

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) สายงานการไฟฟ้า ภาค 2
งานตามนโยบาย

แผนงาน/โครงการ/งาน	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)			10	11	12	
				ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2565)	ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ	
1. แผนงานบริหารความสัมพันธ์ลูกค้า (CRM)	1.1 พนักงานขาย (Sale Engineer) และ/หรือ พนักงานบริหารลูกค้ารายสำคัญ (KAMR) เข้าพบ						
ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2	ลูกค้าเพื่อประชาสัมพันธ์แนะนำการให้บริการงานธุรกิจเสริม และเก็บข้อมูลเชิงลึกของลูกค้า						
(นโยบาย รผก.(ก2) โครงการพัฒนานวัตกรรมเพื่อเพิ่ม	(Customer Insight) ของ PEA โดยใช้โปรแกรมระบบวิเคราะห์กลุ่มลูกค้าที่มีแนวโน้มที่จะใช้						
ประสิทธิภาพงานด้านธุรกิจและบริการของ PEA)	บริการงานธุรกิจเสริมของ กฟผ. PEA Customer Recommendation (PCR) อนุมัติขยายผล						
	ทั้ง 3 เขต (เลขที่ ฉ.2 ฝปบ. 330/2564 ลว. 11 มิ.ย. 2564)			(ราย)	(%)		
	กฟผ.1	779	ราย/ปี	316	40.56	ส่วนที่เหลืออยู่ระหว่างดำเนินการ	
	กฟผ.2	689	ราย/ปี	0	0.00		
	กฟผ.3	897	ราย/ปี	589	65.66	สถานะเดือน มี.ค. 2565	
	ภาค 2	2,365	ราย/ปี	905	38.27		
	หมายเหตุ : ใช้เป้าหมายไม่น้อยกว่า 5% ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าเฉพาะรายในพื้นที่ กฟผ.1-3						
2. แผนงานพัฒนาการให้บริการลูกค้า	2.1 ทุก กฟฟ. จัดกิจกรรมประชาสัมพันธ์เชิญชวนให้ลูกค้า Download						
ด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล	และใช้งานผ่าน PEA smart plus			(ครั้ง)	(%)		
	กฟผ.1	1	ครั้ง/ไตรมาส	1	100.00		
	กฟผ.2	1	ครั้ง/ไตรมาส	0	0.00		
	กฟผ.3	1	ครั้ง/ไตรมาส	1	100.00	สถานะเดือน มี.ค. 2565	
	ภาค 2	3	ครั้ง/ไตรมาส	2	66.67		
3. แผนงานด้านความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า	3.1 จัดทำแผนและดำเนินการตามแผนเพื่อควบคุมค่า SAIFI&SAIDI กฟฟ.กลุ่มเป้าหมาย						
SAIFI&SAIDI (ตามบันทึกข้อตกลงประเมินผล	(จัดทำแผนงานภายในไตรมาส 2 และดำเนินการแล้วเสร็จภายในไตรมาส 4)			(กฟฟ.)	(%)		
การดำเนินงานรัฐวิสาหกิจ (SubPAC) สาขาสื่อส	กฟผ.1	4	กฟฟ.	0	0.00	อยู่ระหว่างดำเนินการภายในไตรมาส 2	
และพลังงาน (สคร.)	กฟผ.2	4	กฟฟ.	0	0.00		
	กฟผ.3	4	กฟฟ.	0	0.00	อยู่ระหว่างดำเนินการภายในไตรมาส 2	
	ภาค 2	12	กฟฟ.	0	0.00		

แผนงาน/โครงการ/งาน	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)	10		11	12	
		ผลการดำเนินงาน		ร้อยละความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค	
		ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2565)		ตามแผน(%)	ข้อเสนอแนะ	
4. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ	4.1 ดำเนินการปรับปรุงหม้อแปลงแรงต่ำที่พบปัญหาแรงดันไฟฟ้าตก					
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	และโหลดหม้อแปลงเกินพิกัด 100% ให้แล้วเสร็จ (TECO D2) ภายในไตรมาส 3/2565					
	4.1.1 ปรับปรุงเฉพาะหม้อแปลงแรงดันไฟฟ้าตกน้อยกว่า 200 V	(ตรวจพบ)	(ผลดำเนินงาน)	(%)		
	กฟฉ.1	118	101	85.59	อยู่ระหว่างดำเนินการ	แล้วเสร็จภายในไตรมาส 3
	กฟฉ.2	0	0	#DIV/0!		
	กฟฉ.3	351	0	0.00	อยู่ระหว่างดำเนินการ	แล้วเสร็จภายในไตรมาส 4
	ภาค 2	469	101	21.54		
	4.1.2 ปรับปรุงเฉพาะหม้อแปลงโหลดเกินพิกัด 100%	(ตรวจพบ)	(ผลดำเนินงาน)	(%)		
	กฟฉ.1	292	118	40.41	อยู่ระหว่างดำเนินการ	แล้วเสร็จภายในไตรมาส 3
	กฟฉ.2	0	0	#DIV/0!		
	กฟฉ.3	1,348	0	0.00	อยู่ระหว่างดำเนินการ	แล้วเสร็จภายในไตรมาส 4
	ภาค 2	1,640	118	7.20		
	4.1.3 ปรับปรุงหม้อแปลงแรงดันไฟฟ้าตกและโหลดเกินพิกัด 100%	(ตรวจพบ)	(ผลดำเนินงาน)	(%)		
	กฟฉ.1	35	35	100.00		
	กฟฉ.2	0	0	#DIV/0!		
	กฟฉ.3	66	0	0.00	อยู่ระหว่างดำเนินการ	แล้วเสร็จภายในไตรมาส 4
	ภาค 2	101	35	34.65		
	4.2 ดำเนินการปรับปรุงหม้อแปลงแรงต่ำที่พบปัญหา					
	โหลดหม้อแปลง 80-100% ให้แล้วเสร็จ (TECO D2) ภายในไตรมาส 3/2565	(ตรวจพบ)	(ผลดำเนินงาน)	(%)		
	กฟฉ.1	278	191	68.71	อยู่ระหว่างดำเนินการ	แล้วเสร็จภายในไตรมาส 3
	กฟฉ.2	0	0	#DIV/0!		
	กฟฉ.3	0	0	#DIV/0!	อยู่ระหว่างดำเนินการ	
	ภาค 2	278	191	68.71		

แผนงาน/โครงการ/งาน	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)			10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ	
5. แผนงานจัดความเป็นระเบียบเรียบร้อย	5.1 จัดระเบียบสายสื่อสาร ตามนโยบาย ผวก.			(เส้นทาง)	(%)	อยู่ระหว่างดำเนินการ และปรับเป้าหมายตาม ประชุม บส. ในทบทวนแผนครั้งต่อไป	
ของสายสื่อสารบนเสาไฟฟ้า	กฟฉ.1	50	เส้นทาง	0	0.00		
(นโยบาย ผวก.)	กฟฉ.2	62	เส้นทาง	0	0.00		
	กฟฉ.3	105	เส้นทาง	0	0.00	อยู่ระหว่างดำเนินการ	
	ภาค 2	217	เส้นทาง	0	0.00		
	ฟอภ.(ภ2) รายงานภายใน 30 วันหลังสิ้นไตรมาส						
	หมายเหตุ : ปรับค่าเป้าหมายตามหนังสือเลขที่ ฟอภ.(ภ2) 736/2564 ลงวันที่ 29 พฤศจิกายน 2564						
6. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2564 (เป้าหมายจำนวนงาน						
	ธ.ค.2563 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกจบ ทุกโครงการ			งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า		
	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) (ยกเว้นระบบจำหน่าย 22 kV			ที่ปฏิบัติงานในระบบ SAP (PS) ที่ Up date ข้อมูล GIS			
	ที่อยู่ใต้ไลน์ 115 kV)			(งาน)	(งาน)	(%)	
	กฟฉ.1	100%		10,495	10,495	100.00	
	กฟฉ.2	100%		0	0	#DIV/0!	
	กฟฉ.3	100%		9,984	9,984	100.00	สถานะเดือน ก.พ. 2565
	ภาค 2	100%		20,479	20,479	100.00	
	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2564 (เป้าหมายจำนวนงาน						
	ธ.ค.2564 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกจบ ทุกโครงการ			งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า		
	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) (ยกเว้นระบบจำหน่าย 22 kV			ที่ปฏิบัติงานในระบบ SAP (PS) ที่ Up date ข้อมูล GIS			
	ที่อยู่ใต้ไลน์ 115 kV)			(งาน)	(งาน)	(%)	
	กฟฉ.1	80%		11,021	9,974	90.50	
	กฟฉ.2	80%		0	0	#DIV/0!	
	กฟฉ.3	80%		11,868	11,868	100.00	สถานะเดือน ก.พ. 2565
	ภาค 2	80%		22,889	21,842	95.43	

แผนงาน/โครงการ/งาน	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)	10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ	
	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2565 (เป้าหมายจำนวนงาน				
	ทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS))	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า			
	ทุกจบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)	ที่ปฏิบัติงานในระบบ SAP (PS) ที่ Up date ข้อมูล GIS			
	(ยกเว้นระบบจำหน่าย 22 kV ที่อยู่ใต้ไลน์ 115 kV)	(งาน) (งาน)	(%)		
	กฟฉ.1 60%	0 0	#DIV/0!		
	กฟฉ.2 60%	0 0	#DIV/0!		
	กฟฉ.3 60%	710 710	100.00	สถานะเดือน ก.พ. 2565	
	ภาค 2 60%	710 710	100.00		
		จำนวนมิเตอร์ในระบบ			
6. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.4 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี	E-form พิกัดมีค่า			
	พิกัดมีค่าคาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัด	คาดเคลื่อนเกิน 10 เมตร			
	จดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย.	ต่อเนื่อง 4 เดือน ผลดำเนินการ	(%)		
	กฟฉ.1 90%	912,583 902,018	98.84	สถานะเดือน ก.พ. 2565	
	กฟฉ.2 90%	0 0	#DIV/0!		
	กฟฉ.3 90%	1,060,907 1,060,907	100.00	สถานะเดือน ก.พ. 2565	
	ภาค 2 90%	1,973,490 1,962,925	99.46		
	6.5 วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง ให้สามารถประมวลผลได้ 100%	จำนวนหม้อแปลง กฟภ.จำนวนหม้อแปลง กฟภ.			
	(ไตรมาส 4)	ทั้งหมด ประมวลผลได้ 100%	(%)		
		(เครื่อง) (เครื่อง)			
	กฟฉ.1 100%	0 0	#DIV/0!	ดำเนินการไตรมาส 4	
	กฟฉ.2 100%	0 0	#DIV/0!		
	กฟฉ.3 100%	29,088 29,088	100.00	สถานะเดือน ก.พ. 2565	
	ภาค 2 100%	29,088 29,088	100.00		

แผนงาน/โครงการ/งาน	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)	10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2565)		11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ	
		ตรวจพบ	ปรับปรุง	(%)		
	6.6 ตรวจสอบและปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แร่งต่ำ หม้อแปลงที่ไหลมากกว่า 100% (Cleansing data) (ข้อมูลจากระบบ GISEIS)	(เครื่อง)	(เครื่อง)			
	กฟฉ.1 100%	455	260	57.14	อยู่ระหว่างดำเนินการ	แล้วเสร็จภายในไตรมาส 4
	กฟฉ.2 100%	0	0	#DIV/0!		
	กฟฉ.3 100%	0	0	#DIV/0!	อยู่ระหว่างดำเนินการ	
	ภาค 2 100%	455	260	57.14		
	6.7 ตรวจสอบและปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แร่งต่ำ หม้อแปลงที่ไหล 0% (Cleansing data) (ข้อมูลจากระบบ GISEIS)	ตรวจพบ	ปรับปรุง	(%)		
		(เครื่อง)	(เครื่อง)			
	กฟฉ.1 100%	596	26	4.36	อยู่ระหว่างดำเนินการ	แล้วเสร็จภายในไตรมาส 4
	กฟฉ.2 100%	0	0	#DIV/0!		
	กฟฉ.3 100%	0	0	#DIV/0!	อยู่ระหว่างดำเนินการ	
	ภาค 2 100%	596	26	4.36		