



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กบล.(น1) ถึง ฝวบ.(น1)
เลขที่ น.1กบล.(ผก.)2338/2566 วันที่ 15 ธันวาคม 2566
เรื่อง ขออนุมัติ แผนปฏิบัติการ กฟน.1 ปี 2567 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)
เรียน อ.ฝ.วบ.(น1)

ตามหนังสือ กงภ.(ฉ) เลขที่ กงภ.(ฉ)(นผ.) 1340/2566 ลงวันที่ 17 พฤศจิกายน 2566
รผก.(วก) รักษาการแทน รผก.(นฉ)
ลงนามเห็นชอบแผนปฏิบัติการของสายงานภาคเหนือและตะวันออกเฉียงเหนือ ประจำปี 2567
(ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) (เอกสารแนบ 1)

กบล.(น1) พิจารณาแล้ว เพื่อให้ กฟน.1
มีแผนปฏิบัติการสำหรับใช้เป็นเครื่องมือและแนวทางในการขับเคลื่อนการดำเนินงานให้บรรลุวัตถุประสงค์ตาม
เป้าหมายขององค์กร จึงเห็นควรขอพิจารณาเห็นชอบ "แผนปฏิบัติการ กฟน.1 ปี 2567 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)"
ทั้งสิ้น 47 แผนงาน 140 กิจกรรม โดยมีรายละเอียดทั้ง 4 ด้านดังนี้

1. ด้านเป้าหมาย (Goal) 8 แผนงาน 26 กิจกรรม
2. ด้านลูกค้า (Customer) 15 แผนงาน 42 กิจกรรม
3. ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process) 16 แผนงาน 55 กิจกรรม
4. ด้านการเรียนรู้และพัฒนา (Learning & Growth) 8 แผนงาน 17 กิจกรรม

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา หากเห็นชอบโปรดนำเสนอ ผชก.(น1) พิจารณออนุมัติต่อไป

(นายพงษ์วัฒน์ วิวัฒน์กมลชัย)
อก.บล.(น1)

เรียน ผชก.(น1)
โปรดพิจารณาอนุมัติ ตามที่ กบล.(น1) เสนอต่อไป
Digitally Signed by: นายสุพจน์ คำเหลือง Date: 18/12/2566 14:03:55

(นายนิรันดร์ รักวานิช)

เรียน อ.ฝ.(น1),อก.สข.(น1), ผจก.กฟจ.เชียงใหม่,
กฟส.(L,M,S,XS), ผจก.ชั้น 2,3, กฟส., กฟย.
อนุมัติตามเสนอ
และแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

รฟ.วบ.(น1) รักษาการแทน อฟ.วบ.(น1)

15 ธ.ค. 66



(นายสุพจน์ คำเหลือง)

อผ. รักษาการแทน ผชก.(น1)

18 ธ.ค. 66

แผนกแผนกลยุทธ์

โทร. 10211

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและควมน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายน้ำอย่างต่อเนื่อง

OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าและด้านการบริการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า

OM3 การบูรณาการข้อมูลในการบริหารรายได้และบริหารสินทรัพย์เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพระบบน้ำส่ง

OM4 สนับสนุนการให้บริการประชาชนให้เพียงพอถึงงานชุมชนเวียน

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

	เป้าหมาย ระดับ 5 ตามเกณฑ์ของสายงาน อัตราส่วน PM/CM 2.0 ทพ.1 อัตราส่วน PM/CM 2.0	ทพ.๕.(L, M), ทพ.๕.ชั้น 2-3 ทพ.๕.(s,xs), ทพ.๕, ทพ.๖, ไตรมาส 1-4	อัตราส่วน PM/CM = 2.0	อัตราส่วน PM/CM = 2.0		อัตราส่วน PM/CM = 2.0		อัตราส่วน PM/CM = 2.0		อัตราส่วน PM/CM = 2.0			
10. แผนงานเรื่องการจัดเก็บข้อมูล จำแนกรายการสินทรัพย์และบันทึกข้อมูล	ไฟฟ้า เป้าหมาย ระดับ 5 ร้อยละความสำเร็จของการมีฐานข้อมูลที่เป็นปัจจุบัน 100% เป้าหมาย ทพ.1 100 % 10.1.1 ฐานข้อมูล หม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง สวิตช์เบรกเกอร์ 115 kV และ 22 kV และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง 10.1.2 ฐานข้อมูล อุปกรณ์ป้องกันและระบบควบคุม 10.1.3 ฐานข้อมูล อุปกรณ์เชื่อมต่อโครงข่ายสื่อสาร	ทพ.๕ป.บ.(บ1) ผู้รับผิดชอบหลัก ผสม.ทพ.๕. ผปก.ทพ.๕. ผอส.ทพ.๕.								100%			
11. การจัดทำข้อมูลสำคัญด้านระบบไฟฟ้าสำหรับ การวางแผนงาน ประจำการไฟฟ้าจุลรวมงาน	11.1 การจัดทำข้อมูลสำคัญด้านระบบไฟฟ้าสำหรับ การวางแผนงาน ประจำการไฟฟ้าจุลรวมงาน <u>เป้าหมาย</u> : ม.ค. 66 - ก.ย. 66 (ไตรมาส 3/2567) ทพ.๕.(S,L,M) จัดทำข้อมูลสำคัญตามหัวข้อที่กำหนด ครบถ้วน 100% โดยจัดทำเป็นรูปแบบ และนำเสนอผ่าน ผจก.ทพ.๕. มาถึง กว.(บ1) <u>วิธีการวัดผล</u> วัดผลจากร้อยละความสำเร็จของงาน โดยให้คะแนน จากการจัดทำข้อมูลตามหัวข้อ และระยะเวลาที่กำหนด รายละเอียดดังนี้ - ข้อมูลทั่วไป (10%) ข้อมูลทั่วไปของ ทพ.๕.(S,L,M) รวม ทพ.๕.ในสังกัด รายละเอียด ดังนี้ - แหล่งผลิตไฟฟ้าในพื้นที่ (สถานีไฟฟ้า, SPP,VSP) - ความยาวระบบจำหน่าย แยกตามระดับแรงดัน ชนิด และขนาดของสาย - จำนวนหม้อแปลงไฟฟ้าในพื้นที่ แยกตามขนาดพิกัด (kVA) - จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในพื้นที่ (แยกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า) - ปัญหาการจ่ายไฟในพื้นที่ (10%) อธิบายปัญหาการจ่ายไฟในพื้นที่ ทพ.๕.(S,L,M) และ ทพ.๕.ในสังกัด - สถิติการเกิดไฟฟ้าขัดข้องในพื้นที่ (ปี 2560 -2566) - แนวทางการแก้ไขปัญหานั้นขึ้น ซึ่งปัจจุบันดำเนินการอยู่ - จำนวนผู้แจ้งเบาะแสและมูลค่าความเสียหายที่เกิดขึ้น - ข้อมูลระบบจำหน่าย 22 kV (ในแผน) ที่ปัจจุบันจ่ายโหลดยังไม่เป็น ไม่เป็น N-1 (25%)**หรือเพิ่มเดิมจากแผนปฏิบัติ ปี 2566** - ข้อมูลระบบจำหน่าย 22 kV (ในแผน) ที่ปัจจุบันจ่ายโหลดเกินกว่า 50% ของขนาดพิกัดสาย กรณีจ่ายไฟแบบ วงรอบเปิด และไม่สามารถถ่ายเทโหลดได้ ในกรณีฉุกเฉิน (25%)**หรือเพิ่มเดิมจากแผนปฏิบัติ ปี 2566** - ข้อมูลระบบจำหน่าย 22 kV (ในแผน) ในพื้นที่ติดต่อกับ ทพ.๕.อื่น ที่ปัจจุบันยังไม่ได้เชื่อมโยงระหว่างกัน (10%) **หรือเพิ่มเดิมจากแผนปฏิบัติ ปี 2566** - สถิติหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า และหน่วยสูญเสีย (10%) - ข้อมูลสถิติหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2560-2566 แยกตามประเภทผู้ใช้ไฟ - ข้อมูลสถิติหน่วยสูญเสียย้อนหลัง ปี 2560-2566 - โหลดสำคัญในพื้นที่ ปัจจุบันและอนาคต (10%) - โหลดสำคัญในพื้นที่ เช่น ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ โครงการภาครัฐ และเอกชน ทั้งในปัจจุบันและอนาคต <u>สรุปเป้าหมาย วิธีการวัดผล แยกตาม ทพ.๕.</u> ทพ.๕.(S) และ ทพ.๕. ในสังกัด =100% ทพ.๕.(M) และ ทพ.๕. ในสังกัด =100% ทพ.๕.(L) และ ทพ.๕. ในสังกัด =100% ทพ.๕.ชั้น 2-3 , ทพ.๕. ในสังกัด =100%	ผวร.กวว. ผู้รับผิดชอบหลัก											
แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า(Technical/Non-Technical)													
12. แผนการดำเนินงานลดหน่วยสูญเสียฯ ด้าน Technical Loss (รายงานผลทุกไตรมาส วัดผลปลายปี)	12.1 มาตราการดำเนินงานด้านหม้อแปลงระบบจำหน่าย เป้าหมาย : ดำเนินการแก้ปัญหาแล้วเสร็จ(PM - สถานะ TECO, PS - สถานะ REL+D1 ขึ้นไป) 12.1.1 การแก้ไขหม้อแปลงที่จ่ายโหลด 80-100% ของขนาดหม้อแปลง (73 เครื่อง) ทพ.๕.1 100 % (73 เครื่อง) (รายงานผลทุกไตรมาส วัดผลปลายปี) ทพ.๕.เชิงใหม่ และ ทพ.๕. ในสังกัด = 7 เครื่อง (50% ตามการซื้อเป้าของ OP&SA) (รวม ทพ.๕.รับเข้าแปลง) ทพ.๕.รับเข้าแปลง และ ทพ.๕. ในสังกัด = 1 เครื่อง (50% ตามการซื้อเป้าของ OP&SA)	ผปร.กวว. เป็นผู้รับผิดชอบหลัก ทพ.๕.เชิงใหม่ ทพ.๕.รับเข้าแปลง	ไตรมาส 1-4	100%							100% 100%		100%

[illegible]

[illegible]

[illegible]