

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565
(บทนำฉบับที่ 1)
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
ด้าน
นำเชิงกลยุทธ์และทางกลไกสนับสนุนได้สำเร็จ

ด้าน Customer
SCM1 มุ่งลดต้นทุนการดำเนินงานและลดความเสี่ยงด้านต้นทุน

5. กลยุทธ์ขั้นต้นของงาน
SCM1 มุ่งลดต้นทุนการดำเนินงานและลดความเสี่ยงด้านต้นทุน

3. เกณฑ์การดำเนินงาน
2.1 ความคุ้มค่าในการดำเนินงานของ กฟผ. ที่ครอบคลุม
ด้านการลงทุนของกิจการได้สำเร็จ
2.2 ผลสำเร็จการดำเนินงานของ กฟผ.
ของปีงบประมาณ

6. เกณฑ์การดำเนินงาน
- ความคุ้มค่าในการดำเนินงานของ กฟผ. ที่ครอบคลุม
ด้านการลงทุนของกิจการได้สำเร็จ

7. เป้าหมาย
Baseline +
(5-Baseline)2

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies / Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรม/กิจกรรมเชิงปฏิบัติการ/เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย		เป้าหมาย		เป้าหมาย		เป้าหมาย		เป้าหมาย		เป้าหมาย		เป้าหมาย		ผู้รับผิดชอบ	หน่วยงาน ต้นสังกัด	
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล					
				สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ					
แผนงานที่ 3 ลดต้นทุน ด้านพลังงาน	01. พัฒนาระบบไฟฟ้าตามพื้นที่ผลิตพลังงาน กฟผ. และระบบไฟฟ้า ตามผลการดำเนินงานที่ส่งผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (Stakeholders Profile)	กฟผ.3	ตัว	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	กฟผ.(กสจ.)	กฟผ.(กสจ.)
				1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00					
				1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00					
				1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00					
แผนงานที่ 4 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน ด้านธุรกิจหลัก กฟผ. (Core Business Enable ส่วนที่ 4.2)	01.1 ครอบคลุมพื้นที่ 30 ภูมิภาค	กฟผ.3	ร้อยละ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	กฟผ.(กสจ.)	กฟผ.(กสจ.)
				100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00					
				100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00					
				100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00					
01.2 ครอบคลุมพื้นที่ 30 ภูมิภาค	กฟผ.3	ร้อยละ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	กฟผ.(กสจ.)	กฟผ.(กสจ.)
			95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00						
			95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00						
			95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00						
01.3 ครอบคลุมพื้นที่ 15 ภูมิภาค	กฟผ.3	ร้อยละ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	กฟผ.(กสจ.)	กฟผ.(กสจ.)
			80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00						
			80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00						
			80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00						
01.4 ครอบคลุมพื้นที่ 24 ภูมิภาค	กฟผ.3	ร้อยละ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	กฟผ.(กสจ.)	กฟผ.(กสจ.)
			100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00						
			100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00						
			100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00						
02.1 ครอบคลุมพื้นที่ 25 ภูมิภาค	กฟผ.3	ร้อยละ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	กฟผ.(กสจ.)	กฟผ.(กสจ.)
			90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00						
			90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00						
			90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00						
02.2 ครอบคลุมพื้นที่ 25 ภูมิภาค	กฟผ.3	ร้อยละ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	กฟผ.(กสจ.)	กฟผ.(กสจ.)
			90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00						
			90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00						
			90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00						
02.3 ครอบคลุมพื้นที่ 15 ภูมิภาค	กฟผ.3	ร้อยละ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	สถานะ	กฟผ.(กสจ.)	กฟผ.(กสจ.)
			90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00						
			90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00						
			90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00	90.00						

				สถานะ ม.ค.		สถานะ ม.ค.-ก.พ.		สถานะ ม.ค.-มี.ค.		สถานะ ม.ค.-เม.ย.		สถานะ ม.ค.-พ.ค.		สถานะ ม.ค.-ธ.ค.		สถานะ ม.ค.-ก.ย.		สถานะ ม.ค.-ต.ค.		สถานะ ม.ค.-ส.ค.		สถานะ ม.ค.-ก.ย.		สถานะ ม.ค.-ธ.ค.					
แผนงาน/โครงการ/กิจกรรม (Core Business Enable ส่วนที่ 4.2).....	06 ภาระงานและต้นทุนลูกค้ารายไตรมาสของ BOI/หน่วยงาน	กคช.3	คชง	N/A		1		1		1		1		2		2		3		3		3		4		4	กฐ.(มธ.)	กฐ.(มธ.)	
	ทั้งสิ้น/แบ่งตามเดือน																												
07 การสำรวจและประเมินผลจากลูกค้า																													
	07.1 สุ่มและทำการประเมินผลกับลูกค้า โดยใช้โทรศัพท์/ออนไลน์	กคช.3	จว	N/A		N/A		100		100		100		200		200		200		300		300		300		400	กฐ.(มธ.)	กฐ.(มธ.)	
	ความถี่ของสำรวจหลังจากใช้สิทธิ์ 15 วัน (ปีละ 400 ราย/เขต) (ไตรมาสละ 100 ราย/เขต)																												
	07.2 ระบุรายชื่อบริษัท/ลูกค้า เพื่อทำการประเมินผลจากลูกค้า โดยใช้โทรศัพท์																										กคช.3	กฐ.(มธ.)	
	ความถี่ของสำรวจหลังจากใช้สิทธิ์ 15 วัน (ไตรมาสละ 10 ราย/พื้นที่)																												
แผนการ กคช.																													
3. มิตรานิติ																													
	มิตรานิติ	จว	N/A	-	N/A	-	10	20	10	-	10	-	20	-	20	-	20	-	30	-	30	-	30	-	40	-			
	มิตรานิติ	จว	N/A	XXXX	N/A	XXXX	10	10	10	XXXX	10	XXXX	20	XXXX	20	XXXX	20	XXXX	20	XXXX	30	XXXX	30	XXXX	30	XXXX	40	XXXX	มธ.
	มิตรานิติ	จว	N/A	-	N/A	-	10	10	10	XXXX	10	XXXX	20	XXXX	20	XXXX	20	XXXX	20	XXXX	30	XXXX	30	XXXX	30	XXXX	40	XXXX	มธ.
	มิตรานิติ	จว	N/A	XXXX	N/A	XXXX	10	-	10	XXXX	10	XXXX	20	XXXX	20	XXXX	20	XXXX	20	XXXX	30	XXXX	30	XXXX	30	XXXX	40	XXXX	มธ.

Customer (SCM1) CS
Customer (SCM1) NDJ
Customer (SCM1) KOP

