

ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

เรื่อง ระเบียบการ ขั้นตอนการใช้สูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ

พ.ศ. ๒๕๖๕

โดยที่เป็นการสมควรให้ระเบียบการและขั้นตอนการปรับอัตราค่าไฟฟ้าอัตโนมัติที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้ประกาศกำหนดไว้ตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ระเบียบการ ขั้นตอนการใช้สูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ พ.ศ. ๒๕๖๒ ซึ่งมีผลใช้บังคับมาเป็นระยะเวลาหนึ่ง และคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเห็นว่าระเบียบการและขั้นตอนดังกล่าวมีประสิทธิภาพและประสิทธิผลที่เหมาะสมสำหรับการนำมาใช้บังคับได้ต่อไป

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๖๕ และมาตรา ๖๖ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ประกอบกับมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๓๘/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๘๐๕) เมื่อวันที่ ๑๐ สิงหาคม ๒๕๖๕ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ออกประกาศไว้ ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ประกาศนี้เรียกว่า “ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ระเบียบการ ขั้นตอนการใช้สูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ พ.ศ. ๒๕๖๕”

ข้อ ๒ ประกาศนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ในประกาศนี้

“อัตราค่าไฟฟ้า” หมายความว่า ราคาต่อหน่วยที่การไฟฟ้าเรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้า ซึ่งประกอบด้วย ค่าพลังไฟฟ้า ค่าพลังงานไฟฟ้า และค่าบริการ

“อัตราค่าไฟฟ้าฐาน” หมายความว่า อัตราค่าไฟฟ้าตามประกาศโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ซึ่งเป็นอัตราที่ไม่เปลี่ยนแปลงในระหว่างที่โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้ามีผลบังคับใช้ และเป็นอัตราที่ยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม

“โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า” หมายความว่า รายการของบริการแต่ละรูปแบบสำหรับผู้ซื้อไฟฟ้า แต่ละประเภทที่มีอัตราค่าไฟฟารวมถึงเงื่อนไขในการคิดค่าไฟฟ้า สำหรับนำไปใช้คำนวณเงินค่าไฟฟ้าตามปริมาณการซื้อขาย แบ่งเป็น โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีก และโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายส่ง

“โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีก” หมายความว่า โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าที่ กฟผ. กฟน. และ กฟภ. ประกาศใช้ สำหรับการคำนวณเงินค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บจากผู้ซื้อไฟฟ้าแต่ละราย

“โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายส่ง” หมายความว่า โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าที่ กฟผ. ประกาศใช้ สำหรับการคำนวณเงินค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บจาก กฟน. และ กฟภ.

“ค่า F_t ” หมายความว่า อัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ซึ่งเป็นอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าที่นำมาใช้ปรับปรุงเงินค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บในแต่ละเดือนในระหว่างที่โครงสร้าง

อัตราค่าไฟฟ้ามีผลบังคับใช้ และเป็นอัตราที่ยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม แบ่งเป็นค่า F_t ขายปลีก และค่า F_t ขายส่ง

“ค่า F_t ขายปลีก” หมายความว่า ค่า F_t ที่นำมาใช้ปรับปรุงอัตราค่าไฟฟ้าตามประกาศ โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีก

“ค่า F_t ขายส่ง” หมายความว่า ค่า F_t ที่นำมาใช้ปรับปรุงอัตราค่าไฟฟ้าตามประกาศ โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายส่ง

“ผู้ใช้ไฟฟ้า” หมายความว่า บุคคลธรรมดาหรือนิติบุคคลที่ต้องการเชื่อมต่อกับระบบไฟฟ้า เพื่อนำพลังงานไฟฟ้าไปใช้ประโยชน์ในกิจกรรมที่ไม่ใช่การประกอบกิจการระบบไฟฟ้า ทั้งนี้ รวมถึงผู้ใช้ พลังงานไฟฟ้าที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะจัดส่งหรือจำหน่ายให้ ตามพระราชกฤษฎีกา กำหนดผู้ใช้พลังงานไฟฟ้า พ.ศ. ๒๕๑๒

“กฟผ.” หมายความว่า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

“การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย” หมายความว่า การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

“ปตท.” หมายความว่า บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

“กกพ.” หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“สำนักงาน กกพ.” หมายความว่า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ข้อ ๔ การปรับค่า F_t ในแต่ละปีปฏิทินมีรอบระยะเวลา ดังต่อไปนี้

(๑) เดือนมกราคมถึงเดือนเมษายน

(๒) เดือนพฤษภาคมถึงเดือนสิงหาคม

(๓) เดือนกันยายนถึงเดือนธันวาคม

ข้อ ๕ ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายและ ปตท. จัดทำข้อมูลในส่วนที่เกี่ยวข้อง และส่งให้ กฟผ. เพื่อใช้ในการจัดทำข้อเสนอประมาณการค่า F_t เสนอต่อ กกพ. เพื่อให้ความเห็นชอบล่วงหน้า ไม่น้อยกว่า ๗๕ วันก่อนวันปรับค่า F_t ในแต่ละรอบระยะเวลาตามข้อ ๔

ข้อเสนอประมาณการค่า F_t ตามวรรคหนึ่ง ต้องมีรายการข้อมูล ดังต่อไปนี้

(๑) รายงานการคำนวณค่า F_t ที่เกิดขึ้นจริงในแต่ละเดือน

(๒) รายงานการคำนวณค่า F_t ที่เกิดขึ้นจริงย้อนหลังสองรอบระยะเวลาที่กำหนดในข้อ ๔

(๓) รายงานประมาณการค่า F_t ของรอบระยะเวลาที่จะเสนอ กกพ. พิจารณา ซึ่งต้องมี รายละเอียดอย่างน้อย ดังต่อไปนี้

(ก) รายละเอียดประมาณการค่าของตัวประกอบและตัวแปรต่าง ๆ

(ข) สมมุติฐานที่ใช้ในการคำนวณตามสูตรการปรับอัตราค่า F_t ที่ปรากฏตามเอกสารแนบท้าย

ประกาศนี้

(ค) รายละเอียดอื่นตามที่ กกพ. กำหนด

ในกรณีที่ข้อมูลตาม (๑) - (๓) เป็นความลับทางการค้าของผู้รับใบอนุญาต ให้ กฟผ. จัดส่งข้อมูลดังกล่าวพร้อมระบุว่าเป็นความลับทางการค้าไว้ในข้อเสนอประมาณการค่า F_t ด้วย

ข้อ ๖ ข้อมูลที่นำมาใช้จัดทำข้อเสนอประมาณการค่า F_t ให้ดำเนินการ ดังต่อไปนี้

(๑) ค่าไฟฟ้าขายปลีก ให้นำค่า F_t ขายปลีก ที่ กฟผ. ให้ความเห็นชอบ คูณกับปริมาณพลังงานไฟฟ้า แล้วนำไปรวมกับค่าไฟฟ้าที่คำนวณตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีกในแต่ละเดือน ในการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าจากผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละราย ระหว่างรอบระยะเวลาที่ค่า F_t มีผลใช้บังคับ

(๒) ค่าไฟฟ้าขายส่ง ให้นำค่า F_t ขายส่งที่ กฟผ. ให้ความเห็นชอบ คูณกับปริมาณพลังงานไฟฟ้าขายส่ง แล้วนำไปรวมกับค่าไฟฟ้าที่คำนวณตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายส่งในแต่ละเดือน ในการแจ้งเรียกเก็บค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายแต่ละแห่งระหว่างรอบระยะเวลาที่ค่า F_t มีผลใช้บังคับ โดยให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายแจ้งปริมาณพลังงานไฟฟ้าจริงที่จำหน่ายให้ผู้ซื้อไฟฟ้า รวมถึงค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐที่เกิดขึ้นจริง เพื่อปรับปรุงค่า F_t ขายส่ง ตามสูตรการปรับค่า F_t เอกสารแนบท้ายประกาศนี้ ในการชำระเงินค่าไฟฟ้าขายส่งตามจำนวนเงินในใบแจ้งค่าไฟฟ้าและใบปรับปรุงค่า F_t ประจำเดือน

(๓) ต้นทุนค่าใช้จ่ายที่นำมากำหนดค่า F_t เป็นต้นทุนการให้บริการส่วนที่แตกต่างจากที่กำหนดในอัตราค่าไฟฟ้าฐาน สำหรับต้นทุนค่าใช้จ่าย ดังต่อไปนี้

(ก) ค่าเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ.

(ข) ค่าซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนและต่างประเทศ

(ค) ค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติเห็นชอบให้นำมารวมเป็นค่า F_t หรือเป็นส่วนหนึ่งของโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ให้นำมากำหนดในอัตราค่าไฟฟ้าเพื่อสะท้อนต้นทุนที่เป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาไฟฟ้าของประเทศไทยในภาพรวม

(๔) ยอดสะสมมาจากรอบระยะเวลาที่ผ่านมา (Accumulate Factor) ซึ่งเกิดจากส่วนต่างระหว่างค่า F_t ที่เกิดขึ้นจริงกับค่า F_t เรียกเก็บสะสมของรอบระยะเวลาที่ผ่านมา

ข้อ ๗ สูตรการปรับอัตราค่า F_t ให้ใช้ตามเอกสารแนบท้ายประกาศนี้

ข้อ ๘ ให้สำนักงาน กฟผ. ตรวจสอบความถูกต้องครบถ้วนของข้อเสนอประมาณการค่า F_t และอาจแจ้งให้ กฟผ. หรือผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานที่เกี่ยวข้องจัดทำข้อมูลเพิ่มเติมเพื่อใช้ประกอบการพิจารณาของ กฟผ.

เมื่อสำนักงาน กฟผ. ได้รับข้อเสนอประมาณการค่า F_t และข้อมูลเพิ่มเติมตามวรรคหนึ่ง ครบถ้วนแล้ว ให้วิเคราะห์ข้อมูลพร้อมจัดทำความเห็นเสนอต่อ กฟผ. เพื่อพิจารณา

ข้อ ๙ การวิเคราะห์ข้อมูลตามข้อ ๗ ให้ดำเนินการ ดังต่อไปนี้

(๑) กำหนดสมมุติฐานในการคำนวณ

(๒) ตรวจสอบความถูกต้องของชุดข้อมูลที่ใช้ในการคำนวณ รวมทั้งวิธีการคำนวณ

(๓) พิจารณาความเหมาะสมของการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

(๔) วิเคราะห์ผลกระทบ และจัดทำความเห็นในการปรับอัตราค่า F_t

ข้อ ๑๐ กกพ. จะพิจารณาใช้แนวทางในการกำหนดค่า F_t ดังต่อไปนี้

(๑) ควรสะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริงและคำนึงถึงผลตอบแทนที่เหมาะสมของการลงทุนของการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ

(๒) ควรอยู่ในระดับที่ทำให้มีการจัดหาพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพและเพียงพอที่จะตอบสนองความต้องการใช้พลังงานในประเทศ

(๓) ควรจูงใจให้มีการปรับปรุงประสิทธิภาพในการประกอบพลังงาน

(๔) คำนึงถึงความเป็นธรรมแก่ทั้งผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต

(๕) คำนึงถึงการช่วยเหลือผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสหรือการจัดหาไฟฟ้าเพื่อกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาคตามนโยบายของรัฐบาล

(๖) การคำนวณอัตราค่าบริการต้องชัดเจน โปร่งใส และต้องประกาศเผยแพร่อัตราค่าบริการ

(๗) ไม่มีการเลือกปฏิบัติต่อผู้ใช้พลังงานหรือผู้ประสงค์จะใช้พลังงานอย่างไม่เป็นธรรม

ข้อ ๑๑ ภายใต้พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ มาตรา ๖๔ และ มาตรา ๖๕ มติคณะรัฐมนตรี คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ หรือนโยบายที่รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานกำหนด กกพ. อาจพิจารณาปรับค่า F_t แตกต่างจากข้อเสนอประมาณการค่า F_t เพื่อคุ้มครองผลประโยชน์ของผู้ใช้ไฟฟ้าและความเป็นธรรมต่อผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน หรือรักษาเสถียรภาพของอัตราค่าไฟฟ้าจากปัจจัยอันเนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงสภาพทางเศรษฐกิจ สังคม การลงทุนหรือเทคโนโลยี

ข้อ ๑๒ เมื่อ กกพ. ให้ความเห็นชอบข้อเสนอประมาณการค่า F_t แล้ว ให้สำนักงาน กกพ. จัดให้มีการรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียและประชาชนทั่วไปเป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า ๗ วัน ผ่านระบบสารสนเทศของสำนักงาน กกพ.

ข้อมูลและรายละเอียดที่ต้องเปิดเผยในการรับฟังความคิดเห็น อย่างน้อยต้องประกอบด้วย รายการ ดังต่อไปนี้

(๑) สมมุติฐานที่ใช้ในการประมาณการ

(๒) ประมาณการค่าเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ กกพ. ค่าซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน และต่างประเทศ ค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐบาล

(๓) ยอดสะสมมาจากรอบระยะเวลาที่ผ่านมา (Accumulate Factor)

(๔) ผลการคำนวณค่า F_t ของรอบระยะเวลาที่จะเสนอ กกพ. พิจารณา

(๕) ข้อมูลและรายละเอียดอื่น ๆ ที่ กกพ. กำหนด

ข้อ ๑๓ กกพ. จะนำผลการรับฟังความคิดเห็นตามข้อ ๑๒ มาใช้พิจารณาเพื่อกำหนดค่า F_t และแจ้ง กพพ. และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายให้เสร็จสิ้นก่อนครบกำหนดรอบระยะเวลาตามข้อ ๔

ข้อ ๑๔ ให้ กฟผ. และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายประกาศเผยแพร่ค่า F_t ตามที่ กกพ. ให้ความเห็นชอบตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การเผยแพร่อัตราค่าบริการ ไม่น้อยกว่า ๓๐ วันก่อนถึงกำหนดระยะเวลาตามข้อ ๔

ข้อ ๑๕ กรณีมีเหตุจำเป็นที่อาจส่งผลกระทบต่อปัจจัยต่าง ๆ ในการพิจารณาค่า F_t กกพ. อาจพิจารณาปรับปรุงปัจจัยดังกล่าวให้สอดคล้องกับข้อเท็จจริงได้

ข้อ ๑๖ ให้ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นผู้รักษาการตามประกาศนี้ และให้ กกพ. เป็นผู้มีอำนาจวินิจฉัยชี้ขาดปัญหาเกี่ยวกับการปฏิบัติตามประกาศนี้

ข้อ ๑๗ ภายใต้บังคับบทบัญญัติมาตรา ๖๔ และมาตรา ๖๕ แห่งพระราชบัญญัติ การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ให้ประกาศนี้มีผลใช้บังคับจนกว่าจะมีการทบทวน และประกาศโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าใหม่

ประกาศ ณ วันที่ ๑๖ สิงหาคม พ.ศ. ๒๕๖๕

เสมอใจ ศุขสุเมฆ

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

เอกสารแนบท้าย

ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง กระบวนการ ขั้นตอนการใช้สูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ พ.ศ. ๒๕๖๕

สูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t)

๑. โครงสร้างสูตร F_t

๑.๑ จำแนกเป็น F_t ขายปลีกและ F_t ขายส่ง

๑.๒ F_t ขายปลีก เป็น F_t ที่ กฟน. และ กฟภ. เรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าทุกประเภท และ กฟผ. เรียกเก็บจากผู้ไฟฟ้าที่เป็นลูกค้าตรงของ กฟผ. และอื่นๆ

๑.๓ F_t ขายส่ง เป็น F_t ที่ กฟผ. เรียกเก็บจาก กฟน. และ กฟภ.

๑.๔ F_t จะคำนวณเป็นค่าเฉลี่ย ๔ เดือนและปรับเปลี่ยนทุกๆ ๔ เดือน โดยเรียกเก็บในใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าและแสดงในใบเสร็จรับเงินค่าไฟฟ้าเป็นประจำทุกเดือนเป็นรายการพิเศษ

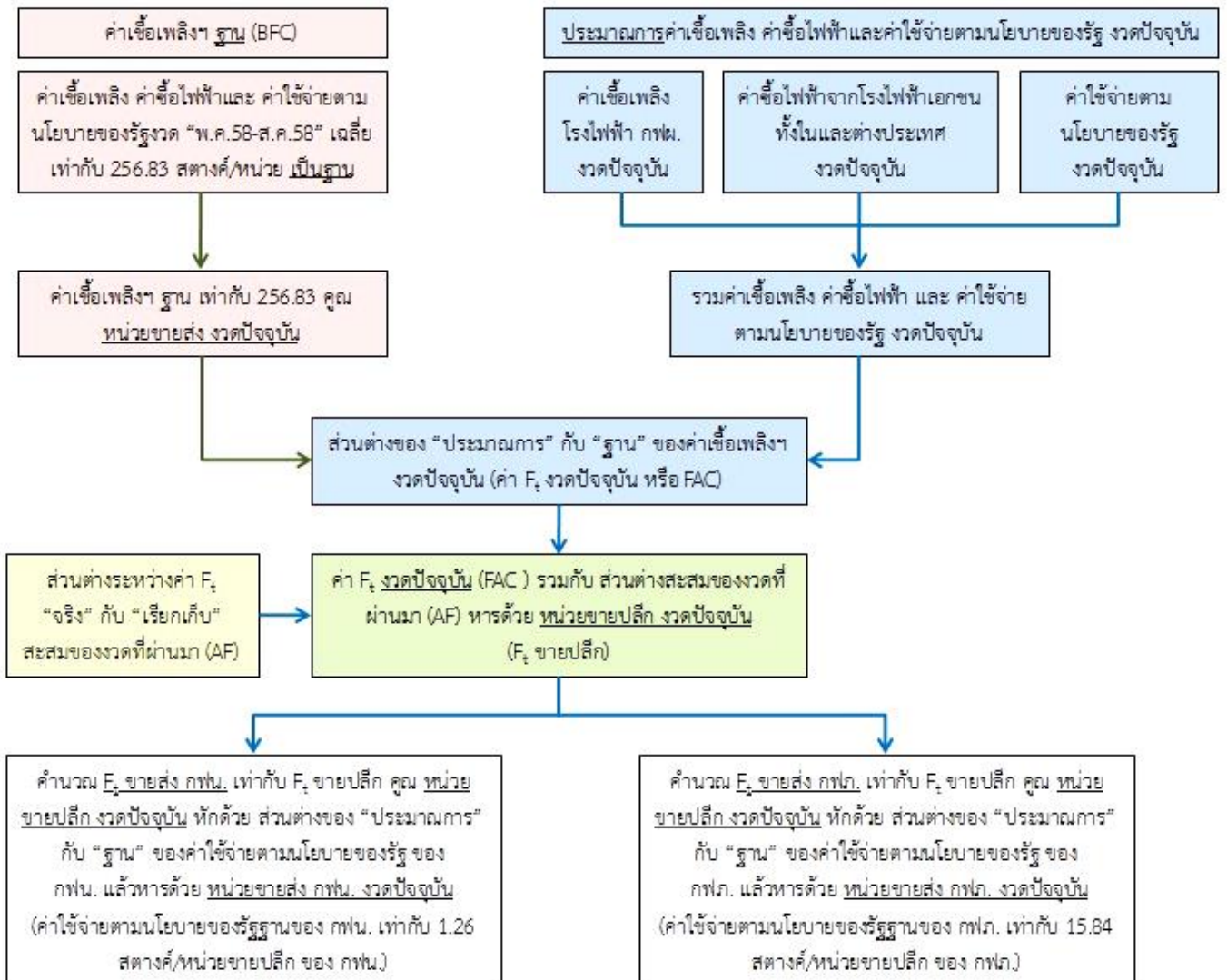
๑.๕ F_t เป็นอัตราต่อหน่วยการใช้พลังงานไฟฟ้า และเป็นค่าที่ยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม

๒. หลักการคำนวณค่า F_t

ค่า F_t ขายปลีก คำนวณจากค่าใช้จ่ายในด้านค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าของ กฟผ. และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐในงวด ๔ เดือนข้างหน้า (งวดปัจจุบัน) เทียบกับ ค่าใช้จ่ายที่ใช้คำนวณในค่าไฟฟ้าฐานรวมกับค่า F_t ที่เกิดขึ้นจริงต่างจากที่เรียกเก็บ สะสมในงวด ๔ เดือนที่ผ่านมา (AF) หาดด้วยประมาณการหน่วยขายปลีกในงวดปัจจุบัน

ค่า F_t ขายส่งให้ กฟน. และ กฟภ. F_t ขายส่งให้ กฟน. คำนวณจากค่า F_t ขายปลีกคูณประมาณการหน่วยขายปลีก ที่ กฟน. ขายให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าในงวดปัจจุบัน หักด้วยส่วนต่างของประมาณการกับค่าฐานของค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐของ กฟน. หาดด้วยประมาณการหน่วยขายส่งที่ กฟผ. ขายให้ กฟน. สำหรับ F_t ขายส่งให้ กฟภ. ก็คำนวณในทำนองเดียวกัน

รูปแสดงหลักการคำนวณค่า F_t



๓. องค์ประกอบของค่า F_t

๓.๑ **ค่าเชื้อเพลิงฐาน** (Base Fuel Cost : BFC) คำนวณจากค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าของ กฟผ. และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ ที่สอดคล้องกับค่า F_t ขายปลีกในงวดเดือนพฤษภาคม ๒๕๕๘-สิงหาคม ๒๕๕๘ ที่รวมไว้ในค่าไฟฟ้าฐานจำนวน ๔๙.๖๑ สตางค์/หน่วยขายปลีก BFC มีค่าเฉลี่ยเท่ากับ **๒๕๖.๘๓** สตางค์/หน่วยขายส่ง คุณ ประมาณการหน่วยขายส่งในงวดปัจจุบัน

สำหรับราคาเชื้อเพลิงเฉลี่ยในงวดเดือนพฤษภาคม ๒๕๕๘ – สิงหาคม ๒๕๕๘ มีค่าดังนี้		
น้ำมันเตา	๑๕.๒๐	บาท/ลิตร
น้ำมันดีเซล	๒๕.๘๖	บาท/ลิตร
ก๊าซธรรมชาติ		
อ่าวไทยและพม่า	๒๙๗.๓๖	บาท/ล้านบีทียู
JDA	๒๗๓.๖๓	บาท/ล้านบีทียู
น้ำพองและภู่ออม	๑๖๖.๗๕	บาท/ล้านบีทียู
ลานกระบือ	๔๗.๘๕	บาท/ล้านบีทียู
ถ่านหินนำเข้า	๒,๘๒๕.๗๐	บาท/ตัน
ลิกไนต์	๕๖๙.๗๐	บาท/ตัน

๓.๒ **ประมาณการค่าเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้าของ กฟผ.** ประกอบด้วย ประมาณการค่าเชื้อเพลิง น้ำมันเตา น้ำมันดีเซล ก๊าซธรรมชาติ ลิกไนต์ รวมทั้งค่าใช้จ่ายน้ำมันปาล์มดิบเทียบเท่าการใช้ น้ำมันเตาจากการใช้น้ำมันปาล์มดิบในการผลิตไฟฟ้าตามนโยบายของรัฐและอื่นๆ เป็นต้น

๓.๓ **ประมาณการค่าซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนของ กฟผ.** ประกอบด้วยประมาณการค่าซื้อไฟฟ้าจากบริษัทในเครือ กฟผ. ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระรายใหญ่ (Independent Power Producers : IPPs) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producers : SPPs) และค่าซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศ (สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว มาเลเซีย และอื่นๆ) รวมทั้งค่าซื้อไฟฟ้าในรูปแบบอื่นๆ ค่าซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าแต่ละรายประกอบด้วยส่วนของ ๑) ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payments : AP) ๒) ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payments : EP) และ ๓) ค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ (Policy Expense : PE) ในส่วนของโรงไฟฟ้าเอกชน

๓.๔ **ประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ** (Policy Expense : PE) ประกอบด้วย ประมาณการ

๑) เงินส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ที่ กฟผ. กฟภ. จ่ายให้กับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (Very Small Power Producers : VSPPs) และที่ กฟผ. จ่ายให้กับโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producers : SPPs) ตามมติ กพช. ครั้งที่ ๕/๒๕๔๙ (ครั้งที่ ๑๐๘) เมื่อวันที่ ๔ ธันวาคม ๒๕๔๙ มติ กพช. ครั้งที่ ๒/๒๕๕๒ (ครั้งที่ ๑๒๔) เมื่อวันที่ ๙ มีนาคม ๒๕๕๒ มติ กพช. ครั้งที่ ๒/๒๕๕๓ (ครั้งที่ ๑๓๑) เมื่อวันที่ ๒๘ มิถุนายน ๒๕๕๓ และอื่นๆ ตามที่ กพช. เห็นชอบ

๒) เงินนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าของการไฟฟ้าตามมติ กพช. ครั้งที่ ๔/๒๕๕๐ (ครั้งที่ ๑๑๓) เมื่อวันที่ ๔ มิถุนายน ๒๕๕๐

๓) ค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นในการรับซื้อไฟฟ้าของ กฟน. กฟภ. ที่เกิดขึ้นจากโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ชุมชนและการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในรูปแบบ Feed-in Tariff ที่ต่างจากค่าซื้อไฟฟ้าเฉลี่ยจาก กฟผ. ตามมติ กพช. ครั้งที่ ๒/๒๕๕๖ (ครั้งที่ ๑๔๕) เมื่อวันที่ ๑๖ กรกฎาคม ๒๕๕๖ มติ กพช. ครั้งที่ ๑/๒๕๕๗ เมื่อวันที่ ๒๒ ตุลาคม ๒๕๕๗ มติ กพช. ครั้งที่ ๒/๒๕๕๗ (ครั้งที่ ๑๔๗) เมื่อวันที่ ๑๕ ธันวาคม ๒๕๕๗ มติ กพช. ครั้งที่ ๑/๒๕๕๘ (ครั้งที่ ๑) เมื่อวันที่ ๑๖ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๘ มติ กพช. ครั้งที่ ๒/๒๕๕๘ เมื่อวันที่ ๑๔ พฤษภาคม ๒๕๕๘ มติ กพช. ครั้งที่ ๔/๒๕๕๙ (ครั้งที่ ๙) เมื่อวันที่ ๒๖ กันยายน ๒๕๕๙ มติ กพช. ครั้งที่ ๑/๒๕๖๐ (ครั้งที่ ๑๑) วันที่ ๑๗ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๐ มติ กพช. ครั้งที่ ๒/๒๕๖๐ (ครั้งที่ ๑๒) เมื่อวันที่ ๑๕ พฤษภาคม ๒๕๖๐ มติ กพช. ครั้งที่ ๒/๒๕๖๒ (ครั้งที่ ๑๔๙) เมื่อวันที่ ๑๖ ธันวาคม ๒๕๖๒ มติ กพช. ครั้งที่ ๒/๒๕๖๓ (ครั้งที่ ๑๕๑) เมื่อวันที่ ๑๖ พฤศจิกายน ๒๕๖๓ มติ กพช. ครั้งที่ ๓/๒๕๖๔ (ครั้งที่ ๑๕๕) เมื่อวันที่ ๕ พฤศจิกายน ๒๕๖๔ และอื่นๆ ตามที่ กพช. เห็นชอบ

๔) ค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นจากการใช้น้ำมันปาล์มดิบในการผลิตไฟฟ้าเพื่อช่วยเหลือเกษตรกรตามมติ กพช. ครั้งที่ ๒/๒๕๕๖ (ครั้งที่ ๑๔๕) เมื่อวันที่ ๑๖ กรกฎาคม ๒๕๕๖ และมติ กพช. ครั้งที่ ๓/๒๕๕๘ เมื่อวันที่ ๑๓ สิงหาคม ๒๕๕๘

๕) ค่าใช้จ่ายของการไฟฟ้าตามมาตรา ๙๗ (๔) เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ในอัตรา ๐.๐๐๕๐ บาท/หน่วย และตามมาตรา ๙๗ (๕) เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ในอัตรา ๐.๐๐๒๐ บาท/หน่วย ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ ๒๕ มีนาคม ๒๕๕๘

๖) ค่าใช้จ่ายมาตรการ Demand Response เพื่อส่งเสริมการลดการใช้ไฟฟ้าตามหลักเกณฑ์ที่ กพช. กำหนด

๗) ค่าใช้จ่ายตามนโยบายอื่นของภาครัฐ เช่น การส่งเสริมการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในพื้นที่ ๓ จังหวัดชายแดนภาคใต้ และ ๔ อำเภอของจังหวัดสงขลา และการให้ กฟผ. เพิ่มสัดส่วนการรับน้ำมันปาล์มดิบมาผสมเพิ่มเติมที่จังหวัดกระบี่ เป็นต้น

๓.๕ **Fuel Adjustment Cost : FAC** คำนวณจากส่วนต่างระหว่าง “ประมาณการค่าใช้จ่ายในด้านเชื้อเพลิงฯ” (Estimated Fuel Cost : EFC) ตามข้อ ๓.๒ - ๓.๔ กับ “ค่าเชื้อเพลิงฐาน” ตามข้อ ๓.๑ ในงวดปัจจุบัน หาดด้วย ประมาณการหน่วยขายปลีกรวม ๔ เดือนในงวดปัจจุบันได้อัตราค่า FAC เฉลี่ยต่อหน่วยขายปลีก ซึ่งจะเทียบเท่ากับค่า Ft ขายปลีก ในกรณีที่ขอยอดยกมาจากที่งวดที่ผ่านมาเป็นศูนย์

๓.๖ **ยอดสะสมมาจากงวดที่ผ่านมา** (Accumulate Factor : AF) คือ ส่วนต่างระหว่าง “ค่า F_t ที่เกิดขึ้นจริง” กับ “ค่า F_t เรียกเก็บ” สะสมของงวดที่ผ่านมา ซึ่งอาจจะมีค่า “เป็นบวก” คือ เก็บเงินค่า F_t จริง เกินกว่าค่า F_t เรียกเก็บ หรือมีค่า “เป็นลบ” คือ เก็บเงินค่า F_t ที่เกิดขึ้นจริง ต่ำกว่าค่า F_t เรียกเก็บ

๓.๗ **F_t ขายปลีก** สำหรับงวดปัจจุบันคำนวณจากผลรวมของ “FAC งวดปัจจุบัน” ตามข้อ ๓.๕ รวมกับ “ยอดสะสมมาจากงวดที่ผ่านมา” ตามข้อ ๓.๖ หาดด้วย ประมาณการหน่วยขายปลีกงวดปัจจุบันจะได้อัตราค่า F_t ขายปลีกเฉลี่ย สำหรับเรียกเก็บในอัตราเท่ากันตลอดทั้งงวด ๔ เดือนเป็นอัตราที่เสนอขออนุมัติให้เรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าทุกประเภทมีหน่วยเป็น สตางค์/หน่วยขายปลีก

๓.๘ **F_t ขายส่ง** ประกอบด้วย F_t ขายส่ง กฟน. และ F_t ขายส่ง กฟภ. โดย F_t ขายส่ง กฟน. คำนวณจาก F_t ขายปลีก คูณด้วยประมาณการหน่วยขายปลีกงวดปัจจุบัน ที่ กฟน. ขายให้ผู้ใช้ไฟฟ้า หักเงินค่าใช้จ่าย

ตามนโยบายของรัฐในส่วนของ กฟน. ทารด้วย หน่วยขายส่งที่ กฟผ. ขายให้กฟน. ในงวดปัจจุบัน อัตรานี้ใช้สำหรับ กฟผ. เรียกเก็บจาก กฟน. เท่านั้น มีหน่วยเป็น สตางค์/หน่วยขายส่ง สำหรับ F_t ขายส่ง กฟผ. ก็คำนวณในทำนองเดียวกัน

๔. สูตรการคำนวณค่า F_t จากหลักการตามข้อ ๒. สามารถสรุปเป็นสูตร F_t ได้ ดังนี้

$$F_t \text{ ขายปลีก} = \frac{FAC + AF}{EU}$$

๔.๑

โดย	FAC	คือ ส่วนต่างระหว่างประมาณการค่าเชื้อเพลิงค่าซื้อไฟฟ้าของ กฟผ. และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ (EFC) กับค่าเชื้อเพลิงฯ ฐาน (BFC) ในงวดปัจจุบัน มีหน่วยเป็นบาท
	AF	คือ ส่วนต่างของเงินค่า F_t จริง และเงินค่า F_t เรียกเก็บ สะสมมาจากงวดที่ผ่านมา (Accumulate Factor : AF) มีหน่วยเป็นบาท
	EU	คือ ประมาณการหน่วยขายปลีกที่ กฟน. กฟผ. ขายให้ผู้ซื้อไฟฟ้า (ไม่รวมหน่วยที่ซื้อมาจาก VSPP มาขายปลีก) และ กฟผ. ขายให้ลูกค้าตรงในงวดปัจจุบันมีหน่วยเป็นหน่วย (กิโลวัตต์-ชั่วโมง หรือ kilowatt-hour เรียกย่อเป็น kWh หรือ หน่วย)

$$FAC = EFC - BFC * ES$$

๔.๒

โดย	EFC	คือ ประมาณการค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าของ กฟผ. และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ (Estimated Fuel Cost : EFC) ในงวดปัจจุบันรวม ๔ เดือนมีหน่วยเป็นบาท
	BFC	คือ อัตราค่าเชื้อเพลิงฐาน (Base Fuel Cost: BFC) เป็นอัตราค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าของ กฟผ. และ ค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ ในงวดพฤษภาคม ๒๕๕๘ - สิงหาคม ๒๕๕๘ ที่สอดคล้องกับค่า F_t ขายปลีกในงวดเดือนพฤษภาคม ๒๕๕๘ - สิงหาคม ๒๕๕๘ ที่รวมไว้ในค่าไฟฟ้าฐาน จำนวน ๔๙.๖๑ สตางค์/หน่วยขายปลีก BFC เฉลี่ยเท่ากับ ๒๕๖.๘๓ สตางค์/หน่วยขายส่ง
	ES	คือ ประมาณการหน่วยจำหน่ายที่ กฟผ. ขายส่งให้ กฟน. กฟผ. และลูกค้าตรง ในงวดปัจจุบัน มีหน่วยเป็น หน่วย

$$EFC = \text{Fuel} + \text{Purchase} + \text{PE}$$

๔.๓

โดย	Fuel	คือ ประมาณการค่าเชื้อเพลิงของ กฟผ. ในงวดปัจจุบัน มีหน่วยเป็นบาท
	Purchase	คือ ประมาณการค่าซื้อไฟฟ้าของ กฟผ. ในงวดปัจจุบัน มีหน่วยเป็นบาท
	PE	คือ ประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ ในงวดปัจจุบัน มีหน่วยเป็นบาท

$$4.4 \quad \text{Fuel} = \sum (P_{it} * Q_{it})$$

โดย P_{it}	คือ	ประมาณการราคาเชื้อเพลิงชนิดที่ i ในเดือน t มีหน่วยเป็น บาท/ลิตร บาท/ล้านปียูหรือ บาท/ตัน แล้วแต่ชนิดของเชื้อเพลิง
Q_{it}	คือ	ประมาณการปริมาณการใช้เชื้อเพลิงชนิดที่ i ในเดือน t มีหน่วยเป็นลิตร ล้านปียูหรือ ตัน แล้วแต่ชนิดของเชื้อเพลิง

$$4.5 \quad \text{Purchase} = \sum [(AP_{jt}) + (EP_{jt})]$$

โดย AP_{jt}	คือ	ประมาณการค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายที่ j มีหน่วยเป็นบาท
EP_{jt}	คือ	ประมาณการค่าพลังงานไฟฟ้า ค่าใช้จ่ายดำเนินงาน รวมทั้งค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ ของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายที่ j มีหน่วยเป็นบาท

$$PE = PE_{EGAT} + PE_{MEA, PEA}$$

$$4.6 \quad PE_{EGAT} = \sum (SPP \text{ Adder}_{kt}) + \sum [PDF97(3)_{kt}] + \sum [PDF97(4)_{kt}] + \sum [PDF97(5)_{kt}] + \sum (CPOa_t) + \sum (FITa_{kt}) + \text{etc.}$$

โดย PE_{EGAT}	คือ	ประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐของ กฟผ. มีหน่วยเป็นบาท
$SPP \text{ Adder}_{kt}$	คือ	ประมาณการเงินส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ของ กฟผ. รายที่ k ในเดือน t มีหน่วยเป็นบาท
$PDF97(3)_{kt}$	คือ	ประมาณการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (Power Development Fund : PDF) ตามมาตรา ๙๗ (๓) แห่ง พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ของ โรงไฟฟ้าของ กฟผ. รายที่ k ในเดือน t มีหน่วยเป็นบาท
$PDF 97(4)_{kt}$	คือ	ประมาณการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา ๙๗ (๔) แห่ง พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยของ กฟผ. ที่จำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าตรงรายที่ k ในเดือน t มีหน่วยเป็นบาท
$PDF 97(5)_{kt}$	คือ	ประมาณการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา ๙๗ (๕) แห่ง พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้าของ กฟผ. ที่จำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าตรงรายที่ k ในเดือน t มีหน่วยเป็นบาท

CPOa _t	คือ	ประมาณการค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นจากการใช้น้ำมันปาล์มดิบ (Crude Palm Oil additional: CPOa) ในการผลิตไฟฟ้าในเดือน t มีหน่วยเป็นบาท
FiTa _{kt}	คือ	ประมาณการค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นในการรับซื้อไฟฟ้า (Feed in Tariff; FiT) ที่ต่างจากค่าซื้อไฟฟ้าเฉลี่ยจาก กฟผ. (FiT additional : FiTa) รายที่ k ในเดือน t มีหน่วยเป็นบาท
Etc.	คือ	ประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐอื่นๆ (Etc.) มีหน่วยเป็นบาท

$$๔.๗ \quad PE_{MEA,PEA} = \sum[(VSPP \text{ Adder}_{kt})] + \sum[PDF97(3)_{kt}] + \sum[PDF97(4)_{kt}] + \sum[PDF97(5)_{kt}] + \sum(FiTa_{kt}) + \text{etc.}$$

โดย	PE _{MEA,PEA}	คือ	ประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐของ กฟน. และ กฟผ. มีหน่วยเป็น บาท
	VSPPAdder _{kt}	คือ	ประมาณการเงินส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ของ กฟน. หรือ กฟผ. รายที่ k ในเดือน t มีหน่วยเป็นบาท
	PDF97(3) _{kt}	คือ	ประมาณการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (Power Development Fund : PDF) ตามมาตรา ๙๗ (๓) แห่ง พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ส่วนที่รับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ของ กฟน. หรือ กฟผ. และเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าของ กฟน. และ กฟผ. รายที่ k ในเดือน t มีหน่วยเป็น บาท
	PDF 97(4) _{kt}	คือ	ประมาณการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา ๙๗ (๔) แห่ง พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยของ กฟน./กฟผ. ที่จำหน่ายไฟฟ้าให้รายที่ k ในเดือน t มีหน่วยเป็นบาท
	PDF 97(5) _{kt}	คือ	ประมาณการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา ๙๗ (๕) แห่ง พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้าของ กฟน./กฟผ. ที่จำหน่ายไฟฟ้าให้รายที่ k ในเดือน t มีหน่วยเป็นบาท
	FiTa _{kt}	คือ	ประมาณการค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นในการรับซื้อไฟฟ้า (Feed in Tariff; FiT) ที่ต่างจากค่าซื้อไฟฟ้าเฉลี่ยจาก กฟผ. ของ กฟน. หรือ กฟผ. (FiT additional : FiTa) รายที่ k ในเดือน t มีหน่วยเป็นบาท
	Etc.	คือ	ประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐอื่นๆ (Etc.) มีหน่วยเป็นบาท

๔.๘ Accumulated Factor : AF

$$AF = \text{เงินค่า } F_t \text{จริงงวดที่ผ่านมา} - [F_t \text{ขายปลีกงวดที่ผ่านมา} * EU \text{ งวดที่ผ่านมา}]$$

โดย	เงินค่า F _t จริงงวดที่ผ่านมา	คำนวณจากค่าซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าเอกชน และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐที่เกิดขึ้นจริง (Actual Fuel Cost : AFC) ทั้งหมด หักด้วยค่าเชื้อเพลิงฯ ฐานในงวดที่ผ่านมารวม ๔ เดือน รวมกับค่า AF ในงวดก่อนงวดที่ผ่านมา มีหน่วยเป็นบาท
-----	-----------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

F_t ข่ายปลั๊กงวดที่ผ่านมา เท่ากับ อัตราค่า F_t ที่อนุมัติให้ใช้เรียกเก็บในงวดที่ผ่านมา มีหน่วยเป็นบาท/หน่วย EU งวดที่ผ่านมา เท่ากับ หน่วยขายปลีกที่ กฟน. กฟภ. ขายให้ผู้ใช้ไฟฟ้า และ กฟผ. ขายให้ลูกค้าตรงที่เกิดขึ้นจริง ในงวดที่ผ่านมารวม ๔ เดือน มีหน่วยเป็นหน่วย

๔.๙ F_t ขายส่ง กฟน.

กำหนดให้

$$F_t \text{ ขายส่ง กฟน.} = \frac{F_t \text{ ขายปลีก} \times EU_{MEA} - [(EPE_{MEA} - BPE_{MEA}) \times EU_{MEA}]}{ES_{MEA}}$$

โดย EU_{MEA}

คือ ประมาณการหน่วยจำหน่ายที่ กฟน. ขายให้ผู้ใช้ไฟฟ้า งวดปัจจุบัน (หน่วย)

EPE_{MEA}

คือ ประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ ในส่วนของ กฟน. งวดปัจจุบัน (บาท/หน่วย)

BPE_{MEA}

คือ อัตราค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐที่กำหนดเป็นฐาน (Base Policy Expense) ในส่วนของ กฟน. งวดเดือนพฤษภาคม ๒๕๕๘ – สิงหาคม ๒๕๕๘ ที่สอดคล้องกับค่า F_t ขายปลีกในงวดเดือนพฤษภาคม ๒๕๕๘-สิงหาคม ๒๕๕๘ ที่รวมไว้ในค่าไฟฟ้าฐาน จำนวน ๔๙.๖๑ สตางค์/หน่วยขายปลีก เฉลี่ยเท่ากับ ๑.๒๖ สตางค์/หน่วยจำหน่ายที่ กฟน. ขายให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า

ES_{MEA}

คือ ประมาณการหน่วยจำหน่ายที่ กฟผ. ขายให้ กฟน. งวดปัจจุบัน (หน่วย)

๔.๑๐ F_t ขายส่ง กฟภ.

กำหนดให้

$$F_t \text{ ขายส่ง กฟภ.} = \frac{F_t \text{ ขายปลีก} \times EU_{PEA} - [(EPE_{PEA} - BPE_{PEA}) \times EU_{PEA}]}{ES_{PEA}}$$

โดย EU_{PEA}

คือ ประมาณการหน่วยจำหน่ายที่ กฟภ. ขายให้ผู้ใช้ไฟฟ้า งวดปัจจุบัน (หน่วย)

PE_{PEA}

คือ ประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ ในส่วนของ กฟภ. งวดปัจจุบัน (บาท)

BPE_{PEA}

คือ อัตราค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐที่กำหนดเป็นฐาน (Base Policy Expense) ในส่วนของ กฟภ. งวดเดือนพฤษภาคม ๒๕๕๘ – สิงหาคม ๒๕๕๘ ที่สอดคล้องกับค่า F_t ขายปลีกในงวดเดือนพฤษภาคม ๒๕๕๘-สิงหาคม ๒๕๕๘ ที่รวมไว้ในค่าไฟฟ้าฐาน จำนวน ๔๙.๖๑ สตางค์/หน่วยขายปลีก เฉลี่ยเท่ากับ ๑๕.๘๔ สตางค์/หน่วยจำหน่ายที่ กฟภ. ขายให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า

ES_{PEA}

คือ ประมาณการหน่วยจำหน่ายที่ กฟผ. ขายให้ กฟภ. งวดปัจจุบัน (หน่วย)

$$4.11 \quad EPE_{MEA,PEA} = \frac{\sum [VSPP \text{ Adder}_{kt}] + \sum [PDF97(3)_{kt}] + \sum [PDF97(4)_{kt}] + \sum [PDF97(5)_{kt}] + \sum [FiT_{akt}] + \text{etc.}}{\sum EU_{kt}}$$

โดย	$EPE_{MEA,PEA}$	คือ	ประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐของ กฟน. หรือ กฟภ. งดปัจจุบัน มีหน่วยเป็นบาท/หน่วย
	$VSPPA_{dkt}$	คือ	ประมาณการเงินส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้าจาก VSPP ของ กฟน. หรือ กฟภ. รายที่ k ในเดือน t มีหน่วยเป็นบาท
	$PDF97(3)_{kt}$	คือ	ประมาณการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (Power Development Fund : PDF) ตามมาตรา ๙๗ (๓) แห่ง พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ส่วนที่รับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ของ กฟน. หรือ กฟภ. และเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าของ กฟน. และ กฟภ. รายที่ k ในเดือน t มีหน่วยเป็นบาท
	$PDF\ 97(4)_{kt}$	คือ	ประมาณการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา ๙๗ (๔) แห่ง พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยของ กฟน./กฟภ. ที่จำหน่ายไฟฟ้าให้รายที่ k ในเดือน t มีหน่วยเป็นบาท
	$PDF\ 97(5)_{kt}$	คือ	ประมาณการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา ๙๗ (๕) แห่ง พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้าของ กฟน./กฟภ. ที่จำหน่ายไฟฟ้าให้ รายที่ k ในเดือน t มีหน่วยเป็นบาท
	$FiTa_{kt}$	คือ	ประมาณการค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นในการรับซื้อไฟฟ้า (Feed in Tariff; FiT) ที่ต่างจากค่าซื้อไฟฟ้าเฉลี่ยจาก กฟน.ของ กฟน. หรือ กฟภ. (FiT additional : FiTa) รายที่ k ในเดือน t มีหน่วยเป็นบาท
	Etc.	คือ	ประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐอื่นๆ (Etc.) เช่น ค่าใช้จ่ายตามมาตรการ Demand Response เป็นต้น มีหน่วยเป็นบาท
	EU_{kt}	คือ	ประมาณการหน่วยจำหน่ายที่ กฟน. หรือ กฟภ. รายที่ k ขายให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าในเดือนที่ t มีหน่วยเป็นหน่วย