

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 3)

กฟฉ.2 อุบลราชธานี

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
โดยบูรณาการทุกระบบงานด้วย Digitalization

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
- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า 2.91 ครั้ง/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า 1.075 ครั้ง/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า 69.84 นาที/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า 14.860 นาที/ราย/ปี
- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.39

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ใน 9 กฟฟ.จุดรวมงาน(รวมสังกัด)
- ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2562 (PA)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ใน 9 กฟฟ.จุดรวมงาน(รวมสังกัด)
- ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2562 (PA)

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า 2.77 ครั้ง/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า 1.335 ครั้ง/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า 4.45 ครั้ง/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า 57.16 นาที/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า 19.516 นาที/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า 85.46 นาที/ราย/ปี

- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ. ⚡ ไม่น้อยกว่าระดับ 4.37

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 Cover และเปลี่ยนสายลีดของหม้อแปลงเป็น ชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั้น 1-3 เป้าหมายร้อยละ 20 ของหม้อแปลง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2	กบข.ฟปบ. กฟฟ.ชั้น 1-3			
กระจายเป้าหมาย	3 เฟส ทั้งหมด (สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 2)						
กฟฟ.ชั้น 1-3 แห่งละ 78 (14x78) = 1,098 เครื่อง							
กฟส. แห่งละ 40 (27x40) = 1,080 เครื่อง	กฟฉ.2 2,400 เครื่อง				-	-	-
กฟย. แห่งละ 3 (76x3) = 228 เครื่อง							
รวม = 2,400 เครื่อง							

[illegible]

[illegible]

1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.4.2 สํารวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3,4	กบข.ฟปบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,บักเสาเข็มไลน์ ฯลฯ)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากวาตภัย ในปี 2564 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง						
	(สำรวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 3 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 4)						
	กฟฉ.2 ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง				5.000	-	5.000
	1.4.3 สรุปเหตุการณ์เสาล้มจากวาตภัยในปี 2563 เพื่อประเมินผลการดำเนินการป้องกันฯ	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	คณะทำงานฯ			
	ภายในไตรมาส 4			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 } คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2				-	-	-
	} สรุปผลดำเนินการ						
2. แผนงาน Smart Patrol	2.1 สํารวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	ผดบ.กบข.ฟปบ.			
(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				-	23.450	23.450
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบสายส่ง, หม้อแปลง	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ผจร.,ผกร., ผจค.			
และระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงต่ำ)				กกค.ฟวบ.			
	กฟฉ.2 400 วงจร - กม.			กาว.ฟวบ.	-	600.000	600.000
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	อป. 20.71 วงจร - กม.			กฟส.			
	ม่วงสามสิบ 5.67 วงจร - กม.						
	เขื่องใน 2.5 วงจร - กม.						
	ศก. 18.9 วงจร - กม.						

อุทุมพรพิสัย	3.78	วงจร - กม.
ขุขันธ์	6	วงจร - กม.
ราษีไศล	11.35	วงจร - กม.
กันทรารมย์	13.99	วงจร - กม.
ยส.	15.66	วงจร - กม.
พนมไพร	6.24	วงจร - กม.
มหาชนะชัย	6.06	วงจร - กม.
มค.	2.94	วงจร - กม.
พยัคฆภูมิพิสัย	2.15	วงจร - กม.
วาปีปทุม	0.28	วงจร - กม.
โกสุมพิสัย	0.56	วงจร - กม.
บรบือ	3.68	วงจร - กม.
เขียงยืน	1.18	วงจร - กม.
กส.	7.54	วงจร - กม.
หนองกุงศรี	4.98	วงจร - กม.
ยางตลาด	19.93	วงจร - กม.
รอ.	12.72	วงจร - กม.
สุวรรณภูมิ	3.63	วงจร - กม.
เกษตรวิสัย	4.95	วงจร - กม.
อาจสามารถ	7.9	วงจร - กม.
มห.	11.62	วงจร - กม.
คำชะอี	1.17	วงจร - กม.
อจ.	30.03	วงจร - กม.
เลิงนกทา	6.12	วงจร - กม.
สล.	6.49	วงจร - กม.
โพนทอง	3.61	วงจร - กม.
สตจ.	8.4	วงจร - กม.
กุฉินารายณ์	0.5	วงจร - กม.
กล.	28.07	วงจร - กม.
ขุนหาญ	19.47	วงจร - กม.
ดอ.	10.14	วงจร - กม.
น้ำยืน	5.83	วงจร - กม.
บุณฑริก	3.55	วงจร - กม.
วรช.	7.02	วงจร - กม.

	พืชมงคลมั่งสาร	15.14	วงจร - กม.						
	ตผ.	54.4	วงจร - กม.						
	เขมราชู	5.12	วงจร - กม.						
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบสายส่ง, หม้อแปลงและระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงต่ำ) (ต่อ)	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ผจร.กกค.ผวบ.			
						กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.2	608	วงจร - กม.			กฟส.	-	183.000	183.000
	อบ.	44.54	วงจร - กม.						
	ม่วงสามสิบ	11.61	วงจร - กม.						
	เขื่องใน	23.18	วงจร - กม.						
	ศก.	25.53	วงจร - กม.						
	อุทุมพรพิสัย	6.08	วงจร - กม.						
	ขุขันธ์	23.16	วงจร - กม.						
	ราษีไศล	14.27	วงจร - กม.						
	กันทรารมย์	16.53	วงจร - กม.						
	ยส.	17.33	วงจร - กม.						
	พนมไพร	7.89	วงจร - กม.						
	มหาชนะชัย	12.15	วงจร - กม.						
	มค.	9.94	วงจร - กม.						
	พยัคฆภูมิพิสัย	12.75	วงจร - กม.						
	วาปีปทุม	5.25	วงจร - กม.						
	โกสุมพิสัย	1.9	วงจร - กม.						
	บรบือ	3.31	วงจร - กม.						
	เซียงยืน	1.86	วงจร - กม.						
	กส.	5.1	วงจร - กม.						
	หนองกุงศรี	18.83	วงจร - กม.						
	ยางตลาด	14.3	วงจร - กม.						
	รอ.	20.53	วงจร - กม.						
	สุวรรณภูมิ	12.38	วงจร - กม.						
	เกษตรวิสัย	11.11	วงจร - กม.						
	อาจสามารถ	11.51	วงจร - กม.						

	มท.	4.34	วงจร - กม.						
	คำชะอี	0	วงจร - กม.						
	อจ.	44.54	วงจร - กม.						
	เลิงนกทา	8.04	วงจร - กม.						
	สล.	5.88	วงจร - กม.						
	โพนทอง	18.15	วงจร - กม.						
	สคจ.	7.85	วงจร - กม.						
	ภูมินารายณ์	2.73	วงจร - กม.						
	กล.	19.24	วงจร - กม.						
	ขุนหาญ	38.38	วงจร - กม.						
	ดอ.	9.23	วงจร - กม.						
	น้ำยืน	8.04	วงจร - กม.						
	บุณฑริก	3.69	วงจร - กม.						
	วราช.	13.39	วงจร - กม.						
	พิบูลมังสาหาร	20.42	วงจร - กม.						
	คผ.	62.79	วงจร - กม.						
	เขมราฐ	10.36	วงจร - กม.						
	3.3 ติดตั้งระบบหม้อแปลง (งบ I,P)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ผจร.กกค.ผวบ.			
						กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2	60,200	kVA			กฟส.	-	112.500	112.500
	อบ.	6660	kVA						
	ม่วงสามสิบ	740	kVA						
	เขื่องใน	940	kVA						
	ศก.	1360	kVA						
	อุทุมพรพิสัย	590	kVA						
	ขุขันธ์	1220	kVA						
	ราชไศล	1230	kVA						
	กันทรารมย์	3440	kVA						
	ยส.	2090	kVA						
	พนมไพร	550	kVA						

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 3)

กฟผ.2 อุบลราชธานี

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

โดยบูรณาการทุกระบบงานด้วย Digitalization

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.18

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 6.73

[illegible]

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.1.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.1.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฝวบ.		
						กฟฟ.ชั้น 1-3		
	กฟฉ.2	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				กฟส., กฟย.	0.246	- 0.246
	4.1.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กชข.ฝบพ.		
						กบล.ฝวบ.		
	กฟฉ.2	100%				กฟฟ.ชั้น 1-3	0.492	- 0.492
						กฟส., กฟย.		
	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฝวบ.		
	จากผู้อ่านหน่วย (NL2)					กฟฟ.ชั้น 1-3		
						กฟส., กฟย.		
	กฟฉ.2	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					5.700	- 5.700
	4.3 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)							
	4.3.1 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เครืทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฝวบ.		
						กฟฟ.ชั้น 1-3		
	กฟฉ.2	2,167	เครื่อง			กฟส.	2.167	- 2.167
	อบ.	249	เครื่อง					
	ม่วงสามสิบ	11	เครื่อง					
	เขื่องใน	29	เครื่อง					
	ศก.	107	เครื่อง					
	อุทุมพรพิสัย	34	เครื่อง					
	ขุขันธ์	25	เครื่อง					
	ราษีไศล	22	เครื่อง					
	กันทรารมย์	19	เครื่อง					
	ยส.	116	เครื่อง					
	พนมไพร	11	เครื่อง					

	มหาชนชัย	11	เครื่อง						
	มค.	188	เครื่อง						
	พยัคฆภูมิพิสัย	25	เครื่อง						
	วาปีปทุม	18	เครื่อง						
	โกสุมพิสัย	21	เครื่อง						
	บรบือ	24	เครื่อง						
	เขียงยืน	18	เครื่อง						
	กส.	109	เครื่อง						
	หนองกุงศรี	23	เครื่อง						
	ยางตลาด	33	เครื่อง						
	รอ.	192	เครื่อง						
	สุวรรณภูมิ	31	เครื่อง						
	เกษตรวิสัย	23	เครื่อง						
	อาจสามารถ	11	เครื่อง						
	มท.	113	เครื่อง						
	คำชะอี	8	เครื่อง						
	อจ.	100	เครื่อง						
	เลิงนกทา	17	เครื่อง						
	สส.	51	เครื่อง						
	โพนทอง	38	เครื่อง						
	สคจ.	44	เครื่อง						
	กุฉินารายณ์	22	เครื่อง						
	กล.	56	เครื่อง						
	ขุนหาญ	17	เครื่อง						
	ดอ.	51	เครื่อง						
	น้ำยืน	35	เครื่อง						
	บุณฑริก	9	เครื่อง						
	วรช.	144	เครื่อง						
	พิบูลมังสา	51	เครื่อง						
	คผ.	50	เครื่อง						
	เขมราฐ	11	เครื่อง						
	รวม	2167	เครื่อง						

	4.3.2 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.			
						กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.2	8,075	เครื่อง			กฟส.	8.075	-	8.075
	อบ.	774	เครื่อง						
	ม่วงสามสิบ	109	เครื่อง						
	เขื่องใน	174	เครื่อง						
	ศก.	372	เครื่อง						
	อุทุมพรพิสัย	128	เครื่อง						
	ชูขัน	95	เครื่อง						
	ราชไศล	43	เครื่อง						
	กันทรารมย์	50	เครื่อง						
	ยส.	685	เครื่อง						
	พนมไพร	55	เครื่อง						
	มหาชนะชัย	86	เครื่อง						
	มค.	571	เครื่อง						
	พยัคฆภูมิพิสัย	103	เครื่อง						
	วาปีปทุม	81	เครื่อง						
	โกสุมพิสัย	83	เครื่อง						
	บรบือ	79	เครื่อง						
	เซียงยืน	61	เครื่อง						
	กส.	380	เครื่อง						
	หนองกุงศรี	85	เครื่อง						
	ยางตลาด	144	เครื่อง						
	รอ.	624	เครื่อง						
	สุวรรณภูมิ	88	เครื่อง						
	เกษตรวิสัย	80	เครื่อง						
	อาจสามารถ	37	เครื่อง						
	มท.	356	เครื่อง						
	คำชะอี	110	เครื่อง						
	อจ.	426	เครื่อง						
	เลิงนกทา	47	เครื่อง						

	สล.	166	เครื่อง						
	โพนทอง	106	เครื่อง						
	สดจ.	160	เครื่อง						
	กุฉินารายณ์	77	เครื่อง						
	กล.	191	เครื่อง						
	ขุนหาญ	92	เครื่อง						
	ดอ.	151	เครื่อง						
	น้ำยืน	118	เครื่อง						
	บุณฑริก	55	เครื่อง						
	วราช.	458	เครื่อง						
	พิบูลมังสาหาร	300	เครื่อง						
	ตผ.	191	เครื่อง						
	เขมราฐ	84	เครื่อง						
	รวม	8,075	เครื่อง						
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.3.3 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)			กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฝวบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)						กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.2	777,967	เครื่อง			กฟส.	23.339	-	23.339
	อบ.	35,804	เครื่อง						
	ม่วงสามสิบ	9,659	เครื่อง						
	เซื่องโน	11,438	เครื่อง						
	ศก.	32,771	เครื่อง						
	อุทุมพรพิสัย	18,812	เครื่อง						
	ซุซันร์	23,169	เครื่อง						
	ราชไศล	12,113	เครื่อง						
	กันทรารมย์	14,096	เครื่อง						
	ยส.	37,539	เครื่อง						
	พนมไพร	8,838	เครื่อง						
	มหาชนะชัย	7,977	เครื่อง						
	มค.	29,625	เครื่อง						
	พยัคฆภูมิพิสัย	16,897	เครื่อง						

[illegible]

	4.3.4 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง			กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฟวบ.			
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)					กฟฟ.ชั้น 1-3			
						กฟส.			
	กฟล.2	62	เครื่อง				0.163	-	0.163
	อบ.	-	เครื่อง						
	ม่วงสามสิบ	-	เครื่อง						
	เขื่องใน	-	เครื่อง						
	ศก.	10	เครื่อง						
	อุทุมพรพิสัย	-	เครื่อง						
	ซุซันท์	-	เครื่อง						
	ราชไศล	-	เครื่อง						
	กันทรารมย์	-	เครื่อง						
	ยส.	-	เครื่อง						
	พนมไพร	-	เครื่อง						
	มหาชนะชัย	-	เครื่อง						
	มค.	22	เครื่อง						
	พยัคฆภูมิพิสัย	-	เครื่อง						
	วาปีปทุม	-	เครื่อง						
	โกสุมพิสัย	-	เครื่อง						
	บรบือ	-	เครื่อง						
	เซียงยืน	-	เครื่อง						
	กส.	16	เครื่อง						
	หนองกุงศรี	-	เครื่อง						
	ยางตลาด	-	เครื่อง						
	รอ.	2	เครื่อง						
	สุวรรณภูมิ	-	เครื่อง						
	เกษตรวิสัย	-	เครื่อง						
	อาจสามารถ	-	เครื่อง						
	มท.	8	เครื่อง						
	คำชะอี	-	เครื่อง						
	อจ.	-	เครื่อง						
	เลิงนกทา	-	เครื่อง						
	สส.	-	เครื่อง						

	โพนทอง	-	เครื่อง					
	สดจ.	4	เครื่อง					
	กุฉินารายณ์	-	เครื่อง					
	กล.	-	เครื่อง					
	ขุนหาญ	-	เครื่อง					
	ดอ.	-	เครื่อง					
	น้ำยืน	-	เครื่อง					
	บุณทริก	-	เครื่อง					
	วรัช.	-	เครื่อง					
	พิบูลมังสาหาร	-	เครื่อง					
	ตผ.	-	เครื่อง					
	เขมราฐ	-	เครื่อง					
	รวม	62	เครื่อง					
	4.3.5 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.		
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)					กฟฟ.ชั้น 1-3		
						กฟส.		
	กฟผ.2	96	ราย				0.252	- 0.252
	อบ.	2	ราย					
	ม่วงสามสิบ	-	ราย					
	เขื่องใน	-	ราย					
	ศก.	2	ราย					
	อุทุมพรพิสัย	-	ราย					
	ขุขันธ์	-	ราย					
	ราชไศล	-	ราย					
	กันทรารมย์	-	ราย					
	ยส.	-	ราย					
	พนมไพร	-	ราย					
	มหาชนะชัย	-	ราย					
	มค.	8	ราย					
	พยัคฆภูมิพิสัย	-	ราย					
	วาปีปทุม	-	ราย					
	โกสุมพิสัย	-	ราย					

[illegible]

	4.4 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า							
	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน							
	4.4.1 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงโม่หิน โรงน้ำแข็ง			กฟผ.1-2-3	ไตรมาศ 1-4	กบล.ผวบ.		
						กฟฟ.ชั้น 1-3		
	กฟผ.2	195	เครื่อง			กฟส.	0.513	- 0.513
	อบ.	10	เครื่อง					
	ม่วงสามสิบ	1	เครื่อง					
	เขื่องใน	1	เครื่อง					
	ศก.	10	เครื่อง					
	อุทุมพรพิสัย	1	เครื่อง					
	ขุขันธ์	6	เครื่อง					
	ราชไศล	1	เครื่อง					
	กันทรารมย์	1	เครื่อง					
	ยส.	12	เครื่อง					
	พนมไพร	2	เครื่อง					
	มหาชนะชัย	1	เครื่อง					
	มค.	9	เครื่อง					
	พยัคฆภูมิพิสัย	4	เครื่อง					
	วาปีปทุม	2	เครื่อง					
	โกสุมพิสัย	2	เครื่อง					
	บรบือ	3	เครื่อง					
	เขียงยืน	2	เครื่อง					
	กส.	11	เครื่อง					
	หนองกุงศรี	5	เครื่อง					
	ยางตลาด	6	เครื่อง					
	รอ.	13	เครื่อง					
	สุวรรณภูมิ	2	เครื่อง					
	เกษตรวิสัย	6	เครื่อง					
	อาจสามารถ	1	เครื่อง					
	มท.	6	เครื่อง					
	คำชะอี	0	เครื่อง					
	อจ.	11	เครื่อง					
	เลิงนกทา	2	เครื่อง					

	สล.	2	เครื่อง						
	โพนทอง	7	เครื่อง						
	สดจ.	7	เครื่อง						
	กุฉินารายณ์	2	เครื่อง						
	กล.	4	เครื่อง						
	ขุนหาญ	3	เครื่อง						
	ดอ.	4	เครื่อง						
	น้ำเย็น	17	เครื่อง						
	บุณฑริก	2	เครื่อง						
	วราช.	4	เครื่อง						
	พิบูลมังสาหาร	5	เครื่อง						
	ตผ.	5	เครื่อง						
	เขมราฐ	2	เครื่อง						
	รวม	195	เครื่อง						
	4.4.2 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ								
				กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผ่าน.			
	กฟผ.2	200	เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.040	-	0.040
						กฟส.			
	อบ.	12	เครื่อง						
	ม่วงสามสิบ	1	เครื่อง						
	เขื่องใน	-	เครื่อง						
	ศก.	17	เครื่อง						
	อุทุมพรพิสัย	1	เครื่อง						
	ซุซันต์	2	เครื่อง						
	ราชไศล	-	เครื่อง						
	กันทรารมย์	-	เครื่อง						
	ยส.	16	เครื่อง						
	พนมไพร	1	เครื่อง						
	มหาชนะชัย	4	เครื่อง						
	มค.	-	เครื่อง						
	พยัคฆภูมิพิสัย	-	เครื่อง						
	วาปีปทุม	-	เครื่อง						

[illegible]

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.5 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	กรณีติดตั้งมิเตอร์และหม้อจ่าย								
	4.5.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมหม้อจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.			
	ให้ถูกต้องครบถ้วน					กชช.ผบพ.			
						กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.2	50,000	ดวงโคม			กฟส.,กฟย.	0.750	-	0.750
	อบ.	1,632	ดวงโคม						
	ม่วงสามสิบ	426	ดวงโคม						
	เขื่องใน	90	ดวงโคม						
	ศก.	2,088	ดวงโคม						
	อุทุมพรพิสัย	1,932	ดวงโคม						
	ขุขันธ์	2,208	ดวงโคม						
	ราชธิ์	1,122	ดวงโคม						
	กันทรารมย์	456	ดวงโคม						
	ยส.	2,094	ดวงโคม						
	พนมไพร	1,098	ดวงโคม						
	มหาชนะชัย	720	ดวงโคม						
	มค.	1,968	ดวงโคม						
	พยัคฆภูมิพิสัย	1,614	ดวงโคม						
	วาปีปทุม	396	ดวงโคม						
	โกสุมพิสัย	996	ดวงโคม						
	บรบือ	1,350	ดวงโคม						
	เขื่องยืน	804	ดวงโคม						
	กส.	2,232	ดวงโคม						
	หนองกุงศรี	1,386	ดวงโคม						
	ยางตลาด	1,410	ดวงโคม						
	รอ.	2,658	ดวงโคม						
	สุวรรณภูมิ	1,302	ดวงโคม						
	เกษตรวิสัย	1,074	ดวงโคม						
	อาจสามารถ	708	ดวงโคม						
	มท.	2,358	ดวงโคม						
	คำชะอี	720	ดวงโคม						
	อจ.	2,742	ดวงโคม						

	เล็งนกทา	414	ดวงโคม						
	สล.	1,338	ดวงโคม						
	โพนทอง	1,836	ดวงโคม						
	สดจ.	2,010	ดวงโคม						
	กุฉินารายณ์	1,080	ดวงโคม						
	กล.	3,750	ดวงโคม						
	ขุนหาญ	768	ดวงโคม						
	คอ.	1,446	ดวงโคม						
	น้ำยี่น	846	ดวงโคม						
	บุณทริก	690	ดวงโคม						
	วรช.	1,452	ดวงโคม						
	พิบูลมังสาหาร	1,416	ดวงโคม						
	ตผ.	4,476	ดวงโคม						
	เขมราฐ	894	ดวงโคม						
	4.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามีเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.			
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง					กฟฟ.ชั้น 1-3			
						กฟส. กฟย.			
	กฟผ.2	17,600	เครื่อง				1.056	-	1.056
	อบ.	1069	เครื่อง						
	ม่วงสามสิบ	169	เครื่อง						
	เซื่องโน	245	เครื่อง						
	ศก.	662	เครื่อง						
	อุทุมพรพิสัย	385	เครื่อง						
	ขุขันธ์	430	เครื่อง						
	ราชไศล	181	เครื่อง						
	กันทรารมย์	250	เครื่อง						
	ยส.	778	เครื่อง						
	พนมไพร	198	เครื่อง						
	มหาชนะชัย	201	เครื่อง						
	มค.	741	เครื่อง						
	พยัคฆภูมิพิสัย	295	เครื่อง						

[illegible]

	4.6 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาะสม								
	4.6.1 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.			
	ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)					กฟฟ.ชั้น 1-3			
						กฟส. กฟย.			
	กฟผ.2	100%	จุดติดตั้ง				0.084	-	0.084
	กฟฟ.1-3	100%	จุดติดตั้ง						
	กฟส	100%	จุดติดตั้ง						
	4.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.			
	ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง					กฟฟ.ชั้น 1-3			
						กฟส. กฟย.			
	กฟผ.2	100%	เครื่อง				0.059	-	0.059
	กฟฟ.1-3	100%	เครื่อง						
	กฟส	100%	เครื่อง						
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วีที.แรงสูง			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า					กฟฟ.ชั้น 1-3			
						กฟส., กฟย.			
	กฟผ.2	100%					0.949	-	0.949
	กฟฟ.1-3	100%							
	กฟส	100%							
	4.8 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ								
	4.8.1 จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯและดำเนินการ			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 3	กอก.			
	ตามแผนที่วางไว้ให้ครบถ้วน ภายในไตรมาส 3					กฟฟ.ชั้น 1-3			
						กฟส.,กฟย.			
	กฟผ.2	1	แผนงาน				0.140	-	0.140

5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กกค.ฝวบ.			
	กฟฉ.2 1 สถานี				-	-	-
	สถานีไฟฟ้าภพสินธุ์ 2 (ชั่วคราว)						
	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กกค.ฝวบ.			
	กฟฉ.2 1 สถานี				-	-	-
	สถานีไฟฟ้าศรีสะเกษ 2						
	5.2 การตัดจ่ายไฟใหม่	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฝปบ.			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 10 ฟีดเดอร์			กฟส.	0.212	-	0.212
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ชั้น 22/33 เควี	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค.ฝวบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 200 วงจร-กม.			กฟส.	-	-	-
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่โหลด	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฝปบ.			
	สูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเดอร์			กฟฟ.ชั้น 1-3			
				กฟส.			
	กฟฉ.2 5 ฟีดเดอร์				0.150	-	0.150

	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 4,500 kVAR			กฟส.	-	-	-
	5.5.2 Switching Capacitor	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฝปน.			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 3,000 kVAR			กฟส.	-	-	-
	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ						
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22/33 เควี (ฟีดเดอร์)						
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฝปน.			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 35 สถานีฯ				0.494	-	0.494
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.6.1.2 สายส่ง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฝปน.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 790.00 วงจร-กม.				0.720	-	0.720
	5.6.1.3 ระบบจำหน่าย	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฝปน.			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 288 ฟีดเดอร์				15.587	-	15.587

	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝปบ.			
	ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ			กฟฟ.ชั้น 1-3			
				กฟส.			
	กฟฉ.2 100%				0.030	-	0.030
	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	กบข.ฝปบ.			
	กฟฉ.2 13 วงจร				-	-	-
	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝปบ.			
	กฟฉ.2 18 เครื่อง				-	-	-
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.1.3 ระบบ 22 - 33 kV	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝปบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)							
	กฟฉ.2 285 วงจร				-	-	-
	5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝปบ.			
	กฟฉ.2 29,767 เครื่อง				-	-	-

	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฝปน.			
	กฟฉ.2 43,000 เครื่อง				-	-	-
	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSPP ที่ขนาบเข้าระบบ	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฝปน.			
	กฟฉ.2 51 โรง				-	-	-
	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฝปน.			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 5 ฟีดเดอร์			กฟส.	0.020	-	0.020
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	กบฉ.,กาว.,ฝวน.			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 300 เครื่อง			กฟส., กฟย.	1.419	-	1.419
	5.9.2 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)						
		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ฝวน.			
	กฟฉ.2 7,790 kVA			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฟ.1-3 แห่งละ 190 kVA			กฟส.			
	กฟส. แห่งละ 190 kVA						

	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ							
	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น							
				กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ผวบ.		
	กฟฉ.2	20	วงจร-กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-
						กฟส.		
	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)							
				กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ผวบ.		
	กฟฉ.2	500	เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	3.315	-
						กฟส., กฟย.		
	5.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย							
				กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ผวบ.		
	กฟฉ.2	80	วงจร-กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-
						กฟส.		

6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2562 (เป้าหมายจำนวนงาน (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter, E12 : Digital revolution และ E13 : Smart Utilization)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ผพร.กาว.ผวบ.			
	ร.ค.2562 สถานะ F4) ตรงกัน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ			ผกร.กคค.ผวบ.			
	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)						
	กฟฉ.2 80%				-	-	-
	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ผพร.กาว.ผวบ.			
	ทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ตรงกัน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ			ผกร.กคค.ผวบ.			
	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)						
	กฟฉ.2 60%				-	-	-
	6.4 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ผพร.กาว.ผวบ.			
	พิกัดมีค่าเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัด			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	จดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟ.ชั้น 1-3 (ไตรมาส 1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)						
	กฟฉ.2 90%				-	-	-
	6.5 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบจดหน่วยสำหรับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ผสจ.กรท.ผบพ.			
	พิกัดมีค่าเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.นำร่อง (กฟจ.ขอนแก่น,						
	กฟจ.อุบลราชธานี, กฟจ.นครราชสีมา) (ไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้าหมาย)						
					-	-	-
	กฟฉ.2 30%						

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 3)

กฟฉ.2 อุตสาหกรรม

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์

เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

IP 1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

IP 1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงาน

การพัฒนาระบบการจัดการนวัตกรรมองค์กร

(Corporate Innovation System)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงาน

การพัฒนาระบบการจัดการนวัตกรรมองค์กร

(Corporate Innovation System)✚

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
7. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์ (นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce) (เกณฑ์ Enables ข้อ 7.2.1)	7.1 ทบทวนคณะทำงานวิจัย พัฒนาสิ่งประดิษฐ์และนวัตกรรมประจำสายงาน/เขต	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2	ผพอ.กอก.			
		ผวธ.(ก2)		กฟฉ.1-3			
	กฟฉ.2 รายงาน ผวธ.(ก2) ภายใน 1 เดือนก่อนสิ้นไตรมาส 2			ผวธ.(ก2)	-	-	-
7.2 สรุปรายงานการประชุมหรือคณะทำงานวิจัยฯ อย่างน้อย 1 ครั้ง		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	ผพอ.กอก.			
		ผวธ.(ก2)		กฟฉ.1-3			
	กฟฉ.2 1 ครั้ง			ผวธ.(ก2)	-	-	-
7.3 จัดกิจกรรมส่งเสริมการดำเนินงานด้านสิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม อย่างน้อย 1 ครั้ง		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	ผพอ.กอก.			
		ผวธ.(ก2)		กฟฉ.1-3			
	กฟฉ.2 1 ครั้ง			ผวธ.(ก2)	-	-	-

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 3)

กฟฉ.2 อุบลราชธานี

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO1 ดำเนินธุรกิจตามหลักธรรมาภิบาลเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- มาตรการส่งเสริมการเพิ่มประสิทธิภาพ

การใช้พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่าย

พลังงาน (Energy Efficiency Resources

Standards : EERS)

- จำนวนหน่วย (kWh) ที่ประหยัดพลังงานไฟฟ้าได้สะสม

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- มาตรการส่งเสริมการเพิ่มประสิทธิภาพ

การใช้พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่าย

พลังงาน (Energy Efficiency Resources

Standards : EERS)⚡

-จำนวนหน่วย (kWh) ที่ประหยัดพลังงาน

ไฟฟ้าได้เหมาะสม⚡

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

- ไม่น้อยกว่า 80 ล้าน kWh

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

- ไม่น้อยกว่า 80 ล้าน kWh

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
8. สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter)	8.1 ดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resource Standards : EERS)	กฟฉ.1-2-3 ผวธ.(ก2)	ไตรมาส 2,4	ผสอ.กวว.ผวบ. ผวธ.(ก2)			
	กฟฉ.2 500,000 หน่วย						
	รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส 2 กับไตรมาส 4				-	-	-