กิจกรรม (ชื่อเต็ม)	กิจกรรม (ID)	แผนงาน	หน่วยวัด	ผู้กรอกข้อมล	Go to	ผบห	ผปบ	ผกส	ผบค	ผมต	ผคพ	ผบป	ผกป	ผบต	ผบง	กฟข	จป	คณะทำงาน	KAMR	Front Manage
1.1 เร่งรัดตัดจำหน่ายทรัพย์สินออกจากบัญชีงานรื้อถอน งานก่อสร้าง (CLSD F4)เป้า100%	1.1	GOAL	งาน	กบญ.	Go to		ผปบ	ผกส				ผบป	ผกป		ผบง					
2.1 การให้บริการทางธุรกิจเพื่ออำนวยความสะดวกให้บริการขอใช้ไฟฟ้าตามแนวทาง (Doing Business : World Bank) ให้กับลูกค้าประเภทธุรกิจอุตสาหกรรม สามารถดำเนินการได้ด้วยความสะดวก รวดเร็ว และคล่องตัวยิ่งขึ้นดำเนินการภายใน 20 วันปฏิทิน (ติดตั้งมิเตอร์ 3 เฟส 30(100) หรือติดตั้งหม้อแปลงไม่เกิน 250 kVA)	2.1	Customer	วัน	กบค.	Go to		ผปบ	ผกส	ผบค	ผมต	ผคพ		ผกป	ผบต						
3.2 เยี่ยมเยือนลูกค้ารายสำคัญโดยผู้บริหารระดับสูง/หรือผู้แทนของหน่วยงาน (รผก.(ก2),อข.ล.1-3, ผจก.กฟฟ.1-3, กฟส.)) พร้อม สรุปรายงานความต้องการและแนวทางแก้ไข	3.2	Customer	ราย	กบค.	Go to		ผปบ		ผบค	ผมต		ผบป	ผกป	ผบต	ผบง				KAMR	
1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟข.ละ 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติการทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 13	1.1.1	SAIFI/SAIDI	จุด	กบษ.	Go to		ผปบ						ผกป							
1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	1.1.2	SAIFI/SAIDI	จุด	กบษ.	Go to		ผปบ						ผกป							
1.2.1 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดตัดไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม ตามหลักรุกขกรรม (ควบคุม/ตรวจสอบโดยรุกขกร) และเพื่อดำเนินงานตามแผนงาน CSR โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	1.2.1	SAIFI/SAIDI	กม.	กบษ.	Go to		ผปบ						ผกป							
1.3.1 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เท่โคนเสา,ปักเสาแซมไลน์,ปักเสาคู่ ฯลฯ)	1.3.1	SAIFI/SAIDI		กบษ.	Go to		ผปบ						ผกป							
1.3.2 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เท่โคนเสา,ปักเสาแซมไลน์,ปักเสาคู่ ฯลฯ) เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ ในปี 2565 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง(จุดต่อสตับ,สายยึดโยง(สำรวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 3 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 4)ไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) ดำเนินการโดยทีม Patrol	1.3.2	SAIFI/SAIDI	จุด	กบษ.	Go to		ผปบ						ผกป			กฟข				
2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ(MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั้ง(เป้าหมาย มีการประมาณการปรับปรุง)	2.1	SAIFI/SAIDI	วงจร	กบษ.	Go to		ผปบ						ผกป							
2.2.1 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) สายส่ง 115 เควี	2.2.1	SAIFI/SAIDI	วงจร/กม.	กบษ.	Go to		ผปบ						ผกป			กฟข				
2.2.2 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) ระบบจำหน่ายแรงสูง 22 เควี	2.2.2	SAIFI/SAIDI	วงจร/กม.	กบษ.	Go to		ผปบ						ผกป			กฟข				
2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)กฟฟ.ชั้น 1-3 จำนวน กฟฟ. ละ 20 เครื่อง, กฟส. จำนวน กฟฟ.ละ 10 เครื่อง(ระบบจำหน่ายแรงต่ำมีการใช้งานมานานมีสภาพทรุดโทรม)	2.3	SAIFI/SAIDI	วงจร/กม.	กบษ.	Go to		ผปบ						ผกป			กฟข				
2.4.1 การตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ่าน Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) สายส่ง 115 เควี	2.4.1	SAIFI/SAIDI	วงจร/กม.	กบษ.	Go to		ผปบ						ผกป			กฟข				
2.4.2 การตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ่าน Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) ระบบจำหน่ายแรงสูง 22 เควี	2.4.2	SAIFI/SAIDI	เครื่อง	กบษ.	Go to		ผปบ						ผกป			กฟข				
3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	3.1	SAIFI/SAIDI	วงจร/กม.	กกค.	Go to		ผปบ	ผกส			ผคพ		ผกป							
3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	3.2	SAIFI/SAIDI	วงจร/กม.	กกค.	Go to		ผปบ	ผกส			ผคพ		ผกป							
5.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ 22/33 เควี	5.2	Loss			Go to		ผปบ				ผคพ		ผกป							
5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น 22/33 เควี	5.3	Loss	วงจร/กม.	กกค.	Go to		ผปบ				ผคพ		ผกป							
5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเดอร์	5.4	Loss			Go to		ผปบ				ผคพ		ผกป							
5.5.1 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง (Fixed)	5.5.1	Loss	kVAR	กปน.	Go to		ผปบ				ผคพ		ผกป							
5.5.2 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง (Switched)	5.5.2	Loss	kVAR	กปน.	Go to		ผปบ				ผคพ		ผกป							
5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%)	5.6.2	Loss			Go to		ผปบ				ผคพ		ผกป							
5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	5.9.1	Loss	เครื่อง	กวา.	Go to		ผปบ						ผกป							
5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40 %ของขนาดหม้อแปลง) อย่างน้อย 30 เครื่อง	5.9.2	Loss	เครื่อง	กวา.	Go to		ผปบ						ผกป			กฟข				
5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	5.9.3	Loss	kVA	กกค.	Go to		ผปบ				ผคพ		ผกป			กฟข				
5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น	5.10.1	Loss	วงจร/กม.	กวา.	Go to		ผปบ				ผคพ		ผกป			กฟข				
5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)	5.10.2	Loss	เครื่อง	กวา.	Go to		ผปบ						ผกป			กฟข				
5.10.3 การปรับปรุระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย	5.10.3	Loss	วงจร/กม.	กวา.	Go to		ผปบ				ผคพ		ผกป			กฟข				
6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค.2562 สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)	6.1	GIS	งาน	กวา.	Go to		ผปบ	ผกส					ผกป							
6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค.2563 สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)	6.2	GIS	งาน	กวา.	Go to		ผปบ	ผกส					ผกป							
6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2564 (เป้าหมายจำนวนงานทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)	6.3	GIS	งาน	กวา.	Go to		ผปบ	ผกส					ผกป							
6.6 วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง ด้วยโปรแกรม LDCAD ให้สามารถประมาลผลได้ 100% (ไตรมาส1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)	6.6	GIS	เครื่อง	กวา.	Go to		ผปบ						ผกป			กฟข				
6.7 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลดมากกว่า 100%	6.7	GIS	เครื่อง	กวา.	Go to		ผปบ						ผกป			กฟข				
6.8 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลด 0%	6.8	GIS	เครื่อง	กวา.	Go to		ผปบ						ผกป			กฟข				
7.2 ประเมินความสำเร็จจากการชี้ชำนระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟ (SmartCons) กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง (เป้าหมายวัดจากคำร้องขอขยายเขตทั้งหมด)	7.2	SLA	เครื่อง	กบค.	Go to		ผปบ	ผกส					ผกป							
2.1 ทุกหน่วยงาน ทบทวนการแต่งตั้งและขึ้นทะเบียน จป. ให้เป็นปัจจุบัน (เนื่องจากมีการโยกย้าย, เกษียณ ทำให้คำสั่งแต่งตั้งไม่ทันสมัย และข้อมูลที่แจ้งขึ้นทะเบียนไว้ไม่ถูกต้อง)ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส 2-4/2576	2.1	L2 คปก.	แห่ง	กวา.	Go to	ผบห	ผปบ	ผกส	ผบค	ผมต	ผคพ	ผบป	ผกป	ผบต	ผบง	กฟข	จป			
2.2 ดำเนินการตามมาตรฐาน ระบบการจัดการความปลอดภัยของ กฟภ. (PEA- SMS) สำหรับ กฟข., กฟฟ.ชั้น.1-3, กฟส. และดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐานระบบ PEA- SMS โดยมีเป้าหมาย จำนวนหน่วยงานที่ผ่านเกณฑ์ประเมิน	2.2	L2 คปก.	แห่ง	กวา.	Go to	ผบห	ผปบ	ผกส	ผบค	ผมต	ผคพ	ผบป	ผกป	ผบต	ผบง	กฟข	จป			
3.1 กฟฟ. ทุกแห่ง ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน	3.1	L2 คปก.		กบษ.	Go to		ผปบ						ผกป				จป			
3.2 สำรวจตรวจสอบสายสื่อสารที่หย่อนยาน และมีความสูง ต่ำกว่าระดับมาตรฐานที่มีความเสี่ยงสูง (เป็นอันตรายต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน)	3.2	L2 คปก.	100%	กบค.	Go to		ผปบ						ผกป				จป			
3.3 สำรวจตรวจสอบสายสื่อสารที่หย่อนยาน และมีความสูง ต่ำกว่าระดับมาตรฐานที่มีความเสี่ยงปานกลาง (ไม่เป็นไปตามมาตรฐาน กฟภ. แต่อยู่ในแนวทางสัญจรไม่พลุกพล่าน พาดตามแนวเสาไฟฟ้าขอบทางจราจร เป็นต้น)	3.3	L2 คปก.	100%	กบค.	Go to		ผปบ						ผกป				จป			
3.2 เร่งรัดการบันทึกต้นทุนงานเข้าโปรังงานบริการหลังการขาย (ZW03) ที่มีการรับชำระเงินจากผู้ใช้ไฟให้ครบถ้วนและปิดใบสั่งงานให้ทันภายในรอบการรับชำระเงินจากผู้ขอบริการงานบริการ (WMS) (เฉพาะที่ได้รับชำระเงิน) ไม่น้อยกว่าร้อยละ 102	3.2	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	แห่ง	กบญ.	Go to		ผปบ			ผมต			ผกป							
4.1 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Close E2 (ยกเลิกงาน))ทุกงบ (C,I) งบ P เฉพาะ คฟม.2,คขก.2 ในส่วน ที่เกิดขึ้น ก่อนปี 2563 ให้ได้ 100% (ยกเว้นงานที่ดิน-หมู่บ้านจัดสรร และงานก่อสร้างที่ส่วนกลางดำเนินงาน)	4.1	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	แห่ง	กกค.	Go to		ผปบ	ผกส			ผคพ	ผบป	ผกป							
4.2 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Close E2 (ยกเลิกงาน))ทุกงบ (C,I) งบ P เฉพาะ คฟม.2,คขก.2 ในส่วน ที่เกิดขึ้นปี 2563 ให้ได้ 100% (ยกเว้นงานที่ดิน-หมู่บ้านจัดสรร และงานก่อสร้างที่ส่วนกลางดำเนินงาน)	4.2	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	แห่ง	กกค.	Go to		ผปบ	ผกส			ผคพ	ผบป	ผกป							
5.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลัดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั้น 1-3 เป้าหมายร้อยละ 20 ของหม้อแปลง 3 เฟส ทั้งหมด (สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 1)	5.1.1	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	แห่ง	กบษ.	Go to		ผปบ						ผกป			กฟข				
5.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลัดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวน ตามข้อ 5.1.1 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 16	5.1.2	ผป.02 งานตามภาระหน้าที่	แห่ง	กบษ.	Go to		ผปบ				ผคพ		ผกป			กฟข				
7.1 งานสำรวจนำเข้าข้อมูลสายสื่อสารโทรคมนาคมของหน่วยงานต่างๆ บนเสาไฟฟ้าของ กฟภ. ในระบบ TAMS	7.1	L6 งานตามเม็ดบาย	ต้น	กบค.	Go to		ผปบ						ผกป							
8.1 จัดระเบียบสายสื่อสาร ตามนโยบาย ผวก. เฟส 2 ให้แล้วเสร็จ ภายในไตรมาส 4/2564	8.1	L6 งานตามเม็ดบาย	เส้นทาง	กบค.	Go to		ผปบ						ผกป							