



แผนปฏิบัติการ
ประจำปี 2559

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จังหวัดตราด

ด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม (Social)

ด้านการเงิน (Financial)

ด้านลูกค้า (Customer)

ด้านกระบวนการภายใน (Internal)

ด้านเรียนรู้และพัฒนา (Learning & Growth)

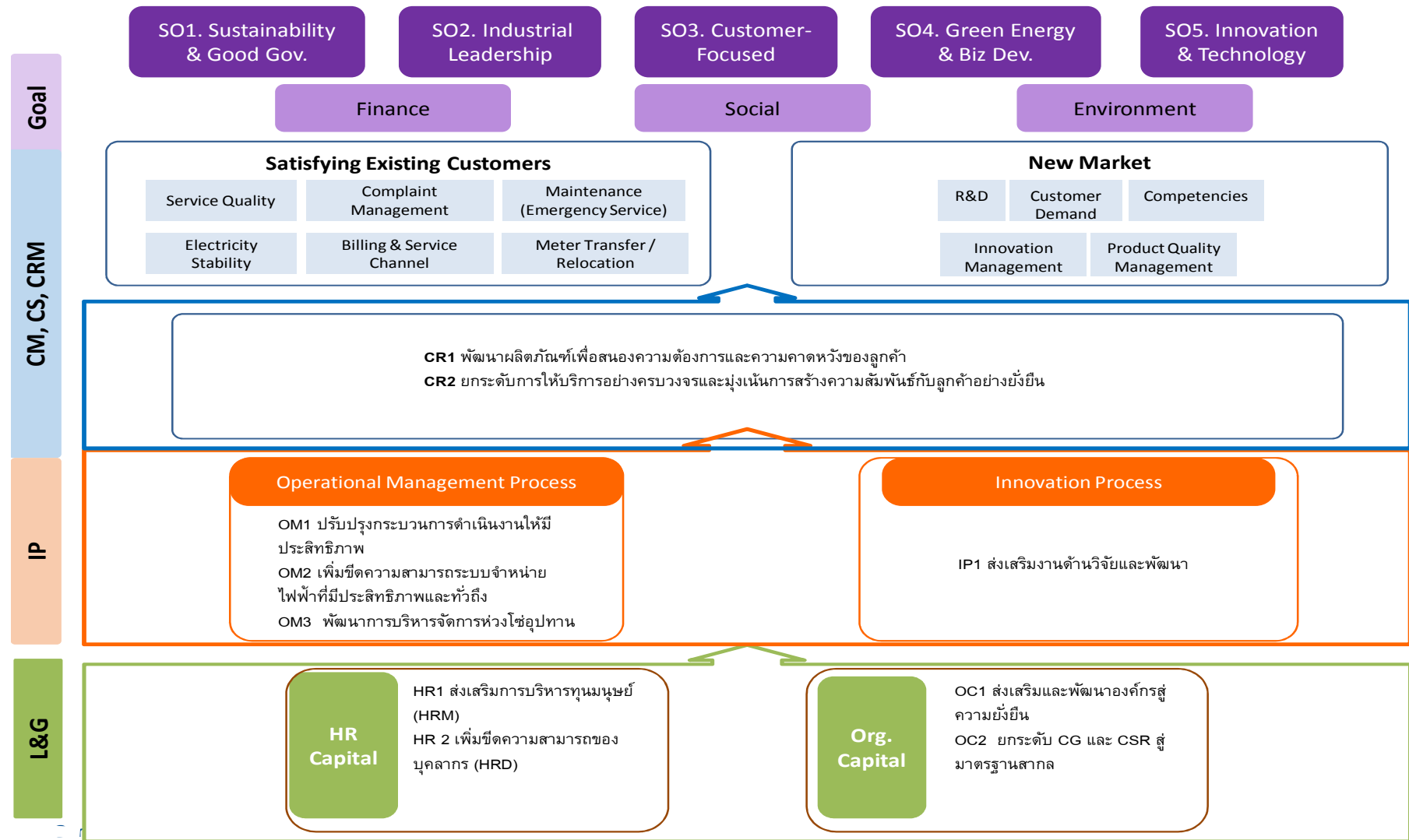
บทนำ

ด้วยสายงานการไฟฟ้า ภาค 3 ได้ดำเนินการทบทวนและปรับปรุงแผนปฏิบัติการประจำปี 2559 และจัดทำร่างแผนปฏิบัติการประจำปี 2560 ให้มีความสอดคล้องตามแผนที่ยุทธศาสตร์ (Strategy Map) ตัวชี้วัดระดับองค์กร รวมถึงแผนแม่บทและนโยบายต่างๆ ซึ่งมีเนื้อหาครอบคลุมมุมมองทั้ง 4 ด้าน ประกอบด้วย ด้าน Goal, ด้านลูกค้า (Customer Value Proposition), ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process) และ ด้านเรียนรู้และพัฒนา (Learning & Growth) โดย รองผู้ว่าการสายงานการไฟฟ้า ภาค 3 ได้เห็นชอบแผนปฏิบัติการประจำปี 2559 (ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 2) ณ วันที่ 26 พฤศจิกายน 2558

ในการนี้ คณะกรรมการและคณะอนุกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

จังหวัดตราด สังกัดการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 2 ภาคกลาง จังหวัดชลบุรี ได้จัดประชุมเพื่อจัดทำแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559 และจัดทำร่างแผนปฏิบัติการประจำปี 2560 เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2558 โดยให้มีความสอดคล้องตามแผนที่ยุทธศาสตร์ (Strategy Map) และเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงานตาม Balanced Scorecard (BSC) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 2 ภาคกลาง จังหวัดชลบุรี สายงานการไฟฟ้า ภาค 3 ข้างต้น ซึ่งมุมมองแต่ละด้านประกอบด้วยโครงการ/แผนงาน/กิจกรรมต่างๆ ที่ครอบคลุมการดำเนินงานทั้งหมดของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 2 ภาคกลาง จังหวัดชลบุรี สายงานการไฟฟ้า ภาค 3 ตลอดจนทั้งนโยบายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จังหวัดตราด พร้อมทั้งกำหนดเกณฑ์ชี้วัดและค่าเป้าหมายเพื่อใช้ประเมินผลการปฏิบัติงานให้สามารถผลักดันยุทธศาสตร์ของ กฟภ. ให้บรรลุ เป้าหมายต่อไป

แผนที่ยุทธศาสตร์ สายงานการไฟฟ้า ภาค 3 (ร่าง - อ้างอิงตามปี 2559)



สรุปแผนปฏิบัติการและงบประมาณ ประจำปี 2559

กฟจ.ตราด

มุมมอง	กลยุทธ์ (ภาค 3)	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	แผนงาน	งบประมาณประจำปี 2559 (ล้านบาท)			หน้า
				งบลงทุน (1)	งบทำการ (2)	งบอื่นๆ (3)	
1. ด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม (Social)	OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน	- ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุของสายงานฯ (Disabling Injury Index : √DI)	OC1.1 ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	-	0.032	-	1-2
			OC1.2 งานส่งเสริมความปลอดภัย และการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าให้ ถูกต้องตามมาตรฐานให้ภาคประชาชน	0.500	-	0.121	3-5
	OC2 ยกระดับ CG และ CSR สู่มาตรฐานสากล	- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนแม่บท CSR - การกำกับดูแลกิจการที่ดี และป้องปรามการทุจริต คอร์รัปชั่น - ความสำเร็จของการนำมาตราฐาน ความ รับผิดชอบต่อสังคม (ISO : 26000) มาใช้ใน กฟภ.	OC2.1 สำรวจและประเมินผลความพึงพอใจด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมของ กฟภ.	-	-	0.010	6
			OC2.2 เพิ่มทักษะบุคลากรด้านหลักบรรษัทภิบาลในการบริหารองค์กร	-	0.100	-	7
			OC2.3 พัฒนาเพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการความรับผิดชอบต่อสังคมและ สิ่งแวดล้อมของ กฟภ.	-	0.200	0.200	8
			OC2.4 เสริมสร้างคุณธรรม จริยธรรม (Soft Control)	-	-	0.020	8
			OC2.5 แผนการอบรมพนักงานด้านการจัดซื้อจัดจ้าง	-	-	-	9
			OC2.6 แผนจัดกิจกรรมให้บุคลากรทุกระดับมีความรู้ความเข้าใจในจรรยาบรรณ ธุรกิจและปฏิบัติ ต่อผู้มีส่วนได้เสีย	-	-	-	9
			OC2.7 การไฟฟ้าโปร่งใส	-	-	-	9
			OC2.8 แผนงานพัฒนากระบวนการบริหารจัดการข้อร้องเรียนการ ทุจริตประพฤติมิชอบ	-	-	-	10
			OC2.9 ประเมินผลความสำเร็จของการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านสังคม และสิ่งแวดล้อม	-	-	-	10
			OC2.10 ประเมินผลการเข้าร่วมกิจกรรมด้านCSR ของพนักงาน	-	-	-	10
			OC2.11 รักษาฟื้นฟูและอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ	-	-	0.250	11
				-	-	-	
สรุป : 13 แผนงาน 24 กิจกรรม	2 กลยุทธ์	4 เกณฑ์วัด	รวม	0.500	0.332	0.601	
			รวม งบประมาณประจำปี 2559	1.433			

มุมมอง	กลยุทธ์ (ภาค 3)	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	แผนงาน	งบประมาณประจำปี 2559 (ล้านบาท)			หน้า
				งบลงทุน (1)	งบทำการ (2)	งบอื่นๆ (3)	
2. ด้านการเงิน (Finance)	-	- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA) - ค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit : EP)	1 งานประมวลผลอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	-	-	-	12
			2 งานประมวลผลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit : EP)	-	-	-	13
			3 งานประมวลผลค่ากำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายทางบัญชี (EBITDA)	-	-	-	13
			4 บริหารสินทรัพย์ให้เกิดประโยชน์สูงสุด	-	-	-	13
			5 เร่งรัดเพิ่มรายได้ธุรกิจเสริม	-	-	-	14
			6 งานเร่งรัดการเบิกจ่ายงบลงทุนให้เป็นไปตามเป้าหมาย	-	-	-	15
			7 ความสำเร็จในการจัดซื้อพัสดุ	-	-	-	16
	-	- ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนกลาง - ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนภูมิภาค	1 งานประมวลผลค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	-	-	-	17
			2 เร่งรัดการทำ Time Confirm				17
-	-	1 บริหารสินทรัพย์ให้เกิดประโยชน์สูงสุด	-	-	-	18-22	
สรุป : 10 แผนงาน 23 กิจกรรม	-	4 เกณฑ์วัด	รวม	-	-	-	
			รวม งบประมาณประจำปี 2559	-			

มุมมอง	กลยุทธ์ (ภาค 3)	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	แผนงาน	งบประมาณประจำปี 2559 (ล้านบาท)			หน้า
				งบลงทุน (1)	งบทำการ (2)	งบอื่นๆ (3)	
3. ด้านลูกค้า (Customer)	CR1 พัฒนาลิขิตภัณฑ์และบริการให้ตอบสนองความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า	- ความพึงพอใจของลูกค้าของสายงานฯ - (1) บ้านอยู่อาศัย - (2) พาณิชย์ - (3) อุตสาหกรรม - (4) อื่นๆ - จำนวนข้อร้องเรียนต่อจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า	CR1.1 โครงการสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดประจำปี 2559	-	5.500	-	23
			CR1.2 งานพัฒนาการให้บริการที่ดีแก่ลูกค้าจากการรับฟังเสียงลูกค้า	-	0.064	-	24-28
			CR1.3 การสนับสนุนการทำธุรกรรมที่สำคัญของลูกค้า	-	-	-	29
	CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและมุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน	- ความพึงพอใจของลูกค้าของสายงานฯ - (1) บ้านอยู่อาศัย - (2) พาณิชย์ - (3) อุตสาหกรรม - (4) อื่นๆ - จำนวนข้อร้องเรียนต่อจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า	CR2.1 พัฒนาการให้บริการที่ส่งเสริมภาพลักษณ์ที่ดีแก่องค์กร	0.258	-	-	30
			CR2.2 งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ	2.000	-	-	31-34
			CR2.3 สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้า	-	5.398	-	35-36
			CR2.4 เพิ่มศักยภาพการตอบสนองข้อร้องเรียน	-	-	-	37
สรุป : 7 แผนงาน 24 กิจกรรม	2 กลยุทธ์	12 เกณฑ์วัด	รวม	2.258	10.962	-	
			รวม งบประมาณประจำปี 2559	13.220			

มุมมอง	กลยุทธ์ (ภาค 3)	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	แผนงาน	งบประมาณประจำปี 2559 (ล้านบาท)			หน้า
				งบลงทุน (1)	งบทำการ (2)	งบอื่นๆ (3)	
4. ด้านกระบวนการภายใน (Internal)	OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ	- Inventory Turnover - ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้าง	OM1.1 การบริหารพัสดุ OM1.2 แผนงานปิดงานก่อสร้าง	- -	- 0.100	- -	38 39
	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SADI) - ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss) - การขยายเขตการบริการไฟฟ้า	OM2.1 โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 7 (คสจ.7)	-	-	-	40
			OM2.2 โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าระยะที่ 3 (คขฟ.3)	-	-	-	41
			OM2.3 งานค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าของ กฟภ. (SAIFI,SAIDI)	-	-	-	41
			OM2.4 งานควบคุมการจ่ายไฟให้มีความมั่นคงและมีประสิทธิภาพ	-	-	-	42
			OM2.5 งานตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานีไฟฟ้า				42
			OM2.6 งานบำรุงรักษาระบบจำหน่ายและอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า	-	-	-	42
			OM2.7 แผนงานลดสถิติปัญหากระแสไฟฟ้าขัดข้องเนื่องมาจากต้นไม้	-	-	-	44
			OM2.8 แผนงานการพัฒนา Strong Grid				44
			OM2.9 งานควบคุมหน่วยสูญเสีย(Loss)	-	-	-	47
			OM2.10 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย ด้าน Technical Loss	-	7.882	-	48
			OM2.11 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียด้าน Non-Technical Loss	-	-	-	49
			OM2.12 ขยายเขตการให้บริการไฟฟ้า	42.000	0.712		53
	OM3 พัฒนาการบริหารจัดการสายโซ่อุปทาน	- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน - ร้อยละของการบรรลุเป้าหมายตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (SLA) ของไฟฟ้าสาขา - ร้อยละของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับบริการเร็วกว่ามาตรฐาน (Guaranteed Standard)	OM3.1 แผนงานการจัดทำข้อตกลงระดับการให้บริการ (Service Level Agreement :SLA) และการจัดทำระบบประกันคุณภาพงานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (Quality Assurance for Service Level Agreement :QA for SLA)	-	0.300	-	55
	IP1 ส่งเสริมงานด้านวิจัยและพัฒนา	- จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่ก่อให้เกิดประสิทธิภาพการดำเนินงาน	IP1.1 งานพัฒนากระบวนการและนวัตกรรม (QC)	-	0.530	-	59
สรุป : 16 แผนงาน 60 กิจกรรม	4 กลยุทธ์	12 เกณฑ์วัด	รวม	42.000	9.524	-	
			รวม งบประมาณประจำปี 2559	51.524			

มุมมอง	กลยุทธ์ (ภาค 3)	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	แผนงาน	งบประมาณประจำปี 2559 (ล้านบาท)			หน้า
				งบลงทุน (1)	งบทำการ (2)	งบอื่นๆ (3)	
5. ด้านการเรียนรู้และพัฒนา (Learning and Growth)	HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)	- ความผูกพันของพนักงานที่มีต่อองค์กร	HR1.1 การสร้างความผูกพันของบุคลากรต่อองค์กร (Employee Engagement)	-	3.600	-	60
			HR1.2 การสร้างเสริมสุขภาพและป้องกันโรค	-	3.072	-	61
	HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)	- ร้อยละของผู้ผ่านการประเมินขีดความสามารถ (Core Competency) และเหมาะสมกับตำแหน่งงาน - ระดับความสำเร็จของแผนงานเพิ่มประสิทธิภาพการ บริหารบุคลากร ทั้งด้านการเงินและกายภาพ	HR2.1 พัฒนาบุคลากรให้สอดคล้องกับความสามารถหลักของ พนักงานเพื่อขับเคลื่อนกลยุทธ์	-	9.547	-	62
			HR2.2 ส่งเสริมยกย่องเชิดชูเกียรติทั้งแก่บุคลากรและหน่วยงาน ที่มีผลงานดีเด่น	-	-	-	65
สรุป : 4 แผนงาน 10 กิจกรรม	2 กลยุทธ์	3 เกณฑ์วัด	รวม	-	16.219	-	
			รวม งบประมาณประจำปี 2559	16.219			

สรุปแผนปฏิบัติการและงบประมาณ ประจำปี 2559

กฟจ.ตราด

มุมมอง	จำนวน				งบประมาณ (ล้านบาท)				หน้า
	กลยุทธ์	ตัวชี้วัด	แผนงาน	กิจกรรม	งบลงทุน	งบทำการ	งบอื่นๆ	รวม	
1. ด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม	2 กลยุทธ์	4 ตัวชี้วัด	13 แผนงาน	24 กิจกรรม	0.500	0.332	0.601	1.433	1-11
2. ด้านการเงิน	-	4 ตัวชี้วัด	10 แผนงาน	23 กิจกรรม	-	-	-	-	12-22
3. ด้านลูกค้า	2 กลยุทธ์	12 ตัวชี้วัด	7 แผนงาน	24 กิจกรรม	2.258	10.962	-	13.220	23-37
4. ด้านกระบวนการภายใน	4 กลยุทธ์	12 ตัวชี้วัด	16 แผนงาน	60 กิจกรรม	42.000	9.524	-	51.524	38-59
5. ด้านการเรียนรู้และพัฒนา	2 กลยุทธ์	3 ตัวชี้วัด	4 แผนงาน	10 กิจกรรม	-	16.241	-	16.241	60-65
รวม	10 กลยุทธ์	35 ตัวชี้วัด	50 แผนงาน	141 กิจกรรม	44.758	37.059	0.601	82.418	

ด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO1 เพื่อสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืนขององค์กร และมีธรรมาภิบาล

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ค่าดัชนีประสิทธิผลของ กฟผ.
(Disabling Injury Index : $\sqrt{DI}$)

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัดระดับ 5
- ไม่เกินค่าดัชนี 0.1138

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

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

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัดระดับ 5
- ไม่เกินค่าดัชนี 0.1138

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 1</u> ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	1.1 จัดส่งพนักงานที่ปฏิบัติงานด้านระบบไฟฟ้า เช่น พนักงานฮอตไลน์ พนักงานแก้ไขกระแสไฟฟ้าขัดข้อง ทบทวนความรู้ ความเข้าใจ ด้านมาตรฐานและความปลอดภัย <u>เป้าหมาย</u> ตามที่ กฟผ.2 กำหนด	ตามที่ กฟผ.2 กำหนด	ม.ค.-ก.ย.2559	ผบห ผปป		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 1</u> ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	1.2 งานเสริมสร้างความปลอดภัยในการทำงาน 1.2.1 จัดชุดเฉพาะกิจตรวจสอบชุดก่อสร้างขยายเขต ชุดแก้ไขและชุดบำรุงรักษาให้ปฏิบัติตามมาตรฐานความปลอดภัยทุกทีมงาน <u>เป้าหมาย</u> ตรวจสอบทุกทีมงานปีละ 2 ครั้ง 1.2.2 วิเคราะห์และคำนวณดัชนีการประสบอุบัติเหตุพร้อมรายงานผล <u>เป้าหมาย</u> อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง 1.2.3 จัดกิจกรรมวันความปลอดภัย เพื่อสร้างความเข้าใจเตือนการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัยให้กับพนักงานทุกระดับได้รับทราบ <u>เป้าหมาย</u> ปีละ 1 ครั้ง 1.2.4 ปลุกฝังและขยายผล PEA Safety Culture ในการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่อง ด้วยกิจกรรม มือชี้ ปากย้ำ KYT และ Safety Talk <u>เป้าหมาย</u> ทุกเช้าวันแรกของวันเปิดทำการ	กฟจ.ตราด กฟจ.ตราด กฟจ.ตราด กฟจ.ตราด กฟส.ขสม. กฟส.คณ. กฟส.กช.	ม.ค.-ธ.ค.2559 ม.ค.-ธ.ค.2559 ม.ค.-ก.ย.2559 ม.ค.-ธ.ค.2559	ผกส,จป จป ผกส,จป ผกส,จป	(2) 0.030 - (2) 0.002 -	0.030 - 0.002 -

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 2</u> งานส่งเสริมความปลอดภัย และการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าให้ถูกต้องตามมาตรฐานให้ภาคประชาชน	2.1 จัดทำโครงการปรับปรุงระบบจำหน่ายและสายสื่อสาร คัดเลือกพื้นที่ที่เป็นจุดวิกฤต รก รุงรัง และพื้นที่อื่นๆ จัดระเบียบสายสื่อสาร สาย Drop Wire ที่ไม่เป็นระเบียบและไม่ได้ใช้งาน พร้อมลงข้อมูลในระบบ GIS โปรแกรม TAMS <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 1 งาน แต่ละงานไม่น้อยกว่า 10 กม.	กฟจ.ตร		ผบป. ผกป.	(1) 0.500 (งบปรับปรุงและย้ายแนวประจำปีของ กฟข. และงบปรับปรุงสายสื่อสารของ กลส.)	0.500

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 2</u> งานส่งเสริมความปลอดภัย และการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าให้ถูกต้องตามมาตรฐานให้ภาคประชาชน	2.2 ดำเนินโครงการ "ชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA" <u>เป้าหมาย</u> - จัดอบรมนักศึกษา ปวช., ปวส. (ช่างไฟฟ้า) สถาบันละ 25 คน รวมจำนวน 75 คน - วิทยาลัยเทคนิคตราด - วิทยาลัยสารพัดช่างตราด - วิทยาลัยการอาชีพบ่อไร่ - ตรวจสอบ แนะนำการใช้ไฟฟ้าอย่างปลอดภัย จำนวน 3,000 ครั้งเรือน	กฟจ.ตราด กฟฟ.ในสังกัด	ม.ค.-ก.ย.2559	ผบค,ผบต	(3) 0.063 (กคส.จัดสรรงบประมาณให้)	0.063
	2.3 โครงการ "PEA ห่วงใย ใส่ใจทุกชีวิต" 2.3.1 จัดกิจกรรมประชาร่วมใจ ให้ความรู้กับเจ้าหน้าที่หน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่น ผู้นำชุมชน และประชาชนทั่วไป ในพื้นที่ที่มีปัญหากระแสไฟฟ้าขัดข้องบ่อยครั้ง เกี่ยวกับระบบการจ่ายกระแสไฟฟ้าของ กฟภ. การใช้ไฟฟ้าอย่างถูกต้อง ปลอดภัยและประหยัด การปฐมพยาบาลผู้ถูกกระแสไฟฟ้าดูดเบื้องต้น และการแจ้งเหตุการณ์เพื่อป้องกันกระแสไฟฟ้าขัดข้องในพื้นที่รับผิดชอบของ กฟจ.ตราด เป็นเวลา 1 วัน <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 1 อบต./เทศบาล เทศบาลตำบลขำราก	กฟจ.ตร.	ม.ค.-ก.ย.2559	ผบค.	(3) 0.058	0.058

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 2</u> งานส่งเสริมความปลอดภัย และการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าให้ถูกต้องตามมาตรฐานให้ภาคประชาชน	2.3.2 จัดกิจกรรมให้ความรู้ในการใช้ไฟฟ้าอย่างถูกต้อง ปลอดภัย ประหยัด และการปฐมพยาบาลผู้ถูกกระแสไฟฟ้าดูดในเบื้องต้น ให้กับครู นักเรียน ระดับประถมศึกษาและมัธยมศึกษาในพื้นที่ กฟข.ละ จำนวน 100 คน เป็นเวลา 1 วัน <u>เป้าหมาย</u> จำนวนไม่น้อยกว่า 100 คน 1. ร.ร.วัดตะกาง อ.เมือง จ.ตราด และ ร.ร. คีรีเวสตันเพียร์อุปถัมภ์ อ.เมือง จ.ตราด จำนวน 100 คน	กฟจ.ตร.	ม.ค.-ก.ย.2559	ผบค. ผบป.	0.028	

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO1 เพื่อสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืนขององค์กร และมีธรรมาภิบาล

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- OC2 ยกระดับ CG และ CSR สู่มาตรฐานสากล

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนแม่บท CG และ CSR

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- OC2 ยกระดับ CG และ CSR สู่มาตรฐานสากล

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนแม่บท CSR
- การกำกับดูแลกิจการที่ดี และป้องกันความเสี่ยงทุจริตคอร์รัปชัน
- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคมและ (ISO : 26000)

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100
- ไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัดระดับ 5
- ไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัดระดับ 5

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 1</u> สำรวจและประเมินผลความพึงพอใจด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมของ กฟภ.	1.1 ประสานงาน และจัดเก็บข้อมูลจากแบบสอบถามความพึงพอใจต่อการดำเนินงานด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม โครงการ "PEA ห่วงใยใส่ใจทุกชีวิต" จัดส่งให้ ผสส. <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 100 ชุด ภายในไตรมาสที่ 3/2559 หรือตามจำนวนที่ ผสส. กำหนด	กฟจ.ตราด กฟฟ.ในสังกัด	ม.ค.-ก.ย.2559	ผบค ผบต		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 1</u> สํารวจและประเมินผลความพึงพอใจ ด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมของ กฟภ.	1.2 ประเมินผลจากแบบสอบถามความพึงพอใจ ต่อการดำเนินงานด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมตามข้อ 1.1 <u>เป้าหมาย</u> - ภายในไตรมาสที่ 3/2559 หรือตามจำนวนที่ ผสส.กำหนด - อยู่ในระดับไม่น้อยกว่าเกณฑ์ประเมินผลความพึงพอใจ ระดับ 4 (พึงพอใจมาก) <u>หมายเหตุ เกณฑ์การประเมิน</u> พึงพอใจน้อยที่สุด ระดับ 1 ค่าเฉลี่ย 1.00-1.80 (ร้อยละ 65) พึงพอใจน้อย ระดับ 2 ค่าเฉลี่ย 1.81-2.60 (ร้อยละ 70) พึงพอใจปานกลาง ระดับ 3 ค่าเฉลี่ย 2.61-3.40 (ร้อยละ 75) พึงพอใจมาก ระดับ 4 ค่าเฉลี่ย 3.41-4.20 (ร้อยละ 80) พึงพอใจมากที่สุด ระดับ 5 ค่าเฉลี่ย 4.21-5.00 (ร้อยละ 85)	กฟจ.ตราด กฟภ.ในสังกัด	ก.ค.-ก.ย.2559	ผบค ผบต	-	-
<u>แผนงานที่ 2</u> เพิ่มทักษะบุคลากรด้านหลักบรรษัทภิบาล ในการบริหารองค์กร	2.1 ส่งพนักงานเข้ารับการอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับบรรษัท ภิบาลด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ของ กฟภ. และการบูรณาการงานด้าน CSR และ CSV ให้กับผู้บริหารและพนักงาน <u>เป้าหมาย</u> ตามที่ กฟภ.2 กำหนด (หลักสูตร 2 วัน 1 คืน) จำนวนผู้เข้ารับการอบรม	ตามที่ กฟภ.2 กำหนด	ม.ค.-มี.ค.2559	ผบห	(2) 0.100 (2) 0.050	(2) 0.100 (2) 0.050

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 3</u> พัฒนาเพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมของ กฟผ. <u>แผนงานที่ 4</u> เสริมสร้างคุณธรรม จริยธรรม (Soft Control) <u>แผนงานที่ 5</u> แผนการอบรมพนักงานด้านการจัดซื้อจัดจ้าง	3.1 ส่งพนักงานเข้ารับการอบรมหลักสูตร ความรู้ความเข้าใจระบบ มาตรฐาน ISO : 26000 ให้กลุ่มเป้าหมายที่เกี่ยวข้องกับงานด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม (ผู้บริหารและพนักงาน และหน่วยงานที่จะดำเนินงาน ด้าน CSR ปี 2559) <u>เป้าหมาย</u> จำนวนผู้เข้ารับการอบรม ตามที่ กฟผ.กำหนด 4.1 ให้ความรู้ความเข้าใจและสร้างความตระหนักรู้ด้านคุณธรรม จริยธรรม และจรรยาบรรณในการปฏิบัติงาน (Soft Control) ให้แก่ผู้บริหารและพนักงานผ่านช่องทางต่าง ๆ เช่น การประชุมชี้แจง, แจกสื่อ/คู่มือ เป็นต้น <u>เป้าหมาย</u> ผู้บริหาร, พนักงาน, ลูกจ้าง และคนงานทุกคน 5.1 จัดส่งพนักงานเข้ารับการอบรมความรู้ ความเข้าใจด้านการจัดซื้อ จัดจ้าง ทั้งภาคทฤษฎีและปฏิบัติ <u>เป้าหมาย</u> ผู้เข้ารับการอบรม จำนวน 2 คน 1. หน่วยงานละ 2 คน 2. ผ่านการประเมินผลไม่น้อยกว่าร้อยละ 80	กฟผ.ตราด กฟผ.ในสังกัด กฟผ.ตราด กฟผ.ในสังกัด กฟผ.ตราด	ม.ค.-มิ.ย.2559 ม.ค.-ก.ย.2559 ต.ค.-ธ.ค.2559	ผบท ผบท ผบท	(3) 0.020 (กท.จัดสรรงบประมาณให้) -	0.020 -

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 5</u> แผนการอบรมพนักงานด้านการจัดซื้อจัดจ้าง <u>แผนงานที่ 6</u> แผนจัดกิจกรรมให้บุคลากรทุกระดับมีความรู้ความเข้าใจในจรรยาบรรณธุรกิจและปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสีย <u>แผนงานที่ 7</u> การไฟฟ้าปรงใส	5.1 ประเมินการปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างเป็นทางการและสม่ำเสมอ <u>เป้าหมาย</u> 1. ผู้ส่งมอบ คู่ค้า และคู่ความร่วมมือ 2. ลูกค้า ผู้ใช้บริการ 3. ชุมชน สังคมและสิ่งแวดล้อม <u>หมายเหตุ</u> ตามแบบฟอร์มของ กกท. <u>คำอธิบายกิจกรรม</u> ประเมินในรูปแบบของ ISO 26000	กฟจ.ตราด	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบห	-	-
	6.1 เข้าร่วมกิจกรรมเสริมสร้างค่านิยม "บริการดี มีคุณธรรม" และจริยธรรมธุรกิจของบุคลากร กฟภ. และจัดทำรายงานสรุปผลฯ <u>เป้าหมาย</u> 1. ผู้เข้าร่วมกิจกรรม จำนวน 2 คน 2. ผ่านการประเมินผลไม่น้อยกว่าร้อยละ 80 <u>คำอธิบายกิจกรรม</u> ดำเนินกิจกรรมโดยวิธีการจัดอบรมหรือ สัมมนา กับหน่วยงานที่ภายนอกที่มีความรู้ และเชี่ยวชาญ ในการสร้างค่านิยม "บริการดี มีคุณธรรม"	กฟจ.ตราด	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบห	-	-
	7.1 จัดตั้งการไฟฟ้าปรงใส ภายใต้มาตรฐานการเป็นการไฟฟ้าปรงใสของ กฟภ. <u>เป้าหมาย</u> กฟจ.ตราด และ กฟฟ.ในสังกัด กฟส.ทุกแห่ง	กฟจ.ตราด	ม.ค.-มิ.ย.2559	คณะทำงาน การไฟฟ้าปรงใส กฟจ.ตราด,	-	-
	7.2 จัดตั้ง ศูนย์ พรบ.ข้อมูลข่าวสาร <u>เป้าหมาย</u> กฟจ.ตราด และ กฟส.ทุกแห่ง	กฟจ.ตราด กฟส.ทุกแห่ง	ม.ค.-มิ.ย.2559	คณะทำงาน ศูนย์ พ.ร.บ. ข้อมูลข่าวสาร กฟจ.ตราด และกฟส.ทุกแห่ง	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 8</u> แผนงานพัฒนากระบวนการบริหารจัดการข้อร้องเรียนการทุจริตประพฤติมิชอบ	8.1 ส่งพนักงานเข้ารับการอบรมเพิ่มประสิทธิภาพระบบการบริหารจัดการข้อร้องเรียนการทุจริตประพฤติมิชอบ ปี 2559 <u>เป้าหมาย</u> หผ.ขึ้นไป	กฟภ.2 กฟจ.ตราด	ม.ค.-มี.ค.2559	ผบค	-	-
<u>แผนงานที่ 9</u> ประเมินผลความสำเร็จของการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม	9.1 ติดตามและประเมินผลความสำเร็จการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้าน CSR <u>เป้าหมาย</u> - รายงานผลทุกไตรมาส - ประเมินผลความสำเร็จการดำเนินงานทุกไตรมาส (ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของแผนงาน/กิจกรรมทั้งหมดที่ดำเนินการ) - จำนวนของพนักงานและผู้บริหารที่มีส่วนร่วมในกิจกรรม CSR ขององค์กรไม่น้อยกว่า 7%	กฟภ.2 กฟจ.ตราด กฟฟ.ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบค ผบต	-	-
<u>แผนงานที่ 10</u> ประเมินผลการเข้าร่วมกิจกรรมด้าน CSR ของพนักงาน	10.1 ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้างเข้าร่วมกิจกรรมด้าน CSR ที่ดำเนินการโดย กฟภ., กฟข. และ กฟฟ.ที่สังกัด <u>เป้าหมาย</u> - ผู้จัดการ, รจก., หผ. ขึ้นไป - พนักงานและลูกจ้างเข้าร่วมกิจกรรม CSR ไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของพนักงาน และลูกจ้างทั้งหมด	กฟจ.ตร.	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบค ผบต	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 11 รักษาฟื้นฟูและอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ	11.1 โครงการ "PEA รักษาสร้างฝาย" <u>เป้าหมาย</u> สร้างฝายชะลอน้ำ จำนวน 2 แห่ง 1. คลองห้วยไม้ซี้ ม.2 ต.ตะกั่ว อ.เมืองตราด 2. คลองห้วยโสมบ่อ บ.หนองยาง ม.5 ต.ชำราก	กฟจ.ตร. กฟฟ.ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผกส ผบค	(3) 0.200 (กคส.จัดสรรงบประมาณให้)	0.200
	11.2 ดูแล ติดตาม โครงการ "PEA ปลุก ดูแล รักษาป่า ปลุกและบำรุงรักษาต้นมเหสักข์ - สักสยามินทร์" <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 1 แห่ง รวม 1,100 ต้น	กฟจ.ตร	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบค	(3) 0.050 (กคส.จัดสรรงบประมาณให้)	0.050

ด้านการเงิน

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

-

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 4.71

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- สร้างรายได้จากการดำเนินธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)
- ค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (EP)

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 4.71
- รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ (ล้านบาท)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณงานหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 1</u> งานประมวผลอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	1.1 คำนวณและรายงานอัตราส่วนผลตอบแทนต่อสินทรัพย์ (ROA) <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือน และไม่น้อยกว่าระดับ 5 - ปี 2559 รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ - ปี 2558 เป้าหมายระดับ 5 = ร้อยละ -3.468	กฟจ.ตราด และ กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบป. ผบง.	-	-
<u>แผนงานที่ 2</u> งานประมวผลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit : EP)	2.1 คำนวณ, วิเคราะห์และรายงานผลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ของสายงานฯ <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือน และไม่น้อยกว่าระดับ 5 - ปี 2559 รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ - ปี 2558 เป้าหมายระดับ 5 = -182.229 ล้านบาท	กฟจ.ตราด และ กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบป. ผบง.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณงานหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 3</u> งานประมวลผลค่ากำไรก่อนหักดอกเบี้ยภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายทางบัญชี (EBITDA)	3.1 คำนวณ วิเคราะห์และรายงานผลกำไรก่อนหักภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายทางบัญชี <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือน และไม่น้อยกว่าระดับ 5 - ปี 2559 รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ - ปี 2558 เป้าหมายระดับ 5 = -10.883 ล้านบาท	กฟจ.ตราด และ กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบป. ผบง.	-	-
<u>แผนงานที่ 4</u> บริหารสินทรัพย์ให้เกิดประโยชน์สูงสุด	4.1 เร่งรัดการเก็บหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือน ร้อยละของลูกหนี้ค้างชำระต่อรายได้ (ตาม กฟผ. กำหนดปี 2559) - ประเภทราชการ ไม่เกินร้อยละ 200 - ประเภทรัฐวิสาหกิจ ไม่เกินร้อยละ 100 - ประเภทเอกชนรายใหญ่ ไม่เกินร้อยละ 100 - ประเภทเอกชนรายย่อย ไม่เกินร้อยละ 60	กฟจ.ตราด และ กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบป. ผบง.	-	-
<u>แผนงานที่ 5</u> เร่งรัดเพิ่มรายได้ธุรกิจเสริม	5.1 เร่งรัดการเพิ่มรายได้จากงานก่อสร้างงบบู้ใช้ไฟ ทรัพย์สินผู้ใช้ไฟ (C02.2) <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือน รายได้จากงานก่อสร้างงบบู้ใช้ไฟ ทรัพย์สินผู้ใช้ไฟ (C02.2) ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ยปี 2556-2558 (กำหนดค่าเฉลี่ยเป็นเกณฑ์ระดับ 4)	กฟจ.ตราด และ กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบค. ผกป.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณงานหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 5 เร่งรัดเพิ่มรายได้ธุรกิจเสริม	5.2 เร่งรัดจัดเก็บค่าพาดสายสื่อสารโทรคมนาคม ประจำปี 2559 ให้ครบถ้วน เป้าหมาย รายงานผลทุกเดือน จัดเก็บค่าพาดสายสื่อสารฯ 100% จากการแจ้งหนี้ และรายได้ค่าพาดสายสื่อสาร ไม่น้อยกว่าปี 2558 5.3 สํารวจการพาดสายสื่อสารโทรคมนาคมเพื่อดำเนินการเรียกเก็บเงินค่าพาดสายสื่อสารปี 2560 เป้าหมาย ครบทุกต้น 100% 5.4 เร่งรัดการเพิ่มรายได้จากงานธุรกิจเสริมอื่นๆ เป้าหมาย รายงานผลทุกเดือน รายได้จากงานธุรกิจเสริมอื่นๆ ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ยปี 2556-2558 (กำหนดค่าเฉลี่ยเป็นเกณฑ์ระดับ 4)	กฟจ.ตราด และ กฟส. กฟจ.ตราด และ กฟส. กฟจ.ตราด และ กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2559 ต.ค.-ธ.ค.2559 ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบป. ผบง. ผบป. ผบต. ผบป. ผบง.	- - -	- - -
แผนงานที่ 6 งานเร่งรัดการเบิกจ่ายงบลงทุนให้เป็นไปตามเป้าหมาย	6.1 เบิกจ่ายงบลงทุนตามเป้าหมายที่กำหนด เป้าหมาย รายงานผลทุกเดือน ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริง ไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัดระดับ 5 (100%) ประกอบด้วย 1. งบลงทุนเพื่อดำเนินงานปกติในส่วนของงบประมาณประจำปีและงบผูกพัน ดังนี้ - งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน (อนุมัติเขต) - งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน (อนุมัติ สนย.)	กฟจ.ตราด และ กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2559	ทุกแผนกที่ได้รับงบประมาณ	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณงานหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 6</u> งานเร่งรัดการเบิกจ่ายงบลงทุนให้เป็นไปตามเป้าหมาย	- งบประมาณย้ายแนวระบบจำหน่าย - งบประมาณปรับปรุงซ่อมแซมอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ - งบประมาณปรับปรุงระบบจำหน่ายเมื่อเกิดปัญหาไฟตกไฟดับและข้อร้องเรียนจากผู้ใช้ไฟ (I.LH) - งบประมาณปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูงแยกย่อยและระบบจำหน่ายแรงต่ำ (I.05) - งบที่ได้รับจัดสรรในปี 2559 2. งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการในส่วนของงบประมาณประจำปีและงบผูกพัน ดังนี้ - งบโครงการปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่าย (คปจ.) - งบโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ (คพม.) - งบโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนห่างไกล (คฟก.) - งบโครงการที่ได้รับจัดสรรในปี 2559					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณงานหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 7</u> ความสำเร็จในการจัดซื้อพัสดุ	7.1 ดำเนินการจัดซื้อพัสดุให้เพียงพอกับความ ต้องการ โดยใช้ผลรวมทุกงบทุกงานที่ได้รับจัดสรร <u>เป้าหมาย</u> ความสำเร็จในการจัดซื้อพัสดุตามแผน จัดสรรงบประมาณ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95	กฟจ.ตราด	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผคบ.	-	-

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

4. เป้าหมาย
- - ค่าใช้จ่าย CPI-X

- ร้อยละ 30,101 ล้านบาท
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

7. เป้าหมาย
- การบริหารค่าใช้จ่ายอย่างมีประสิทธิภาพ

- ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนกลาง
- ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนภูมิภาค

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 96
- รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ (ล้านบาท)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณงานหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 1</u> งานประมวลผลค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	1.1 การบริหารค่าใช้จ่ายดำเนินงานส่วนภูมิภาค <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือน และไม่น้อยกว่าระดับ 5 - ปี 2559 รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ - ปี 2558 เป้าหมายระดับ 5 เบิกจ่ายไม่เกินร้อยละ 96.687	กฟจ.ตราด และ กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2559	ทุกแผนก ทุก กฟฟ.	-	-
<u>แผนงานที่ 2</u> เร่งรัดการทำ Time Confirm	2.1 เร่งรัดการทำ Time Confirm ในระบบ SAP-PS และ WMS (ZW01 และ ZW02) <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือน ไม่น้อยกว่า 80% ของค่าควบคุมงาน - ปี 2559 รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ	กฟฟ.ชั้น 1, 2, 3 และ กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผกส. ผปบ. ผมต.	-	-

แผนปฏิบัติการ (เพิ่มเติม) ประจำปี 2559

ด้านเป้าหมาย (GOAL) - FINANCE

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณงานหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	สถานที่	ช่วงเวลา	หน่วยงานหลัก	งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงาน</u> บริหารสินทรัพย์ให้เกิดประโยชน์สูงสุด	1.1 ป้องกันการเกิดลูกหนี้ขึ้นใหม่ (บัญชี 12010010) ในปี 2559 ที่เป็นประเภทรายย่อย และรายใหญ่ <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือน ไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัด ระดับ 5 - ลูกหนี้เอกชนรายย่อย ไม่มีบิลค้างเกิน 3 เดือน - ลูกหนี้เอกชนรายใหญ่ ไม่มีบิลค้างเกิน 2 เดือน หรือมีแต่ดำเนินคดีหรืองดดำเนินคดีครบทุกราย	กฟจ.ตราด และ กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบป. ผบง.	-	-
	1.2 เร่งรัดสะสางลูกหนี้ค่าไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกัน การใช้ไฟ (บัญชี 121) 1.2.1 ลูกหนี้ก่อนปี 2558 <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือน ไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัด ระดับ 5 - ลูกหนี้เอกชนรายย่อย ลดลงไม่น้อยกว่า 80% - ลูกหนี้เอกชนรายใหญ่ มีการติดตามหนี้ดังกล่าว จน มีการดำเนินคดีหรือให้งดการดำเนินคดีครบทุกราย	กฟจ.ตราด และ กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบป. ผบง.	-	-

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณงานหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	สถานที่	ช่วงเวลา	หน่วยงานหลัก	งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงาน บริหารสินทรัพย์ให้เกิดประโยชน์สูงสุด	1.2.2 ลูกหนี้ที่เกิดขึ้นปี 2558 เป้าหมาย รายงานผลทุกเดือน ไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัด ระดับ 5 - ลูกหนี้เอกชนรายย่อย ลดลงไม่น้อยกว่า 50% - ลูกหนี้เอกชนรายใหญ่ มีการติดตามหนี้ดังกล่าว จนมีการดำเนินคดีหรือให้งดการดำเนินคดีครบทุกราย 1.2.3 การป้องกันการเกิดขึ้นใหม่ของลูกหนี้ค่าไฟฟ้า หลังโอนหักเงินประกันการใช้ไฟฟ้า(บัญชี121) ที่เกิดขึ้นใหม่ในปี 2559 เป้าหมาย รายงานผลทุกเดือน ไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัด ระดับ 5 - ลูกหนี้รายย่อย ไม่มีลูกหนี้ค้างเกิน 3 เดือน (คำนวณจากลูกหนี้ค้างเกิน 3 เดือนต่อจำนวนบิลที่โอนหักล้างเงินประกันทั้งหมด) - ลูกหนี้รายใหญ่ ไม่มีลูกหนี้ค้างเกิน 2 เดือน หรือมีบิลเกิน 2 เดือน แต่มีการติดตามหนี้จนมีการดำเนินคดีหรืองดดำเนินคดีครบทุกราย					

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณงานหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	สถานที่	ช่วงเวลา	หน่วยงานหลัก	งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงาน</u> บริหารสินทรัพย์ให้เกิดประโยชน์สูงสุด	1.3 ติดตามและเร่งรัดการปิดบัญชีงานก่อสร้าง 1.3.1 การปิดบัญชีงานก่อสร้างงบผู้ใช้ไฟ (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือน ไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัด ระดับ 5 - งานที่เกิดขึ้นก่อนปี 2558 แล้วเสร็จ 100% - งานที่เกิดขึ้นปี 2558 แล้วเสร็จ 80% - งานที่เกิดขึ้นปี 2559 แล้วเสร็จ 45% 1.3.2 การปิดบัญชีงานก่อสร้าง งบโครงการ (P) <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือน ไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัด ระดับ 5 - งานที่เกิดขึ้นก่อนปี 2557 แล้วเสร็จ 90% - งานที่เกิดขึ้นปี 2557 แล้วเสร็จ 55% - งานที่เกิดขึ้นปี 2558 แล้วเสร็จ 50%	กฟจ.ตราด และ กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผกส. ผบป. ผกป. ผบง.	-	-

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณงานหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	สถานที่	ช่วงเวลา	หน่วยงานหลัก	งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงาน บริหารสินทรัพย์ให้เกิดประโยชน์สูงสุด	1.3.3 การปิดบัญชีงานก่อสร้าง งบลงทุน (I) เป้าหมาย รายงานผลทุกเดือน ไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัด ระดับ 5 - งานที่เกิดขึ้นก่อนปี 2557 แล้วเสร็จ 90% - งานที่เกิดขึ้นปี 2557 แล้วเสร็จ 55% - งานที่เกิดขึ้นปี 2558 แล้วเสร็จ 50%					
	1.4 สํารวจและจำหน่ายครุภัณฑ์ เครื่องมือเครื่องใช้ หรือทรัพย์สินอื่นที่ไม่ใช้งานหรือชำรุด ใช้งานไม่ได้ ซ่อมแซมแล้วไม่คุ้มค่าจากยอดบัญชี 2558 เป้าหมาย รายงานผลทุกเดือน ไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัด ระดับ 5 (80%)	กฟจ.ตราด และ กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2559	ทุกแผนก ทุกกฟฟ.	-	-
	1.5 เร่งรัดการจำหน่ายหม้อแปลงที่ชำรุดใช้งานไม่ได้ ออกจากบัญชี เป้าหมาย รายงานผลทุกเดือน ไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัด ระดับ 5 (50% ของยอดตั้งต้น หม้อแปลงที่ชำรุดจากการสำรวจของ ผمم.กบส.)	กฟจ.ตราด และ กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบป. ผกป.	-	-

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณงานหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	สถานที่	ช่วงเวลา	หน่วยงานหลัก	งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงาน</u> บริหารสินทรัพย์ให้เกิดประโยชน์สูงสุด	1.6 เร่งรัดการจำหน่ายมิเตอร์ชำรุดใช้งานไม่ได้ ออก จากบัญชี <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือน ไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัด ระดับ 5 (50% ของยอดตั้งต้น มิเตอร์ชำรุดจากการสำรวจของ ผمم.กบล.)	กฟจ.ตราด และ กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผมต. ผบต.	-	-

ด้านลูกค้า

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO3 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นลูกค้าเป็นศูนย์กลาง

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการ
และความคาดหวังของลูกค้า

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความพึงพอใจของลูกค้า
- (1) กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
- (2) กลุ่มพาณิชย์
- (3) กลุ่มอุตสาหกรรม
- (4) กลุ่มอื่นๆ
- จำนวนข้อร้องเรียนต่อจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.25
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.28
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.13
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.30
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.27
- ไม่เกิน 150 เรื่อง/ล้านราย/ปี

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการ
และความคาดหวังของลูกค้า

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความพึงพอใจของลูกค้าของสายงานฯ
- (1) กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
- (2) กลุ่มพาณิชย์
- (3) กลุ่มอุตสาหกรรม
- (4) กลุ่มอื่นๆ
- จำนวนข้อร้องเรียนต่อจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.25
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.28
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.13
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.30
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.27
- รอคค่าเป้าหมาย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 1</u> โครงการสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดประจำปี 2559 <u>แผนงานที่ 2</u> งานพัฒนาการให้บริการที่ดีแก่ลูกค้าจากการรับฟังเสียงลูกค้า	1.1 การสำรวจความพึงพอใจและความไม่พึงพอใจของกลุ่มลูกค้าแต่ละประเภท โดยการจ้างที่ปรึกษาภายนอก <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกไตรมาส <u>1.1.1 ประสานงาน ติดตาม เร่งรัด ตามข้อ 1.1</u> 2.1 การสำรวจความพึงพอใจของลูกค้า โดยสายงานฯ และ กฟข. ดำเนินการเอง จำแนกตามกลุ่มลูกค้าที่สอดคล้องตามแนวทาง SEPA ได้แก่ -ที่อยู่อาศัย -พาณิชย์ -อุตสาหกรรม -อื่นๆ <u>เป้าหมาย</u> - ฝวธ.(ภ3) กำหนดแผนสำรวจ - ดำเนินการสำรวจ สรุปผลและวิเคราะห์ ระดับ กฟข. - วิเคราะห์และสรุปผลระดับสายงานฯ	ตามที่ กฟก.2 กำหนด ตามที่ กฟก.2 กำหนด	ม.ค.-ธ.ค.2559 ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบค. ผบค.		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 2</u> งานพัฒนาการให้บริการที่ดีแก่ลูกค้าจากการรับฟังเสียงลูกค้า	2.2 การติดตามข้อมูลป้อนกลับจากลูกค้า หลังจากให้บริการ โดยสำรวจ 3 ช่องทาง ดังนี้ 2.2.1 โทรศัพท์สอบถามความพึงพอใจภายหลังจากใช้บริการ 15 วัน โดย กบล. เป็นผู้โทรศัพท์สอบถามความคิดเห็นจากลูกค้า <u>เป้าหมาย</u> - งานขอใช้ไฟติดตั้งมิเตอร์ จำนวน 12 ราย (ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส/กฟฟ.ชั้น 1-3) - งานขอขยายเขตแรงต่ำและติดตั้งมิเตอร์ จำนวน 12 ราย (ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส/กฟฟ.ชั้น 1-3) - งานขยายเขตติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะราย จำนวน 14 ราย (*12 ราย) (ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส/กฟข.) - กฟฟ.ชั้น 1-3 จำนวน 12 ราย - <u>กฟภ.2 จำนวน 2 ราย</u> * เป้าหมายที่ ฝวธ.(ภ3) กำหนด	กฟจ.ตร กฟฟ.ในสังกัด กฟจ.ตร กฟฟ.ในสังกัด กฟจ.ตร	ม.ค.-ธ.ค.2559 ม.ค.-ธ.ค.2559 ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบค. ผบต. ผบค. ผบต. ผบค. ผบต.	(2) 0.008	0.008

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 2</u> งานพัฒนาการให้บริการที่ดีแก่ลูกค้าจากการรับฟังเสียงลูกค้า	2.2.2 ไปรษณีย์ตอบรับความพึงพอใจภายหลังจากใช้บริการ โดยจัดส่งให้ผู้ให้บริการดังนี้ - งานขอใช้ไฟติดตั้งมิเตอร์ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของปริมาณคำร้องทั้งหมด - งานขอขยายเขตแรงต่ำและติดตั้งมิเตอร์ ทุกราย - งานขยายเขตติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะราย ทุกราย <u>เป้าหมาย</u> - ขอใช้บริการธุรกิจตอบรับกับไปรษณีย์ - จัดทำเอกสารแบบสำรวจส่งให้ทุก กฟฟ. - รายงานผลทุกไตรมาส โดยค่าเฉลี่ยความพึงพอใจไม่ต่ำกว่า 4.00 2.3.3 กล่องประเมินความพึงพอใจแบบแป้นกด (Smile Box) . <u>เป้าหมาย</u> - สัดส่วนการกดประเมินไม่น้อยกว่าร้อยละ 60 ของจำนวนคิวทั้งหมด - รายงานผลทุกเดือน โดยค่าเฉลี่ยความพึงพอใจไม่ต่ำกว่า 4.25	ตามที่ กฟก.2 กำหนด ตามที่ กฟก.2 กำหนด กฟจ.ตร	ม.ค.-ธ.ค.2559 ม.ค.-ธ.ค.2559 ม.ค.-ธ.ค.2559 ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบค. ผบต. ผบค. ผบต. ผบป. ผบง.	(2) 0.012	(2) 0.012

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 2 งานพัฒนาการให้บริการที่ดีแก่ลูกค้า จากการรับฟังเสียงลูกค้า	2.3 วิเคราะห์ความพึงพอใจ/ความไม่พึงพอใจ/ข้อคิดเห็น/ ความต้องการ/ข้อเสนอแนะ จากการสำรวจข้อมูล ป้อนกลับ ตามข้อ 2.3					
	เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส - กฟข. ภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส - ผวธ.(ภ3) ภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส	กฟจ.ตร	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบค.		
	2.4 นำผลวิเคราะห์การประเมินความพึงพอใจและการ ติดตามข้อมูลป้อนกลับ มาปรับปรุงประสิทธิภาพการ ให้บริการ/ปรับปรุงกระบวนการทำงาน ในกรณีผลการ ประเมินความพึงพอใจต่ำกว่าค่าเฉลี่ย 4.00				-	-
	เป้าหมาย รายงานผลการปรับปรุงการให้บริการ/ กระบวนการทุกไตรมาส	กฟจ.ตร	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบค.		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 3 การสนับสนุนการทำธุรกรรมที่สำคัญ สำคัญของลูกค้า	3.1 ประเมินประสิทธิผลของช่องทางการให้บริการและ 3.1.1 การขอใช้ไฟ 3.1.2 การชำระค่าไฟฟ้า 3.1.3 การรับแจ้งและติดตามไฟฟ้าขัดข้อง เป้าหมาย - ฝวธ.(ภ3) กำหนดแนวทางการประเมินประสิทธิผล - กฟข. ดำเนินการสำรวจและประเมินประสิทธิผล - ฝวธ.(ภ3) วิเคราะห์และสรุปผลการสำรวจส่งคณะทำงาน	กฟจ.ตร	ม.ค.-ก.ย.2559 ม.ค.-มี.ค.2559 เม.ย.-มิ.ย.2559 ก.ย. 2559	กฟจ.ตร		

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO3 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นลูกค้าเป็นศูนย์กลาง

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและ
มุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและ
มุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน

ด้านลูกค้า

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความพึงพอใจของลูกค้า
 - (1) กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
 - (2) กลุ่มพาณิชย์
 - (3) กลุ่มอุตสาหกรรม
 - (4) กลุ่มอื่นๆ
- จำนวนข้อร้องเรียนต่อจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความพึงพอใจของลูกค้าของสายงานฯ
 - (1) กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
 - (2) กลุ่มพาณิชย์
 - (3) กลุ่มอุตสาหกรรม
 - (4) กลุ่มอื่นๆ
- จำนวนข้อร้องเรียนต่อจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01.3

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.25
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.28
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.13
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.30
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.27
- ไม่เกิน 150 เรื่อง/ล้านราย/ปี

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.25
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.28
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.13
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.30
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.27
- รอค่าเป้าหมาย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 1</u> งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ	1.1 การยกระดับการให้บริการตามมาตรฐานใหม่ของ กฟภ. 1.1.1 ทบทวนและปรับปรุงกระบวนการทำงานยกระดับคุณภาพการบริการลูกค้าให้ได้รับความสะดวก รวดเร็ว มีประสิทธิภาพ โดยนำมาตรฐานใหม่ของ กฟภ.มาใช้ในการดำเนินงาน <u>เป้าหมาย</u> - มีกระบวนการพร้อมให้บริการตามมาตรฐานใหม่ของ กฟภ. ครบทุกกระบวนการ (คุณภาพ และเวลา) ภายใน ไตรมาส 1 1.1.2 กำกับดูแลและติดตามประเมินประสิทธิผลของการให้บริการลูกค้า ตามมาตรฐานใหม่ของ กฟภ. <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกไตรมาส	ตามที่ กฟภ. 2 กำหนด ตามที่ กฟภ. 2 กำหนด	ม.ค.-มี.ค.2559 ม.ค.-ธ.ค.2559	กฟจ.ตร กฟจ.ตร	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 1</u> งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ	1.2.2 ติดตามผลการนำกระบวนการ "บริการถูกใจมิติใหม่ งานบริการขอมิเตอร์ผู้ใช้ไฟ" <u>เป้าหมาย</u> ค่าเฉลี่ยร้อยละผลสำเร็จของจำนวนคำร้องที่เข้าเงื่อนไข ตามประเภทบริการดังนี้ - ยื่นขอใช้ไฟ ขนาดมิเตอร์ไม่เกิน 30 แอมป์ พร้อมชำระค่าธรรมเนียมได้ภายใน 15 นาที ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95 - เขตเมือง ขนาดมิเตอร์ไม่เกิน 30 แอมป์ ติดมิเตอร์ได้ภายใน 24 ชม. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 - ขยายเขตแรงต่ำไม่เกิน 200 เมตร ขนาดมิเตอร์ไม่เกิน 15 แอมป์ ชำระค่าขยายเขตพร้อมค่าธรรมเนียมได้ภายใน 30 นาที ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80 2.3 จัดทำมาตรฐานการให้บริการ ณ จุดบริการ (Touch Point)	กฟจ.ตร และ กฟฟ. ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบค. ผบต.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 1</u> งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ	1.3 เพิ่มประสิทธิภาพช่องทางการให้บริการด้วย PEA Mobile Shop และ PEA Mobile Brand Image 1.3.1 จัดทำรถยนต์ PEA Mobile Shop ตามที่ได้รับอนุมัติจัดทำให้ครบตามเป้าหมาย <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 1 คัน กฟจ.ตร. 1.3.2 จัดทำแผนการให้บริการรถยนต์ PEA Mobile Shop และนำออกให้บริการตามแผน <u>เป้าหมาย</u> - นำรถออกให้บริการเฉลี่ยไม่น้อยกว่า 20 วันต่อเดือน - สัดส่วนจำนวนลูกค้าที่ใช้บริการ PEA Mobile Shop เปรียบเทียบกับที่ใช้บริการ ณ สำนักงาน <u>ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 15</u> 1.3.3 จัดทำแผนการประชาสัมพันธ์ และสื่อสารภาพลักษณ์โดย PEA Mobile Brand Image ในพื้นที่เมืองใหญ่/อุตสาหกรรม เขตเมือง/ชุมชน งานประจำปีหรือพื้นที่อื่นๆ ตามความเหมาะสม และนำออกให้บริการตามแผน <u>เป้าหมาย</u> นำรถออกให้บริการเฉลี่ยไม่น้อยกว่า 4 ครั้งต่อเดือน	กฟจ.ตร กฟจ.ตร กฟจ.ตร	ม.ค.-มิ.ย.2559 ม.ค.-ธ.ค.2559 ม.ค.-ธ.ค.2559 ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบป. ผบค. ผบป. ผบค. ผบค.	(1) 2.000	(1) 2.000

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 2 สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้า	2.1 บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า โดยไม่คิดค่าใช้จ่าย 2.1.1 ลูกค้าที่มีค่าไฟฟ้า 10-20 ล้านบาท/เดือน - บริการตรวจหาจุดร้อนด้วยกล้องส่องหา จุดร้อน (Thermal Viewer) ปีละ 1 ครั้ง - บริการตรวจสอบระบบไฟฟ้าแรงสูงภายใน ปีละ 1 ครั้ง เป้าหมาย จำนวน 1 ราย - การอุตสาหกรรมเหมืองแร่และพลังงาน	กฟจ.ตราด กฟส.คญ	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบค. ผบต.	(2) 0.424	0.424
	2.2 การบริหารลูกค้ารายสำคัญ Key Account Management (KAM) 2.2.1 ปรับปรุงข้อมูลสำคัญของลูกค้ารายสำคัญ (KAM) ในโปรแกรม BIC-SAP ให้เป็นปัจจุบัน เป้าหมาย จำนวน 18 ราย (เอกสารแนบ 1) กฟจ.ตร. 18 ราย	กฟจ.ตร กฟส.กข	ม.ค.-มี.ค.2559	พนักงาน KAM		
	2.2.2 พนักงาน KAM บริหารความสัมพันธ์กับลูกค้า เป้าหมายตามคู่มือฯ และบันทึกผลในโปรแกรม BIC-SAP เป้าหมาย - เยี่ยมเยือนลูกค้ารายสำคัญแบบเข้าพบโดยพนักงาน KAM ทุกราย ไม่น้อยกว่า 1 ครั้ง/ปี	กฟจ.ตร	ม.ค.-ธ.ค.2559	พนักงาน KAM		
	- จำนวนการติดต่อสื่อสารกับลูกค้ารายสำคัญเฉลี่ย ไม่น้อยกว่า 4 ครั้ง/ราย/ปี	กฟส.กข	ม.ค.-ธ.ค.2559	พนักงาน KAM		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 2</u> สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้า	2.3 การเยี่ยมเยียนลูกค้ารายสำคัญ/ลูกค้ามูลค่าสูง/ลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรม และลูกค้าในพื้นที่ที่มีการแข่งขันกับ SPP พร้อมบันทึกผลการเยี่ยมเยียนใน BIC-SAP 2.3.1 การเยี่ยมเยียนโดยผู้บริหาร โดยกำหนดวัตถุประสงค์การเยี่ยมเยียนลูกค้าแต่ละรายที่ชัดเจน <u>เป้าหมาย</u> - รผก.(ภ3) หรือผู้แทน จำนวน 1 ราย/ ไตรมาส - อช. หรือผู้แทน จำนวน 3 ราย/ ไตรมาส ไตรมาสที่ 1 : กฟจ.ฉช., ขบ., กฟอ.ศรช. ไตรมาสที่ 2 : กฟจ.รย., กฟอ.ปลด., กฟฟ.บึง ไตรมาสที่ 3 : กฟฟ.มพย., กฟอ.บคย., กล. ไตรมาสที่ 4 : กฟอ.บนบ., กฟฟ.มตพ., จท. - ผจก.กฟฟ.ชั้น 1-3 จำนวน 6 ราย/ ไตรมาส	กฟจ.ตร และ กฟฟ.ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบค. ผบต.	(2) 0.396	0.396
	2.3.2 การเยี่ยมเยียนลูกค้ารายสำคัญ และ/หรือลูกค้า <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 24 ราย (เอกสารแนบ 2) กฟจ.ตร. 24 ราย				(2) 0.422	0.422

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 2</u> สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้า	2.3.3 การเยี่ยมเยียนลูกค้ารายใหญ่ ลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรม และลูกค้าในพื้นที่ที่มีการแข่งขันกับ SPP ตามแผนงานเยี่ยมเยียนลูกค้าประจำปี <u>เป้าหมาย</u> กฟจ.ตร. 30 ราย (เอกสารแนบ 2)	กฟจ.ตร. และ กฟฟ.ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบค. ผบต.	(2) 0.540	0.540
	2.4 จัดประชุมสัมมนาลูกค้ารายใหญ่ในพื้นที่ กฟฟ. ที่มีรายได้มากกว่า 100 ล้านบาท/เดือน <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 19 แห่ง (รูปแบบจัดรวมกันหลาย กฟฟ. ประมาณ 3-4 ครั้ง) *****ยกเว้น กฟอ.สอต,กฟอ.บฉ.*****	กฟจ.ตร. และ กฟฟ.ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559	คณะกรรมการฯ	(2) 1.900	1.900
	2.5 การสื่อสารผ่าน SMS (การแจ้งค่าไฟฟ้า) 2.5.1 เชิญชวนให้ผู้ใช้อิฟฟ้าลงทะเบียนรับบริการแจ้งค่าไฟฟ้าผ่าน SMS <u>เป้าหมาย</u> รอกำเป้าหมายที่ กฟภ. กำหนด	กฟจ.ตร. และ กฟฟ.ในสังกัด กฟฟ.ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบป. ผบง.		
	.					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 3 เพิ่มศักยภาพการตอบสนองข้อร้องเรียน	3.1 จัดการข้อร้องเรียน และข้อเสนอต่างๆ ของลูกค้า ที่ร้องเรียนผ่านช่องทางต่างๆ เป้าหมาย 1) ตรวจสอบและชี้แจงแยกตามกลุ่มลูกค้า ดังนี้ - กลุ่มที่ 1 กลุ่มลูกค้าในพื้นที่แข่งขันกับ SPP <u>ภายใน 5 วัน</u> - กลุ่มที่ 2 กลุ่มลูกค้ายรายสำคัญ ภายใน 15 วัน - กลุ่มที่ 3 กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม และกลุ่มพาณิชย์ <u>ภายใน 20 วัน</u> - กลุ่มที่ 4 กลุ่มลูกค้าบ้านอยู่อาศัยและ กลุ่มอื่นๆ <u>ภายใน 25 วัน</u> 2) กรณีเรื่องร้องเรียนสำคัญเร่งด่วน ภายใน 3 วัน 3.2 เปิดช่องทางการรับข้อร้องของลูกค้าผ่านทาง การออกหน่วยเคลื่อนที่ กับหน่วยงานต่างๆในพื้นที่แก้ไขข้อร้องเรียนก่อน ลูกค้าร้องเรียนผ่านระบบข้อร้องเรียนหลัก เป้าหมาย - ข้อร้องเรียนในระบบหลักน้อยกว่า 150 เรื่อง/ล้านราย/ปี (เป้าหมาย กฟก.2)	กฟจ.ตร และ กฟพ.ในสังกัด กฟจ.ตร และ กฟพ.ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559 <u>ม.ค.-ธ.ค.2559</u>	แผนที่เกี่ยวข้องกับคณะกรรมการจัดการข้อร้องเรียน แผนที่เกี่ยวข้องกับคณะกรรมการจัดการข้อร้องเรียน		

รายชื่อลูกค้าเป้าหมาย "การให้บริการเสริมพิเศษกับลูกค้าโดยไม่คิดค่าใช้จ่าย"
สำหรับลูกค้าที่ไฟฟ้ามากกว่า 20 ล้านบาท/เดือน ในสังกัด กฟภ.2 ประจำปี 2559

ที่	รหัส กฟภ. (TRSG)	ชื่อ กฟภ.	หมายเลขผู้ใช้ไฟ (CA)	ชื่อลูกค้า	กลุ่มลูกค้า (อุตสาหกรรม/ พาณิชย์)	KAM (ระบุ Y/N)	High Value (ระบุกลุ่ม H/M/L)	ค่าไฟฟ้าสูงสุดหรือ เฉลี่ยรอบปีที่ผ่านมา (บาท/เดือน)	หมายเหตุ
1	H05501	กฟภ.ฉะเชิงเทรา	20002607237	บ.โตโยต้ามอเตอร์ ประเทศไทย จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	42,013,239.93	
2	H05301	กฟภ.ฉะเชิงเทรา	20002308527	บริษัท ไทยแอร์โร จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	22,485,117.77	
3	H01101	กฟภ.ชลบุรี	20002065073	บริษัท ไอชิน ทาเคโอก้า ฟาวนตรี บางปะกง จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	30,196,178.09	
4	H01101	กฟภ.ชลบุรี	20002064711	บริษัท เอซีซี ออโตโมทีฟ(ประเทศไทย)จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	28,738,482.85	
5	H01101	กฟภ.ชลบุรี	20001518622	บริษัท แอร์โปรดักส์ อินดัสตริย์ จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	20,111,581.07	
6	H19101	กฟภ.บึง	20017392738	บมจ.จี เจ สตีล	อุตสาหกรรม	Y	H	129,623,730.27	
7	H19101	กฟภ.บึง	20002458508	บริษัท เอ็น.ที.เอส.สตีลกรุ๊ป จำกัด(มหาชน)	อุตสาหกรรม	Y	H	84,168,205.72	
8	H14101	กฟภ.มหาบดาพุต	20002425035	บริษัท เหล็กสยามยามาโตะ จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	91,319,228.89	
9	H14101	กฟภ.มหาบดาพุต	20002425005	บริษัท เหล็กก่อสร้างสยาม จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	81,682,363.59	
10	H14101	กฟภ.มหาบดาพุต	20001640840	บริษัท เหล็กสยามยามาโตะ จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	79,676,649.43	
11	H14201	กฟภ.มหาบดาพุต	20002638324	บริษัท มิลล์คอน บุรพา จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	49,389,387.98	
12	H14101	กฟภ.มหาบดาพุต	20002430106	บริษัท สยามยูไนเต็ดสตีล(1995) จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	48,389,592.73	
13	H14101	กฟภ.มหาบดาพุต	20001640625	บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน)	อุตสาหกรรม	Y	-	43,337,764.22	
14	H14101	กฟภ.มหาบดาพุต	20002424615	บ.แพร่ภัณฑ์ (ประเทศไทย) จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	36,017,651.26	
15	H14101	กฟภ.มหาบดาพุต	20002547509	บริษัท เอ็นเอส บลูสโปก(ประเทศไทย) จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	30,190,269.27	
16	H09101	กฟอ.แกลง	20002252513	บจก.ระยอง พานอล	อุตสาหกรรม	Y	H	25,194,165.33	
17	H09101	กฟอ.แกลง	20003653161	บริษัท ระยองกลาส อินดัสทรีจำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	23,715,187.99	
18	H09101	กฟอ.แกลง	20016376896	บริษัท ส.กิจชัย เอ็ม ดี เอฟ จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	20,958,189.70	
19	H10101	กฟอ.บางปะกง	20002012741	บริษัท เอ็นเอชเคสปริง(ประเทศไทย) จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	24,572,155.47	
20	H10101	กฟอ.บางปะกง	20002012789	บริษัท ยูนิ-ซาร์ม (ประเทศไทย) จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	23,677,367.85	
21	H10101	กฟอ.บางปะกง	20002010016	บริษัท เจเทคโตะ(ไทยแลนด์) จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	12,322,806.40	
22	H17101	กฟอ.บ้านค่าย	20001603310	บ.สยามลวดเหล็กอุตสาหกรรม จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	23,195,870.53	
23	H17101	กฟอ.บ้านค่าย	20018310515	บ.ชิน เคอ หยวน จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	42,000,000.00	
24	H12101	กฟอ.บ้านบึง	20002617170	บริษัท ไทยโพลีเอสเตอร์ จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	31,230,057.75	
25	H12101	กฟอ.บ้านบึง	20001593940	บริษัท ปาร์ติเกิ้ลแพลนเนอร์ จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	28,027,490.26	
26	H12101	กฟอ.บ้านบึง	20001593855	บริษัท ไพศาลสตีล จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	20,463,444.63	
27	H16101	กฟอ.ปลวกแดง	20002111653	บริษัท แม็กนิส อินเตอร์เนชั่นแนล (ประเทศไทย) จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	38,944,502.22	
28	H16101	กฟอ.ปลวกแดง	20018040663	บริษัท แอลแอลไอที (ประเทศไทย) จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	31,205,420.34	
29	H16101	กฟอ.ปลวกแดง	20017871419	บริษัท ยูเอซีเจ (ประเทศไทย) จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	30,196,181.27	
30	H16101	กฟอ.ปลวกแดง	20002106297	บริษัท ไบโกลามา โร้ แมนูแฟคเจอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	26,440,028.45	
31	H16101	กฟอ.ปลวกแดง	20002111422	บ.อโต้ลลายแอนซ์ (ประเทศไทย) จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	25,629,054.56	
32	H16101	กฟอ.ปลวกแดง	20002111441	บริษัท บริดจสโตน แมต้อฟา (ประเทศไทย) จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	25,323,492.78	
33	H16101	กฟอ.ปลวกแดง	20002111455	บริษัท เจเนเนอรัล มอเตอร์ส(ประเทศไทย) จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	24,546,909.29	
34	H16101	กฟอ.ปลวกแดง	20002111561	บริษัท ศิริวิ(ประเทศไทย)จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	23,547,128.51	
35	H15101	กฟอ.พมสารคาม	20017085317	บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ แพลนท์ 3จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	46,006,694.83	
36	H07101	กฟอ.ศรีราชา	20002599197	ท่าเรือแหลมฉบัง (พื้นที่ 2)	อุตสาหกรรม	Y	-	26,842,461.44	
37	H07101	กฟอ.ศรีราชา	20002602300	บริษัท สยามคอมเพรสเซอร์อุตสาหกรรมจำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	19,907,714.09	

รายชื่อลูกค้าเป้าหมาย "การให้บริการเสริมพิเศษกับลูกค้าโดยไม่คิดค่าใช้จ่าย"
ในสังกัด กฟผ.2 ประจำปี 2559

ที่	รหัส กฟผ. (TRSG)	ชื่อ กฟผ.	หมายเลขผู้ใช้ไฟ (CA)	ชื่อลูกค้า	กลุ่มลูกค้า (อุตสาหกรรม/ พาณิชย์)	KAM (ระบุ Y/N)	High Value (ระบุกลุ่ม H/M/L)	ค่าไฟฟ้าสูงสุดหรือ เฉลี่ยรอบปีที่ผ่านมา (บาท/เดือน)	หมายเหตุ
1	H04501	กฟผ.ตราด (คลองใหญ่)	20002045963	การอุตสาหกรรมเหมืองแร่และพลังงาน	อุตสาหกรรม	Y	H	9,773,331.58	
2	H01101	กฟผ.ชลบุรี	20001518945	บ.คาโอ อินดัสเตรียล (ประเทศไทย)จก.	อุตสาหกรรม	Y	H	14,775,620.55	
3	H07201	กฟผ.บึง	20002458836	บ.คิตากาวา (ประเทศไทย) จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	13,767,552.28	
4	H16105	กฟอ.ปลวกแดง	20002046566	บ.เชนตโกเบน ซิควิฟ(ไทยแลนด์) จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	14,712,609.82	
5	H14101	กฟผ.มาบตาพุด	20002424941	บ.ไทยชินกอนดัสตริ คอร์ปอเรชั่น จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	12,758,808.16	
6	H10109	กฟอ.บางปะกง	20016682166	บ.เอ็นอีซี โทคินอิล็กทริกนิกส์ (ประเทศไทย)จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	10,704,438.82	
7	H16106	กฟอ.ปลวกแดง	20002111477	บ.เอส โอ จี คอมบิปล็อค จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	13,557,877.08	
8	H12103	กฟอ.บ้านบึง (หนองโสน)	20002178063	บจ.จีเอฟพีที นิชิเร (ประเทศไทย)	อุตสาหกรรม	Y	H	17,953,698.88	
9	H19101	กฟผ.บึง	20002459139	บจก. เคียวเด็น (ประเทศไทย)	อุตสาหกรรม	Y	H	14,289,849.60	
10	H10104	กฟอ.บางปะกง	20001823259	บมจ.จัดการและพัฒนาทรัพยากร ภาควัสดุภัณฑ์นอก	อุตสาหกรรม	Y	H	14,696,631.56	
11	H16103	กฟอ.ปลวกแดง	20002106056	บมจ.จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำ ภาควัสดุภัณฑ์นอก	อุตสาหกรรม	Y	H	15,583,530.63	
12	H16113	กฟอ.ปลวกแดง	20002106261	บมจ.จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำ ภาควัสดุภัณฑ์นอก	อุตสาหกรรม	Y	H	11,098,216.68	
13	H16102	กฟอ.ปลวกแดง	20002111634	บมจ.มิตรชัย โฮซิน แมททีเรียลส์ (ประเทศไทย)	อุตสาหกรรม	Y	H	15,710,689.73	
14	H16107	กฟอ.ปลวกแดง	20002111345	บริษัท กระจากไทยอาซาฮี จำกัด (มหาชน)	อุตสาหกรรม	Y	H	13,145,357.28	
15	H05401	กฟผ.ฉะเชิงเทรา (บ้านโพธิ์)	20002529420	บริษัท กุลธร เคอร์บีเพาเนลรี จำกัด	อุตสาหกรรม	N	H	18,046,954.18	
16	H09101	กฟอ.แกลง	20002282640	บริษัท ไกรเย สยาม จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	10,145,520.00	
17	H17101	กฟอ.บ้านค่าย	20016832179	(ไทย) จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	9,647,799.23	
18	H16109	กฟอ.ปลวกแดง	20002015907	บริษัท คาร์ติแนล เซลท์ 222 (ประเทศไทย) จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	13,046,960.83	
19	H17101	กฟอ.บ้านค่าย	20001598243	เปอร์ทิว (ไทยแลนด์) จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	15,055,658.44	
20	H16114	กฟอ.ปลวกแดง	20002111387	บริษัท เจเทคโตะ ออโตโมทีฟ (ไทยแลนด์) จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	9,762,052.98	
21	H09101	กฟอ.แกลง	20002276795	(มหาชน)	อุตสาหกรรม	Y	H	11,082,958.68	
22	H16112	กฟอ.ปลวกแดง	20003646767	บริษัท เจเอฟอี สตีล ก๊ววาบง (ประเทศไทย) จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	12,115,025.74	
23	H10105	กฟอ.บางปะกง	20002012847	บริษัท ชาร์พแอฟฟลายแอนซ์ (ประเทศไทย) จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	13,764,158.40	
24	H07101	กฟอ.ศรีราชา	20002608081	บริษัท ซิเลซติกา (ประเทศไทย)จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	10,169,045.07	
25	H17101	กฟอ.บ้านค่าย	20018061244	บริษัท ซี เอ็น ซี อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	10,054,200.00	
26	H16108	กฟอ.ปลวกแดง	20016424183	บริษัท ซูมิกเน ฮีวเวย์ สตีล คอร์ค (ประเทศไทย) จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	13,126,843.29	
27	H14101	กฟผ.มาบตาพุด	20002105687	(ไทย) จำกัด (มหาชน)	อุตสาหกรรม	N	H	18,246,853.07	
28	H17101	กฟอ.บ้านค่าย	20001600595	บริษัท ไทยเปเปอร์มิลล์ จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	15,731,022.57	
29	H19101	กฟผ.บึง	20002458795	บริษัท บางกอกอินดัสเทรียลแก๊ส จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	48,542,302.16	
30	H14101	กฟผ.มาบตาพุด	20002418980	บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน)	อุตสาหกรรม	N	-	16,617,004.26	
31	H08101	กฟอ.พนัสนิคม	20002133132	บริษัท พนัสโพลทรี จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	9,757,000.00	
32	H14101	กฟผ.มาบตาพุด	20001640718	บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	12,992,981.15	
33	H13101	กฟอ.บ้านฉาง	20001866959	บริษัท พูแรค(ประเทศไทย) จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	10,983,395.74	
34	H16115	กฟอ.ปลวกแดง	20002111739	บริษัท ฟอติ มอเตอร์ คัมปะนี (ประเทศไทย) จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	9,285,415.57	
35	H07101	กฟอ.ศรีราชา	20003643642	บริษัท มิตรบุษิ มอเตอร์ส(ประเทศไทย) จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	15,072,680.39	
36	H16101	กฟอ.ปลวกแดง	20002111679	บริษัท แม็กนิส อินเทอร์เน็ตชั่นแนล (ประเทศไทย) จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	17,788,897.57	
37	H07101	กฟอ.ศรีราชา	20002602117	บริษัท ไมย์เออร์ อินดัสตริส จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	22,738,177.23	
38	H10107	กฟอ.บางปะกง	20002009642	บริษัท ยูแทคไทย จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	11,268,493.58	
39	H14101	กฟผ.มาบตาพุด	20001640578	บริษัท ลินด์ แอร์เคมีคัลจำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	18,346,824.94	
40	H05104	กฟผ.ฉะเชิงเทรา (บ้านโพธิ์)	20001646344	บริษัท ลูวาคะ ฮีคิง ออลิงเทคโบลอยด์ (ประเทศไทย) จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	12,678,809.13	
41	H20101	กฟอ.พานทอง	20001433421	บริษัท สยามเด็นโซ่ แมนูแฟคเจอร์ส จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	18,265,176.06	
42	H19101	กฟผ.บึง	20002444901	บริษัท อลูคอน จำกัด(มหาชน)	อุตสาหกรรม	Y	H	16,022,458.02	
43	H16104	กฟอ.ปลวกแดง	20002111328	บริษัท อินเทอร์เน็ตชั่นแนล แคลดิง โปรดักส์ จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	14,744,583.76	
44	H16111	กฟอ.ปลวกแดง	20002023069	บริษัท อินเทอร์เน็ตชั่นแนลแคลดิงโปรดักส์ จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	12,659,395.51	
45	H16110	กฟอ.ปลวกแดง	20017847615	บริษัท ฮัสเทิร์น โพลีแพค จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	13,032,597.35	
46	H14101	กฟผ.มาบตาพุด	20010783606	บริษัท อุตสาหกรรมถุงพลาสติกไทย จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	13,214,889.25	
47	H05501	กฟผ.ฉะเชิงเทรา (แปลงยาว)	20002613193	บริษัท เอ็นโด พอร์จิง (ประเทศไทย) จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	13,261,015.81	
48	H14101	กฟผ.มาบตาพุด	20002429352	บริษัท เอสอาร์เอฟ อินดัสตริส (ไทยแลนด์) จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	13,726,819.17	
49	H14201	กฟผ.มาบตาพุด (นิคมพัฒนา)	20002636121	บริษัท แอร์โรคลาส จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	11,213,812.05	
50	H10110	กฟอ.บางปะกง	20002058377	บริษัท เด็นโซ่(ประเทศไทย)จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	10,633,061.15	
51	H05104	กฟผ.ฉะเชิงเทรา (บ้านโพธิ์)	20001646520	บริษัท ไดโตมอเตอร์ประเทศไทย จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	18,286,939.58	
52	H10106	กฟอ.บางปะกง	20002010162	บริษัท ไทยอิตาสิลวดอาน้ำยา จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	11,619,698.64	
53	H10108	กฟอ.บางปะกง	20001826572	บริษัท โลห์ติงกลาส จำกัด	อุตสาหกรรม	Y	H	10,732,987.06	

ด้านกระบวนการภายใน

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานเป็นเลิศ
เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

Inventory Turnover
ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามแผน

4. เป้าหมาย

2.05 รอบ/ปี
ร้อยละ 90

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

Inventory Turnover
ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามแผน

7. เป้าหมาย

2.05 รอบ/ปี
ร้อยละ 90

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 1</u> การบริหารพัสดุ	1.1 เร่งรัดการเบิกจ่ายพัสดุ - จัดทำรายงานการโอนพัสดุเข้า Real Project Stock แจ้ง ทุก กฟฟ. ภายในวันที่ 10 ของเดือนถัดไป เพื่อเร่งรัดการเบิกจ่ายพัสดุเข้างาน <u>เป้าหมาย</u> - ไม่น้อยกว่า 2.05 เท่า - รายงานผลทุกเดือน (เฉพาะ กฟฟ.ที่มีคลังหลักและคลังบริการ)	กฟจ.ตร	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผคบ.		
	1.2 ลดมูลค่าพัสดุไม่เคลื่อนไหวหรือเคลื่อนไหวช้า <u>เป้าหมาย</u> ไม่น้อยกว่า 30% ของยอดสำรวจพัสดุไม่เคลื่อนไหว,รายงานผลทุกเดือน	กฟจ.ตร	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผคบ.		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 2 แผนงานปิดงานก่อสร้าง	2.1 งานปิดงานก่อสร้าง (งบ P,C,I) ตั้งแต่ปี 2557 ลงไป - ตั้งคณะทำงาน - รวบรวมและวิเคราะห์ข้อมูล - กำหนดแผนการดำเนินงานและดำเนินงานตามแผน - ติดตามผลการดำเนินงาน เป้าหมาย - ร้อยละ 90 ตามแผนงาน,รายงานทุกเดือน - งบ P จำนวน 2 งาน - งบ P-55 จำนวน 2 งาน - อ่างเก็บน้ำตากาด-อนามัยฉางเกลือ - อนามัยฉางเกลือ-ด่านชุมพล - งบ C จำนวน 5 งาน - งบ C-57 ทรัพย์สิน กฟภ. จำนวน 3 งาน - กฟจ.ตราด-น.ส.สุภารัตน์ สงวนหงษ์ - กฟย.เกาะหมาก-บ.กสท โทรคมนาคมจำกัด(มหาชน) - กฟจ.ตราด-นางฉนงก บุญพลอย - งบ C-57 ทรัพย์สิน ผู้ใช้ไฟ จำนวน 2 งาน - กฟจ.ตราด-นางฉนงก บุญพลอย(1) - กฟย.แหลมงอบ-บริษัทCPALLจำกัดมหาชน(1) - งบ I จำนวน 2 งาน - งบ I-56 จำนวน 2 งาน กฟย.คณ.-หาดเล็ก จุดที่1-บ.คลองสะบ้ำ new กฟย.คณ.-บ.คลองสะบ้ำ-แยกคลองมะขาม (new)	กฟจ.ตร และ กฟฟ.โนสังกัต	ม.ค.-ธ.ค.2559 ม.ค.-มี.ค.2559 ม.ค.-มี.ค.2559 ม.ค.-มี.ค.2559 ทุกไตรมาส	ผกส	(2).0.100	0.100

OM1 ข้อ 2.1 จำนวนงานก่อสร้าง งบ C ทรัพย์สิน กฟภ.

งานที่	องค์ประกอบ WBS	คำอธิบาย	สถานะ
592	C-57-H-TRDCS.0051.02.1	กฟจ.ตราด-น.ส.สุภารัตน์ สงวนหงษ์	REL BUDG ISBD AVAC NTUP SETC // D1
593	C-57-H-TRDCS.G021.02.1	กฟย.เกาะหมาก-บ.กสท โทรคมนาคมจำกัด(มหาชน)	TECO BUDG ISBD AVAC NTUP SETC // D2
594	C-57-H-TRDCS.0116.02.1	กฟจ.ตราด-นางณชนก บุญพลอย	REL BUDG AVAC NTUP SETC // D1

OM1 ข้อ 2.1 จำนวนงานก่อสร้าง งบ C ทรัพย์สิน ผู้ใช้ไฟ

งานที่	องค์ประกอบ WBS	คำอธิบาย	สถานะ
550	C-57-H-TRDCS.0116.02.2	กฟจ.ตราด-นางฉนกก บุญพลอย(1)	TECO BUDG ACPT AVAC NTUP RESA SETC // D2
551	C-57-H-TRDCS.0194.02.2	กฟย.แหลมงอบ-บริษัทCPALLจำกัดมหาชน(1)	REL BUDG ISBD ACPT AVAC NTUP RESA SETC // C3

OM1 ข้อ 2.1 จำนวนงานก่อสร้าง งบ I

งานที่	องค์ประกอบ WBS	คำอธิบาย	สถานะ
1	I-56-H-TRDCN.41.9507	กพย.คณ.-หาดเล็ก จุดที่1-บ.คลองสระบัว new	REL BUDG ISBD AVAC NTUP SETC // C3
2	I-56-H-TRDCN.41.9508	กพย.คณ.-บ.คลองสระบัว-แยกคลองมะขาม (new)	REL BUDG ISBD AVAC NTUP SETC // C3
3	I-56-H-BKLXX.74.2001	ก่อสร้างอาคาร สนง. อาคารอยู่เวรฯ อื่นๆ	REL BUDG ISBD AVAC SETC // B2
4	I-56-H-BLMXX.19.4905	งานรื้อถอนแอร์เบรกเวตซ์ระบบ115เควี สถา	REL BUDG AVAC NTUP SETC // C1
5	I-56-H-CTHXX.19.4910	มิเตอร์จุดแบ่งเขต กฟภ.จอมเทียน	REL BUDG ISBD AVAC NTUP SETC // D2
6	I-57-H-CCSCN.41.0001	ไลน์วัดเซนต์ปอล	TECO BUDG ISBD AVAC NTUP SETC // D2
7	I-57-H-BNPCM.41.1001	คลอง 17 บริเวณสะพานข้ามวัดสุวรรณเทมีย	REL BUDG ISBD AVAC NTUP SETC // D1
8	I-57-H-BNPCM.41.2004	บริเวณที่ดินนายพงษ์ศักดิ์ ประสิทธิ์	REL BUDG AVAC NTUP SETC // D1
9	I-57-H-BNPCM.41.1007	อบจ.ฉะเชิงเทราก่อสร้างสะพานจุดที่1	REL AVAC NTUP SETC // C3
10	I-57-H-KOCCO.41.1001	ย้ายแนวฯ ขอยคันทรี่รีสอร์ท	TECO BUDG ISBD AVAC NTUP SETC // D3
11	I-57-H-KLACN.41.1003	ย้ายแนวบ้านเนินดินแดง ม.3 ต.สองสลึง	REL BUDG ISBD AVAC NTUP SETC // C1
12	I-57-H-KLACN.41.1006	ย้ายแนวที่ดินน.ส.จำแลง มณีสุข ม.5 ต.หัว	TECO BUDG ISBD AVAC NTUP SETC // D2
13	I-57-H-KLACN.41.1009	ย้ายแนวบ้านเขาสิงโต ม.3 ต.ป่ายูบใน อ.วัง	REL AVAC NTUP SETC // C1
14	I-57-H-BUGOM.41.2001	ย้ายแนวแรงต่ำเข้าที่ นายนิพนธ์ เพ็ชรคาน	REL BUDG AVAC NSCH NTUP SETC // C1
15	I-57-H-BUGOM.41.1001	ย้ายแนว22KVเพื่อยกระดับสาย ถนน331	REL BUDG AVAC NSCH NTUP SETC // C1
16	I-57-H-BUGOM.41.1002	ย้ายแนว22KVทางหลวงสาย7จุดที่3หนองแขวะ	REL BUDG AVAC NSCH NTUP SETC // B2
17	I-57-H-BUGOM.41.1016	ปรับเสาเอนหน้าปั้มPTต.บึงศรีราชา	REL BUDG AVAC NSCH NTUP SETC // C1

OM1 ข้อ 2.1 จำนวนงานก่อสร้าง งบ P

งานโครงการ คสจ.7 แผนงานปี 2554							
กฟฟ.	ลำดับ	หมายเลขงาน	รายชื่องาน	ปริมาณงาน(วงจร-กม.)			มูลค่า AUC
				สาย A	สาย SAC	รวม	
กฟภ.เมืองพัทยา	1	P-PDR07.0-H-BLMD0.9507	หนองเกตุน้อย-แยกอิงค์แลนด์-54	0.10	23.10	23.20	27,275,116.78

งานโครงการ คสจ.7 แผนงานปี 2555							
กฟฟ.	ลำดับ	หมายเลขงาน	รายชื่องาน	ปริมาณงาน(วงจร-กม.)			มูลค่า AUC
				สาย A	สาย SAC	รวม	
กฟอ.พานทอง	1	P-PDR07.0-H-PNTD0.9506	แยกหนองก้าน้ำ-วัดท้ายเจ็ด-55	-	7.60	7.60	6,283,260.69
กฟอ.แกลง	2	P-PDR07.0-H-KLAD0.9506	บ้านแก่งหวาย-เขาช่องลม-55	8.46	1.00	9.46	7,649,245.90
กฟอ.แกลง	3	P-PDR07.0-H-KLAD0.9509	สามแยกประแสร์-ตลาดปากน้ำประแสร์(ตอ.)-55	-	9.46	9.46	15,719,339.10
กฟอ.แกลง	4	P-PDR07.0-H-KLAD0.9512	สามแยกประแสร์-ตลาดปากน้ำประแสร์(ตด.)-55	-	8.32	8.32	9,873,938.16
กฟอ.แกลง	5	P-PDR07.0-H-KLAD0.9513	ข้ามแม่น้ำบ้านทะเลน้อย-ปากน้ำ55	0.23	-	0.23	305,609.00
กฟจ.ตราด	6	P-PDR07.0-H-TRDD0.9503	อ่างเก็บน้ำห้วยคาคา-ดอนมัยฉางเกลือ-55	9.00	-	9.00	5,201,081.47
กฟจ.ตราด	7	P-PDR07.0-H-TRDD0.9504	อนามัยฉางเกลือ-บ้านด่านชุมพล-55	6.30	0.30	6.60	3,523,073.34
กฟอ.แกลง	8	P-PDR07.0-H-KLAD0.9507	เขาช่องลม-สี่แยกพัฒนา-55	4.16	1.12	5.28	4,786,860.08
รวม				28.15	27.80	55.95	53,342,407.74

งานโครงการ คสจ.7 แผนงานปี 2556							
กฟฟ.	ลำดับ	หมายเลขงาน	รายชื่องาน	ปริมาณงาน(วงจร-กม.)			มูลค่า AUC
				สาย A	สาย SAC	รวม	
กฟอ.ศรีราชา	1	P-PDR07.0-H-SRCD0.9513	แยกนาบเอียง-นิคมแนวราชอิสเทิร์นชัยบรค-55	-	8.76	8.76	9,431,345.75
กฟอ.ศรีราชา	2	P-PDR07.0-H-SRCD0.9515	ร้านแม็กไม้บิว(แยกหนองเลง)-แยกบางพระ-56	-	6.80	6.80	7,438,363.60
กฟอ.ศรีราชา	3	P-PDR07.0-H-SRCD0.9516	แยกบางพระ-บ้านหนองท่า-56	-	2.75	2.75	2,178,269.69
กฟภ.เมืองพัทยา	4	P-PDR07.0-H-BLMD0.9508	บ้านทุ่งกลม-เขาตอโล(ข.ทุ่งกลมตลาดหมื่น9)56	-	4.61	4.61	7,242,647.82
กฟอ.แกลง	5	P-PDR07.0-H-KLAD0.9516	ดอน2 บ้านเนินไม้หอม-บ้านหนองบรีอ-56	-	5.48	5.48	5,524,061.91
กฟจ.จันทบุรี	6	P-PDR07.0-H-CTRD0.9508	ดอน1 แยกพระยาตรัง-วัดป่าคลองรัง-56	0.08	7.07	7.16	9,502,144.67
กฟจ.จันทบุรี	7	P-PDR07.0-H-CTRD0.9509	ดอน2 วัดป่าคลองรัง-วัดโผล่ส้ม-56	-	1.82	1.82	2,319,433.33
กฟภ.มาบตาพุด	8	P-PDR07.0-H-MTPD0.9504	ถนนนิคมพัฒนาซอย 6-56	-	4.60	4.60	5,213,097.98
กฟภ.มาบตาพุด	9	P-PDR07.0-H-MTPD0.9505	ทางหลวง3191 ซ.5-วัดห้วยโป่ง-56	-	2.39	2.39	3,250,068.11
กฟส.บ้านคลองเจ้า	10	P-PDR07.0-H-BKCD0.9502	แยกวัดหนามแดง-สถานีรถไฟเปรัง-56	-	6.16	6.16	5,589,387.16
กฟอ.บ้านบึง	11	P-PDR07.0-H-BABD0.9507	บ้านหนองบรีอ-แยกหนองบรีอ 56	-	5.77	5.77	6,902,114.72
รวม				0.08	56.21	56.29	64,590,934.74

งานโครงการ คสจ.7 แผนงานปี 2557							
กฟฟ.	ลำดับ	หมายเลขงาน	รายชื่องาน	ปริมาณงาน(วงจร-กม.)			มูลค่า AUC
				สาย A	สาย SAC	รวม	
กฟภ.บางแสน	1	P-PDR07.0-H-BASD0.9512	บ้านหนองจำ-ศิรินคร 56	-	2.35	2.35	1,638,979.52
กฟอ.ศรีราชา	2	P-PDR07.0-H-SRCD0.9518	วัดโนนมะ-สะพานต่างระดับหนองขาม-57	-	9.10	9.10	9,984,976.57
กฟอ.ศรีราชา	3	P-PDR07.0-H-SRCD0.9519	นิคมบ้านทอง-บ้านด่านสี่-ห้วยเฝ้า 57	-	5.20	5.20	6,596,499.45
กฟอ.พนมสารคาม	4	P-PDR07.0-H-PSKD0.9501	บ้านหนองผักนึ่ง-บ้านข้าขาว-56	-	4.00	4.00	3,891,211.40
กฟส.บางคล้า	5	P-PDR07.0-H-BKLD0.9503	แยกสวนประดู่-แยกกรมไม่สายธาร(ฝั่งซ้าย)57	-	1.59	1.59	2,305,995.85
กฟจ.ระยอง	6	P-PDR07.0-H-RAYD0.9504	แยกเกาะกลอย-แยกหนองหว้า-57	0.08	20.80	20.88	23,083,738.62
กฟส.แหลมสิงห์	7	P-PDR07.0-H-LESD0.9503	ช่วงบ้านหนองขี้ม-บ้านเกาะเปริด -57	5.80	-	5.80	4,373,962.34
กฟส.แหลมสิงห์	8	P-PDR07.0-H-LESD0.9505	ช่วงบ้านล่าง-บ้านเขาช่องโกรน -57	3.21	-	3.21	2,415,912.06
กฟส.นายายอาม	9	P-PDR07.0-H-NAMD0.9504	ดอน 1 อ.แก่งหางแมว - ขอยหนองหวาย 57	-	4.93	4.93	5,936,654.65
กฟส.นายายอาม	10	P-PDR07.0-H-NAMD0.9505	ดอน 2 ขอยหนองหวาย - ขอยประแสร์ร่วมมิตร 57	-	5.01	5.01	5,822,484.40
กฟส.นายายอาม	11	P-PDR07.0-H-NAMD0.9506	ดอน 3 ขอยประแสร์ร่วมมิตร - ขอยรวมน้ำใจ 57	-	4.59	4.59	5,558,689.42
กฟส.นายายอาม	12	P-PDR07.0-H-NAMD0.9507	ดอน 4 ขอยรวมน้ำใจ - แยกหนองวาง 57	-	5.37	5.37	7,772,353.16
กฟส.นายายอาม	13	P-PDR07.0-H-NAMD0.9508	ดอน 5 แยกบ้านขอยสอง - บ้านแก่งน้อย 57	-	5.00	5.00	5,719,848.17
กฟอ.สอยดาว	14	P-PDR07.0-H-SODD0.9501	ดอน1 บ้านโป่งน้ำร้อน-บ้านใหม่-57	5.34	-	5.34	2,925,304.66
กฟอ.สอยดาว	15	P-PDR07.0-H-SODD0.9502	ดอน2 บ้านใหม่-บ้านเร็ว-57	5.53	-	5.53	2,443,357.20
กฟอ.สอยดาว	16	P-PDR07.0-H-SODD0.9503	ดอน3 บ้านเร็ว-บ้านจางวาง-57	3.67	1.26	4.93	3,716,497.98
กฟส.ท่าใหม่	17	P-PDR07.0-H-TMID0.9503	ดอน3 บ้านนาขา-บ้านสนามไชย-57	3.24	3.18	6.41	4,880,176.45
กฟส.ท่าใหม่	18	P-PDR07.0-H-TMID0.9504	โรงแรมนิวแพรเวลบิช - บ้านแหลมหนู 57	-	4.68	4.68	7,169,915.42
กฟส.ท่าใหม่	19	P-PDR07.0-H-TMID0.9505	แหลมเสด็จ - โรงแรมนิวแพรเวลบิช 57	-	4.14	4.14	7,001,257.43
กฟจ.จันทบุรี	20	P-PDR07.0-H-CTRD0.9510	บ้านตาเสือ-คลองจันทบุรี-57	0.10	5.20	5.30	6,886,664.11
กฟจ.จันทบุรี	21	P-PDR07.0-H-CTRD0.9511	คลองจันทบุรี-คลองพลู-57	-	5.13	5.13	6,323,150.31
กฟจ.จันทบุรี	22	P-PDR07.0-H-CTRD0.9512	คลองพลู-ข.ตะเคียนทอง 17-57	-	4.57	4.57	5,192,985.80
กฟจ.จันทบุรี	23	P-PDR07.0-H-CTRD0.9513	ข.ตะเคียนทอง 17 - แยกหลวง-57	-	6.45	6.45	6,990,775.59
รวม				26.97	102.55	129.52	138,631,390.56

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานเป็นเลิศ เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่ - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SADI) - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่ - ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	4. เป้าหมาย 5.49 ครั้ง/ราย/ปี 1.852 ครั้ง/ราย/ปี 170.17 นาที/ราย/ปี 28.469 นาที/ราย/ปี ร้อยละ 5
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่ - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SADI) - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่ - ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss) - การขยายเขตการบริการไฟฟ้า	7. เป้าหมาย รอลค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ รอลค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ รอลค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ รอลค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ รอลค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ รอลค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 1 โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 7 (คสจ.7)	1.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงสูง เป้าหมาย ระยะทาง 15.6 วงจร-กม. จำนวน 3 WBS, รายงานผลทุกไตรมาส - บ้านนนทรี-บ้านชุมแสง-58 ระยะทาง 4.10 วงจร-กม - บ้านชุมแสง - บ้านด่านชุมพล 58 ระยะทาง 7.48 วงจร-กม - บ้านด่านชุมพล-มัสยิดเรดอตต์ลัญฉน์-57 ระยะทาง 4.07 วงจร-กม	กฟส.ชสม	ม.ค.-ก.ย.2559	ผกป		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 2 โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าระยะที่ 3 (คชพ.3)	2.1 ปรับปรุงระบบจำหน่ายเดิมเป็นสายชนิดหุ้มฉนวน SAC ในตัวเมืองและนิคมอุตสาหกรรม	กฟส.ชสม	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผกป		
	เป้าหมาย 5 งาน ระยะทาง 6 วงจร-กม. - ตรงข้ามสนามบิน-ปากซอยท่าประดู่-58 ระยะทาง 1.08 วงจร-กม - ตรงข้ามซอยน้ำตก-ตรงข้ามซอยเนินเอนก-58 ระยะทาง 0.92 วงจร-กม - ปากซอยท่าประดู่-สะพานคลองท่าโสม-58 ระยะทาง 1.16 วงจร-กม - อบต.ท่าโสม-ตรงข้ามซอยน้ำตกท่าโสม-58 ระยะทาง 1.78 วงจร-กม - สะพานคลองท่าโสม-ปากซอยวัดท่าโสม-58 ระยะทาง 1.06 วงจร-กม					
	2.2 ปรับปรุงระบบจำหน่ายเป็นเคเบิลใต้ดิน ระบบ 22 เควี เป้าหมาย ระยะทาง 0.3 วงจร-กม. - สะพานข้ามแม่น้ำตราด	กฟจ.ตร	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบบ ผกส		
	3.1 วิเคราะห์ค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ทุกๆ กฟฟ.หน่วยงาน ภาพรวมครบถ้วนถูกต้อง เป้าหมาย ภายใน 15 วันทำการ ทุกเดือน 3.2 ประสานงานแก้ไข ปรับปรุงระบบจำหน่าย เพื่อให้ค่าดัชนี มีความเชื่อถือได้ เป้าหมาย ทุก กฟฟ.ที่มีค่าเกินค่าเป้าหมาย,รายงานทุกไตรมาส (สำหรับ กฟฟ.ที่มีค่าเกินติดต่อกัน 3 เดือน)	กฟจ.ตร และ กฟฟ.ในสังกัด กฟจ.ตร และ กฟฟ.ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559 ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบบ,ผกป ผบบ,ผกป		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 4</u> งานควบคุมการจ่ายไฟให้มีความมั่นคงและมีประสิทธิภาพ <u>แผนงานที่ 5</u> งานตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานีไฟฟ้า	4.1 ติดตามบริหารสัญญาจ้างการบำรุงรักษาระบบควบคุมสถานีไฟฟ้าด้วยคอมพิวเตอร์ (CSCS) PM,CM <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 4 สถานี,รายงานทุกไตรมาส 5.1 ติดตามงานบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าตามวาระ <u>เป้าหมาย</u>จำนวน4 สถานี,รายงานทุกไตรมาส 5.2 บำรุงรักษาระบบ 115 kV. Protection Relay ตามวาระ <u>เป้าหมาย</u> ทุกสถานี จำนวน 3 สถานี,รายงานทุกไตรมาส - ติดตามและประสานงาน กอร.ดำเนินการบำรุงรักษา - รายงานผลความคืบหน้าการดำเนินงาน 5.3 งานเปลี่ยน Relay ในสถานีไฟฟ้า <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 3 โครงการ,รายงานทุกไตรมาส - ติดตามและประสานงาน กอร.ดำเนินการสับเปลี่ยน - รายงานผลความคืบหน้าการดำเนินงาน สฟฟ.ตราด,สฟฟ.แหลมงอบและ สฟฟ.คลองใหญ่	กฟจ.ตร และ กฟฟ.ในสังกัด กฟจ.ตร และ กฟฟ.ในสังกัด กฟจ.ตร และ กฟฟ.ในสังกัด กฟจ.ตร และ กฟฟ.ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559 ม.ค.-ธ.ค.2559 ม.ค.-ธ.ค.2559 ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบบ.,ผกบ ผบบ.,ผกบ ผบบ.,ผกบ ผบบ.,ผกบ		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 6</u> งานบำรุงรักษาระบบจำหน่ายและอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า	6.1 ติดตามตรวจสอบและประเมินสภาพเคเบิลใต้ดินน้ำ <u>เป้าหมาย</u> รายงานทุกไตรมาส (เกาะช้าง1,เกาะช้าง2,เกาะกูด,เกาะหมาก)	กฟจ.ตร กฟส.คณ	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบบ ผกป		
	6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า (Remote Control Switch) RCS. <u>เป้าหมาย</u> ทุกตัว จำนวน 14 ตัว,รายงานผลทุกไตรมาส	กฟจ.ตร กฟส.คณ กฟส.ขสม	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบบ ผกป		
	<u>แผนงานที่ 7</u> งานบำรุงรักษาระบบจำหน่ายและอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า 7.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษาหม้อแปลงในระบบจำหน่าย 7.1.1 กำหนดแผนบำรุงรักษาหม้อแปลงประจำปี <u>เป้าหมาย</u> ม.ค.2559 7.1.2 ดำเนินการตามแผนบำรุงรักษาหม้อแปลงประจำปี <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 668 เครื่อง,รายงานทุกไตรมาส	กฟจ.ตร กฟฟ.ในสังกัด	ม.ค.2559	ผบบ,ผกป		
	- ไตรมาสที่ 1,4 ร้อยละ 15 ของหม้อแปลงทั้งหมด - ไตรมาสที่ 2,3 ร้อยละ 35 ของหม้อแปลงทั้งหมด - ระบบ 1 เฟส จำนวน 274 เครื่อง - ระบบ 3 เฟส จำนวน 394 เครื่อง - ตร ระบบ 1 เฟส จำนวน 122 เครื่อง , ระบบ 3 เฟส จำนวน 199 เครื่อง - ขสม ระบบ 1 เฟส จำนวน 135 เครื่อง , ระบบ 3 เฟส จำนวน 148 เครื่อง - กข ระบบ 1 เฟส จำนวน 26 เครื่อง , ระบบ 3 เฟส จำนวน 24 เครื่อง - คณ ระบบ 1 เฟส จำนวน 11 เครื่อง , ระบบ 3 เฟส จำนวน 23 เครื่อง	กฟจ.ตร กฟฟ.ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบบ,ผกป	(2)7.882	7.882

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 8</u> แผนงานลดสถิติปัญหากระแสไฟฟ้าขัดข้อง เนื่องมาจากต้นไม้ <u>แผนงานที่ 9</u> แผนงานการพัฒนา Strong Grid	8.1 จัดทำแผนตัดต้นไม้ประจำปี 2559 <u>เป้าหมาย</u> ม.ค. 2559 8.2 ตรวจสอบและติดตามประเมินผลการตัดต้นไม้ <u>เป้าหมาย</u> เดือนละ 1 ครั้ง,รายงานทุกเดือน 8.3 ทบทวนและจัดทำราคากลางการตัดต้นไม้ประจำปี 2560 <u>เป้าหมาย</u> ไตรมาส 3 ของปี 2559 9.1 งานปรับปรุงระบบควบคุมการจ่ายไฟทุกส่วนงาน เพื่อรองรับเทคโนโลยี ที่เปลี่ยนแปลง 9.1.1 ด้านการสื่อสาร - ติดตามรับเครื่องรับ-ส่งวิทยุสื่อสาร ให้กับ กฟฟ.ต่างๆ ตามอนุมัติเลขที่ ก.2 กรส. (รอ.)173/2558 ลว.30 มี.ค.2558 <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกไตรมาส - ประจำกฟฟ. จำนวน 33 เครื่อง ดังนี้ กฟจ.ตราด จำนวน 12 เครื่อง ,กฟส.เขาสมิง จำนวน 6 เครื่อง กฟส.เกาะช้าง จำนวน 5 เครื่อง และ กฟส.คลองใหญ่,กฟย.แหลมงอบ,กฟย.บ่อไร่, กฟย.เกาะกูดและกฟย.เกาะหมาก แห่งละ 2 เครื่อง - ประจำ รถยนต์ จำนวน 1 เครื่อง ดังนี้ กฟส.เกาะช้าง	กฟจ.ตร กฟฟ.ในสังกัด กฟจ.ตร กฟฟ.ในสังกัด กฟจ.ตร กฟฟ.ในสังกัด กฟจ.ตร กฟฟ.ในสังกัด	ม.ค.2559 ม.ค.-ธ.ค.2559 ไตรมาส 3 ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบป,ผกป ผบป,ผกป ผบป,ผกป ผบป,ผกป		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 9</u> แผนงานการพัฒนา Strong Grid	9.1.2 ด้านระบบจำหน่าย - ปรับปรุงข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS เทียบกับระบบ ISU <u>เป้าหมาย</u> 99.9% ,รายงานทุกไตรมาส - ปรับปรุงข้อมูลหม้อแปลง ผู้กความสัมพัน์ กฟภ., ผู้ใช้ไฟ ในระบบ GIS 2 เทียบกับ ADS <u>เป้าหมาย</u> 99.9% ,รายงานทุกไตรมาส - ปรับปรุงข้อมูลหม้อแปลง ผู้กความสัมพัน์ กฟภ., ผู้ใช้ไฟ ในระบบ GIS 2 เทียบกับ TFMIDX <u>เป้าหมาย</u> 99.9% ,รายงานทุกไตรมาส - ปรับปรุงข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบ 22/33 KV. ได้แก่ Switch (ไม่รวม Drop Out Fuse) ระหว่างระบบงาน GIS 2 เทียบกับแผนผังการจ่ายไฟจากศูนย์ควบคุมการจ่ายไฟเขต <u>เป้าหมาย</u> ตามที่ กพร.กำหนด,รายงานทุกไตรมาส	กฟจ.ตร กฟฟ.ในสังกัด กฟจ.ตร กฟฟ.ในสังกัด กฟจ.ตร กฟฟ.ในสังกัด กฟจ.ตร กฟฟ.ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559 ม.ค.-ธ.ค.2559 ม.ค.-ธ.ค.2559 ม.ค.-ธ.ค.2559	ผมต,ผบต ผปบ,ผกบ ผปบ,ผกบ ผปบ,ผกบ	(2) 0.088 (2) 0.088 (2) 0.088 (2) 0.088	0.088 0.088 0.088

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 9 แผนงานการพัฒนา Strong Grid	- ปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายผู้ใช้ไฟ (ยกเว้นงานหมู่บ้านจัดสรร) ในระบบ GIS 2 ของ กฟฟ. จุฬารวมงานเทียบกับระบบ PS <u>เป้าหมาย</u> ตามที่ กพร.กำหนด,รายงานทุกไตรมาส	กฟจ.ตร กฟฟ.ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผกส,ผกบ	(2) 0.088	0.088
	9.1.3 ด้านระบบควบคุมการสั่งการ - รวมนำข้อมูล GIS 2 เข้าใช้งานในระบบ OMS ตามรูปแบบที่ กฟผ. กำหนด <u>เป้าหมาย</u> ทุกสถานี จำนวน 4 สถานี,รายงานทุกไตรมาส	กฟจ.ตร กฟฟ.ในสังกัด	ไตรมาส 3	ผบป,ผกบ	(2) 0.180	0.180
	9.2 แผนงานปรับปรุงระบบไฟฟ้ารองรับเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ 9.2.1 ร่วมคณะกรรมการจัดทำแผนงานปรับปรุงระบบไฟฟ้ารองรับเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ <u>เป้าหมาย</u> ภายในเดือน ก.พ.2559	กฟจ.ตร,กฟส.คณ	ก.พ.-59	กฟจ.ตร,กฟส.คณ		
	9.2.2 ร่วมจัดทำแผนงานปรับปรุงระบบไฟฟ้ารองรับเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ <u>เป้าหมาย</u> ภายในเดือน มี.ค.2559	กฟจ.ตร,กฟส.คณ	มี.ค.-59	กฟจ.ตร,กฟส.คณ		
	9.2.3 ดำเนินการตามแผนที่แต่ละ กฟช. กำหนด <u>เป้าหมาย</u> อ.คลองใหญ่ จ.ตราด,รายงานผลทุกไตรมาส	กฟจ.ตร,กฟส.คณ	ไตรมาส 3	กฟจ.ตร,กฟส.คณ		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 9</u> แผนงานการพัฒนา Strong Grid	9.3 ประสานดำเนินการเร่งรัดการปรับปรุงศูนย์สั่งการจ่ายไฟฟ้าพลังงานให้มีความทันสมัย และมีประสิทธิภาพในการวิเคราะห์แก้ไข ไฟฟ้าขัดข้องได้อย่างรวดเร็ว <u>เป้าหมาย</u> ทุกแห่ง จำนวน 1 แห่ง,รายงานทุกไตรมาส กฟจ.ตร - อนุมัติหลักการและงบประมาณ - ออกแบบ ประมาณการและประกวดราคาก่อสร้างอาคาร ดำเนินการก่อสร้าง - จัดซื้ออุปกรณ์ประจำห้องสั่งการ - ติดตั้งระบบสื่อสารข้อมูลและระบบสื่อสารทางเสียง - เปิดการใช้งาน 9.4 ประสานงานปรับปรุงอาคารโรงจักรบนเกาะ <u>เป้าหมาย</u> ทุกแห่ง จำนวน 2 แห่ง,รายงานทุกไตรมาส (เกาะกูด,เกาะหมาก)	กฟจ.ตร	ไตรมาส 3	กปบ.,กรส.,กบข.,กกค. ผปบ กฟภ. กกค. กปบ. กรส. คณะทำงานฯ	(1) 42.00	42.000
<u>แผนงานที่ 10</u> งานควบคุมหน่วยสูญเสีย(Loss)	10.1 ร่วมวิเคราะห์ตั้งข้อกำหนด ร่างค่าเป้าหมายและเกณฑ์วัดผลการดำเนินงานหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้าของ กฟฟ.พลังงาน ประจำปี 2559 <u>เป้าหมาย</u> เดือน ม.ค. 2559 10.2 ร่วมกำหนดค่าเป้าหมายและเกณฑ์วัดผลการดำเนินงานหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้าของ กฟฟ.พลังงาน ประจำปี 2559 <u>เป้าหมาย</u> ไตรมาส 2	กฟจ.ตร กฟฟ.ในสังกัด กฟจ.ตร กฟฟ.ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559 ม.ค.2559 ไตรมาส 2	ผปบ,ผกบ ผปบ,ผกบ		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 10 งานควบคุมหน่วยสูญเสีย(Loss)	10.3 รายงานวิเคราะห์หน่วยสูญเสียด้าน Technical Loss แยก ตามระดับแรงดันไฟฟ้า เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส - ร่วมวิเคราะห์หน่วยสูญเสีย ระบบ 115KV.,ระบบ 22 KV.และ หม้อแปลงใน สฟฟ. - ร่วมวิเคราะห์หน่วยสูญเสีย ระบบจำหน่ายแรงต่ำ,หม้อแปลงไฟฟ้าในระบบจำหน่าย	กฟจ.ตร กฟฟ.ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบบ,ผกบ ผบบ,ผกบ,กบب. ผบบ,ผกบ,กาว.		
แผนงานที่ 11 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย ด้าน Technical Loss	11.1 งานลด Technical Loss ด้านหม้อแปลง ในระบบจำหน่าย 11.1.1 ตรวจสอบโหลดหม้อแปลง 1 เฟส,3 เฟส ที่มีโหลดเกิน 75% ของพิกัดหม้อแปลง(ข้อมูลมาจาก GIS) เป้าหมาย จำนวน240 เครื่อง(1 เฟส 90 เครื่อง, 3 เฟส 150 เครื่อง)รายงานทุกเดือน - ตร 1 เฟส, 3 เฟส จำนวน 53 ,92 เครื่อง - ขสม 1 เฟส, 3 เฟส จำนวน 28 ,29 เครื่อง - คญ 1 เฟส, 3 เฟส จำนวน 6 ,13 เครื่อง - กข 1 เฟส, 3 เฟส จำนวน 3 ,16 เครื่อง 11.1.2 แกไขกระแส Unbalance ของระบบจำหน่ายแรงต่ำที่ Unbalance เกิน 25% ตามข้อ 11.1.1 เป้าหมาย ทุกเครื่องที่ตรวจพบ,รายงานผลทุกเดือน 11.1.3 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่ติดตั้งที่มีขนาดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30%) (ข้อมูลมาจาก GIS) เป้าหมาย จำนวน 826 เครื่อง (1 เฟส 501 เครื่อง, 3 เฟส 325 เครื่อง)รายงานทุกเดือน - ตร 1 เฟส, 3 เฟส จำนวน 192 ,114 เครื่อง - ขสม 1 เฟส, 3 เฟส จำนวน 291 ,198 เครื่อง - คญ 1 เฟส, 3 เฟส จำนวน 11,2 เครื่อง - กข 1 เฟส, 3 เฟส จำนวน 7 ,11 เครื่อง	กฟจ.ตร กฟฟ.ในสังกัด กฟจ.ตร กฟฟ.ในสังกัด กฟจ.ตร กฟฟ.ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559 ม.ค.-ธ.ค.2559 ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบบ,ผกบ ผบบ,ผกบ ผบบ,ผกบ	(2) 0.025 (2) 0.025 (2) 0.150	0.025 0.025 0.150

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 11</u> แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย ด้าน Technical Loss	11.1.4 คำนวณโหลดหม้อแปลง 1 เฟส, 3 เฟส โดยใช้โปรแกรม GIS เฟส 2 เพื่อกำหนดเป็นแผนปี 2560 - หม้อแปลงที่มีโหลดเกิน 75% - หม้อแปลงที่มีโหลดน้อยกว่า 30% <u>เป้าหมาย</u> ให้แล้วเสร็จ ไตรมาส 4 ปี 2559	กฟจ.ตร กฟฟ.ในสังกัด	ไตรมาส 4	ผบป,ผกป		
<u>แผนงานที่ 12</u> แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียด้าน Non-Technical Loss	12.1 งานตรวจสอบมิเตอร์ โดยชุดเฉพาะกิจของแต่ละเขต (Cross Check) <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 2,000 เครื่อง, รายงานผลทุกไตรมาส - กฟจ.ตร และกฟฟ.ในสังกัด แห่งละ 500 ราย 12.2 งานตรวจสอบมิเตอร์ ไม่เกิน 50 หน่วย <u>เป้าหมาย</u> ทุกเครื่อง ,รายงานผลทุกเดือน (รายที่มีหน่วยไม่เกิน 50 หน่วย ติดต่อกัน 3 เดือนขึ้นไป) 12.3 งานตรวจสอบมิเตอร์ ไฟชั่วคราว <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 966 เครื่อง,รายงานผลทุกเดือน - ตร 255 เครื่อง , ขสม 207 เครื่อง , กข 184 เครื่อง , คญ 71 เครื่อง - ลง 42 เครื่อง , บอร 135 เครื่อง , กก 35 เครื่อง และ กท 37 เครื่อง 12.4 งานตรวจสอบมิเตอร์ 0 หน่วย <u>เป้าหมาย</u> ทุกเครื่อง ,รายงานผลทุกเดือน (รายที่มีหน่วยไม่เคลื่อนไหว ติดต่อกัน 3 เดือนขึ้นไป)	กฟจ.ตร และ และกฟฟ.ในสังกัด กฟจ.ตร และ และกฟฟ.ในสังกัด กฟจ.ตร และ และกฟฟ.ในสังกัด กฟจ.ตร และ และกฟฟ.ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559 ม.ค.-ธ.ค.2559 ม.ค.-ธ.ค.2559 ม.ค.-ธ.ค.2559	ผมต,ผบต ผมต,ผบต และ กฟฟ.ในสังกัด ผมต,ผบต และ กฟฟ.ในสังกัด ผมต,ผบต และ กฟฟ.ในสังกัด	(2) 0.400	0.400

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 12 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียด้าน Non-Technical Loss	12.5 งานตรวจสอบมิเตอร์หน่วยลด-เพิ่ม ผิดปกติ (±25%) <u>เป้าหมาย</u> ทุกเครื่อง,รายงานผลทุกเดือน (เฉพาะผู้ใช้ไฟรายใหญ่)	กฟจ.ตร และ และกฟส.ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผมต,ผบต	(2) 0.060	0.060
	12.6 งานตรวจสอบมิเตอร์ติดตั้ง สับเปลี่ยนใหม่ ของผู้ใช้ไฟรายใหญ่ - มิเตอร์ประกอบ CT แรงสูง - มิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำ <u>เป้าหมาย</u> ทุกเครื่อง,รายงานผลทุกเดือน	กฟจ.ตร และ และกฟส.ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผมต,ผบต	(2) 0.200	0.200
	- ส่งรูปถ่ายการติดตั้ง สับเปลี่ยน มิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำ,แรงสูง และอุปกรณ์ประกอบ ตามบันทึกเลขที่ ก 2 กบล.(มม)/938/2556 ลว.4 มี.ย.2556 ให้ กบล.ทุกเดือน 12.7 งานตรวจสอบมิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำ และแรงสูง (ไม่ใช่ AMR) <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 463 เครื่อง (3 เฟส 4 สาย 377 เครื่อง ,3 เฟส 3 สาย 86 เครื่อง) รายงานผลทุกเดือน - ตร จำนวน 194,31 เครื่อง รวม 225 เครื่อง - คญ จำนวน 36,- เครื่อง รวม 36 เครื่อง - กข จำนวน 72,27 เครื่อง รวม 99 เครื่อง - ขสม จำนวน 75,28 เครื่อง รวม 103 เครื่อง	กฟจ.ตร และ และกฟส.ในสังกัด กฟจ.ตร และ และกฟส.ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559 ม.ค.-ธ.ค.2559	ผมต,ผบต ผมต,ผบต	(2) 1.070	1.070
	12.8 งานตรวจสอบมิเตอร์ AMR ประกอบ CT แรงต่ำและแรงสูง และอุปกรณ์ประกอบ <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 464 เครื่อง (3 เฟส 4 สาย 326 เครื่อง ,3 เฟส 3 สาย 138 เครื่อง) รายงานผลทุกเดือน - ตร จำนวน 122,57 เครื่อง รวม 179 เครื่อง - คญ จำนวน 70,27 เครื่อง รวม 97 เครื่อง - กข จำนวน 56,29 เครื่อง รวม 85 เครื่อง - ขสม จำนวน 78,25 เครื่อง รวม 103 เครื่อง	กฟจ.ตร และ และกฟส.ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผมต,ผบต	(2) 1.290	1.290

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 12 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียด้าน Non-Technical Loss	12.9 งานตรวจสอบมิเตอร์รายย่อย ตามวาระ 12.9.1 ระบบ 1 เฟส ไม่ต่ำกว่า 30% <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 22,475 เครื่อง ,รายงานผลทุกเดือน - ไตรมาสที่ 1,4 ร้อยละ 15 ของมิเตอร์ทั้งหมด - ไตรมาสที่ 2,3 ร้อยละ 35 ของมิเตอร์ทั้งหมด ตร จำนวน 11,901 เครื่อง , คณ จำนวน 1,804 เครื่อง ขสม จำนวน 7,887 เครื่อง , กช จำนวน 883 เครื่อง	กฟจ.ตร และ และกฟฟ.ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผมต,ผบต และ กฟฟ.ในสังกัด	(2) 3.140	3.140
	12.9.2 ระบบ 3 เฟส ไม่ต่ำกว่า 50% <u>เป้าหมาย</u> ทุกเครื่อง จำนวน 1,433 เครื่อง ,รายงานผลทุกเดือน - ไตรมาสที่ 1,4 ร้อยละ 15 ของมิเตอร์ทั้งหมด - ไตรมาสที่ 2,3 ร้อยละ 35 ของมิเตอร์ทั้งหมด ตร จำนวน 634 เครื่อง , คณ จำนวน 123 เครื่อง ขสม จำนวน 465 เครื่อง , กช จำนวน 211 เครื่อง	กฟจ.ตร และ และกฟฟ.ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผมต,ผบต และ กฟฟ.ในสังกัด	(2) 0.540	0.540
	12.10 ตรวจสอบมิเตอร์ AMR. ของผู้ใช้ไฟรายใหญ่ ให้ครบทุกเครื่อง (ดำเนินการทันทีหลังจากได้รับแจ้งจากศูนย์ AMR.) <u>เป้าหมาย</u> ทุกเครื่อง,รายงานผลทุกเดือน	กฟจ.ตร และ และกฟส.ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผมต,ผบต	(2) 0.100	0.100
	12.11 ตรวจสอบมิเตอร์ AMR จาก WEB HTTP://AMR.PEA.POWERPLUS <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือน	กฟจ.ตร และ และกฟส.ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผมต,ผบต		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 12 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียด้าน Non-Technical Loss	12.12 เร่งรัดการสับเปลี่ยนมิเตอร์ และอุปกรณ์ประกอบที่ตรวจพบการชำรุด สับเปลี่ยนให้แล้วเสร็จภายในรอบบิลถัดไป เป้าหมาย ทุกเครื่อง,รายงานผลทุกเดือน	กฟจ.ตร และ และกฟฟ.ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผมต,ผบต และ กฟฟ.ในสังกัด	(2) 0.290	0.290
	12.13 งานตรวจสอบและติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะให้ครบถ้วน และจัดทำฐานข้อมูลให้เป็นปัจจุบัน เป้าหมาย ทุกเครื่อง,รายงานผลทุกไตรมาส	กฟจ.ตร และ และกฟฟ.ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบค,ผมต,ผบต,ผบง และกฟฟ.ในสังกัด		
	12.14 งานสำรวจการใช้ไฟของตู้โทรศัพท์สาธารณะ และอุปกรณ์ของเครือข่ายสื่อสารต่าง ๆ ทุกจุด เป้าหมาย ทุกจุด,รายงานผลทุกไตรมาส (รวมไฟส่องทางที่เหมาหน่วย)	กฟจ.ตร และ และกฟฟ.ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบบ,ผกบ และกฟฟ.ในสังกัด		
	12.15 เร่งรัดการปรับปรุงหน่วยการใช้ไฟ กรณีมิเตอร์ชำรุด-ละเมิด เป้าหมาย ทุกราย,รายงานผลทุกเดือน	กฟจ.ตร และ และกฟฟ.ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผมต,ผบต และ กฟฟ.ในสังกัด		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 13 ขยายเขตการให้บริการไฟฟ้า	13.1 โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้กับบ้านเรือนราษฎรรายใหม่ที่ไม่มิไฟฟ้าใช้ (คพม.) (ตามที่ได้รับอนุมัติจาก กกค.) ทุกสาย เป้าหมาย ทุกสาย จำนวน 45 ราย, 13 WBS, รายงานทุกไตรมาส กฟจ.ตราด 1. ซอยเทศบาล 18 ม.6 ต.หนองเสม็ด อ.เมือง จำนวน 1 ราย 2. บริเวณร่วมมิตร ม.3 ต.หนองเสม็ด อ.เมือง จำนวน 1 ราย 3. ริมถนนชลประทาน 3 ม.2 ต.หนองเสม็ด อ.เมือง จำนวน 4 ราย 4. ซอยหนองขมวง ม. 3 ต.บางปิด อ.แหลมงอบ จำนวน 1 ราย กฟส.เขาสมิง 1. กลุ่มบ้านนายอรณดี กันภัย ม.3 ต.เทพนิมิต อ.เขาสมิง จำนวน 2 ราย 2. กลุ่มบ้านนางติเรก นิพะสังข์ ม.3 ต.เทพนิมิต จำนวน 2 ราย 3. กลุ่มบ้านนายทองแย้ม ประจิตร ม.3 ต.เทพนิมิต จำนวน 2 ราย 4. กลุ่มบ้านนางสำเนา วงศ์ทรัพย์ ม.7 ต.เทพนิมิต จำนวน 5 ราย 5. กลุ่มบ้าน น.ส.น้ำฝน สิ้นจันทร์ ม.4 ต. สะตอ จำนวน 4 ราย 6. กลุ่มบ้านนายเพชร ทองพิลา ม.5 ต.สะตอ จำนวน 1 ราย 7. กลุ่มบ้านนางเสงี่ยม แก้วกัลยา ม. 1 ต.ด่านชุมพล อ.บ่อไร่ จำนวน 3 ราย 8. ซอยไต้ทอง ม.2 ต.ด่านชุมพล อ.บ่อไร่ จำนวน 11 ราย 9. ซอยทหารพัฒนา ม.1 ต.ด่านชุมพล อ.บ่อไร่ จำนวน 8 ราย	กฟจ.ตร กฟส.ขสม	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผกส,ผกป		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 14 ขยายเขตการให้บริการไฟฟ้า	14.1 โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ห่างไกล (คฟก.) (ตามที่ได้รับอนุมัติจาก กกค.) ทุกสาย เป้าหมาย ทุกสาย จำนวน 140 ราย, 20 WBS, รายงานทุกไตรมาส กฟจ.ตราด 1.ถนนสายคลองซาก-หนองยาง ม.2,5 ต.ตะกวาง อ.เมือง จำนวน 58 ราย 2.บ้านตะกวาง-บ้านหนองบ่อ ม.3 ต.ตะกวาง อ.เมือง จำนวน 2 ราย 3.ถนนชลประทาน-วังพลอย ม.2 ต.วังกระแจะ อ.เมือง จำนวน 2 ราย 4.น.ส.แก้วกานต์ รุ่งรัตน ม.5 ต.ท่ากุ่ม อ.เมือง จำนวน 1 ราย 5.นายพรสวรรค์ กลางมณี ม.6 ต.ห้วยแร้ง จำนวน 1 ราย 6.ซอยทุ่งเจริญ-ตะบก 2 ม.6 ต.วังกระแจะ อ.เมือง จำนวน 2 ราย 7.ซอยช่วยกัน ม.8 ต.วังกระแจะ อ.เมือง จำนวน 2 ราย 8.บ้านนางสาวท หนูจักร ม.6 ต.ตะกวาง อ.เมือง จำนวน 1 ราย 9.กลุ่มบ้านสมชาติอนันต์ ม.6 ต.ตะกวาง อ.เมือง จำนวน 2 ราย 10.บ้านตะกวาง-อ่างเก็บน้ำสระซ้อ ม.2,3 ต.ตะกวาง อ.เมือง จำนวน 42 ราย 11.บ้านนายพิษณุ ัญญเจริญ ม.6 ต.ตะกวาง อ.เมือง จำนวน 1 ราย 12.บ้านนางอำไพ ชันนิคม ม.3 ต.ตะกวาง อ.เมือง จำนวน 1 ราย 13.ซอยตลิ่งชัน-หนองแผล ม.6 ต.เนินทราย อ.เมือง จำนวน 1 ราย 14.ซอยโกเมท ม.11 ต.วังกระแจะ อ.เมือง จำนวน 1 ราย 15.นายวิรัตน์ นาคสมบูรณ์ ม.4 ต.วังกระแจะ อ.เมือง จำนวน 1 ราย 16.ซอยคลองปอน้อย ม.5 ต.ห้วยแร้ง จำนวน 13 ราย 17.ซอยคลองปอ-ทุ่งหมอจีน ม.5 ต.ห้วยแร้ง จำนวน 3 ราย 18.ซอยสบายใจ ม.3 ต.หนองเสม็ด จำนวน 1 ราย กฟส.เขาสมิง 1.ซอยน้ำตก ม.2 ต.ท่าโสม อ.เขาสมิง จำนวน 1 ราย 2.ซอยคลองโสนบน ม.2 ต.วังตะเคียน อ.เขาสมิง จำนวน 2 ราย	กฟจ.ตราด กฟส.ชสม	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผกส,ผกป		

OM2 ข้อ 2.1 งานโครงการ คสจ.7 แผนงานปี 2558

กฟฟ.	ลำดับ	หมายเลขงาน	รายชื่องาน	ปริมาณงาน(วงจร-กม.)			มูลค่า AUC
				สาย A	สาย SAC	รวม	
กฟจ.ชลบุรี	1	P-PDR07.0-H-CBRD0.9507	ข.สงวนวงศ์-จุดแบ่งเขต(ชลบุรี-บางแสน)-58	-	2.58	2.58	2,031,198.09
กฟจ.ชลบุรี	2	P-PDR07.0-H-CBRD0.9510	ทางต่างระดับชลบุรี - ทางต่างระดับศิรินคร 58	-	4.36	4.36	5,335,452.91
กฟอ.บ้านบึง	3	P-PDR07.0-H-BABD0.9508	สุรชัยฟาร์ม-กลุ่มอุตสาหกรรม OTH	-	4.94	4.94	585,607.38
กฟอ.บ้านบึง	4	P-PDR07.0-H-BABD0.9509	ร้านไก่หุบบอน - ขอยวิฑูรดำริ 10	-	4.14	4.14	3,118,319.67
กฟภ.บางแสน	5	P-PDR07.0-H-BASD0.9509	สฟฟ.บางพระ-แยกไทพิพัฒน์(ถ.เลี้ยวเมือง)58	-	4.52	4.52	4,404,430.36
กฟภ.บางแสน	6	P-PDR07.0-H-BASD0.9510	แยกอ่างศิลา-ขอยเรือสูง 58	-	6.84	6.84	5,807,527.19
กฟภ.บางแสน	7	P-PDR07.0-H-BASD0.9511	ทางต่างระดับศิรินคร-ขอยนันทวัน 58	-	2.47	2.47	2,258,682.31
กฟภ.บางแสน	8	P-PDR07.0-H-BASD0.9514	โรงเรียนวัดเขาเชิงเทียน – แยกมอเตอร์เวย์ 58	-	2.58	2.58	79,701.51
กฟภ.บึง	9	P-PDR07.0-H-BUGD0.9500	วัดจุลกระเฒอ-บ้านหนองคล้า-58	-	4.13	4.13	-
กฟภ.จอมเทียน	10	P-PDR07.0-H-CTHD0.9501	ถ.ทุ่งกลม-ตาลหมัน (สุขุมวิทพญา89) 58	-	5.44	5.44	6,691,455.75
กฟอ.พนมสารคาม	11	P-PDR07.0-H-PSKD0.9502	ตอน 2 (บ้านดงมะกรูด - แยกข้าขวาง) 58	-	5.22	5.22	4,517,667.37
กฟอ.พนมสารคาม	12	P-PDR07.0-H-PSKD0.9503	ตอน 1 (แยกน่าน้อย - บ้านดงมะกรูด) 58	-	5.02	5.02	4,957,695.86
กฟอ.แกลง	13	P-PDR07.0-H-KLAD0.9515	ตอน1 แยกเขาจิก-บ้านเนินไม้หอม-56	-	5.23	5.23	-
กฟส.เขาสมิง	14	P-PDR07.0-H-KSMD0.9501	บ้านนนทรีย์-บ้านชุมแสง-58	4.10	-	4.10	1,078,316.51
กฟส.เขาสมิง	15	P-PDR07.0-H-KSMD0.9502	บ้านชุมแสง - บ้านด่านชุมพล 58	4.42	3.06	7.48	3,089,795.41
กฟส.เขาสมิง	16	P-PDR07.0-H-KSMD0.9504	บ้านด่านชุมพล-มัสยิดเรือดอตุลญ์ณชัย-57	2.88	1.19	4.07	775,354.52
กฟส.แหลมสิงห์	17	P-PDR07.0-H-LESD0.9506	ข้ามสะพานปากน้ำแหลมสิงห์	-	0.46	0.46	-
กฟอ.สอยดาว	18	P-PDR07.0-H-SODD0.9504	ปากทางบ้านทุ่งขนาน - สวนจำปาทิพย์ -58	-	5.10	5.10	5,109,709.87
กฟอ.สอยดาว	19	P-PDR07.0-H-SODD0.9505	สวนจำปาทิพย์ - คลองจ๊กกรี -58	-	5.13	5.13	4,950,389.03
กฟอ.สอยดาว	20	P-PDR07.0-H-SODD0.9506	คลองจ๊กกรี - จุดตรวจบ้านโพธิ์ศรี -58	-	5.14	5.14	5,301,370.99
กฟอ.สอยดาว	21	P-PDR07.0-H-SODD0.9507	จุดตรวจบ้านโพธิ์ศรี - บ้านขับตารี -58	-	7.14	7.14	8,491,218.77
กฟภ.มาบตาพุด	22	P-PDR07.0-H-MTPD0.9503	แยกหนองหว่า-มาบตาพุด-58	-	5.92	5.92	4,873,292.38
กฟภ.มาบตาพุด	23	P-PDR07.0-H-MTPD0.9506	ถนนนิคมพัฒนาซอย 10 - 58	-	3.49	3.49	3,008,765.28
รวม				11.40	94.08	105.48	76,465,951.16

OM2 3.1 รายชื่องานก่อสร้างระบบจำหน่าย โครงการ คชฟ.3 (งานเปลี่ยนสาย SAC)

รายชื่องานก่อสร้างระบบจำหน่าย โครงการ คชฟ.3 แผนงานปี 2558 คงค้าง (งานเปลี่ยนสาย SAC)

กพฟ.	ลำดับ	องค์ประกอบ WBS	ชื่องาน	ปริมาณงาน	มูลค่าคงค้าง
ชลบุรี	1	P-DRI03.0-H-CBRD0.9505	สถานีไฟฟ้าชลบุรี 1- สี่แยกบายพาสบ้านบึง	4.12	
บ้านค่าย	2	P-DRI03.0-H-BNKD0.9513	ปป ตอน3 บริษัทMC - สฟฟ.บ้านค่าย1 -58	13.08	320,512.84
เมืองพัทยา	3	P-DRI03.0-H-BLMD0.9502	แยก ถ.พัทยาสาย 3-วงเวียนปลาโลมา	0.98	930,109.95
เมืองพัทยา	4	P-DRI03.0-H-BLMD0.9503	สฟฟ.บางละมุง - สี่แยกมาบยายเลีย(ฝั่งขวา)	1.58	3,714,066.45
เมืองพัทยา	5	P-DRI03.0-H-BLMD0.9504	สฟฟ.บางละมุง - สี่แยกมาบยายเลีย(ฝั่งซ้าย)	1.63	710.63
บ้านบึง	6	P-DRI03.0-H-BABD0.9502	หมู่บ้านบึงบุรี-ตลาดหนองขาก -58	9.50	8,774,303.14
ศรีราชา	7	P-DRI03.0-H-SRCD0.9500	สถานีไฟฟ้าอำไผ่ - ถนนทุ่งสุขลา	1.20	1,614,302.32
ศรีราชา	8	P-DRI03.0-H-SRCD0.9501	สามแยกไฟแดงบางพระ-สามแยกสนามกอล์ฟบางพระ	3.00	2,052,323.88
มาบตาพุด	9	P-DRI03.0-H-MTPD0.9502	แยกหน้าไร่-บ.ส.ปัญญากิจรุ่งเรือง	2.00	
มาบตาพุด	10	P-DRI03.0-H-MTPD0.9503	บ.ส.ปัญญากิจรุ่งเรือง-วัดหนองหว้า	2.28	
มาบตาพุด	11	P-DRI03.0-H-MTPD0.9504	วัดหนองหว้า-สฟฟ.นิคมพัฒนา	2.31	
ศรีราชา	12	P-DRI03.0-H-SRCD0.9504	ไปรษณีย์หนองขาม-บริษัทโล่ออน	0.31	49,344.57
ศรีราชา	13	P-DRI03.0-H-SRCD0.9505	หน้า สฟฟ.บางพระ-ตลาดบางพระ	3.00	63,338.91
ศรีราชา	14	P-DRI03.0-H-SRCD0.9506	หน้าตลาดบางพระ-แยกวัดวังหิน	4.10	
ศรีราชา	15	P-DRI03.0-H-SRCD0.9508	หน้า ร.ร.วิศวกรรมแหลมฉบัง-LCA09S-05- 58	0.68	497.47
ศรีราชา	16	P-DRI03.0-H-SRCD0.9509	สฟฟ.แหลมฉบัง1-LCA02S-07-58	0.70	
ศรีราชา	17	P-DRI03.0-H-SRCD0.9510	บริษัท CAT - ร.ร.วิศวกรรมแหลมฉบัง-58	0.70	
ศรีราชา	18	P-DRI03.0-H-SRCD0.9511	สฟฟ.แหลมฉบัง2-หน้า TOT -58	0.58	
นิคมพัฒนา	19	P-DRI03.0-H-NKPD0.9500	บริษัทไทยคุน - แยก กม.12	3.48	2,593,726.49
นิคมพัฒนา	20	P-DRI03.0-H-NKPD0.9501	แยกหน้าไร่ - แยกซอย13(ฝั่งขวา)	3.88	2,664,547.29
พนัสนิคม	21	P-DRI03.0-H-PNKD0.9501	ตอนที่ 2 ซอยทุ่งขวาง10-แยกหนองสรวง	5.41	6,426,016.12
เขาสมิง	22	P-DRI03.0-H-KSMD0.9500	ตรงข้ามสนามบิน-ปากซอยท่าประดู่-58	1.08	
เขาสมิง	23	P-DRI03.0-H-KSMD0.9501	ตรงข้ามซอยน้ำตก-ตรงข้ามซอยเนินเอนก-58	0.92	
เขาสมิง	24	P-DRI03.0-H-KSMD0.9502	ปากซอยท่าประดู่-สะพานคลองท่าโสม-58	1.16	
เขาสมิง	25	P-DRI03.0-H-KSMD0.9503	อบต.ท่าโสม-ตรงข้ามซอยน้ำตกท่าโสม-58	1.78	
เขาสมิง	26	P-DRI03.0-H-KSMD0.9504	สะพานคลองท่าโสม-ปากซอยวัดท่าโสม-58	1.06	
พนัสนิคม	27	P-DRI03.0-H-PNKD0.9502	สฟฟ.พนัสนิคม-มนตรีฟาร์ม-58	3.10	4,408,409.83
บางคล้า	28	P-DRI03.0-H-BKLD0.9500	สฟฟ.บางคล้า - สี่แยกบางคล้า-58	0.96	564,988.15
พนัสนิคม	29	P-DRI03.0-H-PNKD0.9503	กฟอ.พนัสนิคม - กฟอ.ฉะเชิงเทรา ตอน 2	3.06	101,091.54
พนัสนิคม	30	P-DRI03.0-H-PNKD0.9504	กฟอ.พนัสนิคม - กฟอ.ฉะเชิงเทรา ตอน 3	3.02	72,539.17
เพ	31	P-DRI03.0-H-PHED0.9502	ปากซอย ถ.เฉลิมพระเกียรติ-บ้านไร่จันดี	2.10	2,093,609.52
แปลงยาว	32	P-DRI03.0-H-PYAD0.9502	หัวลำโรง วงจร 6 ถนนเกตเวย์ซีที 4, 6 ,8	1.93	2,638,554.04
แปลงยาว	33	P-DRI03.0-H-PYAD0.9503	หัวลำโรง วงจร 11 ถนนเกตเวย์ ซี.8 ,ซ10	3.86	
บางปะกง	34	P-DRI03.0-H-BPKD0.9500	บปค.3 วงจร2 สะพานข้ามคลอง-ปากทางนิคมฯ	1.07	
บางปะกง	35	P-DRI03.0-H-BPKD0.9501	บปค.3 วงจร6 สะพานข้ามคลอง-ปากทางนิคมฯ	1.07	
บางปะกง	36	P-DRI03.0-H-BPKD0.9502	บางวัว2 วงจร6 ท่าสะพานบ้านทอน-บ้านทอน	1.04	
นิคมพัฒนา	37	P-DRI03.0-H-NKPD0.9502	แยก กม.12 - จุดแบ่งแดนบ้านค่าย(ฝั่งซ้าย)	3.16	
บางแสน	38	P-DRI03.0-H-BASD0.9500	บ.UMC-จุดแบ่งเขต กฟอ.ศรีราชา ตอน 1	2.30	
บางแสน	39	P-DRI03.0-H-BASD0.9501	บ.UMC-จุดแบ่งเขต กฟอ.ศรีราชา ตอน 2	2.46	
รวม				99.65	39,082,992.31

OM2 ข้อ 3.2 งานก่อสร้างเสริมและปรับปรุงระบบจำหน่าย 22 เควี. ระบบเคเบิลใต้ดิน

ที่	รายละเอียดงาน / สถานที่	จำนวน (วงจร)	ระยะทาง (กม.)	รวม (วงจร-กม.)
	กฟอ.พนมสารคาม จำนวน 4 งาน			
	<u>ช่วงข้ามทางหลวงหมายเลข 304 (ตอนฉะเชิงเทรา-พนมสารคาม)</u>			
1	บริเวณแยกหนองเค็ด (ฝั่งทิศตะวันออก)	2	0.08	0.16
2	บริเวณแยกหนองเค็ด (ฝั่งทิศตะวันตก)	1	0.08	0.08
	<u>ช่วงข้ามทางหลวงหมายเลข 304 (ตอนเลี้ยงเมืองพนมสารคาม)</u>			
3	บริเวณแยกน่าน้อย (ฝั่งทิศเหนือ)	1	0.08	0.08
4	บริเวณแยกน่าน้อย (ฝั่งทิศใต้)	1	0.08	0.08
	รวม			0.40
	กฟส.แปลงยาว จำนวน 3 งาน			
	<u>ช่วงข้ามทางหลวงหมายเลข 304</u>			
1	บริเวณแยกนิคมฯเกตเวย์ (ฝั่งทิศเหนือ)	1	0.08	0.08
2	บริเวณแยกนิคมฯเกตเวย์ (ฝั่งทิศใต้)	2	0.08	0.16
	<u>ช่วงข้ามทางหลวงหมายเลข 331 (แยกหนองปลาตะเพียน - แยกเขาไม้แก้ว)</u>			
3	บริเวณแยกทุ่งสะเดา (อ.แปลงยาว)	1	0.08	0.08
	รวม			0.32
	พื้นที่ จ.จันทบุรี จำนวน 7 งาน			
	กฟส.ท่าใหม่ จำนวน 3 งาน			
1	บริเวณแยกท่าจัญ (ปากทาง อ.ท่าใหม่)	1	0.06	0.06
2	บริเวณแยกเนินสูง	1	0.06	0.06
3	ช่วงข้ามปากน้ำแหลมหนู บริเวณสะพานเฉลิมพระเกียรติ อ.ท่าใหม่ (เกาะสะพานข้ามแม่น้ำ)	1	0.60	0.60
	รวม			0.72
	กฟส.แหลมสิงห์ จำนวน 2 งาน			
1	บริเวณแยกพลั่ว (ปากทาง อ.แหลมสิงห์)	2	0.05	0.09
2	ช่วงข้ามสะพานปากน้ำแหลมสิงห์ อ.แหลมสิงห์ (เกาะสะพานข้ามแม่น้ำ)	1	1.10	1.10
	รวม			1.19
	กฟส.ขลุง จำนวน 1 งาน			
1	บริเวณ อ.ขลุง (ซอยเขาแก้ว)	1	0.06	0.06
	รวม			0.06
	กฟส.นายายอาม จำนวน 1 งาน			
1	บริเวณสามแยกนายายอาม	1	0.60	0.60
	รวม			0.60
	พื้นที่ จ.ตราด จำนวน 1 งาน			
	กฟจ.ตราด จำนวน 1 งาน			
1	สะพานข้ามแม่น้ำตราด	1	0.30	0.30
	รวม			0.30
	รวมทั้งสิ้น			#REF!

OM2 ข้อ 6.1 ขออนุมัติแบ่งการจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าที่ก่อสร้างใหม่/จ่ายไฟใหม่

ลำดับ	สฟฟ.	ประเภท	กำหนดขออนุมัติหลักการแล้วเสร็จ
1	จันทบุรี 2	ชั่วคราว(mod)	ม.ค.-59
2	จอมเทียน 2	ชั่วคราว(mod)	ม.ค.-59
3	ฉะเชิงเทรา 2	ชั่วคราว	ม.ค.-59
4	อมตะซิตี้ 2	ชั่วคราว(mod)	ก.พ.-59
5	อมตะนคร 4	ชั่วคราว(mod)	ก.พ.-59
6	ปิ่นทอง 2	ชั่วคราว(mod)	ก.พ.-59
7	โป่งน้ำร้อน 2	ชั่วคราว	มี.ค.-59
8	บึง 3	ชั่วคราว	มีอนุมัติแบ่งการจ่ายไฟแล้ว บันทึกเลขที่ ก.2 กทบ.(วว) 1765/2558 ลว. 7 ส.ค. 58
9	บ้านบึง 4	ชั่วคราว	มีอนุมัติแบ่งการจ่ายไฟแล้ว บันทึกเลขที่ ก.2 กทบ.(วว) 2778/2558 ลว. 25 พ.ย. 58
10	ชลบุรี 4	ชั่วคราว	มิ.ย.-59

OM2 ข้อ 6.3 จ้างเหมาการบำรุงรักษาระบบควบคุมสถานีไฟฟ้า

ลำดับที่	กิจกรรมที่ดำเนินการและเป้าหมาย	ผลิตภัณฑ์	หมายเหตุ
1	บ้านค่าย2	Ingeteam	จ้างบริษัทฯ
2	ปลวกแดง3	Ingeteam	จ้างบริษัทฯ
3	บ้านบึง2	Ingeteam	จ้างบริษัทฯ
4	หนองใหญ่	Ingeteam	จ้างบริษัทฯ
5	เกาะโพธิ์	Ingeteam	จ้างบริษัทฯ
6	คลองใหญ่	REMSDAQ I	จ้างบริษัทฯ
7	ขลุง	REMSDAQ I	จ้างบริษัทฯ
8	โป่งน้ำร้อน	REMSDAQ I	จ้างบริษัทฯ
9	จันทบุรี	REMSDAQ I	จ้างบริษัทฯ
10	นายายอาม	REMSDAQ I	จ้างบริษัทฯ
11	บ้านฉาง	REMSDAQ I	จ้างบริษัทฯ
12	แสนตุง	REMSDAQ	จ้างบริษัทฯ
13	ท่าใหม่	REMSDAQ	จ้างบริษัทฯ
14	บ้านค่าย	REMSDAQ	จ้างบริษัทฯ
15	มาบข่า	REMSDAQ	จ้างบริษัทฯ
16	มาบตาพุด3	REMSDAQ	จ้างบริษัทฯ
17	เขาไม้แก้ว	REMSDAQ	จ้างบริษัทฯ
18	พัตยาเหนือ	REMSDAQ	จ้างบริษัทฯ
19	บางพระ	REMSDAQ	จ้างบริษัทฯ
20	ชลบุรี3	REMSDAQ	จ้างบริษัทฯ
21	บางปะกง3	REMSDAQ	จ้างบริษัทฯ
22	บางวัว2	REMSDAQ	จ้างบริษัทฯ
23	บางสมศรี2	REMSDAQ	จ้างบริษัทฯ
24	บางน้ำเปรี้ยว	REMSDAQ	จ้างบริษัทฯ
25	ปลวกแดง4	REMSDAQ	จ้างบริษัทฯ
26	แหลมงอบ	ISKRA	จ้างบริษัทฯ
27	ระยอง1	ISKRA	จ้างบริษัทฯ
28	ระยอง3	ISKRA	จ้างบริษัทฯ
29	จอมเทียน	ISKRA	จ้างบริษัทฯ
30	อ่าวไผ่1	ISKRA	จ้างบริษัทฯ
31	บางแสน	ISKRA	จ้างบริษัทฯ
32	ชลบุรี1	ISKRA	จ้างบริษัทฯ
33	บึง2	ISKRA	จ้างบริษัทฯ
34	มาบตาพุด1	ISKRA ทำแล้ว	จ้างบริษัทฯ
35	ระยอง2	ABB	จ้างบริษัทฯ
36	บ้านเพ	ABB	จ้างบริษัทฯ
37	แหลมฉบัง2	ABB	จ้างบริษัทฯ

38	พนัสนิคม	ABB	จ้างบริษัทฯ
39	คลองใหม่	ABB	จ้างบริษัทฯ
40	บางวัว	ABB	จ้างบริษัทฯ
41	คลองขวาง	ABB	จ้างบริษัทฯ
42	พนมสารคาม	ABB	จ้างบริษัทฯ
43	อมตะนคร	ABB	จ้างบริษัทฯ
44	บางแสน2	ABB ทำแล้ว	จ้างบริษัทฯ
45	มาบตาพุด2	ABB ทำแล้ว	จ้างบริษัทฯ
46	ฉะเชิงเทรา	EFACEC	จ้างบริษัทฯ

OM2 ข้อ 8.1 สถานีไฟฟ้าของ กฟภ.2

ข้อมูลสถานีไฟฟ้าของ กฟภ.2

									สถานีวันที่ 11 กุมภาพันธ์ พศ.2558		
ลำดับที่	สถานีฯ	(ลานโก)	115/22 เควี.	22/22 เควี.	ชั่วคราว	ฟีดเดอร์ที่ จ่ายไฟ (115kV)	ฟีดเดอร์ที่ จ่ายไฟ (22kV)	จำนวนสวิตช์ Tie Line (22 kV)	หม้อแปลง กฟผ. 230/115	หม้อแปลง กฟผ. 115/22(MVA)	หม้อแปลง กฟภ.(MVA)
31	แหลมฉบัง		●				6	6			50
32	คลองใหญ่		●				6	12			50
36	แสนตอ		●				8				50
48	ตราด			●		1	10	5		100	
						50	597	459	6000	1170	5435

OM2 ข้อ 8.3 แผนงานเปลี่ยน Relay กฟภ.2

โครงการ	ลำดับที่	สฟฟ	Relay			
			แผนงาน relay	รีเลย์เดิม	รีเลย์ใหม่	สถานะการดำเนินการ ปัจจุบัน
1	1	ศรีราชา	Renovate relay ตามแผนเปลี่ยน CSCS lot 1	7SJ531	SEL	จัดซื้อแล้ว รอดำเนินการติดตั้งrelay
	2	หนองละลอก	Renovate relay ตามแผนเปลี่ยน CSCS lot 1	DFP100	SEL	จัดซื้อแล้ว รอดำเนินการติดตั้งrelay
	3	ปลวกแดง1	Renovate relay ตามแผนเปลี่ยน CSCS lot 1	SEG	SEL	จัดซื้อแล้ว รอดำเนินการติดตั้งrelay
	4	ปลวกแดง2	Renovate relay ตามแผนเปลี่ยน CSCS lot 1	DFP100	SEL	จัดซื้อแล้ว รอดำเนินการติดตั้งrelay
2	5	แก่ง	Renovate relay ตามแผนเปลี่ยน CSCS lot 2	SEG	SEL	จัดซื้อแล้ว รอดำเนินการติดตั้งrelay
	6	สนามชัยเขต	Renovate relay ตามแผนเปลี่ยน CSCS lot 2	SEG	SEL	จัดซื้อแล้ว รอดำเนินการติดตั้งrelay
3	7	ตราด	Renovate relay ตามแผนเปลี่ยน CSCS lot 3	SEG	MICOM	จัดซื้อแล้ว รอดำเนินการติดตั้งrelay
	8	บางละมุง	Renovate relay ตามแผนเปลี่ยน CSCS lot 3	7SJ531	MICOM	จัดซื้อแล้ว รอดำเนินการติดตั้งrelay
	9	ชลบุรี2	Renovate relay ตามแผนเปลี่ยน CSCS lot 3	SEG	MICOM	จัดซื้อแล้ว รอดำเนินการติดตั้งrelay
4	10	บางแสน	เปลี่ยนทดแทนรีเลย์ SEG	SEG	SEL 351A	จัดซื้อแล้ว รอดำเนินการติดตั้งrelay
	11	คลองใหญ่	เปลี่ยนทดแทนรีเลย์ SEG	SEG	SEL 351A	จัดซื้อแล้ว รอดำเนินการติดตั้งrelay
	12	ขลุง	เปลี่ยนทดแทนรีเลย์ SEG	SEG	SEL 351A	จัดซื้อแล้ว รอดำเนินการติดตั้งrelay
	13	โป่งน้ำร้อน	เปลี่ยนทดแทนรีเลย์ SEG	SEG	SEL 351A	จัดซื้อแล้ว รอดำเนินการติดตั้งrelay
	14	จันทบุรี	เปลี่ยนทดแทนรีเลย์ SEG	SEG	SEL 351A	จัดซื้อแล้ว รอดำเนินการติดตั้งrelay
	15	นายายอาม	เปลี่ยนทดแทนรีเลย์ SEG	SEG	SEL 351A	จัดซื้อแล้ว รอดำเนินการติดตั้งrelay
	16	บ้านฉาง	เปลี่ยนทดแทนรีเลย์ SEG	SEG	SEL 351A	จัดซื้อแล้ว รอดำเนินการติดตั้งrelay
5	17	บางคล้า	เปลี่ยนทดแทนรีเลย์ Siemens 7SJ531	7SJ531	Schneider P139	จัดซื้อแล้ว รอดำเนินการติดตั้งrelay
	18	แหลมฉบัง	เปลี่ยนทดแทนรีเลย์ Siemens 7SJ531	7SJ531	Schneider P139	จัดซื้อแล้ว รอดำเนินการติดตั้งrelay
	19	ระยอง3	เปลี่ยนทดแทนรีเลย์ Siemens 7SJ531	7SJ531	Schneider P139	จัดซื้อแล้ว รอดำเนินการติดตั้งrelay
	20	ชลบุรี1	เปลี่ยนทดแทนรีเลย์ Siemens 7SJ531	7SJ531	Schneider P139	จัดซื้อแล้ว รอดำเนินการติดตั้งrelay
	21	อ่าวไผ่1	เปลี่ยนทดแทนรีเลย์ Siemens 7SJ531	7SJ531	Schneider P139	จัดซื้อแล้ว รอดำเนินการติดตั้งrelay
	22	บางสมัคร3 ชั่วครา	เปลี่ยนทดแทนรีเลย์ Siemens 7SJ531	7SJ531	Schneider P139	จัดซื้อแล้ว รอดำเนินการติดตั้งrelay
6	23	ฉะเชิงเทรา	เปลี่ยนทดแทนรีเลย์ GE DFP100	DFP100	MICOM P143	จัดซื้อแล้ว รอดำเนินการติดตั้งrelay
	24	ระยอง1	เปลี่ยนทดแทนรีเลย์ GE DFP100	DFP100	MICOM P143	จัดซื้อแล้ว รอดำเนินการติดตั้งrelay
	25	จอมเทียน	เปลี่ยนทดแทนรีเลย์ GE DFP101	DFP101	MICOM P144	จัดซื้อแล้ว รอดำเนินการติดตั้งrelay
	26	บ้านบึง1	เปลี่ยนทดแทนรีเลย์ GE DFP100	DFP100	MICOM P143	จัดซื้อแล้ว รอดำเนินการติดตั้งrelay
7	27	พนัสนิคม	เปลี่ยนทดแทนรีเลย์ MCGG	MCGG		อยู่ระหว่างจัดทำราคากลาง
	28	พญาไค	เปลี่ยนทดแทนรีเลย์ MCGG	MCGG		อยู่ระหว่างจัดทำราคากลาง
	29	แหลมฉบัง1	เปลี่ยนทดแทนรีเลย์ MCGG	MCGG		อยู่ระหว่างจัดทำราคากลาง
	30	แหลมฉบัง2	เปลี่ยนทดแทนรีเลย์ MCGG	MCGG		อยู่ระหว่างจัดทำราคากลาง
	31	บ่อวิน2	เปลี่ยนทดแทนรีเลย์ MCGG	MCGG		อยู่ระหว่างจัดทำราคากลาง
	32	หัวสำโรง	เปลี่ยนทดแทนรีเลย์ MCGG	MCGG		อยู่ระหว่างจัดทำราคากลาง
	33	บางปะกง1	เปลี่ยนทดแทนรีเลย์ MCGG	MCGG		อยู่ระหว่างจัดทำราคากลาง
	34	บางสมัคร1	เปลี่ยนทดแทนรีเลย์ MCGG	MCGG		อยู่ระหว่างจัดทำราคากลาง
	35	บ้านเพ	เปลี่ยนทดแทนรีเลย์ MCGG	MCGG		อยู่ระหว่างจัดทำราคากลาง
	36	คลองขวาง	เปลี่ยนทดแทนรีเลย์ MCGG	MCGG		อยู่ระหว่างจัดทำราคากลาง
	37	พนมสารคาม	เปลี่ยนทดแทนรีเลย์ MCGG	MCGG		อยู่ระหว่างจัดทำราคากลาง
	38	ระยอง2	เปลี่ยนทดแทนรีเลย์ MCGG	MCGG		อยู่ระหว่างจัดทำราคากลาง

OM2 ข้อ 9.1 รายชื่อนิคมอุตสาหกรรม กฟก.2

ที่	นิคมอุตสาหกรรม
1	เกตเวย์ซิตี้ (แปลงยาว)
2	เวลโกรว์
3	สหวิริยา
4	BIP 1
5	อมตะนคร
6	แหลมฉบัง
7	บ่อวิน (ชลบุรี)
8	ปิ่นทอง
9	มาบตาพุด
10	ตะวันออก
11	อีสเทิร์นซีบอร์ด
12	อมตะซิตี้
13	ระยองที่ดินอุตสาหกรรม
14	โรจนะ
15	เหมราชอีสเทิร์นซีบอร์ด

ตามรายงาน saifi,saidi กปป.

OM2 ข้อ 9.4.2 จำนวนและงบประมาณงานบำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ.2 ปี 2559

รหัส กฟภ.	ชื่อ กฟภ.	เฟส	อายุการใช้งาน 5 ปีขึ้นไป(เครื่อง)	1เฟส 30% 3เฟส 50%	1เฟส 600 บาท 3เฟส 900 บาท
H011	กฟภ.ชลบุรี	1	91	28	16,800.00
		3	793	409	368,100.00
H021	กฟภ.ระยอง	1	73	23	13,800.00
		3	907	468	421,200.00
H022	กฟส.เพ	1	129	40	24,000.00
		3	227	117	105,300.00
H024	กฟส.บ้านค่าย	1	186	58	34,800.00
		3	239	124	111,600.00
H031	กฟภ.จันทบุรี	1	484	149	89,400.00
		3	937	483	434,700.00
H032	กฟส.ท่าใหม่	1	64	20	12,000.00
		3	337	174	156,600.00
H033	กฟส.ขลุง	1	49	15	9,000.00
		3	318	164	147,600.00
H034	กฟส.นายายอาม	1	638	197	118,200.00
		3	395	204	183,600.00
H035	กฟส.สอยดาว	1	457	141	84,600.00
		3	273	141	126,900.00
H036	กฟส.แหลมสิงห์	1	25	8	4,800.00
		3	101	53	47,700.00
H041	กฟภ.ตราด	1	394	122	73,200.00
		3	385	199	179,100.00
H0412	กฟส.คลองใหญ่	1	35	11	6,600.00
		3	44	23	20,700.00
H043	กฟส.เขาสมิง	1	438	135	81,000.00
		3	287	148	133,200.00
H044	กฟอ.เกาะช้าง	1	20	6	3,600.00
		3	45	24	21,600.00
H051	กฟภ.ฉะเชิงเทรา	1	336	104	62,400.00
		3	582	300	270,000.00
H052	กฟส.บางน้ำเปรี้ยว	1	251	77	46,200.00
		3	126	65	58,500.00

รหัส กฟฟ.	ชื่อ กฟฟ.	เฟส	อายุการใช้งาน 5 ปีขึ้นไป(เครื่อง)	1เฟส 30% 3เฟส 50%	1เฟส 600 บาท 3เฟส 900 บาท
H053	กฟส.บางคล้า	1	215	67	40,200.00
		3	155	80	72,000.00
H054	กฟส.คลองเจ้า	1	129	40	24,000.00
		3	139	72	64,800.00
H055	กฟอ.แปลงยาว	1	236	73	43,800.00
		3	88	45	40,500.00
H061	กฟภ.เมืองพัตยา	1	143	44	26,400.00
		3	1,634	842	757,800.00
H062	กฟส.จอมเทียน	1	70	22	13,200.00
		3	379	196	176,400.00
H071	กฟอ.ศรีราชา	1	216	67	40,200.00
		3	1,010	520	468,000.00
H072	กฟส.บึง	1	55	18	10,800.00
		3	239	124	111,600.00
H081	กฟอ.พนัสนิคม	1	276	85	51,000.00
		3	255	132	118,800.00
H082	กฟส.เกาะจันทร์	1	261	80	48,000.00
		3	81	42	37,800.00
H083	กฟส.บ่อทอง	1	358	110	66,000.00
		3	55	29	26,100.00
H091	กฟอ.แกลง	1	659	204	122,400.00
		3	652	336	302,400.00
H101	กฟอ.บางปะกง	1	111	34	20,400.00
		3	415	214	192,600.00
H111	กฟภ.บางแสน	1	58	18	10,800.00
		3	670	345	310,500.00
H121	กฟอ.บ้านบึง	1	546	169	101,400.00
		3	402	207	186,300.00
H131	กฟอ.บ้านฉาง	1	66	21	12,600.00
		3	314	162	145,800.00
H141	กฟภ.มาบตาพุด	1	78	24	14,400.00
		3	332	171	153,900.00
H142	กฟส.นิคมพัฒนา	1	67	21	12,600.00

รหัส กฟฟ.	ชื่อ กฟฟ.	เฟส	อายุการใช้งาน 5 ปีขึ้นไป(เครื่อง)	1เฟส 30% 3เฟส 50%	1เฟส 600 บาท 3เฟส 900 บาท
		3	112	58	52,200.00
H151	กฟส.พนมสารคาม	1	211	65	39,000.00
		3	212	109	98,100.00
H152	กฟส.สนามชัยเขต	1	457	141	84,600.00
		3	86	44	39,600.00
H161	กฟอ.ปลวกแดง	1	199	62	37,200.00
		3	243	126	113,400.00
H201	กฟอ.พานทอง	1	141	43	25,800.00
		3	219	113	101,700.00
	รวม	1	8,222	2,542	1,525,200
		3	13,688	7,063	6,356,700
ผลรวมทั้งหมด			21,910	9,605	7,881,900.00

OM2 ข้อ 11.1.1 งานจัดซื้อเครื่องรับ-ส่งวิทยุสื่อสาร ให้กับ กฟฟ.ต่างๆ

รายการเครื่องรับ-ส่งวิทยุที่จัดซื้อด้วยการประกวดราคา
ประกวดราคาเลขที่ ปช.ก.2 รส.(รอ.)01/2558

ลำดับที่	การไฟฟ้า	UHF			VHF			หมายเหตุ
		Fixed	Mobile	Hand Held	Fixed	Mobile	Hand Held	
1	กฟจ.ฉะเชิงเทรา			11				
2	กฟจ.ชลบุรี			12				
3	กฟจ.ระยอง			7				
4	กฟอ.บางน้ำเปรี้ยว			6				
5	กฟอ.บางประกง			6				
6	กฟอ.บ้านฉาง			7				
7	กฟอ.บ้านบึง			12				
8	กฟอ.บ้านค่าย			6				
9	กฟอ.ปลวกแดง			7				
10	กฟอ.ศรีราชา			7				
11	กฟอ.แกลง			4				
12	กฟภ.จอมเทียน			4				
13	กฟภ.บึง			7				
14	กฟภ.มาบตาพุด			10				
15	กฟภ.บางแสน			8				
16	กฟส.บางคล้า			5				
17	กฟส.นิคมพัฒนา			3				
18	กฟส.แปลงยาว			2				
19	กฟย.หนองใหญ่			5				
20	กฟส.เพ			2				
21	กฟย.เกาะเสม็ด			2				
21	กฟย.เขาชะเมา							
22	กฟย.วังจันทร์							
20	กฟจ.ตราด						12	
24	กฟจ.จันทบุรี							
21	กฟอ.สอยดาว						5	
22	กฟส.ขลุง						5	
23	กฟส.เขาสมิง						6	
24	กฟส.นายายอาม						4	
26	กฟส.เกาะช้าง						5	
27	กฟส.คลองใหญ่						2	
28	กฟย.แหลมงอบ						2	
25	กฟย.มะขาม							
26	กฟย.เขาคิชฌกูฏ							
29	กฟย.บ้านบ่อเทพ						2	
30	กฟย.บ่อไร่						2	
31	กฟย.หนองคล้า						2	
32	กฟย.แก่งหางแมว						2	
33	กฟย.เกาะกูด						2	
34	กฟย.เกาะหมาก						2	
รวม				133			53	
				186				

รายการเครื่องรับ-ส่งวิทยุที่จัดซื้อด้วยวิธีการประกวดราคา								
บันทึกเลขที่	การไฟฟ้า	UHF			VHF			หมายเหตุ
		Fixed	Mobile	Hand Held	Fixed	Mobile	Hand Held	
4418/2556	กฟส.แหลมสิงห์					1		รถยนต์ที่ได้รับจัดสรรใหม่ 50-4008 กทม.
813/2557	กฟอ.พานทอง		1					รถยนต์ที่ได้รับจัดสรรใหม่ 50-6887 กทม.
	กฟส.แปลงยาว		1					รถยนต์ที่ได้รับจัดสรรใหม่ 50-4010 กทม.
1188/2557	กฟอ.บ้านค่าย		1					รถยนต์ที่ได้รับจัดสรรใหม่ 50-3785 กทม.
	กฟอ.บ้านบึง		1					รถยนต์ที่ได้รับจัดสรรใหม่ 50-6889 กทม.
	กฟย.หนองใหญ่		1					รถยนต์ที่ได้รับจัดสรรใหม่ 50-3787 กทม.
	กฟส.อ.เกาะช้าง		1			1		รถยนต์ที่ได้รับจัดสรรใหม่ 50-6410 กทม.
	กฟย.บ.เตาหม้อ		1			1		รถยนต์ที่ได้รับจัดสรรใหม่ 50-3788 กทม.
รวม			7	0	0	3	0	
				10				

OM2 ข้อ 11.1.1 งานพาดสายเคเบิลใยแก้ว (Fiber Optic)

Close Loop โดย บริษัท Italian Thai		
ลำดับที่	เส้นทาง	ระยะทาง
1	ศสฟ.กฟก.2 - สฟฟ.ชลบุรี 1	9.0
2	สฟฟ.พนัสนิคม - กฟอ.พานทอง	15.5
3	สฟฟ.เขาไม้แก้ว - สฟฟ.พทยาเหนือ	23.0
4	สฟฟ.หนองละลอก - สฟฟ.บ้านค่าย	23.0
5	สฟฟ.จันทบุรี - สฟฟ.ขลุง	35.0
6	สฟฟ.บ้านบึง 1 - สฟฟ.บึง 2	23.0
	รวม	128.5
DWDM Protection Link โดย บริษัท Loxley		
ลำดับที่	เส้นทาง	ระยะทาง
1	สฟฟ.อ่าวไผ่ 1 - สฟฟ.พทยาเหนือ	25.0
2	คลังพัสดุพทยา - สฟฟ.พทยาใต้	7.0
	รวม	32.0
	รวมทั้งหมด	160.5

OM2 ข้อ 11.2 Unmanned Substation นำเสนอ ผวก.16 ก.ค.2558

1	บางสมัคร3 (ชั่วคราว)
2	อมตะนคร2 (ชั่วคราว)
3	วังจันทร์ (ชั่วคราว)
4	อมตะนคร4 (ชั่วคราว)
5	ปิ่นทอง2 (ชั่วคราว)
6	จอมเทียน2 (ชั่วคราว)
7	อมตะซิตี้2 (ชั่วคราว)
8	จันทบุรี2 (ชั่วคราว)
9	ฉะเชิงเทรา2 (ชั่วคราว)
10	บ้านบึง4 (ชั่วคราว)
11	ชลบุรี4 (ชั่วคราว)
12	บึง3 (ชั่วคราว)

OM2 ข้อ13.1.1 วัดโหลดหม้อแปลง เกินกว่า 75% ข้อมูล พ.ย. 2558

ลำดับที่	ชื่อ กฟฟ.	75%		75% ผลรวม
		1	3	
1	กฟจ.จันทบุรี	20	176	196
2	กฟจ.ฉะเชิงเทรา	141	208	349
3	กฟจ.ชลบุรี	22	272	294
4	กฟจ.ตราด	53	92	145
5	กฟจ.ระยอง	12	324	336
6	กฟฟ.บึง	38	115	153
7	กฟภ.บางแสน	14	201	215
8	กฟภ.มาบตาพุด	16	100	116
9	กฟภ.เมืองพัทยา	67	436	503
10	กฟส.เกาะจันทร์	110	42	152
11	กฟส.ชลบุรี		29	29
12	กฟส.เขาสมิง	28	29	57
13	กฟส.คลองเจ้า	66	28	94
14	กฟส.คลองใหญ่	6	13	19
15	กฟส.จอมเทียน	20	87	107
16	กฟส.ท่าใหม่	9	35	44
17	กฟส.นายายอาม	51	24	75
18	กฟส.นิคมพัฒนา	36	47	83
19	กฟส.บ่อทอง	103	25	128
20	กฟส.บางคล้า	68	61	129
21	กฟส.บางน้ำเปรี้ยว	105	64	169
22	กฟส.บ้านค่าย	52	80	132
23	กฟส.พนมสารคาม	78	90	168
24	กฟส.เพ	19	39	58
25	กฟส.สนามชัยเขต	112	28	140
26	กฟส.สอยดาว	71	85	156
27	กฟส.แหลมสิงห์	2	21	23
28	กฟอ.เกาะช้าง	3	16	19
29	กฟอ.แกลง	107	150	257
30	กฟอ.บางปะกง	27	106	133
31	กฟอ.บ้านฉาง	22	83	105
32	กฟอ.บ้านบึง	175	132	307

33	กฟอ.ปลวกแดง	51	52	103
34	กฟอ.แปลงยาว	77	35	112
35	กฟอ.พนัสนิคม	145	115	260
36	กฟอ.พานทอง	70	88	158
37	กฟอ.ศรีราชา	71	300	371
	ผลรวมทั้งหมด	2,067.00	3,828.00	5,895.00

OM2 ข้อ13.1.3 วัดโหลดน้อยกว่า 30% ข้อมูล พ.ย. 58

ลำดับที่	ชื่อ กฟฟ.	30%		30% ผลรวม
		1	3	
1	กฟจ.จันทบุรี	314	437	751
2	กฟจ.ฉะเชิงเทรา	76	204	280
3	กฟจ.ชลบุรี	20	262	282
4	กฟจ.ตราด	192	114	306
5	กฟจ.ระยอง	38	268	306
6	กฟฟ.บึง	15	153	168
7	กฟภ.บางแสน	22	394	416
8	กฟภ.มาบตาพุด	31	108	139
9	กฟภ.เมืองพัทยา	29	799	828
10	กฟส.เกาะจันทร์	59	16	75
11	กฟส.ชลบุรี	47	215	262
12	กฟส.เขาสมิง	291	198	489
13	กฟส.คลองเจ้า	22	95	117
14	กฟส.คลองใหญ่	11	2	13
15	กฟส.จอมเทียน	13	157	170
16	กฟส.ท่าใหม่	53	184	237
17	กฟส.นายายอาม	336	294	630
18	กฟส.นิคมพัฒนา	9	45	54
19	กฟส.บ่อทอง	122	13	135
20	กฟส.บางคล้า	49	43	92
21	กฟส.บางน้ำเปรี้ยว	66	15	81
22	กฟส.บ้านค่าย	55	65	120
23	กฟส.พนมสารคาม	67	63	130
24	กฟส.เพ	48	86	134
25	กฟส.สนามชัยเขต	187	14	201
26	กฟส.สอยดาว	223	180	403
27	กฟส.แหลมสิงห์	13	34	47
28	กฟอ.เกาะช้าง	7	11	18
29	กฟอ.แกลง	233	238	471
30	กฟอ.บางปะกง	41	191	232
31	กฟอ.บ้านฉาง	34	168	202
32	กฟอ.บ้านบึง	204	184	388
33	กฟอ.ปลวกแดง	84	358	442

34	กพอ.แปลงยาว	72	26	98
35	กพอ.พนัสนิคม	46	53	99
36	กพอ.พานทอง	24	82	106
37	กพอ.ศรีราชา	66	610	676
	ผลรวมทั้งหมด	3,219	6,379	9,598

OM2 ข้อ13.2.1 งานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย 22 kV เพิ่มเติม (ปี 2559)

สถานีไฟฟ้า	วงจรที่	ขนาดคาปาซิเตอร์ที่ติดตั้ง(kVAR)	กำหนดขออนุมัติหลักการแล้วเสร็จ	กำหนดติดตั้ง
บางแสน 1	2	1,500	ม.ค.-59	Q2-3
หนองใหญ่	7	1,500	ก.พ.-59	Q2-3
บางพระ	1	1,500	ก.พ.-59	Q2-3
นิคมพัฒนา	10	1,500	มี.ค.-59	Q2-3
คลองขวาง 1	10	1,500	มี.ค.-59	Q2-3
รวม		7,500		

OM2 ข้อ14.1 แผนการตรวจสอบมิเตอร์ Cross Check ปี 2559 กฟก.2

ครั้งที่	วันที่	กลุ่มพื้นที่ 1	กลุ่มพื้นที่ 2	กลุ่มพื้นที่ 3	กลุ่มพื้นที่ 4	เป้าหมาย
		(Zone1)	(Zone2)	(Zone3)	(Zone4)	
1	ก.พ.-59	กฟอ.พน.	กฟอ.กล.	กฟอ.สอ.	กฟจ.ฉช.	2,000
2	มี.ค.-59	กฟส.บพ.	กฟอ.ปลด.	กฟส.ขล.	กฟส.บค.	2,000
3	เม.ย.-59	กฟอ.พนท.	กฟอ.บฉ.	กฟส.ขสม.	กฟอ.บป.	2,000
4	พ.ค.-59	กฟฟ.บส.	กฟส.นค.	กฟส.นย.	กฟส.คจ.	2,000
5	มิ.ย.-59	กฟฟ.มพ.	กฟอ.บค.	กฟจ.ตร.	กฟส.บป.	2,000
6	ก.ค.-59	กฟฟ.จท.	กฟส.เพ.	กฟส.กข.	กฟส.ปย.	2,000
7	ส.ค.-59	กฟอ.บป.	กฟจ.รย.	กฟส.คญ.	กฟอ.พค.	2,000
8	ก.ย.-59	กฟอ.ศร.	กฟฟ.มค.	กฟจ.จบ.	กฟส.สช.	2,000
9	ต.ค.-59	กฟจ.ชบ.	กฟฟ.บ.	กฟส.ท.	กฟส.ก.	2,000
รวม						18,000

OM2 ข้อ 14.3 สรุปจำนวนผู้ใช้ไฟและหน่วยการใช้ไฟ ของผู้ใช้ไฟรายใหญ่ ,รายย่อย และรวมทั้งหมด ในอัตราไฟฟ้าชั่วคราว ประจำเดือน พ.ย.2558
ข้อมูล ณ วันที่ 9 ธ.ค.2558

กฟฟ.	อัตรา ไฟชั่วคราว					
	รวมทั้งหมด		ผู้ใช้ไฟรายใหญ่		ผู้ใช้ไฟรายย่อย	
	จำนวน (ราย)	หน่วยการใช้ไฟ (หน่วย)	จำนวน (ราย)	หน่วยการใช้ไฟ (หน่วย)	จำนวน (ราย)	หน่วยการใช้ไฟ (หน่วย)
H01101- กฟจ.ชลบุรี	1,643	840,435	52	236,911	1,591	603,525
H02101- กฟจ.ระยอง	1,593	819,439	32	301,758	1,561	517,681
H02201- กฟฟ.เพ	365	915,182	4	860,207	361	54,975
H02202- กฟฟ.เกาะเสม็ด	22	38,664	1	0	21	38,664
H03101- กฟจ.จันทบุรี	587	343,312	23	181,459	564	161,853
H03102- กฟอ.มะขาม	97	47,223	4	19,267	93	27,956
H03108- กฟก.เขาคิชฌกูฏ	56	9,282			56	9,282
H03201- กฟอ.ท่าใหม่	130	27,520			130	27,520
H03202- กฟบ.เตาหม้อ	30	8,460	1	395	29	8,065
H03301- กฟอ.ขลุง	105	43,592	3	26,102	102	17,490
H03302- กฟต.บ่อเวฬุ	28	4,661			28	4,661
H03401- กฟอ.นายายอาม	22	5,179	1	2,887	21	2,292
H03402- กฟบ.หนองคล้า	30	21,319	1	15,608	29	5,711
H03403- กฟอ.แก่งหางแมว	34	4,254	1	0	33	4,254
H03601- กฟอ.แหลมสิงห์	20	5,311			20	5,311
H04101- กฟจ.ตราด	254	62,308	1	140	253	62,168
H04106- กฟอ.แหลมงอบ	42	4,637			42	4,637
H04108- กฟก.เกาะกูด	35	19,523			35	19,523
H04109- กฟย.เกาะหมาก	37	13,615			37	13,615
H04301- กฟอ.เขาสมิง	207	24,322			207	24,322
H04302- กฟอ.บ่อไร่	134	27,046	1	12,288	133	14,758
H04401- กฟอ.เกาะช้าง	181	91,317	3	12,674	178	78,643
H04501- กฟส.คลองใหญ่	69	43,631	2	843	67	42,787
H05101- กฟจ.ฉะเชิงเทรา	1,361	515,722	16	231,689	1,345	284,033
H05103- กฟต.เทพราช	71	13,973			71	13,973
H05104- กฟอ.บ้านโพธิ์	272	93,220	8	41,278	264	51,942
H05201- กฟอ.บางน้ำเปรี้ยว	193	44,912	10	13,930	183	30,982
H05203- กฟต.ดอนฉิมพลี	69	12,388			69	12,388
H05301- กฟอ.บางคล้า	182	57,462	4	13,231	178	44,231
H05303- กฟก.คลองเขื่อน	37	3,886			37	3,886
H05401- กฟส.บ้านคลองเจ้า	446	174,670	16	74,815	430	99,855
H05501- กฟอ.แปลงยาว	321	125,579	9	53,982	312	71,597
H06101- กฟก.เมืองพัทยา	4,974	3,591,665	195	1,768,668	4,779	1,822,997
H06102- กฟบ.เกาะล้าน	61	40,954			61	40,954
H07101- กฟอ.ศรีราชา	2,822	2,892,292	217	1,684,128	2,605	1,208,164
H07103- กฟอ.เกาะสีชัง	17	1,711			17	1,711
H08101- กฟอ.พนัสนิคม	831	205,442	14	57,971	817	147,471
H08201- กฟก.เกาะจันทร์	439	99,405	14	31,287	425	68,118
H08301- กฟส.บ่อทอง	416	156,804	5	98,608	411	58,196
H09101- กฟอ.แกลง	559	118,927	8	25,651	551	93,276
H09103- กฟต.กร่ำ	125	36,981	4	12,347	121	24,634
H09105- กฟอ.วังจันทร์	118	35,508	3	15,516	115	19,992
H09106- กฟก.เขาชะเมา	167	15,095			167	15,095
H10101- กฟอ.บางปะกง	454	328,398	20	144,121	434	184,277
H11101- กฟฟ.บางแสน	2,249	737,944	46	249,171	2,203	488,773
H12101- กฟอ.บ้านบึง	854	579,860	41	353,862	813	225,998
H12103- กฟอ.หนองใหญ่	96	37,577	6	18,039	90	19,538
H13101- กฟอ.บ้านฉาง	936	294,960	10	59,829	926	235,131

กฟฟ.	อัตรา ไฟซ์ชั่วคราว					
	รวมทั้งหมด		ผู้ใช้ไฟรายใหญ่		ผู้ใช้ไฟรายย่อย	
	จำนวน (ราย)	หน่วยการใช้ไฟ (หน่วย)	จำนวน (ราย)	หน่วยการใช้ไฟ (หน่วย)	จำนวน (ราย)	หน่วยการใช้ไฟ (หน่วย)
H14101- กฟฟ.มาบตาพุด	1,176	1,595,741	75	1,123,966	1,101	471,775
H14201- กฟอ.นิคมพัฒนา	316	180,932	14	68,099	302	112,833
H15101- กฟอ.พนมสารคาม	536	180,848	10	73,747	526	107,101
H15102- กฟอ.ราชสำเริง	38	5,539			38	5,539
H15201- กฟอ.สนามชัยเขต	193	29,995	1	5,830	192	24,165
H15202- กฟอ.ท่าตะเกียบ	84	6,517	1	0	83	6,517
H16101- กฟอ.ปลวกแดง	849	1,239,111	96	894,775	753	344,336
H17101- กฟอ.บ้านค่าย	291	217,025	12	158,015	279	59,010
H18101- กฟฟ.จอมเทียน	1,227	956,644	59	517,587	1,168	439,057
H19101- กฟฟ.บึง	1,107	1,151,775	78	596,205	1,029	555,569
H20101- กฟอ.พานทอง	1,101	725,566	70	374,818	1,031	350,748
H21101- กฟอ.สอยดาว	174	55,272	2	6,733	172	48,539
H21102- กฟย.โป่งน้ำร้อน	60	15,535	2	4,805	58	10,730
ผลรวมทั้งหมด	30,943	19,996,065	1,196	10,443,240	29,747	9,552,825

OM2 ข้อ14.4 รายงานผลการตรวจสอบมิเตอร์ที่มีหน่วยไม่เคลื่อนไหว ด้านกิโลวัตต์/หน่วยเท่ากันติดต่อกัน 3 เดือน																			
แยกตามการไฟฟ้า ของ กฟภ.2 ประจำเดือน กันยายน 2558 ข้อมูล ณ 9 ธ.ค. 2558																			
กฟภ.	จำนวนที่ให้ ตรวจสอบ (1)+(2)	ข้อมูลที่ยังไม่ได้ ตรวจสอบ ราย(1) %		รวมข้อมูลที่ ตรวจสอบแล้ว ราย(2) %		ข้อมูลที่ใช้ในการตรวจสอบแล้ว (ข้อมูลบันทึกในเดือนเท่านั้น)								จำนวนที่ตรวจสอบแล้ว (ราย)			บันทึก ครบถ้วน		
						บ้านว่าง		ขาดทะเบียน ไฟฟ้า		ขาดทะเบียน ไฟฟ้า		ละเมิด ข้อ 11						อื่น ๆ	
						ราย	%	ราย	%	ราย	%	ราย	%	ราย	%	ราย		%	เดือน ต.ค.
(H01101) กฟจ.ชลบุรี	4,040	574	14.21	3,466	85.79	3,212	79.5	17	0.42	1	0.02	0	0	236	5.84	0	0	827	
(H02101) กฟจ.ระยอง	4,296	1,216	28.31	3,080	71.69	2,841	66.13	0	0	0	0	0	0	239	5.56	0	213	123	
(H02201) กฟส.เพ	2,396	989	41.28	1,407	58.72	1,407	58.72	0	0	0	0	0	0	0	0	294	175	0	
(H02202) กฟย.เกาะเสม็ด	19	1	5.26	18	94.74	17	89.47	1	5.26	0	0	0	0	0	0	9	0	0	
(H03101) กฟจ.จันทบุรี	2,704	1,189	43.97	1,515	56.03	639	23.63	5	0.18	7	0.26	0	0	864	31.95	18	80	0	
(H03102) กฟย.มะขาม	2,454	1,744	71.07	710	28.93	0	0	2	0.08	3	0.12	0	0	705	28.73	0	0	0	
(H03108) กฟย.เขาคิชฌกูฏ	1,181	842	71.3	339	28.7	62	5.25	0	0	5	0.42	0	0	272	23.03	0	0	34	
(H03201) กฟอ.ท่าใหม่	1,250	524	41.92	726	58.08	718	57.44	0	0	0	0	0	0	8	0.64	0	0	0	
(H03202) กฟย.เตาหม้อ	836	1	0.12	835	99.88	775	92.7	0	0	0	0	0	0	60	7.18	0	388	0	
(H03301) กฟอ.ชลุง	1,455	1,006	69.14	449	30.86	449	30.86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
(H03302) กฟย.บ่อเวฬุ	383	252	65.8	131	34.2	131	34.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
(H03401) กฟส.นายายอาม	1,707	175	10.25	1,532	89.75	1,493	87.46	8	0.47	0	0	0	0	31	1.82	266	266	0	
(H03402) กฟย.หนองคล้า	1,392	176	12.64	1,216	87.36	1,182	84.91	16	1.15	0	0	0	0	18	1.29	0	482	0	
(H03403) กฟย.แก่งหางแมว	829	108	13.03	721	86.97	705	85.04	0	0	1	0.12	0	0	15	1.81	0	194	0	
(H03601) กฟส.แหลมสิงห์	725	278	38.34	447	61.66	433	59.72	0	0	0	0	0	0	14	1.93	0	0	0	
(H04101) กฟจ.ตราด	2,066	713	34.51	1,353	65.49	1,258	60.89	4	0.19	1	0.05	0	0	90	4.36	0	147	0	
(H04106) กฟย.แหลมงอบ	357	1	0.28	356	99.72	272	76.19	1	0.28	0	0	0	0	83	23.25	0	140	0	
(H04108) กฟย.เกาะกูด	21	11	52.38	10	47.62	8	38.1	0	0	0	0	0	0	2	9.52	0	0	0	
(H04109) กฟย.เกาะหมาก	40	21	52.5	19	47.5	19	47.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
(H04301) กฟส.เขาสมิง	1,800	331	18.39	1,469	81.61	847	47.06	2	0.11	0	0	0	0	620	34.44	0	573	152	
(H04302) กฟย.บ่อไร่	1,032	460	44.57	572	55.43	515	49.9	1	0.1	0	0	0	0	56	5.43	42	85	0	
(H04401) กฟส.เกาะช้าง	220	0	0	220	100	139	63.18	0	0	0	0	0	0	81	36.82	65	0	0	✓
(H04501) กฟย.คลองใหญ่	351	0	0	351	100	293	83.48	2	0.57	0	0	0	0	56	15.95	0	88	0	✓
(H05101) กฟจ.ฉะเชิงเทรา	1,590	165	10.38	1,425	89.62	1,315	82.7	0	0	0	0	0	0	110	6.92	234	0	135	
(H05103) กฟต.เทพราช	75	2	2.67	73	97.33	59	78.67	0	0	0	0	0	0	14	18.67	2	0	8	
(H05104) กฟต.บ้านโพธิ์	428	94	21.96	334	78.04	313	73.13	0	0	0	0	0	0	21	4.91	18	0	0	
(H05201) กฟส.บางน้ำเปรี้ยว	415	29	6.99	386	93.01	371	89.4	0	0	0	0	0	0	15	3.61	0	108	48	
(H05203) กฟย.ดอนฉิมพลี	95	31	32.63	64	67.37	60	63.16	0	0	0	0	0	0	4	4.21	0	0	0	
(H05301) กฟส.บางคล้า	866	93	10.74	773	89.26	768	88.68	3	0.35	0	0	0	0	2	0.23	0	101	57	
(H05303) กฟย.คลองเขื่อน	140	0	0	140	100	138	98.57	0	0	1	0.71	0	0	1	0.71	32	0	0	✓
(H05401) กฟส.บ้านคลองเจ้า	434	2	0.46	432	99.54	402	92.63	0	0	1	0.23	0	0	29	6.68	0	0	133	
(H05501) กฟส.แปลงยาว	759	423	55.73	336	44.27	334	44.01	1	0.13	1	0.13	0	0	0	0	0	0	0	
(H06101) กฟภ.เมืองพญา	9,152	3,814	41.67	5,338	58.33	5,281	57.7	49	0.54	1	0.01	0	0	7	0.08	0	187	99	
(H06102) กฟย.เกาะล้าน	39	12	30.77	27	69.23	26	66.67	1	2.56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
(H07101) กฟอ.ศรีราชา	4,189	608	14.51	3,581	85.49	3,130	74.72	6	0.14	0	0	0	0	445	10.62	0	563	427	
(H07103) กฟต.เกาะสีชัง	81	0	0	81	100	80	98.77	0	0	0	0	0	0	1	1.23	0	31	0	✓
(H08101) กฟอ.พนัสนิคม	1,315	0	0	1,315	100	1,315	100	0	0	0	0	0	0	0	0	431	0	0	✓
(H08201) กฟอ.เกาะจันทร์	643	139	21.62	504	78.38	464	72.16	4	0.62	0	0	0	0	36	5.6	0	19	66	
(H08301) กฟส.บ่อทอง	552	0	0	552	100	496	89.86	1	0.18	0	0	0	0	55	9.96	193	0	0	✓
(H09101) กฟอ.แกลง	3,252	1,291	39.7	1,961	60.3	1,958	60.21	2	0.06	1	0.03	0	0	0	0	0	0	87	
(H09103) กฟย.กร่ำ	773	0	0	773	100	763	98.71	5	0.65	1	0.13	0	0	4	0.52	0	66	225	✓
(H09105) กฟย.วังจันทร์	564	382	67.73	182	32.27	182	32.27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
(H09106) กฟย.เขาชะเมา	486	0	0	486	100	480	98.77	6	1.23	0	0	0	0	0	0	0	0	145	✓
(H10101) กฟอ.บางปะกง	1,079	204	18.91	875	81.09	859	79.61	3	0.28	1	0.09	0	0	12	1.11	65	81	0	
(H11101) กฟภ.บางแสน	4,048	606	14.97	3,442	85.03	3,197	78.98	6	0.15	0	0	1	0.02	238	5.88	0	1,208	141	
(H12101) กฟอ.บ้านบึง	1,450	22	1.52	1,428	98.48	1,166	80.41	2	0.14	0	0	0	0	260	17.93	0	401	125	
(H12103) กฟย.หนองใหญ่	302	18	5.96	284	94.04	238	78.81	2	0.66	0	0	0	0	44	14.57	71	0	29	
(H13101) กฟอ.บ้านฉาง	1,178	476	40.41	702	59.59	664	56.37	1	0.08	0	0	0	0	37	3.14	53	10	0	
(H14101) กฟภ.มาบตาพุด	1,006	459	45.63	547	54.37	523	51.99	0	0	0	0	0	0	24	2.39	0	105	0	
(H14201) กฟส.นิคมพัฒนา	559	1	0.18	558	99.82	392	70.13	5	0.89	0	0	0	0	161	28.8	235	1	0	
(H15101) กฟอ.พนมสารคาม	1,331	207	15.55	1,124	84.45	1,103	82.87	0	0	0	0	0	0	21	1.58	0	79	112	
(H15102) กฟย.ราชสาส์น	217	1	0.46	216	99.54	200	92.17	0	0	0	0	0	0	16	7.37	0	62	0	

กฟฟ.	จำนวนที่ให้ ตรวจสอบ (1)+(2)	ข้อมูลที่ยังไม่ได้ ตรวจสอบ		รวมข้อมูลที่ ตรวจสอบแล้ว		ข้อมูลที่ดำเนินการตรวจสอบแล้ว (ข้อมูลบันทึกในเดือนเท่านั้น)										จำนวนที่ตรวจสอบแล้ว (ราย)			บันทึก ครบถ้วน
		ราย(1)	%	ราย(2)	%	บ้านว่าง		ชำรุด ไฟฟ้า		ชำรุด ประปา		ละเมิด การใช้ไฟ		อื่น ๆ		เดือน ต.ค.	เดือน พ.ย.	เดือน ธ.ค.	
						ราย	%	ราย	%	ราย	%	ราย	%	ราย	%				
(H15201) กฟส.สนามชัยเขต	847	256	30.22	591	69.78	584	68.95	0	0	0	0	0	0	7	0.83	0	40	0	
(H15202) กฟย.ท่าตะเกียบ	722	245	33.93	477	66.07	473	65.51	0	0	1	0.14	0	0	3	0.42	0	33	0	
(H16101) กฟอ.ปลวกแดง	1,258	456	36.25	802	63.75	793	63.04	0	0	0	0	0	0	9	0.72	0	70	0	
(H17101) กฟอ.บ้านค่าย	1,399	223	15.94	1,176	84.06	1,158	82.77	0	0	0	0	0	0	18	1.29	0	167	69	
(H18101) กฟส.จอมเทียน	5,038	2,762	54.82	2,276	45.18	2,276	45.18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
(H19101) กฟภ.บึง	951	0	0	951	100	925	97.27	0	0	0	0	0	0	26	2.73	0	218	147	✓
(H20101) กฟอ.พานทอง	905	413	45.64	492	54.36	478	52.82	0	0	2	0.22	0	0	12	1.33	0	43	0	
(H21101) กฟส.สอยดาว	1,706	471	27.61	1,235	72.39	1,193	69.93	1	0.06	6	0.35	0	0	35	2.05	0	57	226	
(H21102) กฟย.โป่งน้ำร้อน	811	454	55.98	357	44.02	335	41.31	0	0	7	0.86	0	0	15	1.85	0	21	78	
รวม	82,209	24,971	30.38	57,238	69.62	51,907	63.14	157	0.19	41	0.05	1	0	5,132	6.24	2,028	6,502	3,493	

OM2 ข้อ14.6 จำนวนมิเตอร์ติดตั้งสับเปลี่ยนใหม่รายใหญ่ เดือน พ.ย. 2558

ที่	กฟฟ.	รวม 3P3W	รวม 3P4W5_CT	รวม
1	กฟจ.ชลบุรี	3	8	11
2	กฟจ.ระยอง	4	6	10
3	กฟฟ.เพ	1	4	5
4	กฟจ.จันทบุรี	3	5	8
5	กฟอ.ท่าใหม่	4	2	6
6	กฟอ.ชลบุรี	0	0	0
7	กฟอ.นายายอาม	0	1	1
8	กฟอ.แหลมสิงห์	0	1	1
9	กฟจ.ตราด	0	10	10
10	กฟอ.เขาสมิง	1	0	1
11	กฟอ.เกาะช้าง	1	0	1
12	กฟส.คลองใหญ่	0	0	0
13	กฟจ.ฉะเชิงเทรา	2	7	9
14	กฟอ.บางน้ำเปรี้ยว	0	1	1
15	กฟอ.บางคล้า	1	2	3
16	กฟส.บ้านคลองเจ้า	0	1	1
17	กฟอ.แปลงยาว	1	1	2
18	กฟก.เมืองพัทยา	14	11	25
19	กฟอ.ศรีราชา	6	11	17
20	กฟอ.พนัสนิคม	2	1	3
21	กฟก.เกาะจันทร์	1	2	3
22	กฟส.บ่อทอง	0	1	1
23	กฟอ.แกลง	2	4	6
24	กฟอ.บางปะกง	6	4	10
25	กฟฟ.บางแสน	4	4	8
26	กฟอ.บ้านบึง	4	7	11
27	กฟอ.บ้านฉาง	0	2	2
28	กฟฟ.มาบตาพุด	0	3	3
29	กฟอ.นิคมพัฒนา	0	0	0
30	กฟอ.พนมสารคาม	0	2	2
31	กฟอ.สนามชัยเขต	0	0	0
32	กฟอ.ปลวกแดง	10	11	21
33	กฟอ.บ้านค่าย	3	1	4
34	กฟฟ.จอมเทียน	4	2	6
35	กฟฟ.บึง	3	2	5
36	กฟอ.พานทอง	0	4	4
37	กฟอ.สอยดาว	0	3	3
	รวม	80	124	204

OM2 ข้อ 14.7 จำนวนมิเตอร์รายใหญ่ที่ยังไม่ได้สับเปลี่ยน AMR

ลำดับ	กฟฟ	จำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง		
		3p4w	3p3w	รวม
1	กฟจ.ชลบุรี	518	214	732
2	กฟอ.พานทอง	271	189	460
3	กฟจ.ระยอง	221	122	343
4	กฟส.เพ	112	51	163
5	กฟอ.บ้านค่าย	61	29	90
6	กฟจ.จันทบุรี	198	63	261
7	กฟส.ท่าใหม่	172	24	196
8	กฟส.ขลุง	48	24	72
9	กฟส.นายายอาม	87	26	113
10	กฟส.สอยดาว	149	25	174
11	กฟส.แหลมสิงห์	43	26	69
12	กฟจ.ตราด	194	31	225
13	กฟส.คลองใหญ่	36	0	36
14	กฟส.เกาะช้าง	72	27	99
15	กฟส.เขาสมิง	75	28	103
16	กฟจ.ฉะเชิงเทรา	307	146	453
17	กฟส.บางน้ำเปรี้ยว	66	33	99
18	กฟส.บางคล้า	80	16	96
19	กฟส.แปลงยาว	96	60	156
20	กฟส.คลองเจ้า	56	33	89
21	กฟฟ.เมืองพัทยา	1,049	451	1,500
22	กฟฟ.จอมเทียน	298	148	446
23	กฟอ.ศรีราชา	889	359	1,248
24	กฟฟ.บึง	380	155	535
25	กฟอ.พนัสนิคม	102	40	142
26	กฟส.บ่อทอง	51	16	67
27	กฟส.เกาะจันทร์	59	35	94
28	กฟอ.แกลง	137	55	192
29	กฟอ.บางปะกง	0	130	130
30	กฟฟ.บางแสน	296	172	468
31	กฟอ.บ้านบึง	217	163	380

32	กฟอ.บ้านฉาง	70	28	98
33	กฟภ.มาบตาพุด	216	124	340
34	กฟส.นิคมพัฒนา	61	34	95
35	กฟอ.พนมสารคาม	100	49	149
36	กฟส.สนามชัยเขต	34	10	44
37	กฟอ.ปลวกแดง	577	357	934
	ผลรวมทั้งหมด	7,398	3,493	10,891

OM2 ข้อ 14.8 จำนวนมิเตอร์ AMR ในเขต กฟภ.2

ลำดับ	กฟภ	จำนวน AMR ที่ติดตั้ง		
		3p4w	3p3w	รวม
1	กฟจ.ชลบุรี	693	439	1,132
2	กฟอ.พานทอง	231	218	449
3	กฟจ.ระยอง	378	132	510
4	กฟส.เพ	88	63	151
5	กฟอ.บ้านค่าย	88	84	172
6	กฟจ.จันทบุรี	282	97	379
7	กฟส.ท่าใหม่	48	36	84
8	กฟส.ขลุง	66	13	79
9	กฟส.นายายอาม	130	31	161
10	กฟส.สอยดาว	99	22	121
11	กฟส.แหลมสิงห์	82	36	118
12	กฟจ.ตราด	122	57	179
13	กฟส.คลองใหญ่	70	27	97
14	กฟส.เกาะช้าง	56	29	85
15	กฟส.เขาสมิง	78	25	103
16	กฟจ.ฉะเชิงเทรา	405	159	564
17	กฟส.บางน้ำเปรี้ยว	62	52	114
18	กฟส.บางคล้า	168	35	203
19	กฟส.แปลงยาว	82	60	142
20	กฟส.คลองเจ้า	61	96	157
21	กฟภ.เมืองพัทยา	1,366	422	1,788
22	กฟภ.จอมเทียน	268	69	337
23	กฟอ.ศรีราชา	636	492	1,128
24	กฟภ.บึง	173	97	270
25	กฟอ.พนัสนิคม	165	54	219
26	กฟส.บ่อทอง	72	50	122
27	กฟส.เกาะจันทร์	68	45	113
28	กฟอ.แกลง	284	183	467
29	กฟอ.บางปะกง	253	400	653
30	กฟภ.บางแสน	389	183	572
31	กฟอ.บ้านบึง	402	301	703

32	กฟอ.บ้านฉาง	73	45	118
33	กฟภ.มาบตาพุด	242	205	447
34	กฟส.นิคมพัฒนา	59	81	140
35	กฟอ.พนมสารคาม	155	67	222
36	กฟส.สนามชัยเขต	36	16	52
37	กฟอ.ปลวกแดง	185	388	573
	ผลรวมทั้งหมด	8,115	4,809	12,924

OM2 ข้อ14.9 รายละเอียดการปรับปรุงค่าไฟฟ้าผู้ใช้ไฟรายใหญ่กรณีละเมิดการใช้ไฟฟ้า

ที่ดำเนินการยังไม่แล้วเสร็จก่อนเดือน ม.ค.2558 และที่เกิดเหตุระยะตั้งแต่เดือน ม.ค.-ก.ย.2558

ลำดับ	กฟฟ.	ชื่อ และหมายเลขผู้ใช้ไฟ	ลักษณะการละเมิดฯ
1	กฟจ.ชบ.	บจก.ที เอส อาร์ อินเตอร์บิช	สายคอนโทรลมีรอยหยอดกาวทั้งชุด กระแส และแรงดัน ตราตะกั่วฝากรอบ เทอร์นิมอลถูกตัดขาด
2		บจก.คิงแพ็ค อินดัสเตรียล	สายทองแดงต่อक्रमกระแสทั้ง 2 ชุด ด้านเทอร์มินอลมิเตอร์
3	กฟจ.รย.	น.ส.ณัฏฐา อังคธัญกุล	ตัดสายคอนโทรลเฟส A
4		บ.เวสต์ฟลาซ่า ดีเวลลอปเม้นท์ จก.	จัดแฉและป้ายอำพรางตราตะกั่ว เฟส B ทำให้มิเตอร์หมุนช้า 25%
5	กฟส.ชล.	นายประกฤษ มัยสินชัย	ตัดสายคอนโทรลชุดที่ 3 (สีน้ำเงิน) ที่เชื่อมไฟเฟส ซี ก่อนเข้ามิเตอร์
6	กฟส.ทม.	นายทองอยู่ มงคลสุข	ตราตะกั่วฝากรอบตู้และเทอร์มินอลไม่ชัดเจน มีรอยคีมย้ำไม่ใช้ของ กฟภ. และสามารถรูดออกได้ ลิ้มิตสวิตช์ บริเวณฝาดูถูกหยอดกาวเพื่อให้ตู้ปิดตลอดเวลา
7		น.ส.อัมพร มงคลสุข	ตราตะกั่วฝากรอบตู้และเทอร์มินอลไม่ชัดเจน มีรอยคีมย้ำไม่ใช้ของ กฟภ. และสามารถรูดออกได้ ลิ้มิตสวิตช์ บริเวณฝาดูถูกหยอดกาวเพื่อให้ตู้ปิดตลอดเวลา
8	กฟจ.ฉช.	บจก.พี วี เจ พลาสติก	สายคอนโทรลถูกเจาะ แล้วนำสายโทรศัพท์เชื่อมต่อไปยังตู้คอนโทรลภายในของผู้ใช้ไฟ
9	กฟส.ปยว.	นายยกเคี้ยง สุวรรณปัญญากุล	สายคอนโทรลใกล้ ซีที. วิที. ชุดที่ 1 มีรอยเจาะทะลุขาด และใช้ผ้าเทปพันหุ้มสายไว้
10	กฟภ.มพย.	มูลนิธิถาวร-อุษา พรประภา	แก้ไขอัตราส่วนซีที. และใช้ลวดทองแดงต่อक्रमหุ้มพันสายไฟไว้
11	กฟภ.มพย.	มูลนิธิถาวร-อุษา พรประภา	แก้ไขอัตราส่วนซีที. และใช้ลวดทองแดงต่อक्रम
12	กฟอ.ศรช.	บจก.สยามา ชลเทศ	ตัดสายกระแสชุด เอ ชุด ซี และตัดชุดสายแรงดัน
13		บจก.เดอะเบสท์บาย ศรีราชา	ต่อสายทองแดงคล่อมทำสวิตช์เปิด-ปิดควบคุมชุดประแสและแรงดัน และมีการวัดค่าการใช้งานจากไม่ถูกต้อง (TOU วัดเป็น TOD)
14	กฟอ.ศรช.	บมจ.อาร์.ซี.เค รุ่งเจริญ	บริษัทเปลี่ยนสายเมนที่หม้อแปลงแรงต่ำเข้ามิเตอร์สลับด้านทำให้หมุนช้า
15	กฟอ.บนบ.	บจก.เพียวละมุน	จัดแฉตราตะกั่วฝากรอบแล้วป้ายอำพรางและใช้สายทองแดงต่อลัดวงจร
16	กฟภ.มตพ.	นายอุทัย เพียรทำดี	จัดแฉตัดลวดทองแดงที่ ซีที.ชุด 1 และ3
17	กฟส.นค.	นายอำนาจ รอดระหงษ์	สายขดลวดทองแดงสีฟ้า ใช้ปากคีมขั้ว ซีที.
18	กฟอ.ปลด.	บจก.คอมแพ็คไซเคิลกรุ๊ป	ตัดสาย ซีที.ชุดที่ 2 เฟส ซี
19		น.ส.นิภาพร แซ่ไคว่	ตัดสายคอนโทรลเฟส เอ
20		บจก.ภูสินธารา	มีการสับรีโอเพาท์แรงสูง และสวิตช์แรงต่ำโดยไม่ผ่านมิเตอร์

21	กฟอ.พนท.	น.ส.วารีย์ ชูติปัญญาบุตร	เชื่อมต่อสายคอนโทรลกับสายเมนไฟฟ้า
22		บจก.นิชชา พลาสติก	ช่องเทอร์มินอลชุด เอ มีวัตถุบางอย่างอุด กระแสดเฟส เอ ไม่ไหลผ่าน
23	กฟอ.สอด.	น.ส.นิชา ฐูปหอม	สายคอนโทรลชุดที่ 1 (สีขาว-เขียว) บริเวณใต้ช่องเทอร์มินอลก่อนถึง ซีที. ถูกตัดขาด ร้อยอำพรางไว้ มิเตอร์ หมุนช้า 33.58%
24	กฟอ.ศรช.	น.ส.เอมอร อัคราธร	ละเมิด มีการจัดแงะตราและปีบอำพรางไว้
25		นายฤทธิไกร อัคราธร	ละเมิด มีการจัดแงะตราและปีบอำพรางไว้
26		บ.ปริวิเลจ กอล์ฟ แอนด์คันทรี	ละเมิด สายคอนโทรลสีดำที่เข้า ซีที แรงต่ำ ถูกตัด
27	กฟอ.พน.	นางสมจิตร สมชิต	ละเมิด
28	กฟฟ.มตพ.	บ.แสตมเมค เอ็นจิเนียริง จก.	ละเมิด สลับสายคอนโทรล ซีที เฟส C
29	กฟอ.พสก.	นายอนันต์ ศุภฤทธิ	ละเมิด
30	กฟอ.บฉ.	บ.อาร์ วัน คอนสตรัคชั่น จก.	ละเมิด ตราตะกั่วชุดที่ 1 เฟส A ถูกตัดขาดกระแสไม่ไหลผ่านมิเตอร์หมุนช้า -35.59%

OM2 ข้อ 14.10 ข้อมูลการติดตั้งมิเตอร์ กฟภ.2 ประจำปี 2558

ลำดับ	การไฟฟ้า	รวม 1P2W	30%	รวม 3P4W	50%	รวม 3P3W	รวม 3P4W5_CT
1	กฟภ.ชลบุรี	89,779	26,934	5,330	2,665	653	1,211
2	กฟส.พานทอง	25,965	7,790	1,113	557	407	502
3	กฟภ.ระยอง	90,954	27,286	3,679	1,840	254	599
4	กฟอ.บ้านค่าย	24,023	7,207	531	266	113	149
5	กฟส.เพ	20,871	6,261	1,514	757	114	200
6	กฟภ.จันทบุรี	79,958	23,987	4,757	2,379	160	480
7	กฟอ.ท่าใหม่	21,691	6,507	1,652	826	60	220
8	กฟส.ขลุง	21,705	6,512	1,178	589	37	114
9	กฟส.นายายอาม	37,061	11,118	1,607	804	57	217
10	กฟส.สอยดาว	34,127	10,238	1,291	646	47	248
11	กฟส.แหลมสิงห์	9,917	2,975	609	305	62	125
12	กฟภ.ตราด	39,669	11,901	1,268	634	88	316
13	กฟส.คลองใหญ่	6,014	1,804	245	123	27	106
14	กฟส.เขาสมิง	26,290	7,887	930	465	53	153
15	กฟส.เกาะช้าง	2,944	883	422	211	56	128
16	กฟภ.ฉะเชิงเทรา	52,873	15,862	3,089	1,545	305	712
17	กฟส.บางน้ำเปรี้ยว	17,339	5,202	464	232	85	128
18	กฟส.บางคล้า	17,184	5,155	995	498	51	248
19	กฟส.บ.คลองเจ้า	12,889	3,867	322	161	129	117
20	กฟส.แปลงยาว	14,711	4,413	358	179	120	178
21	กฟภ.เมืองพัทยา	117,785	35,336	13,185	6,593	873	2,415
22	กฟอ.ศรีราชา	91,874	27,562	5,519	2,760	851	1,525
23	กฟอ.พนัสนิคม	31,158	9,347	1,120	560	94	267
24	กฟส.เกาะจันทร์	13,698	4,109	278	139	80	127
25	กฟส.บ่อทอง	10,997	3,299	180	90	66	123
26	กฟอ.แกลง	62,879	18,864	2,780	1,390	238	421
27	กฟอ.บางปะกง	32,009	9,603	1,395	698	530	253
28	กฟภ.บางแสน	60,860	18,258	4,962	2,481	355	685
29	กฟอ.บ้านบึง	40,676	12,203	1,536	768	464	619
30	กฟอ.บ้านฉาง	27,424	8,227	1,179	590	73	143
31	กฟภ.มาบตาพุด	32,163	9,649	1,227	614	329	458
32	กฟส.นิคมพัฒนา	16,898	5,069	349	175	115	120
33	กฟอ.พนมสารคาม	28,529	8,559	1,195	598	116	255
34	กฟส.สนามชัยเขต	28,625	8,588	241	121	26	70
35	กฟอ.ปลวกแดง	39,083	11,725	790	395	745	762
36	กฟภ.จอมเทียน	32,664	9,799	3,878	1,939	217	566
37	กฟภ.บึง	32,445	9,734	1,151	576	252	553
	รวม	1,345,731	403,719	72,319	36,160	8,302	15,513

OM2 ข้อ 14.11 ผลการดำเนินการในระบบ AMR Monitor System ประจำเดือน พ.ย.2558 ในเขต กฟภ.2

ลำดับที่	การไฟฟ้า	เปิดงาน	จ่ายงาน	รอการตรวจสอบ	รอสับเปลี่ยนอุปกรณ์	รอรับทราบการปฏิบัติงาน	รอปิดงาน	ปิดงาน	รวมทั้งหมด
1	0801101 : กฟจ.ชลบุรี	0	0	2	0	0	0	1	3
2	0801201 : กฟอ.พานทอง	0	0	0	0	0	0	3	3
3	0802101 : กฟจ.ระยอง	0	0	0	0	0	0	1	1
4	0802401 : กฟอ.บ้านค่าย	0	1	0	0	0	0	0	1
5	0803101 : กฟจ.จันทบุรี	0	0	1	0	0	0	2	3
6	0803301 : กฟส.ชลบุรี	0	0	1	0	0	0	1	2
7	0803401 : กฟส.นายายอาม	0	0	0	0	0	0	1	1
8	0803501 : กฟอ.สอยดาว	0	1	0	0	0	0	0	1
9	0803601 : กฟส.แหลมสิงห์	0	0	0	0	0	0	1	1
10	0804101 : กฟจ.ตราด	0	1	0	0	0	0	2	3
11	0804301 : กฟส.เขาสมิง	0	0	1	0	0	0	1	2
12	0805101 : กฟจ.ฉะเชิงเทรา	0	0	2	0	0	0	0	2
13	0805103 : กฟย.เทพราช	0	0	0	0	0	0	1	1
14	0805104 : กฟย.บ้านโพธิ์	0	0	1	0	0	0	0	1
15	0805201 : กฟส.บางน้ำเปรี้ยว	0	0	0	0	0	0	1	1
16	0805301 : กฟส.บางคล้า	0	0	0	0	0	0	1	1
17	0806101 : กฟฟ.เมืองพัทยา	0	0	0	4	0	0	7	11
18	0807101 : กฟอ.ศรีราชา	0	1	1	2	0	0	1	5
19	0808201 : กฟส.เกาะจันทร์	0	1	0	0	0	0	0	1
20	0809101 : กฟอ.แกลง	0	0	2	0	0	0	1	3
21	0809103 : กฟส.กร่ำ	0	1	0	0	0	0	0	1

22	0810101 : กฟอ.บางปะกง	0	1	0	0	0	0	0	1
23	0811101 : กฟฟ.บางแสน	0	1	0	2	0	0	0	3
24	0812101 : กฟอ.บ้านบึง	0	0	8	0	0	0	3	11
25	0812103 : กฟส.หนองใหญ่	0	0	1	0	0	0	0	1
26	0814101 : กฟฟ.มาบตาพุด	0	0	2	0	0	0	0	2
27	0814102 : กฟฟ.นิคมพัฒนา	0	0	1	0	0	0	0	1
28	0816101 : กฟอ.ปลวกแดง	0	0	0	0	0	0	1	1
29	0815102 : กฟย.ราชสาส์น	0	0	1	0	0	0	0	1
รวมทั้งหมด		0	8	24	8	0	0	29	69

OM2 ข้อ 15.1 รายชื่องานโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ (คพม.)

ที่	REL	ชื่อหมู่บ้าน/งาน	ปี	ปริมาณงานที่จัดเข้าตามแผนงาน			
				แรงสูง (วงจร-กม.)	แรงต่ำ (วงจร-กม.)	หม้อแปลง (เควีเอ)	ผู้ใช้ไฟ (ราย)
		<u>เงื่อนไข ไม่เกิน 50,000 บาท/ราย</u>					
1	P-NHE00.0-H-KLACN.1802	กลุ่มนายเพ็ชร ไกรสวัสดิ์ ม.1	2557	0.000	0.450	0	3
2	P-NHE00.0-H-PYACM.1802	บ้านนายสังวร พูลสวัสดิ์	2557	0.000	0.520	0	4
3	P-NHE00.0-H-PYACM.1804	บ้านนางละไม สังข์เงิน	2557	0.000	0.164	0	1
4	P-NHE00.0-H-PYACM.1805	บริเวณบ้านนายสมคิด คำเสวก	2557	0.000	0.160	0	1
5	P-NHE00.0-H-PYACM.1806	บ้านผู้ใหญ่ฮั่น พรามกุล	2557	0.000	0.105	0	1
6	P-NHE00.0-H-CCSCS.1806	ซอยหนองซอน 1 ม.3	2557	0.000	0.300	0	2
7	P-NHE00.0-H-BNPCM.1808	ม.6 ต.ดอนฉิมพลี (ถนนเรียบคลองสิบเจ็ด)	2557	0.000	0.045	0	2
8	P-NHE00.0-H-BKCCM.1704	ม.3 ต.คลองปรัง	2557	0.000	0.740	0	14
9	P-NHE00.0-H-BKCCM.1706	ม.9 ต.บางเตย	2557	0.000	0.670	30	8
10	P-NHE00.0-H-CCSCS.1810	ม.2,3 ต.บ้านโพธิ์	2557	0.000	0.420	0	2
11	P-NHE00.0-H-CCSCS.1802	ม.1 ต.ดอนทราย	2558	0.000	0.012	0	1
12	P-NHE00.0-H-CCSCS.1804	ม.1 ต.บางกรูด (นายภควัฒน์ เมฆโหรา)	2558	0.000	0.105	0	1
13	P-NHE00.0-H-CCSCS.1801	ม.5 ต.บางเตย	2558	0.000	0.595	0	4
14	P-NHE00.0-H-CCSCS.1811	ม.11 ต.บางแก้ว (นายฉัตรชัย ช่วงพิทักษ์)	2558	0.000	0.305	0	3
15	P-NHE00.0-H-SKYCO.1813	บ้านนาโพธิ์ (กลุ่มน.ส.มะลิ)	2558	0.340	0.630	30	16
16	P-NHE00.0-H-SKYCO.1814	บ้านงูงาม (นายรุ่งเพชร)	2558	0.000	0.060	0	1
17	P-NHE00.0-H-SKYCO.1815	บ้านทุ่งเหียง (นางวรรณภา)	2558	0.000	0.170	0	1
18	P-NHE00.0-H-SKYCO.1812	บ้านโปร่งเกตุ (บ้านนายเนตร)	2558	0.000	0.325	0	2
19	P-NHE00.0-H-SKYCO.1819	บ้านหนองใหญ่ (นายสามารถ)	2558	0.000	0.320	0	2
20	P-NHE00.0-H-SKYCO.1816	บ้านก.ม.7 (นายมนตรี)	2558	0.000	0.175	0	1
21	P-NHE00.0-H-SKYCO.1817	บ้านอ่างน้ำเย็น (นายศรีวิชัย)	2558	0.000	0.120	0	1
22	P-NHE00.0-H-SKYCO.1821	บ้านท่ากลอย (น.ส.อ๋อง)	2558	0.000	0.150	0	1
23	P-NHE00.0-H-SKYCO.1818	บ้านอ่างน้ำเย็น (น.ส.โสภณา แดงสุข)	2558	0.000	0.155	0	2
24	P-NHE00.0-H-SKYCO.1822	บ้านบึงตะเข้ (ร.ต.อ. นูร์ตัน จันทะคุณ)	2558	0.000	0.105	0	1
25	P-NHE00.0-H-SKYCO.1820	บ้านทุ่งส่าย (บ้านนายเหรียญทอง)	2558	0.000	0.160	0	1
26	P-NHE00.0-H-SKYCO.1823	บ้านทางโค้ง (บ้านนายสม แทนน้ำ)	2558	0.000	0.175	0	1
27	P-NHE00.0-H-SKYCO.1824	บ้านคลองเตย (บ้านนายสมบุญ)	2558	0.000	0.120	0	1
28	P-NHE00.0-H-SKYCO.1825	บ้านหนองปลาชีว (น.ส.อำพร สมาน)	2558	0.000	0.200	0	2
29	P-NHE00.0-H-BNPCM.1802	ม.6 ต.บางโรง (คลองสามแสบ)	2558	0.000	0.165	0	2
30	P-NHE00.0-H-BABCS.1801	เทศบาลตำบลหนองใหญ่ ชุมชนหนองผักหนาม	2557	0.000	0.320	0	3
31	P-NHE00.0-H-KSMCM.1801	กลุ่มบ้านนายอรณดี กันภัย	2557	0.000	0.380	0	2
32	P-NHE00.0-H-KSMCM.1802	กลุ่มบ้านนางดิเรก นิพะสังข์	2557	0.000	0.140	0	2
33	P-NHE00.0-H-KSMCM.1803	กลุ่มบ้านนายทองแย้ม ประจิตร	2557	0.000	0.085	0	2
34	P-NHE00.0-H-KSMCM.1805	กลุ่มบ้านนางสำเนา วงศ์ทรัพย์	2557	0.000	0.725	0	5
35	P-NHE00.0-H-KSMCM.1806	กลุ่มบ้าน น.ส.น้ำฝน ลินจันทร์	2557	0.000	0.240	0	4
36	P-NHE00.0-H-KSMCM.1807	กลุ่มบ้านนายเพชร ทองพิลา	2557	0.000	0.190	0	1
37	P-NHE00.0-H-KSMCM.1808	กลุ่มบ้านนางเสงี่ยม แก้วกัลยา	2557	0.000	0.036	0	3
38	P-NHE00.0-H-KSMCM.1810	ซอยโตะทอง ม.2	2557	0.000	1.520	30	11
39	P-NHE00.0-H-KSMCM.1809	ซอยทหารพัฒนา ม.1	2557	0.000	0.560	0	8

ที่	REL	ชื่อหมู่บ้าน/งาน	ปี	ปริมาณงานที่จัดเข้าตามแผนงาน			
				แรงสูง (วงจร-กม.)	แรงต่ำ (วงจร-กม.)	หม้อแปลง (เควีเอ)	ผู้ใช้ไฟ (ราย)
40	P-NHE00.0-H-BNKCS.1801	ซอยดวงจันทร์	2557	0.000	0.244	0	5
41	P-NHE00.0-H-TRDCS.1805	ซอยเทศบาล 18	2558	0.000	0.013	0	1
42	P-NHE00.0-H-TRDCS.1804	บริเวณร่วมมิตร	2558	0.000	0.065	0	1
43	P-NHE00.0-H-TRDCS.1803	ริมถนนชลประทาน 3	2558	0.000	0.240	0	4
44	P-NHE00.0-H-TRDCS.1806	ซอยหนองขมวง	2558	0.000	0.035	0	1
45	P-NHE00.0-H-TRDCS.1807	ถนนสายจิกใน	2558	0.000	0.085	0	2
46	P-NHE00.0-H-PYACM.1829	บริเวณบ้านนางสาวชญาณิศ พรหมอินทร์	2558	0.000	0.200	0	3
47	P-NHE00.0-H-PYACM.1826	บริเวณบ้านนางแสงเดือน วาโสม	2558	0.000	0.530	0	1
48	P-NHE00.0-H-PYACM.1819	นายสน สุขสวัสดิ์	2557	0.000	0.210	0	2
49	P-NHE00.0-H-PYACM.1830	บริเวณบ้านนางสำรวย จันทเสน	2558	0.000	0.150	0	4
50	P-NHE00.0-H-PYACM.1827	บริเวณบ้านนางเกตสุดา ศิริประภาพรสกุล	2558	0.000	0.280	0	5
51	P-NHE00.0-H-PYACM.1818	บริเวณบ้านนายสำเนา สุริวงษ์	2557	0.000	0.850	0	1
52	P-NHE00.0-H-PYACM.1820	บริเวณสายรพช-ซอยหนองตะเคียน	2558	0.000	0.200	0	8
53	P-NHE00.0-H-PYACM.1822	บริเวณหนองครก-ข้าหวาย (บ้านป่าภา)	2558	0.000	0.240	0	5
54	P-NHE00.0-H-PYACM.1824	บริเวณซอยบ้านลุ่มพุต	2558	0.000	0.280	0	7
55	P-NHE00.0-H-PYACM.1823	บริเวณบ้านลุ่มทวน	2558	0.000	0.100	0	1
56	P-NHE00.0-H-PYACM.1821	บริเวณซอยบ้านป่ายา สุขสวัสดิ์	2558	0.000	0.390	0	5
57	P-NHE00.0-H-PYACM.1825	บ้านนางประเทือง เสี่ยง	2558	0.000	0.390	0	4
58	P-NHE00.0-H-PYACM.1831	บ้านนางรำไพ กาญจนเมฆ	2558	0.000	0.110	0	1
59	P-NHE00.0-H-PNTCN.1801	หมู่4 บ้านมาบโป่ง	2558	0.000	0.075	0	2
60	P-NHE00.0-H-PSKCS.1831	เทศบาลตำบลเขาหินซ้อน จุดที่ 1	2558	0.000	0.145	0	4
61	P-NHE00.0-H-PSKCS.1830	เทศบาลตำบลเขาหินซ้อน จุดที่ 2	2558	0.000	0.240	0	4
62	P-NHE00.0-H-PSKCS.1828	น.ส.อัมพัน อุดมเดชวรรัตน์	2558	0.000	0.160	0	1
63	P-NHE00.0-H-PSKCS.1829	นายประสงค์ ปราบพาล	2558	0.000	0.120	0	1
64	P-NHE00.0-H-PSKCS.1832	บ้านหนองปรือ	2558	0.000	0.350	0	7
65	P-NHE00.0-H-KLACN.1804	ซอยสุดแสงตะวัน	2558	0.000	0.500	0	4
66	P-NHE00.0-H-NAMCO.1801	บ้านคลองใหม่	2558	0.000	0.150	0	4
67	P-NHE00.0-H-NAMCO.1803	บ้านเขาป้อม (จุด1)	2558	0.000	0.030	0	1
68	P-NHE00.0-H-NAMCO.1804	ถนนเนินทานตะวัน-เขาส้มป่อย	2558	0.000	0.270	0	7
69	P-NHE00.0-H-CCSCS.1813	ราษฎร ม.2 บางกะไ	2558	-	0.450	0	4
70	P-NHE00.0-H-CCSCS.1814	น.ส.แดง เมฆสุวรรณ	2558	-	0.075	0	1
71	P-NHE00.0-H-CCSCS.1815	ม.4 ต.บางแก้ว	2558	-	0.170	0	3
72	P-NHE00.0-H-CCSCS.1816	ม.3 ต.ไธธร	2558	-	0.270	0	2
73	P-NHE00.0-H-PSKCS.1834	อบต.ดงน้อย ม.9	2558	-	0.520	0	3
74	P-NHE00.0-H-SKYCO.1829	บ้านนางาม(บ้านนายเริงชัย)	2558	-	0.120	-	1
75	P-NHE00.0-H-SKYCO.1830	บ้านอ่างหิน(บ้าน น.ส. เรืองพิรารักษ์)	2558	-	0.045	-	1
76	P-NHE00.0-H-SKYCO.1831	บ้านน้อยนาดี(บ้าน น.ส สายพิรุณ)	2558	-	0.060	-	1
77	P-NHE00.0-H-SKYCO.1832	บ้านห้วยน้ำทรัพย์(กลุ่ม น.ส พวงเพชร)	2558	-	0.560	-	3
78	P-NHE00.0-H-SKYCO.1833	บ้านหนองยาง(กลุ่มนายประสงค์)	2558	-	0.660	-	3
79	P-NHE00.0-H-SKYCO.1834	บ้านโพนงาม (บ้าน น.ส มิ่งสมร)	2558	-	0.180	-	1
80	P-NHE00.0-H-SKYCO.1835	บ้านทุ่งเหียง(บ้านนายธนพนธ์)	2558	-	0.015	-	1
81	P-NHE00.0-H-SKYCO.1836	บ้านหนองคอก(บ้านนายวุฒิชัย)	2558	-	0.045	-	1

ที่	REL	ชื่อหมู่บ้าน/งาน	ปี	ปริมาณงานที่จัดเข้าตามแผนงาน			
				แรงสูง (วงจร-กม.)	แรงต่ำ (วงจร-กม.)	หม้อแปลง (เควีเอ)	ผู้ใช้ไฟ (ราย)
82	P-NHE00.0-H-SKYCO.1837	บ้านศรีเจริญทอง(กลุ่มนางเสมียง)	2558	-	0.150	-	2
83	P-NHE00.0-H-SKYCO.1838	บ้านดอนท่านา(บ้านนายคล้อย)	2558	-	0.120	-	1
84	P-NHE00.0-H-SKYCO.1839	บ้านอ่างทอง(บ้านนายณรงค์)	2558	-	0.175	-	1
85	P-NHE00.0-H-SKYCO.1840	บ้านอ่างน้ำเย็น(กลุ่มนายคุณชร)	2558	-	0.175	30	5
86	P-NHE00.0-H-SKYCO.1841	บ้านหลุมสังกะสี(บ้านนายสุธน)	2558	-	0.080	-	1
87	P-NHE00.0-H-SKYCO.1842	บ้านทุ่งวัว(บ้านนายสุทิน)	2558	-	0.220	-	1
88	P-NHE00.0-H-SKYCO.1843	บ้าน ก.ม. 7 (บ้านนายชูชีพ)	2558	-	0.180	-	1
89	P-NHE00.0-H-SKYCO.1844	บ้านชมพู (กลุ่มบ้านนายวงศ์)	2558	-	0.860	0	7
90	P-NHE00.0-H-SKYCO.1845	บ้านชมพู (กลุ่มบ้านนางพวง)	2558	0.200	0.970	30	10
91	P-NHE00.0-H-SKYCO.1847	บ้านหนองยายกล่อม (บ้าน.ส.บัวแก้ว)	2558	-	0.200	0	1
92	P-NHE00.0-H-BABCS.1803	ชุมชนหนองผักหนาม	2558	-	0.390	0	3
93	P-NHE00.0-H-KLACN.1805	ซอยหนองปรือ (นางสังเวียน กล่อมแก้ว)	2558	-	0.120	-	1
94	P-NHE00.0-H-KLACN.1806	นางธิดารัตน์ จันทระเสียม	2558	-	0.090	0	1
95	P-NHE00.0-H-NAMCO.1805	ซอยยายหิง	2558	-	0.025	0	1
96	P-NHE00.0-H-PNTCN.1801	นายชอบ วรรัตนกิตติชัย,นายกิตติพันธ์ สุวรรณ	2558	-	0.075	0	2
97	P-NHE00.0-H-BKCCM.1801	หมู่ 1 ต.เกาะไร่	2558	-	0.300	-	3
98	P-NHE00.0-H-BLMCS.1801	ชุมชนวัดตันกระรอก	2558	-	0.290	0	3
99	P-NHE00.0-H-KHYCM.5802	บ้านมั่นคงโครงการ 2	2558	0.015	2.120	250	105
100	P-NHE00.0-H-KHYCM.1801	บ้านไม่รู้ต	2558	-	0.200	0	5
101	P-NHE00.0-H-SODCS.1831	บ้านทุ่งกร่าง (ซอยโมหิน)	2558	-	0.380	-	5
102	P-NHE00.0-H-BACCN.1802	ถ.เทศบาล 58/9	2558	-	0.155	0	1
103	P-NHE00.0-H-BACCN.1803	ถ.ซากหมาก-3376	2558	-	0.150	0	2
104	P-NHE00.0-H-BACCN.1804	ข.นาตาออง 1	2558	-	0.070	0	3
105	P-NHE00.0-H-BACCN.1805	ถ.สายซากหมาก-คลองบางไผ่	2558	-	0.225	0	3
106	P-NHE00.0-H-BACCN.1806	บ้านหนองตะเคียน	2558	-	0.240	0	2
107	P-NHE00.0-H-BACCN.1807	ข.เชิงเขาพัฒนา 3	2558	-	0.165	0	2
108	P-NHE00.0-H-BKLCM.1804	ม.6 ต.หัวไทร	2558	-	0.210	0	1
109	P-NHE00.0-H-BKLCM.1805	ถ.ราษฎร์อุทิศ	2558	-	0.240	0	3
110	P-NHE00.0-H-BKLCM.1807	ม.6 ต.บางกระเจ็ด	2558	-	0.360	-	3
111	P-NHE00.0-H-BKLCM.1806	ม.7 ต.บางกระเจ็ด	2558	-	0.395	-	3
112	P-NHE00.0-H-TRDCS.1808	ซอยเพิ่มญาติ	2558	-	0.170	0	8
113	P-NHE00.0-H-TRDCS.1809	ซอยรื่นรมย์	2558	-	0.042	0	1
114	P-NHE00.0-H-TRDCS.1810	ซอยแม่ไก่	2558	-	0.170	0	4
115	P-NHE00.0-H-TRDCS.1811	ซอยท่าใหญ่	2558	-	0.110	0	5
116	P-NHE00.0-H-TRDCS.1812	ซอยร่วมมิตร	2558	-	0.035	0	1
117	P-NHE00.0-H-TRDCS.1813	ซอยรักสงบ	2558	-	0.050	0	3
118	P-NHE00.0-H-TRDCS.1815	บ้านประทุนโทน	2558	-	0.335	0	3
119	P-NHE00.0-H-TRDCS.1814	บริเวณข.ท่าตาเรือ	2558	0.600	0.460	30	11
120	P-NHE00.0-H-TRDCS.1816	ข.บ้านนายบัญชา	2558	-	0.085	0	1
รวม				1.155	32.426	430	463
		เดือนไข เกิน 50,000 บาท/ราย (สมทบ)					
1	P-NHE00.0-H-KLACN.1803	บ้านห้อยหัว ชุมชนข้างพริกไทย (สมทบ)	2557	4.836	4.068	90	35

ที่	REL	ชื่อหมู่บ้าน/งาน	ปี	ปริมาณงานที่จัดเข้าตามแผนงาน			
				แรงสูง (วงจร-กม.)	แรงต่ำ (วงจร-กม.)	หม้อแปลง (เควีเอ)	ผู้ใช้ไฟ (ราย)
2	P-NHE00.0-H-CTRCN.3801	ซอยเขานา (บ้านหินลาด)	2555	1.260	1.420	30	12
3	P-NHE00.0-H-SKYCO.3811	บ้านดอกไม้งาม	2557	0.000	0.505	0	3
4	P-NHE00.0-H-SKYCO.3827	บ้านหินแร่ (กลุ่มนายวิสุทธิ จันทิมาพริก)	2558	0.000	0.900	30	5
5	P-NHE00.0-H-NAMCO.3803	ไร่ร่มเย็น (นายวรพล เจริญยศ)	2556	0.000	0.420	0	1
6	P-NHE00.0-H-NAMCO.3804	ซอยเขาป้อม-หนองเตียน	2557	0.260	0.420	30	4
7	P-NHE00.0-H-CCSCS.3812	ม.1 ต.บางแก้ว (นางลำไย พจน์พรหมณี)	2558	0.000	0.170	0	1
8	P-NHE00.0-H-CCSCS.3808	นายสมศักดิ์ ยศโชติ	2557	0.000	0.410	0	1
9	P-NHE00.0-H-PSKCS.2714	ม.1 ต.บางคา	2557	0.400	0.170	30	5
10	P-NHE00.0-H-SKYCO.3826	บ้านห้วยตะปอก บ้านท่ามะนาว (กลุ่มเข้าเคิ่ง)	2557	1.595	2.155	60	25
11	P-NHE00.0-H-SKYCO.3828	บ้านทางโค้ง (กลุ่ม น.ส.ทองพูน)	2557	0.000	0.365	0	2
12	P-NHE00.0-H-BABCS.1804	บ้านหนองบอนแดง	2557	0.000	0.240	0	1
13	P-NHE00.0-H-BABCS.1805	บ้านเขาชกโน	2557	0.000	0.800	0	4
รวม				8.351	12.043	270	99
รวมทั้งสิ้น				9.506	44.469	700	562

OM2 ข้อ 15.2 รายชื่องาน คฟก. ของ กฟก.2 (งบเร่งด่วน)

สถานะ : 29 พ.ค. 2558

ที่	ชื่องานขยายเขต	หมู่	ตำบล	อำเภอ	จังหวัด	อนุมัติ	วันที่	แรงสูง(วงจร-กม.)	แรงต่ำ(วงจร-กม.)	หม้อแปลง(คิวเอ)	ผู้ใช้ไฟ(ครัวเรือน)
12	ถนนสายคลองซาก-หนองยาง	2,5	ตะก่าง	เมือง	ตราด	กบล.(บธ.)/2430	14 ธ.ค.2553	9.500	11.820	180	58
13	บ้านตะก่าง-บ้านหนองบ่อ	3	ตะก่าง	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/1444	12 มี.ค.2557	7.710	2.620	30	2
14	ถนนชลประทาน-วังพลอย	2	วังกระแจะ	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/6236	9 ธ.ค.2556	0.000	0.640	30	2
15	น.ส.แก้วกานต์ รุ่งรัตน	5	ท่ากุ่ม	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/6232	9 ธ.ค.2556	0.000	0.472	0	1
16	นายพรสวรรค์ กลางมณี	6	ห้วยแร้ง	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/6144	2 ธ.ค.2556	0.000	0.200	0	1
17	ซอยทุ่งเจริญ-ตะบก2	6	วังกระแจะ	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/6150	2 ธ.ค.2556	0.000	0.700	0	2
18	ซอยช่วยกัน	8	วังกระแจะ	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/58	6 ม.ค.2557	0.980	0.940	30	4
19	บ้านนางสาวท หนูจักร	6	ตะก่าง	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/1371	10 มี.ค.2557	0.000	0.350	0	1
20	กลุ่มบ้านสมชาติอนันต์ ม.6	6	ตะก่าง	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/1369	10 มี.ค.2557	0.000	0.430	30	2
21	บ้านตะก่าง-อ่างเก็บน้ำสระซ้อ ม.2,3	2,3	ตะก่าง	เมือง	ตราด	กบล.(บธ.)/1394	17 มี.ย.2557	9.560	14.715	240	42
22	บ้านนายพิชญ ัญญเจริญ	6	ตะก่าง	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/1373	10 มี.ค.2557	0.000	0.135	0	1
23	บ้านนางอำไพ ชันนิคม	3	ตะก่าง	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/1375	10 มี.ค.2557	0.000	0.630	0	1
24	ซอยตลิ่งชัน-หนองแพล ม.6	6	เนินทราย	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/ 1004	21 ก.พ.2557	0.000	0.360	0	1
25	ซอยโกเมท	11	วังกระแจะ	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/ 223	16 ม.ค.2557	0.000	0.520	0	1
26	นายวิรัตน์ นาคสมบูรณ์ ม.4	4	วังกระแจะ	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/ 5755	21 พ.ย.2557	0.000	0.235	0	1
27	ซอยคลองปอน้อย	5	ห้วยแร้ง	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/ 184	12 ม.ค.2558	0.540	1.420	30	13
28	ซอยคลองปอ-ทุ่งหมอจัน	5	ห้วยแร้ง	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/ 189	12 ม.ค.2558	1.035	0.875	30	3
29	ซอยสบายใจ	3	หนองเสม็ด	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/2031	22 เม.ย.2558	0.000	0.180	0	1
104	ซอยน้ำตก	2	ท่าโสม	เขาสมิง	ตราด	ขสม.(บต.)/421	20 พ.ค.2554	0.000	0.040	30	1
105	ซอยคลองโสนบน	2	วังตะเคียน	เขาสมิง	ตราด	ขสม.(บต.)/31	6 ม.ค.2554	0.430	0.620	30	2
รวม								118.661	5,341.780	3,290	922

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานเป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM3 พัฒนาการบริหารจัดการสายโซ่อุปทาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 98
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM3 พัฒนาการบริหารจัดการสายโซ่อุปทาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

.-ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน
 .-ร้อยละของการบรรลุเป้าหมายตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (Service Level Agreement=SLA) ของไฟฟ้าสาขา
 .-ร้อยละของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับบริการเร็วกว่ามาตรฐาน (Guaranteed Standard)

7. เป้าหมาย

ร้อยละ 98

 ระดับ 5

 ระดับ 5

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 1 แผนงานการจัดทำข้อตกลงระดับการให้บริการ (Service Level Agreement :SLA) ' และการจัดทำระบบประกันคุณภาพงานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (Quality Assurance for Service Level Agreement :QA for SLA)	1.1 วางแผนการดำเนินงาน/กำหนดแนวทาง/ขออนุมัติใช้ - ปรับปรุงคณะทำงานให้เป็นปัจจุบัน - จัดทำแผนดำเนินงาน SLA ประจำปี - ดำเนินงานตามแผนงาน เป้าหมาย ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 ดำเนินการได้ร้อยละ 100 ของแผนงาน	กฟจ.ตร	ม.ค.-ธ.ค.2559 ม.ค..2559 ม.ค..2559 ม.ค.-ธ.ค.2559	คณะทำงาน SLA กฟจ.ตร	(2) 0.100	0.100

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 1 แผนงานการจัดทำข้อตกลงระดับการให้บริการ (Service Level Agreement :SLA) ' และการจัดทำระบบประกันคุณภาพงานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (Quality Assurance for Service Level Agreement :QA for SLA)	1.2 ขยายผลการใช้งาน SLA กระบวนการหลักในการให้บริการ P1-P11 ให้กับ กฟส. - กฟส. จัดตั้งคณะทำงาน - จัดทำแผนดำเนินงาน SLA ประจำปี - ดำเนินงานตามแผนงาน <u>เป้าหมาย</u> กฟส. จำนวน 3 แห่ง 1.3 ดำเนินการตาม SLA กระบวนการหลักในการให้บริการ P1-P11 ให้กับ กฟฟ. ที่ยกฐานะ <u>เป้าหมาย</u> ทุก กฟฟ. ที่ยกฐานะ 1.4 สื่อสาร ถ่ายทอด จัดฝึกอบรม สัมมนาให้ระดับผู้บริหาร ผู้ปฏิบัติงาน ทุก กฟฟ.1-3 และ กฟส. <u>เป้าหมาย</u> ปีละ 1 ครั้ง	กฟส.ชสม กฟส.กช กฟส.คญ กฟส.คญ ตามที่ กฟก. 2 กำหนด	ม.ค.-ธ.ค.2559 ม.ค.-ธ.ค.2559 ม.ค.-ธ.ค.2559	คณะทำงาน SLA กฟส.ชสม กฟส.กช กฟส.คญ คณะทำงาน SLA กฟส.คญ กฟจ.ตร และ กฟส.สังกัด	(2) 0.100	0.100

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 1 แผนงานการจัดทำข้อตกลงระดับการให้บริการ (Service Level Agreement :SLA) ' และการจัดทำระบบประกันคุณภาพงานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (Quality Assurance for Service Level Agreement :QA for SLA)	1.5 พัฒนาระบบประเมินคุณภาพงานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (Quality Assurance :QA for SLA) - แต่งตั้งคณะทำงานฯ ให้เป็นปัจจุบัน - จัดทำแผน QA for SLA ประจำปี - ตรวจสอบติดตามประเมินระบบประกันคุณภาพงานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (QA for SLA) เป้าหมาย ดำเนินการตรวจ QA for SLA ได้ครบทุก กฟฟ.1-3 และ กฟส.	กฟจ.ตร	ม.ค.-ธ.ค.2559	คณะทำงาน SLA กฟจ.ตร	(2) 0.100	0.100
	1.6 มีแนวทางข้อเสนอ/โอกาสในการปรับปรุงกระบวนการสามารถนำไปพัฒนามาตรฐานการปฏิบัติงาน เป้าหมาย อย่างน้อย 1 กระบวนการ	กฟจ.ตร	ม.ค.-ธ.ค.2559	คณะทำงาน SLA กฟจ.ตร		

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO5 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นด้านนวัตกรรมและเทคโนโลยี

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

IP2 ส่งเสริมงานด้านวิจัยและพัฒนา

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่ก่อให้เกิด
ประสิทธิภาพการดำเนินงาน

4. เป้าหมาย

5 ผลงาน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

IP1 ส่งเสริมงานด้านวิจัยและพัฒนา

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่ก่อให้เกิด
ประสิทธิภาพการดำเนินงาน

7. เป้าหมาย

1 ผลงาน

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 1 งานพัฒนากระบวนการและนวัตกรรม (QC)	1.1 จัดให้มีการนำเสนอผลงานนวัตกรรม และมอบรางวัล เกียรติคุณแก่กลุ่มผู้คิดค้นนวัตกรรมระดับ กฟข. <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 1 ครั้ง	กฟจ.ตร	ม.ค.-ธ.ค.2559	กฟจ.ตร	(2) 0.110	0.110
	1.2 ส่งเสริมการคิดค้นจัดทำนวัตกรรม <u>เป้าหมาย</u> ไม่น้อยกว่า 1 ผลงาน	กฟจ.ตร	ม.ค.-ธ.ค.2559	กฟจ.ตร	(2) 0.420	0.420

แผนปฏิบัติการ ปี 2559 ด้านกระบวนการภายใน ของ กฟก.2

ยุทธศาสตร์	กลยุทธ์	เป้าประสงค์กลยุทธ์	KPI	แผนงาน	กิจกรรม ของสายงาน ภาค 3 นับตามหัวข้อหลัก	กิจกรรม ของ กฟก.2 นับ ตามหัวข้อหลัก	หมายเหตุ
SO2	OM1	ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ	2	2	3	3	
	OM2	เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	6	15	53	59	
	OM3	พัฒนาการบริหารจัดการสายโซ่อุปทาน	3	1	8	8	
SO5	IP1	ส่งเสริมงานด้านวิจัยและพัฒนา	1	1	3	3	
		รวม	12	19	67	73	

สรุปแผนปฏิบัติการและงบประมาณประจำปี 2559 (ปรับปรุง ครั้งที่ 2)
สายงานการไฟฟ้า ภาค 3 และ กฟก.2

มุมมอง	กลยุทธ์ (ภาค 3)	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน		แผนงาน	งบประมาณประจำปี 2559 (ล้านบาท)			หน้า
					งบลงทุน (1)	งบทำการ (2)	งบอื่นๆ (3)	
4. ด้านกระบวนการภายใน (Internal)	OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ	1 Inventory Turnover		OM1.1 การบริหารพัสดุ	-	-	-	43
		2 ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้าง		OM1.2 แผนงานปิดงานก่อสร้าง	-	0.300	-	44
	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)		OM2.1 โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3)	-	-	-	45
		2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่		OM2.2 โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 7 (คสจ.7)	-	-	-	46
		3 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SADI)		OM2.3 โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าระยะที่ 3 (คพฟ.3)	-	-	-	46
		4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่		OM2.4 งานค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าของ กฟภ. (SAIFI,SAIDI)	-	-	-	47
		5 ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)		OM2.5 งานค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าของ กฟภ. (SAIFI,SAIDI) (3 เมืองใหญ่)	-	-	-	48-49
		6 การขยายเขตการบริการไฟฟ้า		OM2.6 งานควบคุมการจ่ายไฟให้มีความมั่นคงและมีประสิทธิภาพ	-	-	-	49-50
				OM2.7 งานความสำเร็จในการจัดทำแผนปรับปรุงโครงสร้างบริหารและจัดการใน สภาวะวิกฤต (Emergency Response Arrangency) ด้านพลังงานไฟฟ้า	-	-	-	50
				OM2.8 งานตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานีไฟฟ้า	-	-	-	50-51
				OM2.9 งานบำรุงรักษาระบบจำหน่ายและอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า	-	-	-	51-52
				OM2.10 แผนงานลดสถิติปัญหากระแสไฟฟ้าขัดข้องเนื่องมาจากต้นไม้	-	-	-	52
				OM2.11 แผนงานการพัฒนา Strong Grid		2.032		53-56
				OM2.12 งานควบคุมหน่วยสูญเสีย(Loss)	-	-	-	56-57
				OM2.13 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย ด้าน Technical Loss		1.950		57-59
				OM2.14 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียด้าน Non-Technical Loss		18.403		60-67
				OM2.15 ขยายเขตการให้บริการไฟฟ้า	-	-	-	67-68
	OM3 พัฒนาการบริหารจัดการสายโซ่อุปทาน	1 ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน		OM3.1 แผนงานการจัดทำข้อตกลงระดับการให้บริการ (Service Level Agreement :SLA) และการจัดทำระบบประกันคุณภาพ งานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (Quality Assurance for Service Level Agreement :QA for SLA)	-	0.300	-	69-72
		2 ร้อยละของการบรรลุเป้าหมายตามข้อตกลงระดับ การให้บริการ (SLA) ของไฟฟ้าสาขา						
		3 ร้อยละของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับบริการเร็วกว่า มาตรฐาน (Guaranteed Standard)						
	IP1 ส่งเสริมงานด้านวิจัยและพัฒนา	1 จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่ก่อให้เกิด ประสิทธิภาพการดำเนินงาน		IP1.1 งานพัฒนากระบวนการและนวัตกรรม (QC)	-	1.555	-	73-74
สรุป สายงาน : 19 แผนงาน 67 กิจกรรม	4 กลยุทธ์	12 เกณฑ์วัด		19 แผนงาน	-	24.540	-	
				รวม งบประมาณประจำปี 2559	24.540			
สรุป กฟภ.2 : 19 แผนงาน 73 กิจกรรม								

OM1 ข้อ 2.1 จำนวนงานก่อสร้าง งบ C ทรัพย์สิน กฟภ.			
งานที่	องค์ประกอบ WBS	คำอธิบาย	สถานะ
592	C-57-H-TRDCS.0051.02.1	กฟภ.ตราด-น.ส.สุภารัตน์ สงวนหงษ์	REL BUDG ISBD AVAC NTUP SETC // D1
593	C-57-H-TRDCS.G021.02.1	กฟย.เกาะหมาก-บ.กสท โทรคมนาคมจำกัด(มหาชน)	TECO BUDG ISBD AVAC NTUP SETC // D2
594	C-57-H-TRDCS.0116.02.1	กฟจ.ตราด-นางณชนก บุญพลอย	REL BUDG AVAC NTUP SETC // D1

OM1 ข้อ 2.1 จำนวนงานก่อสร้าง งบ C ทรัพย์สิน ผู้ใช้ไฟ			
งานที่	องค์ประกอบ WBS	คำอธิบาย	สถานะ
550	C-57-H-TRDCS.0116.02.2	กฟจ.ตราด-นางณชนก บุญพลอย(1)	TECO BUDG ACPT AVAC NTUP RESA SETC // D2
551	C-57-H-TRDCS.0194.02.2	กฟย.แหลมงอบ-บริษัทCPALLจำกัดมหาชน(1)	REL BUDG ISBD ACPT AVAC NTUP RESA SETC // C3

OM1 ข้อ 2.1 จำนวนงานก่อสร้าง งบ I			
งานที่	องค์ประกอบ WBS	คำอธิบาย	สถานะ
1	I-56-H-TRDCN.41.9507	กฟย.คณฺ.-หาดเล็ก จุดที่1-บ.คลองสะบ้าย new	REL BUDG ISBD AVAC NTUP SETC // C3
2	I-56-H-TRDCN.41.9508	กฟย.คณฺ.-บ.คลองสะบ้ายแยกคลองมะขาม (new)	REL BUDG ISBD AVAC NTUP SETC // C3

OM1 ข้อ 2.1 จำนวนงานก่อสร้าง งบ P			
-----------------------------------	--	--	--

งานโครงการ คสจ.7 แผนงานปี 2555							
กฟภ.	ลำดับ	หมายเลขงาน	รายชื่องาน	ปริมาณงาน(วงจร-กม.)			มูลค่า AUC
				สาย A	สาย SAC	รวม	
กฟจ.ตราด	6	P-PDR07.0-H-TRDD0.9503	อ่างเก็บน้ำห้วยตากาด-อนามัยฉางเกลือ-55	9.00	-	9.00	5,201,081.47
กฟจ.ตราด	7	P-PDR07.0-H-TRDD0.9504	อนามัยฉางเกลือ-บ้านด่านชุมพล-55	6.30	0.30	6.60	3,523,073.34
รวม				15.30	0.30	15.60	8,724,154.81

OM2 ข้อ 3.2 งานก่อสร้างเสริมและปรับปรุงระบบจำหน่าย 22 เควี. ระบบเคเบิลใต้ดิน				
ที่	รายละเอียดงาน / สถานที่	จำนวน (วงจร)	ระยะทาง (กม.)	รวม (วงจร-กม.)
1	พื้นที่ จ.ตราด จำนวน 1 งาน	1	0.30	
	กฟจ.ตราด จำนวน 1 งาน			
	สะพานข้ามแม่น้ำตราด			0.30
	รวม			0.30
	รวมทั้งสิ้น			0.30

OM2 ข้อ 15.2 รายชื่องาน คพก. ของ กฟก.2 (งบเร่งด่วน)

สถานะ : 29 พ.ค. 2558

ที่	ชื่องานขยายเขต	หมู่	ตำบล	อำเภอ	จังหวัด	อนุมัติ	วันที่	แรงสูง(โวลต์-กม.)	แรงต่ำ(โวลต์-กม.)	หม้อแปลง(โวลต์เอ)	ผู้ใช้ไฟ(ครัวเรือน)
12	ถนนสายคลองซาก-หนองยาง	2,5	ตะก่าง	เมือง	ตราด	กบล.(บธ.)/2430	14 ธ.ค.2553	9.500	11.820	180	58
13	บ้านตะก่าง-บ้านหนองบ่อ	3	ตะก่าง	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/1444	12 มี.ค.2557	7.710	2.620	30	2
14	ถนนชลประทาน-วังพลอย	2	วังกระแจะ	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/6236	9 ธ.ค.2556	0.000	0.640	30	2
15	น.ส.แก้วกานต์ รุ่งรัตน	5	ท่ากุ่ม	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/6232	9 ธ.ค.2556	0.000	0.472	0	1
16	นายพรสวรรค์ กลางมณี	6	ห้วยแร้ง	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/6144	2 ธ.ค.2556	0.000	0.200	0	1
17	ซอยทุ่งเจริญ-ตะบก2	6	วังกระแจะ	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/6150	2 ธ.ค.2556	0.000	0.700	0	2
18	ซอยช่วยกัน	8	วังกระแจะ	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/58	6 ม.ค.2557	0.980	0.940	30	4
19	บ้านนางสาวท หนูจักร	6	ตะก่าง	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/1371	10 มี.ค.2557	0.000	0.350	0	1
20	กลุ่มบ้านสมชาติอนันต์ ม.6	6	ตะก่าง	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/1369	10 มี.ค.2557	0.000	0.430	30	2
21	บ้านตะก่าง-อ่างเก็บน้ำสระซ้อ ม.2,3	2,3	ตะก่าง	เมือง	ตราด	กบล.(บธ.)/1394	17 มี.ย.2557	9.560	14.715	240	42
22	บ้านนายพิษณุ ธีบุญเจริญ	6	ตะก่าง	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/1373	10 มี.ค.2557	0.000	0.135	0	1
23	บ้านนางอำไพ ชันนิคม	3	ตะก่าง	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/1375	10 มี.ค.2557	0.000	0.630	0	1
24	ซอยตลิ่งชัน-หนองแพล ม.6	6	เนินทราย	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/ 1004	21 ก.พ.2557	0.000	0.360	0	1
25	ซอยโกเมท	11	วังกระแจะ	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/ 223	16 ม.ค.2557	0.000	0.520	0	1
26	นายวิรัตน์ นาคสมบูรณ์ ม.4	4	วังกระแจะ	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/ 5755	21 พ.ย.2557	0.000	0.235	0	1
27	ซอยคลองปอน้อย	5	ห้วยแร้ง	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/ 184	12 ม.ค.2558	0.540	1.420	30	13
28	ซอยคลองปอ-ทุ่งหมอจีน	5	ห้วยแร้ง	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/ 189	12 ม.ค.2558	1.035	0.875	30	3
29	ซอยสบายใจ	3	หนองเสม็ด	เมือง	ตราด	ตร.(บห.)/2031	22 เม.ย.2558	0.000	0.180	0	1
104	ซอยน้ำตก	2	ท่าโลม	เขาสมิง	ตราด	ขสม.(บต.)/421	20 พ.ค.2554	0.000	0.040	30	1
105	ซอยคลองโสนบน	2	วังตะเคียน	เขาสมิง	ตราด	ขสม.(บต.)/31	6 ม.ค.2554	0.430	0.620	30	2
รวม								29.755	37.902	660	140

OM2 ข้อ 15.1 รายชื่องานโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ (คพม.)

ที่	REL	ชื่อหมู่บ้าน/งาน	ปี	ปริมาณงานที่จัดเข้าตามแผนงาน			
				แรงสูง (วงจร-กม.)	แรงต่ำ (วงจร-กม.)	หม้อแปลง (เควีเอ)	ผู้ใช้ไฟ (ราย)
		<u>เงื่อนไข ไม่เกิน 50,000 บาท/ราย</u>					
41	P-NHE00.0-H-TRDCS.1805	ซอยเทศบาล 18	2558	0.000	0.013	0	1
42	P-NHE00.0-H-TRDCS.1804	บริเวณร่วมมิตร	2558	0.000	0.065	0	1
43	P-NHE00.0-H-TRDCS.1803	ริมถนนชลประทาน 3	2558	0.000	0.240	0	4
44	P-NHE00.0-H-TRDCS.1806	ซอยหนองชมวง	2558	0.000	0.035	0	1
45	P-NHE00.0-H-TRDCS.1807	ถนนสายจิกใน	2558	0.000	0.085	0	2
112	P-NHE00.0-H-TRDCS.1808	ซอยเพิ่มญาติ	2558	-	0.170	0	8
113	P-NHE00.0-H-TRDCS.1809	ซอยรื่นรมย์	2558	-	0.042	0	1
114	P-NHE00.0-H-TRDCS.1810	ซอยแม่ไก่	2558	-	0.170	0	4
115	P-NHE00.0-H-TRDCS.1811	ซอยท่าใหญ่	2558	-	0.110	0	5
116	P-NHE00.0-H-TRDCS.1812	ซอยร่วมมิตร	2558	-	0.035	0	1
117	P-NHE00.0-H-TRDCS.1813	ซอยรักสงบ	2558	-	0.050	0	3
118	P-NHE00.0-H-TRDCS.1815	บ้านประทุนโทน	2558	-	0.335	0	3
119	P-NHE00.0-H-TRDCS.1814	บริเวณช.ท่าตาเรือ	2558	0.600	0.460	30	11
120	P-NHE00.0-H-TRDCS.1816	ช.บ้านนายบัญชา	2558	-	0.085	0	1
รวม				0.600	1.895	30	46

ด้านการเรียนรู้และพัฒนา

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานเป็นเลิศ
เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความผูกพันของพนักงานที่มีต่อองค์กร

4. เป้าหมาย

- ระดับ 5 อยู่ที่ 4.03 คะแนน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความผูกพันของพนักงานที่มีต่อองค์กร

7. เป้าหมาย

- ระดับ 5 อยู่ที่ 4.03 คะแนน

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) งบอื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 1</u> การสร้างความผูกพันของบุคลากรต่อองค์กร (Employee Engagement)	1.1 การพัฒนาองค์กรแห่งความสุข 1.1.1 จัดฝึกอบรมหลักสูตรนักสร้างสุข องค์กร <u>เป้าหมาย</u> จัดส่งพนักงานเข้าร่วมการอบรม ตามที่ ผวธ. กำหนด (กฟก.2 จำนวน 25 คน) * หน่วยงานระดับฝ่าย, กอก. และ กฟฟ.ชั้น1-3 หน่วยงานละ 1 คน * ผวธ. ดำเนินการจัดการอบรม จำนวน 1 คน	ตามที่ กฟก.2 กำหนด	ม.ค.-มิ.ย.2559	ผบห	(2) 0.060	0.060

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) งบอื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 2 การสร้างเสริมสุขภาพและป้องกันโรค	2.1 สนับสนุนให้พนักงานตรวจสุขภาพประจำปี <u>เป้าหมาย</u> -พนักงานได้รับการตรวจสุขภาพประจำปี ไม่น้อยกว่าร้อยละ 65 -จัดทำรายงานให้ กอก.(ก2) ทุกไตรมาส	กฟจ.ตร และไฟฟ้า ในสังกัด	ม.ค.-ธ.ค.2559	สบท	(2) 2.832	2.832
	2.2 ส่งพนักงานจัดอบรม/เข้าร่วมอบรมในหลักสูตร การเสริมสร้างสุขภาพและป้องกันโรคให้กับ พนักงานกลุ่มเสี่ยง <u>เป้าหมาย</u> ดำเนินการจัดการอบรม 1 หลักสูตร และตามที่กองสถานพยาบาลกำหนด	ตามที่ กฟก.2 กำหนด	ม.ค.-ธ.ค.2559	สบท,สบง	(2) 0.240	0.240

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

ด้านการเรียนรู้และพัฒนา

แบบฟอร์ม กผส.ผบ.01.5

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานเป็นเลิศ
เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ร้อยละของผู้ผ่านการประเมินขีดความสามารถ
(Core Competency) และเหมาะสมกับ
ตำแหน่งงาน
- ระดับความสำเร็จของแผนงานเพิ่มประสิทธิภาพ
การบริหารบุคลากร ทั้งด้านการเงินและกายภาพ

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ร้อยละของผู้ผ่านการประเมินขีดความสามารถ
(Core Competency) และเหมาะสมกับตำแหน่งงาน
- ระดับความสำเร็จของแผนงานเพิ่ม
ประสิทธิภาพการบริหารบุคลากร ทั้งด้าน
การเงินและกายภาพ

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) งบอื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 1</u> พัฒนาบุคลากรให้สอดคล้องกับ ความสามารถหลักของพนักงานเพื่อขับเคลื่อน กลยุทธ์	1.1 ดำเนินการจัดฝึกอบรมและติดตามผลตามแผน ฝึกอบรมประจำปีของ กฟผ.2 1.1.1 ส่งพนักงานฝึกอบรมตามแผนฝึกอบรม ประจำปีของ กฟผ.2 <u>เป้าหมาย</u> จำนวนพนักงานที่ผ่านการฝึกอบรม ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 80 ของจำนวนพนักงานตาม แผนฝึกอบรมทั้งหมด	ตามที่ กฟผ.2 กำหนด	ม.ค.-ธ.ค.2559	ผบห ผบง	(2) 8.904	8.904

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) งบอื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 1 พัฒนาบุคลากรให้สอดคล้องกับ ความสามารถหลักของพนักงานเพื่อขับเคลื่อน กลยุทธ์	1.1.2 ติดตามประเมินผลหลังการจัดฝึกอบรม ในหลักสูตรที่มีความสำคัญ เสี่ยงต่อการละเมิดหรือ มีผลกระทบต่อยุทธศาสตร์องค์กร <u>เป้าหมาย</u> ทุกหลักสูตรตามที่คณะทำงานฯพิจารณา	ตามที่ กฟก.2 กำหนด	เม.ย.-ธ.ค.2559	ผบห ผบง	-	-
	1.2 ส่งพนักงานฝึกอบรมให้กับพนักงานในเรื่อง ความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน - จัดฝึกอบรมหลักสูตร JSA (Job Safety Analysis) ให้กับผู้ควบคุมงานด้านระบบไฟฟ้า <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 11 คน *กฟฟ.ชั้น 1-3 หน่วยงานละ 3 คน (ผกส. ผมต. ผปป.) *กฟส. หน่วยงานละ 2 คน (ผกป., ผบต.) *กฟย. หน่วยงานละ 1 คน	ตามที่ กฟก.2 กำหนด	ม.ค.-มิ.ย.2559	ผบห ผบง	(2) 0.148	0.148

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) งบอื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 1 พัฒนาบุคลากรให้สอดคล้องกับ ความสามารถหลักของพนักงานเพื่อขับเคลื่อน กลยุทธ์	1.3 ส่งพนักงานอบรมหลักสูตรการพัฒนางานด้านลูกค้า ในเรื่องการบริการเหนือความคาดหวังและจิตวิทยา การบริการ <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 4 คน *กฟฟ.ชั้น 1-3 หน่วยงานละ 2 คน * กฟส, กฟย.(ที่รับชำระเงินผ่านระบบ BPM) หน่วยงานละ 1 คน	ตามที่ กฟก.2 กำหนด	ม.ค.-มี.ค.2559	ผบห ผบง	(2) 0.234	0.234
	1.4 ส่งพนักงานอบรมการสร้างทีมงานเชิงสร้างสรรค์ <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 5 คน อฝ., รฝ., อก., รก., ชก., ผจก.กฟฟ.ชั้น 1-3, รจก., ชจก. และ ผจก.กฟส., กฟย.	ตามที่ กฟก.2 กำหนด	ม.ค.-มี.ค.2559	ผบห ผบง	(2) 0.200	0.200
	1.5 ส่งพนักงานรับฟังบรรยายความรู้ด้านคุณธรรมและ จริยธรรมสำหรับบุคลากรที่ปฏิบัติงานเสี่ยงต่อการละเมิด <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 4 คน *กบส., กบญ., กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. หน่วยงานละ 2 คน, กฟย. หน่วยงานละ 1 คน	ตามที่ กฟก.2 กำหนด	เม.ย.-ธ.ค.2559	ผบห ผบง	(2) 0.061	0.061

ภาคผนวก

ฐานข้อมูลลูกค้ารายสำคัญ Key Account Management ประจำปี 2559 กฟจ.ตราด (เอกสารแนบ 1)

ที่	การไฟฟ้า	รายละเอียดลูกค้ารายสำคัญ								รายละเอียดผู้ติดต่อ/ประสานงาน ของลูกค้า				รายละเอียดพนักงาน Key Account Manager					
		หมายเลขผู้ใช้ไฟ	รายชื่อลูกค้า	ประเภทมูลค่าการเป็นลูกค้า	ชื่อนิคม (-) นอกนิคม	ขนาดหม้อแปลงรวม (kVA)	ระดับแรงดัน (KV)	รับไฟ สถานี	วงจร ที่	ชื่อ	ตำแหน่ง	เบอร์โทร	เบอร์มือถือ	ชื่อ-นามสกุล	รหัสพนักงาน	ตำแหน่ง	สังกัด	เบอร์โทร	Line ID
1	กฟจ.ตราด	20002045963	การอุตสาหกรรมเมืองแรและการพลังงาน	H	-	32,245	คลองใหญ่	22	5	คุณศุภฤกษ์ สุภาภา	ผู้จัดการ	086-3045361	086-3045361	นายทรงพล	404068	ชม.บค.	กฟจ.ตราด	081-4109991	13102510
2	กฟจ.ตราด	20002063484	ห้างหุ้นส่วนจำกัด กิ่งกัลปิงหา	M	-	1,500	คลองใหญ่	22	5	คุณคุณาตรี ศิริ	ผจก.	081-8641520	081-8641520	พุทธิปรางค์					
3	กฟจ.ตราด	20002063533	บริษัท วัฒนสวัสดิ์	M	-	1,000	คลองใหญ่	22	2	คุณสุวิชา สีสลา	หัวหน้าช่าง	085-3943145	085-3943145						
4	กฟจ.ตราด	20002451583	บ.เอก-ชัย ดีสทริบิวชั่น ซิสเทม จำกัด	M	-	1,500	ตราด	22	5	คุณพิสันต์ โอเต็ง	หัวหน้าช่าง	081-1587025	081-1587025						
5	กฟจ.ตราด	20002530207	บริษัท เจริญโภคภัณฑ์อาหาร จำกัด (มหาชน) ท่าพรึก	M	-	2,000	ตราด	22	3	นายกิตติ ทางดี	ผจก.ฝ่ายซ่อมบำรุง	081-8627461	081-8627461						
6	กฟจ.ตราด	20019649648	บริษัท เจริญโภคภัณฑ์อาหาร จำกัด (มหาชน) JR 2	M	-	1,300	แหลมงอบ	22	1	คุณวิโมท ชนะอักษร	ผจก.ทั่วไป	083-5040044	083-5040044						
7	กฟจ.ตราด	20002530836	บริษัท วนการ จำกัด	M	-	1,000	ตราด	22	9	คุณวันชัย รัตนพิทักษ์	หัวหน้าช่าง	089-8252070	089-8252070	นายธรรมบุญ					
8	กฟจ.ตราด	20002531096	บริษัท ว.วสันต์สมุทร จำกัด	M	-	800	ตราด	22	9	นายวรวิทย์ นิมิตรพันธ์	หัวหน้าฝ่ายช่าง	081-9498549	081-9498549	มุสิกรัตน์	314433	ชม.ปบ.	กฟจ.ตราด	086-3754356	086-3754356
9	กฟจ.ตราด	20002530719	โรงงานเลิศศักดิ์อุตสาหกรรมน้ำแข็ง	L	-	1,000	ตราด	22	9	คุณเลิศศักดิ์ สง่าศิลป์	ผู้จัดการ	081-8243677	081-8243677						
10	กฟจ.ตราด	20002371431	ศาลากลางจังหวัดตราด	ส่วนราชการ	-	1,000	ตราด	22	9	คุณอนุชิต อารีเอื้อ	นักวิชาการคอมพิวเตอร์	039-511282	086-1518141						
11	กฟจ.ตราด	20002265365	หจก.ตราดมันคงวัสดุก่อสร้าง(2552)	ประธานสภาอุตสาหกรรม	-	100	ตราด	22	3	คุณวัลลา เจริญสุข	เลขานุการ	084-5658574	084-5658574						
12	กฟจ.ตราด	20002505441	บริษัท เจริญโภคภัณฑ์อาหาร จำกัด (มหาชน) JR 4	M	-	1,715	แหลมงอบ	22		คุณทินกร กริตกราย	หัวหน้าฝ่ายช่าง	087-7698816	087-7698816						
13	กฟจ.ตราด	20002392116	บริษัท ก่อเลิศลักษณ์ จำกัด	M	-	1,500	แหลมงอบ	22	1	คุณกมลพรรณ พุทธิอุดม	หน.ฝ่ายทรัพยากรบุคคล	039-552000	081-1526826	นายมานพ	306456	ชม.กบ.	กฟส.เกาะช้าง	081-9404647	
14	กฟจ.ตราด	20002336189	บริษัท นครไทยวิศวกรรม จำกัด	M	-	1,250	แหลมงอบ	22	1	คุณสุภา ขุนนาค	ผจก.ฝ่ายการเงิน	039-552115	081-7544105	แสงจันทร์					
15	กฟจ.ตราด	20010789791	โรงแรมเมอร์เคียว เกาะช้างไฮด์อเวย์	M	-	2,230	แหลมงอบ	22	6	คุณทินรัตน์ พิธีการณั์	ผจก.ฝ่ายบัญชีและการเงิน	039-619111	086-3824037						
16	กฟจ.ตราด	20002392274	บริษัท เกาะช้างทอปปิคานา รีสอร์ทแอนด์	L	-	1,030	แหลมงอบ	22	1	คุณอภิศักดิ์ ผิวผ่อง	หัวหน้าช่าง	039-557122	087-7892616						
17	กฟจ.ตราด	20002392065	บริษัท ล้ายแอนต์ชีวิวิรีสอร์ท จำกัด	L	-	500	แหลมงอบ	22	6	คุณสิทธิชัย ทองนุเคราะห์	หัวหน้าช่าง	039-552803	081-1512399						
18	กฟจ.ตราด	20002552578	คุณจักรกฤษณ์ สลักเพชร	ผู้นำท้องถิ่น	-	-	แหลมงอบ	22	1	คุณจักรกฤษณ์ สลักเพชร	นายก อบต.เกาะช้างใต้	081-5546837	081-5546837						

รายชื่อลูกค้าเป้าหมายและแผนงาน "การเยี่ยมเยือนลูกค้า"
ในสังกัด กฟจตราด ประจำปี 2559

(เอกสารแนบ 2)

ที่	รหัส กฟพ. (TRSG)	ชื่อ กฟพ.	หมายเลขผู้ใช้ไฟฟ้า (CA)	ชื่อลูกค้า	กลุ่มลูกค้า (อุตสาหกรรม /พาณิชย์)	KAM (ระบุ Y/N)	High Value (ระบุกลุ่ม H/M/L)	ค่าไฟฟ้าสูงสุดหรือ เฉลี่ยรอบปีที่ผ่านมา (บาท/เดือน)	วันที่เยี่ยมเยือน ครั้งล่าสุด (วัน/เดือน/ปี)	แผนการ เยี่ยมเยือน (วัน/เดือน/ปี)	หัวหน้า คณะเยี่ยม
1	13010	กฟย.อ.ลง.	20002505541	บริษัท เจริญโภคภัณฑ์อาหาร จำกัด (มหาชน) J4 KAM	พาณิชย์	Y	-	1,590,617.63	12 มิ.ย.58	21-ม.ค.-59	ผจก.
2	13010	กฟย.อ.ลง.	20002505629	บริษัท เจริญโภคภัณฑ์อาหาร จำกัด (มหาชน) J2 KAM	พาณิชย์	Y	-	1,052,895.96	21 พ.ค.58	21-ม.ค.-59	ผจก.
3	61100	กฟจ.ตร.	20002451583	บริษัท เอก-ชัย ดีสทริบิวชั่น ซิสเทม จำกัด KAM	พาณิชย์	Y	M	1,141,803.43	19 ก.พ.58	21-ม.ค.-59	ผจก.
4	13010	กฟจ.ตร.	20002530207	บริษัท เจริญโภคภัณฑ์อาหาร จำกัด (มหาชน) ท่าพรุก KAM	พาณิชย์	Y	-	66,579.16	19 ก.พ.58	26-ก.พ.-59	ผจก.
5	13010	กฟย.อ.ลง.	20016528380	บริษัท เจริญโภคภัณฑ์อาหาร จำกัด (มหาชน) J1	พาณิชย์	-	-	512,272.77	21 พ.ค.58	26-ก.พ.-59	นทน.
6	31212	กฟจ.ตร.	20002531096	บริษัท ว.วสันต์สมุทร จำกัด KAM	พาณิชย์	Y	L	455,016.84	19 ก.พ.58	26-ก.พ.-59	ผจก.
7	63201	กฟส.อ.คญ.	20002045963	การอุตสาหกรรมเหมืองแร่และพลังงาน KAM	พาณิชย์	Y	H	11,837,160.91	24 ก.พ.58	18-มี.ค.-59	ผจก.
8	31212	กฟจ.ตร.	20002530836	บริษัท วณการ จำกัด KAM	พาณิชย์	Y	M	1,158,358.39	19 ก.พ.58	18-มี.ค.-59	ผจก.
9	31212	กฟส.อ.คญ.	20002063533	บริษัท วัฒนสวัสดิ์ จำกัด KAM	พาณิชย์	Y	M	870,038.52	20 ก.พ.58	18-มี.ค.-59	ผจก.
10	31212	กฟส.อ.คญ.	20002063484	ห้างหุ้นส่วนจำกัด กิ่งกล้วยหา KAM	พาณิชย์	Y	L	1,060,721.43	20 ก.พ.58	18-เม.ย.-59	ผจก.
11	31212	กฟส.อ.คญ.	20002063434	ห้างหุ้นส่วนจำกัด ป.เกษมศิริ ขาสา 1	พาณิชย์	-	M	494,071.33	19 มี.ค.58	18-เม.ย.-59	นทน.
12	31212	กฟส.อ.คญ.	20002063578	บริษัท ชลาลัย ไช้ จำกัด	พาณิชย์	-	M	953,295.67	19 มี.ค.58	18-เม.ย.-59	นทน.
13	61100	กฟจ.ตร.	20017419924	บริษัท สยามแม็คโคร จำกัด (มหาชน) สาขাত্রาตร	พาณิชย์	-	M	815,643.94	19 เม.ย.58	19-พ.ค.-59	นทน.
14	31212	กฟจ.ตร.	20002531248	ห้างหุ้นส่วนจำกัด โรงน้ำแข็ง ป.ไพบูลย์	พาณิชย์	-	-	458,073.67	21 เม.ย.58	19-พ.ค.-59	นทน.
15	31212	กฟจ.ตร.	20002530071	ห้างหุ้นส่วนจำกัด โรงน้ำแข็งเฉลิมพลตร	พาณิชย์	-	L	347,178.66	12 มิ.ย.58	19-พ.ค.-59	นทน.
16	31212	กฟส.อ.คญ.	20002063374	บริษัท โลหะคุปต์ บ.ข.จำกัด	พาณิชย์	-	L	591,344.20	19 มี.ค.58	23-มิ.ย.-59	นทน.
17	91021	กฟจ.ตร.	20002371431	ศาลากลางจังหวัดตราด KAM	-	Y	-	11,235.82	21 เม.ย.58	23-มิ.ย.-59	ผจก.
18	31212	กฟจ.ตร.	20002530719	โรงงานผลิตกึ่งอุตสาหกรรมน้ำแข็ง KAM	พาณิชย์	Y	L	193,300.17	19 พ.ค.58	23-มิ.ย.-59	ผจก.
19	13010	กฟส.อ.ชสม.	20002541495	บริษัท เจริญโภคภัณฑ์อาหาร จำกัด (มหาชน)	พาณิชย์	-	M	3,774,781.45	9 มิ.ย.58	22-ก.ค.-59	นทน.
20	31139	กฟส.อ.ชสม.	20002541843	บริษัท สมิงฟูตส์ จำกัด	อุตสาหกรรม	-	M	672,165.45	29 ก.ย.58	22-ก.ค.-59	นทน.
21	11209	กฟส.อ.ชสม.	20002541876	บริษัท สยามเดลมองเต้ จำกัด	อุตสาหกรรม	-	M	509,722.80	29 ก.ย.58	22-ก.ค.-59	นทน.

22	63201	กฟส.อ.กช.	20002336189	บริษัท นครไทย วิศวกรรม จำกัด KAM	พาณิชย์	Y	L	418,623.11	14 ส.ค.58	11-ส.ค.-59	ผจก.
23	63201	กฟส.อ.กช.	20010789791	โรงแรม เมอร์เคียว เกาะช้างไฮด์เวย์ KAM	พาณิชย์	Y	M	494,374.57	14 ส.ค.58	11-ส.ค.-59	ผจก.
24	63201	กฟส.อ.กช.	20002392274	บริษัท เกาะช้างทropicคาน่า รีสอร์ทแอนด์ สปา KAM	พาณิชย์	Y	-	411,707.10	14 ส.ค.58	11-ส.ค.-59	ผจก.
25	13010	กฟอ.อ.กช.	20002391632	นายสมเกียรติ ศรีสม	พาณิชย์	-	M	206,451.91	-	16-ก.ย.-59	นทน.
26	63201	กฟส.อ.กช.	20002392116	บริษัท ก่อเลิศลักษณ์ จำกัด KAM	พาณิชย์	Y	M	882,144.57	14 ส.ค.58	16-ก.ย.-59	ผจก.
27	63201	กฟส.อ.กช.	20002392065	บริษัท ล้างแอนด์ซีวีวีรีสอร์ท จำกัด KAM	พาณิชย์	Y	-	400,904.13	14 ส.ค.58	16-ก.ย.-59	ผจก.
28	35599	กฟส.อ.ขสม.	20002541604	บริษัท สหกิจแสนตุง จำกัด	อุตสาหกรรม	-	M	737,514.80	9 มิ.ย.58	14-ต.ค.-59	นทน.
29	13010	กฟส.อ.ขสม.	20002541453	บริษัท เจริญโภคภัณฑ์อาหาร จำกัด (มหาชน)	พาณิชย์	-	L	593,740.37	9 มิ.ย.58	14-ต.ค.-59	นทน.
30	31212	กฟส.อ.ขสม.	20016328130	บริษัท พูลสวัสดิ์อุตสาหกรรมน้ำแข็ง จำกัด	พาณิชย์	-	L	808,300.80	9 มิ.ย.58	14-ต.ค.-59	นทน.
31	29011	กฟย.อ.บร.	20001828261	บริษัท เพชรสยามศิลาตราด จำกัด	อุตสาหกรรม	-	-	503,997.22	20 ต.ค.58	18-พ.ย.-59	นทน.
32	13010	กฟจ.ตร.	20016345964	นายพิริยะ ช่วยพิเคราะห์	พาณิชย์	-	L	407,939.45	-	18-พ.ย.-59	นทน.
33	36991	กฟจ.ตร.	20002265365	ตราดมั่นคงวัสดุก่อสร้าง (2552) KAM	พาณิชย์	Y	-	11,358.49	18 พ.ย.58	18-พ.ย.-59	ผจก.
34	13010	กฟจ.ตร.	20002269894	บริษัท เจริญโภคภัณฑ์อาหาร จำกัด (มหาชน)	พาณิชย์	-	-	42,140.09	20 ต.ค.58	14-ธ.ค.-59	นทน.
35	13010	กฟจ.ตร.	20002530519	นายราชนันท์ มานะเปรมปรีดิ์	พาณิชย์	-	L	622,781.48	20 ต.ค.58	14-ธ.ค.-59	นทน.
36	0001	กฟส.อ.กช.	20002552578	นายจักรกฤษณ์ สลักเพชร KAM	-	Y	-	1,993.10	14 ส.ค.58	14-ธ.ค.-59	ผจก.

