

แผนปฏิบัติการประจำปี 2565
(ทบทวนครั้งที่ 1) สายงานการไฟฟ้า ภาค 1
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO4 ยกระดับผลประกอบการและทิศทางของ
PEA Portfolio

ด้านเป้าหมาย (Goal)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
- อัตราส่วนผลตอบแทนสินทรัพย์รวม (ROA)
 - การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 3.72
30,194 ล้านบาท

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
- ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนกลาง
 - ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค

7. เป้าหมาย
ร้อยละ 96
รอกำเป้าหมาย

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		12 หน่วยงานหลัก	3.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
				เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน			
เกณฑ์ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค														
1. แผนการบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (ส่วนภูมิภาค)	1.1 บริหารและควบคุมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ กฟข. ให้อยู่ในกรอบวงเงินงบประมาณทำการปี 2565 ตามเกณฑ์ กฟผ. เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟผ. ระดับ 5 น.3 เป้าหมาย กฟจ.นว. ไม่เกิน 101.805 ล้านบาท		ไตรมาสที่ 1-4									ทุกแผนก		
	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.	70.313 ลบ.	11.719 ลบ.	9.096 ลบ.	23.438 ลบ.		35.156 ลบ.		46.814 ลบ.				
	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก..	22.682 ลบ.	3.781 ลบ.	3.400 ลบ.	7.561 ลบ.		11.34 ลบ.		15.119 ลบ.				
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ขส.	14.662 ลบ.	2.444 ลบ.	1.789 ลบ.	4.887 ลบ.		7.331 ลบ.		9.751 ลบ.				
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว..	14.16 ลบ.	2.36 ลบ.	1.702 ลบ.	4.72 ลบ.		7.08 ลบ.		9.441 ลบ.				
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส..	16.44 ลบ.	2.74 ลบ.	1.972 ลบ.	5.48 ลบ.		8.22 ลบ.		10.943 ลบ.				
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.	14.622 ลบ.	2.437 ลบ.	1.677 ลบ.	4.874 ลบ.		7.311 ลบ.		9.736 ลบ.				
2. แผนการบริหารและควบคุมค่าใช้จ่ายที่ควบคุม ได้ 7 ประเภท (ส่วนภูมิภาค) ระดับ 5 ร้อยละ 94.60 ระดับ 4 ร้อยละ 96.41 ระดับ 3 ร้อยละ 98.20 ระดับ 2 ร้อยละ 100 ระดับ 1 ร้อยละ 101.80	2.1 บริหารและควบคุมค่าใช้จ่ายที่ควบคุมได้ 7 ประเภทให้อยู่ในกรอบวงเงิน งบประมาณทำการปี 2565 เป้าหมาย กฟจ.นว. ไม่เกินร้อยละ 94.60		ไตรมาสที่ 1-4									ทุกแผนก		
	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.		ร้อยละ 94.6	ร้อยละ 87.64	ร้อยละ 94.6		ร้อยละ 94.6		ร้อยละ 94.6				
	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก..		ร้อยละ 94.6	ร้อยละ 60.43	ร้อยละ 94.6		ร้อยละ 94.6		ร้อยละ 94.6				
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ขส.		ร้อยละ 94.6	ร้อยละ 64.30	ร้อยละ 94.6		ร้อยละ 94.6		ร้อยละ 94.6				
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว..		ร้อยละ 94.6	ร้อยละ 60.96	ร้อยละ 94.6		ร้อยละ 94.6		ร้อยละ 94.6				
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส..		ร้อยละ 94.6	ร้อยละ 72.16	ร้อยละ 94.6		ร้อยละ 94.6		ร้อยละ 94.6				
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.		ร้อยละ 94.6	ร้อยละ 44.57	ร้อยละ 94.6		ร้อยละ 94.6		ร้อยละ 94.6				

[illegible]

5.) งานที่มีสถานะหยุดงานชั่วคราวจากผู้ใช้ไฟ (C5)	ระดับ 5 - 100 ระดับ 4 - 90 ระดับ 3 - 80 ระดับ 2 - 70 ระดับ 1 - 60	6.) งานที่มีสถานะหยุดงานชั่วคราวจากบ้านจัดสรร (C6)	1.1 จัดประชุมติดตามเร่งรัดการปิดงานก่อสร้าง(AUC) กฟจ.นว. เป้าหมาย เดือนละ 1 ครั้ง	กฟจ.นว.	ทุกเดือน 12	3	3	3		3	3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										</
--	---	--	--	---------	----------------	---	---	---	--	---	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----

ระดับ 5 - 80	1.2.3 ปี 2564 (น้ำหนัก 2)		ไตรมาสที่ 1-4								ผกส./ผปป. /ผมต. /ผปป. /ผกป./ผบต.		
ระดับ 4 - 70	เป้าหมาย ระดับ 5												
ระดับ 3 - 60	กฟจ.นว. เป้าหมาย ร้อยละ 80												
ระดับ 2 - 50	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.		ร้อยละ 60	ร้อยละ 55.68	ร้อยละ 80		ร้อยละ 100		ร้อยละ 100			
ระดับ 1 - 40	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก..		ร้อยละ 60	ร้อยละ 100	ร้อยละ 80		ร้อยละ 100		ร้อยละ 100			
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ขสง.		ร้อยละ 60	ร้อยละ 100	ร้อยละ 80		ร้อยละ 100		ร้อยละ 100			
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว..		ร้อยละ 60	ร้อยละ 76.46	ร้อยละ 80		ร้อยละ 100		ร้อยละ 100			
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส..		ร้อยละ 60	ร้อยละ 11.01	ร้อยละ 80		ร้อยละ 100		ร้อยละ 100			
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.		ร้อยละ 60	ร้อยละ 59.84	ร้อยละ 80		ร้อยละ 100		ร้อยละ 100			
ระดับ 5 - 60	1.2.4 ปี 2565 (น้ำหนัก 2)		ไตรมาสที่ 1-4								ผกส./ผปป. /ผมต. /ผปป. /ผกป./ผบต.		
ระดับ 4 - 50	เป้าหมาย ระดับ 5												
ระดับ 3 - 40	กฟจ.นว. เป้าหมาย ร้อยละ 60												
ระดับ 2 - 30	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.		ร้อยละ 20	ร้อยละ 0.52	ร้อยละ 40		ร้อยละ 60		ร้อยละ 70			
ระดับ 1 - 20	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก..		ร้อยละ 20	ร้อยละ 0	ร้อยละ 40		ร้อยละ 60		ร้อยละ 70			
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ขสง.		ร้อยละ 20	ร้อยละ 48	ร้อยละ 40		ร้อยละ 60		ร้อยละ 70			
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว..		ร้อยละ 20	ร้อยละ 0	ร้อยละ 40		ร้อยละ 60		ร้อยละ 70			
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส..		ร้อยละ 20	ร้อยละ 20.26	ร้อยละ 40		ร้อยละ 60		ร้อยละ 70			
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.		ร้อยละ 20	ร้อยละ 0	ร้อยละ 40		ร้อยละ 60		ร้อยละ 70			
ระดับ 5 - 100	1.3 งบลงทุน (I) (น้ำหนัก 8)												
ระดับ 4 - 95	1.3.1 ก่อนปี 2563 (น้ำหนัก 2)		ไตรมาสที่ 1-4								ผกส./ผปป. /ผมต. /ผปป. /ผกป./ผบต.		
ระดับ 3 - 90	เป้าหมาย ระดับ 5												
ระดับ 2 - 85	กฟจ.นว. เป้าหมาย ร้อยละ 100												
ระดับ 1 - 80	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.		ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100		ร้อยละ 100		ร้อยละ 100			
	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก..		ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100		ร้อยละ 100		ร้อยละ 100			
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ขสง.		ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100		ร้อยละ 100		ร้อยละ 100			
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว..		ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100		ร้อยละ 100		ร้อยละ 100			
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส..		ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100		ร้อยละ 100		ร้อยละ 100			
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.		ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100		ร้อยละ 100		ร้อยละ 100			

ระดับ 5 - 100	1.3.2 ปี 2563 (หน้าหลัก 2)		ไตรมาสที่ 1-4								ผกส./ผปป. /ผมต. /ผปป. /ผกป./ผบต.		
ระดับ 4 - 90	เป้าหมาย ระดับ 5												
ระดับ 3 - 80	กฟจ.นว. เป้าหมาย ร้อยละ 100												
ระดับ 2 - 70	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.		ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100		ร้อยละ 100		ร้อยละ 100			
ระดับ 1 - 60	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก..		ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100		ร้อยละ 100		ร้อยละ 100			
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ขสง.		ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100		ร้อยละ 100		ร้อยละ 100			
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว..		ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100		ร้อยละ 100		ร้อยละ 100			
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส..		ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100		ร้อยละ 100		ร้อยละ 100			
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.		ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100		ร้อยละ 100		ร้อยละ 100			
ระดับ 5 - 80	1.3.3 ปี 2564 (หน้าหลัก 2)		ไตรมาสที่ 1-4								ผกส./ผปป. /ผมต. /ผปป. /ผกป./ผบต.		
ระดับ 4 - 70	เป้าหมาย ระดับ 5												
ระดับ 3 - 60	กฟจ.นว. เป้าหมาย ร้อยละ 80												
ระดับ 2 - 50	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.		ร้อยละ 40	ร้อยละ 36.64	ร้อยละ 60		ร้อยละ 80		ร้อยละ 90			
ระดับ 1 - 40	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก..		ร้อยละ 40	ร้อยละ 100	ร้อยละ 60		ร้อยละ 80		ร้อยละ 90			
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ขสง.		ร้อยละ 40	ร้อยละ 5.92	ร้อยละ 60		ร้อยละ 80		ร้อยละ 90			
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว..		ร้อยละ 40	ร้อยละ 59.38	ร้อยละ 60		ร้อยละ 80		ร้อยละ 90			
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส..		ร้อยละ 40	ร้อยละ 0	ร้อยละ 60		ร้อยละ 80		ร้อยละ 90			
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.		ร้อยละ 40	ร้อยละ 29.26	ร้อยละ 60		ร้อยละ 80		ร้อยละ 90			
เกณฑ์บริหารสินทรัพย์													
ระดับ 5 - 50	1.3.4 ปี 2565 (หน้าหลัก 2)		ไตรมาสที่ 1-4								ผกส./ผปป. /ผมต. /ผปป. /ผกป./ผบต.		
ระดับ 4 - 40	เป้าหมาย ระดับ 5												
ระดับ 3 - 30	กฟจ.นว. เป้าหมาย ร้อยละ 50												
ระดับ 2 - 20	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.		ร้อยละ 15	ร้อยละ 0	ร้อยละ 30		ร้อยละ 50		ร้อยละ 60			
ระดับ 1 - 10	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก..		ร้อยละ 15	ร้อยละ 0	ร้อยละ 30		ร้อยละ 50		ร้อยละ 60			
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ขสง.		ร้อยละ 15	ร้อยละ 0	ร้อยละ 30		ร้อยละ 50		ร้อยละ 60			
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว..		ร้อยละ 15	ร้อยละ 0	ร้อยละ 30		ร้อยละ 50		ร้อยละ 60			
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส..		ร้อยละ 15	ร้อยละ 0	ร้อยละ 30		ร้อยละ 50		ร้อยละ 60			
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.		ร้อยละ 15	ร้อยละ 0	ร้อยละ 30		ร้อยละ 50		ร้อยละ 60			

[illegible]

[illegible]

	กฟจ.นว. ติดตามหนี้ค้างชำระ ไม่เกินร้อยละ 100 ของรายได้													
	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.		ร้อยละ 100	ร้อยละ 112.37	ร้อยละ 100		ร้อยละ 100		ร้อยละ 100				
	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก..		ร้อยละ 100	ร้อยละ 103.07	ร้อยละ 100		ร้อยละ 100		ร้อยละ 100				
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ขสง.		ร้อยละ 100	ร้อยละ 97.89	ร้อยละ 100		ร้อยละ 100		ร้อยละ 100				
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว..		ร้อยละ 100	ร้อยละ 100.40	ร้อยละ 100		ร้อยละ 100		ร้อยละ 100				
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส..		ร้อยละ 100	ร้อยละ 105.10	ร้อยละ 100		ร้อยละ 100		ร้อยละ 100				
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.		ร้อยละ 100	ร้อยละ 102.04	ร้อยละ 100		ร้อยละ 100		ร้อยละ 100				
	4.3 จัดประชุมติดตามเร่งรัดติดตามหนี้	กฟจ.นว.	ไตรมาส 1-4									ผบป./ผบง.		
	กฟจ.นว. เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง		4	1	1	1		1		1				
เกณฑ์ประเมินผลสำเร็จของการให้บริการธุรกิจเสริมรายหน่วยงานประจำปี 2565														
1.ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม	1.1 ประเมินความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม		ไตรมาสที่ 1-4									ผกส./ผบป. ผบต./ผบง.		
	เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5 (อนุมัติ ผวก. กธส.(กธ.)311/2564 ลงวันที่ 25 มี.ค.64) น.3 เป้าหมาย 350 ล้านบาท													
	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.		6.402 ลบ.	4.401 ลบ.	12.805 ลบ.		19.206 ลบ.		25.61 ลบ.				
	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก..		2.156 ลบ.	1.719 ลบ.	4.312 ลบ.		6.468 ลบ.		8.63 ลบ.				
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ขสง.		1.458 ลบ.	0.594 ลบ.	2.916 ลบ.		4.374 ลบ.		5.832 ลบ.				
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว..		1.221 ลบ.	0.697 ลบ.	2.442 ลบ.		3.663 ลบ.		4.884 ลบ.				
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส..		1.355 ลบ.	1.107 ลบ.	2.71 ลบ.		4.065 ลบ.		5.42 ลบ.				
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.		1.693 ลบ.	3.743 ลบ.	3.386 ลบ.		5.079 ลบ.		6.772 ลบ.				
2.ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้กำไรที่เหมาะสม	2.1 ควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้ระดับกำไรที่เหมาะสม สำหรับงาน		ไตรมาสที่ 1-4									ผบค./ผบป. /ผบต./ผบง.		
ให้ได้กำไรที่เหมาะสม สำหรับงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า	ให้บริการธุรกิจเสริมก่อสร้างระบบไฟฟ้ากับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2													
ให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2 ยกเว้น งานที่ส่วนกลางดำเนินงาน	เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5 (อนุมัติ ผวก. กธส.(กธ.)311/2564 ลงวันที่ 25 มี.ค.64) น.3 เป้าหมาย ร้อยละ 26													
	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.		ร้อยละ 26	ร้อยละ 24.08	ร้อยละ 26		ร้อยละ 26		ร้อยละ 26				
	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก..		ร้อยละ 26	ร้อยละ 29.82	ร้อยละ 26		ร้อยละ 26		ร้อยละ 26				
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ขสง.		ร้อยละ 26	ร้อยละ 45.23	ร้อยละ 26		ร้อยละ 26		ร้อยละ 26				
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว..		ร้อยละ 26	ร้อยละ -4.53	ร้อยละ 26		ร้อยละ 26		ร้อยละ 26				
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส..		ร้อยละ 26	ร้อยละ 8.69	ร้อยละ 26		ร้อยละ 26		ร้อยละ 26				
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.		ร้อยละ 26	ร้อยละ -2.64	ร้อยละ 26		ร้อยละ 26		ร้อยละ 26				

เกณฑ์ประเมินผลสำเร็จของการให้บริการธุรกิจเสริมรายหน่วยงานประจำปี 2565													
3.ประสิทธิภาพของการปิดใบสั่งงานของใบสั่งงาน WMS สำหรับการให้บริการธุรกิจเสริม งานตรวจสอบ ซ่อมแซม และบำรุงรักษา	3.1การปิดใบสั่งงานของใบสั่งงาน WMS สำหรับงานการให้บริการธุรกิจเสริม งานตรวจสอบ ซ่อมแซม และบำรุงรักษา เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟผ. ระดับ 5 (อนุมัติ ผวก. กธส.(กธ.)311/2564 ลงวันที่ 25 กพจ.นว. เป้าหมาย ร้อยละ 95		ไตรมาสที่ 1-4									ผบป./ผบป. /ผกป./ผบง.	
	กฟจ.นว.ศวรรค์	กฟจ.นว.		ร้อยละ 95	ร้อยละ 95.51	ร้อยละ 95		ร้อยละ 95		ร้อยละ 95			
	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก..		ร้อยละ 95	ร้อยละ 100	ร้อยละ 95		ร้อยละ 95		ร้อยละ 95			
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ชส.		ร้อยละ 95	ร้อยละ 100	ร้อยละ 95		ร้อยละ 95		ร้อยละ 95			
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว..		ร้อยละ 95	ร้อยละ 64.71	ร้อยละ 95		ร้อยละ 95		ร้อยละ 95			
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส..		ร้อยละ 95	ร้อยละ 100	ร้อยละ 95		ร้อยละ 95		ร้อยละ 95			
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.		ร้อยละ 95	ร้อยละ 75.76	ร้อยละ 95		ร้อยละ 95		ร้อยละ 95			

หมายเหตุ *ในปี 2565 หากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องแจ้งเวียนหนังสือชี้แจงค่าเป้าหมายประจำปี 2565 มา ทางคณะทำงานฯ จะมีการทบทวนเป้าหมายอีกครั้ง

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		12 หน่วยงานหลัก	3.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม ล้านบาท
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล			
0.3														
1. แผนงานสร้างความสัมพันธ์เพื่อรักษาลูกค้ารายสำคัญ (Key Account)	1.1 รวบรวม/ทบทวน และ พิจารณารายชื่อลูกค้ารายสำคัญ	กฟจ.นว.	ไตรมาส 1									ผวด.นว.		
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง													
	กฟจ.นครสวรรค์ 1 ครั้ง			1	1	-	-	-	-	-				
	1.2 กำหนดสิทธิประโยชน์ลูกค้ารายสำคัญ ได้แก่ การบริการเสริมโดยไม่คิดค่าใช้จ่าย			กฟจ.นว.	ไตรมาส 1									
เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง														
กฟจ.นครสวรรค์ 1 ครั้ง	1	1	-			-	-	-	-					

	1.3 แผนการดำเนินงานที่สำคัญและค่าเป้าหมายหลังจาก การกำหนดสิทธิประโยชน์ของลูกค้ารายสำคัญ (CRM-KAM-001 , CRM-KAM-002) เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง กฟจ.นครสวรรค์ 1 ครั้ง	กฟจ.นว.	ไตรมาส 1									ผวต.นว.		
			1	1	1	-		-		-				
	1.4 จัดทำฐานข้อมูลลูกค้า พนักงานและแผนบริหารลูกค้ารายสำคัญลงในระบบฐานข้อมูลสารสนเทศฯ CRM plus เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง กฟจ.นครสวรรค์ 1 ครั้ง	กฟจ.นว.	ไตรมาส 1									ผวต.นว.		
			1	1	1	-		-		-				
	1.5 จัดการความสัมพันธ์กับลูกค้าตามแผนฯ (CRM-KAM-003) - กรณีของลูกค้าที่มีนัยสำคัญเร่งด่วนรายงานสรุปประเด็นเสี่ยงของลูกค้า - ติดตามผล และสรุปรายงานผลการตอบสนองของลูกค้า เป้าหมาย กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.	ไตรมาส 1-4									ผวต.นว.		
				100%	100%	100%		100%		100%				
ตอบแผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2565 (SCM3.1)														
	1.6 บันทึกข้อมูลการจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้าลงในระบบ สารสนเทศ เป้าหมาย มีการบันทึกข้อมูลแล้วเสร็จตามที่กำหนด 100% กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.	ไตรมาส 1-4									ผวต.นว.		
				100%	100%	100%		100%		100%				
	1.7 ติดตามผลการดำเนินงาน และสรุปสารสนเทศเสี่ยงลูกค้าจากการจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้า เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงานและสรุปการจัดการเสี่ยงของลูกค้าจากการจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้า (CRM-KAM-004) , (VOC-60-001) กฟจ.นครสวรรค์ ไตรมาสละ 1 ครั้ง	กฟจ.นว.	ไตรมาส 1-4									ผวต.นว.		
			4	1	1	1		1		1				
	1.8 สรุปข้อมูลรายชื่อและผู้ประสานงานของลูกค้ารายสำคัญ เพื่อสำรวจค พึงพอใจโดยหน่วยงานภายนอก เป้าหมาย รายงานสรุปข้อมูลรายชื่อและผู้ประสานงานของลูกค้ารายสำคัญ ภายใน ก.ค.2564 (CRM-KAM-005) กฟจ.นครสวรรค์ 1 ครั้ง	กฟจ.นว.	ไตรมาส 3									ผวต.นว.		
			1	-	-	-		1		-				

	1.9 สรุปผลความพึงพอใจของลูกค้าต่อเจ้าหน้าที่ KAM เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง กฟจ.นครสวรรค์ 1 ครั้ง	กฟจ.นว.	ไตรมาส 3									ผวต.นว.		
			1	-	-	-		1	-					
	1.10 การเยี่ยมเยียนลูกค้าโดยผู้บริหารระดับสูง และบันทึกผลการเยี่ยมเยียน ลูกค้า ลงในระบบ CRM Plus เป้าหมาย กฟจ.นครสวรรค์ 32 ราย กฟส.ละ 12 ราย 1. ผจก.กฟฟ 1 ไตรมาสละ 8 ราย รวม 32 ราย 2. ผจก.กฟส. รวม 12 ราย ไตรมาสละ 3 ราย		ไตรมาส 1-4									ผวต./ผบต.		
	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.	32	11	11	11		10	-					
	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก.	12	4	4	4		4	-					
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ชสง.	12	4	4	4		4	-					
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว.	12	4	4	4		4	-					
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส.	12	4	4	4		4	-					
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.	12	4	4	4		4	-					
	1.11 การจัดสัมมนาผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ เป้าหมาย (เฉพาะ กฟฟ.ที่มีรายได้เกิน 100 ลบ./เดือน) กฟจ.นครสวรรค์ 1 ครั้ง	กฟจ.นว.	ไตรมาส 3									ผวต.นว.		
			1	-	-	-		1	-					
ตอบเกณฑ์ enablers ของสายงานฯ ประจำปี 2565														
2. แผนงานพัฒนามาตรฐานการบริการ	2.1 การขอใช้ไฟใหม่ในเขตชุมชน/เทศบาล ระบบแรงต่ำ		ไตรมาส 1-4									ผบค./ผบต.		
	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.		80%	100%	80%		80%	80%					
	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก.		80%	100%	80%		80%	80%					
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ชสง.		80%	100%	80%		80%	80%					
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว.		80%	100%	80%		80%	80%					
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส.		80%	100%	80%		80%	80%					
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.		80%	100%	80%		80%	80%					

	2.2 การใช้ไฟไหมนอกเขตชุมชน/เทศบาล ระบบแรงต่ำ		ไตรมาส 1-4	80%	95%	80%		80%		80%	ผบค./ผบต.		
	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.		80%	100%	80%		80%	80%				
	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก.		80%	92%	80%		80%	80%				
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ชสง.		80%	100%	80%		80%	80%				
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว.		80%	100%	80%		80%	80%				
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส.		80%	100%	80%		80%	80%				
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.		80%	100%	80%		80%	80%				
	2.3 ได้รับการรับรองมาตรฐานตามโครงการ GECC ศูนย์ราชการสะดวก	กฟส.ทก.	ไตรมาส 1-2	-		สปน.		-	-	กฟส.ทก.			
	กฟส.ท่าตะโก สมัครให้แล้วเสร็จภายในกุมภาพันธ์ 2565												
3. แผนงานตอบสนองต่อเสียงของลูกค้า	3.1 รายงานผลการดำเนินการตามแบบฟอร์ม VOC-60-002 ภายใน 20 เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง (ตั้งแต่ไตรมาสที่ 2 ปี 2565)	กฟจ.นว.	ไตรมาส 2-4								ผวต.นว.		
	กฟจ.นครสวรรค์		3	-	-	1		1		1			
4. แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพการจัดการข้อร้องเรียน	4.1		ไตรมาส 1-4								ผวต.นว.		
	เป้าหมาย 100% (ค่าเกณฑ์วัดระดับ 5)												
	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.		100%	100%	100%		100%		100%			
	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก.		100%	100%	100%		100%		100%			
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ชสง.		100%	100%	100%		100%		100%			
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว.		100%	100%	100%		100%		100%			
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส.		100%	100%	100%		100%		100%			
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.		100%	100%	100%		100%		100%			
	4.2		ไตรมาส 1-4								ผวต.นว.		
	เป้าหมาย 80% (ค่าเกณฑ์วัดระดับ 5)												
	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.		80%	96%	80%		80%		80%			
	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก.		80%	100%	80%		80%		80%			
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ชสง.		80%	100%	80%		80%		80%			
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว.		80%	100%	80%		80%		80%			
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส.		80%	100%	80%		80%		80%			
กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.		80%	100%	80%		80%		80%				
	4.3 ติดตามผลการเพิ่มประสิทธิภาพการจัดการข้อร้องเรียนแยกประเภท		ไตรมาส 1-4								ผวต.นว.		
	- ข้อร้องเรียนด้านคุณภาพไฟฟ้า ปิดข้อร้องเรียนภายใน 25 วัน												
	เป้าหมาย 90% (ค่าเกณฑ์วัดระดับ 5)												

	กฟจ.นครสวรรค์ กฟส.ท่าตะโก กฟส.ชุมแสง กฟส.หนองบัว กฟส.บรรพตพิสัย กฟส.พยุหะคีรี	กฟจ.นว. กฟส.ทก. กฟส.ชสจ. กฟส.นบว. กฟส.บพส. กฟส.พค.		90% 90% 90% 90% 90% 90%	100% 100% 100% 100% 100% 100%	90% 90% 90% 90% 90% 90%		90% 90% 90% 90% 90% 90%		90% 90% 90% 90% 90% 90%				
ตามแผนงาน VOC ของสายงานฯ กำหนดให้ดำเนินการ														
5. งานพัฒนาบุคลากรด้านการให้บริการของสายงานฯ	5.1 จัดประชุม คู่ค้า/ผู้รับจ้างงานบริการด้านมิเตอร์/จดหน่วย แจ้งค่าไฟฟ้า เกี่ยวกับการให้บริการกับลูกค้า เป้าหมายปีละ 1 ครั้ง กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.	ไตรมาส 2 1	 -	 -	 1		 -		 -		ผมต.นว.		
6. แผนงานแจ้งแผนการดับไฟ	6.1 ประกาศแผนดับไฟผ่าน PEA Website 100% เป้าหมาย 100% กฟจ.นครสวรรค์ 6.2 แจ้งแผนดับไฟผ่าน PEA Smart Plus App. โดยพนักงาน EO เป้าหมาย 100% กฟจ.นครสวรรค์ 6.3 แจ้งแผนดับไฟผ่าน Line Group การแก้ไขไฟฟ้าขัดข้องของแต่ละ เป้าหมาย ทุกจุดรวมงาน และกฟส กฟจ.นครสวรรค์ และกฟส.ในสังกัด 5แห่ง	กฟจ.นว. กฟจ.นว. กฟจ.นว.	ไตรมาส 1-4 ไตรมาส 1-4 ไตรมาส 1-4	 100% 100% 100% 100% 6	 100% 100% 100% 100% 6	 100% 100% 100% 100% 6		100% 100% 100% 100% 6		100% 100% 100% 100% 6		ผปบ./ผกป. ผปบ./ผกป. ผปบ./ผกป.		
7. ประสานงานศูนย์ AMR	7.1 ประสานงานศูนย์ AMR และลูกค้ากรณีข้อมูลจาก AMR ไม่ได้ เป้าหมาย 100% กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.	ไตรมาส 1-4 100%	 100% 100%	 100% 100%	 100% 100%		100% 100%		100% 100%		ผมต./ผบต.		

8. แผนงานการพัฒนาการให้บริการลูกค้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (Digital Service)	8.1 ติดตามผลการใช้งานระบบจ่ายงานอัจฉริยะ WOM (กรท.,กบล.) ร้อยละการใช้งานในส่วนการสำรวจ เป้าหมาย ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50		กฟจ.นว. กฟส.ทก. กฟส.ชลง. กฟส.นบว. กฟส.บพส. กฟส.พค.	ไตรมาส1-4	ไม่น้อยกว่า50	100	ไม่น้อยกว่า50	ไม่น้อยกว่า50	ไม่น้อยกว่า50	ผบค./ผมต.	
	กฟจ.นครสวรรค์	ไม่น้อยกว่า50			99%	ไม่น้อยกว่า50	ไม่น้อยกว่า50				
	กฟส.ท่าตะโก	ไม่น้อยกว่า50			97%	ไม่น้อยกว่า50	ไม่น้อยกว่า50				
	กฟส.ชุมแสง	ไม่น้อยกว่า50			94%	ไม่น้อยกว่า50	ไม่น้อยกว่า50				
	กฟส.หนองบัว	ไม่น้อยกว่า50			100%	ไม่น้อยกว่า50	ไม่น้อยกว่า50				
	กฟส.บรรพตพิสัย	ไม่น้อยกว่า50			100	ไม่น้อยกว่า50	ไม่น้อยกว่า50				
	กฟส.พยุหะคีรี	ไม่น้อยกว่า50			ไม่น้อยกว่า50	ไม่น้อยกว่า50	ไม่น้อยกว่า50				
	8.2 ติดตามผลการใช้งานระบบจ่ายงานอัจฉริยะ WOM (กรท.,กบล.) ร้อยละการใช้งานในส่วนการติดตั้ง เป้าหมาย ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50		กฟจ.นว. กฟส.ทก. กฟส.ชลง. กฟส.นบว. กฟส.บพส. กฟส.พค.	ไตรมาส1-4	ไม่น้อยกว่า50	85%	ไม่น้อยกว่า50	ไม่น้อยกว่า50	ไม่น้อยกว่า50	ผบค./ผมต.	
	กฟจ.นครสวรรค์	ไม่น้อยกว่า50			92%	ไม่น้อยกว่า50	ไม่น้อยกว่า50				
	กฟส.ท่าตะโก	ไม่น้อยกว่า50			97%	ไม่น้อยกว่า50	ไม่น้อยกว่า50				
	กฟส.ชุมแสง	ไม่น้อยกว่า50			37%	ไม่น้อยกว่า50	ไม่น้อยกว่า50				
	กฟส.หนองบัว	ไม่น้อยกว่า50			100%	ไม่น้อยกว่า50	ไม่น้อยกว่า50				
	กฟส.บรรพตพิสัย	ไม่น้อยกว่า50			94.9	ไม่น้อยกว่า50	ไม่น้อยกว่า50				
	กฟส.พยุหะคีรี	ไม่น้อยกว่า50			ไม่น้อยกว่า50	ไม่น้อยกว่า50	ไม่น้อยกว่า50				
	8.3 เพิ่มการรับชำระเงินผ่านช่องทางการรับชำระเงินอื่น ๆ นอกเหนือจาก ช่องทางสำนักงาน PEA Shop PEA Mobile Shop และ ตัวแทนรับชำระเงิน เป้าหมาย ร้อยละ 70 ของจำนวนรายการทั้งหมด		กฟจ.นว.	ไตรมาส1-4	ไม่น้อยกว่า70	ไม่น้อยกว่า70	ไม่น้อยกว่า70	ไม่น้อยกว่า70	ผวัด./ผบค. /ผบป.		
	กฟจ.นครสวรรค์	ไม่น้อยกว่า70			ไม่น้อยกว่า70	ไม่น้อยกว่า70	ไม่น้อยกว่า70				

ตามแผนงานแม่บทบริการลูกค้า ปี 2564-2568													
9. โครงการพัฒนาระบบรับคำร้องขอใช้บริการ (SCS)	9.1 รับคำร้องขอใช้ไฟใหม่ผ่านระบบ SCS		ไตรมาส 1-4								ผบค./ผบด.		
	เป้าหมาย 85%												
	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.		85%		85%		85%		85%			
	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก.		85%	91%	85%		85%		85%			
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ชส.		85%	85%	85%		85%		85%			
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว.		85%	95%	85%		85%		85%			
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส.		85%	95%	85%		85%		85%			
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.		85%		85%		85%		85%			
10. โครงการใบแจ้งค่าไฟฟ้าและใบเสร็จค่าไฟฟ้าแบบออนไลน์	10.1 เชิญชวนผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย รายใหม่ทุกราย		ไตรมาส 1-4								ผบค./ผบด.		
	เป้าหมาย 100 % ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยรายใหม่												
	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.		100%	100%	100%		100%		100%			
	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก.		100%	100%	100%		100%		100%			
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ชส.		100%	100%	100%		100%		100%			
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว.		100%	100%	100%		100%		100%			
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส.		100%	100%	100%		100%		100%			
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.		100%	100%	100%		100%		100%			
	10.2 เพิ่มจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ รายใหม่ที่ได้รับ Smart Invoice (e-mail หรือ Fax) ที่เกิดขึ้นในปี 2565		ไตรมาส 1-4								ผบป./ผบง.		
	เป้าหมาย 70 % ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่รายใหม่												
	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.		70%	98%	70%		70%		70%			
	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก.		70%	100%	70%		70%		70%			
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ชส.		70%	98%	70%		70%		70%			
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว.		70%	100%	70%		70%		70%			
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส.		70%	99%	70%		70%		70%			
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.		70%	99%	70%		70%		70%			
11.แผนงานพัฒนามาตรฐานการบริการ	11.1 ดำเนินการตรวจสอบสถานะและ Update	กฟจ.นว.	ไตรมาส 1-4								ผบค.นว.		
	เป้าหมาย เดือนละ 1 ครั้ง												
	กฟจ.นครสวรรค์		12	3	3	3		3		3			

ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับ
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรม
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม

4. เป้าหมาย
รอกำเป้าหมาย
5.4
0.51 ครั้ง/ราย/ปี
9.35 นาที/ราย/ปี

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
				เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน			
BSC กลยุทธ์ OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง / ตัวชี้วัด ดัชนี SAIFI / SAIDI กฟฟ.จตุรวมงาน, ดัชนี SAIFI / SAIDI เมืองใหญ่														
1. OM1.1 แผนงานพัฒนาระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid)	1.1 รายงานผลการควบคุม ติดตาม ป้องกัน และแก้ไขค่า SAIFI, SAIDI ใน 12 กฟฟ.จตุรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2564	กฟจ. นวกและกฟฟ. ในสังกัด	ไตรมาส 1-4									ผลป.		
	เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟผ. ระดับ 5 กฟจ.นวก และ กฟฟ.ในสังกัด = 12 ครั้ง		12	3		3		3		3				
	1.2 รายงานผลการควบคุม ติดตาม ป้องกัน และแก้ไขค่า SAIFI, SAIDI ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟผ. กำหนด (จัดทำระบบ Preventive Maintenance ทุกไตรมาส)	กฟจ. นวกและกฟฟ. ในสังกัด	ไตรมาส 1-4									ผลป.		
	เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟผ. ระดับ 5 กฟจ.นวก และ กฟฟ.ในสังกัด = 12 ครั้ง		12	3		3		3		3				
	1.3 คัดค้นไม้ใกล้แนวสายไฟฟ้า	กฟจ.นวก. กฟย.กพร. กฟย.กสว. กฟส.ทก. กฟย.ทสค. กฟส.ชส. กฟส.หนองบัว กฟส.บรรพตพิสัย กฟส.พยุหะคีรี	ไตรมาส 1-4									ผลป.,ผลกป.		
	เป้าหมาย = 7,022.18 วงจร กม. อนุมัติแผน ตามบันทึกที่ น.3 กบข.(ตบ.) - 3863 ลว 3 พ.ย. 2564													
	กฟจ.นครสวรรค์		1,358.98	342.2		337.29		342.2		337.29				
	กฟย.โกภพระ		486.2	243.1		-		243.1		-				
	กฟย.เก้าเลี้ยว		409.2	149		55.6		149		55.6				
	กฟส.ท่าตะโก		961	-		543		-		418				
	กฟย.ไพศาลี		298	179		-		119		-				
	กฟส.ชุมแสง		803.6	401.8	401.8	-		401.8		-				
	กฟส.หนองบัว		745.4	372.7	372.7	-		372.7		-				
	กฟส.บรรพตพิสัย		1,108	-		564		-		544				
	กฟส.พยุหะคีรี		851.8	356.5		69.4		356.5		69.4				
1.4 คัดค้นไม้ตามหลักวิชาการในเขตพื้นที่เทศบาลที่เป็นที่ตั้งของ สนง. กฟฟ. ชั้น 1-3	กฟจ.นวก	ไตรมาส 1-4									ผลป			
	เป้าหมาย กฟจ.นวก = 1 กิโลเมตร			-		1		-		-				
	หมายเหตุ : จำนวนการไฟฟ้าที่ตั้งเทศบาล เทศบาลละ 1 กม.													

[illegible]

	ระบุประเภทใบสั่ง,รหัสกิจกรรมซ่อม และคำอธิบายให้ถูกต้อง ดังนี้ ประเภทใบสั่ง ZPM4 / รหัสกิจกรรมซ่อม ZP2 / คำอธิบายระบุ บร.มป.กายภาพ 1P PEA XX-XXXXXX เป้าหมาย = 1,165 เครื่อง อนุมัติแผน ตามบันทึก น.3 กบล.(มม.) - 60/2565 ลว 10 ม.ค. 2565 <table><tr><td>กฟจ.นครสวรรค์</td><td>กฟจ.นว.</td><td>90</td><td>31</td><td></td><td>59</td><td>-</td><td>-</td></tr><tr><td>กฟย.ไกรภพระ</td><td>กฟย.กพร.</td><td>80</td><td>-</td><td></td><td>80</td><td>-</td><td>-</td></tr><tr><td>กฟย.แก้งเลี้ยว</td><td>กฟย.กลว.</td><td>46</td><td>-</td><td></td><td>46</td><td>-</td><td>-</td></tr><tr><td>กฟส.ท่าตะโก</td><td>กฟส.ทก.</td><td>92</td><td>20</td><td>20</td><td>72</td><td>-</td><td>-</td></tr><tr><td>กฟย.โพธิ์สล</td><td>กฟย.พค.</td><td>140</td><td>30</td><td>30</td><td>110</td><td>-</td><td>-</td></tr><tr><td>กฟส.ชุมแสง</td><td>กฟส.ชส.</td><td>151</td><td>38</td><td>38</td><td>113</td><td>-</td><td>-</td></tr><tr><td>กฟส.หนองบัว</td><td>กฟส.นบว.</td><td>129</td><td>33</td><td>33</td><td>96</td><td>-</td><td>-</td></tr><tr><td>กฟส.บรรพตพล</td><td>กฟส.บพส.</td><td>181</td><td>46</td><td></td><td>69</td><td>66</td><td>-</td></tr><tr><td>กฟส.พยุหะคีรี</td><td>กฟส.พค.</td><td>124</td><td>42</td><td></td><td>62</td><td>20</td><td>-</td></tr></table>	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.	90	31		59	-	-	กฟย.ไกรภพระ	กฟย.กพร.	80	-		80	-	-	กฟย.แก้งเลี้ยว	กฟย.กลว.	46	-		46	-	-	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก.	92	20	20	72	-	-	กฟย.โพธิ์สล	กฟย.พค.	140	30	30	110	-	-	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ชส.	151	38	38	113	-	-	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว.	129	33	33	96	-	-	กฟส.บรรพตพล	กฟส.บพส.	181	46		69	66	-	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.	124	42		62	20	-																								
กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.	90	31		59	-	-																																																																																										
กฟย.ไกรภพระ	กฟย.กพร.	80	-		80	-	-																																																																																										
กฟย.แก้งเลี้ยว	กฟย.กลว.	46	-		46	-	-																																																																																										
กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก.	92	20	20	72	-	-																																																																																										
กฟย.โพธิ์สล	กฟย.พค.	140	30	30	110	-	-																																																																																										
กฟส.ชุมแสง	กฟส.ชส.	151	38	38	113	-	-																																																																																										
กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว.	129	33	33	96	-	-																																																																																										
กฟส.บรรพตพล	กฟส.บพส.	181	46		69	66	-																																																																																										
กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.	124	42		62	20	-																																																																																										
1.9 บำรุงรักษาหม้อแปลง 1 เฟส (บำรุงรักษาทางเทคนิค) วัดจากการเปิดใบสั่งงาน (1 กิจกรรม ต่อ 1 ใบสั่ง ต่อ 1 PEA No.) ระบุประเภทใบสั่ง,รหัสกิจกรรมซ่อม และคำอธิบายให้ถูกต้อง ดังนี้ ประเภทใบสั่ง ZPM4 / รหัสกิจกรรมซ่อม ZP2 / คำอธิบายระบุ บร.มป.เทคนิค 1P PEA XX-XXXXXX เป้าหมาย = 1,029 เครื่อง อนุมัติแผน ตามบันทึก น.3 กบล.(มม.) - 60/2565 ลว 10 ม.ค. 2565 <table><tr><td>กฟจ.นครสวรรค์</td><td>กฟจ.นว.</td><td>80</td><td>-</td><td></td><td>29</td><td>51</td><td>-</td></tr><tr><td>กฟย.ไกรภพระ</td><td>กฟย.กพร.</td><td>83</td><td>-</td><td></td><td>83</td><td>-</td><td>-</td></tr><tr><td>กฟย.แก้งเลี้ยว</td><td>กฟย.กลว.</td><td>49</td><td>-</td><td></td><td>-</td><td>49</td><td>-</td></tr><tr><td>กฟส.ท่าตะโก</td><td>กฟส.ทก.</td><td>100</td><td>-</td><td></td><td>100</td><td>-</td><td>-</td></tr><tr><td>กฟย.โพธิ์สล</td><td>กฟย.พค.</td><td>132</td><td>-</td><td></td><td>132</td><td>-</td><td>-</td></tr><tr><td>กฟส.ชุมแสง</td><td>กฟส.ชส.</td><td>151</td><td>151</td><td>151</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td></tr><tr><td>กฟส.หนองบัว</td><td>กฟส.นบว.</td><td>129</td><td>129</td><td>129</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td></tr><tr><td>กฟส.บรรพตพล</td><td>กฟส.บพส.</td><td>181</td><td>46</td><td></td><td>69</td><td>66</td><td>-</td></tr><tr><td>กฟส.พยุหะคีรี</td><td>กฟส.พค.</td><td>124</td><td>124</td><td></td><td>-</td><td>-</td><td>-</td></tr></table> 1.10 บำรุงรักษาหม้อแปลง 3 เฟส (ตรวจสอบทางกายภาพ) วัดจากการเปิดใบสั่งงาน (1 กิจกรรม ต่อ 1 ใบสั่ง ต่อ 1 PEA No.) ระบุประเภทใบสั่ง,รหัสกิจกรรมซ่อม และคำอธิบายให้ถูกต้อง ดังนี้ ประเภทใบสั่ง ZPM4 / รหัสกิจกรรมซ่อม ZP2 / คำอธิบายระบุ บร.มป.กายภาพ 3P PEA XX-XXXXXX เป้าหมาย = 1,158 เครื่อง อนุมัติแผน ตามบันทึก น.3 กบล.(มม.) - 60/2565 ลว 10 ม.ค. 2565 <table><tr><td>กฟจ.นครสวรรค์</td><td>กฟจ.นว.</td><td>615</td><td>50</td><td></td><td>250</td><td>315</td><td>-</td></tr><tr><td>กฟย.ไกรภพระ</td><td>กฟย.กพร.</td><td>41</td><td>-</td><td></td><td>41</td><td>-</td><td>-</td></tr></table>	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.	80	-		29	51	-	กฟย.ไกรภพระ	กฟย.กพร.	83	-		83	-	-	กฟย.แก้งเลี้ยว	กฟย.กลว.	49	-		-	49	-	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก.	100	-		100	-	-	กฟย.โพธิ์สล	กฟย.พค.	132	-		132	-	-	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ชส.	151	151	151	-	-	-	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว.	129	129	129	-	-	-	กฟส.บรรพตพล	กฟส.บพส.	181	46		69	66	-	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.	124	124		-	-	-	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.	615	50		250	315	-	กฟย.ไกรภพระ	กฟย.กพร.	41	-		41	-	-	ไตรมาส 1-3						ผปบ.,ผกป.		
กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.	80	-		29	51	-																																																																																										
กฟย.ไกรภพระ	กฟย.กพร.	83	-		83	-	-																																																																																										
กฟย.แก้งเลี้ยว	กฟย.กลว.	49	-		-	49	-																																																																																										
กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก.	100	-		100	-	-																																																																																										
กฟย.โพธิ์สล	กฟย.พค.	132	-		132	-	-																																																																																										
กฟส.ชุมแสง	กฟส.ชส.	151	151	151	-	-	-																																																																																										
กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว.	129	129	129	-	-	-																																																																																										
กฟส.บรรพตพล	กฟส.บพส.	181	46		69	66	-																																																																																										
กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.	124	124		-	-	-																																																																																										
กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.	615	50		250	315	-																																																																																										
กฟย.ไกรภพระ	กฟย.กพร.	41	-		41	-	-																																																																																										

	กฟย.แก้มั่ว กฟส.ท่าตะโก กฟย.ไพศาลี กฟส.ชุมแสง กฟส.หนองบัว กฟส.บรรพตพิสัย กฟส.พยุหะคีรี	กฟย.กลว. กฟส.ทก. กฟย.พศล. กฟส.ชสง. กฟส.นบว. กฟส.บพส. กฟส.พค.	45 62 46 86 65 99 99	- 24 20 21 17 26 34	24 20 21 17	45 38 26 65 48 37 50		- - - - - 36 15	- - - - - - -		ผบ.,ผกป.	
	1.11 บำรุงรักษาหม้อแปลง 3 เฟส (บำรุงรักษาทางเทคนิค) วัดจากการเปิดใบสั่งงาน (1 กิจกรรม ต่อ 1 ใบสั่ง ต่อ 1 PEA No.) ระบุประเภทใบสั่ง,รหัสกิจกรรมซ่อม และคำอธิบายให้ถูกต้อง ดังนี้ ประเภทใบสั่ง ZPM4 / รหัสกิจกรรมซ่อม ZP2 / คำอธิบายระบุ บร.มป.เทคนิค 3P PEA XX-XXXXXX เป้าหมาย = 1,158 เครื่อง อนุมัติแผน ตามบันทึก น.3 กบส.(มม.) - 60/2565 ลว 10 ม.ค. 2565 กฟจ.นครสวรรค์ กฟย.โกรกพระ กฟย.แก้มั่ว กฟส.ท่าตะโก กฟย.ไพศาลี กฟส.ชุมแสง กฟส.หนองบัว กฟส.บรรพตพิสัย กฟส.พยุหะคีรี	กฟจ.นว. กฟย.กพร. กฟย.กลว. กฟส.ทก. กฟย.พศล. กฟส.ชสง. กฟส.นบว. กฟส.บพส. กฟส.พค.	622 38 41 62 46 86 65 99 99	- - - - - 86 65 26 99		300 38 - 62 46 - - 37 -		322 - 41 - - - - 36 -	- - - - - - - - -		ผบ.,ผกป.	
OC1.6 โครงการด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมในกระบวนการ(CSR In Process) ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 1	1.12 ติดตามการจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคมบนเสาไฟฟ้าของ กฟภ. ในสังกัด ภาค 1 เป้าหมาย ตามนโยบาย ผวก. ปี 2565 เป้าหมาย = 11 เส้นทาง ตามแผนปฏิบัติ ปี 2565 กฟจ.นครสวรรค์ กฟย.โกรกพระ กฟย.แก้มั่ว กฟส.อ.ท่าตะโก กฟย.ไพศาลี กฟส.อ.ชุมแสง กฟส.อ.หนองบัว กฟส.อ.บรรพตพิสัย กฟส.อ.พยุหะคีรี	กฟจ.นว. กฟย.กพร. กฟย.กลว. กฟส.ทก. กฟย.พศล. กฟส.ชสง. กฟส.นบว. กฟส.บพส. กฟส.พค.	1 - - 2 - 2 2 2 2	- - - - - - - - -		- - - - - - - - -		1 - - 2 - 2 2 2 2	- - - - - - - - -		ผบ.,ผกป.	
	1.13 ดำเนินการลงฐานข้อมูลสายสื่อสารในระบบ TAMS ของ ภาค 1 เป้าหมาย ตามโครงการ CSR Inprocess เป้าหมาย = 11 เส้นทาง ตามแผนปฏิบัติ ปี 2565 กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.	1	-		-		1	-		ผบ.,ผกป.	

[illegible]

	เป้าหมาย รายงานผลเดือนละ 1 ครั้ง		ไตรมาส 1-4	รอกความชัดเจนจากสายงาน ภ1							ผบ.,ผกป.		
	กฟจ.นว. = 100%												
	หมายเหตุ : รายงานผลทุกเดือน รายงาน ภ1 ทุกไตรมาส												
	3.4 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงต่ำ												
	พร้อมทั้งดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติและรายงานผลการดำเนินการใน APSA												
	เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5												
	กฟน.3 = 33% ขึ้นไป (หม้อแปลง จำนวน ๖,๕๐๐ ลูก/ปี)												
	หมายเหตุ : รายงานผลทุกเดือน รายงาน ภ1 ไตรมาส 4												
	เป้าหมาย 1,374 เครื่อง ตามบันทึกที่ น.3 กบข.(ตบ.) 26/2565 ลว 5 ม.ค. 2565												
	กฟจ.นครสวรรค์			กฟจ.นว.	506	168		169		169			
กฟย.กำแพงเพชร	กฟย.กสว.	25	25		-		-		-				
กฟย.โคราช	กฟย.กพร.	49	24		25		-		-				
กฟส.อ.พิจิตร	กฟส.ทก.	65	16		16		17		16				
กฟย.พิจิตร	กฟย.พคส.	127	63		64		-		-				
กฟส.อ.ชุมแสง	กฟส.ชสส.	152	50	50	51		51		-				
กฟส.อ.หนองบัว	กฟส.นบว.	128	44	44	43		41		-				
กฟส.อ.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส.	182	45		45		45		47				
กฟส.อ.พยุหะคีรี	กฟส.พค.	140	47		47		46		-				
(บันทึกข้อตกลง รพภ.ภ1 ข้อ 1.2)	3.5 สำรวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมากหรือทั้งไลน์	กฟจ.นว.	ไตรมาส 1-4								ผบ.,ผกป.		
	เป้าหมาย กฟน.3 = 100% (จำนวน ๑๓ งาน)			รอกความชัดเจน เรื่องค่าเป้าหมาย จาก กบร. และ ภาค 1									
	หมายเหตุ : รายงานผลทุกเดือน รายงาน ภ1 ทุกไตรมาส												
	GIS Data Cleansing วิเคราะห์ค้นหาจุดแรงดันทั่วประเทศ โดยใช้ Data Analytics												
	3.6 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยการ GIS Data Cleansing เพื่อวิเคราะห์ค้นหาจุดแรงดันตกของสายงาน ภาค 1 โดยใช้ Data Analytics (Data Valiation)												
	เป้าหมาย ตามแผน ผวก. ปี 2564 (ระดับ 5)												
	กฟจ.นว. = ร้อยละ 98												
	หมายเหตุ : รายงานผลในแผน ผวก. ปี 2564 โดย กวร. (วัดผลปลายปี)												
	กำหนดความถูกต้องของข้อมูลแต่ละ กฟข. ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 98แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำให้เป็นไปตามแผนที่กำหนด												
	3.7. ดำเนินการตามแผนงานปรับปรุงหม้อแปลง และระบบจำหน่ายแรงต่ำ (LDCAD, P-sim)			กฟจ.นว.	ไตรมาส 1-4	รอกค่าเป้าหมายจาก ผวร.							
เป้าหมาย ตามแผน ผวก. ปี 2564 (ระดับ 5)													
กฟจ.นว. = ร้อยละ 100													
หมายเหตุ : รายงานผลในแผน ผวก. ปี 2564 โดย กวร. (วัดผลปลายปี)													
	ประสานงาน 12 เขต												
	ให้รายงานความคืบหน้าในการจัดทำแผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำเป็นประจำทุกเดือน												

4. OM2.2 แผนงานติดตั้งระบบ SCADA สำหรับระบบจำหน่าย แรงต่ำ (โครงการนำร่อง) ในพื้นที่เมืองพัทยา	4.1 ปรับปรุงความถูกต้อง และความครบถ้วนของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS		ไตรมาส 1-4							ผมต.,ผบต.			
	เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟผ. ระดับ 5												
	เป้าหมาย กฟจ.นว. = ร้อยละ 99												
	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.		99	99.61	99		99		99			
	กฟย.เก้าเลี้ยว	กฟย.กลว.		99	99.46	99		99		99			
	กฟย.โกรกพระ	กฟย.กพร.		99	99.15	99		99		99			
	กฟส.อ.ท่าตะโก	กฟส.ทก.		99	97.94	99		99		99			
	กฟย.ไพศาล	กฟย.พศล.		99	99.9	99		99		99			
	กฟส.อ.ชุมแสง	กฟส.ชสง.	ไตรมาส 1-4	99	99.93	99		99		99	ผปป.,ผกป.		
	กฟส.อ.หนองบัว	กฟส.นบว.		99	99.26	99		99		99			
กฟส.อ.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส.	99		99.92	99		99		99				
กฟส.อ.พยุหะคีรี	กฟส.พค.	99		99.89	99		99		99				
4.2 ปรับปรุงความถูกต้องเชิงคุณภาพของระบบจำหน่ายแรงต่ำในระบบ GIS		ไตรมาส 1-4								ผปป.,ผกป.			
เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟผ. ระดับ 5													
เป้าหมาย กฟจ.นว. = ร้อยละ 98													
กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.		98		98		98		98				
กฟย.เก้าเลี้ยว	กฟย.กลว.		98		98		98		98				
กฟย.โกรกพระ	กฟย.กพร.		98		98		98		98				
กฟส.อ.ท่าตะโก	กฟส.ทก.		98		98		98		98				
กฟย.ไพศาล	กฟย.พศล.		98		98		98		98				
กฟส.อ.ชุมแสง	กฟส.ชสง.		98	99.17	98		98		98				
กฟส.อ.หนองบัว	กฟส.นบว.		98		98		98		98				
กฟส.อ.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส.		98		98		98		98				
กฟส.อ.พยุหะคีรี	กฟส.พค.		98		98		98		98				
4.3 ปรับปรุงความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS		ไตรมาส 1-4								ผปป.,ผกป.			
เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟผ. ระดับ 5													
เป้าหมาย กฟจ.นว. = ร้อยละ 96													
กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.		96		96		96		96				
กฟย.เก้าเลี้ยว	กฟย.กลว.		96		96		96		96				
กฟย.โกรกพระ	กฟย.กพร.		96		96		96		96				
กฟส.อ.ท่าตะโก	กฟส.ทก.		96		96		96		96				
กฟย.ไพศาล	กฟย.พศล.		96		96		96		96				
กฟส.อ.ชุมแสง	กฟส.ชสง.		96	100	96		96		96				
กฟส.อ.หนองบัว	กฟส.นบว.		96		96		96		96				
กฟส.อ.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส.		96		96		96		96				
กฟส.อ.พยุหะคีรี	กฟส.พค.		96		96		96		96				
4.4	ปรับปรุงความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ป้องกันและตัดตอนในระบบไฟฟ้าในฐานข้อมูล GIS		ไตรมาส 1-4							ผปป.,ผกป.			

[illegible]

7.แผนงานลดหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้าด้าน Non-Technical Loss	7.1 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์สำหรับผู้ไฟฟ้ารายย่อย 7.1.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาผิดปกติตามใบสั่งงาน U_Cube ตามเกณฑ์ชี้วัด NL1 เป้าหมาย 4 คะแนน	กฟจ.นครสวรรค์ กฟย.โกรกพระ กฟย.เก้าเลี้ยว กฟส.ท่าตะโก กฟย.ไพศาลี กฟส.ชุมแสง กฟส.หนองบัว กฟส.บรรพตพิสัย กฟส.พยุหะคีรี	กฟจ.นว. กฟย.กพร. กฟย.กลว. กฟส.ทก. กฟย.พศล. กฟส.ขสง. กฟส.นบว. กฟส.บพส. กฟส.พค.	ไตรมาส1-4	ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4	5 5 5 5 5 5 5 5 5	ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4		ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4		ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4	ผมต., ผบต.	
	7.1.2 การตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติ ที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย ตามเกณฑ์ชี้วัด NL2 เป้าหมาย 4 คะแนน	กฟจ.นครสวรรค์ กฟย.โกรกพระ กฟย.เก้าเลี้ยว กฟส.ท่าตะโก กฟย.ไพศาลี กฟส.ชุมแสง กฟส.หนองบัว กฟส.บรรพตพิสัย กฟส.พยุหะคีรี	กฟจ.นว. กฟย.กพร. กฟย.กลว. กฟส.ทก. กฟย.พศล. กฟส.ขสง. กฟส.นบว. กฟส.บพส. กฟส.พค.	ไตรมาส1-4	ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4	4.823 4.905 4.91 4.828 5 4.978 4.971 5 4.947	ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4		ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4		ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4 ระดับ 4	ผมต., ผบต.	
	7.1.3 การสำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ (Patrol Meter 05) เป้าหมาย 100% ที่ตรวจพบ	กฟจ.นครสวรรค์ กฟย.โกรกพระ กฟย.เก้าเลี้ยว	กฟจ.นว. กฟย.กพร. กฟย.กลว.	ไตรมาส1-4	100% 100% 100%	100% 100% 100%	100% 100% 100%		100% 100% 100%		100% 100% 100%	ผมต., ผบต.	
					ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ	ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ	ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ		
					ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ	ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ	ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ		
					ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ	ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ	ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ		
					ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ	ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ	ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ		
					ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ	ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ	ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ		
					ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ	ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ	ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ		
					ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ	ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ	ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ ที่ตรวจพบ		

	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก.		100%	100%	100%		100%		100%			
	กฟย.ไพศาลี	กฟย.พคส.		100%	100%	100%		100%		100%			
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ขสง.		100%	100%	100%		100%		100%			
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว.		100%	100%	100%		100%		100%			
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส.		100%	100%	100%		100%		100%			
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.		100%	100%	100%		100%		100%			
				ที่ตรวจพบ	ที่ตรวจพบ	ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ			
7.1.4 ตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำ (ไม่น้อยกว่า 30% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง) เป้าหมาย 82,062 เครื่อง	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.	ไตรมาส1-4	82,062	20,518			20,517		20,514		20,512	ผมต., ผบต.
	กฟย.โกรกพระ	กฟย.กพร.		30,907	7,727	7,727	7,727		7,727		7,726		
	กฟย.เก้าเลี้ยว	กฟย.กลว.		3,530	882	882	882		883		883		
	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก.		3,934	984	984	984		983		983		
	กฟย.ไพศาลี	กฟย.พคส.		6,527	1,632	1,632	1,632		1,632		1,631		
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ขสง.		7,012	1,753	1,753	1,753		1,753		1,753		
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว.		7,809	1,953	1,953	1,952		1,952		1,952		
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส.		6,306	1,577	1,577	1,577		1,576		1,576		
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.		8,693	2,174	2,174	2,173		2,173		2,173		
				7,344	1,836	1,836	1,836		1,836		1,836		
	7.2 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์สำหรับผู้ไฟฟ้ารายใหญ่		ไตรมาส1-4										ผมต., ผบต.
	7.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตามใบสั่งงานจากระบบ AMR Monitor System												
	เป้าหมาย 100% ที่ตรวจพบ												
	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.			100%	100%	100%		100%		100%		
	กฟย.โกรกพระ	กฟย.กพร.			ที่ตรวจพบ	ที่ตรวจพบ	ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ		
	กฟย.เก้าเลี้ยว	กฟย.กลว.			100%	100%	100%		100%		100%		
	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก.			ที่ตรวจพบ	ที่ตรวจพบ	ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ		
	กฟย.ไพศาลี	กฟย.พคส.			100%	100%	100%		100%		100%		
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ขสง.			ที่ตรวจพบ	ที่ตรวจพบ	ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ		
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว.			100%	100%	100%		100%		100%		
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส.			ที่ตรวจพบ	ที่ตรวจพบ	ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ		
					100%	100%	100%		100%		100%		
					ที่ตรวจพบ	ที่ตรวจพบ	ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ		

	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.		100% ที่ตรวจพบ	100% ที่ตรวจพบ	100% ที่ตรวจพบ		100% ที่ตรวจพบ		100% ที่ตรวจพบ				
	7.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำ (ไม่น้อยกว่า 50% ของมิเตอร์ที่ติดตั้ง) เป้าหมาย 812 เครื่อง		ไตรมาส1-4											
	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.	812	203		203		203		203			ผมต., ผบต.	
	กฟย.โกรกพระ	กฟย.กพร.	435	106	106	107		111		111				
	กฟย.เก้าเลี้ยว	กฟย.กลว.	10	2	2	3		2		3				
	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก.	13	4	4	4		3		2				
	กฟย.ไพศาล	กฟย.พศล.	48	12	12	12		12		12				
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ชสง.	28	7	7	7		7		7				
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว.	94	24	24	24		23		23				
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส.	81	21	21	20		20		20				
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.	45	12	12	11		11		11				
			58	15	15	15		14		14				
	7.3 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ ไฟทางหลวง อุปกรณ์การสื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์สาธารณะ, กล้อง Wifi, CCTV และอื่น		ไตรมาส1-4										ผมต., ผบต.	
	7.3.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ที่ติดตั้งวัดไฟฟ้าสาธารณะและไฟทางหลวง ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้อย่างถูกต้อง เป้าหมาย 2,710 เครื่อง		2,710	680		679		676		675				
	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.	923	231	231	231		230		231				
	กฟย.โกรกพระ	กฟย.กพร.	159	40	40	40		40		39				
	กฟย.เก้าเลี้ยว	กฟย.กลว.	188	47	47	47		47		47				
	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก.	177	44	44	44		44		45				
	กฟย.ไพศาล	กฟย.พศล.	219	55	55	55		55		54				
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ชสง.	258	65	65	65		64		64				
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว.	242	61	61	61		60		60				
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส.	247	62	62	62		62		61				
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.	297	75	75	74		74		74				
	7.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์และบำรุงรักษามิเตอร์ที่ติดตั้งวัดไฟอุปกรณ์สื่อสารต่างๆ ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัยพร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้อย่างถูกต้อง เป้าหมาย 120 เครื่อง		ไตรมาส1-4										ผมต., ผบต.	
	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.	120	32		31		30		27				
	กฟย.โกรกพระ	กฟย.กพร.	41	9	9	11		11		10				
	กฟย.เก้าเลี้ยว	กฟย.กลว.	1	1	1	-		-		-				
	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก.	1	1	1	-		-		-				
	กฟย.ไพศาล	กฟย.พศล.	11	4	4	4		4		4				
			15	3	3	3		2		2				

	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ชสง.	7	2	2	2		2		1			
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว.	3	1	1	1		1		0			
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส.	33	9	9	8		8		8			
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.	8	2	2	2		2		2			
	7.4												
	มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้าและมีประวัติ		ไตรมาส1-4								ผมต., ผบต.		
	7.4.1 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบมิเตอร์ กรณีละเมิดการใช้ไฟฟ้า												
	และสถานการณ์ดำเนินการด้านคดีในโปรแกรม U_Cube												
	เป้าหมาย 100% ที่ตรวจพบ												
	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.		100%	100%	100%		100%		100%			
	กฟย.โกรกพระ	กฟย.กพร.		100%	100%	100%		100%		100%			
	กฟย.เก้าเลี้ยว	กฟย.กลว.		100%	100%	100%		100%		100%			
	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก.		100%	100%	100%		100%		100%			
	กฟย.ไพศาลี	กฟย.พคส.		100%	100%	100%		100%		100%			
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ชสง.		100%	100%	100%		100%		100%			
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว.		100%	100%	100%		100%		100%			
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส.		100%	100%	100%		100%		100%			
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.		100%	100%	100%		100%		100%			
				ที่ตรวจพบ	ที่ตรวจพบ	ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ			
	7.4.2 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดค่า		ไตรมาส1-4								ผมต., ผบต.		
	7.4.2.1 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดค่า (ผู้ใช้ไฟรายย่อย)												
	ตรวจสอบปีละ 2 ครั้ง												
	เป้าหมาย 1,720 เครื่อง			1,720	864	856		864		856			
	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.		1,280	640	640		640		640			
	กฟย.โกรกพระ	กฟย.กพร.		35	18	17		18		17			
	กฟย.เก้าเลี้ยว	กฟย.กลว.		24	12	12		12		12			
	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก.		42	21	21		21		21			
	กฟย.ไพศาลี	กฟย.พคส.		33	17	16		17		16			
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ชสง.		169	85	84		85		84			
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว.		30	16	14		16		14			
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส.		70	36	34		36		34			
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.		37	19	18		19		18			
	7.4.3 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดค่า (ผู้ใช้ไฟรายย่อย)		ไตรมาส 1-4								ผมต., ผบต.		
	ตรวจสอบปีละ 1 ครั้ง												
	เป้าหมาย 500 เครื่อง			500	125	125		125		125			

[illegible]

[illegible]

8.แผนงานด้านหม้อแปลง	8.1 การวัดโหลดหม้อแปลงไฟฟ้า - หม้อแปลงที่มีโหลดการใช้ไฟฟ้า 60% ขึ้นไป - หม้อแปลงที่จ่ายโหลดในเขตที่มีความสำคัญสูงหรือมีการเพิ่มขึ้นของปริมาณการใช้ไฟอย่างรวดเร็วจนหม้อแปลงที่จ่ายไฟในเขตชุมชนหนาแน่น ให้ทำทุกเครื่อง * การดำเนินการวัดโหลดหม้อแปลง ให้วัดโหลดหม้อแปลงในช่วงการใช้กระแสไฟฟ้าสูงสุด (PEAK LOAD) วัดจากการเปิดใบสั่งงาน (1 กิจกรรม ต่อ 1 ใบสั่ง ต่อ 1 PEA No.) ระบุประเภทใบสั่ง,รหัสกิจกรรมซ่อม และคำอธิบายให้ถูกต้อง ดังนี้ ประเภทใบสั่ง ZPM4 / รหัสกิจกรรมซ่อม ZI2 / คำอธิบายระบุ วัดโหลด มป. PEA XX-XXXXXX เป้าหมาย = 751 เครื่อง		ไตรมาส1-3									ฉบับ.,ผกป.		
	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.	109	ข้อมูล OPSAโหลด 100 %		ข้อมูล OPSAโหลด 80-100 %		ข้อมูล OPSAโหลด 60-70%						
	กฟย.กำแพง	กฟย.กพร.	46	25		10		11		-				
	กฟย.โกรพระ	กฟย.กลว.	39	24		14		1		-				
	กฟส.อ.ท่าตะโก	กฟส.ทก.	89	48	48	32		9		-				
	กฟย.ไพศาล	กฟย.พศล.	95	48	48	44		3		-				
	กฟส.อ.ชุมแสง	กฟส.ชสง.	76	26	26	36		14		-				
	กฟส.อ.หนองบัว	กฟส.นบว.	98	44	44	42		12		-				
	กฟส.อ.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส.	126	45		58		23		-				
	กฟส.อ.พยุหะคีรี	กฟส.พค.	73	28		30		15		-				
	8.2 การส่องจุดร้อนหม้อแปลงไฟฟ้า (ดำเนินการเฉพาะการไฟฟ้าจุลตรมงาน) - หม้อแปลงที่มีโหลดการใช้ไฟฟ้า 60% ขึ้นไป - หม้อแปลงที่จ่ายโหลดในเขตที่มีความสำคัญสูงหรือมีการเพิ่มขึ้นของปริมาณการใช้ไฟอย่างรวดเร็วจนหม้อแปลงที่จ่ายไฟในเขตชุมชนหนาแน่น ให้ทำทุกเครื่อง วัดจากการเปิดใบสั่งงาน (1 กิจกรรม ต่อ 1 ใบสั่ง ต่อ 1 PEA No.) ระบุประเภทใบสั่ง,รหัสกิจกรรมซ่อม และคำอธิบายให้ถูกต้อง ดังนี้ ประเภทใบสั่ง ZPM4 / รหัสกิจกรรมซ่อม ZI3 / คำอธิบายระบุ ส่องจุดร้อน มป. PEA XX-XXXXXX เป้าหมาย = 751 เครื่อง		ไตรมาส1-3									ฉบับ.,ผกป.		
	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.	109	ข้อมูล OPSAโหลด 100 %		ข้อมูล OPSAโหลด 80-100 %		ข้อมูล OPSAโหลด 60-70%						

	กฟย.แก้งเลี้ยว กฟย.โกรกพระ กฟส.อ.ท่าตะโก กฟย.ไพศาล กฟส.อ.ชุมแสง กฟส.อ.หนองบัว กฟส.อ.บรรพตพิสัย กฟส.อ.พยุหะคีรี	กฟย.กพร. กฟย.กลว. กฟส.ทก. กฟย.พคส. กฟส.ขสส. กฟส.นบว. กฟส.บพส. กฟส.พค.	46 39 10 10 76 98 126 73	25 24 - - 26 44 45 28	-	10 14 10 10 36 42 58 30	11 1 - - 14 12 23 15	- - - - - - - -				
9.งานด้านจัดการงานโครงการก่อสร้างสายส่งและสถานีไฟฟ้า	9.1 ติดตามสถานะการดำเนินงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าและสายส่งระบบ 115KV ในพื้นที่ กฟน.3 และสรุปรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง กฟจ.นครสวรรค์ 4 ครั้ง	กฟจ.นว.	ไตรมาส 1-4	1	1	1	1	1		ผกส.,ผบป		
	9.2 ติดตาม เสร็จงานขออนุญาตตัดถนนตลอดได้แนวถนน ปักเสาในเขตทางหลวงทางเชื่อม และการก่อสร้างสถานีไฟฟ้ากับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสรุปรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง กฟจ.นครสวรรค์ 4 ครั้ง	กฟจ.นว.	ไตรมาส 1-4	1	1	1	1	1		ผกส.,ผบป		
10. งานด้านจัดการโครงการก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่าย	10.1 ควบคุม เสร็จรัด ติดตามงานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง 22KV ที่ ผกร. ดำเนินงานเอง และสรุปรายงานผู้บังคับบัญชาทราบ เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง กฟจ.นครสวรรค์ 4 ครั้ง	กฟจ.นว.	ไตรมาส 1-4	1	1	1	1	1		ผกส.,ผบป		
	10.2 ติดตาม เสร็จรัด งานก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูงทุกโครงการ เป้าหมาย ระยะทาง 350 วงจร-กม. กฟจ.นครสวรรค์ กฟย.แก้งเลี้ยว กฟย.โกรกพระ กฟส.อ.ท่าตะโก กฟย.ไพศาล	กฟจ.นว. กฟย.กพร. กฟย.กลว. กฟส.ทก. กฟย.พคส.	ไตรมาส 1-4 12 - - 12 12	3 - - 3 -	3 - - 3 -	3 - - 3 -	3 - - 3 -	3 - - 3 -		ผกส.,ผบป ผกป.		
	กฟส.อ.ชุมแสง กฟส.อ.หนองบัว กฟส.อ.บรรพตพิสัย กฟส.อ.พยุหะคีรี	กฟส.ขสส. กฟส.นบว. กฟส.บพส. กฟส.พค.	12 12 12 12	3 3 3 3	3 3 3 3	3 3 3 3	3 3 3 3	3 3 3 3				
	10.3 ประสานงานจัดประชุมติดตาม เสร็จรัด การปิดงานก่อสร้าง เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง กฟจ.นครสวรรค์ กฟย.แก้งเลี้ยว กฟย.โกรกพระ	กฟจ.นว. กฟย.กพร. กฟย.กลว.	ไตรมาส 1-4 4 - -	1 - -	1 - -	1 - -	1 - -	1 - -		ผกส.,ผบป ผกป.		

	กฟส.อ.ท่าตะโก กฟย.ไพศาลี กฟส.อ.ชุมแสง กฟส.อ.หนองบัว กฟส.อ.บรรพตพิสัย กฟส.อ.พยุหะคีรี	กฟส.ทก. กฟย.พศล. กฟส.ชสง. กฟส.นบว. กฟส.บพส. กฟส.พค.	4 - 4 4 4 4	1 - 1 1 1 1	1 - 1 1 1 1	1 - 1 1 1 1		1 - 1 1 1 1		1 - 1 1 1 1				
11. งานด้านยานพาหนะและเครื่องมือกล	11.1 ดำเนินการจัดเช่ายานพาหนะ รวมถึงการจัดสรรยานพาหนะจาก กฟภ. ให้กับส่วนที่เกี่ยวข้องและสรุปรายงานผู้บังคับบัญชาทราบ เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง กฟจ.นครสวรรค์ กฟย.เก้าเลี้ยว กฟย.โกรกพระ กฟส.อ.ท่าตะโก กฟย.ไพศาลี กฟส.อ.ชุมแสง กฟส.อ.หนองบัว กฟส.อ.บรรพตพิสัย กฟส.อ.พยุหะคีรี	กฟจ.นว. กฟย.กพร. กฟย.กลว. กฟส.ทก. กฟย.พศล. กฟส.ชสง. กฟส.นบว. กฟส.บพส. กฟส.พค.	ไตรมาส 1-4 4 - - 4 - 4 4 4 4	1 - - 1 - 1 1 1 1		1 - - 1 - - - 1 1		1 - - 1 - 1 1 1 1		1 - - 1 - 1 1 1 1			ผกส.,ผกป	

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

So1 ยกระดับการบริหารจัดการระดับสากล

เพื่อสร้างความยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OC1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

DT2 ความสามารถด้าน Cyber Security และการบริหารจัดการ

เทคโนโลยีดิจิทัลสู่มาตรฐานสากล

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

DT 2 พัฒนาขีดความสามารถด้าน Cyber Security และการบริหาร

จัดการเทคโนโลยีดิจิทัลสู่มาตรฐานสากล

ด้านการเรียนรู้และพัฒนา (Learning and Growth)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จของแผนงานยกระดับการดำเนินงาน

งานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล

- ค่าดัชนีประสิทธิผลของสายงานภาค 1

- ความสำเร็จของแผนงานพัฒนาระบบรักษาความ

มั่นคงปลอดภัยทางเทคโนโลยีดิจิทัล

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของแผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัย

ให้อยู่ในระดับมาตรฐานระดับสากล

- ค่าดัชนีประสิทธิผลของสายงานภาค 1

- ความสำเร็จของแผนงานพัฒนาระบบรักษาความมั่นคงปลอดภัย

ทางเทคโนโลยีดิจิทัล

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 100

ดัชนี ≤0.0882

ความสำเร็จตามแผนงาน

ได้รับการรับรอง

มาตรฐาน ISO 27001

7. เป้าหมาย

ร้อยละ>95-100

ดัชนี ≤0.0882

ได้รับการรับรอง

ตามตรฐานสากล

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)	
				เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน				
BSC ความสำเร็จของแผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานระดับสากล , ค่าดัชนีประสิทธิผลของสายงานภาค 1															
1.OC1.1 แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.1 ดำเนินการตามแผนแม่บทความปลอดภัยและอาชีวอนามัย เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ชั้น 1-3 น.3 = ร้อยละ 95-100 (ตามแผนงาน กฟภ.) กฟจ.นว.	กฟจ.นว.	ไตรมาส 1-4	95-100%	รออนุมัติ แผนจาก กปภ.	95-100%		95-100%		95-100%		จป.นว.			
	1.2 จัดทำมาตรฐานและกระบวนการที่สนับสนุนการดำเนินงานความปลอดภัยในการ เป้าหมาย ทุก กฟฟ.ชั้น1-2-3, กฟส. น.3 = ร้อยละ 100 (ตามแผนงาน กฟภ.) กฟจ.นครสวรรค์ กฟส.ท่าตะโก กฟส.ชุมแสง กฟส.หนองบัว กฟส.บรรพตพิสัย กฟส.พยุหะคีรี	กฟจ.นว. กฟส.ทก.. กฟส.ชส.. กฟส.นบว.. กฟส.บพส.. กฟส.พค.	ไตรมาส 1-4	100%	รออนุมัติ แผนจาก กปภ.	100%	100%	100%	100%	100%	100%	จป.นว. และผู้ดำเนินการด้านความปลอดภัย			
	งานตามเกณฑ์บันทึกข้อตกลง รผก.ก1)														
	2. โครงการยกระดับคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (ITA)	ร่วมการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (Integrity & Transparency Assessment : ITA) ประจำปี 2565		ไตรมาส 1-4									เครือข่ายโป รงใส		

	โดยคัดเลือกกลุ่มตัวอย่างในการทำแบบวัดการรับรู้จากผู้มีส่วนได้ส่วนเสียภายในและภายนอก																	
	เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟผ. (ระดับ 5)																	
	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.																
	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก..		ดำเนินงานตามมาตรฐานและแนกชี้ตามข้อตรวจพบของผู้ตรวจภายใน	รูปแบบสำรวจจากกฟท.	ดำเนินงานตามมาตรฐานและแนกชี้ตามข้อตรวจพบของผู้ตรวจภายใน			ดำเนินงานตามมาตรฐานและแนกชี้ตามข้อตรวจพบของผู้ตรวจภายใน				ดำเนินงานตามมาตรฐานและแนกชี้ตามข้อตรวจพบของผู้ตรวจภายใน					
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ชสง.																
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว..																
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส..																
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.																
เกณฑ์ Core Business Enablers																		
3.แผนงาน Core Business Enablers 8 ด้าน	3.1 ดำเนินงานตามระบบเกณฑ์ Enablers หัวข้อที่ 2 การวางแผนเชิงกลยุทธ์ของ ภาค 1เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟผ. ระดับ 5		ไตรมาสที่ 1-4													ผวต.นว./จป.		
ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 1	3.1.1 จัดประชุมชี้แจงผลการดำเนินงานตามนโยบาย แผนปฏิบัติการ, เกณฑ์ประเมินผล,																	
	เป้าหมาย ปีละ 3 ครั้ง																	
	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.	4	1	1	1			1				1					
	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก..	4	1	1	1			1				1					
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ชสง.	4	1	1	1			1				1					
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว..	4	1	1	1			1				1					
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส..	4	1	1	1			1				1					
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.	4	1	1	1			1				1					
	3.2 ดำเนินงานตามระบบเกณฑ์ Enablers หัวข้อที่ 3 การบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายใน ของ ภาค 1		ไตรมาสที่ 1-4													ผบค.นว./จป.		
	เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟผ. ระดับ 5																	
	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.																
	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก..		ดำเนินงานตาม	ดำเนินงานตาม	ดำเนินงานตาม			ดำเนินงานตาม				ดำเนินงานตาม					
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ชสง.		เกณฑ์ กฟผ. ระดับ 5	เกณฑ์ กฟผ. ระดับ 5	เกณฑ์ กฟผ. ระดับ 5			เกณฑ์ กฟผ. ระดับ 5				เกณฑ์ กฟผ. ระดับ 5					
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว..																
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส..																
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.																
	3.3 ดำเนินงานตามระบบเกณฑ์ Enablers หัวข้อที่ 4 การมุ่งเน้นผู้มีส่วนได้ส่วนเสียและลูกค้า ของ ภาค 1		ไตรมาสที่ 1-4													ผบค./ผวต.		
	เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟผ. ระดับ 5																	
	กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.																
	กฟส.ท่าตะโก	กฟส.ทก..		ดำเนินงานตาม	ดำเนินงานตาม	ดำเนินงานตาม			ดำเนินงานตาม				ดำเนินงานตาม					
	กฟส.ชุมแสง	กฟส.ชสง.		เกณฑ์ กฟผ. ระดับ 5	เกณฑ์ กฟผ. ระดับ 5	เกณฑ์ กฟผ. ระดับ 5			เกณฑ์ กฟผ. ระดับ 5				เกณฑ์ กฟผ. ระดับ 5					
	กฟส.หนองบัว	กฟส.นบว..																
	กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส..																
	กฟส.พยุหะคีรี	กฟส.พค.																

[illegible]

	3.6 ดำเนินงานตามระบบเกณฑ์ Enablers หัวข้อที่ 7 การจัดการความรู้และนวัตกรรม ของ ภาค 1 3.6.1 ดำเนินการตามแผนงานพัฒนาจัดการความรู้ KM เพื่อรองรับพร้อมต่อการดำเนินธุรกิจ(HCM1.5) เป้าหมาย ระดับ 5 (ตามเกณฑ์ CBE หัวข้อที่ 7.1) กฟจ.นครสวรรค์ กฟส.ท่าตะโก กฟส.ชุมแสง กฟส.หนองบัว กฟส.บรรพตพิสัย กฟส.พยุหะคีรี 3.6.2 ดำเนินการตามแผนงานในการส่งเสริมการจัดการความรู้การสร้างนวัตกรรม เป้าหมาย (ตามเกณฑ์ CBE หัวข้อที่ 7.2) กฟจ.นครสวรรค์ กฟส.ท่าตะโก กฟส.ชุมแสง กฟส.หนองบัว กฟส.บรรพตพิสัย กฟส.พยุหะคีรี	กฟจ.นว. กฟส.ทก.. กฟส.ชสง. กฟส.นบว.. กฟส.บพส.. กฟส.พค. กฟจ.นว. กฟส.ชสง. กฟส.ทก. กฟส.บพส. กฟส.นบว. กฟส.พค.	ไตรมาสที่ 1-4 ไตรมาสที่ 1-4	ดำเนินงานตาม เกณฑ์ CBE หัวข้อที่ 7.1 ระดับ 5 ดำเนินงานตาม เกณฑ์ CBE หัวข้อที่ 7.1 ระดับ 5 ดำเนินงานตาม เกณฑ์ CBE หัวข้อที่ 7.1 ระดับ 5 ดำเนินงานตาม เกณฑ์ CBE หัวข้อที่ 7.1 ระดับ 5 ดำเนินงานตาม เกณฑ์ CBE หัวข้อที่ 7.2 ระดับ 5 ดำเนินงานตาม เกณฑ์ CBE หัวข้อที่ 7.2 ระดับ 5 ดำเนินงานตาม เกณฑ์ CBE หัวข้อที่ 7.2 ระดับ 5									คณะกรรมการ KM คณะกรรมการ นวัตกรรม		
Action Plan แผนปฏิบัติการ กฟภ. ปี 2565															
4.แผนงานยกระดับการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมสู่มาตรฐานสากลอย่างยั่งยืน	4.1 การดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม เป้าหมาย รอค่าเป้าหมายจาก ฝสส. กฟจ.นครสวรรค์ กฟส.ท่าตะโก กฟส.ชุมแสง กฟส.หนองบัว กฟส.บรรพตพิสัย กฟส.พยุหะคีรี	กฟจ.นว. กฟส.ทก.. กฟส.ชสง. กฟส.นบว.. กฟส.บพส.. กฟส.พค.	ไตรมาสที่ 1-4												
				รอค่าเป้าหมายจาก ฝสส.											

	4.2 การดำเนินงานสำนักงานสีเขียว (Green Office) กฟส.บรรพตพิสัย	กฟส.บพส.	ไตรมาส 1-3 ผ่านเกณฑ์ประเมิน G ทอง 90%	50%		70%		90-100% ตรงประเมิน จากหน่วยงาน นอก				กฟส.บพส.		
5.แผนบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจของหน่วยงาน	5.1 ตรวจสอบและปรับปรุงแผนผังวงจรไฟฟ้าของอาคารสำนักงาน กฟจ.นว. (ตามมาตราฐาน ISO 22301) เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง กฟจ.นครสวรรค์ 5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าและบริเวณที่ไฟฟ้า ของอาคารสำนักงาน กฟจ.นว. (ตามมาตราฐาน ISO 22301) เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง กฟจ.นครสวรรค์ 5.3 มีการทบทวน/ปรับปรุง เอกสารตามระบบการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ (BCMs) ของหน่วยงาน เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง (กฟน.3,กฟฟ.ชั้น1-3) กฟจ.นครสวรรค์ 5.4 ตรวจประเมินภายใน ระบบการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Internal Audit) เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง (กฟข., กฟฟ.ชั้น1) กฟจ.นครสวรรค์ 5.5 มีการจัดทบทวนการบริหาร ระบบการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง (กฟข., กฟฟ.ชั้น1) กฟจ.นครสวรรค์ 5.6 มีการทบทวน/ปรับปรุง ผิกข้อตามแผนบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ (BCP) ของหน่วยงาน เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง (กฟน.3,กฟฟ.ชั้น1-3) กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว. กฟจ.นว. กฟจ.นว. กฟจ.นว. กฟจ.นว. กฟจ.นว.	ไตรมาส4 ไตรมาส4 ไตรมาส2 ไตรมาส1และ3 ไตรมาส4 ไตรมาส4	-	-	-	-	-	1	-	1	คณ./จบป.		
				-	-	-		-		1		คณ./จบป.		
				-	-	1		-	-			คณะทำงาน BCMs		
				1	ระเมินจากท	-		1	-			คณะทำงาน BCMs		
				-	-	-		-		1		คณะทำงาน BCMs		
				-	-	-		-		1		คณะทำงาน BCMs		
	5.7 ตรวจประเมินโดยหน่วยงานภายนอก ระบบการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง (กฟข., กฟฟ.ชั้น1) กฟจ.นครสวรรค์	กฟจ.นว.	ไตรมาส1	1	ระเมินจากท	-		-	-			คณะทำงาน BCMs		
6. แผนงานสนับสนุนการใช้ไฟฟ้าอย่างปลอดภัย	6.1 ตรวจสอบและแก้ไขระหว่างสายไฟฟ้ากับสิ่งปลูกสร้างที่บุคคลเข้าถึงได้ เป้าหมาย แก้ไข 100% ของการตรวจพบระหว่างสายไฟฟ้ากับสิ่งปลูกสร้าง	กฟจ.นว.	ไตรมาส 1-2									ผบ. นว.		

	ที่บุคคลเข้าถึงได้ ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส 3 (กฟฟ. ชั้น 1-3)	กฟจ.นว.	ไตรมาส 1-4	-	-	100%	-	-	ผปบ.นว.		
	กฟจ.นครสวรรค์										
	6.2 สุ่มตรวจสอบมาตรฐานงานก่อสร้างระบบจำหน่าย										
	เป้าหมาย สุ่มตรวจสอบมาตรฐาน 3% ทุกไตรมาส ของงานที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ										
	กฟจ.นครสวรรค์			3%	3%	3%	3%	3%			