

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)
สายงานการไฟฟ้า ภาค 2
1. วัดอุปสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)

ด้านเป้าหมายองค์กร
(Goal)
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
-
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
-

[แบบฟอร์ม กผส.ผป.01](#)
3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)
- การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน CPI-X
6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA) 
- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนกลาง
- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค
4. เป้าหมาย
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 3.95
- ไม่มากกว่า 30,486 ล้านบาท
7. เป้าหมาย
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 3.95
- ไม่มากกว่าร้อยละ 96
- ไม่มากกว่า ล้านบาท

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ		
					(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม	กฟน.	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.
1. แผนงานเพิ่มอัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)	1.1 เร่งรัดจัดจำหน่ายทรัพย์สินออกจากบัญชีงานรื้อถอน งานก่อสร้าง (CLSD F4)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค. กบญ.						
	เป้าหมาย 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3						
	กฟฉ.1 100%			กฟส	-	-	-		ทุกแผนก	ทุกแผนก
	กฟฉ.2 100%				-	-	-			
	กฟฉ.3 100%				-	-	-			
	ภาค 2 100%				-	-	-			
2. แผนงานควบคุมค่าใช้จ่ายดำเนินงาน	2.1 จัดกิจกรรมสร้างความตระหนักในการปฏิบัติงาน ด้านงานบริการหลังการขาย (Y3)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2	กบค. กบญ.						
	กฟช ละ 1 กิจกรรม ภายในไตรมาส 2/2564			กฟฟ.ชั้น 1-3						
	กฟฉ.1 1 กิจกรรม			กฟส	0.120	-	0.120		ผบค.,ผปบ.	ผบค.,ผคป.
	กฟฉ.2 1 กิจกรรม				0.120	-	0.120		ผคส.	
	กฟฉ.3 1 กิจกรรม				0.120	-	0.120			
	ภาค 2 3 กิจกรรม				0.360	-	0.360			
	หมายเหตุ กลุ่มพนักงานรับคำร้องและกลุ่มแผนปฏิบัติการ									
	วัตถุประสงค์ เพื่อให้การปฏิบัติงานในระบบเป็นไปอย่างครบถ้วนและถูกต้อง									
	สรุปยอดรวมด้าน Goal ของ กฟฉ.1				0.120	-	0.120			
	สรุปยอดรวมด้าน Goal ของ กฟฉ.2				0.120	-	0.120			
	สรุปยอดรวมด้าน Goal ของ กฟฉ.3				0.120	-	0.120			
สรุปยอดรวมด้าน Goal ของ ผวธ.(ก2)					-	-	-			
สรุปยอดรวมด้าน Goal ของ ภาค 2					0.360	-	0.360			

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO3 มุ่งเน้นการตอบสนองความต้องการของลูกค้า

ด้านลูกค้า

(Customer Value Proposition)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

CR1 ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์

และการให้บริการของลูกค้า โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล

(Customer Service)

CR2 การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าในระยะยาว

และรักษฐานลูกค้ารายสำคัญ (CRM)

CR3 สร้างประสบการณ์ที่ดีกับลูกค้า (Customer Experience)

[แบบฟอร์ม กผส.ผป.01](#)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความพึงพอใจของลูกค้า

กลุ่มลูกค้ารายย่อย (บ้านอยู่อาศัย และพาณิชย์รายย่อย)

กลุ่มลูกค้ารายใหญ่ (อุตสาหกรรม และพาณิชย์รายใหญ่)

ภาครัฐและอื่นๆ (ราชการ และรัฐวิสาหกิจ และอื่นๆ)

- จำนวนพื้นที่ที่สามารถดำเนินงานตามมาตรฐานการให้บริการ

ตามแนวทาง PEA Doing Business

- ความสำเร็จในการวิเคราะห์และจัดทำฐานข้อมูลของ

Potential Customer (Strategic และ Star) เพื่อกำหนดกลยุทธ์

ทางการตลาดในกลุ่มธุรกิจเกี่ยวเนื่อง

- ความพึงพอใจลูกค้า Key Account

- ความสำเร็จของแผนงานพัฒนา PEA Customer Journey

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4718

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4674

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4561

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4919

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 4.3979

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

CR1 ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์

และการให้บริการของลูกค้า โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล

(Customer Service)

CR2 การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าในระยะยาว

และรักษฐานลูกค้ารายสำคัญ (CRM)

CR3 สร้างประสบการณ์ที่ดีกับลูกค้า (Customer Experience)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความพึงพอใจของลูกค้าของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2

- ความพึงพอใจลูกค้า

กลุ่มลูกค้ารายย่อย (บ้านอยู่อาศัย และพาณิชย์รายย่อย)

กลุ่มลูกค้ารายใหญ่ (อุตสาหกรรม และพาณิชย์รายใหญ่)

ภาครัฐและอื่นๆ (ราชการ และรัฐวิสาหกิจ และอื่นๆ)

- จำนวนพื้นที่ที่สามารถดำเนินงานตามมาตรฐานการให้บริการ

ตามแนวทาง PEA Doing Business

- ความสำเร็จในการวิเคราะห์และจัดทำฐานข้อมูลของ

Potential Customer (Strategic และ Star) เพื่อกำหนดกลยุทธ์

ทางการตลาดในกลุ่มธุรกิจเกี่ยวเนื่อง

- ความพึงพอใจลูกค้า Key Account

- ความสำเร็จของแผนงานพัฒนา PEA Customer Journey

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าระดับ

- ไม่น้อยกว่าระดับ.....

- ไม่น้อยกว่าระดับ.....

- ไม่น้อยกว่าระดับ

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ.....

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 4.3979

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ		
					(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม	กฟข.	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.
1.แผนงานพัฒนาการให้บริการลูกค้า	1.1 ทุก กฟฟ. จัดกิจกรรมประชาสัมพันธ์เชิญชวนให้ลูกค้า Download	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กทร.ผบพ.				กบด.	/	/

[illegible]

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01

4. เป้าหมาย

-ไม่มากกว่า 2.55 ครั้ง/ราย/ปี

-ไม่มากกว่า 1.036 ครั้ง/ราย/ปี

- ไม่มากกว่า 61.20 นาที/ราย/ปี

- ไม่มากกว่า 13.364 นาฬิกา/รายปี

7. เป้าหมาย

-ไม่มากกว่า ครั้ง/ราย/ปี

-ไม่มากกว่า ครั้ง/ราย/ปี

-ไม่มากกว่า ครั้ง/ราย/ปี

- ไม่มากกว่า นาที/ราย/ปี

- ไม่มากกว่า นาที/ราย/ร

- ไม่มากกว่า นาที/ราย/ร

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ		
					(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม	กฟพ.	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 กฟพ.ละ 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติ การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1	กบข.ฝปบ. กฟฟ.ชั้น 1-3						
	กฟผ.1 อย่างน้อย 200 จุด				-	-	-	✓	✓	
	กฟผ.2 อย่างน้อย 200 จุด				-	-	-	✓	✓	
	กฟผ.3 อย่างน้อย 200 จุด				-	-	-	✓	✓	
	ภาค 2 อย่างน้อย 600 จุด				-	-	-			
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝปบ. กฟฟ.ชั้น 1-3					ฝปบ.	ผกป.
	กฟผ.1 ดำเนินการได้.....จุด (คิดเป็น 100%)			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.027	-	0.027	✓	✓	
	กฟผ.2 ดำเนินการได้.....จุด (คิดเป็น 100%)				0.487	-	0.487	✓	✓	
	กฟผ.3 ดำเนินการได้.....จุด (คิดเป็น 100%)				0.027	-	0.027	✓	✓	

[illegible]

2. แผนงาน Smart Patrol	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 4	กบข.ผบป.				√	√	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3					ผบป.	ผกป.
	เป้าหมาย : มีการประมาณการปรับปรุง			กฟส.						
	กฟผ.1 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ				-	123.7640	123.764			
	กฟผ.2 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ				-	23.450	23.450			
	กฟผ.3 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ				-	32.730	32.730			
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ				-	179.944	179.944			
	2.2 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจร									
	ที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน									
	โดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)									
	2.2.1 สายส่ง 115 kV	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ผบป.					ผบป.	ผกป.
	กฟผ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-		กฟย.	กฟย.
	กฟผ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	-	-	-			
	กฟผ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-			
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-			
	2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ผบป.					ผบป.	ผกป.
	กฟผ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-		กฟย.	กฟย.
	กฟผ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	-	-	-			
	กฟผ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-			
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-			
2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยใช้ Mobile Application APSA	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ผบป.					ผบป.	ผกป.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	(ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)			กฟฟ.ชั้น 1-3					กฟย.	กฟย.
	กฟฟ.ชั้น 1-3 จำนวน กฟฟ. ละ 20 เครื่อง, กฟส. จำนวน กฟฟ.ละ 10 เครื่อง			กฟส.						
	(ระบบจำหน่ายแรงต่ำมีการใช้งานมานานมีสภาพทรุดโทรม)									
	กฟผ.1 580 เครื่อง				5.243	-	5.243	√	√	
	กฟผ.2 550 เครื่อง				4.972	-	4.972			
	กฟผ.3 620 เครื่อง				5.605	-	5.605			
	ภาค 2 1,750 เครื่อง				15.820	-	15.820			
	2.4 การตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ผบป.						
	ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ่าน			กฟฟ.ชั้น 1-3						
	Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)			กฟส.						

	2.4.1 สายส่ง 115 kV										ผลปบ.	ผลป.
	กฟผ.1	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.903	-	0.903	✓	✓	
	กฟผ.2	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.720	-	0.720			
	กฟผ.3	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.995	-	0.995			
	ภาค 2	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				2.619	-	2.619			
	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ผลปบ.						
	กฟผ.1	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟฟ.ชั้น 1-3	16.994	-	16.994	✓	✓	
	กฟผ.2	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	15.587	-	15.587		ผลปบ.	ผลป.
	กฟผ.3	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				17.427	-	17.427		กฟย.	กฟย.
	ภาค 2	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				50.007	-	50.007			
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงต่ำ) และหม้อแปลง	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค.ผวบ.				กวด.ผวบ.	ผกส.,ผลปบ.	ผลป.
	กฟผ.1	500	วงจร - กม.			กวด.ผวบ.	-	750.000	750.000	กกค.ผวบ. (รายงาน)		
	กฟผ.2	500	วงจร - กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	750.000	750.000	ผจร.,ผกร.		
	กฟผ.3	500	วงจร - กม.			กฟส.	-	750.000	750.000	กฟฟ.ชั้น 1-3		
	ภาค 2	1,500	วงจร - กม.				-	2,250.000	2,250.000	กฟส.		
	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค.ผวบ.				กกค.ผวบ. (รายงาน)		
	กฟผ.1	600	วงจร - กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	183.000	183.000	ผจร.	ผกส.,ผลปบ.	ผลป.
	กฟผ.2	600	วงจร - กม.			กฟส.	-	183.000	183.000	กฟฟ.ชั้น 1-3		
	กฟผ.3	600	วงจร - กม.				-	183.000	183.000	กฟส.		
	ภาค 2	1,800	วงจร - กม.				-	549.000	549.000			

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน
 เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.26

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ

[แบบฟอร์ม กผส.ผป.01](#)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม	กฟช.	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาหมิตเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบด.ผวบ.				4	ผบป.,ผมต. กฟย.	ผบง.,ผมต. กฟย.
	กฟฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟฟ.ชั้น 1-3						
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส., กฟย.	-	-	-			
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				-	-	-			
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				-	-	-			
4.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่	4.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบด.ผวบ.				4	ผมต.	ผบต.
	กฟฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.210	-	0.210			
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส.	0.210	-	0.210			
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				0.210	-	0.210			
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				0.630	-	0.630			
	4.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กชช.ผบพ.				4	ผมต.	ผบต.
	กฟฉ.1 100%			กบด.ผวบ.	1.067	-	1.067			
	กฟฉ.2 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3	1.373	-	1.373			
	กฟฉ.3 100%			กฟส.	3.091	-	3.091			
	ภาค 2 100%				5.531	-	5.531			
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.3 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบด.ผวบ.				4	ผมต.	ผบต.
	กฟฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟฟ.ชั้น 1-3						
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส., กฟย.	7.200	-	7.200			
					7.200	-	7.200			

	กฟฉ.3	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				7.200	-	7.200
	ภาค 2	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				21.600	-	21.600
	4.4 สํารวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบด.ผวบ.			
	หรือไม่ปลดคํายตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2564)				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1	100%			กฟส., กฟย.	2.430	-	2.430
	กฟฉ.2	100%				2.742	-	2.742
	กฟฉ.3	100%				2.120	-	2.120
	ภาค 2	100%				7.292	-	7.292
	4.5 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)							
	4.5.1 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เครืทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบด.ผวบ.			
	กฟฉ.1	2,745 เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	1.922	-	1.922
	กฟฉ.2	2,419 เครื่อง				1.693	-	1.693
	กฟฉ.3	1,737 เครื่อง				1.216	-	1.216
	ภาค 2	6,901 เครื่อง				4.831	-	4.831
	4.5.2 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบด.ผวบ.			
	กฟฉ.1	8,364 เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	2.230	-	2.230
	กฟฉ.2	7,211 เครื่อง			กฟส.	1.923	-	1.923
	กฟฉ.3	5,088 เครื่อง				1.357	-	1.357
	ภาค 2	20,663 เครื่อง				5.510	-	5.510
	4.5.3 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบด.ผวบ.			
	กฟฉ.1	665,000 เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	17.733	-	17.733
	กฟฉ.2	774,405 เครื่อง			กฟส.	20.651	-	20.651
	กฟฉ.3	660,211 เครื่อง				17.606	-	17.606
	ภาค 2	2,099,616 เครื่อง				55.990	-	55.990
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.5.4 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแ่นระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบด.ผวบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)							
	กฟฉ.1	80 เครื่อง				0.063	-	0.063
	กฟฉ.2	62 เครื่อง				0.049	-	0.049
	กฟฉ.3	35 เครื่อง				0.027	-	0.027
	ภาค 2	177 เครื่อง				0.139	-	0.139
	4.5.5 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จํัดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบด.ผวบ.			

4

ผมต.

ผบต.

100

100

100

4

ผมต.

ผบต.

4

ผมต.

ผบต.

4

ผมต.

ผบต.

4

ผมต.

ผบต.

4

ผมต.

ผบต.

4

ผมต.

ผบต.

	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)									
	กฟฉ.1	74	ราย				0.195	-	0.195	
	กฟฉ.2	48	ราย				0.126	-	0.126	
	กฟฉ.3	106	ราย				0.279	-	0.279	
	ภาค 2	228	ราย				0.600	-	0.600	
	4.6 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า									
	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน									
	4.6.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ ไตรมาสละ 1 ครั้ง									4
	กฟฉ.1	200	ครั้ง (50 เครื่อง/ไตรมาส)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบด.ผวบ.	0.080	-	0.080	ผบต.
	กฟฉ.2	200	ครั้ง (50 เครื่อง/ไตรมาส)			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.080	-	0.080	
	กฟฉ.3	800	ครั้ง (200 เครื่อง/ไตรมาส)			กฟส.	0.320	-	0.320	
	ภาค 2	1,200	ครั้ง				0.480	-	0.480	
	4.6.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงโมหิน โรงน้ำแข็ง (ปีละ 2 ครั้ง)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบด.ผวบ.				4
	กฟฉ.1	200	ครั้ง (100 เครื่อง/ 2 ไตรมาส)			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.080	-	0.080	ผบต.
	กฟฉ.2	300	ครั้ง (150 เครื่อง/ 2 ไตรมาส)			กฟส.	0.120	-	0.120	
	กฟฉ.3	200	ครั้ง (100 เครื่อง/ 2 ไตรมาส)				0.080	-	0.080	
	ภาค 2	700	ครั้ง				0.280	-	0.280	
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง									
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.7.1 กรณีเหมาจ่าย									
	4.7.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบด.ผวบ.				4
	ให้ถูกต้องครบถ้วน					กชข.ผบพ.				ผบต.
	กฟฉ.1	25,000	ดวงโคม			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.050	-	0.050	15
	กฟฉ.2	50,000	ดวงโคม			กฟส.,กฟย.	0.100	-	0.100	15
	กฟฉ.3	44,909	ดวงโคม				0.090	-	0.090	15
	ภาค 2	119,909	ดวงโคม				0.240	-	0.240	
	4.7.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบด.ผวบ.				4
	ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)					กฟฟ.ชั้น 1-3				ผบต.
	กฟฉ.1	100%	จุดติดตั้ง			กฟส. กฟย.	2.080	-	2.080	กฟย.

	กฟฉ.2	100%	จุดติดตั้ง				2,360	-	2,360			
	กฟฉ.3	100%	จุดติดตั้ง				2,200	-	2,200			
	ภาค 2	100%	จุดติดตั้ง				6,640	-	6,640			
	4.7.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์											
	4.7.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงไฟสาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้องปีละ 1 ครั้ง			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบส.ผวบ.				4	ผมต.	ผบต.
						กฟฟ.ชั้น 1-3					กฟย.	กฟย.
	กฟฉ.1	13,436	เครื่อง			กฟส. กฟย.	0.806	-	0.806			
	กฟฉ.2	17,600	เครื่อง				1.056	-	1.056			
	กฟฉ.3	16,434	เครื่อง				0.986	-	0.986			
	ภาค 2	47,470	เครื่อง				2.848	-	2.848			
	4.7.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบส.ผวบ.				4	ผมต.	ผบต.
	ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง ปีละ 1 ครั้ง					กฟฟ.ชั้น 1-3					กฟย.	กฟย.
	กฟฉ.1	5,189	เครื่อง			กฟส. กฟย.	2.076	-	2.076			
	กฟฉ.2	5,893	เครื่อง				2.357	-	2.357			
	กฟฉ.3	5,486	เครื่อง				2.194	-	2.194			
	ภาค 2	16,568	เครื่อง				6.627	-	6.627			
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมีเตอร์ประกอบซีที. วีที.แรงสูง			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบส.ผวบ.				4	ผมต.	ผบต.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า					กฟฟ.ชั้น 1-3					กฟย.	กฟย.
	กฟฉ.1	100%					0.400	-	0.400			
	กฟฉ.2	100%					0.111	-	0.111			
	กฟฉ.3	100%					0.262	-	0.262			
	ภาค 2	100%					0.773	-	0.773			
	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ									4		
	4.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กบส.ผวบ.					ผมต.	ผบต.
	กฟฉ.1	1	ครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.384	-	0.384		กฟย.	กฟย.
	กฟฉ.2	1	ครั้ง			กฟส.,กฟย.	0.384	-	0.384			
	กฟฉ.3	1	ครั้ง				0.384	-	0.384			
	ภาค 2	3	ครั้ง				1.152	-	1.152			
	4.9.2 การอบรม พบข. ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กชข.				4	ผบป.	ผบง.
	กฟฉ.1	1	ครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.192	-	0.192		กฟย.	กฟย.

	กฟฉ.2	1	ครั้ง			กฟส.,กฟย.	0.192	-	0.192			
	กฟฉ.3	1	ครั้ง				0.192	-	0.192			
	ภาค 2	3	ครั้ง				0.576	-	0.576			
	4.9.3 การอบรมพนักงานอำหน่วย (พณ.กฟภ. / outsource)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กรท., กบส.				4	สบป.	สบง.
	กฟฉ.1	1	ครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.192	-	0.192		กฟย.	กฟย.
	กฟฉ.2	1	ครั้ง			กฟส.,กฟย.	0.192	-	0.192			
	กฟฉ.3	1	ครั้ง				0.192	-	0.192			
	ภาค 2	3	ครั้ง				0.576	-	0.576			
	4.9.4 จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯและดำเนินการ			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กอก.				4	สบค.	สบต.
	ตามแผนที่วางไว้ให้ครบถ้วน ภายในไตรมาส 3					กฟฟ.ชั้น 1-3					กฟย.	กฟย.
	กฟฉ.1	1	ครั้ง			กฟส.,กฟย.	0.420	-	0.420			
	กฟฉ.2	1	ครั้ง				0.410	-	0.410			
	กฟฉ.3	1	ครั้ง				0.470	-	0.470			
	ภาค 2	3	ครั้ง				1.300	-	1.300			
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.10 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้ง Solar roof top และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ										สบต.	สบต.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	อย่างน้อย			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กบส.ผวบ.				4	กฟย.	กฟย.
	กฟฉ.1	150	เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.038	-	0.038			
	กฟฉ.2	150	เครื่อง			กฟส., กฟย.	0.038	-	0.038			
	กฟฉ.3	150	เครื่อง				0.038	-	0.038			
	ภาค 2	450	เครื่อง				0.113	-	0.113			
	4.11 เปลี่ยนขนาดมิเตอร์ระบบ 1 เฟส 2 สาย ที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงเกินพิกัดมิเตอร์										สบต.	สบต.
	ทุกเครื่องที่ตรวจพบ			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กบส.ผวบ.				4	กฟย.	กฟย.
	กฟฉ.1	100	เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.010	-	0.010			
	กฟฉ.2	100	เครื่อง			กฟส., กฟย.	0.010	-	0.010			
	กฟฉ.3	100	เครื่อง				0.010	-	0.010			
	ภาค 2	300	เครื่อง				0.030	-	0.030			
5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ									4		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ขั้วคราว			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กกค.ผวบ.						
	กฟฉ.1	1	สถานีฯ (สถานีขอนแก่น 6)				-	-	-			
	กฟฉ.2	1	สถานีฯ (สถานีภาพสินธุ์)				-	-	-			
	กฟฉ.3	1	สถานีฯ (สถานีโนนสูง)				-	-	-			
	ภาค 2	3	สถานีฯ				-	-	-			

	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ตาราง			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กกค.ผวน.			4
	กฟฉ.1	1	สถานีฯ (Switching Sub 115 kV ขอนแก่น)				-	-	-
	กฟฉ.2	1	สถานีฯ (สถานีน้ำเย็น)				-	-	-
	กฟฉ.3	2	สถานีฯ (สถานีนครราชสีมา 5, สถานีบุรีรัมย์ 2)				-	-	-
	ภาค 2	4	สถานีฯ				-	-	-
	5.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ 22/33 เควี			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ผปน.			4
	กฟฉ.1	10	ฟีดเดอร์			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.212	-	0.212
	กฟฉ.2	10	ฟีดเดอร์				0.212	-	0.212
	กฟฉ.3	10	ฟีดเดอร์				0.212	-	0.212
	ภาค 2	30	ฟีดเดอร์				0.636	-	0.636
	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น 22/33 เควี			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค.ผวน.			4
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)			กฟฉ.1	180	วงจร-กม.			
	กฟฉ.2	120	วงจร-กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	270.000	270.000
	กฟฉ.3	80	วงจร-กม.			กฟส.	-	180.000	180.000
	ภาค 2	380	วงจร-กม.				-	120.000	120.000
							-	570.000	570.000
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ผปน			4
	สูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเดอร์					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1	5	ฟีดเดอร์			กฟส.	0.150	-	0.150
	กฟฉ.2	5	ฟีดเดอร์				0.150	-	0.150
	กฟฉ.3	5	ฟีดเดอร์				0.150	-	0.150
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์				0.450	-	0.450
	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง								4
	5.5.1 Fixed Capacitor			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ผปน.			
	กฟฉ.1	3,000	kVAR			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	0.700	0.700
	กฟฉ.2	3,000	kVAR			กฟส.	-	0.700	0.700
	กฟฉ.3	3,000	kVAR				-	0.700	0.700
	ภาค 2	9,000	kVAR				-	2.100	2.100
	5.5.2 Switching Capacitor			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ผปน.			4
	กฟฉ.1	3,000	kVAR			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	1.782	1.782
	กฟฉ.2	3,000	kVAR			กฟส.	-	1.782	1.782
	กฟฉ.3	3,000	kVAR				-	1.782	1.782

	ภาค 2	9,000	kVAR				-	5.346	5.346
	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ								
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22/33 เควี (ฟีดเตอร์)								
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝปบ.			
	กฟฉ.1	46	สถานีฯ				0.650	-	0.650
	กฟฉ.2	35	สถานีฯ				0.494	-	0.494
	กฟฉ.3	40	สถานีฯ				0.565	-	0.565
	ภาค 2	121	สถานีฯ				1.709	-	1.709
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.6.2 การแก้ไขค่าป้าเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝปบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1	100%				กฟส.	0.050	-	0.050
	กฟฉ.2	100%					0.050	-	0.050
	กฟฉ.3	100%					0.050	-	0.050
	ภาค 2	100%					0.150	-	0.150
	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			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ.ฝปบ.			
	กฟฉ.1	11	วงจร				-	-	-
	กฟฉ.2	13	วงจร				-	-	-
	กฟฉ.3	34	วงจร				-	-	-
	ภาค 2	58	วงจร				-	-	-
	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ.ฝปบ.			
	กฟฉ.1	34	เครื่อง				-	-	-
	กฟฉ.2	18	เครื่อง				-	-	-
	กฟฉ.3	38	เครื่อง				-	-	-
	ภาค 2	90	เครื่อง				-	-	-
	5.7.1.3 ระบบ 22 - 33 kV			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ.ฝปบ.			
	กฟฉ.1	307	วงจร				-	-	-
	กฟฉ.2	285	วงจร				-	-	-
	กฟฉ.3	322	วงจร				-	-	-
	ภาค 2	914	วงจร				-	-	-

4

ฝปบ. ผกป.

4

ฝปบ. ผกป.

4

ฝปบ. ผกป.

4

ฝปบ. ผกป.

4

ฝปบ. ผกป.

[illegible]

5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	60,000	kVA	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค.ผ่วบ.	-	120.000	120.000
	กฟฉ.2	60,000	kVA			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	120.000	120.000
	กฟฉ.3	50,000	kVA			กฟส.	-	100.000	100.000
	ภาค 2	170,000	kVA				-	340.000	340.000
	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ								
	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น								
	กฟฉ.1	360	วงจร-กม.	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ผ่วบ.	-	90.000	90.000
	กฟฉ.2	20	วงจร-กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	5.000	5.000
	กฟฉ.3	15	วงจร-กม.			กฟส.	-	3.750	3.750
	ภาค 2	395	วงจร-กม.				-	98.750	98.750
	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)								
	กฟฉ.1	500	เครื่อง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ผ่วบ.	3.315	-	3.315
	กฟฉ.2	500	เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	3.315	-	3.315
	กฟฉ.3	500	เครื่อง			กฟส., กฟย.	3.315	-	3.315
	ภาค 2	1,500	เครื่อง				9.945	-	9.945
	5.10.3 ปรับปรุงพาดเพิ่มเฟสตามความเหมาะสม								
	(เช่น การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย)								
	กฟฉ.1	240	วงจร-กม.	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ผ่วบ.	-	14.400	14.400
	กฟฉ.2	80	วงจร-กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	4.800	4.800
	กฟฉ.3	15	วงจร-กม.			กฟส.	-	0.900	0.900
	ภาค 2	335	วงจร-กม.				-	20.100	20.100
	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง								
	กฟฉ.1	114	ชุด	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผ่ปป.	-	-	-
	กฟฉ.2	142	ชุด				-	-	-
	กฟฉ.3	102	ชุด				-	-	-
	ภาค 2	358	ชุด				-	-	-

4 ผปบ. ผกป.

4 ผปบ. ผกป.

4 ผปบ. ผกป.
 กฟย. กฟย.

4 ผปบ. ผกป.
 กฟย. กฟย.

 ผปบ. ผกป.

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM2 การเสริมสร้างศักยภาพของระบบจำหน่าย โดย Smart Grid

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM2 การเสริมสร้างศักยภาพของระบบจำหน่าย โดย Smart Grid

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

-ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ

4. เป้าหมาย

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

-ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลง

ในฐานข้อมูลระบบ GIS

-ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์

ในฐานข้อมูลระบบ GIS

-ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ป้องกัน

และอุปกรณ์ตัดตอนในระบบไฟฟ้าในฐานข้อมูลระบบ GIS

-ร้อยละความสำเร็จของการปรับปรุงคุณภาพ

ข้อมูลเชิงตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS

เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย

7. เป้าหมาย

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 96

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม			
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กวว.ผวบ.				กวว.	ผกส.	ผกป.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter ,	ร.ค.2562 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกรอบ ทุกโครงการ			กกค.ผวบ.				ผกร.กกค.ผวบ.		
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)									
	กฟฉ.1 100%				-	-	-			
	กฟฉ.2 100%				-	-	-			
	กฟฉ.3 100%				-	-	-			
	ภาค 2 100%				-	-	-			
6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กวว.ผวบ.				กวว.	ผกส.	ผกป.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter ,	ร.ค.2563 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกรอบ ทุกโครงการ			กกค.ผวบ.				ผกร.กกค.ผวบ.		
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)									
	กฟฉ.1 80%				-	-	-			
	กฟฉ.2 80%				-	-	-			
	กฟฉ.3 80%				-	-	-			
	ภาค 2 80%				-	-	-			
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2564 (เป้าหมายจำนวนงาน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กวว.ผวบ.				กวว.	ผกส.	ผกป.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter ,	ทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกรอบ ทุกโครงการ			กกค.ผวบ.				ผกร.กกค.ผวบ.		
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)									
	กฟฉ.1 60%				-	-	-			
	กฟฉ.2 60%				-	-	-			
	กฟฉ.3 60%				-	-	-			

[illegible]

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM3 ปรับปรุงโครงสร้างองค์กร และพัฒนา SLA ระบบงานที่สอดคล้อง

กับการนำดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในกระบวนการทำงาน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM3 ปรับปรุงโครงสร้างองค์กร และพัฒนา SLA ระบบงานที่สอดคล้อง

กับการนำดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในกระบวนการทำงาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service

level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน

โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service

Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน

โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน

- ความสำเร็จในการดำเนินงานตาม

แผนงานการปรับปรุงประสิทธิภาพ

กระบวนการดำเนินงานขององค์กร

(Streamline Business Processes)

4. เป้าหมาย

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

7. เป้าหมาย

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ

[แบบฟอร์ม กผส.ผป.01](#)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ		
							(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม	กฟช.	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.
7. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ แผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตาม นโยบายของ ผวก.)	7.1 ขยายผลและจัดอบรมการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟ (SmartCons)ให้กับ กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	กบล.ผวบ.				กบล. (ผู้รับผิดชอบหลัก)		
	กฟฉ.1	43	แห่ง			กบญ.ผบพ.				กบญ.	ผบค.	ผบต.
	กฟฉ.2	41	แห่ง			กธท.ผบพ	0.103	-	0.103	กธท.		
	กฟฉ.3	47	แห่ง			กกล.ผวบ.	0.120	-	0.120	กกล.		
	กฟฉ.2	41	แห่ง			กฟฟ.ชั้น1-3	0.113	-	0.113	กฟฟ.ชั้น1-3		
	ภาค 2	131	แห่ง			กฟส.	0.314	-	0.314	กฟส.		
7.2 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับ ผู้ใช้ไฟ (SmartCons) กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง (เป้าหมายวัดจากคำร้องขอขยายเขตทั้งหมด)	7.2 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับ			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.				กบล. (ผู้รับผิดชอบหลัก)		
	ผู้ใช้ไฟ (SmartCons) กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง					กธท.ผบพ.				กธท.	ผบค.	ผบต.
	(เป้าหมายวัดจากคำร้องขอขยายเขตทั้งหมด)					กกล.ผวบ.				กกล.		
	กฟฉ.1	80%					-	-	-			
	กฟฉ.2	80%					-	-	-			
	กฟฉ.3	80%					-	-	-			
	ภาค 2	80%					-	-	-			
7. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ แผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตาม นโยบายของ ผวก.) (ต่อ)	7.3 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) และระบบ จ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะบน Mobile Application (Work Order Managerment (WOM))			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.				กบล. (ผู้รับผิดชอบหลัก)		
						กธท.ผบพ				กธท.	ผบค.	ผบต.
	กฟฉ.1	80%					-	-	-			
	กฟฉ.2	80%					-	-	-			

	กฟผ.3	80%				-	-	-			
	ภาค 2	80%				-	-	-			
8. แผนงานปรับปรุงกระบวนการ และกำหนดมาตรฐานการให้บริการ (SLA) ของการใช้ไฟฟ้า/ขอขยายเขต	8.1	แต่งตั้งคณะทำงาน และเสนอขอปรับปรุงขั้นตอนขอใช้ไฟฟ้า/ ขอขยายเขต	ผวธ.(ก2)	ไตรมาส 2	ผวธ.(ก2)				ผวธ.(ก2)	ผบค.	ผบค.
		เพื่อปรับปรุงขั้นตอนการทำงาน SLA				-	-	-			
	กฟผ.1	} แต่งตั้งคณะทำงานฯ ภายในไตรมาส 1 และขอเสนอขอปรับปรุงฯ				-	-	-			
	กฟผ.2					-	-	-			
	กฟผ.3					-	-	-			
	ภาค 2	ภายในไตรมาส 2									
9. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานขององค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วย	9.1	แต่ละ กฟข. ซึ่งเป็นหน่วยงานเจ้าของกระบวนการ (Process Owner) ทบทวนกระบวนการตาม Key Work Process- และดำเนินการปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการ	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	กอก.					ทุกแผนก	ทุกแผนก
การสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล		โดยนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้ในการปรับปรุง แล้วเสร็จภายในไตรมาส 2/2564	ผวธ.(ก2)		ผวธ.(ก2)					กฟย.	กฟย.
		อย่างน้อยเขตละ 3 กระบวนการ (ฝ่ายละ 1 กระบวนการ)									
	กฟผ.1	3 กระบวนการ				-	-	-			
	กฟผ.2	3 กระบวนการ				-	-	-			
	กฟผ.3	3 กระบวนการ				-	-	-			
	ผวธ.(ก2)	1 กระบวนการ				-	-	-			
	ภาค 2	10 กระบวนการ				-	-	-			
	9.2	วิเคราะห์ประเมินผลการดำเนินงาน เปรียบเทียบผลก่อน-หลัง สรุปรายงานภายใน	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 3	กอก.					ทุกแผนก	ทุกแผนก
		ไตรมาส 3/2564	ผวธ.(ก2)		ผวธ.(ก2)					กฟย.	กฟย.
	กฟผ.1	} ภายในไตรมาส 3/2564				-	-	-			
	กฟผ.2					-	-	-			
	กฟผ.3					-	-	-			
	ภาค 2					-	-	-			
	สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟผ.1					82.558	1,558.502	1,641.060			
	สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟผ.2					81.217	1,273.588	1,354.805			
	สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟผ.3					80.720	1,197.718	1,278.438			
	สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ ผวธ.(ก2)					-	-	-			
	สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ ภาค 2					244.495	4,029.809	4,274.304			

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)
สายงานการไฟฟ้า ภาค 2
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)
SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์
เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

ด้านการเรียนรู้และพัฒนา
(Learning and Growth)
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล
ในการพัฒนาระบบงานด้าน HR (HRM)
HR2 พัฒนาระบบการเรียนรู้และพัฒนา ในการเสริมสร้าง
และยกระดับสมรรถนะของบุคลากร (HRD)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล
ในการพัฒนาระบบงานด้าน HR (HRM)
HR2 พัฒนาระบบการเรียนรู้และพัฒนา ในการเสริมสร้าง
และยกระดับสมรรถนะของบุคลากร (HRD)

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01
3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
- ความสำเร็จในการพัฒนาระบบเทคโนโลยีดิจิทัลด้าน HF- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100
4. เป้าหมาย
- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนงาน - ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100
เพื่อเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร
- Competency ของกลุ่มเป้าหมายที่ได้รับการพัฒนา - ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80
New-skill Up-skill/Re-skill
6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
- ความสำเร็จในการพัฒนาระบบเทคโนโลยีดิจิทัล - ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100
7. เป้าหมาย
ด้าน HR ★
- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนงาน - ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100
เพื่อเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร ★
- Competency ของกลุ่มเป้าหมายที่ได้รับการพัฒนา - ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80
New-skill Up-skill/Re-skill ★

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ		
						(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม	กฟข.	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.
1.แผนงานการพัฒนาบุคลากร	1.1 จัดอบรมผู้บริหารของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 เพื่อเตรียมความพร้อมสู่การเป็น PEA Digital Utility		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	คณะทำงาน				คณะทำงาน		
			ผวธ.(ก2)		ด้านนวัตกรรม			-		ผจก.กส.	ผจก.ขท.
	กฟฉ.1	-			และดิจิทัล	0.057	-	0.057			
	กฟฉ.2	-			สายงานฯ ภาค 2	0.056	-	0.056			
	กฟฉ.3	-				0.057	-	0.057			
	ผวธ.(ก2)	-				0.023	-	0.023			
	ภาค 2	1 ครั้ง				0.192	-	0.192			
1.แผนงานการพัฒนาบุคลากร (ต่อ)	1.2 จัดอบรม ผจก.กฟย. เพื่อเตรียมความพร้อมสู่การเป็น PEA Digital Utility		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	คณะทำงาน				คณะทำงาน	ผจก.กฟย.	ผจก.กฟย.
			ผวธ.(ก2)		ด้านนวัตกรรม	0.126	-	0.126			
	กฟฉ.1	-			และดิจิทัล	0.127	-	0.127			
	กฟฉ.2	-			สายงานฯ ภาค 2	0.076	-	0.076			
	กฟฉ.3	-				0.329	-	0.329			
	ภาค 2	1 ครั้ง									
	1.3 จัดอบรมพนักงานในสายงานฯ ภาค 2 ตั้งแต่ ทม.ขึ้นไป หรือ The Trainer		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	คณะทำงาน				คณะทำงาน	ทม.ทุแผนก	ทม.ทุกแผนก

[illegible]

[illegible]

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01

(Learning and Growth)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

4. เป้าหมาย

- ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929

(Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)

7. เป้าหมาย

- ค่าดัชนีการประสิทธิผลของสายงานการไฟฟ้า

- ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ			ผู้รับผิดชอบ		
							(หน่วย : ล้านบาท)					
							(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม	กฟช.	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.
2. แผนงานความปลอดภัย สำหรับพนักงานและลูกจ้าง	2.1 ทุกหน่วยงาน ทบทวนการแต่งตั้งและขึ้นทะเบียน จป. ให้เป็นปัจจุบัน (เนื่องจากมีการโยกย้าย, เกษียณ ทำให้คำสั่งแต่งตั้งไม่ทันสมัย และข้อมูลที่แจ้งขึ้นทะเบียนไว้ไม่ถูกต้อง) ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส 2-4/2564			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กาว.ผวบ.				กาว.ผวบ.	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.
						กฟฟ.ชั้น 1-3						
						กฟส.				ผบอ.		กฟย.
	กฟฉ.1	117	แห่ง			กฟย.	-	-	-		จป.	
	กฟฉ.2	118	แห่ง				-	-	-			
	กฟฉ.3	87	แห่ง				-	-	-			
	ภาค 2	322	แห่ง				-	-	-			
	2.2 ดำเนินการตามมาตรฐาน ระบบการจัดการความปลอดภัยของ กฟภ. (PEA- SMS) สำหรับ กฟช., กฟฟ.ชั้น.1-3, กฟส., กฟย. และดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐานระบบ PEA- SMS โดยมีเป้าหมาย จำนวนหน่วยงานที่ผ่านเกณฑ์ประเมิน			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กาว.ผวบ.				ผบอ.กาว.ผวบ.	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.
						กฟฟ.ชั้น 1-3					ผบป.,ผกส.	ผกป.,ผบต.
						กฟส.					ผมต., จป.	
	กฟฉ.1	117	แห่ง				0.039	-	0.039			
	กฟฉ.2	118	แห่ง				0.039	-	0.039			
	กฟฉ.3	87	แห่ง				0.039	-	0.039			
	ภาค 2	322	แห่ง				0.117	-	0.117			
2. แผนงานความปลอดภัย สำหรับพนักงานและลูกจ้าง (ต่อ)	2.3 จัดกิจกรรม สัปดาห์ ความปลอดภัย ประจำปี (แต่ละ กฟช.)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2-3	กาว.ผวบ.				ผบอ.กาว.ผวบ.		
	กฟฉ.1	1	ครั้ง	} ภายในไตรมาส 2-3/2564				0.241	-	0.241		จป.
	กฟฉ.2	1	ครั้ง					0.241	-	0.241		
	กฟฉ.3	1	ครั้ง					0.241	-	0.241		
	ภาค 2	3	ครั้ง					0.722	-	0.722		

	2.4 ผ่านการรับรองมาตรฐานระบบการจัดการอาชีวอนามัย และความปลอดภัยของ	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ผวบ.					ผบป.	
	กฟภ. (มอก.18001) ให้กับ กฟฟ.ชั้น 1-3 เขตละ 1 แห่ง สำหรับงานแก้ไขกระแสไฟฟ้าขัดข้อง			กฟฟ.ชั้น 1-3						
	3 แห่ง									
	กฟผ.1 1 แห่ง				0.200	-	0.200			
	กฟผ.2 1 แห่ง				0.200	-	0.200			
	กฟผ.3 1 แห่ง				0.200	-	0.200			
	ภาค 2 3 แห่ง				0.600		0.600			
	2.5 จัดอบรมปรับเปลี่ยน mind set ด้านความปลอดภัย สำหรับพนักงานสายงานการไฟฟ้า	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 2	ผวธ.(ภ2)						
	ภาค 2 จำนวน 60 คน จำนวน 1 รุ่น (ผวธ.(ภ2) เป็นเจ้าภาพในการจัด)	ผวธ.(ภ2)		กาว.ผวบ.				ผบอ.กาว.ผวบ.		
	กฟผ.1			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.112	-	0.112		จป.	จป.เทคนิค
	กฟผ.2	} ภายในไตรมาส 2/2564		กฟส.	0.112	-	0.112			
	กฟผ.3				0.112	-	0.112			
	ผวธ.(ภ2)				0.034	-	0.034			
	ภาค 2				0.370	-	0.370			
	2.6 จัดประชุมสัมมนาทางด้านความปลอดภัยของ จปวิชาชีพ/ เทคนิคชั้นสูง	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 3	ผวธ.(ภ2)				ผบอ.กาว.ผวบ.		
	เพื่อแลกเปลี่ยนความรู้และประสบการณ์ด้านความปลอดภัย 1 ครั้ง	ผวธ.(ภ2)		กาว.ผวบ.					จป.	จป.เทคนิค
	(ผวธ.(ภ2) เป็นเจ้าภาพในการจัด)			กฟฟ.ชั้น 1-3						
	กฟผ.1	} ภายในไตรมาส 3/2564			0.189	-	0.189			
	กฟผ.2				0.189	-	0.189			
	กฟผ.3				0.189	-	0.189			
	ผวธ.(ภ2)				0.034	-	0.034			
	ภาค 2				0.601	-	0.567			
2. แผนงานความปลอดภัย สำหรับพนักงานและลูกจ้าง	2.7 ศึกษาดูงาน ด้านความปลอดภัย หน่วยงานภายนอกเพื่อยกระดับความปลอดภัย ของ	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ผวบ.				จป.หัวหน้างาน		จป.หัวหน้างาน
(ต่อ)	จป.บริหาร (1 รุ่น), จป.หัวหน้างาน (1 รุ่น) รวม 2 รุ่น	ผวธ.(ภ2)		กฟฟ.ชั้น 1-3						
	กฟผ.1 2 รุ่น				0.195	-	0.195			
	กฟผ.2 2 รุ่น				0.195	-	0.195			
	กฟผ.3 2 รุ่น				0.195	-	0.195			
	ภาค 2 6 รุ่น				0.585	-	0.585			
3. แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน	3.1 กฟฟ. ทุกแห่ง ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิด	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ.ผบป.				กบษ.ผบป.	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.
	อันตรายแก่ประชาชน			กฟฟ.ชั้น 1-3					ผบป.	ผกป.
	- รายงานผลการตรวจสอบ และดำเนินการแก้ไขจุดบกพร่องให้แล้วเสร็จ			กฟส.						

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO1 ยกระดับการกำกับดูแลแบบบูรณาการ เพื่อสร้างที่ยั่งยืน

ด้านการเรียนรู้และพัฒนา

(Learning and Growth)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

4. เป้าหมาย

-

-

[แบบฟอร์ม กผส.ผป.01](#)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

7. เป้าหมาย

-ระบบประเมินผลใหม่ของ สคร.

(Enablers 8 ด้าน) ขององค์กร

-ระบบประเมินผลใหม่ของ สคร.

(Enablers 8 ด้าน) ของสายงานฯ

-ไม่น้อยกว่าระดับ 5

-ไม่น้อยกว่าระดับ 5

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม	กฟช.	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.
4. แผนพัฒนาฐานข้อมูลรองรับเรียนรู้ด้านคุณภาพไฟฟ้า เพื่อรองรับการทำ DataAnalytic	4.1 กิจกรรมพัฒนาแบบฟอร์มรายงานผลการดำเนินการจัดการเสี่ยงลูกค้า	ผวธ.(ก2)	ไตรมาส 1	ผวธ.(ก2)						
	ด้านคุณภาพไฟฟ้า (VOC-03) ในรูปแบบ Digital Platform									
	4.1.1 จัดตั้งคณะทำงานพัฒนาแบบฟอร์ม VOC-03 ด้านคุณภาพไฟฟ้า									
	ผวธ.(ก2) จัดตั้งคณะทำงาน ฯ ภายในไตรมาส 1/2564				-	-	-			
	4.1.2 ศึกษาการพัฒนาแบบฟอร์มรายงานผลการดำเนินการจัดการเสี่ยงลูกค้า	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2-4	คณะทำงาน ฯ						
	ด้านคุณภาพไฟฟ้า (VOC-03) ในรูปแบบ Digital Platform									
	คณะทำงาน ฯ รายงานผลการศึกษภายในไตรมาส 4/2564				-	-	-			
สรุปยอดรวมด้าน Learning and Growth ของ กฟฉ.1					1.925	-	1.925			
สรุปยอดรวมด้าน Learning and Growth ของ กฟฉ.2					1.915	-	1.915			
สรุปยอดรวมด้าน Learning and Growth ของ กฟฉ.3					1.883	-	1.883			
สรุปยอดรวมด้าน Learning and Growth ของ ผวธ.(ก2)					0.167	-	0.167			
สรุปยอดรวมด้าน Learning and Growth ของ ภาค 2					5.890	-	5.890			