

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

กฟจ.ศรีสะเกษ

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน
 เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
 ของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
 ของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

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

4. เป้าหมาย

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

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

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

7. เป้าหมาย

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

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
						(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์ 1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟูล์วส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟช.ละ 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติ การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1	กบข.ฟปบ. กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 อย่างน้อย 200 จุด					-	-	-
	กฟจ.ศก. 10 จุด				ผบ. / ผกบ.			
	กฟส.อพ. 5 จุด							
	กฟส.ขข. 5 จุด							
	กฟส.รต. 5 จุด					-	-	-

	กฟส.กร.	5	จุด					-	-	-
	รวม	30	จุด							
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฟปบ.				
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	ให้แล้วเสร็จจริงภายในไตรมาส2					กฟฟ.ชั้น 1-3				
	กฟฉ.2	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)								
	กฟจ.ศก.	10	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)			ผปบ. / ผกป.				
	กฟส.อพ.	5	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)							
	กฟส.ขข.	5	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)							
	กฟส.รศ.	5	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)							
	กฟส.กร.	5	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)							
	รวม	30	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)							
	1.2 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากต้นไม้									
	1.2.1 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฟปบ.				
	ตามหลักสุขขกรรม (ควบคุม/ตรวจสอบโดยสุขขกร) และเพื่อดำเนินงานตามแผนงาน CSR					กฟฟ.ชั้น 1-3				
	โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง									
	กฟฉ.2	70	กม.							
	กฟจ.ศก.	5	กม.			ผปบ. / ผกป.				
	กฟส.อพ.	1	กม.							
	กฟส.ขข.	1	กม.							
	กฟส.รศ.	1	กม.							
	กฟส.กร.	1	กม.							
	รวม	10	กม.							
	หมายเหตุ : แผนงาน CSR ดำเนินงานตามแผนปฏิรูปมิทศ์ระบบจำหน่ายแบบบูรณาการ									
	(Integrated Distribution System Townescape) (IDST)									
	1.3 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากภัยธรรมชาติ									
	1.3.1 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	กบข.ฟปบ.				
	(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาเข็มไลน์,ปักเสาคู่ ฯลฯ)					กฟฟ.ชั้น 1-3				
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ ในปี 2564 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง									
	(จุดต่อสตั๊บ,สายยึดโยงไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) ดำเนินการโดยทีม Patrol									
	(สำรวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 1 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 2)									
	กฟฉ.2	ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง								

	กฟจ.ศก.	ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง			ผปบ. / ผกป.			
	กฟส.อพ.	ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง						
	กฟส.ขข.	ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง						
	กฟส.รต.	ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง						
	กฟส.กร.	ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง						
	รวม							
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.3.2	สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3,4	กบข.ผปบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)		(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคเอนเสา,ปักเสาเข็มไลน์,ปักเสาคู่ ฯลฯ)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
		เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ ในปี 2565 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง						
		(สำรวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 3 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 4)						
	กฟฉ.2	ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง						
	กฟจ.ศก.	ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง			ผปบ. / ผกป.			
	กฟส.อพ.	ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง						
	กฟส.ขข.	ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง						
	กฟส.รต.	ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง						
	กฟส.กร.	ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง						
	รวม							
2. แผนงาน Smart Patrol	2.1	สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กบข.ผปบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)		เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3			
		เป้าหมาย : มีการประมาณการปรับปรุง			กฟส.			
	กฟฉ.2	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ						
	กฟจ.ศก.	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ			ผปบ. / ผกป.			
	กฟส.อพ.	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ						
	กฟส.ขข.	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ						
	กฟส.รต.	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ						
	กฟส.กร.	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ						
	รวม							
	2.2	การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจร						
		ที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน						
		โดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)						
	2.2.1	สายส่ง 115 kV	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ผปบ.			
					กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.2	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	-	-	-
	กฟจ.ศก.	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			ผปบ. / ผกป.			

	กฟส.อพ.	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						
	กฟส.ข.	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						
	กฟส.รศ.	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-
	กฟส.กร.	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-
	2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝปน.			
						กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.2	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	-	-	-
	กฟจ.ศก.	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			ฝปน. / ผกป.	-	-	-
	กฟส.อพ.	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-
	กฟส.ข.	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						
	กฟส.รศ.	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						
	กฟส.กร.	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						
2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยใช้ Mobile Application APSA			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝปน.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	(ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฟ.ชั้น 1-3 จำนวน กฟฟ. ละ 20 เครื่อง, กฟส. จำนวน กฟฟ.ละ 10 เครื่อง					กฟส.			
	(ระบบจำหน่ายแรงต่ำมีการใช้งานมานานมีสภาพทรุดโทรม)								
	กฟฉ.2	550	เครื่อง						
	กฟจ.ศก.	20	เครื่อง			ฝปน. / ผกป.			
	กฟส.อพ.	10	เครื่อง						
	กฟส.ข.	10	เครื่อง						
	กฟส.รศ.	10	เครื่อง						
	กฟส.กร.	10	เครื่อง						
	รวม	60	เครื่อง						
	2.4 การตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝปน.			
	ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ่าน					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)					กฟส.			
	2.4.1 สายส่ง 115 kV								
	กฟฉ.2	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			ฝปน. / ผกป.			
	กฟจ.ศก.	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						
	กฟส.อพ.	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						
	กฟส.ข.	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						

	กฟส.รศ.	100%	ของ	วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ								
	กฟส.กร.	100%	ของ	วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ								
	รวม											
	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV				กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝปบ.					
							กฟฟ.ชั้น 1-3					
	กฟฉ.2	100%	ของ	วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.					
	กฟจ.ศก.	100%	ของ	วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ								
	กฟส.อพ.	100%	ของ	วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ								
	กฟส.ขข.	100%	ของ	วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ								
	กฟส.รศ.	100%	ของ	วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ								
	กฟส.กร.	100%	ของ	วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ								
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)				กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค.ฝวบ.					
(แรงสูง-แรงต่ำ) และหม้อแปลง							กาว.ฝวบ.					
	กฟฉ.2	500		วงจร - กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3					
							กฟส.					
	กฟจ.ศก.	30		วงจร - กม.			ฝปบ. / ผกป.					
	กฟส.อพ.	10		วงจร - กม.								
	กฟส.ขข.	10		วงจร - กม.								
	กฟส.รศ.	10		วงจร - กม.								
	กฟส.กร.	10		วงจร - กม.								
	รวม	70		วงจร - กม.				-				
	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)				กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค.ฝวบ.					
							กฟฟ.ชั้น 1-3					
	กฟฉ.2	600		วงจร - กม.			กฟส.					
	กฟจ.ศก.	50		วงจร - กม.			ฝปบ. / ผกป.					
	กฟส.อพ.	10		วงจร - กม.								
	กฟส.ขข.	10		วงจร - กม.								
	กฟส.รศ.	10		วงจร - กม.								
	กฟส.กร.	10		วงจร - กม.								
	รวม	90		วงจร - กม.								

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

กฟจ.ศรีสะเกษ

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน
 เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.26

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ

[แบบฟอร์ม กผส.ผป.01](#)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาหม้อแปลงผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจาก	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบส.ผวบ.			
	คะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟฟ.ชั้น 1-3			
				กฟส., กฟย.			
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			ผมต. / ผบต.			
	กฟจ.ศก. โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟย.			
	กฟย.วังหิน โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟย.น้ำเกลี้ยง โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟย.พยุห์ โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟย.ยางชุมน้อย โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟส.อพ. โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟย.บึงบูรพ์ โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟย.ห้วยทับทัน โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟส.ขข. โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟย.ภูสิงห์ โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟย.ปรางค์กู่ โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟส.รศ. โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟส.กร. โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	4.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่						
	4.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบส.ผวบ.			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			

	กฟฉ.2	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส.			
	กฟจ.ศก.	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			ผมต. / ผบต.			
	กฟส.อพ.	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟย.			
	กฟส.ขข.	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟส.รศ.	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟส.กร.	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	4.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กษข.ผบพ.			
					กบล.ผวบ.			
	กฟฉ.2	100%			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟจ.ศก.	100%			ผมต. / ผบต.			
	กฟส.อพ.	100%			กฟย.			
	กฟส.ขข.	100%						
	กฟส.รศ.	100%						
	กฟส.กร.	100%						
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.3 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	จากผู้อ่านหน่วย (NL2)				กฟฟ.ชั้น 1-3			
					กฟส., กฟย.			
	กฟฉ.2	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			ผมต. / ผบต.			
	กฟจ.ศก.	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟย.			
	กฟส.อพ.	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟส.ขข.	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟส.รศ.	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟส.กร.	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	4.4 สำรองและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.			
	หรือไม่ปลดก๊วยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2564)				กฟฟ.ชั้น 1-3			
					กฟส., กฟย.			
	กฟฉ.2	100%						
	กฟจ.ศก.	100%			ผมต. / ผบต.			
	กฟส.อพ.	100%			กฟย.			
	กฟส.ขข.	100%						
	กฟส.รศ.	100%						
	กฟส.กร.	100%						

	4.5 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)							
	4.5.1 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เครืทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฝวบ.		
						กฟฟ.ชั้น 1-3		
	กฟฉ.2	2,419	เครื่อง					
	กฟจ.ศก.	116	เครื่อง			ผมต. / ผบต.		
	กฟส.อพ.	35	เครื่อง					
	กฟส.ขข.	25	เครื่อง					
	กฟส.รศ.	26	เครื่อง					
	กฟส.กร.	20	เครื่อง					
	รวม	222	เครื่อง					
	4.5.2 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฝวบ.		
						กฟฟ.ชั้น 1-3		
	กฟฉ.2	7,211	เครื่อง			กฟส.		
	กฟจ.ศก.	387	เครื่อง			ผมต. / ผบต.		
	กฟส.อพ.	123	เครื่อง					
	กฟส.ขข.	101	เครื่อง					
	กฟส.รศ.	48	เครื่อง					
	กฟส.กร.	51	เครื่อง					
	รวม	710	เครื่อง					
	4.5.3 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฝวบ.		
						กฟฟ.ชั้น 1-3		
	กฟฉ.2	774,405	เครื่อง			กฟส.		
	กฟจ.ศก.	33912	เครื่อง			ผมต. / ผบต.		
	กฟส.อพ.	19423	เครื่อง					
	กฟส.ขข.	24001	เครื่อง					
	กฟส.รศ.	124/6	เครื่อง					
	กฟส.กร.	14620	เครื่อง					
	รวม	104,432	เครื่อง					
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.5.4 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฝวบ.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)							
	กฟฉ.2	62	เครื่อง					

	4.5.5 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุ่มรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฝวบ.			
	กฟฉ.2 48 ราย						
	4.6 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน						
	4.6.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ ไตรมาสละ 1 ครั้ง						
		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฝวบ.			
	กฟฉ.2 200 ครั้ง (50 เครื่อง/ไตรมาส)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
				กฟส.			
	กฟจ.ศก. 17 ครั้ง (..... เครื่อง/ไตรมาส)			ผมต. / ผบต.			
	กฟส.อพ. 1 ครั้ง (..... เครื่อง/ไตรมาส)						
	กฟส.ขข. 2 ครั้ง (..... เครื่อง/ไตรมาส)						
	กฟส.รต. 1 ครั้ง (..... เครื่อง/ไตรมาส)						
	กฟส.กร. 1 ครั้ง (..... เครื่อง/ไตรมาส)						
	รวม 22 ครั้ง (..... เครื่อง/ไตรมาส)						
	4.6.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงโม่หิน โรงน้ำแข็ง (ปีละ 2 ครั้ง)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฝวบ.			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 300 ครั้ง (150 เครื่อง/ 2 ไตรมาส)			กฟส.			
	กฟจ.ศก. 10 ครั้ง (.....เครื่อง/ 2 ไตรมาส)			ผมต. / ผบต.			
	กฟส.อพ. 1 ครั้ง (.....เครื่อง/ 2 ไตรมาส)						
	กฟส.ขข. 6 ครั้ง (.....เครื่อง/ 2 ไตรมาส)						
	กฟส.รต. 1 ครั้ง (.....เครื่อง/ 2 ไตรมาส)						
	กฟส.กร. 1 ครั้ง (.....เครื่อง/ 2 ไตรมาส)						
	รวม 19 ครั้ง (.....เครื่อง/ 2 ไตรมาส)						
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.7.1 กรณีเหมาจ่าย						
	4.7.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฝวบ.			
				กขช.ผบพ.			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 50,000 ดวงโคม			กฟส.,กฟย.			

	กฟจ.ศก.	1740	ดวงโคม				ผมต. / ผบต.			
	กฟส.อพ.	1610	ดวงโคม				ผบป.			
	กฟส.ขข.	1840	ดวงโคม							
	กฟส.รศ.	935	ดวงโคม							
	กฟส.กร.	380	ดวงโคม							
	รวม	6,505	ดวงโคม							
	4.7.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.				
	ให้ถูกต้องครบถ้วน (hemajay)					กฟฟ.ชั้น 1-3				
						กฟส. กฟย.				
	กฟฉ.2	100%	จุดติดตั้ง							
	กฟจ.ศก.	100%	จุดติดตั้ง			ผมต. / ผบต.				
	กฟส.อพ.	100%	จุดติดตั้ง			ผบป.				
	กฟส.ขข.	100%	จุดติดตั้ง							
	กฟส.รศ.	100%	จุดติดตั้ง							
	กฟส.กร.	100%	จุดติดตั้ง							
	รวม	100%	จุดติดตั้ง							
	4.7.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์									
	4.7.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟทางหลวงไฟสาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.				
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้องปีละ 1 ครั้ง					กฟฟ.ชั้น 1-3				
						กฟส. กฟย.				
	กฟฉ.2	17,600	เครื่อง							
	กฟจ.ศก.	712	เครื่อง			ผมต. / ผบต.				
	กฟส.อพ.	434	เครื่อง			กฟย.				
	กฟส.ขข.	452	เครื่อง							
	กฟส.รศ.	196	เครื่อง							
	กฟส.กร.	268	เครื่อง							
	รวม	2,062	เครื่อง							
	4.7.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.				
	ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง ปีละ 1 ครั้ง					กฟฟ.ชั้น 1-3				
						กฟส. กฟย.				
	กฟฉ.2	5,893	เครื่อง							
	กฟจ.ศก.	300	เครื่อง			ผมต. / ผบต.				

	กฟส.อพ.	50	เครื่อง			กฟย.			
	กฟส.ขข.	50	เครื่อง						
	กฟส.รศ.	50	เครื่อง						
	กฟส.กร.	50	เครื่อง						
	รวม	500	เครื่อง						
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วีที.แรงสูง			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฝวบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ในการติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2	100%							
	กฟจ.ศก.	100%							
	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ								
	4.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กบล.ฝวบ.			
						กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2	1	ครั้ง			กฟส.,กฟย.			
	กฟจ.ศก.	1	ครั้ง						
	4.9.2 การอบรม พช. ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กชข.			
						กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2	1	ครั้ง			กฟส.,กฟย.			
	กฟจ.ศก.	1	ครั้ง						
	4.9.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย (พнг.กฟภ. / outsource)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กรท., กบล.			
						กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2	1	ครั้ง			กฟส.,กฟย.			
	กฟจ.ศก.	1	ครั้ง						
	4.9.4 จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯและดำเนินการ			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กอก.			
	ตามแผนที่วางไว้ให้ครบถ้วน ภายในไตรมาส 3					กฟฟ.ชั้น 1-3			

				กฟส.,กฟย.			
	กฟฉ.2	1	ครั้ง				
	กฟจ.ศก.	1	ครั้ง				
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.10 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	อย่างน้อย			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กบส.ฝวบ.	
						กฟฟ.ชั้น 1-3	
	กฟฉ.2	150	เครื่อง			กฟส., กฟย.	
	กฟจ.ศก.	11	เครื่อง			ผมต. / ผบต.	
	กฟส.อพ.	1	เครื่อง			กฟย.	
	กฟส.ขข.	1	เครื่อง				
	กฟส.รศ.	1	เครื่อง				
	กฟส.กร.	1	เครื่อง				
	รวม	15	เครื่อง				
	4.11 เปลี่ยนขนาดมิเตอร์ระบบ 1 เฟส 2 สาย ที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงเกินพิกัดมิเตอร์						
	ทุกเครื่องที่ตรวจพบ			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กบส.ฝวบ.	
						กฟฟ.ชั้น 1-3	
	กฟฉ.2	100	เครื่อง			กฟส., กฟย.	
	กฟจ.ศก.	100	เครื่อง			ผมต. / ผบต.	
	กฟส.อพ.	100	เครื่อง			กฟย.	
	กฟส.ขข.	100	เครื่อง				
	กฟส.รศ.	100	เครื่อง				
	กฟส.กร.	100	เครื่อง				
	รวม	100	เครื่อง				
5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ชั่วคราว			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กกค.ฝวบ.	
						-	-
	กฟฉ.2	1	สถานีฯ (สถานีภาพสินธุ์)			-	-
						-	-
	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กกค.ฝวบ.	
						-	-
	กฟฉ.2	1	สถานีฯ (สถานีน้ำยี่น)			-	-

	5.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ 22/33 เควี	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฝปน.			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 10 ฟีดเดอร์			ฝปน. / ผกป.			
	กฟจ.ศก. 1 ฟีดเดอร์						
	กฟส.ขข. 1 ฟีดเดอร์						
	กฟส.รศ. 1 ฟีดเดอร์						
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น 22/33 เควี	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค.ฝ่วน.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 120 วงจร-กม.			กฟส.			
	กฟจ.ศก. 10 วงจร-กม.			ฝปน. / ผกป.			
	กฟส.อพ. 10 วงจร-กม.						
	กฟส.ขข. 10 วงจร-กม.						
	กฟส.รศ. 10 วงจร-กม.						
	กฟส.กร. 10 วงจร-กม.						
	รวม 50 วงจร-กม.						
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฝปน			
	สูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเดอร์			กฟฟ.ชั้น 1-3			
				กฟส.			
	กฟฉ.2 5 ฟีดเดอร์			ฝปน. / ผกป.			
	กฟจ.ศก. 12 ฟีดเดอร์						
	กฟส.อพ. 5 ฟีดเดอร์						
	กฟส.ขข. 5 ฟีดเดอร์						
	กฟส.รศ. 5 ฟีดเดอร์						
	กฟส.กร. 5 ฟีดเดอร์						
	รวม 32 ฟีดเดอร์						
	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง						
	5.5.1 Fixed Capacitor	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฝปน.			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 3,000 kVAR			กฟส.			
	กฟจ.ศก. 300 kVAR			ฝปน. / ผกป.			
	กฟส.อพ. 300 kVAR						
	กฟส.ขข. 300 kVAR						
	กฟส.รศ. 300 kVAR						

	กฟส.กร.	300	KVAR						
	รวม	1,500	KVAR						
	5.5.2 Switching Capacitor			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฝปบ.			
						กพฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2	3,000	KVAR			กฟส.			
	กฟจ.ศก.	300	kvar			ฝปบ. / ผกบ.			
	กฟส.อพ.	300	KVAR						
	กฟส.ขช.	300	KVAR						
	กฟส.รศ.	300	KVAR						
	กฟส.กร.	300	KVAR						
	รวม	1,500	KVAR						
	5.6 การเพิ่มเติมนอื่น ๆ								
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22/33 เคริ (พีดเคอร์)								
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบน.ฝปบ.			
	กฟฉ.2	35	สถานีฯ						
	กฟจ.ศก.	3	สถานีฯ			ฝปบ. / ผกบ.			
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เคริ ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบน.ฝปบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ					กพฟ.ชั้น 1-3			
						กฟส.			
	กฟฉ.2	100%							
	กฟจ.ศก.	100%							
	กฟส.อพ.	100%				ฝปบ. / ผกบ.			
	กฟส.ขช.	100%							
	กฟส.รศ.	100%							
	กฟส.กร.	100%							
	รวม	100%							
	5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.)								
	เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)								
	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน								
	5.7.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฝปบ.	-	-	-

[illegible]

5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.,กาว.,ฝวบ.			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 300 เครื่อง			กฟส.			
	กฟจ.ศก. 10 เครื่อง			ผบป. / ผกป.			
	กฟส.อพ. 5 เครื่อง						
	กฟส.ขข. 5 เครื่อง						
	กฟส.รศ. 5 เครื่อง						
	กฟส.กร. 5 เครื่อง						
	รวม 30 เครื่อง						
	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40 %						
	ของขนาดหม้อแปลง) อย่างน้อย			กาว.,ฝวบ.			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 30 เครื่อง			กฟส.			
	กฟจ.ศก. 10 เครื่อง			ผบป. / ผกป.			
	กฟส.อพ. 5 เครื่อง						
	กฟส.ขข. 5 เครื่อง						
	กฟส.รศ. 5 เครื่อง						
	กฟส.กร. 5 เครื่อง						
	รวม 30 เครื่อง						
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค.ฝวบ.			
	กฟฉ.2 60,000 kVA			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟจ.ศก. 3,000 kVA			กฟส.			
	กฟส.อพ. 1,000 kVA			ผบป. / ผกป.			
	กฟส.ขข. 1,000 kVA						
	กฟส.รศ. 1,000 kVA						
	กฟส.กร. 1,000 kVA						
	รวม 7,000 kVA						
	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ						
	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น						

			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ผวน.			
	กฟฉ.2	20	วงจร-กม.		กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟจ.ศก.	5	วงจร-กม.		กฟส.			
	กฟส.อพ.	1	วงจร-กม.		ผปน. / ผกป.			
	กฟส.ขข.	1	วงจร-กม.					
	กฟส.รศ.	1	วงจร-กม.					
	กฟส.กร.	1	วงจร-กม.					
	รวม	10	วงจร-กม.					
	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)							
			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ผวน.			
	กฟฉ.2	500	เครื่อง		กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟจ.ศก.	20	เครื่อง		กฟส., กฟย.			
	กฟส.อพ.	5	เครื่อง		ผปน. / ผกป.			
	กฟส.ขข.	5	เครื่อง					
	กฟส.รศ.	5	เครื่อง					
	กฟส.กร.	5	เครื่อง					
	รวม	50	เครื่อง					
	5.10.3 ปรับปรุงพาดเพิ่มเฟสตามความเหมาะสม							
	(เช่น การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย)							
			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ผวน.			
	กฟฉ.2	80	วงจร-กม.		กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟจ.ศก.	10	วงจร-กม.		กฟส.			
	กฟส.อพ.	5	วงจร-กม.		ผปน. / ผกป.			
	กฟส.ขข.	5	วงจร-กม.					
	กฟส.รศ.	5	วงจร-กม.					
	กฟส.กร.	5	วงจร-กม.					
	รวม	30	วงจร-กม.					
	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง							
			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน. ผปน.			
	กฟฉ.2	142	ชุด					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

กฟจ.ศรีสะเกษ

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM2 การเสริมสร้างศักยภาพของระบบจำหน่าย โดย Smart Grid

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM2 การเสริมสร้างศักยภาพของระบบจำหน่าย โดย Smart Grid

[แบบฟอร์ม กผส.ผป.01](#)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลง

ในฐานข้อมูลระบบ GIS

- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์

ในฐานข้อมูลระบบ GIS

- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ป้องกัน

และอุปกรณ์ตัดตอนในระบบไฟฟ้าในฐานข้อมูลระบบ GIS

- ร้อยละความสำเร็จของการปรับปรุงคุณภาพ

ข้อมูลเชิงตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS

เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 96

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter, EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ผวบ.			
	(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,			กกค.ผวบ.			
	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS))						
					-	-	-
	กฟฉ.2 100%				-	-	-
	กฟจ.ศก. 100%			ผกส. / ผกป.			
	กฟส.อพ. 100%						
	กฟส.ขข. 100%						
	กฟส.รต. 100%						
	กฟส.กร. 100%						
					-	-	-
	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ผวบ.			
	(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,			กกค.ผวบ.			
	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS))						

					-	-	-
	กฟฉ.2 80%				-	-	-
	กฟจ.ศก. 80%			ผกส. / ผกป.			
	กฟส.อพ. 80%						
	กฟส.ขข. 80%						
	กฟส.รศ. 80%						
	กฟส.กร. 80%						
					-	-	-
					-	-	-
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2564 (เป้าหมายจำนวนงาน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กวว.ผวบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ให้ตรงกัน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกขบ ทุกโครงการ			กกค.ผวบ.			
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)						
					-	-	-
	กฟฉ.2 60%			ผกส. / ผกป.	-	-	-
	กฟจ.ศก. 60%				-	-	-
					-	-	-
	6.4 ปรับปรุงฟักติมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลฟักติมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กรท.ผบพ.			
	ฟักติมิเตอร์ค่าเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบฟักติ			กวว.ผวบ.			
	มิเตอร์ค่าเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบฟักติ			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	มิเตอร์ค่าเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบฟักติ				-	-	-
	มิเตอร์ค่าเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบฟักติ				-	-	-
	มิเตอร์ค่าเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบฟักติ			ผมต. / ผบต.	-	-	-
	มิเตอร์ค่าเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบฟักติ				-	-	-
	6.5 ปรับปรุงฟักติมิเตอร์ในระบบจดหน่วยสำหรับข้อมูลฟักติมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กรท.ผบพ.			
	ฟักติมิเตอร์ค่าเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.ชั้น 1-3						
	(ไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้าหมาย)				-	-	-
					-	-	-
	กฟฉ.2 30%				-	-	-
	กฟจ.ศก. 30%			ผมต. / ผบต.	-	-	-

	6.6 วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง ด้วยโปรแกรม LDCAD	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ผาบ.			
	ให้สามารถประมวลผลได้ 100% (ไตรมาส1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
					-	-	-
	กฟฉ.2 100%				-	-	-
	กฟจ.ศก. 100%			ผปบ. / ผกป.	-	-	-
	กฟส.อพ. 100%				-	-	-
	กฟส.ขข. 100%						
	กฟส.รศ. 100%						
	กฟส.กร. 100%						
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.7 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลดมากกว่า 100%	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	คณะทำงานฯ			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,				กาว.ผาบ.	-	-	-
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	กฟฉ.2 90%			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟจ.ศก. 90%			กฟส., กฟย.	-	-	-
	กฟส.อพ. 90%			ผปบ. / ผกป.			
	กฟส.ขข. 90%						
	กฟส.รศ. 90%				-	-	-
	กฟส.กร. 90%						
	6.8 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลด 0%	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	คณะทำงานฯ			
				กาว.ผาบ.	-	-	-
	กฟฉ.2 95%			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟจ.ศก. 95%			กฟส., กฟย.	-	-	-
	กฟส.อพ. 95%			ผปบ. / ผกป.			
	กฟส.ขข. 95%						
	กฟส.รศ. 95%						
	กฟส.กร. 95%						
	6.9 พัฒนา ขยายผล การใช้งานโปรแกรม Survey ICRC และปรับปรุงกระบวนการทำงาน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	คณะทำงานฯ			
	(สำหรับงานติดตั้ง รื้อถอนสับเปลี่ยนมิเตอร์) (กฟฟ.ชั้น1-3, กฟส., กฟย.)			กาว.ผาบ.			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 100%			กฟส., กฟย.			
	กฟจ.ศก. 100%			ผมต. / ผบต.			
	กฟส.อพ. 100%						

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

กฟจ.ศรีสะเกษ

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน
 เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM3 ปรับปรุงโครงสร้างองค์กร และพัฒนา SLA ระบบงานที่สอดคล้อง
 กับการนำดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในกระบวนการทำงาน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM3 ปรับปรุงโครงสร้างองค์กร และพัฒนา SLA ระบบงานที่สอดคล้อง
 กับการนำดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในกระบวนการทำงาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service
 level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน
 โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service
 Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน
 โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน

- ความสำเร็จในการดำเนินงานตาม
 แผนงานการปรับปรุงประสิทธิภาพ
 กระบวนการดำเนินงานขององค์กร

(Streamline Business Processes)

4. เป้าหมาย

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

7. เป้าหมาย

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
							(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
7. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ แผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตาม นโยบายของ ผวก.)	7.1 ขยายผลและจัดอบรมการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟ (SmartCons)ให้กับ กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	กบส.ผวบ.			
						กบญ.ผบพ.			
						กรท.ผบพ.			
	กฟฉ.2 41 แห่ง					กกค.ผวบ.			
	กฟจ.ศก. 5 แห่ง					กฟฟ.ชั้น1-3			
						กฟส.			
						ผกส. / ผกป.			
	7.2 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับผู้ ผู้ใช้ไฟ (SmartCons) กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง (เป้าหมายวัดจากคำร้องขอขยายเขตทั้งหมด)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบส.ผวบ.			
						กรท.ผบพ.			
						กกค.ผวบ.			
	กฟฉ.2 80%								

7. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ	7.3 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) และระบบ	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.			
แผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตาม	จ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะบน Mobile Application (Work Order Managerment (WOM))			กรท.ผบพ			
นโยบายของ ผวก.) (ต่อ)							
	กฟผ.2 80%						
8. แผนงานปรับปรุงกระบวนการ และกำหนดมาตรฐาน	8.1 แต่งตั้งคณะทำงาน และเสนอขอปรับปรุงขั้นตอนขอใช้ไฟฟ้า/ ขอย้ายเขต	ผวธ.(ก2)	ไตรมาส 2	ผวธ.(ก2)			
การให้บริการ (SLA) ของการขอใช้ไฟฟ้า/ขอย้ายเขต	เพื่อปรับปรุงขั้นตอนการทำงาน SLA						
	กฟผ.2 แต่งตั้งคณะทำงานฯ ภายในไตรมาส 1 และขอเสนอขอปรับปรุงฯ						
	ภายในไตรมาส 2						
9. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานของ	9.1 แต่ละ กฟข. ซึ่งเป็นหน่วยงานเจ้าของกระบวนการ (Process Owner) ทบทวนกระบวนการ	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	กอก.			
องค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วย	ตาม Key Work Process- และดำเนินการปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการ	ผวธ.(ก2)		ผวธ.(ก2)			
การสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล	โดยนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้ในการปรับปรุง แล้วเสร็จภายในไตรมาส 2/2564						
	อย่างน้อยเขตละ 3 กระบวนการ (ฝ่ายละ 1 กระบวนการ)						
	กฟผ.2 3 กระบวนการ						
	9.2 วิเคราะห์ประเมินผลการดำเนินงาน เปรียบเทียบผลก่อน-หลัง สรุปรายงานภายใน	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 3	กอก.			
	ไตรมาส 3/2564	ผวธ.(ก2)		ผวธ.(ก2)			
					-	-	-
	กฟผ.2 ภายในไตรมาส 3/2564				-	-	-
					-	-	-
					-	-	-