



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก วศก.7 ผบส.สข.

ถึง ผจก.กฟส.สข.

เลขที่ ต.3กฟส.สข.(บส.)1390/2567

วันที่ 07 พฤษภาคม 2567

เรื่อง รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟส.สข. ประจำเดือน เมษายน 2567

เรียน ผจก.กฟส.สข. ผ่าน ผผ.บส.สข.

ตามที่ได้รับมอบหมายให้รวบรวมข้อมูลผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟส.สข. และให้สรุปข้อมูลรายงานผลประจำทุกเดือน นั้น

ปัจจุบันได้รวบรวมข้อมูลผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟส.สข. ประจำเดือน เมษายน 2567 ไตรมาส 2/2567 และได้สรุปผลลงในแบบฟอร์มตามกำหนดพร้อมจัดวางข้อมูลในระบบ OM (om.pea.co.th) แล้วเสร็จเรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้ส่วนเกี่ยวข้องสามารถดาวน์โหลดไฟล์ (ดังรายละเอียดแนบ) เพื่อนำข้อมูลเผยแพร่ใน website ศูนย์ พ.ร.บ.ข้อมูลข่าวสารทางราชการ ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

(นายวิวัฒน์ หมูพยัคฆ์)

วศก.7 ผบส.สข.

เรียน รจก.(ท.,ล.), นก.9, ศฐก.8, ผชน.8 และ
ผผ.ทุกแผนก

เรียน อก.บล.(ต3)

เพื่อโปรดทราบและแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

เพื่อทราบ
และแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการลงข้อมูลใน
website ศูนย์พ.ร.บ.ฯ ต่อไป

จรรยา

(นางจรรยา ศิริ ทักษะวาสน์)

รจก.(ล)กฟส.สข. ปฏิบัติงานแทน ผจก.กฟส.สข.

07 พ.ค. 67

จรรยา

(นางจรรยา ศิริ ทักษะวาสน์)

รจก.(ล)กฟส.สข. ปฏิบัติงานแทน ผจก.กฟส.สข.

Issued by: PEA Central Electronic Authority

Digitally Signed by: นางจรรยา ศิริ ทักษะวาสน์ Date: 07/05/2567 14:33:29

รายงานมาตรฐานคุณภาพบริการ ของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาเมืองสงขลา โทร 074-330133

งาน/โครงการงาน	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค	ผู้รายงานข้อมูล
		เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ไตรมาส 2		
2. มาตรฐานการให้บริการทั่วไป (Overall Standards)							
2.1 สามารถจ่ายไฟฟ้าคืนได้ร้อยละ 90 หลังจากระบบไฟฟ้าขัดข้อง นับจากเวลาที่ได้รับแจ้ง ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน (หน้า 69)	ไม่น้อยกว่า 90%	100%	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!		
- สามารถจ่ายไฟฟ้าคืนภายใน 4 ชม. (ครึ่ง)		41					
- จ่ายไฟคืนเกินกว่า 4 ชม. (ครึ่ง)		0					
2.2 สามารถแก้ไขข้อร้องเรียนในเรื่องแรงดันไฟฟ้าได้ร้อยละ 95 ภายใน 4 เดือน(เรื่องเรียนเป็นลายลักษณ์อักษร) (หน้า 132)	ไม่น้อยกว่า 95%	100.00%	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!		
- สามารถแก้ไขข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้าภายใน 4 เดือน (เรื่อง)		7					
- แก้ไขข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้าเกินกว่า 4 เดือน (เรื่อง)		0					
2.3 การอ่านหน่วยไฟฟ้าที่แท้จริง (หน้า 73)							
2.3.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตชนบทอ่านหน่วยทุกเดือน	ไม่น้อยกว่า 98%	99.52%	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!		
ทุกสาย							
- อ่านค่าหน่วยไฟฟ้าที่แท้จริงทุกเดือน (ราย)		28,342					
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตชนบททั้งหมด (ราย)		28,479					
2.3.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตเมืองอ่านหน่วย ทุกเดือน ทุกสาย	100%	99.61%	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!		
- อ่านค่าหน่วยไฟฟ้าที่แท้จริงทุกเดือน (ราย)		37,966					
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าเขตเมืองทั้งหมด (ราย)		38,114					
2.4 จัดส่งใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าในแต่ละเดือน (หน้า 77)	ไม่น้อยกว่า 95%	99.56%	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!		
ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95							
- จัดส่งใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)		66,302					
- จำนวนใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าทั้งหมด (ราย)		66,593					
2.5 คอบข้อร้องเรียนจากผู้ไฟฟ้า หลังจากได้รับคำร้อง ภายใน 30 วันทำการ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100 (หน้า 80)	ไม่น้อยกว่า 100%	100.00%	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!		
- สามารถคอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้าภายใน 30 วันทำการ (เรื่อง)		7					
- คอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้าเกินกว่า 30 วันทำการ (เรื่อง)		0					
2.6 คอบข้อร้องเรียนจากผู้ไฟฟ้าทางโทรศัพท์ (call center) ภายใน 10 นาที ไม่น้อยกว่า ร้อยละ90	ไม่น้อยกว่า 90%					ตามหนังสือเลขที่ กวป.(วบ) 527/ 2561 ล.ว. 25 มิ.ย. 61 เรื่อง รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการ รายเดือน ในหัวข้อ Call center ไม่ต้องรายงานผล เพราะ กวป. ใช้ผลการดำเนินงาน จาก กบพ.	
- สามารถคอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้าภายใน 10 นาที		x	x	x	x		
- คอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้าเกินกว่า 10 นาที		x	x	x	x		
3. มาตรฐานการให้บริการที่การไฟฟ้ารับประกันกับผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟป. (							
3.1 คุณภาพไฟฟ้า							
3.1.1 การแจ้งขอตัดไฟฟ้าล่วงหน้าเพื่อปฏิบัติงาน ตามแผน (Planned Outage) สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้งหม้อแปลงขนาดรวมกันตั้งแต่ 300 kVA ขึ้นไป ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน (หน้า 88)							
การแจ้งดับไฟ	100%	100%	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!		
- แจ้งขอตัดไฟฟ้าล่วงหน้า ไม่น้อยกว่า 3 วัน (ราย)		35					
- แจ้งขอตัดไฟฟ้าล่วงหน้า น้อยกว่า 3 วัน (ราย)		0					
การปฏิบัติงาน	100%	83%	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!		
- ปฏิบัติงานทันตามระยะเวลาที่แจ้งไว้ (ราย)		30					
- ไม่สามารถปฏิบัติงานทันตามระยะเวลาที่แจ้งไว้ (ราย)		5					
3.1.2 การแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตเทศบาลหรือเขตอุตสาหกรรมที่ติดตั้งหม้อแปลงขนาดรวมกันตั้งแต่ 300 kVA ขึ้นไป ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน (หน้า 95)	100%	ไม่มี	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!		
- แก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ ภายใน 24 ชม. (ราย)		0			0		
- แก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ เกิน 24 ชม. (ราย)		0			0		
3.2 ระยะเวลาที่ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่ขอใช้ไฟฟ้า (นับถัดจากวันที่ผู้ใช้ไฟฟ้าชำระเงินและปฏิบัติตามเงื่อนไขขอรับถั่ววน) กรณีมีระบบจำหน่ายพร้อมอยู่แล้ว							
3.2.1 ระบบแรงดันต่ำ (380/230 โวลต์)							
3.2.1.1 ผู้ขอใช้ไฟฟ้าที่ขอติดตั้งมีเครื่องขนาดไม่เกิน 30 แอมป์ 3 เฟส							
- เขตเมือง (หน้า 104)	100%	100%	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!		
ภายใน 2 วันทำการ (ราย)		8					
เกิน 2 วันทำการ (ราย)		0					
- นอกเขตเมือง (หน้า 108)	100%	100%	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!		
ภายใน 5 วันทำการ (ราย)		58					
เกิน 5 วันทำการ (ราย)		0					

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค	
		เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ไตรมาส 2		
3.2.1.2 ผู้ขอใช้ไฟฟ้าที่ขอติดตั้งมิเตอร์ขนาดเล็กเกินกว่า 30 แอมป์ 3 เฟส	100%					ตามหนังสือเลขที่ กวป./ทบ) 527/ 2561 ถ.ว. 25 มิ.ย. 61 เรื่อง รายงานผลดำเนินงานตาม มาตรฐานคุณภาพบริการ รายเดือน ไม่ต้องรายงานผลการดำเนินงาน การขอติดตั้ง มิเตอร์ขนาดเล็กเกินกว่า 30 A 3 เฟส ในเขตเมือง และ นอกเขตเมือง	
- เขตเมือง							
ภายใน 2 วันทำการ (ราย)							
เกิน 2 วันทำการ (ราย)							
- นอกเขตเมือง	100%						
ภายใน 5 วันทำการ (ราย)							
เกิน 5 วันทำการ (ราย)							
3.2.2 ระบบแรงดันสูง(22/33 เควี)							
3.2.2.1 หม้อแปลงขนาดรวมกันไม่เกิน 250 เควีเอ(หน้า 116)	100%	ไม่มี	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!		
ภายใน 35 วันทำการ (ราย)		0					
เกิน 35 วันทำการ (ราย)		0					
3.2.2.2 หม้อแปลงขนาดรวมกันเกินกว่า 250 เควีเอ แต่ไม่เกิน 2,000 เควีเอ (หน้า 119)	100%	100.00%	ไม่มี	ไม่มี	#DIV/0!		
ภายใน 55 วันทำการ (ราย)		4					
เกิน 55 วันทำการ (ราย)		0					
3.3 ระยะเวลาคอสอบของที่ใช้ไฟฟ้าร้องขอหรือ ร้องเรียน							
3.3.1 การโอนชื่อผู้ใช้ไฟฟ้าและหรือการเปลี่ยน (หน้า 125)	100%	100%	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!		
หลักประกันการใช้ไฟฟ้า							
ภายใน 15 วันทำการ (ราย)		37					
เกิน 15 วันทำการ (ราย)		0					
3.3.2 การจ่ายเงินหลักประกันการใช้ไฟฟ้า (หน้า 130)	100%	100%	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!		
ภายใน 3 วันทำการ (ราย)		62					
เกิน 3 วันทำการ (ราย)		0					
3.3.3 การตรวจสอบข้อร้องเรียน เกี่ยวกับระดับ(หน้า 132)	100%	100%	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!		
แรงดันไฟฟ้า และไฟฟ้ากระพริบ							
- พบผู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 5 วันทำการ (ราย)		7					
- พบผู้ใช้ไฟฟ้า เกิน 5 วันทำการ (ราย)		0					
3.3.4 การตรวจสอบข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการอ่าน (หน้า 138)	100%	ไม่มี	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!		
เครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าและใบเสร็จรับเงินค่าไฟฟ้า							
- ตรวจสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟฟ้า							
ภายใน 5 วันทำการ (ราย)		0					
- ตรวจสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟฟ้า							
เกิน 5 วันทำการ (ราย)		0					
3.3.5 การจ่ายเงินคืนค่าบริการ (ในกรณีที่ผู้ใช้ไฟฟ้ายกเลิก)	95%	100%	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	ในการฉีก กฟภ. ไม่สามารถดำเนินการขยายเขต ให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าได้ (ไม่ว่าจะกรณีใดๆก็ตาม) จึงจำเป็นต้องจ่ายเงินคืนให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า	
การขอใช้ไฟฟ้า							
- ดำเนินการภายใน 25 วันทำการ		1					
- ดำเนินการเกิน 25 วันทำการ		0					
3.4 ระยะเวลาย้ายฟิตินกลับ กรณีถูกงดจ่ายไฟฟ้า (นับถัดจากวันที่ผู้ใช้ไฟฟ้าชำระเงินและปฏิบัติ ตามเงื่อนไขครบถ้วน) (หน้า 144)							
3.4.1 ผู้ใช้ไฟรายเล็ก							
- เขตเมือง	100%	100%	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!		
ภายใน 1 วันทำการ (ราย)		1,327					
เกิน 1 วันทำการ (ราย)		0					
- นอกเขตเมือง	100%	100%	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!		
ภายใน 3 วันทำการ (ราย)		105					
เกิน 3 วันทำการ (ราย)		0					
3.4.2 ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ (หน้า 150)	100%	ไม่มี			#DIV/0!		
ภายใน 2 วันทำการ (ราย)		0					
เกิน 2 วันทำการ (ราย)		0					
3.5 การจ่ายเงินค่าปรับที่จ่ายโดยเช็คหรือเงินสด ตามที่รับประกันในระยะเวลาที่กำหนด	100%	ไม่มี			#DIV/0!		
ภายใน 10 วันทำการ (ราย)		0					
เกิน 10 วันทำการ (ราย)		0					

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟผ.
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาเมืองสงขลา

มาตรฐานคุณภาพบริการของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

1. มาตรฐานด้านเทคนิคของ กฟผ. (Technical Standard)

1.1 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ - ขาย) พิกัดแรงดันไฟฟ้าในระบบ 115 เควี

เป้าหมายในการดำเนินการ ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาแรงดันไฟฟ้า ณ จุดซื้อขายทุกจุดให้ได้ตามมาตรฐาน

ลำดับที่	สถานีไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้า (ชื่อสถานที่ประกอบการ และที่อยู่)	วัน เดือน ปี เวลาที่วัดแรงดัน	ค่าเฉลี่ยแรงดัน ที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส (เควี)	ผลการวัดแรงดัน		ผู้รายงานข้อมูล
				ได้มาตรฐาน 109.2-120.7 เควี.	ไม่ได้ มาตรฐาน	
xx	xx (ในพื้นที่ ไม่มีสถานีไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้า)	xx	xx	TRUE	-	

หมายเหตุ : แบบฟอร์มนี้ใช้รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟผ. ด้านแรงดันไฟฟ้า

มาตรฐานคุณภาพบริการของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

1. มาตรฐานด้านเทคนิคของ กฟน. (Technical Standard)

1.2 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดซื้อ - ขาย)

พิกัดแรงดันไฟฟ้าในระบบ 33 เควี (ณ จุดใดจุดหนึ่งในระบบจำหน่าย)

เป้าหมายในการดำเนินการ ด้านการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาระดับไฟฟ้า ณ จุดซื้อขายทุกจุดให้ได้ตามมาตรฐาน

ลำดับ ที่	สถานีไฟฟ้า ๑	วงจร	สถานีผู้ส่งแรงดัน (ชื่อสถานที่, หมายเลขเสา หรือหม้อแปลง ระยะห่างจากสถานี (กม.)	วัน เดือน ปี เวลา ที่วัดแรงดัน ๑	ค่าเฉลี่ยแรงดันที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส		ตำแหน่ง TAP หม้อแปลง	ค่าแรงดัน ที่คำนวณได้ ตามแรงสูง (เควี)	ผลการวัดแรงดัน ณ จุดในระบบจำหน่าย		ผู้รายงานข้อมูล
					ที่สถานี ๑ (เควี)	ที่คำนวณได้ ตามแรงต่ำ (โวลต์)			ได้มาตรฐาน 31.3 - 34.7 เควี	ไม่ได้ มาตรฐาน	
1	สงขลา 1	SLA02	37-015438 500KVA ศูนย์ฝึกอบรมอุตสาหกรรม ม.2 ต.พราง อ.เมือง จ.สงขลา ระยะห่าง 10 กิโลเมตร	23 เม.ย. 67 21.12 น.	33.54	400.94	1	33.90	TRUE	-	-
2	สงขลา 1	SLA08	64-105433 1600KVA บริษัท ซีอาร์ไพโรส จำกัด ม.6 ต.บ้านน้อย อ.หาดใหญ่ ระยะห่าง 5 กิโลเมตร	16 เม.ย. 67 16.38 น.	34.00	417.26	3	33.80	TRUE	-	-
3	สงขลา 3	SLC03	52-111658 1500KVA TC391 บ.คัสสิเลเซอร์ 1 ต.บ่อยาง อ.เมือง จ.สงขลา ระยะห่าง 10 กิโลเมตร	26 เม.ย 67 09.40 น.	34.60	420.00	1	34.70	TRUE	-	-

มาตรฐานคุณภาพบริการของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

1. มาตรฐานด้านเทคนิคของ กฟภ. (Technical Standard)

1.3 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดซื้อ - ขาย)

พิกัดแรงดันไฟฟ้าในระบบ 220 โวลต์

เป้าหมายในการดำเนินการ ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาระดับแรงดันไฟฟ้า ณ จุดซื้อขายทุกจุดให้ได้ตามมาตรฐาน

ลำดับที่	ชื่อ กฟภ. ชั้น 1 , 2 , 3	สถานที่วัดแรงดัน ฯ	วัน เดือน ปี เวลา ที่วัดแรงดัน ฯ	ค่าเฉลี่ยแรงดัน ที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส (โวลต์)	ผลการวัดแรงดัน		ผู้รายงานข้อมูล
					ได้มาตรฐาน 200-240 โวลต์	ไม่ได้ มาตรฐาน	
1	กฟภ.สงขลา	(ชื่อสถานที่ , หมายเลขเสาหรือมิเตอร์ , ระยะห่างจากหม้อแปลง (ม.)) โครงการ พรราชพฤกษ์ PEA no. 6000289003 ม.5 ต.พะวง อ.เมือง จ.สงขลา	23 เม.ย. 67 16.19 น.	236.00	TRUE		-
2	กฟภ.สงขลา	ห่างจากหม้อแปลง PEA65-020784 160kVA ประมาณ 100 เมตร นายเม่งเสี่ย แซ่เตีย PEA no. 6200674203 ถ.ทะเลหลวง ซ.18 ต.บ่อยาง อ.เมือง จ.สงขลา	25 เม.ย. 67 16.00 น.	237.00	TRUE		-
3	กฟภ.สงขลา	ห่างจากหม้อแปลง PEA26-007633 31.5kVA ประมาณ 100 เมตร องค์การบริหารส่วนตำบลเกาะยอ PEA no. 6300239941 ม.1 ต.เกาะยอ อ.เมือง จ.สงขลา	25 เม.ย. 67 17.30 น.	234.00	TRUE		-
		ห่างจากหม้อแปลง PEA27-007979 250kVA ประมาณ 150 เมตร					

มาตรฐานคุณภาพบริการของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

1. มาตรฐานด้านเทคนิคของ กฟผ. (Technical Standard)

1.4 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดซื้อ - ขาย)
พิกัดแรงดันไฟฟ้าในระบบ 380 โวลท์

เป้าหมายในการดำเนินการ คือเน้นการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาแรงดันไฟฟ้า ณ จุดซื้อขายทุกจุดให้ได้ตามมาตรฐาน

ลำดับที่	ชื่อ กฟผ. ชั้น 1 , 2 , 3	สถานที่วัดแรงดัน ฯ	วัน เดือน ปี เวลา วัดแรงดัน ฯ	ค่าเฉลี่ยแรงดัน ที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส (โวลต์)	ผลการวัดแรงดัน		ผู้รายงานข้อมูล
					ได้มาตรฐาน	ไม่ได้มาตรฐาน	
1	กฟจ.สงขลา	(ชื่อสถานที่ . หมายเลขเสาหรือมิเตอร์ , ระยะห่างจากหม้อแปลง (ม.)) PEA no.00-115041 ขนาด 315 kVA	26 เม.ย 67	412.00	TRUE	-	-
		สถานีไฟฟ้าตึงกวาน ถ.สุขุม ต.บ่อยาง อ.เมือง จ.สงขลา	09.40 น.				
		ตำแหน่งวัดแรงดันที่ต้นหม้อแปลง					
2	กฟจ.สงขลา	PEA no. 57-012224 ขนาด 315 kVA	26 เม.ย 67	403.00	TRUE	-	-
		TC.886 แมนชั่นนางเลิพิน ถ.สะเกษ ต.บ่อยาง อ.เมือง จ.สงขลา	10.30 น.				
		ตำแหน่งวัดแรงดันที่ต้นหม้อแปลง					
3	กฟจ.สงขลา	สมศักดิ์ เหลืองสกุล PEA no. 27059858	26 เม.ย 67	382.00	TRUE	-	-
		ถ.กาญจนวนิช ต.พะวง อ.เมือง จ.สงขลา	19.30 น.				
		ห่างจากหม้อแปลง PEA58-011613 160kVA ประมาณ 250 เมตร					