

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล (แผนก)	ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย					
แผนงานหลักที่ 3 ยกระดับการดำเนินงานด้านผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย	01. ทบทวนผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่สำคัญของ กฟผ. และประเด็นปัญหาความต้องการความคาดหวังที่สำคัญของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย พร้อมจัดทำทะเบียนรายชื่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (Stakeholders Profile)	ครั้ง	-		1.00	-	1.00		-		1.00				สบค.	สบค.
	02 การรักษาระดับการให้บริการตามแนวทางการใช้บริการของศูนย์ราชการสะดวก GECC ของ กฟผ. ที่ผ่านการรับรองมาตรฐานฯแล้ว ให้มีความยั่งยืนและต่อเนื่อง (ตรวจประเมินจากคณะกรรมการภายใน(Internal Audit))	แห่ง	-				6.00		-							คณะทำงาน GECCกฟผ.1 และ กบส.
แผนงานหลักที่ 4 บริหารจัดการซื้อเครื่องเรียนของลูกจ้าง	01 การตอบข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้า (ด้านบริการ)															
ตามอนุมัติคู่มือ "เพิ่มประสิทธิภาพ การบริหารจัดการซื้อเครื่องเรียนของ กฟผ." (Core Business Enable ด้านที่ 4.2)	01.1 ซื้อเครื่องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 30 วันทำการ	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00		100.00		100.00		100.00				สบค.	ทุกแผนก
																กฟผ.ทสก. กฟผ.ถย.
	01.2 ซื้อเครื่องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 30 วัน	ร้อยละ	95.00	95.00	95.00		95.00		95.00		95.00				สบค.	ทุกแผนก
																กฟผ.ทสก.,ถย.
	01.3 ซื้อเครื่องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 15 วัน	ร้อยละ	80.00	80.00	80.00		80.00		80.00		80.00				สบค.	ทุกแผนก
																กฟผ.ทสก.,ถย.
	01.4 ซื้อเครื่องเรียนสัญญาเร่งด่วน (IA/IR chat) ปิดได้ภายใน 24 ชั่วโมง	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00		100.00		100.00		100.00				สบค.	ทุกแผนก
																กฟผ.ทสก.,ถย.
	02 ค่าเฉลี่ยการปิดซื้อเครื่องเรียนประเภทต่างๆ (ด้านบริการ)															
	02.1 ซื้อเครื่องเรียนด้านคุณภาพไฟฟ้า ปิดได้ภายใน 25 วัน	ร้อยละ	90.00	90.00	90.00		90.00		90.00		90.00				สบค.	ทุกแผนก
	02.2 ซื้อเครื่องเรียนด้านการให้บริการ ปิดได้ภายใน 25 วัน	ร้อยละ	90.00	90.00	90		90.00	-	90		90.00					กฟผ.ทสก.,ถย.
	02.3 ซื้อเครื่องเรียนด้านการจดหมายแจ้งค่าไฟฟ้า ปิดได้ภายใน 15 วัน	ร้อยละ	90.00	90.00	90.00		90.00		90.00		90.00					
	02.4 ซื้อเครื่องเรียนด้านพฤติกรรมพนักงาน ปิดได้ภายใน 15 วัน	ร้อยละ	90.00	90.00	90.00		90.00		90.00		90.00					
	02.5 ซื้อเครื่องเรียนด้านการถูกจ่ายไฟฟ้า ปิดได้ภายใน 15 วัน	ร้อยละ	90.00	90.00	90.00		90.00		90.00		90.00					
	02.6 ซื้อเครื่องเรียนด้านอื่นๆ ปิดได้ภายใน 20 วัน	ร้อยละ	90.00	90.00	90.00		90.00		90.00		90.00					
	03 ระยะเวลาดูแลตอบสนองที่ลูกค้าร้องขอและปฏิบัติตามเงื่อนไข															
	03.1 การตรวจสอบและแก้ไขคำร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาแรงดันไฟฟ้า และปัญหาไฟกระพริบตรวจสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟภายใน 5 วัน	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00		100.00		100.00		100.00				สบค.	สบป. กฟผ.ทสก.,ถย.

[illegible]

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

SCM1 มุ่งตอบสนองความต้องการความคาดหวัง และความกังวล
ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

SCM1 มุ่งตอบสนองความต้องการความคลาดหวัง และความกังวล
ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

2.1 ความพึงพอใจในการดำเนินงานของ กฟภ. ที่ตอบสนองต่อความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2.2 ผลสำรวจความเชื่อมั่นในการดำเนินงานของ กฟภ. ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความพึงพอใจในการดำเนินงานของ กฟภ. ที่ตอบสนองต่อความคาดหวังของมีส่วนได้ส่วนเสีย

4. เป้าหมาย

$$\frac{\text{ระดับ Baseline} + 4\% (5 - \text{Baseline})^2}{(5 - \text{Baseline})^2}$$

7. เป้าหมาย

[illegible]

[illegible]

ด้าน Customer

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

SCM1 มุ่งตอบสนองความต้องการความคาดหวัง และความกังวล

ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

SCM1 มุ่งตอบสนองความต้องการความคาดหวัง และความกังวล

ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

2.1 ความพึงพอใจในการดำเนินงานของ กฟภ. ที่ตอบสนอง

ต่อความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2.2 ผลสำรวจความเชื่อมั่นในการดำเนินงานของ กฟภ.

ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความพึงพอใจในการดำเนินงานของ กฟภ. ที่ตอบสนอง

ต่อความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

4. เป้าหมาย

ระดับ Baseline + 4% (5-

(5-Baseline)2

ระดับ Baseline + 4% (5-

(5-Baseline)2

7. เป้าหมาย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล (แผนก)	ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย					
แผนงานหลักที่ 3 ยกระดับการดำเนินงานด้านผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย	01. ทบทวนผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่สำคัญของ กฟผ. และประเด็นปัญหาความต้องการความคาดหวังที่สำคัญของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย พร้อมจัดทำทะเบียนรายชื่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (Stakeholders Profile)	ครั้ง	-		1.00	-	1.00		-		1.00				สบต.	สบต.
	02 การรักษาระดับการให้บริการตามแนวทางการใช้บริการของศูนย์ราชการสะดวก GECC ของ กฟผ. ที่ผ่านการรับรองมาตรฐานฯแล้ว ให้มีความยั่งยืนและต่อเนื่อง (ตรวจประเมินจากคณะกรรมการภายใน(Internal Audit))	แห่ง	-				6.00		-							คณะทำงาน GECCกฟผ.1 และ กบส.
แผนงานหลักที่ 4 บริหารจัดการซื้อเครื่องเรียนของลูกจ้าง	01 การตอบซื้อเครื่องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้า (ด้านบริการ)															
ตามอนุมัติคู่มือ "เพิ่มประสิทธิภาพ การบริหารจัดการซื้อเครื่องเรียนของ กฟผ." (Core Business Enable ด้านที่ 4.2)	01.1 ซื้อเครื่องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 30 วันทำการ	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00		100.00		100.00		100.00				สบต.	ทุกแผนก
	01.2 ซื้อเครื่องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 30 วัน	ร้อยละ	95.00	95.00	95.00		95.00		95.00		95.00				สบต.	ทุกแผนก
	01.3 ซื้อเครื่องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 15 วัน	ร้อยละ	80.00	80.00	80.00		80.00		80.00		80.00				สบต.	ทุกแผนก
	01.4 ซื้อเครื่องเรียนสัญญาเร่งด่วน (IA/IR chat) ปิดได้ภายใน 24 ชั่วโมง	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00		100.00		100.00		100.00				สบต.	ทุกแผนก
	02 ค่าเฉลี่ยการปิดซื้อเครื่องเรียนประเภทต่างๆ (ด้านบริการ)															
	02.1 ซื้อเครื่องเรียนด้านคุณภาพไฟฟ้า ปิดได้ภายใน 25 วัน	ร้อยละ	90.00	90.00	90.00		90.00		90.00		90.00				สบต.	ทุกแผนก
	02.2 ซื้อเครื่องเรียนด้านการให้บริการ ปิดได้ภายใน 25 วัน	ร้อยละ	90.00	90.00	90		90.00	-	90		90.00					
	02.3 ซื้อเครื่องเรียนด้านการจดหน่วยแจ้งค่าไฟฟ้า ปิดได้ภายใน 15 วัน	ร้อยละ	90.00	90.00	90.00		90.00		90.00		90.00					
	02.4 ซื้อเครื่องเรียนด้านพฤติกรรมพนักงาน ปิดได้ภายใน 15 วัน	ร้อยละ	90.00	90.00	90.00		90.00		90.00		90.00					
	02.5 ซื้อเครื่องเรียนด้านการถูกจ่ายไฟฟ้า ปิดได้ภายใน 15 วัน	ร้อยละ	90.00	90.00	90.00		90.00		90.00		90.00					
	02.6 ซื้อเครื่องเรียนด้านอื่นๆ ปิดได้ภายใน 20 วัน	ร้อยละ	90.00	90.00	90.00		90.00		90.00		90.00					
	03 ระยะเวลาตอบสนองที่ลูกค้าร้องขอและปฏิบัติตามเงื่อนไข			90.00												
	03.1 การตรวจสอบและแก้ไขคำร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาแรงดันไฟฟ้า และปัญหาไฟกระพริบตรวจสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟภายใน 5 วัน	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00				สบต.	ศกป.

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565

(ทบทวนครั้งที่ 1)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

—

អ្នកដឹង Goal (Finance Social Environment : FSE)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

—

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

—

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

1.1 อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)

1.2 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- การบริหารค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานของ สายงานฯ ส่วนกลาง

- การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสายงานฯ ส่วนภูมิภาค

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 3.72

30,194 ล้านบาท

7. เป้าหมาย

រៀបចំ ៩៦

รอล่าเป้าหมาย

จากสายงานฯ บ.

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565

(บททวนครั้งที่ 1)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

—

អ្នកដោះស្រាយ Goal (Finance Social Environment : FSE)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

—

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

—

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

1.1 อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)

1.2 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- การบริหารค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานของ สายงานฯ ส่วนกลาง

- การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสายงานฯ ส่วนภูมิภาค

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 3.72

30,194 ล้านบาท

7. เป้าหมาย

ร้อยละ 96

รอกำเป้าหมาย

จากสายงานฯ บ.

[illegible]

[illegible]

	กฟต.1= 10 วงจร	วงจร	-		3.00		3.00		4.00		10.00				ผลฟ.	สปน.
																กฟส.ทสท.
แผนงานหลักที่ 8 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า															กฟส.กย.
อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	สถานีไฟฟ้าตามวาระจำนวนสถานี															(ประสานงาน)
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)(ใบสั่งงาน (ZPM4))															
	กฟต.136..... สถานี	สถานี	11.00		25.00		-		-		36.00		1.979	1.979	สนฟ.	กบน.
แผนงานหลักที่ 9 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไขด้วยโปรแกรม APSA															
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM , APSA)															
	01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)															
	01.1 ระบบสายส่ง 115 kV (วงจร-กม.) (ใบสั่งงาน (ZPM4))															
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส (Patrol เดือนละ 1 ครั้ง)															
	กฟจ.ปช. 36.2 วงจร- กม./ไตรมาส	วงจร-กม.	36.20	36.20	36.20		36.20		36.20		36.20				สปน.	สปน.
	(กฟจ.ปช. 29.4 วงจร-กม., กฟส.กย. 6.8 วงจร-กม.)															กฟส.กย.
	01.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร -กม.) (ใบสั่งงาน(ZPM4))															
	เป้าหมาย 100% /ไตรมาส															
	กฟจ.ปช. 1610.20 วงจร- กม./ไตรมาส (กฟจ.ปช. 699.5 วงจร-กม., กฟส.กย. 370 วงจร-กม.,กฟส.ทสท.540.4 วงจร-กม.)	วงจร-กม./ปี	1,610.20	1,610.20	1,610.20		1,610.20		1,610.20		1,610.20				สปน.	สปน.
	01.2 หม้อแปลง (1,531 เครื่อง)															กฟส.ทสท.
	เป้าหมาย 35 % ของหม้อแปลงทั้งหมด															กฟส.กย.
	กฟจ.ปช. 535 เครื่อง (กฟจ.ปช. 252 เครื่อง, กฟส.กย. 93 เครื่อง ,กฟส.ทสท.190 เครื่อง)	เครื่อง/ปี	91.00	91.00	134.00		155.00		155.00		535.00				สปน.	สปน.
	01.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.)															กฟส.ทสท.
	กฟจ.ปช. 2,652.70 วงจร- กม./ไตรมาส															กฟส.กย.
	เป้าหมาย 100 % /ไตรมาส(กฟจ.ปช. 1,312.10 วงจร-กม., กฟส.กย.560 วงจร-กม.,กฟส.ทสท. 780.6 (วงจร-กม.)	วงจร-กม./ปี	2,652.70	2,652.70	2,652.70		2,652.70		2,652.70		2,652.70				สปน.	สปน.
	01.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (ใบสั่งงาน (ZPM4))															กฟส.ทสท.
	เป้าหมาย 100% /ครั้ง															กฟส.กย.
	กฟจ.ปช. 261.กม./ครั้ง	กม./ ครั้ง	261	261	261		261		261		261				สปน.	สปน.
	(กฟจ.ปช. 114.5 วงจร-กม., กฟส.กย. 59.5 วงจร-กม.,กฟส.ทสท.87 วงจร-กม.)															กฟส.ทสท.
	01.5 สายเคเบิลใต้ดิน และสายเคเบิลใต้น้ำ															กฟส.กย.
	กฟต.1 ...3.52..กม./ครั้ง	กม./ ครั้ง	-		-		-		3.52		3.52		0.02	0.020	ผลน.	
	02 สรุปรายงานสถิติจำนวนครั้งการทำงานของอุปกรณ์															
	Circuit Breaker & Recloser (Trip Reclose & Lockout)															กบน.
	เฉพาะระบบจำหน่ายแรงสูง 22-33 kV															กฟฟ.1-3
	(เปรียบเทียบสถิติฯ ในช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้าโดยใช้อัตราข้อมูลจากระบบ OMS	ร้อยละ														
	กฟต.1 ลดลง.....ครั้ง (5% จากปี 2564)	ร้อยละ	5.00		5.00		5.00		5.00		5.00				ผว.	กปน.
																กบน.
	03 การบริหารจัดการต้นไม้															
	03.1 ตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย															
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง 100% ตามแผนงาน															
	03.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM4))															
	กฟจ.ปช. - วงจร- กม./ครั้ง	วงจร-กม./ท	-		-		-		-		-					
	03.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (ใบสั่งงาน (ZPM4))															
	กฟจ.ปช. 1,361.80 วงจร- กม./ครั้ง	วงจร-กม./ท	-		1,361.80		-		1,361.80		1,361.80				สปน.	สปน.
	(กฟจ.ปช. 563.9 วงจร-กม., กฟส.กย. 358.8 วงจร-กม.,กฟส.ทสท.439.1 วงจร-กม.)															กฟส.ทสท.
	03.1.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (นอกโลนั) (ใบสั่งงาน (ZPM4))															กฟส.กย.
	กฟจ.ปช. 885.2 วงจร- กม./ครั้ง	วงจร-กม./ปี	-		885.20		-		885.20		885.20				สปน.	สปน.
	(กฟจ.ปช. 366.5 วงจร-กม., กฟส.กย. 233.2 วงจร-กม.,กฟส.ทสท.285.4 วงจร-กม.)															กฟส.ทสท.
	03.1.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง 100%															กฟส.กย.
	กฟจ.ปช. 261 วงจร- กม./ครั้ง	กม./ครั้ง	-		261.00		-		261.00		261.00				สปน.	สปน.

	(กฟง.ปจ. 114.5 วงจร-กม., กฟส.ถก. 59.5 วงจร-กม., กฟส.ทสก.87 วงจร-กม.)																			กฟส.ทสก.
	04 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้อุปกรณ์ Thermal Viewer																			กฟส.ถก.
	04.1 สถานีไฟฟ้า 100% (ใบสั่งงาน (ZPM4))																			
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง																			
	กฟด.1 ...36..... สถานี	สถานี	36.00		-		36.00		-		36.00		0.167	0.167	ผลบ.	กบย.				
	04.2 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM4))																			
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%																			
	กฟด.1 .806.5..... วงจร- กม./ครึ่ง	วงจร-กม./ค	806.50		-		806.50		-		806.50		0.122	0.122	ผลบ.	กบย.				
	04.3 ระบบจำหน่ายวงจรที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV) และ7MW(33 kV) หรือโวลต์สำคัญ (ใบสั่งงาน (ZPM4))																			
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง																			กบย.
	กฟด.1 ...219..... วงจร	วงจร	195.00		24.00		-		-		219.00		0.555	0.555	ผลบ.	ผลบ.				
																				กฟส.ทสก.
	05 แก๊สจุดร้อน 100% ตามผลการส่องกล้อง																			กฟส.ถก.
	05.1 สถานีไฟฟ้า (ใบสั่งงาน (ZPM2))																			(ประสานงาน)
	กฟด.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00		1.056	1.056	ผลบ.	กบย.				กฟด.1
	05.2 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM2))																			
	กฟด.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00		2.269	2.269	ผลบ.	กบย.				
	05.3 ระบบจำหน่ายวงจรที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV) และ7MW(33 kV) หรือโวลต์สำคัญ (ใบสั่งงาน (ZPM2))																			
	กฟด.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00		14.377	14.377	ผลบ.	ผลบ.				
																				กฟส.ทสก.
	06 การป้องกันระบบจำหน่ายและสายส่ง 100% ทุกไตรมาส																			กฟส.ถก.
	06.1 ระบบสายส่ง 115 kV. (ใบสั่งงาน (ZPM2))																			(ประสานงาน)
	กฟง.ปจ.100% จากใบสั่งงาน ZPM2	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00		100.00		100.00		100.00					ผลบ.	ผลบ.			
	06.1.1 ทาสีสะท้อนแสงป้องกันรถยนต์ชนเสาในจุดเสี่ยง																			กฟส.ทสก.
	06.1.2 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันสัตว์																			กฟส.ถก.
	06.1.3 ตรวจสอบและแก้ไขค่าการวัดที่ต่ำกว่ามาตรฐาน																			
	06.1.4 ซ่อมแซมอุปกรณ์ป้องกันรถยนต์ชนเสา																			
	06.1.5 งานป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง																			
	06.2 ระบบจำหน่าย 22,33 kV(ใบสั่งงาน (ZPM2))																			
	กฟง.ปจ. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00		100.00		100.00		100.00					ผลบ.	ผลบ.			

	ที่ กฟผ. กำหนด																(ประสานงาน)
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส																
	01 จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้ไขไฟฟ้าขัดข้อง																
	ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ กฟผ. กำหนด																
	กฟผ.152.....กฟผ.	ร้อยละ	-		100.00		-		-		100.00		0.819	0.819	ผบ.บ.	ผบ.บ.	
	01.1 สำรองจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง																กฟผ.ทสท.
	01.2 สำรองอุปกรณ์แก้ไขไฟฟ้าขัดข้อง																กฟผ.กย.
	01.3 ออกตรวจรอบแก้ไขไฟฟ้าขัดข้องและห้องเวร																(ประสานงาน)
	01.4 ซ่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถเก็บไฟ)																
	01.5 ซ่อมแซมบำรุงรักษาอาคาร (ห้องเก็บไฟ)																
	3. ประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้																
	01 ติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า-ประเมินผลและ																
	วิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้าและแนวทางแก้ไข																
	กฟผ.112..... สถานี	สถานี	3.00		3.00		3.00		3.00		12.00		0.215	0.215	ผวฟ.	กบด.	
	02 ตรวจสอบเหตุขัดข้องความผิดปกติทางไฟฟ้า (สถานี)																
	กฟผ.1100%..... สถานี	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00				ผวฟ.	กบด.	
	4. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟผ.กำหนด)																
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)																
	01 ใช้โปรแกรมช่วยปรับปรุงออกแบบระบบจำหน่ายแรงต่ำ Ldcaad																
	สำรับนำมาใช้ในการบริหารจัดการหม้อแปลงระบบจำหน่าย																
	กฟผ.ปช. = กฟผ.ชั้น 1-3 100% (ไม่เกินไตรมาส 1)	ร้อยละ	100.00	100.00	-		-		-		100.00				ผบ.บ.	ผบ.บ.	
	02 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)																กฟผ.ทสท.
	เป้าหมาย 100% ของหม้อแปลงที่โหลดเกิน 80% จากโปรแกรม Ldcaad ข้อ 01																กฟผ.กย.
	กฟผ.ปช. = ...100% ภายในไตรมาส2	ร้อยละ	-		100.00		-		-		100.00				ผบ.บ.	ผบ.บ.	
																	กฟผ.ทสท.
	03 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน(ZPM4))																กฟผ.กย.
	เป้าหมาย 100% ของหม้อแปลงที่โหลดเกิน 80% จากโปรแกรม Ldcaad ข้อ 01																
	กฟผ.ปช. = ...100% ภายในไตรมาส2	ร้อยละ	-		100.00		-		-		100.00				ผบ.บ.	ผบ.บ.	
																	กฟผ.ทสท.
	04 นำผลจากการวัดโหลดหม้อแปลง มาจัดทำแผนปรับปรุง																กฟผ.กย.
	ระบบจำหน่ายแรงต่ำ																
	กฟผ.ปช. = 100% ภายในไตรมาส 3	ร้อยละ	-		-		100.00		-		100.00				ผบ.บ.	ผบ.บ.	
																	กฟผ.ทสท.
	5. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟผ.กำหนด)																กฟผ.กย.
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)																
	01 หม้อแปลงไฟฟ้ากำลังสถานีไฟฟ้า ตามวาระ 1 ครั้งปี ทุกเครื่อง																
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...)ใบ																
	กฟผ.1 =36..... เครื่อง	เครื่อง	-		36.00		-		-		36.00		0.809	0.809	ผบ.บ.	กบข.	

[illegible]

	กฟด.1 = 20 วงจร-กม.	วงจร-กม.	-		5.00		5.00		10.00		20.00				ผปร.	กวาง,กตก
	1.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้าในระบบ 22/33 เควี Unbalance เกินกว่า 10%															
	1.4.1 ในวงจรที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV)และ 7 MW (33 kV)															กปน.
	กฟด.1 = 12 วงจร	วงจร	3.00		3.00		3.00		3.00		12.00		0.024	0.024	ผวว.	ผปน.กฟส.
	1.4.2 วงจรที่มี VSPP															(ประสานงาน)
	กฟด.1 = 4 วงจร	วงจร	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00				ผวว.	กปน.
																ผปน.กฟส.
	1.5 คัดค้านงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย															(ประสานงาน)
	เพิ่มเติม-(จำนวน kvar) และค่าที่ได้รับการจัดสรร															
	1.5.1 แบบ Fixed															
	กฟด.1 = 1,200 kvar	kvar	300.00		300.00		300.00		300.00		1,200.00		0.018	0.018	ผวว.	กปน.
	1.5.2 แบบ Switching															
	กฟด.1 = 4,500 kvar	kvar	-		1,500.00		1,500.00		1,500.00		4,500.00		0.018	0.018	ผวว.	
งานบำรุงรักษาใช้เงินค่าเดียวกับงบจากงานบำรุงรักษา	1.6 อื่นๆ															
	1.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟฟ./สายส่ง/ระบบจำหน่าย															กบข.
	- สถานีไฟฟ้า															ผปน.กฟส.
	- สายส่ง															(ประสานงาน)
	- ระบบจำหน่าย															
	1.6.1.1 สถานีไฟฟ้า															
	กฟด.1 = 36 สถานี	สถานี	11.00		25.00		-		-		36.00				ผปน.	กบข.
	1.6.1.2 สายส่ง	วงจร-กม.	806.50		-		806.50		-		806.50					
	กฟด.1 = 806.5 วงจร-กม.	วงจร-กม.	806.50		-		806.50		-		806.50				ผปน.	กบข.
	1.6.1.3 ระบบจำหน่าย															
	กฟด.1 = 219 วงจร	วงจร	195.00		24.00		-		-		219.00				ผปน.	ผปน.กฟส.
	1.6.2.1 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้งานได้															(ประสานงาน)
	กฟด.1 = 100%(.....ชุด)	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00				ผบอ	กบข.
	1.6.2.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ในสถานีไฟฟ้าที่ผิดปกติให้สามารถใช้งานได้															
	กฟด.1 = 100%(.....สถานี)	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00				ผบฟ	กบข.
	1.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 2 ครั้ง															
	ตามบันทึกเลขที่ กขฟ.394/2560 ลว. 26 พ.ค. 2560															
	ตามที่เกิดขึ้นจริง															
	กฟด.1 = 36 สถานี	ครั้ง	-		1.00		-		-		1.00				ผวว.	กปน.
	1.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 วงจร/เขต)															
	กฟด.1 = 4 วงจร	วงจร	1		1		1		1		4		0.024	0.024	ผวว.	กปน.
	1.9 หม้อแปลงจำหน่าย															
	1.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 50% (%Load 50-80) (100% จากการใช้ Ldcad)															
	กฟด.1 = 400 เครื่อง (100% จากโปรแกรม Ldcad)	ร้อยละ	25.00		25.00		25.00		25.00		100.00				ผปร.	กวาง.(ผปร.)
																ผปน.กฟส.
	1.9.2 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม															(ประสานงาน)
	(จ่ายโหลดน้อยกว่า 30% ของขนาดหม้อแปลง) (100% จากการใช้ Ldcad)															

[illegible]

	2.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย															กฟส.กย.
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง															
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%															
	กฟจ.ปช. เครื่อง(100%)	ร้อยละ	30	30	30		30		10		100				สมด.	สมด.
																กฟส.ทสท.
	2.6 การตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์การสื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์															กฟส.กย.
	สาธารณะ Wifi CCTV และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และหม้อจ่าย															
	2.6.1 สํารวจจุดติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ และประเมินหน่วย															
	การใช้ไฟฟ้าให้อุปกรณ์ครบถ้วน (หม้อจ่าย)															
	เป้าหมาย 100%															
	กฟจ.ปช. 100 % (อุปกรณ์ที่ต่อพ่วง)	ร้อยละ	100	100	100		100		100		100				สมด.	สมด.
																กฟส.ทสท.
	2.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย															กฟส.กย.
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง															
	เป้าหมาย 100%															
	กฟจ.ปช. เครื่อง(100%)	ร้อยละ	30	30	30		30		10		100				สมด.	สมด.
																กฟส.ทสท.
	2.7 การลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กฟฟ.ที่เลือกเข้าร่วมโครงการ															กฟส.กย.
	2.7.1 การลดหน่วยสูญเสียในแต่ละสถานีไฟฟ้า															
	กฟด.1 = 1 สถานี (2 วงจร)	สถานี	-		-		1		1		2		0.229	0.229	สปร.	กฟด.1-3 คณะทำงาน
	2.7.2 สํารวจความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมิเตอร์ ชีที. วีที.															
	จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟช.															
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม															
	กฟจ.ปช. เครื่อง(100%)	ร้อยละ	-		-		-		100		100				สมด.	สมด.
																กฟส.ทสท.
	2.7.3 การติดตั้งและตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์แบ่งแดน															กฟส.กย.
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม															
	กฟจ.ปช. เครื่อง(100%)	ร้อยละ	-		-		100		-		100				สมด.	สมด.
																กฟส.ทสท.
	2.7.4 การสร้างแผนงานและดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสียใน															กฟส.กย.
	วงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง															
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม															
	กฟด.12..... วงจร	วงจร	-		-		1		1		2				สปร.	กวาง.,กบส. สปบ.กฟส.
	2.8 การตรวจสอบมิเตอร์ประกอบชีที. แรงคํ่า และมิเตอร์ประกอบชีที.															(ประสานงาน)
	วีที.แรงสูงในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย															
	เป้าหมาย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า															
	กฟจ.ปช. 100% เครื่อง	ร้อยละ	100	100	100		100		100		100				สมด.	สมด.
																กฟส.ทสท.
	2.9 การสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ															กฟส.กย.
	2.9.1 มิเตอร์ 1 เฟส อายุการใช้งานเกิน 15 ปี															
	เป้าหมาย		-		-		-		-		-					
	กฟด.1เครื่อง	เครื่อง	-		-		-		-		-					กบส.
			-		-		-		-		-					กฟฟ.1-3

[illegible]

	5. การปรับปรุงคุณภาพข้อมูลเชิงตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS															กฟส.กย.
	เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย															
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ.(1-3) ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90														สมต.	สมต.
	กฟง.ปช. = 90 %	ร้อยละ	90	90	90		90		90		90					กฟส.,กย.

	กฟต.1= 10 วงจร	วงจร	-	-	3.00		3.00		4.00		10.00				ผคฟ.	คปบ.
																กฟส.ทสค.
แผนงานหลักที่ 8 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า															กฟส.กย.
อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	สถานีไฟฟ้าตามวาระจำนวนสถานี															(ประสานงาน)
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)(ใบสั่งงาน (ZPM4))															
	กฟต.136..... สถานี	สถานี	11.00		25.00		-		-		36.00		1.979	1.979	ผบฟ.	กบย.
แผนงานหลักที่ 9 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไขด้วยโปรแกรม APSA															
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM , APSA)															
	01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)															
	01.1 ระบบสายส่ง 115 kV (วงจร-กม.) (ใบสั่งงาน (ZPM4))															
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส (Patrol เดือนละ 1 ครั้ง)															
	กฟส.กย. 6.8 วงจร- กม./ไตรมาส	วงจร-กม.	6.80	6.80	6.80		6.80		6.80		6.80				ผคป.	ผคป.
	01.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร -กม.) (ใบสั่งงาน(ZPM4))															
	เป้าหมาย 100% /ไตรมาส															
	กฟส.กย. 370 วงจร- กม./ไตรมาส	วงจร-กม./ปี	370.00	370.00	370.00		370.00		370.00		370.00				ผคป.	ผคป.
	01.2 หม้อแปลง (267 เครื่อง)															
	เป้าหมาย 35 % ของหม้อแปลงทั้งหมด															
	กฟส.กย. 93 เครื่อง	เครื่อง/ปี	10.00	24.00	23.00		30.00		30.00		93.00				ผคป.	ผคป.
	01.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.)															
	กฟส.กย. 560 วงจร- กม./ไตรมาส															
	เป้าหมาย 100 % /ไตรมาส	วงจร-กม./ปี	560.00	560.00	560.00		560.00		560.00		560.00				ผคป.	ผคป.
	01.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (ใบสั่งงาน (ZPM4))															
	เป้าหมาย 100% /ครั้ง															
	กฟส.กย. 59.5 กม./ครั้ง	กม./ ครั้ง	59.50	59.50	59.50		59.50		59.50		59.50				ผคป.	ผคป.
	01.5 สายเคเบิลใต้ดิน และสายเคเบิลใต้น้ำ															
	กฟต.1 ...3.52..กม./ครั้ง	กม./ ครั้ง	-	-	-		-		3.52		3.52		0.02	0.020	ผคบ.	
	02 สรุปรายงานสถิติจำนวนครั้งการทำงานของอุปกรณ์															กบย.
	Circuit Breaker & Recloser (Trip Reclose & Lockout)															
	เฉพาะระบบจำหน่ายแรงสูง 22-33 kV															กฟฟ.1-3
	(เปรียบเทียบสถิติฯ ในช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้าโดยใช้ข้อมูลจากระบบ OMS	ร้อยละ														
	กฟต.1 ลดลง.....ครั้ง (5% จากปี 2564)	ร้อยละ	5.00		5.00		5.00		5.00		5.00				ผว.	กปบ.
																กบย.
	03 การบริหารจัดการต้นไม้															
	03.1 ตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย															
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง 100% ตามแผนงาน															
	03.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM4))															
	กฟส.กย. - วงจร- กม./ครั้ง	วงจร-กม./ท	-		-		-		-		-					
	03.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (ใบสั่งงาน (ZPM4))															
	กฟส.กย. 358.8 วงจร- กม./ครั้ง	วงจร-กม./ท	-	358.80	358.80		-		358.80		358.80				ผคป.	ผคป.
	03.1.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (นอกไลน์) (ใบสั่งงาน (ZPM4))															
	กฟส.กย. 233.2 วงจร- กม./ครั้ง	วงจร-กม./ปี	-	233.20	233.20		-		233.20		233.20				ผคป.	ผคป.
	03.1.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง 100%															
	กฟส.กย. 59.5 วงจร- กม./ครั้ง	กม./ครั้ง	-	59.50	59.50		-		59.50		59.50				ผคป.	ผคป.

[illegible]

	ที่ กฟภ. กำหนด															(ประสานงาน)
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส															
	01 จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้ไขไฟฟ้าขัดข้อง															
	ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ กฟภ. กำหนด															
	กฟด.152.....กฟฟ.	ร้อยละ	-	-	100.00		-		-		100.00		0.819	0.819	ผลบ.	ผลป.
	01.1 สำรองจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง															กฟส.ทสก.
	01.2 สำรองอุปกรณ์แก้ไขไฟฟ้าขัดข้อง															กฟส.กย.
	01.3 ออกตรวจรอบแก้ไขไฟฟ้าขัดข้องและห้องเวร															(ประสานงาน)
	01.4 ซ่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถเก็บไฟ)															
	01.5 ซ่อมแซมบำรุงรักษาอาคาร (ห้องเก็บไฟ)															
	3. ประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้															
	01 ติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า-ประเมินผลและ															
	วิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้าและแนวทางแก้ไข															
	กฟด.112..... สถานี	สถานี	3.00		3.00		3.00		3.00		12.00		0.215	0.215	ผวฟ.	กมล.
	02 ตรวจสอบเหตุขัดข้องความผิดปกติทางไฟฟ้า (สถานี)															
	กฟด.1100%..... สถานี	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00				ผวฟ.	กมล.
	4. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)															
	(รายงานผลการระบบงาน SAP-PM)															
	01 ใช้โปรแกรมช่วยปรับปรุงออกแบบระบบจำหน่ายแรงต่ำ Ldcd															
	สำรับนำมาใช้ในการบริหารจัดการหม้อแปลงระบบจำหน่าย															
	กฟส.กย. 100% (ไม่เกินไตรมาส 1)	ร้อยละ	100.00	100.00	-		-		-		100.00				ผลป.	ผลป.
	02 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)															
	เป้าหมาย 100% ของหม้อแปลงที่โหลดเกิน 80% จากโปรแกรม Ldcd ข้อ 01.															
	กฟส.กย. = ...100% ภายในไตรมาส2	ร้อยละ	-	100.00	100.00		-		-		100.00				ผลป.	ผลป.
	03 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน(ZPM4))															
	เป้าหมาย 100% ของหม้อแปลงที่โหลดเกิน 80% จากโปรแกรม Ldcd ข้อ 01.															
	กฟส.กย. = ...100% ภายในไตรมาส2	ร้อยละ	-	100.00	100.00		-		-		100.00				ผลป.	ผลป.
	04 นำผลจากการวัดโหลดหม้อแปลง มาจัดทำแผนปรับปรุง															
	ระบบจำหน่ายแรงต่ำ															
	กฟส.กย. = 100% ภายในไตรมาส 3	ร้อยละ	-	-	-		100.00		-		100.00				ผลป.	ผลป.
	5. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)															
	(รายงานผลการระบบงาน SAP-PM)															
	01 หม้อแปลงไฟฟ้ากำลังสถานีไฟฟ้า คาวาระ 1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง															
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)															
	กฟด.1 =36..... เครื่อง	เครื่อง	-		36.00		-		-		36.00		0.809	0.809	ผลบ.	กณข.
	02 ระบบจำหน่าย															
	02.1 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4))															
	กฟส.กย.หม้อแปลง 204เครื่อง															
	เป้าหมาย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด															
	= 61 เครื่อง รายงานแบบสะสม	เครื่อง	18	-	40		61		-		61				ผลป.	ผลป.
	02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4))															
	กฟส.กย.หม้อแปลง 170 เครื่อง															

[illegible]

	กฟด.1 = 20 วงจร-กม.	วงจร-กม.	-		5.00		5.00		10.00		20.00				สปร.	กวาง,กตก
	1.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้าในระบบ 22/33 เควี Unbalance เกินกว่า 10%															
	1.4.1 ในวงจรที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV)และ 7 MW (33 kV)															กปน.
	กฟด.1 = 12 วงจร	วงจร	3.00	-	3.00		3.00		3.00		12.00		0.024	0.024	ผวว.	ผปน.กฟส.
	1.4.2 วงจรที่มี VSPP															(ประสานงาน)
	กฟด.1 = 4 วงจร	วงจร	1.00	-	1.00		1.00		1.00		4.00				ผวว.	กปน.
																ผปน.กฟส.
	1.5 คัดค้านงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย															(ประสานงาน)
	เพิ่มเติม-(จำนวน kvar) และค่าที่ได้รับการจัดสรร															
	1.5.1 แบบ Fixed															
	กฟด.1 = 1,200 kvar	kvar	300.00		300.00		300.00		300.00		1,200.00		0.018	0.018	ผวว.	กปน.
	1.5.2 แบบ Switching															
	กฟด.1 = 4,500 kvar	kvar	-		1,500.00		1,500.00		1,500.00		4,500.00		0.018	0.018	ผวว.	
งานบำรุงรักษาใช้เงินค่าเดียวกับงบจากงานบำรุงรักษา	1.6 อื่นๆ															
	1.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟฟ./สายส่ง/ระบบจำหน่าย															กบข.
	- สถานีไฟฟ้า															ผปน.กฟส.
	- สายส่ง															(ประสานงาน)
	- ระบบจำหน่าย															
	1.6.1.1 สถานีไฟฟ้า															
	กฟด.1 = 36 สถานี	สถานี	11.00		25.00		-		-		36.00				ผปน.	กบข.
	1.6.1.2 สายส่ง	วงจร-กม.	806.50		-		806.50		-		806.50					
	กฟด.1 = 806.5 วงจร-กม.	วงจร-กม.	806.50		-		806.50		-		806.50				ผปน.	กบข.
	1.6.1.3 ระบบจำหน่าย															
	กฟด.1 = 219 วงจร	วงจร	195.00	-	24.00		-		-		219.00				ผปน.	ผปน.กฟส.
	1.6.2.1 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้งานได้															(ประสานงาน)
	กฟด.1 = 100%(.....ชุด)	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00				ผปน.	กบข.
	1.6.2.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ในสถานีไฟฟ้าที่ผิดปกติให้สามารถใช้งานได้															
	กฟด.1 = 100%(.....สถานี)	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00				ผปน.	กบข.
	1.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 2 ครั้ง															
	ตามบันทึกเลขที่ กขฟ.394/2560 ลว. 26 พ.ค. 2560															
	ตามที่เกิดขึ้นจริง															
	กฟด.1 = 36 สถานี	ครั้ง	-		1.00		-		-		1.00				ผวว.	กปน.
	1.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 วงจร/เขต)															
	กฟด.1 = 4 วงจร	วงจร	1		1		1		1		4		0.024	0.024	ผวว.	กปน.
	1.9 หม้อแปลงจำหน่าย															
	1.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 50% (%Load 50-80) (100% จากการใช้ Ldcad)															
	กฟด.1 = 400 เครื่อง (100% จากโปรแกรม Ldcad)	ร้อยละ	25.00	25.00	25.00		25.00		25.00		100.00				สปร.	กวาง.(สปร.)

[illegible]

[illegible]

	2.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย															
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง															
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%															
	กฟส.ภย. เครื่อง(100%)	ร้อยละ	30	30	30		30		10		100				พบต.	พบต.
	2.6 การตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์การสื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์															
	สาธารณะ Wifi CCTV และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และหม้อจ่าย															
	2.6.1 สํารวจจุดติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ และประเมินหน่วย															
	การใช้ไฟฟ้าให้อุปกรณ์ครบถ้วน (หม้อจ่าย)															
	เป้าหมาย 100%															
	กฟส.ภย. 100 % (อุปกรณ์ที่ต่อห้วง)	ร้อยละ	100	100	100		100		100		100				พบต.	พบต.
	2.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย															
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง															
	เป้าหมาย 100%															
	กฟส.ภย. เครื่อง(100%)	ร้อยละ	30	30	30		30		10		100				พบต.	พบต.
	2.7 การลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กฟฟ.ที่เลือกเข้าร่วมโครงการ															
	2.7.1 การลดหน่วยสูญเสียในแต่ละสถานีไฟฟ้า															
	กฟด.1 = 1 สถานี (2 วงจร)	สถานี	-		-		1		1		2		0.229	0.229	สปร.	กฟด.1-3 คณะทำงาน
	2.7.2 สํารวจความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมิเตอร์ ชีที. วีที.															
	จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟข.															
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม															
	กฟส.ภย. เครื่อง(100%)	ร้อยละ	-		-		-		100		100				พบต.	พบต.
	2.7.3 การติดตั้งและตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์แบ่งแดน															
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม															
	กฟส.ภย. เครื่อง(100%)	ร้อยละ	-		-		100		-		100				พบต.	พบต.
	2.7.4 การสร้างแผนงานและดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสียใน															
	วงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง															
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม															
	กฟด.12..... วงจร	วงจร	-		-		1		1		2				สปร.	กวาง.,กบด. สปบ.กฟส.
	2.8 การตรวจสอบมิเตอร์ประกอบชีที. แรงคํ่า และมิเตอร์ประกอบชีที.															(ประสานงาน)
	วิธี.แรงสูงในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย															
	เป้าหมาย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า															
	กฟส.ภย. 100% เครื่อง	ร้อยละ	100	100	100		100		100		100				พบต.	พบต.
	2.9 การสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ															
	2.9.1 มิเตอร์ 1 เฟส อายุการใช้งานเกิน 15 ปี															
	เป้าหมาย		-		-		-		-		-					
	กฟด.1เครื่อง	เครื่อง	-		-		-		-		-					กบด.
			-		-		-		-		-					กฟฟ.1-3

[illegible]

	5. การปรับปรุงคุณภาพข้อมูลเชิงตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS															
	เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย															
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ.(1-3) ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90														คปต.	คปต.
	กฟส.ภย. = 90 %	ร้อยละ	90	90	90		90		90		90					

ดำเนินการไตรมาสที่2

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565
(ทบทวนครั้งที่ 1)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO1 ยกระดับการบริหารจัดการระดับสากล
เพื่อสร้างความยั่งยืน

ด้าน Learning & Growth

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OC1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดัน
องค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
4.1 ความสำเร็จของแผนงานยกระดับการดำเนินงาน
เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล
4.2 ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัย
(Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)
4.3 ได้รับรางวัล CSR ระดับนานาชาติหรือการรับรอง
การรายงานความยั่งยืนตามมาตรฐานสากลทั้ง
ในประเทศหรือต่างประเทศ
4.4 ความสำเร็จของกระบวนการ GRC

4. เป้าหมาย
ร้อยละ >95-100

น้อยกว่าหรือ
เท่ากับ 0.0882
2 รางวัล/การรับรอง

ร้อยละ 100

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OC1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดัน
องค์กรสู่ความยั่งยืน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ความสำเร็จของแผนงานยกระดับการดำเนินงาน
เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล
- ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัย
(Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)

7. เป้าหมาย
ร้อยละ >95-100

น้อยกว่าหรือ
เท่ากับ 0.0882

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล (แผนก)	ผู้รับผิดชอบ	
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย						
แผนงานหลักที่ 18 แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล	1.1 ดำเนินการตามแผนแม่บทด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย		-		-		-		-		-			0.012	0.012	คปอ.	คปบ.
																	กฟผ.1,2,3
	1.2 รายงานผลการดำเนินงานตามแผนแม่บทด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย																
	2.1 ดำเนินการเพื่อการตรวจรับรองมาตรฐานระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ISO45001) (สายงานละ 1 แห่ง)	แห่ง	-		-		-		-		-					คปอ.	สรก.(ก4)
																	กฟผ.1,2,3
			-		-		-		-		-						กฟผ.1,2,3
	2.2 ดำเนินการตามมาตรฐาน (ISO45001) สายงานละ 1 แห่ง															คปอ.	สรก.(ก4)
																	กฟผ.1, 2,3
	2.3 เตรียมการเพื่อขอการรับรองระบบการจัดการ อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ISO45001) (รอแผนที่ชัดเจนจาก กฟผ.)		-		-		-		-		-					คปอ.	
	3.1 แผนการดำเนินงานตามระบบการจัดการความปลอดภัยของ กฟผ. (PEA Safety Management System: PEA-SMS)															คปอ.	คปภ. และ กฟผ.1-3
	- จัดทำและอนุมัติแผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม ในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS	ครั้ง	1.00	1.00	-		-		-		1.00					(จป.)	(จป.)
	- ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานตามแผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	ครั้ง	1.00	1.00	1.00		1.00		1.00		4.00					คปอ.	คปภ. สรก.(ก4)

[illegible]

รุ่นละ 20 คน *2,200 (3 ค) =132,000

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565
(ทบทวนครั้งที่ 1)

ด้าน Learning & Growth

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO1 ยกระดับการบริหารจัดการระดับสากล
เพื่อสร้างความยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OC1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดัน
องค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- 4.1 ความสำเร็จของแผนงานยกระดับการดำเนินงาน
เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล
- 4.2 ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัย
(Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)
- 4.3 ได้รับรางวัล CSR ระดับนานาชาติหรือการรับรอง
การรายงานความยั่งยืนตามมาตรฐานสากลทั้ง
ในประเทศหรือต่างประเทศ
- 4.4 ความสำเร็จของกระบวนการ GRC

4. เป้าหมาย

ร้อยละ >95-100

น้อยกว่าหรือ
เท่ากับ 0.0882
2 รางวัล/การรับรอง

ร้อยละ 100

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OC1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดัน
องค์กรสู่ความยั่งยืน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของแผนงานยกระดับการดำเนินงาน
เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล
- ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัย
(Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)

7. เป้าหมาย

ร้อยละ >95-100

น้อยกว่าหรือ
เท่ากับ 0.0882

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล (แผนก)	ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย					
แผนงานหลักที่ 18 แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล	1.1 ดำเนินการตามแผนแม่บทด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย		-		-		-		-		-		0.012	0.012	ผล.	ผบ.บ.
	1.2 รายงานผลการดำเนินงานตามแผนแม่บทด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย															กฟผ.1,2,3
	2.1 ดำเนินการเพื่อการตรวจรับรองมาตรฐานระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ISO45001) (สายงานละ 1 แห่ง)	แห่ง	-		-		-		-		-				ผล.	สรก.(ก4)
	2.2 ดำเนินการตามมาตรฐาน (ISO45001) สายงานละ 1 แห่ง		-		-		-		-		-				ผล.	สรก.(ก4)
	2.3 เตรียมการเพื่อขอการรับรองระบบการจัดการ อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ISO45001) (รอแผนที่ชัดเจนจาก กฟผ.)		-		-		-		-		-				ผล.	กฟผ.1, 2,3
	3.1 แผนการดำเนินงานตามระบบการจัดการความปลอดภัยของ กฟผ. (PEA Safety Management System: PEA-SMS)														ผล.	กปภ. และ กฟผ.1-3
	- จัดทำและอนุมัติแผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS	ครั้ง	1.00		-		-		-		1.00				(จป.)	(จป.)
	- ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานตามแผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00				ผล.	กปภ. สรก.(ก4)
															(จป.)	(จป.)
	3.2 ตรวจสอบประเมินเพื่อรับรองหน่วยงานที่ดำเนินการตาม PEA-SMS ตามหลักเกณฑ์ประเมินรับรองที่กำหนด	ครั้ง	1.00		1.00		-		-		2.00				ผล.	กปภ. กฟผ.1-3

รุ่นละ 20 คน *2,200 (3 ค) =132,000

																และหน่วยงาน ที่เกี่ยวข้อง
															(จป.)	(จป.)
	- ประชุมพิจารณาหลักเกณฑ์การตรวจประเมิน รับรอง PEA-SMS	ครั้ง	-		-		1.00		-			1.00				
	- แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจประเมินย่อยรับรอง PEA-SMS และแผน การดำเนินงาน															
	- คณะกรรมการตรวจประเมินรับรอง PEA-SMS แต่ละเขต รวบรวมข้อมูลและตรวจปร	ครั้ง	-		-		1.00		-			1.00				
	- ขออนุมัติรับรองหน่วยงานที่ผ่านเกณฑ์	ครั้ง	-		-		-		1.00			1.00				กปภ. และ หน่วยงาน ที่เกี่ยวข้อง
	3.3 วิเคราะห์สาเหตุที่ทำให้เกิดอุบัติเหตุสูง และแนวทางการป้องกันรวมถึง การออกมาตรการเพื่อป้องกันการเกิดซ้ำ	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00			100.00				กฟด.1-3 และหน่วยงาน ที่เกี่ยวข้อง
	- สรุปสาเหตุที่ทำให้เกิดอุบัติเหตุจากการปฏิบัติงานสุ่มรวมทั้งกำหนดมาตรการ เร่งด่วนในการป้องกันการเกิดอุบัติเหตุซ้ำ														(จป.)	(จป.)
	* ทุกครั้งที่มีการเกิดอุบัติเหตุ															
	- วิเคราะห์หาสาเหตุที่ทำให้เกิดอุบัติเหตุที่มีความรุนแรงสูงจากการปฏิบัติงาน	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00			100.00				กฟด.1-3 และหน่วยงาน ที่เกี่ยวข้อง
	ณ สถานที่เกิดเหตุ															
	* ทุกครั้งที่มีการเกิดอุบัติเหตุ														(จป.)	(จป.)
แผนงานหลักที่ 19 งานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ ประโยชน์เชิงพาณิชย์และส่งเสริมธุรกิจใหม่ๆขององค์กร (CISI.1)	1. กัดเลือกงานวิจัยนวัตกรรม (จำนวนชิ้น) รอ ผวพ กำหนด พิจารณากัดเลือกผลงาน วิจัย/สิ่งประดิษฐ์นวัตกรรม/กระบวนการงานในระดับสายงานการไฟฟ้าภาค 4	ชิ้น	-		-		-		-			-				ผอภ.(ก4)
	2. สรุปรายงานผลการคัดเลือก ให้อำเภอวิจัยและพัฒนาระบบไฟฟ้า(ผวพ.) , สายงานวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า (ว.)	ครั้ง	-		-		-		-			-				ผอภ.(ก4)
แผนงานหลักที่ 20 งานส่งเสริม วิจัย พัฒนานวัตกรรม เพื่อให้เข้าสู่มาตรฐานสากล (CISI.2)	1. จัดทำแผนและกำหนดโครงสร้างด้านนวัตกรรม (ครั้ง)	ครั้ง	1.00		-		-		-			-				กอก.,กฟด1-3
	2. ประชุมคณะกรรมการพิจารณาผลงานวิจัยสิ่งประดิษฐ์นวัตกรรม กระบวนการของ กฟช. (ครั้ง)	ครั้ง	1.00		-		-		-			-				คณะกรรมการ กฟช.
	3. จัดประกวดผลงานวิจัย สิ่งประดิษฐ์ นวัตกรรม กระบวนการ เพื่อคัดเลือก	ครั้ง	-		-		-		-			-				กฟด.1-3

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565

(ทบทวนครั้งที่ 1)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

—

អ្នកដោះស្រាយ Goal (Finance Social Environment : FSE)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

—

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

—

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

1.1 อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)

1.2 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- การบริหารค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานของ สายงานฯ ส่วนกลาง

- การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสายงานฯ ส่วนภูมิภาค

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 3.72

30,194 ล้านบาท

7. เป้าหมาย

រៀបចំ ៩៦

รอล่าเป้าหมาย

จากสายงานฯ บ.

[illegible]

	6. เร่งรัดจัดเก็บลูกหนี้จากการให้เช่าหรือใช้ทรัพย์สิน	ร้อยละ	20.00	20.00	40.00		70.00		100.00		100.00	-	-	-	ผบง.	ผบง.,ผกป..
	พาดสายสื่อสารโทรคมนาคม ก่อนปี 2565 ที่ยังค้างชำระให้ได้ 100%															
	** ลูกหนี้ที่ค้างชำระทั้งหมด															
	7. เร่งรัดจัดเก็บลูกหนี้จากการให้ใช้เสาไฟฟ้าเพื่อ															
	พาดสายสื่อสารโทรคมนาคมปี 2565 ให้ได้ 100%															
	7.1 ลูกหนี้ค่าเช่าพาดสายไฟแรก ของรายที่เกิดขึ้นใหม่	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00		100.00		100.00		100.00	-	-	-	ผบง.	ผบง.,ผกป.
	ในรอบปี 2565 (เกิดขึ้นในช่วง 1 พ.ย. 65 - 31 ต.ค. 65)															
	(**ต้องชำระเงินภายใน 45 วัน หลังจากรับใบแจ้งหนี้)															
	(**ให้เวลาติดตามกรณีหนี้ค้าง 15 วัน)															
	** ทุกรายที่ขอในปีถือเป็นรายใหม่(เส้นทางใหม่)															
	7.2 ลูกหนี้จากการให้เช่าหรือใช้ทรัพย์สินปีที่ 2 (จากการตรวจนับประจำปี)	ร้อยละ	50.00	50.00	90.00		100.00		-		100.00	-	-	-	ผบง.	ผบง.,ผกป.
	ในรอบปี 2565															
	*หมายเหตุ ข้อ6และข้อ 7.1 , 7.2 กรณีที่มีการคืนค้ำชำระเงินและได้ส่งให้ ผกน.ดำเนินการถือว่า ยกเว้น ได้															
แผนงานหลักที่ 2	แผนบริหารค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	1. กำหนดเกณฑ์ประเมินผลการบริหารค่าใช้จ่ายดำเนินงาน	ครั้ง	1.00	1.00	-	-	1.00	2.00	-	-	-	-	-	ผบง.	ผกป.
		ของหน่วยงานภายในสายงาน														
1. ค่าตัวเวลา	2. ลวบลูกค่าใช้จ่ายดำเนินงาน7 ประเภท ตามมาตรการที่	ครั้ง	3.00	3.00	3.00		3.00		3.00		12.00	-	-	-	ผบง.	ทุกแผนก
2. ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดินทาง	ผวก. อนุมัติ เป้าหมายไม่เกินกรอบวงเงินที่ได้รับจัดสรร															
3. ค่าใช้จ่ายในการประชุม อบรม สัมมนา																
4. ค่าประชาสัมพันธ์																
5. ค่าวัสดุทั่วไป	3. สรุปผลการดำเนินงานให้ผู้บริหารทราบ	ครั้ง	3.00	3.00	3.00		3.00		3.00		12.00	-	-	-	ผบง.	ทุกแผนก
6. ค่าใช้จ่ายด้านพลังงาน																
7. ค่าใช้จ่ายควบคุมอื่นๆ																
	4. ลวบลูก/กำกับ/ติดตาม การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน															
	(Time Confirm) ให้ถูกต้องครบถ้วนตามความเป็นจริง															
	* รอกะจายเป้าหมายจาก ภาค 4	ล้านบาท	ลบ.		ลบ.		ลบ.		ลบ.		ลบ.	-	-	-	ผบง.	ผกป.
	01 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน PS															
	ผลการดำเนินงาน น.ค.-ก.ค. 2564															
	กฟส.ทสก. = ลบ.															
	02 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน WMS	ล้านบาท	ลบ.		ลบ.		ลบ.		ลบ.		ลบ.	-	-	-	ผบง.	ผกป.
	ผลการดำเนินงาน น.ค.-ก.ค. 2564															
	กฟส.ทสก. = ลบ.															
	5. บริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ กฟส.ทสก. ให้เป็น	ร้อยละ	94.61%		94.61%		94.61%		94.61%		94.61%	-	-	-	ผบง.	ทุกแผนก
	ไปตามค่างบประมาณที่ได้รับจัดสรร(CPI-X)จำนวน	ล้านบาท														
	เป้าหมายปี 2565 ระดับ 5 ใช้ค่าเกณฑ์ของปี 2564 ไปก่อน															
	กฟส.ทสก. ระดับ 2 = ลบ. ระดับ 5= 2.659 ลบ.															
	หมายเหตุ ระดับ 2 เท่ากับงบประมาณที่ได้รับจัดสรร															
	ระดับ 5 ใช้น้อยกว่างบที่ได้รับจัดสรร 5.388 % (กำหนดช่วง=1.796%)															
	กรอบงบประมาณมีการปรับเพิ่มลดระหว่างปีจาก ส่วนกลาง															
	* หมายเหตุ รอกเป้าหมายจากส่วนกลาง															