวจสอบหน่วยผู้ใช้ไฟรายใหญ่ และผู้ไฟรายย่อยแบบออนไลน์ เพื่อวิเคราะห์หาแนวทางแก้ไขปัญหากล่องตรวจสอบหน่วยผู้ใช้ไฟรายใหญ่ และผู้ใช้ไฟรายย่อย ไม่ถูกต้อง และสรุปแนวทาง เพื่อแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป ***ข้อหลัก การลดหน่วย/แจ้งค่าไฟฟ้า (ตอบสนองความต้องการเสียงของลูกค้า)	Link	1 ครั้ง ภายในไตรมาส 3/2566		ไตรมาส 3	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กษษ. เป็นผู้จัดประชุม,,,			100%	
1.แผนปฏิบัติการ	5.มิเตอร์	1.5.4	จัดประชุมกับตัวแทนแหล่งผลิตหรือแจ้งเตือนค่าไฟฟ้า (INsx) และงดจ่ายไฟ (DMsx) แบบออนไลน์ เพื่อวิเคราะห์หาแนวทางแก้ไขปัญหาวีธีการส่งหนังสือแจ้งเตือนค่าไฟฟ้า (INsx) และวิธีปฏิบัติการงดจ่ายไฟ (DMsx) ที่ไม่ถูกต้อง และสรุปแนวทาง เพื่อแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป ***ข้อหลัก การงดจ่ายไฟ/ต่อกลับมิเตอร์ (ตอบสนองความต้องการเสียงของลูกค้า)	Link	1 ครั้ง ภายในไตรมาส 3/2566		ไตรมาส 3	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.	กพร. เป็นผู้รับผิดชอบหลัก,กษญ., กษษ. เป็นผู้รับผิดชอบร่วม,,,			100%	
1.แผนปฏิบัติการ	5.มิเตอร์	1.5.5	การตรวจสอบและแก้ไขปัญหามิเตอร์ผิดปกติตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1)	Link	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส., กฟย.,	กษล. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,				4.5
1.แผนปฏิบัติการ	5.มิเตอร์	1.5.6	มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Link	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กษล., กษษ. ผู้รับผิดชอบหลัก, ,ผมด.,ผมป.,ผมค.,ผมบ.				4.5
1.แผนปฏิบัติการ	5.มิเตอร์	1.5.7	มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Link	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กษล. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,				4.5
1.แผนปฏิบัติการ	5.มิเตอร์	1.5.8	ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง หมายเหตุ : กษษ. ส่งข้อมูลมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง และคัดกรองรายชื่อผิดปกติออกเนื่องจากการใช้ไฟตามฤดูกาลแจ้ง กฟฟ. นำงานไปตรวจสอบและสำเนาให้ กษล. ทราบเพื่อรวบรวมรายงานผล / นำไปประมวล Survey มาใช้	Link	100%		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กษษ., กษล. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,				100%
1.แผนปฏิบัติการ	5.มิเตอร์	1.5.9	สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชั่วคราว รหัส 05 ใน U-Cube (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2566) หมายเหตุ : ควรมีการวัดผลหน่วยงานที่จัดหาอุปกรณ์ เช่น สายเข้ามิเตอร์, แป้นขอมมิเตอร์, อุปกรณ์ประกอบอื่นๆ เพื่อรองรับการปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเสื่อมสภาพ	Link	ไม่น้อยกว่า 80% ของจำนวนในสิ่ง		ไตรมาส 4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส., กฟย.,	กษล. ผู้รับผิดชอบหลัก,,,				80%

งาน	งานด้าน	NE1_Num	กิจกรรม	Link	ค่าเป้าหมายทั้งปี	หน่วย	ช่วงเวลาดำเนินการ	หน่วยงานดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบหลัก	Q1	Q2	Q3	Q4
1.แผนปฏิบัติงานฯ	5.มิเตอร์	1.5.10	ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งและระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง) (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Link	82	เครื่อง	ไตรมาส 1-4	...	กมล. ผู้รับผิดชอบหลัก,...	28	55	82	
1.แผนปฏิบัติงานฯ	5.มิเตอร์	1.5.11	ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPF ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง หมายเหตุ : เป็นหมายเหตุจากข้อมูลจาก กษช.	Link	73	ราย	ไตรมาส 1-4	...	กมล. ผู้รับผิดชอบหลัก,...	19	37	55	73
1.แผนปฏิบัติงานฯ	5.มิเตอร์	1.5.12	มิเตอร์ที่มีประสิทธิภาพดีเยี่ยม อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (หากกรณีที่ประสิทธิภาพการตรวจและเปิดฯ) หมายเหตุ กษช. เป็นผู้ตั้งข้อมูล ส่งให้ทาง กมล. ตรวจสอบ	Link	100%		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กมล. ผู้รับผิดชอบหลัก,...	25%	50%	75%	100%
1.แผนปฏิบัติงานฯ	5.มิเตอร์	1.5.13	มิเตอร์ที่ไม่มีประสิทธิภาพจะเปิด แต่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนมิเตอร์ที่ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง) หมายเหตุ กษช. เป็นผู้ตั้งข้อมูล ส่งให้ทาง กมล. ตรวจสอบ	Link	ไม่น้อยกว่า 250	ราย	ไตรมาส 2-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กมล. ผู้รับผิดชอบหลัก,...	84	170	250	
1.แผนปฏิบัติงานฯ	5.มิเตอร์	1.5.14	ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้า สาธารณะขององค์กรบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย ***กรณีติดตั้งมิเตอร์	Link	100%		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,กฟช.,	กมล. ผู้รับผิดชอบหลัก,...	100%	100%	100%	100%
1.แผนปฏิบัติงานฯ	5.มิเตอร์	1.5.15	ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย ***กรณีติดตั้งมิเตอร์	Link	100%		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,กฟช.,	กมล. ผู้รับผิดชอบหลัก,...	100%	100%	100%	100%
1.แผนปฏิบัติงานฯ	5.มิเตอร์	1.5.16	ตรวจสอบมิเตอร์ที่ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar Rooftop และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับหรือ มิเตอร์ Electronic หมายเหตุ : กรณีตรวจพบมิเตอร์ที่ใช้ไฟไม่ได้ขออนุญาตติดตั้ง Solar Rooftop แบบ on grid	Link	ไม่น้อยกว่า 80%		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส., กฟช.,	กมล. ผู้รับผิดชอบหลัก,...	80%	80%	80%	80%
1.แผนปฏิบัติงานฯ	5.มิเตอร์	1.5.17	ตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่ไม่เป็นระเบียบในเครื่องจุดหน่วย (Add new) ติดต่อกันตั้งแต่ 3 เดือนขึ้นไป กรณีผิดพลาดและไมพบในระบบ โดยให้ข้อมูลจากโปรแกรม U-Cube	Link	100%		ไตรมาส 4	...	กมล., กษช. ผู้รับผิดชอบหลัก ...				100%
1.แผนปฏิบัติงานฯ	6.ความปลอดภัยและด้านอื่นๆ	1.6.1	ดำเนินการตามแผนแม่บทความปลอดภัยและอาชีวอนามัย ผอ.ก. (ก2) รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส	Link	4	รายงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กวร. ผู้รับผิดชอบหลัก,,ผอ.ก. (ก2),	1	1	1	1
1.แผนปฏิบัติงานฯ	6.ความปลอดภัยและด้านอื่นๆ	1.6.2	จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS	Link	1	รายงาน	ม.ค. 2566	...	กวร. ผู้รับผิดชอบหลัก,...	1			
1.แผนปฏิบัติงานฯ	6.ความปลอดภัยและด้านอื่นๆ	1.6.3	ดำเนินการตามมาตรฐานระบบการจัดการความปลอดภัย ของ กฟผ. (PEA-SMS) และติดตามผลการดำเนินงานใน PEA-SMS Monitoring	Link	มากกว่า 83%		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กวร. ผู้รับผิดชอบหลัก,...	25%	45%	65%	> 83%
1.แผนปฏิบัติงานฯ	6.ความปลอดภัยและด้านอื่นๆ	1.6.4	ดำเนินงานตามแผนความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน PEA-SMS	Link	43	แห่ง	ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กวร. ผู้รับผิดชอบหลัก,...				43
1.แผนปฏิบัติงานฯ	6.ความปลอดภัยและด้านอื่นๆ	1.6.5	ดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐานระบบ PEA-SMS โดยคณะกรรมการตรวจประเมินของเขต	Link	43	แห่ง	ไตรมาส 4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กวร. ผู้รับผิดชอบหลัก,...				43
1.แผนปฏิบัติงานฯ	6.ความปลอดภัยและด้านอื่นๆ	1.6.6	นำโปรแกรมตรวจสอบการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย สำหรับการปฏิบัติงานในระบบไฟฟ้า Wesafe	Link	มากกว่า 60%		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	กวร. ผู้รับผิดชอบหลัก,...	20%	40%	60%	> 60%
1.แผนปฏิบัติงานฯ	6.ความปลอดภัยและด้านอื่นๆ	1.6.7	จัดทำแผนการส่งเสริมการจัดการความรู้เพื่อนำไปปรับปรุงการทำงาน	Link	1	แผน	ไตรมาส 1-2	...	ผอ.ก. (ก2) , คณะทำงานฯ ผู้รับผิดชอบหลัก,...		1		
1.แผนปฏิบัติงานฯ	6.ความปลอดภัยและด้านอื่นๆ	1.6.8	ดำเนินการตามแผนการส่งเสริมการจัดการความรู้เพื่อนำไปปรับปรุงการทำงาน รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	Link	1	ครั้ง/ไตรมาส รายงานภายใน 10 วันหลังสิ้นไตรมาส	ไตรมาส 2-4	...	คณะทำงานฯ ผู้รับผิดชอบหลัก,ผอ.ก. (ก2), กฟผ. 1-3,,	1	1	1	1

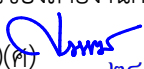
ผลการดำเนินการที่สำคัญ กฟผ.1 ปี2566 ทบทวนครั้งที่ 1

งาน	งานด้าน	NE1_Num	กิจกรรม	Link	ค่าเป้าหมายทั้งปี	หน่วย	ช่วงเวลาดำเนินการ	หน่วยงานดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบหลัก	Q1	Q2	Q3	Q4
2.ผลการดำเนินการที่สำคัญ	2.บริการ	2.2.1	ให้บริการติดตั้งมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าขนาดมิเตอร์แรงต่ำไม่เกิน 30 แอมป์ ในเขตเทศบาล ภายใน 1 วันทำการ นอกเขตเทศบาล ภายใน 3 วันทำการ	Link	80%		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	ผบธ.กมล.เฟ่วน	80%	80%	80%	80%
2.ผลการดำเนินการที่สำคัญ	2.บริการ	2.2.2	ให้บริการงานขยายเขตระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ระยะทางไม่เกิน 140 เมตร พร้อมติดตั้งมิเตอร์รายใหม่ ขนาดไม่เกิน 30 แอมป์ ภายใน 10 วันทำการ (เฉพาะในเขตเทศบาล)	Link	80%		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	ผบธ.กมล.เฟ่วน	80%	80%	80%	80%
2.ผลการดำเนินการที่สำคัญ	2.บริการ	2.2.3	ลดจำนวนข้อร้องเรียนทั้งหมด	Link	ลดลง10%		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3	ผส.กมล.เฟ่วน	ลดลง10%	ลดลง10%	ลดลง10%	ลดลง10%
2.ผลการดำเนินการที่สำคัญ	2.บริการ	2.2.4	ดำเนินการปิดข้อร้องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 15 วันปฏิบัติงาน ประสิทธิภาพการตอบสนองข้อร้องเรียน ร้อยละ 90	Link	90%		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	ผส.กมล.เฟ่วน	90%	90%	90%	90%
2.ผลการดำเนินการที่สำคัญ	2.บริการ	2.2.5	ดำเนินการปิดข้อร้องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 30 วันปฏิบัติงาน ประสิทธิภาพการตอบสนองข้อร้องเรียน ร้อยละ 100	Link	100%		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	ผส.กมล.เฟ่วน	100%	100%	100%	100%
2.ผลการดำเนินการที่สำคัญ	2.บริการ	2.2.6	เยี่ยมชมลูกค้ารายใหญ่/รายสำคัญ โดยผู้บริหารระดับสูง/หรือผู้แทนของหน่วยงาน พร้อมสรุปรายงานความต้องการและแนวทางการแก้ไข (ผยก., ผจก., กฟฟ.1-3) 99 ราย/ไตรมาส	Link	396	ราย/ปี	ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	ผส.กมล.เฟ่วน	99	198	297	396
2.ผลการดำเนินการที่สำคัญ	4.ปฏิบัติการฯ	2.2.7	เร่งรัดการบันทึกต้นทุนงานในใบสั่งไฟครบถ้วน เพื่อให้เกิดรายได้ 13 มิถุนียีเฉพาะสำรอง Y3 ในงบการเงิน หมายเหตุ : ข้อมูลจาก กษช. T-code ZGLR039	Link	รายได้รวมการรับรู้ไม่เกิน 30% 13 มิถุนียี เฉพาะสำรอง		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.,	ผบธ.กมล., ผบค.กษช.	30%	30%	30%	30%
2.ผลการดำเนินการที่สำคัญ	4.ปฏิบัติการฯ	2.4.1	สำรวจข้อบกพร่องติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหุ้มฉนวนของหม้อแปลงเป็นชนิดทนอุณหภูมิสูงสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ. ชั้น 1-3, กฟส. หม้อแปลง 3 เฟส (สำรวจ-ซ่อมมิตินภายใน ไตรมาส 1)	Link	510	เครื่อง	ไตรมาส 1	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.	ผดบ.กษช. ฝ่ปน	510			
2.ผลการดำเนินการที่สำคัญ	4.ปฏิบัติการฯ	2.4.2	ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหุ้มฉนวนของหม้อแปลงเป็นชนิดทนอุณหภูมิสูงตามข้อ *** ไฟแล้วเสร็จในไตรมาส 2	Link	510	เครื่อง	ไตรมาส 2	กฟฟ. ชั้น 1-3,กฟส.	ผดบ.กษช. ฝ่ปน		510		
2.ผลการดำเนินการที่สำคัญ	5.มิเตอร์	2.5.1	มิเตอร์แรงสูง 22 เครื่องทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)	Link	2758	เครื่อง	ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3	ผมม.กมล.เฟ่วน.	689	1516	2344	2758
2.ผลการดำเนินการที่สำคัญ	5.มิเตอร์	2.5.2	มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)	Link	8545	เครื่อง	ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3	ผมม.กมล.เฟ่วน.	2136	4699	7263	8545
2.ผลการดำเนินการที่สำคัญ	5.มิเตอร์	2.5.3	มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด)	Link	700000	เครื่อง	ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3	ผมม.กมล.เฟ่วน.	175000	350000	525000	700000
2.ผลการดำเนินการที่สำคัญ	5.มิเตอร์	2.5.4	มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมีเตอร์ประกอบซีที. 7ที. แรงสูง ในการติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า	Link	100%		ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น 1-3	ผมม.กมล.เฟ่วน.	100%	100%	100%	100%
2.ผลการดำเนินการที่สำคัญ	5.มิเตอร์	2.5.5	จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อลดแรงคังเนื่องกัน การละเมิด ฯและดำเนินการตามแผนที่วางไว้ให้ครบถ้วน (1 ครั้ง/ไตรมาส)	Link	468	ครั้ง	ไตรมาส 1-4	กฟฟ. ชั้น1-3 ,กฟส.,กฟย.	ผส.ส.กอก, ผมม.กมล	117	234	351	468



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY



จาก กงภ.(ภ๒) ถึง ผอภ.(ภ๒)
เลขที่ กงภ.(ภ๒)(สผ.) ๕๐๓ /๒๕๖๖ วันที่ ๒๔ เม.ย. ๒๕๖๖
เรื่อง ขอความเห็นชอบแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ ประจำปี ๒๕๖๖ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๒)
เรียน อผ.ภ.(ภ๒) ผ่าน รผ.ภ.(ภ๒)(ศ)  ๒๔ เม.ย. ๖๖

๑. เรื่องเดิม

๑.๑ ตามหนังสือ กงภ.(ภ๒)(สผ.) เลขที่ ๑๒๒๗/๒๕๖๕ ลงวันที่ ๑๕ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ เรื่องขอความเห็นชอบแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ ปี ๒๕๖๖ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๑) นั้น (เอกสารแนบ ๑)

๑.๒ ตามหนังสือ กยอ.(กส) เลขที่ ๑๔๓/๒๕๖๖ ลงวันที่ ๒๗ มีนาคม ๒๕๖๖ เรื่องการทบทวนแผนปฏิบัติการ กฟผ. และการทบทวนแผนปฏิบัติการของสายงาน/สำนัก ประจำปี ๒๕๖๖ จัดส่งให้ กยอ.ผนย. ภายในวันพุธที่ ๓ พฤษภาคม ๒๕๖๖ (เอกสารแนบ ๒)

๑.๓ ตามหนังสือ ผอภ.(ภ๒) เลขที่ ๑๕๐/๒๕๖๖ ลงวันที่ ๒๘ มีนาคม ๒๕๖๖ เรื่องเชิญประชุมนำเสนอร่างแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ ประจำปี ๒๕๖๖ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๒) ผ่านระบบ WebEx เมื่อวันที่ ๔ เมษายน ๒๕๖๖ (เอกสารแนบ ๓)

๒. ข้อพิจารณาและข้อเสนอ

ในการนี้ สายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ ได้เชิญประชุมทบทวนแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ ประจำปี ๒๕๖๖ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๒) เพื่อให้แผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ สอดคล้องกับแผนการดำเนินงาน ผวก. กฟผ. ปี ๒๕๖๖, แผนปฏิบัติการ กฟผ. ประจำปี ๒๕๖๖, เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงาน Core Business Enablers ประจำปี ๒๕๖๖, และเกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ ประจำปี ๒๕๖๖ รวมทั้งงบประมาณที่ได้รับจัดสรร ให้ทันต่อสถานการณ์และสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงไป จึงเห็นสมควรนำเสนอขอความเห็นชอบแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ ประจำปี ๒๕๖๖ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๒) (เอกสารแนบ ๔)

/โดยแผน....

โดยแผนปฏิบัติการฯ ดังกล่าวมีสาระสำคัญ สรุปดังนี้

ลำดับที่	เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงาน	จำนวนแผนงาน/ โครงการ	จำนวนกิจกรรม
๑	งานตามนโยบาย	๗	๒๗
๒	งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและ แผนงานที่สำคัญของสายงานฯ ๒.๑ ด้านเป้าหมายองค์กร (Goal) ๒.๒ ด้านลูกค้า ๒.๓ ด้านกระบวนการภายใน ๒.๔ ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา	- ๒ ๘ ๒	- ๖ ๕๙ ๖
รวมทั้งหมด		๑๙	๙๘

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาเสนอ รพก.(ภ๒) ให้ความเห็นชอบต่อไปด้วย

(นายวราพงษ์ จิตไพบูลย์)

อก.งภ.(ภ๒) ๒๓.๖.๖๖

เรียน รพก.(ภ๒)

เพื่อโปรดพิจารณาให้ความเห็นชอบ
ตามที่ กงภ.(ภ๒) เสนอต่อไป

เรียน ผชก.(ฉ๑), ผชก.(ฉ๒), ผชก.(ฉ๓)

อผ.อก.(ภ๒)

- เห็นชอบ

- เพื่อโปรดทราบและดำเนินการ
ในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

(นางสาวลักษณ ไกรว่อง)

อผ.อก.(ภ๒)

๒๔ มิ.ย. ๒๕๖๖

(นายจรรยา วัฒนกุล)

รพก.(ภ๒)

ผสผ.กงภ.(ภ๒)/กัญยา

โทร. ๙๒๘๕