



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กฟน.๓ ถึง ฝวธ.(ภ๑)
เลขที่ น.๓ กบล.(ผธ) - ๑๐๔๑ วันที่
เรื่อง รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยง ไตรมาสที่ ๑ ประจำปี ๒๕๖๑
เรียน อฝ.วธ.(ภ๑)

กฟน.๓ ขอรายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยง ของ กฟน.๓ ไตรมาสที่ ๑ ประจำปี ๒๕๖๑ มาพร้อมบันทึกฉบับนี้ด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อทราบและแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

(นายนคร โชติกะ)

16 พ.ค. 2561

อฝ.วบ.น.๓ ปฏิบัติงานแทน อช.น.๓

ที่ น.๓ กบล.(ผธ.)- ๑๐๔๒
เรียน อฝ.วบ.,อฝ.บพ.,อฝ.ปป.

เพื่อทราบและดำเนินการต่อไป

(นายนคร โชติกะ) 16 พ.ค. 2561

อฝ.วบ.น.๓ ปฏิบัติงานแทน อช.น.๓



RM3

รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงสายงานการไฟฟ้า ภาค 1 ปี 2561

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ปัจจัยเสี่ยง : หน่วยสูญเสียในภาพรวมสูง
แผนงานที่ 1 : สนับสนุนการลดหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

KRI	Risk Appetite	Risk Tolerance
ร้อยละของ หน่วยสูญเสีย	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 5	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 3

กิจกรรม/ขั้นตอน/ปริมาณงาน	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ	ผลการดำเนินงาน	ความเสี่ยงที่ คงเหลือ/ ปัญหา/แก้ไข/ ข้อเสนอแนะ
ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า (Non-Technical Loss) 1. ติดตามการตรวจสอบมิเตอร์ 115 kV จาก กมต. (ทำหนังสือขอรายงานผล กมต. ก่อนสิ้นไตรมาส)	ม.ค. - ธ.ค. 61	ผمم.กบล.	ได้ดำเนินการแล้วตามบันทึกเลขที่ น.3 กบล.(งม.) 703 ลว.12 มี.ค.2561	



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ปัจจัยเสี่ยง : หน่วยสูญเสียในภาพรวมสูง

แผนงานที่ 1: สนับสนุนการลดหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

RM3

รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงสายงานการไฟฟ้า ภาค 1 ปี 2561

KRI	Risk Appetite	Risk Tolerance
ร้อยละของ หน่วยสูญเสีย	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 5	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 3

กิจกรรม/ขั้นตอน/ปริมาณงาน	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ	ผลการดำเนินงาน	ความเสี่ยงที่ คงเหลือ/ ปัญหา/แก้ไข/ ข้อเสนอแนะ
2. ตรวจสอบข้อมูลสถานะมิเตอร์ Available (เบิกออก จากคลังแล้ว แต่ยังไม่ได้นำเข้าระบบ)	ม.ค. - ธ.ค. 61	ผม.กปส.	มีจำนวน 192 เครื่อง อยู่ระหว่างดำเนินการแก้ไข	



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ปัจจัยเสี่ยง : หน่วยสูญเสียในภาพรวมสูง

แผนงานที่ 1 : สนับสนุนการลดหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

RM3

รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงสายงานการไฟฟ้า ภาค 1 ปี 2561

KRI	Risk Appetite	Risk Tolerance
ร้อยละของ หน่วยสูญเสีย	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 5	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 3

กิจกรรม/ขั้นตอน/ปริมาณงาน	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ	ผลการดำเนินงาน	ความเสี่ยงที่ คงเหลือ/ ปัญหา/แก้ไข/ ข้อเสนอแนะ
3. เมื่อสำรวจอุปกรณ์สื่อสารฯ แล้ว ให้ตีหมายเลข ผู้ใช้ไฟฟ้า ด้วยแผ่นอลูมิเนียมพร้อมตีตราตะกั่วแขวนที่ อุปกรณ์สื่อสารที่อยู่บนเสาไฟฟ้า ตามบันทึกที่ สรภ. (ภ4) 615/2560 ลว. 10 ต.ค. 2560	ม.ค. – ธ.ค. 61	ผ.บ.บ. กฟฟ. ชั้น 1-3 ผ.สท. กบ.ล.	จะดำเนินการในไตรมาส ที่ 2/2561	



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ปัจจัยเสี่ยง : หน่วยสูญเสียในภาพรวมสูง

แผนงานที่ 1 : สนับสนุนการลดหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

RM3

รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงสายงานการไฟฟ้า ภาค 1 ปี 2561

KRI	Risk Appetite	Risk Tolerance
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 5	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 3

กิจกรรม/ขั้นตอน/ปริมาณงาน	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ	ผลการดำเนินงาน	ความเสี่ยงที่คงเหลือ/ปัญหา/แก้ไข/ข้อเสนอแนะ
4. การตรวจสอบไฟฟ้าสาธารณะ 4.1 กรณีไม่ได้ติดตั้งมิเตอร์ 4.1.1 เปรียบเทียบข้อมูลพื้นที่ตามกรมการปกครองท้องถิ่นกับข้อมูลในระบบ (ยึดข้อมูลกรมการปกครอง) และส่งข้อมูลฯ ให้ กบล. 4.1.2 สำรวจไฟฟ้าสาธารณะ (Un-meter) และบันทึกเข้าระบบ 4.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ (ติดตั้งอยู่เดิม) 4.2.1 ทำหนังสือไปยังหน่วยงานองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น(เทศบาล,อบต.) รายงานรายละเอียดของไฟฟ้าสาธารณะที่อยู่ในบริเวณที่รับผิดชอบ(ปีละ1ครั้ง) เพื่อมาตรวจสอบกับข้อมูลที่มีอยู่ในระบบ แล้วส่งข้อมูลให้ กฟฟ.เฉพาะพื้นที่ที่มีข้อมูลแตกต่างกันมาก 4.2.2 สำรวจรายละเอียดการใช้ไฟฟ้าสาธารณะร่วมกับช่างของหน่วยงานนั้นๆ	ภายใน ม.ค. 61 ม.ค. - ธ.ค. 61 ภายใน ม.ค. 61 ม.ค. - ธ.ค. 61	กชข.,กบล. ผบช.กชข. กฟฟ.หน่วยงาน กชข.,กบล. ผบช.กชข. กฟฟ.หน่วยงาน	ผลการดำเนินงาน	



รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงสายงานการไฟฟ้า ภาค 1 ปี 2561

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ปัจจัยเสี่ยง : หน่วยงานสูญเสียในภาพรวมสูง

แผนงานที่ 1: สนับสนุนการลดหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

KRI	Risk Appetite	Risk Tolerance
ร้อยละของ หน่วยสูญเสีย	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 5	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 3

กิจกรรม/ขั้นตอน/ปริมาณงาน	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ	ผลการดำเนินงาน	ความเสี่ยงที่ คงเหลือ/ ปัญหา/แก้ไข/ ข้อเสนอแนะ																									
5. ตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ ไฟทางหลวง ที่มีหน่วย การใช้ไฟระหว่าง 1 - 300 หน่วย หากพบความผิดปกติ ให้ดำเนินการแก้ไขและรายงานผล	ม.ค. - ธ.ค. 61	กชข., กบส.	ผลการดำเนินงาน																										
คำอธิบาย RUN T-Code ZBLR008 บิลประจำเดือน มกราคม 2560 แล้ว Upload ข้อมูลเข้าระบบ www2.pea.co.th/ne1																													
			<table><tr><th>กฟช.</th><th>จำนวนมิเตอร์ที่มีหน่วย ระหว่าง 1 - 300 หน่วย (เครื่อง)</th><th>จำนวนมิเตอร์ที่พบ ความผิดปกติ (เครื่อง)</th><th>ผลการดำเนินการ แก้ไข</th><th>หน่วยที่ปรับปรุง</th></tr><tr><td>กฟน.1</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>กฟน.2</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>กฟน.3</td><td>5,346</td><td>12</td><td>12</td><td>1,182</td></tr><tr><td>ภาค 1</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	กฟช.	จำนวนมิเตอร์ที่มีหน่วย ระหว่าง 1 - 300 หน่วย (เครื่อง)	จำนวนมิเตอร์ที่พบ ความผิดปกติ (เครื่อง)	ผลการดำเนินการ แก้ไข	หน่วยที่ปรับปรุง	กฟน.1					กฟน.2					กฟน.3	5,346	12	12	1,182	ภาค 1					
กฟช.	จำนวนมิเตอร์ที่มีหน่วย ระหว่าง 1 - 300 หน่วย (เครื่อง)	จำนวนมิเตอร์ที่พบ ความผิดปกติ (เครื่อง)	ผลการดำเนินการ แก้ไข	หน่วยที่ปรับปรุง																									
กฟน.1																													
กฟน.2																													
กฟน.3	5,346	12	12	1,182																									
ภาค 1																													
หมายเหตุ จำนวนมิเตอร์ที่มีหน่วยระหว่าง 1-300 หน่วย มีจำนวน 5,346 เครื่อง ตรวจสอบแล้ว ปกติ 415 เครื่องชำรุด 12 เครื่อง ไม่พบการละเมิด รวมตรวจสอบแล้ว 427 เครื่อง คิดเป็น 8%																													

หมายเหตุ

กชข. สรุปรายงานผลการตรวจสอบให้ ผผ.กบส.
พร้อมแนบรายละเอียดความผิดปกติ เป็นประจำทุกไตร
มาส ภายในวันที่ 30 ของเดือนสิ้นไตรมาส



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ปัจจัยเสี่ยง : หน่วยสูญเสียในภาพรวมของสายงานสูง
แผนงานที่ 1 : สนับสนุนการลดการหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

RM3

รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงสายงานการไฟฟ้า ภาค 1 ปี 2561

KRI	Risk Appetite	Risk Tolerance
ร้อยละของหน่วย สูญเสีย	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 5	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 3

กิจกรรม/ขั้นตอน/ปริมาณงาน	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ	ผลการดำเนินงาน	ความเสี่ยงที่ คงเหลือ/ ปัญหา/แก้ไข/ ข้อเสนอแนะ
6. เสร็จหน่วย/ปรับปรุงหน่วยจากการละเมิดและชำรุด (รายย่อย,รายใหญ่) 6.1 ทบทวนความเชื่อมโยงของงานการตรวจสอบ มิเตอร์ เสร็จหน่วย บันทึกหลักฐาน กับหน่วยงาน ที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรม 6.2 ขยายผล ข้อ 6.1 ให้กับ กฟน.1,กฟน.3	ภายใน ธ.ค. 60 ม.ค. - มี.ค. 61	คณะกรรมการ Loss กฟน.2 ผบช.กชช. กฟฟ.หน้างาน	- ดำเนินการขยายผลแล้วตามหนังสือเลขที่ ผวธ.(ภ1) 13/2561 ลงวันที่ 8 ม.ค.2561 เมื่อวันที่ 25 ม.ค.2561	



การไฟฟ้านครหลวง
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ปัจจัยเสี่ยง : หน่วยสูญเสียในภาพรวมของสายงานสูง
แผนงานที่ 1 : สนับสนุนการลดหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงสายงานการไฟฟ้า ภาค 1 ปี 2561

RM3

KRI	Risk Appetite	Risk Tolerance
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 5	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 5

กิจกรรม/ขั้นตอน/ปริมาณงาน	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ	ผลการดำเนินงาน	ความเสี่ยงที่คงเหลือ/ปัญหา/แก้ไข/ข้อเสนอแนะ
7. ตรวจสอบมีเตอร์แรงดันที่มีความเสี่ยงที่จะละเมิดการใช้ไฟฟ้า (ประเภทธุรกิจ 3 ลำดับแรก เช่น ร้านเกมส์ ห้องแถวอาคารพาณิชย์ บ้านจัดสรร)	ม.ค. - ธ.ค. 61	กฟฟ.หน้งาน ผ.ม.ก.บ.ด.	ตรวจสอบใช้ผลการตรวจสอบ U- Cube หัวข้อผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีหน่วยการใช้มากกว่า 300 หน่วย และมีหน่วยการใช้ไฟลดลง 25% จำนวน 1 เดือน ซึ่งถือว่ามีความเสี่ยงจะทำการละเมิดหรือมิเตอร์ชำรุด ผลการตรวจสอบมีเตอร์ จำนวน 6,950 ราย ปกติ 6,921 ราย และชำรุด 29 ราย	



รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงสายงานการไฟฟ้า ภาค 1 ปี 2561

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ปัจจัยเสี่ยง : หน่วยสูญเสียในภาพรวมสูง

แผนงานที่ 1 : สนับสนุนการลดหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

KRI	Risk Appetite	Risk Tolerance
ร้อยละของ หน่วยสูญเสีย	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 5	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 3

กิจกรรม/ขั้นตอน/ปริมาณงาน	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ	ผลการดำเนินงาน	ความเสี่ยงที่ คงเหลือ/ ปัญหา/แก้ไข/ ข้อเสนอแนะ
ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า (Technical Loss) 8. ทบทวนและวิเคราะห์ Feeder Re - Configuration (ไตรมาสละ 1 Feeder)	ม.ค. - ธ.ค. 61	ผว.กบป.	ขออนุมัติเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟฟ้ิตเตอร์ NCH01 NCH06 สฟพ.หนองฉาง โดยเปลี่ยน สถานะโหนดเบรกสวิตช์ ชนิด SF6 รหัส NCH01S-17 เป็นปกติ “ปิด” และโหนดเบรก สวิตช์ ชนิด SF6 รหัส NCH06S-18 เป็นปกติ “เปิด” ทำให้หน่วยสูญเสียในระบบ จำหน่ายลดลงประมาณ 2,700 KW-hr/เดือน	



รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงสายงานการไฟฟ้า ภาค 1 ปี 2561

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ปัจจัยเสี่ยง : หน่วยสูญเสียในภาพรวมสูง

แผนงานที่ 1 : สนับสนุนการลดหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

KRI	Risk Appetite	Risk Tolerance
ร้อยละของ หน่วยสูญเสีย	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 5	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 3

กิจกรรม/ขั้นตอน/ปริมาณงาน	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ	ผลการดำเนินงาน	ความเสี่ยงที่ คงเหลือ/ ปัญหา/แก้ไข/ ข้อเสนอแนะ
9. ทบทวนแรงดันไฟฟ้า(Voltage Profile) ที่จุดซื้อขายไฟฟ้ากับ EGAT ในแต่ละช่วงเวลา (ปีละ 1 ครั้ง)	ม.ค. - มี.ค. 61	ศคฟ.กบป.	ได้มีการทบทวนแรงดันไฟฟ้า กับ กฟผ.แล้ว เมื่อวันที่ 22 มี.ค.2561	



รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงสายงานการไฟฟ้า ภาค 1 ปี 2561

กาไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ปัจจัยเสี่ยง : หน่วยสูญเสียในภาพรวมสูง

แผนงานที่ 1 : สนับสนุนการลดหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

KRI	Risk Appetite	Risk Tolerance
ร้อยละของ หน่วยสูญเสีย	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 5	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 3

กิจกรรม/ขั้นตอน/ปริมาณงาน	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ	ผลการดำเนินงาน	ความเสี่ยงที่ คงเหลือ/ ปัญหา/แก้ไข/ ข้อเสนอแนะ
10. ตรวจสอบ Capacitor แรงสูง แก้ไข และนำเข้าระบบ (100% ที่ตรวจพบ)	ม.ค. - ธ.ค. 61	ผบอ.กบข. กฟฟ.หน้างาน	ไตรมาสที่ 1/2561 (ผบอ.กบข.) - ตรวจสอบ Capacitor แรงสูง ได้ครบ 100 % (จำนวน 156 ชุด) พบว่ามี หลุดออกจากระบบ 69 ชุด จึงขออนุมัติจัดแผนงานตรวจสอบ/แก้ไข และนำ Capacitor แรงสูงที่หลุดออกจาก ระบบ จำนวน 69 ชุด เพื่อนำเข้าใช้งานให้ครบถ้วน 100 % พร้อมจัดประชุมชี้แจง และ OJT วิธีการดำเนินการนำ Capacitor แรงสูง เข้าระบบ ให้แก่ทุก กฟฟ.หน้างาน จะดำเนินการในไตรมาสที่ 2	



รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงสายงานการไฟฟ้า ภาค 1 ปี 2561

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ปัจจัยเสี่ยง : หน่วยสูญเสียในภาพรวมของสายงานสูง

แผนงานที่ 1 : สนับสนุนการลดหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

KRI	Risk Appetite	Risk Tolerance
ร้อยละของ หน่วยสูญเสีย	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 5	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 3

กิจกรรม/ขั้นตอน/ปริมาณงาน	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ	ผลการดำเนินงาน	ความเสี่ยงที่ คงเหลือ/ ปัญหา/แก้ไข/ ข้อเสนอแนะ
11. วิเคราะห์ช่วงเวลาที่เหมาะสมของ Feeder เฉพาะที่มี Switching Capacitor	ม.ค. – ธ.ค. 61	กปป.	ผลการดำเนินงาน	ความเสี่ยงที่ คงเหลือ/ ปัญหา/แก้ไข/ ข้อเสนอแนะ
			แจ้งปรับระยะเวลาในการปลดสับ switching capacitor ที่ติดตั้งใช้งานในพื้นที่ กปน.3 เลขที่ น.3 กปน.(วว.) 1027 สว.22มี.ค.2561	



RM3

รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงสายงานการไฟฟ้า ภาค 1 ปี 2561

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ปัจจัยเสี่ยง : หน่วยสูญเสียในภาพรวมสูง

แผนงานที่ 1 : สนับสนุนการลดหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

KRI	Risk Appetite	Risk Tolerance
ร้อยละของ หน่วยสูญเสีย	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 5	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 3

กิจกรรม/ขั้นตอน/ปริมาณงาน	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ	ผลการดำเนินงาน	ความเสี่ยงที่ คงเหลือ/ ปัญหา/แก้ไข/ ข้อเสนอแนะ
12. วิเคราะห์ Power Factor ที่ต่ำกว่าค่าเกณฑ์ (0.9 PF) (100% ของ Feeder ที่ต่ำกว่าเกณฑ์)	ม.ค. - ธ.ค. 61	ผว.กปบ.	มีบางฟีดเดอร์ ที่มีค่า Power Factor ต่ำกว่า 0.9 และค่าปาดเตอร์แรงสูงหลุดออกจาก ระบบ กปบ. ได้แจ้งให้ กบช. เพื่อนำค่าปาดเตอร์แรงสูงหลุดออกจากระบบเข้าใช้งานแล้ว เลขที่ น.3 กปบ.(วว.) 883 ลว.15 มี.ค.61	



รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงสายงานการไฟฟ้า ภาค 1 ปี 2561

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ปัจจัยเสี่ยง : หน่วยสูญเสียในภาพรวมสูง

แผนงานที่ 1 : สนับสนุนการลดหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

KRI	Risk Appetite	Risk Tolerance
ร้อยละของ หน่วยสูญเสีย	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 5	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 3

กิจกรรม/ขั้นตอน/ปริมาณงาน	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ	ผลการดำเนินงาน	ความเสี่ยงที่ คงเหลือ/ ปัญหา/แก้ไข/ ข้อเสนอแนะ
13. วิเคราะห์ปรับปรุงจุดติดตั้งหม้อแปลง และระยะทางการจ่ายไฟระบบแรงต่ำในเขตเมือง (1 แห่ง)	เม.ย. - มิ.ย. 61	สปร.กว.	จะดำเนินการในไตรมาสที่ 2/2561	-



รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงสายงานการไฟฟ้า ภาค 1 ปี 2561

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITYปัจจัยเสี่ยง : หน่วยสูญเสียในภาพรวมสูง
แผนงานที่ 1 : สนับสนุนการลดหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

KRI	Risk Appetite	Risk Tolerance
ร้อยละของ หน่วยสูญเสีย	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 5	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 3

กิจกรรม/ขั้นตอน/ปริมาณงาน	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ	ผลการดำเนินงาน	ความเสี่ยงที่ คงเหลือ/ ปัญหา/แก้ไข/ ข้อเสนอแนะ
14. ทำบันทึกเสนอขอติดตั้ง Mobile substation	ม.ค. - มี.ค. 61	ผว.กว.	ขออนุมัติหลักการก่อสร้างสถานีไฟฟ้าท่าหลวง(ชั่วคราว) จ.ลพบุรี ตามบันทึกที่ น.3 กว.(จร.)-73/2561 ลงวันที่ 16 ม.ค.2561	-
บทสรุป : กพ.น.3 มีการติดตามการตรวจสอบมิเตอร์ 115 KV จาก กม.ต., ตรวจสอบข้อมูลสถานะมิเตอร์ Available,เมื่อสำรวจอุปกรณ์สื่อสารฯ แล้ว ให้ตีหมายเลขผู้ใช้ไฟฟ้า ด้วยแผนภูมิเชื่อมโยงมิติ ตราตะกั่วแขวนที่อุปกรณ์สื่อสารที่อยู่บนเสาไฟฟ้า , มีการตรวจสอบไฟฟ้าสาธารณะ,ตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ ไฟทางหลวง ที่มีหน่วยการใช้ระหว่าง 1 - 300 หน่วย หากพบความผิดปกติจะมีการ ดำเนินการแก้ไขและรายงานผล,มีการเฉลี่ยหน่วย/ปรับปรุงหน่วยจากการละเมิดและชำรุด , ตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำที่มีความเสี่ยงที่จะละเมิดการใช้ไฟ , ทบทวนและวิเคราะห์ Feeder Re - Configuration , ทบทวนแรงดันไฟฟ้า(Voltage Profile) ที่จุดซื้อขายไฟฟ้ากับ EGAT ในแต่ละช่วงเวลา , ตรวจสอบ Capacitor แรงสูง แก้ไข และนำเข้าระบบ,วิเคราะห์ช่วงเวลาที่เหมาะสมของ Feeder เฉพาะที่มี Switching Capacitor , วิเคราะห์ Power Factor ที่ต่ำกว่าค่าเกณฑ์ , วิเคราะห์ปรับปรุงจุดติดตั้งหม้อแปลง และระยะทางจ่ายไฟระบบแรงต่ำในเขตเมือง , ทำบันทึกเสนอขอติดตั้ง Mobile substation				

ผลประโยชน์ที่ได้รับ

เป็นต้นทุน	ไม่เป็นต้นทุน
------------	---------------



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ปัจจัยเสี่ยง : รายได้ธุรกิจเสริมต่ำกว่าเป้าหมาย
แผนงานที่ 2 : เพิ่มรายได้ธุรกิจเสริม

RM3

รายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงสายงานการไฟฟ้า ภาค 1 ปี 2561

KRI	Risk Appetite	Risk Tolerance
รายได้ธุรกิจเสริม	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 5	เป้าหมายสายงานฯ ระดับ 3

กิจกรรม/ขั้นตอน/ปริมาณงาน	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ	ผลการดำเนินงาน	ความเสี่ยงที่คงเหลือ/ ปัญหา/แก้ไข/ ข้อเสนอแนะ
ตั้งคณะกรรมการธุรกิจเสริม เพื่อกำหนดวิธีการดำเนินงาน และติดตามประเมินผล ดำเนินงาน และติดตามประเมินผล - ประชุมคณะกรรมการ - จัดทำแผนงาน - นำเสนอขออนุมัติแผนงาน - รายงานผลการดำเนินงาน	ม.ค. - มี.ค. 60	กพน.1-3	ผลการดำเนินงาน - แต่งตั้งคณะทำงานแล้ว ตามคำสั่งที่ ผวบ.(พ)-19/2561 ลว. 24 ม.ค. 2561 - ประชุมคณะทำงานธุรกิจเสริม ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2561 เพื่อหารือ กำหนดแนวทางการดำเนินงานให้รายได้ธุรกิจเสริมเป็นไปตามเป้าหมาย	

บทสรุป : กพน.3 ได้แต่งตั้งคณะทำงานธุรกิจเสริม เพื่อกำหนดวิธีการดำเนินงาน และติดตามประเมินผลแล้ว ตามคำสั่งที่ ผวบ.(พ)-19/2561 ลว. 24 ม.ค. 2561 และได้มีการประชุมคณะทำงานธุรกิจเสริม
ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2561 เพื่อหารือ กำหนดแนวทางการดำเนินงานให้รายได้ธุรกิจเสริมเป็นไปตามเป้าหมาย

ผลประโยชน์ที่ได้รับ

เป็นส่วนตัวเงิน	ไม่เป็นส่วนตัวเงิน
-----------------	--------------------