

บันทึก

กฟส.อ.รัตภูมิ จาก

ถึง

กฟอ.หาดใหญ่

ต.๓กฟส.อ.รภ. 🗝 ๓๔/๑ เลขที่

วันที่

๔ สิงหาคม ๒๕๖๐

เรื่อง ขอนำส่งสรุปรายงานผลการดำเนินการคุณภาพบริการประจำเดือน กรกฎาคม ๒๕๖๐

เรียน ผจก.กฟอ.หาดใหญ่

กฟส.อ.รัตภูมิ ขอน้ำส่งสรุปรายงานผลการดำเนินการคุณภาพบริการประจำเดือน กรกฎาคม ๒๕๖๐ ดังรายละเอียดแนบ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และแจ้ง ผวต.กฟอ.หญ. ดำเนินการต่อไป

(นายโชกชัย ชาญกล)

ผจก.กฟส.รภ.

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการ ของ กฟภ.

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สาขาอำเภอรัตภูมิ เขต กฟต.3

- 1. มาตรฐานด้านเทคนิค (Technical Standard)
 - 1.1 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ-ขาย)
 - 1.1.2 แรงดันไฟฟ้าในระบบ 33 เควี (ณ จุดใดจุดหนึ่งในระบบจำหน่าย)

			สถานที่วัดแรงดัน	วัน เดือน ปี	ค่าเฉลี่ยแร	งดันที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส	ตำแหน่ง	ค่าแรงดัน	ผลการวัดแรงดัน ณ	 จุดในระบบจำหน่าย
ลำดับที	สถานีไฟฟ้าๆ	วงจร		เวลา	ที่สถานีฯ	ที่ต้นหม้อแปลง	Тар	ที่คำนวณได้	ได้มาตรฐาน	и и у
			ระยะห่างจากสถานีฯ (กม.))	ที่วัดแรงดันฯ	(เควี)	ด้านแรงต่ำ(โวลท์)	หม้อแปลง	 ด้านแรงสูง(เควี)	31.3-34.7 เควี	ไม่ได้มาตรฐาน
1	สฟฟ.หาดใหญ่1	100	หม้อแปลง T9-S303 บริเวณ ปากทางบ้านคลองต่อ ต.กำแพงเพชร ห่างจาก สฟฟ.รภ. 5 กม.		33.9	ี่ 405	หม้อแปลง 3	ด้านแรงสูง(เควิ) 33.4	31.3-34.7 เควิ	63

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการ ของ กฟภ.

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สาขาอำเภอรัตภูมิ เขต กฟต.3

- 1. มาตรฐานด้านเทคนิค (Technical Standard)
 - 1.1 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ-ขาย)
 - 1.1.4 แรงดันไฟฟ้าในระบบ 220 โวลท์

		สถานที่วัดแรงดันฯ	วัน เดือน ปี	ค่าเฉลี่ยแรงดัน	ผลการวัด	แรงดัน
กำดับจ	ชื่อ กฟฟ.1,2		เวลา	ที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส	ได้มาตรฐาน	ไม่ได้มาตรฐาน
		(ชื่อสถานที่, หมายเลขเสาหรือมิเตอร์, ระยะห่างจากหม้อแปลง (ม.))	ที่วัดแรงดันฯ	(โวลท์)	200-240 โวลท์	เทเผท.เพวจี.เท
1	กฟส.รัตภูมิ	วัดที่หม้อแปลง T4 บริเวณ บ.หนองข้อง ห่างจากต้นหม้อแปลง 300 ม. หม้อแปลงอยู่ห่างจาก สฟฟ.รภ. 5 ก.ม. หมายเลขผู้ใช้ไฟ 054 - 4764 - 02	31ก.ค.2560	220	✓	

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการ ของ กฟภ.

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สาขาอำเภอรัตภูมิ เขต กฟต.3

- 1. มาตรฐานด้านเทคนิค (Technical Standard)
 - 1.1 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ-ขาย)
 - 1.1.5 แรงดันไฟฟ้าในระบบ 380 โวลท์

		สถานที่วัดแรงดันฯ	วัน เดือน ปี	ค่าเฉลี่ยแรงดัน	ผลการวัด	แรงดัน
กำดับก	ชื่อ กฟฟ.1,2		เวลา	ที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส	ได้มาตรฐาน	ไม่ได้มาตรฐาน
		(ชื่อสถานที่, หมายเลขเสาหรือมิเตอร์, ระยะห่างจากหม้อแปลง (ม.))	ที่วัดแรงดันฯ	(โวลท์)	342-418 โวลท์	เทเผท.เผเวื่าเห
1		วัดที่หม้อแปลง T4 บริเวณ บ.หนองกวางข้อง ห่างจากต้นหม้อแปลง 300 ม. หม้อแปลงอยู่ห่างจาก สฟฟ. 5 ก.ม. หมายเลขผู้ใช้ไฟ 054 - 4764 - 9021	31ก.ค.2560	380	✓	

2. มาตรฐานการให้บริการทั่วไป (Overall Standards)

	งาน/โครงงาน			ผลการ		⁴ Ourson lasso	
	4 116/ 6FT 8 4 4 116	เป้าหมาย	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ไตรมาส 3	ปัญหาอุปสรรค
2.1	สามารถจ่ายไฟฟ้าคืนได้ร้อยละ 90 หลังจากระบบไฟฟ้าขัดข้อง นับจาก	ไม่น้อยกว่า 90%	100%	100%	100%		
	ที่ได้รับแจ้ง ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน						
	- สามารถจ่ายไฟคืนภายใน 4 ช.ม. (ครั้ง)		35				
	- จ่ายไฟคืนเกินกว่า 4 ช.ม. (ครั้ง)		-	-	-		
2.2	สามารถแก้ไขข้อร้องเรียนในเรื่องแรงดันไฟฟ้าได้ร้อยละ 95 ภายใน 4 เดือน	ไม่น้อยกว่า 95%	100%	100%	100%		
	(ร้องเรียนเป็นลายลักษณ์อักษร)						
	- สามารถแก้ไขข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 4 เดือน (เรื่อง)		1				
	- แก้ไขข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้า เกินกว่า 4 เดือน (เรื่อง)		-	-	-		
2.3	การอ่านหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริง						
2.3	.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตชนบทอ่านหน่วยทุกเดือนทุกราย	ไม่น้อยกว่า 98%	100%	100%	100%		
	- อ่านค่าหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริงทุกเดือน (ราย)		28,400				
	- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตชนบททั้งหมด (ราย)		28,400				
2.3	.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตเมืองอ่านหน่วย ทุกเดือน ทุกราย	100%	100%	100%	100%		
	- อ่านค่าหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริงทุกเดือน (ราย)		6,400				
	- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าเขตเมืองทั้งหมด (ราย)		6,400				

2. มาตรฐานการให้บริการทั่วไป (Overall Standards)

งาน/โครงงาน	เป้าหมาย		ผลกา	9		
	เป็นที่เก	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ไตรมาส 3	- ปัญหาอุปสรรค
2.4 จัดส่งใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าในแต่ละเดือน ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95	ไม่น้อยกว่า 95%	100%	100%	100%		
- จัดส่งใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)		34,100				
- จำนวนใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าทั้งหมด (ราย)		34,100				
2.5 ตอบข้อร้องเรียนจากผู้ใช้ไฟฟ้า หลังจากได้รับคำร้อง ภายใน 30 วันทำการ	100%	100%	100%	100%		
ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 100						
- สามารถตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้าภายใน 30 วันทำการ (เรื่อง)		_	-	-		
- ตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้า เกินกว่า 30 วันทำการ (เรื่อง)		-	-	-		
2.6 ตอบข้อร้องเรียนจากผู้ใช้ไฟฟ้าทางโทรศัพท์(Call Center) ภายใน 10 นาที	ไม่น้อยกว่า 90%	100%	100%	100%		
ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90						
- สามารถตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 10 นาที		-		_		
- ตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้า เกินกว่า 10 นาที		_	-	-		

งาน/โครงงาน			ผลกา	Managa la gara		
1107 0110 44 110	เป้าหมาย	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ไตรมาส 3	ปัญหาอุปสรรค
.1 คุณภาพไฟฟ้า						
3.1.1 การแจ้งขอดับไฟฟ้าล่วงหน้าเพื่อปฏิบัติงาน ตามแผน (Planned Outage)						
สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้งหม้อแปลงขนาดรวมกันตั้งแต่ 300 kVA						
ขึ้นไป ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน						
การแจ้งดับไฟ	100%	100%	100%	100%		
- แจ้งขอดับไฟฟ้าล่วงหน้า ไม่น้อยกว่า 3 วัน (ราย)		1	1986	1 - 15000		
- แจ้งขอดับไฟฟ้าล่วงหน้า น้อยกว่า 3 วัน (ราย)						
การปฏิบัติงาน	100%	100%	100%	100%		
- ปฏิบัติงานทันตามระยะเวลาที่แจ้งไว้ (ราย)		1000	100%	1000		
- ไม่สามารถปฏิบัติงานทันตามระยะเวลาที่แจ้งไว้ (ราย)		_30"	-	_		
3.1.2 การแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตเทศบาล หรือเขต	100%	100%	100%	100%		
ที่ติดตั้งหม้อแปลงขนาดรวมกัน ตั้งแต่ 300 kVA ขึ้นไป ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน						
- แก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ ภายใน 24 ชม. (ราย)	10000	100%	-	100%		
- แก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ เกิน 24 ชม. (ราย)		_	_	_		
Company (Ames)						

งาน/โครงงาน	เป้าหมาย		ผลการ		Mouseautere	
4 100/ 0110 44 100	FO INA IO	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ไตรมาส 3	ปัญหาอุปสรรค
3.2 ระยะเวลาที่ผู้ขอใช้ไฟฟ้ารายใหม่ขอใช้ไฟฟ้า (นับถัดจากวันที่ผู้ขอใช้ไฟฟ้า						
ชำระเงินและปฏิบัติตามเงื่อนไขครบถ้วน) กรณีมีระบบจำหน่ายพร้อมอยู่แล้ว						
3.2.1 ระบบแรงดันต่ำ (380/230 โวลต์)						
3.2.1.1 ผู้ขอใช้ไฟฟ้าที่ขอติดตั้งมิเตอร์ขนาดไม่เกิน 30 แอมป์ 3 เฟส						
- เขตเมือง	100%	100%	100%	100%		
ภายใน 2 วันทำการ (ราย)		70	_	_		
เกิน 2 วันทำการ (ราย)		_	_	_		
- นอกเขตเมือง	100%	100%	100%	100%		
ภายใน 5 วันทำการ (ราย)		80				
เกิน 5 วันทำการ (ราย)		_	_	_		
3.2.1.2 ผู้ขอใช้ไฟฟ้าที่ขอติดตั้งมิเตอร์ขนาดเกินกว่า 30 แอมป์ 3 เฟส						
- เขตเมือง	100%	100%	100%	100%		
ภายใน 2 วันทำการ (ราย)			_			
เกิน 2 วันทำการ (ราย)		_	_			
- นอกเขตเมือง	100%	100%	100%	100%		
ภายใน 5 วันทำการ (ราย)			_			

งาน/โครงงาน	เป้าหมาย		ผลกา	รดำเนินงาน		90.000 o la a
	EO INA IO	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ไตรมาส 3	ปัญหาอุปสรรค
เกิน 5 วันทำการ (ราย)		-	-	-		
3.2.2 ระบบแรงดันสูง(22/33 เควี)						
3.2.2.1 หม้อแปลงขนาดรวมกันไม่เกิน 250 เควีเอ	100%	100%	100%	100%		
ภายใน 35 วันทำการ (ราย)		2	-	-		
เกิน 35 วันทำการ (ราย)		-	-	-		
3.2.2.2 หม้อแปลงขนาดรวมกันเกินกว่า 250 เควีเอ แต่ไม่เกิน 2,000 เควีเอ	100%	100%	100%	100%		
ภายใน 55 วันทำการ (ราย)		_		_		
เกิน 55 วันทำการ (ราย)						
3.3 ระยะเวลาตอบสนองที่ผู้ใช้ไฟฟ้าร้องขอหรือร้องเรียน						
3.3.1 การโอนชื่อผู้ใช้ไฟฟ้า และหรือการเปลี่ยนหลักประกันการใช้ไฟฟ้า	100%	100%	100%	100%		
ภายใน 15 วันทำการ (ราย)		-	-	_		
เกิน 15 วันทำการ (ราย)		_	_	_		
3.3.2 การจ่ายคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้า	100%	100%	100%	100%		
ภายใน 3 วันทำการ (ราย)		_	_	_		
เกิน 3 วันทำการ (ราย)		-	_	_		
3.3.3 การตรวจสอบข้อร้องเรียน เกี่ยวกับระดับแรงดันไฟฟ้าผิดปกติ	100%	100%	100%	100%		

งาน/โครงงาน	เป้าหมาย		ผลการ	ปัญหาอุปสรรค		
N 112/ SP13NN 112	เบาหมาย	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ไตรมาส 3	บเก็น เล็กขวาน
- พบผู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 5 วันทำการ (ราย)		-	-	-		
- พบผู้ใช้ไฟฟ้า เกิน 5 วันทำการ (ราย)		-	-	-		
3.3.4 การตรวจสอบข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการอ่านเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าและ						
ใบเสร็จรับเงินค่าไฟฟ้า	100%	100%	100%	100%		
- ตรวจสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 5 วันทำการ (ราย)		-	-	-		
- ตรวจสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟฟ้า เกิน 5 วันทำการ (ราย)		_	_	-		
3.3.5 การจ่ายคืนเงินค่าบริการ (ในกรณีที่ผู้ใช้ไฟยกเลิกการขอใช้ไฟฟ้า)	95%	95%	95%	95%		
- ดำเนินการภายใน 25 วันทำการ		_	_	_		
- ดำเนินการเกิน 25 วันทำการ		_	_	_		
เกิน 5 วันทำการ (ราย)						
 ระยะเวลาจ่ายไฟคืนกลับ กรณีถูกงดจ่ายไฟฟ้า (นับถัดจากวันที่ผู้ใช้ไฟฟ้า 						
ชำระเงินและปฏิบัติ ตามเงื่อนไขครบถ้วน)						
3.4.1 ผู้ใช้ไฟรายเล็ก						
- เขตเมือง	100%	100%	100%	100%		
ภายใน 1 วันทำการ (ราย)		110	_	-		
เกิน 1 วันทำการ (ราย)			_	_		

100%	ก.ค. 100% 209 - 100%	ส.ค. 100% - -	ก.ย. 100% - -	ไตรมาส 3	ปัญหาอุปสรรค
	209	-	-		
100%	-	-			
100%	-	-	-		
100%	100%				
		100%	100%		
	_	_	-		
	_	_	_		
85%	85%	85%	85%		
	-	-	-		
		-			