แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

กฟส.ขุขันธ์ ไตรมาส 3

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงานฯ ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 ระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพและสร้างความน่าเชื่อถือ

ต่อลูกค้าและทุกกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

4. เป้าหมาย

-ไม่มากกว่า 2.23 ครั้ง/ราย/ปี

- ไม่มากกว่า 53.52 นาที/ราย/ปี

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรม✪
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม✪
- ความพึงพอใจโดยรวมต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์ของลูกค้าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม✪

7. เป้าหมาย

-ไม่มากกว่า..... ครั้ง/ราย/ปี

-ไม่มากกว่า..... ครั้ง/ราย/ปี

-ไม่มากกว่า 0.51 ครั้ง/ราย/ปี

- ไม่มากกว่า.....นาที/ราย/ปี

- ไม่มากกว่า..... นาที/ราย/ปี

- ไม่มากกว่า 9.35 นาที/ราย/ปี

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.3118

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
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์						
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก,	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	Disconecting Switch ภายในไตรมาส 1			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 300 จุด				0.003	-	0.003
	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.2 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)			กฟฟ.ชั้น 1-3	3.510	-	3.510

2. แผนงาน Smart Patrol	**2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน**	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1**	**กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	**เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1**			**กฟฟ.ชั้น 1-3**			
	กฟฉ.2 45 งาน			**กฟส.**	**0.090**		**0.090**
	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 4**	**กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
	เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4			**กฟฟ.ชั้น 1-3**			
	กฟฉ.2 45 งาน			**กฟส.**	**-**	**8.000**	**8.000**
	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ)						
	โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน						
	โดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)						
	2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1-4**	**กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			**กฟฟ.ชั้น 1-3**			
				กฟส.	**0.255**	**-**	**0.255**
	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1-4**	**กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			**กฟฟ.ชั้น 1-3**			
				กฟส.	**2.280**	**-**	**2.280**

2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)	**2.4 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบ**	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1-4**	**กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	**สายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อน**			**กฟฟ.ชั้น 1-3**			
	ผ่าน Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูล			**กฟส.**			
	จากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบไตรมาส 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4)						
	2.4.1 สายส่ง 115 kV						
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				**0.071**	**-**	**0.071**
	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1-4**	**กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			**กฟส.**	**4.592**	**-**	**4.592**
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย	**3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)**	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1-4**	**กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
(แรงสูง-แรงต่ำ)				**กวว.ฝวบ.**			
	กฟฉ.2 500 วงจร - กม.			**กฟฟ.ชั้น 1-3**	**-**	**750.000**	**750.000**
				กฟส.			
	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1-4**	**กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 600 วงจร - กม.			**กฟส.**	**-**	**180.000**	**180.000**

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	**4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหามิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจาก**	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1-4**	**กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
	คะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			**กฟฟ.ชั้น 1-3**			
				กฟส., กฟย.	**-**	**-**	**-**
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				**-**	**-**	**-**
	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1-4**	**กบล., กซข. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
	จากผู้อ่านหน่วย (NL2)			**กฟฟ.ชั้น 1-3**			
				ผมต.,ผบป	**-**	**-**	**-**
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			**กฟส.,**	**-**	**-**	**-**
				ผบต.,ผบง.	**-**	**-**	**-**
				กฟย.	**-**	**-**	**-**
	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่						
	4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1-4**	**กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
				กฟฟ.ชั้น 1-3	**-**	**-**	**-**
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			**กฟส.**	**-**	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
					-	**-**	**-**

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	**4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง**	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1-4**	**กซข., กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
				กฟฟ.ชั้น 1-3	**-**	**-**	**-**
	กฟฉ.2 100%			**กฟส.**	**-**	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
	หมายเหตุ : กซข. ดึงข้อมูลมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง						
	และคัดกรองรายที่ผิดปกตินอกเหนือจากการใช้ไฟตามฤดูกาลแจ้ง กฟฟ.หน้างานไปตรวจสอบและสำเนาให้						
	กบล.ทราบเพื่อรวบรวมรายงานผล / นำโปรแกรม Survey มาใช้						
	4.4 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1-4**	**กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
	หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)			**กฟฟ.ชั้น 1-3**			
				กฟส., กฟย.	**-**	**-**	**-**
	กฟฉ.2 100%				**-**	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
	หมายเหตุ : เป้าหมายตามจำนวนใบสั่งที่เกิดขึ้นจริง ณ. เวลานั้น						
	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1-4**	**กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)						
					-	**-**	**-**
	กฟฉ.2 62 เครื่อง				**-**	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1-4**	**กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
	(จำนวนรายจาก กซข.)						
					-	**-**	**-**
	กฟฉ.2 50 ราย				**-**	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
					-	**-**	**-**

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	**4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า**						
	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน						
	4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1-4**	**กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
				กฟฟ.ชั้น 1-3	**-**	**-**	**-**
	กฟฉ.2 100%			**กฟส.**	**-**	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1-4**	**กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
				กฟฟ.ชั้น 1-3	**-**	**-**	**-**
	กฟฉ.2 240 ราย			**กฟส.**	**-**	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง						
	4.8.1 กรณีเหมาจ่าย						
	4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1-4**	**กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
	ให้ถูกต้องครบถ้วน			**กซข.**			
				กฟฟ.ชั้น 1-3	**-**	**-**	**-**
	กฟฉ.2 100%			**กฟส.,กฟย.**	**-**	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
	หมายเหตุ : สำรวจและจัดเก็บข้อมูลโดยใช้โปรแกรม Survey 123						
	4.8.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1-4**	**กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
	ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)			**กฟฟ.ชั้น 1-3**			
				กฟส.,กฟย.	**-**	**-**	**-**
	กฟฉ.2 100% จุดติดตั้ง				**-**	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
					-	**-**	**-**

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	**4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์**						
	4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่น	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1-4**	**กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
	ทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย			**กฟฟ.ชั้น 1-3**			
				กฟส.,กฟย.	**-**	**-**	**-**
	กฟฉ.2 100%				**-**	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟทางหลวงทุกเครื่อง	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1-4**	**กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
	ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย			**กฟฟ.ชั้น 1-3**			
				กฟส.,กฟย.	**-**	**-**	**-**
	กฟฉ.2 100%				**-**	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1-4**	**กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
	กันย้อนกลับ 100%			**กฟฟ.ชั้น 1-3**			
				กฟส., กฟย.			
	กฟฉ.2 100%				**2.500**	**-**	**2.500**
5. แผนงานด้าน Technical Loss	**5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ**						
	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ชั่วคราว	**กฟฉ.3**	**ไตรมาส 4**	**กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
					-	**-**	**-**
	กฟฉ.2 1 สถานีฯ (เหล่าเสือโก้)				**-**	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 4**	**กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
					-	**-**	**-**
	กฟฉ.2 5 สถานีฯ (มค2,อบ4,กส2,บฑ,กล2)				**-**	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
					-	**-**	**-**

5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	**5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW**						
	5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1-2**	**กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
					-	**-**	**-**
	กฟฉ.2 100%				**-**	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
	หมายเหตุ : วิเคราะห์ 100% ของวงจรที่จ่ายโหลดเกิน 7 MW						
	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1-4**	**กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
	ตามแผนงาน จาก 5.2.1						
					-	**-**	**-**
	กฟฉ.2 50%				**-**	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1-4**	**กกค., กวว. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
				กฟฟ.ชั้น 1-3	**-**	**-**	**-**
	กฟฉ.2 40 วงจร-กม.			**กฟส.**	**-**	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1-4**	**กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
	สูงกว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์			**กฟฟ.ชั้น 1-3**			
				กฟส.	**-**	**-**	**-**
	กฟฉ.2 5 ฟีดเดอร์				**-**	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง						
	5.5.1 Fixed Capacitor	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1-4**	**กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
				กฟฟ.ชั้น 1-3	**-**	**-**	**-**
	กฟฉ.2 3,000 kVAR			**กฟส.**	**-**	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
					-	**-**	**-**

5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.5.2 Switching Capacitor	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.2 3,000 kVAR			กฟส.	-	-	-
					-	-	-
					-	-	-
	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่น ๆ						
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (ฟีดเดอร์)						
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
					-	-	-
	กฟฉ.2 38 สถานีฯ				-	-	-
					-	-	-
					-	-	-
	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ			กฟฟ.ชั้น 1-3			
				กฟส.	-	-	-
	กฟฉ.2 100%				-	-	-
					-	-	-
					-	-	-
	5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565						
	เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)						
	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน						
	5.7.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
					-	-	-
	กฟฉ.2 15 วงจร				-	-	-
					-	-	-
					-	-	-

5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	**5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง**			**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 2**	**กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก**		
							-	-	-
	กฟฉ.2	27	เครื่อง				-	-	-
							-	-	-
							-	-	-
	5.7.1.3 ระบบ 22 kV			**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 2**	**กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก**		
							-	-	-
	กฟฉ.2	295	วงจร				-	-	-
							-	-	-
							-	-	-
	5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย			**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 2**	**กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก**		
							-	-	-
	กฟฉ.2	34,113	เครื่อง				-	-	-
							-	-	-
							-	-	-
	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)			**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 2**	**กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก**		
							-	-	-
	กฟฉ.2	34,113	เครื่อง				-	-	-
							-	-	-
							-	-	-
	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSPP ที่ขนานเข้าระบบ			**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 2**	**กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก**		
							-	-	-
	กฟฉ.2	51	โรง				-	-	-
							-	-	-
							-	-	-

5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	**5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข**	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 2**	**กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
					-	**-**	**-**
	กฟฉ.2 5 ฟีดเดอร์				**-**	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย						
	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 2-4**	**กวว. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
				กฟฟ.ชั้น 1-3	**-**	**-**	**-**
	กฟฉ.2 เครื่อง			**กฟส.**	**-**	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
	หมายเหตุ : - เป้าหมายทุกเครื่องที่มีผลการประมวณผลโปรแกรม LDCAD Unbalance เกิน 20% (รอผลไตรมาส 4/2564)						
	- ตามแผนงาน ผวก. สายวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า : นำข้อมูล GIS ที่ผ่านการทำ						
	Data Cleansing และปัญหาหม้อแปลงต่างๆมาวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม Ldcad และรายงานผลพร้อม						
	ปรับปรุงใน GIS ได้เสร็จแล้ว						
	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 %	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 2-4**	**กวว. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
	ของขนาดหม้อแปลง)			**กฟฟ.ชั้น 1-3**			
				กฟส.	**-**	**-**	**-**
	กฟฉ.2 30 เครื่อง				**-**	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1-4**	**กวว. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
				กฟฟ.ชั้น 1-3	**-**	**-**	**-**
	กฟฉ.2 50,000 kVA			**กฟส.**	**-**	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
					-	**-**	**-**

5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	**5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ**	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1-4**	**กวว. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
	(เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)			**กฟฟ.ชั้น 1-3**			
				กฟส.	**-**	**-**	**-**
	กฟฉ.2 150 วงจร-กม.				**-**	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1-4**	**กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
					-	**-**	**-**
	กฟฉ.2 142 ชุด				**-**	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
6. แผนงาน Smart Patrol	**6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ)**						
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	**โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน**						
	โดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)						
	6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	**กฟฉ.1-2-3**	**ไตรมาส 1-4**	**กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก**			
				กฟฟ.ชั้น 1-3	**-**	**-**	**-**
	กฟฉ.2 11,000 เครื่อง			**กฟส.**	**-**	**-**	**-**
					-	**-**	**-**
					-	**-**	**-**