

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่าย

[แบบฟอร์ม กผส.ผป.01](#)

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. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 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 ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟช.ละ 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติ การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1	ไตรมาส1	กบข.ฝปบ. กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 อย่างน้อย 200 จุด					-	-	-
	กฟฉ.2 อย่างน้อย 200 จุด					-	-	-
	กฟฉ.3 อย่างน้อย 200 จุด					-	-	-
	ภาค 2 อย่างน้อย 600 จุด					-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพหนอง							

[illegible]

8. แผนงาน/โครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
						(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.3.2 สํารวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3,4	ไตรมาส1	กบข.ฟปป.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคเนเสา,บักเสาแซมไลน์,บักเสาคู่ ฯลฯ)				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ ในปี 2565 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง							
	(สํารวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 3 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 4)							
	กฟฉ.1					5.000	-	5.000
	กฟฉ.2					5.000	-	5.000
	กฟฉ.3					5.000	-	5.000
	ภาค 2					15.000	-	15.000
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพหนอง							
2. แผนงาน Smart Patrol	2.1 สํารวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	ไตรมาส1	กบข.ฟปป.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั้ง				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	เป้าหมาย : มีการประมาณการปรับปรุง				กฟส.			
	กฟฉ.1 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ					-	123.7640	123.764
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ					-	23.450	23.450
	กฟฉ.3 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ					-	32.730	32.730
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ					-	179.944	179.944
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพหนอง							
	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	ไตรมาส1	กบข.ฟปป.			
	กฟฉ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				กฟส.	-	-	-
	กฟฉ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ					-	-	-
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ					-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ ดำเนินการสำรวจ เดือนละ 1 ครั้ง							
	กฟส.โพหนอง ดำเนินการสำรวจ เดือนละ 1 ครั้ง							
	2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส1	กบข.ฟปป.			
	กฟฉ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				กฟส.	-	-	-
	กฟฉ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ					-	-	-

8. แผนงาน/โครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
							(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม
	ภาค 2	100% ของ วงจร ที่ทำการจ่ายไฟ					-	-	-
		กฟอ.เสลภูมิ ดำเนินการสำรวจ 6 เดือนครั้ง							
		กฟส.โพหนอง ดำเนินการสำรวจ 6 เดือนครั้ง							

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
								(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม
2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยใช้ Mobile Application APSA			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส1	กบข.ฟปบ.			
(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)									
	กฟผ.1	580	เครื่อง					5.243	-	5.243
	กฟผ.2	550	เครื่อง					4.972	-	4.972
	กฟผ.3	620	เครื่อง					5.605	-	5.605
	ภาค 2	1,750	เครื่อง					15.820	-	15.820
		กฟอ.เสลภูมิ	สำรวจ 20 % ของจำนวนหม้อแปลง							
		กฟส.โพนทอง	สำรวจ 20 % ของจำนวนหม้อแปลง							
	2.4 การตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส1	กบข.ฟปบ.			
	ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ่าน						กฟฟ.ชั้น 1-3			
	Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)						กฟส.			
	2.4.1 สายส่ง 115 kV									
	กฟผ.1	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ					0.903	-	0.903
	กฟผ.2	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ					0.720	-	0.720
	กฟผ.3	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ					0.995	-	0.995
	ภาค 2	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ					2.619	-	2.619
		กฟอ.เสลภูมิ	100% ของวงจรที่ดำเนินการจ่ายไฟ							
		กฟส.โพนทอง	100% ของวงจรที่ดำเนินการจ่ายไฟ							
	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส1	กบข.ฟปบ.			
	กฟผ.1	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				กฟฟ.ชั้น 1-3	16.994	-	16.994
	กฟผ.2	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				กฟส.	15.587	-	15.587
	กฟผ.3	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ					17.427	-	17.427
	ภาค 2	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ					50.007	-	50.007
		กฟอ.เสลภูมิ	100% ของวงจรที่ดำเนินการจ่ายไฟ							
		กฟส.โพนทอง	100% ของวงจรที่ดำเนินการจ่ายไฟ							

8. แผนงาน/โครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
								(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส1	กกด.ผวบ.			
(แรงสูง-แรงต่ำ) และหม้อแปลง	กฟฉ.1	500	วงจร - กม.				กวว.ผวบ.	-	750.000	750.000
	กฟฉ.2	500	วงจร - กม.				กฟฟ.ชั้น 1-3	-	750.000	750.000
	กฟฉ.3	500	วงจร - กม.				กฟส.	-	750.000	750.000
	ภาค 2	1,500	วงจร - กม.					-	2,250.000	2,250.000
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส1	กกด.ผวบ.			
	กฟฉ.1	600	วงจร - กม.				กฟฟ.ชั้น 1-3	-	183.000	183.000
	กฟฉ.2	600	วงจร - กม.				กฟส.	-	183.000	183.000
	กฟฉ.3	600	วงจร - กม.					-	183.000	183.000
	ภาค 2	1,800	วงจร - กม.					-	549.000	549.000
									3	13
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ด้านกระบวนการภายใน

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

(Internal Process)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

4. เป้าหมาย

(Strategic Objective)

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.26

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

7. เป้าหมาย

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

- ไม่มากกว่าร้อยละ

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 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 ตามใบสั่งงานU-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบส.ผวบ.			
	กฟฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				กฟส., กฟย.	-	-	-
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					-	-	-
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพหนอง							
	4.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่							
	4.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบส.ผวบ.			
	กฟฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				กฟฟ.ชั้น 1-3	0.210	-	0.210
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				กฟส.	0.210	-	0.210
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					0.210	-	0.210
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					0.630	-	0.630
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพหนอง							

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักหรือปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
							(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	4.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กชข.ผบพ.			
	กฟฉ.1	100%				กบฉ.ผบว.	1.067	-	1.067
	กฟฉ.2	100%				กฟฟ.ชั้น 1-3	1.373	-	1.373
	กฟฉ.3	100%				กฟส.	3.091	-	3.091
	ภาค 2	100%					5.531	-	5.531
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพนทอง								
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.3 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน จากผู้อ่านหน่วย (NL2)		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบฉ.ผบว.			
	กฟฉ.1	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				กฟส., กฟย.	7.200	-	7.200
	กฟฉ.3	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					7.200	-	7.200
	ภาค 2	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					7.200	-	7.200
							21.600	-	21.600
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพนทอง								
	4.4 สํารวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชั่วรูป เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชั่วคราว รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2564)		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบฉ.ผบว.			
	กฟฉ.1	100%				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2	100%				กฟส., กฟย.	2.430	-	2.430
	กฟฉ.3	100%					2.742	-	2.742
	ภาค 2	100%					2.120	-	2.120
							7.292	-	7.292
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพนทอง								
	4.5 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ(ภายใน 1 ปี)								
	4.5.1 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เครื่อทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบฉ.ผบว.			
	กฟฉ.1	2,745 เครื่อง				กฟฟ.ชั้น 1-3	1.922	-	1.922
	กฟฉ.2	2,419 เครื่อง					1.693	-	1.693
	กฟฉ.3	1,737 เครื่อง					1.216	-	1.216
	ภาค 2	6,901 เครื่อง					4.831	-	4.831
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพนทอง								

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
								(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	4.5.2 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบฉ.ผวบ.			
	กฟฉ.1	8,364	เครื่อง				กฟฟ.ชั้น 1-3	2.230	-	2.230
	กฟฉ.2	7,211	เครื่อง				กฟส.	1.923	-	1.923
	กฟฉ.3	5,088	เครื่อง					1.357	-	1.357
	ภาค 2	20,663	เครื่อง					5.510	-	5.510
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
	4.5.3 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบฉ.ผวบ.			
	กฟฉ.1	665,000	เครื่อง				กฟฟ.ชั้น 1-3	17.733	-	17.733
	กฟฉ.2	774,405	เครื่อง				กฟส.	20.651	-	20.651
	กฟฉ.3	660,211	เครื่อง					17.606	-	17.606
	ภาค 2	2,099,616	เครื่อง					55.990	-	55.990
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.5.4 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแค้นระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบฉ.ผวบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)									
	กฟฉ.1	80	เครื่อง					0.063	-	0.063
	กฟฉ.2	62	เครื่อง					0.049	-	0.049
	กฟฉ.3	35	เครื่อง					0.027	-	0.027
	ภาค 2	177	เครื่อง					0.139	-	0.139
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
	4.5.5 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบฉ.ผวบ.			
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)									
	กฟฉ.1	74	ราย					0.195	-	0.195
	กฟฉ.2	48	ราย					0.126	-	0.126
	กฟฉ.3	106	ราย					0.279	-	0.279
	ภาค 2	228	ราย					0.600	-	0.600
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10	11	11.1	12	13. งบประมาณ		
				สถานที่	ช่วงเวลา	ช่วงเวลา	หน่วยงานหลัก	(หน่วย : ล้านบาท)		
								(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	4.6 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน									
	4.6.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ ไตรมาสละ 1 ครั้ง									
	กฟฉ.1	200	ครั้ง (50 เครื่อง/ไตรมาส)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบอ.ผ่วน.	0.080	-	0.080
	กฟฉ.2	200	ครั้ง (50 เครื่อง/ไตรมาส)				กฟฟ.ชั้น 1-3	0.080	-	0.080
	กฟฉ.3	800	ครั้ง (200 เครื่อง/ไตรมาส)				กฟส.	0.320	-	0.320
	ภาค 2	1,200	ครั้ง					0.480	-	0.480
	กพอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพหนอง									
	4.6.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงโม่หิน โรงน้ำแข็ง (ปีละ 2 ครั้ง)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบอ.ผ่วน.			
	กฟฉ.1	200	ครั้ง (100 เครื่อง/ 2 ไตรมาส)				กฟฟ.ชั้น 1-3	0.080	-	0.080
	กฟฉ.2	300	ครั้ง (150 เครื่อง/ 2 ไตรมาส)				กฟส.	0.120	-	0.120
	กฟฉ.3	200	ครั้ง (100 เครื่อง/ 2 ไตรมาส)					0.080	-	0.080
	ภาค 2	700	ครั้ง					0.280	-	0.280
	กพอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพหนอง									
4. แแผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7 มาตรากรสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง									
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.7.1 กรณีเหมาจ่าย									
	4.7.1.1 สำรองจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมนหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบอ.ผ่วน.			
							กชข.ฝนพ.			
	กฟฉ.1	25,000	ดวงโคม				กฟฟ.ชั้น 1-3	0.050	-	0.050
	กฟฉ.2	50,000	ดวงโคม				กฟส.,กฝย.	0.100	-	0.100
	กฟฉ.3	44,909	ดวงโคม					0.090	-	0.090
	ภาค 2	119,909	ดวงโคม					0.240	-	0.240
	กพอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพหนอง									

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
							(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	4.7.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบล.ฝวบ.			
	ให้ถูกต้องครบถ้วน (hemagay)					กฟฟ.ฉัณ 1-3			
	กฟฉ.1	100% จุดติดตั้ง				กฟส. กฟย.	2.080	-	2.080
	กฟฉ.2	100% จุดติดตั้ง					2.360	-	2.360
	กฟฉ.3	100% จุดติดตั้ง					2.200	-	2.200
	ภาค 2	100% จุดติดตั้ง					6.640	-	6.640
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพนทอง								
	4.7.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์								
	4.7.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าหลวงไฟสาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบล.ฝวบ.			
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้องปีละ 1 ครั้ง					กฟฟ.ฉัณ 1-3			
	กฟฉ.1	13,436 เครื่อง				กฟส. กฟย.	0.806	-	0.806
	กฟฉ.2	17,600 เครื่อง					1.056	-	1.056
	กฟฉ.3	16,434 เครื่อง					0.986	-	0.986
	ภาค 2	47,470 เครื่อง					2.848	-	2.848
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพนทอง								
	4.7.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบล.ฝวบ.			
	ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง ปีละ 1 ครั้ง					กฟฟ.ฉัณ 1-3			
	กฟฉ.1	5,189 เครื่อง				กฟส. กฟย.	2.076	-	2.076
	กฟฉ.2	5,893 เครื่อง					2.357	-	2.357
	กฟฉ.3	5,486 เครื่อง					2.194	-	2.194
	ภาค 2	16,568 เครื่อง					6.627	-	6.627
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพนทอง								
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วีที.แรงสูง		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบล.ฝวบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า					กฟฟ.ฉัณ 1-3			
	กฟฉ.1	100%					0.400	-	0.400
	กฟฉ.2	100%					0.111	-	0.111
	กฟฉ.3	100%					0.262	-	0.262
	ภาค 2	100%					0.773	-	0.773
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพนทอง								

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. จบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
						(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ							
	4.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 3	ไตรมาส 1	กบส.ส่วน.			
	กฟล.1 1 ครั้ง				กฟฟ.ชั้น 1-3	0.384	-	0.384
	กฟล.2 1 ครั้ง				กฟส.,กฟย.	0.384	-	0.384
	กฟล.3 1 ครั้ง					0.384	-	0.384
	ภาค 2 3 ครั้ง					1.152	-	1.152
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพหนอง							
	4.9.2 การอบรม พบข. ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 3	ไตรมาส 1	กชข.			
	กฟล.1 1 ครั้ง				กฟฟ.ชั้น 1-3	0.192	-	0.192
	กฟล.2 1 ครั้ง				กฟส.,กฟย.	0.192	-	0.192
	กฟล.3 1 ครั้ง					0.192	-	0.192
	ภาค 2 3 ครั้ง					0.576	-	0.576
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพหนอง							
	4.9.3 การอบรมพนักงานอำเภอหน่วย (พนง.กฟภ. / outsource)	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 3	ไตรมาส 1	กรท., กบส.			
	กฟล.1 1 ครั้ง				กฟฟ.ชั้น 1-3	0.192	-	0.192
	กฟล.2 1 ครั้ง				กฟส.,กฟย.	0.192	-	0.192
	กฟล.3 1 ครั้ง					0.192	-	0.192
	ภาค 2 3 ครั้ง					0.576	-	0.576
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพหนอง							
	4.9.4 จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯและดำเนินการตามแผนที่วางไว้ให้ครบถ้วน ภายในไตรมาส 3	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 3	ไตรมาส 1	กกก.			
					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.1 1 ครั้ง				กฟส.,กฟย.	0.420	-	0.420
	กฟล.2 1 ครั้ง					0.410	-	0.410
	กฟล.3 1 ครั้ง					0.470	-	0.470
	ภาค 2 3 ครั้ง					1.300	-	1.300
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพหนอง							

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
								(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
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	ไตรมาส 1	กบฉ.ผวบ.			
	กฟฉ.1	150	เครื่อง				กฟฟ.ชั้น 1-3	0.038	-	0.038
	กฟฉ.2	150	เครื่อง				กฟส., กฟย.	0.038	-	0.038
	กฟฉ.3	150	เครื่อง					0.038	-	0.038
	ภาค 2	450	เครื่อง					0.113	-	0.113
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพหนอง									
	4.11 เปลี่ยนขนาดมิเตอร์ระบบ 1 เฟส 2 สาย ที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงเกินปกติมิเตอร์									
	ทุกเครื่องที่ตรวจพบ			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	ไตรมาส 1	กบฉ.ผวบ.			
	กฟฉ.1	100	เครื่อง				กฟฟ.ชั้น 1-3	0.010	-	0.010
	กฟฉ.2	100	เครื่อง				กฟส., กฟย.	0.010	-	0.010
	กฟฉ.3	100	เครื่อง					0.010	-	0.010
	ภาค 2	300	เครื่อง					0.030	-	0.030
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพหนอง									
5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า									
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ขั้วควรว			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1	กบฉ.ผวบ.			
	กฟฉ.1	1	สถานี (สถานีขอนแก่น 6)					-	-	-
	กฟฉ.2	1	สถานี (สถานีภาพสินธุ์)					-	-	-
	กฟฉ.3	1	สถานี (สถานีโนนสูง)					-	-	-
	ภาค 2	3	สถานี					-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพหนอง									
	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1	กบฉ.ผวบ.			
	กฟฉ.1	1	สถานี (Switching Sub 115 kV ขอนแก่น)					-	-	-
	กฟฉ.2	1	สถานี (สถานีน้ำเย็น)					-	-	-
	กฟฉ.3	2	สถานี (สถานีนครราชสีมา 5, สถานีบุรีรัมย์ 2)					-	-	-
	ภาค 2	4	สถานี					-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพหนอง									

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
								(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	5.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ 22/33 เควี			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กปน.สปป.			
	กฟฉ.1	10	ฟีดเดอร์				กฟฟ.ชั้น 1-3	0.212	-	0.212
	กฟฉ.2	10	ฟีดเดอร์					0.212	-	0.212
	กฟฉ.3	10	ฟีดเดอร์					0.212	-	0.212
	ภาค 2	30	ฟีดเดอร์					0.636	-	0.636
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพหนอง									
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น 22/33 เควี			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กคค.สปป.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	180	วงจร-กม.				กฟฟ.ชั้น 1-3	-	270.000	270.000
	กฟฉ.2	120	วงจร-กม.				กฟส.	-	180.000	180.000
	กฟฉ.3	80	วงจร-กม.					-	120.000	120.000
	ภาค 2	380	วงจร-กม.					-	570.000	570.000
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพหนอง									
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเดอร์			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กปน.สปป.			
	กฟฉ.1	5	ฟีดเดอร์				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2	5	ฟีดเดอร์				กฟส.	0.150	-	0.150
	กฟฉ.3	5	ฟีดเดอร์					0.150	-	0.150
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์					0.450	-	0.450
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพหนอง									
	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง									
	5.5.1 Fixed Capacitor			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กปน.สปป.			
	กฟฉ.1	3,000	KVAR				กฟฟ.ชั้น 1-3	-	0.700	0.700
	กฟฉ.2	3,000	KVAR				กฟส.	-	0.700	0.700
	กฟฉ.3	3,000	KVAR					-	0.700	0.700
	ภาค 2	9,000	KVAR					-	2.100	2.100
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพหนอง									

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
								(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	5.5.2 Switching Capacitor			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบป.สปป.			
	กฟฉ.1	3,000	KVAR				กฟฟ.ชั้น 1-3	-	1.782	1.782
	กฟฉ.2	3,000	KVAR				กฟส.	-	1.782	1.782
	กฟฉ.3	3,000	KVAR					-	1.782	1.782
	ภาค 2	9,000	KVAR					-	5.346	5.346
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพหนอง									
	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่น ๆ									
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟสายส่ง/ระบบจำหน่าย/22/33 เครวี (ฟีดเดอร์)									
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบป.สปป.			
	กฟฉ.1	46	สถานี					0.650	-	0.650
	กฟฉ.2	35	สถานี					0.494	-	0.494
	กฟฉ.3	40	สถานี					0.565	-	0.565
	ภาค 2	121	สถานี					1.709	-	1.709
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพหนอง									
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.6.2 การแก้ไขค่าป้าเตอร์ 22/33 เครวี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้(100%)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบป.สปป.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ						กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1	100%					กฟส.	0.050	-	0.050
	กฟฉ.2	100%						0.050	-	0.050
	กฟฉ.3	100%						0.050	-	0.050
	ภาค 2	100%						0.150	-	0.150
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพหนอง									
	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	ไตรมาส 1	กบป.สปป.			
	กฟฉ.1	11	วงจร					-	-	-
	กฟฉ.2	13	วงจร					-	-	-
	กฟฉ.3	34	วงจร					-	-	-
	ภาค 2	58	วงจร					-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพหนอง									

[illegible]

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
								(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่งานเข้าระบบ			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กปน.สปป.			
	กฟฉ.1	85	โรง					-	-	-
	กฟฉ.2	51	โรง					-	-	-
	กฟฉ.3	116	โรง					-	-	-
	ภาค 2	252	โรง					-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กปน.สปป.			
	กฟฉ.1	5	ฟีดเดอร์					0.020	-	0.020
	กฟฉ.2	5	ฟีดเดอร์					0.020	-	0.020
	กฟฉ.3	5	ฟีดเดอร์					0.020	-	0.020
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์					0.060	-	0.060
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
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	ไตรมาส 1	กบฉ.,กาว.,ฝว.			
	กฟฉ.1	1,000	เครื่อง				กฟฟ.ชั้น 1-3	4.730	-	4.730
	กฟฉ.2	300	เครื่อง				กฟส.	1.419	-	1.419
	กฟฉ.3	300	เครื่อง					1.419	-	1.419
	ภาค 2	1,600	เครื่อง					7.568	-	7.568
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
	5.9.2 การปรับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม(จ่ายโหลดน้อยกว่า 40 % ของขนาดหม้อแปลง) อย่างน้อย						กาว.,ฝว.			
	กฟฉ.1	30	เครื่อง				กฟฟ.ชั้น 1-3	-	4.856	4.856
	กฟฉ.2	30	เครื่อง				กฟส.	-	4.856	4.856
	กฟฉ.3	30	เครื่อง					-	4.856	4.856
	ภาค 2	90	เครื่อง					-	14.569	14.569
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
								(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.9.3 การติดตั้งหรือแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ(เควีเอ)									
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	60,000	KVA	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กกด.ผวบ.	-	120.000	120.000
	กฟฉ.2	60,000	KVA				กฟฟ.ชั้น 1-3	-	120.000	120.000
	กฟฉ.3	50,000	KVA				กฟส.	-	100.000	100.000
	ภาค 2	170,000	KVA					-	340.000	340.000
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ									
	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น									
	กฟฉ.1	360	วงจร-กม.	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กาว.ผวบ.	-	90.000	90.000
	กฟฉ.2	20	วงจร-กม.				กฟฟ.ชั้น 1-3	-	5.000	5.000
	กฟฉ.3	15	วงจร-กม.				กฟส.	-	3.750	3.750
	ภาค 2	395	วงจร-กม.					-	98.750	98.750
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
	5.10.2 การติดตั้งใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)									
	กฟฉ.1	500	เครื่อง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กาว.ผวบ.	3.315	-	3.315
	กฟฉ.2	500	เครื่อง				กฟฟ.ชั้น 1-3	3.315	-	3.315
	กฟฉ.3	500	เครื่อง				กฟส., กฟย.	3.315	-	3.315
	ภาค 2	1,500	เครื่อง					9.945	-	9.945
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									
	5.10.3 ปรับปรุงพาดเพิ่มเฟสตามความเหมาะสม									
	(เช่น การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย)									
	กฟฉ.1	240	วงจร-กม.	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กาว.ผวบ.	-	14.400	14.400
	กฟฉ.2	80	วงจร-กม.				กฟฟ.ชั้น 1-3	-	4.800	4.800
	กฟฉ.3	15	วงจร-กม.				กฟส.	-	0.900	0.900
	ภาค 2	335	วงจร-กม.					-	20.100	20.100
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
								(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง									
	กฟฉ.1	114	ชุด	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กปบ. ฝปบ.	-	-	-
	กฟฉ.2	142	ชุด					-	-	-
	กฟฉ.3	102	ชุด					-	-	-
	ภาค 2	358	ชุด					-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ									
	กฟส.โพนทอง									

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
						(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
						-	-	-
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2564 (เป้าหมายจำนวนงาน	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กาว.ผวน.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ให้ตรงกัน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกบ ทุกโครงการ				กคค.ผวน.			
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)							
	กฟล.1 60%					-	-	-
	กฟล.2 60%					-	-	-
	กฟล.3 60%					-	-	-
	ภาค 2 60%					-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพนทอง							
	6.4 ปรับปรุงฟังก์ชันในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลฟังก์ชันจากระบบจดหน่วยที่มี	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กรท.ผบพ.			
	ฟังก์ชันค่าเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบฟังก์				กาว.ผวน.			
	จดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3 (ไตรมาส 1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.1 90%					-	-	-
	กฟล.2 90%					-	-	-
	กฟล.3 90%					-	-	-
	ภาค 2 90%					-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพนทอง							
	6.5 ปรับปรุงฟังก์ชันในระบบจดหน่วยสำหรับข้อมูลฟังก์ชันจากระบบจดหน่วยที่มี	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กรท.ผบพ.			
	ฟังก์ชันค่าเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.ชั้น 1-3							
	(ไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้าหมาย)					-	-	-
	กฟล.1 30%					-	-	-
	กฟล.2 30%					-	-	-
	กฟล.3 30%					-	-	-
	ภาค 2 30%							
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพนทอง							

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
							(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	6.6 วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง ด้วยโปรแกรม LDCAD		กฟภ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กาว.ผวน.			
	ให้สามารถประมวลผลได้ 100% (ไตรมาส1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟภ.1 100%						-	-	-
	กฟภ.2 100%						-	-	-
	กฟภ.3 100%						-	-	-
	ภาค 2 100%						-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพนทอง								
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.7 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลดมากกว่า 100%		กฟภ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	คณะทำงานฯ			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	กฟภ.1 90%					กาว.ผวน.	-	-	-
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	กฟภ.2 90%					กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟภ.3 90%					กฟส., กฟย.	-	-	-
	ภาค 2 90%						-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพนทอง								
	6.8 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลด 0%		กฟภ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	คณะทำงานฯ			
	กฟภ.1 95%					กาว.ผวน.	-	-	-
	กฟภ.2 95%					กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟภ.3 95%					กฟส., กฟย.	-	-	-
	ภาค 2 95%						-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพนทอง								
	6.9 พัฒนา ขยายผล การใช้งานโปรแกรม Survey ICRC และปรับปรุงกระบวนการทำงาน		กฟภ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	คณะทำงานฯ			
	(สำหรับงานติดตั้ง รีออกอนสับเปลี่ยนหม้อเตอร์) (กฟฟ.ชั้น1-3, กฟส., กฟย.)					กาว.ผวน.			
	กฟภ.1 100%					กฟฟ.ชั้น 1-3	0.225	-	0.225
	กฟภ.2 100%					กฟส., กฟย.	0.225	-	0.225
	กฟภ.3 100%						0.225	-	0.225
	ภาค 2 100%						0.674	-	0.674
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพนทอง								

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

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 ที่ระบุในทางโซ่อุปทาน

โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน★

- ความสำเร็จในการดำเนินงานตาม

แผนงานการปรับปรุงประสิทธิภาพ

กระบวนการดำเนินงานขององค์กร

(Streamline Business Processes)

4. เป้าหมาย

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

7. เป้าหมาย

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
						(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
7. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ	7.1 ขยายผลและจัดอบรมการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟ	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	ไตรมาส 1	กบส.ฝ่าย.			
แผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตามนโยบายของ ผวก.)	(SmartCons)ให้กับ กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง				กบญ.ฝ่าย.			
	กฟผ.1 43 แห่ง				กรท.ฝ่าย.	0.103	-	0.103
	กฟผ.2 41 แห่ง				กกค.ฝ่าย.	0.120	-	0.120
	กฟผ.3 47 แห่ง				กฟฟ.ชั้น1-3	0.113	-	0.113
	ภาค 2 131 แห่ง				กฟส.	0.314	-	0.314
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพนทอง							
	7.2 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับ	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบส.ฝ่าย.			
	ผู้ใช้ไฟ (SmartCons) กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง				กรท.ฝ่าย.			
	(เป้าหมายวัดจากคำร้องขอขยายเขตทั้งหมด)				กกค.ฝ่าย.			
	กฟผ.1 80%					-	-	-
	กฟผ.2 80%					-	-	-
	กฟผ.3 80%					-	-	-
	ภาค 2 80%							
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพนทอง							
						-	-	

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
							(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
7. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ	7.3 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) และระบบ		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ไตรมาส 1	กบส.ผวบ.			
แผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตาม	จ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะบน Mobile Application (Work Order Managerment (WOM))					กรท.ผบพ			
นโยบายของ ผวภ.) (ต่อ)	กฟผ.1	80%					-	-	-
	กฟผ.2	80%					-	-	-
	กฟผ.3	80%					-	-	-
	ภาค 2	80%							
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพนทอง								
							-	-	-
8. แผนงานปรับปรุงกระบวนการ และกำหนดมาตรฐาน	8.1 แต่งตั้งคณะทำงาน และเสนอขอปรับปรุงขั้นตอนขอใช้ไฟฟ้า/ ขอย้ายเขต		ผวธ.(ภ2)	ไตรมาส 2	ไตรมาส 1	ผวธ.(ภ2)			
การให้บริการ (SLA) ของการขอใช้ไฟฟ้า/ขอย้ายเขต	เพื่อปรับปรุงขั้นตอนการทำงาน SLA						-	-	-
	กฟผ.1	} แต่งตั้งคณะทำงานฯ ภายในไตรมาส 1 และขอเสนอขอปรับปรุงฯ					-	-	-
	กฟผ.2						-	-	-
	กฟผ.3						-	-	-
	ภาค 2								
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพนทอง								
9. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานของ	9.1 แต่ละ กฟข. ซึ่งเป็นหน่วยงานเจ้าของกระบวนการ (Process Owner) ทบทวนกระบวนการ		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	ไตรมาส 1	กอก.			
องค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วย	ตาม Key Work Process- และดำเนินการปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการ		ผวธ.(ภ2)			ผวธ.(ภ2)			
การสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล	โดยนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้ในการปรับปรุง แล้วเสร็จภายในไตรมาส 2/2564								
	อย่างน้อยยเขตละ 3 กระบวนการ (ฝ่ายละ 1 กระบวนการ)								
	กฟผ.1	3 กระบวนการ					-	-	-
	กฟผ.2	3 กระบวนการ					-	-	-
	กฟผ.3	3 กระบวนการ					-	-	-
	ผวธ.(ภ2)	1 กระบวนการ					-	-	-
	ภาค 2	10 กระบวนการ					-	-	-
	กฟอ.เสลภูมิ								
	กฟส.โพนทอง								
	9.2 วิเคราะห์ประเมินผลการดำเนินงาน เปรียบเทียบผลก่อน-หลัง สรุปรายงานภายใน		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 3	ไตรมาส 1	กอก.			
	ไตรมาส 3/2564		ผวธ.(ภ2)			ผวธ.(ภ2)			
	กฟผ.1	} ภายในไตรมาส 3/2564					-	-	-
	กฟผ.2						-	-	-
	กฟผ.3						-	-	-
	ภาค 2								

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	11.1 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
						(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	กฟอ.เสลภูมิ							
	กฟส.โพ้นทอง							