

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการ ของ กฟภ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดตรัง และ กฟฟ.ในสังกัด

1. มาตรฐานด้านเทคนิค (Technical Standard)

1.1 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ-ขาย)

1.1.1 แรงดันไฟฟ้าในระบบ 115 เควี

ลำดับที่	สถานีไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟ (ชื่อสถานที่ประกอบการ และที่อยู่)	วัน เดือน ปี เวลา ที่วัดแรงดันฯ	ค่าเฉลี่ยแรงดัน ที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส (เควี)	ผลการวัดแรงดัน		ผู้รับผิดชอบ
				ได้มาตรฐาน 109.2-120.7 เควี.	ไม่ได้มาตรฐาน	
	ไม่มี					ผปบ.

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดตรัง และ กฟฟ.ในสังกัด

๑.๑ มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ-ขาย)

๑.๑.๒ แรงดันไฟฟ้าในระบบ ๓๓ เควี (ณ จุดใดจุดหนึ่งในระบบจำหน่าย)

[illegible]

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการ ของ กฟภ .

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดตรัง และ กฟฟ.ในสังกัด

๑. มาตรฐานด้านเทคนิค (Technical Standard)

๑.๑ มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ-ขาย)

๑.๑.๕ แรงดันไฟฟ้าในระบบ ๓๘๐ โวลต์

ลำดับที่	ชื่อ กฟฟ.๑,๒	สถานที่วัดแรงดันฯ (ชื่อสถานที่, หมายเลขเสาหรือมิเตอร์, ระยะห่างจากหม้อแปลง (ม.))	วัน เดือน ปี เวลา ที่วัดแรงดันฯ	ค่าเฉลี่ยแรงดัน ที่วัดได้ทั้ง ๓ เฟส (โวลต์)	ผลการวัดแรงดัน		ผู้รับผิดชอบ
					ได้มาตรฐาน ๓๔๒-๔๑๘ โวลต์	ไม่ได้มาตรฐาน	
๑	จ.ตรัง	บ.สวนมัน ม.5 ต.นาท่ามเหนือ อ.เมืองตรัง จ.ตรัง หม้อแปลงขนาด 30 เควีเอ พีโอเ 47-005966 ระยะห่างหม้อแปลง ระยะทาง 600 เมตร	๖ ต.ค. ๖๓ ๑๙.๒๕ น.	๓๙๕	✓		ผปบ.
๒	จ.ตรัง	บ้านป่อสีเสียด ถ.ห้วยยอด อ.เมือง 100 เควีเอ พีโอเ 36-020523 ระยะห่างจากหม้อแปลง ระยะทาง 620 เมตร	๒๑ ต.ค. ๖๓ ๒๐.๐๕ น.	๔๐๐	✓		ผปบ.
๓	จ.ตรัง	บริเวณโค้งวัดแจ้ง ต.บางรัก อ.เมือง หม้อแปลงติดตั้งขนาด 160 เควีเอ พีโอเ 40-022429 ระยะห่างจากหม้อแปลง 570 เมตร	๒๘ ต.ค. ๖๓ ๑๙.๕๐ น	๓๙๐	✓		ผปบ.
๔	นาโยง	บ.หนองไทร อ.นาโยงเหนือ จ.ตรัง หม้อแปลงขนาด 30 เควีเอ พีโอเ 49-009057 ระยะห่างหม้อแปลง ระยะทาง 650 เมตร	๑๐ พ.ย. ๖๓ ๒๐.๒๕ น.	๓๙๕	✓		ผปบ.
๕	นาโยง	บ.จัดสรร รต.เกาะ ม.7 ต.นาโยงเหนือ อ.นาโยง 30 เควีเอ พีโอเ 59-009754 ระยะห่างจากหม้อแปลง ระยะทาง 640 เมตร	๑๘ พ.ย. ๖๓ ๒๐.๐๕ น.	๓๙๐	✓		ผปบ.
๖	นาโยง	หน้าตรงเรียนบ้านช่อง ต.ช่อง อ.นาโยง หม้อแปลงติดตั้งขนาด 30 เควีเอ พีโอเ 55-000539 ระยะห่างจากหม้อแปลง 670 เมตร	๒๖ พ.ย. ๖๓ ๑๙.๔๐ น	๓๙๐	✓		ผปบ.
๗	สิเกา	บ.พรุจ ม.2 ต.บ่อหิน อ.สิเกา จ.ตรัง หม้อแปลงขนาด 50 เควีเอ พีโอเ 22-005427 ระยะห่างหม้อแปลง ระยะทาง 700 เมตร	๑๙ ธ.ค. ๖๓ ๑๙.๔๕ น.	๓๙๕	✓		ผปบ.
๘	สิเกา	บ้านนาพละ ม.4 ไม้ฝาด อ.สิเกา 30 เควีเอ พีโอเ 37-009621 ระยะห่างจากหม้อแปลง ระยะทาง 720 เมตร	๒๑ ธ.ค. ๖๓ ๒๐.๒๕ น.	๔๐๐	✓		ผปบ.
๙	สิเกา	บ.หนองคล้า อ.สิเกา หม้อแปลงติดตั้งขนาด 100 เควีเอ พีโอเ 38-021215 ระยะห่างจากหม้อแปลง 670 เมตร	๒๓ ธ.ค. ๖๓ ๑๙.๕๐ น	๓๙๐	✓		ผปบ.

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการ ของ กฟภ.

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดตรัง และ กฟฟ.ในสังกัด

1. มาตรฐานด้านเทคนิค (Technical Standard)

1.1 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ-ขาย)

1.1.4 แรงดันไฟฟ้าในระบบ 220 โวลต์

ลำดับที่	ชื่อ กฟฟ.1,2	สถานที่วัดแรงดันฯ (ชื่อสถานที่, หมายเลขเสาหรือมิเตอร์, ระยะห่างจากหม้อแปลง (ม.))	วัน เดือน ปี เวลา ที่วัดแรงดันฯ	ค่าเฉลี่ยแรงดัน ที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส (โวลต์)	ผลการวัดแรงดัน		ผู้รับผิดชอบ
					ได้มาตรฐาน 200-240 โวลต์	ไม่ได้ มาตรฐาน	
๑	จ.ตรัง	บ.สวนมัน ม.๕ ต.นาท่ามเหนือ อ.เมืองตรัง จ.ตรัง หม้อแปลงขนาด ๓๐ เควีเอ พีโอเ ๔๗-๐๐๕๔๖๖ ระยะห่างหม้อแปลง ระยะทาง ๖๐๐ เมตร	๖ ต.ค. ๖๓ ๑๙.๒๕ น.	๒๑๙	✓		ผปบ.
๒	จ.ตรัง	บ้านบ่อสี่เสียด ถ.ห้วยยอด อ.เมือง ๑๐๐ เควีเอ พีโอเ ๓๖-๐๒๐๕๒๓ ระยะห่างจากหม้อแปลง ระยะทาง ๖๒๐ เมตร	๒๑ ต.ค. ๖๓ ๒๐.๐๕ น.	๒๒๓	✓		ผปบ.
๓	จ.ตรัง	บริเวณโค้งวัดแจ้ง ต.บางรัก อ.เมือง หม้อแปลงติดตั้งขนาด ๑๖๐ เควีเอ พีโอเ ๔๐-๐๒๒๔๒๙ ระยะห่างจากหม้อแปลง ๕๗๐ เมตร	๒๘ ต.ค. ๖๓ ๑๙.๕๐ น	๒๑๘	✓		ผปบ.
๔	นาโยง	บ.หนองไทร อ.นาโยงเหนือ จ.ตรัง หม้อแปลงขนาด ๓๐ เควีเอ พีโอเ ๔๙-๐๐๙๐๕๗ ระยะห่างหม้อแปลง ระยะทาง ๖๕๐ เมตร	๑๐ พ.ย. ๖๓ ๒๐.๒๕ น.	๒๒๕	✓		ผปบ.
๕	นาโยง	บ.จัดสรร รต.เกา ม.๗ ต.นาโยงเหนือ อ.นาโยง ๓๐ เควีเอ พีโอเ ๕๙-๐๐๙๗๕๔ ระยะห่างจากหม้อแปลง ระยะทาง ๖๔๐ เมตร	๑๘ พ.ย. ๖๓ ๒๐.๐๕ น.	๒๒๓	✓		ผปบ.
๖	นาโยง	หน้าตรงเรียนบ้านช่อง ต.ช่อง อ.นาโยง หม้อแปลงติดตั้งขนาด ๓๐ เควีเอ พีโอเ ๕๕-๐๐๐๕๓ ระยะห่างจากหม้อแปลง ๖๗๐ เมตร	๒๖ พ.ย. ๖๓ ๑๙.๔๐ น	๒๒๑	✓		ผปบ.

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการ ของ กฟภ.

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดตรัง และ กฟฟ.ในสังกัด

1. มาตรฐานด้านเทคนิค (Technical Standard)

1.1 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ-ขาย)

1.1.4 แรงดันไฟฟ้าในระบบ 220 โวลต์

ลำดับที่	ชื่อ กฟฟ.1,2	สถานที่วัดแรงดันฯ (ชื่อสถานที่, หมายเลขเสาหรือมิเตอร์, ระยะห่างจากหม้อแปลง (ม.))	วัน เดือน ปี เวลา ที่วัดแรงดันฯ	ค่าเฉลี่ยแรงดัน ที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส (โวลต์)	ผลการวัดแรงดัน		ผู้รับผิดชอบ
					ได้มาตรฐาน 200-240 โวลต์	ไม่ได้ มาตรฐาน	
๗	สีเกา	บ.พรจุต ม.๒ ต.บ่อหิน อ.สีเกา จ.ตรัง หม้อแปลงขนาด ๕๐ เควีเอ พีโอเอ ๒๒-๐๐๕๔๒๗ ระยะห่างหม้อแปลง ระยะทาง ๗๐๐ เมตร	๑๙ ธ.ค. ๖๓ ๑๙.๔๕ น.	๒๒๑	✓		ศปบ.
๘	สีเกา	บ้านนาพละ ม.๔ ไม่ฝาด อ.สีเกา ๓๐ เควีเอ พีโอเอ ๓๗-๐๐๙๖๒๑ ระยะห่างจากหม้อแปลง ระยะทาง ๗๒๐ เมตร	๒๑ ธ.ค. ๖๓ ๒๐.๒๕ น.	๒๒๗	✓		ศปบ.
๙	สีเกา	บ.หนองคล้า อ.สีเกา หม้อแปลงติดตั้งขนาด ๑๐๐ เควีเอ พีโอเอ ๓๘-๐๒๑๒๑๕ ระยะห่างจากหม้อแปลง ๖๗๐ เมตร	๒๓ ธ.ค. ๖๓ ๑๙.๕๐ น	๒๒๕	✓		ศปบ.

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดตรัง และ กฟฟ.ในสังกัด

2. มาตรฐานการให้บริการทั่วไป (Overall Standards)

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค	ผู้รับผิดชอบ
		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ไตรมาส 4		
2.1 สามารถจ่ายไฟฟ้าคืนได้ร้อยละ 90 หลังจาก ระบบไฟฟ้าขัดข้อง นับจากเวลาที่ได้รับแจ้ง ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน - สามารถจ่ายไฟคืนภายใน 4 ชม. (ครั้ง) - จ่ายไฟคืนเกินกว่า 4 ชม. (ครั้ง)	ไม่น้อยกว่า 90%	100%	100%	100%	100%	ไฟฟ้าขัดข้องไลน์เมน	ศพบ. ศพป.
2.2 สามารถแก้ไขข้อร้องเรียนในเรื่องแรงดันไฟฟ้า ได้ร้อยละ 95 ภายใน 4 เดือน(ร้องเรียนเป็น ลายลักษณ์อักษร) - สามารถแก้ไขข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 4 เดือน (เรื่อง) - แก้ไขข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้า เกินกว่า 4 เดือน (เรื่อง)	ไม่น้อยกว่า 95%	100%	100%	100%	100%		ศพบ. ศพป.
		122 0	115 0	124 0	361 0		
		1 0	1 0	0 0	2 0		

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดตรัง และ กฟฟ.ในสังกัด

2. มาตรฐานการให้บริการทั่วไป (Overall Standards)

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค	ผู้รับผิดชอบ
		ต.ถ.	พ.ย.	ธ.ถ.	ไตรมาส 4		
2.3 การอ่านหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริง							
2.3.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตชนบทอ่านหน่วยทุกเดือน	ไม่น้อยกว่า 98%						สบป. สบง.
ทุกราย							
- อ่านค่าหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริงทุกเดือน (ราย)		98,819	98,832	98,847	296,498		
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตชนบททั้งหมด (ราย)		98,819	98,832	98,847	296,498		
2.3.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตเมืองอ่านหน่วย ทุกเดือน ทุกราย	100%						สบป. สบง.
- อ่านค่าหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริงทุกเดือน (ราย)		60,478	60,485	60,502	181,465		
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าเขตเมืองทั้งหมด (ราย)		60,478	60,485	60,502	181,465		
2.4 จัดส่งใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าในแต่ละเดือน	ไม่น้อยกว่า 95%						สบป. สบง.
ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95							
- จัดส่งใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)		159,297	159,317	159,349	477,963		
- จำนวนใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าทั้งหมด (ราย)		159,297	159,317	159,349	477,963		

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดตรัง และ กฟฟ.ในสังกัด

2. มาตรฐานการให้บริการทั่วไป (Overall Standards)

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค	ผู้รับผิดชอบ
		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ไตรมาส 4		
2.5 ตอบข้อร้องเรียนจากผู้ใช้ไฟฟ้า หลังจากได้รับคำร้อง ภายใน 30 วันทำการ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100 - สามารถตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 30 วันทำการ (เรื่อง) - ตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้า เกินกว่า 30 วันทำการ (เรื่อง)	100%	3	1	1	5	ตัวชี้วัดของ ฝวส.	สบค. สบค.
2.6 ตอบข้อร้องเรียนจากผู้ใช้ไฟฟ้าทางโทรศัพท์ (Call Center) ภายใน 10 นาที ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 - สามารถตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 10 นาที - ตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้า เกินกว่า 10 นาที	ไม่น้อยกว่า 90%	100%	100%	100%	100%		

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟผ.

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดตรัง และ กฟฟ.ในสังกัด

3. มาตรฐานการให้บริการที่การไฟฟ้ารับประกันกับผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟภ. (Guaranteed Standards of Performance)³

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค	ผู้รับผิดชอบ
		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ไตรมาส 4		
3.1 คุณภาพไฟฟ้า 3.1.1 การแจ้งขอดับไฟฟ้าล่วงหน้าเพื่อปฏิบัติงาน ตามแผน (Planned Outage) สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้งหม้อแปลงขนาดรวมกันตั้งแต่ 300 kVA ขึ้นไป ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน							
การแจ้งดับไฟ	100%	100%	100%	100%	100%		สรุป.
- แจ้งขอดับไฟฟ้าล่วงหน้า ไม่น้อยกว่า 3 วัน (ราย)		4	0	0	4		สรุป.
- แจ้งขอดับไฟฟ้าล่วงหน้า น้อยกว่า 3 วัน (ราย)		0	0	0	0		
การปฏิบัติงาน	100%	100%	100%	100%	100%		สรุป.
- ปฏิบัติงานทันตามระยะเวลาที่แจ้งไว้ (ราย)		4	0	0	4		สรุป.
- ไม่สามารถปฏิบัติงานทันตามระยะเวลาที่แจ้งไว้ (ราย)		0	0	0	0		

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดตรัง และ กฟฟ.ในสังกัด

3. มาตรฐานการให้บริการที่การไฟฟ้ารับประกันกับผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟภ. (Guaranteed Standards of Performance)³

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค	ผู้รับผิดชอบ
		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ไตรมาส 4		
3.1.2 การแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าใน เขตเทศบาลหรือเขตอุตสาหกรรมที่ติดตั้ง หม้อแปลงขนาดรวมกันตั้งแต่ 300 kVA ขึ้นไป ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน - แก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ ภายใน 24 ชม. (ราย) - แก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ เกิน 24 ชม. (ราย)	100%	100%	100%	100%	100%		ผปบ. ผกป.
		0	0	0	0		
		0	0	0	0		

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดตรัง และ กฟฟ.ในสังกัด

3. มาตรฐานการให้บริการที่การไฟฟ้ารับประกันกับผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟภ. (Guaranteed Standards of Performance)³

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค	ผู้รับผิดชอบ
		ต.ถ.	พ.ย.	ธ.ถ.	ไตรมาส 4		
3.2 ระยะเวลาที่ผู้ขอใช้ไฟฟ้ารายใหม่ขอใช้ไฟฟ้า (นับถัดจากวันที่ผู้ขอใช้ไฟฟ้าชำระเงินและปฏิบัติตามเงื่อนไขครบถ้วน) กรณีมีระบบจำหน่ายพร้อมอยู่แล้ว							
3.2.1 ระบบแรงดันต่ำ (380/230 โวลต์)							
3.2.1.1 ผู้ขอใช้ไฟฟ้าที่ขอติดตั้งมิเตอร์ขนาดไม่เกิน 30 แอมป์ 3 เฟส							
- เขตเมือง	100%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%		ผบค.
ภายใน 2 วันทำการ (ราย)		40	34	53	127		ผบต.
เกิน 2 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0	ระบกกุ่ม Y1A05 หลังสำรวจ “ไม่ผ่าน” ที่ไปคำร้อง	
- นอกเขตเมือง	100%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%		ผบค.
ภายใน 5 วันทำการ (ราย)		318	298	332	948		ผบต.
เกิน 5 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0	ระบกกุ่ม Y1A05 หลังสำรวจ “ไม่ผ่าน” ที่ไปคำร้อง	

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดตรัง และ กฟฟ.ในสังกัด

3. มาตรฐานการให้บริการที่การไฟฟ้ารับประกันกับผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟภ. (Guaranteed Standards of Performance)³

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค	ผู้รับผิดชอบ
		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ไตรมาส 4		
3.2.1.2 ผู้ขอใช้ไฟฟ้าที่ขอติดตั้งมิเตอร์ขนาดเกินกว่า 30 แอมป์ 3 เฟส							
- เขตเมือง	100%	100%	100%	100%	#DIV/0!		ผบค.
ภายใน 2 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0		ผบต.
เกิน 2 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0		
- นอกเขตเมือง	100%	100%	100%	100%	100%		ผบค.
ภายใน 5 วันทำการ (ราย)		4	3	3	10		ผบต.
เกิน 5 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0		
3.2.2 ระบบแรงดันสูง(22/33 เควี)							
3.2.2.1 หม้อแปลงขนาดรวมกันไม่เกิน 250 เควีเอ	100%	100%	100%	100%	100%		ผบค.
ภายใน 35 วันทำการ (ราย)		9	7	9	25		ผบต.
เกิน 35 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0		
3.2.2.2 หม้อแปลงขนาดรวมกันเกินกว่า 250 เควีเอ	100%	100%	100%	100%	100%		ผบค.
แต่ไม่เกิน 2,000 เควีเอ							ผบต.
ภายใน 55 วันทำการ (ราย)		1	1	0	2		
เกิน 55 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0		

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดตรัง และ กฟฟ.ในสังกัด

3. มาตรฐานการให้บริการที่การไฟฟ้ารับประกันกับผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟภ. (Guaranteed Standards of Performance)³

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค	ผู้รับผิดชอบ
		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ไตรมาส 4		
3.3 ระยะเวลาตอบสนองที่ผู้ใช้ไฟฟ้าร้องขอหรือร้องเรียน							
3.3.1 การโอนชื่อผู้ใช้ไฟฟ้าและหรือการเปลี่ยนหลักประกันการใช้ไฟฟ้า	100%	100%	100%	100%	100%		ผบค. ผบต.
ภายใน 15 วันทำการ (ราย)		129	134	143	406		
เกิน 15 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0		
3.3.2 การจ่ายคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้า	100%	100%	100%	100%	100%		ผบค. ผบต.
ภายใน 3 วันทำการ (ราย)		129	134	143	406		
เกิน 3 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0		
3.3.3 การตรวจสอบข้อร้องเรียน เกี่ยวกับระดับแรงดันไฟฟ้า และไฟฟ้ากระพริบ	100%	100%	100%	100%	100%		ผบค. ผบต.
- พบผู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 5 วันทำการ (ราย)		1	1	0	2		
- พบผู้ใช้ไฟฟ้า เกิน 5 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0		

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดตรัง และ กฟฟ.ในสังกัด

3. มาตรฐานการให้บริการที่การไฟฟ้ารับประกันกับผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟภ. (Guaranteed Standards of Performance)³

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค	ผู้รับผิดชอบ
		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ไตรมาส 4		
3.3.4 การตรวจสอบข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการอ่าน เครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าและใบเสร็จรับเงินค่าไฟฟ้า - ตรวจสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 5 วันทำการ (ราย) - ตรวจสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟฟ้า เกิน 5 วันทำการ (ราย)	100%	100%	100%	100%	100%		ผบค. ผบต.
3.3.5 การจ่ายเงินค่าบริการ (ในกรณีที่ผู้ใช้ไฟยกเลิก การขอใช้ไฟฟ้า) - ดำเนินการภายใน 25 วันทำการ - ดำเนินการเกิน 25 วันทำการ	95%	100%	100%	100%	100%		ผบค. ผบต.

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดตรัง และ กฟฟ.ในสังกัด

3. มาตรฐานการให้บริการที่การไฟฟ้ารับประกันกับผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟภ. (Guaranteed Standards of Performance)³

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค	ผู้รับผิดชอบ
		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ไตรมาส 4		
3.4 ระยะเวลาจ่ายไฟคืนกลับ กรณีถูกงดจ่ายไฟฟ้า (นับถัดจากวันที่ผู้ใช้ไฟฟ้าชำระเงินและปฏิบัติ ตามเงื่อนไขครบถ้วน)							
3.4.1 ผู้ใช้ไฟรายเล็ก							
- เขตเมือง	100%	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!		ผบป.
ภายใน 1 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0		ผบง.
เกิน 1 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0		
- นอกเขตเมือง	100%	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!		ผบป.
ภายใน 3 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0		ผบง.
เกิน 3 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0		
3.4.2 ผู้ใช้ไฟรายใหญ่	100%	100%	100%	100%	100%		ผบป.
ภายใน 2 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0		ผบง.
เกิน 2 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0		

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดตรัง และ กฟฟ.ในสังกัด

3. มาตรฐานการให้บริการที่การไฟฟ้ารับประกันกับผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟภ. (Guaranteed Standards of Performance)³

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค	ผู้รับผิดชอบ
		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ไตรมาส 4		
3.5 การจ่ายเงินค่าปรับที่จ่ายโดยเช็คหรือเงินสด ตามที่รับประกันในระยะเวลาที่กำหนด	85%	100%	100%	100%	100%		ผบป. ผบง.
ภายใน 10 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0		
เกิน 10 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0		