

[illegible]

แผนปฏิบัติ กฟ.พร. และ กฟส.ในสังกัด ประจำปี 2565															
แผนงาน/โครงการ/กิจกรรม/งาน				กฟพ.	เป้าหมาย	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2				ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	หมายเหตุ	
						เป้า	ผล	เป้า	4	5	6	ผล	เป้า		เป้า
			ถ่ายทอดแผนงาน/แนวทางดังกล่าว ไปสู่ระดับปฏิบัติการอย่างทั่วถึง												
		7.5	รายงานผลการดำเนินงานตามแผน/แนวทางการปฏิบัติงานเชิงป้องกัน	ผบ.ค.	1										1
8.			งานพัฒนาบุคลากรด้านการให้บริการสายงานฯ												
		8.1	จัดอบรมจิตวิทยาการให้บริการให้กับพนักงาน Front ของ กฟส/กฟย.												
		8.2	จัดอบรมจิตวิทยาการบริการ/การสื่อสารพนักงานแม่ไฟฟ้าฯ กฟจ/กฟอ/กฟส/กฟย.												
		8.3	จัดอบรมจิตวิทยาการบริการ/การสื่อสารพนักงานด้านมิเตอร์ กฟจ/กฟอ/กฟส/กฟย.												
		8.4	จัดประชุม คู่ค้า/ผู้รับจ้างงานบริการด้านมิเตอร์/จดหน่วยแจ้งค่าไฟฟ้า เกี่ยวกับงานให้บริการกับลูกค้า	ผบ.ป.	1		0	1				1			
9.			แผนงานเร่งแผนการดับไฟ												
		9.2	PEA Website	ผ.ป.บ.	100%	100%	100%	100%				100%	100%	100%	
		9.3	PEA Smart Plus	ผ.ป.บ.	100%	100%	100%	100%				100%	100%	100%	
		9.1	กลุ่มไลน์ผู้นำชุมชน	ผ.ป.บ.	100%	100%	100%	100%				100%	100%	100%	
		9.1	กลุ่มไลน์ผู้นำชุมชน	ผ.ป.บ.	100%	100%	100%	100%				100%	100%	100%	
		9.1	กลุ่มไลน์ผู้นำชุมชน	สม.	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
		9.1	กลุ่มไลน์ผู้นำชุมชน	ลจ.	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
		9.1	กลุ่มไลน์ผู้นำชุมชน	สง.	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
		9.1	กลุ่มไลน์ผู้นำชุมชน	ร.ก.	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
		9.1	กลุ่มไลน์ผู้นำชุมชน	น.ช.	100%	100%	100%	100%				100%	100%	100%	
		9.1	กลุ่มไลน์ผู้นำชุมชน	ต.ช.	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
		9.1	กลุ่มไลน์ผู้นำชุมชน	ว.ช.	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
		9.4	ข้อร้องเรียนกรณีไม่แจ้งแผนดับไฟล่วงหน้าลดลง 30% เมื่อเทียบกับปี 2563	ผ.ป.ค.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ทั้งหมดไม่เกิน 4 เรื่อง
10.			ประสานศูนย์ AMR และลูกค้า												
		10.1	กรณีข้อมูลไม่ได้	ผ.บ.ค.	100%	100%	100.00%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
11.			แผนงานการพัฒนาการให้บริการลูกค้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล												หมายเหตุ : WOM (Work Order Management)
		11.1	ติดตามผลการใช้งานระบบจ่ายงานอัจฉริยะ WOM												คือระบบจ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะบน Mobile Application
		1	ร้อยละการใช้งานในส่วนการสำรวจ	ผ.ป.ค.	50%	15%	31%	25%	44%	46%	42%	44%	35%	50%	เพื่อช่วยอำนวยความสะดวกให้กับพนักงาน/ผู้ปฏิบัติงาน และลดค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน
		1	ร้อยละการใช้งานในส่วนการสำรวจ	ผ.ป.ค.	50%	15%	17%	25%	16%	5%	13%	11%	35%	50%	ตรวจสอบจาก https://csm.pea.co.th/wom/activeusage
		1	ร้อยละการใช้งานในส่วนการสำรวจ	สม.	50%	15%	7%	25%	100%	98%	91%	96%	35%	50%	
		1	ร้อยละการใช้งานในส่วนการสำรวจ	ลจ.	50%	15%	7%	25%	89%	92%	96%	93%	35%	50%	
		1	ร้อยละการใช้งานในส่วนการสำรวจ	สง.	50%	15%	36%	25%	0%	41%	78%	38%	35%	50%	
		1	ร้อยละการใช้งานในส่วนการสำรวจ	ร.ก.	50%	15%	7%	25%	67%	81%	71%	73%	35%	50%	
		1	ร้อยละการใช้งานในส่วนการสำรวจ	น.ช.	50%	15%	50%	25%	100%	77%	71%	83%	35%	50%	
		1	ร้อยละการใช้งานในส่วนการสำรวจ	ต.ช.	50%	15%	70.59%	25%	100%	30%	53%	50%	35%	50%	
		1	ร้อยละการใช้งานในส่วนการสำรวจ	ว.ช.	50%	15%	50.00%	25%	100%	100%	100%	100%	35%	50%	
		2	ร้อยละการใช้งานในส่วนการติดตั้ง	ผ.บ.ค.	50%	15%	52.72%	25%	91.35%	87.88%	88.67%	89.30%	35%	50%	
		2	ร้อยละการใช้งานในส่วนการติดตั้ง	ผ.บ.ค.	50%	15%	80.04%	25%	79.78%	87.04%	71.56%	79.46%	35%	50%	
		2	ร้อยละการใช้งานในส่วนการติดตั้ง	สม.	50%	15%	100%	25%	100%	100%	95.83%	98.61%	35%	50%	
		2	ร้อยละการใช้งานในส่วนการติดตั้ง	ลจ.	50%	15%	15%	25%	100%	100%	95%	98.33%	35%	50%	
		2	ร้อยละการใช้งานในส่วนการติดตั้ง	สง.	50%	15%	58%	25%	52%	53%	86%	64%	35%	50%	
		2	ร้อยละการใช้งานในส่วนการติดตั้ง	ร.ก.	50%	15%	7%	25%	113%	84%	88%	95%	35%	50%	
		2	ร้อยละการใช้งานในส่วนการติดตั้ง	น.ช.	50%	15%	100%	25%	100%	95%	73%	89%	35%	50%	
		2	ร้อยละการใช้งานในส่วนการติดตั้ง	ต.ช.	50%	15%	11.75%	25%	86%	84%	100%	90%	35%	50%	
		2	ร้อยละการใช้งานในส่วนการติดตั้ง	ว.ช.	50%	15%	50%	25%	100%	100%	100%	100%	35%	50%	
		11.2	เพิ่มการรับชำระเงินผ่านช่องทางการรับชำระอื่นๆ นอกเหนือจากทางสำนักงาน PEA Shop PEA Mobile Shop และตัวแทนรับชำระเงิน	ผ.ป.บ.	70%	20%	23%	30%				35%	45%	70%	
12.			โครงการพัฒนาระบบรับคำร้องขอใช้บริการ (SCS)												
		12.1	รับคำร้องขอใช้ไฟใหม่ ผ่าน SCS	ผ.ป.ค.	85%	85%	90%	85%	91%	93%	85%	90%	85%	85%	
		12.1	รับคำร้องขอใช้ไฟใหม่ ผ่าน SCS	ผ.ป.ค.	85%	85%	96%	85%	99%	96%	79%	90%	85%	85%	
		12.1	รับคำร้องขอใช้ไฟใหม่ ผ่าน SCS	สม.	85%	85%	96%	85%	95%	91%	88%	92%	85%	85%	
		12.1	รับคำร้องขอใช้ไฟใหม่ ผ่าน SCS	ลจ.	85%	85%	91%	85%	100%	100%	90%	97%	85%	85%	
		12.1	รับคำร้องขอใช้ไฟใหม่ ผ่าน SCS	สง.	85%	85%	81%	85%	97%	92%	87%	92%	85%	85%	
		12.1	รับคำร้องขอใช้ไฟใหม่ ผ่าน SCS	ร.ก.	85%	85%	72%	85%	67%	76%	89%	76%	85%	85%	
		12.1	รับคำร้องขอใช้ไฟใหม่ ผ่าน SCS	น.ช.	85%	85%	95%	85%	80%	100%	86%	91%	85%	85%	
		12.1	รับคำร้องขอใช้ไฟใหม่ ผ่าน SCS	ต.ช.	85%	85%	90%	85%	47%	90%	94%	77%	85%	85%	
		12.1	รับคำร้องขอใช้ไฟใหม่ ผ่าน SCS	ว.ช.	85%	85%	100%	85%	100%	100%	95%	99%	85%	85%	
13.			โครงการในแจ้งค่าไฟฟ้าและใบเสร็จค่าไฟฟ้าบนบออนไลน์												
		13.1	เชิญชวนผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย รายใหม่ทุกราย สมัครใช้บริการรับใบแจ้งค่าไฟฟ้า (e-Tax Invoice/ e-Receipt)	ผ.ป.บ.	100%	100%	100%	100%				100%	100%	100%	
		13.2	เพิ่มจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ รายใหม่ที่มีครรับ Smart Invoice (e-mail หรือ Fax) ที่เกิดขึ้นในปี 2565	ผ.ป.บ.	100%	100%	100%	100%				100%	100%	100%	
3.			ด้านกระบวนการภายใน												
1.			OM1.1 แผนงานพัฒนาระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid)												
		1.3	รายงานผลการควบคุม ติดตาม ป้องกัน และแก้ไข ค่าดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI), ระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟผ. กำหนด (จัดทำระบบ Preventive Maintenance ทุกไตรมาส)	ผ.ป.บ.	4	1	1	1				1	1	1	หมายเหตุ : SAIFI (System Average Interruption Frequency Index) คือค่าดัชนีแสดงจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าเฉลี่ยที่กระทบต่อผู้ใช้ไฟ ในช่วงระยะเวลาที่พิจารณา SAIDI (System Average Duration Index) คือค่าดัชนีแสดงระยะเวลาที่ไฟฟ้าเฉลี่ยที่กระทบต่อผู้ใช้ไฟ ในช่วงระยะเวลาที่พิจารณา
		1.7	ตัดกิ่งไม้	ผ.ป.บ.	3,400	1,520	1,570	350				395	1,380	150	วงจร-กม.
		1.7	ตัดกิ่งไม้	ผ.ป.บ.	1,180	525	550	120				125	470	55	
		1.7	ตัดกิ่งไม้	สม.	190	85	90	25	10	10	5	25	80	9	
		1.7	ตัดกิ่งไม้	ลจ.	400	180	190	40	23	11	6	40	160	20	
		1.7	ตัดกิ่งไม้	สง.	280	120	120	30	10	10	10	30	120	8	
		1.7	ตัดกิ่งไม้	ร.ก.	310	140	140	30	30	20	20	70	130	15	
		1.7	ตัดกิ่งไม้	น.ช.	150	70	80	15	5	5	5	15	60	8	
		1.7	ตัดกิ่งไม้	ต.ช.	280	120	120	30	10	10	10	30	110	15	
		1.7	ตัดกิ่งไม้	ว.ช.	610	280	280	60	20	20	20	60	250	20	
		1.8	ตัดกิ่งไม้ตามหลักวิชาการ (เทศบาลละ 1 กม.)	ผ.ป.บ.	1			1				1			
		1.9	ติดตั้งฉนวนครอบ	ผ.ป.บ.	84	42	42	42				42			MB25
		1.10	Snake Guard	ผ.ป.บ.	110	55	55	55				55			

แบบปฏิบัติ กฟผ.พร. และ กฟส.ในสังกัด ประจำปี 2565														
แผนงาน/โครงการ/กิจกรรม/งาน			กฟพ.	เป้าหมาย	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2				ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	หมายเหตุ	
					เป้า	ผล	เป้า	4	5	6	ผล	เป้า		เป้า
	1.12	แก้ไขไฟฟ้าขัดข้องบ่อยครั้ง (22 kv)	ผปบ.	100%	100%	100%	100%				100%	100%	100%	
	1.14	หม้อแปลง 1 เฟส (กายภาพ)	ผปบ.	472	121	123	121				117	113		
	1.14	หม้อแปลง 1 เฟส (กายภาพ)	ผปบ.	127	32	32	32	10	10	12	32	32	31	
	1.14	หม้อแปลง 1 เฟส (กายภาพ)	สม.	36	9	36	9	0	0	0	0	9	9	
	1.14	หม้อแปลง 1 เฟส (กายภาพ)	ลอม.	75	19	4	19	8	8	3	19	19	18	
	1.14	หม้อแปลง 1 เฟส (กายภาพ)	สอจ.	38	10	10	10	4	3	3	10	9	9	
	1.14	หม้อแปลง 1 เฟส (กายภาพ)	รท.	65	17	17	17	17	5	5	27	16	15	
	1.14	หม้อแปลง 1 เฟส (กายภาพ)	นมช.	30	8	8	8	3	3	2	8	7	7	
	1.14	หม้อแปลง 1 เฟส (กายภาพ)	ตช.	44	11	11	11	4	3	4	11	11	11	
	1.14	หม้อแปลง 1 เฟส (กายภาพ)	วช.	57	15	5	15	5	5	5	15	14	13	
	1.15	หม้อแปลง 1 เฟส (เทคนิค)	ผปบ.	67	22	23	19				14	12		
	1.15	หม้อแปลง 1 เฟส (เทคนิค)	ผปบ.	3	2	2	1	1	1		2			
	1.15	หม้อแปลง 1 เฟส (เทคนิค)	สม.	2	1	2	1	0	0	0	0			
	1.15	หม้อแปลง 1 เฟส (เทคนิค)	ลอม.	15	4	4	4	4	0	0	4	4	3	
	1.15	หม้อแปลง 1 เฟส (เทคนิค)	สอจ.	5	3	3	2	2	0	0	2			
	1.15	หม้อแปลง 1 เฟส (เทคนิค)	รท.	15	4	4	4	4	1	1	6	4	3	
	1.15	หม้อแปลง 1 เฟส (เทคนิค)	นมช.	2	1	1	1	0	1	0	1			
	1.15	หม้อแปลง 1 เฟส (เทคนิค)	ตช.	13	4	4	3	0	3	0	3	3	3	
	1.15	หม้อแปลง 1 เฟส (เทคนิค)	วช.	12	3	3	3	0	3	0	3	3	3	
	1.16	หม้อแปลง 3 เฟส (กายภาพ)	ผปบ.	1,019	259	241	259				270	253	248	
	1.16	หม้อแปลง 3 เฟส (กายภาพ)	ผปบ.	348	87	87	87	29	29	29	87	87	87	
	1.16	หม้อแปลง 3 เฟส (กายภาพ)	สม.	145	37	44	37	10	12	16	38	36	35	
	1.16	หม้อแปลง 3 เฟส (กายภาพ)	ลอม.	77	20	6	20	11	5	4	20	19	18	
	1.16	หม้อแปลง 3 เฟส (กายภาพ)	สอจ.	90	23	23	23	8	8	7	23	22	22	
	1.16	หม้อแปลง 3 เฟส (กายภาพ)	รท.	126	32	32	32	32	5	5	42	31	31	
	1.16	หม้อแปลง 3 เฟส (กายภาพ)	นมช.	71	18	18	18	7	5	6	18	18	17	
	1.16	หม้อแปลง 3 เฟส (กายภาพ)	ตช.	105	27	27	27	10	10	7	27	26	25	
	1.16	หม้อแปลง 3 เฟส (กายภาพ)	วช.	57	15	4	15	3	5	7	15	14	13	
	1.17	หม้อแปลง 3 เฟส (เทคนิค)	ผปบ.	410	106	79	106				114	102	96	
	1.17	หม้อแปลง 3 เฟส (เทคนิค)	ผปบ.	101	26	26	26	8	9	9	26	25	24	
	1.17	หม้อแปลง 3 เฟส (เทคนิค)	สม.	63	16	0	16	8	7	8	22	16	15	
	1.17	หม้อแปลง 3 เฟส (เทคนิค)	ลอม.	62	16	5	16	3	6	7	16	15	15	
	1.17	หม้อแปลง 3 เฟส (เทคนิค)	สอจ.	35	9	9	9	3	3	3	9	9	8	
	1.17	หม้อแปลง 3 เฟส (เทคนิค)	รท.	51	13	13	13	5	5	3	15	13	12	
	1.17	หม้อแปลง 3 เฟส (เทคนิค)	นมช.	10	3	3	3	2	1	0	3	2	2	
	1.17	หม้อแปลง 3 เฟส (เทคนิค)	ตช.	23	6	6	6	3	0	3	6	6	5	
	1.17	หม้อแปลง 3 เฟส (เทคนิค)	วช.	65	17	17	17	5	5	7	17	16	15	
	1.21	การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง พร้อมทั้งดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติและรายงานผลการดำเนินการใน APSA	ผปบ.	51			100%				x		100%	
	2.1	การวัดสถิติจำนวนครั้งการทำงานของอุปกรณ์ Circuit Breaker & Recloser (Trip reclose & Trip lock out) เฉพาะระบบจำหน่ายแรงสูง 22-33 kv (เปรียบเทียบกับสถิติ ในช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนหน้า) โดยใช้ข้อมูลจาก ระบบ OMS	ผปบ.	189	-10%	186%	-10%				x	-10%	-10%	เกณฑ์ประเมิน Trip reclose & Trip lock out ปี 65
	1.25	สำรวจระบบไฟฟ้าที่ระบบสายส่ง ระบบจำหน่ายแรงสูง เพื่อพิจารณา เปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมาก หรือที่ใกล้หมดอายุ (MS2000)	ผปบ.	1			10%				x	20-80%	100%	เกณฑ์ 1 +10% ของปี 64 เกณฑ์ 2 +5% ของปี 64 เกณฑ์ 3 เท่ากับของปี 64 เกณฑ์ 4 -5% ของปี 64 เกณฑ์ 5 -10% ของปี 64 * กฟผ.พ. เนื่องจากได้คะแนนเกณฑ์ 5 ในปี 64 ดังนั้นปี 65 จึงประเมินด้วยเกณฑ์
	1.26	ติดตามการจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคมบนเสาไฟฟ้าของ กฟผ. ในสังกัด ภาค 1	ผปบ.	16								16		
	1.27	ดำเนินการลงฐานข้อมูลสายสื่อสารในระบบ TAMS ของ ภาค 1	ผปบ.	16								16		
	1.28	โครงการสำรวจ สายตึง (ปรับปรุงระบบจำหน่ายให้อยู่ในสภาพสวยงาม ปลอดภัย)	ผปบ.	1	100%	100%	100%				100%	100%	100%	หมายเหตุ : แต่ละ กฟพ. คัดเลือกเส้นทางที่จะดำเนินการจำนวน 1 เส้นทาง โดยพิจารณาเลือกจาก เส้นทางสำคัญที่เสี่ยงภัย เส้นทางหลัก เกิดข้อร้องเรียนบ่อยครั้ง เป็นต้น และดำเนินการดูแลให้อยู่ในสภาพเรียบร้อย ตลอดเส้นทาง ทั้งปี
														รอรายละเอียดเส้นทางดำเนินการจาก กบข.
4.	OM2.1	แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟฟ้าในระบบจำหน่ายระดับต่ำ												
	4.2	รายงานผลการตรวจสอบความถูกต้องฐานข้อมูลเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้อง	ผปบ.	100%	100%	100%	100%				100%	100%	100%	
	4.4	การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงต่ำ พร้อมทั้งดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติและรายงานผลการดำเนินการใน APSA	ผปบ.	629		170							629	
	4.6	ปรับปรุงระบบจำหน่ายระดับต่ำ โดยการ GIS Data Cleansing เพื่อวิเคราะห์ค้นหาจุดแรงดันตก ของสายงาน ภาค 1 โดยใช้ Data Analytics (Data Valiation)	ผปบ.	98%	98%	100%	98%				98%	98%	98%	
	4.7	ดำเนินการตามแผนงานปรับปรุงหม้อแปลง และระบบจำหน่ายระดับต่ำ (LDCAD, P-sim)	ผปบ.	100%	100%	100%	100%				100%	100%	100%	
5.	Data Cleansing ระบบ GIS													
	5.	มิเตอร์	ผผด.	99.00%	99.00%	100.00%	99.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	99.00%	99.00%	
	5.	ระบบแรงต่ำ	ผปบ.	98%	98%	100%	98%				98%	98%	98%	
	5.	หม้อแปลง	ผปบ.	96%	96%	100%	96%				96%	96%	96%	
	5.	อุปกรณ์ป้องกันและตัดคอน	ผปบ.	99%	99%	100%	99%				99%	99%	99%	
	6.	มิเตอร์-จดหน่วย	ผผด.	90.00%	90.00%	98.74%	90.00%	99.35%	99.40%	99.32%	99.36%	90.00%	90.00%	
4.	ด้านเรียนรู้													
	1.	OC1.1												
	1.1	ดำเนินการตามแผนแม่บทความปลอดภัยและอาชีวอนามัย ผอ.ก(ป1) ตรวจสอบความถูกต้องและรายงานผลการดำเนินงานในระบบของ กฟพ. ภายใน 15 วันทำการหลังสิ้นไตรมาส	จป.	100%	100%	100%	100%					100%	100%	*ยังไม่มีผลการดำเนินงานตามขั้นตอนที่ กฟพ.กำหนด
	1.2	ดำเนินการตามแผนควบคุมภายใน (ปค.5) ลดความรุนแรงการเกิดอุบัติเหตุ ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 1 ให้มีค่าลดลง กค.ก(ป1) รายงานผลการดำเนินงานในภาพรวมของ กปท ภายใน 20 วันทำการหลังสิ้นไตรมาส	จป.	100%	100%	100%	100%					100%	100%	*ยังไม่มีผลการดำเนินงานตามขั้นตอนที่ กฟพ.กำหนด
	1.3	จัดทำมาตรฐานและกระบวนการที่สนับสนุนการดำเนินงานความปลอดภัยในการทำงาน PEA Safety Management System:PEA-SMS ผอ.ก(ป1) ตรวจสอบความถูกต้องและรายงานผลการดำเนินงานในระบบ	จป.	100%	100%	100%	100%					100%	100%	*จัดทำตามระบบติดตาม PEA-SMS แต่ระบบยังไม่เปิดให้ใช้งาน

แผนปฏิบัติ กฟผ.พร. และ กฟส.ในสังกัด ประจำปี 2565

แผนงาน/โครงการ/กิจกรรม/งาน				กฟผ.	เป้าหมาย	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2					ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	หมายเหตุ
						เป้า	ผล	เป้า	4	5	6	ผล	เป้า	เป้า	
			ของ กฟผ. ภายใน 5 วันทำการหลังสิ้นไตรมาส												
4.	Soft Control														
	4.1	จัดอบรม/บรรยาย/สวดมนต์เทวมนี้อา		จป.	100%			100%			100%				ดำเนินการประชุมร่วมกับ กฟผ.2 (วันที่ 30 มิ.ย. 2565)
5.	CSR														
6.	โครงการ PEA ใส่ใจทุกชีวิต บริจาคโลหิต 10 ล้านซีซี														
	6.1	บริจาคโลหิตให้แก่สถานกาชาดไทย		สบท.	84,000		43,000					79,100			
8.	1 จังหวัด 1 ถนนเฉลิมพระเกียรติ														
	8.1	นำสายไฟฟ้าลงดิน		สบท.											
11.	อื่นๆ														
	11.2	กิจกรรมโครงการ PEA สู้ภัยโควิด-19 ประจำปี 2565		สบท.	8			8							
	11.2	กิจกรรมโครงการ PEA สู้ภัยโควิด-19 ประจำปี 2565		สบท.	1			1							
	11.2	กิจกรรมโครงการ PEA สู้ภัยโควิด-19 ประจำปี 2565		สน.	1			1	0	0	0	0			
	11.2	กิจกรรมโครงการ PEA สู้ภัยโควิด-19 ประจำปี 2565		लग.	1			1	0	0	0	0			
	11.2	กิจกรรมโครงการ PEA สู้ภัยโควิด-19 ประจำปี 2565		लग.	1			1	0	0	0	0			
	11.2	กิจกรรมโครงการ PEA สู้ภัยโควิด-19 ประจำปี 2565		รท.	1			1	0	0	0	0			
	11.2	กิจกรรมโครงการ PEA สู้ภัยโควิด-19 ประจำปี 2565		นท.	1			1	0	0	0	0			
	11.2	กิจกรรมโครงการ PEA สู้ภัยโควิด-19 ประจำปี 2565		ด.	1			1	0	0	0	0			
	11.2	กิจกรรมโครงการ PEA สู้ภัยโควิด-19 ประจำปี 2565		ว.	1			1	0						