



New determination to the excellence

รายงานประจำปี 2556 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

New determination to the **excellence**

“ PEA ตั้งปณิธานสู่ความเป็นเลิศในทุกด้านทั้งการบริหาร
การดำเนินงาน การพัฒนาบุคลากร สนับสนุนพลังงานทดแทน
ดูแลสังคมและสิ่งแวดล้อม โดยเชื่อว่า ความเป็นเลิศในทุก
กระบวนการสามารถสร้างเสริมคุณภาพชีวิตที่ดีให้กับ
ผู้ใช้ไฟฟ้าทุกคน”





สารบัญ content

08  สรุป
ข้อมูลสำคัญ

10 ประวัติ
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

14  คณะกรรมการ
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

34  ผังบริหาร
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

40 รายงาน
ผลการดำเนินงาน

56
แผนที่ยุทธศาสตร์
การไฟฟ้า
ส่วนภูมิภาค

58 นโยบายและ
บทวิเคราะห์

60  ภาวะอุตสาหกรรม
และแนวโน้มในอนาคต

76 กิจกรรมเพื่อสังคม
และสิ่งแวดล้อม

80  งบการเงิน
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

11

การบริหารงาน

12

สำนักงาน
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



26

การกำหนดค่าตอบแทนของคณะกรรมการ
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

28

คณะผู้บริหาร
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



46

รายงานคณะกรรมการ
บริหารความเสี่ยง
และควบคุมภายใน
ของการไฟฟ้า
ส่วนภูมิภาค



47

รายงาน
คณะกรรมการ
ตรวจสอบ ประจำปี 2556

49

การกำกับดูแล
กิจการที่ดี



66

สถิติผลการดำเนินงาน



74

แผนงาน
และโครงการต่าง ๆ

111

สรุปข้อมูล
ในรอบ 10 ปี



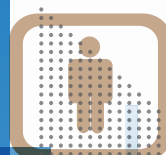
105

อัตราส่วน
ทางการเงิน
ปี 2552 - 2555



Organization
Excellence

สำนักงาน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



mission

ภารกิจ

จัดหาและให้บริการพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง
ทั้งในประเทศและประเทศข้างเคียงได้ตามมาตรฐานสากล
เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าให้เกิดความ
พึงพอใจ ทั้งด้านคุณภาพและบริการ โดยการพัฒนา
องค์กรอย่างต่อเนื่อง มีการบริหารจัดการเชิงธุรกิจที่
ทันสมัย มีประสิทธิภาพ และสอดคล้องกับสภาพตลาด
รวมทั้งพร้อมสำหรับการแข่งขันทางธุรกิจ มีความ
รับผิดชอบต่อสังคมและ
สิ่งแวดล้อม

vision

วิสัยทัศน์

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นองค์กรชั้นนำ
ในระดับสากล ในธุรกิจพลังงาน ธุรกิจบริการ
และธุรกิจที่เกี่ยวข้อง



สรุป ข้อมูลสำคัญ



รายการ	ปี 2556	ปี 2555	เพิ่ม (ลด) ปี 2556 - 2555	
			จำนวน	%
รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า (ล้านบาท)	418,888	375,188	43,700	11.65
รายได้อื่นจากการดำเนินงาน (ล้านบาท)	15,182	12,975	2,207	17.01
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (ล้านบาท)	412,995	373,188	39,807	10.67
กำไรจากการดำเนินงาน (ล้านบาท)	18,355	12,649	5,706	45.11
เงินลงทุนสินทรัพย์ถาวร (ล้านบาท)	(26,240)	(25,395)	845	3.33
เงินกู้ (ล้านบาท)	79,385	74,515	4,870	6.54
สินทรัพย์รวม (ล้านบาท)	327,575	309,165	18,410	5.95
จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	17,156,693	16,600,769	555,924	3.35
หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	112,607	109,892	2,715	2.47
หน่วยจำหน่ายโดยเฉลี่ย (หน่วย/ราย)	6,563	6,620	(57)	(0.86)
ค่าไฟฟ้าโดยเฉลี่ย (บาท/หน่วย)	3.73	3.46	0.27	7.80
ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	*17,294	**16,689	605	3.63
พลังงานไฟฟ้า (ล้านหน่วย)	120,830	118,739	2,091	1.76
- รับซื้อ (ล้านหน่วย)	120,709	118,644	2,065	1.74
- ผลิตเอง (ล้านหน่วย)	121	95	26	27.37
ระบบสายส่ง (วงจร-กิโลเมตร)	10,992	10,341	651	6.30
ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร-กิโลเมตร)	229,069	298,984	(69,915)	(23.38)
ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กิโลเมตร)	444,741	457,118	(12,377)	(2.71)
จำนวนการไฟฟ้า (แห่ง)	915	915	0	0
จำนวนพนักงาน (คน)	27,792	28,060	(268)	(0.96)
จำนวนหมู่บ้านทั่วประเทศ	74,173	73,371	802	1.09
จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้	74,156	73,356	800	1.09
% ของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้	99.98	99.98	0	0

* โหลดสูงสุด เดือนพฤศจิกายน 2556 (ผลรวมความต้องการใช้ไฟฟ้าของทุกสถานที่ที่เกิดขึ้นในเวลาเดียวกัน)

** โหลดสูงสุด เดือนพฤศจิกายน 2555 (ผลรวมความต้องการใช้ไฟฟ้าของทุกสถานที่ที่เกิดขึ้นในเวลาเดียวกัน)

ประวัติ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นรัฐวิสาหกิจด้านสาธารณูปโภค ก่อตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2503 โดยรับโอนทรัพย์สิน หนี้สิน และความรับผิดชอบขององค์การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในขณะนั้นมาดำเนินการวัตถุประสงค์ที่สำคัญของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค คือ การผลิต จัดให้ได้มา จัดส่งและจัดจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้แก่ประชาชน ธุรกิจ และอุตสาหกรรมต่าง ๆ ในเขตจำหน่าย 74 จังหวัดทั่วประเทศ ยกเว้น กรุงเทพมหานคร นนทบุรี และสมุทรปราการ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีภารกิจในการบริการไฟฟ้าให้แก่ประชาชน ในเขตความรับผิดชอบทั่วประเทศ โดยวางเป้าหมายในการดำเนินงานที่สำคัญ 3 ประการ คือ

1. ปรับปรุงการจัดหาและการบริการพลังงานไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพ ปลอดภัย มีความมั่นคง สม่าเสมอ เชื่อถือได้ เพียงพอและรวดเร็วทันต่อความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นและสอดคล้องกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลง
2. พัฒนากิจการด้านต่าง ๆ เพื่อเพิ่มรายได้ให้เลี้ยงตนเองได้ มีกำไรพอสมควร ตลอดจนมีเงินทุนเพียงพอแก่การขยายงาน
3. พัฒนาการบริหารงานองค์กร การบริหารงานบุคคลและการจัดการทรัพยากรให้มีประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด



การบริหารงาน

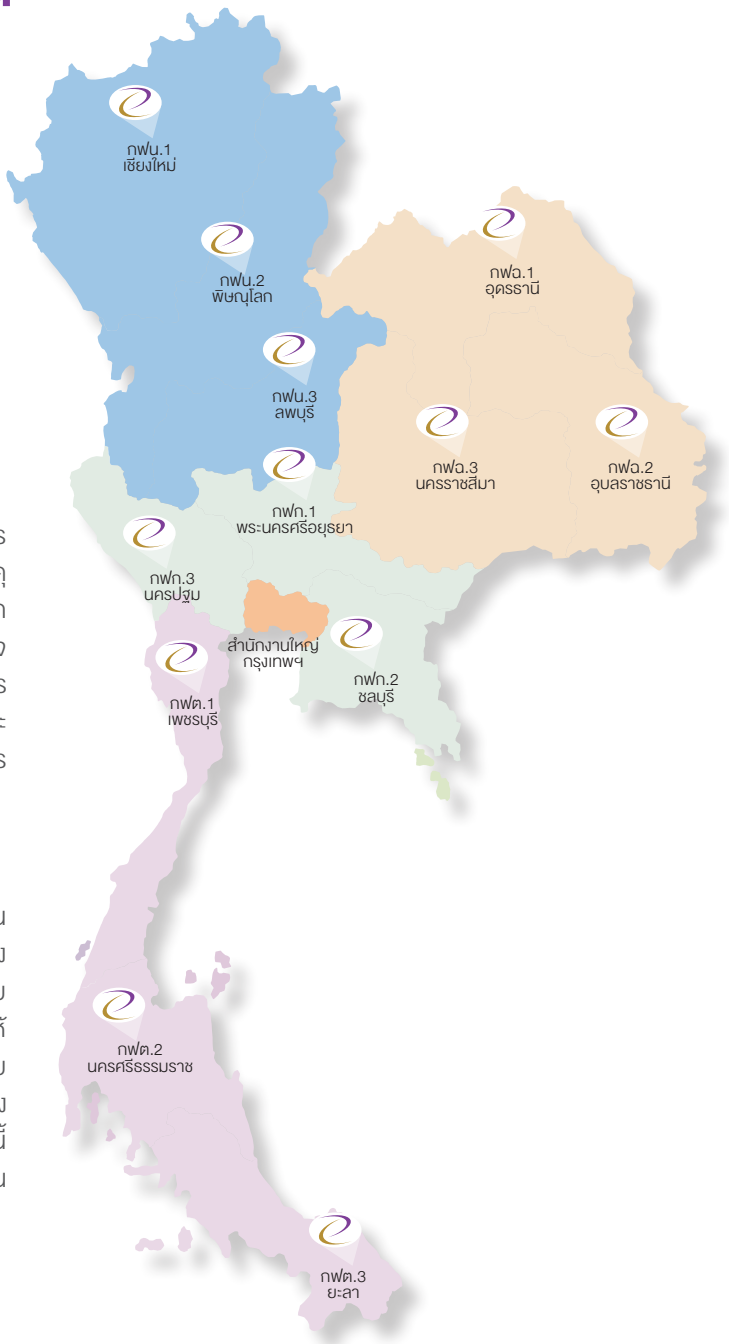
การบริหารงาน และพื้นที่ในความรับผิดชอบ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

สำนักงานใหญ่

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่ที่กรุงเทพมหานคร มีหน้าที่กำหนดนโยบายและแผนงาน ให้คำแนะนำ ตลอดจนจัดหาวัสดุ อุปกรณ์ต่าง ๆ ให้หน่วยงานในส่วนภูมิภาค แบ่งการบริหารงานออกเป็น ผู้ว่าการ รองผู้ว่าการ ผู้ช่วยผู้ว่าการ สำนักผู้ว่าการ สำนักตรวจสอบภายใน สำนักกฎหมาย สายงานบริหารโครงการ สายงานกิจการสังคมและสิ่งแวดล้อม กลุ่มธุรกิจเครือข่าย กลุ่มธุรกิจจำหน่ายและบริการ กลุ่มพัฒนาองค์กร กลุ่มธุรกิจลงทุน กลุ่มสนับสนุนและบริการ ซึ่งยังแบ่งออกเป็นสายงานต่าง ๆ ฝ้ายและกอง

สำนักงานในส่วนภูมิภาค

สำหรับในส่วนภูมิภาค ประกอบด้วย 12 เขต แบ่งการบริหารงานออกเป็น 4 ภาค คือ ภาคเหนือ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคกลาง และภาคใต้ แต่ละภาคประกอบด้วย 3 การไฟฟ้าเขต (เทียบเท่าระดับ ผู้ช่วยผู้ว่าการ) รวมเป็น 12 การไฟฟ้าเขต มีหน้าที่ควบคุมและให้คำแนะนำแก่สำนักงานการไฟฟ้าต่าง ๆ ในสังกัด ในความรับผิดชอบ 74 จังหวัดทั่วประเทศ ซึ่งได้แก่ การไฟฟ้าจตุรรวมงาน 172 แห่ง การไฟฟ้าสาขา 284 แห่ง และการไฟฟ้าสาขาย่อย 458 แห่ง ทั้งนี้ ครอบคลุมพื้นที่ประมาณ 510,000 ตารางกิโลเมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 99 ของพื้นที่ทั่วประเทศ



ภาคเหนือ

กฟน. 1 กฟน. 2 กฟน. 3

ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ

กฟผ. 1 กฟผ. 2 กฟผ. 3

ภาคกลาง

กฟก. 1 กฟก. 2 กฟก. 3

ภาคใต้

กฟต. 1 กฟต. 2 กฟต. 3

สำนักงาน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

กรุงเทพมหานคร

• การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สำนักงานใหญ่

เลขที่ 200 ถนนวงเวียน แขวงลาดยาว เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

ภาคเหนือ

• การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคเหนือ) จ.เชียงใหม่

เลขที่ 208 ถนนเชียงใหม่-ลำพูน ต.วัดเกต อ.เมือง จ.เชียงใหม่ 50000

ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 6 จังหวัด คือ เชียงใหม่ แม่ฮ่องสอน ลำพูน ลำปาง เชียงราย และพะเยา

• การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคเหนือ) จ.พิษณุโลก

เลขที่ 350/9 หมู่ 7 ถ.มิตรภาพ ต.สมอแข อ.เมือง จ.พิษณุโลก 65000

ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 8 จังหวัด คือ พิษณุโลก พิจิตร ตาก กำแพงเพชร สุโขทัย แพร่ น่าน และอุตรดิตถ์

• การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคเหนือ) จ.ลพบุรี

เลขที่ 13 ถนนพหลโยธิน ต.ทะเลชุบศร อ.เมือง จ.ลพบุรี 15000

ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 6 จังหวัด คือ ลพบุรี สิงห์บุรี เพชรบูรณ์ นครสวรรค์ อุทัยธานี และชัยนาท

ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ

• การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จ.อุดรธานี

เลขที่ 123 หมู่ 5 บ้านหนองหัวหมู ต.นาดี อ.เมือง จ.อุดรธานี 41000

ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 8 จังหวัด คือ อุดรธานี หนองคาย ขอนแก่น เลย สกลนคร นครพนม หนองบัวลำภู และบึงกาฬ

• การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จ.อุบลราชธานี

เลขที่ 195 หมู่ 7 ถนนเลี่ยงเมือง ต.แระมอ อ.เมือง จ.อุบลราชธานี 34000

ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 8 จังหวัด คือ อุบลราชธานี ยโสธร ร้อยเอ็ด กาฬสินธุ์ มหาสารคาม ศรีสะเกษ มุกดาหาร และอำนาจเจริญ

• การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จ.นครราชสีมา

เลขที่ 3 หมู่ 2 ถ.มิตรภาพ ต.บ้านใหม่ อ.เมือง จ.นครราชสีมา 30000

ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 4 จังหวัด คือ นครราชสีมา ชัยภูมิ บุรีรัมย์ และสุรินทร์

ภาคกลาง

• การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคกลาง) จ.พระนครศรีอยุธยา

เลขที่ 46 หมู่ 6 ถ.สายเอเชีย ต.หันตรา อ.พระนครศรีอยุธยา จ.พระนครศรีอยุธยา 13000

ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 7 จังหวัด คือ พระนครศรีอยุธยา อ่างทอง ปทุมธานี สระบุรี นครนายก ปราจีนบุรี และสระแก้ว

• การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคกลาง) จ.ชลบุรี

เลขที่ 47/1 หมู่ 3 ต.เสม็ด อ.เมือง จ.ชลบุรี 20000

ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 5 จังหวัด คือ ชลบุรี ฉะเชิงเทรา ระยอง จันทบุรี และตราด

• การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคกลาง) จ.นครปฐม

เลขที่ 9/1 หมู่ 1 ต.ไทยวาส อ.นครชัยศรี จ.นครปฐม 73120

ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 4 จังหวัด คือ นครปฐม สมุทรสาคร สุพรรณบุรี และกาญจนบุรี

ภาคใต้

• การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคใต้) จ.เพชรบุรี

เลขที่ 86 หมู่ 5 ถ.เพชรบุรี-หาดเจ้าสำราญ ต.โพไร่หวาน อ.เมือง จ.เพชรบุรี 76000

ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 6 จังหวัด คือ เพชรบุรี ประจวบคีรีขันธ์ ราชบุรี สมุทรสงคราม ชุมพร และระนอง

• การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคใต้) จ.นครศรีธรรมราช

เลขที่ 167 ถ.สายเอเชีย ต.นาสาร อ.พระพรหม จ.นครศรีธรรมราช 80000

ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 6 จังหวัด คือ นครศรีธรรมราช ตรัง กระบี่ สุราษฎร์ธานี ภูเก็ต และพังงา

• การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคใต้) จ.ยะลา

เลขที่ 59/27 ถ.ยะลา-ปัตตานี ต.เวาตูม อ.ยะรัง จ.ปัตตานี 94160

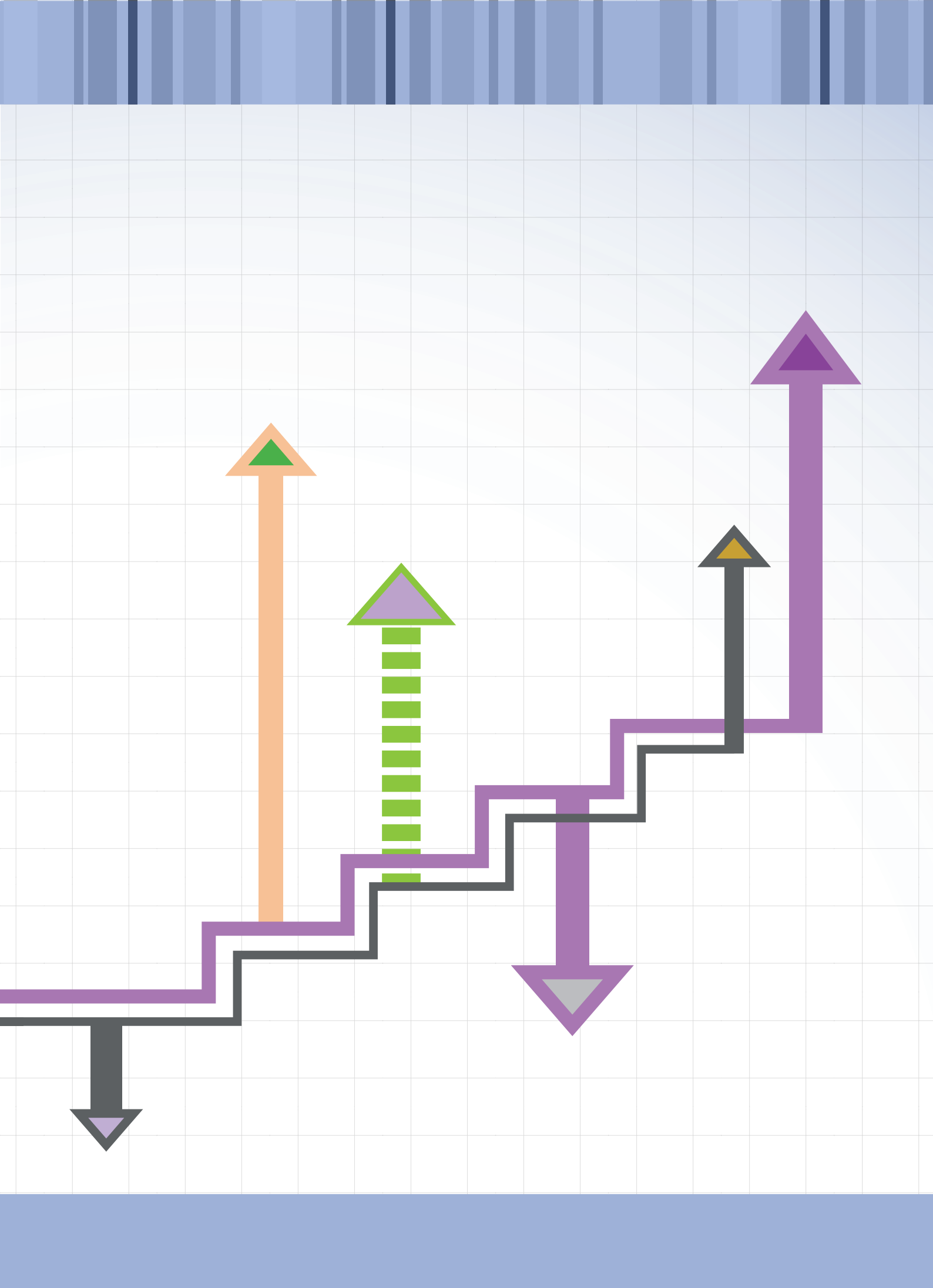
ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 6 จังหวัด คือ ยะลา ปัตตานี นราธิวาส สงขลา สตูล และพัทลุง



Board of Director
Excellence

คณะกรรมการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค





ประธานกรรมการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

นายวิบูลย์ สงวนพงศ์

ปลัดกระทรวงมหาดไทย

วัน/เดือน/ปีเกิด

13 พฤศจิกายน 2497

ประวัติการทำงาน

- อธิบดีกรมป้องกัน
และบรรเทาสาธารณภัย
- รองปลัดกระทรวงมหาดไทย
- ผู้ว่าราชการจังหวัดเชียงใหม่
- ผู้ว่าราชการจังหวัดอ่างทอง

วุฒิการศึกษา

- พัฒนบริหารศาสตรมหาบัณฑิต
สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- รัฐศาสตรบัณฑิต
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง)

11/12



กรรมการ

นายไกรสร บาร์มอวยชัย

ผู้ช่วยผู้จัดการใหญ่
ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย
ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)

วัน/เดือน/ปีเกิด

18 สิงหาคม 2494

ประวัติการทำงาน

- รองปลัดกระทรวงยุติธรรม
- อธิบดีกรมบังคับคดี
- ผู้พิพากษาหัวหน้าคณะ
ในศาลล้มละลายกลาง

วุฒิการศึกษา

- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร
วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- นิติศาสตรมหาบัณฑิต
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- เนติบัณฑิตไทย
สำนักอบรมศึกษากฎหมาย
แห่งเนติบัณฑิตยสภา
- นิติศาสตรบัณฑิต
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง) 12/12

นายสมชาย พูลสวัสดิ์

อธิบดีกรมสรรพสามิต

วัน/เดือน/ปีเกิด

1 พฤศจิกายน 2499

ประวัติการทำงาน

- อธิบดีกรมศุลกากร
- รองปลัดกระทรวงการคลัง
- ผู้ตรวจราชการกระทรวงการคลัง

วุฒิการศึกษา

- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร
วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- รัฐศาสตรมหาบัณฑิต
มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- นิติศาสตรบัณฑิต
มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง) 6/12

นายสมชาย คูวิจิตรสุวรรณ

อธิบดีอัยการ
สำนักงานคดีเศรษฐกิจ และทรัพยากร

วัน/เดือน/ปีเกิด

25 กุมภาพันธ์ 2494

ประวัติการทำงาน

- อธิบดีอัยการ
สำนักงานคณะกรรมการอัยการ
- อธิบดีอัยการ สำนักงานนโยบาย
ยุทธศาสตร์ และงบประมาณ
- รองอธิบดีอัยการ
สำนักงานคดีอาญากรุงเทพใต้

วุฒิการศึกษา

- รัฐประศาสนศาสตรมหาบัณฑิต
สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- เนติบัณฑิตไทย สำนักอบรม
ศึกษากฎหมายแห่งเนติบัณฑิตยสภา
- นิติศาสตรบัณฑิต
มหาวิทยาลัยรามคำแหง

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง) 12/12



กรรมการ

นายวัตรชัย พรมเลิศ

อธิบดีกรมป้องกัน
และบรรเทาสาธารณภัย

วัน/เดือน/ปีเกิด

19 กุมภาพันธ์ 2504

ประวัติการทำงาน

- รองอธิบดีกรมป้องกัน
และบรรเทาสาธารณภัย
- ที่ปรึกษาด้านการบริหารงานจังหวัด
แบบบูรณาการ (รักษาการ)
สำนักงานปลัดกระทรวงมหาดไทย
- ผู้ว่าราชการจังหวัดลพบุรี

วุฒิการศึกษา

- รัฐประศาสนศาสตรมหาบัณฑิต
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- รัฐศาสตรบัณฑิต
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง) 11/12

พลตำรวจเอก รชต เย็นทรง

รองผู้บัญชาการตำรวจแห่งชาติ
สำนักงานตำรวจแห่งชาติ

วัน/เดือน/ปีเกิด

24 กรกฎาคม 2497

ประวัติการทำงาน

- ที่ปรึกษา (สบ10)
- ผู้ช่วยผู้บัญชาการตำรวจแห่งชาติ
- ผู้บัญชาการตำรวจภูธร ภาค 6

วุฒิการศึกษา

- วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
พ.ศ. 2546
- รัฐประศาสนศาสตรบัณฑิต
โรงเรียนนายร้อยตำรวจรุ่นที่ 30

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง) 8/12

ศาสตราจารย์พิเศษ วิศิษฐ์ วิศิษฐ์สรอรรถ

อธิบดีกรมบังคับคดี

วัน/เดือน/ปีเกิด

1 กุมภาพันธ์ 2508

ประวัติการทำงาน

- รองปลัดกระทรวงยุติธรรม
- ผู้อำนวยการสำนักงาน
กิจการยุติธรรม (นักบริหาร 10)
กระทรวงยุติธรรม

วุฒิการศึกษา

- LL.B. (SECOND CLASS
HONOURS, UPPER DIVISION)
UNIVERSITY OF WALES,
UNITED KINGDOM
- BARRISTER – AT- LAW OF
GRAY'S INN (เนติบัณฑิตอังกฤษ)
- เนติบัณฑิตไทย สำนักอบรมศึกษา
กฎหมายแห่งเนติบัณฑิตยสภา
- นิติศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยม
อันดับสอง) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง) 11/12



กรรมการ

นางจุจิรา กองแก้ว

วัน/เดือน/ปีเกิด

5 กุมภาพันธ์ 2493

ประวัติการทำงาน

- อธิบดีกรมบังคับคดี กระทรวงยุติธรรม
- รองปลัดกระทรวงยุติธรรม หัวหน้ากลุ่มภารกิจ อำนวยความยุติธรรม

วุฒิการศึกษา

- การบริหารจัดการภาครัฐ และภาคเอกชนมหาวิทยาลัย สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- รัฐศาสตรบัณฑิต สาขาบริหารรัฐกิจ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง) 12/12

รองศาสตราจารย์ ประภาช ไพรสุวรรณ

รองอธิการบดี ส่วนประสานงาน
เพื่อการบริหารจัดการกลาง
สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้า
เจ้าคุณทหารลาดกระบัง

วัน/เดือน/ปีเกิด

24 พฤษภาคม 2499

ประวัติการทำงาน

- กรรมการสภาสถาบัน สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง
- รองศาสตราจารย์ ภาควิชาวิศวกรรมไฟฟ้า สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง

วุฒิการศึกษา

- หลักสูตร DIRECTOR CERTIFICATION PROGRAM (DCP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง
- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง) 11/12

ผู้ช่วยศาสตราจารย์ บุญชัย ไสวรรณวันิชกุล

หัวหน้าภาควิชาวิศวกรรมคอมพิวเตอร์
คณะวิศวกรรมศาสตร์
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

วัน/เดือน/ปีเกิด

28 พฤษภาคม 2501

ประวัติการทำงาน

- รองอธิการบดี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- รองคณบดี ด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ คณะวิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

วุฒิการศึกษา

- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (คอมพิวเตอร์) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง) 12/12



กรรมการ

นายอิศรินทร์ ภัทรมัย

กรรมการบริหาร
บริษัท ทีมกรุ๊ป ออฟ คอมพานีส์ จำกัด

วัน/เดือน/ปีเกิด

2 กรกฎาคม 2517

ประวัติการทำงาน

- ผู้อำนวยการ ฝ่ายวาณิชธนกิจ และที่ปรึกษาทางการเงิน บริษัท หลักทรัพย์ ทิมเอ็ง (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)

วุฒิการศึกษา

- ปริญญาโท ด้านการเงิน การลงทุน การธนาคาร และธุรกิจระหว่างประเทศ UNIVERSITY OF WISCONSIN-MADISON, USA
- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต วิศวกรรมเคมี (เกียรตินิยมอันดับหนึ่ง พร้อมเหรียญรางวัล) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง) 11/12

นายวิมล พริ้งพงษ์

อธิบดีกรมส่งเสริมการปกครองท้องถิ่น

วัน/เดือน/ปีเกิด

10 ตุลาคม 2497

ประวัติการทำงาน

- รองปลัดกระทรวงมหาดไทย
- ผู้ว่าราชการจังหวัดสมุทรสาคร
- ผู้ว่าราชการจังหวัดแพร่

วุฒิการศึกษา

- MASTER DEGREE IN POLITICAL SCIENCE BOWLING GREEN STATE UNIVERSITY, OHIO, USA
- BACHELOR DEGREE IN POLITICAL SCIENCE UNIVERSITY OF DELHI, INDIA

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง) 0/1

*ดำรงตำแหน่ง

เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2556

นายอนุชา พิชยนันท์

รักษาการที่ปรึกษาด้านนโยบาย และแผนงาน สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

วัน/เดือน/ปีเกิด

5 สิงหาคม 2513

ประวัติการทำงาน

- ผู้อำนวยการสำนักวิเคราะห์ โครงการลงทุนภาครัฐ
- เจ้าหน้าที่วิเคราะห์นโยบาย และแผนชำนาญการพิเศษ

วุฒิการศึกษา

- M.S ENGINEERING MANAGEMENT GEORGE WASHINGTON UNIVERSITY USA
- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง) 1/1

*ดำรงตำแหน่ง

เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2556



กรรมการ

ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร. จิรกรฤกษ์ ศุภรากรณ์

- หัวหน้าภาควิชาวิศวกรรมศาสตร์
ชีวการแพทย์ มหาวิทยาลัยมหิดล
- หัวหน้าศูนย์เครือข่ายวิจัยประยุกต์
ทางเทคโนโลยีหุ่นยนต์
และชีวการแพทย์ มหาวิทยาลัยมหิดล
- กรรมการ บริษัท ทีโอที จำกัด (มหาชน)
- กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ – คณะ
กรรมการความมั่นคงปลอดภัย
ไซเบอร์แห่งชาติ

วัน/เดือน/ปีเกิด

24 พฤษภาคม 2516

ประวัติการทำงาน

- นายกสมาคมวิชาการหุ่นยนต์
แห่งประเทศไทย

วุฒิการศึกษา

- PH.D. IN ROBOTICS – JOHNS
HOPKINS UNIVERSITY, USA
- M.S. IN CONTROL – MICHIGAN
TECHNOLOGICAL UNIVERSITY, USA
- B.E. IN MECHANICAL
ENGINEERING, MAHIDOL UNIVERSITY

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง) 1/1

*ดำรงตำแหน่ง

เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2556

นายชัยฤกษ์ ดิษฐอำนาจ

วัน/เดือน/ปีเกิด

31 ตุลาคม 2491

ประวัติการทำงาน

- อธิบดีกรมที่ดิน
- ผู้ว่าราชการจังหวัดฉะเชิงเทรา
- รองปลัดกระทรวงมหาดไทย

วุฒิการศึกษา

- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร
วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- MASTER OF COMPARATIVE
LAW UNIVERSITY OF MIAMI
FLORIDA, USA
- เนติบัณฑิตไทย สำนักอบรมศึกษา
กฎหมายแห่งเนติบัณฑิตยสภา
- นิติศาสตรบัณฑิต
มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง) 10/10

*พ้นจากการดำรงตำแหน่ง

เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม 2556

นายบัณฑิต โสติพิลาฤทธิ์

วัน/เดือน/ปีเกิด

4 พฤศจิกายน 2491

ประวัติการทำงาน

- เอกอัครราชทูต ในกรุงแครงเบอร์รา
- รองปลัดกระทรวงต่างประเทศ

วุฒิการศึกษา

- นิติศาสตรบัณฑิต
มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง) 9/10

*พ้นจากการดำรงตำแหน่ง

เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2556



กรรมการ

นายชัยรัช เสาวพนธ์

วัน/เดือน/ปีเกิด

26 มกราคม 2504

ประวัติการทำงาน

- ผู้ช่วยอธิการบดีมหาวิทยาลัยเชียงใหม่
- ผู้อำนวยการสำนักบริการคอมพิวเตอร์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่

วุฒิการศึกษา

- PH.D CANDIDATE, UNIVERSITY OF WATERLOO, CANADA (2530-2534)
- MASTER OF APPLIED SCIENCE (CIVIL ENGINEERING) UNIVERSITY OF WATERLOO, CANADA (2530)
- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (โยธา) มหาวิทยาลัยเชียงใหม่

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง) 10/10

*พ้นจากการดำรงตำแหน่ง
เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2556

นายนำชัย หล่อวัฒนตระกูล

ผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

วัน/เดือน/ปีเกิด

2 มกราคม 2499

ประวัติการทำงาน

- รองผู้ว่าการวางแผนและพัฒนา ระบบไฟฟ้า
- รักษาการกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- รองผู้ว่าการประจำสำนักผู้ว่าการ

วุฒิการศึกษา

- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (สาขาไฟฟ้ากำลัง) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง) 12/12



คณะกรรมการอื่น ในคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปี 2556

คณะกรรมการบริหาร

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง)

1. นายไกรสร บารมีอวยชัย	ประธานกรรมการ	23 / 23
2. นายบัณฑิต ไสตทิพลาฤทธิ์ ¹	กรรมการ	17 / 20
3. นางซูจิรา กองแก้ว	กรรมการ	19 / 23
4. พล.ต.อ. รชต เย็นทรง ²	กรรมการ	2 / 2
5. นายชัยรัช เสาวพนธ์ ³	กรรมการ	20 / 21
6. ผศ. ดร.จักรกฤษณ์ ศุทธากรณ์ ⁴	กรรมการ	2 / 2
7. นายนำชัย หล่อวัฒนตระกูล	กรรมการ	23 / 23

¹ สิ้นสุดการดำรงตำแหน่งเมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน 2556

³ สิ้นสุดการดำรงตำแหน่งเมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2556

² ดำรงตำแหน่งเมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2556

⁴ ดำรงตำแหน่งเมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2556

คณะกรรมการตรวจสอบ

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง)

1. นายสมชาย พูลสวัสดิ์	ประธานกรรมการ	12 / 12
2. ศ. พิเศษ วิศิษฐ์ วิศิษฐ์สรอรรถ	กรรมการ	9 / 12
3. นายอิศรินทร์ ภัทรมัย	กรรมการ	11 / 12

คณะกรรมการกิจการสัมพันธ์

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง)

1. นายฉัตรชัย พรหมเลิศ	ประธานกรรมการ	7 / 7
2. ผู้แทนฝ่ายบริหารการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (จำนวน 15 คน)	กรรมการ	
3. ผู้แทนสหภาพแรงงานรัฐวิสาหกิจการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (จำนวน 9 คน)	กรรมการ	

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง)

1. นายสมชาย คูวิจิตรสุวรรณ	ประธานกรรมการ	7/8
2. นายชัยฤกษ์ ดิษฐอำนาจ ¹	กรรมการ	7/8
3. รศ.ประภาฯ ไพรสุวรรณ	กรรมการ	8/8
4. นายน้าชัย หล่อวัฒนตระกูล	กรรมการ	6/8
5. นายคณูชา พิษยพันธ์ ²	กรรมการ	1/1

¹ สิ้นสุดการดำรงตำแหน่งเมื่อวันที่ 30 ตุลาคม 2556

² ดำรงตำแหน่งเมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2556

คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความรับผิดชอบต่อสังคม

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง)

1. นายสมชาย คูวิจิตรสุวรรณ	ประธานกรรมการ	6/6
2. ผศ.บุญชัย ไสวรรณวันิชกุล	กรรมการ	6/6
3. พล.ต.อ. รชต เย็นกรวง	กรรมการ	6/6

กรรมการอิสระในคณะกรรมการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง)

1. นายชัยฤกษ์ ดิษฐอำนาจ	ประธานกรรมการ	1/1
2. นายสมชาย คูวิจิตรสุวรรณ	กรรมการ	1/1
3. ศ. พิเศษ วิศิษฐ์ วิศิษฐ์สรอรรถ	กรรมการ	1/1
4. ผศ.บุญชัย ไสวรรณวันิชกุล	กรรมการ	1/1
5. พล.ต.อ. รชต เย็นกรวง	กรรมการ	1/1
6. นายอิศรินทร์ ภักธมัย	กรรมการ	1/1
7. รศ. ประภาฯ ไพรสุวรรณ	กรรมการ	1/1



นิยามความเป็นอิสระของคณะกรรมการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

“ความเป็นอิสระ” ของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หมายถึง “การแสดงความเห็นได้อย่าง
เสรีบนพื้นฐานของความถูกต้อง ชอบธรรมและตามภารกิจที่ได้รับมอบหมาย มีความเป็นอิสระในการ
ตัดสินใจ หรือใช้ดุลยพินิจ เพื่อประโยชน์ขององค์กรอย่างแท้จริง ไม่ตกอยู่ภายใต้อิทธิพลของบุคคล
หรือกลุ่มบุคคลใด ไม่คำนึงถึงผลประโยชน์ส่วนตนหรือบุคคลอื่นอันจะพึงได้จากการตัดสินใจหรือ
ใช้ดุลยพินิจนั้น ๆ และปราศจากความสัมพันธ์อันใดที่มีประโยชน์กับซ้อนทับกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ทั้งทางตรงและทางอ้อม

การกำหนดค่าตอบแทน

ของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจ่ายค่าตอบแทนให้คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประกอบด้วยเบี้ยประชุมและโบนัสกรรมการ ซึ่งเป็นไปตามมติคณะรัฐมนตรีและหลักเกณฑ์กระทรวงการคลัง โดยในปีบัญชี 2556 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จ่ายค่าตอบแทนดังกล่าวให้คณะกรรมการรวม 7,100,360.18 บาท แบ่งเป็น

เบี้ยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จำนวน 1,507,500 บาท เบี้ยบริหาร จำนวน 500,000 บาท เบี้ยตรวจสอบ จำนวน 390,000 บาท ค่าตอบแทนรายเดือน จำนวน 737,000 บาท เบี้ยประชุมอื่น ๆ จำนวน 715,000 บาท และโบนัส จำนวน 3,250,860.18 บาท

ค่าตอบแทนคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปี 2556

ลำดับ ที่	ชื่อ – นามสกุล	เบี้ย การไฟฟ้า ส่วน ภูมิภาค	เบี้ย บริหาร	เบี้ย ตรวจสอบ	ค่า ตอบแทน รายเดือน	เบี้ยประชุมอื่น ๆ		โบนัสปี 2556 จ่ายปี 2557	รวมค่า ตอบแทน
1	นายวิบูลย์ สงวนพงศ์	137,500	-	-	100,000	-	-	306,250	543,750
2	นายสมชาย คุวิจิตรสุวรรณ	120,000	-	-	50,000	กำกับดูแลกิจการที่ดี เบี้ยกรรมการบริหารความเสี่ยง	150,000	245,000	565,000
3	นายไกรสร บารมีอวยชัย	120,000	150,000	-	50,000	-	-	245,000	565,000
4	ศ. พิเศษ วิศิษฐ์ วิสิษฐสรอรรถ	110,000	-	120,000	50,000	-	-	245,000	525,000
5	นางฐิรา กองแก้ว	120,000	120,000	-	50,000	ประเมินผลการดำเนินงาน ฯ เทคโนโลยีสารสนเทศ / สื่อสาร	57,500	245,000	592,000
6	พศ.บุญชัย ไสวรรณวนิชกุล	120,000	-	-	50,000	กำกับดูแลกิจการที่ดี, ประเมินผลการดำเนินงาน ฯ เทคโนโลยีสารสนเทศ / สื่อสาร	120,000	245,000	535,000
7	พล.ต.อ. รชต เย็นทรง	80,000	10,000	-	50,000	กำกับดูแลกิจการที่ดี, ประเมินผลการดำเนินงาน	77,500	245,000	462,500
8	นายสมชาย พูลสวัสดิ์	60,000	-	150,000	50,000	-	-	245,000	505,000
9	นายอิศรินทร์ ภักธมัย	110,000	-	120,000	50,000	ประเมินผลการดำเนินงาน ฯ	10,000	245,000	535,000
10	รศ. ประภาฯ ไพรสุวรรณ	110,000	-	-	50,000	เบี้ยกรรมการบริหารความเสี่ยง, ประเมินผลการดำเนินงาน ฯ	80,000	245,000	485,000
11	นายฉัตรชัย พรหมเลิศ	110,000	-	-	50,000	เบี้ยกรรมการกิจการสัมพันธ์	87,500	4,610.18	252,110.18
12	นายบัณฑิต สัตถิพลากุณี	90,000	100,000	-	31,000	-	-	245,000	466,000

ลำดับ ที่	ชื่อ – นามสกุล	เบี่ย การไฟฟ้า ส่วน ภูมิภาค	เบี่ย บริหาร	เบี่ย ตรวจสอบ	ค่า ตอบแทน รายเดือน	เบี่ยประชุมอื่นๆ	โบนัสปี 2556 จ่ายปี 2557	รวมค่า ตอบแทน	
13	นายชัยรัช เสาวพนธ์	100,000	110,000	-	40,000	เทคโนโลยีสารสนเทศ / สื่อสาร	30,000	245,000	525,000
14	นายชัยฤกษ์ ดิษฐอำนาจ	100,000	-	-	30,000	เบี่ยกรรมการบริหารความเสี่ยง, ประเมินผลการดำเนินงาน ฯ	82,500	245,000	457,500
15	ผศ. ดร.จิรฤกษ์ สุกธารณ์	10,000	10,000	-	12,000	เทคโนโลยีสารสนเทศ / สื่อสาร	10,000	-	42,000
16	นายวัลลภ พริ้งพวงย์	-	-	-	12,000	-	-	-	12,000
17	นายคณูชา พิษนิมิต	100,000	-	-	12,000	เบี่ยกรรมการบริหารความเสี่ยง	10,000	-	32,000
	รวมทั้งสิ้น	1,507,500	500,000	390,000	737,000		715,000	3,250,860.18	7,100,360.18

รายการที่เกี่ยวข้องกัน และข้อมูลหลักทรัพ์สำคัญที่กรรมการถือครอง

ในระหว่างปีบัญชี 2556 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไม่มีรายการที่เกี่ยวข้องกันของกรรมการ หรือผู้บริหารระดับสูงที่มีต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค รวมทั้งไม่มีกรรมการ ผู้เกี่ยวข้องและญาติสนิทถือครองหลักทรัพ์สำคัญที่เกี่ยวข้องกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

การสรุปค่าตอบแทนต่าง ๆ

- | | | |
|--|--------------|-----|
| 1. เบี่ยประชุมคณะกรรมการและอนุกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค | 3,240,500 | บาท |
| 2. โบนัสกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค | 3,250,860.18 | บาท |
| 3. ค่าธรรมเนียมผู้สอบบัญชี | 2,350,000 | บาท |



คณะผู้บริหาร

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค





ผู้ว่าการ

นายนำชัย หล่อวัฒนตระกูล

รองผู้ว่าการ



นายอภิรักษ์ เหลืองรุปรากันต์

รองผู้ว่าการประจำสำนักผู้ว่าการ



นายปิญญา เล่าชู

รองผู้ว่าการประจำสำนักผู้ว่าการ

รองผู้ว่าการ



นายสุวัฒน์ เชื้อวชาญชัย

รองผู้ว่าการวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า



นายชาญชัย บัณฑิตเสาวภาคย์

รองผู้ว่าการควบคุมระบบไฟฟ้า



นายชวน ศิลปสุววรรณ

รองผู้ว่าการจำหน่ายและบริการ (ภาค 1)



นายสมชัย จรุงนะกิจ

รองผู้ว่าการพัฒนาองค์กร

รองผู้ว่าการ



นายวันโชก ถวิลวิทยานนท์

รองผู้อำนวยการจำหน่ายและบริการ (ภาค 2)



นายวรินทร์ ศิษยนเรนทร์

รองผู้อำนวยการจำหน่ายและบริการ (ภาค 3)

รองผู้อำนวยการ

รองผู้อำนวยการ



นายอุทัย พัฒนวิระกิจ

รองผู้อำนวยการธุรกิจก่อสร้างและบำรุงรักษา



นายเดชา วิชิตพันธุ์

รองผู้อำนวยการธุรกิจวิศวกรรม



นายจิติกุล บุนยะกาญจน์

รองผู้อำนวยการธุรกิจสารสนเทศและสื่อสาร



นายผดุง บรรจงศิลป์

รองผู้อำนวยการจำหน่ายและบริการ (ภาค 4)

รองผู้อำนวยการ

รองผู้อำนวยการ



นายพิสิษฐ์ ภัสฐาพงษ์

รองผู้อำนวยการอำนวยการ



นางพรทิพย์ เดชกัญญา

รองผู้อำนวยการบัญชีและการเงิน

รองผู้ว่าการ



นายชูศักดิ์ อนุศักดิ์เสถียร

รองผู้ว่าการบริหารทรัพยากรมนุษย์



นายชัยบูลย์ เนตยกุล

รองผู้ว่าการบริหารโครงการ



รองผู้ว่าการ

นายสาริต รุ่งจิรณานนท์

รองผู้ว่าการกิจการสังคมและสิ่งแวดล้อม

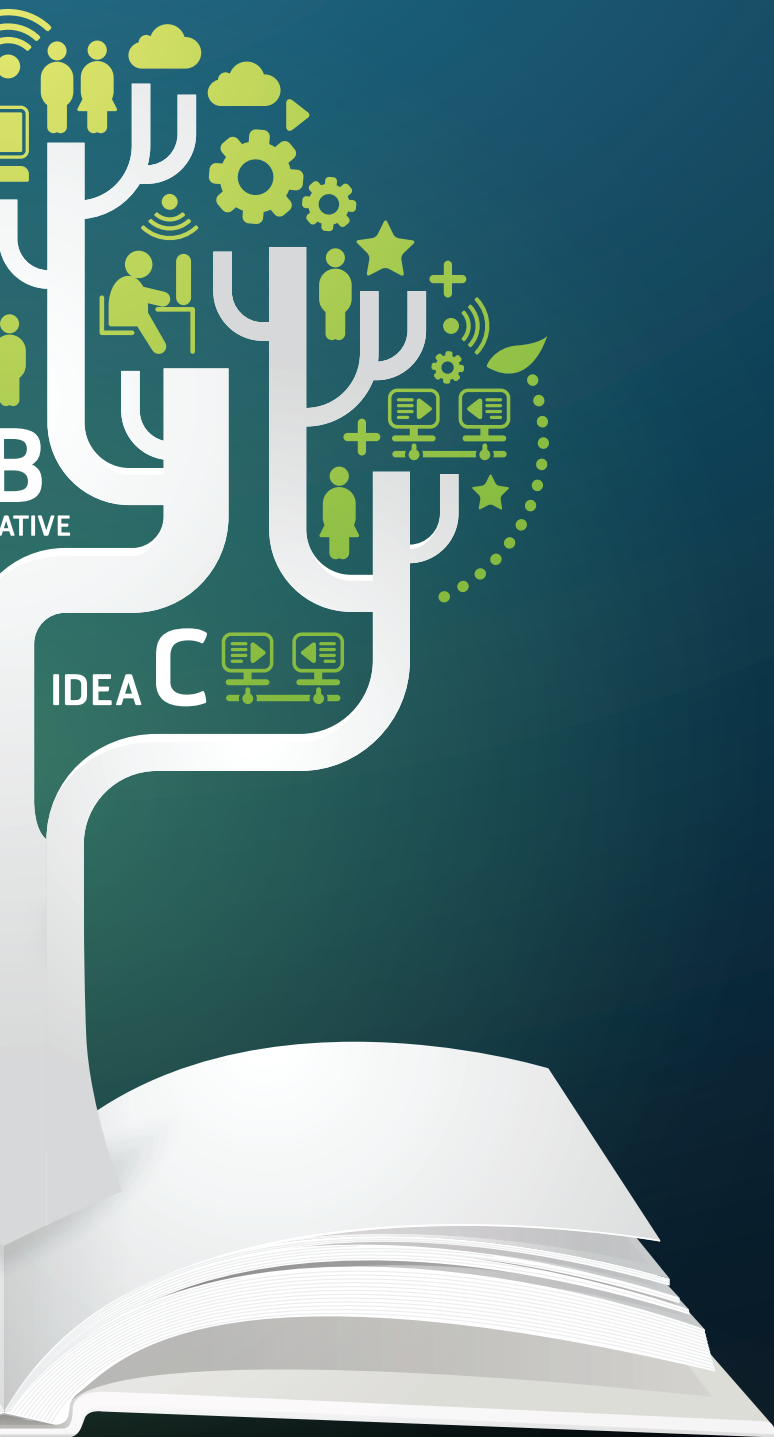


Management
Excellence

ผังบริหาร

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค





ผังบริหาร การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปี 2556

คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน
คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี
คณะกรรมการตรวจสอบ

ผู้ว่าการ

รองผู้ว่าการ

ผู้เชี่ยวชาญ / ผู้ช่วยผู้ว่าการ

สำนักตรวจสอบภายใน

ฝ่ายวางแผนและสนับสนุนการตรวจสอบ

- กองประสานงานคณะกรรมการตรวจสอบ
- กองวางแผนและพัฒนางานตรวจสอบ
- กองสนับสนุนตรวจสอบด้านสารสนเทศ

ฝ่ายปฏิบัติการตรวจสอบกระบวนการสนับสนุน

- กองตรวจสอบการบริหารการเงินและการบัญชี
- กองตรวจสอบการบริหารทรัพยากรมนุษย์
- กองตรวจสอบการจัดการและบริหารองค์กร
- กองตรวจสอบการจัดซื้อจัดจ้างและบริหารพัสดุ

ฝ่ายปฏิบัติการตรวจสอบกระบวนการหลัก

- กองตรวจสอบการผลิตและปฏิบัติการ
- กองตรวจสอบการบำรุงรักษา
- กองตรวจสอบการบริหารงานโครงการและงานก่อสร้าง
- กองตรวจสอบการขายการตลาดและบริการลูกค้า

สายงานกิจการสังคมและสิ่งแวดล้อม

ฝ่ายประชาสัมพันธ์

- กองประชาสัมพันธ์
- กองสื่อสารองค์กร

ฝ่ายสังคมและสิ่งแวดล้อม

- กองแผนและพัฒนาสังคมและสิ่งแวดล้อม
- กองจัดการโครงการสังคมและสิ่งแวดล้อม

กลุ่มธุรกิจเครื่องข่าย

สายงานวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า

ฝ่ายวางแผนระบบไฟฟ้า

- กองแผนงานระบบไฟฟ้า
- กองโครงการ
- กองแผนที่ระบบไฟฟ้า
- กองวางแผนแหล่งผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก

ฝ่ายวิจัยและพัฒนา ระบบไฟฟ้า

- กองวิจัย
- กองพัฒนาระบบไฟฟ้า

ฝ่ายมาตรฐานและความปลอดภัย

- กองมาตรฐานระบบไฟฟ้า
- กองมาตรฐานความปลอดภัย

สายงานปฏิบัติการเครื่องข่าย

ฝ่ายควบคุมระบบไฟฟ้า

- กองควบคุมการจ่ายไฟ
- กองอุปกรณ์ควบคุม
- ศูนย์สั่งการระบบไฟฟ้า

ฝ่ายปฏิบัติการเครื่องข่าย (12 IVT)

- กองแผนงานและปฏิบัติการ
- กองควบคุมและบำรุงรักษา

กลุ่มธุรกิจจำหน่ายและบริการ

สายงานจำหน่ายและบริการภาค 1-4

ฝ่ายวางแผนธุรกิจ ภาค 1-4

- กองนโยบายและแผน
- กองจัดการทั่วไป

การไฟฟ้า IVT (12 IVT)

ฝ่ายบริการ

- กองบริการลูกค้า
- กองวิศวกรรมและบำรุงรักษา

ฝ่ายอำนวยความสะดวก

- กองบัญชีและการเงิน
- กองเศรษฐกิจและสารสนเทศ

กลุ่มพัฒนาองค์กร

สายงานพัฒนาองค์กร

ฝ่ายนโยบายและยุทธศาสตร์

- กองวางแผนวิสาหกิจ
- กองวิเคราะห์และประเมินผล

ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ

- กองระบบงานธุรกิจ
- กองพัฒนาธุรกิจองค์กร

ฝ่ายนโยบายเศรษฐกิจพลังงาน

- กองเศรษฐกิจพลังงานไฟฟ้า
- กองอัตราและธุรกิจไฟฟ้า

ฝ่ายบริหารความเสี่ยง

- กองแผนบริหารความเสี่ยง
- กองประสานงานระบบการควบคุมภายใน

กลุ่มธุรกิจลงทุน

สายงานธุรกิจก่อสร้างและบำรุงรักษา

- กองบริหารงานทั่วไป
- กองพัฒนาธุรกิจและการตลาด

ฝ่ายก่อสร้างและบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้า

- กองก่อสร้างสถานีไฟฟ้า
- กองบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้า
- กองอุปกรณ์ป้องกันและรั่วภัย

ฝ่ายก่อสร้างระบบไฟฟ้า

- กองก่อสร้างระบบไฟฟ้า (ภาคเหนือและภาคตะวันออกเฉียงเหนือ)
- กองก่อสร้างระบบไฟฟ้า (ภาคกลางและภาคใต้)
- กองผลิตภัณฑ์คอนกรีต

ฝ่ายบำรุงรักษา

- กองหม้อแปลง
- กองมอเตอร์
- กองบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า
- กองควบคุมและพัฒนาระบบมอเตอร์อัจฉริยะ

ฝ่ายบำรุงรักษาระบบผลิต

- กองบริการและบำรุงรักษาเครื่องกล
- กองควบคุมระบบผลิต

สำนักผู้ว่าการ

- กองประสานนโยบายและพิธีการ
- กองกิจการคณะกรรมการ
- กองประมวลผลงานและกิจการสัมพันธ์

สำนักกฎหมาย

- กองนิติการ
- กองคดี
- กองสอบสวนและพัฒนาระเบียบ

สายงานบริหารโครงการ

ฝ่ายบริหารโครงการ

- กองจัดการงานระบบไฟฟ้า
- กองจัดการงานสถานีไฟฟ้า

ฝ่ายจัดการโครงการสถานีไฟฟ้าและสายส่ง (ภาคกลาง)

- สำนักงานโครงการสถานีไฟฟ้าและสายส่ง 1 (ภาคกลาง)
- สำนักงานโครงการสถานีไฟฟ้าและสายส่ง 2 (ภาคกลาง)

ฝ่ายจัดการโครงการสถานีไฟฟ้าและสายส่ง (ภาคเหนือ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคใต้)

- สำนักงานโครงการสถานีไฟฟ้าและสายส่ง 1 (ภาคเหนือ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคใต้)
- สำนักงานโครงการสถานีไฟฟ้าและสายส่ง 2 (ภาคเหนือ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคใต้)

ฝ่ายจัดการโครงการระบบจำหน่าย

- สำนักงานโครงการระบบจำหน่าย 1
- สำนักงานโครงการระบบจำหน่าย 2

ฝ่ายจัดการโครงการพิเศษ

- สำนักงานโครงการพิเศษ 1
- สำนักงานโครงการพิเศษ 2

กลุ่มธุรกิจลงทุน

สายงานธุรกิจวิศวกรรม

- กองบริหารงานทั่วไป

ฝ่ายออกแบบสถานีและสายส่ง

- กองออกแบบสถานีไฟฟ้า
- กองออกแบบสายส่ง (ภาคเหนือ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคใต้)
- กองออกแบบสายส่ง (ภาคกลาง)

ฝ่ายออกแบบงานโยธา

- กองสถาปัตยกรรม
- กองวิศวกรรมโยธา

ฝ่ายบริการวิศวกรรมและทดสอบ

- กองบริการวิศวกรรม
- กองวิศวกรรมไฟฟ้าและทดสอบ

สายงานธุรกิจสารสนเทศและสื่อสาร

ฝ่ายพัฒนาธุรกิจสารสนเทศและสื่อสาร

- กองวางแผนธุรกิจสารสนเทศและสื่อสาร
- กองบริการลูกค้าสารสนเทศและสื่อสาร

ฝ่ายสารสนเทศ

- กองวางแผนระบบสารสนเทศ
- กองพัฒนาระบบงานคอมพิวเตอร์
- กองคอมพิวเตอร์และเครือข่าย
- กองสนับสนุนและบริการระบบสารสนเทศ

ฝ่ายสื่อสารและโทรคมนาคม

- กองออกแบบและบริการ
- กองบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสารและโทรคมนาคม
- กองบริหารเครือข่ายสื่อสาร

กลุ่มสนับสนุนและบริการ

สายงานอำนวยการ

ฝ่ายจัดหา

- กองจัดหาในประเทศ
- กองจัดหาต่างประเทศ

ฝ่ายพัสดุ

- กองบริหารพัสดุ
- กองคลังพัสดุ

ฝ่ายธุรการ

- กองอำนวยการ
- กองบริการ
- กองการพิมพ์

สายงานบัญชีและการเงิน

ฝ่ายงบประมาณ

- กองงบประมาณ
- กองประเมินผลงบประมาณ
- กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน

ฝ่ายบัญชี

- กองบัญชี
- กองทรัพย์สิน
- กองบัญชีบริหาร

ฝ่ายการเงิน

- กองการเงิน
- กองตรวจจ่าย
- กองภาษี
- กองรายได้

สายงานบริหารทรัพยากรมนุษย์

ฝ่ายทรัพยากรบุคคล

- กองระบบงานบุคคล
- กองการพนักงาน

ฝ่ายพัฒนาบุคลากร

- กองฝึกอบรม
- โรงเรียนช่างการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- ศูนย์ฝึกปฏิบัติการไฟฟ้าแรงสูง

ฝ่ายสวัสดิการ

- กองบริหารผลตอบแทนและสวัสดิการ
- กองสถานพยาบาล
- กองจัดการกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ



Performance
Excellence

รายงาน

ผลการดำเนินงาน





รายงานผลการดำเนินงาน

ที่ มก 5313.4 / 25655

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
200 ถนนงามวงศ์วาน แขวงลาดยาว
เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900

30 มิถุนายน 2557

เรื่อง รายงานผลการดำเนินงานในรอบปี 2556 และแผนการดำเนินงานในปี 2557
เรียน ปลัดกระทรวงมหาดไทย รักษาราชการแทน รัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทย

ในรอบปี 2556 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีการดำเนินงานด้านต่าง ๆ ได้แก่ ด้านการเงิน ด้านลูกค้า ด้านกระบวนการภายใน ด้านการเรียนรู้และพัฒนา ด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม และการดำเนินงานตามโครงการในรอบปี สรุปผลการดำเนินงานดังต่อไปนี้

1. ด้านการเงิน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 327,575.30 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2555 จำนวน 18,409.94 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.95 มีรายได้จากการดำเนินงานและรายได้อื่นรวมทั้งสิ้น 434,070.21 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2555 จำนวน 45,907.05 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.83 และมีกำไรสุทธิ จำนวน 21,075.38 ล้านบาท

ปีงบประมาณ 2556 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ดำเนินการกู้เงินในประเทศ เพื่อนำไปลงทุนในแผนงาน/โครงการต่าง ๆ ด้วยวิธีการออกพันธบัตร (Bullet Bond) จำนวน 13,000.00 ล้านบาท และปรับโครงสร้างหนี้ต่างประเทศ โดยการชำระคืนเงินกู้ก่อนครบกำหนด (Prepayment) ด้วยการ Refinance หนี้เงินกู้สกุลเงินเยน จำนวน 11,949.36 ล้านบาท เป็นสกุลเงินบาท จำนวน 3,526.76 ล้านบาท เพื่อลดความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ส่งผลให้หนี้เงินกู้ต่างประเทศและหนี้เงินกู้ในประเทศของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีจำนวน 1,153.22 ล้านบาท และ 78,232.05 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.45 และ 98.55 ของหนี้เงินกู้ทั้งหมด

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงประเมินผลการดำเนินงานกับกระทรวงการคลัง โดยมีเกณฑ์ชี้วัด ดังนี้

- 1.1 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน ได้พิจารณาเป็น 2 มุมมอง คือ
 - 1.1.1 ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริง มีเป้าหมายเบิกจ่ายจำนวน 17,079.04 ล้านบาท สามารถเบิกจ่ายได้จำนวน 17,179.04 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 100.00 ของเป้าหมายเบิกจ่ายทั้งปี อยู่ในเกณฑ์ระดับ 5 (ดีขึ้นไปมาก)
 - 1.1.2 ร้อยละของความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน ไตรมาสที่ 1 และ ไตรมาสที่ 2 สามารถเบิกจ่ายได้ คิดเป็นร้อยละ 100.00 ไตรมาสที่ 3 เบิกจ่ายได้ร้อยละ 99.98 และไตรมาสที่ 4 เบิกจ่ายได้ร้อยละ 99.99 ค่าเฉลี่ยของร้อยละการเบิกจ่ายลงทุนที่ทำได้ถึง 4 ไตรมาส เท่ากับ 99.99 อยู่ในเกณฑ์ระดับ 4.99 (ดีขึ้นไปมาก)
- 1.2 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สามารถบริหารจัดการและควบคุม

ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน โดยมีค่าใช้จ่ายฯ ที่เกิดขึ้นเป็นจำนวน 25,417.32 ล้านบาท ซึ่งจากข้อตกลงการประเมินผลการดำเนินงานกำหนดให้จะต้องปรับอัตราเงินเฟ้อ (CPI) และหน่วยจำหน่ายที่เกิดขึ้นจริงเมื่อสิ้นปีบัญชี แต่เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจและเงินเฟ้อของประเทศไทยปี 2556 มีการขยายตัวต่ำกว่าที่ประมาณการไว้ จึงส่งผลให้การบริหารค่าใช้จ่ายฯ อยู่ในเกณฑ์ระดับ 4.05 (ดีขึ้น-ดีขึ้นมาก)

1.3 รายได้รวมต่อจำนวนพนักงาน เท่ากับร้อยละ 15.37 อยู่ในเกณฑ์ระดับ 5 (ดีขึ้นมาก)

1.4 การเบิกจ่ายเงินกู้ตามแผนการบริหารหนี้สาธารณะ เท่ากับร้อยละ 85.05 อยู่ในเกณฑ์ระดับ 5 (ดีขึ้นมาก)

2. ด้านลูกค้า

จากการดำเนินงานตามแผนงานและโครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าต่าง ๆ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถขยายเขตระบบจำหน่ายเพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้า มีผู้ใช้ไฟฟ้าจำนวน 17,156,693 ราย เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.35 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2555 หน่วยจำหน่าย (ไม่รวมไฟฟ้าฟรี) จำนวน 112,606.77 ล้านหน่วย เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.47 เมื่อเทียบกับปี 2555 ในระยะเวลาเดียวกัน

การจำหน่ายไฟฟ้าในภาคธุรกิจและอุตสาหกรรม มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 1,431,294 ราย แยกเป็น กิจการขนาดเล็ก 1,353,565 ราย กิจการขนาดกลาง 62,226 ราย กิจการขนาดใหญ่ 5,534 ราย และกิจการเฉพาะอย่าง 9,969 ราย

สามารถจ่ายไฟฟ้าให้บ้านเรือนในชนบท แยกเป็น ระดับหมู่บ้าน จำนวน 74,156 หมู่บ้าน คิดเป็นร้อยละ 99.98 ของจำนวนหมู่บ้านทั่วประเทศ 74,173 หมู่บ้าน ระดับครัวเรือน จำนวน 19,102,712 ครัวเรือน คิดเป็นร้อยละ 99.48 ของจำนวนครัวเรือนทั่วประเทศ 19,203,463 หมู่บ้าน และพื้นที่ทำกินทางการเกษตร จำนวน 64,888 ราย คิดเป็นร้อยละ 216.3 ของจำนวนพื้นที่ทำกินทางการเกษตรทั่วประเทศ 30,000 ราย

3. ด้านกระบวนการภายใน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีการพัฒนาองค์กรและปรับปรุงประสิทธิภาพการทำงาน โดยดำเนินการตามแผนงาน Smart & Green Office เพื่อเป็นต้นแบบในด้านการอนุรักษ์พลังงานในอาคาร ส่งเสริมภาพลักษณ์องค์กรที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม ลดต้นทุนการนำเข้าพลังงานของประเทศ และเพิ่มคุณภาพชีวิตของพนักงาน มีการนำระบบการประเมินคุณภาพรัฐวิสาหกิจ (State Enterprise Performance Appraisal: SEPA) มาใช้ในองค์กร ในส่วนของการบริหารบุคลากรได้มีการปรับปรุงและแยกตำแหน่งสายบริหารและสายวิชาการ พัฒนาระบบการคิดสรรบุคลากร การกระจายอำนาจในระดับสายงาน ในส่วนของการบริหารและจัดสรรทรัพยากร มีการลดฟัสดุลคลังที่ไม่เคลื่อนไหวหรือเคลื่อนไหวช้า การพัฒนาการจัดการระบบโลจิสติกส์และซัพพลายเชน และการจัดหาพัสดุหลักและพัสดुरอง

4. ด้านการเรียนรู้และพัฒนา

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีการพัฒนาองค์กรในด้านการเรียนรู้และพัฒนาอย่างต่อเนื่อง โดยดำเนินการทั้งในด้านการบริหารบุคคลและการพัฒนาศักยภาพคนสู่เป้าหมายไปพร้อมกัน โดยมีการพัฒนาระบบสรรหาและคัดเลือกบุคลากรแบบอิเล็กทรอนิกส์ ระบบการบริการตนเองของบุคลากร และพัฒนาระบบสารสนเทศจัดการความรู้ เพื่อรวบรวมองค์ความรู้ที่สำคัญขององค์กร นอกจากนี้ยังได้มีการดำเนินการพัฒนาระบบประเมินความสามารถหลักของบุคลากร เพื่อรองรับโครงการพัฒนาตามสายอาชีพและโครงการวางแผนผู้สืบทอดตำแหน่ง รวมถึงยังมีการดำเนินการจัดการความรู้ เพื่อสร้างบรรยากาศการเรียนรู้และการแลกเปลี่ยนการเรียนรู้ระหว่างบุคลากรภายในองค์กร

5. ด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคดำเนินงานตามแนวทาง Community Partnership ผ่านโครงการด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม เพื่อให้ชุมชนสามารถพึ่งพาตนเองได้อย่างยั่งยืน ส่งเสริมการวิจัยและพัฒนาการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพโดยคำนึงถึงความปลอดภัยในการใช้ไฟฟ้า สร้างความพึงพอใจสูงสุดให้แก่ลูกค้า รับฟังความคิดเห็นผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วนตามแนวทางมาตรฐานด้านความรับผิดชอบต่อสังคม ภายใต้การกำกับดูแลกิจการที่ดี โปร่งใสมีคุณธรรม

6. การดำเนินงานตามโครงการในรอบปี

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคก่อสร้างระบบสายส่งจำนวนทั้งสิ้น 10,992 วงจร-กิโลเมตร ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงจำนวนทั้งสิ้น 299,069 วงจร-กิโลเมตร และก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำจำนวนทั้งสิ้น 444,741 วงจร-กิโลเมตร เพิ่มความมั่นคงของระบบไฟฟ้า โดยการก่อสร้างสถานีไฟฟ้าเพิ่ม เพื่อลดปัญหาแรงดัน ไฟฟ้าตก ไฟฟ้ากะพริบ และไฟฟ้าดับ ส่งผลให้ผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงฯ กับกระทรวงการคลัง ประจำปี 2556 มีดัชนีค่าเฉลี่ยจำนวนครั้งไฟฟ้าดับ (SAIFI) 7.15 ครั้ง/ราย/ปี อยู่ในเกณฑ์ดีขึ้นมาก ส่วนดัชนีค่าเฉลี่ยระยะเวลาไฟฟ้าดับ (SAIDI) 249.45 นาที/ราย/ปี อยู่ในเกณฑ์ดีขึ้นมาก

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีแผนการดำเนินงานในปี 2557 ดังต่อไปนี้

1. ด้านการเงิน

มีวัตถุประสงค์เพื่อเพิ่มความเข้มแข็งทางการเงิน โดยเน้นการเพิ่มรายได้ จากการขยายการลงทุนในธุรกิจด้านพลังงานทดแทน การเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน สนับสนุนความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นในภาคธุรกิจใหม่ และแสวงหาระบบธุรกิจที่มีการเชื่อมโยงกับลูกค้า และชุมชน รวมถึงธุรกิจการลงทุนในประเทศเพื่อนบ้าน การลดรายจ่ายด้านต้นทุนเงินกู้ และเพิ่มประสิทธิภาพการใช้จ่าย โดยคำนึงถึงต้นทุนในการดำเนินการเปรียบเทียบกับผลตอบแทนทางการเงิน ควบคู่ไปกับผลตอบแทนทางสังคม โดยมีอัตราส่วนทางการเงินอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานการเงินที่เหมาะสม

2. ด้านลูกค้า

มีวัตถุประสงค์เพื่อเพิ่มความมั่นคงและคุณภาพของระบบไฟฟ้า และพัฒนาการให้บริการลูกค้าให้มีความรวดเร็ว มีคุณภาพและทันสมัยเพื่อสร้างความพึงพอใจสูงสุดของลูกค้า มุ่งเน้นลูกค้าเป็นศูนย์กลาง โดยการนำเทคโนโลยีสมัยใหม่ที่เหมาะสมมาใช้งาน

3. ด้านกระบวนการภายใน

มีวัตถุประสงค์เพื่อพัฒนาโครงสร้างองค์กรให้มีประสิทธิภาพ รองรับเทคโนโลยีสมัยใหม่ และปรับเปลี่ยนระบบการบริหารจัดการไปสู่การบริหารแบบกระจายอำนาจ ที่คำนึงถึงการมีส่วนร่วม โปร่งใสเป็นธรรม มีประสิทธิภาพ และสามารถตรวจสอบได้

4. ด้านการเรียนรู้และพัฒนา

มีวัตถุประสงค์เพื่อพัฒนาองค์กรให้มีระบบสารสนเทศที่ทันสมัย เพื่อเพิ่มคุณภาพการบริการ พัฒนาคุณมนุษย์ เพื่อรองรับเทคโนโลยีสารสนเทศ และการสื่อสารที่จะนำมาใช้งาน รวมถึงพัฒนาบุคลากรให้เป็นมืออาชีพ เพิ่มทักษะในการให้บริการในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า และธุรกิจที่เกี่ยวข้อง สนับสนุนงานวิจัย และนวัตกรรมต่าง ๆ ในเรื่องการจัดจำหน่าย และการให้บริการพลังงานไฟฟ้า พัฒนาอุปกรณ์ไฟฟ้าให้มีความปลอดภัย และพัฒนาพลังงานทดแทนต่าง ๆ เพื่อทดแทนการนำเข้าจากต่างประเทศ

5. ด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม

มีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างภาพลักษณ์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยคำนึงถึงสังคมและสิ่งแวดล้อม จัดทำโครงการ โดยเน้นการเชื่อมโยงระหว่างธุรกิจของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกับลูกค้า และชุมชน เพื่อก่อให้เกิดประโยชน์กับชุมชนและลูกค้า

สรุป

จากรายงานผลการดำเนินงานในรอบปี 2556 ที่เรียนมาข้างต้น การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงกับกระทรวงการคลัง ประจำปี 2556 อยู่ในระดับดีขึ้นไป-ดีมาก ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้มุ่งเน้นความมั่นคงในการจ่ายกระแสไฟฟ้า การเพิ่มประสิทธิภาพของระบบไฟฟ้าให้ได้ตามมาตรฐานสากลและบริการประชาชน ธุรกิจอุตสาหกรรมให้มีไฟฟ้าใช้อย่างทั่วถึง ทั้งนี้เนื่องจากการได้รับการสนับสนุนทางด้านนโยบายจากรัฐบาลและกระทรวงมหาดไทย การให้คำแนะนำและช่วยแก้ปัญหาต่างๆ จากคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตลอดจนพนักงานทุกคนที่ได้ปฏิบัติงานด้วยความอุตสาหะ วิริยะ และมีประสิทธิภาพมาโดยตลอด อันเป็นผลให้กิจการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเจริญก้าวหน้ามาเป็นลำดับก่อให้เกิดประโยชน์ต่อประเทศชาติและประชาชนโดยรวม

ขอแสดงความนับถือ



(นายวิบูลย์ สงวนพงศ์)

ประธานกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



รายงานคณะกรรมการ บริหารความเสี่ยง และควบคุมภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้ดำเนินการบริหารความเสี่ยงอย่างเป็นระบบตามหลักการของ COSO-ERM (Committee of Sponsoring Organizations-Enterprise Risk Management) และการควบคุมภายในตามหลัก COSO IC (Committee of Sponsoring Organizations-Internal Control) โดยมีคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในที่รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อกำหน้าที่กำกับดูแลการนำนโยบายและกรอบการบริหารความเสี่ยงไปปฏิบัติ ติดตามกระบวนการบริหารความเสี่ยง ความเพียงพอของการจัดการความเสี่ยงที่สำคัญที่ส่งผลกระทบต่อ การดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งครอบคลุมความเสี่ยงทั้ง 4 ด้าน ได้แก่ ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์ ความเสี่ยงด้านการเงิน ความเสี่ยงด้านการดำเนินงาน และความเสี่ยงด้านการปฏิบัติตามกฎระเบียบต่างๆ

ในปี 2556 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน ได้พิจารณาประเด็นความเสี่ยงต่างๆ ดังนี้

1. การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้ความสำคัญกับการพัฒนาศักยภาพองค์กร ด้วยการบริหารความเสี่ยงในการปรับปรุงกระบวนการและพัฒนาทรัพยากรด้านต่าง ๆ เพื่อเพิ่มความสามารถในการให้บริการที่มีคุณภาพ มีความเพียงพอ รวดเร็วทันต่อความต้องการและพร้อมรับมือกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงทั้งภายในและภายนอกองค์กร รวมถึงการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ ทำให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถรักษาระดับการให้บริการระบบไฟฟ้าที่มีความมั่นคงปลอดภัย และเข้าถึงทุกพื้นที่ให้บริการ

2. การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ดำเนินการบริหารความเสี่ยงด้านการเงินในการรักษาสภาพคล่องและระดับผลตอบแทน เพื่อความมั่นคงทางการเงิน และความสามารถในการจัดการเงินทุน เพื่อไม่ให้กระทบต่อการดำเนินงานปกติของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และสามารถลงทุนโครงการก่อสร้างสถานีไฟฟ้าและขยายเขตระบบจำหน่ายได้ตามแผนงานที่กำหนด

3. ในการบริหารความเสี่ยงด้านการดำเนินงาน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้เตรียมความพร้อมเพื่อรองรับปัจจัยเสี่ยงต่าง ๆ ที่อาจเกิดขึ้นและส่งผลกระทบต่อ การดำเนินงานในด้านการก่อสร้างสถานีไฟฟ้าและระบบจำหน่าย ด้านบุคลากร และด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถดำเนินการตามแผนรองรับเหตุการณ์ไม่ปกติ ภัยพิบัติ หรือภาวะฉุกเฉิน เพื่อจัดการเหตุการณ์ไฟฟ้าดับได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ระดมเครื่องกำเนิดกระแสไฟฟ้าไปติดตั้งเพื่อจ่ายไฟฟ้าในพื้นที่ที่มีความสำคัญ เพื่อบรรเทาความเดือดร้อนและมีไฟฟ้าใช้อย่างต่อเนื่อง เช่น เขตชุมชนหนาแน่น โรงพยาบาล และสถานที่ราชการ เป็นต้น นอกจากนี้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ยังได้ติดตามการดำเนินการเพื่อลดหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้าอย่างใกล้ชิด เพื่อรักษาคุณภาพของระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

4. การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ตระหนักถึงความสำคัญต่อการปฏิบัติตามกฎ ระเบียบ ข้อบังคับต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน เพื่อป้องกันมิให้เกิดความเสียหายจากการไม่ปฏิบัติตามกฎ ระเบียบ โดยให้ความสำคัญกับการปรับปรุงกฎระเบียบให้สอดคล้องกับกฎหมายต่าง ๆ ที่อาจจะส่งผลกระทบต่อ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทั้งในปัจจุบันและในอนาคต

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในมีความเชื่อมั่นเป็นอย่างยิ่งว่าการสนับสนุนและการมีส่วนร่วมของทุกคนในองค์กรต่อระบบการบริหารความเสี่ยง และระบบการควบคุมภายในของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะช่วยเพิ่มโอกาสแห่งความสำเร็จ สามารถลดอุปสรรค และความไม่แน่นอนที่จะมากระทบกับผลการดำเนินงานโดยรวมของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้อยู่ในระดับที่องค์กรยอมรับได้ ซึ่งจะส่งผลให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถก้าวไปสู่องค์กรในระดับสากลได้อย่างภาคภูมิใจ



(นายสมชาย คูวิจิตรสุวรรณ)

ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน

รายงานคณะกรรมการ ตรวจสอบ ประจำปี 2556

คณะกรรมการตรวจสอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประกอบด้วย กรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่ได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้เป็นคณะกรรมการตรวจสอบ จำนวน 3 ท่าน ได้แก่

- | | |
|-----------------------------|----------------------|
| 1. นายสมชาย พูลสวัสดิ์ | ประธานกรรมการตรวจสอบ |
| 2. นายวิศิษฐ์ วิศิษฐ์สรอรรถ | กรรมการตรวจสอบ |
| 3. นายอิศรินทร์ ภัทรนิย | กรรมการตรวจสอบ |
- โดยมี ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบภายใน ทำหน้าที่เลขานุการ

คณะกรรมการตรวจสอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจาก คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นไปตามแนวทางปฏิบัติที่กำหนดไว้ในข้อบังคับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ว่าด้วยคณะกรรมการตรวจสอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ.2556 และคู่มือการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบในรัฐวิสาหกิจ ฉบับปรับปรุง ปี 2555 สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ กระทรวงการคลัง ซึ่งในปี 2556 คณะกรรมการตรวจสอบได้มีการประชุมรวม 12 ครั้ง ร่วมกับผู้บริหาร ผู้ตรวจสอบภายใน และได้เชิญผู้สอบบัญชี (สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน) หรือตามวาระที่เกี่ยวข้อง เพื่อบูรณาการสร้างกระบวนการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Good Corporate Governance) และได้มีการรายงานผลการประชุมที่มีนัยสำคัญต่อคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทุกครั้ง ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขต หน้าที่ความรับผิดชอบ พอสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

1. สอบทานรายงานทางการเงินประจำเดือน ประจำไตรมาส และงบการเงินประจำปีของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย รวมทั้งผลการดำเนินงานร่วมกับผู้บริหาร ผู้ตรวจสอบภายใน และผู้สอบบัญชี โดยพิจารณาในประเด็นที่สำคัญและให้ข้อคิดที่เป็นประโยชน์ เพื่อให้มั่นใจว่ารายงานทางการเงินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จัดทำขึ้นอย่างถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญเชื่อถือได้ มีการเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญอย่างเพียงพอ และเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองทั่วไป

2. สอบทานการบริหารความเสี่ยง เพื่อประเมินความเพียงพอและประสิทธิผลของระบบการบริหารความเสี่ยงเป็นประจำปีไตรมาส โดยรับทราบแผนการบริหารความเสี่ยงประจำปี 2557 และผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงประจำปี 2556 ที่ผ่านการพิจารณาจากคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

3. สอบทานระบบการควบคุมภายใน เพื่อประเมินความเพียงพอและประสิทธิผลของระบบ การควบคุมภายในที่ช่วยส่งเสริมให้การดำเนินงานบรรลุเป้าหมายที่กำหนดไว้ รวมทั้งการประเมินระบบการควบคุมภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคว่าเป็นไปตามมาตรฐานการควบคุมภายใน มีความเพียงพอ และเหมาะสม

4. สอบทานการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้เป็นไปตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ วิธีปฏิบัติงาน มติคณะรัฐมนตรี ประกาศ หรือคำสั่งที่เกี่ยวกับการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

5. สอบทานกระบวนการในการติดตามผลการดำเนินการเกี่ยวกับเรื่องจริยธรรมธุรกิจและหลักจรรยาบรรณของผู้บริหารและพนักงาน รวมทั้งการติดตามผลการปฏิบัติตามหลักจรรยาบรรณ และการดำเนินงานของฝ่ายบริหารในการเป็นแบบอย่างและสื่อสารให้เห็นความสำคัญของหลักจริยธรรมและจรรยาบรรณ และแนวทางเกี่ยวกับพฤติกรรมที่พึงปฏิบัติ

6. สอบทานข้อบังคับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ว่าด้วยคณะกรรมการตรวจสอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และการประเมินผลการปฏิบัติงาน โดยการประเมินตนเอง (Self Assessment) ตามแนวปฏิบัติที่ดีสำหรับคณะกรรมการตรวจสอบในรัฐวิสาหกิจ ที่กำหนดโดยสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ กระทรวงการคลัง และมีการประเมินผลกลุ่มทั้งคณะ (Board Evaluation) ทุกไตรมาส โดยรายงานผลการประเมินต่อคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

7. การกำกับดูแลการปฏิบัติงานตรวจสอบภายใน คณะกรรมการตรวจสอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้อนุมัติกฎบัตรสำนักตรวจสอบภายใน คู่มือการปฏิบัติงานตรวจสอบภายในของสำนักตรวจสอบภายใน แผนการตรวจสอบระยะ 5 ปี และแผนการตรวจสอบประจำปี สอบทานผลการตรวจสอบ รวมทั้งมีการติดตามผลการดำเนินการตามข้อเสนอแนะของสำนักตรวจสอบภายในเป็นประจำทุกไตรมาส และมีการพิจารณาทบทวนงบประมาณทำการประจำปี การสรรหาบุคลากร รวมทั้งแผนการฝึกอบรมและพัฒนาบุคลากร เพื่อให้การปฏิบัติงานมีประสิทธิภาพ ประสิทธิผล และเป็นไปตามมาตรฐานสากล นอกจากนี้คณะกรรมการตรวจสอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้พิจารณาการแต่งตั้ง โยกย้าย เลื่อนขึ้น เลื่อนตำแหน่ง และประเมินผลงานของผู้ช่วยการสำนักตรวจสอบภายใน

8. มีการหารือกับผู้สอบบัญชีเป็นการเฉพาะ ถึงขอบเขตและแนวทางการสอบบัญชี รวมทั้งมีการพิจารณาความเหมาะสมของค่าธรรมเนียมตรวจสอบบัญชีของผู้สอบบัญชี ก่อนนำเสนอคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณาอนุมัติ ซึ่งในปี 2556 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีค่าธรรมเนียมตรวจสอบบัญชีรวมเป็นเงินทั้งสิ้น 2,000,000 บาท

คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า ในปี 2556 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยได้จัดทำรายงานทางการเงินถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป มีการเลือกใช้นโยบาย การบัญชีที่มีความสมเหตุสมผล มีการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอ มีการบริหารความเสี่ยง และระบบควบคุมภายในที่เพียงพอ มีการตรวจสอบภายในที่เป็นอิสระโดยปฏิบัติงานได้สอดคล้องกับมาตรฐานงานตรวจสอบ รวมทั้งได้ปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ ข้อกำหนดต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างถูกต้อง เหมาะสม เป็นไปตามนโยบายและหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ทำให้การดำเนินงานบรรลุเป้าหมายที่กำหนดไว้ คณะกรรมการตรวจสอบได้แสดงความเห็นและให้คำแนะนำแก่ฝ่ายบริหารอย่างเป็นอิสระตรงไปตรงมา โดยมุ่งเน้นประโยชน์สูงสุดของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นสำคัญ

(นายสมชาย พูลสวัสดิ์)
ประธานกรรมการตรวจสอบ

การกำกับดูแลกิจการที่ดี

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มุ่งมั่นที่จะให้มีการบริหารองค์กรอย่างมีประสิทธิภาพ เต็มขีดความสามารถ ภายใต้การกำกับดูแลกิจการที่ดี มีคุณธรรม โปร่งใสและตรวจสอบได้ เพื่อสร้างมูลค่าให้แก่องค์กรในระยะยาวอย่างยั่งยืน สร้างภาพลักษณ์และความน่าเชื่อถือที่ดีขององค์กรจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม ตลอดจนยกระดับการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้ทัดเทียมกับสากล โดยยึดหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีมาโดยตลอด อีกทั้งถือเป็นปัจจัยหนึ่งในการขับเคลื่อนการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้บรรลุวิสัยทัศน์ในการเป็นองค์กรชั้นนำระดับสากล ในธุรกิจพลังงาน ธุรกิจบริการ และธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

1. นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตระหนักถึงการดำเนินการกิจขององค์กรบนพื้นฐานคุณธรรมและจริยธรรม ควบคู่กับความรับผิดชอบต่อสังคมสิ่งแวดล้อม เพื่อให้การดำเนินงานเกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุดทั่วทั้งองค์กร จึงได้กำหนดนโยบาย ดังนี้

1.1 มุ่งมั่นพัฒนาการให้บริการพลังงานไฟฟ้า โดยยึดหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีจริยธรรม ความโปร่งใส ตรวจสอบได้ ยึดหลักนิติธรรม ปฏิบัติต่อแรงงานอย่างเป็นธรรม คำนึงถึงสิทธิมนุษยชน ตระหนักต่อผู้บริโภค สิ่งแวดล้อม โดยคำนึงถึงผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในทุกภาคส่วน

1.2 ปลูกฝังและสร้างจิตสำนึกพนักงานทุกระดับ ในการปฏิบัติงานอย่างมีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม จนเกิดเป็นวัฒนธรรมองค์กร และเป็นองค์กรที่สะอาดโปร่งใส มีคุณธรรมและจริยธรรม รวมทั้งพัฒนาคุณภาพชีวิต ส่งเสริมบรรยากาศและสิ่งแวดล้อม เพื่อให้พนักงานมีความสุขในการทำงาน ควบคู่ไปกับการพัฒนาศักยภาพในการปฏิบัติงานให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพตอบสนองต่อเป้าหมายขององค์กร

1.3 ส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทน พลังงานหมุนเวียน และการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อสร้างความเข้มแข็งของชุมชนควบคู่กับการพัฒนาอย่างยั่งยืน

1.4 เชื่อมโยงการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมเข้าหาชุมชน เพื่อยกระดับคุณภาพชีวิต การอยู่ร่วมกันอย่างเกื้อกูล และการเติบโตอย่างยั่งยืนร่วมกับชุมชน และสังคม

1.5 บูรณาการแนวทางความรับผิดชอบต่อสังคม ไปสู่การปฏิบัติในงานประจำวันทั่วทั้งองค์กรและระหว่างองค์กร ควบคู่ไปกับการพัฒนาศักยภาพ กระตุ้นให้เกิดการเรียนรู้ด้วยตนเอง และส่งเสริมการคิดค้นนวัตกรรมใหม่ ๆ อย่างต่อเนื่อง เพื่อนำไปสู่องค์กรที่มีขีดสมรรถนะสูงในการดำเนินความรับผิดชอบต่อสังคม (High Performance Organization in Social Responsibility) สร้างความเข้มแข็งและยั่งยืนพร้อมที่จะก้าวสู่ประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน

นอกจากนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ส่งเสริมการดำเนินงานของบุคลากรให้มีพฤติกรรมที่มีคุณธรรมและจริยธรรม โดยถ่ายทอดความหมายให้สามารถไปสู่การปฏิบัติได้อย่างต่อเนื่องและยั่งยืนผ่านคู่มือการเรียนรู้และป้องกันความขัดแย้งระหว่างผลประโยชน์ส่วนตนและผลประโยชน์ส่วนรวม คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับผู้บริหารและพนักงาน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทุกระดับ และคู่มือประมวลจริยธรรมของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตามแนวทางของผู้ตรวจการแผ่นดิน โดยมีวัตถุประสงค์ไว้ใช้เป็นกรอบแนวทางการประพฤติปฏิบัติตนของผู้บริหารและพนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้มีความยึดมั่นในคุณความดี อันจะนำมาซึ่งความเจริญรุ่งเรืองของประเทศชาติสืบไป

ในปี 2556 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จัดประชุมคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี ร่วมกับฝ่ายบริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกภาคส่วน จำนวน 6 ครั้ง โดยจัดให้มีการประชุมสัญจร 2 ครั้ง ที่จังหวัดเพชรบุรีและจังหวัดเชียงราย พร้อมทั้งรับฟังความคิดเห็นเกี่ยวกับงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความรับผิดชอบต่อสังคม โดยมีข้อสังเกตที่สำคัญและติดตามอย่างต่อเนื่อง เช่น การจัดความเป็นระเบียบเรียบร้อยของระบบไฟฟ้าในเมืองและชุมชน และแผนงานเสริมสร้างคุณธรรมจริยธรรม เป็นต้น นอกจากนี้ กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความรับผิดชอบต่อสังคมยังให้เกียรติเป็นวิทยากรบรรยายเรื่องทำงานอย่างไรให้มีความสุข และเข้าร่วมกิจกรรมด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมกับผู้บริหารและพนักงานในส่วนภูมิภาค เช่น กิจกรรมปลูกป่าและปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ ณ อุทยานสิ่งแวดล้อมนานาชาติสิรินธร จังหวัดเพชรบุรี และร่วมโครงการติดตั้งและปรับปรุงไฟฟ้าส่องสว่างด้วยหลอด LED ณ วัดห้วยปลาทั้ง อำเภอมือง จังหวัดเชียงราย เป็นต้น

2. องค์ประกอบและการแต่งตั้งคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

2.1 การแต่งตั้งคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีความโปร่งใสเป็นไปตามหลักเกณฑ์ โดยกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคต้องมีคุณสมบัติตามพระราชบัญญัติคุณสมบัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ พ.ศ.2518 และที่แก้ไขเพิ่มเติม และพระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ.2503 และที่แก้ไขเพิ่มเติม กล่าวคือ จะต้องไม่มีประโยชน์หรือส่วนได้ส่วนเสีย (Conflict of Interest) กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค รวมถึงมีคุณสมบัติที่มีส่วนในการเพิ่มมูลค่าและมีทักษะที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

2.2 คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคประกอบด้วยประธานกรรมการผู้ว่าการ ซึ่งเป็นกรรมการโดยตำแหน่ง และกรรมการอื่นอีก 13 คน รวมเป็น 15 คน เป็นผู้ทรงคุณวุฒิที่มีความรู้ความสามารถ ความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ ในด้านการบริหารจัดการและบริหารธุรกิจ ด้านวิศวกรรม ด้านเศรษฐศาสตร์ ด้านกฎหมาย ด้านการวางแผนกลยุทธ์ ด้านพลังงานทดแทน ฯลฯ โดยกรรมการอื่นเป็นกรรมการจากบัญชีรายชื่อกรรมการรัฐวิสาหกิจตามประกาศของกระทรวงการคลังจำนวน 9 คน จึงเป็นไปตามพระราชบัญญัติคุณสมบัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ พ.ศ.2518 และที่แก้ไขเพิ่มเติม มาตรา 12/1 ที่บัญญัติว่า ในการแต่งตั้งกรรมการอื่นที่มีใช้กรรมการโดยตำแหน่งให้มีอำนาจพิจารณาแต่งตั้งจากบุคคลในบัญชีรายชื่อที่กระทรวงการคลังจัดทำขึ้นไม่น้อยกว่าหนึ่งในสามของจำนวนกรรมการอื่นในรัฐวิสาหกิจนั้น

2.3 คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีกรรมการอิสระที่เป็นไปตามคำนิยามของกระทรวงการคลัง คือ กรรมการจากภายนอกที่ไม่ได้มีตำแหน่งเป็นผู้บริหารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ไม่เป็นกรรมการบริหาร หรือกรรมการผู้มีอำนาจผูกพันการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และเป็นอิสระจากผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้บริหารและผู้ที่เกี่ยวข้อง โดยสามารถทำหน้าที่คุ้มครองผลประโยชน์ของรัฐ หรือผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน และสามารถช่วยดูแลไม่ให้เกิดรายการที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่างการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกับตน โดยล่าสุดการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีกรรมการอิสระจำนวน 6 คน จากกรรมการทั้งสิ้น 15 คน นอกจากนี้กรรมการอิสระของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคยังมีบุคคลจากบัญชีรายชื่อกรรมการรัฐวิสาหกิจของกระทรวงการคลัง 1 คน

3. อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

3.1 มีการแยกหน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการกับฝ่ายบริหารชัดเจน เพื่อส่งเสริมการปฏิบัติงานที่ดียิ่งขึ้น คณะกรรมการมีบทบาทในการควบคุมและตัดสินใจเชิงนโยบาย รวมถึงการแต่งตั้งผู้บริหารระดับสูงและมีบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบต่อตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตลอดจนข้อบังคับของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยให้ถือเป็นตัวแทนของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคด้วย

3.2 หน้าที่ความรับผิดชอบที่สำคัญของคณะกรรมการ คือ การกำหนดวิสัยทัศน์ กลยุทธ์ และนโยบายที่สำคัญ และแผนต่าง ๆ รวมถึงการทบทวนการดำเนินงานตามแผนที่กำหนดไว้ การตรวจสอบระบบบัญชี การรายงานทางการเงิน และการสอบบัญชีให้มีความเชื่อถือได้

3.3 มีบทบาทในเชิงกลยุทธ์ในการเพิ่มมูลค่าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยการช่วยดำรงรักษาและสร้างประโยชน์สูงสุดในระยะยาวให้แก่ประชาชน โดยสามารถแต่งตั้งคณะกรรมการย่อยเฉพาะเรื่องขึ้นตามความเหมาะสม เพื่อรับผิดชอบติดตามควบคุม การตรวจสอบงานเฉพาะด้าน แต่คณะกรรมการยังคงความรับผิดชอบต่องานในภาพรวม

3.4 มีการจัดประชุมคณะกรรมการอย่างสม่ำเสมออย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง และจัดเวลาให้เพียงพอสำหรับการอภิปรายในวาระการประชุมที่สำคัญต่าง ๆ โดยฝ่ายบริหารต้องจัดเตรียมข้อมูลที่เหมาะสม กทันเวลา และตรงประเด็นให้แก่คณะกรรมการก่อนการประชุม

3.5 จัดให้มีแนวทางการปฏิบัติเกี่ยวกับจริยธรรมในการปฏิบัติงานหรือจรรยาบรรณของฝ่ายบริหารและพนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อให้ทราบมาตรฐานการปฏิบัติงานและควรปรับให้ทันสมัยเสมอ รวมถึงคณะกรรมการจำเป็นต้องปฏิบัติตามให้เป็นแบบอย่างอีกด้วย

3.6 คณะกรรมการมีแบบประเมินผลการดำเนินงานของคณะกรรมการที่ยึดหลักบรรทัดฐานการปฏิบัติงานอย่างมีหลักเกณฑ์และทำการประเมินเป็นระยะ ๆ เพื่อให้ทันต่อความรับผิดชอบและสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป

4. นโยบายการกำหนดค่าตอบแทนของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

มีการกำหนดค่าตอบแทนของคณะกรรมการที่เหมาะสม มีการดำเนินการด้วยความโปร่งใสและเปิดเผย อีกทั้งในรายงานประจำปีมีการเปิดเผยนโยบายค่าตอบแทนและรายละเอียดค่าตอบแทนของคณะกรรมการ ดังนี้

4.1 อัตราค่าตอบแทนและเบี้ยประชุมกรรมการ

คณะรัฐมนตรีมีมติเมื่อวันที่ 2 กรกฎาคม 2556 เห็นชอบเรื่องอัตราค่าตอบแทนและเบี้ยประชุมกรรมการรัฐวิสาหกิจตามผลการประชุมคณะกรรมการกำกับนโยบายด้านรัฐวิสาหกิจ (กนร.) ครั้งที่ 4/2556 ตามที่รองนายกรัฐมนตรี (นายกิตติรัตน์ ณ ระนอง) ประธานกรรมการ กนร. เสนอ ซึ่งในการประชุมคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ครั้งที่ 8/2556 เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2556 ได้รับทราบมติคณะรัฐมนตรีดังกล่าวแล้ว ดังนี้

4.1.1 ค่าตอบแทนกรรมการ

- 1) ประธานกรรมการรัฐวิสาหกิจได้รับค่าตอบแทนรายเดือนเป็น 2 เท่าของกรรมการรัฐวิสาหกิจ กล่าวคือ กรรมการได้รับเดือนละ 10,000 บาท ประธานกรรมการได้รับเดือนละ 20,000 บาท
- 2) กรณีที่กรรมการรัฐวิสาหกิจดำรงตำแหน่งไม่เต็มเดือนให้จ่ายค่าตอบแทนรายเดือน ตามสัดส่วนระยะเวลาที่ดำรงตำแหน่ง

4.1.2 เบี้ยประชุมกรรมการ

- กรรมการ ได้รับเดือนละ = 10,000 บาท
- ประธานกรรมการ ได้รับสูงกว่ากรรมการร้อยละ 25 = 12,500 บาท
- 1) กรณีกรรมการได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการในคณะกรรมการอื่น ๆ ให้ได้รับเบี้ยประชุมเป็นรายครั้งในอัตราเท่ากับเบี้ยประชุมกรรมการรัฐวิสาหกิจเฉพาะกรรมการที่มาประชุม ทั้งนี้ให้กรรมการรัฐวิสาหกิจได้รับเบี้ยประชุมในคณะกรรมการอื่น ๆ รวมแล้วไม่เกิน 2 คณะ คณะละไม่เกิน 1 ครั้งต่อเดือน รวมกับการประชุมกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็น 3 ครั้งต่อเดือน
- 2) กรรมการอื่นที่มีใช้กรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ให้ได้รับเบี้ยประชุมเป็นรายครั้งในอัตราไม่เกิน 3,000 บาท เฉพาะกรรมการที่มาประชุม
- 3) กรณีผู้ได้รับการแต่งตั้งเป็นพนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หากเป็นอนุกรรมการที่เป็นงานเกี่ยวข้องกับหน้าที่ที่ต้องปฏิบัติโดยปกติไม่มีสิทธิได้รับเบี้ยประชุม ยกเว้นพนักงานที่ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการกิจการสัมพันธ์ ให้ได้รับเบี้ยประชุม 3,000 บาท

4.2 โบนัสกรรมการ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้เข้าสู่ระบบการประเมินผลการดำเนินงาน ดังนั้น การจ่ายโบนัสให้แก่กรรมการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจึงเป็นไปตามระบบประเมินผล มีหลักเกณฑ์ตามมติคณะรัฐมนตรีและกระทรวงการคลัง โดยจะแยกการคำนวณเป็น 2 ส่วน

ส่วนที่ 1

จ่ายโบนัสเบื้องต้นให้กรรมการร้อยละ 3 ของกำไรสุทธิเพื่อจัดสรรโบนัส แต่ไม่เกินคนละ 60,000 บาท ต่อปี และให้ได้รับโบนัสเพิ่มขึ้นตามระดับผลกำไร คือ ถ้ามีกำไรสุทธิสูงกว่า 100 - 13,000 ล้านบาท ให้ได้รับโบนัสเพิ่มขึ้นอีกคนละ 5,000-70,000 บาทต่อปี ถ้ากำไรสุทธิเพิ่มขึ้นอีกทุก ๆ 2,000 ล้านบาท จะได้รับโบนัสเพิ่มอีกคนละ 10,000 บาท ประธานกรรมการได้รับโบนัสมากกว่ากรรมการร้อยละ 25 ของจำนวนที่กรรมการได้รับ

ทั้งนี้ หากกรรมการขาดประชุมเกินกว่า 3 เดือน แต่ไม่เกิน 6 เดือน ให้จ่ายโบนัสลดลงร้อยละ 25 หากขาดประชุมเกินกว่า 6 เดือน แต่ไม่เกิน 9 เดือน ให้จ่ายโบนัสลดลงร้อยละ 50 และหากขาดประชุมเกิน 9 เดือนขึ้นไป ให้จ่ายโบนัสลดลงร้อยละ 75

ส่วนที่ 2

กรรมการจะได้รับโบนัสเพิ่มขึ้นหรือลดลงเป็นเปอร์เซ็นต์ตามระดับผลงานที่ดีขึ้น หรือต่ำลงจากฐานผลงานระดับปกติ

5. รายงานทางการเงิน รายงานทางการเงินบริหาร และตรวจสอบ

คณะกรรมการและฝ่ายบริหารมีความรับผิดชอบหลักในการจัดทำมีการควบคุม และตรวจสอบภายในที่ดี โปร่งใส และมีมาตรฐานชัดเจน เพื่อรักษาเงินทุนและสินทรัพย์ขององค์กร อีกทั้งเป็นเครื่องมือวัดผลการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อให้สามารถปรับปรุงการดำเนินงานให้เกิดประสิทธิภาพที่ดียิ่งขึ้น โดยอาศัยการจัดทำรายงานทางการเงินบริหารในระดับต่าง ๆ รวมถึงการจัดส่งรายงานประจำปีและรายงานวิเคราะห์การเงิน งบการเงิน งบดุล งบกำไรขาดทุน งบแสดงการเปลี่ยนแปลงในส่วนของทุนและงบกระแสเงินสดให้แก่สำนักงานตรวจเงินแผ่นดิน กระทรวงการคลัง และกระทรวงมหาดไทย รวมทั้งเผยแพร่ในเว็บไซต์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้แก่ประชาชนที่สนใจสามารถเข้าถึงข้อมูลได้อย่างทั่วถึง

รายงานประจำปีและงบการเงิน ถือเป็นเอกสารในการสื่อสารระหว่างการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกับเจ้าของกิจการ(รัฐบาล) พนักงาน ลูกค้า (ประชาชน) เจ้าหนี้ และสังคมส่วนรวม การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จัดทำอย่างโปร่งใส เชื่อถือได้ เป็นไปตามมาตรฐานและสม่ำเสมอ รวมถึงมีการตรวจสอบคุณภาพของระบบการจัดทำรายงานต่าง ๆ

อีกทั้งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จัดทำข้อมูลสำคัญที่เกี่ยวกับการดำเนินงานกิจการในด้านต่าง ๆ เช่น การจำหน่ายไฟฟ้า ระบบไฟฟ้า การดำเนินงานด้านการเงิน พนักงาน เป็นต้น โดยจัดทำเป็นรายไตรมาสเผยแพร่ให้หน่วยงานภายในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับทราบสถานะข้อมูลการดำเนินงานอย่างถูกต้อง เพื่อประกอบการตัดสินใจในการปฏิบัติงาน

นอกจากนี้ในการควบคุมและตรวจสอบการดำเนินงาน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ให้ความสำคัญกับการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน ในการดำเนินงานในด้านต่าง ๆ ของทุกสายงาน ได้แก่ ความเสี่ยงในกลยุทธ์ (Strategy Risk), ความเสี่ยงในการปฏิบัติงาน (Operation Risk), ความเสี่ยงทางการเงิน (Financial Risk), และความเสี่ยงในการปฏิบัติตามกฎระเบียบข้อบังคับ (Compliance Risk) เพื่อใช้ในการวางแผนป้องกันความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินการ โดยมีการติดตามประเมินผลการดำเนินงาน เพื่อจับคู่เลื่อนให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคบรรลุผลตามวัตถุประสงค์และเป้าหมายที่กำหนดไว้ตามยุทธศาสตร์ขององค์กร

6. การกำกับดูแลการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้เป็นไปตามกฎระเบียบ

ตลอดระยะเวลาที่ผ่านมาการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคดำเนินงานอยู่บนพื้นฐานของความถูกต้องและปฏิบัติตามกฎระเบียบ ข้อบังคับ ทั้งของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและของทางราชการ รวมถึงได้แต่งตั้งฝ่ายสังคมและสิ่งแวดล้อม ให้เป็นหน่วยงาน Compliance Unit โดยมีอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบ ดังนี้

6.1 ทำให้เกิดความมั่นใจในการบริหารงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคว่าทุกกิจกรรมของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่จำเป็นต้องปฏิบัติตามกฎหมายและกฎหมายระเบียบที่เกี่ยวข้อง ได้รับการตรวจสอบและถูกมอบหมายอย่างเหมาะสม แก่บุคคลใดที่มีหน้าที่รับผิดชอบภายในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแล้ว

6.2 ทำให้นโยบายและกระบวนการปฏิบัติงานที่บังคับใช้ในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแล้ว ได้รับการปฏิบัติตามอย่างถูกต้อง

6.3 สร้างความตื่นตัวและความเชี่ยวชาญ ในกระบวนการปฏิบัติงานแก่บุคลากรในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอย่างเหมาะสมในการฝึกอบรม

6.4 สอดส่องดูแลเรื่องการมอบหมายกิจกรรมใดกิจกรรมหนึ่งแก่บุคคลในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อให้มีกิจกรรม นั้นตกอยู่ในความรับผิดชอบของบุคคล ที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ (Conflict of interest) เช่น การแยกกิจกรรม และความรับผิดชอบ ระหว่างผู้ขออนุมัติเงินกู้และผู้อนุมัติเงินกู้ เป็นต้น

6.5 ให้ผู้อำนวยการฝ่ายสังคมและสิ่งแวดล้อมเสนอขออนุมัติแต่งตั้งคณะทำงานจากบุคคลในหน่วยงานต่าง ๆ ได้ ตามความเหมาะสม

6.6 ให้หน่วยงานต่าง ๆ ให้ความร่วมมือแก่หน่วยงานกำกับดูแลการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้เป็นไป ตามระเบียบ (Compliance Unit)

นอกจากนี้ได้แต่งตั้งคณะทำงานการกำกับดูแลการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้เป็นไปตามระเบียบ (Compliance Unit) มีอำนาจหน้าที่ในการวางหลักเกณฑ์ และวิธีการในการดำเนินงาน รวมทั้งสามารถดำเนินการอื่น ๆ ได้ตามความเหมาะสม เพื่อให้หน่วยงานกำกับดูแลการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นไปตามกฎระเบียบสามารถ ปฏิบัติงานตามอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบได้ครบถ้วนและมีประสิทธิภาพ

7. การเปิดเผยสารสนเทศและความโปร่งใส

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จัดให้มีการเผยแพร่สารสนเทศและความโปร่งใสในการดำเนินงาน ทั้งสารสนเทศทางการเงิน และมิใช่ทางการเงินอย่างครบถ้วน เพียงพอ ตรงต่อความเป็นจริง เชื่อถือได้ สม่าเสมอและทันเวลา เพื่อให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ได้รับทราบสารสนเทศอย่างเท่าเทียมกัน

ในปี 2556 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีผลการดำเนินงานที่สำคัญ ดังต่อไปนี้

7.1 ให้บริการข้อมูลข่าวสารที่จัดเตรียมไว้ ณ ศูนย์บริการข้อมูลข่าวสาร ทั้งในส่วนกลางและการไฟฟ้าเขตต่าง ๆ 13 แห่ง มีผู้ใช้บริการทั้งหมด 58,750 ราย

7.2 ให้บริการข้อมูลข่าวสารเฉพาะรายที่มีจัดเตรียมไว้ ณ ศูนย์บริการข้อมูลข่าวสาร ทั้งในส่วนกลางและการไฟฟ้า เขตต่าง ๆ 13 แห่ง มีผู้ใช้บริการทั้งหมด 920 ราย

7.3 จัดข้อมูลประกวดราคา สอบราคา แสดงไว้ให้ประชาชนดู ณ ศูนย์บริการข้อมูลข่าวสารและทางเว็บไซต์ของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทั้งในส่วนกลางและการไฟฟ้าเขตต่าง ๆ 25,843 เรื่อง

7.4 จัดข้อมูลผลการพิจารณาจัดซื้อ จัดจ้าง แสดงไว้ให้ประชาชนดู ณ ศูนย์บริการข้อมูลข่าวสารและทางเว็บไซต์ของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทั้งในส่วนกลางและการไฟฟ้าเขตต่าง ๆ 25,843 เรื่อง

8. สิทธิ ความเท่าเทียมกันและบทบาทของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีผู้มีส่วนได้ส่วนเสียจากการดำเนินงานหลายกลุ่ม ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ให้ความสำคัญกับการปฏิบัติต่อแต่ละกลุ่มอย่างเท่าเทียมกันและเสมอภาค

8.1 รัฐบาล (ในฐานะเจ้าของกิจการ) : การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จัดทำแผนยุทธศาสตร์และแผนธุรกิจ เพื่อเป็นกรอบการดำเนินงานให้สอดคล้องกับนโยบายของภาครัฐ ให้ความร่วมมือกับภาครัฐในการปฏิบัติตามกฎหมายและระเบียบคำสั่งของราชการ และมุ่งเน้นการบริหารกิจการอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล เพื่อยกระดับความเป็นอยู่ของประชาชน และขับเคลื่อนเศรษฐกิจของประเทศ โดยคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นผู้ควบคุมดูแล และตัดสินใจในเรื่องนโยบาย และปฏิบัติงานด้วยความรับผิดชอบ ตามแนวปฏิบัติของการกำกับดูแลกิจการที่ดี

8.2 ลูกค้าและประชาชน : การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีหน้าที่จัดหาและให้บริการไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ มั่นคง ปลอดภัยและเชื่อถือได้ โดยคำนึงถึงประโยชน์ของลูกค้าและประชาชนเป็นหลัก และจัดให้มีช่องทางการสื่อสารอย่างเพียงพอ

8.3 พนักงาน : การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคคำนึงถึงการให้ค่าตอบแทนที่เหมาะสมกับสภาพเศรษฐกิจ และมาตรฐานการครองชีพ พร้อมด้วยสวัสดิการที่ดี ฝึกอบรมและพัฒนาพนักงานและปฏิบัติงานให้มีความรู้ ความสามารถ เหมาะสมกับตำแหน่ง หน้าที่ และศักยภาพ โดยมีหลักการทำงานตามหลักธรรมาภิบาลและจรรยาบรรณ พิจารณาให้คุณและโทษด้วยความเสมอภาค โปร่งใส และยุติธรรม ตลอดจนให้ความสำคัญกับการดูแลสุขภาพ ความปลอดภัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของพนักงาน

8.4 คู่ค้า : การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีนโยบายที่ชัดเจนในการบริหารจัดการด้านการจัดซื้อ จัดจ้าง อย่างโปร่งใส เป็นธรรม โดยมีการดำเนินการตามข้อบังคับ และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาพัสดุของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีการเผยแพร่ข้อมูลการประกวดราคาทางเว็บไซต์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และเว็บไซต์ของกรมบัญชีกลาง เพื่อให้สาธารณชน เสนอแนะ วิจารณ์ หรือมีความเห็น

8.5 สังคมและสิ่งแวดล้อม : การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตระหนักถึงการระงับข้อพิพาท โดยเน้นการให้บริการอย่างทั่วถึงตามมาตรฐานที่กำหนด รับฟังความคิดเห็นและสนับสนุนกิจกรรมสาธารณประโยชน์กับชุมชน สังคม เพื่อสร้างสัมพันธภาพที่ดี การอนุรักษ์ภาวะแวดล้อมไม่ให้เกิดมลภาวะ ยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชน และสร้างจิตสำนึกให้แก่ผู้บริหารและพนักงานในการรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม โดยการใช้ทรัพยากรธรรมชาติในการดำเนินธุรกิจอย่างรู้คุณค่า และประหยัด เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อชุมชน และสังคม

9. จริยธรรมและจรรยาบรรณ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดให้มีแนวทางปฏิบัติงานที่เกี่ยวกับจริยธรรมและจรรยาบรรณ เพื่อให้คณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานได้ทราบถึงมาตรฐาน และเป็นแนวทางในการปฏิบัติงาน ซึ่งฝ่ายบริหารได้ให้การสนับสนุนและแจ้งให้พนักงานทราบอย่างทั่วถึง โดยมีหลักจรรยาบรรณการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานดังต่อไปนี้

9.1 คณะกรรมการต้องปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามกฎหมาย นโยบายของรัฐบาล วัตถุประสงค์และข้อบังคับของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และต้องบริหารงานโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของรัฐ องค์กร และพนักงานทั้งในปัจจุบันและอนาคต ตลอดจนรักษาภาพลักษณ์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

9.2 ผู้บริหาร ควรปฏิบัติหน้าที่ให้ได้ผลสมความคาดหวังของคณะกรรมการและรัฐบาล (ในฐานะเจ้าของกิจการ) ซึ่งการปฏิบัติหน้าที่ย่อมส่งผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียหลายกลุ่ม ได้แก่ รัฐบาล พนักงาน ประชาชน คู่ค้าและเจ้าหน้าที่ คู่แข่งทางการค้า และสังคมส่วนรวม

9.3 พนักงานควรปฏิบัติหน้าที่ตามแนวทางที่ได้รับมอบหมายจากฝ่ายบริหารอย่างเต็มความสามารถ

10. ความขัดแย้งทางผลประโยชน์

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีนโยบายและมาตรการที่ชัดเจนในการกำกับดูแลฝ่ายบริหาร และพนักงาน ดังนี้

10.1 คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ผู้บริหาร และพนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ต้องพิจารณาความขัดแย้งของผลประโยชน์รายการที่เกี่ยวข้องกัน อย่างรอบคอบ ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต อย่างมีเหตุผลและเป็นอิสระ ภายใต้กรอบจริยธรรมที่ดี โดยคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในรายการดังต่อไปนี้

- การเรียกรับหรือยอมรับสิ่งของเป็นของขวัญ/ผลประโยชน์ ที่นำมาซึ่งความสะดวกสบายเกินความเหมาะสม มีมูลค่าเกินกว่า 3,000 บาท และ/ หรืออาจส่งผลกระทบต่อปฏิบัติงานในหน้าที่ เช่น การมอบตั๋วเครื่องบิน ตั๋วพาหนะเดินทาง การเลี้ยงอาหารอย่างฟุ่มเฟือย ตลอดจนให้ความบันเทิงในรูปแบบต่าง ๆ สิ่งเหล่านี้จะมีผลต่อผู้รับให้ตัดสินใจเอนเอียงในลักษณะที่เอื้อประโยชน์ต่อผู้ให้

- การทำธุรกิจที่เป็นการหาผลประโยชน์ให้แก่ตนเอง ครอบครัวหรือพวกพ้อง โดยอาศัยตำแหน่งหน้าที่ของตน เป็นเหตุให้เกิดความขัดแย้งระหว่างผลประโยชน์ส่วนตนและผลประโยชน์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

- การแสวงหาประโยชน์จากการทำงานพิเศษ ได้แก่ การเป็นที่ปรึกษา การจ้างงานให้แก่ตนเอง การใช้ตำแหน่งหน้าที่ของตนเข้าไปเป็นนายจ้างภาคเอกชนหรือเป็นเจ้าของ ตลอดจนการนำเครื่องมือเครื่องใช้ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไปทำงานพิเศษ

- การนำข้อมูลลับของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไปแสวงหาผลประโยชน์โดยมิชอบ ดังเช่นกรณีเจ้าหน้าที่ของรัฐเห็นในข้อมูลลับของทางการและนำไปเปิดเผยเพื่อรับสิ่งตอบแทนเป็นเงิน หรือประโยชน์อื่นใด และ/หรือนำข้อมูลไปเปิดเผยแก่ญาติ พวกพ้องเพื่อแสวงหาผลประโยชน์

- การกำหนดนโยบายหรือการอนุมัติใดๆ ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์แก่ตนเอง ครอบครัวหรือพวกพ้อง ซึ่งเป็นการเอาเปรียบหรือก่อให้เกิดความเสียหายต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

10.2 คณะกรรมการตรวจสอบ

มีหน้าที่พิจารณาทบทวนรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานประเด็นเกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่พบ ซึ่งมีผลกระทบที่มีนัยสำคัญต่อรายงานทางการเงินหรือการดำเนินงานต่อคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

10.3 พนักงานทุกระดับ

จะต้องจัดทำรายงานการเปิดเผยรายการที่สงสัยว่าจะเป็นผลประโยชน์ที่ขัดกันกับผลประโยชน์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยแจ้งต่อผู้บังคับบัญชาตามลำดับชั้น

11. การส่งเสริมและเผยแพร่

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จัดกิจกรรมเพื่อสนับสนุนและส่งเสริมการมีส่วนร่วมในการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้เป็นส่วนหนึ่งของวัฒนธรรมองค์กร อาทิ

- การเผยแพร่ข้อมูลการกำกับดูแลกิจการที่ดีของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค บน Intranet อย่างสม่ำเสมอ พร้อมเนื้อหาที่ครบถ้วนไว้ที่หน้าแรกของ Intranet การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (<http://intranet.pea.co.th/>)

- การเผยแพร่ข้อมูลการกำกับดูแลกิจการที่ดีของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในรูปแบบเดียวกับที่ได้เผยแพร่บน Intranet ซึ่งเป็นการเพิ่มช่องทางในการสื่อสารให้คนทั่วไปสามารถเข้าถึงได้ง่าย (<http://www.pea.co.th/>)

- การจัดทำและเผยแพร่คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีและหนังสือประมวลจริยธรรมทั่วทั้งองค์กร เพื่อให้มีแนวปฏิบัติที่ดีมีมาตรฐานสำหรับองค์กร

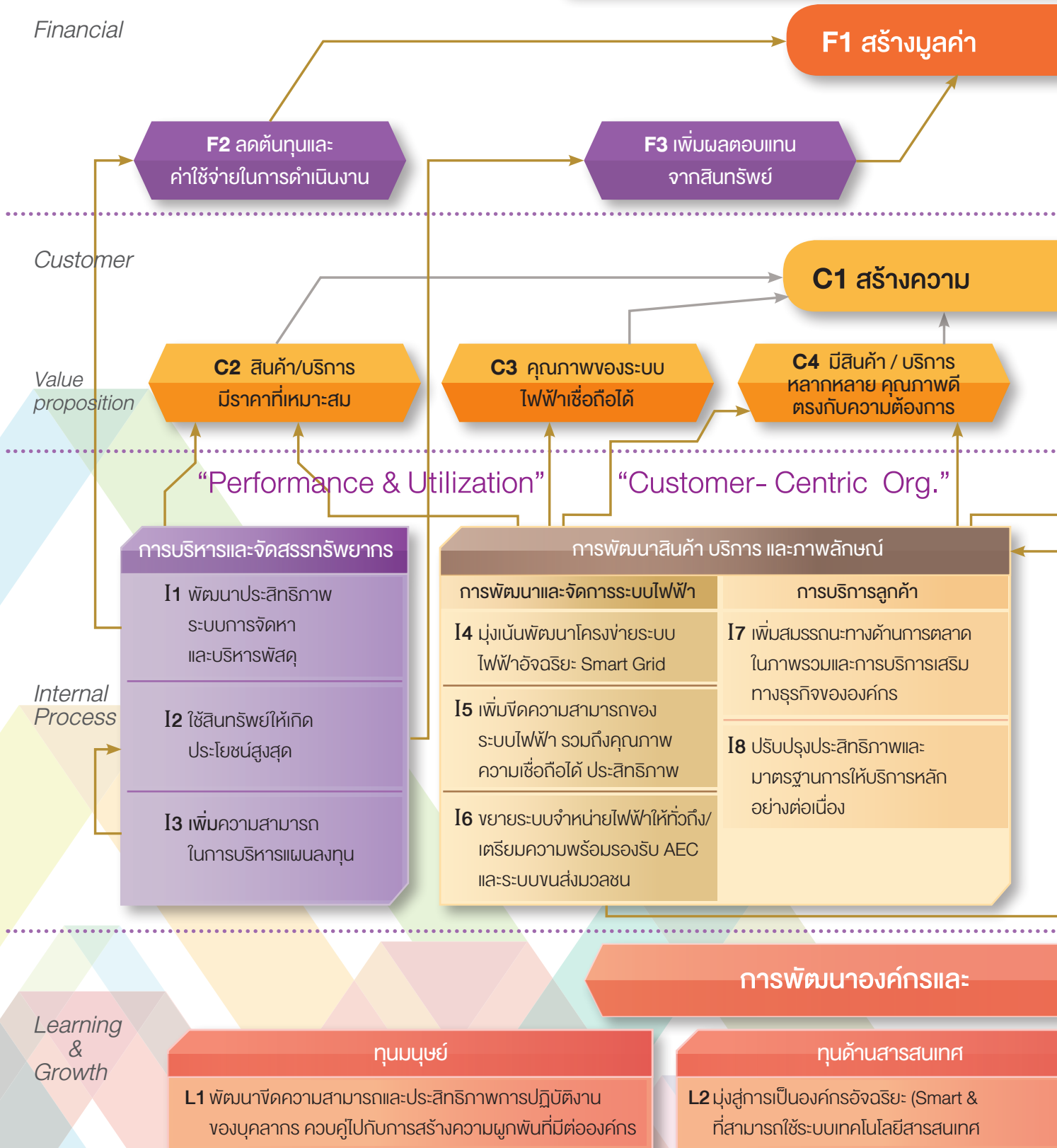
- จัดงานวันสานสายใจ กฟภ. ผู้สังคม (CSR DAY)

- การบรรจุเรื่องหลักธรรมาภิบาลไว้ในหลักสูตรการปฐมนิเทศผู้ปฏิบัติงานใหม่

แผนที่ยุทธศาสตร์ การไฟฟ้า

วิสัยทัศน์ประเทศไทย : สังคมอยู่ร่วมกันอย่างมีความสุข

เป็นองค์กรชั้นนำในระดับสากล ในธุรกิจ



ส่วนภูมิภาค ปีบัญชี 2556 – 2559

ด้วยความเสมอภาค เป็นธรรม และมีภูมิคุ้มกันต่อการเปลี่ยนแปลง

พลังงาน ธุรกิจบริการ และธุรกิจที่เกี่ยวข้อง

ให้แก่ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

F4 เพิ่มรายได้จาก
การดำเนินธุรกิจและการลงทุน

S1 รับผิดชอบต่อสังคม
และสิ่งแวดล้อม

Social

พึงพอใจต่อผู้ใช้บริการ

C5 ใส่ใจในการสร้างและ
รักษาความสัมพันธ์ที่ดี

C6 ภาพลักษณ์ กฟผ.
เป็นที่น่าเชื่อถือ

“Growth & Ecosystem”

การลงทุนและนวัตกรรม

I9 เพิ่มบทบาทเชิงรุกด้านพลังงาน
ทดแทน พลังงานหมุนเวียน และ
การอนุรักษ์พลังงาน รวมถึง
พัฒนาธุรกิจที่เกี่ยวข้อง

I10 เน้นการวิจัยและพัฒนา
นวัตกรรมเพื่อสร้างมูลค่า
ให้แก่องค์กร

สังคมและสิ่งแวดล้อม

I11 ยกระดับมาตรฐาน
ความปลอดภัยทั้งภายใน
องค์กรและภาคประชาชน

I12 ยึดหลักบรรษัทภิบาล
ในการบริหารองค์กร

I13 ส่งเสริมการมีส่วนร่วม
รับผิดชอบต่อสังคมโดย
ผู้เกี่ยวข้องทุกภาคส่วน

ปรับปรุงประสิทธิภาพการทำงาน

Intelligent Organization)
ได้อย่างเต็มประสิทธิภาพ

ทุนด้านการจัดการองค์กร

L3 มุ่งสู่การเป็นองค์กรเสมือนมีชีวิต Live Organization
ที่สามารถปรับตัวและพร้อมรับการเปลี่ยนแปลง



Strategy
Excellence

นโยบาย และบทวิเคราะห์



INCREASE 04
INCREASE 03
INCREASE 02
INCREASE 01

OCEANIA

AMERICA

EUROPE

ASIA

TIME

2010

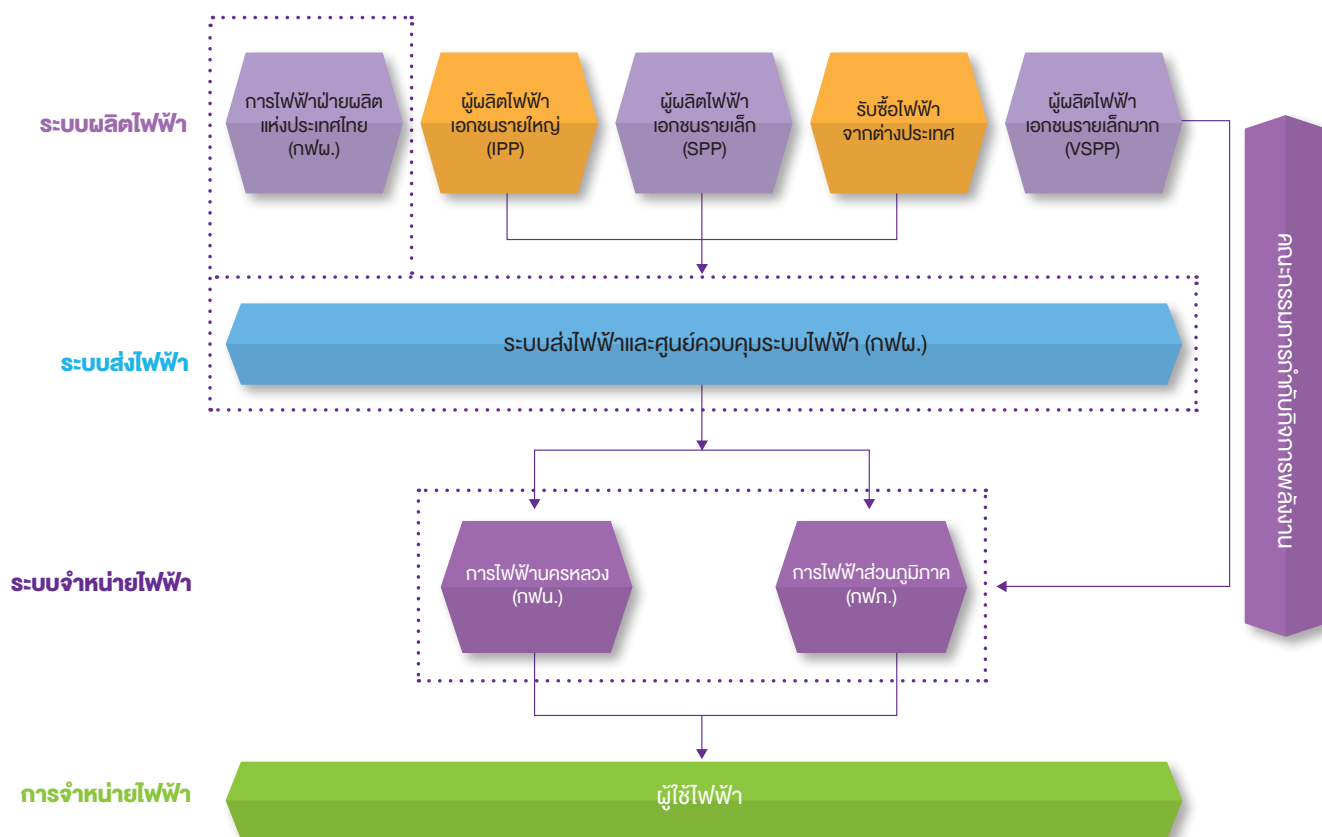


ภาวะอุตสาหกรรม และแนวโน้มในอนาคต

โครงสร้าง อุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทย

ปัจจุบันโครงสร้างอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทยเป็นโครงสร้างกิจการไฟฟ้ารูปแบบ Enhanced Single Buyer Model (ESB) ซึ่งคณะรัฐมนตรี ให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2546 ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ที่เห็นชอบ การปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้ารูปแบบ Enhanced Single Buyer Model (ESB) โดยมีลักษณะดังนี้

โครงสร้างกิจการไฟฟ้ารูปแบบ Enhanced Single Buyer Model (ESB)



ที่มา : มติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ครั้งที่ 3/2554 (ครั้งที่ 136) และมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ครั้งที่ 26/2554 (ครั้งที่ 135) การปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2554-2558

ลักษณะโครงสร้างกิจการไฟฟ้ารูปแบบ ESB

1 กิจการผลิตไฟฟ้าและระบบส่งไฟฟ้า : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยเป็นผู้ผลิตไฟฟ้า ส่งไฟฟ้า และเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าเอกชนและรับซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศเพียงรายเดียว (Single Buyer) โดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะจำหน่ายไฟฟ้าผ่านระบบส่งไฟฟ้า (Transmission) ให้แก่การไฟฟ้านครหลวงและการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า นอกจากนี้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยยังจำหน่ายไฟฟ้าบางส่วนโดยตรงให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่บางรายที่ได้รับอนุญาตให้จำหน่ายได้ภายใต้กฎหมายที่เกี่ยวข้องและประเทศใกล้เคียง

2 ศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า (System Operator) จะทำหน้าที่วางแผนปฏิบัติการผลิตไฟฟ้าและสั่งการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าที่มีความพร้อมอยู่ในระบบในขณะนั้น โดยเริ่มจากโรงไฟฟ้าที่มีต้นทุนการผลิตต่ำสุดไปเป็นลำดับ (Merit Order) และเพื่อไม่ให้เกิดค่าปรับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะพิจารณาเงื่อนไขสำคัญประกอบการสั่งการด้วย เช่น Minimum Generation ของโรงไฟฟ้า เงื่อนไขการรับก๊าซธรรมชาติตามสัญญา กับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เป็นต้น ซึ่งจะอยู่ภายใต้กิจการระบบส่งไฟฟ้า (Transmission) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

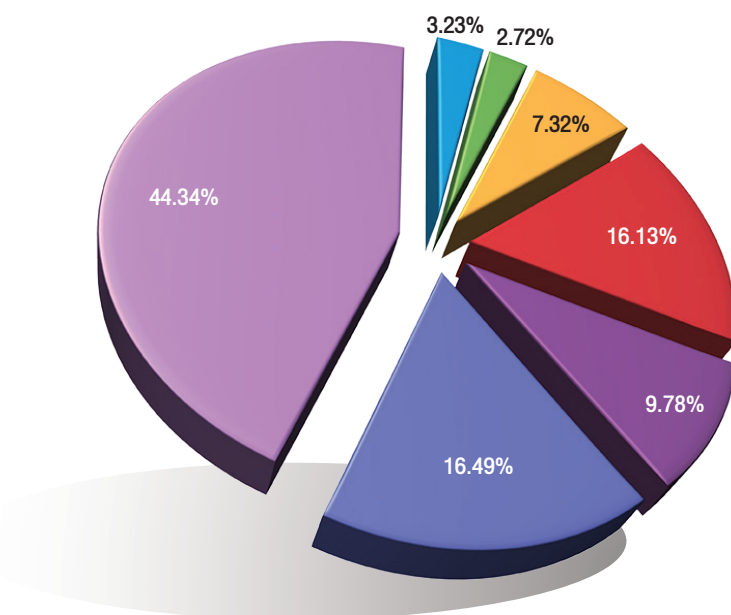
3 ระบบจำหน่ายไฟฟ้า (Distribution) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจำหน่ายไฟฟ้าส่วนใหญ่ทั้งที่ผลิตเองและจัดซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าอื่นให้แก่ การไฟฟ้านครหลวงและการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยการไฟฟ้านครหลวงรับผิดชอบการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าในกรุงเทพมหานคร นนทบุรี และสมุทรปราการ ขณะที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยและลูกค้าในเขตอุตสาหกรรมในจังหวัดอื่น ๆ ที่ไม่ใช่เขตการให้บริการของการไฟฟ้านครหลวง นอกจากนี้ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนบางรายสามารถจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมได้โดยตรง สำหรับการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้านั้น การไฟฟ้านครหลวงและการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะเป็นเจ้าของสถานีไฟฟ้า ระบบสายส่ง ระบบจำหน่าย หม้อแปลงจำหน่าย ระบบไฟฟ้าแรงต่ำ และเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า (มิเตอร์ไฟฟ้า)

4 กิจการจำหน่ายไฟฟ้า (Retail) การไฟฟ้านครหลวงและการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าซึ่งกำหนดให้อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับผู้บริโภคเดียวกันเป็นอัตราเดียวกันทั่วประเทศ (Uniform Tariff) และมีความแตกต่างกันตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า ทั้งนี้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) จะเป็นผู้กำกับดูแลโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศในภาพรวม

การจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

กลุ่มลูกค้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค แบ่งออกเป็น 11 ประเภท ได้แก่ บ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย) บ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย) กิจการขนาดเล็ก กิจการขนาดกลาง กิจการขนาดใหญ่ กิจการเฉพาะอย่าง ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สุบน้ำเพื่อการเกษตร ไฟชั่วคราว ไฟสำรอง และอัตราที่งดจ่ายไฟได้ โดยในปี 2556 (มกราคม-กันยายน) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกิจการขนาดใหญ่มากที่สุดเป็นสัดส่วนร้อยละ 44.34 รองลงมาคือกิจการขนาดกลาง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16.49 และ บ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16.13 และผู้ใช้ไฟอื่น ๆ ร้อยละ 23.04 เมื่อเทียบกับปี 2555 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีแนวโน้มการจำหน่ายไฟฟ้าให้ผู้บริโภคทุกประเภทเพิ่มสูงขึ้น ยกเว้น บ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย), ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สุบน้ำเพื่อการเกษตร ไฟสำรอง และอัตราที่งดจ่ายไฟได้





หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2556 (มกราคม-กันยายน)

- | | | |
|---|--------------------------------------|---------------------|
| 1. บ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย) | 2. บ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย) | 3. กิจการขนาดเล็ก |
| 4. กิจการขนาดกลาง | 5. กิจการขนาดใหญ่ | 6. กิจการเฉพาะอย่าง |
| 7. อื่นๆ (ส่วนราชการที่ไม่แสวงหากำไร, สุนัขน้ำเพื่อการเกษตร, ไฟชั่วคราว, ไฟสำรอง, อัตราทั้งจ่ายไฟได้) | | |

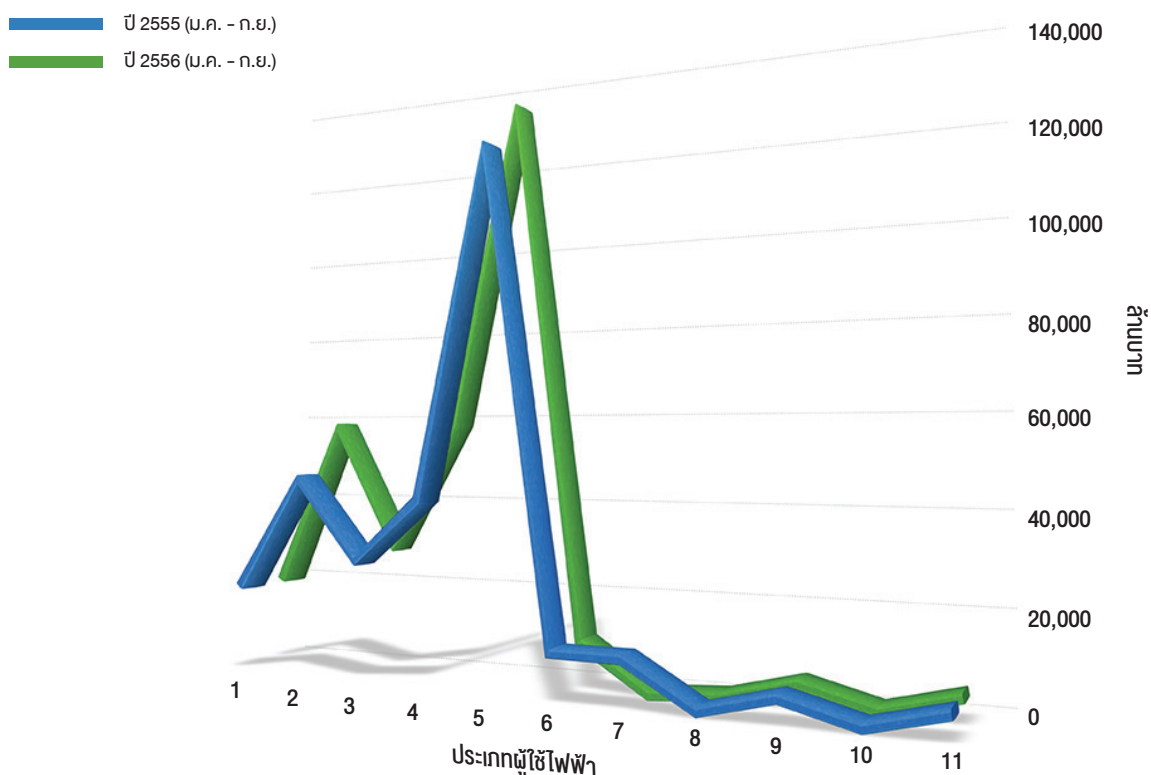
ทั้งนี้ในส่วนของหน่วยจำหน่ายที่ลดลงของบ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย) เป็นผลจากผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทนี้บางส่วนได้ปรับเปลี่ยนเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย) เมื่อมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น สำหรับหน่วยจำหน่ายที่ลดลงของส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไรเป็นผลมาจากการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของหน่วยงานราชการ จากเดิมที่รวมอยู่ในกลุ่มนี้เปลี่ยนเป็นกิจการขนาดเล็ก กิจการขนาดกลาง และกิจการขนาดใหญ่แล้วแต่กรณีตั้งแต่ ตุลาคม 2555 เป็นต้นไป

ในส่วนของรายได้ค่าไฟฟ้าในปี 2556 (มกราคม-กันยายน) เมื่อเทียบกับปี 2555 (มกราคม-กันยายน) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคยังคงมีรายได้จากกิจการขนาดใหญ่มากเป็นอันดับแรก และมีรายได้เพิ่มขึ้นจากปี 2555 เป็นจำนวนเงิน 16,585.12 ล้านบาท

การรับซื้อไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

คณะรัฐมนตรีได้มีมติเมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2545 เห็นชอบร่างระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) ที่มีปริมาณพลังไฟฟ้าจ่ายเข้าสู่ระบบของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย (การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค, การไฟฟ้านครหลวง) ไม่เกิน 1 เมกะวัตต์ โดยการซื้อขายไฟฟ้าจะใช้วิธีหักลบหน่วย (Net Metering) ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้ออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2545

ต่อมาคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้มีมติเมื่อวันที่ 4 กันยายน 2549 เห็นชอบการขยายระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานเชิงพาณิชย์ ระบบ Cogeneration เพื่อส่งเสริมให้มีการใช้พลังงานนอกูปแบบ พลังงานหมุนเวียน กากหรือเศษวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรมาผลิตไฟฟ้า และส่งเสริมการใช้ทรัพยากรให้เกิดประโยชน์สูงสุด อีกทั้งช่วยแบ่งเบาภาระด้านการลงทุนของรัฐในระบบการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าด้วย โดยปริมาณพลังไฟฟ้า



รายได้ค่าไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2555-2556 (มกราคม-กันยายน)

ขายเข้าระบบต้องน้อยกว่า 10 MW ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้ออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) แล้ว เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2549

ในปี 2556 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาครับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP มีปริมาณเพิ่มมากขึ้นประมาณ 337 MW โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จะรับซื้อไฟฟ้าผ่านระบบจำหน่ายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เฉพาะจาก VSPP เท่านั้น ซึ่ง VSPP แต่ละรายมีปริมาณพลังไฟฟ้าขายเข้าระบบน้อยกว่า 10 MW นอกจากนี้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ยังรับเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ด้วย

โครงการที่ซื้อขายไฟฟ้าแล้ว		SPP สัญญา Firm	SPP สัญญา Non- Firm	VSPP	รวม
ปี 2555 (สถานะ ร.ค. 2555)	จำนวนโครงการ	32	20	313	365
	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	1,487.60	557.623	992.676	3,037.899
ปี 2556 (สถานะ พ.ย. 2556)	จำนวนโครงการ	32	20	385	437
	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	1,487.60	557.62	1,329.74	3,374.96

ที่มา : หนังสือข้อมูลสำคัญ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

สภาพการแข่งขันของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ในปัจจุบันการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสูญเสียฐานลูกค้าประเภทอุตสาหกรรมเดิมให้แก่ SPP โดยเฉพาะในเขตนิคมอุตสาหกรรมมากขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยสาเหตุหลักเกิดจาก SPP มีต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ต่ำกว่าการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (SPP มีต้นทุนคงที่และต้นทุนบางส่วนถูกคิดรวมกับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ขายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแล้ว) นอกจากนี้ SPP ส่วนใหญ่ตั้งอยู่ใกล้เคียงหรืออยู่ในนิคมอุตสาหกรรม ซึ่งทำให้ระบบสายจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้ามีระยะทางสั้นกว่าการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และมีหน่วยสูญเสีย (Loss) น้อยกว่าการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และมีความง่ายในการวางระบบสายส่งและต้นทุนการบำรุงรักษาต่ำกว่าการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค รวมทั้งการขยายแนวท่อก๊าซธรรมชาติของ

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ที่มีการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติจะส่งผลกระทบต่อโอกาสในการสร้างรายได้ในอนาคตของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ด้วย

ดังนั้นการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ควรให้ความสำคัญกับลูกค้ากลุ่มดังกล่าวมากเป็นพิเศษ โดยพัฒนาระบบจำหน่ายไฟฟ้าให้มีความมั่นคงมากขึ้นสำหรับลูกค้ากลุ่มอุตสาหกรรม พัฒนาระบบการตลาดและพัฒนากิจการส่งเสริมการขายเพื่อรักษาฐานลูกค้าเดิม เช่น การให้บริการเสริมด้านการตรวจสอบความปลอดภัยของอุปกรณ์ไฟฟ้าและการให้คำปรึกษาด้านการประหยัดพลังงาน เพื่อดึงดูดให้ลูกค้าเห็นความสำคัญของความคุ้มค่ามากกว่าราคาค่าไฟฟ้าที่ถูกกว่าซื้อจาก SPP เป็นต้น

สถานะโครงการ	โรงไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) ณ วันที่ 16 พ.ย. 2556	
	จำนวนโครงการ	กำลังการผลิต (MW)
ตอบรับซื้อแล้ว ยังไม่เซ็น PPA	27	1,650.0
เซ็น PPA แล้ว ยังไม่ COD	49	4,039.0
COD แล้ว	81	4,285.523
รวม	157	9,974.523

ที่มา : คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) <http://www.erc.or.th/ERCSP/>

แนวโน้มอุตสาหกรรมไฟฟ้าของประเทศไทยในอนาคต

จากแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย 2555-2573 (PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3) และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก ร้อยละ 25 ใน 10 ปี (พ.ศ. 2555-2564) (AEDP 2012-2021) รัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมให้ใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก เพื่อไปทดแทนการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลในการผลิตไฟฟ้า พัฒนาพลังงานสะอาดและกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม อีกทั้งยังส่งเสริมให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการผลิตและใช้พลังงานทดแทนอย่างกว้างขวาง



รัฐบาลมีเป้าหมายให้ใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก เพื่อทดแทนการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล ร้อยละ 25 ภายใน 10 ปี ซึ่งมีรายละเอียดของประเภทเชื้อเพลิงที่ใช้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ดังนี้

ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังผลิตไฟฟ้าใหม่ ในช่วงปี 2555-2573 (MW)	
	ช่วงปี 2555-2564	ช่วงปี 2565-2573
พลังงานแสงอาทิตย์	1,806.4	1,995.7
พลังงานลม	1,774.3	199.4
พลังงานน้ำ	3,061.4	2,742.5
พลังงานชีวมวล	2,378.7	223.5
พลังงานแก๊สชีวภาพ	22.1	24.1
พลังงานขยะ	334.5	17.8
รวม	9,377.4	5,203.0

ที่มา : PDP2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3



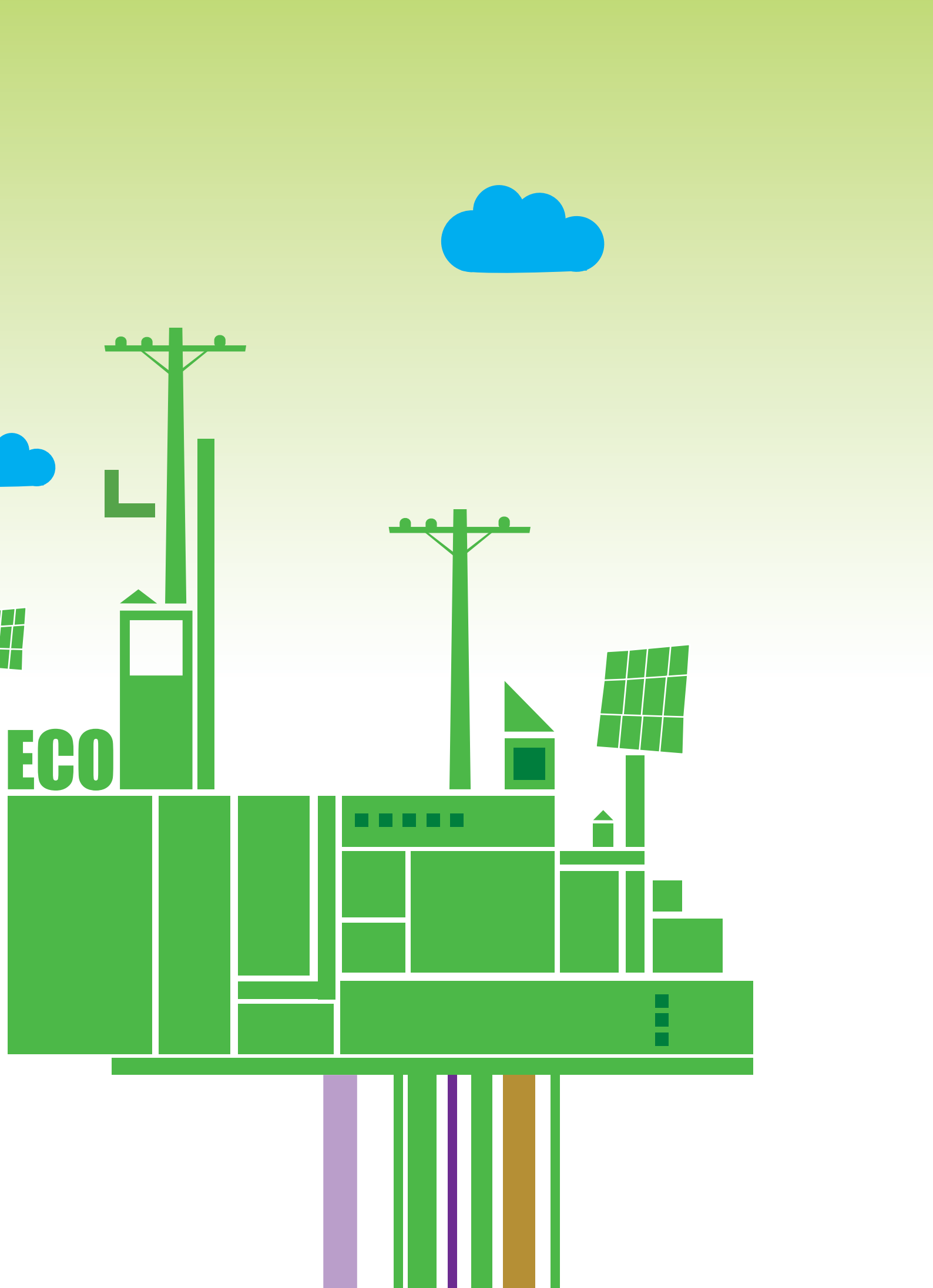
จากนโยบายดังกล่าว การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จึงมีบทบาทสำคัญ ในการช่วยส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทน โดยรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิต ไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSP) รวมทั้งเป็นผู้พัฒนา โครงสร้างพื้นฐานในส่วนหนึ่งของระบบไฟฟ้า โดยการพัฒนาระบบ Smart Grid เพื่อให้สามารถดำเนินการระบบจำหน่ายไฟฟ้าโดยใช้ เทคโนโลยีทันสมัย เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพของการจำหน่ายไฟฟ้า อีกทั้ง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ยังช่วยสนับสนุนนโยบายของรัฐบาลผ่านทาง บริษัทในเครือ โดยบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ได้กำหนดเป้าหมายให้มีโครงการลงทุนและร่วมลงทุนด้านพลังงานทั้งใน ประเทศและต่างประเทศ โดยในประเทศจะเน้นการลงทุนทางด้านพลังงาน ทดแทน รวมทั้งการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน



สถิติ

ผลการดำเนินงาน





ผู้ใช้ไฟฟ้า

ปีงบประมาณ 2556 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งสิ้น จำนวน 17,156,693 ราย เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้ว จำนวน 555,924 ราย (3.4 %) แยกเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย จำนวน 15,468,337 ราย (90.2 %) ประเภทกิจการต่าง ๆ จำนวน 1,431,294 ราย (8.3 %) และประเภทอื่น ๆ จำนวน 257,062 ราย (1.5 %)

จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทต่าง ๆ (ราย)

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	2556	2555	2554	2553	2552
บ้านอยู่อาศัย (<150 kWh)	10,002,803	9,979,537	9,813,521	9,650,387	9,546,103
บ้านอยู่อาศัย (>150 kWh)	5,465,534	5,027,792	4,712,540	4,455,767	4,119,704
กิจการขนาดเล็ก	1,353,565	1,297,345	1,118,376	1,091,302	1,063,392
กิจการขนาดกลาง	62,226	57,313	43,152	41,018	38,988
กิจการขนาดใหญ่	5,534	5,170	4,619	3,937	3,563
กิจการเฉพาะอย่าง	9,969	9,275	8,303	7,668	6,937
ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหาผลกำไร	1,433	1,019	128,661	142,354	135,347
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	4,796	4,208	3,752	3,521	3,492
ไฟชั่วคราว	250,789	219,075	188,958	164,768	143,067
ไฟสำรอง	41	32	33	36	35
ไฟที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้	3	3	3	3	3
รวม	17,156,693	16,600,769	16,021,918	15,560,761	15,060,631
การเพิ่ม (%)	3.4	3.6	3.0	3.3	8.3
ดัชนี (2552 = 100%)	113.9	110.2	106.4	103.3	100.0

หน่วยจำหน่าย

ปีงบประมาณ 2556 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจำหน่ายกระแสไฟฟ้าได้ทั้งสิ้น จำนวน 112,606.8 ล้านหน่วย สูงกว่าปีที่ผ่านมา จำนวน 2,714.4 ล้านหน่วย (2.5 %) คิดเป็นหน่วยจำหน่ายประเภทบ้านอยู่อาศัย จำนวน 26,237.0 ล้านหน่วย (23.3 %) ประเภทกิจการต่าง ๆ จำนวน 83,318.9 ล้านหน่วย (74.0 %) และประเภทอื่น ๆ จำนวน 3,050.9 ล้านหน่วย (2.7 %)

หน่วยจำหน่ายแยกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า (ล้านหน่วย)

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	2556	2555	2554	2553	2552
บ้านอยู่อาศัย (<150 kWh)	8,159.3	8,339.1	8,178.9	8,120.1	7,915.4
บ้านอยู่อาศัย (>150 kWh)	18,077.7	16,711.0	14,495.8	14,381.2	12,560.0
กิจการขนาดเล็ก	10,987.5	9,803.8	8,801.8	8,726.6	7,951.1
กิจการขนาดกลาง	18,580.2	16,757.2	15,621.9	16,061.3	14,663.1
กิจการขนาดใหญ่	50,166.2	48,599.8	44,630.7	44,000.1	38,359.8
กิจการเฉพาะอย่าง	3,585.0	3,420.2	3,019.6	2,947.4	2,589.4
ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหาผลกำไร	54.1	2,749.2	3,595.0	3,691.6	3,398.3
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	353.6	377.1	296.7	335.3	317.9
ไฟชั่วคราว	950.6	870.5	798.5	762.0	670.9
ไฟสำรอง	51.8	586.0	68.6	82.1	93.1
ไฟที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้	1,640.8	1,678.5	1,618.5	1,642.4	1,625.8
รวม	112,606.8	109,892.4	101,126.0	100,750.1	90,144.9
การเพิ่ม (%)	2.5	8.7	0.4	11.8	0.6
ดัชนี (2552 = 100%)	124.9	121.9	112.2	111.8	100.0

พลังงานไฟฟ้าและพลังไฟฟ้าสูงสุด

ปีงบประมาณ 2556 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคผลิตและรับซื้อพลังงานไฟฟ้าทั้งสิ้นจำนวน 120,830.1 ล้านหน่วย เป็นพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตเองจำนวน 120.7 ล้านหน่วย และรับซื้อจากผู้ผลิตอื่นจำนวน 120,709.5 ล้านหน่วย โดยมีความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดรวมจำนวน 18,713.2 เมกะวัตต์ เป็นส่วนที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคผลิตเองจำนวน 29.7 เมกะวัตต์ รับซื้อจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจำนวน 18,664.0 เมกะวัตต์ รับซื้อจากกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พว.) จำนวน 19.5 เมกะวัตต์

การผลิตและรับซื้อพลังงานไฟฟ้า (ล้านหน่วย) และพลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)

แหล่งที่มา		2556	2555	2554	2553	2552
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ผลิต	พลังงานไฟฟ้า	120.7	95.0	112.31	102.9	84.3
	พลังไฟฟ้าสูงสุด	29.7	27.0	28.8	21.8	17.6
ซื้อจาก การไฟฟ้าฝ่ายผลิต	พลังงานไฟฟ้า	116,805.4	116,025.5	106,392.8	106,403.5	95,367.9
	พลังไฟฟ้าสูงสุด	18,664.0	15,995.9	16,298.8	14,603.3	14,089.6
ซื้อจาก กรมพัฒนา พลังงานทดแทนและ อนุรักษ์พลังงาน	พลังงานไฟฟ้า	99.1	102.3	110.5	100.8	101.8
	พลังไฟฟ้าสูงสุด	19.5	20.7	26.8	16.9	19.9
ซื้อจาก VSPP *	พลังงานไฟฟ้า	3,805.0	2,515.9	1,739.6	1,151.1	981.9
	พลังไฟฟ้าสูงสุด	-	-	-	-	-
รวม	พลังงานไฟฟ้า	120,830.1	118,738.9	108,355.1	107,758.3	96,535.9
	พลังไฟฟ้าสูงสุด	18,713.2	16,043.6	16,354.4	14,642.0	14,127.1
การเพิ่ม (%)	พลังงานไฟฟ้า	1.8	9.6	0.6	11.6	7.7
	พลังไฟฟ้าสูงสุด	16.6	(1.9)	11.7	3.6	3.1
ดัชนี (2552 = 100%)	พลังงานไฟฟ้า	125.2	123.0	112.2	111.6	100.0
	พลังไฟฟ้าสูงสุด	132.5	113.6	115.8	103.6	100.0

* ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก

พลังงานไฟฟ้าเพื่อแสงสว่าง ธุรกิจและอุตสาหกรรม

ปีงบประมาณ 2556 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีพลังงานไฟฟ้าที่จำหน่ายรวมทั้งสิ้นจำนวน 112,606.8 ล้านหน่วย แยกเป็น พลังงานเพื่อแสงสว่างจำนวน 27,595.3 ล้านหน่วย (24.5 %) และพลังงานไฟฟ้าเพื่อธุรกิจและอุตสาหกรรมจำนวน 85,011.5 ล้านหน่วย (75.5 %) เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2555 พลังงานไฟฟ้าเพื่อแสงสว่างลดลง 5.0 % และพลังงานไฟฟ้าเพื่อธุรกิจและอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น 5.2 %

พลังงานไฟฟ้าแบ่งตามประเภท (ล้านหน่วย)

ประเภท	2556	2555	2554	2553	2552
แสงสว่าง	27,595.3	29,046.9	27,364.9	27,290.2	24,862.5
ธุรกิจและอุตสาหกรรม	85,011.5	80,845.5	73,761.1	73,459.9	65,282.4
รวม	112,606.8	109,892.4	101,126.0	100,750.1	90,144.9
การเพิ่ม (%)	2.5	8.7	0.4	11.8	0.6
ดัชนี (2552 = 100%)	124.9	121.9	112.2	111.8	100.0

ปีงบประมาณ	แสงสว่าง		ธุรกิจและอุตสาหกรรม		รวม	
	ล้านหน่วย	%	ล้านหน่วย	%	ล้านหน่วย	%
2549	21,423.3	25.8	61,779.7	74.2	83,203.0	100.0
2550	22,620.5	25.8	64,927.2	74.2	87,547.7	100.0
2551	23,422.9	26.1	66,179.3	73.9	89,602.2	100.0
2552	24,862.5	27.6	65,282.4	72.4	90,144.9	100.0
2553	27,290.2	27.1	73,459.9	72.9	100,750.1	100.0
2554	27,364.9	27.1	73,761.1	72.9	101,125.0	100.0
2555	29,046.9	26.4	80,845.5	73.6	109,892.4	100.0
2556	27,595.3	24.5	85,011.5	75.5	112,606.8	100.0

สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

สำนักงานใหญ่ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตั้งอยู่เลขที่ 200 ถนนงามวงศ์วาน แขวงลาดยาว เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร และมีสำนักงานการไฟฟ้าในส่วนภูมิภาคอีก จำนวน 914 แห่ง ในเขตความรับผิดชอบ 74 จังหวัด เพื่อให้บริการประชาชนอย่างทั่วถึง

สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแยกตามประเภท (แห่ง)

ประเภท	2556	2555	2554	2553	2552
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จุดรวมงาน	172	164	160	158	158
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สาขา	284	275	263	259	259
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สาขาย่อย	458	464	471	483	484
รวม	914	903	894	900	901
การเพิ่ม (ลด) (%)	1.2	1.0	(0.7)	(0.1)	* -
ดัชนี (2552 = 100%)	101.4	100.2	99.2	99.9	100

* มีการเปลี่ยนแปลงประเภทของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

พนักงาน

ปีงบประมาณ 2556 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีพนักงานทั้งสิ้น จำนวน 27,792 คน ลดลงจากปีที่ผ่านมา จำนวน 268 คน (1.0 %) เป็นพนักงานที่ปฏิบัติงานในส่วนกลาง จำนวน 3,739 คน (13.5%) และในส่วนภูมิภาค จำนวน 24,053 คน (86.6 %) ในจำนวนนี้เป็นพนักงานที่มีคุณวุฒิปริญญา อนุปริญญา ประกาศนียบัตรวิชาชีพชั้นสูง จำนวน 20,624 คน (74.2 %) ระดับประกาศนียบัตรวิชาชีพและมีมัธยมศึกษาปีที่ 6 จำนวน 5,501 คน (19.8 %) และระดับอื่น ๆ จำนวน 1,667 คน (6.00%)

จำนวนพนักงานแยกตามคุณวุฒิ (คน)

คุณวุฒิ	2556	2555	2554	2553	2552
ปริญญา	8,016	7,836	7,634	7,413	7,022
อนุปริญญา - ประกาศนียบัตรวิชาชีพชั้นสูง	12,608	12,507	11,803	11,460	11,173
ประกาศนียบัตรวิชาชีพ - มัธยมศึกษาปีที่ 6	5,501	5,823	6,171	6,497	6,872
อื่น ๆ	1,667	1,894	2,176	2,448	2,780
รวม	27,792	28,060	27,784	27,818	27,847
การเพิ่ม (ลด) (%)	(1.0)	1.0	(0.1)	(0.1)	1.2
ดัชนี (2552=100%)	99.8	100.8	99.8	99.9	100

ส่งเสริมการเรียนรู้และพัฒนา

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคส่งเสริมการเรียนรู้และพัฒนาพนักงาน โดยมีการจัดฝึกอบรมภายในองค์กร จำนวน 138 หลักสูตร แบ่งเป็น 275 รุ่น รวมจำนวน 19,496 คน และภายนอก จำนวน 28 หลักสูตร แบ่งเป็น 30 รุ่น รวมจำนวน 115 คน ในปี 2556 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้มอบทุนการศึกษาสำหรับผู้บริหารและพนักงาน แบ่งเป็น 5 ประเภท ดังนี้

- | | |
|---|-------------|
| 1. ทุนการศึกษาระดับปริญญาเอก | จำนวน 1 คน |
| 2. ทุนการศึกษาระดับปริญญาโท ภายในประเทศ | จำนวน 38 คน |
| 3. ทุนการศึกษาระดับปริญญาโท ต่างประเทศ | จำนวน 4 คน |
| 4. ทุนการศึกษาระดับปริญญาตรี | จำนวน 10 คน |
| 5. ทุนโรงเรียนช่าง | |

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้สนับสนุนในการส่งพนักงานไปนำเสนอบทความทางวิชาการและอบรมในต่างประเทศ จำนวน 26 หลักสูตร แบ่งเป็น 29 รุ่น รวมจำนวน 182 คน

นอกจากนี้ยังมีการจัดฝึกอบรมให้หน่วยงานอื่นของประเทศไทย จำนวน 3 หลักสูตร รวมผู้เข้าร่วม 325 คน และหน่วยงาน รัฐบาลกิจลาว (EDL) จำนวน 10 หลักสูตร พร้อมให้ทุนการศึกษาระดับปริญญาโทแก่พนักงานหน่วยงานรัฐบาลกิจลาว จำนวน 2 คน ภายใต้บันทึกความเข้าใจระหว่าง PEA และ EDL

แผนงานและโครงการต่าง ๆ

ในปี 2556 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีการลงทุนในโครงการต่าง ๆ จำนวนมาก สามารถเรียงลำดับตามขนาดการลงทุน จำนวน 10 โครงการแรกได้ ดังนี้

แผนงาน/โครงการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	เงินลงทุน รวม (ล้านบาท)	แหล่งเงินทุน		สถานะการดำเนินงาน
			เงินกู้ (ล้านบาท)	เงินรายได้ (ล้านบาท)	
1. โครงการก่อสร้างและปรับปรุง เสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 7 (คสจ.7)	2551-2559	17,270	12,950	4,320	ดำเนินการแล้วเสร็จ 75.44%
2. โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 (คชฟ.3)	2553-2558	15,155	11,365	3,790	ดำเนินการแล้วเสร็จ 7.12%
3. โครงการพัฒนาระบบสายส่ง และสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3)	2554-2557	15,085	11,314	3,771	ดำเนินการแล้วเสร็จ 5.06%
4. โครงการปรับปรุงเพิ่ม ประสิทธิภาพระบบจำหน่าย (คปจ.)	2552-2557	12,690	9,510	3,180	ดำเนินการแล้วเสร็จ 56.00%
5. โครงการพัฒนาระบบสายส่ง และสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 1 (คพส.9.1)	2554-2558	7,060	5,295	1,765	ดำเนินการแล้วเสร็จ 3.50%
6. โครงการพัฒนาระบบสายส่ง และสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 2 (คพส.9.2)	2554-2558	4,540	3,405	1,135	ดำเนินการแล้วเสร็จ 11.96%
7. โครงการพัฒนาระบบสายส่ง และสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 4 (คพส.9.4)	2554-2558	4,485	3,360	1,125	ดำเนินการแล้วเสร็จ 8.72%
8. โครงการก่อสร้างสายส่งเคเบิล ใต้น้ำ 115 เควี (วงจรที่ 3) ไปยังเกาะสมุย จ.สุราษฎร์ธานี	2554-2559	3,994	2,994	1,000	ดำเนินการแล้วเสร็จ 91.01%
9. โครงการก่อสร้างระบบ จำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำ ไปยังเกาะพะงัน เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	2554-2557	2,520	1,890	630	- เกาะพะงัน อยู่ระหว่างเริ่ม ดำเนินการก่อสร้าง - เกาะเต่า อยู่ระหว่างนำเสนอ รายงานการศึกษาความ เหมาะสมให้ สศช. และ สกพ. พิจารณา
10. โครงการเร่งรัดขยายเขต ระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ไม่มี ไฟฟ้าใช้	2553-2556	2,045	1,530	515	ดำเนินการแล้วเสร็จ 124.59%

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีแผนงานและโครงการที่สำคัญในอนาคตที่คาดว่าจะลงทุนใน 3 ปีข้างหน้าตามแผนวิสาหกิจ จำนวน 15 แผนงานและโครงการ เรียงตามขนาดการลงทุนได้ดังต่อไปนี้

แผนงาน/โครงการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	เงินลงทุน รวม (ล้านบาท)	แหล่งเงินทุน		สถานะการดำเนินงาน
			เงินกู้ (ล้านบาท)	เงินรายได้ (ล้านบาท)	
1. โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1	2558-2566	51,950	38,960	12,990	อยู่ระหว่างจัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสม
2. โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 1	2557-2561	26,900	20,175	6,725	อยู่ระหว่าง สศช. และ สกพ. พิจารณา
3. โครงการเปลี่ยนแรงดันไฟฟ้าในพื้นที่ภาคใต้จาก 33 เควี เป็น 22 เควี ระยะที่ 1	2559-2562	5,910	4,430	1,480	อยู่ระหว่างพิจารณาตรวจสอบรับรายงานฉบับสมบูรณ์
4. โครงการเพิ่มประสิทธิภาพระบบศูนย์ส่งจ่ายไฟ	2557-2561	4,530	3,395	1,135	อยู่ระหว่างร่าง TOR จ้างผู้รับเหมา
5. โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่	2557-2560	3,700	2,775	925	อยู่ระหว่างขอจัดสรรงบประมาณ
6. แผนงานปรับปรุงระบบไฟฟ้ารองรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจากพลังงานหมุนเวียน	2558-2563	2,700	2,025	675	อยู่ระหว่างจัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสม
7. แผนงานพัฒนากฎมีสารสนเทศระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3	2558-2561	2,090	1,565	525	อยู่ระหว่างนำเสนอคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณา
8. โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร ระยะที่ 2	2557-2561	2,030	1,520	510	อยู่ระหว่างสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และสำนักงานคณะกรรมการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติพิจารณา
9. โครงการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ในพื้นที่เมืองพัทยา จ.ชลบุรี	2558-2560	1,485	1,113	372	อยู่ระหว่างร่าง TOR จ้างที่ปรึกษาออกแบบด้านเทคนิค
10. โครงการพัฒนาระบบผลิตไฟฟ้าด้วยกังหันลมในพื้นที่ภาคใต้	2558-2560	1,200	900	300	อยู่ระหว่างที่ปรึกษา (ม.ทักษิณ) จัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสม
11. แผนงานพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และแก้ปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง	2557-2561	1,045	780	265	อยู่ระหว่างจัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสม
12. โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าให้พื้นที่เกาะต่าง ๆ	2558-2560	360	270	90	อยู่ระหว่างจัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสม
13. โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าแบบโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Micro Grid) ที่อ.แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	2557-2559	330	245	85	อยู่ระหว่างที่ปรึกษา (ม.เชียงใหม่) จัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสม
14. โครงการพัฒนาระบบผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานหมุนเวียนบนพื้นที่เกาะภูเก็ต เกาะหมาก จ.ตราด	2558-2560	225	165	60	อยู่ระหว่างที่ปรึกษา (ลาดกระบังฯ) จัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสม
15. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชุมชน	2558-2560	160	120	40	อยู่ระหว่างที่ปรึกษา (ม.เชียงใหม่) จัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสม

การดำเนินงาน แผนงานและโครงการต่าง ๆ ตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้า ในช่วงที่ผ่านมา ใช้เงินกู้ และเงินรายได้ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งไม่มีการร่วมทุนกับภาคเอกชน

กิจกรรมเพื่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้ความสำคัญกับการมีส่วนร่วมในการช่วยเหลือสังคม รวมทั้งส่งเสริมด้านการอนุรักษ์พลังงานและสิ่งแวดล้อม นอกเหนือจากการให้บริการไฟฟ้า ด้วยตระหนักว่าพื้นฐานในการสร้างสังคมที่แข็งแกร่งต้องมาจากการที่ประชาชนมีคุณภาพชีวิตที่ดีในสภาพแวดล้อมที่ดีด้วย การดำเนินงานโครงการและกิจกรรมด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมในปี 2556 สรุปได้ดังนี้

• โครงการชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคร่วมกับภาคีเครือข่ายกรมป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย (ปภ.) และโรงเรียนในสังกัดสำนักงานคณะกรรมการการอาชีวศึกษา (สอศ.) อบรมความรู้และตรวจสอบความปลอดภัยของระบบไฟฟ้าภายในบ้านเรือนประชาชนเป้าหมายปีละ 100,000 คน และขยายผลอาสาสมัครร่วมโครงการ 1,629 คน



• โครงการ PEA ประชาชนร่วมใจลดไฟดับ

โครงการดังกล่าว PEA ดำเนินมาอย่างต่อเนื่อง ตั้งแต่ปี 2551 เพื่อให้ประชาชนมีความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับระบบจำหน่าย รวมถึงความปลอดภัยในการใช้กระแสไฟฟ้าและมีส่วนร่วมในการสอดส่องดูแลระบบไฟฟ้าของ PEA ให้มีความมั่นคง ลดปัญหาไฟดับ ซึ่งในปี 2556 ได้จัดกิจกรรมร่วมกับหน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ที่มีปัญหากระแสไฟฟ้า



จัดห้องบอยครั้ง จำนวน 26 แห่ง มีอาสาสมัครร่วมโครงการ 1,629 คน

• โครงการ PEA ส่งเสริมการใช้หลอด LED ในโบราณสถาน

ในปี 2556 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้า และเปลี่ยนหลอดไฟฟ้าบริเวณวัดพระธาตุศรีบุญชัยวรมหาวิหาร จังหวัดลำพูน จากโคมไฟฟ้าส่องสว่างเดิม High Pressure Sodium, Fluorescent และ Metal Halide เป็นโคมไฟฟ้า LED ซึ่งให้แสงสว่างสามารถประหยัดพลังงานได้มากกว่า 66-70% อายุการใช้งานนานกว่าแบบเดิม 2.5 เท่า ช่วยลดหน่วยการใช้ไฟฟ้าได้เฉลี่ย 23,760 หน่วยต่อปี ประหยัดค่าไฟฟ้าได้ถึงปีละประมาณ 111,264 บาท อีกทั้งลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ 12.15 ตันต่อปี



• โครงการศึกษาการติดตั้งหลอดประหยัดไฟ LED เพื่อชุมชนประมง

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จัดทำโครงการศึกษาการติดตั้งหลอดประหยัดไฟ LED เพื่อชุมชนประมง โดยศึกษาความเหมาะสมของการนำหลอด LED มาใช้



สำหรับเรือประมงประเภทใช้แสงไฟเป็นตัวล่อสัตว์น้ำ และสนับสนุนการประหยัดพลังงานลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก ผลจากการดำเนินโครงการพบว่า เรือที่ใช้หลอด LED สามารถลดการใช้น้ำมันเชื้อเพลิง และลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกมากกว่าร้อยละ 70

โครงการบันทึกนักประหยัดตัวน้อย

กิจกรรมที่สร้างการมีส่วนร่วมระหว่างการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกับสถานศึกษา ครู นักเรียนและผู้ปกครอง เพื่อให้ความรู้เกี่ยวกับการใช้ไฟฟ้าอย่างประหยัดภายในครัวเรือนและสถานศึกษา ปัจจุบันมีจำนวนโรงเรียนที่เข้าร่วมโครงการ 53 แห่ง นักเรียนเข้าร่วมกิจกรรมจำนวน 6,577 คน



• โครงการ “ปิดไฟ 1 ชั่วโมง เพื่อลดโลกร้อน”

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคร่วมโครงการ “ปิดไฟ 1 ชั่วโมง เพื่อลดโลกร้อน (60+ Earth Hour 2013)” โดยร่วมกับ กรุงเทพมหานคร มูลนิธิสิ่งแวดล้อมศึกษาเพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืน (ประเทศไทย), FEED ประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย หน่วยงานภาครัฐ ภาคเอกชนและศิลปินดารานอกจากนี้ยังสานต่อแคมเปญ “I Will if You Will” ที่ผลักดันให้ทุกคนเริ่มทำสิ่งที่ดีมากกว่าการปิดไฟ ด้วยการเริ่มเปลี่ยนแปลงพฤติกรรมเล็กๆ น้อยๆ ในชีวิตประจำวัน อันนำไปสู่การเปลี่ยนแปลงที่ยิ่งใหญ่ด้วยพลังจากคนทั่วโลก



• โครงการสนับสนุนชุมชนเข้มแข็ง ชุมชนผาปัง จังหวัดลำปาง

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสนับสนุนงบประมาณในการจัดซื้ออุปกรณ์สำหรับตัดผิวไม้ เหลาตะเกียบ เหลาไม้เสียบ เหลาไม้จิ้มฟัน และอุปกรณ์บรรจุรัดกล่อง ให้แก่ชุมชนผาปัง ซึ่งเป็นสภาภูมิวิสาหกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานชีวมวลและเป็นวิสาหกิจชุมชนผลิตสินค้าจากไม้ไผ่ นอกจากนี้ยังมีแผนงานสนับสนุนชุมชนผาปังในด้านอื่นๆ ทั้งการสร้างฝายชะลอน้ำ จำนวน 2 แห่ง รวมทั้งการนำกลุ่มจิตอาสา PEA ร่วมปลูกต้นไม้เพื่อใช้เป็นวัตถุดิบในการผลิตไฟฟ้าและผลิตภัณฑ์อื่นๆ



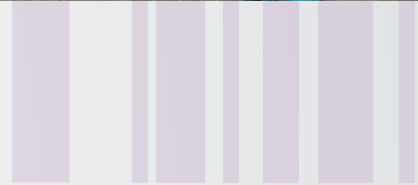
• โครงการ “ไฟฟ้าภูมิภาค ชุมชนร่วมใจปลูกดูแลรักษาป่า ลดภาวะโลกร้อน”

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคร่วมกับชุมชนปลูกต้นสักสายพันธุ์มหาลักษ์ – สักสยามมินทร์ รวมถึงพันธุ์ไม้อื่นๆ จำนวนทั้งสิ้น 21,500 ต้นในพื้นที่ทั่วประเทศ เพื่อช่วยฟื้นฟูระบบนิเวศน์ เพิ่มพื้นที่ป่าไม้ ส่งเสริมให้ชุมชนเห็นความสำคัญในการดูแลรักษาป่าไม้เพื่อลดภาวะโลกร้อน



• โครงการ “53 ปี PEA สร้างฝายถวายในหลวง”

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคร่วมกับหน่วยงานท้องถิ่นและชุมชนต่าง ๆ ดำเนินการก่อสร้างฝายชะลอน้ำจากวัสดุคอนกรีตชำรุด เช่น เสาไฟฟ้าคอนสายไฟฟ้า เสาต่อมือ ที่ไม่ได้ใช้งาน ซึ่งในปี 2556 มีฝายชะลอน้ำจำนวนทั้งสิ้น 53 ฝายกระจายในส่วนภูมิภาคทั่วประเทศ



• โครงการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคร่วมกับนักศึกษาวิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร รุ่นที่ 27 มูลนิธิแสง-ใช้ที่ เหนือเกล้า หนังสือพิมพ์เดลินิวส์ กรมการแพทย์ จัดหน่วยแพทย์เคลื่อนที่บริการตรวจรักษาโรคให้แก่ประชาชนในพื้นที่ชนบทห่างไกลโดยไม่คิดค่าใช้จ่าย โรคที่รักษา อาทิ



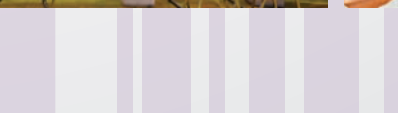
โรคทั่วไป โรคทางเดินอาหาร โรคตา โรคหัวใจ โรคเด็ก โรคผิวหนัง โรคกระดูกและข้อ โรคสูตินารีเวช และรักษาโรค โดยแพทย์แผนไทยนอกจากนี้ ยังสนับสนุนกระแสไฟฟ้า ยานพาหนะ เจ้าหน้าที่ และ

อุปกรณ์เครื่องมือใช้ในการออกหน่วย ในปี 2556 มีจำนวนผู้เข้ารับการรักษาทั้งสิ้น 29,999 คน



• บริจาคโลหิตให้สภากาชาดไทย

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดโครงการบริจาคโลหิตให้แก่สภากาชาดไทยอย่างต่อเนื่องเป็นประจำทุกปีละ 4 ครั้ง โดยตระหนักว่าโลหิตมีค่าสามารถช่วยผู้เจ็บป่วยหรือได้รับอุบัติเหตุให้มีชีวิตยืนยาวต่อไปได้ ซึ่งในปี 2556 มีจำนวนพนักงานและลูกจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค 1,217 คน บริจาคโลหิตปริมาณทั้งสิ้น 472,600 ซี.ซี.





Financial Statement
Excellence

งบการเงิน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค





52%

38%

10%



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยและงบการเงินเฉพาะของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการและงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่น ๆ

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่อการเงิน

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติงานตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงิน และการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย และฐานะการเงินเฉพาะกิจการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน



(นางสาวประไพ์ อังกิตนันทน์)

รองผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน รักษาราชการแทน
ผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน



(นางมณี วิชะกิจจา)

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินที่ 13

งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

สินทรัพย์	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2555	31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2555
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4.1	4,245,816,770	3,218,239,211	3,937,816,382	3,146,739,436
ลูกหนี้การค้า	4.2	31,365,038,600	31,926,699,005	31,364,675,999	31,923,282,164
พัสดुकงเหลือ	4.3	2,870,330,999	2,799,669,962	2,870,330,999	2,799,669,962
เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ	4.4	28,075,718,393	18,987,887,526	28,075,718,393	18,987,887,526
รายได้ค้างรับ	4.5	4,484,878,207	4,326,193,134	4,486,300,207	4,326,193,134
ภาษีซื้อที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ		1,801,919,384	2,021,313,770	1,801,903,986	2,021,227,683
เงินจ่ายล่วงหน้าให้ผู้ขาย		1,512,612,016	1,766,045,311	1,512,612,016	1,766,045,311
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	4.6	1,317,440,898	1,059,171,165	1,316,279,432	1,057,935,968
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		75,673,755,267	66,105,219,084	75,365,637,414	66,028,981,184
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	4.7	-	-	344,875,000	100,000,000
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	4.8	72,424,757	693,446,633	72,424,757	693,446,633
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	4.9	219,470,102,217	204,641,290,606	219,469,731,478	204,640,978,241
งานระหว่างก่อสร้าง	4.10	29,532,559,615	34,673,329,141	29,532,559,615	34,673,329,141
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	4.11	2,702,639,731	2,935,074,335	2,702,597,575	2,935,074,335
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	4.12	87,525,765	93,599,483	87,479,059	93,552,777
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		251,865,252,085	243,036,740,198	252,209,667,484	243,136,381,127
รวมสินทรัพย์		327,539,007,352	309,141,959,282	327,575,304,898	309,165,362,311

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

หน่วย : บาท

หนี้สินและส่วนของทุน	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2555	31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2555
หนี้สินหมุนเวียน					
เงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร		-	4,337,553,013	-	4,337,553,013
เจ้าหนี้การค้า	4.13	32,334,507,027	34,369,122,727	32,334,216,629	34,366,480,934
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	4.14	7,395,857,717	7,540,233,535	7,395,857,717	7,540,233,535
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี	4.15	1,024,314,264	1,208,830,092	1,024,314,264	1,208,830,092
เจ้าหนี้อื่น		338,151,039	126,365,645	338,151,039	126,365,645
ดอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย		809,261,091	744,296,969	809,261,091	744,296,969
เงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลัง	5	8,561,778,000	4,490,392,000	8,561,778,000	4,490,392,000
เงินรับล่วงหน้าตามสัญญา		1,056,938,839	1,121,703,521	1,056,938,839	1,121,703,521
เจ้าหนี้เงินรับฝาก	4.16	631,544,628	1,402,119,737	631,544,628	1,402,119,737
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		3,224,951,479	2,539,932,355	3,224,410,919	2,538,355,146
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	4.17	817,256,530	969,855,596	817,052,342	969,651,409
รวมหนี้สินหมุนเวียน		56,194,560,614	58,850,405,190	56,193,525,468	58,845,982,001
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะยาว	4.14	71,989,407,090	66,974,575,041	71,989,407,090	66,974,575,041
ประมาณการหนี้สินระยะยาว	4.18	8,069,616	25,340,357	8,069,616	25,340,357
การผูกพันในการก่อสร้าง	4.19	8,990,892,743	7,519,214,443	8,990,892,743	7,519,214,443
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	4.15	1,423,300,273	1,661,065,991	1,423,300,273	1,661,065,991
รายได้รอการรับรู้	4.20	36,035,621,414	33,937,623,249	36,035,621,414	33,937,623,249
เงินประกันการใช้ไฟฟ้า	4.21	20,315,665,562	18,521,726,059	20,315,665,562	18,521,726,059
เงินประกันการขายและบริการ		483,134,381	346,859,213	482,848,806	346,140,742
กองทุนสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงาน	4.22	16,895,856	20,802,830	16,895,856	20,802,830
การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	4.23	9,995,858,597	8,900,604,742	9,995,609,735	8,900,502,104
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		149,258,845,532	137,907,811,925	149,258,311,095	137,906,990,816
รวมหนี้สิน		205,453,406,146	196,758,217,115	205,451,836,563	196,752,972,817
ส่วนของทุน					
ทุนประเดิม		87,003,887	87,003,887	87,003,887	87,003,887
ทุนรับจากงบประมาณ		4,802,500,915	4,802,500,915	4,802,500,915	4,802,500,915
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร		117,196,096,404	107,494,237,365	117,233,963,533	107,522,884,692
รวมส่วนของทุน		122,085,601,206	112,383,742,167	122,123,468,335	112,412,389,494
รวมหนี้สินและส่วนของทุน		327,539,007,352	309,141,959,282	327,575,304,898	309,165,362,311

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
รายได้				
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	418,887,943,305	375,188,400,592	418,887,943,305	375,188,400,592
รายได้จากการดำเนินงาน	12,462,841,800	10,650,733,303	12,461,765,785	10,648,510,343
รวมรายได้จากการดำเนินงาน	431,350,785,105	385,839,133,895	431,349,709,090	385,836,910,935
รายได้อื่น	2,721,835,495	2,329,048,833	2,720,495,949	2,326,245,263
รวมรายได้	434,072,620,600	388,168,182,728	434,070,205,039	388,163,156,198
ค่าใช้จ่าย				
ต้นทุนขายและบริการ	384,925,942,636	347,528,165,287	384,923,592,739	347,525,605,287
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	19,309,433,231	17,362,442,811	19,301,363,974	17,350,572,850
ค่าใช้จ่ายในการขาย	5,105,519,024	4,958,942,705	5,105,519,024	4,958,942,705
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	4.24 136,188,298	120,335,685	134,972,089	118,569,885
ค่าใช้จ่ายอื่น	72,984,690	-	72,984,690	-
ต้นทุนทางการเงิน	3,456,387,957	3,234,148,946	3,456,387,957	3,234,148,946
รวมค่าใช้จ่าย	413,006,455,836	373,204,035,434	412,994,820,473	373,187,839,673
กำไรสำหรับปี	4.25 21,066,164,764	14,964,147,294	21,075,384,566	14,975,316,525
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
ผลขาดทุนจากการประมาณการ				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย				
สำหรับโครงการผลประโยชน์พนักงาน	4.23 (781,919,725)	(202,713,422)	(781,919,725)	(202,713,422)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	20,284,245,039	14,761,433,872	20,293,464,841	14,772,603,103

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนกองทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

	ทุนประเดิมและ ทุนรับจากงบประมาณ	งบการเงินรวม	
		กำไรสะสม ยังไม่ได้จัดสรร	รวมส่วนของทุน
ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2555	4,889,504,802	101,190,179,493	106,079,684,295
ผลสะสมจาก			
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังปี 2554 (เพิ่มเติม)	-	(966,984,000)	(966,984,000)
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	4,889,504,802	100,223,195,493	105,112,700,295
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังระหว่างกาลปี 2555	-	(3,913,000,000)	(3,913,000,000)
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังจากกำไรสุทธิประจำปี 2555	-	(3,577,392,000)	(3,577,392,000)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี 2555	-	14,761,433,872	14,761,433,872
ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2555	4,889,504,802	107,494,237,365	112,383,742,167
ผลสะสมจาก			
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังปี 2555 (เพิ่มเติม)	-	(20,608,000)	(20,608,000)
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	4,889,504,802	107,473,629,365	112,363,134,167
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังระหว่างกาลปี 2556	-	(5,386,000,000)	(5,386,000,000)
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังจากกำไรสุทธิประจำปี 2556	-	(5,175,778,000)	(5,175,778,000)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี 2556	-	20,284,245,039	20,284,245,039
ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2556	4,889,504,802	117,196,096,404	122,085,601,206

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ทุนประเดิมและ ทุนรับจากงบประมาณ	งบการเงินรวม	
		กำไรสะสม ยังไม่ได้จัดสรร	รวมส่วนของทุน
ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2555	4,889,504,802	101,207,657,589	106,097,162,391
ผลสะสมจาก			
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังปี 2554 (เพิ่มเติม)	-	(966,984,000)	(966,984,000)
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	4,889,504,802	100,240,673,589	105,130,178,391
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังระหว่างกาลปี 2555	-	(3,913,000,000)	(3,913,000,000)
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังจากกำไรสุทธิประจำปี 2555	-	(3,577,392,000)	(3,577,392,000)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี 2555	5	14,772,603,103	14,772,603,103
ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2555	4,889,504,802	107,522,884,692	112,412,389,494
ผลสะสมจาก			
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังปี 2555 (เพิ่มเติม)	-	(20,608,000)	(20,608,000)
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	4,889,504,802	107,502,276,692	112,391,781,494
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังระหว่างกาลปี 2556	-	(5,386,000,000)	(5,386,000,000)
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังจากกำไรสุทธิประจำปี 2556	-	(5,175,778,000)	(5,175,778,000)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี 2556	5	20,293,464,841	20,293,464,841
ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2556	4,889,504,802	117,233,963,533	122,123,468,335

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรสำหรับปี	21,066,164,764	14,964,147,294	21,075,384,566	14,975,316,525
ปรับปรุงกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	16,771,709,428	14,992,611,930	16,771,579,378	14,992,514,547
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	(16,181,139)	-	(16,181,139)
หนี้สูญและหนี้สงสัยจะสูญ	687,935,504	97,307,007	687,935,504	97,307,007
สำรองวัสดุสามัญหรือสูญหาย	10,016,211	(5,797,508)	10,016,211	(5,797,508)
รายได้รอการรับรู้ตัดจ่าย	(3,176,470,690)	(2,981,821,707)	(3,176,470,690)	(2,981,821,707)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	313,334,131	119,490,606	313,187,907	119,387,968
ประมาณการหนี้ระยะยาว	(17,811,007)	(8,634,152)	(17,811,007)	(8,634,152)
ขาดทุน (กำไร) จากการจำหน่ายสินทรัพย์	48,337,383	(25,928,313)	48,337,383	(25,928,313)
ขาดทุน (กำไร) จากการจำหน่ายพัสดุ	144,886	(6,061,939)	144,886	(6,061,939)
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	113,716,996	(699,365,843)	113,716,996	(699,365,843)
ดอกเบี้ยรับ	(1,226,576,370)	(1,041,739,090)	(1,226,016,654)	(1,041,248,068)
ดอกเบี้ยจ่าย	3,449,349,144	3,215,440,364	3,449,349,144	3,215,440,364
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์	38,039,850,380	28,603,467,510	38,049,353,624	28,614,927,742
และหนี้ดำเนินงาน				
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้า	(115,882,605)	(4,953,252,958)	(118,936,844)	(4,957,631,106)
พัสดุลงเหลือ	259,888,286	(1,914,117,926)	259,888,286	(1,914,117,926)
เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ	(9,087,830,867)	(3,054,545,596)	(9,087,830,867)	(3,054,545,596)
รายได้ค้างรับ	(95,575,586)	19,247,305,658	(96,997,586)	19,247,305,658
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	1,163,466,884	631,772,977	1,162,907,168	631,281,955
ภาษีซื้อที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	219,394,387	(503,269,683)	219,323,697	(503,214,891)
เงินจ่ายล่วงหน้าให้ผู้นาย	253,433,295	341,310,924	253,433,295	341,310,924
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(269,350,786)	1,068,026,701	(269,424,517)	1,068,374,056
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	6,762,276	14,309,681	6,762,276	14,356,387
หนี้ดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	(2,034,615,700)	8,899,481,423	(2,032,264,305)	8,903,940,107
เจ้าหนี้อื่น	211,785,394	(122,402,350)	211,785,394	(122,402,350)
เงินรับล่วงหน้าตามสัญญา	(64,764,683)	180,130,116	(64,764,683)	180,130,116
เจ้าหนี้เงินรับฝาก	(770,575,109)	(21,112,847)	(770,575,109)	(21,112,847)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ค่าใช้จ่ายค้ำจ่าย	685,019,125	302,734,853	686,055,773	302,716,223
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(152,058,801)	492,677,724	(152,058,801)	492,967,388
การผูกพันงานก่อสร้าง	1,471,678,300	1,704,029,568	1,471,678,300	1,704,029,568
รายได้รอการรับรู้	5,274,468,856	3,914,550,915	5,274,468,856	3,914,550,915
เงินประกันการใช้ไฟฟ้า	1,793,939,502	1,511,503,385	1,793,939,502	1,511,503,385
เงินประกันการจ่ายและบริการ	136,275,168	11,359,691	136,708,064	11,235,691
เงินกองทุนสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงาน	(3,906,974)	(6,030,071)	(3,906,974)	(6,030,071)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	36,921,400,742	56,347,929,695	36,929,544,549	56,359,575,328
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดจ่ายในเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	(244,875,000)	-
เงินสดจ่ายในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(4,504,835,496)	(2,754,643,428)	(4,504,651,916)	(2,754,643,428)
เงินสดจ่ายในงานระหว่างก่อสร้าง	(20,498,223,809)	(21,945,997,423)	(20,498,223,809)	(21,945,997,423)
ดอกเบี้ยจ่ายโอนทำงานระหว่างก่อสร้าง	(259,399,255)	(354,573,092)	(259,399,255)	(354,573,092)
เงินสดรับจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	26,550	9,839	26,550	9,839
เงินสดจ่ายในสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(731,887,827)	(255,186,024)	(731,840,827)	(255,186,024)
เงินสดจ่ายในอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	(1,023,000)	(84,162,000)	(1,023,000)	(84,162,000)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(25,995,342,837)	(25,394,552,128)	(26,239,987,257)	(25,394,552,128)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร	(4,337,553,013)	2,509,785,269	(4,337,553,013)	2,509,785,269
เงินสดจ่ายจากเงินกู้ยืมระยะสั้น	-	(11,191,498,429)	-	(11,191,498,429)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(3,201,134,171)	(3,255,963,024)	(3,201,134,171)	(3,255,963,024)
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(11,743,260,765)	(16,741,086,308)	(11,743,260,765)	(16,741,086,308)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาว	16,500,000,000	7,930,000,000	16,500,000,000	7,930,000,000
เงินสดรับ (จ่าย) จากหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	(605,532,397)	194,678,503	(605,532,397)	194,678,503
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	(6,511,000,000)	(8,264,210,000)	(6,511,000,000)	(8,264,210,000)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(9,898,480,346)	(28,818,293,989)	(9,898,480,346)	(28,818,293,989)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	1,027,577,559	2,135,083,578	791,076,946	2,146,729,211
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	3,218,239,211	1,083,155,633	3,146,739,436	1,000,010,225
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	4.1 4,245,816,770	3,218,239,211	3,937,816,382	3,146,739,436

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

1. การดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) เป็นรัฐวิสาหกิจสาธารณูปโภค ก่อตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2503 โดยมีสถานประกอบการตั้งอยู่เลขที่ 200 ถนนงามวงศ์วาน แขวงลาดยาว เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 และมีวัตถุประสงค์ที่สำคัญคือ การผลิต จัดให้ได้มา จัดส่งและจัดจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้แก่ประชาชน ธุรกิจและอุตสาหกรรมต่างๆ ในเขตจำหน่าย 74 จังหวัดทั่วประเทศ ยกเว้น กรุงเทพมหานคร นนทบุรี และสมุทรปราการ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีรายการและความสัมพันธ์อย่างมีสาระสำคัญกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) โดยกระแสไฟฟ้าที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจำหน่ายให้แก่ลูกค้าเกือบทั้งหมดเป็นการซื้อกระแสไฟฟ้าจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิต ดังนั้นงบการเงินนี้อาจจะไม่แสดงถึงเงื่อนไขที่อาจมีอยู่ หรือผลการดำเนินงานซึ่งอาจเกิดขึ้นในกรณีที่มีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ดำเนินงานโดยปราศจากความสัมพันธ์ดังกล่าว

2. เกณฑ์การนำเสนองบการเงิน

2.1 งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำเป็นเงินบาทและเป็นภาษาไทย ตามมาตรฐานการบัญชีและวิธีปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย โดยได้รวมรายการบัญชีต่างๆ ของกองทุนสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไว้ด้วย

2.2 สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกประกาศที่เกี่ยวกับมาตรฐานการบัญชี การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ดังนี้

2.2.1 ที่มีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2557 เป็นต้นไป

มาตรฐานการบัญชี

- ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2555)
- ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2555)
- ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2555)
- ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2555)
- ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2555)

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

- ฉบับที่ 1

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

- ฉบับที่ 4
- ฉบับที่ 5

เรื่อง

การนำเสนองบการเงิน
ภาษีเงินได้
สัญญาเช่า
การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
งบการเงินระหว่างกาล

เรื่อง

การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน
การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน

เรื่อง

การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะ
และการปรับปรุงสภาพแวดล้อม

- ฉบับที่ 7	การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 เรื่องการรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่มีภาวะเงินเฟ้อรุนแรง
- ฉบับที่ 10	งบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
- ฉบับที่ 12	ข้อตกลงสัมปทานบริการ
- ฉบับที่ 13	โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
- ฉบับที่ 17	การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
- ฉบับที่ 18	การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า
การตีความมาตรฐานการบัญชี	
- ฉบับที่ 15	เรื่อง สัญญาเช่าดำเนินงาน - สิ่งจูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า
- ฉบับที่ 27	การประเมินเนื้อหาของรายการที่เกี่ยวข้องกับรูปแบบของกฎหมายตามสัญญาเช่า
- ฉบับที่ 29	การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
- ฉบับที่ 32	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์

2.2.2 ที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2559 เป็นต้นไป

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน		เรื่อง	
- ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2555)		การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	
- ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2555)		สัญญาประกันภัย	
- ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2555)		สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก	

ฝ่ายบริหารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อยจะนำมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และการตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่เกี่ยวกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อยมาเริ่มถือปฏิบัติกับงบการเงินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อยเมื่อมาตรฐานดังกล่าวมีผลบังคับใช้ ฝ่ายบริหารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้ประเมินแล้วเห็นว่ามาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับดังกล่าวไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อการเงินสำหรับงวดที่เริ่มใช้มาตรฐานดังกล่าว

2.3 งบการเงินรวม ได้รวมงบการเงินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และงบการเงินของบริษัทย่อย ได้แก่ บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งตั้งขึ้นในประเทศไทย ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีอำนาจควบคุม และถือหุ้นเกินกว่าร้อยละ 50 ของทุนที่ชำระแล้ว โดยได้ตัดรายการระหว่างกันและยอดคงเหลือที่เป็นสาระสำคัญระหว่างกันออกแล้ว

3. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย เงินสดในมือ เงินฝากธนาคารและเงินฝากสถาบันการเงินที่มีระยะเวลาคงกำหนดไม่เกิน 3 เดือน ทั้งนี้ไม่รวมเงินฝากธนาคารที่ใช้เป็นหลักประกัน

3.2 ค่าเผื่อนหนี้สงสัยจะสูญ

ค่าเผื่อนหนี้สงสัยจะสูญเป็นประมาณการที่อาจเกิดขึ้นจากการเก็บเงินจากลูกหนี้ไม่ได้ โดยประมาณขึ้นจากประสบการณ์ในการเก็บเงินในอดีต และตามสถานะปัจจุบันของลูกหนี้ที่ไม่ใช่ส่วนราชการหรือรัฐวิสาหกิจคงค้าง ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน หลังหักเงินประกันการใช้ไฟฟ้าจากผู้ใช้ไฟฟ้าแล้ว ซึ่งเป็นไปตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของ

รัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2548 และมติคณะกรรมการตรวจสอบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในการประชุมครั้งที่ 3/2549 เมื่อวันที่ 10 มีนาคม 2549 ซึ่งได้กำหนดค่าเพื่อหนี้สงสัยจะสูญไว้ ดังนี้

ระยะเวลาค้างชำระ

ค่าเพื่อหนี้สงสัยจะสูญ อัตราร้อยละ

เกินกว่า 6 เดือน – 1 ปี

50

เกินกว่า 1 ปี

100

รายการเพิ่มและลดค่าเพื่อหนี้สงสัยจะสูญถือเป็นค่าใช้จ่ายหรือรายได้ในงวดการบัญชีที่เกิดรายการนั้น

3.3 พัสดุงเหลือ

พัสดุงเหลือแสดงตามราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนคำนวณโดย วิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก สำหรับพัสดูล้ำสมัย พัสดุงการสอบสวน และพัสดุงการชดใช้จะตั้งสำรองการเสื่อมสภาพเพิ่มจำนวน

3.4 เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ

เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะมีระยะเวลาที่จะใช้เงินภายใน 1 รอบปีบัญชี โดยมีวัตถุประสงค์และเงื่อนไขเฉพาะในการใช้เงิน เช่น ใช้ในกิจการเพื่อประโยชน์ของผู้ใช้ไฟฟ้า ใช้ในโครงการต่าง ๆ ที่รัฐบาลให้เงินสนับสนุน ใช้เป็นทุนการศึกษา ฝึกอบรม วิเคราะห์ และวิจัย เป็นต้น ได้แก่ เงินดอกผลกองทุน เค.เอฟ.ดับบลิว. ดอกผลเงินประกันการใช้ไฟฟ้า เงินสนับสนุนตามนโยบายอนุรักษ์พลังงานจากสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน และหน่วยงานราชการอื่น ในกรณีที่ใช้ไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประสบปัญหาเงินทุนหมุนเวียนขาดแคลน สามารถนำมาใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนได้แก่ เงินกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า เงินทุนสะสมเพื่อชำระคืนพันธบัตร และเงินค้ำประกันการกู้เงินของพนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จัดประเภทเป็นเงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะภายใต้สินทรัพย์หมุนเวียน

เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะมีระยะเวลาที่จะใช้เงินเกินกว่า 1 รอบปีบัญชี และไม่สามารถนำไปใช้ในกิจกรรมดำเนินงาน ได้แก่ เงินกองทุนสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จัดประเภทเป็นเงินฝากสถาบันการเงิน ที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ ภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

3.5 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงโดยวิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะกิจการ

ในกรณีที่มีการด้อยค่าของเงินลงทุน ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

3.6 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน ประกอบด้วย สินทรัพย์ประเภทที่ดินและอาคารที่ได้มาเพื่อใช้ในการดำเนินงาน แต่ปัจจุบันยังไม่ได้ใช้ประโยชน์ และ/หรือที่ดินและอาคารที่ถือครองไว้เพื่อประโยชน์จากรายได้ค่าเช่า โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เลือกใช้วิธีราคาทุนในการวัดมูลค่าภายหลังการรับรู้รายการสำหรับอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน โดยแสดงในราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสม (ถ้ามี)

3.7 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

นโยบายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เกี่ยวกับ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และค่าเสื่อมราคา สรุปได้ดังนี้

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์รับรู้เมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุน ซึ่งคำนวณจากราคาซื้อสินทรัพย์บวกค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในการทำให้สินทรัพย์นั้นมาอยู่ในสถานที่หรือในสภาพที่พร้อมจะใช้งานตามที่ประสงค์ไว้ สินทรัพย์ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสร้างขึ้นเอง บันทึกด้วยราคาต้นทุนการก่อสร้าง ซึ่งประกอบด้วย ค่าวัสดุ ค่าแรงงานทางตรงและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้าง

ที่ดิน แสดงในราคาทุน อาคารและอุปกรณ์แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสม และผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสมของสินทรัพย์ (ถ้ามี)

ที่ดิน ประกอบด้วย ที่ดินที่ใช้ดำเนินงาน และที่ดินที่ได้มาโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้ในการดำเนินงาน และมีแผนการดำเนินงานที่แน่นอนภายใน 1 ปี

ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์ ดังต่อไปนี้

อัตราร้อยละต่อปี

อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	3 และ 6.25
ระบบผลิตกระแสไฟฟ้า	3 - 20
ระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	4 - 20
เครื่องตกแต่ง เครื่องมือ เครื่องใช้และยานพาหนะ	4 - 20

กรณีที่เกิดการด้อยค่าในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ผลิตจากทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ กรณีจำหน่ายสินทรัพย์ออกจากบัญชีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จะบันทึกตัดสินทรัพย์และค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์นั้น ออกจากบัญชี พร้อมกับบันทึกกำไรขาดทุนจากการจำหน่ายโดยถือเป็นรายได้อื่นหรือค่าใช้จ่ายอื่นในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

3.8 งานระหว่างก่อสร้าง

งานระหว่างก่อสร้างได้บันทึกรวมต้นทุนค่าก่อสร้าง ต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นโดยตรงจากการจัดหาเงินทุนเพื่อใช้ในการก่อสร้าง และต้นทุนอื่นที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการก่อสร้างสินทรัพย์หรือทำให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสภาพพร้อมใช้งานได้ ทั้งนี้งานระหว่างก่อสร้างไม่ได้รวมคำนวณค่าเสื่อมราคา

3.9 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วยสิทธิในการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และระบบคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์สำเร็จรูป สำหรับธุรกิจหลัก ซึ่งแสดงด้วยราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี)

การตัดจำหน่ายสิทธิในการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์และระบบคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์สำเร็จรูปสำหรับธุรกิจหลัก คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุของสัญญาการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่เกิดการด้อยค่า จะรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานอื่นในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

3.10 รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการรายการสินทรัพย์ และหนี้สินที่เป็นตัวเงินในสกุลเงินตราต่างประเทศคงเหลือ ณ วันสิ้นงวดบัญชี จะแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่ธนาคารแห่งประเทศไทยประกาศใช้เป็นอัตราอ้างอิง ณ วันนั้น รายการกำไรหรือขาดทุน ที่เกิดขึ้น รับรู้เป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงวดบัญชีนั้น

3.11 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงิน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และลูกหนี้การค้า ส่วนหนี้สินทางการเงิน หมายถึง สัญญาที่ทำให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เกิดภาระผูกพันที่จะต้องปฏิบัติตาม ประกอบด้วย เจ้าหนี้การค้า เจ้าหนี้อื่น หนี้สินหมุนเวียนอื่น เงินกู้ยืมระยะสั้น และเงินกู้ยืมระยะยาว

3.12 ประมาณการหนี้สิน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ต้องบันทึกประมาณการหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงินเมื่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีภาระหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากข้อพิพาททางกฎหมาย หรือจากการคาดการณ์อันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่ทรัพยากรที่มีประโยชน์เชิงเศรษฐกิจจะต้องถูกจ่ายไปเพื่อชำระภาระหนี้สินดังกล่าว โดยจำนวนเงินตามภาระหนี้สินสามารถประมาณการได้อย่างน่าเชื่อถือ ซึ่งผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณการไว้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ต้องรับรู้ประมาณการหนี้สินด้วยจำนวนประมาณการที่ดีที่สุดของรายการที่ต้องนำไปจ่ายชำระภาระผูกพันในปัจจุบัน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน โดยต้องคำนึงถึงความเสี่ยงและความไม่แน่นอนโดยรอบของภาระผูกพัน

ดังกล่าว ซึ่งสามารถวัดได้โดยใช้กระแสเงินสดที่คาดว่าจะชำระภาระผูกพันในปัจจุบัน เป็นมูลค่าตามบัญชีที่แสดงมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดที่คาดว่าจะต้องชำระภาระผูกพันในปัจจุบันนั้น

การจัดประเภทประมาณการหนี้สินที่คาดว่าจะถึงกำหนดชำระในรอบระยะเวลาบัญชีถัดไปเป็นประมาณการหนี้สินระยะสั้น และประมาณการหนี้สินที่คาดว่าจะชำระคืนเกินกว่า 1 ปี เป็นประมาณการหนี้สินระยะยาว

3.13 รายได้รอการรับรู้

3.13.1 เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าเป็นเงินที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เรียกเก็บจากผู้ที่ใช้ไฟฟ้าเพื่อนำมาแบ่งเบาภาระในการก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค กรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์ตลอดจนภาระในการบำรุงรักษาและซ่อมแซมเป็นของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างดังกล่าวแสดงเป็นรายได้รอการรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน และเมื่อการก่อสร้างแล้วเสร็จจะรับรู้เป็นรายได้ในอัตราร้อยละ 5 ต่อปี (เท่ากับอัตราค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ระบบจำหน่ายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค)

3.13.2 รายได้จากการรับบริจาค เป็นสินทรัพย์ที่ได้รับบริจาคซึ่งใช้ในการดำเนินงาน ส่วนใหญ่เป็นสินทรัพย์ระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่ผู้ใช้ไฟฟ้ายกให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีภาระในการบำรุงรักษาทรัพย์สินดังกล่าวแสดงเป็นรายได้จากการรับสินทรัพย์บริจาคหรือการรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นรายได้ในอัตราที่สอดคล้องกับการคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์นั้น

ส่วนสินทรัพย์ที่ได้รับบริจาคที่ไม่ได้ใช้ในการดำเนินงาน รับรู้เป็นรายได้อื่น ๆ ที่ไม่เกี่ยวกับการดำเนินงานทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จในงวดที่ได้รับ

3.13.3 รายได้จากการรับบริจาคจากสถาบันการเงินต่างประเทศเป็นเงินที่ได้รับบริจาคจากสถาบันการเงินต่างประเทศ ซึ่งให้อยู่ในรูปของส่วนลดดอกเบี้ย เพื่อนำไปใช้ในวัตถุประสงค์ต่าง ๆ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยแสดงเป็นรายได้รอการรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นรายได้ตามจำนวนค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

3.14 เงินประกันการใช้ไฟฟ้า

ตามระเบียบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคว่าด้วยการบริหารเงินประกันการใช้ไฟฟ้า พ.ศ. 2543 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 23 สิงหาคม 2543 กำหนดให้ผู้ว่าการฯ นำเงินหมุนเวียนของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จำนวน 600 ล้านบาท ฝากไว้ ในธนาคารชื่อบัญชี “กองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า” เพื่อเป็นเงินสำรองกรณีผู้ใช้ไฟฟ้าขอคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า ส่วนดอกเบี้ยที่ได้รับให้แยกนำฝากไว้ในธนาคารชื่อบัญชี “ดอกเบี้ยจากกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า” สำหรับเงินประกันการใช้ไฟฟ้าส่วนที่เหลือหลังหักสำรองเงินกรณีผู้ใช้ไฟฟ้าขอคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สามารถนำไปใช้เป็นเงินหมุนเวียนของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้โดยนำเสนอคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พิจารณานุมัติ ทั้งนี้ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจ่ายผลตอบแทนเจ้ากองทุนในอัตราดอกเบี้ยเงินฝากออมทรัพย์ของธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) ที่คิดให้หน่วยงานรัฐวิสาหกิจ โดยให้นำฝากเข้าบัญชี “ดอกเบี้ยจากกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า” ทุกเดือน และให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคโอนเงินหมุนเวียนของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตามจำนวนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นสุทธิในแต่ละเดือนไปนำฝากเข้าบัญชี “กองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า” พร้อมทั้งทยอยคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าส่วนที่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค นำไปใช้เป็นทุนหมุนเวียน ไม่น้อยกว่าเดือนละ 100 ล้านบาท โดยนำฝากเข้าบัญชี “กองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า” จนกว่าจะเต็มวงเงินประกันที่รับจากผู้ที่ใช้ไฟฟ้า กรณีที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ขาดแคลนเงินหมุนเวียนหรือมีปัญหาสภาพคล่องทางการเงิน สามารถชะลอการคืนเงินดังกล่าวได้ โดยให้นำเสนอผู้ว่าการฯ เป็นผู้อนุมัติ แล้วรายงานให้คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ สำหรับดอกเบี้ยจากกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถนำไปใช้ในกิจกรรมที่เป็นประโยชน์ต่อผู้ใช้ไฟฟ้าโดยตรง และ/หรือสาธารณประโยชน์อื่นตามที่ผู้ว่าการฯ กำหนด โดยความเห็นชอบของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

3.15 กองทุนสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงาน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้จัดตั้งกองทุนสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงาน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงาน

ในกรณีพ้นจากตำแหน่งหน้าที่โดยไม่มีคามผิด ตามข้อบังคับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคว่าด้วยกองทุนสงเคราะห์ และการสงเคราะห์ ผู้ปฏิบัติงานในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2522 โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้จ่ายเงินสมทบเป็นรายเดือนในอัตราร้อยละ 10 ของเงินเดือนผู้ปฏิบัติงาน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทั้งนี้ได้รวมรายการบัญชี ของกองทุนสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงานไว้ในงบการเงินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และตัดรายการระหว่างกัน

3.16 ผลประโยชน์พนักงาน

3.16.1 ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน

ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน ประกอบด้วย เงินเดือน ค่าล่วงเวลา เงินโบนัส สิทธิการลาต่าง ๆ รวมทั้งผลประโยชน์ ระยะสั้นอื่นๆ ตามข้อตกลงของการจ้างงาน ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงานจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานใน งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จตามเกณฑ์คงค้าง

3.16.2 ผลประโยชน์พนักงานหลังออกจากงาน

3.16.2.1 โครงการสมทบเงิน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้จัดระเบียบจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 โดยพนักงานที่เป็นสมาชิกจะเลือกจ่ายเงินสะสมเข้ากองทุนได้ในอัตราร้อยละ 3 - 11 ของเงินเดือน และการไฟฟ้าส่วน ภูมิภาค จะจ่ายสมทบในอัตราร้อยละ 9 - 11 ของเงินเดือนสมาชิกกองทุนสำรองเลี้ยงชีพจัดเป็นโครงการสมทบเงิน

จำนวนเงินที่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จ่ายสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพ จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ และได้จัดตั้งกองทุนสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงาน ตามหมายเหตุข้อ 3.15

3.16.2.2 โครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้

โครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประกอบด้วย เงินตอบแทนความชอบในการทำงาน ภายใต้พระราชบัญญัติแรงงานวิสาหกิจสัมพันธ์ พ.ศ. 2543 เงินชดเชยตามกฎหมายแรงงาน วันลาพักผ่อนของพนักงานที่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เลิกจ้างโดยไม่มีคามผิด ของที่ระลึกสำหรับพนักงานเกษียณอายุ และผลประโยชน์หลังออกจากงานอื่น ๆ ภายใต้ข้อกำหนดของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งเป็นไปตามข้อตกลงของการจ้างงาน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงานประเภทโครงการผลประโยชน์ จำนวน โดยใช้เทคนิคประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วย ที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) อันเป็นประมาณการจากมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดของผลประโยชน์ที่คาดว่าจะต้องจ่ายในอนาคตโดยคำนวณ บนพื้นฐานของเงินเดือนพนักงาน อัตราการลาออก อัตราการตาย อายุงาน และปัจจัยอื่น ๆ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค รับรู้ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงานประเภทโครงการผลประโยชน์ในงบแสดง ฐานะการเงินด้วยมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์ของพนักงานสุทธิตามต้นทุนบริการในอดีตที่ยังไม่รับรู้ และมูลค่า ยุติธรรมของสินทรัพย์โครงการ (ถ้ามี) และรับรู้ค่าใช้จ่ายโครงการผลประโยชน์เป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานในงบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จ

กำไร (ขาดทุน) จากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial Gain/Loss) รับรู้ในกำไร ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

3.16.3 ผลประโยชน์พนักงานระยะยาวอื่น

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีสวัสดิการพนักงานที่เป็นผลประโยชน์ระยะยาวอื่น สำหรับพนักงานที่ทำงานให้กับการไฟฟ้า ส่วนภูมิภาค ครบตามจำนวนปีที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคบันทึกรายการผลประโยชน์พนักงาน ดังกล่าวด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วย ที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) โดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัย

3.17 กองทุนวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยี

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้จัดตั้งกองทุนวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีตามนโยบายของสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการ เศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ เพื่อส่งเสริมและสนับสนุนการวิจัยและพัฒนาด้านเทคโนโลยีที่มีอยู่แล้วและเทคโนโลยีใหม่ ๆ ให้มีการ

พัฒนาอย่างต่อเนื่อง และมีประสิทธิภาพสูงสุด เพื่อลดการพึ่งพา หรือนำเข้าเทคโนโลยีจากต่างประเทศ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถนำผลงานวิจัยและพัฒนาไปประยุกต์เพื่อก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่การดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยจัดสรรงบประมาณสำหรับกองทุนฯ ให้ทุนแก่สถาบันการศึกษาหรือสถาบันวิจัยและพัฒนาภายในประเทศ และหน่วยงานภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

การให้ทุนวิจัยและพัฒนา รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายทันทีเมื่อรายจ่ายนั้นเกิดขึ้น

3.18 การรับรู้รายได้

รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า รับรู้เป็นรายเดือนตามกำหนดเวลารอบการจดหน่วยการใช้กระแสไฟฟ้าของลูกค้ายาจากเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า

รายได้จากการจำหน่ายอุปกรณ์ไฟฟ้า รับรู้เมื่อมีการส่งมอบสินค้าและโอนกรรมสิทธิ์ให้ลูกค้า

รายได้จากการก่อสร้างให้ผู้ใช้ไฟฟ้า รับรู้เป็นรายได้ตามอัตราส่วนต้นทุนที่เกิดขึ้นจริง

เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างรอการรับรู้ รับรู้เป็นรายได้ในอัตราร้อยละ 5 ต่อปี (เท่ากับอัตราค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ระบบจำหน่ายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค)

รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลาโดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

3.19 ค่าตอบแทนผู้บริหาร

ค่าตอบแทนผู้บริหาร เป็นค่าตอบแทนที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จ่ายให้แก่กรรมการ และผู้บริหารที่มีอำนาจตัดสินใจ ทั้งที่เป็นตัวเงิน และผลประโยชน์ตอบแทน

3.20 ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินเป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการจัดหาเงินทุนมาดำเนินงาน ได้แก่ ดอกเบี้ยจ่ายและค่าธรรมเนียมจ่าย

ดอกเบี้ยจ่ายและค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นระหว่างการก่อสร้างอาคาร ระบบผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า จากการกู้ยืมเพื่อวัตถุประสงค์ในการได้มาซึ่งสินทรัพย์โดยเฉพาะถือเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของสินทรัพย์ทั้งจำนวน และจากการกู้ยืมเพื่อวัตถุประสงค์ทั่วไปถือเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของสินทรัพย์ตามอัตราการจัดตั้งขึ้นเป็นทุน ดอกเบี้ยจ่ายและค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นภายหลังการก่อสร้างเสร็จสิ้นถือเป็นค่าใช้จ่ายที่จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับงวดที่เกิดรายการนั้น

3.21 รายการกับบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หรือถูกการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคควบคุม ไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเกี่ยวกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค นอกจากนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วมและบุคคลที่มีสิทธิออกเสียงโดยทางตรงหรือทางอ้อม ซึ่งทำให้มีอิทธิพลอย่างมีสาระสำคัญกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ผู้บริหารสำคัญ กรรมการ หรือพนักงานและสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับผู้บริหารสำคัญของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่มีอำนาจในการวางแผนสั่งการและควบคุมการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

3.22 การใช้ดุลพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ

เพื่อให้การจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ฝ่ายบริหารต้องใช้ในการประมาณและตั้งข้อสมมติฐานหลายประการ ซึ่งมีผลกระทบต่อจำนวนเงินที่เกี่ยวกับรายได้ ค่าใช้จ่าย สินทรัพย์และหนี้สิน และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับสินทรัพย์และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ซึ่งผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณการไว้ ได้แก่ ค่าเพื่อหนี้สงสัยจะสูญ สำรองพิสดารหนี้และเศษวัสดุ และสำรองพิสดารสูญหายหรือขาดบัญชี

3.23 ส่วนงานดำเนินงาน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค นำเสนอข้อมูลตามส่วนงาน โดยใช้เกณฑ์ตามเวตภูมิศาสตร์ ซึ่งพิจารณาจากระบบการบริหาร การจัดการ และโครงสร้างการรายงานทางการเงินภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นเกณฑ์ในการกำหนดส่วนงาน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีส่วนงานที่รายงาน 5 ส่วนงาน ซึ่งแยกตามภูมิภาคต่างๆ ประกอบด้วยภาคเหนือ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคกลาง ภาคใต้ และสำนักงานใหญ่ โดยแต่ละภาคทำหน้าที่จำหน่ายไฟฟ้าภายในพื้นที่ที่รับผิดชอบ ส่วนสำนักงานใหญ่มีหน้าที่กำหนดนโยบายและแผนงาน ให้คำแนะนำตลอดจนจัดหาวัสดุอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้หน่วยงานในส่วนภูมิภาค

นโยบายการบัญชีสำหรับส่วนงานเป็นไปตามนโยบายการบัญชีที่กำหนดไว้แต่ละส่วนงานบันทึกรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าของแต่ละส่วนงาน ในขณะที่มีการโอนค่าซื้อไฟฟ้าจากสำนักงานใหญ่ไปยังส่วนงานต่าง ๆ ตามหน่วยซื้อไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริง

กำไรจากการดำเนินงานของแต่ละส่วนงานเกิดขึ้นจากรายได้รวมหักต้นทุน และค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน

สินทรัพย์ตามส่วนงาน เป็นสินทรัพย์ที่ใช้ดำเนินงานหรือเกี่ยวข้องกับส่วนงานนั้น ๆ

หนี้สินตามส่วนงานของแต่ละกิจการ เป็นหนี้สินในการดำเนินงาน หรือเกี่ยวข้องกับส่วนงานนั้นๆ ยกเว้นเจ้าหนี้ค่าซื้อไฟฟ้า เงินกู้ยืมระยะยาว เงินรายได้แผ่นดินค้างส่งคลัง และหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งสำนักงานใหญ่ไม่ได้ปันส่วนรายการดังกล่าวไปให้แต่ละส่วนงาน

4. ข้อมูลเพิ่มเติม

4.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

งบการเงินรวม

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 4,245.82 ล้านบาท ประกอบด้วย เงินสด จำนวน 55.14 ล้านบาท เงินฝากธนาคารแบบกระแสรายวัน จำนวน 1.19 ล้านบาท และแบบออมทรัพย์ จำนวน 4,189.49 ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 3,937.82 ล้านบาท ประกอบด้วย เงินสด จำนวน 55.10 ล้านบาท เงินฝากธนาคารแบบกระแสรายวัน จำนวน 1.19 ล้านบาท และแบบออมทรัพย์ จำนวน 3,881.53 ล้านบาท

4.2 ลูกหนี้การค้า

งบการเงินรวม

ลูกหนี้การค้า จำนวน 31,365.04 ล้านบาท ประกอบด้วย ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า จำนวน 29,982.64 ล้านบาท และลูกหนี้ค่าอุปกรณ์และบริการ จำนวน 1,382.40 ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ

ลูกหนี้การค้า จำนวน 31,364.68 ล้านบาท ประกอบด้วย ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า จำนวน 29,982.64 ล้านบาท และลูกหนี้ค่าอุปกรณ์และบริการ จำนวน 1,382.04 ล้านบาท

4.2.1 ลูกหนี้ค่าไฟฟ้า

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า ส่วนราชการ จำนวน 4,220.85 ล้านบาท เอกชน จำนวน 25,761.79 ล้านบาท เมื่อหักภาษีมูลค่าเพิ่มจากการขายที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ จำนวน 2,158.42 ล้านบาท และหักหนี้สงสัยจะสูญ จำนวน 1,174.07 ล้านบาท และคงเหลือลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า จำนวน 29,982.64 ล้านบาท

4.2.2 ลูกหนี้ค่าอุปกรณ์และบริการ

งบการเงินรวม

ลูกหนี้ค่าอุปกรณ์และบริการ จำนวน 1,382.40 ล้านบาท ประกอบด้วย ลูกหนี้จากการจำหน่ายและให้บริการ จำนวน 679.43 ล้านบาท ลูกหนี้ตามภาระผูกพันในการก่อสร้าง จำนวน 775.41 ล้านบาท ลูกหนี้ตามภาระผูกพันในการก่อสร้างบริษัท ที ที แอนด์ ที จำกัด (มหาชน) จำนวน 938.76 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าอื่น จำนวน 96.61 ล้านบาท หักภาษีมูลค่าเพิ่ม

จากการขายที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ จำนวน 162.56 ล้านบาท และหักค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ จำนวน 945.25 ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ

ลูกหนี้การค้าอุปกรณ์และบริการ จำนวน 1,382.04 ล้านบาท ประกอบด้วย ลูกหนี้จากการจำหน่ายและให้บริการ จำนวน 679.07 ล้านบาท ลูกหนี้ตามการผูกพันในการก่อสร้าง จำนวน 775.41 ล้านบาท ลูกหนี้ตามการผูกพันในการก่อสร้าง บริษัท ที ที แอนด์ ที จำกัด (มหาชน) จำนวน 938.76 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าอื่น จำนวน 96.61 ล้านบาท หักภาษีมูลค่าเพิ่มจากการขายที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ จำนวน 162.56 ล้านบาท และหักค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ จำนวน 945.25 ล้านบาท

ลูกหนี้ตามการผูกพันในการก่อสร้าง – บริษัท ที ที แอนด์ ที จำกัด (มหาชน) เป็นลูกหนี้ซึ่งได้รับมอบอำนาจจากองค์การโทรศัพท์แห่งประเทศไทย ในเรื่องเกี่ยวกับการขออนุญาตปักเสาพาดสาย การชำระเงินค่าใช้จ่ายในการปักเสาพาดสาย และการติดต่อประสานงานกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคของโครงการขยายเลกหมายโทรศัพท์จำนวน 1 ล้านเลขหมายในภูมิภาค

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ลูกหนี้ตามการผูกพันในการก่อสร้าง – บริษัท ที ที แอนด์ ที จำกัด (มหาชน) จำนวน 938.76 ล้านบาท ประกอบด้วย ลูกหนี้ตามการผูกพันในการก่อสร้าง 877.35 ล้านบาท และภาษีมูลค่าเพิ่มจากการขายที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ 61.41 ล้านบาท ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ตั้งค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ เพิ่มจำนวน เป็นเงิน 877.35 ล้านบาท แล้ว

นอกจากนี้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ดำเนินการคิดทางแพ่งกับองค์การโทรศัพท์แห่งประเทศไทย [ปัจจุบัน คือ บริษัท ทศ. คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)] กรณีเพิกเฉยไม่ยอมชำระหนี้ค่าใช้จ่ายฯ และเมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2544 พนักงานอัยการได้ยื่นฟ้ององค์การโทรศัพท์ฯ ต่อศาลแพ่งตามหมายเลขคดีดำที่ 5389/2544 ต่อมาเมื่อวันที่ 17 พฤษภาคม 2549 ศาลแพ่งได้มีคำพิพากษาตามหมายเลขคดีแดงที่ 6554/2545 ให้จำเลย (องค์การโทรศัพท์) ชำระหนี้ให้แก่โจทก์ (การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค) จำนวน 229.77 ล้านบาท พร้อมดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี ของเงินต้น 192.25 ล้านบาท นับถัดจากวันที่ศาลล้มละลายกลางมีคำสั่งให้ฟื้นฟูกิจการ (วันที่ 5 พฤษภาคม 2543) เป็นต้นไป จนกว่าจะชำระเงิน และต่อมาศาลอุทธรณ์ได้มีคำพิพากษาเป็นคดีหมายเลขแดงที่ 11396/2553 พิพากษากลับให้ยกฟ้องโจทก์ ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาในชั้นฎีกา

4.3 พืชคุณเหลือ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

พืชคุณเหลือ จำนวน 2,870.33 ล้านบาท ประกอบด้วย พืชคุณเหลือ ได้แก่ วัสดุสำหรับดำเนินงาน จำนวน 735.11 ล้านบาท วัสดุที่ใช้ในการก่อสร้างและบำรุงรักษา จำนวน 654.85 ล้านบาท วัสดุซ่อมแซม จำนวน 1,278.81 ล้านบาท วัสดุรื้อถอน วัสดุลำสมัย จำนวน 203.07 ล้านบาท วัสดุรอการปรับปรุง จำนวน 85.68 ล้านบาท และพืชระหว่างทาง 10.00 ล้านบาท หักสำรองพืชสูญหายหรือขาดบัญชี จำนวน 85.67 ล้านบาท

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 สำรองพืชฯ บันทึกรับรู้เป็นค่าใช้จ่าย (ค่าใช้จ่าย โอนกลับ) จำนวน 10.02 ล้านบาท

4.4 เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

เงินกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า จำนวน 20,177.06 ล้านบาท ประกอบด้วย เงินฝากกระแสรายวัน จำนวน 0.001 ล้านบาท เงินฝากออมทรัพย์ จำนวน 0.012 ล้านบาท และเงินฝากประจำ จำนวน 20,177.05 ล้านบาท

เงินทุนสะสมเพื่อชำระคืนพันธบัตร จำนวน 5,573.45 ล้านบาท ประกอบด้วย เงินฝากกระแสรายวัน จำนวน 0.001 ล้านบาท เงินฝากออมทรัพย์ จำนวน 463.45 ล้านบาท และเงินฝากประจำ จำนวน 5,110.00 ล้านบาท

เงินดอกผลเงินประกันการใช้ไฟฟ้า จำนวน 2,169.64 ล้านบาท ประกอบด้วย เงินฝากกระแสรายวัน จำนวน 0.001 ล้านบาท เงินฝากออมทรัพย์ จำนวน 1.67 ล้านบาท และเงินฝากประจำ จำนวน 2,167.97 ล้านบาท

เงินดอกผลกองทุน เค.เอฟ.ดับบลิว จำนวน 154.29 ล้านบาท ประกอบด้วย เงินฝากกระแสรายวัน จำนวน 0.002 ล้านบาท เงินฝากออมทรัพย์ จำนวน 22.08 ล้านบาท และเงินฝากประจำ จำนวน 132.21 ล้านบาท

เงินสนับสนุนตามนโยบายอนุรักษ์พลังงานจากสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน และหน่วยงานราชการอื่น เป็นเงิน ฝากออมทรัพย์ จำนวน 1.05 ล้านบาท

เงินที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคค้าประกันการกู้เงินของพนักงาน จำนวน 28,075.72 ล้านบาท ประกอบด้วยเงินฝาก ออมทรัพย์ จำนวน 0.23 ล้านบาท

เงินกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าและเงินทุนสะสมเพื่อชำระคืนพันธบัตร เป็นเงินฝากธนาคารที่นำมาใช้ในกิจการ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ในการดำเนินการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประสบปัญหาเงินทุนหมุนเวียนขาดแคลน สำหรับเงินดอกผล เงินประกันการใช้ไฟฟ้า เงินดอกผลกองทุน เค.เอฟ.ดับบลิว. เงินสนับสนุนตามนโยบายอนุรักษ์พลังงานจากสำนักงานนโยบาย และแผนพลังงาน และเงินที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคค้าประกันการกู้เงินของพนักงาน เป็นเงินฝากธนาคารที่ใช้จ่ายตามวัตถุประสงค์ ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

เงินทุนสะสมเพื่อชำระคืนพันธบัตรมีไว้เพื่อเป็นหลักประกันว่าการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จะมีเงินเพียงพอในการไถ่ถอน พันธบัตรเมื่อครบกำหนด ซึ่งมีการทยอยนำเงินฝากเพื่อสำรองเงินเข้าบัญชีในส่วนที่พันธบัตรจะครบกำหนดชำระภายในระยะ เวลา 3 ปี

4.5 รายได้ค้างรับ

งบการเงินรวม

รายได้ค้างรับ จำนวน 4,484.88 ล้านบาท ประกอบด้วย ดอกเบี้ยค้างรับ จำนวน 780.96 ล้านบาท รายได้ค้างรับ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จำนวน 3,534.34 ล้านบาท และรายได้ค้างรับอื่น จำนวน 169.58 ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ

รายได้ค้างรับ จำนวน 4,486.30 ล้านบาท ประกอบด้วย ดอกเบี้ยค้างรับ จำนวน 780.96 ล้านบาท รายได้ค้างรับ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า จำนวน 3,534.34 ล้านบาท และรายได้ค้างรับอื่น จำนวน 171.00 ล้านบาท

4.6 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

งบการเงินรวม

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น จำนวน 1,317.44 ล้านบาท ประกอบด้วย ลูกหนี้พนักงาน จำนวน 91.51 ล้านบาท ลูกหนี้อื่น จำนวน 1,119.90 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า จำนวน 50.16 ล้านบาท บัญชีรอโอน จำนวน 55.74 ล้านบาท และภาษีเงินได้ ถูกหัก ณ ที่จ่าย จำนวน 0.13 ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น จำนวน 1,316.28 ล้านบาท ประกอบด้วย ลูกหนี้พนักงาน จำนวน 91.51 ล้านบาท ลูกหนี้อื่น จำนวน 1,119.28 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า จำนวน 49.75 ล้านบาท และบัญชีรอโอน จำนวน 55.74 ล้านบาท

4.7 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีเงินลงทุนในบริษัทย่อย จำนวน 344.88 ล้านบาท เงินลงทุนใน บริษัทย่อยเป็นเงินลงทุนในบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย ประกอบธุรกิจประเภทการลงทุน ในโครงการธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า และธุรกิจการให้บริการจัดการฝึกอบรมให้ความรู้ด้านระบบไฟฟ้าแก่องค์กรและบริษัทเอกชน ทั้งในประเทศและต่างประเทศการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัทย่อยคิดเป็นร้อยละ 100 ของหุ้นทุน และบันทึก บัญชีโดยใช้วิธีราคาทุน

คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีมติที่ประชุมครั้งที่ 8/2555 และครั้งที่ 4/2556 เมื่อวันที่ 22 สิงหาคม 2555 และวันที่ 24 เมษายน 2556 ตามลำดับ อนุมัติให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพิ่มทุนในบริษัทย่อย จำนวน 347.38 ล้านบาท ซึ่งเมื่อ วันที่ 22 พฤศจิกายน 2556 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จ่ายเงินเพิ่มทุนแล้ว จำนวน 244.88 ล้านบาท

4.8 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนเป็นที่ดินมีมูลค่าตามราคาประเมินที่ประกาศโดยกรมธนารักษ์ รวมทั้งสิ้นประมาณ 289.53 ล้านบาท

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีรายได้ค่าเช่าที่ดินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 2.90 ล้านบาท มูลค่าที่ดินที่ให้เช่ามีราคาทุน จำนวน 42.73 ล้านบาท

4.9 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ราคาทุนของสินทรัพย์ถาวรที่หักค่าเสื่อมราคาครบแล้วและยังคงใช้งานอยู่ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อยมีจำนวนประมาณ 0.44 ล้านบาท

4.10 งานระหว่างก่อสร้าง

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สินทรัพย์งานระหว่างก่อสร้าง จำนวน 29,532.56 ล้านบาท ประกอบด้วย งบลงทุนการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจำนวน 25,062.68 ล้านบาท งบผู้ใช้ไฟ/สมทบบางส่วน จำนวน 4,469.77 ล้านบาท และงบดอกผลเงินประกันการใช้ไฟ จำนวน 0.11 ล้านบาท

4.11 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ราคาทุนของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่หักค่าตัดจำหน่ายครบแล้วและยังคงใช้งานอยู่ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีจำนวนประมาณ 0.002 ล้านบาท

4.12 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

งบการเงินรวม

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 87.53 ล้านบาท ประกอบด้วย ลูกหนี้พนักงาน จำนวน 54.64 ล้านบาท รายจ่ายรอตัดบัญชี จำนวน 10.09 ล้านบาท เงินประกันและเงินมัดจำจ่าย จำนวน 2.02 ล้านบาท เงินกองทุนสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้แก่ เงินสด จำนวน 0.004 ล้านบาท เงินฝากกระแสรายวัน จำนวน 0.011 ล้านบาท เงินฝากออมทรัพย์ จำนวน 0.77 ล้านบาท และเงินฝากประจำ จำนวน 20.00 ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 87.48 ล้านบาท ประกอบด้วย ลูกหนี้พนักงาน จำนวน 54.64 ล้านบาท รายจ่ายรอตัดบัญชี จำนวน 10.09 ล้านบาท เงินประกันและเงินมัดจำจ่าย จำนวน 1.97 ล้านบาท เงินกองทุนสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้แก่ เงินสด จำนวน 0.004 ล้านบาท เงินฝากกระแสรายวัน จำนวน 0.011 ล้านบาท เงินฝากออมทรัพย์ จำนวน 0.77 ล้านบาท และเงินฝากประจำ จำนวน 20.00 ล้านบาท

4.13 เจ้าหนี้การค้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เจ้าหนี้ค้างพัก – รอการแจ้งหนี้ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 760.14 ล้านบาท เป็นหนี้ที่เกิดจากการรับสินค้าหรือบริการแล้ว แต่ยังไม่ได้รับใบแจ้งหนี้ จึงยังไม่ได้บันทึกตั้งเจ้าหนี้การค้า

4.14 เงินกู้ยืมระยะยาว

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกู้ยืมเงินมาก่อสร้างอาคารระบบผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ซึ่งเจ้าเกณฑ์สินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข โดยต้นทุนการกู้ยืมเกิดจากเงินกู้วัตถุประสงค์เฉพาะ อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.20 - 6.84 ต่อปี

ดอกเบี้ยเงินกู้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 3,524.17 ล้านบาท รับรู้เป็นต้นทุนงานโครงการระหว่างก่อสร้าง จำนวน 259.40 ล้านบาท และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ จำนวน 3,264.77 ล้านบาท

4.15 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน จำนวน 2,447.61 ล้านบาท ประกอบด้วย หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน จำนวน 2,371.91 ล้านบาท และดอกเบี้ยจ่าย (ที่ยังไม่ได้ชำระ) จำนวน 75.70 ล้านบาท

4.16 เจ้าหนี้เงินรับฝาก

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

เจ้าหนี้เงินรับฝาก จำนวน 631.54 ล้านบาท ประกอบด้วย เงินรอนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า จำนวน 317.30 ล้านบาท เงินประกันการใช้ไฟฟ้ารอจ่ายคืน จำนวน 183.13 ล้านบาท และเจ้าหนี้เงินรับฝากอื่นๆ จำนวน 131.11 ล้านบาท

4.17หนี้สินหมุนเวียนอื่น

งบการเงินรวม

หนี้สินหมุนเวียนอื่น จำนวน 817.25 ล้านบาท รายได้รับล่วงหน้า จำนวน 100.96 ล้านบาท เงินประกันและเงินมัดจำ จำนวน 302.27 ล้านบาท บัญชีรอโอน 413.18 ล้านบาท บัญชีระหว่างการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกับกองทุนสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จำนวน 0.82 ล้านบาท และประมาณการหนี้สิน จำนวน 0.02 ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ

หนี้สินหมุนเวียนอื่น จำนวน 817.05 ล้านบาท รายได้รับล่วงหน้า จำนวน 100.76 ล้านบาท เงินประกันและเงินมัดจำ จำนวน 302.27 ล้านบาท บัญชีรอโอน 413.18 ล้านบาท บัญชีระหว่างการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกับกองทุนสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จำนวน 0.82 ล้านบาท และประมาณการหนี้สิน จำนวน 0.02 ล้านบาท

4.18 ประมาณการหนี้สินระยะยาว

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีประมาณการหนี้สิน จำนวน 8.07 ล้านบาท เกิดจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีคดีที่ถูกฟ้องเป็นจำเลย และได้ประเมินสถานะของคดีแล้วคาดว่าจะต้องรับภาระหนี้สินจำนวน 18 คดี

4.19 การระงับผูกพันในการก่อสร้าง

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีการระงับผูกพัน จำนวน 8,990.89 ล้านบาท เกิดจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทำสัญญาจ้างก่อสร้างขยายเขตจำหน่ายให้ผู้ใช้ไฟฟ้า ซึ่งผู้ใช้ไฟฟ้าเป็นผู้ออกค่าใช้จ่ายทั้งหมดหรือสมทบบางส่วน โดยทรัพย์สินเป็นของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

4.20 รายได้รอการรับรู้

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

รายได้รอการรับรู้ จำนวน 36,035.62 ล้านบาท ประกอบด้วย เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้าง จำนวน 34,551.86 ล้านบาท และรายได้จากการรับบริจาคอรรถรับรู้ จำนวน 1,483.76 ล้านบาท

4.21 เงินประกันการใช้ไฟฟ้า

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

เงินประกันการใช้ไฟฟ้าจำนวน 20,315.67 ล้านบาท ได้รับจากผู้ไฟฟ้าเพื่อเป็นประกันในการใช้ไฟฟ้าซึ่งนำไปฝากธนาคารและใช้เป็นเงินหมุนเวียน ดังนี้ เงินประกันการใช้ไฟฟ้า จำนวน 20,177.06 ล้านบาท และเงินประกันการใช้ไฟฟ้าที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสะสมเพิ่ม จำนวน 138.61 ล้านบาท

4.22 กองทุนสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงาน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

เงินกองทุนปลายงวดเท่ากับภาระผูกพันที่ต้องจ่าย กรณีพนักงานออกจากงาน จำนวน 16.90 ล้านบาท มาจากยอดยกมาต้นงวด จำนวน 20.80 ล้านบาท บวกรับสมทบระหว่างปี จำนวน 0.77 ล้านบาท เงินกองทุนส่วนขาด จำนวน 0.99 ล้านบาท รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายงวดนี้จำนวน 0.67 ล้านบาท หักจ่ายเงินกองทุนสงเคราะห์ จำนวน 5.66 ล้านบาท และส่งคืนเงินกองทุนสูงกว่าภาระผูกพัน จำนวน 0.67 ล้านบาท

4.23 การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีการให้ผลประโยชน์ของพนักงานซึ่งประกอบด้วย ผลประโยชน์หลังจากออกจากงาน ทั้งที่เป็นประเภทโครงการสมทบเงิน (กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ) โครงการผลประโยชน์ และผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดตามพระราชบัญญัติแรงงานวิสาหกิจสัมพันธ์ พ.ศ. 2543

สำหรับผลประโยชน์พนักงานหลังจากออกจากงานโครงการสมทบเงินการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพขึ้นโดยหักจากเงินเดือนของพนักงานส่วนหนึ่ง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จ่ายสมทบอีกส่วนหนึ่ง กองทุนดังกล่าวได้จดทะเบียนเป็นกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้จ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ จำนวน 1,332.41 ล้านบาท

4.24 ค่าตอบแทนผู้บริหาร

งบการเงินรวม

ค่าตอบแทนผู้บริหาร จำนวน 136.19 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าตอบแทนกรรมการ จำนวน 29.22 ล้านบาท และค่าตอบแทนผู้บริหาร จำนวน 106.97 ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ

ค่าตอบแทนผู้บริหาร จำนวน 134.97 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าตอบแทนกรรมการ จำนวน 28.00 ล้านบาท และค่าตอบแทนผู้บริหาร จำนวน 106.97 ล้านบาท

4.25 ผลการดำเนินงาน

4.25.1 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย มีกำไรสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2556 จำนวน 21,066.16 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากระยะเวลาเดียวกันของปีก่อนเป็นจำนวน 6,102.01 ล้านบาท โดยมีกำไรจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้น 6,004.45 ล้านบาท รายได้อื่นเพิ่มขึ้น 392.78 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายอื่นเพิ่มขึ้น 72.98 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 222.24 ล้านบาท

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีกำไรสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 21,075.38 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากระยะเวลาเดียวกันของปีก่อนเป็นจำนวน 6,100.06 ล้านบาท โดยมีกำไรจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้น 6,001.04 ล้านบาท รายได้อื่นเพิ่มขึ้น 394.24 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายอื่นเพิ่มขึ้น 72.98 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 222.24 ล้านบาท

อนึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับอนุมัติให้ประกอบกิจการโทรคมนาคมแบบที่สาม (ใยแก้วนำแสง) จากสำนักงานคณะกรรมการโทรคมนาคมแห่งชาติ เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2550 ซึ่งในงวดบัญชีปี 2556 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีรายได้จากการประกอบกิจการโทรคมนาคมจำนวน 277.25 ล้านบาท โดยบันทึกบัญชีเป็นรายได้อื่นจากการดำเนินงาน

ตามมติของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ สกพ. 5502/3289.2 ลงวันที่ 31 ก.ค. 2555 เห็นชอบให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จ่ายคืนผลประโยชน์จากเงินประกันการใช้ไฟฟ้า ให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่นำเงินสดมาเป็นหลักประกันการใช้ไฟฟ้าในรูปแบบของดอกเบี้ยปีละ 1 ครั้ง ตามอัตราดอกเบี้ยออมทรัพย์เฉลี่ยทั้งปีของธนาคารกรุงไทย สำหรับกลุ่มรัฐวิสาหกิจเฉพาะผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทกิจการขนาดกลาง ขนาดใหญ่ และกิจการเฉพาะอย่าง ทั้งนี้ในกรณีเครื่องวัดไฟฟ้าที่ถูกตัดไฟแล้ว และกรณีผู้ใช้ไฟฟ้ามาขอยกเลิกการใช้ไฟฟ้าระหว่างปีจะไม่ได้รับผลประโยชน์ดังกล่าว ซึ่งในงวดบัญชีปี 2556 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีผลประโยชน์ที่ต้องจ่ายคืนให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าจำนวน 21.81 ล้านบาท โดยบันทึกบัญชีเป็นค่าใช้จ่ายอื่น

4.25.2 รายการที่แยกตามลักษณะค่าใช้จ่าย

งบการเงินรวม

รายการบางรายการที่รวมอยู่ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 แยกตามลักษณะของค่าใช้จ่าย เป็นค่าเสื่อมราคาของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ จำนวน 15,593.03 ล้านบาท การตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน จำนวน 1,178.68 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร จำนวน 22,513.82 ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ

ค่าเสื่อมราคาของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ จำนวน 15,592.91 ล้านบาท การตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน จำนวน 1,178.67 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร จำนวน 22,508.43 ล้านบาท

4.26 ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

4.26.1 ฐานะการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ฐานะทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน รวมทรัพย์สิน จำนวน 327,539.01 ล้านบาท ประกอบด้วย ลูกหนี้การค้า จำนวน 31,365.04 ล้านบาท สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น จำนวน 44,308.72 ล้านบาท ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ จำนวน 219,470.10 ล้านบาท และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 32,395.15 ล้านบาท และหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น จำนวน 327,539.01 ล้านบาท ประกอบด้วย หนี้สินหมุนเวียน จำนวน 56,194.56 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะยาว จำนวน 71,989.41 ล้านบาท หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 77,269.44 ล้านบาท และส่วนของผู้ถือหุ้น จำนวน 122,085.60 ล้านบาท

4.26.2 ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงาน

ข้อมูลจากงบกำไรเบ็ดเสร็จรวมทั้งสิ้น จำนวน 20,284.24 ล้านบาท ประกอบด้วย รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 418,887.94 ล้านบาท รายได้อื่นจากการดำเนินงาน จำนวน 12,462.84 ล้านบาท รายได้อื่น จำนวน 2,721.84 ล้านบาท ต้นทุนขายและบริการ จำนวน 384,925.94 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 19,309.43 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายในการขาย จำนวน 5,105.52 ล้านบาท ค่าตอบแทนผู้บริหาร จำนวน 136.19 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายอื่น จำนวน 72.99 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงิน จำนวน 3,456.39 ล้านบาท หักกำไรสำหรับงวด จำนวน 21,066.16 ล้านบาท และขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น จำนวน 781.92 ล้านบาท

5. การจัดสรรกำไรสำหรับปี

ในการจัดสรรกำไรสำหรับปี 2556 กระทรวงการคลังให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค นำส่งรายได้แผ่นดินในอัตรา ร้อยละ 45 จากผลกำไรสุทธิ เป็นจำนวน 10,561.78 ล้านบาท ในระหว่างปี 2556 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้นำส่งรายได้แผ่นดินจากผลกำไรสุทธิตั้งแต่ปี 2,000.00 ล้านบาท คงเหลือเงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 8,561.78 ล้านบาท

6. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

6.1 สินทรัพย์และหนี้สิน

หน่วย : ล้านบาท

ประเภทรายการ/ข้อบริษัท	ความสัมพันธ์	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ 31 ธ.ค. 2556
รายได้ค้างรับ พีอีเอ เอ็นคอมฯ	บริษัทย่อย	-	1.42
เงินลงทุนในบริษัทย่อย พีอีเอ เอ็นคอมฯ	บริษัทย่อย	-	344.88
เจ้าหนี้การค้า การไฟฟ้าฝ่ายผลิต แห่งประเทศไทย	กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน	27,050.95	27,050.95

6.2 รายได้และค่าใช้จ่าย

หน่วย : ล้านบาท

ประเภทรายการ/ข้อบริษัท	ความสัมพันธ์	งบการเงินรวม 31 ธ.ค. 2556	งบการเงินเฉพาะกิจการ 31 ธ.ค. 2556
รายได้จากการให้เช่าสินทรัพย์ พีอีเอ เอ็นคอมฯ	บริษัทย่อย	-	1.42
ค่าซื้อไฟฟ้า การไฟฟ้าฝ่ายผลิต แห่งประเทศไทย	กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	352,434.67	352,434.67

7. การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน

7.1 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อหมายถึง ความเสี่ยงที่เกิดจากการที่ลูกหนี้ไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดในสัญญา ซึ่งอาจก่อให้เกิดความเสียหายแก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และอาจมีความเสี่ยงจากการระงับตัวของสินเชื่อเนื่องจากลูกหนี้ ค่าไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยส่วนใหญ่คือ นิติบุคคล และบุคคลธรรมดา อย่างไรก็ตามความเสียหายเนื่องจากการไม่ปฏิบัติตามสัญญาของลูกหนี้ดังกล่าวที่ผ่านมาไม่มีสาระสำคัญ และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค คาดว่าจะไม่มีความเสี่ยงทางด้านการให้สินเชื่อ

ในกรณีของการรับรู้สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ ซึ่งบันทึกในงบแสดงฐานะการเงิน ถือเป็นมูลค่าสูงสุดของความเสี่ยงที่เกิดจากการไม่ปฏิบัติตามสัญญา

7.2 ความเสี่ยงเกี่ยวกับอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงเกี่ยวกับอัตราดอกเบี้ยเกิดจากการที่อัตราดอกเบี้ยจะเปลี่ยนแปลง ซึ่งอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อภาระดำเนินงานและการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เนื่องจากเงินลงทุนของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ไม่มีรายการเงินกู้ยืมที่มีสาระสำคัญนอกเหนือจากที่เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.14

7.3 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเกิดจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ซึ่งก่อให้เกิดผลกระทบต่อภาระงานและการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในงวดปัจจุบันและในปีต่อ ๆ ไป ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อยคาดว่าผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยนไม่มีสาระสำคัญต่อสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่เป็นเงินสกุลเงินตราต่างประเทศของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย เนื่องจากธุรกรรมส่วนใหญ่ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อยทำในสกุลเงินบาท

7.4 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ในการประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อยใช้วิธีการและข้อสมมติฐานดังต่อไปนี้

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้า เงินเบิกเกินบัญชี เงินกู้ยืมระยะสั้น จากสถาบันการเงิน และเจ้าหนี้การค้า มีมูลค่าตามบัญชีจำนวนใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรมโดยประมาณ เนื่องจาก ครอบคลุมชำระในระยะเวลาอันสั้น

8. หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีคดีที่ถูกฟ้องเป็นจำเลยจำนวน 84 คดี ทุนทรัพย์ตามฟ้องจำนวน 18,734.62 ล้านบาท

คดีที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ถูกฟ้องเป็นจำเลย ส่วนหนึ่งประกอบด้วย

1) คดีที่ถูกฟ้องตามสัญญาเช่าระบบคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์สำเร็จรูปสำหรับธุรกิจหลัก

บริษัท พอร์ทัลเน็ท จำกัด ผู้รับมอบอำนาจจากกิจการค้าร่วม SPIES ได้ยื่นฟ้องการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ต่อศาลปกครองกลางเมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2553 ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคชำระค่าใช้งานระบบคอมพิวเตอร์สำเร็จรูปสำหรับธุรกิจหลัก ในช่วงก่อนที่ระยะเวลาการคำนวณค่าเช่าตามสัญญาเริ่มต้น เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 1,868.71 ล้านบาท พร้อมดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปีนับถัดจากวันฟ้องเป็นต้นไป และศาลปกครองกลางมีคำสั่งเรียกให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทำคำให้การแก้คำฟ้อง พร้อมทั้งพยานหลักฐานยื่นต่อศาล และต่อมาพนักงานอัยการ สำนักงานคดีปกครอง สำนักงานอัยการสูงสุดในฐานะเป็นผู้รับมอบอำนาจช่วงในการแก้ต่างคดีปกครองให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้ดำเนินการยื่นคำให้การต่อศาลปกครองแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง

2) ข้อพิพาทระหว่าง บริษัท ดี แอนด์ เจ คลีน เอนเนอร์ยี ซีเอสเอ็ม จำกัด ผู้เรียกร้อง กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ผู้คัดค้าน ตามข้อพิพาทหมายเลขคดีที่ 119/2554

บริษัท ดี แอนด์ เจ คลีน เอนเนอร์ยี ซีเอสเอ็ม จำกัด (ผู้เรียกร้อง) ได้ลงนามทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ VSPP รวมทั้งหมด 122 สัญญา โดยยื่นคำเสนอข้อพิพาทให้สถาบันอนุญาโตตุลาการพิจารณาตามข้อพิพาทหมายเลขคดีที่ 119/2554 โดยมีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นผู้คัดค้าน ตามข้อพิพาทผู้เรียกร้องขอเปลี่ยนแปลงอุปกรณ์ที่ใช้ในการรับและรวบรวมแสงอาทิตย์ ผู้คัดค้านเพิกเฉยไม่ยินยอมให้ผู้เรียกร้องเปลี่ยนแปลงอุปกรณ์ที่ใช้ในกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าตามสัญญา จึงถือว่าผู้คัดค้านเป็นฝ่ายปฏิบัติผิดระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าและหลักเกณฑ์การขอแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อันเป็นเหตุให้ผู้เรียกร้องได้รับความเสียหาย และให้ผู้คัดค้านชดเชยค่าเสียหายเป็นจำนวนเงิน 57,837.42 ล้านบาท ต่อมาผู้เรียกร้องยื่นคำร้องลดจำนวนทุนทรัพย์ที่เรียกร้องลง เหลือเป็นเงินจำนวน 16,619.34 ล้านบาท ปัจจุบันคดีอยู่ในระหว่างการพิจารณาของสถาบันอนุญาโตตุลาการซึ่งมีการนัดสืบพยาน 11 นัด โดยได้ดำเนินการสืบพยานฝ่ายผู้เรียกร้องไปแล้วจำนวน 3 ปาก

สำนักกฎหมายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค คาดว่าการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จะชนะคดีทั้ง 2 คดี

9. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับการอนุมัติให้ออกงบการเงินจากผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2557

อัตราส่วนทางการเงิน

ปี 2552 – 2556

อัตราส่วนทางการเงิน	2552	2553	2554	2555	2556
อัตราส่วนเงินหมุนเวียน (เท่า)	1.20	1.12	1.22	1.12	1.34
อัตราส่วนสินทรัพย์คล่องตัว (เท่า)	1.00	1.07	1.16	1.07	1.29
อัตราส่วนหนี้สินระยะยาวต่อส่วนทุน (เท่า)	0.70	0.67	0.70	0.66	0.65
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนทุน (เท่า)	1.56	1.50	1.67	1.75	1.68
อัตราส่วนผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (%)	5.53	5.57	4.40	4.99	6.37

เงินกู้ต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

เงินกู้

สถาบันเงินกู้ / โครงการ	วันที่ในสัญญา	วงเงินกู้ (หน่วย: ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย (% ต่อปี)	ชำระคืนเงินต้น (พ.ศ.)	ยอดเงินกู้ค้างชำระ (ล้านบาท) 2556
สถาบัน KfW		EUR			
- โครงการพัฒนาไฟฟ้าหมู่บ้าน	12 เม.ย. 2556	7.158	2.00	2536-2556	-
- โครงการเสริมระบบจำหน่ายระยะที่ 4 ชั้น 1 (ส่วนที่ 1)	14 มี.ค. 2532	8.181	2.00	2545-2562	97.403
- ขยายเขตและปรับปรุงเสริมระบบไฟฟ้าแรงดัน	28 ก.ย. 2533	38.347	2.00	2543-2563	495.863
- โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าย่อย ระยะที่ 2.2	14 ก.ย. 2536	16.118	8.00	2550-2566	370.037
รวม					963.304
สถาบัน JICA		YEN			
- โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า	27 ก.ย. 2539	13,025.781	2.70	2546-2564	1,633.096
- โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าย่อย ระยะที่ 6	30 ก.ย. 2540	8,172.111	2.70	2547-2565	1,087.078
- โครงการพัฒนาระบบสายส่ง ระยะที่ 4	31 ก.ค. 2541	2,029.127	2.20	2548-2566	327.664
และโครงการเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 5.2					
- โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 7.2	28 มี.ค. 2545	1,337.740	2.20	2552-2570	289.530
รวม					3,337.367
รวมเงินกู้ต่างประเทศ					4,300.671

เงินกู้ในประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

สถาบันเงินกู้ / โครงการ	วันที่ในสัญญา	วงเงินกู้ (หน่วย:ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย (% ต่อปี)	ชำระคืนเงินต้น (พ.ศ.)	ยอดเงินกู้ค้างชำระ (ล้านบาท) 2556
กองทุนแคนาดา		CAD			
- โครงการเร่งรัดพัฒนาไฟฟ้าชนบท ระยะที่ 1 และโครงการไฟฟ้าหมู่บ้าน 4 จังหวัดเมืองหลัก	2 มี.ค. 2521	13. 983	-	2531-2570	137. 177
- โครงการเร่งรัดพัฒนาไฟฟ้าชนบท ระยะที่ 2	9 มี.ค. 2525	12. 988	-	2531-2574	164. 997
รวม					302. 174
กระทรวงการคลัง		บาท			
- โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎรในชนบท	26 ก.ค. 2545	2,356. 000	3.00	2546-2557	188. 480
- โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า					
- โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 5					
- โครงการติดตั้งศูนย์ส่งจ่ายไฟ ระยะที่ 1					
- โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 6.1					
- โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎรในชนบท ระยะที่ 2					
- โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 7.2					
- โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 6. 2	6 ก.ย. 2547	2,233. 000	-	-	-
- โครงการติดตั้งศูนย์ส่งจ่ายไฟ ระยะที่ 1					
- โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 6.1					
- โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 7.1					
- โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 7.2					
- โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎรในชนบท ระยะที่ 2-3					
- โครงการเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 6					
รวม					188. 480

พันธบัตร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

แหล่งเงินกู้และโครงการ	วันที่ในสัญญา	วงเงินกู้ (หน่วย: ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย (% ต่อปี)	ชำระต้นเงินกู้ (พ.ศ.)	ยอดเงินกู้ค้างชำระ (ล้านบาท) 2556
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2546 ครั้งที่ 2	27 มี.ค. 2546	1,000.000	3.890	27 มี.ค. 2556	-
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2546 ครั้งที่ 5	3 ก.ย. 2546	1,400.000	4.050	3 ก.ย. 2558	1,400.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2546 ครั้งที่ 10	19 ก.ย. 2546	1,500.000	4.074	25 ก.ย. 2556	-
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2548 ครั้งที่ 2	31 มี.ค. 2548	1,000.000	4.635	ชำระทุกงวด 6 เดือน จำนวน 20 งวด	150.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2548 ครั้งที่ 4	16 มิ.ย. 2548	1,000.000	4.360	ชำระทุกงวด 6 เดือน จำนวน 20 งวด	350.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2548 ครั้งที่ 6	1 ก.ย. 2548	1,800.000	5.699	ชำระทุกงวด 6 เดือน จำนวน 20 งวด	720.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2549 ครั้งที่ 1	27 ต.ค. 2548	1,800.000	6.840	ชำระทุกงวด 6 เดือน จำนวน 20 งวด	744.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2549 ครั้งที่ 2	27 ส.ค. 2548	2,000.000	6.790	ชำระทุกงวด 6 เดือน จำนวน 20 งวด	672.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2549 ครั้งที่ 3	27 ส.ค. 2548	2,000.000	6.790	ชำระทุกงวด 6 เดือน จำนวน 20 งวด	400.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2549 ครั้งที่ 5	25 พ.ค. 2549	1,860.000	6.530	25 พ.ค. 2564	1,860.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2549 ครั้งที่ 6	15 มิ.ย. 2549	1,800.000	5.990	15 มิ.ย. 2558	1,800.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2549 ครั้งที่ 9	27 ก.ค. 2549	2,500.000	6.100	ชำระทุกงวด 6 เดือน จำนวน 20 งวด	625.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2549 ครั้งที่ 11	17 ส.ค. 2549	1,280.000	6.040	17 ส.ค. 2558	1,280.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2549 ครั้งที่ 12	17 ส.ค. 2549	1,590.000	6.188	17 ส.ค. 2561	1,590.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2549 ครั้งที่ 13	14 ก.ย. 2549	1,800.000	5.925	14 ก.ย. 2561	1,800.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2549 ครั้งที่ 14	14 ก.ย. 2549	2,450.000	5.800	14 ก.ย. 2557	2,450.000

พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2550 ครั้งที่ 1	16 ก.พ. 2550	1,000.000	4.970	22 ก.พ. 2560	1,000.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2550 ครั้งที่ 2	17 พ.ค. 2550	900.000	4.030	17 พ.ค. 2559	900.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2550 ครั้งที่ 3	24 พ.ค. 2550	1,000.000	4.345	24 พ.ค. 2565	1,000.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2550 ครั้งที่ 4	21 มิ.ย. 2550	1,000.000	5.150	21 มิ.ย. 2563	1,000.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2550 ครั้งที่ 5	19 ก.ค. 2550	1,000.000	5.120	19 ก.ค. 2562	1,000.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2550 ครั้งที่ 6	2 ส.ค. 2550	1,500.000	4.880	2 ส.ค. 2559	1,500.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2551 ครั้งที่ 1	28 ก.พ. 2551	1,500.000	4.900	28 ก.พ. 2566	1,500.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2551 ครั้งที่ 2	29 พ.ค. 2551	1,200.000	5.280	29 พ.ค. 2562	1,200.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2551 ครั้งที่ 3	10 ก.ค. 2551	1,200.000	6.155	10 ก.ค. 2559	1,200.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2551 ครั้งที่ 4	4 ก.ย. 2551	1,200.000	4.920	4 ก.ย. 2558	1,200.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2552 ครั้งที่ 1	27 พ.ย. 2551	1,000.000	4.430	27 พ.ย. 2560	1,000.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2552 ครั้งที่ 3	2 เม.ย. 2552	1,000.000	3.100	2 เม.ย. 2557	1,000.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2552 ครั้งที่ 4	10 มิ.ย. 2552	580.000	3.230	10 มิ.ย. 2557	580.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2552 ครั้งที่ 5	25 มิ.ย. 2552	1,500.000	4.850	25 มิ.ย. 2567	1,500.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2552 ครั้งที่ 6	26 ส.ค. 2552	1,000.000	3.600	26 ส.ค. 2559	1,000.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2552 ครั้งที่ 7	30 ก.ย. 2552	930.000	4.580	30 ก.ย. 2564	930.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2552 ครั้งที่ 8	30 ก.ย. 2552	1,230.000	3.400	30 ก.ย. 2556	-
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2553 ครั้งที่ 1	26 พ.ย. 2552	1,000.000	4.820	26 พ.ย. 2567	1,000.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2553 ครั้งที่ 2	3 ธ.ค. 2552	1,110.000	4.150	3 ธ.ค. 2559	1,110.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2553 ครั้งที่ 4	25 มี.ค. 2553	1,500.000	4.330	25 มี.ค. 2568	1,500.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2553 ครั้งที่ 5	6 พ.ค. 2553	1,500.000	4.030	6 พ.ค. 2570	1,500.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2553 ครั้งที่ 6	15 ก.ค. 2553	750.000	2.570	15 ก.ค. 2556	-
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2553 ครั้งที่ 7	15 ก.ค. 2553	1,600.000	3.650	15 ก.ค. 2565	1,600.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2553 ครั้งที่ 8	23 ก.ย. 2553	600.000	2.980	23 ก.ย. 2557	600.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2553 ครั้งที่ 9	23 ก.ย. 2553	1,600.000	3.490	23 ก.ย. 2563	1,600.000

พันธบัตร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

แหล่งเงินกู้และโครงการ	วันที่ในสัญญา	วงเงินกู้ (หน่วย: ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย (% ต่อปี)	ชำระต้นเงินกู้ (พ.ศ.)	ยอดเงินกู้ค้างชำระ (ล้านบาท) 2555
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2554 ครั้งที่ 1	16 ส.ค. 2553	770.000	3.010	16 ส.ค. 2556	-
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2554 ครั้งที่ 2	16 ส.ค. 2553	1,780.000	4.180	16 ส.ค. 2568	1,780.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2554 ครั้งที่ 3	28 เม.ย. 2554	1,200.000	4.120	28 เม.ย. 2559	1,200.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2554 ครั้งที่ 4	23 มิ.ย. 2554	1,100.000	4.200	23 มิ.ย. 2569	1,100.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2554 ครั้งที่ 5	28 ก.ค. 2554	1,100.000	4.250	28 ก.ค. 2564	1,100.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2554 ครั้งที่ 6	18 ส.ค. 2554	1,200.000	3.980	18 ส.ค. 2566	1,200.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2554 ครั้งที่ 7	15 ก.ย. 2554	1,100.000	3.895	15 ก.ย. 2566	1,100.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2554 ครั้งที่ 8	15 ก.ย. 2554	820.000	3.800	15 ก.ย. 2559	820.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2555 ครั้งที่ 1	10 พ.ย. 2554	1,300.000	3.890	10 พ.ย. 2562	1,300.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2555 ครั้งที่ 2	22 ส.ค. 2554	1,300.000	3.750	22 ส.ค. 2564	1,300.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2555 ครั้งที่ 3	15 มี.ค. 2555	730.000	3.470	15 มี.ค. 2557	-
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2555 ครั้งที่ 4	7 มิ.ย. 2555	1,200.000	3.760	7 มิ.ย. 2560	1,200.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2555 ครั้งที่ 5	7 มิ.ย. 2555	1,200.000	4.170	7 มิ.ย. 2570	1,200.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2555 ครั้งที่ 6	28 มิ.ย. 2555	1,400.000	3.910	28 มิ.ย. 2565	1,400.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2555 ครั้งที่ 7	9 ส.ค. 2555	1,500.000	3.710	9 ส.ค. 2565	1,500.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2555 ครั้งที่ 8	13 ก.ย. 2555	1,300.000	3.620	13 มี.ค. 2560	1,300.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2555 ครั้งที่ 9	13 ก.ย. 2555	600.000	3.450	13 มี.ค. 2558	600.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2556 ครั้งที่ 1	31 ม.ค. 2556	1,500.000	3.570	31 ม.ค. 2561	1,500.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2556 ครั้งที่ 2	31 ม.ค. 2556	1,500.000	3.820	31 ม.ค. 2563	1,500.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2556 ครั้งที่ 3	14 ก.พ. 2556	1,500.000	3.550	14 ก.พ. 2561	1,500.000
พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2556 ครั้งที่ 4	14 ก.พ. 2556	1,500.000	3.960	14 ก.พ. 2566	1,500.000
รวมพันธบัตร					66,361.000
รวมเงินกู้ทั้งสิ้น					71,152,325

สรุปข้อมูลสำคัญในรอบ 10 ปี

รายการ	2556	2555	2554	2553	2552	2551	2550	2549	2548	2547	การเพิ่ม (ลด) ในรอบ 10 ปี		อัตรา การเพิ่ม ทบต้น
											จำนวน	%	
รายได้ค่าไฟฟ้าสุทธิ (ล้านบาท)	418,887.9	375,188.4	313,701.6	313,634.2	280,881.8	257,243.2	252,964.1	245,636.8	207,281.7	187,103.1	231,784.8	123.9	8.4
รายได้อื่นๆ (ล้านบาท)	15,182.3	12,974.8	11,048.5	10,076.7	9,416.9	9,334.2	8,909.7	9,590.0	9,738.1	4,728.2	10,454.1	221.1	12.4
รายจ่ายดำเนินงาน (ล้านบาท)	412,994.8	373,187.8	312,288.8	306,012.0	273,491.7	252,247.8	247,898.0	239,912.4	200,976.3	183,461.5	229,533.3	125.1	8.5
รายจ่ายอื่นๆ	52,163.6	47,693.0	3,039.2	2,935.9	2,806.7	4,160.6	2,645.0	2,425.9	2,418.5	3,365.0	48,798.6	1,450.2	31.5
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ (ล้านบาท)	21,075.4	14,975.3	12,461.3	14,762.9	14,000.3	10,169.1	11,330.2	12,888.5	13,625.0	5,004.8	16,070.6	321.1	15.5
เงินลงทุนสินทรัพย์ถาวร (ล้านบาท)	(26,240.0)	(25,394.6)	(21,607.2)	(24,090.9)	(21,519.9)	(22,080.7)	(19,669.4)	(18,489.4)	(18,158.0)	(15,580.9)	(10,659.1)	(68.4)	5.4
เงินกู้ (ล้านบาท)	79,385.3	74,514.8	95,216.80	85,747.4	74,122.8	71,416.4	70,385.3	67,539.0	69,648.9	71,566.9	7,818.4	10.9	1.0
สินทรัพย์สุทธิ (ล้านบาท)	327,575.3	309,165.4	303,816.60	283,996.6	262,036.7	247,322.6	243,094.4	225,111.2	209,744.2	199,032.8	128,542.5	64.6	5.1
จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	17,156,693.0	16,600,769.0	16,021,918.0	15,560,761.0	15,060,631.0	14,600,420.0	14,210,946.0	13,843,668.0	13,423,051.0	12,957,742.0	4,198,951.0	32.4	2.9
หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	112,606.8	109,892.4	101,126.0	100,750.1	90,144.9	89,602.2	87,547.6	83,203.0	78,113.7	73,096.5	39,510.3	54.1	4.4
หน่วยจำหน่ายโดยเฉลี่ย (หน่วย/ราย)	6,563.4	6,619.7	6,312.0	6,474.6	5,985.0	6,137.0	6,160.6	6,010.2	5,819.4	5,641.0	922.4	16.4	1.5
ค่าไฟฟ้าโดยเฉลี่ย (บาท/หน่วย)	3.73	3.46	3.14	3.11	3.11	2.87	2.89	2.95	2.65	2.56	1.17	45.7	3.9
ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	17,293.5	16,727.1	16,043.6	16,154.4	14,642.0	14,127.0	13,697.6	13,073.1	12,550.9	11,754.0	5,539.5	47.1	3.9
พลังงานไฟฟ้า (ล้านหน่วย)	120,830.1	118,736.7	108,355.1	107,758.3	96,535.9	95,607.0	93,382.7	88,799.1	83,272.5	77,962.4	42,867.7	55.0	4.5
- รับซื้อ (ล้านหน่วย)	120,709.4	118,643.7	108,242.8	107,655.4	96,451.6	95,540.8	93,321.7	88,743.8	83,228.1	77,921.8	42,787.60	54.9	4.5
- ผลิตเอง (ล้านหน่วย)	120.7	95.0	112.3	102.9	84.3	66.2	61.0	55.3	44.4	40.6	80.1	197.3	11.5
ระบบสายส่งและระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร-ก.ม.)	240,061.0	309,325.0	305,912.0	305,459.0	302,039.0	298,029.0	292,584.0	284,175.0	277,667.0	273,451.0	(33,390.0)	(12.0)	(1.3)
จำนวนการไฟฟ้า (แห่ง)	915.0	915.0	894.0	900.0	901.0	901.0	901.0	902.0	910.0	915.0	0.0	0.0	0
จำนวนพนักงาน (คน)	27,792.0	28,060.0	27,784.0	27,818.0	27,847.0	27,521.0	25,728.0	26,304.0	26,547.0	26,970.0	822.0	3.1	0.3
จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า/ความยาวระบบจำหน่ายแรงสูง	57.3	55.5	54.1	52.6	51.4	50.5	50.0	50.2	49.7	48.6	8.7	17.9	1.7



Board of Director Organization **Executive** Performance Statistics = **Excellence**





200 ถนนงามวงศ์วาน แขวงลาดยาว
เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900
โทร. 0-2589-0100-1
โทรสาร. 0-2589-4850-1

200 Ngam Wong Wan Road,
Chatuchak, Bangkok 10900
Tel (662) 589-0100-1
Fax (662) 589-4850-1

PEA Call Center 1129
www.pea.co.th

ริเริ่มสร้างสรรค์ กับสมัยข่าวสาร
บริการดีเลิศ ชูขีดสามัคคี
โปร่งใส มีคุณธรรม
คำนึงร่วม



**New
determination
to the
excellence**