

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2564)		11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ	ประมาณการ ผลการดำเนินการ ณ สิ้นปี 2564	ผู้รับผิดชอบ		
							กฟช.	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์								
	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟช.ละ 20 ฟิวเตอร์ (ฟิวเตอร์ที่มีสถิติการทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1	เป้าหมาย ดำเนินการ (จุด) (จุด)		(%)			กบข.สปป.		
							กฟฟ.ชั้น 1-3		
	กฟฉ.1 อย่างน้อย 200 จุด	290 290		100.00			√	√	
	กฟฉ.2 อย่างน้อย 200 จุด	275 497		180.73			√	√	
	กฟฉ.3 อย่างน้อย 200 จุด	0 0		#DIV/0!			√	√	
	ภาค 2 อย่างน้อย 600 จุด	565 787		139.29					
		เป้าหมาย ดำเนินการ							
	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	(จุด) (จุด)		(%)			กบข.สปป.	กฟฟ.ชั้น 1-3	
	กฟฉ.1 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)	175 175		100.00			√	√	
	กฟฉ.2 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)	26 26		100.00			√	√	
	กฟฉ.3 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)	0 0		#DIV/0!			√	√	
	ภาค 2 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)	201 201		100.00					
	1.2 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากต้นไม้								
	1.2.1 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงามตามหลักภูมิสถาปัตย์ (ควบคุม/ตรวจสอบโดยวิศวกร)						กบข.สปป.	กฟฟ.ชั้น 1-3	
	โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	(กม.)		(%)					
	กฟฉ.1 80 กม.	8		10.00	ส่วนที่เหลือแผนดำเนินการไตรมาส2		√	√	
	กฟฉ.2 70 กม.	ดำเนินการไตรมาส 2		#VALUE!			√	√	
	กฟฉ.3 75 กม.	0		0.00			√	√	
	ภาค 2 225 กม.	8		3.56					
	1.3 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากภัยธรรมชาติ								
	1.3.1 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาเข็มไลน์,ปักเสาตู้ ฯลฯ) เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ ในปี 2564 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง (จุดต่อสลับ,สายยึดโยงไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) ดำเนินการโดยทีม Patrol (สำรวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 1 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 2)	เป้าหมาย ดำเนินการ (จุด) (จุด)		(%)			กบข.สปป.	กฟฟ.ชั้น 1-3	
	กฟฉ.1 1,849	1,849		100.00	(สำรวจออกแบบขออนุมัติฯ แล้ว และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 2)		√	√	
	กฟฉ.2 9	9		100.00			√	√	
	กฟฉ.3 0	0		#DIV/0!			√	√	
	ภาค 2 1,858	1,858		100.00					

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2564)		11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ	ประมาณการ ผลการดำเนินการ ณ สิ้นปี 2564	ผู้รับผิดชอบ		
		เป้าหมาย (จุด)		ดำเนินการ (จุด)	(%)		กฟช.	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.3.2 สํารวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคเสา,ปักเสาสวมไลน์,ปักเสาคู่ ฯลฯ) เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ ในปี 2565 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง (สำรวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 3 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 4)	เป้าหมาย		ดำเนินการ					
		(จุด)		(จุด)	(%)				
	กฟฉ.1	0		0	#DIV/0!	ดำเนินการไตรมาส3-4	√	√	
	กฟฉ.2	0		0	#DIV/0!	ดำเนินการไตรมาส3-4	√	√	
	กฟฉ.3	0		0	#DIV/0!		√	√	
	ภาค 2	0		0	#DIV/0!				
2. แผนงาน Smart Patrol (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	2.1 สํารวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. บิละครั้ง เป้าหมาย : มีการประมาณการปรับปรุง	สํารวจ		ดำเนินการ			√	√	กฟส.
		วงจร.		วงจร.	(%)				
	กฟฉ.1 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ	91		91	100.00				
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ	47		47	100.00				
	กฟฉ.3 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ	0		0	#DIV/0!				
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ	138		138	100.00				
	2.2 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจร ที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน โดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)	สํารวจ		ดำเนินการ					
	2.2.1 สายส่ง 115 kV	วงจร.		วงจร.	(%)		กบษ.ฝปบ	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.
	กฟฉ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	991		991	100.00				
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	770		2,907	377.59				
	กฟฉ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	0		0	#DIV/0!				
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	1,761		3,898	221.36				
	2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV	วงจร.		วงจร.	(%)		กบษ.ฝปบ	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.
	กฟฉ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	394		394	100.00				
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	11,393		29,850	262.00				
	กฟฉ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	0		0	#DIV/0!				
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	11,787		30,244	256.59				
2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	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)			(เครื่อง)	(%)		กบษ.ฝปบ	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.
	กฟฉ.1 580 เครื่อง	590		101.72			√	√	
	กฟฉ.2 550 เครื่อง	4410		801.82					
	กฟฉ.3 620 เครื่อง	0		0.00					
	ภาค 2 1,750 เครื่อง	5000		285.71					

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค. - มี.ค. 2564)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ	ประมาณการ ผลการดำเนินการ ณ สิ้นปี 2564	ผู้รับผิดชอบ		
								กฟช.	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.
	2.4 การตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสมีผลทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า							กบข.ฝบป	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.
	ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ่าน									
	Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ C			สำรวจ	ดำเนินการ					
	2.4.1 สายส่ง 115 kV			วงจร.	วงจร.	(%)				
	กฟฉ.1	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	991	991	100.00		√	√	
	กฟฉ.2	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	798	798	100.00				
	กฟฉ.3	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	0	0	#DIV/0!				
	ภาค 2	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	1,789	1,789	100.00				
				สำรวจ	ดำเนินการ					
	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV			วงจร.	วงจร.	(%)		กบข.ฝบป	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.
	กฟฉ.1	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	394	394	100.00		√	√	
	กฟฉ.2	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	11,390	5,223	45.86				
	กฟฉ.3	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	0	0	#DIV/0!				
	ภาค 2	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	11,784	5,617	47.67				
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงต่ำ) และหม้อแปลง	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)			(วงจร - กม.)	(%)			กวว.ฝบ.		
	กฟฉ.1	500	วงจร - กม.	69	13.80	ส่วนที่เหลือวางแผนแล้วอยู่ระหว่างดำเนินการQ2-4		กกด.ฝบ.	(รายงาน)	
	กฟฉ.2	500	วงจร - กม.	229.434	45.89			ผจร.ผกร.		
	กฟฉ.3	500	วงจร - กม.	0	0.00			กฟฟ.ชั้น 1-3		
	ภาค 2	1,500	วงจร - กม.	298.434	19.90			กฟส.		
	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)			(วงจร - กม.)	(%)			กกด.ฝบ.	(รายงาน)	
	กฟฉ.1	600	วงจร - กม.	0	0.00	เริ่มประเมินไตรมาส 2-3		ผจร.		
	กฟฉ.2	600	วงจร - กม.	382.931	63.82			กฟฟ.ชั้น 1-3		
	กฟฉ.3	600	วงจร - กม.	0	0.00			กฟส.		
	ภาค 2	1,800	วงจร - กม.	382.931	21.27					

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 ผลการดำเนินงาน		11	12	ประมาณการ ผลการดำเนินการ ณ สิ้นปี 2564	ผู้รับผิดชอบ		
		ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2564)		ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ		กฟช.	กฟฟ.ชั้น 1-2	กฟส.
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาหม้อเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	เป้าหมาย	ผลดำเนินการ						
		คะแนน	คะแนน	(%)					
	กฟผ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500	3.460	76.89					
	กฟผ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500	5.000	111.11					
	กฟผ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500	0.000	0.00					
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500	2.820	62.67					
	4.2 หม้อเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่	เป้าหมาย	ผลดำเนินการ						
	4.2.1 หม้อเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	คะแนน	คะแนน	(%)			/	/	/
	กฟผ.1 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500	4.330	96.22					
	กฟผ.2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500	4.590	102.00					
	กฟผ.3 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500	0.000	0.00					
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500	2.973	66.07					
	4.2.2 ตรวจสอบหม้อเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	เป้าหมาย	ดำเนินการ				/	/	/
		(เครื่อง)	(เครื่อง)	(%)					
	กฟผ.1 100%	430	430	100.00					
	กฟผ.2 100%	838	838	100.00					
	กฟผ.3 100%	0	0	#DIV/0!					
	ภาค 2 100%	1,268	1,268	100.00					
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.3 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขหม้อเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	เป้าหมาย	ผลดำเนินการ				/	/	/
		คะแนน	คะแนน	(%)					
	กฟผ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500	4.430	98.44					
	กฟผ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500	4.608	102.40					
	กฟผ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500	0.000	0.00					
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500	3.013	66.95					

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10		11	12	ประมาณการ ผลการดำเนินการ ณ สิ้นปี 2564	ผู้รับผิดชอบ		
			ผลการดำเนินงาน		ร้อยละความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค		กฟช.	กฟฟ.ชั้น 1-2	กฟส.
			ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2564)	ดำเนินการ	ตามแผน(%)	ข้อเสนอแนะ				
	4.4 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมอเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัยตามมีเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2564)		(เครื่อง)	(เครื่อง)	(%)			/	/	/
	กฟฉ.1	100%	10,750	10,750	100.00					
	กฟฉ.2	100%	32,603	31,962	98.03					
	กฟฉ.3	100%	0	0	#DIV/0!					
	ภาค 2	100%	43,353	42,712	98.52					
	4.5 มาตรการตรวจสอบมีเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)									
	4.5.1 มีเตอร์แรงสูง 22 เควีทุกเครื่อง (มีเตอร์ผู้ใช้ไฟ)		(เครื่อง)		(%)			/	/	/
	กฟฉ.1	2,621 เครื่อง	656		25.03	ส่วนที่เหลือแผนดำเนินการไตรมาส2-4				
	กฟฉ.2	2,284 เครื่อง	656		28.72					
	กฟฉ.3	1,556 เครื่อง	0		0.00					
	ภาค 2	6,461 เครื่อง	1312		20.31					
	4.5.2 มีเตอร์ประกอบซีที่แรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมีเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)		(เครื่อง)		(%)			/	/	/
	กฟฉ.1	7,969 เครื่อง	1,993		25.01	ส่วนที่เหลือแผนดำเนินการไตรมาส2-4				
	กฟฉ.2	8,790 เครื่อง	2470		28.10					
	กฟฉ.3	5,137 เครื่อง	0		0.00					
	ภาค 2	21,896 เครื่อง	4463		20.38					
	4.5.3 มีเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)		(เครื่อง)		(%)			/	/	/
	กฟฉ.1	665,000 เครื่อง	174,250		26.20	ส่วนที่เหลือแผนดำเนินการไตรมาส2-4				
	กฟฉ.2	815,729 เครื่อง	216476		26.54					
	กฟฉ.3	656,084 เครื่อง	0		0.00					
	ภาค 2	2,136,813 เครื่อง	390726		18.29					
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.5.4 ตรวจสอบมีเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)		(เครื่อง)		(%)			/	/	/
	กฟฉ.1	80 เครื่อง	64		80.00	ส่วนที่เหลือแผนดำเนินการไตรมาส2-4				
	กฟฉ.2	62 เครื่อง	40		64.52					
	กฟฉ.3	38 เครื่อง	0		0.00					
	ภาค 2	180 เครื่อง	104		57.78					

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2564)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ	ประมาณการ ผลการดำเนินการ ณ สิ้นปี 2564	ผู้รับผิดชอบ		
								กฟช.	กฟฟ.ชั้น 1-	กฟส.
	4.5.5 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุ่มรีดข้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)			(ราย)	(%)			/	/	/
	กฟฉ.1	74	ราย	32	43.24	ส่วนที่เหลือนำดำเนินการไตรมาส2-4				
	กฟฉ.2	48	ราย	26	54.17					
	กฟฉ.3	107	ราย	0	0.00					
	ภาค 2	229	ราย	58	25.33					
	4.6 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน									
	4.6.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ ไตรมาสละ 1 ครั้ง			(เครื่อง)	(%)					
	กฟฉ.1	200	ครั้ง (50 เครื่อง/ไตรมาส)	50	25.00	ส่วนที่เหลือนำดำเนินการไตรมาส2-4		/	/	/
	กฟฉ.2	200	ครั้ง (50 เครื่อง/ไตรมาส)	153	76.50					
	กฟฉ.3	200	ครั้ง (50 เครื่อง/ไตรมาส)	0	0.00					
	ภาค 2	600	ครั้ง	203	33.83					
	4.6.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงโมหิน โรงน้ำแข็ง (ปีละ 2 ครั้ง)			(เครื่อง)	(%)			/	/	/
	กฟฉ.1	200	ครั้ง (100 เครื่อง/ 2 ไตรมาส)	50	25.00	ส่วนที่เหลือนำดำเนินการไตรมาส2-4				
	กฟฉ.2	300	ครั้ง (150 เครื่อง/ 2 ไตรมาส)	88	29.33					
	กฟฉ.3	200	ครั้ง (100 เครื่อง/ 2 ไตรมาส)	0	0.00					
	ภาค 2	700	ครั้ง	138	19.71					
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.7 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง									
	4.7.1 กรณีเหมาจ่าย									
	4.7.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน			เป้าหมาย (เครื่อง)	ดำเนินการ (เครื่อง) (%)			/	/	/
	กฟฉ.1	100%		12,402	12,402	100.00	เป้าหมายQ1			
	กฟฉ.2	100%		12,500	1,300	10.40				
	กฟฉ.3	100%		0	0	#DIV/0!				
	ภาค 2	100%		24,902	13,702	55.02				
	4.7.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)			เป้าหมาย (จุดติดตั้ง)	ดำเนินการ (จุดติดตั้ง) (%)			/	/	/
	กฟฉ.1	100%	จุดติดตั้ง	5,100	5,100	100.00	เป้าหมายQ1			
	กฟฉ.2	100%	จุดติดตั้ง	0	0	#DIV/0!				
	กฟฉ.3	100%	จุดติดตั้ง	0	0	#DIV/0!				
	ภาค 2	100%	จุดติดตั้ง	5,100	5,100	100.00				

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2564)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ	ประมาณการ ผลการดำเนินการ ณ สิ้นปี 2564	ผู้รับผิดชอบ		
								กฟย.	กฟฟ.ชั้น 1-	กฟส.
	4.7.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์									
	4.7.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงไฟสาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้องปีละ 1 ครั้ง			(เครื่อง)	(%)			/	/	/
	กฟฉ.1	12,200	เครื่อง	3,050	25.00	ส่วนที่เหลือแผนดำเนินการไตรมาส2-4				
	กฟฉ.2	17,600	เครื่อง	5014	28.49					
	กฟฉ.3	16,434	เครื่อง	0	0.00					
	ภาค 2	46,234	เครื่อง	8064	17.44					
	4.7.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง ปีละ 1 ครั้ง			(เครื่อง)	(%)			/	/	/
	กฟฉ.1	4,640	เครื่อง	1,220	26.29	ส่วนที่เหลือแผนดำเนินการไตรมาส2-4				
	กฟฉ.2	5,893	เครื่อง	51	0.87					
	กฟฉ.3	1,300	เครื่อง	0	0.00					
	ภาค 2	11,833	เครื่อง	1271	10.74					
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.8 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมีเตอร์ประกอบซีที. วีที.แรงสูง ในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า			เป้าหมาย (เครื่อง)	ดำเนินการ (เครื่อง)	(%)		/	/	/
	กฟฉ.1	100%		662	662	100.00				
	กฟฉ.2	100%		209	209	100.00				
	กฟฉ.3	100%		0	0	#DIV/0!				
	ภาค 2	100%		871	871	100.00				
	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ									
	4.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย			(ครั้ง)	(%)			/	/	/
	กฟฉ.1	1	ครั้ง	0	0.00	แผนดำเนินการ ไตรมาส 3				
	กฟฉ.2	1	ครั้ง	0	0.00					
	กฟฉ.3	1	ครั้ง	0	0.00					
	ภาค 2	3	ครั้ง	0	0.00					
	4.9.2 การอบรม พบข. ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่			(ครั้ง)	(%)			/	/	/
	กฟฉ.1	1	ครั้ง	0	0.00	แผนดำเนินการไตรมาส 3				
	กฟฉ.2	1	ครั้ง	0	0.00					
	กฟฉ.3	1	ครั้ง	0	0.00					
	ภาค 2	3	ครั้ง	0	0.00					

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2564)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ	ประมาณการ ผลการดำเนินการ ณ สิ้นปี 2564	ผู้รับผิดชอบ		
								กฟช.	กฟผ.ชั้น 1-	กฟส.
	4.9.3 การอบรมพนักงานอำหน่วย (พจน.กฟผ. / outsource)			(ครั้ง)	(%)			/	/	/
	กฟฉ.1	1	ครั้ง	0	0.00	แผนดำเนินการ ไตรมาส 3				
	กฟฉ.2	1	ครั้ง	0	0.00	แผนดำเนินการ ไตรมาส 3				
	กฟฉ.3	1	ครั้ง	0	0.00					
	ภาค 2	3	ครั้ง	0	0.00					
	4.9.4 จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯและดำเนินการตามแผนที่วางไว้ให้ครบถ้วน ภายในไตรมาส 3			(ครั้ง)	(%)			/	/	/
	กฟฉ.1	1	ครั้ง	0	0.00	แผนดำเนินการไตรมาส 2				
	กฟฉ.2	1	ครั้ง	0	0.00	แผนดำเนินการ ไตรมาส 3				
	กฟฉ.3	1	ครั้ง	0	0.00					
	ภาค 2	3	ครั้ง	0	0.00					
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.10 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%			เป้าหมาย (เครื่อง)	ดำเนินการ (เครื่อง)	(%)		/	/	/
	กฟฉ.1	100%		90	90	100.00	เป้าหมายQ1			
	กฟฉ.2	100%		150	150	100.00				
	กฟฉ.3	100%		0	0	#DIV/0!				
	ภาค 2	100%		240	240	100.00				
	4.11 เปลี่ยนขนาดมิเตอร์ระบบ 1 เฟส 2 สาย ที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงเกินพิกัดมิเตอร์ทุกเครื่องที่ตรวจพบ			(เครื่อง)	(%)			/	/	/
	กฟฉ.1	100	เครื่อง	0	0.00	แผนดำเนินการ ไตรมาส 2				
	กฟฉ.2	100	เครื่อง	0	0.00					
	กฟฉ.3	644	เครื่อง	0	0.00					
	ภาค 2	844	เครื่อง	0	0.00					
5. แผนงานด้าน Technical Loss (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ									
	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ชั่วคราว			(สถานีฯ)	(%)			/		
	กฟฉ.1	-	สถานีฯ	0	#VALUE!					
	กฟฉ.2	1	สถานีฯ (สถานีปทุมราชวงศา)	0	0.00	แผนจ่าย กก.64				
	กฟฉ.3	1	สถานีฯ (สถานีโนนสูง)	0	0.00					
	ภาค 2	2	สถานีฯ	0	0.00					

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10	11	12	ประมาณการ ผลการดำเนินการ ณ สิ้นปี 2564	ผู้รับผิดชอบ			
				ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2564)	ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ			กฟช.	กฟฟ.ชั้น 1-2	กฟส.
	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร			(สถานีฯ)	(%)			/			
	กฟฉ.1	1	สถานีฯ (Switching Sup 115 kV โชติชัย)	0	0.00	นำออกในแล้วใน แผนทบทวนครั้งที่2 ขอยกเลิก เนื่องจากติดปัญหาก่อสร้างสายส่งไม่สามารถดำเนินการ ภูจินารายณ์ แผนจ่าย พย.64/ ศรีสะเกษ 2 แผนจ่าย กค.64					
	กฟฉ.2	2	สถานีฯ (สถานีภูจินารายณ์, สถานีศรีสะเกษ 2)	0	0.00						
	กฟฉ.3	2	สถานีฯ (สถานีนครราชสีมา 4,สถานีนครราชสีมา 6)	0	0.00						
	ภาค 2	5	สถานีฯ	0	0.00						
	5.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ 22/33 เควี			(ฟีดเตอร์)	(%)			/	/	/	
	กฟฉ.1	10	ฟีดเตอร์	0	0.00	เริ่มดำเนินการ Q2					
	กฟฉ.2	10	ฟีดเตอร์	9	90.00						
	กฟฉ.3	10	ฟีดเตอร์	0	0.00						
	ภาค 2	30	ฟีดเตอร์	9	30.00						
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่อขึ้น 22/33 เควี			(วงจร-กม.)	(%)			/	/	/	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	180	วงจร-กม.	39	21.67	ส่วนที่เหลือวางแผนแล้วอยู่ระหว่างดำเนินการQ2-4					
	กฟฉ.2	120	วงจร-กม.	0	0.00						
	กฟฉ.3	80	วงจร-กม.	0	0.00						
	ภาค 2	380	วงจร-กม.	39	10.26						
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเตอร์ที่ โหลด สูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเตอร์			(ฟีดเตอร์)	(%)			/	/	/	
	กฟฉ.1	5	ฟีดเตอร์	6	120.00						
	กฟฉ.2	5	ฟีดเตอร์	2	40.00						
	กฟฉ.3	5	ฟีดเตอร์	0	0.00						
	ภาค 2	15	ฟีดเตอร์	8	53.33						
	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง										
	5.5.1 Fixed Capacitor			(kVAR)	(%)			/	/	/	
	กฟฉ.1	3,000	kVAR	0	0.00	เริ่มดำเนินการ Q2					
	กฟฉ.2	3,000	kVAR	900	30.00						
	กฟฉ.3	3,000	kVAR	0	0.00						
	ภาค 2	9,000	kVAR	900	10.00						
	5.5.2 Switching Capacitor			(kVAR)	(%)			/	/	/	
	กฟฉ.1	3,000	kVAR	0	0.00	เริ่มดำเนินการ Q2					
	กฟฉ.2	3,000	kVAR	4500	150.00						
	กฟฉ.3	3,000	kVAR	0	0.00						
	ภาค 2	9,000	kVAR	4500	50.00						

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2564)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ	ประมาณการ ผลการดำเนินการ ณ สิ้นปี 2564	ผู้รับผิดชอบ		
								กฟผ.	กฟฟ.ชั้น 1-	กฟส.
	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ									
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22/33 เควี (ฟีดเตอร์)									
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า			(สถานี)	(%)			/	/	
	กฟผ.1	46	สถานี	7	15.22	ส่วนที่เหลือวางแผนแล้วอยู่ระหว่างดำเนินการQ2-4				
	กฟผ.2	35	สถานี	36	102.86					
	กฟผ.3	40	สถานี	0	0.00					
	ภาค 2	121	สถานี	43	35.54					
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%)			ตรวจพบ	ดำเนินการ			/	/	/
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ			ชุด	ชุด					
	กฟผ.1	100%		18	26	144.44				
	กฟผ.2	100%		40	40	100.00				
	กฟผ.3	100%		0	0	#DIV/0!				
	ภาค 2	100%		58	66	113.79				
	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			(วงจร)	(%)			/		
	กฟผ.1	11	วงจร	0	0.00	เริ่มดำเนินการ Q2				
	กฟผ.2	13	วงจร	6	46.15					
	กฟผ.3	34	วงจร	0	0.00					
	ภาค 2	58	วงจร	6	10.34					
	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง			(เครื่อง)	(%)			/		
	กฟผ.1	34	เครื่อง	0	0.00	เริ่มดำเนินการ Q2				
	กฟผ.2	18	เครื่อง	26	144.44					
	กฟผ.3	38	เครื่อง	0	0.00					
	ภาค 2	90	เครื่อง	26	28.89					
	5.7.1.3 ระบบ 22 - 33 kV			(วงจร)	(%)			/		
	กฟผ.1	307	วงจร	0	0.00	เริ่มดำเนินการ Q2				
	กฟผ.2	285	วงจร	285	100.00					
	กฟผ.3	322	วงจร	0	0.00					
	ภาค 2	914	วงจร	285	31.18					

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2564)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ	ประมาณการ ผลการดำเนินการ ณ สิ้นปี 2564	ผู้รับผิดชอบ		
								กฟช.	กฟฟ.ชั้น 1-	กฟส.
	5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย			(เครื่อง)	(%)			/		
	กฟฉ.1	27,300	เครื่อง	0	0.00	เริ่มดำเนินการ Q2				
	กฟฉ.2	34,113	เครื่อง	29767	87.26					
	กฟฉ.3	26,100	เครื่อง	0	0.00					
	ภาค 2	87,513	เครื่อง	29767	34.01					
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ			(เครื่อง)	(%)			/		
	กฟฉ.1	27,300	เครื่อง	0	0.00	เริ่มดำเนินการ Q2				
	กฟฉ.2	34,113	เครื่อง	43000	126.05					
	กฟฉ.3	26,100	เครื่อง	0	0.00					
	ภาค 2	87,513	เครื่อง	43000	49.14					
	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนาบเข้าระบบ			(โรง)	(%)			/		
	กฟฉ.1	85	โรง	0	0.00	เริ่มดำเนินการ Q2				
	กฟฉ.2	51	โรง	0	0.00	ดำเนินการไตรมาส 2				
	กฟฉ.3	116	โรง	0	0.00					
	ภาค 2	252	โรง	0	0.00					
	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข			(ฟีดเตอร์)	(%)			/	/	/
	กฟฉ.1	5	ฟีดเตอร์	0	0.00	เริ่มดำเนินการ Q2				
	กฟฉ.2	5	ฟีดเตอร์	6	120.00					
	กฟฉ.3	5	ฟีดเตอร์	0	0.00					
	ภาค 2	15	ฟีดเตอร์	6	40.00					
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย									
	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)			(เครื่อง)	(%)			/	/	/
	กฟฉ.1	500	เครื่อง	0	0.00	ขอปรับแผนเริ่มดำเนินการ ไตรมาส 2 ตามแผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ของ ผวก ปี 64				
	กฟฉ.2	300	เครื่อง	93	31.00					
	กฟฉ.3	300	เครื่อง	0	0.00					
	ภาค 2	1,100	เครื่อง	93	8.45					
	5.9.2 การสืบเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40 % ของขนาดหม้อแปลง) อย่างน้อย			(เครื่อง)	(%)			/	/	/
	กฟฉ.1	30	เครื่อง	0	0.00	แผนดำเนินการ Q3				
	กฟฉ.2	30	เครื่อง	18	60.00					
	กฟฉ.3	30	เครื่อง	0	0.00					
	ภาค 2	90	เครื่อง	18	20.00					

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2564)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ	ประมาณการ ผลการดำเนินการ ณ ต้นปี 2564	ผู้รับผิดชอบ		
								กฟช.	กฟฟ.ชั้น 1-	กฟส.
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)			(kVA)	(%)					
	กฟฉ.1	60,000	kVA	76,090	126.82			/	/	/
	กฟฉ.2	60,000	kVA	32800	54.67					
	กฟฉ.3	50,000	kVA	0	0.00					
	ภาค 2	170,000	kVA	108890	64.05					
	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ									
	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น			(วงจร-กม.)	(%)					
	กฟฉ.1	100	วงจร-กม.	0	0.00	เริ่มประเมินไตรมาส 3		/	/	/
	กฟฉ.2	20	วงจร-กม.	35	175.00					
	กฟฉ.3	50	วงจร-กม.	0	0.00					
	ภาค 2	170	วงจร-กม.	35	20.59					
	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)			(เครื่อง)	(%)					
	กฟฉ.1	500	เครื่อง	855	171.00			/	/	/
	กฟฉ.2	500	เครื่อง	180	36.00					
	กฟฉ.3	500	เครื่อง	0	0.00					
	ภาค 2	1,500	เครื่อง	1035	69.00					
	5.10.3 ปรับปรุงพาดเพิ่มเฟสตามความเหมาะสม (เช่น การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย)			(วงจร-กม.)	(%)					
	กฟฉ.1	140	วงจร-กม.	0	0.00	เริ่มประเมินไตรมาส 2		/	/	/
	กฟฉ.2	80	วงจร-กม.	25	31.25					
	กฟฉ.3	120	วงจร-กม.	0	0.00					
	ภาค 2	340	วงจร-กม.	25	7.35					
	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง			(ชุด)	(%)					
	กฟฉ.1	114	ชุด	0	0.00	เริ่มดำเนินการ Q4		/		
	กฟฉ.2	142	ชุด	0	0.00	ดำเนินการไตรมาส 2				
	กฟฉ.3	74	ชุด	0	0.00					
	ภาค 2	330	ชุด	0	0.00					



8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 ผลการดำเนินงาน		11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ	ประมาณการ ผลการดำเนินการ ณ สิ้นปี 2564	ผู้รับผิดชอบ		
			ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2564)					กฟช.	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter, E12 : Digital revolution และ E13 : Smart Utilization)	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ร.ค.2562 สถานะ F4) ให้ตรงกัน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ		งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า ที่ปิดงานในระบบ SAP (PS)	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า ที่ Up date ข้อมูล GIS				กวว.		
	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)		(งาน)	(งาน)	(%)			ผกร.กกค.ผวบ.		
	กฟฉ.1	100%	32,758	30,387	92.76					
	กฟฉ.2	100%	8,238	7,076	85.89					
	กฟฉ.3	100%	0	0	#DIV/0!					
	ภาค 2	100%	40,996	37,463	91.38					
	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ร.ค.2563 สถานะ F4) ให้ตรงกัน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ		งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า ที่ปิดงานในระบบ SAP (PS)	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า ที่ Up date ข้อมูล GIS				กวว.		
	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)		(งาน)	(งาน)	(%)			ผกร.กกค.ผวบ.		
	กฟฉ.1	80%	10,495	7,808	74.40					
	กฟฉ.2	80%	6,208	4,323	69.64					
	กฟฉ.3	80%	0	0	#DIV/0!					
	ภาค 2	80%	16,703	12,131	72.63					
	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2564 (เป้าหมายจำนวนงาน ทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ให้ตรงกัน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ		งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า ที่ปิดงานในระบบ SAP (PS)	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า ที่ Up date ข้อมูล GIS				กวว.		
	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)		(งาน)	(งาน)	(%)			ผกร.กกค.ผวบ.		
	กฟฉ.1	60%	460	290	63.04					
	กฟฉ.2	60%	525	260	49.52					
	กฟฉ.3	60%	0	0	#DIV/0!					
	ภาค 2	60%	985	550	55.84					
	6.4 ปรับปรุงฟักติมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลฟักติมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี ฟักติมิเตอร์ค่าเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบฟักติมิเตอร์ค่าเคลื่อนเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3 (ไตรมาส 1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)		จำนวนมิเตอร์ในระบบ จดหน่วยที่มีฟักติมิเตอร์ค่าเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตร	จำนวนมิเตอร์ในระบบ เทียบกับมิเตอร์ระบบ จดหน่วยที่มีฟักติมิเตอร์ค่าเคลื่อนไม่เกิน 10 ม.				ผสจ.กรท.ผบพ.	กฟฟ.ชั้น 1-3	
	กฟฉ.1	90%	603,752	555,904	92.07					
	กฟฉ.2	90%	1,026,684	967,959	94.28					
	กฟฉ.3	90%	0	0	#DIV/0!					
	ภาค 2	90%	1,630,436	1,523,863	93.46					
	6.5 ปรับปรุงฟักติมิเตอร์ในระบบจดหน่วยสำหรับข้อมูลฟักติมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี ฟักติมิเตอร์ค่าเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.ชั้น 1-3 (ไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้าหมาย)		E-form ฟักติมิเตอร์ค่าเคลื่อนเกิน 10 เมตร ต่อเนื่อง 4 เดือน	จำนวนมิเตอร์ในระบบ ผลดำเนินการ				ผสจ.กรท.ผบพ.		
	กฟฉ.1	30%	1,388,933	607,427	43.73					
	กฟฉ.2	30%	2,420,419	1,028,938	42.51					
	กฟฉ.3	30%	0	0	#DIV/0!					
	ภาค 2	30%	3,809,352	1,636,365	42.96					

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 ผลการดำเนินงาน		11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ	ประมาณการ ผลการดำเนินการ ณ สิ้นปี 2564	ผู้รับผิดชอบ		
			ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2564)				กฟช.	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.	
	6.6 วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง ด้วยโปรแกรม LDCAD		เป้าหมาย	ดำเนินการ				ผปร.กว.ฟวบ.	กฟฟ.ชั้น 1-3	
	ให้สามารถประมวลผลได้ 100% (ไตรมาส1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)		(เครื่อง)	(เครื่อง)	(%)					
	กฟฉ.1	100%	29,260	28,497	97.39					
	กฟฉ.2	100%	0	0	#DIV/0!					
	กฟฉ.3	100%	0	0	#DIV/0!					
	ภาค 2	100%	29,260	28,497	97.39					
			จำนวนหม้อแปลง							
			ที่โหลดมากกว่า 100% ปรับปรุง							
			(เครื่อง)	(เครื่อง)						
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.7 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลดมากกว่า 100% (จากโปรแกรม LDCAD)		(เครื่อง)	(เครื่อง)				ผปร.กว.ฟวบ.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	กฟฉ.1	90%	0	0	#DIV/0!	แผนงานดำเนินการ เริ่ม เม.ย. โดยจะนำข้อมูล Shape file จาก GIS				
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	กฟฉ.2	90%	0	0	#DIV/0!					
	กฟฉ.3	90%	0	0	#DIV/0!					
	ภาค 2	90%	0	0	#DIV/0!					
			จำนวนหม้อแปลง							
	6.8 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลด 0%		ที่โหลด 0%	ปรับปรุง						
			(เครื่อง)	(เครื่อง)						
	กฟฉ.1	98%	0	0	#DIV/0!	แผนงานดำเนินการ เริ่ม เม.ย. โดยจะนำข้อมูล Shape file จาก GIS		ผปร.กว.ฟวบ.		
	กฟฉ.2	98%	0	0	#DIV/0!					
	กฟฉ.3	98%	0	0	#DIV/0!					
	ภาค 2	98%	0	0	#DIV/0!					
			จำนวนหม้อแปลง							
	6.9 พัฒนา ขยายผล การใช้งานโปรแกรม Survey ICRC และปรับปรุงกระบวนการทำงาน		เป้าหมาย	ดำเนินการ						
	(สำหรับงานติดตั้ง ร็อดถอนสับเปลี่ยนมิเตอร์) (กฟฟ.ชั้น1-3, กฟส., กฟย.)		(แท่ง)	(แท่ง)				ผปร.กว.ฟวบ.		
	กฟฉ.1	100%	0	0	#DIV/0!	เริ่มดำเนินการ Q2				
	กฟฉ.2	100%	117	117	100.00					
	กฟฉ.3	100%	0	0	#DIV/0!					
	ภาค 2	100%	117	117	100.00					

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10	11	12	ประมาณการ ผลการดำเนินการ ณ สิ้นปี 2564	ผู้รับผิดชอบ		
				ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2564)	ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ		กฟพ.	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.
7. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟฟ้า แผนปฏิบัติการ กฟพ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตามนโยบายของ ผวท.)	7.1 ขยายผลและจัดอบรมการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้า (SmartCons) ให้กับ กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง			(แห่ง)	(%)			กบ.ล. (ผู้รับผิดชอบหลัก)		
	กฟผ.1	43	แห่ง	0	0.00	แผนงาน SmartCONS นำร่องระยะที่ 2 ภายในไตรมาสที่ 2/2564		กบ.ญ.		
	กฟผ.2	41	แห่ง	0	0.00	อยู่ระหว่างดำเนินการ		กคค.		
	กฟผ.3	47	แห่ง	0	0.00			กฟฟ.ชั้น1-3		
	ภาค 2	131	แห่ง	0	0.00			กฟส.		
	7.2 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้า (SmartCons) กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง (เป้าหมายวัดจากคำร้องขอขยายเขตทั้งหมด)			เป้าหมาย	ดำเนินการ			กบ.ล. (ผู้รับผิดชอบหลัก)		
	กฟผ.1	80%		0	0	#DIV/0!	แผนงาน SmartCONS ใช้งานครบทุก กฟฟ. ไตรมาสที่ 3/2564	กทท.		
	กฟผ.2	80%		0	0	#DIV/0!	อยู่ระหว่างดำเนินการ	กคค.		
	กฟผ.3	80%		0	0	#DIV/0!				
	ภาค 2	80%		0	0	#DIV/0!				
7. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟฟ้า แผนปฏิบัติการ กฟพ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตามนโยบายของ ผวท.) (ต่อ)	7.3 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) และระบบจ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะบน Mobile Application (Work Order Management (WOM))			เป้าหมาย	ดำเนินการ			กบ.ล. (ผู้รับผิดชอบหลัก)		
	กฟผ.1	70%		0	0	#DIV/0!	- กทท.ฉ.1 จัดประชุมเชิงปฏิบัติการ (OJT) การใช้โปรแกรมฯ ตามหนังสือเลขที่ ฉ.1กทท.(สบ)-93/25	กทท.		
	กฟผ.2	70%		0	0	#DIV/0!	อยู่ระหว่างดำเนินการ			
	กฟผ.3	70%		0	0	#DIV/0!				
	ภาค 2	70%		0	0	#DIV/0!				
8. แผนงานปรับปรุงกระบวนการงาน และกำหนดมาตรฐานการให้บริการ (SLA) ของการขอใช้ไฟฟ้า/ขอขยายเขต	8.1 แต่งตั้งคณะทำงาน และเสนอขอปรับปรุงขั้นตอนขอใช้ไฟฟ้า/ขอขยายเขต เพื่อปรับปรุงขั้นตอนการทำงาน SLA							ผอ.ก.(ก2)		
	กฟผ.1	แต่งตั้งคณะทำงานฯ ภายในไตรมาส 1 และขอเสนอขอปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 2								
	กฟผ.2									
	กฟผ.3									
ภาค 2										
9. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานขององค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วยการสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล	9.1 แต่ละ กฟพ. ซึ่งเป็นหน่วยงานเจ้าของกระบวนการ (Process Owner) ทบทวน/คัดเลือกกระบวนการตาม Key Work Process และดำเนินการปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการทำงาน โดยนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้ในการปรับปรุงแล้วเสร็จภายในไตรมาส 2/2564 อย่างน้อยเขตละ 3 กระบวนการ (ฝ่ายละ 4 กระบวนการ) ภาค 2 ภายในไตรมาส 2/2564									
8.2 วิเคราะห์ประเมินผลการดำเนินงาน เปรียบเทียบผลก่อน-หลัง วิเคราะห์ประสิทธิภาพกระบวนการ เช่น จำนวนขั้นตอน ระยะเวลา สรุปรายงานภายในไตรมาส 3/2564 ภาค 2 ภายในไตรมาส 3/2564										