

แผนปฏิบัติ กฟผ.พร. และ กฟส. ในสังกัด ประจำปี 2566						ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	หมายเหตุ
แผนงาน/โครงการ/กิจกรรม/งาน						เป้า	เป้า	เป้า	เป้า	
กฟผ.						Filter				
สถานะ						เป้าหมายปี				
หน่วย						หน่วย				
1. ด้านเป้าหมาย										
1.	1.1	บริหารและควบคุมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ กฟผ. ให้อยู่ในกรอบวงเงิน	ผบป.	รอกำเป้าหมาย	94.15	ร้อยละ	94.15	94.15	94.15	
	2.1	บริหารและควบคุมค่าใช้จ่ายที่ควบคุมได้ 7 ประเภท ให้อยู่ในกรอบวงเงินงบ	ผบป.	รอกำเป้าหมาย	100	ร้อยละ	100	100	100	
	5.1	การชำระหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระ ของผู้ใช้ไฟฟ้า เอกชนรายย่อย ที่เกิดขึ้นในปี	ผบป.	กิจกรรมใหม่	70	ร้อยละ	70	70	70	
	5.2	การชำระหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระ ของผู้ใช้ไฟฟ้า เอกชนรายใหญ่ ที่เกิดขึ้นในปี	ผบป.	กิจกรรมใหม่	100	ร้อยละ	100	100	100	
	6.2.1	การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ - งาน	ผกส.	กิจกรรมใหม่	70	ร้อยละ	20	40	60	70
	6.2.2	การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ - งาน	ผกส.	กิจกรรมใหม่	70	ร้อยละ	20	40	60	70
	6.2.3	การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ - งาน	ผกส.	กิจกรรมใหม่	80	ร้อยละ	20	40	60	80
	6.2.4	การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ - งาน	ผกส.	กิจกรรมใหม่	100	ร้อยละ	25	50	75	100
	7.1	พิจารณาความสามารถในการสร้างรายได้จากธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	ผบค.	รอกำเป้าหมาย	48.75	ล้านบาท	13.68	27.37	39.48	48.75
	8.1	ควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ตรงกับค่าที่เหมาะสม สำหรับงานให้	ผกส.	รอกำเป้าหมาย	25	ร้อยละ	25	25	25	25
	9.1	การปิดใบสั่งงานของใบสั่งงาน WMS สำหรับงานการให้บริการธุรกิจเสริมงาน	ผบป.	รอกำเป้าหมาย	95	ร้อยละ	95	95	95	95
			ผบป.		95	ร้อยละ	95	95	95	95
			สน.		95	ร้อยละ	95	95	95	95
			ล่อง		95	ร้อยละ	95	95	95	95
			สอง		95	ร้อยละ	95	95	95	95
			รก.		95	ร้อยละ	95	95	95	95
			นมข.		95	ร้อยละ	95	95	95	95
			ดช.		95	ร้อยละ	95	95	95	95
			วช.		95	ร้อยละ	95	95	95	95
2. ด้านลูกค้า										
	2.1	รวบรวม/ทบทวน และ พิจารณารายชื่อลูกค้ารายสำคัญ	ผบค.	-	1	ครั้ง	1			
	2.2	กำหนดสิทธิประโยชน์ลูกค้ารายสำคัญ ได้แก่ การบริการเสริมโดยไม่คิดค่าใ	ผบค.	-	1	ครั้ง	1			
	2.3	แผนการดำเนินงานที่สำคัญและค่าเป้าหมายหลังจาก การกำหนดสิทธิประโ	ผบค.	-	1	ครั้ง	1			
	2.4	จัดทำฐานข้อมูลลูกค้า พนักงานและแผนบริหารลูกค้ารายสำคัญลงในระบบ	ผบค.	-	1	ครั้ง	1			
	2.5	จัดการความสัมพันธ์กับลูกค้าตามแผนฯ (CRM-KAM-003)	ผบค.	-	100	ร้อยละ	100	100	100	100
	2.6	บันทึกข้อมูลการจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้าลงในระบบ สารสนเทศ ภายใน	ผบค.	-	100	ร้อยละ	100	100	100	100
	2.7	ติดตามผลการดำเนินงาน และสรุปสารสนเทศเสี่ยงลูกค้าจากการจัดการควา	ผบค.	-	4	ครั้ง	1	1	1	1
	2.8	สรุปข้อมูลรายชื่อและผู้ประสานงานของลูกค้ารายสำคัญ เพื่อสำรวจความพึง	ผบค.	-	1	ครั้ง			1	
	2.10.1	การเยี่ยมเยียนลูกค้าและบันทึกผลการเยี่ยมเยียนลูกค้าลงในโปรแกรม CRM	ผบค.	-	108	ราย	27	54	81	108
	2.10.2	การเยี่ยมเยียนลูกค้าและบันทึกผลการเยี่ยมเยียนลูกค้าลงในโปรแกรม CRM	ผบค.	-	0	ราย				
	5.1	การขอใช้ไฟใหม่ในเขตชุมชน/เทศบาล ระบบแรงต่ำ ขนาดมิเตอร์ไม่เกิน 30	ผบค.	-	80	ร้อยละ	80	80	80	80
			สน.	-	80	ร้อยละ	80	80	80	80
			ล่อง	-	80	ร้อยละ	80	80	80	80
			สอง	-	80	ร้อยละ	80	80	80	80
			รก.	-	80	ร้อยละ	80	80	80	80
			นมข.	-	80	ร้อยละ	80	80	80	80
			ดช.	-	80	ร้อยละ	80	80	80	80
			วช.	-	80	ร้อยละ	80	80	80	80
	5.2	การขอใช้ไฟใหม่นอกเขตชุมชน/เทศบาล ระบบแรงต่ำ ขนาดมิเตอร์ไม่เกิน 30	ผบค.	-	80	ร้อยละ	80	80	80	80
			สน.	-	80	ร้อยละ	80	80	80	80
			ล่อง	-	80	ร้อยละ	80	80	80	80
			สอง	-	80	ร้อยละ	80	80	80	80
			รก.	-	80	ร้อยละ	80	80	80	80
			นมข.	-	80	ร้อยละ	80	80	80	80
			ดช.	-	80	ร้อยละ	80	80	80	80
			วช.	-	80	ร้อยละ	80	80	80	80
	5.3	ได้รับการรับรองมาตรฐานตามโครงการ GECC ศูนย์ราชการสะดวก	ผบค.	-	1	กฟฟ.			1	
			ดช.	-	1	กฟฟ.			1	
รก./สอง/สูงเม่น	5.4	ตรวจรับรอง GECC IA กฟผ. ที่เคยได้รับรองจาก สบป. และไม่ได้ส่งประกว	ผบค.	กิจกรรมใหม่	80	ร้อยละ			80	กฟส.สูงเม่น,กฟส.สอง,กฟส.ร้องกวาง
7.	7.1	ติดตามผลการเพิ่มประสิทธิภาพการจัดการข้อร้องเรียน โดยกำหนด SLA และ	ผบค.	-	100	ร้อยละ	100	100	100	100
			สน.	-	100	ร้อยละ	100	100	100	100
			ล่อง	-	100	ร้อยละ	100	100	100	100
			สอง	-	100	ร้อยละ	100	100	100	100
			รก.	-	100	ร้อยละ	100	100	100	100
			นมข.	-	100	ร้อยละ	100	100	100	100
			ดช.	-	100	ร้อยละ	100	100	100	100

แผนปฏิบัติ กฟพ.พร. และ กฟส. ในสังกัด ประจำปี 2566						ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	หมายเหตุ
แผนงาน/โครงการ/กิจกรรม/งาน						เป้า	เป้า	เป้า	เป้า	
กฟพ.										
สถานะ										
เป้าหมายปี										
หน่วย										
Filter										
1. ด้านเป้าหมาย										
			วช.	-	100	ร้อยละ	100	100	100	100
	7.2	ติดตามผลการเพิ่มประสิทธิภาพการจัดการข้อร้องเรียนข้อร้องเรียนทั่วไป ปี 66	ผบค.	-	90	ร้อยละ	90	90	90	
	7.3	ติดตามผลการเพิ่มประสิทธิภาพการจัดการข้อร้องเรียนแยกประเภท (ด้านบริ	ผบค.	-	95	ร้อยละ	95	95	95	
	7.4	การจัดทำแผน/แนวทางการปฏิบัติงานเชิงป้องกัน รวมถึงมีการถ่ายทอดแผน	ผบค.	-	1	ครั้ง	1			
	7.5	รายงานผลการดำเนินงานตามแผน/แนวทางการปฏิบัติงานเชิงป้องกัน	ผบค.	เปลี่ยนแปลง	4	ครั้ง	1	1	1	
	7.7	จำนวนข้อร้องเรียนโดยรวม ลดลงร้อยละ 10 จากข้อร้องเรียนในช่วงเวลาเดี	ผบค.	-	20	เรื่อง	5	10	15	20
	7.8	จำนวนข้อร้องเรียนประเภทพฤติกรรมพนักงาน ลดลงร้อยละ 50 จากข้อร้องเ	ผบค.	-	1	เรื่อง	1	1	1	
	7.9	จำนวนข้อร้องเรียน/ร้องขอ เรื่องไม่มีไฟฟ้าใช้ ลดลงร้อยละ 50 จากข้อร้องเ	ผบค.	-	3	เรื่อง	3	3	3	
9.	9.4	จัดประชุม คู่ค้า/ผู้รับจ้างงานบริการด้านมิเตอร์/จดหน่วย แจ้งค่าไฟฟ้า เกี่ยว	ผบป.	-	1	ครั้ง		1		
	9.5	การขยายเขตระบบไฟฟ้าสำหรับผู้บริโภคไฟฟ้าแรงต่ำระยะทางไม่เกิน 140 เมตรพ	ผบค.	-	80	ร้อยละ	80	80	80	
			สน.	-	80	ร้อยละ	80	80	80	
			ลอง	-	80	ร้อยละ	80	80	80	
			สอง	-	80	ร้อยละ	80	80	80	
			รก.	-	80	ร้อยละ	80	80	80	
			นมข.	-	80	ร้อยละ	80	80	80	
			ดช.	-	80	ร้อยละ	80	80	80	
			วช.	-	80	ร้อยละ	80	80	80	
	9.6	การประชาสัมพันธ์งานบริการช่องทางการชำระเงินค่าไฟฟ้าผ่านออนไลน์ แ	ผบค.	-	4	ครั้ง	1	1	1	
	9.8	ดำเนินการให้บริการติดตั้งตรวจสอบและบำรุงรักษา Solar Rooftop	ผบค.	กิจกรรมใหม่	17	ชุด	0	5	12	17
	9.9	การสนับสนุนการให้ความรู้/ให้คำปรึกษาในด้านระบบไฟฟ้าให้บริการธุรกิจแ	ผบค.	เปลี่ยนแปลง	100	ร้อยละ	100	100	100	
	9.10	การสนับสนุนการให้ความรู้/ให้คำปรึกษาในด้านการอนุรักษ์พลังงาน ตามที่ล	ผบค.	-	100	ร้อยละ	100	100	100	
	9.12	การประชาสัมพันธ์ข้อมูลการติดตั้ง RCD ในเว็บไซต์ (Internet)/สื่อสังคมอ	ผบค.	-	4	ครั้ง	1	1	1	
	9.13	การประชาสัมพันธ์ข้อมูลแนะนำการใช้ไฟฟ้าอย่างถูกต้องและปลอดภัย ในเ	ผบค.	-	4	ครั้ง	1	1	1	
10.	10.1	ประกาศแผนดับไฟผ่าน PEA Website 100% เปรียบเทียบกับข้อมูลจากศู	ผบป.	-	100	ร้อยละ	100	100	100	
	10.2	แจ้งแผนดับไฟผ่าน PEA Smart Plus App. โดยพนักงาน EO บันทึกรหัส	ผบป.	-	100	ร้อยละ	100	100	100	
	10.3	แจ้งแผนดับไฟผ่าน Line Group การแก้ไขไฟฟ้าขัดข้องของแต่ละ กฟพ. ใ	ผบป.	-	8	แห่ง	8			
	10.4	ข้อร้องเรียนกรณีไม่แจ้งแผนดับไฟล่วงหน้า ไม่เกินค่าเฉลี่ย 3 ปีย้อนหลัง	ผบค.	เปลี่ยนแปลง ร	0	เรื่อง				
11.	11.1	ประสานงานศูนย์ AMR และลูกค้ากรณีข้อมูลจาก AMR ไม่ได้	ผมค.	-	100	ร้อยละ	100	100	100	
12.	12.1.1	ติดตามผลการใช้งานระบบจ่ายงานอัจฉริยะ WOM ร้อยละการใช้งานในส่วน	ผบค.	-	85	ร้อยละ	70	75	80	85
			สน.	-	85	ร้อยละ	70	75	80	85
			ลอง	-	85	ร้อยละ	70	75	80	85
			สอง	-	85	ร้อยละ	70	75	80	85
			รก.	-	85	ร้อยละ	70	75	80	85
			นมข.	-	85	ร้อยละ	70	75	80	85
			ดช.	-	85	ร้อยละ	70	75	80	85
			วช.	-	85	ร้อยละ	70	75	80	85
	12.1.2	ติดตามผลการใช้งานระบบจ่ายงานอัจฉริยะ WOM ร้อยละการใช้งานในส่วน	ผมค.	-	85	ร้อยละ	70	75	80	85
			สน.	-	85	ร้อยละ	70	75	80	85
			ลอง	-	85	ร้อยละ	70	75	80	85
			สอง	-	85	ร้อยละ	70	75	80	85
			รก.	-	85	ร้อยละ	70	75	80	85
			นมข.	-	85	ร้อยละ	70	75	80	85
			ดช.	-	85	ร้อยละ	70	75	80	85
			วช.	-	85	ร้อยละ	70	75	80	85
	12.2	เพิ่มการรับชำระเงินผ่านช่องทางการรับชำระเงินอื่น ๆ นอกเหนือจากช่องทา	ผบป.	-	70	ร้อยละ	40	50	60	70
13.	13.1	มีการแจ้งเตือนก่อนงดจ่ายไฟ ในโปรแกรม INSX และแจ้งเตือนช่องทางอื่น	ผบป.	กิจกรรมใหม่	100	ร้อยละ		100		100
	13.2	ความรวดเร็วในการต่อกลับมิเตอร์ กรณีถูกงดจ่ายไฟ ตามมาตรฐานคุณภาพ	ผบป.	กิจกรรมใหม่	100	ร้อยละ				
14.	14.1	รับคำร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่ผ่านระบบ ICS เพื่อให้ลูกค้าสามารถใช้ระบบติดตาม	ผบค.	กิจกรรมใหม่	85	ร้อยละ	70	75	80	85
15.	15.1	เชิญชวนผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่ทุกราย สมัครใช้บริการรับใบแจ้งค่าไฟฟ้าและใบ	ผบป.	-	100	ร้อยละ	100	100	100	
	15.2	เพิ่มจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าสมัครใช้บริการรับใบแจ้งค่าไฟฟ้าและใบเสร็จค่าไฟฟ้า	ผบป.	-	70	ร้อยละ	70	70	70	
17.	17.1	ปรับปรุงแก้ไขข้อมูลลูกค้าบุคคลธรรมดาให้มีความถูกต้องเป็นปัจจุบัน ในส่ว	ผบค.	รใหม่ รค่าเป้า	82	ร้อยละ	82	82	82	
18.	18.1	ความสำเร็จของการดำเนินงานตามมาตรฐานการให้บริการตามแนวทาง PE	ผบค.	รใหม่ รค่าเป้า	100	ร้อยละ	100	100	100	
19.	19.1	ติดตั้งสถานีอัดประจุแล้วเสร็จครบถ้วนตามโครงการที่กำหนด	กิจกรรมใหม่	รค่าเป้าหมาย	สถานี					
3.	ด้านกระบวนการภายใน									
1.	1.7	ติดตั้งไมโครสแนวสายไฟฟ้า	ผบป.	-	3,080	วงจร-กม.	1,240	270	1,420	150
			ผบป.		1,070		450	100	465	55
			สน.		174		60	20	85	9
			ลอง		360		150	30	160	20

แผนปฏิบัติ กฟล.พร. และ กฟส.ในสังกัด ประจำปี 2566						ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	หมายเหตุ
แผนงาน/โครงการ/กิจกรรม/งาน						เป้า	เป้า	เป้า	เป้า	
1.	ด้านเป้าหมาย	Filter	กฟล.	สถานะ	เป้าหมายปี	หน่วย				
			สอง		248		90	20	130	8
			รก.		280		110	20	135	15
			นมข.		138		50	10	70	8
			ดช.		255		90	20	130	15
			วช.		555		240	50	245	20
	1.8	ติดตั้งไม่ตามหลักวิชาการในเขตพื้นที่เทศบาลที่เป็นที่ตั้งของ สนง. กฟล. ๕	ผปน.	-	1	กม.		1		
	1.9	ติดตั้งฉนวนครอบ เช่น บุชชิงหม้อแปลง Drop กับดักเสิร์จ ฯลฯ ในเขตเทศบาล	ผปน.	-	84	ชิ้น	42	42		
			ผปน.							
			สน.							
			ลอง							
			สอง							
			รก.							
			นมข.							
			ดช.							
			วช.							
	1.10	ติดตั้ง Snake Guard	ผปน.	-	110	ชิ้น	55	55		
			ผปน.							
			สน.							
			ลอง							
			สอง							
			รก.					41		
			นมข.							
			ดช.							
			วช.							
	1.11	ทดสอบกริดเสาดันที่ติดตั้ง Riserpole ในระบบจำหน่าย	ผปน.	เปลี่ยนแปลง	2	ต้น			2	
	1.12	ตรวจสอบและแก้ไข ระบบจำหน่ายแรงสูงที่มีปัญหาไฟฟ้าขัดข้องบ่อยครั้ง (	ผปน.	-	100	ร้อยละ	50	100	50	100
	1.14	บำรุงรักษาหม้อแปลง 1 เฟส (บำรุงรักษาทางเทคนิค)	ผปน.	เปลี่ยนแปลง	39	เครื่อง	10	10	10	9
			ผปน.		4		1	1	1	1
			สน.		1		1			
			ลอง		6		2	1	2	1
			สอง		5		2	1	1	1
			รก.		13		3	3	3	4
			นมข.		1			1		
			ดช.		5			2	2	1
			วช.		4		1	1	1	1
	1.15	บำรุงรักษาหม้อแปลง 3 เฟส (บำรุงรักษาทางเทคนิค)	ผปน.	เปลี่ยนแปลง	432	เครื่อง	108	108	108	108
			ผปน.		105		27	26	26	26
			สน.		59		15	15	15	14
			ลอง		17		4	4	5	4
			สอง		68		17	17	17	17
			รก.		49		13	12	12	12
			นมข.		38		9	9	10	10
			ดช.		34		8	9	8	9
			วช.		62		15	16	15	16
2.	2.1	การวัดสถิติจำนวนครั้งการทำงานของอุปกรณ์ Circuit Breaker & Reclose	ผปน.	เปลี่ยนแปลง	494	ร้อยละ	54	188	243	494
	2.6	การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และรายงานผลการดำเนินการใน โปรแกรม	ผปน.	เปลี่ยนแปลง	100	ร้อยละ	0	100	100	100
	2.7	ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบจำหน่ายแรงสูงจากโปรแกรมประยุกต์ (MJ	ผปน.	กิจกรรมใหม่	80	ร้อยละ	0	60	70	80
3.	3.1	สร้างเหตุการณ์และปรับปรุงประมาณการ/เวลาจ่ายไฟกลับคืนในระบบ OMS	ผปน.	-	60	ร้อยละ	60	60	60	60
4.	4.1	ดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายตามแผนงานการจัดระเบียบสายสื่อสารโทร	ผปน.	รอค่าเป้าหมาย	100	ร้อยละ				100
7.	7.1	ดำเนินงานตามแผนงาน/โครงการพัฒนาระดับโครงข่ายระบบจำหน่ายแรง	ผปน.	รอค่าเป้าหมาย	100	ร้อยละ		100	100	100
8.	8.1	รายงานผลการประเมินสถานะค่าดัชนี SAIFI, SAIDI และเสนอแนวทางแก้ไข	ผปน.	กิจกรรมใหม่	12	ครั้ง	3	3	3	3
	8.2	รายงานวิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าขัดข้องระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อระบบ	ผปน.	กิจกรรมใหม่	4	ครั้ง	1	1	1	1
	8.3	ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำพร้อมทั้งดำเนินการแก้ไข	ผปน.	-	100	ร้อยละ	25	50	75	100
			ผปน.		100	ร้อยละ	25	50	75	100
			สน.		100	ร้อยละ	25	50	75	100
			ลอง		100	ร้อยละ	25	50	75	100
			สอง		100	ร้อยละ	25	50	75	100
			รก.		100	ร้อยละ	25	50	75	100

แผนปฏิบัติ กฟล.พร. และ กฟส.ในสังกัด ประจำปี 2566												
แผนงาน/โครงการ/กิจกรรม/งาน				กฟล.	สถานะ	เป้าหมายปี	หน่วย	ไตรมาส 1 เป้า	ไตรมาส 2 เป้า	ไตรมาส 3 เป้า	ไตรมาส 4 เป้า	หมายเหตุ
1.	ด้านเป้าหมาย			Filter								
				นมข.		100	ร้อยละ	25	50	75	100	
				ดช.		100	ร้อยละ	25	50	75	100	
				วช.		100	ร้อยละ	25	50	75	100	
	8.4		สำรวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์	ผบป.	-	100	ร้อยละ		10	20	100	
9.	9.1		แผนแก้ไขข้อมูล GIS แผนวัดโหลด และแผนการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรง	ผบป.	-	100	ร้อยละ	50	80	100	100	
	9.2		แก้ไขข้อมูล GIS, วัดโหลด, ก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ	ผบป.	-	95	ร้อยละ	20	50	80	95	
10.	10.1		ปรับปรุงความถูกต้องและครบถ้วนของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	ผบค.	รอค่าเป้าหมาย	99	ร้อยละ	99	99	99	99	
	10.2		ปรับปรุงความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้าในฐานข้อมูล GIS	ผบป.	รอค่าเป้าหมาย	96	ร้อยละ	96	96	96	96	
	10.3		ปรับปรุงความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ป้องกันและตัดตอนในระบบไฟฟ้าใน	ผบป.	รอค่าเป้าหมาย	99	ร้อยละ	99	99	99	99	
	10.4		ปรับปรุงความถูกต้องเชิงคุณภาพของข้อมูลระบบจำหน่ายแรงต่ำในระบบ G	ผบป.	กิจกรรมใหม่ รอ	95	ร้อยละ	95	95	95	95	
12.	12.1		บริหารจัดการการวัดประสิทธิภาพในการบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าของ กฟล.	ผบป.	รอค่าเป้าหมาย	1.5	เท่า	1.5	1.5	1.5	1.5	
14.	14.2		ฝึกอบรมและขยายผลการใช้การระบบ WPS ไปใช้ในพื้นที่ 1 เขต (ระบบงาน Wareho	กิจกรรมใหม่		1	แห่ง				1	
	14.3.1		ติดตามผลสำเร็จในการใช้งานระบบ SmartCONS: การรับสำรอง Y2 ผ่านร	ผบค.	กิจกรรมใหม่	80	ร้อยละ			80	80	
	14.3.2		ติดตามผลสำเร็จในการใช้งานระบบ SmartCONS : จำนวนปีผลงานที่สถานะ	ผบค.	กิจกรรมใหม่	60	ร้อยละ			60	60	
4.	ด้านเรียนรู้											
	1.	1.1	ดำเนินงานตามมาตรฐานระบบการจัดการความปลอดภัยของ กฟล. (PEA-S	จป.	เปลี่ยนแปลง	100	ร้อยละ	100	100	100	100	
				จป.								
				สน.								
				ลอง								
				สอง								
				รก.								
				นมข.								
				ดช.								
				วช.								
	1.3		กฟข., กฟฟ. ชั้น1-2-3, กฟส. และ กฟย. ดำเนินการฝึกซ้อมเป็นประจำทุกสั	จป.		100	ร้อยละ		100	100	100	
	1.4		คำดัชนีการประเมินดัชนีของ สายงานการไฟฟ้า ภาค 1 อยู่ในเกณฑ์ที่ กฟ	จป.		0.1208	ดัชนี	0.0882	0.1208	0.0000	0.1208	
5.	CSR											
	6.	6.1	บริจาคโลหิตให้แก่สภากาชาดไทย	ผบห.	รอค่าเป้าหมาย	84,000	ซีซี				84,000	
	11.	11.1.2	กิจกรรมโครงการ PEA สู้ภัยโควิด-19 ประจำปี 2566	ผบห.	-	8	กิจกรรม			8		
				ผบห.		1	กิจกรรม			1		
				สน.		1	กิจกรรม			1		
				ลอง		1	กิจกรรม			1		
				สอง		1	กิจกรรม			1		
				รก.		1	กิจกรรม			1		
				นมข.		1	กิจกรรม			1		
				ดช.		1	กิจกรรม			1		
				วช.		1	กิจกรรม			1		