



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กฟจ.พง.

ถึง กบล.ต.2

เลขที่ ต.2กฟจ.พง.(บค.)2981/2565

วันที่ 15 พฤศจิกายน 2565

เรื่อง รายงานผลการดำเนินการตามมาตรฐานคุณภาพบริการประจำเดือน ตุลาคม 2565

เรียน อก.บล.ต.2

ด้วย กฟจ.พงฯ ขอนำส่งรายงานผลการดำเนินการตามมาตรฐานคุณภาพบริการประจำเดือน ตุลาคม 2565 และได้ UP Load ข้อมูลไว้ที่ Ftp://172.27.1.10 > 02.ฝวบ. > 01.กบล. > 04.ผบช >หัวข้อ รายงานผลการดำเนินการตามมาตรฐานคุณภาพบริการ 2565) ซึ่งข้อมูลดังกล่าว(ตามเอกสารแนบ)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

(นายสวัสดิ์ ศรีจันทร์)

ผจก.กฟพ.2กฟจ.พง.

แผนกบริการลูกค้า
โทร. 14436, 14437

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการ ของ กฟภ.

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดพัทุมธานี เขต 2 ภาคใต้ จังหวัดนครศรีธรรมราช

1. มาตรฐานด้านเทคนิค (Technical Standard)

1.1 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่ต้องใช้ไฟฟ้า (จุดซื้อ-ขาย)

1.1.2 แรงดันไฟฟ้าในระบบ 33 เครื่อง (ณ จุดจุดหนึ่งในระบบจำหน่าย)

ลำดับที่	สถานีไฟฟ้า วงจร	สถานที่ติดตั้ง ชื่อสถานที่, หมายเลขอasea หรือห้องแม่ปั๊ง, ระบบท่อหัวจ่ายไฟฟ้า (กม.)	วัน เดือน ปี ค่าเฉลี่ยแรงดันที่วัดได้ทั้ง 3 เพส			ตำแหน่ง Tap ห้องเปลง	ค่าแรงดันที่คำนวณได้ ตามแรงดึง(เครื่อง)	ผลการตัดเกรดต้น ณ จุดในระบบจำหน่าย
			ที่สถานีฯ (เครื่อง)	ที่ต้นห้องแม่ปั๊ง	ตามแรงดึง(เครื่อง)			
1	กพจ.พัทุมฯ	F4 ถ.เพชรเกษม ต.นบปริญ บ.เมือง จ.พัทุมฯ	31 ต.ค.65 19.00 น.	33 400	3	3	31.3 - 34.7 เครื่อง	√
		ขนาดห้องแม่ปั๊ง 50 KV/K PEA 56-006917 ห่างจากสถานี 14 กม.						

မြန်မာနိုင်ငံရေးဝန်ကြီးခွဲ၏အတွက်

ပရဲမျိုးမြတ်နည်းများ၊ ပရဲမျိုးမြတ်နည်းများ

1. มาตรฐานด้านเทคนิค (Technical Standard)

1.1. အမြတ်စွမ်းဆောင်ရည်မှုပါနီမှု (မြတ်စွမ်းပါနီမှု)

1.1.3 เร่งดันไฟฟ้าในระบบ 22 เครื่อง (ณ จุดติดต่อหนึ่งในระบบปฏิบัติการ)

ลำดับที่	สถานีไฟฟ้า วังเจริญ	สถานที่ตั้งและรายละเอียด (ชื่อสถานที่, หมายเลขอeste หรือหมู่บ้าน, ระยะทางจากศูนย์ฯ (กม.))	วัน เดือน ปี ค่าเบลล์แรงดันท่อติด 3 เเหล็ก	ค่าเบลล์แรงดัน ท่อตัน		ผลการตัดแรงดัน ณ จุดในระบบจานวน	
				ท่อส่งน้ำ (เครื่อง)	ท่อส่งออกเบลล์ ตันแรงดัน(กาวท์)	Tap	ได้มาร์กฐาน ไม่ได้มาร์กฐาน
๓๑๗๔	สถานีไฟฟ้า วังเจริญ	สถานที่ตั้งและรายละเอียด (ชื่อสถานที่, หมายเลขอeste หรือหมู่บ้าน, ระยะทางจากศูนย์ฯ (กม.))	วัน เดือน ปี ค่าเบลล์แรงดันท่อติด 3 เเหล็ก	ท่อส่งน้ำ (เครื่อง)	ท่อส่งออกเบลล์ ตันแรงดัน(กาวท์)	Tap	ได้มาร์กฐาน ไม่ได้มาร์กฐาน

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการ ของ กฟผ.

1. มาตรฐานด้านเทคนิค (Technical Standard)

1.1 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดตัดไฟฟ้า-ขาขย)

1.1.4 แรงดันไฟฟ้านะบบ 220 โวลท์

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดพัทฯ เนื่องจากได้รับแต่งตั้งให้เป็นผู้ดูแลและรักษา

ลำดับที่	ชื่อ กฟผ. 1,2	สถานที่ตัวแปรต้นๆ (ชื่อสถานที่, หมายเลขอสหารือวิเมตเตอร์, ระยะทางจากหม้อแปลง (ม.))	วัน เดือน ปี ที่วัดได้ทั้ง 3 เพส (วัน)	ค่าเฉลี่ยแรงดัน		ผลการวัดแรงดัน ได้มาตรฐาน 200-240 โวลท์	ไม่ได้มาตรฐาน
				เวลา	ที่วัดแรงดันที่ 3 เพส (วัน)		
1	กฟผ. พังงา	ถนนเพชรเกษม ต.น.บปริง อ.เมืองพังงา จ.พังงา ขนาดหม้อแปลง 100 KVA PEA 54-015627 ห่างจากหม้อแปลง 400 เมตร	31.๗.๖๕ 19.20 น.	230	V	200-240 โวลท์	

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการ ของ กพภ.

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดพัทุมธานี เขต 2 ภาคใต้ จังหวัดนครศรีธรรมราช

1. มาตรฐานด้านเทคนิค (Technical Standard)

1.1 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดซื้อ-ขาย)

1.1.5 แรงดันไฟฟ้าในระบบ 380 โวต

ลำดับที่	ชื่อ กพพ.1,2	สถานที่วัดแรงดันฯ (ชื่อสถานที่, หมายเลขอเสาระรือเมเตอร์, ระบบห่างจากแหล่งออกปลง (ม.))	วัน เดือน ปี เวลา	ค่าเฉลี่ยแรงดัน ที่วัดเดลง 3 ไฟส์ (โวต)	ผลการวัดแรงดัน ได้มาตรฐาน 342-418 โวต
1	กพภ.พังงา	ถ.เพชรเกษม ต.นบปริญ อ.เมือง จ.พังงา ขนาดท่อออกปลง 160 KV/A PEA 54-015627 วัดจากใต้ท่อมอเบลกง	31.๗.๖๕ 19.10 น.	400	✓

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ. ประจำปี 2565

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดพัทงา เขต 2 ภาคใต้ จังหวัดนครศรีธรรมราช

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

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		ด.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ไตรมาส 4	
3.1 คุณภาพไฟฟ้า						
3.1.1 การแจ้งข้อดับไฟฟ้าล่วงหน้าเพื่อปฏิบัติงาน ตาม แผน (Planned Outage) สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้ง หม้อแปลงขนาดความกันตั้งแต่ 300 KVA ขึ้นไป ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน	100%	-	-	-	-	
การแจ้งข้อดับไฟ						
- แจ้งข้อดับไฟฟ้าล่วงหน้า ไม่น้อยกว่า 3 วัน (ราย)	100%	-	-	-	-	
- แจ้งข้อดับไฟฟ้าล่วงหน้า น้อยกว่า 3 วัน (ราย)	-	-	-	-	-	
การปฏิบัติงาน						
- ปฏิบัติงานทันตามระยะเวลาที่แจ้งไว้ (ราย)	-	-	-	-	-	
- ไม่สามารถปฏิบัติงานทันตามระยะเวลา ที่แจ้งไว้ (ราย)	-	-	-	-	-	
3.1.2 การแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าใน เขตเทศบาลหรือเขตคุณภาพกรุงเทพมหานครที่ติดตั้ง หม้อแปลงขนาดความกันตั้งแต่ 300 KVA ขึ้นไป ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน	100%	-	-	-	-	
- แก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ ภายใน 24 ชม. (ราย)	-	-	-	-	-	
- แก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ เกิน 24 ชม. (ราย)	-	-	-	-	-	
3.2 ระยะเวลาที่ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่ขอใช้ไฟฟ้า (นับถ้วนจากวันที่ผู้ใช้ไฟฟ้าเข้าระบบและ ปฏิบัติตามเงื่อนไขครบถ้วน) กรณีมีระบบ จำหน่ายพร้อมอยู่แล้ว						
3.2.1 ระบบแรงดันด้าม (380/230 โวลต์)						
3.2.1.1 ผู้ขอใช้ไฟฟ้าที่ขอติดตั้งมิเตอร์ขนาดไม่เกิน 30 แอมป์ 3 เฟส	100%	5				(ZCSR011 ดีช่องมูล)
- เขตเมือง ภายใน 2 วันทำการ (ราย)	-	-	-	-	-	
เกิน 2 วันทำการ (ราย)	-	-	-	-	-	
- นอกเขตเมือง ภายใน 5 วันทำการ (ราย)	100%	24				(ZCSR011 ดีช่องมูล)
เกิน 5 วันทำการ (ราย)	-	-	-	-	-	

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ. ประจำปี 2565

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดพัทฯ เขต 2 ภาคใต้ จังหวัดนครศรีธรรมราช

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

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปกรณ์
		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ไตรมาส 4	
3.2.1.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ขอติดตั้งเมटอร์ขนาดเกินกว่า 30 แอมป์ 3 เฟส						
- เขตเมือง ภายใน 2 วันทำการ (ราย) เกิน 2 วันทำการ (ราย)	100%	-	-	-	-	ไม่ต้องรายงานผลการดำเนินงาน การขอติดตั้งเมटอร์ขนาดเกินกว่า 30 A 3 เฟส ในเขตเมือง
- นอกเขตเมือง ภายใน 5 วันทำการ (ราย) เกิน 5 วันทำการ (ราย)	100%	-	-	-	-	ไม่ต้องรายงานผลการดำเนินงาน การขอติดตั้งเมटอร์ขนาดเกินกว่า 30 A 3 เฟส นอกเขตเมือง
3.2.2 ระบบแบ่งดันสูง(22/33 เกว.)						
3.2.2.1 หน้าแปลงขนาดรวมกันไม่เกิน 250 เกวี.เอ ภายใน 35 วันทำการ (ราย) เกิน 35 วันทำการ (ราย)	100%	1	-	-	-	
3.2.2.2 หน้าแปลงขนาดรวมกันเกินกว่า 250 เกวี.เอ แต่ไม่เกิน 2,500 เกวี.เอ ภายใน 55 วันทำการ (ราย) เกิน 55 วันทำการ (ราย)	100%	-	-	-	-	
3.3 ระยะเวลาตอบสนองที่ผู้ใช้ไฟฟ้าร้องขอหรือร้องเรียน						
3.3.1 การโอนชื่อผู้ใช้ไฟฟ้าและหรือการเปลี่ยน หลักประกันการใช้ไฟฟ้า ภายใน 30 วันทำการ (ราย) เกิน 30 วันทำการ (ราย)	100%	17	-	-	-	
3.3.2 การจ่ายคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้า ภายใน 20 วันทำการ (ราย) เกิน 20 วันทำการ (ราย)	100%	41	-	-	-	(ใช้โปรแกรม Ziw58 ดึงข้อมูล)
3.3.3 การตรวจสอบข้อร้องเรียนเกี่ยวกับระดับ แรงดันไฟฟ้า และไฟฟ้ากระแสฟริบ - พบรู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 5 วันทำการ (ราย) - พบรู้ใช้ไฟฟ้า เกิน 5 วันทำการ (ราย)	100%	-	-	-	-	
3.3.4 การตรวจสอบข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการอ่าน เครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าและไม่เสร็จรับเงินค่าไฟฟ้า - ตรวจสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 5 วันทำการ (ราย) - ตรวจสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟฟ้า เกิน 5 วันทำการ (ราย)	100%	-	-	-	-	
3.3.5 การจ่ายคืนเงินค่าบริการ (ค่าบริการขยายเขต) ดำเนินการได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95 - ดำเนินการภายใน 25 วันทำการ - ดำเนินการเกิน 25 วันทำการ	95%	-	-	-	-	ในกรณีที่ กฟภ. ไม่สามารถดำเนินการขยายเขตให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าได้ (ไม่ว่าจะกรณีใดก็ตาม) จึงจำเป็นต้องจ่ายเงินคืนให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ. ประจำปี 2565

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดพัทงา เขต 2 ภาคใต้ จังหวัดนครศรีธรรมราช

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

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปกรณ์
		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ไตรมาส 4	
3.4 ระยะเวลาจ่ายไฟคืนกลับ กรณีถูกงดจ่ายไฟฟ้า (นับตั้งจากวันที่ถูกไฟฟ้าชำรุดเสื่อมและปฏิบัติ ตามเงื่อนไขครบถ้วน)						
3.4.1 ผู้ใช้ไฟรายเล็ก						
- เขตเมือง	100%	8	-	-	-	
ภายใน 1 วันทำการ (ราย)						
เกิน 1 วันทำการ (ราย)						
- นอกเขตเมือง	100%	12	-	-	-	
ภายใน 3 วันทำการ (ราย)						
เกิน 3 วันทำการ (ราย)						
3.4.2 ผู้ใช้ไฟรายใหญ่	100%	-	-	-	-	
ภายใน 2 วันทำการ (ราย)						
เกิน 2 วันทำการ (ราย)						
3.5 การจ่ายเงินค่าปรับที่จ่ายโดยเช็คหรือเงินสด ตามที่รับประกันในระยะเวลาที่กำหนด	85%	-	-	-	-	
ภายใน 10 วันทำการ (ราย)						
เกิน 10 วันทำการ (ราย)						