

วาระที่ 5.3.4 ขออนุมัติเพิ่มค่าธรรมเนียมตรวจสอบบัญชีให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
รายงานผลการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 2/2561 และรายงานผลการเดินทางไป
ปฏิบัติงานและตรวจเยี่ยมพนักงานในพื้นที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคเหนือ)
จ.พิษณุโลก ของคณะกรรมการตรวจสอบ

ด้วย ผวก. ขอเสนอเรื่องเพื่อคณะกรรมการ กฟภ. ทราบและพิจารณาให้ความเห็นเพิ่มเติม โดยเรื่องนี้เข้าข่ายที่จะต้องนำเสนอคณะกรรมการ กฟภ. เนื่องจากตามเกณฑ์ประเมินผลบทบาทของ คณะกรรมการรัฐวิสาหกิจกำหนดให้คณะกรรมการ กฟภ. ดูแลติดตามผลการดำเนินงานทั้งด้านการเงิน และไม่ใช้การเงินอย่างน้อยเป็นรายไตรมาส

ทั้งนี้ เรื่องดังกล่าวมีรายละเอียด ดังนี้

1. ผลการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 2/2561

1.1 เรื่องเดิม

ตามข้อบังคับ กฟภ. ว่าด้วยคณะกรรมการตรวจสอบของ กฟภ. พ.ศ. 2556 และ ที่แก้ไขเพิ่มเติม (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2559 และ (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2560 ข้อ 8 อำนาจหน้าที่ กำหนดให้คณะกรรมการ ตรวจสอบมีอำนาจหน้าที่ สอบทานประสิทธิภาพและประสิทธิผลของกระบวนการควบคุมภายใน กระบวนการ กำกับดูแลที่ดี กระบวนการบริหารความเสี่ยง การดำเนินงานให้ถูกต้องตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ วิธีปฏิบัติงาน มติคณะรัฐมนตรี ประกาศ หรือคำสั่งที่เกี่ยวกับการดำเนินงาน ให้มีการรายงานทางการเงิน อย่างถูกต้องและน่าเชื่อถือ ระบบการตรวจสอบภายในที่ดี และพิจารณาความเป็นอิสระของสำนักตรวจสอบ ภายใน (สตง.) รายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ หรือมีโอกาสเกิดการทุจริตที่อาจมีผลกระทบต่อการปฏิบัติงาน และประสานงานเกี่ยวกับผลการตรวจสอบกับผู้สอบบัญชี รวมทั้ง ปฏิบัติงานอื่นใดตามที่คณะกรรมการ กฟภ. มอบหมาย ซึ่งอยู่ภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบของ คณะกรรมการตรวจสอบ

1.2 การดำเนินการ

ในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 2/2561 เมื่อวันที่ 1 ก.พ. 2561 คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ โดยมีผู้รับผิดชอบที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมให้ข้อมูล ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาผลการดำเนินงานในแต่ละเรื่องที่น่าเสนอ และเห็นควรนำเสนอต่อ คณะกรรมการ กฟภ. ดังนี้

1.2.1 ขออนุมัติเพิ่มค่าธรรมเนียมตรวจสอบบัญชีให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

1) ตามคู่มือการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบในรัฐวิสาหกิจ ฉบับ ปรับปรุง ปี 2555 สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) กระทรวงการคลัง ข้อ 17 กำหนดให้ คณะกรรมการตรวจสอบมีบทบาทในการพิจารณาคำตอบแทนของผู้สอบบัญชี

2) ตามข้อบังคับ กฟภ. ว่าด้วยคณะกรรมการตรวจสอบของ กฟภ. พ.ศ. 2556 และที่แก้ไขเพิ่มเติม (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2560 ข้อ 8 อำนาจหน้าที่ กำหนดให้คณะกรรมการตรวจสอบ (8) พิจารณา คำตอบแทนของผู้สอบบัญชี ก่อนนำเสนอคณะกรรมการ กฟภ.

3) สำนักงานการตรวจสอบเงินแผ่นดิน (สตง.) กำหนดค่าธรรมเนียมตรวจสอบ บัญชี ปี 2561 เป็นเงิน 2,270,000.- บาท (เดิมตั้งแต่ปี 2556 เป็นเงิน 2,000,000.- บาท) โดยมีรายละเอียด ดังนี้



-2-

ตารางเปรียบเทียบอัตราค่าธรรมเนียมตรวจสอบบัญชี

(บาท)

	อัตราใหม่ (ปี 2561)	อัตราเดิม (ปี 2556-2560)	เพิ่มขึ้น
1. ค่าตรวจสอบบัญชีสำหรับปี	1,300,000.00	1,200,000.00	100,000.00
2. สอบทานไตรมาสที่ 1	300,000.00	250,000.00	50,000.00
3. สอบทานไตรมาสที่ 2	300,000.00	250,000.00	50,000.00
4. สอบทานไตรมาสที่ 3	300,000.00	250,000.00	50,000.00
5. สอบทานงบฉบับคำแปลภาษาอังกฤษ	70,000.00	50,000.00	20,000.00
รวมค่าธรรมเนียมตรวจสอบบัญชี	2,270,000.00	2,000,000.00	270,000.00

4) ตามที่ สดง. ได้กำหนดค่าธรรมเนียมตรวจสอบบัญชี สำหรับปี 2561 เป็นจำนวนเงิน 2,270,000.- บาท เพิ่มขึ้นจากเดิม 270,000.- บาท หรือร้อยละ 13.5 ได้รับการชี้แจงว่าเป็นการปรับเพิ่มขึ้นกับทุกหน่วยงาน เพื่อให้เหมาะสมกับสภาพเศรษฐกิจ โดยพิจารณาจากระยะเวลาที่ใช้ในการตรวจสอบ ประกอบกับค่าธรรมเนียมการตรวจสอบไม่มีการพิจารณาปรับมาเป็นระยะเวลา 5 ปีแล้ว ซึ่งสายงานบัญชีและการเงินได้พิจารณาแล้วมีความเห็นว่า ที่ผ่านมา กฟภ. มีภาระงานเพิ่มขึ้นจากจำนวนผู้ใช้ไฟที่เพิ่มขึ้น มีผลกำไรและสินทรัพย์เพิ่มขึ้น ทำให้มีรายการที่ต้องตรวจสอบเพิ่มขึ้น จึงเป็นเหตุผลที่สมควรในการปรับค่าธรรมเนียมครั้งนี้

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาแล้ว เห็นควรให้เพิ่มค่าธรรมเนียมตรวจสอบบัญชี ตั้งแต่ปี 2561 เป็น 2,270,000.- บาท ตามที่ กฟภ. นำเสนอ และเห็นควรนำเสนอคณะกรรมการ กฟภ. เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

1.2.2 รายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและสถานะการเงิน ประจำเดือน ธ.ค. 2560

สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2560

ผลการดำเนินงานประจำเดือน ธ.ค. 2560 เปรียบเทียบกับเดือนก่อนหน้า กฟภ. มีกำไรขั้นต้น 6,713.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 750.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.6 กำไรจากการดำเนินงาน 2,621.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 133.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.4 และกำไรสุทธิ 2,459.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.2

ผลการดำเนินงานประจำงวด 12 เดือน สิ้นสุดเดือน ธ.ค. 2560 เปรียบเทียบกับระยะเดียวกันของปีก่อนหน้า กฟภ. มีกำไรขั้นต้นรวม 72,563.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,775.6 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.0 กำไรจากการดำเนินงานรวม 28,786.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,777.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.6 และกำไรสุทธิรวม จำนวน 27,491.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,604.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.2

ในกรณี กฟภ. ได้จัดทำรายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและสถานะการเงิน ตามรูปแบบสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) โดยได้สรุปข้อมูลทางการเงิน ประจำเดือน ธ.ค. 2560 สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2560 เพื่อเสนอคณะกรรมการตรวจสอบ ดังนี้



-2-

ตารางเปรียบเทียบอัตราค่าธรรมเนียมตรวจสอบบัญชี

(บาท)

	อัตราใหม่ (ปี 2561)	อัตราเดิม (ปี 2556-2560)	เพิ่มขึ้น
1. ค่าตรวจสอบบัญชีสำหรับปี	1,300,000.00	1,200,000.00	100,000.00
2. สอบทานไตรมาสที่ 1	300,000.00	250,000.00	50,000.00
3. สอบทานไตรมาสที่ 2	300,000.00	250,000.00	50,000.00
4. สอบทานไตรมาสที่ 3	300,000.00	250,000.00	50,000.00
5. สอบทานงบฉบับคำแปลภาษาอังกฤษ	70,000.00	50,000.00	20,000.00
รวมค่าธรรมเนียมตรวจสอบบัญชี	2,270,000.00	2,000,000.00	270,000.00

4) ตามที่ สตง. ได้กำหนดค่าธรรมเนียมตรวจสอบบัญชี สำหรับปี 2561 เป็นจำนวนเงิน 2,270,000.- บาท เพิ่มขึ้นจากเดิม 270,000.- บาท หรือร้อยละ 13.5 ได้รับการชี้แจงว่าเป็นการปรับเพิ่มขึ้นกับทุกหน่วยงาน เพื่อให้เหมาะสมกับสภาพเศรษฐกิจ โดยพิจารณาจากระยะเวลาที่ใช้ในการตรวจสอบ ประกอบกับค่าธรรมเนียมการตรวจสอบไม่มีการพิจารณาปรับมาเป็นระยะเวลา 5 ปีแล้ว ซึ่งสายงานบัญชีและการเงินได้พิจารณาแล้วมีความเห็นว่า ที่ผ่านมา กฟภ. มีภาระงานเพิ่มขึ้นจากจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น มีผลกำไรและสินทรัพย์เพิ่มขึ้น ทำให้มีรายการที่ต้องตรวจสอบเพิ่มขึ้น จึงเป็นเหตุผลที่สมควรในการปรับค่าธรรมเนียมครั้งนี้

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาแล้ว เห็นควรให้เพิ่มค่าธรรมเนียมตรวจสอบบัญชี ตั้งแต่ปี 2561 เป็น 2,270,000.- บาท ตามที่ กฟภ. นำเสนอ และเห็นควรนำเสนอคณะกรรมการ กฟภ. เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

1.2.1 รายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและสถานะการเงิน ประจำเดือน ธ.ค. 2560
สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2560

ผลการดำเนินงานประจำเดือน ธ.ค. 2560 เปรียบเทียบกับเดือนก่อนหน้า กฟภ. มีกำไรขั้นต้น 6,713.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 750.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.6 กำไรจากการดำเนินงาน 2,621.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 133.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.4 และกำไรสุทธิ 2,459.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.2

ผลการดำเนินงานประจำงวด 12 เดือน สิ้นสุดเดือน ธ.ค. 2560 เปรียบเทียบกับระยะเดียวกันของปีก่อนหน้า กฟภ. มีกำไรขั้นต้นรวม 72,563.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,775.6 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.0 กำไรจากการดำเนินงานรวม 28,786.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,777.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.6 และกำไรสุทธิรวม จำนวน 27,491.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,604.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.2

ในการนี้ กฟภ. ได้จัดทำรายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและสถานะการเงิน ตามรูปแบบสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) โดยได้สรุปข้อมูลทางการเงิน ประจำเดือน ธ.ค. 2560 สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2560 เพื่อเสนอคณะกรรมการตรวจสอบ ดังนี้



-3-

วิเคราะห์ผลการดำเนินงาน ประจำเดือน ธ.ค. 2560 เปรียบเทียบกับเดือน พ.ย. 2560

(หน่วย : ล้านบาท)

รายการ	ธ.ค.2560	พ.ย.2560	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	36,165.5	37,722.5	(1,557.0)	(4.1)
หัก ค่าซื้อไฟฟ้า	31,057.1	33,360.2	(2,303.1)	(6.9)
กำไรขั้นต้นไม่รวมเงินชดเชยค่าไฟฟ้า	5,108.4	4,362.3	746.1	17.1
บวก เงินชดเชยค่าไฟฟ้า	1,605.0	1,601.0	4.0	0.2
กำไรขั้นต้น	6,713.4	5,963.3	750.1	12.6
บวก รายได้จากการดำเนินงาน	1,144.6	1,216.3	(71.7)	(5.9)
หัก ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	5,236.4	4,691.3	545.1	11.6
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	2,621.6	2,488.3	133.3	5.4
บวก รายได้อื่น	190.5	223.4	(32.9)	(14.7)
หัก ค่าใช้จ่ายอื่น (รวมดอกเบี้ยจ่าย)	352.9	257.2	95.7	37.2
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	2,459.2	2,454.5	4.7	0.2

ผลการดำเนินงานประจำเดือน ธ.ค. 2560 กฟภ. มีผลกำไรสุทธิ จำนวน 2,459.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนหน้า เป็นจำนวน 4.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.2

**วิเคราะห์ผลการดำเนินงาน ประจำปี 12 เดือน สิ้นสุดเดือน ธ.ค. 2560
เปรียบเทียบกับระยะเดียวกันของปี 2559**

(หน่วย : ล้านบาท)

รายการ	ม.ค.-ธ.ค.2560 (ก่อน สดง.ตรวจสอบ)	ม.ค.-ธ.ค.2559 (สดง.ตรวจสอบ)	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	448,270.2	441,458.5	6,811.7	1.5
หัก ค่าซื้อไฟฟ้า	394,922.7	390,634.6	4,288.1	1.1
กำไรขั้นต้นไม่รวมเงินชดเชยค่าไฟฟ้า	53,347.5	50,823.9	2,523.6	5.0
บวก เงินชดเชยค่าไฟฟ้า	19,216.0	18,964.0	252.0	1.3
กำไรขั้นต้น	72,563.5	69,787.9	2,775.6	4.0
บวก รายได้จากการดำเนินงาน	13,340.2	13,135.5	204.7	1.6
หัก ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	57,117.1	55,913.8	1,203.3	2.2
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	28,786.6	27,009.6	1,777.0	6.6
บวก รายได้อื่น	1,964.4	2,108.8	(144.4)	(6.8)
หัก ค่าใช้จ่ายอื่น (รวมดอกเบี้ยจ่าย)	3,259.1	3,230.6	28.5	0.9
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	27,491.9	25,887.8	1,604.1	6.2

ผลการดำเนินงานประจำปี 12 เดือน สิ้นสุดเดือน ธ.ค. 2560 กฟภ. มีผลกำไรสุทธิ จำนวน 27,491.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากระยะเดียวกันของปีก่อนหน้า เป็นจำนวน 1,604.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.2



ผลการดำเนินงานปี 2560 (ม.ค. - ธ.ค.) เปรียบเทียบกับประมาณการ

(ล้านบาท)

รายการ	ม.ค.-ธ.ค.2560			
	ประมาณการ (1)	ตัวเลขจริง (2)	สูง (ต่ำ) กว่าประมาณการ	
			จำนวน (2) - (1)	%
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	450,327.6	448,270.2	(2,057.4)	(0.46)
ค่าซื้อไฟฟ้า				
- เพื่อจำหน่าย	397,475.9	394,922.7	(2,553.2)	(0.64)
- เพื่อใช้ในสำนักงานเขต	324.3	287.7	(36.6)	(11.28)
รวมค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	397,800.2	395,210.4	(2,589.8)	(0.65)
หัก เงินชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า	19,216.0	19,216.0	-	-
ค่าซื้อไฟฟ้าสุทธิ	378,584.2	375,994.4	(2,589.8)	(0.68)
กำไรขั้นต้น	71,743.4	72,275.8	532.4	0.74
รายได้จากการดำเนินงาน	13,377.1	13,340.2	(36.9)	(0.28)
หัก ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	42,855.0	39,303.6	(3,551.4)	(8.29)
- ค่าเสื่อมราคา	20,501.4	19,866.1	(635.3)	(3.10)
หัก ค่าใช้จ่ายทางอ้อมโอนเข้างานก่อสร้าง	2,150.0	2,340.3	190.3	8.85
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานสุทธิ	61,206.4	56,829.4	(4,377.0)	(7.15)
กำไรจากการดำเนินงาน	23,914.1	28,786.6	4,872.5	20.37
บวก รายได้อื่น	1,509.0	1,976.6	467.6	30.99
หัก รายจ่ายอื่น	195.9	188.0	(7.9)	(4.03)
หัก ดอกเบี้ยเงินกู้	3,005.6	3,071.1	65.5	2.18
กำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	22,221.6	27,504.1	5,282.5	23.77
บวก กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(21.1)	(12.2)	8.9	42.18
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	22,200.5	27,491.9	5,291.4	23.83



วิเคราะห์สถานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2560 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2559

(หน่วย : ล้านบาท)

รายการ	ณ 31 ธ.ค.2560 (ก่อน สดง.ตรวจสอบ)	ณ 31 ธ.ค.2559 (สดง.ตรวจสอบ)	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์หมุนเวียน	110,699.4	100,641.4	10,058.0	10.0
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	287,532.1	277,507.3	10,024.8	3.6
รวมสินทรัพย์	398,231.5	378,148.7	20,082.8	5.3
หนี้สินหมุนเวียน	63,891.7	56,937.6	6,954.1	12.2
หนี้สินไม่หมุนเวียน	170,185.6	170,462.1	(276.5)	(0.2)
รวมหนี้สิน	234,077.3	227,399.7	6,677.6	2.9
ส่วนของทุน	164,154.2	150,749.0	13,405.2	8.9
รวมหนี้สินและส่วนของทุน	398,231.5	378,148.7	20,082.8	5.3

ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2560 กฟผ. มีสินทรัพย์รวม จำนวน 398,231.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากวันที่ 31 ธ.ค. 2559 เป็นจำนวน 20,082.8 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.3 และมีหนี้สินรวม จำนวน 234,077.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากวันที่ 31 ธ.ค. 2559 เป็นจำนวน 6,677.6 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.9

วิเคราะห์กระแสเงินสด ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2560 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2559

(หน่วย : ล้านบาท)

รายการ	ณ 31 ธ.ค. 2560	ณ 31 ธ.ค. 2559	เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	47,925.3	58,190.5	(10,265.2)	(17.6)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน	(29,451.9)	(37,456.6)	8,004.7	21.4
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน	(17,291.0)	(22,982.6)	5,691.6	24.8
กระแสเงินสดสุทธิ เพิ่มขึ้น	1,182.4	(2,248.7)	3,431.1	152.6
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	1,815.0	4,063.7	(2,248.7)	(55.3)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	2,997.4	1,815.0	1,182.4	65.1

-6-

รายงานการใช้ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า เดือน ธ.ค. 2560

เดือน	การใช้ไฟฟ้า ที่ไม่คิดมูลค่า		ผลต่าง เพิ่มขึ้น (ลดลง) จากเดือนก่อนหน้า				หมายเหตุ
	จำนวนหน่วย (ล้านหน่วย)	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	จำนวนหน่วย (ล้านหน่วย)	%	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	%	
พ.ย.2560	213.35	620.00					
ธ.ค.2560	222.39	635.59	9.04	4.24	15.59	2.51	ส่วนใหญ่จะเป็นการใช้ไฟฟ้าถนน และสาธารณะ 221.89 ล้านหน่วย จำนวนเงิน 634.16 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 99.78 ของหน่วย การใช้ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่าทั้งหมด

สรุปข้อมูลทางการเงิน

รายการ	ปี 2560 ม.ค.-ธ.ค.	ปี 2559 ม.ค.-ธ.ค.
ผลการดำเนินงานและสถานะการเงิน		
รายได้จากการดำเนินงาน (ล้านบาท)	461,610.4	454,594.0
รายได้อื่น (ล้านบาท)	1,964.4	2,108.8
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (ล้านบาท)	432,823.8	427,584.4
กำไรจากการดำเนินงาน (ล้านบาท)	28,786.6	27,009.6
ค่าใช้จ่ายอื่น (ล้านบาท)	3,259.1	3,230.6
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ (ล้านบาท)	27,491.9	25,887.8
สินทรัพย์รวม (ล้านบาท)	398,231.5	378,148.7
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (ล้านบาท)	253,229.1	242,495.5
เงินกู้ (ล้านบาท)	76,150.9	78,075.0
ส่วนของทุน (ล้านบาท)	164,154.2	150,749.0
อัตราส่วนทางการเงิน		
อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน (Current Ratio) ≥ 1.0 (เท่า)	1.73	1.77
อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (Debt Service Coverage Ratio : DSCR) ≥ 1.5 (เท่า)	4.00	3.15
ระยะเวลาจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า (เป้าหมาย 28 วัน) (Collection Period) (วัน)	27	27
อัตราส่วนกำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (Operating Income Margin) (%)	6.38	5.77
มูลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit : EP) (ล้านบาท)	3,181.87	1,582.12
อัตราผลตอบแทนสินทรัพย์รวม (Return On Assets : ROA) (%)	7.03	6.53
อัตราส่วนผลตอบแทนจากการลงทุน (Return On Invested Capital : ROIC) (%)	7.72	7.21
อัตราส่วนหนี้สินระยะยาวต่อส่วนทุน (Debt Equity Ratio) ≤ 1.5 (เท่า)	0.48	0.54
อัตราหมุนเวียนพัสดุ กฟผ. กลุ่มพัสดุอุปกรณ์ไฟฟ้า (เท่า)	1.65	2.06



-7-

สรุปข้อมูลทางการเงิน (ต่อ)

รายการ	ปี 2560 ม.ค.-ธ.ค.	ปี 2559 ม.ค.-ธ.ค.
ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน		
ตัวชี้วัดที่ 2.8 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน (%)		
- ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี * เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.)	95.0%	97.0%
- ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน		
* ไตรมาส 1 (ม.ค.-มี.ค.)	100.0%	100.0%
* ไตรมาส 2 (เม.ย.-มิ.ย.)	100.0%	100.0%
* ไตรมาส 3 (ก.ค.-ก.ย.)	82.1%	100.0%
* ไตรมาส 4 (ต.ค.-ธ.ค.)	100.0%	93.6%
ตัวชี้วัดที่ 2.10 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X) (ล้านบาท)	30,225.96	29,987.00
ตัวชี้วัดที่ 2.15 ค่าใช้จ่ายบุคลากรต่อจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (บาท / ราย)	1,044.70	1,062.08

ทั้งนี้ รายละเอียดตามเอกสารรายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและสถานะการเงิน ประจำเดือน
ธ.ค. 2560 สิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2560 แนบ

1.2.3 งบการเงิน สิ้นสุดไตรมาสที่ 3 ปี 2560 ของบริษัท พีโอ เอ็นคอม อินเตอร์

เนชั่นแนล จำกัด

ผลการดำเนินงานสิ้นสุดไตรมาสที่ 3 ปี 2560 (ม.ค. - ก.ย. 2560) เปรียบเทียบกับ
กับระยะเดียวกันของปีก่อนหน้า บริษัท พีโอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด มีกำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด
29.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1.6 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.9

ในการนี้ บริษัท พีโอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ได้นำเสนอรายงาน
งบการเงิน ไตรมาสที่ 3/2560 (ม.ค. - ก.ย. 2560) และได้ผ่านการสอบทานจาก สดง. เรียบร้อยแล้ว

**วิเคราะห์ผลการดำเนินงานประจำไตรมาสที่ 3/2560 (ม.ค. - ก.ย. 2560) เปรียบเทียบกับ
ประจำไตรมาสที่ 3/2559 (ม.ค. - ก.ย. 2559)**

รายการ	ม.ค.-ก.ย. 2560	ม.ค.-ก.ย. 2559	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวน	%
รายได้จากการดำเนินงาน				
1. รายได้จากการขาย	40,106,192.68	9,648,686.77	30,457,505.91	315.66
2. รายได้ค่าจ้างและบริการ	10,026,300.00	6,022,517.69	4,003,782.31	66.48
3. รายได้ค่าตอบแทนการใช้สิทธิ	-	29,452.45	(29,452.45)	(100.00)
4. รายได้เงินปันผล	29,576,250.00	31,308,750.00	(1,732,500.00)	(5.53)
รวมรายได้จากการดำเนินงาน	79,708,742.68	47,009,406.91	32,699,335.77	69.56

หน่วย : บาท



-8-

**วิเคราะห์ผลการดำเนินงานประจำไตรมาสที่ 3/2560 (ม.ค. - ก.ย. 2560) เปรียบเทียบกับ
ประจำไตรมาสที่ 3/2559 (ม.ค. - ก.ย. 2559) (ต่อ)**

หน่วย : บาท

รายการ	ม.ค.-ก.ย. 2560	ม.ค.-ก.ย. 2559	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวน	%
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน				
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริการ	42,015,423.16	13,273,449.28	28,741,973.88	216.54
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	12,495,444.28	9,801,467.34	2,693,976.94	27.49
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	54,510,867.44	23,074,916.62	31,435,950.82	136.23
กำไร (ขาดทุน) หลังหักค่าใช้จ่าย	25,197,875.24	23,934,490.29	1,263,384.95	5.28
รายได้อื่น	3,969,528.97	3,598,097.30	37,431.67	10.32
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	29,167,404.21	27,532,587.59	1,634,816.62	5.94

ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 9 เดือน สิ้นสุดเดือน ก.ย. 2560 มีผลกำไรเบ็ดเสร็จรวม
สำหรับงวด จำนวน 29.16 ล้านบาท กำไรเพิ่มขึ้นจากระยะเดียวกันของปีก่อนหน้า จำนวน 1.63 ล้านบาท
หรือร้อยละ 5.94

หน่วย : บาท

รายการ	ม.ค.-ก.ย. 2560	ม.ค.-ก.ย. 2559	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวน	%
ค่าใช้จ่ายรวม				
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริการ	42,015,423.16	13,273,449.28	28,741,973.88	216.54
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร				
- ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร	9,271,767.16	6,963,021.39	2,308,745.77	33.16
- ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	1,741,077.15	1,478,362.49	262,714.66	17.77
- ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับสำนักงาน	692,689.49	672,128.99	20,560.50	3.06
- ค่าเสื่อมราคาและตัดจำหน่าย	721,842.87	585,494.70	136,348.17	23.29
- ต้นทุนทางการเงิน	68,067.61	102,459.77	(34,392.16)	(33.57)
รวมค่าใช้จ่ายในการบริหาร	12,495,444.28	9,801,467.34	2,693,976.94	27.49
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	54,510,867.44	23,074,916.62	31,435,950.82	136.23

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ประจำงวด 9 เดือน สิ้นสุดเดือน ก.ย. 2560 จำนวน 12.49 ล้านบาท
เพิ่มขึ้นจากระยะเดียวกันของปีก่อน เป็นจำนวน 2.69 ล้านบาท หรือร้อยละ 27.49

งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 30 ก.ย. 2560 เปรียบเทียบกับ วันที่ 31 ธ.ค. 2559

หน่วย : บาท

รายการ	ณ 30 ก.ย.2560 (ตรวจสอบแล้ว)	ณ 31 ธ.ค. 2559 (ตรวจสอบแล้ว)	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวน	%
สินทรัพย์หมุนเวียน	608,918,169.59	442,548,416.64	166,369,752.95	37.59
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	237,202,982.67	168,939,482.88	68,263,499.79	40.41
รวมสินทรัพย์	846,121,152.26	611,487,899.52	234,633,252.74	38.37
หนี้สินหมุนเวียน	24,685,842.50	43,897,489.12	(19,211,665.83)	(43.76)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	1,056,659.53	1,731,695.89	(675,036.36)	(39.98)
รวมหนี้สิน	25,742,502.03	45,629,185.01	(19,886,702.19)	(43.58)
รวมส่วนของผู้ออกหุ้น	820,378,650.23	565,858,714.51	254,519,935.72	44.98
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ออกหุ้น	846,121,152.26	611,487,899.52	234,633,252.74	38.37

ณ วันที่ 30 ก.ย. 2560 บริษัท พีโอเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด มีสินทรัพย์รวมจำนวน 846.12 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2559 เป็นจำนวน 234.63 ล้านบาท หรือร้อยละ 38.37 และมีหนี้สินรวมจำนวน 25.74 ล้านบาท ลดลงจาก ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2559 เป็นจำนวน 19.88 ล้านบาท หรือร้อยละ 43.58

วิเคราะห์กระแสเงินสด ณ วันที่ 30 ก.ย. 2560 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 30 ก.ย. 2559

(หน่วย : ล้านบาท)

รายการ	ม.ค.-ก.ย.2560	ม.ค.-ก.ย.2559	เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	(82,213,447.70)	(14,546,096.66)	(67,667,351.04)	465.19
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน	21,824,263.12	(79,952,627.19)	101,776,890.31	127.30
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน	224,449,018.20	(550,981.80)	225,000,000.00	40,836.19
กระแสเงินสดสุทธิ เพิ่มขึ้น	164,059,833.62	(95,049,705.65)	259,109,539.27	272.60
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	299,251,009.25	374,178,001.25	(74,926,992.00)	(20.02)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	463,310,842.87	279,128,295.60	184,182,547.27	65.98

ผลการดำเนินงานประจำปีไตรมาสที่ 3/2560 (ม.ค. – ก.ย. 2560) เปรียบเทียบกับประมาณการ
(หน่วย : ล้านบาท)

รายการ	ไตรมาสที่ 3 (ม.ค.-ก.ย.2560)			
	เป้าหมาย (1)	ผลการดำเนินงาน (2)	สูง (ต่ำ) กว่าเป้าหมาย	
			จำนวน (2) – (1)	%
รายได้	-	-	-	-
รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	-	-	-	-
ต้นทุนในการผลิตกระแสไฟฟ้า	-	-	-	-
กำไรขั้นต้น	-	-	-	-
บวก รายได้อื่นจากการดำเนินงาน	88.08	79.71	(8.37)	(9.50)
หัก ต้นทุนขายและบริการ	38.07	42.02	3.95	10.36
หัก ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	-	-	-	-
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร	4.73	9.27	4.54	96.02
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	1.32	2.43	1.11	84.38
ค่าเสื่อมราคา	11.52	0.72	(10.80)	(93.73)
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	55.64	54.44	(1.20)	(2.15)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	32.44	25.27	(7.17)	(22.11)
บวก รายได้อื่นและดอกเบี้ยรับ	1.18	3.97	2.79	236.40
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	33.62	29.24	(4.38)	(13.04)
หัก ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	5.09	0.07	(5.02)	(98.62)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	28.53	29.17	0.64	2.23
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(5.04)	-	5.04	(100.00)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	23.49	29.17	5.68	24.17

ผลการดำเนินงาน ไตรมาสที่ 3/2560 บริษัทฯ มีรายได้อื่นจากการดำเนินงาน 79.71 ล้านบาท และรายได้อื่นและดอกเบี้ยรับ 3.97 ล้านบาท มีค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน 54.44 ล้านบาท และมีค่าใช้จ่ายทางการเงิน 0.07 ล้านบาท ทำให้มีผลกำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด 29.17 ล้านบาท สูงกว่าประมาณการ 5.68 ล้านบาท หรือร้อยละ 24.17

วิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงิน ประจำปี 2560 และปี 2559

รายการ		ประจำปี 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย.2560)	ประจำปี 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.2559)
อัตราส่วนสภาพคล่อง			
1. อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน (Current Ratio)	(เท่า)	24.67	10.08
2. อัตราส่วนทุนหมุนเวียนเร็ว (Acid-test Ratio)	(เท่า)	24.24	9.88
อัตราส่วนวัดประสิทธิภาพการบริหารทรัพย์สิน			
1. อัตราหมุนเวียนของสินทรัพย์ถาวร (Fixed Assets turnover)	(รอบ)	10.52	3.87
2. อัตราหมุนเวียนของสินทรัพย์รวม (Total Assets turnover)	(รอบ)	0.05	0.02
อัตราส่วนวัดความสามารถในการชำระหนี้			
1. อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อสินทรัพย์รวม ⁽¹⁾ (Debt Ratio)	(เท่า)	0.03	0.07
2. อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ⁽²⁾ (Debt to Equity Ratio)	(เท่า)	0.03	0.08
อัตราส่วนวัดความสามารถในการทำกำไร			
1. อัตรากำไรขั้นต้น (Gross Profit Margin)	(%)	13.56	7.56
2. อัตรากำไรสุทธิ (Net Profit Margin)	(%)	72.73	285.35
3. อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์ (Return on total Assets : ROA)	(%)	3.45	4.50
4. อัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return on Equity : ROE)	(%)	3.56	4.87

หมายเหตุ ⁽¹⁾⁻⁽²⁾ กิจการยังไม่มีกรั้วเงินจากแหล่งเงินทุนภายนอก

จากรายงานการสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีและ
งบการเงินบริษัท ทีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด สำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือน สิ้นสุดวันที่ 30
ก.ย. 2560 สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน (สตง.) ไม่พบสิ่งที่เป็นเหตุให้เชื่อว่าข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล
ดังกล่าว ไม่ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่องรายงานทางการเงินระหว่างกาล ในสาระสำคัญ
จากการสอบทานของ สตง.

1.2.4 รายงานการใช้เงินลงทุนประจำปี 2560 ประจำปีเดือน ธ.ค. 2560

กฟผ. มีวงเงินที่ได้รับอนุมัติให้เบิกจ่ายทั้งปี (ม.ค. – ธ.ค. 2560) จำนวน
23,954.3 ล้านบาท สามารถเบิกจ่ายได้จริง จำนวน 22,748.4 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 95.0 ของแผนการ
เบิกจ่ายทั้งปี และในปี 2560 กฟผ. สามารถต่อรองราคาได้ต่ำกว่างบประมาณที่ตั้งไว้ (Cost Saving) เป็นวงเงิน
1,937.8 ล้านบาท ทำให้เป้าหมายการเบิกจ่ายลดลงจากเดิม 23,954.3 ล้านบาท เป็น 22,016.4 ล้านบาท
ทำให้การเบิกจ่ายตามเกณฑ์ชีวิตที่ 2.8 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน ในภาพรวมการเบิกจ่าย
ที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปีได้ 100.0% เท่ากับระดับ 5.000 และสามารถเบิกจ่ายตามแผนได้ 95.5% เท่ากับระดับ
4.105



ในการนี้ กองประเมินผลงบประมาณ (กปง.) ได้สรุปรายงานการใช้จ่ายเงินลงทุน ปี 2560 ประจำปี เดือน ธ.ค. 2560 ตามเกณฑ์วัดความสามารถในการบริหารแผนลงทุน ดังนี้

1) ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี 2560

- วงเงินงบประมาณปี 2560	90,553.809	ล้านบาท
- วงเงินที่ได้รับอนุมัติให้เบิกจ่ายทั้งปี	23,954.322	ล้านบาท
- เบิกจ่ายได้ปี 2560 (ม.ค.-ธ.ค.)	22,748.440	ล้านบาท
- คิดเป็นร้อยละ	95.0	ของแผนการเบิกจ่ายทั้งปี

2) ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผนของไตรมาสที่ 1 - 4

- ไตรมาสที่ 1 (ม.ค. - มี.ค.) สามารถเบิกจ่ายได้ร้อยละ 100.0 ของเป้าหมาย
- ไตรมาสที่ 2 (เม.ย. - มิ.ย.) สามารถเบิกจ่ายได้ร้อยละ 100.0 ของเป้าหมาย
- ไตรมาสที่ 3 (ก.ค. - ก.ย.) สามารถเบิกจ่ายได้ร้อยละ 82.1 ของเป้าหมาย
- ไตรมาสที่ 4 (ต.ค. - ธ.ค.) สามารถเบิกจ่ายได้ร้อยละ 100.2 ของเป้าหมาย

3) ในปี 2560 กฟผ. สามารถต่อรองราคาได้ต่ำกว่างบประมาณที่ตั้งไว้

เป็นวงเงิน 1,937.880 ล้านบาท ทำให้เป้าหมายการเบิกจ่ายลดลงจากเดิม 23,954.322 ล้านบาท เป็น 22,016.442 ล้านบาท ทำให้การเบิกจ่ายตามเกณฑ์ชี้วัดที่ 2.8 ความสามารถในการบริหารแผนการลงทุน สรุปได้ดังนี้

- ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี สามารถเบิกจ่ายได้ 100.0% เท่ากับระดับ 5.000
- ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน สามารถเบิกจ่ายได้ 95.5% เท่ากับระดับ 4.105

1.2.5 รายงานผลการประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน

ของ กฟผ. ครั้งที่ 5/2560

ด้วยในการประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในของ กฟผ. ครั้งที่ 5/2560 เมื่อวันที่ 17 พ.ย. 2560 ที่ประชุมได้พิจารณาให้ความเห็นชอบในเรื่องต่าง ๆ ที่นำเสนอ รวมทั้งได้มีข้อคิดเห็น ซึ่งเห็นควรนำเสนอต่อคณะกรรมการตรวจสอบ ดังนี้

1) ให้ความเห็นชอบแผนบริหารจัดการปัจจัยเสี่ยงระดับองค์กร ประจำปี 2561 จำนวน 9 ปัจจัยเสี่ยง

2) ให้ความเห็นชอบผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงของ กฟผ. (ระดับองค์กร) ประจำปี 2560 สิ้นสุดไตรมาสที่ 3/2560 (ม.ค. - ก.ย. 2560)

ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นเพิ่มเติมเกี่ยวกับแผนบริหารจัดการ ปัจจัยเสี่ยงระดับองค์กร ประจำปี 2561 ในส่วนของปัจจัยเสี่ยงที่ 9 การวิเคราะห์ความสามารถในการแข่งขัน และสูญเสียรายได้จากกิจการขนาดกลาง ขนาดใหญ่ ไปใช้พลังงานทดแทน ว่า กฟผ. ควรพิจารณาเพิ่มเติม ความเสี่ยงเกี่ยวกับการแข่งขันและสูญเสียรายได้ อันเกิดจากการที่มีหน่วยงานหรือองค์กรขนาดใหญ่เข้ามา แข่งขันกับ กฟผ. ในลักษณะผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตอุตสาหกรรมหรือเขตเมืองใหญ่ (Smart City) ด้วย



1.2.6 งานด้านการตรวจสอบภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาเรื่องเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน ดังนี้

- 1) รับทราบผลการประเมินตนเอง ประจำปี 2560 และอนุมัติแผนกลยุทธ์ และแผนปฏิบัติการเพื่อปรับปรุงการปฏิบัติงานตรวจสอบภายในของ สตภ. ประจำปี 2561
- 2) รับทราบผลการสอบทานการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยง (ระดับองค์กร) ประจำปี 2560 ไตรมาสที่ 3
- 3) รับทราบรายงานความก้าวหน้าของการดำเนินงานตามแผนกลยุทธ์ สตภ. ปี 2560
- 4) รับทราบผลการสำรวจความพึงพอใจที่มีต่อ สตภ. ประจำปี 2560
- 5) รับทราบการแต่งตั้ง โยภย่าย บุคลากรของ สตภ.

2. รายงานผลการเดินทางไปดูงานและตรวจเยี่ยมพนักงานในพื้นที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคเหนือ) (กฟน.2) จ.พิษณุโลก ของคณะกรรมการตรวจสอบ

นายพันธ์เลิศ เกียรติไพบูลย์ ผู้อำนวยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคเหนือ) (อช.น.2) จ.พิษณุโลก ผู้บริหารหน่วยงาน และผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่เกี่ยวข้อง ให้การต้อนรับนำเยี่ยมชม สำนักงาน ชมการปฏิบัติงานของพนักงานในพื้นที่ พร้อมรับฟังการบรรยายข้อมูลสำคัญการไฟฟ้า ระหว่างวันที่ 7 - 8 ก.พ. 2561 สรุปได้ดังนี้

2.1 กฟน.2 มีพื้นที่ให้บริการใน 8 จังหวัด (พิษณุโลก พิจิตร กำแพงเพชร ตาก สุโขทัย อุตรดิตถ์ แพร่ และน่าน) 82 อำเภอ มีการไฟฟ้าในสังกัดรวม 87 แห่ง สถานีไฟฟ้า 37 แห่ง ความยาวระบบจำหน่ายรวม 64,889.3 วงจร-กม. ความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุด 924.8 เมกะวัตต์ มีพนักงาน 1,978 คน ผู้ใช้ไฟฟ้า 1,507,975 ราย ผลประกอบการในปี 2560 มีรายได้รวม 19,429.2 ล้านบาท มีค่าใช้จ่ายรวม 19,785.5 ล้านบาท จึงมีผลขาดทุนสุทธิ 356.3 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม เพื่อให้มีผลประกอบการที่ดีขึ้น กฟน.2 จึงได้กำหนดมาตรการในการดำเนินงาน ดังนี้

มาตรการเพิ่มรายได้ โดย (1) ดูแลกลุ่มลูกค้ารายสำคัญอย่างใกล้ชิด (2) บริหารจัดการหน่วยสูญเสียเป้าหมายเท่ากับหรือน้อยกว่าปีที่ผ่านมา (3) เพิ่มส่วนแบ่งการตลาดของงานก่อสร้างให้เพิ่มขึ้น ไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 และ (4) เพิ่มรายได้จากการให้ใช้เสาไฟฟ้าพาดสายสัญญาณสื่อสาร เป้าหมายไม่น้อยกว่าปีที่ผ่านมา

มาตรการควบคุมค่าใช้จ่าย โดย (1) ควบคุมต้นทุนงานก่อสร้างของผู้ใช้ไฟฟ้าให้อยู่ในเกณฑ์ร้อยละ 65 ของประมาณการงานก่อสร้าง (2) ควบคุมค่าใช้จ่ายงบทำการในส่วนที่ควบคุมได้อย่างประหยัด และมีประสิทธิภาพ โดยมีเป้าหมายลดลงร้อยละ 25 ของปีที่ผ่านมา และ (3) การบันทึกเวลาปฏิบัติงานตามจริง (Time Confirm) ให้สอดคล้องกับเกณฑ์การประเมินผลที่กำหนด

2.2 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดน่าน (กฟจ.น่าน) มีการไฟฟ้าในสังกัดรวม 13 แห่ง ความยาวระบบจำหน่ายรวม 6,375.7 วงจร-กม. มีพนักงาน 148 คน ผู้ใช้ไฟฟ้า 160,206 ราย ผลประกอบการในปี 2560 มีรายได้ค่าไฟฟ้ารวม 1,115.0 ล้านบาท

2.3 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาอำเภอปัว (กฟส.อ.ปัว) มีการไฟฟ้าในสังกัดรวม 6 แห่ง ความยาวระบบจำหน่ายรวม 2,443.25 วงจร-กม. มีพนักงาน 45 คน ผู้ใช้ไฟฟ้า 63,327 ราย ผลประกอบการในปี 2560 มีรายได้ค่าไฟฟ้ารวม 26.2 ล้านบาท



-14-

คณะกรรมการตรวจสอบรับทราบผลการปฏิบัติงาน และได้ดำเนินการเป็นพนักงานรัฐวิสาหกิจ ที่ต้องมีความรับผิดชอบในการปฏิบัติงานให้ถูกต้องตามข้อกำหนดของระเบียบและกฎหมายอย่างเคร่งครัด ด้วยความระมัดระวัง รอบคอบ และไม่ประมาท การปฏิบัติงานควรพัฒนาอย่างต่อเนื่อง และให้ดียิ่งขึ้นกว่าเดิม ด้วยความถูกต้องและประหยัด มีระบบการควบคุมภายในที่ดี และมีการบริหารงานที่เป็นไปตามหลักจริยธรรม และจรรยาบรรณของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

3. ประเด็นที่น่าสนใจ

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดพิจารณาอนุมัติเพิ่มเติมค่าธรรมเนียมตรวจสอบบัญชีให้ สดง. ตามข้อ 1.2.1 และเพื่อโปรดทราบและพิจารณาให้ความเห็นเพิ่มเติมต่อผลการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 2/2561 ตามข้อ 1.2.2 – 1.2.6 รวมทั้งผลการเดินทางไปดูงานและตรวจเยี่ยมพนักงานในพื้นที่ กฟน.2 จ.พิษณุโลก ของคณะกรรมการตรวจสอบ ตามข้อ 2. ต่อไป

มติที่ประชุม อนุมัติตามข้อ 1.2.1 รับทราบตามข้อ 1.2.2 – 1.2.6 และรับทราบผลการเดินทางไปดูงาน และตรวจเยี่ยมตามข้อ 2