

วาระที่ 5.7 การพิจารณาผลการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 4/2560

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

ในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 4/2560 เมื่อวันที่ 4 เม.ย. 2560 ได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ โดยมีผู้รับผิดชอบที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมให้ข้อมูล ซึ่งคณะกรรมการ ตรวจสอบได้พิจารณาผลการดำเนินงานในแต่ละเรื่องที่น่าเสนอ โดยเห็นควรนำเสนอต่อ คณะกรรมการ กฟผ. เพื่อทราบ ดังนี้

1. รายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและสถานะการเงิน ประจำเดือน ม.ค. 2560 สิ้นสุดวันที่ 31 ม.ค. 2560

ผลการดำเนินงานและสถานะการเงินประจำงวด 1 เดือน สิ้นสุดเดือน ม.ค. 2560 กฟผ. มีผลกำไรสุทธิ จำนวน 1,779.5 ล้านบาท และ ณ วันที่ 31 ม.ค. 2560 มีสินทรัพย์รวม จำนวน 382,993.5 ล้านบาทหนี้สินรวม จำนวน 229,867.1 ล้านบาท ส่วนของทุน จำนวน 153,126.4 ล้านบาท และมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด จำนวน 4,167.2 ล้านบาท

ในการนี้ กฟผ. ได้จัดทำรายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและสถานะการเงิน ตามรูปแบบสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) โดยได้สรุปข้อมูลทางการเงิน ประจำเดือน ม.ค. 2560 สิ้นสุดวันที่ 31 ม.ค. 2560 เพื่อเสนอคณะกรรมการตรวจสอบ ดังนี้

วิเคราะห์ผลการดำเนินงาน ประจำเดือน ม.ค. 2560 เปรียบเทียบกับเดือน ธ.ค. 2559

รายการ	ม.ค.2560	ธ.ค.2559	(หน่วย : ล้านบาท)	
			เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	33,202.7	33,791.8	(589.1)	(1.7)
หัก ค่าซื้อไฟฟ้า	29,636.3	29,012.4	623.9	2.2
กำไรขั้นต้นไม่รวมเงินชดเชยค่าไฟฟ้า	3,566.4	4,779.4	(1,213.0)	(25.4)
บวก เงินชดเชยค่าไฟฟ้า	1,601.0	1,584.0	17.0	1.1
กำไรขั้นต้น	5,167.4	6,363.4	(1,196.0)	(18.8)
บวก รายได้จากการดำเนินงาน	1,162.1	1,194.5	(32.4)	(2.7)
หัก ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	4,403.2	5,517.1	(1,113.9)	(20.2)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	1,926.3	2,040.8	(114.5)	(5.6)
บวก กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	20.7	(32.0)	52.7	164.7
บวก รายได้อื่น	98.4	140.5	(42.1)	(30.0)
หัก ค่าใช้จ่ายอื่น (รวมดอกเบี้ยจ่าย)	265.9	261.9	4.0	1.5
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	1,779.5	1,887.4	(107.9)	(5.7)

ผลการดำเนินงานประจำเดือน ม.ค. 2560 กฟผ. มีผลกำไรสุทธิ จำนวน 1,779.5 ล้านบาท ลดลงจากเดือนก่อนหน้า เป็นจำนวน 107.9 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.7



วิเคราะห์ผลการดำเนินงาน ประจำปี 1 เดือน สิ้นสุดเดือน ม.ค. 2560
เปรียบเทียบกับระยะเดียวกันของปี 2559

(หน่วย : ล้านบาท)

รายการ	ม.ค.2560	ม.ค.2559	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	33,202.7	35,637.7	(2,435.0)	(6.8)
หัก ค่าซื้อไฟฟ้า	29,636.3	31,327.6	(1,691.3)	(5.4)
กำไรขั้นต้นไม่รวมเงินชดเชยค่าไฟฟ้า	3,566.4	4,310.1	(743.7)	(17.3)
บวก เงินชดเชยค่าไฟฟ้า	1,601.0	1,580.0	21.0	1.3
กำไรขั้นต้น	5,167.4	5,890.1	(722.7)	(12.3)
บวก รายได้จากการดำเนินงาน	1,162.1	1,022.9	139.2	13.6
หัก ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	4,403.2	4,399.7	3.5	0.1
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	1,926.3	2,513.3	(587.0)	(23.4)
บวก กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	20.7	11.8	8.9	75.4
บวก รายได้อื่น	98.4	159.6	(61.2)	(38.3)
หัก ค่าใช้จ่ายอื่น (รวมดอกเบี้ยจ่าย)	265.9	267.2	(1.3)	(0.5)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	1,779.5	2,417.5	(638.0)	(26.4)

ผลการดำเนินงานประจำปี 1 เดือน สิ้นสุดเดือน ม.ค. 2560 กฟภ. มีผลกำไรสุทธิ จำนวน 1,779.5 ล้านบาท ลดลงจากระยะเดียวกันของปีก่อนหน้า เป็นจำนวน 638.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 26.4

ผลการดำเนินงานปี 2560 (ม.ค.) เปรียบเทียบกับประมาณการ

(ล้านบาท)

รายการ	ม.ค.2560			
	ประมาณการ (1)	ตัวเลขจริง (2)	สูง (ต่ำ) กว่าประมาณการ	
			จำนวน (2) - (1)	%
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	37,360.7	33,202.7	(4,158.0)	(11.13)
ค่าซื้อไฟฟ้า				
- เพื่อจำหน่าย	33,071.0	29,636.3	(3,434.7)	(10.39)
- เพื่อใช้ในสำนักงานเขต	21.4	21.1	(0.3)	(1.49)
รวมค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	33,092.4	29,657.4	(3,435.0)	(10.38)
หัก เงินชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า	1,601.0	1,601.0	-	-
ค่าซื้อไฟฟ้าสุทธิ	31,491.4	28,056.4	(3,435.0)	(10.91)
กำไรขั้นต้น	5,869.3	5,146.3	(723.0)	(12.32)
รายได้จากการดำเนินงาน	1,072.5	1,162.2	89.7	8.36
หัก ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	3,523.5	2,887.0	(636.5)	(18.06)
- ค่าเสื่อมราคา	1,798.1	1,654.9	(143.2)	(7.96)
หัก ค่าใช้จ่ายทางอ้อมอื่นเข้างานก่อสร้าง	171.3	159.7	(11.6)	(6.77)
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานสุทธิ	5,150.3	4,382.2	(768.1)	(14.91)



ผลการดำเนินงานปี 2560 (ม.ค.) เปรียบเทียบกับประมาณการ (ต่อ)

(ล้านบาท)

รายการ	ม.ค.2560			
	ประมาณการ (1)	ตัวเลขจริง (2)	สูง (ต่ำ) กว่าประมาณการ	
			จำนวน (2) - (1)	%
กำไรจากการดำเนินงาน	1,791.5	1,926.3	134.8	7.52
บวก รายได้อื่น	125.1	98.4	(26.7)	(21.34)
หัก รายจ่ายอื่น	15.7	5.6	(10.1)	(64.33)
หัก ดอกเบี้ยเงินกู้	250.5	260.3	9.8	3.91
กำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ	1,650.4	1,758.8	108.4	6.57
บวก กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนฯ	(1.4)	20.7	22.1	1,578.57
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	1,649.0	1,779.5	130.5	7.91

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

(หน่วย : ล้านบาท)

รายการ	ณ 31 ม.ค.2560	ณ 31 ธ.ค.2559 (หลัง สดง.ตรวจสอบ)	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์หมุนเวียน	106,431.3	100,641.4	5,789.9	5.8
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	276,562.2	277,507.3	(945.1)	(0.3)
รวมสินทรัพย์	382,993.5	378,148.7	4,844.8	1.3
หนี้สินหมุนเวียน	59,110.2	56,937.6	2,172.6	3.8
หนี้สินไม่หมุนเวียน	170,756.9	170,462.1	294.8	0.2
รวมหนี้สิน	229,867.1	227,399.7	2,467.4	1.1
ส่วนกองทุน	153,126.4	150,749.0	2,377.4	1.6
รวมหนี้สินและส่วนกองทุน	382,993.5	378,148.7	4,844.8	1.3

ณ วันที่ 31 ม.ค. 2560 กฟภ. มีสินทรัพย์รวม จำนวน 382,993.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากวันที่ 31 ธ.ค. 2559 เป็นจำนวน 4,844.8 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.3 และมีหนี้สินรวม จำนวน 229,867.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากวันที่ 31 ธ.ค. 2559 เป็นจำนวน 2,467.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.1



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

(หน่วย : ล้านบาท)

รายการ	ณ 31 ม.ค.2560	ณ 31 ม.ค.2559	เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	5,981.5	7,159.0	(1,177.5)	(16.4)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน	(3,427.9)	(2,327.6)	(1,100.3)	(47.3)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน	(201.4)	(340.8)	139.4	40.9
กระแสเงินสดสุทธิ ลดลง	2,352.2	4,490.6	(2,138.4)	(47.6)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	1,815.0	4,063.7	(2,248.7)	(55.3)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	4,167.2	8,554.3	(4,387.1)	(51.3)

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

รายงานการใช้ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า เดือน ม.ค. 2560

เดือน	การใช้ไฟฟ้า ที่ไม่คิดมูลค่า		ผลต่าง เพิ่มขึ้น (ลดลง) จากเดือนก่อนหน้า				หมายเหตุ
	จำนวนหน่วย (ล้านหน่วย)	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	จำนวนหน่วย (ล้านหน่วย)	%	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	%	
ธ.ค.2559	211.16	577.94					
ม.ค.2560	219.70	608.35	8.54	4.04	30.40	5.26	ส่วนใหญ่จะเป็นการใช้ไฟฟ้าถนน และสาธารณะ 219.17 ล้านหน่วย จำนวนเงิน 606.88 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 99.76 ของหน่วย การใช้ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่าทั้งหมด



สรุปข้อมูลทางการเงิน

รายการ		ปี 2560 ม.ค.	ปี 2559 ม.ค.
ผลการดำเนินงานและสถานะการเงิน			
รายได้จากการดำเนินงาน	(ล้านบาท)	34,364.8	36,660.6
รายได้อื่น	(ล้านบาท)	119.1	171.4
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	(ล้านบาท)	32,438.5	34,147.3
กำไรจากการดำเนินงาน	(ล้านบาท)	1,926.3	2,513.3
ค่าใช้จ่ายอื่น	(ล้านบาท)	265.9	267.2
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	(ล้านบาท)	1,779.5	2,417.5
สินทรัพย์รวม	(ล้านบาท)	382,993.5	370,699.3
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(ล้านบาท)	242,247.2	232,965.8
เงินกู้	(ล้านบาท)	78,020.1	84,145.8
ส่วนกองทุน	(ล้านบาท)	153,126.4	140,697.2
อัตราส่วนทางการเงิน			
อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน ≥ 1.0 (Current Ratio)	(เท่า)	1.80	1.61
อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ≥ 1.5 (Debt Service Coverage Ratio : DSCR)	(เท่า)	5.30	5.16
ระยะเวลาจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า (เป้าหมาย 28 วัน) (Collection Period)	(วัน)	29	29
อัตราส่วนกำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (Operating Income Margin)	(%)	5.80	7.05
มูลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit : EP)	(ล้านบาท)	(75.77)	477.63
อัตราผลตอบแทนสินทรัพย์รวม (Return On Assets : ROA)	(%)	5.61	7.87
อัตราส่วนผลตอบแทนจากการลงทุน (Return On Invested Capital : ROIC)	(%)	6.35	8.75
อัตราส่วนหนี้สินระยะยาวต่อส่วนทุน ≤ 1.5 (Debt Equity Ratio)	(เท่า)	0.53	0.61
อัตราหมุนเวียนพัสดุ กฟผ. กลุ่มพัสดุอุปกรณ์ไฟฟ้า	(เท่า)	0.14	0.18
ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน			
ตัวชี้วัดที่ 2.8 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน (%)			
- ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี			
- เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.)		1.9%	1.1%
- เป้าหมาย 1 เดือน (ม.ค.)		110.3%	134.0%
- ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน			
- ไตรมาส 1 (ม.ค.-มี.ค.) ปัจจุบัน ม.ค. สามารถเบิกจ่ายได้		19.7%	22.9%
ตัวชี้วัดที่ 2.10 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)	(ล้านบาท)	2,233.01	-
ตัวชี้วัดที่ 2.15 ค่าใช้จ่ายบุคลากรต่อจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า	(บาท : ราย)	89.03	-



2. งบการเงิน สิ้นสุดไตรมาสที่ 4 ปี 2559 ของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

ผลการดำเนินงานและสถานะการเงิน ประจำงวด 12 เดือน สิ้นสุดเดือน ธ.ค. 2559 บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด มีผลกำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด จำนวน 38.2 ล้านบาท และ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2559 มีสินทรัพย์รวม จำนวน 611.4 ล้านบาท หนี้สินรวม จำนวน 45.6 ล้านบาท ส่วนของผู้ถือหุ้น จำนวน 565.8 ล้านบาท

ทั้งนี้ จากรายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2559 สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน (สตง.) เห็นว่า งบการเงินของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2559 แสดงฐานะการเงิน และผลการดำเนินงานและกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันโดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ในการนี้ บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ได้นำเสนอรายงานงบการเงิน ไตรมาสที่ 4/2559 (ม.ค. - ธ.ค. 2559) โดยมีการตรวจสอบและรับรองจาก สตง. เรียบร้อยแล้ว

วิเคราะห์ผลการดำเนินงานประจำไตรมาสที่ 4/2559 (ม.ค. - ธ.ค. 2559) เปรียบเทียบกับ
ประจำไตรมาสที่ 4/2558 (ม.ค. - ธ.ค. 2558)

หน่วย : บาท

รายการ	ม.ค.-ธ.ค. 2559	ม.ค.-ธ.ค. 2558	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวน	%
รายได้จากการดำเนินงาน	95,277,310.14	39,711,235.54	55,566,074.60	139.93
- รายได้จากการขาย	32,808,668.48	3,166,791.45	29,641,877.03	936.02
- รายได้ค่าจ้างและบริการ	21,990,000.00	14,612,748.00	7,377,252.00	50.49
- รายได้จากการฝึกอบรม	1,103,036.22	1,966,696.09	(863,659.87)	(43.91)
- รายได้ค่าตอบแทนการใช้สิทธิ	105,605.44	-	105,605.44	100.00
- รายได้เงินปันผล	39,270,000.00	19,965,000.00	19,305,000.00	96.69
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริการ	47,276,339.32	15,328,875.14	31,947,464.18	208.41
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	14,342,177.98	12,063,051.39	2,279,126.59	18.89
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	61,618,517.30	27,391,926.53	34,226,590.77	124.95
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	33,658,792.84	12,319,309.01	21,339,483.83	173.22
รายได้อื่น	4,568,663.45	3,178,871.84	1,389,791.61	43.72
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	38,227,456.29	15,498,180.85	22,729,275.44	146.66

ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 12 เดือน สิ้นสุดเดือน ธ.ค. 2559 มีผลกำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด จำนวน 38.23 ล้านบาท กำไรเพิ่มขึ้นจากระยะเดียวกันของปีก่อนหน้า จำนวน 22.73 ล้านบาท หรือร้อยละ 146.66



หน่วย : บาท

รายการ	ม.ค.-ธ.ค. 2559	ม.ค.-ธ.ค. 2558	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวน	%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริการ	47,276,339.32	15,328,875.14	31,947,464.18	208.41
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	14,342,177.98	12,063,051.39	2,279,126.59	18.89
- ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร	9,827,808.37	8,384,748.58	1,443,059.79	17.21
- ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	2,660,997.85	2,447,250.41	213,747.44	8.73
- ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับสำนักงาน	925,597.16	271,066.38	654,530.78	241.47
- ค่าเสื่อมราคาและตัดจำหน่าย	796,770.10	785,991.70	10,778.40	1.37
- ต้นทุนทางการเงิน	131,004.50	173,994.32	(42,989.82)	(24.71)
ค่าใช้จ่ายรวม	61,618,517.30	27,391,926.53	34,226,590.77	124.95

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ประจำปี 12 เดือน สิ้นสุดเดือน ธ.ค. 2559 จำนวน 14.34 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากระยะเดียวกันของปีก่อน เป็นจำนวน 2.28 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.89

ผลการดำเนินงานประจำไตรมาสที่ 4/2559 (ม.ค. - ธ.ค. 2559) เปรียบเทียบกับประมาณการ

(หน่วย : ล้านบาท)

รายการ	ไตรมาสที่ 4 (ม.ค.-ธ.ค.2559)			
	เป้าหมาย (1)	ผลการดำเนินงาน (2)	สูง (ต่ำ) กว่าเป้าหมาย	
			จำนวน (2) - (1)	%
รายได้	-	-	-	-
รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	-	-	-	-
ต้นทุนในการผลิตกระแสไฟฟ้า	-	-	-	-
กำไรขั้นต้น	-	-	-	-
บวก รายได้อื่นจากการดำเนินงาน	66.51	95.28	28.77	43.26
หัก ต้นทุนขายและบริการ	16.58	47.28	30.70	185.16
หัก ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	-	-	-	-
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร	9.32	9.83	0.51	5.46
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	5.10	3.59	(1.51)	(29.61)
ค่าเสื่อมราคา	0.98	0.80	(0.18)	(18.37)
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	31.98	61.49	29.51	92.28
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	34.53	33.79	(0.74)	(2.14)
บวก รายได้อื่นและดอกเบี้ยรับ	3.92	4.57	0.65	16.58
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	38.45	38.36	(0.09)	(0.23)
หัก ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	0.13	0.13	-	-
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	38.32	38.23	(0.09)	(0.23)
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	5.88	-	(5.88)	(100.00)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	32.44	38.23	5.79	17.84



งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2559 เปรียบเทียบกับ วันที่ 31 ธ.ค. 2558

หน่วย : บาท

รายการ	ณ 31 ธ.ค.2559	ณ 31 ธ.ค.2558 (ปรับปรุงใหม่)	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวน	%
สินทรัพย์หมุนเวียน	442,548,416.64	379,231,779.94	63,316,636.70	16.70
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	168,939,482.88	168,110,741.12	828,741.76	0.49
รวมสินทรัพย์	611,487,899.52	547,342,521.06	64,145,378.46	11.72
หนี้สินหมุนเวียน	43,897,489.12	101,231,969.79	(57,334,480.67)	(56.64)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	1,731,695.89	2,520,065.29	(788,369.40)	(31.28)
รวมหนี้สิน	45,629,185.01	103,752,035.08	(58,122,850.07)	(56.02)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	565,858,714.51	443,590,485.98	122,268,228.53	27.56
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	611,487,899.52	547,342,521.06	64,145,378.46	11.72

ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2559 บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด มีสินทรัพย์รวมจำนวน 611.49 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2558 เป็นจำนวน 64.15 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.72 และมีหนี้สินรวม จำนวน 45.63 ล้านบาท ลดลงจาก ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2558 เป็นจำนวน 58.12 ล้านบาท หรือร้อยละ 56.02

วิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงิน ประจำปี 12 เดือน ปี 2559 (ม.ค. – ธ.ค. 2559)
กับประจำปี 12 เดือน ปี 2558 (ม.ค. – ธ.ค. 2558)

รายการ	ประจำปี 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.2559)	ประจำปี 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.2558)
อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน		
1. อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน (Current Ratio) (เท่า)	10.08	3.75
อัตราส่วนในการดำเนินงาน		
2. กำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (Operating Income Margin) (%)	38.33	36.13
3. อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (Return on Assets : ROA) (%)	6.26	2.83
4. อัตราผลตอบแทนต่อส่วนทุน (Return on Equity : ROE) (%)	6.76	3.49
อัตราส่วนหนี้สิน		
5. อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ⁽¹⁾ (Debt to Equity Ratio : DER) (เท่า)	-	-
6. อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ⁽²⁾ (Debt Service Coverage Ratio : DSCR) (เท่า)	-	-

หมายเหตุ (1) - (2) กิจการยังไม่มีกู้ยืมเงินจากแหล่งเงินทุนภายนอก



3. รายงานการใช้จ่ายเงินลงทุนประจำปี 2560 ประจำเดือน ก.พ. 2560

กฟภ. มีวงเงินที่ได้รับอนุมัติให้เบิกจ่ายทั้งปี (ม.ค. – ธ.ค. 2560) จำนวน 23,856.2 ล้านบาท มีเป้าหมายเบิกจ่าย 2 เดือน (ม.ค. – ก.พ. 2560) จำนวน 938.5 ล้านบาท สามารถเบิกจ่ายได้จริง จำนวน 1,148.9 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 122.4 ของแผนการเบิกจ่าย 2 เดือน หรือร้อยละ 4.8 ของแผนการเบิกจ่ายทั้งปี

ในการนี้ กฟภ. โดยกองประเมินผลงบประมาณ (กปง.) ได้สรุปรายงานการใช้จ่ายเงินลงทุนปี 2560 ประจำเดือน ก.พ. 2560 ตามเกณฑ์วัดความสามารถในการบริหารแผนลงทุน ดังนี้

1) ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี 2560

- วงเงินงบประมาณปี 2560	82,824.213	ล้านบาท
- วงเงินที่ได้รับอนุมัติให้เบิกจ่ายทั้งปี	23,856.322	ล้านบาท
- เป้าหมายเบิกจ่าย (ม.ค.-ก.พ.)	938.588	ล้านบาท
- เบิกจ่ายได้ปี 2560 (ม.ค.-ก.พ.)	1,148.994	ล้านบาท
- คิดเป็นร้อยละ	122.4	ของแผนการเบิกจ่าย 2 เดือน
- หรือร้อยละ	4.8	ของแผนการเบิกจ่ายทั้งปี

2) ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน

- ไตรมาสที่ 1 (ม.ค. – มี.ค.) ปัจจุบัน (ม.ค. – ก.พ.) สามารถเบิกจ่ายได้

ร้อยละ 50.9 ของเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาสที่ 1

ทั้งนี้ วงเงินงบประมาณและเป้าหมายเบิกจ่ายดังกล่าว คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบแล้ว เมื่อวันที่ 15 ก.พ. 2560 ปัจจุบันอยู่ระหว่างขั้นตอนนำเสนอกระทรวงมหาดไทย และสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบ

4. งานด้านการตรวจสอบภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบได้รับทราบเรื่องเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน เรื่องการแต่งตั้ง โยกย้าย ปรับวุฒิ บุคลากรของสำนักตรวจสอบภายใน

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดพิจารณาให้ความเห็น

มติที่ประชุม

เห็นชอบตามเสนอ



วาระที่ 5.8 การประเมินผลการควบคุมภายใน ประจำปี 2559 ของ กฟภ.

ผู้ว่าการ เสนอว่า ตามระเบียบคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดิน (คตง.) ว่าด้วยการกำหนดมาตรฐานการควบคุมภายใน พ.ศ. 2544 กำหนดให้หน่วยงานภาครัฐ และรัฐวิสาหกิจ ต้องจัดวางระบบการควบคุมภายใน และรายงานการประเมินผลการควบคุมภายใน ประจำปี (รายงานการควบคุมภายในประจำปี) ต่อคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดิน คณะกรรมการ กฟภ. และคณะกรรมการตรวจสอบ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ภายใน 90 วันหลังสิ้นปีงบประมาณหรือปีปฏิทินแล้วแต่กรณี กฟภ. ได้ประเมินผลการควบคุมภายในสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2559 ด้วยวิธีการที่ กฟภ. กำหนด โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างความมั่นใจอย่างสมเหตุสมผลว่า การดำเนินงานจะบรรลุวัตถุประสงค์ของการควบคุมภายในด้านประสิทธิผลและประสิทธิภาพของการดำเนินงาน และการใช้ทรัพยากร ซึ่งรวมถึงการดูแลทรัพย์สิน การป้องกันหรือลดความผิดพลาด ความเสียหาย การรั่วไหล การสิ้นเปลือง หรือการทุจริต ด้านความเชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินและการดำเนินงาน และด้านการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ มติคณะรัฐมนตรี และนโยบาย ซึ่งรวมถึงระเบียบปฏิบัติของฝ่ายบริหาร นั้น

จากผลการประเมินดังกล่าวเห็นว่า การควบคุมภายในของ กฟภ. สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2559 เป็นไปตามกระบวนการควบคุมภายในที่กำหนดไว้ มีความเพียงพอและบรรลุวัตถุประสงค์ของการควบคุมภายในตามที่กล่าวข้างต้น

ทั้งนี้ พวก. ได้ลงนามรับรองการประเมินผลการควบคุมภายในแล้ว เมื่อวันที่ 13 มี.ค. 2560 กฟภ. ได้นำส่งหนังสือรับรองดังกล่าว และรายงานการควบคุมภายในของ กฟภ. ประจำปี 2559 ให้คณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดิน และคณะกรรมการตรวจสอบของ กฟภ. ตามลำดับเรียบร้อยแล้ว

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดพิจารณาให้ความเห็น

มติที่ประชุม

รับทราบ และให้ กฟภ. ดำเนินการให้เป็นไปตามระบบการควบคุมภายในที่ได้จัดวางไว้ รวมทั้งหากมีเรื่องพิจารณาเกี่ยวกับการควบคุมภายใน ขอให้นำเสนอคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงก่อนนำเสนอกomitee กรรมการ กฟภ.

วาระที่ 5.9 ขอความเห็นชอบแบบแสดงการเปิดเผยความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของกรรมการ กฟผ.

ผู้ว่าการ เสนอว่า ตาม พ.ร.บ. ประกอบรัฐธรรมนูญว่าด้วยการป้องกันและปราบปรามการทุจริต พ.ศ.2542 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ.2550 และฉบับที่ 2 พ.ศ.2554) หมวด 9 การขัดกันระหว่าง ประโยชน์ส่วนบุคคลและประโยชน์ส่วนรวม มาตรา 100 (4) ห้ามมิให้เจ้าหน้าที่ของรัฐเข้าไปมีส่วนได้เสียในฐานะเป็นกรรมการ ที่ปรึกษา ตัวแทน พนักงาน หรือลูกจ้างในธุรกิจของเอกชน ซึ่งอยู่ภายใต้การกำกับ ดูแล ควบคุม หรือตรวจสอบ ของหน่วยงานของรัฐที่เจ้าหน้าที่ของรัฐผู้นั้นสังกัดอยู่ หรือปฏิบัติหน้าที่ในฐานะเป็นเจ้าหน้าที่ของรัฐ ซึ่งโดยสภาพของผลประโยชน์ของธุรกิจ ของเอกชนนั้นอาจขัดแย้งต่อประโยชน์ส่วนรวม หรือประโยชน์ทางราชการ หรือกระทบต่อความมี อิศระในการปฏิบัติหน้าที่ของเจ้าหน้าที่ของรัฐผู้นั้น

ตาม พ.ร.บ. คุณสมบัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ พ.ศ.2518 และที่แก้ไขเพิ่มเติม มาตรา 5(10) กำหนดว่า กรรมการของรัฐวิสาหกิจนอกจากต้องมี คุณสมบัติ และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามที่กำหนดไว้สำหรับรัฐวิสาหกิจนั้น ๆ แล้ว ยังต้องไม่เป็น กรรมการ หรือผู้บริหาร หรือผู้มีอำนาจในการจัดการ หรือมีส่วนได้เสียในนิติบุคคลซึ่งเป็นผู้รับ สัมปทาน ผู้ร่วมทุน หรือมีประโยชน์ได้เสียเกี่ยวข้องกับกิจการของรัฐวิสาหกิจนั้น เว้นแต่เป็น ประธานกรรมการ กรรมการ หรือผู้บริหารโดยการมอบหมายของรัฐวิสาหกิจนั้น

สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) กระทรวงการคลังได้กำหนด แนวทางการดำเนินงานของคณะกรรมการรัฐวิสาหกิจอย่างมีประสิทธิภาพ โดยในการพิจารณา แต่งตั้งคณะกรรมการรัฐวิสาหกิจในส่วนของกรรมการอื่นหรือกรรมการผู้ทรงคุณวุฒิแต่ละท่าน จะต้องไม่มีส่วนได้เสียกับรัฐวิสาหกิจ เพื่อป้องกันการขัดแย้งของผลประโยชน์ (Conflict of Interest) ตามมาตรา 5(10) ของ พ.ร.บ. คุณสมบัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงาน รัฐวิสาหกิจ พ.ศ.2518 และที่แก้ไขเพิ่มเติม

ตามหลักเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงานรัฐวิสาหกิจ ด้านการบริหารจัดการ องค์กรให้รัฐวิสาหกิจควรมีการเปิดเผยข้อมูลในรายงานประจำปีที่ไม่ใช่การเงินในรายการที่ เกี่ยวโยงกัน

สำหรับกรณีรัฐวิสาหกิจไม่มีรายการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวในระหว่างปีบัญชี ให้ระบุอย่างชัดเจนว่าไม่มีรายการดังกล่าว

ปัจจุบันการเปิดเผยข้อมูลในรายงานประจำปีตามหลักเกณฑ์การประเมินผลการ ดำเนินงานรัฐวิสาหกิจ ด้านการบริหารจัดการองค์กร กฟผ. ได้มีบันทึกสอบถามข้อมูลในรายการ ที่เกี่ยวข้องกันที่แสดงถึงการเปิดเผยความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของกรรมการรัฐวิสาหกิจใน 2 ประเด็น คือ (1) การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องเนื่องกับธุรกิจพลังงานเกิน 10% และ (2) รายการ การจัดซื้อ/จัดจ้างกับ กฟผ. วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือ ผู้ถือหุ้น) ซึ่งยังไม่ครอบคลุมความขัดแย้งทางผลประโยชน์ทุกประเด็น

ในการนี้ กฟผ. โดยกองกิจการคณะกรรมการ (กกก.) ได้พิจารณาแล้วเห็นว่า เพื่อให้ การเปิดเผยข้อมูลความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของกรรมการ กฟผ. ครบถ้วนทุกประเด็น จึงได้ จัดทำแบบแสดงการเปิดเผยความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของกรรมการ โดยเทียบเคียงกับ การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ในฐานะที่เป็นรัฐวิสาหกิจที่ประกอบกิจการประเภทเดียวกัน (รายละเอียดตามร่างแบบแสดงการเปิดเผยความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของกรรมการ กฟผ. แนบ)



และเห็นควรนำเสนอคณะกรรมการ กฟผ. พิจารณาให้ความเห็นชอบแบบแสดงการเปิดเผยความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของกรรมการ กฟผ. โดยให้กรรมการ กฟผ. รายงานการเปิดเผยความขัดแย้งทางผลประโยชน์ดังกล่าว เมื่อ (1) รับตำแหน่งกรรมการ กฟผ. (2) เดือนธันวาคมของทุกปี เพื่อใช้แสดงในปีถัดไป และ (3) เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในระหว่างปี เพื่อนำไปเปิดเผยข้อมูลในรายงานประจำปีตามหลักเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงานรัฐวิสาหกิจด้านการบริหารจัดการองค์กรต่อไป

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดพิจารณาให้ความเห็นชอบแบบแสดงการเปิดเผยความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของกรรมการ กฟผ.

มติที่ประชุม

เห็นชอบตามเสนอ



วาระที่ 6.2 รายงานผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟภ. ปี 2560 ผลเดือน ม.ค. – มี.ค. 2560
ประจำเดือน เม.ย. 2560

ผู้ว่าการ เสนอว่า ตามมติคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 4/2560 เมื่อวันที่ 22 มี.ค. 2560 ได้รับทราบ
ตัวชี้วัดตามบันทึกข้อตกลงประเมินผลการดำเนินงานของ กฟภ. ประจำปีบัญชี 2560 และแต่งตั้ง
ผู้รับผิดชอบเกณฑ์วัดฯ

ในการนี้ กฟภ. โดยกองวิเคราะห์และประเมินผล (กวป.) ได้ติดตามผลการดำเนินงาน
ตามบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟภ. ประจำปีบัญชี 2560 ณ สิ้นเดือน มี.ค. 2560 จากผู้รับผิดชอบ
เกณฑ์วัดฯ โดยมีรายละเอียดดังนี้

เกณฑ์การดำเนินงาน	ผล 3 เดือน ปี 2560 (ม.ค. – มี.ค. 2560)	ผลการ ดำเนินงาน
1. ผลการประเมินกระบวนการ/ระบบ ของรัฐวิสาหกิจ หมวด 1-6 หมวด 1 การนำองค์กร หมวด 2 การวางแผนเชิงยุทธศาสตร์ หมวด 3 การมุ่งเน้นลูกค้าและตลาด หมวด 4 การวัด การวิเคราะห์ และ การจัดการความรู้ หมวด 5 การมุ่งเน้นบุคลากร หมวด 6 การมุ่งเน้นการปฏิบัติการ	ได้ดำเนินงานตามแผนการปรับปรุงขององค์กร ตามระบบ SEPA (OFIs Roadmap) โดยมีรายละเอียด โครงการ/แผนงาน ดังนี้ 1. การยกระดับคุณภาพระบบการนำองค์กร 2. แผนงานการยกระดับการเรียนรู้ (Learning) เพื่อ มุ่งสู่องค์กรแห่งการเรียนรู้และนวัตกรรมที่ยั่งยืน 3. การจัดการและพัฒนาสมรรถนะของบุคลากร กฟภ. เพื่อตอบสนองต่อกลยุทธ์การเป็นองค์กรที่มีขีด สมรรถนะสูง (HPO)	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ
2. ผลลัพธ์		
ผลลัพธ์ด้านผลิตภัณฑ์และบริการ		
2.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	0.22 ครั้ง/ราย/ปี (สถานะเดือน ม.ค. 2560)	เป็นไปตาม แผนงาน
2.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 4 เมืองใหญ่	0.109 ครั้ง/ราย/ปี (สถานะเดือน ม.ค. 2560)	เป็นไปตาม แผนงาน
2.3 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	8.53 นาที/ราย/ปี (สถานะเดือน ม.ค. 2560)	เป็นไปตาม แผนงาน
2.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 4 เมืองใหญ่	1.169 นาที/ราย/ปี (สถานะเดือน ม.ค. 2560)	เป็นไปตาม แผนงาน
2.5 ร้อยละหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย	- ร้อยละหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย = 3.51 (สถานะเดือน ม.ค. 2560) โดยคำนวณจาก ร้อยละหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า = [(หน่วยซื้อ-หน่วยขาย)/หน่วยซื้อ]*100 หน่วยซื้อ = 2,410.62 ล้านหน่วย หน่วยขาย = 2,326.04 ล้านหน่วย หน่วยสูญเสีย = 84,580,496 ล้านหน่วย *หมายเหตุ ใช้พื้นที่การไฟฟ้าเขต 2 ภาคกลาง (กฟภ.2) เป็นขอบเขตของการวัด	คาดว่าจะได้ ระดับคะแนน 5



เกณฑ์การดำเนินงาน	ผล 3 เดือน ปี 2560 (ม.ค. – มี.ค. 2560)	ผลการดำเนินงาน
2.6 การนำสายส่งไฟฟ้าอากาศเป็นแบบสายไฟฟ้าใต้ดิน	- ตามมติ ครม. ที่ นร 0505/5914 อนุมัติโครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ระยะที่ 1 เมื่อวันที่ 14 ก.พ. 2560	เป็นไปตามแผนงาน
● ผลลัพธ์ด้านการมุ่งเน้นลูกค้า		
2.7 ความพึงพอใจของลูกค้าต่อบริการการแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ/ไฟฟ้าตก/ไฟฟ้าขัดข้องให้แก่ลูกค้า	- ผวก. อนุมัติหลักการจ้างที่ปรึกษาโครงการสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาด ประจำปี 2560 เรียบร้อยแล้ว - อยู่ระหว่างจัดทำ TOR จ้างที่ปรึกษา	เป็นไปตามแผนงาน
● ผลลัพธ์ด้านการเงินและการตลาด		
2.8 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน		
2.8.1 ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี	- สามารถเบิกจ่ายได้วงเงิน 1,148.994 ล้านบาท เทียบกับเป้าหมายเบิกจ่ายในปี 2560 (ม.ค.-ก.พ.) วงเงิน 938.588 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 122.4 ของแผนการเบิกจ่าย 2 เดือน หรือคิดเป็นร้อยละ 4.8 ของแผนการเบิกจ่ายทั้งปี	คาดว่าจะได้ระดับคะแนน 5
2.8.2 ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน	- สามารถเบิกจ่ายได้วงเงิน 1,148.994 ล้านบาท (ม.ค.-ก.พ.) เทียบกับเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาสที่ 1 (ม.ค.-มี.ค.) วงเงิน 2,259.427 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 50.9 ของเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาสที่ 1	คาดว่าจะได้ระดับคะแนน 5
2.9 ประสิทธิภาพจากการลงทุน	- อยู่ระหว่างจัดเตรียมข้อมูลเพื่อจัดทำที่ปรึกษาดำเนินการประเมินผลโครงการ	เป็นไปตามแผนงาน
2.10 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ (CPI-X)	- การดำเนินงาน มีค่าใช้จ่ายสุทธิ 2,233.01 ล้านบาท (สถานะเดือน ม.ค. 2560)	คาดว่าจะได้ระดับคะแนน 5
● ผลลัพธ์ด้านประสิทธิผลของกระบวนการ		
2.11 การอำนวยความสะดวกในกาให้บริการขอใช้ไฟฟ้า ตามแนวทาง Doing Business : World Bank	- ผวก. อนุมัติหลักการเรียบร้อยแล้ว - อยู่ระหว่างทำ pilot project ของการไฟฟ้า 6 จังหวัด ตามนิยาม เตรียมเก็บข้อมูลจริง 1 เม.ย. 2560	เป็นไปตามแผนงาน
● ผลลัพธ์ด้านการนำองค์กร		
2.12 จำนวนผลิตภัณฑ์ บริการ หรือ กระบวนการใหม่ที่ได้จากการทำนวัตกรรม	- อนุมัติจัดสรรงบค่าใช้จ่ายในการจัดทำ	เป็นไปตามแผนงาน

เกณฑ์การดำเนินงาน	ผล 3 เดือน ปี 2560 (ม.ค. – มี.ค. 2560)	ผลการดำเนินงาน
● นโยบายกระทรวงพลังงาน		
2.13 ตัวชี้วัดตามนโยบายกระทรวงพลังงาน		
2.13.1 โครงการศึกษาและจัดทำแผนพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านไฟฟ้าเพื่อรองรับรถยนต์ไฟฟ้า	อยู่ระหว่างดำเนินการ	เป็นไปตามแผนงาน
2.13.2 การประเมินความเสี่ยงของการเกิดเหตุการณ์วิกฤติด้านพลังงานไฟฟ้า	- ประชุมร่วม 3 การไฟฟ้า วางกรอบการดำเนินการตามตัวชี้วัด เมื่อวันที่ 23 ม.ค. 2560 - ประชุมร่วมกับสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) และ 3 การไฟฟ้า เสนอแนวทางและแผนการดำเนินการต่อคณะทำงานเห็นชอบ เมื่อวันที่ 30 ม.ค. 2560 - เก็บรวบรวมข้อมูลความเสี่ยงในระบบไฟฟ้าของ กฟผ. ตามแนวทางข้างต้น	คาดว่าจะได้ระดับคะแนน 5
2.13.3 ระดับความสำเร็จการศึกษาเชิงลึก เพื่อวิเคราะห์ศักยภาพที่สามารถดำเนินการได้ และต้นทุนในการดำเนินการ ของการกำหนดมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resources Standards : EERS)	- ประชุมร่วม 3 การไฟฟ้า ครั้งที่ 1/2560 ณ สำนักงานกลาง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เมื่อวันที่ 9 มี.ค. 2560	เป็นไปตามแผนงาน
2.13.4 ระดับความสำเร็จการจัดทำแผนงานพัฒนาระบบไฟฟ้าในภาพรวมของประเทศ เพื่อรองรับการเข้าสู่ประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน ระยะที่ 2	- ประชุมร่วมกับสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 21 ก.พ. 2560	เป็นไปตามแผนงาน
● นโยบายกระทรวงการคลัง		
2.14 การนำส่งข้อมูลเข้าระบบ GFMS-SOE	- สามารถนำส่งข้อมูลเข้าระบบ GFMS-SOE ครบถ้วน และทันตามกำหนด	คาดว่าจะได้ระดับคะแนน 5

เกณฑ์การดำเนินงาน	ผล 3 เดือน ปี 2560 (ม.ค. – มี.ค. 2560)	ผลการดำเนินงาน
2.15 ค่าใช้จ่ายบุคลากรต่อจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า	- ค่าใช้จ่ายบุคลากรต่อจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เท่ากับ 89.03 บาท/ราย โดยมีค่าใช้จ่ายบุคลากรสุทธิ 1,685.68 ล้านบาท และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้ารวมเท่ากับ 18,934,985 ราย (สถานะเดือน ม.ค. 2560)	เป็นไปตามแผนงาน
2.16 การกำกับดูแลกิจการที่ดีและป้องกันการทุจริตคอร์รัปชัน	- สำนักงาน ป.ป.ช. แจกคะแนนผลการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงาน (ITA) ของ กฟผ. ปี 2559 ได้ 92.67 คะแนน ถือว่ามีระดับคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานสูงมาก	คาดว่าจะได้ระดับคะแนน 5

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบ

มติที่ประชุม

รับทราบ



วาระที่ 6.3 รายงานผลการประชุมคณะกรรมการเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสารของ กฟผ.
ไตรมาสที่ 1/2560

ผู้ว่าการ เสนอว่า ตามที่ กฟผ. ได้มีคำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสารของ กฟผ. เพื่อกำกับดูแลการลงทุนและพัฒนาโครงการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสารของ กฟผ. ให้เป็นไปด้วยความเรียบร้อย มีประสิทธิภาพและประสิทธิผลยิ่งขึ้น โดยมีอำนาจหน้าที่พิจารณากรอบทิศทางการลงทุนในโครงการที่เกี่ยวข้องกับโครงการ ICT และนโยบายการเชื่อมต่อระบบงานต่าง ๆ ภายใต้โครงการ ICT เพื่อให้เป็นมาตรฐานเดียวกัน กลั่นกรองแผน ICT Roadmap ตามที่สายงานสารสนเทศและสื่อสาร และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องนำเสนอ รวมถึงติดตามความคืบหน้าของการดำเนินงาน นั้น

คณะกรรมการเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสารของ กฟผ. ได้มีการประชุมในไตรมาสที่ 1/2560 จำนวน 3 ครั้ง มีเรื่องที่น่าสนใจเข้าวาระทั้งหมด 20 เรื่อง เป็นเรื่องเพื่อพิจารณา 7 เรื่อง การดำเนินการตามข้อสังเกตของคณะกรรมการ ICT 2 เรื่อง เรื่องเพื่อทราบ 8 เรื่อง เรื่อง Cyber Security 3 เรื่อง โดยมีการพิจารณาเรื่องต่าง ๆ อย่างต่อเนื่อง ในส่วนของงานกำกับดูแลการลงทุนและพัฒนาโครงการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสารของ กฟผ. ตามระเบียบวาระการประชุม ซึ่งคณะกรรมการเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสารของ กฟผ. มีเรื่องเห็นสมควรรายงานต่อคณะกรรมการ กฟผ. ดังนี้

1. เรื่องเพื่อพิจารณา

คณะกรรมการเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสารของ กฟผ. ได้มีการพิจารณาเรื่องต่าง ๆ จำนวน 7 เรื่อง ดังนี้

1.1 ขอความเห็นชอบโครงการจัดหาอุปกรณ์สำรองไฟฟ้า (UPS) ขนาดไม่ต่ำกว่า 30 KVA ทดแทน จำนวน 12 ชุด ตามงบประมาณประจำปี 2560

ในการประชุมครั้งที่ 1/2560 คณะกรรมการฯ มีมติเห็นชอบตามเสนอ โดยมีข้อสังเกต

1.2 ขอความเห็นชอบโครงการจัดหาซอฟต์แวร์และลิขสิทธิ์ระบบฐานข้อมูล (Software & License Database) จำนวน 22 Licenses

ในการประชุมครั้งที่ 1/2560 คณะกรรมการฯ มีมติเห็นชอบ

1.3 ขอความเห็นชอบเปลี่ยนแปลงขอบเขตงานของแผนงานออกแบบ จัดหา พร้อมติดตั้ง IP Core ระยะที่ 2 ตามงบลงทุนประจำปี 2560

ในการประชุมครั้งที่ 1/2560 เห็นชอบให้นำเสนอคณะกรรมการบริหาร กฟผ. ต่อไป และในการประชุมคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 20 ม.ค. 2560 มีมติอนุมัติตามเสนอ

1.4 ขอความเห็นชอบโครงการจัดหาเครื่องคอมพิวเตอร์แม่ข่าย (Server) เพิ่มเติม จำนวน 5 ชุด

ในการประชุมครั้งที่ 2/2560 คณะกรรมการฯ มีมติเห็นชอบ



1.5 ขอความเห็นชอบเพิ่มวงเงินประมาณการงบประมาณปี 2560 แผนงานจัดหาระบบคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์สำเร็จรูปสำหรับธุรกิจหลัก (รชธ.) ระยะที่ 2 และบูรณาการระบบงานที่เกี่ยวข้อง และขอปรับเพิ่มกรอบวงเงินดำเนินการของแผนงานด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ระยะที่ 3

ในการประชุมครั้งที่ 2/2560 คณะอนุกรรมการฯ มีมติเห็นชอบ โดยมีข้อสังเกตให้เตรียมข้อมูลเพิ่มเติมก่อนนำเสนอคณะกรรมการบริหารและคณะกรรมการ กฟผ. ซึ่งคณะกรรมการ กฟผ. ได้พิจารณาเรื่องดังกล่าวในการประชุมครั้งที่ 4/2560 เมื่อวันที่ 22 มี.ค. 2560 มีมติเห็นชอบตามเสนอ โดยมีข้อสังเกตให้พิจารณาดำเนินการ

1.6 ขอความเห็นชอบโครงการจัดซื้อระบบบันทึกและตรวจสอบการเข้าถึงอุปกรณ์เครือข่าย (Access Monitoring and Recording) จำนวน 1 ระบบ

ในการประชุมครั้งที่ 3/2560 คณะอนุกรรมการฯ มีมติให้นำกลับไปจัดทำข้อมูลเพิ่มเติม ตามข้อสังเกตของคณะอนุกรรมการเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสารของ กฟผ. และกลับมานำเสนออีกครั้ง

1.7 ขอความเห็นชอบหลักการจ้างบริการบำรุงรักษาและซ่อมแซมแก้ไขซอฟต์แวร์และโปรแกรมประยุกต์ระบบภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า โดยวิธีพิเศษ

ในการประชุมครั้งที่ 3/2560 คณะอนุกรรมการฯ มีมติเห็นชอบข้อ 3.1 ให้นำเสนอคณะกรรมการ กฟผ. ซึ่งคณะกรรมการ กฟผ. ได้รับทราบเรื่องดังกล่าวในการประชุมครั้งนี้ด้วยแล้ว

2. การดำเนินการตามข้อสังเกตของคณะอนุกรรมการ ICT

คณะอนุกรรมการเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสารของ กฟผ. ให้ กฟผ. ดำเนินการตามข้อสังเกตของคณะอนุกรรมการฯ แล้วนำเสนอในที่ประชุม จำนวน 2 เรื่อง ดังนี้

2.1 รายงานผลการดำเนินงานโครงการที่มีการจัดซื้อจัดจ้างปี 2559 – 2560 ของหน่วยงานในสายงานสารสนเทศและสื่อสาร

ในการประชุมครั้งที่ 1/2560 และครั้งที่ 3/2560 คณะอนุกรรมการฯ มีมติรับทราบ

2.2 รายงานการจัดหาระบบคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์สำเร็จรูปสำหรับธุรกิจหลัก (รชธ.) ระยะที่ 2

ในการประชุมครั้งที่ 2/2560 และครั้งที่ 3/2560 คณะอนุกรรมการฯ มีมติรับทราบ

3. เรื่องเพื่อทราบ

คณะอนุกรรมการเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสารของ กฟผ. มีมติรับทราบเรื่องต่าง ๆ จำนวน 8 เรื่อง ดังนี้



3.1 รายงานผลการจัดการระบบคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์สำเร็จรูปสำหรับธุรกิจหลัก (รชธ.) ระยะที่ 2 ประจำปี 2560 ตามข้อสั่งเกิดของคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 13/2559

ในการประชุมครั้งที่ 1/2560 คณะอนุกรรมการฯ มีมติรับทราบให้นำเสนอ คณะกรรมการบริหารต่อไป ซึ่งคณะกรรมการบริหารได้รับทราบในการประชุมครั้งที่ 2/2560 เมื่อวันที่ 20 ม.ค. 2560 และคณะกรรมการ กฟผ. ได้รับทราบในการประชุมครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 20 ม.ค. 2560

3.2 รายงานผลการพิจารณางานจัดซื้อพร้อมติดตั้งอุปกรณ์โครงข่าย IP Access Network (MPLS) จำนวน 173 Nodes ในพื้นที่การไฟฟ้าเขต 1 ภาคกลาง (กฟผ.1) การไฟฟ้าเขต 2 ภาคกลาง (กฟผ.2) การไฟฟ้าเขต 3 ภาคกลาง (กฟผ.3)

ในการประชุมครั้งที่ 1/2560 คณะอนุกรรมการฯ มีมติรับทราบให้นำเสนอ คณะกรรมการบริหารต่อไป ซึ่งคณะกรรมการบริหารได้รับทราบในการประชุมครั้งที่ 2/2560 เมื่อวันที่ 20 ม.ค. 2560 และคณะกรรมการ กฟผ. ได้รับทราบในการประชุมครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 20 ม.ค. 2560

3.3 รายงานผลการประชุมคณะอนุกรรมการเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสาร ของ กฟผ. ไตรมาส 4/2559

ในการประชุมครั้งที่ 1/2560 คณะอนุกรรมการฯ มีมติรับทราบ และ คณะกรรมการ กฟผ. ได้รับทราบในการประชุมครั้งที่ 3/2560 เมื่อวันที่ 15 ก.พ. 2560

3.4 แบบประเมินตนเองของคณะอนุกรรมการเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสาร ของ กฟผ. ไตรมาส 4/2559

ในการประชุมครั้งที่ 1/2560 คณะอนุกรรมการฯ มีมติรับทราบ

3.5 รายงานผลการพิจารณาให้ความเห็นชอบแผนงาน/งาน/โครงการจัดหาระบบคอมพิวเตอร์และอุปกรณ์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และรายงานผลการจัดการระบบคอมพิวเตอร์และอุปกรณ์ประจำปีงบประมาณ 2559 (1 ม.ค. 2559 – 31 ธ.ค. 2559) ของ กฟผ.

ในการประชุมครั้งที่ 2/2560 คณะอนุกรรมการฯ มีมติรับทราบ และ คณะกรรมการ กฟผ. ได้รับทราบในการประชุมครั้งที่ 4/2560 เมื่อวันที่ 22 มี.ค. 2560

3.6 รายงานแผนการดำเนินงานและแนวทางในการออกแบบระบบและการจัดการโครงสร้างพื้นฐานด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสารแบบรวมศูนย์ของ กฟผ. (IT Infrastructure Design and Consolidation for PEA)

ในการประชุมครั้งที่ 2/2560 คณะอนุกรรมการฯ มีมติรับทราบ

3.7 นำเสนอรายละเอียดด้านราคาและเหตุผลความจำเป็นในการพิจารณาจัดหา อุปกรณ์ Hardware ของแผนงานพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และแก้ปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง

ในการประชุมครั้งที่ 2/2560 คณะอนุกรรมการฯ มีมติรับทราบ และ คณะกรรมการ กฟผ. ได้รับทราบในการประชุมครั้งที่ 4/2560 เมื่อวันที่ 22 มี.ค. 2560



3.8 รายงานความคืบหน้าการดำเนินงานโครงการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ในพื้นที่เมืองพัทยา จ.ชลบุรี

ในการประชุมครั้งที่ 3/2560 คณะอนุกรรมการฯ มีมติให้นำกลับไปปรับแก้ข้อมูล และกลับมานำเสนออีกครั้ง

4. เรื่อง Cyber Security

คณะอนุกรรมการเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสารของ กฟภ. มีมติรับทราบ เรื่องต่าง ๆ จำนวน 3 เรื่อง ดังนี้

4.1 สรุปบทความระบบรักษาความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศระบบ Advanced Metering Infrastructure (AMI)

ในการประชุมครั้งที่ 1/2560 คณะอนุกรรมการฯ มีมติรับทราบ

4.2 รายงานผลการดำเนินงานตามแผนงานปรับปรุง IT Security ของระบบ SCADA

ในการประชุมครั้งที่ 1/2560 ครั้งที่ 2/2560 และครั้งที่ 3/2560 คณะอนุกรรมการฯ มีมติรับทราบ

4.3 แผนการดำเนินงานให้สอดคล้องตามเกณฑ์ประกาศคณะกรรมการธุรกรรมทางอิเล็กทรอนิกส์ฯ ระดับเครื่องวัด พ.ศ. 2559 ของ กฟภ.

ในการประชุมครั้งที่ 1/2560 และครั้งที่ 3/2560 คณะอนุกรรมการฯ มีมติรับทราบ

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบ

มติที่ประชุม

รับทราบ



วาระที่ 6.4 รายงานผลการประชุมกรรมการอิสระในคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 1/2560

ผู้ว่าการ เสนอว่า ด้วยกรรมการอิสระในคณะกรรมการ กฟผ. ได้จัดประชุมครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 15 ก.พ. 2560 โดยมีผู้ช่วยศาสตราจารย์ บุญชัย ไสวรรณวันวิชกุล ประธานกรรมการอิสระในคณะกรรมการ กฟผ. เป็นประธานในที่ประชุม สรุปเรื่องสำคัญได้ดังนี้

1. รายงานความคืบหน้าเรื่องหลักเกณฑ์การขยายเขตไฟฟ้าให้ผู้ที่ใช้ไฟฟ้าประเภทอาคารพาณิชย์ให้เสมอภาคและเป็นธรรมแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า

ความคืบหน้า

ผู้อำนวยการกองออกแบบระบบไฟฟ้า (ภาคกลาง) (อ.รฟ.(ก)) เลขานุการคณะกรรมการปรับปรุงแก้ไขหลักเกณฑ์ฯ โดยความเห็นชอบรองผู้ว่าการวิศวกรรม (รผก.(วศ)) รายงานความคืบหน้าว่า ปัจจุบันคณะกรรมการปรับปรุงแก้ไขหลักเกณฑ์และวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับงานก่อสร้างของ กฟผ. ดำเนินการรวบรวมข้อมูลเพื่อประกอบในการพิจารณาเรื่องดังกล่าว ดังนี้

1. กฟผ. รับเงินค่าก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำจากผู้ใช้ไฟ

- ปี 2558 จำนวน 56,035 งาน เป็นเงิน 2,927 ล้านบาท
- ปี 2559 จำนวน 56,310 งาน เป็นเงิน 2,648 ล้านบาท
- ข้อมูลในปี 2555 – 2557 ส่วนที่เกี่ยวข้อง อยู่ระหว่างดำเนินการ

2. ข้อมูลจำนวนมิเตอร์ ในปี 2555 – 2559 ส่วนที่เกี่ยวข้อง อยู่ระหว่าง

ดำเนินการรวบรวมข้อมูลจากระบบ SAP

ทั้งนี้ เมื่อได้รับข้อมูลจากส่วนที่เกี่ยวข้องครบถ้วน คณะกรรมการฯ จะประชุมหารืออีกครั้งหนึ่ง เพื่อพิจารณาประมาณการเงินลงทุนที่เรียกเก็บจากผู้ไฟฟ้าทั้ง 3 แนวทาง คือ

แนวทางที่ 1 อ้างอิงจากการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ระยะทาง 140 เมตร

แนวทางที่ 2 ผู้ใช้ไฟลงทุน 50% และคิดค่าสมทบตามขนาดมิเตอร์

แนวทางที่ 3 ผู้ใช้ไฟลงทุน 25% และคิดค่าสมทบตามขนาดมิเตอร์

กรรมการ มีความเห็นและข้อสังเกตที่สำคัญสรุปได้ดังนี้

1. ประเด็นข้อสังเกตของกรรมการในการประชุมกรรมการอิสระ ครั้งที่ 5/2559 เมื่อวันที่ 19 ต.ค. 2559 เกี่ยวกับการตรวจสอบและอนุมัติแบบของวิศวกร กฟผ. ในโครงการขนาดใหญ่ หากผู้ตรวจสอบของ กฟผ. ไม่มีใบอนุญาตแล้วไปอนุมัติให้ผู้ไฟฟ้าอาจเกิดปัญหาตามมาได้ ประเด็นนี้กองมาตรฐานระบบไฟฟ้า (กมฟ.) ให้ข้อมูลว่า วิศวกรของ กฟผ. ทุกคนมีใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม (กว.) จากสภาวิศวกรระดับภาคีวิศวกร ซึ่งสามารถตรวจสอบและอนุมัติแบบโครงการต่าง ๆ ได้ ซึ่งกรรมการมีความเห็นว่า การตรวจสอบและอนุมัติแบบจะใช้ภาคีวิศวกรในทุกโครงการไม่ได้ ต้องขึ้นอยู่กับชนิดของโครงการนั้น ๆ ด้วย ซึ่ง กฟผ. ต้องปฏิบัติตามกฎหมายและมาตรฐานต่าง ๆ ที่กำหนดไว้ให้ถูกต้องครบถ้วน เพื่อไม่ให้เกิดความเสียหาย และกระทบกับชื่อเสียงขององค์กร

2. เรื่องกำหนดหลักเกณฑ์การขยายเขต กฟผ. ขอให้หลักเกณฑ์การคำนวณค่าใช้จ่ายและแนวทางให้ชัดเจนเพื่อความเสมอภาคและเป็นธรรมแก่ผู้ใช้ไฟ ดังนี้

1) กฟผ. เป็นผู้กำหนดระเบียบหลักเกณฑ์ สามารถแก้ไขให้เกิดความเป็นธรรมได้ ซึ่งหากประชาชนไม่ได้รับความเสมอภาคแล้ว อาจเกิดการร้องเรียนผ่านสื่อช่องทางต่าง ๆ ทำให้ภาพลักษณ์ของ กฟผ. เสียหายได้



2) กฟภ. สามารถลงทุนในส่วนของการขยายเขตให้กับผู้ใช้ไฟไปก่อน เพื่อความเป็นธรรม กฟภ. ไม่ควรให้ผู้ขยายเขตรายแรกเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมด ควรเฉลี่ยค่าใช้จ่ายไปยังผู้ร่วมพาดสายใช้ไฟรายอื่นด้วย

3) กรณีโรงเรียนขอเพิ่มขนาดหม้อแปลง กฟภ. ควรยกเว้นค่าหม้อแปลงใหม่ให้แก่โรงเรียนเพราะถือว่า กฟภ. ได้ประโยชน์จากการใช้ไฟมากขึ้น และถือว่าโรงเรียนเป็นองค์กรสาธารณะด้านการศึกษา

4) กฟภ. เป็นองค์กรที่ให้บริการ จึงควรให้บริการอย่างมีคุณภาพมาตรฐาน และเป็นธรรมกับผู้ใช้ไฟทุกประเภท การดำเนินงานของ กฟภ. ไม่ได้มีวัตถุประสงค์เพื่อหวังกำไรจากการขยายเขต เพราะรายได้หลักคือการจำหน่ายไฟฟ้า แต่การขยายเขตพื้นที่ของผู้ใช้ไฟ เป็นความจำเป็นเพื่อคุณภาพชีวิตของประชาชน

5) ขอฝากหน่วยงานเจ้าของเรื่องพิจารณาถึง Break Even Point ว่าควรพิจารณาในภาพรวมและกำหนดเป็นมาตรฐานรวมทั้งให้พิจารณาถึงจุดคุ้มทุนด้วย

6) กฟภ. ควรกำหนดมาตรฐานมีหลักเกณฑ์ที่ยึดถือปฏิบัติที่ชัดเจนไม่ควรใช้ดุลยพินิจและไม่ควรมีการต่อรองเกิดขึ้น ควรแบ่งแยกประเภทของผู้ใช้ไฟ เช่น เชิงพาณิชย์ เชิงสาธารณะ บ้านพักอาศัย เพื่อให้เกิดความยุติธรรมและเท่าเทียมกัน

7) ควรเร่งดำเนินการในเรื่องนี้ เพราะเป็นความเดือดร้อนของประชาชน อีกทั้งภารกิจหลักของ กฟภ. คือให้บริการประชาชนผู้ใช้ไฟด้วยความเป็นธรรม และประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนรับรู้

8) ขอให้คณะกรรมการปรับปรุงแก้ไขหลักเกณฑ์ฯ พิจารณาสรุปแนวทางและกำหนดหลักเกณฑ์ฯ ที่ชัดเจนนำเสนอคณะกรรมการ กฟภ. ในการประชุมเดือน เม.ย.2560

มติที่ประชุม รับทราบ โดยมีข้อสังเกตให้ดำเนินการ

2. รายงานความคืบหน้าการดำเนินงานของ กฟภ. ตามพระราชบัญญัติการจัดซื้อจัดจ้าง และการบริหารพัสดุภาครัฐ

ความคืบหน้า

1. กองบริการวิศวกรรมระบบส่ง (กบศ.) โดยความเห็นชอบรองผู้ว่าการยุทธศาสตร์ (รผก.ย)) รายงานความคืบหน้าว่าอยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูลเพื่อดำเนินการจัดประชุมคณะทำงานปรับปรุง แก้ไข ข้อบังคับ กฟภ.ว่าด้วยการบริการเสริมทางธุรกิจของ กฟภ. พ.ศ. 2549

2. กองจัดหาในประเทศ (กจน.) โดยความเห็นชอบรองผู้ว่าการอำนวยการ (รผก.อ)) รายงานความคืบหน้าการดำเนินการว่า จากการหารือร่วมกันระหว่างกรมบัญชีกลาง กับ 4 หน่วยงานรัฐวิสาหกิจ คือ กฟภ. กฟน. การประปานครหลวง (กปน.) และการประปาส่วนภูมิภาค (กปภ.) เมื่อวันที่ 18 ม.ค. 2560 ณ กรมบัญชีกลาง เกี่ยวกับพระราชบัญญัติและการเตรียมความพร้อมในมาตรา 7 (1) การจัดซื้อจัดจ้างของรัฐวิสาหกิจที่เกี่ยวกับการพาณิชย์โดยตรง โดยกรมบัญชีกลางได้เสนอแนวทางว่า หากการไฟฟ้าหรือการประปา ต้องดำเนินการจัดซื้อจัดจ้างที่เกี่ยวกับกิจการหรือการดำเนินงานทางธุรกิจที่เหมือน ๆ กัน ให้จัดทำข้อมูลและรายละเอียดให้กรมบัญชีกลางเพื่อจะได้นำเสนอคณะกรรมการนโยบายการจัดซื้อจัดจ้างออกประกาศกำหนดในราชกิจจานุเบกษา ยกเว้นมิให้นำพระราชบัญญัติมาบังคับใช้กับงานจัดซื้อจัดจ้างกับงานที่เกี่ยวข้อง



การพาณิชย์โดยตรง ซึ่งถ้าได้รับความเห็นชอบและออกประกาศแล้วให้หน่วยงานของรัฐจัดให้มี กฎ หรือระเบียบเกี่ยวกับการจัดซื้อจัดจ้างและการบริหารพัสดุตามหลักเกณฑ์และแนวทางของ พระราชบัญญัตินี้ โดยอย่างน้อยต้องมีหลักการ คุ่มค่า โปร่งใส มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล ตรวจสอบได้ (มาตรา 7 วรรค 4) ดังนั้น ประธานคณะทำงานพิจารณาปรับปรุงแก้ไขข้อบังคับ กฟผ. ว่าด้วยการซื้อ-การจ้าง (รผก.อ)) จึงได้มีหนังสือถึงรองผู้ว่าการทุกสายงาน ขอข้อมูลว่า แต่ละหน่วยงานมีงานอะไรบ้างที่ถือว่าเป็นการพาณิชย์โดยตรง ตามมาตรา 7 (1) และมีการดำเนินการ จัดซื้อจัดจ้างกับงานธุรกิจ ๆ นั้นในปัจจุบันอย่างไร จากนั้นจะรวบรวมและจัดทำข้อมูลเพื่อขอ ความเห็นชอบ ผวก. แล้วจัดส่งให้กรมบัญชีกลางตามกำหนดเวลาต่อไป

กรรมการ มีความเห็นและข้อสังเกตที่สำคัญสรุปได้ดังนี้

1. กฟผ. ต้องติดตามข้อมูลอย่างต่อเนื่อง เพราะ พ.ร.บ. จัดซื้อจัดจ้างค่อนข้าง ซับซ้อน หากมีประเด็นให้รับแจ้งขอแก้ไข เพื่อป้องกันความผิดพลาดที่อาจเกิดขึ้น และความ คล่องตัวในการปฏิบัติตาม พ.ร.บ. ดังกล่าว
2. กระบวนการจัดซื้อจัดจ้างเปลี่ยนไป ดังนั้น กฟผ. ต้องเตรียมความพร้อมล่วงหน้า หากพบปัญหาขาดความคล่องตัวหรือล่าช้าอาจนำเสนอคณะกรรมการ กฟผ. เพื่อพิจารณา
3. ขอให้ กฟผ. เร่งดำเนินการส่งข้อมูลเกี่ยวกับธุรกิจเชิงพาณิชย์ให้ครบถ้วนโดยเร็ว และเตรียมเปลี่ยนแปลงระบบการทำงานใหม่ เพื่อจะได้ทราบว่าปัญหาอะไรที่จะต้องปรับปรุง แก้ไขอีกบ้าง
4. ขอให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องศึกษาว่า พ.ร.บ. จัดซื้อจัดจ้างฉบับใหม่ จะสามารถ ปฏิบัติในเรื่อง e-Auction (Two-Stage bid) ได้หรือไม่

มติที่ประชุม รับทราบ โดยมีข้อสังเกตให้ดำเนินการ

3. รายงานความคืบหน้าแนวทางในการวางค้าประกันการใช้ไฟฟ้า โดยใช้ หนังสือสัญญาค้ำประกันธนาคารในรูปแบบอิเล็กทรอนิกส์

ความคืบหน้า

ประเด็นความชัดเจน เรื่อง การจัดส่งบันทึกข้อตกลงให้สำนักงานอัยการสูงสุด พิจารณา กองที่ปรึกษากฎหมายและระเบียบ (กปร.) สำนักกฎหมาย (สกม.) รายงานว่า ตามหลักเกณฑ์การส่งร่างสัญญาให้สำนักงานอัยการสูงสุดพิจารณา ตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 1 ก.ย. 2535 ข้อ 3.2 กำหนดให้รัฐวิสาหกิจทุกประเภทส่งร่างสัญญาที่เห็นว่าอาจมีปัญหาทาง กฎหมาย หรือเสียเปรียบ หรือไม่รัดกุม ให้สำนักงานอัยการสูงสุดตรวจพิจารณาก่อนลงนาม โดยร่างบันทึกข้อตกลงการให้บริการออกหนังสือค้ำประกันทางอิเล็กทรอนิกส์เป็นหลักประกัน การใช้ไฟฟ้า เป็นบันทึกข้อตกลงฯ ที่ กฟผ.จะลงนามร่วมกับธนาคารต่าง ๆ โดยมีข้อผูกพันกัน ในส่วนของการค้ำประกันการใช้ไฟฟ้า ซึ่งบันทึกข้อตกลงดังกล่าวยังไม่เคยมีการจัดทำมาก่อน อาจมีข้อเสียเปรียบ และไม่รัดกุมเพียงพอ จึงเห็นควรนำส่งร่างบันทึกข้อตกลงฯ ให้สำนักงาน อัยการสูงสุดตรวจพิจารณาต่อไป

ทั้งนี้ กปร. ได้จัดทำร่างบันทึกข้อตกลงการให้บริการออกหนังสือค้ำประกันทาง อิเล็กทรอนิกส์เป็นหลักประกันการใช้ไฟฟ้าเรียบร้อยแล้ว ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างรอกองเศรษฐกิจ พลังไฟฟ้า (กศพ.) รวบรวมความคิดเห็นจากธนาคารต่าง ๆ นำส่งเพื่อพิจารณาปรับปรุงบันทึก ข้อตกลงดังกล่าว และจะได้นำส่งสำนักงานอัยการสูงสุดเพื่อพิจารณาต่อไป



กรรมการ มีความเห็นที่สำคัญสรุปได้ดังนี้

1. การใช้หนังสือสัญญาค้ำประกันธนาคารในรูปแบบอิเล็กทรอนิกส์นั้น สะดวก
สำหรับผู้ซื้อไฟฟ้า และ กฟผ. ไม่ต้องรับผิดชอบเงินจำนวนมาก รวมทั้งไม่ต้องจัดเก็บสัญญาของผู้ใช้ไฟ
2. ขอให้ กฟผ. ตรวจสอบเรื่องการคืนเงินค้ำประกันหลังจากสัญญาสิ้นสุดแล้ว ซึ่งมี
ผู้ใช้ไฟฟ้าร้องเรียน กฟผ. ว่าคืนเงินค้ำประกันการใช้ไฟฟ้าล่าช้า

มติที่ประชุม รับทราบ

4. เรื่องโครงการอนุรักษ์พลังงานสำหรับเปลี่ยนหลอดไฟฟ้าประหยัดพลังงาน
ประสิทธิภาพสูง (หลอด LED) ของสำนักงานตำรวจแห่งชาติ

ตามที่กรรมการอิสระในคณะกรรมการ กฟผ. ขอให้บรรจวาระเรื่องโครงการ
อนุรักษ์พลังงานสำหรับเปลี่ยนหลอดไฟฟ้าประหยัดพลังงานประสิทธิภาพสูง (หลอด LED) ของ
สำนักงานตำรวจแห่งชาติ (สตช.) ที่ดำเนินการโดยบริษัท พีโอเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล
จำกัด นั้น

ในการนี้ บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ รายงานข้อมูล ดังนี้

1. ตามมติคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 6/2558 เมื่อวันที่ 3 เม.ย. 2558 อนุมัติ
โอนงานตามโครงการอนุรักษ์พลังงานสำหรับเปลี่ยนหลอดไฟฟ้าประหยัดพลังงานประสิทธิภาพสูง
(หลอด LED) ของ สตช. ให้บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ

2. สตช. ได้ว่าจ้าง กฟผ. ดำเนินการซื้อขายหลอดไฟฟ้าประหยัดพลังงาน
ประสิทธิภาพสูง (หลอด LED) พร้อมติดตั้ง จำนวน 420,000 หลอด ในวงเงิน 499,170,000.-บาท
(ราคา 1,188.50 บาท/หลอด) (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ตามสัญญา ลว. 24 ก.ค. 2558 โดยมีกำหนด
แล้วเสร็จ 180 วัน นับถัดจากวันลงนามในสัญญา (ครบกำหนดวันที่ 20 ม.ค. 2559)

3. ต่อมาในปี 2558 – 2559 สตช. มีหนังสือแจ้งว่า สำนักงานนโยบายและ
แผนพลังงานขอทราบเหตุผลที่ สตช. ทำสัญญาซื้อขายหลอด LED พร้อมติดตั้งในราคาที่สูงกว่าที่
คณะกรรมการกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานได้อนุมัติงบประมาณ ประจำปีงบประมาณ
พ.ศ. 2558 (เพิ่มเติม) ในอัตรา 700 บาท/หลอด และขอให้ กฟผ. พิจารณาว่า สามารถดำเนินการ
เปลี่ยนหลอด LED พร้อมติดตั้งในราคา 700 บาท/หลอด ได้หรือไม่ ซึ่ง กฟผ. ได้มีหนังสือชี้แจง
เหตุผลว่า กฟผ. ไม่สามารถดำเนินการเปลี่ยนหลอด LED พร้อมติดตั้งในราคา 700 บาท/หลอดได้
โดยขอให้การดำเนินการยังคงเป็นไปตามสัญญา แต่หากเปลี่ยนแปลงคุณลักษณะเฉพาะของหลอด
LED กฟผ. ก็สามารถดำเนินการในราคา 700 บาท/หลอดได้ พร้อมแนบรายละเอียดคุณลักษณะ
เฉพาะของหลอด LED ให้ สตช. พิจารณา โดยมีกำหนดยื่นราคา 15 วัน

4. ครึ่งล่าสุด สตช. มีหนังสือ ลว. 27 ก.ย. 2559 แจ้งว่าคณะอนุกรรมการกองทุน
เพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานได้มีหนังสือแจ้งให้ สตช. ทราบว่า คณะอนุกรรมการกองทุนฯ
มีมติไม่อนุมัติให้ สตช. ขยายระยะเวลาดำเนินโครงการ และให้ สตช. ปิดบัญชีเงินรับฝากโครงการ
อนุรักษ์พลังงานสำหรับการเปลี่ยนหลอดไฟฟ้าประหยัดพลังงานประสิทธิภาพสูงหลอด LED) ของ
สตช. ดังนั้น กฟผ. มีหนังสือ ลว. 7 ก.พ. 2560 สอบถามว่า สตช. ยังมีความประสงค์ดำเนินการ
โครงการดังกล่าวตามสัญญา หรือจะยกเลิกสัญญา โดยแจ้งให้ กฟผ. ทราบภายใน 15 วัน



กรรมการ มีความเห็นที่สำคัญสรุปได้ดังนี้

1. ควรมีการเจรจากับผู้บริหารระดับสูงของ สตช. เพื่อยุติเรื่องดังกล่าวโดยเร็ว
2. การทำสัญญาไม่เกิน 100 ล้านบาท อยู่ในอำนาจของ ผวก. เป็นผู้อนุมัติและยกเลิกสัญญา ซึ่งคณะกรรมการ กฟผ. มีหน้าที่ติดตามตรวจสอบดูแลให้เป็นไปตามแผนงาน หากการพิจารณาล่าช้าหรือยกเลิกสัญญา ขอให้รายงานคณะกรรมการ กฟผ. ทราบด้วย
3. เรื่องนี้เป็นการโอนงานจาก กฟผ. ให้บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ โดยคณะกรรมการ กฟผ. เป็นผู้อนุมัติ ซึ่งบริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ เป็นนิติบุคคล และเป็นผู้ทำสัญญากับบริษัทผู้รับช่วงต่อเมื่อบริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ ไปจ้างบริษัทอื่นเข้าดำเนินการแทน รวมทั้งหากมีการยกเลิกสัญญา จะต้องรายงานคณะกรรมการ กฟผ. หรือไม่ หรือมีระเบียบกำหนดไว้อย่างไร
4. กรณีที่คณะกรรมการกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานโต้แย้งว่าหลอดไฟ LED ของ กฟผ. ราคาสูง และไม่มีการดำเนินงานเรื่องนี้ต่อ ถึงแม้ว่า กฟผ. ไม่มีค่าใช้จ่ายเกิดขึ้น แต่เรื่องนี้ควรเป็นบทเรียนในการดำเนินงานครั้งต่อไป เนื่องจากทำให้บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ เสียโอกาสในการประกอบธุรกิจล่าช้าไป 3 - 4 เดือน โดยไม่มีการทำสัญญาซื้อขาย มีเพียงการเจรจาเกี่ยวกับราคาของหลอดไฟเท่านั้น
5. ก่อนยกเลิกสัญญา ควรมีหนังสือยินยอมจากบริษัทคู่สัญญาเกี่ยวกับการที่บริษัท ไม่มีการเรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ ไว้เป็นหลักฐาน และหากบริษัทคู่สัญญาส่งหนังสือมาให้บริษัท พีโอเอ เอ็นคอมฯ ต้องทำหนังสือรายงาน กฟผ. เพื่อทราบ และเก็บไว้เป็นหลักฐาน ในกรณีที่มีการฟ้องร้องเกิดขึ้นจะต้องมีผู้รับผิดชอบด้วย
6. การทำโครงการใด ๆ กฟผ. ต้องมีความเป็นมืออาชีพ โดยต้องทำสัญญาให้รัดกุม และต้องบริหารสัญญา ซึ่งเป็นเรื่องที่สำคัญมาก เพื่อป้องกันการผิดพลาดและการถูกฟ้องร้องจากคู่สัญญาด้วย

มติที่ประชุม รับทราบ โดยมีข้อสังเกตให้ดำเนินการ

ทั้งนี้ ผวก. ได้ให้ความเห็นชอบ เมื่อวันที่ 4 เม.ย. 2560 มอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องดำเนินการเรียบร้อยแล้ว

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบ

มติที่ประชุม

รับทราบ

วาระที่ 6.41 รายงานการจัดซื้อและจัดจ้างของคณะกรรมการบริหาร

ผู้ว่าการ เสนอว่า ด้วยในการประชุมคณะกรรมการบริหาร ครั้งที่ 19/2559 เมื่อวันที่ 23 พ.ย. 2559 ครั้งที่ 20/2559 เมื่อวันที่ 6 ธ.ค. 2559 และครั้งที่ 21/2559 เมื่อวันที่ 21 ธ.ค. 2559 ได้อนุมัติจัดซื้อ/จัดจ้าง เป็นเงินทั้งสิ้น 3,493,524,979.11 บาท โดยเป็นการจัดซื้อ 484,701,760.-บาท และมอบอำนาจให้ ผวก. จัดซื้อแทน 807,504,954.96 บาท จัดจ้างแทน 2,201,318,264.15 บาท รวมทั้งเรื่องที่กรรมการได้รับทราบและอนุมัติอื่น ๆ ดังนี้

• ครั้งที่ 19/2559 เมื่อวันที่ 23 พ.ย. 2559

1. อนุมัติผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิคมีสิทธิเสนอราคาทางระบบอิเล็กทรอนิกส์ การจัดซื้อลูกถ้วยแขวน แบบ ก (52-1) ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-M(F)-006ABCD/2017 จำนวน 758,200 ลูก ในวงเงินงบประมาณทั้งสิ้น 240,948,378.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เบิกจ่ายจากงบลงทุนปี 2560 งบโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร ระยะที่ 2 (คชก.2) และงบผู้ใช้ไฟปี 2560 ดังนี้

1.1 Part A จำนวน 178,200 ลูก มีผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค 3 ราย คือ (1) บริษัท แมนนิจิบิล อินชูลเตอร์ จำกัด (2) บริษัท กรุงเทพฯ อุตสาหกรรมซีแรมมิคส์ จำกัด และ (3) บริษัท เพาเวอร์ ยูต้า กรุป จำกัด

1.2 Part B จำนวน 195,000 ลูก มีผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค 3 ราย คือ (1) บริษัท แมนนิจิบิล อินชูลเตอร์ จำกัด (2) บริษัท เอเชียน อินชูลเตอร์ จำกัด (มหาชน) และ (3) บริษัท ลูกถ้วย จำกัด

1.3 Part C จำนวน 185,000 ลูก มีผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค 3 ราย คือ (1) บริษัท ชันเซอร์รา จำกัด (2) บริษัท เอเชียนอินชูลเตอร์ จำกัด (มหาชน) และ (3) บริษัท ลูกถ้วย จำกัด

1.4 Part D จำนวน 200,000 ชุด มีผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค 4 ราย คือ (1) บริษัท โมเดิร์นเซรามิคส์ จำกัด (2) บริษัท เพาเวอร์ ยูต้า กรุป จำกัด (3) บริษัท ลูกถ้วย จำกัด และ (4) บริษัท ชันเซอร์รา จำกัด

2. อนุมัติให้ (1) บริษัท เต็มโก้ จำกัด (มหาชน) (2) บริษัท ลาร์ช แอนด์ ลอว์ล จำกัด (3) บริษัท อิตัลไทยวิศวกรรม จำกัด (4) กิจการร่วม บริษัท ฟรีไซช ซิสเต็ม แอนด์ โปรเจ็ค จำกัด, บริษัท ฟรีไซช อิเลคตริก แมนูแฟคเจอร์ จำกัด และ บริษัท ฟรีไซช สมาร์ท โลว์ จำกัด และ (5) Consortium of Rojanadej Supply & Service Company Limited and Chiangmai Rimdoi Company Limited เป็นผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิคมีสิทธิเสนอราคาทางระบบอิเล็กทรอนิกส์งานจ้างเหมาก่อสร้างสถานีไฟฟ้าพรมพริมา จ.พิษณุโลก สถานีไฟฟ้าเวียงสา จ.น่าน และสถานีไฟฟ้าหนองไผ่ จ.เพชรบูรณ์ ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-TSDP9.1-3.8/2559 ตามโครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าระยะที่ 9 ส่วนที่ 1 (คพส.9.1) ในวงเงินงบประมาณ 331,594,682.- บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เบิกจ่ายจากงบ คพส.9.1



3. อนุมัติให้ (1) บริษัท อิตาเลียนไทย ดีเวลล็อปเมนต์ จำกัด (มหาชน) (2) บริษัท วี เอ อาร์ เอส จำกัด (3) บริษัท ฟิวเจอร์ อิเล็กทรอนิกส์ คอนโทรล จำกัด (4) บริษัท บุรพา เทคโนโลยี เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (มหาชน) (5) 2 MPS CONSORTIUM (6) Consortium Secco HV and C.S.S. Energy (7) กลุ่ม Consortium ศรีชลธร และอินเตอร์ลิงค์เพาเวอร์ (8) กิจการร่วมค้า เอสทีเอ็น แอนด์ เอสเอซี (9) กิจการร่วมค้า ศรีอุทอง และ ดี อี เอส (10) Consortium โรจนเดช ชัพพลาย แอนด์ เซอร์วิส (11) กิจการร่วมค้า ฟรีโซ กรุ๊ป (12) กลุ่มร่วม แอรอยด์ (ประเทศไทย) จำกัด และ (13) บริษัท เด็มโก้ จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิคมีสิทธิเสนอราคาทางระบบอิเล็กทรอนิกส์งานจ้างเหมาก่อสร้างปรับปรุงสายส่งระบบ 115 เควี เป็นเคเบิลใต้ดินในเขตพื้นที่ กฟภ.2 (Lot 4) ตามประกวดราคาเลขที่ จร.-คพฟ.3-01/2558 ตามโครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 (คพฟ.3) ในเขตพื้นที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 2 ภาคกลาง (กฟภ.2) (Lot 4) ในวงเงินงบประมาณทั้งสิ้น 332,915,685.- บาท (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เบิกจ่ายจากงบ คพฟ.3

4. อนุมัติให้ (1) บริษัท อิตัลไทยวิศวกรรม จำกัด (2) บริษัท ศรีอุทอง จำกัด (3) LOXLEY & LPS CONSORTIUM 5 (4) Consortium of บริษัท โรจนเดช ชัพพลาย แอนด์ เซอร์วิส จำกัด และ บริษัท ที เอส อินเตอร์ คอนสตรัคชั่น จำกัด (5) บริษัท เด็มโก้ จำกัด (มหาชน) (6) บริษัท ถาร์ช แอนด์ ถอเรล จำกัด (7) บริษัท เพาเวอร์ไลน์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (มหาชน) และ (8) บริษัท เอ็นซิส จำกัด เป็นผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิคมีสิทธิเสนอราคาทางระบบอิเล็กทรอนิกส์การจ้างจัดหาพร้อมติดตั้งหม้อแปลงไฟฟ้ากำลังขนาด 50 MVA ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-TR5-01/2559 เพื่อติดตั้งใช้งานในพื้นที่ภาคกลาง จำนวน 5 เครื่อง ที่สถานีไฟฟ้าพุแค สถานีไฟฟ้าบ้านสร้าง สถานีไฟฟ้าบึง 2 สถานีไฟฟ้าหัวสำโรง และสถานีไฟฟ้าด่านช้าง ในวงเงิน 181,867,900.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)

ข้อสังเกตของกรรมการบริหาร

- ขอให้ควบคุมผู้รับจ้างเหมาก่อสร้างสถานีไฟฟ้าให้ดำเนินงานให้แล้วเสร็จตามสัญญา แต่หากมีเหตุที่ทำให้ต้องขยายระยะเวลาสัญญาจ้างและงดปรับ ขอให้ดำเนินการด้วยความรอบคอบและระมัดระวัง รวมถึงปฏิบัติตามกฎระเบียบและสัญญาอย่างเคร่งครัด

5. อนุมัติให้ (1) บริษัท เบญกาย เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (2) บริษัท เพาเวอร์ เทคโนโลยี ดีเวลล็อปเมนต์ จำกัด และ (3) บริษัท เพ็ญพจน์ ดีเวลล็อปเมนต์ จำกัด เป็นผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิคมีสิทธิเสนอราคาทางระบบอิเล็กทรอนิกส์การจ้างบริการงานด้านขั้วรถยนต์แบบราคาคงที่ไม่จำกัดจำนวนของฝ่ายก่อสร้างระบบไฟฟ้า ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-DVB-001/2559 จำนวนรวม 250 อัตรา ในวงเงินงบประมาณ 117,165,888.-บาท โดยมีระยะเวลาการจ้าง 24 เดือน ตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค. 2560 – 31 ธ.ค. 2561



6. อนุมัติให้ (1) บริษัท สยามราชธานี จำกัด (2) บริษัท เพาเวอร์ เทคโนโลยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด และ (3) ห้างหุ้นส่วนจำกัด สยามอุตรเทรตติ้ง เป็นผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิคมีสิทธิเสนอราคาทางระบบอิเล็กทรอนิกส์การจ้างบริการงานด้านขั้วรถยนต์แบบราคาคงที่ไม่จำกัดจำนวนของการไฟฟ้าเขต 3 ภาคเหนือ (กพน.3) ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-DVB-(น.3)-1/2559 จำนวนรวม 268 อัตรา ในวงเงินงบประมาณ 119,109,211.20 บาท โดยมีระยะเวลาการจ้าง 24 เดือน ตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค. 2560 – 31 ธ.ค. 2561

7. อนุมัติให้ (1) บริษัท สยามราชธานี จำกัด (2) บริษัท เพาเวอร์ เทคโนโลยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด และ (3) บริษัท เพ็ญพจน์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด เป็นผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิคมีสิทธิเสนอราคาทางระบบอิเล็กทรอนิกส์การจ้างบริการงานด้านขั้วรถยนต์แบบราคาคงที่ไม่จำกัดจำนวนของการไฟฟ้าเขต 1 ภาคกลาง (กฟก.1) ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-DVB-ก.1 กอก.(บก)01/2559 จำนวนรวม 347 อัตรา ในวงเงินงบประมาณ 157,442,090.40 บาท โดยมีระยะเวลาการจ้าง 24 เดือน ตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค. 2560 – 31 ธ.ค. 2561

8. อนุมัติให้ (1) บริษัท เอ็กซ์คอลดี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด และ (2) บริษัท เพาเวอร์ เทคโนโลยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด เป็นผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิคมีสิทธิเสนอราคาทางระบบอิเล็กทรอนิกส์การจ้างบริการงานด้านขั้วรถยนต์แบบราคาคงที่ไม่จำกัดจำนวนของการไฟฟ้าเขต 2 ภาคกลาง (กฟก.2) ตามประกวดราคาเลขที่ PCA-DVB-ก.2-01/2559 จำนวนรวม 299 อัตรา ในวงเงินงบประมาณ 134,357,101.-บาท โดยมีระยะเวลาการจ้าง 24 เดือน ตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค. 2560 – 31 ธ.ค. 2561

9. อนุมัติให้ (1) บริษัท เบญจกาย เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (2) บริษัท เพาเวอร์ เทคโนโลยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด และ (3) ห้างหุ้นส่วนจำกัด สยามอุตรเทรตติ้ง เป็นผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิคมีสิทธิเสนอราคาทางระบบอิเล็กทรอนิกส์การจ้างบริการงานด้านขั้วรถยนต์แบบราคาคงที่ไม่จำกัดจำนวนของการไฟฟ้าเขต 1 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ (กฟอ.1) ตามประกวดราคาเลขที่ PEA (NE1) DVB-01/2559 จำนวนรวม 213 อัตรา ในวงเงินงบประมาณ 99,227,596.-บาท โดยมีระยะเวลาการจ้าง 24 เดือน ตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค. 2560 – 31 ธ.ค. 2561

10. อนุมัติให้ (1) บริษัท เบญจกาย เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (2) ห้างหุ้นส่วนจำกัด สยามอุตรเทรตติ้ง และ (3) ห้างหุ้นส่วนจำกัด อรดา คอนสตรัคชั่น เป็นผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิคมีสิทธิเสนอราคาทางระบบอิเล็กทรอนิกส์การจ้างบริการงานด้านขั้วรถยนต์แบบราคาคงที่ไม่จำกัดจำนวนของการไฟฟ้าเขต 2 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ (กฟอ.2) ตามประกวดราคาเลขที่ อ.2 กคค.(ยค.)จ-01/2559 จำนวนรวม 286 อัตรา ในวงเงินงบประมาณ 124,967,884.-บาท โดยมีระยะเวลาการจ้าง 24 เดือน ตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค. 2560 – 31 ธ.ค. 2561

11. อนุมัติให้ (1) บริษัท สยามราชธานี จำกัด (2) บริษัท เบญจกาย เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด และ (3) บริษัท เพาเวอร์ เทคโนโลยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด เป็นผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิคมีสิทธิเสนอราคาทางระบบอิเล็กทรอนิกส์การจ้างบริการงานด้านขั้วรถยนต์แบบราคาคงที่ไม่จำกัดจำนวนของการไฟฟ้าเขต 2 ภาคใต้ (กฟต.2) ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-DVB-(S2)045/2559 จำนวนรวม 268 อัตรา ในวงเงินงบประมาณ 120,400,610.-บาท โดยมีระยะเวลาการจ้าง 24 เดือน ตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค. 2560 – 31 ธ.ค. 2561

12. อนุมัติให้ (1) ห้างหุ้นส่วนจำกัด สยามอุตรเทรตดิ้ง (2) บริษัท เพาเวอร์ เทคโนโลยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด และ (3) บริษัท เบญจกาย เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด เป็นผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิคมีสิทธิเสนอราคาทางระบบอิเล็กทรอนิกส์การจ้างบริการงานด้านขั้วรถยนต์แบบราคาคงที่ไม่จำกัดจำนวนของการไฟฟ้าเขต 3 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ (กฟอ.3) ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-DVB-ฉ.3-001/2559 จำนวนรวม 297 อัตรา ในวงเงินงบประมาณ 131,182,960.-บาท โดยมีระยะเวลาการจ้าง 24 เดือน ตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค. 2560 – 31 ธ.ค. 2561

13. อนุมัติให้บริษัท เบญจกาย เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด เป็นผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิคมีสิทธิเสนอราคาทางระบบอิเล็กทรอนิกส์การจ้างบริการงานด้านขั้วรถยนต์แบบราคาคงที่ไม่จำกัดจำนวนของการไฟฟ้าเขต 3 ภาคใต้ (กฟต.3) ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-DVB-004/2559 จำนวนรวม 219 อัตรา ในวงเงินประมาณ 100,459,346.-บาท โดยมีระยะเวลาการจ้าง 24 เดือน ตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค. 2560 – 31 ธ.ค. 2561

14. อนุมัติผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิคมีสิทธิเสนอราคาทางระบบอิเล็กทรอนิกส์งานจ้างเหมาตรวจซ่อมและบำรุงรักษาโครงข่ายเคเบิลใยแก้วนำแสง ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-CNM-01/2016 แบบเตรียมความพร้อมตลอด 24 ชั่วโมงทั่วประเทศ รวม 12 เขต ระยะที่ 3 ระยะทางประมาณ 23,390 กิโลเมตร ระยะเวลา 3 ปี จำนวน 4 กลุ่มงาน ในวงเงินงบประมาณทั้งสิ้น 421,006,480.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ดังนี้

14.1 กลุ่มงานที่ 1 (ภาคเหนือ) มีผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค 8 ราย คือ (1) บริษัท จักรวาล คอมมิวนิเคชั่น ซีสเท็ม จำกัด (2) INTERLINK CONSORTIUM (3) กิจการร่วมลงทุนเอกชนขอนแก่น (4) กิจการร่วมลงทุน ICN และ W&W (5) กิจการร่วมลงทุน (6) บริษัท อิตาเลียนไทย ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) (7) บริษัท ไทยทรานสมิชั่น อินดัสทรี จำกัด และ (8) Consortium เดอะคอมมูนิตี้ และ บุรพา

14.2 กลุ่มงานที่ 2 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) มีผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค 10 ราย คือ (1) บริษัท จักรวาล คอมมิวนิเคชั่น ซีสเท็ม จำกัด (2) INTERLINK CONSORTIUM (3) กิจการร่วมลงทุนเอกชนขอนแก่น (4) กิจการร่วมลงทุน ICN และ W&W (5) กิจการร่วมลงทุน (6) บริษัท อิตาเลียนไทย ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) (7) บริษัท ไทยทรานสมิชั่น อินดัสทรี จำกัด (8) Consortium เดอะคอมมูนิตี้ และ บุรพา (9) บริษัท ฟอสส์ เทเลคอม จำกัด และ (10) บริษัท มัลติ อินโนเวชั่น เอ็นิเนียริง จำกัด

14.3 กลุ่มงานที่ 3 (ภาคกลาง) มีผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค 8 ราย คือ (1) บริษัท จักรวาล คอมมิวนิเคชั่น ซีสเท็ม จำกัด (2) บริษัท ฟอर्थ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (3) INTERLINK CONSORTIUM (4) กิจการร่วมลงทุนเอกชนขอนแก่น (5) กิจการร่วมลงทุน ICN และ W&W (6) กิจการร่วมลงทุน (7) บริษัท อิตาเลียนไทย ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) และ (8) บริษัท ไทยทรานสมิชั่น อินดัสทรี จำกัด

14.4 กลุ่มงานที่ 4 (ภาคใต้) มีผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค 7 ราย คือ (1) บริษัท จักรวาล คอมมิวนิเคชั่น ซีสเท็ม จำกัด (2) INTERLINK CONSORTIUM (3) กิจการร่วมลงทุนเอกชนขอนแก่น (4) กิจการร่วมลงทุน ICN และ W&W (5) กิจการร่วมลงทุน (6) บริษัท อิตาเลียนไทย ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) และ (7) บริษัท เอ็มเอสพี คอมพิวเตอร์ แอนด์ คอมมูนิตี้ จำกัด



ข้อสังเกตของกรรมการบริหาร

1. การปฏิบัติงานในช่วงการเปลี่ยนผ่านระหว่างผู้รับจ้างรายใหม่และรายเก่า ขอให้มีความต่อเนื่องในการปฏิบัติงาน

2. ให้นำข้อสังเกตของคณะกรรมการ ICT ไปดำเนินการด้วย

15. อนุมัติเปลี่ยนแปลงรายการ ตามแผนสนับสนุนการดำเนินงานระยะที่ 3 และ ระยะที่ 4 เนื่องจากผู้ประสานงานแผนงานสนับสนุนการดำเนินงานได้พิจารณาแล้ว เพื่อให้งาน ตามแผนงานสนับสนุนการดำเนินงาน สามารถเร่งรัดการดำเนินงานได้รวดเร็วขึ้น สอดคล้องกับ การปฏิบัติงานมากขึ้น และเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ สอดคล้องกับวงเงินงบประมาณที่ได้รับ โดยไม่เปลี่ยนแปลงในสาระสำคัญ สอดคล้องกับ ระเบียบที่เกี่ยวข้อง จึงอนุมัติให้เปลี่ยนแปลง รายการตามแผนสนับสนุนระยะที่ 3 และ 4 ดังนี้

15.1 อนุมัติเปลี่ยนแปลงรายการตามแผนสนับสนุนการดำเนินงานระยะที่ 3 จำนวน 5 รายการ ดังนี้

ที่	เดิม	จำนวน (คัน)	ต่อหน่วย (บาท)	วงเงินรวม (บาท)	ใหม่	จำนวน (บาท)	ต่อหน่วย (คัน)	วงเงินรวม (บาท)
1	รถตรวจสอบบำรุงรักษา สถานีไฟฟ้า (มินิบัส)	4	1,580,000	6,320,000	รถตรวจสอบบำรุงรักษา สถานีไฟฟ้า (รถตู้หลังคาสูง)	4	1,394,000	5,576,000
2	รถกึ่งพ่วงแบบ ขนต่ำ (Low Bed) ชนิด 4 เพลา	2	5,700,000	11,400,000	รถกึ่งพ่วงแบบ ขนต่ำ (Low Bed) ชนิด 3 เพลา	2	5,500,000	11,000,000
3	รถหัวลาก	3	4,900,000	14,700,000	รถหัวลาก 10 ล้อ ติดเครนไฮดรอลิคเครน ขนาดไม่ต่ำกว่า 28.5 ตัน- เมตร	3	9,000,000	27,000,000
4	กฟส.บึง อาคาร สำนักงาน (สูง 2 ชั้น) ขนาด 13.50 x 20 เมตร	1	18,000,000	18,000,000	กฟส.บึง อาคารสำนักงาน (สูง 3 ชั้น) ขนาด 18 x 29 เมตร	1	30,000,000	30,000,000
5	กฟส.หัวทะเล อาคาร สำนักงาน (สูง 2 ชั้น) ขนาด 13.50 x 20 เมตร	1	25,100,000	25,100,000	กฟส.นครราชสีมา 2 (หัวทะเล) อาคารสำนักงาน (สูง 2 ชั้น) ขนาด 18 x 29 เมตร	1	37,100,000	37,100,000
รวมเป็นเงินทั้งสิ้น				75,520,000	รวมเป็นเงินทั้งสิ้น			110,676,000

ทั้งนี้ วงเงินส่วนที่เปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นจำนวน 35,156,000.- บาท ให้เบิกจ่ายจากงบตามแผนงานสนับสนุนการดำเนินการระยะที่ 3 ต่อไป

15.2 อนุมัติเปลี่ยนแปลงรายการตามแผนสนับสนุนการดำเนินงานระยะที่ 4 จำนวน 1 รายการ ดังนี้

ที่	เดิม	จำนวน (คัน)	ต่อหน่วย (บาท)	วงเงินรวม (บาท)	ใหม่	จำนวน (คัน)	ต่อหน่วย (บาท)	วงเงินรวม (บาท)	
1	รถลากจูง 10 ล้อ พร้อมรถถังพ่วงแบบ ขนต่ำ (Low Bed) ชนิด 4 เพลา	6	13,185,000	79,110,000	รถลากจูง 10 ล้อ พร้อม รถถังพ่วงแบบขนต่ำ (Low Bed) ชนิด 3 เพลา	6	12,985,000	77,910,000	
รวมเป็นเงินทั้งสิ้น				79,110,000	รวมเป็นเงินทั้งสิ้น				77,910,000

ทั้งนี้จะมีวงเงินส่วนที่เปลี่ยนแปลงลดลงจำนวน 1,200,000.- บาท

16. รับทราบ ผวก. อนุมัติจัดซื้อลวดเหล็กกล้า ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-002/2016 จากผู้เสนอราคาต่ำสุด มีรายละเอียดถูกต้อง จำนวน 12 รายการ รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 130,002,688.80 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เบิกจ่ายจากงบโครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าครัวเรือนที่ห่างไกล (เพิ่มเติม) ปี 2558 (คพก.) และปี 2559 งบผู้ใช้ไฟปี 2558 และปี 2559 งบขยายเขตระบบจำหน่ายและระบบสายส่งสำหรับผู้ใช้ไฟเฉพาะรายปี 2559 และงบโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ (คพม.) ดังนี้

16.1 จัดซื้อจากบริษัท ระยองไวร์ อินดัสตรี่ส์ จำกัด (มหาชน) จำนวน 2 รายการ รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 15,482,728.80 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ดังนี้

รายการที่ 1 ลวดเหล็กกล้า ขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 4 มม. จำนวน 125,000 กก. ในราคา กก.ละ 41.58 บาท รวมเป็นเงิน 5,561,325.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) จัดส่งที่แผนกโรงงานผลิตภัณฑ์คอนกรีตเชียงใหม่

รายการที่ 7 ลวดเหล็กกล้า ขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 5 มม. จำนวน 223,000 กก. ในราคา กก.ละ 41.58 บาท รวมเป็นเงิน 9,921,403.80 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) จัดส่งที่แผนกโรงงานผลิตภัณฑ์คอนกรีตเชียงใหม่

16.2 จัดซื้อจากบริษัท สยามลวดเหล็กอุตสาหกรรม จำกัด จำนวน 2 รายการ รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 31,285,730.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ดังนี้

รายการที่ 2 ลวดเหล็กกล้า ขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 4 มม. จำนวน 200,000 กก. ในราคา กก.ละ 41.77 บาท รวมเป็นเงิน 8,938,780.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) จัดส่งที่แผนกโรงงานผลิตภัณฑ์คอนกรีตมหาสารคาม

รายการที่ 8 ลวดเหล็กกล้า ขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 5 มม. จำนวน 500,000 กก. ในราคา กก.ละ 41.77 บาท รวมเป็นเงิน 22,346,950.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) จัดส่งที่แผนกโรงงานผลิตภัณฑ์คอนกรีตมหาสารคาม

16.3 จัดซื้อจากบริษัท สยามไวร์ อินดัสทรี จำกัด จำนวน 2 รายการ รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 15,257,130.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ดังนี้

รายการที่ 3 ลวดเหล็กกล้า ขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 4 มม. จำนวน 75,000 กก. ในราคา กก.ละ 40.74 บาท รวมเป็นเงิน 3,269,385.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) จัดส่งที่แผนกโรงงานผลิตภัณฑ์คอนกรีตจันทบุรี



รายการที่ 9 ลวดเหล็กกล้า ขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 5 มม. จำนวน 275,000 กก. ในราคา กก.ละ 40.74 บาท รวมเป็นเงิน 11,987,745.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) จัดส่งที่แผนกโรงงานผลิตภัณฑ์คอนกรีตจันทบุรี

16.4 จัดซื้อจากบริษัท ไทยไวร์โปรดักต์ จำกัด จำนวน 3 รายการ รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 42,433,525.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ดังนี้

รายการที่ 4 ลวดเหล็กกล้า ขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 4 มม. จำนวน 125,000 กก. ในราคา กก.ละ 40.60 บาท รวมเป็นเงิน 5,430,250.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) จัดส่งที่แผนกโรงงานผลิตภัณฑ์คอนกรีตกาญจนบุรี

รายการที่ 10 ลวดเหล็กกล้า ขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 5 มม. จำนวน 450,000 กก. ในราคา กก.ละ 40.60 บาท รวมเป็นเงิน 19,548,900.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) จัดส่งที่แผนกโรงงานผลิตภัณฑ์คอนกรีตกาญจนบุรี

รายการที่ 12 ลวดเหล็กกล้า ขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 5 มม. จำนวน 375,000 กก. ในราคา กก.ละ 43.50 บาท รวมเป็นเงิน 17,454,375.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) จัดส่งที่แผนกโรงงานผลิตภัณฑ์คอนกรีตกาญจนบุรี

16.5 จัดซื้อจากบริษัท ลีหยังฮัว สตีล จำกัด จำนวน 2 รายการ รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 17,398,200. บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ดังนี้

รายการที่ 5 ลวดเหล็กกล้า ขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 4 มม. จำนวน 125,000 กก. ในราคา กก.ละ 40.65 บาท รวมเป็นเงิน 5,436,937.50 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) จัดส่งที่แผนกโรงงานผลิตภัณฑ์คอนกรีตราษฎรบุรี

รายการที่ 11 ลวดเหล็กกล้า ขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 5 มม. จำนวน 275,000 กก. ในราคา กก.ละ 40.65 บาท รวมเป็นเงิน 11,961,262.50 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) จัดส่งที่แผนกโรงงานผลิตภัณฑ์คอนกรีตราษฎรบุรี

16.6 จัดซื้อจากบริษัท ธนอินเตอร์ จำกัด จำนวน 1 รายการ คือ ลวดเหล็กกล้า ขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 4 มม. จำนวน 175,000 กก. ในราคา กก.ละ 43.50 บาท รวมเป็นเงิน 8,145,375.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) จัดส่งที่แผนกโรงงานผลิตภัณฑ์คอนกรีตนครศรีธรรมราช

17. รับทราบ ผวก. อนุมัติซื้อ Surge Arresters ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-M-010AB/2016 จากผู้เสนอราคาต่ำสุด มีรายละเอียดถูกต้อง จำนวน 7 รายการ รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 204,247,420.80 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เบิกจ่ายจากงบลงทุนปี 2559 งบโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ (คฟม.) งบโครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าครัวเรือนที่ห่างไกล (คฟก.) งบทำการปี 2559 และงบผู้ใช้ไฟปี 2559 ดังนี้

17.1 Part A จัดซื้อจำนวน 6 รายการ รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 160,639,570.80 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ดังนี้

รายการที่ 1 จัดซื้อ High Voltage Surge Arresters 20-21 kV ขนาด 5 kA จากบริษัท ชัมมิต เพาเวอร์ ซิสเต็ม จำกัด จำนวน 14,300 ชุด รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 32,820,645.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของแบ่งเป็น 5 จวด



รายการที่ 2 จัดซื้อ High Voltage Surge Arresters 20-21 kV ขนาด 5 kA สำหรับติดตั้งหม้อแปลง จากบริษัท เอ เอ อีเลคทริค โล จำกัด จำนวน 27,700 ชุด รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 63,279,265.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของแบ่งเป็น 10 งวด

รายการที่ 4 จัดซื้อ High Voltage Surge Arresters 24-26 kV ขนาด 5 kA จากบริษัท ฟรีโซ อีเลคตริค แมนูแฟคเจอร์ จำกัด จำนวน 8,900 ชุด รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 25,426,410.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของแบ่งเป็น 3 งวด

รายการที่ 5 จัดซื้อ High Voltage Surge Arresters 24-26 kV ขนาด 5 kA สำหรับติดตั้งหม้อแปลง จากบริษัท ฟรีโซ อีเลคตริค แมนูแฟคเจอร์ จำกัด จำนวน 1,600 ชุด รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 4,495,712.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของงวดเดียว ภายใน 30 วัน

รายการที่ 7 จัดซื้อ High Voltage Surge Arresters 30 kV ขนาด 5 kA จากบริษัท เจพีซี อีเลคทริค คอร์ป จำกัด จำนวน 5,700 ชุด รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 19,016,682.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของแบ่งเป็น 2 งวด

รายการที่ 8 จัดซื้อ High Voltage Surge Arresters 30 kV ขนาด 5 kA สำหรับติดตั้งหม้อแปลง จากบริษัท เจพีซี อีเลคทริค คอร์ป จำกัด จำนวน 4,740 ชุด รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 15,600,856.80 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของแบ่งเป็น 5 งวด

17.2 Part B จัดซื้อจำนวน 1 รายการ คือ รายการที่ 1 จัดซื้อ High Voltage Surge Arresters 20-21 kV ขนาด 5 kA จากบริษัท กันกุล เอ็นจิเนียริง จำกัด (มหาชน) จำนวน 19,000 ชุด รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 43,607,850.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของแบ่งเป็น 7 งวด

18. รับทราบ ผวก. จัดซื้อ Instrument Transformers ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-I-001ABCDE/2016 จากผู้เสนอราคาต่ำสุด มีรายละเอียดถูกต้อง รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 153,434,148.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เบิกจ่ายจากงบลงทุนปี 2559 ดังนี้

18.1 Part A จัดซื้อจำนวน 2 รายการ รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 79,902,250.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ดังนี้

รายการที่ 1 จัดซื้อวียี 1 เฟส เรโซ 22,000/110V จากบริษัท ไทยแมกซ์ เวลอีเลคทริค จำกัด จำนวน 4,350 เครื่อง รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 60,973,950.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของแบ่งเป็น 9 งวด

รายการที่ 2 จัดซื้อวียี 1 เฟส เรโซ 33,000/110V จาก บริษัท ทริปปี้ล ที่ เอ็นเท็ค จำกัด จำนวน 1,000 เครื่อง รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 18,928,300.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของแบ่งเป็น 2 งวด

18.2 Part B จัดซื้อจำนวน 1 รายการ คือ วียี 1 เฟส เรโซ 22,000/110V จำนวน 4,350 เครื่อง จาก บริษัท ฟรีโซ อีเลคตริค แมนูแฟคเจอร์ จำกัด รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 60,973,950.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของแบ่งเป็น 9 งวด

18.3 Part E จัดซื้อจำนวน 6 รายการ จากบริษัท เอเซียทราฟ จำกัด รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 12,557,948.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ดังนี้



รายการที่ 1 จัดซื้อซีที 33 เควี เรโซ 10/5A จำนวน 350 เครื่อง รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 6,020,087.50 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของภายใน 60 วัน

รายการที่ 2 จัดซื้อซีที 33 เควี เรโซ 20/5A จำนวน 240 เครื่อง รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 4,128,060.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของภายใน 60 วัน

รายการที่ 3 จัดซื้อซีที 33 เควี เรโซ 50/5A จำนวน 40 เครื่อง รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 688,010.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของภายใน 60 วัน

รายการที่ 4 จัดซื้อซีที 33 เควี เรโซ 75/5A จำนวน 30 เครื่อง รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 516,007.50 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของภายใน 60 วัน

รายการที่ 5 จัดซื้อซีที 33 เควี เรโซ 100/5A จำนวน 60 เครื่อง รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 1,032,015.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของภายใน 60 วัน

รายการที่ 6 จัดซื้อซีที 33 เควี เรโซ 400/5A จากบริษัท พร็ิซ อีเลคตริก แมนูแฟคเจอร์ จำกัด จำนวน 10 เครื่อง รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 173,768.- บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของภายใน 60 วัน

19. รับทราบ ผวก. อนุมัติจ้างทำสายอลูมิเนียมหุ้มฉนวน พีวีซี ขนาด 50 ต.มม. ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-M(F)-018ABC/2017 จากผู้เสนอราคาต่ำสุด มีรายละเอียดถูกต้อง จำนวน 24,050 กม. ในราคา กม.ละ 8,680.-บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 223,366,780.- บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ดังนี้

19.1 Part A จ้างทำสายอลูมิเนียมหุ้มฉนวน พีวีซี ขนาด 50 ต.มม. จำนวน 7,050 กม. จากบริษัท จรุงไทยไวร์แอนด์เคเบิล จำกัด (มหาชน) รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 65,477,580.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของแบ่งเป็น 8 งวด

19.2 Part B จ้างทำสายอลูมิเนียมหุ้มฉนวน พีวีซี ขนาด 50 ต.มม. จำนวน 8,000 กม. จากบริษัท สายไฟฟ้าไทย-ยาซากิ จำกัด รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 74,300,800.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของแบ่งเป็น 8 งวด

19.3 Part C จ้างทำสายอลูมิเนียมหุ้มฉนวน พีวีซี ขนาด 50 ต.มม. จำนวน 9,000 กม. จากบริษัท สายไฟฟ้าบางกอกเคเบิล จำกัด รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 83,588,400.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของแบ่งเป็น 9 งวด

20. รับทราบ ผวก. อนุมัติจ้างทำสายเคเบิลอากาศ ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-RHEP.3-B-002AB/2016 จากผู้เสนอราคาต่ำสุด มีรายละเอียดถูกต้อง รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 362,767,492.80 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เบิกจ่ายจากงบโครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 (คชฟ.3) ดังนี้

20.1 Part A จ้างทำสายเคเบิลอากาศ ระบบ 22 เควี ขนาด 185 ต.มม. จำนวน 2,541 กม. จากบริษัท เฟลปส์ ดอตจ อินเตอร์เนชั่นแนล (ไทยแลนด์) จำกัด รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 292,115,392.80 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของแบ่งเป็น 6 งวด

20.2 Part B จ้างทำสายเคเบิลอากาศ ระบบ 33 เควี ขนาด 185 ต.มม. จำนวน 465 กม. จากบริษัท สายไฟฟ้าไทย-ยาซากิ จำกัด รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 70,652,100.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของแบ่งเป็น 2 งวด



21. รับประทาน ผวก. อนุมัติแบ่งล็อตประกวดราคางานจ้างเหมาก่อสร้างสถานีไฟฟ้าตามโครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 8 ส่วนที่ 2 (คพส.8.2) และอนุมัติในหลักการประกวดราคางานจ้างเหมาก่อสร้างสถานีไฟฟ้าโพทะเล ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-TSDP8.2-3.9/2559 เนื่องจากเดิมสถานีไฟฟ้าโพทะเล จ.พิจิตร อยู่ในแผนประกวดราคาล็อตที่ 7 และสถานีไฟฟ้าสมุทรสาคร 8 จ.สมุทรสาคร อยู่ในแผนประกวดราคาล็อตที่ 9 ซึ่งปัจจุบันงานจ้างก่อสร้างสถานีไฟฟ้าตามโครงการ คพส.8.2 ดำเนินมาถึงล็อตที่ 8 และสถานีไฟฟ้าสมุทรสาคร 8 ในล็อตที่ 9 มีปัญหาจัดทำที่ดินไม่เป็นไปตามเป้าหมาย จึงยังคงเหลือสถานีไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง คือ สถานีไฟฟ้าโพทะเล จ.พิจิตร และสถานีไฟฟ้าสมุทรสาคร 8 จ.สมุทรสาคร กองจัดการงานสถานีไฟฟ้า (กจส.) ได้พิจารณาแบ่งล็อตประกวดราคางานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าใหม่ เพื่อไม่ให้เกิดความล่าช้าของงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า ดังนั้น ผวก. จึงได้มีอนุมัติเมื่อวันที่ 4 พ.ย. 2559 แบ่งล็อตประกวดราคางานจ้างเหมาก่อสร้างสถานีไฟฟ้าตามโครงการ คพส.8.2 ใหม่ โดยให้สถานีไฟฟ้าโพทะเล จ.พิจิตร อยู่ในล็อตที่ 9 และสถานีไฟฟ้าสมุทรสาคร 8 จ.สมุทรสาคร อยู่ในล็อตที่ 10 ทั้งนี้กำหนดให้สถานีไฟฟ้าโพทะเลเป็นการประกวดราคาด้วยวิธีอิเล็กทรอนิกส์ (e-Auction) ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-TSDP8.2-3.9/2559 มีขอบเขตและปริมาณงานการออกแบบจัดหาพร้อมติดตั้งอุปกรณ์และระบบควบคุมสถานีด้วยคอมพิวเตอร์ (Computer-Based Substation Control System) ระบบเคเบิลใต้ดินและงานโยธาที่เกี่ยวข้อง

22. รับประทาน ผวก. อนุมัติในหลักการประกวดราคาจ้างเหมาก่อสร้างสถานีไฟฟ้าระบบ 115-22 เควี ที่สถานีไฟฟ้าสองพี่น้อง 2 จ.สุพรรณบุรี และสถานีไฟฟ้าสินสาคร จ.สมุทรสาคร ตามโครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3) ล็อตที่ 5 โดยใช้เอกสารประกวดราคาเลขที่ PEA-TSDP9.3-3.5/2559 ในวงเงินค่าก่อสร้างทั้งสิ้นประมาณ 349,271,112.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เบิกจ่ายจากงบ คพส.9.3 มีขอบเขตและปริมาณงานเป็นการออกแบบจัดหาพร้อมติดตั้งอุปกรณ์และระบบควบคุมสถานีด้วยคอมพิวเตอร์ (Computer-Based Substation Control System) ระบบเคเบิลใต้ดินและงานโยธาที่เกี่ยวข้อง

23. รัับทราบ ผวก. อนุมัติในหลักการประกวดราคาจ้างเหมาก่อสร้างสถานี่ไฟฟ้าระบบ 115-22 เควี่ ที่สถานี่ไฟฟ้าคลองใหม่ 2 จ.ฉะเชิงเทรา และสถานี่ไฟฟ้าบ้านเลน 2 จ.พระนครศรีอยุธยา ตามโครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานี่ไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3) ลี้อตที่ 11 โดยใช้เอกสารประกวดราคาเลขที่ PEA-TSDP9.3-3.11AB/2559 ในวงเงินค่าก่อสร้างทั้งสิ้นประมาณ 491,969,094.- บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เบิกจ่ายจากงบ คพส.9.3 มีขอบเขตและปริมาณงานเป็นการออกแบบจัดหาพร้อมติดตั้งอุปกรณ์และระบบควบคุมสถานี่ด้วยคอมพิวเตอร์ (Computer-Based Substation Control System) ระบบเคเบิลใต้ดิน และงานโยธาที่เกี่ยวข้อง

24. รัับทราบ ผวก. อนุมัติในหลักการประกวดราคาจ้างเหมาก่อสร้างสถานีไฟฟ้าระบบ 115-22 เควี ที่สถานีไฟฟ้าสมุทรสาคร 9 จ.สมุทรสาคร ตามโครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3) ลีตดที่ 10 โดยใช้เอกสารประกวดราคาเลขที่ PEA-TSDP9.3-3.10/2559 ในวงเงินค่าก่อสร้างทั้งสิ้นประมาณ 299,156,806.- บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เบิกจ่ายจากงบ คพส.9.3 มีขอบเขตและปริมาณงานเป็นการออกแบบจัดหาพร้อมติดตั้งอุปกรณ์และระบบควบคุมสถานีด้วยคอมพิวเตอร์ (Computer-Based Substation Control System) และงานโยธาที่เกี่ยวข้อง

25. รับทราบ ผวก. อนุมัติในหลักการประกวดราคาจ้างเหมาก่อสร้างปรับปรุงสถานีไฟฟ้าระบบ 22 เควีจาก Outdoor เป็น Indoor ที่สถานีไฟฟ้าลพบุรี 1 จ.ลพบุรี และสถานีไฟฟ้าสิงห์บุรี จ.สิงห์บุรี ตามโครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 (คพ.3) ล็อตที่ 3 โดยใช้เอกสารประกวดราคาเลขที่ PEA-DSRP3-R.3/2559 ในวงเงินค่าก่อสร้างทั้งสิ้นประมาณ 169,003,825.- บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เบิกจ่ายจากงบ คพ.3 มีขอบเขตและปริมาณงานเป็นการออกแบบจัดหาพร้อมติดตั้งอุปกรณ์และระบบควบคุมสถานีดด้วยคอมพิวเตอร์ (Computer-Based Substation Control System) และงานโยธาที่เกี่ยวข้อง

26. รับทราบ ผวก. อนุมัติขยายเวลาและงดปฏิบัติงานจ้างเหมาก่อสร้างสถานีไฟฟ้าโพธาราม 2 จ.ราชบุรี ตามสัญญาเลขที่ TSDP9.4-3.1/2556 ลว. 11 ต.ค.2556 ซึ่ง กฟภ. ได้ว่าจ้างบริษัท พีดับบลิวเอช (ไทยแลนด์) จำกัด ดำเนินการในวงเงินก่อสร้าง 222,400,000.- บาท โดยผู้รับจ้างได้ขอขยายสัญญา เนื่องจากการพิจารณารายการ 115 kV CT & IVT Sizing Calculation ของ กฟภ. ล่าช้าเกินระยะเวลาในการควบคุมคุณภาพเฉพาะงาน และต้องรอการเตรียมงานสำหรับ AC Withstand Voltage Test ซึ่งคณะกรรมการพิจารณาขยายเวลาสัญญาจ้างเหมาแบบ Turnkey พิจารณาแล้วเห็นควรต่ออายุสัญญาดังกล่าว เนื่องจากปัญหาซึ่งไม่ใช่ความบกพร่องของบริษัท ไม่อยู่ในข่ายที่ปรับได้ตามกฎหมาย เช่น เป็นเหตุสุดวิสัย หรือเป็นเพราะความผิด หรือความบกพร่องของผู้ว่าจ้าง ผวก. จึงได้อนุมัติเมื่อวันที่ 6 ก.ย. 2559 ให้ขยายสัญญาจำนวน 147 วัน จากเดิมสิ้นสุดสัญญาวันที่ 15 พ.ค. 2558 เป็นสิ้นสุดสัญญาวันที่ 9 ต.ค. 2558

● ครั้งที่ 20/2559 เมื่อวันที่ 6 ธ.ค. 2559

1. อนุมัติจัดซื้อลูเมนเนียมอินกอตโดยวิธีพิเศษ เลขที่ SPP-TDDP.1-B-001/2016 จากบริษัท สายไฟฟ้าบางกอกเคเบิ้ล จำกัด ผู้เสนอราคาต่ำสุด มีรายละเอียดถูกต้อง จำนวน 5,760 เมตริกตัน ในราคาเมตริกตันละ 71,476.-บาท รวมเป็นเงิน 411,701,760.- บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เบิกจ่ายจากงบโครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1 (คพจ.1) กำหนดส่งของแบ่งออกเป็น 4 งวด

2. อนุมัติให้ผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค มีสิทธิเสนอราคาทางระบบอิเล็กทรอนิกส์ การจัดซื้อหม้อแปลงไฟฟ้า ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-I-003/2015 ในวงเงินงบประมาณทั้งสิ้น 253,052,132.40 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เบิกจ่ายจากงบลงทุนปี 2558 ดังนี้

รายการที่ 1 ขนาด 50 เควีเอ 3 เฟส 22-0.4/0.23 เควี ดีวายเอ็น 11 Short Circuit จำนวน 1,030 เครื่อง

รายการที่ 2 ขนาด 100 เควีเอ 3 เฟส 22-0.4/0.23 เควี ดีวายเอ็น 11 Short Circuit จำนวน 124 เครื่อง

รายการที่ 3 ขนาด 160 เควีเอ 3 เฟส 22-0.4/0.23 เควี ดีวายเอ็น 11 Short Circuit จำนวน 1,465 เครื่อง

รายการที่ 4 ขนาด 250 เควีเอ 3 เฟส 22-0.4/0.23 เควี ดีวายเอ็น 11 Short Circuit จำนวน 40 เครื่อง



ทั้งนี้ มีผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค คือ

- | | |
|---|-------------------|
| (1) บริษัท เอกรัฐวิศวกรรม จำกัด (มหาชน) | รายการที่ 1 - 4 |
| (2) บริษัท ไทยแมกซ์เวลอิเล็กทริก จำกัด | รายการที่ 1 และ 3 |
| (3) บริษัท เอเชียทราฟ จำกัด | รายการที่ 2 - 4 |
| (4) บริษัท เจริญชัยอินเตอร์เทรด จำกัด | รายการที่ 1 - 4 |

3. อนุมัติให้ผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค มีสิทธิเสนอราคาทางระบบอิเล็กทรอนิกส์ การจัดซื้อหม้อแปลงไฟฟ้า ขนาด 30 เควีเอ 1 เฟส 3 สาย 22-0.46/0.23 เควี ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-M-014AB/2015 จำนวน 4,520 เครื่อง ในวงเงินงบประมาณทั้งสิ้น 159,117,560.- บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เบิกจ่ายจากงบโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ (คพม.) งบลงทุนปี 2558 และงบผู้ใช้ไฟปี 2558 ดังนี้

3.1 Part A จำนวน 1,420 เครื่อง มีผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค 4 ราย คือ (1) บริษัท คิวทีซี เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (2) บริษัท ไทยแมกซ์เวล อิเลคทริก จำกัด (3) บริษัท เจ.เอ็ม เทคดิง จำกัด และ (4) บริษัท ไทยพัฒนกิจ หม้อแปลงไฟฟ้า จำกัด

3.2 Part B จำนวน 3,100 เครื่อง มีผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค 4 ราย คือ (1) บริษัท คิวทีซี เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (2) บริษัท ไทยแมกซ์เวล อิเลคทริก จำกัด (3) บริษัท เจ.เอ็ม เทคดิง จำกัด และ (4) บริษัท ไทยพัฒนกิจ หม้อแปลงไฟฟ้า จำกัด

4. อนุมัติให้ผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค มีสิทธิเสนอราคาทางระบบอิเล็กทรอนิกส์ การจัดซื้อหม้อแปลงไฟฟ้า ขนาด 160 เควีเอ 3 เฟส 22-0.4/0.23 เควี ดีวายเอ็น 11 Short Circuit ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-M-016AB/2015 จำนวน 1,240 เครื่อง ในวงเงินงบประมาณทั้งสิ้น 142,631,000.- บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เบิกจ่ายจากงบลงทุนปี 2558 และงบผู้ใช้ไฟปี 2558 ดังนี้

4.1 Part A จำนวน 640 เครื่อง มีผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค 4 ราย คือ (1) บริษัท เอกรัฐวิศวกรรม จำกัด (มหาชน) (2) บริษัท คิวทีซี เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (3) บริษัท ไทยแมกซ์เวล อิเลคทริก จำกัด และ (4) บริษัท เอเชียทราฟ จำกัด

4.1 Part B จำนวน 600 เครื่อง มีผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค 5 ราย คือ (1) บริษัท เอกรัฐวิศวกรรม จำกัด (มหาชน) (2) บริษัท คิวทีซี เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (3) บริษัท ไทยแมกซ์เวล อิเลคทริก จำกัด (4) บริษัท เอเชียทราฟ จำกัด และ (5) ห้างหุ้นส่วนจำกัด มหานครโลหะกิจ

5. อนุมัติให้ (1) บริษัท เอกรัฐวิศวกรรม จำกัด (มหาชน) (2) บริษัท คิวทีซี เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (3) บริษัท เอเชียทราฟ จำกัด (4) บริษัท ทริปปี้ล ที่ เอ็นเทค จำกัด และ (5) บริษัท เจริญชัยอินเตอร์เทรด จำกัด เป็นผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค มีสิทธิเสนอราคาทางระบบอิเล็กทรอนิกส์ การจัดซื้อหม้อแปลงไฟฟ้า ขนาด 250 เควีเอ 3 เฟส 22-0.4/0.23 เควี ดีวายเอ็น 11 Short Circuit ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-M-017/2015 จำนวน 780 เครื่อง ในวงเงินงบประมาณทั้งสิ้น 114,006,360.- บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เบิกจ่ายจากงบลงทุนปี 2558 และงบผู้ใช้ไฟปี 2558



ข้อสังเกตของกรรมการบริหาร

1. การตรวจรับหม้อแปลงไฟฟ้า ขอให้ระมัดระวังในเรื่องคุณภาพหม้อแปลงไฟฟ้าด้วย
2. ขอให้ กฟภ. รวบรวมประวัติการใช้งานหม้อแปลงไฟฟ้า แล้วจัดกลุ่มตามประสิทธิภาพ เพื่อนำไปประกอบการพิจารณาจัดซื้อ เพราะหากจัดซื้อหม้อแปลงไฟฟ้าราคาต่ำสุดที่แม้จะผ่านเกณฑ์การตรวจสอบคุณภาพ แต่ประสิทธิภาพด้อยกว่าผลิตภัณฑ์อื่นมาใช้งาน เมื่อพิจารณาค่าใช้จ่ายในภาพรวมที่รวมค่าบำรุงรักษาหรือค่าสับเปลี่ยนหม้อแปลงไฟฟ้าเมื่อชำรุดแล้ว อาจมีราคาสูงกว่าจัดซื้อหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีราคาสูงกว่า แต่ประสิทธิภาพดีกว่ามาใช้งาน

6. อนุมัติให้ (1) บริษัท อิตัลไทยวิศวกรรม จำกัด (2) บริษัท ศรีอุทอง จำกัด (3) บริษัท เต็มโก้ จำกัด (มหาชน) (4) บริษัท สลักขเลย์ จำกัด (มหาชน) (5) บริษัท พี ดับบลิว เอช (ไทยแลนด์) จำกัด (6) บริษัท ทีซีซีแอล จำกัด (7) บริษัท เอ็นซิส จำกัด และ (8) บริษัท เทต้า จำกัด เป็นผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค มีสิทธิเสนอราคาทางระบบอิเล็กทรอนิกส์งานจ้างเหมาก่อสร้างสถานีไฟฟ้าแม่สอด 2 จ.ตาก ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-SEZP1-MSB/2559 ตามโครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะที่ 1 (คพพ.1) ในวงเงินงบประมาณ 250,689,872.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เบิกจ่ายจากงบ คพพ.1

ข้อสังเกตของกรรมการบริหาร

1. ขอให้ศึกษาปัญหาการขยายระยะเวลาในการดำเนินการก่อสร้างสถานีไฟฟ้าเพื่อหาแนวทางแก้ไขและควบคุมงานให้แล้วเสร็จตามกำหนด
2. งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า ควรมีผู้อำนวยการโครงการที่ดูแลควบคุมและติดตามการดำเนินงานทุกขั้นตอน โดยควรฝึกอบรมพนักงานที่มาทำหน้าที่นี้ ซึ่งพนักงานที่มาทำหน้าที่นี้จะเป็นผู้มีศักยภาพที่สามารถเป็นผู้บริหารระดับสูงได้

7. รับทราบ ผวก. อนุมัติจัดซื้อหม้อแปลงไฟฟ้า ขนาด 100 เควีเอ 3 เฟส 22-0.4/0.23 เควี ชนิดทนการลัดวงจร ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-C-012AB/2015 จากผู้เสนอราคาต่ำสุด มีรายละเอียดถูกต้อง รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 69,282,500.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เบิกจ่ายจากงบผู้ใช้ไฟปี 2558 ดังนี้

7.1 Part A ขนาด 100 เควีเอ จัดซื้อจากบริษัท คิวทีซี เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) จำนวน 1,000 เครื่อง รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 69,282,500.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของแบ่งเป็น 5 จวด

7.2 Part B อนุมัติยกเลิกจัดซื้อหม้อแปลงไฟฟ้า ขนาด 100 เควีเอ จำนวน 1,000 เครื่อง เนื่องจากการจัดซื้อหม้อแปลงไฟฟ้าขนาดเดียวกัน และเสนอราคาในวันเดียวกัน ซึ่งผลการเสนอราคาปรากฏว่าผู้ชนะการประมูล Part B คือ บริษัท เจริญชัยอินเตอร์เทรด จำกัด เสนอราคาเป็นเงินทั้งสิ้น 75,756,000.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ซึ่งสูงกว่า Part A และบริษัทมีหนังสือแจ้งลดราคาเหลือ 72,225,000.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) แต่ราคาก็ยังสูงกว่า Part A

8. รับทราบ ผวก. อนุมัติจ้างทำสายไฟฟ้า ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-M(F)-029ABC/2016 จากผู้เสนอราคาต่ำสุด มีรายละเอียดถูกต้อง รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 152,289,680.28 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ดังนี้

8.1 Part A จำนวน 3 รายการ ดังนี้

รายการที่ 1 จ้างทำสายอลูมิเนียมเปลือย ขนาด 185 ต.มม. จากบริษัท ฟุ่รอร์ ไวร์ แอนด์ เคเบิล จำกัด จำนวน 200 กม. รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 1,954,000.-บาท (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) หรือ 2,090,780.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของภายใน 30 วัน

รายการที่ 2 จ้างทำสายอลูมิเนียมเปลือย ขนาด 400 ต.มม. จากบริษัท สายไฟฟ้าบางกอกเคเบิล จำกัด จำนวน 862 กม. รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 18,964,000.-บาท (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) หรือ 20,291,480.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของแบ่งเป็น 4 งวด

รายการที่ 3 จ้างทำสายอลูมิเนียมแกนเหล็ก ขนาด 50/8 ต.มม. จากบริษัท ฟุ่รอร์ ไวร์ แอนด์ เคเบิล จำกัด จำนวน 1,976.80 กม. รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 12,058,480.-บาท (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) หรือ 12,902,573.60 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของแบ่งเป็น 3 งวด

8.2 Part B จำนวน 4 รายการ ดังนี้

รายการที่ 1 จ้างทำสายเคเบิลอากาศ ระบบ 22 เควี ขนาด 50 ต.มม. จากบริษัท ฟุ่รอร์ ไวร์ แอนด์ เคเบิล จำกัด จำนวน 292.60 กม. รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 18,375,280.-บาท (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) หรือ 19,661,549.60 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของภายใน 60 วัน

รายการที่ 2 จ้างทำสายเคเบิลอากาศ ระบบ 22 เควี ขนาด 185 ต.มม. จากบริษัท จรุงไทยไวร์แอนด์เคเบิล จำกัด (มหาชน) จำนวน 350 กม. รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 37,604,000.-บาท (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) หรือ 40,236,280.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของภายใน 60 วัน

รายการที่ 3 จ้างทำสายเคเบิลอากาศ ระบบ 33 เควี ขนาด 50 ต.มม. จากบริษัท ฟุ่รอร์ ไวร์ แอนด์ เคเบิล จำกัด จำนวน 200.50 กม. รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 16,801,900.-บาท (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) หรือ 17,978,033.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของภายใน 60 วัน

รายการที่ 4 จ้างทำสายเคเบิลอากาศ ระบบ 33 เควี ขนาด 185 ต.มม. จากบริษัท ฟุ่รอร์ ไวร์ แอนด์ เคเบิล จำกัด จำนวน 100 กม. รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 14,200,000.-บาท (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) หรือ 15,194,000.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของภายใน 60 วัน

8.3 Part C จำนวน 3 รายการ ดังนี้

รายการที่ 1 จ้างทำสายอลูมิเนียมหุ้มฉนวน พีวีซี ขนาด 25 ต.มม. จากบริษัท จรุงไทยไวร์แอนด์เคเบิล จำกัด (มหาชน) จำนวน 200 กม. รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 1,102,000.-บาท (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) หรือ 1,179,140.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของภายใน 30 วัน



รายการที่ 2 จ้างทำสายอลูมิเนียมหุ้มฉนวน พีวีซี ขนาด 50 ต.มม. จากบริษัท เฟลปส์ดอตจ อินเทอร์เน็ต (ไทยแลนด์) จำกัด จำนวน 2,209.80 กม. รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 19,181,064.-บาท (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) หรือ 20,523,738.48 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของแบ่งเป็น 3 งวด

รายการที่ 3 จ้างทำสายอลูมิเนียมหุ้มฉนวน พีวีซี ขนาด 95 ต.มม. จาก บริษัท เฟลปส์ดอตจ อินเทอร์เน็ต (ไทยแลนด์) จำกัดจำนวน 106 กม. รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 2,086,080.-บาท (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) หรือ 2,232,105.60 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของภายใน 30 วัน

9. รับทราบ ผวก. อนุมัติในหลักการประกวดราคาจ้างเหมาก่อสร้างปรับปรุงสถานีไฟฟ้าระบบ 22 เควี จาก Outdoor เป็น Indoor ที่สถานีไฟฟ้าหม้อพอง จ.ขอนแก่น สถานีไฟฟ้าหนองคาย 1 จ.หนองคาย สถานีไฟฟ้าพล จ.ขอนแก่น และสถานีไฟฟ้าอุดรธานี 1 จ.อุดรธานี ตามโครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 (คพ.3) ล็อตที่ 4 โดยใช้เอกสารประกวดราคาเลขที่ PEA-DSRP3-R.4/2559 ในวงเงินงบประมาณทั้งสิ้น 362,601,412.75 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เบิกจ่ายจากงบ คพ.3 มีขอบเขตและปริมาณงานเป็นการออกแบบจัดหาพร้อมติดตั้งอุปกรณ์และระบบควบคุมสถานีด้วยคอมพิวเตอร์ (Computer-Based Substation Control System) และงานโยธาที่เกี่ยวข้อง

10. รับทราบ ผวก. อนุมัติขยายระยะเวลาและงดปรับงานจ้างเหมาก่อสร้างสถานีไฟฟ้ากระบี่ 1 จ.กระบี่ ตามสัญญาเลขที่ TSDP9.4-3.1/2556 ลว. 11 ต.ค. 2556 ซึ่ง กฟภ. ได้ว่าจ้าง บริษัท พี ดับบลิว เอช (ไทยแลนด์) จำกัด ดำเนินการในวงเงิน 222,400,000.- บาท โดยผู้รับจ้างได้ขอขยายเวลาตามมติ ครม. เมื่อวันที่ 6 ก.ย. 2559 เรื่องการพิจารณาให้ความช่วยเหลือผู้ประกอบการก่อสร้างที่ได้รับผลกระทบจากการขาดแคลนแรงงานอันเนื่องมาจากการปรับค่าจ้างขั้นต่ำ 300 บาท ซึ่งคณะกรรมการพิจารณาการขยายเวลาสัญญาจ้างเหมาแบบ Turnkey พิจารณาแล้วว่า อยู่ในหลักเกณฑ์ที่จะได้รับความช่วยเหลือตามมติ ครม.ข้างต้น ผวก. จึงได้มีอนุมัติเมื่อวันที่ 23 พ.ย. 2559 ให้ขยายสัญญาจำนวน 84 วัน (ตั้งแต่วันที่ 9 ก.ค. 2559 ถึงวันที่ 30 ก.ย. 2559)

11. รับทราบ ผวก. อนุมัติขยายระยะเวลาและงดปรับงานจ้างเหมาก่อสร้างสถานีไฟฟ้าหนองแค 2 จ.สระบุรี ตามสัญญาเลขที่ DSRP2-NOI/2555 ลว. 30 พ.ย. 2555 ซึ่ง กฟภ. ได้ว่าจ้าง บริษัท ลีอกซ์เลย์ จำกัด (มหาชน) ดำเนินการในวงเงิน 132,600,000.- บาท โดยผู้รับจ้างได้ขอขยายเวลาตามมติ ครม. เมื่อวันที่ 6 ก.ย. 2559 เรื่องการพิจารณาให้ความช่วยเหลือผู้ประกอบการก่อสร้างที่ได้รับผลกระทบจากการขาดแคลนแรงงานอันเนื่องมาจากการปรับค่าจ้างขั้นต่ำ 300 บาท ซึ่งคณะกรรมการพิจารณาการขยายเวลาสัญญาจ้างเหมาแบบ Turnkey พิจารณาแล้วว่า อยู่ในหลักเกณฑ์ที่จะได้รับความช่วยเหลือตามมติ ครม.ข้างต้น ผวก. จึงได้มีอนุมัติเมื่อวันที่ 25 พ.ย. 2559 ให้ขยายสัญญาจำนวน 2 วัน (ตั้งแต่วันที่ 20 ก.ค. 2558 ถึงวันที่ 21 ก.ค. 2558)

12. รับทราบ ผวก. อนุมัติขยายระยะเวลาและงดปรับงานจ้างเหมาก่อสร้างสถานีไฟฟ้าลุ่มภู 2 จ.ปทุมธานี ตามสัญญาเลขที่ DSRP3-L11/2556 ลว. 21 พ.ค. 2556 ซึ่ง กฟภ. ได้ว่าจ้าง บริษัท ล็อกซ์เลย์ จำกัด (มหาชน) ดำเนินการในวงเงิน 284,600,000.- บาท โดยผู้รับจ้างได้ขอขยายเวลาตามมติ ครม. เมื่อวันที่ 6 ก.ย. 2559 เรื่องการพิจารณาให้ความช่วยเหลือผู้ประกอบการก่อสร้างที่ได้รับผลกระทบจากการขาดแคลนแรงงานอันเนื่องมาจากการปรับค่าจ้างขั้นต่ำ 300 บาท ซึ่งคณะกรรมการพิจารณาการขยายเวลาสัญญาจ้างเหมาแบบ Turnkey พิจารณาแล้วว่า อยู่ในหลักเกณฑ์ที่จะได้รับความช่วยเหลือตามมติ ครม.ข้างต้น ผวก. จึงได้มีอนุมัติเมื่อวันที่ 25 พ.ย. 2559 ให้ขยายสัญญาจำนวน 39 วัน (ตั้งแต่วันที่ 19 ก.ค. 2559 ถึงวันที่ 26 ส.ค. 2559)

13. รับทราบ ผวก. อนุมัติขยายระยะเวลาและงดปรับงานจ้างเหมาติดตั้งหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 115-33 เควี พร้อมติดตั้งสวิตช์เกียร์ ระบบ 33 เควี เพิ่มเติม ที่สถานีไฟฟ้าบ้านเขาหลัก จ.พังงา ตามสัญญาเลขที่ จส.(พ)-02/2556 ลว. 9 ต.ค. 2556 ซึ่ง กฟภ. ได้ว่าจ้าง บริษัท ล็อกซ์เลย์ จำกัด (มหาชน) ดำเนินการในวงเงิน 72,950,000.-บาท โดยผู้รับจ้างได้ขอขยายเวลาตามมติ ครม. เมื่อวันที่ 6 ก.ย. 2559 เรื่องการพิจารณาให้ความช่วยเหลือผู้ประกอบการก่อสร้างที่ได้รับผลกระทบจากการขาดแคลนแรงงานอันเนื่องมาจากการปรับค่าจ้างขั้นต่ำ 300 บาท ซึ่งคณะกรรมการพิจารณาการขยายเวลาสัญญาจ้างเหมาแบบ Turnkey พิจารณาแล้วว่า อยู่ในหลักเกณฑ์ที่จะได้รับความช่วยเหลือตามมติ ครม.ข้างต้น ผวก. จึงได้มีอนุมัติเมื่อวันที่ 25 พ.ย. 2559 ให้ขยายสัญญาจำนวน 12 วัน (ตั้งแต่วันที่ 19 ธ.ค. 2557 ถึงวันที่ 30 ธ.ค. 2557)

14. รับทราบ ผวก. อนุมัติขยายระยะเวลาและงดปรับงานจ้างเหมาจัดหาพร้อมติดตั้ง Modular (Compact) Substation ระบบ 115/22 เควี ที่สถานีไฟฟ้าจันทบุรี 2 จ.จันทบุรี ตามสัญญาเลขที่ MDS-ABC/2558 (Group C) ลว. 24 ก.ค. 2558 ซึ่ง กฟภ. ได้ว่าจ้าง บริษัท ล็อกซ์เลย์ จำกัด (มหาชน) ดำเนินการในวงเงิน 216,750,000.- บาท โดยผู้รับจ้างได้ขอขยายเวลาเนื่องจากมีงานเพิ่มเติมระบบ Grounding System และเปลี่ยนแปลงพื้นเป็น Asphaltic Concrete สำหรับงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าจันทบุรี 2 ซึ่งคณะกรรมการพิจารณาการขยายสัญญาจ้างเหมาแบบ Turnkey พิจารณาแล้วเห็นว่า เห็นควรต่ออายุสัญญาดังกล่าว เนื่องจากปัญหาซึ่งไม่ใช่ความบกพร่องของบริษัท ไม่อยู่ในข่ายที่ปรับได้ตามกฎหมาย เช่น เป็นเหตุสุดวิสัย หรือเป็นเพราะความผิดหรือความบกพร่องของผู้ว่าจ้าง ผวก. จึงได้มีอนุมัติเมื่อวันที่ 25 พ.ย. 2559 ให้ขยายสัญญาจำนวน 2 วัน (ตั้งแต่วันที่ 27 ก.ค. 2559 ถึงวันที่ 28 ก.ค. 2559)

15. รับทราบ ผวก. อนุมัติขยายระยะเวลาและงดปรับงานจ้างปรับปรุงระบบจำหน่ายแบบเบ็ดเสร็จ โดยวิธีไม่ดับไฟปฏิบัติงาน (Hotline) ระบบ 33 เควี ในพื้นที่ จ.กระบี่ และ จ.ตรัง ตามสัญญาเลขที่ จ.253/2553 ลว. 5 ธ.ค. 2553 ซึ่ง กฟภ. ได้ว่าจ้าง บริษัท สิงห์ศิลาคอนกรีต จำกัด (มหาชน) ดำเนินการในวงเงิน 26,800,000.- บาท โดยผู้รับจ้างได้ขอขยายเวลาตามมติ ครม. เมื่อวันที่ 6 ก.ย. 2559 เรื่องการพิจารณาให้ความช่วยเหลือผู้ประกอบการก่อสร้างที่ได้รับผลกระทบจากการขาดแคลนแรงงานอันเนื่องมาจากการปรับค่าจ้างขั้นต่ำ 300 บาท ซึ่งคณะกรรมการพิจารณาการขยายเวลาสัญญาจ้างเหมาแบบ Turnkey พิจารณาแล้วว่า อยู่ในหลักเกณฑ์ที่จะได้รับความช่วยเหลือตามมติ ครม.ข้างต้น ผวก. จึงได้มีอนุมัติเมื่อวันที่ 25 พ.ย. 2559 ให้ขยายสัญญา ดังนี้



15.1 ช่วงงานสามแยกคลองนิน - บ้านคลองหิน (ฝั่งขวา) ช่วงที่ 1 (A-B)
อ.เกาะลันตา จ.กระบี่ จำนวน 150 วัน ตั้งแต่วันที่ 26 เม.ย. 2557 ถึงวันที่ 22 ก.ย. 2557

15.2 ช่วงงานสามแยกคลองนิน - บ้านคลองหิน (ฝั่งขวา) ช่วงที่ 2 (B-C)
อ.เกาะลันตา จ.กระบี่ จำนวน 150 วัน ตั้งแต่วันที่ 6 พ.ค. 2557 ถึงวันที่ 2 ต.ค. 2557

• ครั้งที่ 21/2559 เมื่อวันที่ 21 ธ.ค. 2559

1. อนุมัติจัดซื้อที่ดินเพื่อก่อสร้างสถานีไฟฟ้าวังน้อย 2 จ.พระนครศรีอยุธยา
ตามโครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3) จากบริษัท
เอเชียทรีค แอนด์ แมชชีนเนอรี่ จำกัด โดยนายสมชาย แสงสุข และ นางสาวจิราภรณ์ พ่วงพันธ์
เจ้าของที่ดิน ซึ่งเสนอแบ่งขายที่ดิน จำนวน 2 แปลง ติดต่อกันเป็นผืนเดียวกัน ตามโฉนดที่ดินเลขที่
8047 และ 8048 ที่ดินตั้งอยู่บริเวณ ต.สนับทึบ อ.วังน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา เนื้อที่รวม
10-0-00 ไร่ ในราคาไร่ละ 7,300,000.-บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 73,000,000.-บาท เบิกจ่ายจาก
งบโครงการ คพส.9.3

ทั้งนี้ ให้ผู้เสนอขายดำเนินการไถ่ถอนจำนอง รั้งวัดแบ่งแยกที่ดินจากโฉนดที่ดิน
เดิมทั้ง 2 แปลง และรวมโฉนดที่ดินเป็นแปลงเดียว พร้อมทั้งรื้อถอนสิ่งปลูกสร้างต่าง ๆ ให้
เรียบร้อยก่อนการโอนสิทธิ์ที่ดิน และเป็นผู้ชำระค่าภาษี ค่าธรรมเนียม และค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ในการ
โอนกรรมสิทธิ์เองทั้งสิ้น หากรั้งวัดแบ่งแยกแล้ว เนื้อที่ดินลดลงให้ลดราคาลงตามส่วน

ข้อสังเกตของกรรมการบริหาร

1. การประเมินราคาที่ดิน แนะนำว่าควรให้บริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์
จำกัด ของกรมธนารักษ์ เป็นผู้ประเมินอิสระรายแรก เนื่องจากเป็นหน่วยงานของรัฐ จึงมีความ
น่าเชื่อถือ

2. เนื่องจากพื้นที่ในการก่อสร้างสถานีไฟฟ้าวังน้อย 2 อยู่ในทำเลที่ดี ขอให้ กฟผ.
ออกแบบให้สามารถใช้ประโยชน์อื่นได้มากกว่าการเป็นสถานีไฟฟ้าเพียงอย่างเดียว

2. อนุมัติให้ (1) กิจการร่วม ICN และ TTI และ (2) กิจการร่วมสื่อข่าย
คอนโซเดียม เป็นผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติ และข้อเสนอทางเทคนิค มีสิทธิเสนอราคา
ทางระบบอิเล็กทรอนิกส์ การจัดซื้อพร้อมติดตั้งอุปกรณ์โครงข่าย IP Access Network
(MPLS Router) ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-CDD-18/2559 จำนวน 173 Nodes ในพื้นที่
การไฟฟ้าเขต 1 ภาคกลาง (กฟผ.1) การไฟฟ้าเขต 2 ภาคกลาง (กฟผ.2) และการไฟฟ้าเขต 3
ภาคกลาง (กฟผ.3) ในวงเงินงบประมาณ 253,030,338.64 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)

ข้อสังเกตของกรรมการบริหาร

- ขอให้เร่งรัดดำเนินการจัดหาและติดตั้ง IP Access Network อีก 3 ภาคที่เหลือ
เพื่อให้ กฟผ. มีโครงข่ายสื่อสารที่เป็นระบบและมาตรฐานเดียวกันทั่วประเทศ

3. อนุมัติให้ผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติ และข้อเสนอทางเทคนิค มีสิทธิเสนอ
ราคาทางระบบอิเล็กทรอนิกส์งานจ้างเหมาก่อสร้างสถานีไฟฟ้านครปฐม 3 จ.นครปฐม สถานีไฟฟ้า
วังจันทร์ จ.ระยอง และสถานีไฟฟ้าเกาะช้าง จ.ตราด ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-TSDP9.3-8.1
ReAB/2558 ตามโครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3) และ
โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 8 ส่วนที่ 1 (คพส.8.1) ในวงเงินงบประมาณ
ทั้งสิ้น 464,220,861.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เบิกจ่ายจากงบ คพส.9.3 และ คพส.8.1 ดังนี้



3.1 Group A งานก่อสร้างสถานี่ไฟฟ้านครปฐม 3 จ.นครปฐม และสถานี่ไฟฟ้าวังจันทร์ จ.ระยอง มีผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค 13 ราย คือ (1) บริษัท ศรีอุทอง จำกัด (2) Consortium of บริษัท โรจนเดช ชัพพลาย แอนด์ เซอร์วิส จำกัด และบริษัท ที เอส อินเตอร์ คอนสตรัคชั่น จำกัด (3) บริษัท เต็มโก้ จำกัด (มหาชน) (4) บริษัท เทต้า จำกัด (5) LOXLEY & LPS CONSORTIUM 7 (6) บริษัท เพาเวอร์ไลน์ เอ็นจิเนียริง จำกัด (มหาชน) (7) กิจการเข้าร่วม บริษัท ฟรีไซช ชิสเต็ม แอนด์ โปรเจ็ค จำกัด บริษัท ฟรีไซช อิเลคตริก แมนูแฟคเจอร์ จำกัด และบริษัท ฟรีไซช สมาร์ท ไลฟ์ จำกัด (8) Consortium Secco HV and CSS (9) บริษัท อิตัลไทยวิศวกรรม จำกัด (10) กิจการเข้าร่วม TJ CONSORTIUM (11) บริษัท ลาร์ช แอนด์ ลอเรียล จำกัด (12) บริษัท เอ็นซิส จำกัด และ (13) บริษัท พี ดับบลิว เอช (ไทยแลนด์) จำกัด

3.2 Group B งานก่อสร้างสถานี่ไฟฟ้าเกาะช้าง จ.ตราด มีผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณา คุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค 8 ราย คือ (1) Consortium of บริษัท โรจนเดช ชัพพลาย แอนด์ เซอร์วิส จำกัด และบริษัท ที เอส อินเตอร์ คอนสตรัคชั่น จำกัด (2) บริษัท เต็มโก้ จำกัด (มหาชน) (3) บริษัท อิตัลไทยวิศวกรรม จำกัด (4) บริษัท ซีนิธ เพาเวอร์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง จำกัด (5) กิจการเข้าร่วม TJ CONSORTIUM (6) บริษัท ลาร์ช แอนด์ ลอเรียล จำกัด (7) บริษัท เอ็นซิส จำกัด และ (8) บริษัท พี ดับบลิว เอช (ไทยแลนด์) จำกัด

ข้อสังเกตของกรรมการบริหาร

- ขอให้เร่งดำเนินการก่อสร้างสถานี่ไฟฟ้าราชบุรี 3 ให้แล้วเสร็จ เพื่อนำผลการดำเนินงานที่ต่ำกว่าทดลองแยกจ้างระหว่างงานโยธาและงานระบบไฟฟ้ามาพิจารณาเปรียบเทียบ กับวิธีเดิมว่า กฟผ. ควรใช้วิธีใด

4. อนุมัติให้ (1) บริษัท เอไอ เอ็นจิเนียริง เซอร์วิส จำกัด (2) บริษัท อินเทอร์เน็ต คอมมิวนิเคชั่น จำกัด (มหาชน) (3) บริษัท ศรีอุทอง จำกัด (4) บริษัท อิตัลไทยวิศวกรรม จำกัด (5) บริษัท เพาเวอร์ไลน์ เอ็นจิเนียริง จำกัด (มหาชน) (6) บริษัท เต็มโก้ จำกัด (มหาชน) (7) บริษัท โรจนเดช ชัพพลาย แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (8) บริษัท ลาร์ช แอนด์ ลอเรียล จำกัด (9) บริษัท พี ดับบลิว เอช (ไทยแลนด์) จำกัด (10) บริษัท ทีซีซีแอล จำกัด (11) กิจการเข้าร่วม บริษัท ฟรีไซช ชิสเต็ม แอนด์ โปรเจ็ค จำกัด บริษัท ฟรีไซช อิเลคตริก แมนูแฟคเจอร์ จำกัด และบริษัท ฟรีไซช สมาร์ท ไลฟ์ จำกัด (12) Consortium Secco HV and CSS และ (13) บริษัท เอ็นซิส จำกัด เป็นผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค มีสิทธิเสนอราคาทางระบบอิเล็กทรอนิกส์ งานจ้างเหมาก่อสร้างสถานี่ไฟฟ้ากำแพงเพชร 2 จ.กำแพงเพชร และสถานี่ไฟฟ้าแม่ระมาด จ.ตาก ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-TSDP9.1-3.11/2559 ตามโครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานี่ไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 1 (คพส.9.1) ล็อตที่ 11 ในวงเงินงบประมาณ 221,150,596.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เบิกจ่ายจากงบ คพส.9.1

5. รับทราบ ผวก. อนุมัติจัดซื้อลูกถ้วยไลน์โพสท์ 57-2L ชนิดทนเพาเวอร์อาร์ค ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-M(F)-003ABC/2017 จากผู้เสนอราคาต่ำสุด มีรายละเอียดถูกต้อง จำนวน 332,200 ชุด รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 250,538,197.36 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เบิกจ่ายจากงบลงทุนปี 2560 งบโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร ระยะที่ 2 (คขก.2) และงบผู้ใช้ไฟปี 2560 ดังนี้



5.1 Part A จัดซื้อจากบริษัท ชันเซอร์ จำกัด จำนวน 100,000 ชุด ในราคาชุดละ 754.1788 บาท รวมเป็นเงิน 75,417,880.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของแบ่งออกเป็น 5 งวด

5.2 Part B จัดซื้อจากบริษัท แม่นิจจีเบล อินซูเลเตอร์ จำกัด จำนวน 114,200 เครื่อง ในราคาชุดละ 754.1788 บาท รวมเป็นเงิน 86,127,218.96 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของแบ่งออกเป็น 6 งวด

5.3 Part C จัดซื้อจากบริษัท ลูกถ้วย จำกัด จำนวน 118,000 เครื่อง ในราคาชุดละ 754.1788 บาท รวมเป็นเงิน 88,993,098.40 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของแบ่งออกเป็น 6 งวด

6. รับทราบ ผวก. อนุมัติจ้างทำสายอลูมิเนียมหุ้มฉนวน พีวีซี ขนาด 95 ต.มม. ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-M(F)-019AB/2017 จำนวน 6,040 กม. รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 127,187,904.- บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เบิกจ่ายจากงบโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร ระยะที่ 2 (คชก.2) และงบผู้ใช้ไฟปี 2560 ดังนี้

6.1 Part A จ้างบริษัท เฟลปส์ ดอตจ์ อินเตอร์เนชั่นแนล (ไทยแลนด์) จำกัด ทำสายอลูมิเนียมหุ้มฉนวนพีวีซี ขนาด 95 ต.มม. จำนวน 3,040 กม. รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 64,015,104.- บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) หรือ 59,827,200.- บาท (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของแบ่งเป็น 6 งวด

6.2 Part B จ้างบริษัท ฟู้ธเรอร์ ไวร์ แอนด์ เคเบิล จำกัด ทำสายอลูมิเนียมหุ้มฉนวนพีวีซี ขนาด 95 ต.มม. จำนวน 3,000 กม. รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 63,172,800.- บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) หรือ 59,040,000.- บาท (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดส่งของแบ่งเป็น 6 งวด

7. รับทราบ ผวก. อนุมัติจ้างเหมาบริษัท อิตาเลียนไทย ดีเวลล็อปเมนต์ จำกัด (มหาชน) ผู้เสนอราคาต่ำสุด มีรายละเอียดถูกต้อง ก่อสร้างอาคารศูนย์ข้อมูล (Data Center) ของ กฟผ. ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-DDIP-B-001/2016 ตามโครงการเพิ่มประสิทธิภาพระบบศูนย์สั่งการจ่ายไฟ (คปศ.) ในวงเงินค่าก่อสร้างทั้งสิ้น 622,419,000.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เบิกจ่ายจากงบ คปศ.

8. รับทราบ ผวก. อนุมัติจ้างเหมาตรวจสอบและบำรุงรักษาโครงข่ายเคเบิลใยแก้วนำแสง แบบเตรียมความพร้อมตลอด 24 ชั่วโมงทั่วประเทศ รวม 12 เขต ระยะที่ 3 ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-CNM-01/2016 จากผู้เสนอราคาต่ำสุด มีรายละเอียดถูกต้อง จำนวน 4 กลุ่มงาน รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 237,047,698.35 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) กำหนดระยะเวลาดำเนินการ 3 ปี เบิกจ่ายจากงบทำการประจำปีของกองบริหารเครือข่ายสื่อสาร (กบข.) ดังนี้

8.1 กลุ่มงานที่ 1 (ภาคเหนือ) จ้าง INTERLINK CONSORTIUM ดำเนินการในวงเงินค่าจ้าง 59,837,738.40 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)

8.2 กลุ่มงานที่ 2 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จ้างกิจการค้าร่วมยูบี ดำเนินการในวงเงินค่าจ้าง 53,283,127.05 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)



8.3 กลุ่มงานที่ 3 (ภาคกลาง) จ้างบริษัท ฟอรัท คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ดำเนินการในวงเงินค่าจ้าง 59,188,227.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)

8.4 กลุ่มงานที่ 4 (ภาคใต้) จาก INTERLINK CONSORTIUM ดำเนินการในวงเงินค่าจ้าง 64,738,605.90 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)

9. รับทราบ ผวก. อนุมัติจ้างบริษัท เบญจกาย เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด ผู้เสนอราคาต่ำสุด มีรายละเอียดถูกต้อง เป็นผู้ให้บริการงานด้านขั้วรถยนต์แบบราคาคงที่ไม่จำกัดจำนวนของฝ่ายก่อสร้างระบบไฟฟ้า ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-DVB-001/2559 จำนวน 250 อัตรา ในวงเงินค่าจ้างรวมทั้งสิ้น 118,948,989.60 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ระยะเวลาจ้าง 2 ปี (ตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค. 2560 – 31 ธ.ค. 2561)

10. รับทราบ ผวก. อนุมัติจ้างห้างหุ้นส่วนจำกัด สยามอุดรเทรดดิ้ง ผู้เสนอราคาต่ำสุด มีรายละเอียดถูกต้อง เป็นผู้ให้บริการงานด้านขั้วรถยนต์แบบราคาคงที่ไม่จำกัดจำนวนของการไฟฟ้าเขต 3 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-DVB-อ.3-001/2559 จำนวน 297 อัตรา ในวงเงินค่าจ้างรวมทั้งสิ้น 133,213,459.12 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ระยะเวลาจ้าง 2 ปี (ตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค. 2560 – 31 ธ.ค. 2561)

11. รับทราบ ผวก. อนุมัติจ้างบริษัท เบญจกาย เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด ผู้เสนอราคาต่ำสุด มีรายละเอียดถูกต้อง เป็นผู้ให้บริการงานด้านขั้วรถยนต์แบบราคาคงที่ไม่จำกัดจำนวนของการไฟฟ้าเขต 2 ภาคใต้ ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-DVB-(S2)045/2559 จำนวน 268 อัตรา ในวงเงินค่าจ้างรวมทั้งสิ้น 122,191,860.- บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ระยะเวลาจ้าง 2 ปี (ตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค. 2560 – 31 ธ.ค. 2561)

12. รับทราบ ผวก. อนุมัติจ้างบริษัท เบญจกาย เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด ผู้เสนอราคาต่ำสุด มีรายละเอียดถูกต้อง เป็นผู้ให้บริการงานด้านขั้วรถยนต์แบบราคาคงที่ไม่จำกัดจำนวนของการไฟฟ้าเขต 3 ภาคใต้ ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-DVB-004/2559 จำนวน 219 อัตรา ในวงเงินค่าจ้างรวมทั้งสิ้น 101,885,400.- บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ระยะเวลาจ้าง 2 ปี (ตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค. 2560 – 31 ธ.ค. 2561)

13. รับทราบ ผวก. อนุมัติแบ่งกลุ่ม (Lot) ประกวดราคาและการอนุมัติในหลักการประกวดราคาจ้างเหมาก่อสร้างสถานีไฟฟ้าบ้านใหม่ 2 จ.ปทุมธานี และสถานีไฟฟ้าพระพุทธรบาท 2 จ.สระบุรี ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-TSDP9.3-3.13/2559 เนื่องจากกองจัดการงานสถานีไฟฟ้า (กจส.) ได้พิจารณาแบ่งล๊อตประกวดราคางานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าใหม่ เพื่อไม่ให้เกิดความล่าช้าของงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า ดังนั้น ผวก. จึงได้มีอนุมัติเมื่อวันที่ 30 พ.ย. 2559 แบ่งล๊อตประกวดราคางานจ้างเหมาก่อสร้างสถานีไฟฟ้า ตามโครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3) ใหม่ โดยให้สถานีไฟฟ้าบ้านใหม่ 2 จ.ปทุมธานี และสถานีไฟฟ้าพระพุทธรบาท 2 จ.สระบุรี อยู่ในล๊อตที่ 13 และกำหนดให้การประกวดราคาด้วยวิธีการทางอิเล็กทรอนิกส์ (e-Auction) ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-TSDP9.3-3.13/2559 มีขอบเขตและปริมาณงานการออกแบบจัดหาพร้อมติดตั้งอุปกรณ์และระบบควบคุมสถานี ด้วยคอมพิวเตอร์ (Computer-Based Substation Control System) ระบบเคเบิลใต้ดิน และงานโยธาที่เกี่ยวข้อง



14. รับทราบ ผวก. อนุมัติในหลักการจ้างเหมาจัดหาพร้อมติดตั้งระบบ Video Conference พร้อมอุปกรณ์ประกอบการติดตั้ง ตามงบลงทุนประจำปี 2559 ตามแผนงานขยายประสิทธิภาพการใช้งานระบบ Video Conference วงเงินลงทุนเต็มแผนงานรวมทั้งสิ้น 100,000,000 บาท (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ประกอบด้วย

14.1 Video Conference Control System Unit จำนวน 12 ชุด ติดตั้งที่สำนักงานการไฟฟ้าเขต ทั้ง 12 เขต

14.2 Video Conference End point Unit พร้อมอุปกรณ์ติดตั้ง จำนวน 200 ชุด ติดตั้งที่สำนักงานการไฟฟ้าจตุรรวมงานทั่วประเทศ

15. รับทราบ ผวก. อนุมัติขยายระยะเวลาและงดปรับงานจ้างเหมาติดตั้งหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง ระบบ 115-33 เควี (เพิ่มเติม) ที่สถานีไฟฟ้ากลาง 2 จ.ภูเก็ต ตามสัญญาเลขที่ จส.(พ)-01/2556 ลว. 18 พ.ย. 2556 ซึ่ง กฟภ. ได้ว่าจ้าง บริษัท ซีเมนส์ จำกัด ดำเนินการในวงเงินค่าจ้าง 44,980,000.- บาท โดยผู้รับจ้างได้ขอขยายเวลาตามมติ ครม. เมื่อวันที่ 6 ก.ย. 2559 เรื่องการพิจารณาให้ความช่วยเหลือผู้ประกอบการก่อสร้างที่ได้รับผลกระทบจากการขาดแคลนแรงงาน อันเนื่องมาจากการปรับค่าจ้างขั้นต่ำ 300 บาท ซึ่งคณะกรรมการพิจารณาการขยายเวลาสัญญาจ้างเหมาแบบ Turnkey พิจารณาแล้วว่า อยู่ในหลักเกณฑ์ที่จะได้รับความช่วยเหลือตามมติ ครม. ข้างต้น ผวก. จึงได้มีอนุมัติเมื่อวันที่ 6 ธ.ค. 2559 ให้ขยายสัญญาจำนวน 66 วัน (ตั้งแต่วันที่ 28 มิ.ย. 2558 ถึงวันที่ 1 ก.ย. 2558)

16. รับทราบ ผวก. อนุมัติขยายระยะเวลาและงดปรับเฉพาะงานโยธาของงานจ้างเหมาก่อสร้างสถานีไฟฟ้าภูเก็ต 3 จ.ภูเก็ต ตามสัญญาเลขที่ TSDP9.4-3.5/2558 ลว. 25 พ.ค. 2558 ซึ่ง กฟภ. ได้ว่าจ้าง บริษัท เอบีบี จำกัด ในวงเงินค่าจ้าง 276,300,000. บาท โดยผู้รับจ้างได้ขอขยายสัญญาเนื่องจาก กฟภ. พิจารณาแบบ Control Building Equipment – Ground Floor Layout, First Floor Layout และ Elevation View ล่าช้าเกินกำหนด ซึ่งคณะกรรมการพิจารณาการขยายเวลาสัญญาจ้างเหมาแบบ Turnkey พิจารณาแล้วเห็นควรต่ออายุสัญญาดังกล่าว เนื่องจากปัญหาซึ่งไม่ใช่ความบกพร่องของบริษัท ไม่อยู่ในข่ายที่ปรับได้ตามกฎหมาย เช่น เป็นเหตุสุดวิสัย หรือเป็นเพราะความผิดหรือความบกพร่องของผู้ว่าจ้าง ผวก. จึงได้มีอนุมัติเมื่อวันที่ 14 ธ.ค. 2559 ให้ขยายสัญญา จำนวน 76 วัน (จากเดิมสิ้นสุดสัญญาวันที่ 9 ก.ย. 2559 เป็นสิ้นสุดสัญญาวันที่ 24 พ.ย. 2559)

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบ

มติที่ประชุม

รับทราบ



วาระที่ 6.5 รายงานผลการประชุมคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความรับผิดชอบต่อสังคม
ครั้งที่ 3/2560

ผู้ว่าการ เสนอว่า ตามที่ กฟผ. ได้มีคำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความรับผิดชอบต่อสังคม มีหน้าที่เสนอแนะแนวทางปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและทบทวนแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ กฟผ. โดยเปรียบเทียบกับแนวทางปฏิบัติสากล รวมทั้งมีหน้าที่ความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมด้วย ซึ่งคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความรับผิดชอบต่อสังคม ได้รายงานผลการประชุมครั้งที่ 2/2560 ต่อคณะกรรมการ กฟผ. ในการประชุมครั้งที่ 4/2560 เมื่อวันที่ 22 มี.ค. 2560 แล้ว นั้น

คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความรับผิดชอบต่อสังคม ได้มีการประชุมครั้งที่ 3/2560 เมื่อวันที่ 16 มี.ค. 2560 ทั้งนี้ ได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ตามระเบียบวาระการประชุม ซึ่งมีเรื่องสำคัญเห็นควรรายงานคณะกรรมการ กฟผ. สรุปได้ดังนี้

1. เรื่องเพื่อพิจารณา จำนวน 1 เรื่อง

1.1 การพิจารณาการดำเนินโครงการด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม กฟผ. ประจำปี 2560 ซึ่งฝ่ายสังคมและสิ่งแวดล้อม (ฝสส.) ได้เสนอขอความเห็นชอบดำเนินงานโครงการด้านความรับผิดชอบต่อสังคม จำนวน 5 โครงการ ได้แก่

- 1) โครงการ PEA ใส่ใจทุกชีวิต บริจาคโลหิต 10 ล้านซีซี
- 2) โครงการ PEA รวมใจประชารัฐ รักษา สร้างฝาย 65 ฝาย
- 3) โครงการ 74 ชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA
- 4) โครงการ ปลอ่ยช้างคืนสู่ป่า
- 5) โครงการ PEA ท่วงโย ใส่ใจสุขภาพ มอบอุปกรณ์การแพทย์โรงพยาบาล

สมเด็จพระยุพราชทั่วประเทศ

โดยการดำเนินงานตามโครงการดังกล่าว ฝสส. ขอรับการสนับสนุนงบประมาณจากกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า ตามระเบียบ กฟผ. ว่าด้วยการบริหารกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า พ.ศ. 2557 เป็นเงินทั้งสิ้น 49,800,000.- บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) และงบทำการของกองจัดการโครงการสังคมและสิ่งแวดล้อม (กคส.) เป็นเงินทั้งสิ้น 10,000,000.- บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)

มติที่ประชุม เห็นชอบตามที่ ฝสส. เสนอ และให้นำเสนอคณะกรรมการ กฟผ. พิจารณานุมัติต่อไป

ทั้งนี้ คณะกรรมการ กฟผ. ได้มีมติอนุมัติการดำเนินงานโครงการดังกล่าวแล้ว ในการประชุมครั้งที่ 4/2560 เมื่อวันที่ 22 มี.ค. 2560

2. เรื่องเพื่อทราบ จำนวน 2 เรื่อง ดังนี้

2.1 รายงานการทบทวนคู่มือด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ กฟผ. ประจำปี 2560

2.2 รายงานผลและแผนการดำเนินงานเกี่ยวกับรางวัลด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ กฟผ.

มติที่ประชุม รับทราบ

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบ

มติที่ประชุม

รับทราบ