

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการ ของ กฟภ.
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอพุนพิน

- 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 109.2-120.7 เควี.	ไม่ได้มาตรฐาน
1	บริษัทสยามริโซ่ ผลิตภัณฑ์ไม้ จำกัด	30 ต.ค. 64 20.00 น.	118	/	

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการ ของ กฟภ.
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอพุนพิน

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

ลำดับที่	สถานีไฟฟ้า	วงจร	สถานที่วัดแรงดัน (ชื่อสถานที่, หมายเลขเสา หรือหม้อแปลง, ระยะห่างจากสถานีฯ (กม.))	วัน เดือน ปี เวลา ที่วัดแรงดันฯ	ค่าเฉลี่ยแรงดันที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส		ตำแหน่ง Tap หม้อแปลง	ค่าแรงดัน ที่คำนวณได้ ด้านแรงสูง(เควี)	ผลการวัดแรงดัน ณ จุดในระบบจำหน่าย	
					ที่สถานีฯ (เควี)	ที่ต้นหม้อแปลง ด้านแรงต่ำ(โวลท์)			ได้มาตรฐาน 31.3-34.7 เควี	ไม่ได้มาตรฐาน
1	พุนพิน 2	3	หม้อแปลง PEA-60-024583 ขนาด 100 KVA ม.5 บ.ควนไทร ต.ท่าโรงช้าง อ.พพ. จ.สุ. ห่างจากสถานีฯ พพ.2 ประมาณ 10 กม. ฟีดเดอร์ PPB03	18 ต.ค.64 18.30 น.	33	400	3	33	/	

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอพุนพิน

1. มาตรฐานด้านเทคนิค (Technical Standard)

1.1 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ-ขาย)

1.1.3 แรงดันไฟฟ้าในระบบ 22 เควี (ณ จุดใดจุดหนึ่งในระบบจำหน่าย)

[illegible]

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการ ของ กฟภ.
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอพุนพิน

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	
					ได้มาตรฐาน 200-240 โวลต์	ไม่ได้มาตรฐาน
1	กฟอ.พุนพิน	หม้อแปลง PEA-47-006275 ขนาด 30 KVA วัดท่าล่อน เทศบาลเมืองท่าข้าม.พพ.จ.สุฎ. ห่างจากหม้อแปลงประมาณ 750 เมตร ฟีดเดอร์ PPA08	19 ต.ค.64 19.30 น	210	/	

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

ลำดับที่	ชื่อ กฟฟ.1,2	สถานที่วัดแรงดันฯ (ชื่อสถานที่, หมายเลขเสาหรือมิเตอร์, ระยะห่างจากหม้อแปลง (ม.))	วัน เดือน ปี เวลา ที่วัดแรงดันฯ	ค่าเฉลี่ยแรงดัน ที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส (โวลต์)	ผลการวัดแรงดัน	
					ได้มาตรฐาน 342-418 โวลต์	ไม่ได้มาตรฐาน
1	กฟอ.พุนพิน	หม้อแปลง PEA-44-001609 ขนาด 100 KVA ปากซอยธาริบดี 11 เทศบาลเมืองท่าข้าม.พพ.จ.สุฎ. ห่างจากหม้อแปลงประมาณ 600 เมตร ฟีดเดอร์ PPA08	19 ตค. 64 19.00 น.	380	/	

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอพนุนพิน

2. มาตรฐานการให้บริการทั่วไป (Overall Standards)

งาน/โครงการงาน	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค	การจัดเก็บข้อมูล
		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ไตรมาส 4		
2.1 สามารถจ่ายไฟฟ้าคืนได้ร้อยละ 90 หลังจากระบบไฟฟ้าขัดข้อง นับจากเวลาที่ได้รับแจ้ง ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน - สามารถจ่ายไฟคืนภายใน 4 ชม. (ครั้ง) - จ่ายไฟคืนเกินกว่า 4 ชม. (ครั้ง)	ไม่น้อยกว่า 90%	100%	100%	100%	100%		om.pea.co.th P2 งานแก้ไขกระแสไฟฟ้าขัดข้อง กฟผ.
2.2 สามารถแก้ไขข้อร้องเรียนในเรื่องแรงดันไฟฟ้าได้ร้อยละ 95 ภายใน 4 เดือน(ร้องเรียนเป็นลายลักษณ์อักษร) - สามารถแก้ไขข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้าภายใน 4 เดือน (เรื่อง) - แก้ไขข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้าเกินกว่า 4 เดือน (เรื่อง)	ไม่น้อยกว่า 95%	%	%	%	%		Voc System (ผลส)
2.3 การอ่านหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริง 2.3.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตชนบทอ่านหน่วยทุกเดือนทุกราย - อ่านค่านหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริงทุกเดือน (ราย) - จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตชนบททั้งหมด (ราย) 2.3.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตเมืองอ่านหน่วย ทุกเดือน ทุกราย - อ่านค่านหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริงทุกเดือน (ราย) - จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าเขตเมืองทั้งหมด (ราย)	ไม่น้อยกว่า 98%	%	%	%	%		กชช.
2.4 จัดส่งใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าในแต่ละเดือนไม่น้อยกว่าร้อยละ 95 - จัดส่งใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย) - จำนวนใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าทั้งหมด (ราย)	ไม่น้อยกว่า 95%	%	%	%	%		
2.5 ตอบข้อร้องเรียนจากผู้ไฟฟ้า หลังจากได้รับคำร้อง ภายใน 30 วันทำการ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100 - สามารถตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้าภายใน 30 วันทำการ (เรื่อง) - ตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้าเกินกว่า 30 วันทำการ (เรื่อง) 2.6 ตอบข้อร้องเรียนจากผู้ไฟฟ้าทางโทรศัพท์ (Call Center) ภายใน 10 นาที ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 - สามารถตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้าภายใน 10 นาที - ตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้าเกินกว่า 10 นาที	100%	%	%	%	%		Voc System (ผลส)
	ไม่น้อยกว่า 90%	-	-	-	-	ในหัวข้อ Call center การไฟฟ้าเขตไม่ต้องรายงานผล เพราะ กวป. ใช้ผลการดำเนินงาน จาก กบป.	

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

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค	การจัดเก็บข้อมูล
		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ไตรมาส 4		
3.1 คุณภาพไฟฟ้า 3.1.1 การแจ้งข้อบกพร่องไฟฟ้าส่วนหน้าเพื่อปฏิบัติงาน ตามแผน (Planned Outage) สำหรับผู้ไฟฟ้าที่ติดตั้งหม้อแปลงรวมความถี่ 300 KVA ขึ้นไป ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน การแจ้งดับไฟ - แจ้งข้อบกพร่องไฟฟ้าส่วนหน้าไม่น้อยกว่า 3 วัน (ราย) - แจ้งข้อบกพร่องไฟฟ้าส่วนหน้า แจ้งกว่า 3 วัน (ราย) การปฏิบัติงาน - ปฏิบัติงานตามระยะเวลาที่แจ้งได้ (ราย) - ไม่สามารถปฏิบัติงานตามระยะเวลาที่แจ้งได้ (ราย)	100%	100%	5		100%		กฟภ.
3.1.2 การแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ สำหรับผู้ไฟฟ้าในเขตเทศบาลหรือเขตอุตสาหกรรมที่มีติดตั้งหม้อแปลงรวมความถี่ 300 KVA ขึ้นไป ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน - แก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ ภายใน 24 ชม. (ราย) - แก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ ภายใน 24 ชม. (ราย)	100%	100%	3		100%		กฟภ.
3.2 ระยะเวลาที่ผู้ซื้อไฟฟ้าภายในเขตไฟฟ้า (นับตั้งจากวันที่ผู้ซื้อไฟฟ้าชำระเงินและปฏิบัติตามเงื่อนไขของบ้าน) กรณีมีระบบจำหน่ายพร้อมมูล 3.2.1 ระบบแรงดันต่ำ (380/230 โวลต์) 3.2.1.1 ผู้ซื้อไฟฟ้าที่ขอติดตั้งมิเตอร์ภายในบ้าน 30 แอมป์ 3 เฟส - เซลล์เมือง ภายใน 2 วันทำการ (ราย) ภายใน 2 วันทำการ (ราย) - นอกเขตเมือง ภายใน 5 วันทำการ (ราย) ภายใน 5 วันทำการ (ราย)	100%	%					om.pea.co.th P3 กระบวนการขอซื้อไฟฟ้า ณร.
3.2.1.2 ผู้ซื้อไฟฟ้าที่ขอติดตั้งมิเตอร์ภายนอกบ้าน 30 แอมป์ 3 เฟส - เซลล์เมือง ภายใน 2 วันทำการ (ราย) ภายใน 2 วันทำการ (ราย) - นอกเขตเมือง ภายใน 5 วันทำการ (ราย) ภายใน 5 วันทำการ (ราย)	100%	%				ไม่ได้รายงานผลการดำเนินงาน การขอติดตั้งมิเตอร์ภายนอกบ้าน 30 A 3 เฟส ในเขตเมือง ไม่ได้รายงานผลการดำเนินงาน การขอติดตั้งมิเตอร์ภายนอกบ้าน 30 A 3 เฟส นอกเขตเมือง	ไม่ได้รายงานผลการดำเนินงาน การขอติดตั้งมิเตอร์ภายนอกบ้าน 30 A 3 เฟส ในเขตเมือง ไม่ได้รายงานผลการดำเนินงาน การขอติดตั้งมิเตอร์ภายนอกบ้าน 30 A 3 เฟส นอกเขตเมือง
3.2.2 ระบบแรงดันสูง (22/33 kv) 3.2.2.1 หม้อแปลงรวมความถี่ไม่เกิน 250 แอมป์ ภายใน 35 วันทำการ (ราย) ภายใน 35 วันทำการ (ราย) 3.2.2.2 หม้อแปลงรวมความถี่เกินกว่า 250 แอมป์ ภายใน 55 วันทำการ (ราย) ภายใน 55 วันทำการ (ราย)	100%	%					http://transparency.pea.co.th/itn ณร.
3.3 ระยะเวลาตอบสนองที่ผู้ซื้อไฟฟ้าขอซื้อหรือซื้อ 3.3.1 การโอนชื่อผู้ซื้อไฟฟ้าและขอการเปลี่ยนหลักประกันการซื้อไฟฟ้า ภายใน 30 วันทำการ (ราย) ภายใน 30 วันทำการ (ราย) 3.3.2 การจ่ายคืนเงินประกันการซื้อไฟฟ้า ภายใน 20 วันทำการ (ราย) ภายใน 20 วันทำการ (ราย)	100%	%					om.pea.co.th P9 การโอนชื่อผู้ซื้อไฟฟ้า ณร. P10 การจ่ายคืนเงินหลักประกัน ณร.
3.3.3 การตรวจสอบข้อเท็จจริงเกี่ยวกับระบบแรงดันไฟฟ้า และไฟฟ้ากระแส - พบผู้ซื้อไฟฟ้า ภายใน 5 วันทำการ (ราย) - พบผู้ซื้อไฟฟ้า ภายใน 5 วันทำการ (ราย) 3.3.4 การตรวจสอบข้อเท็จจริงเกี่ยวกับบริการด้านเครื่องวัดค่าไฟฟ้าและใบเสร็จรับเงินค่าไฟฟ้า - ตรวจสอบข้อเท็จจริงผู้ซื้อไฟฟ้า ภายใน 5 วันทำการ (ราย) - ตรวจสอบข้อเท็จจริงผู้ซื้อไฟฟ้า ภายใน 5 วันทำการ (ราย) 3.3.5 การจ่ายคืนเงินค่าบริการ (ค่าบริการขยายเขต) ค่าบริการได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95 - ค่าบริการภายใน 25 วันทำการ - ค่าบริการภายใน 25 วันทำการ	100%	%				ใบเสร็จมี ผิด, ไม่สามารถดำเนินการขยายเขต ให้กับผู้ซื้อไฟฟ้าได้ (ไม่รวมกรณีใดๆก็ตาม) จึงจำเป็นต้องจ่ายคืนเงินให้กับผู้ซื้อไฟฟ้า	กบญ.
3.4 ระยะเวลาจ่ายไฟฟ้าคืน การแจ้งจ่ายไฟฟ้า (นับตั้งจากวันที่ผู้ซื้อไฟฟ้าชำระเงินและปฏิบัติตามเงื่อนไขของบ้าน) 3.4.1 ผู้ซื้อไฟฟ้ารายเล็ก - เซลล์เมือง ภายใน 1 วันทำการ (ราย) ภายใน 1 วันทำการ (ราย) - นอกเขตเมือง ภายใน 3 วันทำการ (ราย) ภายใน 3 วันทำการ (ราย) 3.4.2 ผู้ซื้อไฟฟ้ารายใหญ่ ภายใน 2 วันทำการ (ราย) ภายใน 2 วันทำการ (ราย)	100%	%					DMSX กฟภ.,กบญ.
3.5 การจ่ายเงินค่าปรับที่จ่ายโดยเจ้าหน้าที่ ตามที่ผู้ประกอบการในระยะเวลาที่กำหนด ภายใน 10 วันทำการ (ราย) ภายใน 10 วันทำการ (ราย)	85%	%					กบญ.