

ด้านเป้าหมาย (Goal)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดอุทัยธานี

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO4 ยกระดับผลประโยชน์และการศึกษาของ PEA Portfolio

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- อัตราส่วนผลตอบแทนสินทรัพย์รวม (ROA)

- การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนกลาง

- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 3.72

30,194 ล้านบาท

7. เป้าหมาย

ร้อยละ 96

รอรค่าเป้าหมาย

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ประจำปี 2565												ผู้รับผิดชอบ	
		ไตรมาส 1/2565			ไตรมาส 2/2565			ไตรมาส 3/2565			ไตรมาส 4/2565				
		แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน		
เกณฑ์ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค															
1. แผนการบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (ส่วนภูมิภาค) ระดับ 5 ร้อยละ 96.37 ระดับ 4 ร้อยละ 97.58 ระดับ 3 ร้อยละ 98.79 ระดับ 2 ร้อยละ 100 ระดับ 1 ร้อยละ 101.21	1.1 บริหารและควบคุมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ กฟข. ให้อยู่ในกรอบวงเงินงบประมาณทำการปี 2565 ตามเกณฑ์ กฟภ. เป้าหมาย ตามเกณฑ์กฟภ. ระดับ 5 (96.37%) กปง.(งท.)133/2565 ลว.15มี.ค.2565	96%			96%			96%			96%			ผงป.กชข. (ผบป.,บง.)	
	1.2 บริหารและควบคุมค่าใช้จ่ายที่ควบคุมได้ 7 ประเภท ให้อยู่ในกรอบวงเงินงบประมาณทำการปี 2565 เป้าหมาย ไม่เกินร้อยละ 96.37% กปง.(งท.)133/2565 ลว.15มี.ค.2565	96%			96%			96%			96%			ผงป.กชข. (ผบป.,บง.)	
	กฟจ.อน.	96%			96%			96%			96%				
	กฟส.นฉ	96%			96%			96%			96%				
	กฟส.บจร	96%			96%			96%			96%				
	กฟส.ลนส	96%			96%			96%			96%				
	เกณฑ์บริหารสินทรัพย์														
	1. งานเร่งรัดการปิดบัญชีงานก่อสร้าง (AUC) ไม่นับรวมกรณีต่าง ระดับ 5 - 100, ระดับ 4 - 95, ระดับ 3 - 90, ระดับ 2 - 85, ระดับ 1 - 80 ระดับ 5 - 100, ระดับ 4 - 90, ระดับ 3 - 80, ระดับ 2 - 70, ระดับ 1 - 60	1.1 จบผู้ใช้ไฟ (C) (น้ำหนัก 8) 1.1.1 ก่อนปี 2563 (น้ำหนัก 2) เป้าหมาย ระดับ 5 ร้อยละ 100	100%			100%			100%			100%			ผบส.กบญ., ผกร.กกค. (ผกส.,กป.,บป.,บง.)
		กฟจ.อน.	100%			100%			100%			100%			
		กฟส.นฉ	100%			100%			100%			100%			
กฟส.บจร		100%			100%			100%			100%				
กฟส.ลนส		100%			100%			100%			100%				
1.1.2 ปี 2563 (น้ำหนัก 2) เป้าหมาย ระดับ 5 ร้อยละ 100		100%			100%			100%			100%			ผบส.กบญ., ผกร.กกค. (ผกส.,กป.,บป.,บง.)	
กฟจ.อน.		100%			100%			100%			100%				
กฟส.นฉ		100%			100%			100%			100%				
กฟส.บจร		100%			100%			100%			100%				
กฟส.ลนส		100%			100%			100%			100%				

ด้านเป้าหมาย (Goal)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดอุทัยธานี

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO4 ยกระดับผลประกอบการและทิศทางของ PEA Portfolio

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- อัตราส่วนผลตอบแทนสินทรัพย์รวม (ROA)

- การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนกลาง

- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 3.72

30,194 ล้านบาท

7. เป้าหมาย

ร้อยละ 96

รอรค่าเป้าหมาย

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ประจำปี 2565												ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1/2565			ไตรมาส 2/2565			ไตรมาส 3/2565			ไตรมาส 4/2565			
		แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	
ระดับ 5 - 80, ระดับ 4 - 70, ระดับ 3 - 60 ระดับ 2 - 50, ระดับ 1 - 40 														

ด้านเป้าหมาย (Goal)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดอุทัยธานี

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO4 ยกระดับผลประกอบการและทิศทางของ PEA Portfolio

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- อัตราส่วนผลตอบแทนสินทรัพย์รวม (ROA)

- การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนกลาง

- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค

แบบฟอร์ม กส.ผป.01

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 3.72

30,194 ล้านบาท

7. เป้าหมาย

ร้อยละ 96

รอกำเป้าหมาย

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ประจำปี 2565												ผู้รับผิดชอบ	
		ไตรมาส 1/2565			ไตรมาส 2/2565			ไตรมาส 3/2565			ไตรมาส 4/2565				
		แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน		
ระดับ 5 - 80, ระดับ 4 - 70, ระดับ 3 - 60, ระดับ 2 - 50, ระดับ 1 - 40	2.2.3 ปี 2564 (น้ำหนัก 2)													ผบส.กบญ., ผกร.กกค. (ผปบ.,กส.,มต.,กป.,บป.,บง.)	
	เป้าหมาย ระดับ 5	80%			80%			80%			80%				
	ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 80	80%			80%			80%			80%				
	กฟจ.อน.	80%			80%			80%			80%				
	กฟส.นฉ	80%			80%			80%			80%				
	ระดับ 5 - 50, ระดับ 4 - 40, ระดับ 3 - 30 ระดับ 2 - 20, ระดับ 1 - 10	2.2.4 ปี 2565 (น้ำหนัก 2)													ผบส.กบญ., ผกร.กกค. (ผปบ.,กส.,มต.,กป.,บป.,บง.)
		เป้าหมาย ระดับ 5	50%			50%			50%			50%			
		ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 50	50%			50%			50%			50%			
		กฟจ.อน.	50%			50%			50%			50%			
		กฟส.นฉ	50%			50%			50%			50%			
ระดับ 5 - 100, ระดับ 4 - 95, ระดับ 3 - 90 ระดับ 2 - 85, ระดับ 1 - 80	3.3 งบโครงการ (P) (น้ำหนัก 4)													ผบส.กบญ., ผกร.กกค. (ผปบ.,กส.,มต.,กป.,บป.,บง.)	
	3.3.1 ก่อนปี 2563 (น้ำหนัก 1)														
	เป้าหมาย ระดับ 5	100%			100%			100%			100%				
	ร้อยละ 100	100%			100%			100%			100%				
	กฟจ.อน.	100%			100%			100%			100%				
	ระดับ 5 - 100, ระดับ 4 - 90, ระดับ 3 - 80 ระดับ 2 - 70, ระดับ 1 - 60	3.3.2 ปี 2563 (น้ำหนัก 1)													ผบส.กบญ., ผกร.กกค. (ผปบ.,กส.,มต.,กป.,บป.,บง.)
		เป้าหมาย ระดับ 5	100%			100%			100%			100%			
		ร้อยละ 100	100%			100%			100%			100%			
		กฟจ.อน.	100%			100%			100%			100%			
		กฟส.นฉ	100%			100%			100%			100%			

ด้านเป้าหมาย (Goal)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดอุทัยธานี

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO4 ยกระดับผลประโยชน์และการศึกษาของ PEA Portfolio

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- อัตราส่วนผลตอบแทนสินทรัพย์รวม (ROA)

- การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนกลาง

- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค

แบบฟอร์ม กส.ผป.01

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 3.72

30,194 ล้านบาท

7. เป้าหมาย

ร้อยละ 96

รอรค่าเป้าหมาย

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ประจำปี 2565												ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1/2565			ไตรมาส 2/2565			ไตรมาส 3/2565			ไตรมาส 4/2565			
		แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	
ระดับ 5 - 80, ระดับ 4 - 70, ระดับ 3 - 60, ระดับ 2 - 50, ระดับ 1 - 40	3.3.3 ปี 2564 (น้ำหนัก 1) เป้าหมาย ระดับ 5 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 80 กฟจ.อน. กฟส.นฉ กฟส.บนร กฟส.ลนส	80%			80%			80%			80%			ผบส.กบญ., ผกร.กกค. (ผปป.,กส.,มต.,กป.,บป.,บง.)
		80%			80%			80%			80%			
		80%			80%			80%			80%			
		80%			80%			80%			80%			
		80%			80%			80%			80%			
	3.3.4 ปี 2565 (น้ำหนัก 1) เป้าหมาย ระดับ 5 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 50 กฟจ.อน. กฟส.นฉ กฟส.บนร กฟส.ลนส	50%			50%			50%			50%			ผบส.กบญ., ผกร.กกค. (ผปป.,กส.,มต.,กป.,บป.,บง.)
		50%			50%			50%			50%			
		50%			50%			50%			50%			
		50%			50%			50%			50%			
		50%			50%			50%			50%			
2. งานบริหารสินทรัพย์ด้านลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า หมายเหตุ : กรณีที่สามารถขอยกเว้น ไม่นำมาคิดค่าเกณฑ์ 1. ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีการปรับปรุงค่าไฟฟ้าและได้รับการอนุมัติให้ผ่อนชำระตามระเบียบ หลักเกณฑ์ และวิธีปฏิบัติของ กฟภ.	2.1 เร่งรัดและติดตามให้มีการชำระหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระของผู้ใช้ไฟฟ้าเอกชนรายย่อย ที่เกิดขึ้นในปี 2565 ให้เป็นไปตามเป้าหมาย เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5 ไม่เกินร้อยละ 70 กฟจ.อน. กฟส.นฉ กฟส.บนร กฟส.ลนส	70%			70%			70%			70%			ผบน.กชช. (ผปป.,บง.)
		70%			70%			70%			70%			
		70%			70%			70%			70%			
		70%			70%			70%			70%			
		70%			70%			70%			70%			
	2.2 เร่งรัดและติดตามให้มีการชำระหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระของผู้ใช้ไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ที่เกิดขึ้นในปี 2565 ให้เป็นไปตามเป้าหมาย เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5 ไม่เกินร้อยละ 100 กฟจ.อน. กฟส.นฉ กฟส.บนร กฟส.ลนส	100%			100%			100%			100%			ผบน.กชช. (ผปป.,บง.)
		100%			100%			100%			100%			
		100%			100%			100%			100%			
		100%			100%			100%			100%			
		100%			100%			100%			100%			

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดอุทัยธานี

SO4 ยกระดับผลประกอบการและทิศทางของ PEA Portfolio

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- อัตราส่วนผลตอบแทนสินทรัพย์รวม (ROA)

- การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนกลาง

- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 3.72

30,194 ล้านบาท

7. เป้าหมาย

រៀបចំ ៩៦

รอกำเป้าหมาย

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ประจำปี 2565												
		ไตรมาส 1/2565			ไตรมาส 2/2565			ไตรมาส 3/2565			ไตรมาส 4/2565			ผู้รับผิดชอบ
		แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	
4. กรณีอื่นที่มีเหตุผลและความจำเป็น ส่งผลให้มีหนี้ค้าง เช่น อยู่ระหว่างการดำเนินการปรับปรุงค่าไฟฟ้าปรับปรุงเพิ่มกรณีต่าง ๆ ผู้ป่วยติดเตียง เป็นต้น														
เกณฑ์ประเมินผลสำเร็จของการให้บริการธุรกิจเสริมรายหน่วยงานประจำปี 2565														
1. ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม	1.1 ประเมินความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม เป้าหมาย ตามเกณฑ์กฟภ. ระดับ 5 น.3 350 ล้านบาท กฟภ.อน - กฟส.นฉ - กฟส.บวร - กฟส.ลนส -													
2. ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้กำไรที่เหมาะสม สำหรับงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2 ยกเว้น งานที่ส่วนกลางดำเนินงาน ระดับ 5 - 26, ระดับ 4 - 25, ระดับ 3 - 24, ระดับ 2 - 23, ระดับ 1 - 22	2.1 ควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้ระดับกำไรที่เหมาะสม สำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริม ก่อสร้างระบบไฟฟ้ากับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2 เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 26 กฟภ.อน. 26% กฟส.นฉ 26% กฟส.บวร 26% กฟส.ลนส 26%													ผบส.กบญ.,ผบธ.กบส., ผกร.กคค (ผกส.,กป.,บป.,บง.)
3. ประสิทธิภาพของการปิดใบสั่งงานของใบสั่งงาน WMS สำหรับงานการให้บริการธุรกิจเสริม งานตรวจสอบซ่อมแซม และบำรุงรักษา ระดับ 5 - 95, ระดับ 4 - 93, ระดับ 3 - 91, ระดับ 2 - 89, ระดับ 1 - 87	3.1 การปิดใบสั่งงานของใบสั่งงาน WMS (ZW03) สำหรับงานการให้บริการธุรกิจเสริม งานตรวจสอบซ่อมแซมและบำรุงรักษา เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 95 กฟภ.อน. 95% กฟส.นฉ 95% กฟส.บวร 95% กฟส.ลนส 95%													ผบต.กบญ.น.3 (ผมต.,ปบ.,บป.,บต.,บง.)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO 2 ระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ
และสร้างความน่าเชื่อถือต่อลูกค้า
และทบทวนผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

S6 ยกระดับความพึงพอใจและความผูกพันของลูกค้าและ
กลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

- ความพึงพอใจของลูกค้า
- กลุ่มลูกค้ารายย่อย (บ้านอยู่อาศัยและพาณิชย์รายย่อย)
- กลุ่มลูกค้ารายใหญ่ (อุตสาหกรรม และพาณิชย์รายใหญ่)
- กลุ่มภาครัฐ
- ร้อยละของจำนวนศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ที่เปิดให้บริการ เทียบกับจำนวน PEA Shop ทั้งหมด
- Net Promoter Score ของลูกค้าที่ใช้บริการผ่าน Digital Channel ของทุก กฟน.
- สัดส่วนประเภทการให้บริการผ่าน ช่องทางออนไลน์
- ร้อยละของลูกค้าที่ส่งผ่าน (Key Account) ต่อลูกค้า High Value
- ความพึงพอใจลูกค้าที่ส่งผ่าน (Key Account Customer)

- ความพึงพอใจของลูกค้า
- กลุ่มลูกค้ารายย่อย (บ้านอยู่อาศัยและพาณิชย์รายย่อย)
- กลุ่มลูกค้ารายใหญ่ (อุตสาหกรรม และพาณิชย์รายใหญ่)
- กลุ่มภาครัฐ
- ร้อยละของจำนวนศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ที่ปิดให้บริการ เทียบกับจำนวน PEA Shop ทั้งหมด

4. เป้าหมาย
ระดับ 4.4718
ระดับ 4.4670
ระดับ 4.4561
ระดับ 4.4919
ร้อยละ 50

ร้อยละ 40
ร้อยละ 100
ร้อยละ 70
ระดับ 4.4234

7. เป้าหมาย
ระดับ 4.4718
ระดับ 4.4670
ระดับ 4.4561
ระดับ 4.4919
ร้อยละ 50

[illegible]

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แบบปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2565																								ผู้รับผิดชอบ			
		มกราคม			กุมภาพันธ์			มีนาคม		เมษายน		พฤษภาคม		มิถุนายน		กรกฎาคม		สิงหาคม		กันยายน		ตุลาคม		พฤศจิกายน			ธันวาคม		
		แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน		แผน	ผล	คะแนน
1. OM1.1 แผนงานพัฒนาระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid)	1.7 ติดตั้งโมดูลแนวสายไฟฟ้า - กฟภ.อุทัยธานี วงจร-กม.																												
	- สายส่ง 115 KV ระยะทาง 110 วงจร-กม. (ZT 2 จัดเหมาแบบรายปี)	18.34			18.34			18.34			-		-		-		18.34			18.34			18.34			-		-	
	- แรงสูง 22 KV ระยะทาง 1369.62 วงจร-กม. (ZT 2 จัดเหมาแบบรายปี)	228.27			228.3			228.3			-		-		-		228.3			228.3			228.3			-		-	
	- แรงสูง 22 KV ระยะทาง 178 วงจร-กม. (ZT 3 ดำเนินการเองโดยทีมงาน กฟภ.)	29.67			29.67			29.67			-		-		-		29.67			29.67			29.67						
	- แรคว์ต่ำ ระยะทาง 765.23 วงจร-กม. (ZT1 จัดเหมาแบบครั้งคราว)	-			-			-			-		-		-		255.1			255.1			255.1			-		-	
	- กฟภ.อุทัยธานี วงจร-กม.																												
	- แรงสูง 22 KV ระยะทาง 813.98 วงจร-กม. (ZT 2 จัดเหมาแบบรายปี)	135.66			135.7			135.7			-		-		-		135.7			135.7			135.7			-		-	
	- แรคว์ต่ำ ระยะทาง 205.88 วงจร-กม. (ZT1 จัดเหมาแบบครั้งคราว)	-			-			-			68.6		68.6		68.6		-		-	-			-			-		-	
	1.8 ติดตั้งโมดูลหน่วยวิชาการในเขตพื้นที่เทศบาลที่เป็นที่ตั้งของ สบร. กฟพ. ชิ่น 1-3 - กฟภ.อุทัยธานี (เทศบาลตำบลศาลเจ้าเสือ 1 กม.)	-			-			1 กม.			-		-		-		-		-	-			-			-		-	
	1.9 ติดตั้งหม้อแปลง เช่น ขูชิงหม้อแปลง Drop กับดักลึกร้าง ในเขตเทศบาล หรือจุดที่มีความเสี่ยง หรือจากสถานีไฟฟ้า ถึง ไรต์เซอร์ในระบบจำหน่ายด้วยแรง																												
	- กฟภ.อุทัยธานี 212 ชิ่น (แผนงานไตรมาส 1-2)	40			40			40			40		40		12		-		-	-			-			-		-	
	1.10 ติดตั้ง Snake Guard - กฟภ.อุทัยธานี 250 ชิ่น (แผนงานไตรมาส 1-2)	-			-			-			-		250		-		-		-	-			-			-		-	
	1.11 เพศกรรณรัตนันที่ติดตั้ง Riserpole - กฟภ.อุทัยธานี (โมดูลแผนงาน)	-			-			-			-		-		-		-		-	-			-			-		-	
	1.14 บำรุงรักษาหม้อแปลง 1 เฟส (ตรวจสอบทางกายภาพ) -กฟภ.อุทัยธานี	-			-			-			60		70		70		70		70			66		-		-		-	
	- กฟส.หนองฉาง							50			50		50		50		53												
	- กฟส.บ้านไร่																												
	- กฟส.ลานสัก										36		35		35		35		35			35		35					
	1.15 บำรุงรักษาหม้อแปลง 1 เฟส (ตรวจสอบทางเทคนิค) -กฟภ.อุทัยธานี	-			-			-			-		200		206		-		-	-			-			-		-	
	- กฟส.หนองฉาง (แล้วเสร็จไตรมาส 1)							-			50	-	5		50	-	5		50	-	5	50	-	5		53	-	5	
	- กฟส.บ้านไร่																												
	- กฟส.ลานสัก																45		45			45		31					
	1.16 บำรุงรักษาหม้อแปลง 3 เฟส (ตรวจสอบทางกายภาพ) -กฟภ.อุทัยธานี	-			-			-			30		30		30		30		26			-		-		-		-	
	- กฟส.หนองฉาง							-			15		15		15		8												
	- กฟส.บ้านไร่																												
	- กฟส.ลานสัก																11		11			11							
	1.17 บำรุงรักษาหม้อแปลง 3 เฟส (บำรุงรักษาทางเทคนิค) -กฟภ.อุทัยธานี	-			-			-			-		70		76		-		-	-			-			-		-	
	- กฟส.หนองฉาง (แล้วเสร็จไตรมาส 1)							-			-	-	15	-	5		15	-	5		15	-	5		8	-	5		
	- กฟส.บ้านไร่																												
	- กฟส.ลานสัก																11		11			11							

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แบบปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2565																												ผู้รับผิดชอบ								
		มกราคม			กุมภาพันธ์			มีนาคม			เมษายน			พฤษภาคม			มิถุนายน			กรกฎาคม			สิงหาคม			กันยายน			ตุลาคม			พฤศจิกายน			ธันวาคม			
		แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน		ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน			
OC1.6 โครงการด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมในกระบวนการ (CSR In Process) ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 1	1.23 ติดตามการจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคมบนเสาไฟฟ้าของ กฟภ. ในสังกัด ภาค 1																																					
	- กฟภ. อุทัยธานี																																					
	- กฟส.หนองฉาง	100%			100%			100%			100%			100%			100%			100%			100%			###		###			###							
	- กฟส.บ้านไร่																																					
	- กฟส.ลานสัก																																					
	1.24 ดำเนินการตรวจสอบข้อมูลสายสื่อสารในระบบ TAMS ของ ภาค 1																																					
	- กฟภ. อุทัยธานี																																					
	- กฟส.หนองฉาง	100%			100%			100%			100%			100%			100%			100%			100%			###		###			###							
	- กฟส.บ้านไร่																																					
	- กฟส.ลานสัก																																					
	1.25 โครงการเสาดรง สายตึง (ปรับปรุงระบบจำหน่ายให้อยู่ในสภาพสวยงามปลอดภัย)																																					
	- กฟอ.อุทัยธานี	-			-			-			-			-			-			1			-			-		-		-		-						
4. OM2.1 แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาใต้ระบบ จำหน่ายแรงต่ำ	4.4 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงต่ำ พร้อมทั้งดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติและรายงาน																																					
	-ผลการดำเนินการใน APSA																																					
	- กฟภ. อุทัยธานี	16			16			15			17			15			16			15			15			17			17			16						
	- กฟส. หนองฉาง	9			7			7			7			9			7			7			9			-		-		-		-						
	- กฟส. บ้านไร่	7			6			6			4			4			3			3			3			3			3			3						
	- กฟส. ลานสัก	5			5			5			5			5			4			4			4			-		-		-		-						
		3			3			2			4			4			3			2			-			-		-		-		-						
	5			4			4			5			4			4			4			4			-		-		-		-							
	4.5 สํารวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้า ที่เสื่อมสภาพจำนวนมากหรือพืงโณ (MS2000)																																					
	- รวบรวมข้อมูลเบื้องต้นเกี่ยวกับปริมาณ จาก กบร. และ ภาค 1																																					
	4.6 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยการ GIS Data Cleansing เพื่อวิเคราะห์ค้นหา จุดแรงดันตก																																					
	- รวบรวมปริมาณจาก ฝ่ายร.																																					
	4.7 ดำเนินการตามแผนงานปรับปรุงเปลี่ยนแปลง และระบบจำหน่ายแรงต่ำ (LD/CAD, P-sim)																																					
	- รวบรวมปริมาณจาก ฝ่ายร.																																					
5. OM2.2 แผนงานติดตั้งระบบ SCADA สำหรับระบบ จำหน่ายแรงต่ำ	5.1 ปรับปรุงความถูกต้อง และความครบถ้วนของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS																																					
	- กฟภ. อุทัยธานี	99			99			99			99			99			99			99			99			99			99			99						
	- กฟส. หนองฉาง	99			99			99			99			99			99			99			99			99			99			99						
	- กฟส. บ้านไร่	99			99			99			99			99			99			99			99			99			99			99						
	- กฟส. ลานสัก	99			99			99			99			99			99			99			99			99			99			99						
								</																														

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แบบปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2565																												ผู้รับผิดชอบ								
		มกราคม			กุมภาพันธ์			มีนาคม			เมษายน			พฤษภาคม			มิถุนายน			กรกฎาคม			สิงหาคม			กันยายน			ตุลาคม			พฤศจิกายน			ธันวาคม			
		แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน		ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน			
	5.2 ปรับปรุงความถูกต้องเชิงคุณภาพของระบบจำหน่ายแรงต่ำในระบบ GIS																																					
	- กฟผ. อุทัยธานี	98			98			98			98			98			98			98			98			98			98			98						
	- กฟส. หนองฉาง	98			98			98			98			98			98			98			98			98			98			98						
	- กฟส. บ้านไร่	98			98			98			98			98			98			98			98			98			98			98						
	- กฟส. ลานสัก	98			98			98			98			98			98			98			98			98			98			98						
	5.3 ปรับปรุงความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS																																					
	- กฟผ. อุทัยธานี	96			96			96			96			96			96			96			96			96			96			96						
	- กฟส. หนองฉาง	96			96			96			96			96			96			96			96			96			96			96						
	- กฟส. บ้านไร่	96			96			96			96			96			96			96			96			96			96			96						
	- กฟส. ลานสัก	96			96			96			96			96			96			96			96			96			96			96						
	5.4 ปรับปรุงความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ป้องกันและตัดคอนในระบบไฟฟ้าพื้นฐาน																																					
	ข้อมูล GIS																																					
	- กฟผ. อุทัยธานี	99			99			99			99			99			99			99			99			99			99			99						
	- กฟส. หนองฉาง	99			99			99			99			99			99			99			99			99			99			99						
	- กฟส. บ้านไร่	99			99			99			99			99			99			99			99			99			99			99						
	- กฟส. ลานสัก	99			99			99			99			99			99			99			99			99			99			99						
	5.5 ปรับปรุงคุณภาพข้อมูลเชิงตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS เมื่อเทียบกับระบบ																																					
	จุดหน่วย ระยะทางไม่เกิน 40 เมตร																																					
	- กฟผ. อุทัยธานี	90			90			90			90			90			90			90			90			90			90			90						
	- กฟส. หนองฉาง	90			90			90			90			90			90			90			90			90			90			90						
	- กฟส. บ้านไร่	90			90			90			90			90			90			90			90			90			90			90						
	- กฟส. ลานสัก	90			90			90			90			90			90			90			90			90			90			90						
3.โครงการด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมในกระบวนการ (CSR In Process)	3.1 ดำเนินการ Cleansing ข้อมูลสายสื่อสารในระบบ TAMS																																					
	เป้าหมาย (วัดเชิงสรุป จากการประชุมวันที่ 7 มี.ค. 65)																																					
4.แผนงานลดหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้าด้าน Non-Technical Loss	4.1 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย																																					
	4.1.1 การตรวจสอบและแก้ไขปัญหาผิดปกติตามใบสั่งงาน U-Cube ตามเกณฑ์ชี้วัด NL1	>4																																				
	4.1.2 การตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติ ที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วยตามเกณฑ์ชี้วัด NL2	>4																																				
	4.1.3 การสำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ (Patrol Meter 05)																																					
	(อนุมัติงบประมาณแล้ว รว.ส. 12 งาน , รว.ก 2 งาน)																																					

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แบบปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2565																								ผู้รับผิดชอบ												
		มกราคม			กุมภาพันธ์			มีนาคม			เมษายน			พฤษภาคม			มิถุนายน			กรกฎาคม			สิงหาคม				กันยายน			ตุลาคม			พฤศจิกายน			ธันวาคม		
		แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน		แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน			
	4.1.4 ตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำ(ไม่น้อยกว่า 30%ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง) - กฟง.อุทัยธานี	1,135			1,135			1,135			1,135			1,135			1,135			1,135			1,135			1,135			###		###		###					
	- กฟส.หนองฉาง	437			437			436			437			437			436			437			436			436			437		436		436					
	- กฟส.บ้านไร่	361			360			360			361			360			360			361			360			360			360		360		360		360			
	- กฟส.ลานสัก	200			199			199			199			199			199			199			199			199			199		199		199					
	4.2 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่																																					
	4.2.1 มีเตอร์ AMR ดำเนินการตามใบสั่งงานจากระบบ AMR Monitor System (100%ของใบสั่งจาก ระบบ service.amr)																																					
	4.2.4 ตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีพีแรมต่ำ (ไม่น้อยกว่า 50% ของมิเตอร์ที่ติดตั้ง)																																					
	4.3 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ ไฟทางหลวง อุปกรณ์การสื่อสารต่างๆ																																					
	เช่น ตู้โทรศัพท์สาธารณะ, กล่อง Wifi,CCTV และอื่นๆ ปีละ 1 ครั้ง	1			3			5			2			3			4			2			3			2			2			2			2			
	4.3.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ที่ติดตั้งวัดไฟฟ้าสาธารณะและไฟทางหลวงให้อยู่ ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้อย่างถูกต้อง	21			22			25			24			22			20			23			22			20			23			21			19			
	4.4 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้าและที่มีประวัติการ ละเมิดฯ ซ้ำซ้อน																																					
	4.4.1 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบมิเตอร์ กรณีละเมิดการใช้ไฟฟ้า และสถานการณ์ ดำเนินการด้านคดี ในโปรแกรม U_Cube (เฉพาะมีการตรวจพบละเมิด)																																					
	4.4.2 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ																																					
	4.4.2.1 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ (ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่) ไตรมาสละ 1 ครั้ง							2									2								2								2					
	4.4.2.1 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ (ผู้ใช้ไฟรายย่อย) ไตรมาสละ 1 ครั้ง	10			13			16			12			12			12			12			12			12			12			11			12			
	4.4.3 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดฯ ตรวจสอบบิลละ 2 ครั้ง										12			12			11										12			12			11					
5.แผนงานด้านหม้อแปลง	5.1 การวัดโหลดหม้อแปลงไฟฟ้า																																					
	หม้อแปลง 1 เฟส																																					
	- กฟง.อุทัยธานี	-			-			60			60			60			60			30			-		-		-		-		-		-		-			
	- กฟส.หนองฉาง							60			60			50																								
	- กฟส.บ้านไร่																																					
	- กฟส.ลานสัก	-			7			7			7			7			7			7			7			7												
	หม้อแปลง 3 เฟส																																					
	- กฟง.อุทัยธานี	-			-			20			20			20			20			20			-		-		-		-		-		-		-			
	- กฟส.หนองฉาง	-			-			20			15			-		-	-		-	-		-	-		-		-		-		-		-		-			
	- กฟส.บ้านไร่																																					
	- กฟส.ลานสัก																																					
	5.2 การส่องจุดร้อนหม้อแปลงไฟฟ้า (ดำเนินการเฉพาะการไฟฟ้าจุดรวมงาน)																																					
	- กฟง.อุทัยธานี	-			-			40			40			40			40			25			-		-		-		-		-		-		-			
	- กฟส.หนองฉาง	-			-			10			-			-		-	-		-	-		-	-		-		-		-		-		-		-			
	- กฟส.บ้านไร่																																					
	- กฟส.ลานสัก																																					
12. แผนงานสนับสนุนการใช้ไฟฟ้าอย่างปลอดภัย	12.1 ตรวจสอบและแก้ไขระยะห่างสายไฟฟ้ากับสิ่งปลูกสร้างที่บุคคลเข้าถึงได้ เป้าหมาย แก้ไข 100% ของการตรวจพบระยะห่างสายไฟฟ้ากับสิ่งปลูกสร้างที่บุคคลเข้าถึง ได้ ไฟแล้วเสร็จภายในไตรมาส 3																																					

แบบปฏิบัติการประจำปี 2565

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดอุทัยธานี

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

So1 ยกระดับการบริหารจัดการระดับสากลเพื่อสร้างความยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OC1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

DT2 ความสามารถด้าน Cyber Security และการบริหารจัดการเทคโนโลยีดิจิทัลสู่มาตรฐานสากล

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

DT 2 พัฒนาศักยภาพการด้าน Cyber Security และการบริหารจัดการเทคโนโลยีดิจิทัลสู่มาตรฐานสากล

3. เน้นการพัฒนาดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จของแผนงานระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล

- ค่าดัชนีประสิทธิผลของสายงานมาก 1

- ความสำเร็จของแผนงานพัฒนาระบบรักษาความมั่นคงปลอดภัยทางเทคโนโลยีดิจิทัล

6. เน้นการพัฒนาทีมงาน

- ความสำเร็จของแผนงานระดับการการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานระดับสากล

- ค่าดัชนีประสิทธิผลของสายงานมาก 1

- ความสำเร็จของแผนงานพัฒนาระบบรักษาความมั่นคงปลอดภัยทางเทคโนโลยีดิจิทัล

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 100

ดัชนี <0.0882

ความสำเร็จตามแผนงานได้รับรองตามมาตรฐาน ISO 27001

7. เป้าหมาย

ร้อยละ>95-100

ดัชนี <0.0882

ได้รับการรับรองตามมาตรฐานสากล

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แบบปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2565																								ผู้รับผิดชอบ									
		มาตรการ			คุณภาพ			ปริมาณ			แผนงาน			พหุภาษา			ดิจิทัล			การข้าม			สังคม				กัญชา			ความ			พหุภาษา		
		แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	
1.OC1.1 แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.1 ดำเนินการตามแผนแม่บทความปลอดภัยและอาชีวอนามัยเป้าหมาย ทุก กฟผ.																																		
	ทุก ธ.ค. = ร้อยละ 95-100 (ตามแผนงาน กฟผ.)		30%			30%			30%			60%		60%		60%		90%		90%		90%		90%		95%		100%					ทุก กฟผ. สสส.		
	1.2 ดำเนินการตามแผนควบคุมภายใน (ป.ค.ส) ลดความรุนแรงการเกิดอุบัติเหตุ ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 1 ให้มีค่าลดลงเป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟผ. (ระดับ S)																																		
	ทุก ธ.ค. และ กฟผ. ในสังกัด = ร้อยละ 95-100		30%			30%			30%			60%		60%		60%		90%		90%		90%		90%		95%		100%					ทุก กฟผ. ในสังกัด กฟผ. สสส.		
	1.3 จัดทำมาตรฐานและกระบวนการที่สนับสนุนการดำเนินงานความปลอดภัยในการทำงาน (PEA SMS) http://pea.sms.pea.co.th/ เป้าหมาย																																		
	ทุก ธ.ค.		30%			30%			30%			60%		60%		60%		90%		90%		90%		90%		95%		100%					จบ กฟผ. สสส.		
	ทุก ธ.ค.		30%			30%			30%			60%		60%		60%		90%		90%		90%		90%		95%		100%					จบ กฟผ. สสส.		
	ทุก ธ.ค.																																		
	ทุก ธ.ค.																																		
2. แผนงานการควบคุมการละเมิดสิทธิการปฏิบัติของ	2.1 ค่าดัชนีประสิทธิผลของสายงาน (Disabling Injury Index : vDI)เป้าหมาย																																		
จากการทำงาน																																			
	ทุก ธ.ค.		< 0.0929			< 0.0929			< 0.0929			< 0.0929			< 0.0929			< 0.0929			< 0.0929			< 0.0929		< 0.0929							ทุก กฟผ. ในสังกัด		
	ทุก ธ.ค.		< 0.0929			< 0.0929			< 0.0929			< 0.0929			< 0.0929			< 0.0929			< 0.0929			< 0.0929		< 0.0929							ทุก กฟผ. สสส.		
	ทุก ธ.ค.																																		
	ทุก ธ.ค.																																		
3. โครงการยกระดับสมรรถนะและความโปร่งใส	3.1 ดำเนินการโครงการ การไฟฟ้าโปร่งใส 1-4																																		
ในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (ITA)	เป้าหมาย																																		
	ทุก ธ.ค.																																	จบ กฟผ. สสส.	
	ทุก ธ.ค.																																	ทุก กฟผ.	
	ทุก ธ.ค.																																		
	ทุก ธ.ค.																																		
4. แผนงานการตรวจความโปร่งใสและนวัตกรรม	4.1 คิดค้นนวัตกรรมและนำมาใช้งานได้อย่างมีประสิทธิภาพ																																		
	เป้าหมาย																																		
	ทุก ธ.ค. และ กฟผ. ในสังกัด																																	จบ กฟผ. สสส.	
5. การดำเนินการเผยแพร่ความโปร่งใสของ	5.1 ดำเนินการเผยแพร่ความโปร่งใสของ กฟผ. ประจำปี 2565 ในระบบ KMS																																		
กฟผ.	เป้าหมาย 6 เรื่อง ภายในไตรมาส 3																																	จบ กฟผ. สสส.	
	-		-	-		-	-	-					1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	ทุก ธ.ค.		-	-		-	-	-					1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	ทุก ธ.ค.		-	-		-	-	-					1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	ทุก ธ.ค.		-	-		-	-	-					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	ทุก ธ.ค.		-	-		-	-	-					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
6. โครงการตรวจสุขภาพประจำปี	6.1 ประเมินสุขภาพประจำปี																																		
	เป้าหมาย																																		
	ทุก ธ.ค. และ กฟผ. ในสังกัด												1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	จบ กฟผ. สสส.		
	รายงานภายในไตรมาส 3																																		