บรรณานุกรม

หนังสือและเอกสารภาษาไทย

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค. การวิเคราะห์โครงการก่อสร้างเชื่อมโยงระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะสมุย. กรุงเทพมหานคร:พิมพ์ที่กองโครงการและวางแผน, การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค, 2529

——. สรุปโครงการก่อสร้างเชื่อมโยงระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะสมุย. กรุงเทพมหานคร: พิมพ์ที่กองโยธาและสถาปัตย์, การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค, 2528

——. กฟภ.สรุปผลงาน 2531. กรุงเทพมหานคร: พิมพ์ที่บริษัทวิคตอรี่เพาเวอร์พอยท์ จำกัด, 2532

——. กฟภ.สรุปผลงาน 2532. กรุงเทพมหานคร: พิมพ์ที่บริษัทวิคตอรี่เพาเวอร์พอยท์ จำกัด, 2533

เติมศักดิ์ กฤษณามระ, วิไล วีระปรียและวัธนี พรรณเชษฐ์. หลักการบัญชีขั้นต้น. คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชีจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย: โรงพิมพ์จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย, 2530

เพ็ญแข สนิทวงศ์ ณ อยุธยา. การบัญชีต้นทุน. กรุงเทพมหานคร: โรงพิมพ์จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย, 2531

สังวร ปัญญาดิลกและคณะ. การเงินธุรกิจ. คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย, 2532

สุรศักดิ์ นานานุกูล, สุมาลี จิวะมิตร และวีรศักดิ์ สุขอาณารักษ์. การบริหารการเงิน. กรุงเทพมหานคร: โรงพิมพ์ชวนพิมพ์, 2526

ปัญญา ตันติยวรงค์. การเงินธุรกิจ. กรุงเทพมหานคร: โรงพิมพ์จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย, 2530

เบญจวรรณ รักษ์สุธี. การเงินธุรกิจ. กรุงเทพมหานคร : โรงพิมพ์ชวนพิมพ์, 2532.

สมาคมนักบัญชีและผู้สอบบัญชีรับอนุญาตแห่งประเทศไทย. ศัพท์บัญชี. กรุงเทพมหานคร: โรงพิมพ์มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์, 2532

ประสิทธิ์ ตงยิ่งศิริ. การวิเคราะห์และประเมินโครงการ. กรุงเทพมหานคร: โรงพิมพ์เรือนแก้วการพิมพ์, 2524

ดวงมณี โกมารทัต. การบัญชีต้นทุน. กรุงเทพมหานคร: โรงพิมพ์จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย, 2532

ภาคผนวก

ภาคผนวก ก

พระราชบัญญัติ
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2503

ในพระปรมาภิไธย
พระบาทสมเด็จพระปรมินทรมหาภูมิพลอดุลยเดช
สังวาลย์
ผู้สำเร็จราชการแทนพระองค์
ให้ไว้ ณ วันที่ 20 กันยายน พ.ศ. 2503
เป็นปีที่ 15 ในรัชกาลปัจจุบัน

โดยที่เป็นการสมควรจัดตั้งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

พระมหากษัตริย์โดยคำแนะนำและยินยอมของสภาร่างรัฐธรรมนูญในฐานะรัฐสภา จึงมีพระบรมราชโองการให้ตราพระราชบัญญัติขึ้นไว้ ดังต่อไปนี้

มาตรา 1 พระราชบัญญัตินี้เรียกว่า"พระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ.2503"

มาตรา 2 พระราชบัญญัตินี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

มาตรา 3 บรรดากฎหมาย กฎและข้อบังคับอื่นในส่วนที่มีบัญญัติไว้แล้วในพระราชบัญญัตินี้หรือซึ่งขัดหรือแย้งกับบทแห่งพระราชบัญญัตินี้ ให้ใช้พระราชบัญญัตินี้แทน

มาตรา 4 ในพระราชบัญญัตินี้

"การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค" หมายความว่า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคซึ่งจัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัตินี้

"คณะกรรมการ" หมายความว่า คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

"ผู้ว่าการ" หมายความว่า ผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

"พนักงาน" หมายความว่า พนักงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค รวมทั้งผู้ว่าการ

"รัฐมนตรี" หมายความว่า รัฐมนตรีผู้รักษาการตามพระราชบัญญัตินี้

มาตรา 5 ให้รัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทยรักษาการตามพระราชบัญญัตินี้ และให้มีอำนาจออกกฎกระทรวงเพื่อปฏิบัติการตามพระราชบัญญัตินี้

กฎกระทรวงนั้น เมื่อได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้วให้ใช้บังคับได้

หมวด 1
การจัดตั้งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทุน และเงินสำรอง

มาตรา 6 ให้จัดตั้งการไฟฟ้าขึ้น เรียกว่า "การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค" มีวัตถุประสงค์ดังต่อไปนี้

(1) ผลิต จัดให้ได้มา จัดส่ง และจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

(2) ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า และธุรกิจอื่นที่เกี่ยวเนื่อง หรือที่เป็นประโยชน์แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

มาตรา 7 ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีอำนาจดำเนินการตามวัตถุประสงค์ในเขตส่วนภูมิภาคซึ่งอยู่นอกเขตท้องที่ที่การไฟฟ้านครหลวงดำเนินการอยู่ในวันที่ พระราชบัญญัตินี้ใช้บังคับ

เมื่อได้มีการโอนโรงผลิตพลังงานไฟฟ้า สวิตช์ยาร์ด และอุปกรณ์ของสิ่งดังกล่าวตามมาตรา 14 แห่งพระราชบัญญัติการไฟฟ้ายันฮี พ.ศ. 2500 แล้ว ห้ามมิให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคดำเนินกิจการเกี่ยวกับการผลิตพลังงานไฟฟ้าในเขตที่ได้มีการโอน

มาตรา 8 การผลิต จัดให้ได้มา จัดส่ง และจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าเป็นกิจการสาธารณูปโภค และให้อยู่ภายใต้บังคับของกฎหมายอันว่าด้วยการนั้น

มาตรา 9 ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นนิติบุคคล

มาตรา 10 ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตั้งสำนักงานใหญ่ในจังหวัดพระนคร และจะตั้งสำนักงานสาขาหรือตัวแทนขึ้น ณ ที่อื่นใดก็ได้

มาตรา 11 ให้โอนบรรดาทรัพย์สิน สินทรัพย์ หนี้สินและความรับผิดชอบตลอดจนธุรกิจอันเป็นขององค์การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

มาตรา 12 ทุนประเดิมขององการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคประกอบด้วย

(1) เงินงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2503 ขององค์การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

(2) ทรัพย์สินและสินทรัพย์ที่รับโอนมาจากองค์การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทั้งนี้เมื่อได้หักหนี้สินขององค์การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคออกแล้ว

มาตรา 13 ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีอำนาจกระทำการต่าง ๆ ภายในขอบเขตแห่งวัตถุประสงค์ตามที่ระบุไว้ในมาตรา 6 และอำนาจเช่นว่านี้ให้รวมถึง

(1) สร้าง ซื้อ จัดหา จำหน่าย เช่า ให้เช่า ให้เช่าซื้อ ยืม ให้ยืม และดำเนินงานเกี่ยวกับเครื่องใช้ บริการ และความสะดวกต่าง ๆ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

(2) ซื้อ จัดหา เช่า ให้เช่า ให้เช่าซื้อ แลกเปลี่ยนถือกรรมสิทธิ์ครอบครอง จำหน่าย หรือดำเนินงานเกี่ยวกับทรัพย์สินใด ๆ

(3) สำรวจและวางแผนงานที่จะทำใหม่หรือขยายเพิ่มเติมภายในเขตท้องที่ตามมาตรา 7

(4) ภายใต้บังคับมาตรา 45 แห่งพระราชบัญญัติการไฟฟ้ายันฮี พ.ศ. 2500 กำหนดประเภท ขนาดและมาตรฐานของโรงผลิตสายส่งศักย์สูงย่อยหรือสายส่งศักย์ต่ำ และเครื่องอุปกรณ์อื่น ๆ ตลอดจนเชื้อเพลิงซึ่งใช้ในการผลิตพลังงานไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อให้ถูกต้องตามหลักวิชา และหลักเศรษฐกิจรวมทั้งวางนโยบายและควบคุมการผลิตพลังงานไฟฟ้าในโรงผลิตต่าง ๆ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

(5) ภายใต้บังคับมาตรา 5 แห่งพระราชบัญญัติการพลังงานแห่งชาติ พ.ศ. 2496 กำหนดอัตราราคาขายพลังงานไฟฟ้า ค่าบริการและความสะดวกต่าง ๆ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และจัดระเบียบเกี่ยวกับวิธีชำระราคาและค่าบริการ และความสะดวก

(6) จัดระเบียบเกี่ยวกับความปลอดภัยในการใช้และรักษาทรัพย์สินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และ

(7) กู้ยืมเงิน หรือลงทุน

มาตรา 14 ทรัพย์สินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคย่อมไม่อยู่ในความรับผิดแห่งการบังคับคดี

มาตรา 15 ให้ประธานกรรมการ กรรมการ และพนักงานผู้มีหน้าที่ปฏิบัติการตามมาตรา 34 มาตรา 36 มาตรา 37 หรือมาตรา 38 เป็นเจ้าพนักงานตามความหมายแห่งประมวลกฎหมายอาญา

มาตรา 16 เงินสำรองของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ให้ประกอบด้วยเงินสำรองเผื่อชาด เงินสำรองค่าเสื่อมราคา และเงินสำรองอื่น ๆ ตามแต่คณะกรรมการจะเห็นสมควร

มาตรา 17 ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเปิดบัญชีเงินฝากไว้กับธนาคารตามระเบียบของคณะกรรมการซึ่งได้รับความเห็นชอบจากคณะรัฐมนตรี

หมวด 2
การกำกับ การควบคุมและการบริหาร

มาตรา 18 ให้รัฐมนตรีมีอำนาจหน้าที่กำกับโดยทั่วไป ซึ่งกิจการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และเพื่อประโยชน์ในการนี้ จะสั่งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคชี้แจงข้อเท็จจริง แสดงความคิดเห็น หรือทำรายงานยื่นก็ได้

มาตรา 19 ในกรณีที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะต้องเสนอเรื่องไปยังคณะรัฐมนตรีตามความในพระราชบัญญัตินี้ ให้คณะกรรมการนำเรื่องเสนอรัฐมนตรีเพื่อเสนอต่อไปยังคณะรัฐมนตรี

มาตรา 20 ให้มีคณะกรรมการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคคณะหนึ่งเรียกว่า "คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค" ประกอบด้วยประธานกรรมการหนึ่งคน และกรรมการอื่นอีกไม่น้อยกว่าห้าคนแต่ไม่เกินเก้าคน ทั้งนี้ไม่รวมผู้ว่าการซึ่งเป็นกรรมการโดยตำแหน่ง

ให้คณะรัฐมนตรีเป็นผู้แต่งตั้งประธานกรรมการและกรรมการ

มาตรา 21 ผู้ที่จะดำรงตำแหน่งประธานกรรมการและกรรมการจะต้องเป็นผู้มีสัญชาติไทย และต้องมีความรู้และมีความจัดเจนเพียงพอเกี่ยวกับการจัดการธุรกิจ การไฟฟ้าวิศวกรรม การเศรษฐกิจ การเงิน หรือ กฎหมาย

มาตรา 22 ผู้มีลักษณะอย่างใดอย่างหนึ่งดังต่อไปนี้ ต้องห้ามมิให้เป็นประธานกรรมการหรือกรรมการ

(1) เป็นผู้มีส่วนได้เสียในสัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หรือในกิจการที่กระทำทางตรง หรือทางอ้อม เว้นแต่เป็นเพียงผู้ถือหุ้น เพื่อประโยชน์ในการลงทุนโดยสุจริตในบริษัทที่กระทำการอันมีส่วนได้เสียเช่นว่านั้นหรือ

(2) เป็นพนักงานนอกจากผู้ว่าการ

มาตรา 23 ภายใต้บังคับมาตรา 27 มาตรา 28 และมาตรา 42 ให้คณะกรรมการมีอำนาจหน้าที่วางนโยบายและควบคุมดูแลกิจการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค อำนาจหน้าที่เช่นว่านี้ให้รวมถึง

(1) วางข้อบังคับเกี่ยวกับการต่าง ๆ ตามความในมาตรา 13

(2) วางข้อบังคับการประชุมและการดำเนินกิจการของคณะกรรมการ

(3) วางข้อบังคับว่าด้วยการบรรจุ การแต่งตั้ง และการถอดถอนพนักงาน

(4) วางข้อบังคับว่าด้วยระเบียบปฏิบัติงาน และข้อบังคับว่าด้วย ระเบียบวินัยและการลงโทษพนักงาน

(5) กำหนดอัตราราคาขายพลังงานไฟฟ้า ค่าบริการและความสะดวกต่าง ๆ และ

(6) กำหนดอัตราเงินเดือนพนักงาน

อัตราราคาขายดังกล่าวใน (5) ให้กำหนดในอัตราอันสมควรเพื่อให้มีรายได้เพียงพอ

(ก) สำหรับรายจ่ายที่จำเป็นในการดำเนินงาน รวมทั้งดอกเบี้ย ค่าเสื่อมราคา กองทุนสงเคราะห์ หรือการสงเคราะห์อื่น ๆ เพื่อสวัสดิการของผู้ปฏิบัติงานและครอบครัวและโบนัส

(ข) สำหรับการชำระหนี้สินเท่าที่จำนวนเงินเพื่อการชำระนั้นเกินกว่าจำนวนที่จัดสรรไว้เป็นค่าเสื่อมราคาและสำหรับค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นเกี่ยวกับการจัดหาสินทรัพย์ใหม่แทนสินทรัพย์เดิม และ

(ค) ที่จะจัดให้มีเงินสำรองเพียงพอสำหรับเป็นเงินสำรองเผื่อขาดและเป็นค่าใช้จ่ายส่วนใหญ่อันจำเป็นในการขยายกิจการและลงทุนที่ได้รับความเห็นชอบตามความในมาตรา 43

ข้อบังคับว่าด้วยระเบียบปฏิบัติงานที่คณะกรรมการวางไว้ตามความใน (4) นั้น ถ้ามีข้อความจำกัดอำนาจผู้ว่าการในการทำนิติกรรมไว้ประการใด ให้รัฐมนตรีประกาศข้อความเช่นว่านั้นในราชกิจจานุเบกษา

มาตรา 24 ให้ประธานกรรมการและกรรมการที่ได้รับแต่งตั้งดำรงตำแหน่งสี่ปี แต่สำหรับกรรมการนั้น ในวาระเริ่มแรกเมื่อครบกำหนดสองปี ให้ออกจากตำแหน่งกึ่งหนึ่งโดยวิธีจับสลาก ถ้าจะแบ่งออกให้ตรงเป็นกึ่งหนึ่งไม่ได้ เศษของกึ่งหนึ่งให้ปัดทิ้งเสีย

ประธานกรรมการและกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งตามวาระจะแต่งตั้งให้เป็นประธานกรรมการและกรรมการอีกก็ได้

มาตรา 25 ประธานกรรมการและกรรมการย่อมพ้นจากตำแหน่งก่อนถึงวาระตามความในมาตรา 24 เมื่อ

(1) ตาย

(2) ลาออก

(3) คณะรัฐมนตรีให้ออก

(4) ตกเป็นผู้ขาดคุณสมบัติตามที่บัญญัติไว้ในมาตรา 21 หรือมีลักษณะต้องห้ามตามที่บัญญัติไว้ในมาตรา 22

ในกรณีที่มีการพ้นจากตำแหน่งก่อนวาระให้มีการแต่งตั้งประธานกรรมการหรือกรรมการเข้าแทน แล้วแต่กรณี ผู้ที่ได้รับแต่งตั้งให้เข้าแทนนี้ย่อมอยู่ในตำแหน่งได้เพียงเท่ากำหนดเวลาของผู้ซึ่งตนแทน

มาตรา 26 ประธานกรรมการ และกรรมการย่อมได้รับประโยชน์ตอบแทนตามที่คณะรัฐมนตรีกำหนด

มาตรา 27 ให้คณะกรรมการเป็นผู้แต่งตั้งผู้ว่าการ ซึ่งต้องเป็นผู้มีสัญชาติไทยและต้องเป็นผู้มีความรู้ และมีความจัดเจนเพียงพอเกี่ยวกับการจัดการธุรกิจ การไฟฟ้า วิศวกรรม การเศรษฐกิจ หรือการเงิน

ให้ผู้ว่าการได้รับเงินเดือนตามที่คณะกรรมการกำหนด และอยู่ในตำแหน่งได้จนกว่าคณะกรรมการจะให้ออกจากตำแหน่งเพราะบกพร่อง ไม่สุจริตต่อหน้าที่ หรือหย่อนสมรรถภาพ มติให้ผู้ว่าการออกจากตำแหน่งต้องประกอบด้วยคะแนนเสียงเกินกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมด นอกจากผู้ว่าการ

การแต่งตั้ง การกำหนดเงินเดือน และการให้ออกจากตำแหน่งตามมาตรานี้จะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะรัฐมนตรี

มาตรา 28 ผู้มีลักษณะอย่างใดอย่างหนึ่งดังต่อไปนี้ต้องห้ามมิให้แต่งตั้งเป็นผู้ว่าการหรือถ้าเป็นผู้ที่ได้รับแต่งตั้งอยู่แล้วก็ให้พ้นจากตำแหน่งไป

(1) เป็นผู้มีส่วนได้เสียในสัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หรือในกิจการที่กระทำให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทั้งนี้ไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม เว้นแต่เป็นเพียงผู้ถือหุ้นเพื่อประโยชน์ในการลงทุนโดยสุจริตในบริษัทที่กระทำการอันมีส่วนได้เสียเช่นว่านั้น

(2) เป็นข้าราชการประจำหรือผู้มีตำแหน่งการเมือง หรือ

(3) เป็นผู้ว่าไม่อาจทำงานได้เต็มเวลาให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

มาตรา 29 ผู้ว่าการเป็นผู้บริหารกิจการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ให้เป็นไปตามนโยบายที่คณะกรรมการกำหนด และมีอำนาจบังคับบัญชาพนักงานทุกตำแหน่ง

ผู้ว่าการต้องรับผิดชอบต่อคณะกรรมการในการจัดการและดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

มาตรา 30 ในกิจการที่เกี่ยวกับบุคคลภายนอกให้ผู้ว่าการเป็นผู้กระทำการในนามของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และเป็นผู้กระทำการแทนของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และเพื่อการนี้ ผู้ว่าการจะมอบอำนาจให้ตัวแทนของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่ได้ตั้งขึ้นตามมาตรา 10 หรือบุคคลใด ๆ ปฏิบัติกิจการเฉพาะอย่างแทนก็ได้ แต่ทั้งนี้ต้องเป็นไปตามข้อบังคับที่คณะกรรมการวางไว้

ในกรณีที่มีข้อบังคับซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ตามมาตรา 23 วรรคท้ายกำหนดว่า นิติกรรมใดผู้ว่าการจะทำได้ก็แต่โดยความเห็นชอบของคณะกรรมการก่อน บรรดานิติกรรมที่ผู้ว่าการทำขึ้นโดยมิได้รับความเห็นชอบดังกล่าว ย่อมไม่ผูกพันการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เว้นแต่คณะกรรมการจะให้สัตยาบัน

มาตรา 31 ผู้ว่าการมีอำนาจ

(1) บรรจุ แต่งตั้ง ถอดถอน เลื่อนชั้น ลดชั้นเงินเดือนหรือตัดเงินเดือนและกำหนดเงื่อนไขในการทำงานของพนักงาน ทั้งนี้ต้องเป็นไปตามข้อบังคับที่คณะกรรมการวางไว้ แต่ถ้าพนักงานเช่นว่านั้นเป็นพนักงานชั้นที่ปรึกษาผู้เชี่ยวชาญ หรือผู้อำนวยการฝ่ายต่าง ๆ ต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการก่อน และ

(2) วางระเบียบเกี่ยวกับการปฏิบัติงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคโดยไม่ขัดหรือแย้งกับข้อบังคับที่คณะกรรมการวางไว้

มาตรา 32 เมื่อผู้ว่าการไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ด้วยเหตุใดเหตุหนึ่ง ให้คณะกรรมการแต่งตั้งพนักงานคนหนึ่งขึ้นเป็นผู้ทำการแทนผู้ว่าการชั่วคราว และให้นำมาตรา 28 มาใช้บังคับโดยอนุโลม

ให้ผู้ทำการแทนผู้ว่าการมีอำนาจและหน้าที่อย่างเดียวกับผู้ว่าการ เว้นแต่อำนาจหน้าที่ของผู้ว่าการในฐานะกรรมการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

มาตรา 33 ประธานกรรมการ กรรมการ และพนักงานอาจได้รับโบนัส ตามที่คณะรัฐมนตรีกำหนด

หมวด 3
การสร้าง และบำรุงรักษาซึ่งระบบการส่งพลังงานไฟฟ้า

มาตรา 34[1] เพื่อประโยชน์ในการสร้าง และบำรุงรักษาซึ่งระบบการส่งพลังงานไฟฟ้า เช่น สายส่งศักย์สูง หรือสายส่งศักย์ต่ำ เสา สับสเตชั่น และอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้พนักงานมีอำนาจที่จะใช้สอย หรือเข้าครอบครองอสังหาริมทรัพย์ในความครอบครองของบุคคลใด ๆ ซึ่งมิใช่เคหสถานของเอกชนเป็นการชั่วคราวภายใต้เงื่อนไขดังต่อไปนี้

(1) การใช้สอยนั้นเป็นการจำเป็นสำหรับการสำรวจระบบการส่งพลังงานไฟฟ้าและการป้องกันอันตรายหรือความเสียหายที่จะเกิดแก่ระบบการส่งพลังงานไฟฟ้าและ

(2) ได้แจ้งเป็นหนังสือให้เจ้าของหรือผู้ครอบครองอสังหาริมทรัพย์ทราบล่วงหน้าภายในเวลาอันสมควร

ถ้ามีความเสียหายเกิดขึ้นแก่เจ้าของหรือผู้ครอบครองอสังหาริมทรัพย์ หรือผู้ทรงสิทธิ์อื่นเนื่องจากการกระทำของพนักงานดังกล่าวในวรรคหนึ่ง บุคคลเช่นว่านั้นย่อมเรียกค่าทดแทนจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ และถ้าไม่สามารถตกลงกันในจำนวนค่าทดแทน ให้มอบข้อพิพาทให้อนุญาโตตุลาการวินิจฉัย โดยให้นำบทบัญญัติแห่งประมวลกฎหมายวิธีพิจารณาความแพ่งมาใช้บังคับ

---

[1] มาตรา 34 วรรคสอง ความเดิมถูกยกเลิกโดยมาตรา 3 แห่ง พ.ร.บ. การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (ฉบับที่ 2) พ.ศ.2530 และให้ใช้ความใหม่แทนดังที่พิมพ์ไว้ข้างต้น

[2] มาตรา 35 ความเดิมถูกยกเลิกโดยมาตรา 4 แห่ง พ.ร.บ. การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (ฉบับที่ 2) พ.ศ.2530 และให้ใช้ความใหม่แทนดังที่พิมพ์ไว้ข้างต้น

มาตรา 35[2] เมื่อมีความจำเป็นที่จะต้องได้มาซึ่งอสังหาริมทรัพย์ เพื่อใช้ในการก่อสร้างโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้าและระบบการส่งพลังงานไฟฟ้า ถ้ามิได้ตกลงในเรื่องโอนไว้เป็นอย่างอื่น ให้ดำเนินการเวนคืนตามกฎหมายว่าด้วยการเวนคืนอสังหาริมทรัพย์

มาตรา 36 ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีอำนาจเดินสายส่งศักย์สูง หรือสายส่งศักย์ต่ำไปใต้ เหนือ ตามหรือข้ามพื้นดินของบุคคลใด ๆ หรือปัก หรือตั้งเสาสับสเตชั่น หรืออุปกรณ์ต่าง ๆ ลงในหรือบนพื้นดินของบุคคลใด ๆ ในเมื่อพื้นดินนั้นไม่ใช่พื้นดินอันเป็นที่ตั้งโรงเรือน

ในกรณีที่ต้องใช้ที่ดินตอนใดตอนหนึ่งเพื่อกระทำการดังกล่าวในวรรคก่อน ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจ่ายค่าทดแทนในการใช้ที่ดินนั้นแก่เจ้าของหรือผู้ครอบครอง โดยจำนวนเงินอันเป็นธรรม เว้นแต่เจ้าของหรือผู้ครอบครองเป็นผู้ได้รับประโยชน์คุ้มค่าในการกระทำนั้นอยู่ด้วย

ก่อนที่จะดำเนินการดังกล่าวข้างต้น ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแจ้งเป็นหนังสือให้เจ้าของหรือผู้ครอบครองทรัพย์สินที่เกี่ยวข้องทราบ เจ้าของหรือผู้ครอบครองทรัพย์สินนั้นอาจยื่นคำร้องแสดงเหตุที่ไม่สมควรทำเช่นนั้น ไปยังคณะกรรมการเพื่อวินิจฉัย ภายในกำหนดเวลาสิบห้าวันนับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้ง คำวินิจฉัยของคณะกรรมการให้เป็นที่สุด

มาตรา 37 เพื่อประโยชน์แห่งความปลอดภัยในการส่งพลังงานไฟฟ้า ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีอำนาจตัดต้น กิ่ง หรือรากของต้นไม้ซึ่งอยู่ใกล้สายส่งศักย์สูง หรือสายส่งศักย์ต่ำ เสาสับสเตชั่น หรืออุปกรณ์ต่าง ๆ ได้ แต่ต้องแจ้งให้เจ้าของหรือผู้ครอบครองต้นไม้ได้ทราบล่วงหน้าภายในเวลาอันสมควร

<u>หมายเหตุ</u> พ.ร.บ. การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (ฉบับที่ 2) พ.ศ.2530 เพิ่มเติมดังนี้

มาตรา 5. พระราชกฤษฎีกากำหนดเขตบริเวณที่ดินที่คิดว่าจะต้องเวนคืน ซึ่งออกโดยอาศัยอำนาจตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2503 ให้คงใช้บังคับได้ตามอายุของพระราชกฤษฎีกานั้น

การเวนคืน และการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่ได้ปฏิบัติไปแล้วก่อนวันใช้บังคับพระราชบัญญัตินี้ให้เป็นอันใช้ได้ แต่การดำเนินการต่อไปให้ดำเนินการตามกฎหมายว่าด้วยการเวนคืนอสังหาริมทรัพย์

ในกรณีที่ต้นไม้นั้นเมื่อยู่ก่อนเวลาเดินสายส่งศักย์สูง หรือสายส่งศักย์ต่ำ หรือปัก ตั้งเสาสับสเตชั่น หรืออุปกรณ์ต่าง ๆ ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคใช้ค่าทดแทนให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียในต้นไม้เท่าที่ต้องเสียหายเพราะการกระทำนั้น

มาตรา 38 พนักงานอาจเข้าไปในสถานที่ของบุคคลใด ๆ เพื่อตรวจซ่อมแซม หรือแก้ไขระบบการส่งพลังงานไฟฟ้าในกรณีจำเป็นเพื่อป้องกันภยันตรายเป็นการด่วนในเวลาหนึ่งเวลาใดก็ได้ เมื่อได้แจ้งให้เจ้าของหรือผู้ครอบครองทราบก่อนแล้ว

มาตรา 39 ในการกระทำกิจการต่าง ๆ ตามความในมาตรา 36 มาตรา 37 หรือมาตรา 38 พนักงานจะต้องพยายามมิให้เกิดความเสียหาย แต่ถ้าเกิดความเสียหายขึ้น การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะต้องรับผิดเพื่อความเสียหายนั้น

มาตรา 40 ผู้ใดขัดขวางการกระทำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หรือพนักงานตามความในมาตรา 34 มาตรา 36 หรือมาตรา 38 จนก่อให้เกิดความเสียหายแก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ต้องระวางโทษจำคุกไม่เกินหกเดือน หรือปรับไม่เกินหนึ่งพันบาท หรือทั้งจำทั้งปรับ

หมวด 4
ความสัมพันธ์กับรัฐบาล

มาตรา 41 ในการดำเนินกิจการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ให้คำนึงถึงความปลอดภัย ประโยชน์ของรัฐและประชาชน

มาตรา 42 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะรัฐมนตรีก่อนจึงจะดำเนินการดังต่อไปนี้ได้

(1) เพิ่มหรือลดทุน

(2) กู้ยืมเงินครั้งหนึ่งเป็นจำนวนเกินกว่าสามล้านบาท

(3) จำหน่ายอสังหาริมทรัพย์ หรือ

(4) จำหน่ายสินทรัพย์จำนวนเกินกว่าหนึ่งแสนบาทจากบัญชีเป็นศูนย์

มาตรา 43 ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดทำงบประมาณประจำปีงบประมาณ แยกเป็นงบลงทุน และงบทำการ สำหรับงบลงทุนให้นำเสนอคณะรัฐมนตรีเพื่อพิจารณาและให้ความเห็นชอบ ส่วนงบทำการให้นำเสนอคณะรัฐมนตรีเพื่อทราบ

ส่วนงบทำการให้นำเสนอคณะรัฐมนตรีเพื่อทราบ

มาตรา 44 รายได้ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับจากการดำเนินงาน ให้ตกเป็นของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสำหรับเป็นค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ตามที่ระบุไว้ในมาตรา 23

รายได้ที่ได้รับในปีหนึ่ง ๆ เมื่อได้หักรายจ่ายดังกล่าวแล้วเหลือเท่าใดให้นำส่งเป็นรายได้ของรัฐ

แต่ถ้ารายได้มีจำนวนไม่พอสำหรับรายจ่ายดังกล่าว นอกจากเงินสำรองที่ระบุไว้ในมาตรา 23 และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไม่สามารถหาเงินจากทางอื่น รัฐพึงจ่ายเงินให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเท่าที่จำนวนที่ขาด

มาตรา 45 ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทำรายงานปีละครั้งเสนอรัฐมนตรีกล่าวถึงผลงานในปีที่ล่วงแล้วของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และคำชี้แจงเกี่ยวกับนโยบายของคณะกรรมการโครงการและแผนงานที่จะจัดทำในภายหน้า

หมวด 5
การร้องทุกข์และการสงเคราะห์

มาตรา 46 ให้พนักงานมีสิทธิร้องทุกข์เกี่ยวกับการลงโทษได้ตามข้อบังคับที่คณะกรรมการวางไว้

มาตรา 47 ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดให้มีกองทุนสงเคราะห์ หรือการสงเคราะห์อื่นๆ เพื่อสวัสดิการของผู้ปฏิบัติงานในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและครอบครัว ในกรณีพ้นจากตำแหน่งประสบอุบัติเหตุ เจ็บป่วย หรือกรณีอื่นอันควรแก่การสงเคราะห์

การจัดให้มีกองทุนดังกล่าวในวรรคก่อน การกำหนดประเภทของผู้ที่พึงได้รับการสงเคราะห์จากกองทุน และหลักเกณฑ์การสงเคราะห์ ตลอดจนการจัดการเกี่ยวกับกองทุนให้เป็นไปตามข้อบังคับซึ่งคณะกรรมการวางไว้

ข้อบังคับดังกล่าวในวรรคก่อน ให้นำเสนอคณะรัฐมนตรี เมื่อคณะรัฐมนตรีให้ความเห็นชอบแล้ว ให้ใช้บังคับได้

หมวด 6
การบัญชี การสอบ และการตรวจ

มาตรา 48 ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาควางและรักษาไว้ซึ่งระบบการบัญชีที่ทันสมัยเกี่ยวกับกิจการไฟฟ้า มีการสอบบัญชีภายในเป็นประจำ และมีสมุดบัญชีลงรายการ

(1) การรับและจ่ายเงิน และ

(2) สินทรัพย์และหนี้สิน

ซึ่งแสดงผลของการดำเนินงานและฐานะการเงินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่เป็นอยู่จริงและตามที่ควรตามประเภทงานพร้อมด้วยข้อความอันเป็นที่มาของรายการนั้น ๆ

มาตรา 49 ทุกปีให้คณะกรรมการตั้งผู้สอบบัญชีคนหนึ่งหรือหลายคนเพื่อสอบและรับรองบัญชีของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นปี ๆ ไป

ห้ามมิให้ตั้งประธานกรรมการ กรรมการ ผู้ว่าการ ผู้อื่นซึ่งเป็นผู้แทนของการไฟฟ้า-ส่วนภูมิภาค พนักงาน หรือผู้มีส่วนได้เสียในการงานที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดทำเป็นผู้สอบบัญชี

มาตรา 50 ผู้สอบบัญชีมีอำนาจตรวจสอบสรรพสมุดบัญชี และเอกสารหลักฐานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในเวลาอันสมควรได้ทุกเมื่อ และเพื่อการสอบบัญชีให้มีอำนาจไต่ถามหรือสอบถามประธานกรรมการ กรรมการ ผู้ว่าการ ผู้อื่น ซึ่งเป็นผู้แทนของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หรือพนักงาน

มาตรา 51 ผู้สอบบัญชีต้องทำรายงานว่าด้วยข้อความคำชี้แจงอันควรแก่การสอบบัญชีที่ได้รับ ตลอดจนความสมบูรณ์ของสมุดบัญชีที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาครักษาอยู่ และต้องแถลงด้วยว่า

(1) งบดุลและบัญชีซึ่งตรวจสอบนั้นถูกต้องตรงกับสมุดบัญชีเพียงไรหรือไม่ และ

(2) งบดุลและบัญชีซึ่งตรวจสอบนั้นแสดงการงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่เป็นอยู่ตามจริงและตามที่ควร ตามข้อความคำชี้แจงและความรู้ของผู้สอบบัญชีเพียงไรหรือไม่

มาตรา 52 ให้คณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้ตรวจบัญชีของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในเมื่อรัฐมนตรีร้องขอ

มาตรา 53 ภายในหนึ่งร้อยห้าสิบวันหลังจากวันสิ้นปีบัญชีของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะต้องโฆษณารายงานประจำปี แสดงบัญชีงบดุล บัญชีทำการและบัญชีกำไรขาดทุน เพียงวันสิ้นปีพร้อมกับรายงานของผู้สอบบัญชีที่คณะกรรมการตั้งขึ้นตามความในมาตรา 49

ผู้รับสนองพระบรมราชโองการ

จอมพล ส. ธนะรัชต์

นายกรัฐมนตรี

(77 ร.จ.800 ตอนที่ 78 ลงวันที่ 27 กันยายน 2503)

หมายเหตุ เหตุผลในการประกาศใช้พระราชบัญญัติฉบับนี้ คือ เนื่องจากในปัจจุบันนี้ องค์การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้ขยายปริมาณงานและมีกิจการไฟฟ้าในส่วนภูมิภาคเป็นจำนวนมาก คือ มีการไฟฟ้าอำเภอและจังหวัดถึง 130 แห่ง และยังจะต้องรับโอนกิจการไฟฟ้าเทศบาลและสุขาภิบาลมาดำเนินการผลิตและจำหน่ายอีกประมาณ 63 แห่งในเร็ววันนี้ ทั้งรัฐบาลได้มอบหมายให้สร้างการไฟฟ้าตามอำเภอต่าง ๆ ที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้อีกประมาณ 225 แห่ง ให้มีไฟฟ้าใช้โดยทั่วถึงภายใน 3 ปี และมีนโยบายที่จะให้การผลิตและจ่ายกระแสไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทั้งหมดเป็นหน้าที่ขององค์การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นผู้ดำเนินการ ทั้งนี้ยังจะเป็นผลให้ได้รับเงินช่วยเหลือมาดำเนินการปรับปรุงกิจการไฟฟ้าของประเทศให้รุดหน้ายิ่งขึ้น เพื่อประโยชน์ของประชาชนทุกท้องถิ่นและกิจการอุตสาหกรรมของชาติ

ฉบับพิเศษ หน้า 59
เล่ม 104 ตอนที่ 164 ราชกิจจานุเบกษา 19 สิงหาคม 2530

พระราชบัญญัติ
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (ฉบับที่ 2)
พ.ศ.2530

ภูมิพลอดุลยเดช ป.ร.
ให้ไว้ ณ วันที่ 19 กรกฎาคม พ.ศ.2530
เป็นปีที่ 42 ในรัชกาลปัจจุบัน

พระบาทสมเด็จพระปรมินทรมหาภูมิพลอดุลยเดช มีพระบรมราชโองการโปรดเกล้าฯ ให้ประกาศว่า

โดยที่เป็นการสมควรแก้ไขเพิ่มเติมกฎหมายว่าด้วยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

จึงทรงพระกรุณาโปรดเกล้าฯ ให้ตราพระราชบัญญัติขึ้นไว้ โดยคำแนะนำและยินยอมของรัฐสภา ดังต่อไปนี้

มาตรา 1 พระราชบัญญัตินี้เรียกว่า "พระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (ฉบับที่ 2) พ.ศ.2530"

ฉบับพิเศษ หน้า 60
เล่ม 104 ตอนที่ 164 ราชกิจจานุเบกษา 19 สิงหาคม 2530

มาตรา 2 พระราชบัญญัตินี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

มาตรา 3 ให้ยกเลิกความในวรรคสองของมาตรา 34 แห่งพระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ.2503 และให้ใช้ความต่อไปนี้แทน

"ถ้ามีความเสียหายเกิดขึ้นแก่เจ้าของหรือผู้ครอบครองอสังหาริมทรัพย์ หรือผู้ทรงสิทธิอื่น เนื่องจากการกระทำของพนักงานดังกล่าวในวรรคหนึ่ง บุคคลเช่นว่านั้นย่อมเรียกค่าทดแทนจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ และถ้าไม่สามารถตกลงกันในจำนวนค่าทดแทน ให้มอบข้อพิพาทให้อนุญาโตตุลาการวินิจฉัยโดยให้นำบทบัญญัติแห่งประมวลกฎหมายวิธีพิจารณาความแพ่งมาใช้บังคับ"

มาตรา 4 ให้ยกเลิกความในมาตรา 35 แห่งพระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ.2503 และให้ใช้ความต่อไปนี้แทน

"มาตรา 35 เมื่อมีความจำเป็นที่จะต้องได้มาซึ่งอสังหาริมทรัพย์เพื่อใช้ในการก่อสร้างโรงผลิตพลังงานไฟฟ้าและระบบการส่งพลังงานไฟฟ้า ถ้ามิได้ตกลงในเรื่องการโอนไว้เป็นอย่างอื่น ให้ดำเนินการเวนคืนตามกฎหมายว่าด้วยการเวนคืนอสังหาริมทรัพย์"

มาตรา 5 พระราชกฤษฎีกากำหนดเขตบริเวณที่ดินที่คิดว่าจะต้องเวนคืน ซึ่งออกโดยอาศัยอำนาจตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2503 ให้คงใช้บังคับได้ตามอายุของพระราชกฤษฎีกานั้น

ฉบับพิเศษ หน้า 61
เล่ม 104 ตอนที่ 164 ราชกิจจานุเบกษา 19 สิงหาคม 2530

การเวนคืนและการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่ได้ปฏิบัติไปแล้วก่อนวันใช้บังคับพระราชบัญญัตินี้ให้เป็นอันใช้ได้ แต่การดำเนินการต่อไปให้ดำเนินการตามกฎหมายว่าด้วยการเวนคืนอสังหาริมทรัพย์

มาตรา 6 ให้รัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทย รักษาการตามพระราชบัญญัตินี้

ผู้รับสนองพระบรมราชโองการ
พลเอก ป. ติณสูลานนท์
นายกรัฐมนตรี

ฉบับพิเศษ หน้า 62
เล่ม 104 ตอนที่ 164 ราชกิจจานุเบกษา 19 สิงหาคม 2530

หมายเหตุ เหตุผลในการประกาศใช้พระราชบัญญัตินี้ โดยที่เป็นการสมควรยกเลิกบทบัญญัติว่าด้วยการเวนคืนอสังหาริมทรัพย์ที่บัญญัติไว้โดยเฉพาะในพระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2503 เนื่องจากบทบัญญัติดังกล่าวซ้ำซ้อนกับบทบัญญัติในกฎหมายว่าด้วยการเวนคืนอสังหาริมทรัพย์ จึงจำเป็นต้องตราพระราชบัญญัตินี้

ภาคผนวก ข

การจัดแบ่งส่วนงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ก่อตั้งขึ้นเป็นรัฐวิสาหกิจ สาขาสาธารณูปโภคตามพระราชบัญญัติของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พุทธศักราช 2503 โดยรับโอนบรรดาทรัพย์สิน หนี้สิน และความรับผิดชอบขององค์การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในขณะนั้นมาดำเนินการ วัตถุประสงค์ที่สำคัญของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคคือการผลิต จัดให้ได้มา จัดส่ง และจำหน่ายไฟฟ้าแก่ประชาชน ธุรกิจและอุตสาหกรรมต่างๆ ในเขตจำหน่ายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

สำนักงานการไฟฟ้าส่วนกลางตั้งอยู่ที่กรุงเทพมหานคร มีหน้าที่กำหนดนโยบายวางแผนงานตลอดจนให้คำปรึกษาแนะนำและจัดหาอุปกรณ์ต่างๆ ให้สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สำนักงานการไฟฟ้าส่วนกลางแบ่งการบริหารออกเป็น 13 ฝ่าย 2 สำนักงาน 1 สำนัก 1 ศูนย์ ซึ่งจะแบ่งย่อยออกเป็น 49 กอง 2 ศูนย์ สำหรับส่วนภูมิภาคแบ่งการบริหารงานออกเป็น 4 ภาค คือ ภาคเหนือ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคกลาง และภาคใต้ ซึ่งแต่ละภาคประกอบด้วย 3 เขต รวมเป็น 12 เขต ทำหน้าที่ควบคุมและให้คำแนะนำตามขั้นตอนแก่การไฟฟ้าต่างๆ ที่อยู่ในสังกัด ซึ่งเรียกว่า สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีเป้าหมายในการดำเนินงานเพื่อให้บริการไฟฟ้าแก่ประชาชนในเขตความรับผิดชอบที่สำคัญ 3 ประการ คือ

1. ปรับปรุงการจัดหา และการบริการไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพปลอดภัย มีความมั่นคงสม่ำเสมอเพียงพอและรวดเร็วทันกับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น

2. พัฒนากิจการด้านต่างๆ เพื่อเพิ่มรายได้และลดรายจ่ายในการดำเนินการให้ต่ำที่สุด มีกำไรเพียงพอสามารถเลี้ยงตนเองได้และมีเงินทุนเพียงพอแก่การขยายงาน

3. พัฒนาการบริหารองค์การ การบริหารงานบุคคล และการจัดการทรัพยากรให้มีประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีผู้ว่าการเป็นผู้บังคับบัญชาสูงสุด และแบ่งออกเป็น 5 สายงาน โดยมีรองผู้ว่าการเป็นผู้รับผิดชอบในสายงานนั้นๆ ได้แก่ รองผู้ว่าการฝ่ายอำนวยการ รองผู้ว่าการฝ่ายเศรษฐกิจและการเงิน รองผู้ว่าการฝ่ายปฏิบัติการ รองผู้ว่าการฝ่ายเทคนิค และรองผู้ว่าการฝ่ายวางแผนและพัฒนา นอกจากนี้ก็มีหน่วยงาน 4 หน่วยที่ขึ้นตรงต่อผู้ว่าการ คือ สำนักผู้ว่าการ ศูนย์ระบบข้อมูล สำนักงานตรวจสอบบัญชี และสำนักผู้ตรวจการ พร้อมทั้งมีผู้ช่วยผู้ว่าการ 5 คนของ 5 สายงาน และผู้เชี่ยวชาญต่างประเทศ ซึ่งจะได้กล่าวถึงหน้าที่ และความรับผิดชอบของ 4 หน่วยงาน และ รองผู้ว่าการต่างๆ โดยสังเขป ดังนี้คือ

สำนักผู้ว่าการประกอบด้วย 5 กอง คือ

ก. กองงานธุรการ มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ
- ธุรการทั่วไป
- วิเคราะห์และแก้ไขปรับปรุงระเบียบคำสั่ง
- ประสานงานทั่วไป
- งานแรงงาน

ข. กองงานบริหาร มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ
- ประมวลผลงาน
- นโยบายและติดตามผล

ค. กองสืบสวนสอบสวน มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ
- ควบคุมเรื่องเข้าประชุม กรส.
- ตรวจสำนวนสอบสวนและร่วมเป็นกรรมการสืบสวนข้อเท็จจริง
- สรุปสำนวนสอบสวนเสนอผู้ว่าการ

ง. กองการประชุม
- จัดประชุมคณะกรรมการต่างๆ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและประชุมอื่นๆ
- ติดตามผลการจัดซื้อ
- ประสานงานและอื่นๆ

จ. กองต่างประเทศ
- งานหนังสือเดินทางและตั๋วเครื่องบิน

- อำนวยความสะดวกให้ผู้เชี่ยวชาญ
- ติดต่อพิจารณาทุนจากต่างประเทศ

ศูนย์ระบบข้อมูล ประกอบด้วย 2 กอง คือ

ก. กองเครื่องประมวลผล มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ
- วิเคราะห์วางแผนระบบงาน
- ควบคุมดูแลเครื่องประมวลผลและอุปกรณ์ประกอบ
- จัดทำโปรแกรม
- วิเคราะห์รายงานผล

ข. กองบริหารเครื่องประมวลผล มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ
- วางแผนจัดหาเครื่องประมวลผล
- วิเคราะห์วางแผนระเบียบงาน
- จัดทำโปรแกรมพิมพ์บิล

สำนักงานตรวจสอบบัญชี ประกอบด้วย 7 กอง คือ
ก. กองการตรวจสอบบัญชีภาค 1 (ภาคเหนือ)
ข. กองการตรวจสอบบัญชีภาค 2 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ)
ค. กองการตรวจสอบบัญชีภาค 3 (ภาคกลาง)
ง. กองการตรวจสอบบัญชีภาค 4 (ภาคใต้)

กองเหล่านี้มีหน้าที่และความรับผิดชอบในการตรวจสอบ ควบคุมบัญชีด้านศูนย์การเงิน ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ พัสดุ งานก่อสร้าง มิเตอร์ หม้อแปลง น้ำมัน และใบสำคัญในภาคที่กองดูแลอยู่

จ. กองการตรวจสอบบัญชี (ส่วนกลาง) มีหน้าที่และความรับผิดชอบในการตรวจสอบบัญชีด้านศูนย์การเงิน ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ พัสดุ งานก่อสร้าง มิเตอร์ หม้อแปลง น้ำมัน ใบสำคัญ เงินหมุนเวียนกอง เงินกู้บรรเทาความเดือดร้อน เงินกองทุนสงเคราะห์ ฌาปนกิจสงเคราะห์ และอื่นๆ

ฉ. กองวางแผนและประเมินผล มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้ คือ

- ติดตามผลการตรวจสอบบัญชี
- ประเมินผลและวิเคราะห์ข้อมูล
- วางแผนการตรวจบัญชี
- จัดเอกสารการตรวจรับ

ช. กองงานบริหารสำนักงานตรวจสอบบัญชี มีหน้าที่และความรับผิดชอบดังนี้คือ

- งานธุรการของสำนักงาน และกองการตรวจสอบบัญชี
- การเบิกเงินทดรองจ่ายในการปฏิบัติงาน
- การเบิกจ่ายและควบคุมเงินหมุนเวียนกองและเงินบรรเทาความเดือดร้อน

สำนักผู้ตรวจการ ประกอบด้วย 4 ผู้ตรวจการภาค และ 1 ผู้ตรวจการ คือ

ก. ผู้ตรวจการภาค 1
ข. ผู้ตรวจการภาค 2
ค. ผู้ตรวจการภาค 3
ง. ผู้ตรวจการภาค 4

ผู้ตรวจการภาคเหล่านี้มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- ตรวจสอบ และประสานงานด้านการก่อสร้างระบบจำหน่ายทุกประเภทให้เป็นไปตามกำหนดเวลา
- ตรวจสอบและประสานงานด้านงานปรับปรุงบำรุงรักษาระบบจำหน่ายและระบบผลิตให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและถูกต้องตามมาตรฐานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- ตรวจสอบให้คำแนะนำและประสานงานด้านการบริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้เป็นไปตามนโยบายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- ตรวจสอบให้คำแนะนำและประสานงานด้านธุรการ สำนักงาน บัญชีการเงิน พัสดุยานพาหนะ และอื่นๆ ให้เป็นไปด้วยความเรียบร้อย
- ประสานงานกับท้องถิ่นหรือผู้ที่เกี่ยวข้อง เพื่อแก้ไขอุปสรรคต่างๆ และเพื่อก่อให้เกิดความเข้าใจอันดี
- ริเริ่มและพัฒนางานด้านปฏิบัติการต่างๆ โดยให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาครับประโยชน์สูงสุด
- ปฏิบัติงานเฉพาะเรื่องตามที่ผู้บังคับบัญชามอบหมาย

จ. ผู้ตรวจการ มีหน้าที่รับผิดชอบในการตรวจงานและติดตามผลงานทุกอย่างที่ได้รับมอบหมายจากผู้ว่าการ ในทุกฝ่ายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อให้การดำเนินงานได้สำเร็จลุล่วงไปด้วยความเรียบร้อยและรวดเร็ว

รองผู้ว่าการฝ่ายอำนวยการ รับผิดชอบ ควบคุมดูแลงานด้านการจัดซื้อจัดหาและจัดเก็บวัสดุอุปกรณ์ อัตรากำลัง และสวัสดิการพนักงาน งานด้านกฎหมายและงานธุรการทั่วไป ซึ่งจะเป็นงานที่จะสนับสนุนให้การดำเนินงานด้านอื่นๆ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นไปด้วยดี และงานเหล่านี้จะเพิ่มประมาณมากขึ้นตามการขยายตัวของงาน โดยมีฝ่ายที่อยู่ในความรับผิดชอบของรองผู้ว่าการฝ่ายอำนวยการ คือ ฝ่ายการพนักงาน ฝ่ายธุรการ และฝ่ายจัดหาและขนส่ง

ฝ่ายการพนักงาน ประกอบด้วย 4 กอง และ 1 ศูนย์ คือ

ก. กองการพนักงาน มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ
- จัดทำทะเบียนและประวัติ
- ควบคุมอัตรากำลัง
- ประสานงานด้านแรงงานสัมพันธ์
- ดูแลรักษาความปลอดภัยในสำนักงาน

ข. กองสวัสดิการ มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ
- บริการด้านสวัสดิการและกองทุนสงเคราะห์
- ควบคุมดูแลรักษาความสะอาดภายในส่วนกลาง

ค. สถานพยาบาล มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ
- ตรวจรักษาโรคให้แก่พนักงาน
- วินิจฉัยใบสำคัญทางการแพทย์
- ติดต่อกับโรงพยาบาลอื่นๆ

ง. ศูนย์ฝึกอบรม มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ
- จัดฝึกอบรมพนักงานเพื่อเพิ่มพูนความรู้ความชำนาญ และประสบการณ์
- จัดทำคู่มือการอบรม
- จัดทำโสตทัศนูปกรณ์สำหรับงานฝึกอบรม และประชาสัมพันธ์

จ. โรงเรียนช่างการไฟฟ้า มีหน้าที่และความรับผิดชอบในการจัดสอนฝึกอบรม

นักเรียนเพื่อปฏิบัติงานให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ฝ่ายธุรการ ประกอบด้วย 2 กอง คือ

ก. กองอำนวยการ มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ
- รับส่ง เก็บรักษาเอกสาร
- รวบรวมระเบียบ คำสั่ง
- ควบคุมการใช้ยานพาหนะ
- เผยแพร่ข่าวสาร

ข. กองกฎหมาย มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ
- การจัดกรรมสิทธิ์ทรัพย์สิน
- งานนิติกรรมสัญญาต่างๆ
- พิจารณาปัญหาทางกฎหมาย
- ตรวจสอบพิจารณาเกี่ยวกับคดีต่างๆ
- ติดตามการบังคับคดีให้เป็นไปตามคำพิพากษา

ฝ่ายจัดหาและขนส่ง ประกอบด้วย 4 กอง คือ

ก. กองจัดซื้อ มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ
- จัดซื้อวัสดุอุปกรณ์ในส่วนกลาง
- ประกวดราคา สืบราคา
- จัดทำสัญญาซื้อขายอุปกรณ์ ออกของ
- เตรียมรายละเอียดการตรวจรับเรียกค่าเสียหาย

ข. กองคลังพัสดุ 1 มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ
- จัดทำและตรวจสอบบัญชีพัสดุ
- ควบคุมการรับ-จ่าย ยืม โอน พัสดุ
- เก็บรักษาวัสดุอุปกรณ์ประเภทอุปกรณ์ป้องกันสถานีไฟฟ้าย่อย สื่อสาร และหม้อแปลง
- ควบคุมการรับ-จ่าย และจำหน่ายพัสดุเก่าที่เลิกใช้งาน

ค. กองคลังพัสดุ 2 มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- จัดทำและตรวจสอบบัญชีพัสดุ
- ควบคุมการรับ จ่าย ยืม โอน พัสดุ
- เก็บรักษาวัสดุอุปกรณ์ประเภทสายไฟ อุปกรณ์พาดสายยึดโยงลูกถ้วยและอุปกรณ์ประกอบรวมทั้งเครื่องเหล็กต่างๆ

ง. กองขนส่งและโยธา มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- ทำการขนส่ง
- เตรียมยานพาหนะ แรงงาน เพื่อขนส่งวัสดุ
- ควบคุมบำรุงรักษารถยนต์ที่ใช้ขนส่ง
- เตรียมแรงงานและอุปกรณ์สำหรับงานโยธา

รองผู้ว่าการฝ่ายเศรษฐกิจและการเงิน รับผิดชอบกำกับดูแลงานนโยบาย มาตรการด้านการเงินการคลัง การจัดหารายได้ และเงินกู้ การงบประมาณ อัตราค่าไฟฟ้าขาย และค่าธรรมเนียม รวมทั้งงานบัญชีของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยปัจจุบันมีสินทรัพย์และรายได้ค่าไฟฟ้าเป็นปริมาณมากและมีความสลับซับซ้อนเพิ่มขึ้นมาก โดยมีฝ่ายที่อยู่ในความรับผิดชอบของรองผู้ว่าการฝ่ายเศรษฐกิจและการเงิน 2 ฝ่าย คือ ฝ่ายเศรษฐกิจและงบประมาณ และฝ่ายบัญชีและการเงิน

ฝ่ายเศรษฐกิจและงบประมาณ ประกอบด้วย 2 กอง คือ

ก. กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- กำหนดอัตราและควบคุมการใช้ไฟฟ้า
- ตรวจสอบการซื้อขายไฟฟ้า
- ส่งเสริมการใช้ไฟฟ้า
- วิเคราะห์ค่าซื้อ ค่าขายและหน่วยสูญเสีย
- วิเคราะห์ต้นทุนไฟฟ้า

ข. กองงบประมาณ มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- ตรวจสอบควบคุมการใช้เงินลงทุน
- ควบคุมงบประมาณ
- ตรวจสอบควบคุมด้านเงินกู้
- วิเคราะห์วางแผนงบประมาณและประเมินสถานะการเงิน

ฝ่ายบัญชีและการเงิน ประกอบด้วย 2 กอง คือ

ก. กองบัญชี มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- ควบคุมระบบบัญชี
- ทำบัญชีการเงินและทรัพย์สิน
- จัดทำบัญชีแสดงผลงานและงบดุลประจำปีงบประมาณ
- จัดทำบัญชีกองทุนสงเคราะห์

ข. กองการเงิน มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- ตรวจสอบจัดทำเอกสารรายได้ รายจ่าย
- ติดตามเร่งรัดหนี้สิน
- รับ-จ่าย โอน ควบคุมและเก็บรักษาเงิน
- ควบคุมรักษาเอกสารการเงิน

รองผู้ว่าการฝ่ายปฏิบัติการ รับผิดชอบ กำกับดูแลงานด้านปฏิบัติการ ควบคุมการสั่งจ่าย การก่อสร้าง และซ่อมบำรุงรักษาระบบจำหน่ายไฟฟ้า ซึ่งจะแยกการดำเนินงานออกเป็น 2 ลักษณะ คือ งานเกี่ยวกับนโยบาย หลักการ หลักเกณฑ์ ข้อบังคับ มาตรการ การตรวจติดตามและประเมินผล ตลอดจนการก่อสร้างที่ต้องใช้เทคนิคและเครื่องมือเครื่องใช้ ยานพาหนะพิเศษ จะดำเนินการโดยหน่วยงานที่รวมอยู่ในสำนักงานการไฟฟ้าส่วนกลาง เพื่อความคล่องตัว และประหยัดค่าใช้จ่าย ส่วนงานปฏิบัติการ ควบคุม ก่อสร้าง ซ่อมบำรุงรักษาทั่วไปจะดำเนินการโดยหน่วยงานในสำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทั้งหมด ซึ่งประกอบด้วยการไฟฟ้าเขต 12 เขต การไฟฟ้าชั้น 1-4 รวม 111 แห่งทั่วประเทศ โดยมีฝ่ายที่อยู่ในความรับผิดชอบของรองผู้ว่าการฝ่ายปฏิบัติการ 3 ฝ่าย คือ สำนักงานการไฟฟ้าภาค 1-4 ฝ่ายบำรุงรักษาและฝ่ายก่อสร้าง

สำนักงานการไฟฟ้าภาค 1-4 ประกอบด้วยสำนักงานการไฟฟ้าเขต 1-12

สำนักงานการไฟฟ้าเขต 1-12 มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- ควบคุมและรับผิดชอบงานในสำนักงานการไฟฟ้าเขต
- พิจารณาเสนอข้อคิดเห็นต่อผู้บังคับบัญชา เพื่อแก้ไข ปรับปรุง ระบบหรือวิธีปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องภายในภาคให้ดำเนินไปด้วยความเรียบร้อยประหยัดและมีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น

- พิจารณาเสนอความเห็นต่อผู้บังคับบัญชาในการจ้าง บรรจุ แต่งตั้ง เลื่อนตำแหน่ง ย้าย โอน ลดหรือเพิ่มอัตราเงินเดือนหรือค่าจ้าง ตลอดจนพิจารณาโทษพนักงานภายในภาคตามระเบียบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

- ริเริ่มและพัฒนางานด้านปฏิบัติการต่างๆ ภายในภาค โดยให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับประโยชน์สูงสุด

- ติดต่อและประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามความจำเป็น

สำนักงานการไฟฟ้าเขต 1-12 ประกอบด้วย 3 กอง คือ

ก. กองบริหารเขต 1-12 มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- งานการเงิน ตรวจจ่าย เร่งรัดหนี้สิน
- เบิกจ่าย จัดเก็บ และควบคุมพัสดุ
- งานกฎหมาย สัญญา
- ตรวจสอบหน่วยจัดทำบิลค่าไฟฟ้า
- จัดทำบัญชีการเงิน บัญชีพัสดุ บัญชีทรัพย์สิน
- วิเคราะห์ ประเมินผล และควบคุมการปฏิบัติงาน

ข. กองเทคนิคเขต 1-12 มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- บริการผู้ใช้ไฟฟ้าตรวจสอบ แนะนำการใช้ไฟฟ้า
- ปฏิบัติการควบคุมระบบไฟฟ้า ระบบป้องกัน และการสื่อสาร
- สำรวจ ขยายเขต และวางแผนเบื้องต้น
- ก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่าย ติดตั้งหม้อแปลง คาปาซิเตอร์ และอุปกรณ์ป้องกัน
- วางแผนและดำเนินการซ่อมแซมและบำรุงรักษาระบบจำหน่าย
- ตรวจสอบ ควบคุมงานก่อสร้างตามมาตรฐาน
- จัดทำสถิติ ข้อมูล และประเมินผลการใช้ไฟฟ้า
- จัดซ่อมอุปกรณ์ไฟฟ้า เครื่องมือเครื่องใช้ และยานพาหนะ
- ควบคุมการใช้ยานพาหนะ และน้ำมันเชื้อเพลิง

ค. การไฟฟ้าชั้น 1-4 มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- ธุรการ พนักงาน และสวัสดิการ
- เบิกจ่ายจัดเก็บ ควบคุมพัสดุ
- เก็บเงิน จดหน่วย ติดตามหนี้ และจัดทำบัญชี
- รับคำร้อง ตรวจสอบ แนะนำบริการผู้ใช้ไฟฟ้า
- ก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า

- ปฏิบัติการควบคุม และบำรุงรักษา รวมทั้งแก้ไฟฟ้าที่ขัดข้อง
- ตรวจสอบ ติดตั้ง ควบคุมมิเตอร์
- ตรวจสอบ ติดตั้ง ควบคุมหม้อแปลง และคาปาซิเตอร์
- ผลิตเสา คอนสาย และผลิตภัณฑ์คอนกรีต (เฉพาะที่มีโรงงานตั้งอยู่)

ฝ่ายบำรุงรักษา ประกอบด้วย 3 กอง และ 1 ศูนย์ คือ

ก. กองควบคุมระบบจำหน่าย มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- กำหนดหลักเกณฑ์วิธีปฏิบัติและจัดทำแผนการซ่อมบำรุงรักษาระบบจำหน่ายไฟฟ้า
- กำหนดหลักเกณฑ์วิธีปฏิบัติและวางแผนปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า
- รวบรวมสถิติและพิจารณาแก้ปัญหาหน่วยสูญเสียแรงดันไฟฟ้าและไฟฟ้าขัดข้อง
- ตรวจสอบ ควบคุม และวางหลักเกณฑ์ไฟฟ้าสาธารณะ
- จัดทำแผนผังระบบจำหน่ายไฟฟ้า

ข. ศูนย์ควบคุมการจ่ายไฟ มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- กำหนดระเบียบวิธีปฏิบัติในการควบคุมสั่งการจ่ายไฟฟ้าทั้งด้านระบบส่งและจำหน่ายไฟฟ้า
- วางแผนวิเคราะห์และจัดระบบควบคุมการจ่ายไฟฟ้าในแต่ละสถานีควบคุมการจ่ายไฟฟ้า
- รวบรวมและวิเคราะห์ข้อมูลการจ่ายไฟฟ้าของแต่ละสถานี ควบคุมการจ่ายไฟฟ้าทั้งด้านโหลด การทำงานของอุปกรณ์ไฟฟ้า อุปกรณ์ป้องกันการขัดข้องของระบบ

ค. กองโรงงาน มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- ปฏิบัติงานด้านเครื่องมือกล
- จัดซ่อมเครื่องจักรกล เครื่องไฟฟ้า ยานพาหนะ เครื่องมือ เครื่องใช้
- จัดทำเครื่องมือและแนะนำเทคนิคการจัดซ่อมให้สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ง. กองควบคุมระบบผลิต มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- ติดตั้งบำรุงรักษาเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและปฏิบัติงานโรงจักรดีเซล โรงไฟฟ้าพลังน้ำและสถานีไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์
- จัดหาอะไหล่ เชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้า

ฝ่ายก่อสร้าง ประกอบด้วย 2 กอง คือ

ก. กองปฏิบัติการและก่อสร้างตามโครงการ มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ
- ก่อสร้างขยายเขตตามโครงการและงานก่อสร้างที่ต้องใช้เทคนิคสูง
- ควบคุมการก่อสร้าง ค่าใช้จ่าย และวัสดุอุปกรณ์ตามโครงการ

ข. กองก่อสร้างทั่วไป มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ
- ก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าทั่วไป
- ก่อสร้างและควบคุมงานโยธาเกี่ยวกับระบบจำหน่ายไฟฟ้า
- ติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้า
- ควบคุมและประเมินผลการก่อสร้าง

รองผู้ว่าการฝ่ายเทคนิค รับผิดชอบ กำกับดูแลงานวิชาการด้านวิศวกรรม อันเป็นวิชาชีพพื้นฐานในการจัดหาและจำหน่ายไฟฟ้าโดยจะเน้นงานเกี่ยวกับนโยบายมาตรการ หลักเกณฑ์ ข้อบังคับ มาตรฐานการตรวจสอบ วิเคราะห์ คำนวณ และกำหนดรายละเอียดทางเทคนิควิศวกรรมทั้งด้านไฟฟ้า โยธา เครื่องกลอุตสาหกรรม คอมพิวเตอร์ และงานสถาปัตยกรรม รวมทั้งการศึกษา และพิจารณาเลือกใช้เทคโนโลยี วัสดุอุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้ และยานพาหนะที่มีการพัฒนาเปลี่ยนแปลงอยู่ตลอดเวลาให้เหมาะสมกับระบบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งงานวิชาการนี้นับวันจะมีปริมาณและความสลับซับซ้อนเพิ่มมากขึ้นตามปริมาณระบบจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป โดยมีฝ่ายที่อยู่ในความรับผิดชอบของรองผู้ว่าการฝ่ายเทคนิค 3 ฝ่าย คือ ฝ่ายวิศวกรรม ฝ่ายบริการ และฝ่ายโยธาและสถาปัตย์

ฝ่ายวิศวกรรม ประกอบด้วย 2 กอง คือ

ก. กองวิศวกรรมไฟฟ้าและเครื่องกล มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ
- ออกแบบกำหนดมาตรฐานการก่อสร้างระบบไฟฟ้า
- กำหนดรายละเอียดข้อบังคับทางเทคนิคของอุปกรณ์ไฟฟ้า เครื่องจักรกล เครื่องมือเครื่องใช้ ยานพาหนะ
- ออกแบบติดตั้งระบบสื่อสาร โทรคมนาคม
- วิเคราะห์ออกแบบติดตั้งเครื่องควบคุมอัตโนมัติ และอิเลคโทรนิค
- วิเคราะห์และพิจารณาราคาอุปกรณ์ไฟฟ้า และเครื่องจักรกล เครื่องมือเครื่องใช้

ข. กองวิจัยและทดสอบ มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- ศึกษาออกกฎข้อบังคับด้านวิศวกรรมและวิเคราะห์ปัญหาทางเทคนิคที่เกิดขึ้นในระบบ
- วิเคราะห์คำนวณกำหนดมาตรฐานการทำงานของระบบไฟฟ้า อุปกรณ์ควบคุมและป้องกัน
- วิเคราะห์คำนวณออกแบบสถานีไฟฟ้าย่อย และสถานีควบคุมการจ่ายไฟฟ้า
- ทดสอบรวบรวมข้อมูลทางเทคนิคของวัสดุอุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องใช้ไฟฟ้า
- จัดทำคู่มือ แนะนำและเผยแพร่ความปลอดภัยเกี่ยวกับการใช้ไฟฟ้า

ฝ่ายบริการ ประกอบด้วย 3 กอง คือ

ก. กองบริการผู้ใช้ไฟ มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- ออกแบบงานขยายเขตพัฒนาการที่มีระยะทางตั้งแต่ 5 ถึง 10 กิโลเมตร
- ออกแบบ ตรวจสอบ แนะนำการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าภายใน
- รวบรวมสถิติ ข้อมูล การขยายเขตจำหน่ายไฟฟ้า

ข. กองสวิชเกียร์และหม้อแปลง มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- ศึกษากำหนดระเบียบหลักเกณฑ์การใช้หม้อแปลง และคาปาซิเตอร์
- ตรวจทดสอบคุณภาพหม้อแปลง
- ตรวจสอบให้คำแนะนำด้านเทคนิคในการซ่อม สร้างหม้อแปลงในส่วนภูมิภาค
- ติดตั้ง ตรวจสอบ ทดสอบสวิชเกียร์และอุปกรณ์ป้องกันภายในสถานีไฟฟ้าย่อย และสถานีควบคุมการจ่ายไฟฟ้า
- ควบคุมและจัดทำสถิติข้อมูลเกี่ยวกับหม้อแปลง คาปาซิเตอร์สวิชเกียร์และอุปกรณ์ป้องกัน

ค. กองมิเตอร์ มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- ศึกษากำหนดระเบียบหลักเกณฑ์ข้อบังคับเกี่ยวกับมิเตอร์
- ควบคุมและจัดทำสถิติข้อมูลการใช้มิเตอร์
- ทดสอบ ตรวจปรับและซ่อมมิเตอร์และหม้อแปลงสำหรับมิเตอร์
- จัดทำประวัติสถิติผู้ใช้ไฟฟ้าที่ละเมิดเกี่ยวกับมิเตอร์
- จัดสรรและสำรองมิเตอร์

ฝ่ายโยธาและสถาปัตย์ ประกอบด้วย 2 กอง คือ

ก. กองโยธาและสถาปัตย์ มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- ออกแบบและคำนวณโครงสร้างอาคาร สิ่งปลูกสร้างและงานโยธา
- ออกแบบอาคารและมาตรฐานด้านสถาปัตยกรรม
- ตรวจสอบควบคุมงานก่อสร้างโยธา
- ออกแบบ วางผังอาคาร และการใช้ที่ดิน
- จัดพิมพ์สิ่งพิมพ์ต่างๆ

ข. กองเสาและไม้คอน มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- วางแผนการจัดหาและผลิตเสา คอนสาย คานนั่งร้าน สมอบก ตอม่อ
- งานวิเคราะห์ ออกแบบและคำนวณผลิตภัณฑ์คอนกรีต
- จัดหาเครื่องมือ เครื่องใช้ และพัสดุ
- ตรวจทดสอบคุณภาพผลิตภัณฑ์คอนกรีต
- ประสานงานและบริการเทคนิคการผลิต
- วิเคราะห์และควบคุมต้นทุนการผลิต

รองผู้ว่าการฝ่ายวางแผนและพัฒนา รับผิดชอบ กำกับดูแลงานนโยบาย การวางแผนและพัฒนาเสริมเพิ่มประสิทธิภาพความมั่นคงของระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทั้งในระยะสั้น ระยะกลาง และระยะยาว การพัฒนาพลังงานทดแทน การวางแผนวิสาหกิจ การพัฒนาบุคคลโดยจะประยุกต์ใช้วิทยาการและเทคโนโลยีใหม่ๆ ที่เหมาะสม เพื่อให้การบริการไฟฟ้าแก่ประชาชนเป็นไปอย่างทั่วถึง เพียงพอ มีประสิทธิภาพมั่นคงมากที่สุด ขณะเดียวกันให้การดำเนินการเป็นไปอย่างรอบคอบเหมาะสมเกิดประโยชน์แก่กิจการมากที่สุดโดยมีฝ่ายที่อยู่ในความรับผิดชอบ 3 ฝ่าย คือ ฝ่ายวางแผน ฝ่ายพัฒนา และสำนักงานโครงการเร่งรัดพัฒนาไฟฟ้าชนบท

ฝ่ายวางแผน ประกอบด้วย 3 กอง คือ

ก. กองโครงการและวางแผน มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- ศึกษาวิเคราะห์สภาพการจ่ายไฟฟ้า นโยบายรัฐบาล ความต้องการของประชาชนผู้ใช้ไฟฟ้า
- วิเคราะห์ วางแผน จัดลำดับความสำคัญการขยายระบบสายส่ง สถานีไฟฟ้าย่อยและระบบจำหน่ายไฟฟ้า
- จัดทำโครงการและรายงานผลการวิเคราะห์ประเมินโครงการ

- ประสานงานกับสถาบันการเงินต่างประเทศและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
- ควบคุมติดตามและประเมินผลโครงการ
- รวบรวมสถิติข้อมูล วิเคราะห์ และคาดคะเนการใช้ไฟฟ้า

ข. กองออกแบบระบบไฟฟ้า มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- สำรวจออกแบบขยายเขตจำหน่ายไฟฟ้าตามโครงการ
- สำรวจออกแบบขยายเขตจำหน่ายไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟฟ้าเฉพาะรายที่ขอใช้ไฟฟ้าตั้งแต่ 500 เควีเอ. ขึ้นไป และงานพัฒนาการ 10 กิโลเมตรขึ้นไป
- ตรวจสอบวิเคราะห์เพื่อการออกแบบระบบสายส่งและระบบจำหน่ายไฟฟ้า
- จัดทำแผนผังหลักระบบไฟฟ้า
- ติดตามศึกษาวิทยาการและเทคโนโลยี การออกแบบระบบไฟฟ้า

ค. กองแผนวิสาหกิจ มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- รวบรวมวิเคราะห์ข้อมูล ข้อคิดเห็นทั้งภายนอก ภายใน
- พิจารณาจัดทำเอกสารแผนวิสาหกิจและแผนปฏิบัติ
- ติดตามศึกษาการพัฒนาระบบงานสาขาต่างๆ
- ประสานและประชาสัมพันธ์แผนวิสาหกิจกับหน่วยงานภายนอก ภายใน

ฝ่ายพัฒนา ประกอบด้วย 2 กอง คือ

ก. กองพัฒนาระบบไฟฟ้า มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- รวบรวมจัดทำฐานข้อมูลระบบไฟฟ้า ข้อมูลด้านเทคนิควิศวกรรม แผนผังหลัก
- พัฒนา และจัดทำระบบงานประมวลผลสำหรับการวางแผน และพัฒนาระบบไฟฟ้า
- ประเมินสถานะขีดความสามารถและความมั่นคงของระบบไฟฟ้า
- จัดทำแผนการพัฒนาระบบไฟฟ้าทั้งระบบส่งและจำหน่ายไฟฟ้า
- พัฒนาและจัดทำระบบการจัดโหลดหม้อแปลง
- พัฒนาและจัดทำระบบการจัดทำแผนผังด้วยเครื่องประมวลผล
- ศึกษาและใช้ประโยชน์เทคโนโลยีสมัยใหม่สำหรับการวางแผน
- ศึกษาและพัฒนาพลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้า

ข. กองวิเคราะห์และประเมินผล มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- ติดตามรวบรวมผลการปฏิบัติงาน และจัดทำรายงาน
- วิเคราะห์ประเมินผลการปฏิบัติงาน ปัญหาอุปสรรค
- ศึกษาและวิเคราะห์ปัญหาและผลกระทบ ตลอดจนเสนอแนะแนวทางแก้ไข แผนปฏิบัติในปีต่อไป
- ประสานกับหน่วยงานต่างๆ เพื่อเสนอแนะวิธีแก้ปัญหา ข้อขัดข้องระหว่างดำเนินการ
- จัดข้อมูลให้ผู้บริหารในการตรวจ ติดตามการปฏิบัติงาน

สำนักงานโครงการเร่งรัดพัฒนาไฟฟ้าชนบท ประกอบด้วย 4 กอง คือ

ก. กองวิศวกรรมงานโครงการ มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- วางแผน จัดทำโครงการไฟฟ้าชนบท
- สำรวจ ออกแบบขยายเขตตามโครงการไฟฟ้าชนบท

ข. กองก่อสร้างงานโครงการ มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- งานก่อสร้างตามโครงการไฟฟ้าชนบท
- โครงการไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก
- ส่งเสริมการใช้ไฟฟ้าตามโครงการ

ค. กองจัดหาและประเมินผลงานโครงการ มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- ประมาณการวัสดุอุปกรณ์การไฟฟ้าชนบท
- จัดหาวัสดุอุปกรณ์โครงการ
- ประเมินผลโครงการไฟฟ้าชนบท

ง. กองธุรการงานโครงการ มีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้คือ

- ธุรการโครงการ
- บัญชีการเงินโครงการ
- พัฒนากำลังคนโครงการ

ภาคผนวก ค.

อัตราค่าไฟฟ้าซื้อของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

เริ่มใช้เมื่อวันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2526

- DEMAND CHARGE	67.00	BAHT/KW
- ENERGY CHARGE		
FIRST 100 KWH PER KW DEMAND	1.0898	BAHT/KW
NEXT 300 KWH PER KW DEMAND	1.0598	BAHT/KW
OVER 400 KWH PER KW DEMAND	1.0298	BAHT/KW

เริ่มใช้เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน พ.ศ. 2530

FLAT RATE PER UNIT	1.03999	BAHT/KW

ภาคผนวก ง.

อัตราค่าไฟฟ้าขายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

เริ่มใช้เมื่อวันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2526

1. ประเภทที่อยู่อาศัย

ลักษณะการใช้

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อแสงสว่างและเครื่องใช้ไฟฟ้าต่างๆ ภายในอาคารบ้านเรือน ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งวัดและโบสถ์ทุกศาสนาโดยต่อผ่านมิเตอร์เพียงเครื่องเดียว

อัตรารายเดือน

ค่าพลังงานไฟฟ้า :

5 หน่วยแรก หรือน้อยกว่า	เป็นเงิน	5.00	บาท
10 หน่วยต่อไป (หรือหน่วยที่ 6-15)	หน่วยละ	0.70	บาท
10 หน่วยต่อไป (หรือหน่วยที่ 16-25)	หน่วยละ	0.90	บาท
10 หน่วยต่อไป (หรือหน่วยที่ 26-35)	หน่วยละ	1.17	บาท
65 หน่วยต่อไป (หรือหน่วยที่ 36-100)	หน่วยละ	1.65	บาท
50 หน่วยต่อไป (หรือหน่วยที่ 101-150)	หน่วยละ	1.75	บาท
150 หน่วยต่อไป (หรือหน่วยที่ 151-300)	หน่วยละ	1.83	บาท
100 หน่วยต่อไป (หรือหน่วยที่ 301-400)	หน่วยละ	2.04	บาท
เกินกว่า 400 หน่วยขึ้นไป (หรือหน่วยที่ 401 เป็นต้นไป)	หน่วยละ	2.11	บาท

ค่าไฟฟ้ารายเดือนต้องไม่ต่ำกว่า 5.00 บาท

หมายเหตุ (1) สำหรับผู้ที่ได้รับสิทธิไม่คิดเงินค่าไฟฟ้าตามจำนวนที่จำกัด หากใช้พลังงานไฟฟ้าเกินสิทธิที่ได้รับ ส่วนที่เกินให้คิดตามอัตราข้างต้นตั้งแต่ 5 หน่วยแรกเป็นต้นไป ยกเว้นการใช้ไฟฟ้าตามหลักเกณฑ์การช่วยเหลือครอบครัวทหารผ่านศึก ให้เป็นไปตามเดิม

(2) สำหรับธุรกิจหรือหน่วยราชการ หรือรัฐวิสาหกิจที่มีอุปกรณ์ไฟฟ้าทั้งแสงสว่างและกำลังรวมกันไม่ถึง 6 กิโลวัตต์ให้ใช้อัตรานี้โดยอนุโลม

2. ประเภทธุรกิจขนาดเล็ก

ลักษณะการใช้

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบธุรกิจหรือประกอบธุรกิจรวมกับที่อยู่อาศัย หรือหน่วยราชการหรือรัฐวิสาหกิจ ซึ่งมีอุปกรณ์ไฟฟ้าทั้งแสงสว่างและกำลังรวมกัน ตั้งแต่ 6 กิโลวัตต์ขึ้นไป แต่ไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ โดยต่อผ่านมิเตอร์เพียงเครื่องเดียว

อัตรารายเดือน

ค่าพลังงานไฟฟ้า :

40 หน่วยแรก หรือน้อยกว่า	เป็นเงิน	89.72 บาท
260 หน่วยต่อไป (หน่วยที่ 41-300)	หน่วยละ	1.81 บาท
700 หน่วยต่อไป (หน่วยที่ 301-1,000)	หน่วยละ	1.92 บาท
2,000 หน่วยต่อไป (หน่วยที่ 1,001-3,000)	หน่วยละ	2.04 บาท
เกินกว่า 3,000 หน่วยขึ้นไป (หน่วยที่ 3,001 เป็นต้นไป)	หน่วยละ	2.21 บาท

ค่าไฟฟ้ารายเดือนต้องไม่ต่ำกว่า 98.72 บาท

หมายเหตุ (1) ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใดประสงค์ขอเปลี่ยนไปใช้อัตราประเภทที่อยู่อาศัยจะต้องมีอุปกรณ์ไฟฟ้ารวมกันไม่ถึง 6 กิโลวัตต์ ให้การไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องไปตรวจสอบเสียก่อน หากอุปกรณ์ไฟฟ้าไม่ถึงตามหลักเกณฑ์จึงจะเปลี่ยนประเภทการใช้ไฟฟ้าได้

(2) ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ประกอบอุตสาหกรรม หากความต้องการพลังไฟฟ้าไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ อนุโลมให้ใช้อัตรานี้

3. ประเภทธุรกิจขนาดใหญ่

ลักษณะการใช้

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบธุรกิจหรือหน่วยราชการหรือรัฐวิสาหกิจและบริเวณที่เกี่ยวข้องโดยมีความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเฉลี่ยใน 15 นาที ตั้งแต่ 30 กิโลวัตต์ขึ้นไป ต่อผ่านมิเตอร์วัดความต้องการพลังไฟฟ้า (Demand) และพลังงานไฟฟ้า (Energy) ในระดับแรงดันไม่ต่ำกว่า 11 กิโลวัตต์

อัตรารายเดือน

3.1 ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (Demand Charge)
คิดตามความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในรอบเดือน
: กิโลวัตต์ 95.- บาท

3.2 ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Charge)
คิดตามจำนวนหน่วยที่ใช้ : หน่วยละ 1.52 บาท

อัตราขั้นต่ำ : ค่าไฟฟ้าที่คำนวณตามข้อ 3.1 บวกข้อ 3.2 หรือคำนวณตามหมายเหตุ (4) ข้างล่างต้องไม่ต่ำกว่าค่าความต้องการพลังไฟฟ้าซึ่งคำนวณจาก 60 % ของความต้องการพลังไฟฟ้าที่สูงสุดในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมา (สิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน)

หมายเหตุ

1. สำหรับการใช้ไฟฟ้าในระดับแรงดันต่ำกว่า 11 กิโลวัตต์ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าให้คิดเพิ่มอีกกิโลวัตต์ละ 3.- บาท

2. สำหรับการใช้ไฟฟ้าในระดับแรงดัน 69 หรือ 115 กิโลวัตต์ ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าให้คิดลดลงกิโลวัตต์ละ 2.- บาท

3. กรณีการติดตั้งมิเตอร์วัดไฟฟ้ากระทำทางด้านแรงต่ำของหม้อแปลงไฟฟ้า ให้คำนวณจำนวนกิโลวัตต์และหน่วย เพื่อคิดเงินตามข้อ 3.1 และ 3.2 เพิ่มขึ้นอีกร้อยละสอง เพื่อให้ได้ผลคลุมไปถึงการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้า ซึ่งมิได้วัดรวมไว้ด้วย
4. เดือนใดความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ ให้นำอัตราข้อ 2 มาคำนวณเป็นค่าไฟฟ้าเฉพาะเดือนนั้น แต่ทั้งนี้ค่าไฟฟ้าที่คำนวณได้ต้องไม่ต่ำกว่าอัตราขั้นต่ำข้างต้น

5. การใช้อัตราตามข้อนี้ ให้ส่งเรื่องให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกรุงเทพฯ เป็นผู้พิจารณาอนุมัติก่อนและจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

4. ประเภทอุตสาหกรรมขนาดเล็ก

ลักษณะการใช้

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบอุตสาหกรรมภายในอาคารโรงงานและบริเวณที่เกี่ยวข้องโดยมีความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเฉลี่ยใน 15 นาที ตั้งแต่ 30-499 กิโลวัตต์ต่อผ่านมิเตอร์วัดความต้องการพลังไฟฟ้า (Demand) และพลังงานไฟฟ้า (Energy) ในระดับแรงดันไม่ต่ำกว่า 11 กิโลวัตต์

อัตรารายเดือน

4.1 ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (Demand Charge)
คือตามความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในรอบเดือน
: กิโลวัตต์ละ 95.00 บาท

4.2 ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Charge)

50 หน่วยแรก	ต่อความต้องการพลังไฟฟ้า หน่วยละ	1.46 บาท
150 หน่วยต่อไป	ต่อความต้องการพลังไฟฟ้า หน่วยละ	1.45 บาท
200 หน่วยต่อไป	ต่อความต้องการพลังไฟฟ้า หน่วยละ	1.44 บาท
เกินกว่านี้ขึ้นไป	หน่วยละ	1.43 บาท

อัตราขั้นต่ำ : ค่าไฟฟ้ารายเดือนที่คำนวณตามข้อ 4.1 บวกข้อ 4.2 หรือคำนวณตามหมายเหตุ (5) ข้างล่างต้องไม่ต่ำกว่าค่าความต้องการพลังไฟฟ้าซึ่งคำนวณจาก 60 %ของความต้องการพลังไฟฟ้าที่สูงสุดในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมา (สิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน)

หมายเหตุ

1. หน่วยราชการหรือรัฐวิสาหกิจที่มีลักษณะการใช้ไฟเป็นอุตสาหกรรม หากความต้องการพลังไฟฟ้าตั้งแต่ 30-499 กิโลวัตต์ อนุโลมให้ใช้อัตรานี้

2. สำหรับการใช้ไฟฟ้าในระดับแรงดันต่ำกว่า 11 กิโลวัตต์ ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าให้คิดเพิ่มอีกกิโลวัตต์ละ 3.- บาท

3. สำหรับการใช้ไฟฟ้าระดับแรงดัน 69 หรือ 115 กิโลวัตต์ ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าให้คิดลดลงกิโลวัตต์ละ 2.- บาท

4. กรณีการติดตั้งมิเตอร์วัดไฟฟ้ากระทำทางด้านแรงต่ำของหม้อแปลงไฟฟ้าให้คำนวณจำนวนกิโลวัตต์และหน่วย เพื่อคิดเงินตามข้อ 4.1 และ 4.2 เพิ่มขึ้นอีกร้อยละสอง เพื่อให้ได้ผลคลุมไปถึงการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้า ซึ่งมิได้วัดรวมไว้ด้วย

5. เดือนใดความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ ให้นำอัตราข้อ 2 มาคำนวณเป็นค่าไฟฟ้าเฉพาะเดือนนั้น แต่ทั้งนี้ค่าไฟฟ้าที่คำนวณได้ต้องไม่ต่ำกว่าอัตราขั้นต่ำข้างต้น

6. การที่จะใช้อัตราตามข้อนี้จะต้องอยู่ในหลักเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนด เกี่ยวกับการขอตั้งโรงงานอุตสาหกรรม โดยให้ส่งเรื่องให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกรุงเทพฯ เป็นผู้พิจารณาอนุมัติก่อน และจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

5. ประเภทอุตสาหกรรมขนาดใหญ่

ลักษณะการใช้

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบอุตสาหกรรมภายในอาคาร โรงงานและบริเวณที่เกี่ยวข้อง โดยมีความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเฉลี่ยใน 15 นาที ตั้งแต่ 500 กิโลวัตต์ขึ้นไป ต่อผ่านมิเตอร์วัดความต้องการพลังไฟฟ้า (Demand) และพลังงานไฟฟ้า (Energy) ในระดับแรงดันไม่ต่ำกว่า 11 กิโลวัตต์

อัตรารายเดือน

5.1 ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (Demand Charge)
คิดตามความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในรอบเดือน
: กิโลวัตต์ละ 95.00 บาท

5.2 ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Charge)

200 หน่วยต่อไป	ต่อความต้องการพลังไฟฟ้า	หน่วยละ	1.44 บาท
280 หน่วยต่อไป	ต่อความต้องการพลังไฟฟ้า	หน่วยละ	1.43 บาท
เกินกว่านี้ขึ้นไป		หน่วยละ	1.41 บาท

อัตราขั้นต่ำ : ค่าไฟฟ้ารายเดือนที่คำนวณตามข้อ 5.1 บวกข้อ 5.2 หรือคำนวณหมายเหตุ (5) ข้างล่างต้องไม่ต่ำกว่าค่าความต้องการพลังไฟฟ้าซึ่งคำนวณจาก 60 % ของความต้องการพลังไฟฟ้าที่สูงสุดในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมา (สิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน)

หมายเหตุ

1. หน่วยราชการหรือรัฐวิสาหกิจที่มีลักษณะการใช้ไฟเป็นอุตสาหกรรม หากความต้องการพลังไฟฟ้าตั้งแต่ 500 กิโลวัตต์ขึ้นไป อนุโลมให้ใช้อัตรานี้

2. สำหรับการใช้ไฟฟ้าในระดับแรงดันต่ำกว่า 11 กิโลวัตต์ ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าให้คิดเพิ่มอีกกิโลวัตต์ละ 2.- บาท

3. สำหรับการใช้ไฟฟ้าระดับแรงดัน 69 หรือ 115 กิโลวัตต์ ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าให้คิดลดลงกิโลวัตต์ละ 5.- บาท

4. กรณีการติดตั้งมิเตอร์วัดไฟฟ้ากระทำทางด้านแรงต่ำของหม้อแปลงไฟฟ้าให้คำนวณจำนวนกิโลวัตต์และหน่วย เพื่อคิดเงินตามข้อ 5.1 และ 5.2 เพิ่มขึ้นอีกร้อยละสอง เพื่อให้ได้ผลคลุมไปถึงการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้า ซึ่งมิได้วัดรวมไว้ด้วย

5. เดือนใดความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดไม่ถึง 500 กิโลวัตต์ ให้นำอัตราข้อ 4 มาคำนวณเป็นค่าไฟฟ้าเฉพาะเดือนนั้น แต่ทั้งนี้ค่าไฟฟ้าที่คำนวณได้ต้องไม่ต่ำกว่าอัตราขั้นต่ำข้างต้น

6. การที่จะใช้อัตราตามข้อนี้จะต้องอยู่ในหลักเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนดเกี่ยวกับการขอตั้งโรงงานอุตสาหกรรม โดยให้ส่งเรื่องให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค กรุงเทพฯ เป็นผู้พิจารณาอนุมัติก่อนและจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

6. ประเภทสูบน้ำเพื่อการเกษตรและเพื่อสาธารณะ

ลักษณะการใช้

สำหรับการใช้พลังงานไฟฟ้ากับเครื่องสูบน้ำเพื่อการเกษตรที่มีกำลังรวมกันแล้วไม่ต่ำกว่า 25 แรงม้า และการใช้พลังงานไฟฟ้ากับเครื่องสูบน้ำเพื่อการสาธารณะไม่ว่าขนาดใดที่หน่วยราชการเป็นผู้ดำเนินการ หรือเป็นการขอใช้ไฟฟ้าของกลุ่มเกษตรกรที่ทางราชการรับรอง หรือสหกรณ์เพื่อการเกษตร โดยต่อผ่านมิเตอร์เพียงเครื่องเดียว ทั้งนี้ ห้ามใช้พลังงานไฟฟ้ากับเครื่องสูบน้ำในระยะเวลา 18.00-20.00 น. ของทุกๆ วัน

อัตรารายเดือน

100 หน่วยแรกหรือน้อยกว่า	เป็นเงิน	117.- บาท
เกิน 100 หน่วยขึ้นไป (หน่วยที่ 101 เป็นต้นไป)	หน่วยละ	0.17 บาท

ค่าไฟฟ้ารายเดือนต้องไม่ต่ำกว่า 117.- บาท

หมายเหตุ

1. กรณีที่มีการใช้พลังงานไฟฟ้ากับเครื่องสูบน้ำในช่วงระยะเวลา 18.00-21.00 น. การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค อาจพิจารณาเปลี่ยนอัตราค่าไฟฟ้าจากประเภทนี้ไปเป็นประเภทอื่นที่สูงกว่าแทน

2. การใช้อัตราตามข้อนี้ ให้ส่งเรื่องให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกรุงเทพฯ เป็นผู้พิจารณาอนุมัติก่อนทุกราย

(ประกาศใช้ ณ วันที่ 8 เมษายน 2526)

เริ่มใช้เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2530

ประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัย

ลักษณะการใช้

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อแสงสว่างและเครื่องใช้ไฟฟ้าต่าง ๆ ภายในบ้านเรือนที่อยู่อาศัย ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งวัดและโบสถ์ทุกศาสนาต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

อัตรารายเดือน

ค่าพลังงานไฟฟ้า :

5 หน่วยแรก หรือน้อยกว่า	เป็นเงิน	5.00	บาท
10 หน่วยต่อไป (หน่วยที่ 6-15)	หน่วยละ	0.70	บาท
10 หน่วยต่อไป (หน่วยที่ 16-25)	หน่วยละ	0.90	บาท
10 หน่วยต่อไป (หน่วยที่ 26-35)	หน่วยละ	1.17	บาท
65 หน่วยต่อไป (หน่วยที่ 36-100)	หน่วยละ	1.58	บาท
50 หน่วยต่อไป (หน่วยที่ 101-150)	หน่วยละ	1.68	บาท
150 หน่วยต่อไป (หน่วยที่ 151-300)	หน่วยละ	1.76	บาท
100 หน่วยต่อไป (หน่วยที่ 301-400)	หน่วยละ	2.02	บาท
400 หน่วยต่อไป (หน่วยที่ 401-800)	หน่วยละ	2.11	บาท
เกินกว่า 800 หน่วยขึ้นไป (หน่วยที่ 801 เป็นต้นไป)	หน่วยละ	2.11	บาท

ค่าไฟฟ้าต่ำสุด : เดือนละ 5.00 บาท

ประเภทที่ 2 ธุรกิจขนาดเล็ก

ลักษณะการใช้

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อแสงสว่างและเครื่องไฟฟ้าต่าง ๆ เพื่อประกอบธุรกิจ ประกอบธุรกิจรวมกับบ้านอยู่อาศัยหน่วยงานรัฐวิสาหกิจ หรืออุตสาหกรรม หรืออื่นๆ ตลอดจนธุรกิจรวมกับบ้านอยู่อาศัย หน่วยงานรัฐวิสาหกิจ หรืออุตสาหกรรม หรืออื่นๆ ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีความต้องการพลังไฟฟ้าไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ ต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

อัตรารายเดือน

ค่าพลังงานไฟฟ้า :

40 หน่วยแรก หรือน้อยกว่า	เป็นเงิน	88.12 บาท
260 หน่วยต่อไป (หน่วยที่ 41-300)	หน่วยละ	1.77 บาท
200 หน่วยต่อไป (หน่วยที่ 301-500)	หน่วยละ	1.88 บาท
500 หน่วยต่อไป (หน่วยที่ 501-1,000)	หน่วยละ	2.21 บาท
2,000 หน่วยต่อไป (หน่วยที่ 1,000-3,000)	หน่วยละ	2.43 บาท
เกินกว่า 3,000 หน่วยขึ้นไป (หน่วยที่ 3,000 เป็นต้นไป)	หน่วยละ	2.50 บาท

ค่าไฟฟ้าต่ำสุด : เดือนละ 88.12 บาท

หมายเหตุ

ผู้ใช้ไฟประเภท 2 นี้ หากในรอบเดือนมีความต้องการพลังไฟฟ้าตั้งแต่ 30 กิโลวัตต์ขึ้นไป จะจัดเข้าอยู่ในประเภท 3-7 แล้วแต่กรณี และจะจัดกลับมาอยู่ในประเภทที่ 2 อีกต่อเมื่อความต้องการพลังไฟฟ้าดังกล่าวลดต่ำกว่า 30 กิโลวัตต์ ติดต่อกันเป็นเวลา 12 เดือน

ประเภทที่ 3 ธุรกิจขนาดใหญ่

ลักษณะการใช้

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อแสงสว่างและเครื่องใช้ไฟฟ้าต่าง ๆ เพื่อประกอบธุรกิจ หรือหน่วยงานรัฐวิสาหกิจ หรืออื่น ๆ ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้องซึ่งมีความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาที ที่สูงสุดตั้งแต่ 30 กิโลวัตต์ขึ้นไปต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

อัตรารายเดือน

3.1 **ระดับแรงดันต่ำกว่า 11 กิโลโวลท์**

ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (Demand Charge)
: กิโลวัตต์ 239.00 บาท

ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Charge) : หน่วยละ 1.28 บาท

3.2 <u>ระดับแรงดันตั้งแต่ 11 กิโลโวลท์ขึ้นไป</u>

ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (Demand Charge)
: กิโลวัตต์ละ 229.00 บาท

ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Charge) : หน่วยละ 1.23 บาท

อัตราขั้นต่ำ : ค่าไฟฟ้าต่ำสุดในแต่ละเดือนต้องไม่ต่ำกว่าค่าความต้องการพลังไฟฟ้าซึ่งคำนวณจากร้อยละ 30 ของความต้องการพลังไฟฟ้าที่สูงสุดในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมา (สิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน)

<u>ค่าเพาเวอร์แฟคเตอร์</u>

สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเพาเวอร์แฟคเตอร์แลก(Lag)ถ้าในรอบเดือนใดผู้ใช้ไฟฟ้ามีความต้องการพลังไฟฟ้ารีแอคตีฟเฉลี่ยใน 15 นาทีสูงสุด เกินกว่าร้อยละ 63 ของความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาทีที่สูงสุด เมื่อคิดเป็นกิโลวัตต์แล้ว เฉพาะส่วนที่เกินจะต้องเสียค่าเพาเวอร์แฟคเตอร์ในอัตราเควาร์ (Kvar) ละ 15.- บาท สำหรับการคิดเงินในรอบเดือนนั้นเศษของเควาร์ ถ้าไม่ถึง 0.5 เควาร์ตัดทิ้ง ตั้งแต่ 0.5 เควาร์ ขึ้นไป คิดเป็น 1 เควาร์

<u>หมายเหตุ</u>

1. กรณีการติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้ากระทำทางด้านแรงต่ำของหม้อแปลงไฟฟ้าซึ่งเป็นสมบัติของผู้ใช้ไฟฟ้าให้คำนวณกิโลวัตต์และหน่วย เพื่อคิดเงินเพิ่มขึ้นอีกร้อยละ 2 เพื่อให้ได้ผลคลุมไปถึงการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้า ซึ่งมิได้วัดรวมไว้ด้วย

2. สำหรับการใช้ไฟฟ้าจากหม้อแปลงของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไม่ต้องคำนวณการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้าเพิ่ม

3. กรณีเดือนใดความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดไม่ถึง 30กิโลวัตต์(รวมถึงผู้ใช้ไฟฟ้าตามหมายเหตุข้อ 1 ซึ่งคำนวณโดยรวมการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้าด้วย) ค่าไฟฟ้ายังคงคำนวณตามอัตราดังกล่าวข้างต้น แต่ทั้งนี้ค่าไฟฟ้าต้องไม่ต่ำกว่าอัตราขั้นต่ำ หากความต้องการพลังไฟฟ้าไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ ติดต่อกันเป็นเวลา 12 เดือน ในเดือนถัดไปหากไม่ถึง 30 กิโลวัตต์อีกให้เปลี่ยนประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าเป็นประเภทที่ 2

ประเภทที่ 4 ธุรกิจเฉพาะอย่าง

ลักษณะการใช้

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อแสงสว่างและเครื่องใช้ไฟฟ้าต่าง ๆ ของโรงแรมเพื่อการท่องเที่ยวตามมาตรฐานของการท่องเที่ยวแห่งประเทศไทย ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้องโดยมีความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาที ที่สูงสุดตั้งแต่ 30 กิโลวัตต์ขึ้นไปต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

อัตรารายเดือน

4.1 **ระดับแรงดันต่ำกว่า 11 กิโลโวลท์**

ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (Demand Charge)
: กิโลวัตต์ละ 233.00 บาท

ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Charge) : หน่วยละ 1.28 บาท

4.2 **ระดับแรงดันตั้งแต่ 11 กิโลโวลท์ขึ้นไป**

ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (Demand Charge)
: กิโลวัตต์ละ 216.00 บาท

ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Charge) : หน่วยละ 1.23 บาท

อัตราขั้นต่ำ : ค่าไฟฟ้าต่ำสุดในแต่ละเดือนต้องไม่ต่ำกว่าค่าความต้องการไฟฟ้าซึ่งคำนวณจากร้อยละ 30 ของความต้องการพลังไฟฟ้าที่สูงสุดในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมา(สิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน)

ค่าเพาเวอร์แฟคเตอร์

สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่มี เพาเวอร์แฟคเตอร์แลก (Lag) ถ้าในรอบเดือนใดผู้ใช้ไฟฟ้ามีความต้องการพลังไฟฟ้ารีแอคตีฟเฉลี่ยใน 15 นาทีสูงสุด เกินกว่าร้อยละ 63 ของความต้องการไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาทีสูงสุด เมื่อคิดเป็นกิโลวัตต์แล้ว เฉพาะส่วนที่เกินจะต้องเสียค่าเพาเวอร์แฟคเตอร์ในอัตราเควาร์ (Kvar) ละ 15.- บาท สำหรับการคิดเงินในรอบเดือนนั้นเศษของเควาร์ ถ้าไม่ถึง 0.5 เควาร์ตัดทิ้ง ตั้งแต่ 0.5 เควาร์ขึ้นไป คิดเป็น 1 เควาร์ .

หมายเหตุ

1. กรณีการติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้ากระทำทางด้านแรงต่ำของหม้อแปลงไฟฟ้า ซึ่งเป็นสมบัติของผู้ใช้ไฟฟ้าให้คำนวณกิโลวัตต์และหน่วย เพื่อคิดเงินเพิ่มขึ้นอีกร้อยละ 2 เพื่อให้ได้ผลคลุมไปถึงการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้า ซึ่งมิได้วัดรวมไว้ด้วย

2. สำหรับการใช้ไฟฟ้าจากหม้อแปลงของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไม่ต้องคำนวณการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้าเพิ่ม

3. กรณีเดือนใดความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ (รวมถึงผู้ใช้ไฟตามหมายเหตุข้อ 1 ซึ่งคำนวณโดยรวมการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้าด้วย) ค่าไฟฟ้ายังคงคำนวณตามอัตราดังกล่าวข้างต้น แต่ทั้งนี้ค่าไฟฟ้าต้องไม่ต่ำกว่าอัตราขั้นต่ำ หากความต้องการพลังไฟฟ้าไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ ติดต่อกันเป็นเวลา 12 เดือนในเดือนถัดไป หากไม่ถึง 30 กิโลวัตต์อีก ให้เปลี่ยนประเภทผู้ใช้ไฟเป็นประเภทที่ 2

ประเภทที่ 5 อุตสาหกรรมและเหมืองแร่ขนาดเล็ก

ลักษณะการใช้

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อแสงสว่างและเครื่องใช้ไฟฟ้าต่าง ๆ ในการประกอบอุตสาหกรรมภายในอาคารโรงงาน และเหมืองแร่ ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง โดยมีความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาที ที่สูงสุดตั้งแต่ 30 กิโลวัตต์ แต่ไม่ถึง 500 กิโลวัตต์ ต่อผ่านเครื่องวัดเครื่องเดียว

อัตรารายเดือน (ทุกระดับแรงดัน)

ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (Demand Charge)
: กิโลวัตต์ละ 177.00 บาท

ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Charge) : หน่วยละ 1.23 บาท

ส่วนลดค่าไฟฟ้า : ร้อยละ 4 ของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าและค่าพลังงานไฟฟ้า

อัตราขั้นต่ำ : ค่าไฟฟ้าต่ำสุดในแต่ละเดือนต้องไม่ต่ำกว่าค่าความต้องการไฟฟ้าซึ่งคำนวณจากร้อยละ 30 ของความต้องการพลังไฟฟ้าที่สูงสุดในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมา (สิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน)

หมายเหตุ

1. รัฐวิสาหกิจหรือราชการที่มีลักษณะการใช้ไฟเป็นอุตสาหกรรม หากความต้องการพลังไฟฟ้าตั้งแต่ 30 กิโลวัตต์ แต่ไม่ถึง 500 กิโลวัตต์ อนุโลมให้ใช้อัตรานี้

2. กรณีการติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้ากระทำทางด้านแรงต่ำของหม้อแปลงไฟฟ้าซึ่งเป็นสมบัติของผู้ใช้ไฟฟ้าให้คำนวณกิโลวัตต์และหน่วย เพื่อคิดเงินเพิ่มขึ้นอีกร้อยละ 2 เพื่อให้ได้ผลคลุมไปถึงการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้า ซึ่งมิได้วัดรวมไว้ด้วย

3. กรณีเดือนใดความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ (รวมถึงผู้ใช้ไฟตามหมายเหตุข้อ 1 ซึ่งคำนวณโดยรวมการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้าด้วย) ค่าไฟฟ้ายังคงคำนวณตามอัตราดังกล่าวข้างต้น แต่ทั้งนี้ค่าไฟฟ้าต้องไม่ต่ำกว่าอัตราขั้นต่ำ หากความต้องการพลังไฟฟ้าไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ ติดต่อกันเป็นเวลา 12 เดือนในเดือนถัดไป หากไม่ถึง 30 กิโลวัตต์อีก ให้เปลี่ยนประเภทผู้ใช้ไฟเป็นประเภทที่ 2

ประเภทที่ 6 อุตสาหกรรมและเหมืองแร่ขนาดเล็ก

ลักษณะการใช้

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อแสงสว่าง และเครื่องใช้ไฟฟ้าต่าง ๆ เพื่อประกอบอุตสาหกรรมภายในอาคารโรงงาน และเหมืองแร่ ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง โดยมีความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาทีที่สูงสุด ตั้งแต่ 500 กิโลวัตต์ แต่ไม่ถึง 2,000 กิโลวัตต์ ต่อผ่านเครื่องวัดเครื่องเดียว

อัตรารายเดือน (ทุกระดับแรงดัน)

ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (Demand Charge)
: กิโลวัตต์ละ 174.00 บาท

ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Charge) : หน่วยละ 1.23 บาท

ส่วนลดค่าไฟฟ้า : ร้อยละ 4 ของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าและค่าพลังงานไฟฟ้า

อัตราขั้นต่ำ : ค่าไฟฟ้าต่ำสุดในแต่ละเดือนต้องไม่ต่ำกว่าค่าความต้องการไฟฟ้าซึ่งคำนวณจากร้อยละ 30 ของความต้องการพลังไฟฟ้าที่สูงสุดในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมา(สิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน)

หมายเหตุ

1. รัฐวิสาหกิจหรือราชการที่มีลักษณะการใช้ไฟเป็นอุตสาหกรรม หากความต้องการพลังไฟฟ้าตั้งแต่ 500 กิโลวัตต์ แต่ไม่ถึง 2,000 กิโลวัตต์ อนุโลมให้ใช้อัตรานี้

2. กรณีเดือนใดความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดไม่ถึง 500 กิโลวัตต์ ค่าไฟฟ้าของเดือนนั้นให้คำนวณตามอัตราประเภทที่ 5 แต่ทั้งนี้ค่าไฟฟ้าต้องไม่ต่ำกว่าอัตราขั้นต่ำ

ประเภทที่ 7 อุตสาหกรรมและเหมืองแร่ขนาดใหญ่

ลักษณะการใช้

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อแสงสว่าง และเครื่องใช้ไฟฟ้าต่าง ๆ เพื่อประกอบอุตสาหกรรมภายในอาคารโรงงาน และเหมืองแร่ ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง โดยมีความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาทีที่สูงสุด ตั้งแต่ 2,000 กิโลวัตต์ขึ้นไป ต่อผ่านเครื่องวัดเครื่องเดียว

อัตรารายเดือน (ทุกระดับแรงดัน)

ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (Demand Charge)
: กิโลวัตต์ละ 170.00 บาท

ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Charge) : หน่วยละ 1.22 บาท

ส่วนลดค่าไฟฟ้า : ร้อยละ 4 ของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าและค่าพลังงานไฟฟ้า

อัตราขั้นต่ำ : ค่าไฟฟ้าต่ำสุดในแต่ละเดือนต้องไม่ต่ำกว่าค่าความต้องการไฟฟ้าซึ่งคำนวณจากร้อยละ 30 ของความต้องการพลังไฟฟ้าที่สูงสุดในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมา(สิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน)

หมายเหตุ

1. รัฐวิสาหกิจหรือราชการที่มีลักษณะการใช้ไฟเป็นอุตสาหกรรม หากความต้องการพลังไฟฟ้าตั้งแต่ 500 กิโลวัตต์ แต่ไม่ถึง 2,000 กิโลวัตต์ อนุโลมให้ใช้อัตรานี้

2. กรณีเดือนใดความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดไม่ถึง 500 กิโลวัตต์ ค่าไฟฟ้าของเดือนนั้นให้คำนวณตามอัตราประเภทที่ 5 แต่ทั้งนี้ค่าไฟฟ้าต้องไม่ต่ำกว่าอัตราขั้นต่ำ

ประเภทที่ 8 อุตสาหกรรมถลุงหรือหลอมด้วยไฟฟ้าหรืออุตสาหกรรม ประเภท Electrolysis

ลักษณะการใช้

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อแสงสว่างและเครื่องใช้ไฟฟ้าต่างๆ เพื่อการอุตสาหกรรมถลุงหรือหลอมด้วยไฟฟ้าหรืออุตสาหกรรมประเภท Electrolysis ตามเงื่อนไขและหลักเกณฑ์ที่กำหนดโดยคณะกรรมการพิจารณากำหนดนโยบายพัฒนาไฟฟ้า ต่อผ่านเครื่องวัดเครื่องเดียว

อัตรารายเดือน (ทุกระดับแรงดัน)

ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (Demand Charge)
: กิโลวัตต์ละ 165.00 บาท

ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Charge) : หน่วยละ 1.20 บาท

ส่วนลดค่าไฟฟ้า : ร้อยละ 4 ของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าและค่าพลังงานไฟฟ้า

อัตราขั้นต่ำ : ค่าไฟฟ้าต่ำสุดในแต่ละเดือนต้องไม่ต่ำกว่าค่าความต้องการไฟฟ้าซึ่งคำนวณจากร้อยละ 30 ของความต้องการพลังไฟฟ้าที่สูงสุดในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมา(สิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน)

เงื่อนไขและหลักเกณฑ์

1. สำหรับอุตสาหกรรมเคมีแบบ Electrolytic Process

1.1 เดือนใดความต้องการพลังไฟฟ้าไม่ถึง 1,500 กิโลวัตต์ ค่าไฟฟ้าเฉพาะเดือนนั้นจะคิดที่ความต้องการพลังไฟฟ้า 1,500 กิโลวัตต์

1.2 เดือนใดตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (Monthly Load Factor) ไม่ถึงร้อยละ 85 ค่าไฟฟ้าเฉพาะเดือนนั้นจะคิดที่ตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าร้อยละ 85 โดยจะเพิ่มจำนวนหน่วยเพื่อคิดเงินให้ครบถ้วน

1.3 เดือนใดความต้องการพลังไฟฟ้าไม่ถึง 1,500 กิโลวัตต์ และตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าไม่ถึงร้อยละ 85 ค่าไฟฟ้าเฉพาะเดือนนั้น จะคิดที่ความต้องการพลังไฟฟ้า 1,500 กิโลวัตต์ และตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าร้อยละ 85

2. สำหรับอุตสาหกรรมถลุงและ/หรือหลอมด้วยไฟฟ้า เดือนใดความต้องการพลังไฟฟ้าไม่ถึง 3,000 กิโลวัตต์ ค่าไฟฟ้าเฉพาะเดือนนั้น จะคิดที่ความต้องการพลังไฟฟ้า 3,000 กิโลวัตต์

ประเภทที่ 9 กิจการด้านสาธารณูปโภคเฉพาะการประปา

ลักษณะการใช้

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อแสงสว่างและเครื่องใช้ไฟฟ้าต่าง ๆ ของกิจการประปาของส่วนราชการ และรัฐวิสาหกิจเฉพาะส่วนการผลิตน้ำประปาและบริเวณที่เกี่ยวข้อง ต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

อัตรารายเดือน (ทุกระดับแรงดัน)

9.1 ความต้องการพลังไฟฟ้าต่ำกว่า 30 กิโลวัตต์

ค่าพลังงานไฟฟ้า : 10 หน่วยแรก หรือน้อยกว่า เป็นเงิน 18.20 บาท
เกิน 10 หน่วยขึ้นไป (หน่วยที่ 11 เป็นต้นไป)
: หน่วยละ 1.82 บาท

ค่าไฟฟ้าต่ำสุด : เดือนละ 18.20 บาท

9.2 ความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาทีสูงสุด ตั้งแต่ 30 กิโลวัตต์ขึ้นไป

ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (Demand Charge)
: กิโลวัตต์ละ 167.00 บาท

ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Charge) : หน่วยละ 1.23 บาท

ส่วนลดค่าไฟฟ้า : ร้อยละ 4 ของค่าความต้องการไฟฟ้า และค่าพลังงานไฟฟ้า

อัตราขั้นต่ำ : ค่าไฟฟ้าต่ำสุดในแต่ละเดือนต้องไม่ต่ำกว่าค่าความต้องการไฟฟ้าซึ่งคำนวณจากร้อยละ 30 ของความต้องการพลังไฟฟ้าที่สูงสุดในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมา (สิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน)

หมายเหตุ

1. กรณีการติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้ากระทำทางด้านแรงต่ำของหม้อแปลงซึ่งเป็นสมบัติของผู้ใช้ไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (เฉพาะที่ติดตั้งมิเตอร์แรงต่ำประกอบ ซีที) ให้คำนวณกิโลวัตต์และ/หรือหน่วย เพื่อคิดเงินเพิ่มขึ้นอีกร้อยละ 2 เพื่อให้ได้ผลคลุมไปถึงการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้า ซึ่งมิได้วัดรวมไว้ด้วย

2. สำหรับการใช้ไฟฟ้าตามข้อ 9.1 มีความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ (รวมถึงผู้ใช้ไฟตามหมายเหตุข้อ 1 ซึ่งคำนวณโดยรวมการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้าด้วย) ค่าไฟฟ้าในเดือนนั้นให้คำนวณเฉพาะพลังงานไฟฟ้าที่ใช้จริงในอัตราหน่วยละ 1.82 บาท แต่ทั้งนี้ค่าไฟฟ้าต้องไม่ต่ำกว่าอัตราขั้นต่ำตามข้อ 9.1

ประเภทที่ 10 ส่วนราชการ

ลักษณะการใช้

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อแสงสว่างและเครื่องใช้ไฟฟ้าต่าง ๆ ของส่วนราชการหรือหน่วยงานอื่นใดของรัฐ รวมถึงหน่วยงานตามกฎหมายว่าด้วยระเบียบบริหารราชการส่วนท้องถิ่น แต่ไม่รวมถึงหน่วยงานของรัฐวิสาหกิจต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

อัตรารายเดือน (ทุกระดับแรงดัน)

ค่าพลังงานไฟฟ้า : 10 หน่วยแรก หรือน้อยกว่า เป็นเงิน 18.20 บาท
เกิน 10 หน่วยขึ้นไป (หน่วยที่ 11 เป็นต้นไป)
หน่วยละ 1.82 บาท

ค่าไฟฟ้าต่ำสุด : เดือนละ 18.20 บาท

หมายเหตุ

กรณีติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้ากระทำทางด้านแรงต่ำของหม้อแปลง ซึ่งเป็นสมบัติของผู้ใช้ไฟฟ้าหรือหม้อแปลงของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (เฉพาะที่ติดตั้งมิเตอร์แรงต่ำประกอบ ซีที.) ให้คำนวณหน่วยเพื่อคิดเงินเพิ่มขึ้นอีกร้อยละ 2 เพื่อให้ได้ผลคลุมไปถึงการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้าซึ่งมิได้วัดรวมไว้ด้วย

ประเภทที่ 11 องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร

ลักษณะการใช้

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อแสงสว่างและเครื่องใช้ไฟฟ้าต่าง ๆ ของผู้ใช้ไฟที่เป็นองค์กรที่ไม่ใช่ส่วนราชการ แต่มีวัตถุประสงค์ในการให้บริการ โดยไม่คิดค่าตอบแทนและให้รวมถึง

สถานที่ซึ่งใช้ในการประกอบศาสนกิจ ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้องแต่ไม่รวมสถานทูต สถานที่ทำการเกี่ยวกับการทหารของต่างชาติ และสถานที่ทำการขององค์กรระหว่างประเทศ ต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเพียงเครื่องเดียว

อัตรารายเดือน (ทุกระดับแรงดัน)

ค่าพลังงานไฟฟ้า : 10 หน่วยแรก หรือน้อยกว่า เป็นเงิน 18.40 บาท
เกิน 10 หน่วยขึ้นไป (หน่วยที่ 11 เป็นต้นไป)
หน่วยละ 1.84 บาท

ค่าไฟฟ้าต่ำสุด : เดือนละ 18.40 บาท

หมายเหตุ

กรณีติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้ากระทำทางด้านแรงต่ำของหม้อแปลง ซึ่งเป็นสมบัติของผู้ใช้ไฟฟ้าหรือหม้อแปลงของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (เฉพาะที่ติดตั้งมิเตอร์แรงต่ำประกอบ ซีที.) ให้คำนวณหน่วยเพื่อคิดเงินเพิ่มขึ้นอีกร้อยละ 2 เพื่อให้ได้ผลคลุมไปถึงการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้าซึ่งมิได้วัดรวมไว้ด้วย

ประเภทที่ 12 สูบน้ำด้วยไฟฟ้าเพื่อการเกษตร

ลักษณะการใช้

สำหรับการใช้ไฟฟ้ากับเครื่องสูบน้ำ เพื่อการเกษตรของหน่วยราชการหรือกลุ่มเกษตรกรที่ทางราชการรับรอง หรือสหกรณ์เพื่อการเกษตร ที่มีขนาดรวมกันตั้งแต่ 2525 แรงม้าขึ้นไป และห้ามใช้พลังงานไฟฟ้ากับเครื่องสูบน้ำในช่วงเวลา 18.00-21.00 น. ของทุก ๆ วัน ต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเพียงเครื่องเดียว

อัตรารายเดือน (ทุกระดับแรงดัน)

ค่าพลังงานไฟฟ้า : 10 หน่วยแรก หรือน้อยกว่า เป็นเงิน 117.40 บาท
เกิน 100 หน่วยขึ้นไป (หน่วยที่ 101 เป็นต้นไป)
หน่วยละ 1.17 บาท

ค่าไฟฟ้าต่ำสุด : เดือนละ 117.00 บาท

หมายเหตุ

1. กรณีติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้ากระทำทางด้านแรงต่ำของหม้อแปลงซึ่งเป็นสมบัติของผู้ใช้ไฟฟ้าหรือหม้อแปลงของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (เฉพาะที่ติดตั้งมิเตอร์แรงต่ำประกอบ ซีที.) ให้คำนวณหน่วยเพื่อคิดเงินเพิ่มขึ้นอีกร้อยละ 2 เพื่อให้ได้ผลคลุมไปถึงการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้าซึ่งมิได้วัดรวมไว้ด้วย

2. กรณีการใช้พลังงานไฟฟ้าในช่วงระยะเวลา 18.00-21.00 น. การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค อาจพิจารณาเปลี่ยนอัตราค่าไฟฟ้า จากประเภทนี้ไปเป็นประเภทอื่นที่สูงกว่าแทน

ข้อกำหนดเกี่ยวกับเชื้อเพลิง

หากราคาเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าเปลี่ยนแปลงไป การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะเรียกเก็บค่าไฟฟ้าจากผู้ใช้ไฟฟ้าทุกประเภทเพิ่มขึ้นหรือลดลงหน่วยละเท่าๆ กัน โดยจะประกาศให้ทราบเป็นคราวๆ ไป

อัตราดังกล่าวข้างต้นนี้ เริ่มใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2530 เป็นต้นไป

ภาคผนวก จ.

อัตราค่าธรรมเนียมต่างๆ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

เริ่มใช้เมื่อวันที่ 2 มกราคม พ.ศ. 2524

ค่าธรรมเนียมต่อไฟ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคคิดค่าธรรมเนียมต่อไฟตามขนาดแอมป์ของมิเตอร์ที่ติดตั้ง ดังนี้.-

1. มิเตอร์แรงต่ำ

ขนาดมิเตอร์ (แอมป์)	1 เฟส (บาท)	3 เฟส (บาท)
3	200	-
5	300	-
10	500	1,500
20	750	2,250
30	1,000	3,000
50	1,500	4,500
มิเตอร์แรงต่ำประกอบ ซีที.	2,500	7,500

2. มิเตอร์แรงสูง

2.1 ทุกระดับแรงดันขนาดไม่เกิน 200 แอมป์ ค่าธรรมเนียมต่อไฟ 20,000.- บาท

2.2 ทุกระดับแรงดันขนาดเกินกว่า 200 แอมป์ค่าธรรมเนียมต่อไฟ 30,000.- บาท

- - - - - - - - - - - - - - - - -

ค่าธรรมเนียมต่อไฟสำหรับไฟพิเศษชั่วคราว

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค คิดค่าธรรมเนียมต่อไฟสำหรับการใช้ไฟพิเศษชั่วคราว ตามขนาดแอมป์ ของมิเตอร์ ที่ติดตั้งดังนี้.-

1. หากขอใช้ไฟพิเศษชั่วคราวไม่เกิน 30 วัน ให้คิดค่าธรรมเนียมต่อไฟ 1 ใน 4 ของอัตราค่าธรรมเนียมต่อไฟการใช้ไฟปกติ เศษของบาท (ถ้ามี) คิดเป็นบาท

2. หากขอใช้ไฟพิเศษชั่วคราวเกินกว่า 30 วัน ให้คิดค่าธรรมเนียมต่อไฟตามอัตราค่าธรรมเนียมต่อไฟการใช้ไฟปกติ

3. ไฟพิเศษชั่วคราวที่ กฟภ. ให้ใช้ไฟโดยไม่คิดมูลค่าทั้งหมด ให้ยกเว้นไม่ต้องเรียกเก็บค่าธรรมเนียมต่อไฟ แต่ถ้าหากคิดค่าไฟฟ้าบางส่วน เฉพาะส่วนที่คิดเงินให้เรียกเก็บค่าธรรม-เนียมต่อไฟตามข้อ 1 หรือ 2 แล้วแต่กรณี

- - - - - - - - - - - - - - - - -

ค่าตรวจสอบการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้า

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคคิดค่าตรวจสอบการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้า ตามขนาดแอมป์ของมิเตอร์ที่ติดตั้ง ดังนี้.-

1. ค่าตรวจสอบการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าภายในอาคาร

1.1 มิเตอร์แรงต่ำ

ขนาดมิเตอร์ (แอมป์)	1 เฟส (บาท)	3 เฟส (บาท)
3	50	-
5	100	-
10	150	450
20	200	600
30	300	900
50	400	1,200
มิเตอร์แรงต่ำประกอบ ซีที.	1,000	3,000

1.2 มิเตอร์แรงสูง

1.2.1 ทุกระบบแรงดันขนาดไม่เกิน 50 แอมป์ค่าตรวจสอบฯ 15,000.- บาท

1.2.2 ทุกระบบแรงดันขนาดเกินกว่า 50 แอมป์ค่าตรวจสอบฯ 20,000.- บาท

1.3 ในกรณีที่ผู้ขอใช้ไฟฟ้าเดินสายติดตั้งภายในอาคารเอง ถ้ามีจำนวนดวงโคมเต้าเสียบและเครื่องไฟฟ้าที่ติดตั้งไว้แล้ว และที่ติดตั้งใหม่รวมกันเกินกว่า 20 จุด หรือใช้ไฟฟ้าเกินกว่า5 กิโลวัตต์จะต้องส่งแผนผังการเดินสาย และติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าขนาดมาตราส่วนไม่เกิน 1:100 รวม 2 ชุดประกอบหนังสือขอใช้ไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นผู้พิจารณาอนุญาตก่อน และเมื่อดำเนินการเสร็จเรียบร้อยแล้ว การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะส่งเจ้าหน้าที่ตรวจสอบ และคิดค่าตรวจสอบตามข้อ 1.1หรือ 1.2

1.4 ถ้าผู้ขอใช้ไฟฟ้าประสงค์จะจ้างให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดทำแผนผังการเดินสาย ประกอบให้ด้วย การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะคิดค่าทำแผนผังเป็นเงิน 60.- บาท กับอีก 2.- บาทต่อ 1 จุดของดวงโคม, เต้าเสียบ และเครื่องไฟฟ้าที่ติดตั้งทั้งหมด อนึ่ง หากการขอใช้ไฟฟ้ารวมกันเกิน 1,000 กิโลวัตต์แล้วจะต้องมีวิศวกรที่มีคุณสมบัติตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกรรมเป็นผู้คำนวณออกแบบและควบคุมการก่อสร้างด้วย การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจึงจะทำการตรวจสอบและจ่ายกระแสไฟฟ้าให้

1.5 สำหรับหน่วยราชการที่มีวิศวกรซึ่งมีคุณสมบัติ ตามพระราชบัญญัติการประกอบอาชีพวิศวกรรมที่ กว. รับรองเป็นผู้ออกแบบและควบคุมการติดตั้ง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะยกเว้นไม่คิดค่าตรวจสอบการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าภายในอาคารให้ แต่จะต้องเสนอเรื่องขอยกเว้นและแจ้งชื่อวิศวกรพร้อมส่งแผนผังการก่อสร้างเพื่อพิจารณาก่อน และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะไม่รับผิดชอบในความเสียหายที่จะเกิดขึ้นภายหลัง

2. <u>ค่าตรวจสอบการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าภายนอกอาคาร</u>

2.1 เมื่อก่อสร้างเสร็จแล้วเป็นสมบัติของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะไม่อนุญาตให้ผู้ขอใช้ไฟฟ้าทำการก่อสร้างเอง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะยกเว้นไม่คิดค่าตรวจสอบในกรณีนี้ด้วย

2.2 เมื่อก่อสร้างเสร็จแล้วเป็นสมบัติของผู้ใช้ไฟฟ้า

2.2.1 ระบบจำหน่ายแรงสูง

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะไม่อนุญาตให้ผู้ขอใช้ไฟฟ้า เป็นผู้ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง ยกเว้นผู้ขอใช้ไฟฟ้ามีวิศวกรที่มีคุณสมบัติ ตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกรรมเป็นผู้ออกแบบและควบคุมการก่อสร้าง อย่างไรก็ดีจะต้องส่งแบบ และแผนผังให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณาก่อนเมื่อได้รับอนุญาตจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแล้ว จึงจะดำเนินการต่อไปได้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะคิดค่าตรวจสอบการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าภายนอกอาคาร ดังนี้.-

ทุกระดับแรงดัน ค่าตรวจสอบกิโลเมตรละ 2,000.- บาท เศษ 1 กิโลเมตรคิดเป็น1 กิโลเมตร

2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะไม่คิดค่าตรวจสอบการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าภายนอกอาคาร

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะไม่อนุญาตให้ผู้ขอใช้ไฟฟ้าเป็นผู้ก่อสร้างหากผู้ขอใช้ไฟฟ้าประสงค์จะใช้กระแสไฟฟ้ารวมกันตั้งแต่ 1,000 กิโลวัตต์ขึ้นไป ยกเว้นผู้ขอใช้ไฟฟ้าจะมีวิศวกรที่มีคุณสมบัติ ตามพระราชบัญญัติวิชาชีพ เป็นผู้ออกแบบและควบคุมการก่อสร้าง อย่างไรก็ดี จะต้องส่งแบบและแผนผังให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณาก่อน เมื่อได้รับอนุญาตจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแล้ว จึงจะดำเนินการต่อไปได้

สำหรับผู้ขอใช้ไฟฟ้าที่ใช้กระแสไฟฟ้ารวมกันไม่เกิน 1,000 กิโลวัตต์ ก็จะต้องปฏิบัติไปตามที่กล่าวข้างต้นทุกประการ ยกเว้นไม่ต้องมีวิศวกรที่มีคุณสมบัติตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกรรมเป็นผู้ออกแบบ และ/หรือควบคุมงานก่อสร้างก็ได้

2.2.3 ผู้ที่ขอให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดทำแผนผังประมาณการให้ แล้วนำไปก่อสร้างเอง ให้คิดค่าตรวจสอบออกแบบในอัตรา 1% ของเงินลงทุนทั้งหมดในแผนกแรงสูงและแรงต่ำแต่จะต้องไม่น้อยกว่า 500.- บาท ทั้งนี้ ผู้ที่ขอให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคดำเนินการก่อสร้างให้ด้วยไม่ต้องคิดค่าสำรวจออกแบบ

2.2.4 กรณีข้อ 2.2.3 ให้คิดค่าแบบพิมพ์เขียวอีก ดังนี้.-

(ก) ขนาดมาตรฐาน 021 หรือขนาดเล็กกว่า คิดแผ่นละ 10.- บาท

(ข) ขนาดมาตรฐาน 025 หรือขนาดเล็กกว่า คิดแผ่นละ 15.- บาท

หากในโอกาสต่อไปราคากระดาษและอุปกรณ์ต่างๆ ในการถ่ายแบบพิมพ์เขียวราคาสูงขึ้นให้กองโครงการและวางแผนพิจารณาใหม่ตามความเหมาะสม ทั้งนี้ แบบพิมพ์เขียวดังกล่าวจะขายให้เฉพาะผู้ขอใช้ไฟฟ้าที่ได้ตกลงในหลักการแล้วว่า จะให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทำการก่อสร้างให้หรือจะทำการก่อสร้างเองแล้วเท่านั้น

3. การตรวจสอบตามข้อ 1 และข้อ 2 ตลอดจนข้อปลีกย่อยอื่นๆ ที่ผู้ขอใช้ไฟฟ้าเป็นผู้ทำการก่อสร้างและติดตั้งเอง แม้ว่าการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ทำการตรวจสอบแล้วก็ตาม หากเกิดการเสียหายหรือมีอันตรายเกิดขึ้นภายหลังจากทำการตรวจสอบแล้ว ก็ยังคงให้อยู่ในความรับผิดชอบของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ฝ่ายเดียว หากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นผู้ดำเนินการก่อสร้างให้ ถ้ามีการเปลี่ยนแปลง โดยที่ผู้ใช้ไฟฟ้าเป็นผู้ดำเนินการเองในภายหน้า หรืออุปกรณ์ดังกล่าวเสื่อมคุณภาพไปตามสภาพ ทางผู้ใช้ไฟฟ้าจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบแต่ฝ่ายเดียว

- - - - - - - - - - - - - -

ภาคผนวก ฉ.

คำนวณค่าเฉลี่ยปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อรายต่อเดือนของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภท
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2531 - 2532

แบบสอบถาม ก. รหัส.....

โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำ

แบบสอบถามผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่อยู่อาศัย (แต่ละหลังคาเรือนที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว)

ชื่อผู้สำรวจ.....

วัน เดือน ปี ที่สำรวจ...../...../.....

จังหวัด.....อำเภอ.....ตำบล.....หมู่บ้าน.....หมู่ที่.....

ชื่อเจ้าของบ้าน.....บ้านเลขที่.....หมายเลขผู้ใช้ไฟฟ้า.....

สอบถามเกี่ยวกับสมาชิกในครัวเรือน

- จำนวนสมาชิกทั้งหมด	(คน).....	- ทำประมง	(คน).....
- ทำเกษตรกรรม(ไร่,สวนมะพร้าว)	(คน).....	- รับจ้าง	(คน).....
- ค้าขาย	(คน).....	- นักเรียน, นักศึกษา	(คน).....
- เด็กเล็ก	(คน).....	- อื่นๆ(ระบุ).....	(คน).....

สอบถามที่ดินถือครองและสัตว์เลี้ยง

- พื้นที่ทำสวน, ไร่	(ไร่).....	- พื้นที่เพาะปลูกอื่นๆ	(ไร่).....
- เช่าที่ทำเกษตรกรรม	(ไร่).....	- จำนวนวัว, ควาย	(ตัว).....
- จำนวนหมู, แพะ, แกะ	(ตัว).....	- จำนวนเป็ด, ไก่	(ตัว).....

สอบถามเกี่ยวกับรายได้ของทั้งครอบครัว (บาท/ปี)

- ขายพืชไร่, สวน	.....	- ขายผลผลิตอื่นๆ(มะพร้าว ฯลฯ)	....
- ให้เช่าที่	.....	- ขายวัว, ควาย	.....
- ขายหมู, แพะ, แกะ	.....	- ขายเป็ด, ไก่	.....
- จับปลาขาย	.....	- กำไรจากการค้าขาย	.....
- เงินเดือน, รับจ้าง	.....	- ทำผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมในครัวเรือน	...
- อื่นๆ (ระบุ)	.....		

สอบถามเกี่ยวกับรายจ่ายของทั้งครอบครัว (บาท/ปี)

- ค่าเช่าที่ ..... - ค่าเมล็ดพันธุ์พืช .....
- ค่าปุ๋ยและยาปราบศัตรูพืช ..... - ค่าอาหารเลี้ยงสัตว์ .....
- ค่าเครื่องมือทำประมง ..... - ค่าเล่าเรียนบุตร .....
- ค่าจ้างแรงงาน ..... - ค่ายาและรักษาพยาบาล.....
- ค่าเสื้อผ้า ..... - ค่าอาหาร .....
- ค่าปลูก, ซ่อมแซมอาคาร ..... - ค่าเดินทาง .....
- ค่าน้ำมันเชื้อเพลิง ..... - ค่าเครื่องใช้ไฟฟ้า .....
- อื่น ๆ (ระบุ).....

สอบถามการใช้ไฟฟ้า

- จำนวนหลอดไฟฟ้า (หลอด)..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
- จำนวนหลอดไฟฟ้าแบบไส้(หลอด)..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
- จำนวนพัดลม (เครื่อง)..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
- จำนวนตู้เย็น (ตู้)..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
- จำนวนโทรศัพท์ (เครื่อง)..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
- จำนวนวิทยุ-เทปไฟฟ้า (เครื่อง)..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
- จำนวนเตารีดไฟฟ้า (เครื่อง)..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
- จำนวนหม้อหุงข้าวไฟฟ้า (ใบ)..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
- จำนวนกระทะไฟฟ้า (ใบ)..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
- จำนวนกาต้มน้ำไฟฟ้า (ใบ)..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
- จำนวนปั๊มน้ำไฟฟ้า (เครื่อง)..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
- อื่น ๆ (ระบุ)..... จำนวน..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....

..... จำนวน..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....

..... จำนวน..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....

สอบถามการใช้ไฟฟ้า

- เริ่มใช้ไฟฟ้าเมื่อ ...../...../.....

หน่วย (KWH)

ปี	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.

หมายเหตุ

.....

.....

.....

.....

รหัส.....

แบบสอบถาม ช.

โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำ

แบบสอบถามผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทต่าง ๆ ที่ไม่ใช่ประเภทที่อยู่อาศัย (ที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว)

ชื่อผู้สำรวจ.....

วัน เดือน ปี ที่สำรวจ...../...../.....

จังหวัด.....อำเภอ.....ตำบล.....หมู่บ้าน.....หมู่ที่.....

ชื่อเจ้าของบ้าน.....บ้านเลขที่.....หมายเลขผู้ใช้ไฟฟ้า.....

<u>สอบถามการใช้ไฟฟ้าทั้งกิจการ</u>

- จำนวนห้องพัก (ห้อง)..... - จำนวนผู้ใช้บริการ(คน/สัปดาห์).....
- จำนวนหลอดไฟฟ้า (หลอด)..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
- จำนวนหลอดไฟฟ้าแบบไส้(หลอด)..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
- จำนวนพัดลม (เครื่อง)..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
- จำนวนตู้เย็น-ตู้แช่ (ตู้)..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
- จำนวนโทรทัศน์ (เครื่อง)..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
- จำนวนวีดีโอ (เครื่อง)..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
- จำนวนวิทยุ-เทปไฟฟ้า (เครื่อง)..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
- จำนวนเตารีดไฟฟ้า (เครื่อง)..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
- จำนวนหม้อหุงข้าวไฟฟ้า (ใบ)..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
- จำนวนเครื่องอบอาหาร (เครื่อง)..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
- จำนวนเครื่องปิ้งขนมปัง (เครื่อง)..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
- จำนวนกาต้มน้ำไฟฟ้า (เครื่อง)..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
- จำนวนปั๊มน้ำไฟฟ้า (เครื่อง)..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
- จำนวนเครื่องปรับอากาศ(เครื่อง)..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
- จำนวนเครื่องซักผ้า (เครื่อง)..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
- จำนวนเครื่องอบผม (เครื่อง)..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
- จำนวนไดร์เป่าผม (เครื่อง)..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....

- อื่น ๆ (ระบุ).....จำนวน..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
.....จำนวน..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
.....จำนวน..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
.....จำนวน..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
.....จำนวน..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....
.....จำนวน..... - ขนาด(วัตต์)..... - ใช้งาน(ช.ม./วัน)....

สอบถามการใช้ไฟฟ้า

- เริ่มใช้ไฟฟ้าเมื่อ ...../...../.....

(หน่วย : KWH)

ปี	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.

หมายเหตุ

.....
.....
.....
.....
.....
.....

ตารางที่ ฉ.1 ค่าเฉลี่ยปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อรายต่อเดือนของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทแสงสว่างที่อยู่อาศัย โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปีงบประมาณ พ.ศ.2531

หน่วย : KWH

เดือน / ลำดับที่	ต.ค.	พ.ค.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	รวม	เฉลี่ย
1.				64	48	59	64	62	95	65	73	69	599	67
2.				55	54	55	56	56	81	69	28	47	501	56
3.				59	58	55	48	52	55	54	49	54	484	54
4.				109	127	113	124	119	145	132	139	136	1144	127
5.				67	93	73	80	77	112	95	85	81	763	85
6.				41	48	51	42	47	48	49	38	39	403	45
7.				36	34	33	34	32	31	29	29	36	294	33
8.				122	142	139	140	140	171	156	109	139	1258	140
9.				53	58	19	33	43	38	49	43	52	388	43
10.				48	55	54	40	90	55	56	53	65	516	57
11.				60	69	90	80	79	54	51	75	80	638	71
12.				76	76	73	67	84	80	91	78	98	723	80
13.				44	36	32	37	41	29	23	46	32	320	36
14.				4	6	7	5	4	15	14	37	49	141	16

ตารางที่ ฉ.1 (ต่อ) ค่าเฉลี่ยปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อรายต่อเดือนของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทสงสว่างที่อยู่อาศัย โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปีงบประมาณ พ.ศ.2531

หน่วย : KWH

เดือน / ลำดับที่	ต.ค.	พ.ค.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	รวม	เฉลี่ย
15.				110	105	108	120	139	118	123	122	68	1013	113
16.				148	154	118	132	155	135	141	118	157	1258	140
17.				15	18	22	20	50	37	39	38	46	285	32
18.				114	115	112	121	138	121	130	115	176	1142	127
19.				60	65	73	80	89	89	90	88	83	717	80
20.				46	42	48	45	50	44	38	41	42	396	44
21.				10	11	17	6	16	13	9	10	6	98	11
22.				60	53	63	60	85	81	68	65	75	610	68
23.				106	128	101	115	66	91	124	113	69	913	101
24.				27	34	33	26	41	33	30	39	36	299	33
25.				33	95	93	63	103	133	104	106	125	855	95
26.				47	43	49	50	38	43	37	37	43	387	43
27.				78	45	62	60	61	60	48	70	64	548	61
28.				24	11	16	16	41	62	50	23	29	272	30

ตารางที่ ฉ.1 (ต่อ) ค่าเฉลี่ยปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อรายต่อเดือนของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทสงสว่างที่อยู่อาศัย โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปีงบประมาณ พ.ศ.2531

หน่วย : KWH

เดือน / ลำดับที่	ต.ค.	พ.ค.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	รวม	เฉลี่ย
29.				17	27	24	28	20	23	20	26	22	207	20
30.				16	14	20	6	14	14	10	7	9	110	12
31.				117	119	120	110	149	127	136	120	123	1121	125
รวมทั้งหมด													18403	
เฉลี่ยต่อรายต่อเดือน														65.96

ตารางที่ ฉ. 2 ค่าเฉลี่ยปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อรายต่อเดือนของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทแสงสว่างที่อยู่อาศัย โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปีงบประมาณ พ.ศ.2532

หน่วย : KWH

เดือน / ลำดับที่	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	รวม	เฉลี่ย
1.	86	65	58	51	67	63	54	84	58	58			644	64
2.	38	46	36	37	40	41	33	47	47	46			411	41
3.	47	50	44	45	52	53	50	60	48	46			495	50
4.	110	116	116	107	121	125	111	149	145	144			1244	124
5.	78	89	79	80	84	80	74	99	105	103			871	87
6.	36	37	47	40	43	46	44	53	44	68			458	46
7.	40	45	50	52	58	60	64	70	68	72			579	58
8.	112	118	114	115	117	80	35	47	46	46			830	83
9.	60	58	71	29	47	69	71	82	88	27			602	60
10.	81	92	105	71	85	93	81	134	107	90			939	94
11.	74	75	75	84	77	62	61	63	69	79			719	72
12.	74	84	75	88	88	98	84	104	99	98			892	89
13.	31	38	27	40	33	39	38	51	56	55			408	41
14.	63	31	29	12	21	21	17	21	20	18			253	25

ตารางที่ ฉ.2 (ต่อ) ค่าเฉลี่ยปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อรายต่อเดือนของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทแสงสว่างที่อยู่อาศัย โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปีงบประมาณ พ.ศ.2532

หน่วย : KWH

เดือน / ลำดับที่	ต.ค.	พ.ค.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	รวม	เฉลี่ย
15.	106	102	95	100	103	105	121	126	122	122			1102	110
16.	143	136	122	139	133	123	129	107	120	112			1264	126
17.	39	46	40	52	60	63	44	58	60	56			518	52
18.	111	114	110	113	119	108	112	117	94	97			1095	110
19.	66	107	109	61	59	95	82	54	100	106			869	87
20.	50	56	53	36	47	44	45	48	45	38			462	46
21.	11	10	3	8	7	12	8	18	13	11			101	10
22.	74	71	75	52	58	60	55	91	78	65			679	68
23.	66	63	81	84	83	94	118	147	151	159			1046	105
24.	36	36	43	32	36	63	106	57	59	43			511	51
25.	97	95	109	105	94	105	109	99	96	106			1015	102
26.	41	36	30	46	47	90	59	41	63	74			527	53
27.	58	56	64	63	55	76	51	72	66	73			634	63
28.	42	56	50	54	35	33	24	28	36	33			391	39

ตารางที่ ฉ.2 (ต่อ) ค่าเฉลี่ยปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อรายต่อเดือนของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทแสงสว่างที่อยู่อาศัย โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปีงบประมาณ พ.ศ.2532

หน่วย : KWH

เดือน / ลำดับที่	ต.ค.	พ.ค.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	รวม	เฉลี่ย
29.	19	22	24	35	43	45	54	68	65	69			444	44
30.	11	14	19	8	11	21	21	22	14	9			150	15
31.	118	111	151	97	103	128	113	129	143	144			1237	124
รวมทั้งหมด													21390	
เฉลี่ยต่อรายต่อเดือน														69

ตารางที่ ฉ.3 ค่าเฉลี่ยปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อรายต่อเดือนของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทธุรกิจขนาดเล็ก
โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2531

หน่วย : KWH

เดือน / ลำดับที่	ตค.	พย.	ธค.	มค.	กพ.	มีค.	เมย.	พค.	มิย.	กค.	สค.	กย.	รวม	เฉลี่ย
1				121	113	108	124	182	64	46	138	160	1056	117
2				215	212	194	198	253	161	203	218	204	1860	207
3				166	177	164	150	210	129	163	193	186	1538	171
4				142	170	171	171	237	244	225	201	254	1815	202
5				144	136	161	149	166	152	150	150	177	1391	155
6				110	110	111	126	119	165	142	126	139	1150	128
7				193	136	165	210	185	163	174	253	218	1697	189
8				104	93	99	107	103	110	107	113	122	952	106
9				65	59	43	96	142	72	88	104	98	767	85
10				112	85	99	113	106	112	109	231	189	1156	128
11				97	115	147	212	241	225	231	187	216	4671	186
12				95	80	112	112	185	195	170	171	187	1307	145
13				97	99	97	98	133	71	95	110	108	908	101
14				87	92	87	95	199	73	100	104	110	867	96

ตารางที่ ฉ.3 (ต่อ) ค่าเฉลี่ยปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อรายต่อเดือนของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทธุรกิจขนาดเล็ก
โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2531

หน่วย : KWH

เดือน / ลำดับที่	ตค.	พย.	ธค.	มค.	กพ.	มีค.	เมย.	พค.	มิย.	กค.	สค.	กย.	รวม	เฉลี่ย
15				188	198	198	200	297	158	222	274	270	2005	223
16				63	90	79	73	76	58	67	69	64	639	71
17				56	48	59	61	60	158	122	132	129	852	92
18				190	262	268	225	238	212	263	237	276	2150	239
19				190	159	175	181	178	199	189	263	244	1778	198
20				166	167	167	150	159	151	155	166	186	1467	163
21				212	234	280	274	327	332	362	340	284	2645	294
22				111	111	114	112	87	113	114	125	135	1022	114
23				271	207	329	290	384	332	215	311	237	2576	286
24				213	182	226	169	173	200	221	224	206	1814	202
25				216	217	160	189	62	126	217	147	109	1443	160
รวมทั้งหมด													36506	
เฉลี่ยต่อรายต่อเดือน														162.25

ตารางที่ ฉ.4 ค่าเฉลี่ยปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อรายต่อเดือนของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทธุรกิจขนาดเล็ก
โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2532

หน่วย : KWH

เดือน / ลำดับที่	ตค.	พย.	ธค.	มค.	กพ.	มีค.	เมย.	พค.	มิย.	กค.	สค.	กย.	รวม	เฉลี่ย
1	132	148	180	85	150	132	128	166	191	190			1502	150
2	206	210	221	126	175	196	177	258	232	185			1986	199
3	175	169	183	134	165	184	144	184	187	172			1697	170
4	212	210	228	142	156	189	174	212	275	254			2052	205
5	167	162	181	175	157	170	171	181	180	194			1735	174
6	104	118	121	119	128	118	95	166	191	148			1308	131
7	170	175	140	88	101	72	113	150	226	264			1499	150
8	101	105	90	100	93	97	96	97	126	130			1035	104
9	222	231	243	153	195	229	177	241	243	222			2156	216
10	146	156	124	120	107	121	98	145	116	157			1290	129
11	237	230	277	189	281	312	267	270	242	259			2564	256
12	171	162	144	121	149	149	148	214	233	194			1685	169
13	110	107	96	53	64	71	62	66	69	80			779	78
14	177	224	170	75	132	217	176	243	205	215			1834	183

ตารางที่ ฉ.4 (ต่อ) ค่าเฉลี่ยปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อรายต่อเดือนของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทธุรกิจขนาดเล็ก
โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2532

หน่วย : KWH

เดือน / ลำดับที่	ตค.	พย.	ธค.	มค.	กพ.	มีค.	เมย.	พค.	มิย.	กค.	สค.	กย.	รวม	เฉลี่ย
15	260	228	223	165	183	190	158	201	196	176			1985	199
16	63	64	66	62	68	63	68	76	71	68			669	67
17	121	114	112	107	106	112	111	139	126	122			1172	117
18	237	210	302	228	325	274	240	325	368	353			2862	286
19	275	184	81	107	126	123	128	110	118	88			1340	134
20	146	151	166	144	160	148	132	168	166	164			1545	155
21	279	222	224	247	213	259	248	343	392	358			2785	279
22	101	101	102	102	102	106	105	138	155	141			1153	115
23	223	297	235	336	219	289	178	196	210	210			2393	239
24	253	238	206	170	200	236	208	196	147	150			2004	201
25	44	227	181	136	141	132	147	183	185	144			1320	152
รวมทั้งหมด													42550	
เฉลี่ยต่อรายต่อเดือน														170.20

ตารางที่ ฉ.5 ค่าเฉลี่ยปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อรายต่อเดือนของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทโรงแรมและบังกาโลขนาดเล็ก โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปีงบประมาณ พ.ศ. 2531

หน่วย : KWH

เดือน / ลำดับที่	ตค.	พย.	ธค.	มค.	กพ.	มีค.	เมย.	พค.	มิย.	กค.	สค.	กย.	รวม	เฉลี่ย
1				1147	1163	1392	1469	1700	1382	1430	1416	1971	13070	1452
2				388	480	679	530	819	725	908	1053	1238	6820	758
3				402	421	524	494	521	480	664	630	762	4898	544
4				2850	3148	2840	3346	3925	3770	4522	3867	5388	33656	3740
5				574	744	775	853	744	638	606	558	777	6269	697
6				1649	1448	1555	1291	1448	1545	1879	1771	2016	14302	1622
7				1072	1210	1423	1215	1510	1394	1539	1559	1703	12625	1403
8				1526	2197	2649	2857	3537	3036	3404	4548	4811	28565	3174
9				1501	1718	1804	1735	2328	2498	2311	2241	3726	19862	2207
10				714	1130	1098	1011	1183	938	1020	1081	1521	9696	1077
11				556	642	521	511	595	415	400	295	375	4310	479
12				1082	1178	1093	1054	1307	1089	1164	1086	1210	10263	1140
13				480	496	519	595	620	641	667	672	665	5355	595
14				2725	2050	2393	2397	2593	2526	2075	2586	2727	22072	2452
รวมทั้งหมด													192063	
เฉลี่ยต่อรายต่อเดือน														1524

ตารางที่ ฉ.6 ค่าเฉลี่ยปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อรายต่อเดือนของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทโรงแรมและบังกาโลขนาดเล็ก
โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2532

หน่วย : KWH

เดือน / ลำดับที่	ตค.	พย.	ธค.	มค.	กพ.	มีค.	เมย.	พค.	มิย.	กค.	สค.	กย.	รวม	เฉลี่ย
1	1380	1514	1499	693	1583	1754	1568	2133	2029	1880			16033	1603
2	1062	1100	1069	987	1083	1161	1191	1216	1180	1222			11271	1127
3	743	812	738	490	691	684	696	839	805	889			7387	739
4	3987	3980	4021	4026	4048	4066	4050	4012	4014	4066			40270	4027
5	667	600	688	471	851	787	642	1149	1310	1614			8779	878
6	1590	1656	1619	841	1202	661	617	760	1393	2255			12594	1259
7	1239	1225	1488	983	4835	1765	1707	2071	1858	1684			15855	1586
8	2895	2871	2906	1624	3748	3909	3555	4610	4542	4066			34708	3471
9	2106	2170	2115	1610	2137	2193	2212	2310	2361	2483			21997	2200
10	1166	1023	1023	575	845	743	717	924	997	921			8934	893
11	274	282	250	366	359	407	548	485	662	1068			4701	470
12	979	1082	1000	1042	1396	1558	1396	1560	1472	1441			12926	1293
13	650	655	675	658	649	672	645	667	635	646			6552	655
14	2006	1644	2037	1730	2446	2674	2220	2296	2698	2131			21882	2188
รวมทั้งหมด													223890	
เฉลี่ยต่อรายต่อเดือน														1591

ตารางที่ ฉ.7 ค่าเฉลี่ยปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อรายต่อเดือนของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทธุรกิจขนาดใหญ่
โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2531

หน่วย : KWH

เดือน / ลำดับที่	ตค.	พย.	ธค.	มค.	กพ.	มีค.	เมย.	พค.	มิย.	กค.	สค.	กย.	รวม	เฉลี่ย
1				8897	9050	9650	9340	9800	9690	9020	9680	9240	84367	9374
2				8763	9123	9737	10128	10394	9634	10120	9295	8951	86145	9572
3				9645	9887	9570	10639	10384	10328	9517	10510	9776	90256	10028
4				9786	9688	9876	10821	10724	10423	10699	9576	10970	92563	10285
5				20198	19876	19346	20430	19687	18266	17766	17364	17455	170388	18932
6				10348	10476	10897	11832	11462	11746	11212	10546	10146	98665	10963
7				8654	8976	9712	17748	9654	9106	8546	8456	8616	82468	9163
รวมทั้งหมด													704852	
เฉลี่ยต่อรายต่อเดือน														11188

ตารางที่ ฉ.8 ค่าเฉลี่ยปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อรายต่อเดือนของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทธุรกิจขนาดใหญ่
โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2532

เดือน / ลำดับที่	ตค.	พย.	ธค.	มค.	กพ.	มีค.	เมย.	พค.	มิย.	กค.	สค.	กย.	รวม	เฉลี่ย
1	10559	10466	10574	10680	10263	10543	11138	11798	12254				98297	10922
2	8288	7425	5433	11619	10361	11519	12297	14483	10854				92279	10253
3	10839	10743	10702	10693	9207	9566	10567	10297	9991				92605	10289
4	11490	10536	7899	9805	9583	10072	13352	12100	12016				96260	10695
5	17218	16152	16133	20140	21702	21329	72230	20408	20289				175541	19505
6	10214	10398	10459	10553	9761	11626	10989	13539	10377				98415	10935
7	8265	7442	8791	8994	9804	9939	12616	11379	8874				86104	9567
รวมทั้งหมด													739501	
เฉลี่ยต่อรายต่อเดือน														11738

ตารางที่ ฉ.9 ค่าเฉลี่ยปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อรายต่อเดือนของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทส่วนราชการอื่น โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปีงบประมาณ พ.ศ. 2531

หน่วย : KWH

เดือน / ลำดับที่	ตค.	พย.	ธค.	มค.	กพ.	มีค.	เมย.	พค.	มิย.	กค.	สค.	กย.	รวม	เฉลี่ย
1				282	235	258	224	224	238	227	338	303	2329	259
2				254	207	222	225	187	73	67	117	189	1541	171
3				167	158	197	166	159	191	168	179	183	1568	174
4				113	111	112	125	119	112	116	40	122	970	108
5				387	479	315	271	288	276	200	247	266	2729	303
6				242	242	235	247	265	274	261	260	267	2293	255
7				226	234	222	228	252	231	228	234	221	2076	231
8				198	210	245	285	215	265	200	251	222	2091	232
9				214	203	198	189	199	215	180	246	212	1856	206
10				243	242	232	226	230	255	252	253	250	2183	243
11				243	238	250	241	244	248	245	263	259	2231	248
รวมทั้งหมด													21867	
เฉลี่ยต่อรายต่อเดือน														221

ตารางที่ ฉ.10 ค่าเฉลี่ยปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อรายต่อเดือนของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทส่วนราชการอื่น โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปีงบประมาณ พ.ศ. 2532

หน่วย : KWH

เดือน / ลำดับที่	ตค.	พย.	ธค.	มค.	กพ.	มีค.	เมย.	พค.	มิย.	กค.	สค.	กย.	รวม	เฉลี่ย
1	287	259	301	269	324	300	250	250	350	327			2917	292
2	126	127	173	136	112	150	88	165	128	104			1309	131
3	68	38	68	47	34	46	41	58	75	74			549	55
4	56	126	55	108	61	133	127	138	137	129			1070	107
5	265	287	281	322	318	304	276	276	282	245			2856	286
6	58	72	83	49	57	57	45	54	64	84			623	62
7	18	18	20	40	18	20	10	18	42	21			225	23
8	1412	1433	1515	1422	1359	1274	1312	1362	1388	1433			13910	1390
9	237	208	280	165	217	210	210	230	212	262			2267	227
10	72	101	80	104	110	97	97	98	104	124			1002	100
11	54	51	78	45	49	55	55	55	76	39			542	54
รวมทั้งหมด													27270	
เฉลี่ยต่อรายต่อเดือน														248

ภาคผนวก ช.

ส่วนประกอบที่ใช้ในการประเมินผลตอบแทนจากการลงทุนในโครงการ

ตารางที่ ช.1 ปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อคนต่อปีของประชากรหรือนักท่องเที่ยวที่ใช้บริการจากผู้ใช้ไฟฟ้าทุกประเภทยกเว้นโรงสีข้าวและโรงงานอัดน้ำมันมะพร้าว โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ปีงบประมาณ พ.ศ. 2543 - 2561

ปีงบประมาณ พ.ศ.	GU_m' (ร้อยละ)	U (KWH)							
		SB_m	HHL_m	SHT_m	LHT_m	I_m	HP_m	G_m	A_m
2543	1.0752	2.704	295.907	34.106	57.973	3.894	0.889	5.992	1.967
2544	1.0638	2.733	299.055	34.469	58.589	3.935	0.899	6.056	1.988
2545	0.5263	2.747	300.629	34.650	58.898	3.956	0.903	6.088	1.998
2546	0.5235	2.761	302.203	34.832	59.206	3.977	0.908	6.120	2.008
2547	0.5208	2.776	303.777	35.013	59.515	3.998	0.913	6.152	2.019
2548	0.5181	2.790	305.351	35.195	59.823	4.018	0.917	6.183	2.029
2549	0.5154	2.805	306.925	35.376	60.131	4.039	0.922	6.215	2.040
2550	0.5128	2.819	308.499	35.557	60.440	4.087	0.927	6.247	2.050
2551	0.5102	2.833	310.073	35.739	60.748	4.078	0.932	6.279	2.061
2552	0.5076	2.848	311.647	35.920	61.056	4.101	0.936	6.311	2.071
2553	0.5050	2.862	313.221	36.102	61.365	4.122	0.941	6.343	2.082
2554	0.5025	2.876	314.795	36.283	61.673	4.143	0.946	6.375	2.092
2555	0.2500	2.884	315.582	36.374	61.827	4.153	0.948	6.391	2.097
2556	0.2493	2.891	316.369	36.464	61.982	4.163	0.951	6.407	2.103
2557	0.2487	2.898	317.156	36.555	62.136	4.174	0.953	6.422	2.108
2558	0.2481	2.905	317.943	36.646	62.290	4.184	0.955	6.438	2.113
2559	0.2475	2.912	318.730	36.737	62.444	4.195	0.958	6.454	2.118
2560	0.2469	2.920	319.517	36.827	62.598	4.205	0.960	6.470	2.124
2561	0.2463	2.927	320.304	36.918	62.752	4.215	0.962	6.486	2.129

'จากตารางที่ 4.12

USB_m = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อคนที่ใช้บริการจากธุรกิจขนาดเล็กปีที่ m

$UHHL_m$ = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อคนของแสงสว่างที่อยู่อาศัยปีที่ m

UI_m = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อคนที่ใช้บริการจากโรงทำน้ำแข็งปีที่ m

UHP_m = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อคนที่ใช้บริการจากโรงพยาบาลปีที่ m

GU_m = อัตราการเพิ่มการใช้ไฟฟ้าต่อคนต่อปีของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทปีที่ m

$USHT_m$ = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อคนที่ใช้บริการจากโรงแรมและบังกาโลขนาดเล็กปีที่ m

$ULHT_m$ = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อคนที่ใช้บริการจากโรงแรมและบังกาโลขนาดใหญ่ปีที่ m

UG_m = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อคนที่ใช้บริการจากส่วนราชการอื่นปีที่ m

UA_m = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อคนที่ใช้บริการจากสนามบินปีที่ m

ตารางที่ ช.2 จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าและปริมาณการใช้ไฟฟ้าตามประมาณการใหม่บนฐานเศรษฐกิจที่เกิดขึ้นจริงของธุรกิจขนาดเล็ก
โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2542 - 2561

ปีงบประมาณ พ.ศ.	(1) GP_m / (ร้อยละ)	(2) P_m (คน)	(3) GT_m * (ร้อยละ)	(4) T_m (คน)	(5)=(2)+(4) $P_m + T_m$ (คน)	(6)=(5)/RSB SB_m (ราย)	(7)=(2)/4 H_m (หลัง)	(8)=(7)-(6) HH_m (หลัง)	(9) USB_m + (KWH)	(10)=(5)x(9) ESB_m (MWH)
2542		32,290		410,482	443,772					
2543	1.0118	33,683	1.020	418,692	452,375	420	8,421	8,001	2.704	1,223.1
2544	1.0116	34,073	1.015	424,972	459,045	426	8,519	8,092	2.733	1,254.4
2545	1.0112	34,455	1.015	431,347	465,802	433	8,614	8,181	2.747	1,279.6
2546	1.0107	34,824	1.015	437,817	472,641	439	8,706	8,267	2.761	1,305.1
2547	1.0102	35,179	1.015	444,384	479,563	445	8,795	8,350	2.776	1,331.1
2548	1.0098	35,524	1.015	451,050	486,574	452	8,881	8,429	2.790	1,357.6
2549	1.0094	35,858	1.010	455,561	491,419	457	8,965	8,508	2.805	1,378.2
2550	1.0090	36,180	1.010	460,116	496,296	461	9,045	8,584	2.819	1,399.0
2551	1.0085	36,488	1.010	464,718	501,206	466	9,122	8,657	2.833	1,420.1
2552	1.0081	36,783	1.010	469,365	506,148	470	9,196	8,726	2.848	1,441.3
2553	1.0077	37,067	1.010	474,058	511,125	475	9,267	8,792	2.862	1,462.9
2554	1.0073	37,337	1.005	476,429	513,766	477	9,335	8,857	2.876	1,477.8
2555	1.0069	37,595	1.005	478,811	516,406	480	9,399	8,919	2.884	1,489.1
2556	1.0065	37,839	1.005	481,205	519,044	482	9,460	8,978	2.891	1,500.5
2557	1.0062	38,074	1.005	483,611	521,685	485	9,519	9,034	2.898	1,511.8
2558	1.0058	38,295	1.005	486,029	524,324	487	9,574	9,087	2.905	1,523.3
2559	1.0054	38,501	1.005	488,459	526,960	490	9,626	9,136	2.912	1,534.7
2560	1.0050	38,694	1.005	490,901	529,595	492	9,674	9,182	2.920	1,546.2
2561	1.0046	38,872	1.005	493,356	532,228	494	9,718	9,224	2.927	389.4

/ จากตารางที่ 4.15

* จากตารางที่ 4.16

+ จากตารางที่ ช.1

GP_m = อัตราการเพิ่มของประชากรปีที่ m

P_m = จำนวนประชากรทั้งหมดปีที่ m

T_m = อัตราการเพิ่มของนักท่องเที่ยวปีที่ m

T_m = จำนวนนักท่องเที่ยวปีที่ m

P_m+T_m = จำนวนประชากรและนักท่องเที่ยวทั้งหมดปีที่ m

SB_m = จำนวนธุรกิจขนาดเล็กปีที่ m

H_m = จำนวนหลังคาเรือนทั้งหมดปีที่ m

HH_m = จำนวนหลังคาเรือนประเภทที่อยู่อาศัยปีที่ m

USB_m = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อคนที่ใช้บริการจากธุรกิจขนาดเล็กปีที่ m

ESB_m = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของธุรกิจขนาดเล็กปีที่ m

RSB = อัตราส่วนจำนวนประชากรและนักท่องเที่ยวต่อจำนวนธุรกิจขนาดเล็ก

ตารางที่ ช.3 จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าและปริมาณการใช้ไฟฟ้าตามประมาณการใหม่บนฐานเศรษฐกิจที่เกิดขึ้นจริงของแสงสว่างที่อยู่อาศัย
โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2543 - 2561

ปีงบประมาณ พ.ศ.	(1) SB_m / (ราย)	(2) H_m / (หลัง)	(3)=(2)-(1) HH_m (หลัง)	(4) $RHHL_m$ * (ร้อยละ)	(5)=(3)x(4) HHL_m (ราย)	(6) $UHHL_m$ + (KWH)	(7)=(5)x(6)x4 $EHHL_m$ (MWH)
2543	420	8,421	8,001	91.80	7,345	295.907	8,693.8
2544	426	8,519	8,092	93.20	7,542	299.055	9,021.9
2545	433	8,614	8,181	94.50	7,731	300.629	9,296.7
2546	439	8,706	8,267	95.00	7,854	302.203	9,494.0
2547	445	8,795	8,350	95.00	7,932	303.777	9,638.2
2548	452	8,881	8,429	95.00	8,008	305.351	9,781.0
2549	457	8,965	8,508	95.00	8,083	306.925	9,923.5
2550	461	9,045	8,584	95.00	8,155	308.499	10,063.2
2551	466	9,122	8,657	95.00	8,224	310.073	10,200.2
2552	470	9,196	8,726	95.00	8,290	311.647	10,334.2
2553	475	9,267	8,792	95.00	8,353	313.221	10,465.3
2554	477	9,335	8,857	95.00	8,414	314.795	10,594.7
2555	480	9,339	8,919	95.00	8,473	315.582	10,695.7
2556	482	9,460	8,978	95.00	8,529	316.369	10,793.2
2557	485	9,519	9,034	95.00	8,582	317.156	10,887.3
2558	487	9,574	9,087	95.00	8,633	317.943	10,979.2
2559	490	9,626	9,136	95.00	8,679	318.730	11,065.0
2560	492	9,674	9,182	95.00	8,723	319.517	11,148.6
2561	494	9,718	9,224	95.00	8,763	320.304	2,806.8

/ จากตารางที่ ช.2

* จากตารางที่ 4.18

\+ จากตารางที่ ช.1

H_m = จำนวนหลังคาเรือนทั้งหมดปีที่ m

SB_m = จำนวนธุรกิจขนาดเล็กปีที่ m

HH_m = จำนวนหลังคาเรือนประเภทที่อยู่อาศัยปีที่ m

$UHHL_m$ = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อคนต่อปีของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทแสงสว่างที่อยู่อาศัยปีที่ m

$EHHL_m$ = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของแสงสว่างที่อยู่อาศัยปีที่ m

HHL_m = จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทแสงสว่างที่อยู่อาศัยปีที่ m

$RHHL_m$ = อัตราส่วนจำนวนหลังคาเรือนประเภทแสงสว่างที่อยู่อาศัยต่อจำนวนหลังคาเรือนประเภทที่อยู่อาศัยปีที่ m

ตารางที่ ช.4 จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าและปริมาณการใช้ไฟฟ้าตามประมาณการใหม่บนฐานเศรษฐกิจที่เกิดขึ้นจริงของโรงแรมและบังกาโล
โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2543 - 2561

ปีงบประมาณ พ.ศ.	T_m' (คน)	จำนวนนักท่องเที่ยวที่ใช้บริการจากโรงแรมและบังกาโล(คน)		$USHT_m$* (KWH)	$ULHT_m$* (KWH)	$ESHT_m$ (MWH)	$ELHT_m$ (MWH)	SHT_m (ราย)	LHT_m (ราย)
		ขนาดเล็ก	ขนาดใหญ่						
	(1)	(2)=.75(1)	(3)=.25(1)	(4)	(5)	(6)=(2)x(4)	(7)=(3)x(5)	(8)=(2)/RSHT	(9)=(3)/RLHT
2543	418,692	314,619	104,673	34.106	57.973	10,710.0	6,068.2	392	30
2544	424,972	318,729	106,243	34.469	58.589	10,986.3	6,224.7	397	31
2545	431,347	323,510	107,837	34.650	58.898	11,209.7	6,351.4	403	31
2546	437,817	328,363	109,454	34.832	59.206	11,437.5	6,480.4	410	32
2547	444,384	333,288	111,096	35.013	59.515	11,669.5	6,611.8	416	32
2548	451,050	338,287	112,763	35.195	59.823	11,905.9	6,745.8	422	33
2549	455,561	341,671	113,890	35.376	60.131	12,086.9	6,848.4	426	33
2550	460,116	345,087	115,029	35.557	60.440	12,270.4	6,952.3	430	33
2551	464,718	348,538	116,180	35.739	60.748	12,456.3	7,057.7	435	34
2552	469,365	352,024	117,341	35.920	61.056	12,644.8	7,164.4	439	34
2553	474,058	355,543	118,515	36.102	61.365	12,835.7	7,272.6	443	34
2554	476,429	357,322	119,107	36.283	61.673	12,964.7	7,345.7	446	34
2555	478,811	359,108	119,703	36.374	61.827	13,062.1	7,400.9	448	35
2556	481,205	360,904	120,301	36.464	61.982	13,160.2	7,456.5	450	35
2557	483,611	362,708	120,903	36.555	62.136	13,258.9	7,512.4	452	35
2558	486,029	364,522	121,507	36.646	62.290	13,358.2	7,568.7	455	35
2559	488,459	366,344	122,115	36.737	62.444	13,458.2	7,625.3	457	35
2560	490,901	368,176	122,725	36.827	62.598	13,558.9	7,682.4	459	35
2561	493,356	370,017	123,339	36.918	62.752	3,415.1	1,935.0	461	36

'จากตารางที่ ช.2

*จากตารางที่ ช.1

$ESHT_m$ = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของโรงแรมและบังกาโลขนาดเล็กปีที่ m

SHT_m = จำนวนโรงแรมและบังกาโลขนาดเล็กปีที่ m

LHT_m = จำนวนโรงแรมและบังกาโลขนาดใหญ่ปีที่ m

$USHT_m$ = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อคนที่ใช้บริการจากโรงแรมและบังกาโลขนาดเล็กปีที่ m

$ULHT_m$ = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อคนที่ใช้บริการจากโรงแรมและบังกาโลขนาดใหญ่ปีที่ m

$ELHT_m$ = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของโรงแรมและบังกาโลขนาดใหญ่ปีที่ m

RSHT = อัตราส่วนจำนวนนักท่องเที่ยวที่ใช้บริการต่อจำนวนโรงแรมและบังกาโลขนาดเล็ก

RLHT = อัตราส่วนจำนวนนักท่องเที่ยวที่ใช้บริการต่อจำนวนโรงแรมและบังกาโลขนาดใหญ่

ตารางที่ ช.5 ปริมาณการใช้ไฟฟ้าตามประมาณการใหม่บนฐานเศรษฐกิจที่เกิดขึ้นจริงของโรงทำน้ำแข็ง โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปีงบประมาณ พ.ศ. 2543-2561

ปีงบประมาณ พ.ศ.	(1) UI_m* (KW)	(2) P_m+T_m+ (คน)	(3)=(1)x(2) EI_m (MWH)
2543	3.894	452,375	1,761.8
2544	3.935	459,045	1,806.8
2545	3.956	465,802	1,843.0
2546	3.977	472,641	1,879.9
2547	3.998	479,563	1,917.3
2548	4.018	486,574	1,955.5
2549	4.039	491,419	1,985.1
2550	4.087	496,296	2,015.1
2551	4.078	501,206	2,045.4
2552	4.101	506,148	2,076.1
2553	4.122	511,125	2,107.1
2554	4.143	513,766	2,128.6
2555	4.153	516,406	2,144.9
2556	4.163	519,044	2,161.2
2557	4.174	521,685	2,177.6
2558	4.184	524,324	2,194.1
2559	4.195	526,960	2,210.6
2560	4.205	529,595	2,227.1
2561	4.215	532,228	560.9

*จากตารางที่ ช.1

+จากตารางที่ ช.2

UI_m = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อคนที่ใช้บริการจากโรงทำน้ำแข็งปีที่ m

P_m = จำนวนประชากรทั้งหมดปีที่ m

T_m = จำนวนนักท่องเที่ยวปีที่ m

ตารางที่ ช.6 ปริมาณการใช้ไฟฟ้าตามประมาณการใหม่บนฐานเศรษฐกิจที่เกิดขึ้นจริงของโรงงานอัดน้ำมันมะพร้าวและโรงสีข้าว โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2543-2561

ปีงบประมาณ พ.ศ.	โรงงานอัดน้ำมันมะพร้าว			โรงสีข้าว		
	CC_m (ราย)	อัตราการเพิ่ม (ร้อยละ)	E_m (MWH)	RM_m (ราย)	ปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อแห่ง (MWH)	E_m (MWH)
2543	2	3.42	684.6	32	10,512	336.4
2544	2	3.42	708.0	32	10,512	336.4
2545	2	3.42	732.2	32	10,512	336.4
2546	2	3.42	757.3	32	10,512	336.4
2547	2	3.42	783.2	32	10,512	336.4
2548	2	3.42	809.9	32	10,512	336.4
2549	2	3.42	837.6	32	10,512	336.4
2550	2	3.42	866.3	32	10,512	336.4
2551	2	3.42	895.9	32	10,512	336.4
2552	2	3.42	926.6	32	10,512	336.4
2553	2	3.42	958.2	32	10,512	336.4
2554	2	3.42	991.0	32	10,512	336.4
2555	2	3.42	1,024.9	32	10,512	336.4
2556	2	3.42	1,060.0	32	10,512	336.4
2557	2	3.42	1,096.2	32	10,512	336.4
2558	2	3.42	1,133.7	32	10,512	336.4
2559	2	3.42	1,172.5	32	10,512	336.4
2560	2	3.42	1,212.6	32	10,512	336.4
2561	2	3.42	313.5	32	10,512	84.1

CC_m = จำนวนโรงงานอัดน้ำมันมะพร้าวปีที่ m E_m = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าทั้งหมดของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทปีที่ m
RM_m = จำนวนโรงสีข้าวปีที่ m

ตารางที่ ช.7 ปริมาณการใช้ไฟฟ้าตามประมาณการใหม่บนฐานเศรษฐกิจที่เกิดขึ้นจริงของโรงพยาบาล โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปีงบประมาณ พ.ศ. 2543-2561

ปีงบประมาณ พ.ศ.	(1) UHP_m / (KWH)	(2) $P_m + T_m$ × (คน)	(3)=(1)x(2) EHP_m (MWH)
2543	0.889	452,375	402.2
2544	0.899	459,045	412.5
2545	0.903	465,802	420.7
2546	0.908	472,641	429.0
2547	0.913	479,563	437.7
2548	0.917	486,574	446.4
2549	0.922	491,419	453.2
2550	0.927	496,296	460.0
2551	0.932	501,206	466.9
2552	0.936	506,148	473.9
2553	0.941	511,125	481.0
2554	0.946	513,766	485.9
2555	0.948	516,406	489.6
2556	0.951	519,044	493.4
2557	0.953	521,685	497.1
2558	0.955	524,324	500.9
2559	0.958	526,960	504.6
2560	0.960	529,595	508.4
2561	0.962	532,228	128.1

/จากตารางที่ ช.1

×จากตารางที่ ช.2

P_m = จำนวนประชากรทั้งหมดปีที่ m

T_m = จำนวนนักท่องเที่ยวปีที่ m

UHP_m = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อคนที่ใช้บริการจากโรงพยาบาลปีที่ m

EHP_m = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของโรงพยาบาลปีที่ m

ตารางที่ ช.8 ปริมาณการใช้ไฟฟ้าตามประมาณการใหม่บนฐานเศรษฐกิจที่เกิดขึ้นจริงของส่วนราชการอื่น โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปีงบประมาณ พ.ศ. 2543 - 2561

ปีงบประมาณ พ.ศ.	(1) UG_m / (KWH)	(2) P_m * (คน)	(3) = (1)x(2) EG_m (MWH)
2543	5.992	33,688	201.8
2544	6.056	34,073	206.3
2545	6.088	34,455	209.8
2546	6.120	34,824	213.1
2547	6.152	35,179	216.4
2548	6.183	35,524	219.7
2549	6.215	35,858	222.9
2550	6.247	36,180	226.0
2551	6.279	36,488	229.1
2552	6.311	36,783	232.1
2553	6.343	37,067	235.1
2554	6.375	37,337	238.0
2555	6.391	37,595	240.3
2556	6.407	37,839	242.4
2557	6.422	38,074	244.5
2558	6.438	38,295	246.6
2559	6.454	38,501	248.5
2560	6.470	38,694	250.4
2561	6.486	38,872	63.0

/ จากตารางที่ ช.1

* จากตารางที่ ช.2

UG_m = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อคนที่ใช้บริการจากส่วนราชการอื่นปีที่ m

P_m = จำนวนประชากรทั้งหมดปีที่ m

EG_m = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของส่วนราชการอื่นปีที่ m

ตารางที่ ช.9 ปริมาณการใช้ไฟฟ้าตามประมาณการใหม่บนฐานเศรษฐกิจที่เกิดขึ้นจริงของสนามบิน โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปีงบประมาณ พ.ศ. 2543-2561

ปีงบประมาณ พ.ศ.	(1)	(2)=0.25 (1)	(3)	(4)=(2)x(3)
	T_m* (คน)	จำนวนนักท่องเที่ยวที่ใช้บริการ (คน)	UA_m+ (MWH)	EA_m (MWH)
2543	418,692	104,673	1.967	205.9
2544	424,972	106,243	1.988	211.2
2545	431,347	107,836	1.998	215.5
2546	437,817	109,454	2.008	219.8
2547	444,384	111,096	2.019	224.3
2548	451,050	112,763	2.029	228.8
2549	455,561	113,890	2.040	232.3
2550	460,116	115,029	2.050	235.8
2551	464,718	116,180	2.061	239.4
2552	469,365	117,341	2.071	243.0
2553	474,058	118,515	2.082	246.7
2554	476,429	119,107	2.092	249.2
2555	478,811	119,703	2.097	251.1
2556	481,205	120,301	2.103	253.0
2557	483,611	120,903	2.108	254.8
2558	486,029	121,507	2.113	256.8
2559	488,459	122,115	2.118	258.7
2560	490,901	122,725	2.124	260.6
2561	493,356	123,339	2.129	65.6

*จากตารางที่ ช.2

+จากตารางที่ ช.1

T_m = จำนวนนักท่องเที่ยวปีที่ m

UA_m = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าต่อคนที่ใช้บริการจากสนามบินปีที่ m

EA_m = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของสนามบินปีที่ m

ตารางที่ ช.10 รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าตามประมาณการใหม่บนฐานเศรษฐกิจที่เกิดขึ้นจริงของแสงสว่างที่อยู่อาศัย

โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ปีงบประมาณ พ.ศ. 2543 - 2561

ปีงบประมาณ พ.ศ.	(1) $EHHL_m$′ (MWH)	(2) HHL_m′ (ราย)	(3)=(1)/{(2)x12} UU_m (KWH)	(4)=(3)x(SR)x(2)x12 RV_m (ล้านบาท)
2543	8,693.8	7,345	98.64	11.744
2544	9,021.9	7,542	99.69	12.209
2545	9,296.7	7,731	100.2	12.592
2546	9,494.0	7,854	100.	12.871
2547	9,638.2	7,932	101.26	13.077
2548	9,781.0	8,008	101.78	13.282
2549	9,923.5	8,083	102.31	13.487
2550	10,063.2	8,155	102.83	13.688
2551	10,200.2	8,224	103.36	13.886
2552	10,334.2	8,290	103.88	14.080
2553	10,465.3	8,353	104.41	14.270
2554	10,594.7	8,414	104.93	14.508
2555	10,695.7	8,473	105.19	14.654
2556	10,793.2	8,529	105.46	14.796
2557	10,887.3	8,582	105.72	14.933
2558	10,979.2	8,633	105.98	15.068
2559	11,065.0	8,679	106.24	15.194
2560	11,148.6	8,723	106.51	15.317
2561	2,806.8	8,763	106.77	3.858

′จากตารางที่ ช.3

$EHHL_m$ = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของแสงสว่างที่อยู่อาศัยปีที่ m

HHL_m = จำนวนหลังคาเรือนประเภทแสงสว่างที่อยู่อาศัยปีที่ m

UU_m = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทต่อรายต่อเดือนปีที่ m

RV_m = รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทปีที่ m

SR = อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าขาย

ตารางที่ ช.11 รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าตามประมาณการใหม่บนฐานเศรษฐกิจที่เกิดขึ้นจริงของธุรกิจขนาดเล็กโรงแรมและบังกาโลขนาดเล็ก โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2543 - 2561

ปีงบประมาณ พ.ศ.	(1) $ESHT_m$ [/] (MWH)	(2) ESB_m [+] (MWH)	(3) SHT_m [/] (ราย)	(4) SB_m [+] (ราย)	(5)=(1)/((3)x12) $UUSHT_m$ (KWH)	(6)=(2)/((4)x12) $UUSB_m$ (KWH)	(7)=(5)(SR)(3)x12 $RVSHT_m$ (ล้านบาท)	(8)=(6)(SR)(4)x12 $RVSB_m$ (ล้านบาท)	(9)=(7)+(8) ผลรวม (ล้านบาท)
2543	10,710.0	1,223.1	392	420	2,276.78	242.69	24.140	2.252	26.393
2544	10,986.3	1,254.4	397	426	2,306.10	245.38	24.788	2.309	27.097
2545	11,209.7	1,279.6	403	433	2,317.98	246.26	25.302	2.345	27.657
2546	11,437.5	1,305.1	410	439	2,324.69	247.75	25.822	2.401	28.223
2547	11,669.5	1,331.1	416	445	2,337.64	249.28	26.357	2.449	28.805
2548	11,905.9	1,357.6	422	452	2,351.08	250.30	26.902	2.497	29.399
2549	12,086.9	1,378.2	426	457	2,364.42	251.31	27.323	2.534	29.857
2550	12,270.4	1,399.0	430	461	2,377.99	252.89	27.750	2.572	30.322
2551	12,456.3	1,420.1	435	466	2,386.27	254.49	28.177	2.610	30.788
2552	12,644.8	1,441.3	439	470	2,400.30	255.56	28.616	2.649	31.265
2553	12,835.7	1,462.9	443	475	2,414.54	256.64	29.061	2.688	31.749
2554	12,964.7	1,477.8	446	477	2,422.41	258.18	29.360	2.715	32.075
2555	13,062.1	1,489.1	448	480	2,429.71	258.53	29.587	2.735	32.322
2556	13,160.2	1,500.5	450	482	2,437.07	259.41	29.816	2.756	32.572
2557	13,258.9	1,511.8	452	485	2,444.48	259.77	30.046	2.777	32.823
2558	13,358.2	1,523.3	455	487	2,446.56	260.65	30.273	2.797	33.070
2559	13,458.2	1,534.7	457	490	2,454.09	261.00	30.506	2.818	33.324
2560	13,558.9	1,546.2	459	492	2,461.68	261.89	30.741	2.839	33.580
2561	3,415.1	389.4	461	494	2,469.32	262.77	7.744	0.715	8.459

[/] จากตารางที่ ช. 4

[+] จากตารางที่ ช. 2

ESB_m = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของธุรกิจขนาดเล็กปีที่ m

SHT_m = จำนวนโรงแรมและบังกาโลขนาดเล็กปีที่ m

SB_m = จำนวนธุรกิจขนาดเล็กปีที่ m

SR = อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าขาย

$UUSHT_m$ = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของโรงแรมและบังกาโลขนาดเล็กต่อรายต่อเดือนปีที่ m

$RVSHT_m$ = รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าของโรงแรมและบังกาโลขนาดเล็กปีที่ m

$UUSB_m$ = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของธุรกิจขนาดเล็กต่อรายต่อเดือนปีที่ m

$ESHT_m$ = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของโรงแรมและบังกาโลขนาดเล็กปีที่ m

$RVSB_m$ = รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าของธุรกิจขนาดเล็กปีที่ m

ตารางที่ ช.12 รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าตามประมาณการใหม่บนฐานเศรษฐกิจที่เกิดขึ้นจริงของธุรกิจขนาดใหญ่
โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2543 - 2561

ปีงบประมาณ	(1)	(2)	(3)=(1)/((2)x12)	(4)=((3)(SR))(2)x12	(5)=(1)/(Lfx8760x(2))	(6)=(5)(DCR)(2)x12	(7)=(4)+(6)
พ.ศ.	$ELHT_m$ ′ (MWH)	LHT_m * (ราย)	$UULHT_m$ (KWH)	RVE_m (ล้านบาท)	MD_m (KW)	$RVDC_m$ (ล้านบาท)	RV_m (ล้านบาท)
2543	6,068.2	30	16,856.06	7.767	67.81	5.835	13.602
2544	6,224.7	31	17,290.91	7.968	67.32	5.985	13.953
2545	6,351.4	31	17,973.53	8.130	68.69	6.107	14.237
2546	6,480.4	32	17,420.36	8.295	67.89	6.231	14.526
2547	6,611.8	32	17,218.33	8.463	69.27	6.358	14.821
2548	6,745.8	33	17,567.16	8.634	68.53	6.487	15.121
2549	6,848.4	33	17,834.29	8.766	69.57	6.585	15.351
2550	6,952.3	33	17,556.37	8.899	70.63	6.685	15.584
2551	7,057.7	34	17,822.40	9.034	69.59	6.786	15.820
2552	7,164.4	34	18,092.00	9.170	70.65	6.889	16.059
2553	7,272.6	34	17,825.05	9.309	71.71	6.993	16.302
2554	7,345.7	34	18,004.20	9.402	72.43	7.063	16.465
2555	7,400.9	35	18,139.46	9.473	70.89	7.116	16.589
2556	7,456.5	35	18,275.61	9.545	71.42	7.169	16.714
2557	7,512.4	35	18,412.68	9.616	71.96	7.223	16.839
2558	7,568.7	35	18,020.64	9.688	72.50	7.277	16.965
2559	7,625.3	35	18,155.58	9.761	73.04	7.331	17.092
2560	7,682.4	35	18,291.41	9.833	73.59	7.387	17.220
2561	1,935.0	36	17,916.25	2.477	72.08	1.860	4.337

′จากตารางที่ 5.5

*จากตารางที่ 5.4

LHT_m = จำนวนโรงแรมและบังกาโลขนาดใหญ่ปีที่ m

MD_m = ความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุดต่อรายต่อเดือนปีที่ m

SR = อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าขาย

Lf = ตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า

$ELHT_m$ = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของโรงแรมและบังกาโลขนาดใหญ่ปีที่ m

$UULHT_m$ = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของโรมแรมและบังกาโลขนาดใหญ่ต่อรายต่อเดือนปีที่ m

RVE_m = รายได้จากการจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าทั้งหมดของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทปีที่ m

$RVDC_m$ = รายได้จากค่าความต้องการพลังไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทปีที่ m

RV_m = รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทปีที่ m

DCR = อัตราค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด

ตารางที่ ช. 13 รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าตามประมาณการใหม่บนฐานเศรษฐกิจที่เกิดขึ้นจริงของโรงทำน้ำแข็ง
โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2543 - 2561

ปีงบประมาณ พ.ศ.	(1)		(2)		(3)=(1)/((2)x12)		(4)=(3)(SR)(2)x12		5)=(1)/(Lfx8760x(2))		(6)=(5)(DCR)(2)x12		(7) =(4)+(6)		
	E_m′ (MWH)		n_m* (ราย)		UU_m (MWH)		RVE_m (ล้านบาท)		MD_m* (KW)		$RVDC_m$ (ล้านบาท)		RV_m (ล้านบาท)		
	I-1 =.75 E_m	I-2 =.25 E_m	I-1	I-2	I-1	I-2	I-1	I-2	I-1	I-2	I-1	I-2	I-1	I-2	ผลรวม
2543	1321.3	440.4	1	1	110.11	36.70	1.625	0.541	215.48	71.83	0.458	0.153	2.083	0.694	2.777
2544	1355.1	451.7	1	1	112.92	37.64	1.667	0.556	220.99	73.66	0.469	0.156	2.136	0.712	2.848
2545	1382.3	460.8	1	1	115.19	38.40	1.700	0.566	225.42	75.14	0.479	0.160	2.179	0.726	2.905
2546	1409.9	470.0	1	1	117.49	39.16	1.735	0.578	229.93	76.64	0.488	0.163	2.223	0.741	2.963
2547	1438.0	479.3	1	1	119.83	39.94	1.769	0.590	234.51	78.17	0.498	0.166	2.267	0.756	3.022
2548	1466.6	488.9	1	1	122.22	40.74	1.804	0.602	239.17	79.72	0.508	0.169	2.312	0.771	3.083
2549	1488.8	496.3	1	1	124.07	41.36	1.831	0.610	242.80	80.93	0.516	0.172	2.347	0.782	3.129
2550	1511.3	503.8	1	1	125.94	41.98	1.859	0.620	246.46	82.15	0.523	0.174	2.382	0.794	3.177
2551	1534.1	511.4	1	1	127.84	42.61	1.887	0.629	250.17	83.39	0.531	0.177	2.418	0.806	3.224
2552	1557.0	519.0	1	1	129.75	43.25	1.915	0.638	253.92	84.64	0.539	0.180	2.454	0.818	3.273
2553	1580.3	526.8	1	1	131.69	43.90	1.944	0.648	257.71	85.90	0.547	0.182	2.491	0.830	3.322
2554	1596.4	532.1	1	1	133.04	44.35	1.964	0.655	260.35	86.78	0.553	0.184	2.517	0.839	3.355
2555	1608.7	536.2	1	1	134.06	44.69	1.979	0.659	262.34	87.45	0.557	0.186	2.536	0.845	3.381
2556	1620.9	540.3	1	1	135.08	45.03	1.994	0.665	264.34	88.11	0.561	0.187	2.555	0.852	3.407
2557	1633.2	544.4	1	1	136.10	45.37	2.009	0.669	266.34	88.78	0.566	0.189	2.575	0.858	3.433
2558	1645.5	548.5	1	1	137.13	45.71	2.024	0.675	268.35	89.45	0.570	0.190	2.594	0.865	3.459
2559	1657.9	552.6	1	1	138.16	46.05	2.040	0.680	270.37	90.12	0.574	0.191	2.614	0.871	3.485
2560	1670.3	556.8	1	1	139.19	46.40	2.054	0.685	272.39	90.80	0.579	0.193	2.633	0.878	3.511
2561	420.7	140.2	1	1	140.23	46.74	0.517	0.172	274.42	91.47	0.146	0.049	0.663	0.221	0.884

′จากตารางที่ 5.5

*จากตารางที่ 5.4

E_m = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าทั้งหมดของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทปีที่ m

n_m = จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทปีที่ m

I-1 = โรงทำน้ำแข็งโรงที่ 1

MD_m = ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดต่อรายต่อเดือนปีที่ m

Lf = ตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า

RV_m = รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทปีที่ m

UU_m = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทต่อรายต่อเดือนปีที่ m

$RVDC_m$ = รายได้จากค่าความต้องการพลังไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทปีที่ m

RVE_m = รายได้จากการจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าทั้งหมดของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทปีที่ m

I-2 = โรงทำน้ำแข็งโรงที่ 2

SR = อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าขาย

DCR = อัตราค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด

ตารางที่ ช. 14 รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าตามประมาณการใหม่บนฐานเศรษฐกิจที่เกิดขึ้นจริงของโรงงานอัดน้ำมันมะพร้าว
โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2543-2561

ปีงบประมาณ พ.ศ.	(1)	(2)	(3)=(1)/((2)x12)	(4)=((3)xSR)x(2)x12	(5)=(1)/Lfx8760x(2)	(6)=((5)xDCR)x(2)x12	(7)=(4)+(6)
	E_m (MWH)	n_m (ราย)	UU_m (KWH)	RVE_m (ล้านบาท)	MD_m (KW)	$RVDC_m$ (ล้านบาท)	RV_m (ล้านบาท)
2543	684.6	2	28,524.48	0.842	217.08	0.922	1.764
2544	708.0	2	29,500.02	0.871	224.51	0.954	1.825
2545	732.2	2	30,508.92	0.901	232.18	0.986	1.887
2546	757.3	2	31,552.33	0.931	240.34	1.020	1.951
2547	789.2	2	32,631.41	0.963	278.37	1.055	2.018
2548	809.9	2	33,747.41	0.996	256.83	1.091	2.087
2549	837.6	2	34,901.57	1.030	265.61	1.128	2.158
2550	866.3	2	36,095.20	1.065	274.70	1.167	2.232
2551	895.9	2	37,329.66	1.102	274.09	1.207	2.309
2552	926.6	2	38,606.33	1.140	293.81	1.248	2.388
2553	958.2	2	39,926.67	1.178	303.86	1.291	2.469
2554	991.0	2	41,292.16	1.219	314.25	1.335	2.554
2555	1,024.9	2	42,704.36	1.261	325.00	1.380	2.641
2556	1,060.0	2	44,164.84	1.304	336.11	1.428	2.732
2557	1,096.2	2	45,675.28	1.348	347.60	1.477	2.825
2558	1,133.7	2	47,237.38	1.395	359.47	1.527	2.922
2559	1,172.5	2	48,852.89	1.441	371.79	1.580	3.021
2560	1,212.6	2	50,523.66	1.491	384.50	1.633	3.124
2561	313.5	2	52,251.57	0.386	397.65	0.422	0.808

/จากตารางที่ ช.6

E_m = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทปีที่ m

n_m = จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทปีที่ m

RVE_m = รายได้จากการจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าทั้งหมดของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทปีที่ m

Lf = ตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า

RV_m = รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทปีที่ m

SR = อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าขาย

UU_m = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทต่อรายต่อเดือนปีที่ m

DCR = อัตราค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด

MD_m = ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดต่อรายต่อเดือนปีที่ m

$RVDC_m$ = รายได้จากค่าความต้องการพลังไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทปีที่ m

ตารางที่ ช. 15 รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าตามประมาณการใหม่บนฐานเศรษฐกิจที่เกิดขึ้นจริงของโรงสีข้าว
โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2543-2561

ปีงบประมาณ พ.ศ.	(1)	(2)	(3)=(1)/((2)x12)	(4)=(3)x(2)xSRx12	(5)=(1)/(Lfx8760x(2))	(6)=(5)x(2)xDCRx12	(7)=(4)+(6)
	E_m' (MWH)	n_m' (ราย)	UU_m (KWH)	RVE_m (ล้านบาท)	MD_m (KW)	$RVDC_m$ (ล้านบาท)	RV_m (ล้านบาท)
2543	336.4	32	876	0.413	10	0.680	1.093
2544	336.4	32	876	0.413	10	0.680	1.093
2545	336.4	32	876	0.413	10	0.680	1.093
2546	336.4	32	876	0.413	10	0.680	1.093
2547	336.4	32	876	0.413	10	0.680	1.093
2548	336.4	32	876	0.413	10	0.680	1.093
2549	336.4	32	876	0.413	10	0.680	1.093
2550	336.4	32	876	0.413	10	0.680	1.093
2551	336.4	32	876	0.413	10	0.680	1.093
2552	336.4	32	876	0.413	10	0.680	1.093
2553	336.4	32	876	0.413	10	0.680	1.093
2554	336.4	32	876	0.413	10	0.680	1.093
2555	336.4	32	876	0.413	10	0.680	1.093
2556	336.4	32	876	0.413	10	0.680	1.093
2557	336.4	32	876	0.413	10	0.680	1.093
2558	336.4	32	876	0.413	10	0.680	1.093
2559	336.4	32	876	0.413	10	0.680	1.093
2560	336.4	32	876	0.413	10	0.680	1.093
2561	84.1	32	876	0.103	10	0.170	0.273

$'$จากตารางที่ ช.6

E_m = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทปีที่ m

RVE_m = รายได้จากการจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าทั้งหมดของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทปีที่ m

n_m = จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทปีที่ m

$RVDC_m$ = รายได้จากค่าความต้องการพลังไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทปีที่ m

SR = อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าขาย

RV_m = รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทปีที่ m

Lf = ตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า

UU_m = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทต่อรายต่อเดือนปีที่ m

MD_m = ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดต่อรายต่อเดือนปีที่ m

DCR = อัตราค่าความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุด

ตารางที่ ช.16 รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าตามประมาณการใหม่บนฐานเศรษฐกิจที่เกิดขึ้นจริงของโรงพยาบาลและส่วนราชการอื่น โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2543 - 2561

ปีงบประมาณ-พ.ศ.	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)=(1)/((3)x12)	(6)=(2)/((4)x12)	(7)=(5)(SR)(3)x12	(8)=(6)(SR)(4)x12	(9)=(7)+(8)
	EHP_m ′ (MWH)	EG_m * (MWH)	HP_m (ราย)	G_m (ราย)	$UUHP_m$ (KWH)	UUG_m (KWH)	$RVHP_m$ (ล้านบาท)	RVG_m (ล้านบาท)	ผลรวม (ล้านบาท)
2543	402.2	201.8	1	41	33,516.21	410.23	0.732	0.367	1.099
2544	412.5	206.3	1	41	34,372.28	419.40	0.751	0.375	1.126
2545	420.7	209.8	1	41	35,061.74	426.33	0.765	0.382	1.147
2546	429.2	213.1	1	41	35,762.78	433.15	0.781	0.388	1.169
2547	437.7	216.4	1	41	36,475.57	439.85	0.796	0.394	1.190
2548	446.4	219.7	1	41	37,200.54	446.46	0.812	0.400	1.212
2549	453.2	222.9	1	41	37,764.58	452.98	0.825	0.405	1.230
2550	460.0	226.0	1	41	38,335.06	459.40	0.837	0.412	1.249
2551	466.9	229.1	1	41	38,911.74	465.67	0.850	0.417	1.267
2552	473.9	232.1	1	41	39,494.94	471.82	0.863	0.422	1.285
2553	481.0	235.1	1	41	40,084.72	477.85	0.875	0.428	1.303
2554	485.9	238.0	1	41	40,494.30	483.76	0.885	0.433	1.318
2555	489.6	240.3	1	41	40,804.12	488.32	0.891	0.437	1.328
2556	493.4	242.4	1	41	41,114.88	492.72	0.898	0.441	1.339
2557	497.1	244.5	1	41	41,426.84	497.01	0.905	0.445	1.350
2558	500.9	246.6	1	41	41,739.71	501.13	0.911	0.449	1.360
2559	504.9	248.5	1	41	42,053.47	505.08	0.919	0.452	1.371
2560	508.4	250.4	1	41	42,368.09	508.86	0.925	0.456	1.381
2561	128.1	63.0	1	41	42,683.56	512.46	0.233	0.115	0.348

′จากตารางที่ ช.7

*จากตารางที่ ช.6

EHP_m = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของโรงพยาบาลปีที่ m

HP_m = จำนวนโรงพยาบาลปีที่ m

G_m = จำนวนส่วนราชการอื่นปีที่ m

SR = อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าขาย

UUG_m = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของส่วนราชการอื่นต่อรายต่อเดือนปีที่ m

$UUHP_m$ = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของโรงพยาบาลต่อรายต่อเดือนปีที่ m

EG_m = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของส่วนราชการอื่นปีที่ m

$RVHP_m$ = รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าของโรงพยาบาลปีที่ m

RVG_m = รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าของส่วนราชการอื่นปีที่ m

ตารางที่ ช.17 รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าตามประมาณการใหม่บนฐานเศรษฐกิจที่เกิดขึ้นจริงของสนามบิน
โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2543-2561

ปีงบประมาณ พ.ศ.	(1) EA_m (MWH)	(2) A_m (ราย)	(3) UUA_m (KWH)	(4)=(3)x(2)xSRx12 RVE_m (ล้านบาท)	(5)=(1)/(Lfx8,760x(2)) MD_m (KW)	(6)= (5)x(2)xDCRx12 $RVDC_m$ (ล้านบาท)	(7)=(4)+(6) RV_m (ล้านบาท)
2543	205.9	1	17,154.57	0.263	69.67	0.201	0.464
2544	211.2	1	17,597.12	0.271	71.78	0.205	0.476
2545	215.5	1	17,955.08	0.276	73.24	0.210	0.486
2546	219.8	1	18,319.82	0.282	74.73	0.214	0.496
2547	224.3	1	18,691.47	0.288	76.24	0.218	0.506
2548	228.8	1	19,070.14	0.293	77.79	0.223	0.516
2549	232.3	1	19,360.12	0.298	79.97	0.226	0.524
2550	235.8	1	19,654.00	0.302	60.17	0.230	0.532
2551	239.4	1	19,951.82	0.307	81.38	0.233	0.540
2552	243.0	1	20,253.63	0.312	82.94	0.236	0.548
2553	246.7	1	20,559.48	0.316	83.86	0.240	0.556
2554	249.2	1	20,766.11	0.319	84.70	0.243	0.562
2555	251.1	1	20,922.11	0.322	85.34	0.244	0.566
2556	253.0	1	21,079.16	0.324	85.98	0.246	0.570
2557	254.8	1	21,237.25	0.327	86.63	0.248	0.575
2558	256.8	1	21,396.40	0.329	87.28	0.250	0.579
2559	258.7	1	21,556.61	0.331	87.93	0.252	0.583
2560	260.6	1	21,717.88	0.334	88.59	0.254	0.588
2561	65.6	1	21,880.23	0.085	89.25	0.063	0.148

′จากตารางที่ ช.9

×จากตารางที่ 5.4

EA_m = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของสนามบินปีที่ m

A_m = จำนวนสนามบินปีที่ m

SR = อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าขาย

DCR = อัตราค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด

RV_m = รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทปีที่ m

UUA_m = ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของสนามบินต่อรายต่อเดือนปีที่ m

MD_m = ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดต่อรายต่อเดือนปีที่ m

$RVDC_m$ = รายได้จากค่าความต้องการพลังไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทปีที่ m

RVE_m = รายได้จากการจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าทั้งหมดของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทปีที่ m

Lf = ตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า

ตารางที่ ช.18 ค่าปัจจุบันของเงิน 1 บาท

ปีที่	1%	2%	3%	4%	5%	6%	7%	8%	9%	10%	11%	12%	13%	14%	15%
1	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
2	0.990	0.980	0.971	0.962	0.952	0.943	0.935	0.926	0.917	0.909	0.901	0.893	0.885	0.877	0.870
3	0.980	0.961	0.943	0.925	0.907	0.890	0.873	0.857	0.842	0.826	0.812	0.797	0.783	0.769	0.756
4	0.971	0.942	0.915	0.889	0.864	0.840	0.816	0.794	0.772	0.751	0.731	0.712	0.693	0.675	0.658
5	0.961	0.924	0.888	0.855	0.823	0.792	0.763	0.735	0.708	0.683	0.659	0.636	0.613	0.592	0.572
6	0.951	0.906	0.863	0.822	0.784	0.747	0.713	0.681	0.650	0.621	0.593	0.567	0.543	0.519	0.497
7	0.942	0.888	0.837	0.790	0.746	0.705	0.666	0.630	0.596	0.564	0.535	0.507	0.480	0.456	0.432
8	0.933	0.871	0.813	0.760	0.711	0.665	0.623	0.583	0.547	0.513	0.482	0.452	0.425	0.400	0.376
9	0.923	0.853	0.789	0.731	0.677	0.627	0.582	0.540	0.502	0.467	0.434	0.404	0.376	0.351	0.327
10	0.914	0.837	0.766	0.703	0.645	0.592	0.544	0.500	0.460	0.424	0.391	0.361	0.333	0.308	0.284
11	0.905	0.820	0.744	0.676	0.614	0.558	0.508	0.463	0.422	0.386	0.352	0.322	0.295	0.270	0.247
12	0.896	0.804	0.722	0.650	0.585	0.527	0.475	0.429	0.388	0.350	0.317	0.287	0.261	0.237	0.215
13	0.887	0.788	0.701	0.625	0.557	0.497	0.444	0.397	0.356	0.319	0.286	0.257	0.231	0.208	0.187
14	0.879	0.773	0.681	0.601	0.530	0.469	0.415	0.368	0.326	0.290	0.258	0.229	0.204	0.182	0.163
15	0.870	0.758	0.661	0.577	0.505	0.442	0.388	0.340	0.299	0.263	0.232	0.205	0.181	0.160	0.141
16	0.861	0.743	0.642	0.555	0.481	0.417	0.362	0.315	0.275	0.239	0.209	0.183	0.160	0.140	0.123
17	0.853	0.728	0.623	0.534	0.458	0.394	0.339	0.292	0.252	0.218	0.188	0.163	0.141	0.123	0.107
18	0.844	0.714	0.605	0.513	0.436	0.371	0.317	0.270	0.231	0.198	0.170	0.146	0.125	0.108	0.093
19	0.836	0.700	0.587	0.494	0.416	0.350	0.296	0.250	0.212	0.180	0.153	0.130	0.111	0.095	0.081
20	0.828	0.686	0.570	0.475	0.396	0.331	0.277	0.232	0.194	0.164	0.138	0.116	0.098	0.083	0.070
21	0.820	0.673	0.554	0.456	0.377	0.312	0.258	0.215	0.178	0.149	0.124	0.104	0.087	0.073	0.061
22	0.811	0.660	0.538	0.439	0.359	0.294	0.242	0.199	0.164	0.135	0.112	0.093	0.077	0.064	0.053
23	0.803	0.647	0.522	0.422	0.342	0.278	0.226	0.184	0.150	0.123	0.101	0.083	0.068	0.056	0.046
24	0.795	0.634	0.507	0.406	0.326	0.262	0.211	0.170	0.138	0.112	0.091	0.074	0.060	0.049	0.040
25	0.788	0.622	0.492	0.390	0.310	0.247	0.197	0.158	0.126	0.102	0.082	0.066	0.053	0.043	0.035
26	0.780	0.610	0.478	0.375	0.295	0.233	0.184	0.146	0.116	0.092	0.074	0.059	0.047	0.038	0.030
27	0.772	0.598	0.464	0.361	0.281	0.220	0.172	0.135	0.106	0.084	0.066	0.053	0.042	0.033	0.026
28	0.764	0.586	0.450	0.347	0.268	0.207	0.161	0.125	0.098	0.076	0.060	0.047	0.037	0.029	0.023
29	0.757	0.574	0.437	0.333	0.255	0.196	0.150	0.116	0.090	0.069	0.054	0.042	0.033	0.026	0.020
30	0.749	0.563	0.424	0.321	0.243	0.185	0.141	0.107	0.082	0.063	0.048	0.037	0.029	0.022	0.017
31	0.742	0.552	0.412	0.308	0.231	0.174	0.131	0.099	0.075	0.057	0.044	0.033	0.026	0.020	0.015

ตารางที่ ช.19 ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทบนเกาะสมุยตามประมาณการใหม่ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 10
โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2531 - 2561

หน่วย : MWH

ปีงบประมาณ พ.ศ.	แสงสว่างที่อยู่อาศัย	ธุรกิจขนาดเล็กและโรงแรมและบังกาโลขนาดเล็ก	ธุรกิจขนาดใหญ่	อุตสาหกรรมขนาดเล็ก	โรงพยาบาลและส่วนราชการอื่น	สนามบิน	รวม
2531*	2,570.5	3,968.0	2,013.6	171.5	277.9	68.3	9,019.8
2532*	3,862.5	6,102.4	3,098.8	236.5	330.1	105.1	13,735.4
2533	4,736.4	7,718.9	3,922.4	1,450.4	404.4	133.1	18,365.6
2534	5,235.7	8,255.2	4,195.3	1,851.3	430.8	142.3	20,110.6
2535	5,742.6	8,813.4	4,479.3	2,010.1	458.1	152.0	21,655.5
2536	6,253.1	9,394.3	4,775.0	2,172.7	486.4	162.0	23,243.5
2537	6,773.0	9,998.7	5,082.6	2,339.3	515.5	172.4	24,881.5
2538	7,299.5	10,627.3	5,402.6	2,510.1	545.5	183.3	26,568.3
2539	7,832.8	11,226.4	5,707.4	2,689.1	574.8	193.6	28,224.1
2540	8,285.3	11,713.5	5,955.4	2,782.9	598.1	202.0	29,537.2
2541	8,741.3	12,215.5	6,211.0	2,879.5	622.0	210.7	30,880.0
2542	9,201.2	12,732.9	6,474.5	2,979.1	646.5	219.6	32,253.8
2543	9,563.3	13,126.4	6,675.0	3,061.0	664.4	226.4	33,316.5
2544	9,924.1	13,464.7	6,847.2	3,136.3	680.7	232.3	34,285.3
2545	10,226.4	13,738.2	6,986.5	3,202.8	693.5	237.0	35,084.4
2546	10,443.5	14,016.8	7,128.4	3,270.9	706.5	241.8	35,807.9
2547	10,602.1	14,300.7	7,273.0	3,340.6	719.5	246.7	36,482.6
2548	10,759.1	14,589.8	7,420.4	3,412.0	732.7	251.7	37,165.7
2549	10,915.9	14,811.6	7,533.2	3,475.0	743.6	255.6	37,734.9
2550	11,069.6	15,036.4	7,647.6	3,539.5	754.6	259.4	38,307.1
2551	11,220.2	15,264.0	7,763.4	3,605.5	765.7	263.4	38,882.2
2552	11,367.7	15,494.7	7,880.9	3,672.9	776.7	267.3	39,460.2
2553	11,511.9	15,728.4	7,999.9	3,741.9	787.7	271.4	40,041.2
2554	11,654.2	15,886.8	8,080.3	3,801.6	796.3	274.1	40,493.3
2555	11,765.2	16,006.4	8,141.0	3,856.8	802.9	276.2	40,848.5
2556	11,872.6	16,126.7	8,202.1	3,913.3	809.4	278.2	41,202.3
2557	11,976.1	16,247.8	8,263.6	3,971.2	815.8	280.3	41,554.8
2558	12,077.2	16,369.6	8,325.5	4,030.6	822.2	282.4	41,907.5
2559	12,171.5	16,492.3	8,387.9	4,091.3	828.5	284.5	42,256.0
2560	12,263.5	16,615.6	8,450.6	4,153.6	834.7	286.7	42,604.7
2561	3,087.4	4,185.0	2,128.5	1,054.4	210.2	72.2	10,737.7

*ตัวเลขจริง

ตารางที่ ช.20 ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทบนเกาะสมุยตามประมาณการใหม่ที่ลดลงร้อยละ 10
โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2531 - 2561

หน่วย : MWH

ปีงบประมาณ พ.ศ.	แสงสว่างที่อยู่อาศัย	ธุรกิจขนาดเล็กและโรงแรมและบังกาโลขนาดเล็ก	ธุรกิจขนาดใหญ่	อุตสาหกรรมขนาดเล็ก	โรงพยาบาลและส่วนราชการอื่น	สนามบิน	รวม
2531*	2,750.5	3,968.0	2,013.6	171.5	227.9	68.3	9,019.8
2532*	3,862.5	6,102.4	3,098.8	236.5	330.1	105.1	13,735.4
2533	3,875.3	6,315.5	3,209.2	1,186.7	330.8	108.9	15,026.4
2534	4,283.7	6,754.3	3,432.5	1,514.7	352.5	116.4	16,454.1
2535	4,698.5	7,211.0	3,664.9	1,644.6	374.8	124.3	17,718.2
2536	5,116.3	7,686.3	3,906.8	1,777.7	397.9	132.5	19,017.4
2537	5,541.6	8,180.7	4,158.5	1,914.0	421.7	141.1	20,357.6
2538	5,972.5	8,695.0	4,420.3	2,053.7	446.3	150.0	21,737.8
2539	6,408.6	9,185.2	4,669.7	2,200.2	470.3	158.4	23,092.4
2540	6,778.8	9,583.8	4,872.6	2,276.9	489.4	165.3	24,166.8
2541	7,151.8	9,994.5	5,081.8	2,356.0	508.9	172.4	25,265.4
2542	7,528.3	10,417.8	5,297.3	2,437.4	528.9	179.7	26,389.5
2543	7,824.4	10,739.8	5,461.4	2,504.5	543.6	185.3	27,258.9
2544	8,119.7	11,016.6	5,602.3	2,566.1	556.9	190.0	28,051.6
2545	8,367.0	11,240.4	5,716.2	2,620.5	567.4	193.9	28,705.4
2546	8,544.6	11,468.3	5,832.3	2,676.2	578.0	197.9	29,297.3
2547	8,674.4	11,700.6	5,950.7	2,733.2	588.7	201.9	29,849.4
2548	8,802.9	11,937.1	6,071.2	2,791.6	599.5	206.0	30,408.3
2549	8,931.2	12,118.6	6,163.5	2,843.2	608.4	209.1	30,874.0
2550	9,056.9	12,302.5	6,257.1	2,896.0	617.4	212.3	31,342.2
2551	9,180.2	12,488.8	6,351.9	2,949.9	626.4	215.5	31,812.7
2552	9,300.8	12,677.5	6,448.0	3,005.1	635.5	218.7	32,285.6
2553	9,418.8	12,868.7	6,545.4	3,061.5	644.5	222.0	32,761.0
2554	9,535.3	12,998.3	6,611.1	3,110.4	651.5	224.3	33,130.9
2555	9,626.1	13,096.1	6,660.8	3,155.6	656.9	226.0	33,421.5
2556	9,713.9	13,194.6	6,710.8	3,201.8	662.2	227.7	33,711.0
2557	9,798.6	13,293.6	6,761.1	3,249.2	667.5	229.4	33,999.4
2558	9,881.3	13,393.3	6,811.8	3,297.7	672.7	231.1	34,287.9
2559	9,958.5	13,493.7	6,862.8	3,347.5	677.8	232.8	34,573.1
2560	10,033.7	13,594.6	6,914.2	3,398.4	682.9	234.6	34,858.4
2561	2,526.2	3,424.1	1,741.5	862.7	172.0	59.1	8,785.4

*ตัวเลขจริง

ตารางที่ ช.21 ปริมาณไฟฟ้าที่ซื้อและค่าซื้อไฟฟ้าตามประมาณการใหม่ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 10
โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2531 - 2561

ปีงบประมาณ พ.ศ.	(1) ปริมาณการใช้ไฟฟ้ารวม[1] (MWH)	(2)=(1)/.9 ปริมาณไฟฟ้าที่ซื้อ (MWH)	(3)=(2)x1.0399 ค่าซื้อไฟฟ้า (ล้านบาท)	ปีงบประมาณ พ.ศ.	(1) ปริมาณการใช้ไฟฟ้ารวม[1] (MWH)	(2)=(1)/.9 ปริมาณไฟฟ้าที่ซื้อ (MWH)	(3)=(2)x1.0399 ค่าซื้อไฟฟ้า (ล้านบาท)
2531*	9,019.8	10,021.8	10.422	2547	36,482.6	40,536.2	42.154
2532*	13,735.4	15,261.0	15.871	2548	37,165.7	41,295.2	42.943
2533	18,365.6	20,406.3	21.220	2549	37,734.9	41,927.7	43.601
2534	20,110.6	22,345.1	23.237	2550	38,307.1	42,563.4	44.262
2535	21,655.5	24,061.7	25.022	2551	38,882.2	43,202.4	44.926
2536	23,243.5	25,826.2	26.857	2552	39,460.2	43,844.6	45.594
2537	24,881.5	27,646.1	28.749	2553	40,041.2	44,490.2	46.265
2538	26,568.3	29,520.4	30.698	2554	40,493.3	44,992.6	46.788
2539	28,224.1	31,360.1	32.611	2555	40,848.5	45,387.2	47.198
2540	29,537.2	32,819.1	34.129	2556	41,202.3	45,780.3	47.607
2541	30,880.0	34,311.1	35.680	2557	41,554.8	46,172.0	48.014
2542	32,253.8	35,837.5	37.267	2558	41,907.5	46,563.9	48.422
2543	33,316.5	37,018.3	38.495	2559	42,256.0	46,951.1	48.824
2544	34,285.3	38,094.7	39.615	2560	42,604.7	47,338.5	49.227
2545	35,084.4	38,982.6	40.538	2561	10,737.7	11,930.8	12.407
2546	35,807.9	39,786.5	41.374				

*ตัวเลขจริง
[1]จากตารางที่ ช.19

ตารางที่ ช.22 ปริมาณไฟฟ้าที่ซื้อและค่าซื้อไฟฟ้าตามประมาณการใหม่ที่ลดลงร้อยละ 10
โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2531 - 2561

ปีงบประมาณ พ.ศ.	(1) ปริมาณการใช้ไฟฟ้ารวม[1] (MWH)	(2)=(1)/.9 ปริมาณไฟฟ้าที่ซื้อ (MWH)	(3)=(2)x1.0399 ค่าซื้อไฟฟ้า (ล้านบาท)	ปีงบประมาณ พ.ศ.	(1) ปริมาณการใช้ไฟฟ้ารวม[1] (MWH)	(2)=(1)/.9 ปริมาณไฟฟ้าที่ซื้อ (MWH)	(3)=(2)x1.0399 ค่าซื้อไฟฟ้า (ล้านบาท)
2531*	9,019.8	10,021.8	10.422	2547	29,849.4	33,166.0	34.489
2532*	13,735.4	15,262.0	15.871	2548	30,408.3	33,787.0	35.135
2533	15,026.4	16,696.0	17.362	2549	30,874.0	34,304.5	35.673
2534	16,454.1	18,282.3	19.012	2550	31,342.2	34,824.6	36.214
2535	17,718.2	19,686.8	20.472	2551	31,812.7	35,347.4	36.758
2536	19,017.4	21,130.5	21.974	2552	32,285.6	35,872.9	37.304
2537	20,357.6	22,619.6	23.522	2553	32,761.0	36,401.1	37.853
2538	21,737.6	24,153.1	25.117	2554	33,130.9	36,812.1	38.281
2539	23,092.4	25,658.3	26.682	2555	33,421.5	37,135.0	38.617
2540	24,166.8	26,852.0	27.923	2556	33,711.0	37,456.6	38.951
2541	25,265.4	28,072.7	29.193	2557	33,999.4	37,777.1	39.284
2542	26,389.5	29,321.6	30.492	2558	34,287.9	38,097.7	39.618
2543	27,258.9	30,287.7	31.496	2559	34,573.1	38,414.6	39.947
2544	28,051.6	31,168.4	32.412	2560	34,858.4	38,731.5	40.277
2545	28,705.4	31,894.9	33.167	2561	8,785.4	9,761.5	10.151
2546	29,297.3	32,552.6	33.851				

*ตัวเลขจริง

[1]จากตารางที่ ช.20

ตารางที่ ช.23 รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทบนเกาะสมุยตามประมาณการใหม่ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 10 โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2531 - 2561

หน่วย : ล้านบาท

ปีงบประมาณ พ.ศ.	แสงสว่างที่อยู่อาศัย	ธุรกิจขนาดเล็กและโรงแรมและบังกาโลขนาดเล็ก	ธุรกิจขนาดใหญ่	อุตสาหกรรมขนาดเล็ก	โรงพยาบาลและส่วนราชการอื่น	สนามบิน	รวม
2531*	3.183	11.300	6.018	0.589	0.553	0.205	22.905
2532*	4.846	13.105	6.946	0.609	0.601	0.237	26.339
2533	6.140	16.792	9.169	2.614	0.736	0.300	35.751
2534	6.849	18.027	9.807	3.553	0.784	0.321	39.341
2535	7.574	19.309	10.471	3.909	0.834	0.343	42.440
2536	8.310	20.641	11.162	4.272	0.885	0.365	45.635
2537	9.065	22.032	11.881	4.641	0.938	0.389	48.946
2538	9.832	23.476	12.629	5.018	0.993	0.413	52.361
2539	10.613	24.859	13.342	5.426	1.046	0.437	55.723
2540	11.268	25.978	13.922	5.596	1.089	0.456	58.309
2541	11.930	27.133	14.519	5.772	1.132	0.475	60.961
2542	12.601	28.318	15.135	5.952	1.177	0.495	63.678
2543	13.118	29.212	15.604	6.105	1.209	0.511	65.759
2544	13.634	29.988	16.007	6.248	1.239	0.524	67.640
2545	14.062	30.607	16.332	6.378	1.262	0.534	69.175
2546	14.371	31.233	16.664	6.511	1.286	0.545	70.610
2547	14.600	31.877	17.002	6.647	1.310	0.556	71.992
2548	14.828	32.533	17.346	6.787	1.333	0.568	73.395
2549	15.056	33.038	17.610	6.914	1.353	0.576	74.547
2550	15.279	33.551	17.877	7.045	1.373	0.585	75.710
2551	15.498	34.066	18.148	7.179	1.393	0.594	76.878
2552	15.711	34.593	18.423	7.316	1.414	0.603	78.060
2553	15.923	35.127	18.701	7.456	1.434	0.612	79.253
2554	16.287	35.487	18.889	7.583	1.449	0.618	80.313
2555	16.451	35.760	19.031	7.703	1.461	0.623	81.029
2556	16.609	36.035	19.174	7.827	1.473	0.627	81.745
2557	16.762	36.312	19.318	7.954	1.485	0.632	82.463
2558	16.913	36.586	19.462	8.084	1.496	0.637	83.178
2559	17.053	36.866	19.608	8.218	1.508	0.642	83.895
2560	17.191	37.149	19.755	8.355	1.519	0.646	84.615
2561	4.329	9.358	4.976	2.124	0.383	0.163	21.333

*ตัวเลขจริง

ตารางที่ ช.24 รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทบนเกาะสมุยตามประมาณการใหม่ที่ลดลงร้อยละ 10
โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2531 - 2561

หน่วย : ล้านบาท

ปีงบประมาณ พ.ศ.	แสงสว่างที่อยู่อาศัย	ธุรกิจขนาดเล็กและโรงแรมและบังกาโลขนาดเล็ก	ธุรกิจขนาดใหญ่	อุตสาหกรรมขนาดเล็ก	โรงพยาบาลและส่วนราชการอื่น	สนามบิน	รวม
2531*	3.183	11.300	6.018	0.589	0.553	0.205	22.906
2532*	4.846	13.105	6.946	0.609	0.601	0.237	26.339
2533	4.780	13.477	6.885	2.145	0.602	0.245	28.134
2534	5.344	14.482	7.364	2.984	0.642	0.263	31.079
2535	5.925	15.524	7.863	3.295	0.682	0.280	33.569
2536	6.515	16.606	8.381	3.610	0.724	0.299	36.135
2537	7.118	17.738	8.921	3.932	0.768	0.318	38.795
2538	7.735	18.912	9.483	4.259	0.812	0.338	41.539
2539	8.363	20.038	10.018	4.616	0.856	0.357	44.248
2540	8.887	20.947	10.454	4.756	0.891	0.373	46.308
2541	9.420	21.886	10.902	4.900	0.926	0.389	48.423
2542	9.957	22.850	11.365	5.049	0.963	0.405	50.589
2543	10.370	23.574	11.717	5.177	0.989	0.418	52.245
2544	10.782	24.205	12.019	5.297	1.014	0.429	53.746
2545	11.124	24.706	12.263	5.406	1.033	0.437	54.969
2546	11.370	25.213	12.513	5.519	1.052	0.446	56.113
2547	11.556	25.734	12.766	5.634	1.071	0.455	57.216
2548	11.737	26.266	13.025	5.753	1.091	0.464	58.336
2549	11.920	26.676	13.223	5.862	1.107	0.471	59.259
2550	12.098	27.092	13.424	5.974	1.124	0.479	60.191
2551	12.275	27.509	13.627	6.089	1.140	0.486	61.126
2552	12.447	27.937	13.833	6.207	1.157	0.493	62.074
2553	12.616	28.371	14.042	6.327	1.173	0.501	63.030
2554	12.727	28.663	14.183	6.438	1.186	0.506	63.703
2555	12.856	28.885	14.290	6.543	1.196	0.510	64.280
2556	12.984	29.108	14.397	6.652	1.205	0.513	64.859
2557	13.104	29.333	14.505	6.764	1.215	0.517	65.438
2558	13.224	29.554	14.614	6.879	1.224	0.521	66.016
2559	13.335	29.782	14.723	6.997	1.234	0.525	66.596
2560	13.444	30.012	14.833	7.118	1.243	0.529	67.179
2561	3.387	7.561	3.736	1.811	0.313	0.133	16.941

*ตัวเลขจริง

ตารางที่ ช.25 กระแสเงินสดรับสุทธิตามประมาณการใหม่ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 10
โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2531 - 2561

หน่วย : ล้านบาท

(1) ปีงบประมาณ พ.ศ.	(2) รายได้[1]	(3) รายจ่ายฝ่ายรายได้[2]	(4)=(2)-(3) กระแสเงินสดรับสุทธิ	กระแสเงินสดรับสุทธิสะสม
2531	20.995	12.075	8.920	8.920
2532	27.008	17.997	9.011	17.931
2533	36.400	23.375	13.025	30.956
2534	39.695	25.411	14.284	45.240
2535	42.817	27.214	15.603	60.843
2536	46.027	29.066	16.961	77.804
2537	49.328	30.974	18.354	96.158
2538	52.735	32.939	19.796	115.954
2539	56.114	34.866	21.248	137.202
2540	58.483	36.399	22.084	159.286
2541	61.137	37.963	23.174	182.460
2542	63.863	39.564	24.299	206.759
2543	65.931	40.945	24.986	231.745
2544	67.792	42.078	25.714	257.459
2545	69.325	43.013	26.312	283.771
2546	70.744	43.857	26.887	310.658
2547	72.092	44.642	27.450	338.108
2548	73.510	45.437	28.073	366.181
2549	74.628	46.100	28.528	394.709
2550	75.784	46.766	29.018	423.727
2551	76.973	47.434	29.539	453.266
2552	78.132	48.107	30.025	483.291
2553	79.330	48.782	30.558	513.839
2554	80.366	49.309	31.057	544.896
2555	81.092	49.723	31.359	576.895
2556	81.790	50.136	31.654	607.919
2557	82.513	50.546	31.967	639.886
2558	83.227	50.957	32.270	672.156
2559	83.942	51.362	32.580	704.736
2560	84.655	51.768	32.887	737.623
2561	21.382	13.486	7.896	745.519

[1]จากตารางที่ 5.18
[2]จากตารางที่ 5.16

ตารางที่ ช.26 ค่าปัจจุบันสุทธิของกระแสเงินสดรับสุทธิและเงินลงทุนตามประมาณการใหม่ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 10
โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2531 - 2561

หน่วย:ล้านบาท

ปีงบประมาณ พ.ศ.	กระแสเงินสดรับสุทธิ[1]	เงินลงทุน[2]	ค่าของตัวลด ณ อัตรา			ค่าปัจจุบันกระแสเงินสดรับสุทธิ			ค่าปัจจุบันเงินลงทุน		
			4%	8%	12%	4%	8%	12%	4%	8%	12%
2530		290.550	1.000	1.000	1.000				290.550	290.550	290.550
2531	8.920		0.962	0.926	0.893	8.576	8.259	7.964			
2532	9.011		0.925	0.857	0.797	8.331	7.725	7.184			
2533	13.025		0.889	0.794	0.712	11.572	10.334	9.266			
2534	14.284		0.855	0.735	0.636	12.206	10.496	9.075			
2535	15.603		0.822	0.681	0.567	12.839	10.631	8.863			
2536	16.961		0.790	0.630	0.507	13.400	10.685	8.590			
2537	18.354		0.760	0.583	0.452	13.943	10.706	8.300			
2538	19.796		0.731	0.540	0.404	14.471	10.700	7.999			
2539	21.248		0.703	0.500	0.361	14.928	10.629	7.662			
2540	22.024		0.676	0.463	0.322	14.926	10.234	7.114			
2541	23.174		0.650	0.429	0.287	15.057	9.941	6.664			
2542	24.299	14.000	0.625	0.397	0.257	15.170	9.645	6.234	8.750	5.558	3.598
2543	24.986		0.601	0.368	0.229	15.014	9.192	5.729			
2544	25.714		0.577	0.340	0.205	14.847	8.753	5.261			
2545	26.312		0.555	0.315	0.183	14.613	8.296	4.808			
2546	26.887		0.534	0.292	0.163	14.352	7.846	4.385			
2547	27.450		0.513	0.270	0.146	14.100	7.423	4.000			
2548	28.073		0.494	0.250	0.130	13.855	7.024	3.650			
2549	28.528		0.475	0.232	0.116	13.541	6.611	3.312			
2550	29.018		0.456	0.215	0.104	13.252	6.230	3.010			
2551	29.539		0.439	0.199	0.093	12.955	5.864	2.732			
2552	30.025		0.422	0.184	0.083	12.674	5.525	2.482			
2553	30.558		0.406	0.170	0.074	12.396	5.203	2.254			
2554	31.057		0.390	0.158	0.066	12.118	4.899	2.046			
2555	31.359		0.375	0.146	0.059	11.763	4.579	1.845			
2556	31.654		0.361	0.135	0.053	11.422	4.281	1.663			
2557	31.967		0.347	0.125	0.047	11.084	4.001	1.499			
2558	32.270		0.333	0.116	0.042	10.766	3.742	1.352			
2559	32.580		0.321	0.107	0.037	10.446	3.497	1.218			
2560	32.887		0.308	0.099	0.033	10.141	3.269	1.098			
2561	7.896		0.296	0.092	0.030	2.337	0.726	0.237			
2561	1.225*		0.296	0.092	0.030	0.363	0.113	0.037			
รวม	746.744	304.550				387.441	227.043	147.527	299.300	296.108	294.148

[1]จากตารางที่ ช. 25 [2]จากตารางที่ 3.7

*มูลค่าของสินทรัพย์ถาวรเมื่อหมดอายุของโครงการฯ ซึ่งกำหนดว่าขายได้ในราคาตามบัญชี

ตารางที่ ช. 27 กระแสเงินสดรับสุทธิตามประมาณการใหม่ที่ลดลงร้อยละ 10
โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2531 - 2561

หน่วย : ล้านบาท

ปีงบประมาณ พ.ศ.(1)	รายได้[1] (2)	รายจ่ายฝ่ายรายได้[2] (3)	กระแสเงินสดรับสุทธิ (4)=(2)-(3)	กระแสเงินสดรับเงินสุทธิสะสม
2531	20.995	12.075	8.920	8.920
2532	27.008	17.997	9.011	17.931
2533	28.783	19.517	9.266	27.197
2534	31.433	21.186	10.247	37.444
2535	33.946	22.664	11.282	48.726
2536	36.527	24.183	12.344	61.070
2537	39.177	25.747	13.430	74.500
2538	41.912	27.358	14.554	89.054
2539	44.639	28.937	15.702	104.756
2540	46.482	30.193	16.289	121.045
2541	48.599	31.476	17.123	138.168
2542	50.774	32.789	17.985	156.153
2543	52.417	33.946	18.471	174.624
2544	53.898	34.875	19.023	193.647
2545	55.119	35.642	19.477	213.124
2546	56.247	36.334	19.913	233.037
2547	57.316	36.977	20.339	253.376
2548	58.451	37.629	20.822	274.198
2549	59.340	38.172	21.168	295.366
2550	60.265	38.718	21.547	316.913
2551	61.221	39.266	21.955	338.868
2552	62.146	39.817	22.329	361.197
2553	63.107	40.370	22.737	383.934
2554	63.756	40.802	22.954	406.888
2555	64.343	41.142	23.201	430.089
2556	64.904	41.480	23.424	453.513
2557	65.488	41.816	23.672	477.185
2558	66.065	42.153	23.912	501.097
2559	66.643	42.485	24.158	525.255
2560	67.219	42.818	24.401	549.656
2561	16.990	11.230	5.760	555.416

[1]จากตารางที่ 5.19 [2]จากตารางที่ 5.17

ตารางที่ ช.28 ค่าปัจจุบันสุทธิของกระแสเงินสดรับสุทธิและเงินลงทุนตามประมาณการใหม่ที่ลดลงร้อยละ 10
โครงการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยสายเคเบิลใต้น้ำของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2531 - 2561

หน่วย : ล้านบาท

ปีงบประมาณ พ.ศ.	กระแสเงินสดรับสุทธิ[1]	เงินลงทุน[2]	ค่าของตัวลด ณ อัตรา 4%	8%	12%	ค่าปัจจุบันกระแสเงินสดรับสุทธิ 4%	8%	12%	ค่าปัจจุบันเงินทุน 4%	8%	12%
2530		290.550	1.000	1.000	1.000				290.550	290.550	290.550
2531	8.920		0.962	0.926	0.893	8.576	8.259	7.964			
2532	9.011		0.925	0.857	0.797	8.331	7.725	7.184			
2533	9.266		0.889	0.794	0.712	8.237	7.356	6.595			
2534	10.247		0.855	0.735	0.636	8.759	7.532	6.512			
2535	11.282		0.822	0.681	0.567	9.273	7.678	6.402			
2536	12.344		0.790	0.630	0.507	9.756	7.779	6.254			
2537	13.430		0.760	0.583	0.452	10.206	7.836	6.075			
2538	14.554		0.731	0.540	0.404	10.635	7.863	5.878			
2539	15.702		0.703	0.500	0.361	11.031	7.854	5.662			
2540	16.289		0.676	0.463	0.322	11.004	7.545	5.245			
2541	17.123		0.650	0.429	0.287	11.122	7.343	4.922			
2542	17.985	14.000	0.625	0.397	0.257	11.239	7.141	4.621	8.750	5.558	3.598
2543	18.471		0.601	0.368	0.229	11.093	6.792	4.233			
2544	19.023		0.577	0.340	0.205	10.986	6.477	3.893			
2545	19.477		0.555	0.315	0.183	10.815	6.140	3.558			
2546	19.913		0.534	0.292	0.163	10.631	5.812	3.248			
2547	20.339		0.513	0.270	0.146	10.441	5.497	2.962			
2548	20.822		0.494	0.250	0.130	10.278	5.211	2.708			
2549	21.168		0.475	0.232	0.116	10.048	4.905	2.458			
2550	21.547		0.456	0.215	0.104	9.834	4.623	2.234			
2551	21.955		0.439	0.199	0.093	9.634	4.361	2.032			
2552	22.329		0.422	0.184	0.083	9.422	4.107	1.845			
2553	22.737		0.406	0.170	0.074	9.225	3.872	1.678			
2554	22.954		0.390	0.158	0.066	8.955	3.620	1.512			
2555	23.201		0.375	0.146	0.059	8.703	3.388	1.365			
2556	23.424		0.361	0.135	0.053	8.449	3.167	1.230			
2557	23.672		0.347	0.125	0.047	8.210	2.963	1.110			
2558	23.912		0.333	0.116	0.042	7.974	2.772	1.001			
2559	24.158		0.321	0.107	0.037	7.746	2.593	0.903			
2560	24.401		0.308	0.099	0.033	7.523	2.425	0.814			
2561	5.760		0.296	0.092	0.030	2.071	0.643	0.208			
2561	1.225*		0.296	0.092	0.030	0.363	0.113	0.037			
รวม	556.641	304.550				290.208	171.279	112.306	299.300	296.108	294.148

[1]จากตารางที่ ช. 27 [2]จากตารางที่ 3.7

*มูลค่าของสินทรัพย์ถาวรเมื่อหมดอายุของโครงการฯ ซึ่งกำหนดว่าขายได้ในราคาตามบัญชี

ประวัติผู้เขียน

ชื่อ นางสาวจุฑาพร วินิจไพโรจน์ เกิดเมื่อวันที่ 1 กันยายน พ.ศ. 2503 ที่จังหวัดภูเก็ต จบการศึกษาปริญญาบัญชีบัณฑิต จากจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย เมื่อปีการศึกษา พ.ศ. 2526 ปัจจุบันดำรงตำแหน่งนักบัญชีระดับ 4 กองการเงิน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค