

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2565 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

มุมมอง : Goal

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

-

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

-

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

-

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)

- การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน CPI-X

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนกลาง

- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 3.72

- ไม่มากกว่า 30,194 ล้านบาท

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 96

- ไม่มากกว่า 2,836.419 ล้านบาท

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)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
1. แผนงานเพิ่มอัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)	1.1 แผนงานการเพิ่มรายได้ค่ากระแสไฟฟ้า						
	1.1.1 ตรวจสอบและแก้ไขประวัติข้อมูลหลักทุกประเภทผู้ใช้ไฟให้ถูกต้องครบถ้วน (ข้อมูลผู้ใช้ไฟ ก่อนปี 2565) เช่น คลาสบัญชี, เงื่อนไขการชำระเงิน, การกำหนดดอกเบี้ย ให้ได้ 100%	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กชข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1 31,608 ราย			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.2 36,846 ราย			กฟส.	-	-	-
	กฟผ.3 74,532 ราย				-	-	-
	ภาค 2 142,986 ราย				-	-	-
	หมายเหตุ : - T-code Zcanr065 รายงานเป็นจำนวนราย รายงานทุกวันที่ 1 แต่ละเดือน - วัตถุประสงค์ เพื่อให้การปฏิบัติงานในระบบเป็นไปอย่างครบถ้วนและถูกต้อง - ยกเว้นประเภทผู้ใช้ไฟรัฐวิสาหกิจรายย่อย เนื่องจากกาหนดดอกเบี้ยยังไม่ชัดเจน อยู่ระหว่างหาข้อสรุประหว่าง กศฟ. และ กรด.						
	1.1.2 ตรวจสอบอัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่อยู่อาศัยที่ติดตั้งมิเตอร์เกินขนาด 5 แอมป์	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กชข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	แต่กำหนดอัตราตั้งต้นเป็นประเภท 1.1.1 ให้ถูกต้องครบถ้วน 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1 108 ราย			กฟส.	-	-	-
	กฟผ.2 7,966 ราย				-	-	-
	กฟผ.3 462 ราย				-	-	-
	ภาค 2 8,536 ราย				-	-	-
	หมายเหตุ : - T-code Zblr075 รายงานทุกวันที่ 1 แต่ละเดือน (ข้อมูล ณ วันที่18 พฤศจิกายน 2564) - วัตถุประสงค์ เพื่อให้การปฏิบัติงานในระบบเป็นไปอย่างครบถ้วนและถูกต้อง						

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)			
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม	
1. แผนงานเพิ่มอัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA) (ต่อ)	1.2.4 เร่งรัดการบันทึกต้นทุนงานในใบสั่งงานให้ครบถ้วน เพื่อให้เกิดรายได้ 13 บัญชี เฉพาะคำร้อง (Y3) ในงบการเงิน	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก				
	กฟผ.1			กบญ.				
	กฟผ.2	รายได้อาคารรับรู้ไม่เกิน 30% 13 บัญชี เฉพาะคำร้อง Y3 (รายได้ที่เกิดขึ้นในปี 2565)			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟผ.3				กฟส.	-	-	-
	ภาค 2					-	-	-
	หมายเหตุ : ข้อมูลจาก T-code S_ALR_87012284 เทียบรายได้อาคารรับรู้ ของ กบข. T-code ZGLR039							
	รหัสบัญชีรายได้งานบริการเพื่อใช้ประมวลผลข้อมูลใบคำร้องและใบสั่งงาน สำหรับจัดทำข้อมูลสรุปผล							
	การปิดใบสั่งงานบริการ (WMS) ของปี 2565 ประกอบด้วยรายได้ 13 บัญชี							
	1. รายได้ค่าบริการงานด้านออทไลน์กับผู้ใช้ไฟฟ้า (41032030)							
	2. รายได้ค่าทดสอบผลิตภัณฑ์คอนกรีต (41013010)							
	3. รายได้ค่าทดสอบอุปกรณ์ไฟฟ้า (41013020)							
	4. รายได้ค่าบริการวิศวกรรม (41035020)							
	5. รายได้ค่าตรวจสอบและบำรุงรักษาหม้อแปลง (41039020)							
	6. รายได้ค่าติดตั้ง รื้อถอน ซ่อมแซมหม้อแปลง (41039030)							
7. รายได้ค่าติดตั้ง ตรวจสอบ บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า (41039090)								
8. รายได้ค่าบริการแบบครบวงจร (41039100)								
9. รายได้ค่าบริการติดตั้งอุปกรณ์สื่อสาร (41039120)								
10. รายได้ค่าบริการฝึกอบรม (41039140)								
11. รายได้ค่าบริการจัดการพลังงาน (41039150)								
12. รายได้ค่าตรวจสอบและบำรุงรักษาเคเบิลใต้ดิน (41039080)								
13. รายได้บริการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (41039160)								
	1.2.5 จัดประชุมทบทวนการปฏิบัติงาน ด้านขอใช้ไฟฟ้า (Y1) กฟข ละ 1 กิจกรรม ภายในไตรมาส 2/2565	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 2	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก				
กฟผ.1	1 กิจกรรม			กบญ.	0.124	-	0.124	
กฟผ.2	1 กิจกรรม			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.117	-	0.117	
กฟผ.3	1 กิจกรรม			กฟส.	0.100	-	0.100	
ภาค 2	3 กิจกรรม				0.342	-	0.342	
หมายเหตุ : - กลุ่มงานบริการลูกค้าและกลุ่มแผนกมิเตอร์								
- วัตถุประสงค์ เพื่อให้การปฏิบัติงานในระบบเป็นไปอย่างครบถ้วนและถูกต้อง								

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)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
1. แผนงานเพิ่มอัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA) (ต่อ)	1.2.6 จัดประชุมทบทวนการปฏิบัติงาน ด้านงานขยายเขตระบบไฟฟ้า (Y2)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 2	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟช ละ 1 กิจกรรม ภายในไตรมาส 2/2565			กบญ.			
	กฟผ.1 1 กิจกรรม			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.124	-	0.124
	กฟผ.2 1 กิจกรรม			กฟส.	0.117	-	0.117
	กฟผ.3 1 กิจกรรม				0.100	-	0.100
	ภาค 2 3 กิจกรรม				0.342	-	0.342
	หมายเหตุ : - กลุ่มงานบริการลูกค้าและกลุ่มงานก่อสร้างปฏิบัติการ - วัตถุประสงค์ เพื่อให้การปฏิบัติงานในระบบเป็นไปอย่างครบถ้วนและถูกต้อง						
1.2.7 จัดประชุมทบทวนการปฏิบัติงาน ด้านงานบริการหลังการขาย (Y3)	1.2.7 จัดประชุมทบทวนการปฏิบัติงาน ด้านงานบริการหลังการขาย (Y3)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 2	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟช ละ 1 กิจกรรม ภายในไตรมาส 2/2565			กบญ.			
	กฟผ.1 1 กิจกรรม			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.156	-	0.156
	กฟผ.2 1 กิจกรรม			กฟส.	0.117	-	0.117
	กฟผ.3 1 กิจกรรม				0.212	-	0.212
	ภาค 2 3 กิจกรรม				0.486	-	0.486
	หมายเหตุ : - กลุ่มงานบริการลูกค้าและกลุ่มงานด้านช่างที่เกี่ยวข้อง - วัตถุประสงค์ เพื่อให้การปฏิบัติงานในระบบเป็นไปอย่างครบถ้วนและถูกต้อง						
1.3 แผนงานเพิ่มสินทรัพย์	1.3.1 เร่งรัดปิดงานระหว่างก่อสร้าง (AUC) ที่มีสถานะ TECO D2 ปิดงานก่อสร้าง (CLSD F4) (CLSD/E2) ก่อนปี 2565 ให้ได้ 100%	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กคค. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	(CLSD/E2) ก่อนปี 2565 ให้ได้ 100%	ผอก.(ก2)		กบญ.			
	กฟผ.1 จำนวน 634 งาน			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟผ.2 จำนวน 517 งาน			กฟส.	-	-	-
	กฟผ.3 จำนวน 451 งาน			ผอก.(ก2)	-	-	-
	ภาค 2 จำนวน 1,602 งาน				-	-	-
	หมายเหตุ : ตามหนังสือเลขที่ กทค.(บท.) 35462/2563						

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)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
2. แผนงานบริหารจัดการสินทรัพย์	2.1 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน))	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กคค. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ทุกงบ (C,I,P) ให้ได้ 50 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร)	ฝอภ.(ก2)		กบญ. เป็นผู้รายงานผล			
	กฟฉ.1 50%			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.2 50%			กฟส.	-	-	-
	กฟฉ.3 50%			ฝอภ.(ก2)	-	-	-
	ภาค 2 50%				-	-	-
	ฝอภ.(ก2) รายงานภายใน 35 วันหลังสิ้นไตรมาส						
สรุปยอดรวมด้าน Goal ของ กฟฉ.1					0.405	-	0.405
สรุปยอดรวมด้าน Goal ของ กฟฉ.2					0.352	-	0.352
สรุปยอดรวมด้าน Goal ของ กฟฉ.3					0.412	-	0.412
สรุปยอดรวมด้าน Goal ของ ฝอภ.(ก2)					-	-	-
สรุปยอดรวมด้าน Goal ของ ภาค 2					1.169	-	1.169

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2565 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

มุมมอง : Customer

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 ระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพและสร้างความน่าเชื่อถือต่อลูกค้าและทุกกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

SCM1 มุ่งตอบสนองความต้องการความคาดหวังและความกังวลผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

SCM2 การสร้างประสบการณ์ที่ดีของการให้บริการแบบ New Normal (Digital Customer Experience)

SCM3 การรักษารฐานลูกค้ารายสำคัญ (Key Account)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

SCM1 มุ่งตอบสนองความต้องการความคาดหวังและความกังวลผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความพึงพอใจในการดำเนินงานของ กฟภ. ที่ตอบสนองต่อความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

- ความพึงพอใจของลูกค้า
กลุ่มลูกค้ารายย่อย (บ้านอยู่อาศัย และพาณิชย์รายย่อย)

กลุ่มลูกค้ารายใหญ่ (อุตสาหกรรม และพาณิชย์รายใหญ่)

กลุ่มภาครัฐและอื่น ๆ (ราชการ และรัฐวิสาหกิจ และอื่น ๆ)

กลุ่มลูกค้ารายสำคัญ (Key Account Customer)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความพึงพอใจในการดำเนินงานของ กฟภ. ที่ตอบสนองต่อความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

- ผลสำรวจความเชื่อมั่นในการดำเนินงานของ กฟภ. ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4788

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4756

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4671

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4939

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4234

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

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)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
1. แผนงานพัฒนากระบวนการให้บริการธุรกิจ	1.1 การให้บริการทางธุรกิจเพื่ออำนวยความสะดวกให้บริการขอใช้ไฟฟ้า	กฟภ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผู้รับผิดชอบหลัก			
ตามแนวทาง Doing Business : World Bank	ตามแนวทาง (Doing Business : World Bank) ให้กับลูกค้าประเภทธุรกิจ			กฟฟ.ชั้น1-3			
	อุตสาหกรรม สามารถดำเนินการได้ด้วยความสะดวก รวดเร็ว และคล่องตัวยิ่งขึ้น			กฟส.			
	1. มิเตอร์ขนาด 3 เฟส 4 สาย 380/220 V 30(100) A. แบบไม่ต้องบักเสาชะมโลนติดมิเตอร์						
	2. มิเตอร์ขนาด 3 เฟส 4 สาย 380/220 V 30(100) A. แบบต้องบักเสาชะมโลนติดมิเตอร์						
	3. มิเตอร์ขนาด 1 เฟส 2 สาย 220 V With CT						
	4. มิเตอร์ขนาด 3 เฟส 4 สาย 380/220 V With CT						
	(ดำเนินการภายใน 25 วันปฏิทิน)						
	กฟภ.1 100%				-	-	-
	กฟภ.2 100%				-	-	-
	กฟภ.3 100%				-	-	-
	ภาค 2 100%				-	-	-
	หมายเหตุ : ค่าเฉลี่ยระยะเวลาให้บริการลูกค้า = รวมจำนวนวันให้บริการของลูกค้าทุกราย (วัน) /รวมจำนวนลูกค้าที่ได้รับการ (ราย)						

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)																																		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม																																
2. แผนงานสร้างความสัมพันธ์เพื่อรักษาฐานลูกค้ารายสำคัญ (Key Account)	2.1 ทบทวนรายชื่อลูกค้ารายสำคัญและแผนตามกระบวนการบริหารลูกค้ารายสำคัญ (KAMT) ให้สอดคล้องตามเป้าหมายในการเพิ่มประสิทธิภาพการดูแลลูกค้า	กฟฉ.1-2-3	มี.ค. 2565	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก																																			
(แผนปฏิบัติการ กฟก. SCM3.1)	<table border="0"> <tr> <td>กฟฉ.1</td> <td>1</td> <td>ครั้ง/ปี</td> <td rowspan="4">} ภายในเดือน มี.ค. 2565</td> <td>กฟฟ.ชั้น1-3</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>กฟฉ.2</td> <td>1</td> <td>ครั้ง/ปี</td> <td>กฟส.</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>กฟฉ.3</td> <td>1</td> <td>ครั้ง/ปี</td> <td></td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>ภาค 2</td> <td>3</td> <td>ครั้ง/ปี</td> <td></td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> </table>	กฟฉ.1	1	ครั้ง/ปี	} ภายในเดือน มี.ค. 2565	กฟฟ.ชั้น1-3				กฟฉ.2	1	ครั้ง/ปี	กฟส.	-	-	-	กฟฉ.3	1	ครั้ง/ปี		-	-	-	ภาค 2	3	ครั้ง/ปี		-	-	-									
กฟฉ.1	1	ครั้ง/ปี	} ภายในเดือน มี.ค. 2565	กฟฟ.ชั้น1-3																																			
กฟฉ.2	1	ครั้ง/ปี		กฟส.		-	-	-																															
กฟฉ.3	1	ครั้ง/ปี				-	-	-																															
ภาค 2	3	ครั้ง/ปี			-	-	-																																
3. แผนงานการขายผลิตภัณฑ์ PUPAPLUG	3.1 ให้ กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ดำเนินการติดตั้ง PUPAPLUG ตามนโยบาย ผวก.เชิงพาณิชย์ โดยให้ กฟฟ.ชั้น 1-3 แห่งละ 2 เครื่อง กฟส. แห่งละ 1 เครื่อง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก																																			
(แผนการดำเนินงาน ผวก.)	<table border="0"> <tr> <td>กฟฉ.1</td> <td>59</td> <td>เครื่อง</td> <td></td> <td>กฟฟ.ชั้น1-3</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>กฟฉ.2</td> <td>56</td> <td>เครื่อง</td> <td></td> <td>กฟส.</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>กฟฉ.3</td> <td>62</td> <td>เครื่อง</td> <td></td> <td></td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>ภาค 2</td> <td>177</td> <td>เครื่อง</td> <td></td> <td></td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> </table>	กฟฉ.1	59	เครื่อง		กฟฟ.ชั้น1-3				กฟฉ.2	56	เครื่อง		กฟส.	-	-	-	กฟฉ.3	62	เครื่อง			-	-	-	ภาค 2	177	เครื่อง			-	-	-						
กฟฉ.1	59	เครื่อง		กฟฟ.ชั้น1-3																																			
กฟฉ.2	56	เครื่อง		กฟส.	-	-	-																																
กฟฉ.3	62	เครื่อง			-	-	-																																
ภาค 2	177	เครื่อง			-	-	-																																
	สรุปยอดรวมด้าน Customer Value Proposition ของ กฟฉ.1					-	-	-																															
	สรุปยอดรวมด้าน Customer Value Proposition ของ กฟฉ.2					-	-	-																															
	สรุปยอดรวมด้าน Customer Value Proposition ของ กฟฉ.3					-	-	-																															
	สรุปยอดรวมด้าน Customer Value Proposition ของ ผอก.(ก2)					-	-	-																															
	สรุปยอดรวมด้าน Customer Value Proposition ของ ภาค 2					-	-	-																															

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2565 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

มุมมอง : Internal Process

- | | | | |
|--|--|--|---|
| <p>1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 ระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพและสร้างค่าน้ำเชื่อถือต่อลูกค้าและทุกกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย</p> | <p>2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง</p> | <p>3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)</p> | <p>4. เป้าหมาย
- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.40</p> |
| | <p>5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง</p> | <p>6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)</p> | <p>7. เป้าหมาย
- ไม่มากกว่าร้อยละ</p> |

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.1 การตรวจสอบและแก้ไขปัญหาหมิตเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟฟ.ชั้น 1-3	4.000	-	4.000
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส., กฟย.	5.000	-	5.000
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				4.000	-	4.000
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				13.000	-	13.000
	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขหมิตเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล., กชช. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟฟ.ชั้น 1-3	1.000	-	1.000
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			ผมต.,ผบป	1.100	-	1.100
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส.,	2.000	-	2.000
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			ผมต.,ผบง.	4.100	-	4.100
				กฟย.			
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง						
	4.8.1 กรณีเหมาจ่าย						
	4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ให้ถูกต้องครบถ้วน			กษย.			
	กฟผ.1 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.120	-	0.120
	กฟผ.2 100%			กฟส.,กฟย.	0.100	-	0.100
	กฟผ.3 100%				0.090	-	0.090
	ภาค 2 100%				0.310	-	0.310
	หมายเหตุ : สำรวจและจัดเก็บข้อมูลโดยใช้โปรแกรม Survey 123						
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1 100% จุดติดตั้ง			กฟส.,กฟย.	1.480	-	1.480
	กฟผ.2 100% จุดติดตั้ง				1.200	-	1.200
	กฟผ.3 100% จุดติดตั้ง				2.000	-	2.000
	ภาค 2 100% จุดติดตั้ง				4.680	-	4.680
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์						
	4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่น	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1 100%			กฟส.,กฟย.	-	-	-
	กฟผ.2 100%				-	-	-
	กฟผ.3 100%				-	-	-
	ภาค 2 100%				-	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟทางหลวงทุกเครื่อง	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1 100%			กฟส.,กฟย.	-	-	-
	กฟผ.2 100%				-	-	-
	กฟผ.3 100%				-	-	-
	ภาค 2 100%				-	-	-
4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์	กัณฑ์ย้อนกลับ 100%	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1 100%			กฟส., กฟย.	2.500	-	2.500
	กฟผ.2 100%				2.500	-	2.500
	กฟผ.3 100%				2.500	-	2.500
	ภาค 2 100%				7.500	-	7.500
5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า						
	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	กฟผ.2, กฟผ.3	ไตรมาส 4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1 - สถานี				-	-	-
	กฟผ.2 2 สถานี (เหล่าเสือโก้ก, ปทุมราชวงศา)				-	-	-
	กฟผ.3 1 สถานี (ด่านขุนทด2)				-	-	-
	ภาค 2 3 สถานี				-	-	-
	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1 2 สถานี (ใช้พิสัย, หนองคาย 3)				-	-	-
	กฟผ.2 3 สถานี (กาฬสินธุ์ 2, บุณฑริก, ภูฉิมราย)				-	-	-
	กฟผ.3 6 สถานี (ชัยภูมิ2, สตี๊ก,เสิงสาง,โนนสูง,หนองบัวแดง,ปักธงชัย)				-	-	-
	ภาค 2 11 สถานี				-	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW						
	5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1 100%				-	-	-
	กฟล.2 100%				-	-	-
	กฟล.3 100%				-	-	-
	ภาค 2 100%				-	-	-
	หมายเหตุ : วิเคราะห์ 100% ของวงจรที่จ่ายโหลดเกิน 7 MW						
	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ตามแผนงาน จาก 5.2.1						
	กฟล.1 11 ฟีดเดอร์				-	-	-
	กฟล.2 5 ฟีดเดอร์				-	-	-
	กฟล.3 5 ฟีดเดอร์				-	-	-
	ภาค 2 21 ฟีดเดอร์				-	-	-
	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กคค., กว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1 40 วงจร-กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	60.000	60.000
	กฟล.2 40 วงจร-กม.			กฟส.	-	60.000	60.000
	กฟล.3 40 วงจร-กม.				-	60.000	60.000
	ภาค 2 120 วงจร-กม.				-	180.000	180.000
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	สูงกว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.1 5 ฟีดเดอร์			กฟส.	0.150	-	0.150
	กฟล.2 5 ฟีดเดอร์				0.150	-	0.150
	กฟล.3 2 ฟีดเดอร์				0.060	-	0.060
	ภาค 2 12 ฟีดเดอร์				0.360	-	0.360

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง						
	5.5.1 Fixed Capacitor	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1 3,000 kVAR			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	0.700	0.700
	กฟล.2 3,000 kVAR			กฟส.	-	0.700	0.700
	กฟล.3 3,000 kVAR				-	0.700	0.700
	ภาค 2 9,000 kVAR				-	2.100	2.100
	5.5.2 Switching Capacitor	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1 3,000 kVAR			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	1.782	1.782
	กฟล.2 3,000 kVAR			กฟส.	-	1.782	1.782
	กฟล.3 3,000 kVAR				-	1.782	1.782
	ภาค 2 9,000 kVAR				-	5.346	5.346
	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่น ๆ						
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (ฟีดเดอร์)						
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1 46 สถานีฯ				0.650	-	0.650
	กฟล.2 38 สถานีฯ				0.537	-	0.537
	กฟล.3 44 สถานีฯ				0.621	-	0.621
	ภาค 2 128 สถานีฯ				1.807	-	1.807
	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%)	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.1 100%			กฟส.	0.050	-	0.050
	กฟล.2 100%				0.050	-	0.050
	กฟล.3 100%				0.050	-	0.050
	ภาค 2 100%				0.150	-	0.150

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม	
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)							
	กฟฉ.1 100%	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ. ผู้รับผิดชอบ	-	-	-	
	กฟฉ.2 100%				-	-	-	
	กฟฉ.3 100%				-	-	-	
	ภาค 2 100%				-	-	-	
	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ชานเข้าระบบ	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก				
	กฟฉ.1 85 โรงแ				-	-	-	
	กฟฉ.2 53 โรงแ				-	-	-	
	กฟฉ.3 127 โรงแ				-	-	-	
	ภาค 2 265 โรงแ				-	-	-	
	5.8 การวิเคราะห์ Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก				
	กฟฉ.1 5 ฟีดเดอร์				0.020	-	0.020	
	กฟฉ.2 5 ฟีดเดอร์				0.020	-	0.020	
กฟฉ.3 5 ฟีดเดอร์				0.020	-	0.020		
ภาค 2 15 ฟีดเดอร์				0.060	-	0.060		
5.9 หม้อแปลงจำหน่าย								
5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก					
กฟฉ.1 500 เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	1.419	-	1.419		
กฟฉ.2 300 เครื่อง			กฟส.	1.419	-	1.419		
กฟฉ.3 135 เครื่อง				1.419	-	1.419		
ภาค 2 935 เครื่อง				4.257	-	4.257		
หมายเหตุ : - เป้าหมายทุกเครื่องที่มีผลการประเมินผลโปรแกรม LDCAD Unbalance เกิน 20% (ผลไตรมาส 4/2564)								
- ตามแผนงาน ผวก. สายวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า : นำข้อมูล GIS ที่ผ่านการทำ Data Cleansing								
และปัญหาหม้อแปลงต่างๆมาวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม Ldcad และรายงานผลพร้อมปรับปรุงใน GIS ได้เสร็จแล้ว								

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ						
(แผนบริหารความเสี่ยงสายงานฯ ภาค 2)	5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1 10,309 เครื่อง				-	-	-
	กฟล.2 11,593 เครื่อง				-	-	-
	กฟล.3 11,098 เครื่อง				-	-	-
	ภาค 2 33,000 เครื่อง				-	-	-
	หมายเหตุ : หม้อแปลงที่มีอายุการใช้งานตั้งแต่ 5 ปี						
(แผนบริหารความเสี่ยงสายงานฯ ภาค 2)	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1 3,339 เครื่อง				-	-	-
	กฟล.2 6,202 เครื่อง				-	-	-
	กฟล.3 3,190 เครื่อง				-	-	-
	ภาค 2 12,731 เครื่อง				-	-	-
	หมายเหตุ : หม้อแปลงที่มีอายุการใช้งานตั้งแต่ 5 ปี						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
6. แผนงาน Smart Patrol	6.2 จัดทำแผนงานตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสด้วยกล้องส่องความร้อน เพื่อลดความเสี่ยง	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 2	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	การเกิดไฟฟ้าขัดข้อง โดยพิจารณาจากหม้อแปลงจ่ายโหลดเกิน 80% ที่มีแผนปรับปรุง/			กฟฟ.ชั้น 1-3			
(แผนบริหารความเสี่ยงสายงานฯ ภาค 2)	ปรับเปลี่ยนขนาดหลังเดือน มี.ค. 2565						
	กฟล.1 278 เครื่อง				0.278	-	0.278
	กฟล.2 889 เครื่อง				0.311	-	0.311
	กฟล.3 350 เครื่อง				-	-	-
	ภาค 2 1517 เครื่อง				0.589	-	0.589
(แผนบริหารความเสี่ยงสายงานฯ ภาค 2)	6.3 ดำเนินการตรวจสอบ/แก้ไขจุดบกพร่องตามแผนงานข้อ 6.2	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1 278 เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.834	-	0.834
	กฟล.2 889 เครื่อง				2.223	-	2.223
	กฟล.3 350 เครื่อง				1.050	-	1.050
	ภาค 2 1517 เครื่อง				4.107	-	4.107
(แผนบริหารความเสี่ยงสายงานฯ ภาค 2)	6.4 การแก้ไขปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของ	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	หม้อแปลงตามข้อ 6.2			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.1 278 เครื่อง				2.780	-	2.780
	กฟล.2 133 เครื่อง				1.796	-	1.796
	กฟล.3 350 เครื่อง				4.200	-	4.200
	ภาค 2 761 เครื่อง				8.776	-	8.776
	สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟล.1				34.744	1,065.338	1,100.082
	สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟล.2				39.573	1,095.338	1,134.911
	สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟล.3				38.371	1,075.338	1,113.709
	สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ ฟอก.(ก2)				-	-	-
	สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ ภาค 2				112.687	3,236.015	3,348.702

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)				
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม		
2. แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน (ต่อ)	2.2 <u>สำรวจตรวจสอบสายสื่อสารที่ย่อนยาน และมีความสูง ต่ำกว่าระดับมาตรฐาน</u> <u>ที่มีความเสี่ยงสูง</u> (เป็นอันตรายต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก	กฟฟ.ชั้น 1-3				
	เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟฟ. ดำเนินการแจ้งผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไข								
	แล้วเสร็จภายใน 24 ชม.								
	กฟผ.1 100%								
	กฟผ.2 100%								
	กฟผ.3 100%								
	ภาค 2 100%								
2.3 <u>สำรวจตรวจสอบสายสื่อสารที่ย่อนยาน และมีความสูง ต่ำกว่าระดับมาตรฐาน</u> <u>ที่มีความเสี่ยงปานกลาง</u> (ไม่เป็นไปตามมาตรฐาน กฟผ. แต่อยู่ในแนวทางสัญญาณ	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก	กฟฟ.ชั้น 1-3					
									ไม่พลุกล่น พาดตามแนวเสาไฟฟ้าขอบทางจราจร เป็นต้น)
									เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟฟ. ดำเนินการแจ้งผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไข
									ภายใน 7 วัน
									กฟผ.1 100%
									กฟผ.2 100%
									กฟผ.3 100%
									ภาค 2 100%

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2565 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

มุมมอง: Learning and Growth

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

4. เป้าหมาย

SO1 ยกระดับการบริหารจัดการระดับสากล

DT2 พัฒนาขีดความสามารถด้าน Cyber Security และการบริหารจัดการ

- ความสำเร็จของแผนงานพัฒนาระบบรักษา

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

เพื่อสร้างที่ยั่งยืน

เทคโนโลยีดิจิทัลสู่มาตรฐานสากล

ความมั่นคงปลอดภัยทางเทคโนโลยีดิจิทัล

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

7. เป้าหมาย

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)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
5. แผนงานพัฒนาระบบรักษาความมั่นคงปลอดภัยทางเทคโนโลยีดิจิทัล	5.1 จัดอบรมออนไลน์เสริมสร้างความตระหนักรู้ด้านความปลอดภัยเทคโนโลยีสารสนเทศ (Cyber Security)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	กรท. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1 1 ครั้ง				0.050	-	0.050
	กฟผ.2 1 ครั้ง	ภายในไตรมาส 1-2/2565			0.050	-	0.050
	กฟผ.3 1 ครั้ง				0.050	-	0.050
	ภาค 2 3 ครั้ง				0.150	-	0.150
5.2 ดำเนินการตามกิจกรรมของมาตรฐาน ISO/IEC 27001:2013 ในโครงสร้างพื้นฐานที่สำคัญของ รชธ.ระยะที่ 2 (ระบบ BPM) และ ผ่านการรับรองมาตรฐาน	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กรท. ผู้รับผิดชอบหลัก				
กฟผ.1 100% ของกิจกรรม				-	-	-	
กฟผ.2 100% ของกิจกรรม				-	-	-	
กฟผ.3 100% ของกิจกรรม				-	-	-	
ภาค 2 100% ของกิจกรรม				-	-	-	
สรุปยอดรวมด้าน Learning and Growth ของ กฟผ.1					4.574	-	4.574
สรุปยอดรวมด้าน Learning and Growth ของ กฟผ.2					4.517	-	4.517
สรุปยอดรวมด้าน Learning and Growth ของ กฟผ.3					5.164	-	5.164
สรุปยอดรวมด้าน Learning and Growth ของ ฝอภ.(ก2)					0.080	-	0.080
สรุปยอดรวมด้าน Learning and Growth ของ ภาค 2					14.335	-	14.335