



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กฟจ.กฟ.

ถึง กฟน.๒

เลขที่ น.๒ กฟ.(บค) - ๕๕๒/๒๕๖๒

วันที่

เรื่อง รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการทันตามกรอบระยะเวลา
เดือน มีนาคม ๒๕๖๒

เรียน อช.น.๒

ตามบันทึกที่ น.๒ กบส.(บช) ๑๓๖๐/๒๕๖๐ ลว. ๑๐ มี.ค. ๖๐ ขอให้รายงานผลการดำเนินงาน
ตามมาตรฐานคุณภาพบริการทันตามกรอบระยะเวลา นั้น

กฟจ.กฟ.ขอส่งรายงานผลการดำเนินการดังกล่าว ประจำเดือน มีนาคม ๒๕๖๒ ตามเอกสาร
แนบ จำนวน ๑๔ แผ่น

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

(นายวัฒนะ ธรรมสอน)

รจก.(ท) ปฏิบัติงานแทน ผจก.กฟจ.กฟ.

- ๕ มี.ย. ๒๕๖๒

แผนกบริการลูกค้า

โทรศัพท์ ๐๕๕-๗๑๓๓๖๑, ๑๕๑๓๕-๖

โทรสาร ๐๕๕-๗๑๓๔๕๕

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการ ของ กฟผ.

การไฟฟ้า.....สำนักงานเขตร.....เขต.....กฟผ.๒.....

- 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	
				ได้มาตรฐาน	ไม่ได้มาตรฐาน
1	บริษัท ฮาอีโมะโมะโตะ ประเทศไทย(จำกัด)	3 เม.ย.62 10.00 น.	114.7	✓	-

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการ ของ กฟผ.

การไฟฟ้า.....กำแพงเพชร.....เขต.....ภพ.๒.....

- 1. มาตรฐานด้านเทคนิค (Technical Standard)
- 1.1 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดซื้อ-ขาย)
- 1.1.8 แรงดันไฟฟ้าในระบบ 22 เควี (ณ จุดโหลดหนึ่งในระบบจำหน่าย)

ลำดับที่	สถานีไฟฟ้า	วงจร	สถานที่วัดแรงดัน (ชื่อสถานที่, หมายเลขเสา หรือหม้อแปลง, ระยะห่างจากสถานีฯ (กม.))	วัน เดือน ปี เวลา	ค่าเฉลี่ยแรงดันที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส		ตำแหน่ง Tap	ค่าแรงดัน ที่คำนวณได้	ผลการวัดแรงดัน ณ จุดในระบบจำหน่าย	
					ที่สถานีฯ (เควี)	ที่คำนวณได้ (โวลท์)			ได้มาตรฐาน 20.9-23.1 เควี	ไม่ได้มาตรฐาน
1	กพ.01	4	บ.ทุ่งศรีบุรี หมายเลข pole.38-023106 /100 kva. ระยะห่างจากสถานีฯ 6 กม.	3 เม.ย.62 10.00 น.	22.20	412	3	22.20	✓	
2	กพ.02	4	บ.เอื้ออาทร pole.80-012010 50 kva. ระยะห่างจากสถานีฯ 7 กม.	3 เม.ย.62 10.00 น.	22.40	405	3	22.40	✓	

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการ ของ กฟภ.

การไฟฟ้า.....สำนักงานเพชร.....เขต.....กฟน.2.....

1. มาตรฐานด้านเทคนิค (Technical Standard)

1.1 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ-ขาย)

1.1.5 แรงดันไฟฟ้าในระบบ 400/230 โวลท์

ลำดับที่	ชื่อ กฟฟ.1,2	สถานที่วัดแรงดันฯ (ชื่อสถานที่, หมายเลขเสาหรือมิเตอร์, ระยะห่างจากหม้อแปลง (ม.))	วัน เดือน ปี เวลา ที่วัดแรงดันฯ	ค่าเฉลี่ยแรงดัน ที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส (โวลท์)	ผลการวัดแรงดัน	
					ได้มาตรฐาน 207-253 โวลท์	ไม่ได้มาตรฐาน
1	กฟภ.กพ. สถานีฯ 1 (ฟ4)	บ.ทุ่งเศรษฐี หมายเลข เสา 6000026880 ห่างจากหม้อแปลง หมายเลข เสา.38-023106 /100 kvx. ระยะทาง 400 ม.	3 เม.ย.62 10.30 น.	232	✓	-
2	กฟภ.กพ. สถานีฯ 2 (ฟ4)	บ.เอื้ออาทร หมายเลข เสา.5900000160 ห่างจากหม้อแปลง หมายเลข เสา.60-012010 50 kvx. ระยะทาง 300 ม.	3 เม.ย.62 11.40 น.	234	✓	-

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการ ของ กฟภ.

การไฟฟ้า.....สำนักงานเพชร.....เขต.....ถนน 2.....

- 1. มาตรฐานด้านเทคนิค (Technical Standard)
- 1.1 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดซื้อ-ขาย)
- 1.1.5 แรงดันไฟฟ้าในระบบ 230 โวลท์

ลำดับที่	ชื่อ กฟภ.1,2	สถานที่วัดแรงดันฯ (ชื่อสถานที่, หมายเลขสถานีเมตร, ระยะทางจากหม้อแปลง (ม.))	วัน เดือน ปี เวลา	ค่าเฉลี่ยแรงดัน ที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส (โวลท์)	ผลการวัดแรงดัน	
					ได้มาตรฐาน 207-253 โวลท์	ไม่ได้มาตรฐาน
1	กฟภ.ภพ. สถานี 1 (f4)	บ.ทุ่งเศรษฐี หมายเลข pex 6000026880 ห่างจากหม้อแปลง pex 38-0281 /100 kva. 400 m.	3 เม.ย.62 , 10.30 น.	236	✓	-
2	กฟภ.ภพ. สถานี 2 (f4)	บ.เอื้ออาทร หมายเลข pex 6900000160 ห่างจากหม้อแปลงหมายเลข pex.60-012010 50 kva. 300 m.	3 เม.ย.62 11.40 น.	232	✓	-

2. มาตรฐานการให้บริการทั่วไป (Overall Standards)

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	ไตรมาส 1	
2.1 สามารถจ่ายไฟฟ้าคืนได้ร้อยละ 90 หลังจากระบบไฟฟ้าขัดข้อง นับจากเวลาที่ได้รับแจ้ง ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน	ไม่น้อยกว่า 90%	...0...%	...0...%	100%	...0...%	ลดลงกรณี
- สามารถจ่ายไฟคืนภายใน 4 ชม. (ครึ่ง)		...0...	...0...	108	108	
- จ่ายไฟคืนเกินกว่า 4 ชม. (ครึ่ง)		...0...	...0...	0	...0...	
2.2 สามารถแก้ไขข้อร้องเรียนในเรื่องแรงดันไฟฟ้าได้ร้อยละ 95 ภายใน 4 เดือน(ร้องเรียนเป็นสายลักษณะฉักร)	ไม่น้อยกว่า 95%	%	%	%	...0...%	
- สามารถแก้ไขข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้าภายใน 4 เดือน (เรื่อง)		0	0		0	
- แก้ไขข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้าเกินกว่า 4 เดือน (เรื่อง)		0	0		0	
2.3 การอ่านหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริง						
2.3.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตระบบจำหน่ายทุกเดือน	ไม่น้อยกว่า 98%	...100...%	...100...%	...100...%	...100...%	บ/ข (B)
ทุกราย						
- อ่านค่านหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริงทุกเดือน		49,875	49,950	49,993	149,818	
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตระบบทั้งหมด		49,875	49,950	49,993	149,818	
ทุกราย	100%	...100...%	...100...%	...100...%	...100...%	
- อ่านค่านหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริงทุกเดือน		28,927	28,966	28,995	86,888	
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าเขตเมืองทั้งหมด (ราย)		28,927	28,966	28,995	86,888	

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

เขต.....กฟน.2.....โทร.....

2. มาตรฐานการให้บริการทั่วไป (Overall Standards)

งานโครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	ไตรมาส 1	
2.4 จัดส่งใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าในแต่ละเดือน ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95	ไม่น้อยกว่า 95%	...100...%	...100...%	...100...%	...100...%	บ/พ (B)
- จัดส่งใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)		78,802	78,916	78,988	236,706	
- จำนวนใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าทั้งหมด (ราย)		78,802	78,916	78,988	236,706	
2.5 ตอบข้อร้องเรียนจากผู้ใช้ไฟฟ้า หลังจากได้รับคำร้อง ภายใน 30 วันทำการ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100	100%	...100...%	...100...%	...100...%	...100...%	บ.ค. (ก๊อช)
- สามารถตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้าภายใน 30 วันทำการ (เรื่อง)		1	1	8	10	
- ตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้าเกินกว่า 30 วันทำการ (เรื่อง)		...0...%	...0...%	...0...%	...0...%	
2.6 ตอบข้อร้องเรียนจากผู้ไฟฟ้าทางโทรศัพท์ (Call Center) ภายใน 10 นาที ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90	ไม่น้อยกว่า 90%	...0...%	...0...%	...0...%	...0...%	
- สามารถตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้าภายใน 10 นาที		...0...%	...0...%	...0...%	...0...%	
- ตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้าเกินกว่า 10 นาที		...0...%	...0...%	...0...%	...0...%	

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟผ.

เขต.....กฟผ.2.....โทร.....

3. มาตรฐานการให้บริการการไฟฟ้ารับประทันกับผู้ซื้อไฟฟ้าของ กฟผ. (Guaranteed Standards of Performance)³

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	ไตรมาส 1	
3.1 คุณภาพไฟฟ้า						อุณหภูมิต่ำ
3.1.1 การแจ้งขอตัดไฟฟ้าล่วงหน้าเพื่อปฏิบัติงาน แผน (Planned Outage) สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ หม้อแปลงขนาดรวมกันตั้งแต่ 300 kVA ขึ้นไป ยกเว้น การฉุกเฉิน						
การแจ้งตัดไฟ	100%	100.....%	100.....%	100.....%	100...%	
- แจ้งขอตัดไฟฟ้าล่วงหน้า						
ไม่น้อยกว่า 3 วัน (รวม)	29	32	5	66		
- แจ้งขอตัดไฟฟ้าล่วงหน้า	0	0	0	0		
การปฏิบัติงาน						
- ปฏิบัติงานตามระยะเวลาที่แจ้งไว้ (รวม)	29	32	5	66		
- ไม่สามารถปฏิบัติงานตามระยะเวลา ที่แจ้งไว้ (รวม)	0	0	0	0		

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

เขต.....กฟน.2.....โทร.....

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

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	ไตรมาส 1	
3.1.2 การแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตเทศบาลหรือเขตอุตสาหกรรมที่ติดตั้งหม้อแปลงขนาดรวมกันตั้งแต่ 300 KVA ขึ้นไป ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน	100%	100...%	100...%	100...%	100...%	ลดลงกรณี
- แก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ ภายใน 24 ชม.(สาย)		23	20	19	62	
- แก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ ภายใน 24 ชม.(สาย)		0	0	0	0	

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟผ.

เขต.....กฟผ.2.....โพธิ์.....

3. มาตรฐานการให้บริการที่การไฟฟ้าได้รับประกันผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟผ. (Guaranteed Standards of Performance)

งานโครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	ไตรมาส 1	
3.2 ระยะเวลาที่ผู้ขอใช้ไฟฟ้ารายใหม่ขอใช้ไฟฟ้า (นับถัดจากวันที่ผู้ขอใช้ไฟฟ้าชำระเงินและปฏิบัติตามเงื่อนไขครบถ้วน) กรณีระบบจำหน่ายพร้อมอยู่แล้ว						บค.(เบรลงค์ย)
3.2.1 ระบบแรงดันต่ำ (380/230 โวลต์)						
3.2.1.1 ผู้ขอใช้ไฟฟ้าที่ขอติดตั้งมิเตอร์ขนาดไม่เกิน 30 แอมป์ 3 เฟส						
- เขตเมือง	100%	100...%	100...%	100...%	100...%	
ภายใน 2 วันทำการ (ราย)		36	33	24	93	
เกิน 2 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0	
- นอกเขตเมือง	100%	...100...%	...100...%	...100...%	...100...%	
ภายใน 5 วันทำการ (ราย)		154	121	145	420	
เกิน 5 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0	

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟผ.

เขต.....กฟผ.2.....โทร.....

3. มาตรฐานการให้บริการไฟฟ้าที่ขอติดตั้งมิเตอร์ขนาดเกินกว่า 30 แอมป์ 3 เฟส

งานโครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	ไตรมาส 1	
3.2.1.2 ผู้ขอใช้ไฟฟ้าที่ขอติดตั้งมิเตอร์ขนาดเกินกว่า 30 แอมป์ 3 เฟส						บด.(อวิทย์)
- เขตเมือง	100%	...0...%	...0...%	...0...%	...0...%	
ภายใน 2 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0	
เกิน 2 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0	
- นอกเขตเมือง	100%	...0...%	...0...%	...0...%	...0...%	
ภายใน 5 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0	
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...%	
ภายใน 35 วันทำการ (ราย)		1	1	0	2	
เกิน 35 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0	

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟผ.

เขต.....กฟผ.2.....โพธิ์.....

3. มาตราฐานการให้บริการที่การไฟฟ้ารับประกันกับผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟผ. (Guaranteed Standards of Performance)³

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	ไตรมาส 1	
3.2.2 หม้อแปลงขนาดรวมเกินเกินกว่า 250 แควี.เอ แต่ไม่เกิน 2,000 แควี.เอ ภายใน 55 วันทำการ (ราย) เกิน 55 วันทำการ (ราย)	100%	...100...%	...0...%	...100...%	...100...%	มค.(อิทธิ)
3.3 ระยะเวลาคอบตบตนเองที่ผู้ไฟฟ้าร้องขอหรือ ร้องเรียน						
3.3.1 การโอนที่ผู้ไฟฟ้าและหรือการเปลี่ยน หลักประกันการใช้ไฟฟ้า ภายใน 15 วันทำการ (ราย) เกิน 15 วันทำการ (ราย)	100%	...100...%	...100...%	...100...%	...100...%	มค. (ก้อย)
3.3.2 การจ่ายคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้า ภายใน 3 วันทำการ (ราย) เกิน 3 วันทำการ (ราย)	100%	...100...%	...100...%	...100...%	...100...%	

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

เขต.....กฟน.2.....โพธิ์.....

3. มาตรฐานการให้บริการไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 3 (Guaranteed Standards of Performance)³

งานโครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	ไตรมาส 1	
3.3.3 การตรวจสอบข้อร้องเรียน เกี่ยวกับระดับแรงดันไฟฟ้า และไฟฟ้ากระพริบ	100%	100...%	100...%	100...%	...100...%	บ.ค. (กั๋อข)
- พบผู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 5 วันทำการ (ราย)	1	2	8	11		
- พบผู้ใช้ไฟฟ้า เกิน 5 วันทำการ (ราย)	0	0	0	0	0	
3.3.4 การตรวจสอบข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการอ่านเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าและใบเสร็จรับเงินค่าไฟฟ้า	100%	0...%	0...%	0...%	...0...%	
- ตรวจสอบหรือติดต่อกับผู้ใช้ไฟฟ้าภายใน 5 วันทำการ (ราย)	0.....	0.....	0.....	0		
- ตรวจสอบหรือติดต่อกับผู้ใช้ไฟฟ้าเกิน 5 วันทำการ (ราย)	0.....	0.....	0.....	0		
3.3.5 การขยายคืนเงินค่าบริการ (ในกรณีที่ใช้ไฟฟ้าการขอใช้ไฟฟ้า)	95%	0...%	0...%	0...%	0...%	
- ดำเนินการภายใน 25 วันทำการ	0.....	0.....	0.....	0		
- ดำเนินการเกิน 25 วันทำการ	0.....	0.....	0.....	0		

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟผ.

เขต.....กฟผ.2.....โทร.....

3.มาตรฐานการให้บริการการไฟฟ้าร่วมกับผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟผ. (Guaranteed Standards of Performance)³

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	ไตรมาส 1	
3.4 ระยะเวลากลับไฟฟ้าดับ การ饋จ่ายไฟฟ้า (นับถัดจากวันที่ผู้ใช้ไฟฟ้าชำระเงินและปฏิบัติตามเงื่อนไขของระบบงาน)						จบ. (ใจ)
3.4.1 ผู้ใช้ไฟฟ้ารายเล็ก						
- เขตเมือง	100%	100...%	100...%	100...%	100...%	
ภายใน 1 วันทำการ (ราย)		530	485	1,983	2,998	
เกิน 1 วันทำการ (ราย)		0.....	0.....	0.....	-	
- นอกเขตเมือง	100%	0...%	0...%	0...%	0...%	
ภายใน 3 วันทำการ (ราย)		0.....	0.....	0.....	0	
เกิน 3 วันทำการ (ราย)		0.....	0.....	0.....	0	
3.4.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าใหญ่	100%	0...%	0...%	0...%	0...%	
ภายใน 2 วันทำการ (ราย)		0.....	0.....	0.....	0	
เกิน 2 วันทำการ (ราย)		0.....	0.....	0.....	0	

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟผ.

เขต.....กฟผ.2.....โรง.....

3. มาตรฐานการให้บริการที่การไฟฟ้ารับประกันผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟผ. (Guaranteed Standards of Performance)

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	ไตรมาส 1	
3.5 การจ่ายสินค้าที่ได้รับที่จ่ายโดยเฉลี่ยหรือเงินสดตามที่ได้รับประกันในระยะเวลาตามที่กำหนด ภายใน 10 วันทำการ (ราย) เกิน 10 วันทำการ (ราย)	85%	0...%	0...%	0...%	...0...%	
		0.....	0.....	0.....	0	
		0.....	0.....	0.....	0	