



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค บันทึก

จาก ผบค.กฟภ.บึง ถึง ผจก.กฟภ.บึง
เลขที่ ก.๒ บึง(มต.) / วันที่ ๑๐ พฤษภาคม ๒๕๕๙
เรื่อง รายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติ ปี 2559 ประจำเดือน เมษายน ๒๕๕๙
อ้างอิง

เรียน ผจก.กฟภ.บึง

กฟภ.บึง ขอรายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติ ประจำเดือน เมษายน ๒๕๕๙
ตามเอกสารแนบ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

(นายพิเชฐ สุวรรณเขตต์)
ผ.บค.กฟภ.บึง

- | | | |
|---|--|--|
| ☒ ชจก.(ท) | ☒ ผผ.บห. | ☒ ผผ.บค. |
| ☒ ชจก.(บ) | ☒ ผผ.บป. | ☒ ผผ.มต. |
| ☒ ผชน.9 | ☒ นบท.9 | ☒ ผผ.ปป. |
| | | ☒ ผผ.กส. |
- ☐ เพื่อทราบ
☐ เพื่อทราบและถือปฏิบัติ
☒ เพื่อทราบและดำเนินการต่อไป

(นายณรงค์ อีระกำจาย)
ผจก.กฟภ.บึง

รายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติ ปี 2559 (ส่วนภูมิภาค)

ของหน่วยงาน กฟฟ.บึง ประจำเดือน เมษายน

ด้านการตลาด

แผนงานหลัก พัฒนาระบบบริการผู้ใช้ไฟ

แผนงานย่อย 2. แผนงานรักษาการให้บริการที่ดีแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า

2.1 งานประกันคุณภาพการให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า (Guaranteed Standards of Performance)

เป้าหมายในการดำเนินการ ทุก กฟข. ผ่านเกณฑ์ประเมินผลด้านการประกันคุณภาพการให้บริการ (Guaranteed Standards of Performance)

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค
2.1.1 คุณภาพไฟฟ้า			
2.1.1.1 การแจ้งขอตัดไฟฟ้าล่วงหน้าเพื่อปฏิบัติงาน ตามแผน (Planned Outage) สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้งหม้อแปลง ขนาดรวมกันตั้งแต่ 300kVA ขึ้นไป			
ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน			
การแจ้งตัดไฟ	100%	100%	
- แจ้งขอตัดไฟฟ้าล่วงหน้า ไม่น้อยกว่า 3 วัน (ราย)		6.....	
- แจ้งขอตัดไฟฟ้าล่วงหน้า น้อยกว่า 3 วัน (ราย)		—.....	
การปฏิบัติงาน	100%	100%	
- ปฏิบัติงานทันตามระยะเวลาที่แจ้งไว้ (ราย)		6.....	
- ไม่สามารถปฏิบัติงานทันตามระยะเวลาที่แจ้งไว้ (ราย)		—.....	
2.1.1.2 การแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าในเขต เทศบาลหรือเขตอุตสาหกรรมที่ติดตั้งหม้อแปลงขนาด รวมกันตั้งแต่ 300kVA ขึ้นไป	100%	100%	
ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน			
- แก้ไขปัญหาไฟดับ ภายใน 16 ชม. (ราย)		2.....	
- แก้ไขปัญหาไฟดับ ภายใน 17-24 ชม. (ราย)		—.....	
- แก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ เกิน 24 ชม. (ราย)		—.....	

รายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติ ปี 2559 (ส่วนภูมิภาค)

ของหน่วยงาน กฟฟ.บึง ประจําเดือน เมษายน

ด้านการตลาด

แผนงานหลัก พัฒนาระบบบริการผู้ใช้ไฟ

แผนงานย่อย 2. แผนงานรักษาการให้บริการที่ดีแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า

2.1 งานประกันคุณภาพการให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า (Guaranteed Standards of Performance)

เป้าหมายในการดำเนินการ ทุก กฟข. ผ่านเกณฑ์ประเมินผลด้านการประกันคุณภาพการให้บริการ (Guaranteed Standards of Performance)

งาน/โครงการงาน	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค
2.1.2 ระยะเวลาที่ผู้ขอใช้ไฟฟ้ารายใหม่ขอใช้ไฟฟ้า (นับถึจากวันที่ผู้ขอใช้ไฟฟ้าชำระเงินและปฏิบัติตามเงื่อนไขครบถ้วน) กรณีมีระบบจำหน่ายพร้อมอยู่แล้ว			
2.1.2.1 ระบบแรงดันต่ำ (380/230 โวลท์)			
2.1.2.1.1 ผู้ขอใช้ไฟฟ้าที่ขอติดตั้งมิเตอร์ขนาดไม่เกิน 30 แอมป์ 3 เฟส			
- เขตเมือง	100%	100%	
ภายใน 1 วันทำการ (ราย)		8.....	
ภายในวันทำการที่ 2 (ราย)		—.....	
เกิน 2 วันทำการ (ราย)		253.....	
- นอกเขตเมือง	100%	100%	
ภายใน 3 วันทำการ (ราย)		—.....	
ภายในวันทำการที่ 4 (ราย)		—.....	
ภายในวันทำการที่ 5 (ราย)		—.....	
เกิน 5 วันทำการ (ราย)		—.....	
2.1.2.1.2 ผู้ขอใช้ไฟฟ้าที่ขอติดตั้งขนาดเกินกว่า 30 แอมป์ 3 เฟส			
- เขตเมือง	100%	100%	
ภายใน 2 วันทำการ (ราย)		—.....	
เกิน 2 วันทำการ (ราย)		—.....	
- นอกเขตเมือง		100%	
ภายใน 5 วันทำการ (ราย)	100%	—.....	
เกิน 5 วันทำการ (ราย)		—.....	

รายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติ ปี 2559 (ส่วนภูมิภาค)

ของหน่วยงาน กฟฟ.บึง ประจําเดือน เมษายน

ด้านการตลาด

แผนงานหลัก พัฒนาระบบบริการผู้ใช้ไฟ

แผนงานย่อย 2. แผนงานรักษาการให้บริการที่ดีแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า

2.1 งานประกันคุณภาพการให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า (Guaranteed Standards of Performance)

เป้าหมายในการดำเนินการ ทุก กฟข. ผ่านเกณฑ์ประเมินผลด้านการประกันคุณภาพการให้บริการ (Guaranteed Standards of Performance)

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค
2.1.2.2 ระบบแรงดันสูง (22/33 เควี)			
2.1.2.2.1 ผู้ขอใช้ไฟฟ้าที่ขอติดตั้งหม้อแปลงขนาดรวมกันไม่เกิน 250kVA	100%	100%	
ภายใน 25 วันทำการ (ราย)		—	
ภายใน 26-35 วันทำการ (ราย)		9.....	
เกิน 35 วันทำการ (ราย)		—	
2.1.2.2.2 ผู้ขอใช้ไฟฟ้าที่ขอติดตั้งหม้อแปลงรวมกันเกินกว่า 250kVA แต่ไม่เกิน 2,000kVA	100%	100%	
ภายใน 40 วันทำการ (ราย)		—	
ภายใน 41-55 วันทำการ (ราย)		1.....	
เกิน 55 วันทำการ (ราย)		—	
2.1.3 ระยะเวลาตอบสนองที่ผู้ใช้ไฟฟ้าร้องขอหรือร้องเรียน			
2.1.3.1 การโอนชื่อผู้ใช้ไฟฟ้าและ/หรือการเปลี่ยนหลักประกันการใช้ไฟฟ้า			
- การโอนชื่อผู้ใช้ไฟฟ้าพร้อมเปลี่ยนหลักทรัพย์สินค้ำประกันการใช้ไฟฟ้า	100%	100%	
ภายใน 10 วันทำการ (ราย)		—	
ภายใน 1-15 วันทำการ (ราย)		—	
เกิน 15 วันทำการ (ราย)		—	
- การเปลี่ยนหลักทรัพย์สินค้ำประกันการใช้ไฟฟ้า	100%	100%	
ภายใน 7 วันทำการ (ราย)		—	
ภายใน 8-15 วันทำการ (ราย)		—	
เกิน 15 วันทำการ (ราย)		—	

รายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติ ปี 2559 (ส่วนภูมิภาค)

ของหน่วยงาน กฟฟ.บึง ประจําเดือน เมษายน

ด้านการตลาด

แผนงานหลัก พัฒนาระบบบริการผู้ใช้ไฟ

แผนงานย่อย 2. แผนงานรักษาการให้บริการที่ดีแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า

2.1 งานประกันคุณภาพการให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า (Guaranteed Standards of Performance)

เป้าหมายในการดำเนินการ ทุก กฟข. ผ่านเกณฑ์ประเมินผลด้านการประกันคุณภาพการให้บริการ (Guaranteed Standards of Performance)

งาน/โครงการงาน	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค
2.1.3.2 การจ่ายคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้า ภายใน 3 วันทำการ (ราย)	100%	100%	
เกิน 3 วันทำการ (ราย)		—	
2.1.3.3 การตรวจสอบข้อร้องเรียน เกี่ยวกับระดับแรงดันไฟฟ้า และไฟฟ้ากระพริบ	100%	100%	
- พบผู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 5 วันทำการ (ราย)		0.....	
- พบผู้ใช้ไฟฟ้า เกิน 5 วันทำการ (ราย)		—	
2.1.3.4 การตรวจสอบข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการอ่านเครื่องวัด หน่วยไฟฟ้าและใบเสร็จรับเงินค่าไฟฟ้า	100%	100%	
- ตรวจสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟฟ้าภายใน 5 วันทำการ(ราย)		—	
- ตรวจสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟฟ้าเกิน 5 วันทำการ (ราย)		—	

รายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติ ปี 2559 (ส่วนภูมิภาค)
ของหน่วยงาน กฟฟ.บึง ประจําเดือน เมษายน

ด้านการตลาด

แผนงานหลัก พัฒนาระบบบริการผู้ใช้ไฟ

แผนงานย่อย 2. แผนงานรักษาการให้บริการที่ดีแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า

2.1 งานประกันคุณภาพการให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า (Overall Standards)

เป้าหมายในการดำเนินการ ทุก กฟข. ผ่านเกณฑ์ประเมินผลด้านการประกันคุณภาพการให้บริการ
(Overall Standards)

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค
2.1.4 ระยะเวลาจ่ายไฟคืนกลับ กรณีถูกงดจ่ายไฟฟ้า (นับถัดจากวันที่ผู้ใช้ไฟฟ้าชำระเงินและปฏิบัติตามเงื่อนไขครบถ้วน)			
2.1.4.1 ผู้ใช้ไฟรายเล็ก			
- เขตเมือง	100%	100%	
ภายใน 1 วันทำการ (ราย)		691.....	
เกิน 1 วันทำการ (ราย)		—	
- นอกเขตเมือง	100%	100%	
ภายใน 2 วันทำการ (ราย)		—	
ภายในวันทำการที่ 3 (ราย)		—	
เกิน 3 วันทำการ (ราย)		—	
2.1.4.2 ผู้ใช้ไฟรายใหญ่	100%	100%	
ภายใน 1 วันทำการ (ราย)		—	
ภายในวันทำการที่ 2 (ราย)		—	
เกิน 2 วันทำการ (ราย)		—	

รายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติ ปี 2559 (ส่วนภูมิภาค)

ของหน่วยงาน กฟฟ.บึง ประจําเดือน เมษายน

ด้านการตลาด

แผนงานหลัก พัฒนาระบบบริการผู้ใช้ไฟ

แผนงานย่อย 2. แผนงานรักษาการให้บริการที่ดีแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า

2.1 งานประกันคุณภาพการให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า (Overall Standards)

เป้าหมายในการดำเนินการ ทุก กฟข. ผ่านเกณฑ์ประเมินผลด้านการประกันคุณภาพการให้บริการ (Overall Standards)

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค
2.2.1 สามารถจ่ายไฟฟ้าคืนได้ร้อยละ 90 หลังจากระบบไฟฟ้าขัดข้อง นับจากเวลาที่ได้รับแจ้ง ยกเว้นกรณีฉุกเฉิน	ไม่น้อยกว่า 90%	100%	
- สามารถจ่ายไฟคืนภายใน 3 ช.ม. (ครั้ง)		6.....	
- จ่ายไฟคืนเกิน 3 ช.ม. แต่ไม่เกิน 4 ช.ม. (ครั้ง)		—.....	
- จ่ายไฟคืนเกินกว่า 4 ช.ม. (ครั้ง)		—.....	
2.2.2 สามารถแก้ไขข้อร้องเรียนในเรื่องแรงดันไฟฟ้าได้ร้อยละ 80 ภายใน 6 เดือน (ร้องเรียนเป็นลายลักษณ์อักษร)	ไม่น้อยกว่า 80%	—.....	
สามารถแก้ไขข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้า		100%	
- ภายใน 3 เดือน (เรื่อง)		—.....	
- เกิน 3 เดือน แต่ไม่เกิน 6 เดือน (เรื่อง)		—.....	
- เกินกว่า 6 เดือน (เรื่อง)		—.....	
2.2.3 การอ่านหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริง			
2.2.3.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตชนบทอ่านหน่วยทุก 2 เดือน ไม่เกินร้อยละ 25	ไม่เกิน 25%	—.....	
- อ่านค่าหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริงทุก 2 เดือน ไม่เกินร้อยละ 25		—.....	
- อ่านหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริงทุก 2 เดือน (ราย)		35,832....	
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตชนบททั้งหมด (ราย)		35,832....	
2.2.3.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตเมืองอ่านหน่วย ทุกเดือน ทุกราย	100%	100%	
- อ่านค่าหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริงทุกเดือน (ราย)		2,345....	
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าเขตเมืองทั้งหมด (ราย)		2,345....	

รายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติ ปี 2559 (ส่วนภูมิภาค)
ของหน่วยงาน กฟฟ.บึง ประจําเดือน เมษายน

ด้านการตลาด

แผนงานหลัก พัฒนาระบบบริการผู้ใช้ไฟ

แผนงานย่อย 2. แผนงานรักษาการให้บริการที่ดีแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า

2.1 งานประกันคุณภาพการให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า (Overall Standards)

เป้าหมายในการดำเนินการ ทุก กฟข. ผ่านเกณฑ์ประเมินผลด้านการประกันคุณภาพการให้บริการ
(Overall Standards)

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน	ปัญหาอุปสรรค
2.2.4 จัดส่งใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าในแต่ละเดือนไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 - จัดส่งใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย) - จำนวนใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าทั้งหมด (ราย)	ไม่น้อยกว่า 90%	100% ...38,177... ..>38,177..	
2.2.5 ตอบข้อร้องเรียนจากผู้ใช้ไฟฟ้า หลังจากได้รับคำร้องภายใน 30 วันทำการ (เรื่อง) - ตอบคำถามผู้ใช้ไฟฟ้า - เกินกว่า 30 วันทำการ (เรื่อง)	ไม่น้อยกว่า 95%	100% 100%	

รายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติ ปี 2559 (ส่วนภูมิภาค)

ของหน่วยงาน กฟฟ.บึง ประจําเดือน เมษายน

ด้านการตลาด

แผนงานหลัก ควบคุมระบบไฟฟ้า

แผนงานย่อย 3. งานรักษาระดับมาตรฐานคุณภาพบริการในด้านมาตรฐานทางเทคนิค (Technical Standard)

- มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ - ขาย)
แรงดันไฟฟ้าในระบบ 115 เควี.

เป้าหมายในการดำเนินการ ค่าเงินการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาแรงดันไฟฟ้า ณ จุดซื้อ - ขายทุกจุดให้ได้ตามมาตรฐาน

ลำดับที่	สถานีไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟ (ชื่อสถานที่ประกอบการ และที่อยู่)	วัน เดือน ปี เวลา ที่วัดแรงดันฯ	ค่าเฉลี่ยแรงดัน ที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส (เควี)	ผลการวัดแรงดัน	
				ได้มาตรฐาน 109.2 - 120.7 เควี.	ไม่ได้มาตรฐาน
1	บริษัท อลูคอน จำกัด (มหาชน) ที่อยู่: 272/3 หมู่ 3 ตำบลบ่อวิน อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230	22/04/59 11.00 น.	117	✓	

รายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติ ปี 2559 (ส่วนภูมิภาค)

ของหน่วยงาน กฟฟ.บึง ประจําเดือน เมษายน

ด้านการตลาด

แผนงานหลัก ควบคุมระบบไฟฟ้า

แผนงานย่อย 3. งานรักษาระดับมาตรฐานคุณภาพบริการในด้านมาตรฐานทางเทคนิค (Technical Standard)

- มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ - ขาย)

แรงดันไฟฟ้าในระบบ 22 เควี.

เป้าหมายในการดำเนินการ ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาแรงดันไฟฟ้า ณ จุดซื้อ - ขายทุกจุดให้ได้ตามมาตรฐาน

ลำดับที่	สถานีไฟฟ้า	วงจร	สถานที่วัดแรงดัน (ชื่อสถานที่, หมายเลขเสาหรือหม้อแปลง, ระยะห่างจากสถานีฯ (กม.))	วัน เดือน ปี เวลา ที่วัดแรงดันฯ	ค่าเฉลี่ยแรงดันที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส		ตำแหน่ง Tap หม้อแปลง	ค่าแรงดัน ที่คำนวณได้ ด้านแรงสูง (เควี)	ผลการวัดแรงดัน	
					ที่สถานีฯ (เควี)	ที่ต้นหม้อแปลง ด้านแรงต่ำ			ได้มาตรฐาน 20.9 - 23.1 เควี.	ไม่ได้ มาตรฐาน
1	ปลวก แดง 1	14	ซอย บ.เทโก้ PEA No 56- 010485 ระยะห่างจากสถานี ไฟฟ้า 12 กม.	21 เม.ย.59 19.00น.	22.3	384	3	21.1	✓	

รายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติ ปี 2559 (ส่วนภูมิภาค)

ของหน่วยงาน กฟฟ.บึง ประจําเดือน เมษายน

ด้านการตลาด

แผนงานหลัก ควบคุมระบบไฟฟ้า

แผนงานย่อย 3. งานรักษาระดับมาตรฐานคุณภาพบริการในด้านมาตรฐานทางเทคนิค (Technical Standard)

- มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ - ขาย)
- แรงดันไฟฟ้าในระบบ 380 โวลต์

เป้าหมายในการดำเนินการ ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาแรงดันไฟฟ้า ณ จุดซื้อ - ขายทุกจุดให้ได้ตามมาตรฐาน

ลำดับที่	ชื่อ กฟฟ.1, 2	สถานที่วัดแรงดัน (ชื่อสถานที่, หมายเลขเสา หรือหม้อแปลง, ระยะห่างจากสถานีฯ (กม.)	วัน เดือน ปี เวลา ที่วัดแรงดันฯ	ค่าเฉลี่ยแรงดันที่ วัดได้ทั้ง 3 เฟส (โวลต์)	ผลการวัดแรงดัน	
					ได้มาตรฐาน 361 - 399 โวลต์	ไม่ได้มาตรฐาน
1	บึง	ช. บริษัท เซ็กส์ ห้วยปราบ PEA No 29- 048694 ห่างจาก หม้อแปลง 50 ม.	21 เม.ย.59 19.00น.	384	✓	

รายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ปี 2559 (ส่วนภูมิภาค)

ของหน่วยงาน กฟฟ.บึง ประจําเดือน เมษายน

ด้านการตลาด

แผนงานหลัก ควบคุมระบบไฟฟ้า

แผนงานย่อย 3. งานรักษาระดับมาตรฐานคุณภาพบริการในด้านมาตรฐานทางเทคนิค (Technical Standard)

- มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ - ขาย)
- แรงดันไฟฟ้าในระบบ 220 โวลต์

เป้าหมายในการดำเนินการ ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาระดับแรงดันไฟฟ้า ณ จุดซื้อ - ขายทุกจุดให้ได้ตามมาตรฐาน

ลำดับที่	ชื่อ กฟฟ.1, 2	สถานที่วัดแรงดัน (ชื่อสถานที่, หมายเลขเสา หรือหม้อแปลง, ระยะห่างจากสถานีฯ (กม.)	วัน เดือน ปี เวลา ที่วัดแรงดันฯ	ค่าเฉลี่ยแรงดันที่ วัดได้ทั้ง 3 เฟส (โวลต์)	ผลการวัดแรงดัน	
					ได้มาตรฐาน 209 - 231 โวลต์	ไม่ได้มาตรฐาน
1	บึง	ช. บริษัท เซ็กส์ ห้วยปราบ PEA No 29- 048694 ห่างจาก หม้อแปลง 50 ม.	21 เม.ย.59 19.00น.	225	✓	