

วาระที่ 6.1 รายงานการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 1/2560

ผู้ว่าการ เสนอว่า ตามข้อบังคับ กฟผ. ว่าด้วยคณะกรรมการตรวจสอบของ กฟผ. พ.ศ.2556 ข้อ 14 บทบาทและความรับผิดชอบ คณะกรรมการตรวจสอบมีบทบาทและรับผิดชอบในนามของ คณะกรรมการ กฟผ. ในเรื่องต่าง ๆ ดังนี้ การบริหารความเสี่ยง การควบคุมภายใน และ กระบวนการกำกับดูแลที่ดี รายงานทางการเงิน การปฏิบัติตามกฎหมายระเบียบที่เกี่ยวข้อง การตรวจสอบภายใน ความขัดแย้งทางผลประโยชน์และการทุจริต การสอบบัญชี ฝ่ายบริหาร จริยธรรมธุรกิจ และจรรยาบรรณผู้บริหารและพนักงาน ความรับผิดชอบอื่น ๆ รวมทั้งทำหน้าที่ ในการกำกับดูแลตามที่คณะกรรมการ กฟผ. มอบหมาย

ในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 5 ม.ค. 2560 คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ โดยมีผู้รับผิดชอบที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมให้ข้อมูล ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาผลการดำเนินงานในแต่ละเรื่องที่น่าเสนอ โดยเห็นควร นำเสนอต่อคณะกรรมการ กฟผ. เพื่อโปรดทราบ ดังนี้

1. รายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและสถานะการเงิน ประจำเดือน ต.ค. 2559
สิ้นสุดวันที่ 31 ต.ค. 2559

ผลการดำเนินงานและสถานะการเงินประจำงวด 10 เดือน สิ้นสุดเดือน ต.ค. 2559 กฟผ. มีผลกำไรสุทธิรวม จำนวน 22,015.6 ล้านบาท โดยในเดือน ต.ค. 2559 มีผลกำไรสุทธิ จำนวน 1,847.1 ล้านบาท และ ณ วันที่ 31 ต.ค. 2559 มีสินทรัพย์รวม จำนวน 377,489.4 ล้านบาท หนี้สินรวม จำนวน 226,058.6 ล้านบาท ส่วนของทุน จำนวน 151,430.8 ล้านบาท มีเงินสดและ รายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด จำนวน 2,797.1 ล้านบาท

ในการนี้ กฟผ. ได้จัดทำรายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและสถานะการเงิน ตามรูปแบบสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) โดยได้สรุปข้อมูลทางการเงิน ประจำเดือน ต.ค. 2559 สิ้นสุดวันที่ 31 ต.ค. 2559 เพื่อเสนอคณะกรรมการตรวจสอบ ดังนี้

วิเคราะห์ผลการดำเนินงาน ประจำเดือน ต.ค. 2559 เปรียบเทียบกับเดือน ก.ย. 2559

(หน่วย : ล้านบาท)

รายการ	ต.ค.2559	ก.ย.2559	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	36,673.4	36,383.2	290.2	0.8
หัก ค่าซื้อไฟฟ้า	32,775.3	31,854.4	920.9	2.9
กำไรขั้นต้นไม่รวมเงินชดเชยค่าไฟฟ้า	3,898.1	4,528.8	(630.7)	(13.9)
บวก เงินชดเชยค่าไฟฟ้า	1,580.0	1,580.0	-	-
กำไรขั้นต้น	5,478.1	6,108.8	(630.7)	(10.3)
บวก รายได้จากการดำเนินงาน	1,016.5	1,214.5	(198.0)	(16.3)
หัก ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	4,527.9	4,812.1	(284.2)	(5.9)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	1,966.7	2,511.2	(544.5)	(21.7)
บวก กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	28.3	(4.4)	32.7	743.2
บวก รายได้อื่น	110.8	362.2	(251.4)	(69.4)
หัก ค่าใช้จ่ายอื่น (รวมดอกเบี้ยจ่าย)	258.7	255.8	2.9	1.1
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	1,847.1	2,613.2	(766.1)	(29.3)



ผลการดำเนินงานประจำเดือน ต.ค. 2559 กฟภ. มีผลกำไรสุทธิ จำนวน 1,847.1 ล้านบาท ลดลงจากเดือนก่อนหน้า เป็นจำนวน 766.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 29.3

วิเคราะห์ผลการดำเนินงาน ประจำปีงวด 10 เดือน สิ้นสุดเดือน ต.ค. 2559
เปรียบเทียบกับระยะเดียวกันของปี 2558

(หน่วย : ล้านบาท)

รายการ	ม.ค.-ต.ค. 2559	ม.ค.-ต.ค. 2558	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	372,533.6	377,605.4	(5,071.8)	(1.3)
หัก ค่าซื้อไฟฟ้า	330,406.7	337,517.8	(7,111.1)	(2.1)
กำไรขั้นต้นไม่รวมเงินชดเชยค่าไฟฟ้า	42,126.9	40,087.6	2,039.3	5.1
บวก เงินชดเชยค่าไฟฟ้า	15,800.0	12,824.0	2,976.0	23.2
กำไรขั้นต้น	57,926.9	52,911.6	5,015.3	9.5
บวก รายได้จากการดำเนินงาน	10,704.8	10,103.3	601.5	6.0
หัก ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	45,704.9	43,274.2	2,430.7	5.6
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	22,926.8	19,740.7	3,186.1	16.1
บวก กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	35.6	35.9	(0.3)	(0.8)
บวก รายได้อื่น	1,768.6	1,672.0	96.6	5.8
หัก ค่าใช้จ่ายอื่น (รวมดอกเบี้ยจ่าย)	2,715.4	2,968.9	(253.5)	(8.5)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	22,015.6	18,479.7	3,535.9	19.1

ผลการดำเนินงานประจำปีงวด 10 เดือน สิ้นสุดเดือน ต.ค. 2559 กฟภ. มีผลกำไรสุทธิ จำนวน 22,015.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากระยะเดียวกันของปีก่อนหน้า เป็นจำนวน 3,535.9 ล้านบาท หรือร้อยละ 19.1

ผลการดำเนินงานปี 2559 (ม.ค.-ต.ค.) เปรียบเทียบกับประมาณการ

(ล้านบาท)

รายการ	ม.ค.-ต.ค.2559			
	ประมาณการ (1)	ตัวเลขจริง (2)	สูง (ต่ำ) กว่าประมาณการ	
			จำนวน (2) - (1)	%
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	384,962.0	372,533.6	(12,428.4)	(3.23)
ค่าซื้อไฟฟ้า				
- เพื่อจำหน่าย	345,165.4	330,406.7	(14,758.7)	(4.28)
- เพื่อใช้ในส่วนงานเขต	261.3	258.5	(2.8)	(1.07)
รวมค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	345,426.7	330,665.2	(14,761.5)	(4.27)
หัก เงินชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า	15,800.0	15,800.0	-	-
ค่าซื้อไฟฟ้าสุทธิ	329,626.7	314,865.2	(14,761.5)	(4.48)
กำไรขั้นต้น	55,335.3	57,668.4	2,333.1	4.22
รายได้จากการดำเนินงาน	10,418.0	10,704.9	286.9	2.75
หัก ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	33,444.1	31,443.6	(2,000.5)	(5.98)
- ค่าเสื่อมราคา	17,763.9	15,799.1	(1,964.8)	(11.06)
หัก ค่าใช้จ่ายทางอ้อมอื่นเข้างานก่อสร้าง	1,794.5	1,796.2	1.7	0.09
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานสุทธิ	49,413.5	45,446.5	(3,967.0)	(8.03)
กำไรจากการดำเนินงาน	16,339.8	22,926.8	6,587.0	40.31
บวก รายได้อื่น	1,535.1	1,768.6	233.5	15.21
หัก รายจ่ายอื่น	86.8	130.7	43.9	50.58
หัก ดอกเบี้ยเงินกู้	2,886.3	2,584.7	(301.6)	(10.45)
กำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ	14,904.1	21,980.0	7,078.2	47.50
บวก กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนฯ	(2.9)	35.6	38.5	1,327.59
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	14,898.9	22,015.6	7,116.7	47.77



วิเคราะห์สถานะการเงิน ณ วันที่ 31 ต.ค. 2559 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2558

(หน่วย : ล้านบาท)

รายการ	ณ 31 ต.ค.2559	ณ 31 ธ.ค.2558 (สดง.)	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์หมุนเวียน	107,098.6	99,384.4	7,714.2	7.8
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	270,390.8	267,592.3	2,798.5	1.0
รวมสินทรัพย์	377,489.4	366,976.7	10,512.7	2.9
หนี้สินหมุนเวียน	58,459.6	61,961.5	(3,501.9)	(5.7)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	167,599.0	165,579.2	2,019.8	1.2
รวมหนี้สิน	226,058.6	227,540.7	(1,482.1)	(0.7)
ส่วนกองทุน	151,430.8	139,436.0	11,994.8	8.6
รวมหนี้สินและส่วนกองทุน	377,489.4	366,976.7	10,512.7	2.9

ณ วันที่ 31 ต.ค. 2559 กฟผ. มีสินทรัพย์รวม จำนวน 377,489.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้น
จากวันที่ 31 ธ.ค. 2558 เป็นจำนวน 10,512.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.9 และมีหนี้สินรวม
จำนวน 226,058.6 ล้านบาท ลดลงจากวันที่ 31 ธ.ค. 2558 เป็นจำนวน 1,482.1 ล้านบาท หรือ
ร้อยละ 0.7

วิเคราะห์กระแสเงินสด ณ วันที่ 31 ต.ค. 2559 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2558

(หน่วย : ล้านบาท)

รายการ	ณ 31 ต.ค. 2559	ณ 31 ธ.ค. 2558	เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	50,923.8	42,805.2	8,118.6	19.0
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน	(31,683.6)	(25,869.3)	(5,814.3)	(22.5)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน	(20,506.8)	(12,868.7)	(7,638.1)	(59.4)
กระแสเงินสดสุทธิ ลดลง	(1,266.6)	4,067.2	(5,333.8)	(131.1)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	4,063.7	10,699.8	(6,636.1)	(62.0)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	2,797.1	14,767.0	(11,969.9)	(81.1)

ทั้งนี้ รายละเอียดตามเอกสารรายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและสถานะการเงิน ประจำปีเดือน
ต.ค. 2559 สิ้นสุดวันที่ 31 ต.ค. 2559 แนบ



รายงานการใช้ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า เดือน ต.ค. 2559

เดือน	การใช้ไฟฟ้า ที่ไม่คิดมูลค่า		ผลต่าง เพิ่มขึ้น (ลดลง) จากเดือนก่อนหน้า				หมายเหตุ
	จำนวนหน่วย (ล้านหน่วย)	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	จำนวนหน่วย (ล้านหน่วย)	%	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	%	
ก.ย.2559	197.04	542.45					
ต.ค.2559	203.93	537.56	6.89	(4.89)	3.50	(0.90)	ส่วนใหญ่จะเป็นการใช้ไฟฟ้าถนน และสาธารณะ 203.41 ล้านหน่วย จำนวนเงิน 536.19 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 99.75 ของหน่วย การใช้ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่าทั้งหมด

สรุปข้อมูลทางการเงิน

รายการ	ปี 2559 ม.ค.-ค.ค.	ปี 2558 ม.ค.-ค.ค.
ผลการดำเนินงานและสถานะการเงิน		
รายได้จากการดำเนินงาน (ล้านบาท)	383,238.4	387,708.7
รายได้อื่น (ล้านบาท)	1,804.2	1,707.9
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (ล้านบาท)	360,311.6	367,968.0
กำไรจากการดำเนินงาน (ล้านบาท)	22,926.8	19,740.7
ค่าใช้จ่ายอื่น (ล้านบาท)	2,715.4	2,968.9
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ (ล้านบาท)	22,015.6	18,479.7
สินทรัพย์รวม (ล้านบาท)	377,489.4	364,573.4
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (ล้านบาท)	239,337.6	229,377.4
เงินกู้ (ล้านบาท)	79,460.7	84,848.5
ส่วนของทุน (ล้านบาท)	151,430.8	136,626.1



รายการ	ปี 2559 ม.ค.-ค.ค.	ปี 2558 ม.ค.-ค.ค.
อัตราส่วนทางการเงิน		
อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน (Current Ratio) ≥ 1.0 (เท่า)	1.83	1.59
อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (Debt Service Coverage Ratio : DSCR) ≥ 1.5 (เท่า)	2.68	2.24
ระยะเวลาจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า (เป้าหมาย 28 วัน) (Collection Period) (วัน)	28	28
อัตราส่วนกำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (Operating Income Margin) (%)	6.15	5.23
มูลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit : EP) (ล้านบาท)	2,732.47	(854.61)
อัตราผลตอบแทนสินทรัพย์รวม (Return On Assets : ROA) (%)	7.10	6.22
อัตราส่วนผลตอบแทนจากการลงทุน (Return On Invested Capital : ROIC) (%)	7.83	6.28
อัตราส่วนหนี้สินระยะยาวต่อส่วนทุน (Debt Equity Ratio) ≤ 1.5 (เท่า)	0.53	0.63
อัตราหมุนเวียนพัสดุ กฟผ. กลุ่มพัสดุอุปกรณ์ไฟฟ้า (เท่า)	1.74	1.75
ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน		
ตัวชี้วัดที่ 2.7 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน (%)		
- ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี		
• เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.)	59.3%	58.4%
• เป้าหมาย 10 เดือน (ม.ค.-ต.ค.)	93.3%	89.4%
- 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.)	100.0%	100.0%
• ไตรมาส 4 (ต.ค.-ธ.ค.) ปัจจุบัน (ต.ค.) สามารถเบิกจ่ายได้	13.3%	8.7%
ตัวชี้วัดที่ 2.8 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X) (ล้านบาท)	24,563.26	23,438.16

2. งบการเงิน สิ้นสุดไตรมาสที่ 3 ปี 2559 ของบริษัท พีโอเอ เอ็นคอม อินเตอร์

เนชั่นแนล จำกัด

ผลการดำเนินงานและสถานะการเงิน ประจำงวด 9 เดือน สิ้นสุดเดือน ก.ย.2559 บริษัท พีโอเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด มีผลกำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด จำนวน 27.5 ล้านบาท และ ณ วันที่ 30 ก.ย. 2559 มีสินทรัพย์รวม จำนวน 578.9 ล้านบาท หนี้สินรวม จำนวน 23.7 ล้านบาท ส่วนของผู้ถือหุ้น จำนวน 555.2 ล้านบาท

ทั้งนี้ จากรายงานการสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีและงบการเงิน บริษัท พีโอเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด สำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 ก.ย. 2559 สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน (สตง.) ไม่พบสิ่งที่เป็นเหตุให้เชื่อว่าข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลดังกล่าว ไม่ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง งบการเงินระหว่างกาลในสาระสำคัญจากการสอบทานของ สตง.

ในการนี้ บริษัท พีโอเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ได้นำเสนอรายงาน งบการเงิน ไตรมาสที่ 3/2559 (ม.ค.-ก.ย. 2559) ได้ผ่านการสอบทานจาก สตง. เรียบร้อยแล้ว



วิเคราะห์ผลการดำเนินงานประจำไตรมาส 3/2559 (ม.ค.-ก.ย. 2559) เปรียบเทียบกับ
ประจำไตรมาส 3/2558 (ม.ค.-ก.ย. 2558)

หน่วย : บาท

รายการ	ม.ค.-ก.ย. 2559	ม.ค.-ก.ย. 2558	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวน	%
รายได้จากการดำเนินงาน	47,009,406.91	4,523,042.77	42,486,364.14	939.33
- รายได้จากการขาย	9,648,686.77	2,341,126.58	7,307,560.19	312.14
- รายได้ค่าจ้างและบริการ	6,022,517.69	2,181,916.19	3,840,601.50	176.02
- รายได้ค่าตอบแทนการใช้สิทธิ	29,452.45	-	29,452.45	100.00
- รายได้เงินปันผล	31,308,750.00	-	31,308,750.00	100.00
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริการ	13,273,449.28	3,076,371.37	10,197,077.91	331.46
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	9,801,467.34	8,684,598.61	1,116,868.73	12.86
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	23,074,916.62	11,760,969.98	11,313,946.64	96.20
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	23,934,490.29	(7,237,927.21)	31,172,417.50	430.68
รายได้อื่น	3,598,097.30	2,536,804.18	1,061,293.12	41.84
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	27,532,587.59	(4,701,123.03)	32,233,710.62	685.66

ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 9 เดือน สิ้นสุดเดือน ก.ย. 2559 มีผลกำไรเบ็ดเสร็จรวม
สำหรับงวด จำนวน 27.53 ล้านบาท กำไรเพิ่มขึ้นจากระยะเดียวกันของปีก่อนหน้า จำนวน 32.23 ล้านบาท
หรือร้อยละ 685.66

หน่วย : บาท

รายการ	ม.ค.-ก.ย. 2559	ม.ค.-ก.ย. 2558	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวน	%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริการ	13,273,449.28	3,076,371.37	10,197,077.91	331.46
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	9,801,467.34	8,684,598.61	1,116,868.73	12.86
- ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร	6,963,021.39	6,394,140.91	568,880.48	8.90
- ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	1,478,362.49	1,386,634.18	91,728.31	6.62
- ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับสำนักงาน	672,128.99	188,908.00	483,220.99	255.80
- ค่าเสื่อมราคาและตัดจำหน่าย	585,494.70	580,512.97	4,981.73	0.86
- ต้นทุนทางการเงิน	102,459.77	134,402.55	(31,942.78)	(23.77)
ค่าใช้จ่ายรวม	23,074,916.62	11,760,969.98	11,313,946.64	96.20

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ประจำงวด 9 เดือน สิ้นสุดเดือน ก.ย. 2559 จำนวน 9.80 ล้านบาท
เพิ่มขึ้นจากระยะเดียวกันของปีก่อน เป็นจำนวน 1.12 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.86



ผลการดำเนินงานประจำไตรมาส 3/2559 (ม.ค.-ก.ย. 2559) เปรียบเทียบกับประมาณการ

(หน่วย : ล้านบาท)

รายการ	ไตรมาส 3 (ม.ค.-ก.ย.2559)			
	เป้าหมาย (1)	ผลการดำเนินงาน (2)	สูง (ต่ำ) กว่าเป้าหมาย	
			จำนวน (2) - (1)	%
รายได้	-	-	-	-
รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	-	-	-	-
ต้นทุนในการผลิตกระแสไฟฟ้า	-	-	-	-
กำไรขั้นต้น	-	-	-	-
บวก รายได้อื่นจากการดำเนินงาน	49.89	47.01	(2.88)	(5.77)
หัก ต้นทุนขายและบริการ	12.45	13.27	0.82	6.59
หัก ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	-	-	-	-
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร	11.94	6.96	(4.98)	(41.71)
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	3.84	2.15	(1.69)	(44.01)
ค่าเสื่อมราคา	0.75	0.59	(0.16)	(21.33)
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	24.00	22.97	(1.03)	(4.29)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	25.89	24.04	(1.85)	(7.15)
บวก รายได้อื่นและดอกเบี้ยรับ	2.94	3.60	0.66	22.45
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	28.83	27.64	(1.19)	(4.13)
หัก ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	0.09	0.10	0.01	11.11
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	28.74	27.53	(1.21)	(4.21)
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	4.41	-	(4.41)	(100.00)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	24.33	27.53	3.20	13.15

งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 30 ก.ย. 2559 เปรียบเทียบกับ วันที่ 31 ธ.ค. 2558

หน่วย : บาท

รายการ	ณ 30 ก.ย.2559 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	ณ 31 ธ.ค.2558 (ปรับปรุงใหม่)	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวน	%
สินทรัพย์หมุนเวียน	410,925,157.99	379,231,779.94	31,693,378.05	8.36
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	168,019,805.08	168,110,741.12	(90,936.04)	(0.05)
รวมสินทรัพย์	578,944,963.07	547,342,521.06	31,602,442.01	5.77
หนี้สินหมุนเวียน	21,968,963.24	101,231,969.79	(79,263,006.55)	(78.30)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	1,812,154.02	2,520,065.29	(707,911.27)	(28.09)
รวมหนี้สิน	23,781,117.26	103,752,035.08	(79,970,917.82)	(77.08)
รวมส่วนของคู่ถือหุ้น	555,163,845.81	443,590,485.98	111,573,359.83	25.15
รวมหนี้สินและส่วนของคู่ถือหุ้น	578,944,963.07	547,342,521.06	31,602,442.01	5.77



ณ วันที่ 30 ก.ย. 2559 บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด มีสินทรัพย์รวมจำนวน 578.94 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2558 เป็นจำนวน 31.60 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.77 และมีหนี้สินรวม จำนวน 23.78 ล้านบาท ลดลงจาก ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2558 เป็นจำนวน 79.97 ล้านบาท หรือร้อยละ 77.08

วิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงิน ประจำปี 2559 (ม.ค.-ก.ย. 2559)
กับประจำปี 2558 (ม.ค.-ก.ย. 2558)

รายการ	ประจำปี 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย.2559)	ประจำปี 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย.2558)	ประจำปี 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.2558)
อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน			
1. อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน (Current Ratio) (เท่า)	18.70	162.97	3.75
อัตราส่วนในการดำเนินงาน			
2. กำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย ⁽¹⁾ (Operating Income Margin) (%)	54.40	(66.59)	36.13
3. อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม ⁽²⁾ (Return on Assets : ROA) (%)	4.76	(1.10)	2.83
4. อัตราผลตอบแทนต่อส่วนทุน ⁽³⁾ (Return on Equity : ROE) (%)	4.96	(1.11)	3.49
อัตราส่วนหนี้สิน			
5. อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของทุน ⁽⁴⁾ (Debt to Equity Ratio : DER) (เท่า)	-	-	-
6. อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ⁽⁵⁾ (Debt Service Coverage Ratio : DSCR) (เท่า)	-	-	-

หมายเหตุ (1)-(3) ดัดแปลงเนื่องจากกิจการยังไม่มีผลขาดทุนจากการดำเนินงาน
 (4)-(5) กิจการยังไม่มีกู้ยืมเงินจากแหล่งเงินทุนภายนอก

3. รายงานการใช้เงินลงทุนประจำปี 2559 ประจำปี พ.ย. 2559

กฟผ. มีวงเงินที่ได้รับอนุมัติให้เบิกจ่ายทั้งปี (ม.ค.-ธ.ค. 2559) จำนวน 19,382.5 ล้านบาท มีเป้าหมายเบิกจ่าย 11 เดือน (ม.ค.-พ.ย. 2559) จำนวน 14,760.0 ล้านบาท สามารถเบิกจ่ายได้จริงจำนวน 13,933.5 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 94.4 ของแผนการเบิกจ่าย 11 เดือน หรือร้อยละ 71.9 ของแผนการเบิกจ่ายทั้งปี

ในการนี้ กองประเมินผลงบประมาณ (กปง.) ได้สรุปรายงานการใช้เงินลงทุนปี 2559 ประจำปี พ.ย. 2559 ตามเกณฑ์วัดความสามารถในการบริหารแผนลงทุน ดังนี้



1) ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี 2559

- วงเงินงบประมาณปี 2559	61,826.434	ล้านบาท
- วงเงินที่ได้รับอนุมัติให้เบิกจ่ายทั้งปี	19,382.556	ล้านบาท
- เป้าหมายเบิกจ่าย (ม.ค.-พ.ย.)	14,760.084	ล้านบาท
- เบิกจ่ายได้ปี 2559 (ม.ค.-พ.ย.)	13,933.550	ล้านบาท
- คิดเป็นร้อยละ	94.4	ของแผนการเบิกจ่าย 11 เดือน
- หรือร้อยละ	71.9	ของแผนการเบิกจ่ายทั้งปี

2) ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน

- ไตรมาส 1 (ม.ค.-มี.ค.) สามารถเบิกจ่ายได้ ร้อยละ 100.0 ของเป้าหมาย

เบิกจ่ายไตรมาส 1

- ไตรมาส 2 (เม.ย.-มิ.ย.) สามารถเบิกจ่ายได้ ร้อยละ 100.0 ของเป้าหมาย

เบิกจ่ายไตรมาส 2

- ไตรมาส 3 (ก.ค.-ก.ย.) สามารถเบิกจ่ายได้ ร้อยละ 100.0 ของเป้าหมาย

เบิกจ่ายไตรมาส 3

- ไตรมาส 4 (ต.ค.-ธ.ค.) ปัจจุบัน (พ.ย.) สามารถเบิกจ่ายได้ ร้อยละ 40.2

ของเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาส 4

4. รายงานผลความคืบหน้าการติดตามการตั้งหนี้ค่าเช่าพาดสายสื่อสาร

และหนี้ค้างชำระของการไฟฟ้าทั้ง 12 เขต และสำนักงานใหญ่

รายงานสารสนเทศและสื่อสาร รายงานการจัดทำฐานข้อมูลสายและอุปกรณ์สื่อสารในระบบ TAMS โดยการจ้างสำรวจ ระยะเวลา 3 ปี (ปี 2559-2561) วงเงิน 226.38 ล้านบาท ผลการดำเนินงานปี 2559 สามารถดำเนินการจัดทำข้อมูลได้ประมาณ 0.79 ล้านต้น และกำหนดการจัดทำสัญญาให้บริการพาดสายและติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารโทรคมนาคมบนเสาไฟฟ้าสำหรับหน่วยงานเอกชนและหน่วยงานรัฐวิสาหกิจอื่น (สัญญาหลัก) 1 สัญญาต่อ 1 หน่วยงานต่อ 1 การไฟฟ้าเขต

สำนักตรวจสอบภายในรายงานผลการตรวจสอบพบว่า ข้อมูล ณ วันที่ 7 พ.ย. 2559 มีหนี้ค่าเช่าพาดสายสื่อสารค้างชำระตั้งแต่ปี 2554-2559 ของการไฟฟ้าทั้ง 12 เขต และสำนักงานใหญ่ จำนวนทั้งสิ้น 323.1 ล้านบาท และสำนักตรวจสอบภายในได้นำเสนอผู้ว่าการลงนามหนังสือเวียน เรื่องมาตรการเร่งรัดหนี้ค่าเช่าพาดสายสื่อสารโทรคมนาคมค้างชำระ โดยขอให้ผู้บังคับบัญชาทุกหน่วยงานที่มีการให้บริการเช่าพาดสายสื่อสาร กำชับผู้เกี่ยวข้องติดตามเร่งรัดหนี้ค่าเช่าพาดสายฯ ให้เป็นไปตามสัญญา หรือข้อตกลง ตลอดทั้งปฏิบัติให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์อย่างเคร่งครัด หากผู้ขอรับบริการเช่าพาดสายฯ รายใดไม่ยอมชำระหนี้ค่าเช่าพาดสายฯ ให้ดำเนินการตามกฎหมายฯ และดำเนินคดีจนถึงที่สุด ทั้งนี้ หากคดีความสิ้นสุดแล้ว ไม่สามารถเรียกเก็บเงินค่าเช่าพาดสายจากผู้ขอรับบริการเช่าพาดสายสื่อสารได้ และพนักงานผู้เกี่ยวข้องมีส่วนทำให้ กฟภ. ได้รับความเสียหายก็ให้ดำเนินการพิจารณาหาผู้รับผิดชอบชดเชยค่าเสียหาย หรือดำเนินการจำหน่ายหนี้สูญตามสมควรแก่กรณีต่อไป



คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า

1. กฟภ. ควรกำหนดให้มีหน่วยงานหรือผู้รับผิดชอบเข้ามากำกับดูแลในเรื่องการให้บริการพาดสายและติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารโทรคมนาคมบนเสาไฟฟ้าของ กฟภ. เป็นการเฉพาะก็จะทำให้มีการบริหารจัดการในเรื่องนี้ได้มีประสิทธิภาพ และเป็นประโยชน์กับ กฟภ. อย่างยิ่งเนื่องจากเป็นธุรกิจเสริมที่สร้างรายได้ให้กับ กฟภ. เป็นจำนวนมาก

2. กฟภ. ควรเชิญผู้บริหารระดับสูง (CEO) หรือผู้ที่มีอำนาจในการตัดสินใจของบริษัทใหญ่ ๆ ที่พาดสายสื่อสารมาร่วมประชุมหารือ แลกเปลี่ยนความคิดเห็นเกี่ยวกับการรับหรือการให้บริการพาดสายสื่อสาร การจัดทำสัญญา ตลอดจนฐานข้อมูลต่าง ๆ เพื่อให้เป็นไปด้วยความถูกต้องตรงตามความต้องการซึ่งกันและกัน เนื่องจากปัจจุบันบางพื้นที่ยังไม่มีการจัดทำสัญญาหรือฐานข้อมูลการพาดสายหรือการเรียกเก็บหนี้ค้าง หรืออื่น ๆ ที่ยังไม่ถูกต้องตรงกัน

3. การจัดทำสัญญากับบริษัทใหญ่ ๆ ที่มีการพาดสายในหลายพื้นที่ทั่วประเทศ กฟภ. ควรกำหนดรูปแบบให้ครอบคลุมทั้งหมด และจัดทำสัญญาโดยลงนามที่ กฟภ. สำนักงานใหญ่ เพื่อเป็นการอำนวยความสะดวก จะได้ไม่เป็นภาระกับบริษัทที่จะต้องไปดำเนินการในทุกพื้นที่ และสำหรับบริษัทที่ดำเนินการในท้องถิ่น ก็ให้ดำเนินการจัดทำสัญญาลงนามในท้องถิ่นนั้น ๆ ได้ และให้รายงานผลให้ กฟภ. สำนักงานใหญ่ทราบด้วย นอกจากนี้ขอให้กำหนดเงื่อนไขสัญญาด้วยว่าบริษัทจะต้องส่งมอบฐานข้อมูลการพาดสายสื่อสารทั้งหมดของบริษัทให้กับ กฟภ. เพื่อจะได้นำไปจัดทำระบบ TAMS (ระบบบริหารจัดการทรัพยากรด้านสื่อสารโทรคมนาคมของ กฟภ.) ให้เป็นปัจจุบันและถูกต้องตรงกัน ลดปัญหาข้อขัดแย้งที่อาจเกิดขึ้นในอนาคตได้

4. กฟภ. ต้องตรวจสอบภาระหนี้สินต่าง ๆ ที่บริษัทค้างและเป็นผู้ถือหุ้นแล้วเรียกเก็บให้ครบถ้วนก่อนที่จะมีการจัดทำหรือลงนามในสัญญา และหากบริษัทยังไม่มาดำเนินการหรือเพิกเฉย ก็ให้ปลดสายสื่อสารของคู่สัญญานั้น ๆ ออกจากเสาไฟฟ้าของ กฟภ. กรณีที่มีบางบริษัทได้ดำเนินการพาดสายสื่อสารแต่ยังไม่ได้จัดทำสัญญากับ กฟภ. ให้แจ้งบริษัทมาดำเนินการภายใน 30 วัน ซึ่งหากไม่มาดำเนินการ ก็ให้ดำเนินการเช่นเดียวกับกรณีข้างต้น

5. การจ้างสำรวจเพื่อจัดทำฐานข้อมูลในระบบ TAMS ที่การไฟฟ้าท่งงาน ขอให้ กฟภ. รวบรวมข้อมูลการพาดสายสื่อสารของบริษัททั้งหมดที่มี แล้วนำข้อมูลดังกล่าวให้กับผู้รับจ้างสำรวจ เพื่อใช้เป็นแนวทางหรือเปรียบเทียบกับจำนวนที่ได้จากการสำรวจจริง กรณีที่มีผลแตกต่างให้แจ้งหนี้เรียกเก็บค่าเช่าด้วย จากนั้นให้บันทึกข้อมูลที่ได้ลงในระบบ TAMS ให้เป็นปัจจุบัน เพื่อเป็นฐานข้อมูลที่ต้องการในการจัดเก็บค่าเช่าพาดสายสื่อสารให้ถูกต้องครบถ้วน ทั้งนี้ ให้สรุปผลการดำเนินงานและรายงานให้คณะกรรมการตรวจสอบทราบเป็น

ระยะ ๆ ต่อไป

5. รายงานผลการประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงของ กฟภ. ครั้งที่

7/2559

ด้วยในการประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงของ กฟภ. ครั้งที่ 7/2559 เมื่อวันที่ 9 พ.ย. 2559 ที่ประชุมได้พิจารณาให้ความเห็นชอบและรับทราบในเรื่องต่าง ๆ ที่นำเสนอซึ่งเห็นควรเสนอต่อคณะกรรมการตรวจสอบ ดังนี้



5.1 ให้ความเห็นชอบแผนบริหารความเสี่ยงของ กฟภ. ประจำปี 2560 จำนวน 6 ปัจจัยเสี่ยง

5.2 รับทราบรายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงของ กฟภ. (ระดับองค์กร) ประจำปี 2559 สิ้นสุดไตรมาสที่ 3/2559 (ม.ค.-ก.ย. 2559) จำนวน 6 ปัจจัยเสี่ยง โดยมีข้อคิดเห็นเพิ่มเติมในปัจจัยเสี่ยงที่ 1 : กฟภ. ไม่สามารถให้บริการและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องว่า ตามที่ค่า SAIDI สถานะ ณ ไตรมาสที่ 3/2559 มีค่าด้อยกว่าเป้าหมาย ซึ่งอาจจะทำให้ค่า SAIDI สิ้นปี 2559 ไม่เป็นไปตามค่าเป้าหมายที่กำหนด ดังนั้น เห็นควรให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องเร่งรัดติดตามประสานงานอย่างใกล้ชิด โดยให้ทุกการไฟฟ้าเขตดำเนินการเรื่องค่า SAIFI & SAIDI ให้เป็นไปตามเป้าหมายต่อไป

ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบรับทราบรายงานดังกล่าวแล้ว ทั้งนี้ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงของ กฟภ. ได้รายงานต่อคณะกรรมการ กฟภ. ด้วยแล้ว ซึ่งคณะกรรมการ กฟภ. ได้รับทราบในการประชุม ครั้งที่ 12/2559 เมื่อวันที่ 23 พ.ย. 2559.

6. งานด้านการตรวจสอบภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาเรื่องเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน ดังนี้

6.1 รับทราบผลการสอบทานการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยง (ระดับองค์กร) ประจำปี 2559 ไตรมาสที่ 3

6.2 รับทราบรายงานความก้าวหน้าของการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ (Action Plan) ของสำนักตรวจสอบภายใน

6.3 รับทราบการบรรจุ แต่งตั้ง โยภย่าย บุคลากรของสำนักตรวจสอบภายใน (รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบและโปรดให้ความเห็นต่อไป

มติที่ประชุม

รับทราบ และให้นำความเห็น/ข้อสังเกตของคณะกรรมการตรวจสอบไปพิจารณาดำเนินการ

