

แผนด้าน Internal Process

[illegible]

แนบด้าน Internal Process

ด้าน	9. แผนปฏิบัติ				เป้าหมาย กฟผ.2 (กฟอ.คผ.)	ไตรมาส1 แผน (คผ.)	ไตรมาส2 แผน (คผ.)	ไตรมาส3 แผน (คผ.)	ไตรมาส4 แผน (คผ.)	ส่วนงานที่รับผิดชอบ														กอง	เดิม/ใหม่
	แผนงาน/โครงการ/งาน	กิจกรรมหลัก	กิจกรรมย่อย	กิจกรรมย่อยย่อย						ผบ.ท.	ผบ.ป.	ผก.ส.	ผบ.ค.	ผผ.ค.	ผค.ท.	ผบ.ป.	ผก.ป.	ผบ.ค.	ผบ.ง.	กฟย.	จป.	KAMR	Front Man	คณะทำงาน	
Internal	2. แผนงาน Smart Patrol (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EIS : Smart Utilization)	2.1 สำรวจปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก คมแผนงานเปลี่ยน ทดแทนฯ (MS.2000) รวบรวม ข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั้ง เป้าหมาย : มีการประมาณการ ปรับปรุง	-	-	เป้าหมาย : มีการประมาณ การปรับปรุง 100%ของวงจร ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ			100%			ผบ.ป.						ผก.ป.							กบข.	
		2.2.1 การตรวจสอบระบบ จำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่ง ไฟฟ้า ครอบคลุม 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดย ใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการ ดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบ ข้อมูลจากระบบ GIS) สายส่ง 115 เควี			796.79 วงจร-กม. (สายส่ง 55.08วงจร-กม.)	55.08 วงจร-กม. 100%	55.08 วงจร-กม. 100%	55.08 วงจร-กม. 100%	55.08 วงจร-กม. 100%		ผบ.ป.						ผก.ป.							กบข.	
		2.2.2 การตรวจสอบระบบ จำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่ง ไฟฟ้า ครอบคลุม 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดย ใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการ ดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบ ข้อมูลจากระบบ GIS) ระบบ จำหน่ายแรงสูง 22 เควี			37,977 วงจร-กม. (1,893.3 วงจร-กม.)		1,893.3 วงจร-กม. 100%		1,893.3 วงจร-กม. 100%		ผบ.ป.						ผก.ป.							กบข.	
Internal	2. แผนงาน Smart Patrol (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EIS : Smart Utilization)	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษา ระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการ ดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบ ข้อมูลจากระบบ GIS)กฟฟ. ขึ้น 1-3 จำนวน กฟฟ. ละ 20 เครื่อง, กฟส. จำนวน กฟฟ.ละ 10 เครื่อง(ระบบจำหน่ายแรงต่ำมี การใช้งานนานมีสภาพทรุด โทรม)	-	-	550 เครื่อง (20 เครื่อง)	5 เครื่อง 100%	5 เครื่อง 100%	10 เครื่อง			ผบ.ป.						ผก.ป.							กบข.	

แนบด้าน Internal Process

ด้าน	9. แผนปฏิบัติ				เป้าหมาย กฟอ.2 (กฟอ.คณ.)	ไตรมาส1 แผน (คณ.)	ไตรมาส2 แผน (คณ.)	ไตรมาส3 แผน (คณ.)	ไตรมาส4 แผน (คณ.)	ส่วนงานที่รับผิดชอบ														Front Man	คณะทำงาน	กอง	เดิม/ใหม่
	แผนงาน/โครงการ/งาน	กิจกรรมหลัก	กิจกรรมย่อย	กิจกรรมย่อยย่อย						ผบ.ท.	ผบ.บ.	ผก.ส.	ผบ.ค.	ผผ.ค.	ผค.พ.	ผบ.ป.	ผก.ป.	ผบ.ค.	ผบ.ง.	กฟย.	จป.	KAMR					
Internal	2. แผนงาน Smart Patrol (นโยบาย KEEN 14 ด้าน E13 : Smart Utilization)	2.4 การตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้าครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ่าน Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน โดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)	2.4.1 สายส่ง 115 kV	-	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						ผบ.บ.							ผก.ป.							กบข.		
Internal	2. แผนงาน Smart Patrol (นโยบาย KEEN 14 ด้าน E13 : Smart Utilization)	2.4 การตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้าครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ่าน Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน โดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV	-	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	10 งาน	14 งาน				ผบ.บ.							ผก.ป.							กบข.		
Internal	3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)			500 วงจร-กม.(10 วงจร-กม.)		5 วงจร-กม.		5 วงจร-กม.		ผบ.บ.	ผก.ส.						ผก.ป.							กกค.		
Internal		3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)			600 วงจร-กม.						ผบ.บ.	ผก.ส.						ผก.ป.							กกค.		
Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหา มิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				4.5					ผผ.ค.				ผบ.ค.							กบค.		
Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่	4.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR		โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				4.5					ผผ.ค.				ผบ.ค.							กบค.		
Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่	4.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง		100%				100%					ผผ.ค.				ผบ.ค.							กบค.		
Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่	4.3 มาตราการตรวจสอบและแก้ไข มิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน		โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				4.5					ผผ.ค.				ผบ.ค.							กบค.		

แนบด้าน Internal Process

ด้าน	9. แผนปฏิบัติ				เป้าหมาย พทอ.2 (กฟอ.คผ.)	ไตรมาส1 แผน (ผส)	ไตรมาส2 แผน (ผส)	ไตรมาส3 แผน (ผส)	ไตรมาส4 แผน (ผส)	ส่วนงานที่รับผิดชอบ														Front Man	คณะทำงาน	กอง	เดิม/ใหม่
	แผนงาน/โครงการ/งาน	กิจกรรมหลัก	กิจกรรมย่อย	กิจกรรมย่อยย่อย						ผบท.	ผบป.	ผกส.	ผบค.	ผมค.	ผคท.	ผบป.	ผกป.	ผบค.	ผบง.	กฟย.	จป.	KAMR					
Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.4 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเสื่อมชำรุด เสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2564)			100%			100%							ผบค.		กฟย.								กบส.		
Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.5 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)	4.5.1 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เครืทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)		2419 เครื่อง (173 เครื่อง)			49 เครื่อง							ผมค.										กบส.		
Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.5 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)	4.5.2 มิเตอร์ประกอบซีที่แรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)		7211 เครื่อง (515 เครื่อง)			221 เครื่อง							ผมค.										กบส.		
Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.5 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)	4.5.3 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)		774405 เครื่อง (27,200 เครื่อง)			29,228 เครื่อง							ผมค.			กฟย.							กบส.		
Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.5 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)	4.5.4 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปิละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)		65 เครื่อง (8 เครื่อง)										ผมค.										กบส.		
Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.5 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)	4.5.5 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปิละ 1 ครั้ง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)		48 ราย (0 ราย)										ผมค.										กบส.		
Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.6 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้าและที่มีประวัติการละเมิดซ้ำซ้อน	4.6.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดไตรมาสละ 1 ครั้ง		200 ครั้ง (50 เครื่อง/ไตรมาส) (4 เครื่อง/ปี)	4 เครื่อง	4 เครื่อง	4 เครื่อง	4 เครื่อง						ผมค.										กบส.		
Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.6 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้าและที่มีประวัติการละเมิดซ้ำซ้อน	4.6.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงไม้หิน โรงน้ำแข็ง (ปิละ 2 ครั้ง)		300 ครั้ง (150 เครื่อง/ 2 ไตรมาส) (5 เครื่อง/ปี)	5 เครื่อง		5 เครื่อง							ผมค.										กบส.		
Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.7 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะและไฟฟ้าทางหลวง	4.7.1 กรณีเินมาจ่าย	4.7.1.1 สำรวจจุดติดตั้งตู้ควบคุมเินมาจ่ายไฟฟ้าสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	50000 ดวงโคม (3,730ดวงโคม)			เริ่ม ก.ค. 2564							ผบค.										กบส.		
Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.7 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะและไฟฟ้าทางหลวง	4.7.1 กรณีเินมาจ่าย	4.7.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เินมาจ่าย)	100% จุดติดตั้ง										ผมค.										กบส.		

แนบด้าน Internal Process

ด้าน	9. แผนปฏิบัติการ				เป้าหมาย กฟผ.2 (กฟอ.คผ.)	ไตรมาส1 แผน (ผอ)	ไตรมาส2 แผน (ผอ)	ไตรมาส3 แผน (ผอ)	ไตรมาส4 แผน (ผอ)	ส่วนงานที่รับผิดชอบ														Front Man	คณะทำงาน	กอง	เดิม/ใหม่
	แผนงาน/โครงการ/งาน	กิจกรรมหลัก	กิจกรรมย่อย	กิจกรรมย่อยย่อย						สบท.	สบป.	ผกส.	ผบค.	ผผค.	ผคท.	สบป.	ผกป.	ผบค.	สบง.	กฟย.	จป.	KAMR					
Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.7 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะและไฟฟ้าหลวง	4.7.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์	4.7.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงสาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้องปีละ 1 ครั้ง	17600 เครื่อง (726 เครื่อง 1 ครั้ง/ปี)				726 เครื่อง				ผบค.				ผบค.								กบส.		
Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.7 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะและไฟฟ้าหลวง	4.7.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์	4.7.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ WiFi CCTV ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง ปีละ 1 ครั้ง	5893 เครื่อง (421 เครื่อง 1 ครั้ง/ปี)								ผบค.				ผบค.								กบส.		
Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.8 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที, แร่งต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที, วีที, แร่งสูงในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า			100%	100%	100%	100%	100%				ผบค.				ผบค.								กบส.		
Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ	4.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย		1 ครั้ง/ปี			1 ครั้ง					ผบค.				ผบค.								กพร.		
Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ	4.9.2 การอบรม พบท. ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่		1 ครั้ง/ปี			1 ครั้ง					ผบค.				ผบค.								กชย.		
Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ	4.9.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย (พทง.กฟภ. / outsource)		1 ครั้ง/ปี			1 ครั้ง					ผบค.				ผบค.								กพร.		
Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ	4.9.4 จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ และดำเนินการตามแผนที่วางไว้ให้ครบถ้วนภายในไตรมาส 3		1 ครั้ง/ปี			1 ครั้ง					ผบค.				ผบค.								กกอ.		
Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.10 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าติดตั้ง Solar roof top และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ อย่างน้อย			150 เครื่อง (2 เครื่อง 100% 1 ครั้ง/ปี)			2 เครื่อง					ผบค.				ผบค.								กบส.	ใหม่	

แนบด้าน Internal Process

ด้าน	9. แผนปฏิบัติการ				เป้าหมาย กฟผ.2 (กฟอ.คผ.)	ไตรมาส1 แผน (คผ)	ไตรมาส2 แผน (คผ)	ไตรมาส3 แผน (คผ)	ไตรมาส4 แผน (คผ)	ส่วนงานที่รับผิดชอบ														กอง	เดิม/ใหม่
	แผนงาน/โครงการ/งาน	กิจกรรมหลัก	กิจกรรมย่อย	กิจกรรมย่อยย่อย						สบท.	สบป.	ผกส.	ผบค.	ผผค.	ผคพ.	สบป.	ผกป.	ผบค.	ผบง.	กฟย.	จป.	KAMR	Front Man	คณะทำงาน	
Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.11 เปลี่ยนขนาดมิเตอร์ระบบ 1 เฟส 2 สาย ที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงเกินพิกัดมิเตอร์ ทุกเครื่องที่ตรวจพบ*			100 เครื่อง (100% 1 ครั้ง/ปี)			(100% 1 ครั้ง/ปี)					ผผค.				ผกป.	ผบค.						กบส.	ใหม่
Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว		สถานีฯ (ไม่มี)						ผบป.						ผกป.							กบช.	
Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร		สถานีฯ (ไม่มี)						ผบป.						ผกป.							กบค.	
Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.2 การติดตั้งไฟใหม่ 22/33 เครื			10 วงจร			5 วงจร	5 วงจร		ผบป.						ผกป.							กบป.	
Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น 22/33 เครื			120 วงจร - กม. (10 วงจร - กม.)				10 วงจร-กม.		ผบป.						ผกป.							กบค.	
Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูงกว่า 5 MW 22/33 เครื ทุกฟีดเดอร์			10 วงจร				10 วงจร-กม.		ผบป.						ผกป.							กบป.	
Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง	5.5.1 Fixed Capacitor		3000 kvar (600 kvar)		300 kvar		300 kvar		ผบป.						ผกป.							กบป.	
Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง	5.5.2 Switching Capacitor		3000 kvar (0 kvar)						ผบป.						ผกป.							กบป.	
Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/ 22/33 เครื (ฟีดเดอร์)	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า	35 สถานี (0 สถานี)						ผบป.						ผกป.							กบช.	
Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/ 22/33 เครื (ฟีดเดอร์)	5.6.1.2 สายส่ง	796.79 วงจร-กม. (10 วงจร)	10 วงจร	14 วงจร				ผบป.						ผกป.							กบช.	
Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ	5.6.2 การแก้ไขค่าาซ์เตอร์ 22/33 เครื ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%)ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ		100%	100%	100%	100%	100%		ผบป.						ผกป.							กบช.	
Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน	5.7.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV	13 วงจร						ผบป.						ผกป.							กบป.	
Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง	18 เครื่อง						ผบป.						ผกป.							กบป.	
Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน	5.7.1.3 ระบบ 22 - 33 kV	285 วงจร						ผบป.						ผกป.							กบป.	

แนบด้าน Internal Process

ด้าน	9. แผนปฏิบัติ				เป้าหมาย กฟผ.2 (กฟผ.คผ.)	ไตรมาส1 แผน (ผส)	ไตรมาส2 แผน (ผส)	ไตรมาส3 แผน (ผส)	ไตรมาส4 แผน (ผส)	ส่วนงานที่รับผิดชอบ														กอง	เดิม/ใหม่
	แผนงาน/โครงการ/งาน	กิจกรรมหลัก	กิจกรรมย่อย	กิจกรรมย่อยย่อย						ผบ.ท.	ผบ.ป.	ผกส.	ผบ.ค.	ผผค.	ผคท.	ผบ.ป.	ผกป.	ผบ.ค.	ผบ.ง.	กฟย.	จป.	KAMR	Front Man	คณะทำงาน	
Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss ส่วน	5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย	29767 เครื่อง						ผบ.ป.						ผกป.							กบป.	
Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss ส่วน	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	43000 เครื่อง						ผบ.ป.						ผกป.							กบป.	
Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss ส่วน	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/V/SPP ที่ขนานเข้าระบบ	51 โรง						ผบ.ป.						ผกป.							กบป.	
Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข			5 ฟีดเดอร์						ผบ.ป.						ผกป.							กบป.	
Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)		300 เครื่อง (41 เครื่อง)				41 เครื่อง		ผบ.ป.						ผกป.							กวร.	
Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย	5.9.2 การสืบเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40 %ของขนาดหม้อแปลง) อย่างน้อย		30 เครื่อง (2 เครื่อง)			2 เครื่อง			ผบ.ป.						ผกป.							กวร.	
Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)		60,000 kVA (4,300 kVA)				4,300 kVA		ผบ.ป.						ผกป.							กคค.	
Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น		20 วงจร-กม. (1 วงจร-กม.)				1 วงจร-กม.		ผบ.ป.						ผกป.							กวร.	
Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)		500 เครื่อง (36 เครื่อง)				36 เครื่อง		ผบ.ป.						ผกป.							กวร.	
Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	5.10.3 ปรับปรุงทาดเพิ่มเฟสตามความเหมาะสม (เช่น การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย)		80 วงจร-กม. (5,714 วงจร-กม.)				5,714 วงจร-กม.		ผบ.ป.						ผกป.							กวร.	
Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง			(4 จุด 1 ครั้ง/ปี)			1 ครั้ง			ผบ.ป.						ผกป.							กบป.	

แนบด้าน Internal Process

ด้าน	9. แผนปฏิบัติ				เป้าหมาย กฟผ.2 (กฟอ.คผ.)	ไตรมาส1 แผน (คส)	ไตรมาส2 แผน (คส)	ไตรมาส3 แผน (คส)	ไตรมาส4 แผน (คส)	ส่วนงานที่รับผิดชอบ														กอง	เดิม/ใหม่
	แผนงาน/โครงการ/งาน	กิจกรรมหลัก	กิจกรรมย่อย	กิจกรรมย่อยย่อย						สบท.	สบป.	คส.	คสบ.	คสค.	คสพ.	สบป.	คสป.	คสบ.	สบง.	กฟย.	จป.	KAMR	Front Man	คณะทำงาน	
Internal	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค.2562 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)			100%				100%		สบป.	คส					คสป.							กвр.	
Internal	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค.2563 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)			80%				80%		สบป.	คส					คสป.							กвр.	
Internal	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2564 (เป้าหมายจำนวนงาน ทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)			60%				60%		สบป.	คส					คสป.							กвр.	
Internal	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.4 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มีพิกัดมีค่าคาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัดจดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3 (ไตรมาส 1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)			90%				90%				คสบ.					คสบ.		กฟย.				กвр.	
Internal	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.5 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบจดหน่วยสำหรับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มีพิกัดมีค่าคาดเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.ชั้น 1-3 (ไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้าหมาย)			30%				30%				คสบ.					คสบ.		กฟย.				กвр.	

แนบด้าน Internal Process

ด้าน	9. แผนปฏิบัติ				เป้าหมาย กฟผ.2 (กฟอ.คผ.)	ไตรมาส1 แผน (คส)	ไตรมาส2 แผน (คส)	ไตรมาส3 แผน (คส)	ไตรมาส4 แผน (คส)	ส่วนงานที่รับผิดชอบ														กอง	เดิม/ใหม่
	แผนงาน/โครงการ/งาน	กิจกรรมหลัก	กิจกรรมย่อย	กิจกรรมย่อยย่อย						ผบท.	ผบป.	ผกส.	ผบค.	ผผค.	ผคพ.	ผบป.	ผกป.	ผบค.	ผบง.	กฟย.	จป.	KAMR	Front Man	คณะทำงาน	
Internal	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.6 วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หรือแปลง กฟผ. ทุกเครื่อง ด้วยโปรแกรม LDCAD ให้สามารถประมวลผลได้ 100% (ไตรมาส1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)*			100%	100% (100%)					ผบป.						ผกป.							กวร.	ใหม่
Internal	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.7 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หรือแปลงที่โหลดมากกว่า 100% *			90%	90% (90%)					ผบป.						ผกป.							กวร.	ใหม่
Internal	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.8 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หรือแปลงที่โหลด 0%*			95%			95%			ผบป.						ผกป.							กวร.	ใหม่
Internal	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.9 พัฒนา ขยายผล การใช้งานโปรแกรม Survey ICRC และปรับปรุงกระบวนการทำงาน (สำหรับงานติดตั้ง รีดอน สับเปลี่ยนมิเตอร์) (กฟฟ.ชั้น1-3, กฟส., กฟย.)*			100%			100%					ผผค.					ผบค.						กวร.	ใหม่
Internal	7. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ แผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตามนโยบายของ ผวก.)	7.1 ขยายผลและจัดอบรมการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟ (SmartCons)ให้กับ กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง*			41 แห่ง (1 แห่ง 1 ครั้ง/ปี)		1 แห่ง					ผกส.	ผบค.		ผคพ.		ผกป.	ผบค.						กพท.	ใหม่
Internal	7. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ แผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตามนโยบายของ ผวก.)	7.2 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟ (SmartCons) กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง (เป้าหมายวัดจากคำร้องขอขยายเขตทั้งหมด)*			80%			80%				ผกส.	ผบค.		ผคพ.		ผกป.	ผบค.						กบส.	ใหม่
Internal	7. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ แผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตามนโยบายของ ผวก.)	7.3 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) และระบบจ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะบน Mobile Application (Work Order Management (WOM))*			80%	100%							ผบค.					ผบค.						กบส.	ใหม่
Internal	8. แผนงานปรับปรุงกระบวนการ และกำหนดมาตรฐาน การให้บริการ (SLA) ของการขอใช้ไฟฟ้า/ขอขยายเขต	8.1 แต่งตั้งคณะทำงาน และเสนอขอปรับปรุงขั้นตอนขอใช้ไฟฟ้า/ ขอขยายเขต เพื่อปรับปรุงขั้นตอนการทำงาน SLA			แต่งตั้งคณะทำงานภายในไตรมาส 1 และขอเสนอปรับปรุงภายในไตรมาส 2	แต่งตั้งคณะทำงาน	เสนอปรับปรุง																คณะทำงาน	ผวธ.	

แนบด้าน Internal Process

ด้าน	9. แผนปฏิบัติ				เป้าหมาย กฟอ.2 (กฟอ.คผ.)	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4	ส่วนงานที่รับผิดชอบ												Front Man	คณะทำงาน	กอง	เดิม/ใหม่
	แผนงาน/โครงการ/งาน	กิจกรรมหลัก	กิจกรรมย่อย	กิจกรรมย่อยย่อย		แผน (ผอ)	แผน (ผล)	แผน (ผล)	แผน (ผล)	ผบท.	ผบป.	ผกส.	ผบค.	ผผค.	ผคพ.	ผบป.	ผกป.	ผบค.	ผบง.	กฟย.	จป.	KAMR			
Internal	9. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานขององค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วยการสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล	9.1 แต่ละ กฟข. ซึ่งเป็นหน่วยงานเจ้าของกระบวนการ (Process Owner) ทบทวนกระบวนการตาม Key Work Process และดำเนินการปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการโดยนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้ในการปรับปรุง แล้วเสร็จภายในไตรมาส 2/2564 อย่างน้อยแต่ละ 3 กระบวนการ (ฝ่ายละ 1 กระบวนการ)			3 กระบวนการ																		คณะทำงาน	กอก.	
Internal	9. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานขององค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วยการสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล	9.2 วิเคราะห์ประเมินผลการดำเนินงาน เปรียบเทียบผลก่อน-หลัง สรุปรายงานภายในไตรมาส 3/2564			ภายในไตรมาส 3/2564					ผบท													คณะทำงาน	กอก.	