

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)4. เป้าหมาย
ร้อยละ 4.51

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)7. เป้าหมาย
ร้อยละ 4.51

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
แผนงานหลักที่ 5 แผนงานบริหารด้านการเงิน	1.บริหารลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าให้เป็นไปตามที่ กฟผ. กำหนด								ผบง.
	บันทึก กรด.(รอ)								
	ต.1 27 วัน								
	ต.2 26 วัน								
	ต.3 28 วัน								
	2. เร่งรัดลูกหนี้ค่าไฟฟ้า (บัญชี 120)								
	2.1 เอกชนรายใหญ่	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	99.13	100.00	99.13		
	01 เร่งรัดหนี้ค่าไฟฟ้าชำระเงินภายในกำหนด	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	99.18	100.00	99.18		
		กฟต.2	ร้อยละ	100.00	99.83	100.00	99.83		
		กฟต.3	ร้อยละ	100.00	98.38	100.00	98.38		
	2.2 เอกชนรายย่อย								
	01 เร่งรัดหนี้ค่าไฟฟ้าก่อนปี 2560 ให้ได้ 100% (ราย)	ภาค 4	ร้อยละ	60.00	95.68	100.00	95.68		
		กฟต.1	ร้อยละ	60.00	87.54	100.00	87.54		
		กฟต.2	ร้อยละ	60.00	99.88	100.00	99.88		
		กฟต.3	ร้อยละ	60.00	99.61	100.00	99.61		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
	02 ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าปี 2560 ค้างชำระไม่เกิน 2 เดือนต่อเนื่อง (ไม่นับรวมเดือนปัจจุบัน(ราย)	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	98.26	100.00	98.26		
		กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
		กฟต.2	ร้อยละ	100.00	96.53	100.00	96.53		
		กฟต.3	ร้อยละ	100.00	98.25	100.00	98.25		
	3.เร่งรัดลดลูกหนี้ค่าไฟฟ้าเกินเงินประกัน (บัญชี 121)								กฟต.1-3
	01 ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าเกินเงินประกันก่อนปี 2560	ภาค 4	ร้อยละ	30.00	50.95	50.00	50.95		
	ลดลงอย่างน้อย 50%	กฟต.1	ร้อยละ	30.00	48.70	50.00	48.70		
		กฟต.2	ร้อยละ	30.00	82.42	50.00	82.42		
		กฟต.3	ร้อยละ	30.00	21.72	50.00	21.72		
	02 ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าเกินเงินประกันที่ครบกำหนด 2 ปีลดลง 100%	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	98.87	100.00	98.87		
	หมายเหตุ ไม่รวมลูกหนี้ที่อยู่ระหว่างการดำเนินคดี	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
		กฟต.2	ร้อยละ	100.00	96.61	100.00	96.61		
		กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
แผนงานหลักที่ 6 แผนงานเพิ่มรายได้จากค่าเช่า	1.เพิ่มรายได้จากค่าเช่าพาดสายสื่อสาร	ภาค 4	รายได้(ลบ.)	94.54	116.45	155.89	116.45		ผกป.
พาดสายสื่อสาร (41031010 รายได้จากการใช้	เป้าหมาย ปี 2557-59/3 เพิ่ม 5% รายงานทุกไตรมาส	กฟต.1	รายได้(ลบ.)	30.29	21.14	45.82	21.14		
เสาไฟฟ้า)	ปี 2560	กฟต.2	รายได้(ลบ.)	39.71	58.36	64.05	58.36		
	ต1 = 55.994 ลบ.	กฟต.3	รายได้(ลบ.)	24.54	36.95	46.02	36.95		
	ต2 = 63.093 ลบ.								
	ต3 = 49.078 ลบ.								
	01 ตรวจสอบเสาไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บค่าบริการประจำปี 2560	ภาค 4	ร้อยละ	-	33.33	100.00	33.33		
	ให้ครบถ้วนภายในไตรมาสที่ 4/2559	กฟต.1	ร้อยละ	-	-	100.00	-		
		กฟต.2	ร้อยละ	-	100.00	100.00	100.00		
		กฟต.3	ร้อยละ	-	-	100.00	-		
	02 แจ้งค่าบริการพาดสายและตั้งหนี้พร้อมติดตั้งอุปกรณ์	ภาค 4	ร้อยละ	-	-	-	66.67		
	สื่อสารบนเสาไฟฟ้า ของปี 2560 ภายในไตรมาสที่ 1	กฟต.1	ร้อยละ	-	-	-	-		
		กฟต.2	ร้อยละ	-	-	-	100.00		
		กฟต.3	ร้อยละ	-	-	-	100.00		
	2. สุ่มตรวจนับจำนวนเสาไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บค่าบริการพาดสาย	ภาค 4	ครั้ง	5.00	2.00	20.00	4.00		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
	สื่อสาร และอุปกรณ์ สื่อสารโทรคมนาคม	กฟต.1	ครั้ง	1.00	-	4.00	-		
	ภายในเดือน กันยายน 2560	กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	<u>เป้าหมาย</u> สุ่มตรวจ กฟฟ.จุดรวมงานละ 1 ครั้ง(ไตรมาสละ 1 แห่ง)	กฟต.3	ครั้ง	3.00	1.00	12.00	2.00		
	กฟต.1= 4 แห่ง								
	กฟต.2= 4 แห่ง								
	กฟต.3= 4 แห่ง								
	3. ตรวจสอบและติดตามสรุปผลการละเมิดการพาดสายสื่อสาร	ภาค 4	ครั้ง	3.00	2.00	12.00	4.00		กฟต.1-3
	และหรือละเมิดติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารบนเสาไฟฟ้าของ PEA	กฟต.1	ครั้ง	1.00	-	4.00	-		
	<u>เป้าหมาย</u> รายงานทุกไตรมาส	กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
		กฟต.3	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	4. จัดประชุมชี้แจงระเบียบหลักเกณฑ์งานพาดสาย	ภาค 4	ครั้ง	-	-	3.00	-		กฟต.1-3
	สื่อสารและ และติดตั้งอุปกรณ์บนเสาไฟฟ้าให้แก่นักงาน	กฟต.1	ครั้ง	-	-	1.00	-		
	<u>เป้าหมาย</u> รายงานไตรมาส 4	กฟต.2	ครั้ง	-	-	1.00	-		
		กฟต.3	ครั้ง	-	-	1.00	-		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
แผนงานหลักที่ 7 แผนงานติดตามหนี้ค่าเช่า	1. เร่งรัดจัดเก็บหนี้รายได้จากการให้เช่าเสาไฟฟ้าเพื่อ	ภาค 4	ร้อยละ	40.00	85.15	70.00	85.15		ผบง.
พาดสายสื่อสาร	พาดสายสื่อสารโทรคมนาคมปีก่อนหน้าที่ยังค้างชำระ	กฟต.1	ร้อยละ	40.00	94.02	70.00	94.02		
	ให้ได้ 100%	กฟต.2	ร้อยละ	40.00	80.81	70.00	80.81		
		กฟต.3	ร้อยละ	40.00	80.61	70.00	80.61		
	2. เร่งรัดจัดเก็บหนี้รายได้จากการให้เช่าเสาไฟฟ้าเพื่อ	ภาค 4	ร้อยละ	40.00	86.38	80.00	86.38		
	พาดสายสื่อสารโทรคมนาคมปีปัจจุบันให้ได้ 100%	กฟต.1	ร้อยละ	40.00	78.72	80.00	78.72		
		กฟต.2	ร้อยละ	40.00	90.10	80.00	90.10		
		กฟต.3	ร้อยละ	40.00	90.32	80.00	90.32		
แผนงานหลักที่ 8 แผนงานวิเคราะห์รายได้รวมต่อ	1. วิเคราะห์รายได้รวมต่อจำนวนพนักงานและลูกจ้าง 2 ปี	ภาค 4	ครั้ง	3.00	2.00	12.00	5.00		
จำนวนพนักงาน	เป้าหมาย รายงานไตรมาสละ 1 ครั้ง	กฟต.1	ครั้ง	1.00	-	4.00	1.00		
	2557 2558 2559	กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	ต1 = 12.185 12.320 13.332	กฟต.3	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	ต2 = 16.395 15.511 18.113								
	ต3 = 10.537 9.737 7.169								
	ภ.4 =								
แผนงานหลักที่ 9 แผนงานเร่งรัดการเบิกจ่าย	1.บริหารแผนบริหารการเบิกจ่ายงบลงทุน (P,I)								ผกป.
งบลงทุนให้เป็นไปตามเป้าหมาย	เป้าหมาย ร้อยละ 100								
(งานตามแผนและงบการเบิกจ่าย)	- ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายเกิดขึ้นจริงในช่วงปี								
	วัดสะสม เป็นรายไตรมาส								
	01.1 งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วนอำนาจเขต 20 ล้าน	ภาค 4	ร้อยละ	60.00	49.32	100.00	49.32		
		กฟต.1	ร้อยละ	60.00	31.01	100.00	31.01		
		กฟต.2	ร้อยละ	60.00	68.83	100.00	68.83		
		กฟต.3	ร้อยละ	60.00	48.11	100.00	48.11		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
	01.2 จบ P,I	ภาค 4	ร้อยละ	40.00	32.13	100.00	32.13		
		กฟต.1	ร้อยละ	40.00	20.98	100.00	20.98		
		กฟต.2	ร้อยละ	40.00	41.90	100.00	41.90		
		กฟต.3	ร้อยละ	40.00	33.50	100.00	33.50		
แผนงานหลักที่ 10 แผนงานความสามารถ	1. รายงานผลรายได้ธุรกิจเสริม 16 บัญชี	ภาค 4	ล้านบาท	134.50	358.04	300.00	358.04		ผบต.
ในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม	ค่าเป้าหมายรอกณะทำงานธุรกิจเสริม รมก(ภ.3)	กฟต.1	ล้านบาท	-	54.22	100.00	54.22		
	รายได้การให้บริการธุรกิจเสริมประกอบด้วย	กฟต.2	ล้านบาท	-	185.00	100.00	185.00		
	1) 41030010 รายได้จากการขายหม้อแปลง	กฟต.3	ล้านบาท	134.50	118.82	100.00	118.82		
	2) 41030990 รายได้จากการขายอุปกรณ์ไฟฟ้าอื่น								
	3) 41031010 รายได้จากการให้ใช้เสาไฟฟ้า								
	4) 41031020 รายได้จากการให้เข้าหม้อแปลง								
	5) 41031030 รายได้จากการให้เข้าเครื่องย่นดักกำเนิดไฟฟ้า								
	6) 41031040 รายได้จากการให้ใช้บริการเส้นใยแก้วนำแสง								
	7) 41032030 รายได้ค่าบริการงานด้านฮอทไลน์								
	8) 41033020 รายได้ค่าทดสอบอุปกรณ์ไฟฟ้า								
	9) 41033030 รายได้ค่าตรวจสอบระบบไฟฟ้า								
	10) 41035010 รายได้จากการก่อสร้างให้ผู้ใช้ไฟ								
	11) 41035020 รายได้ค่าบริการวิศวกรรม								
	12) 41039020 รายได้ค่าตรวจสอบและบำรุงรักษาหม้อแปลง								
	13) 41039030 รายได้ค่าติดตั้ง รื้อถอน ซ่อมแซมหม้อแปลง								
	14) 41039090 รายได้ค่าตรวจสอบและค่าบำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าอื่น								
	15) 41039100 รายได้ค่าบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าแบบครบวงจร (Package)								
	16) 41031990 รายได้จากการให้เช่าหรือใช้สินทรัพย์อื่นๆ								

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
แผนงานหลักที่ 11 แผนงานควบคุมต้นทุน	1. ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้	ภาค 4	ร้อยละ	35.00	36.27	100.00	36.27		ผกป.
และบันทึกต้นทุนให้ได้รับระดับกำไรที่เหมาะสม	ระดับกำไรที่เหมาะสมสำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริม	กฟต.1	ร้อยละ	35.00	31.00	100.00	31.00		
สำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริม	ก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2	กฟต.2	ร้อยละ	35.00	40.57	100.00	40.57		
	เป้าหมายปี 2560 ระดับ 5 = อัตรากำไรร้อยละ 35	กฟต.3	ร้อยละ	35.00	37.24	100.00	37.24		
แผนงานหลักที่ 12 แผนงานการปิดงานของใบสั่งงาน	1. ประสิทธิภาพของการปิดงานของใบสั่งงาน WMS งานบริการ	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	83.69	100.00	83.69		ผกป.
WMS งานบริการธุรกิจเสริมกลุ่มงานตรวจสอบ ซ่อมแซม	ธุรกิจเสริมกลุ่มงานตรวจสอบ ซ่อมแซม และบำรุงรักษา	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	91.76	100.00	91.76		ผบง.
และบำรุงรักษา	01 เป็นการประเมินร้อยละความสำเร็จของการปิดงานของ	กฟต.2	ร้อยละ	100.00	89.87	100.00	89.87		ผบต.
	ใบสั่งงาน WMS งานบริการธุรกิจเสริมกลุ่มงานตรวจสอบ	กฟต.3	ร้อยละ	100.00	69.44	100.00	69.44		
	ซ่อมแซม และบำรุงรักษา ของคำร้องขอใช้บริการ Y3 ตามที่กำหนด								
	เป้าหมาย ปี 2560 ระดับ 5 = ร้อยละ 100								
แผนงานหลักที่ 14 แผนค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	1. ค่าเป้าหมายค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ ภ.4	ภาค 4	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		ผกป.
ส่วนภูมิภาค	ค่าเป้าหมายปี 2559	กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		ผบง.
	ระดับ3=งบที่ได้รับ ระดับ5=92.32%	กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		ผบต.
	ด.1 991.128 915.032	กฟต.3	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	ด.2 1,664.667 1,536.853								
	ด.3 1,300.113 1,200.974								
ช่วงห่างระดับ1 เพิ่มขึ้น 7.678									
ช่วงห่างระดับ2 เพิ่มขึ้น 5.758									
ช่วงห่างระดับ4 ลดลง 5.758									
ช่วงห่างระดับ5 ลดลง 7.678									
แผนงานหลักที่ 15 งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพ	1. ปรับปรุงกระบวนการทำงานยกระดับคุณภาพการ	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		ผบต.
การให้บริการ	บริการลูกค้า ให้ได้รับความสะดวก รวดเร็ว	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		ผกป.
	มีประสิทธิภาพโดยนำมาตราฐานใหม่ของ กฟภ.	กฟต.2	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		ผบง.
	มาใช้ในการดำเนินงาน	กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ.								
	2. กำกับดูแลและติดตามประเมินประสิทธิผลของการ	ภาค 4	ร้อยละ	28.33	33.33	85.00	66.67		
	ให้บริการลูกค้า ตามมาตรฐานใหม่ของ กฟภ.	กฟต.1	ร้อยละ	-	-	85.00	-		
	เป้าหมาย ดำเนินการภายในระยะเวลาที่มาตรฐาน	กฟต.2	ร้อยละ	85.00	100.00	85.00	100.00		
	กำหนดได้ไม่น้อยกว่า 85%	กฟต.3	ร้อยละ	-	-	85.00	100.00		
	3. คู่มือบริการประชาชน (จำนวน 4 คู่มือ)	ภาค 4	ร้อยละ	33.33	66.67	100.00	100.00		
	01 การขอใช้ไฟฟ้าประเภทติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้า ในเขตเมือง	กฟต.1	ร้อยละ	-	-	100.00	100.00		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
	กรณีตรวจสอบการเดินสายภายในก่อนชำระค่าธรรมเนียม	กฟต.2	ร้อยละ	-	100.00	100.00	100.00		
	02 การขอใช้ไฟฟ้าประเภทติดตั้งมีเตอร์ไฟฟ้า ในเขตเมือง	กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กรณีชำระค่าธรรมเนียมก่อนตรวจสอบการเดินสายภายในก่อน								
	03 การขอใช้ไฟฟ้าประเภทติดตั้งมีเตอร์ไฟฟ้า ในเขตชนบท								
	กรณีตรวจสอบการเดินสายภายในก่อนชำระค่าธรรมเนียม								
	04 การขอใช้ไฟฟ้าประเภทติดตั้งมีเตอร์ไฟฟ้า ในเขตชนบท								
	กรณีชำระค่าธรรมเนียมก่อนตรวจสอบการเดินสายภายในก่อน								
	เป้าหมาย ขยายผลให้ไปยัง กฟย. ทุกแห่ง								
	4. Government Easy Contact Center: GECC	ภาค 4	กฟจ.	10.00	7.00	20.00	14.00		
	ขยายผลการดำเนินงานเพื่อให้การไฟฟ้าทุกจังหวัดได้รับการรับรอง	กฟต.1	กฟจ.	3.00	-	6.00	-		
	มาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy	กฟต.2	กฟจ.	7.00	7.00	7.00	7.00		
	Contact Center : GECC) ให้ครบทุก กฟจ. ในพื้นที่รับผิดชอบ	กฟต.3	กฟจ.	-	-	7.00	7.00		
	เป้าหมาย ทุก จังหวัด								
แผนงานหลักที่ 16 งานพัฒนาการให้บริการที่ดี	1. จัดให้มีระบบข้อมูลป้อนกลับจากลูกค้า (โทรศัพท์	ภาค 4	ร้อยละ	33.33	33.33	100.00	33.33		ผบต.
แก่ลูกค้าจากการรับฟังเสียงลูกค้า	สอบถามความพึงพอใจภายหลังจากใช้บริการ 15 วัน)	กฟต.1	ร้อยละ	-	-	100.00	-		ผกป.
		กฟต.2	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		ผบง.
		กฟต.3	ร้อยละ	-	-	100.00	-		
	2. จัดให้มี พนักงานบริหารความคาดหวังของลูกค้าที่มาใช้	ภาค 4	ครั้ง	1.00	3.00	6.00	4.00		
	บริการ (Lobby Manager) รวมถึงบริหารจัดการปริมาณ	กฟต.1	ครั้ง	-	1.00	1.00	1.00		
	ลูกค้าที่มาใช้บริการได้ตามกระบวนการและสถานการณ์	กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	เพื่อสร้างให้เกิด Customer Experience ที่ดี	กฟต.3	ครั้ง	-	1.00	1.00	1.00		
	3. การจัดการข้อร้องเรียน								
	01 ดำเนินการตามคู่มือมาตรฐานคุณภาพบริการ	ภาค 4	ร้อยละ	66.67	66.67	100.00	100.00		
		กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
		กฟต.2	ร้อยละ	-	-	100.00	100.00		
		กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	02 สรุปผลการจัดการข้อร้องเรียน ทุกไตรมาส	ภาค 4	ครั้ง	3.00	5.00	12.00	10.00		
		กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
		กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
		กฟต.3	ครั้ง	1.00	3.00	4.00	6.00		
	03 จัดทำแผน/แนวทางการปฏิบัติเชิงป้องกัน	ภาค 4	ครั้ง	2.00	2.00	4.00	3.00		
	เป้าหมาย	กฟต.1	ครั้ง	-	-	1.00	-		
	1. จัดประชุมชี้แจงแนวทางปฏิบัติเชิงป้องกัน (ไตรมาส 1)	กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	1.00	1.00		
	2. สรุปปัญหาและวางแผนทางแก้ไขร่วมกับ Best Practice	กฟต.3	ครั้ง	1.00	1.00	2.00	2.00		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
	3. ดำเนินการตามแนวทางที่กำหนดไว้								
	4. วัดผลการดำเนินการเป็นรายไตรมาส								
แผนงานหลักที่ 18 แผนพัฒนาการบริการลูกค้า	1. งานขยายสัดส่วนการแจ้งค่าไฟฟ้า และข้อมูลอื่นๆ								ผบค.
	ผ่านโทรศัพท์เคลื่อนที่ ด้วยการส่งข้อความสั้น (SMS)	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	116.62	100.00	116.62		ผบง.
	01 จำนวนผู้ใช้ไฟที่สมัครใช้บริการแจ้งค่าไฟผ่าน SMS	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	149.86	100.00	149.86		
	เป้าหมาย 100% ในปี 2560 ของผู้ใช้ไฟที่ชำระเงินที่	กฟต.2	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	สำนักงานและ PEA Shop ที่ยังไม่สมัครใช้บริการ SMS	กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	(จากฐานข้อมูลผู้ใช้ไฟ จากโปรแกรม SMS)								
	2. แจ้งผลการขยายสัดส่วนการแจ้งค่าไฟฟ้า ของ กฟข.								
	เข้า Line กลุ่ม กฟภ.ภาคใต้	ภาค 4	ครั้ง	3.00	1.00	12.00	2.00		
		กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
		กฟต.2	ครั้ง	1.00		4.00	-		
		กฟต.3	ครั้ง	1.00	-	4.00	-		
	3. One Touch Service	ภาค 4	ครั้ง			20.00	12.00		
	3.1 ปรับปรุงขั้นตอนกระบวนการงานเพื่อให้บริการแบบ								
	One Touch Service (ระยะเวลา ก.ค. 2559 - ธ.ค. 2560)								
	01 จัดวางระบบงานแบบ One Touch Service ให้กับการไฟฟ้าทุกแห่ง	ภาค 4	ครั้ง	2.00	1.00	9.00	3.00		
	ระยะที่ 1 การไฟฟ้าจุดรวมงานและสาขา และ	กฟต.1	ครั้ง	-	-	1.00	1.00		
	ระยะที่ 2 สาขาย่อย	กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
		กฟต.3	ครั้ง	1.00	-	4.00	-		
	3.2 ติดตามและประเมินผลดำเนินงาน (ระยะเวลา ม.ค. 2560 - ธ.ค. 2560)								
	02 ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานให้เป็นไปตาม	ภาค 4	ครั้ง	7.00	7.00	20.00	12.00		
	เป้าหมาย รายงานทุกเดือนและทุกไตรมาส	กฟต.1	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	4.00		
		กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	2.00	2.00		
		กฟต.3	ครั้ง	3.00	3.00	6.00	6.00		
	4. ถ่ายทอดกลุ่มลูกค้า ส่วนตลาด (ด้านพลังงานและ								
	การให้บริการธุรกิจเสริม) และลูกค้าเป้าหมาย								
	วิธีการให้ผู้ปฏิบัติสามารถดำเนินการเป็นไปในทางเดียวกัน								
	01 ประชุมชี้แจง	ภาค 4	ครั้ง	2.00	1.00	6.00	1.00		
		กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	1.00	1.00		
		กฟต.2	ครั้ง	-	-	1.00	-		
		กฟต.3	ครั้ง	1.00	-	4.00	-		
	5. แผนงานจำแนกตามช่องทาง และระยะเวลาที่ลูกค้า								
	ต้องการในบริการขอใช้ไฟฟ้าติดตั้งมิเตอร์								

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
	01 จำแนกช่องทางและสำรวจระยะเวลาที่ลูกค้าต้องการ ในการขอใช้ไฟฟ้าติดตั้งมิเตอร์	ภาค 4	ครั้ง	-	-	3.00	-		
		กฟต.1	ครั้ง	-		1.00	-		
		กฟต.2	ครั้ง	-		1.00	-		
		กฟต.3	ครั้ง	-		1.00	-		
	02 สรุปรายงานผลสถิติการใช้ช่องทางและระยะเวลา ส่ง ผวธ.(ภ4)	ภาค 4	ครั้ง	-	-	3.00	-		
	ค่าเป้าหมาย ภายในไตรมาส 1	กฟต.1	ครั้ง	-		1.00	-		
		กฟต.2	ครั้ง	-		1.00	-		
		กฟต.3	ครั้ง	-		1.00	-		
	6. ประเมินประสิทธิภาพการส่งจ่ายตามความต้องการ การใช้ไฟฟ้าของลูกค้าที่เพิ่มสูงขึ้น								
	6.1 จัดส่งข้อมูล (รายละเอียด)								
	(รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)								
	01 งานรักษาระดับมาตรฐานคุณภาพบริการด้านเทคนิค มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟ	ภาค 4	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		
		กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
		กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
		กฟต.3	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	02 สรุปงานขยายเขตใหม่ (>500 kVA)	ภาค 4	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		
		กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
		กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
		กฟต.3	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	03 สรุปงานโครงการ คพม. , คชก. , คพก.	ภาค 4	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		
		กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
		กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
		กฟต.3	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	04 รายงาน load สูงสุดแยกตามสถานี	ภาค 4	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		
		กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
		กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
		กฟต.3	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	05 รายงานข้อมูลพยากรณ์ตามต้องการไฟฟ้าระดับภูมิภาค (ปีละ1 ครั้ง ไตรมาส 3)	ภาค 4	ครั้ง	-	-	3.00	-		
		กฟต.1	ครั้ง	-	-	1.00	-		
		กฟต.2	ครั้ง	-	-	1.00	-		
		กฟต.3	ครั้ง	-	-	1.00	-		
	06 รายงานคำดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าและการ วิเคราะห์เหตุการณ์/สถิติการทำงานของอุปกรณ์ป้องกันที่ ส่งผลต่อคำดัชนีฯ (ทุกไตรมาส)	ภาค 4	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		
		กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
		กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
		กฟต.3	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ	
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี				
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม			
	7. การขยายผลการจัดส่งใบแจ้งค่าไฟฟ้าอัตโนมัติให้แก่ลูกค้ารายใหญ่ ผ่านนวัตกรรม Smart Invoice									
	01 เชิญชวนลูกค้าให้ลงทะเบียนหมายเลขโทรศัพท์เคลื่อนที่เพื่อรับบริการให้เพิ่มขึ้นอย่างน้อยปีละ 10% ของจำนวนลูกค้าที่ลงทะเบียนเดิม (ระยะเวลา ม.ค. 2560 - ธ.ค. 2562)	ภาค 4	ร้อยละ	-	-	100.00	-			
		กฟต.1	ร้อยละ	-	-	100.00	-			
		กฟต.2	ร้อยละ	-	-	100.00	-			
		กฟต.3	ร้อยละ	-	-	100.00	-			
	02 เชิญชวนลูกค้ารายใหญ่ให้ใช้บริการแจ้งค่าไฟฟ้า Smart Invoice ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนลูกค้ารายใหญ่ทั้งหมด (ระยะเวลา ม.ค. 2560 - ธ.ค. 2562)	ภาค 4	ร้อยละ	-	-	100.00	-			
		กฟต.1	ร้อยละ	-	-	100.00	-			
		กฟต.2	ร้อยละ	-	-	100.00	-			
		กฟต.3	ร้อยละ	-	-	100.00	-			
	03 ติดตามประเมินผลจำนวนลูกค้าที่ลงทะเบียนรับบริการและความสำเร็จของการส่ง SMS (ทุกไตรมาส)	ภาค 4	ร้อยละ	6.67	6.67	20.00	6.67			
	เป้าหมาย ร้อยละ 20 ของผู้ใช้ไฟรายใหญ่	กฟต.1	ร้อยละ	20.00	20.00	20.00	20.00			
		กฟต.2	ร้อยละ	-	-	20.00	-			
		กฟต.3	ร้อยละ	-	-	20.00	-			
	8.ระบบงานรองรับการเชื่อมโยงข้อมูลจากฐานข้อมูลทะเบียนกลางของกรมการปกครอง เชื่อมต่อฐานข้อมูลทะเบียนราษฎร์ (Smart Card)									
	เป้าหมาย 01 ขยายผลถึง กฟย. ทุกแห่ง	ภาค 4	ร้อยละ	16.67	62.74	100.00	62.74			
		กฟต.1	ร้อยละ	50.00	88.23	100.00	88.23			
		กฟต.2	ร้อยละ	-	100.00	100.00	100.00			
		กฟต.3	ร้อยละ	-	-	100.00	-			
	02 ร้อยละ 30 ของผู้ใช้ไฟรายใหม่	ภาค 4	ร้อยละ	30.00	55.89	30.00	55.89			
		กฟต.1	ร้อยละ	30.00	67.67	30.00	67.67			
		กฟต.2	ร้อยละ	30.00	100.00	30.00	100.00			
		กฟต.3	ร้อยละ	30.00	-	30.00	-			
	9. จัดฝึกอบรมคู่ค้า/ผู้รับจ้างงานบริการด้านมิเตอร์/จดหน่วยแจ้งหนี้ (การตัดมิเตอร์และการจดหน่วย)	ภาค 4	ครั้ง	1.00	-	3.00	-			
	เป้าหมาย 1 ครั้งต่อปี	กฟต.1	ครั้ง	1.00		1.00	-			
		กฟต.2	ครั้ง	-		1.00	-			
		กฟต.3	ครั้ง	-		1.00	-			
	แผนงานหลักที่ 20 โครงการให้บริการลูกค้า ผ่าน Applications และ Website แบบครบวงจร (PEA Smart Application for Customer Services)	1. โครงการระบบบริการส่ง SMS (ข้อความสั้น)	ภาค 4	ร้อยละ	50.00	90.82	100.00	90.82		ผกป.
		กรณีแจ้งแผนดับไฟถึงผู้ใช้ไฟ	กฟต.1	ร้อยละ	50.00	72.47	100.00	72.47		
		เป้าหมาย ลูกค้ารายใหญ่ทุกรายที่มีข้อมูลเบอร์โทรศัพท์ถูกต้อง	กฟต.2	ร้อยละ	50.00	100.00	100.00	100.00		
		ถูกต้อง	กฟต.3	ร้อยละ	50.00	100.00	100.00	100.00		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
	2. Line Group ลูกค้าสำคัญในแต่ละพื้นที่	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	เป้าหมาย การไฟฟ้าจัดรวมงานทุกแห่ง	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
		กฟต.2	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
		กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	3. ระบบงานบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS)	ภาค 4	ร้อยละ	50.00	100.00	100.00	66.67		
	เป้าหมาย กฟย. ทุกแห่งนำระบบไปใช้งาน	กฟต.1	ร้อยละ	50.00	100.00	100.00	100.00		
		กฟต.2	ร้อยละ	50.00	100.00	100.00	100.00		
		กฟต.3	ร้อยละ	50.00	100.00	100.00	-		
แผนงานหลักที่ 24 แผนงานการจัดหาข้อตกลง	1. จัดทำและขออนุมัติแผนการดำเนินงานปี 2560	ภาค 4	ร้อยละ	-	-	100.00	100.00	ผกป.	
การให้บริการ SLA และการจัดทำระบบประกัน	เป้าหมาย 100% ภายในไตรมาส 1	กฟต.1	ร้อยละ	-	-	100.00	100.00	ผบต.	
คุณภาพงานตามข้อตกลง QA for SLA		กฟต.2	ร้อยละ	-	-	100.00	100.00	ผบง.	
(Quality Assurance for Service Level Agreement)		กฟต.3	ร้อยละ	-	-	100.00	100.00		
	2. การขยายผลการใช้ SLA และ QA for SLA ทั้ง	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	สนง.ใหญ่(ก4) กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	เป้าหมาย 100% ภายในไตรมาส 2	กฟต.2	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
		กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	3. ติดตามผลการใช้ SLA และ QA for SLA อย่างต่อเนื่อง	ภาค 4	ร้อยละ	-	33.33	100.00	33.33		
	โดยให้ตรวจสอบข้อมูลความถูกต้องกับระบบ SAP ISU	กฟต.1	ร้อยละ	-	-	100.00	-		
	เป้าหมาย 100% ภายในไตรมาส 3	กฟต.2	ร้อยละ	-	100.00	100.00	100.00		
		กฟต.3	ร้อยละ	-	-	100.00	-		
	4. นำผลจากการตรวจมาปรับปรุงกระบวนการจนสามารถนำไป	ภาค 4	ร้อยละ	-	-	100.00	-		
	พัฒนามาตรฐานการปฏิบัติงาน	กฟต.1	ร้อยละ	-	-	100.00	-		
	เป้าหมาย 100% ภายในไตรมาส 4	กฟต.2	ร้อยละ	-	-	100.00	-		
		กฟต.3	ร้อยละ	-	-	100.00	-		
แผนงานหลักที่ 25 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับบริการเร็วกว่า	1. ดำเนินงานตามกระบวนการขำระเงินนอก	ภาค 4	ครั้ง	3.00	1.00	12.00	2.00		ผบง.
มาตรฐาน (Guaranteed Standard)	เวลาทำการ (P1)	กฟต.1	ครั้ง	1.00	-	4.00	-		ผบต.
		กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
		กฟต.3	ครั้ง	1.00	-	4.00	-		
	2. ดำเนินงานตามกระบวนการขอใช้ไฟฟ้า	ภาค 4	ครั้ง	3.00	2.00	12.00	4.00		
	(P3)เขตชุมชน	กฟต.1	ครั้ง	1.00	-	4.00	-		
		กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
		กฟต.3	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
	3. ดำเนินงานตามกระบวนการงานขอใช้ไฟฟ้า	ภาค 4	ครั้ง	3.00	2.00	12.00	4.00		
	(P3)นอกเขตชุมชน	กฟต.1	ครั้ง	1.00	-	4.00	-		
		กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
		กฟต.3	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	4. ดำเนินงานตามกระบวนการงานด้านมิเตอร์(P4)	ภาค 4	ครั้ง	3.00	1.00	12.00	0.67		
	ต่อกลับ, เพิ่มลดขนาด, ตัดฝาก, ย้ายจุด	กฟต.1	ครั้ง	1.00	-	4.00	-		
		กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
		กฟต.3	ครั้ง	1.00	-	4.00	-		
	5. ดำเนินงานตามกระบวนการงานการโอนชื่อผู้ใช้ไฟฟ้าและเปลี่ยนหลักทรัพย์ค้ำประกัน (P9)	ภาค 4	ครั้ง	3.00	2.00	12.00	4.00		
		กฟต.1	ครั้ง	1.00	-	4.00	-		
		กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
		กฟต.3	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	6. ดำเนินงานตามกระบวนการงานการจ่ายคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้า (P10)								
	เป้าหมาย 100%	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	66.67	100.00	66.67		
	กฟต.1 (กฟจ.ทบ.)	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	-	100.00	-		
	กฟต.2 (กฟจ.ภูเก็ต)	กฟต.2	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.3 (กฟอ.หาดใหญ่)	กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
แผนงานหลักที่ 26 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไข								ผกป.
	รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM								
	1.1 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)								
	01 ระบบสายส่ง 115 kV (วงจร-กม.) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)								
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	165.16	100.00	156.08		
	กฟต.1 679.3 วงจร- กม./ไตรมาส	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	148.06	100.00	141.05		
	กฟต.2 734 วงจร- กม./ไตรมาส	กฟต.2	ร้อยละ	100.00	247.43	100.00	227.18		
	กฟต.3 487 วงจร- กม./ไตรมาส	กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	02 ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร -กม.) (จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)								
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	108.57	100.00	106.61		
	กฟต.1 19,508 วงจร- กม./ปี	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	97.92	100.00	110.98		
	กฟต.2 20,000 วงจร- กม./ปี	กฟต.2	ร้อยละ	100.00	127.79	100.00	108.85		
	กฟต.3 17,033 วงจร- กม./ปี	กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	03 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)								
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	115.18	100.00	105.82		
	กฟต.1 30,874.6 วงจร- กม./ปี	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	92.93	100.00	94.30		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
						ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
						เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
	กฟต.2	10,000	วงจร- กม./ปี	กฟต.2	ร้อยละ	100.00	152.62	100.00	123.15		
	กฟต.3	10,000	วงจร- กม./ปี	กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	04 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)			ภาค 4	ร้อยละ	100.00	63.22	100.00	86.52		
	กฟต.1	2,131.0	กม./ครั้ง	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	89.67	100.00	109.57		
	กฟต.2	1,698.10	กม./ครั้ง	กฟต.2	ร้อยละ	100.00	-	100.00	50.00		
	กฟต.3	1,410	กม./ครั้ง	กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	1.2 แก๊สและซ่อมแซมระบบไฟฟ้า										
	หลังจากการตรวจสอบ (Patrol System)										
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส										
	01 ระบบสายส่ง 115 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)			ภาค 4	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.1	100% จากใบสั่งงาน ZPM2		กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.2	100% จากใบสั่งงาน ZPM2		กฟต.2	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.3	100% จากใบสั่งงาน ZPM2		กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	02 ระบบจำหน่ายแรงสูง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)			ภาค 4	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.1	100% จากใบสั่งงาน ZPM2		กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.2	100% จากใบสั่งงาน ZPM2		กฟต.2	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.3	100% จากใบสั่งงาน ZPM2		กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	03 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)			ภาค 4	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.1	100% จากใบสั่งงาน ZPM2		กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.2	100% จากใบสั่งงาน ZPM2		กฟต.2	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.3	100% จากใบสั่งงาน ZPM2		กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	04 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)			ภาค 4	ร้อยละ	100.00	66.67	91.67	83.33		
	กฟต.1	100% จากใบสั่งงาน ZPM2		กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.2	100% จากใบสั่งงาน ZPM2		กฟต.2	ร้อยละ	100.00	-	75.00	50.00		
	กฟต.3	100% จากใบสั่งงาน ZPM2		กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	1.3 การบริหารจัดการต้นไม้										
	1.1.3 ตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย										
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง 100% ตามแผนงาน										
	01 ระบบสายส่ง 115 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)			ภาค 4	ร้อยละ	100.00	117.80	72.22	117.80		
	กฟต.1	308	วงจร- กม./ครั้ง	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	174.23	75.00	174.23		
	กฟต.2	734	วงจร- กม./ครั้ง	กฟต.2	ร้อยละ	100.00	79.16	75.00	79.16		
	กฟต.3	487	วงจร- กม./ครั้ง	กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	66.67	100.00		
	02 ระบบจำหน่ายแรงสูง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)			ภาค 4	ร้อยละ	100.00	117.80	72.22	117.80		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
						ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
						เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
	กฟต.1	15,072.2	วงจร- กม./ครั้ง	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	174.23	75.00	174.23		
	กฟต.2	20,000	วงจร- กม./ครั้ง	กฟต.2	ร้อยละ	100.00	79.16	75.00	79.16		
	กฟต.3	10,000	วงจร- กม./ครั้ง	กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	66.67	100.00		
	03 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)			ภาค 4	ร้อยละ	100.00	95.46	100.00	95.46		
	กฟต.1	11,134.3	วงจร- กม./ปี	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	110.47	100.00	110.47		
	กฟต.2	3,000	วงจร- กม./ปี	กฟต.2	ร้อยละ	100.00	75.90	100.00	75.90		
	กฟต.3	3,000	วงจร- กม./ปี	กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	04 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)			ภาค 4	ร้อยละ	100.00	97.26	100.00	97.26		
	กฟต.1	2,131.0	กม./ครั้ง	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	91.79	100.00	91.79		
	กฟต.2	1,692	กม./ครั้ง	กฟต.2	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.3	1,410	กม./ครั้ง	กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	1.3.2 ดำเนินการตามระบบการบริหารจัดการต้นไม้										
	(Vegetation Management)										
	01 จัดตั้งทีมงานตัดต้นไม้ (กฟฟ. 1-3)			ภาค 4	ครั้ง	3.00	2.00	3.00	2.00		
				กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	1.00	1.00		
				กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	1.00	1.00		
				กฟต.3	ครั้ง	1.00	-	1.00	-		
	02 กำหนดแผนการฝึกอบรมหลักสูตร การตัดวีรอนกิ่งไม้			ภาค 4	ครั้ง	3.00	2.00	3.00	2.00		
	ต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้าตามหลักวิชาการ			กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	1.00	1.00		
				กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	1.00	1.00		
				กฟต.3	ครั้ง	1.00	-	1.00	-		
	03 จัดกิจกรรมการประกวดการตัดต้นไม้			ภาค 4	ครั้ง	-	2.00	3.00	2.00		
				กฟต.1	ครั้ง	-	1.00	1.00	1.00		
				กฟต.2	ครั้ง	-	-	1.00	-		
				กฟต.3	ครั้ง	-	1.00	1.00	1.00		
	1.4 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer										
	01 สถานีไฟฟ้า 100% (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)										
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง			ภาค 4	ร้อยละ	100.00	22.22	100.00	88.89		
	กฟต.1	...33...	สถานี	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	-	100.00	100.00		
	กฟต.2	...33...	สถานี	กฟต.2	ร้อยละ	-	66.67	100.00	66.67		
	กฟต.3	...30...	สถานี	กฟต.3	ร้อยละ	-	-	100.00	100.00		
	02 ระบบสายส่ง 115 kv (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	2.85	100.00	69.51		
	กฟต.1679.3..... วงจร- กม./ครั้ง	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	-	100.00	100.00		
	กฟต.2734..... วงจร- กม./ครั้ง	กฟต.2	ร้อยละ	-	8.54	100.00	8.54		
	กฟต.3487..... วงจร- กม./ครั้ง	กฟต.3	ร้อยละ	-	-	100.00	100.00		
	03 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV) และ7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)								
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง	ภาค 4	ฟีดเดอร์	61.00	46.00	291.00	120.00		
	กฟต.1150.... ฟีดเดอร์	กฟต.1	ฟีดเดอร์	-	30.00	150.00	52.00		
	กฟต.290 ฟีดเดอร์	กฟต.2	ฟีดเดอร์	45.00	-	90.00	42.00		
	กฟต.351..... ฟีดเดอร์	กฟต.3	ฟีดเดอร์	16.00	16.00	51.00	26.00		
	1.5 แก้ไขจุดร้อน 100% ตามผลการส่องกล้อง								
	01 สถานีไฟฟ้า (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)	ภาค 4	ร้อยละ	76.67	76.67	100.00	96.67		
	กฟต.1 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.2 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	กฟต.2	ร้อยละ	30.00	30.00	100.00	90.00		
	กฟต.3 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	02 ระบบสายส่ง 115 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)	ภาค 4	ร้อยละ	33.33	33.33	100.00	66.67		
	กฟต.1 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.2 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	กฟต.2	ร้อยละ	-	-	100.00	-		
	กฟต.3 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	กฟต.3	ร้อยละ	-	-	100.00	100.00		
	03 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV) และ7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)	ภาค 4	ร้อยละ	83.66	50.30	100.00	50.30		
	กฟต.1 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	-	100.00	-		
	กฟต.2 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	กฟต.2	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.3 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	กฟต.3	ร้อยละ	50.98	50.89	100.00	50.89		
	1.6 การป้องกันระบบจำหน่ายและสายส่ง 100%								
	ทุกไตรมาส								
Note : รายละเอียดงานป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง	01 ระบบสายส่ง 115 kV. (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		ผกป.
-พนรหัสหัวเสา 115 เควี	กฟต.1 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
-ติดตั้งท่อคอนกรีตป้องกันรถยนต์เสา	กฟต.2 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	กฟต.2	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
-ติดตั้ง Guard Rail ป้องกันรถยนต์เสา	กฟต.3 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
-ค่าซ่อมแซม Snake Guard แบบตาข่าย	01.1 ทาสีสะท้อนแสงป้องกันรถยนต์ชนเสาในจุดเสี่ยง								
-ซ่อมแซม ทาสีสะท้อนแสง	01.2 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันสัตว์								
-ซ่อมแซม พนรหัสหัวเสา	01.3 ตรวจสอบและแก้ไขค่าการวัดที่ต่ำกว่ามาตรฐาน								
-ซ่อมแซม Guard Rail	01.4 ซ่อมแซมอุปกรณ์ป้องกันรถยนต์ชนเสา								

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
	01.5 งานป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง								
	02 ระบบจำหน่าย 22,33 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.1 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.2 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	กฟต.2	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.3 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	1.7 ติดน้ำล้างลูกถ้วยและอุปกรณ์แรงสูง								
	01 สถานีไฟฟ้า 2 ครั้ง/ปี (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	ภาค 4	ครั้ง	2.00	2.00	6.00	4.00		
	กฟต.127..... สถานี 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	2.00	1.00		
	กฟต.230..... สถานี 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	2.00	2.00		
	กฟต.329..... สถานี 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	กฟต.3	ครั้ง	-	-	2.00	1.00		
	02 ระบบสายส่ง 115 kV.(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	ภาค 4	ครั้ง	3.00	3.00	6.00	4.00		
	กฟต.196.5.....วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	2.00	1.00		
	กฟต.2120..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	2.00	2.00		
	กฟต.388.....วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	กฟต.3	ครั้ง	1.00	1.00	2.00	1.00		
	03 ระบบจำหน่าย 22 , 33 kV(วงจร-กม.) 2 ครั้งต่อปี (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	ภาค 4	ครั้ง	3.00	3.00	6.00	4.00		
	กฟต.1300.....วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	2.00	1.00		
	กฟต.2100.....วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	2.00	2.00		
	กฟต.350.....วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	กฟต.3	ครั้ง	1.00	1.00	2.00	1.00		
	2. การปฏิบัติงาน Hotline (รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM) เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)								
	กฟต.1	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	66.67	100.00	129.50		
	01 Hot Line กฟข.	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	02 Hot Line กฟฟ.	กฟต.2	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	159.00		
	กฟต.2	กฟต.3	ร้อยละ	100.00	-	100.00	-		
	01 Hot Line กฟข.								
	02 Hot Line กฟฟ.	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.3	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	01 Hot Line กฟข.	กฟต.2	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	02 Hot Line กฟฟ.	กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	02.1 ซ่อมแซม-เปลี่ยนอุปกรณ์แรงสูงและตัดจ่ายระบบ								

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
	จำหน่าย 22-33 , 115 kV								
	02.2 ช่อมแซม FIX CAPACITOR แรงสูง								
	02.3 แก้ไข UNBALANCE แรงสูง								
	02.4 งานปรับปรุงระบบจำหน่าย เสา/ สายแรงสูง								
	03 Hot Line กระเช้า 115 kV								
	03.1 งานบำรุงรักษาจุดต่อในระบบสายส่ง	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.1	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.2	กฟต.2	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.3	กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	3. สนับสนุนทรัพยากรเพื่อการแก้ไขข้อผิดพลาดไฟฟ้าขัดข้องตามมาตรฐานที่ กฟผ. กำหนด								
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส								
	01 จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้ไขข้อผิดพลาดไฟฟ้าขัดข้อง								
	ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ กฟผ. กำหนด	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.151.....กฟฟ.	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.278.....กฟฟ.	กฟต.2	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.368.....กฟฟ.	กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	01.1 สำรองจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง								
	01.2 สำรองอุปกรณ์แก้ไขข้อผิดพลาดไฟฟ้าขัดข้อง								
	01.3 ออกตรวจรถแก้ไขข้อผิดพลาดไฟฟ้าขัดข้องและห้องเวร								
	01.4 ช่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถแก้ไข)								
	01.5 ช่อมแซมบำรุงรักษา-อาคาร (ห้องแก้ไข)								
	4. ประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้								
	01 ติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า-ประเมินผลและ								
	วิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้า และแนวทางแก้ไข	ภาค 4	สถานี	8.00	8.00	20.00	14.00		
	กฟต.16..... สถานี	กฟต.1	สถานี	2.00	2.00	6.00	4.00		
	กฟต.28..... สถานี	กฟต.2	สถานี	2.00	2.00	8.00	4.00		
	กฟต.36..... สถานี	กฟต.3	สถานี	4.00	4.00	6.00	6.00		
	02 ตรวจสอบเหตุขัดข้องความผิดปกติทางไฟฟ้า (สถานี)	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
		กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
		กฟต.2	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
		กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	5. วัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย								
	(ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟผ.กำหนด)								
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)								
	01 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)	ภาค 4	เครื่อง	3,417.00	7,279.00	12,674.00	11,204.00		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
	กฟต.1 = 11,231 เครื่อง	กฟต.1	เครื่อง	1,090.00	2,205.00	3,370.00	2,672.00		
	กฟต.2 = 20,684 เครื่อง	กฟต.2	เครื่อง	1,552.00	2,698.00	6,205.00	5,522.00		
	กฟต.3 = 10,329 เครื่อง	กฟต.3	เครื่อง	775.00	2,376.00	3,099.00	3,010.00		
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด								
	กฟต.1 = 3,370 เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)								
	กฟต.2 = 6,205 เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)								
	กฟต.3 = 3,099 เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)								
	02 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)	ภาค 4	เครื่อง	2,774.00	5,553.00	8,514.00	8,873.00		
	กฟต.1 = 8,719 เครื่อง	กฟต.1	เครื่อง	916.00	2,091.00	2,615.00	2,632.00		
	กฟต.2 = 11,149 เครื่อง	กฟต.2	เครื่อง	836.00	1,337.00	3,344.00	3,501.00		
	กฟต.3 = 6,812 เครื่อง	กฟต.3	เครื่อง	1,022.00	2,125.00	2,555.00	2,740.00		
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด								
	กฟต.1 = 2,615 เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)								
	กฟต.2 = 3,344 เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)								
	กฟต.3 = 2,044 เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)								
	6. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง								
	(ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟผ.กำหนด)								
	รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM								
	01 หม้อแปลงไฟฟ้ากำลังสถานีไฟฟ้า ตามวาระ 1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง								
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)	ภาค 4	เครื่อง	64.00	9.00	87.00	57.00		
	กฟต.1 = 30 เครื่อง	กฟต.1	เครื่อง	30.00	-	30.00	-		
	กฟต.2 = 31 เครื่อง	กฟต.2	เครื่อง	8.00	8.00	31.00	31.00		
	กฟต.3 = 26 เครื่อง	กฟต.3	เครื่อง	26.00	1.00	26.00	26.00		
	02 ระบบจำหน่าย								
	02.1 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)								
	กฟต.1 = 11,231 เครื่อง								
	กฟต.2 = 20,685 เครื่อง								
	กฟต.3 = 10,329 เครื่อง								
	เป้าหมาย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด	ภาค 4	เครื่อง	3,417.00	5,187.00	12,674.00	7,785.00		
	กฟต.1 = 3,370 เครื่อง	กฟต.1	เครื่อง	1,090.00	1,939.00	3,370.00	2,618.00		
	กฟต.2 = 6,205 เครื่อง	กฟต.2	เครื่อง	1,552.00	1,494.00	6,205.00	2,728.00		
	กฟต.3 = 3,099 เครื่อง	กฟต.3	เครื่อง	775.00	1,754.00	3,099.00	2,439.00		
	02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)								
	กฟต.1 = 8,719 เครื่อง								
	กฟต.2 = 11,149 เครื่อง								

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
	กฟต.3 = 6,812 เครื่อง								ผกป.
ให้ตรวจสอบตามหลักเกณฑ์ ดูจากสายตา 50%	เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด	ภาค 4	เครื่อง	3,780.00	6,051.00	13,349.00	8,743.00		
บำรุงรักษาจริง 50% ใช่หรือไม่	กฟต.1 = 4,369 เครื่อง	กฟต.1	เครื่อง	1,529.00	2,449.00	4,369.00	3,496.00		
	กฟต.2 = 5,574 เครื่อง	กฟต.2	เครื่อง	1,400.00	849.00	5,574.00	1,706.00		
	กฟต.3 = 3,406 เครื่อง	กฟต.3	เครื่อง	851.00	2,753.00	3,406.00	3,541.00		
	7. จัดทำกิจกรรม Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid ในระบบไฟฟ้า เพื่อลดปัญหากระแสไฟฟ้า								
	ขัดข้องและเพิ่มความมั่นคงในระบบไฟฟ้า								
	01 ตรวจสอบและแก้ไขระบบไฟฟ้าในพื้นที่ 50% ของ								
	จำนวนวงจรในพื้นที่รับผิดชอบ								
	เป้าหมาย	ภาค 4	วงจร	-	-	297.00	-		
	กฟต.1 = 180 วงจร	กฟต.1	วงจร	-	-	-	-		
	กฟต.2 = 297 วงจร	กฟต.2	วงจร	-	-	297.00	-		
	กฟต.3 = วงจร	กฟต.3	วงจร	-	-	-	-		
	02 ตรวจสอบและแก้ไขระบบไฟฟ้าในพื้นที่ 50% ของ								
	จำนวนวงจรที่เหลือในพื้นที่รับผิดชอบ								
	เป้าหมาย	ภาค 4	วงจร	-	-	-	-		
	กฟต.1 = 163 วงจร	กฟต.1	วงจร	-	-	-	-		
	กฟต.2 = วงจร	กฟต.2	วงจร	-	-	-	-		
	กฟต.3 = วงจร	กฟต.3	วงจร	-	-	-	-		
แผนงานหลักที่ 31 แผนงานแก้ไขไฟดับ	1. วิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้าง								
	กรณีทราบสาเหตุและหาทางป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ								ผกป.
	เป้าหมาย 100 % ของเหตุการณ์ทั้งหมด	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.1 = 100%	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.2 = 100%	กฟต.2	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.3 = 100%	กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	2. การวิเคราะห์และกำหนดแนวทางในการแก้ไขฟิดเดอร์ที่มีไฟดับบ่อย	ภาค 4	ครั้ง	9.00	9.00	36.00	18.00		ผกป.
	เป้าหมาย 12 ครั้ง/ปี	กฟต.1	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		
		กฟต.2	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		
		กฟต.3	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		
	3. สรุปผลการดำเนินการตามข้อ 2	ภาค 4	ครั้ง	9.00	9.00	36.00	18.00		
	เป้าหมาย 12 ครั้ง/ปี	กฟต.1	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		
		กฟต.2	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		
		กฟต.3	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
แผนงานหลักที่ 32 โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้า ในเมืองใหญ่	1. ดำเนินการปรับปรุงพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ เป้าหมาย กฟช. ละ 1 แห่ง								ผกป.
	กฟต.1 หัวหิน								
	กฟต.2 ภูเก็ต								
	กฟต.3 หาดใหญ่								
	01 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง วงจร-กม. (กฟต.1 = วงจร-กม.)	ภาค 4	วงจร-กม.	2.25	-	7.50	-		
	(กฟต.2 = วงจร-กม.)	กฟต.1	วงจร-กม.	-	-	-	-		
	(กฟต.3 = 7.5 วงจร-กม.)	กฟต.2	วงจร-กม.	-	-	-	-		
		กฟต.3	วงจร-กม.	2.25	-	7.50	-		
	02 ปรับปรุงระบบแรงต่ำ (กฟต.1 =)	ภาค 4	วงจร-กม.	-	-	-	-		
	(กฟต.2 =)	กฟต.1	วงจร-กม.	-	-	-	-		
	(กฟต.3 =)	กฟต.2	วงจร-กม.	-	-	-	-		
		กฟต.3	วงจร-กม.	-	-	-	-		
	03 ติดตั้งอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า								
	03.1 Recloser 10 ชุด (กฟต.1 = 10 ชุด)	ภาค 4	ชุด	-	-	10.00	-		
	(กฟต.2 = 10 ชุด)	กฟต.1	ชุด	-	-	-	-		
	(กฟต.3 = 0 ชุด)	กฟต.2	ชุด	-	-	10.00	-		
		กฟต.3	ชุด	-	-	-	-		
	03.2 FRTU 34 ชุด (กฟต.1 = 57 ชุด)	ภาค 4	ชุด	17.00	-	137.00	1.00		
	(กฟต.2 = 52 ชุด)	กฟต.1	ชุด	17.00	-	57.00	-		
	(กฟต.3 = 29 ชุด)	กฟต.2	ชุด	-	-	51.00	1.00		
		กฟต.3	ชุด	-	-	29.00	-		
	03.3 อุปกรณ์ RCS ชุด (กฟต.1 = ชุด)	ภาค 4	ชุด	-	-	-	-		
	(กฟต.2 = ชุด)	กฟต.1	ชุด	-	-	-	-		
	(กฟต.3 = ชุด)	กฟต.2	ชุด	-	-	-	-		
		กฟต.3	ชุด	-	-	-	-		
	03.4 อุปกรณ์ SF6 82 ชุด (กฟต.1 =ชุด)	ภาค 4	ชุด	-	-	58.00	-		
	(กฟต.2 = 58 ชุด)	กฟต.1	ชุด	-	-	-	-		
	(กฟต.3 = ชุด) (ติดตั้งแล้วเสร็จ)	กฟต.2	ชุด	-	-	58.00	-		
		กฟต.3	ชุด	-	-	-	-		
แผนงานหลักที่ 35 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ เพื่อลดต้นทุนการจัดหาและจำหน่ายไฟฟ้า	1. ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย เพิ่มเติม-(จำนวน kVar)								ผกป.
		ภาค 4	kVar	1,800.00	3,000.00	7,200.00	4,500.00		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
	กฟต.1 ...1,200..... kVar	กฟต.1	kVar	300.00	-	1,200.00	1,500.00		
	กฟต.2 ...6,000.....kVar	กฟต.2	kVar	1,500.00	3,000.00	6,000.00	3,000.00		
	กฟต.3kVar	กฟต.3	kVar	-	-	-	-		
	2. ตรวจสอบและแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance								
	01 ระบบจำหน่ายแรงสูง								
	01.1 การตรวจสอบและแก้ไขกระแสไฟฟ้า	ภาค 4	ครั้ง	9.00	10.00	36.00	19.00		
	Unbalance ในฟีดเดอร์ที่มีค่าเกินกว่า 10 %	กฟต.1	ครั้ง	3.00	4.00	12.00	7.00		
		กฟต.2	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		
		กฟต.3	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		
	01.2 โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV)และ 7 MW (33 kV)								
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง	ภาค 4	ครั้ง	3.00	1.00	12.00	2.00		
	กฟต.1 - ฟีดเดอร์	กฟต.1	ครั้ง	1.00	-	4.00	-		
	กฟต.2 - ฟีดเดอร์	กฟต.2	ครั้ง	1.00	-	4.00	-		
	กฟต.3 46 ฟีดเดอร์	กฟต.3	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	01.3 วงจรที่มี VSPP								
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง	ภาค 4	ครั้ง	3.00	2.00	12.00	4.00		
	กฟต.1 - ฟีดเดอร์	กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	กฟต.2 - ฟีดเดอร์	กฟต.2	ครั้ง	1.00	-	4.00	-		
	กฟต.3 3 ฟีดเดอร์	กฟต.3	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	02 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ								
	02.1 ตรวจสอบและแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance								
	หม้อแปลงระบบจำหน่าย ที่เกินกว่า 20%								
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนหม้อแปลงที่ตรวจพบ	ภาค 4	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	5.00		
	กฟต.1	กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	1.00		
	กฟต.2 = 750 เครื่อง	กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	กฟต.3	กฟต.3	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	3. วิเคราะห์ Technical loss และแก้ไขในฟีดเดอร์								
	ที่มี Technical loss สูงสุด ไตรมาสละ 1 ฟีดเดอร์ / เขต								
	(ตามที่ กฟภ. กำหนด)								
	เป้าหมาย จำนวนเขตละ 4 ฟีดเดอร์	ภาค 4	ฟีดเดอร์	3.00	3.00	12.00	6.00		
	กฟต.1 (4 ฟีดเดอร์ /ปี)	กฟต.1	ฟีดเดอร์	1.00	1.00	4.00	2.00		
	กฟต.2 (10 ฟีดเดอร์ /ปี)	กฟต.2	ฟีดเดอร์	1.00	1.00	4.00	2.00		
	กฟต.3 (4 ฟีดเดอร์ /ปี)	กฟต.3	ฟีดเดอร์	1.00	1.00	4.00	2.00		
	4. ตรวจสอบสภาพการใช้งานและแก้ไข								

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
	01 Sw Capacitor ในระบบ และ Fix Capacitor ในระบบ								
	01.1 Sw Capacitor ในระบบ (67 ชุด)								
	เป้าหมาย	ภาค 4	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		
	กฟต.1 67 ชุด	กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	กฟต.2 36 ชุด	กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	กฟต.3 52 ชุด	กฟต.3	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	01.2 Fix Capacitor ในระบบ (394 ชุด)								
	เป้าหมาย	ภาค 4	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		
	กฟต.1 394 ชุด	กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	กฟต.2 ชุด	กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	กฟต.3 184 ชุด	กฟต.3	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
แผนงานหลักที่ 36 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย	1. งานตรวจสอบและปรับปรุงหน่วย								
Non-Technical Loss	เป้าหมาย กฟต. ตรวจสอบปีละ1 ครั้ง และปรับปรุงหน่วยให้								ผบค.
	ครบถ้วนตามที่ตรวจสอบพบ = 100%								
	01 หน่วยกรณีมิเตอร์ละเมิดสิทธิ์ย้อนหลัง	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	34.62	100.00	51.46		
	เข้าบัญชี ตามที่ตรวจพบให้แล้วเสร็จภายใน 6 เดือน	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	-	100.00	50.00		
		กฟต.2	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
		กฟต.3	ร้อยละ	100.00	3.87	100.00	4.37		
	02 หน่วยกรณีมิเตอร์ชำรุดย้อนหลังเข้าบัญชี	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	69.38	100.00	68.91		
	ตามที่ตรวจพบให้แล้วเสร็จภายใน 6 เดือน	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
		กฟต.2	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
		กฟต.3	ร้อยละ	100.00	8.13	100.00	6.73		
	03 ไฟฟ้าสาธารณะที่ต่อตรงเข้าระบบ	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	33.33	100.00	66.67		
		กฟต.1	ร้อยละ	100.00	-	100.00	100.00		
		กฟต.2	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
		กฟต.3	ร้อยละ	100.00	-	100.00	-		
	04 มิเตอร์หน่วยไม่เคลื่อนไหวจากโปรแกรมที่ใช้งาน (U_CUBE)	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	-	100.00	33.33		
	ZW04..... ใบ (1 ใบสั่งบันทึกผลมิเตอร์ได้หลายเครื่อง)	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	-	100.00	100.00		
		กฟต.2	ร้อยละ	100.00	-	100.00	-		
		กฟต.3	ร้อยละ	100.00	-	100.00	-		
	05 มิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะที่หน่วยไม่ถึง 100 หน่วย	ภาค 4	ร้อยละ	-	-	100.00	33.33		
	ZW04..... ใบ (1 ใบสั่งบันทึกผลมิเตอร์ได้หลายเครื่อง)	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	-	100.00	100.00		
		กฟต.2	ร้อยละ	100.00	-	100.00	-		
		กฟต.3	ร้อยละ	-	-	100.00	-		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
	06 มิเตอร์ที่ใช้ไฟฟรี < 50 หน่วย	ภาค 4	ร้อยละ	66.67	-	100.00	33.33		
	ZW04..... ใบ (1 ใบสั่งบันทึกผลมิเตอร์ได้หลายเครื่อง)	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	-	100.00	100.00		
		กฟต.2	ร้อยละ	100.00	-	100.00	-		
		กฟต.3	ร้อยละ	-	-	100.00	-		
	07 หน่วยป้อนตำรวจ ,ด้านที่ต่อตรงเข้าบัญชี	ภาค 4	ร้อยละ	66.67	-	100.00	33.33		
	กฟต.1	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	-	100.00	100.00		
	กฟต.2	กฟต.2	ร้อยละ	100.00	-	100.00	-		
	กฟต.3	กฟต.3	ร้อยละ	-	-	100.00	-		
	2. งานปรับปรุงด้านมิเตอร์								
	เป้าหมาย 100%								
	2.1 สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ (แรงต่ำ)								
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-ISU)								
	2.1.1 มิเตอร์ 1 เฟส 15 ปีขึ้นไป (จำนวนใบสั่งงาน (ZW02)....ใบ)								
ทบทวนตัวเลข 5 amp ใช้ 50 %									
มากกว่า 5 amp ขึ้นไปใช้ 100 %	01 ขนาด 5(15) A	ภาค 4	เครื่อง	39,500.00	40,222.00	124,000.00	64,893.00		
	กฟต.1 ...30,000.. เครื่อง	กฟต.1	เครื่อง	9,000.00	9,761.00	30,000.00	19,925.00		
	กฟต.2 ...70,000...เครื่อง	กฟต.2	เครื่อง	24,500.00	12,337.00	70,000.00	25,744.00		
	กฟต.324,000... เครื่อง	กฟต.3	เครื่อง	6,000.00	18,124.00	24,000.00	19,224.00		
	02 ขนาด 15(45) A ((10(30), 15(45), 20(40))	ภาค 4	เครื่อง	6,650.00	8,362.00	19,782.00	13,062.00		
	กฟต.1 ...3,482...เครื่อง	กฟต.1	เครื่อง	1,045.00	1,509.00	3,482.00	3,041.00		
	กฟต.2 ...15,300...เครื่อง	กฟต.2	เครื่อง	5,355.00	4,403.00	15,300.00	7,112.00		
	กฟต.3 ...1,000...เครื่อง	กฟต.3	เครื่อง	250.00	2,450.00	1,000.00	2,909.00		
	03 ขนาด 30(100) A ((30(60), 30(100), 50(100))	ภาค 4	เครื่อง	689.00	1,431.00	2,063.00	2,039.00		
	กฟต.1 ... 213..... เครื่อง	กฟต.1	เครื่อง	67.00	262.00	213.00	400.00		
	กฟต.21,600.....เครื่อง	กฟต.2	เครื่อง	560.00	702.00	1,600.00	1,068.00		
	กฟต.3250.....เครื่อง	กฟต.3	เครื่อง	62.00	467.00	250.00	571.00		
	2.1.2 มิเตอร์ 3 เฟส 10 ปีขึ้นไป (จำนวนใบสั่งงาน (ZW02)....ใบ)	ภาค 4	เครื่อง	2,234.00	1,035.00	6,694.00	1,866.00		
	01 ขนาด 15(45) A	กฟต.1	เครื่อง	195.00	421.00	781.00	756.00		
	กฟต.1781... เครื่อง	กฟต.2	เครื่อง	1,960.00	503.00	5,600.00	993.00		
	กฟต.25,600.....เครื่อง	กฟต.3	เครื่อง	79.00	111.00	313.00	117.00		
	กฟต.3313.....เครื่อง								
	02 ขนาด 30(100) A	ภาค 4	เครื่อง	1,165.00	601.00	3,428.00	1,093.00		
	กฟต.1506.. เครื่อง	กฟต.1	เครื่อง	165.00	195.00	506.00	360.00		
	กฟต.22,700.....เครื่อง	กฟต.2	เครื่อง	945.00	313.00	2,700.00	640.00		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
	กฟต.3222.....เครื่อง	กฟต.3	เครื่อง	55.00	93.00	222.00	93.00		
	2.2 เร่งรัดติดตั้งมิเตอร์ AMR	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	-	100.00	33.33		
	กฟต.1 เครื่อง	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	-	100.00	-		
	กฟต.2 เครื่อง	กฟต.2	ร้อยละ	100.00	-	100.00	100.00		
	กฟต.3เครื่อง	กฟต.3	ร้อยละ	100.00	-	100.00	-		
	2.3 ตรวจสอบมิเตอร์จุดแบ่งเขต (กฟฟ.จุดรวมงาน,เขต)	ภาค 4	จุด	130.00	141.00	376.00	172.00		
	กฟต.1 = 136 จุด	กฟต.1	จุด	34.00	-	136.00	-		
	กฟต.2 = 156 จุด (ระหว่าง กฟข. 10 จุด, ระหว่าง กฟฟ. 146 จุด)	กฟต.2	จุด	54.00	107.00	156.00	138.00		
	กฟต.3 = 84 จุด	กฟต.3	จุด	42.00	34.00	84.00	34.00		
	3. ปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ เช่น ไม่นับเข้าชุด , มิเตอร์เอียง ฯลฯ								
	เป้าหมาย 100% ที่ตรวจพบ								
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PS)	ภาค 4	ร้อยละ	75.00	70.33	100.00	70.33		
	กฟต.1 = 100% ที่ตรวจพบ	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	-	100.00	-		
	กฟต.2 = 100% ที่ตรวจพบ	กฟต.2	ร้อยละ	100.00	204.00	100.00	204.00		
	กฟต.3 = 100% ที่ตรวจพบ	กฟต.3	ร้อยละ	25.00	7.00	100.00	7.00		
	4. ตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า						ไตรมาส 1-4		
	เป้าหมาย 100%								
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-ISU) (จำนวนใบสั่งงาน(ZW04)...ใบ)								
	01 มิเตอร์แรงสูง 115 kV ตรวจสอบ 2 ครั้งต่อปี ทุกเครื่อง	ภาค 4	ครั้ง	3.00	-	6.00	1.00		
	กฟต.122..... เครื่อง	กฟต.1	ครั้ง	1.00	-	2.00	-		
	กฟต.25..... เครื่อง	กฟต.2	ครั้ง	1.00	-	2.00	1.00		
	กฟต.36.....เครื่อง	กฟต.3	ครั้ง	1.00	-	2.00	-		
	02 มิเตอร์ประกอบ CT แรงสูง-แรงต่ำ 100 % ทุกสาย	ภาค 4	ราย	8,402.00	6,293.00	31,137.00	14,373.00		
	กฟต.1 9,927 เครื่อง	กฟต.1	ราย	3,003.00	1,821.00	9,927.00	4,897.00		
	กฟต.2 14,216 เครื่อง	กฟต.2	ราย	3,651.00	2,875.00	14,216.00	5,988.00		
	กฟต.3 6,994 เครื่อง	กฟต.3	ราย	1,748.00	1,597.00	6,994.00	3,488.00		
	02.1 มิเตอร์ประกอบ CT แรงสูง	ภาค 4	เครื่อง	803.00	941.00	2,999.00	1,803.00		
	กฟต.1962.. เครื่อง	กฟต.1	เครื่อง	294.00	354.00	962.00	659.00		
	กฟต.2 ...1,664...เครื่อง	กฟต.2	เครื่อง	416.00	491.00	1,664.00	842.00		
	กฟต.3373...เครื่อง	กฟต.3	เครื่อง	93.00	96.00	373.00	302.00		
	02.2 มิเตอร์ประกอบ CT แรงสูง AMR	ภาค 4	เครื่อง	1,543.00	679.00	5,799.00	2,206.00		
	กฟต.11,735.. เครื่อง	กฟต.1	เครื่อง	527.00	-	1,735.00	667.00		
	กฟต.22,460.....เครื่อง	กฟต.2	เครื่อง	615.00	352.00	2,460.00	884.00		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
	กฟต.31,604.....เครื่อง	กฟต.3	เครื่อง	401.00	327.00	1,604.00	655.00		
	02.3 มิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำ	ภาค 4	เครื่อง	2,310.00	1,572.00	8,238.00	3,978.00		
	กฟต.12,950.. เครื่อง	กฟต.1	เครื่อง	891.00	-	2,950.00	758.00		
	กฟต.23,989.....เครื่อง	กฟต.2	เครื่อง	1,094.00	1,062.00	3,989.00	2,069.00		
	กฟต.31,299..เครื่อง	กฟต.3	เครื่อง	325.00	510.00	1,299.00	1,151.00		
	02.4 มิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำ AMR	ภาค 4	เครื่อง	3,746.00	3,101.00	14,101.00	6,386.00		
	กฟต.14,280.. เครื่อง	กฟต.1	เครื่อง	1,291.00	1,467.00	4,280.00	2,813.00		
	กฟต.26,103.....เครื่อง	กฟต.2	เครื่อง	1,526.00	970.00	6,103.00	2,193.00		
	กฟต.33,718...เครื่อง	กฟต.3	เครื่อง	929.00	664.00	3,718.00	1,380.00		
	03 มิเตอร์แรงต่ำไม่น้อยกว่า 30 % ของมิเตอร์ทั้งหมด	ภาค 4	เครื่อง	278,810.00	201,032.00	1,057,707.00	407,135.00		
	กฟต.1287,523..... เครื่อง	กฟต.1	เครื่อง	86,264.00	88,516.00	287,523.00	178,144.00		
	กฟต.2442,200.....เครื่อง	กฟต.2	เครื่อง	110,550.00	54,008.00	442,200.00	124,236.00		
	กฟต.3327,984....เครื่อง	กฟต.3	เครื่อง	81,996.00	58,508.00	327,984.00	104,755.00		
	04 มิเตอร์ศูนย์หน่วยทุกราย ที่ได้รับรายงาน	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	97.94	100.00	93.43		
		กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
		กฟต.2	ร้อยละ	100.00	93.82	100.00	92.59		
		กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	87.70		
	05 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าหม้อแปลงเฉพาะรายที่หน่วยการใช้ไฟ เพิ่ม-ลด มากกว่า 25 %	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	75.96	100.00	82.51		
		กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
		กฟต.2	ร้อยละ	100.00	27.89	100.00	47.54		
		กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	06 มิเตอร์รายใหญ่ที่ติดตั้งใหม่และสับเปลี่ยนทุกรายภายใน 30 วัน	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	99.86	100.00	99.93		
	กฟต.1 100%	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.2 100%	กฟต.2	ร้อยละ	100.00	99.57	100.00	99.79		
	กฟต.3 100%	กฟต.3	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	07 มิเตอร์กลุ่มเสี่ยง	ภาค 4	ร้อยละ	50.00	80.45	100.00	80.45		
		กฟต.1	ร้อยละ	50.00	100.00	100.00	100.00		
		กฟต.2	ร้อยละ	50.00	100.00	100.00	100.00		
		กฟต.3	ร้อยละ	50.00	41.36	100.00	41.36		
	5. ประสานงานและรายงานการสับเปลี่ยนมิเตอร์ที่สถานีไฟฟ้า กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	ภาค 4	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง	กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
		กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
		กฟต.3	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	6. การตรวจสอบพลังงานไฟฟ้าที่ไหลย้อนเข้าสถานีไฟฟ้า กรณีมี VSPP เพิ่ม และมีจุดรับซื้อของ กฟผ.เพื่อแจ้ง ขอเปิด IMPORT มิเตอร์กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	ภาค 4	ครั้ง	9.00	9.00	36.00	18.00		
		กฟต.1	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		
		กฟต.2	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		
	เป้าหมาย เดือนละ 1 ครั้ง	กฟต.3	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		
แผนงานหลักที่ 37 แผนงานปรับปรุงและบริหาร กระบวนการจัดการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด	1. ความสำเร็จของการลด GIS Backlog								
	01.งานปรับปรุงข้อมูลระบบไฟฟ้าอุปกรณ์ตัดตอน อุปกรณ์ป้องกัน (LBS ,RCS,DIS,Sw.Recloser,DF)	ภาค 4	ร้อยละ	96.00	97.33	96.00	97.35		ผกป.
	กฟต.1 = 95 %	กฟต.1	ร้อยละ	95.00	95.00	95.00	95.00		
	กฟต.2 = 98 %	กฟต.2	ร้อยละ	98.00	98.34	98.00	98.67		
	กฟต.3 = 95 %	กฟต.3	ร้อยละ	95.00	98.66	95.00	98.39		
	02.ความสำเร็จของการเคลียร์ใบสั่งงาน OMS	ภาค 4	ร้อยละ	93.33	95.19	93.33	95.22		
	กฟต.1 = 95 %	กฟต.1	ร้อยละ	95.00	99.72	95.00	99.68		
	กฟต.2 = 90%	กฟต.2	ร้อยละ	90.00	90.86	90.00	90.98		
	กฟต.3 = 95 %	กฟต.3	ร้อยละ	95.00	95.00	95.00	95.00		
แผนงานหลักที่ 38 แผนงานการปรับปรุง ข้อมูลในระบบ GIS	1. การปรับปรุงข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ลงในฐานข้อมูล ระบบ GIS								ผกป.
	เป้าหมาย ทุก กฟภ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97	ภาค 4	ร้อยละ	97.33	97.15	97.33	98.12		
	กฟต.1 = 97 %	กฟต.1	ร้อยละ	97.00	99.03	97.00	99.05		
	กฟต.2 = 98 %	กฟต.2	ร้อยละ	98.00	98.56	98.00	98.65		
	กฟต.3 = 97 %	กฟต.3	ร้อยละ	97.00	93.86	97.00	96.67		
	2. การปรับปรุงข้อมูลมิเตอร์ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS								
	เป้าหมาย ทุก กฟภ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97	ภาค 4	ร้อยละ	97.67	97.96	97.67	98.14		
		กฟต.1	ร้อยละ	98.00	98.76	98.00	98.70		
		กฟต.2	ร้อยละ	98.00	98.81	98.00	98.79		
		กฟต.3	ร้อยละ	97.00	96.32	97.00	96.94		
	3. การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายลงใน ฐานข้อมูลระบบ GIS	ภาค 4	ร้อยละ	78.67	61.64	78.67	77.73		
	เป้าหมาย ร้อยละ 70	กฟต.1	ร้อยละ	70.00	-	70.00	48.51		
		กฟต.2	ร้อยละ	96.00	97.53	96.00	97.69		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
		กฟต.3	ร้อยละ	70.00	87.40	70.00	87.00		
แผนงานหลักที่ 42 โครงการพัฒนาระบบสายส่ง และจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1)	1.ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายเมน วงจร-กม.								ผกป.
	เป้าหมาย	ภาค 4	วงจร-กม.	60.30	-	243.00	-		
	(กฟต.1 =40..... วงจร-กม.)	กฟต.1	วงจร-กม.	5.30	-	40.00	-		
	(กฟต.2 =75..... วงจร-กม.)	กฟต.2	วงจร-กม.	20.00	-	75.00	-	รอ กวว.ต.2 อนุมัติงบ	
	(กฟต.3 = ...116.... วงจร-กม.)	กฟต.3	วงจร-กม.	35.00	-	128.00	-		
	2.ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย...วงจร-กม.	ภาค 4	วงจร-กม.	27.50	10.73	130.00	10.73		
	(กฟต.1 = 30 วงจร-กม.)	กฟต.1	วงจร-กม.	-	-	30.00	-		
	(กฟต.2 = 50 วงจร-กม.)	กฟต.2	วงจร-กม.	12.50	10.73	50.00	10.73	รอ กวว.ต.2 อนุมัติงบ	
	(กฟต.3 = 50 วงจร-กม.)	กฟต.3	วงจร-กม.	15.00	-	50.00	-		
	3.ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ วงจร-กม.	ภาค 4	วงจร-กม.	35.50	12.80	136.00	128.56		
	(กฟต.1 = 70 วงจร-กม.)	กฟต.1	วงจร-กม.	-	-	-	-		
	(กฟต.2 = 70 วงจร-กม.)	กฟต.2	วงจร-กม.	17.50	12.80	70.00	128.56	รอ กวว.ต.2 อนุมัติงบ	
	(กฟต.3 = 60 วงจร-กม.)	กฟต.3	วงจร-กม.	18.00	-	66.00	-		
	4. ติดตั้งหม้อแปลง kVA	ภาค 4	เควีเอ	4,900.00	21.39	18,800.00	6,941.39		
	(กฟต.1 = 5,000 เควีเอ)	กฟต.1	เควีเอ	-	-	-	-		
	(กฟต.2 = 10,000 เควีเอ)	กฟต.2	เควีเอ	2,500.00	21.39	10,000.00	6,941.39	รอ กวว.ต.2 อนุมัติงบ	
	(กฟต.3 = 8,000 เควีเอ)	กฟต.3	เควีเอ	2,400.00	-	8,800.00	-	รอประชุมชี้แจงโครงการ	
	5. ติดตั้ง Recloser ชุด	ภาค 4	ชุด	-	-	-	-		
	กฟต.1 = 10 ชุด	กฟต.1	ชุด	-	-	-	-		
	กฟต.2 = 0 ชุด	กฟต.2	ชุด	-	-	-	-		
	กฟต.3 =	กฟต.3	ชุด	-	-	-	-		
	6. SF6 ชุด	ภาค 4	ชุด	5.00	5.00	30.00	16.00		
	กฟต.1 = 30 ชุด	กฟต.1	ชุด	5.00	5.00	30.00	16.00		
	กฟต.2 = 0 ชุด	กฟต.2	ชุด	-	-	-	-		
	กฟต.3 =	กฟต.3	ชุด	-	-	-	-		
	7. ติดตั้ง capa ชุด	ภาค 4	ชุด	-	-	-	-		
	กฟต.1 = 10 ชุด	กฟต.1	ชุด	-	-	-	-		
	กฟต.2 = 0 ชุด	กฟต.2	ชุด	-	-	-	-		
	กฟต.3 =	กฟต.3	ชุด	-	-	-	-		
แผนงานหลักที่ 43 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้า	1. ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่								ผกป.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
ให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่ (คพม.)	เป้าหมาย จำนวน 3,100 ครั้วเรือน (ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 99.99)	ภาค 4	ครั้วเรือน	836.00	1,794.00	3,045.00	2,984.00		
	กฟต.1100....ครั้วเรือน	กฟต.1	ครั้วเรือน	100.00	-	100.00	-		
	กฟต.2 ... 2,445....ครั้วเรือน	กฟต.2	ครั้วเรือน	611.00	1,535.00	2,445.00	2,449.00		
	กฟต.3500.....ครั้วเรือน	กฟต.3	ครั้วเรือน	125.00	259.00	500.00	535.00		
	SAP-PS(CN41)								
แผนงานหลักที่ 44 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครั้วเรือนห่างไกล (คฟก.)	1. ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครั้วเรือนห่างไกล								ผกป.
	เป้าหมาย จำนวน ครั้วเรือน	ภาค 4	ครั้วเรือน	193.00	174.00	690.00	250.00		
	กฟต.1 ...160...ครั้วเรือน	กฟต.1	ครั้วเรือน	61.00	-	160.00	17.00		
	กฟต.2130....ครั้วเรือน	กฟต.2	ครั้วเรือน	32.00	121.00	130.00	154.00		
	กฟต.3 ...400...ครั้วเรือน	กฟต.3	ครั้วเรือน	100.00	53.00	400.00	79.00		
	01 จัดทำแผนงานและงบประมาณประจำปี								
	02 สำรวจออกแบบและประมาณการค่าใช้จ่าย								
	03 จัดซื้อ-จัดจ้างในโครงการ								
	03.1 จัดเตรียมรายการพัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง								
	03.2 ประกวดราคาจ้างเหมา/เตรียมการก่อสร้าง								
	04 ดำเนินการก่อสร้าง								
	05 ติดตาม ประสานงานและรายงานความก้าวหน้าโครงการฯ								
	SAP-PS(CN41)								
แผนงานหลักที่ 45 แผนก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร (คชก.2)	1. ก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร								ผกป.
	เป้าหมาย จำนวน ราย	ภาค 4	ราย	43.00	112.00	197.00	142.00		ผบค.
	กฟต.127.....ราย	กฟต.1	ราย	-	-	27.00	1.00		
	กฟต.2 ...120.....ราย	กฟต.2	ราย	30.00	37.00	120.00	66.00		
	กฟต.350.....ราย	กฟต.3	ราย	13.00	75.00	50.00	75.00		
	01 จัดทำแผนงานและงบประมาณประจำปี								
	02 สำรวจออกแบบและประมาณการค่าใช้จ่าย								
	03 จัดซื้อ-จัดจ้างในโครงการ								
	03.1 จัดเตรียมรายการพัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง								
	03.2 ประกวดราคาจ้างเหมา/เตรียมการก่อสร้าง								
	04 ดำเนินการก่อสร้าง								
	05 ติดตาม ประสานงานและรายงานความก้าวหน้าโครงการฯ								
	SAP-PS(CN41)								
แผนงานหลักที่ 46 แผนปิดงานก่อสร้าง	1. ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามงบ I งบ C และงบ P								ผกป.
	01 ตั้งคณะทำงาน ภายในไตรมาส 1	ภาค 4	ครั้ง	-	-	3.00	3.00		
		กฟต.1	ครั้ง			1.00	1.00		
		กฟต.2	ครั้ง			1.00	1.00		
		กฟต.3	ครั้ง			1.00	1.00		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
	02 รวบรวมและวิเคราะห์ข้อมูล ภายในไตรมาส 1	ภาค 4	ครั้ง	-	-	3.00	3.00		
		กฟต.1	ครั้ง			1.00	1.00		
		กฟต.2	ครั้ง			1.00	1.00		
		กฟต.3	ครั้ง			1.00	1.00		
	03 กำหนดแผนการดำเนินงาน และดำเนินงาน ตามแผน ภายในไตรมาส 1	ภาค 4	ครั้ง	-	-	3.00	3.00		
		กฟต.1	ครั้ง			1.00	1.00		
		กฟต.2	ครั้ง			1.00	1.00		
		กฟต.3	ครั้ง			1.00	1.00		
	2. ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามงบ P	ภาค 4	ครั้ง	3.00	3.00	6.00	6.00		ผกป.
	ก่อนปี 2556 และ ปี 2556	กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	2.00	2.00		
	เป้าหมาย 80% รายงานผลไตรมาสละ 1 ครั้ง	กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	2.00	2.00		
		กฟต.3	ครั้ง	1.00	1.00	2.00	2.00		
	01 ติดตามผลการดำเนินงาน ไตรมาส 4 80%	ภาค 4	ร้อยละ	6.67	29.36	80.00	29.36		
		กฟต.1	ร้อยละ	-	-	80.00	-		
		กฟต.2	ร้อยละ	20.00	55.95	80.00	55.95		
		กฟต.3	ร้อยละ	-	32.14	80.00	32.14		
	3. ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามงบ I งบ C	ภาค 4	ครั้ง	3.00	3.00	8.00	6.00		
	ก่อนปี 2558	กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	เป้าหมาย 100% รายงานผลไตรมาสละ 1 ครั้ง	กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	2.00	2.00		
		กฟต.3	ครั้ง	1.00	1.00	2.00	2.00		
	01 ติดตามผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2 100%	ภาค 4	ร้อยละ	83.33	87.40	83.33	87.40		
		กฟต.1	ร้อยละ	100.00	83.50	100.00	83.50		
		กฟต.2	ร้อยละ	50.00	100.00	50.00	100.00		
		กฟต.3	ร้อยละ	100.00	78.71	100.00	78.71		
	4. ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามงบ I งบ C	ภาค 4	ครั้ง	3.00	3.00	8.00	6.00		
	ปี 2558 และ 2559	กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	เป้าหมาย 80% รายงานผลไตรมาสละ 1 ครั้ง	กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	2.00	2.00		
		กฟต.3	ครั้ง	1.00	1.00	2.00	2.00		
	01 ติดตามผลการดำเนินงาน ไตรมาส 4 80%	ภาค 4	ร้อยละ	6.67	45.12	80.00	45.12		
		กฟต.1	ร้อยละ	-	-	80.00	-		
		กฟต.2	ร้อยละ	20.00	59.84	80.00	59.84		
		กฟต.3	ร้อยละ	-	75.51	80.00	75.51		
	5. ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามงบ I งบ C	ภาค 4	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		
	ปี 2560	กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	เป้าหมาย 30% รายงานผลไตรมาสละ 1 ครั้ง	กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
		กฟต.3	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	01 ติดตามผลการดำเนินงาน ไตรมาส 4 30%	ภาค 4	ร้อยละ	1.67	22.25	30.00	22.25		
		กฟต.1	ร้อยละ	-	10.15	30.00	10.15		
		กฟต.2	ร้อยละ	5.00	24.82	30.00	24.82		
		กฟต.3	ร้อยละ	-	31.79	30.00	31.79		
แผนงานหลักที่ 53 แผนงานด้านการควบคุมภายในของสายงาน	1. จัดตั้งคณะทำงาน	ภาค 4	ครั้ง	-	-	3.00	3.00		ผกป.
		กฟต.1	ครั้ง	-	-	1.00	1.00		ผบต.
		กฟต.2	ครั้ง	-	-	1.00	1.00		ผบง.
		กฟต.3	ครั้ง	-	-	1.00	1.00		
	2. จัดทำแผนควบคุมภายในของสายงานฯ	ภาค 4	ครั้ง	-	-	3.00	3.00		
		กฟต.1	ครั้ง	-	-	1.00	1.00		
		กฟต.2	ครั้ง	-	-	1.00	1.00		
		กฟต.3	ครั้ง	-	-	1.00	1.00		
	3. ติดตามและประเมินผล	ภาค 4	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		
		กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
		กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
		กฟต.3	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	4. รายงานผลพร้อมทั้งเสนอแนวทางแก้ไข	ภาค 4	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		
		กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
		กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
		กฟต.3	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
แผนงานหลักที่ 54 แผนเสริมสร้าง									
มาตรฐานความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า	1. คำนวนค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุภัยของ กฟภ. (Disabling Injury Index: /DI)	ภาค 4	ครั้ง	9.00	9.00	36.00	18.00		ผกป.
	เป้าหมาย รายงานทุกเดือน	กฟต.1	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		
		กฟต.2	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		
		กฟต.3	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		
		ภาค 4	ค่าดัชนี	0.1119	0.0719	0.1119	0.0719		
		กฟต.1	ค่าดัชนี	0.1138	0.0000	0.1138	0.0000		
		กฟต.2	ค่าดัชนี	0.1081	0.1149	0.1081	0.1149		
		กฟต.3	ค่าดัชนี	0.1138	0.1009	0.1138	0.1009		
	2. ความปลอดภัยในการทำงาน ตามเกณฑ์มาตรฐานที่								

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
	กฟผ.กำหนด								
	เป้าหมาย 100% ตามแผนงาน								
	01.ฝึกทบทวนความรู้ความเข้าใจการทำงานด้วย								
	ความปลอดภัยและอบรมการปฐมพยาบาล								
	- พนักงานชุดเชื่อมสายไฟฟ้าแรงสูงปีละ (ปีละ 1 ครั้ง/เขตละ	ภาค 4	ครั้ง	1.00	-	3.00	1.00		
	20 คน 2 วัน)	กฟต.1	ครั้ง	1.00	-	1.00	-		
		กฟต.2	ครั้ง	-	-	1.00	1.00		
		กฟต.3	ครั้ง	-	-	1.00	-		
	- พนักงานขอทไลน์ปีละ (ปีละ 1 ครั้ง/เขตละ 80 คน 2 วัน)	ภาค 4	ครั้ง	-	1.00	3.00	2.00		
		กฟต.1	ครั้ง			1.00	1.00		
		กฟต.2	ครั้ง	-	-	1.00	-		
		กฟต.3	ครั้ง	-	1.00	1.00	1.00		
	02.งานเสริมสร้างความปลอดภัยในการทำงาน	ภาค 4	ครั้ง	-	6.00	3.00	11.00		
	- สุ่มตรวจสอบชุดก่อสร้างขยายเขตและชุดแก้กระแสไฟฟ้า	กฟต.1	ครั้ง	-	1.00	1.00	2.00		
	ขัดข้องให้ปฏิบัติตามมาตรฐานความปลอดภัยทุกทีม	กฟต.2	ครั้ง	-	4.00	1.00	7.00		
	อย่างน้อย 1 ครั้ง : เขต	กฟต.3	ครั้ง	-	1.00	1.00	2.00		
	- จัดประชุมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย	ภาค 4	ครั้ง	49.00	49.00	196.00	98.00		
	และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ทุก กฟฟ. จุฬรรมงาน,	กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	กฟข. ทุกเดือน (กปล.)	กฟต.2	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		
		กฟต.3	ครั้ง	45.00	45.00	180.00	90.00		
	- ฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟกฟฟ.จุฬรรมงาน , กฟข.	ภาค 4	ครั้ง	5.00	-	21.00	-		
	(ไม่น้อยกว่า 1 ครั้ง/ปี)	กฟต.1	ครั้ง	-	-	1.00	-		
		กฟต.2	ครั้ง	1.00	-	4.00	-		
		กฟต.3	ครั้ง	4.00	-	16.00	-		
	3.คำนวณจำนวนอุบัติเหตุที่เกิดจากระบบของ กฟผ. ต่อผู้ใช้ไฟ	ภาค 4	ครั้ง	9.00	13.00	36.00	22.00		
	เป้าหมาย0.6634.... ครั้ง/จำนวนผู้ใช้ไฟ/ปี)	กฟต.1	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		
	และรายงานทุกเดือน	กฟต.2	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		
		กฟต.3	ครั้ง	3.00	7.00	12.00	10.00		
		ภาค 4	ค่าดัชนี	0.7641	0.0323	0.7641	0.0323		
		กฟต.1	ค่าดัชนี	0.8145	0.0000	0.8145	0.0000		
		กฟต.2	ค่าดัชนี	0.6634	0.0418	0.6634	0.0418		
		กฟต.3	ค่าดัชนี	0.8145	0.0551	0.8145	0.0551		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
	01. แนะนำมาตรฐานการติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในของผู้ใช้	ภาค 4	ครั้ง	8.00	8.00	32.00	11.00		
	ไฟฟ้าให้เกิดความปลอดภัยในกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีความเสี่ยง	กฟต.1	ครั้ง	1.00	5.00	4.00	6.00		
	จะเกิดความเสียหายเป็นจำนวนมาก เช่น ฟาร์มเลี้ยงสัตว์	กฟต.2	ครั้ง	4.00	1.00	15.00	3.00		
	ฯลฯ (กฟฟ.จัดรวมงานละ 1 ครั้ง/ปี)	กฟต.3	ครั้ง	3.00	2.00	13.00	2.00		
	02. จัดนิทรรศการและแจกโปสเตอร์เพื่อเผยแพร่ความรู้เรื่อง	ภาค 4	ครั้ง	10.00	15.00	41.00	30.00		
	การใช้ไฟฟ้าและรณรงค์ความปลอดภัยในเทศกาลต่างๆ	กฟต.1	ครั้ง	-	-	13.00	-		
	ของหน่วยงานราชการอย่างน้อย 1 ครั้ง	กฟต.2	ครั้ง	7.00	-	15.00	-		
	(กฟฟ.จัดรวมงานละ 1 ครั้ง/ปี)	กฟต.3	ครั้ง	3.00	15.00	13.00	30.00		
	03. ตรวจสอบและแก้ไขระบบไฟฟ้าให้ได้ตามมาตรฐาน	ภาค 4	กฟฟ.	28.00	8.00	125.00	26.00		
	ความปลอดภัย เช่น ระยะห่างของเสาไฟฟ้า เสาเอน	กฟต.1	กฟฟ.	-	7.00	13.00	25.00		
	สายยึดโยง ค่าความต้านทานดินฯลฯ (กฟฟ.จัดรวมงานละ	กฟต.2	กฟฟ.	15.00	-	60.00	-		
	ไม่น้อยกว่า 10 จุด)	กฟต.3	กฟฟ.	13.00	1.00	52.00	1.00		
	04. จัดเก็บข้อมูลอุบัติเหตุจากระบบจำหน่ายที่ทำให้ผู้ใช้ไฟ	ภาค 4	ครั้ง	7.00	7.00	28.00	14.00		
	เสียหาย	กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
		กฟต.2	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		
		กฟต.3	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		
	05. ประชาสัมพันธ์ จัดทำสื่อโฆษณา วิทยุหรือโทรทัศน์,เคเบิล	ภาค 4	ครั้ง	16.00	15.00	64.00	30.00		
	เคเบิลท้องถิ่น เกี่ยวกับความปลอดภัยในการใช้ไฟฟ้า	กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	(กฟฟ.จัดรวมงาน., กฟข. ละ 4 ครั้งต่อปี)	กฟต.2	ครั้ง	1.00	-	4.00	-		
		กฟต.3	ครั้ง	14.00	14.00	56.00	28.00		
	4.ส่งเสริม สนับสนุน และสร้างบรรยากาศด้านความปลอดภัย	ภาค 4	ครั้ง	18.00	18.00	72.00	36.00		
	ปลอดภัยในการใช้ไฟฟ้าให้กับประชาชนอย่างทั่วถึง	กฟต.1	ครั้ง	3.00	3.00	12.00	6.00		
	รวมถึงการติดตั้งเครื่องตัดไฟรั่ว (RCD)	กฟต.2	ครั้ง	-	-	-	-		
	ให้แก่ชุมชนในพื้นที่เสี่ยง (เป้าหมายตามที่ได้รับ	กฟต.3	ครั้ง	15.00	15.00	60.00	30.00		
	จัดสรรจาก สายงาน สังคมและสิ่งแวดล้อม)								
	5.ปลูกฝังและขยายผล PEA Safety Culture (PSC Activity)	ภาค 4	ครั้ง	33.00	45.00	130.00	77.00		
	Activity)ในการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่องให้ครอบคลุม	กฟต.1	ครั้ง	12.00	12.00	48.00	24.00		
	ทั้งผู้บริหารและผู้ปฏิบัติงาน ภาคสนามทุกกลุ่ม ทุก	กฟต.2	ครั้ง	20.00	18.00	78.00	35.00		
	หน่วยงาน ด้วยกิจกรรม “มือชี้ ปากอย่า” หรือ KYT และ	กฟต.3	ครั้ง	1.00	15.00	4.00	18.00		
	Safety Talk								
	6.สำรวจเครื่องมือ เครื่องใช้ และอุปกรณ์ที่สำคัญ	ภาค 4	ครั้ง	2.00	4.00	9.00	21.00		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
	ในการปฏิบัติงานและจัดทำแผน	กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
		กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
		กฟต.3	ครั้ง	-	2.00	1.00	17.00		
	7.จัดหา จัดสรร เครื่องมือ เครื่องใช้ และอุปกรณ์	ภาค 4	ครั้ง	136.33	136.33	412.00	273.67		
	ที่สำคัญให้พอเพียงต่อการปฏิบัติงาน รวมถึงอุปกรณ์	กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
	ป้องกันอันตรายจากการทำงาน และอุปกรณ์คุ้มครอง	กฟต.2	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	3.00		
	ความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment) ให้มีครบทุกการไฟฟ้าอย่างเหมาะสม	กฟต.3	ครั้ง	1.00	1.00	4.00	2.00		
แผนงานหลักที่ 60 แผนงานจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคม	1. การจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคม								ผกป.
	01 การแก้ไขสายสื่อสารโทรคมนาคมจุดอันตราย	ภาค 4	ร้อยละ	33.33	33.33	100.00	66.67		
	- ประสานงานการแก้ไขจุดอันตรายที่ได้รับแจ้งจากผู้ประกอบการ	กฟต.1	ร้อยละ	-	-	100.00	-		
	เป้าหมาย 100% ของงานที่ได้รับการแจ้ง	กฟต.2	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
		กฟต.3	ร้อยละ	-	-	100.00	100.00		
	02 การแก้ไขจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคมเส้นทางวิกฤต (ชั้นบัญชี กสทช.)	ภาค 4	ร้อยละ	-	-	100.00	66.67		
		กฟต.1	ร้อยละ	-	-	100.00	-		
	สำรวจเส้นทางวิกฤตเพิ่มเติม	กฟต.2	ร้อยละ	-	-	100.00	100.00		
	เป้าหมาย 100% ของงานคงค้างจากปี 2559	กฟต.3	ร้อยละ	-	-	100.00	100.00		
	03 การจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคมในเมืองท่องเที่ยวต่างๆ								
	เป้าหมาย อย่างน้อย กฟช. ละ 1 แห่ง	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	33.33	100.00	33.33		
	กฟต.1 จำนวน.....1..... แห่ง (ทุก กฟฟ. หาจุดแก้ไข)	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	-	100.00	-		
	กฟต.2 จำนวน.....1..... แห่ง(.....)	กฟต.2	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
	กฟต.3 จำนวน.....1..... แห่ง(.....)	กฟต.3	ร้อยละ	100.00	-	100.00	-		
	04 การแก้ไขจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคมโดยการเปลี่ยนคอน								
	- ดำเนินการเปลี่ยนคอนพาดสายสื่อสารโทรคมนาคม	ภาค 4	ร้อยละ	100.00	33.33	100.00	33.33		
	ตามงบประมาณปี 2559 ให้แล้วเสร็จ 100%ภายใน มิ.ย. 2560	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	-	100.00	-		
		กฟต.2	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00		
		กฟต.3	ร้อยละ	100.00	-	100.00	-		
	- ดำเนินการเปลี่ยนคอนพาดสายสื่อสารโทรคมนาคม	ภาค 4	ร้อยละ	-	-	100.00	-		
	ตามงบประมาณปี 2560 ให้แล้วเสร็จ 100% ภายใน ธ.ค. 2560	กฟต.1	ร้อยละ	-	-	100.00	-		
		กฟต.2	ร้อยละ	-	-	100.00	-		
		กฟต.3	ร้อยละ	-	-	100.00	-		
	05 การสำรวจสายสื่อสารโทรคมนาคมและลงข้อมูลใน TAMS						-		
	เป้าหมาย	ภาค 4	กม.	104.00	544.19	1,400.00	3,632.40		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ปี 2560				ปัญหา/อุปสรรค/ ข้อเสนอแนะ	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 2		ประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมายทั้งปี	ผลสะสม		
	กฟต.1 =350..... กม.	กฟต.1	กม.	-	-	350.00	-		
	กฟต.2 =600..... กม.	กฟต.2	กม.	200.00	-	600.00	1,755.00		
	กฟต.3 =450..... กม.	กฟต.3	กม.	112.00	1,632.56	450.00	1,877.40		