

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01

(Goal)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

•

•

- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค

- ไม่มากกว่า ล้านบาท

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
						(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม
1. แผนงานเพิ่มอัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)	1.1 เร่งรัดตัดจำหน่ายทรัพย์สินออกจากบัญชีงานหรือถอน งานก่อสร้าง (CLSD F4)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ผลไตรมาส 1	กกค. กบญ.			
	เป้าหมาย 100%				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 100%				กฟส	-	-	-
	กฟฉ.2 100%					-	-	-
	กฟฉ.3 100%					-	-	-
	ภาค 2 100%					-	-	-
	กฟอ.สส.							
	กฟส.พวง.							
2. แผนงานควบคุมค่าใช้จ่ายดำเนินงาน	2.1 จัดกิจกรรมสร้างความตระหนักในการปฏิบัติงาน ด้านงานบริการหลังการขาย (Y3)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2	ไตรมาส 1	กบค. กบญ.			
	กฟข ละ 1 กิจกรรม ภายในไตรมาส 2/2564				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 1 กิจกรรม				กฟส	0.120	-	0.120
	กฟฉ.2 1 กิจกรรม					0.120	-	0.120
	กฟฉ.3 1 กิจกรรม					0.120	-	0.120
	ภาค 2 3 กิจกรรม					0.360	-	0.360
	หมายเหตุ กลุ่มพนักงานรับคำร้องและกลุ่มแผนปฏิบัติการ							
	วัตถุประสงค์ เพื่อให้การปฏิบัติงานในระบบเป็นไปอย่างครบถ้วนและถูกต้อง							

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO3 มุ่งเน้นการตอบสนองความต้องการของทุกกลุ่มลูกค้า

ด้านลูกค้า

(Customer Value Proposition)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

CR1 ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์
และการให้บริการของลูกค้า โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล
(Customer Service)

CR2 การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าในระยะยาว
และรักษฐานลูกค้ารายสำคัญ (CRM)

CR3 สร้างประสบการณ์ที่ดีกับลูกค้า (Customer Experience)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

CR1 ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์
และการให้บริการของลูกค้า โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล
(Customer Service)

CR2 การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าในระยะยาว
และรักษฐานลูกค้ารายสำคัญ (CRM)

CR3 สร้างประสบการณ์ที่ดีกับลูกค้า (Customer Experience)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความพึงพอใจของลูกค้า
 - กลุ่มลูกค้ารายย่อย (บ้านอยู่อาศัย และพาณิชย์รายย่อย)
 - กลุ่มลูกค้ารายใหญ่ (อุตสาหกรรม และพาณิชย์รายใหญ่)
 - ภาครัฐและอื่น ๆ (ราชการ และรัฐวิสาหกิจ และอื่น ๆ)
- จำนวนพื้นที่ที่สามารถดำเนินงานตามมาตรฐานการให้บริการตามแนวทาง PEA Doing Business
- ความสำเร็จในการวิเคราะห์และจัดทำฐานข้อมูลของ Potential Customer (Strategic และ Star) เพื่อกำหนดกลยุทธ์ทางการตลาดในกลุ่มธุรกิจเกี่ยวเนื่อง
- ความพึงพอใจลูกค้า Key Account
- ความสำเร็จของแผนงานพัฒนา PEA Customer Journey

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความพึงพอใจของลูกค้าของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2
- ความพึงพอใจลูกค้า
 - กลุ่มลูกค้ารายย่อย (บ้านอยู่อาศัย และพาณิชย์รายย่อย)
 - กลุ่มลูกค้ารายใหญ่ (อุตสาหกรรม และพาณิชย์รายใหญ่)
 - ภาครัฐและอื่น ๆ (ราชการ และรัฐวิสาหกิจ และอื่น ๆ)
- จำนวนพื้นที่ที่สามารถดำเนินงานตามมาตรฐานการให้บริการตามแนวทาง PEA Doing Business
- ความสำเร็จในการวิเคราะห์และจัดทำฐานข้อมูลของ Potential Customer (Strategic และ Star) เพื่อกำหนดกลยุทธ์ทางการตลาดในกลุ่มธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ★
- ความพึงพอใจลูกค้า Key Account ★
- ความสำเร็จของแผนงานพัฒนา PEA Customer Journey ★

[แบบฟอร์ม กผส.ผป.01](#)

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4718
- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4674
- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4561
- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4919
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100
- ไม่น้อยกว่าระดับ 5
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 4.3979
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าระดับ
- ไม่น้อยกว่าระดับ.....
- ไม่น้อยกว่าระดับ.....
- ไม่น้อยกว่าระดับ
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ.....
- ไม่น้อยกว่าระดับ 5
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 4.3979
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ		
								(หน่วย : ล้านบาท)		
								(1) งบประมาณ	(2) งบลงทุน	รวม
1.แผนงานพัฒนาการให้บริการลูกค้า	1.1 ทุก กฟฟ. จัดกิจกรรมประชาสัมพันธ์เชิญชวนให้ลูกค้า Download			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กฟผ.ผบพ.			
ด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล	และใช้งานผ่าน PEA smart plus						กฟผ.			
(แผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2564)	กฟผ.1	} จัดกิจกรรม 3 ครั้ง/ไตรมาส					กฟผ.ชั้น1-3	0.350	-	0.350
	กฟผ.2						กฟผ.	0.350	-	0.350
	กฟผ.3						กฟผ.	0.350	-	0.350
	ภาค 2							1.050	-	1.050
	กฟผ.เสลภูมิ									
	กฟผ.โพธิ์ทอง									
2.แผนงานพัฒนากระบวนการให้บริการธุรกิจ	2.1 การให้บริการทางธุรกิจเพื่ออำนวยความสะดวกให้บริการขอใช้ไฟฟ้า			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กฟผ.ผบพ.			
ตามแนวทาง Doing Business : World Bank	ตามแนวทาง (Doing Business : World Bank) ให้กับลูกค้าประเภทธุรกิจ			ผวธ.(ก2)			กฟผ.ชั้น1-3			
(แผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2564)	อุตสาหกรรม สามารถดำเนินการได้ด้วยความสะดวก รวดเร็ว และคล่องตัวยิ่งขึ้น						กฟผ.			
	ดำเนินการภายใน 20 วันปฏิทิน									
	(ติดตั้งมิเตอร์ 3 เฟส 30(100) หรือติดตั้งหม้อแปลงไม่เกิน 250 kVA)									
	กฟผ.1	100%						-	-	-
	กฟผ.2	100%						-	-	-
	กฟผ.3	100%						-	-	-
	ภาค 2	100%						-	-	-
	กฟผ.เสลภูมิ									
	กฟผ.โพธิ์ทอง									
3.แผนงานขยายผลการนำระบบรับฟังเสียงลูกค้า	3.1 การเยี่ยมเยียนลูกค้า high value และ/หรือลูกค้ารายสำคัญอื่น			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กฟผ.ผบพ.			
(PEA VOC System) และระบบบริหารลูกค้าสัมพันธ์	กฟผ.1	404	ราย/ปี	ผวธ.(ก2)			กฟผ.ชั้น 1-3	0.176	-	0.176
(Customer Relationship Management : CRM)	กฟผ.2	230	ราย/ปี					0.176	-	0.176
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	กฟผ.3	411	ราย/ปี					0.176	-	0.176
	ภาค 2	1,045	ราย/ปี					0.528	-	0.528
	KAM									
	กฟผ.เสลภูมิ									
	กฟผ.โพธิ์ทอง									

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่าย

[แบบฟอร์ม กผส.ผป.01](#)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า 2.55 ครั้ง/รายปี
- ไม่มากกว่า 1.036 ครั้ง/รายปี
- ไม่มากกว่า 61.20 นาที/รายปี
- ไม่มากกว่า 13.364 นาที/รายปี

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
 - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่
 - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ใน 9 กฟฟ.จุดรวมงาน(รวมสังกัด)
- ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2563 (PA)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
 - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่
 - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ใน 9 กฟฟ.จุดรวมงาน(รวมสังกัด)
- ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2563 (PA)

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี
- ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี
- ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี
- ไม่มากกว่า นาที/รายปี
- ไม่มากกว่า นาที/รายปี
- ไม่มากกว่า นาที/รายปี

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
						(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก,	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1	ไตรมาส1	กบข.ฝปบ.			
	Disconnecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟข.ละ 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติ				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1							
	กฟฉ.1 อย่างน้อย 200 จุด					-	-	-
	กฟฉ.2 อย่างน้อย 200 จุด					-	-	-
	กฟฉ.3 อย่างน้อย 200 จุด					-	-	-
	ภาค 2 อย่างน้อย 600 จุด					-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพหนอง							

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ		
								(หน่วย : ล้านบาท)		
								(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส1	กบข.ฟปบ.			
	กฟฉ.1	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)					กฟฟ.ชั้น 1-3	0.027	-	0.027
	กฟฉ.2	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)						0.487	-	0.487
	กฟฉ.3	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)						0.027	-	0.027
	ภาค 2	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)						0.541	-	0.541
		กฟอ.เสลภูมิ								
		กฟส.โพหนอง								
		1.2 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากต้นไม้								
		1.2.1 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส1	กบข.ฟปบ.			
		ตามหลักยุทธกรรม (ควบคุม/ตรวจสอบโดยยุทธกร) และเพื่อดำเนินงานตามแผนงาน CSR					กฟฟ.ชั้น 1-3			
		โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง								
	กฟฉ.1	80	กม.					0.080	-	0.080
	กฟฉ.2	70	กม.					0.070	-	0.070
	กฟฉ.3	75	กม.					0.075	-	0.075
	ภาค 2	225	กม.					0.225	-	0.225
		หมายเหตุ : แผนงาน CSR ดำเนินงานตามแผนปฏิภูมิทัศน์ระบบจำหน่ายแบบบูรณาการ								
		(Integrated Distribution System Townescape) (IDST)								
		กฟอ.เสลภูมิ *กฟอ.เสลภูมิได้มอบทีมตัดต้นไม้ให้ กฟส.โพหนอง								
		กฟส.โพหนอง								
		1.3 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากภัยธรรมชาติ								
		1.3.1 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	ไตรมาส1	กบข.ฟปบ.			
		(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาแซมไลน์,ปักเสาคู่ ฯลฯ)					กฟฟ.ชั้น 1-3			
		เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ ในปี 2564 ดำเนินการทุกจุดในโล่ที่มีความเสี่ยงสูง								
		(จุดตอสดับ,สายยึดโยงไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) ดำเนินการโดยทีม Patrol								
		(สำรวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 1 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 2)								
	กฟฉ.1	} ทุกจุดในโล่ที่มีความเสี่ยง						5.000	-	5.000
	กฟฉ.2							5.000	-	5.000
	กฟฉ.3							5.000	-	5.000
	ภาค 2							15.000	-	15.000
		กฟอ.เสลภูมิ								
		กฟส.โพหนอง								

8. แผนงาน/โครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
						(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.3.2 สํารวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 3,4	ไตรมาส1	กบข.ฟปบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคเนเสา,บักเสาแซมไลน์,บักเสาคู่ ฯลฯ)				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ ในปี 2565 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง							
	(สํารวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 3 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 4)							
	กฟล.1					5.000	-	5.000
	กฟล.2					5.000	-	5.000
	กฟล.3					5.000	-	5.000
	ภาค 2					15.000	-	15.000
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพหนอง							
2. แผนงาน Smart Patrol	2.1 สํารวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 4	ไตรมาส1	กบข.ฟปบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั้ง				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	เป้าหมาย : มีการประมาณการปรับปรุง				กฟส.			
	กฟล.1 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ					-	123.7640	123.764
	กฟล.2 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ					-	23.450	23.450
	กฟล.3 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ					-	32.730	32.730
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ					-	179.944	179.944
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพหนอง							
	2.2 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจร							
	ที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน							
	โดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)							
	2.2.1 สายส่ง 115 kV	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส1	กบข.ฟปบ.			
	กฟล.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟล.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				กฟส.	-	-	-
	กฟล.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ					-	-	-
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ					-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ ดำเนินการสำรวจ เดือนละ 1 ครั้ง							
	กฟส.โพหนอง ดำเนินการสำรวจ เดือนละ 1 ครั้ง							
	2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส1	กบข.ฟปบ.			
	กฟล.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟล.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				กฟส.	-	-	-
	กฟล.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ					-	-	-

8. แผนงาน/โครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
							(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม
	ภาค 2	100% ของ วงจร ที่ทำการจ่ายไฟ					-	-	-
		กฟอ.เสลภูมิ ดำเนินการสำรวจ 6 เดือนครั้ง							
		กฟส.โพหนอง ดำเนินการสำรวจ 6 เดือนครั้ง							

8. แผนงาน/โครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
								(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม
2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยใช้ Mobile Application APSA			กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส1	กบข.ฟปบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	(ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)						กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฟ.ชั้น 1-3 จำนวน กฟฟ. ละ 20 เครื่อง, กฟส. จำนวน กฟฟ.ละ 10 เครื่อง						กฟส.			
	(ระบบจำหน่ายแรงต่ำมีการใช้งานมานานมีสภาพทรุดโทรม)									
	กฟล.1	580	เครื่อง					5.243	-	5.243
	กฟล.2	550	เครื่อง					4.972	-	4.972
	กฟล.3	620	เครื่อง					5.605	-	5.605
	ภาค 2	1,750	เครื่อง					15.820	-	15.820
		กฟอ.เสลภูมิ	สำรวจ 20 % ของจำนวนหม้อแปลง							
		กฟส.โพนทอง	สำรวจ 20 % ของจำนวนหม้อแปลง							
	2.4 การตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า			กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส1	กบข.ฟปบ.			
	ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ่าน						กฟฟ.ชั้น 1-3			
	Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)						กฟส.			
	2.4.1 สายส่ง 115 kV									
	กฟล.1	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ					0.903	-	0.903
	กฟล.2	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ					0.720	-	0.720
	กฟล.3	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ					0.995	-	0.995
	ภาค 2	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ					2.619	-	2.619
		กฟอ.เสลภูมิ	100% ของวงจรที่ดำเนินการจ่ายไฟ							
		กฟส.โพนทอง	100% ของวงจรที่ดำเนินการจ่ายไฟ							
	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV			กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส1	กบข.ฟปบ.			
	กฟล.1	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				กฟฟ.ชั้น 1-3	16.994	-	16.994
	กฟล.2	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				กฟส.	15.587	-	15.587
	กฟล.3	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ					17.427	-	17.427
	ภาค 2	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ					50.007	-	50.007
		กฟอ.เสลภูมิ	100% ของวงจรที่ดำเนินการจ่ายไฟ							
		กฟส.โพนทอง	100% ของวงจรที่ดำเนินการจ่ายไฟ							

8. แผนงาน/โครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
								(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส1	กกด.ผวบ.			
(แรงสูง-แรงต่ำ) และหม้อแปลง	กฟฉ.1	500	วงจร - กม.				กวว.ผวบ.	-	750.000	750.000
	กฟฉ.2	500	วงจร - กม.				กฟฟ.ชั้น 1-3	-	750.000	750.000
	กฟฉ.3	500	วงจร - กม.				กฟส.	-	750.000	750.000
	ภาค 2	1,500	วงจร - กม.					-	2,250.000	2,250.000
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส1	กกด.ผวบ.			
	กฟฉ.1	600	วงจร - กม.				กฟฟ.ชั้น 1-3	-	183.000	183.000
	กฟฉ.2	600	วงจร - กม.				กฟส.	-	183.000	183.000
	กฟฉ.3	600	วงจร - กม.					-	183.000	183.000
	ภาค 2	1,800	วงจร - กม.					-	549.000	549.000
									3	13
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ด้านกระบวนการภายใน

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

(Internal Process)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

4. เป้าหมาย

(Strategic Objective)

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.26

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

7. เป้าหมาย

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

- ไม่มากกว่าร้อยละ

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
						(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหา มิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงานU-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบส.ผวบ.			
	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					-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพหนอง							
	4.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่							
	4.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบส.ผวบ.			
	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
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพหนอง							

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักหรือปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
							(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	4.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กชข.ผบพ.			
	กฟฉ.1	100%				กบฉ.ผบว.	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
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพนทอง								
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.3 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน จากผู้อ่านหน่วย (NL2)		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบฉ.ผบว.			
	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
	กฟฉ.3	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					7.200	-	7.200
	ภาค 2	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					7.200	-	7.200
							21.600	-	21.600
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพนทอง								
	4.4 สํารวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2564)		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบฉ.ผบว.			
	กฟฉ.1	100%				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2	100%				กฟส., กฟย.	2.430	-	2.430
	กฟฉ.3	100%					2.742	-	2.742
	ภาค 2	100%					2.120	-	2.120
							7.292	-	7.292
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพนทอง								
	4.5 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ(ภายใน 1 ปี)								
	4.5.1 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เครื่อทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบฉ.ผบว.			
	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
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพนทอง								

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
								(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	4.5.2 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบฉ.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
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
	4.5.3 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบฉ.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
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.5.4 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแค้นระหว่างเขต บิลละ 1 ครั้ง			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบฉ.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
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
	4.5.5 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง บิลละ 1 ครั้ง			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบฉ.ผวบ.			
	(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
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
								(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	4.6 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน									
	4.6.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ ไตรมาสละ 1 ครั้ง									
	กฟผ.1	200	ครั้ง (50 เครื่อง/ไตรมาส)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบล.ผวบ.	0.080	-	0.080
	กฟผ.2	200	ครั้ง (50 เครื่อง/ไตรมาส)				กฟฟ.ชั้น 1-3	0.080	-	0.080
	กฟผ.3	800	ครั้ง (200 เครื่อง/ไตรมาส)				กฟส.	0.320	-	0.320
	ภาค 2	1,200	ครั้ง					0.480	-	0.480
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
	4.6.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงไม้หิน โรงน้ำแข็ง (ปีละ 2 ครั้ง)			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบล.ผวบ.			
	กฟผ.1	200	ครั้ง (100 เครื่อง/ 2 ไตรมาส)				กฟฟ.ชั้น 1-3	0.080	-	0.080
	กฟผ.2	300	ครั้ง (150 เครื่อง/ 2 ไตรมาส)				กฟส.	0.120	-	0.120
	กฟผ.3	200	ครั้ง (100 เครื่อง/ 2 ไตรมาส)					0.080	-	0.080
	ภาค 2	700	ครั้ง					0.280	-	0.280
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟฟ้าหลวง									
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.7.1 กรณีเหม่าจ่าย									
	4.7.1.1 สำรองจุดติดตั้งดวงโคมเหม่าจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบล.ผวบ.			
							กชข.ผบพ.			
	กฟผ.1	25,000	ดวงโคม				กฟฟ.ชั้น 1-3	0.050	-	0.050
	กฟผ.2	50,000	ดวงโคม				กฟส.,กฟย.	0.100	-	0.100
	กฟผ.3	44,909	ดวงโคม					0.090	-	0.090
	ภาค 2	119,909	ดวงโคม					0.240	-	0.240
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
							(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	4.7.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบล.ฝวบ.			
	ให้ถูกต้องครบถ้วน (hemagay)					กฟฟ.ฉัณ 1-3			
	กฟฉ.1	100% จุดติดตั้ง				กฟส. กฟย.	2.080	-	2.080
	กฟฉ.2	100% จุดติดตั้ง					2.360	-	2.360
	กฟฉ.3	100% จุดติดตั้ง					2.200	-	2.200
	ภาค 2	100% จุดติดตั้ง					6.640	-	6.640
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพหนอง								
	4.7.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์								
	4.7.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าหลวงไฟสาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบล.ฝวบ.			
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้องปีละ 1 ครั้ง					กฟฟ.ฉัณ 1-3			
	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
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพหนอง								
	4.7.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบล.ฝวบ.			
	ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง ปีละ 1 ครั้ง					กฟฟ.ฉัณ 1-3			
	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
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพหนอง								
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วีที.แรงสูง		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบล.ฝวบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า					กฟฟ.ฉัณ 1-3			
	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
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพหนอง								

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
								(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ									
	4.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย			กฟล.1-2-3	ไตรมาส 3	ไตรมาส 1	กบล.ผวน.			
	กฟล.1	1	ครั้ง				กฟฟ.ชั้น 1-3	0.384	-	0.384
	กฟล.2	1	ครั้ง				กฟส.,กฟย.	0.384	-	0.384
	กฟล.3	1	ครั้ง					0.384	-	0.384
	ภาค 2	3	ครั้ง					1.152	-	1.152
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
	4.9.2 การอบรม พบข. ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่			กฟล.1-2-3	ไตรมาส 3	ไตรมาส 1	กชข.			
	กฟล.1	1	ครั้ง				กฟฟ.ชั้น 1-3	0.192	-	0.192
	กฟล.2	1	ครั้ง				กฟส.,กฟย.	0.192	-	0.192
	กฟล.3	1	ครั้ง					0.192	-	0.192
	ภาค 2	3	ครั้ง					0.576	-	0.576
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
	4.9.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย (พนง.กฟภ. / outsource)			กฟล.1-2-3	ไตรมาส 3	ไตรมาส 1	กรท., กบด.			
	กฟล.1	1	ครั้ง				กฟฟ.ชั้น 1-3	0.192	-	0.192
	กฟล.2	1	ครั้ง				กฟส.,กฟย.	0.192	-	0.192
	กฟล.3	1	ครั้ง					0.192	-	0.192
	ภาค 2	3	ครั้ง					0.576	-	0.576
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
	4.9.4 จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯและดำเนินการตามแผนที่วางไว้ให้ครบถ้วน ภายในไตรมาส 3			กฟล.1-2-3	ไตรมาส 3	ไตรมาส 1	กกก.			
							กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.1	1	ครั้ง				กฟส.,กฟย.	0.420	-	0.420
	กฟล.2	1	ครั้ง					0.410	-	0.410
	กฟล.3	1	ครั้ง					0.470	-	0.470
	ภาค 2	3	ครั้ง					1.300	-	1.300
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
								(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.10 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้ง Solar roof top และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ									
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	อย่างน้อย			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	ไตรมาส 1	กบฉ.ผวบ.			
	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
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
	4.11 เปลี่ยนขนาดมิเตอร์ระบบ 1 เฟส 2 สาย ที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงเกินปกติมิเตอร์									
	ทุกเครื่องที่ตรวจพบ			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	ไตรมาส 1	กบฉ.ผวบ.			
	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
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า									
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ขั้วตรวจ			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1	กบฉ.ผวบ.			
	กฟฉ.1	1	สถานี (สถานีขอนแก่น 6)					-	-	-
	กฟฉ.2	1	สถานี (สถานีภาพสินธุ์)					-	-	-
	กฟฉ.3	1	สถานี (สถานีโนนสูง)					-	-	-
	ภาค 2	3	สถานี					-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1	กบฉ.ผวบ.			
	กฟฉ.1	1	สถานี (Switching Sub 115 kV ขอนแก่น)					-	-	-
	กฟฉ.2	1	สถานี (สถานีน้ำเย็น)					-	-	-
	กฟฉ.3	2	สถานี (สถานีนครราชสีมา 5, สถานีบุรีรัมย์ 2)					-	-	-
	ภาค 2	4	สถานี					-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
								(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	5.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ 22/33 เควี			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กปน.สปป.			
	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
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น 22/33 เควี			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กคค.สปป.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	180	วงจร-กม.				กฟฟ.ชั้น 1-3	-	270.000	270.000
	กฟฉ.2	120	วงจร-กม.				กฟส.	-	180.000	180.000
	กฟฉ.3	80	วงจร-กม.					-	120.000	120.000
	ภาค 2	380	วงจร-กม.					-	570.000	570.000
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเดอร์			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กปน.สปป.			
	กฟฉ.1	5	ฟีดเดอร์				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2	5	ฟีดเดอร์				กฟส.	0.150	-	0.150
	กฟฉ.3	5	ฟีดเดอร์					0.150	-	0.150
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์					0.450	-	0.450
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง									
	5.5.1 Fixed Capacitor			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กปน.สปป.			
	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
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
								(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	5.5.2 Switching Capacitor			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบป.สปป.			
	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
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่น ๆ									
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟสายส่ง/ระบบจำหน่าย/22/33 เครวี (ฟีดเดอร์)									
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบป.สปป.			
	กฟฉ.1	46	สถานี					0.650	-	0.650
	กฟฉ.2	35	สถานี					0.494	-	0.494
	กฟฉ.3	40	สถานี					0.565	-	0.565
	ภาค 2	121	สถานี					1.709	-	1.709
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.6.2 การแก้ไขค่าป้าเตอร์ 22/33 เครวี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้(100%)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบป.สปป.			
(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
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
	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	ไตรมาส 1	กบป.สปป.			
	กฟฉ.1	11	วงจร					-	-	-
	กฟฉ.2	13	วงจร					-	-	-
	กฟฉ.3	34	วงจร					-	-	-
	ภาค 2	58	วงจร					-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									

[illegible]

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
								(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่เข้าระบบ			กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กปน.สปป.			
	กฟล.1	85	โรง					-	-	-
	กฟล.2	51	โรง					-	-	-
	กฟล.3	116	โรง					-	-	-
	ภาค 2	252	โรง					-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข			กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กปน.สปป.			
	กฟล.1	5	ฟีดเดอร์					0.020	-	0.020
	กฟล.2	5	ฟีดเดอร์					0.020	-	0.020
	กฟล.3	5	ฟีดเดอร์					0.020	-	0.020
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์					0.060	-	0.060
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย									
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)			กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบล.,กาว.,ฝวบ.			
	กฟล.1	1,000	เครื่อง				กฟฟ.ชั้น 1-3	4.730	-	4.730
	กฟล.2	300	เครื่อง				กฟส.	1.419	-	1.419
	กฟล.3	300	เครื่อง					1.419	-	1.419
	ภาค 2	1,600	เครื่อง					7.568	-	7.568
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
	5.9.2 การปรับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม(จ่ายโหลดน้อยกว่า 40 % ของขนาดหม้อแปลง) อย่างน้อย						กาว.,ฝวบ.			
	กฟล.1	30	เครื่อง				กฟฟ.ชั้น 1-3	-	4.856	4.856
	กฟล.2	30	เครื่อง				กฟส.	-	4.856	4.856
	กฟล.3	30	เครื่อง					-	4.856	4.856
	ภาค 2	90	เครื่อง					-	14.569	14.569
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
								(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.9.3 การติดตั้งหรือแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ(เควีเอ)									
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	60,000	KVA	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กกด.ผวบ.	-	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
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ									
	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น									
	กฟฉ.1	360	วงจร-กม.	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กาว.ผวบ.	-	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
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
	5.10.2 การติดตั้งใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)									
	กฟฉ.1	500	เครื่อง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กาว.ผวบ.	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
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
	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	ไตรมาส 1	กาว.ผวบ.	-	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
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
								(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง									
	กฟฉ.1	114	ชุด	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กปบ. ฝปบ.	-	-	-
	กฟฉ.2	142	ชุด					-	-	-
	กฟฉ.3	102	ชุด					-	-	-
	ภาค 2	358	ชุด					-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									

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

- ความสำเร็จของการปรับปรุงคุณภาพ

ข้อมูลเชิงตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS

เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 96

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10	11	11.1	12	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
		สถานที่	ช่วงเวลา	ช่วงเวลา	หน่วยงานหลัก	(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter, EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ๑.๕๕๖๓ งาน F4) ให้ตรงกัน ใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กฟผ.๑๖๖.			
	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)				กฟผ.๑๖๖.			
	กฟผ.๑๖๖. 100%					-	-	-
	กฟผ.๑๖๖. 2 100%					-	-	-
	กฟผ.๑๖๖. 3 100%					-	-	-
	ภาค 2 100%					-	-	-
	กฟผ.๑๖๖.๑๖๖.							
	กฟผ.๑๖๖.๑๖๖.							
	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ๑.๕๕๖๓ งาน F4) ให้ตรงกัน ใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กฟผ.๑๖๖.			
	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)				กฟผ.๑๖๖.			
	กฟผ.๑๖๖. 80%					-	-	-
	กฟผ.๑๖๖. 2 80%					-	-	-
	กฟผ.๑๖๖. 3 80%					-	-	-
	ภาค 2 80%							
	กฟผ.๑๖๖.๑๖๖.							
	กฟผ.๑๖๖.๑๖๖.							

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
						(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
						-	-	-
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2564 (เป้าหมายจำนวนงาน	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กาว.ผวน.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ให้ตรงกัน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกบ ทุกโครงการ				กคค.ผวน.			
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)							
	กฟล.1 60%					-	-	-
	กฟล.2 60%					-	-	-
	กฟล.3 60%					-	-	-
	ภาค 2 60%					-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพหนอง							
	6.4 ปรับปรุงฟังก์ชันในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลฟังก์ชันจากระบบจดหน่วยที่มี	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กรท.ผบพ.			
	ฟังก์ชันค่าเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบฟังก์				กาว.ผวน.			
	จดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3 (ไตรมาส 1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.1 90%					-	-	-
	กฟล.2 90%					-	-	-
	กฟล.3 90%					-	-	-
	ภาค 2 90%					-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพหนอง							
	6.5 ปรับปรุงฟังก์ชันในระบบจดหน่วยสำหรับข้อมูลฟังก์ชันจากระบบจดหน่วยที่มี	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กรท.ผบพ.			
	ฟังก์ชันค่าเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.ชั้น 1-3							
	(ไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้าหมาย)					-	-	-
	กฟล.1 30%					-	-	-
	กฟล.2 30%					-	-	-
	กฟล.3 30%					-	-	-
	ภาค 2 30%							
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพหนอง							

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
							(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	6.6 วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟล. ทุกเครื่อง ด้วยโปรแกรม LDCAD		กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กาว.ผ่วน.			
	ให้สามารถประมวลผลได้ 100% (ไตรมาส1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.1 100%						-	-	-
	กฟล.2 100%						-	-	-
	กฟล.3 100%						-	-	-
	ภาค 2 100%						-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพนทอง								
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.7 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลดมากกว่า 100%		กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	คณะทำงานฯ			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	กฟล.1 90%					กาว.ผ่วน.	-	-	-
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	กฟล.2 90%					กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟล.3 90%					กฟส., กฟย.	-	-	-
	ภาค 2 90%						-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพนทอง								
	6.8 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลด 0%		กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	คณะทำงานฯ			
	กฟล.1 95%					กาว.ผ่วน.	-	-	-
	กฟล.2 95%					กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟล.3 95%					กฟส., กฟย.	-	-	-
	ภาค 2 95%						-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพนทอง								
	6.9 พัฒนา ขยายผล การใช้งานโปรแกรม Survey ICRC และปรับปรุงกระบวนการทำงาน		กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	คณะทำงานฯ			
	(สำหรับงานติดตั้ง รีอกอนสับเปลี่ยนหม้อเตอร์) (กฟฟ.ชั้น1-3, กฟส., กฟย.)					กาว.ผ่วน.			
	กฟล.1 100%					กฟฟ.ชั้น 1-3	0.225	-	0.225
	กฟล.2 100%					กฟส., กฟย.	0.225	-	0.225
	กฟล.3 100%						0.225	-	0.225
	ภาค 2 100%						0.674	-	0.674
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพนทอง								

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

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
						(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
7. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ	7.1 ขยายผลและจัดอบรมการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟ	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-2	ไตรมาส 1	กบล.ฝ่ายบ.			
แผนปฏิบัติการ กฟภ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตามนโยบายของ ผวภ.)	(SmartCons)ให้กับ กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง				กบญ.ฝ่ายบ.			
	กฟล.1 43 แห่ง				กรท.ฝ่ายบ.	0.103	-	0.103
	กฟล.2 41 แห่ง				กกค.ฝ่ายบ.	0.120	-	0.120
	กฟล.3 47 แห่ง				กฟฟ.ชั้น1-3	0.113	-	0.113
	ภาค 2 131 แห่ง				กฟส.	0.314	-	0.314
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพหนอง							
	7.2 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับ	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบล.ฝ่ายบ.			
	ผู้ใช้ไฟ (SmartCons) กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง				กรท.ฝ่ายบ.			
	(เป้าหมายวัดจากคำร้องขอขยายเขตทั้งหมด)				กกค.ฝ่ายบ.			
	กฟล.1 80%					-	-	-
	กฟล.2 80%					-	-	-
	กฟล.3 80%					-	-	-
	ภาค 2 80%							
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพหนอง							
						-	-	

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
							(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
7. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ	7.3 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) และระบบ		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบส.ผวบ.			
แผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตาม	จ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะบน Mobile Application (Work Order Managerment (WOM))					กรท.ผบพ			
นโยบายของ ผวภ.) (ต่อ)	กฟผ.1	80%					-	-	-
	กฟผ.2	80%					-	-	-
	กฟผ.3	80%					-	-	-
	ภาค 2	80%							
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพนทอง								
							-	-	-
8. แผนงานปรับปรุงกระบวนการ และกำหนดมาตรฐาน	8.1 แต่งตั้งคณะทำงาน และเสนอขอปรับปรุงขั้นตอนขอใช้ไฟฟ้า/ ขอย้ายเขต		ผวธ.(ภ2)	ไตรมาส 2	ไตรมาส 1	ผวธ.(ภ2)			
การให้บริการ (SLA) ของการขอใช้ไฟฟ้า/ขอย้ายเขต	เพื่อปรับปรุงขั้นตอนการทำงาน SLA						-	-	-
	กฟผ.1	} แต่งตั้งคณะทำงานฯ ภายในไตรมาส 1 และขอเสนอขอปรับปรุงฯ					-	-	-
	กฟผ.2						-	-	-
	กฟผ.3						-	-	-
	ภาค 2								
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพนทอง								
9. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานของ	9.1 แต่ละ กฟข. ซึ่งเป็นหน่วยงานเจ้าของกระบวนการ (Process Owner) ทบทวนกระบวนการ		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	ไตรมาส 1	กกก.			
องค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วย	ตาม Key Work Process- และดำเนินการปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการ		ผวธ.(ภ2)			ผวธ.(ภ2)			
การสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล	โดยนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้ในการปรับปรุง แล้วเสร็จภายในไตรมาส 2/2564								
	อย่างน้อยยเขตละ 3 กระบวนการ (ฝ่ายละ 1 กระบวนการ)								
	กฟผ.1	3 กระบวนการ					-	-	-
	กฟผ.2	3 กระบวนการ					-	-	-
	กฟผ.3	3 กระบวนการ					-	-	-
	ผวธ.(ภ2)	1 กระบวนการ					-	-	-
	ภาค 2	10 กระบวนการ					-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพนทอง								
	9.2 วิเคราะห์ประเมินผลการดำเนินงาน เปรียบเทียบผลก่อน-หลัง สรุปรายงานภายใน		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 3	ไตรมาส 1	กกก.			
	ไตรมาส 3/2564		ผวธ.(ภ2)			ผวธ.(ภ2)			
	กฟผ.1	} ภายในไตรมาส 3/2564					-	-	-
	กฟผ.2						-	-	-
	กฟผ.3						-	-	-
	ภาค 2								

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
						(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพ้นทอง							

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
							(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
1. แผนงานการพัฒนาบุคลากร (ต่อ)	1.2 จัดอบรม ผจก.กฟย. เพื่อเตรียมความพร้อมสู่การเป็น PEA Digital Utility		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	ไตรมาส 1	คณะทำงาน			
	กฟฉ.1	-	ผวธ.(ก2)			ด้านนวัตกรรม	0.126	-	0.126
	กฟฉ.2	-				และดิจิทัล	0.127	-	0.127
	กฟฉ.3	-				สายงานฯ ภาค 2	0.076	-	0.076
	ภาค 2	1 ครั้ง					0.329	-	0.329
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพนทอง								
	1.3 จัดอบรมพนักงานในสายงานฯ ภาค 2 ตั้งแต่ หม.ขึ้นไป หรือ The Trainerner		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	ไตรมาส 1	คณะทำงาน			
	(ตัวแทนของ กฟฟ.) เพื่อเตรียมความพร้อมสู่การเป็น PEA Digital Utility		ผวธ.(ก2)			ด้านนวัตกรรม			
	กฟฉ.1	-				และดิจิทัล	0.078	-	0.078
	กฟฉ.2	-				สายงานฯ ภาค 2	0.075	-	0.075
	กฟฉ.3	-					0.088	-	0.088
	ภาค 2	1 ครั้ง					0.240	-	0.240
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพนทอง								
	1.4 จัดอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับ Big Data และ Data Analytics		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3-4	ไตรมาส 1	คณะทำงาน			
	ผู้เข้ารับการอบรม จำนวน 26 คน ได้แก่ ผู้บริหาร ผวธ.(ก2) จำนวน 2 คน, ผู้บริหารของ		ผวธ.(ก2)			ด้านนวัตกรรม			
	กฟฉ.1-2-3เขตละ 2 คน, ตัวแทน กฟฉ.1-2-3 เขตละ 5 คน และตัวแทน ผวธ.(ก2) จำนวน 3 คน					และดิจิทัล			
	กฟฉ.1	-				สายงานฯ ภาค 2	0.060	-	0.060
	กฟฉ.2	-					0.060	-	0.060
	กฟฉ.3	-					0.060	-	0.060
	ผวธ.(ก2)	-					0.045	-	0.045
	ภาค 2	1 ครั้ง					0.225	-	0.225
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพนทอง								

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
								(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	1.5 จัดอบรมพนักงานโปรแกรม PowerBI และ Data Studio สำหรับพนักงานที่ได้รับมอบหมาย			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1	ไตรมาส 1	กฟฉ.1-2-3			
	เป็นเจ้าหน้าที่จัดกิจกรรมประจำหน่วยงานระดับกองและ กฟภ.ชั้น 1-3 หน่วยงานละ 1 คน			ผวธ.(ก2)			ผวธ.(ก2)			
	ภายในไตรมาส 1/2564									
	กฟฉ.1	-	} ผวธ.(ก2) จัดอบรม					0.101	-	0.101
	กฟฉ.2	-						0.095	-	0.095
	กฟฉ.3	-						0.098	-	0.098
	ผวธ.(ก2)	-						0.032	-	0.032
	ภาค 2	3	รุ่น							
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
								0.326	-	0.326
1. แผนงานการพัฒนาบุคลากร (ต่อ)	1.6 จัดอบรมหลักสูตรเกี่ยวกับการบริหารจัดการสำหรับผู้บริหาร จำนวน 6 รุ่น ๆ ละ 50 คน			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กอก.			
	กฟฉ.1	2	รุ่น					0.528	-	0.528
	กฟฉ.2	2	รุ่น					0.528	-	0.528
	กฟฉ.3	2	รุ่น					0.528	-	0.528
	ภาค 2	6	รุ่น					1.584	-	1.584
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
	1.7 กำหนดรายชื่อหลักสูตรฝึกอบรมที่สำคัญของแต่ละกระบวนการ และออกแบบหลักสูตร			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	ไตรมาส 1	กฟฉ.1-2-3			
	เพื่อดำเนินการจัดฝึกอบรมในระดับเขต			ผวธ.(ก2)			ผวธ.(ก2)			
	1.7.1 แต่งตั้งคณะทำงานพิจารณากำหนดรายชื่อหลักสูตร									
	1.7.2 กำหนดรายชื่อหลักสูตร ภายในไตรมาส 1/2564									
	1.7.3 ออกแบบหลักสูตร ภายในไตรมาส 2/2564									
	1.7.4 จัดทำแผนฝึกอบรมของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2565 ภายในไตรมาส 3/2564									
	ภาค 2	4	กิจกรรม					-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO1 ยกระดับการกำกับดูแลแบบบูรณาการ เพื่อสร้างคามยั่งยืน

ด้านการเรียนรู้และพัฒนา

(Learning and Growth)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการฝึกต้นองค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัย

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

4. เป้าหมาย

- ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการฝึกต้นองค์กรสู่ความยั่งยืน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัยของสายงานการไฟฟ้า

ภาค 2 (Disabling Injury Index: $\sqrt{DI} \times 0.5$)

7. เป้าหมาย

- ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
						(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
2. แผนงานความปลอดภัย สำหรับพนักงานและลูกจ้าง	2.1 ทุกหน่วยงาน ทบทวนการแต่งตั้งและขึ้นทะเบียน จป. ให้เป็นปัจจุบัน (เนื่องจากการโยกย้าย, เกษียณ ทำให้คำสั่งแต่งตั้งไม่ทันสมัย และข้อมูลที่แจ้งขึ้นทะเบียนไว้ไม่ถูกต้อง) ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส 2-4/2564	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2-4	ไตรมาส 1	กาว.ฝวบ.			
					กฟฟ.ชั้น 1-3			
					กฟส.			
	กฟฉ.1 117 แห่ง				กฟย.	-	-	-
	กฟฉ.2 118 แห่ง					-	-	-
	กฟฉ.3 87 แห่ง					-	-	-
	ภาค 2 322 แห่ง					-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพธิทอง							
	2.2 ดำเนินการตามมาตรฐาน ระบบการจัดการความปลอดภัยของ กฟภ. (PEA- SMS) สำหรับ กฟข., กฟฟ.ชั้น.1-3, กฟส., กฟย. และดำเนินการตรวจประเมินเพื่อรักษามาตรฐานระบบ PEA- SMS โดยมีเป้าหมาย จำนวนหน่วยงานที่ผ่านเกณฑ์ประเมิน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	ไตรมาส 1	กาว.ฝวบ.			
					กฟฟ.ชั้น 1-3			
					กฟส.			
	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
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพธิทอง							

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
								(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
2. แผนงานความปลอดภัย สำหรับพนักงานและลูกจ้าง	2.3 จัดกิจกรรม สัปดาห์ ความปลอดภัย ประจำปี (แต่ละ กฟข.)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2-3	ไตรมาส 1	กาว.ฝวบ.			
(ต่อ)	กฟฉ.1	1	ครั้ง	ภายในไตรมาส 2-3/2564				0.241	-	0.241
	กฟฉ.2	1	ครั้ง					0.241	-	0.241
	กฟฉ.3	1	ครั้ง					0.241	-	0.241
	ภาค 2	3	ครั้ง					0.722	-	0.722
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพธิ์ทอง									
	2.4 ผ่านการรับรองมาตรฐานระบบการจัดการอาชีวอนามัย และความปลอดภัยของ			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กาว.ฝวบ.			
	กฟภ. (มอก.18001) ให้กับ กฟฟ.ชั้น 1-3 เขตละ 1 แห่ง สำหรับงานแก้ไขกระแสไฟฟ้าขัดข้อง						กฟฟ.ชั้น 1-3			
	3 แห่ง									
	กฟฉ.1	1	แห่ง					0.200	-	0.200
	กฟฉ.2	1	แห่ง					0.200	-	0.200
	กฟฉ.3	1	แห่ง					0.200	-	0.200
	ภาค 2	3	แห่ง					0.600		0.600
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพธิ์ทอง									
	2.5 จัดอบรมปรับเปลี่ยน mind set ด้านความปลอดภัย สำหรับพนักงานสายงานการไฟฟ้า			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2	ไตรมาส 1	ฝวธ.(ก2)			
	ภาค 2 จำนวน 60 คน จำนวน 1 รุ่น (ฝวธ.(ก2) เป็นเจ้าภาพในการจัด)			ฝวธ.(ก2)			กาว.ฝวบ.			
	กฟฉ.1	ภายในไตรมาส 2/2564					กฟฟ.ชั้น 1-3	0.112	-	0.112
	กฟฉ.2						กฟส.	0.112	-	0.112
	กฟฉ.3							0.112	-	0.112
	ฝวธ.(ก2)							0.034	-	0.034
	ภาค 2							0.370	-	0.370
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพธิ์ทอง									

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
						(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	2.6 จัดประชุมสัมมนาทางด้านความปลอดภัยของ จป.วิชาชีพ/ เทคนิคชั้นสูง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	ไตรมาส 1	ผวธ.(ก2)			
	เพื่อแลกเปลี่ยนความรู้และประสบการณ์ด้านความปลอดภัย 1 ครั้ง	ผวธ.(ก2)			กาว.ผวบ.			
	(ผวธ.(ก2) เป็นเจ้าภาพในการจัด)				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1					0.189	-	0.189
	กฟฉ.2					0.189	-	0.189
	กฟฉ.3					0.189	-	0.189
	ผวธ.(ก2)					0.034	-	0.034
	ภาค 2					0.601	-	0.567
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพธิ์ทอง							
2. แผนงานความปลอดภัย สำหรับพนักงานและลูกจ้าง	2.7 ศึกษาดูงาน ด้านความปลอดภัย หน่วยงานภายนอกเพื่อยกระดับความปลอดภัย ของ	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กาว.ผวบ.			
(ต่อ)	จป.บริหาร (1 รุ่น), จป.หัวหน้างาน (1 รุ่น) รวม 2 รุ่น	ผวธ.(ก2)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 2 รุ่น					0.195	-	0.195
	กฟฉ.2 2 รุ่น					0.195	-	0.195
	กฟฉ.3 2 รุ่น					0.195	-	0.195
	ภาค 2 6 รุ่น					0.585	-	0.585
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพธิ์ทอง							
3. แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน	3.1 กฟฟ. ทุกแห่ง ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิด	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบข.ผปบ.			
	อันตรายแก่ประชาชน				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	- รายงานผลการตรวจสอบ และดำเนินการแก้ไขจุดบกพร่องให้แล้วเสร็จ				กฟส.			
	(พร้อมภาพถ่ายแนบ) เป็นประจำทุกไตรมาส							
	กฟฉ.1					-	-	-
	กฟฉ.2					-	-	-
	กฟฉ.3					-	-	-
	ภาค 2					-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพธิ์ทอง							

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO1 ยกระดับการกำกับดูแลแบบบูรณาการ เพื่อสร้างคามยั่งยืน

ด้านการเรียนรู้และพัฒนา

(Learning and Growth)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

-

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

-ระบบประเมินผลใหม่ของ สคร.

(Enablers 8 ด้าน) ขององค์กร

-ระบบประเมินผลใหม่ของ สคร.

(Enablers 8 ด้าน) ของสายงานฯ

4. เป้าหมาย

-

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

[แบบฟอร์ม กผส.ผป.01](#)

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
						(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
4. แผนพัฒนาฐานข้อมูลข้อร้องเรียนด้านคุณภาพไฟฟ้า	4.1 กิจกรรมพัฒนาแบบฟอร์มรายงานผลการดำเนินการจัดการเสียงลูกค้า	ผวธ.(ก2)	ไตรมาส 1	ไตรมาส 1	ผวธ.(ก2)			
เพื่อรองรับการทำ DataAnalytic	ด้านคุณภาพไฟฟ้า (VOC-03) ในรูปแบบ Digital Platform							
	4.1.1 จัดตั้งคณะทำงานพัฒนาแบบฟอร์ม VOC-03 ด้านคุณภาพไฟฟ้า							
	ผวธ.(ก2) จัดตั้งคณะทำงาน ฯ ภายในไตรมาส 1/2564					-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพนทอง							
	4.1.2 ศึกษาการพัฒนาแบบฟอร์มรายงานผลการดำเนินการจัดการเสียงลูกค้า	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2-4	ไตรมาส 1	คณะทำงาน ฯ			
	ด้านคุณภาพไฟฟ้า (VOC-03) ในรูปแบบ Digital Platform							
	คณะทำงาน ฯ รายงานผลการศึกษายภายในไตรมาส 4/2564					-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพนทอง							
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