



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กบส.(ต.๓)

เลขที่

เรื่อง สรุปรายงานข้อมูลสำคัญ ของ กฟต.๓ ประจำเดือน มกราคม ๒๕๖๒

เรียน อช.ต.๓ ผ่าน อฟว.บ.(ต.๓)

ถึง กฟต.๓

วันที่

กบส.(ต.๓) ขอนำส่งสรุปรายงานข้อมูลสำคัญ ประจำเดือน มกราคม ๒๕๖๒ ของ กฟต.๓ และ กฟฟ. ในสังกัด (รวม กฟส.,กฟย.) ตามรายละเอียดแนบ จำนวน ๑๑ แผ่น ประกอบด้วย ✓

- ข้อมูลสำคัญเปรียบเทียบระหว่างเดือน จ.ค. ๒๕๖๑ และ ม.ค. ๒๕๖๒
- ข้อมูลสำคัญเปรียบเทียบระหว่างเดือน ม.ค. ๒๕๖๒ และ ม.ค. ๒๕๖๑
- สรุปรายได้ , รายจ่าย และกำไร/ขาดทุน เดือน ม.ค. ๒๕๖๒
- สรุปการจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า เดือน ม.ค. ๒๕๖๒
- ข้อมูลสำคัญประจำเดือน ม.ค. ๒๕๖๒ แยกแต่ละ กฟฟ.

ซึ่งจากการตรวจสอบข้อมูลสำคัญของเดือน มกราคม ๒๕๖๒ พบว่ามีผลการดำเนินงานที่ควรปรับปรุง ดังนี้

๑. ผลประกอบการของ กฟต.๓ เดือน ม.ค ๒๕๖๒ แยกเป็น รายได้ ๑,๘๑๕,๘๖๖ ล้านบาท รายจ่าย ๑,๘๘๖,๗๑๕ ล้านบาท รวมขาดทุน = ๗๐,๘๔๙ ล้านบาท
๒. อายุหนี้ในเดือน ม.ค. ๒๕๖๒ จำนวน ๓๐ วันไม่เป็นไปตามเป้าหมายที่ กฟต.๓ กำหนดไว้ ๒๘ วัน ทั้งนี้สามารถ Download ข้อมูลได้จาก ระบบ Intranet.pea.co.th /ลิงค์หน่วยงาน /กฟต.๓ ยะลา / ข้อมูลสำคัญ กฟต.๓ หรือ QR Code ด้านล่าง

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

อฝ. ทุกฝ่าย

อก. ทุกกอง

ที่ ต.๓-กบส.(ผธ.)-๗๖๕/๒๖๖

เรียน ผจก.กฟฟ. ชั้น ๑,๒,๓, กฟส.

เพื่อโปรดทราบ และใช้เป็นข้อมูลในการดำเนินงานต่อไป



<https://is.gd/T4wmT4>

๗๖๕ ม.ค. ๖๒

แนบ ๑ แผนธุรกิจ กบส.ฟว.บ.(ต.๓)

โทร. ๐-๗๓๒๖-๒๕๒๗ , (๔๓)๐๐๒๒๐

ข้อมูลสำคัญ กฟต.3 ประจำปีเดือน มกราคม 2562 (เปรียบเทียบระหว่างเดือน)

1.ระบบไฟฟ้า

รายละเอียด	เดือนก่อน ธ.ค. 2561 จำนวน	เดือนนี้ ม.ค. 2562 จำนวน	เปรียบเทียบ	
			เพิ่ม/(ลด)	%
สถานีไฟฟ้าแรงสูง : สถานีไฟฟ้าแบบถาวร ระบบ 115 KV (Switching) : สถานีไฟฟ้าแบบถาวร ระบบ 115/33 KV : สถานีไฟฟ้าแบบถาวร ระบบ 33 KV (Switching) : สถานีไฟฟ้าแบบชั่วคราว ระบบ 115/33 KV	30 สถานีไฟฟ้า	30 สถานีไฟฟ้า	0.00	0.00
	1 สถานีไฟฟ้า	1 สถานีไฟฟ้า	0.00	0.00
	12 สถานีไฟฟ้า	12 สถานีไฟฟ้า	0.00	0.00
	11 สถานีไฟฟ้า	11 สถานีไฟฟ้า	0.00	0.00
	6 สถานีไฟฟ้า	6 สถานีไฟฟ้า	0.00	0.00
: หม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง	2,246.5 MVA	2,246.5 MVA	0.00	0.00
: ความยาวสายส่ง 115 KV	511 วงจร-ก.ม	511 วงจร-ก.ม	0.00	0.00
: ความยาวระบบจำหน่ายแรงสูง	17,546 วงจร-ก.ม	17,546 วงจร-ก.ม	0.00	0.00
: ระบบแรงดัน 33 KV. (3 เฟส)	11,399 วงจร-ก.ม	11,399 วงจร-ก.ม	0.00	0.00
: ระบบแรงดัน 19 KV. (1 เฟส)	6,146 วงจร-ก.ม	6,146 วงจร-ก.ม	0.00	0.00
: ความยาวระบบจำหน่ายแรงต่ำ	30,765 วงจร-ก.ม	30,765 วงจร-ก.ม	0.00	0.00
: หม้อแปลงในระบบจำหน่าย	4,211 MVA	4,225 MVA	13.10	0.31
: หม้อแปลงของ กฟภ.	1,396 MVA (ต.ค)	1,398 MVA	2.21	0.16
: หม้อแปลงของผู้ใช้ไฟ	2,815 MVA (ต.ค)	2,826 MVA	10.89	0.39

2. ด้านการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

รายละเอียด	เดือนก่อน ธ.ค. 2561 จำนวน	เดือนนี้ ม.ค. 2562 จำนวน	เปรียบเทียบ	
			เพิ่ม/(ลด)	%
1 จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า	1,319,022 ราย	1,320,747 ราย	1,725	0.13
2 หน่วยไฟฟ้ารับซื้อ	511.69 ล้านหน่วย	516.94 ล้านหน่วย	5.25	1.03
3 หน่วยจำหน่าย	463.42 ล้านหน่วย	463.43 ล้านหน่วย	0.0031	0.0007
4 หน่วยฟรี	19.89 ล้านหน่วย	19.88 ล้านหน่วย	(0.01)	0.05
5 หน่วยสูญเสีย	28.38 ล้านหน่วย	33.70 ล้านหน่วย	5.32	18.75
6 ความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุด	908.54 MW	N/A	-	-

หมายเหตุ ผศค.กช.ผบ.พ.(ต.3) มีการปรับปรุงหน่วยจำหน่าย , ไฟไม่คิดเงิน , หน่วยสูญเสีย , เปอร์เซ็นต์หน่วยสูญเสีย

(N/A) - ยังไม่มีข้อมูลจากส่วนเกี่ยวข้อง ณ วันที่ สรุปรายงาน

3. ด้านสถานะการเงิน

รายละเอียด	เดือนก่อน ธ.ค. 2561 จำนวน	เดือนนี้ ม.ค. 2562 จำนวน	เปรียบเทียบ	
			เพิ่ม/(ลด)	%
รายได้รวม	1,765.511 ล้านบาท	1,815.866 ล้านบาท	50.35	2.85
รายจ่ายรวม	2,054.190 ล้านบาท	1,886.715 ล้านบาท	(167.47)	8.15
กำไร / ขาดทุนสุทธิ	-288.679 ล้านบาท	-70.850 ล้านบาท	13.00	4.50
ค่า FT. ชื่อ (งวด มกราคม – เมษายน 2562)	-21.94 สตางค์/หน่วย	-18.91 สตางค์/หน่วย	3.03	13.81
ค่า FT. ขาย (งวด มกราคม – เมษายน 2562)	-15.90 สตางค์/หน่วย	-11.60 สตางค์/หน่วย	4.30	27.04
ลูกหนี้รวม	1,742.154 ล้านบาท	1,750.641 ล้านบาท	8.49	0.49
: แยกเป็นของเอกชนรายย่อย	626.364 ล้านบาท	603.612 ล้านบาท	(22.75)	3.63
: ส่วนราชการ	348.963 ล้านบาท	332.424 ล้านบาท	(16.54)	4.74
: รัฐวิสาหกิจ	32.502 ล้านบาท	32.942 ล้านบาท	0.44	1.35
: เอกชนรายใหญ่	734.325 ล้านบาท	781.663 ล้านบาท	47.34	6.45
อายุหนี้ (เป้าหมาย กฟต.3 28 วัน)	28 วัน	30 วัน	2.00	7.14

4. ประสิทธิภาพการดำเนินงาน

รายละเอียด	เดือนก่อน ธ.ค. 2561 จำนวน	เดือนนี้ ม.ค. 2562 จำนวน	เปรียบเทียบ	
			เพิ่ม/(ลด)	%
1 รายได้ธุรกิจเสริมรวม 15 ปีบัญชี	25.169 ล้านบาท	27.388 ล้านบาท	2.22	8.82
4.1.1 รายได้จากกิจการก่อสร้างให้ผู้ใช้ไฟ	12.175 ล้านบาท	16.290 ล้านบาท	4.11	33.79
4.1.2 รายได้จากการให้ใช้เสาไฟฟ้า	10.477 ล้านบาท	8.445 ล้านบาท	(2.03)	19.40
4.1.3 รายได้จากธุรกิจเสริม 13 ปีบัญชี	2.517 ล้านบาท	2.654 ล้านบาท	0.14	5.43
ได้ธุรกิจเสริมสะสม (ม.ค.-ม.ค.) 2562 = 27.388 ล้านบาท เป้าหมายปี 2562 สะสม (ม.ค.-ม.ค.) ระดับ 5 ชั่วโมง = 18.200 ล้านบาท เกินกว่าเป้าหมาย 9.19 ล้านบาท คิดเป็น 50.48 %)				

5. ประสิทธิภาพการดำเนินงาน

รายละเอียด	เดือนก่อน ธ.ค. 2561 จำนวน	เดือนนี้ ม.ค. 2562 จำนวน	เปรียบเทียบ	
			เพิ่ม/(ลด)	%
1 จำนวนพนักงานทั้งหมด	1,744 คน	1,744 คน	0	0.00
2 ค่าใช้จ่ายดำเนินงานเปรียบเทียบกับกรอบงบประมาณดำเนินการได้	99.444 ล้านบาท	65.900 ล้านบาท	(33.54)	33.73
: (เป้าหมาย 77.130 ล้านบาท/เดือน)				
3 % หน่วยสูญเสียเดือนนี้ กฟต.3 ดำเนินการได้	5.55 %	6.52 %	0.97	17.48
: (รวม 3 จังหวัดชายแดนใต้) (สะสม ม.ค.-ธ.ค.61)				
: เป้าหมายปี 2562 = (6.71% เป้าชั่วคราว) เกณฑ์ระดับ 5	6.32 %	6.52 %	-	-
4 % หน่วยสูญเสียเดือนนี้ กฟต.3 ดำเนินการได้	3.95 %	5.04 %	1.09	27.59
: (ไม่รวม 3 จังหวัดชายแดนใต้) (สะสม ม.ค.-ธ.ค.61)				
: เป้าหมายปี 2562 = (6.71% เป้าชั่วคราว) เกณฑ์ระดับ 5	4.75 %	5.04 %	-	-

6. มาตรฐานความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า

รายละเอียด	เดือนก่อน ธ.ค. 2561 จำนวน	เดือนนี้ ม.ค. 2562 จำนวน	เปรียบเทียบ	
			เพิ่ม/(ลด)	%
ค่า SAIFI (ค่าเป้าหมาย / เดือน)ชั่วคราว = 0.49 : ค่าเป้าหมายปี 2562 ชั่วคราว = 4.35 : ค่าเป้าหมายสะสม (ม.ค.-ม.ค.) ชั่วคราว = 0.49	0.53 ครั้ง/ราย/เดือน (สะสม ม.ค.-ธ.ค.61) 4.33 ครั้ง/ราย/ปี	0.36 ครั้ง/ราย/เดือน (สะสม ม.ค.-ม.ค.62) 0.36 ครั้ง/ราย/ปี	(0.17)	32.08
ค่า SAIDI (ค่าเป้าหมาย / เดือน)ชั่วคราว = 11.71 : ค่าเป้าหมายปี 2562 ชั่วคราว = 124.44 : ค่าเป้าหมายสะสม (ม.ค.-ม.ค.) ชั่วคราว = 11.71	6.32 นาที/ราย/เดือน (สะสม ม.ค.-ธ.ค.61) 122.51 นาที/ราย/ปี	10.53 นาที/ราย/เดือน (สะสม ม.ค.-ม.ค.62) 10.53 นาที/ราย/ปี	(111.98)	91.40
ค่า SAIFI เมืองใหญ่ (หาดใหญ่) : ค่าเป้าหมาย (ม.ค.-ม.ค.) ชั่วคราว = 0.156 : ค่าเป้าหมายปี 2562 ชั่วคราว = 1.369	1.157 ครั้ง/ราย/ปี (สะสม ม.ค.-ธ.ค.61)	0.116 ครั้ง/ราย/ปี (สะสม ม.ค.-ม.ค.62)	(1.04)	89.97
ค่า SAIDI เมืองใหญ่ (หาดใหญ่) : ค่าเป้าหมายสะสม (ม.ค.-ม.ค.) ชั่วคราว = 2.701 : ค่าเป้าหมายปี 2562 ชั่วคราว = 19.997	15.528 นาที/ราย/ปี (สะสม ม.ค.-ธ.ค.61)	2.226 นาที/ราย/ปี (สะสม ม.ค.-ม.ค.62)	(13.30)	85.66

7. การจ่ายกระแสไฟฟ้าให้หมู่บ้าน

รายละเอียด	เดือนก่อน ธ.ค. 2561 จำนวน	เดือนนี้ ม.ค. 2562 จำนวน	เปรียบเทียบ	
			เพิ่ม/(ลด)	%
1 จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด (ไตรมาส4) 2561 : มีไฟฟ้าใช้แล้ว : คิดเป็น : คงเหลือหมู่บ้านที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้จำนวน	3,587 หมู่บ้าน 3,587 หมู่บ้าน 100 % 0 หมู่บ้าน	3,587 หมู่บ้าน 3,587 หมู่บ้าน 100 % 0 หมู่บ้าน	0.00 0.00 0.00 0.00	0.00 0.00 0.00 0.00
2 จำนวนครัวเรือนทั้งหมด (ไตรมาส4) 2561 : ใช้ไฟฟ้าจากระบบจำหน่ายของ กฟภ. : คิดเป็น : ใช้ไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์แล้ว : คิดเป็น : ครัวเรือนที่มีไฟฟ้าใช้	1,395,809 ครัวเรือน 1,384,890 ครัวเรือน 99.22 % 8,901 ครัวเรือน 1,393,791 ครัวเรือน	1,395,809 ครัวเรือน 1,384,890 ครัวเรือน 99.22 % 8,901 ครัวเรือน 1,393,791 ครัวเรือน	0.00 0.00 0.00 0.00 0.00	0.00 0.00 0.00 0.00 0.00
ใช้ไฟฟ้าจากระบบจำหน่ายของ กฟภ.+ใช้ไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์แล้ว : คิดเป็น	99.86 %	99.86 %	0.00	0.00
คงเหลือครัวเรือนที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้ทั้งหมด (ครัวเรือนทั้งหมดใช้ไฟฟ้าจาก : คิดเป็น	2,018 ครัวเรือน	2,018 ครัวเรือน	0.00	0.00
ระบบจำหน่ายของกฟภ.+ใช้ไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์แล้ว : คิดเป็น	0.14 %	0.14 %	0.00	0.00
- อยู่ในพื้นที่ปกติ 177 ครัวเรือน - ไม่เข้าหลักเกณฑ์อยู่ในเขตหวงห้าม 1,841 ครัวเรือน				

ข้อมูลสำคัญ กฟต.3 ประจำปี 2562 (เปรียบเทียบระหว่างปี 2561 กับปี 2562)

	รายการ	ปี 2561	ปี 2562		เปรียบเทียบ	
			มกราคม	สถานะข้อมูล	เพิ่ม/(ลด)	เปอร์เซ็นต์
ระบบไฟฟ้า	สถานีไฟฟ้าแรงสูง (สถานี)					
	: สถานีไฟฟ้าแบบถาวร ระบบ 115 KV. (Switching)	30	30	ธ.ค. 61	0.00	0.00
	: สถานีไฟฟ้าแบบถาวร ระบบ 115/33 KV.	1	1		0.00	0.00
	: สถานีไฟฟ้าแบบถาวร ระบบ 33 KV. (Switching)	12	12		0.00	0.00
	: สถานีไฟฟ้าแบบชั่วคราว ระบบ 115/33 KV.	11	11		0.00	0.00
หม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง (MVA)		6	6		0.00	0.00
	: กฟผ. = 24 เครื่อง	2,221.5	2,246.5	ธ.ค. 61	25.00	1.13
	: กฟผ. = 26 เครื่อง	1,097	1,097		0.00	0.00
		1,125	1,150		25.00	2.22
		511	511	ธ.ค. 61	0.40	0.08
ความยาวสายส่ง 115 KV.(วงจร-กม.)		17,499	17,546	ธ.ค. 61	46.91	0.27
	: ระบบแรงดัน 33 KV. (3 เฟส)	11,376	11,399		23.09	0.20
	: ระบบแรงดัน 19 KV. (1 เฟส)	6,123	6,146		23.82	0.39
		30,196	30,765		569.28	1.89
		4,057	4,225	ม.ค. 62	167.14	4.12
หม้อแปลงในระบบจำหน่าย (MVA)		1,365	1,398		33.14	2.43
	: หม้อแปลงของ กฟผ.= 18,030 เครื่อง(1 เฟส 10,727 เครื่อง ,3 เฟส 7,303 เครื่อง)	2,692	2,826		134.01	4.98
	: หม้อแปลงของ ผู้ใช้ไฟ= 13,956 เครื่อง(1 เฟส 4,562 เครื่อง ,3 เฟส 9,394 เครื่อง)					
	การจัดจำหน่ายกระแสไฟฟ้า					
	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย) (รวมไฟไม่คิดเงิน)	1,297,436	1,320,747	ม.ค. 62	23,311	1.80
หน่วยไฟฟ้าได้รับซื้อ (ล้านหน่วย)		501.31	516.94	ม.ค. 62	15.63	3.12
	: จาก กฟผ.	501.08	516.556		15.48	3.09
	: จาก พท.(สพข.)	0.23	0.383		0.15	67.95
	หน่วยไฟฟ้าผลิตเอง (ล้านหน่วย)	0.00	0.062	ม.ค. 62	0.06	0.00
	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	444.81	463.427	ม.ค. 62	18.62	4.19
หน่วยไฟฟ้าฟรี (ไฟสาธารณะ+ไฟทางหลวง) (ล้านหน่วย)		18.90	19.877	ม.ค. 62	0.98	5.18
	หน่วยไฟฟ้าที่ได้รับสิทธิ์ (ล้านหน่วย)	0.00	0.00	ม.ค. 62	0.00	0.00
	หน่วยสูญเสีย (ล้านหน่วย)	37.60	33.696	ม.ค. 62	(3.91)	10.39
	ความต้องการการพลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	941.18	N/A	-	-	-

รายการที่ 14 ข้อมูลจาก ผคท.กบ.ต.3 , (N/A) - ยังไม่มีข้อมูลจากส่วนเกี่ยวข้อง ณ วันที่สรุปรายงาน

ข้อมูลสำคัญ กฟต.3 ประจำปี 2562 (เปรียบเทียบระหว่างปี 2561 กับปี 2562)

	รายการ	ปี 2561	ปี 2562		เปรียบเทียบ	
		มกราคม	มกราคม	สถานะข้อมูล	เพิ่ม/(ลด)	เปอร์เซ็นต์
5	รายได้รวม	1,665.021	1,815.866	ม.ค. 62	150.84	9.06
	: รายได้จากการดำเนินงาน	1,660.643	1,813.821		153.18	9.22
	: รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	1,602.490	1,746.687		144.20	9.00
	: รายได้อื่น ๆ จากการดำเนินงาน	58.153	67.134		8.98	15.44
	: รายได้อื่น ๆ	4.378	2.044		(2.33)	53.30
6	รายจ่ายรวม (ล้านบาท)	1,662.716	1,886.715	ม.ค. 62	224.00	13.47
	: ค่าต้นทุนจากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	1,403.152	1,614.218		211.07	15.04
	: ค่าใช้จ่ายในการขายและให้บริการอื่น ๆ	0.066	0.020		(0.05)	69.56
	: ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร	124.027	125.462		1.43	1.16
	: ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	142.224	169.313		27.09	19.05
	: ค่าเสื่อมราคา , ค่าเสื่อมสิน , ค่าตัดจำหน่าย	102.002	106.314		4.31	4.23
	: ค่าใช้จ่ายโอนปิดใช้งาน	(95.562)	(114.398)		(18.84)	19.71
	: ค่าใช้จ่ายทางอ้อมโอนปิดใช้งาน	(13.536)	(15.179)		(1.64)	12.14
	: ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	0.000	0.000		(0.00)	100.00
	: ต้นทุนทางการเงิน	0.342	0.966		0.62	182.36
7	กำไรสุทธิ (ล้านบาท)	2.305	-70.850	ม.ค. 62	(73.15)	3,173.73
8	ทรัพย์สินสุทธิ (ล้านบาท)	32,071.31	33,832.39	ม.ค. 62	1,761.08	5.49
9	กำไรต่อทรัพย์สิน (ROA) (%)	0.01	(0.21)	ม.ค. 62	(0.22)	3,013.73
0	ราคาซื้อกระแสไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)	2.80	3.12	ม.ค. 62	0.32	11.43
	: ค่า FT. ซื้อ (สตางค์/หน่วย) (งวด มกราคม – เมษายน 2562)	-25.18	-18.91		6.27	24.90
1	ราคาขายกระแสไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)	3.58	3.75	ม.ค. 62	0.17	4.75
	: ค่า FT. ขาย (สตางค์/หน่วย) (งวด มกราคม – เมษายน 2562)	-15.98	-11.60		4.38	27.41
2	ลูกหนี้รวม (เฉพาะลูกหนี้เกิน 1 เดือน) (ล้านบาท)	1,633.611	1,750.641	ม.ค. 62	117.03	7.16
	: เอกชนรายย่อย	544.60	603.612		59.01	10.84
	: ราชการ	293.59	332.424		38.83	13.23
	: รัฐวิสาหกิจ	36.62	32.942		(3.68)	10.05
	: เอกชนรายใหญ่	758.80	781.663		22.87	3.01
3	อายุหนี้รวม (วัน) (เป้าหมาย กฟต.3 28 วัน)	28	30	ม.ค. 62	2.00	7.14

รายการที่ 15-17 ข้อมูลจาก ผบตบ.ก.ต.3 สถานะที่แสดงในงบการเงินอาจคลาดเคลื่อนเนื่องจากกำหนดการ INTERFACE ข้อมูลมีกำหนดการ

ไม่แน่นอนอาจมีการปรับปรุงรายการจากผลแสดงข้อมูล (ข้อมูล ณ 26 ก.พ. 2562) , รายการที่ 18 ข้อมูลจาก ผบ.ก.ต.3 , รายการที่ 20 ข้อมูลจาก ผบ.ก.ต.3 , รายการที่ 21 ข้อมูลจาก ผบ.ก.ต.3 , รายการที่ 22-23 ข้อมูลจาก ผบ.ก.ต.3 (N/A) - ยังไม่มีข้อมูลจากส่วนเกี่ยวข้อง ณ วันที่สรุปรายงาน

ข้อมูลสำคัญ กฟต.3 ประจำปีเดือน มกราคม 2562 (เปรียบเทียบระหว่างปี 2561 กับปี 2562)

	รายการ	ปี 2561	ปี 2562		เปรียบเทียบ	
			มกราคม	สถานะข้อมูล	เพิ่ม/ลด	เปอร์เซ็นต์
	ประสิทธิผลการดำเนินงาน					
4	รายได้ธุรกิจเสริมรวม 15 บัญชี					
	: รายได้จากการก่อสร้างให้ผู้ใช้ไฟ (ล้านบาท)	26.341	27.388	ม.ค. 62	1.05	3.98
	: รายได้จากการให้ใช้เสาไฟฟ้า (ล้านบาท)	16.534	16.290		(0.24)	1.48
	: รายได้จากธุรกิจเสริมอื่นๆ 13 ประเภท (ล้านบาท)	7.599	8.445		0.85	11.13
	: รายได้จากธุรกิจเสริมอื่นๆ 13 ประเภท (ล้านบาท)	2.208	2.654		0.45	20.20
	ประสิทธิภาพการดำเนินงาน					
5	จำนวนพนักงาน	1,796	1,744	ม.ค. 62	(52)	2.90
6	จำนวนผู้ใช้ไฟต่อพนักงาน	722	757	ม.ค. 62	35	4.85
7	ค่าใช้จ่ายดำเนินงานเปรียบเทียบกับกรอบงบประมาณ(ค่าเป้าหมาย 77.130 ล้านบาท)	79.25	65.900	ม.ค. 62	(13.35)	16.85
8	%หน่วยสูญเสีย(เป้าหมายปี2562ระดับ5 รวบรวม3 จังหวัดชายแดนใต้= 6.71%) ชั่วโมง	7.50	6.52	ม.ค. 62	(0.98)	13.07
	มาตรฐานความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า					
9	SAIFI (ครั้ง/ราย/เดือน) ดำเนินการได้					
	: เป้าหมาย / เดือน ชั่วโมง	0.46	0.36	ม.ค. 62	(0.10)	21.74
	: ผลสะสม (ม.ค.-ม.ค.62)	0.40	0.49		0.09	22.50
	: เป้าหมายปี 2562 ชั่วโมง	5.22	0.36	ม.ค. 62	(4.86)	93.10
	: เป้าหมายปี 2562 ชั่วโมง	5.27	4.35		(0.92)	17.46
10	SAIDI (นาฬิกา/ราย/เดือน) ดำเนินการได้					
	: เป้าหมาย / เดือน ชั่วโมง	8.86	10.53	ม.ค. 62	1.67	18.85
	: ผลสะสม (ม.ค.-ม.ค.62)	12.83	11.71		(1.12)	8.73
	: เป้าหมายปี 2562 ชั่วโมง	185.02	10.53	ม.ค. 62	(174.49)	94.31
	: เป้าหมายปี 2562 ชั่วโมง	185.31	124.44		(60.87)	32.85
11	SAIFI เมืองใหญ่ (หาดใหญ่) (ครั้ง/ราย/เดือน) ดำเนินการได้					
	: เป้าหมาย / เดือน ชั่วโมง	0.080	0.116	ม.ค. 62	0.04	45.00
	: ผลสะสม (ม.ค.-ม.ค.62)	0.099	0.156		0.06	57.58
	: เป้าหมายปี 2562 ชั่วโมง	1.341	0.116		(1.23)	91.35
	: เป้าหมายปี 2562 ชั่วโมง	1.369	1.369		0.00	0.00
12	SAIDI เมืองใหญ่ (หาดใหญ่) (นาฬิกา/ราย/เดือน) ดำเนินการได้					
	: เป้าหมาย / เดือน ชั่วโมง	1.221	2.226	ม.ค. 62	1.01	82.31
	: ผลสะสม (ม.ค.-ม.ค.62)	0.755	2.701		1.95	257.75
	: เป้าหมายปี 2562 ชั่วโมง	19.367	2.226		(17.14)	88.51
	: เป้าหมายปี 2562 ชั่วโมง	19.997	19.997		0.00	0.00

รายการที่ 24 ข้อมูลจาก ผบต.กบ.ญ.ต.3 (ข้อมูล ณ 26 ก.พ. 2562), รายได้จากธุรกิจเสริมอื่นๆ 15 ประเภท (ไม่รวมรายได้จากการให้บริการใช้น้ำมันแก๊วแสง)

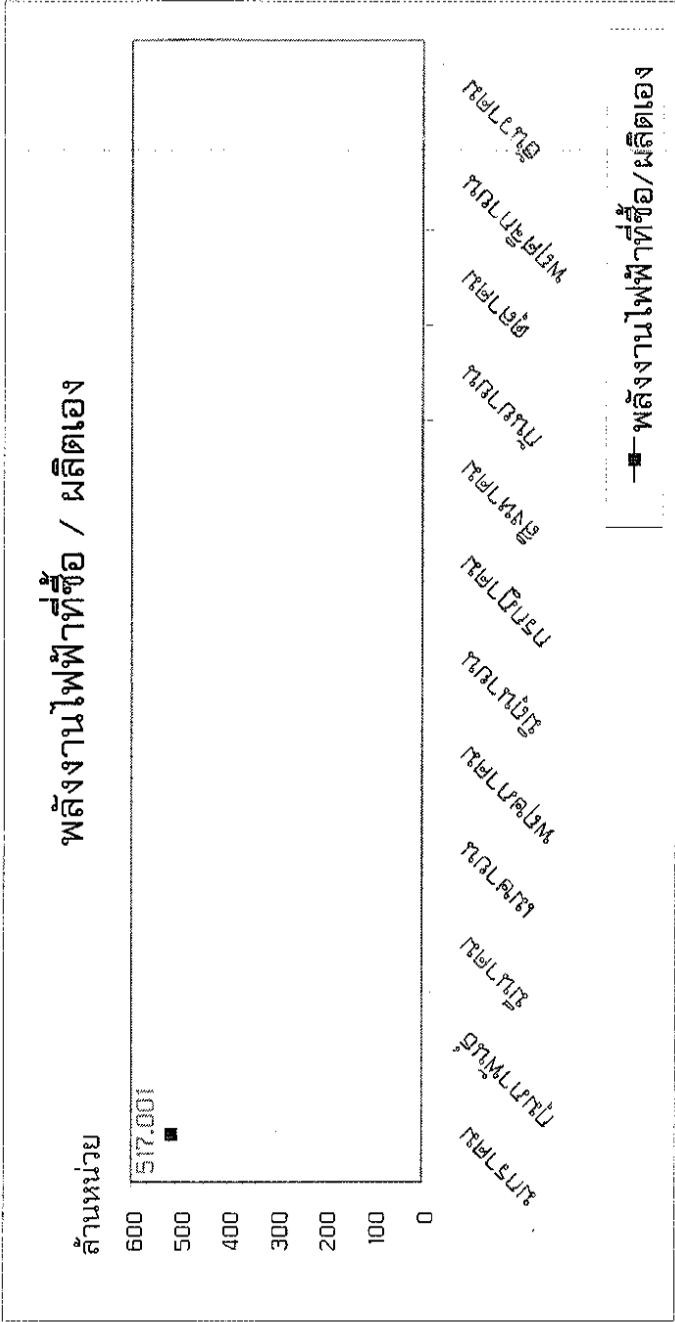
รายการที่ 25 ข้อมูลจาก ผบ.กอก.ต.3, รายการที่ 27 ข้อมูลจาก ผบ.กช.ต.3 รายการที่ 28 ข้อมูลจาก ผต.กช.ต.3 ,

รายการที่ 29 - 32 ข้อมูลจาก ผว.กบ.ต.3

สรุปพลังงานไฟฟ้า ซื้อ ผลิตเอง (ล้านบาท)

ปีงบประมาณ 2562

เดือน	หน่วยซื้อ				ผลิตเอง	รวม (ล้านบาท)
	กฟผ.	พพ.(สพช.)	VSP	Solar Rooftop		
มกราคม กุมภาพันธ์ มีนาคม เมษายน พฤษภาคม มิถุนายน กรกฎาคม สิงหาคม กันยายน ตุลาคม พฤศจิกายน ธันวาคม	469.694	0.383	46.646	0.216	0.062	517.001
รวม	469.694	0.383	46.646	0.216	0.062	517.001



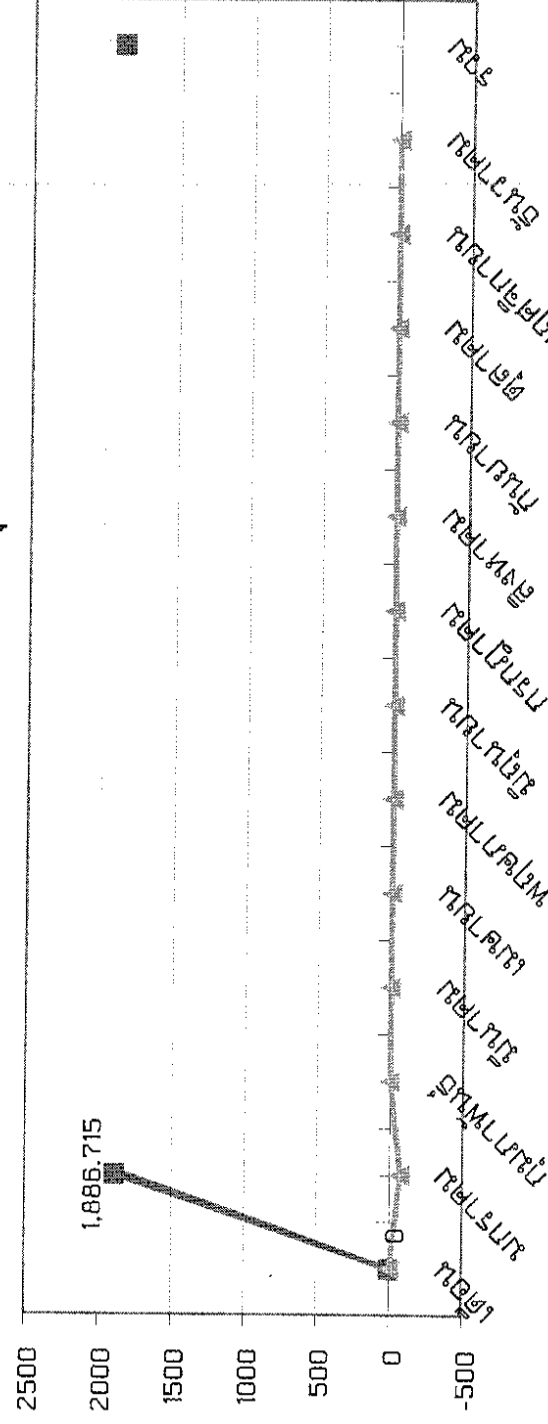
สรุป รายได้ รายจ่าย และกำไร(ขาดทุน) ของ กฟต.3

ปีงบประมาณ 2562 หน่วย : ล้านบาท

เดือน	รายได้	รายจ่าย	กำไร(ขาดทุน)	กำไรสะสม
มกราคม	1,815.866	1,886.715	-70.850	-70.850
กุมภาพันธ์				
มีนาคม				
เมษายน				
พฤษภาคม				
มิถุนายน				
กรกฎาคม				
สิงหาคม				
กันยายน				
ตุลาคม				
พฤศจิกายน				
ธันวาคม				
รวม	1,815.87	1,886.72	-70.850	-70.850

ล้านบาท

รายได้-รายจ่าย,กำไร(ขาดทุน)



รายได้ รายจ่าย กำไร(ขาดทุน)

หมายเหตุ

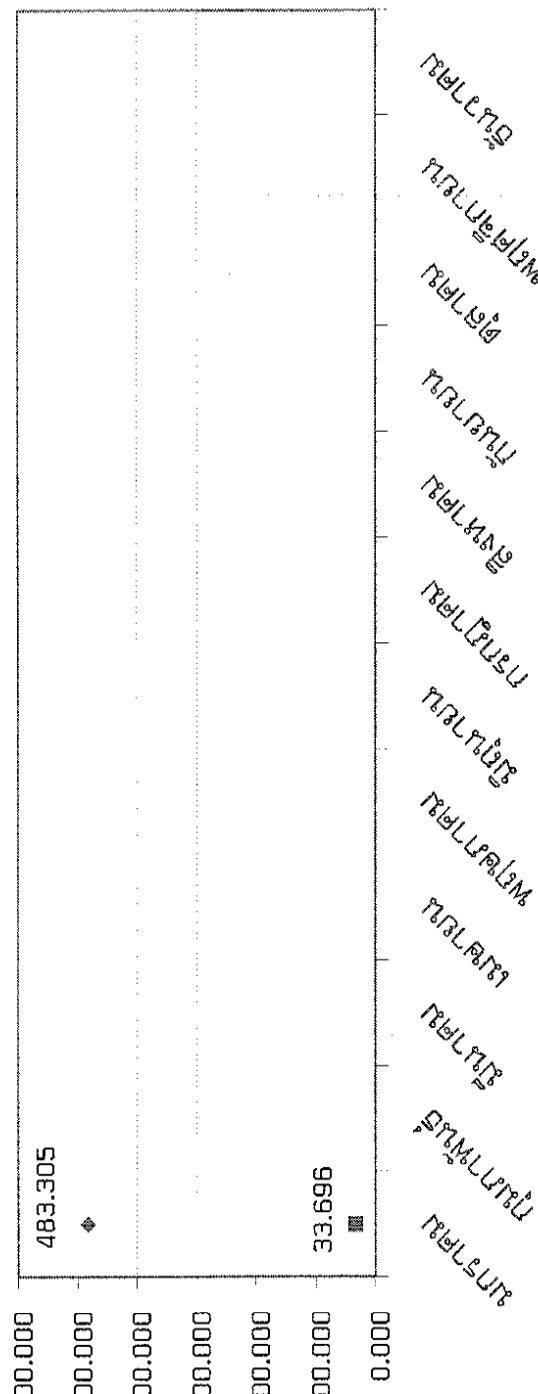
ข้อมูลรายได้ - รายจ่ายและกำไร (ขาดทุน) เป็นการรายงานสถานะที่แสดงในงบการเงิน
ณ (ข้อมูล ณ 26 ก.พ. 2562) อาจคลาดเคลื่อนเนื่องจากการกำหนดการ INTERFACE ข้อมูลมีการกำหนดการไม่แน่นอน
อาจมีการปรับปรุงรายการ จากผลแสดงของข้อมูลดังกล่าว

สรุปการจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า
ปีงบประมาณ 2562

เดือน	หน่วยจำหน่าย	ไฟฟรี	ปรับปรุงหน่วย ไฟฟ้าสาธารณะ	รวม	หน่วยสูญเสีย	
					LOSS	%
มกราคม	463.427	19.877	0.000	483.305	33.696	6.52
กุมภาพันธ์						
มีนาคม						
เมษายน						
พฤษภาคม						
มิถุนายน						
กรกฎาคม						
สิงหาคม						
กันยายน						
ตุลาคม						
พฤศจิกายน						
ธันวาคม						
รวม	463.427	19.877	0.000	483.305	33.696	6.52

แสดงหน่วยทั้งหมด และหน่วยสูญเสีย ของกฟต.3

ล้านหน่วย



◆ หน่วยทั้งหมด
■ หน่วยสูญเสีย

ที่	รายการ	ยะลา	นราธิวาส	ปัตตานี	สงขลา	สตูล	พัทลุง	สถานะข้อมูล
1	การจำหน่ายกระแสไฟฟ้า จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า(ราย)	130,393	138,848	118,441	89,061	100,590	186,232	ม.ค. 62
2	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	29.84	25.60	33.53	47.19	30.34	41.64	ม.ค. 62
3	สถานะการเงิน รายได้รวม (ล้านบาท)	112.836	96.253	86.241	180.567	113.169	158.119	ม.ค. 62
4	รายจ่ายรวม (ล้านบาท)	131.216	109.168	112.952	160.379	150.205	191.589	
5	กำไร สุทธิ (ล้านบาท)	-18.379	-12.914	-26.710	20.188	-37.036	-33.470	
6	ลูกหนี้รวม (ล้านบาท)	127.240	102.739	122.823	174.912	101.421	138.694	ม.ค. 62
7	อายุหนี้รวม (วัน)	36	35	32	31	28	28	
8	ประสิทธิภาพการดำเนินงาน รายได้จากการก่อสร้างใช้ผู้ให้ไฟ (ล้านบาท) : ค่าเป้าหมาย (รายละเอียด) ชั่วโมง	0.522	3.967	0.597	0.937	1.226	1.980	ม.ค. 62
9	รายได้จากธุรกิจเสริมอื่นๆ 13 ประเภท (ล้านบาท) : ค่าเป้าหมาย (รายละเอียด) ชั่วโมง	0.256	0.153	0.207	0.328	0.219	0.460	
10	รายได้จากการให้ใช้เสาไฟฟ้า (ล้านบาท) : ค่าเป้าหมาย (รายละเอียด) ชั่วโมง	2.739	1.665	1.171	1.519	1.737	1.770	
		0.748	0.792	0.847	0.585	0.959	1.216	
		0.441	0.375	0.442	0.401	0.631	0.752	
11	ประสิทธิภาพการดำเนินงาน จำนวนพนักงาน (คน)	110	137	103	96	103	154	ม.ค. 62
12	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าต่อพนักงาน (ราย : คน)	1,185	1,013	1,150	928	977	1,209	ม.ค. 62
13	ค่าใช้จ่ายดำเนินงานเปรียบเทียบกับกรอบงบประมาณ : ค่าเกณฑ์วัด / เดือน	7.207	5.295	4.467	2.576	4.816	7.210	ม.ค. 62
		7.267	7.060	4.916	3.864	4.407	6.585	
14	หน่วยสูญเสีย (%) : สละสม (ม.ค.-ม.ค.62) : เป้าหมาย ปี 2562 ภาคใต้ที่ระดับ 5 ชั่วโมง	12.30	12.19	8.91	5.45	5.63	6.63	ม.ค. 62
		12.30	12.19	8.91	5.45	5.63	6.63	
		12.35	13.16	8.63	4.41	4.93	6.27	
15	มาตรฐานความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า SAIFI (ครั้ง/ราย/เดือน) : เป้าหมาย / เดือน ชั่วโมง : เป้าหมาย สละสม (ม.ค.-ม.ค.62) ชั่วโมง : สละสม (ม.ค.-ม.ค.62) : เป้าหมาย ปี 2562 ชั่วโมง	0.71	1.37	0.52	0.28	0.53	0.58	ม.ค. 62
		0.41	0.46	0.62	0.34	0.51	0.84	ม.ค. 62
		0.41	0.46	0.62	0.34	0.51	0.84	ม.ค. 62
		0.71	1.37	0.52	0.28	0.53	0.58	ม.ค. 62
		6.28	7.11	5.73	3.05	3.54	7.54	
16	SAIDI (นาที/ราย/เดือน) : เป้าหมาย / เดือน ชั่วโมง : เป้าหมาย สละสม (ม.ค.-ม.ค.62) ชั่วโมง : สละสม (ม.ค.-ม.ค.62) : เป้าหมาย ปี 2562 ชั่วโมง	86.80	71.10	37.30	4.48	10.82	15.89	ม.ค. 62
		13.54	8.70	67.98	3.16	10.56	20.22	ม.ค. 62
		13.54	8.70	67.98	3.16	10.82	20.22	ม.ค. 62
		86.80	71.10	37.30	4.48	10.86	15.89	ม.ค. 62
		335.13	256.13	290.58	61.03	101.40	214.84	

รายการที่ 1-2 ข้อมูลจาก ผศก.ผศด.ภษ.ต.3 , รายการที่ 3 - 4 ข้อมูลจาก ผบ.ต.ภษ.ต.3 (ข้อมูล ณ 26 ก.พ. 2562) รายการที่ 6-7 ข้อมูลจาก ผบ.ภษ.ต.3
 รายการที่ 8 - 10 ข้อมูลจากผบ.ต.ภษ.ต.3 (ข้อมูล ณ 26 ก.พ. 2562), รายได้จากธุรกิจเสริมอื่นๆ 15 ประเภท (ไม่รวมรายได้จากการให้บริการสิ้นปีแล้วแต่ส่ง)
 รายการที่ 11 ข้อมูลจาก ผบ.ต.3, รายการที่ 13 ข้อมูลจาก ผง.ภษ.ต.3 รายการที่ 14 ข้อมูลจาก ผศด.ภษ.ต.3 รายการที่ 15-16 ข้อมูลจาก ผศฟ.ภษ.ต.3 ,
 (N/A) - ยังไม่มีข้อมูลบางส่วนเกี่ยวข้องกับ วันที่ สรุปรายงาน

รายละเอียดข้อมูลสถิติของ กฟผ.ในสังกัด (รวม กฟส.,กฟย.)

ประจำเดือน มกราคม 2562

ที่	รายการ	หาค่าใหญ่	สู่ฟองโลก	เบตง	สายบุรี	ระโนด	เสด้า	จระนะ	สถานะข้อมูล
1	การจำหน่ายกระแสไฟฟ้า								
2	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	218,831	53,604	21,801	64,741	41,651	62,392	94,162	ม.ค. 62
3	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	141.93	10.77	5.82	9.08	13.52	69.74	24.30	ม.ค. 62
4	สถานะการเงิน								ม.ค. 62
5	รายได้รวม (ล้านบาท)	538.748	40.548	23.090	33.508	51.004	252.008	95.619	
6	รายจ่ายรวม (ล้านบาท)	463.513	53.932	25.207	41.840	50.350	209.064	127.737	
7	กำไรสุทธิ(ล้านบาท)	75.235	-13.384	-2.117	-8.333	0.655	42.944	-32.118	
8	ลูกหนี้รวม (ล้านบาท)	519.812	41.378	16.998	29.994	41.733	241.433	91.464	ม.ค. 62
9	อายุหนี้รวม (วัน)	29	34	23	28	26	28	31	
10	ประสิทธิภาพการดำเนินงาน								ม.ค. 62
11	รายได้จากการก่อสร้างให้ผู้ใช้ไฟ (ล้านบาท)	1.244	0.508	0.846	0.845	0.119	0.447	3.052	
12	: ค่าเข้าหมาย (รายเดือน) ชั่วโมง	2.347	0.442	0.199	0.591	0.374	0.384	0.824	
13	รายได้จากรูทริคเสริมอื่นๆ 13 ประเภท (ล้านบาท)	0.581	0.052	0.079	0.000	0.124	0.653	0.141	
14	: ค่าเข้าหมาย (รายเดือน) ชั่วโมง	3.485	0.616	0.372	0.734	0.554	0.646	1.191	
15	รายได้จากการให้ใช้เสาไฟฟ้า (ล้านบาท)	1.346	0.323	0.228	0.310	0.970	0.466	0.530	
16	: ค่าเข้าหมาย (รายเดือน) ชั่วโมง	0.917	0.216	0.163	0.142	0.170	0.258	0.347	
17	ประสิทธิภาพการดำเนินงาน								
18	จำนวนพนักงาน (คน)	159	69	41	67	64	107	88	ม.ค. 62
19	จำนวนผู้ใช้ไฟต่อพนักงาน (ราย : คน)	1,376	777	532	966	651	583	1,070	ม.ค. 62
20	ค่าใช้จ่ายดำเนินงานเปรียบเทียบกับการรอบงบประมาณ	7.117	1.962	2.527	2.723	2.492	4.151	3.168	ม.ค. 62
21	: ค่าเกณฑ์วัด / เดือน	8.264	2.873	1.708	3.422	2.624	4.343	5.040	
22	หน่วยสูญเสีย (%)	5.00	8.11	5.38	16.87	7.18	2.29	7.28	ม.ค. 62
23	: สละม (ม.ค.-ม.ค.62)	5.00	8.11	5.38	16.87	7.18	2.29	7.28	
24	: เป้าหมาย ปี 2562 เกณฑ์วัดที่ระดับ 5 ชั่วโมง	4.54	8.17	6.36	16.23	6.06	2.09	7.90	
25	มาตรฐานความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า								
26	SAIFI (ครั้ง/ราย/เดือน)	0.26	0.51	0.89	0.54	0.09	0.30	0.30	ม.ค. 62
27	: เป้าหมาย / เดือน ชั่วโมง	0.29	0.35	0.17	0.32	0.65	0.50	0.37	ม.ค. 62
28	: เป้าหมาย สละม (ม.ค.-ม.ค.62) ชั่วโมง	0.29	0.51	0.17	0.32	0.65	0.50	0.37	ม.ค. 62
29	: สละม (ม.ค.-ม.ค.62)	0.26	0.54	0.89	0.54	0.09	0.30	0.30	ม.ค. 62
30	: เป้าหมาย ปี 2562 ชั่วโมง	2.56	6.65	7.50	5.48	4.20	4.13	4.49	
31	SAIDI (นาฬิกา/ราย/เดือน)	8.10	35.99	45.06	64.06	12.40	8.32	11.94	ม.ค. 62
32	: เป้าหมาย / เดือน ชั่วโมง	10.02	15.01	8.54	8.37	4.06	14.38	14.28	ม.ค. 62
33	: เป้าหมาย สละม (ม.ค.-ม.ค.62) ชั่วโมง	10.02	15.01	8.54	8.37	4.06	14.38	14.28	ม.ค. 62
34	: สละม (ม.ค.-ม.ค.62)	8.10	35.99	45.06	64.06	12.40	8.32	11.94	ม.ค. 62
35	: เป้าหมาย ปี 2562 ชั่วโมง	71.35	290.10	413.85	258.58	67.40	137.42	170.10	

รายการที่ 1-2 ข้อมูลจาก ผศ.ม.กษ.ต.3 , รายการที่ 3 - 4 ข้อมูลจาก ผบ.ก.ม.ญ.ต.3 (ข้อมูล ณ 26 ก.พ. 2562) รายการที่ 6-7 ข้อมูลจาก ผ.บ.ก.ช.ต.3
 รายการที่ 8 - 10 ข้อมูลจาก ผบ.ก.ม.ญ.ต.3 (ข้อมูล ณ 26 ก.พ. 2562) รายได้จากรูทริคเสริมอื่นๆ 15 ประเภท (ไม่รวมรายได้จากการให้บริการเส้นใยแก้วนำแสง)
 รายการที่ 11 ข้อมูลจาก ผ.บ.ก.ต.3, รายการที่ 12 ข้อมูลจาก ผ.บ.ก.ช.ต.3 รายการที่ 14 ข้อมูลจาก ผ.ศ.ม.กษ.ต.3 รายการที่ 15 - 16 ข้อมูลจาก ผ.ศ.ก.บ.ต.3 ,
 (N/A) - ยังไม่มีข้อมูลบางส่วนเกี่ยวข้องกับ วันที่ สรุปรายงาน