

แผนงาน / โครงการ / งาน	กิจกรรม	ด้าน	ชั้น กฟฟ.	กอง/กฟฟ.	เป้าหมาย ปี 66 หน่วย relate	เป้าหมายสะสม เดือน ม.ค. - มิ.ย. 66	ผลสะสม มค. - มิ.ย. 66	เป้าหมายสะสม มค. - มิ.ย. 66(%)	ผลสะสม ม.ค. - มิ.ย. 66(%)		
1.แผนงานมุ่งเน้นรักษา	1.1 การเร่งรัดจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2566 ตามค่าเกณฑ์วัดของ กรด. (เป้าหมายลูกหนี้รวมทุกประเภท) หนี้ค้างชำระรอรายได้ตามสัดส่วนของแต่ละหน่วยงาน (%) โดยใช้ T-code ZCANR041	งานตามนโยบาย	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	90.45 %	3P-Profit	90.45	91.43	91.43		
1 สภาพคล่องกระแสเงินสด	ไม่เกิน 90.45 %								#DIV/0!		
1.แผนงานมุ่งเน้นรักษา	1.2 เป้าหมายการเร่งรัดจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2566 ตามค่าเกณฑ์วัดของ กรด. (เป้าหมายลูกหนี้รวมทุกประเภท) ระยะเวลารวดเร็วเกินวัน (วัน) โดยใช้ T-code ZCANR041	งานตามนโยบาย	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	ไม่เกิน 21 วัน	3P-Profit	27	25	0		
2 สภาพคล่องกระแสเงินสด							558.00	558.00	0.00	100.00	
1.แผนงานมุ่งเน้นรักษา	1.3 ตรวจสอบการทำสัญญาการซื้อขายไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟรายใหญ่ทุกรายให้เป็นไปตามระเบียบที่ กฟผ. กำหนด	งานตามนโยบาย	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	100 %	3P-Profit					
3 สภาพคล่องกระแสเงินสด	ระเบียบที่ กฟผ. กำหนด						608	603	0	99.18	
1.แผนงานมุ่งเน้นรักษา	1.4 ตรวจสอบการวางหลักทรัพย์ค้ำประกัน ของผู้ใช้ไฟรายใหญ่ทุกรายให้เป็นไปตามระเบียบที่ กฟผ. กำหนด	งานตามนโยบาย	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	100% %	3P-Profit				70.97	
4 สภาพคล่องกระแสเงินสด											
2.แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพย์สินใน	ระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด	2.1 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566จน ไม่น้อยกว่า 95 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)	งานตามนโยบาย	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	ไม่น้อยก: งาน	3E-Enhanc	93	66		73.34
2.แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพย์สินใน	ระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด	2.2 การปิดงานค่างานก่อสร้าง งบผู้ใช้ไฟ (C) ก่อนปี 2566 ไม่น้อยกว่า 70%(ไม่รวมที่ดินจัดสรร และงานที่สำคัญงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)	งานตามนโยบาย	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	ไม่น้อยก: ล้านบาท	3E-Enhanc	7.39	5.42		30.59
2.แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพย์สินใน	ระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด	2.3 การปิดงานก่อสร้าง งบผู้ใช้ไฟ (C) (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566 ไม่น้อยกว่า 30% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร และงานที่สำคัญงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนงาน)	งานตามนโยบาย	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	ไม่น้อยก: งาน	3E-Enhanc	170	52		35.00
2.แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพย์สินใน	ระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด	2.4 การปิดงานค่างานก่อสร้าง งบผู้ใช้ไฟ (C) ปี 2566 ไม่น้อยกว่า 45% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร และงานที่สำคัญงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)	งานตามนโยบาย	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	ไม่น้อยก: ล้านบาท	3E-Enhanc	10.63	3.72	0	60.54
2.แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพย์สินใน	ระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด	2.5 การปิดงานก่อสร้าง งบลงทุน,งบโครงการ (I,P)(สถานะ: CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 ไม่น้อยกว่า 60 % (ไม่รวม งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดิน งานก่อสร้าง ระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำคัญงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนงาน)	งานตามนโยบาย	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	ไม่น้อยก: งาน	3E-Enhanc	408	247	0	59.91
2.แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพย์สินใน	ระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด	2.6 การปิดงานค่างานก่อสร้าง งบลงทุน,งบโครงการ (I,P) ก่อนปี 2566 ไม่น้อยกว่า 50% (ไม่รวม งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดิน งานก่อสร้างระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำคัญงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)	งานตามนโยบาย	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	ไม่น้อยก: ล้านบาท	3E-Enhanc	127.75	76.53	0	0.00
2.แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพย์สินใน	ระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด	2.7 การปิดงานก่อสร้าง งบลงทุน,งบโครงการ (I,P) (สถานะ: CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน))ปี 2566 ไม่น้อยกว่า 30 % (ไม่รวม และงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดินงานก่อสร้างระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำคัญงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนงาน)	งานตามนโยบาย	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	ไม่น้อยก: งาน	3E-Enhanc	121	-	0	0.00
2.แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพย์สินใน	ระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด	2.8 การปิดงานค่างานก่อสร้าง งบลงทุน,งบโครงการ (I,P) ปี 2566 ไม่น้อยกว่า 30% (ไม่รวม งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดิน งานก่อสร้างระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำคัญงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)	งานตามนโยบาย	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	ไม่น้อยก: ล้านบาท	3E-Enhanc	17.41	-	0	
3.แผนงานเพิ่มสภาพคล่องทางการเงิน	3.1 การประมวลผลค่างานไฟฟ้าให้แล้วเสร็จ 100% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมดของแต่ละ กฟฟ.ก่อนปิดบัญชี (ยกเว้นกลุ่มไฟฟ้าสาธารณะและไฟฟ้าหลวง)	งานตามนโยบาย	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	100% ราย	3E-Enhanc	92,052	92,052	0	100.00	100.00
4.แผนงานตอบสนองความต้องการ/ความคาดหวังของลูกค้า	4.1 แผนงานตอบสนองความต้องการ/ความคาดหวังของลูกค้า ด้านการดับไฟพิชิตามแผน										
4.แผนงานตอบสนองความต้องการ/ความคาดหวังของลูกค้า	4.1.1 แจ้งแผนดับไฟล่วงหน้าให้กับลูกค้าผ่านช่องทางต่างๆ ของ PEA เช่น PEA Website, PEA Smart Plus, Line Group เป็นต้น ทุกครั้งที่เริ่มแผนการดับไฟฟ้า (เฉพาะงานก่อสร้าง/ปรับปรุง/บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า)	งานตามนโยบาย	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	100% ของงานดับไฟ	3E-Enhanc	13	13	0	92.31	
4.แผนงานตอบสนองความต้องการ/ความคาดหวังของลูกค้า	4.1 แผนงานตอบสนองความต้องการ/ความคาดหวังของลูกค้า ด้านการดับไฟพิชิตามแผน										
4.1.2 ดำเนินการจ่ายกระแสไฟฟ้าคืนตามแผนการดับไฟฟ้าหรือล่าช้ากว่าแผนไม่เกิน 1 ชั่วโมง		งานตามนโยบาย	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	90 %ของ: งาน	3E-Enhanc	13	12	0		98.62
4.2 แผนงานตอบสนองความต้องการ/ความคาดหวังของลูกค้า ด้านการแก้ปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง											
4.2.1 ดำเนินการสร้างเหตุการณ์และปรับปรุงปริมาณการ/เวลาจ่ายไฟกลับคืนในระบบ OMS ในเชิง Real Time (ETR) ภายใน 1 ชั่วโมงเมื่อเกิดไฟฟ้าดับ		งานตามนโยบาย	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	ไม่น้อยก: งาน	3E-Enhanc	3414	3367	0		
5.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์การจ่ายไฟของระบบจำหน่ายแรงต่ำและหม้อแปลงโดยการใช้ข้อมูลจาก OPAS สถานะ ณ 31 ธันวาคม 2565		งานตามนโยบาย	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	1,421 เครื่อง	3E-Enhanc	1,421	1,421	1,421		100.00
											100.00
5.2 นำข้อมูลการวิเคราะห์ด้วย OPAS ในปี 2565 มาจัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำจัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิปัญหา หม้อแปลงแรงดันตกหรือ Loading มากกว่า 100%		งานตามนโยบาย	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	59 เครื่อง	3E-Enhanc	59	59	59		100.00
5.3 ดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำที่พบปัญหาและดับไฟฟ้าตกน้อยกว่า 200 Vหรือโหลดหม้อแปลงเกินพิค 100% ให้แล้วเสร็จ อย่างน้อย 95% ของหม้อแปลงที่ตรวจพบภายในเดือน ธ.ค.2566 (หมายเหตุงาน WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเหตุในสิ่ง PM2 ที่มีสถานะ TECO		งานตามนโยบาย	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	59 เครื่อง	3E-Enhanc	27	27	30		

แผนงาน / โครงการ / งาน	กิจกรรม	ด้าน	ชั้น กฟฟ.	กอง/กฟฟ.	เป้าหมาย ปี 66	หน่วย	relate	เป้าหมายสะสม เดือน ม.ค. - มี.ย. 66	ผลสะสม มค. - มิ.ย. 66	เป้าสะสม มค. - มิ.ย. 66(%)	ผลสะสม ม.ค. - มิ.ย. 66(%)
6. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2566 (เป้าหมายจำนวนงาน 5.ค. 2565 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกจบ ทุกโครงการ	งานตามนโยบาย	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	100 %	งาน	3E:Enhanc	616	610		99.03
20	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2566 (เป้าหมายจำนวนงาน 5.ค. 2566 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกจบ ทุกโครงการ	งานตามนโยบาย	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	80 %	งาน	3E:Enhanc	229	210		91.70
21	6.3 ปรับปรุงฟีดแบ็คข้อมูลในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลฟีดแบ็คเดิมจากระบบจดหน่วยที่มีฟีดแบ็คค่าคงที่ไม่น้อยกว่า 10 เมครตต่อเดือน 4 เดือน (เป้าหมายรายการงานเทียบฟีดแบ็คจดหน่วยค่าแฟ้มเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟป. เป็น 90%	งานตามนโยบาย	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	90 %	งาน	3E:Enhanc	19938	19125		95.92
22	6.4 ระบายไฟโหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟท. ทุกเครื่อง ด้วย OPSA เป็น 100% (ภายใน 15 5.ค. 2566)	งานตามนโยบาย	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	1,421 เครื่อง	3E:Enhanc	1,421	1,421		1,421	100.00
23	6.5 Cleansing GIS Data ข้อมูลหม้อแปลงแรงต่ำที่ดำเนินการในปี 2566 (run ข้อมูลจากปี 2565)ใน GIS ให้ได้ ร้อยละ 100 ภายในไตรมาส 3 (หมายเหตุ : หม้อแปลงแรงดันตก, Overload,)	งานตามนโยบาย	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	100 %	3E:Enhanc	144	144			100.00
24	6.6 ตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OPSA มีผลการรันคัลคูลได้แก่ แรตตันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %Loading หม้อแปลงมากกว่า 150%, %Unbalance มากกว่า 100%, กรณีอื่นๆ ตามดุลพินิจของแต่ละเขต	งานตามนโยบาย	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	15	เครื่อง	3E:Enhanc	15	11		73.33
25	7. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงต่ำ)	งานตามนโยบาย	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	63.23	วงจร-กม.	3E:Enhanc	31.62	56.59	50	178.97
26	7.2 ก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	งานตามนโยบาย	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	70.24	วงจร-กม.	3E:Enhanc	35.12	58.32	50	166.06
27	1. แผนงานยกระดับความพึงพอใจลูกค้า	customer	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	1	ครั้ง	(แผนปฏิบัติการ)	1	1		0
28	1.1.1 จัดประชุมร่วมกับตัวแทนจุดพบ (Out Source) แบบออนไลน์ เพื่อวิเคราะห์หาแนวทาง แก้ไขปัญหาการจดหน่วยไม่ถูกต้อง และสรุปแนวทาง เพื่อแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป	customer	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	1	ครั้ง	(แผนปฏิบัติการ)	0	0		0
29	1.1.2 จัดประชุมร่วมกับพนักงานตรวจสอบหน่วยผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ และผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย ไม่ถูกต้อง และสรุปแนวทาง เพื่อแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป	customer	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	1	ครั้ง	(แผนปฏิบัติการ)	0	0		0
30	1.1.3 จัดประชุมกับตัวแทนส่งหนังสือแจ้งเตือนค่าไฟฟ้า (INSA) และลงจ่ายไฟ (DMSs) แบบออนไลน์ เพื่อวิเคราะห์หาแนวทางแก้ปัญหาวิธีการส่งหนังสือแจ้งเตือนค่าไฟฟ้า (INSA) และวิธีปฏิบัติการลงจ่ายไฟ (DMSs) ที่ไม่ถูกต้อง และสรุปแนวทาง เพื่อแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป	customer	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	1	ครั้ง	(แผนปฏิบัติการ)	1	1		0
31	1.1.4 ให้มีการประชาสัมพันธ์ การประหยัดพลังงาน จากการติดตั้ง Solar Roof Top ในรูปแบบโปสเตอร์ หรือแผ่นพับ ให้ผู้ใช้ไฟฟ้ามาติดที่ส่ง.ทราว และเชิญชวนให้ใช้บริการติดตั้ง จาก กฟท.	customer	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	1	กฟฟ.	(แผนปฏิบัติการ)	1	1		0
32	2. แผนงานนำเสนอการขายงานธุรกิจเกี่ยวเนื่อง (ลูกค้ารายใหม่) การต่อ ยอด (Up selling) และการซื้อต่อเนื่อง (Cross selling) แต่ลูกค้ารายสำคัญ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของ จำนวนลูกค้า รายสำคัญ กลุ่มเป้าหมาย และไม่น้อยกว่า 30 ราย	customer	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	30	ราย	(แผนปฏิบัติการ)	30	30		0
33	2.1 เข้าเยี่ยมเยือนลูกค้ารายสำคัญ ทุกราย ที่มีในระบบ CRM Plus เพื่อนำเสนอบริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	customer	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	6			6			33.33
34	2.2 จำนวนลูกค้ารายสำคัญที่เข้าพบ ยินดีใช้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของจำนวนตามข้อ 2.1	customer	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	ราย	(แผนปฏิบัติการ)		2			0
35	1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า 1.1.1.1 จัดทำแผนงานขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงไปยังอินโตนอก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 1	I1 OMI(SAIFI/D	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	10	จุด	3E:Enhanc	10	23	100	230.00
36	1.1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4 ปี 100%	I1 OMI(SAIFI/D	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	10	จุด	3E:Enhanc	10	16	33%	1.60
37	1.1.2.1 สักรวาระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เบี่ยงเบนทดแทน (MS.2000) อย่างน้อย กฟฟ.ชั้น 1-3 แห่งละ 2 งาน และ กฟส. แห่งละ 1 งาน ภายในไตรมาส 1	I1 OMI(SAIFI/D	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	2	งาน	3E:Enhanc	2	10	100%	5.00

แผนงาน / โครงการ / งาน	กิจกรรม	ด้าน	ชั้น กฟฟ.	กอง/กฟฟ.	เป้าหมาย ปี 66	หน่วย	relate	เป้าหมายระบบ เดือน ม.ค. - มิ.ย. 66	ผลระบบ มค. - มิ.ย. 66	เป้าหมายระบบ มค. - มิ.ย. 66(%)	ผลระบบ ม.ค. - มิ.ย. 66(%)
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า	1.1.2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่เข้าจุดเสี่ยงสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนแปลงหน้า MS.2000 ตามข้อ 1.1.2.1 ภายในไตรมาส 4	I1 OM1(SAIFI/D	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	2	งาน	3E:Enhanc	0	0	100%	#DIV/0!
37 (Strong Grid)	1.2.1 การตรวจสอบระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)	I1 OM1(SAIFI/D	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	4	วงจร	3E:Enhanc	4	4	100.00%	1.00
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า	1.2.1.1 การตรวจสอบระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) สายส่ง 115 KV (บัส 4 ครึ่ง) เป้า 100%	I1 OM1(SAIFI/D	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	22	วงจร	3E:Enhanc	22	23	100%	1.05
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า	1.2.1 การตรวจสอบระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)	I1 OM1(SAIFI/D	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	4	วงจร	3E:Enhanc	4	4	100.00%	1.00
39 (Strong Grid)	1.2.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22KV (บัส 2 ครึ่ง) เป้า 100%	I1 OM1(SAIFI/D	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	22	วงจร	3E:Enhanc	22	22	100%	100.00%
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า	1.2.2.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าในระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อน (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบไตรมาส 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1-4) สายส่ง 115 KV เป้า 100%	I1 OM1(SAIFI/D	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	4	วงจร	3E:Enhanc	4	4	100.00%	1.00
40 (Strong Grid)	1.2.2.2 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าในระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อน (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบไตรมาส 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1-4) ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะโบนเม) เป้า 100%	I1 OM1(SAIFI/D	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	22	วงจร	3E:Enhanc	22	22	100%	100.00%
1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า	1.3 การตรวจสอบและแก้ไขปัญหามิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1)	I2 OM1(LOSS)	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	4.5	คะแนน	แผนปฏิบัติการ	4.5	5	4.5	111.11
43 Non-Technical Loss	3.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขหม้อฉลิตปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อำนวยการหน่วย (NL2)	I2 OM1(LOSS)	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	4.5	คะแนน	แผนปฏิบัติการ	4.5	4.478	4.5	99.51
44 Non-Technical Loss	3.3.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายชั่วโมงมีอัตรา ค่าเงินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	I2 OM1(LOSS)	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	4.5	คะแนน	แผนปฏิบัติการ	4.5	5	4.5	111.11
45 Non-Technical Loss	3.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการไฟฟ้าทดสอบมากกว่า 25% ทุกเครื่อง (เป้าหมาย 100%)	I2 OM1(LOSS)	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	180	เครื่อง	แผนปฏิบัติการ	299	82	299	27.42
46 Non-Technical Loss	3.4 สํารวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเยี่ยง ข่าจุด เสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชุด รหัส 05 ใน U-Cube (ข้อมูลระบบ ม.ค. - ก.ย. 2566) (เป้าหมาย 80%)	I2 OM1(LOSS)	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	80	%	แผนปฏิบัติการ	87	57	87	65.52
47 Non-Technical Loss	3.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบบคนระหว่างบัส บัส 1 ครึ่ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	I2 OM1(LOSS)	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	0	เครื่อง	แผนปฏิบัติการ	0	0	0	#DIV/0!
48 Non-Technical Loss	3.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์ชุดรหัส VSPF ทุกบ่ง บัส 1 ครึ่ง (จำนวนรายการ กษ.)	I2 OM1(LOSS)	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	11	ราย	แผนปฏิบัติการ	11	6	11	54.55
49 Non-Technical Loss	3.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดซ้ำซ้อน	I2 OM1(LOSS)	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	14	เครื่อง	แผนปฏิบัติการ	14	0	14	0.00
50 Non-Technical Loss	3.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิด อย่างน้อยบัส 2 ครึ่ง (ทุกรายการที่มีประวัติการตรวจพบละเมิด)(เป้าหมาย 100%)	I2 OM1(LOSS)	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	14	เครื่อง	แผนปฏิบัติการ	14	0	14	100.00
51 Non-Technical Loss	3.7.2 มิเตอร์ที่ไม่มีประวัติการละเมิด แต่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด(บัส 1 ครึ่ง) ไม่น้อยกว่า 240 ราย	I2 OM1(LOSS)	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	161	ราย	แผนปฏิบัติการ	161	161	161	150.94
52 Non-Technical Loss	3.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟฟ้าทางหลวง 3.8.1 กรณีเินมาจ่าย	I2 OM1(LOSS)	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	3420	ดวงโคม	แผนปฏิบัติการ	1710	2,581	110.24	74.13
53 Non-Technical Loss	3.8.1.1 สํารวจจุดติดตั้งดวงโคมเินมาจ่ายไฟฟ้าสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เป้าหมาย 100%)	I2 OM1(LOSS)	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	127	จุด	แผนปฏิบัติการ	63.5	70	74.13	74.13
54 Non-Technical Loss	3.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย (เป้าหมาย 100%)	I2 OM1(LOSS)	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	123	เครื่อง	แผนปฏิบัติการ	143	106	74.29	74.29
55 Non-Technical Loss	3.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย (เป้าหมาย 100%)	I2 OM1(LOSS)	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	32	เครื่อง	แผนปฏิบัติการ	35	26	100.00	100.00
56 Non-Technical Loss	3.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าติดตั้ง Solar roof top และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กับมิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์ Electronic (เป้าหมาย 80%)	I2 OM1(LOSS)	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	ไม่น้อยก: เครื่อง	แผนปฏิบัติการ	14	14	14	100.00	100.00
57 Non-Technical Loss	3.10 ตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่ไม่มีประวัติในเครื่องตรวจหน่วย (Add new) ติดต่อกับตั้งแต่ 3 เดือนขึ้นไปกรณีเกิดสายและไฟไหม้ในระบบ โดยใช้ข้อมูลจากโปรแกรม U-Cube	I2 OM1(LOSS)	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	100%	แผนปฏิบัติการ	1	1	1	#DIV/0!	100.00
65 Technical Loss	4.6.1 การแก้ไขค่าบัสเซอร์ 22 kv ที่หลุดจากระบบไฟฟ้าจริง (100%)ภายใน 15 วันหลังจากรวบรวม	I2 OM1(LOSS)	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	100	%	แผนปฏิบัติการ	0	0	100%	#DIV/0!
69 Technical Loss	4.9 หม้อแปลงจำหน่าย	I2 OM1(LOSS)	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	216	เครื่อง	แผนปฏิบัติการ	7	7	216	#DIV/0!
70 Technical Loss	4.9.1 การแก้ไขการไม่ไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 50% (เครื่อง) ไม่น้อยกว่า 300 เครื่อง	I2 OM1(LOSS)	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	1	เครื่อง	แผนปฏิบัติการ	0	0	0	100.00
71 Technical Loss	4.9.2 การสืบเสาะหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาดหม้อแปลง) ไม่น้อยกว่า 30 เครื่อง	I2 OM1(LOSS)	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	3000	เครื่อ	แผนปฏิบัติการ	3,220	3,220	3,220	#DIV/0!
72 Technical Loss	4.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายบัส (เปลี่ยนสายและตัวโหม่งขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงค่า, ปรับปรุงทาสายที่เฟลต) ไม่น้อยกว่า 150 วงจร-กม.	I2 OM1(LOSS)	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	วงจร-กม.	แผนปฏิบัติการ	0	0	0	125.30	20.74
74 Technical Loss	4.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ	I2 OM1(LOSS)	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	332	เครื่อง	แผนปฏิบัติการ	166	208	208	20.74
75 Technical Loss	4.12.1 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ หม้อแปลง 1 เฟส 33% ไม่น้อยกว่า 6,099 เครื่อง	I2 OM1(LOSS)	กฟฟ.1-3	กฟอ.วชช.	270	เครื่อง	แผนปฏิบัติการ	135	28	28	28

แผนงาน / โครงการ / งาน	กิจกรรม	ด้าน	ชั้น กฟฟ.	กอง/กฟฟ.	เป้าหมาย ยปี 66	หน่วย relate	เป้าหมายสะสม เดือน ม.ค. - มิ.ย. 66	ผลสะสม มค. - มิ.ย. 66	เป้าสะสม มค. - มิ.ย. 66(%)	ผลสะสม มค. - มิ.ย. 66(%)
5.แผนงานติดตามและ แก้ไขปัญหาไฟฟ้าของ	5.1 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ									
76 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	5.1.1 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง)	13 OM2 แรงต่ำ	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	503 เครื่อง	แผนปฏิบัติการ	201	389	100%	1.94
5.แผนงานติดตามและ แก้ไขปัญหาไฟฟ้าของ	5.2สำรวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนแปลงแผนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมากหรือทั้งโรง (MS.3000) กฟฟ.ชั้น1-3 และ กฟส. แห่งละ 5 งาน	13 OM2 แรงต่ำ	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	5 งาน	แผนปฏิบัติการ	2	5	100%	2.50
77 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	7.1.1 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุกจุดที่ตรวจพบจากการตรวจสอบระบบไฟฟ้า สายส่ง 115 เควี (เป้าหมาย 80%ของจุดผิดปกติ)	14 OM3	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	(เป้าหมาย จุก	3E-Enhanc	6	6	80%	1.00
79 เจริญยั่งยืน	7.1.2 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุกจุดที่ตรวจพบจากการตรวจสอบระบบไฟฟ้า ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เป้าหมาย 80%ของจุดผิดปกติ)	14 OM3	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	(เป้าหมาย จุก	3E-Enhanc	147	145	80.00%	0.99
80 เจริญยั่งยืน	7.1.3 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุกจุดที่ตรวจพบจากการตรวจสอบระบบไฟฟ้า ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เป้าหมาย 80%ของจุดผิดปกติ)	14 OM3	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	(เป้าหมาย จุก	3E-Enhanc	575	565	80.00%	0.98
81 เจริญยั่งยืน										
8. แผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับ	8.2.2 ดำเนินการตามมาตรฐานระบบการจัดการความปลอดภัย ของ กฟผ. (PEA-SMS) และ									
84 มาตรฐาน/ระดับสากล	ติดตามผลการดำเนินงานใน PEA-SMS Monitoring มากกว่า 83%	16 OC1 (ความเป	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	มากกว่า1 แห่ง	3P-People	56.67	56.67		45 56.67
8. แผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความ										
ปลอดภัยให้อยู่ในระดับ	8.2.3 ดำเนินงานตามแผนความปลอดภัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน									
85 มาตรฐาน/ระดับสากล	PEA-SMS	16 OC1 (ความเป	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	1 แห่ง	3P-People	ดำเนินการ	ดำเนินการ	ดำเนินการ	ดำเนินการ
8. แผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความ										
ปลอดภัยให้อยู่ในระดับ	8.2.4 ดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐานระบบ PEA- SMS โดยคณะทำงานตรวจประเมินของเขต	16 OC1 (ความเป	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	1 แห่ง	3P-People	ดำเนินการ	ดำเนินการ	ดำเนินการ	ดำเนินการ
86 มาตรฐาน/ระดับสากล										149.40
8. แผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความ										
ปลอดภัยให้อยู่ในระดับ	8.3 นำไปประเมินตรวจสอบการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย สำหรับการใช้ปฏิบัติงานในระบบไฟฟ้า Wesafe มากกว่า 60%	16 OC1 (ความเป	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	มากกว่า1 %	3P-People	585	874		
87 มาตรฐาน/ระดับสากล										
8. แผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความ	8.4.2 กฟฟ. ทุกแห่ง ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน เช่น - รายงานผลการตรวจสอบ และดำเนินการแก้ไขจุดบกพร่องให้แล้วเสร็จ									
ปลอดภัยให้อยู่ในระดับ	สายไฟฟ้าสื่อสาร และกระแสไฟฟ้ารั่ว (พร้อมภาพด้วยแอป) เป็นประจำทุกไตรมาส	16 OC1 (ความเป	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	รายงานมา จุก	3P-People	1	1	100%	100.00%
89 มาตรฐาน/ระดับสากล										100.00
8. แผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความ										
ปลอดภัยให้อยู่ในระดับ	8.4.3 สำรวจตรวจสอบสายสื่อสารที่ย่อยยานไม่ป็นไปตามมาตรฐาน เมื่อตรวจสอบพบ ให้									
90 มาตรฐาน/ระดับสากล	กฟฟ. แจ้งผู้ประกอบกรหาทราบภายใน 24 ชม. เพื่อดำเนินการแก้ไขต่อไป	16 OC1 (ความเป	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	100 %	ครั้ง	3P-People	1	1	
2.แผนงานพัฒนาการให้บริการลูกค้าด้วย	2.2 ให้ กฟฟ. ใช้งานระบบบริการลูกค้าด้วยวิธีะ (SCS) ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวนค่า									94.79
94 เทคโนโลยีดิจิทัล	ร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่ทั้งหมด (ไม่น้อยกว่า 90 %)	L1 (HCM2)	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	ไม่น้อยกว่า	94.79%	3P-People	1,689	1,601	94.79%
2.แผนงานพัฒนาการให้บริการลูกค้าด้วย	2.3 ให้ทุก กฟฟ. ดำเนินการสำรวจกรณีตำร้องขอใช้ไฟใหม่โดยใช้งานระบบจ่ายงานบริการ									62.86
95 เทคโนโลยีดิจิทัล	ลูกค้าด้วยระบบ Mobile Application (Work Order Management (WOM)) ไม่น้อยกว่า	L1 (HCM2)	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	ไม่น้อยกว่า	62.86%	3P-People	1,583	995	62.86%
2.แผนงานพัฒนาการให้บริการลูกค้าด้วย	50% ของจำนวนคำร้องขอใช้ไฟฟ้าในระบบ SCS									30.93
96 เทคโนโลยีดิจิทัล	2.4 ให้ทุก กฟฟ. ดำเนินการติดตั้งมิเตอร์กรณีคำร้องขอใช้ไฟใหม่ โดยใช้งานระบบจ่ายงาน	L1 (HCM2)	กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	ไม่น้อยกว่า	30.93%	3P-People	1,759	544	30.93%
	บริการลูกค้าด้วยระบบ Mobile Application (Work Order Management (WOM))ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนคำร้องขอใช้ไฟฟ้าในระบบ SCS									0.00
97 แผนเพิ่มของ กฟอ.2	1. แผนงาน เรงรัดขอจ่ายหน่วยทรัพย์สินประเภทยานพาหนะ ที่มีอายุเกิน 30 ปี		กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	1 คัน		1	0		
98 แผนเพิ่มของ กฟอ.2	2. แผนงาน เรงรัดการขายและตัดจำหน่ายทรัพย์สินประเภทยานพาหนะที่มีสินประเภท		กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	คัน		0	0		
99 แผนเพิ่มของ กฟอ.2	ยานพาหนะ ที่มีอายุเกิน 30 ปี		กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	6 เครื่อง		6	6		100.00
100 แผนเพิ่มของ กฟอ.2	3. แผนงาน เรงรัดการขายและตัดจำหน่ายหม้อแปลงข้าวตุ่ ก่อนปี 2566 ที่มีการอนุมัติ		กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.			1938	0		0.00
102 แผนเพิ่มของ กฟอ.2	จำหน่ายแล้ว		กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.						
	4. แผนงาน เรงรัดการขายและตัดจำหน่ายมิเตอร์ข้าวตุ่ ก่อนปี 2566 ที่มีการอนุมัติจำหน่ายแล้ว		กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	1938 เครื่อง		1938	0		
	5. ร้อยละความสำเร็จของการตรวจตราระบบไฟฟ้าและการแก้ไขจุดผิดปกติ โดยให้		กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	90 ร้อยละ		6	6	80%	1.00
	APSA/MFO (Patrol) ระบบสายส่ง 115 KV.		กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	80 ร้อยละ		147	145	80%	0.99
	6. ร้อยละความสำเร็จของการตรวจตราระบบไฟฟ้าและการแก้ไขจุดผิดปกติ โดยให้		กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	80 ร้อยละ		575	565	80.00%	0.98
	APSA/MFO (Patrol) ระบบจำหน่าย 22 KV.		กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	90 ร้อยละ		1	1	90%	1.00
	7. ร้อยละความสำเร็จของการตรวจตราระบบไฟฟ้าและการแก้ไขจุดผิดปกติ โดยให้		กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	80 ร้อยละ		1	1	80%	1.00
	APSA/MFO (Patrol)ระบบจำหน่ายแรงต่ำ 400/230 V.		กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	80 ร้อยละ		1	1	80%	1.00
	8. ความครบถ้วนการใช้งาน Application APSA/MFO (Patrol) ในการตรวจตราระบบไฟฟ้า		กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	80 ร้อยละ		51	51	80%	1.00
	ตามพื้นที่รับผิดชอบ ระบบสายส่ง 115 KV.		กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	80 ร้อยละ					
	9. ความครบถ้วนการใช้งาน Application APSA/MFO (Patrol) ในการตรวจตราระบบไฟฟ้า		กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	80 ร้อยละ					
	ตามพื้นที่รับผิดชอบ ระบบจำหน่าย 22 KV.		กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	80 ร้อยละ					
	10. ความครบถ้วนการใช้งาน Application APSA/MFO (Patrol) ในการตรวจตราระบบไฟฟ้า		กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	80 ร้อยละ					
	ตามพื้นที่รับผิดชอบ ระบบจำหน่ายแรงต่ำ 400/230 V.		กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	80 ร้อยละ					
	11. การใช้กล้อง Thermal Viewer ตรวจสอบจุดร้อนในระบบไฟฟ้า โดยใช้ Application APSA		กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	80 ร้อยละ					
	12. การบริหารจัดการหม้อแปลงเก่าหรือองค์คลัง (คัดแยกหม้อแปลงข้าวตุ่ สถานะ ESTO 07		กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	24 ราย		24	10		
	ดำเนินการ Block Stock และ เรงรัดรายงานสอยสนวน ส่งให้ กฟช.)		กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.	7 เครื่อง	7	7	0	66(%)	100
	13. เข้าพบลูกค้า เพื่อนำเสนองานดูกริจา ให้ลูกค้าโดยผู้บริหารระดับสูงของ กฟฟ. (ระบบ		กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.						41.67
	CRM Plus ตามแบบฟอร์ม CRM-VST-002)		กฟฟ.1-3	กฟอ.วรช.						

แผนงาน / โครงการ / งาน	กิจกรรม	ด้าน	ชั้น กฟฟ.	กอง/กฟฟ.	เป้าหมาย ปี 66	หน่วย relate	เป้าหมายสะสม เดือน ม.ค. - มิ.ย. 66	ผลสะสม มค. - มิ.ย. 66	เป้าหมายสะสม มค. - มิ.ย. 66(%)	ผลสะสม มค. - มิ.ย. 66(%)
111	แผนเพิ่มของ กฟอ.2	14. พนักงานขาย (Sale Engineer) ประชาสัมพันธ์งานธุรกิจเสริม เช่น งานบำรุงรักษาหม้อแปลง, งานบำรุงรักษาแบบครบวงจร, ส่งงูด์ริบ์, งานด้านฮอตไลน์ ฯลฯ 100 % ของลูกค้าที่มีหม้อแปลงเฉพาะราย		กฟฟ.1-3	กฟอ.วรบ.	42 ราย		21		106.00
112	แผนเพิ่มของ กฟอ.2	15. พนักงานขาย (Sale Engineer) ประจำ กฟฟ. จัดทำแผนการตลาดเชิงรุก เพื่อเข้าประชาสัมพันธ์งานธุรกิจเสริมกับเอกชน/หน่วยงานราชการ ทุกแห่งที่มีค่าไฟฟ้า ตั้งแต่ 100,000 บาท ขึ้นไป เพื่อเสนองานติดตั้งระบบ Solar Rooftop โดยง ู้ใช้ไฟฟ้า 100% หรือเข้าโครงการ ESCO Model ของ กฟท.		กฟฟ.1-3	กฟอ.วรบ.	10 แห่ง			ดำเนินการไตรมาส 3	