



PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY ACTION PLAN

แผนปฏิบัติการ | ประจำปี
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอคลองใหญ่ | 2560



SERVICE EXCELLENCE



GRID MODERNIZATION



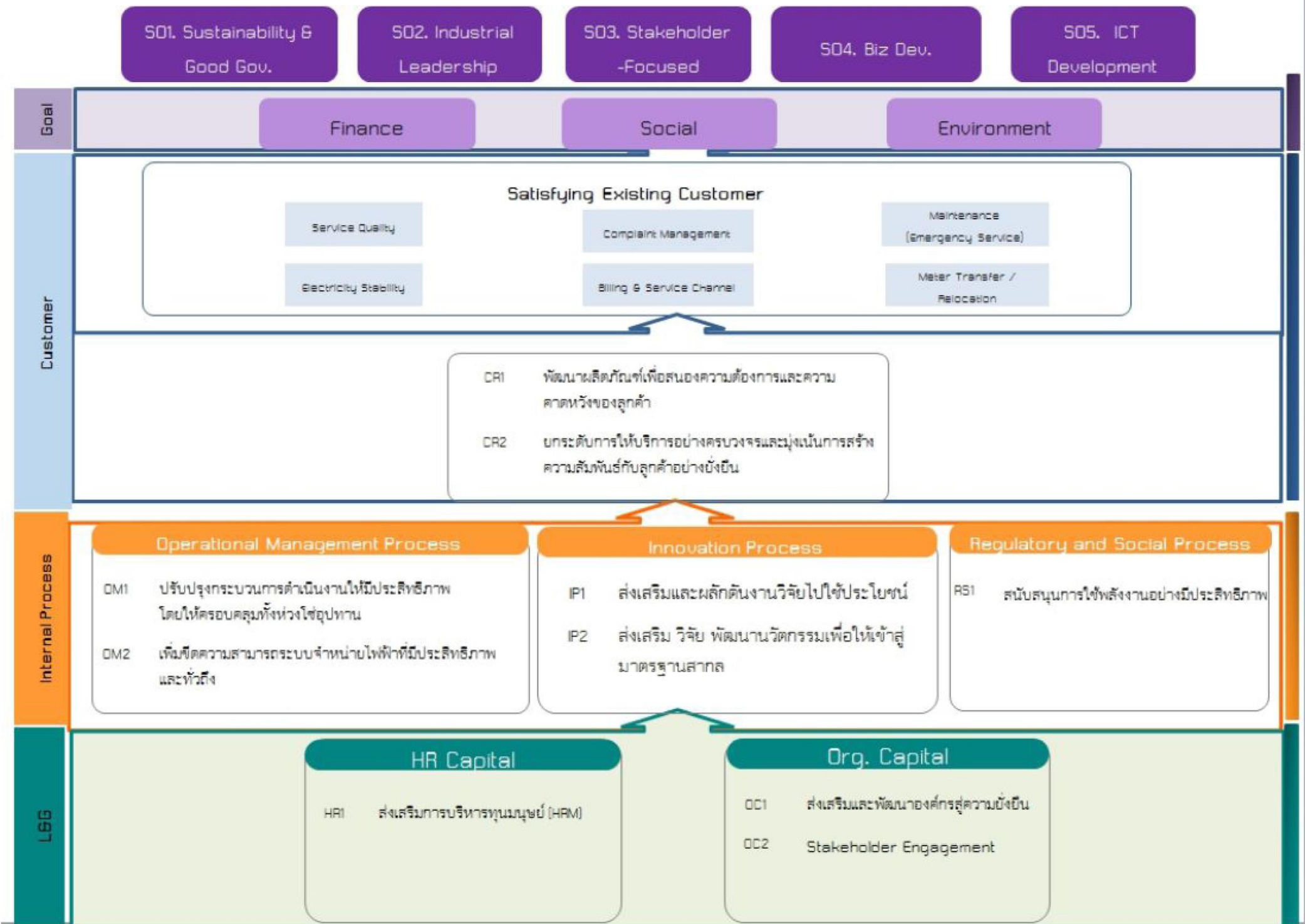
SMART ORGANIZATION

บทนำ

ด้วยสายงานการไฟฟ้า ภาค 3 ได้ดำเนินการทบทวนและปรับปรุงแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2560 และจัดทำร่างแผนปฏิบัติการประจำปี 2561 ให้มีความสอดคล้องตามแผนที่ยุทธศาสตร์ (Strategy MAP) ตัวชี้วัดระดับองค์กร รวมถึงแผนแม่บทและนโยบายต่างๆ ซึ่งมีเนื้อหาครอบคลุมมุมมองทั้ง 4 ด้าน ประกอบด้วย ด้าน Goal, ด้านลูกค้า (Customer Value Proposition), ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process) และด้านเรียนรู้และพัฒนา (Learning & Growth) โดย รองผู้ว่าการสายงานการไฟฟ้า ภาค 3 ได้เห็นชอบแผนปฏิบัติการประจำปี 2560 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) ณ วันที่ 27 ตุลาคม 2559

ในการนี้ คณะกรรมการและคณะอนุกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สาขาอำเภอเกาะช้าง ได้จัดประชุมการจัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี 2560 เพื่อให้สอดคล้องกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 ภาคกลาง จังหวัดชลบุรี และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดตราด ตามแผนที่ยุทธศาสตร์ (Strategy MAP) และเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงานตาม Balanced Scorecard (BSC) สายงานการไฟฟ้า ภาค 3 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 ภาคกลาง จังหวัดชลบุรี และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดตราด ซึ่งมุมมองแต่ละด้านประกอบด้วยโครงการ/แผนงาน/กิจกรรมต่างๆ ที่ครอบคลุมการดำเนินงานทั้งหมดของสายงานการไฟฟ้า ภาค 3 นโยบายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 ภาคกลาง จังหวัดชลบุรี และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดตราด พร้อมทั้งการกำหนดเกณฑ์ชี้วัดและค่าเป้าหมาย เพื่อใช้ประเมินผลการปฏิบัติงานให้สามารถผลักดันยุทธศาสตร์ของ กฟภ. ให้บรรลุเป้าหมายต่อไป

ร่าง (Strategy Map) สายงานการไฟฟ้าภาค 3 ประจำปี 2560



สรุปแผนปฏิบัติการและงบประมาณประจำปี 2560 (ทบทวนครั้งที่ 1 ปี 2559)

กพก.2

มุมมอง	จำนวน				งบประมาณ (ล้านบาท)				หน้า
	กลยุทธ์	ตัวชี้วัด	แผนงาน	กิจกรรม	งบลงทุน	งบทำการ	งบอื่นๆ	รวม	
1. Goal									
1.1 Social and Environment	2 กลยุทธ์	3 ตัวชี้วัด	13 แผนงาน	20 กิจกรรม	-	11.921	0.658	12.579	1 - 12
1.2 Finance	2 กลยุทธ์	4 ตัวชี้วัด	12 แผนงาน	22 กิจกรรม	-	-	-	-	13 - 23
2. Customer	2 กลยุทธ์	13 ตัวชี้วัด	9 แผนงาน	30 กิจกรรม	1.100	4.546	-	5.646	24 - 49
3. Internal Process	3 กลยุทธ์	9 ตัวชี้วัด	20 แผนงาน	74 กิจกรรม	-	9.465	-	9.465	50 - 71
4. Learning and Growth	2 กลยุทธ์	3 ตัวชี้วัด	6 แผนงาน	17 กิจกรรม	-	11.908	-	11.908	72 - 82
รวม	11 กลยุทธ์	32 ตัวชี้วัด	60 แผนงาน	163 กิจกรรม	1.100	37.840	0.658	39.598	

สรุปแผนปฏิบัติการและงบประมาณประจำปี 2560 (ทบทวนครั้งที่ 1 ปี 2559)
กฟภ.2

มุมมอง	กลยุทธ์ (ภาค 3)	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	แผนงาน	งบประมาณประจำปี 2560 (ล้านบาท)			หน้า
				งบลงทุน (1)	งบทำการ (2)	งบอื่นๆ (3)	
1. Goal 1.1 Social and Environment	OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน	- ผลการประเมินความโปร่งใส (ITA) - ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุของสายงานฯ (Disabling Injury Index : vDI)	OC1.1 การไฟฟ้าโปร่งใส	-	0.469	-	1-2
			OC1.2 แผนงานพัฒนาระบบการบริหารจัดการซื้อร้องเรียนการทุจริต ประพฤติมิชอบ	-	-	-	2
			OC1.3 เสริมสร้างค่านิยม และวัฒนธรรม กฟภ.	-	-	0.020	2
			OC1.4 แผนการอบรมพนักงานด้านการจัดซื้อจัดจ้าง	-	0.200	-	3
			OC1.5 ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	-	0.392	-	3-5
			OC1.6 งานส่งเสริมความปลอดภัย การประหยัด พลังงานไฟฟ้า และ การติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าให้ถูกต้องตามมาตรฐานให้ภาคประชาชน	-	10.500	0.198	6-7
	OC2 Stakeholder Engagement	- ผลการสำรวจความพึงพอใจในการดำเนินงาน ของ กฟภ.	OC2.1 สำรวจและประเมินผลความพึงพอใจด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมของ กฟภ.	-	-	0.010	8
			OC2.2 เพิ่มทักษะบุคลากรด้านหลักบรรษัทภิบาลและมาตรฐานความรับผิดชอบต่อ ต่อสังคม (ISO 26000) ในการบริหารองค์กร	-	0.350	-	9
			OC2.3 การสานเสวนาผู้มีส่วนได้ส่วนเสียตามมาตรฐานความรับผิดชอบต่อ ต่อสังคม ISO : 26000	-	0.010	0.180	10
			OC2.4 ประเมินผลการเข้าร่วมกิจกรรมด้าน CSR ของพนักงาน	-	-	-	11
			OC2.5 รักษาฟื้นฟูและอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ	-	-	0.200	11
			OC2.6 ศึกษาการสร้างคุณค่าร่วมและยกระดับความรับผิดชอบต่อสังคม	-	-	0.050	12
			OC2.7 โครงการ PEA หน่วยแพทย์เคลื่อนที่	-	-	-	12
	สรุป : 13 แผนงาน 20 กิจกรรม	2 กลยุทธ์	3 เกณฑ์วัด	รวม	-	11.921	0.658
รวม งบประมาณประจำปี 2560				12.579			

มุมมอง	กลยุทธ์ (ภาค 3)	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	แผนงาน	งบประมาณประจำปี 2560 (ล้านบาท)			หน้า	
				งบลงทุน (1)	งบทำการ (2)	งบอื่นๆ (3)		
1.2 Finance	- สร้างรายได้จากการดำเนินธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพ	- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA) - ค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (EP)	1 งานประมวลผลอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	-	-	-	13	
			2 งานประมวลผลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit : EP)	-	-	-	13	
			3 งานประมวลผลค่ากำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายทางบัญชี (EBITDA)	-	-	-	14	
			4 บริหารสินทรัพย์ให้เกิดประโยชน์สูงสุด	-	-	-	14	
			5 เร่งรัดการปรับปรุงค่าไฟฟ้ากรณีละเมิด	-	-	-	15	
			6 เร่งรัดเพิ่มรายได้ธุรกิจเสริม	-	-	-	15	
			7 งานเร่งรัดการเบิกจ่ายงบลงทุนให้เป็นไปตามเป้าหมาย	-	-	-	16	
			8 ความสำเร็จในการจัดซื้อพัสดุ	-	-	-	17	
	- การบริหารค่าใช้จ่ายอย่างมีประสิทธิภาพ	- ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนกลาง - ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนภูมิภาค	1 งานประมวลผลค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	-	-	-	18	
			2 เร่งรัดการทำ Time Confirm	-	-	-	19	
	- แผนงานเพิ่มเติม กฟก.2	- การเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารลูกหนี้ - เร่งรัดการปรับปรุงค่าไฟฟ้ากรณีละเมิด	1.1 ป้องกันการเกิดลูกหนี้ค่าไฟฟ้าที่เกิดขึ้นใหม่ (บัญชี 12010010)	-	-	-	20	
			1.2 เร่งรัดสะสางลูกหนี้ค่าไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันการใช้ไฟ (บัญชี121)	-	-	-	20-21	
			1.3 ลูกหนี้ทั่วไป (บัญชี 138)	-	-	-	21-22	
			2.1 ติดตามและตรวจสอบจำนวนการกระทำละเมิดของผู้ใช้ไฟฟ้าที่เกิดขึ้นใหม่	-	-	-	22	
			2.2 การตรวจสอบใบสั่งมีเตอร์ละเมิด	-	-	-	22	
			2.3 ตรวจสอบการตั้งหนี้ ค่าเบี้ยปรับละเมิดและค่าเสียหาย อื่นๆ บนระบบ SAP	-	-	-	23	
			สรุป : 12 แผนงาน 22 กิจกรรม	2 กลยุทธ์	4 เกณฑ์วัด	รวม	-	-
	รวม งบประมาณประจำปี 2560	-						
	2. Customer	CR1 พัฒนาลิขิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า	- ความพึงพอใจของลูกค้า - (1) บ้านอยู่อาศัย - (2) พาณิชย์ - (3) อุตสาหกรรม - (4) อื่นๆ - ความพึงพอใจของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญ (Key Account)	CR1.1 โครงการสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดประจำปี 2560	-	0.044	-	25
CR1.2 งานพัฒนาการให้บริการที่ดีแก่ลูกค้าจากการรับฟังเสียงลูกค้า				-	0.040	-	26-32	
CR1.3 การสนับสนุนการทำธุรกรรมที่สำคัญของลูกค้า				-	-	-	32	
CR1.4 นำเทคโนโลยีสารสนเทศ มาใช้ในการวัดกรรมผลิตภัณฑ์และบริการ				-	-	-	33-34	
CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและมุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน		- ความพึงพอใจของลูกค้าของสาขางานฯ - (1) บ้านอยู่อาศัย - (2) พาณิชย์ - (3) อุตสาหกรรม - (4) อื่นๆ - ความพึงพอใจของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญ (Key Account) - ความสำเร็จในการบูรณาการฐานข้อมูลลูกค้าเพื่อยกระดับการให้บริการลูกค้า	CR2.1 พัฒนาการให้บริการที่ส่งเสริมภาพลักษณ์ที่ดีแก่องค์กร	1.100	-	-	36	
			CR2.2 งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ	-	-	-	37-39	
			CR2.3 สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้า	-	4.362	-	40-46	
			CR2.4 ยกระดับมาตรฐานคุณภาพไฟฟ้าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม	-	0.100	-	47-48	
			CR2.5 งานบูรณาการฐานข้อมูลลูกค้า	-	-	-	49	
			สรุป : 9 แผนงาน 30 กิจกรรม	2 กลยุทธ์	13 เกณฑ์วัด	รวม	1.100	4.546
รวม งบประมาณประจำปี 2560	5.646							

มุมมอง	กลยุทธ์ (ภาค 3)	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	แผนงาน	งบประมาณประจำปี 2560 (ล้านบาท)			หน้า
				งบลงทุน (1)	งบทำการ (2)	งบอื่นๆ (3)	
3. Internal Process	OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพโดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน	- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน (ทั้ง SLA ภายในและภายนอกองค์กร) - ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามแผน	OM1.1 แผนงานการดำเนินการจัดทำ SLA และ QA for SLA ตาม Supply Chain ของ กฟภ.(ระดับฝ่าย)	-	-	-	51
			OM1.2 แผนงานการจัดทำข้อตกลงระดับการให้บริการ (SLA) และการจัดทำระบบประกันคุณภาพงานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (QA for SLA)		0.200		51-52
			OM1.3 แผนงานดำเนินงานที่ได้รับบริการเร็วกว่ามาตรฐาน (Guaranteed Standard) การให้บริการ (SLA)				53
			OM1.4 แผนงานปิดงานก่อสร้างตามแผน		0.100		53
	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่ - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SADI) - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่ - ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ - ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	OM2.1 โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3)	-	-	-	54
			OM2.2 โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าระยะที่ 3 (คพฟ.3)				55
			OM2.3 งานค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าของ กฟภ. (SAIFI,SAIDI)	-	-	-	55
			OM2.4 งานค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าของ กฟภ. (SAIFI,SAIDI) (3 เมืองใหญ่)	-	-	-	56
			OM2.5 งานควบคุมการจ่ายไฟให้มีความมั่นคงและมีประสิทธิภาพ	-	-	-	56-57
			OM2.6 งานความสำเร็จในการจัดทำแผนปรับปรุงโครงสร้างบริหารและจัดการในสถานะวิกฤตไฟฟ้า (Emergency Response Arrangency) ด้านพลังงานไฟฟ้า	-	-	-	57
			OM2.7 งานตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานีไฟฟ้า	-	-	-	57
			OM2.8 งานบำรุงรักษาระบบจำหน่ายและอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า				58-60
			OM2.9 แผนงานการพัฒนา Strong Grid	-	0.360	-	61-62
			OM2.10 งานโครงการขยายเขตระบบไฟฟ้า	-	-	-	63
			OM2.11 งานร้อยละความถูกต้องของข้อมูลในฐานข้อมูล GIS (ความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลง, ความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์, ความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า)	-	0.264	-	63-64
			OM2.12 งานวิเคราะห์หน่วยสูญเสีย (Loss) ด้าน Technical Loss	-	-	-	64-65
			OM2.13 งานควบคุมและดำเนินการแก้ไขหน่วยสูญเสีย ด้าน Technical Loss		0.200		65-66
			OM2.14 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียด้าน Non-Technical Loss		7.391		66-69
	IP2 ส่งเสริมงานวิจัย พัฒนา นวัตกรรม เพื่อให้เข้าสู่มาตรฐานสากล	- จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่ก่อให้เกิดประสิทธิภาพการดำเนินงาน	IP2.1 งานพัฒนากิจกรรมคุณภาพชีวิต	-	0.420	-	70
			IP2.2 งานพัฒนากระบวนการงานและนวัตกรรม (Innovation)		0.530		71
สรุป : 20 แผนงาน 74 กิจกรรม	3 กลยุทธ์	9 เกณฑ์วัด	รวม	-	9.465	-	
			รวม งบประมาณประจำปี 2560	9.465			

มุมมอง	กลยุทธ์ (ภาค 3)	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	แผนงาน	งบประมาณประจำปี 2560 (ล้านบาท)			หน้า
				งบลงทุน (1)	งบทำการ (2)	งบอื่นๆ (3)	
4. Learning and Growth	HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)	- ความผูกพันของพนักงานที่มีต่อองค์กร	HR1.1 การสร้างความผูกพันของบุคลากรต่อองค์กร (Employee Engagement)	-	0.374	-	72-73
			HR1.2 การเสริมสร้างสุขภาพกายและใจ	-	3.548	-	74
			HR1.3 การคัดเลือกสำนักงานการไฟฟ้าใต้	-	0.420	-	75
	HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)	- ความสำเร็จของการพัฒนา IDP รายตำแหน่ง - ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผน KM	HR2.1 พัฒนาบุคลากรให้สอดคล้องกับความสามารถหลักของ พนักงานเพื่อขับเคลื่อนกลยุทธ์	-	7.566	-	76-80
			HR2.2 การประเมินผลความสำเร็จการมุ่งสู่องค์กรแห่งการเรียนรู้	-	-	-	81
			HR2.3 ส่งเสริมยกย่องเชิดชูเกียรติทั้งแก่บุคลากรและหน่วยงาน ที่มีผลงานดีเด่น	-	-	-	82
สรุป : 6 แผนงาน 17 กิจกรรม	2 กลยุทธ์	3 เกณฑ์วัด	รวม	-	11.908	-	
			รวม งบประมาณประจำปี 2560	11.908			

สรุปแผนปฏิบัติและงบประมาณประจำปี ๒๕๖๐

กฟส.อ.คลองใหญ่

มุมมอง	จำนวน				งบประมาณ (ล้านบาท)				หน้า
	กลยุทธ์	ตัวชี้วัด	แผนงาน	กิจกรรม	งบลงทุน	งบทำการ	งบอื่นๆ	รวม	
1. Goal									
1.1 Social and Environment	2 กลยุทธ์	3 ตัวชี้วัด	11 แผนงาน	14 กิจกรรม	-	11.661	0.110	11.771	1 - 6
1.2 Finance	2 กลยุทธ์	4 ตัวชี้วัด	12 แผนงาน	21 กิจกรรม	-	-	-	-	7 - 16
2. Customer	2 กลยุทธ์	4 ตัวชี้วัด	6 แผนงาน	11 กิจกรรม	-	0.084	-	0.084	17 - 24
3. Internal Process	3 กลยุทธ์	6 ตัวชี้วัด	15 แผนงาน	44 กิจกรรม	-	2.114	-	2.114	25 - 39
4. Learning and Growth	2 กลยุทธ์	3 ตัวชี้วัด	3 แผนงาน	99 กิจกรรม	-	4.460	-	4.460	40 - 44
รวม	11 กลยุทธ์	20 ตัวชี้วัด	47 แผนงาน	99 กิจกรรม	-	18.319	0.110	18.429	

สรุปแผนปฏิบัติการและงบประมาณประจำปี 2560

กฟส.อ.คลองใหญ่

มุมมอง	กลยุทธ์ (ภาค 3)	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	แผนงาน	งบประมาณประจำปี 2560 (ล้านบาท)			หน้า		
				งบลงทุน (1)	งบทำการ (2)	งบอื่นๆ (3)			
1. Goal 1.1 Social and Environment	OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน	- ผลการประเมินความโปร่งใส (ITA) - ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุของสายงานฯ (Disabling Injury Index : ✓DI	OC1.1 การไฟฟ้าโปร่งใส	-	0.469	-	1-2		
			OC1.2 แผนงานพัฒนากระบวนการบริหารจัดการข้อร้องเรียนการทุจริตประพฤติมิชอบ	-	-	-	2		
			OC1.3 เสริมสร้างค่านิยม และวัฒนธรรม กฟภ.	-	0.020	-	2		
			OC1.4 ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	-	0.312	-	3		
			OC1.5 งานส่งเสริมความปลอดภัย การประหยัด พลังงานไฟฟ้า และการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าให้ถูกต้องตามมาตรฐานให้ภาคประชาชน	-	10.500	-	3		
	OC2 Stakeholder Engagement	- ผลการสำรวจความพึงพอใจในการดำเนินงานของ กฟภ.	OC2.1 สำรวจและประเมินผลความพึงพอใจด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมของ กฟภ.	-	-	0.010	4		
			OC2.2 เพิ่มทักษะบุคลากรด้านหลักบรรษัทภิบาลและมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม (ISO 26000) ในการบริหารองค์กร	-	0.350	-	5		
			OC2.3 การสานเสวนาผู้มีส่วนได้ส่วนเสียตามมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO : 26000	-	0.010	-	6		
			OC2.4 ประเมินผลการเข้าร่วมกิจกรรมด้าน CSR ของพนักงาน	-	-	-	6		
			OC2.5 รักษาฟื้นฟูและอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ	-	-	0.100	6		
			OC2.6 โครงการ PEA ใส่ใจทุกชีวิตบริจาคโลหิต	-	-	-	6		
			รวม			-	11.661	0.110	
			รวม งบประมาณประจำปี 2560			11.771			

สรุปแผนปฏิบัติการและงบประมาณประจำปี 2560

กฟส.อ.คลองใหญ่

มุมมอง	กลยุทธ์ (ภาค 3)	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	แผนงาน	งบประมาณประจำปี 2560 (ล้านบาท)			หน้า
				งบลงทุน (1)	งบทำการ (2)	งบอื่นๆ (3)	
1.2 Finance	- สร้างรายได้จากการดำเนินธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพ	- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA) - ค่ากำไรทางเศรษฐกิจ (EP)	1 งานประมวลอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (Return On Asset : ROA)	-	-	-	7
			2 งานประมวลค่ากำไรทางเศรษฐกิจ (Economic Profit : EP)	-	-	-	7
			3 งานประมวลค่ากำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายทางบัญชี (EBITDA)	-	-	-	8
			4 บริหารสินทรัพย์ให้เกิดประโยชน์สูงสุด	-	-	-	8
			5 เร่งรัดการปรับปรุงค่าไฟฟ้ากรณีละเมิด	-	-	-	9
			6 เร่งรัดเพิ่มรายได้ธุรกิจเสริม	-	-	-	9
			7 งานเร่งรัดการเบิกจ่ายงบลงทุนให้เป็นไปตามเป้าหมาย	-	-	-	10
			8 ความสำเร็จในการจัดซื้อพัสดุ	-	-	-	11
	- การบริหารค่าใช้จ่ายอย่างมีประสิทธิภาพ	- ค่าใช้จ่าย CPI-X	1 งานประมวลค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	-	-	-	12
			2 เร่งรัดการบันทึกเวลาการปฏิบัติงาน (Time Confirm)	-	-	-	12
- แผนงานเพิ่มเติม กฟผ.2		1. การเพิ่มประสิทธิภาพลูกหนี้	-	-	-	13-15	
		2. เร่งรัดการปรับปรุงค่าไฟฟ้ากรณีละเมิด	-	-	-	16	
สรุป : 12 แผนงาน	2 กลยุทธ์	3 เกณฑ์วัด	รวม	-	-	-	
21 กิจกรรม			รวม งบประมาณประจำปี 2560	-			

สรุปแผนปฏิบัติการและงบประมาณประจำปี 2560

กฟส.อ.คลองใหญ่

มุมมอง	กลยุทธ์ (ภาค 3)	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	แผนงาน	งบประมาณประจำปี 2560 (ล้านบาท)			หน้า
				งบลงทุน (1)	งบทำการ (2)	งบอื่นๆ (3)	
2. Customer	CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า	- ความพึงพอใจของลูกค้า	CR1.1 โครงการสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและการตลาดประจำปี 2560	-	0.064	-	18
		- ความพึงพอใจของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญ (Key Account)	CR1.2 งานพัฒนาการให้บริการที่ดีแก่ลูกค้าจากการรับฟังเสียงลูกค้า	-	0.020	-	18-19
			CR1.3 นำเทคโนโลยีสารสนเทศ มาใช้ในการนวัตกรรมผลิตภัณฑ์และบริการ	-	-	-	20
	CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและมุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน	- ความพึงพอใจของลูกค้า	CR2.1 พัฒนาการให้บริการที่ส่งเสริมภาพลักษณ์ที่ดีแก่องค์กร	-	-	-	22
		- ความพึงพอใจของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญ (Key Account)	CR2.2 งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ	-	-	-	22
			CR2.3 สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้า	-	-	-	23-24
สรุป : 6 แผนงาน	2 กลยุทธ์	4 เกณฑ์วัด	รวม	-	0.084	-	
11 กิจกรรม			รวมงบประมาณประจำปี 2560			0.084	

สรุปแผนปฏิบัติการและงบประมาณประจำปี 2560

กฟส.อ.คลองใหญ่

มุมมอง	กลยุทธ์ (ภาค 3)	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	แผนงาน	งบประมาณประจำปี 2560			หน้า
				(ล้านบาท)			
				งบลงทุน (1)	งบทำการ (2)	งบอื่นๆ (3)	
3. Internal Process	OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพโดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน	- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน (ทั้ง SLA ภายในและภายนอกองค์กร) - ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามแผน	OM1.1 แผนงานการจัดทำข้อตกลงระดับการให้บริการ (Service Level Agreement: SLA) และการจัดทำระบบประกันคุณภาพงานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ QA for SLA	-	0.100	-	26-27
			OM1.2 แผนงานปิดงานก่อสร้างตามแผน	-	-	-	27
	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพ	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SADI) - ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	OM2.1 โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าระยะที่ 3 (คพฟ.3)	-	-	-	28
			OM2.2 งานค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าของ กฟภ. (SAIFI,SAIDI)	-	-	-	29
			OM2.3 งานควบคุมการจ่ายไฟให้มีความมั่นคงและมีประสิทธิภาพ	-	-	-	29
			OM2.4 งานตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานีไฟฟ	-	-	-	29
			OM2.5 งานบำรุงรักษาระบบจำหน่ายและอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า	-	-	-	29-31
			OM2.6 แผนงานการพัฒนา Strong Grid	-	0.180	-	31-32
			OM2.7 งานโครงการขยายเขตระบบไฟฟ้า	-	-	-	32
			OM2.8 งานร้อยละความถูกต้องของข้อมูลในฐานข้อมูล GIS	-	0.264	-	33
			OM2.9 การวิเคราะห์หน่วยสูญเสีย (Loss) ด้าน Technical Loss	-	-	-	33
			OM2.10 งานควบคุมและดำเนินการแก้ไขหน่วยสูญเสียด้าน Technical Loss	-	0.200	-	34-35
			OM2.11 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียด้าน Non-Technical Loss	-	0.530	-	35-38
	IP2 ส่งเสริมงานวิจัย พัฒนา นวัตกรรม เพื่อให้เข้าสู่มาตรฐานสากล	- จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่ก่อให้เกิดประสิทธิภาพการดำเนินงาน	IP2.1 งานพัฒนากิจกรรมคุณภาพคิวิซี (Quality Control)	-	0.420	-	39
			IP2.2 งานพัฒนากระบวนการงานและนวัตกรรม (Innovation)	-	0.420	-	39
สรุป : 15 แผนงาน	3 กลยุทธ์	6 เกณฑ์วัด	รวม	-	2.114	-	
44 กิจกรรม			รวม งบประมาณประจำปี 2560			2.114	

สรุปแผนปฏิบัติการและงบประมาณประจำปี 2560

กฟส.อ.คลองใหญ่

มุมมอง	กลยุทธ์ (ภาค 3)	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	แผนงาน	งบประมาณประจำปี 2560 (ล้านบาท)			หน้า
				งบลงทุน	งบทำการ	งบอื่นๆ	
				(1)	(2)	(3)	
4. Leanning and Growth	HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)	- ความผูกพันของพนักงานที่มีต่อองค์กร	HR1.1 การเสริมสร้างสุขภาพกายและใจ HR1.2 การคัดเลือกสำนักงานการไฟฟ้าดีเด่น	-	3.402 0.300	-	40 41
	HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HR)	- ความสำเร็จของการพัฒนา IDP รายตำแหน่ง - ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผน KM	HR2.1 พัฒนาศักยภาพให้สอดคล้องกับความสามารถหลักของพนักงานเพื่อขับเคลื่อนกลยุทธ์	-	0.758	-	42-44
สรุป : 3 แผนงาน	2 กลยุทธ์	3 เกณฑ์วัด	รวม	-	4.460	-	
9 กิจกรรม			รวม งบประมาณประจำปี 2560	4.460			

1. Goal

1.1 Social and Environment

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO1 เพื่อส่งเสริมให้องค์กรมีการเติบโตอย่างยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ผลการประเมินความโปร่งใส (ITA)

- ค่าดัชนีประสิทธิผลของ กฟผ.

(Disabling Injury Index : vDI)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ผลการประเมินความโปร่งใส (ITA)

- ค่าดัชนีประสิทธิผลของ กฟผ.

(Disabling Injury Index : vDI)

4. เป้าหมาย

- คะแนนระหว่าง 80-100

(ติดอันดับ 1 ใน 5 ของ

รัฐวิสาหกิจที่เข้าร่วมประเมิน)

- ระดับ 5 ไม่เกินค่าดัชนี 0.1081

7. เป้าหมาย

- คะแนนระหว่าง 80-100

(ติดอันดับ 1 ใน 5 ของ

รัฐวิสาหกิจที่เข้าร่วมประเมิน)

- ระดับ 5 ไม่เกินค่าดัชนี 0.1081

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน

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> การไฟฟ้าโปร่งใส	1.1 ส่งพนักงานเข้าอบรมแนวทางดำเนินการ การไฟฟ้าโปร่งใสตามมาตรฐานการไฟฟ้าโปร่งใสของ กฟผ. และการประเมินผล <u>เป้าหมาย</u> ภายในไตรมาส 1	ตามที่ กฟผ.2 กำหนด	ม.ค.-มี.ค.2560	กฟผ.อ.คณ.	(2) 0.149	0.149

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> แผนงานพัฒนากระบวนการบริหารจัดการข้อร้องเรียนการทุจริตประพฤติมิชอบ <u>แผนงานที่ 3</u> เสริมสร้างค่านิยม และวัฒนธรรม กฟผ. (ตามบันทึก กกท.(นผ)1392 ลว. 3พ.ย.2559)	1.2 ดำเนินการการไฟฟ้าไปรษณีย์ตามมาตรฐานการไฟฟ้าไปรษณีย์ของ กฟผ. <u>เป้าหมาย</u> ผ่านการตรวจประเมินกรรมการระดับเขต ภายใน มิ.ย. 60	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-เม.ย.2560	คณะกรรมการ กฟผ.ไปรษณีย์ กฟส.อ.คณ.	(2) 0.320	0.320
	2.1 จัดทำข้อตกลง SLA ตามในกระบวนการจัดการข้อร้องเรียน P5 ระหว่างหน่วยงาน <u>เป้าหมาย</u> ภายในไตรมาส 1	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-มี.ค.2560	คณะกรรมการ กฟผ.ไปรษณีย์ กฟส.อ.คณ.	-	-
	3.1 ให้ความรู้ความเข้าใจเสริมสร้างค่านิยม "ทันโลก บริการดี มีคุณธรรม" และ วัฒนธรรม กฟผ. ให้แก่ผู้บริหาร และ พนักงานผ่านช่องทางต่าง ๆ เช่น การประชุมชี้แจง, แจกสื่อ/คู่มือ เป็นต้น <u>เป้าหมาย</u> ผู้บริหารและพนักงานทุกคน	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	กฟส.อ.คณ.	(3) 0.020 (กกท.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 4</u> ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	4.1 ส่งพนักงานอบรม ความรู้ ความเข้าใจ ด้านมาตรฐานและความปลอดภัยให้กับพนักงานที่ปฏิบัติงานด้านระบบไฟฟ้า เช่น พนักงานฮอตไลน์ พนักงานแก้ไขกระแสไฟฟ้าขัดข้อง ฯลฯ <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 200 คนหรือตามที่ กฟผ.2 กำหนด	กฟผ.2	ม.ค.-ก.ย.2560	ผกป.กฟส.อ.คณ.	(2) 0.312	0.312
	4.2 งานเสริมสร้างความปลอดภัยในการทำงาน 4.2.1 ปลุกฝังและขยายผล PEA Safety Culture ในการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่อง ด้วยกิจกรรม SafetyTalk และกิจกรรม มือชี้ ปากย้ำ KYT ณ จุดปฏิบัติงาน <u>เป้าหมาย</u> สัปดาห์ละ 1 ครั้ง	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผกป.กฟส.อ.คณ.	-	-
	4.2.1.1 รายงานผลทุกสิ้นเดือน	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผกป.กฟส.อ.คณ.	-	-
<u>แผนงานที่ 5</u> งานส่งเสริมความปลอดภัย การประหยัดพลังงานไฟฟ้า และการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าให้ถูกต้องตามมาตรฐานให้ภาคประชาชน	5.1 จัดทำโครงการปรับปรุงระบบจำหน่ายและสายสื่อสาร คัดเลือกพื้นที่ที่เป็นจุดวิกฤต รก รุงรังและพื้นที่อื่นๆ จัดระเบียบสายสื่อสาร สาย Drop Wire ที่ไม่เป็นระเบียบ และไม่ได้ใช้งาน พร้อมลงข้อมูลในระบบ TAMS <u>เป้าหมาย</u> จัดระเบียบสายสื่อสารหน้าสำนักงาน กฟส.อ.คณ. (ปริมาณงานรวมอยู่ใน 21 งาน) ระยะทางรัศมี 1 กิโลเมตรจากสำนักงาน กฟส.อ.คณ.(อบต.คลองใหญ่ - วนาภิจักราช)	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผกป.กฟส.อ.คณ.	(2) 10.500 (งบปรับปรุงและย้ายแนวและงบปรับปรุงสายสื่อสารของ กสส.)	10.500

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2560

ด้านการเรียนรู้และพัฒนา (สังคมและสิ่งแวดล้อม)

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01.1

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

S03 มุ่งเน้นการตอบสนองความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- OC2 Stakeholder Engagement

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ผลการสำรวจความพึงพอใจในการดำเนินงานของ กฟผ.

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- OC2 Stakeholder Engagement

- OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ผลการสำรวจความพึงพอใจในการดำเนินงานของ กฟผ.

- ผลการประเมินความโปร่งใส (ITA)

- ค่าดัชนีประสิทธิผลของ กฟผ.

(Disabling Injury Index : vDI)

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัดระดับ 4

- คะแนนระหว่าง 80-100

(ติดอันดับ 1 ใน 5 ของรัฐวิสาหกิจที่เข้าร่วมประเมิน)

- ระดับ 5 ไม่เกินค่าดัชนี 0.1081

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 กฟผ.	1.1 ประสานงาน และจัดเก็บข้อมูลจากแบบสอบถามความพึงพอใจต่อการดำเนินงานด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม และประเมินผลโครงการตามที่ ฝสส.กำหนด <u>เป้าหมาย</u> ภายในไตรมาสที่ 3/2560 หรือตามจำนวนที่ ฝสส. กำหนด	ตามที่ กฟผ.2 กำหนด	ม.ค.-ก.ย.2560	กฟผ.อ.คณ.	(3) 0.010 (ฝสส.จัดสรรงบประมาณให้)	0.010

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 2 เพิ่มทักษะบุคลากรด้านหลักบริษัทภิบาล และมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม (ISO 26000) ในการบริหารองค์กร	2.1 ส่งพนักงานอบรมความรู้เกี่ยวกับบริษัทภิบาลด้าน ความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมของ กฟผ. และการบูรณาการงานด้าน CSR และ CSV ให้กับผู้บริหาร และพนักงาน <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 1 รุ่น รวม 30 คน หรือ ตามที่ กฟผ.2 กำหนด	ตามที่ กฟผ.2 กำหนด	ม.ค.-มี.ค.2560	กฟส.อ.คณ.	(2) 0.100 (2) 0.050	(2) 0.100 (2) 0.050
	2.2 ส่งพนักงานอบรมหลักสูตร ความรู้ ความเข้าใจ ระบบมาตรฐาน ISO : 26000 ให้กลุ่มเป้าหมายที่เกี่ยวข้องกับงานด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม(ผู้บริหารและพนักงาน และหน่วยงานที่จะดำเนินงาน ด้าน CSR ปี 2560) <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 1 รุ่น 80 คน หรือ ตามที่ กฟผ.2 กำหนด	ตามที่ กฟผ.2 กำหนด	ม.ค.-มี.ค.2560	กฟส.อ.คณ.	(2) 0.200	0.200

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> การสานเสวนาผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ตามมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO : 26000	3.1 จัดการสานเสวนารับฟังความคิดเห็น ความต้องการ ความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียพร้อมประเมินผล ตามมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO : 26000 <u>เป้าหมาย</u> - งานโครงการ " PEA รักษ์น้ำ สร้างฝาย บ้านคลองนนทรี"	กฟจ.ตราด กฟส.อ.ฉะ.	ม.ค.-ก.ย.2560	กฟจ.ตร. กฟส.อ.ฉะ.	(2) 0.010	0.010
<u>แผนงานที่ 4</u> ประเมินผลการเข้าร่วมกิจกรรมด้าน CSR ของพนักงาน	4.1 ผู้บริหารและพนักงานเข้าร่วมกิจกรรมด้าน CSR ที่ดำเนินการโดย กฟภ., กฟช. และ กฟฟ.ที่สังกัด <u>เป้าหมาย</u> - พนักงานเข้าร่วมกิจกรรม CSR ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 10 กฟส.อ.ฉะ.เข้าร่วมไม่น้อยกว่า 3 คนจากทั้งหมด 21 คน	กฟส.อ.ฉะ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	กฟส.อ.ฉะ.	-	-
<u>แผนงานที่ 5</u> รักษาพันธุ์และอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ	5.1 โครงการ "PEA รักษ์น้ำ สร้างฝาย" <u>เป้าหมาย</u> ร่วมสร้างฝายชะลอน้ำ จำนวน 1 แห่ง 1. กฟจ.ตราด บ้านคลองนนทรี อ.เกาะช้าง จ.ตราด	กฟจ.ตร. กฟส.อ.ฉะ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	กฟจ.ตร. กฟส.อ.ฉะ.	(3) 0.100 (กคส.จัดสรรงบประมาณให้)	0.100
<u>แผนงานที่ 6</u> โครงการ PEA ใส่ใจทุกชีวิตบริจาคโลหิต	6.1 ร่วมกิจกรรมบริจาคโลหิต เพื่อสนับสนุนโลหิตให้กับ ศูนย์บริการโลหิตแห่งชาติ สภากาชาดไทย <u>เป้าหมาย</u> ไตรมาสละ 1 ครั้ง	กฟส.อ.ฉะ.	ม.ค.-ก.ย. 2560	กฟส.อ.ฉะ.	-	-

1.2 Finance

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2560

ด้าน GOAL (FINANCE)

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01.2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

-

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 4.87

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- สร้างรายได้จากการดำเนินธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)
- ค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (EP)

7. เป้าหมาย

- รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ
- 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> งานประมวลผลอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (Return On Asset : ROA)	1.1 คำนวณและรายงานอัตราส่วนผลตอบแทนต่อสินทรัพย์ (ROA) <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือน และเป้าหมายไม่น้อยกว่าระดับ 5 - ปี 2560 เป้าหมายระดับ 5 = 1.380% - ปี 2559 เป้าหมายระดับ 5 = 0.876%	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบง.กฟส.อ.คณ.	-	-
<u>แผนงานที่ 2</u> งานประมวลผลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit : EP)	2.1 คำนวณ วิเคราะห์และรายงานผลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ของสายงานฯ (EP) <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือน - ปี 2560 เป้าหมายระดับ 5 = 99.00 ล้านบาท - ปี 2559 เป้าหมายระดับ 5 = 46.30 ล้านบาท	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบง.กฟส.อ.คณ.	-	-

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 โดยมีผลกำไรไม่ต่ำกว่าค่าเป้าหมายระดับ 5 - ปี 2560 เป้าหมายระดับ 5 = 30.86 ล้านบาท - ปี 2559 เป้าหมายระดับ 5 = 27.44 ล้านบาท	กฟส.อ.คญ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบง.กฟส.อ.คญ.	-	-
<u>แผนงานที่ 4</u> บริหารสินทรัพย์ให้เกิดประโยชน์สูงสุด	4.1 เร่งรัดการเก็บหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า <u>เป้าหมาย</u> - ร้อยละของลูกหนี้ค้างชำระต่อรายได้และอายุหนี้ (ตาม กฟผ. กำหนดปี 2560) - ประเภทราชการ ไม่เกิน 197% 59 วัน - ประเภทรัฐวิสาหกิจ ไม่เกิน 100% 30 วัน - ประเภทเอกชนรายใหญ่ ไม่เกิน 100% 30 วัน - ประเภทเอกชนรายย่อย ไม่เกิน 63% 19 วัน รวมทุกประเภทลูกหนี้ ไม่เกิน 93% 28 วัน	กฟส.อ.คญ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบง.กฟส.อ.คญ.	-	-
	4.2 ติดตามหนี้ราชการตั้งแต่นี้ประจำปี 2559 ให้มีการชำระเงินภายในอายุความ <u>เป้าหมาย</u> ไม่มีหนี้เกิน 2 ปี หากมีต้องมีหลักฐานส่งให้ สกม. ดำเนินการต่อไป ภายใน 1 ปีนับตั้งแต่วันจดหน่วย	กฟส.อ.คญ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบง.กฟส.อ.คญ.	-	-

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 5</u> เร่งรัดการปรับปรุงค่าไฟฟ้ากรณีละเมิด <u>แผนงานที่ 6</u> เร่งรัดเพิ่มรายได้ธุรกิจเสริม	5.1 เร่งดำเนินการปรับปรุงค่าไฟฟ้า และตั้งหนี้เรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้า กรณีผู้ใช้ไฟละเมิดการใช้ไฟฟ้า <u>เป้าหมาย</u> ดำเนินการให้ครบถ้วนแล้วเสร็จภายใน 2 เดือน นับจากเดือนที่ตรวจพบตามรายงานการตรวจสอบ มิเตอร์ประจำเดือน	กฟส.อ.คญ..	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบง.กฟส.อ.คญ.	-	-
	6.1 เร่งรัดการเพิ่มรายได้จากงานก่อสร้างงบบผู้ใช้ไฟ ทรัพย์สินผู้ใช้ไฟ (C02.2) <u>เป้าหมาย</u> รายได้จากงานก่อสร้างงบบผู้ใช้ไฟ ทรัพย์สินผู้ใช้ไฟ (C02.2) ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ยปี 2557-2559 (โดยกำหนดค่าเฉลี่ยเป็นเกณฑ์ระดับ 5) KPI ระดับ 5 = 1,030,400 บาท	กฟส.อ.คญ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบง.กฟส.อ.คญ.	-	-
	6.2 เร่งรัดการเพิ่มรายได้จากงานธุรกิจเสริมอื่นๆ <u>เป้าหมาย</u> รายได้จากงานธุรกิจเสริมอื่นๆ (15 ประเภท) (โดยกำหนดค่าเฉลี่ยเป็นเกณฑ์ระดับ 5) KPI ระดับ 5 = 921,200 บาท	กฟส.อ.คญ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบง.กฟส.อ.คญ.	-	-
	6.3 เร่งรัดจัดเก็บค่าพาดสายสื่อสารโทรคมนาคม ปี2560 จากการสำรวจการพาดสายสื่อสารในไตรมาสที่ 4/2559 ให้ครบถ้วน <u>เป้าหมาย</u> จัดเก็บหนี้ค่าพาดสายสื่อสาร ให้ครบ 100% ภายในไตรมาสที่ 1	กฟส.อ.คญ.	ม.ค.-มี.ค.2560	ผบง.กฟส.อ.คญ.	-	-
	6.4 สำรวจการพาดสายสื่อสารโทรคมนาคมเพื่อดำเนินการเรียกเก็บเงินค่าพาดสายสื่อสารปี 2561 <u>เป้าหมาย</u> ครบทุกต้น 100% ภายในไตรมาสที่ 4 ปี 2560	กฟส.อ.คญ.	ต.ค.-ธ.ค.2560	ผกป.กฟส.อ.คญ.	-	-

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> งานเร่งรัดการเบิกจ่ายงบลงทุนให้เป็นไปตามเป้าหมาย	7.1 เบิกจ่ายงบลงทุนตามเป้าหมายที่กำหนด <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี ไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัดระดับ 5 (100%) <u>ประกอบด้วย</u> 1. งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติในส่วนของงบประมาณประจำปีและงบผูกพัน ดังนี้ - งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน (อนุมัติเขต) - งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน (อนุมัติ สนย.) - งบงานย้ายแนวระบบจำหน่าย - งบงานปรับปรุงซ่อมแซมอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ - งบปรับปรุงระบบจำหน่ายเมื่อเกิดปัญหาไฟตกไฟดับและข้อร้องเรียนจากผู้ใช้ไฟ (I.LH) - งบปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูงแยกย่อยและระบบจำหน่ายแรงต่ำ (I.O5) - งบที่ได้รับจัดสรรในปี 2560 (ภายในไตรมาสที่ 2) 2. งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการในส่วนของงบประมาณประจำปีและงบผูกพัน ดังนี้ - งบโครงการปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่าย(คปจ.) - งบโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ (คพม.) - งบโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนห่างไกล (คฟก.) - งบโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางเกษตรกรรมระยะที่ 2 (คชก.2) - งบที่ได้รับจัดสรรในปี 2560 (ภายในไตรมาสที่ 2)	กฟส.อ.คญ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบง.กฟส.อ.คญ.	-	-

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 8</u> ความสำเร็จในการจัดซื้อพัสดุ	8.1 ดำเนินการจัดซื้อพัสดุที่ขาดแคลนตามสถานะ C3 ให้เพียงพอกับความต้องการทุกงบประมาณ <u>เป้าหมาย</u> ไม่มีงานสถานะ C3 เกิน 3 เดือน	กฟส.อ.คญ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบง.กฟส.อ.คญ.	-	-

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

-

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ค่าใช้จ่าย CPI-X

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า 31,315 ล้านบาท

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- การบริหารค่าใช้จ่ายอย่างมีประสิทธิภาพ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนกลาง

- ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนภูมิภาค

7. เป้าหมาย

- รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ

- รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ

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 1 งานประมวลผลค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน แผนงานที่ 2 เร่งรัดการบันทึกเวลาการปฏิบัติงาน (Time Confirm)	1.1 การบริหารค่าใช้จ่ายดำเนินงานส่วนภูมิภาค เป้าหมาย KPI ระดับ 5 ไม่เกิน 92.32%	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบง.กฟส.อ.คณ.	-	-
	1.2 การบริหารค่าใช้จ่ายตามมาตรการควบคุม 7 ประเภท เป้าหมาย KPI ระดับ 5 ไม่เกิน 92.32%	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบง.กฟส.อ.คณ.	-	-
	2.1 เร่งรัดการบันทึกเวลาการปฏิบัติงาน (Time Confirm) ในระบบ SAP-PS และ WMS (ZW01 และ ZW02) เป้าหมาย อยู่ระหว่างพิจารณาเป้าหมาย จากคณะทำงาน TC ตามบันทึกที่ ฝวธ.(ก.3)767/2559 ลว. 6 ธ.ค. 2559	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบง.กฟส.อ.คณ.	-	-

แผนปฏิบัติการ (เพิ่มเติม) ประจำปี 2560

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>แผนงานที่ 1</u> การเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารลูกหนี้	1.1 ป้องกันการเกิดลูกหนี้ค่าไฟฟ้าที่เกิดขึ้นใหม่ (บัญชี 12010010) ในปี 2560 ที่เป็นประเภทรายย่อย และรายใหญ่ <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือนไม่น้อยกว่าเกณฑ์ระดับ 5 - ลูกหนี้เอกชนรายย่อย ไม่มีปิลค้างเกิน 3 เดือน - ลูกหนี้เอกชนรายใหญ่ ไม่มีปิลค้างเกิน 2 เดือน หรือมีแต่ดำเนินคดีหรือจดดำเนินคดีครบทุกราย	กฟส.อ.คญ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบง.กฟส.อ.คญ.	-	-
	1.2 เร่งรัดสะสางลูกหนี้ค่าไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันการใช้ไฟ (บัญชี 121) 1.2.1 ลูกหนี้ก่อนปี 2559 <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือน ไม่น้อยกว่าเกณฑ์ระดับ 5 - ลูกหนี้รายย่อย ไม่มีลูกหนี้ค้างเกิน 3 เดือน (คำนวณจากลูกหนี้ค้างเกิน 3 เดือนต่อจำนวนปิลที่โอนหักล้างเงินประกันทั้งหมด) - ลูกหนี้รายใหญ่ ไม่มีลูกหนี้ค้างเกิน 2 เดือน หรือมีปิลเกิน 2 เดือน แต่มีการติดตามหนี้จนมีการดำเนินคดีหรือจดดำเนินคดีครบทุกราย	กฟส.อ.คญ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบง.กฟส.อ.คญ.	-	-

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณงานหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	สถานที่	ช่วงเวลา	หน่วยงานหลัก	งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	1.2.2 ลูกหนี้ที่เกิดขึ้นไป 2559 <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือน ไม่น้อยกว่าเกณฑ์ระดับ 5 - ลูกหนี้เือกชนรายย่อย ลดลงไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 - ลูกหนี้เือกชนรายใหญ่ มีการติดตามหนี้ดังกล่าว จนมีการดำเนินคดีหรือแจ้งการดำเนินคดีครบทุกราย ไม่มีลูกหนี้ค้าง แต่มีการติดตามหนี้จนมีการดำเนินคดีหรือแจ้งดำเนินคดีครบทุกรายสถานะการดำเนินคดีทุกเดือน 1.2.3 การป้องกันการเกิดขึ้นใหม่ของลูกหนี้ค่าไฟฟ้าหลังโอน หักเงินประกันการใช้ไฟฟ้า (บัญชี 121) ที่เกิดขึ้นใหม่ในปี 2560 <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือนไม่น้อยกว่าเกณฑ์ระดับ 5 - ลูกหนี้รายย่อย ไม่มีลูกหนี้ค้างเกิน 3 เดือน (คำนวณจากลูกหนี้ค้างเกิน 3 เดือนต่อจำนวนบิลที่โอนหักล้างเงินประกันทั้งหมด - ลูกหนี้รายใหญ่ ไม่มีลูกหนี้ค้างเกิน 2 เดือน หรือมีบิลเกิน 2 เดือน แต่มีการติดตามหนี้จนมีการดำเนินคดีหรือแจ้งดำเนินคดีครบทุกราย					

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณงานหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	สถานที่	ช่วงเวลา	หน่วยงานหลัก	งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	1.3 ลูกหนี้ทั่วไป (บัญชี 138) 1.3.1 ลูกหนี้จะเกิดสิทธิการใช้ไฟฟ้า <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือน ไม่น้อยกว่าเกณฑ์ระดับ 5 1.3.1.1 ลูกหนี้จะเกิดสิทธิการใช้ไฟฟ้าที่เกิดก่อนปี 2560 <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือน ไม่น้อยกว่าเกณฑ์ระดับ 5 ลดลงไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 (รอกำเป้าหมาย ๓.3) 1.3.1.2 ลูกหนี้จะเกิดการใช้ไฟฟ้าที่เกิดในปี 2560 <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือน ไม่น้อยกว่าเกณฑ์ระดับ 5 ไม่มีลูกหนี้ค้าง แต่มีการติดตามหนี้จนมีการดำเนินคดีหรือจดดำเนินคดีครบทุกรายสถานะการดำเนินคดีทุกเดือน 1.3.2 ลูกหนี้รถยนต์ขนส่ง <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือน ไม่น้อยกว่าเกณฑ์ระดับ 5 1.3.2.1 ลูกหนี้รถยนต์ขนส่งที่เกิดในปี 2558-2559 <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือน ไม่น้อยกว่าเกณฑ์ระดับ 5 ลดลงไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 (รอกำเป้าหมาย ๓.3) 1.3.2.2 ลูกหนี้รถยนต์ขนส่งที่เกิดในปี 2560 <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือน ไม่น้อยกว่าเกณฑ์ระดับ 5 ไม่มีลูกหนี้ค้าง แต่มีการติดตามหนี้จนมีการดำเนินคดีหรือจดดำเนินคดีครบทุกรายสถานะการดำเนินคดีทุกเดือน	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบง.กฟส.อ.คณ.	-	-
<u>แผนงานที่ 2</u> เร่งรัดการปรับปรุงค่าไฟฟ้ากรณีละเมิด	2.1 ติดตามและตรวจสอบจำนวนการกระทำละเมิดของผู้ใช้ไฟที่เกิดขึ้นใหม่ในแต่ละเดือนให้ครบทุกราย <u>เป้าหมาย</u> รายงานจำนวนผู้ใช้ไฟที่มีการกระทำละเมิดที่เกิดขึ้นใหม่ในแต่ละเดือนให้ครบทุกราย	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบง.กฟส.อ.คณ.	-	-

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณงานหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	สถานที่	ช่วงเวลา	หน่วยงานหลัก	งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	(กฟฟ. ส่งรายงาน ศฟ.ปฟ.4/46/-7/46) 2.2 การตรวจสอบใบสั่งมิเตอร์ละเมิด <u>เป้าหมาย</u> รายงานใบสั่งตรวจสอบมิเตอร์ละเมิดที่ตรวจพบต้องให้ครบทุกราย ครบถ้วนทุกรายการตามที่ตรวจพบประจำเดือน (ระเบียบการละเมิดสิทธิ์การใช้ไฟ ปี 2559, ระเบียบวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับมิเตอร์ ปี 2558 IW73 - ZW04) 2.3 ตรวจสอบการตั้งหนี้ ค่าเบี้ยปรับละเมิด และค่าเสียหายอื่นๆ ในระบบ SAP ในแต่ละเดือนให้ครบทุกรายตามข้อ 2 <u>เป้าหมาย</u> รายงานตรวจสอบการหนี้ค่าละเมิดสิทธิ์การใช้ไฟ และค่าไฟฟ้าปรับปรุง ZCANR012	กฟส.อ.ชญ. กฟส.อ.ชญ.	ม.ค.-ธ.ค.2560 ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบง.กฟส.อ.ชญ. ผบง.กฟส.อ.ชญ.	- -	- -

2. Customer

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO3 มุ่งเน้นการตอบสนองความต้องการของ
ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการ
และความคาดหวังของลูกค้า

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความพึงพอใจของลูกค้า
 - (1) กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
 - (2) กลุ่มพาณิชย์
 - (3) กลุ่มอุตสาหกรรม
 - (4) กลุ่มอื่นๆ
- ความพึงพอใจของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญ
(Key Account)

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.31
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.30
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.26
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.32
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.34
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.14

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการ
และความคาดหวังของลูกค้า

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความพึงพอใจของลูกค้า
 - (1) กลุ่มบ้านอยู่อาศัย
 - (2) กลุ่มพาณิชย์
 - (3) กลุ่มอุตสาหกรรม
 - (4) กลุ่มอื่นๆ
- ความพึงพอใจของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญ
(Key Account)

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.31
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.30
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.26
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.32
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.34
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.14

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 1 โครงการสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดประจำปี 2560	1.1 การสำรวจความพึงพอใจและความไม่พึงพอใจของกลุ่มลูกค้าแต่ละประเภท โดยการจ้างที่ปรึกษาภายนอก เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส <u>1.1.1 ประสานงาน ติดตาม เร่งรัด ตามข้อ 1.1</u> 1.2 การสำรวจความพึงพอใจของลูกค้า โดยสายงานฯ และ กฟช. ดำเนินการเอง จำแนกตามกลุ่มลูกค้าที่สอดคล้องตามบริบทขององค์กร และสามารถเทียบเคียงกับผลการสำรวจประจำปี 2559 โดยที่ปรึกษาภายนอก เป้าหมาย - ฝวธ.(ก3) กำหนดแผนสำรวจ - กฟฟ. ชั้น 1-3 ดำเนินการสำรวจและบันทึกผลการสำรวจ - กฟก.1-3 วิเคราะห์และสรุปผลระดับ กฟช.	ตามที่ กฟก.2 กำหนด ฝวธ.(ก3) กฟจ.ตราด กฟก.2	ม.ค.-ธ.ค.2560 ม.ค.-มี.ค.2560 เม.ย.-มิ.ย.2560 ก.ค.2560	ผบต.กฟส.อ.คญ. ฝวธ.(ก3) กฟฟ.ชั้น 1,2,3 ผลส.กบส.(ก2), กฟฟ.ชั้น 1,2,3	- (2) 0.020 (2) 0.044 - -	- 0.020 0.044 - -
แผนงานที่ 2 งานพัฒนาการให้บริการที่ดีแก่ลูกค้าจากการรับฟังเสียงลูกค้า	2.1 การติดตามข้อมูลป้อนกลับจากลูกค้าทางโทรศัพท์ โดยสอบถามความพึงพอใจภายหลังจากใช้บริการไม่เกิน 15 วัน พร้อมทั้งวิเคราะห์ความพึงพอใจและความคิดเห็นจากลูกค้า <u>2.1.1 สุ่มและโทรศัพท์สำรวจลูกค้าโดย กบส.</u> จำนวนตามประเภทบริการ ดังนี้ - งานขอใช้ไฟติดตั้งมิเตอร์ จำนวน 252 ราย (ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส/กฟฟ.ชั้น 1-3)					

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)
	- งานขอขยายเขตแรงต่ำและติดตั้งมิเตอร์ จำนวน 252 ราย (ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส/กฟฟ.ชั้น 1-3) - งานขยายเขตติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะราย จำนวน 12 ราย (ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส/กฟข.) <u>หมายเหตุ</u> กรณี กฟฟ. มีผู้ใช้บริการน้อยกว่าเป้าหมาย ให้ กบล. สุ่มรายชื่อจาก กฟฟ. อื่นเพิ่มเติม <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกไตรมาส - กฟข. สรุปรายงานผล ภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส - ค่าเฉลี่ยความพึงพอใจไม่ต่ำกว่า 4.31 2.1.1 <u>สุ่มและโทรศัพท์สำรวจลูกค้าโดย กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.</u> โดยจำนวนการสุ่มสำรวจพิจารณาจากร้อยละของจำนวนคำร้องที่ติดตั้งมิเตอร์และจ่ายไฟแล้ว ตามประเภทบริการดังนี้ - งานขอใช้ไฟติดตั้งมิเตอร์ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 - งานขอขยายเขตแรงต่ำและติดตั้งมิเตอร์ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80 - งานขยายเขตติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะรายไม่น้อยกว่าร้อยละ 80 <u>หมายเหตุ</u> ไม่รวมคำร้องประเภทบ้านจัดสรร, อาคารชุด <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือน - นำร่อง กฟข.ละ 1 กฟฟ. (กฟฟ.มตพ., กฟส.ขลุ้ง) - วิเคราะห์และสรุปผลรายงานทุกเดือน	ตามที่ กฟก.2 กำหนด กฟฟ.มตพ. กฟส.ขลุ้ง ตามที่ กฟก.2 กำหนด	ม.ค.-ธ.ค.2560 ม.ค.-ธ.ค.2560 ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบต.กฟส.อ.คณ. กบล.(ก.2) กฟฟ.มตพ. กฟส.ขลุ้ง ผบต.กฟส.อ.คณ.	- (2) 0.020 -	- 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)
แผนงานที่ 3 นำเทคโนโลยีสารสนเทศ มาใช้ในการ การวัดกรรมผลิตภัณฑ์และบริการ	4.1 ขยายผลบริการแจ้งค่าไฟฟ้าผ่านนวัตกรรม Smart Invoice สำหรับลูกค้ารายใหญ่ โดยการแจ้งค่าไฟฟ้าผ่าน E-mail หรือ โทรสารแบบอัตโนมัติ เป้าหมาย - ลูกค้ารายใหญ่รายใหม่ (ปี 2560) ร้อยละ 100* - ลูกค้ารายใหญ่รายเดิม สะสมไม่น้อยกว่าร้อยละ 80 ของจำนวนลูกค้ารายใหญ่ทั้งหมด (สถานะ ธ.ค.2559) จำนวน 250 ราย คิดเป็น 200 ราย ** หมายเหตุ *ไม่รวมลูกค้าที่ไม่ประสงค์สมัครรับบริการ ** รอกำเป้าหมายของจำนวนลูกค้ารายใหญ่ทั้งหมด (สถานะ ธ.ค.2559)	กฟส.อ.คญ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบง.กฟส.อ.คญ.	-	-
	4.2 ขยายผลบริการแจ้งค่าไฟฟ้าผ่านนวัตกรรม Smart Invoice สำหรับลูกค้ารายย่อย โดยการจัดทำระบบการส่งข้อความสั้น (SMS) ให้สามารถเรียกดูรายละเอียดการแจ้งค่าไฟฟ้าได้ เป้าหมาย ขยายผล กฟฟ. ทุกแห่ง	กฟส.อ.คญ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบง.กฟส.อ.คญ.	-	-

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ SO3 มุ่งเน้นการตอบสนองความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและมุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน - ความพึงพอใจของลูกค้า (1) กลุ่มบ้านอยู่อาศัย (2) กลุ่มพาณิชย์ (3) กลุ่มอุตสาหกรรม (4) กลุ่มอื่นๆ - ความพึงพอใจของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญ (Key Account)	4. เป้าหมาย - ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.31 - ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.30 - ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.26 - ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.32 - ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.34 - ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.14
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและมุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน - ความพึงพอใจของลูกค้า (1) กลุ่มบ้านอยู่อาศัย (2) กลุ่มพาณิชย์ (3) กลุ่มอุตสาหกรรม (4) กลุ่มอื่นๆ - ความพึงพอใจของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญ (Key Account)	7. เป้าหมาย - ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.31 - ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.30 - ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.26 - ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.32 - ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.34 - ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.14

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 1 พัฒนาการให้บริการที่ส่งเสริม ภาพลักษณ์ที่ดีแก่องค์กร	1.1 ปรับปรุง Front Office กฟส.อ.คณ. ให้ได้ตามมาตรฐานที่ กฟภ. กำหนด เป้าหมาย กฟภ.ทุกแห่ง - สำรวจ Front Office กฟภ.ทุกแห่งให้ได้ตามมาตรฐานที่ กฟภ.กำหนด - ขออนุมัติแผนงานและงบประมาณ โดยกำหนดเป้าหมายให้ดำเนินการ แล้วเสร็จภายใน 2 ปี	กฟส.อ.คณ. กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-มี.ค.2560 เม.ย.-มิ.ย. 2560	กฟส.อ.คณ. กฟส.อ.คณ.	- -	- -
แผนงานที่ 2 งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพการ ให้บริการ	2.1 กำกับดูแลและติดตามประเมินประสิทธิผลของการให้บริการลูกค้า ตามมาตรฐานใหม่ของ กฟภ. เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส 2.2 ติดตามผลการนำกระบวนการ "บริการถูกใจ มิติใหม่งานบริการขอ มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ" เป้าหมาย ค่าเฉลี่ยร้อยละผลสำเร็จของจำนวนคำร้องที่เข้าเงื่อนไข ตามประเภทบริการ ดังนี้ - ยื่นขอใช้ไฟ ขนาดมิเตอร์ไม่เกิน 30 แอมป์ พร้อมชำระค่าธรรมเนียม ได้ภายใน 15 นาที ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95 (รวม กฟย.) - เขตเมือง ขนาดมิเตอร์ไม่เกิน 30 แอมป์ ติดตั้งมิเตอร์ได้ภายใน 24 ชม. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 (รวม กฟย.) - รายงานผลทุกเดือน	กฟส.อ.คณ. กฟส.อ.คณ. กฟส.อ.คณ. กฟส.อ.คณ. กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560 ม.ค.-ธ.ค.2560 ม.ค.-ธ.ค.2560 ม.ค.-ธ.ค.2560 ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบต.กฟส.อ.คณ. ผบต.กฟส.อ.คณ. ผบต.กฟส.อ.คณ. ผบต.กฟส.อ.คณ. ผบต.กฟส.อ.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 (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 3 สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้า	3.1 บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า โดยไม่คิดค่าใช้จ่าย 3.1.1 ลูกค้าที่มีค่าไฟฟ้า 10-20 ล้านบาท/เดือน - บริการตรวจหาจุดร้อนด้วยกล้องส่องหาความร้อน (Thermal Viewer) ปีละ 1 ครั้ง - บริการตรวจสอบระบบไฟฟ้าแรงสูงภายในปีละ 1 ครั้ง <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 1 ราย - การอุตสาหกรรมเหมืองแร่และพลังงาน 3.1.2 ลูกค้าในพื้นที่ที่มีการแข่งขันกับ SPP โดยแบ่งกลุ่มลูกค้า 3 กลุ่ม - กลุ่มที่ 1 มีรายได้มากกว่า 5 ล้านบาท ให้บริการรายการที่ 1-7 - กลุ่มที่ 2 มีรายได้มากกว่า 2-5 ล้านบาท ให้บริการรายการที่ 1-5 - กลุ่มที่ 3 มีรายได้น้อยกว่า 2 ล้านบาท ให้บริการรายการ 1-2 รายละเอียดการให้บริการ ดังนี้ 1) การตรวจสอบระบบไฟฟ้าภายในให้แก่ลูกค้า 2) การตรวจสอบหม้อแปลงของลูกค้า 3) การตรวจสอบข้อมูลโหลด (Load Profile) 4) ให้คำปรึกษาแนะนำการใช้ไฟฟ้าและการจัดการโหลดอย่างมีประสิทธิภาพ 5) การส่องกล้องด้วยความร้อน 6) การฉีดน้ำล้างลูกถ้วย 7) การตรวจวัดคุณภาพไฟฟ้า (เฉพาะลูกค้าที่มีปัญหาคุณภาพไฟฟ้า) <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 5 ราย 1) การอุตสาหกรรมเหมืองแร่และพลังงาน 2) หจก.กิ่งกัลปิงหา 3) บริษัท ชลาชัย โอษฐ์ จำกัด 4) บ.โลหะคุปต์ บ.ช.จำกัด 5) หจก.ป.เกษมศิริ สาขา 1	กฟส.อ.คญ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผกบ.กฟส.อ.คญ.	-	-
		กฟส.อ.คญ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผกบ.กฟส.อ.คญ.	-	-

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)
	3.2 การบริหารลูกค้ารายสำคัญ Key Account Management (KAM) 3.2.1 ปรับปรุงข้อมูลสำคัญของลูกค้ารายสำคัญ (KAM) ในโปรแกรม BIC-SAP ให้เป็นปัจจุบัน <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 5 ราย 1) การอุตสาหกรรมเหมืองแร่และพลังงาน 2) หจก.กึ่งกัลปิงหา 3) บริษัท ชลาสัย โอซ์ จำกัด 4) บ.โลหะคุปต์ บ.ช.จำกัด 5) หจก.ป.เกษมศิริ สาขา 1 3.2.2 พนักงาน KAM บริหารความสัมพันธ์กับลูกค้าตามคู่มือฯ และบันทึกผลในโปรแกรม BIC-SAP <u>เป้าหมาย</u> - เยี่ยมเยือนลูกค้ารายสำคัญแบบเข้าพบ โดยพนักงาน KAM ทุกราย ไม่น้อยกว่า 1 ครั้ง/ปี - จำนวนการติดต่อสื่อสารกับลูกค้ารายสำคัญโดยเฉลี่ย ไม่น้อยกว่า 4 ครั้ง/ราย/ปี 3.3 การสื่อสารผ่าน SMS (การแจ้งค่าไฟฟ้า) 3.3.1 เชิญชวนให้ผู้ใช้อิฟฟ้าลงทะเบียนรับบริการแจ้งค่าไฟผ่าน SMS <u>เป้าหมาย</u> - ลูกค้ารายย่อยรายใหม่ (ปี 2560) ร้อยละ 100* - ลูกค้ารายย่อยที่ถูกงดจ่ายไฟ (ปี 2560) ร้อยละ 100* - ลูกค้ารายย่อยรายเดิม สะสมไม่น้อยกว่าร้อยละ 60 ของจำนวนลูกค้ารายย่อยทั้งหมด (สถานะ ธ.ค. 2559) จำนวน 6,650 ราย คิดเป็น 3,990 ราย ** <u>หมายเหตุ</u> * ไม่รวมลูกค้าที่ไม่ประสงค์สมัครรับบริการ ** รอค่าเป้าหมายของจำนวนลูกค้ารายย่อยทั้งหมด (สถานะ ธ.ค. 2559)	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบต.กฟส.อ.คณ.	-	-
	กฟส.อ.คณ. ม.ค.-ธ.ค.2560 ผบต.กฟส.อ.คณ.	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบต.กฟส.อ.คณ.	-	-
	กฟส.อ.คณ. ม.ค.-ธ.ค.2560 ผบต.กฟส.อ.คณ.	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบต.กฟส.อ.คณ.	-	-

3. Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพโดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน - ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน(ทั้งSLAภายในและภายนอกองค์กร) - ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามแผน	4. เป้าหมาย - ร้อยละ 98 - ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพโดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน - ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน (ทั้งSLAภายในและภายนอกองค์กร) - ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามแผน	7. เป้าหมาย - ร้อยละ 98
		เป้าหมาย งบ C งบ P งบ I	ก่อนปี 2558 2558 2559 2560

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 - ปรับปรุงคณะกรรมการให้เป็นปัจจุบัน - จัดทำแผนดำเนินงาน SLA ประจำปี - ดำเนินงานตามแผนงาน เป้าหมาย ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ดำเนินการได้ร้อยละ 100 ของแผนงาน	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	คณะกรรมการฯ SLA กฟส.อ.คณ.	-	-
	1.2 ดำเนินการตาม SLA กระบวนการหลักในการให้บริการ P1-P11 ให้กับ กฟฟ.ที่ยกฐานะ เป้าหมาย ทุก กฟฟ.ที่ยกฐานะ	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	คณะกรรมการฯ SLA กฟส.อ.คณ.		
	1.3 สื่อสาร ถ่ายทอด จัดฝึกอบรม สัมมนาให้ระดับผู้บริหาร ผู้ปฏิบัติงาน ทุก กฟฟ.1-3 และ กฟส. เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	กบล.(ก.2)	(2) 0.100	0.100
	1.4 พัฒนาระบบประกันคุณภาพงานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (Quality Assurance: QA for SLA) - แต่งตั้งคณะกรรมการฯ ให้เป็นปัจจุบัน - จัดทำแผน QA for SLA ประจำปี - ตรวจสอบติดตามประเมินระบบประกันคุณภาพงานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (QA for SLA) เป้าหมาย ดำเนินการตรวจประเมิน QA for SLA ได้ครบทุก กฟฟ. ชั้น 1-3 และ กฟส.	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	คณะกรรมการฯ SLA กฟส.อ.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)
แผนงานที่ 2 แผนงานปิดงานก่อสร้างตามแผน	1.5 มีแนวทางข้อเสนอ/โอกาส ในการปรับปรุงกระบวนการ สามารถนำไปพัฒนามาตรฐานการปฏิบัติงาน (QIR) เป้าหมาย อย่างน้อย 1 กระบวนการ	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	กบล.(ก.2) กฟส.อ.คณ.	-	-
	2.1 ติดตามเร่งรัดการปิดงานก่อสร้างให้ได้ตามแผนงาน (C, I, P) - ตั้งคณะทำงาน (ภายใน ม.ค. 2560) - กำหนดแผนการดำเนินงานและดำเนินงานตามแผน (มี.ค.60) - ติดตามผลการดำเนินงาน เป้าหมาย มูลค่างานตามแผนงานที่กำหนด, รายงานทุกไตรมาส งบ C งบ P งบ I ก่อนปี 2558 - 90% 90% 2558 100% 55% 55% 2559 80% 50% 50% 2560 45% - -	กฟจ.ตร.	ม.ค.-ธ.ค.2560	กฟจ.ตร. กบล.(ก.2) กฟส.อ.คณ.	-	-

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2560

ด้านกระบวนการภายใน

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01.4

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและ ยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็น ผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพ และทั่วถึง	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SADI) - ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	4. เป้าหมาย - 5.06 ครั้ง/ราย/ปี - 150.78 นาที/ราย/ปี - ร้อยละ 5.18
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพ และทั่วถึง	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SADI) - ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	7. เป้าหมาย - รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ - รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ - รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ

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 โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของ ระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 (คพ.3)	1.1 สำรวจและปรับปรุงระบบจำหน่ายเดิมเป็นสายชนิดหุ้มฉนวน SAC ในตัวเมืองและนิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย ทุกวงจร-กม., รายงานผลทุกไตรมาส กฟภ.2 จำนวน 100 วงจร-กม.	กฟจ.ตร. กฟส.อ.คญ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	กกค.(ก.2) กฟจ.ตร. ผกบ.กฟส.อ.คญ.	-	-
	1.2 ปรับปรุงระบบจำหน่ายเป็นเคเบิลใต้ดิน ระบบ 22 เควี เป้าหมาย ทุกวงจร-กม., รายงานผลทุกไตรมาส กฟภ.2 จำนวน 4.6 วงจร-กม.	กฟจ.ตร. กฟส.อ.คญ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	กกค.(ก.2) กฟจ.ตร. ผกบ.กฟส.อ.คญ.	-	-

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> งานค้ำดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าของ กฟผ. - ค้ำดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - ค้ำดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	2.1 ดำเนินการแก้ไข ปรับปรุงระบบจำหน่ายตามบทวิเคราะห์ข้อ 3.3 เพื่อให้ค้ำดัชนีฯ มีความเชื่อถือได้ <u>เป้าหมาย</u> ทุกกฟผ.ที่มีค่าเกินค่าเป้าหมาย, รายงานทุกไตรมาส	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผกป.กฟส.อ.คณ.	-	-
<u>แผนงานที่ 3</u> งานควบคุมการจ่ายไฟให้มีความมั่นคงและมีประสิทธิภาพ	3.1 บริหารสัญญาจ้างการบำรุงรักษาระบบควบคุมสถานีไฟฟ้าด้วยคอมพิวเตอร์ (CSCS) PM, CM <u>เป้าหมาย</u> ทุกสถานี, รายงานผลทุกไตรมาส กฟผ.2 จำนวน 45 สถานี	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	กบข.(ก.2) ผกป.กฟส.อ.คณ.	-	-
<u>แผนงานที่ 4</u> งานตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานีไฟฟ้า	4.1 บำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าตามวาระ <u>เป้าหมาย</u> ทุกสถานี, รายงานผลทุกไตรมาส กฟผ.2 จำนวน 85 สถานี	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	กบข.(ก.2) ผกป.กฟส.อ.คณ.	-	-
	4.2 ประสานงานและบำรุงรักษาระบบ 115 เควี Protection Relay ตามวาระ <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 39 สถานีตามแผนงานของ กอร. กำหนด,	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	กบข.(ก.2) ผกป.กฟส.อ.คณ.	-	-
<u>แผนงานที่ 5</u> งานบำรุงรักษาระบบจำหน่ายและอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า	5.1 ตรวจสอบและประเมินสภาพเคเบิลได้นำ <u>เป้าหมาย</u> กฟผ.2 ทุกแห่ง, รายงานทุกไตรมาส (เกาะช้าง1, เกาะช้าง2, เกาะเสม็ด, เกาะสีชัง, เกาะลันตา, เกาะภูเก็ต, เกาะหมาก)	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	กบข.(ก.2) ผกป.กฟส.อ.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)
	5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า RCS เป้าหมาย ทุกตัว, รายงานผลทุกไตรมาส กฟภ.2 จำนวน 949 ตัว กฟส.อ.คณ. จำนวน 9 ตัว 5.3 ตรวจสอบและบำรุงรักษาหม้อแปลงในระบบจำหน่าย 5.3.1 กำหนดแผนบำรุงรักษาหม้อแปลงประจำปี เป้าหมาย ม.ค. 2560 5.3.2 ดำเนินการตามแผนบำรุงรักษาหม้อแปลงประจำปี 60 เป้าหมาย ทุกเครื่องตามแผน, รายงานผลทุกไตรมาส เป้าหมาย รายงานทุกไตรมาส กฟส.อ.คณ. จำนวน 126 เครื่อง 5.4 งานดำเนินการตามกิจกรรม Big Patrolling For Strong Grid สำหรับระบบจำหน่ายไฟฟ้า 5.4.1 ตรวจสอบระบบจำหน่าย พร้อมดำเนินการแก้ไข เป้าหมาย ทุกฟีดเดอร์และรายงานผลทุกไตรมาส กฟส.อ.คณ. จำนวน 7 วงจร 5.4.2 ตรวจสอบระบบจำหน่ายที่มีสถิติสูงสุด 10 อันดับแรก พร้อมดำเนินการแก้ไข เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง	กฟส.อ.คณ. กฟส.อ.คณ. กฟส.อ.คณ. กฟส.อ.คณ. กฟส.อ.คณ. กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560 ม.ค.-60 ม.ค.-ธ.ค.2560 ม.ค.-ธ.ค.2560 ม.ค.-มี.ค.2560	กบข.(ก.2) ผกป.กฟส.อ.คณ. ผมม.กบส.(ก.2) ผกป.กฟส.อ.คณ. ผมม.กบส.(ก.2) ผกป.กฟส.อ.คณ. ผกป.กฟส.อ.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)
แผนงานที่ 6 แผนงานการพัฒนา Strong Grid	5.4.3 รายงานค่าใช้จ่ายที่ใช้ในงานแก้ไขสิ่งผิดปกติ ที่ตรวจสอบพบ เป้าหมาย รายงานทุกไตรมาส	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผกป.กฟส.อ.คณ.	-	-
	5.4.4 ติดตามและประเมินผลดำเนินการตรวจสอบระบบ จำหน่ายและสายส่งไฟฟ้าโดยพิจารณาจากข้อมูลสถิติการทำงาน T/R และ T/L ของอุปกรณ์ป้องกัน เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผกป.กฟส.อ.คณ.	-	-
	5.5 จัดทำแผนตัดต้นไม้ประจำปี 2560 เป้าหมาย ม.ค. 2560 แผน กฟส.อ.คณ. จำนวน 220 วงจร-กิโลเมตร	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.2560	ผกป.กฟส.อ.คณ.	-	-
	5.6 ตรวจสอบและติดตามประเมินผลการตัดต้นไม้ เป้าหมาย เดือนละ 1 ครั้ง, รายงานผลทุกเดือน	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผกป.กฟส.อ.คณ.	-	-
	6.1 การปรับปรุงระบบควบคุมการจ่ายไฟทุกส่วนงานเพื่อรองรับ เทคโนโลยีที่เปลี่ยนแปลง ด้านระบบควบคุมการสั่งการ 6.1.1 นำข้อมูล GIS2 เข้าใช้งานในระบบ OMS ตามรูปแบบ ที่ กฟภ. กำหนด เป้าหมาย ทุกสถานี, รายงานทุกไตรมาส กฟภ.2 จำนวน 89 สถานี กฟส.อ.คณ. จำนวน 1 สถานี	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	กาว.(ก.2) กบบ.(ก.2) ผกป.กฟส.อ.คณ.	(2) 0.180	0.180

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 7 งานโครงการขยายเขตระบบไฟฟ้า	6.2 แผนงานปรับปรุงระบบไฟฟ้ารองรับเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ 6.2.1 ดำเนินการตามแผนที่ กฟผ.2 กำหนด เป้าหมาย รายงานผลสถานะความสำเร็จของงานทุกไตรมาส	กฟจ.ตร. กฟส.อ.คญ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	กหว.(ก.2) กฟจ.ตร. กฟส.อ.คญ.	-	-
	7.1 โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้กับบ้านเรือนราษฎรรายใหม่ ที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ (คพม.) (ตามที่ได้รับอนุมัติจาก กกค.) ทุกสาย เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส จำนวน 150 ราย	กฟส.ที่เกี่ยวข้อง	ม.ค.-ธ.ค.2560	กกค.(ก.2) กฟส.ที่เกี่ยวข้อง	-	-
	7.2 โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ห่างไกล (คพก.) (ตามที่ได้รับอนุมัติจาก กกค.) ทุกสาย เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส จำนวน 92 ราย	กฟส.ที่เกี่ยวข้อง	ม.ค.-ธ.ค.2560	กกค.(ก.2) กฟส.ที่เกี่ยวข้อง	-	-
	7.3 งานโครงการขยายเขตการระบบไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการ เกษตร ระยะที่2 (คชก.2) (ตามที่ได้รับอนุมัติจาก กกค.) ทุกสาย เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส, ทุกสาย จำนวน ** ราย (รอกำเป้าหมายจาก กบล.(ก.2))	กฟส.ที่เกี่ยวข้อง	ม.ค.-ธ.ค.2560	กกค.(ก.2) กฟส.ที่เกี่ยวข้อง	-	-

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 8 งานร้อยละความถูกต้องของข้อมูล ในฐานข้อมูล GIS - ความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลง - ความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ - ความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า	8.1 ความครบถ้วนของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูล GIS เมื่อเทียบกับระบบ TFMIDX (PEA NO., OWNER, Kva., Feeder ID) เป้าหมาย ร้อยละ 99.90, รายงานผลทุกไตรมาส (ใช้ข้อมูล ณ วันที่ 15 ของเดือน)	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	กาว.(ก.2) กฟส.อ.คณ.	(2) 0.088	0.088
	8.2 ความครบถ้วนของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูล GIS เมื่อเทียบกับระบบ ISU (PEA NO., รหัส กฟฟ.) เป้าหมาย ร้อยละ 99.90, รายงานผลทุกไตรมาส (ใช้ข้อมูล ณ วันที่ 8 ของเดือน)	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	กาว.(ก.2) กฟส.อ.คณ.	(2) 0.088	0.088
	8.3 ความครบถ้วนของข้อมูลอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้าในฐานข้อมูล GIS เมื่อเทียบกับระบบอื่น (แผนผังการจ่ายไฟ) เป้าหมาย ร้อยละ 97, รายงานผลทุกไตรมาส	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	กบป.(ก.2) กฟส.อ.คณ.	(2) 0.088	0.088
แผนงานที่ 9 งานวิเคราะห์หน่วยสูญเสีย (Loss) ด้าน Technical Loss	9.1 วิเคราะห์หน่วยสูญเสียด้าน Technical Loss แยกตามระดับแรงดันไฟฟ้า เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	กฟส.อ.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)
แผนงานที่ 10 งานควบคุมและดำเนินการแก้ไข หน่วยสูญเสียด้าน Technical Loss	10.1 งานลด Technical Loss ด้านหม้อแปลงในระบบจำหน่าย 10.1.1 ตรวจวัดโหลดหม้อแปลง 1 เฟส, 3 เฟส ที่มีโหลดเกิน 75% ของพิกัดหม้อแปลง จากโปรแกรม Project tracking ของ GIS เฟส 2 ปี 2559 <u>เป้าหมาย</u> ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน กฟส.อ.คณ. จำนวน 126 เครื่อง	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	กฟส.อ.คณ.	(2) 0.025	0.025
	10.1.2 แก้ไขกระแส Unbalance ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ ที่ Unbalance เกิน 25% ตามข้อ 10.1.1 <u>เป้าหมาย</u> ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน กฟส.อ.คณ. จำนวน 2 เครื่อง	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	กฟส.อ.คณ.	(2) 0.025	0.025
	10.1.3 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่ติดตั้งที่มีขนาดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30%) <u>เป้าหมาย</u> ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน กฟส.อ.คณ. จำนวน 5 เครื่อง	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	กฟส.อ.คณ.	(2) 0.150	0.150
	10.2 งานลด Technical Loss ในระบบจำหน่าย 10.2.1 ประสานงานจัดหางบประมาณ, อุปกรณ์ และติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย 22 kV. <u>เป้าหมาย</u> 100%, รายงานผลทุกไตรมาส	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	กฟส.อ.คณ.	-	-
	10.2.2 ดำเนินการนำ Capacitor ที่หลุดออกจากระบบ จำหน่าย ให้นำเข้าระบบทั้งหมด <u>เป้าหมาย</u> 100%, รายงานผลทุกไตรมาส	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	กฟส.อ.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)
แผนงานที่ 11 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย ด้าน Non - Technical Loss	10.2.3 ตรวจสอบและแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่สูงกว่า 5 MW. เป้าหมาย ทุกฟีดเดอร์ที่ตรวจพบ, รายงานผลทุกเดือน	กฟส.อ.คญ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	กฟส.อ.คญ.	-	-
	11.1 งานตรวจสอบมิเตอร์ โดยชุดเฉพาะกิจของแต่ละเขต (Cross Check) เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส	กฟส.อ.คญ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผมม.กบส.(ก.2) กฟส.อ.คญ.	-	-
	11.2 งานตรวจสอบมิเตอร์ 0 หน่วย เป้าหมาย ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน	กฟส.อ.คญ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบง.กฟส.อ.คญ. ผบต.กฟส.อ.คญ.	-	-
	11.3 งานตรวจสอบมิเตอร์หน่วยลด-เพิ่ม ผิดปกติ ($\pm 25\%$) เป้าหมาย ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน	กฟส.อ.คญ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบง.กฟส.อ.คญ. ผบต.กฟส.อ.คญ.	-	-
	11.4 งานตรวจสอบมิเตอร์ติดตั้ง สับเปลี่ยนใหม่ ของผู้ใช้ไฟ รายใหญ่ - มิเตอร์ประกอบ CT แรงสูง จำนวน 20 เครื่อง - มิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำ จำนวน 106 เครื่อง เป้าหมาย ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน	กฟส.อ.คญ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบต.กฟส.อ.คญ.	-	-

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)
	11.5 งานตรวจสอบมิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำและแรงสูง (ยกเว้นมิเตอร์ AMR) เป้าหมาย ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน กฟส.อ.คณ. จำนวน 59 เครื่อง 11.6 งานตรวจสอบมิเตอร์ AMR ประกอบ CT แรงต่ำ/แรงสูง และอุปกรณ์ประกอบ เป้าหมาย ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน กฟส.อ.คณ. จำนวน 67 เครื่อง 11.7 งานตรวจสอบมิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำและแรงสูง ที่เคยละเมิดการใช้ไฟ เป้าหมาย ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน กฟส.อ.คณ. จำนวน 0 เครื่อง 11.8 งานตรวจสอบมิเตอร์รายย่อย ตามวาระ 11.8.1 ระบบ 1 เฟส ไม่ต่ำกว่า 30% เป้าหมาย รายงานผลทุกเดือน กฟส.อ.คณ. จำนวน 1,892 เครื่อง คิดเป็น 1,325 เครื่อง - ไตรมาสที่ 1, 4 ร้อยละ 15 ของมิเตอร์ทั้งหมด คิดเป็น 284 เครื่อง - ไตรมาสที่ 2, 3 ร้อยละ 35 ของมิเตอร์ทั้งหมด คิดเป็น 662 เครื่อง	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบต.กฟส.อ.คณ.	-	-
	11.6 งานตรวจสอบมิเตอร์ AMR ประกอบ CT แรงต่ำ/แรงสูง และอุปกรณ์ประกอบ เป้าหมาย ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน กฟส.อ.คณ. จำนวน 67 เครื่อง	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบต.กฟส.อ.คณ.	-	-
	11.7 งานตรวจสอบมิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำและแรงสูง ที่เคยละเมิดการใช้ไฟ เป้าหมาย ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน กฟส.อ.คณ. จำนวน 0 เครื่อง	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบต.กฟส.อ.คณ.	-	-
	11.8 งานตรวจสอบมิเตอร์รายย่อย ตามวาระ 11.8.1 ระบบ 1 เฟส ไม่ต่ำกว่า 30% เป้าหมาย รายงานผลทุกเดือน กฟส.อ.คณ. จำนวน 1,892 เครื่อง คิดเป็น 1,325 เครื่อง - ไตรมาสที่ 1, 4 ร้อยละ 15 ของมิเตอร์ทั้งหมด คิดเป็น 284 เครื่อง - ไตรมาสที่ 2, 3 ร้อยละ 35 ของมิเตอร์ทั้งหมด คิดเป็น 662 เครื่อง	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบต.กฟส.อ.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)
	11.8.2 ระบบ 3 เฟส ไม่ต่ำกว่า 50% <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือน กฟส.อ.คณ. จำนวน 126 เครื่อง คิดเป็น 63 เครื่อง - ไตรมาสที่ 1, 4 ร้อยละ 15 ของมิเตอร์ทั้งหมด คิดเป็น 19 เครื่อง - ไตรมาสที่ 2, 3 ร้อยละ 35 ของมิเตอร์ทั้งหมด คิดเป็น 44 เครื่อง 11.9 ตรวจสอบมิเตอร์ AMR ของผู้ใช้ไฟรายใหญ่ ดำเนินการทันที หลังจากได้รับแจ้งจากศูนย์ AMR <u>เป้าหมาย</u> ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน 11.10 เร่งรัดการสับเปลี่ยนมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบที่ตรวจพบ การชำรุด สับเปลี่ยนให้แล้วเสร็จภายในรอบบิลถัดไป <u>เป้าหมาย</u> ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน 11.11 งานตรวจสอบและติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะให้ครบถ้วน และจัดทำฐานข้อมูลให้เป็นปัจจุบัน <u>เป้าหมาย</u> ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกไตรมาส 11.12 งานสำรวจการใช้ไฟของตู้โทรศัพท์สาธารณะและอุปกรณ์ ของเครือข่ายสื่อสารต่างๆ ทุกจุด <u>เป้าหมาย</u> ทุกจุด, รายงานทุกไตรมาส กฟส.อ.คณ. จำนวน จุด	กฟส.อ.คณ. กฟส.อ.คณ. กฟส.อ.คณ. กฟส.อ.คณ. กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560 ม.ค.-ธ.ค.2560 ม.ค.-ธ.ค.2560 ม.ค.-ธ.ค.2560 ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบต.กฟส.อ.คณ. ผบต.กฟส.อ.คณ. ผบต.กฟส.อ.คณ. ผบต.กฟส.อ.คณ. ผบต.กฟส.อ.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)
	11.13 เฝ้าระวังการปรับปรุงหน่วยการใช้ไฟ กรณีมิเตอร์ชำรุด-ละเมิด เป้าหมาย ทุกสาย, รายงานทุกเดือน	กฟส.อ.คณ.	ม.ค.-ธ.ค.2560	ผบต.กฟส.อ.คณ. ผบง.กฟส.อ.คณ.	-	-

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO4 มุ่งเน้นนวัตกรรมและเทคโนโลยีและการขยายธุรกิจ เพื่อสนับสนุนการดำเนินงานในธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ทั้งในและต่างประเทศ

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

IP2 ส่งเสริมงานวิจัย พัฒนา นวัตกรรม เพื่อให้เข้าสู่มาตรฐานสากล

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่ก่อให้เกิดประสิทธิภาพการดำเนินงาน

4. เป้าหมาย

ระดับ 5
(จำนวน 5 ชิ้นงาน)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

IP2 ส่งเสริมงานวิจัย พัฒนา นวัตกรรม เพื่อให้เข้าสู่มาตรฐานสากล

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่ก่อให้เกิดประสิทธิภาพการดำเนินงาน

7. เป้าหมาย

ระดับ 5
(จำนวน 3 ชิ้นงาน)

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> งานพัฒนากิจกรรมคุณภาพคิวซี (Quality Control)	1.1 จัดทำกิจกรรมคุณภาพคิวซี และนำเสนอคณะกรรมการคิวซี กฟผ. ตามแผนงานที่คณะกรรมการกำหนด <u>เป้าหมาย</u> ทุกกอง, กฟฟ.1-3, กฟส. ทุกแห่ง กฟก.2 ไม่น้อยกว่า 47 ผลงาน กฟส.อ.คณ. จำนวน 1 ผลงาน	กฟก.2	ม.ค.-ธ.ค.2560	คณะกรรมการ กิจกรรมคิวซี กฟส.อ.คณ.	(2) 0.420	0.420
<u>แผนงานที่ 2</u> งานพัฒนากระบวนการงานและนวัตกรรม (Innovation)	2.1 จัดทำโครงการนวัตกรรม และนำเสนอคณะกรรมการของหน่วยงานและ กฟผ. เพื่อพิจารณาจัดสรรงบประมาณ ภายในไตรมาส2 <u>เป้าหมาย</u> ทุกกอง, กฟฟ.1-3, กฟส. ทุกแห่ง กฟก.2 ไม่น้อยกว่า 47 ผลงาน กฟส.อ.คณ. จำนวน 1 ผลงาน	กฟก.2	ม.ค.-ธ.ค.2560	คณะกรรมการ ด้านนวัตกรรม กฟส.อ.คณ.	(2) 0.420	0.420

4. Learning and Growth

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับด้วยศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความผูกพันของพนักงานที่มีต่อองค์กร

4. เป้าหมาย

- ระดับ 5 อยู่ที่ 4.40 คะแนน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความผูกพันของพนักงานที่มีต่อองค์กร

7. เป้าหมาย

- ระดับ 5 อยู่ที่ 4.40 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	
แผนงานที่ 1 การเสริมสร้างสุขภาพกายและใจ	1.1 สนับสนุนให้พนักงานตรวจสุขภาพประจำปี เป้าหมาย พนักงานได้รับการตรวจสุขภาพประจำปีไม่น้อยกว่าร้อยละ 65 กฟส.อ.คญ.ไม่น้อยกว่า 14 คน จากทั้งหมด 21 คน	กฟส.อ.คญ.	ม.ค.-พ.ย.2560	กฟส.อ.คญ.	(2) 3.042	
	1.2 เข้าร่วมกิจกรรมการแข่งขันกีฬาเชื่อมสัมพันธ์ภายในสายงานการไฟฟ้าภาค 3 เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง (จัดในพื้นที่ กฟก.1)	กฟก.1	ม.ค.-ธ.ค.2560	กฟก.2	(2) 0.360	

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	
แผนงานที่ 2 การคัดเลือกสำนักงานการไฟฟ้าดีเด่น	2.1 คัดเลือกสำนักงานการไฟฟ้าดีเด่น - แต่งตั้งคณะกรรมการคัดเลือกสำนักงานการไฟฟ้าดีเด่น กฟผ.2 - คัดเลือกการไฟฟ้าในสังกัดเป็นตัวแทนของ กฟผ.2 เป้าหมาย แล้วเสร็จตามกรอบระยะเวลาที่ กฟผ.2 กำหนด	กฟผ.2	ม.ค.-ธ.ค.2560	คณะกรรมการ คัดเลือก การไฟฟ้าดีเด่น กฟผ.2	(2) 0.300	

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับด้วยศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของการพัฒนา IDP รายตำแหน่ง
- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผน KM

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของการพัฒนา IDP รายตำแหน่ง
- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผน KM

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80

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	งบประมาณ ใช้จริง (บาท)
แผนงานที่ 1 พัฒนาบุคลากรให้สอดคล้องกับความสามารถหลักของพนักงานเพื่อขับเคลื่อนกลยุทธ์	1.1 เข้าร่วมฝึกอบรมในเรื่องความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน - หลักสูตร JSA (Job Safety Analysis) ให้กับผู้ควบคุมงานด้านระบบไฟฟ้า เป้าหมาย จำนวน 83 คน - กฟข. กกค. 1 คน, กบส. 1 คน, กบข. 2 คน - กฟฟ.ชั้น 1-3 หน่วยงานละ 3 คน (ผกส. ผมต. ผปป.) - กฟส.หน่วยงานละ 1 คน (ผกป.) 1.2 การทดสอบความรู้ในงานที่ปฏิบัติของพนักงานช่างและคนงานแต่ละด้าน เช่น งานก่อสร้าง, งานตรวจสอบมิเตอร์, งานแก้กระแสไฟฟ้าขัดข้อง เป็นต้น เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 3 ประเภทงาน	กฟก.2	พ.ค.2560	ผบอ.กาว.(ก.2) ผกป.กฟส.อ.คณ.	(2) 0.033	
		กฟก.2	ม.ค.-ธ.ค.2560	กอก.(ก.2) ผกป.กฟส.อ.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 (3) งบอื่น ๆ	งบประมาณ ใช้จริง (บาท)
	1.3 การจัดฝึกอบรมหลักสูตร "มาตรฐานการไฟฟ้าโปร่งใส" สำหรับผู้บริหาร เป้าหมาย จำนวน 88 คน - ผจก.กฟส.อ.คณ. - ทผ.กบ.กฟส.อ.คณ. - ทผ.บต.กฟส.อ.คณ. - ทผ.บง.กฟส.อ.คณ. 1.4 การอบรมด้านระบบการจัดซื้อจัดจ้างรูปแบบใหม่ e - Market, e - Bidding เป้าหมาย จำนวน 47 คน ทุกกอง, กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. หน่วยงานละ 1 คน 1.5 การฝึกอบรมหลักสูตรการพัฒนางานด้านลูกค้า ในเรื่องการบริการเหนือความคาดหวังและจิตวิทยาการบริการ (เพิ่มเติมจาก ปี 2559) เป้าหมาย จำนวน 70 คน - กฟฟ.ชั้น 1-3 , กฟส. , PEA Shop , กฟย.	กฟก.2	ม.ค.-มิ.ย.2560	กอก.(ก.2) กฟส.อ.คณ.	(2) 0.106	
	1.4 การอบรมด้านระบบการจัดซื้อจัดจ้างรูปแบบใหม่ e - Market, e - Bidding เป้าหมาย จำนวน 47 คน ทุกกอง, กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. หน่วยงานละ 1 คน	กฟก.2	ม.ค.-ก.ย.2560	กบญ.(ก.2) ผบง.กฟส.อ.คณ.	(2) 0.143	
	1.5 การฝึกอบรมหลักสูตรการพัฒนางานด้านลูกค้า ในเรื่องการบริการเหนือความคาดหวังและจิตวิทยาการบริการ (เพิ่มเติมจาก ปี 2559) เป้าหมาย จำนวน 70 คน - กฟฟ.ชั้น 1-3 , กฟส. , PEA Shop , กฟย.	กฟก.2	ม.ค.-มิ.ย.2560	กอก.(ก.2) ผบต.กฟส.อ.คณ.	(2) 0.198	

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	งบประมาณ ใช้จริง (บาท)
	1.6 ร่วมรับฟังการชี้แจงแนวทางการจำแนกกลุ่มลูกค้าและส่วนตลาด รวมทั้งกระบวนการรับฟังเสียงลูกค้าและการวิเคราะห์ข้อมูลเสียงลูกค้า(สอดคล้องตามเกณฑ์ประเมิน SEPA หมวด 3) เป้าหมาย หน่วยงานละ 1 ครั้ง (ผจก. , ทผ. กฟฟ.ชั้น 1,2,3 , กฟส.)	กฟก.2	ม.ค.-ธ.ค.2560	กบล.(ก.2) ผบต.กฟส.อ.คณ.	(2) 0.278	

ภาคผนวก

ที่ ก.๒ กชข.(งป)/ ๖๙๙/๒๕๖๐.

เรียน อ.ฝ.ทุกฝ่าย,อ.ก.ทุกกอง

ผวก. กฟฟ.ชั้น ๑-๓ และ กฟส.

ตามหนังสือที่ กจท.(ก๓)(สง)
๑๖๓๙/๒๕๕๙ ลงวันที่ ๒๙ ธันวาคม ๒๕๕๙
เรื่อง แนวทางการดำเนินงานตามค่าเกณฑ์ชี้วัดทาง
การเงิน (ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน) ประจำปี
๒๕๖๐ (งบทำการ) โดยให้ดำเนินการไปตามแนว
ทางการดำเนินงาน ปี ๒๕๕๙ ไปก่อน นั้น

กชข.(ก๒) ตรวจสอบข้อมูลพร้อมจัดทำ
ค่าเป้าหมาย เพื่อสนับสนุนการดำเนินงานข้างต้น
ของ ทุกฝ่าย,ทุกกอง,กฟฟ.ชั้น ๑-๓ และ กฟส.
และขอส่งค่าเป้าหมาย(ตามเอกสารแนบ)

ทั้งนี้ขอให้ทุกหน่วยงานควบคุมค่าใช้จ่าย
ดังกล่าวให้อยู่ในกรอบงบประมาณ ตามนโยบาย
ผวก. หนังสือที่ กปง(ก) ๑๓๗/๒๕๖๐ ลงวันที่ ๒๕
มกราคม ๒๕๖๐ เรื่องมาตรการควบคุมค่าใช้จ่าย
ดำเนินงานที่ควบคุมได้ ๗ ประเภท อย่างเคร่งครัด

อนึ่งขอให้หน่วยงานรายงานผลการ
เบิกจ่ายค่าใช้จ่ายดำเนินงาน พร้อมสรุปข้อมูล
รายการยกเว้น (BD๑ - BD๑๓) ให้ กชข.(ก๒)
ภายใน ๓ วันทำการหลังจากปิดบัญชีประจำเดือน
เพื่อสรุปรายงานนำเสนอ อช.ก.๒

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และแจ้ง
ดำเนินการในส่วนเกี่ยวข้องต่อไปด้วย

อ. นส.
10 กพ 60.

(น.ส.ธัญญา กฤตลักษณ์)

อ.ก.ชข.(ก๒) ปฏิบัติงานแทน อช.ก.๒

ผวก.กชข.(ก๒)

โทร.๑๐๔๑๑(สิรินุช)

ผวก. วรท. (ผวก.)

ผวก.อ.กชข.และอ.ก.๒ (อ.กชข.และอ.ก.๒) (KPI ๖๕๖๐)

๑๐.๒.๖๐

๑๐.๒.๖๐



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ฝ่ายวางแผนธุรกิจ ภาค 3
รับ - 5 มิ.ย. 2560
เลขที่ 59/6259

จาก กทท.(ภ3) ถึง ฝวธ.(ภ3)
เลขที่ กทท.(ภ3)ส่ง 1639/2559 วันที่ 29 ธ.ค.2539
เรื่อง แนวทางการดำเนินงานด้านงบประมาณ (งบทำการ) ประจำปี 2560 ของหน่วยงานในสังกัด
สายงานการไฟฟ้า ภาค 3

เรียน อฝ.วธ.(ภ3) / รฝ.วธ.(ภ3) (ช) - 5 มิ.ย. 2560

เนื่องจากในการประเมินผลการดำเนินงานตามค่าเกณฑ์ชี้วัดทางด้านการเงินประจำปี 2560
ในส่วนของงบทำการ ของ กทท. ยังไม่ได้กำหนดแนวทางในการประเมินผล นั้น

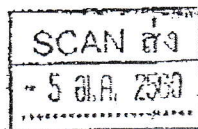
ในการนี้ เพื่อให้ กทท.1 - 3 มีแนวทางในการบริหารจัดการและการประเมินผลการดำเนินงาน
ด้านงบประมาณเป็นไปอย่างต่อเนื่องไปในทิศทางเดียวกัน เห็นควรให้ดำเนินการตามแนวทางการดำเนินงาน
ด้านงบประมาณ ประจำปี 2559 ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 3 ไปก่อน ทั้งนี้ เมื่อ กทท. ได้กำหนดแนว
ทางการดำเนินงานด้านงบประมาณ (งบทำการ) ประจำปี 2560 เรียบร้อยแล้ว ทง กทท.(ภ3) จะได้แจ้งให้
ทราบเพื่อใช้เป็นแนวทางปฏิบัติอีกครั้งต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

การไฟฟ้าส่วน 2 (ภาคกลาง) จ.ชลบุรี
กทท.2
วันที่รับ - 5 มิ.ย. 2560
เลขที่รับ - 77
เวลา - 16.26 น.

(นายปิยวิทย์ จิตตโอภาส)
อภ.จท.(ภ3)

มสธ.(ภ3)
โทร.9346



ทท.2-101(ช)ว
เรื่อง ๑๑๑๑๑๑,๑๑.๑๑๑๑
อภ.จท.๑๑๑

เรียน อช.ภ.1 , อช.ภ.2 , อช.ภ.3

เพื่อโปรดทราบ และแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้อง
ดำเนินการต่อไป

เพื่อทททททททท
เก็บไว้ต่อไป

(นายไพรัตน์ พึ่งสมบัติ)
อฝ.วธ.(ภ3)
๕ 5 มิ.ย. 2560

(นายเชมรัตน์ ศาสตรปฐา)
อช.ภ.๒
- 5 มิ.ย. ๒๕๖๐

(ก3) 616/2559
 ๑๗.๖๕.(ก3) ผ่าน ๑๗.๖๕.(ก3) (ข) 2

ธนาคารออมสิน ภาค 3
 วันที่ 2559
 เลขที่ 144

ทั้งนี้ ค่าใช้จ่ายไม่น้อยกว่าจำนวนค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน
 ให้ถือปฏิบัติตามบันทึกฉบับที่ กงป.(งท) 261/2559 ลง 15

กท.(ก3) ได้ตรวจสอบคำนวณทรัพย์สินทางการเงิน

พ.ศ.2559

ประจำปี 2559 สรุปได้ดังนี้

(1) ตามอนุมัติ รท.(ก3) ลง 3 มี.ค.2559 ต่อท้าย
 บันทึก กท.(ก3) (งท) 219/2559 ข้อ 2.1 ค่าเกณฑ์วัดทางการเงิน
 (ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน) อนุมัติค่าเกณฑ์วัดทางการเงิน
 (ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน) ดังนี้

หน่วยงาน	ค่าภาค ระดับ 1	ค่า ระดับ 2	ปกติ ระดับ 3	ดี ระดับ 4	ดีมาก ระดับ 5
% การเบิกจ่าย	105.80%	102.50%	100.00%	97.50%	95.00%

(2) ตามบันทึก รท.(ข) ลง 19 พ.ค.2559 ต่อท้าย
 บันทึก กงป.(งท) 261/2559 ให้ความเห็นชอบค่าเกณฑ์
 วัดผลการดำเนินงานของหน่วยงานภายใน กท. ปี 2559
 ได้กำหนดตัวชี้วัดทางการเงิน (ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน)
 โดยสรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

หน่วยงาน	ค่าภาค ระดับ 1	ค่า ระดับ 2	ปกติ ระดับ 3	ดี ระดับ 4	ดีมาก ระดับ 5
กท.1	1,538,863	1,511,431	1,429,138	1,346,045	1,319,413
กท.2	1,090,418	1,660,285	1,569,887	1,479,489	1,449,356
กท.3	1,339,247	1,315,374	1,243,755	1,172,156	1,148,263
กท.3	4,568,528	4,487,090	4,242,780	3,998,470	3,917,032
% การเบิกจ่าย	107.68%	105.70%	100.00%	94.24%	92.32%

กท.(ก3) พิจารณาแล้วเห็นว่า เพื่อให้หน่วยงาน
 ในสังกัดสายงานการไฟฟ้า ภาค 3 มีแนวทางการบริหาร
 จัดการและการประเมินผลการดำเนินงานด้านงบประมาณ
 ทำการ ให้เป็นไปในทิศทางเดียวกันตามที่ กท. กำหนด
 จึงเห็นควรดำเนินการดังนี้

1. ยกเลิกค่าเกณฑ์วัดทางการเงิน (ค่าใช้จ่าย
 การดำเนินงาน) ตามข้อ (1)
2. ขออนุมัติเกณฑ์ประเมินผลเพื่อนำมาใช้ในการ
 ประเมินใหม่ดังนี้

หน่วยงาน	ค่าภาค ระดับ 1	ค่า ระดับ 2	ปกติ ระดับ 3	ดี ระดับ 4	ดีมาก ระดับ 5
% การเบิกจ่าย	107.68%	105.76%	100.00%	94.24%	92.32%

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาเสนอ รท.(ก3) ขม
 และพิจารณาแจ้งให้ กท.1-3 รับทราบและดำเนินการต่อไป

(นายพิชิต รัตนพันธุ์)
 อ.ก.ท.(ก3) - 2 ส.ย. 2559

ผส.(ก3)
 โทร.9346 7716

สำนักงาน
 การไฟฟ้า ภาค 3
 เลขที่ 1916
 วันที่ 3 ส.ย. 2559

เรียน รท.(ก3)

เพื่อโปรดพิจารณาอนุมัติค่าเกณฑ์วัดค่า ตาม
 กท.(ก3) เสนอต่อไป

นายชาติชาย ภูรินทร์
 อ.พ.ว.(ก3)
 - 1 ส.ย. 2559

SCAN ๘
 3 ส.ย. 2559

อนุมัติ

กท.(ก3) 616/2559
 เรียน อ.ก.1, อ.ก.2, อ.ก.3

ทราบ และแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

(นายประภาณุ วัฒนศิริ)
 รท.(ก3)

(นายพิชิต รัตนพันธุ์)
 อ.ก.ท.(ก3)
 - 3 ส.ย. 2559

เกณฑ์วัดทางการเงิน เกี่ยวกับการบริหารค่าใช้จ่ายดำเนินงาน ปี 2560

ล้านบาท

หน่วยงาน	งบประมาณ ปี 2560	ระดับ 1 ต่ำมาก	ระดับ 2 ต่ำ	ระดับ 3 ปกติ	ระดับ 4 ดี	ระดับ 5 ดีมาก
(Interval) %		107.68	105.76	100	94.24	92.32
กฟอ.ชลบุรี	54.570	58.761	57.713	54.570	51.427	50.379
กฟอ.ระยอง	54.530	58.718	57.671	54.530	51.389	50.342
กฟส.เพ	17.836	19.206	18.863	17.836	16.809	16.466
กฟอ.ระยองรวมสังกัด	72.366	77.924	76.534	72.366	68.198	66.808
กฟอ.จันทบุรี	60.511	65.158	63.996	60.511	57.026	55.864
กฟส.ท่าใหม่	19.589	21.093	20.717	19.589	18.461	18.085
กฟส.ขลุง	18.756	20.196	19.836	18.756	17.676	17.316
กฟส.นายายอาม	24.377	26.249	25.781	24.377	22.973	22.505
กฟส.แหลมสิงห์	10.745	11.570	11.364	10.745	10.126	9.920
กฟอ.จันทบุรีรวมสังกัด	133.978	144.268	141.695	133.978	126.261	123.688
กฟอ.ตราด	49.931	53.766	52.807	49.931	47.055	46.096
กฟส.เขาสมิง	21.222	22.852	22.444	21.222	20.000	19.592
กฟส.เกาะช้าง	7.658	8.246	8.099	7.658	7.217	7.070
กฟส.คลองใหญ่	9.715	10.461	10.275	9.715	9.155	8.969
กฟอ.ตราดรวมสังกัด	88.526	95.325	93.625	88.526	83.427	81.727
กฟอ.ฉะเชิงเทรา	50.035	53.878	52.917	50.035	47.153	46.192
กฟส.บางน้ำเปรี้ยว	18.722	20.160	19.800	18.722	17.644	17.284
กฟส.บางคล้า	18.609	20.038	19.681	18.609	17.537	17.180
กฟส.บ้านคลองเจ้า	15.401	16.584	16.288	15.401	14.514	14.218
กฟส.แปลงยาว	14.182	15.271	14.999	14.182	13.365	13.093
กฟอ.ฉะเชิงเทรารวมสังกัด	116.948	125.930	123.684	116.948	110.212	107.966
กฟฟ.เมืองพัทยา	65.383	70.404	69.149	65.383	61.617	60.362
กฟอ.ศรีราชา	87.610	94.338	92.656	87.610	82.564	80.882
กฟอ.พนัสนิคม	29.348	31.602	31.038	29.348	27.658	27.094
กฟส.เกาะจันทร์	12.508	13.469	13.228	12.508	11.788	11.547
กฟส.บ่อทอง	11.906	12.820	12.592	11.906	11.220	10.992
กฟอ.พนัสนิคมรวมสังกัด	53.762	57.891	56.859	53.762	50.665	49.633
กฟอ.แกลง	51.678	55.647	54.655	51.678	48.701	47.709
กฟอ.บางปะกง	34.816	37.490	36.821	34.816	32.811	32.142
กฟฟ.บางแสน	34.805	37.478	36.810	34.805	32.800	32.132

เกณฑ์วัดทางการเงิน เกี่ยวกับการบริหารค่าใช้จ่ายดำเนินงาน ปี 2560

ล้านบาท

หน่วยงาน	งบประมาณ ปี 2560	ระดับ 1 ต่ำมาก	ระดับ 2 ต่ำ	ระดับ 3 ปกติ	ระดับ 4 ดี	ระดับ 5 ดีมาก
(Interval) %		107.68	105.76	100	94.24	92.32
กฟอ.บ้านบึง	35.058	37.750	37.077	35.058	33.039	32.366
กฟอ.บ้านฉาง	20.873	22.476	22.075	20.873	19.671	19.270
กฟฟ.มาบตาพุด	31.505	33.925	33.320	31.505	29.690	29.085
กฟส.นิคมพัฒนา	14.573	15.692	15.412	14.573	13.734	13.454
กฟฟ.มาบตาพุดรวมสังกัด	46.078	49.617	48.732	46.078	43.424	42.539
กฟอ.พนมสารคาม	29.557	31.827	31.259	29.557	27.855	27.287
กฟส.สนามชัยเขต	17.912	19.288	18.944	17.912	16.880	16.536
กฟอ.พนมสารคามรวมสังกัด	47.469	51.115	50.203	47.469	44.735	43.823
กฟอ.ปลวกแดง	33.892	36.495	35.844	33.892	31.940	31.289
กฟอ.บ้านค่าย	23.759	25.584	25.128	23.759	22.390	21.934
กฟฟ.จอมเทียน	25.338	27.284	26.797	25.338	23.879	23.392
กฟฟ.เบ็ญ	27.709	29.837	29.305	27.709	26.113	25.581
กฟอ.พานทอง	23.388	25.184	24.735	23.388	22.041	21.592
กฟอ.สตยดาว	26.980	29.052	28.534	26.980	25.426	24.908
ประจำเขต	11.623	12.516	12.292	11.623	10.954	10.730
กองอำนวยการ	23.832	25.662	25.205	23.832	22.459	22.002
ประจำฝ่ายวิศวกรรมและบริการ	3.461	3.727	3.660	3.461	3.262	3.195
กองบริการลูกค้า	16.019	17.249	16.942	16.019	15.096	14.789
กองวิศวกรรมและวางแผน	12.823	13.808	13.562	12.823	12.084	11.838
กองก่อสร้างและบริหารโครงการ	21.278	22.912	22.504	21.278	20.052	19.644
ฝ่ายวิศวกรรมและบริการ	53.581	57.696	56.667	53.581	50.495	49.466
ประจำฝ่ายบัญชีและพลังงานไฟฟ้า	2.964	3.192	3.135	2.964	2.793	2.736
กองบัญชี	14.027	15.104	14.835	14.027	13.219	12.950
กองซื้อขายไฟฟ้า	9.092	9.790	9.616	9.092	8.568	8.394
กองระบบสารสนเทศ	20.778	22.374	21.975	20.778	19.581	19.182
ฝ่ายบัญชีและพลังงานไฟฟ้า	46.861	50.460	49.560	46.861	44.162	43.262
ประจำฝ่ายปฏิบัติการและบำรุงรักษา	3.830	4.124	4.051	3.830	3.609	3.536
กองปฏิบัติการ	132.921	143.129	140.577	132.921	125.265	122.713
กองบำรุงรักษา	89.928	96.834	95.108	89.928	84.748	83.022
กองระบบสื่อสาร	11.224	12.086	11.871	11.224	10.577	10.362

เกณฑ์วัดทางการเงิน เกี่ยวกับการบริหารค่าใช้จ่ายดำเนินงาน ปี 2560

ล้านบาท

หน่วยงาน	งบประมาณ ปี 2560	ระดับ 1 ต่ำมาก	ระดับ 2 ต่ำ	ระดับ 3 ปกติ	ระดับ 4 ดี	ระดับ 5 ดีมาก
(Interval) %		107.68	105.76	100	94.24	92.32
ฝ่ายปฏิบัติการและบำรุงรักษา	237.903	256.174	251.606	237.903	224.200	219.632
ภาพรวม กฟผ.2	1,478.787	1,592.358	1,563.965	1,478.787	1,393.609	1,365.216

หมายเหตุ : ค่าใช้จ่ายที่ไม่นำมาคำนวณค่าเกณฑ์วัด

- ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า (51010010-51010100)
- เงินเดือน (52010010)
- ค่าจ้างและสวัสดิการลูกจ้าง (52010020)
- โบนัสพนักงาน (52010050)
- ค่าครองชีพพนักงาน (52010060)
- เงินตอบแทนพิเศษ - พนักงานเกษียณก่อนอายุ (52013020)
- ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน - เงินชดเชยตามกฎหมาย (52040010)
- ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน - ค่าของที่ระลึก (52040020)
- ค่าใช้จ่ายดำเนินการในงานก่อสร้าง (53052030)
- หนี้สูญ - ทางบัญชี (53060010)
- หนี้สงสัยจะสูญ (53060020)
- ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการไฟฟ้า (53069140)
- ค่าเสื่อมราคา (54011010 - 54070020)

ค่าใช้จ่ายรายการยกเว้นต่างๆ ที่ไม่นำมาคำนวณเป็นค่าเกณฑ์ชี้วัดในรายงาน ZBUDR091 ในช่อง ข้อความ(Text)

ข้อความ (1) 69 รายการที่พบ

ข้อความ

✓ ✕ H H ✕ ✕ ✕ ✕

รหัส	รูปแบบการแก้ไขข้อความ
BD01	ภัยพิบัติ
BD02	นโยบายบัญชี
BD03	กรม.สัญญา
BD04	รับเสด็จ
BD05	เลือกตั้ง
BD06	คชจ.กำหนดมาตรฐานสัญญา
BD07	ค่าเสียงภัย3จ.ชายแดน(ต)
BD08	คชจ.เพิ่มเหตุวิกฤต3จ.ชายแดน(ต)
BD09	ยกฐานะ
BD10	Unmanned
BD11	ค่าใช้จ่ายโรงจักร
BD12	PEA SHOPใหม่ปี59-60
BD13	BD13 กรรมการ สหภาพ 2 คน
BD14	BD14
BD15	BD15

ที่ ก.๒ กชช.(งป)/ ๕๓๖/๒๕๖๐
เรียน ผวก. กฟฟ. ชั้น ๑ - ๓

ตามอนุมัติ รผก.(ก๓) ต่อย้ายหนังสือที่ กจท.
(ก๓) ลงวันที่ ๕ ม.ค.๒๕๖๐ แจ้งค่าเกณฑ์วัดด้าน
งบประมาณลงทุน และรายงาน รผก.(ก๓) ภายใน
วันที่ ๑๐ ของทุกเดือนนั้น

เพื่อให้การดำเนินงานข้างต้นในส่วนของ
กฟก.๒ เป็นไปด้วยความเรียบร้อย จึงขอให้หน่วยงาน
ในสังกัด กฟก.๒ นำส่งรายงานผลการเบิกจ่ายด้าน
งบประมาณลงทุน ประจำปี ๒๕๖๐ ให้ ผงป.กชช.
(ก๒) ไม่เกินวันที่ ๕ ของทุกเดือน ทั้งนี้ขอให้แต่ละ
หน่วยงานคำนวณค่าเป้าหมายตั้งต้นตามแบบฟอร์ม
รายงานผล (แนบ) เพื่อให้ ผงป.กชช.(ก๒) ตรวจสอบ
ความถูกต้องตรงกันต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา แจ้งส่วน
เกี่ยวข้องต่อไปด้วย


/ พ. ๒๐

(นายสมชาย เจริญไพศาลกิจ)
รท.ชช.(ก๒) ปฏิบัติงานแทน อก.ชช.(ก๒)

เรียน วต.ค. ผกก.

เพื่อโปรดพิจารณาและแจ้งให้ทราบต่อไป


๑/๕๓,๖๐

กฟฟ. ----- ณ.วันที่ 31 มกราคม 2560

จัดซื้อผลิตภัณ์เพื่อการบริหารจัดการและ/หรือจัดซื้อวัสดุอุปกรณ์											
ที่	กฟฟ.	ปี 59	งบปี 2560	รวม	งบประมาณ	เบิกจ่าย	คงเหลือ	อยู่ระหว่างดำเนินการ			คงเหลือ
								PR	PO	GR	
		ผูกพันปี 2559	งบปี 2560	งบประมาณ	งบปี 2560						งบปีดำเนินการ
1	งบเร่งด่วนฯ อำนาจเขต (แผนงาน 19.2)						-				-
2	งบเร่งด่วนฯ ๓ สนย (แผนงาน 19.3.4)			-			-				-
3	งบงานย้ายแนวระบอบจำหน่าย(41)			-			-				-
4	งบงานปรับปรุงมิเตอร์ (43) 4.1)งานจัดซื้อมิเตอร์เป็นมิเตอร์และอื่น ๆ (43.9000 4.2)งานจัดซื้อสายไฟเข้ามิเตอร์ (43.9999)			-			-				-
5	งบงานปรับปรุงสายแยกย่อย (1.05)			-			-				-
6	งบงานปรับปรุงระบบจำหน่ายกรณีจำเป็นเร่งด่วนแก้ปัญหาไฟดับ (LH)			-			-				-
7	งบซื้อมิเตอร์ (MET)			-			-				-
8	งบจัดซื้อ รีฟ., จิต. (ICT)			-			-				-
9	งบงานขยายเตตระลอนเพื่อเพิ่มไฟฟ้าใช้ (27)			-			-				-
10	งบโครงการ คบจ. (DEI)			-			-				-
11	งบโครงการ คพม. (NHE)			-			-				-
12	งบโครงการ คพท. (RHE)			-			-				-

กฟผ. ณ.วันที่ 31 มกราคม 2560

ค่าใช้จ่ายเกณฑ์ชี้แจง (LP) ระดับ 1

งานก่อสร้าง												ค่าเฉลี่ยจริง (KPI) ทุกประเภท			
ที่	กฟผ.	มูลค่าการลงทุนจากคลัง (KPI)					ค่าได้รับจ้างงาน (KPI)				งบรวมการรวม	ผลเบิกจ่ายรวม	% (KPI)		
		มูลค่าปี 2559		มูลค่าปี 2560		รวมมูลค่าพัสดุ	มูลค่าปี 2559 (มูลค่าปี 2559)	มูลค่าปี 2560	รวมคงเหลืองาน	มูลค่าพัสดุเบิกจ่ายพัสดุ KPI				ค่าจ้างเหมา KPI	คงเหลือหน้างาน KPI
1	งบเร่งด่วนฯ อ่างางเขต (แผนงาน 19.2)					-							-		
2	งบเร่งด่วนฯ สนง. (แผนงาน 19.3,4)					-							-		
3	งบงานย้ายแนวระบบจำหน่าย(1.41)					-							-		
4	งบงานปรับปรุงหม้อต้ม (.43)					-							-		
	4.1)งานจัดซื้อหม้อต้มและอื่น ๆ (43.9000					-							-		
	4.2)งานจัดซื้อสายไฟและหม้อต้ม (43.AAAA)					-							-		
5	งบงานปรับปรุงสายหม้อต้ม (1.05)					-							-		
6	งบงานปรับปรุงระบบจำหน่ายกรณีจำเป็นเร่งด่วนแก้ปัญหาไฟดับ (LH)					-							-		
7	งบจัดซื้อหม้อต้ม (LMT)					-							-		
8	งบจัดซื้อ วัสดุ, ซิต (LCT)					-							-		
9	งบงานขยายเขตครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ (1.27)					-							-		
10	งบโครงการ สปจ. (DEI)					-							-		
11	งบโครงการ สปจ. (NHE)					-							-		
12	งบโครงการ สปจ. (RHE)					-							-		



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

คำรับรองว่าการ
การไฟฟ้า ภาค 3
เลขที่ 52
วันที่ 5 มิ.ย. 2560

ฝ่ายวางแผนธุรกิจ ภาค 3
วันที่ 5 มิ.ย. 2560
เลขที่ 6860

จาก กจท.(ภ3) ถึง ผวธ.(ภ3)
เลขที่ กจท.(ภ3)1638/2559 วันที่
เรื่อง ขออนุมัติค่าเกณฑ์วัดด้านงบประมาณลงทุน และสรุปผลการดำเนินงานในภาพรวม ของหน่วยงานในสังกัดสายงานการไฟฟ้า ภาค 3 ประจำปี 2560

เรียน อผ.วธ.(ภ3) / รผ.วธ.(ภ3) (ข) - 5 มิ.ย. 2560

ตามที่ รผ.ภ(ภ3) ให้ความเห็นชอบ แผนปฏิบัติการประจำปี 2560 (ทบทวนครั้งที่ 1 พ.ศ.2559) ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 3 ณ วันที่ 27 ตุลาคม 2559 โดยมีแนวทางในการดำเนินงานด้านการเงินที่นำมาใช้ในการบริหารงานด้านงบประมาณลงทุน ดังนี้

กลยุทธ์-สร้างรายได้จากการดำเนินธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพ ประกอบด้วย แผนงานที่ 7 งานเร่งรัดการเบิกจ่ายงบลงทุนให้เป็นไปตามเป้าหมาย

เพื่อให้หน่วยงานในสังกัดสายงานการไฟฟ้า ภาค 3 มีแนวทางการบริหารจัดการและการประเมินผลการดำเนินงานด้านงบประมาณลงทุนให้มีการติดตามควบคุมอย่างต่อเนื่อง โดย กจท.(ภ3) ได้ประชุมหารือร่วมกับ กฟภ.1-3 เพื่อกำหนดรายละเอียดแนวทางการดำเนินงานด้านการบริหารงบประมาณลงทุนพร้อมทั้งกำหนดร่างค่าเกณฑ์วัด ของสายงานฯ สรุปได้ดังนี้

1. ประเภทงบลงทุน (I) และงบโครงการ (P) ที่เป็นค่าเกณฑ์วัดของสายงานฯ ประกอบด้วย

1.1 งบลงทุนที่ดำเนินงานปกติ (I) ในส่วนของงบประจำปี และ งบผูกพัน ดังนี้

- งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน (อนุมัติเขต)
- งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน (อนุมัติสำนักงานใหญ่ เฉพาะที่ กฟช.เป็นผู้ดำเนินการ)
- งบงานย้ายแนวระบบจำหน่าย
- งบงานปรับปรุงซ่อมแซมอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์
- งบปรับปรุงระบบจำหน่ายกรณีจำเป็นเร่งด่วนแก้ปัญหาไฟตก
- งบปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูงแยกย่อยและระบบจำหน่ายแรงต่ำ
- งบจัดซื้อมิเตอร์
- งบจัดซื้อ วิธี, ซีที.
- งบงานขยายเขตครัวเรือน

1.2 งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ (P) ในส่วนของงบประจำปี และ งบผูกพัน ดังนี้

- งบโครงการปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่าย (คปจ.)
- งบโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ (คพม.)
- งบโครงการขยายเขตไฟฟ้าครัวเรือนที่ห่างไกล (คฟก.)
- งบโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางเกษตรระยะที่ 2 (คชก.2)
- งบโครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งและพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะแรก (คพพ.1)
- งบโครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1 (คพจ.1)

1.3 งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ที่ได้รับอนุมัติหลักการให้ดำเนินการหลังวันที่ 15 ของเดือน
ให้นำเข้าเป็นค่าเป้าหมายในเดือนถัดไป

1.4 ค่าเกณฑ์วัดในการเบิก - จ่ายงบประมาณลงทุน และงบโครงการ แยกรายเดือน

เดือน	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
มกราคม	2%	4%	6%	8%	10%
กุมภาพันธ์	4%	8%	12%	16%	20%
มีนาคม	10%	15%	20%	25%	30%
เมษายน	15%	20%	25%	30%	35%
พฤษภาคม	25%	30%	35%	40%	45%
มิถุนายน	35%	40%	45%	50%	55%
กรกฎาคม	45%	50%	55%	60%	65%
สิงหาคม	55%	60%	65%	70%	75%
กันยายน	65%	70%	75%	80%	85%
ตุลาคม	75%	80%	85%	90%	95%
พฤศจิกายน	80%	85%	90%	95%	100%
ธันวาคม	-	-	-	-	-

หมายเหตุ :- การรวบรวมข้อมูลและรายงานผลการดำเนินงาน - งบลงทุน (I) และงบโครงการ (P)

➤ การเรียกข้อมูล ให้ใช้ T-Code ZBUDR064 /ZBUDR082 (ค่าใช้จ่ายหน้างาน) , ZBUDE005 /ZBUDR085 (การจัดซื้อพัสดุ) , S_ALR_87013542 (ทรัพย์สินพร้อมใช้ตั้งพักและงานขยายเขต เพื่อปิดงาน) สถานะตั้งข้อมูล วันที่ 1 ของเดือนถัดไป โดยรวมข้อมูลผูกพันจนถึงปัจจุบัน

- การรายงานสรุปข้อมูล งบลงทุน (I) และงบโครงการ (P) พร้อมรายละเอียดที่แสดงอยู่ในระบบงาน SAP ดังนี้
 - ค่าใช้จ่ายหน้างาน
 - พัสดุขาดแคลน
 - คอนกรีตขาดแคลน
 - ทรัพย์สินพร้อมใช้ตั้งพัก
- กำหนดแบบฟอร์มเพื่อใช้ประกอบรายงานดังนี้
 - แบบฟอร์มแนบ 1 คือ สรุปผลการเบิกจ่ายงบลงทุนตามค่า KPI
 - แบบฟอร์มแนบ 2 คือ รายงานผลการเบิกจ่ายงบ

2. สรุปผลการดำเนินงานในภาพรวมของงบประมาณลงทุน (I) และงบประมาณโครงการ (P) ของสายงานฯ ประกอบด้วย

2.1 งบประมาณลงทุน (I)

- งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วนเขต (19.2000)
- งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วนสนญ. (19.3000)(19.4000)
- งบงานย้ายแนว (.41)
- งบงานปรับปรุงซ่อมแซมอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ (.43)
- งบงานก่อสร้างอาคารโรงเก็บอุปกรณ์ไฟฟ้าเพื่อรอการซ่อม (.04)
- งบงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูงสายยกย่อยและระบบแรงต่ำ (.05)
- งบงานปรับปรุงระบบจำหน่ายกรณีจำเป็นเร่งด่วนแก้ปัญหาไฟตกฯ (LH)
- งบงานจัดหาพร้อมติดตั้งคอนสโตร (86)
- งบก่อสร้างปึกเสา Service Pole (.88)

- งบจัดซื้อเครื่องมือ-เครื่องใช้ตามแผนงานสนับสนุนระยะที่ 3 (.74)
- งบจัดซื้อ Mobile Generator จำนวน 24 ชุด (.97)
- งบงานขยายเขตระบบจำหน่ายและระบบสายส่งสำหรับผู้ใช้ไฟ (I.07)
- งบงานจัดหาสายเคเบิลใยแก้วนำแสงและอุปกรณ์ (.56)
- งบจัดซื้อมิเตอร์ (MT.AAA)
- งบจัดซื้อ วีที.ซีที. (CT.AAAA)
- งบจัดซื้อพัสดุขาดแคลนทดแทนงานที่เสียหายจากภัยธรรมชาติ (MM)
- งบงานจัดหามิเตอร์และอุปกรณ์สำรองจ่ายผู้ใช้ไฟรายใหม่ (.14)
- งบจัดซื้อสายไฟเข้ามิเตอร์งานสับเปลี่ยนฯ (.65)
- งบงาน 115 เควี บ.เซนจูรี , ภัยธรรมชาติ (19.ACAC)
- งบงานจัดหาหม้อแปลงและอุปกรณ์ฯ (.15)
- งบงานขยายเขตครัวเรือน (.27)
- แผนงานจ้างเหมาซ่อมหม้อแปลง (Rebuild) (.22)
- งบจัดซื้ออุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ (I.TO)
- งานก่อสร้างปรับปรุงศูนย์สั่งการแก้กระแสไฟฟ้าขัดข้อง (.99)
- อุปกรณ์ประหยัดพลังงานไฟฟ้าสำหรับเครื่องปรับอากาศแบบควบคุมอุณหภูมิอิเล็กทรอนิกส์ (.62)
- งานจ้างเหมาซื้อและติดตั้งอุปกรณ์ FRTU-RCS Interface (.13)
- งานจ้างเหมา จัดหา พร้อมติดตั้งและทดสอบระบบรีเลย์ป้องกันสำหรับสายส่ง 115 เควี ให้เป็นแบบ Double main protection (.59)

2.2 งบโครงการ (P)

- งบโครงการปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่าย (คปจ.)
- งบโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ (คพม.)
- งบโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ห่างไกล (คฟก.)
- งบโครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คสพ.9.3)
- งบโครงการเพิ่มความเชื่อถือระบบไฟฟ้าระยะที่ 3 (คขฟ.3)
- งบโครงการก่อสร้าง และปรับปรุงระบบจำหน่าย ระยะที่ 7 (คสจ.7)
- งบโครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่าง ๆ ระยะที่ 2 (คคก.2)
- งบโครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ ระบบไฟฟ้าระยะที่ 2 (คขฟ.2)
- งบโครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 8 (คพส.8.2)
- งบโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางเกษตรระยะที่ 2 (คขก.2)
- งบโครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อขอรับการติดตั้งและพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษระยะแรก (คพพ.1)
- งบโครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1 (คพจ.1)

2.3 งบประมาณที่ได้รับจัดสรรเพิ่มเติมในระหว่างปี ให้นำเข้ารายงานในเดือนถัดไป

หมายเหตุ :- การรวบรวมข้อมูลและรายงานผลการดำเนินงาน - งบลงทุน (I) และงบโครงการ (P)

➤ การเรียกข้อมูล ให้ใช้ T-Code ZBUDR064 /ZBUDR082 (ค่าใช้จ่ายหน้างาน) , ZBUDE005 /ZBUDR085 (การจัดซื้อพัสดุ) , S_ALR_87013542 (ทรัพย์สินพร้อมใช้ตั้งพักและงานขยายเขต เพื่อปิดงาน) สถานะตั้งข้อมูล วันที่ 1 ของเดือนถัดไป โดยรวมข้อมูลผูกพันจนถึงปัจจุบัน

➤ การรายงานสรุปข้อมูล งบลงทุน (I) และงบโครงการ (P) ทุกประเภทพร้อมรายละเอียดที่แสดงอยู่ในระบบงาน SAP ทั้งหมด ดังนี้

- ค่าใช้จ่ายหน้างาน
- พัสดุหลัก
- พัสดुरอง
- พัสดุขาดแคลน
- คอนกรีตขาดแคลน
- ทรัพย์สินและครุภัณฑ์
- ค่าจ้างเหมา

➤ กำหนดแบบฟอร์มเพื่อใช้ประกอบรายงานดังนี้

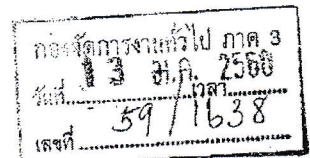
- แบบฟอร์มแนบ 3 คือ สรุปงบลงทุน
- แบบฟอร์มแนบ 4 คือ รายละเอียดผลการเบิกจ่ายงบลงทุน
- แบบฟอร์มแนบ 5 คือ รายละเอียดงบประมาณสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน สนย.

3. งบผู้ใช้ไฟ (งบ C) ให้ กฟภ.1-3 นำส่งรายงานข้อมูลจัดซื้อพัสดุตามแบบฟอร์ม กบง.

ทั้งนี้ ขอให้ระบุ หน่วยงานผู้รับผิดชอบ ในการรายงานผลการดำเนินงาน เพื่อให้ผู้บริหารสามารถติดตามผลการดำเนินงานและหาแนวทางในการบริหารให้เป็นไปตามเป้าหมายที่ กฟภ. กำหนด พร้อมทั้ง จัดส่งรายงานผลการดำเนินงานให้ กจท.(ก3) เป็นประจำ ภายในวันที่ 10 ของทุกเดือน

จึงเรียนมาเพื่อโปรดนำเสนอ รพภ.(ก3) อนุมัติค่าเกณฑ์วัดผลการดำเนินงาน และพิจารณาแจ้งให้ กฟภ.1-3 รับทราบและดำเนินการต่อไป

 - 5 ส.ค. 2560
(นายปิยวิทย์ จิตดีโสภาส)
อ.ก.จท.(ก3)



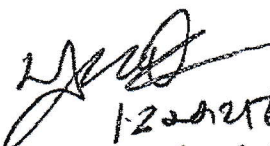
เรียน : รพภ.(ก3)

เพื่อโปรดพิจารณาอนุมัติค่าเกณฑ์วัดผลการดำเนินงาน
และ แจ้ง กฟภ.1-3 ดำเนินการ ให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 10/8/60

 - 5 ส.ค. 2560
(นายไพรัตน์ พึ่งสมบัติ)
อ.ผ.วธ.(ก3)

ครุฑ กจท.(ก3) 1638/2560
- อนุมัติตามเสนอ
- อ.ก.1-3
เพื่อทราบและดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

ผสง.(ก3)
โทร.9346


1-22-2560
(นายประภาญ์ รุ่งทิวะ)
รพภ.(ก3)



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กบญ.(ก.2) ถึง ผบพ.(ก.2)
เลขที่ ก.๒.กบญ.(ปช.) ๘๖๖ ๒๕๖๐ วันที่
เรื่อง ขอแจ้งค่าเกณฑ์วัดด้านเป้าหมาย (Goal) - FINANCE (ROA) ประจำปี 2560
เรียน อผ.บพ.(ก.2) ผ่าน รผ.บพ.(ก.2)

ตามหนังสือที่ ก.2 กบญ.(ปช.) 548/2560 ลงวันที่ 14 กุมภาพันธ์ 2560 เรื่อง รายงานผล
เกณฑ์การประเมินความสำเร็จของกิจกรรมตามแผนปฏิบัติการปี 2560 ในด้านเป้าหมาย (Goal) - FINANCE
(ROA) ตามกลยุทธ์ สร้างรายได้จากการดำเนินธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพ ซึ่งได้กำหนดค่าเกณฑ์วัดทางการเงิน
ในภาพรวม กฟก.2 ดังนี้

1. งานประมวลผลอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (ROA) กฟก.2 ได้รับค่าเกณฑ์วัดระดับ 5
เท่ากับ 29.91 % (ตามหนังสือที่ กจท.(ก.3) 137/2560 ลงวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2560 เรื่อง ขออนุมัติค่า
เป้าหมายเกณฑ์ชี้วัดด้านการเงิน ของสายงานการไฟฟ้าภาค 3 ประจำปี 2560)

เกณฑ์วัด						
หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
กฟก.2	29.91 %	28.63 %	28.95 %	29.27 %	29.59 %	29.91 %

2. งานประมวลผลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit : EP) กฟก.2 ได้รับค่าเกณฑ์
วัดระดับ 5 เท่ากับ 9,320.00 ล้านบาท (ตามหนังสือที่ กจท.(ก.3) 137/2560 ลงวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2560
เรื่อง ขออนุมัติค่าเป้าหมายเกณฑ์ชี้วัดด้านการเงิน ของสายงานการไฟฟ้าภาค 3 ประจำปี 2560)

เกณฑ์วัด (หน่วย: ล้านบาท)						
หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
กฟก.2	9,320.00	8,624.00	8,798.00	8,972.00	9,146.00	9,320.00

3. งานประมวลผลค่ากำไรก่อนหักดอกเบี้ยภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายทางบัญชี
(EBITDA) กฟก.2 ได้รับค่าเกณฑ์วัดระดับ 5 เท่ากับ 15,986.25 ล้านบาท
(ตามหนังสือที่ กจท.(ก.3) 137/2560 ลงวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2560 เรื่อง ขออนุมัติค่าเป้าหมายเกณฑ์ชี้วัดด้าน
การเงิน ของสายงานการไฟฟ้าภาค 3 ประจำปี 2560)

เกณฑ์วัด (หน่วย: ล้านบาท)						
หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
กฟก.2	15,986.25	15,191.75	15,390.37	15,589.00	15,787.63	15,986.25

4. เปรียบเทียบรายได้อัตราการเสริม แบ่งเป็น 2 กิจกรรม

4.1 เปรียบเทียบการเพิ่มรายได้จากงานก่อสร้างของผู้ใช้ไฟฟ้ารายปี C02.2 กฟภ.2 ได้รับค่าเกณฑ์วัดระดับ 5 เท่ากับ 322,000,000.00 บาท (ตามหนังสือที่ ก.2 กบส.(บธ.) 462/2560 ลงวันที่ 6 มีนาคม 2560 เรื่อง ขออนุมัติค่าเป้าหมายเกณฑ์วัดรายได้จากธุรกิจเสริมปี 2560 แยกราย กฟภ.ชั้น 1-3 , กฟส.)

เกณฑ์วัด (หน่วย:บาท)						
หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
กฟภ.2	322,000,000	246,235,294	265,176,471	284,117,600	303,058,800	322,000,000

4.2 เปรียบเทียบการเพิ่มรายได้จากงานธุรกิจเสริมอื่นๆ (รายได้จากงานธุรกิจเสริมอื่นๆ 15 ประเภท) กฟภ.2 ได้รับค่าเกณฑ์วัดระดับ 5 เท่ากับ 188,000,000.00 บาท (ตามหนังสือที่ ก.2 กบส.(บธ.) 462/2560 ลงวันที่ 6 มีนาคม 2560 เรื่อง ขออนุมัติค่าเป้าหมายเกณฑ์วัดรายได้จากธุรกิจเสริมปี 2560 แยกราย กฟภ. ชั้น 1-3 , กฟส.)

เกณฑ์วัด						(หน่วย:บาท)
หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
กฟภ.2	188,000,000	143,764,706	154,823,529	165,882,400	176,941,200	188,000,000

เพื่อให้การประเมินผลสำเร็จตามแผนปฏิบัติการประจำปี 2560 เกิดประสิทธิผล และเป็นแนวทางเดียวกัน ผบช.กบญ.(ก.2) ได้กำหนดค่าเกณฑ์วัดทางการเงิน กฟภ.ชั้น 1-3 และ กฟส. (ตามเอกสารแนบ1-5) และนำข้อมูลขึ้น Template Financial Report ปี 2560 เพื่อประกอบการวิเคราะห์ค่าเกณฑ์วัดทางการเงินในรายงานทางบัญชีเป็นประจำทุกงวดเดือน โดยวางไฟล์ต้นฉบับไว้ที่ FTP://172.24.1.22/กบญ/ส่งรายงานทางบัญชี กฟภ.2 / Template / ชื่อไฟล์ " 2560 Financial Report v final.xlsx "

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป



(นางทัศนา นวนะกาญจน์)

อ.ก.บญ.(ก.๒)

- 8 มี.ค. 2560

ที่ ก.2กบญ.(บช.) ๘๙๖/๒๕๖๐

เรียน ผอ.กฟภ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง

เพื่อโปรดทราบ และแจ้ง ผบป./ผบง. ดำเนินการ

ต่อไป



(นางอัมพรพรณ สุพัฒน์รังษี)

ร.ค.บ.(ก.๒) ปฏิบัติงานแทน อ.ก.๒

- 8 มี.ค. 2560

เกณฑ์วัดอัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)

แบบรวม กฟฟ.

ประจำปี 2560

ลำดับ	หน่วยงาน	เกณฑ์วัด ROA (หน่วย : ร้อยละ)				
		ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
1	H011 กฟล.ชลบุรี	45.860	45.370	46.890	47.400	47.910
2	H012 กฟอ.พานทอง	64.650	65.370	66.090	66.820	67.540
3	H021 กฟล.ระยอง	14.340	14.500	14.660	14.820	14.980
4	H022 กฟส.เพ	16.660	16.850	17.030	17.220	17.410
5	H024 กฟอ.บ้านค่าย	53.240	53.830	54.430	55.020	55.620
6	H031 กฟล.สันทราย	4.420	4.470	4.520	4.570	4.620
7	H032 กฟส.ท่าใหม่	11.220	11.350	11.470	11.600	11.720
8	H033 กฟส.ขลุง	2.760	2.790	2.820	2.850	2.880
9	H034 กฟส.นายายอาม	0.720	0.730	0.730	0.740	0.750
10	H035 กฟอ.สอยดาว	9.630	9.730	9.840	9.950	10.060
11	H036 กฟส.แหลมสิงห์	-0.400	-0.390	-0.380	-0.370	-0.360
12	H041 กฟล.ตราด	0.380	0.380	0.390	0.390	0.400
13	H043 กฟส.เขาสมิง	11.550	11.680	11.810	11.940	12.070
14	H044 กฟส.เกาะช้าง	39.860	40.300	40.750	41.190	41.640
15	H045 กฟส.คลองใหญ่	-1.420	-1.410	-1.400	-1.390	-1.380
16	H051 กฟล.ฉะเชิงเทรา	7.250	7.330	7.410	7.490	7.570
17	H052 กฟส.บางน้ำเปรี้ยว	26.300	26.590	26.890	27.180	27.480
18	H053 กฟส.บางคล้า	31.230	31.580	31.930	32.280	32.630
19	H054 กฟส.บ้านคลองเจ้า	72.670	73.480	74.290	75.100	75.920
20	H055 กฟส.แปลงยาว	86.030	86.990	87.950	88.920	89.880
21	H061 กฟฟ.เมืองพัตนา	40.820	41.380	41.840	42.300	42.750
22	H062 กฟฟ.จอมเทียน	35.500	35.900	36.300	36.690	37.090
23	H071 กฟอ.ศรีราชา	42.250	42.720	43.200	43.670	44.140
24	H072 กฟฟ.วัง	71.030	71.820	72.620	73.410	74.210
25	H081 กฟอ.พนัสนิคม	11.430	11.560	11.690	11.820	11.940
26	H082 กฟส.เกาะจันทร์	46.200	46.710	47.230	47.750	48.260
27	H083 กฟส.ปอทอง	39.860	40.110	40.550	40.990	41.440
28	H091 กฟอ.แกลง	13.830	13.780	13.930	14.090	14.240
29	H101 กฟอ.นางปะกง	65.760	66.490	67.230	67.960	68.700
30	H111 กฟฟ.บางแสน	36.140	36.540	36.950	37.350	37.750
31	H121 กฟอ.บ้านฉาง	13.660	13.810	13.970	14.120	14.270
32	H131 กฟอ.บ้านฉาง	39.020	39.460	39.900	40.330	40.770
33	H141 กฟฟ.มาบตาพุด	67.910	68.670	69.430	70.190	70.950
34	H142 กฟส.นิคมพัฒนา	86.800	87.770	88.740	89.710	90.680
35	H151 กฟอ.พนมสารคาม	28.660	28.980	29.300	29.620	29.940
36	H152 กฟส.สนามชัยเขต	15.460	15.630	15.800	15.970	16.150
37	H161 กฟอ.ปลวกแดง	88.070	88.060	90.040	91.030	92.010
38	H-all กฟก.2	28.830	28.950	29.270	29.590	29.910

(เอกสารแนบ 1)

เกณฑ์วัดค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit : EP)

แนกราย กฟฟ.

ประจำปี 2560

ร.ร.	หน่วยงาน		เกณฑ์วัดค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (หน่วย : ล้านบาท)				
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
1	H011	กฟล.ยลบุรี	742.71	758.20	773.69	789.17	804.86
2	H012	กฟล.พานทอง	498.10	507.04	515.98	524.92	533.86
3	H021	กฟล.ระยอง	180.90	184.21	187.51	190.82	194.12
4	H022	กฟล.เพ	36.07	36.64	37.20	37.77	38.34
5	H024	กฟล.บ้านค่าย	275.42	280.44	285.47	290.50	295.52
6	H031	กฟล.จันทบุรี	-10.24	-9.91	-9.58	-9.24	-8.91
7	H032	กฟล.ท่าใหม่	12.99	13.20	13.42	13.63	13.85
8	H033	กฟล.มุล่ง	-2.34	-2.20	-2.07	-1.94	-1.81
9	H034	กฟล.นายายอาม	-16.63	-16.44	-16.24	-16.04	-15.84
10	H035	กฟล.สอยดาว	24.81	25.31	25.82	26.32	26.83
11	H036	กฟล.แหลมสิงห์	-9.74	-9.59	-9.43	-9.28	-9.13
12	H041	กฟล.ตราด	-94.42	-91.89	-88.95	-86.22	-83.48
13	H043	กฟล.เขาสงวึก	18.45	18.72	18.98	19.25	19.52
14	H044	กฟล.เกาะช้าง	21.82	22.30	22.79	23.28	23.76
15	H045	กฟล.คลองใหญ่	-102.45	-101.59	-100.72	-99.86	-99.00
16	H051	กฟล.ฉะเชิงเทรา	78.04	82.63	87.23	91.82	96.41
17	H052	กฟล.บางน้ำเปรี้ยว	50.85	51.91	52.96	54.01	55.07
18	H053	กฟล.บางคล้า	71.26	72.44	73.61	74.79	75.96
19	H054	กฟล.บ้านคลองเจ้า	183.30	186.16	189.02	191.89	194.75
20	H055	กฟล.แปลงยาว	183.55	186.89	190.22	193.55	196.89
21	H061	กฟฟ.เมืองพัทยา	912.60	930.26	947.93	965.60	983.27
22	H062	กฟฟ.จอมเทียน	110.55	112.43	114.31	116.20	118.08
23	H071	กฟล.ศรีราชา	988.37	1,006.68	1,024.98	1,043.29	1,061.59
24	H072	กฟฟ.เมือง	523.84	531.58	539.32	547.05	554.79
25	H081	กฟล.พนัสนิคม	54.58	55.85	57.13	58.41	59.69
26	H082	กฟล.เกาะจันทร์	71.52	72.73	73.94	75.15	76.36
27	H083	กฟล.ปลาทอง	47.37	47.94	48.51	49.08	49.64
28	H091	กฟล.แกลง	124.83	126.87	129.12	131.36	133.61
29	H101	กฟล.บางปะกง	791.78	806.28	820.78	835.28	849.78
30	H111	กฟฟ.บางแสน	274.50	280.13	285.77	291.41	297.04
31	H121	กฟล.บ้านฉาง	117.05	120.12	123.19	126.27	129.34
32	H131	กฟล.บ้านฉาง	106.18	108.05	109.91	111.77	113.64
33	H141	กฟฟ.เวียงดาว	761.18	775.49	789.81	804.12	818.44
34	H142	กฟล.นิคมพัฒนา	209.50	213.56	217.63	221.69	225.75
35	H151	กฟล.พนมสารคาม	118.36	118.52	118.67	118.83	118.98
36	H152	กฟล.สนามชัยเขต	25.85	25.87	25.90	25.92	25.94
37	H161	กฟล.ปลวกแดง	1,920.16	1,953.29	1,986.43	2,019.57	2,052.71
38	H-all	กฟฟ.2	8,624.00	8,788.00	8,972.00	9,146.00	9,320.00

(เอกสารแนบ 2)

เกณฑ์วัดกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA)

แยกตาม กฟฟ.

ประจำปี 2560

ลำดับ	หน่วยงาน	ชื่อย่อ	เกณฑ์วัดกำไร EBITDA (หน่วย : ล้านบาท)				
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
1	H011	กฟล.ชลบุรี	1,254.87	1,271.98	1,289.09	1,306.20	1,323.30
2	H012	กฟล.พานทอง	773.85	782.84	791.84	800.84	809.84
3	H021	กฟล.ระยอง	437.31	442.73	448.15	453.57	458.99
4	H022	กฟล.เพ	96.73	97.81	98.89	99.98	101.06
5	H024	กฟล.บ้านค่าย	460.68	466.22	471.76	477.29	482.83
6	H031	กฟล.ฉะเชิงเทรา	164.96	166.69	168.41	170.13	171.85
7	H032	กฟล.ท่าใหม่	33.24	33.68	34.12	34.55	34.99
8	H033	กฟล.ชลบุรี	24.46	24.73	25.00	25.27	25.54
9	H034	กฟล.น่ายา	28.63	29.15	29.66	30.18	30.70
10	H035	กฟล.สอยดาว	97.83	99.03	100.23	101.43	102.62
11	H036	กฟล.แหลมสิงห์	8.21	8.35	8.49	8.63	8.77
12	H041	กฟล.ตราด	83.13	83.53	83.93	84.34	84.74
13	H043	กฟล.เขาสอยดาว	54.81	55.43	56.06	56.68	57.31
14	H044	กฟล.เกาะช้าง	38.70	39.25	39.81	40.36	40.91
15	H045	กฟล.คลองใหญ่	29.50	29.84	30.18	30.52	30.86
16	H051	กฟล.ฉะเชิงเทรา	161.49	167.70	173.91	180.11	186.32
17	H062	กฟล.บางน้ำเปรี้ยว	102.35	103.73	105.12	106.50	107.89
18	H053	กฟล.บางคล้า	138.90	140.42	141.94	143.46	144.98
19	H054	กฟล.บ้านคลองเจ้า	254.32	257.24	260.15	263.06	265.97
20	H055	กฟล.แปลงยาว	285.46	288.81	292.16	295.51	298.86
21	H061	กฟล.เมืองพญา	1,492.41	1,511.15	1,529.90	1,548.64	1,567.39
22	H062	กฟล.จอมเทียน	168.16	170.04	171.92	173.80	175.68
23	H071	กฟล.ศรีราชา	1,626.18	1,645.85	1,665.52	1,685.19	1,704.86
24	H072	กฟล.วัง	773.86	781.18	788.45	795.75	803.04
25	H081	กฟล.พนัสนิคม	163.30	165.64	167.98	170.32	172.66
26	H082	กฟล.เกาะจันทร์	123.86	125.25	126.66	128.05	129.44
27	H083	กฟล.ปอทอง	85.26	86.00	86.75	87.49	88.23
28	H091	กฟล.แกลง	338.92	342.87	346.83	350.79	354.75
29	H101	กฟล.บางปะกง	1,277.75	1,293.00	1,308.25	1,323.50	1,338.75
30	H111	กฟล.บางแสน	443.44	449.28	455.12	460.97	466.81
31	H121	กฟล.บ้านบึง	246.09	249.85	253.62	257.38	261.15
32	H131	กฟล.บ้านฉาง	176.10	178.06	180.02	181.98	183.94
33	H141	กฟล.นาตาพฤ	1,190.26	1,204.74	1,219.23	1,233.71	1,248.19
34	H142	กฟล.นิคมพัฒนา	323.84	327.90	331.95	336.01	340.07
35	H151	กฟล.พนมสารคาม	220.12	220.89	221.66	222.43	223.21
36	H152	กฟล.สนามวิชัย	67.70	68.09	68.47	68.85	69.24
37	H161	กฟล.ปลวกแดง	2,970.92	3,004.26	3,037.59	3,070.92	3,104.26
38	H-all	กฟล.2	15,191.75	15,350.37	15,509.00	15,667.63	15,826.25

(เอกสารแนบ 3)

เกณฑ์วัดรายได้จากธุรกิจเสริม งานก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์ (C02.2)

แบบกราย กฟฟ.

ประจำปี 2560

ที่	หน่วยงาน	รายได้จากธุรกิจเสริม C02.2 (หน่วย: บาท)				
		ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
1	H011 กฟล.ชลบุรี	16,350,024	17,607,718	18,865,409	20,123,104	21,405,800
2	H012 กฟอ.พานทอง	9,504,682	10,235,812	10,968,938	11,698,070	12,429,200
3	H021 กฟล.ระยอง	10,957,471	11,800,353	12,643,233	13,488,117	14,329,000
4	H022 กฟส.เพ	2,289,888	2,466,141	2,642,294	2,818,447	2,994,800
5	H024 กฟอ.บ้านค่าย	3,767,400	4,057,200	4,346,999	4,636,800	4,926,600
6	H031 กฟล.สันทราย	8,199,635	8,830,376	9,461,116	10,091,858	10,722,600
7	H032 กฟส.ท่าใหม่	1,674,400	1,803,200	1,932,000	2,060,800	2,189,600
8	H033 กฟส.ขลุง	2,858,329	3,076,047	3,295,764	3,515,482	3,735,200
9	H034 กฟส.นายายอาม	2,560,847	2,757,835	2,954,823	3,151,812	3,348,800
10	H035 กฟอ.สอยดาว	3,816,647	4,110,235	4,403,823	4,697,411	4,991,000
11	H036 กฟส.แหลมสิงห์	689,459	742,494	795,529	848,565	901,600
12	H041 กฟล.ตราด	7,116,200	7,883,600	8,210,899	8,758,399	9,305,800
13	H043 กฟส.เขาสมิง	2,683,885	2,880,424	3,096,882	3,303,341	3,509,800
14	H044 กฟส.เกาะช้าง	1,575,906	1,697,129	1,818,353	1,939,576	2,060,800
15	H045 กฟส.คลองใหญ่	787,953	848,565	909,176	969,788	1,030,400
16	H051 กฟล.ฉะเชิงเทรา	9,480,059	10,208,294	10,938,528	11,667,764	12,398,800
17	H052 กฟส.บางน้ำเปรี้ยว	1,920,635	2,088,376	2,216,117	2,363,859	2,318,400
18	H053 กฟส.บางคล้า	1,575,906	1,697,129	1,818,353	1,939,576	2,060,800
19	H054 กฟส.บ้านคลองเจ้า	3,595,035	3,871,576	4,148,117	4,424,658	4,731,800
20	H055 กฟส.แปลงยาว	2,683,885	2,880,424	3,096,882	3,303,341	3,526,800
21	H061 กฟฟ.เมืองพิจิตร	20,289,788	21,850,541	23,411,290	24,972,045	26,563,200
22	H062 กฟฟ.จอมเทียน	6,820,718	7,345,388	7,870,058	8,394,729	8,934,600
23	H071 กฟอ.ศรีราชา	25,780,835	27,763,976	29,747,113	31,730,256	33,738,600
24	H072 กฟฟ.วัง	19,989,882	21,505,812	23,041,937	24,578,069	26,121,400
25	H081 กฟอ.พนัสฉนวน	5,220,188	5,621,741	6,023,293	6,424,847	6,826,400
26	H082 กฟส.เกาะจันทร์	3,151,812	3,394,259	3,636,705	3,879,153	4,121,600
27	H083 กฟส.บ่อทอง	2,560,847	2,757,835	2,954,823	3,151,812	3,354,000
28	H091 กฟอ.แกลง	7,854,806	8,459,129	9,063,351	9,667,576	10,271,800
29	H101 กฟอ.บางปะกง	12,779,612	13,762,659	14,745,703	15,728,752	16,711,800
30	H111 กฟฟ.บางแสน	9,947,908	10,713,129	11,478,351	12,243,576	13,008,800
31	H121 กฟอ.บ้านฉาง	7,534,800	8,114,400	8,693,999	9,273,599	9,868,400
32	H131 กฟอ.บ้านฉาง	1,896,012	2,041,859	2,187,706	2,333,553	2,479,400
33	H141 กฟฟ.บางตาทุ	6,377,484	6,868,071	7,358,646	7,849,223	8,339,800
34	H142 กฟส.นิคมพัฒนา	1,945,259	2,094,894	2,244,529	2,394,165	2,543,800
35	H151 กฟอ.พนมสารคาม	3,521,165	3,792,024	4,062,882	4,333,741	4,604,600
36	H152 กฟส.สนามชัยเขต	3,890,518	4,189,788	4,489,058	4,788,329	5,104,600
37	H161 กฟอ.ปลวกแดง	12,607,247	13,577,035	14,546,821	15,516,611	16,491,800
38	H-all กฟฟ.2	248,235,294	265,178,471	284,117,600	303,058,800	322,000,000

(เอกสารแนบ 4)

เกณฑ์วัดรวมได้จากธุรกิจเสริม งานธุรกิจเสริมอื่นๆ

แยกตาม กฟฟ.

ประจำปี 2560

ร	หน่วยงาน	รายได้จากธุรกิจเสริมอื่นๆ (หน่วย : บาท)				
		ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
1	H011 กฟล.ชลบุรี	14,771,976	15,908,282	17,044,591	18,180,886	19,307,600
2	H012 กฟล.พานทอง	3,911,318	4,212,188	4,513,061	4,813,930	5,132,400
3	H021 กฟล.ระยอง	8,308,529	8,947,647	9,586,767	10,225,883	10,866,400
4	H022 กฟล.เพ	1,142,012	1,229,859	1,317,706	1,405,553	1,541,600
5	H024 กฟล.บ้านค่าย	2,082,600	2,242,800	2,403,001	2,563,200	2,726,000
6	H031 กฟล.จันทบุรี	6,386,365	6,877,624	7,368,884	7,860,142	8,366,000
7	H032 กฟล.ท่าใหม่	860,600	926,800	993,000	1,059,200	1,128,000
8	H033 กฟล.ขลุง	1,550,671	1,669,853	1,789,236	1,908,518	2,030,400
9	H034 กฟล.นายายอาม	1,105,153	1,190,165	1,275,177	1,360,188	1,447,600
10	H035 กฟล.สอยดาว	1,838,353	1,979,765	2,121,177	2,262,589	2,406,400
11	H036 กฟล.แหลมสิงห์	480,541	517,506	554,471	591,435	639,200
12	H041 กฟล.ตราด	4,078,800	4,380,400	4,704,001	5,017,601	5,339,200
13	H043 กฟล.เขาสมิง	1,450,035	1,561,576	1,673,118	1,784,659	1,936,400
14	H044 กฟล.เกาะช้าง	988,094	1,074,871	1,151,647	1,228,424	1,353,600
15	H045 กฟล.คลองใหญ่	694,047	747,435	800,824	854,212	921,200
16	H051 กฟล.ฉะเชิงเทรา	5,963,941	6,422,706	6,881,472	7,340,236	7,820,800
17	H052 กฟล.บางน้ำเปรี้ยว	1,238,365	1,333,624	1,428,883	1,524,141	1,671,600
18	H053 กฟล.บางคล้า	1,115,094	1,200,871	1,286,647	1,372,424	1,504,000
19	H054 กฟล.บ้านคลองเจ้า	616,965	664,424	711,883	759,342	808,400
20	H055 กฟล.แม่ล้งยาว	787,035	847,576	908,118	968,659	1,015,200
21	H061 กฟฟ.เมืองพื้ยา	13,406,212	14,437,459	15,468,710	16,499,955	17,540,400
22	H062 กฟฟ.จลุมพื้ยน	3,183,282	3,406,612	3,649,942	3,893,271	4,136,000
23	H071 กฟล.ศรีราชา	11,113,165	11,968,024	12,822,887	13,677,744	14,551,200
24	H072 กฟฟ.นิง	5,887,318	6,340,188	6,793,063	7,245,931	7,708,000
25	H081 กฟล.พนัสนิคม	2,033,812	2,190,259	2,346,707	2,503,153	2,669,600
26	H082 กฟล.เกาะจันทร์	748,188	805,741	863,295	920,847	1,015,200
27	H083 กฟล.บ่อทอง	676,153	728,165	780,177	832,188	902,400
28	H091 กฟล.แกลง	4,235,094	4,560,871	4,886,649	5,212,424	5,546,000
29	H101 กฟล.บางปะกง	9,021,388	9,715,341	10,409,297	11,103,248	11,844,000
30	H111 กฟฟ.บางแสน	6,120,094	6,590,871	7,061,649	7,532,424	8,046,400
31	H121 กฟล.บ้านบึง	2,722,200	2,931,600	3,141,001	3,350,401	3,553,200
32	H131 กฟล.บ้านฉาง	2,354,988	2,536,141	2,717,294	2,898,447	3,120,800
33	H141 กฟฟ.นาขาคพุด	5,946,506	6,403,929	6,861,354	7,318,777	7,783,200
34	H142 กฟล.นิคมพัฒนา	1,369,741	1,475,106	1,580,471	1,685,835	1,804,800
35	H151 กฟล.พนมสารคาม	2,601,835	2,801,976	3,002,118	3,202,259	3,402,800
36	H152 กฟล.สนามชัยเขต	1,062,482	1,144,212	1,225,942	1,307,671	1,391,200
37	H161 กฟล.ปลวกแดง	11,823,753	12,840,965	13,758,179	14,675,389	15,622,800
38	H-all กฟล.ก.2	143,784,706	154,823,529	165,882,400	176,941,200	188,000,000

(เอกสารแนบ 5)



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กฟภ.๒

ถึง กฟฟ.ชั้น ๑ - ๓, กฟส.ทุกแห่ง

เลขที่ ก.๒กษข.(เมฆ)๙๙๙/๒๕๖๐

วันที่ ๒๘ ก.พ. ๒๕๖๐

เรื่อง กำหนดเป้าหมายค่าเกณฑ์วัด KPI ลูกหนี้ค่าไฟฟ้า (บัญชี ๑๒๐), ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกัน (บัญชี ๑๒๑) และลูกหนี้ทั่วไป (บัญชี ๑๓๘) ประจำปี ๒๕๖๐

เรียน ผจก.กฟฟ.ชั้น ๑ - ๓, กฟส.ทุกแห่ง

ตามหนังสือเลขที่ กจท.(ภ๓) ๙๔/๒๕๖๐ ลงวันที่ ๓๑ มกราคม ๒๕๖๐ ได้กำหนดค่าเกณฑ์วัด (KPI) ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า (บัญชี ๑๒๐), ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันการใช้ไฟฟ้า (บัญชี ๑๒๑) และลูกหนี้ทั่วไป (บัญชี ๑๓๘) (เอกสารแนบ ๑) นั้น

กฟภ.๒ จึงกำหนดเป้าหมายค่าเกณฑ์วัด KPI ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า (บัญชี ๑๒๐), ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันการใช้ไฟฟ้า (บัญชี ๑๒๑) และลูกหนี้ทั่วไป (บัญชี ๑๓๘) ประจำปี ๒๕๖๐ เพื่อให้ทุก กฟฟ.ดำเนินการให้บรรลุเป้าหมายตามค่าเกณฑ์วัด KPI โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

๑. ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า (บัญชี ๑๒๐)

๑.๑ ดำเนินการตามค่าเกณฑ์วัด (KPI) ที่ ภ๓ กำหนด (อ้างอิงตามหนังสือ กจท.(ภ๓)๙๔/๒๕๖๐ ลงวันที่ ๓๑ มกราคม ๒๕๖๐) และเกณฑ์ประเมินผลสำเร็จของกิจกรรมตามแผนปฏิบัติการปี ๒๕๖๐ แผนงานที่ ๔ บริหารสินทรัพย์ให้เกิดประโยชน์สูงสุด ข้อ ๔.๑ เร่งรัดการเก็บหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า

เกณฑ์ประเมิน : ร้อยละของลูกหนี้ค้างชำระต่อรายได้

สูตรคำนวณ : จำนวนวันที่เก็บเงินได้จริง x ๑๐๐ / ๓๐

เป้าหมาย : จำแนกค่าเป้าหมายตามประเภทของลูกหนี้ค่าไฟฟ้า ดังนี้

- | | |
|-----------------------|--|
| - ประเภทราชการ | มีลูกหนี้ค้างชำระไม่เกินร้อยละ ๑๙๗ ของรายได้ |
| - ประเภทรัฐวิสาหกิจ | มีลูกหนี้ค้างชำระไม่เกินร้อยละ ๑๐๐ ของรายได้ |
| - ประเภทเอกชนรายใหญ่ | มีลูกหนี้ค้างชำระไม่เกินร้อยละ ๑๐๐ ของรายได้ |
| - ประเภทเอกชนรายย่อย | มีลูกหนี้ค้างชำระไม่เกินร้อยละ ๖๓ ของรายได้ |
| - รวมลูกหนี้ทุกประเภท | มีลูกหนี้ค้างชำระไม่เกินร้อยละ ๙๓ ของรายได้ |

หมายเหตุ : กรณีที่สามารถขอยกเว้นไม่นำมาคิดค่าเกณฑ์ ดังนี้

- ลูกหนี้หลังโอนหักค่าประกัน (บัญชี ๑๒๑)
- ลูกหนี้กรณีฟ้องร้องดำเนินคดี/ฟื้นฟูกิจการตามคำสั่งศาล (ต้องมีเอกสารแนบ)

แนวทางในการดำเนินการ

๑. จัดเก็บรายงานจากระบบ SAP ด้วย T-code ZCANRo๔๑ รายงานประเมินผลการจัดเก็บเงิน

ค่าไฟฟ้า

๒. วิเคราะห์

๒. วิเคราะห์สาเหตุสำหรับลูกหนี้ที่ไม่ผ่านตามค่าเกณฑ์วัด (KPI) พร้อมรายงานผลให้ ผบ.น.กชช.(ก๒) ทราบ เช่น ในกรณีที่ขอยกเว้นลูกหนี้ที่ไม่นำมาคิดค่าเกณฑ์ โดยมีเอกสารแนบประกอบให้ชัดเจน

สรุปข้อมูล รายงานสถานะลูกหนี้ทั้ง ๔ ประเภท ณ ๓๑ มกราคม ๒๕๖๐ (เอกสารแนบ ๒ - ๖)

๑.๒ ดำเนินการตามเกณฑ์ประเมินผลสำเร็จของกิจกรรมตามแผนปฏิบัติปี ๒๕๖๐ แผนงานที่ ๔ บริหารสินทรัพย์ให้เกิดประโยชน์สูงสุด ข้อ ๔.๒ ติดตามหนี้ราชการตั้งแต่ลูกหนี้ประจำปี ๒๕๕๙ ให้มีการชำระเงินภายในอายุความ

เป้าหมาย : ไม่มีหนี้เกิน ๒ ปี หากมีต้องมีหลักฐานส่งให้ สกม.ดำเนินการต่อไปภายใน ๑ ปี นับตั้งแต่วันจดหมาย

แนวทางในการดำเนินการ

๑. คณะทำงานติดตามเร่งรัดลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า กฟผ.๒ ได้จัดส่งคำตั้งต้นของลูกหนี้ราชการให้ทุก กฟฟ.ทราบแล้ว ตามหนังสือเลขที่ ก.๒ กชช.(บน) ๑๔๖/๒๕๖๐ ลงวันที่ ๑๒ มกราคม ๒๕๖๐

๒. ให้ทุก กฟฟ.ดำเนินการเร่งรัดติดตามลูกหนี้ราชการที่ค้างชำระทุกราย ตามหนังสือที่ ก.๒ กชช.(บน) ๑๘๗๕/๒๕๕๘ ลงวันที่ ๒๐ พฤษภาคม ๒๕๕๘

สรุปข้อมูล ยอดลูกหนี้ราชการตั้งต้น และรายงานสถานะลูกหนี้ราชการคงเหลือ ณ ๓๑ มกราคม ๒๕๖๐ (เอกสารแนบ ๗)

๑.๓ ดำเนินการตามเกณฑ์ประเมินผลสำเร็จของกิจกรรมตามแผนปฏิบัติปี ๒๕๖๐ (เพิ่มเติมด้านการเงิน) แผนงานที่ ๑ การเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารลูกหนี้ ข้อ ๑.๑ ป้องกันการเกิดลูกหนี้ค่าไฟฟ้าที่เกิดขึ้นใหม่ (บัญชี ๑๒๐๑๐๐๑๐) ในปี ๒๕๖๐

- ลูกหนี้เอกชนรายย่อย ไม่มีบิลค้างเกิน ๒ เดือน

- ลูกหนี้เอกชนรายใหญ่ ไม่มีบิลค้างเกิน ๑ เดือน

แนวทางในการดำเนินการ

๑. จัดเก็บรายงานจากระบบ SAP ด้วย T-code ZCANRo๓๐ รายงานผู้ใช้ไฟค้างชำระทุกประเภทการจ่ายเงิน โดยจัดพิมพ์รายงานในวันที่ ๑ ของทุกเดือน เวลา ๐๓.๐๐ น. และไม่รวมลูกหนี้เดือนปัจจุบัน

๒. วิเคราะห์สาเหตุสำหรับลูกหนี้รายที่มีบิลค้างไม่เป็นไปตามหลักเกณฑ์ข้างต้น พร้อมรายงานให้ ผบ.น.กชช.(ก๒) ทราบ เช่น ในกรณีที่มีการผ่อนชำระ, การปรับปรุงแก้ไขบิล, ฯลฯ โดยมีเอกสารประกอบการชี้แจงที่ชัดเจน

๒. ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันการใช้ไฟฟ้า (บัญชี ๑๒๑) (อ้างอิงตามหนังสือ กจท.(ก๓)๔๔/๒๕๖๐ ลงวันที่ ๓๑ มกราคม ๒๕๖๐) และเกณฑ์ประเมินผลสำเร็จของกิจกรรมตามแผนปฏิบัติปี ๒๕๖๐ (เพิ่มเติมด้านการเงิน) แผนงานที่ ๑ การเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารลูกหนี้ ข้อ ๑.๒ เร่งรัดสะสางลูกหนี้ค่าไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกัน

๒.๑ ลูกหนี้ฯ (บัญชี ๑๒๑) ที่เกิดก่อนปี ๒๕๕๙

๒.๑.๑ ประเภทเอกชน-รายย่อย

เป้าหมาย : มูลค่าลูกหนี้ฯ ที่เกิดก่อนปี ๒๕๕๙ ลดลงไม่น้อยกว่าร้อยละ ๘๐

สูตรคำนวณ : $\frac{\text{มูลค่าลูกหนี้หลังโอนหักเงินประกัน ประเภทเอกชน-รายย่อยที่เกิดก่อนปี ๒๕๕๙ ที่ลดลง} \times 100}{\text{มูลค่าลูกหนี้หลังโอนหักเงินประกัน ประเภทเอกชน-รายย่อยที่เกิดก่อนปี ๒๕๕๙ ณ ๓๑ ธ.ค.๒๕๕๙}}$

มูลค่าลูกหนี้หลังโอนหักเงินประกัน ประเภทเอกชน-รายย่อยที่เกิดก่อนปี ๒๕๕๙ ณ ๓๑ ธ.ค.๒๕๕๙

ลูกหนี้ฯ	ประจำ	ระดับ ๑	ระดับ ๒	ระดับ ๓	ระดับ ๔	ระดับ ๕
ที่เกิดก่อน ปี ๒๕๕๙	ไตรมาส ๑	๑๐%	๒๐%	๓๐%	๔๐%	๕๐%
	ไตรมาส ๒	๒๐%	๓๐%	๔๐%	๕๐%	๖๐%
	ไตรมาส ๓	๓๐%	๔๐%	๕๐%	๖๐%	๗๐%
	ไตรมาส ๔	๔๐%	๕๐%	๖๐%	๗๐%	๘๐%

หมายเหตุ : กรณีที่สามารถขอยกเว้นไม่นำมาคิดค่าเกณฑ์ ได้แก่ ลูกหนี้ที่อยู่ระหว่างดำเนินคดี (ต้องมีเอกสารแนบ)

สรุปข้อมูล ลูกหนี้ฯ (บัญชี ๑๒๑) ประเภทเอกชน-รายย่อย ที่เกิดก่อนปี ๒๕๕๙ ยอดตั้งต้นที่ต้อง
ดำเนินการ และรายงานสถานะลูกหนี้ ณ ๓๑ มกราคม ๒๕๖๐ (เอกสารแนบ ๘)

๒.๑.๒ ประเภทเอกชน-รายใหญ่

เป้าหมาย : มีการติดตามหนี้ดังกล่าวจนมีการดำเนินคดีหรือไต่ถามการดำเนินครบทุกราย

ลูกหนี้	ระดับ ๑	ระดับ ๒	ระดับ ๓	ระดับ ๔	ระดับ ๕
ลูกหนี้ที่เกิดก่อน ปี ๒๕๕๙	ดำเนินคดีไม่ครบ ทุกราย	-	-	-	ดำเนินคดีครบ ทุกราย

หมายเหตุ : กรณีที่สามารถขอยกเว้นไม่นำมาคิดค่าเกณฑ์ ดังนี้

ในส่วน of ลูกหนี้ที่มีการดำเนินคดีให้วัดถึงขั้นตอนการส่งเอกสารหลักฐานให้แผนกกฎหมายดำเนินการ
จัดว่าเป็นลูกหนี้ที่มีการดำเนินคดีแล้ว ทั้งนี้ต้องระบุหมายเลขการดำเนินคดี (คดีดำ, คดีแดง) และติดตาม
สถานการณ์ดำเนินคดีทุกเดือน

สรุปข้อมูล ลูกหนี้ฯ (บัญชี ๑๒๑) ประเภทเอกชน-รายใหญ่ ที่เกิดก่อนปี ๒๕๕๙ ยอดตั้งต้นที่ต้อง
ดำเนินการ และรายงานสถานะลูกหนี้ ณ ๓๑ มกราคม ๒๕๖๐ (เอกสารแนบ ๙)

๒.๒ ลูกหนี้ (บัญชี ๑๒๑) ที่เกิดในปี ๒๕๕๙

๒.๒.๑ ประเภทเอกชน-รายย่อย

เป้าหมาย : มูลค่าลูกหนี้ ที่เกิดในปี ๒๕๕๙ ลดลงไม่น้อยกว่าร้อยละ ๕๐

สูตรคำนวณ : $\frac{\text{มูลค่าลูกหนี้หลังโอนหักเงินประกัน ประเภทเอกชน-รายย่อยที่เกิดในปี ๒๕๕๙ ที่ลดลง} \times 100}{\text{มูลค่าลูกหนี้หลังโอนหักเงินประกัน ประเภทเอกชน-รายย่อยที่เกิดในปี ๒๕๕๙ ณ ๓๑ ธ.ค.๒๕๕๙}}$

ลูกหนี้	ประจำ	ระดับ ๑	ระดับ ๒	ระดับ ๓	ระดับ ๔	ระดับ ๕
ที่เกิดใน ปี ๒๕๕๙	ไตรมาส ๑	๑๕%	๒๐%	๒๕%	๓๐%	๓๕%
	ไตรมาส ๒	๒๐%	๒๕%	๓๐%	๓๕%	๔๐%
	ไตรมาส ๓	๒๕%	๓๐%	๓๕%	๔๐%	๔๕%
	ไตรมาส ๔	๓๐%	๓๕%	๔๐%	๔๕%	๕๐%

หมายเหตุ : กรณีที่สามารถขอยกเว้นไม่นำมาคิดค่าเกณฑ์ ได้แก่ ลูกหนี้ที่อยู่ระหว่างดำเนินคดี (ต้องมีเอกสารแนบ)

สรุปข้อมูล ลูกหนี้ (บัญชี ๑๒๑) ประเภทเอกชน-รายย่อย ที่เกิดในปี ๒๕๕๙ ยอดตั้งต้นที่ต้องดำเนินการ และรายงานสถานะลูกหนี้ ณ ๓๑ มกราคม ๒๕๖๐ (เอกสารแนบ ๑๐)

๒.๒.๒ ประเภทเอกชน-รายใหญ่

เป้าหมาย : มีการติดตามหนี้ดังกล่าวจนมีการดำเนินคดีหรือแจ้งการดำเนินครบทุกราย

ลูกหนี้	ระดับ ๑	ระดับ ๒	ระดับ ๓	ระดับ ๔	ระดับ ๕
ลูกหนี้ที่เกิดใน ปี ๒๕๕๙	ดำเนินคดีไม่ครบ ทุกราย	-	-	-	ดำเนินคดีครบ ทุกราย

หมายเหตุ : กรณีที่สามารถขอยกเว้นไม่นำมาคิดค่าเกณฑ์ ดังนี้

ในส่วน of ลูกหนี้ที่มีการดำเนินคดีให้วัดถึงขั้นตอนการส่งเอกสารหลักฐานให้แผนกกฎหมายดำเนินการจัดว่าเป็นลูกหนี้ที่มีการดำเนินคดีแล้ว ทั้งนี้ต้องระบุหมายเลขการดำเนินคดี (คดีดำ, คดีแดง) และติดตามสถานการณ์ดำเนินคดีทุกเดือน

สรุปข้อมูล ลูกหนี้ (บัญชี ๑๒๑) ประเภทเอกชน-รายใหญ่ ที่เกิดในปี ๒๕๕๙ ยอดตั้งต้นที่ต้องดำเนินการ และรายงานสถานะลูกหนี้ ณ ๓๑ มกราคม ๒๕๖๐ (เอกสารแนบ ๑๑)

๒.๓ ลูกหนี้ (บัญชี ๑๒๑) ที่เกิดในปี ๒๕๖๐

๒.๓.๑ ประเภทเอกชน-รายย่อย

เป้าหมาย : ไม่มีลูกหนี้ค่าไฟฟ้า ที่เกิดในปี ๒๕๖๐ มีบิลค้างชำระเกิน ๓ เดือน

สูตรคำนวณ : ลูกหนี้หลังโอนหักเงินประกัน ประเภทเอกชน-รายย่อยที่เกิดในปี ๒๕๖๐ ที่มีบิลค้างเกิน ๓ เดือนขึ้นไป (ราย) x ๑๐๐

ลูกหนี้หลังโอนหักเงินประกัน ประเภทเอกชน-รายย่อยที่เกิดในปี ๒๕๖๐ คงเหลือทั้งหมด (ราย)

ลูกหนี้	ประจำ	ระดับ ๑	ระดับ ๒	ระดับ ๓	ระดับ ๔	ระดับ ๕
ที่เกิดใน ปี ๒๕๖๐	ไตรมาส ๑	บิลเกิน	บิลเกิน	บิลเกิน	บิลเกิน	ไม่มี
	ไตรมาส ๒	๓ เดือน	๓ เดือน	๓ เดือน	๓ เดือน	บิลเกิน
	ไตรมาส ๓	มากกว่า	๑๕%	๑๐%	๕%	๓ เดือน
	ไตรมาส ๔	๑๕%				

สรุปข้อมูล ลูกหนี้ (บัญชี ๑๒๑) ประเภทเอกชน-รายย่อย ที่เกิดในปี ๒๕๖๐ รายงานสถานะลูกหนี้ ณ ๓๑ มกราคม ๒๕๖๐ (เอกสารแนบ ๑๒)

๒.๓.๑ ประเภทเอกชน-รายใหญ่

เป้าหมาย : จำนวนรายของลูกหนี้ (บัญชี ๑๒๑) ที่มีบิลไม่เกิน ๒ เดือน หรือบิลเกิน ๒ เดือน แต่ได้มีการติดตามหนี้ดังกล่าวจนมีการดำเนินคดีหรือแจ้งการดำเนินคดีครบทุกราย

ลูกหนี้	ประจำ	ระดับ ๑	ระดับ ๒	ระดับ ๓	ระดับ ๔	ระดับ ๕
ที่เกิดใน ปี ๒๕๖๐	ไตรมาส ๑	มีบิลเกิน ๒ เดือน	-	-	-	ไม่มีบิลเกิน
	ไตรมาส ๒					๒ เดือน หรือ
	ไตรมาส ๓					บิลเกิน ๒ เดือน
	ไตรมาส ๔					แต่ได้ดำเนินคดีแล้ว

หมายเหตุ : กรณีที่สามารถขอยกเว้นไม่นำมาคิดค่าเกณฑ์ ดังนี้

ในส่วน of ลูกหนี้ที่มีการดำเนินคดีให้วัดถึงขั้นตอนการส่งเอกสารหลักฐานให้แผนกกฎหมายดำเนินการ จัดว่าเป็นลูกหนี้ที่มีการดำเนินคดีแล้ว ทั้งนี้ต้องระบุหมายเลขการดำเนินคดี (คดีดำ, คดีแดง) และติดตาม สถานการณ์ดำเนินคดีทุกเดือน

สรุปข้อมูล ลูกหนี้ (บัญชี ๑๒๑) ประเภทเอกชน-รายใหญ่ ที่เกิดในปี ๒๕๖๐ รายงานสถานะลูกหนี้ ณ ๓๑ มกราคม ๒๕๖๐ (เอกสารแนบ ๑๓)

๓. ลูกหนี้ทั่วไป...

๓. ลูกหนี้ทั่วไป (บัญชี ๑๓๘) (อ้างอิงตามหนังสือ กจท.(ภ๓)๔๔/๒๕๖๐ ลงวันที่ ๓๑ มกราคม ๒๕๖๐) และเกณฑ์ประเมินผลสำเร็จของกิจกรรมตามแผนปฏิบัติการปี ๒๕๖๐ (เพิ่มเติมด้านการเงิน) แผนงานที่ ๑ การเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารลูกหนี้ ข้อ ๑.๓ ลูกหนี้ทั่วไป (บัญชี ๑๓๘)

๓.๑ ลูกหนี้ละเมิดสิทธิการใช้ไฟฟ้า

เป้าหมาย : เพื่อลดมูลค่าและจำนวนลูกหนี้ที่เกิดจากการละเมิดสิทธิการใช้ไฟฟ้า

ลูกหนี้ละเมิดสิทธิการใช้ไฟฟ้าที่เกิดขึ้นก่อนปี ๒๕๖๐

สูตรคำนวณ : $\text{มูลค่าลูกหนี้ค่าละเมิดสิทธิการใช้ไฟฟ้าก่อนปี ๒๕๖๐ ที่ลดลง} \times ๑๐๐$

มูลค่าลูกหนี้ค่าละเมิดสิทธิการใช้ไฟฟ้าทั้งหมดที่เกิดขึ้นก่อนปี ๒๕๖๐ (ณ ๓๑ ธ.ค.๒๕๕๙)

ลูกหนี้	ระดับ ๑	ระดับ ๒	ระดับ ๓	ระดับ ๔	ระดับ ๕
ลูกหนี้ค้างชำระ ก่อนปี ๒๕๖๐	๓๐%	๓๕%	๔๐%	๔๕%	๕๐%

หมายเหตุ : กรณีที่สามารถขอยกเว้นไม่นำมาคิดค่าเกณฑ์ ดังนี้

- ลูกหนี้ที่มีการดำเนินคดีให้วัดถึงขั้นตอนการส่งเอกสารหลักฐานให้แผนกกฎหมายดำเนินการ จัดว่าเป็นลูกหนี้ที่มีการดำเนินคดีแล้ว ทั้งนี้ ต้องระบุหมายเลขการดำเนินคดีและติดตามสถานการณ์ดำเนินคดีทุกเดือน
- ลูกหนี้ที่ผ่อนผันการชำระเงินต้องแนบบอนุมัติผ่อนผันทุกรายและติดตามสถานการณ์รับชำระเงินทุกเดือน

สรุปข้อมูล ลูกหนี้ละเมิดสิทธิการใช้ไฟฟ้า ที่เกิดก่อนปี ๒๕๖๐ ยอดตั้งต้นที่ต้องดำเนินการ และรายงานสถานะลูกหนี้ ณ ๓๑ มกราคม ๒๕๖๐ จัดเก็บรายงานบนระบบ SAP ด้วย T-code ZCANRo๕๔ รายงานรายการลูกหนี้ (เอกสารแนบ ๑๔)

๓.๒ ลูกหนี้รถยนต์ชนเสา

เป้าหมาย : เพื่อลดมูลค่าลูกหนี้ที่เกิดจากรถยนต์ชนเสา

ลูกหนี้รถยนต์ชนเสาที่เกิดขึ้นในปี ๒๕๕๘ และ ๒๕๕๙

สูตรคำนวณ : $\text{มูลค่าลูกหนี้รถยนต์ชนเสาปี ๒๕๕๘ และ ๒๕๕๙ ที่ลดลง} \times ๑๐๐$

มูลค่าลูกหนี้รถยนต์ชนเสาทั้งหมดที่เกิดขึ้นในปี ๒๕๕๘ และ ๒๕๕๙ (ณ ๓๑ ธ.ค.๒๕๕๙)

ลูกหนี้	ระดับ ๑	ระดับ ๒	ระดับ ๓	ระดับ ๔	ระดับ ๕
ลูกหนี้ค้างชำระ ปี ๒๕๕๘ และ ๒๕๕๙	๓๐%	๓๕%	๔๐%	๔๕%	๕๐%

หมายเหตุ : กรณีที่สามารถขอยกเว้นไม่นำมาคิดค่าเกณฑ์ ดังนี้

- ลูกหนี้ที่มีการดำเนินคดีให้วัดถึงขั้นตอนการส่งเอกสารหลักฐานให้แผนกกฎหมายดำเนินการ จัดว่าเป็นลูกหนี้ที่มีการดำเนินคดีแล้ว ทั้งนี้ ต้องระบุหมายเลขการดำเนินคดีและติดตามสถานการณ์ดำเนินคดีทุกเดือน
- ลูกหนี้ที่ผ่อนผันการชำระเงินต้องแนบบอนุมัติผ่อนผันทุกรายและติดตามสถานการณ์รับชำระเงินทุกเดือน

สรุปข้อมูล ลูกหนี้รถยนต์ชนเสาปี ๒๕๕๘ และ ๒๕๕๙ ยอดตั้งต้นที่ต้องดำเนินการ และรายงานสถานะลูกหนี้ ณ ๓๑ มกราคม ๒๕๖๐ จัดเก็บรายงานบนระบบ SAP ด้วย T-code ZCANRo๕๔ รายงานรายการลูกหนี้ (เอกสารแนบ ๑๕)

๓.๓ ลูกหนี้พาดสาย...

๓.๓ ลูกหนี้ขาดสายสื่อสาร

เป้าหมาย : เพื่อลดมูลค่าลูกหนี้ที่เกิดจากการให้เข้าขาดสายสื่อสาร

สูตรคำนวณ : $\frac{\text{ลูกหนี้ค่าเข้าขาดสายสื่อสาร ประจำปี ๒๕๖๐ ที่จัดเก็บได้หรือดำเนินการคดี} \times ๑๐๐}{\text{รายได้ค่าเข้าขาดสายประจำปี ๒๕๖๐}}$

เดือน	ระดับ ๑	ระดับ ๒	ระดับ ๓	ระดับ ๔	ระดับ ๕
มกราคม	๔๐%	๔๕%	๕๐%	๕๕%	๖๐%
กุมภาพันธ์	๖๐%	๖๕%	๗๐%	๗๕%	๘๐%
มีนาคม	๘๐%	๘๕%	๙๐%	๙๕%	๑๐๐%
เมษายน	<๑๐๐%	-	-	-	๑๐๐%
พฤษภาคม	<๑๐๐%	-	-	-	๑๐๐%
มิถุนายน	<๑๐๐%	-	-	-	๑๐๐%
กรกฎาคม	<๑๐๐%	-	-	-	๑๐๐%
สิงหาคม	<๑๐๐%	-	-	-	๑๐๐%
กันยายน	<๑๐๐%	-	-	-	๑๐๐%
ตุลาคม	<๑๐๐%	-	-	-	๑๐๐%
พฤศจิกายน	<๑๐๐%	-	-	-	๑๐๐%
ธันวาคม	<๑๐๐%	-	-	-	๑๐๐%

สรุปข้อมูล ลูกหนี้ค่าเข้าขาดสายสื่อสาร ประจำปี ๒๕๖๐ ยอดตั้งต้นที่ต้องดำเนินการ และ รายงานสถานะลูกหนี้ ณ ๓๑ มกราคม ๒๕๖๐ จัดเก็บรายงานบนระบบ SAP ด้วย T-code ZCSR๑๘๑ รายงานสรุปรายการค่าบริการและการขาย (เอกสารแนบ ๑๖)

ทั้งนี้ จากข้อมูลข้างต้น กฟผ.๒ ได้วางไฟล์ข้อมูลลูกหนี้ทั้งหมดไว้ที่ <ftp://๑๗๒.๒๔.๑.๖/ผบน.ไฟล์เตอร์> รวมลูกหนี้ทุกประเภท (KPI ปี ๒๕๖๐)

จึงเรียนมาเพื่อทราบ และแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องดำเนินการติดตามเร่งรัดลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า (บัญชี ๑๒๐), ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกัน (บัญชี ๑๒๑) และลูกหนี้อื่น ๆ เพื่อให้ได้ผลการดำเนินงานเป็นไปตามเป้าหมายค่าเกณฑ์วัด (KPI) และแผนปฏิบัติประจำปี ๒๕๖๐ ต่อไป



(นายเชมรัตน์ ศาสตร์ปรีชา)

อช.ก.๒

รายงาน ประเมินผลลูกหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระของ กฟภ.2 ประจำเดือน มกราคม 2560

ประเภท รายการ

จากระบบงาน SAP (T-code: ZCANR006)

หน่วย : ล้านบาท

รหัส กฟภ.	ชื่อ กฟภ.	รายได้		ลูกหนี้ค้างชำระ		ลูกหนี้ ถัวเฉลี่ย	เป้าหมาย กฟภ.ปี 60		ดำเนินการได้เดือน ม.ค.60		เปรียบเทียบ ดีกว่า (ต่ำกว่า)(%)
		ต้นงวด	สะสม	ต้นงวด	ประจำเดือน		อายุหนี้	ลูกหนี้ต่อ	อายุหนี้	% ลูกหนี้ต่อ	
		1-ม.ค.-60	1-31 ม.ค.60	1-ม.ค.-60	ม.ค.60		(วัน)	รายได้ (%)	ทำได้(วัน)	รายได้ที่ทำได้	
			A	B	C	D=(B+C/2)		E	F=(D*31/A)	G=(F*100/30)	E-G
H011	กฟภ.ชบ.	14.773	14.773	22.527	23.800	23.1635	59	197	49	163.333	33.667
H021	กฟภ.รบ.	9.777	9.777	11.362	9.955	10.6585	59	197	34	113.333	83.667
H022	กฟภ.เพ	2.164	2.164	2.952	2.598	2.775	59	197	40	133.333	63.667
H031	กฟภ.จบ.	14.105	14.105	16.443	17.008	16.7255	59	197	37	123.333	73.667
H032	กฟภ.ทม.	2.090	2.090	2.285	2.909	2.597	59	197	39	130.000	67.000
H033	กฟภ.ชล.	1.467	1.467	1.584	1.471	1.5275	59	197	32	106.667	90.333
H034	กฟภ.นยอ.	2.166	2.166	1.987	2.159	2.073	59	197	30	100.000	97.000
H036	กฟภ.ลสง.	0.774	0.774	0.887	0.727	0.807	59	197	32	106.667	90.333
H041	กฟภ.ตร.	5.682	5.682	8.344	8.252	8.298	59	197	45	150.000	47.000
H043	กฟภ.ชสม.	2.095	2.095	3.914	3.451	3.6825	59	197	54	180.000	17.000
H044	กฟภ.กช.	0.475	0.475	0.910	0.789	0.8495	59	197	55	183.333	13.667
H045	กฟภ.อ.คณ.	0.977	0.977	1.125	0.999	1.062	59	197	34	113.333	83.667
H051	กฟภ.ฉช.	11.391	11.391	20.629	20.012	20.3205	59	197	55	183.333	13.667
H052	กฟภ.บรบ.	1.689	1.689	3.051	2.384	2.7175	59	197	50	166.667	30.333
H053	กฟภ.บค.	1.777	1.777	2.355	3.026	2.6905	59	197	47	156.667	40.333
H054	กฟภ.บ.คสจ.	0.549	0.549	0.489	0.399	0.444	59	197	25	83.333	113.667
H055	กฟภ.ปยว.	1.259	1.259	1.378	1.396	1.387	59	197	34	113.333	83.667
H061	กฟภ.มพย.	12.979	12.979	28.344	25.084	26.714	59	197	64	213.333	(16.333)
H071	กฟภ.ตรช.	17.156	17.156	24.858	23.877	24.3675	59	197	44	146.667	50.333
H081	กฟภ.พน.	3.071	3.071	2.917	3.235	3.076	59	197	31	103.333	93.667
H082	กฟภ.กจ.	1.576	1.576	2.148	2.059	2.1035	59	197	41	136.667	60.333
H083	กฟภ.อ.บพ.	1.039	1.039	1.027	1.174	1.1005	59	197	33	110.000	87.000
H091	กฟภ.กล.	26.257	26.257	28.369	38.613	33.491	59	197	40	133.333	63.667
H101	กฟภ.บปภ.	2.851	2.851	3.977	3.625	3.801	59	197	41	136.667	60.333
H111	กฟภ.บส.	15.381	15.381	15.347	23.434	19.3905	59	197	39	130.000	67.000
H121	กฟภ.บรบ.	3.993	3.993	3.672	4.070	3.871	59	197	30	100.000	97.000
H131	กฟภ.บอ.	1.519	1.519	1.889	2.226	2.0575	59	197	42	140.000	57.000
H141	กฟภ.มตพ.	3.615	3.615	5.065	5.627	5.346	59	197	46	153.333	43.667
H142	กฟภ.อนค.	2.367	2.367	2.957	3.204	3.0805	59	197	40	133.333	63.667
H151	กฟภ.พสค.	3.006	3.006	4.551	5.236	4.8935	59	197	50	166.667	30.333
H152	กฟภ.สชช.	1.970	1.970	3.371	2.971	3.171	59	197	50	166.667	30.333
H161	กฟภ.ปสค.	2.534	2.534	3.312	2.790	3.051	59	197	37	123.333	73.667
H024	กฟภ.บคย.	1.678	1.678	1.636	1.488	1.562	59	197	29	96.667	100.333
H062	กฟภ.จท.	2.632	2.632	3.789	4.060	3.9245	59	197	46	153.333	43.667
H072	กฟภ.บึง	0.877	0.877	0.774	1.025	0.8995	59	197	32	106.667	90.333
H012	กฟภ.พนท.	1.661	1.661	2.220	2.028	2.124	59	197	40	133.333	63.667
H035	กฟภ.สอค.	2.160	2.160	3.203	2.899	3.051	59	197	44	146.667	50.333
รวม กฟภ.2		181.531	181.531	245.648	260.061	252.8545	59	197	43	143.333	53.667

รายงาน ประเมินผลลูกหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระของ กฟภ.2 ประจำเดือน มกราคม 2560

ประเภท รัฐวิสาหกิจ

จากระบบงาน SAP (T-code: ZCANR006)

หน่วย : ล้านบาท

การปฏิบัติงาน SAP (T-code: ZCAN000)												หน่วย : ล้านบาท
รหัส กฟภ.	ชื่อ กฟภ.	รายได้		ลูกหนี้ค้างชำระ		ลูกหนี้ ถัวเฉลี่ย	เป้าหมาย กฟภ.ปี 60		ดำเนินการได้เดือน ม.ค.60		เปรียบเทียบ ดีกว่า (ต่ำกว่า)(%)	
		ต้นงวด	สะสม	ต้นงวด	ประจำเดือน		อายุหนี้ (วัน)	ลูกหนี้ต่อ รายได้ (%)	อายุหนี้ ทำได้(วัน)	% ลูกหนี้ต่อ รายได้ที่ทำได้		
												1-ม.ค.-60
		A		B	C	D=(B+C/2)		E	F=(D*31/A)	G=(F*100/30)	E-G	
H011	กฟภ.ชบ.	4.417	4.417	4.197	4.384	4.291	30	100	30	100.000	0.000	
H021	กฟภ.รย.	2.557	2.557	2.490	2.504	2.497	30	100	30	100.000	0.000	
H022	กฟภ.เพ	0.335	0.335	0.423	0.410	0.417	30	100	39	130.000	(30.000)	
H031	กฟภ.จบ.	4.073	4.073	4.109	4.033	4.071	30	100	31	103.333	(3.333)	
H032	กฟภ.ทม.	0.377	0.377	0.336	0.363	0.350	30	100	29	96.667	3.333	
H033	กฟภ.ชล.	0.534	0.534	0.534	0.524	0.529	30	100	31	103.333	(3.333)	
H034	กฟภ.นยอ.	0.235	0.235	0.208	0.212	0.210	30	100	28	93.333	6.667	
H036	กฟภ.ลสง.	0.228	0.228	0.195	0.218	0.207	30	100	28	93.333	6.667	
H041	กฟภ.ตร.	1.512	1.512	1.431	1.438	1.435	30	100	29	96.667	3.333	
H043	กฟภ.ชสม.	0.815	0.815	0.908	0.813	0.861	30	100	33	110.000	(10.000)	
H044	กฟภ.กช.	0.121	0.121	0.111	0.106	0.109	30	100	28	93.333	6.667	
H045	กฟภ.อ.คณ.	0.286	0.286	0.283	0.291	0.287	30	100	31	103.333	(3.333)	
H051	กฟภ.ฉช.	3.799	3.799	3.862	4.227	4.045	30	100	33	110.000	(10.000)	
H052	กฟภ.บรบป.	0.294	0.294	0.280	0.282	0.281	30	100	30	100.000	0.000	
H053	กฟภ.สค.	1.913	1.913	1.511	1.900	1.706	30	100	28	93.333	6.667	
H054	กฟภ.บ.คสจ.	1.812	1.812	1.225	1.815	1.520	30	100	26	86.667	13.333	
H055	กฟภ.ปยว.	0.249	0.249	0.220	0.233	0.227	30	100	28	93.333	6.667	
H061	กฟภ.มพย.	8.475	8.475	8.283	8.338	8.311	30	100	30	100.000	0.000	
H071	กฟภ.ศรช.	43.621	43.621	43.500	46.638	45.069	30	100	32	106.667	(6.667)	
H081	กฟภ.พน.	1.126	1.126	1.066	1.092	1.079	30	100	30	100.000	0.000	
H082	กฟภ.กจ.	0.433	0.433	0.471	0.445	0.458	30	100	33	110.000	(10.000)	
H083	กฟภ.อ.บพ.	0.079	0.079	0.083	0.080	0.082	30	100	32	106.667	(6.667)	
H091	กฟภ.กล.	0.815	0.815	0.837	0.778	0.808	30	100	31	103.333	(3.333)	
H101	กฟภ.บปภ.	1.867	1.867	1.638	1.638	1.638	30	100	27	90.000	10.000	
H111	กฟภ.บส.	1.943	1.943	1.882	1.876	1.879	30	100	30	100.000	0.000	
H121	กฟภ.บรบ.	4.323	4.323	4.404	4.502	4.453	30	100	32	106.667	(6.667)	
H131	กฟภ.บอ.	1.197	1.197	1.170	1.170	1.170	30	100	30	100.000	0.000	
H141	กฟภ.มตพ.	40.273	40.273	48.524	40.183	44.354	30	100	34	113.333	(13.333)	
H142	กฟภ.อนค.	0.110	0.110	0.094	0.094	0.094	30	100	26	86.667	13.333	
H151	กฟภ.พสค.	1.057	1.057	0.975	1.034	1.005	30	100	29	96.667	3.333	
H152	กฟภ.สช.	0.136	0.136	0.131	0.128	0.130	30	100	30	100.000	0.000	
H161	กฟภ.ปลค.	4.396	4.396	4.251	4.359	4.305	30	100	30	100.000	0.000	
H024	กฟภ.บคย.	1.131	1.131	1.205	1.104	1.155	30	100	32	106.667	(6.667)	
H062	กฟภ.จท.	1.424	1.424	1.449	1.424	1.437	30	100	31	103.333	(3.333)	
H072	กฟภ.บึง	3.286	3.286	2.685	3.286	2.986	30	100	28	93.333	6.667	
H012	กฟภ.พนท.	0.916	0.916	0.872	0.895	0.884	30	100	30	100.000	0.000	
H035	กฟภ.สอ.	0.207	0.207	0.206	0.201	0.204	30	100	30	100.000	0.000	
รวม เขต กฟภ.2		140.373	140.373	146.049	143.017	144.534	30	100	32	106.667	(6.667)	

รายงาน ประเมินผลลูกหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระของ กฟภ.2 ประจำเดือน มกราคม 2560

ประเภท เอกชนรายย่อย

จากระบบงาน SAP (T-code: ZCANR006)

หน่วย : ล้านบาท

รหัส กฟภ.	ชื่อ กฟภ.	รายได้		ลูกหนี้ค้างชำระ		ลูกหนี้ ถัวเฉลี่ย	เป้าหมาย กฟภ.ปี 60		ดำเนินการได้เดือน ม.ค.60		เปรียบเทียบ ดีกว่า (ต่ำกว่า)(%)
		ต้นงวด	สะสม	ต้นงวด	ประจำเดือน		อายุหนี้ (วัน)	ลูกหนี้ต่อ รายได้ (%)	อายุหนี้ ทำได้(วัน)	% ลูกหนี้ต่อ รายได้ทำได้	
		1-ม.ค.-60	1-31 ม.ค.60	1-ม.ค.-60	ม.ค.60						
			A	B	C	D=(B+C/2)		E	F=(D*31/A)	G=(F*100/30)	E-G
H011	กฟภ.ชบ.	108.360	108.360	51.140	52.132	51.636	19	63	15	50.000	13.000
H021	กฟภ.รย.	102.012	102.012	52.772	52.860	52.816	19	63	16	53.333	9.667
H022	กฟภ.เพ	20.199	20.199	11.645	11.982	11.8135	19	63	18	60.000	3.000
H031	กฟภ.จบ.	88.305	88.305	43.912	46.795	45.3535	19	63	16	53.333	9.667
H032	กฟภ.ทม.	19.051	19.051	16.982	12.790	14.886	19	63	24	80.000	(17.000)
H033	กฟภ.ชล.	20.427	20.427	10.568	11.306	10.937	19	63	17	56.667	6.333
H034	กฟภ.นยอ.	32.113	32.113	14.889	17.237	16.063	19	63	16	53.333	9.667
H036	กฟภ.ลสง.	9.682	9.682	5.541	5.547	5.544	19	63	18	60.000	3.000
H041	กฟภ.ตร.	38.891	38.891	19.585	19.723	19.654	19	63	16	53.333	9.667
H043	กฟภ.ชสม.	22.758	22.758	12.735	14.155	13.445	19	63	18	60.000	3.000
H044	กฟภ.ภข.	10.564	10.564	4.412	4.782	4.597	19	63	13	43.333	19.667
H045	กฟภ.อ.คญ.	6.375	6.375	2.887	3.099	2.993	19	63	15	50.000	13.000
H051	กฟภ.ฉช.	75.990	75.990	38.104	37.953	38.0285	19	63	16	53.333	9.667
H052	กฟภ.บรบ.	16.786	16.786	9.584	9.549	9.5665	19	63	18	60.000	3.000
H053	กฟภ.บค.	23.052	23.052	13.374	13.162	13.268	19	63	18	60.000	3.000
H054	กฟภ.บ.คสจ.	14.194	14.194	7.588	7.693	7.6405	19	63	17	56.667	6.333
H055	กฟภ.ปยว.	13.893	13.893	8.523	8.998	8.7605	19	63	20	66.667	(3.667)
H061	กฟภ.มพย.	246.129	246.129	104.053	105.971	105.012	19	63	13	43.333	19.667
H071	กฟภ.ศรช.	126.752	126.752	69.161	67.691	68.426	19	63	17	56.667	6.333
H081	กฟภ.พน.	33.149	33.149	19.001	19.418	19.2095	19	63	18	60.000	3.000
H082	กฟภ.ภจ.	12.810	12.810	7.607	8.096	7.8515	19	63	19	63.333	(0.333)
H083	กฟภ.อ.บพท.	10.569	10.569	6.234	6.593	6.4135	19	63	19	63.333	(0.333)
H091	กฟภ.ภค.	63.353	63.353	38.650	40.321	39.4855	19	63	19	63.333	(0.333)
H101	กฟภ.บปภ.	42.307	42.307	20.487	20.196	20.3415	19	63	15	50.000	13.000
H111	กฟภ.บส.	87.601	87.601	48.708	48.506	48.607	19	63	17	56.667	6.333
H121	กฟภ.บรบ.	46.485	46.485	24.933	26.152	25.5425	19	63	17	56.667	6.333
H131	กฟภ.บฉ.	31.502	31.502	13.534	13.927	13.7305	19	63	14	46.667	16.333
H141	กฟภ.มตพ.	36.505	36.505	19.615	19.510	19.5625	19	63	17	56.667	6.333
H142	กฟภ.อ.นฉ.	14.612	14.612	7.482	7.717	7.5995	19	63	16	53.333	9.667
H151	กฟภ.พสค.	33.084	33.084	24.586	25.756	25.171	19	63	24	80.000	(17.000)
H152	กฟภ.สชช.	17.460	17.460	12.613	12.907	12.76	19	63	23	76.667	(13.667)
H161	กฟภ.ปลค.	37.603	37.603	21.856	21.990	21.923	19	63	18	60.000	3.000
H024	กฟภ.บคย.	20.580	20.580	9.455	10.037	9.746	19	63	15	50.000	13.000
H062	กฟภ.จท.	56.126	56.126	26.961	28.459	27.71	19	63	15	50.000	13.000
H072	กฟภ.บึง	50.859	50.859	21.929	24.694	23.3115	19	63	14	46.667	16.333
H012	กฟภ.พนท.	33.915	33.915	14.411	14.575	14.493	19	63	13	43.333	19.667
H035	กฟภ.สอศ.	33.615	33.615	20.807	21.357	21.082	19	63	19	63.333	(0.333)
รวม เขต กฟภ.2		1,657.666	1,657.666	856.324	873.635	864.9795	19	63	16	53.333	9.667

รายงาน ประเมินผลลูกหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระของ กฟภ.2 ประจำเดือน มกราคม 2560

ประเภท เอกชนรายใหญ่

หน่วย : ล้านบาท

จากระบบงาน SAP (T-code: ZCANR006)

รหัส กฟภ.	ชื่อ กฟภ.	รายได้		ลูกหนี้ค้างชำระ		ลูกหนี้ ถัวเฉลี่ย	เป้าหมาย กฟภ.ปี 60		ดำเนินการได้เดือน ม.ค.60		เปรียบเทียบ ดีกว่า (ต่ำกว่า)(%)
		ต้นงวด	สะสม	ต้นงวด	ประจำเดือน		อายุหนี้ (วัน)	ลูกหนี้ต่อ รายได้ (%)	อายุหนี้ ทำได้(วัน)	% ลูกหนี้ต่อ รายได้ทำได้	
		1-ม.ค.-60	1-31 ม.ค.60	1-ม.ค.-60	ม.ค.60						
			A	B	C	D=(B+C/2)		E	F=(D*31/A)	G=(F*100/30)	E-G
H011	กฟภ.ชบ.	409.436	409.436	416.532	417.390	416.961	30	100	32	106.667	(6.667)
H021	กฟภ.รย.	84.716	84.716	87.895	84.495	86.195	30	100	32	106.667	(6.667)
H022	กฟส.เพ	51.147	51.147	51.654	51.350	51.502	30	100	31	103.333	(3.333)
H031	กฟภ.จบ.	36.348	36.348	35.889	36.296	36.0925	30	100	31	103.333	(3.333)
H032	กฟส.ทม.	16.892	16.892	16.439	17.042	16.7405	30	100	31	103.333	(3.333)
H033	กฟส.ชล.	6.087	6.087	7.116	6.087	6.6015	30	100	34	113.333	(13.333)
H034	กฟส.นยอ.	16.009	16.009	19.098	18.318	18.708	30	100	36	120.000	(20.000)
H036	กฟส.ลสง.	16.233	16.233	15.576	15.979	15.7775	30	100	30	100.000	0.000
H041	กฟภ.ตร.	26.972	26.972	27.202	27.435	27.3185	30	100	31	103.333	(3.333)
H043	กฟส.ชสม.	15.186	15.186	14.839	15.185	15.012	30	100	31	103.333	(3.333)
H044	กฟส.ภช.	17.586	17.586	15.719	17.663	16.691	30	100	29	96.667	3.333
H045	กฟส.อ.คญ.	19.260	19.260	20.196	19.261	19.7285	30	100	32	106.667	(6.667)
H051	กฟภ.ฉช.	134.558	134.558	138.212	135.547	136.8795	30	100	32	106.667	(6.667)
H052	กฟส.บมป.	36.449	36.449	35.161	36.030	35.5955	30	100	30	100.000	0.000
H053	กฟส.บค.	40.617	40.617	42.916	40.808	41.862	30	100	32	106.667	(6.667)
H054	กฟส.บ.คลจ.	124.309	124.309	115.599	124.108	119.8535	30	100	30	100.000	0.000
H055	กฟส.ปยว.	133.493	133.493	129.567	133.374	131.4705	30	100	31	103.333	(3.333)
H061	กฟภ.มพย.	320.700	320.700	317.439	327.507	322.473	30	100	31	103.333	(3.333)
H071	กฟอ.ตรช.	410.709	410.709	413.554	409.498	411.526	30	100	31	103.333	(3.333)
H081	กฟอ.พน.	46.672	46.672	45.264	45.347	45.3055	30	100	30	100.000	0.000
H082	กฟส.ภจ.	36.330	36.330	33.877	36.299	35.088	30	100	30	100.000	0.000
H083	กฟส.อ.บพท.	27.002	27.002	27.094	26.947	27.0205	30	100	31	103.333	(3.333)
H091	กฟอ.ภล.	156.644	156.644	160.742	155.108	157.925	30	100	31	103.333	(3.333)
H101	กฟอ.บปภ.	506.053	506.053	490.830	505.522	498.176	30	100	31	103.333	(3.333)
H111	กฟภ.บส.	90.275	90.275	93.755	90.093	91.924	30	100	32	106.667	(6.667)
H121	กฟอ.บมบ.	331.085	331.085	329.337	329.156	329.2465	30	100	31	103.333	(3.333)
H131	กฟอ.บฉ.	37.213	37.213	34.324	36.983	35.6535	30	100	30	100.000	0.000
H141	กฟภ.มตพ.	568.829	568.829	557.590	573.402	565.496	30	100	31	103.333	(3.333)
H142	กฟส.อ.นฉ.	163.944	163.944	160.451	167.998	164.2245	30	100	31	103.333	(3.333)
H151	กฟอ.พสค.	70.671	70.671	74.761	72.677	73.719	30	100	32	106.667	(6.667)
H152	กฟส.สชช.	10.870	10.870	10.184	10.892	10.538	30	100	30	100.000	0.000
H161	กฟอ.ปลด.	1,213.752	1,213.752	1,133.506	1,215.261	1,174.3835	30	100	30	100.000	0.000
H024	กฟอ.บคย.	273.511	273.511	473.314	477.371	475.3425	30	100	54	180.000	(80.000)
H062	กฟภ.จท.	63.428	63.428	62.525	62.825	62.675	30	100	31	103.333	(3.333)
H072	กฟภ.บึง	344.363	344.363	400.509	343.447	371.978	30	100	33	110.000	(10.000)
H012	กฟอ.พนท.	253.507	253.507	244.210	252.575	248.3925	30	100	30	100.000	0.000
H035	กฟอ.สอศ.	41.017	41.017	36.750	41.188	38.969	30	100	29	96.667	3.333
รวม เขต กฟภ.2		6,151.873	6,151.873	6,289.626	6,376.463	6,333.045	30	100	32	106.667	(6.667)

หมายเหตุ: ผู้ใช้ไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ รวมลูกหนี้ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าเพื่อนบ้าน กฟอ.สอศ. จำนวน 16.097 ล้านบาท และ กฟส.อ.คญ. จำนวน 11.359 ล้านบาท

รายงาน ประเมินผลลูกหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระของ กฟภ.2 ประจำเดือน มกราคม 2560

รวมทุกประเภทลูกหนี้

จากระบบงาน SAP (T-code: ZCANR006)

หน่วย : ล้านบาท

รหัส กฟภ.	ชื่อ กฟภ.	รายได้		ลูกหนี้ค้างชำระ		ลูกหนี้ ถัวเฉลี่ย	เป้าหมาย กฟภ.ปี 60		ดำเนินการได้เดือน ม.ค.60		เปรียบเทียบ ดีกว่า (ต่ำกว่า) (%)
		ต้นงวด	สะสม	ต้นงวด	ประจำเดือน		อายุหนี้ (วัน)	ลูกหนี้ต่อ รายได้ (%)	อายุหนี้ ทำได้(วัน)	ลูกหนี้ต่อ รายได้ทำได้(%)	
		1-ม.ค.-60	1-31 ม.ค.60	1-ม.ค.-60	ม.ค.60						
			A	B	C	D=(B+C/2)		E	F=(D*31/A)	G=(F*100/30)	E-G
H011	กฟภ.ชบ.	536.985	536.985	494.396	497.707	496.052	28	93	29	96.667	(3.667)
H021	กฟภ.รย.	199.063	199.063	154.519	149.815	152.167	28	93	24	80.000	13.000
H022	กฟภ.เพ	73.844	73.844	66.674	66.339	66.507	28	93	28	93.333	(0.333)
H031	กฟภ.จบ.	142.830	142.830	100.353	104.132	102.243	28	93	22	73.333	19.667
H032	กฟภ.ทม.	38.410	38.410	36.042	33.104	34.573	28	93	28	93.333	(0.333)
H033	กฟภ.ชล.	28.515	28.515	19.802	19.387	19.595	28	93	21	70.000	23.000
H034	กฟภ.นยอ.	50.522	50.522	36.182	37.926	37.054	28	93	23	76.667	16.333
H036	กฟภ.ลสง.	26.918	26.918	22.199	22.471	22.335	28	93	26	86.667	6.333
H041	กฟภ.ตร.	73.057	73.057	56.562	56.848	56.705	28	93	24	80.000	13.000
H043	กฟภ.ขสม.	40.854	40.854	32.396	33.604	33.000	28	93	25	83.333	9.667
H044	กฟภ.กข.	28.746	28.746	21.152	23.339	22.246	28	93	24	80.000	13.000
H045	กฟภ.อ.คญ.	26.899	26.899	24.491	23.649	24.070	28	93	28	93.333	(0.333)
H051	กฟภ.ฉช.	225.737	225.737	200.807	197.738	199.273	28	93	27	90.000	3.000
H052	กฟภ.บ.บป.	55.219	55.219	48.076	48.244	48.160	28	93	27	90.000	3.000
H053	กฟภ.บค.	67.359	67.359	60.156	58.896	59.526	28	93	27	90.000	3.000
H054	กฟภ.บ.คจ.	140.864	140.864	124.901	134.015	129.458	28	93	28	93.333	(0.333)
H055	กฟภ.ปยว.	148.894	148.894	139.688	144.002	141.845	28	93	30	100.000	(7.000)
H061	กฟภ.มพย.	588.284	588.284	458.119	466.901	462.510	28	93	24	80.000	13.000
H071	กฟภ.ศรช.	598.237	598.237	551.073	547.704	549.389	28	93	28	93.333	(0.333)
H081	กฟภ.พน.	84.017	84.017	68.248	69.092	68.670	28	93	25	83.333	9.667
H082	กฟภ.กจ.	51.149	51.149	44.103	46.900	45.502	28	93	28	93.333	(0.333)
H083	กฟภ.อ.บพ.	38.689	38.689	34.438	34.793	34.616	28	93	28	93.333	(0.333)
H091	กฟภ.กล.	247.068	247.068	228.598	234.819	231.709	28	93	29	96.667	(3.667)
H101	กฟภ.บ.ปภ.	553.078	553.078	516.932	530.980	523.956	28	93	29	96.667	(3.667)
H111	กฟภ.บส.	195.200	195.200	159.692	163.909	161.801	28	93	26	86.667	6.333
H121	กฟภ.บ.บ.บ.	385.886	385.886	362.346	363.880	363.113	28	93	29	96.667	(3.667)
H131	กฟภ.บจ.	71.430	71.430	50.917	54.305	52.611	28	93	23	76.667	16.333
H141	กฟภ.มตพ.	649.222	649.222	630.794	638.722	634.758	28	93	30	100.000	(7.000)
H142	กฟภ.อ.นย.	181.033	181.033	170.984	179.014	174.999	28	93	30	100.000	(7.000)
H151	กฟภ.พสค.	107.818	107.818	104.873	104.703	104.788	28	93	30	100.000	(7.000)
H152	กฟภ.สชช.	30.435	30.435	26.299	26.899	26.599	28	93	27	90.000	3.000
H161	กฟภ.ปลค.	1,258.284	1,258.284	1,162.925	1,244.400	1,203.663	28	93	30	100.000	(7.000)
H024	กฟภ.บคย.	296.899	296.899	485.610	490.001	487.806	28	93	51	170.000	(77.000)
H062	กฟภ.จท.	123.612	123.612	94.724	96.768	95.746	28	93	24	80.000	13.000
H072	กฟภ.บึง	399.385	399.385	425.897	372.453	399.175	28	93	31	103.333	(10.333)
H012	กฟภ.พนท.	290.001	290.001	261.713	270.073	265.893	28	93	28	93.333	(0.333)
H035	กฟภ.สอศ.	76.999	76.999	60.966	65.645	63.306	28	93	25	83.333	9.667
รวม กฟภ.2		8,131.443	8,131.443	7,537.647	7,653.176	7,595.412	28	93	29	96.667	(3.667)

หมายเหตุ: ผู้ใช้ไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ รวมลูกหนี้ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าเพื่อนบ้าน กฟอ.สอศ. จำนวน 16.097 ล้านบาท และ กฟส.อ.คญ. จำนวน 11.359 ล้านบาท

ยอดคงค้าง ณ วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2560

รหัส กฟฟ.	ชื่อ กฟฟ.	ผลการจัดเก็บเงิน ปี 2559						% การชำระ เงิน
		ลูกหนี้ราชการในปี 2559 (ม.ค.-ธ.ค. 59)			ลูกหนี้คงเหลือ ณ วันที่ 1 ก.พ. 60			
		จำนวนราย	จำนวนบิล	จำนวนเงิน	จำนวนราย	จำนวนบิล	จำนวนเงิน	
H011	กฟจ.ชลบุรี	634	872	17,739,423.35	366	525	9,051,412.60	48.98%
H021	กฟจ.ระยอง	288	360	10,551,362.74	57	79	935,536.03	91.13%
H022	กฟส.เพ	295	340	2,777,769.84	56	64	518,584.89	81.33%
H031	กฟจ.จันทบุรี	1,071	1,246	16,257,842.23	122	172	3,572,406.42	78.03%
H032	กฟส.ท่าใหม่	139	186	2,167,957.23	33	38	982,509.76	54.68%
H033	กฟส.ขลุง	224	242	1,340,190.81	19	20	140,038.77	89.55%
H034	กฟส.นายายอาม	137	174	1,871,961.25	33	46	234,357.57	87.48%
H036	กฟส.แหลมสิงห์	116	129	833,355.71	9	13	108,256.90	87.01%
H041	กฟจ.ตราด	730	854	6,660,310.95	139	178	2,857,649.98	57.09%
H043	กฟส.เขาสมิง	267	335	3,624,673.50	60	107	1,669,679.53	53.94%
H044	กฟส.เกาะช้าง	83	99	875,616.95	43	43	346,171.75	60.47%
H045	กฟส.คลองใหญ่	159	191	831,365.71	40	44	180,864.97	78.24%
H051	กฟจ.ฉะเชิงเทรา	442	643	17,783,621.62	147	270	9,138,606.24	48.61%
H052	กฟส.บางน้ำเปรี้ยว	182	237	2,910,699.30	41	69	1,006,656.38	65.42%
H053	กฟส.บางคล้า	300	464	2,256,594.56	102	168	1,332,361.79	40.96%
H054	กฟส.บ้านคลองเจ้า	78	97	433,109.58	9	23	73,943.61	82.93%
H055	กฟส.แปลงยาว	284	317	1,283,735.32	91	100	278,309.50	78.32%
H061	กฟฟ.เมืองพิตยา	670	1,337	27,292,513.95	178	260	11,890,956.52	56.43%
H071	กฟอ.ศรีราชา	447	600	24,177,244.92	109	167	7,008,180.92	71.01%
H081	กฟอ.พนัสนิคม	333	354	1,808,310.35	26	33	675,453.93	62.65%
H082	กฟส.เกาะจันทร์	135	226	1,969,410.96	23	31	658,702.09	66.55%
H083	กฟส.อ.บ่อทอง	110	163	991,161.26	43	70	252,794.45	74.50%
H091	กฟอ.แกลง	429	513	27,676,601.22	123	132	12,998,062.54	53.04%
H101	กฟอ.บางปะกง	193	263	3,865,012.78	102	143	1,060,367.45	72.56%
H111	กฟฟ.บางแสน	363	640	14,514,145.48	241	353	10,291,597.15	29.09%
H121	กฟอ.บ้านบึง	446	540	3,029,335.22	82	143	770,045.87	74.58%
H131	กฟอ.บ้านฉาง	170	228	1,819,067.84	55	66	916,228.38	49.63%
H141	กฟฟ.มาบตาพุด	178	290	4,739,103.48	113	194	2,425,257.34	48.82%
H142	กฟส.นิคมพัฒนา	148	205	2,893,205.26	90	118	948,208.83	67.23%
H151	กฟอ.พนมสารคาม	524	630	3,997,938.75	110	153	2,173,906.34	45.62%
H152	กฟส.สนามชัยเขต	524	773	2,788,669.51	245	349	1,228,561.24	55.94%
H161	กฟอ.ปลวกแดง	107	139	3,163,278.12	31	43	790,991.62	74.99%
H171	กฟอ.บ้านค่าย	99	120	1,172,085.51	14	19	145,564.15	87.58%
H181	กฟฟ.จอมเทียน	137	189	3,499,260.74	77	105	1,485,698.97	57.54%
H191	กฟฟ.บึง	67	83	896,727.14	18	26	397,808.80	55.64%
H201	กฟอ.พานทอง	186	240	2,010,271.95	30	60	486,382.04	75.81%
H211	กฟส.สอยดาว	785	1,099	3,008,324.54	327	348	1,034,104.62	65.63%
รวม		11,480	15,418	225,511,259.63	3,404	4,772	90,066,219.94	60.06%

1. ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันการใช้ไฟฟ้า (บัญชี 121 เดบิต) ที่เกิดก่อนปี 2559

1.1 ลูกหนี้เอกชน - รายย่อย

การไฟฟ้า		มูลค่าลูกหนี้รายย่อยที่เกิดขึ้นก่อนปี 2558				การลดลงของลูกหนี้		ค่าเกณฑ์ ที่ทำได้ (ระดับ)
		31 ธ.ค. 2559		31 ม.ค. 2560				
		ราย (1)	มูลค่า (2)	ราย (3)	มูลค่า (4)	(มูลค่า) (5) =(2)-(4)	(%) (6) =(5)*100/(2)	
H011	กฟผ.ชลบุรี	233	585,349.07	231	580,457.02	4,892.05	0.84	1
H021	กฟผ.ระยอง	187	316,357.44	186	309,409.19	6,948.25	2.20	1
H022	กฟผ.เพ	26	49,134.32	26	49,134.32	-	-	1
H031	กฟผ.จันทบุรี	-	-	-	-	-	-	5
H032	กฟผ.ท่าใหม่	-	-	-	-	-	-	5
H033	กฟผ.ชลบุรี	-	-	-	-	-	-	5
H034	กฟผ.นายายอาม	13	24,587.90	11	16,851.55	7,736.35	31.46	3
H036	กฟผ.แหลมสิงห์	-	-	-	-	-	-	5
H041	กฟผ.ตราด	-	-	-	-	-	-	5
H043	กฟผ.เขาสมิง	-	-	-	-	-	-	5
H044	กฟผ.เกาะช้าง	-	-	-	-	-	-	5
H045	กฟผ.อ.คลองใหญ่	-	-	-	-	-	-	5
H051	กฟผ.ฉะเชิงเทรา	-	-	-	-	-	-	5
H052	กฟผ.บางน้ำเปรี้ยว	-	-	-	-	-	-	5
H053	กฟผ.บางคล้า	-	-	-	-	-	-	5
H054	กฟผ.บ้านคลองเจ้า	-	-	-	-	-	-	5
H055	กฟผ.แปลงยาว	-	-	-	-	-	-	5
H061	กฟผ.เมืองพัทยา	303	706,673.03	300	701,644.20	5,028.83	0.71	1
H071	กฟผ.ศรีราชา	103	201,176.71	102	193,709.10	7,467.61	3.71	1
H081	กฟผ.พนัสนิคม	3	9,672.24	3	9,672.24	-	-	1
H082	กฟผ.เกาะจันทร์	-	-	-	-	-	-	5
H083	กฟผ.อ.บ่อทอง	6	9,110.57	6	9,110.57	-	-	1
H091	กฟผ.แกลง	177	233,925.14	172	227,765.69	6,159.45	2.63	1
H101	กฟผ.บางปะกง	-	-	-	-	-	-	5
H111	กฟผ.บางแสน	41	147,148.72	40	139,960.31	7,188.41	4.89	1
H121	กฟผ.บ้านบึง	-	-	-	-	-	-	5
H131	กฟผ.บ้านฉาง	76	89,656.51	75	88,527.69	1,128.82	1.26	1
H141	กฟผ.มาบตาพุด	13	46,448.58	13	46,448.58	-	-	1
H142	กฟผ.อ.นิคมพัฒนา	23	62,970.60	22	52,346.37	10,624.23	16.87	2
H151	กฟผ.พนมสารคาม	71	117,180.28	68	116,038.50	1,141.78	0.97	1
H152	กฟผ.สนามชัยเขต	42	38,050.74	42	37,050.74	1,000.00	2.63	1
H161	กฟผ.ปลวกแดง	40	181,461.77	40	181,461.77	-	-	1
H171	กฟผ.บ้านค่าย	-	-	-	-	-	-	5
H181	กฟผ.จอมเทียน	11	48,058.49	11	48,058.49	-	-	1
H191	กฟผ.บึง	31	38,156.00	30	37,974.14	181.86	0.48	1
H201	กฟผ.พานทอง	-	-	-	-	-	-	5
H211	กฟผ.สอยดาว	-	-	-	-	-	-	5
รวม		1,399	2,905,118.11	1,378	2,845,620.47	59,497.64	2.05	1

หมายเหตุ- ไม่รวมลูกหนี้รายย่อยค่าเป็นคดี ตามตารางที่ 1-1

ลูกหนี้รายย่อยค่าเป็นคดี	32	ราย	เป็นเงิน	647,061.68	บาท
รวม	32	ราย	เป็นเงิน	647,061.68	บาท

1. ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันการใช้ไฟฟ้า (บัญชี 121 เดิม) ที่เกิดก่อนปี 2559

1.2 ลูกหนี้เอกชน - รายใหญ่

การไฟฟ้า		ลูกหนี้รายใหญ่ที่เกิดขึ้นก่อนปี 2559						คิดเป็นร้อยละ (%) ของจำนวนราย ลูกหนี้ที่ดำเนินคดี (5) =(3)*100/(1)	ค่าเกณฑ์ ที่ทำได้ (ระดับ)
		คงเหลือ		จ่ายชำระเงินแล้ว		ที่ดำเนินคดีหรือการดำเนินการดำเนินคดี			
		31 ธ.ค. 2559		31 ม.ค. 2560		31 ม.ค. 2560			
		ราย (1)	มูลค่า (2)	ราย (3)	มูลค่า (4)	ราย (3)	มูลค่า (4)		
H011	กฟช.ชลบุรี	1	316,921.71	-	-	1	316,921.71	100.00	5
H021	กฟช.ระยอง	1	378,328.13	-	-	1	378,328.13	100.00	5
H022	กฟส.เพ	-	-	-	-	-	-	-	5
H031	กฟช.จันทบุรี	-	-	-	-	-	-	-	5
H032	กฟส.ท่าใหม่	-	-	-	-	-	-	-	5
H033	กฟส.ขลุง	-	-	-	-	-	-	-	5
H034	กฟส.นายายอาม	-	-	-	-	-	-	-	5
H036	กฟส.แหลมสิงห์	-	-	-	-	-	-	-	5
H041	กฟช.ตราด	-	-	-	-	-	-	-	5
H043	กฟส.เขาสมิง	-	-	-	-	-	-	-	5
H044	กฟส.เกาะช้าง	-	-	-	-	-	-	-	5
H045	กฟส.อ.คลองใหญ่	-	-	-	-	-	-	-	5
H051	กฟช.ฉะเชิงเทรา	2	1,394,010.70	-	-	2	1,394,010.70	100.00	5
H052	กฟส.บางน้ำเปรี้ยว	-	-	-	-	-	-	-	5
H053	กฟส.บางคล้า	-	-	-	-	-	-	-	5
H054	กฟส.บ้านคลองเจ้า	-	-	-	-	-	-	-	5
H055	กฟส.แปลงยาว	-	-	-	-	-	-	-	5
H061	กฟฟ.เมืองพัทยา	-	-	-	-	-	-	-	5
H071	กฟอ.ศรีราชา	2	65,781.91	1	-	2	65,781.91	100.00	5
H081	กฟอ.พนัสนิคม	1	238,400.02	-	-	1	238,400.02	100.00	5
H082	กฟส.เกาะจันทร์	-	-	-	-	-	-	-	5
H083	กฟส.อ.บ่อทอง	-	-	-	-	-	-	-	5
H091	กฟอ.แกลง	-	-	-	-	-	-	-	5
H101	กฟอ.บางปะกง	-	-	-	-	-	-	-	5
H111	กฟฟ.บางแสน	-	-	-	-	-	-	-	5
H121	กฟอ.บ้านบึง	1	238,970.71	-	-	1	238,970.71	100.00	5
H131	กฟอ.บ้านฉาง	-	-	-	-	-	-	-	5
H141	กฟฟ.มาบตาพุด	-	-	-	-	-	-	-	5
H142	กฟส.อ.นิคมพัฒนา	1	278,685.04	-	-	1	278,685.04	100.00	5
H151	กฟอ.พนมสารคาม	2	477,602.63	-	-	2	477,602.63	100.00	5
H152	กฟส.สนามชัยเขต	-	-	-	-	-	-	-	5
H161	กฟอ.ปลวกแดง	1	70,274.24	-	-	1	70,274.24	100.00	5
H171	กฟอ.บ้านค่าย	-	-	-	-	-	-	-	5
H181	กฟฟ.จอมเทียน	-	-	-	-	-	-	-	5
H191	กฟฟ.บึง	-	-	-	-	-	-	-	5
H201	กฟอ.พานทอง	1	189,013.28	-	-	1	189,013.28	100.00	5
H211	กฟอ.สอยดาว	-	-	-	-	-	-	-	5
รวม		13	3,647,988.37	1	-	13	3,647,988.37	100.00	5

หมายเหตุ กฟส.อ.นิคมพัฒนา CA20002648617 บริษัท ไทย-จีน สรรพกิจ(คอปเปอร์)จำกัด ลูกหนี้เช็คคืน 999,000.- บาท

กฟช.ชลบุรี CA20018320215 บริษัท ทรัพยากรน้ำสยาม จำกัด (มหาชน) ลูกหนี้เช็คคืน 2,303,033.01 บาท

2. ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันการใช้ไฟฟ้า (บัญชี 121 เดบิต) ที่เกิดปี 2559

2.1 ลูกหนี้เอกชน - รายย่อย

การไฟฟ้า		มูลค่าลูกหนี้รายย่อยที่เกิดขึ้นปี 2559				การลดลงของลูกหนี้		ค่าเกณฑ์ที่ ทำได้ (ระดับ)
		31 ธ.ค. 2559		31 ม.ค. 2560				
		ราย (1)	มูลค่า (2)	ราย (3)	มูลค่า (4)	(มูลค่า) (5) =(2)-(4)	(%) (6) =(5)*100/(2)	
H011	กฟช.ชลบุรี	166	408,510.09	154	397,581.12	10,928.97	2.68	1
H021	กฟช.ระยอง	186	339,688.20	149	270,091.89	69,596.31	20.49	2
H022	กฟส.เพ	35	81,110.49	32	76,556.79	4,553.70	5.61	1
H031	กฟช.จันทบุรี	20	25,660.03	9	12,203.03	13,457.00	52.44	5
H032	กฟส.ท่าใหม่	1	10,382.56	1	10,382.56	-	-	1
H033	กฟส.ชลบุรี	-	-	-	-	-	-	5
H034	กฟส.นายายอาม	25	37,917.21	22	34,282.73	3,634.48	9.59	1
H036	กฟส.แหลมสิงห์	14	46,405.43	14	45,365.68	1,039.75	2.24	1
H041	กฟช.ตราด	-	-	-	-	-	-	5
H043	กฟส.เขาสมิง	-	-	-	-	-	-	5
H044	กฟส.เกาะช้าง	-	-	-	-	-	-	5
H045	กฟส.อ.คลองใหญ่	-	-	-	-	-	-	5
H051	กฟช.ฉะเชิงเทรา	4	5,173.12	2	1,654.26	3,518.86	68.02	5
H052	กฟส.บางน้ำเปรี้ยว	-	-	-	-	-	-	5
H053	กฟส.บางคล้า	-	-	-	-	-	-	5
H054	กฟส.บ้านคลองเจ้า	-	-	-	-	-	-	5
H055	กฟส.แปลงยาว	-	-	-	-	-	-	5
H061	กฟฟ.เมืองพัทยา	274	821,040.88	260	747,501.52	73,539.36	8.96	1
H071	กฟอ.ศรีราชา	263	343,701.97	234	313,894.60	29,807.37	8.67	1
H081	กฟอ.พนัสนิคม	62	98,808.70	60	94,891.07	3,917.63	3.96	1
H082	กฟส.เกาะจันทร์	7	30,683.13	6	28,292.46	2,390.67	7.79	1
H083	กฟส.อ.บ่อทอง	11	37,429.21	7	7,851.93	29,577.28	79.02	5
H091	กฟอ.แกลง	51	59,014.51	33	47,475.28	11,539.23	19.55	2
H101	กฟอ.บางปะกง	1	6,181.79	-	-	6,181.79	100.00	5
H111	กฟฟ.บางแสน	110	520,239.96	95	478,196.83	42,043.13	8.08	1
H121	กฟอ.บ้านบึง	-	-	-	-	-	-	5
H131	กฟอ.บ้านฉาง	91	118,885.96	87	115,826.28	3,059.68	2.57	1
H141	กฟฟ.มาบตาพุด	42	65,479.99	40	58,555.78	6,924.21	10.57	1
H142	กฟส.อ.นิคมพัฒนา	38	69,842.70	29	55,357.59	14,485.11	20.74	2
H151	กฟอ.พนมสารคาม	54	73,196.49	48	62,756.40	10,440.09	14.26	1
H152	กฟส.สนามชัยเขต	46	51,727.41	46	49,727.41	2,000.00	3.87	1
H161	กฟอ.ปลวกแดง	64	180,758.59	55	173,606.68	7,151.91	3.96	1
H171	กฟอ.บ้านค่าย	14	10,252.49	7	8,677.13	1,575.36	15.37	1
H181	กฟฟ.จอมเทียน	91	198,386.30	79	167,415.48	30,970.82	15.61	1
H191	กฟฟ.บึง	88	163,342.94	82	143,716.27	19,626.67	12.02	1
H201	กฟอ.พานทอง	6	60,005.97	4	45,938.08	14,067.89	23.44	3
H211	กฟอ.สอยดาว	13	5,320.70	-	-	5,320.70	100.00	5
รวม		1,777	3,869,146.82	1,555	3,447,798.85	421,347.97	10.89	1

กฟผ.บางปะกง

ลำดับ	ธุรกิจ	รหัสบัญชีคุม	บัญชีคุม	บัญชีแสดงสัญญา	ชื่อ	ประเภทเอกสาร	วันที่ผ่านรายการ	คำอธิบาย	จำนวนเงิน
1	H101	12919900	ลูกหนี้อื่น ๆ	93000327019	บริษัท สันนิคมประจักษ์ภัย จำกัด (มหาชน)	CA	20.12.2016	ชดใช้รถยนต์ชนเสา	38,943.00

38,943.00

กฟผ.บางแสน

ลำดับ	ธุรกิจ	รหัสบัญชีคุม	บัญชีคุม	บัญชีแสดงสัญญา	ชื่อ	ประเภทเอกสาร	วันที่ผ่านรายการ	คำอธิบาย	จำนวนเงิน
1	H111	12919900	ลูกหนี้อื่น ๆ	93000325074	นาย ภาณุภูมิ นิยมไทย	CA	11.11.2016	ชดใช้รถยนต์ชนเสา	13,006.00
2	H111	12919900	ลูกหนี้อื่น ๆ	93000289029	นาย พิทักษ์ สงวนศักดิ์	CA	19.11.2015	ชดใช้รถยนต์ชนเสา	13,449.00

26,455.00

กฟผ.บ้านบึง

ลำดับ	ธุรกิจ	รหัสบัญชีคุม	บัญชีคุม	บัญชีแสดงสัญญา	ชื่อ	ประเภทเอกสาร	วันที่ผ่านรายการ	คำอธิบาย	จำนวนเงิน
1	H121	12919900	ลูกหนี้อื่น ๆ	93000300137	นาย วีระ ทองโต	CA	20.09.2016	ชดใช้รถยนต์ชนเสา	5,916.00
2	H121	12919900	ลูกหนี้อื่น ๆ	93000288150	นาย เสียน อัดทาโส	CA	03.02.2016	ชดใช้รถยนต์ชนเสา	16,600.00
3	H121	12919900	ลูกหนี้อื่น ๆ	93000266065	บมจ.เอ็ม เอส ไอ จี ประจักษ์ภัย(ประเทศไทย) จำกัด	CA	26.12.2016	ชดใช้รถยนต์ชนเสา	28,232.00
4	H121	12919900	ลูกหนี้อื่น ๆ	93000226240	บริษัท น้ำดินประจักษ์ภัย จำกัด (มหาชน)	CA	08.08.2016	ชดใช้รถยนต์ชนเสา	2,000.00

52,748.00

กฟผ.บ้านนา

ลำดับ	ธุรกิจ	รหัสบัญชีคุม	บัญชีคุม	บัญชีแสดงสัญญา	ชื่อ	ประเภทเอกสาร	วันที่ผ่านรายการ	คำอธิบาย	จำนวนเงิน
1	H131	12919900	ลูกหนี้อื่น ๆ	93000306003	นาย สุพล นิระพงษ์	CA	11.07.2016	ชดใช้รถยนต์ชนเสา	3,392.00
	H131	12919900	ลูกหนี้อื่น ๆ	93000306003	นาย สุพล นิระพงษ์	CA	11.07.2016	ชดใช้รถยนต์ชนเสา	2,000.00
	H131	12919900	ลูกหนี้อื่น ๆ	93000306003	นาย สุพล นิระพงษ์	CA	11.07.2016	ชดใช้รถยนต์ชนเสา	2,000.00

7,392.00

รายละเอียดค่าเช่าพาตสายสื่อสารโทรคมนาคมค้างชำระ (รายปี)

Service Material S-4C-004, S-4G-001 และ S-4G-002

ข้อมูลจากระบบงาน SAP T-code : ZCSR181 จัดเก็บข้อมูล ณ วันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2560

รหัส กฟฟ.	ชื่อ กฟฟ.	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2560
H031	กฟจ.จันทบุรี	-	-	7,321,450.39
H051	กฟจ.ฉะเชิงเทรา	-	-	5,145,508.02
H011	กฟจ.ชลบุรี	-	-	7,621,842.19
H041	กฟจ.ตราด	50,401.28	-	4,365,534.73
H021	กฟจ.ระยอง	-	-	5,242,925.10
H181	กฟฟ.จอมเทียน	23,831.04	-	3,119,214.78
H111	กฟฟ.บางแสน	-	-	5,789,075.57
H191	กฟฟ.บึง	-	-	1,895,041.69
H141	กฟฟ.มาบตาพุด	-	-	4,378,886.19
H061	กฟฟ.เมืองพัทยา	-	56,222.08	14,129,198.06
H082	กฟส.เกาะจันทร์	-	-	834,292.91
H044	กฟส.เกาะช้าง	-	-	997,004.60
H033	กฟส.ชลบุรี	-	-	2,390,367.16
H043	กฟส.เขาสมิง	-	-	2,165,990.30
H045	กฟส.คลองใหญ่	-	-	715,794.69
H032	กฟส.ท่าใหม่	-	-	1,138,929.40
H034	กฟส.นากายอาม	-	-	1,672,442.10
H142	กฟส.นิคมพัฒนา	-	-	1,124,029.65
H053	กฟส.บางคล้า	-	-	1,719,682.60
H052	กฟส.บางน้ำเปรี้ยว	-	-	1,313,168.20
H054	กฟส.บ้านคลองเจ้า	-	-	563,906.05
H055	กฟส.แปลงยาว	-	-	1,089,538.20
H022	กฟส.เพ	-	-	1,315,866.74
H152	กฟส.สนามชัยเขต	-	-	1,957,602.45
H211	กฟส.สอยดาว	-	-	3,044,936.45
H036	กฟส.แหลมสิงห์	-	-	754,387.45
H083	กฟส.อ.บ่อทอง	-	-	816,089.00
H091	กฟอ.แกลง	-	-	3,427,835.95
H101	กฟอ.บางปะกง	-	-	4,300,105.30
H171	กฟอ.บ้านค่าย	-	-	1,520,170.40
H131	กฟอ.บ้านฉาง	-	-	1,425,939.78
H121	กฟอ.บ้านบึง	-	-	3,638,299.60
H161	กฟอ.ปลวกแดง	-	-	1,774,951.31
H151	กฟอ.พนมสารคาม	-	-	3,835,650.40
H081	กฟอ.พนัสนิคม	-	-	2,557,433.75
H201	กฟอ.พานทอง	-	-	1,934,861.74
H071	กฟอ.ศรีราชา	-	-	9,907,869.37
รวม		74,232.32	56,222.08	116,945,822.27



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ฝ่ายวางแผนธุรกิจ ภาค 3
วันที่ 23 ตุลาคม 2560...
เลขที่ 574

สำเนาต่อผู้อำนวยการ
การไฟฟ้า ภาค 3
เลขที่รับ 683
วันที่ 31 ม.ค. 2560

จาก กจท.(ภ3) ถึง ผวธ.(ภ3)
เลขที่ กจท.(ภ3) 94/2560 วันที่ 20 ม.ค.2560

เรื่อง ขออนุมัติค่าเกณฑ์วัด (KPI) ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า (บัญชี 120) , ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันการใช้ไฟฟ้า (บัญชี 121) และลูกหนี้ทั่วไป (บัญชี 138) พร้อมสรุปผลการดำเนินงาน (บัญชี 121) ในภาพรวมของหน่วยงานในสังกัดสายงานการไฟฟ้า ภาค 3 ประจำปี 2560

เรียน อผวธ.(ภ3) / รผวธ.(ภ3) (พ) 24 ต.ค. 2560

ตามที่สายงานการไฟฟ้า ภาค 3 มีแนวทางในการบริหารจัดการผลการดำเนินงาน เกี่ยวกับลูกหนี้เป็นไปอย่างต่อเนื่อง สามารถวัดผลการดำเนินงานได้อย่างมีประสิทธิภาพประสิทธิผล และเพื่อให้หน่วยงานในสังกัดดำเนินการเป็นไปในทิศทางเดียวกัน นั้น

ในการนี้ กจท.(ภ3) พิจารณาแล้วเห็นควรกำหนดค่าเป้าหมายและค่าเกณฑ์วัด (KPI) ให้ กฟภ.1-3 ใช้สำหรับรายงานผลการดำเนินงาน ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า (บัญชี 120) , ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันการใช้ไฟฟ้า (บัญชี 121) และลูกหนี้ทั่วไป (บัญชี 138) เพื่อ กจท.(ภ3) จะได้รวบรวมสรุปผลการดำเนินงานในภาพรวมของสายงานฯ นำเรียน รผภ.(ภ3) รับทราบ และแจ้ง สดภ. เพื่อนำเรียนคณะกรรมการตรวจสอบรับทราบ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

1. ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า (บัญชี 120) ตามแบบฟอร์ม 1

วัตถุประสงค์ : เพื่อเป็นการเร่งรัดติดตาม ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า (บัญชี 120) ที่ค้างชำระ เพื่อเป็นมาตรการป้องกันการเกิดลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันการใช้ไฟฟ้า (บัญชี 121) โดยกำหนดค่าเป้าหมายและเกณฑ์ประเมินตามแผนปฏิบัติของสายงานฯ ประจำปี 2560 มีรายละเอียด ดังนี้

เกณฑ์ประเมิน : ร้อยละของลูกหนี้ค้างชำระต่อรายได้

เป้าหมาย : จำแนกค่าเป้าหมายตามประเภทของลูกหนี้ค่าไฟฟ้า ดังนี้

- | | | |
|-----------------------|--|------|
| 1) ประเภทราชการ | มีลูกหนี้ค้างชำระไม่เกินร้อยละ 200 ของรายได้ | (94) |
| 2) ประเภทรัฐวิสาหกิจ | มีลูกหนี้ค้างชำระไม่เกินร้อยละ 100 ของรายได้ | 6 |
| 3) ประเภทเอกชนรายใหญ่ | มีลูกหนี้ค้างชำระไม่เกินร้อยละ 100 ของรายได้ | ✓ |
| 4) ประเภทเอกชนรายย่อย | มีลูกหนี้ค้างชำระไม่เกินร้อยละ 60 ของรายได้ | 63 |

สูตรคำนวณ : $\frac{\text{จำนวนวันที่เก็บเงินได้จริง}}{30} \times 100$

30

หมายเหตุ : กรณีที่สามารถขอยกเว้นไม่นำมาคิดค่าเกณฑ์ ดังนี้

- ลูกหนี้หลังโอนหักเงินประกัน (บัญชี 121)
- ลูกหนี้กรณีฟ้องร้องดำเนินคดี / ฟ้นฟูกิจการตามคำสั่งศาล โดยต้องมีเอกสารประกอบ

2. ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันการใช้ไฟฟ้า (บัญชี 121) ตามแบบฟอร์ม 2

วัตถุประสงค์ : เพื่อเป็นมาตรการควบคุม/สะสาง ลูกหนี้ฯ (บัญชี 121) ให้ลดลง เพื่อลดความเสี่ยงและ ความเสียหายที่จะเกิดขึ้นต่อ กฟภ. รวมทั้งพนักงานที่เกี่ยวข้อง โดย กจท.(ภ3) ได้มีการประชุมชี้แจงค่าเกณฑ์ชี้วัด ประจำปี 2560 กับ กฟภ. 1 - 3 เมื่อวันที่ 16 มกราคม 2560 ที่ประชุมมีมติให้ใช้ค่าเป้าหมายและเกณฑ์ประเมินตามปี 2559 มีรายละเอียด ดังนี้

2.1 ลูกหนี้ (บัญชี 121) ที่เกิดก่อนปี 2559

2.1.1 ประเภทเอกชนรายย่อย

เป้าหมาย : มูลค่าลูกหนี้ ที่เกิดก่อนปี 2559 ลดลงไม่น้อยกว่าร้อยละ 80

สูตรคำนวณ : $\text{มูลค่าลูกหนี้หลังโอนหักเงินประกัน ประเภทเอกชน - รายย่อย ที่เกิดก่อนปี 2559 ที่ลดลง} \times 100$

มูลค่าลูกหนี้หลังโอนหักเงินประกัน ประเภทเอกชน - รายย่อย ที่เกิดก่อนปี 2559 ณ 31 ธ.ค. 2559

ลูกหนี้	ประจำ	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
ที่เกิดก่อนปี 2559	ไตรมาส 1	10%	20%	30%	40%	50%
	ไตรมาส 2	20%	30%	40%	50%	60%
	ไตรมาส 3	30%	40%	50%	60%	70%
	ไตรมาส 4	40%	50%	60%	70%	80%

หมายเหตุ : กรณีที่สามารถขอยกเว้นไม่นำมาคิดค่าเกณฑ์ ได้แก่ ลูกหนี้ที่อยู่ระหว่างดำเนินคดี โดยต้องมีเอกสารประกอบ

2.1.2 ประเภทเอกชนรายใหญ่

เป้าหมาย : มีการติดตามหนี้ดังกล่าวจนมีการดำเนินคดีหรือให้แจ้งการดำเนินคดีครบทุกราย

ลูกหนี้	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
ลูกหนี้ที่เกิดก่อนปี 2559	ดำเนินคดีไม่ครบทุกราย	-	-	-	ดำเนินคดีครบทุกราย

หมายเหตุ : กรณีที่สามารถขอยกเว้นไม่นำมาคิดค่าเกณฑ์ ดังนี้

ในส่วน of ลูกหนี้ที่มีการดำเนินคดีให้วัดถึงขั้นตอนการส่งเอกสารหลักฐานให้แผนกกฎหมายดำเนินการจัดว่าเป็นลูกหนี้ที่มีการดำเนินคดีแล้ว ทั้งนี้ต้องระบุหมายเลขการดำเนินคดีและติดตามสถานการณ์ดำเนินคดีทุกเดือน

2.2 ลูกหนี้ (บัญชี 121) ที่เกิดในปี 2559

2.2.1 ประเภทเอกชนรายย่อย

เป้าหมาย : มูลค่าลูกหนี้ ที่เกิดในปี 2559 ลดลงไม่น้อยกว่าร้อยละ 50

สูตรคำนวณ : $\text{มูลค่าลูกหนี้หลังโอนหักเงินประกัน ประเภทเอกชน - รายย่อย ที่เกิดในปี 2559 ที่ลดลง} \times 100$

มูลค่าลูกหนี้หลังโอนหักเงินประกัน ประเภทเอกชน - รายย่อย ที่เกิดในปี 2559 ณ 31 ธ.ค. 2559

ลูกหนี้	ประจำ	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
ที่เกิดในปี 2559	ไตรมาส 1	15%	20%	25%	30%	35%
	ไตรมาส 2	20%	25%	30%	35%	40%
	ไตรมาส 3	25%	30%	35%	40%	45%
	ไตรมาส 4	30%	35%	40%	45%	50%

หมายเหตุ : กรณีที่สามารถขอยกเว้นไม่นำมาคิดค่าเกณฑ์ ได้แก่ ลูกหนี้ที่อยู่ระหว่างดำเนินคดี โดยต้องมีเอกสารประกอบ

2.2.2 ประเภทเอกชนรายใหญ่

เป้าหมาย : มีการติดตามหนี้ดังกล่าวจนมีการดำเนินคดีหรือให้แจ้งการดำเนินคดีครบทุกราย

ลูกหนี้	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
ลูกหนี้ที่เกิดในปี 2559	ดำเนินคดีไม่ครบทุกราย	-	-	-	ดำเนินคดีครบทุกราย

หมายเหตุ : กรณีที่สามารถขอยกเว้นไม่นำมาคิดค่าเกณฑ์ ดังนี้

ในส่วนของผู้หนี้ที่มีการดำเนินคดีให้วัดถึงขั้นตอนการส่งเอกสารหลักฐานให้แผนกกฎหมายดำเนินการ
จัดว่าเป็นผู้หนี้ที่มีการดำเนินคดีแล้ว ทั้งนี้ต้องระบุหมายเลขการดำเนินคดีและติดตามสถานการณ์ดำเนินคดีทุกเดือน

2.3 ผู้หนี้น้ำ (บัญชี 121) ที่เกิดในปี 2560

2.3.1 ประเภทเอกชนรายย่อย

(ราย) เป้าหมาย : ไม่มีผู้หนี้น้ำค่าไฟฟ้า ที่เกิดในปี 2560 มีบิลค้างชำระเกิน 3 เดือน
สูตรคำนวณ : $\frac{\text{มูลค่าผู้หนี้น้ำหลังโอนหักเงินประกัน ประเภทเอกชน - รายย่อย ที่เกิดในปี 2560 ที่มีบิลค้างเกิน 3 บิล (เดือน) ขึ้นไป} \times 100}{\text{มูลค่าผู้หนี้น้ำหลังโอนหักเงินประกัน ประเภทเอกชน - รายย่อย ที่เกิดในปี 2560 คงเหลือทั้งหมด}}$

ผู้หนี้น้ำ	ประจำ	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
ที่เกิดในปี 2560	ไตรมาส 1	บิลเกิน 3 เดือน มากกว่า 15%	บิลเกิน 3 เดือน 15%	บิลเกิน 3 เดือน 10%	บิลเกิน 3 เดือน 5%	ไม่มีบิลเกิน 3 เดือน
	ไตรมาส 2					
	ไตรมาส 3					
	ไตรมาส 4					

2.3.2 ประเภทเอกชนรายใหญ่

เป้าหมาย : จำนวนรายของผู้หนี้น้ำ (บัญชี 121) ที่บิลไม่เกิน 2 เดือน หรือบิลเกิน 2 เดือน
แต่ได้มีการติดตามหนี้ดังกล่าวจนมีการดำเนินคดีหรือแจ้งผลการดำเนินคดีครบทุกราย

ผู้หนี้น้ำ	ประจำ	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
ที่เกิดในปี 2560	ไตรมาส 1	มีบิลเกิน 2 เดือน	-	-	-	ไม่มีบิลเกิน 2 เดือน หรือบิลเกิน 2 เดือน แต่ได้ดำเนินคดีแล้ว
	ไตรมาส 2					
	ไตรมาส 3					
	ไตรมาส 4					

หมายเหตุ : กรณีที่สามารถขอยกเว้นไม่นำมาคิดค่าเกณฑ์ ดังนี้

ในส่วนของผู้หนี้ที่มีการดำเนินคดีให้วัดถึงขั้นตอนการส่งเอกสารหลักฐานให้แผนกกฎหมายดำเนินการ
จัดว่าเป็นผู้หนี้ที่มีการดำเนินคดีแล้ว ทั้งนี้ต้องระบุหมายเลขการดำเนินคดีและติดตามสถานะการดำเนินคดีทุกเดือน

3. ผู้หนี้น้ำทั่วไป (บัญชี 138) ตามแบบฟอร์ม 3

วัตถุประสงค์ : เพื่อเป็นการติดตามเร่งรัดผู้หนี้น้ำทั่วไปตามนโยบายของ ผวก. และ กจท.(ภ3) ได้มีการประชุม
ชี้แจงค่าเกณฑ์ชี้วัด ประจำปี 2560 กับ กฟผ. 1 - 3 เมื่อวันที่ 16 มกราคม 2560 ที่ประชุมมีมติกำหนดค่าเป้าหมายและ
เกณฑ์ประเมินผู้หนี้น้ำทั่วไปจำนวน 3 ประเภท ได้แก่ ผู้หนี้น้ำละเมิดสิทธิการใช้ไฟฟ้า ผู้หนี้น้ำรถยนต์ขนส่ง และผู้หนี้น้ำขาดสาย
สื่อสาร เพื่อเป็นการลดความเสี่ยง/ความเสียหายที่จะเกิดขึ้นต่อ กฟผ. รวมทั้งพนักงานที่เกี่ยวข้อง มีรายละเอียด ดังนี้

3.1 ผู้หนี้น้ำละเมิดสิทธิการใช้ไฟฟ้า

เป้าหมาย : เพื่อลดมูลค่าและจำนวนผู้หนี้น้ำที่เกิดจากการละเมิดสิทธิการใช้ไฟฟ้า

ผู้หนี้น้ำละเมิดสิทธิการใช้ไฟฟ้าที่เกิดขึ้นก่อนปี 2560

สูตรคำนวณ : $\frac{\text{มูลค่าผู้หนี้น้ำค่าละเมิดสิทธิการใช้ไฟฟ้า ก่อนปี 2560 ที่ลดลง} \times 100}{\text{มูลค่าผู้หนี้น้ำค่าละเมิดสิทธิการใช้ไฟฟ้าทั้งหมดที่เกิดขึ้นก่อนปี 2560 (ณ 31 ธ.ค.2559)}}$

มูลค่าผู้หนี้น้ำค่าละเมิดสิทธิการใช้ไฟฟ้าทั้งหมดที่เกิดขึ้นก่อนปี 2560 (ณ 31 ธ.ค.2559)

ผู้หนี้น้ำ	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
ผู้หนี้น้ำค้างชำระ ก่อนปี 2560	30%	35%	40%	45%	50%

หมายเหตุ : กรณีที่สามารถขอยกเว้นไม่นำมาคิดค่าเกณฑ์ ดังนี้

- ลูกหนี้ที่มีการดำเนินคดีให้วัดถึงขั้นตอนการส่งเอกสารหลักฐานให้แผนกกฎหมายดำเนินการจัดว่าเป็นลูกหนี้ที่มีการดำเนินคดีแล้ว ทั้งนี้ต้องระบุหมายเลขการดำเนินคดีและติดตามสถานการณ์ดำเนินคดีทุกเดือน
- ลูกหนี้ที่ผ่อนผันการรับชำระเงินต้องแนบอนุมัติผ่อนผันทุกรายและติดตามสถานะการรับชำระเงินทุกเดือน

3.2 ลูกหนี้รถยนต์ชนเสา

เป้าหมาย : เพื่อลดมูลค่าลูกหนี้ที่เกิดจากรถยนต์ชนเสา

ลูกหนี้รถยนต์ชนเสาที่เกิดขึ้นในปี 2558 และ 2559

สูตรคำนวณ : $\text{มูลค่าลูกหนี้รถยนต์ชนเสาปี 2558 และ 2559 ที่ลดลง} \times 100$

มูลค่าลูกหนี้รถยนต์ชนเสาทั้งหมดที่เกิดขึ้นในปี 2558 และ 2559 (ณ 31 ธ.ค.2559)

ลูกหนี้	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
ลูกหนี้ค้างชำระ ปี 2558 และ 2559	30%	35%	40%	45%	50%

หมายเหตุ : กรณีที่สามารถขอยกเว้นไม่นำมาคิดค่าเกณฑ์ ดังนี้

- ลูกหนี้ที่มีการดำเนินคดีให้วัดถึงขั้นตอนการส่งเอกสารหลักฐานให้แผนกกฎหมายดำเนินการจัดว่าเป็นลูกหนี้ที่มีการดำเนินคดีแล้ว ทั้งนี้ต้องระบุหมายเลขการดำเนินคดีและติดตามสถานการณ์ดำเนินคดีทุกเดือน
- ลูกหนี้ที่ผ่อนผันการรับชำระเงินต้องแนบอนุมัติผ่อนผันทุกรายและติดตามสถานะการรับชำระเงินทุกเดือน

3.3 ลูกหนี้ขาดสายสื่อสาร

เป้าหมาย : เพื่อลดมูลค่าลูกหนี้ที่เกิดจากการให้เข้าขาดสายสื่อสาร

สูตรคำนวณ : $\text{ลูกหนี้ค่าเข้าขาดสายสื่อสาร ประจำปี 2560 ที่จัดเก็บได้ หรือ ดำเนินคดี} \times 100$

รายได้ค่าเข้าขาดสายประจำปี 2560

เดือน	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
มกราคม	40%	45%	50%	55%	60%
กุมภาพันธ์	60%	65%	70%	75%	80%
มีนาคม	80%	85%	90%	95%	100%
เมษายน	< 100%	-	-	-	100%
พฤษภาคม	< 100%	-	-	-	100%
มิถุนายน	< 100%	-	-	-	100%
กรกฎาคม	< 100%	-	-	-	100%
สิงหาคม	< 100%	-	-	-	100%
กันยายน	< 100%	-	-	-	100%
ตุลาคม	< 100%	-	-	-	100%
พฤศจิกายน	< 100%	-	-	-	100%
ธันวาคม	< 100%	-	-	-	100%

4. สรุปผลการดำเนินงาน ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันการใช้ไฟฟ้า (บัญชี 121) ในภาพรวม
แจ้ง สตง. เพื่อนำเรียนคณะกรรมการตรวจสอบรับทราบ ตามแบบฟอร์มที่ สตง. กำหนด ดังนี้

- แบบฟอร์ม 4 คือ รายงานสถานะลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันฯ (บัญชี 121 เดิม)
- แบบฟอร์ม 5 คือ รายละเอียดลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันฯ แยกตามอายุหนี้
- แบบฟอร์ม 6 คือ รายละเอียดลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันฯ ลูกหนี้รายใหญ่ (รายตัว)
- แบบฟอร์ม 7 คือ รายละเอียดยอดคงเหลือลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันฯ ก่อนปี 2548
- แบบฟอร์ม 8 คือ รายละเอียดยอดคงเหลือลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันฯ
ก่อนปี 2548 - ปัจจุบัน
- แบบฟอร์ม 9 คือ สถานะลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันฯ เกิน 5 ปีขึ้นไป (ก่อนปี 2555)
- แบบฟอร์ม 10 คือ สถานะลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันฯ เกิน 3 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี
(ปี 2555 - ปี 2556)
- แบบฟอร์ม 11 คือ สถานะลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันฯ เกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 3 ปี
(ปี 2557 - ปี 2559)
- แบบฟอร์ม 12 คือ สถานะลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันฯ ปีปัจจุบัน
- แบบฟอร์ม 13 คือ สถานะลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันฯ
ก่อนปี 2555 - ปัจจุบัน (ปี 2560)
- แบบฟอร์ม 14 คือ ลูกหนี้ฯ ที่อยู่ระหว่างดำเนินการจำหน่ายหนี้สูญ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณานำเสนอ รผก.(ก3) อนุมัติค่าเกณฑ์วัด (KPI) ตามข้อ 1 - 3 ให้ความเห็นชอบ ตามข้อ 4
และพิจารณาแจ้ง กพท.1 - 3 รับทราบเพื่อดำเนินการต่อไป

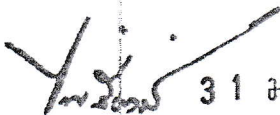


(นายปิยวิทย์ จิตตโสภาส)

อก.จท.(ก3)

เรียน รผก.(ก3)

เพื่อโปรดพิจารณาอนุมัติค่าเกณฑ์วัด (KPI)
ตามที่ กจท.(ก3) เสนอต่อไปด้วย



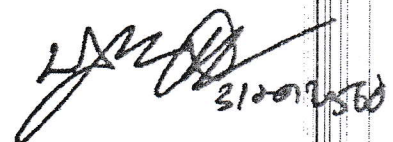
(นายไพรัตน์ พึ่งสมบัติ)
อผ.วธ.(ก3)

31 ส.ค. 2560

อนุมัติค่าเกณฑ์วัด (KPI) ตามข้อ
1 - 3 ให้ความเห็นชอบ ตามข้อ 4

เรียน อช.ก.1 , อช.ก.2 , อช.ก.3

เพื่อทราบและแจ้งส่วนเกี่ยวข้อง
ดำเนินการต่อไป



(นายประภาญ์ วงศ์ฟูฉิ)
รผก.(ก3)

กลุ่มลูกค้าที่มีมูลค่าสูง (High Value Customer) ปี 2559
เขต กฟ.2

ลำดับ ที่	การไฟฟ้า	CA	ชื่อผู้ใช้ไฟฟ้า	อัตรา	TSIC	ประเภทกิจการ	มูลค่าการเป็น ลูกค้าเดิม ต่อเดือน	ประเภท การเป็น ลูกค้า	นิคมอุตสาหกรรม
52	กฟ.ป.ฉะ	20002459139	บมจ.เนชั่น (ประเทศไทย)	4212	38320	การผลิตอุปกรณ์และเครื่องใช้ทางวิทยุ โทร	3,473,735.95	H	บมจ.
53	กฟ.ป.น่าน	20001598243	บริษัท ไทยเบฟเวอเรจ จำกัด (มหาชน)	4212	37200	อุตสาหกรรมเครื่องดื่มและอาหารประเภทอื่น	3,469,983.78	H	โรง
54	กฟ.ป.ศรีสะเกษ	20003643642	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	38431	การประกอบอาหาร	3,454,806.07	H	แหล่ง
55	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20016424183	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	37120	โรงงานผลิตและประกอบอาหาร	3,441,401.96	H	อเนก
56	กฟ.ป.พิจิตร	20001443073	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	61801	ยานยนต์และอุปกรณ์	3,431,074.53	H	อเนก
57	กฟ.ป.น่าน	20002529420	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	37110	โรงงานผลิตและประกอบอาหาร	3,426,205.94	H	อเนก
58	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20002111328	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	38439	อุตสาหกรรมยานยนต์	3,414,270.32	H	อเนก
59	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20003646767	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	37110	โรงงานผลิตและประกอบอาหาร	3,353,501.73	H	อเนก
60	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20001600595	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	38439	อุตสาหกรรมยานยนต์	3,330,046.67	H	อเนก
61	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20002012847	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	38439	อุตสาหกรรมยานยนต์	3,324,105.80	H	อเนก
62	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20002023069	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	38439	อุตสาหกรรมยานยนต์	3,260,531.91	H	อเนก
63	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20002015907	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	38439	อุตสาหกรรมยานยนต์	3,251,136.25	H	อเนก
64	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20017847615	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	35609	การผลิตและประกอบอาหาร	3,199,515.85	H	อเนก
65	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20019369766	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	35601	การผลิตและประกอบอาหาร	3,178,827.27	H	อเนก
66	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20002258666	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	35601	การผลิตและประกอบอาหาร	3,095,112.50	H	อเนก
67	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20002424905	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	9012	35400	การผลิตและประกอบอาหาร	3,052,641.94	H	อเนก
68	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20001646344	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	38192	การผลิตและประกอบอาหาร	3,046,508.24	H	อเนก
69	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20002009642	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	38292	การผลิตและประกอบอาหาร	2,875,503.84	H	อเนก
70	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20002045963	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	5124	63201	โรงงานผลิตและประกอบอาหาร	2,860,291.94	H	อเนก
71	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20002106261	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	42002	การผลิตและประกอบอาหาร	2,859,867.20	H	อเนก
72	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20002613193	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	38199	การผลิตและประกอบอาหาร	2,852,501.56	H	อเนก
73	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20002111345	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	36200	การผลิตและประกอบอาหาร	2,851,541.38	H	อเนก
74	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20001866959	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	35111	การผลิตและประกอบอาหาร	2,811,878.63	H	อเนก
75	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20002429352	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	35599	การผลิตและประกอบอาหาร	2,762,518.46	H	อเนก
76	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20002133132	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	31111	การผลิตและประกอบอาหาร	2,756,082.99	H	อเนก
77	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20002424877	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	37110	โรงงานผลิตและประกอบอาหาร	2,736,203.15	H	อเนก
78	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20019116676	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	37110	โรงงานผลิตและประกอบอาหาร	2,708,295.37	H	อเนก
79	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20002111739	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	38431	การผลิตและประกอบอาหาร	2,702,867.77	H	อเนก
80	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20016832179	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	35111	การผลิตและประกอบอาหาร	2,696,321.20	H	อเนก
81	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20016682166	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	38399	การผลิตและประกอบอาหาร	2,694,518.00	H	อเนก
82	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20002046624	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	38292	การผลิตและประกอบอาหาร	2,603,386.64	H	อเนก
83	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20002424941	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	35609	การผลิตและประกอบอาหาร	2,597,450.15	H	อเนก
84	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20002010162	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	38192	การผลิตและประกอบอาหาร	2,575,149.94	H	อเนก
85	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20002058377	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	38292	การผลิตและประกอบอาหาร	2,531,578.32	H	อเนก
86	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20016308669	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	38439	การผลิตและประกอบอาหาร	2,506,806.40	H	อเนก
87	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20001826572	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	38393	การผลิตและประกอบอาหาร	2,474,419.22	H	อเนก
88	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20002046527	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	38431	การผลิตและประกอบอาหาร	2,442,127.21	H	อเนก
89	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20001592375	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	35130	การผลิตและประกอบอาหาร	2,439,986.80	H	อเนก
90	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20019525695	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	38130	การผลิตและประกอบอาหาร	2,431,154.99	H	อเนก
91	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20002111477	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	35130	การผลิตและประกอบอาหาร	2,430,474.95	H	อเนก
92	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20001592444	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	35130	การผลิตและประกอบอาหาร	2,423,482.27	H	อเนก
93	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20002297988	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	34190	การผลิตและประกอบอาหาร	2,389,632.89	H	อเนก
94	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20002458836	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	11140	การผลิตและประกอบอาหาร	2,356,559.83	H	อเนก
95	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20002458836	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	38439	การผลิตและประกอบอาหาร	2,354,739.40	H	อเนก
96	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20019607660	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	35130	การผลิตและประกอบอาหาร	2,338,392.68	H	อเนก
97	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20001593855	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	37120	การผลิตและประกอบอาหาร	2,303,873.60	H	อเนก
98	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20002529929	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	31219	การผลิตและประกอบอาหาร	2,274,346.01	H	อเนก
99	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20019831270	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	38310	การผลิตและประกอบอาหาร	2,264,433.86	H	อเนก
100	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20001442903	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	38431	การผลิตและประกอบอาหาร	2,243,284.40	H	อเนก
101	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20002111698	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	35510	การผลิตและประกอบอาหาร	2,224,096.00	H	อเนก
102	กฟ.ป.อุบลราชธานี	20002580914	บริษัท สยามฟู้ด จำกัด	4212	71140	การผลิตและประกอบอาหาร	2,206,774.62	H	อเนก

กลุ่มลูกค้าที่มีมูลค่าสูง (High Value Customer) ปี 2559
เขต กท.ก.2

ลำดับ ที่	การไฟฟ้า	CA	ชื่อผู้ใช้ไฟฟ้า	อัตรา	TSIC	ประเภทกิจการ	มูลค่าการเป็น ลูกค้าเดิม ต่อเดือน (บาท)	ประเภท การเป็น ลูกค้า	ปิดมูลฐานกรรม
752	กฟอ.ปทุมแดง	20003622782	บริษัท อีสันนคร (ประเทศไทย) จำกัด	3224	35232	การผลิตน้ำมัน เครื่องสำอาง และเครื่องหอม	201,609.66	M	
753	กฟอ.ปทุมแดง	20002016134	บริษัท อมตะบุรี จำกัด	3224	92000	บริษัท สหภาพปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย	201,546.30	M	อมตะบุรี
754	กฟอ.พนาทอง	20018568779	บริษัท สหประชา (ประเทศไทย) จำกัด	4224	61801	ยานยนต์และอุปกรณ์เครื่องยนต์	201,098.96	M	อมตะนคร อีสันเทรลิสเทจ 2
755	กฟอ.พนาทอง	20001438809	บริษัท อีสันนคร ร้อยตรี ร้อยตรี ร้อยตรี ร้อยตรี จำกัด	4224	42000	การประปา	200,905.48	M	
756	กฟอ.เมืองฟ้า	20002401259	บริษัท สหประชา จำกัด	4224	41020	การผลิตและจำหน่ายก๊าซ	200,219.59	M	
757	กฟอ.ขง	20017859268	บริษัท บ้านแดง จำกัด	4224	31212	การผลิตน้ำมัน	200,116.27	M	
758	กฟอ.พนาทอง	20002040103	บริษัท เคมิจา (ไทยแลนด์) จำกัด	4224	33201	การผลิตเครื่องเรือน เครื่องตกแต่งและสิ่ง	199,917.66	M	
759	กฟอ.ขง	20001653249	บริษัท เทมเพก จำกัด	5124	63201	โรงงาน	199,155.05	M	
760	กฟอ.พนาทอง	20018903567	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	4224	36200	การผลิตแก้วและผลิตภัณฑ์แก้ว	198,924.16	M	
761	กฟอ.ขง	20001770913	บริษัท เทมเพก จำกัด	4224	62109	ร้านหรือห้างขายสินค้าทั่วไป	198,891.55	M	
762	กฟอ.ขง	20001723744	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	4224	35609	การผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติก	198,858.80	M	อมตะนคร อีสันเทรลิสเทจ 2
763	กฟอ.พนาทอง	20002070553	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	4224	38110	การผลิตเครื่องเค็ด เครื่องปั้นและเครื่อง	198,555.80	M	
764	กฟอ.พนาทอง	20001600990	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	3224	32202	การผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติก	198,300.91	M	ร้อยละ 100 ของมูลฐานกรรม
765	กฟอ.พนาทอง	20001782103	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	4224	61301	ร้านและผลิตภัณฑ์พลาสติก	198,257.71	M	
766	กฟอ.พนาทอง	20001809436	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	4224	38192	การผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติก	198,148.61	M	
767	กฟอ.พนาทอง	20001511973	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	4224	35609	การผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติก	198,119.29	M	อมตะนคร อีสันเทรลิสเทจ 2
768	กฟอ.เมืองฟ้า	20001622474	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	4224	31212	การผลิตน้ำมัน	198,083.30	M	
769	กฟอ.พนาทอง	20002150285	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	5124	63201	โรงงาน	198,032.96	M	
770	กฟอ.พนาทอง	200018547112	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	4224	94900	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	197,331.98	M	
771	กฟอ.พนาทอง	20001438320	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	3224	34111	การผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติก	197,285.66	M	
772	กฟอ.พนาทอง	20002609393	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	4224	35601	การผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติก	196,915.37	M	เคอซีเอส
773	กฟอ.พนาทอง	20001604118	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	4224	34120	การผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติก	196,791.17	M	
774	กฟอ.พนาทอง	20002059780	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	3224	35609	การผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติก	196,579.05	M	เอส.เค.เอส
775	กฟอ.พนาทอง	20002059150	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	3224	34201	การผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติก	196,487.42	M	เอส.เค.เอส
776	กฟอ.พนาทอง	20019216877	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	4224	62101	ร้านและผลิตภัณฑ์	196,481.32	M	
777	กฟอ.พนาทอง	20002585465	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	4224	11140	การผลิตผลิตภัณฑ์	196,440.66	M	
778	กฟอ.พนาทอง	20001710415	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	3224	93192	สถานประกอบการ	196,383.71	M	อมตะนคร อีสันเทรลิสเทจ 2
779	กฟอ.พนาทอง	20002635911	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	3124	38192	การผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติก	196,366.32	M	
780	กฟอ.พนาทอง	20002605297	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	4224	71230	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	195,849.39	M	เอส.เค.เอส
781	กฟอ.พนาทอง	20002063484	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	4224	31212	การผลิตน้ำมัน	195,825.08	M	เอส.เค.เอส
782	กฟอ.พนาทอง	20018898479	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	4224	93311	โรงพยาบาล	195,792.15	M	เอส.เค.เอส
783	กฟอ.พนาทอง	20017643409	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	3224	38198	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	195,617.80	M	เอส.เค.เอส
784	กฟอ.พนาทอง	20017534037	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	3224	38439	อุตสาหกรรมยานยนต์	195,553.76	M	เอส.เค.เอส
785	กฟอ.พนาทอง	20001439213	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	3224	38320	การผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติก	195,540.63	M	อมตะนคร อีสันเทรลิสเทจ 2
786	กฟอ.พนาทอง	20002149676	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	4224	31212	การผลิตน้ำมัน	195,539.58	M	
787	กฟอ.พนาทอง	20002029709	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	3224	38399	การผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติก	195,492.38	M	เอส.เค.เอส
788	กฟอ.พนาทอง	20001810242	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	4224	38392	การผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติก	195,152.69	M	
789	กฟอ.พนาทอง	20019565035	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	3224	33190	การผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติก	195,017.61	M	
790	กฟอ.พนาทอง	20001534102	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	4224	35599	การผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติก	194,976.83	M	
791	กฟอ.พนาทอง	20002074971	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	4224	32113	การผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติก	194,939.31	M	
792	กฟอ.พนาทอง	20001990976	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	3224	35130	การผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติก	194,662.73	M	
793	กฟอ.พนาทอง	20003626773	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	4224	62101	การผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติก	194,414.44	M	
794	กฟอ.พนาทอง	20001978344	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	3124	38230	การผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติก	194,378.36	M	เอส.เค.เอส
795	กฟอ.พนาทอง	20018583447	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	3224	38130	การผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติก	194,325.36	M	
796	กฟอ.พนาทอง	20002651898	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	4224	38199	การผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติก	194,324.62	M	เอส.เค.เอส
797	กฟอ.พนาทอง	20001772528	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	4224	38431	การผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติก	194,172.31	M	เอส.เค.เอส
798	กฟอ.พนาทอง	20003622487	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	4224	37200	อุตสาหกรรมยานยนต์	194,163.51	M	เอส.เค.เอส
799	กฟอ.พนาทอง	20002651716	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	4224	38432	การผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติก	194,042.34	M	
800	กฟอ.พนาทอง	20001782600	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	3124	35609	การผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติก	193,848.13	M	
801	กฟอ.พนาทอง	20002183722	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	4224	11140	การผลิตผลิตภัณฑ์	193,368.40	M	
802	กฟอ.พนาทอง	20017189830	บริษัท เอส.เค.เอส. จำกัด	3224	38250	การผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติก	193,218.25	M	เอส.เค.เอส

กลุ่มลูกค้าที่มีมูลค่าสูง (High Value Customer) ปี 2559
เขต ผก.2

ลำดับ ที่	การไฟฟ้า	CA	ชื่อผู้ไฟฟ้า	อัตรา	TSIC	ประเภทกิจการ	มูลค่าการเป็น ลูกค้าเฉลี่ย ต่อเดือน (บาท)	ประเภท การเป็น ลูกค้า	นิคมอุตสาหกรรม
854	กฟอ.ปทุมธานี	20002654490	บริษัท แอสทิลป จำกัด	4224	37200	อุตสาหกรรมเหล็กและเหล็กกล้า	185,035.69	M	นิคมอุตสาหกรรม
855	กฟอ.ปทุมธานี	20002458884	บ.ฟ.จี อีทีเอส จำกัด	3224	61709	เครื่องจักรและเครื่องมือเครื่องใช้	184,922.60	M	นิคมอุตสาหกรรม
856	กฟอ.ปทุมธานี	20001551052	บริษัท พารามิต (ปทุมธานี) จำกัด	3224	38198	บริการเคเบิล การขนส่ง และการบริการ	184,716.61	M	นิคมอุตสาหกรรม
857	กฟอ.ปทุมธานี	20001806578	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	3124	42000	การประปา	184,252.14	M	นิคมอุตสาหกรรม
858	กฟอ.ปทุมธานี	20001572857	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	4224	38199	การประปา	184,088.28	M	นิคมอุตสาหกรรม
859	กฟอ.ปทุมธานี	20002419054	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	4224	35300	โรงงานเหล็กและเหล็กกล้า	184,076.16	M	นิคมอุตสาหกรรม
860	กฟอ.ปทุมธานี	20003619171	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	3224	35510	อุตสาหกรรมเครื่องจักรกล	183,845.80	M	นิคมอุตสาหกรรม
861	กฟอ.ปทุมธานี	20002651911	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	3224	34120	การประปา	183,838.34	M	นิคมอุตสาหกรรม
862	กฟอ.ปทุมธานี	20002583711	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	4224	32301	การประปา	183,741.42	M	นิคมอุตสาหกรรม
863	กฟอ.ปทุมธานี	20001600917	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	4224	38439	อุตสาหกรรมเครื่องจักรกล	183,462.43	M	นิคมอุตสาหกรรม
864	กฟอ.ปทุมธานี	20002295826	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	3224	37110	โรงงานเหล็กและเหล็กกล้า	183,084.87	M	นิคมอุตสาหกรรม
865	กฟอ.ปทุมธานี	20002596920	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	4224	35210	การประปา	182,979.89	M	นิคมอุตสาหกรรม
866	กฟอ.ปทุมธานี	20002055230	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	3224	38431	การประปา	182,824.38	M	นิคมอุตสาหกรรม
867	กฟอ.ปทุมธานี	20017883565	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	3224	38292	การประปา	182,692.66	M	นิคมอุตสาหกรรม
868	กฟอ.ปทุมธานี	20002609498	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	3224	31219	การประปา	182,514.08	M	นิคมอุตสาหกรรม
869	กฟอ.ปทุมธานี	20001648761	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	3224	35299	การประปา	182,407.58	M	นิคมอุตสาหกรรม
870	กฟอ.ปทุมธานี	20002590644	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	4224	71920	การประปา	182,347.03	M	นิคมอุตสาหกรรม
871	กฟอ.ปทุมธานี	20002412992	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	4224	31164	โรงงานเหล็กและเหล็กกล้า	182,281.90	M	นิคมอุตสาหกรรม
872	กฟอ.ปทุมธานี	20019604776	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	3224	38439	การประปา	182,072.34	M	นิคมอุตสาหกรรม
873	กฟอ.ปทุมธานี	20010821707	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	3224	11140	การประปา	181,547.86	M	นิคมอุตสาหกรรม
874	กฟอ.ปทุมธานี	20001464032	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	5124	63209	การประปา	181,524.63	M	นิคมอุตสาหกรรม
875	กฟอ.ปทุมธานี	20002550562	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	3224	11140	การประปา	181,506.23	M	นิคมอุตสาหกรรม
876	กฟอ.ปทุมธานี	20016328130	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	4224	31212	การประปา	181,156.89	M	นิคมอุตสาหกรรม
877	กฟอ.ปทุมธานี	20002530367	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	3224	36921	การประปา	180,936.15	M	นิคมอุตสาหกรรม
878	กฟอ.ปทุมธานี	20017689238	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	3224	38439	การประปา	180,769.88	M	นิคมอุตสาหกรรม
879	กฟอ.ปทุมธานี	20001518684	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	4224	38191	การประปา	180,705.22	M	นิคมอุตสาหกรรม
880	กฟอ.ปทุมธานี	20017867641	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	4224	62101	การประปา	180,615.18	M	นิคมอุตสาหกรรม
881	กฟอ.ปทุมธานี	20016300303	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	3124	38320	การประปา	179,800.68	M	นิคมอุตสาหกรรม
882	กฟอ.ปทุมธานี	20017388734	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	5124	63201	การประปา	179,785.26	M	นิคมอุตสาหกรรม
883	กฟอ.ปทุมธานี	20019655418	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	3224	38130	การประปา	179,766.39	M	นิคมอุตสาหกรรม
884	กฟอ.ปทุมธานี	20001544137	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	4224	38191	การประปา	179,651.67	M	นิคมอุตสาหกรรม
885	กฟอ.ปทุมธานี	20002183566	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	4224	35591	การประปา	179,267.35	M	นิคมอุตสาหกรรม
886	กฟอ.ปทุมธานี	20002146822	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	4224	13010	การประปา	179,236.27	M	นิคมอุตสาหกรรม
887	กฟอ.ปทุมธานี	20001643761	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	5124	63201	การประปา	179,220.73	M	นิคมอุตสาหกรรม
888	กฟอ.ปทุมธานี	20001551540	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	3224	38199	การประปา	179,000.84	M	นิคมอุตสาหกรรม
889	กฟอ.ปทุมธานี	20001544283	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	3224	61801	การประปา	178,747.55	M	นิคมอุตสาหกรรม
890	กฟอ.ปทุมธานี	20001501129	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	4224	38199	การประปา	178,701.68	M	นิคมอุตสาหกรรม
891	กฟอ.ปทุมธานี	20001612355	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	3224	35601	การประปา	178,674.80	M	นิคมอุตสาหกรรม
892	กฟอ.ปทุมธานี	200017059212	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	3224	38399	การประปา	178,466.15	M	นิคมอุตสาหกรรม
893	กฟอ.ปทุมธานี	20001538427	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	3224	31141	การประปา	178,431.16	M	นิคมอุตสาหกรรม
894	กฟอ.ปทุมธานี	20002612837	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	4224	37120	การประปา	178,135.18	M	นิคมอุตสาหกรรม
895	กฟอ.ปทุมธานี	20002063578	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	4224	35609	การประปา	178,134.17	M	นิคมอุตสาหกรรม
896	กฟอ.ปทุมธานี	20002054568	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	4224	35609	การประปา	178,068.96	M	นิคมอุตสาหกรรม
897	กฟอ.ปทุมธานี	20017714061	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	3224	38439	การประปา	177,390.16	M	นิคมอุตสาหกรรม
898	กฟอ.ปทุมธานี	20002616899	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	4224	11140	การประปา	177,298.92	M	นิคมอุตสาหกรรม
899	กฟอ.ปทุมธานี	200019631111	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	3224	50290	การประปา	176,851.06	M	นิคมอุตสาหกรรม
900	กฟอ.ปทุมธานี	20002616866	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	4224	11199	การประปา	176,677.46	M	นิคมอุตสาหกรรม
901	กฟอ.ปทุมธานี	20017147896	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	3224	38439	การประปา	176,429.91	M	นิคมอุตสาหกรรม
902	กฟอ.ปทุมธานี	20002444328	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	3224	38330	การประปา	176,277.62	M	นิคมอุตสาหกรรม
903	กฟอ.ปทุมธานี	20002585371	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	3224	32115	การประปา	176,258.77	M	นิคมอุตสาหกรรม
904	กฟอ.ปทุมธานี	20002015690	บริษัท สยามเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	3224	50101	การประปา	175,843.79	M	นิคมอุตสาหกรรม

กลุ่มลูกค้าที่มีมูลค่าสูง (High Value Customer) ปี 2559
เขต กท.2

ลำดับ ที่	การไฟฟ้า	CA	ชื่อผู้เข้าใช้ไฟฟ้า	อัตรา	TSIC	ประเภทกิจการ	มูลค่าการเป็น ลูกค้าเฉลี่ย ต่อเดือน (บาท)	ประเภท การเป็น ลูกค้า	นิคมอุตสาหกรรม
956	กฟผ.บางเขน	20002070593	บริษัท โคมเว็ลล์ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	3224	38291	การผลิตเครื่องปรับอากาศในครัวเรือน	167,866.45	M	
957	กฟผ.ปทุมธานี	20018313937	บริษัท สีสัน เบนซ์เฟดเจอร์ (ไทยแลนด์) จำกัด	3224	38439	อุตสาหกรรมยานยนต์อื่นๆ	167,755.45	M	อมตะซิต
958	กฟผ.ขอนแก่น	20017861454	บริษัท เคทีเค จำกัด (มหาชน) จำกัด	3124	38431	การประกอบรถยนต์	167,467.76	M	อมตะนคร อินดัสเทรียลฮิลส์เฟ้น 2
959	กฟผ.ปทุมธานี	20002652215	บริษัท ไทยโกลด์เทรด จำกัด	4224	35609	การผลิตสินค้าแฟชั่น	167,181.50	M	
960	กฟผ.พิจิตร	20001445592	บริษัท ไทยพาณิชย์ จำกัด	3224	38320	การผลิตอุปกรณ์และเครื่องใช้ทางวิทยุ โทร	167,135.72	M	อมตะนคร อินดัสเทรียลฮิลส์เฟ้น 2
961	กฟผ.มหาสารคาม	20002552178	บมจ.กิจการและพัฒนาการพาณิชย์ภาคตะวันออกเฉียง	4224	42000	การประปา	167,123.41	M	
962	กฟผ.ขอนแก่น	20002278705	บ.สหกิจเกษตร จำกัด	4224	33111	โรงสีข้าว	167,082.78	M	
963	กฟผ.ขอนแก่น	20002591527	นาย สุนทร สัตตารัตน์	3224	13020	การประมงสัตว์น้ำ	166,732.95	M	แพทยเมือง
964	กฟผ.ศรีสะเกษ	20018003876	บริษัท ฟอริกา คริสตัล ซิสเต็มส์ จำกัด	4224	39012	การผลิตเครื่องปั้นดินเผา	166,713.13	M	
965	กฟผ.ศรีสะเกษ	20002621452	นาง.สุเมธรัตน์ งามเมือง	4224	31212	การผลิตน้ำตาล	166,615.21	M	
966	กฟผ.ขอนแก่น	20002353477	บ.กิจการและพัฒนาการพาณิชย์ภาคตะวันออกเฉียง	4224	42002	การผลิตน้ำตาล	166,308.62	M	
967	กฟผ.ขอนแก่น	20019516601	สำนักงานบริหารการพาณิชย์ภาคตะวันออกเฉียง	3224	93200	สำนักงานบริหารการพาณิชย์ภาคตะวันออกเฉียง	166,048.96	M	
968	กฟผ.ขอนแก่น	20002498301	บริษัท ปทุมธานี จำกัด	3224	36999	การผลิตสินค้าแฟชั่น	165,650.28	M	นิคมอุตสาหกรรมอินทรีฮิลส์เฟ้น 2
969	กฟผ.ขอนแก่น	20002459024	บริษัท เอสซี วัฒนา จำกัด	3224	38320	การผลิตอุปกรณ์และเครื่องใช้ทางวิทยุ โทร	165,676.44	M	
970	กฟผ.ขอนแก่น	20018087112	บริษัท สวีตส์ สเปเชียล แมททีเรียล (ไทยแลนด์) จำกัด	4224	35220	การผลิตยาสูบ	165,547.63	M	อมตะซิต
971	กฟผ.ขอนแก่น	20002063533	บริษัท ไทยพาณิชย์ จำกัด	4224	31212	การผลิตน้ำตาล	165,569.54	M	
972	กฟผ.พิจิตร	20001977572	ห้างหุ้นส่วนจำกัดบางเขนพาณิชย์	4224	31212	การผลิตน้ำตาล	165,547.63	M	
973	กฟผ.ขอนแก่น	20001688998	บริษัท โกลด์เทรด จำกัด	5124	63201	โรงงาน	165,460.62	M	
974	กฟผ.ขอนแก่น	20017049384	บริษัท สยามอินเตอร์ จำกัด	3224	29099	การพาณิชย์และเครื่องใช้ทางวิทยุ โทร	165,266.57	M	
975	กฟผ.ศรีสะเกษ	20019744742	บริษัท บางเขนอินเตอร์เทรด จำกัด	3224	38439	อุตสาหกรรมยานยนต์อื่นๆ	165,216.33	M	
976	กฟผ.ขอนแก่น	20001974932	นาง.เบญจมาภรณ์ อินทสุวิทย์	3124	42000	การประปา	165,189.51	M	เขตโกล
977	กฟผ.ขอนแก่น	20002136400	บริษัท เค.เค. จำกัด	3224	31220	การผลิตอาหารสัตว์สำหรับปศุสัตว์	164,869.94	M	
978	กฟผ.ศรีสะเกษ	20002587606	บริษัท คาลิฟอร์เนีย จำกัด	5124	63201	โรงงาน	164,833.44	M	
979	กฟผ.ศรีสะเกษ	20002326714	บริษัท ไทยพาณิชย์ จำกัด	3224	35130	การผลิตยานยนต์และเครื่องใช้ทางวิทยุ โทร	164,682.02	M	นิคมอุตสาหกรรมอินทรีฮิลส์เฟ้น 2
980	กฟผ.ขอนแก่น	20001524946	บริษัท ไทยพาณิชย์ จำกัด	3224	35609	การผลิตสินค้าแฟชั่น	164,634.19	M	
981	กฟผ.ขอนแก่น	20003625365	บริษัท ไทย เค.เค. จำกัด	3224	38199	การผลิตสินค้าแฟชั่น	164,498.69	M	นิคมอุตสาหกรรมอินทรีฮิลส์เฟ้น 2
982	กฟผ.ขอนแก่น	20016823369	บริษัท เอส.เอส. จำกัด	4224	38399	การผลิตเครื่องใช้ทางวิทยุ โทร	164,442.91	M	
983	กฟผ.ขอนแก่น	20019548993	บริษัท ไทยพาณิชย์ จำกัด	3224	93311	โรงงาน	164,410.74	M	เขตโกล
984	กฟผ.ขอนแก่น	20018479514	บริษัท ไทยพาณิชย์ จำกัด	3224	61801	ยานยนต์และอุปกรณ์	164,407.47	M	
985	กฟผ.ขอนแก่น	20001778455	บริษัท ไทยพาณิชย์ จำกัด	3124	35609	การผลิตสินค้าแฟชั่น	164,393.97	M	
986	กฟผ.ขอนแก่น	20019303930	บริษัท ซีพี จำกัด (มหาชน)	3224	62109	ร้านอาหารและเครื่องดื่ม	163,967.45	M	
987	กฟผ.ศรีสะเกษ	20017445081	บริษัท ซี.พี. จำกัด (มหาชน)	3224	31212	การผลิตน้ำตาล	163,867.92	M	
988	กฟผ.ศรีสะเกษ	20001565153	บริษัท ไทยพาณิชย์ จำกัด	3224	50270	การพาณิชย์และเครื่องใช้ทางวิทยุ โทร	163,829.88	M	
989	กฟผ.พิจิตร	20016633597	บริษัท ซี.พี. จำกัด (มหาชน)	3224	37110	โรงงานผลิตเหล็กและเหล็กกล้า และโรงรีดเหล็ก	163,467.11	M	อมตะนคร อินดัสเทรียลฮิลส์เฟ้น 2
990	กฟผ.ขอนแก่น	20002151824	บ.เกษตรกรรม จำกัด	5124	63201	โรงงาน	163,339.31	M	
991	กฟผ.ขอนแก่น	20017762603	บริษัท ออโตโมบิล (ประเทศไทย) จำกัด	3224	38439	อุตสาหกรรมยานยนต์อื่นๆ	163,243.75	M	อมตะนคร อินดัสเทรียลฮิลส์เฟ้น 2
992	กฟผ.ศรีสะเกษ	20001575912	บริษัท ซี.พี. จำกัด (มหาชน)	3224	38439	อุตสาหกรรมยานยนต์อื่นๆ	162,891.87	M	นิคมอุตสาหกรรมอินทรีฮิลส์เฟ้น 2
993	กฟผ.ขอนแก่น	20002022734	นาง.โสมมาพร งามเมือง	4224	35299	การผลิตสินค้าแฟชั่น	162,793.07	M	
994	กฟผ.ขอนแก่น	20001812331	บริษัท แสงไทยพาณิชย์ จำกัด	4124	31164	โรงงานน้ำตาล	162,712.67	M	
995	กฟผ.ขอนแก่น	20001974578	บริษัท ไทยพาณิชย์ จำกัด	3124	35111	โรงงานน้ำตาล	162,597.71	M	เขตโกล
996	กฟผ.พิจิตร	20001437400	บริษัท ออโตโมบิล (ประเทศไทย) จำกัด	3224	37200	อุตสาหกรรมยานยนต์อื่นๆ	162,551.91	M	อมตะนคร อินดัสเทรียลฮิลส์เฟ้น 2
997	กฟผ.พิจิตร	20017218984	บริษัท ไทยพาณิชย์ จำกัด	3224	94140	ผู้ให้บริการระบบขนส่งทางบก	162,533.06	M	
998	กฟผ.พิจิตร	20001430994	บริษัท ไทยพาณิชย์ จำกัด	3224	38439	อุตสาหกรรมยานยนต์อื่นๆ	162,521.50	M	
999	กฟผ.ศรีสะเกษ	20002321665	บริษัท ไทยพาณิชย์ จำกัด	3224	38110	การผลิตสินค้าแฟชั่น	162,419.64	M	นิคมอุตสาหกรรมอินทรีฮิลส์เฟ้น 2
1000	กฟผ.ศรีสะเกษ	20002620030	บ.ศรีสะเกษ จำกัด (มหาชน)	3124	71230	บริการขนส่งทางบก	162,067.01	M	
1001	กฟผ.ขอนแก่น	20001500784	บมจ. อินดัสเทรียลฮิลส์เฟ้น 2	3224	39012	การผลิตเครื่องปั้นดินเผา	162,037.11	M	อมตะนคร อินดัสเทรียลฮิลส์เฟ้น 2
1002	กฟผ.ขอนแก่น	20002306627	บริษัท เอ.เอส. จำกัด	3224	61801	ยานยนต์และอุปกรณ์	161,972.30	M	
1003	กฟผ.ขอนแก่น	20002075080	บริษัท เค.เค. จำกัด (มหาชน)	3224	35299	การผลิตสินค้าแฟชั่น	161,881.77	M	นิคมอุตสาหกรรมอินทรีฮิลส์เฟ้น 2
1004	กฟผ.ขอนแก่น	20002235581	ห้างหุ้นส่วนจำกัด สิตาพาณิชย์	3124	33111	โรงสีข้าว	161,828.02	M	
1005	กฟผ.ขอนแก่น	20002651474	บริษัท แอควา จำกัด	3224	61502	เครื่องใช้ทางวิทยุ โทร	161,791.24	M	
1006	กฟผ.ขอนแก่น	20002551475	นาง.โสมมาพร งามเมือง	3124	35111	การผลิตสินค้าแฟชั่น	161,669.04	M	

กลุ่มลูกค้าที่มีมูลค่าสูง (High Value Customer) ปี 2559
เขต ผ.ก.2

ลำดับ ที่	การไฟฟ้า	CA	ชื่อผู้ใช้ไฟฟ้า	สูตร	TSIC	ประเภทกิจการ	มูลค่าการเป็น ลูกค้าเฉลี่ย ต่อเดือน (บาท)	ประเภท การเป็น ลูกค้า	นิคมอุตสาหกรรม
92	กฟผ. ลพบุรี	20002063374	บ. โลหะplast บ.บ.จำกัด	4224	71230	บริการเสริมการขนส่งทางน้ำ	116,666.53	L	
93	กฟผ. นครราชสีมา	20017377347	บริษัท ยูนิคอนเนต ยูทีดีจำกัด (มหาชน)	3224	42000	การประปา	116,610.21	L	
94	กฟผ. ฉะเชิงเทรา	20002635311	บ.เอส เอ็ม ซี โนวอกราน จำกัด (มหาชน)	3224	38330	การผลิตเครื่องใช้และเครื่องใช้ไฟฟ้า	116,590.94	L	
95	กฟผ. บางปะกง	2001826433	บ.เจริญโภคภัณฑ์อาหาร จำกัด (มหาชน)	3224	11140	การเลี้ยงปศุสัตว์	116,569.32	L	
96	กฟผ. ศรีราชา	20002117523	บริษัท เคซีเอ็น เทคโนโลยี จำกัด	4224	35609	การผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติกอื่นๆ	116,511.67	L	
97	กฟผ. ศรีราชา	20002588198	บ.บางพระก่อสร้างและโยธา จำกัด	5124	63201	โรงงาน	116,493.78	L	
98	กฟผ. ฉะเชิงเทรา	20002143623	บริษัท ไทยนิคม (ไทยแลนด์) จำกัด	4224	38439	อุตสาหกรรมยานยนต์อื่นๆ	116,269.00	L	
99	กฟผ. ปทุมธานี	20001799495	บริษัท เคซีเอ็น เทคโนโลยี (ประเทศไทย) จำกัด	3124	38439	อุตสาหกรรมยานยนต์อื่นๆ	116,173.90	L	
100	กฟผ. ปทุมธานี	20002573971	บ.เอ็ม.เค.เอส.ฟาร์ม จำกัด	4224	11140	การเลี้ยงปศุสัตว์	116,131.64	L	
101	กฟผ. ปทุมธานี	20002599831	บริษัท ซีพีเอฟ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)	3124	11140	การเลี้ยงปศุสัตว์	116,038.37	L	
102	กฟผ. มาบตาพุด	20002555567	บ.เรย์มอนด์ จำกัด	3124	93319	บริการทางการแพทย์	115,843.89	L	
103	กฟผ. พนมสารคาม	20002620380	บริษัท พอร์ซิเมนต์อุตสาหกรรม จำกัด	3124	38399	การผลิตเครื่องใช้ไฟฟ้า	115,828.68	L	
104	กฟผ. ปทุมธานี	20002061556	บ.เค.เค.เอส. จำกัด (ประเทศไทย)	3224	61703	เครื่องใช้และอุปกรณ์เครื่องใช้ไฟฟ้า	115,818.89	L	
105	กฟผ. ปทุมธานี	20017796038	บริษัท ทีเอ็ม ไอ เทคโนโลยี จำกัด	3224	35609	การผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติกอื่นๆ	115,801.69	L	
106	กฟผ. พนมสารคาม	20018569716	บริษัท พร็อพเพอร์ตี้ จำกัด	3224	42002	การผลิตพลาสติก	115,634.73	L	
107	กฟผ. บางปะกง	20002306755	บริษัท เวิลด์ ฟาส จำกัด	3224	35609	การผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติกอื่นๆ	115,457.71	L	
108	กฟผ. พนมสารคาม	20002239405	บริษัท เค.เอส.เอส. จำกัด	3224	31212	การผลิตพลาสติก	115,429.12	L	
109	กฟผ. พนมสารคาม	20002040034	บริษัท บลูโรส จำกัด	4224	31164	โรงงานแปรรูปพลาสติก	115,424.07	L	
110	กฟผ. พนมสารคาม	20001632880	บริษัท บลูโรส จำกัด	4224	5124	โรงงานแปรรูปพลาสติก	115,340.88	L	
111	กฟผ. พนมสารคาม	20002513860	บริษัท บลูโรส จำกัด	4224	31161	โรงงานแปรรูปพลาสติก	114,832.21	L	
112	กฟผ. พนมสารคาม	20002589206	บ. ฟัดแลนด์ จำกัด	3124	62204	โรงงานแปรรูปพลาสติก	114,828.05	L	
113	กฟผ. พนมสารคาม	20002604293	บ.เค.เอส.เอส. จำกัด (ประเทศไทย)	3124	92000	บริการสุขภาพและเวชภัณฑ์	114,693.73	L	
114	กฟผ. พนมสารคาม	20001811704	บริษัท ซีเอส จำกัด	5124	63201	โรงงาน	114,657.03	L	
115	กฟผ. พนมสารคาม	20017513957	บริษัท ซีเอส จำกัด	3224	38439	อุตสาหกรรมยานยนต์อื่นๆ	114,548.78	L	
116	กฟผ. พนมสารคาม	20017744959	บริษัท ซีเอส จำกัด	3224	31131	การแพทย์และเวชภัณฑ์	114,532.54	L	
117	กฟผ. พนมสารคาม	20018178135	บริษัท ซีเอส จำกัด	4224	31161	โรงงาน	114,402.08	L	
118	กฟผ. พนมสารคาม	20002056601	บ.เอส.เอส. จำกัด	3124	31212	การผลิตพลาสติก	114,166.40	L	
119	กฟผ. พนมสารคาม	20019862158	บริษัท ซีเอส จำกัด	3224	11140	การเลี้ยงปศุสัตว์	113,896.89	L	
120	กฟผ. พนมสารคาม	20017297838	บริษัท ซีเอส จำกัด	3224	38431	การประกอบรถยนต์	113,849.60	L	
121	กฟผ. พนมสารคาม	20001511315	บริษัท ซีเอส จำกัด	3224	35231	การผลิตและเคมีภัณฑ์	113,760.50	L	
122	กฟผ. พนมสารคาม	20002642121	บริษัท ซีเอส จำกัด	3224	38320	การผลิตและเคมีภัณฑ์	113,637.30	L	
123	กฟผ. พนมสารคาม	20001515306	บ.พ.เอส. จำกัด (ประเทศไทย)	3224	38320	การผลิตและเคมีภัณฑ์	113,562.72	L	
124	กฟผ. พนมสารคาม	20002012447	บริษัท ซีเอส จำกัด	3224	32115	การผลิตและเคมีภัณฑ์	113,331.73	L	
125	กฟผ. พนมสารคาม	20001438230	บริษัท ซีเอส จำกัด	3224	32201	การผลิตและเคมีภัณฑ์	113,002.85	L	
126	กฟผ. พนมสารคาม	20002586156	บริษัท ซีเอส จำกัด	3124	35609	การผลิตและเคมีภัณฑ์	112,960.30	L	
127	กฟผ. พนมสารคาม	20001806602	บริษัท ซีเอส จำกัด	3124	92000	บริการสุขภาพและเวชภัณฑ์	112,907.91	L	
128	กฟผ. พนมสารคาม	20001921372	บริษัท ซีเอส จำกัด	4224	62101	โรงงาน	112,848.07	L	
129	กฟผ. พนมสารคาม	20002157415	บริษัท ซีเอส จำกัด	3224	38439	อุตสาหกรรมยานยนต์อื่นๆ	112,692.43	L	
130	กฟผ. พนมสารคาม	20017074452	บริษัท ซีเอส จำกัด	3224	38439	อุตสาหกรรมยานยนต์อื่นๆ	112,448.44	L	
131	กฟผ. พนมสารคาม	20002149601	บริษัท ซีเอส จำกัด	3224	13010	การผลิตและเคมีภัณฑ์	112,411.57	L	
132	กฟผ. พนมสารคาม	20017266502	บริษัท ซีเอส จำกัด	3224	32115	การผลิตและเคมีภัณฑ์	112,314.07	L	
133	กฟผ. พนมสารคาม	20019548296	บริษัท ซีเอส จำกัด	3224	62101	โรงงาน	112,045.44	L	
134	กฟผ. พนมสารคาม	20002654675	บริษัท ซีเอส จำกัด	3124	11140	การเลี้ยงปศุสัตว์	111,841.20	L	
135	กฟผ. พนมสารคาม	20002147220	บริษัท ซีเอส จำกัด	3124	39030	การผลิตและเคมีภัณฑ์	111,770.57	L	
136	กฟผ. พนมสารคาม	20018084899	บริษัท ซีเอส จำกัด	3224	38439	อุตสาหกรรมยานยนต์อื่นๆ	111,758.24	L	
137	กฟผ. พนมสารคาม	20016394328	บริษัท ซีเอส จำกัด	3224	38431	การประกอบรถยนต์	111,651.31	L	
138	กฟผ. พนมสารคาม	20002232969	บริษัท ซีเอส จำกัด	3124	33201	การผลิตและเคมีภัณฑ์	111,613.22	L	
139	กฟผ. พนมสารคาม	20002282910	บริษัท ซีเอส จำกัด	4224	13020	การผลิตและเคมีภัณฑ์	111,503.87	L	
140	กฟผ. พนมสารคาม	20002651592	บริษัท ซีเอส จำกัด	3224	37200	อุตสาหกรรมยานยนต์อื่นๆ	111,289.00	L	
141	กฟผ. พนมสารคาม	20019064797	บริษัท ซีเอส จำกัด	5124	63201	โรงงาน	111,257.43	L	
142	กฟผ. พนมสารคาม	20019367775	บริษัท ซีเอส จำกัด	3224	38320	การผลิตและเคมีภัณฑ์	111,221.10	L	

กลุ่มลูกค้าที่มีมูลค่าสูง (High Value Customer) ปี 2559
เขต กฟ.ก.2

ลำดับ ที่	การไฟฟ้า	CA	ข้อมูลไฟฟ้า	อัตรา	TSIC	ประเภทกิจการ	มูลค่าการเป็น ลูกค้าด้วย ตนเอง (บาท)	ประเภท การเป็น ลูกค้า	ยอดลดส่วนกรม
266	กฟ.สันเขื่อน	20019522385	บริษัท พร.ว. ก.จ. จำกัด	3224	39011	การให้บริการและจัดการขยะมูลฝอย	95,995.11	L	
267	กฟ.แปดงาม	20002612530	บริษัท เอส.พี.รี. ไซเบอร์ จำกัด	3224	35299	การผลิตไฟฟ้าและพลังงาน	95,913.02	L	เขตปริมณฑล
268	กฟ.คลองใหญ่	20002063434	พจก.ป.เกษตรวิสัย สาขา 1	4224	31212	การผลิตไฟฟ้า	95,897.05	L	
269	กฟ.ศรีราชา	20019633446	บริษัท เอเชียแปซิฟิก เทคโนโลยี จำกัด (มหาชน)	3224	38399	การผลิตเครื่องใช้ไฟฟ้าและเครื่องใช้ไฟฟ้า	95,834.49	L	
270	กฟ.ศรีราชา	20002601569	น.วิทย์ โลฟ-เพอร์ฟิว จำกัด (ปทุมธานี)	3224	32209	การผลิตเครื่องใช้ไฟฟ้าและเครื่องใช้ไฟฟ้า	95,731.83	L	แหลมฉบัง
271	กฟ.ศรีราชา	20017267519	บริษัท เพล็กซ์-เพด จำกัด	3224	35130	การผลิตงานช่างและงานช่าง	95,645.90	L	พื้นที่นอก
272	กฟ.แปดงาม	20019073120	บริษัท โกลบอล อีเลคทริก เทคโนโลยี จำกัด	3224	61801	ยานยนต์และอุปกรณ์ยานยนต์	95,212.62	L	เขตปริมณฑล
273	กฟ.จอมเทียน	20002152219	บ.เอสดีแอลดี จำกัด (ชลบุรี)	5124	63209	สถานประกอบการ	95,076.42	L	
274	กฟ.วัง	20002493361	บริษัท ชิต ใจจริง จำกัด (ชลบุรี)	3224	61903	เคเบิลและสายเคเบิล	95,073.85	L	
275	กฟ.ศรีราชา	20002607878	บริษัท ซีพีเอส (ประเทศไทย) จำกัด	3224	38320	การผลิตไฟฟ้าและพลังงาน	95,063.20	L	แหลมฉบัง
276	กฟ.แปดงาม	20017236756	บริษัท ซีพีเอส จำกัด (ประเทศไทย) จำกัด	3224	71920	สถานีไฟฟ้าและสถานประกอบการ	94,938.10	L	อัครราช
277	กฟ.บ้านฉาง	20016947291	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3224	11140	การผลิตไฟฟ้า	94,836.60	L	อัครราช
278	กฟ.แปดงาม	20017210066	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3224	92000	บริการช่างและช่าง	94,741.66	L	
279	กฟ.หนองใหญ่	20002177850	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3124	11140	การผลิตไฟฟ้า	94,732.90	L	
280	กฟ.ศรีราชา	20017494895	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3224	38431	การผลิตไฟฟ้า	94,608.06	L	
281	กฟ.จอมเทียน	20002151965	บ.เอส.เอส.เอส. จำกัด	5124	63209	สถานประกอบการ	94,453.72	L	
282	กฟ.บ้านฉาง	20002651755	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	4224	32113	การให้บริการและช่าง	94,084.24	L	พื้นที่นอก
283	กฟ.จอมเทียน	20002157542	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3224	94200	ห้องสมุด ห้องสมุดและสถานประกอบการ	93,744.59	L	พื้นที่นอก
284	กฟ.ศรีราชา	20001575946	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3224	38439	อุตสาหกรรมยานยนต์	93,680.67	L	
285	กฟ.แปดงาม	20002584186	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	5124	63209	สถานประกอบการ	93,541.58	L	
286	กฟ.แปดงาม	20001600345	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3124	32112	การผลิตไฟฟ้า	93,449.52	L	
287	กฟ.แปดงาม	20019364126	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3224	62401	ยานยนต์และช่าง	93,058.17	L	
288	กฟ.แปดงาม	20002282711	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3224	33111	โรงไฟฟ้า	92,929.99	L	
289	กฟ.จอมเทียน	20002147210	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3224	13010	การผลิตไฟฟ้าและพลังงาน	92,731.51	L	
290	กฟ.บ้านฉาง	20002652107	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3224	11140	การผลิตไฟฟ้า	92,608.02	L	
291	กฟ.แปดงาม	20016653196	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3124	31149	การให้บริการและช่าง	92,568.73	L	พื้นที่นอก
292	กฟ.ศรีราชา	20001822435	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3224	42000	การบริการ	92,427.53	L	
293	กฟ.ศรีราชา	20002331019	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3224	61901	โรงไฟฟ้า	92,361.90	L	
294	กฟ.จอมเทียน	20001720852	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3224	72002	โรงไฟฟ้า	92,296.23	L	
295	กฟ.บ้านฉาง	20001762880	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	4224	37120	โรงไฟฟ้า	92,163.60	L	อัครราช
296	กฟ.จอมเทียน	20001720852	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3224	35120	การผลิตไฟฟ้าและพลังงาน	92,131.49	L	
297	กฟ.แปดงาม	20017300097	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3224	33201	การผลิตไฟฟ้าและพลังงาน	91,960.66	L	
298	กฟ.จอมเทียน	20001546005	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	5124	63201	โรงไฟฟ้า	91,552.93	L	
299	กฟ.แปดงาม	20002151722	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3224	13010	การผลิตไฟฟ้าและพลังงาน	91,358.27	L	
300	กฟ.แปดงาม	20003626657	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3224	50101	การผลิตไฟฟ้าและพลังงาน	91,099.39	L	
301	กฟ.ศรีราชา	20002618067	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3224	39192	สถานประกอบการ	90,871.90	L	
302	กฟ.บ้านฉาง	20019213659	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3224	38199	การผลิตไฟฟ้าและพลังงาน	90,810.19	L	
303	กฟ.บ้านฉาง	20002651681	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3224	13010	การผลิตไฟฟ้าและพลังงาน	90,732.44	L	
304	กฟ.แปดงาม	20016684393	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3224	38439	อุตสาหกรรมยานยนต์	90,643.04	L	
305	กฟ.ศรีราชา	20002514014	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3224	35130	การผลิตไฟฟ้าและพลังงาน	90,028.28	L	
306	กฟ.ศรีราชา	20002616663	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	5124	63201	โรงไฟฟ้า	89,964.35	L	
307	กฟ.ศรีราชา	20019839984	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3224	35609	การผลิตไฟฟ้าและพลังงาน	89,716.92	L	
308	กฟ.บ้านฉาง	20001963875	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	5124	63201	โรงไฟฟ้า	88,827.14	L	
309	กฟ.บ้านฉาง	20018346887	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3224	35609	การผลิตไฟฟ้าและพลังงาน	88,735.17	L	
310	กฟ.ศรีราชา	20002583901	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3224	11140	การผลิตไฟฟ้า	88,564.87	L	
311	กฟ.บ้านฉาง	20001968882	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	4224	31212	การผลิตไฟฟ้า	88,388.54	L	
312	กฟ.บ้านฉาง	2001745816	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3224	32209	การผลิตไฟฟ้าและพลังงาน	88,172.11	L	
313	กฟ.ศรีราชา	20002530071	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3224	35609	การผลิตไฟฟ้าและพลังงาน	87,902.50	L	แหลมฉบัง
314	กฟ.จอมเทียน	20001528119	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3224	3224	การผลิตไฟฟ้าและพลังงาน		L	
315	กฟ.ศรีราชา	20016519231	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3224	38450	การผลิตไฟฟ้าและพลังงาน		L	
316	กฟ.ศรีราชา	20002604658	บริษัท เอส.เอส.เอส. จำกัด	3224	38450	การผลิตไฟฟ้าและพลังงาน		L	

รายละเอียดแผนปฏิบัติงาน ปี 2560 (ผม.กบ.ก.2)

ข้อมูล ณ วันที่ 1 ธันวาคม 2559

No.	กฟพ.	ชื่อ กฟพ.	รายย่อย ตามวาระ (30%) 1P2W						รายย่อย ตามวาระ (50%) 3P4W						มิเตอร์ประกอบ CT ไม่ใช้ AMR แรงต่ำ (Demand & TOU)	มิเตอร์ประกอบ CT ไม่ใช้ AMR แรงสูง (Demand & TOU)	AMR แรงสูง	AMR แร่ต่ำ	115 เควี
			รายย่อย ตามวาระ (30%) 1P2W						รายย่อย ตามวาระ (50%) 3P4W										
			แผน	ไตรมาส 1 15% ของ มิเตอร์ ทั้งหมด	ไตรมาส 2 35% ของ มิเตอร์ ทั้งหมด	ไตรมาส 3 35% ของ มิเตอร์ ทั้งหมด	ไตรมาส 4 15% ของ มิเตอร์ ทั้งหมด	แผน	ไตรมาส 1 15% ของ มิเตอร์ ทั้งหมด	ไตรมาส 2 35% ของ มิเตอร์ ทั้งหมด	ไตรมาส 3 35% ของ มิเตอร์ ทั้งหมด	ไตรมาส 4 15% ของ มิเตอร์ ทั้งหมด							
1	H01101	กฟพ.ชลบุรี	29,075	4,361	10,176	10,177	4,361	2,880	432	1008	432	1008	432	247	576	458	729	8	
2	H02101	กฟพ.ระยอง	29,654	4,448	10,379	10,379	4,448	2,028	305	709	305	709	305	134	241	147	397	2	
3	H02201	กฟพ.เพ	5,911	887	2,068	2,069	887	525	79	184	78	184	78	35	101	58	83	1	
4	H03101	กฟพ.จันทบุรี	25,422	3,813	8,898	8,898	3,813	2,704	406	946	406	946	406	81	256	105	298	0	
5	H03201	กฟพ.ท่าใหม่	6,813	1,022	2,384	2,385	1,022	903	135	316	135	316	135	22	163	37	62	0	
6	H03301	กฟพ.ขลุง	6,801	1,020	2,380	2,381	1,020	717	107	251	108	251	108	19	60	15	69	0	
7	H03401	กฟพ.นายายาาม	11,690	1,753	4,091	4,092	1,754	947	142	331	142	331	142	19	101	31	122	1	
8	H03601	กฟพ.แหลมสิงห์	3,026	454	1,059	1,059	454	324	49	113	49	113	49	23	46	39	84	0	
9	H04101	กฟพ.ตราด	12,394	1,859	4,338	4,338	1,859	699	105	245	105	244	105	43	222	59	133	0	
10	H04301	กฟพ.เขาสง	8,293	1,244	2,902	2,902	1,245	560	84	196	84	196	84	29	84	27	85	0	
11	H04401	กฟพ.เกาะช้าง	923	139	323	323	138	222	33	78	33	78	33	26	68	32	68	0	
12	H04501	กฟพ.คลองใหญ่	1,892	284	662	662	284	126	19	44	19	44	19	4	54	15	52	0	
13	H05101	กฟพ.ฉะเชิงเทรา	16,787	2,518	5,875	5,875	2,519	1,710	257	598	257	598	257	159	357	168	436	5	
14	H05201	กฟพ.บางน้ำเปรี้ยว	5,431	815	1,901	1,901	814	249	37	87	37	88	37	34	75	54	67	0	
15	H05301	กฟพ.บางคล้า	5,377	807	1,882	1,882	806	538	81	188	81	188	81	15	104	39	175	2	
16	H05401	กฟพ.บ้านคลองเจ้า	4,113	617	1,440	1,440	616	184	28	64	28	64	28	47	66	94	63	3	
17	H05501	กฟพ.แปลงยาว	4,904	736	1,716	1,716	736	197	30	69	30	68	30	70	129	64	70	3	
18	H06101	กฟพ.เมืองพญา	39,288	5,893	13,751	13,751	5,893	7,126	1068	2495	1068	2495	1068	504	1,097	471	1,501	0	
19	H07101	กฟพ.ศรีราชา	30,268	4,540	10,594	10,594	4,540	3,037	456	1063	455	1063	455	431	989	525	725	6	
20	H08101	กฟพ.พนัสนิคม	9,824	1,474	3,438	3,438	1,474	615	93	215	92	215	92	52	113	58	176	0	
21	H08201	กฟพ.เกาะจันทร์	4,368	655	1,529	1,528	656	156	23	55	23	55	23	43	59	47	77	1	
22	H08301	กฟพ.บ่อทอง	3,462	519	1,212	1,212	519	102	15	36	15	36	15	17	59	47	78	0	
23	H09101	กฟพ.แกลง	20,456	3,068	7,160	7,160	3,068	1,845	277	646	277	645	277	92	214	187	302	4	
24	H10101	กฟพ.บางปะกง	10,322	1,548	3,613	3,613	1,548	765	115	268	115	267	115	137	271	403	268	5	
25	H11101	กฟพ.บางแสน	20,180	3,027	7,063	7,063	3,027	2,719	408	952	408	951	408	245	336	188	416	1	
26	H12101	กฟพ.บ้านบึง	13,104	1,966	4,586	4,586	1,966	870	130	305	130	305	130	196	283	309	418	3	
27	H13101	กฟพ.บ้านฉาง	8,985	1,348	3,145	3,145	1,347	647	96	227	97	227	97	32	80	47	80	1	
28	H14101	กฟพ.มาบตาพุด	10,570	1,586	3,699	3,698	1,587	693	104	242	104	243	104	108	232	234	261	13	

29	H14201	กฟส.นิคมพัฒนา	5,945	892	2,081	2,080	892	208	31	73	73	31	50	60	73	61	6
30	H15101	กฟอ.พนมสารคาม	8,966	1,345	3,138	3,138	1,345	665	100	232	233	100	70	118	69	170	3
31	H15201	กฟส.สนามชัยเขต	9,032	1,355	3,161	3,160	1,356	139	21	48	49	21	14	38	18	41	0
32	H16101	กฟอ.ปลวกแดง	13,954	2,093	4,884	4,884	2,093	484	72	170	170	72	380	597	425	261	45
33	H17101	กฟอ.บ้านค่าย	7,747	1,162	2,712	2,712	1,161	298	45	104	104	45	28	46	96	112	5
34	H18101	กฟฟ.จอมเทียน	11,033	1,655	3,862	3,862	1,654	2,215	332	775	775	333	174	317	81	299	0
35	H19101	กฟฟ.อิง	11,870	1,780	4,155	4,155	1,780	642	96	225	225	96	190	444	117	233	3
36	H20101	กฟอ.พานทอง	9,154	1,373	3,204	3,204	1,373	627	94	220	219	94	205	324	241	264	7
37	H21101	กฟอ.สอยดาว	11,016	1,652	3,856	3,856	1,652	857	129	300	300	128	26	167	23	117	0
รวม			438,050	65,708	153,317	153,318	65,707	40,223	6,034	14,078	14,078	6,033	4,001	8,547	5,101	8,853	128
12,548															13,954		



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
กฟส.อ. คลองใหญ่
เลขที่ ๙๘๒
วันที่ ๒๒ ส.ค. ๒๕๖๐
เวลา ๑๓.๔๕ น.

จาก กกค.(ก๒) ถึง ผวบ.(ก๒)
เลขที่ ก.๒ กกค.(จร.) วันที่
เรื่อง รายงานก่อสร้างโครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะแรก
(คพพ.๑) ประจำปี เดือน มีนาคม ๒๕๖๐
เรียน อ.ผวบ.(ก๒) ผ่าน ร.ผวบ.(ก๒) ๒๒ ส.ค. ๒๕๖๐

ตามบันทึกเลขที่ กกค.๒(บก๑)(วพ)๙๙๓/๒๕๕๙ ลงวันที่ ๒๗ ธ.ค. ๒๕๕๙ ขอให้
ส่วนเกี่ยวข้องกรอกข้อมูลรายงานความก้าวหน้างานก่อสร้างระบบจำหน่ายในส่วนที่เกี่ยวข้อง และแจ้งให้
กกค.๒ (บก๑) ทราบภายในวันที่ ๒๐ ของทุกๆ เดือน

บัดนี้ กกค.(ก๒) ได้ดำเนินการกรอกผลการดำเนินงาน และความก้าวหน้าของงานก่อสร้าง
ระบบจำหน่าย ตามโครงการ คพพ.๑ เสร็จเรียบร้อยแล้วตามเอกสารแนบ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

(นายจตุรงค์ วุฒินาม)

ร.กกค.(ก๒) ปฏิบัติงานแทน อ.กกค.(ก๒)
๒๐ ส.ค. ๒๕๖๐

ที่ ก.๒ กกค.(จร.) ๓๓๐/๒๕๖๐

เรียน อ.กกค.๒(บก๑),อ.ก.ว.(ก๒),อ.ก.บญ.(ก๒),อ.ก.ปป.(ก๒)
ผจก.กฟจ.ตราด.,กฟส.คลองใหญ่
เพื่อโปรดทราบและดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

(นายสงวน นราศรี)

ร.ผวบ.(ก๒) ปฏิบัติงานแทน อ.ก.๒
๒๒ ส.ค. ๒๕๖๐

☐ ผจก.กฟส.อ.คญ. เพื่อโปรดทราบ	
☐ ผกป.	☐ ผบง.
☐ ผบด.	☐ งานธุรการ
☐ สฟ.กญ.จพ.๑	
☐ ถือปฏิบัติ	
☐ ดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้อง	
☐ เพื่อโปรดทราบ	

(นายพิทักษ์พงศ์ สุขสอาด)

ผ.บ.ด.รักษาการแทน ผจก.กฟส.อ.คลองใหญ่

แบบฟอร์มรายงานความก้าวหน้างานก่อสร้างระบบจำหน่าย ประจำปี 2560
โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตเศรษฐกิจพิเศษ ระยะแรก (คพพ.1)

	งาน	ปริมาณงาน				ผลการดำเนินงาน	
		ตามแผน		ก่อสร้างจริง		คงเหลือ (วงจร-กม.)	ความก้าวหน้า (%)
		จำนวน	หน่วย	จำนวน	หน่วย		
	กฟภ.2						
3	พื้นที่ อ.คลองใหญ่ จ.ตราด						
	ระยะที่ 1 (เร่งด่วน)						
	ระบบจำหน่ายแรงสูง						
3.1	ปรับปรุงระบบจำหน่าย ช่วงสถานีไฟฟ้าคลองใหญ่ (วงจร 2) - บ้านไม้รูด	10	วงจร-กม.	-	วงจร-กม.	22.72	0%
3.2	เสริมระบบจำหน่าย ช่วง สถานีไฟฟ้าคลองใหญ่ (วงจร 7) - บ้านไม้รูด	10	วงจร-กม.	-	วงจร-กม.		0%
3.3	เสริมระบบจำหน่าย ช่วง อ.คลองใหญ่ (วงจร 10) - บ้านคลองสวน	5	วงจร-กม.	-	วงจร-กม.	3.48	0%
3.4	เสริมระบบจำหน่าย ช่วง บ้านคลองสน - บ้านหาดเล็ก (ฝั่งขวา)	10	วงจร-กม.	-	วงจร-กม.	12.04	0%
3.5	ติดตั้ง SF6 22 kV	5	Set	-	Set	5	0%
	ระบบจำหน่ายแรงต่ำ						
3.6	ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ	30	วงจร-กม.	-	วงจร-กม.		0%
3.7	ติดตั้งหม้อแปลงจำหน่ายไฟฟ้า - ขนาด 160 kVA	4	เครื่อง	-	เครื่อง	4	0%
	- ขนาด 50 kVA	11	เครื่อง	-	เครื่อง	11	0%
	รวมในเขตพื้นที่ อ.คลองใหญ่ จ.ตราด	65	วงจร-กม.	-	วงจร-กม.	38.24	

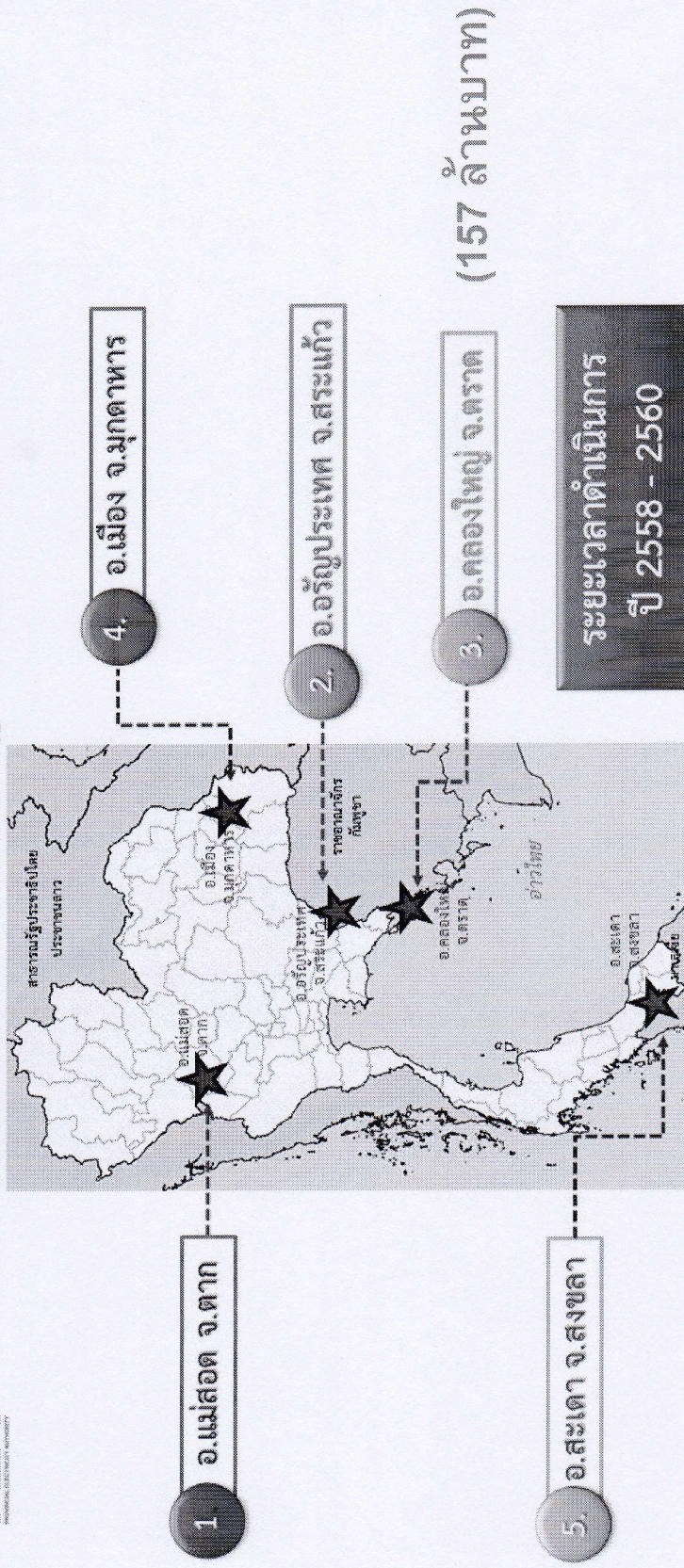
หมายเหตุ

- ข้อ 3.1, 3.2, 3.4 ปริมาณงานก่อสร้างจริง (ตามประมาณการ) มากกว่าแผนงาน
ข้อ 3.3 ปริมาณงานก่อสร้างจริง (ตามประมาณการ) น้อยกว่าแผนงาน
ข้อ 3.6 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ อยู่ระหว่าง กฟจ.ตร. สักรวจออกแบบและประมาณการ



โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับ การจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะแรก

(คพพ. 1)



วงเงินลงทุน 3,140 ล้านบาท

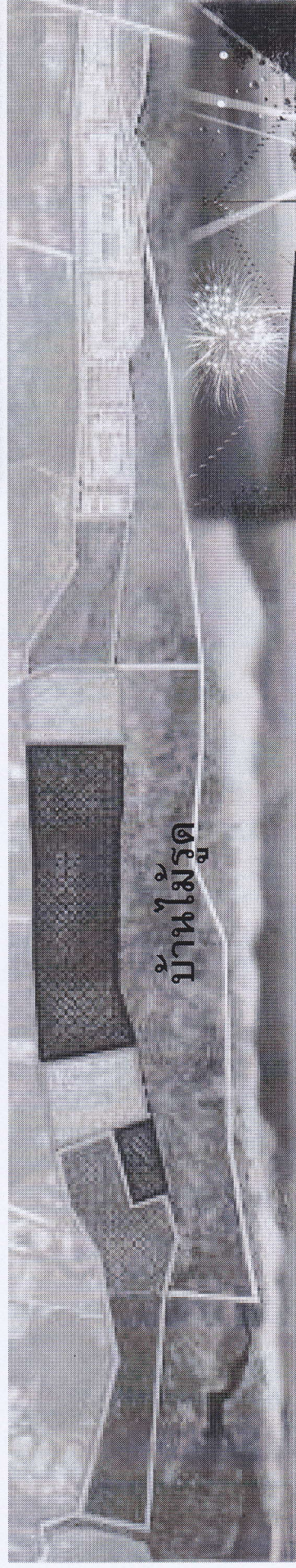
สนับสนุนข้อมูลโดย ผว.1 กร.

แผนพัฒนาที่ดินโครงการท่องเที่ยวบ้านไม้อุด

By **PROPERTY PERFECT**

สร้างรายได้เข้าสู่จากการเช่าที่ดินของกรมทหาร (895.11 ไร่ บริเวณบ้านไม้อุด)

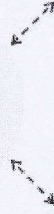
ระยะเวลา 50 ปี เป็นเงิน 2,417.62 ล้านบาท



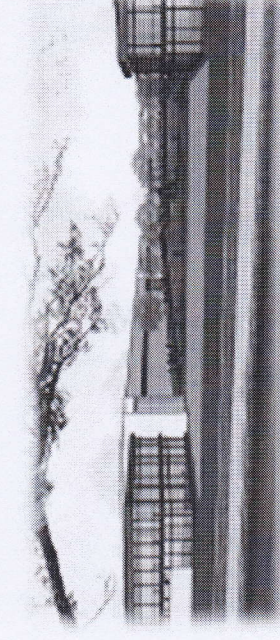
GOLDEN
GATEWAY

- 1. ECO TOURISM & GREEN SPACE
- 2. COMMERCIAL CENTER
- 3. RECREATION & ACCOMMODATION
- 4. ECO-INDUSTRY ZONE

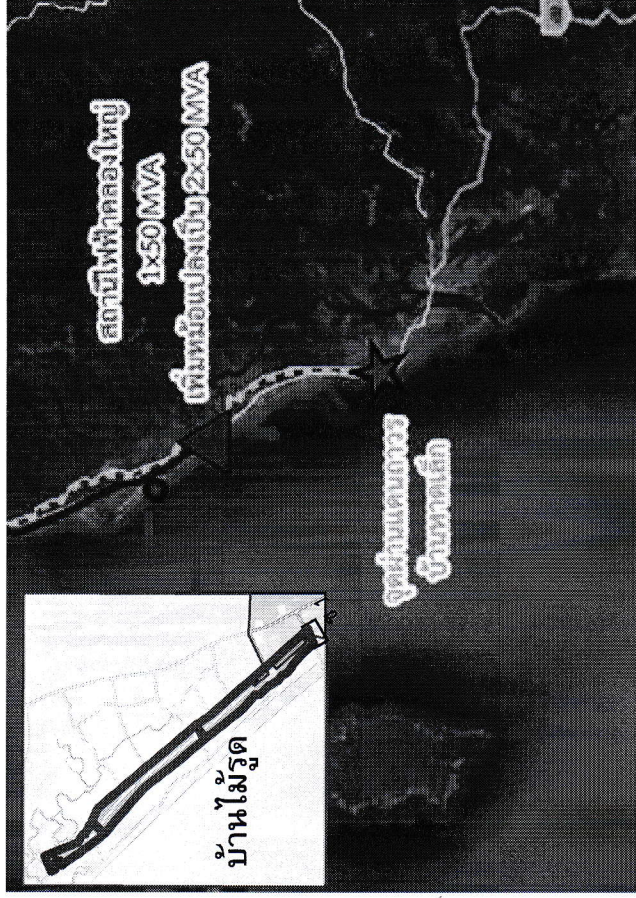
เมืองศูนย์กลาง
การท่องเที่ยวนานาชาติ



เมืองอาหารปลอดภัย <-----> เมืองบริการการค้า
ระหว่างประเทศครบวงจร



วงเงินลงทุนทั้งโครงการ 3,001 ล้านบาท
ระยะเวลาคืนทุน 14 ปี



ข้อมูลด้านระบบไฟฟ้าของนิคมการท่องเที่ยวบ้านไม้รูด

พื้นที่พัฒนา เนื้อที่รวมทั้งหมด 895.11 ไร่

- ความต้องใช้ไฟฟ้าสูงสุดประมาณ 45 MVA
- โหลดคาดการณ์ 22 MW
- โครงการห่างจากสถานีไฟฟ้าคลองใหญ่ประมาณ 10 กม.

ระบบส่งจ่ายกระแสไฟฟ้า

- สถานีไฟฟ้าคลองใหญ่ (1x50MVA) จ่ายโหลดรวม 20 MW (44.4%) จ่ายไฟวงจร Outgoing 22 kV จำนวน 7 วงจร (จาก 10)
- มีระบบสายส่งช่วง สฟ.ตราด (กฟผ.) – สฟฟ.คลองใหญ่ (70 วงจร.กม.) พาดผ่าน สายส่งเป็นแบบ Radial line โหลดสายส่งประมาณ 20.11 MW (7.4%)

- ปัจจุบันมีวงจรที่ 2 สถานีฯ คลองใหญ่ พาดผ่าน จ่ายโหลด 4.3 MW (28%)

แผนงานพัฒนาระบบไฟฟ้ารองรับ คพพ.1

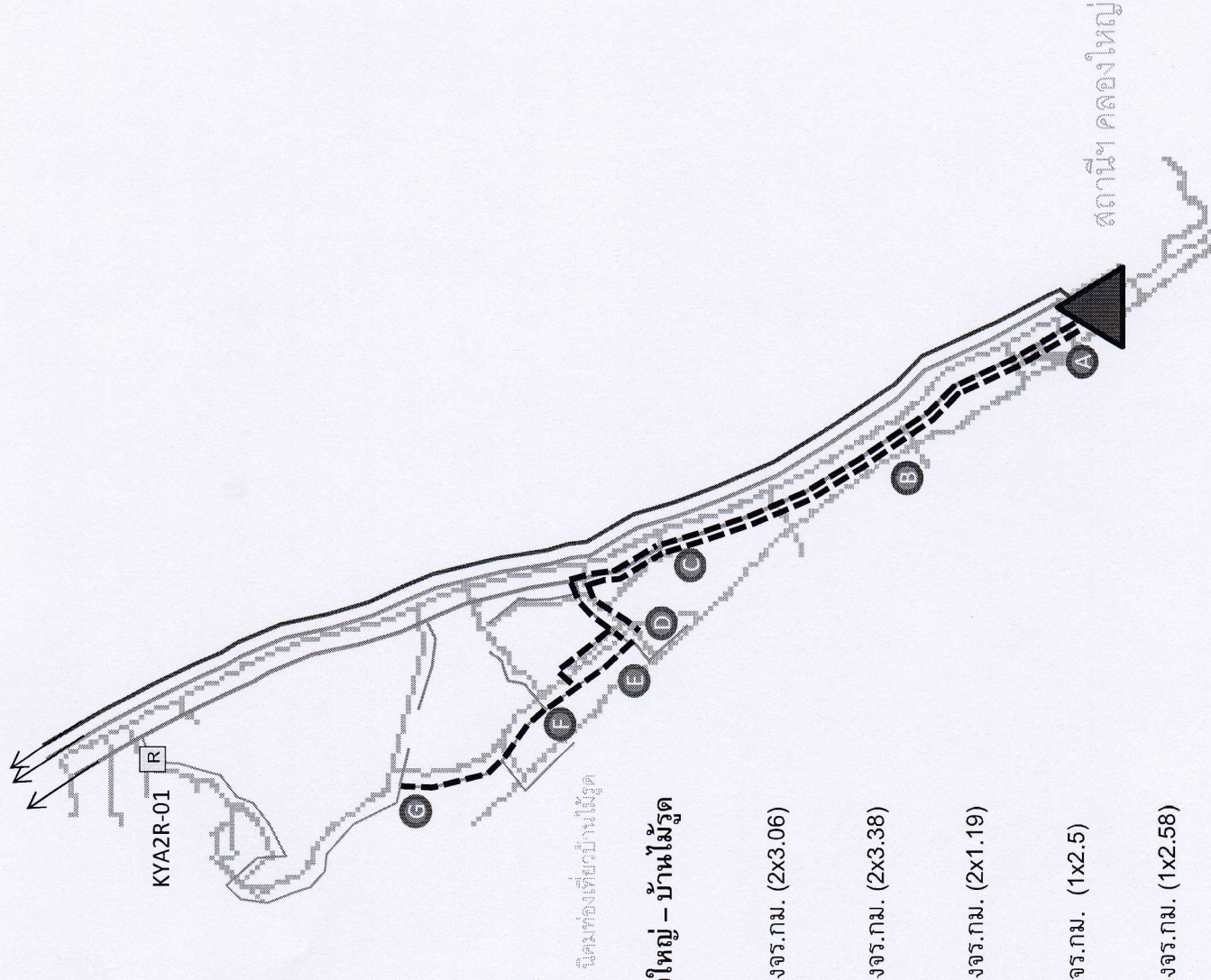
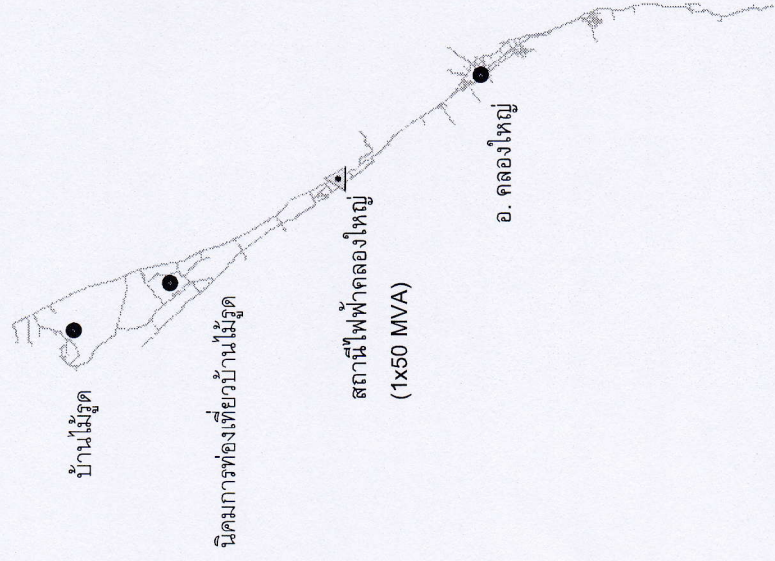
ลำดับที่	รายละเอียด	ปริมาณงาน		เงินลงทุน		สถานะ	กำหนดแล้วเสร็จ
		1	เครื่อง	42.556	ล้านบาท		
1	เพิ่มหม้อแปลงจาก 1x50 เป็น 2x50 MVA	38.24	วงจร.กม.	55.325	ล้านบาท	- สถานะใน SAP เป็น B2 (ส่งมอบม.ค. 60)	
2	เสริมระบบจำหน่าย 2.1 ปรับปรุงเพิ่มวงจรช่วง สถานีฯ คลองใหญ่ - บ้านไม้รูด (วงจรที่ 2 และ 7) แบ่งออกเป็น 5 ตอน 2.2 เสริมระบบจำหน่ายช่วง บ้านคลองใหญ่ - บ้านคลองสน และเสริมระบบจำหน่ายช่วง บ้านคลองสน - บ้านหาดเล็ก	22.72	วงจร.กม.			- มีอนุมัติประมาณการและหมายเลข WBS แล้ว สถานะใน SAP เป็น AO	
3	ติดตั้งโหลดเบรกสวิตช์ SF6	15.52	วงจร.กม.				
4	ติดตั้งหม้อแปลง 22/0.4 kV 4.1 หม้อแปลงขนาด 160 KVA 4.2 หม้อแปลงขนาด 50 KVA	5	ชุด	?	ล้านบาท	- อยู่ระหว่างดำเนินการสำรวจ	
		15	เครื่อง	?		- อยู่ระหว่างดำเนินการสำรวจ	
		4	เครื่อง		ล้านบาท		
		11	เครื่อง				
5	ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงดัน 400 V	30	วงจร.กม.	?			
		ค่าเผื่อขาด		18.97	ล้านบาท		
		รวม		?	ล้านบาท		

รายละเอียดงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย 22 kV

ลำดับ		รายละเอียด	ปริมาณ (วงจร.กม.)	WBS (P-SEZ01.0-H-KHYD01. xxxx)	ค่าอุปกรณ์	คชจ.	ค่าดำเนินการ	รวม	สถานะในระบบ SAP
1	สถานีไฟฟ้าคลองใหญ่ - บ้านไม้รัด								
1.1	คอนกรีตที่ 1 (สถานีคลองใหญ่ - วัดห้วยโสม)		6.12	9500	6,637,445.00	1,309,158.00	396,825.00	8,343,428.00	AO
1.2	คอนกรีตที่ 2 (วัดห้วยโสม - ขอยพระครู)		6.76	9501	7,115,910.00	1,353,438.00	421,454.00	8,890,802.00	AO
1.3	คอนกรีตที่ 3 (ขอยพระครู - แยกวัดหนองม่วง)		4.76	9502	4,134,780.00	1,097,887.00	261,141.00	5,493,808.00	AO
1.4	คอนกรีตที่ 4 (แยกวัดหนองม่วง - ต.ไม้รัด)		2.5	9503	2,327,078.00	562,804.00	149,090.00	3,138,972.00	AO
1.5	คอนกรีตที่ 5 (ต.ไม้รัด - คลองมะไร)		2.58	9504	2,703,653.00	844,211.00	177,394.00	3,725,258.00	AO
2	บ้านคลองใหญ่ - บ้านหาดเล็ก								
2.1	บ้านคลองใหญ่ - บ้านหาดเล็ก คอนกรีตที่ 1		2.46	9505	3,352,578.00	970,196.00	216,139.00	4,538,913.00	AO
2.2	บ้านคลองใหญ่ - บ้านหาดเล็ก คอนกรีตที่ 2		2.86	9506	3,771,856.00	1,089,697.00	243,077.00	5,104,630.00	AO
2.3	บ้านคลองใหญ่ - บ้านหาดเล็ก คอนกรีตที่ 3		3.88	9507	5,105,393.00	1,463,952.00	328,467.00	6,897,812.00	AO
2.4	บ้านคลองใหญ่ - บ้านหาดเล็ก คอนกรีตที่ 4		2.84	9508	3,850,254.00	1,129,534.00	248,631.00	5,228,419.00	AO
3	อ.คลองใหญ่ - บ้านคลองคลองใหญ่								
			3.48	9509	3,088,602.00	685,658.00	188,713.00	3,962,973.00	AO

55,325,015.00

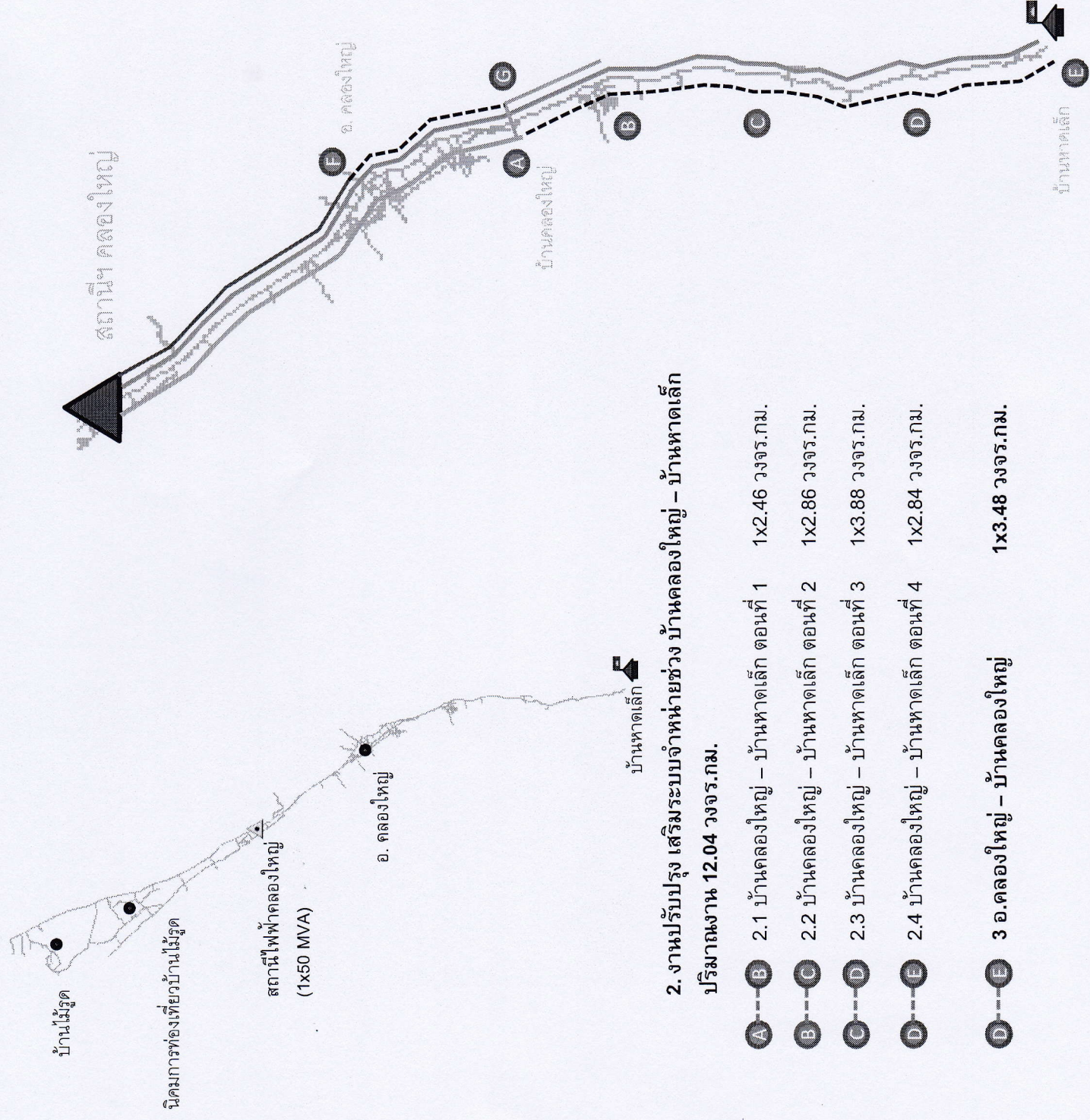
รายละเอียดงานก่อสร้าง/ปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย 22 kV (ต่อ)



1. งานปรับปรุง เสริมระบบจำหน่ายช่วง สถานีฯ คลองใหญ่ – บ้านไม้รูด ปริมาณงาน 20.34 วงจร.กม.

- | | | |
|--------------|---|------------------------|
| A---B | 1.1 สถานีฯ คลองใหญ่ – บ้านไม้รูด ตอนที่ 1
(สถานีฯ – วัดห้วยโสม) | 6.12 วงจร.กม. (2x3.06) |
| B---C | 1.2 สถานีฯ คลองใหญ่ – บ้านไม้รูด ตอนที่ 2
(วัดห้วยโสม – ชอยพระครู) | 6.76 วงจร.กม. (2x3.38) |
| C---D | 1.3 สถานีฯ คลองใหญ่ – บ้านไม้รูด ตอนที่ 3
(ชอยพระครู – แยกวัดหนองม่วง) | 2.38 วงจร.กม. (2x1.19) |
| E---F | 1.4 สถานีฯ คลองใหญ่ – บ้านไม้รูด ตอนที่ 4
(แยกวัดหนองม่วง – ต.ไม้รูด) | 2.5 วงจร.กม. (1x2.5) |
| F---G | 1.5 สถานีฯ คลองใหญ่ – บ้านไม้รูด ตอนที่ 5
(ต.ไม้รูด – คลองมะโรง) | 2.58 วงจร.กม. (1x2.58) |

รายละเอียดงานก่อสร้าง/ปรับปรุงเสริมระบบจ่าย 22 kV (ต่อ)



ตารางปฏิบัติงานจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคม
ช่วงเดือน มีนาคม - กรกฎาคม ๒๕๖๐

ครั้งที่	แผนงาน ที่	วัน-เวลา	สถานที่/เส้นทาง	จุดเริ่มต้น	จุดสิ้นสุด	ระยะทาง (กม.)	หมายเหตุ
๑	๒	๒ มี.ค. ๒๕๖๐ (๐๘.๓๐-๑๖.๓๐)	อ.เมือง/ถ. สุขุมวิท	หน้า สนง.เขตพื้นที่การศึกษา ตราด	แยกจอยสระอินทนิล	๒.๐	ผู้ว่าราชการเป็น ประธานในที่นี้
๒	๒	๑๖ มี.ค. ๒๕๖๐ (๐๘.๐๐-๑๖.๓๐)	อ.แหลมงอบ/ถ. ตราด-แหลมงอบ	กระโสมไฟแหลมงอบ	แยกไฟแดงแหลมงอบ	๒.๐	
			อ. แหลมงอบ/ถ. แหลมงอบ-บาง กระดาน	สะพานคลองใหญ่	แยกอนุสรณ์สถานฯ	๑.๘	
๓	๓	๒๑ มี.ค. ๒๕๖๐ (๐๘.๐๐-๑๖.๐๐)	อ.แหลมงอบ/ถ. ตราด-แหลมงอบ	บ้านน้ำเขียว	แยกไฟแดงแหลมงอบ	๘.๐	ฝั่งซ้าย
	๓	๒๔ มี.ค. ๒๕๖๐ (๑๖.๐๐-๑๖.๓๐)	อ. แหลมงอบ/ถ. แหลมงอบ-บาง กระดาน	แยกไฟแดงแหลมงอบ	บ้านน้ำเขียว	๘.๐	ฝั่งขวา
๔	๒	๔ เม.ย. ๒๕๖๐ (๐๘.๐๐-๑๖.๓๐)	อ.เกาะช้าง/ถ. บ้านด่านเก่า-สลักคอก	หน้าศูนย์สาธิตเกษตรบ้าน ด่านเก่า	ก่อนถึงฐานทหารเรือ บ้านด่านเก่า	๒.๐	
๕	๒	๑๔ เม.ย. ๒๕๖๐ (๐๘.๐๐-๑๖.๓๐)	อ.คลองใหญ่/ถ. ตราด-คลองใหญ่	หน้า อบต.คลองใหญ่	หน้าธนาคารการช่าง	๒.๑	
๖	๒	๓ พ.ค. ๒๕๖๐ (๐๘.๐๐-๑๖.๓๐)	อ.เขาสมิง/ถ.บางกระดาน-แหลมงอบ	สามแยกบางกระดาน	บ้านบ่อลิง	๒.๑	
๗	๒	๑๗ พ.ค. ๒๕๖๐ (๐๘.๐๐-๑๖.๓๐)	อ.บ่อไร่/ถ.เทศบาล ๒	สี่แยกไฟแดงบ่อไร่, สามแยก โรงพยาบาลบ่อไร่	สะพานคลองอ้ายเหือก	๒.๖	
๘	๒	๓๐ พ.ค. ๒๕๖๐ (๐๘.๐๐-๑๖.๓๐)	อ.เกาะกูด/ถ.คลองหินคำ-คลองเจ้า	สามแยกคลองหินคำ	สะพานคลองเจ้า	๒.๖	
๙	๑	๑๙ ก.ค. ๒๕๖๐ (๐๘.๐๐-๑๖.๓๐)	อ.เมือง/ถ. สุขุมวิท	หน้าสถานีรถไฟตราด	หน้าโลตัสตราด	๓.๕	
๑๐	๑	๒๖ ก.ค. ๒๕๖๐ (๐๘.๐๐-๑๖.๓๐)	อ.เมือง/ถ. สุขุมวิท	ตรงข้ามวิทยาลัยชุมชนตราด	สามแยกไฟแดงตราด คลองใหญ่	๔.๕	

รายงานผลการบำรุงรักษาหม้อแปลงและการวัดโหลด ตามแผนปฏิบัติ ประจำปี 2560

กฟส.อ.คลองใหญ่

รายงาน	ชนิดหม้อแปลง	เป้าหมาย (เครื่อง)	แผน/ผล	ไตรมาส 1 (15%)			ไตรมาส 2 (35%)			ไตรมาส 3 (35%)			ไตรมาส 4 (15%)		
				ม.ก.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. รายงานผลการบำรุงรักษาหม้อแปลงในระบบจำหน่าย	1 phase	24	แผน	1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2
			ผล	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3 phase	23	แผน	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
			ผล	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	รวม	47	แผน	2	4	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4
			ผล	2	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. รายงานผลการวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย	1 phase	32	แผน	2	2	2	4	4	4	3	3	3	2	2	1
			ผล	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3 phase	47	แผน	3	3	3	5	5	5	5	5	5	3	3	2
			ผล	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	รวม	79	แผน	5	5	5	9	9	9	8	8	8	5	5	3
			ผล	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. รายงานผลการปรับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 %	3.1) หม้อแปลงที่จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 %			0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0
	3.2) ดำเนินการแก้ไข (เครื่อง)			0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0
	3.3) คงเหลือ (เครื่อง)			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. แก้ไข กระแส Unbalance เกิน 25 % (เครื่อง)				1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

หมายเหตุ :

แผนดำเนินการตัดต้นไม้ประจำปี ๒๕๖๐ ในเขตรับผิดชอบ กฟส.อ.คลองใหญ่

ที่	แผนงาน	แผนงานประจำปีเดือน										ระยะทางรวม วงจร-กม.
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	
๑	แผนงานที่ ๑											สพฟ.คณ.ถึง บ.เขาล้าน ๑๑๕ เควี
๒	แผนงานที่ ๒											สพฟ.คณ.ถึง บ.คลองสน ๒๒ เควี
๓	แผนงานที่ ๓											บ.คลองตูด,บ.หาดไพลิน,บ.หัวงโสม,บ.หนองม่วง,บ.ไม้รูด,บ.เขาล้าน ๒๒เควี
๔	แผนงานที่ ๔											สพฟ.คณ.ถึง บ.หาดเล็ก ๒๒ เควี
๕	แผนงานที่ ๕											สพฟ.คณ.ถึง บ.เขาล้าน ๒๒ เควี
ระยะทางรวม		๑๘	๒๐.๗๐	๒๘.๖๐	๒๔.๗๗	๑๘	๑๘	๒๐.๗๐	๒๘.๖๐	๒๔.๗๗	๑๘	๒๒๐.๑๔
		๑๑๐.๐๗					๑๑๐.๐๗					

หมายเหตุ

- แผนงานที่ ๑ (๑๑๕ เควี (F๒))
- แผนงานที่ ๒ (๒๒ เควี (F๔,F๙))
- แผนงานที่ ๓ (๒๒เควี) โล้นแยก F๒ ทุ่งหมด
- แผนงานที่ ๔ (๒๒ เควี (F๕,F๑๐))
- แผนงานที่ ๕ (๒๒เควี (F๑,F๖))

จัดทำโดย การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอคลองใหญ่
416 หมู่ 2 ตำบลคลองใหญ่ อำเภอคลองใหญ่
จังหวัดตราด โทร 039 – 510699

www.pea.co.th

PEA CALL CENTER 1129