

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 33	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	10	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	10	จุด
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	1	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยน ทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	5	งาน
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	0	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	12	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	0	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	12	วงจร
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	13.516	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	6.244	วงจร-กม.
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาหม้อแปลงผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.36	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขหม้อแปลงที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	4.5	คะแนน
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	4.5	คะแนน
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	180	ราย

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟผ.สตจ.	3	100	เครื่อง
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กฟผ.สตจ.	3	5	จุด
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จัดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวน รายจาก กชข.)	Internal Process	กฟผ.สตจ.	3	6	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และมีประวัติการ ละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการ ตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟผ.สตจ.	3	0	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟผ.สตจ.	3	249	ราย
48	4.8 มาตรการตรวจสอบและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 ตรวจสอบจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟผ.สตจ.	3	154	เครื่อง
49	4.8.1.2 ตรวจสอบจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)	Internal Process	กฟผ.สตจ.	3	199	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์กรบริหารส่วน ท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟผ.สตจ.	3	70	เครื่อง
51	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟทางหลวงทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้า ประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย	Internal Process	กฟผ.สตจ.	3	21	เครื่อง
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์ กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟผ.สตจ.	3	-	kVAR

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	-	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	0	สถานี
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.32	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	-	ฟีดเดอร์
57	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	-	วงจร-กม.
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูงกว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	-	ฟีดเดอร์
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	-	kVAR
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	-	kVAR
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (ฟีดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	-	
64	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนานเข้าระบบ	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	-	โรง
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	-	ฟีดเดอร์

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3		เครื่อง
67	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	1	เครื่อง
68	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	1600	เควีเอ
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	5	วงจร-กม.
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	-	ชุด
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	-	เครื่อง
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	-	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	467	เครื่อง
74	6.2 จัดทำแผนงานตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสด้วยกล้องส่องความร้อน เพื่อลดความเสี่ยงการเกิดไฟฟ้าขัดข้อง โดยพิจารณาจากหม้อแปลงจ่ายโหลดเกิน 80% ที่มีแผนปรับปรุง/ปรับเปลี่ยนขนาดหลังเดือน มี.ค. 2597	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	-	เครื่อง
75	6.3 ดำเนินการตรวจสอบ/แก้ไขจุดบกพร่องตามแผนงานข้อ 6.2	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่ากราวด์ระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟอ.สตจ.	3	-	เครื่อง

สถานะ ม.ค.65	%ผลสะสม ม.ค.65	ผลสะสม ม.ค.-ก.พ.65	%ผลสะสม ม.ค.- ก.พ.65	ผลสะสม ม.ค.-มี.ค.65	%ผลสะสม ม.ค.-มี.ค.65	ผ่าน/ไม่ผ่าน
0	0.00%	0	#DIV/0!	35	350.00%	ผ่าน
ดำเนินการไตรมาส 2-4	#VALUE!	ดำเนินการไตรมาส 2-4	#VALUE!	ดำเนินการไตรมาส 2-4	#VALUE!	ผ่าน
0	0.00%	0	#DIV/0!	5	500.00%	ผ่าน
0	0.00%	0	#DIV/0!	0	0.00%	ไม่ผ่าน
0	#DIV/0!	0	#DIV/0!	0	#DIV/0!	ผ่าน
0	0.00%	0	#DIV/0!	5	41.67%	ผ่าน
0	#DIV/0!	0	#DIV/0!	0	#DIV/0!	ผ่าน
0	0.00%	0	#DIV/0!	8	66.67%	ผ่าน
0	0.00%	0	#DIV/0!	13.516	100.00%	ผ่าน
0	0.00%	0	#DIV/0!	6.244	100.00%	ผ่าน
	0.00%		#DIV/0!	5	111.11%	ผ่าน
	0.00%		#DIV/0!	4.82	107.11%	ผ่าน
	0.00%		#DIV/0!	5	111.11%	ผ่าน
58	32.22%		0.00%	58	32.22%	ผ่าน

สถานะ ม.ค.65	%ผลสะสม ม.ค.65	ผลสะสม ม.ค.-ก.พ.65	%ผลสะสม ม.ค.- ก.พ.65	ผลสะสม ม.ค.-มี.ค.65	%ผลสะสม ม.ค.-มี.ค.65	ผ่าน/ไม่ผ่าน
0	0.00%	0	#DIV/0!	100	100.00%	ผ่าน
0	0.00%	0	#DIV/0!	2	40.00%	ผ่าน
0	0.00%	0	#DIV/0!	2	33.33%	ผ่าน
0	#DIV/0!	0	#DIV/0!	0	#DIV/0!	ผ่าน
0	0.00%	0	#DIV/0!	66	26.51%	ผ่าน
0	0.00%	0	#DIV/0!	154	100.00%	ผ่าน
0	0.00%	0	#DIV/0!	53	26.63%	ผ่าน
0	0.00%	0	#DIV/0!	70	100.00%	ผ่าน
0	0.00%	0	#DIV/0!	21	100.00%	ผ่าน
-	#VALUE!	-	#VALUE!	-	#VALUE!	ผ่าน

[illegible]

สถานะ ม.ค.65	%ผลสะสม ม.ค.65	ผลสะสม ม.ค.-ก.พ.65	%ผลสะสม ม.ค.- ก.พ.65	ผลสะสม ม.ค.-มี.ค.65	%ผลสะสม ม.ค.-มี.ค.65	ผ่าน/ไม่ผ่าน
0	#DIV/0!	0	#DIV/0!	0	#DIV/0!	ผ่าน
0	0.00%	0	#DIV/0!	0	0.00%	ไม่ผ่าน
0	0.00%	0	#DIV/0!	0	0.00%	ไม่ผ่าน
0	0.00%	0	#DIV/0!	0	0.00%	ไม่ผ่าน
-	#VALUE!	-	#VALUE!	-	#VALUE!	ผ่าน
-	#VALUE!	-	#VALUE!	-	#VALUE!	ผ่าน
-	#VALUE!	-	#VALUE!	-	#VALUE!	ผ่าน
0	0.00%	0	#DIV/0!	3	0.64%	ไม่ผ่าน
-	#VALUE!	-	#VALUE!	-	#VALUE!	ผ่าน
-	#VALUE!	-	#VALUE!	-	#VALUE!	ผ่าน
-	#VALUE!	-	#VALUE!	-	#VALUE!	ผ่าน

[illegible]

ผลสะสม ม.ค.-เม.ย.65	%ผลสะสม ม.ค.-เม.ย.65	ผ่าน/ไม่ผ่าน	ผลสะสม มค.-พ.ค.65	ผล %	ผ่าน/ไม่ผ่าน	ผลสะสม มค.-มิ.ย.65
	0.00%	ไม่ผ่าน		0.00%	ไม่ผ่าน	
	0.00%	ไม่ผ่าน		0.00%	ไม่ผ่าน	
	0.00%	ไม่ผ่าน		0.00%	ไม่ผ่าน	
	#DIV/0!	ผ่าน		#DIV/0!	ไม่ผ่าน	
	0.00%	ไม่ผ่าน		0.00%	ไม่ผ่าน	
	0.00%	ไม่ผ่าน		0.00%	ไม่ผ่าน	
	0.00%	ไม่ผ่าน		0.00%	ไม่ผ่าน	
	0.00%	ไม่ผ่าน		0.00%	ไม่ผ่าน	
	0.00%	ไม่ผ่าน		0.00%	ไม่ผ่าน	
	0.00%	ไม่ผ่าน		0.00%	ไม่ผ่าน	
	0.00%	ไม่ผ่าน		0.00%	ไม่ผ่าน	
	#VALUE!	ผ่าน		#VALUE!	ไม่ผ่าน	

ผลสะสม ม.ค.-เม.ย.65	%ผลสะสม ม.ค.-เม.ย.65	ผ่าน/ไม่ผ่าน	ผลสะสม ม.ค.-พ.ค.65	ผล %	ผ่าน/ไม่ผ่าน	ผลสะสม ม.ค.-มิ.ย.65
	#DIV/0!	ผ่าน		#DIV/0!	ไม่ผ่าน	
	0.00%	ไม่ผ่าน		0.00%	ไม่ผ่าน	
	0.00%	ไม่ผ่าน		0.00%	ไม่ผ่าน	
	0.00%	ไม่ผ่าน		0.00%	ไม่ผ่าน	
	#VALUE!	ผ่าน		#VALUE!	ไม่ผ่าน	
	#VALUE!	ผ่าน		#VALUE!	ไม่ผ่าน	
	#VALUE!	ผ่าน		#VALUE!	ไม่ผ่าน	
	0.00%	ไม่ผ่าน		0.00%	ไม่ผ่าน	
	#VALUE!	ผ่าน		#VALUE!	ไม่ผ่าน	
	#VALUE!	ผ่าน		#VALUE!	ไม่ผ่าน	
	#VALUE!	ผ่าน		#VALUE!	ไม่ผ่าน	

ผล %	ผ่าน/ไม่ผ่าน(100%)	กอง	relate
0.00%	ไม่ผ่าน	กบษ.	
0.00%	ไม่ผ่าน	กบษ.	
0.00%	ไม่ผ่าน	กบษ.	
0.00%	ไม่ผ่าน	กบษ.	
#DIV/0!	ไม่ผ่าน	กบษ.	
0.00%	ไม่ผ่าน	กบษ.	
#DIV/0!	ไม่ผ่าน	กบษ.	
0.00%	ไม่ผ่าน	กบษ.	
0.00%	ไม่ผ่าน	กกค.	
0.00%	ไม่ผ่าน	กกค.	
0.00%	ไม่ผ่าน	กบล.	
0.00%	ไม่ผ่าน	กบล.	
0.00%	ไม่ผ่าน	กบล.	
0.00%	ไม่ผ่าน	กชช./กบล.	

ผล %	ผ่าน/ไม่ผ่าน(100%)	กอง	relate
0.00%	ไม่ผ่าน	กบล.	
0.00%	ไม่ผ่าน	กบล.	
0.00%	ไม่ผ่าน	กบล.	
#DIV/0!	ไม่ผ่าน	กบล.	
0.00%	ไม่ผ่าน	กบล.	
0.00%	ไม่ผ่าน	กบล.	
0.00%	ไม่ผ่าน	กบล.	
0.00%	ไม่ผ่าน	กบล.	
0.00%	ไม่ผ่าน	กบล.	
0.00%	ไม่ผ่าน	กบล.	
#VALUE!	ไม่ผ่าน	กบล.	

ผล %	ผ่าน/ไม่ผ่าน(100%)	กอง	relate
#VALUE!	ไม่ผ่าน	กกค.	
#DIV/0!	ไม่ผ่าน	กกค.	
#VALUE!	ไม่ผ่าน	กปบ.	
#VALUE!	ไม่ผ่าน	กปบ.	
#VALUE!	ไม่ผ่าน	กกค.	
#VALUE!	ไม่ผ่าน	กปบ.	
#VALUE!	ไม่ผ่าน	กปบ.	
#VALUE!	ไม่ผ่าน	กปบ.	
#VALUE!	ไม่ผ่าน	กบช.	
#VALUE!	ไม่ผ่าน	กบช.	
#VALUE!	ไม่ผ่าน	กปบ.	
#VALUE!	ไม่ผ่าน	กปบ.	
#VALUE!	ไม่ผ่าน	กปบ.	

ผล %	ผ่าน/ไม่ผ่าน(100%)	กอง	relate
#DIV/0!	ไม่ผ่าน	กวว.	
0.00%	ไม่ผ่าน	กวว.	
0.00%	ไม่ผ่าน	กวว.	
0.00%	ไม่ผ่าน	กวว.	
#VALUE!	ไม่ผ่าน	กปบ.	
#VALUE!	ไม่ผ่าน	กปบ.	
#VALUE!	ไม่ผ่าน	กปบ.	
0.00%	ไม่ผ่าน	กบษ.	
#VALUE!	ไม่ผ่าน	กปบ.	
#VALUE!	ไม่ผ่าน	กปบ.	
#VALUE!	ไม่ผ่าน	กปบ.	