

แผนปฏิบัติการประจำปี 2561
กฟจ.นครสวรรค์

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศ เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM3 เพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารสินทรัพย์

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

-

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผน Asset Management Roadmap

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

-

4. เป้าหมาย

7. เป้าหมาย

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลงาน			
		ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4	ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4
4S 12Strategy 1. แผนงาน Big Cleansing of Fixed Assets ทรัพย์สินครุภัณฑ์สำนักงาน อาคารสิ่งปลูกสร้าง และอุปกรณ์สถานีไฟฟ้า	1.1 สํารวจทรัพย์สินที่มีอยู่ให้ถูกต้องตรงกับทะเบียนคุม ให้แล้วเสร็จภายในเดือน พ.ค.2561 (ระดับ 5) เป้าหมาย 100% ของทรัพย์สินทั้งหมด ตามทะเบียนทรัพย์สินแต่ละประเภท	-	100%	-	-	-			
	1.2 ดำเนินการตามหลักเกณฑ์วิธีปฏิบัติทางบัญชีและ ระเบียบที่เกี่ยวข้อง ให้แล้วเสร็จภายในเดือน ส.ค.2560 (ระดับ 5) เป้าหมาย 100% ของทรัพย์สินทั้งหมด ตามทะเบียนทรัพย์สินแต่ละประเภท	-	-	100%	-	-			

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศ เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

4. เป้าหมาย

- การขอใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟรายใหญ่ (กรณีไม่ต้องขยายเขตแรงต่ำ) ตามแนวทาง Doing Business : World Bank
- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level ร้อยละ 98 Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน
- จำนวนกระบวนการที่สำคัญที่มีการใช้ ICT เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM2 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

7. เป้าหมาย

- การขอใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟรายใหญ่ (กรณีไม่ต้องขยายราคาเป้าหมาย) ตามแนวทาง Doing Business : World Bank
- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level ร้อยละ 98 Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน
- ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานที่ลดลงจากการปรับปรุง ระดับ 5 กระบวนการหลัก
- จำนวนกระบวนการที่สำคัญที่มีการใช้ ICT เพื่อเพิ่ม ระดับ 5 ประสิทธิภาพ

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลงาน			
		ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4	ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4
3. งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ (Guaranteed Standard) * บันทึกข้อตกลงของผู้บริหารปี 60 ข้อ 14	3.1 ติดตามผลการดำเนินงานจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับ บริการเร็วกว่ามาตรฐาน (Guaranteed Standard) กระบวนงาน P1, P3, P4, P9, P10 เป้าหมาย กฟฟ.ชั้น 1 จำนวน 1 กฟฟ. กฟฟ. ชั้น 2 ในเขตเทศบาล กฟข. ละ 2 กฟฟ. กฟข. คัดเลือก กฟฟ. ชั้น 2-3 กฟข. ละ 3 แห่ง 100% ของจำนวนผู้ใช้ไฟที่ได้รับบริการเร็วกว่ามาตรฐาน ดำเนินการทุก กฟฟ. ชั้น 1-3 ครบ 100% แล้ว	-	-	-	-	-			
* งานตามภาระหน้าที่ของเขต 4. แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารพัสดุ	4.1 คำนวณและวิเคราะห์การบริหารจัดการอัตราส่วน หมุนเวียนพัสดุ (Inventory Turnover Ratio) อย่างมีประสิทธิภาพและเป็นไปตามเป้าหมาย เป้าหมาย 2.05 เท่า (ระดับ 5)	1 0.50	1 0.50	1 0.50	1 0.55	1 0.50			
	4.2 ประชุมทบทวนเพื่อลดมูลค่าพัสดุไม่เคลื่อนไหวและ เคลื่อนไหวช้า (ให้ได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของมูลค่า พัสดุไม่เคลื่อนไหวและเคลื่อนไหวช้า ณ สิ้นปี 2559) เป้าหมาย ประชุมทบทวน ปีละ 2 ครั้ง	1 -	- 10%	1 10%	- 10%	1 -			

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลงาน			
		ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4	ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4
* เกณฑ์ ICT จำนวน 4 แผนงาน (1) 5. งานสำรวจสายสื่อสารฯ และบันทึกข้อมูล ผลการสำรวจลงในระบบ TAMS	5.1 ปรับปรุงข้อมูลสารสนเทศระบบสื่อสารทางภูมิศาสตร์ (TAMS) ให้ถูกต้องเป็นปัจจุบัน เป้าหมาย กพข. ละ 3 จุดรวมงาน 75,369 ต้น	-	-	1	2	-			
* เกณฑ์ ICT จำนวน 4 แผนงาน (2) 6. งานจัดความเป็นระเบียบเรียบร้อยของ ระบบไฟฟ้าในเมืองและชุมชน	6.1 จัดความเป็นระเบียบเรียบร้อยของสายสื่อสาร บนเสาไฟฟ้า								
* บันทึกข้อตกลงของผู้บริหารปี 60 ข้อ 4	6.1.1 หน้าสำนักงาน กพข., กฟฟ. ชั้น 1-3 (ข้างละ 1 กม.)		1						
	6.1.2 หน้าสำนักงาน กฟส. (ข้างละ 1 กม.)		5						
	6.1.3 หน้าสำนักงาน กฟย. (ข้างละ 1 กม.)		2						
	6.2 จัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคมในเส้นทางวิกฤต ร่วมกับกระทรวงมหาดไทย เป้าหมาย จังหวัดละ 1 เส้นทาง 6 เส้นทาง				-				

แผนปฏิบัติการประจำปี 2561
กพจ.นครสวรรค์

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์ เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

IP1 ส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์
IP2 ส่งเสริม วิจัย พัฒนานวัตกรรมเพื่อให้เข้าสู่มาตรฐานสากล

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

IP1 ส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์
IP2 ส่งเสริม วิจัย พัฒนานวัตกรรมเพื่อให้เข้าสู่มาตรฐานสากล

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- จำนวนนวัตกรรมในระดับ TRL7-9
- กระบวนการที่มีการพัฒนานวัตกรรม ทั้งนวัตกรรม ผลิตภัณฑ์ บริการ และกระบวนการ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- จำนวนนวัตกรรมในระดับ TRL5-6
- กระบวนการที่มีการพัฒนานวัตกรรม ทั้งนวัตกรรม ผลิตภัณฑ์ บริการ และกระบวนการ

4. เป้าหมาย

7. เป้าหมาย

แผนงาน/โครงการ/งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลงาน			
		ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4	ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4
จำนวนนวัตกรรม TRL5-6 1. งานส่งเสริมและผลักดันผลงานวิจัย/ สิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม/กระบวนการ ไปใช้ประโยชน์มาตรฐานสากล	1.1 การพัฒนานวัตกรรม/สิ่งประดิษฐ์ ในระดับ TRL5 เป้าหมาย 1 ชิ้นงาน	-	-	-	1	-			
	1.2 การพัฒนานวัตกรรม/สิ่งประดิษฐ์ ในระดับ TRL6 เป้าหมาย 1 ชิ้นงาน	-	-	-	1	-			

แผนปฏิบัติการประจำปี 2561
กฟจ.นครสวรรค์

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์
เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- มาตรการส่งเสริมการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน
สำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency
Resources Standards : EERS)
- จำนวนหน่วย (kWh) ที่ประหยัดพลังงานไฟฟ้าได้สะสม

4. เป้าหมาย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- มาตรการส่งเสริมการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน
สำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency
Resources Standards : EERS)
- จำนวนหน่วย (kWh) ที่ประหยัดพลังงานไฟฟ้าได้สะสม

7. เป้าหมาย

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลงาน			
		ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4	ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4
เกณฑ์ EERS 1. งานส่งเสริมและสนับสนุนการใช้พลังงาน อย่างมีประสิทธิภาพ	1.1 นำร่องให้บริการจัดการพลังงานกับลูกค้า เพื่อเข้าไป ทำการตรวจวัดและวิเคราะห์ศักยภาพการลดการใช้ พลังงานและประเมินผลการประหยัดที่จะเกิดขึ้น โดยมีกิจกรรมดังนี้ 1) เผยแพร่ประชาสัมพันธ์มาตรการส่งเสริมฯ 2) คัดเลือกกลุ่มเป้าหมาย 3) สำรวจและวิเคราะห์การใช้พลังงานของกลุ่ม เป้าหมาย 4) บรรยายให้ความรู้แก่กลุ่มเป้าหมาย 5) มีรายงานสรุปผลการดำเนินงาน								ผวต. ผบต.

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลงาน			
		ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4	ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4
	เป้าหมาย นำร่องเขตละ 1 กฟฟ.	-	-	-	1	-			
ขั้นตอนการดำเนินงาน 1) คัดเลือกโรงงานอุตสาหกรรม/ภาคธุรกิจ และครัวเรือนที่จะดำเนินการ 2) ตรวจสอบวิเคราะห์การใช้พลังงาน 3) มีการสรุปผลรายงานการดำเนินงาน 4) ดำเนินการลดหน่วยการใช้พลังงาน ให้ได้เขตละ 0.300 ล้านหน่วย	1.2 ให้คำแนะนำด้านการจัดการพลังงานในอาคาร ภาคธุรกิจ ที่พักอาศัย และโรงงานอุตสาหกรรม เป้าหมาย ลดการใช้พลังงานได้ไม่ต่ำกว่า เขตละ 300,000 หน่วย	-	-	-	300,000	-			ผวต. ผบต.

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศ เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

รดำเนินงานระดับองค์กร

ครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

4. เป้าหมาย

3 ครั้ง/ราย/ปี
1.543 ครั้ง/ราย/ปี
107 นาที/ราย/ปี
22.355 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.28

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

รดำเนินงานระดับสายงาน

ครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย

รค่าเป้าหมาย
รค่าเป้าหมาย
รค่าเป้าหมาย
รค่าเป้าหมาย
รค่าเป้าหมาย
ร้อยละ 97
ร้อยละ 98
ร้อยละ 97

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลงาน			
		ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4	ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4
* เกณฑ์ SAIFI SAIDI จำนวน 23 แผนงาน (1) 1. แผนงานพัฒนาคุณภาพและประสิทธิภาพของระบบไฟฟ้า * แผน PEA 4.0 ข้อ 2.4	1.1 ควบคุม ติดตาม ป้องกัน และแก้ไข ค่าดัชนีฯ SAIFI, SAIFI 3 เมืองใหญ่, SAIDI, SAIDI 3 เมืองใหญ่ ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟผ. กำหนด เป้าหมาย เดือนละ 1 ครั้ง	1	1	1	1	1			
	1.2 ตัดต้นไม้ 1.2.1 ตัดต้นไม้ใกล้แนวสายไฟฟ้า อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง								
	กฟจ.นครสวรรค์	744	146	744	-	744			
	กฟส.ท่าตะโก	561	174	561	-	561			
	กฟส.หนองบัว	431	15	431	-	431			
	กฟส.ชุมแสง	392	-	392	-	392			
	กฟส.บรรพต	-	515	108	515	-			
	กฟส.พยุหะคีรี	322	-	322	-	322			
	รวม	2449	850	2557	515	2449			
	1.2.2 ตัดต้นไม้ตามหลักวิชาการในเขตพื้นที่เทศบาล ที่เป็นที่ตั้งของ สนง. กฟจ.นว. เป้าหมาย กฟจ.นว.1 กิโลเมตร	1	-	-	-	1			
* แผน PEA 4.0 ข้อ 2.4	1.2.3 อบรมผู้รับเหมาการตัดต้นไม้ตามหลักวิชาการ เป้าหมาย ผู้รับเหมาตัดต้นไม้ 6 กฟฟ.	6	-	-	-	6			

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลงาน			
		ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4	ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4
	1.3 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันระบบจำหน่าย 1.3.1 ติดตั้งฉนวนครอบ เช่น บุชชิงหม้อแปลง Drop out กับดักเสิร์จ ฯลฯ ในเขตเทศบาล หรือจุดที่มีความเสี่ยง หรือจากสถานีไฟฟ้าไลน์ ถึง รีโคลเซอร์ในระบบ จำหน่ายตัวแรก กฟจ.นครสวรรค์ 90 ชิ้น กฟส.ท่าตะโก 40 ชิ้น กฟส.หนองบัว 40 ชิ้น กฟส.ชุมแสง 40 ชิ้น กฟส.บรรพต 40 ชิ้น กฟส.พยุหะคีรี 40 ชิ้น รวม กฟจ.นครสวรรค์ (290 ชิ้น)	40	50	-	-	40			
	1.3.2 ติดตั้ง Snake Guard กฟจ.นครสวรรค์ 200 ชิ้น กฟส.ท่าตะโก 100 ชิ้น กฟส.หนองบัว 100 ชิ้น กฟส.ชุมแสง 100 ชิ้น กฟส.บรรพต 100 ชิ้น กฟส.พยุหะคีรี 100 ชิ้น รวม กฟจ.นครสวรรค์ (700 ชิ้น)	40	80	80	-	40			

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลงาน			
		ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4	ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4
	1.5 ตรวจสอบบำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ. ตามวาระ 1.5.1 บำรุงรักษาหม้อแปลง 1 เฟส 1.5.1.1 ตรวจสอบทางกายภาพ เป้าหมาย 919 เครื่อง กฟจ.นครสวรรค์ 94 เครื่อง โกรกพระ 75 เครื่อง แก้วเลี้ยว 45 เครื่อง กฟส.ท่าตะโก 177 เครื่อง กฟส.หนองบัว 125 เครื่อง กฟส.ชุมแสง 151 เครื่อง กฟส.บรรพตพิสัย 144 เครื่อง กฟส.พยุหะคีรี 108 เครื่อง รวม 919 เครื่อง 1.5.1.2 บำรุงรักษา เป้าหมาย 919 เครื่อง กฟจ.นครสวรรค์ 94 เครื่อง โกรกพระ 75 เครื่อง แก้วเลี้ยว 44 เครื่อง กฟส.ท่าตะโก 178 เครื่อง กฟส.หนองบัว 126 เครื่อง กฟส.ชุมแสง 150 เครื่อง กฟส.บรรพตพิสัย 144 เครื่อง กฟส.พยุหะคีรี 108 เครื่อง รวม 919 เครื่อง								
		36	58	-	-	36			
		75	-	-	-	75			
		45	-	-	-	45			
		59	59	59	-	59			
		-	63	62	-	-			
		76	75	-	-	76			
		48	48	48	-	48			
		36	36	36	-	36			
		375	339	205	-	375			
		306	306	310	-	306			
		35	59	-	-	35			
			75	-	-				
		44	-	-	-	44			
		-	-	178	-	-			
		-	126	-	-	-			
		150	-	-	-	150			
		-	144	-	-	-			
		-	108	-	-	-			
		229	512	178	-	229			

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลงาน			
		ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4	ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4
	1.5.2.1 ตรวจสอบทางกายภาพ								
	เป้าหมาย 945 เครื่อง								
	กฟจ.นครสวรรค์ 518 เครื่อง	235	283	-	-	235			
	โกรกพระ 31 เครื่อง	31	-	-	-	31			
	เก้าเลี้ยว 38 เครื่อง	38	-	-	-	38			
	กฟส.ท่าตะโก 83 เครื่อง	29	28	26	-	29			
	กฟส.หนองบัว 58 เครื่อง	-	-	58	-	-			
	กฟส.ชุมแสง 58 เครื่อง	29	29	-	-	29			
	กฟส.บรรพตพิสัย 85 เครื่อง	30	30	25	-	30			
	กฟส.พยุหะคีรี 74 เครื่อง	27	26	21	-	27			
	รวม 945 เครื่อง	419	396	130	-	419			
	1.5.1.2 บำรุงรักษา								
	เป้าหมาย 945 เครื่อง								
	กฟจ.นครสวรรค์ 523 เครื่อง	263	260	-	-	263			
	โกรกพระ 28 เครื่อง		28	-	-				
	เก้าเลี้ยว 35 เครื่อง	35	-	-	-	35			
	กฟส.ท่าตะโก 84 เครื่อง	-	-	84	-	-			
	กฟส.หนองบัว 58 เครื่อง	-	58	-	-	-			
	กฟส.ชุมแสง 57 เครื่อง	57	-	-	-	57			
	กฟส.บรรพตพิสัย 86 เครื่อง	-	86	-	-	-			
	กฟส.พยุหะคีรี 74 เครื่อง	-	74	-	-	-			
	รวม 945 เครื่อง	355	506	84	-	355			

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลงาน			
		ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4	ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4
	เป้าหมาย กฟฟ. ชั้น 1-3 แห่งละ 50 เครื่อง กฟส. แห่งละ 20 เครื่อง กฟจ.นครสวรรค์ 50 เครื่อง กฟส.ท่าตะโก 20 เครื่อง กฟส.หนองบัว 20 เครื่อง กฟส.ชุมแสง 20 เครื่อง กฟส.บรรพต 20 เครื่อง กฟส.พยุหะคีรี 20 เครื่อง	15	15	10	10	15			
	1.6 โครงการเสาดรง สายตึง (ปรับปรุงระบบจำหน่าย ให้อยู่ในสภาพสวยงาม ปลอดภัย) เป้าหมาย กฟจ.นว. 100% ที่ตรวจพบ 1.7 ประชุมชี้แจง/ติดตาม แก้ไขอุปกรณ์ป้องกัน ทำงานมากที่สถานี 10 อันดับแรก และระบบ จำหน่าย 20 อันดับแรก เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง	100%	100%	100%	100%	100%			
		-	-	-	-	-			
		1	1	1	1	1			

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลงาน			
		ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4	ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4
* เกณฑ์ SAIFI SAIDI (4)									
4. แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษาอุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	4.1 ตรวจสอบระบบจำหน่าย (Patrol System)	-	-	-	-	-			
	4.1.1 แรงสูง								
	เป้าหมาย 14,680 วงจร-กิโลเมตร (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)								
(โครงการ Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid)	กฟจ.นครสวรรค์	1009.16	1009.16	1009.16	1009.16	1009.16			
	กฟส.ท่าตะโก	785.48	785.48	785.48	785.48	785.48			
	กฟส.หนองบัว	481.84	481.84	481.84	481.84	481.84			
	กฟส.ชุมแสง	491.97	491.97	491.97	491.97	491.97			
	กฟส.บรรพตพิสัย	484.66	484.66	484.66	484.66	484.66			
	กฟส.พยุหะคีรี	418.53	418.53	418.53	418.53	418.53			
	รวม	3,671.64	3,671.64	3,671.64	3,671.64	3,671.64			
	4.1.2 แรงต่ำ								
	เป้าหมาย 4,961.38 วงจร-กิโลเมตร (ปีละ 1 ครั้ง)								
	กฟจ.นครสวรรค์	980.31	980.31	980.31	980.31	980.31			
	กฟส.ท่าตะโก	547.14	547.14	547.14	547.14	547.14			
	กฟส.หนองบัว	656.85	656.85	656.85	656.85	656.85			
	กฟส.ชุมแสง	928.35	928.35	928.35	928.35	928.35			
	กฟส.บรรพต	1292.78	1292.78	1292.78	1292.78	1292.78			
	กฟส.พยุหะคีรี	555.95	555.95	555.95	555.95	555.95			
	รวม	4,961.38	4,961.38	4,961.38	4,961.38	4,961.38			
		-	-	-	-	-			
	4.1.3 สายส่ง 115 kV								
	เป้าหมาย 750 วงจร-กิโลเมตร (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)	-	-	-	-	-			

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลงาน			
		ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4	ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4
* เกณฑ์ SAIFI SAIDI (6) 6. โครงการจัดทำแผนผังแม่บทภูมิสถาปัตยกรรม ของสำนักงาน กฟฟ. *แผน PEA 4.0 (ด้านที่ 3 Grid)ปี 60	6.2 ดำเนินการตามแผนผังแม่บทภูมิสถาปัตยกรรม ปี 2560 ของ สนง.กฟฟ. โดยยึดหลักแนวคิด "มีมาตรฐาน สะอาด ร่มรื่น สวยงาม ไม่เป็นภาระในการบำรุงรักษา" เพื่อให้เป็นมาตรฐานเดียวกัน 6.2.1 แต่งตั้งคณะทำงานขับเคลื่อนการดำเนินการตามแผนผัง แม่บท 6.2.2 คณะทำงานฯกำหนดแผนการดำเนินการของแต่ละ กฟฟ. 6.2.3 แต่ละ กฟฟ.ดำเนินการตามแผนที่คณะทำงานฯ กำหนดเป้าหมายให้	-	-	1	-	-			
* เกณฑ์ SAIFI SAIDI (10) 10. โครงการพัฒนาระบบสายส่งและ ระบบจำหน่าย ระยะที่ 1 (คพจ.1)	10.1 สํารวจออกแบบประมาณการค่าใช้จ่ายปี 2561 คพจ.1 เป้าหมาย 250 วงจร-กิโลเมตร 10.2 ก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่าย คพจ.1 เป้าหมาย 100 วงจร-กิโลเมตร	-	-	-	-	-	งบ คพจ.1		
* เกณฑ์ SAIFI SAIDI (11) 11. โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 (คชฟ.3)	11.1 ก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่าย คชฟ.3	-				-	งบ คชฟ.3		

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลงาน			
		ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4	ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4
	20.4 ตรวจสอบมอเตอร์ AMR ทาง Website แรงสูง+แรงต่ำ เป้าหมาย 998 เครื่อง (ทุกราย ปีละ 1 ครั้ง) กฟจ.นครสวรรค์ 707 เครื่อง กฟส.ท่าตะโก 64 เครื่อง กฟส.หนองบัว 62 เครื่อง กฟส.ชุมแสง 46 เครื่อง กฟส.บรรพต 51 เครื่อง กฟส.พยุหะคีรี 68 เครื่อง	353	-	354	-	353			
	20.5 ตรวจสอบมอเตอร์แรงต่ำ เป้าหมาย 383,000 เครื่อง (ปีละ 1 ครั้ง) กฟจ.นครสวรรค์ 27,878 เครื่อง กฟย.โกรกพระ 3,600 เครื่อง กฟย.เก้าเลี้ยว 3,600 เครื่อง กฟจ.ท่าตะโก 5,944 เครื่อง กฟย.ไพศาลี 5,944 เครื่อง กฟส.หนองบัว 5,962 เครื่อง กฟส.ชุมแสง 7,379 เครื่อง กฟส.บรรพต 8,200 เครื่อง กฟส.พยุหะคีรี 6,900 เครื่อง	1708	8723	12231	5216	1708			

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลงาน			
		ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4	ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4
	20.6 สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ มิเตอร์ 1 เฟส อายุการใช้งานเกิน 15 ปี					งบลงทุน กวผ.			
	กฟจ.นครสวรรค์ 8,464 เครื่อง	462	2679	3806	1553	462			
	กฟย.โกรกพระ 1,400 เครื่อง	350	350	350	350	350			
	กฟย.เก้าเลี้ยว 1,400 เครื่อง	350	350	350	350	350			
	กฟจ.ท่าตะโก 2,647 เครื่อง	265	794	1059	530	265			
	กฟย.ไพศาลี 2,647 เครื่อง	265	794	1059	530	265			
	กฟส.หนองบัว 2,978 เครื่อง	298	893	1191	596	298			
	กฟส.ชุมแสง 3,036 เครื่อง	304	911	1214	607	304			
	กฟส.บรรพต 1806 เครื่อง	181	542	722	361	181			
	กฟส.พยุหะคีรี 2108 เครื่อง	211	632	843	422	211			
	20.7 สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ มิเตอร์ 3 เฟส อายุการใช้งานเกิน 10 ปี					งบลงทุน กวผ.			
	กฟจ.นครสวรรค์ 844 เครื่อง	84	253	338	1697	84			
	กฟส.ท่าตะโก 37 เครื่อง	4	11	15	7	4			
	กฟส.หนองบัว 76 เครื่อง	8	23	30	15	8			
	กฟส.ชุมแสง 69 เครื่อง	7	21	28	14	7			
	กฟส.บรรพต 30 เครื่อง	3	9	12	6	3			
	กฟส.พยุหะคีรี 71 เครื่อง	7	21	28	14	7			
	20.8 ตรวจสอบการละเมิดการพาดสายและติดตั้ง อุปกรณ์สื่อสารบนเสาไฟฟ้า								
	เป้าหมาย 13 กฟจ.นว. ไตรมาสละ 1 ครั้ง	1	1	1	1	1			

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลงาน			
		ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4	ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4
	20.9 ตรวจสอบไฟฟ้าสาธารณะ 20.9.1 สํารวจไฟสาธารณะ (ที่ไม่ติดตั้งมิเตอร์ และที่ติดตั้งมิเตอร์แต่ยังไม่ได้นำเข้าระบบ) และนำเข้าในระบบพิมพ์บิลให้ครบถ้วน เป้าหมาย 100% ของจำนวนหน่วยไฟสาธารณะทั้งหมด (30 ก.ย.61) 20.9.2 ตรวจสอบมิเตอร์ไฟสาธารณะ (ที่ติดตั้งอยู่เดิม) เป้าหมาย 1,800 เครื่อง กฟจ.นครสวรรค์ 780 เครื่อง กฟย.โกรกพระ 60 เครื่อง กฟย.แก่งเลี้ยว 60 เครื่อง กฟจ.ท่าตะโก 100 เครื่อง กฟย.ไพศาลี 100 เครื่อง กฟส.หนองบัว 150 เครื่อง กฟส.ชุมแสง 150 เครื่อง กฟส.บรรพต 200 เครื่อง กฟส.พยุหะคีรี 200 เครื่อง	-	-	100%	-	-			
		60	240	330	150	60			
		15	15	15	15	15			
		15	15	15	15	15			
		10	30	40	20	10			
		10	30	40	20	10			
		15	45	60	30	15			
		15	45	60	30	15			
		20	60	80	40	20			
		20	60	80	40	20			

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลงาน			
		ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4	ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4
	20.10 เผลี่ย/ปรับปรุงหน่วยพร้อมนำเ้าระบบ SAP 20.10.1 เผลี่ย/ปรับปรุงหน่วยจากการสำรวจ ไฟสาธารณะกรณีมิเตอร์ชำรุด เป้าหมาย 100% ที่ตรวจพบ 20.10.2 เผลี่ย/ปรับปรุงหน่วยจากการละเมิด ชำรุด (รายย่อย, รายใหญ่) เป้าหมาย 100% ที่ตรวจพบ	-	-	-	100%	-			
		100%	100%	100%	100%	100%			
* เภณธ์ Loss (3) 21. โครงการระบบสารสนเทศเพื่อการจัดการ จากหน่วยการใช้ไฟฟ้า (โปรแกรม U-Cube)	20.11 ประชุมติดตามควบคุม Loss ให้อยู่ในเกณฑ์ฯ เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง 21.1 ติดตามผลการดำเนินงานการควบคุมตรวจสอบ มิเตอร์ตามใบสั่งงาน (NL1) เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. (ระดับ 5) 21.2 ควบคุมการตรวจสอบมิเตอร์จากรายงานที่แจ้ง เข้ามาโดยพนักงานจดหน่วย (NL2) เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. (ระดับ 5)	1	1	1	1	1			
* เภณธ์ Loss (4) 22. แผนงานรักษาแรงดันไฟฟ้าให้อยู่ใน เกณฑ์มาตรฐาน	22.1 ตรวจสอบค่าระดับแรงดันไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟ 22 kV ขึ้นไปติดตั้ง AMR ทุกสถานี ตามวาระ เป้าหมาย 4 ครั้ง	1	1	1	1	1			

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลงาน			
		ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4	ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4
* เกณฑ์ Loss (5) 23. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียที่เกิดจากแหล่งผลิต SPP, VSPP	22.2 จัดทำแผนปรับปรุงแก้ไข Feeder ที่แรงดันต่ำกว่าค่าเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพบริการให้แล้วเสร็จ เป้าหมาย 100% ของ Feeder ที่แรงดันต่ำกว่ามาตรฐาน	100%	100%	100%	100%	100%			
	23.1 จัดทำรายงานการคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้าที่เกิดจากแหล่งผลิต SPP, VSPP เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง	-	1	-	-	-			
* เกณฑ์ GIS จำนวน 3 แผนงาน 24. แผนงานเพิ่มขีดความสามารถของระบบไฟฟ้า * บันทึกข้อตกลงของผู้บริหารปี 60 ข้อ 16.1 * บันทึกข้อตกลงของผู้บริหารปี60 ข้อ 16.2 หมายเหตุ อุปกรณ์ตัดตอน ป้องกัน ได้แก่ Circuit Breaker, Recloser, Switch (ไม่รวม Ground Switch, Drop Out Fusec และ Switch ชั่วคราว) * บันทึกข้อตกลงของผู้บริหารปี 60 ข้อ 16.3	24.1 ปรับปรุงข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS เป้าหมาย ตามเกณฑ์สายงาน (ระดับ 3)	97%	97%	97%	97%	97%			
	24.2 ปรับปรุงข้อมูลมิเตอร์ กฟภ. ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS เป้าหมาย ตามเกณฑ์สายงาน (ระดับ 3)	98%	98%	98%	98%	98%			
	24.3 ปรับปรุงข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอน และอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS เป้าหมาย ตามเกณฑ์สายงาน (ระดับ 3)	97%	97%	97%	97%	97%			

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลงาน			
		ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4	ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4
25. โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้กับหมู่บ้านที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ * บันทึกข้อตกลงผู้บริหารปี 60 ข้อ 15	25.1 ขยายเขตไฟฟ้าให้กับหมู่บ้านที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ (ไม่อยู่ในพื้นที่หวงห้าม) เป้าหมาย 100% ของจำนวนหมู่บ้านทั้งหมด								
		รอกำเป้าหมายจาก กกค.							
26. งานเร่งรัดการปิดบัญชีงานก่อสร้าง (AUC) * บันทึกข้อตกลงของผู้บริหารปี 60 ข้อ 5 ข้อ 31.1-31.3 ปีของงาน ยึดตามวันที่มีการบันทึกมูลค่าเข้างานครั้งแรก (Cap_date) คิดเป็นร้อยละของมูลค่างานทั้งหมดโดยไม่รวม - งานที่อยู่ในสถานะ C4,C5,C6 งบ I ทุกงบ งบ C ทุกงบ งบ P ทุกงบ	26.1 งบผู้ใช้ไฟ (C) 26.1.1 ก่อนปี 2560 ลงไป เป้าหมาย 100% ของจำนวนงานที่ปิดงานได้ เทียบกับจำนวนงานทั้งหมด 26.1.2 ปี 2560 เป้าหมาย 80% ของจำนวนงานที่ปิดงานได้ เทียบกับจำนวนงานทั้งหมด 26.1.3 ปี 2561 เป้าหมาย 60% ของจำนวนงานที่ปิดงานได้ 26.2 งบลงทุน (I) 26.2.1 ก่อนปี 2560 ลงไป เป้าหมาย 100% ของจำนวนงานที่ปิดงานได้ เทียบกับจำนวนงานทั้งหมด 26.2.2 ปี 2560 เป้าหมาย 80% ของจำนวนงานที่ปิดงานได้ เทียบกับจำนวนงานทั้งหมด	25%	50%	75%	100%	25%			
		20%	40%	60%	80%	20%			
		15%	30%	45%	60%	15%			
		25%	50%	75%	100%	25%			
		20%	40%	60%	80%	20%			

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				ผลงาน			
		ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4	ไตรมาส ที่1	ไตรมาส ที่2	ไตรมาส ที่3	ไตรมาส ที่4
	26.2.3 ปี 2561 เป้าหมาย 60% ของจำนวนงานที่ปิดงานได้ เทียบกับจำนวนงานทั้งหมด	15%	30%	45%	60%	15%			
	26.3 งบโครงการ (P) 26.3.1 ก่อนปี 2560 ลงไป เป้าหมาย 100% ของจำนวนงานที่ปิดงานได้ เทียบกับจำนวนงานทั้งหมด	25%	50%	75%	100%	25%			
	26.3.2 ปี 2560 เป้าหมาย 80% ของจำนวนงานที่ปิดงานได้ เทียบกับจำนวนงานทั้งหมด	20%	40%	60%	80%	20%			
	26.3.3 ปี 2561 เป้าหมาย 60% ของจำนวนงานที่ปิดงานได้ เทียบกับจำนวนงานทั้งหมด	15%	30%	45%	60%	15%			