

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดอุบลราชธานี โทร (22) 10211

2. มาตรฐานการให้บริการทั่วไป (Overall Standards)

งาน/โครงการงาน	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		ต.ค.-63	พ.ย.-63	ธ.ค.-63	ไตรมาส 4	
2.1 สามารถจ่ายไฟฟ้าคืนได้ร้อยละ 90 หลังจากระบบไฟฟ้าขัดข้อง นับจากเวลาที่ได้รับแจ้ง ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน - สามารถจ่ายไฟฟ้าคืนภายใน 4 ชม. (ครั้ง) - จ่ายไฟคืนเกินกว่า 4 ชม. (ครั้ง)	ไม่น้อยกว่า 90%	0.00%	0.00%	0.00%	100.00%	
		1,016	974	1,108	3,098	
2.2 สามารถแก้ไขข้อร้องเรียนในเรื่องแรงดันไฟฟ้าได้ร้อยละ 95 ภายใน 4 เดือน(ร้องเรียนเป็นลายลักษณ์อักษร) - สามารถแก้ไขข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้าภายใน 4 เดือน (เรื่อง) - แก้ไขข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้าเกินกว่า 4 เดือน (เรื่อง)	ไม่น้อยกว่า 95%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	
		8	7	2	17	
		-	-	-	-	
งาน/โครงการงาน	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		ต.ค.-63	พ.ย.-63	ธ.ค.-63	ไตรมาส 4	
2.3 การอ่านหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริง						
2.3.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตชนบทอ่านหน่วยทุกเดือนทุกราย - อ่านค่าหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริงทุกเดือน (ราย) - จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตชนบททั้งหมด (ราย)	ไม่น้อยกว่า 98%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	
		2,016,118	2,019,109	2,022,139	2,022,139	
		2,016,118	2,019,109	2,022,139	2,022,139	
2.3.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตเมืองอ่านหน่วย ทุกเดือน ทุกราย - อ่านค่าหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริงทุกเดือน (ราย) - จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าเขตเมืองทั้งหมด (ราย)	100%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	
		461,557	462,211	462,755	462,755	
		461,557	462,211	462,755	462,755	
2.4 จัดส่งใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าในแต่ละเดือนไม่น้อยกว่าร้อยละ 95 - จัดส่งใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย) - จำนวนใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าทั้งหมด (ราย)	ไม่น้อยกว่า 95%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	
		2,477,675	2,481,320	2,484,894	2,484,894	
		2,477,675	2,481,320	2,484,894	2,484,894	
งาน/โครงการงาน	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		ต.ค.-63	พ.ย.-63	ธ.ค.-63	ไตรมาส 4	
2.5 ตอบข้อร้องเรียนจากผู้ใช้ไฟฟ้า หลังจากได้รับคำร้อง ภายใน 30 วันทำการ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100 - สามารถตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้าภายใน 30 วันทำการ (เรื่อง) - ตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้าเกินกว่า 30 วันทำการ (เรื่อง)	100%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	
		4	5	1	10	
		-	-	-	-	
2.6 ตอบข้อร้องเรียนจากผู้ใช้ไฟฟ้าทางโทรศัพท์ (Call Center) ภายใน 10 นาที ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 - สามารถตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้าภายใน 10 นาที - ตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้าเกินกว่า 10 นาที	ไม่น้อยกว่า 90%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	
		2	3	1	6	
		-	-	-	-	
		-	-	-	-	

3. มาตรฐานการให้บริการที่การไฟฟ้ารับประกันกับผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟภ. (Guaranteed Standards of Performance)

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		ต.ค.-63	พ.ย.-63	ธ.ค.-63	ไตรมาส 4	
3.1 คุณภาพไฟฟ้า						
3.1.1 การแจ้งขอตัดไฟฟ้าล่วงหน้าเพื่อปฏิบัติงาน ตามแผน (Planned Outage) สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้งหม้อแปลงขนาดรวมกันตั้งแต่ 300 kVA ขึ้นไป ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน						
การแจ้งตัดไฟ	100%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	
- แจ้งขอตัดไฟฟ้าล่วงหน้า ไม่น้อยกว่า 3 วัน (ราย)		47	40	58	145	
- แจ้งขอตัดไฟฟ้าล่วงหน้า น้อยกว่า 3 วัน (ราย)		-	-	-	-	
การปฏิบัติงาน	100%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	
- ปฏิบัติงานทันตามระยะเวลาที่แจ้งไว้ (ราย)		47	40	58	145	
- ไม่สามารถปฏิบัติงานทันตามระยะเวลาที่แจ้งไว้ (ราย)		-	-	-	-	
งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		ต.ค.-63	พ.ย.-63	ธ.ค.-63	ไตรมาส 4	
3.1.2 การแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตเทศบาลหรือเขตอุตสาหกรรมที่ติดตั้งหม้อแปลงขนาดรวมกันตั้งแต่ 300 kVA ขึ้นไป ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน	100%					
- แก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ ภายใน 24 ชม. (ราย)		-	-	-	-	
- แก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ เกิน 24 ชม. (ราย)		-	-	-	-	
งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		ต.ค.-63	พ.ย.-63	ธ.ค.-63	ไตรมาส 4	
3.2 ระยะเวลาที่ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่ขอใช้ไฟฟ้า (นับถึจากวันที่ผู้ใช้ไฟฟ้าชำระเงินและปฏิบัติตามเงื่อนไขครบถ้วน) กรณีมีระบบจำหน่ายพร้อมอยู่แล้ว						
3.2.1 ระบบแรงดันต่ำ (380/230 โวลต์)						
3.2.1.1 ผู้ขอใช้ไฟฟ้าที่ขอติดตั้งมีเตอร์ขนาดไม่เกิน 30 แอมป์ 3 เฟส						
- เขตเมือง	100%	92.28%	67.89%	61.58%	73.40%	
ภายใน 2 วันทำการ (ราย)		490	444	335	1,269	
เกิน 2 วันทำการ (ราย)		41	210	209	460	
- นอกเขตเมือง	100%	96.99%	96.68%	81.61%	90.75%	
ภายใน 5 วันทำการ (ราย)		2,709	2,617	2,987	8,313	
เกิน 5 วันทำการ (ราย)		84	90	673	847	
งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		ต.ค.-63	พ.ย.-63	ธ.ค.-63	ไตรมาส 4	
3.2.1.2 ผู้ขอใช้ไฟฟ้าที่ขอติดตั้งมีเตอร์ขนาดเกินกว่า 30 แอมป์ 3 เฟส						
- เขตเมือง	100%	ไม่มีมีเตอร์ขนาดเกินกว่า 30 A ที่ใช้ในเขต กฟผ.2				
ภายใน 2 วันทำการ (ราย)						
เกิน 2 วันทำการ (ราย)						
- นอกเขตเมือง	100%					
ภายใน 5 วันทำการ (ราย)						
เกิน 5 วันทำการ (ราย)						
3.2.2 ระบบแรงดันสูง(22/33 เควี)						
3.2.2.1 หม้อแปลงขนาดรวมกันไม่เกิน 250 เควีเอ						
ภายใน 35 วันทำการ (ราย)	100%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	
เกิน 35 วันทำการ (ราย)		78	75	109	262	
		-	-	-	-	

งาน/โครงการงาน	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		ต.ค.-63	พ.ย.-63	ธ.ค.-63	ไตรมาส 4	
3.2.2.2 หม้อแปลงขนาดรวมกันเกินกว่า 250 เควีเอ แต่ไม่เกิน 2,000 เควีเอ ภายใน 55 วันทำการ (ราย) เกิน 55 วันทำการ (ราย)	100%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	
3.3 ระยะเวลาตอบสนองที่ผู้ใช้ไฟฟ้าร้องขอหรือ ร้องเรียน						
3.3.1 การโอนชื่อผู้ใช้ไฟฟ้าและหรือการเปลี่ยน หลักประกันการใช้ไฟฟ้า ภายใน 15 วันทำการ (ราย) เกิน 15 วันทำการ (ราย)	100%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	
3.3.2 การจ่ายคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้า ภายใน 3 วันทำการ (ราย) เกิน 3 วันทำการ (ราย)	100%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	
งาน/โครงการงาน	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		ต.ค.-63	พ.ย.-63	ธ.ค.-63	ไตรมาส 4	
3.3.3 การตรวจสอบข้อร้องเรียน เกี่ยวกับระดับ แรงดันไฟฟ้า และไฟฟ้ากระพริบ - พบผู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 5 วันทำการ (ราย) - พบผู้ใช้ไฟฟ้า เกิน 5 วันทำการ (ราย)	100%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	
3.3.4 การตรวจสอบข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการอ่าน เครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าและใบเสร็จรับเงินค่าไฟฟ้า - ตรวจสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 5 วันทำการ (ราย) - ตรวจสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟฟ้า เกิน 5 วันทำการ (ราย)	100%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	
3.3.5 การจ่ายคืนเงินค่าบริการ (ในกรณีที่ใช้ไฟยกเลิก การใช้ไฟฟ้า) - ดำเนินการภายใน 25 วันทำการ - ดำเนินการเกิน 25 วันทำการ	95%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	
งาน/โครงการงาน	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		ต.ค.-63	พ.ย.-63	ธ.ค.-63	ไตรมาส 4	
3.4 ระยะเวลาจ่ายไฟคืนกลับ กรณีถูกงดจ่ายไฟฟ้า (นับถัดจากวันที่ผู้ใช้ไฟฟ้าชำระเงินและปฏิบัติ ตามเงื่อนไขครบถ้วน)						สาเหตุหลักเกิดจากผู้ใช้ไฟ ขอต่อกลับโดยที่ยังไม่พร้อม เช่น มีการปรับปรุงสาย เมนภายในบ้าน, มีการยก หม้อแปลงลงจากนั้งร้าน ซึ่งทำให้ระยะเวลาในการ ดำเนินงานของ กฟภ. นาน เกินมาตรฐานที่กำหนด
3.4.1 ผู้ใช้ไฟรายเล็ก - เขตเมือง ภายใน 1 วันทำการ (ราย) เกิน 1 วันทำการ (ราย)	100%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	
- นอกเขตเมือง ภายใน 3 วันทำการ (ราย) เกิน 3 วันทำการ (ราย)	100%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	
3.4.2 ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ ภายใน 2 วันทำการ (ราย) เกิน 2 วันทำการ (ราย)	100%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	
3.5 การจ่ายเงินค่าปรับที่จ่ายโดยเช็คหรือเงินสด ตามที่ได้รับประกันในระยะเวลาที่กำหนด ภายใน 10 วันทำการ (ราย) เกิน 10 วันทำการ (ราย)	85%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	

ด้านระบบไฟฟ้า

แผนงานย่อย 1. งานรักษาระดับมาตรฐานคุณภาพบริการในส่วนมาตรฐานด้านเทคนิค (Technical Standard)

มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ-ขาย)

แรงดันไฟฟ้าในระบบ 220 โวลต์, 380 โวลต์, 22 เควี และ 115 เควี (ณ จุดทดสอบในระบบจำหน่าย)

เป้าหมายในการดำเนินงาน ด้านการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาระดับไฟฟ้า ณ จุดซื้อขายทุกจุดให้ได้ตามมาตรฐาน

ลำดับ ที่	ชื่อ กฟผ.1-3 สถานีไฟฟ้า	วงจร	สถานที่วัดแรงดัน (ชื่อสถานที่, หมายเลขเสา หรือหม้อแปลง, ระยะห่างจากสถานี (กม.))	วัน เดือน ปี ที่วัดแรงดัน	แรงดัน ที่สถานี (เควี)	ค่าเฉลี่ยแรงดัน 220 โวลต์ หัวใจคั้ง 3 เฟส (โวลท์)		ผลการวัดแรงดันตาม มาตรฐาน		ค่าเฉลี่ยแรงดัน 380 โวลต์ หัวใจคั้ง 3 เฟส (โวลท์)		ผลการวัดแรงดันตาม มาตรฐาน		ตำแหน่ง Tap หรือแปลง	ค่าแรงดัน ที่สถานี 22 KV	ผลการวัดแรงดันตาม มาตรฐาน	
								ผ่าน	ไม่ผ่าน			ผ่าน	ไม่ผ่าน			ผ่าน	ไม่ผ่าน
1	อุบลราชธานี	UBC04	บมจ.บีที ซุปเปอร์เซ็นเตอร์	30 ต.ค. 2563	22.7		228.37	/		394.45	/	/		3	21.75	/	
2	ศรีสะเกษ	SJA10	บริษัท เจริญชัยอสังหาริมทรัพย์ จำกัด	30 ต.ค. 2563	22.8		240.30	/		412.40	/	/		3	22.68	/	
3	ยโสธร	YTA10	โรงสีกลุ่มเกษตรกรรม จำกัด	30 ต.ค. 2563	22.5		222.87	/		384.95	/	/		3	21.23	/	
4	มหาสารคาม	MSB02	บริษัท ออมสิน จำกัด	30 ต.ค. 2563	22.7		229.12	/		395.75	/	/		3	21.83	/	
5	กาฬสินธุ์	KA10	บมจ.บมจ. บมจ.เจริญสินคส์	30 ต.ค. 2563	22.7		236.96	/		407.78	/	/		3	22.43	/	
6	ร้อยเอ็ด	REU10	หจก. ร้อยเอ็ด	30 ต.ค. 2563	22.5		218.36	/		377.16	/	/		3	20.95	/	
7	มหาสารคาม	MSB02	บริษัท ร้อยเอ็ด จำกัด	30 ต.ค. 2563	22.5		215.05	/		360.04	/	/		3	20.90	/	
8	อำนาจเจริญ	ANA10	ห้างหุ้นส่วนจำกัด โรงสีสหประสิทธิ์	30 ต.ค. 2563	22.8		227.53	/		393.00	/	/		3	21.67	/	
9	สกลนคร	SDA10	โรงสีข้าวสกลนคร 2	30 ต.ค. 2563	22.7		226.96	/		392.02	/	/		3	21.62	/	
10	สกลนคร	SEL03	บริษัท สกลนคร จำกัด	30 ต.ค. 2563	22.7		228.15	/		394.07	/	/		3	21.73	/	
11	เดชอุดม	DEA08	บริษัท ออมสิน จำกัด (สำนักงานใหญ่)	30 ต.ค. 2563	22.7		224.95	/		388.55	/	/		3	21.43	/	
12	วารินชำราบ	WRA05	บริษัท ไศยสิทธิ์ จำกัด	30 ต.ค. 2563	22.5		237.05	/		406.30	/	/		3	22.35	/	
13	พระนครศรีอยุธยา	TPP09	บริษัท บริษัทอสังหาริมทรัพย์ จำกัด	30 ต.ค. 2563	22.8		241.00	/		414.48	/	/		3	22.80	/	
14	กันทรารมย์	KTR08	บริษัท โรงน้ำแข็งไม่มอญ จำกัด	30 ต.ค. 2563	22.8		230.45	/		398.05	/	/		3	21.95	/	
สถานที่วัดแรงดันที่สถานี, หมายเลขเสา หรือหม้อแปลง ระยะห่างจากสถานี (กม.)				วัน เดือน ปี	ค่าเฉลี่ยแรงดัน 115 กิโลโวลต์ หัวใจคั้ง 3 เฟส (โวลท์)		ผลการวัดแรงดันตามมาตรฐาน		ค่าเฉลี่ยแรงดัน 380 โวลต์ หัวใจคั้ง 3 เฟส (โวลท์)		ผลการวัดแรงดันตามมาตรฐาน		ตำแหน่ง Tap หรือแปลง		ค่าแรงดัน ที่สถานี 22 KV	ผลการวัดแรงดันตามมาตรฐาน	
15	มหาวิทยาลัยอุบลราชธานี			30 ต.ค. 2563	119.65		ผลการวัดแรงดันตามมาตรฐาน		ค่าเฉลี่ยแรงดัน 380 โวลต์ หัวใจคั้ง 3 เฟส (โวลท์)		ผลการวัดแรงดันตามมาตรฐาน		ตำแหน่ง Tap หรือแปลง		ค่าแรงดัน ที่สถานี 22 KV	ผลการวัดแรงดันตามมาตรฐาน	
16	มหาวิทยาลัยอุบลราชธานี			30 ต.ค. 2563	119.04		ผลการวัดแรงดันตามมาตรฐาน		ค่าเฉลี่ยแรงดัน 380 โวลต์ หัวใจคั้ง 3 เฟส (โวลท์)		ผลการวัดแรงดันตามมาตรฐาน		ตำแหน่ง Tap หรือแปลง		ค่าแรงดัน ที่สถานี 22 KV	ผลการวัดแรงดันตามมาตรฐาน	
17	บริษัท ออมสิน จำกัด			30 ต.ค. 2563	118.85		ผลการวัดแรงดันตามมาตรฐาน		ค่าเฉลี่ยแรงดัน 380 โวลต์ หัวใจคั้ง 3 เฟส (โวลท์)		ผลการวัดแรงดันตามมาตรฐาน		ตำแหน่ง Tap หรือแปลง		ค่าแรงดัน ที่สถานี 22 KV	ผลการวัดแรงดันตามมาตรฐาน	

หมายเหตุ

- มาตรฐานระดับแรงดันที่กำหนด

ที่ 220 โวลต์ มาตรฐานที่ 198-242 โวลต์

ที่ 380 โวลต์ มาตรฐานที่ 342-418 โวลต์

ที่ 22 เควี มาตรฐานที่ 20.9-23.1 เควี

ที่ 115 เควี มาตรฐานที่ 109.2-120.7 เควี

ลงชื่อ

(นายณัฐพล บรรณานุกุล)

ผู้ตรวจวัด (พจน.5 ผจก.กฟผ.2)

ลงชื่อ

(นายอนันต์ สมบูรณ์)

ผู้รับรองผลการตรวจวัด (พจน.5 ผจก.กฟผ.2)

รายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ปี 2563 (ส่วนภูมิภาค)
ของหน่วยงาน กพอ.2 ประจำปี 2563 พุทธศักราช 2563

ตัวประกอบไฟฟ้า

แผนงานย่อย 1. งานบำรุงรักษาระบบการจ่ายไฟฟ้า

มาตรฐานการปฏิบัติงานการบำรุงรักษาระบบการจ่ายไฟฟ้า (Technical Standard)

มาตรฐานการปฏิบัติงานการบำรุงรักษาระบบการจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ข้อ-ชาย)

แรงดันไฟฟ้าในระบบ 220 โวลต์, 380 โวลต์, 22 เควี และ 15 เควี (ไม่ จุดใดจุดหนึ่งในระบบจำหน่าย)

เป้าหมายในการดำเนินงาน ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาแรงดันไฟฟ้า ณ จุดที่ข้อ-ชาย

ลำดับ ที่	ชื่อ กพอ. 1-3 สถานีไฟฟ้า	สถานที่ปฏิบัติงาน (ชื่อสถานที่, หมายเลขเสา หรือหม้อแปลง, ระยะห่างจากสถานี (กม.))	วัน เดือน ปี ที่วัดแรงดัน	แรงดัน ที่สถานี (เควี)	ค่าเฉลี่ยแรงดัน ที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส (โวลต์)	ผลการวัดแรงดันตาม มาตรฐาน	ค่าเฉลี่ยแรงดัน ที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส (โวลต์)	ผลการวัดแรงดันตาม มาตรฐาน	ตำแหน่ง ที่ติดตั้ง Tap	ค่าแรงดัน ที่คำนวณได้ 22 KV	ผลการวัดแรงดันตาม มาตรฐาน
1	อุบลราชธานี	โรงพยาบาล ร่มเกล้า	30 พ.ย. 2563	22.7	234.61	/	408.82	/	3	22.48	/
2	ศรีสะเกษ	บริษัท ซีพี ออลล์ จำกัด (มหาชน)	30 พ.ย. 2563	22.7	238.78	/	409.91	/	3	22.54	/
3	ยโสธร	บริษัท โรงสีข้าวชัยสิทธิ์ จำกัด	30 พ.ย. 2563	22.5	222.92	/	385.04	/	3	22.16	/
4	มหาสารคาม	บริษัท ปูนซีเมนต์มหาสารคาม จำกัด (สำนักงานใหญ่)	30 พ.ย. 2563	22.5	232.31	/	402.94	/	3	22.35	/
5	กาฬสินธุ์	บริษัท บางนาเบมบี จำกัด	30 พ.ย. 2563	22.5	224.14	/	387.15	/	3	21.15	/
6	ร้อยเอ็ด	พตท.จรัญทิพย์ จตุรพักตรพิมาน	30 พ.ย. 2563	22.5	222.04	/	383.53	/	3	20.98	/
7	มุกดาหาร	บริษัท นาคีเขต จำกัด	30 พ.ย. 2563	22.4	218.13	/	376.76	/	3	21.68	/
8	อำนาจเจริญ	โรงพยาบาลอำนาจเจริญ	30 พ.ย. 2563	22.8	227.62	/	393.17	/	3	21.32	/
9	สกลนคร	วิทยาลัยเทคนิค สกลนคร	30 พ.ย. 2563	22.5	223.79	/	386.55	/	3	21.62	/
10	สกลนคร	สถานีสูบน้ำบ้านโพนสี	30 พ.ย. 2563	22.8	239.10	/	394.55	/	3	22.95	/
11	เดชอุดม	บริษัท อุตสาหกรรมน้ำตาล	30 พ.ย. 2563	22.7	235.26	/	400.76	/	3	22.04	/
12	วารินชำราบ	บริษัท เอก-ชัย ดิสทริบิวชั่น ซิสเทม จำกัด	30 พ.ย. 2563	22.5	238.90	/	404.03	/	3	22.22	/
13	ตระการพืชผล	โรงเรียนบ้านภูมิลี	30 พ.ย. 2563	22.5	238.90	/	404.03	/	3	22.22	/
14	กันทรลักษ์	โรงเรียนบ้านภูมิลี	30 พ.ย. 2563	22.5	238.90	/	404.03	/	3	22.22	/
15	สกลนคร	มหาวิทยาลัยอุบลราชธานี	30 พ.ย. 2563	22.5	238.90	/	404.03	/	3	22.22	/
16	สกลนคร	มหาวิทยาลัยมหาสารคาม	30 พ.ย. 2563	22.5	238.90	/	404.03	/	3	22.22	/
17	สกลนคร	บริษัท อุตสาหกรรมน้ำตาล	30 พ.ย. 2563	22.5	238.90	/	404.03	/	3	22.22	/

หมายเหตุ - มาตรฐานแรงดันที่กำหนด
ที่ 220 โวลต์ มาตรฐานที่ 198-242 โวลต์
ที่ 380 โวลต์ มาตรฐานที่ 342-418 โวลต์
ที่ 22 เควี มาตรฐานที่ 20.9-23.1 เควี
ที่ 115 เควี มาตรฐานที่ 109.2-120.7 เควี

ลงชื่อ (นายอเนก บวรสิทธิ์) ผู้ตรวจวัด (พช.5 ผ.พ.กบ.ล.2)
ลงชื่อ (นายอเนก บวรสิทธิ์) ผู้รับรองผลการตรวจวัด (พ.พ.กบ.ล.2)
ลงชื่อ (นายอเนก บวรสิทธิ์) ผู้รับรองผลการตรวจวัด (พ.พ.กบ.ล.2)

ด้านระบบไฟฟ้า

แผนงานหลัก การจ่ายไฟฟ้า

แผนงานย่อย 1. งานรักษาความมั่นคงภาพปฏิบัติการในส่วนมาตรฐานด้านเทคนิค (Technical Standard)

มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ-ขาย)

แรงดันไฟฟ้าในระบบ 220 โวลต์, 380 โวลต์, 22 เควี และ 115 เควี (ณ จุดใดจุดหนึ่งในระบบจำหน่าย)

เป้าหมายในการดำเนินงาน ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาแรงดันไฟฟ้า ณ จุดซื้อขายทุกจุดให้ได้ตามมาตรฐาน

ลำดับ ที่	ชื่อ กฟผ. 3 สถานีไฟฟ้า วงจร	สถานีที่วัดแรงดัน (ชื่อสถานที่, หมายเลขเสา หรือหม้อแปลง, ระยะห่างจากสถานี (กม.))	วัน เดือน ปี เวลา ที่วัดแรงดัน	แรงดัน ที่สถานี (เควี)	ค่าเฉลี่ยแรงดัน 220 โวลต์ ที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส (โวลต์)		ผลการวัดแรงดันตาม มาตรฐาน		ค่าเฉลี่ยแรงดัน 380 โวลต์ ที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส (โวลต์)	ผลการวัดแรงดันตาม มาตรฐาน		ตำแหน่ง Tap หม้อแปลง	ค่าแรงดัน ที่คำนวณได้ ตามแรงสูง 22 KV	ผลการวัดแรงดันตาม มาตรฐาน	
					ผ่าน	ไม่ผ่าน	ผ่าน	ไม่ผ่าน	ผ่าน	ไม่ผ่าน	ผ่าน	ไม่ผ่าน	ผ่าน	ไม่ผ่าน	ผ่าน
1	อุบลราชธานี	WRB10 หมอก อุบลราชธานี	30 ธ.ค. 2563	22.6	226.16	/	/	/	390.65	/	/	3	21.54	/	/
2	ศรีสะเกษ	SA12 บริษัท บุญวิเศษ จำกัด	30 ธ.ค. 2563	22.6	229.00	/	/	395.55	/	/	3	21.81	/	/	/
3	ยโสธร	YA11 บริษัท ชานันท์ จำกัด (มหาชน)	30 ธ.ค. 2563	22.6	227.45	/	/	392.87	/	/	3	21.67	/	/	/
4	มหาสารคาม	MA02 โรงเรียนคุณากร	30 ธ.ค. 2563	22.7	235.62	/	/	410.50	/	/	3	22.58	/	/	/
5	กาฬสินธุ์	KA12 สำนักงานเทศบาลตำบลหนองแปน	30 ธ.ค. 2563	22.8	237.95	/	/	413.42	/	/	3	22.74	/	/	/
6	ร้อยเอ็ด	RE07 บริษัท เกษตรวิสาหกิจอินเตอร์เทรด จำกัด	30 ธ.ค. 2563	22.5	223.74	/	/	386.46	/	/	3	21.31	/	/	/
7	มุกดาหาร	MD03 บริษัท โรงสีบุญอุฏา จำกัด	30 ธ.ค. 2563	22.6	226.94	/	/	391.09	/	/	3	21.62	/	/	/
8	อำนาจเจริญ	AA10 บริษัท วาริชพ อำนวยเจริญ จำกัด	30 ธ.ค. 2563	22.6	225.31	/	/	389.17	/	/	3	21.46	/	/	/
9	สกลนคร	SA10 บริษัท สหพัฒน์ จำกัด	30 ธ.ค. 2563	22.5	224.48	/	/	387.73	/	/	3	21.38	/	/	/
10	สกลนคร	SFL05 สถานศึกษาบ้านบ่อแก้ว	30 ธ.ค. 2563	22.6	228.18	/	/	394.13	/	/	3	21.74	/	/	/
11	เดชอุดม	DEA08 ทองโง้งข้าวลิ้นสมบุรณ์	30 ธ.ค. 2563	22.6	227.26	/	/	392.53	/	/	3	21.65	/	/	/
12	วาริชภูมิ	WRB09 บริษัท ยงสงวน จำกัด	30 ธ.ค. 2563	22.6	227.16	/	/	392.37	/	/	3	21.64	/	/	/
13	ตระการพืชผล	TPP07 บ.เอส.เค.กรีน อโกร โปรดักส์ จำกัด	30 ธ.ค. 2563	22.6	228.23	/	/	394.22	/	/	3	21.74	/	/	/
14	กันทรลักษ์	KTR10 โรงเรียนบ้านขุนเงิน (อิมหารสุทธารัฐราษฎร์)	30 ธ.ค. 2563	22.7	239.87	/	/	407.16	/	/	3	22.39	/	/	/
15	มหาวิทยาลัยอุบลราชธานี		30 ธ.ค. 2563	ค่าเฉลี่ยแรงดัน 115 กิโลโวลต์ ที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส (โวลต์)		ผลการวัดแรงดันตามมาตรฐาน		ผลการวัดแรงดันตามมาตรฐาน		ผลการวัดแรงดันตามมาตรฐาน		ผลการวัดแรงดันตามมาตรฐาน		ผลการวัดแรงดันตามมาตรฐาน	
16	มหาวิทยาลัยมหาสารคาม		30 ธ.ค. 2563	119.11		ผ่าน		ผ่าน		ผ่าน		ผ่าน		ผ่าน	
17	บริษัท อุบลไปโอ เอทานอล จำกัด		30 ธ.ค. 2563	119.74		ผ่าน		ผ่าน		ผ่าน		ผ่าน		ผ่าน	

หมายเหตุ

- มาตรฐานระดับแรงดันที่กำหนด
- ที่ 220 โวลต์ มาตรฐานที่ 198-242 โวลต์
- ที่ 380 โวลต์ มาตรฐานที่ 342-418 โวลต์
- ที่ 22 เควี มาตรฐานที่ 20.9-23.1 เควี
- ที่ 115 เควี มาตรฐานที่ 109.2-120.7 เควี

ที่
เรียน
อก.บ.ล.2
เพื่อแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

ลงชื่อ
(นายณัฐวิทย์ บรรลือหาญ)
ผู้ตรวจวัด (พงษ 5 ผ.พ.กบ.ล.2)

ลงชื่อ
(นายสมคิด สมบูรณ์)
ผู้รับรองผลการตรวจวัด (พงษ 5 ผ.พ.กบ.ล.2)