

สรุปแผนปฏิบัติการ กฟอ.บัวใหญ่ ประจำปี 2564

	จำนวนกิจกรรมในแต่ละหน่วยงาน												รวม
มุมมอง / ด้าน	ผบค.	ผมต.	ผบป.	ผปป.	ผกส.	ผบท.	ผคพ.	ผบต.	ผกป.	ผบง.	จป.	LAN	ทั้งหมด
ด้านเป้าหมายองค์กร	-	-	2	-	1	-	-	1	1	2			7
ด้านลูกค้า	5	-	1	3	-	-	-	4	-	1			14
ด้านกระบวนการภายใน	2	8	2	28	3	-	-	9	27	1			80
ด้านการเรียนรู้ และพัฒนา	3	3	3	6	3	3	3	3	6	3	11	4	51
รวมทั้งหมด	10	11	8	37	7	3	3	17	34	7	11	4	152

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

ด้านเป้าหมายองค์กร (Goal)

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

ด้านเป้าหมายองค์กร

(Goal)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

-

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

-

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)

- การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน CPI-X

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)📈

- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนกลาง

- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 3.95

- ไม่มากกว่า 30,486 ล้านบาท

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 3.95

- ไม่มากกว่าร้อยละ 96

- ไม่มากกว่า ล้านบาท

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนกที่รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64		
Goal	1	1. แผนงานเพิ่มอัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)																	ผบป.	
		1.1 เร่งรัดตัดจำหน่ายทรัพย์สินออกจากบัญชีงานรื้อถอน งานก่อสร้าง (CLSD F4)																	ผบป.	
วัดผล		เป้าหมาย 100%																	ผบป.	
กฟฟ. 1-3			ไตรมาส 1-4	1	กบญ.	งบส.กบญ.จ.3													ผบป.	
กฟส.		เป้าหมาย ดำเนินการให้ครบ 100% วัฒนธรรมอัตราร้อยละ งานหลังตัด ทหารตัว																	ผบป.	
		วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (กำหนดดึงข้อมูล:ทุกวันที่ 15 ของเดือนหลังคำนวณค่าเสีย		บัวใหญ่		แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผบป.	
ดำเนินการ		1. T-code ZAAR007 เรียกรายงานทะเบียนสินทรัพย์เพิ่มขึ้น – ลดลงประจำเดือน				ผล													ผบป.	
กฟฟ. 1-3		- ระบุ : รหัสการไฟฟ้า/ประเภทสินทรัพย์/งวดบัญชี/ปีบัญชี/รูปแบบรายงานทั่วไป		ประทาย		แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผบป.	
กฟส.		เพื่อหา WBS สถานะ CLSD/F4 ก่อนตัดจำหน่ายสินทรัพย์ถาวรในงวดเดือน				ผล													ผบป.	
		2. T-code ZPSR048 ตรวจสอบโครงข่ายงานรื้อถอนจากรายงานค่าใช้จ่ายองค์ประกอบ WB:		คง		แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผบป.	
		- ระบุ : องค์ประกอบ WBS/เขต F/กฟฟ.				ผล													ผบป.	
		เพื่อหา WBS สถานะงาน CLSD/F4 ที่มีโครงข่ายงานรื้อถอน ณ วันที่เรียกข้อมูลเพิ่ม-ลด		รวม		แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผบป.	
		3. T-code S_ALR_87012052 เรียกข้อมูลทรัพย์สินระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่ตัดจำหน่ายออกจากทะเบียนสินทรัพย์แล้ว				ผล													ผบป.	
		- ระบุ : รหัสบริษัท/หมวดสินทรัพย์/ประเภทธุรกิจ/วันที่รายงานเป็นวันสิ้นงวดเดือน/				%													ผบป.	
		Sort Verion(Z024 หรือเลือกตามความต้องการที่เหมาะสมกับการใช้งาน/				ผ่าน/ไม่ผ่าน													ผบป.	
		- เลือก....หรือผลรวมของกลุ่มเท่านั้น/วันที่ผ่านรายการ																	ผบป.	
		เพื่อหา WBS สถานะ CLSD/F4 ที่ทำการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ถาวรในงวดเดือน																	ผบป.	

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

ด้านเป้าหมายองค์กร (Goal)

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

ด้านเป้าหมายองค์กร

(Goal)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

-

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

-

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)

- การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน CPI-X

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA) 

- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนกลาง

- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 3.95

- ไม่มากกว่า 30,486 ล้านบาท

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 3.95

- ไม่มากกว่าร้อยละ 96

- ไม่มากกว่า ล้านบาท

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่												แผนที่ รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)												
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	
Goal	2	2. แผนงานควบคุมค่าใช้จ่ายดำเนินงาน																		ผบค
		2.1 จัดกิจกรรมสร้างความตระหนักในการปฏิบัติงาน ด้านงานบริการหลังการขาย (Y3)						กฟอ.3 ดำเนินการ												ผบค
วัดผล		กฟช ละ 1 กิจกรรม ภายในไตรมาส 2/2564 (จัดประชุม)																		ผบค
-			ไตรมาส 2	0	กบค.ฉ.3	ผบค.กบค.ฉ.3														ผบค
-		เป้าหมาย 1 กิจกรรม			กบญ.ฉ.3	ผบค.กบญ.ฉ.3														ผบค
ดำเนินการ		หมายเหตุ กลุ่มพนักงานรับคำร้องและกลุ่มแผนปฏิบัติการ		บัวใหญ่			แผน													ผบค
		วัตถุประสงค์ เพื่อให้การปฏิบัติงานในระบบเป็นไปอย่างครบถ้วนและถูกต้อง					ผล													ผบค
-				ประทาย			แผน													ผบค
-		1.จัดประชุมสร้างความตระหนักในการปฏิบัติงาน ด้านงานบริการหลังการขาย (Y3) เพื่อลดปัญหา					ผล													ผบค
		การใส่ Service-Mat ในใบส่งขายไม่ถูกต้องโดยจัดประชุมให้กับผู้ปฏิบัติงานด้าน CS-ISU		คง			แผน													ผบค
		กฟส.ทุกแห่ง, กฟฟ.ชั้น1-3 ในสังกัดของ กฟอ.3 ทั้ง 47 แห่ง					ผล													ผบค
				รวม			แผน													ผบค
		2.ประเมินผลจากใบส่งขายงาน Y3 ปี 2564 ที่ใส่ Service-Mat ไม่ถูกต้องลดลงจากปี 2563 ไม่น้อยกว่า 50%					ผล													ผบค
		(ข้อมูลจาก กบญ.ฉ.3)					%													ผบค
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													ผบค

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟช.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.โนนสังได้รับผิดชอบ

ด้านเป้าหมายองค์กร (Goal)

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

ด้านเป้าหมายองค์กร

(Goal)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

-

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

-

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)

- การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน CPI-X

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA) 

- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนกลาง

- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 3.95

- ไม่มากกว่า 30,486 ล้านบาท

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 3.95

- ไม่มากกว่าร้อยละ 96

- ไม่มากกว่า ล้านบาท

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนกที่ รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64		
Goal	3	3. แผนการบริหารการจัดเก็บหนี้ค่าไฟฟ้า (ต่อ)																			ผบป.
		(งานฯเพิ่มเติม กชข.จ.3)																			ผบป.
วัดผล		3.1 ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกัน (บัญชี 121) ก่อนปี 2563																			ผบป.
กฟฟ. 1-3		เป้าหมาย จัดเก็บให้ได้อย่างละ 20 ของลูกหนี้คงเหลือ ณ 31.12.2563	ไตรมาส 1-4	1	กชข.จ.3	งบน.กชข.จ.3															ผบป.
กฟส.		เป้าหมาย ดำเนินการได้ 100% ตามค่าเป้าหมาย																			ผบป.
		วิธีการดึงข้อมูลในระบบ (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 10 ของเดือนถัดไป)		บัวใหญ่			แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผบป.
ดำเนินการ		1. T-Code ZCANR073					ผล														ผบป.
กฟฟ. 1-3		เป้าหมาย = เรียกรายงานคงเหลือ ณ 31.12.2563		ประทาย			แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผบป.
กฟส.		ลูกหนี้คงเหลือ = เรียกรายงานคงเหลือ ณ สิ้นเดือนที่รายงานผล เลือกเฉพาะลูกหนี้					ผล														ผบป.
		ที่โอนหักก่อนปี 2564		คง			แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผบป.
		ผลการดำเนินงาน = เป้าหมาย - ลูกหนี้คงเหลือ					ผล														ผบป.
				รวม			แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผบป.
							ผล														ผบป.
							%														ผบป.
							ผ่าน/ไม่ผ่าน														ผบป.

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สนับสนุน ด้านเป้าหมายองค์กร (Goal)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนกที่รับผิดชอบ ปฏิบัติงาน	
				ดำเนินการ	กำกับดูแล/สนับสนุน	รวบรวมสรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)														
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64			
Goal	1	1.แผนเพิ่มรายได้ค่ากระแสไฟฟ้า (ธุรกิจหลัก)																			ผบป.
		1.1 จัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟประเภทเอกชนรายใหญ่ ผู้ใช้ไฟฟ้าก่อนปี 2564																			ผบป.
		ตรวจสอบในระบบ SAP T-CODE ZCSR 031																			ผบป.
			ไตรมาส 1-4	1	กชช.ฉ.3	กชช.ฉ.3															ผบป.
		เป้าหมาย สัญญาครบถ้วนทุกรายภายในไตรมาส 4																			ผบป.
วัดผล		กฟอ.บญ.และ กฟฟ.ในสังกัด ดำเนินการให้ครบ 100% จากข้อมูลในระบบ SAP		บัวใหญ่			แผน														ผบป.
กฟฟ. 1-3		T-CODE ZCSR 031					ผล														ผบป.
กฟส.		(ใช้ USER CS เข้าตรวจสอบได้ เลือกรหัสการไฟฟ้า F08101-F08302)		ประทาย			แผน														ผบป.
							ผล														ผบป.
ดำเนินการ				คง			แผน														ผบป.
กฟฟ. 1-3		คุณสมบัติ รายงาน					ผล														ผบป.
กฟส.		วิธีการดึงข้อมูลในระบบ (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 10 ของเดือนถัดไป)		รวม	158	ราย	แผน														ผบป.
		1. ผบข.กชช. ดึงข้อมูลการจัดทำสัญญาซื้อขายจากระบบ SAP ด้วย T-Code : ZCSR031 ทุกไตรมาส (ปี 2563)					ผล														ผบป.
		2. ตรวจสอบ เลือกผู้ใช้ไฟรายใหญ่เอกชนที่สัญญาเสร็จสมบูรณ์มาจัดทำรายงานฯ					%														ผบป.
							ผ่าน/ไม่ผ่าน														ผบป.
Goal	2	1.แผนเพิ่มรายได้ค่ากระแสไฟฟ้า(ธุรกิจหลัก)																			ผบป.
		1.2 เร่งรัดการจัดเก็บค่าเสียหายกรณีละเมิดการใช้ไฟฟ้า (ผู้ใช้ไฟฟ้าทุกประเภท)																			ผบป.
		จาก T-Code ZCANR054 (Main / Sub : รายการหลัก 0018 / รายการ ย่อย 7100)																			ผบป.
วัดผล		1.2.1 เรียกเก็บค่าเบี้ยปรับกรณีละเมิดการใช้ไฟฟ้าภายใน 7 วัน หลังจากตร	ไตรมาส 1-4	1	กชช.ฉ.3	งบน.กชช.ฉ.3															ผบป.
กฟฟ. 1-3		การใช้ไฟฟ้าให้ครบถ้วน 80%																			ผบป.
กฟส.				บัวใหญ่			แผน	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	ผบป.
		เป้าหมาย 80% ของทั้งหมด โดยเมื่อตรวจพบละเมิดต้องตั้งหนี้ค่าเบี้ยปรับ และเรียกเก็บเงินทันที					ผล														ผบป.
ดำเนินการ		เป้าหมาย = ลูกหนี้ค่าเบี้ยปรับกรณีละเมิดที่เกิดขึ้น (จำนวนราย) สะสม ม.ค. - ธ.ค.2564		ประทาย			แผน	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	ผบป.
กฟฟ. 1-3		ผล = ผลการจัดเก็บเงินลูกหนี้ค่าเบี้ยปรับกรณีละเมิด (จำนวนราย) สะสม ม.ค. - ธ.ค.2564					ผล														ผบป.
กฟส.		วิธีการดึงข้อมูลในระบบ (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 10 ของเดือนถัดไป)		คง			แผน	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	ผบป.
		1. T-Code ZCANR054					ผล														ผบป.
		รหัสบัญชี 12010030		รวม			แผน	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	ผบป.
		รายการหลัก 0018					ผล														ผบป.
		รายการย่อย 7100					%														ผบป.
							ผ่าน/ไม่ผ่าน														ผบป.

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

สนับสนุน ด้านเป้าหมายองค์กร (Goal)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่															แผนกที่รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ	กำกับดูแล/สนับสนุน	รวบรวมสรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)															
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64				
Goal	3	1.แผนเพิ่มรายได้ค่ากระแสไฟฟ้า(ธุรกิจหลัก)																			ผบป.	
		1.2.2 ปรับปรุงและตั้งหนี้ ค่ากระแสไฟฟ้ากรณีละเมิดให้ครบถ้วนทุกราย																			ผบป.	
		เป้าหมาย ตั้งหนี้ 100% จากที่พบละเมิด (ให้รายงานเป็นจำนวนราย)																			ผบป.	
วัดผล		เป้าหมาย	ไตรมาส 1-4	1	กชช.ฉ.3	งบน.กชช.ฉ.3															ผบป.	
กฟฟ. 1-3		หมายเหตุ เมื่อตรวจพบละเมิด ส่วนเกี่ยวข้องพิจารณาดำเนินการปรับปรุง พร้อมตั้งหนี้เรียกเก็บค่าไฟฟ้าปรับปรุง																			ผบป.	
กฟส.				บัวใหญ่			แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผบป.	
		เป้าหมาย					ผล														ผบป.	
ดำเนินการ		เป้าหมาย = จำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมดที่ละเมิดการใช้ไฟฟ้า (สะสม ม.ค. - ธ.ค.2564)		ประทาย			แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผบป.	
กฟฟ. 1-3		ผล = จำนวนผู้ใช้ไฟที่ดำเนินการปรับปรุงและตั้งหนี้ค่าไฟฟ้าปรับปรุง (สะสม ม.ค. - ธ.ค.2564)					ผล														ผบป.	
กฟส.		วิธีการดึงข้อมูลในระบบ (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 10 ของเดือนถัดไป)		คง			แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผบป.	
		1. T-Code ZCANR012					ผล														ผบป.	
				รวม			แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผบป.	
							ผล														ผบป.	
							%														ผบป.	
						ผ่าน/ไม่ผ่าน															ผบป.	

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สนับสนุน ด้านเป้าหมายองค์กร (Goal)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่														แผนที่ รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)														
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64			
Goal	4	2. แผนงานเพิ่มรายได้ธุรกิจเสริม																			ผบค.
		และธุรกิจที่เกี่ยวข้อง ทั้งหมด 26 บัญชี																			ผบค.
วัดผล		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)																			ผบค.
กฟฟ. 1-3		2.1 ตรวจสอบ และแก้ไขปริมาณคำร้อง Y3 ที่เกิดขึ้นประจำเดือนให้รหัส	ไตรมาส 1-4	1	กบค.ฉ.3	งบร.กบค.ฉ.3															ผบค.
กฟส.		ให้ถูกต้องครบถ้วนไม่น้อยกว่า 95%																			ผบค.
																					ผบค.
ดำเนินการ		เป้าหมาย 95% รายงานภายในวันที่ 10 ของเดือนถัดไป		บัวใหญ่	95%	เปอร์เซ็นต์	แผน	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	ผบค.
กฟฟ. 1-3		เป็นการตรวจสอบและการแก้ไขปริมาณคำร้อง Y3 ที่ บริการลูกค้า(CS) ให้รหัสบริการ					ผล														ผบค.
กฟส.		(Service Material) ไม่ถูกต้อง		ประทาย	95%	เปอร์เซ็นต์	แผน	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	ผบค.
							ผล														ผบค.
		วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (กำหนดดึงข้อมูล : วันที่ 16 ของเดือน หลังปีบัญชี)		คง	95%	เปอร์เซ็นต์	แผน	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	ผบค.
		1. ใช้ T - code : C1C0 ศูนย์บริการลูกค้าสัมพันธ์					ผล														ผบค.
		เลือกเอกสาร => พิมพ์รายงานต่าง ๆ (RR)		รวม	95%	เปอร์เซ็นต์	แผน	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	ผบค.
		2. ใช้ T - code : CS181 รายงานสรุปค่าบริการและการขาย					ผล														ผบค.
		ระบุ => รหัสการไฟฟ้า , ประเภทคำร้อง => Y3					%														ผบค.
		3. ตรวจสอบ ความสัมพันธ์ ระหว่าง ประเภทคำร้อง กับ Service Material วัสดุบริการ					ผ่าน/ไม่ผ่าน														ผบค.
		ว่าถูกต้อง ตรงกันหรือไม่ เช่น ประเภทคำร้อง Y3 กับ Service Material ต้องขึ้นต้นด้วย S3																			ผบค.
		4. นำข้อมูลไปสรุปผลดำเนินงาน แยก กฟฟ.ชั้น 1 - 3 , กฟส.																			ผบค.
																					ผบค.

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

สนับสนุน ด้านเป้าหมายองค์กร (Goal)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่														แผนที่ รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)														
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64			
Goal	5	3. แผนงานเร่งรัดการปิดใบสั่งงานงานบริการ																			ผมต.
		3.1 เร่งรัดการบันทึกต้นทุนงานและปิดใบสั่งงานติดตั้งมิเตอร์ใหม่ ประเภทใบสั่งงานZW01																			ผมต.
		(กิจกรรม Z01) ที่มีการรับชำระเงินจากผู้ใช้ไฟให้ครบถ้วน ให้ทันภายในรอบการรับชำระเงิน																			ผมต.
วัดผล		ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90	ไตรมาส 1-4	1	กบญ.จ.3	กบญ.จ.3															ผมต.
กฟฟ. 1-3		เป้าหมาย 90% รายงานภายในวันที่ 10 ของเดือนถัดไป																			ผมต.
กฟส.		กฟอ.บญ.และ กฟฟ.ในสังกัด ดำเนินการตามแผนงานที่ กฟจ.3 กำหนด		บัวใหญ่	90%	เปอร์เซ็นต์	แผน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผมต.
		ต้องดำเนินการได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90					ผล														ผมต.
ดำเนินการ				ประทาย	90%	เปอร์เซ็นต์	แผน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผมต.
กฟฟ. 1-3		เป็นการตรวจสอบการบันทึกต้นทุนงาน และการปิดใบสั่งงานบริการด้านมิเตอร์ ZW01 (กิจกรรม Z01)					ผล														ผมต.
กฟส.		เฉพาะรายการที่ได้รับชำระเงินจากผู้ใช้ไฟครบถ้วนแล้ว		คง	90%	เปอร์เซ็นต์	แผน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผมต.
							ผล														ผมต.
		วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (กำหนดดึงข้อมูล : วันที่ 16 ของเดือน หลังปิดบัญชี)		รวม	90%	เปอร์เซ็นต์	แผน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผมต.
		1. ใช้ T - code : ZCSR181 รายงานสรุปรายการค่าบริการและการขาย					ผล														ผมต.
		1.1 แถบ Selection Criteria					%														ผมต.
		- ระบุ => รหัสการไฟฟ้า					ผ่าน/ไม่ผ่าน														ผมต.
		- ประเภทคำร้อง => Y1																			ผมต.
		- ระบุ => วันที่รับคำร้อง																			ผมต.
		1.2 เลือก รูปแบบรายงาน => เลือกเฉพาะรายการที่ชำระเงินแล้ว																			ผมต.
		1.3 Display Layout																			ผมต.
		1.4 ส่งออกเป็นไฟล์ Excel แล้ว กรองข้อมูลช่อง "วันที่ตั้งหนี้/ลดหนี้" , "เลือกวันที่"																			ผมต.
		2. ใช้ T-CODE : IW39 แสดงใบสั่ง PM : การเลือกใบสั่ง																			ผมต.
		2.1. เลือกแถบ : สถานะ ใบสั่ง => คลิก ✓ คงเหลือ ระหว่างทำการ และสมบูรณ์																			ผมต.
		2.2 เลือกแถบ : การเลือกใบสั่ง/ประเภทใบสั่ง (คัดลอกใบสั่งงานจากรายงาน ZCSR181 มาวาง)																			ผมต.
		2.3 เลือกแถบ : อื่น ๆ => เลือกโครงร่าง																			ผมต.
		2.4 ส่งออกเป็นไฟล์ Excel เพื่อแสดงสถานะใบสั่งงาน																			ผมต.
		3. ใช้ T-CODE : KOB1 ต้นทุนงาน																			ผมต.
		3.1 เลือกแถบใบสั่ง => คัดลอกใบสั่งงานจากรายงาน IW39																			ผมต.
		3.2 เลือกแถบข้อมูลการผ่านรายการ => วันผ่านรายการ																			ผมต.
		3.3 เลือกแถบกำหนดค่า => โครงร่าง => /MNACP																			ผมต.
		3.4 ส่งออกเป็นไฟล์ excel นำข้อมูลที่ได้ไป pivot เพื่อทราบต้นทุน โดยไม่เอาบัญชี 6xxxxxxx , 814xxxxx																			ผมต.
		3.5 นำไป Vlookup เพื่อแสดงต้นทุนในไฟล์ excel																			ผมต.
		4. นำข้อมูลไปสรุปผลดำเนินงาน แยก กฟฟ.ชั้น 1 - 3 , กฟส.																			ผมต.
																					ผมต.

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สนับสนุน ด้านเป้าหมายองค์กร (Goal)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนกที่รับผิดชอบ รายงาน	
				ดำเนินการ	กำกับดูแล/สนับสนุน	รวบรวมสรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)														
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64			
Goal	6	3. แผนงานเร่งรัดการปิดใบสั่งงานงานบริการ																			ผบ.บ.
		3.2 เร่งรัดการเบิกต้นทุนงานเข้าใบสั่งงานบริการหลังการขาย (ZW03) ที่มีการรับชำระเงิน																			ผบ.บ.
		จากผู้ใช้ไฟฟ้าให้ครบถ้วน และปิดสั่งงานให้ทันภายในรอบการรับชำระเงิน จากผู้ขอบริการ																			ผบ.บ.
		งานบริการ WMS (เฉพาะที่ได้รับชำระเงิน) ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90																			ผบ.บ.
วัดผล		เป้าหมาย 90% รายงานภายในวันที่ 10 ของเดือนถัดไป	ไตรมาส 1-4	1	กบญ.จ.3	บต.กบญ.จ.3															ผบ.บ.
กฟฟ. 1-3																					ผบ.บ.
กฟส.		เป็นการบันทึกต้นทุนงาน ของใบสั่งงานบริการ (WMS) สำหรับกลุ่มงานตรวจสอบซ่อมแซมและบำรุงรักษา																			ผบ.บ.
		ที่มีการรับชำระเงินแล้ว ให้มีการบันทึกต้นทุนที่ถูกต้องและครบถ้วน ทั้งมีการปิดใบสั่งงานท	บัวใหญ่	90%	เปอร์เซ็นต์	แผน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผบ.บ.
ดำเนินการ		เมื่องานเสร็จสิ้น				ผล															ผบ.บ.
กฟฟ. 1-3		โดยการตรวจสอบใบสั่งงานบริการหลังการขาย (ZW03) ที่ยังบันทึกข้อมูลไม่ครบกระบวนการ	ประทาย	90%	เปอร์เซ็นต์	แผน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผบ.บ.
กฟส.		รายได้ที่เกี่ยวข้อง มีดังนี้				ผล															ผบ.บ.
		บัญชีรายได้ธุรกิจเสริม กลุ่มงานตรวจสอบ ซ่อมแซม และบำรุงรักษา ที่นำมาใช้ในการบ	คง	90%	เปอร์เซ็นต์	แผน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผบ.บ.
		1. บัญชี 41032030 รายได้ค่าบริการงานด้านออนไลน์และเชื่อมต่อสายแรงสูง				ผล															ผบ.บ.
		2. บัญชี 41033020 รายได้ค่าทดสอบอุปกรณ์ไฟฟ้า	รวม	90%	เปอร์เซ็นต์	แผน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผบ.บ.
		3. บัญชี 41035020 รายได้ค่าบริการด้านวิศวกรรมไฟฟ้า				ผล															ผบ.บ.
		4. บัญชี 41039020 รายได้ค่าตรวจสอบและบำรุงรักษาหม้อแปลง				%															ผบ.บ.
		5. บัญชี 41039030 รายได้ค่าบริการติดตั้งรีดออน ซ่อมแซมหม้อแปลง			ผ่าน/ไม่ผ่าน																ผบ.บ.
		6. บัญชี 41039090 รายได้ค่าตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าอื่น																			ผบ.บ.
		7. บัญชี 41039100 รายได้ค่าบริการระบบไฟฟ้าแบบครบวงจร(Package)																			ผบ.บ.
																					ผบ.บ.
		วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (กำหนดดึงข้อมูล : วันที่ 16 ของเดือน หลังปิดบัญชี)																			ผบ.บ.
		เป็นรายละเอียดของ กองบัญชีส่วนกลาง (กบข.) และ กองบัญชีบริหาร (กบบ.) เรียกจากระบบ SAP																			ผบ.บ.
		ด้วย T-Code ดังนี้																			ผบ.บ.
		1. T-Code : ZGLR039 (กบข. ส่วนกลางเรียกข้อมูล)																			ผบ.บ.
		1.1 บัญชีรายได้ธุรกิจเสริม กลุ่มงานตรวจสอบ ซ่อมแซม และบำรุงรักษา 7 บัญชี																			ผบ.บ.
		1.2 วันผ่านรายการ (ยอดสะสม)																			ผบ.บ.
		1.3 เลือกเฉพาะรายการที่ชำระเงินแล้วภายในงวดเดือนที่จัดทำรายงาน																			ผบ.บ.
		2. T-Code : IW39 (กบบ.ส่วนกลางเรียกข้อมูล)																			ผบ.บ.
		โดยนำเลขที่ใบสั่งงานจากรายงาน ZGLR039 ข้างต้น (เลขที่ใบสั่งงานที่อ้างอิงใบคำร้อง) มาเปิด																			ผบ.บ.
		T-Code : IW39 เพื่อดูสถานะ ระบบปัจจุบัน (ณ วันที่จัดทำรายงาน) ของใบสั่งงานนั้น ๆ ซึ่ง กบบ.จะวางไฟล์ ไว้ที่																			ผบ.บ.
		http://intranet.pea.co.th/sites/mna/component/phocadownload/category/70-2563																			ผบ.บ.
		3. ผบต.กบญ.จ.3 จะ Download ข้อมูลเฉพาะ กฟผ.3 แล้วนำสรุปผลการดำเนินงาน																			ผบ.บ.
		แยก กฟฟ.ชั้น 1 - 3 , กฟส.																			ผบ.บ.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟฉ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สนับสนุน ด้านเป้าหมายองค์กร (Goal)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนที่ รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64		
Goal	7	4. แผนงานบริหารจัดการสินทรัพย์																			ผกส.
		4.1 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Close E2 (ยกเลิกงาน))																			ผกส.
		ทุกงบ (C,I) งบ P เฉพาะ คพม.2,คขก.2 ในส่วน ที่เกิดขึ้น ก่อนปี 2563 (ตั้งแต่ปี 2562 ลงไป)																			ผกส.
		ให้ได้ 100% (ยกเว้นงานที่ดิน-หมู่บ้านจัดสรร และงานก่อสร้างที่ส่วนกลาง)	ไตรมาส 1-4	1	กบญ.ฉ.3	กบญ.ฉ.3															ผกส.
		เป้าหมาย 100%			กกค.ฉ.3																ผกส.
วัดผล		เป็นการประเมินผลการปิดงานก่อสร้าง สถานะ CLSD/F4 และ CLSD/E2(ยกเลิก) งบลงทุน บัวใหญ่				งาน	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผกส.
กฟฟ. 1-3		งบผู้ใช้ไฟฟ้าสิน กฟผ.(C) งบโครงการ (P) เฉพาะ คพม.2 และ คขก.2 ที่มีมูลค่างานเกิดขึ้นตั้งแต่ปี 2562					ผล														ผกส.
กฟส.		ลงไป ทั้งนี้ ไม่รวมงานยกเว้นตามเงื่อนไขที่กำหนด		ประทาย		งาน	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผกส.
							ผล														ผกส.
ดำเนินการ		วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (กำหนดดึงข้อมูล : ทุกวันที่ 15 ของเดือนหลังคำนวณค่าเสื่อมฯ)		คง		งาน	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผกส.
กฟฟ. 1-3		1. T-Code : S_ALR_87011963 รายงานยอดคงเหลือสินทรัพย์ถาวร					ผล														ผกส.
กฟส.		- ระบุ : รหัสบริษัท/หมวดสินทรัพย์/ประเภทธุรกิจ/วันที่รายงาน/Sort version (Z024)		รวม		งาน	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผกส.
		/เลือกรายการสินทรัพย์/เลือกมูลค่าตามบัญชีปัจจุบัน					ผล														ผกส.
		เพื่อหา WBS และมูลค่างานระหว่างก่อสร้าง (Auc)					%														ผกส.
		2. T-Code : CN43N รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ(WBS)					ผ่าน/ไม่ผ่าน														ผกส.
		- ระบุ : องค์ประกอบ WBS/โครงสร้าง																			ผกส.
		เพื่อหา สถานะงาน																			ผกส.
		สูตรการคำนวณ :																			ผกส.
		อัตราร้อยละ = จำนวน WBS สถานะงาน CLSD/E2,F4 มูลค่า Auc เป็น ศูนย์ x 100																			ผกส.
		จำนวน WBS งานก่อสร้าง ที่เกิดตั้งแต่ปี 2562ลงไป(ไม่รวมงานยกเว้น)																			ผกส.

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สนับสนุน ด้านเป้าหมายองค์กร (Goal)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนที่ รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64		
Goal	8	4. แผนงานบริหารจัดการสินทรัพย์																		ผกส.
		4.2 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Close E2 (ยกเลิกงาน))																		ผกส.
		ทุกงบ (C,I) งบ P เฉพาะ คพม.2,คขก.2 ในส่วน ที่เกิดขึ้น ปี 2563 ให้ได้ 80%																		ผกส.
วัดผล		(ยกเว้นงานที่ดิน-หมู่บ้านจัดสรร และงานก่อสร้างที่ส่วนกลางดำเนินการ ไตรมาส 1-4	1	กบญ.จ.3	กบญ.จ.3															ผกส.
กฟฟ. 1-3		เป้าหมาย 80%		กกค.จ.3																ผกส.
กฟส.		เป็นการประเมินผลการปิดงานก่อสร้าง สถานะ CLSD/F4 และ CLSD/E2(ยกเลิก) งบล. บัวใหญ่			งาน	แผน	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	ผกส.
		งบผู้ใช้ไฟฟ้ารายสิ้น กฟผ.(C) งบโครงการ (P) เฉพาะ คพม.2 และ คขก.2 ที่มีมูลค้างงานเกิดขึ้นในปี 2563				ผล														ผกส.
ดำเนินการ		ทั้งนี้ ไม่รวมงานยกเว้นตามเงื่อนไขที่กำหนด		ประทาย		งาน	แผน	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	ผกส.
กฟฟ. 1-3		วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (กำหนดดึงข้อมูล : ทุกวันที่ 15 ของเดือนหลังคำนวณค่าเสื่อมฯ)					ผล													ผกส.
กฟส.		1. T-Code : S_ALR_87011963 รายงานยอดคงเหลือสินทรัพย์ถาวร		คง		งาน	แผน	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	ผกส.
		- ระบุ : รหัสบริษัท/หมวดสินทรัพย์/ประเภทธุรกิจ/วันที่รายงาน/Sort version (Z024)					ผล													ผกส.
		/เลือกรายการสินทรัพย์/เลือกมูลค่าตามบัญชีปัจจุบัน		รวม	105	งาน	แผน	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	ผกส.
		เพื่อหา WBS และมูลค่างานระหว่างก่อสร้าง (Auc)					ผล													ผกส.
		2. T-Code : CN43N รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ(WBS)					%													ผกส.
		- ระบุ : องค์กรประกอบ WBS/โครงสร้าง				ผ่าน/ไม่ผ่าน													ผกส.	
		เพื่อหา สถานะงาน																		ผกส.
																				ผกส.
		สูตรการคำนวณ :																		ผกส.
		อัตราร้อยละ = จำนวน WBS สถานะงาน CLSD/E2,F4 มูลค่า Auc เป็น ศูนย์ x 100																		ผกส.
		จำนวน WBS งานก่อสร้าง ที่เกิดขึ้นในปี 2563(ไม่รวมงานยกเว้น)																		ผกส.

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สนับสนุน ด้านเป้าหมายองค์กร (Goal)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนที่ รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64		
Goal	9	4. แผนงานบริหารจัดการสินทรัพย์																		ผกส.
(งานฯเพิ่มเติม กบญ.จ.3)		4.3 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Close E2 (ยกเลิกงาน))																		ผกส.
		ทุกจบ (C,I) จบ P เฉพาะ คพม.2,คขก.2 ในส่วน ที่เกิดขึ้น ปี 2564 ให้ได้ 80%																		ผกส.
วัดผล		(เงื่อนไขในการยกเว้นตาม BSC ขององค์กร และคิดเฉพาะงานที่เกิดขึ้น ไตรมาส 1-4	1	กบญ.จ.3	กบญ.จ.3															ผกส.
กฟฟ. 1-3		เป้าหมาย 80%		กกค.จ.3																ผกส.
กฟส.		เป็นการประเมินผลการปิดงานก่อสร้าง สถานะ CLSD/F4 และ CLSD/E2(ยกเลิก) จบ บัวใหญ่			งาน	แผน	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	ผกส.
		จบผู้ใช้ไฟฟ้าสิ้น กฟผ.(C) จบโครงการ (P) เฉพาะ คพม.2 และ คขก.2 ที่มีมูลค่างานเกิดขึ้นในปี 2564				ผล														ผกส.
ดำเนินการ		ทั้งนี้ ไม่รวมงานยกเว้นตามเงื่อนไขที่กำหนด		ประทาย	งาน	แผน	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	ผกส.
กฟฟ. 1-3		วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (กำหนดดึงข้อมูล : ทุกวันที่ 15 ของเดือนหลังคำนวณค่าเสื่อมฯ)				ผล														ผกส.
กฟส.		1. T-Code : S_ALR_87011963 รายงานยอดคงเหลือสินทรัพย์ถาวร		คง	งาน	แผน	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	ผกส.
		- ระบุ : รหัสบริษัท/หมวดสินทรัพย์/ประเภทธุรกิจ/วันที่รายงาน/Sort version (Z024)				ผล														ผกส.
		/เลือกรายการสินทรัพย์/เลือกมูลค่าตามบัญชีปัจจุบัน		รวม	105	งาน	แผน	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	ผกส.
		เพื่อหา WBS และมูลค่างานระหว่างก่อสร้าง (Auc)				ผล														ผกส.
		2. T-Code : CN43N รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ(WBS)				%														ผกส.
		- ระบุ : องค์กรประกอบ WBS/โครงสร้าง			ผ่าน/ไม่ผ่าน															ผกส.
		เพื่อหา สถานะงาน																		ผกส.
																				ผกส.
		สูตรการคำนวณ :																		ผกส.
		อัตราร้อยละ = จำนวน WBS สถานะงาน CLSD/E2,F4 มูลค่า Auc เป็น ศูนย์ x 100																		ผกส.
		จำนวน WBS งานก่อสร้าง ที่เกิดขึ้นในปี 2564 (ไม่รวมงานยกเว้น)																		ผกส.

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สนับสนุน ด้านเป้าหมายองค์กร (Goal)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่															แผนที่ รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)															
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64				
Goal	10	4. แผนงานบริหารจัดการสินทรัพย์																		ผกส.		
(งานฯเพิ่มเติม กบญ.จ.3)		4.4 เร่งรัดการปฏิบัติงานระหว่างก่อสร้างค่างานเกินกว่า 3 ปี ทุกงบทุกโครงการ																		ผกส.		
		เพื่อชำระบัญชีขึ้นเป็นสินทรัพย์ถาวร สถานะงาน CLSD/F4																		ผกส.		
วัดผล		เป้าหมาย 100%	ไตรมาส 1-4	1	กบญ.จ.3	กบญ.จ.3														ผกส.		
กฟฟ. 1-3		เป็นการประเมินผลจากงานก่อสร้างทรัพย์สิน กฟภ. ที่เกิดขึ้น (Cape Date) ก่อนปี 2563 ทุกสถานะ			กกค.จ.3															ผกส.		
กฟส.		ไม่นับรวมงานตามเงื่อนไข 6 กรณี ดังนี้			บัวใหญ่	งาน	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผกส.		
		1. กรณีที่โดนฟ้องร้อง					ผล													ผกส.		
ดำเนินการ		2. กรณียังไม่สามารถจัดซื้อที่ดินได้			ประทาย	งาน	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผกส.		
กฟฟ. 1-3		3. กรณี Re-engineering					ผล													ผกส.		
กฟส.		4. งบผู้ใช้ไฟ (C) ไม่นับรวมที่ดินจัดสรร			คง	งาน	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผกส.		
		5. ไม่นับรวม ที่ พนักงาน สนย. เป็นผู้ดำเนินการ					ผล													ผกส.		
		6. กรณีอื่นๆ เช่น งานพระราชดำห้ก งานงบลงทุนสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน แล			รวม	งาน	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผกส.		
		งบลงทุนที่เป็นสินทรัพย์พร้อมใช้ตั้งพัก					ผล													ผกส.		
		วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (กำหนดดึงข้อมูล : ทุกวันที่ 15 ของเดือนหลังคำนวณค่าเสื่อมฯ)						%												ผกส.		
		1. T-code S_ALR_87011990 รายงานประวัติทรัพย์สิน (โดยดูมูลค่า /จำนวนที่ปีจัดงาน)				ผ่าน/ไม่ผ่าน																ผกส.
		- ระบุ : รหัสการไฟฟ้า/ประเภทสินทรัพย์/งวดบัญชี/ปีบัญชี/รูปแบบรายงานทั่วไป																		ผกส.		
		เพื่อหา WBS และมูลค่างานระหว่างก่อสร้าง (Auc)																		ผกส.		
		2. T-code CN43N ระบบข้อมูลการบริหารโครงการ (WBS)																		ผกส.		
		- ระบุ : องค์ประกอบ WBS/โครงร่าง																		ผกส.		
		เพื่อหา สถานะงาน																		ผกส.		

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

สนับสนุน ด้านเป้าหมายองค์กร (Goal)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่															แผนที่ รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)															
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64				
Goal	11	4. แผนงานบริหารจัดการสินทรัพย์																		ผกส.		
(งานฯเพิ่มเติม กบญ.ฉ.3)		4.5 เร่งรัดติดตามงานก่อสร้าง สถานี TECO/D2 เกินกว่า 90 วัน ทุกงบทุกโครงการ																		ผกส.		
		เป้าหมาย 100%																		ผกส.		
วัดผล		เป็นการประเมินผลการตรวจสอบปิดงานทางบัญชี (CLSD/F4) ทุกง	ไตรมาส 1-4	1	กบญ.ฉ.3	กบญ.ฉ.3														ผกส.		
กฟฟ. 1-3		เป็นแล้วเสร็จทางเทคนิค จ่ายไฟแล้ว (TECO/D2) เพื่อให้เป็นไปตามระเบียบ กฟภ.ว่าด้วยวิธีปฏิบัติ			กกค.ฉ.3															ผกส.		
กฟส.		เกี่ยวกับงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า พ.ศ.2559 ข้อ 19 การปิดงานก่อสร้าง (เอกสารถูกต้องครบ	บัวใหญ่			งาน	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผกส.		
		ให้เร่งรัดปิดบัญชีก่อสร้าง รื้อถอน ให้แล้วเสร็จภายใน 45 วัน)					ผล													ผกส.		
ดำเนินการ		วิธีการดึงข้อมูลในระบบ : (ผบท.กทค.สนญ. กำหนดวางข้อมูลบนระบบ Intra กฟภ. ใ	ประทาย			งาน	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผกส.		
กฟฟ. 1-3		1. T-code S_ALR_87011990 รายงานประวัติทรัพย์สิน					ผล													ผกส.		
กฟส.		เพื่อหา WBS และมูลค่างานระหว่างก่อสร้าง (Auc)		คง		งาน	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผกส.		
		2. T-code CN43N ระบบข้อมูลการบริหารโครงการ (WBS)					ผล													ผกส.		
		เพื่อหา สถานะงานของ WBS		รวม		งาน	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผกส.		
		3. T-Code : ZPSI003 รายงานวันที่ปิดงานในระบบ (เปิดสิทธิ์เฉพาะ เจ้าหน้าที่ สนญ.เท่านั้น)					ผล													ผกส.		
		เพื่อหา วันเดือนปี ที่ปิดงานทางเทคนิค(TECO/D2)					%													ผกส.		
		หมายเหตุ 1. สถานะระบบและสถานะผู้ใช้ อาจมีการเปลี่ยนแปลงเมื่อตรวจสอบแล้วไม่ถูกต้อง				ผ่าน/ไม่ผ่าน														ผกส.		
		(ถอยสถานะจาก TECO/D2 เป็น REL/C9 เมื่อส่งเบิก-ส่งคืนพัสดุไม่ครบถ้วน)																		ผกส.		
																				ผกส.		
																				ผกส.		
																				ผกส.		
																				ผกส.		

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ
Customer(CR1,CR2,CR3)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่												แผนกที่รับผิดชอบ รายงาน	
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64		
Custotmer	1	1.แผนงานพัฒนาการให้บริการลูกค้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล																		ผมต.
(CR1,CR2,CR3)		(แผนปฏิบัติการ กฟฟ. ปี 2564)																		ผมต.
		1.1 ทุก กฟฟ. จัดกิจกรรมประชาสัมพันธ์เชิญชวนให้ลูกค้า Download	ไตรมาส 1-4	1	กรท.จ.3	ผสบ.กรท.จ.3														ผมต.
วัดผล		และใช้งานผ่าน PEA smart plus																		ผมต.
กฟฟ. 1-3		เป้าหมาย จัดกิจกรรม 3 ครั้ง/ไตรมาส																		ผมต.
กฟส.		กฟอ.บญ.และ กฟฟ.ในสังกัด จัดกิจกรรมอย่างน้อย 3 ครั้ง / ไตรมาส ต่อ กฟฟ.		บัวใหญ่	36	ครั้ง / ปี	แผน	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	ผมต.
กฟย.							ผล													ผมต.
				ประทาย	24	ครั้ง / ปี	แผน	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	ผมต.
		วิธีการดึงข้อมูลในระบบ					ผล													ผมต.
		รายงานผลฯ https://docs.google.com/spreadsheets/d/1eBLxl3EqibwEa5gFXu-7PfjJXjHONiz_GERfV4qfEQ		คง	24	ครั้ง / ปี	แผน	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	ผมต.
ดำเนินการ							ผล													ผมต.
กฟฟ. 1-3				รวม	84	ครั้ง / ปี	แผน	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	ผมต.
กฟส.							ผล													ผมต.
กฟย.							%													ผมต.
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													ผมต.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ
Customer(CR1,CR2,CR3)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนกที่ รับผิดชอบ รายงาน	
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)														
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64			
Custotmer	2	3.แผนงานขยายผลการนำระบบรับฟังเสียงลูกค้า (PEA VOC System) และระบบบริหารลูกค้าสัมพันธ์																		ผบค.	
(CR1,CR2,CR3)		(Customer Relationship Management : CRM) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)																		ผบค.	
		3.1 การเยี่ยมเยือนลูกค้า high value และ/หรือลูกค้ารายสำคัญอื่น	ไตรมาส 1-4	1	กบส.จ.3	ผลส.กบส.จ.3														ผบค.	
วัดผล		เป้าหมาย 437 ราย/ปี																		ผบค.	
กฟฟ. 1-3		เป้าหมาย 16 รายต่อปี																		ผบค.	
กฟส.				บัวใหญ่	9	ครั้ง / ปี	แผน	9			9			9			9			ผบค.	
		วิธีการดึงข้อมูลในระบบ CRM Plus (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของทุกเดือน)					ผล													ผบค.	
		วิธีการดึงข้อมูลในระบบ (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป)		ประทาย	6	ครั้ง / ปี	แผน	6			6			6			6			ผบค.	
		1. รายงาน VST-002/1 (รายงานการเยี่ยมเยือนลูกค้า)					ผล													ผบค.	
		2 รายงาน VST-003/1 (รายงานสรุปประเด็นปัญหา/ความต้องการจากการเยี่ยมเยือนลูกค้าตามแผนงาน)		คง	1	ครั้ง / ปี	แผน	1			1			1			1			ผบค.	
ดำเนินการ		บริการเสริมไม่คิดค่าใช้จ่าย(Free Maintenance Service : FMS) ให้กับลูกค้ารายสำคัญมี 7 รายการคือ					ผล													ผบค.	
กฟฟ. 1-3		1. FMS1 ตรวจสอบระบบไฟฟ้าภายในและหม้อแปลงไฟฟ้า (Patrol)		รวม	16	ครั้ง / ปี	แผน	16			16			16			16			ผบค.	
กฟส.		2. FMS2 ตรวจสอบข้อมูลโหลด (Load Profile)					ผล													ผบค.	
		3. FMS3 ให้คำปรึกษา แนะนำการใช้ไฟฟ้า และการจัดการโหลด					%													ผบค.	
		4. FMS4 ตรวจหาจุดร้อนด้วยกล้องส่องความร้อน																		ผบค.	
		5. FMS5 สนับสนุนวิทยากรสำหรับการฝึกอบรม						20019201668	บริษัท ตงเปาสีลอินเตอร์กรุ๊ป จำกัด				20013202230	โรงพยาบาลบัวใหญ่						ผบค.	
		6. FMS6 การตรวจวัดคุณภาพไฟฟ้า (เฉพาะที่มีปัญหา)						20022266421	บริษัท ดงอ้าว ไรซ์ จำกัด			20014181356	บริษัท โรงสีตงเม้ง (ประทาย) จำกัด							ผบค.	
		7. FMS7 ถัดน้ำล้างลูกถ้วย						20013817953	บริษัท อุตสาหกรรมอ่างเรียน จำกัด				20014200254	บริษัท ตงเม้ง อินเตอร์เทรด จำกัด						ผบค.	
		พนักงาน KAMR พิจารณาความเป็นลูกค้ารายสำคัญในพื้นที่ ตามหลักการ Key Account Selection Matrix : KASM) แบ่งได้ 4 กลุ่มคือ						20019938320	บริษัท วาริเทพแก๊สสนามนาง จำกัด				20017858699	บริษัท เอก-ชัย ดีสทรีนิวชั่นซิสเทม จำกัด						ผบค.	
		1. Strategic (บริการเสริมไม่คิดค่าใช้จ่าย 4 รายการขึ้นไป/ราย/ปี (FMS1-FMS7))						20014181381	ห้างหุ้นส่วนจำกัด ธาราทิพย์ ประทาย				20013203726	บริษัท วาริเทพ จำกัด						ผบค.	
		2. Star (บริการเสริมไม่คิดค่าใช้จ่าย 3 รายการขึ้นไป/ราย/ปี (FMS1-FMS6))						20017502291	บริษัท จีนองสหกิจ จำกัด				20017298258	บริษัท หมูทองอยยล สิตา จำกัด						ผบค.	
		3. Status (บริการเสริมไม่คิดค่าใช้จ่าย 3 รายการขึ้นไป/ราย/ปี (FMS1-FMS5))						20014200277	โรงพยาบาล อ.ประทาย				20016345115	บริษัท ไทยนากา (ไทยแลนด์) จำกัด						ผบค.	
		4. Streamline						20014114416	โรงพยาบาล อ.คง			20018871476	บริษัท เค.เอ็น.บี.โตรเลียม จำกัด							ผบค.	

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ
Customer(CR1,CR2,CR3)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่												แผนกที่รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)												
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	
Custotmer	3	3.แผนงานขยายผลการนำระบบรับฟังเสียงลูกค้า (PEA VOC System) และระบบบริหารลูกค้าสัมพันธ์																	ผบค.
(CR1,CR2,CR3)		(Customer Relationship Management : CRM) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)																	ผบค.
		3.2 เยี่ยมเยือนลูกค้ารายสำคัญโดยผู้บริหารระดับสูง/หรือผู้แทนของหน่วยงาน (รผก.(ก2),	ไตรมาส 1-4	1	กบส.จ.3	ผลส.กบส.จ.3													ผบค.
วัดผล		ผชก.(จ1-3), ผจก.กฟฟ.1-3, กฟส.) พร้อม สรุปรายงานความต้องการและแนวทางแก้ไข																	ผบค.
กฟฟ. 1-3		เป้าหมาย 936 รายปี																	ผบค.
กฟส.		เป้าหมาย 24 รายต่อปี		บัวใหญ่	13	ครั้ง / ปี	แผน	6	3		4	0							ผบค.
							ผล												ผบค.
				ประทาย	8	ครั้ง / ปี	แผน	2	4		0	2							ผบค.
		จัดทำแผนงานและผลการเข้าเยี่ยมเยือนลูกค้า High Value หรือลูกค้ารายสำคัญอื่น สำหรับผู้บริหาร					ผล												ผบค.
		ระดับสูงของหน่วยงาน พร้อมทั้งบันทึกปัญหา อุปสรรค และข้อเสนอแนะจากลูกค้า ลงในโปรแกรม		คง	3	ครั้ง / ปี	แผน	0	1		0	0	2						ผบค.
ดำเนินการ		CRM Plus					ผล												ผบค.
กฟฟ. 1-3		1. รผก.(ก2) จำนวน 1 ราย/ไตรมาส รวม ปีละ 4 ครั้ง		รวม	24	ครั้ง / ปี	แผน	8	8	0	4	2	2						ผบค.
กฟส.		2. ผชก.(จ3) จำนวน 1 ราย/เดือน รวม ปีละ 12 ครั้ง					ผล												ผบค.
		3. ผจก.กฟฟ.ชั้น 1-3 จำนวน 2 ราย/เดือน รวม ปีละ 24 ครั้ง					%												ผบค.
		4. ผจก.กฟส. จำนวน 2 ราย/เดือน (3 ไตรมาส) รวม ปีละ 18 ครั้ง																	ผบค.
		หมายเหตุ: รผก.(ก2), ผชก.(จ3) นับรวมกับ การเยี่ยมของ ผจก.กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.						20019201668	บริษัท ดงเปาส์ทีลอินเตอร์กรุ๊ป จำกัด					20013202230	โรงพยาบาลบัวใหญ่				ผบค.
		วิธีการดึงข้อมูลในระบบ CRM Plus (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของทุกเดือน)						20022266421	บริษัท ดงฮั่ว ไรซ์ จำกัด				20014181356	บริษัท โรงสีตงเม้ง (ประทาย) จำกัด				ผบค.	
		วิธีการดึงข้อมูลในระบบ (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป)						20013817953	บริษัท อุตสาหกรรมอ่างเรียน จำกัด					20014200254	บริษัท ดงเม้ง อินเตอร์เทรด จำกัด				ผบค.
		1. รายงาน VST-002/2 (รายงานการเยี่ยมเยือนลูกค้า)						20019938320	บริษัท วาริเทพแก๊สสนามนาง จำกัด					20017858699	บริษัท เอก-ชัย ดีสทริบิวชั่นซิสเต็ม จำกัด				ผบค.
		2 รายงาน VST-003/2 (รายงานสรุปประเด็นปัญหา/ความต้องการจากการเยี่ยมเยือน						20014181381	ห้างหุ้นส่วนจำกัด ธาราทิพย์ ประทาย					20013203726	บริษัท วาริเทพ จำกัด				ผบค.
								20017502291	บริษัท จีนองสทกิจ จำกัด				20017298258	บริษัท หมูทองออยล์ สีดำ จำกัด				ผบค.	
								20014200277	โรงพยาบาล อ.ประทาย				20016345115	บริษัท ไทยนาภา (ไทยแลนด์) จำกัด				ผบค.	
								20014114416	โรงพยาบาล อ.คง			20018871476	บริษัท เค.เอ็น.บีโตรเลียม จำกัด				ผบค.		
								20013213488	ที่ว่าการอำเภอบัวใหญ่				20017092436	บริษัท ที.เอ็ม.ออล จำกัด				ผบค.	
								20013219829	เทศบาลเมืองบัวใหญ่				20021126445	ห้างหุ้นส่วนจำกัด ที.พี. ประทาย				ผบค.	
								20013235876	สถานีตำรวจภูธร อำเภอบัวใหญ่					20013058904	โรงพยาบาลอำเภอบ้านเหลื่อม				ผบค.
								20013203319	วิทยาลัยการอาชีพบัวใหญ่				20020041084	ห้างหุ้นส่วนจำกัด กฤตภูมิ ก่อสร้าง				ผบค.	
								20013235876	สถานีตำรวจภูธร อำเภอบัวใหญ่										ผบค.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.โหล่งศักดิ์รับผิชอบ

Customer(CR1,CR2,CR3)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่												แผนกที่ รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ /สนับสนุน	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)												
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	
Custotmer	4	3.แผนงานขยายผลการนำระบบรับฟังเสียงลูกค้า (PEA VOC System) และระบบบริหารลูกค้าสัมพันธ์																	ผบค.
(CR1,CR2,CR3)		(Customer Relationship Management : CRM) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)																	ผบค.
		3.3 จัดสัมมนาลูกค้ากลุ่มอุตสาหกรรม กลุ่มพาณิชย์ และหน่วยงานราชการรายใหญ่	ไตรมาส 1-3	0	กบค.จ.3	ผลส.กบค.จ.3													ผบค.
วัดผล		เป้าหมาย 1 ครั้งต่อปี																	ผบค.
-																			ผบค.
-				บัวใหญ่	1	ครั้ง / ปี	แผน								1				ผบค.
		จัดประชุมสัมมนาและกิจกรรมสหนาการ จำนวน 1 ครั้ง ให้กับลูกค้ากลุ่ม 115 kV และกลุ่มลูกค้ารายสำคัญ				ผล													ผบค.
		(High Value) โดยดำเนินการช่วงไตรมาส 3 โดยมีรูปแบบในการดำเนินกิจกรรมทั้งแบบ สัมมนาทางวิชาการ	ประทาย	1	ครั้ง / ปี	แผน									1				ผบค.
		, เสวนา, Focus Group และ กิจกรรมที่พาสัมพันธ์ มีแผนงานในการประชุมสรุปในช่วงเดือน มกราคม 2564				ผล													ผบค.
			คง	1	ครั้ง / ปี	แผน									1				ผบค.
ดำเนินการ		ประชาสัมพันธ์ และเชิญชวนลูกค้า เข้าร่วมกิจกรรมตามแผนงานที่ กฟผ.3 กำหนด				ผล													ผบค.
กฟฟ. 1 -3			รวม	3	ครั้ง / ปี	แผน									1				ผบค.
กฟส.						ผล													ผบค.
						%													ผบค.
																			ผบค.
Custotmer	5	4. แผนงานสร้างความสัมพันธ์เพื่อรักษาลูกค้ารายสำคัญ (Key Account) และนำระบบ																	ผบค.
(CR1,CR2,CR3)		Digital CRM มาใช้สนับสนุนในการให้บริการลูกค้า (CR2.1) (แผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2564)																	ผบค.
		4.1 พนักงานขาย เข้าเยี่ยมเยียนลูกค้าและนำเสนอธุรกิจเสริมการบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	ไตรมาส 1-4	1	กบค.จ.3	ผลส.กบค.จ.3													ผบค.
วัดผล		ของลูกค้าแบบครบวงจรให้กับกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย เช่น หน่วยงานราชการ รัฐวิสาหกิจ																	ผบค.
กฟฟ. 1-3		และ บริษัทเอกชน																	ผบค.
กฟส.		เป้าหมาย 620 ราย	บัวใหญ่	20	ราย	แผน		3	3	3	3	3	3	2					ผบค.
		(แผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2564)				ผล													ผบค.
		(แผนเพิ่มเติม กบค.จ.3)	ประทาย	10	ราย	แผน		2	2	2	2	2							ผบค.
						ผล													ผบค.
		จัดทำแผนงานและผลการเข้าเยี่ยมเยียนลูกค้า โดยมีการสอบถามข้อมูลการบำรุงรักษาภายในของลูกค้า	คง	10	ราย	แผน		2	2	2	2	2							ผบค.
ดำเนินการ		เพื่อเป็นข้อมูลในการนำเสนอธุรกิจเสริมด้านการบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า ลงในโปรแกรม CRM Plus				ผล													ผบค.
กฟฟ. 1-3		วิธีการดึงข้อมูลในระบบ CRM Plus (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของทุกเดือน)	รวม	40	ราย	แผน		7	7	7	7	7	3	2					ผบค.
กฟส.		วิธีการดึงข้อมูลในระบบ (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป)				ผล													ผบค.
		1. รายงาน VST-002/1 (รายงานการเยี่ยมเยียนลูกค้า)				%													ผบค.
		2. รายงาน VST-003/1 (รายงานสรุปประเด็นปัญหา/ความต้องการจากการเยี่ยมเยียนลูกค้าตามแผนงาน)																	ผบค.
																			ผบค.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ
Customer(CR1,CR2,CR3)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่												แผนกที่ รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)												
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	
Custotmer	6	5. แผนงานการปรับปรุงฐานข้อมูลขององค์กร (รวมถึงฐานข้อมูลลูกค้าและการวิเคราะห์ข้อมูล																		สพบ.
(CR1,CR2,CR3)		ในช่องทาง) เพื่อนำไปสู่การวิเคราะห์และการบริหารจัดการ (Data Driven Execution)																		สพบ.
		(แผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2564)	ไตรมาส 1-4	1	กบส.จ.3	ผลส.กบส.จ.3														สพบ.
วัดผล		(แผนเพิ่มเติม กบส.จ.3)																		สพบ.
-		5.1 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพไฟฟ้า ณ สถานีไฟฟ้า กฟผ. ที่จ่ายไฟ พื้นที่ที่มีปัญหาคุณภาพไฟฟ้า																		สพบ.
-		เป้าหมาย 20 ฟีดเดอร์		บัวใหญ่	0	Feeder	แผน				0									สพบ.
		นม., ขย., บร., สร., นร., ปชง., สดว., บญ., พม., นม2(ททล.), นม3(สรน.)					ผล													สพบ.
				ประทาย	0	Feeder	แผน				0									สพบ.
		<u>ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพไฟฟ้า ณ สถานีไฟฟ้า กฟผ. ที่จ่ายไฟ พื้นที่ที่มีปัญหาคุณภาพไฟฟ้า</u>					ผล													สพบ.
		20. ฟีดเดอร์ KGA04 จ่ายไฟพื้นที่ กฟอ.บัวใหญ่ (การรถไฟแห่งประเทศไทย,		คง	1	Feeder	แผน				1									สพบ.
ดำเนินการ		สถานีสูบน้ำชลประทานที่8 บ้านดงจันทน์)					ผล													สพบ.
-		ดำเนินการตามแผนงานที่ กฟผ.3 กำหนด		รวม	1	Feeder	แผน				1									สพบ.
-							ผล													สพบ.
							%													สพบ.
																				สพบ.
Custotmer	7	5. แผนงานการปรับปรุงฐานข้อมูลขององค์กร (รวมถึงฐานข้อมูลลูกค้าและการวิเคราะห์ข้อมูล																		สพบ.
(CR1,CR2,CR3)		ในช่องทาง) เพื่อนำไปสู่การวิเคราะห์และการบริหารจัดการ (Data Driven Execution)																		สพบ.
		(แผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2564)	ไตรมาส 1-4	1	กบส.จ.3	ผลส.กบส.จ.3														สพบ.
วัดผล		(แผนเพิ่มเติม กบส.จ.3)																		สพบ.
-		5.2 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพไฟฟ้า ณ สถานีไฟฟ้า กฟผ. ที่จ่ายไฟ กับนิคมอุตสาหกรรม																		สพบ.
-		เป้าหมาย 2 แห่ง		บัวใหญ่		Feeder	แผน													สพบ.
		(เขตอุตสาหกรรมสุรนารี, นิคมฯ นวนคร 2) พื้นที่ กฟอ.สีคิ้ว และ กฟฟ.หัวทะเล					ผล													สพบ.
				ประทาย		Feeder	แผน													สพบ.
							ผล													สพบ.
		<u>ไม่มีในพื้นที่กฟอ.บัวใหญ่ และสังกัด</u>		คง		Feeder	แผน													สพบ.
ดำเนินการ							ผล													สพบ.
-				รวม		Feeder	แผน													สพบ.
-							ผล													สพบ.
							%													สพบ.
																				สพบ.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ
Customer(CR1,CR2,CR3)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่											แผนกที่รับผิดชอบ รายงาน	
				ดำเนินการ	กำกับดูแล/สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)												
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64		ธ.ค.-64
Custotmer	8	5. แผนงานการปรับปรุงฐานข้อมูลขององค์กร (รวมถึงฐานข้อมูลลูกค้าและการวิเคราะห์ข้อมูล																		ผบป.
(CR1,CR2,CR3)		ในช่องทาง) เพื่อนำไปสู่การวิเคราะห์และการบริหารจัดการ (Data Driven Execution)																		ผบป.
		(แผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2564)	ไตรมาส 1-4	1	กบส.จ.3	ผลส.กบส.จ.3														ผบป.
วัดผล		(แผนเพิ่มเติม กบส.จ.3)																		ผบป.
-		5.3 สุ่มตรวจวัดคุณภาพไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)																		ผบป.
-		ที่มีโอกาสส่งผลกระทบต่อลูกค้ารายสำคัญ		บัวใหญ่	2	ราย	แผน						2							ผบป.
		เป้าหมาย 10 แห่ง					ผล													ผบป.
		SPP ได้แก่ บจก.ชัยภูมิ วินด์ฟาร์ม(กฟจ.ชย) บจก.บัวใหญ่ ใบโอ(กฟอ.บย) บจก.อุตสาหกรรมอ่างเวียน (กฟอ.บย)		ประทาย	0	ราย	แผน						0							ผบป.
		บจก.กรีนเวชั่น(กฟย.ด่านขุนทด) บจก.โคราชวินด์เอ็นเนอร์ยี(กฟย.ด่านขุนทด)					ผล													ผบป.
		VSPP บจก.แอ็ดวานซ์ อะโกร(กฟอ.ปส) บจก.แอ็ดวานซ์ อะโกร(กฟอ.ชช) บจก.ไฟฟ้าสุรินทร์(1)(กฟอ.ปส)		คง	0	ราย	แผน						0							ผบป.
ดำเนินการ		บจก.ไฟฟ้าสุรินทร์(2)(กฟอ.ปส) บจก.พัฒนาพลังงานลม(ชัยพลูวินด์ฟาร์ม 1)(กฟย.ด่านขุนทด)					ผล													ผบป.
-		ดำเนินการตามแผนงานที่ กฟผ.3 กำหนด		รวม	2	ราย	แผน						2							ผบป.
-		วิธีการตั้งข้อมูลในระบบ					ผล													ผบป.
		1. รายงานผลตรวจวัดและประเมินคุณภาพไฟฟ้า (บันทึก) ทางระบบสารสนเทศอิเล็กทรอนิกส์					%													ผบป.
																				ผบป.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สนับสนุน ด้านลูกค้า (Customer)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่												แผนกที่ รับผิดชอบ
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)												
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน
Custotmer	1	2.แผนงานพัฒนาระบบการให้บริการธุรกิจ																	ผบค.	
CR1,CR2,CR3)		ตามแนวทาง ng Business : World Bank (แผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2564)	ไตรมาส 1-4	1	กบค.ฉ.3	บร.กบค.ฉ.3		ประเมินผลจากระยะเวลาเฉลี่ย(วันปฏิทิน)สำหรับลูกค้าที่ขอใช้ไฟ ตามเกณฑ์ Doing Business ติดตั้งมิเตอร์แรงต่ำ หรือติดตั้งหม้อแปลงไม่เกิน 250 kVA ดำเนินการภายใน 20 วันปฏิทิน												ผบค.
วัดผล		2.1 การให้บริการทางธุรกิจเพื่ออำนวยความสะดวกให้บริการขอใช้ไฟฟ้า																	ผบค.	
กฟฟ. 1-3		ตามแนวทาง (Doing Business : World Bank) ให้กับลูกค้าประเภทธุรกิจ																	ผบค.	
กฟส		อุตสาหกรรม สามารถดำเนินการได้ด้วยความสะดวก รวดเร็ว และคล่องตัวยิ่งขึ้น		บัวใหญ่	100%		แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผบค.	
		ดำเนินการภายใน 21 แห่ง					ผล												ผบค.	
		(ติดตั้งมิเตอร์ 3 เฟส 30(100) หรือติดตั้งหม้อแปลงไม่เกิน 250 kVA)		ประทาย	100%		แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผบค.	
		เป้าหมาย 100%					ผล												ผบค.	
				คง	100%		แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผบค.	
ดำเนินการ		มาตรฐานของงาน					ผล												ผบค.	
กฟฟ. 1-3		1. รับคำร้องขอใช้ไฟฟ้า/ตรวจสอบเอกสาร กำหนดให้ดำเนินการภายใน 1 วัน		รวม	100%		แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผบค.	
กฟส		2. การสำรวจออกแบบ ประมาณการ แจ้งค่าใช้จ่าย กำหนดให้ดำเนินการภายใน 7 วัน					ผล												ผบค.	
		3. การรับชำระเงินค่าขยายเขต, ค่าธรรมเนียมและดำเนินการก่อสร้างระบบไฟฟ้า พร้อมตรวจสอบ					%												ผบค.	
		ระบบไฟฟ้า กำหนดให้ดำเนินการ ภายใน 10 วัน																	ผบค.	
		4. การติดตั้งมิเตอร์และจ่ายไฟฟ้า กำหนดให้ดำเนินการภายใน 2 วัน																	ผบค.	
		มาตรฐานงานในภาพรวมของกิจกรรม																	ผบค.	
		ระยะเวลาในการดำเนินการรวม 20 วัน (วันปฏิทิน)																	ผบค.	
Custotmer	2	3. แผนงานสนับสนุนการไฟฟ้าดีเด่น																	ผบค.	
CR1,CR2,CR3)		(งานฯเพิ่มเติม กบค.ฉ.3)																	ผบค.	
		3.1 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) ในการ	ไตรมาส 1-4	1	กบค.ฉ.3	บร.กบค.ฉ.3													ผบค.	
วัดผล		รับคำร้องขอใช้ไฟทั้งหมดที่ขอติดตั้งมิเตอร์ขนาดไม่เกิน 30 แอมป์ 1 เฟส																	ผบค.	
กฟฟ. 1-3		เป้าหมาย 80%																	ผบค.	
กฟส				บัวใหญ่	80%		แผน	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	ผบค.	
							ผล												ผบค.	
				ประทาย	80%		แผน	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	ผบค.	
		เป็นการประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) ในการรับคำร้อง					ผล												ผบค.	
		ขอใช้ไฟทั้งหมดที่ขอติดตั้งมิเตอร์ขนาดไม่เกิน 30 แอมป์ 1 เฟส เทียบกับคำร้อง Y1		คง	80%		แผน	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	ผบค.	
ดำเนินการ		ขอติดตั้งมิเตอร์ใหม่ ในระบบ SAP (ที่ขอติดตั้งมิเตอร์ขนาดไม่เกิน 30 แอมป์ 1 เฟส)					ผล												ผบค.	
กฟฟ. 1-3				รวม	80%		แผน	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	ผบค.	
กฟส							ผล												ผบค.	
							%												ผบค.	
																			ผบค.	
Custotmer	3	4. แผนงานปรับปรุงความพึงพอใจของลูกค้า																	ผบค.	
CR1,CR2,CR3)		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)																	ผบค.	
		(งานฯเพิ่มเติม กบค.ฉ.3)	ไตรมาส 1-4	1	กบค.ฉ.3	บร.กบค.ฉ.3													ผบค.	
วัดผล		4.1 ดำเนินการปิดข้อร้องเรียนทั่วไปได้ภายใน 15 วัน																	ผบค.	
กฟฟ. 1-3		เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 85																	ผบค.	
กฟส				บัวใหญ่	85%		แผน	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	ผบค.	
กฟย		ดึงข้อมูลในระบบ PEA VOC (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของทุกเดือน)					ผล												ผบค.	
				ประทาย	85%		แผน	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	ผบค.	
							ผล												ผบค.	
				คง	85%		แผน	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	ผบค.	
ดำเนินการ							ผล												ผบค.	
กฟฟ. 1-3				รวม	85%		แผน	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	ผบค.	
กฟส							ผล												ผบค.	
กฟย							%												ผบค.	
																			ผบค.	

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สนับสนุน ด้านลูกค้า (Customer)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่												แผนกที่ รับผิดชอบ
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)												
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	
Custotmer	4	4. แผนงานปรับปรุงความพึงพอใจของลูกค้า																	ผบค.
CR1,CR2,CR3)		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)																	ผบค.
		(งานฯเพิ่มเติม กบส.ฉ.3)	ไตรมาส 1-4	1	กบส.ฉ.3	ผส.กบส.ฉ.3													ผบค.
วัดผล		4.2 ดำเนินการปิดข้อร้องเรียนทั่วไปได้ภายใน 30 วัน																	ผบค.
กฟฟ. 1-3		เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 100																	ผบค.
กฟส				บัวใหญ่	100%	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผบค.
กฟย		ดึงข้อมูลในระบบ PEA VOC (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของทุกเดือน)																	ผบค.
				ประทาย	100%	ผล	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผบค.
																			ผบค.
				คง	100%	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผบค.
ดำเนินการ																			ผบค.
กฟฟ. 1-3				รวม	100%	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผบค.
กฟส						ผล													ผบค.
กฟย						%													ผบค.
																			ผบค.
Custotmer	5	4.3 ดำเนินการปิดข้อร้องเรียนประเภทต่าง ๆ ดังนี้																	ผบค.
CR1,CR2,CR3)		4.3.1 ข้อร้องเรียนด้านคุณภาพไฟฟ้า ปิดข้อร้องเรียนภายใน 25 วัน																	ผบค.
		เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 90	ไตรมาส 1-4	1	กบส.ฉ.3	ผส.กบส.ฉ.3													ผบค.
วัดผล																			ผบค.
กฟฟ. 1-3				บัวใหญ่	90%	แผน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผบค.
กฟส																			ผบค.
กฟย.		ดึงข้อมูลในระบบ PEA VOC (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของทุกเดือน)		ประทาย	90%	ผล	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผบค.
																			ผบค.
				คง	90%	แผน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผบค.
ดำเนินการ																			ผบค.
กฟฟ. 1-3				รวม	90%	แผน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผบค.
กฟส						ผล													ผบค.
กฟย						%													ผบค.
																			ผบค.
																			ผบค.
Custotmer	6	4.3 ดำเนินการปิดข้อร้องเรียนประเภทต่าง ๆ ดังนี้																	ผบค.
CR1,CR2,CR3)		4.3.2 ข้อร้องเรียนด้านการให้บริการ ปิดข้อร้องเรียนภายใน 25 วัน																	ผบค.
		เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 90	ไตรมาส 1-4	1	กบส.ฉ.3	ผส.กบส.ฉ.3													ผบค.
วัดผล																			ผบค.
กฟฟ. 1-3				บัวใหญ่	90%	แผน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผบค.
กฟส																			ผบค.
กฟย.		ดึงข้อมูลในระบบ PEA VOC (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของทุกเดือน)		ประทาย	90%	ผล	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผบค.
																			ผบค.
				คง	90%	แผน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผบค.
ดำเนินการ																			ผบค.
กฟฟ. 1-3				รวม	90%	แผน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผบค.
กฟส						ผล													ผบค.
กฟย						%													ผบค.
																			ผบค.

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สนับสนุน ด้านลูกค้า (Customer)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนที่ รับผิดชอบ
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน	
Custotmer	7	4.3 ดำเนินการปิดข้อร้องเรียนประเภทต่าง ๆ ดังนี้																		ผบค.	
CR1,CR2,CR3)		4.3.3 ข้อร้องเรียนด้านการจดหน่วย/แจ้งค่าไฟฟ้า ปิดข้อร้องเรียนภายใน 15 วัน																		ผบค.	
		เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 90	ไตรมาส 1-4	1	กบค.ฉ.3	ผส.กบค.ฉ.3														ผบค.	
วัดผล																				ผบค.	
กฟฟ. 1-3																				ผบค.	
กฟส				บัวใหญ่	90%	ผ่าน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผบค.	
กฟย.		ดึงข้อมูลในระบบ PEA VOC (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของทุกเดือน)		ประทาย	90%	ผ่าน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผบค.	
																				ผบค.	
				คง	90%	ผ่าน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผบค.	
ดำเนินการ																				ผบค.	
กฟฟ. 1-3				รวม	90%	ผ่าน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผบค.	
กฟส																				ผบค.	
กฟย						ผล %														ผบค.	
																				ผบค.	
Custotmer	8	4.3 ดำเนินการปิดข้อร้องเรียนประเภทต่าง ๆ ดังนี้																		ผบค.	
CR1,CR2,CR3)		4.3.4 ข้อร้องเรียนด้านการถูกงดจ่ายไฟฟ้า ปิดข้อร้องเรียนภายใน 15 วัน																		ผบค.	
		เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 90	ไตรมาส 1-4	1	กบค.ฉ.3	ผส.กบค.ฉ.3														ผบค.	
วัดผล																				ผบค.	
กฟฟ. 1-3																				ผบค.	
กฟส				บัวใหญ่	90%	ผ่าน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผบค.	
กฟย.		ดึงข้อมูลในระบบ PEA VOC (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของทุกเดือน)		ประทาย	90%	ผ่าน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผบค.	
																				ผบค.	
				คง	90%	ผ่าน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผบค.	
ดำเนินการ																				ผบค.	
กฟฟ. 1-3				รวม	90%	ผ่าน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผบค.	
กฟส																				ผบค.	
กฟย						%														ผบค.	
																				ผบค.	

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สนับสนุน ด้านลูกค้า (Customer)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่												แผนกที่ รับผิดชอบ
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)												
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	
Custotmer	9	4.3 ดำเนินการปิดข้อร้องเรียนประเภทต่าง ๆ ดังนี้																	ผบค.	
CR1,CR2,CR3)		4.3.5 ข้อร้องเรียนด้านพฤติกรรมพนักงาน ปิดข้อร้องเรียนภายใน 15 วัน																	ผบค.	
		เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 90	ไตรมาส 1-4	1	กบค.ฉ.3	ผส.กบค.ฉ.3													ผบค.	
วัดผล																			ผบค.	
กฟฟ. 1-3																			ผบค.	
กฟส				บัวใหญ่	90%	ผ่าน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผบค.	
กฟย.		ดึงข้อมูลในระบบ PEA VOC (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของทุกเดือน)		ประทาย	90%	ผ่าน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผบค.	
																			ผบค.	
				คง	90%	ผ่าน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผบค.	
ดำเนินการ																			ผบค.	
กฟฟ. 1-3				รวม	90%	ผ่าน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผบค.	
กฟส																			ผบค.	
กฟย						ผล %													ผบค.	
																			ผบค.	
Custotmer	10	4.3 ดำเนินการปิดข้อร้องเรียนประเภทต่าง ๆ ดังนี้																	ผบค.	
CR1,CR2,CR3)		4.3.6 ข้อร้องเรียนด้านอื่น ๆ ปิดข้อร้องเรียนภายใน 20 วัน																	ผบค.	
		เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 90	ไตรมาส 1-4	1	กบค.ฉ.3	ผส.กบค.ฉ.3													ผบค.	
วัดผล																			ผบค.	
กฟฟ. 1-3																			ผบค.	
กฟส				บัวใหญ่	90%	ผ่าน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผบค.	
กฟย.		ดึงข้อมูลในระบบ PEA VOC (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของทุกเดือน)		ประทาย	90%	ผ่าน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผบค.	
																			ผบค.	
				คง	90%	ผ่าน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผบค.	
ดำเนินการ																			ผบค.	
กฟฟ. 1-3				รวม	90%	ผ่าน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผบค.	
กฟส																			ผบค.	
กฟย						%													ผบค.	
																			ผบค.	

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

- ไม่มากกว่า นาที/รายปี

[illegible]

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟผ.บัวใหญ่													แผนกที่รับผิดชอบ
				ดำเนินการกำกับดูแล/สนับสนุน	รวบรวมสรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน	
Internal Process	3	1.2 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากต้นไม้																	ผบ.	
I1 OM1(SAIFISAIDI)	1.2	1.2.1 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม ตามหลักทฤษฎีกรรม (ควบคุม/ตรวจสอบโดยทฤษฎีกรรม)	ไตรมาส 1-4	1	กบษ.ฉ.3	กบษ.ฉ.3													ผบ.	
แผนปฏิบัติการ		โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง																	ผบ.	
		เป้าหมาย 75 กม.																	ผบ.	
วัดผล		กฟผ.บญ. และกฟฟ.ในสังกัดดำเนินการรวมอย่างน้อย 5 จว.ร กม. ต้องดำเนินการให้ได้ 100%		บัวใหญ่	3	จว.ร-กม.	แผน		3										ผบ.	
กฟฟ. 1-3							ผล												ผบ.	
กฟส.				ประทาย	1	จว.ร-กม.	แผน		1										ผบ.	
							ผล												ผบ.	
ดำเนินการ				คง	1	จว.ร-กม.	แผน		1										ผบ.	
กฟฟ. 1-3							ผล												ผบ.	
กฟส.		หมายเหตุ : แผนงาน CSR ดำเนินงานตามแผนปฏิวัติระบบจำหน่ายแบบบูรณาการ (Integrated Distribution System Townscape) (IDST)		รวม	5	จว.ร-กม.	แผน		5										ผบ.	
							ผล												ผบ.	
							%												ผบ.	
							ผ่าน/ไม่ผ่าน												ผบ.	
Internal Process	4	1.3 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากภัยธรรมชาติ																	ผบ.	
I1 OM1(SAIFISAIDI)	1.3.1	1.3.1 สํารวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคเสา,ปักเสาแซมไลน์ ฯลฯ)	ไตรมาส 1-2	1	กบษ.ฉ.3	กบษ.ฉ.3													ผบ.	
แผนปฏิบัติการ		เพื่อป้องกันความเสียหายจากวาตภัย ในปี 2564 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง (จุดตอสดับ,สายยึดโยงไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) ดำเนินการโดยทีม Patrol (สํารวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 1 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 2)																	ผบ.	
		เป้าหมาย ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง																	ผบ.	
วัดผล		กฟผ.บญ. และกฟฟ.ในสังกัดดำเนินการรวมอย่างน้อย 5 จุด		บัวใหญ่		จุด	แผน		3										ผบ.	
กฟฟ. 1-3		ต้องดำเนินการให้ได้ 100% ภายในไตรมาส 2					ผล												ผบ.	
กฟส.				ประทาย		จุด	แผน		1										ผบ.	
							ผล												ผบ.	
ดำเนินการ				คง		จุด	แผน		1										ผบ.	
กฟฟ. 1-3							ผล												ผบ.	
กฟส.							ผ่าน		-		5								ผบ.	
							ผล		-										ผบ.	
							%		-										ผบ.	
							ผ่าน/ไม่ผ่าน		-										ผบ.	
Internal Process	5	1.3 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากภัยธรรมชาติ																	ผบ.	
I1 OM1(SAIFISAIDI)	1.3.2	1.3.2 สํารวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคเสา,ปักเสาแซมไลน์ ฯลฯ)	ไตรมาส 3-4	1	กบษ.ฉ.3	กบษ.ฉ.3													ผบ.	
แผนปฏิบัติการ		เพื่อป้องกันความเสียหายจากวาตภัย ในปี 2565 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง (จุดตอสดับ,สายยึดโยงไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) ดำเนินการโดยทีม Patrol (สํารวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 3 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 4)																	ผบ.	
		เป้าหมาย ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง																	ผบ.	
วัดผล				บัวใหญ่		จุด	แผน		3										ผบ.	
กฟฟ. 1-3		ต้องดำเนินการให้ได้ 100% ภายในไตรมาส 4					ผล												ผบ.	
กฟส.				ประทาย		จุด	แผน		1										ผบ.	
							ผล												ผบ.	
ดำเนินการ				คง		จุด	แผน		1										ผบ.	
กฟฟ. 1-3							ผล												ผบ.	
กฟส.							ผ่าน		-		5								ผบ.	
							ผล		-										ผบ.	
							%		-										ผบ.	
							ผ่าน/ไม่ผ่าน		-										ผบ.	

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟผ.

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนที่ รับผิดชอบ
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน	
Internal Process	6	2. แผนงาน Smart Patrol																	ผลปบ.	
I1 OM1(SAIFISAIDI)		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)																	ผลปบ.	
แผนปฏิบัติ	2.1	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน	ไตรมาส 4	1	กบษ.ฉ.3	กบษ.ฉ.3													ผลปบ.	
		เปลี่ยนทดแทนฯ (MR.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. บิละครั้ง																	ผลปบ.	
		ค่าเกณฑ์วัด																	ผลปบ.	
วัดผล		- มีงานสำรวจ-ประมาณการปรับปรุงฯ ได้ ระดับ 5																	ผลปบ.	
กฟฟ. 1-3		- ไม่มีงานสำรวจ-ประมาณการปรับปรุงฯ ได้ ระดับ 1																	ผลปบ.	
กฟส.		เป้าหมาย ระดับ 5 ส่งอนุมัติงานอย่างน้อยจตุรรวมงานละ 1 งาน																	ผลปบ.	
				บัวใหญ่	1	งาน	แผน		1	1	1								ผลปบ.	
							ผล	-	-	-									ผลปบ.	
ดำเนินการ				ประทาย		งาน	แผน		-	-	-								ผลปบ.	
กฟฟ. 1-3							ผล		-	-	-								ผลปบ.	
กฟส.				คง		งาน	แผน		-	-	-								ผลปบ.	
							ผล		-	-	-								ผลปบ.	
				รวม	1	งาน	แผน		-	-	-								ผลปบ.	
							ผล		1	1	1								ผลปบ.	
							%												ผลปบ.	
							ผ่าน/ไม่ผ่าน												ผลปบ.	
Internal Process	7	2. แผนงาน Smart Patrol																	ผลปบ.	
I1 OM1(SAIFISAIDI)		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)																	ผลปบ.	
	2.2	2.2 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร	ไตรมาส 4	1	กบษ.ฉ.3	กบษ.ฉ.3													ผลปบ.	
แผนปฏิบัติ		(เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA																	ผลปบ.	
		(ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)																	ผลปบ.	
		2.2.1 ระบบสายส่ง 115 kV																	ผลปบ.	
กฟอ.3 ดำเนินการ		เป้าหมาย 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ																	ผลปบ.	
กบษ. ผดบ.																			ผลปบ.	
				บัวใหญ่	1	งาน	แผน		1	1	1								ผลปบ.	
							ผล	-	-	-									ผลปบ.	
				ประทาย		งาน	แผน		-	-	-								ผลปบ.	
							ผล		-	-	-								ผลปบ.	
				คง		งาน	แผน		-	-	-								ผลปบ.	
							ผล		-	-	-								ผลปบ.	
				รวม	1	งาน	แผน		-	-	-								ผลปบ.	
							ผล		1	1	1								ผลปบ.	
							%												ผลปบ.	
							ผ่าน/ไม่ผ่าน												ผลปบ.	

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่														แผนกที่ รับผิดชอบ
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)														
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน		
Internal Process	8	2. แผนงาน Smart Patrol																		ผลปบ.	
I1 OM1(SAIFISAIDI)		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)																		ผลปบ.	
	2.2	2.2 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร	ไตรมาส 1-4	1	กบษ.ฉ.3	กบษ.ฉ.3														ผลปบ.	
แผนปฏิบัติ		(เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)																		ผลปบ.	
		2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV																		ผลปบ.	
วัดผล		เป้าหมาย 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ																		ผลปบ.	
กฟฟ. 1-3																				ผลปบ.	
กฟส.				บัวใหญ่	1	งาน	แผน				1	1	1							ผลปบ.	
							ผล				-	-	-							ผลปบ.	
ดำเนินการ				ประทาย		งาน	แผน				-	-	-							ผลปบ.	
กฟฟ. 1-3							ผล				-	-	-							ผลปบ.	
กฟส.				คง		งาน	แผน				-	-	-							ผลปบ.	
							ผล				-	-	-							ผลปบ.	
				รวม	1	งาน	แผน				-	-	-							ผลปบ.	
							ผล				1	1	1							ผลปบ.	
							%													ผลปบ.	
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													ผลปบ.	
Internal Process	9	2. แผนงาน Smart Patrol																		ผลปบ.	
I1 OM1(SAIFISAIDI)		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)																		ผลปบ.	
	2.3	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)	ไตรมาส 1-4	1	กบษ.ฉ.3	กบษ.ฉ.3														ผลปบ.	
แผนปฏิบัติ		กฟฟ.ชั้น 1-3 จำนวน กฟฟ. ละ 20 เครื่อง, กฟส. จำนวน กฟฟ.ละ 10 เครื่อง (ระบบจำหน่ายแรงต่ำมีการใช้งานมานานมีสภาพทรุดโทรม)																		ผลปบ.	
วัดผล		เป้าหมาย 620 เครื่อง																		ผลปบ.	
กฟฟ. 1-3		เป้าหมายกฟอ.บญ. และกฟฟ.ในสังกัด ดำเนินการ 30 เครื่อง																		ผลปบ.	
กฟส.				บัวใหญ่	20	เครื่อง	แผน				3	3	3	3	3	3	2			ผลปบ.	
							ผล				-	-	-							ผลปบ.	
ดำเนินการ				ประทาย	10	เครื่อง	แผน				2	2	2	2	2					ผลปบ.	
กฟฟ. 1-3							ผล				-	-	-							ผลปบ.	
กฟส.				คง	10	งาน	แผน				2	2	2	2	2					ผลปบ.	
							ผล				-	-	-							ผลปบ.	
				รวม	30	งาน	แผน				-	-	-							ผลปบ.	
							ผล				7	7	7	7	7	3	2			ผลปบ.	
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													ผลปบ.	
Internal Process	10	2. แผนงาน Smart Patrol																		ผลปบ.	
I1 OM1(SAIFISAIDI)		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)																		ผลปบ.	
	2.4	2.4 การตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ่าน Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)	ไตรมาส 1-4	1	กบษ.ฉ.3	กบษ.ฉ.3														ผลปบ.	
แผนปฏิบัติ		2.4.1 สายส่ง 115 kV																		ผลปบ.	
กฟฉ.3 ดำเนินการ		เป้าหมาย 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ																		ผลปบ.	
กบษ.ผดบ																				ผลปบ.	
				บัวใหญ่	100%		แผน				100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			ผลปบ.	
							ผล				-	-	-							ผลปบ.	
				ประทาย	100%		แผน				100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			ผลปบ.	
							ผล				-	-	-							ผลปบ.	
				คง	100%		แผน				100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			ผลปบ.	
							ผล				-	-	-							ผลปบ.	
				รวม	100%		แผน				100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			ผลปบ.	
							ผล				100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			ผลปบ.	
							%													ผลปบ.	
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													ผลปบ.	

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่														แผนที่ รับผิดชอบ
				ดำเนินการกำกับดูแล/สนับสนุน	รวบรวมสรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)														
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน		
Internal Process	11	2. แผนงาน Smart Patrol																		ผลปบ.	
I1 OM1(SAIFISAIDI)		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน E13 : Smart Utilization)																		ผลปบ.	
	2.4	2.4 การตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบสายส่งไฟฟ้า	ไตรมาส 1-4	1	กบษ.ฉ.3	กบษ.ฉ.3														ผลปบ.	
แผนปฏิบัติ		ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ่าน Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)																		ผลปบ.	
		2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV																		ผลปบ.	
วัดผล		เป้าหมาย 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ																		ผลปบ.	
กฟฟ. 1-3		ประเมินผลจากการจำนวนสถานีไฟฟ้าแต่ละ กฟฟ. รับผิดชอบ																		ผลปบ.	
กฟส.		สูตรการคำนวณ		บัวใหญ่	100%	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%					ผลปบ.	
		%การดำเนินการ = จำนวนใบสั่งที่ปิดงานใน APSA x 100						-	-	-										ผลปบ.	
ดำเนินการ		จำนวนใบสั่งที่ถูกเปิด		ประทาย	100%	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%					ผลปบ.	
กฟฟ. 1-3		โดยให้คิดสะสมเป็นรายเดือนไปจนกว่าจะครบตามค่าเป้าหมาย						-	-	-										ผลปบ.	
กฟส.		วิธีการดึงข้อมูลในระบบ		คง	100%	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%					ผลปบ.	
		กำหนดดึงข้อมูลสำรวจภายในไตรมาส 1 และดึงข้อมูลแก้ไขภายใน ไตรมาส 3						-	-	-										ผลปบ.	
		ขั้นตอน การเปิด-ปิดงานในระบบ APSA		รวม	100%	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%					ผลปบ.	
		1. การเลือกประเภทงานใน App APSA ต้องเลือกเป็นประเภท "งานตามแผน"																			
		ขั้นตอน การเปิด-ปิดใบสั่ง ZPM4 ในระบบ SAP																			
		1.ข้อความสั้น THERMAL บั้ที่ดำเนินการ_ระบบแรงดันไฟฟ้า_สถานีไฟฟ้า_																			
		ฟีดเดอร์/ระยะทางที่ดำเนินการ ตัวอย่าง																			
		THERMAL_64_22_NRA_01/10																			
		2. ประเภทกิจกรรม : ZI3																			
Internal Process	12	3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย																		ผลปบ.	
I1 OM1(SAIFISAIDI)		3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)																		ผลปบ.	
		เป้าหมาย 500 วงจร - กม.	ไตรมาส 1-4	1	กกค.ฉ.3	กกค.ฉ.3														ผลปบ.	
แผนปฏิบัติ		(เป้าหมาย กฟอ.บุญ. และสังกัด 10.4017 วงจร-กม.)																		ผลปบ.	
																				ผลปบ.	
		เป้าหมาย และการประเมินผลใช้นิยามตามข้อ 3.2																		ผลปบ.	
วัดผล																				ผลปบ.	
กฟฟ. 1-3																				ผลปบ.	
กฟส.				บัวใหญ่	4.1954		แผน		0.5244	0.5244	0.5244	0.5244	0.5244	0.5244	0.5244					ผลปบ.	
							ผล													ผลปบ.	
ดำเนินการ				ประทาย	3.3366		แผน		0.4171	0.4171	0.4171	0.4171	0.4171	0.4171	0.4171					ผลปบ.	
กฟฟ. 1-3							ผล													ผลปบ.	
กฟส.				คง	2.8697		แผน		0.3587	0.3587	0.3587	0.3587	0.3587	0.3587	0.3587					ผลปบ.	
							ผล													ผลปบ.	
				รวม	10.4017		แผน		1.3002	1.3002	1.3002	1.3002	1.3002	1.3002	1.3002					ผลปบ.	
							ผล													ผลปบ.	
							%													ผลปบ.	
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													ผลปบ.	

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ		เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนกที่ รับผิดชอบ	
				ดำเนินการ กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)														
						ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน		
Internal Process	13	3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย																		ผลปบ.
I1 OM1(SAIFISAIDI)		3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)																		ผลปบ.
		เป้าหมาย 600 วงจร - กม(เป้าหมาย กฟอ.บญ. และสังกัด 7.4598 วงจร-กม.)	ไตรมาส 1-4	1	กกค.ฉ.3	กกค.ฉ.3														ผลปบ.
แผนปฏิบัติ		ประเมินผลจากผลงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามงบโครงการต่างๆ จากระบบ SAP(PS)																		ผลปบ.
		ประกอบด้วยงบโครงการ(P) และงบลงทุน(I) โดยมีเงื่อนไขในการประเมินผลดังนี้																		ผลปบ.
		1.ประเมินผลจากงานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ งานคงเหลือที่อนุมัติก่อนปี 2564 รวมกับงานที่อนุมัติปี 2564																		ผลปบ.
วัดผล		2.ไม่รวมงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้ดำเนินการ																		ผลปบ.
กฟฟ. 1-3		3.งานโครงการ(P)ที่นำมาประเมินได้แก่ คชก.2 , คฟม.2 , คพจ.1.1 , คพจ.1.2 , คพจ.1.3 ,																		ผลปบ.
กฟส.		คพจ.1.4 , คพญ.1, คพจ.2.3 และ คพจ.2.4		บัวใหญ่	3.6712		แผน	0.4589	0.4589	0.4589	0.4589	0.4589	0.4589	0.4589	0.4589					ผลปบ.
		4.งานงบลงทุน(I)ที่นำมาประเมินได้แก่ งานย้ายแนวระบบจำหน่าย(.41 , .MR , .MS ,					ผล													ผลปบ.
ดำเนินการ		เปลี่ยนทดแทน) และงานเร่งรัดปรับปรุงระบบจำหน่าย(BY)		ประทาย	2.7205		แผน	0.3401	0.3401	0.3401	0.3401	0.3401	0.3401	0.3401	0.3401					ผลปบ.
กฟฟ. 1-3		สูตรการคำนวณ					ผล													ผลปบ.
กฟส.		ผลงานก่อสร้างหรือปิดงานก่อสร้างระบบจำหน่าย แรงต่ำ(วงจร-กม.) =		คง	1.0681		แผน	0.1335	0.1335	0.1335	0.1335	0.1335	0.1335	0.1335	0.1335					ผลปบ.
		ปริมาณ(วงจร-กม) ที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ(TECO)+ ปริมาณ(วงจร-กม) ที่ปิดงานก่อสร้าง(CLSD)					ผล													ผลปบ.
		วิธีการดึงข้อมูลในระบบ SAP(PS) (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 1 ของเดือนถัดไป)		รวม	7.4598		แผน	0.9325	0.9325	0.9325	0.9325	0.9325	0.9325	0.9325	0.9325					ผลปบ.
		1. T-Code : cn43n รายงานระบบข้อมูลการบริหารโครงการ(WBS) ดึงข้อมูลสถานะงานก่อสร้างงบ P และ I ในระบบ SAP(PS)					ผล													ผลปบ.
		2. ระบุองค์ประกอบ WBS / โครงร่างเพื่อหาสถานะงาน					%													ผลปบ.
		3. คัดกรองงาน(WBS) ที่เป็นงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำตั้งแต่งานที่มีสถานะ REL-C1 ถึง CLSD-F4 และ CLSD-E2(ยกเลิก)ผ่าน/ไม่ผ่าน																		ผลปบ.

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สนับสนุนด้าน Internal Process OM1 (SAIFI SAIDI)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ		เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่														แผนกที่รับผิดชอบ
				ดำเนินการกำกับดูแล	รวมรวม/สนับสนุน/ประสานงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)														
						ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน		
	1	5. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	ไตรมาส 1	1	กบษ.ฉ.3	กบษ.ฉ.3														ผบ.บ.
I1 OM1(SAIFISAIDI)	5.1	5.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์																		ผบ.บ.
งานสำคัญที่ต้องติดตาม	5.1.1	5.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลุดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั้น 1-3 เป้าหมายร้อยละ 20 ของหม้อแปลง																		ผบ.บ.
		3 เฟส ทั้งหมด (สำรวจขออนุมัติภายใน ไตรมาส 1)		บัวใหญ่	115	เครื่อง	แผน		58	57										ผบ.บ.
	วัดผล	เป้าหมาย 2,700 เครื่อง					ผล													ผบ.บ.
	กฟฟ. 1-3	เป้าหมายกฟอ.บญ. และสังกัด ร้อยละ 20 ของหม้อแปลง 3 เฟสทุกเครื่อง		ประทาย	68	เครื่อง	แผน		34	34										ผบ.บ.
	กฟส.						ผล													ผบ.บ.
					คง	69	เครื่อง	แผน		35	34									ผบ.บ.
	ดำเนินการ						ผล													ผบ.บ.
	กฟฟ. 1-3				รวม	252	เครื่อง	แผน		127	125									ผบ.บ.
	กฟส.							ผล												ผบ.บ.
							%													ผบ.บ.
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													ผบ.บ.
	2	5. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	ไตรมาส 1	1	กบษ.ฉ.3	กบษ.ฉ.3														ผบ.บ.
I1 OM1(SAIFISAIDI)	5.1	5.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์																		ผบ.บ.
งานสำคัญที่ต้องติดตาม	5.1.2	5.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลุดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนตามข้อ 5.1.1 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4																		ผบ.บ.
		เป้าหมาย ดำเนินการให้ได้ 100%		บัวใหญ่	115	เครื่อง	แผน				20	20	20	20	20	15				ผบ.บ.
	วัดผล						ผล													ผบ.บ.
	กฟฟ. 1-3				ประทาย	68	เครื่อง	แผน			12	12	12	12	12	8				ผบ.บ.
	กฟส.						ผล													ผบ.บ.
					คง	69	เครื่อง	แผน			12	12	12	12	12	9				ผบ.บ.
	ดำเนินการ						ผล													ผบ.บ.
	กฟฟ. 1-3				รวม	252	เครื่อง	แผน			44	44	44	44	44	32				ผบ.บ.
	กฟส.							ผล												ผบ.บ.
							%												ผบ.บ.	
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													ผบ.บ.
	3	6. แผนงานการบริหารจัดการความพร้อมใช้ ของระบบ SCADA (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	ไตรมาส 1-4	0	กบษ.ฉ.3	ผรล.ฉ.3														ผบ.บ.
I1 OM1(SAIFISAIDI)	6.1	6.1 การบริหารจัดการความพร้อมใช้ของระบบ SCADA เพื่อลดค่า SAIDI																		ผบ.บ.
งานสำคัญที่ต้องติดตาม	6.1.1	6.1.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบ CSCS/ SRTU ภายในสถานี่ไฟฟ้าอย่างน้อยปีละ 1 ครั้งเพื่อให้มีความพร้อมใช้งาน																		ผบ.บ.
		เป้าหมาย 40 สถานี		บัวใหญ่	1	สถานี	แผน													ผบ.บ.
							ผล													ผบ.บ.
	กฟผ.3 ดำเนินการ			ประทาย		สถานี	แผน													ผบ.บ.
	กบษ. ผรล.ฉ.3						ผล													ผบ.บ.
				คง	1	สถานี	แผน													ผบ.บ.
							ผล													ผบ.บ.
					รวม	2	สถานี	แผน												ผบ.บ.
								ผล												ผบ.บ.
							%												ผบ.บ.	
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													ผบ.บ.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟน.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สนับสนุนด้าน Internal Process OM1 (SAIFI SAIDI)

[illegible]

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.โนนสังรับผิดชอบ

I2 OM1(LOSS)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.26

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนที่ รับผิดชอบ
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64		
Internal Process	4	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss																	ผมต.	
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)																	ผมต.	
แผนปฏิบัติ	4.6	4.6 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน																	ผมต.	
	4.6.1	4.6.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ บิลละ 1 ครั้ง	ไตรมาส 1-4	1	กบค.จ.3	ผมม.													ผมต.	
วัดผล		เป้าหมาย 261 เครื่อง																	ผมต.	
กฟฟ. 1-3		เป้าหมายกฟอ.บุญ. และสังกัด รวม 10 เครื่อง		บัวใหญ่	5	เครื่อง	แผน		1	1	1	1	1						ผมต.	
กฟส.		หมายเหตุ อยู่ระหว่างนำเสนอปรับปรุงกิจกรรม เป็นดำเนินการ บิลละ 1 ครั้ง					ผล												ผมต.	
ดำเนินการ				ประทาย	3	เครื่อง	แผน		1	1	1								ผมต.	
							ผล												ผมต.	
				คง	2	เครื่อง	แผน		1	1									ผมต.	
							ผล												ผมต.	
				รวม	10	เครื่อง	แผน		3	3	2	1	1						ผมต.	
							ผล												ผมต.	
							%												ผมต.	
							ผ่าน/ไม่ผ่าน												ผมต.	
Internal Process	4	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss																	ผมต.	
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)																	ผมต.	
แผนปฏิบัติ	4.6	4.6 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน																	ผมต.	
	4.6.2	4.6.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงไม้หิน โรงน้ำแข็ง (บิลละ 1 ครั้ง)	ไตรมาส 1-4	1	กบค.จ.3	ผมม.													ผมต.	
วัดผล		เป้าหมาย 284 เครื่อง																	ผมต.	
กฟฟ. 1-3		เป้าหมายกฟอ.บุญ. และสังกัด รวม 4 เครื่อง		บัวใหญ่	1	เครื่อง	แผน				1								ผมต.	
กฟส.		หมายเหตุ อยู่ระหว่างนำเสนอปรับปรุงกิจกรรม เป็นดำเนินการ บิลละ 1 ครั้ง					ผล												ผมต.	
ดำเนินการ				ประทาย	1	เครื่อง	แผน				1								ผมต.	
							ผล												ผมต.	
				คง	2	เครื่อง	แผน				1	1							ผมต.	
							ผล												ผมต.	
				รวม	4	เครื่อง	แผน												ผมต.	
							ผล												ผมต.	
							%												ผมต.	
							ผ่าน/ไม่ผ่าน												ผมต.	

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

I2 OM1(LOSS)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.26

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนที่ รับผิดชอบ
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน	
Internal Process	4	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss																	ผลป.		
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)																	ผลป.		
แผนปฏิบัติ	4.7	4.7 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง																	ผลป.		
	4.7.1	4.7.1 กรณีเหมาจ่าย																	ผลป.		
	4.7.1.1	4.7.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใ	ไตรมาส 1-4	1	กชช.จ.3	ผลป.													ผลป.		
วัดผล		ให้ถูกต้องครบถ้วน																	ผลป.		
กฟฟ. 1-3		เป้าหมาย 100%		บัวใหญ่	1299	ดวงโคม	แผน		163	163	163	163	163	163	161	160			ผลป.		
กฟส.							ผล												ผลป.		
		เป้าหมายกฟอ.บุญ. และสังกัด รวม 2504 ดวงโคม		ประทาย	949	ดวงโคม	แผน		119	119	119	119	119	119	119	119			ผลป.		
ดำเนินการ							ผล												ผลป.		
กฟฟ. 1-3				คง	256	ดวงโคม	แผน		32	32	32	32	32	32	32	32			ผลป.		
กฟส.							ผล												ผลป.		
				รวม	2504	ดวงโคม	แผน		314	314	314	314	314	314	312	311			ผลป.		
							ผล												ผลป.		
							%												ผลป.		
							ผ่าน/ไม่ผ่าน												ผลป.		
Internal Process	4	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss																	ผลป.		
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)																	ผลป.		
	4.7	4.7 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง																	ผลป.		
แผนปฏิบัติ	4.7.1	4.7.1 กรณีเหมาจ่าย																	ผลป.		
	4.7.1.2	4.7.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV- และประเมินหน่วยก	ไตรมาส 1-4	1	กบส.จ.3	ผลป.													ผลป.		
วัดผล		ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)																	ผลป.		
กฟฟ. 1-3		เป้าหมาย 100%		บัวใหญ่			แผน												ผลป.		
กฟส.							ผล												ผลป.		
		เป้าหมายกฟอ.บุญ. และสังกัด ดำเนินการให้ครบทุกเครื่อง		ประทาย			แผน												ผลป.		
ดำเนินการ		หมด. และ ผลป. ร่วมกันสำรวจ ให้ ผลป. รายงานผล					ผล												ผลป.		
กฟฟ. 1-3				คง			แผน												ผลป.		
กฟส.							ผล												ผลป.		
				รวม			แผน												ผลป.		
							ผล												ผลป.		
							%												ผลป.		
							ผ่าน/ไม่ผ่าน												ผลป.		

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

I2 OM1(LOSS)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.26

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนกที่รับผิดชอบ
				ดำเนินการ	กำกับดูแล/สนับสนุน	รวบรวมสรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน	
Internal Process	4	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss																		ผมต.	
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)																		ผมต.	
แผนปฏิบัติ	4.7	4.7 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง																		ผมต.	
	4.7.2	4.7.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์																		ผมต.	
	4.7.2.2	4.7.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ CCTV	ไตรมาส 1-4	1	กบด.จ.3	ผมม.														ผมต.	
วัดผล		ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง ปีละ 1 ครั้ง																		ผมต.	
กฟฟ. 1-3		เป้าหมาย 1,300 เครื่อง		บัวใหญ่	54	เครื่อง	แผน		7	7	7	7	7	7	5					ผมต.	
กฟส.							ผล													ผมต.	
		เป้าหมายกฟอ.บุญ. และสังกัด ดำเนินการ 81 เครื่อง		ประทาย	26	เครื่อง	แผน		4	4	4	4	4	2						ผมต.	
ดำเนินการ		ผมต. ดำเนินการตรวจสอบ และรายงานผล					ผล													ผมต.	
กฟฟ. 1-3				คง	1	เครื่อง	แผน		1											ผมต.	
กฟส.							ผล													ผมต.	
				รวม	81	เครื่อง	แผน		12	11	11	11	11	9	5					ผมต.	
							ผล													ผมต.	
							%													ผมต.	
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													ผมต.	
Internal Process	4	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss																		กบด.จ.3	
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)																		กบด.จ.3	
แผนปฏิบัติ	4.9	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ																		กบด.จ.3	
	4.9.1	4.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย																		กบด.จ.3	
		เป้าหมาย 1 ครั้ง	ไตรมาส 1-4	0	กบด.จ.3	ผมม.														กบด.จ.3	
กฟจ.3 ดำเนินการ				บัวใหญ่	1	ครั้ง	แผน			1										กบด.จ.3	
							ผล													กบด.จ.3	
				ประทาย	1	ครั้ง	แผน			1										กบด.จ.3	
							ผล													กบด.จ.3	
				คง	1	ครั้ง	แผน			1										กบด.จ.3	
							ผล													กบด.จ.3	
				รวม	1	ครั้ง	แผน													กบด.จ.3	
							ผล													กบด.จ.3	
							%													กบด.จ.3	
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													กบด.จ.3	

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.โนนสังได้รับผิดชอบ

I2 OM1(LOSS)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.26

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่												แผนที่ รับผิดชอบ
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)												
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน
Internal Process	4	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss																	กบด.ฉ.3	
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)						เข้าร่วมการอบรมตามที่ กฟฉ.3 กำหนด												กบด.ฉ.3
แผนปฏิบัติ	4.9	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ																	กบด.ฉ.3	
	4.9.2	4.9.2 การอบรม พบช. ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่																	กบด.ฉ.3	
		เป้าหมาย 1 ครั้ง	ไตรมาส 1-4	0	กชช.ฉ.3	ผบช.													กบด.ฉ.3	
กฟฉ.3 ดำเนินการ ผมม.					บัวใหญ่	1	ครั้ง	แผน			1								กบด.ฉ.3	
								ผล											กบด.ฉ.3	
					ประทาย	1	ครั้ง	แผน			1								กบด.ฉ.3	
								ผล											กบด.ฉ.3	
					คง	1	ครั้ง	แผน			1								กบด.ฉ.3	
								ผล											กบด.ฉ.3	
					รวม	1	ครั้ง	แผน											กบด.ฉ.3	
								ผล											กบด.ฉ.3	
								%										กบด.ฉ.3		
								ผ่าน/ไม่ผ่าน										กบด.ฉ.3		
Internal Process	4	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss																	ผมต.	
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)																	ผมต.	
	4.9	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ																	ผมต.	
แผนปฏิบัติ	4.9.3	4.9.3 การอบรมพนักงานจำหน่าย (พจน.กฟภ. / outsource)																	ผมต.	
		เป้าหมาย 1 ครั้ง	ไตรมาส 1-4	1	กบด.ฉ.3	ผมม.													ผมต.	
																			ผมต.	
วัดผล กฟฟ. 1-3					บัวใหญ่	1	ครั้ง	แผน			1								ผมต.	
								ผล											ผมต.	
					ประทาย	1	ครั้ง	แผน			1								ผมต.	
								ผล											ผมต.	
ดำเนินการ กฟฟ. 1-3					คง	1	ครั้ง	แผน			1								ผมต.	
								ผล											ผมต.	
					รวม	1	ครั้ง	แผน											ผมต.	
								ผล											ผมต.	
								%											ผมต.	
								ผ่าน/ไม่ผ่าน											ผมต.	

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

I2 OM1(LOSS)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.26

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่																แผนกที่รับผิดชอบ
				ดำเนินการ	กำกับดูแล/สนับสนุน	รวบรวมสรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)																
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน				
Internal Process	4	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss																		ผบค.				
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)																		ผบค.				
	4.9	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ																		ผบค.				
แผนปฏิบัติ	4.9.4	4.9.4 จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯและดำเนินการตามแผนที่วางไว้ให้ครบถ้วน ภายในไตรมาส 3	ไตรมาส 1-4	1	กบค.จ.3	ผมม.														ผบค.				
		เป้าหมาย																		ผบค.				
วัดผล				บัวใหญ่	1	ครั้ง	แผน								3					ผบค.				
กฟฟ. 1-3		กอก. ต้องจัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์การละเมิดจำนวน 1					ผล													ผบค.				
กฟส.		แผนงานและดำเนินการตามแผนให้ครบถ้วน		ประทาย	1	ครั้ง	แผน								2					ผบค.				
กฟย.							ผล													ผบค.				
ดำเนินการ				คง	1	ครั้ง	แผน								2					ผบค.				
กฟฟ. 1-3							ผล													ผบค.				
กฟส.				รวม	1	ครั้ง	แผน								7					ผบค.				
กฟย.							ผล													ผบค.				
							%													ผบค.				
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													ผบค.				
Internal Process	4	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss																		ผมต.				
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)																		ผมต.				
	4.10	4.10 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์																		ผมต.				
แผนปฏิบัติ		กันย้อนกลับ 100% (กรณีไม่ขออนุญาต)																		ผมต.				
		เป้าหมาย 100%	ไตรมาส 1-4	1	กบค.จ.3	ผมม.														ผมต.				
		ดำเนินการตรวจสอบ และติดตั้งมิเตอร์ให้ครบทุกราย																		ผมต.				
วัดผล				บัวใหญ่	100%		แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผมต.				
กฟฟ. 1-3							ผล													ผมต.				
กฟส.				ประทาย	100%		แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผมต.				
กฟย.							ผล													ผมต.				
ดำเนินการ				คง	100%		แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผมต.				
กฟฟ. 1-3							ผล													ผมต.				
กฟส.				รวม	100%		แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผมต.				
กฟย.							ผล													ผมต.				
							%													ผมต.				
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													ผมต.				

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.โนนสังได้รับผิดชอบ

I2 OM1(LOSS)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.26

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่												แผนกที่ รับผิดชอบ	
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน	
Internal Process	4	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss																	ผมต.		
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)																	ผมต.		
	4.11	4.11 เปลี่ยนขนาดมิเตอร์ระบบ 1 เฟส 2 สาย ที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงเกินฟักัดมิเตอร์																	ผมต.		
แผนปฏิบัติ		ทุกเครื่องที่ตรวจพบ																	ผมต.		
		เป้าหมาย 644 เครื่อง	ไตรมาส 1-4	1	กบค.จ.3	ผมม.													ผมต.		
		เป้าหมาย กฟอ.บญ. และสังกัด รวม 21 เครื่อง																	ผมต.		
วัดผล		บิล ผขฟ ประเภท 1115 1125		บัวใหญ่	9	เครื่อง	แผน		2	2	2	2	1						ผมต.		
กฟฟ. 1-3		5(15) เป็น 15(45) กรณีใช้หน่วยเกิน 980					ผล												ผมต.		
กฟส.		15(45) เป็น 30(100) กรณีใช้หน่วยเกิน 2900		ประทาย	8	เครื่อง	แผน		2	2	2	2							ผมต.		
กฟย.							ผล												ผมต.		
ดำเนินการ				คง	4	เครื่อง	แผน		2	2									ผมต.		
กฟฟ. 1-3							ผล												ผมต.		
กฟส.							ผล												ผมต.		
กฟย.				รวม	21	เครื่อง	แผน		6	6	4	4	1						ผมต.		
							ผล												ผมต.		
							%												ผมต.		
							ผ่าน/ไม่ผ่าน												ผมต.		
Internal Process	5	5. แผนงานด้าน Technical Loss							ไม่มีในพื้นที่ กฟอ.บญ. และสังกัด												กกค.จ.3
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)																	กกค.จ.3		
	5.1	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ																	กกค.จ.3		
แผนปฏิบัติ	5.1.1	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ชั่วคราว																	กกค.จ.3		
		เป้าหมาย 1 สถานี (สถานีโนนสูง)	ไตรมาส 4	0	กกค.จ.3	ผจร.													กกค.จ.3		
																			กกค.จ.3		
กฟผ.3 ดำเนินการ				บัวใหญ่			แผน												กกค.จ.3		
กกค.ผจร.จ.3							ผล												กกค.จ.3		
				ประทาย			แผน												กกค.จ.3		
							ผล												กกค.จ.3		
				คง			แผน												กกค.จ.3		
							ผล												กกค.จ.3		
				รวม			แผน												กกค.จ.3		
							ผล												กกค.จ.3		
							%												กกค.จ.3		
							ผ่าน/ไม่ผ่าน												กกค.จ.3		

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.โนนสังได้รับผิดชอบ

I2 OM1(LOSS)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน
เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.26

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่												แผนที่ รับผิดชอบ
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)												
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน
Internal Process	5	5. แผนงานด้าน Technical Loss						ไม่มีในพื้นที่ กฟอ.บญ. และสังกัด												กคค.ฉ.3
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)																	กคค.ฉ.3	
แผนปฏิบัติ	5.1	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ																	กคค.ฉ.3	
	5.1.1	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ทาวเวอร์																	กคค.ฉ.3	
		เป้าหมาย 2 สถานี (สถานีนครราชสีมา 4, นครราชสีมา 6)	ไตรมาส 4	0	กคค.ฉ.3	ผจร.													กคค.ฉ.3	
																			กคค.ฉ.3	
กฟฉ.3 ดำเนินการ				บัวใหญ่			แผน												กคค.ฉ.3	
				ประทาย			ผล												กคค.ฉ.3	
							แผน												กคค.ฉ.3	
				คง			ผล												กคค.ฉ.3	
							แผน												กคค.ฉ.3	
				รวม			ผล												กคค.ฉ.3	
							ผล												กคค.ฉ.3	
							%												กคค.ฉ.3	
							ผ่าน/ไม่ผ่าน												กคค.ฉ.3	
Internal Process	5	5. แผนงานด้าน Technical Loss						ไม่มีในพื้นที่ กฟอ.บญ. และสังกัด												กปบ.ฉ.3
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)																	กปบ.ฉ.3	
แผนปฏิบัติ	5.2	5.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ 22/33 เครื																	กปบ.ฉ.3	
		เป้าหมาย 10 ฟีดเดอร์																	กปบ.ฉ.3	
		(BRA09 BRB05 KGA03 KGA08 NRA04 NRC05 NRC09 POU01 SAK04	ไตรมาส 4	0	กปบ.ฉ.3	ผวว.													กปบ.ฉ.3	
																			กปบ.ฉ.3	
กฟฉ.3 ดำเนินการ				บัวใหญ่			แผน												กปบ.ฉ.3	
				ประทาย			ผล												กปบ.ฉ.3	
							แผน												กปบ.ฉ.3	
				คง			ผล												กปบ.ฉ.3	
							แผน												กปบ.ฉ.3	
				รวม			ผล												กปบ.ฉ.3	
							ผล												กปบ.ฉ.3	
							%												กปบ.ฉ.3	
							ผ่าน/ไม่ผ่าน												กปบ.ฉ.3	

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)
SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน
เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

I2 OM1(LOSS)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.26

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ

[illegible]

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.โนนสังได้รับผิดชอบ

I2 OM1(LOSS)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.26

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนที่ รับผิดชอบ
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน	
Internal Process	5	5. แผนงานด้าน Technical Loss					ไม่มีในพื้นที่ กฟอ.บญ. และสังกัด												กปน.จ.3	
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)																กปน.จ.3		
	5.5	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง																กปน.จ.3		
แผนปฏิบัติ	5.5.1	5.5.1 Fixed Capacitor																กปน.จ.3		
		เป้าหมาย 3,000 kVAR	ไตรมาส 4	0	กปน.จ.3	ผว.												กปน.จ.3		
		(CCI02 KON06 HTA05 CCU08 DTA09 PCA02 และ SFA02)																กปน.จ.3		
กฟจ.3 ดำเนินการ				บัวใหญ่		แผน												กปน.จ.3		
กปน.ผว.จ.3				ประทาย		ผล												กปน.จ.3		
																		กปน.จ.3		
				คง		แผน												กปน.จ.3		
						ผล												กปน.จ.3		
				รวม		แผน												กปน.จ.3		
						ผล												กปน.จ.3		
						%												กปน.จ.3		
						ผ่าน/ไม่ผ่าน												กปน.จ.3		
Internal Process	5	5. แผนงานด้าน Technical Loss					ไม่มีในพื้นที่ กฟอ.บญ. และสังกัด												กปน.จ.3	
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)																กปน.จ.3		
	5.5	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง																กปน.จ.3		
แผนปฏิบัติ	5.5.2	5.5.2 Switching Capacitor																กปน.จ.3		
		เป้าหมาย 3,000 kVAR	ไตรมาส 4	0	กปน.จ.3	ผว.												กปน.จ.3		
		(CCU08 และ NRV04) กฟฟ.โขดชัย และ กฟฟ.สุรนารี																กปน.จ.3		
กฟจ.3 ดำเนินการ				บัวใหญ่		แผน												กปน.จ.3		
กปน.ผว.จ.3				ประทาย		ผล												กปน.จ.3		
																		กปน.จ.3		
				คง		แผน												กปน.จ.3		
						ผล												กปน.จ.3		
				รวม		แผน												กปน.จ.3		
						ผล												กปน.จ.3		
						%												กปน.จ.3		
						ผ่าน/ไม่ผ่าน												กปน.จ.3		

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.โนนสังได้รับผิดชอบ

I2 OM1(LOSS)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.26

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่																แผนกที่รับผิดชอบ
				ดำเนินการ	กำกับดูแล/สนับสนุน	รวบรวมสรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)																
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน				
Internal Process	5	5. แผนงานด้าน Technical Loss						ดำเนินการโดยกฟผ.3																กบษ.จ.3
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)																		กบษ.จ.3				
	5.6	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ																		กบษ.จ.3				
แผนปฏิบัติ	5.6.1	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22/33 เควี (ฟีดเดอร์)																		กบษ.จ.3				
		5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า	ไตรมาส 4	0	กปบ.จ.3	ผวว.														กบษ.จ.3				
		เป้าหมาย 40	สถานีฯ																	กบษ.จ.3				
กฟผ.3 ดำเนินการ				บัวใหญ่	1	สถานี	แผน													กบษ.จ.3				
กบษ.ผดบ.จ.3				ประทาย			ผล													กบษ.จ.3				
							ผล													กบษ.จ.3				
				คง	1	สถานี	แผน													กบษ.จ.3				
							ผล													กบษ.จ.3				
				รวม	2	สถานี	แผน													กบษ.จ.3				
							ผล													กบษ.จ.3				
							%													กบษ.จ.3				
							ผ่าน/ไม่ผ่าน												กบษ.จ.3					
Internal Process	5	5. แผนงานด้าน Technical Loss																		ผบป.				
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)																		ผบป.				
	5.9	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย																		ผบป.				
แผนปฏิบัติ	5.9.1	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)																		ผบป.				
		เป้าหมาย 300 เครื่อง	ไตรมาส 1-4	1	กวว.จ.3															ผบป.				
		เป้าหมาย กฟอ.บญ. และสังกัด ดำเนินการ 100% ทุกเครื่องที่ตรวจพบจากโปรแกรม LD CAD																		ผบป.				
วัดผล				บัวใหญ่	100%		แผน		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%				ผบป.				
กฟฟ. 1-3							ผล													ผบป.				
กฟส.				ประทาย	100%		แผน		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%				ผบป.				
							ผล													ผบป.				
ดำเนินการ				คง	100%		แผน		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%				ผบป.				
กฟฟ. 1-3							ผล													ผบป.				
กฟส.				รวม	100%		แผน		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%				ผบป.				
							ผล													ผบป.				
							%													ผบป.				
							ผ่าน/ไม่ผ่าน												ผบป.					

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

I2 OM1(LOSS)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.26

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนกที่รับผิดชอบ
				ดำเนินการ	กำกับดูแล/สนับสนุน	รวบรวมสรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน	
Internal Process	5	5. แผนงานด้าน Technical Loss																	สบป.		
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)																	สบป.		
	5.9	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย																	สบป.		
แผนปฏิบัติ	5.9.2	5.9.2 การปรับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40 % ของขนาดหม้อแปลง) อย่างน้อย	ไตรมาส 1-4	1	กาว.จ.3														สบป.		
		เป้าหมาย 30 เครื่อง																	สบป.		
วัดผล				บัวใหญ่	2	แผน				2									สบป.		
กฟฟ. 1-3		เป้าหมาย กฟอ.บญ. และสังกัด ดำเนินการอย่างน้อย 2 เครื่อง				ผล													สบป.		
กฟส.				ประทาย		แผน				-									สบป.		
						ผล													สบป.		
ดำเนินการ				คง		แผน				-									สบป.		
กฟฟ. 1-3						ผล													สบป.		
กฟส.				รวม	2	แผน				2									สบป.		
						ผล													สบป.		
						%													สบป.		
						ผ่าน/ไม่ผ่าน													สบป.		
Internal Process	5	5. แผนงานด้าน Technical Loss																	สบป.		
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)																	สบป.		
	5.9	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย																	สบป.		
แผนปฏิบัติ	5.9.3	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (ควีเอ)																	สบป.		
		เป้าหมาย 50,000 KVA	ไตรมาส 1-4	1	กกค.จ.3	ผจร.													สบป.		
																			สบป.		
วัดผล				บัวใหญ่	680	แผน				85	85	85	85	85	85	85			สบป.		
กฟฟ. 1-3		เป้าหมาย กฟอ.บญ. และสังกัด ดำเนินการ 910 เครื่อง				ผล													สบป.		
กฟส.				ประทาย	150	แผน				19	19	19	19	19	19	19			สบป.		
						ผล													สบป.		
ดำเนินการ				คง	80	แผน				10	10	10	10	10	10	10			สบป.		
กฟฟ. 1-3						ผล													สบป.		
กฟส.				รวม	910	แผน				114	114	114	114	114	114	114			สบป.		
						ผล													สบป.		
						%													สบป.		
						ผ่าน/ไม่ผ่าน													สบป.		

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

I2 OM1(LOSS)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.26

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่														แผนที่ รับผิดชอบ
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)														
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน		
Internal Process	5	5. แผนงานด้าน Technical Loss																		ผลป.		
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)																		ผลป.		
แผนปฏิบัติ	5.10	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ																		ผลป.		
	5.10.1	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น																		ผลป.		
		เป้าหมาย 50 วงจร-กม.	ไตรมาส 1-4	1	กกค.จ.3	ผจร.														ผลป.		
วัดผล				บัวใหญ่	4.025	วงจร-กม.	แผน		0.5031	0.5031	0.5031	0.5031	0.5031	0.5031	0.5031	0.5031				ผลป.		
กฟฟ. 1-3		เป้าหมาย กฟอ.บญ. และสังกัด ดำเนินการ 4.025 วงจร-กม.					ผล													ผลป.		
กฟส.				ประทาย			แผน													ผลป.		
ดำเนินการ				คง			ผล													ผลป.		
							ผล													ผลป.		
กฟฟ. 1-3				รวม	4.025	วงจร-กม.	แผน		0.5031	0.5031	0.5031	0.5031	0.5031	0.5031	0.5031	0.5031				ผลป.		
กฟส.							ผล													ผลป.		
							%													ผลป.		
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													ผลป.		
Internal Process	5	5. แผนงานด้าน Technical Loss																		ผลป.		
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)																		ผลป.		
แผนปฏิบัติ	5.10	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ																		ผลป.		
	5.10.2	5.10.2 การตัดจ่ายไฟไหม้แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)																		ผลป.		
		เป้าหมาย 500 เครื่อง	ไตรมาส 1-4	1	กกว.จ.3															ผลป.		
วัดผล				บัวใหญ่	12	เครื่อง	แผน		2	2	2	2	2	2						ผลป.		
กฟฟ. 1-3		เป้าหมาย กฟอ.บญ. และสังกัด ดำเนินการ 12 เครื่อง					ผล													ผลป.		
กฟส.				ประทาย			แผน													ผลป.		
ดำเนินการ				คง			ผล													ผลป.		
							ผล													ผลป.		
กฟฟ. 1-3				รวม	12	เครื่อง	แผน		2	2	2	2	2	2						ผลป.		
กฟส.							ผล													ผลป.		
							%													ผลป.		
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													ผลป.		

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.โนนสังได้รับผิดชอบ

I2 OM1(LOSS)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.26

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่												แผนที่ รับผิดชอบ		
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)														
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน		
Internal Process	5	5. แผนงานด้าน Technical Loss																ฉบับ.			
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)																ฉบับ.			
	5.10	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ																ฉบับ.			
แผนปฏิบัติ	5.10.2	5.10.3 ปรับปรุงพาดเพิ่มเฟสตามความเหมาะสม																ฉบับ.			
		(เช่น การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย)	ไตรมาส 1-4	1	กาว.จ.3													ฉบับ.			
		เป้าหมาย 4.844 วงจร-กม.																ฉบับ.			
วัดผล				บัวใหญ่	4.8440	วงจร-กม.	แผน		0.6055	0.6055	0.6055	0.6055	0.6055	0.6055	0.6055			ฉบับ.			
กฟฟ. 1-3		เป้าหมาย กฟอ.บุญ. และสังกัด ดำเนินการ 4.844 วงจร-กม.					ผล											ฉบับ.			
กฟส.				ประทาย			แผน											ฉบับ.			
							ผล											ฉบับ.			
ดำเนินการ				คง			แผน											ฉบับ.			
กฟฟ. 1-3							ผล											ฉบับ.			
กฟส.				รวม	4.8440	วงจร-กม.	แผน		0.6055	0.6055	0.6055	0.6055	0.6055	0.6055	0.6055			ฉบับ.			
							ผล											ฉบับ.			
							%											ฉบับ.			
							ผ่าน/ไม่ผ่าน											ฉบับ.			
Internal Process	5	5. แผนงานด้าน Technical Loss							ดำเนินการโดยกฟจ.3												กปน.จ.3
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)																กปน.จ.3			
	5.11	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor บิลละ 1 ครั้ง																กปน.จ.3			
แผนปฏิบัติ		เป้าหมาย 102 ชุด																กปน.จ.3			
			ไตรมาส 4	0	กปน.จ.3	ผว.												กปน.จ.3			
																		กปน.จ.3			
กฟจ.3 ดำเนินการ				บัวใหญ่			แผน											กปน.จ.3			
กปน.ผคฟ.จ.3							ผล											กปน.จ.3			
				ประทาย			แผน											กปน.จ.3			
							ผล											กปน.จ.3			
				คง			แผน											กปน.จ.3			
							ผล											กปน.จ.3			
				รวม			แผน											กปน.จ.3			
							ผล											กปน.จ.3			
							%											กปน.จ.3			
							ผ่าน/ไม่ผ่าน											กปน.จ.3			

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.โนนสังกัได้รับผิดชอบ

I2 OM1(LOSS)

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

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่														แผนที่ รับผิดชอบ
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)														
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน		
Internal Process	5	5. แผนงานด้าน Technical Loss																		ผบป.		
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)																		ผบป.		
	5.12	5.12 จัดทำ Data cleansing ระบบควบคุมหม้อแปลงเก่า กฟภ. (Batch R)																		ผบป.		
แผนปฏิบัติ		(ระบบงาน ADS, MM)																		ผบป.		
		เป้าหมาย 80%	ไตรมาส 1-4	1	กvv.จ.3	กบญ.จ.3														ผบป.		
																				ผบป.		
วัดผล		เป้าหมาย กฟอ.บญ. และสังกัด ดำเนินการให้ได้อย่างน้อย 80%		บัวใหญ่	80%		แผน		80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%				ผบป.		
กฟฟ. 1-3							ผล													ผบป.		
กฟส.				ประทาย	80%		แผน		80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%				ผบป.		
							ผล													ผบป.		
ดำเนินการ				คง	80%		แผน		80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%				ผบป.		
กฟฟ. 1-3							ผล													ผบป.		
กฟส.				รวม	80%	วงจร-กม.	แผน		80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%				ผบป.		
							ผล													ผบป.		
							%													ผบป.		
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													ผบป.		

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สนับสนุนด้าน Internal Process I2 OM1 LOSS

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่														แผนกที่ รับผิดชอบ
				ดำเนินการ /สนับสนุน	กำกับดูแล สรุปรายงาน	รวม	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)														
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน		
Internal Process	4	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss																			ผมต.
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)																			ผมต.
	4.2	4.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่																			ผมต.
นสำคัญที่ต้องติดตาม	4.2.1	4.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR																			ผมต.
		เป้าหมาย โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	ไตรมาส 1-4	1	กบค.ฉ.3	ผมม.															ผมต.
วัดผล																					ผมต.
กฟฟ. 1-3				บัวใหญ่	4.5	แผน		4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	ผมต.
กฟส.						ผล															ผมต.
				ประทาย	4.5	แผน		4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	ผมต.
ดำเนินการ						ผล															ผมต.
กฟฟ. 1-3				คง	4.5	แผน		4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	ผมต.
กฟส.						ผล															ผมต.
				รวม	4.5	แผน		4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	ผมต.
						ผล															ผมต.
						%															ผมต.
						ผ่าน/ไม่ผ่าน															ผมต.
Internal Process	4	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss																			ผมต.
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)																			ผมต.
	4.2	4.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่																			ผมต.
นสำคัญที่ต้องติดตาม	4.2.1	4.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง																			ผมต.
		เป้าหมาย 100%	ไตรมาส 1-4	1	กบค.ฉ.3	ผมม.															ผมต.
วัดผล																					ผมต.
กฟฟ. 1-3				บัวใหญ่	100%	แผน		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผมต.
กฟส.						ผล															ผมต.
				ประทาย	100%	แผน		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผมต.
ดำเนินการ						ผล															ผมต.
กฟฟ. 1-3				คง	100%	แผน		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผมต.
กฟส.						ผล															ผมต.
				รวม	100%	แผน		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผมต.
						ผล															ผมต.
						%															ผมต.
						ผ่าน/ไม่ผ่าน															ผมต.

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สับสนุนด้าน Internal Process I2 OM1 LOSS

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนกที่รับผิดชอบ
				ดำเนินการ /สนับสนุน	กำกับดูแล สรุปรายงาน	รวมรวม	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน	
Internal Process	4	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss																		ผมต.
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)																		ผมต.
	4.5	4.5 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)																		ผมต.
นสำคัญที่ต้องติดตาม	4.5.1	4.5.1 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เควีทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)																		ผมต.
		เป้าหมาย 1,556 เครื่อง	ไตรมาส 1-4	1	กบค.ฉ.3	ผมม.														ผมต.
วัดผล																				ผมต.
กฟฟ. 1-3		เป้าหมาย กฟอ.บุญ. และสังกัด รวม 31 เครื่อง (กฟอ.บุญ. ดำเนินการให้)		บัวใหญ่	31	เครื่อง	แผน		4	4	4	4	4	4	4	4				ผมต.
กฟส.							ผล													ผมต.
				ประทาย		เครื่อง	แผน													ผมต.
ดำเนินการ							ผล													ผมต.
กฟฟ. 1-3				คง		เครื่อง	แผน													ผมต.
กฟส.							ผล													ผมต.
				รวม	31	เครื่อง	แผน		4	4	4	4	4	4	4	4				ผมต.
							ผล													ผมต.
							%													ผมต.
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													ผมต.
Internal Process	4	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss																		ผมต.
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)																		ผมต.
	4.5	4.5 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)																		ผมต.
นสำคัญที่ต้องติดตาม	4.5.2	4.5.2 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)																		ผมต.
		เป้าหมาย 5,137 เครื่อง	ไตรมาส 1-4	1	กบค.ฉ.3	ผมม.														ผมต.
วัดผล																				ผมต.
กฟฟ. 1-3		เป้าหมาย กฟอ.บุญ. และสังกัด รวม 138 เครื่อง		บัวใหญ่	63	เครื่อง	แผน		8	8	8	8	8	8	8	7				ผมต.
กฟส.							ผล													ผมต.
				ประทาย	41	เครื่อง	แผน		6	6	6	6	6	6	5					ผมต.
ดำเนินการ							ผล													ผมต.
กฟฟ. 1-3				คง	34	เครื่อง	แผน		5	5	5	5	5	5	4					ผมต.
กฟส.							ผล													ผมต.
				รวม	138	เครื่อง	แผน		19	19	19	19	19	19	17	7				ผมต.
							ผล													ผมต.
							%													ผมต.
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													ผมต.
Internal Process	4	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss																		ผมต.
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)																		ผมต.
	4.5	4.5 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)																		ผมต.
นสำคัญที่ต้องติดตาม	4.5.2	4.5.3 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)																		ผมต.
		เป้าหมาย 656,084 เครื่อง	ไตรมาส 1-4	1	กบค.ฉ.3	ผมม.														ผมต.
วัดผล																				ผมต.
กฟฟ. 1-3		เป้าหมาย กฟอ.บุญ. และสังกัด รวม 33,432 เครื่อง		บัวใหญ่	15065	เครื่อง	แผน		1883	1883	1883	1883	1883	1883	1883	1883				ผมต.
กฟส.							ผล													ผมต.
				ประทาย	9267	เครื่อง	แผน		1158	1158	1158	1158	1158	1158	1158	1158				ผมต.
ดำเนินการ							ผล													ผมต.
กฟฟ. 1-3				คง	9100	เครื่อง	แผน		1138	1138	1138	1138	1138	1138	1138	1138				ผมต.
กฟส.							ผล													ผมต.
				รวม	33432	เครื่อง	แผน		4179	4179	4179	4179	4179	4179	4179	4179				ผมต.
							ผล													ผมต.
							%													ผมต.
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													ผมต.

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

ส่นับสนุนด้าน Internal Process I2 OM1 LOSS

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนกที่ รับผิดชอบ
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64		
Internal Process	4	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss																	ผมต.	
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)																	ผมต.	
นสำคัญที่ต้องติดตาม	4.5	4.5 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)																	ผมต.	
	4.5.2	4.5.4 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง																	ผมต.	
		(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	ไตรมาส 1-4	1	กบค.ฉ.3	ผมม.													ผมต.	
		เป้าหมาย 38 เครื่อง																	ผมต.	
าเนินการโดย กฟผ.3		เป้าหมาย กฟอ.บุญ. และสังกัด รวม 6 เครื่อง																	ผมต.	
	ผมม.กบค.ฉ.3																		ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	
																			ผมต.	

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

ส่นับสนุนด้าน Internal Process I2 OM1 LOSS

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่														แผนกที่ รับผิดชอบ
				ดำเนินการ /สนับสนุน	กำกับดูแล สรุปรายงาน	รวมรวม	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)														
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน		
Internal Process	4	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss																			ผมต.
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)																			ผมต.
นสำคัญที่ต้องติดตาม	4.7.2	4.8 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที, แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วีที.แรงสูง																			ผมต.
	4.7.2.1	ในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า																			ผมต.
		เป้าหมาย 100%	ไตรมาส 1-4	1	กบด.ฉ.3	ผมม.															ผมต.
วัดผล																					ผมต.
กฟฟ. 1-3				บัวใหญ่	100%	แผน		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผมต.
กฟส.						ผล															ผมต.
กฟย.				ประทาย	100%	แผน		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผมต.
ดำเนินการ						ผล															ผมต.
กฟฟ. 1-3				คง	100%	แผน		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผมต.
กฟส.						ผล															ผมต.
กฟย.				รวม	100%	แผน		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผมต.
						ผล															ผมต.
						%															ผมต.
						ผ่าน/ไม่ผ่าน															ผมต.
Internal Process	5	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)																			ผบป.
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)																			ผบป.
	5.6.2	5.6.2 การแก้ไขค่าปัดเดอร 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%)																			ผบป.
นสำคัญที่ต้องติดตาม		ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ																			ผบป.
		เป้าหมาย 100%	ไตรมาส 1-4	1	กบษ.ฉ.3	ผบอ.															ผบป.
วัดผล																					ผบป.
กฟฟ. 1-3				บัวใหญ่	100%	แผน		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผบป.
กฟส.		วิธีการดึงข้อมูลในระบบ (กำหนดดึงข้อมูลทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป)				ผล															ผบป.
กฟย.		1. สรุปข้อมูลการเปิด-ปิด โบบงาน Patrol หัวข้อ PMPiS จากระบบ APSA		ประทาย	100%	แผน		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผบป.
ดำเนินการ		2. สรุปข้อมูลการเปิด-ปิด ในสั้ง ZPM2 คำค้น "แก้ไข FixedCap ชำรุด ตามด้วยรหัสส่งการจาก				ผล															ผบป.
กฟฟ. 1-3		GIS" จากระบบ SAP โดยที่ข้อมูลจำนวนปริมาณงานต้องเท่ากันในทั้ง 2 ระบบงาน		คง	100%	แผน		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผบป.
กฟส.						ผล															ผบป.
กฟย.				รวม	100%	แผน		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผบป.
						ผล															ผบป.
						%															ผบป.
						ผ่าน/ไม่ผ่าน															ผบป.
Internal Process	5	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)																			กบป.ฉ.3
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)																			กบป.ฉ.3
	5.7	5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.																			กบป.ฉ.3
นสำคัญที่ต้องติดตาม		เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)																			กบป.ฉ.3
		5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน	ไตรมาส 1-4	1	กบป.ฉ.3	ผว.															กบป.ฉ.3
		5.7.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV																			กบป.ฉ.3
		เป้าหมาย 34 วงจร		บัวใหญ่		เครื่อง	แผน														กบป.ฉ.3
ดำเนินการโดย กฟผ.3						ผล															กบป.ฉ.3
กบป.ผว.ฉ.3				ประทาย		เครื่อง	แผน														กบป.ฉ.3
						ผล															กบป.ฉ.3
				คง		เครื่อง	แผน														กบป.ฉ.3
						ผล															กบป.ฉ.3
				รวม		เครื่อง	แผน														กบป.ฉ.3
						ผล															กบป.ฉ.3
						%															กบป.ฉ.3
						ผ่าน/ไม่ผ่าน															กบป.ฉ.3

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สนับสนุนด้าน Internal Process I2 OM1 LOSS

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่											แผนที่ รับผิดชอบ
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)											
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	
																รายงาน		
Internal Process	5	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)														กปบ.จ.3		
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)					กฟอ.3 เป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบ											กปบ.จ.3
	5.7	5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.														กปบ.จ.3		
นสำคัญที่ต้องติดตาม		เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)														กปบ.จ.3		
		5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน	ไตรมาส 1-4	1	กปบ.จ.3	ผวว.										กปบ.จ.3		
		5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง														กปบ.จ.3		
าเนินการโดย กฟอ.3 กปบ.ผวว.จ.3		เป้าหมาย 38 เครื่อง			บัวใหญ่	เครื่อง	แผน									กปบ.จ.3		
					ประทาย	เครื่อง	แผน									กปบ.จ.3		
							ผล									กปบ.จ.3		
					คง	เครื่อง	แผน									กปบ.จ.3		
							ผล									กปบ.จ.3		
					รวม	เครื่อง	แผน									กปบ.จ.3		
							ผล									กปบ.จ.3		
							%									กปบ.จ.3		
						ผ่าน/ไม่ผ่าน										กปบ.จ.3		
Internal Process	5	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)														กปบ.จ.3		
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)					กฟอ.3 เป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบ											กปบ.จ.3
	5.7	5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.														กปบ.จ.3		
นสำคัญที่ต้องติดตาม		เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)														กปบ.จ.3		
		5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน	ไตรมาส 1-4	1	กปบ.จ.3	ผวว.										กปบ.จ.3		
		5.7.1.3 ระบบ 22 - 33 kV														กปบ.จ.3		
		เป้าหมาย 322 วงจร			บัวใหญ่	เครื่อง	แผน									กปบ.จ.3		
าเนินการโดย กฟอ.3 กปบ.ผวว.จ.3							ผล									กปบ.จ.3		
					ประทาย	เครื่อง	แผน									กปบ.จ.3		
							ผล									กปบ.จ.3		
					คง	เครื่อง	แผน									กปบ.จ.3		
							ผล									กปบ.จ.3		
					รวม	เครื่อง	แผน									กปบ.จ.3		
							ผล									กปบ.จ.3		
							%									กปบ.จ.3		
						ผ่าน/ไม่ผ่าน									กปบ.จ.3			
Internal Process	5	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)														กปบ.จ.3		
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)					กฟอ.3 เป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบ											กปบ.จ.3
	5.7	5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.														กปบ.จ.3		
นสำคัญที่ต้องติดตาม		เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)														กปบ.จ.3		
		5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน	ไตรมาส 1-4	1	กปบ.จ.3	ผวว.										กปบ.จ.3		
		5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย														กปบ.จ.3		
		เป้าหมาย 26,100 เครื่อง			บัวใหญ่	เครื่อง	แผน									กปบ.จ.3		
าเนินการโดย กฟอ.3 กปบ.ผวว.จ.3							ผล									กปบ.จ.3		
					ประทาย	เครื่อง	แผน									กปบ.จ.3		
							ผล									กปบ.จ.3		
					คง	เครื่อง	แผน									กปบ.จ.3		
							ผล									กปบ.จ.3		
					รวม	เครื่อง	แผน									กปบ.จ.3		
							ผล									กปบ.จ.3		
							%									กปบ.จ.3		
						ผ่าน/ไม่ผ่าน									กปบ.จ.3			

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สนับสนุนด้าน Internal Process I2 OM1 LOSS

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่												แผนกที่รับผิดชอบ
				ดำเนินการ	กำกับดูแล/สนับสนุน	รวบรวมสรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)												
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	
Internal Process	5	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)															กบป.จ.3		
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)					กฟอ.3 เป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบ												กบป.จ.3
	5.7	5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.															กบป.จ.3		
นสำคัญที่ต้องติดตาม		เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)															กบป.จ.3		
		5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน	ไตรมาส 1-4	1	กบป.จ.3	ผวว.											กบป.จ.3		
		5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ															กบป.จ.3		
าเนินการโดย กฟอ.3 กบป.ผวว.จ.3		เป้าหมาย 26,100 เครื่อง			บัวใหญ่	เครื่อง	แผน										กบป.จ.3		
					ประทาย	เครื่อง	แผน										กบป.จ.3		
							ผล										กบป.จ.3		
					คง	เครื่อง	แผน										กบป.จ.3		
							ผล										กบป.จ.3		
					รวม	เครื่อง	แผน										กบป.จ.3		
							ผล										กบป.จ.3		
						%										กบป.จ.3			
						ผ่าน/ไม่ผ่าน											กบป.จ.3		
Internal Process	5	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)															กบป.จ.3		
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)					กฟอ.3 เป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบ												กบป.จ.3
	5.7	5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.															กบป.จ.3		
นสำคัญที่ต้องติดตาม		เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)															กบป.จ.3		
		5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนานเข้าระบบ	ไตรมาส 1-4	1	กบป.จ.3	ผวว.											กบป.จ.3		
		เป้าหมาย 116 โรง															กบป.จ.3		
าเนินการโดย กฟอ.3 กบป.ผวว.จ.3					บัวใหญ่	เครื่อง	แผน										กบป.จ.3		
					ประทาย	เครื่อง	แผน										กบป.จ.3		
							ผล										กบป.จ.3		
					คง	เครื่อง	แผน										กบป.จ.3		
							ผล										กบป.จ.3		
					รวม	เครื่อง	แผน										กบป.จ.3		
							ผล										กบป.จ.3		
						%										กบป.จ.3			
						ผ่าน/ไม่ผ่าน											กบป.จ.3		
Internal Process	5	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)															กบป.จ.3		
I2 OM1 Loss		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)					กฟอ.3 เป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบ												กบป.จ.3
	5.7	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข															กบป.จ.3		
นสำคัญที่ต้องติดตาม		เป้าหมาย 5 ฟีดเดอร์															กบป.จ.3		
			ไตรมาส 1-4	1	กบป.จ.3	ผวว.											กบป.จ.3		
																	กบป.จ.3		
าเนินการโดย กฟอ.3 กบป.ผวว.จ.3					บัวใหญ่	เครื่อง	แผน										กบป.จ.3		
					ประทาย	เครื่อง	แผน										กบป.จ.3		
							ผล										กบป.จ.3		
					คง	เครื่อง	แผน										กบป.จ.3		
							ผล										กบป.จ.3		
					รวม	เครื่อง	แผน										กบป.จ.3		
							ผล										กบป.จ.3		
						%										กบป.จ.3			
						ผ่าน/ไม่ผ่าน											กบป.จ.3		

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

I3 OM1(GIS

1. วัดกุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM2 การเสริมสร้างศักยภาพของระบบจำหน่าย โดย Smart Grid

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM2 การเสริมสร้างศักยภาพของระบบจำหน่าย โดย Smart Grid

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ

4. เป้าหมาย

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลง

พื้นฐานข้อมูลระบบ GIS

- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมีเท่า

ในฐานะข้อมูลระบบ GIS

- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ป้องกัน

และอุปกรณ์ตัดตอนในระบบไฟฟ้าในฐานข้อมูลระบบ GIS

- ร้อยละความสำเร็จของการปรับปรุงคุณภาพ

ข้อมูลเชิงตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GI

เมื่อเทียบกับระบบจดหน้า

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 96

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บวใหญ่												แผนที่ รับผิดชอบ		
				ดำเนินการ /สนับสนุน	กำกับดูแล สรุปรายงาน	รวบรวม	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)														
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64		รายงาน	
Internal Process	6	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS																			ผมต.
I3 OM1 (GIS)		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter, EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ไตรมาส 1-4	1	กาว.ฉ.3	ผผร.ฉ.3															ผมต.
																					ผมต.
แผนปฏิบัติ	6.4	6.4 ปรับปรุงฟักติมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลฟักติมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มีฟักติมิค่าคลาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบฟักติ																			ผมต.
		จดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3 (ไตรมาส 1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)																			ผมต.
วัดผล		เป้าหมาย 90%			บัวใหญ่	90%	แผน		90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผมต.
กฟฟ. 1-3					ประทาย	90%	แผน		90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผมต.
กฟส.							ผล														ผมต.
ดำเนินการ					คง	90%	แผน		90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผมต.
กฟฟ. 1-3							ผล														ผมต.
กฟส.					รวม	90%	แผน		90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	ผมต.
							ผล														ผมต.
							%														ผมต.
							ผ่าน/ไม่ผ่าน														ผมต.
Internal Process	6	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS																			ผมต.
I3 OM1 (GIS)		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter, EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ไตรมาส 1-4	1	กาว.ฉ.3	ผผร.ฉ.3															ผมต.
																					ผมต.
แผนปฏิบัติ	6.5	6.5 ปรับปรุงฟักติมิเตอร์ในระบบจดหน่วยสำหรับรับข้อมูลฟักติมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มีฟักติมิค่าคลาดเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.ชั้น 1-3																			ผมต.
		(ไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้าหมาย)																			ผมต.
วัดผล		เป้าหมาย 30%			บัวใหญ่	30%	แผน		30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	ผมต.
กฟฟ. 1-3					ประทาย	30%	แผน		30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	ผมต.
							ผล														ผมต.
ดำเนินการ					คง	30%	แผน		30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	ผมต.
กฟฟ. 1-3							ผล		30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	ผมต.
					รวม	30%	แผน		30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	ผมต.
							ผล														ผมต.
							%														ผมต.
							ผ่าน/ไม่ผ่าน														ผมต.

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.โนนสังได้รับผิดชอบ

I3 OM1(GIS)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM2 การเสริมสร้างศักยภาพของระบบจำหน่าย โดย Smart Grid

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM2 การเสริมสร้างศักยภาพของระบบจำหน่าย โดย Smart Grid

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลง

พื้นฐานข้อมูลระบบ GIS

- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมีเตอร์

ในฐานะข้อมูลระบบ GIS

- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ป้องกัน

และอุปกรณ์ตัดตอนในระบบไฟฟ้าในฐานข้อมูลระบบ GIS

- ร้อยละความสำเร็จของการปรับปรุงคุณภาพ

ข้อมูลเชิงตำแหน่งของข้อมูลเมตอร์ในระบบ GIS

เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย

4. เป้าหมาย

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 96

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90

[illegible]

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.โหล่งกิตรับผิดชอบ

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective) SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร OM2 การเสริมสร้างศักยภาพของระบบจำหน่าย โดย Smart Grid	I3 OM1(GIS)	
		3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร - ความเสร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	4. เป้าหมาย - ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน OM2 การเสริมสร้างศักยภาพของระบบจำหน่าย โดย Smart Grid	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน - ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลง ในฐานข้อมูลระบบ GIS - ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ ในฐานข้อมูลระบบ GIS - ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ป้องกัน และอุปกรณ์ตัดตอนในระบบไฟฟ้าในฐานข้อมูลระบบ GIS - ร้อยละความสำเร็จของการปรับปรุงคุณภาพ ข้อมูลเชิงตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย	7. เป้าหมาย - ไม่น้อยกว่าร้อยละ 96 - ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99 - ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99 - ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	เวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนกที่รับผิดชอบ
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน	
Internal Process	6	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS																		ผบ.บ.
I3 OM1 (GIS)		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter, EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ไตรมาส 1-4	1	กาวว.ฉ.3	ผผร.ฉ.3														ผบ.บ.
																				ผบ.บ.
	6.8	6.8 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลด 0%																		ผบ.บ.
แผนปฏิบัติ		เป้าหมาย 98%																		ผบ.บ.
																				ผบ.บ.
วัดผล				บัวใหญ่	98%		แผน	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	ผบ.บ.
กฟฟ. 1-3							ผล													ผบ.บ.
กฟส.				ประทาย	98%		แผน	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	ผบ.บ.
กฟย.							ผล													ผบ.บ.
ดำเนินการ				คง	98%		แผน	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	ผบ.บ.
กฟฟ. 1-3							ผล													ผบ.บ.
กฟส.				รวม	98%		แผน	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	ผบ.บ.
กฟย.							ผล													ผบ.บ.
							%													ผบ.บ.
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													ผบ.บ.
Internal Process	6	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS																		ผมต.
I3 OM1 (GIS)		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter, EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ไตรมาส 1-4	1	กาวว.ฉ.3	ผผร.ฉ.3														ผมต.
																				ผมต.
	6.9	6.9 พัฒนา ขยายผล การใช้งานโปรแกรม Survey ICRC และปรับปรุงกระบวนการทำงาน																		ผมต.
แผนปฏิบัติ		(สำหรับงานติดตั้ง รีเออนลับเปลี่ยนมิเตอร์) (กฟฟ.ชั้น1-3, กฟส., กฟย.)(เฉพาะผู้ที่ผ่านการอบรม)																		ผมต.
		เป้าหมาย 100%																		ผมต.
วัดผล				บัวใหญ่	100%		แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผมต.
กฟฟ. 1-3							ผล													ผมต.
กฟส.				ประทาย	100%		แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผมต.
กฟย.							ผล													ผมต.
ดำเนินการ				คง	100%		แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผมต.
กฟฟ. 1-3							ผล													ผมต.
กฟส.				รวม	100%		แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผมต.
กฟย.							ผล													ผมต.
							%													ผมต.
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													ผมต.

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สนับสนุนด้าน Internal Process I2 OM1 LOSS

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนที่ รับผิดชอบ
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน	
Internal Process	6	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS																	ผกส.	
I3 OM1 (GIS)		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter, EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ไตรมาส 1-4	1	กาว.ฉ.3	ผพร.ฉ.3													ผกส.	
	6.1	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ร.ค.2562 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกขบ ทุกโครงการ																	ผกส.	
งานสำคัญที่ต้องติดตาม		ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)																	ผกส.	
วัดผล		เป้าหมาย 100%		บัวใหญ่	100%		แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผกส.	
กฟฟ. 1-3							ผล												ผกส.	
กฟส.				ประทาย	100%		แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผกส.	
							ผล												ผกส.	
ดำเนินการ				คง	100%		แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผกส.	
กฟฟ. 1-3							ผล												ผกส.	
กฟส.				รวม	100%		แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผกส.	
							ผล												ผกส.	
							%												ผกส.	
							ผ่าน/ไม่ผ่าน												ผกส.	
Internal Process	6	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS																	ผกส.	
I3 OM1 (GIS)		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter, EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ไตรมาส 1-4	1	กาว.ฉ.3	ผพร.ฉ.3													ผกส.	
	6.2	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ร.ค.2563 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกขบ ทุกโครงการ																	ผกส.	
งานสำคัญที่ต้องติดตาม		ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)																	ผกส.	
วัดผล		เป้าหมาย 80%		บัวใหญ่	80%		แผน	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	ผกส.	
กฟฟ. 1-3							ผล												ผกส.	
กฟส.				ประทาย	80%		แผน	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	ผกส.	
							ผล												ผกส.	
ดำเนินการ				คง	80%		แผน	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	ผกส.	
กฟฟ. 1-3							ผล												ผกส.	
กฟส.				รวม	80%		แผน	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	ผกส.	
							ผล												ผกส.	
							%												ผกส.	
							ผ่าน/ไม่ผ่าน												ผกส.	

หมายเหตุ : 1 = ค่าเป็นการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟฉ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สนับสนุนด้าน Internal Process I2 OM1 LOSS

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่														แผนที่ รับผิดชอบ
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)														
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน		
Internal Process	6	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS																	ผกส.		
I3 OM1 (GIS)		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter, EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ไตรมาส 1-4	1	กาว.ฉ.3	ผพร.ฉ.3													ผกส.		
	6.3	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2564 (เป้าหมายจำนวนงานทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกจบ ทุกโครงการ																	ผกส.		
งานสำคัญที่ต้อง		ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)																	ผกส.		
ติดตาม		เป้าหมาย 60%		บัวใหญ่	60%		แผน		60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	ผกส.		
วัดผล							ผล												ผกส.		
กฟฟ. 1-3				ประทาย	60%		แผน		60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	ผกส.		
กฟส.							ผล												ผกส.		
							ผล		60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	ผกส.		
ดำเนินการ				คง	60%		แผน		60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	ผกส.		
กฟฟ. 1-3							ผล												ผกส.		
กฟส.				รวม	60%		แผน		60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	ผกส.		
							ผล												ผกส.		
							%												ผกส.		
							ผ่าน/ไม่ผ่าน												ผกส.		

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.โหล่งกักรับผิดชอบ

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน
เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM3 ปรับปรุงโครงสร้างองค์กร และพัฒนา SLA ระบบงานที่สอดคล้อง
กับการนำดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในกระบวนการทำงาน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM3 ปรับปรุงโครงสร้างองค์กร และพัฒนา SLA ระบบงานที่สอดคล้อง
กับการนำดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในกระบวนการทำงาน

14 OM3 (SLA)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service
level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน

โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service
Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน

โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน

- ความสำเร็จในการดำเนินงานตาม

แผนงานการปรับปรุงประสิทธิภาพ

กระบวนการดำเนินงานขององค์กร

(Streamline Business Processes)

4. เป้าหมาย

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

7. เป้าหมาย

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนกที่ รับผิดชอบ
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64		
Internal Process	7	7. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ					ดำเนินการตามแผนงานที่ กฟผ.3 กำหนด													ผบค.
I3 OM1 (GIS)		แผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตามนโยบายของ ผวค.)	ไตรมาส 1-2	0	กบค.ฉ.3	ผบธ.ฉ.3													ผบค.	
แผนปฏิบัติ	7.1	7.1 ขยายผลและจัดอบรมการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟ (SmartCons)ให้กับ กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง																	ผบค.	
		เป้าหมาย 4700 แห่ง																	ผบค.	
วัดผล กฟฟ. 1-3 กฟส.				บัวใหญ่	3	แห่ง	แผน												ผบค.	
				ประทาย	2	แห่ง	แผน												ผบค.	
ดำเนินการ กฟฟ. 1-3 กฟส.							ผล												ผบค.	
				คง	2	แห่ง	แผน												ผบค.	
							ผล												ผบค.	
				รวม	7	แห่ง	แผน												ผบค.	
							ผล												ผบค.	
							%												ผบค.	
							ผ่าน/ไม่ผ่าน												ผบค.	
Internal Process	7	7. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ																	ผบค.	
I3 OM1 (GIS)		แผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตามนโยบายของ ผวค.)	ไตรมาส 1-4	1	กบค.ฉ.3	ผบธ.ฉ.3													ผบค.	
แผนปฏิบัติ	7.2	7.2 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับผู้ ผู้ใช้ไฟ (SmartCons) กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง																	ผบค.	
		(เป้าหมายวัดจากคำร้องขอขยายเขตทั้งหมด)																	ผบค.	
วัดผล กฟฟ. 1-3		เป้าหมาย 80%		บัวใหญ่	80%		แผน		80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	ผบค.	
				ประทาย	80%		แผน		80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	ผบค.	
ดำเนินการ กฟฟ. 1-3							ผล												ผบค.	
				คง	80%		แผน		80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	ผบค.	
							ผล												ผบค.	
				รวม	80%		แผน		80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	ผบค.	
							ผล												ผบค.	
							%												ผบค.	
							ผ่าน/ไม่ผ่าน												ผบค.	

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.โหล่งศักดิ์มิตรชอบ

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน
เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM3 ปรับปรุงโครงสร้างองค์กร และพัฒนา SLA ระบบงานที่สอดคล้อง
กับการนำดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในกระบวนการทำงาน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM3 ปรับปรุงโครงสร้างองค์กร และพัฒนา SLA ระบบงานที่สอดคล้อง
กับการนำดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในกระบวนการทำงาน

14 OM3 (SLA)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service
level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน

โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service
Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน

โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน

- ความสำเร็จในการดำเนินงานตาม

แผนงานการปรับปรุงประสิทธิภาพ

กระบวนการดำเนินงานขององค์กร

(Streamline Business Processes)

4. เป้าหมาย

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

7. เป้าหมาย

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนที่ รับผิดชอบ
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน	
Internal Process	7	7. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ																		ผบค.	
I3 OM1 (GIS)		แผนปฏิบัติการ กฟภ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตามนโยบายของ ผวก.)	ไตรมาส 1-4	1	กรท.ฉ.3															ผบค.	
	7.3	7.3 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) และระบบ																		ผบค.	
แผนปฏิบัติ		จ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะบน Mobile Application (Work Order Management (WOM))																		ผบค.	
		เป้าหมาย 80%																		ผบค.	
วัดผล					บัวใหญ่	80%	แผน		80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	ผบค.	
กฟฟ. 1-3							ผล													ผบค.	
					ประทาย	80%	แผน		80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	ผบค.	
							ผล													ผบค.	
ดำเนินการ					คง	80%	แผน		80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	ผบค.	
กฟฟ. 1-3							ผล													ผบค.	
					รวม	80%	แผน		80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	ผบค.	
							ผล													ผบค.	
							%													ผบค.	
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													ผบค.	
Internal Process	9	9. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานของ																		กอก.ฉ.3	
I3 OM1 (GIS)		องค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วยการสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล	ไตรมาส 1-2	0	กอก.ฉ.3															กอก.ฉ.3	
	9.1	9.1 แต่ละ กฟข. ซึ่งเป็นหน่วยงานเจ้าของกระบวนการ (Process Owner) ทบทวนกระบวนการ																		กอก.ฉ.3	
แผนปฏิบัติ		ตาม Key Work Process และดำเนินการปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการ																		กอก.ฉ.3	
		โดยนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้ในการปรับปรุง แล้วเสร็จภายในไตรมาส 2/2564																		กอก.ฉ.3	
		อย่างน้อยเขตละ 3 กระบวนการ (ฝ่ายละ 1 กระบวนการ)		บัวใหญ่		แผน														กอก.ฉ.3	
ดำเนินการโดย		เป้าหมาย 3 กระบวนการ				ผล														กอก.ฉ.3	
กฟฉ.3				ประทาย		แผน														กอก.ฉ.3	
						ผล														กอก.ฉ.3	
				คง		แผน														กอก.ฉ.3	
						ผล														กอก.ฉ.3	
				รวม		แผน														กอก.ฉ.3	
						ผล														กอก.ฉ.3	
						%														กอก.ฉ.3	
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													กอก.ฉ.3	

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.โหล่งกิได้รับผิดชอบ

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน
เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM3 ปรับปรุงโครงสร้างองค์กร และพัฒนา SLA ระบบงานที่สอดคล้อง
กับการนำดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในกระบวนการทำงาน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM3 ปรับปรุงโครงสร้างองค์กร และพัฒนา SLA ระบบงานที่สอดคล้อง
กับการนำดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในกระบวนการทำงาน

14 OM3 (SLA)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service
level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน
โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service
Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน
โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน

โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน

- ความสำเร็จในการดำเนินงานตาม

แผนงานการปรับปรุงประสิทธิภาพ

กระบวนการดำเนินงานขององค์กร

(Streamline Business Processes)

4. เป้าหมาย

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

7. เป้าหมาย

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนที่ รับผิดชอบ
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64		
Internal Process	9	9. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานของ					ดำเนินการตามแผนงานที่ กฟผ.3 กำหนด													รายนาม
I3 OM1 (GIS)		องค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วยการสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล	ไตรมาส 3	0	กอก.ฉ.3														กอก.ฉ.3	
แผนปฏิบัติ	9.2	9.2 วิเคราะห์ประเมินผลการดำเนินงาน เปรียบเทียบผลก่อน-หลัง สรุปรายงานภายใน																	กอก.ฉ.3	
		ไตรมาส 3/2564																	กอก.ฉ.3	
		เป้าหมาย รายไตรมาส 3/2564																	กอก.ฉ.3	
ดำเนินการโดย กฟผ.3				บัวใหญ่		แผน													กอก.ฉ.3	
				ประทาย		แผน													กอก.ฉ.3	
						ผล													กอก.ฉ.3	
				คง		แผน													กอก.ฉ.3	
						ผล													กอก.ฉ.3	
				รวม		แผน													กอก.ฉ.3	
						ผล													กอก.ฉ.3	
						%												กอก.ฉ.3		
						ผ่าน/ไม่ผ่าน													กอก.ฉ.3	

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สนับสนุนด้าน Internal Process I4 OM3 SLA

[illegible]

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟผ.บัวใหญ่ และกฟผ.ในสังกัดรับผิดชอบ

L1 HR1,HR2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SOS ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์

เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล

ในการพัฒนาระบบงานด้าน HR (HRM)

HR2 พัฒนาระบบการเรียนรู้และพัฒนา ในการเสริมสร้าง
และยกระดับสมรรถนะของบุคลากร (HRD)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล

ในการพัฒนาระบบงานด้าน HR (HRM)

HR2 พัฒนาระบบการเรียนรู้และพัฒนา ในการเสริมสร้าง
และยกระดับสมรรถนะของบุคลากร (HRD)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จในการพัฒนาระบบเทคโนโลยีดิจิทัลด้าน HR

- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนงาน

เพื่อเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร

- Competency ของกลุ่มเป้าหมายที่ได้รับการพัฒนา

New-skill Up-skill/Re-skill

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความสำเร็จในการพัฒนาระบบเทคโนโลยีดิจิทัล

ด้าน HR

- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนงาน

เพื่อเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร

- Competency ของกลุ่มเป้าหมายที่ได้รับการพัฒนา

New-skill Up-skill/Re-skill

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟผ.บัวใหญ่													แผนที่ รับผิดชอบ
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน	
Learning & Growth	1	1. แผนงานการพัฒนาบุคลากร																		กอก.จ.3
L1 HR1,HR2	1.6	1.6 จัดอบรมหลักสูตรเกี่ยวกับการบริหารจัดการสำหรับผู้บริหาร จำนวน 2 รุ่น ๆ ละ 50 คน					เข้าร่วมตามที่ กฟผ.3 กำหนด													กอก.จ.3
		เป้าหมาย 2 รุ่น																		กอก.จ.3
แผนปฏิบัติ			ไตรมาส 1-4	0	กอก.จ.3	กอก.จ.3														กอก.จ.3
กฟผ.3 ดำเนินการ กอก.จ.3				กอก.จ.3																กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
					บัวใหญ่															กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
					ประทาย															กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
					คง															กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
					รวม															กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3
																				กอก.จ.3

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟผ.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟผ.บัวใหญ่ และกฟผ.ในสังกัดรับผิดชอบ

L1,HR1,HR2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)

SOS ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์
เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ใช้เทคโนโลยีดิจิทัล

ในการพัฒนาระบบงานด้าน HR (HRM)

HR2 พัฒนาระบบการเรียนรู้และพัฒนา ในการเสริมสร้าง
และยกระดับสมรรถนะของบุคลากร (HRD)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ใช้เทคโนโลยีดิจิทัล

ในการพัฒนาระบบงานด้าน HR (HRM)

HR2 พัฒนาระบบการเรียนรู้และพัฒนา ในการเสริมสร้าง
และยกระดับสมรรถนะของบุคลากร (HRD)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จในการพัฒนาระบบเทคโนโลยีดิจิทัลด้าน HR

- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนงาน

เพื่อเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร

- Competency ของกลุ่มเป้าหมายที่ได้รับการพัฒนา

New-skill Up-skill/Re-skill

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความสำเร็จในการพัฒนาระบบเทคโนโลยีดิจิทัล

ด้าน HR

- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนงาน

เพื่อเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร

- Competency ของกลุ่มเป้าหมายที่ได้รับการพัฒนา

New-skill Up-skill/Re-skill

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟผ.บัวใหญ่													แผนที่ รับผิดชอบ
				ดำเนินการ /สนับสนุน	กำกับดูแล	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟผ. ในสังกัด)													
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน	
Learning & Growth	2	2. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานของ																		กบส.จ.3
L1 (DT1)		องค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วย																		กบส.จ.3
		การสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล																		กบส.จ.3
แผนปฏิบัติ	2.1	2.1 แต่ละ กฟช. ซึ่งเป็นหน่วยงานเจ้าของกระบวนการ (Process Owner) ทบทวนกระบวนการ																		กบส.จ.3
		ตาม Key Work Process (กฟผ. มี 17 กระบวนการ) และกำหนดเทคโนโลยีดิจิทัล	ไตรมาส 1-2	ผวบ.จ.3	ผวบ.จ.3	กบส.จ.3														กบส.จ.3
กฟผ.3 ดำเนินการ		มาใช้ในกระบวนการ/การปรับลดขั้นตอน ลดระยะเวลาในการดำเนินงาน		ผปป.จ.3	ผปป.จ.3															กบส.จ.3
กอก.จ.3		อย่างน้อยเขตละ 3 กระบวนการ (ฝ่ายละ 1 กระบวนการ)		ผปพ.จ.3	ผปพ.จ.3															กบส.จ.3
		เป้าหมาย 3 กระบวนการ																		กบส.จ.3
		ดำเนินการโดย กฟผ.3		บัวใหญ่		แผน														กบส.จ.3
						ผล														กบส.จ.3
				ประทาย		แผน														กบส.จ.3
						ผล														กบส.จ.3
				คง		แผน														กบส.จ.3
						ผล														กบส.จ.3
				รวม		แผน														กบส.จ.3
						ผล														กบส.จ.3
						%														กบส.จ.3
						ผ่าน/ไม่ผ่าน														กบส.จ.3

L1 HR1,HR2

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
- HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล
ในการพัฒนาระบบงานด้าน HR (HRM)
- HR2 พัฒนาระบบการเรียนรู้และพัฒนา ในการเสริมสร้าง
และยกระดับสมรรถนะของบุคลากร (HRD)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
- HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล
ในการพัฒนาระบบงานด้าน HR (HRM)
- HR2 พัฒนาระบบการเรียนรู้และพัฒนา ในการเสริมสร้าง
และยกระดับสมรรถนะของบุคลากร (HRD)

- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนงาน เพื่อเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร
 - Competency ของกลุ่มเป้าหมายที่ได้รับการพัฒนา
- New-skill Up-skill/Re-skill**

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
- ความสามารถในการพัฒนาระบบเทคโนโลยีดิจิทัลด้าน HR 🌟
 - ความสามารถในการดำเนินงานตามแผนงานเพื่อเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร 🌟
 - Competency ของกลุ่มเป้าหมายที่ได้รับการพัฒนา New-skill Up-skill/Re-skill 🌟

4. เป้าหมาย
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80

7. เป้าหมาย
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100
 - ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่ห้อยกว่าร้อยละ 80

[illegible]

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.โนนสังได้รับมอบ

สนับสนุนด้าน Learning and Growth (L1 HR1, HR2)

[illegible]

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

L1 HR1,HR2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)
SO1 ยกระดับการกำกับดูแลแบบบูรณาการ เพื่อสร้างความยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
- ค่าดัชนีการประสมอุบัติเหตุ
(Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
- ค่าดัชนีการประสมอุบัติเหตุของสายงานการไฟฟ้า
ภาค 2 (Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)

4. เป้าหมาย
- ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929

7. เป้าหมาย
- ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่												แผนกที่ รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)												
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	
Learning & Growth	2	2. แผนงานความปลอดภัย สำหรับพนักงานและลูกจ้าง																		จป. ผกส.
3 OC1 (ความปลอดภัย)	2.1	2.1 ทุกหน่วยงาน ทบทวนการแต่งตั้งและขึ้นทะเบียน จป. ให้เป็นปัจจุบัน (เนื่องจากการโยกย้าย, เกษียณ ทำให้คำสั่งแต่งตั้งไม่ทันสมัย)	ไตรมาส 2-4	1	กาว.ฉ.3															จป. ผกส.
		และข้อมูลที่แจ้งขึ้นทะเบียนไว้ไม่ถูกต้อง) ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส 2-4/2564																		จป. ผกส.
แผนปฏิบัติ		<u>เป้าหมาย 87 แห่ง</u>		บัวใหญ่	3	แห่ง	แผน				3									จป. ผกส.
วัดผล							ผล													จป. ผกส.
กฟฟ. 1-3		เป้าหมาย กฟอ.บญ. และ กฟฟ.ในสังกัด จำนวน 7 แห่ง		ประทาย	2	แห่ง	แผน				2									จป. ผกส.
กฟส.							ผล													จป. ผกส.
				คง	2	แห่ง	แผน				2									จป. ผกส.
ดำเนินการ							ผล													จป. ผกส.
กฟฟ. 1-3				รวม	7	แห่ง	แผน				7									จป. ผกส.
กฟส.							ผล													จป. ผกส.
							%													จป. ผกส.
						ผ่าน/ไม่ผ่าน														จป. ผกส.

หมายเหตุ : 1 = ค่าเป็นการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

L1 HR1,HR2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)
SO1 ยกระดับการกำกับดูแลแบบบูรณาการ เพื่อสร้างคามยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการฝึกตั้งองค์กรสู่คามยั่งยืน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการฝึกตั้งองค์กรสู่คามยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
- ค่าดัชนีการประสมอุบัติเหตุ
(Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
- ค่าดัชนีการประสมอุบัติเหตุของสายงานการไฟฟ้า
ภาค 2 (Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)

4. เป้าหมาย
- ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929

7. เป้าหมาย
- ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนกที่ รับผิดชอบ รายงาน	
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุนสรุปรายงาน	รวบรวม	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)														
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64			
Learning & Growth	2	2. แผนงานความปลอดภัย สำหรับพนักงานและลูกจ้าง																		จป. ผกส.	
3 OC1 (ความปลอดภัย)	2.2	2.2 ดำเนินการตามมาตรฐาน ระบบการจัดการความปลอดภัยของ	ไตรมาส 3	1	กาว.ฉ.3															จป. ผกส.	
		กฟภ. (PEA- SMS) สำหรับ กฟข., กฟฟ.ชั้น.1-3, กฟส., กฟย. และดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษา																		จป. ผกส.	
แผนปฏิบัติ		มาตรฐานระบบ PEA- SMS โดยมีเป้าหมาย จำนวนหน่วยงานที่ผ่านเกณฑ์ประเมิน																		จป. ผกส.	
		เป้าหมาย 87 แห่ง		บัวใหญ่	3	แห่ง	แผน							3						จป. ผกส.	
วัดผล							ผล													จป. ผกส.	
กฟฟ. 1-3		เป้าหมาย กฟอ.บญ. และ กฟฟ.ในสังกัด จำนวน 7 แห่ง		ประทาย	2	แห่ง	แผน							2						จป. ผกส.	
กฟส.							ผล													จป. ผกส.	
				คง	2	แห่ง	แผน							2						จป. ผกส.	
ดำเนินการ							ผล													จป. ผกส.	
กฟฟ. 1-3				รวม	7	แห่ง	แผน							7						จป. ผกส.	
กฟส.							ผล													จป. ผกส.	
							%													จป. ผกส.	
						ผ่าน/ไม่ผ่าน														จป. ผกส.	

หมายเหตุ : 1 = ค่าเฉลี่ยโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

L1 HR1,HR2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)
SO1 ยกระดับการกำกับดูแลแบบบูรณาการ เพื่อสร้างความยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการฝึกต้นองค์กรสู่ความยั่งยืน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการฝึกต้นองค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
- ค่าดัชนีการประสมอุบัติเหตุ
(Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
- ค่าดัชนีการประสมอุบัติเหตุของสายงานการไฟฟ้า
ภาค 2 (Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)

4. เป้าหมาย
- ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929

7. เป้าหมาย
- ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่														แผนกที่ รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)														
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64			
Learning & Growth	2	2. แผนงานความปลอดภัย สำหรับพนักงานและลูกจ้าง																		จป. ผกส.	
3 OC1 (ความปลอดภัย)	2.3	2.3 จัดกิจกรรม สัปดาห์ ความปลอดภัย ประจำปี (แต่ละ กฟข.)	ไตรมาส 2-3	1	กาว.ฉ.3	ผปอ.														จป. ผกส.	
		เป้าหมาย 1.00 ครั้ง ภายในไตรมาส 2-3/2564																		จป. ผกส.	
แผนปฏิบัติ																				จป. ผกส.	
				บัวใหญ่	1	แห่ง	แผน							1						จป. ผกส.	
วัดผล							ผล													จป. ผกส.	
กฟฟ. 1-3				ประทาย	0	แห่ง	แผน							0						จป. ผกส.	
กฟส.							ผล													จป. ผกส.	
				คง	0	แห่ง	แผน							0						จป. ผกส.	
ดำเนินการ							ผล													จป. ผกส.	
กฟฟ. 1-3				รวม	1	แห่ง	แผน							1						จป. ผกส.	
กฟส.							ผล													จป. ผกส.	
							%													จป. ผกส.	
						ผ่าน/ไม่ผ่าน														จป. ผกส.	

หมายเหตุ : 1 = ค่าเฉลี่ยโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

L1 HR1,HR2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)
SO1 ยกระดับการกำกับดูแลแบบบูรณาการ เพื่อสร้างความยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการฝึกต้นองค์กรสู่ความยั่งยืน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการฝึกต้นองค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
- ค่าดัชนีการประสมอุบัติเหตุ
(Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
- ค่าดัชนีการประสมอุบัติเหตุของสายงานการไฟฟ้า
ภาค 2 (Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)

4. เป้าหมาย
- ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929

7. เป้าหมาย
- ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนกที่ รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ	กำกับดูแล	รวบรวม	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64		
Learning & Growth	2	2. แผนงานความปลอดภัย สำหรับพนักงานและลูกจ้าง																		กาว.ฉ.3
3 OC1 (ความปลอดภัย)	2.7	2.7 ศึกษาดูงาน ด้านความปลอดภัย หน่วยงานภายนอกเพื่อยกระดับ	ไตรมาส 1-4	0	กาว.ฉ.3	ผปอ.														กาว.ฉ.3
		ความปลอดภัย ของ จป.บริหาร (1 รุ่น), จป.หัวหน้างาน (1 รุ่น) รวม 2 รุ่น																		กาว.ฉ.3
แผนปฏิบัติ		เป้าหมาย 2 รุ่น																		กาว.ฉ.3
				บัวใหญ่			แผน													กาว.ฉ.3
ดำเนินการโดย							ผล													กาว.ฉ.3
กฟฉ.3				ประทาย			แผน													กาว.ฉ.3
							ผล													กาว.ฉ.3
				คง			แผน													กาว.ฉ.3
							ผล													กาว.ฉ.3
				รวม			แผน													กาว.ฉ.3
							ผล													กาว.ฉ.3
							%													กาว.ฉ.3
						ผ่าน/ไม่ผ่าน														กาว.ฉ.3

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ																					
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective)		L1 HR1,HR2		2. กลยุทธ์ระดับองค์กร OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการฝึกต้นองค์กรสู่ความยั่งยืน		3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร - ค่าดัชนีการประเมินอุบัติเหตุ (Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)		4. เป้าหมาย - ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929													
SO1 ยกระดับการกำกับดูแลแบบบูรณาการ เพื่อสร้างความยั่งยืน		5. กลยุทธ์ระดับสายงาน OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการฝึกต้นองค์กรสู่ความยั่งยืน		6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน - ค่าดัชนีการประเมินอุบัติเหตุของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)		7. เป้าหมาย - ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929															
ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่ (รวม กฟฟ. ในสังกัด)													แผนกที่ รับผิดชอบ รายงาน	
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุนสรุปรายงาน	รวบรวม	ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64			
Learning & Growth	3	3. แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน																			จป. ผกส.
3 OC1 (ความปลอดภัย)	3.1	3.1 กฟฟ. ทุกแห่ง ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน	ไตรมาส 1-4	1	กาว.ฉ.3	ผปอ.															จป. ผกส.
แผนปฏิบัติ		- รายงานผลการตรวจสอบ และดำเนินการแก้ไขจุดบกพร่องให้แล้วเสร็จ																			จป. ผกส.
		(พร้อมภาพถ่ายแนบ) เป็นประจำทุกไตรมาส		บัวใหญ่	100%	แผน				100%			100%			100%		100%		100%	จป. ผกส.
วัดผล		เป้าหมาย รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส				ผล															จป. ผกส.
กฟฟ. 1-3				ประทาย	100%	แผน				100%			100%				100%		100%		จป. ผกส.
กฟส.						ผล															จป. ผกส.
				คง	100%	แผน				100%			100%				100%		100%		จป. ผกส.
ดำเนินการ						ผล															จป. ผกส.
กฟฟ. 1-3				รวม	100%	แผน				100%			100%				100%		100%		จป. ผกส.
กฟส.						ผล															จป. ผกส.
						%															จป. ผกส.
						ผ่าน/ไม่ผ่าน															จป. ผกส.

หมายเหตุ : 1 = ค่าเฉลี่ยการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)

SO1 ยกระดับการกำกับดูแลแบบบูรณาการ เพื่อสร้างความยั่งยืน

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

L1 HR1,HR2

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการฝึกต้นองค์กรสู่ความยั่งยืน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการฝึกต้นองค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
- ค่าดัชนีการประสมอุบัติเหตุ
(Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
- ค่าดัชนีการประสมอุบัติเหตุของสายงานการไฟฟ้า
ภาค 2 (Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)

4. เป้าหมาย
- ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929

7. เป้าหมาย
- ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนกที่รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64		
Learning & Growth	3	3. แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน																		จป. ผกส.
3 OC1 (ความปลอดภัย)	3.2	3.2 สำรวจตรวจสอบสายสื่อสารที่หย่อนยาน และมีความสูง ต่ำกว่าระดับ	ไตรมาส 1-4	1	กบล.ฉ.3	ผรท.														จป. ผกส.
		มาตรฐานที่มีความเสี่ยงสูง (เป็นอันตรายต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน)																		จป. ผกส.
แผนปฏิบัติ		เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟฟ. ดำเนินการแจ้งผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไข																		จป. ผกส.
		แล้วเสร็จภายใน 24 ชม. (สายกระจายข้ามถนน เขตเทศบาลเมือง)		บัวใหญ่	100%	แผน				100%			100%			100%		100%		จป. ผกส.
วัดผล		เป้าหมาย 100% รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส				ผล														จป. ผกส.
กฟฟ. 1-3				ประทาย	100%	แผน				100%			100%			100%		100%		จป. ผกส.
กฟส.						ผล														จป. ผกส.
				คง	100%	แผน				100%			100%			100%		100%		จป. ผกส.
ดำเนินการ						ผล														จป. ผกส.
กฟฟ. 1-3				รวม	100%	แผน				100%			100%			100%		100%		จป. ผกส.
กฟส.						ผล														จป. ผกส.
						%														จป. ผกส.
						ผ่าน/ไม่ผ่าน														จป. ผกส.

หมายเหตุ : 1 = ค่าเป็นการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)
SO1 ยกระดับการกำกับดูแลแบบบูรณาการ เพื่อสร้างความยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการฝึกต้นองค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
- ค่าดัชนีการประสมอุบัติเหตุ
(Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)

4. เป้าหมาย
- ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการฝึกต้นองค์กรสู่ความยั่งยืน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
- ค่าดัชนีการประสมอุบัติเหตุของสายงานการไฟฟ้า
ภาค 2 (Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)

7. เป้าหมาย
- ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนกที่รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64		
Learning & Growth	3	3. แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน																		จป. ผกส.	
3 OC1 (ความปลอดภัย)	3.2	3.3 สํารวจตรวจสอบสายสื่อสารที่หย่อนยาน และมีความสูง ต่ำกว่าระดับ	ไตรมาส 1-4	1	กบล.ฉ.3	ผรท.														จป. ผกส.	
		มาตรฐานที่มีความเสี่ยงปานกลาง (ไม่เป็นไปตามมาตรฐาน กฟภ. แต่อยู่																		จป. ผกส.	
แผนปฏิบัติ		ในแนวทางสัญญาไม่พลงพล่าน พาดตามแนวเสาไฟฟ้าขอบทางจราจร เป็นต้น)																		จป. ผกส.	
		เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟฟ. ดำเนินการแจ้งผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไข		บัวใหญ่	100%		แผน				100%			100%			100%		100%	จป. ผกส.	
วัดผล		ภายใน 7 วัน (พื้นที่นอกเขตเทศบาลเมือง, ความสูงของสายไม่ได้มาตรฐาน)					ผล													จป. ผกส.	
กฟฟ. 1-3		เป้าหมาย 100% รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส		ประทาย	100%		แผน				100%			100%			100%		100%	จป. ผกส.	
กฟส.							ผล													จป. ผกส.	
				คง	100%		แผน				100%			100%			100%		100%	จป. ผกส.	
ดำเนินการ							ผล													จป. ผกส.	
กฟฟ. 1-3				รวม	100%		แผน				100%			100%			100%		100%	จป. ผกส.	
กฟส.							ผล													จป. ผกส.	
							%													จป. ผกส.	
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													จป. ผกส.	

หมายเหตุ : 1 = ค่าเฉลี่ยโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

L1 HR1,HR2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)
SO1 ยกระดับการกำกับดูแลแบบบูรณาการ เพื่อสร้างความยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการฝึกทักษะสู่ความยั่งยืน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการฝึกทักษะสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
- ค่าดัชนีการประสิทธิผล
(Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
- ค่าดัชนีการประสิทธิผลของสายงานการไฟฟ้า
ภาค 2 (Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)

4. เป้าหมาย
- ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929

7. เป้าหมาย
- ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่												แผนกที่ รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)												
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	
	4.2	4.2 จัดหลักสูตรฝึกอบรมเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน (จป.)	ไตรมาส 1-4	1	กาว.ฉ.3	กาว.ฉ.3														จป. ผกส.
3 OC1 (ความปลอดภัย)		เพิ่มเติมให้ครบถ้วน เพื่อให้ทุกสถานประกอบการ (สนง.เขต, สนง.กฟฟ.																		จป. ผกส.
		ชั้น1-3/กฟส./กฟย.) ทุกแห่ง มีการแต่งตั้งและขึ้นทะเบียน จป. ครบถ้วน																		จป. ผกส.
	แผนปฏิบัติ	ตามที่กฎหมายกำหนด (โดยเฉพาะอย่างยิ่งกรณีโยกย้ายแต่งตั้ง)																		จป. ผกส.
		เป้าหมาย 87 แห่ง							COMPLETE											จป. ผกส.
		กฟอ.บญ.และ กฟฟ.ในสังกัด ดำเนินการเข้าร่วมให้ครบทั้ง 7 กฟฟ.ในสังกัด		บัวใหญ่	3	แห่ง	แผน			3										จป. ผกส.
							ผล			3										จป. ผกส.
		กฟฉ.3 จัดอบรมให้ นับเป็นจำนวน กฟฟ. ที่จัดอบรมแล้ว		ประทาย	2	แห่ง	แผน			2										จป. ผกส.
							ผล			2										จป. ผกส.
				คง	2	แห่ง	แผน			2										จป. ผกส.
							ผล			2										จป. ผกส.
				รวม	7	แห่ง	แผน			7										จป. ผกส.
							ผล			7										จป. ผกส.
							%			100%										จป. ผกส.
						ผ่าน/ไม่ผ่าน				ผ่าน										จป. ผกส.

หมายเหตุ : 1 = ค่าเป็นการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

L1 HR1,HR2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)

SO1 ยกระดับการกำกับดูแลแบบบูรณาการ เพื่อสร้างความยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
- ค่าดัชนีการประสมอุบัติเหตุ
(Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
- ค่าดัชนีการประสมอุบัติเหตุของสายงานการไฟฟ้า
ภาค 2 (Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)

4. เป้าหมาย
- ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929

7. เป้าหมาย
- ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่														แผนกที่ รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)														
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64			
Learning & Growth	4	4. แผนงานความปลอดภัย สำหรับพนักงานและลูกจ้าง																		จป. ผกส.		
3 OC1 (ความปลอดภัย)	4.3	4.3 ติดตามการตรวจประเมิน ระบบการจัดการความปลอดภัยของ	ไตรมาส 3	1	กวว.ฉ.3	กวว.ฉ.3														จป. ผกส.		
		กฟภ. (PEA- SMS) สำหรับ กฟข.,กฟฟ.ชั้น.1-3,กฟส. โดยมีเป้าหมาย																				
แผนปฏิบัติ		จำนวนหน่วยงานที่ผ่านเกณฑ์ประเมิน																		จป. ผกส.		
		เป้าหมาย 48 แห่ง																		จป. ผกส.		
		กฟอ.บญ.และ กฟฟ.ในสังกัด ดำเนินการตามแผนงานที่ กฟผ.3 กำหนด		บัวใหญ่	1	ครั้ง	แผน						1	1	1					จป. ผกส.		
		โดยรอรับการตรวจประเมินจากคณะกรรมการ กฟผ.3 ช่วงไตรมาส 3					ผล													จป. ผกส.		
				ประทาย	1	ครั้ง	แผน							1	1	1				จป. ผกส.		
							ผล													จป. ผกส.		
				คง	1	ครั้ง	แผน							1	1	1				จป. ผกส.		
							ผล													จป. ผกส.		
				รวม	1	ครั้ง	แผน							1	1	1				จป. ผกส.		
							ผล													จป. ผกส.		
							%													จป. ผกส.		
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													จป. ผกส.		

หมายเหตุ : 1 = ค่าประเมินโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาารวมถึง กฟส. และ กฟอ.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

L1 HR1,HR2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)

SO1 ยกระดับการกำกับดูแลแบบบูรณาการ เพื่อสร้างที่ยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ค่าดัชนีการประสมอุบัติเหตุ
(Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ค่าดัชนีการประสมอุบัติเหตุของสายงานการไฟฟ้า

ภาค 2 (Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)

4. เป้าหมาย

- ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929

7. เป้าหมาย

- ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	วางแผนการดำเนินงาน	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่												แผนกที่รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ	กำกับดูแล/สนับสนุน	รวบรวมสรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)												
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	
Learning & Growth	4	4. แผนงานความปลอดภัย สำหรับพนักงานและลูกจ้าง																		จป. ผกส.
3 OC1 (ความปลอดภัย)	4.5	4.5 จัดกิจกรรม สัปดาห์ ความปลอดภัย ประจำปี (แต่ละ กฟข.)	ไตรมาส 3	กาว.ฉ.3	กาว.ฉ.3	กาว.ฉ.3														จป. ผกส.
		ภายในไตรมาส 2 เป้าหมาย 1 ครั้ง																		จป. ผกส.
แผนปฏิบัติ		กฟอ.บุญและ กฟฟ.ในสังกัด ดำเนินการตามแผนงานที่ กฟฉ.3 กำหนด		บัวใหญ่	1	ครั้ง	แผน						1	1	1					จป. ผกส.
		โดยดำเนินการอย่างน้อย 1 ครั้งภายในไตรมาส 3					ผล													จป. ผกส.
		(พื่อนการซ่อมแผนฉุกเฉิน และระงับอัคคีภัย)		ประทาย		ครั้ง	แผน						1	1	1					จป. ผกส.
							ผล													จป. ผกส.
				คง		ครั้ง	แผน						1	1	1					จป. ผกส.
							ผล													จป. ผกส.
				รวม	1	ครั้ง	แผน						1	1	1					จป. ผกส.
							ผล													จป. ผกส.
							%													จป. ผกส.
				ผ่าน/ไม่ผ่าน																จป. ผกส.
Learning & Growth	4	4. แผนงานความปลอดภัย สำหรับพนักงานและลูกจ้าง																		กาว.ฉ.3
3 OC1 (ความปลอดภัย)	4.6	4.6 จัดประชุมสัมมนาทางด้านความปลอดภัยของ จปวิชาชีพ/ เทคนิค	ไตรมาส 3	กาว.ฉ.3	กาว.ฉ.3	กาว.ฉ.3														กาว.ฉ.3
		ขั้นสูง เพื่อแลกเปลี่ยนความรู้และประสบการณ์ด้านความปลอดภัย (ภายในไตรมาส 3)																		กาว.ฉ.3
แผนปฏิบัติ		เป้าหมาย 1 ครั้ง		บัวใหญ่	1	ครั้ง	แผน						1	1	1					กาว.ฉ.3
		โดยดำเนินการอย่างน้อย 1 ครั้งภายในไตรมาส 3					ผล													กาว.ฉ.3
				ประทาย		ครั้ง	แผน													กาว.ฉ.3
		ดำเนินการโดย กาว.ฉ.3					ผล													กาว.ฉ.3
				คง		ครั้ง	แผน													กาว.ฉ.3
							ผล													กาว.ฉ.3
				รวม	1	ครั้ง	แผน						1	1	1					กาว.ฉ.3
							ผล													กาว.ฉ.3
							%													กาว.ฉ.3
				ผ่าน/ไม่ผ่าน																กาว.ฉ.3

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

L1 HR1,HR2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)

SO1 ยกระดับการกำกับดูแลแบบบูรณาการ เพื่อสร้างความยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
- ค่าดัชนีการประสิทธิผล
(Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)

4. เป้าหมาย
- ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
- ค่าดัชนีการประสิทธิผลของสายงานการไฟฟ้า
ภาค 2 (Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)

7. เป้าหมาย
- ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่												แผนกที่รับผิดชอบ รายงาน	
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64		
Learning & Growth	4	4. แผนงานความปลอดภัย สำหรับพนักงานและลูกจ้าง																		กาว.ฉ.3	
3 OC1 (ความปลอดภัย)	4.8	4.8 กฟฟ.ชน 1-3 นรูง (กฟช.ชัยภูมิ) จัดทำแผนระบบการจัดการความปลอดภัยและ	ไตรมาส 2	กาว.ฉ.3	กาว.ฉ.3	กาว.ฉ.3														กาว.ฉ.3	
		ความปลอดภัยของ กฟภ. (มอก.18001) สำหรับงานแก่กระแสไฟฟ้าขัดข้อง																		กาว.ฉ.3	
แผนปฏิบัติ		เป้าหมาย ดำเนินการแล้วเสร็จ 100%		บัวใหญ่	1	ครั้ง	แผน				1	1	1							กาว.ฉ.3	
		โดยดำเนินการอย่างน้อย 1 ครั้งภายในไตรมาส 3					ผล													กาว.ฉ.3	
				ประทาย		ครั้ง	แผน													กาว.ฉ.3	
		ดำเนินการโดย กาว.ฉ.3					ผล													กาว.ฉ.3	
				คง		ครั้ง	แผน													กาว.ฉ.3	
							ผล													กาว.ฉ.3	
				รวม	1	ครั้ง	แผน				1	1	1							กาว.ฉ.3	
							ผล													กาว.ฉ.3	
							%													กาว.ฉ.3	
						ผ่าน/ไม่ผ่าน														กาว.ฉ.3	
Learning & Growth	5	5. แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน																		กาว.ฉ.3	
3 OC1 (ความปลอดภัย)	5.1	5.1 กฟฟ. ทุกแห่ง ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้า	ไตรมาส 2	กาว.ฉ.3	กาว.ฉ.3	กาว.ฉ.3														กาว.ฉ.3	
		จุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน																		กาว.ฉ.3	
แผนปฏิบัติ		- รายงานผลการตรวจสอบ และดำเนินการแก้ไขจุดบกพร่องให้แล้วเสร็จ		บัวใหญ่			แผน				ไม่มีในพื้นที่ กฟอ.บุญ .และสังกัด										กาว.ฉ.3
		(พร้อมภาพถ่ายแนบ) เป็นประจำทุกไตรมาส					ผล													กาว.ฉ.3	
		เป้าหมาย รายงานทุกไตรมาส		ประทาย			แผน				ไม่มีในพื้นที่ กฟอ.บุญ .และสังกัด										กาว.ฉ.3
		ดำเนินการโดย กาว.ฉ.3					ผล													กาว.ฉ.3	
		ไม่มีรายงานในพื้นที่ กฟอ.บุญ .และสังกัด		คง			แผน				ไม่มีในพื้นที่ กฟอ.บุญ .และสังกัด										กาว.ฉ.3
							ผล													กาว.ฉ.3	
				รวม			แผน				ไม่มีในพื้นที่ กฟอ.บุญ .และสังกัด										กาว.ฉ.3
							ผล													กาว.ฉ.3	
							%													กาว.ฉ.3	
						ผ่าน/ไม่ผ่าน														กาว.ฉ.3	

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

7. เป้าหมาย

- ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.โนนสังได้รับมิตรชอบ

สนับสนุนด้าน Learning and Growth (L2 OC1 (ความปลอดภัย))

[illegible]

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

L3 (DT1)

**SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์
เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม**

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

DT 1 พัฒนาขีดความสามารถด้านเทคโนโลยีดิจิทัล

เพื่อสะท้อนถึงประสิทธิภาพของการบริหารค่าใช้จ่าย

และประสิทธิภาพของกระบวนการดำเนินงาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จของแผนปฏิบัติการดิจิทัลของ กฟท.
- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงาน
- การยกระดับการกำกับดูแลข้อมูล
- ความสำเร็จในการพัฒนาฐานการกำกับดูแลที่ดี

และบริหารจัดการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงาน

EA Governance & Development

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับหน่วยงาน

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงาน

การยกระดับการกำกับดูแลข้อมูลฯ

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ

[illegible]

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

L3 (DT1)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)

S05 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์
เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

DT 1 พัฒนาขีดความสามารถด้านเทคโนโลยีดิจิทัล

เพื่อสะท้อนถึงประสิทธิภาพของการบริหารค่าใช้จ่าย
และประสิทธิภาพของกระบวนการดำเนินงาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จของแผนปฏิบัติการดิจิทัลของ กฟผ.

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงาน

การยกระดับการกำกับดูแลข้อมูลฯ

- ความสำเร็จในการพัฒนามาตรฐานการกำกับดูแลที่ดี

และบริหารจัดการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงาน

EA Governance & Development

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงาน

การยกระดับการกำกับดูแลข้อมูลฯ

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนที่ รับผิดชอบ รายงาน	
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)														
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64			
Learning & Growth	1	1. โครงการพัฒนาระบบ HR (Smart Human Resource																		กทร.จ.3	
L1 (DT1)		Management System : HRMS)						ใช้งานโปรแกรมตามที่ กฟผ.3 กำหนด													กทร.จ.3
		(งานตามนโยบาย รพท. ก2 ด้าน Motivation Program																		กทร.จ.3	
		(Smart Reward)) (แผนเพิ่มเติม กทร.จ.3)																		กทร.จ.3	
		1.2 พัฒนาและจัดทำระบบประเมินผล 360 องศา	ไตรมาส 1-2	0	กทร.จ.3															กทร.จ.3	
แผนปฏิบัติ		เป้าหมาย เริ่มใช้งานในเดือน ม.ค. 2564 ครอบคลุมหน่วยงานภายในสายงาน ก2	กทร.จ.3																	กทร.จ.3	
เน้นการพัฒนาโปรแกรม																				กทร.จ.3	
โดย กฟผ.3																				กทร.จ.3	
				บัวใหญ่			แผน													กทร.จ.3	
							ผล													กทร.จ.3	
				ประทาย			แผน													กทร.จ.3	
							ผล													กทร.จ.3	
				คง			แผน													กทร.จ.3	
							ผล													กทร.จ.3	
				รวม			แผน													กทร.จ.3	
							ผล													กทร.จ.3	
							%													กทร.จ.3	
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													กทร.จ.3	

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

L3 (DT1)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)

S05 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์
เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

DT 1 พัฒนาขีดความสามารถด้านเทคโนโลยีดิจิทัล

เพื่อสะท้อนถึงประสิทธิภาพของการบริหารค่าใช้จ่าย
และประสิทธิภาพของกระบวนการดำเนินงาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จของแผนปฏิบัติการดิจิทัลของ กฟภ.

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงาน

การยกระดับการกำกับดูแลข้อมูลฯ

- ความสำเร็จในการพัฒนามาตรฐานการกำกับดูแลที่ดี

และบริหารจัดการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงาน

EA Governance & Development

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงาน

การยกระดับการกำกับดูแลข้อมูลฯ

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่												แผนที่ รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)												
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	
Learning & Growth	2	2. แผนงานการขับเคลื่อนองค์กรเป็น Digital Utility																		กทร.จ.3
L1 (DT1)		(แผนเพิ่มเติม กทร.จ.3)						ใช้งานโปรแกรมตามที่ กฟผ.3 กำหนด												กทร.จ.3
		2.1 จัดทำ Dashboard ข้อมูลสำคัญของ กฟผ.3																		กทร.จ.3
		เป้าหมาย มีข้อมูลที่สำคัญ 3 ฝ่าย และ กอก.จ.3																		กทร.จ.3
			ไตรมาส 1-2	0	กทร.จ.3															กทร.จ.3
แผนปฏิบัติ				กทร.จ.3																กทร.จ.3
เน้นการพัฒนาโปรแกรม																				กทร.จ.3
โดย กฟผ.3																				กทร.จ.3
					บัวใหญ่		แผน													กทร.จ.3
							ผล													กทร.จ.3
					ประทาย		แผน													กทร.จ.3
							ผล													กทร.จ.3
					คง		แผน													กทร.จ.3
							ผล													กทร.จ.3
					รวม		แผน													กทร.จ.3
							ผล													กทร.จ.3
							%													กทร.จ.3
						ผ่าน/ไม่ผ่าน														กทร.จ.3

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟอ.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

L3 (DT1)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)

S05 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์
เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

DT 1 พัฒนาขีดความสามารถด้านเทคโนโลยีดิจิทัล

เพื่อสะท้อนถึงประสิทธิภาพของการบริหารค่าใช้จ่าย
และประสิทธิภาพของกระบวนการดำเนินงาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จของแผนปฏิบัติการดิจิทัลของ กฟผ.

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงาน

การยกระดับการกำกับดูแลข้อมูลฯ

- ความสำเร็จในการพัฒนามาตรฐานการกำกับดูแลที่ดี

และบริหารจัดการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงาน

EA Governance & Development

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงาน

การยกระดับการกำกับดูแลข้อมูลฯ

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนกที่ รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64		
Learning & Growth	2	2. แผนงานการขับเคลื่อนองค์กรเป็น Digital Utility																		LAN
L1 (DT1)		(แผนเพิ่มเติม กรท.จ.3)					ดำเนินการตามที่ กฟอ.3 กำหนด													LAN
		2.2 จัดทำคลิปวิดีโอแนะนำตัวเองและแนวทางดำเนินงาน โดยใช้ระบบ espace desktop																		LAN
		เป้าหมาย 152 คลิป																		LAN
			ไตรมาส 1-2	1	กอก.จ.3	กรส.จ.3														LAN
แผนปฏิบัติ		กฟอ.บุญ. และกฟฟ.ในสังกัด จำนวน 9 คลิป			กอก.จ.3															LAN
		(ผจก.กฟอ.บุญ., รจก.(ท,บ), ผจก.กฟส. และ ผจก.กฟย.ในสังกัด																		LAN
วัดผล																				LAN
กฟฟ. 1-3		ประเมินผลจากการจัดทำคลิปวิดีโอแนะนำตนเองและแนวทางการบริหารงาน ของ ผู้บริหารในสังกัด กฟอ.		บัวใหญ่	5	คลิป	แผน			5										LAN
กฟส.		,ผจก.กฟย. รวม 152 คน ตั้งแต่ระดับ รฝ.,อก.,รท.,ชก.,ผจก.กฟฟ.ชั้น 1-3,ผจก.กฟส.					ผล													LAN
กฟย.		โดยจัดทำคลิปด้วย espace desktop ความยาวคลิปคนละ 1.30 นาที ตามกำหนดการ ดังนี้		ประทาย	2	คลิป	แผน			2										LAN
ดำเนินการ		1. เดือน ม.ค. 2564 จัดประชุมชี้แจงวิธีการจัดทำคลิปวิดีโอด้วย espace desktop					ผล													LAN
กฟฟ. 1-3		2. ผู้บริหารกลุ่มเป้าหมาย จัดทำคลิปวิดีโอ บนระบบ espace desktop ในระหว่าง เดือน ม.ค. - มี.ค.2564		คง	2	คลิป	แผน			2										LAN
กฟส.		3. สรุปรายงานผลการดำเนินงานภายในไตรมาส 2/2564					ผล													LAN
กฟย.				รวม	9	คลิป	แผน			9										LAN
							ผล													LAN
							%													LAN
				ผ่าน/ไม่ผ่าน																LAN

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สนับสนุนด้าน Learning and Growth (L3 DT1)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนที่ รับผิดชอบ รายงาน		
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)															
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64				
Learning & Growth	1	1. แผนงานการขับเคลื่อนองค์กรเป็น Digital Utility																					กรส.ฉ.3
L1 (DT1)		(งานสำคัญที่ต้องติดตามผล ของ กรส.ฉ.3)						ดำเนินการโดย กฟฉ.3 ตามแผนงานที่ กฟฉ.3 กำหนด													กรส.ฉ.3		
	1.1	1.1 ตรวจสอบ วิเคราะห์ อุณหภูมิห้องสื่อสาร ที่เกิน 25°C ของ สำนักงาน กฟฟ.,สฟฟ.																					กรส.ฉ.3
		เป้าหมาย 85 แห่ง																					กรส.ฉ.3
			ไตรมาส 1-4	0	กรส.ฉ.3																		กรส.ฉ.3
แผนปฏิบัติ				กรท.ฉ.3																			กรส.ฉ.3
ดำเนินการโดย																							กรส.ฉ.3
โดย กฟฉ.3																							กรส.ฉ.3
					บัวใหญ่		แผน																กรส.ฉ.3
							ผล																กรส.ฉ.3
					ประทาย		แผน																กรส.ฉ.3
							ผล																กรส.ฉ.3
					คง		แผน																กรส.ฉ.3
							ผล																กรส.ฉ.3
					รวม		แผน																กรส.ฉ.3
							ผล																กรส.ฉ.3
							%																กรส.ฉ.3
							ผ่าน/ไม่ผ่าน																กรส.ฉ.3

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สับสนด้าน Learning and Growth (L3 DT1)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่														แผนที่ รับผิดชอบ รายงาน	
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)															
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64				
Learning & Growth	1	1. แผนงานการขับเคลื่อนองค์กรเป็น Digital Utility																				กรส.ฉ.3
L1 (DT1)		(งานสำคัญที่ต้องติดตามผล ของ กรส.ฉ.3)					ดำเนินการโดย กฟฉ.3 ตามแผนงานที่ กฟฉ.3 กำหนด														กรส.ฉ.3	
	1.2	1.2 สำรวจ ออกแบบ ขออนุมัติ ปรับปรุงสายเคเบิลใยแก้วนำแสง ช่วงข้ามถนนเป็นร้อยสายในท่อลอด																				กรส.ฉ.3
		ได้ถนน																				กรส.ฉ.3
		เป้าหมาย 60 จุด	ไตรมาส 1-4	0	กรส.ฉ.3																	กรส.ฉ.3
แผนปฏิบัติ				กรส.ฉ.3																		กรส.ฉ.3
ดำเนินการโดย																						กรส.ฉ.3
โดย กฟฉ.3																						กรส.ฉ.3
					บัวใหญ่		แผน															กรส.ฉ.3
							ผล															กรส.ฉ.3
					ประทาย		แผน															กรส.ฉ.3
							ผล															กรส.ฉ.3
					คง		แผน															กรส.ฉ.3
							ผล															กรส.ฉ.3
					รวม		แผน															กรส.ฉ.3
							ผล															กรส.ฉ.3
							%															กรส.ฉ.3
							ผ่าน/ไม่ผ่าน															กรส.ฉ.3

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สนับสนุนด้าน Learning and Growth (L3 DT1)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่												แผนที่ รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ /สนับสนุน	กำกับดูแล สรุปรายงาน	รวมรวม		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)												
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	
Learning & Growth	1	1. แผนงานการขับเคลื่อนองค์กรเป็น Digital Utility																		LAN
L1 (DT1)		(งานสำคัญที่ต้องติดตามผล ของ กรส.ฉ.3)																		LAN
	1.3	1.3 ตรวจสอบแก้ไขอุปกรณ์ระบบสื่อสารขัดข้องเบื้องต้น โดยผู้ประสานงาน (CC Group)																		LAN
		เมื่อได้รับแจ้งจาก กรส.ฉ.3																		LAN
		เป้าหมาย 80% ของจำนวนครั้งที่ได้รับแจ้ง	ไตรมาส 1-4	1	กรส.ฉ.3															LAN
แผนปฏิบัติ				กรส.ฉ.3																LAN
ดำเนินการโดย																				LAN
โดย กฟผ.3																				LAN
					บัวใหญ่	80%	แผน		80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	LAN
วัดผล							ผล													LAN
กฟฟ. 1-3					ประทาย	80%	แผน		80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	LAN
กฟส.							ผล													LAN
					คง	80%	แผน		80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	LAN
ดำเนินการ							ผล													LAN
กฟฟ. 1-3					รวม	80%	แผน		80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	LAN
กฟส.							ผล													LAN
							%													LAN
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													LAN

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สนับสนุนด้าน Learning and Growth (L3 DT1)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่												แผนที่ รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ /สนับสนุน	กำกับดูแล สรุปรายงาน	รวม กฟฟ. ในสังกัด														
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	
Learning & Growth	1	1. แผนงานการขับเคลื่อนองค์กรเป็น Digital Utility																		LAN
L1 (DT1)		(งานสำคัญที่ต้องติดตามผล ของ กรส.ฉ.3)																		LAN
	1.4	1.4 การประชุมฝ่ายบริหารผ่าน VDO Conferences																		LAN
		เป้าหมาย 4 ครั้ง (ไตรมาสละครั้ง)																		LAN
			ไตรมาส 1-4	1	กรส.ฉ.3															LAN
แผนปฏิบัติ		เป้าหมาย กฟอ.บญ. ดำเนินการประชุมผ่านระบบ VIDEO CONFERENCE อย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง		กรส.ฉ.3																LAN
ดำเนินการโดย																				LAN
โดย กฟผ.3																				LAN
				บัวใหญ่	12		แผน	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	LAN
วัดผล							ผล													LAN
กฟฟ. 1-3				ประทาย	0		แผน													LAN
กฟส.							ผล													LAN
				คง	0		แผน													LAN
ดำเนินการ							ผล													LAN
กฟฟ. 1-3				รวม	12		แผน	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	LAN
กฟส.							ผล													LAN
							%													LAN
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													LAN

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สนับสนุนด้าน Learning and Growth (L3 DT1)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่												แผนที่ รับผิดชอบ รายงาน	
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64		
Learning & Growth	1	1. แผนงานการขับเคลื่อนองค์กรเป็น Digital Utility																			LAN
L1 (DT1)		(งานสำคัญที่ต้องติดตามผล ของ กรส.ฉ.3)																			LAN
	1.5	1.5 Update windows 7 เป็น Windows 10 ให้กับทุกหน่วยงานในสังกัด กฟฉ.3																			LAN
		100% จากจำนวนเครื่อง ที่ติดตั้ง Windows 7 ที่สามารถ Update เป็น Windows 10 ได้																			LAN
		เป้าหมาย 100%	ไตรมาส 1-3	1	กรท.ฉ.3																LAN
แผนปฏิบัติ				กรท.ฉ.3																	LAN
ดำเนินการโดย		เป้าหมายในขั้นต้น ดำเนินการที่ระดับ กฟฟ. ก่อน (กฟอ.บญ.)																			LAN
โดย กฟฉ.3																					LAN
					บัวใหญ่	100%	แผน							100%	100%	100%					LAN
วัดผล							ผล														LAN
กฟฟ. 1-3					ประทาย	-	แผน														LAN
							ผล														LAN
					คง	-	แผน														LAN
ดำเนินการ							ผล														LAN
กฟฟ. 1-3					รวม	100%	แผน							100%	100%	100%					LAN
							ผล														LAN
							%														LAN
							ผ่าน/ไม่ผ่าน														LAN

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สับสนด้าน Learning and Growth (L3 DT1)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนที่ รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64		
Learning & Growth	1	1. แผนงานการขับเคลื่อนองค์กรเป็น Digital Utility																			กรท.ฉ.3
L1 (DT1)		(งานสำคัญที่ต้องติดตามผล ของ กรส.ฉ.3)						ดำเนินการโดย กฟฉ.3 ตามแผนงานที่ กฟฉ.3 กำหนด													กรท.ฉ.3
	1.6	1.6 ติดตั้งระบบบริหารจัดการคิวให้ กฟฟ. ในสังกัด กฟฉ.3 ทั้งสิ้น 48 แห่ง																			กรท.ฉ.3
		เป้าหมาย 100%																			กรท.ฉ.3
			ไตรมาส 1-2	0	กรท.ฉ.3																กรท.ฉ.3
แผนปฏิบัติ				กรท.ฉ.3																	กรท.ฉ.3
ดำเนินการโดย																					กรท.ฉ.3
โดย กฟฉ.3																					กรท.ฉ.3
					บัวใหญ่	2	แห่ง	แผน													กรท.ฉ.3
								ผล													กรท.ฉ.3
					ประทาย	1	แห่ง	แผน													กรท.ฉ.3
								ผล													กรท.ฉ.3
					คง	1	แห่ง	แผน													กรท.ฉ.3
								ผล													กรท.ฉ.3
					รวม	4	แห่ง	แผน													กรท.ฉ.3
								ผล													กรท.ฉ.3
								%													กรท.ฉ.3
							ผ่าน/ไม่ผ่าน														กรท.ฉ.3

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สับสนด้าน Learning and Growth (L3 DT1)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนที่ รับผิดชอบ รายงาน		
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)															
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64				
Learning & Growth	1	1. แผนงานการขับเคลื่อนองค์กรเป็น Digital Utility																					กรท.ฉ.3
L1 (DT1)		(งานสำคัญที่ต้องติดตามผล ของ กรส.ฉ.3)						ดำเนินการโดย กฟฉ.3 ตามแผนงานที่ กฟฉ.3 กำหนด													กรท.ฉ.3		
	1.7	1.7 ติดตั้งจอ Touch Screen สำหรับประเมินความพึงพอใจ ณ จุดให้บริการ สำหรับ กฟฟ.ชั้น 1-3																					กรท.ฉ.3
		จำนวน 15 แห่ง และ PEA Shop จำนวน 6 แห่ง (จำนวน 57 ชุด)																					กรท.ฉ.3
		เป้าหมาย 100%	ไตรมาส 1-2	0	กรท.ฉ.3																		กรท.ฉ.3
แผนปฏิบัติ				กรท.ฉ.3																			กรท.ฉ.3
ดำเนินการโดย																							กรท.ฉ.3
โดย กฟฉ.3																							กรท.ฉ.3
					บัวใหญ่	3	เครื่อง	แผน															กรท.ฉ.3
								ผล															กรท.ฉ.3
					ประทาย			แผน															กรท.ฉ.3
								ผล															กรท.ฉ.3
					คง			แผน															กรท.ฉ.3
								ผล															กรท.ฉ.3
					รวม	3	เครื่อง	แผน															กรท.ฉ.3
								ผล															กรท.ฉ.3
								%															กรท.ฉ.3
							ผ่าน/ไม่ผ่าน																กรท.ฉ.3

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สนับสนุนด้าน Learning and Growth (L3 DT1)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่												แผนที่ รับผิดชอบ รายงาน	
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64		
Learning & Growth	1	1. แผนงานการขับเคลื่อนองค์กรเป็น Digital Utility																			กรท.ฉ.3
L1 (DT1)		(งานสำคัญที่ต้องติดตามผล ของ กรส.ฉ.3)						ดำเนินการโดย กฟฉ.3 ตามแผนงานที่ กฟฉ.3 กำหนด												กรท.ฉ.3	
	1.8	1.8 จัดหาระบบสำรองข้อมูลสำหรับ Virtual Machine ของ ผปค.ฉ.3																			กรท.ฉ.3
		เป้าหมาย 1 ระบบ																			กรท.ฉ.3
			ไตรมาส 1-2	0	กรท.ฉ.3																กรท.ฉ.3
แผนปฏิบัติ				กรท.ฉ.3																	กรท.ฉ.3
ดำเนินการโดย																					กรท.ฉ.3
โดย กฟฉ.3																					กรท.ฉ.3
					บัวใหญ่		แผน														กรท.ฉ.3
							ผล														กรท.ฉ.3
					ประทาย		แผน														กรท.ฉ.3
							ผล														กรท.ฉ.3
					คง		แผน														กรท.ฉ.3
							ผล														กรท.ฉ.3
					รวม		แผน														กรท.ฉ.3
							ผล														กรท.ฉ.3
							%														กรท.ฉ.3
							ผ่าน/ไม่ผ่าน														กรท.ฉ.3

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สับสนด้าน Learning and Growth (L3 DT1)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่														แผนที่ รับผิดชอบ รายงาน	
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)															
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64				
Learning & Growth	1	1. แผนงานการขับเคลื่อนองค์กรเป็น Digital Utility																					LAN
L1 (DT1)		(งานสำคัญที่ต้องติดตามผล ของ กรส.ฉ.3)						ดำเนินการโดย กฟฉ.3 ตามแผนงานที่ กฟฉ.3 กำหนด														LAN	
	1.9	1.9 ตั้งค่าเครื่องคอมพิวเตอร์ (Join Domain, update windows, ตรวจสอบ Anti Virus ฯลฯ)																					LAN
		ตามแผน IP ACCESS (กรส. กำหนดไว้ 26 แห่ง)																					LAN
		เป้าหมาย 2600% แห่ง	ไตรมาส 1-2	0	กรท.ฉ.3																		LAN
แผนปฏิบัติ				กรท.ฉ.3																			LAN
ดำเนินการโดย																							LAN
โดย กฟฉ.3																							LAN
					บัวใหญ่		แผน																LAN
							ผล																LAN
					ประทาย		แผน																LAN
							ผล																LAN
					คง		แผน																LAN
							ผล																LAN
					รวม		แผน																LAN
							ผล																LAN
							%																LAN
							ผ่าน/ไม่ผ่าน																LAN

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กพอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.โพนสวรรค์รับผิดชอบ

ด้าน Learning and Growth L4 (DT2)

[illegible]

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สนับสนุนด้าน Learning and Growth (L4 DT2)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ		เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนที่ รับผิดชอบ	
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64		
Learning & Growth	9	9.แผนงานพัฒนาระบบรักษาความมั่นคงปลอดภัย																	กรท.จ.3	
L1 (DT1)		ทางเทคโนโลยีดิจิทัล																	กรท.จ.3	
		(DT 2 พัฒนาศักยภาพด้าน Cyber Security																	กรท.จ.3	
		และการบริหารจัดการเทคโนโลยีดิจิทัลสู่มาตรฐานสากล) 85 แห่ง																	กรท.จ.3	
		9. รักษามาตรฐานระบบรักษาความมั่นคงปลอดภัยด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ	ไตรมาส 1	0	กรท.จ.3														กรท.จ.3	
แผนปฏิบัติ		ตามมาตรฐาน ISO/IEC 27001:2013 ขอบเขตโครงสร้างพื้นฐานที่สำคัญ		กรท.จ.3															กรท.จ.3	
ดำเนินการโดย		(Critical Infrastructure) ของศูนย์คอมพิวเตอร์ด้านสารสนเทศ ประจำปีการไฟฟ้าเขต																	กรท.จ.3	
โดย กฟจ.3		9.1.1 Internal Audit โดย สดก. ภายในไตรมาสที่ 1/2564 หรือตามแผนที่ สดก. กำหนด																	กรท.จ.3	
		เป้าหมาย 1 ครั้ง		บัวใหญ่		แผน													กรท.จ.3	
						ผล													กรท.จ.3	
				ประทาย		แผน													กรท.จ.3	
						ผล													กรท.จ.3	
				คง		แผน													กรท.จ.3	
						ผล													กรท.จ.3	
				รวม		แผน													กรท.จ.3	
						ผล													กรท.จ.3	
						%													กรท.จ.3	
						ผ่าน/ไม่ผ่าน													กรท.จ.3	
Learning & Growth	9	9.แผนงานพัฒนาระบบรักษาความมั่นคงปลอดภัย																	กรท.จ.3	
L1 (DT1)		ทางเทคโนโลยีดิจิทัล																	กรท.จ.3	
		(DT 2 พัฒนาศักยภาพด้าน Cyber Security																	กรท.จ.3	
		และการบริห 85 แห่ง																	กรท.จ.3	
		9. รักษามาตรฐานระบบรักษาความมั่นคงปลอดภัยด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ	ไตรมาส 1	0	กรท.จ.3														กรท.จ.3	
แผนปฏิบัติ		ตามมาตรฐาน ISO/IEC 27001:2013 ขอบเขตโครงสร้างพื้นฐานที่สำคัญ		กรท.จ.3															กรท.จ.3	
ดำเนินการโดย		9.1.2 ตรวจประเมินเพื่อรักษาสภาพการได้รับใบรับรอง ครั้งที่ 1 ในเดือน เม.ย.2564 หรือ																	กรท.จ.3	
โดย กฟจ.3		ตามแผนของผู้ตรวจฯ (ผู้ตรวจฯ อย่างน้อย 1 เขต)																	กรท.จ.3	
		เป้าหมาย		บัวใหญ่		แผน													กรท.จ.3	
						ผล													กรท.จ.3	
				ประทาย		แผน													กรท.จ.3	
						ผล													กรท.จ.3	
				คง		แผน													กรท.จ.3	
						ผล													กรท.จ.3	
				รวม		แผน													กรท.จ.3	
						ผล													กรท.จ.3	
						%													กรท.จ.3	
						ผ่าน/ไม่ผ่าน													กรท.จ.3	

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

L5 OC1 (งานตามนโยบาย)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective) SO1 ดำเนินธุรกิจหลักธรรมาภิบาลเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร -	4. เป้าหมาย -
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน -	7. เป้าหมาย -

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2563 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

L5 OC1 (งานตามนโยบาย)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ				เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่												แผนที่ รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)												
								ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	
Learning & Growth	8	8. แผนงานจัดความเป็นระเบียบเรียบร้อยของสายสื่อสารบนเสาไฟฟ้า																		สพบ.
OC1 (งานตามนโยบาย)			ไตรมาส 4	1	กบด.ฉ.3	กบด.ฉ.3														สพบ.
	8.1	8.1 จัดระเบียบสายสื่อสาร ตามนโยบาย ผวก. เฟส 2																		สพบ.
แผนปฏิบัติ		<u>ให้แล้วเสร็จ ภายในไตรมาส 4/2564</u>																		สพบ.
		<u>เป้าหมาย</u> 105 เส้นทาง รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส		บัวใหญ่		เส้นทาง	แผน													สพบ.
วัดผล							ผล													สพบ.
กฟฟ. 1-3				ประทาย		เส้นทาง	แผน													สพบ.
กฟส.							ผล													สพบ.
กฟย.				คง		เส้นทาง	แผน													สพบ.
ดำเนินการ							ผล													สพบ.
กฟฟ. 1-3				รวม		เส้นทาง	แผน													สพบ.
กฟส.							ผล													สพบ.
กฟย.							%													สพบ.
						ผ่าน/ไม่ผ่าน														สพบ.

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.โนนสูงกับรับผิดชอบ

L5 OC1 (งานตามนโยบาย)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective) SO1 ดำเนินธุรกิจหลักธรรมาภิบาลเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร -	4. เป้าหมาย -
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน -	7. เป้าหมาย -

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2563 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.โนนสูงกับรับผิดชอบ

L5 OC1 (งานตามนโยบาย)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนที่ รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64		
Learning & Growth	8	9. แผนงานมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการ																		กบล.จ.3
OC1 (งานตามนโยบาย)		สะดวก (Government Easy Contact Center : GECC)					ไม่มีในพื้นที่ กฟอ.บุญและ กฟฟ.ในสังกัด													กบล.จ.3
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE4 : Good Governance)	ไตรมาส 1-4	0	กบล.จ.3	ผลส.														กบล.จ.3
		(แผนเพิ่มเติม กบล.จ.3)																		กบล.จ.3
แผนปฏิบัติ	9.1	9.1 ขยายผลการดำเนินงานได้รับการรับรองมาตรฐานการให้บริการของศูนย์																		กบล.จ.3
		ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC)		บัวใหญ่		แผน														กบล.จ.3
ดำเนินการโดย		ให้การไฟฟ้าที่มีความพร้อม				ผล														กบล.จ.3
กฟอ.3	9.1.1	9.1.1 การไฟฟ้าที่ยังไม่ผ่านการรับรองมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก	ประทาย			แผน														กบล.จ.3
		(Government Easy Contact Center : GECC)				ผล														กบล.จ.3
		เป้าหมาย 2 แห่ง (กฟส.โนนสูง และ กฟส.หนองกี่)	คง			แผน														กบล.จ.3
						ผล														กบล.จ.3
			รวม			แผน														กบล.จ.3
						ผล														กบล.จ.3
						%														กบล.จ.3
						ผ่าน/ไม่ผ่าน														กบล.จ.3

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.โนนสังกับรับผิดชอบ

L5 OC1 (งานตามนโยบาย)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)
SO1 ดำเนินธุรกิจหลักธรรมาภิบาลเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน
3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
-

4. เป้าหมาย
-

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
-
7. เป้าหมาย
-

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2563 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.โนนสังกับรับผิดชอบ

L5 OC1 (งานตามนโยบาย)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนที่ รับผิดชอบ รายงาน	
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)														
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64			
Learning & Growth	8	9. แผนงานมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการ																		ผบค.	
OC1 (งานตามนโยบาย)		สะดวก (Government Easy Contact Center : GECC)					ดำเนินการที่ กฟอ.บญ.														ผบค.
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE4 : Good Governance)	ไตรมาส 1-4	1	กบค.จ.3	ผลส.														ผบค.	
		(แผนเพิ่มเติม กบค.จ.3)																		ผบค.	
แผนปฏิบัติ	9.1	9.1 ขยายผลการดำเนินงานได้รับการรับรองมาตรฐานการให้บริการของศูนย์																		ผบค.	
		ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC)		บัวใหญ่	1	แห่ง	แผน													ผบค.	
ดำเนินการโดย		ให้การไฟฟ้าที่มีความพร้อม					ผล													ผบค.	
กฟฟ.ชั้น 1-3	9.1.2	9.1.2 ต่ออายุ กฟฟ.ชั้น 2-3 ที่ผ่านการรับรองมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก		ประทาย	0	แห่ง	แผน													ผบค.	
		(Government Easy Contact Center : GECC) ในปี 2560					ผล													ผบค.	
วัดผล		เป้าหมาย 7 แห่ง		คง	0	แห่ง	แผน													ผบค.	
กฟฟ.ชั้น 1-3		1. กฟอ.ปากช่อง 5. กฟจ.นครราชสีมา 3 (สุรนารี)					ผล													ผบค.	
		2. กฟอ.สีคิ้ว 6. กฟอ.ปักธงชัย		รวม	1	แห่ง	แผน													ผบค.	
		3. กฟอ.บัวใหญ่ 7. กฟส.รัตนบุรี					ผล													ผบค.	
		4. กฟอ.ภูเขียว					%													ผบค.	
						ผ่าน/ไม่ผ่าน														ผบค.	

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.โนนสังก็ได้รับผิดชอบ

L5 OC1 (งานตามนโยบาย)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)
SO1 ดำเนินธุรกิจหลักธรรมาภิบาลเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการฝึกต้นองค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
-

4. เป้าหมาย
-

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการฝึกต้นองค์กรสู่ความยั่งยืน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
-

7. เป้าหมาย
-

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2563 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.โนนสังก็ได้รับผิดชอบ

L5 OC1 (งานตามนโยบาย)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนกที่ รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64		
Learning & Growth	8	9. แผนงานมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการ																		ผบค.
OC1 (งานตามนโยบาย)		สะดวก (Government Easy Contact Center : GECC)					ดำเนินการที่ กฟส.ประทาย และ กฟส.คง													ผบค.
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE4 : Good Governance)	ไตรมาส 1-4	1	กบค.จ.3	ผลส.														ผบค.
		(แผนเพิ่มเติม กบค.จ.3)																		ผบค.
แผนปฏิบัติ	9.2	9.2 ตรวจสอบมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก																		ผบค.
		(Government Easy Contact Center :GECC) สำหรับ กฟฟ. ที่ได้รับรองในปี 2561-2563		บัวใหญ่	0	แห่ง	แผน													ผบค.
ดำเนินการโดย		เป้าหมาย 30 แห่ง					ผล													ผบค.
กฟฟ.ชั้น 1-3				ประทาย	1	แห่ง	แผน													ผบค.
กฟส.							ผล													ผบค.
วัดผล				คง	1	แห่ง	แผน													ผบค.
กฟฟ.ชั้น 1-3							ผล													ผบค.
กฟส.				รวม	2	แห่ง	แผน													ผบค.
							ผล													ผบค.
							%													ผบค.
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													ผบค.

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.โนนสังกับรับผิดชอบ

L5 OC1 (งานตามนโยบาย)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective) SO1 ดำเนินธุรกิจหลักธรรมาภิบาลเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร -	4. เป้าหมาย -
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน -	7. เป้าหมาย -

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2563 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.โนนสังกับรับผิดชอบ

L5 OC1 (งานตามนโยบาย)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนที่ รับผิดชอบ รายงาน	
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)														
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64			
Learning & Growth	9	9. แผนงานมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการ																		กบล.จ.3	
OC1 (งานตามนโยบาย)		สะดวก (Government Easy Contact Center : GECC)						ดำเนินการตามแผนงานที่ กฟผ.3 กำหนด													กบล.จ.3
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE4 : Good Governance)	ไตรมาส 1-4	0	กบล.จ.3	ผลส.														กบล.จ.3	
		(แผนเพิ่มเติม กบล.จ.3)																		กบล.จ.3	
แผนปฏิบัติ	9.3	9.3 ศึกษาดูงาน กฟฟ.ที่ได้รับการรับรองมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก																		กบล.จ.3	
		(Government EasyContact Center : GECC) ระดับเป็นเลิศ (ตราสัญลักษณ์สีทอง)		บัวใหญ่			แผน													กบล.จ.3	
ดำเนินการโดย		เป้าหมาย 1 ครั้ง					ผล													กบล.จ.3	
กฟผ.3				ประทาย			แผน													กบล.จ.3	
							ผล													กบล.จ.3	
				คง			แผน													กบล.จ.3	
							ผล													กบล.จ.3	
				รวม			แผน													กบล.จ.3	
							ผล													กบล.จ.3	
							%													กบล.จ.3	
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													กบล.จ.3	

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.โนนสังกับรับผิดชอบ

L5 OC1 (งานตามนโยบาย)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)
SO1 ดำเนินธุรกิจหลักธรรมาภิบาลเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน
3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
-

4. เป้าหมาย
-

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
-
7. เป้าหมาย
-

แผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2563 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.โนนสังกับรับผิดชอบ

L5 OC1 (งานตามนโยบาย)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่													แผนที่ รับผิดชอบ รายงาน
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน	รวบรวม สรุปรายงาน	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)													
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64		
Learning & Growth	10	10. แผนงานขยายผลโครงการสำนักงานสีเขียว																		กอก.ฉ.3
OC1 (งานตามนโยบาย)		(Green Office) (ข้อสั่งการ ผชก.(ฉ.3)) (แผนเพิ่มเติม กอก.ฉ.3)					ดำเนินกิจกรรมตามแผนงานที่ กฟฉ.3 กำหนด													กอก.ฉ.3
	10.1	10.1 ดำเนินโครงการ Smart and Clean Office ของ กฟฉ.3	ไตรมาส 1-4	1	กอก.ฉ.3	กอก.ฉ.3														กอก.ฉ.3
		เป้าหมาย 87 แห่ง																		กอก.ฉ.3
แผนปฏิบัติ																				กอก.ฉ.3
		<u>เป้าหมาย กฟอ.บญ. และ กฟฟ.โนนสังกิต ดำเนินการทุก กฟฟ.</u>		บัวใหญ่	3	แห่ง	แผน													กอก.ฉ.3
ดำเนินการโดย							ผล													กอก.ฉ.3
กฟฟ.ชั้น 1-3		ประเมินผลจากการดำเนินโครงการ Smart and Clean Office ของหน่วยงานในสังกัด กฟฉ.3 แบ่ง ประทาย		2	แห่ง	แผน														กอก.ฉ.3
กฟส.		กลุ่มที่ 1 ได้แก่ กลุ่มที่เข้ารับการประเมิน green office โดยกรมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อม ในปี 2564					ผล													กอก.ฉ.3
วัดผล		(กฟส.ประทาย (ขอใหม่))		คง	2	แห่ง	แผน													กอก.ฉ.3
กฟฟ.ชั้น 1-3		กลุ่มที่ 2 ได้แก่ หน่วยงานที่เคยเข้าร่วมโครงการ green office และผ่านมาตรฐานจากกรมส่งเสริมคุณภาพ					ผล													กอก.ฉ.3
กฟส.		สิ่งแวดล้อมมาแล้ว จำนวน 12 หน่วยงาน (กฟอ.บญ.)		รวม	7	แห่ง	แผน													กอก.ฉ.3
		กลุ่มที่ 3 ได้แก่ หน่วยงานในสังกัด กฟฉ.3 ในระดับ กฟฟ.ชั้น 1-3 , กฟส. และ กฟย. ที่อยู่นอกเหนือจาก					ผล													กอก.ฉ.3
		กลุ่มที่ 1 และ กลุ่มที่ 2 จำนวน 70 หน่วยงาน					%													กอก.ฉ.3
						ผ่าน/ไม่ผ่าน														กอก.ฉ.3

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.

งานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟผ.3 ประจำปี 2564 (ตามสายงานการไฟฟ้า ก2) ส่วนที่ กฟอ.บัวใหญ่ และกฟฟ.ในสังกัดรับผิดชอบ

สนับสนุนด้าน Learning and Growth (L5 OC1 งานตามนโยบาย ; LC 1)

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม,เป้าหมาย	ช่วงดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย และผลการดำเนินการ ของ กฟอ.บัวใหญ่														แผนที่ รับผิดชอบ
				ดำเนินการ	กำกับดูแล /สนับสนุน สรุปรายงาน		(รวม กฟฟ. ในสังกัด)														
							ม.ค.-64	ก.พ.-64	มี.ค.-64	เม.ย.-64	พ.ค.-64	มิ.ย.-64	ก.ค.-64	ส.ค.-64	ก.ย.-64	ต.ค.-64	พ.ย.-64	ธ.ค.-64	รายงาน		
Learning & Growth	7	7.แผนงานจัดทำฐานข้อมูลสายสื่อสารในระบบ TAMS																		ผลปบ.	
L5 OC1	7.1	7.1 งานสำรวจปรับปรุงการนำเข้าข้อมูลสายสื่อสารโทรคมนาคมของหน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	1	กบส.ฉ.3	ผรท.ฉ.3														ผลปบ.	
(งานตามนโยบาย)		ต่างๆ บนเสาไฟฟ้าของ กฟภ. ในระบบ TAMS																		ผลปบ.	
งานสำคัญที่ต้องติดตาม		เป้าหมาย 100% รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นเดือน																		ผลปบ.	
		รอค่าเป้าหมายจาก กบพ.			บัวใหญ่	เส้นทาง	แผน				100%	100%	100%	100%	100%	100%				ผลปบ.	
วัดผล							ผล													ผลปบ.	
กฟฟ. 1-3					ประทาย	เส้นทาง	แผน				100%	100%	100%	100%	100%	100%				ผลปบ.	
กฟส.							ผล													ผลปบ.	
					คง	เส้นทาง	แผน				100%	100%	100%	100%	100%	100%				ผลปบ.	
ดำเนินการ							ผล													ผลปบ.	
กฟฟ. 1-3					รวม	เส้นทาง	แผน				100%	100%	100%	100%	100%	100%				ผลปบ.	
กฟส.							ผล													ผลปบ.	
							%													ผลปบ.	
							ผ่าน/ไม่ผ่าน													ผลปบ.	

หมายเหตุ : 1 = ดำเนินการโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และอาจรวมถึง กฟส. และ กฟย.