

เกณฑ์ประเมินผลสำเร็จของการให้บริการธุรกิจเดียวในองค์กรนักงานประจำปี 2566

	5.2 น้ำที่ออกกวาริเคร่าที่ด้าน OPSA ในปี 2566 มากที่สุดแผนการปรับปรุงระบบจัดห้ามภัยและต่อต้านความเสี่ยงของแผนงานรัฐปูรณาฯ จัดตั้งประจำปี แผนงานเพื่อการพัฒนาและแผนงานรัฐปูรณาฯและปรับปรุงระบบจัดห้ามภัยและต่อต้านความเสี่ยงของแผนงานรัฐปูรณาฯ ใหอยู่处在สถานที่ก่อภัย แผนงานที่ต้องการพัฒนาและประเมินค่า LOADING มากกว่า 100% กานน.1 100% ภายนอกไปตามมา 3/2567 หมายเหตุ กานน.1-3 กานน.1-3 ทางานเป็นจานวน (เครื่อง)	ผู้ประกันภัย ผู้รับผิดชอบหลัก กฟผ.(L, M), กฟผ.ชั้น 2-3 กฟผ.(s), กฟผ.	โครงการ 3	100%									
	5.3 ดำเนินการรับรู้ช่างรับเข้าห้องน้ำและต่อต้านภัยก่อภัยอ่อนกว่า 200 V หรือไฟทดับไม่แปลงเกินพื้นที่ 100% ใหเผล้วเครื่อง น้ำอ่อนกว่า 95% ของน้ำอ่อนที่ควรพบ ภายในเดือน ก.ศ. 2567 (หมายเหตุ WBS ที่มีลักษณะ D1 หรือหมายเหตุในส่วน PM2 ที่มีลักษณะ TECO) กานน.1 น้ำอ่อนกว่าร้อยละ 95 หมายเหตุ รายงานผลจานวน (เครื่อง) เป้าหมาย น้ำอ่อนกว่า 95% จากจำนวนเครื่องห้องน้ำ 5.2	ผู้ประกันภัย ผู้รับผิดชอบหลัก กฟผ.(L, M), กฟผ.ชั้น 2-3 กฟผ.(s), กฟผ.	โครงการ 1-4	น้ำอ่อนกว่าร้อยละ 95									
6. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.1 ทราบรับรู้ช่องโหว่ในระบบจัดห้ามภัยไฟฟ้าที่อยู่ร่วมกันเดือนเชิงปีที่ 2567 (เอกสารแนบท้าย D1-F0)ใหทราบใน 2 รอบ (GIS กับ SAP (PS)) ทุกคน ทุกๆ ห้อง กานน.1 60% 6.2 ปรับปรุงภารกิจภารกิจในระบบ GIS ใหครบทั้งน้ำและก๊าซและตรวจสอบของท่านที่มีภารกิจภารกิจที่เปลี่ยนไปเป็น 10 แผนกต่อเดือน 4 เดือน (เป้าหมายตรวจสอบเพื่อภารกิจที่หน่วยงานที่ได้รับมอบหมายเดือนนี้เท่านั้น) กานน.1 90%	ผู้ประกันภัย ผู้รับผิดชอบหลัก กฟผ.(L, M), กฟผ.ชั้น 2-3 กฟผ.(s), กฟผ.	โครงการ 1-4	60%									
7. แผนการปรับปรุงจัดทำแนวทางปฏิบัติการซ่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้า	7.1 ใช้งานชุด น้ำยาและให้ความติดต่อภัยก่อภัยทางและอุปกรณ์ในการรับซ่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้า และแนวทางปฏิบัติการซ่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้า กานน.1 100 %	ผู้ประกันภัย ผู้รับผิดชอบหลัก กฟผ.	โครงการ 1-4	100%									
8. แผนงานทั้งหมดเบรรับในโครงสร้างระบบไฟฟ้า (Strong Grid)	8.1 ติดตั้งไฟฟ้าในเมืองภาวดีให้ครบ เป้าหมาย 49,900 วัตต์ กม. กานน.1 49,900 วัตต์ กม.	ผู้ประกันภัย ผู้รับผิดชอบหลัก กฟผ.(L, M), กฟผ.ชั้น 2-3 กฟผ.(s), กฟผ.	โครงการ 1-4	49,900 วัตต์ กม.	24,950 วัตต์ กม.								80%
	8.2 ติดตั้งแนววงจร เช่น บุชช์เพลสเซป Drop กับตัวเรซิ่วชา ในขณะเดียวกัน หรือที่มีความเสี่ยงที่จะแตกต่างกันไปให้ได้ วิธีทดสอบในระบบจานวนที่ดั้นรอก เป้าหมาย 500 ตู้ กานน.1 500 ตู้	ผู้ประกันภัย ผู้รับผิดชอบหลัก กฟผ.(L, M), กฟผ.ชั้น 2-3 กฟผ.(s), กฟผ., กฟผ.	โครงการ 1-4	500 ตู้					500 ตู้				80%
	8.3 ทดสอบวัดผลไฟฟ้าติดตั้ง Risepole ในระบบจานวน เป้าหมาย จานวนเดียว (ติดตั้งจานวนเดียว กานน.1 หุ้นรวมเดือน 2 ต้น ของเดือน กานน.) กานน.1 36 ต้น	ผู้ประกันภัย ผู้รับผิดชอบหลัก กฟผ.(L, M), กฟผ.ชั้น 2-3 กฟผ.(s), กฟผ.	โครงการ 1-4	36 ต้น						36 ต้น			80%
	8.4 บำรุงรักษาอิเล็คทริก บริษัทซักซักภัณฑ์ เป้าหมาย 4,917 เครื่อง กานน.1 4,917 เครื่อง	ผู้ประกันภัย ผู้รับผิดชอบหลัก กฟผ.(L, M), กฟผ.ชั้น 2-3 กฟผ.(s), กฟผ., กฟผ.	โครงการ 1-4	4,917 เครื่อง	1,230 เครื่อง	1,229 เครื่อง		1,229 เครื่อง	1,229 เครื่อง	1,229 เครื่อง			
	8.5 บำรุงรักษาอิเล็คทริก 3 เฟส (บำรุงรักษาภัณฑ์) เป้าหมาย 13,871 เครื่อง กานน.1 13,871 เครื่อง	ผู้ประกันภัย ผู้รับผิดชอบหลัก กฟผ.(L, M), กฟผ.ชั้น 2-3 กฟผ.(s), กฟผ., กฟผ.	โครงการ 1-4	13,871 เครื่อง	3,468 เครื่อง	3,468 เครื่อง		3,468 เครื่อง	3,468 เครื่อง	3,467 เครื่อง			
	8.6 กำหนดมาตรการในการควบคุม ติดตาม ป้องกัน และวินิจฉัยสาเหตุไฟฟ้าตัวชี้ช่อง เพื่อให้ผลลัพธ์น้ำ SAIFI, SAIDI ใน 4 แห่งจังหวัด รวมถึงตัวชี้ช่องที่ด้านน้ำที่ต้องการในปี 2566 ใหอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟผ. ระดับ 5 กานน.1 = 4 ครั้ง หมายเหตุ : รายงาน ออกทุกไตรมาส และรายงาน กานน.1 โครงการ 1 ครั้ง	ผู้ประกันภัย ผู้รับผิดชอบหลัก กฟผ.(L, M), กฟผ.ชั้น 2-3 กฟผ.(s), กฟผ., กฟผ.	โครงการ 1-4	4 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง			
	8.7 กำหนดมาตรการในการกำกับดูแล ติดตาม ป้องกัน และวินิจฉัยสาเหตุไฟฟ้าตัวชี้ช่อง เพื่อให้ผลลัพธ์น้ำ SAIFI, SAIDI ภาระน้ำ กานน.1 ใหอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด (ตั้งตัวระบบ Preventive Maintenance ทุกไตรมาส) เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟผ. ระดับ 5 กานน.1 = 4 ครั้ง หมายเหตุ : รายงานผลลัพธ์ 1 ครั้ง, รายงาน กานน.1 โครงการ 1 ครั้ง	ผู้ประกันภัย ผู้รับผิดชอบหลัก กฟผ.(L, M), กฟผ.ชั้น 2-3 กฟผ.(s), กฟผ., กฟผ.	โครงการ 1-4	4 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง			
	8.8 กำหนดมาตรการในการกำกับดูแล ติดตาม ป้องกัน และวินิจฉัยสาเหตุไฟฟ้าตัวชี้ช่อง เพื่อให้ผลลัพธ์น้ำ SAIFI, SAIDI ภาระน้ำ กานน.1 ใหอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด (ตั้งตัวระบบ Preventive Maintenance ทุกเดือน) เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟผ. ระดับ 5 กานน.1 = 4 ครั้ง หมายเหตุ : รายงานผลลัพธ์ 1 ครั้ง, รายงาน กานน.1 โครงการ 1 ครั้ง	ผู้ประกันภัย ผู้รับผิดชอบหลัก กฟผ.(L, M), กฟผ.ชั้น 2-3 กฟผ.(s), กฟผ., กฟผ.	โครงการ 1-4	4 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง			
	8.9 จัดประชุมร่วมกับหน่วยงานภายนอก เช่น กฟผ., และรายงานผลการประชุมใหผู้บริหารทราบ เป้าหมาย กานน.1 = 1 ครั้ง หมายเหตุ : อย่างน้อยอีก 1 ครั้ง, รายงาน กานน.1 โครงการ 1 ครั้ง	ผู้ประกันภัย ผู้รับผิดชอบหลัก กฟผ.(L, M), กฟผ.ชั้น 2-3 กฟผ.(s), กฟผ., กฟผ.	โครงการ 1-4	1 ครั้ง									
	8.10 หน่วยงานปรับปรุงหน่วยไฟฟ้า เพื่อเตรียมการก่อตัวก่อภัยในไฟฟ้าใหสำเร็จ เป้าหมาย กานน.1 = 1 ครั้ง	ผู้ประกันภัย ผู้รับผิดชอบหลัก กฟผ.(L, M), กฟผ.ชั้น 2-3 กฟผ.(s), กฟผ., กฟผ.	โครงการ 4	1 ครั้ง							1 ครั้ง		
	8.11 ตรวจสอบและแก้ไข ระบบจานวนภาระอ่อนตัวลงที่มีภัยทางไฟฟ้าตัวชี้ช่องของเครื่อง (22 kV) เป้าหมาย กานน.1 = 100% ที่ตรวจสอบ	ผู้ประกันภัย ผู้รับผิดชอบหลัก กฟผ.(L, M), กฟผ.ชั้น 2-3 กฟผ.(s), กฟผ., กฟผ.	โครงการ 1-4	100%									
	8.12 ประชุมเชิงรุก/ติดตาม แนวทางการบูรณะซ่ักซักน้ำเพื่อป้องกันภัยทางไฟฟ้าตัวชี้ช่องของเครื่อง 20 อันดับแรก และระบบจานวน 20 อันดับแรก เป้าหมาย 4 ครั้ง กานน.1 = 4 ครั้ง	ผู้ประกันภัย ผู้รับผิดชอบหลัก กฟผ.(L, M), กฟผ.ชั้น 2-3 กฟผ.(s), กฟผ., กฟผ.	โครงการ 1-4	4 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง			

