



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กฟฉ.2

ถึง ทุกฝ่าย, ทุกกอง, กฟฟ.ในสังกัด

เลขที่ ฉ.2 กว.ว.(สอ.) - ๑๑๓๘/๒๕๖๗

วันที่

เรื่อง เชิญรับฟัง ผชก.(ฉ2) นำเสนอแนวทางการดำเนินงานลดหน่วยสูญเสียและการบริหารงบกำไร-ขาดทุน
ในที่ประชุมผู้บริหารระดับสูง(บส.) กฟผ.ครั้งที่ 9/2567

เรียน อ.ฟ.ทุกฝ่าย, อ.ก.ทุกกอง, ผจก.กฟฟ.ในสังกัด

ตามหนังสือเลขที่ กกบ.(ปช) 1243 ลงวันที่ 26 ก.ค.2567 ขอเชิญประชุมผู้บริหารระดับสูง(บส) กฟผ.
ครั้งที่ 9/2567 ในวันที่ 23 ส.ค.2567 ณ ห้องประชุมรัตนโกสินทร์ ชั้น 23 อาคาร 4 โดยผู้เข้าร่วมประชุม
ประกอบด้วย ผวก.(ประธานที่ประชุม), รผก.ทุกสายงาน และ ผชก.12 เขต (ตามเอกสารแนบ1) นั้น

ในการนี้ ผชก.(ฉ2) ได้นำเสนอแนวทางการบริหารงบกำไร-ขาดทุน และการบริหารจัดการหน่วยสูญเสีย
ให้ที่ประชุมรับทราบและพิจารณากำหนดแนวทางการดำเนินงาน ซึ่งจะเป็นประโยชน์ในการใช้เป็นแนวทางในการ
ดำเนินงานของผู้บริหาร/พนักงาน/ลูกจ้าง ในสังกัด กฟฉ.2 ได้รับทราบและถือปฏิบัติต่อไป โดยสามารถรับฟัง
วีดิทัศน์การนำเสนอของ ผชก.(ฉ2) ได้ตาม QR Code ด้านล่างนี้

จึงเรียนมาเพื่อทราบ และถือปฏิบัติตามแนวทางฯ ต่อไป


11 พ.ย. 67

(นายเฉลียว ฝ่ายพันธ์)

อ.ฟ.ว.บ.ฉ.2 รักษาการแทน ผชก.(ฉ2)

๑๑ พ.ย. ๒๕๖๗





การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก ฝลอ. ถึง สรภ. สชภ. และ ฝบย.
เลขที่ กกบ.(ปช.) 1243 / 2567 วันที่ 26 กรกฎาคม 2567
เรื่อง ขอเชิญประชุมผู้บริหารระดับสูง (บส.) ครั้งที่ 9/2567
เรียน รผภ. ผชภ. และ อฝ.บย.

ตามอนุมัติหลักการ ผภภ. ลงวันที่ 13 ธันวาคม 2566 กำหนดจัดการประชุมผู้บริหารระดับสูง (บส.) ปี 2567 เพื่อปรึกษาหารือ พุดคุย / เสนอแนะ แลกเปลี่ยนความคิดเห็นและติดตามงานอันเป็นประโยชน์ โดยในเดือน สิงหาคม 2567 ได้กำหนดจัดประชุม บส. ครั้งที่ 9/2567 ในวันศุกร์ที่ 23 สิงหาคม 2567 เวลา 13.00 น. ณ ห้องประชุม รัตนโกสินทร์ ชั้น 23 อาคาร 4 นั้น

ในการนี้ เพื่อให้การประชุมฯ เป็นไปด้วยความเรียบร้อย ฝ่ายเลขานุการฯ จึงขอแจ้งแนวทางปฏิบัติสำหรับการประชุมฯ ให้ผู้เกี่ยวข้องรับทราบและดำเนินการ ดังนี้

วันประชุม	สายงานเจ้าของเรื่องนำเสนอเรื่องให้ ผภภ. เห็นชอบ และส่งให้ กกบ. ฝลอ.	สายงานเจ้าของเรื่องจัดส่ง PowerPoint ให้ กกบ. ฝลอ.
วันศุกร์ที่ 23 สิงหาคม 2567	ภายในวันศุกร์ที่ 9 สิงหาคม 2567	ภายในวันพุธที่ 14 สิงหาคม 2567

หมายเหตุ : หากหน่วยงานใดจัดส่งเรื่องเพื่อนำเสนอในที่ประชุม บส. ล่าช้ากว่าเวลาที่กำหนด ฝ่ายเลขานุการฯ ขออนุญาตนำเรื่องเสนอในที่ประชุม บส. ในเดือนถัดไป

1. การลงทะเบียน ผ่านระบบ PLMS ตั้งแต่เวลา 12.00 น. โดยสามารถเข้าสู่เอกสารได้จากระบบ PLMS (รผภ. ผชภ. และผู้เกี่ยวข้อง) ตาม QR Code แนบท้าย

2. File นำเสนอ

- กรณีวาระที่เป็นประเด็นสำคัญสำหรับหารือหรือสั่งการในที่ประชุม ขอให้จัดทำ PowerPoint ไม่เกิน 10 หน้า

- กรณีวาระที่เป็นประเด็นแจ้งเพื่อทราบ ขอให้จัดทำ PowerPoint ไม่เกิน 5 หน้า

- หากมีการแก้ไข Update ข้อมูลใน PowerPoint ให้จัดส่งฝ่ายเลขานุการฯ ก่อนการประชุมล่วงหน้า 1 วัน (วันพฤหัสบดีที่ 22 สิงหาคม 2567)

- Template ในการนำเสนอ ขอให้ใช้รูปแบบและหัวข้อตาม Link : <https://shorturl.asia/B62Rs> โดยเลือกความจำเป็นเหมาะสมกับเนื้อหาที่จะนำเสนอ

3. การนำเสนอ

- ขอให้แจ้งชื่อ – นามสกุล ตำแหน่ง

- กรณีวาระที่เป็นประเด็นสำคัญ ขอให้นำเสนอวาระละไม่เกิน 10 นาที

- กรณีวาระที่เป็นประเด็นแจ้งเพื่อทราบ ขอให้นำเสนอวาระละไม่เกิน 5 นาที

ทั้งนี้ ขอความอนุเคราะห์ระบุดัตถุประสงค์ในการนำเสนอให้ชัดเจนและนำเสนอภายในเวลาที่กำหนด

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาเข้าร่วมประชุม บส. ตามวัน เวลา และสถานที่ดังกล่าวต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง

แผนกประสานนโยบายและข้อมูล
โทร. 5165

(นางดาราวรรณ พรหมกสิกร)
อฝ.ลอ.



QR CODE
ลงทะเบียนเข้าร่วมประชุม



การประชุมผู้บริหารระดับสูง (บส.) ครั้งที่ 9/2567
วันที่ 23 สิงหาคม 2567

หน่วยสูญเสีย และ งบกำไรขาดทุน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ จ.อุบลราชธานี
(กฟฉ.2)



จากอดีต

บูรณาการระบบต่าง ๆ สะท้อน
ผลลัพธ์ผ่าน งบการเงิน



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

งบกำไรขาดทุน กฟผ. 2 ม.ค. - มี.ย. 2557
เทียบกับช่วงเวลาเดียวกันปี 2556

รายการ	ม.ค.-มิ.ย. 56	ม.ค.-มิ.ย. 55	พัน (ลบ)	%
1. รายได้ออกการจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	15,481.661	13,581.004	1,900.657	13.99
2. ต้นทุนค่ากระแสไฟฟ้า	14,353.685	2,647.453	1,706.232	13.49
3. ค่าไร้นั้น 1-2	1,127.976	933.551	3,606.889	386.36
4. รายได้อื่นจากการดำเนินงาน	830.846	657.377	173.469	26.39
5. รายได้อื่นๆ ไม่เกี่ยวกับการ ดำเนินงาน	55.989	17.299	38.690	223.66
6. ค่าไร้นั้นหักค่าใช้จ่ายในการ ดำเนินงาน 3+4	2,014.810	1,608.227	212.159	13.19
7. ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน				
- ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร	1,313.072	1,315.113	-2.040	(0.16)
- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	647.340	548.091	99.249	18.11
- ค่าเสื่อมราคา ค่าเสื่อมอื่น ค่าตัด จำหน่าย	1,054.956	912.412	142.544	18.49
8. หัก ค่าใช้จ่ายทางเรื่องอื่นปี งาน (สุทธิ)	201.054	184.684	16.368	8.86
9. รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	2,814.324	2,591.997	157.856	6.09
10. ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	26.751	-0.063	26.236	40,762.92
11. รวมค่าใช้จ่าย	2,841.076	2,591.929	189.092	7.10
12. กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	-826.266	-983.707	-157.436	16.00

งบกำไรขาดทุนกับงานด้านเทคนิค

ความสัมพันธ์และผลกระทบ

ด้านสายส่ง

กลับสายส่ง 115 KV ไปเป็นสายส่ง 22 KV: ค่าได้เพิ่มขึ้น
ทาง 115 KV กับ ค่าได้ลดลง 22 KV กับ ค่าได้เพิ่มขึ้น

ด้านระบบจำหน่าย 22 KV

การตัดจ่าย บริหารการจ่ายไฟฟ้าจากสถานี 115 KV
การเปลี่ยนสายส่ง การตัดจ่าย VSP
การตัดจ่ายสายส่ง สายส่งสายส่ง สายส่งสายส่ง
สายส่งสายส่ง สายส่งสายส่ง สายส่งสายส่ง สายส่งสายส่ง
สายส่งสายส่ง สายส่งสายส่ง สายส่งสายส่ง สายส่งสายส่ง

ด้านหม้อแปลง

Transformer utilization
งาน สายส่งสายส่ง สายส่งสายส่ง

ด้านระบบจำหน่าย

งาน สายส่งสายส่ง สายส่งสายส่ง
งาน balance phase ระบบจ่ายจ่าย

งานด้านหม้อแปลง

งานเปลี่ยนหม้อแปลงสายส่ง
งานเปลี่ยนหม้อแปลงสายส่ง
งานเปลี่ยนหม้อแปลงสายส่ง
งานเปลี่ยนหม้อแปลงสายส่ง
งานเปลี่ยนหม้อแปลงสายส่ง
งานเปลี่ยนหม้อแปลงสายส่ง

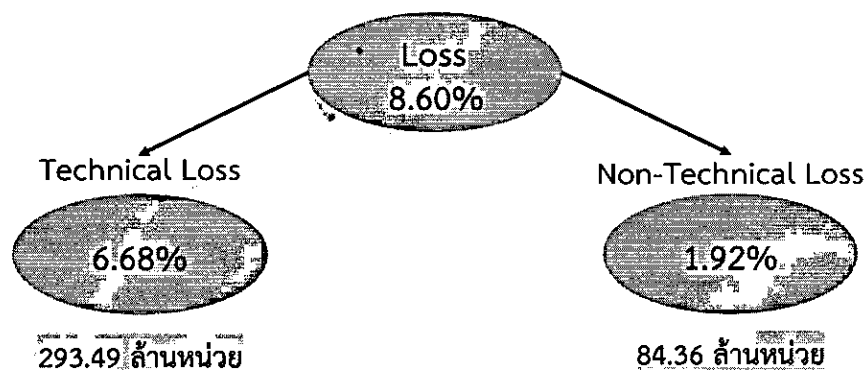
งานด้านหม้อแปลง สายส่งสายส่ง สายส่งสายส่ง

F&M งานด้านหม้อแปลง

งานบริหาร AUC ปิดงานสายส่งสายส่ง สายส่งสายส่ง
งานบริหารสายส่ง สายส่งสายส่ง สายส่งสายส่ง
งานบริหารสายส่ง สายส่งสายส่ง สายส่งสายส่ง

สรุปผลหน่วยสูญเสียสะสม ของ กฟฉ.2 เดือน ม.ค.-มิ.ย. 2567

หน่วยซื้อ (ล้านหน่วย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	หน่วยสูญเสีย (ล้านหน่วย)	%Loss	เป้าหมาย	คะแนน
4,393.52	4,015.67	377.85	8.60	9.42	5

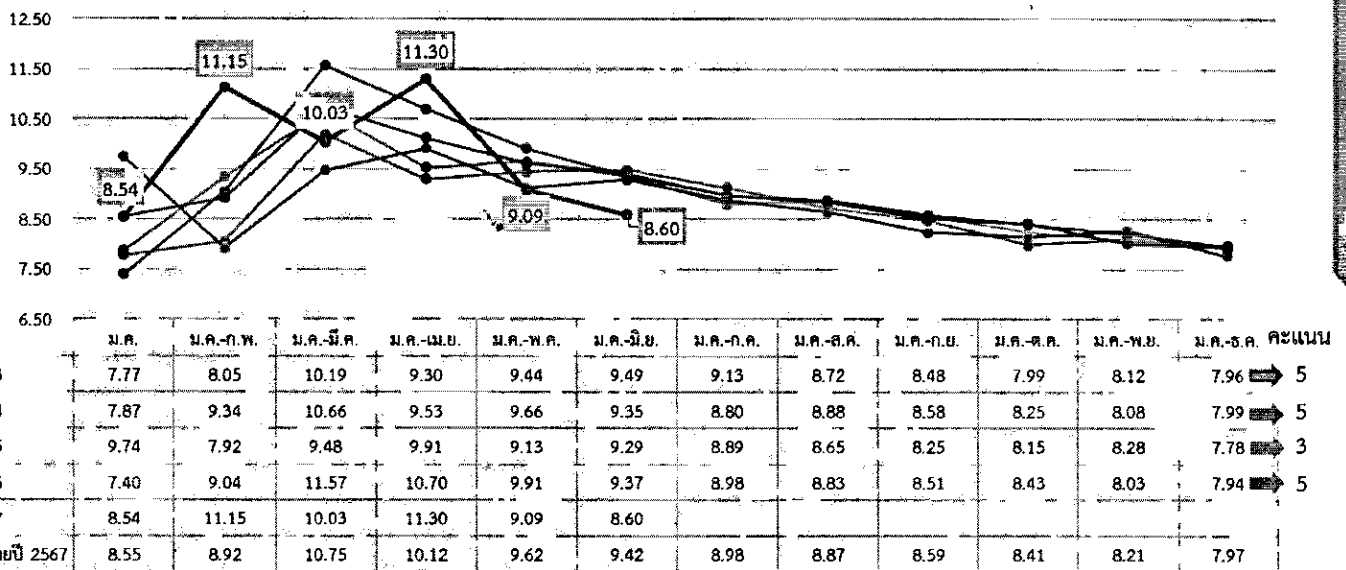


SMART ENERGY FOR BETTER LIFE AND SUSTAINABILITY

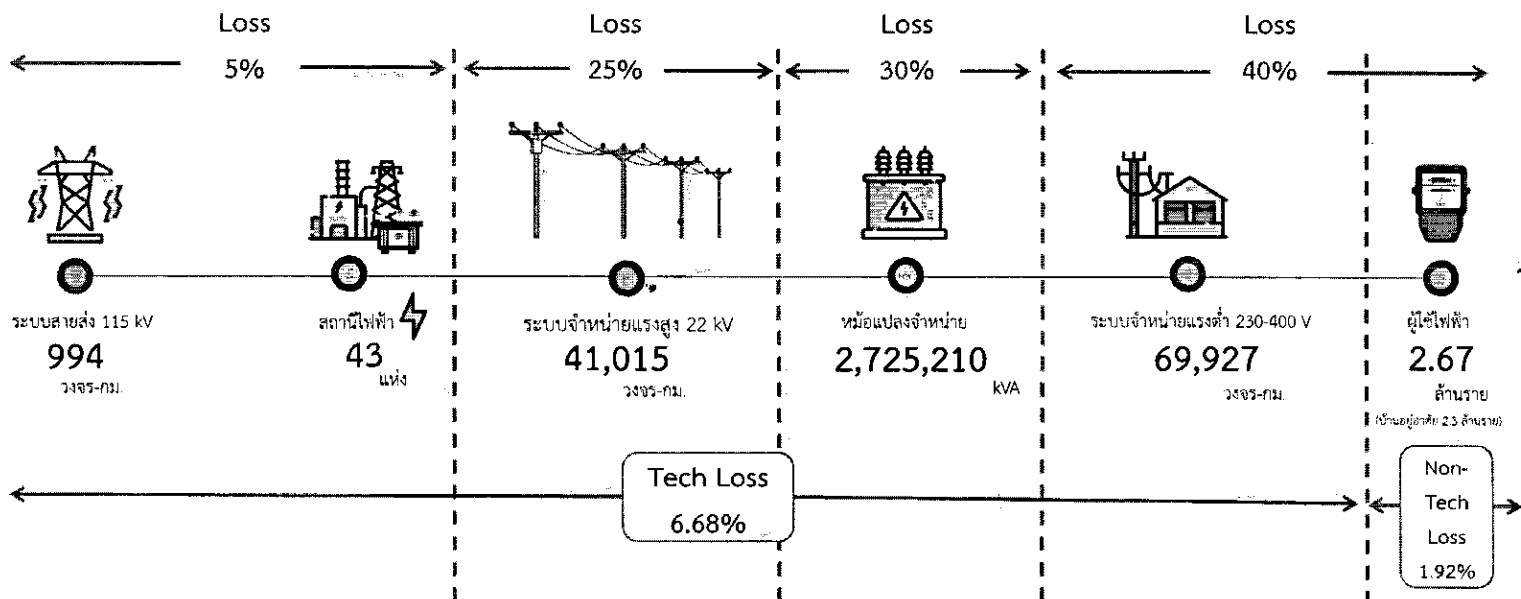


PEA SMART ENERGY FOR BETTER LIFE AND SUSTAINABILITY

กราฟผลหน่วยสูญเสียสะสม ของ กฟผ.2 ปี 2563 - 2567



ข้อมูลระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ.2

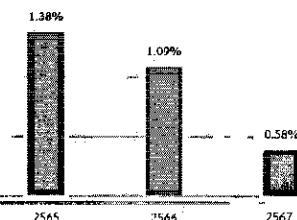


20 มาตรการลดหน่วยสูญเสีย กฟผ.2 ประจำปี 2567

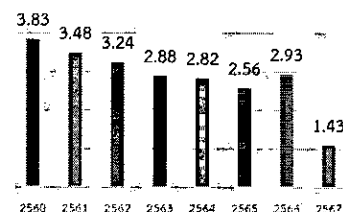


มาตรการที่	รายละเอียด	เป้าหมาย
1	Big Patrol Meter	หน่วย : ล้านหน่วย 15.93
2	ตรวจสอบมิเตอร์ผิดปกติ รหัส 88 จาก U-Cube	
3	ตรวจสอบมิเตอร์ระบบ 3 เฟส 4 สายทุกขนาด และมีมิเตอร์ระบบ 1, 3 เฟส (ประกอบ CT/แรงต่ำ, CT/VTแรงสูง)	7.46
4	ตรวจสอบมิเตอร์และแจ้งเพิ่มขนาดมิเตอร์ระบบ 1 เฟส 2 สาย ขนาด 5(15)A, 15(45)A, 30(100)A ที่มีแนวโน้มการใช้ไฟสูงเกินปกติ	5.67
5	โครงการ 1 ไฟสาธารณะ 1 หม้อแปลง(ใช้ไฟ 1,500 หน่วย)	0.84
6	สำรวจและประมาณการพาดสายดับตงโคมไฟสาธารณะที่ไม่น่ามิเตอร์(ต่อตรง)	2.32
7	การเฉลี่ยหน่วยและปรับปรุงหน่วยกรณีมิเตอร์ชำรุด	20.09
8	ตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบกรณีหน่วยผิดปกติจากกลุ่มประเภผู้ใช้ไฟ (TSIC Group) จำนวน 8 กลุ่ม TSIC	-
9	การย้ายจุดติดตั้งหม้อแปลงด้วยระบบ DTMs เพื่อตรวจสอบและป้องกันการละเมิด	-
มาตรการที่ 1 - 9 ด้าน Non-Technical Loss		52.31
10	การเชื่อมเฟสของมิเตอร์ติดตั้งใหม่ใหม่ด้วยระบบ SCS-WOM โดยการใช้ PEA MAP / GIS Web Viewing	3.18
11	บาลานซ์เฟสระบบจำหน่ายแรงต่ำ ด้วย GBL (ระบบ 1 เฟส 3 สาย และ 3 เฟส 4 สาย) ข้อมูลตั้งต้นจาก OPSA	10.13
12	การเพิ่มขนาดหม้อแปลง ติดตั้งหม้อแปลงเสริมตัดจ่าย(หม้อแปลงจ่ายโหลดเกิน80% , จ่ายไฟเกิน 1 กม.)	0.76
13	การเพิ่มเฟสระบบจำหน่ายแรงต่ำ 2 เฟส 3 สาย ให้เป็น 3 เฟส 4 สาย	0.84
14	ใช้หม้อแปลงเก่าคงคลัง ในงานปรับปรุงระบบจำหน่าย ติดจ่ายหม้อแปลง	0.9
15	การทำโซนเพื่อหม้อแปลงระบบจำหน่ายแรงสูง กรณีมีการเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ	3.78
16	งานคาปาซิเตอร์แรงสูง (Capacitor)	1.04
17	การ Balance Phase ในกรณี Load เกิน 5 MW %Unbalance เกิน 10% /Balance Feeder Load เกิน 7 MW	0.03
18	การเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ รองรับ สฟฟ.ใหม่ หรือมีการเพิ่มฟีดเดอร์รองรับการเพิ่มเบย์	5.96
19	การวิเคราะห์หัดจ่ายวงจรที่มี VSPP เพื่อลดหน่วยสูญเสีย	0.77
20	การตรวจสอบการสับสวิตซ์เชิงคาปาซิเตอร์ที่ สฟฟ. ของ กฟผ. เพื่อลดหน่วยสูญเสีย ในสายส่ง 115 kV ของ กฟผ.	0.33
มาตรการที่ 10-20 ด้าน Technical Loss		27.72
รวม		80.03

อัตราหม้อแปลงชำรุด กฟผ.2 (ม.ค.-ก.ค.67)

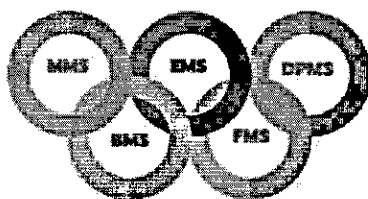


% มิเตอร์ชำรุด (ม.ค.-ก.ค.67)



Present > PEA Chain > Future

PEA Chain



รายการ	กฟผ.2 (งบรวมรวม)			
	ม.ค.-มิ.ย.2567	ม.ค.-มิ.ย.2568	ผลต่าง	ร้อยละ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	15,947.579	16,479.700	-523.121	- 3.18
- ต้นทุนค่าซื้อไฟฟ้า จาก กฟผ. (สุทธิ)	13,040.884	13,964.083	-923.199	- 6.61
- ค่าซื้อไฟฟ้า-กรมพัฒนาพลังงานทดแทน				
- ค่าซื้อไฟฟ้า-ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPM)	2,088.057	2,326.366	-240.309	- 10.33
- ค่าซื้อไฟฟ้า - พลังงานทดแทน	18.704	21.958	-3.254	- 14.82
หัก รวม ต้นทุนการซื้อไฟฟ้าและบริการ (สุทธิ)	15,145.845	16,312.408	-1,166.563	7.15
กำไรขั้นต้น	801.834	158.293	643.641	406.62
บวก รายได้จากกิจกรรม				
- รายได้จากงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า	123.376	157.471	-34.094	- 21.68
- รายได้จากกิจการพลังงาน (Sole)	22.032	9.125	12.907	141.44
- รายได้ธุรกิจอื่น ๆ	122.814	110.835	11.979	10.81
บวก รายได้อื่นจากการดำเนินงาน	278.106	328.929	-50.823	- 15.45
บวก รายได้ไม่เกี่ยวกับการดำเนินงาน	383.177	300.129	83.048	27.67
หัก ค่าใช้จ่ายบุคลากร (สุทธิ)	1,050.298	1,007.013	43.285	4.30
หัก ค่าใช้จ่ายดำเนินการ (สุทธิ)	527.667	716.567	-188.880	- 26.36
หัก ค่าเสื่อมราคา	1,039.585	975.280	64.325	6.60
หัก ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ และต้นทุนทางการเงิน	11.735	3.029	8.707	267.47
- ค่าใช้จ่ายทางอินเทอร์เน็ตเข้างาน (สุทธิ)	170.928	173.281	-2.353	- 1.36
กำไรขาดทุน (สุทธิ)	-726.938	-1,463.807	-736.869	59.34

MMS : Meter Management System

EMS : Energy Management System

DPMS : Distribution Project Management System

BMS : Business Management System

FMS : Financial Management System

PEA Chain

MMS

Meter Management System

Benefit



- เพิ่มรายได้จากการซื้อไฟฟ้า
- Cleansing Data
- ลดการข่าจรด

รายย่อย

Meter

รายใหญ่

Big Patrol

อัตราค่าบริการ

- ปรับปรุง
- ป้องปราม

- เปลี่ยน 11 เป็น 20 (ที่ถูกทั้งมานาน)

New Business & Behind Meter

มิเตอร์ 3 เฟส ต่อตรง

- Behind Meter

มิเตอร์ 3 เฟส
ประกอบ CTVA

- เพิ่มขนาดหม้อแปลง
- ลดขนาดหม้อแปลง
- Load Management



People



Partner



Profit



Experience



Enhancement



Ecosystem



Agile



Adopt



Alignment

PEA Chain

EMS

Energy Management System

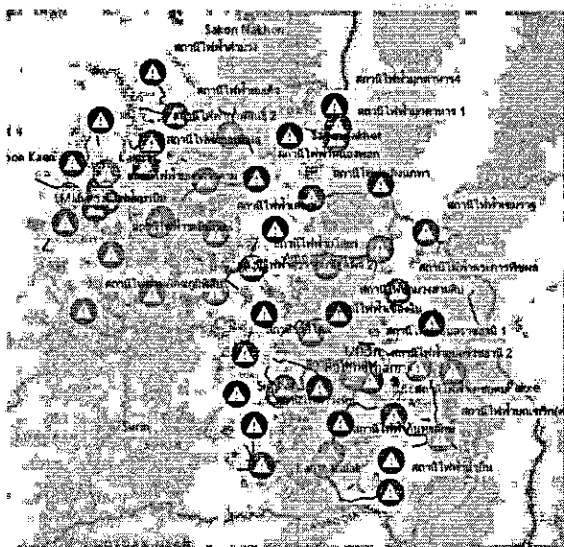


Energy

Benefit



• ลดต้นทุนค่าซื้อไฟฟ้า



ลดค่าซื้อ 3% - 7%

อัตรา 4 -> 3 -> 2

kV	Peak	Off-Peak	Avg.
230	3.3922	2.3316	2.8691
230-115	3.6199	2.3341	2.9770
115-115	4.0476	2.3555	3.2016
22-33	4.2243	2.3567	3.2905

**PEA****SMART ENERGY** FOR BETTER LIFE AND SUSTAINABILITY

หน่วยซื้อแยกตามระดับแรงดัน

ข้อมูลสะสม เดือน ม.ค.-มิ.ย. 2567

■ แรงดัน 2 ■ แรงดัน 3 ■ แรงดัน 4

22-33 kv. 47.84%

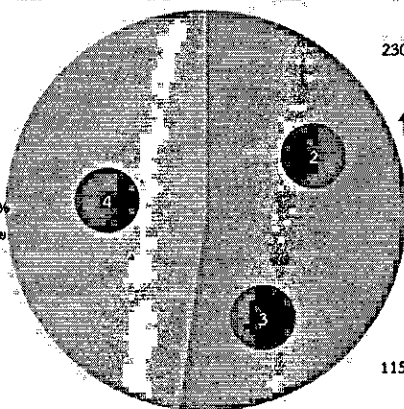
↓ (4.17%)

↓ (-56.01 ล้านหน่วย)

จาก Growth Rate ปี 67 = 11.6%

และหน่วยซื้อ 3,934.13 ล้านหน่วย

↓ (-32.79 ล้านบาท)



230-115 kv. 32.19%

↑ (0.88%)

↑ (182.71 ล้านหน่วย)

115-115 kv. 19.96%

↑ (3.28%)

↑ (220.68 ล้านหน่วย)

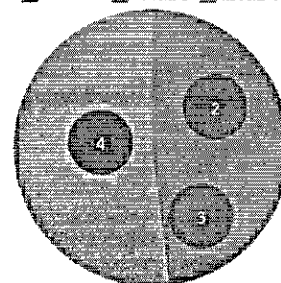
ระดับแรงดัน	แรงดัน	Peak (บาท/หน่วย)	Off-Peak (บาท/หน่วย)	ต้นทุนเฉลี่ย (บาท/หน่วย)	ผลต่างเทียบกับ 230-115 kv
2	230-115 kv	3.6199	2.3341	2.7997	
3	115-115 kv	4.0476	2.3555	2.9682	0.1685
4	22-33 kv	4.2243	2.3567	3.0330	0.2333

หน่วยซื้อแยกตามระดับแรงดัน

ข้อมูลสะสม เดือน ม.ค.-มิ.ย. 2566

■ แรงดัน 2 ■ แรงดัน 3 ■ แรงดัน 4

22-33 kv. 52.01%

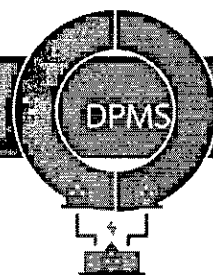


230-115 kv. 31.31%

115-115 kv. 16.68%

LIFE AND SUSTAINABILITY

PEA Chain



Distribution

Distribution Project Management System

Benefit



- ลดต้นทุนค่าซื้อกระแสไฟฟ้า
- Strong Grid
- Reliability
- Capacity

สถานีชั่วคราว

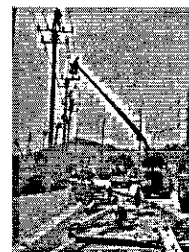
ก่อสร้างระบบไฟฟ้า
(Stability)

ลดต้นทุนค่าซื้อกระแสไฟฟ้า

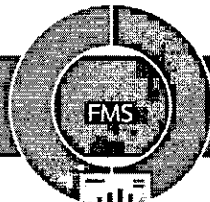
Capacity

Reliability (N-1)

Strong Grid



PEA Chain



Financial Management System

Financial



Benefit

- ลดค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน
- เพิ่มรายได้
- ควบคุมต้นทุนงาน

CPI-X

over head (โลโก้)

Time confirm

- Control & Administration

- ผ่าน DPMS

- ต้นทุนงาน

CPI-X 10 อันดับแรก

ร	รหัสบัญชี	ชื่อบัญชี	ค่าใช้จ่ายที่รวมอยู่ใน 7 ประเด็น	ค่าใช้จ่ายที่ บริหารได้	งบประมาณ ปี 2567 A	เบิกจ่ายตาม ม.ค.-29 ก.ค. 2567 B	ค่าเกิน ม.ค.-29 ก.ค. 2567 C	เบิกจ่ายสุทธิ ม.ค.-29 ก.ค. 2567 D = B - C	สัดส่วนการเบิกจ่าย จากยอดเบิกจ่ายทั้งหมด E	% เบิกจ่าย เทียบกับงบประมาณ F = (D/A) x 100	คงเหลือ G = A - D
1	53010020	ค่าตอบแทนกรรมการและเจ้าหน้าที่กรมไฟฟ้า		บริหารได้	202,022	109,115		109,115	21.43	54.01	92,908
2	53010070	ค่าระดมทุน-งานบริหาร		บริหารได้	196,176	80,134	0.372	79,762	15.66	40.65	116,414
3	53010090	ค่าระดมทุน-งานทั่วไป		บริหารได้	77,740	36,817	0.001	36,816	7.23	47.36	40,924
4	53051010	ค่าวิทยุโทรคมนาคมและเครื่องมือสื่อสารและอุปกรณ์		บริหารได้	58,500	37,728	3.551	34,777	6.71	58.42	24,323
5	53059010	ค่าเช่ายานพาหนะ	6.ควบคุมได้	บริหารได้	68,631	28,529	0.228	28,302	5.56	41.24	40,329
6	53010040	ค่าจ้างแรงงานค่าจ้างพิเศษนอกกะลา		บริหารได้	45,959	19,384		19,384	3.81	42.18	26,575
7	53031030	ค่าไฟฟ้าสำนักงาน	6.ควบคุมได้	บริหารได้	36,129	18,732		18,732	3.68	51.85	17,397
8	53050020	ค่าจ้างงานชั่วคราว		บริหารได้	52,500	16,092		16,092	3.16	30.65	36,408
9	52012050	เงินเพื่อพัฒนาบุคลากร		บริหารได้	19,507	14,130		14,130	2.77	72.43	5,377
10	52010030	ค่าจ้างแรงงาน	1.ควบคุมได้	บริหารได้	58,947	17,728	4.751	12,977	2.55	22.24	45,370
รวม 10 อันดับแรก					815,511	378,588	8,904	369,485	72.56	45.31	446,026
รวม					424,317	135,657	13,898	139,759	27.44	32.94	284,558
รวมค่าใช้สอย CPI-X ทั้งหมด					1,239,828	534,045	24,801	509,244	100.00	41.07	730,584

รายการ	งบ.1 (สุทธิรวม)				งบ.2 (สุทธิรวม)				งบ.3 (สุทธิรวม)				งบ.4			
	ม.ค.-ธ.ค.2567	ม.ค.-ธ.ค.2566	ผลต่าง	ร้อยละ	ม.ค.-ธ.ค.2567	ม.ค.-ธ.ค.2566	ผลต่าง	ร้อยละ	ม.ค.-ธ.ค.2567	ม.ค.-ธ.ค.2566	ผลต่าง	ร้อยละ	ม.ค.-ธ.ค.2567	ม.ค.-ธ.ค.2566	ผลต่าง	ร้อยละ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	17,527,331	18,828,989	-1,301,658	-6.91	15,947,576	16,479,700	-532,124	-3.18	21,532,699	23,330,133	-1,797,434	-7.70	320,471,204	352,539,430	-32,068,226	-9.10
- ต้นทุนค่าซื้อไฟฟ้า จาก กฟผ. (สุทธิ)	14,203,771	15,681,585	-1,477,814	-9.42	13,043,864	13,964,083	-920,199	-6.60	16,492,805	18,313,017	-1,820,212	-9.94	260,520,647	296,959,454	-36,438,807	-12.27
ค่าซื้อไฟฟ้า-กรมพลังงานจังหวัดนครราชสีมา									6,029	9,993	-3,963	-35.81	23,718	27,139	-3,420	-12.60
ค่าซื้อไฟฟ้า-ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSM)	2,442,563	2,911,886	-469,323	-16.12	2,086,057	2,326,366	-240,309	-10.33	3,000,318	3,661,310	-660,992	-18.05	29,316,580	33,455,045	-4,138,464	-12.37
ค่าซื้อไฟฟ้า-พลังงานทดแทน (สุทธิ)	19,176	25,195	-6,020	-23.8	18,704	21,958	-3,254	-14.82	34,580	37,412	-2,832	-7.57	303,836	312,362	-8,526	-2.73
กำไร รวม ต้นทุนค่าซื้อไฟฟ้าและค่าบริการ (สุทธิ)	16,665,510	18,618,668	-1,953,158	-10.48	15,145,645	16,312,408	-1,166,763	-7.15	19,539,733	22,071,132	-2,487,399	-11.30	290,164,781	330,753,999	-40,589,218	-12.27
กำไรก่อนหักภาษี	861,821	210,322	651,498	309.76	801,934	158,293	643,641	406.62	1,998,963	1,309,002	689,961	52.71	30,306,422	21,785,431	8,520,992	39.11
บวก รายได้สุทธิอื่น																
รายได้จากขายที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง	182,286	145,779	36,507	25.04	123,376	157,471	-34,094	-21.65	169,618	196,549	-26,930	-13.70	2,312,330	2,128,872	183,458	8.62
รายได้จากการจัดการพลังงาน (Solar)	29,551	24,656	4,895	19.85	22,032	9,125	12,907	141.44	35,028	21,548	13,480	155.37	464,822	365,506	99,316	27.17
รายได้จากกิจกรรมอื่นนอกเหนือจากการดำเนินงาน	162,480	132,704	29,776	22.44	122,814	110,835	11,979	10.81	136,099	136,861	-763	-0.56	1,988,629	1,594,401	394,228	24.73
บวก รายได้สุทธิอื่นนอกเหนือจากการดำเนินงาน	285,212	393,312	-108,101	-27.48	278,106	328,929	-50,823	-15.45	315,762	344,520	-28,758	-8.34	4,122,651	4,018,989	103,663	2.58
บวก รายได้สุทธิอื่นนอกเหนือจากการดำเนินงาน	466,567	354,989	111,578	31.45	383,127	300,129	83,000	27.67	519,875	408,240	111,635	27.34	8,593,200	6,588,174	2,005,026	30.43
หัก ค่าใช้จ่ายบริหาร (สุทธิ)	1,030,057	993,259	36,798	3.70	1,050,298	1,007,013	43,285	4.30	976,999	946,408	30,590	3.23	13,505,071	12,924,489	580,582	4.49
หัก ค่าใช้จ่ายดำเนินการ (สุทธิ)	617,193	661,603	-44,410	-6.71	527,687	716,567	-188,880	-26.36	546,175	610,760	-64,585	-10.57	8,532,281	8,629,358	-97,077	-0.89
หัก ค่าเสื่อมราคา	1,113,650	1,043,594	70,055	6.71	1,039,585	975,260	64,325	6.60	1,109,009	1,005,937	103,072	10.25	15,426,724	13,970,042	1,456,683	10.43
หัก ค่าใช้จ่ายอื่นๆและต้นทุนทางการเงิน	9,104	3,921	5,182	132.16	11,735	3,029	8,707	287.47	50,073	50,762	-689	-1.36	2,559,651	2,075,221	484,430	23.34
กำไรสุทธิก่อนภาษีเงินได้บุคคลธรรมดา (สุทธิ)	114,038	173,909	-59,871	-34.45	170,928	173,281	-2,353	-1.36	159,473	176,370	-16,897	-9.58	1,928,206	2,053,092	-124,886	-6.08
กำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้บุคคลธรรมดา (สุทธิ)	-688,050	-1,266,708	578,658	-45.68	-726,938	-1,463,807	736,869	-50.34	672,663	-20,776	693,440	-3,337.62	9,672,533	935,358	8,737,174	934.10
กำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้บุคคลธรรมดา (สุทธิ)	5,171	1,130	4,041	357.78	5,295	0,970	4,325	445.64	10,233	5,944	4,289	72.15	10,445	6,587	3,858	58.57
กำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้บุคคลธรรมดา (สุทธิ)	0.184	0.263	-0.079	-29.71	0.324	0.242	0.082	33.95	0.292	0.289	0.003	1.11	0.225	0.238	-0.013	-5.24
รายได้สุทธิรวม	2,136	1,610	526	32.65	1,682	1,684	-2	-0.15	1,675	1,521	154	10.11	1,487	1,160	327	28.22
รายได้รวมก่อนหักภาษีเงินได้บุคคลธรรมดา	48,698	48,090	608	1.27	45,998	56,760	-10,762	-18.94	47,019	55,372	-8,353	-15.09	48,519	52,066	-3,547	-6.81
รายได้รวมก่อนหักภาษีเงินได้บุคคลธรรมดา	7,895	8,134	-239	-2.94	8,214	5,289	2,925	55.73	15,254	6,071	9,183	151.28	9,753	8,939	814	9.11
กำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้บุคคลธรรมดา (สุทธิ)	33,130	46,055	-12,924	-28.06	61,027	69,701	-8,673	-12.44	49,254	57,328	-8,073	-14.08	526,517	594,418	-67,901	-11.42

 PEA นโยบายผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

3P

P - People บุคลากร

P - Partner พันธมิตร

P - Profit กำไร



3E

E - Experience
สร้างเสริมประสบการณ์ลูกค้า

E - Enhancement
การเพิ่มประสิทธิภาพ

E - Ecosystem
ระบบนิเวศ

3A

A - Agile ว่องไว

A - Adopt ปรับใช้

A - Alignment
การวางแนวทาง





સ. ન. સ. ૨૫૬૨

รูปที่ ๑ - ตาราง ๓.๒ (วิเคราะห์เชิงปริมาณแบบ)

Happy New Year

[illegible]

ИЗМ	1	ИЗМЕНА	2	ИЗМЕНА	3
И.1	6.77	6.36	0.41		
И.2	7.8	7.84	0.04		
И.3	5.07	4.91	-0.16		
И.4	6.5	6.38	0.12		
И.5	3.589	3.552	-0.037		
И.6	5.79	5.79	0.00		
И.7	6.93	7.15	0.22		
И.8	3.69	3.93	0.24		
И.9	6.05	6.5	0.45		
И.10	7.41	7.9	0.49		
И.11	7.43	8.02	0.59		
И.12	7.12	7.78	0.62		

ผลการทดลอง
อันดับ 2 ของประเทศ

อก.ทุกกอง , ผจก.1-3 , กฟส. และ กฟย.

ขอขอบคุณทุกหน่วยงานที่ให้การสนับสนุนในการดำเนินงานในปีที่ผ่านมา และขอมอบของขวัญส่งผ่านผลการดำเนินงานด้านนโยบายสู่คุณครู และการบริหารงบประมาณให้กับน้องๆผู้ด้อยโอกาส และในโอกาสวันคล้ายวันสถาปนาโรงเรียนที่ 2562 ของสงฆ์วัดเขาพนาภิรักษ์ และครอบครัว ตลอดจนญาติมิตร ปราชญ์ชาวบ้านในเครือข่าย แห่งโลกาภิวัตน์ที่ประจวบพจนเจดีย์เมือง เจริญรุ่งเรืองสืบไป ...

พูดคุยแลกเปลี่ยน ผ่านกลุ่มไลน์ เรา ❤️ ฝาก
โดย รฟ.ว.บ.๒ (ทรงศักดิ์ พิฤตทอง)
ตาม QR Code นี้ครับ



10

นางสาว อรุณรัตน์
รณ.รณ.รณ.
นางสาว อรุณรัตน์

[illegible]

ประเด็นนำเสนอ

3A : Alignment เพื่อทราบ และเพื่อโปรดพิจารณากำหนดแนวทาง

