

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร	4. เป้าหมาย
SO2 มุ่งส่งเสริมการที่เป็นเลิศในด้านระบบจำหน่าย กระแสไฟฟ้า โดยบูรณาการทุกระบบงาน ด้วย Digitalization	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของ ระบบจำหน่าย	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่ - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่ - ร้อยละหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) - ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่ - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่ - ร้อยละหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) - ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.	1.71 ครั้ง/ราย/ปี 1.075 ครั้ง/ราย/ปี 41.07 นาที/ราย/ปี 14.86 นาที/ราย/ปี ร้อยละ 5.18 ระดับ 4.47
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน	7. เป้าหมาย
	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของ ระบบจำหน่าย	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่ - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 6 กฟภ. - จุดรวมงาน(รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2562 (PA) - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่ - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 6 กฟภ. - จุดรวมงาน(รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2562 (PA) - ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss) - ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ. - ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS - ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS - ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS - ร้อยละความสำเร็จของการปรับปรุงคุณภาพเชิงข้อมูล - ตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่ - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 6 กฟภ. - จุดรวมงาน(รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2562 (PA) - ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss) - ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ. - ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS - ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS - ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS - ร้อยละความสำเร็จของการปรับปรุงคุณภาพเชิงข้อมูล - ตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย	รอกำเป้าหมาย รอกำเป้าหมาย รอกำเป้าหมาย รอกำเป้าหมาย ระดับ 4.37 รอกำเป้าหมาย รอกำเป้าหมาย รอกำเป้าหมาย รอกำเป้าหมาย

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลการดำเนินงาน				งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รวบรวม ข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ	คำชี้แจง	ปัญหา/อุปสรรค	แนวทางการแก้ไข
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	งบทำการ	งบลงทุน	งบอื่นๆ				
		1	2	3	4	1	2	3	4							
ตัวชี้วัด SAIFI / SAIDI / ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.																
1. แผนงานพัฒนา Strong Grid (OM1.4)	1.1 จัดทำ Master Plan ระบบสายส่ง 115 kV และระบบจำหน่าย 22 kV เป้าหมาย 1 ครั้ง (ภายใน เดือน มิ.ย. 2563) น.3 1 ครั้ง 1.1.1 ติดตาม ประสานงานการจัดทำ Action Plan ระบบสายส่ง 115 kV เป้าหมาย น.3 1 ครั้ง 1.1.2 จัดทำ Action Plan ระบบจำหน่าย 22 kV สำรวจออกแบบประมาณการค่าใช้จ่ายปี 2563 คพจ.1 เป้าหมาย น.3 250 วงจร-กิโลเมตร 1.2 รายงานผลการควบคุม ติดตาม ป้องกัน และแก้ไข ค่าดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI), ระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ให้เป็นไปตามที่ กฟภ. กำหนด (จัดทำระบบ Preventive Maintenance ทุกไตรมาส) เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง น.3 4 ครั้ง 1.2.1 ประชุมคณะกรรมการความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า กฟน.3 เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง 1.2.2 กฟภ.1-3 รายงานการดำเนินการป้องกันไฟฟ้าขัดข้อง อุปกรณ์ที่มีการทำงาน ตั้งแต่ 3 ครั้ง ในรอบสัปดาห์ ตามที่ กปน.น.3 แจ้ง เป้าหมาย 100% 1.3 รายงานผลการควบคุม ติดตาม ป้องกัน และแก้ไข ค่าดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง SAIFI เมืองใหญ่, ระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง SAIDI เมืองใหญ่ (จัดทำระบบ Preventive Maintenance ทุกเดือน) เป้าหมาย 12 ครั้ง	-	1	-	-					-	-	-	ผวร.กвр.	แผนภาค		
1. การจัดทำบันทึกขออนุมัติจัดเข้าโครงการตาม มาตรฐาน แผน *นอกเหนือจากงานโครงการ		1	-	-	-					-	-	-	ผวร.กвр./กกด.	แผนภาค		
		70	60	60	60					-		-	ผวร.กвр./กกด.	แผนภาค		
		1	1	1	1								ผวร. กปน.	แผนภาค		
		1	1	1	1								ผวร. กปน.	แผนเพิ่มเติม		
		1	-	1	-								ผคฟ.กปน.	แผนเพิ่มเติม		
		100%	100%	100%	100%								ผวร. กปน.	แผนภาค		
		3	3	3	3											

[illegible]

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลการดำเนินงาน				งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รวบรวม ข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ	คำชี้แจง	ปัญหา/อุปสรรค	แนวทางแก้ไข	
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	งบทำการ	งบลงทุน	งบอื่นๆ					
		1	2	3	4	1	2	3	4								
ตัวชี้วัด SAIFI / SAIDI / ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.																	
1. แผนงานพัฒนา Strong Grid (OM1.4)	1.8 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันระบบจำหน่าย 1.8.2 ติดตั้ง Snake Guard เป้าหมาย กฟอ.ลาดยาว	40	45	-	-										แผนภาค		
	1.8 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันระบบจำหน่าย 1.8.3 เทศอนกรีตเสาดับที่ติดตั้ง Riserpole เป้าหมาย น.3 ทุกต้นที่เหลือ กฟอ.ลาดยาว	-	-	-	-									ผตบ.กบข.	แผนเพิ่มเติม		
	1.9 ตรวจสอบและแก้ไข ระบบจำหน่ายแรงสูงที่มีปัญหาไฟฟ้า ขัดข้องบ่อยครั้ง (22 kV) เป้าหมาย น.3 100% ที่ตรวจพบ	100%	100%	100%	100%					0.096				ผตบ.กบข.	แผนภาค		
	1.10 ตรวจสอบบำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ. ตามวาระ 1.10.1 บำรุงรักษาหม้อแปลง 1 เฟส 1.10.1.1 ตรวจสอบทางกายภาพ	174	174	171						0.136				ผมม.กบถ.	แผนภาค		
	1.10 ตรวจสอบบำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ. ตามวาระ 1.10.1 บำรุงรักษาหม้อแปลง 1 เฟส 1.10.1.2 บำรุงรักษาทางเทคนิค	174	174	171						0.390				ผมม.กบถ.	แผนภาค		
	1.10.2 บำรุงรักษาหม้อแปลง 3 เฟส 1.10.2.1 ตรวจสอบทางกายภาพ	45	45	45	-					0.036				ผมม.กบถ.	แผนภาค		
	1.10.2 บำรุงรักษาหม้อแปลง 3 เฟส 1.10.2.2 บำรุงรักษาทางเทคนิค	45	45	45	-					0.203				ผมม.กบถ.	แผนภาค		
	1.11 โครงการเสาดตรง สายดึง (ปรับปรุงระบบจำหน่าย ให้อยู่ในสภาพสวยงาม ปลอดภัย) เป้าหมาย น.3 100% ที่ตรวจพบ	100%	100%	100%	100%									ผตบ.กบข.	แผนภาค		

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลการดำเนินงาน				งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รวบรวม ข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ	คำชี้แจง	ปัญหา/อุปสรรค	แนวทางการแก้ไข		
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	งบทำการ	งบลงทุน	งบอื่นๆ						
		1	2	3	4	1	2	3	4									
ตัวชี้วัด SAIFI / SAIDI / ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.																		
1. แผนงานพัฒนา Strong Grid (OM1.4)	1.11.1 ตรวจสอบระบบจำหน่าย (Patrol Sytem)													ผตบ.กบข.	แผนเพิ่มเติม			
	1.11.1.1 สายส่ง 115 เควี																	
	กฟอ.ลาดยาว	42.00	42.00	42.00	42.00													
	1.11.1.2 แรงสูง													ผตบ.กบข.				
	กฟอ.ลาดยาว	1,665	1,665	1,665	1,665													
	1.11.1.3 แรงต่ำ													ผตบ.กบข.	แผนเพิ่มเติม			
	กฟอ.ลาดยาว	1,740	1,740	1,740	1,740													
	1.11.1.4 ตรวจสอบบำรุงรักษาเครื่องกำเนิดไฟฟ้า															แผนเพิ่มเติม		
	1.11.1.4.1 ชนิด Mobile บิลละ 1 ครั้ง													ผบล.กบข.				
	เป้าหมาย 10 เครื่อง	-	-	-	10						1.033							
	1.11.1.4.2 ชนิด Portable บิลละ 1 ครั้ง													ผบล.กบข.	แผนเพิ่มเติม			
	เป้าหมาย 69 เครื่อง	17	18	18	16						0.323							
	1.11.1.4.3 ชนิด Fix บิลละ 1 ครั้ง													ผบล.กบข.	แผนเพิ่มเติม			
	เป้าหมาย 2 เครื่อง	-	-	-	2													
	1.12 ตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้า ในสถานีไฟฟ้าตามวาระ															แผนเพิ่มเติม		
	เป้าหมาย 34 สถานี	-	11	23	-						1.240			ผบฟ.กบข.				
	1.12.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษา AVR ในระบบจำหน่ายตามวาระ															แผนเพิ่มเติม		
	เป้าหมาย 15 เครื่อง	-	-	-	15						0.060			ผบฟ.กบข.				
	1.12 ตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้า ในสถานีไฟฟ้า																	
	1.12.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้า ในระบบจำหน่ายตามวาระ																	
	1.12.2.1 Recloser														ผบอ.กบข.	แผนเพิ่มเติม		
	เป้าหมาย 249 เครื่อง	47	67	78	57						1.029							
	1.12.2.2 Switched capacitor														ผบอ.กบข.	แผนเพิ่มเติม		
	เป้าหมาย 54 ชุด	15	12	16	11						0.304							
	1.12.2.3 Load Break Switch (SF6)														ผบอ.กบข.	แผนเพิ่มเติม		
	เป้าหมาย 477 เครื่อง	133	114	117	113						0.776							
1.12.3 ฉีดน้ำล้างลูกถ้วยสถานีไฟฟ้า														ผปอ.กบข.	แผนเพิ่มเติม			
เป้าหมาย 28 สถานี	7	7	7	7						0.620								
1.12.4 ฉีดน้ำล้างลูกถ้วยในระบบสายส่ง 115 เควี														ผปอ.กบข.	แผนเพิ่มเติม			
เป้าหมาย 609.60 วงจร-กิโลเมตร	150	190	120	150						2.106								
1.12.5 บำรุงรักษาตามวาระและซ่อมแซมแก้ไขระบบควบคุมด้วยคอมพิวเตอร์และรีเลย์																		
เป้าหมาย 34 สถานี															แผนเพิ่มเติม			
1.12.5.1 CSCS/SRTU	-	11	23	-						0.358				ผรล.กบข.				
1.12.5.2 รีเลย์	-	11	23	-										ผรล.กบข.				
1.12.5.3 FRTU																		
เป้าหมาย 425 ชุด	107	103	120	95						0.756				ผบอ.กบข.	แผนเพิ่มเติม			
1.13 บำรุงรักษา Disconnecting Switch ต้น Riser Pole บริเวณหน้าสถานีไฟฟ้า																		
เป้าหมาย 27 สถานี	14	-	-	13										ผปอ.กบข.	แผนเพิ่มเติม			
1.13.1 บำรุงรักษาซ่อมแซมเครื่องมือประเภทไม้อ่อนวน																		
1.13.1.1 กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ในสังกัด กฟน.3																		
เป้าหมาย 38 กฟฟ.	10	9	10	9										ผปอ.กบข.	แผนเพิ่มเติม			

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลการดำเนินงาน				งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รวบรวม ข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ	คำชี้แจง	ปัญหา/อุปสรรค	แนวทางการแก้ไข
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	งบทำการ	งบลงทุน	งบอื่นๆ				
		1	2	3	4	1	2	3	4							
ตัวชี้วัด SAIFI / SAIDI / ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.																
1. แผนงานพัฒนา Strong Grid (OM1.4)	1.13.1 บำรุงรักษาซ่อมแซมเครื่องมือประเภทไม้อนวน															
	1.13.1.2 สถานีไฟฟ้าในสังกัด กฟน.3															
	เป้าหมาย 32 สถานี	-	11	21	-								ผบอ.กบข.	แผนเพิ่มเติม		
	1.14 ตรวจสอบความปลอดภัยในการปฏิบัติงานด้านฮอทไลน์															
	เป้าหมาย 11 ชุด (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)	11	11	11	11								ผบอ.กบข.	แผนเพิ่มเติม		
	1.15 ทดสอบค่าความเป็นฉนวนของเครนรถกระเช้า															
เป้าหมาย 18 คัน (ปีละ 2 ครั้ง)	9	9	9	9								ผบอ.กบข.	แผนเพิ่มเติม			
2. แผนงานรักษาแรงดันไฟฟ้าให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	1.16 ประชุมชี้แจง/ติดตาม แก้ไขอุปกรณ์ป้องกันทำงานมาก															
	ที่สถานี 10 อันดับแรก และระบบจำหน่าย 20 อันดับแรก															
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง	1	1	1	1								ผว. กปบ.	แผนภาค		
	1.17 รายงานการสรุปสถิติอุปกรณ์ป้องกันทำงานมากที่สถานี 10 อันดับ และ															
	ระบบจำหน่าย 20 อันดับ แรก															
	เป้าหมาย เดือนละ 1 ครั้ง	3	3	3	3								ผว. กปบ.	แผนภาค		
	2.1 ตรวจสอบค่าระดับแรงดันไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟ 22 kv															
	ขึ้นไปติดตั้ง AMR ทุกสถานี ตามวาระ															
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง	1	1	1	1											
	2.2 จัดทำแผนปรับปรุงแก้ไข Feeder ที่แรงดันต่ำกว่า									0.030						
	ค่าเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพบริการให้แล้วเสร็จ															
	เป้าหมาย น.3 100% ของ Feeder ที่แรงดันต่ำกว่ามาตรฐาน	100%	100%	100%	100%								ผว. กปบ.	แผนภาค		

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลการดำเนินงาน				งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รวบรวม ข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ	คำชี้แจง	ปัญหา/อุปสรรค	แนวทางการแก้ไข	
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	งบทำการ	งบลงทุน	งบอื่นๆ					
		1	2	3	4	1	2	3	4								
ตัวชี้วัด ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)																	
1. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย Technical (OM1.8)	1.1 ควบคุม ติดตาม ป้องกัน และแก้ไข ด้าน Technical Loss 10 มาตรการ ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟภ. กำหนด	แต่งตั้งคณะทำงาน	ประชุมคณะทำงาน	ประชุมคณะทำงาน	ประชุมคณะทำงาน									ผปร.กvv.	แผนภาค		
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง	ทำงานลดหน่วยสูญเสีย	คณะทำงานติดตามผลการดำเนินการ	คณะทำงานติดตามผลการดำเนินการ	คณะทำงานติดตามผลการดำเนินการ												
	น.3 ไตรมาสละ 1 ครั้ง (4 ครั้ง)	กพ.3 ประจำปี 2563	ดำเนินการไตรมาสที่ 1	ดำเนินการไตรมาสที่ 2	ดำเนินการไตรมาสที่ 3												
		ประชุมคณะทำงานติดตามผลการดำเนินการไตรมาสที่ 4															
	1.1.1 การตัดจ่ายไฟใหม่ระบบ 22/33 เครื																
	เป้าหมาย 10 ฟิดเดอร์	3	3	2	2									ผวว.กปป.	แผนเพิ่มเติม		
	1.1.2. การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นระบบ 22/33 เครื																
	เป้าหมาย 70 วงจร-กม.	15	15	20	20									ผจร.กกด.	แผนเพิ่มเติม		
	1.1.3 การแก้ไขกระแสไฟฟ้าระบบ 22/33 เครื Unbalanceเกินกว่า 10% ในฟิดเดอร์ที่โหลดสูงกว่า 5 MW																
	เป้าหมาย 3 ฟิดเดอร์	2	1	-	-									ผวว.กปป.	แผนเพิ่มเติม		
1.1.4 การติดตั้ง Capacitor 22/33 เครื การติดตั้ง Capacitor 22/33 เครื แบบ fixed																	
เป้าหมาย 1200 kVar	1200	-	-	-									ผวว.กปป.	แผนเพิ่มเติม			
1.1.5 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)																	
1.1.5.1 การคำนวณ Technical loss 5 ส่วน																	
1.1.5.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV																	
เป้าหมาย 18 วงจร			ดำเนินการไตรมาสที่ 2										ผวว.กปป.	แผนเพิ่มเติม			

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลการดำเนินงาน				งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รวบรวม ข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ	คำชี้แจง	ปัญหา/อุปสรรค	แนวทางการแก้ไข	
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	งบดำเนินการ		งบลงทุน					งบอื่นๆ
		1	2	3	4	1	2	3	4								
ตัวชี้วัด ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)																	
1. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย Technical (OM1.8)	1.1.5 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เมย.หรือ พ.ค. เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)																
	1.1.5.1.2 หม้อแปลงกำลัง																
	เป้าหมาย 26 เครื่อง													ผวว.กบป.	แผนเพิ่มเติม		
	1.1.5.1.3 ระบบ 22-33 kV																
	เป้าหมาย 224 วงจร													ผวว.กบป.	แผนเพิ่มเติม		
	1.1.5.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย																
	เป้าหมาย - เครื่อง เป้าหมายจำนวนหม้อแปลง PEA ที่ติดตั้งทั้งหมด													ผปร.กvv.	แผนเพิ่มเติม		
	1.1.5.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ																
	เป้าหมาย -วงจร เป้าหมายจำนวนหม้อแปลง PEA ที่ติดตั้งทั้งหมด													ผปร.กvv.	แผนเพิ่มเติม		
	1.1.6 การคำนวณ Technical loss ของ SPP/VSP																
	ที่ขนานเข้าระบบ																
	เป้าหมาย 81 โรงงาน													ผปร.กvv.	แผนเพิ่มเติม		
	1.1.7 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับ																
	ระดับแรงดันและจัดทำแผน แก้ไข																
เป้าหมาย 4 ฟีดเดอร์	1	1	1	1									ผวว.กบป.	แผนเพิ่มเติม			
1.1.8 หม้อแปลงจำหน่าย																	
1.1.8.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20%																	
เป้าหมายปี 2563 จำนวน 250 เครื่อง	70 เครื่อง	70 เครื่อง	70 เครื่อง	40 เครื่อง									ผปร.กvv.	แผนเพิ่มเติม			
1.1.8.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม																	
(จ่ายโหลดน้อยกว่า 40% ของขนาดหม้อแปลง)																	
เป้าหมายปี 2563 จำนวน 12 เครื่อง	3 เครื่อง	3 เครื่อง	3 เครื่อง	3 เครื่อง									ผปร.กvv.	แผนเพิ่มเติม			
1.1.8.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ																	
เป้าหมายปี 2563 จำนวน 200 เครื่อง	50 เครื่อง	50 เครื่อง	50 เครื่อง	50 เครื่อง									ผปร.กvv.	แผนเพิ่มเติม			
													/กฟฟ.1-3,กฟส.				
													ผปร.กvv.				
													/กฟฟ.1-3,กฟส.				

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลการดำเนินงาน				งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รวบรวม ข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ	คำชี้แจง	ปัญหา/อุปสรรค	แนวทางการแก้ไข		
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4									
											งบทำการ	งบลงทุน					งบอื่นๆ	
ตัวชี้วัด ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)																		
1. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย Technical (OM1.8)	1.1.9 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ																	
	1.1.9.1. การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น																	
	เป้าหมายปี 2563 จำนวน 50 วงจร-กม.	10 วงจร-กม.	20 วงจร-กม.	15 วงจร-กม.	5 วงจร-กม.													
	1.1.9.2 การตัดจ่ายไฟใหม่																	
	เป้าหมายปี 2563 จำนวน 50 วงจร	10 วงจร	20 วงจร	15 วงจร	5 วงจร													
	1.1.9.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย																	
	เป้าหมายปี 2563 จำนวน 50 วงจร-กม.	10 วงจร-กม.	20 วงจร-กม.	15 วงจร-กม.	5 วงจร-กม.													
	1.1.10. อื่นๆ																	
	1.1.10.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ./สายส่ง/ระบบจำหน่าย 22/33 เครื																	
	1.1.10.1.1 สถานีไฟฟ้า																	
เป้าหมาย 34 สถานี ปีละ 2 ครั้ง	-	34	-	34								0.077		ผตบ.กบข.	แผนเพิ่มเติม			
1.1.10.1.2 สายส่ง																		
เป้าหมาย 816.06 วงจร-กม.	816.06	-	816.06	-								0.015		ผตบ.กบข.	แผนเพิ่มเติม			
1.1.10.1.3 ระบบจำหน่าย																		
เป้าหมาย 108 พิดเดอร์	28	28	27	25										ผตบ.กบข.	แผนเพิ่มเติม			
1.1.10.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เครื ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้งานได้																		
เป้าหมาย หากมีการหลุดออกจากระบบ ให้ดำเนินการแก้ไขและนำเข้า 100%	100%	100%	100%	100%											ผบอ.กบข.	แผนเพิ่มเติม		
2. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบด้าน Non - Technical Loss (OM1.8)	2.1 Non - Technical Loss 10 มาตรการ ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟผ. กำหนด																	
เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง	ประชุมคณะทำงานฯ ติดตามผลการดำเนินการ ไตรมาสที่ 4 ปี 2562	ประชุมคณะทำงานฯ ติดตามผลการดำเนินการ ไตรมาสที่ 1	ประชุมคณะทำงานฯ ติดตามผลการดำเนินการ ไตรมาสที่ 2	ประชุมคณะทำงานฯ ติดตามผลการดำเนินการ ไตรมาสที่ 3												แผนภาค		
น.3 ไตรมาสละ 1 ครั้ง (4 ครั้ง)																		

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลการดำเนินงาน				งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รวบรวม ข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ	คำชี้แจง	ปัญหา/อุปสรรค	แนวทางการแก้ไข	
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	งบทำการ	งบลงทุน	งบอื่นๆ					
		1	2	3	4	1	2	3	4								
ตัวชี้วัด ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)																	
2. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non - Technical Loss (OM1.8)	2.2. มาตรการ Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid ด้านมิเตอร์ 2.2.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 2.2.1.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตามใบสั่งงานจากระบบ AMR Monitor System เป้าหมาย 100% ที่ตรวจพบ 2.2.1.2 มิเตอร์ TOU ให้ดำเนินการตรวจสอบมิเตอร์ 100% กฟอ.ลาดยาว 2.2.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย 2.2.2.1 การตรวจสอบและแก้ไขปัญหาผิดปกติตามใบสั่งงาน U_Cube เป้าหมาย 4 คะแนน ตามเกณฑ์ชี้วัด NL1 2.2.2.2 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ที่มีสภาพเสียงชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย เป้าหมาย 100% ของงานที่ผ่านการอนุมัติจบแล้ว	แผนเพิ่มเติม กฟน.3 10 มาตรการ												ผสม.กบส. กฟฟ.1-3,กฟส.	แผนเพิ่มเติม		
		100% ที่ตรวจพบ	100% ที่ตรวจพบ	100% ที่ตรวจพบ	100% ที่ตรวจพบ					0.003				ผสม.กบส. กฟฟ.1-3,กฟส.	แผนเพิ่มเติม		
		12	12	11	11									ผสม.กบส. กฟฟ.1-3,กฟส.	แผนเพิ่มเติม		
		4	4	4	4									ผสม.กบส. กฟฟ.1-3,กฟส.	แผนเพิ่มเติม		
		100%	100%	100%	100%									ผสม.กบส. กฟฟ.1-3,กฟส.	แผนเพิ่มเติม		
2. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non - Technical Loss (OM1.8)	2.2.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย 2.2.2.3 ตรวจสอบมิเตอร์กรณีหน่วยการใช้ไฟฟ้าเพิ่ม - ลดมากกว่า 25% เป้าหมาย 100% จาก 20% ของรายงาน	100% จาก 20% ของรายงาน	100% จาก 20% ของรายงาน	100% จาก 20% ของรายงาน	100% จาก 20% ของรายงาน								ผสม.กบส. กฟฟ.1-3,กฟส.	แผนเพิ่มเติม			
	2.3. มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รายงานจากผู้อ่านหน่วย ตามเกณฑ์ชี้วัด NL2 เป้าหมาย เกณฑ์วัดระดับ 4	ระดับ 4	ระดับ 4	ระดับ 4	ระดับ 4								ผสม.กบส. กฟฟ.1-3,กฟส.	แผนเพิ่มเติม			
	2.4. มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ (ตรวจสอบแล้วเสร็จภายใน 1 ปี) 2.4.1 ตรวจสอบมิเตอร์แรงสูง 115 เควี (ปีละ 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง ปีละ 2 ครั้ง) กฟอ.ลาดยาว	-	0	-	0					0.000							

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แบบปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลการดำเนินงาน				งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รวบรวม ข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ	คำชี้แจง	ปัญหา/อุปสรรค	แนวทางการแก้ไข	
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส								
		1	2	3	4	1	2	3	4	งบทำการ	งบลงทุน	งบอื่นๆ					
ตัวชี้วัด ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)																	
2. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non - Technical Loss (OM1.8)	2.4. มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ (ตรวจสอบแล้วเสร็จภายใน 1 ปี) 2.4.2 ตรวจสอบมิเตอร์แรงสูง 22/33 เควี (ปีละ 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง) กฟอ.ลาดยาว 2.4.3 ตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำ (ไม่น้อยกว่า 40% ของมิเตอร์ที่ติดตั้ง) กฟอ.ลาดยาว	13	13	13	12						0.004			ผมม.กบส.	แผนเพิ่มเติม		
	2.4. มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ (ตรวจสอบแล้วเสร็จภายใน 1 ปี) 2.4.4 ตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำ (ไม่น้อยกว่า 30% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง) กฟอ.ลาดยาว	106	105	105	105						0.009						
	2.4. มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ (ตรวจสอบแล้วเสร็จภายใน 1 ปี) 2.4.4 ตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำ (ไม่น้อยกว่า 30% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง) กฟอ.ลาดยาว 2.5. มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการ ละเมิดการใช้ไฟฟ้าและที่มีประวัติการละเมิดฯ ช้าซ้อน 2.5.1 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดฯ โดยตรวจสอบปีละ 2 ครั้ง	4,573	4,573	4,573	4,573						0.073				แผนเพิ่มเติม		
	2.5. มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการ ละเมิดการใช้ไฟฟ้าและที่มีประวัติการละเมิดฯ ช้าซ้อน 2.5.1 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดฯ กฟอ.ลาดยาว 2.5.2 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ 2.5.2.1 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ (ผู้ใช้ไฟรายใหญ่) โดยตรวจสอบไตรมาสละ 1 ครั้ง กฟอ.ลาดยาว 2.5.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ (ผู้ใช้ไฟรายย่อย) โดยตรวจสอบไตรมาสละ 1 ครั้ง กฟอ.ลาดยาว	5	5	5	5						0.001			ผมม.กบส.	แผนเพิ่มเติม		
	2.5.2.1 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ (ผู้ใช้ไฟรายใหญ่) โดยตรวจสอบไตรมาสละ 1 ครั้ง กฟอ.ลาดยาว	3	3	3	3						0.001				แผนเพิ่มเติม		
	2.5.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ (ผู้ใช้ไฟรายย่อย) โดยตรวจสอบไตรมาสละ 1 ครั้ง กฟอ.ลาดยาว 2.5.3 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบมิเตอร์ กรณีละเมิดการใช้ไฟฟ้า และสถานการณ์ดำเนินการด้านคดี ในโปรแกรม U_Cube เป้าหมาย 100% ที่ตรวจพบ	409	409	409	409						0.007			ผมม.กบส.	แผนเพิ่มเติม		
	2.5.3 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบมิเตอร์ กรณีละเมิดการใช้ไฟฟ้า และสถานการณ์ดำเนินการด้านคดี ในโปรแกรม U_Cube เป้าหมาย 100% ที่ตรวจพบ	100% ที่ตรวจพบ	100% ที่ตรวจพบ	100% ที่ตรวจพบ	100% ที่ตรวจพบ										ผมม.กบส.	แผนเพิ่มเติม	
	2.6. มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ ทั้งกรณีติดตั้งมิเตอร์ และแจกจ่ายอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 2.6.1 สำรวจจุดติดตั้งไฟฟ้าสาธารณะ และประเมิน หน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน เป้าหมาย ไฟสาธารณะ 564 หน่วยงาน ไฟฟ้าหลวง 100% ที่ติดตั้ง	141 หน่วยงาน 25%ที่ติดตั้ง	141 หน่วยงาน 25%ที่ติดตั้ง	141 หน่วยงาน 25%ที่ติดตั้ง	141 หน่วยงาน 25%ที่ติดตั้ง									ผบช.กชช. กฟฟ.1-3,กฟส.	แผนเพิ่มเติม		
	กฟอ.ลาดยาว	167	166	166	166						0.003						
	2.7 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์การสื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์ สาธารณะ Wifi CCTV และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และแจกจ่าย 2.7.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ที่ติดตั้งวัดไฟฟ้าอุปกรณ์สื่อสาร ต่างๆ ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัยพร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้อย่างถูกต้อง กฟอ.ลาดยาว	21	21	21	21						0.000			ผมม.กบส.	แผนเพิ่มเติม		
	กฟอ.ลาดยาว	21	21	21	21												

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลการดำเนินงาน				งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รวบรวม ข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ	คำชี้แจง	ปัญหา/อุปสรรค	แนวทางการแก้ไข	
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	งบทำการ	งบลงทุน	งบอื่นๆ					
		1	2	3	4	1	2	3	4								
ตัวชี้วัด ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)																	
2. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non - Technical Loss (OM1.8)	2.8. มาตรการลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตามการไฟฟ้าที่เลือกเข้าร่วม โครงการตามเกณฑ์ NL3 2.8.1 การติดตั้งและตรวจสอบและบำรุงรักษา มิเตอร์แบ่งแดน เป้าหมาย 148 เครื่อง ปีละ 2 ครั้ง	148	-	148	-									ผอม.กบส.	แผนเพิ่มเติม		
	2.8.2 การสร้างแผนงานและดำเนินการกิจกรรมลด หน่วยสูญเสีย ในวงจรจ่ายไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง เป้าหมาย 1 แผนงาน	1	-	-	-									ผอม.กบส.	แผนเพิ่มเติม		
	2.8.3 สํารวจความต้องการการใช้งานสำหรับติดตั้งมิเตอร์ ซีที, วีที, จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟช. เพื่อใช้สำหรับ ประเมินค่าหน่วยสูญเสียและแจ้งให้คณะทำงานฯ ทราบเพื่อ ทราบเพื่อขออนุมัติจัดหางบประมาณ ในการดำเนินการติดตั้งมิเตอร์แบ่งแดนให้แต่ละ กฟช. ให้ครบทุกจุด เป้าหมาย 100% ของจุดที่เกิดขึ้นใหม่	100%	100%	100%	100%									ผอม.กบส.	แผนเพิ่มเติม		
	2.9. มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที, แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที, วีที, แรงสูงในการณั้ติดตั้งใหม่ ให้ครบถ้วนทุกรายและแล้วเสร็จภายใน 30 วันหลังจ่าย ไฟฟ้า เป้าหมาย 100% ที่ติดตั้งใหม่	100% ที่ติดตั้งใหม่	100% ที่ติดตั้งใหม่	100% ที่ติดตั้งใหม่	100% ที่ติดตั้งใหม่									ผอม.กบส.	แผนเพิ่มเติม		
	2.10 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการ ละเมิดการใช้ไฟฟ้า (อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง) 2.10.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ ตรวจสอบหน่วย เป้าหมาย 1 ครั้ง	1												กบส. ผบช.กชช.	แผนเพิ่มเติม		

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลการดำเนินงาน				งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รวบรวม ข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ	คำชี้แจง	ปัญหา/อุปสรรค	แนวทางการแก้ไข
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	งบทำการ	งบลงทุน	งบอื่นๆ				
		1	2	3	4	1	2	3	4							
ตัวชี้วัด ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)																
2. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non - Technical Loss (OM1.8)	2.10 มกราคมอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการ ละเมิดการใช้ไฟฟ้า (อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง) 2.10.2 การอบรม พบท. ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ เป้าหมาย 1 ครั้ง 2.10.3 การอบรม พนักงานอ่านหน่วย เป้าหมาย 1 ครั้ง			1									กชช., ชมม.กบส.	แผนเพิ่มเติม		
				1									สับพ., ชมม.กบส.	แผนเพิ่มเติม		
3. โครงการระบบสารสนเทศเพื่อการจัดการ จากหน่วยการใช้ไฟฟ้า (โปรแกรม U-Cube)	3.1 ติดตามผลการดำเนินงานการควบคุมตรวจสอบ มิเตอร์ตามใบสั่งงาน (NL1) เป้าหมาย ตามเกณฑ์ตัววัด NL1 (ข้อ 1.1.2 และ ข้อ 1.1.3) คะแนนระดับ 5 3.2 ควบคุมการตรวจสอบมิเตอร์จากรายงานที่แจ้ง เข้ามาโดยพนักงานจดหน่วย (NL2) เป้าหมาย ตามเกณฑ์ตัววัด NL2 คะแนนระดับ 5												ชมม.กบส. กฟฟ.1-3,กฟส.	แผนภาค		
* รอกำหนดเป้าหมายจากคณะทำงาน													ชมม.กบส. กฟฟ.1-3,กฟส.	แผนภาค		
* รอกำหนดเป้าหมายจากคณะทำงาน													ชมม.กบส. กฟฟ.1-3,กฟส.	แผนภาค		
ตัวชี้วัด GIS																
1. แผนงานเพิ่มขีดความสามารถของระบบไฟฟ้า	1.1 ปรับปรุงข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5 น.3 ร้อยละ 99 1.2 ปรับปรุงข้อมูลมิเตอร์ กฟภ. ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5 น.3 ร้อยละ 99 1.3 ปรับปรุงข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอน และอุปกรณ์ป้องกัน ในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5 น.3 ร้อยละ 99	99	99	99	99						0.400		ผสร./กฟฟ.1-3	แผนภาค		
		99	99	99	99						0.400		ผสร./กฟฟ.1-3	แผนภาค		
		99	99	99	99						0.400		ผสร./กฟฟ.1-3	แผนภาค		

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลการดำเนินงาน				งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รวบรวม ข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ	คำชี้แจง	ปัญหา/อุปสรรค	แนวทางการแก้ไข
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	งบดำเนินการ	งบลงทุน	งบอื่นๆ				
		1	2	3	4	1	2	3	4							
ตัวชี้วัด GIS																
1. แผนงานเพิ่มขีดความสามารถของระบบไฟฟ้า	1.4 ปรับปรุงคุณภาพเชิงข้อมูลตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย ระยะห่างไม่เกิน 40 เมตร น.3 ร้อยละ 90	90	90	90	90					-			ผสร./กฟจ.นว.	แผนภาค		
งานปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบสื่อสาร																
1. งานดูแลการตรวจสอบบำรุงรักษา	1.1 ควบคุม ดูแลงานจ้างเหมาการตรวจสอบบำรุงรักษาโครงข่ายเคเบิลใยแก้วนำแสง - สัญญา จ.6/2561 ลว. 8 มีนาคม 2560 จำนวน 96 เส้นทาง (2,003 กม.) เป้าหมาย 6 ครั้ง - สัญญา จ.95/2562 ลว. 18 กันยายน 2562จำนวน 28 เส้นทาง (972.87 กม.) เป้าหมาย 6 ครั้ง 1.2 บำรุงรักษาตู้พักสายเคเบิลใยแก้วนำแสง 41 แห่ง 1.3 บำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสารสำนักงาน ใน เขต กฟน.3 จำนวน 173 เครื่อง 1.4 งานบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง จำนวน 349 ชุด 1.5 บำรุงรักษาอุปกรณ์วิทยุสื่อสารคมนาคมวาระ จำนวน 779 ชุด	3 3 21 60 140 335	3 3 20 57 88 257	 56 121 187	-								ผศส.กรส ผศส.กรส ผสร.กรส. ผสร.กรส. ผรอ.กรส.	แผนเพิ่มเติม		
2. งานปรับปรุงและเพิ่มประสิทธิภาพ	2.1 งานเพิ่มประสิทธิภาพระบบวิทยุสื่อสาร กฟฟ.ลำสนธิ, แม่เป็น, ชุมตาบงและเก้าเลี้ยว เป้าหมาย 4 แห่ง 2.2 ติดตาม-ควบคุมงาน-รายงานผลการดำเนินการของผู้รับจ้างงานจ้างเหมาติดตั้งเคเบิลใยแก้วนำแสง ตามแผนงาน กอบ. จำนวน 19 เส้นทาง 330 กม. เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง	1	1	1	1								ผรอ.กรส. ผศส.กรส	แผนเพิ่มเติม		
งานปรับปรุงด้านการก่อสร้างฯ																
1.เร่งรัดงานก่อสร้าง โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1 แผน 3) และโครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าระยะที่ 3 (คพฟ.3)	1.1 เร่งรัดงานก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่าย เป้าหมาย 350 วงจร-กม. 1.2 เร่งรัดงานก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่ายที่ทีมงานก่อสร้าง ผกร.กกค.น.3 เป็นผู้ดำเนินการ เป้าหมาย 40 วงจร-กม. 1.3 ประเมินผู้รับจ้างงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายในพื้นที่ กฟน.3 เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง	50 5 -	75 10 1	100 10 -	125 15 1								ผจร.กกค.น.3, กฟฟ.1-3, กฟส. ผกร.กกค.น.3 ผจร.กกค.น.3, กฟฟ.1-3, กฟส.	แผนเพิ่มเติม แผนเพิ่มเติม แผนเพิ่มเติม		

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลการดำเนินงาน				งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รวบรวม ข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ	คำชี้แจง	ปัญหา/อุปสรรค	แนวทางการแก้ไข
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	งบทำการ	งบลงทุน	งบอื่นๆ				
		1	2	3	4	1	2	3	4							
งานปรับปรุงด้านการก่อสร้าง																
2. งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า และสายส่ง 115kV	2.1 ประสานงาน ติดตาม เจริ้งงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าหนองม่วง จ.ลพบุรี เป้าหมาย 60 % (ต่อเนื่องจากปี 2562 เป้าหมาย 40%) 2.2 ประสานงานการขออนุญาตปักเสาในเขตทางหลวง, ปักเสาข้ามแม่น้ำ, ปักเสาใกล้แนวท่อก๊าซ ท่อน้ำมัน, ต้นท่อลอดใต้แนวนอน สำหรับงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า, สายส่ง 115kVทุกงานที่มีแผนงานก่อสร้างในปี 2563 เป้าหมาย เดือนละ 1 ครั้ง	15%	15%	15%	15%								ผจค.ภคค.น.3, รท.ภค.น.3 (ก)	แผนเพิ่มเติม		
3. โครงการก่อสร้างปรับปรุง ทางลาดสำหรับผู้พิการ, ห้องน้ำสำหรับผู้พิการ อาคารสำนักงาน กฟฟ. เพื่อรองรับโครงการศูนย์ราชการสะดวก (GECC)	3.1 ก่อสร้างปรับปรุง ทางลาดสำหรับผู้พิการ, ห้องน้ำสำหรับผู้พิการ โดยให้เป็นไปตามกฎกระทรวง กำหนดสิ่งอำนวยความสะดวกในอาคารสำหรับผู้พิการหรือทุพพลภาพ และคนชรา พ.ศ. 2548	3	3	3	3								ผจค.ภคค.น.3, กฟฟ. ที่เกี่ยวข้อง	แผนเพิ่มเติม		
	เป้าหมาย กฟย. จำนวน 9 แห่ง	9	-	-	-						1.865		ผยธ.ภคค.น.3	แผนเพิ่มเติม		
4. งานก่อสร้างอาคารสำนักงานตามแผนสนับสนุนการดำเนินงานระยะที่ 4	4.1 งานก่อสร้างอาคารสำนักงานตามแผนสนับสนุนการดำเนินงานระยะที่ 4 เป้าหมาย กฟส.ทบร., กฟส.ทลง., กฟส.ชต, กฟย.ทท., กฟส.บวร.	2	-	-	3						56.655		ผยธ.ภคค.น.3	แผนเพิ่มเติม		
5. การติดตาม เจริ้งเบิกจ่ายงบลงทุนประจำปี 2563 (สำรวจกรณีจำเป็นเร่งด่วน) สำหรับงานด้านโยธา	5.1 ติดตาม เจริ้งเบิกจ่ายงบลงทุนประจำปี 2563 (สำรวจกรณีจำเป็นเร่งด่วน) สำหรับงานด้านโยธา) เป้าหมาย เดือนละ 1 ครั้ง	3	3	3	3					-			ผยธ.ภคค.น.3	แผนเพิ่มเติม		
6. แผนงานด้านยานพาหนะ	6.1จัดสรรรถยนต์เข้าทดแทน จำนวน 21 คัน เป้าหมาย 21 คัน	-	21 คัน	-	-						21.320		ผยค.ภคค.น.3	แผนเพิ่มเติม		
7. แผนงานบำรุงรักษาเครื่องมือกล	6.2 การต่อภาษีและ พ.ร.บ. ปี 2563 เป้าหมาย 79 คัน	15 คัน	19 คัน	28 คัน	17 คัน								ผยค.ภคค.น.3	แผนเพิ่มเติม		
	7.1 การเปลี่ยนถ่ายน้ำมันไฮดรอลิก ปี 2563 เป้าหมาย 88 คัน	27 คัน	24 คัน	19 คัน	18 คัน					-			ผยค.ภคค.น.3	แผนเพิ่มเติม		
	7.2 การเปลี่ยนถ่ายน้ำมันเกียร์ทอร์ และรอยกฟอ์คส์ฟท์ เป้าหมาย 11 คัน ปีละ 2 ครั้ง	-	11 คัน	-	11 คัน								ผยค.ภคค.น.3	แผนเพิ่มเติม		
	7.3 งานตรวจสภาพเครนไฮดรอลิก เป้าหมาย 170 คัน	111 คัน	-	59 คัน	-					-			ผยค.ภคค.น.3	แผนเพิ่มเติม		
	7.4 งานตรวจซ่อมเครื่องมือบีบหลอดต่อสาย เป้าหมาย 30 อัน	-	30 อัน	-	-					-			ผยค.ภคค.น.3	แผนเพิ่มเติม		

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านระบบจำหน่าย กระแสไฟฟ้า โดยบูรณาการทุกระบบงาน ด้วย Digitalization	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร - ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทานโดยบูรณาการระดับหน่วยงาน - ความสำเร็จของการปรับปรุงกระบวนการทำงานขององค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วยการสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล	4. เป้าหมาย ระดับ 5 ระดับ 5
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน - ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทานโดยบูรณาการระดับหน่วยงาน - ความสำเร็จของการปรับปรุงกระบวนการทำงานขององค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วยการสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล	7. เป้าหมาย ระดับ 5 ระดับ 5

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลการดำเนินงาน				งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รวบรวม ข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ	คำชี้แจง	ปัญหา/อุปสรรค	แนวทางการแก้ไข
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	งบทำการ	งบลงทุน	งบอื่นๆ				
		1	2	3	4	1	2	3	4							
ตัวชี้วัด ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทานโดยบูรณาการระดับหน่วยงาน																
1. แผนงานการดำเนินการจัดทำ SLA และ QA for SLA ตาม Supply Chain ของ กฟภ. (OM4.1) 1. ทบทวนกระบวนการทำงานที่ผ่านมา/วิเคราะห์สิ่งที่ต้องเปลี่ยนแปลง (Gap Analysis) 2. กำหนดแนวทางและแผนการดำเนินงาน SLA & QA for SLA กำหนดแนวทางและแผนการดำเนินงาน SLA & QA for SLA ตามระบบประกันคุณภาพบริการ (SQA) ของ กฟภ.	1.1 หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เข้าร่วมรับฟังการสื่อสารฯ จาก กรธ. กรธ. และ ทบทวนการจัดทำข้อตกลงระดับการให้บริการ/จัดทำ/ปรับปรุง ข้อตกลงฯ ให้สอดคล้องกับตัววัดในกระบวนการและมาตรฐานการปฏิบัติงานตามกระบวนการใน Value Chain ของ กฟภ. เป้าหมาย ภายใน มี.ค. 63 ตามแผนการดำเนินงาน กฟภ. รออนุมัติจาก กฟภ. 1.2 ทบทวนกระบวนการ/วิเคราะห์สิ่งที่ต้องเปลี่ยนแปลง (Gap Analysis) เพื่อกำหนดแนวทางและแผนการดำเนินงาน SLA & QA for SLA กำหนดแนวทางและแผนการดำเนินงาน SLA & QA for SLA เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงานภายใน มี.ค. 63 รออนุมัติจาก กฟภ.				100%								คณะทำงานฯ ผผธ.กบส.	แผนภาค		
					100%								คณะทำงานฯ ผผธ.กบส.	แผนภาค		
แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลการดำเนินงาน				งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รวบรวม ข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ	คำชี้แจง	ปัญหา/อุปสรรค	แนวทางการแก้ไข
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	งบทำการ	งบลงทุน	งบอื่นๆ				
		1	2	3	4	1	2	3	4							
ตัวชี้วัด ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทานโดยบูรณาการระดับหน่วยงาน																
1. แผนงานการดำเนินการจัดทำ SLA และ QA for SLA ตาม Supply Chain ของ กฟภ. (OM4.1) 1. ทบทวนกระบวนการทำงานที่ผ่านมา/วิเคราะห์สิ่งที่ต้องเปลี่ยนแปลง (Gap Analysis) 2. กำหนดแนวทางและแผนการดำเนินงาน SLA & QA for SLA กำหนดแนวทางและแผนการดำเนินงาน SLA & QA for SLA ตามระบบประกันคุณภาพบริการ (SQA) ของ กฟภ.	1.3 ดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน (Supply Chain) ของ ภาค 1 เป้าหมาย ดำเนินการให้ได้ 100% 1.4 ติดตาม/ประเมินผล/รายงานผลการจัดทำข้อตกลงระดับการให้บริการ (SLA), ระบบประกันคุณภาพงานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (QA for SLA), SQA เป้าหมาย ดำเนินการให้ได้ 100% 1.5 สรุปข้อเสนอ โอกาสในการปรับปรุงกระบวนการฯ ให้คณะกรรมการกำกับการดำเนินงานตามระบบประกันคุณภาพบริการ กฟภ. เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง (ภายใน ก.ย. 63)				100%								คณะทำงานฯ ผผธ.กบส. กฟฟ.1-3,กฟส.	แผนภาค		
					100%								คณะทำงานฯ ผผธ.กบส. กฟฟ.1-3,กฟส.	แผนภาค		
					100%								คณะทำงานฯ ผผธ.กบส. กฟฟ.1-3,กฟส.	แผนภาค		

2. แผนงานพัฒนาระบบการประเมินผลการปฏิบัติงาน (PMS) และการนำระบบเทคโนโลยี * เกณฑ์ BSC ความสำเร็จของการพัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อการประเมินผล	2.1 จัดทำบันทึกข้อตกลงกับ ผวก. เป้าหมายการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินงานของผู้บริหารระดับ อผ. และเทียบเท่าขึ้นไป เป้าหมาย 100% ของผู้บริหารระดับ อผ. และเทียบเท่าขึ้นไป (ปีละ 2 ครั้ง) ไตรมาส 2,4	-	100%	-	100%									ผผธ.กบส.	แผนเพิ่มเติม		
3.แผนตอบโต้ภาวะฉุกเฉินของหน่วยงาน *เกณฑ์ BSC ค่าดัชนีการประสพปฏิบัติของสายงานการไฟฟ้าภาค 1	3.1 มีการทบทวน/ปรับปรุง ผิกข้อตามแผนบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ (BCM) ของหน่วยงาน เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง (14 กพพ.)	-	-	-	1									คณะทำงานฯ จป.บ.3	แผนเพิ่มเติม		
4. แผนงานการนำระบบประเมินคุณภาพรัฐวิสาหกิจ (SEPA) มาใช้ในสายงานฯ เกณฑ์ BSC คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 1-6 ของสายงานฯ	4.1 จัดทำแผนปฏิบัติตามระบบ SEPA ของสายงานภาค 1 เป้าหมาย ผู้บริหารสายงาน (รผก.(ภ1), อช., อผ., อก., ผจก.กพฟ. 1-2-3) 1 ครั้ง	1	-	-	-									ผผธ.กบส. กพฟ.1-3,กฟส.	แผนเพิ่มเติม		
	4.2 รายงานผลการดำเนินงานตามระบบ SEPA หมวด 1-6 เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง	1	1	1	1									ผผธ.กบส.	แผนเพิ่มเติม		
5. แผนงานการจัดทำ/ทบทวนแผนปฏิบัติการ เกณฑ์ BSC คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 1-6 ของสายงานฯ	5.1จัดทำ/ทบทวนแผนปฏิบัติการประจำปี ของสายงานฯ ตามเกณฑ์ SEPA หมวด 2 เป้าหมาย 2 ครั้ง	-	1	-	1									ผผธ.กบส.	แผนเพิ่มเติม		
แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลการดำเนินงาน				งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รวบรวม ข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ	คำชี้แจง	ปัญหา/อุปสรรค	แนวทางการแก้ไข	
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	งบทำการ	งบลงทุน	งบอื่นๆ					
ตัวชี้วัด ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทานโดยบูรณาการระดับหน่วยงาน																	
6. แผนบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน เกณฑ์ BSC คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 1-6 ของสายงานฯ	6.1 จัดทำ/ทบทวน/ติดตามแผนบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน เป้าหมาย ความเสี่ยง 2 ครั้ง, ควบคุมภายใน 1 ครั้ง	-	1	1	1									ผผธ.กบส.	แผนเพิ่มเติม		
	6.2 จัดประชุม แผนบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน เป้าหมาย ความเสี่ยง 2 ครั้ง, ควบคุมภายใน 1 ครั้ง	-	1	1	1									ผผธ.กบส.	แผนเพิ่มเติม		
7. แผนงานประชุม ทบทวน ติดตามเร่งรัด และปรับปรุงการดำเนินงานตามนโยบายและแผนปฏิบัติการ เกณฑ์ BSC คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 1-6 ของสายงานฯ	7.1 จัดประชุมชี้แจงผลการดำเนินงานตามนโยบาย, แผนปฏิบัติการ ,เกณฑ์ประเมินผล, ความเสี่ยง และควบคุมภายใน ฯลฯ เป้าหมาย 3 ครั้ง	-	1	1	1									ผผธ.กบส.	แผนเพิ่มเติม		
8.แผนตอบโต้ภาวะฉุกเฉินของหน่วยงาน *เกณฑ์ BSC ค่าดัชนีการประสพปฏิบัติของสายงานการไฟฟ้าภาค 1	8.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าและบริเวณที่ไฟฟ้าของอาคารสำนักงาน กฟน.3 (ตามมาตรฐาน ISO 22301:2012) เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง		พ.ค.											ผวกฟ.กบส.	แผนเพิ่มเติม		

ตัวชี้วัด ความสำเร็จของการปรับปรุงกระบวนการทำงานขององค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วยการสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล																
1. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานขององค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วยการสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล (OM4.2) แผนการดำเนินงานของ กฟผ. 1.1 กำหนดแนวทางและสื่อสาร ถ่ายทอดให้หน่วยงานนำไปปฏิบัติเป็นมาตรฐานเดียวกัน (ม.ค.-ก.พ.63) 1.2 หน่วยงานเจ้าของกระบวนการ (Process Owner) ทบทวนกระบวนการตาม Key Work Process และ SLA (ก.พ. - เม.ย. 63) 1.3 กำหนดเทคโนโลยีดิจิทัลที่ใช้ในการบวนการ/การปรับลดขั้นตอนลดระยะเวลาในการดำเนินงาน (ก.พ. - เม.ย. 63) 1.4 คำนวณต้นทุนกิจกรรมก่อน (As Is) และหลัง (To be) ปรับเปลี่ยนกระบวนการ หรือการนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาปรับเปลี่ยนกระบวนการ (เม.ย. - มิ.ย. 63) 1.5 วิเคราะห์/สรุปสิ่งที่ต้องเปลี่ยนแปลง (Gap Analysis) พร้อมต้นทุนกระบวนการ (บาท) ให้ สายงานยุทธศาสตร์ (ก.ค. - ส.ค. 63) 1.6 สรุปรายงานผลต้นทุนกิจกรรม X เพื่อใช้เป็นฐานการคำนวณค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ปี 2562 (OPEX) (ก.ย. - ต.ค. 63) แผนก.1	1.1 ดำเนินงานตามแผนการปรับปรุงกระบวนการทำงานขององค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วยการสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล ตามแผนการดำเนินงานของ กฟผ. เป้าหมาย ร้อยละ 100 ของแผนการดำเนินงาน กฟผ. น.3 ร้อยละ 100	-	-	-	100%							ผลจ.กรท.	แผนภาค			
	2. การสำรวจและปรับปรุงทะเบียนประวัติคอมพิวเตอร์และอุปกรณ์ที่ติดตั้งใช้งานในหน่วยงาน กฟน.3 (สนข., 3ฝ่าย, 10 วัตถุประสงค์) เพื่อตรวจสอบประวัติเครื่องคอมพิวเตอร์ที่ติดตั้งใช้งานจริง กับประวัติคอมพิวเตอร์ที่จัดเก็บไว้ในฐานข้อมูลระบบ SAP ที่มีรายละเอียดอุปกรณ์ไม่ครบ และเพื่อนำข้อมูลผลสำรวจไปใช้เพื่อพัฒนาระบบสารสนเทศต่อไปได้อีกในอนาคต	2.1 การสำรวจและปรับปรุงทะเบียนประวัติคอมพิวเตอร์และอุปกรณ์ประกอบ เป้าหมาย 100 % ของหน่วยงานทั้งหมด (14 หน่วยงาน) ในสังกัด กฟน.3 ปริมาณอุปกรณ์รวมทั้งหมด 2,621 รายการ (ข้อมูลระบบ ITAM) - สำนักงานเขต กฟน.3 - สำนักงานฝ่าย 3 แห่ง (ผบ.ท.น.3,ผวบ.น.3,ผปบ.น.3) - หน่วยงานกอง จำนวน 10 กอง	5	5	4	-				-						
3. ติดตั้งสายสัญญาณระบบเครือข่ายเพื่อรองรับการเชื่อมต่อเครือข่ายแบบไร้สาย (Wireless LAN)	3.1 ปรับปรุง รื้อถอน หรือติดตั้งอุปกรณ์และสายสัญญาณระบบเครือข่ายแบบไร้สาย (Wireless LAN) จุดติดตั้งเดิม และจุดติดตั้งใหม่ เป้าหมาย หน่วยงานที่ปฏิบัติงานในสำนักงาน กฟน.3 จำนวน 50 เครื่อง	-	24	26	-				0.076							