



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กบล.ฉ.๑

ถึง ฝวบ.ฉ.๑

เลขที่

วันที่

เรื่อง ขออนุมัติแผนปฏิบัติการ และผลการดำเนินการที่สำคัญ (นอกเหนือแผนปฏิบัติ และตัวชี้วัด) ของ กฟฉ.๑
ประจำปี ๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๓)

เรียน อฝ.วบ.ฉ.๑ ผ่าน รฝ.วบ.ฉ.๑ (พ)

๑๐/๘/๖๔

๑. เรื่องเดิม

๑.๑ ตามหนังสือเลขที่ ฉ.๑ กบล.(ผธ)๑๕๓๔/๒๕๖๔ ลว.๖ ก.ค. ๒๕๖๔ ผชก.(ฉ๑) อนุมัติแผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตาม ของ กฟฉ.๑ ประจำปี ๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๒)

๑.๒ ตามหนังสือเลขที่ ฉ.๑ กบล.(ผธ)๑๓๕๗/๒๕๖๔ ลว.๒๑ ก.ค. ๒๕๖๔ ผชก.(ฉ๑) ได้มีข้อสั่งการให้นำ กิจกรรมที่สำคัญๆ ในเกณฑ์การไฟฟ้าดีเด่น ที่ไม่อยู่ในแผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตามกิจกรรม นำ รายการดังกล่าวไปรวมไว้ใน"งานสำคัญที่ต้องติดตาม" และเปลี่ยนชื่อเป็นผลการดำเนินการที่สำคัญ (นอกเหนือ แผนปฏิบัติและตัวชี้วัด)" โดยมีแผนปฏิบัติการ และผลการดำเนินการที่สำคัญ (นอกเหนือแผนปฏิบัติและตัวชี้วัด) ของ กฟฉ.๑

๒. ข้อเท็จจริง

กบล.ฉ.๑ ได้เพิ่มเติมกิจกรรมที่ตกหล่นจากแผนปฏิบัติ ภาค ๒ ๑ กิจกรรม ได้นำกิจกรรมที่สำคัญๆ ใน เกณฑ์การไฟฟ้าดีเด่นมารวมไว้ จำนวน ๑๑ กิจกรรม และเปลี่ยนชื่องานสำคัญที่ต้องติดตามเป็น ผลการ ดำเนินการที่สำคัญ เสร็จเรียบร้อยแล้วรวมทั้งสิ้น ๑๕๕ กิจกรรม ดังนี้

๑. งานตามแผนปฏิบัติการ ของ กฟฉ.๑ ปี ๒๕๖๔

ข้อที่	กลุ่มงาน	จำนวนกิจกรรม เดิม	จำนวนกิจกรรม ใหม่	+เพิ่มขึ้น/ -ลดลง
๑.๑	งานด้านก่อสร้าง	๕	-	-
๑.๒	งานด้านบริการ	๑๔	-	-
๑.๓	งานด้านบัญชีและการเงิน	๒	-	-
๑.๔	ด้านปฏิบัติการและบำรุงรักษา	๓๒	-	-
๑.๕	งานด้านมิเตอร์	๘	-	-
๑.๖	งานด้านความปลอดภัยและด้านอื่นๆ	๓๖	๓๗	+๑
	รวม	๙๗	๙๘	+๑

๒. ผลการดำเนินการที่สำคัญ (นอกเหนือแผนปฏิบัติและตัวชี้วัด) กฟฉ.๑ ปี ๒๕๖๔

ข้อที่	กลุ่มงาน	จำนวนกิจกรรม เดิม	จำนวนกิจกรรม ใหม่	+เพิ่มขึ้น/ -ลดลง
๒.๑	งานด้านก่อสร้าง	๗	๘	+๑
๒.๒	งานด้านบริการ	๓	-	-
๒.๓	งานด้านบัญชีและการเงิน	๔	๗	+๓
๒.๔	ด้านปฏิบัติการและบำรุงรักษา	๑๔	๑๙	+๕
๒.๕	งานด้านมิเตอร์	๑๘	๒๐	+๒
	รวม	๔๖	๕๔	+๑๑

๓. ข้อพิจารณาและข้อเสนอแนะ

เพื่อให้แผนปฏิบัติการ และผลการดำเนินการที่สำคัญ (นอกเหนือแผนปฏิบัติ และตัวชี้วัด) ของ กฟผ.๑ ประจำปี ๒๕๖๔ เป็นไปตามข้อสั่งการ ผชก.(ฉ๑) จึงเห็นควรดำเนินการ ดังนี้

๓.๑ ยกเลิกอนุมัติแผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตาม ของ กฟผ.๑ ประจำปี ๒๕๖๔ ตามหนังสือ เลขที่ ฉ.๑ กบล.(ผธ)๑๕๗๔/๒๕๖๔ ลว.๖ ก.ค. ๒๕๖๔

๓.๒ อนุมัติแผนปฏิบัติการ และผลการดำเนินการที่สำคัญ (นอกเหนือแผนปฏิบัติ และตัวชี้วัด) ของ กฟผ.๑ ประจำปี ๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๓) (ตามรายละเอียดแนบ)

๓.๓ ให้ผู้รับผิดชอบหลักของแต่ละกิจกรรม ดำเนินการรวบรวมข้อมูล และรายงานผลการดำเนินการ ก่อนและหลังสิ้นไตรมาส ทุกไตรมาส และจัดส่งให้ ผผธ.กบล. ภายใน ๑๐ วันหลังสิ้นเดือนนั้นๆ ตามอนุมัติ แผนปฏิบัติการ และผลการดำเนินการที่สำคัญ เพื่อให้ทุกหน่วยงานสามารถนำข้อมูลไปใช้ติดตามงานได้

๓.๔ สามารถ Download File ได้ที่

๑) <http://172.20.1.8> ประจำกองบริการลูกค้า ห้องที่ ๑๙ หัวข้อ “แผนปฏิบัติการ และผลการ ดำเนินการที่สำคัญ ของ กฟผ.๑ ประจำปี ๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๓)”

๒) ลิงก์ <https://qrgo.page.link/๔zCnz> หรือ QR Code



จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาหากเห็นชอบ โปรดลงนามและแจ้งส่วนเกี่ยวข้องต่อไป

(นายพิชัย ธาณีวรรณ)

อก.บล.ฉ.๑

เรียน ผชก.(ฉ๑)

เพื่อโปรดพิจารณาอนุมัติตามที่
กบล. นำเสนอ และแจ้งส่วนเกี่ยวข้อง
ต่อไป

(นายวิชัย ไกรศรีวรรณ)

อผ.วบ.ฉ.๑

๕ ส.ค.๖๔

ที่ ฉ.๑ กบล.(ผธ) - ๑๘๕๙/๒๕๖๔

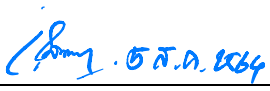
เรียน อผ.ทุกฝ่าย, อก.ทุกกอง

ผจก.กฟฟ.ชั้น ๑-๓, ผจก.กฟส.

อนุมัติ - ดำเนินการต่อไป

(นายวิจารณ์ คลังบุญครอง)

ผชก.(ฉ๑)

อก.(ลงนาม)
รก.(ลงนาม)  รก. ๕ ส.ค. ๖๔
ทพ.(ลงนาม)  ๕ ส.ค. ๖๔
เจ้าของเรื่อง  ๕ ส.ค. ๖๔

1.แผนปฏิบัติการฯ ของ กฟล.1 ปี2564 (บททวนครั้งที่ 3)

กลุ่มงาน	กิจกรรม	เป้าหมาย	หน่วยงานดำเนินการ	ผู้รวบรวมติดตามและรายงาน
1.1. งานด้านก่อสร้าง				
1.1.1	การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ในระบบ 22/33 เคริ	305.74 วงจร - กม. ภายในไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผจร.กคค.ผ่วน.
1.1.2	ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	663.80 วงจร - กม.	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผจร.กคค.ผ่วน. ผปร.กาว.ผ่วน.
1.1.3	ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	740 วงจร - กม.	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปร.กาว.ผ่วน.
1.1.4	การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น	444 วงจร-กม.	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปร.กาว.ผ่วน.
1.1.5	ปรับปรุงพาดเพิ่มเฟสตามความเหมาะสม (เช่น การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย)	296 วงจร-กม.	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปร.กาว.ผ่วน.
1.2. งานด้านบริการ				
1.2.1	จัดกิจกรรมสร้างความตระหนักในการปฏิบัติงาน ด้านงานบริการหลังการขาย (Y3) กฟข.ละ 1 กิจกรรม ภายในไตรมาส 3/2564	ระบุ Ser MAT ให้ถูกต้องเร่งรัด โปรแกรมประมาณการธุรกิจเสริม 1 กิจกรรม	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส	ผบธ.กมล.
1.2.2	ทุก กฟฟ. จัดกิจกรรมประชาสัมพันธ์เชิญชวนให้ลูกค้า Download และใช้งานผ่าน PEA smart plus	12 ครั้ง จัดกิจกรรม ≥ 3 ครั้ง/ไตรมาส	กฟฟ.ชั้น1-3,กฟส.,กฟย.	ผสส.กอก.
1.2.3	การเยี่ยมเยียนลูกค้ารายสำคัญ โดยพนักงาน KAMR	356 รายต่อปี	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผสส.กมล.ผ่วน.
1.2.4	เยี่ยมเยียนลูกค้ารายใหญ่/รายสำคัญโดยผู้บริหารระดับสูง/หรือผู้แทนของหน่วยงาน พร้อมสรุปรายงานความต้องการและแนวทางแก้ไข	396 รายต่อปี 99 ราย/ไตรมาส	กฟฟ.ชั้น 1-3	กมล.ผ่วน.
1.2.5	ขยายผลการใช้งานระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) และระบบจ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะบน Mobile Application (Work Order Management (WOM))พร้อมประเมินผลการใช้งานประเมินผลไตรมาสละ 1 ครั้ง *** กรท ขอคงไว้ แต่ ภ.2 น้อออกจากแผนแล้ว***	ไตรมาสละ1 ครั้ง	กฟล.1	กรท.ผ่นพ ผบธ.กมล.ผ่วน.
1.2.6	Sport Meeting PEA Region 2 เป็นการแข่งขันกีฬาเพื่อเชื่อมความสัมพันธ์ระหว่าง PEA กับ ลูกค้า	ไตรมาส 2-4	กฟล.1	ประธานกีฬาารวมแต่ละเขต
1.2.7	โครงการยิ่รูกักยักร PEA มอมของที่ระลึกในวันสำคัญต่างๆ เช่น วันก่อตั้งบริษัทฯ เป็นต้น	ไตรมาส 2-4 อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง	กมล.	ผสส.กมล.
1.2.8	โครงการจ่ายดีมีลัน มอมของที่ระลึกหรืออื่นๆ ให้กับลูกค้ากลุ่ม Strategic ที่ไม่มีประวัติการจ่ายค่าไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 36 เดือนติดต่อกัน	ไตรมาส 2-4 1ราย/ไตรมาส 2-4	กมล.	ผสส.กมล.
1.2.9	โครงการ Join with PEA Region 2 สร้างความสัมพันธ์ในกลุ่มลูกค้าองค์กรส่วนท้องถิ่น (พื้นที่ จ.นครพนม มอมหมายให้ รจก.(ท) กฟจ.นครพนม ดำเนินการ)	ไตรมาส 2-4	กฟจ.นครพนม	ผสส.กมล.
1.2.10	โครงการสื่อสารประชาสัมพันธ์การปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้าเป็นเคเบิลใต้ดิน	ไตรมาส 1-4 1 แห่ง	กอก.	ผสส.กอก.
1.2.11	การสัมมนาลูกค้ารายใหญ่	ไตรมาส 1-4 1 ครั้ง/ปี	กมล.	ผสส.กมล.
1.2.12	ดำเนินการปิดซ่อมเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 15 วัน (นอกเหนือจากข้อ 1.2.14)	ไตรมาส 1-4 80%	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผสส.กมล.
1.2.13	ดำเนินการปิดซ่อมเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 30 วัน (นอกเหนือจากข้อ 1.2.14)	ไตรมาส 1-4 100%	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผสส.กมล.
1.2.14	ดำเนินการปิดซ่อมเรียนประเภทต่างๆ (ด้านคุณภาพไฟฟ้า,ด้านการให้บริการ,ด้านการจดหน่วย/แจ้งค่าไฟฟ้า,ด้านการถูกกดจ่ายไฟฟ้า,ข้อร้องเรียนด้านพฤติกรรมพนักงาน,ข้อร้องเรียนด้านอื่นๆ)	ไตรมาส 1-4 90%	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผสส.กมล.
1.3. งานด้านบัญชีและการเงิน				
1.3.1	การอบรม พบข. ความผูกใช้ไฟฟ้ารายใหญ่	อบรมภายในไตรมาส 3	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.	กขข.
1.3.2	จัดทำกระบวนการทำงาน การติดตาม งานประสิทธิภาพการบริหารมูลค่าสินทรัพย์	ไตรมาส 1-4	คณะทำงาน AUC	คณะทำงาน AUC
1.4. งานด้านปฏิบัติการและบำรุงรักษา				
1.4.1	สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันโลนแยก,	ภายใน ก.พ.2564	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผดบ.กษษ.ผ่วน.
1.4.2	ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.) ให้แล้วเสร็จ	ภายใน ไตรมาส 1 - 2	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผดบ.กษษ.ผ่วน.
1.4.3	กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการติดตั้งไม้เพื่อค้ำยันภาพที่สวยงาม ตามหลักกฎกรรม (ควบคุม/ตรวจสอบโดยกษกร) โดยดำเนินการ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 80 ก.ม.	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผดบ.กษษ.ผ่วน.
1.4.4	สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ ในปี 2564	สำรวจภายใน ม.ค.64 ดำเนินการภายใน ม.ย.64	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผดบ.กษษ.ผ่วน.
1.4.5	สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั้ง	สำรวจภายใน ม.ค.64 ดำเนินการภายใน ก.ย.64	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผดบ.กษษ.ผ่วน.
1.4.6	การตรวจสอบ-บำรุงรักษา โดยใช้ Mobile Application APSA สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	ภายในไตรมาส 1-4 (ปีละ 4 ครั้ง) 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	ผดบ.กษษ.ผ่วน.ฉ.1	ผดบ.กษษ.ผ่วน.
1.4.7	การตรวจสอบ-บำรุงรักษา โดยใช้ Mobile Application APSA ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	ไตรมาส 1 - 3 (ปีละ 2 ครั้ง) 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผดบ.กษษ.ผ่วน.
1.4.8	การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยใช้ Mobile Application APSA (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	ภายในไตรมาส 1-4 - กฟล.1 =7696	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผดบ.กษษ.ผ่วน.
1.4.9	การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครม 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ่าน Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบ 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4) การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัส สายส่ง 115 kV (ให้ตรวจสอบ 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4)	(ให้ตรวจสอบ 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4) 34 วงจร	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผดบ.กษษ.ผ่วน.
1.4.10	การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัส ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV(เฉพาะโลนเมน) (ให้ตรวจสอบ 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4)	(ให้ตรวจสอบ 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4)	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผดบ.กษษ.ผ่วน.
1.4.11	วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เคริ กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	ไตรมาส 2-4 วิเคราะห์ 100% แก้ไข 50%	กฟฟ.ชั้น 1-3	กปน.ผ่วน.

1.แผนปฏิบัติการฯ ของ กฟผ.1 ปี2564 (บททวนครั้งที่ 3)

กลุ่มงาน	กิจกรรม	เป้าหมาย	หน่วยงานดำเนินการ	ผู้รวบรวมติดตามและรายงาน
1.4.12	การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูงกว่า 5 MW 22/33 เครื ทุกฟีดเดอร์	5 ฟีดเดอร์ ภายในไตรมาส 4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผว.กบป.ฝปบ
1.4.13	งานติดตั้ง Fixed Capacitor	3000 kvar	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผว.กบป.ฝปบ
1.4.14	งานติดตั้ง Switching Capacitor	3000 kvar	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผว.กบป.ฝปบ
1.4.15	การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สถานีไฟฟ้า	46 สถานี	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผตบ.กบษ.ฝปบ.
1.4.16	หม้อแปลงจำหน่าย การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	522 เครื่อง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปร.กาว.ฝวบ.
1.4.17	การปรับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40 % ของ ขนาดหม้อแปลง) อย่างน้อย	43 เครื่อง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปร.กาว.ฝวบ., ผมม.กบส.ฝวบ.
1.4.18	การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เครีเอ)	92,060 เครีเอ	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปร.กาว.ฝวบ.
1.4.19	การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)	564 เครื่อง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส., กฟย.	ผปร.กาว.ฝวบ.
1.4.20	ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor บิลละ 1 ครั้ง	114 ชุด	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบป. ฝปบ.
1.4.21	วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟผ. ทุกเครื่อง ด้วยโปรแกรม LDCAD ให้สามารถประมวลผลได้ 100% (ไตรมาส 4)	ไตรมาส1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผปร.กาว.ฝวบ.
1.4.22	ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลดมากกว่า 100% ไม่น้อยกว่า 90% (จากโปรแกรม LDCAD)(กรณีตรวจสอบแล้วไม่Over Load)	569 เครื่อง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส., กฟย.	คณ.ทำงานฯ กว.ฝวบ.
1.4.23	ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลด 0% (จากโปรแกรม LDCAD) ไม่น้อยกว่า 98% (กรณีตรวจสอบแล้วมีLoad)	-เครื่อง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส., กฟย.	คณ.ทำงานฯ กว.ฝวบ.
1.4.24	งานสำรวจนำเข้าข้อมูลสายสื่อสารโทรคมนาคมของหน่วยงานต่างๆ บนเสาไฟฟ้าของ กฟผ. ในระบบ TAMS	113,266 ต้น	กฟฟ.ชั้น 1-3กฟส.	ผธท.กบส.ฝวบ.
1.4.25	จัดระเบียบสายสื่อสาร ตามนโยบาย ผวก. ระยะที่ 2	220 เส้นทาง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผธท.กบส.ฝวบ.
1.4.26	จัดทำ Road Map ในการป้องกัน ไฟตก (แผนระยะสั้น, ระยะยาว)	ไตรมาส 1-4	คณ.ทำงาน	คณ.ทำงาน กว.
1.4.27	จัดทำแผนและดำเนินการตามแผนเพื่อควบคุมค่า SAIFI&SAIDI กฟฟ.กลุ่มเป้าหมาย (จัดทำแผนงานภายในไตรมาส 2 และดำเนินการแล้วเสร็จภายในไตรมาส 4)(เลย, นครพนม,มึงกาฬ,สกลนคร)	(จัดทำแผนงานภายในไตรมาส 2 และดำเนินการแล้วเสร็จภายในไตรมาส 4)	กฟฟ. (เลย, นครพนม,มึงกาฬ,สกลนคร)	ผว.กบป., กบษ.
1.4.28	ปรับปรุงเฉพาะหม้อแปลงแรงดันไฟฟ้าตกน้อยกว่า 200 V	ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส 1/2564 120 เครื่อง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปร.กาว.ฝวบ.
1.4.29	ปรับปรุงเฉพาะหม้อแปลงโหลดเกินฟีกัด 100%	ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส 1/2564 708 เครื่อง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปร.กาว.ฝวบ.
1.4.30	ปรับปรุงหม้อแปลงแรงดันไฟฟ้าตกและโหลดเกินฟีกัด 100%	ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส 1/2564 141 เครื่อง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปร.กาว.ฝวบ.
1.4.31	ดำเนินการปรับปรุงหม้อแปลงแรงต่ำที่พบปัญหา โหลดหม้อแปลง 80-100% ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส-2 ไตรมาส4/2564 ***ปรับแผน กฟผ.1 ตามบันทึก ฉ.1 กว.(ปร.) 532/2564 ลว. 26 เม.ย. 64	ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส-2 ไตรมาส 4/2564 226 เครื่อง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปร.กาว.ฝวบ.
1.4.32	ดำเนินการปรับปรุงหม้อแปลงแรงต่ำที่พบปัญหา โหลดไม่สมดุลเกิน 50% ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส-4 ไตรมาส 3/2564 ***ปรับแผน กฟผ.1 ตามบันทึก ฉ.1 กว.(ปร.) 532/2564 ลว. 26 เม.ย. 64	ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส-4 ไตรมาส 3/2564 535 เครื่อง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปร.กาว.ฝวบ.
1.5. งานด้านมิเตอร์				
1.5.1	ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	220 ราย (ปีละ 1 ครั้ง)	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผมม.กบส.ฝวบ.
1.5.2	การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย	1 เครื่อง ภายในไตรมาส 3	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.	ผมม.กบส.ฝวบ. / กชข
1.5.3	การอบรมพนักงานอ่านหน่วย (พจน.กฟผ. / outsource) รายย่อย	1 เครื่อง ภายในไตรมาส 3	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.	ผมม.กบส.
1.5.4	ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	150 เครื่อง ภายในไตรมาส 2	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส., กฟย.	ผมม.กบส.ฝวบ.
1.5.5	ปรับปรุงฟีกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลฟีกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มีฟีกัดมีค่าคลาดเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.ชั้น 1-3	ภายในไตรมาส 1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย , ภายในไตรมาส 4 รายงาน 90% ของเป้าหมาย	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผพร.กาว.ฝวบ.
1.5.6	ปรับปรุงฟีกัดมิเตอร์ในระบบจดหน่วยสำหรับข้อมูลฟีกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มีฟีกัดมีค่าคลาดเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.ชั้น 1-3	ภายในไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้าหมาย ,ภายในไตรมาส 4 รายงาน 30% ของเป้าหมาย	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผพร.กาว.ฝวบ.
1.5.7	จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิดฯและดำเนินการตามแผนที่	ภายในไตรมาส 2	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.	ผสส.กกก.
1.5.8	วิเคราะห์ SWOT งานด้านมิเตอร์ เพื่อนำมาใช้จัดทำกระบวนการในส่วนงานที่ยังขาด	ไตรมาส 1-4	กบส	กบส
1.6. งานด้านความปลอดภัยและด้านอื่นๆ				
1.6.1	แต่ละ ฝ่าย ซึ่งเป็นหน่วยงานเจ้าของกระบวนการ (Process Owner) ทบทวนเพื่อปรับปรุงกระบวนการ ตาม Key Work Process และดำเนินการปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการโดยนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้ในการปรับปรุง	อย่างน้อยฝ่ายละ 1 กระบวนการ ภายในไตรมาส 2	ทุกฝ่าย	กกก.
1.6.2	วิเคราะห์ประเมินผลการดำเนินงาน เปรียบเทียบผลก่อน-หลัง สรุปรายงานภายใน ไตรมาส 3/2564	อย่างน้อยฝ่ายละ 1 กระบวนการ	ทุกฝ่าย	กกก.
1.6.3	ดำเนินการตามมาตรฐาน ระบบการจัดการความปลอดภัยของ กฟผ. (PEA- SMS) โดยคณ.ทำงานตรวจประเมินของเขต	43 แห่ง ไตรมาส 3	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปอ.กาว.ฝวบ.
1.6.4	จัดประชุมสัมมนาทางด้านความปลอดภัย และ จัดกิจกรรม มหกรรมความปลอดภัย	1 ครั้ง ภายในไตรมาส 2-3	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปอ.กาว.ฝวบ.
1.6.5	กฟฟ. ทุกแห่ง ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิด	ภายในไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปอ.กาว.ฝวบ.
1.6.6	สำรวจตรวจสอบสายสื่อสารที่หย่อนยาน และมีความสูงต่ำกว่าระดับมาตรฐานที่มีความเสี่ยงสูงที่มีความเสี่ยงสูง (เป็นอันตรายต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน)	ภายในไตรมาส 1-4 รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปอ.กาว.ฝวบ.
1.6.7	สำรวจตรวจสอบสายสื่อสารที่หย่อนยาน และมีความสูงต่ำกว่าระดับมาตรฐานที่มีความเสี่ยงปานกลาง (ไม่เป็นไปตามมาตรฐาน กฟผ. แต่อยู่ในแนวทางสัญญาณไฟฟ้าตามแนวเสาไฟฟ้าขอบทางจราจร เป็นต้น)	รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.
1.6.8	อบรมการใช้เครื่องมือสารสนเทศ สำหรับผู้บริหาร(Dashboard, LD-Cad ฯลฯ)	ไตรมาส 1	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กกก
1.6.9	พิจารณาอัตราค่าจ้าง/ภาระงาน ของ กฟผ.1	ไตรมาส 1	คณ.ทำงาน	คณ.ทำงาน อฝ.ปบ
1.6.10	กระบวนการขยายผลนวัตกรรมอย่างเป็นระบบ	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	คณ.ทำงานนวัตกรรม
1.6.11	จัดทำระบบเปรียบเทียบข้อมูลผลการดำเนินการ (Benchmark) ระหว่าง 12 เขต	ไตรมาส 1-4	ทุกกอง	คณ.ทำงาน
1.6.12	จัดทำกระบวนการสำคัญให้มีเกณฑ์มาตรฐาน สามารถวัดผล และประเมินผล	ไตรมาส 1-4	ทุกกอง	คณ.ทำงาน

1.แผนปฏิบัติการฯ ของ กฟผ.1 ปี2564 (มหทวนครั้งที่ 3)

กลุ่มงาน	กิจกรรม	เป้าหมาย	หน่วยงานดำเนินการ	ผู้รวบรวมติดตามและรายงาน
1.6.13	พิจารณาเปิดใช้งานฟังกซ์ broken conductor ของอุปกรณ์รีเลย์ระบบ 22 เควี ให้ trip จริง ที่สถานีไฟฟ้าในพื้นที่เสี่ยงอันตรายกับผู้ใช้ไฟฟ้าเมื่อเกิดเหตุการณ์ไฟฟ้าผิดปกติ	ไตรมาส 1-4 อย่างน้อยเขตละ 1 สถานี	กษษ.	กษษ.
1.6.14	ประชาสัมพันธ์โดยการจัดตั้งป้ายกฎเหล็กความปลอดภัย 9 ข้อ ของสายงานการไฟฟ้าภาค 2 บริเวณลาน safety talk ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส. กฟย. รับทราบและปฏิบัติตาม	ไตรมาส 2 117 แห่ง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย	ผปอ.กาว.ผวบ.
1.6.15	การใช้งานโปรแกรม 360 Assessment เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและความสุขในการปฏิบัติงาน	ม.ย. 2564 117 แห่ง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย	กอก
1.6.16	สรุปผลการใช้งานโปรแกรม 360 Assessment เพื่อประกอบการบริหารงานบุคคล	ภายในเดือน ก.ค. 2564 ปีละ 1 ครั้ง	กอก	กอก
1.6.17	ทดลองการใช้งานโปรแกรมการปฏิบัติงาน (Time Attendance) ผ่าน smart device	เม.ย. -ธ.ค. 2564 117 แห่ง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย	ผสจ.กรท,ผบ.ก.กอก
1.6.18	สรุปผลการใช้งานโปรแกรมการปฏิบัติงาน (Time Attendance) ผ่าน smart device	ก.ค.-ธ.ค. 2564 1 ครั้ง	ผสจ.กรท,ผบ.ก.กอก	ผสจ.กรท,ผบ.ก.กอก
1.6.19	จัดอบรมหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้า กฟผ. ตาม พรบ.ความปลอดภัยและอาชีวอนามัย 16 (สำหรับพนักงานที่บรรจุใหม่และยังไม่เคยผ่านการอบรม)	ไตรมาส 3 17 แห่ง	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผปอ.กาว.ผวบ.
1.6.20	ดำเนินการ ติดตามผล และจัดทำรายงานผลการดำเนินงานตามแผนการบริหารความเสี่ยงของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ปี 2564	ไตรมาสละ 1 ครั้ง	คณะทำงานฯ	ผผธ.กมล.ผวบ.
1.6.21	ดำเนินการ ติดตามผล และจัดทำรายงานตามแผนการปรับปรุงการควบคุมภายใน (ตามแผน ปย.2 รายงานผล)	ไตรมาสละ 1 ครั้ง	คณะทำงานฯ	ผผธ.กมล.ผวบ.
1.6.22	มหทวนและระบุผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของสายงาน/สำนัก (ตามโครงสร้างใหม่ขององค์กร)โดยมหทวนจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสียเดิมที่ระบุไว้ในปี 2563 และให้เพิ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่มีความเกี่ยวข้องกับสายงาน/สำนักตาม Value Chain พร้อมจัดลำดับความสำคัญของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด (แบบฟอร์ม 1)	ก.ค. 2564	คณะทำงานฯ Core Business Enablers สายงานฯ ภาค 2	คณะทำงานฯ Core Business Enablers สายงานฯ ภาค 2
1.6.23	มหทวนประเด็นปัญหาและจัดลำดับความสำคัญของประเด็นปัญหาที่เกี่ยวข้องกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย	ก.ค. 2564	คณะทำงานฯ Core Business Enablers สายงานฯ ภาค 2	คณะทำงานฯ Core Business Enablers สายงานฯ ภาค 2
1.6.24	จัดทำทะเบียนรายชื่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย พร้อมนำเสนอขอความเห็นชอบ รพค.(ก2)	ส.ค. 2564	คณะทำงานฯ Core Business Enablers สายงานฯ ภาค 2	คณะทำงานฯ Core Business Enablers สายงานฯ ภาค 2
1.6.25	1.6 การจัดการและรวบรวมความรู้ จากการจัดการข้อร้องเรียนที่มีนัยสำคัญ "พร้อมทั้งมีการตรวจสอบความถูกต้อง และเผยแพร่ในระบบ KMS ภายในไตรมาส 3 "	ส.ค. 2564	คณะทำงานฯ Core Business Enablers สายงานฯ ภาค 2	คณะทำงานฯ Core Business Enablers สายงานฯ ภาค 2
1.6.26	การเสริมสร้างพฤติกรรมในบุคลากรในสังกัดโดยทีม Change Agent ของสายงาน/เขต	ส.ค. 2564 4 กิจกรรม	กอก.จ.1	กอก.จ.1
1.6.27	กิจกรรมที่ 1 ผชก.(จ1-2-3) สื่อสารวิสัยทัศน์ ทิศทางการดำเนินงาน นโยบาย และเป้าหมายของการจัดการความรู้และนวัตกรรม ในบุคลากรในสังกัดทราบ	ภายในวันที่ 30 พ.ค. 2564 อย่างน้อย 1 ครั้ง	คณะทำงานนวัตกรรม	คณะทำงานนวัตกรรม
1.6.28	กิจกรรมที่ 2 ประเมินผลการรับรู้และความพึงพอใจของพนักงานต่อการสื่อสารพนักงานตอบประเมินร้อยละ 70	ภายในวันที่ 30 พ.ค. 2564 70%	คณะทำงานนวัตกรรม	คณะทำงานนวัตกรรม
1.6.29	สื่อสารสร้างความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับกระบวนการจัดการความรู้ รวมถึงการสร้างวัฒนธรรมการแลกเปลี่ยนเรียนรู้ให้กับบุคลากรในหน่วยงาน (ตอบสนองตัวชี้วัดที่ 7.1.2)	ภายในพ.ย. 2564 3 กิจกรรม	คณะทำงานKM	คณะทำงานKM
1.6.30	นำกระบวนการจัดการความรู้ไปใช้ในการปรับปรุงกระบวนการปฏิบัติงาน หรือการสร้างนวัตกรรม (ตอบสนองตัวชี้วัดที่ 7.1.3)	ภายใน ม.ย. 2564 5 กิจกรรม	คณะทำงานนวัตกรรม	คณะทำงานนวัตกรรม
1.6.31	การดำเนินการจัดการความรู้กับกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (ตอบสนองตัวชี้วัดที่ 7.1.4) กิจกรรมที่ 1 เลือกหน่วยงานจากกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ที่ผ่านการมหทวน ตามตัวชี้วัดที่ 4.1	ภายใน พ.ย. 2564 5 กิจกรรม	คณะทำงานKM	คณะทำงานKM
1.6.32	วางแผนการดำเนินงานด้านการจัดการความรู้ของสายงาน/เขต และการติดตามประเมินผล (ตอบสนองตัวชี้วัดที่ 7.1.5)	ภายใน พ.ย. 2564 3 กิจกรรม	คณะทำงานKM	คณะทำงานKM
1.6.33	บทบาทของคณะทำงานด้านนวัตกรรม (ตอบสนองตัวชี้วัดที่ 7.2.1)	ไตรมาส 1-4 4 กิจกรรม	คณะทำงานนวัตกรรม	คณะทำงานนวัตกรรม
1.6.34	การดำเนินการของคณะทำงานด้านนวัตกรรม (ตอบสนองตัวชี้วัดที่ 7.2.2) กิจกรรมที่ 1 จัดทำแผนการดำเนินงานด้านนวัตกรรมและแจ้งแผนให้ กนว. ทราบภายในไตรมาสที่ 1	ไตรมาส 1-4 5 กิจกรรม	คณะทำงานนวัตกรรม	คณะทำงานนวัตกรรม
1.6.35	การถ่ายทอดยุทธศาสตร์ด้านนวัตกรรมสู่การปฏิบัติ (ตอบสนองตัวชี้วัดที่ 7.2.3) กิจกรรมที่ 1 มีการถ่ายทอดแผนงานปฏิบัติการด้านนวัตกรรมของ กฟผ ประจำปี ให้พนักงานในหน่วยงานทราบ	ไตรมาส 1-4 4 กิจกรรม	คณะทำงานนวัตกรรม	คณะทำงานนวัตกรรม
1.6.36	ความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการด้านนวัตกรรม (ตอบสนองตัวชี้วัดที่ 7.2.4)	ไตรมาส 1-4 2 กิจกรรม	คณะทำงานนวัตกรรม	คณะทำงานนวัตกรรม
1.6.37	การใช้งบประมาณในการดำเนินงานด้านนวัตกรรม (ตอบสนองตัวชี้วัดที่ 7.2.12)	ไตรมาส 1-4 5 กิจกรรม	คณะทำงานนวัตกรรม	คณะทำงานนวัตกรรม

2.ผลการดำเนินการที่สำคัญ(นอกเหนือแผนปฏิบัติการและตัวชี้วัด) กฟผ.1 ประจำปี 2564 (หน่วนครั้งที่ 3)

กลุ่มงาน	กิจกรรม	เกณฑ์มาตรฐาน/เกณฑ์ที่กำหนด	หน่วยงานดำเนินการ	ผู้รวบรวมติดตามและ
2.1. งานด้านก่อสร้าง				
2.1.1	เร่งรัดตัดจำหน่ายทรัพย์สินออกจากบัญชีงานหรือถอน งานก่อสร้าง (CLSD F4) ก่อนปี 2563 ให้ครบถ้วนทุกงาน	1,260 งาน	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กกด.,กณญ.
2.1.2	การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค.2562 สถานะ F4) ให้ตรงกัน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS) ทุกระบบ ทุกโครงการข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย 100% (ยกเว้นระบบจำหน่าย 22 KV ที่อยู่ใต้ไลน์ 115 KV)	100 % ภายในไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผพร.กวว.ฝวบ. กกด.ฝวบ.
2.1.3	การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค. 2563 สถานะ F4) ให้ตรงกัน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP(PS) ทุกระบบทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย 80% (ยกเว้นระบบจำหน่าย 22 KV ที่อยู่ใต้ไลน์ 115 KV)	80 % ภายในไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผพร.กวว.ฝวบ. กกด.ฝวบ.
2.1.4	การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2564 (เป้าหมายจำนวนงานทุกสิ้นไตรมาสสถานะ F4) ให้ตรงกัน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP(PS) ทุกระบบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย 60% (ยกเว้นระบบจำหน่าย 22 KV ที่อยู่ใต้ไลน์ 115 KV)	60 % ภายในไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผพร.กวว.ฝวบ. กกด.ฝวบ.
2.1.5	การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Close E2 (ยกเลิกงาน))ทุกงบ (C,I) งบ P เฉพาะ คพม.2,คชก.2 ในส่วน ที่เกิดขึ้น ก่อนปี 2563 ให้ได้ 100%	ภายในไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผจร.กกด.ฝวบ. ผบส. กณญ.ฝบพ.
2.1.6	การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Close E2 (ยกเลิกงาน))ทุกงบ (C,I) งบ P เฉพาะ คพม.2,คชก.2 ในส่วน ที่เกิดขึ้น ปี 2563 ให้ได้ 80%	ภายในไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผจร.กกด.ฝวบ. ผบส. กณญ.ฝบพ.
2.1.7	เร่งรัดปิดงานระหว่างก่อสร้าง (AUC) ที่มีสถานะ TECO D2 ปิดงานก่อสร้าง (CLSD F4) ก่อนปี 2563ให้ครบถ้วนทุกงาน	ไตรมาส 1-4 1021 งาน	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผจร.กกด.ฝวบ. ผบส. กณญ.ฝบพ.
2.1.8	การบริหารพัสดุสำหรับงานบริหารงานโครงการ (PS)	100% ทุกเดือน	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผมพ.กณญ
2.2. งานด้านบริการ				
2.2.1	การให้บริการทางธุรกิจเพื่ออำนวยความสะดวกให้บริการขอใช้ไฟฟ้า	ดำเนินการภายใน 25 วันปฏิทิน	กฟฟ.ชั้น1-3,กฟส.,	ผบธ.กบส.ฝวบ.
2.2.2	ให้บริการติดตั้งมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าขนาดมิเตอร์แรงต่ำไม่เกิน 30 แอมป์ ในเขตเทศบาล ภายใน 1 วันทำการ 100%	ภายใน 1 วันทำการ 100%	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผบธ.กบส.ฝวบ.
2.2.3	ให้บริการติดตั้งมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าขนาดมิเตอร์แรงต่ำไม่เกิน 30 แอมป์ นอกเขตเทศบาล ภายใน 3 วันทำการ 100%	ภายใน 3 วันทำการ 100%	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผบธ.กบส.ฝวบ.
2.3. งานด้านบัญชีและการเงิน				
2.3.1	จัดทำสัญญาซื้อขายของใช้ไฟฟ้าประเภทเอกชนรายใหญ่ ครบถ้วนทุกราย เป้าหมาย 100%	มีสัญญาซื้อขายครบถ้วนทุกราย ภายในไตรมาสที่ 4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผบข.กชข.ฝบพ.
2.3.2	เร่งรัดการแจ้งหนี้ค่าเสียหายกรณีละเมิดการใช้ไฟฟ้า (ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท) ตรวจสอบการตั้งหนี้ค่าเบี้ยปรับ กรณีละเมิดการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องทุกราย เป้าหมาย 100 %	เป้าหมาย 100 % ภายในไตรมาส 4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผบข.กชข.ฝบพ.
2.3.3	ปรับปรุงและตั้งหนี้ ค่ากระแสไฟฟ้ากรณีละเมิดให้ครบถ้วนทุกราย	ตั้งหนี้ 100% จากที่พบละเมิด (ให้รายงานเป็นจำนวนราย)	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผบข.กชข.ฝบพ.
2.3.4	1.2.2 กรณีที่ผู้ใช้ไฟฟ้าไม่ชำระค่าเบี้ยปรับละเมิดการใช้ไฟฟ้าให้ดำเนินการรายงานข้อเท็จจริงต่อผู้บังคับบัญชาและส่งเอกสารให้ ผกม.กฟช. ภายใน 3 เดือนนับตั้งแต่วันที่ตรวจพบการละเมิดให้ครบถ้วน ให้ได้ 100 %	100% ภายในไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผบข.กชข.ฝบพ.
2.3.5	ความถูกต้องของการจดหน่วย โดยวัดจากจำนวนมิเตอร์ที่มีการจดหน่วยมากกว่า 6 รายใน 1 นาที (ทุก รหัสผิดปกติ)	100% ทุกเดือน	กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟผ.ผลจ.กรท	
2.3.6	วัดความถูกต้องของการคำนวณเบ็ดค่าไฟฟ้าในการจดหน่วยแต่ละรายเพื่อวางใบแจ้งค่าไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟ โดยวัดจากจำนวนครั้งที่พิมพ์ใบแจ้งค่าไฟฟ้ามากกว่า 3 ครั้งต่อราย	100% ทุกเดือน	กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟผ.ผลจ.กรท	
2.3.7	ร้อยละของการสร้างลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันการใช้ไฟฟ้า (ไม่รวมกรณีรอดำเนินการด้านกฎหมาย รอจำหน่ายหนี้สูญ และไม่รวมจำนวนรายที่ลดค่าธรรมเนียมการคืนกรอง) ตามบัญชี 121 ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกัน ยอดตั้งต้น ณ 31 ธ.ค. 2563 เพื่อให้ กฟฟ.มีการเร่งรัดผลการสอบข้อเท็จจริงให้แล้วเสร็จตามกำหนดเวลา การดำเนินการพิจารณาสอบข้อเท็จจริงฯ ให้เสร็จสิ้นภายใน 30 วันนับจากประธาน เช่นรับทราบคำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการฯ และขอขยายเวลาสอบข้อเท็จจริงได้ไม่เกิน 2 ครั้ง ครั้งละไม่เกิน 15 วัน	100% ไตรมาส 4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผบข.กชข
2.4. งานด้านปฏิบัติการและบำรุงรักษา				
2.4.1	การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เคริ ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%)	ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผดบ.กบข.ฝบบ.
2.4.2	การคำนวณ Technical Loss ระบบสายส่ง 115 kv	ปีละ 1 ครั้ง	ผว.กบป.ฝบบ.	ผว.กบป.ฝบบ.
2.4.3	การคำนวณ Technical Loss หม้อแปลงกำลัง	ปีละ 1 ครั้ง	ผว.กบป.ฝบบ.	ผว.กบป.ฝบบ.
2.4.4	การคำนวณ Technical Loss ระบบ 22 - 33 kv	ปีละ 1 ครั้ง	ผว.กบป.ฝบบ.	ผว.กบป.ฝบบ.
2.4.5	การคำนวณ Technical Loss หม้อแปลงจำหน่าย	ปีละ 1 ครั้ง	ผว.กบป.ฝบบ.	ผว.กบป.ฝบบ.
2.4.6	การคำนวณ Technical Loss ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)	ปีละ 1 ครั้ง	ผว.กบป.ฝบบ.	ผว.กบป.ฝบบ.
2.4.7	การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSPD ที่ขนานเข้าระบบ	ปีละ 1 ครั้ง	ผว.กบป.ฝบบ.	ผว.กบป.ฝบบ.
2.4.8	การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	ปีละ 1 ครั้ง	ผว.กบป.ฝบบ.	ผว.กบป.ฝบบ.
2.4.9	สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหุ้มฉนวนของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั้น 1-3 เป้าหมายร้อยละ 20 ของหม้อแปลง 3 เฟส ทั้งหมด	(สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 1) 2400 เครื่อง	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผดบ.กบข.ฝบบ.
2.4.10	ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหุ้มฉนวนของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวน	ตามข้อ 2.4.9 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 3	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผดบ.กบข.ฝบบ.
2.4.11	ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบ CSCS/ SRTU ภายในสถานีไฟฟ้า	ปีละ 1 ครั้ง(46 สถานี)	กฟผ.1	ผรล.กบข.ฝบบ. กบป.ฝ
2.4.12	ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบ FRTU/FDTU ระบบจำหน่าย	ปีละ 1 ครั้ง(539 ชุด)	กฟผ.1	ผบอ.กบข.ฝบบ. กบป.ฝ
2.4.13	ตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ MARS Master	ปีละ 1 ครั้ง(40 แห่ง)	กฟผ.1	กรส.ฝบบ.
2.4.14	ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบ SCADA/DMS	ปีละ 1 ครั้ง(1 แห่ง)	กฟผ.1	ผรศ.กบป.ฝบบ. กรส.ฝ
2.4.15	งานบริหารจัดการหม้อแปลงเก่าคงคลัง	80% รายไตรมาส	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผมม.กบส./กณญ.
2.4.16	การบริหารพัสดุจากแก้ไขกระแสไฟฟ้าขัดข้อง (OMS)	100% ทุกเดือน	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผมพ.กณญ
2.4.17	การบริหารพัสดุสำหรับงานบริหารงานบำรุงรักษา	90% รายไตรมาส	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผดบ.กบข.
2.4.18	การบำรุงรักษาหม้อแปลงจำหน่าย	80% รายไตรมาส	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผมม.กบส.
2.4.19	งานวัดโหลดหม้อแปลง (ข้อมูลLDCAD 1.จ่ายโหลด 80-100% , โฟตก,2.จ่ายโหลดต่ำกว่า 30% , %Unb>50%, 3.จ่ายโหลดปกติ)	100%	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผพร.กวว.

2.ผลการดำเนินการที่สำคัญ(นอกเหนือแผนปฏิบัติการและตัวชี้วัด) กฟล.1 ประจำปี 2564 (หน่วนครั้งที่ 3)

กลุ่มงาน	กิจกรรม	เกณฑ์มาตรฐาน/เกณฑ์ที่กำหนด	หน่วยงานดำเนินการ	ผู้รวบรวมติดตามและ
2.5. งานด้านมิเตอร์				
2.5.1	การตรวจสอบและแก้ไขปัญหามิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจาก	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม)	กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย.	ผมม.กมล.ผ่วน.
2.5.2	มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.	ผมม.กมล.ผ่วน.
2.5.3	ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	100% ภายในไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.	ผมม.กมล.ผ่วน.
2.5.4	มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อำนวยการ (NL2)	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย.	ผมม.กมล.ผ่วน.
2.5.5	สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเสีย ชำรุด เสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube		กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย.	ผมม.กมล.ผ่วน.
2.5.6	มาตรการตรวจสอบ มิเตอร์แรงสูง 22/33 เครื่องทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้า)	ปีละ 1 ครั้ง/ราย (2,621 เครื่อง)	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผมม.กมล.ผ่วน.
2.5.7	มาตรการตรวจสอบ มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าหม้อแปลง	ปีละ 1 ครั้ง/ราย (7,969 เครื่อง)	กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.	ผมม.กมล.ผ่วน.
2.5.8	มาตรการตรวจสอบ มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด)	ปีละ 33% (697,000 เครื่อง)	กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.	ผมม.กมล.ผ่วน.
2.5.9	ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง	ปีละ 1 ครั้ง 80 เครื่อง	กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.	ผมม.กมล.ผ่วน.
2.5.10	ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จัดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง	ปีละ 1 ครั้ง 74 ราย	กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.	ผมม.กมล.ผ่วน.
2.5.11	ตรวจสอบ มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ) (ปี 2563 พบ 150 ราย)	กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.	ผมม.กมล.ผ่วน.
2.5.12	สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมกระจายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	49676 ดวงโคม 100%	กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย.	ผมม.กมล.ผ่วน. กษข.ผ่วน.
2.5.13	สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	ไตรมาส 1-4 100% จุดติดตั้ง	กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย.	ผมม.กมล.ผ่วน.
2.5.14	ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุก	ไตรมาส 2 - 4 100%	กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย.	ผมม.กมล.ผ่วน.
2.5.15	ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้า	ไตรมาส 2 - 4 100%	กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย.	ผมม.กมล.ผ่วน.
2.5.16	ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV	ปีละ 1 ครั้ง (4,720 เครื่อง)	กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย.	ผมม.กมล.ผ่วน.
2.5.17	มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วีที. แรงสูง	ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผมม.กมล.ผ่วน.
2.5.18	3.1 ตรวจสอบการบันทึกเวลาการปฏิบัติงานของพนักงานควบคุมงาน ของคนงาน และผู้รับจ้าง ในใบสั่งงาน มิเตอร์ ให้ครบถ้วนให้ได้ 100% หมายเหตุ : ใบสั่งงานมิเตอร์ ZW01 ,ZW02,ZW04 ทุกกิจกรรม	ให้ครบถ้วนให้ได้ 100%	กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.	ผมด.กณญ.ผ่วน. ผมม.กมล.
2.5.19	ร้อยละของจำนวนมิเตอร์ที่รื้อถอนจากระบบจำหน่ายในไตรมาส 1-2/2564 ที่คัดแยกตามสถานะ (Stock Type) และตามสถานที่จัดเก็บ Location ในระบบ SAP-MM (Location) ในระบบ SAP-MM ตามที่ระเบียบ กำหนด (เปรียบเทียบความเคลื่อนไหวของมิเตอร์รื้อถอน Batch R ที่มีการบันทึกข้อมูลการย้ายสถานะพัสดุ (Stock Type) และสถานที่จัดเก็บ (Location) เทียบกับจำนวนมิเตอร์ที่รื้อถอนทั้งหมดแยกตามสาเหตุชำรุด ในไตรมาส 1-2/2	90% รายไตรมาส	กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.	ผมม.กมล./กณญ.
2.5.20	การบริหารพัสดุสำหรับงานบริหารงานมิเตอร์	80% รายไตรมาส	กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย.	ผมม.กมล.



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กบล.ฉ.๑

เลขที่

ถึง ผวบ.ฉ.๑

วันที่

เรื่อง ขออนุมัติแผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตาม ของ กฟฉ.๑ ประจำปี ๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๒)

เรียน อฟ.วบ.ฉ.๑ ผ่าน รฟ.วบ.ฉ.๑ (พ)

๑. เรื่องเดิม

ตามหนังสือเลขที่ ฉ.๑กบล.(ผธ)๑๑๑๔/๒๕๖๔ ลว.๑๔ พ.ค. ๒๕๖๔ ผชก.(ฉ๑) ขออนุมัติแผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตาม ของ กฟฉ.๑ ประจำปี ๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๑)

๒. ข้อเท็จจริง

ตามหนังสือเลขที่ กจท.(ก๒)(ผป) ๘๐๑/๒๕๖๔ ลว. ๓๐ มิ.ย. ๒๕๖๔ รผก.(ก๒) ขออนุมัติปรับเปลี่ยน กิจกรรมและค่าเป้าหมาย แผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ ประจำปี ๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๒) มีการปรับปรุงรายละเอียด ค่าเป้าหมาย และจำนวนของหัวข้อแผนปฏิบัติการฯ ทำให้ไม่สอดคล้องกับอนุมัติ แผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตาม ของ กฟฉ.๑ ประจำปี ๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๑) ที่ ผชก.(ฉ๑) ขออนุมัติตามเรื่องเดิม ข้อ ๑ โดยมีแผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตาม ของ กฟฉ.๑ ที่เปลี่ยนแปลงสรุปได้ ดังนี้

๑. งานตามแผนปฏิบัติการ ของ กฟฉ.๑ ปี ๒๕๖๔(จำนวน ๙๗ กิจกรรม)

กลุ่มงาน	ข้อที่	กิจกรรมเดิม	การแก้ไข/เพิ่มกิจกรรม
งานด้าน บริการ	๑.๒.๑	จัดกิจกรรมสร้างความตระหนักในการ ปฏิบัติงาน ด้านงานบริการหลังการขาย (Y3) ๑ กิจกรรม ภายในไตรมาส ๒/๒๕๖๔	จัดกิจกรรมสร้างความตระหนักในการ ปฏิบัติงาน ด้านงานบริการหลังการขาย (Y3) ๑ กิจกรรม ภายในไตรมาส ๓/๒๕๖๔

๒. งานสำคัญที่ต้องติดตามของ กฟฉ.๑ ปี ๒๕๖๔(จำนวนเดิม ๔๕ กิจกรรม เป็น ๔๖ กิจกรรม)

กลุ่มงาน	ข้อที่	กิจกรรมเดิม	การแก้ไข/เพิ่มกิจกรรม
งานด้าน ก่อสร้าง	๒.๑.๒	การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบ จำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี ๒๕๖๓ (เป้าหมาย จำนวนงาน ธ.ค.๒๕๖๒ สถานะ F4) ให้ ตรงกัน ใน ๒ ระบบ (GIS เฟส ๓ กับ SAP (PS) ทุกงบ ทุกโครงการข้อมูลของ GIS เฟส ๓ เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย ๑๐๐%	การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่าย ไฟฟ้าก่อนปี ๒๕๖๓ (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค.๒๕๖๒ สถานะ F4) ให้ตรงกัน ใน ๒ ระบบ (GIS เฟส ๓ กับ SAP (PS) ทุกงบ ทุก โครงการข้อมูลของ GIS เฟส ๓ เมื่อ เปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย ๑๐๐% (ยกเว้นระบบจำหน่าย 22 KV ที่อยู่ใต้ไลน์ 115 KV)
งานด้าน ก่อสร้าง	๒.๑.๓	การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบ จำหน่ายไฟฟ้าปี ๒๕๖๓ (เป้าหมายจำนวน งาน ธ.ค. ๒๕๖๓ สถานะ F4) ให้ตรงกัน ใน ๒ ระบบ (GIS เฟส ๓ กับ SAP(PS) ทุกงบ ทุกโครงการข้อมูลของ GIS เฟส ๓ เมื่อ เปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย ๘๐%	การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่าย ไฟฟ้าปี ๒๕๖๓ (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค. ๒๕๖๓ สถานะ F4) ให้ตรงกัน ใน ๒ ระบบ (GIS เฟส ๓ กับ SAP(PS) ทุกงบทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส ๓ เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย ๘๐% (ยกเว้นระบบ จำหน่าย 22 KV ที่อยู่ใต้ไลน์ 115 KV)

-๒-/ ข้อที่ ๒.๑.๔...

กลุ่มงาน	ข้อที่	กิจกรรมเดิม	การแก้ไข/เพิ่มกิจกรรม
งานด้านก่อสร้าง	๒.๑.๔	การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี ๒๕๖๔ (เป้าหมายจำนวนงานทุกสิ้นไตรมาสสถานะ F4) ให้ตรงกันใน ๒ ระบบ (GIS เฟส ๓ กับ SAP(PS) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GS เฟส ๓ เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย ๖๐%	การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี ๒๕๖๔ (เป้าหมายจำนวนงานทุกสิ้นไตรมาสสถานะ F4) ให้ตรงกันใน ๒ ระบบ (GIS เฟส ๓ กับ SAP(PS) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GS เฟส ๓ เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย ๖๐% (ยกเว้นระบบจำหน่าย 22 KV ที่อยู่ใต้ไลน์ 115 KV)
งานด้านมิเตอร์	๒.๕.๑๔	ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงไฟสาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย ปีละ ๑ ครั้ง (๑๒,๒๐๐ เครื่อง)	ยกเลิกกิจกรรม
งานด้านมิเตอร์	๒.๕.๑๔	-	ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า ๑๐๐ หน่วย ไตรมาส ๒ - ๔ ๑๐๐%
งานด้านมิเตอร์	๒.๕.๑๕	-	ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า ๕๐๐ หน่วย ไตรมาส ๒ - ๔ ๑๐๐%

๓. ข้อพิจารณาและข้อเสนอแนะ

เพื่อให้แผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตาม ของ กฟผ.๑ ประจำปี ๒๕๖๔ สอดคล้องกับ อนุมัติปรับเปลี่ยนกิจกรรมและค่าเป้าหมาย แผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ ประจำปี ๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๒) จึงเห็นควรดำเนินการ ดังนี้

๓.๑ ยกเลิกอนุมัติแผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตาม ของ กฟผ.๑ ประจำปี ๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๑) ตามหนังสือเลขที่ ฉ.๑กบล.(ผธ)๑๑๑๔/๒๕๖๔ ลว.๑๔ พ.ค. ๒๕๖๔

๓.๒ ขออนุมัติแผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตาม ของ กฟผ.๑ ประจำปี ๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๒) (ตามรายละเอียดแนบ)

๓.๓ ให้ผู้รับผิดชอบหลักของแต่ละกิจกรรม ดำเนินการรวบรวมข้อมูล และรายงานผลการดำเนินการ ก่อนและหลังสิ้นไตรมาส ทุกไตรมาส และจัดส่งให้ ผผธ.กบล.ฉ.๑ ภายใน ๑๐ วันหลังสิ้นเดือนนั้นๆ ตามอนุมัติ แผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตาม เพื่อให้ทุกหน่วยงานสามารถนำข้อมูลไปใช้ติดตามงานได้

-๓-/ ๓.๔ สามารถ...

๓.๔ สามารถ Download File ได้ที่

๑) <http://172.20.1.8> ประจำกองบริการลูกค้า ห้องที่ ๑๙ หัวข้อ “แผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตาม ของ กฟผ.๑ ประจำปี๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๒)”

๒) ลิงก์ <https://qr.go.page.link/๔zCnz> หรือ QR Code



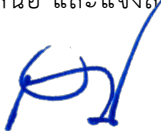
จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาหากเห็นชอบ โปรดลงนามและแจ้งส่วนเกี่ยวข้องต่อไป


(นายศิริวุฒิ รัฐสมุทร) ๒ ก.ค. ๒๕๖๔

รท.บ.ล.น.๑ ปฏิบัติงานแทน อท.บ.ล.น.๑

เรียน ผชก.(น๑)

เพื่อโปรดพิจารณาอนุมัติตามที่
กบล. นำเสนอ และแจ้งส่วนเกี่ยวข้อง
ต่อไป



(นายวิชัย ไกรศรีวรรณะ)
อฝ.วบ.น.๑

ที่ น.๑ กบล.(ผธ) - ๑๕๗๔/๒๕๖๔

เรียน อฝ.ทุกฝ่าย, อท.ทุกกอง

ผจก.กฟฟ.ชั้น ๑-๓, ผจก.กฟส.

อนุมัติ - ดำเนินการต่อไป



(นายวิจารณ์ คลังบุญครอง)
ผชก.(น๑)



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กบล.ฉ.๑

ถึง ผวบ.ฉ.๑

เลขที่

วันที่

เรื่อง ขอสรุปรูปกิจกรรมที่สำคัญๆ ในเกณฑ์การไฟฟ้าดีเด่น ที่ไม่อยู่ในแผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตาม ของ กฟผ.๑ ประจำปี ๒๕๖๔

เรียน อผ.วบ.ฉ.๑ ผ่าน รผ.วบ.ฉ.๑ (พ)

18/7/64

ตามบัญชา อผ.วบ.ฉ.๑ ให้ ผผธ.กบล.ฉ.๑ สรุปรูปกิจกรรมที่สำคัญๆ ในเกณฑ์การไฟฟ้าดีเด่น ที่ไม่อยู่ในแผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตาม ของ กฟผ.๑ ประจำปี ๒๕๖๔ เพื่อเป็นข้อมูลในการติดตามผลการดำเนินงานให้สำเร็จตามค่าเกณฑ์วัดที่กำหนดไว้

กบล.ฉ.๑ ขอสรุปรูปกิจกรรม ที่สำคัญๆ ในเกณฑ์การไฟฟ้าดีเด่น ที่ไม่อยู่ในแผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตาม ของ กฟผ.๑ ประจำปี ๒๕๖๔ โดยมี ๔ ด้าน ๑๙ กิจกรรม ดังนี้

ลำดับ	หัวข้อกิจกรรม	ผู้รับผิดชอบ
๑	การบริหารจัดการหน่วย และการแจ้งค่าไฟฟ้าของหน่วยงาน กฟผ. ๑.๑ ความถูกต้องของการจดหน่วย โดยวัดจากจำนวนมิเตอร์ที่มีการจดหน่วย มากกว่า ๖ รายใน ๑ นาที (ทุก รหัสผลิตปกติ) ๑.๒ วัดความถูกต้องของการคำนวณบิลค่าไฟฟ้าในการจดหน่วยแต่ละรายเพื่อวางใบแจ้งค่าไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟ โดยวัดจากจำนวนครั้งที่พิมพ์ใบแจ้งค่าไฟฟ้ามากกว่า ๓ ครั้งต่อราย ๑.๓ ร้อยละของจำนวนรายการที่มีการปรับปรุงเพิ่มหนี้/ลดหนี้ ที่มีรหัสจดหน่วยที่เป็นปกติ ๑.๔ ร้อยละของการสะสางลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันการใช้ไฟฟ้า (ไม่รวมกรณีรอดำเนินการด้านกฎหมาย รอจำหน่ายหนี้สูญ และไม่รวมจำนวนรายที่คณะกรรมการกลั่นกรอง) ตามบัญชี ๑๒๑ ๑.๕ วัดผลสำเร็จการนำผลลัพธ์จากการจดหน่วย ไปดำเนินการตรวจสอบและติดตั้งมิเตอร์ในระบบ เพื่อประมวลผลบิลค่าไฟฟ้า โดยวัดจากมิเตอร์ที่ไม่มีประวัติมิเตอร์ในเครื่องจดหน่วย แต่มีการติดตั้งในระบบจำหน่าย (Meter add new) ต่อรายเกินกว่า ๒ เดือน	กรท. กรท. กชข. กชข. กบล.
๒	ความสำเร็จของการจัดสรรทรัพยากร ๒.๑ งานบริหารจัดการหม้อแปลงเก่าคงคลัง ๒.๒ งานบริหารจัดการมิเตอร์ใหม่/เก่าคงคลัง ๒.๓ ร้อยละของจำนวนมิเตอร์ที่รื้อถอนจากระบบจำหน่ายในไตรมาส ๑-๒/๒๕๖๔ ที่คัดแยกตามสถานะ (Stock Type) และตามสถานที่จัดเก็บ Location ในระบบ SAP-MM (Location) ในระบบ SAP-MM ตามที่ระเบียบ กำหนด (เปรียบเทียบความเคลื่อนไหวของมิเตอร์รื้อถอน Batch R ที่มีการบันทึกข้อมูลการย้ายสถานะพัสดุ (Stock Type) และสถานที่จัดเก็บ (Location) เทียบกับจำนวนมิเตอร์ที่รื้อถอนทั้งหมดแยกตามสาเหตุชำรุด ในไตรมาส ๑-๒/๒๕๖๔ ๒.๔ ร้อยละของจำนวนมิเตอร์ที่รื้อถอนระบบจำหน่ายในไตรมาส ๑-๒/๒๕๖๔ ที่คัดแยกตามสถานะ (Stock Type) และตามสถานที่จัดเก็บ Location ในระบบ SAP-MM (Location) และได้ดำเนินการจำหน่ายออกจาก บัญชีด้วยวิธีการแปรสภาพ หรือวิธีการขาย ๒.๕ งานบริหารจัดการพัสดุ	กบล./กบญ. กบล./กบญ. กบล./กบญ. กบล./กบญ. กบญ.

ลำดับ	หัวข้อกิจกรรม	ผู้รับผิดชอบ
	๒.๖ การบริหารพัสดุสำหรับงานบริหารงานโครงการ (PS) ๒.๗ การบริหารพัสดุงานแก้ไขกระแสไฟฟ้าขัดข้อง (OMS) ๒.๘ การบริหารพัสดุสำหรับงานบริหารงานบำรุงรักษา ๒.๙ การบริหารพัสดุสำหรับงานบริหารงานมอเตอร์	กบญ./กกค. กบญ./กบป. กบญ./กบช. กบญ./กบล.
๓	ความพร้อมของกระบวนการบริการลูกค้า - ร้อยละของการรับคำร้องประเภทขอใช้ไฟใหม่ผ่านระบบ SCS เทียบกับระบบ SAP	กบล.
๔	งานด้านหม้อแปลง ๔.๑ การบำรุงรักษาหม้อแปลงจำหน่าย ๔.๒ งานวัดโหลดหม้อแปลง ๔.๓ สถิติการชำรุดของหม้อแปลงเปรียบเทียบปีที่ผ่านมา ๔.๔ จำนวนข้อร้องเรียนแรงดันไฟฟ้าตก	กบล. กvw. กบล. กบล.

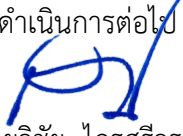
จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ หากเห็นชอบโปรดนำเสนอ ผชก.(ฉ๑) ต่อไป


(นายพิชัย ธาณวรณ์)
อก.บล.ฉ.๑

เรียน ผชก.(ฉ๑)

- เพื่อโปรดทราบ และแจ้งส่วน

เกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป


(นายวิชัย ไกรศรีวรรัตนสะกุล)
อฝ.วบ.ฉ.๑
๑๕ ก.ค.๖๔

เรียน อฝ.วบ.

นำร่างทรงตัวกล่าวไปรวมไว้ในงานลำดับ
ที่ ๑๐๐๐๐๐๐๐ ” และเปลี่ยนชื่อเป็น “เอกสาร
ดำเนินการที่ลำดับ (นอกเหนือแผนปฏิบัติงานและ
ตัวชี้วัด) ”

ที่ กบล.ฉ.๑ (ผช)-๑๗๕๗/๒๕๖๔

เรียน ผบ.ฉ.๑ ,ผบ.พ.ฉ.๑,

กvw.ฉ.๑,กบล.ฉ.๑,กกค.ฉ.๑,กบป.ฉ.๑,กบช.ฉ.๑,กชช.ฉ.๑,กรท.ฉ.๑,กบญ.ฉ.๑

- เพื่อโปรดแจ้งส่วนเกี่ยวข้องจัดทำเกณฑ์มาตรฐาน/เกณฑ์ที่กำหนด หน่วยงานดำเนินการ
ส่งให้ ผผช.กบล.ฉ.๑ ตามลิงค์ shorturl.asia/BXiWd ภายในวันที่ ๒๙ ก.ค.๒๕๖๔


๒๑ ก.ค.๖๔
(นายวิชัย ไกรศรีวรรัตนสะกุล)
อฝ.วบ.ฉ.๑



รก.บล.ฉ.๑

ทผ.ผช.(ลงนาม)

เจ้าของเรื่อง กฤษณ์ จันทระ

แผนกแผนธุรกิจ โทร (๒๑)๑๐๒๒๐