แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) ด้านกระบวนการภายใน

กฟจ.ศรีสะเกษ (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4	รวม	รวม%
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลีดของหม้อแปลงเป็น							
	ชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั้น 1-3 เป้าหมายร้อยละ 20 ของหม้อแปลง							
	3 เฟส ทั้งหมด (สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 1)							
	กฟฉ.2 2,400 เครื่อง	2,400						
กระจายเป้าหมาย								
กฟฟ.ชั้น 1-3 แห่งละ 78 (14x78) = 1,098 เครื่อง								
กฟส. แห่งละ 40 (27X40) = 1,080 เครื่อง								
กฟย. แห่งละ 3 (76x3) = 228 เครื่อง	กฟจ.ศก.+กฟย.วังหิน,น้ำเกลี้ยง, พยุห์, ยางชุมน้อย	90						
รวม = 2,400 เครื่อง	กฟส.อุทุมพรพิสัย+กฟย.บึงบูรพ์, ห้วยทับทัน	46						
	กฟส.ขุขันธ์+กฟย.ขุขันธ์, ปรางค์กู่	46						
ผลการสำรวจ	กฟส.ราษีไศล	40						
กฟฟ.ชั้น 1-3 (14x80) = 1,120 เครื่อง	กฟส.กันทรารมย์	40						
กฟส. แห่งละ 40 (27X40) = 1,080 เครื่อง								
กฟย. แห่งละ 3 (76x3) = 228 เครื่อง								
รวม = 2,428 เครื่อง								
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลีดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวน							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	ตามข้อ 1.1.1 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4							
	กฟฉ.2 ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)	2,400						
	กฟจ.ศก.+กฟย.วังหิน,น้ำเกลี้ยง, พยุห์, ยางชุมน้อย	90						
	กฟส.อุทุมพรพิสัย+กฟย.บึงบูรพ์, ห้วยทับทัน	46						
	กฟส.ขุขันธ์+กฟย.ขุขันธ์, ปรางค์กู่	46						
	กฟส.ราษีไศล	40						
	กฟส.กันทรารมย์	40						
	1.1.3 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก,							
	Disconecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟข.ละ 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติ							
	การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1							
	กฟฉ.2 ง่ย่างน้อย 200 จุด	200						
	ผตบ.กบษ. และ ผปฮ. กบษ. ร่วมกับชุดฮอทไลน์กระเช้า ประจำ กฟฟ.ชั้น 1-3 ร่วมกันดำเนินการ							
	ซึ่งต้องดำเนินสำรวจข้อมูลก่อนจึงจะมีข้อมูลในการดำเนินการติดตั้ง							

	1.1.4 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.3) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4							
	กฟฉ.2 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)	**200**						
	ผตบ.กบษ. และ ผปฮ. กบษ. ร่วมกับชุดฮอทไลน์กระเช้า ประจำ กฟฟ.ชั้น 1-3 ร่วมกันดำเนินการ							
	ซึ่งต้องดำเนินสำรวจข้อมูลก่อนจึงจะมีข้อมูลในการดำเนินการติดตั้ง							
	1.2 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากอุปกรณ์							
	1.2.1 วิเคราะห์สถิติสายไฟฟ้าแรงสูงขาด และกำหนดมาตรการพร้อมจัดทำ							
	แผนดำเนินการป้องกันแล้วเสร็จภายในไตรมาส 1							
	กฟฉ.2 คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2							
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	**1.3 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากต้นไม้**							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	**1.3.1 จัดประชุมทบทวนเพื่อปรับปรุงกระบวนการตัดต้นไม้ และทบทวนการกำหนดระยะห่าง**							
	ของต้นไม้กับสายไฟฟ้า ให้มากกว่ามาตรฐานกำหนด (ภายในไตรมาส 1)							
	กฟฉ.2 คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2							
	1.3.2 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม							
	ตามหลักรุกขกรรม (ควบคุม/ตรวจสอบโดยรุกขกร) และเพื่อดำเนินงานตามแผนงาน CSR							
	กฟฉ.2 70 กม.	**70**						
	หมายเหตุ : แผนงาน CSR ดำเนินงานตามแผนปรับภูมิทัศน์ระบบจำหน่ายแบบบูรณาการ							
	(Integrated Distribution System Townescape) (IDST)							
	2 **2. กฟจ.ศก.**	**5**						
	1.4 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากภัยธรรมชาติ							
	1.4.1 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย							
	(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาแซมไลน์ ฯลฯ)							
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากวาตภัย ในปี 2563 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง							
	(จุดต่อสดับ,สายยึดโยงไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) ดำเนินการโดยทีม Patrol							
	ภายในไตรมาส 1 หรือ<u>อย่างช้า</u>ไม่เกินไตรมาส 2							
	กฟฉ.2 ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง	**667**						
	ศก.	-						
	อุทุมพรพิสัย	-						
	ขุขันธ์	77						
	ราษีไศล	90						
	กันทรารมย์	130						

1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.4.2 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาแซมไลน์ ฯลฯ)							
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากวาตภัย ในปี 2564 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง							
	(สำรวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 2 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 3)							
	กฟฉ.2 ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง	667						
	ศก.	-						
	อุทุมพรพิสัย	-						
	ขุขันธ์	77						
	ราษีไศล	90						
	กันทรารมย์	130						
	1.4.3 สรุปเหตุการณ์เสาล้มจากวาตภัยในปี 2563 เพื่อประเมินผลการดำเนินการป้องกันฯ							
	ภายในไตรมาส 4							
	กฟฉ.2 คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2							
	สรุปผลดำเนินการ							
2. แผนงาน Smart Patrol	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั้ง							
	เป้าหมาย : มีการประมาณการปรับปรุง							
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ	76						
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบสายส่ง, หม้อแ	3.1 ก่อสร้างระบบสายส่ง (งบ I,P)							
และระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงต่ำ)								
	กฟฉ.2 45 วงจร - กม.							
	ศก.							
	อุทุมพรพิสัย							
	ขุขันธ์							
	ราษีไศล							
	กันทรารมย์							
	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)							
	กฟฉ.2 400 วงจร - กม.	400						
	ศก.	18.9						
	อุทุมพรพิสัย	3.78						
	ขุขันธ์	6						
	ราษีไศล	11.35						
	กันทรารมย์	13.99						

	3.3 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)							
	กฟฉ.2 608 วงจร - กม.							
	ศก.	25.53						
	อุทุมพรพิสัย	6.08						
	ขุขันธ์	23.16						
	ราษีไศล	14.27						
	กันทรารมย์	16.53						
	3.4 ติดตั้งระบบหม้อแปลง (งบ I,P)							
	กฟฉ.2 0 kVA							
	ศก.	1360						
	อุทุมพรพิสัย	590						
	ขุขันธ์	1220						
	ราษีไศล	1230						
	กันทรารมย์	3440						

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวน ด้านกระบวนการภายใน

กฟจ.ศรีสะเกษ

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน	9. แผนปฏิบัติ											
perating Strategies หรือ Strategic Initiative	(ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)	เป้าหมาย	ไตรมาส1		ไตรมาส2		ไตรมาส3		ไตรมาส4		รวม	รวม%
	(Activities / Action Steps)											
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.1 มาตรการ Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid ด้านมิเตอร์											
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Servic	4.1.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย											
	4.1.1.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหามิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจาก											
	คะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5											
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5											
	ศก.	4.5										
	อุทุมพรพิสัย	4.5										
	ขุขันธ์	4.5										
	ราษีไศล	4.5										
	กันทรารมย์	4.5										
	4.1.1.2 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ											
	หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube											
	กฟฉ.2 100%											
	ศก.	100										
	อุทุมพรพิสัย	100										
	ขุขันธ์	100										
	ราษีไศล	100										
	กันทรารมย์	100										
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.1.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่											
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Servic	4.1.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR											
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5											
	ศก.	4.5										
	อุทุมพรพิสัย	4.5										
	ขุขันธ์	4.5										
	ราษีไศล	4.5										
	กันทรารมย์	4.5										

	4.1.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	
	กฟฉ.2 100%	
		เป้าหมาย
		(เครื่อง)
	ศก.	12
	อุทุมพรพิสัย	-
	ขุขันธ์	-
	ราษีไศล	-
	กันทรารมย์	-
	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน	
	จากผู้อ่านหน่วย (NL2) (คะแนน กฟฟ.1-3 รวม กฟฟ.ในสังกัด)	
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	
	ศก.	4.5
	อุทุมพรพิสัย	4.5
	ขุขันธ์	4.5
	ราษีไศล	4.5
	กันทรารมย์	4.5
	4.3 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)	
	4.3.1 มิเตอร์แรงสูง 115 kV ทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)	
	กฟฉ.2 5 เครื่อง (กมต.ดำเนินการ)	**5**
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	**4.3.2 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เควีทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)**	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)		
	กฟฉ.2 2,419 เครื่อง (หมายเหตุ ผมม.ขอปรับเป็น 2167 เครื่อง)	
	ศก.	107
	อุทุมพรพิสัย	34
	ขุขันธ์	25
	ราษีไศล	22
	กันทรารมย์	19

	4.3.3 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)		
	กฟฉ.2	7,211	เครื่อง (หมายเหตุ ผมม.ขอปรับเป็น 8075 เครื่อง)
	ศก.	372	
	อุทุมพรพิสัย	128	
	ขุขันธ์	95	
	ราษีไศล	43	
	กันทรารมย์	50	
	4.3.4 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)		
	กฟฉ.2	774,405	เครื่อง (หมายเหตุ ผมม.ขอปรับเป็น 777,967 เครื่อง)
	ศก.	32,771	
	อุทุมพรพิสัย	18,812	
	ขุขันธ์	23,169	
	ราษีไศล	12,113	
	กันทรารมย์	14,096	
	4.3.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง		
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)		
	กฟฉ.2	62	เครื่อง
	ศก.	10	
	อุทุมพรพิสัย	-	
	ขุขันธ์	-	
	ราษีไศล	-	
	กันทรารมย์	-	
	4.3.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง		
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)		
	กฟฉ.2	48	ราย (รวมทั้งหมด 96 เครื่อง)
	ศก.	2	
	อุทุมพรพิสัย	-	
	ขุขันธ์	-	
	ราษีไศล	-	
	กันทรารมย์	-	

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.4 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า											
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Servic	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน											
	4.4.1 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงโม่หิน โรงน้ำแข็ง											
	กฟฉ.2 100 เครื่อง(ผมม.ขอปรับเป็น 195 เครื่อง)											
	ศก.	10										
	อุทุมพรพิสัย	1										
	ขุขันธ์	6										
	ราษีไศล	1										
	กันทรารมย์	1										
	4.4.2 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ											
	กฟฉ.2 200 เครื่อง(ผมม.ขอปรับแผน153เครื่อง											
	ศก.	17										
	อุทุมพรพิสัย	1										
	ขุขันธ์	2										
	ราษีไศล											
	กันทรารมย์											
	4.5 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง											
	กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย											
	4.5.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า											
	ให้ถูกต้องครบถ้วน											
	กฟฉ.2 50,000 ดวงโคม											
	ศก.	2,088										
	อุทุมพรพิสัย	1,932										
	ขุขันธ์	2,208										
	ราษีไศล	1,122										
	กันทรารมย์	456										
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย											
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Servic	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง											
	กฟฉ.2 17,600 เครื่อง(ผมม.ขอปรับเป็น 17,776เครื่อง)											
	ศก.	662										
	อุทุมพรพิสัย	385										
	ขุขันธ์	430										
	ราษีไศล	181										
	กันทรารมย์	250										

	4.6 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV											
	และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย											
	4.6.1 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า											
	ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)											
	กฟฉ.2 100% จุดติดตั้ง (5,590)	**5893**										
	ศก.											
	อุทุมพรพิสัย											
	ขุขันธ์											
	ราษีไศล											
	กันทรารมย์											
	4.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย											
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง											
	กฟฉ.2 100% เครื่อง	**134**										
	ศก.											
	อุทุมพรพิสัย											
	ขุขันธ์											
	ราษีไศล											
	กันทรารมย์											
	4.7 มาตรการลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กฟฟ. ที่เลือกเข้าร่วมโครงการ (NL3)											
	4.7.1 การสำรวจจุดติดตั้งมิเตอร์แบ่งแดน											
	กฟฉ.2 เครื่อง (อยู่ในระหว่างคณะกรรมการ NL3 พิจารณา)											
	ศก.											
	อุทุมพรพิสัย											
	ขุขันธ์											
	ราษีไศล											
	กันทรารมย์											
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	**4.7.2 การสร้างแผนงานและดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสียในวงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง**											
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)												
	กฟฉ.2 1 แผนงาน											
	4.7.3 สำรวจความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมิเตอร์ ซีที. วีที.จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟข.											
	กฟฉ.2 รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส											

	4.8 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วีที.แรงสูง											
	ในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า											
	กฟฉ.2 100%											
	ศก.	2										
	อุทุมพรพิสัย	0										
	ขุขันธ์	0										
	ราษีไศล	3										
	กันทรารมย์	0										
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ											
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Servic	4.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์ /ตรวจสอบหน่วย ปีละ 1 ครั้ง											
กบล.	กฟฉ.2 1 ครั้ง											
กซข	4.9.2 การอบรม พบช.ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ /ตรวจสอบหน่วยรายย่อย ปีละ 1 ครั้ง											
	กฟฉ.2 1 ครั้ง											
กรท	4.9.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย ปีละ 1 ครั้ง											
	กฟฉ.2 1 ครั้ง	1 ครั้ง										
กอก	4.9.4 จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯและดำเนินการ											
	ตามแผนที่วางไว้ให้ครบถ้วน											
	กฟฉ.2 1 แผนงาน											
5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ											
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excelle	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ชั่วคราว											
	กฟฉ.2 1 สถานีฯ	1								สถานีไฟฟ้ากาฬสินธ์ 2 (ชั่วคราว) ปัจจุบันอยู่ระหว่		
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร											
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)												
	กฟฉ.2 1 สถานีฯ										สถานีไฟฟ้าศรีสะเกษ 2 อยู่ร	
	5.2 การตัดจ่ายไฟใหม่											
	กฟฉ.2 10 ฟีดเดอร์											
	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น 22/33 เควี											
	กฟฉ.2 200 วงจร-กม.											

	ศก.											
	อุทุมพรพิสัย											
	ขุขันธ์											
	ราษีไศล											
	กันทรารมย์											
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด											
	สูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเดอร์											
	กฟฉ.2 5 ฟีดเดอร์	5										
	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง											
	5.5.1 Fixed Capacitor											
	กฟฉ.2 4,500 kVAR											
	ศก.											
	อุทุมพรพิสัย											
	ขุขันธ์											
	ราษีไศล											
	กันทรารมย์											
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.5.2 Switching Capacitor											
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)												
	กฟฉ.2 3,000 kVAR											
	ศก.											
	อุทุมพรพิสัย											
	ขุขันธ์											
	ราษีไศล											
	กันทรารมย์											
	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่น ๆ											
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22/33 เควี (ฟีดเดอร์)											
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า											
	กฟฉ.2 34 สถานีฯ	34										
	5.6.1.2 สายส่ง											
	กฟฉ.2 872.16 วงจร-กม.	872.16										

	5.6.1.3 ระบบจำหน่าย											
	กฟฉ.2 288 ฟีดเดอร์	288										
	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้(100%)											
	กฟฉ.2 100%	35										
	ศก.											
	อุทุมพรพิสัย											
	ขุขันธ์											
	ราษีไศล											
	กันทรารมย์											
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.											
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellen	เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)											
	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน											
	5.7.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV											
	กฟฉ.2 13 วงจร											
	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง											
	กฟฉ.2 18 เครื่อง											
	5.7.1.3 ระบบ 22 - 33 kV											
	กฟฉ.2 285 วงจร											
	5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย											
	กฟฉ.2 29,767 เครื่อง											
	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ											
	กฟฉ.2 43,000 เครื่อง											
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSPP ที่ขนานเข้าระบบ											
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)												
	กฟฉ.2 51 โรง											
	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข											
	กฟฉ.2 5 ฟีดเดอร์											

	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย							
	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)							
	กฟฉ.2 300 เครื่อง							
	5.9.2 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)							
	กฟฉ.2 7,790 kVA (กฟฟ.ละ 190 kVA : 30 kVA 3 เครื่อง, 50 kVA 2 เครื่อง)							
	ศก.	190						
	อุทุมพรพิสัย	190						
	ขุขันธ์	190						
	ราษีไศล	190						
	กันทรารมย์	190						
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	**5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ**							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excelle	**5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น**							
	กฟฉ.2 20 วงจร-กม.							
	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)							
	กฟฉ.2 500 เครื่อง							
	5.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย							
	กฟฉ.2 80 วงจร-กม.							

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2 ด้านกระบวนการภายใน

กฟจ.ตรีสะเกษ **(Internal Process)**

ผนงาน/โครงการ/ tegies หรือ Strat	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1		ไตรมาส2		ไตรมาส3		ไตรมาส4		รวม
6. แผนการปรับปรุงข้อมูล	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2562 (เป้าหมายจำนวนงาน										
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน	ธ.ค.2561 สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า									
EI2 : Digital revolution	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)	ที่ปิดงานในระบบ SAP (PS)									
		(งาน)									
	กฟฉ.2 100%										
	ศก.	429									
	อุทุมพรพิสัย	284									
	ขุขันธ์	360									
	ราษีไศล	152									
	กันทรารมย์	227									
6. แผนการปรับปรุงข้อมูล	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2562 (เป้าหมายจำนวนงาน										
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน	ธ.ค.2562 สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า									
EI2 : Digital revolution	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)	ที่ปิดงานในระบบ SAP (PS)									
		(งาน)									
	กฟฉ.2 80%										
	ศก.	405									
	อุทุมพรพิสัย	282									
	ขุขันธ์	316									
	ราษีไศล	154									
	กันทรารมย์	280									
	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน										
	ทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า									
	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)	ที่ปิดงานในระบบ SAP (PS)									
		(งาน)									
	กฟฉ.2 60%										
	ศก.	104									
	อุทุมพรพิสัย	38									
	ขุขันธ์	82									
	ราษีไศล	33									
	กันทรารมย์	45									

	6.4 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี										
	พิกัดมีค่าคาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัด										
	จดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3 (ไตรมาส 1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)	การจับคู่ได้									
	กฟฉ.2 90%										
	ศก.	25293									
	อุทุมพรพิสัย										
	ขุขันธ์										
	ราษีไศล										
	กันทรารมย์										
	6.5 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบจดหน่วยสำหรับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี										
	พิกัดมีค่าคาดเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.นำร่อง (กฟจ.ขอนแก่น,										
	กฟจ.อุบลราชธานี, กฟจ.นครราชสีมา) (ไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้าหมาย)	การจับคู่ได้									
	กฟฉ.2 30%										
	ศก.	50218									
	อุทุมพรพิสัย										
	ขุขันธ์										
	ราษีไศล										
	กันทรารมย์										
6. แผนการปรับป	6.6 สำรวจและปรับปรุงข้อมูลเฟสมิเตอร์ในระบบ GIS 30% ของจำนวนหม้อแปลง กฟภ.										
(นโยบาย KEEN	ในพื้นที่ รายงานไตรมาสละ 25% ของเป้าหมาย										
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)											
	กฟฉ.2 หม้อแปลง 9,00(เครื่อง										
	ศก.	343									
	อุทุมพรพิสัย	164									
	ขุขันธ์	237									
	ราษีไศล	107									
	กันทรารมย์	201									

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ด้านกระบวนการภายใน

กฟจ.ศรีสะเกษ

(Internal Process)

(Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	(ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4	รวม	รวม%	หมายเหตุ
7. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์	7.1 ทบทวนคณะทำงานวิจัย พัฒนาสิ่งประดิษฐ์และนวัตกรรมประจำสายงาน/เขต								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce)									
(เกณฑ์ Enables ข้อ 7.2.1)	กฟฉ.2 รายงาน ฝวธ.(ภ2) ภายใน 1 เดือนก่อนสิ้นไตรมาส 2								
	7.2 สรุปรายงานการประชุมหารือคณะทำงานวิจัยฯ อย่างน้อย 1 ครั้ง								
	กฟฉ.2 1 ครั้ง								
	7.3 จัดกิจกรรมส่งเสริมการดำเนินงานด้านสิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม อย่างน้อย 1 ครั้ง								
	กฟฉ.2 1 ครั้ง								
7. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์	7.4 สรุปผลการจัดกิจกรรมสำหรับการดำเนินงานด้านสิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม ปีละ 1 ครั้ง								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce) (ต่อ)									
(เกณฑ์ Enables ข้อ 7.2.1)	กฟฉ.2 1 ครั้ง รายงาน ฝวธ.(ภ2) ภายใน 20 วันหลังจัดกิจกรรม								
	7.5 สรุปรายงานทางการเงินและไม่ใช่ทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานด้าน								
	สิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม ปีละ 1 ครั้ง								
	กฟฉ.2 1 ครั้ง รายงาน ฝวธ.(ภ2) ภายในไตรมาส 4								

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1ด้านกระบวนการภายใน

กฟจ.ศรีสะเกษ (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4	รวม	รวม%	หมายเหตุ
8. สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภ	8.1 ดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับ								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Mete	ผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resource Standards : EERS)								
	ระดับคะแน กิจกรรมที่ต้องดำเนินการ ปี 2563								
	1 - จัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นโครงการนำร่องแก่ผู้รับบริการไฟฟ้า								
	2 - กำหนดแผนปฏิบัติการ และเป้าหมายผลประหยัดพลังงาน ในการดำเนินโครงการ								
	นำร่องเพื่อส่งเสริมให้เกิดการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพตามเกณฑ์ EERS								
	3 - ดำเนินการครบถ้วนตามกิจกรรมที่ได้กำหนดไว้ในแผนงานโครงการนำร่อง								
	4 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟฉ.1 = 300,000 หน่วย, กฟฉ.2 = 250,000 หน่วย, กฟฉ.3 = 300,000 หน่วย)								
	5 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟฉ.1 = 600,000 หน่วย, กฟฉ.2 = 500,000 หน่วย, กฟฉ.3 = 600,000 หน่วย)								
	กฟฉ.2 คะแนนระดับ 5 สรุปผลการดำเนินงานทุกวันที่ 15 หลังสิ้นไตรมาส								