



## (สำเนา)



### บันทึกข้อความ

ส่วนราชการ คณะกรรมการกิจการพลังงาน สภานิติบัญญัติแห่งชาติ.....  
ที่ สว.(สนช).(กมธ.๑).๐๐๑๙ / (ร.๑๙) ..... วันที่ ๕ สิงหาคม ๒๕๕๙  
เรื่อง ขอเสนอรายงานการพิจารณาศึกษา เรื่อง “หลักเกณฑ์และรายละเอียดที่ระบุในใบแจ้งค่าไฟฟ้า”  
.....ของคณะกรรมการกิจการพลังงาน สภานิติบัญญัติแห่งชาติ.....

กราบเรียน ประธานสภานิติบัญญัติแห่งชาติ

ด้วยในคราวประชุมสภานิติบัญญัติแห่งชาติ ครั้งที่ ๑๔/๒๕๕๗ วันพฤหัสบดีที่ ๙ ตุลาคม ๒๕๕๗ ที่ประชุมได้ลงมติตั้งคณะกรรมการกิจการพลังงาน สภานิติบัญญัติแห่งชาติ ตามข้อบังคับการประชุม สภานิติบัญญัติแห่งชาติ พ.ศ. ๒๕๕๗ ข้อ ๘๔ ประกอบข้อ ๘๕ วรรคสอง มีอำนาจหน้าที่พิจารณา ร่างพระราชบัญญัติประกอบรัฐธรรมนูญหรือร่างพระราชบัญญัติ กระทำกิจการ พิจารณาสอบสวนหรือ ศึกษาเรื่องใด ๆ ที่เกี่ยวกับการพลังงาน การบริหาร การส่งเสริมพัฒนา การจัดหา การใช้ การอนุรักษ์ พลังงาน รวมทั้งผลกระทบจากการจัดการและการใช้พลังงาน ซึ่งกรรมาธิการคณะนี้ประกอบด้วย

๑. พลเอก สกนธ์ สัจจานิตย์
๒. นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์
๓. พลเอก อภิวัชร์ หมื่นสวัสดิ์
๔. พลโท อำพน ชูประทุม
๕. พลเรือเอก ชัยวัฒน์ เอี่ยมสมุทร
๖. พลอากาศเอก อติศักดิ์ กลั่นเสนาะ
๗. พลเอก ยุวัญ สุริยกุล ณ อยุธยา
๘. พลเอก ไตรรัตน์ รังคะรัตน์
๙. พลเรือเอก นพดล โชकरดา
๑๐. พลเอก จิระเดช โมกชะสมิต
๑๑. นายอำพน กิตติอำพน
๑๒. พลเอก อุทิศ สุนทร
๑๓. พลตรี พงษ์สวัสดิ์ พรรณจิตต์
๑๔. นายกรรณภว์ ธนกรรภวิน
๑๕. พลเอก กัมปนาท รุดดิษฐ์
๑๖. พลอากาศเอก จอม รุ่งสว่าง
๑๗. พลเอก อธิชัย นาควนิช
๑๘. พลตรี ไพโรจน์ ทองมาเอง
๑๙. พลเอก ภาณุวัชร นาควงษ์
๒๐. พลเอก วิลาศ อรุณศรี

- ประธานคณะกรรมการกิจการพลังงาน  
รองประธานคณะกรรมการกิจการพลังงาน คนที่หนึ่ง  
รองประธานคณะกรรมการกิจการพลังงาน คนที่สอง  
รองประธานคณะกรรมการกิจการพลังงาน คนที่สาม  
รองประธานคณะกรรมการกิจการพลังงาน คนที่สี่  
รองประธานคณะกรรมการกิจการพลังงาน คนที่ห้า  
ประธานที่ปรึกษาคณะกรรมการ  
ที่ปรึกษาคณะกรรมการ/กรรมาธิการ  
ที่ปรึกษาคณะกรรมการ/กรรมาธิการ  
ที่ปรึกษาคณะกรรมการ/กรรมาธิการ  
ที่ปรึกษาคณะกรรมการ/กรรมาธิการ  
เลขาธิการคณะกรรมการ/กรรมาธิการ  
รองเลขาธิการคณะกรรมการ/กรรมาธิการ  
โฆษกคณะกรรมการ/กรรมาธิการ  
กรรมาธิการ  
กรรมาธิการ  
กรรมาธิการ  
กรรมาธิการ  
กรรมาธิการ  
กรรมาธิการ

๒๑. พลอากาศเอก ...

๒๑. พลอากาศเอก ศิวเกียรติ์ ชเยมะ                      กรรมการธิการ  
๒๒. พลเอก ศุภกร สงวนชาติศรไกร                      กรรมการธิการ  
๒๓. พลตำรวจเอก สมยศ พุ่มพันธุ์ม่วง                      กรรมการธิการ  
๒๔. รองศาสตราจารย์สรณ บุญใบชัยพฤกษ์                      กรรมการธิการ  
๒๕. พลเอก สุรวัช บุตรวงษ์                      กรรมการธิการ  
๒๖. พลเอก อุดมชัย ธรรมสาโรรัชต์                      กรรมการธิการ

คณะกรรมการได้พิจารณาศึกษา เรื่อง “หลักเกณฑ์และรายละเอียดที่ระบุในใบแจ้งค่าไฟฟ้า”  
เสร็จเรียบร้อยแล้ว

จึงกราบเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาเสนอรายงานของคณะกรรมการต่อสภานิติบัญญัติแห่งชาติ  
เพื่อพิจารณาต่อไป

พลเอก สกนธ์ สัจจานิตย์  
(สกนธ์ สัจจานิตย์)  
ประธานคณะกรรมการการพลังงาน  
สภานิติบัญญัติแห่งชาติ

สำเนาถูกต้อง

(นายอภิชาติ อ่อนสร้อย)

ผู้บังคับบัญชากลุ่มงานคณะกรรมการการพลังงาน  
สำนักกรรมการ ๑

สำนักกรรมการ ๑  
ฝ่ายเลขานุการคณะกรรมการการพลังงาน  
โทรศัพท์ ๐ ๒๘๓๑ ๙๑๕๗  
โทรสาร ๐ ๒๘๓๑ ๙๑๕๗

ชลธิชา พิมพ์  
ชลธิชา/ภิรมย์ ทาน  
อภิชาติ ตรวจ

## พิจารณาศึกษาหลักเกณฑ์และรายละเอียดที่ระบุในใบแจ้งค่าไฟฟ้า



### สารจากประธานคณะกรรมการการพลังงาน สภานิติบัญญัติแห่งชาติ

สืบเนื่องจากการประกาศโฆษณาหรือการประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับหลักเกณฑ์และรายละเอียดที่ระบุในใบแจ้งค่าไฟฟ้า ซึ่งมีการเผยแพร่ทางเว็บไซต์ แผ่นป้ายประกาศ แผ่นพับและสื่อต่าง ๆ ซึ่งคณะกรรมการเห็นว่าเนื้อหาบางส่วนไม่ตรงกับข้อเท็จจริง ไม่ถูกต้องครบถ้วน อาจจะทำให้ประชาชนได้รับข้อมูลข่าวสารคลาดเคลื่อน

คณะกรรมการการพลังงาน สภานิติบัญญัติแห่งชาติ พิจารณาเห็นว่า เป็นกรณีที่สำคัญและมีประโยชน์ต่อประชาชนทั่วไป จึงได้ดำเนินการพิจารณาศึกษาหลักเกณฑ์และรายละเอียดที่ระบุในใบแจ้งค่าไฟฟ้า โดยพิจารณามอบหมายคณะอนุกรรมการพิจารณาศึกษาและติดตามด้านพลังงานไฟฟ้า จัดทำข้อเสนอความเห็นเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว เพื่อเสนอต่อสภานิติบัญญัติแห่งชาติ คณะรัฐมนตรี และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาต่อไป

พลเอก

สกนธ์ สัจจานิตย์

ประธานคณะกรรมการการพลังงาน

สภานิติบัญญัติแห่งชาติ

## คำนำ

รายงานฉบับนี้เป็นการดำเนินงานของคณะกรรมการพิจารณาศึกษาและติดตามด้านพลังงานไฟฟ้า ในคณะกรรมการการพลังงาน สภานิติบัญญัติแห่งชาติ โดยคณะกรรมการมีอำนาจหน้าที่พิจารณาศึกษาร่างพระราชบัญญัติ กระทู้กิจการ พิจารณาสอบสวนหรือศึกษาเรื่องใด ๆ ด้านไฟฟ้าและเกี่ยวกับนโยบาย การดำเนินการ ศักยภาพ การจัดหา การอนุรักษ์ มาตรการประหยัด การใช้ไฟฟ้าโครงสร้างราคาไฟฟ้าทั้งระบบ ระบบส่งและจำหน่ายไฟฟ้า เรื่องร้องเรียนจากผลกระทบของประชาชน และปัญหาอุปสรรคเกี่ยวกับด้านพลังงานไฟฟ้า เพื่อรองรับการขยายตัวของการใช้พลังงานของประเทศและการเปลี่ยนแปลงทางด้านต่าง ๆ เช่น เทคโนโลยี เศรษฐกิจ การเมือง และสังคม โดยเฉพาะการเชื่อมโยงระบบเศรษฐกิจอาเซียน รวมทั้งความต้องการและการมีส่วนร่วมของภาคส่วนต่าง ๆ ในประเทศ ตลอดจนจัดทำรายงานผลการพิจารณาศึกษาพร้อมทั้งข้อสังเกตและข้อเสนอแนะ

สืบเนื่องจากคณะกรรมการการพลังงาน สภานิติบัญญัติแห่งชาติ ได้รับทราบข้อมูลเกี่ยวกับการประกาศโฆษณาหรือการประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับหลักเกณฑ์และรายละเอียดที่ระบุในใบแจ้งค่าไฟฟ้า ซึ่งมีการเผยแพร่ทางเว็บไซต์ แผ่นป้ายประกาศ แผ่นพับและสื่อต่าง ๆ ซึ่งคณะกรรมการเห็นว่าเนื้อหาบางส่วนไม่ตรงกับข้อเท็จจริง ไม่ถูกต้องครบถ้วน อาจจะทำให้ประชาชนได้รับข้อมูลข่าวสารคลาดเคลื่อน จึงมอบหมายให้คณะกรรมการพิจารณาศึกษาและติดตามด้านพลังงานไฟฟ้าพิจารณากรณีดังกล่าวซึ่งเป็นเรื่องที่มีความสำคัญและจะเป็นประโยชน์ต่อประชาชนทั่วไป จึงพิจารณาศึกษาหลักเกณฑ์และรายละเอียดที่ระบุในใบแจ้งค่าไฟฟ้า รวมทั้งเรื่องอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งหวังว่าผลการพิจารณาจะสามารถใช้เป็นแนวทางในการแก้ไขปัญหาตามที่กล่าวมาได้อย่างเป็นรูปธรรม เพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการการพลังงาน สภานิติบัญญัติแห่งชาติ และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องพิจารณาต่อไป

สารบัญ

หน้า

สารจากประธานคณะกรรมการการพลังงาน สภานิติบัญญัติแห่งชาติ

ก

ส่วนที่ ๑

คณะกรรมการการพลังงาน สภานิติบัญญัติแห่งชาติ.....	๑
คณะอนุกรรมการพิจารณาศึกษาและติดตามด้านพลังงานไฟฟ้า.....	๓

ส่วนที่ ๒

การพิจารณาศึกษาพิจารณาหลักเกณฑ์และรายละเอียด ที่ระบุในใบแจ้งค่าไฟฟ้า.....	๔
๑. ความเป็นมา.....	๔
๒. แนวทางการดำเนินการของคณะกรรมการ.....	๔
๓. ข้อมูลข้อเท็จจริง.....	๕
๔. ข้อพิจารณาและข้อเสนอแนะ.....	๑๐

ภาคผนวก

ภาคผนวก ๑ เอกสารของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ภาคผนวก ๒ เอกสารของการไฟฟ้านครหลวง

ภาคผนวก ๓ เอกสารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

## ส่วนที่ ๑

### คณะกรรมการการพลังงาน สภานิติบัญญัติแห่งชาติ

คณะกรรมการการพลังงาน สภานิติบัญญัติแห่งชาติ เป็นคณะกรรมการสามัญคณะหนึ่ง ซึ่งตั้งในคราวประชุมสภานิติบัญญัติแห่งชาติ ครั้งที่ ๑๔/๒๕๕๗ วันพฤหัสบดีที่ ๙ ตุลาคม ๒๕๕๗ ที่ประชุมได้ลงมติตั้งคณะกรรมการสามัญประจำสภานิติบัญญัติแห่งชาติ ตามข้อบังคับการประชุมสภานิติบัญญัติแห่งชาติ พ.ศ. ๒๕๕๗ ข้อ ๘๔ ประกอบข้อ ๘๕ วรรคสอง โดยมีอำนาจหน้าที่พิจารณาร่างพระราชบัญญัติประกอบรัฐธรรมนูญหรือร่างพระราชบัญญัติ กระทู้กิจการ พิจารณาสอบสวนหรือศึกษาเรื่องใด ๆ ที่เกี่ยวกับการพลังงาน การบริหาร การส่งเสริมพัฒนา การจัดหา การใช้ การอนุรักษ์พลังงาน รวมทั้งผลกระทบจากการจัดการ และการใช้พลังงาน ซึ่งคณะกรรมการคณะนี้ประกอบด้วย (ข้อมูล ณ ธันวาคม ๒๕๕๘)

๑. พลเอก สกนธ์ สัจจานิตย์	ประธานคณะกรรมการการพลังงาน
๒. นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์	รองประธานคณะกรรมการการพลังงาน คนที่หนึ่ง
๓. พลเอก ออกินิชูร์ หมั่นสวัสดิ์	รองประธานคณะกรรมการการพลังงาน คนที่สอง
๔. พลโท อำพน ชูประทุม	รองประธานคณะกรรมการการพลังงาน คนที่สาม
๕. พลเรือเอก ชัยวัฒน์ เอี่ยมสมุทร	รองประธานคณะกรรมการการพลังงาน คนที่สี่
๖. พลอากาศเอก อติศักดิ์ กลั่นเสนาะ	รองประธานคณะกรรมการการพลังงาน คนที่ห้า
๗. พลเอก ยุวัญ สุริยกุล ณ อยุธยา	ประธานที่ปรึกษาคณะกรรมการ
๘. พลเอก ไตรรัตน์ รังคะรัตน	ที่ปรึกษาคณะกรรมการ/กรรมการ
๙. พลเรือเอก นพดล โชคระดา	ที่ปรึกษาคณะกรรมการ/กรรมการ
๑๐. พลเอก จิระเดช โมกขะสมิต	ที่ปรึกษาคณะกรรมการ/กรรมการ
๑๑. นายอำพน กิตติอำพน	ที่ปรึกษาคณะกรรมการ/กรรมการ
๑๒. พลเอก อุทิศ สุนทร	เลขานุการคณะกรรมการ/กรรมการ
๑๓. พลตรี พงษ์สวัสดิ์ พรรณจิตต์	รองเลขานุการคณะกรรมการ/กรรมการ
๑๔. นายกรรณภว์ ธนภรรคภวิน	โฆษกคณะกรรมการ/กรรมการ
๑๕. พลเอก กัมปนาท รุดดิษฐ์	กรรมการ
๑๖. พลอากาศเอก จอม รุ่งสว่าง	กรรมการ
๑๗. พลเอก อีร์ชัย นาควานิช	กรรมการ
๑๘. พลตรี ไพโรจน์ ทองมาเอง	กรรมการ
๑๙. พลเอก ภาณุวัชร นาควงษ์ม	กรรมการ
๒๐. พลเอก วิลาศ อรุณศรี	กรรมการ
๒๑. พลอากาศเอก ศิวเกียรติ์ ชยมะ	กรรมการ

## พิจารณาศึกษาหลักเกณฑ์และรายละเอียดที่ระบุในใบแจ้งค่าไฟฟ้า

---

๒๒. พลเอก ศุภกร สงวนชาติศรีไกร	กรรมการ
๒๓. พลตำรวจเอก สมยศ พุ่มพันธุ์ม่วง	กรรมการ
๒๔. รองศาสตราจารย์สรณ บุญใบชัยพฤกษ์	กรรมการ
๒๕. พลเอก สุรวัช บุตรวงษ์	กรรมการ
๒๖. พลเอก อุดมชัย ธรรมสาโรรัชต์	กรรมการ

## คณะกรรมการพิจารณาการศึกษาและติดตามด้านพลังงานไฟฟ้า

คณะกรรมการการพลังงาน สภานิติบัญญัติแห่งชาติ ได้ตั้งคณะกรรมการพิจารณาการศึกษาและติดตามด้านพลังงานไฟฟ้า เมื่อวันที่ ๒๙ ตุลาคม ๒๕๕๗ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อพิจารณาศึกษาร่างพระราชบัญญัติ กระทบกิจการ พิจารณาสอบสวนหรือศึกษาเรื่องใด ๆ ด้านไฟฟ้าและที่เกี่ยวข้อง นโยบาย การดำเนินการ ศักยภาพ การจัดหา การอนุรักษ์ มาตรการประหยัดการใช้ไฟฟ้าโครงสร้างราคาไฟฟ้าทั้งระบบ โดยเฉพาะการกำหนดราคาพลังงานไฟฟ้า ระบบส่งและจำหน่ายไฟฟ้า เรื่องร้องเรียนจากผลกระทบของประชาชน และปัญหาอุปสรรคเกี่ยวกับด้านพลังงานไฟฟ้า เพื่อรองรับการขยายตัวของการใช้พลังงานของประเทศ และการเปลี่ยนแปลงทางด้านต่างๆ เช่น เทคโนโลยี เศรษฐกิจ การเมืองและสังคม โดยเฉพาะการเชื่อมโยงระบบเศรษฐกิจอาเซียน รวมทั้งความต้องการและการมีส่วนร่วมของภาคส่วนต่างๆ ในประเทศ ตลอดจนจัดทำรายงานผลการพิจารณาศึกษา พร้อมทั้งข้อสังเกตและข้อเสนอแนะ อีกทั้งดำเนินงานอื่นใดตามที่คณะกรรมการฯมอบหมาย ซึ่งคณะกรรมการฯประกอบด้วยบุคคลดังต่อไปนี้

### อนุกรรมการ

๑. พลเรือเอก ชัยวัฒน์ เอี่ยมสมุทร	ประธานอนุกรรมการ
๒. พลเรือเอก นพดล โชคระดา	รองประธานอนุกรรมการ คนที่หนึ่ง
๓. นายกรรณภว์ ธนภรรคภวิน	รองประธานอนุกรรมการ คนที่สอง
๔. นายเสมอใจ สุขสุขเมฆ	อนุกรรมการ
๕. พลโท ขจรศักดิ์ วงศ์สำราญ	อนุกรรมการ
๖. รองศาสตราจารย์วิจิต หล่อจีระชุมณฑ์กุล	อนุกรรมการ
๗. นายสมนึก จินดาทรัพย์	อนุกรรมการ
๘. นายสุวัฒน์ เชี่ยวชาญชัย	อนุกรรมการ
๙. นายสุชาติ ศิริบูรานนท์	อนุกรรมการ
๑๐. พลเรือเอก ธนภัทร แสงฉายา	อนุกรรมการ และเลขานุการอนุกรรมการ

### ที่ปรึกษาอนุกรรมการฯ

๑. นายเดชารัตน์ สุขกำเนิด	ที่ปรึกษาอนุกรรมการ
๒. นายวุฒินันท์ สุรพลชัย	ที่ปรึกษาอนุกรรมการ
๓. นางสุพจี นิลอุบล	ที่ปรึกษาอนุกรรมการ
๔. รองศาสตราจารย์สุพจน์ ชววิวรรณ	ที่ปรึกษาอนุกรรมการ
๕. นายประภาศ คงเอียด	ที่ปรึกษาอนุกรรมการ
๖. นายพนิต ธีรภาพวงศ์	ที่ปรึกษาอนุกรรมการ
๗. นายชัยศักดิ์ อ่อนประดิษฐ์	ที่ปรึกษาอนุกรรมการ

## ส่วนที่ ๒

### พิจารณาศึกษาหลักเกณฑ์และรายละเอียดที่ระบุในใบแจ้งค่าไฟฟ้า

#### ๑. ความเป็นมา

สืบเนื่องจากคณะกรรมการการพลังงาน สภานิติบัญญัติแห่งชาติ ได้รับทราบข้อมูลเกี่ยวกับการประกาศโฆษณาหรือการประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับหลักเกณฑ์และรายละเอียดที่ระบุในใบแจ้งค่าไฟฟ้า ซึ่งมีการเผยแพร่ทางเว็บไซต์ แผ่นป้ายประกาศ แผ่นพับและสื่อต่าง ๆ ซึ่งคณะกรรมการเห็นว่าเนื้อหาบางส่วนไม่ตรงกับข้อเท็จจริง ไม่ถูกต้องครบถ้วน อาจจะทำให้ประชาชนได้รับข้อมูลข่าวสารคลาดเคลื่อน จึงมอบหมายให้คณะกรรมการพิจารณาศึกษาและติดตามด้านพลังงานไฟฟ้าพิจารณารณดังกล่าว ซึ่งเป็นเรื่องที่มีความสำคัญและจะเป็นประโยชน์ต่อประชาชนทั่วไป จึงนำเรื่องดังกล่าวมาพิจารณาศึกษาโดยพิจารณาหลักเกณฑ์และรายละเอียดที่ระบุในใบแจ้งค่าไฟฟ้า รวมทั้งเรื่องอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อนำเสนอข้อมูลข้อเท็จจริงเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าวแก่คณะกรรมการการพลังงาน สภานิติบัญญัติแห่งชาติ และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องพิจารณาต่อไป

#### ๒. แนวทางการดำเนินการของคณะกรรมการ

คณะกรรมการพิจารณาศึกษาและติดตามด้านพลังงานไฟฟ้าพิจารณาหลักเกณฑ์และรายละเอียดที่ระบุในใบแจ้งค่าไฟฟ้า เพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์ดังกล่าว คณะกรรมการพิจารณาศึกษาและติดตามด้านพลังงานไฟฟ้า จึงมีแนวทางการดำเนินการ ดังนี้

๒.๑ เชิญสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และการไฟฟ้านครหลวง มาร่วมประชุมกับคณะกรรมการพิจารณาศึกษาและติดตามด้านพลังงานไฟฟ้า เพื่อให้ข้อมูลข้อเท็จจริงและแลกเปลี่ยนความคิดเห็น พร้อมให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว

๒.๒ พิจารณาหลักเกณฑ์และรายละเอียดที่ระบุในใบแจ้งค่าไฟฟ้า และข้อมูลอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง

๒.๓ จัดทำรายงานพิจารณาหลักเกณฑ์และรายละเอียดที่ระบุในใบแจ้งค่าไฟฟ้า นำเสนอต่อคณะกรรมการการพลังงาน สภานิติบัญญัติแห่งชาติ และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อพิจารณาต่อไป

๓. ข้อเท็จจริง

๓.๑ ค่าบริการรายเดือน

๑) รายละเอียดที่ระบุในใบแจ้งค่าไฟฟ้า

๑.๑ ค่าไฟฟ้าฐาน สำหรับบ้านอยู่อาศัยจะมีการกำหนดค่าไฟฟ้าเป็น ๒ ส่วน คือ

๑.๑.๑ ค่าพลังงานไฟฟ้า คิดมาจากต้นทุนการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ระบบส่ง ระบบจำหน่าย และค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้าที่คงที่ระดับหนึ่ง จะจัดเก็บเป็นอัตราต่อหน่วยตามหน่วยการใช้ไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงในแต่ละเดือน

๑.๑.๒ ค่าบริการรายเดือน คิดมาจากต้นทุนประจำเกิดขึ้นในแต่ละเดือนของผู้ประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้า จะจัดเก็บเป็นอัตราคงที่ในแต่ละเดือน แม้ว่าจะไม่มีการใช้ไฟฟ้าเกิดขึ้นก็ตาม

๑.๒ ค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่าFt) (ปรับทุก ๔ เดือน) คำนวณจากต้นทุนในการผลิตไฟฟ้าที่เปลี่ยนแปลงจากค่าไฟฟ้าฐาน คือ

๑.๒.๑ ค่าเชื้อเพลิงของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

๑.๒.๒ ค่าซื้อไฟฟ้าจาก IPP (รวมบริษัทลูก กฟผ.) SPP และต่างประเทศ

๑.๒.๓ ค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) กำหนด เช่น ค่า Adder กองทุนพัฒนาไฟฟ้า Fita การใช้น้ำมันปาล์มดิบมาผสมน้ำมันเตาในการผลิตไฟฟ้านโยบายอื่นๆ เช่น DR เป็นต้น

๑.๓ ค่าภาษีมูลค่าเพิ่ม คิดร้อยละ ๗ ของค่าไฟฟ้าฐานและค่าไฟฟ้าผันแปร เนื่องจากไฟฟ้าถือเป็นสินค้าและบริการ โดยการไฟฟ้าจะเป็นผู้รวบรวมเงินส่วนนี้เพื่อนำส่งให้กรมสรรพากร

ทั้งนี้ การไฟฟ้าได้พัฒนารูปแบบใบแจ้งค่าไฟฟ้าแบบใหม่ให้เป็นที่ไปตามมาตรฐานของธนาคารแห่งประเทศไทย เพื่อแสดงความโปร่งใสและเป็นธรรมแก่ผู้ใช้ไฟฟ้ามากขึ้น โดยเพิ่มรายละเอียดเกี่ยวกับข้อมูลค่าไฟฟ้า พร้อมแจกแจงค่าบริการรายเดือนและประวัติการใช้ไฟฟ้าย้อนหลัง ซึ่งค่าบริการรายเดือนเป็นส่วนหนึ่งของค่าไฟฟ้าที่มีอยู่แล้วตามอัตราโครงสร้างไฟฟ้าที่ประกาศใช้ในปัจจุบัน ภายใต้การกำกับกิจการพลังงาน

๒) ค่าบริการรายเดือน ประกอบด้วยค่าใช้จ่าย ๔ กิจกรรม คือ

(๑) การจดหน่วยไฟฟ้า (Meter Reading) เช่น เงินเดือนพนักงานที่เกี่ยวข้อง ค่าตอบแทนตัวแทนจดหน่วย และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการจดหน่วย

(๒) การพิมพ์และการจัดส่งใบแจ้งค่าไฟฟ้า (Billing) เช่น เงินเดือนพนักงานที่เกี่ยวข้อง ค่าตอบแทนตัวแทนแจ้งหนี้ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการพิมพ์บิล

(๓) การรับชำระเงิน (Collection) เช่น เงินเดือนพนักงานรับชำระเงิน ณ สำนักงาน ค่าตอบแทนตัวแทนเก็บเงิน และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการเก็บเงิน

(๔) การดูแล การให้ข้อมูลลูกค้า (Customer Handling) เช่น เงินเดือนพนักงานที่เกี่ยวข้อง ค่าใช้จ่าย Call Center และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการดูแลผู้ใช้ไฟฟ้า

**๓) ต้นทุนค่าบริการรายเดือน ประเภทบ้านอยู่อาศัย**

รายละเอียดรายการต้นทุนค่าบริการรายเดือน ประเภทบ้านอยู่อาศัย ของการไฟฟ้านครหลวง

๑) งานอ่านหน่วยเครื่องวัด (Meter Reading : MR) ได้แก่ ค่าพนักงาน ค่าจ้างบุคคลภายนอก ในการจดหน่วยเครื่องวัด ค่าเครื่องมือที่เกี่ยวข้อง จำนวน ๑๓.๒๘ บาทต่อรายต่อเดือน

๒) งานจัดทำใบแจ้งหนี้ ได้แก่ ค่าพนักงาน ค่าใช้จ่ายโปรแกรม ระบบคอมพิวเตอร์ประมวลผล อุปกรณ์ และวัสดุ รวมจัดส่งไปรษณีย์ จำนวน ๑๔.๙๖ บาทต่อรายต่อเดือน

๓) งานเก็บเงิน ได้แก่ ค่าพนักงานประจำการไฟฟ้านครหลวงเขต ค่าธรรมเนียมหักบัญชี ธนาคารและบัตรเครดิต จำนวน ๑๘.๓๔ บาทต่อรายต่อเดือน

๔) งานบริการลูกค้า ได้แก่ ค่าพนักงานและค่าใช้จ่าย Call Center การดูแลผู้ใช้ไฟฟ้า การออกหน่วยชุมชนเพื่อให้บริการลูกค้า จำนวน ๒๙.๒๐ บาทต่อรายต่อเดือน

รายละเอียดรายการต้นทุนค่าบริการรายเดือน ประเภทบ้านอยู่อาศัย ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

๑) ต้นทุนการจดหน่วยไฟฟ้า (Meter Reading) ได้แก่ เงินเดือนพนักงานที่เกี่ยวข้อง ค่าตอบแทนตัวแทนจดหน่วย จำนวน ๔.๕๐ บาทต่อรายต่อเดือน

๒) ต้นทุนการพิมพ์ใบแจ้งค่าไฟฟ้า (Billing) ได้แก่ เงินเดือนพนักงานที่เกี่ยวข้อง ค่าตอบแทนตัวแทนแจ้งหนี้ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการพิมพ์บิล จำนวน ๕.๘๕ บาทต่อรายต่อเดือน

๓) ต้นทุนการเก็บเงิน (Collection) ได้แก่ เงินเดือนพนักงานรับชำระเงิน ณ สำนักงาน ค่าตอบแทนตัวแทนเก็บเงิน และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการเก็บเงิน จำนวน ๑๕.๘๖ บาทต่อรายต่อเดือน

๔) ต้นทุนการดูแลผู้ใช้ไฟฟ้า (Customer Handling) เช่น เงินเดือนพนักงานที่เกี่ยวข้อง ค่าใช้จ่าย Call Center และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการดูแลผู้ใช้ไฟฟ้า จำนวน ๑.๐๓ บาทต่อรายต่อเดือน

**๔) วิธีการเรียกเก็บ**

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) คำนวณจากข้อมูลต้นทุนค่าบริการในโครงสร้างอัตราไฟฟ้าของการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ร่วมกับมติ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) กำหนดอัตราเรียกเก็บให้มีความเหมาะสม

**๕) องค์ประกอบหลักของค่าบริการรายเดือน**

สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยแบ่งเป็น ๒ ประเภท คือ

ประเภทที่หนึ่ง บ้านอยู่อาศัยขนาดเล็ก (ประมาณ ๑๐.๔๕ ล้านราย) มิเตอร์ไม่เกิน ๕ แอมป์ และใช้ไฟฟ้าไม่เกิน ๑๕๐ หน่วยต่อเดือน ต้นทุนเฉลี่ย ๔๐.๙๐ บาทต่อรายต่อเดือน (ภาครัฐมีนโยบายอุดหนุนราคาต่ำกว่าทุน -๓๒.๗๑ บาทต่อหน่วย) จะเรียกเก็บ ๘.๑๙ บาท

ประเภทที่สอง บ้านอยู่อาศัยขนาดใหญ่ (ประมาณ ๘.๘๙ ล้านราย) มิเตอร์เกิน ๕ แอมป์ หรือมีการใช้ไฟฟ้าเกิน ๑๕๐ หน่วยต่อเดือน ต้นทุนเฉลี่ย ๔๐.๙๐ บาทต่อรายต่อเดือน (เรียกเก็บในราคาสะท้อนต้นทุน) จะเรียกเก็บ ๓๘.๒๒ บาท

## ๖) การว่าจ้างเอกชน (Out Source)

### ๖.๑ ขั้นตอนการดำเนินการ

การว่าจ้างบริษัทหรือพนักงานภายนอกเป็นตัวแทนจดหน่วยมิเตอร์จะมี ๒ ระบบ คือ ระบบที่หนึ่ง กลุ่มชุมชนเมือง จะมีตัวแทนไปจดหน่วยมิเตอร์ โดยจะเป็นการจดหน่วย และแจ้งหนี้ทันที ประชาชนต้องไปชำระที่สำนักงาน บริษัทหรือพนักงานภายนอก จะมีต้นทุนที่ออกใบแจ้งหนี้จำนวน ๖.๑๕ บาทต่อราย

ระบบที่สอง กลุ่มที่ใช้ไฟฟ้าชนบท จะมีตัวแทนไปจดหน่วยและกลับมาเข้ากระบวนการออกใบแจ้งหนี้ที่สำนักงานจะมีต้นทุน ๓.๓๗ บาทต่อราย เมื่อออกใบแจ้งหนี้แล้วก็จะนำใบแจ้งหนี้ไปเรียกเก็บค่าไฟฟ้าตามบ้าน โดยจ้างตัวแทนเก็บเงินที่เป็นคนละคนกับตัวแทนจดหน่วย เพื่อป้องกันการทุจริตมีต้นทุนรายละเอียด ๘.๖๘ บาท

### ๖.๒ ความโปร่งใส และการตรวจสอบ

การจ้างพนักงานภายนอกได้ปฏิบัติตามระเบียบสำนักนายกรัฐมนตรีว่าด้วยการพัสดุฯ มีการกำหนดราคากลาง และมีการประกวดราคาโดยเปิดเผยเชิญชวนให้บริษัทเข้ามาแข่งขันกัน ทั้งนี้ บริษัทที่เข้ามาดำเนินการจะมีหลักเกณฑ์ปฏิบัติที่ชัดเจน หากมีข้อผิดพลาดก็จะมีปรับและยกเลิกสัญญาได้ตามระเบียบดังกล่าว

๖.๓ มีการตรวจสอบการปฏิบัติของ Out Source โดยเจ้าหน้าที่การไฟฟ้าตามระยะที่เหมาะสมอย่างสม่ำเสมอ

จะมีการสุ่มตรวจสอบบริษัทหรือพนักงานภายนอก และมีเทคโนโลยีการถ่ายภาพส่งกลับมาให้ตรวจสอบ เมื่อจดหน่วยแล้วจะมีโปรแกรมการตรวจสอบที่จดหน่วยไปแล้ว ๓ - ๔ ราย จะสุ่มตรวจทันทีโดยให้มีการส่งภาพถ่ายกลับมาเพื่อตรวจสอบ โดยใช้เทคโนโลยีสารสนเทศ ซึ่งต้นทุนนี้เป็นต้นทุนที่มีการประมวลได้มีการวางเงินค้ำประกัน

## ๓.๒ เงินประกันการใช้ไฟฟ้า

### ๑) หลักการและเหตุผลของเงินประกันการใช้ไฟฟ้า

คือ การให้บริการไฟฟ้ามีลักษณะเป็นการใช้ไฟฟ้าก่อนแล้วจึงมีการเรียกเก็บเงินจากผู้ไฟฟ้า ดังนั้น การไฟฟ้าจึงกำหนดขั้นตอนในการยื่นขอใช้ไฟฟ้าของประชาชน ให้มีการเรียกเก็บเงินประกันการใช้ไฟฟ้าตามขนาดของมิเตอร์และหม้อแปลงที่ติดตั้งไว้

### ๒) การวางเงินประกัน

การไฟฟ้านครหลวง มีหลักประกันดังนี้

๑. เงินสด

๒. พันธบัตรรัฐบาลหรือรัฐวิสาหกิจ

๓. หนังสือค้ำประกันของธนาคารภายในประเทศ

๔. หนังสือค้ำประกันของบริษัทเงินทุน หรือบริษัทเงินทุนหลักทรัพย์ภายในประเทศ

## พิจารณาศึกษาหลักเกณฑ์และรายละเอียดที่ระบุในใบแจ้งค่าไฟฟ้า

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีหลักประกันดังนี้

๑. เงินสด

๒. พันธบัตรรัฐบาลหรือรัฐวิสาหกิจที่กระทรวงการคลังค้ำประกัน (วงเงิน ๑๐,๐๐๐ บาทขึ้นไป)

๓. หนังสือสัญญาค้ำประกันของธนาคาร (วงเงิน ๑๐,๐๐๐ บาทขึ้นไป)

๔. หนังสือสัญญาค้ำประกันของบริษัทเงินทุนอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (วงเงิน ๑๐,๐๐๐ บาทขึ้นไป)

๓) การเปลี่ยนแปลงเงินประกันการใช้ไฟฟ้า

หากมีการใช้ไฟฟ้าเกินกว่าจำนวนเงินที่วางไว้ครั้งแรก การไฟฟ้าจะขอให้วางเงินประกันเพิ่มเติม โดยคำนวณจากค่าใช้ไฟฟ้าเฉลี่ยย้อนหลัง ๑๒ เดือน ตามลักษณะการชำระค่าไฟฟ้า ดังนี้

- ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ชำระตามกำหนด (รอบปี) ไม่เกิน ๑ เท่า
- ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ผิดนัดชำระไม่เกิน ๔ งวดต่อไป ไม่เกิน ๑.๒๕ เท่า
- ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ผิดนัดชำระเกิน ๔ งวดต่อปี ไม่เกิน ๑.๕ เท่า
- ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ถูกงดจ่ายไฟฟ้า และละเมิดการใช้ไฟฟ้า ไม่เกิน ๒ เท่า

๔) การขอคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า คือ เมื่อมีการยกเลิกการใช้ไฟฟ้า

๕) การดูแลผลประโยชน์จากเงินประกันการใช้ไฟฟ้า

เดิม นำเงินไปฝากธนาคาร ส่วนเงินดอกผลจากเงินประกันไปใช้ประโยชน์กับสังคมและชุมชน ซึ่งรายจ่ายทั้งหมดจะแสดงอยู่ในงบดุลการเงินในบัญชีของ กฟผ. โดยมีสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ตรวจสอบมีปรากฏในรายงานงบดุลประจำปี

ปัจจุบัน ได้กำหนดรายละเอียดและวิธีการคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้าต้องจ่ายคืนผลประโยชน์แก่ผู้ใช้ไฟฟ้า แบ่งออกเป็น ๒ ประเภท ดังนี้

๑) ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทกิจการขนาดกลาง กิจการขนาดใหญ่ กิจการเฉพาะอย่าง (ภาคธุรกิจ และอุตสาหกรรม)

รูปแบบการจ่ายคืน : จ่ายคืนผลประโยชน์ในรูปดอกเบี้ยปีละ ๑ ครั้ง ตามอัตราดอกเบี้ยออมทรัพย์เฉลี่ยทั้งปีของธนาคารกรุงไทย สำหรับกลุ่มรัฐวิสาหกิจ ตั้งแต่ ๑ พฤศจิกายน ๒๕๕๕ เป็นต้นไป

ระยะเวลาการดำเนินการ : กฟน. เริ่มจ่ายคืนผู้ใช้ไฟฟ้าในปี ๒๕๕๖

: กฟผ. เริ่มจ่ายคืนผู้ใช้ไฟฟ้าในปี ๒๕๕๗

เงื่อนไข : กรณีเครื่องวัดที่ถูกตัดไฟและกรณีขอเลิกการใช้ระหว่างปี จะไม่ได้รับผลประโยชน์

๒) ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยและกิจการขนาดเล็ก

รูปแบบการจ่ายคืน : จ่ายคืนดอกผลทุก ๕ ปี เริ่มตั้งแต่ ๑ มกราคม ๒๕๕๘ เป็นต้นไป ทั้งนี้ ให้การไฟฟ้าศึกษาแนวทางที่เหมาะสมเสนอ กฟผ. พิจารณา

ระยะเวลาการดำเนินการ : จะเริ่มจ่ายคืนดอกผลครั้งแรกในปี ๒๕๖๓

๓.๓ อัตราค่าไฟฟ้าที่แตกต่างตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use Rate : TOU)

๑) ความหมายของอัตราค่าไฟฟ้าที่แตกต่างตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use Rate : TOU)

คือ อัตราค่าไฟฟ้าที่สะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริงในการผลิตและการจัดจำหน่ายไฟฟ้ามากที่สุด เนื่องจากเป็นอัตราค่าไฟฟ้าที่คิดตามช่วงเวลาของการใช้ ซึ่งค่าไฟฟ้าจะแพงในช่วงที่ระบบมีความต้องการใช้ไฟฟ้ามาก (Peak)

๒) การส่งเสริมให้ประชาชนใช้มาตรวัดไฟฟ้า

ปัจจุบันการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และการไฟฟ้านครหลวงได้มีระบบติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าแบบ TOU ให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทธุรกิจและอุตสาหกรรม ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยและกิจการขนาดเล็ก ซึ่งมี ๒ รูปแบบ ได้แก่

รูปแบบที่หนึ่ง การติดตั้งเครื่องวัด TOU ใหม่ แทนมิเตอร์เดิม ซึ่งวิธีนี้ผู้ใช้ไฟฟ้าสามารถอ่านจำนวนหน่วยตามช่วงเวลาของการใช้จากเครื่องวัดฯ TOU ได้โดยตรงจะมีค่าใช้จ่ายประมาณ ๑๗,๐๐๐ บาท

รูปแบบที่สอง ดัดแปลงมิเตอร์เดิมให้วัดหน่วย TOU ได้เรียกว่าระบบ AMR (Automatic Meter Reading) ซึ่งเป็นบริการใหม่แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ต้องเสียค่าแรกเข้าโครงการเป็นเงิน ๘๐๐ บาท และเสียค่าบริการรายเดือน ๑๑๐ บาท (ทั้ง ๒ อัตรายังไม่รวมภาษี) ส่วนของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) จะมีการติดตั้งมิเตอร์เพียงแบบเดียว คือ การติดตั้งมิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์แทนมิเตอร์เดิม ซึ่งอยู่ในราคาประมาณ ๑๗,๐๐๐ บาท

ข้อสำคัญของการใช้ไฟฟ้าแบบ TOU ให้ได้ประโยชน์สูงสุด ผู้ใช้ไฟฟ้าต้องปรับพฤติกรรมการใช้ไฟฟ้าจากปกติที่ใช้ไฟฟ้าในช่วง Peak มาก ก็ปรับพฤติกรรมมาใช้ไฟในช่วง Off Peak ให้มากขึ้น ซึ่งจะทำให้ค่าไฟฟ้าถูกลงยิ่งขึ้น โดยผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทกิจการขนาดเล็ก กิจการขนาดกลาง กิจการขนาดใหญ่และกิจการเฉพาะอย่าง จะมีวิธีที่ทำให้ค่าไฟฟ้างาลดลงได้ อาทิ หลีกเลี่ยงการใช้อุปกรณ์หรือเครื่องจักรที่ก่อให้เกิดความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak Demand) ในช่วง Peak หรือถ้าทำงานเป็นกะได้ ให้พิจารณาเลื่อนการทำงานเป็นกะกลางคืน และทำงานในช่วงวันเสาร์ - อาทิตย์ โดยหยุดงาน ในวันธรรมดา แทน ส่วนบ้านอยู่อาศัยให้หลีกเลี่ยงการใช้ไฟฟ้าในช่วงเวลา Peak แต่หากจำเป็นต้องทำงานบ้านในวันปกติ ก็ให้ทำกิจกรรมดังกล่าวในช่วงเวลาเช้าให้เสร็จก่อนเวลา ๐๙.๐๐ นาฬิกา หรือตั้งแต่เวลา ๒๒.๐๐ นาฬิกา เป็นต้นไป เช่น การเปิดเครื่องปรับอากาศหลังเวลา ๒๒.๐๐ นาฬิกา รวมถึงการซักผ้าในช่วงวันหยุด และการปิดตู้เย็นเพื่อทำความสะอาดในช่วงวันธรรมดา เป็นต้น การที่ผู้ใช้ไฟฟ้าหันมาใช้อัตรา TOU มากขึ้น ทำให้ลักษณะการใช้ไฟฟ้า (Load Profile) ของประเทศมีความสม่ำเสมอ และค่าไฟฟ้าเฉลี่ยสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้างาลดลง

#### ๔. ข้อพิจารณาและข้อเสนอแนะ

##### ๔.๑ ค่าบริการรายเดือน

๑) ต้นทุนค่าบริการของการไฟฟ้านครหลวงกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ต่างกันมาก (การไฟฟ้านครหลวง คือ ๗๕.๗๘ บาทต่อรายต่อเดือน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค คือ ๒๗.๒๕ บาทต่อรายต่อเดือน) ทั้งที่ข้อเท็จจริงการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคควรมีค่าบริการที่สูงกว่าการไฟฟ้านครหลวง เนื่องจากผู้ใช้ไฟฟ้ามีระยะทางและการกระจายตัวมากกว่ามาก คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง จึงควรพิจารณาทบทวนการคิดต้นทุนค่าบริการของทั้ง ๒ หน่วยงาน ให้มีความเหมาะสม มีมาตรฐานและแนวทางเดียวกัน ไม่ว่าจะเป็นการจดหน่วย (Meter Reading) การพิมพ์และการจัดส่งใบแจ้งค่าไฟฟ้า (Billing) การรับชำระเงิน (Collection) การดูแลและการให้ข้อมูลลูกค้า (Customer Handling)

๒) การที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กำหนดเรียกเก็บค่าบริการจากผู้ใช้ไฟฟ้า ในราคาที่ต่ำกว่าต้นทุนที่แท้จริง (๘.๑๙ บาท และ ๓๘.๒๒ บาท) โดยไม่มีการแสดงรายละเอียด ทำให้ผู้ใช้ไฟฟ้าไม่ทราบข้อเท็จจริงของค่าบริการ อันเป็นที่มาของความเคลือบแคลงสงสัยของประชาชน ประกอบกับค่าใช้จ่ายส่วนเกินจากการเรียกเก็บ ก็อาจถูกนำไปรวมแฝงไว้กับค่าพลังงานไฟฟ้าตามเดิมอีก ทำให้ไม่เป็นไปตามเจตนารมณ์ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ที่ต้องการทำให้เกิดความโปร่งใส ตรวจสอบได้ พิจารณาแล้วเห็นควรให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน แสดงต้นทุนที่แท้จริงของการคิดค่าบริการของทั้ง ๒ หน่วยงานลงในใบแจ้งค่าไฟฟ้า ส่วนการจัดเก็บอาจดำเนินการตามจำนวนเดิมได้ โดยนำเอาส่วนต่างของค่าใช้จ่ายมาแสดงในรูปแบบของเงินอุดหนุน ก็จะทำให้ประชาชนทราบข้อเท็จจริงและสามารถตรวจสอบความเหมาะสมได้

๓) ค่าใช้จ่ายในการจดหน่วยไฟฟ้าเพื่อจัดทำบิลค่าไฟฟ้า ปัจจุบันภาคเอกชนมีวิธีการจัดทำบิลเรียกเก็บค่าบริการจากการใช้หน่วยจากเลขมิเตอร์ ตัวอย่างเช่น กรณีเครื่องถ่ายเอกสารจะมีเลขมิเตอร์การใช้งานแต่ละครั้ง เมื่อถึงรอบบิลผู้ประกอบการจะโทรศัพท์มาสอบถามผู้ใช้บริการว่าในรอบเดือนนี้ ได้ใช้งานไปจำนวนเท่าใด ซึ่งผู้ใช้บริการจะแจ้งตัวเลขมิเตอร์รอบปัจจุบันให้กับผู้ประกอบการซึ่งข้อมูลดังกล่าวได้ถูกนำไปจัดทำบิลเพื่อเรียกเก็บเงินจากผู้ใช้บริการต่อไป

๔) เพื่อให้มีแนวทางการกำหนดราคาค่าบริการรายเดือนของ กกพ. และ กฟผ. เป็นไปในทิศทางเดียวกันและให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงทางเทคโนโลยีประกอบกับซึ่งต้นทุนการดำเนินงานเกี่ยวกับการบริการแตกต่างกันมากตามวิธีการอ่านหน่วย เช่น มิเตอร์แบบอ่านหน่วยอัตโนมัติ (AMR) มิเตอร์แบบใช้การ์ดเติมเงิน (pre-paid) กรณีที่ลูกค้านำใบแจ้งหนี้ไปชำระตามจุดรับชำระ เช่น ร้านสะดวกซื้อ สาขาธนาคารพาณิชย์ กรณีตัดบัญชีเงินฝากผู้ใช้ไฟฟ้า กรณีการชำระเงินแบบอิเล็กทรอนิกส์ (E - payment) ฯลฯ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน จึงควรพิจารณากำหนดนโยบายเกี่ยวกับการดำเนินงานในเรื่องนี้เพื่อใช้เป็นพื้นฐานในการกำหนดราคาค่าบริการรายเดือนที่เป็นธรรมและสะท้อนค่าใช้จ่ายของกกพ. และ กฟผ. เพื่อสร้างแรงจูงใจให้ผู้ใช้ไฟฟ้าเปลี่ยนพฤติกรรมที่ลดค่าใช้จ่ายและเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานที่สูงขึ้น

นอกจากนั้น การนำระบบการชำระเงินแบบอิเล็กทรอนิกส์ (E-Payment) มาใช้จะเป็นการช่วยลดต้นทุนด้านการพิมพ์ การจัดส่งใบแจ้งค่าไฟฟ้าและต้นทุนการเก็บเงิน ผู้ใช้ไฟฟ้ายังสามารถเข้าถึงฐานข้อมูลในส่วนของมิเตอร์ตัวเองได้ ส่วนทางการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายก็สามารถประชาสัมพันธ์และสื่อสารถึงผู้ใช้ไฟฟ้าได้โดยตรงโดยผ่านทางระบบอิเล็กทรอนิกส์อีกด้วย

#### ๔.๒ เงินประกันการใช้ไฟฟ้า

พิจารณาแล้วเห็นว่า การดำเนินการในปัจจุบันมีความเหมาะสมแล้ว ปัญหาที่จะเกิดจากความไม่เข้าใจของประชาชน ควรประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนรับทราบทั่วกัน

#### ๔.๓ การใช้มาตรวัดไฟฟ้า (Time of Use Rate : TOU)

๑) ควรรณรงค์ส่งเสริมให้ประชาชนใช้มาตรวัดไฟฟ้าแบบ TOU จะทำให้ประชาชนรู้จักการบริหารการใช้ไฟฟ้าให้มีความเหมาะสม คุ่มค่า และช่วยส่งเสริมการลดการใช้ไฟฟ้าในช่วง Peak Load ทำให้รัฐสามารถลดต้นทุนในการผลิตพลังงานไฟฟ้าได้

๒) ควรลดค่าใช้จ่ายในการติดตั้งมิเตอร์ TOU ลง ให้สอดคล้องกับราคาที่เกิดขึ้นในปัจจุบัน

#### ๔.๔ การแยกมาตรวัดไฟฟ้ารวมของหน่วยทหารและหน่วยราชการขนาดใหญ่

ควรพิจารณาแยกมาตรวัดไฟฟ้ารวมของหน่วยงานราชการขนาดใหญ่ เพื่อให้สามารถบริหารจัดการการใช้ไฟฟ้าของหน่วยราชการเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ ประหยัด และช่วยลดค่าไฟฟ้าตามมาตรการลดการใช้พลังงานของหน่วยราชการ

#### ๔.๕ อื่นๆ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค การไฟฟ้านครหลวง คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ควรปรับปรุงการประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับรายละเอียดที่ระบุในใบแจ้งค่าไฟฟ้า เนื่องจากประชาชนส่วนใหญ่ยังมีความเข้าใจคลาดเคลื่อน และไม่ได้รับทราบข้อมูลดังกล่าวที่ถูกต้อง

ภาคผนวก

ภาคผนวก ๑  
เอกสารของสำนักงานคณะกรรมการกำกับ  
กิจการพลังงาน

# การกำหนดอัตราค่าบริการพลังงาน

นำเสนอ คณะอนุกรรมการพิจารณาศึกษาและติดตามด้านพลังงานไฟฟ้า  
 ในคณะกรรมการการพลังงาน สภานิติบัญญัติแห่งชาติ  
 โดย เลขาธิการสำนักงาน กกพ. (คุณนฤภัทร อมรโฆษิต)  
 วันพฤหัสบดีที่ 19 พฤษภาคม พ.ศ. 2559  
 ณ ห้องประชุมคณะกรรมการ หมายเลข 106 อาคารรัฐสภา 2

## ประเด็นนำเสนอ:

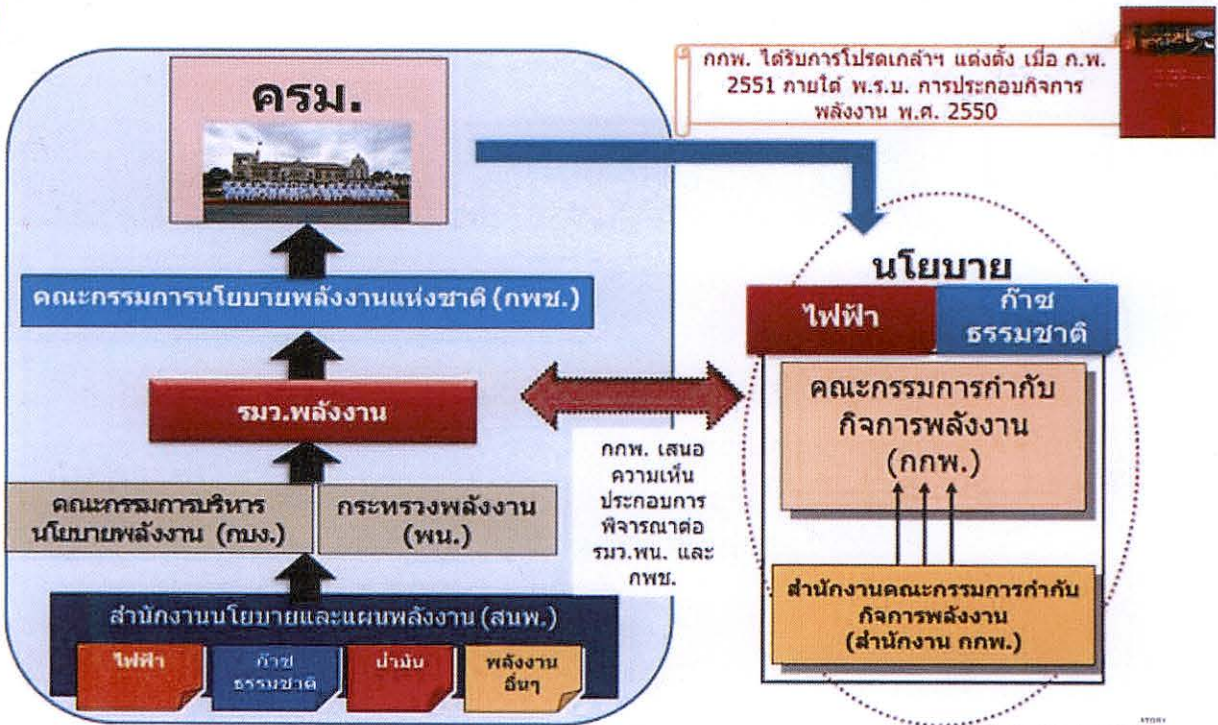
1 อัตราค่าบริการรายเดือน

2 เงินประกันการใช้ไฟฟ้า และการขอคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า

3 มาตรการป้องกันการใช้ไฟฟ้าในช่วงที่มีปริมาณไฟฟ้าที่ตรงการใช้สูงสุด (Peak Load)

# 1. อัตราค่าบริการรายเดือน

## โครงสร้างการบริหารกิจการพลังงานของประเทศไทย



## การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า

### นโยบาย

กทพ. กำหนดนโยบายและแนวทางการกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้า

### กำกับดูแล



- (1) กทพ. กำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าตามนโยบายและแนวทางที่ กทพ. กำหนด
- (2) กทพ. กำกับดูแลอัตราค่าบริการของผู้รับใบอนุญาต ตามนโยบายของ กทพ. และหลักเกณฑ์ที่ กทพ. กำหนด
- (3) กรณีอัตราค่าบริการไม่เหมาะสม เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงสภาพเศรษฐกิจ สังคม การลงทุน เทคโนโลยี กทพ. มีอำนาจ
  - (3.1) ปรับอัตราค่าบริการ หรือ
  - (3.2) สั่งให้ผู้รับใบอนุญาตปรับอัตราค่าบริการเสนอ กทพ. พิจารณา

### ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า



5

## ค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บจากประชาชน

### ค่าไฟฟ้าฐาน (ปรับทุก 3-5 ปี)

ค่าไฟฟ้าสำหรับบ้านอยู่อาศัย จะมี การกำหนดค่าไฟฟ้าเป็น 2 ส่วน คือ

#### 1. ค่าพลังงานไฟฟ้า

คิดมาจากต้นทุนการก่อสร้าง โรงไฟฟ้า ระบบส่ง ระบบจำหน่าย และค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า ที่ คงที่ระดับหนึ่ง จะจัดเก็บเป็นอัตรา ต่อหน่วยตามหน่วยการใช้ไฟฟ้าที่ เกิดขึ้นจริงของเราในแต่ละเดือน

#### 2. ค่าบริการรายเดือน

คิดมาจากต้นทุนประจำเกิดขึ้นใน แต่ละเดือนของผู้ประกอบกิจการ จำหน่ายไฟฟ้า จะจัดเก็บเป็น อัตราคงที่ในแต่ละเดือน แม้ว่าจะ ไม่มีการใช้ไฟฟ้าเกิดขึ้นก็ตาม

+

### ค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่า F<sub>v</sub>) (ปรับทุก 4 เดือน)

คิดมาจากต้นทุนในการผลิตไฟฟ้าที่ เปลี่ยนแปลงจากค่าไฟฟ้าฐาน ดังนี้

1. ค่าเชื้อเพลิงของ กทพ.
2. ค่าซื้อไฟฟ้าจาก IPP (รวมบริษัท ลูกล กทพ.), SPP และต่างประเทศ
3. ค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐที่ กทพ. กำหนด

Adder	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
FitA	การใช้น้ำมันปาล์มดิบมาผสม น้ำมันเตาในการผลิตไฟฟ้า
	นโยบายอื่นๆ เช่น DR

+

### ภาษีมูลค่าเพิ่ม (ร้อยละ 7 ของค่าไฟฟ้ารวม)

คิดร้อยละ 7 ของค่าไฟฟ้าฐาน และค่าไฟฟ้าผันแปร เนื่องจาก ไฟฟ้าถือเป็นสินค้าและบริการ โดยกรมสรรพากรจะเป็นผู้รวบรวม เงินส่วนนี้ เพื่อนำส่งให้ กรมสรรพากรต่อไป

### ค่าไฟฟ้าประจำเดือน พ.ค. - ส.ค. 2559

ค่าไฟฟ้าฐาน*	ค่าไฟฟ้าผันแปร	ภาษีมูลค่าเพิ่ม	ค่าไฟฟ้ารวม
3.7556	-0.3329	0.2395	3.6622

\* ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยของผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศ

6

# องค์ประกอบหลักของค่าบริการรายเดือน



ค่าบริการรายเดือน คือ ค่าใช้จ่ายประจำเดือนที่ครอบคลุม 4 กิจกรรมหลัก

การจดหน่วยไฟฟ้า (Meter Reading)	การพิมพ์และจัดส่งบิลค่าไฟฟ้า (Billing)	การรับชำระเงิน (Collection)	การบริการลูกค้า (Customer Handling)
- ค่าพนักงาน/ค่าจ้างบุคคลภายนอก (Outsource) รวมค่าเดินทาง และเครื่องมือที่เกี่ยวข้อง	- ค่าพนักงาน และค่าใช้จ่ายโปรแกรม คอมพิวเตอร์ อุปกรณ์ และวัสดุ รวมค่าจัดส่งทางไปรษณีย์	- ค่าพนักงานประจำสำนักงาน เขต/ตัวแทนรับชำระเงิน - ค่าธรรมเนียมหักบัญชีธนาคาร และบัตรเครดิต ไม่รวมเคาเตอร์เซอร์วิส)	- ค่าพนักงานและค่าใช้จ่าย Call Center และการดูแลผู้ใช้ไฟฟ้า - การออกหน่วยชุมชนเพื่อให้บริการลูกค้า ฯลฯ
4-8 บาท/ราย/เดือน*	6-13 บาท/ราย/เดือน*	6-20 บาท/ราย/เดือน*	3-18 บาท/ราย/เดือน*

\* ค่าใช้จ่ายแตกต่างกันตามพื้นที่การให้บริการ และลักษณะการดำเนินงานในแต่ละกิจกรรม

บ้านอยู่อาศัยขนาดเล็ก (≈ 10.45 ล้านบาท)

1. เครื่องวัดไม่เกิน 5(15) แอมป์ และใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 150 หน่วย/เดือน

ต้นทุน 40.90 บาท/ราย/เดือน

ภาครัฐมีนโยบายอุดหนุนราคา

ต่ำกว่าต้นทุน -32.71 บาท/หน่วย

**เรียกเก็บ 8.19 บาท/ราย/เดือน**

บ้านอยู่อาศัยขนาดใหญ่ (≈ 8.89 ล้านบาท)

1. เครื่องวัดเกิน 5(15) แอมป์
2. เครื่องวัดไม่เกิน 5(15) แอมป์ ที่ใช้ไฟฟ้าเกิน 150 หน่วย/เดือน

ต้นทุน 38.22 บาท/ราย/เดือน

กำหนดราคาสะท้อนต้นทุน

**เรียกเก็บ 38.22 บาท/ราย/เดือน**

ENERGY REGULATORY COMMISSION

7

## 2. เงินประกันการใช้ไฟฟ้า และ การขอคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า



# เงินประกันการใช้ไฟฟ้า



หลักการและเหตุผล  
ของเงินประกันการใช้ไฟฟ้า



การให้บริการไฟฟ้ามีลักษณะเป็นการใช้ไฟฟ้าไปก่อนแล้วจึงมีการเรียกเก็บเงินจากผู้ใช้ไฟฟ้า ดังนั้น การไฟฟ้าจึงกำหนดขั้นตอนในการยื่นขอใช้ไฟฟ้าของประชาชน ให้มีการเรียกเก็บเงินประกันการใช้ไฟฟ้าตามขนาดของมิเตอร์และหม้อแปลงที่ติดตั้งไว้

การวางเงินประกัน	
การไฟฟ้านครหลวง	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (* วงเงิน 10,000 บาทขึ้นไป)
1. เงินสด	1. เงินสด
2. พันธบัตรรัฐบาลหรือรัฐวิสาหกิจ	2. พันธบัตรรัฐบาลหรือรัฐวิสาหกิจที่กระทรวงการคลังค้ำประกัน*
3. หนังสือค้ำประกันของธนาคารภายในประเทศ	3. หนังสือสัญญาค้ำประกันของธนาคาร*
4. หนังสือค้ำประกันของบริษัทเงินทุน หรือบริษัทเงินทุนหลักทรัพย์ภายในประเทศ	4. หนังสือสัญญาค้ำประกันของบริษัทเงินทุนอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย*

การเปลี่ยนแปลง  
เงินประกันการใช้ไฟฟ้า



หากมีการใช้ไฟฟ้าเกินกว่าจำนวนเงินที่วางไว้ครั้งแรก การไฟฟ้าจะขอให้วางเงินประกันฯ เพิ่มเติม โดยคำนวณจากค่าใช้ไฟฟ้าเฉลี่ยย้อนหลัง 12 เดือน ตามลักษณะการชำระค่าไฟฟ้า

ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ชำระตามกำหนด (รอบปี)	ไม่เกิน 1 เท่า
ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ผิดนัดชำระไม่เกิน 4 งวดต่อปี	ไม่เกิน 1.25 เท่า
ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ผิดนัดชำระเกิน 4 งวดต่อปี	ไม่เกิน 1.5 เท่า
ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ถูกงดจ่ายไฟฟ้า หรือละเมิดการใช้ไฟฟ้า	ไม่เกิน 2 เท่า

การขอคืนเงิน  
ประกันการใช้ไฟฟ้า



เมื่อมีการยกเลิกการใช้ไฟฟ้า

9

## การดูแลผลประโยชน์จากเงินประกันการใช้ไฟฟ้า



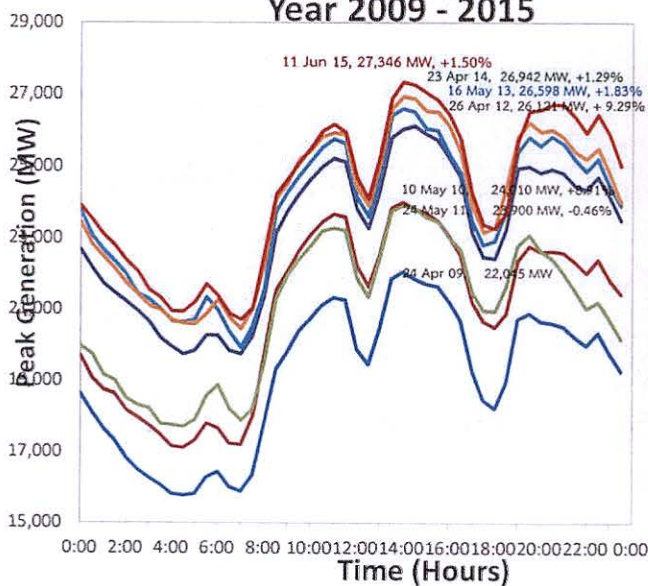
กกพ. ได้กำกับดูแลการไฟฟ้าต้องจ่ายคืนผลประโยชน์แก่ผู้ใช้ไฟฟ้า กรณีที่นำเงินสดมาเป็นหลักประกันการใช้ไฟฟ้า โดยเริ่มตั้งแต่ปี 2557

รายการ	ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทกิจการขนาดกลาง กิจการขนาดใหญ่ กิจการเฉพาะอย่าง (ภาคธุรกิจและอุตสาหกรรม)	ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท บ้านอยู่อาศัยและกิจการขนาดเล็ก
รูปแบบการจ่ายคืน	จ่ายคืนผลประโยชน์ในรูปแบบดอกเบี้ยละ 1 ครั้ง ตามอัตราดอกเบี้ยออมทรัพย์เฉลี่ยทั้งปี ของธนาคารกรุงไทย สำหรับกลุ่มรัฐวิสาหกิจ ตั้งแต่ 1 พฤศจิกายน 2555 เป็นต้นไป	จ่ายคืนดอกผลทุก 5 ปี เริ่มมีผลตั้งแต่ 1 มกราคม 2558 เป็นต้นไป ทั้งนี้ ให้การไฟฟ้า ศึกษาแนวทางที่เหมาะสมเสนอ กกพ. พิจารณา
ระยะเวลาดำเนินการ	กฟน. เริ่มจ่ายคืนผู้ใช้ไฟฟ้าในปี 2556 กฟภ. เริ่มจ่ายคืนผู้ใช้ไฟฟ้าในปี 2557	จะเริ่มจ่ายคืนดอกผลครั้งแรกในปี 2563
เงื่อนไข	กรณีเครื่องวัดที่ถูกตัดไฟและกรณีขอยกเลิกการใช้ระหว่างปี จะไม่ได้รับผลประโยชน์	

### 3. มาตรการป้องกันการใช้ไฟฟ้าในช่วงที่มีปริมาณไฟฟ้าที่ต้องการใช้สูงสุด (Peak Load)

#### ความต้องการไฟฟ้าของประเทศไทย

Gross Peak Generation on Peak  
Year 2009 - 2015



ความต้องการไฟฟ้าของประเทศไทยมีเพิ่มขึ้นทุกปี

- ปี 2552 Peak วันที่ 24 เม.ย. 22,045 MW
- ปี 2553 Peak วันที่ 10 พ.ค. 24,010 MW
- ปี 2554 Peak วันที่ 24 พ.ค. 23,900 MW
- ปี 2555 Peak วันที่ 26 เม.ย. 26,121 MW
- ปี 2556 Peak วันที่ 16 พ.ค. 26,598 MW
- ปี 2557 Peak วันที่ 23 เม.ย. 26,942 MW
- ปี 2558 Peak วันที่ 11 มิ.ย. 27,346 MW

## ความต้องการไฟฟ้าของประเทศไทย (ต่อ)



ช่วยประหยัดไฟฟ้าเพื่อลด Peak ในช่วงหน้าร้อน 4 บ.

- On คือ ปิดไฟที่ไม่จำเป็น
- Off คือ ปรับอุณหภูมิเครื่องปรับอากาศที่ 26 °c
- Peak คือ ปิดเครื่องใช้ไฟฟ้าที่กินไฟสูง
- Off Peak คือ เปลี่ยนอุปกรณ์ใช้พลังงานในจำนวน 5 ประหยัด

ขอความร่วมมือประชาชนดำเนินการตามมาตรการดังกล่าวเป็นเวลา 1 ชั่วโมงของทุกวัน

ปี 2559 (ยังไม่สิ้นสุด)

ล่าสุดเกิด Peak ที่ 29,618.8 MW  
เมื่อวันที่ 11 พ.ค. 59 เวลา 22.28 น.

13

## มาตรการสนับสนุนการลดการใช้ไฟฟ้าในช่วงที่ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด (Peak Load)



✓ มาตรการด้านราคา: กำหนดอัตราค่าไฟฟ้าให้สะท้อนต้นทุนและลักษณะการใช้ไฟฟ้าของประเทศไทย โดยช่วงเวลาที่มีการใช้ไฟฟ้าสูง (Peak Period) จะมีราคาสูงกว่าราคาค่าไฟฟ้าในช่วงที่มีการใช้ไฟฟ้าต่ำ (Off-Peak) เพื่อส่งสัญญาณราคาให้ผู้ใช้ไฟฟ้าปรับพฤติกรรมไปใช้ไฟฟ้าช่วง Off-Peak

On Peak : เวลา 09.00 - 22.00 น. วันจันทร์ - วันศุกร์

Off Peak : เวลา 22.00 - 09.00 น. วันจันทร์ - วันศุกร์,

: เวลา 00.00 - 24.00 น. วันเสาร์ - วันอาทิตย์ วันแรงงานแห่งชาติ, วันหยุดราชการตามปกติ (ไม่รวมวันพืชมงคลและวันหยุดชดเชย)

✓ กรณีจำเป็นเพื่อรองรับความมั่นคงด้านพลังงาน : เช่น การหยุดซ่อมแหล่งก๊าซธรรมชาติ หรือ มีข้อจำกัดของระบบไฟฟ้า

- การกำหนดระดับกำลังผลิตไฟฟ้าสำรองไม่น้อยกว่าร้อยละ 15
- มาตรการ Demand Response เพื่อส่งเสริมการลดการใช้ไฟฟ้าตามหลักเกณฑ์ที่ กกพ. กำหนด
- กำหนดอัตราค่าไฟฟ้าที่สามารถจ่ายไฟฟ้าได้ (Interruptible Rate)

✓ รมรณรงค์และประชาสัมพันธ์ เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจ และสร้างความตระหนักในการใช้ไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ และการขอความร่วมมือในการลดการใช้ไฟฟ้า

14



### วิสัยทัศน์

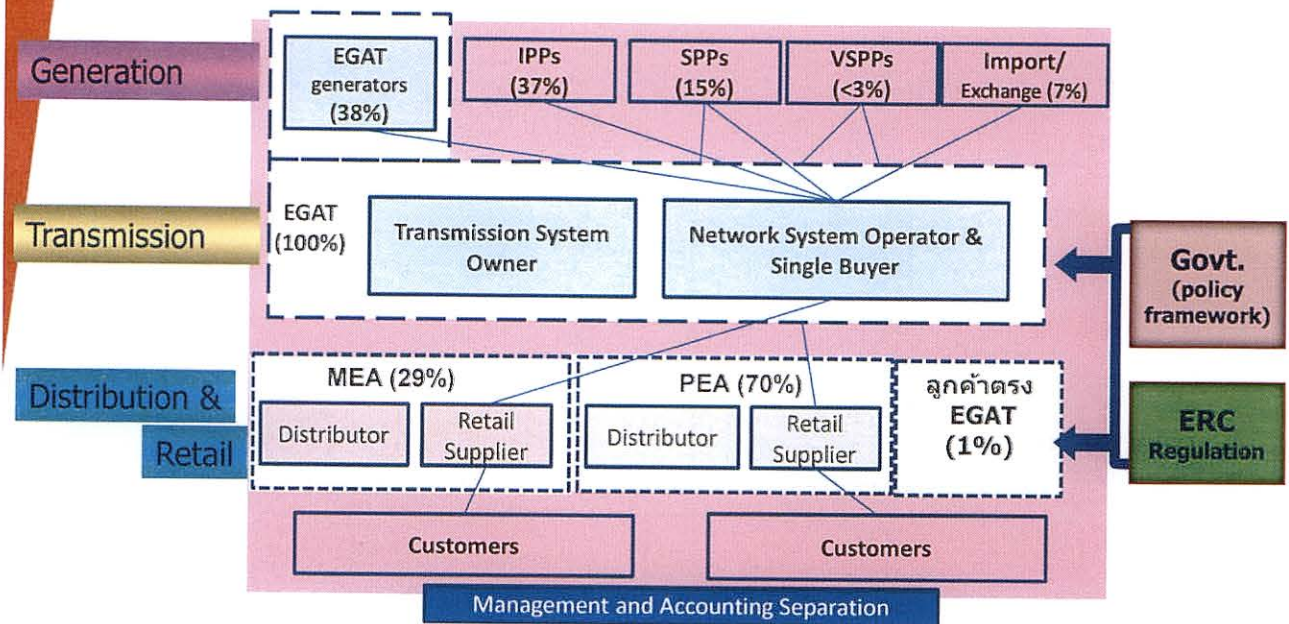
ทำกิจการพลังงานด้วยความเป็นธรรม โปร่งใส มีประสิทธิภาพเป็นที่ยอมรับในระดับสากล



## จบการนำเสนอ

ข้อมูลสนับสนุน

# โครงสร้างกิจการไฟฟ้า : Enhanced Single Buyer Model



## Remarks

EGAT = Electricity Generating Authority of Thailand

MEA = Metropolitan Electricity Authority

PEA = Provincial Electricity Authority

IPPs = Independent Power Producers (Capacity sold to EGAT > 90 MW)

SPPs = Small Power Producers (Capacity sold to EGAT ≤ 90 MW)

VSPPs = Very Small Power Producers (Capacity sold to MEA/PEA ≤ 10 MW)

หมายเหตุ: % ในวงเล็บ = ตัวเลขเบื้องต้นของส่วนแบ่งธุรกิจ (Market Share) ปี 2558

17

# อัตราค่าบริการรายเดือนจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

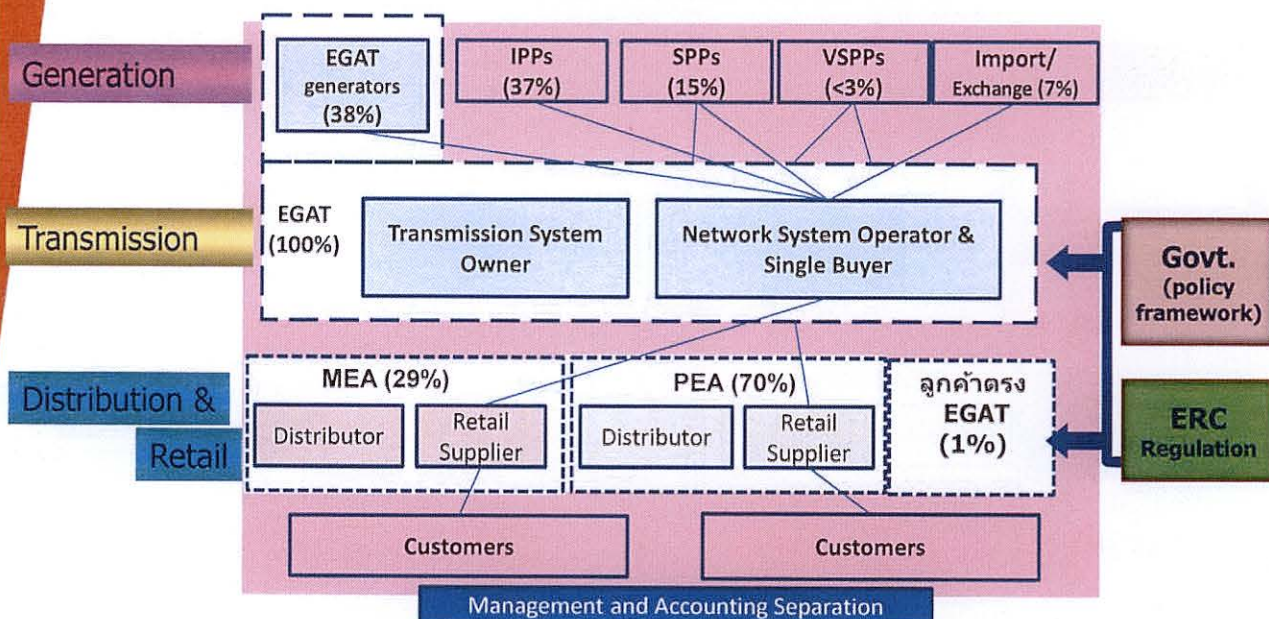


ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	อัตราค่าบริการรายเดือนปัจจุบัน (บาท/ราย/เดือน)							
	บ้านอยู่อาศัยขนาดเล็ก <sup>(1)</sup>	บ้านอยู่อาศัยขนาดใหญ่ <sup>(2)</sup>	อัตราปกติแรงดันต่ำ	อัตราปกติแรงดันกลาง	อัตราปกติแรงดันสูง	TOU แรงดันต่ำ	TOU แรงดันกลาง	TOU แรงดันสูง
บ้านอยู่อาศัย	8.19	38.22				38.22	312.24	
กิจการขนาดเล็ก			46.16	312.24		46.16	312.24	
กิจการขนาดกลาง			312.24	312.24	312.24	312.24	312.24	312.24
กิจการขนาดใหญ่			312.24	312.24	312.24	312.24	312.24	312.24
กิจการเฉพาะอย่าง			312.24	312.24	312.24	312.24	312.24	312.24
องค์กรไม่แสวงหากำไร			20.00	312.24	312.24	312.24	312.24	312.24
สูบน้ำเพื่อการเกษตร			115.16			228.17	228.17	
ไฟชั่วคราว								

(1) ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าไม่เกิน 5 แอมป์ และมีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 150 หน่วย/เดือน

(2) ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าเกิน 5 แอมป์ และผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าไม่เกิน 5 แอมป์ ซึ่งมีการใช้ไฟฟ้าเกิน 150 หน่วย/เดือน

# โครงสร้างกิจการไฟฟ้า : Enhanced Single Buyer Model



## Remarks

EGAT = Electricity Generating Authority of Thailand

MEA = Metropolitan Electricity Authority

PEA = Provincial Electricity Authority

IPPs = Independent Power Producers (Capacity sold to EGAT > 90 MW)

SPPs = Small Power Producers (Capacity sold to EGAT ≤ 90 MW)

VSPPs = Very Small Power Producers (Capacity sold to MEA/PEA ≤ 10 MW)

หมายเหตุ: % ในวงเล็บ = ตัวเลขเบื้องต้นของส่วนแบ่งธุรกิจ (Market Share) ปี 2558

17

# อัตราค่าบริการรายเดือนจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า



ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	อัตราค่าบริการรายเดือนปัจจุบัน (บาท/ราย/เดือน)							
	บ้านอยู่อาศัย ขนาดเล็ก <sup>(1)</sup>	บ้านอยู่อาศัย ขนาดใหญ่ <sup>(2)</sup>	อัตราปกติ แรงดันต่ำ	อัตราปกติ แรงดันกลาง	อัตราปกติ แรงดันสูง	TOU แรงดันต่ำ	TOU แรงดันกลาง	TOU แรงดันสูง
บ้านอยู่อาศัย	8.19	38.22				38.22	312.24	
กิจการขนาดเล็ก			46.16	312.24		46.16	312.24	
กิจการขนาดกลาง			312.24	312.24	312.24	312.24	312.24	312.24
กิจการขนาดใหญ่			312.24	312.24	312.24	312.24	312.24	312.24
กิจการเฉพาะอย่าง			312.24	312.24	312.24	312.24	312.24	312.24
องค์กรไม่แสวงหากำไร			20.00	312.24	312.24	312.24	312.24	312.24
สูบน้ำเพื่อการเกษตร			115.16			228.17	228.17	
ไฟชั่วคราว								

(1) ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าไม่เกิน 5 แอมป์ และมีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 150 หน่วย/เดือน

(2) ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าเกิน 5 แอมป์ และ ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าไม่เกิน 5 แอมป์ ซึ่งมีการใช้ไฟฟ้าเกิน 150 หน่วย/เดือน

# ประสิทธิภาพการใช้ไฟฟ้าของประเทศไทย



ปี	พลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	พลังงานไฟฟ้า (ล้านหน่วย)	โหลดแฟกเตอร์ (ร้อยละ)
2552	22,044.9 (24 เม.ย.)	145,253	75.22
2553	24,009.9 (10 พ.ค.)	160,113	76.13
2554	23,900.2 (24 พ.ค.)	158,870	75.88
2555	26,121.1 (26 เม.ย.)	173,205	75.49
2556	26,598.1 (16 พ.ค.)	173,535	74.48
2557	26,942.1 (23 เม.ย.)	177,580	75.24
2558	27,345.8 (11 มิ.ย.)	183,390	76.56
2559 (1 ม.ค.-15 พ.ค.)	29,618.8 (11 พ.ค.)	70,068	72.48

กรมการไฟฟ้า  
พลังงานทดแทน  
ENERGY REGULATORY  
COMMISSION

21

# ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า



กำหนดประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าในลักษณะเดียวกับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าเดิม แต่มีการปรับอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าใหม่

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	ลักษณะอัตราค่าไฟฟ้า
1. บ้านอยู่อาศัย (1) ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 150 หน่วย/เดือน (2) ใช้ไฟฟ้าเกิน 150 หน่วย/เดือน	อัตราก้าวหน้า (Progressive Rate) 7 Block และ TOU (ทางเลือก) อัตราก้าวหน้า 3 Block และ TOU (ทางเลือก)
2. กิจการขนาดเล็ก 2.1 แรงดันต่ำ 2.2 แรงดันกลาง	อัตราก้าวหน้า/ อัตรา TOU (อัตราทางเลือก) Two Part Tariff/ อัตรา TOU (อัตราทางเลือก)
3. กิจการขนาดกลาง	Two Part Tariff/ อัตรา TOU
4. กิจการขนาดใหญ่	อัตรา TOD (เฉพาะรายเดิม) / TOU
5. กิจการเฉพาะอย่าง	อัตรา TOU /Two Part Tariff (ระหว่างรอเปลี่ยนมิเตอร์)
6. องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	Two Part Tariff/ อัตรา TOU
7. สุนัขเพื่อการเกษตร	อัตราก้าวหน้า 2 Block และ TOU (ทางเลือก)
8. ไฟฟ้าชั่วคราว	อัตราคงที่ต่อหน่วย
9. อัตราค่าไฟฟ้าที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ (Interruptible Rate)	เป็นอัตราทางเลือกสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทกิจการขนาดใหญ่

กรมการไฟฟ้า  
พลังงานทดแทน  
ENERGY REGULATORY  
COMMISSION

22

(ดูอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีกในรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่ [www.mea.or.th](http://www.mea.or.th) และ [www.pea.co.th](http://www.pea.co.th))

## อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (อัตรา TOU) พ.ย. 2558 เป็นต้นมา



### อัตราทางเลือกสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัย

ระดับแรงดัน	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)		ค่าบริการ (บาท/เดือน)
	On Peak	Off Peak	
แรงดันกลาง	5.1135	2.6037	312.24
แรงดันต่ำ	5.7982	2.6369	38.22

### อัตราทางเลือกสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทกิจการขนาดเล็ก

ระดับแรงดัน	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)		ค่าบริการ (บาท/เดือน)
	On Peak	Off Peak	
แรงดันกลาง	5.1135	2.6037	312.24
แรงดันต่ำ	5.7982	2.6369	46.16

### อัตราบังคับสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทกิจการขนาดกลาง กิจการขนาดใหญ่ กิจการเฉพาะอย่าง

ระดับแรงดัน	ค่าพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)		ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)		ค่าบริการ (บาท/เดือน)
	On Peak	Off Peak	On Peak	Off Peak	
ตั้งแต่ 69 kV ขึ้นไป	74.14	-	4.1283	2.6107	312.24
แรงดันกลาง	132.93	-	4.2097	2.6295	312.24
แรงดันต่ำ	210.00	-	4.3555	2.6627	312.24

On Peak : เวลา 09.00 - 22.00 น. วันจันทร์ - วันศุกร์  
 Off Peak : เวลา 22.00 - 09.00 น. วันจันทร์ - วันศุกร์,  
 : เวลา 00.00 - 24.00 น. วันเสาร์ - วันอาทิตย์  
 วันแรงงานแห่งชาติ, วันหยุดราชการตามปกติ (ไม่รวมวันพืชมงคลและวันหยุดชดเชย)

แรงดัน	กฟน.	PEA
แรงดันกลาง	12-24 kV	22-33 kV
แรงดันต่ำ	< 12 kV	< 22 kV

23

## อัตราค่าไฟฟ้าที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ (Interruptible Rate) เดือน พ.ย. 2558 เป็นต้นมา



### 14. อัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้

อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use Tariff : TOU Tariff)

ทางเลือกที่ 1 และ 3 ทางเลือกที่ 1 : งดจ่ายไฟฟ้าไม่เกิน 3 ชม./ครั้ง, 2 ครั้ง/วัน, 10 ครั้ง/เดือน, 40 ครั้ง/ปี  
 ทางเลือกที่ 3 : งดจ่ายไฟฟ้าไม่เกิน 6 ชม./ครั้ง, 1 ครั้ง/วัน, 10 ครั้ง/เดือน, 20 ครั้ง/ปี

แรงดัน	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)		ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)		ค่าบริการ (บาท/เดือน)
	On Peak	Off Peak	On Peak	Off Peak	
14.1 แรงดัน 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป	14.83	0	4.1283	2.6107	312.24
14.2 แรงดัน 12 - 24 กิโลโวลต์	26.59	0	4.2097	2.6295	312.24

ทางเลือกที่ 2 ทางเลือกที่ 2 : งดจ่ายไฟฟ้าไม่เกิน 3 ชม./ครั้ง, 1 ครั้ง/วัน, 10 ครั้ง/เดือน, 20 ครั้ง/ปี

แรงดัน	On Peak	Off Peak	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)		ค่าบริการ (บาท/เดือน)
			On Peak	Off Peak	
14.3 แรงดัน 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป	44.48	0	4.1283	2.6107	312.24
14.4 แรงดัน 12 - 24 กิโลโวลต์	79.76	0	4.2097	2.6295	312.24

On Peak : เวลา 09.00 - 22.00 น. วันจันทร์ - วันศุกร์  
 Off Peak : เวลา 22.00 - 09.00 น. วันจันทร์ - วันศุกร์  
 : เวลา 00.00 - 24.00 น. วันเสาร์ - วันอาทิตย์ วันแรงงานแห่งชาติ  
 วันหยุดราชการตามปกติ (ไม่รวมวันพืชมงคลและวันหยุดชดเชย)

ความต้องการพลังไฟฟ้า : คิดในช่วงเวลา On Peak

REGULATORY BODY

24

# ตัวอย่างบิลค่าไฟฟ้า



**การไฟฟ้านครหลวง เขตบางพลี ใบแจ้งค่าไฟฟ้า**  
Metropolitan Electricity Authority เขตบางพลี ใบแจ้งค่าไฟฟ้า  
<http://www.mea.or.th>, MEA Call center 1130

ชื่อผู้ใช้ไฟฟ้า (Name) สถานที่ใช้ไฟฟ้า (Premise)				
บัญชีเลขประจำตัว (CA Ref. No. 1) 014463984	รหัสเครื่องวัด (Meter No.) 95179687	MRU 78350562	เลขที่ใบแจ้ง (Invoice No./Ref. No. 2) 00782673145	ประเภท (Type) 1.2
วันที่คิดเลขอ่าน (Meter Reading Date) 24/04/59 09:36	เลขอ่านครั้งสุดท้าย (Last Meter Reading) 1859	เลขอ่านครั้งก่อน (Previous Meter Reading) 1449	จำนวนหน่วย (kWh) 410	ตัวคูณ (Multiplier)

รายละเอียดค่าไฟฟ้า (Description)	1,586.93
ค่าพลังงานไฟฟ้า	38.22
ค่าบริการ	
ค่าไฟฟ้าผันแปร (F) -0.0480 บาท/หน่วย	-19.68
ส่วนลด	
รวมค่าไฟฟ้าก่อนภาษีมูลค่าเพิ่ม	1,605.47
ภาษีมูลค่าเพิ่ม 7%	112.38
รวมค่าไฟฟ้าเดือนปัจจุบัน	1,717.85



ค่าไฟฟ้าชำระเดือนก่อน 0.00  
รวมเงินที่ต้องชำระทั้งสิ้น (Amount) **1,717.85**

โปรดชำระเงินค่าไฟฟ้าที่ (Due Date) 25/04/59 - 10/05/59 v3.4.3 r015700

ประวัติการไฟฟ้า (CA Ref. No. 1)	24/03/59	24/02/59	24/01/59	24/12/58	24/11/58	24/10/58
จำนวนหน่วย	338	340	368	393	462	418

จำนวนหน่วยไฟฟ้า (kWh) บริษัท นีโบริจ่าทึค โทว 0-2750-0003  
รหัสประจำตัวผู้ใช้ไฟฟ้า (CA Ref. No. 1) 09940001822000 01446398409782673145 11100559000010 171785



**การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ใบแจ้งค่าไฟฟ้า**  
Provincial Electricity Authority การไฟฟ้าเออีจมอญ ใบแจ้งค่าไฟฟ้า  
0-2420-0807

รื้อ นาย ทศกมล รักษาสิทธิ์  
ที่อยู่ 99/999 ม.9 ต.สมานสุข อ.หรรมา จ.สงขลา 99999

รหัสการไฟฟ้า (PEA Code) 109101	สายคณพ่วง (MRU) IOMN0018	หมายเลขผู้ใช้ไฟฟ้า (CA Ref. No. 1) 020003357125	เลขที่ใบแจ้ง (Invoice No./Ref. No. 2) 000043827589
-----------------------------------	-----------------------------	--	---

รหัสเครื่องวัด (PEA No.) D882772	User No. 163000	ประเภท (Type) 1125	วัน-เวลาอ่านหน่วย (Meter Reading Date) 16/10/58 18:27:39	ประจำเดือน (Bill Period) 10/2558
-------------------------------------	--------------------	-----------------------	---	-------------------------------------

รายละเอียดการใช้ไฟฟ้าเดือนปัจจุบัน (Usage Current)	ตัวคูณ (Multiplier)	ประวัติการใช้ไฟ (Usage History)
เลขครั้งหลัง (Recent Reading) 6411.000	เลขครั้งก่อน (Previous Reading) 5411.000	จำนวนที่ใช้ (Consumption) 1000.00
หน่วย (Unit)	วันที่ (Date)	หน่วย (Unit)
กว.	15/09/58	1000
หน่วย	16/08/58	1000
	16/07/58	1000
	15/06/58	1000
	16/05/58	1000
	15/04/58	1000

WM Version 1.0.8 #1	จำนวนเงิน (บาท)
ค่าพลังงานไฟฟ้า	3710.15
ค่าบริการรายเดือน	38.22
ค่า Ft 0.4638 บาท/หน่วย	463.80
รวมเงินค่าไฟฟ้า	4212.17
ภาษีมูลค่าเพิ่ม 7%	294.85
รวมเงินค่าไฟฟ้าเดือนปัจจุบัน	4507.02



รวมเงินที่ต้องชำระ (Amount) \*\*\*\*4507.02  
หน่วยการไฟฟ้าที่แจ้งให้ โปรดตรวจสอบก่อนชำระเงิน  
หรือติดต่อการไฟฟ้าฯ ระหว่างวันที่ 17-19 ต.ค. 2558

## สรุปการดำเนินมาตรการ Demand Response



มติ ครม. 3 พ.ค. 54

เห็นชอบหลักเกณฑ์กำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า โดยให้มีอัตรา Demand Response

2557	<p><b>โครงการนำร่อง Thailand Demand Response (DR ครั้งที่ 1/57)</b> 8-10 ม.ค. 57 (13.00-20.00 น.)</p>	<p>พื้นที่ : ทั่วประเทศ เป้าหมาย : 200 MW อัตราขาดเลย : ไม่มี (ขอความร่วมมือ)</p>	<p>เข้าร่วม = 305 มิเตอร์ ลดได้ = 70.7 MW*, 2.05 GWh เงินที่จ่าย = - ลบ.</p>
	<p>การดำเนินมาตรการ Demand Response ร่องรับแหล่ง JDA-A18 หยุดผลิต (DR ครั้งที่ 2/57) 19 มิ.ย.-10 ก.ค. 57 (18.30-22.30 น.)</p>	<p>พื้นที่ : ภาคใต้ เป้าหมาย : 250 MW อัตราขาดเลย : 4 บาท/kWh</p>	<p>เข้าร่วม = 334 มิเตอร์ ลดได้ = 48 MW, 2.32 GWh เงินที่จ่าย = 9.29 ลบ.</p>
2558	<p><b>โครงการความร่วมมือลดการใช้ไฟฟ้า (Demand Response) ครั้งที่ 1/2558 (DR ครั้งที่ 1/58)</b> 10, 17, 18 และ 20 เม.ย. 58 (วันละ 3 ช่วงเวลา)</p>	<p>พื้นที่ : ทั่วประเทศ เป้าหมาย : 500 MW อัตราขาดเลย : 3 บาท/kWh</p>	<p>เข้าร่วม = 851 มิเตอร์ ลดได้ = 561 MW, 11 GWh เงินที่จ่าย = 21.96 ลบ.</p>
	<p><b>โครงการความร่วมมือลดการใช้ไฟฟ้า (Demand Response) ครั้งที่ 2/2558 (DR ครั้งที่ 2/58)</b> 21-25 ก.ค. 58 (18.30-21.30 น.)</p>	<p>พื้นที่ : ภาคใต้ เป้าหมาย : 100 MW อัตราขาดเลย : 3.4 บาท/kWh</p>	<p>เข้าร่วม = 206 มิเตอร์ ลดได้ = 25.47 MW, 0.27 GWh เงินที่จ่าย = 0.78 ลบ.</p>

\* ปรับ Baseline ด้วยวิธีของ Southern California Edison (กำลังไฟฟ้าที่ลดได้สูงสุดโดยไม่ปรับ Baseline เท่ากับ 14.1 Mwp) 26

# การคำนวณ Baseline และ เงื่อนไขการจ่ายเงินชดเชย

## (1) การคำนวณ Baseline

การคำนวณ Baseline	DR ครั้งที่ 1/57 (ทั่วประเทศ ) ม.ค. 57	DR ครั้งที่ 2/57 ( ภาคใต้ ) มิ.ย.-ก.ค. 57	DR ครั้งที่ 1/58 ( ทั่วประเทศ ) เม.ย. 58	DR ครั้งที่ 2/58 ( ภาคใต้ ) ก.ค. 58
(1) ค่าเฉลี่ย 10 วัน ล่วงหน้า	✓	✓	✓	✓
(2) ปรับปรุงค่าเฉลี่ยจาก (1) ด้วยวิธีของ SCE* (กลุ่มห้างสรรพสินค้า)	✓	-	-	-
(3) ใช้ค่าเฉลี่ย สำหรับ วันหยุดและวันทำการ (กลุ่มอุตสาหกรรม)	✓	-	-	✓

\* ปรับ Baseline ด้วยวิธีของ Southern California Edison ซึ่งเป็นการปรับตามปัจจัยด้านอุณหภูมิ ส่งผลให้พลังงานไฟฟ้าสูงสุดที่ปรับลดได้เป็นเท่ากับ 70.7 MWP แต่หากไม่ปรับ Baseline ค่าพลังงานไฟฟ้าสูงสุดที่ปรับลดได้จะเท่ากับ 14.1 MWP

## (2) เงื่อนไขการจ่ายเงินชดเชย (นำมาใช้ในปี 2558)

- (2.1) ส่วนต่างกำลังไฟฟ้าที่เกินกว่าร้อยละ 150 ของกำลังไฟฟ้าที่เสนอจะไม่ถูกนำมาคำนวณเงินชดเชย (เพื่อให้เกิดความแม่นยำในการประมาณการ)
- (2.2) ส่วนต่างกำลังไฟฟ้าที่เกินร้อยละ 50 ของกำลังไฟฟ้าฐานจะไม่ถูกนำมาคำนวณเงินชดเชย (เพื่อป้องกันกรณี Windfall Profit จากการหยุดทำการ)

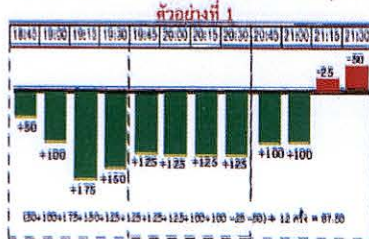
# การคำนวณ Baseline และ เงื่อนไขการจ่ายเงินชดเชย (ต่อ)

## (3) ตัวอย่างการคำนวณเงินชดเชย ในปี 2558

### ตัวอย่างการคำนวณเงินชดเชย

#### ตัวอย่างที่ 1 (เกินสองเงื่อนไข)

คาบเวลา 18.30 - 21.30 น. (3 ชั่วโมง) วันที่ 19 ก.ค. 58  
เสนอ 100 KW ในคาบนี้ และ Baseline คือ 1,000 KW

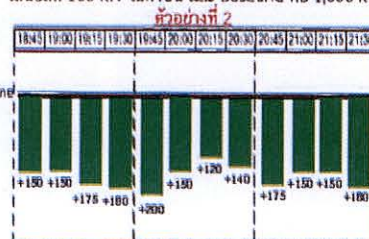


ส่วนต่างกำลังไฟฟ้าเฉลี่ยตลอดคาบ = **87.50 KW**  
 ส่วนต่างเฉลี่ย < 150% เสนอ < 50% baseline  
 $87.50 \text{ KW} < 150 \text{ KW} < 500 \text{ KW}$   
 พลังงานไฟฟ้าที่คิดเงินสำหรับ 2 ชั่วโมง =  $87.50 \times 2$   
 = 175 หน่วย  
 จำนวนเงินชดเชย = 175 x 3.40 บาท = 592.50 บาท

สรุปตัวอย่าง 1  
 จำนวนเงินชดเชย รวมทั้งสิ้น 592.50 บาท  
 ปริมาณกำลังไฟฟ้าที่คิดได้สูงสุด 175.00 กิโลวัตต์  
 ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่คิดได้รวม 175 หน่วย

#### ตัวอย่างที่ 2 (ไม่ผ่านเงื่อนไขที่ 1)

คาบเวลา 18.30 - 21.30 น. (3 ชั่วโมง) วันที่ 19 ก.ค. 58  
เสนอ 100 KW ในคาบนี้ และ Baseline คือ 1,000 KW

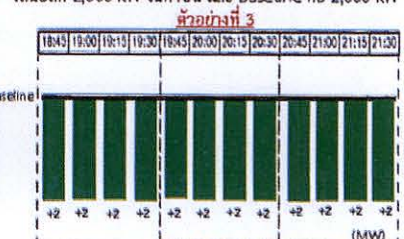


ส่วนต่างกำลังไฟฟ้าเฉลี่ยตลอดคาบ = **160 KW**  
 150% เสนอ < ส่วนต่างเฉลี่ย < 50% baseline  
 $150 \text{ KW} < 160 \text{ KW} < 500 \text{ KW}$   
 พลังงานไฟฟ้าที่คิดเงินสำหรับ 2 ชั่วโมง =  $150 \times 2$   
 = 300 หน่วย  
 จำนวนเงินชดเชย = 300 x 3.4 บาท = 1,020 บาท

สรุปตัวอย่าง 2  
 จำนวนเงินชดเชย รวมทั้งสิ้น 1,020 บาท  
 ปริมาณกำลังไฟฟ้าที่คิดได้สูงสุด 200.00 กิโลวัตต์  
 ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่คิดได้รวม 300 หน่วย

#### ตัวอย่างที่ 3 กรณีหยุดทำการ (ไม่ผ่านเงื่อนไขที่ 2)

คาบเวลา 18.30 - 21.30 น. (3 ชั่วโมง) วันที่ 19 ก.ค. 58  
เสนอ 2,000 KW ในคาบนี้ และ Baseline คือ 2,000 KW



ส่วนต่างกำลังไฟฟ้าเฉลี่ยตลอดคาบ = **2 MW (2,000 KW)**  
 50% baseline < ส่วนต่างเฉลี่ย < 150% เสนอ  
 $1,000 \text{ KW} < 2,000 \text{ KW} < 3,000 \text{ KW}$   
 พลังงานไฟฟ้าที่คิดเงินสำหรับ 2 ชั่วโมง =  $1,000 \times 2$   
 = 2,000 หน่วย  
 จำนวนเงินชดเชย = 2,000 หน่วย x 3.4 บาท = 6,800 บาท

สรุปตัวอย่าง 3  
 จำนวนเงินชดเชย รวมทั้งสิ้น 6,800 บาท  
 ปริมาณกำลังไฟฟ้าที่คิดได้สูงสุด 2,000 กิโลวัตต์  
 ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่คิดได้รวม 6,000 หน่วย

ส่วนต่างกำลังไฟฟ้าเฉลี่ย 15 นาที = การใช้กำลังไฟฟ้าฐาน (Baseline) - การใช้กำลังไฟฟ้าจริง (Actual)

ภาคผนวก ๒  
เอกสารของการไฟฟ้านครหลวง



ที่ มท ๕๒๔๐/๒. ๑๗/๒ /๕๙

๗ มิถุนายน ๒๕๕๙

เรื่อง ต้นทุนค่าบริการรายเดือน ประเภทบ้านอยู่อาศัย ของการไฟฟ้านครหลวง  
เรียน ประธานคณะกรรมการพิจารณาศึกษาและติดตามด้านพลังงานไฟฟ้า  
ในคณะกรรมการการพลังงาน สถานิติบัญญัติแห่งชาติ

กลุ่มงานบริหารทั่วไป  
สำนักกรรมการ ๑  
รับที่ ๕๖๑/๕๑  
วันที่ ๑๐ / ๐๖ / ๕๙  
เวลา ๑.๕๕  
ส่ง ก. ๕๖๑/๕๑

อ้างถึง หนังสือคณะกรรมการการพลังงาน ด่วนที่สุด ที่ สว (สนช) (กมธ ๑) ๐๐๐๘/๒๒๘๔  
ลงวันที่ ๒๙ เมษายน ๒๕๕๙

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายละเอียดรายการต้นทุนค่าบริการรายเดือน ประเภทบ้านอยู่อาศัย

ตามหนังสือที่อ้างถึง คณะกรรมการการพลังงาน ได้เชิญการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) เข้าร่วมประชุมกับคณะกรรมการพิจารณาศึกษาและติดตามด้านพลังงานไฟฟ้า เมื่อวันที่ ๑๙ พฤษภาคม ๒๕๕๙ ที่ประชุมมีความเห็นว่า ต้นทุนค่าใช้จ่ายในกิจการจำหน่ายไฟฟ้า ซึ่งเป็นค่าบริการรายเดือนของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย ของ กฟภ. และ กฟน. มีความแตกต่างกัน จึงขอให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และ กฟน. จัดส่งรายละเอียดรายการต้นทุนค่าบริการรายเดือน ประเภทบ้านอยู่อาศัย เสนอคณะกรรมการฯ ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

กฟน. ขอเรียนชี้แจงว่า ต้นทุนค่าใช้จ่ายในกิจการจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟภ. และ กฟน. ที่แตกต่างกันเป็นผลมาจากหลักเกณฑ์และวิธีการจัดทำรายงานการบัญชีสำหรับกิจการไฟฟ้า จำแนกตามประเภทใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน (Account Unbundling) ของทั้ง ๒ การไฟฟ้า ยังมีความแตกต่างกัน ซึ่งหลักเกณฑ์ฯ ดังกล่าว อยู่ระหว่างการกำหนดหลักเกณฑ์ฯ ให้เป็นมาตรฐานเดียวกัน โดยคณะกรรมการกำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินสำหรับกิจการไฟฟ้า ซึ่งมีกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นางดวงมณี โกมารทัต) เป็นประธานคณะทำงานฯ

พร้อมกันนี้ กฟน. ขอจัดส่งต้นทุนค่าใช้จ่ายในกิจการจำหน่ายไฟฟ้า (รายละเอียดต้นทุนค่าบริการรายเดือน) ในส่วนของ กฟน. ที่จัดทำให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ใช้ประกอบการจัดทำโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ปี ๒๕๕๘ รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

นางภาณี อธิวิทิต

(นางมาริสรา วงศ์ศิริวิทย์)  
รองผู้ว่าการ ปฏิบัติการแทน  
ผู้ว่าการ

ฝ่ายเศรษฐกิจพลังงานไฟฟ้า  
โทร. ๐-๒๒๒๐-๕๓๖๘  
โทรสาร ๐-๒๒๒๐-๕๑๑๑

กลุ่มงานบริหารทั่วไป  
สำนักกรรมการ ๑  
รับที่ ๕๖๑/๕๑  
วันที่ ๑๐ / ๐๖ / ๕๙  
เวลา ๑๐.๕๕



การไฟฟ้านครหลวง  
Metropolitan Electricity Authority

รายละเอียดรายการต้นทุนค่าบริการรายเดือน ประเภทบ้านอยู่อาศัย

กิจกรรม	ต้นทุน (บาท/ราย/เดือน)
1.งานอ่านหน่วยเครื่องวัดฯ (Meter Reading :MR) - ค่าพนักงาน/ค่าจ้างบุคคลภายนอก ในการจดหน่วยเครื่องวัดฯ - ค่าเครื่องมือที่เกี่ยวข้อง	13.28
2. งานจัดทำใบแจ้งหนี้ - ค่าพนักงาน และค่าใช้จ่ายโปรแกรม ระบบคอมพิวเตอร์ประมวลผล อุปกรณ์ และวัสดุ รวมค่าจัดส่งไปรษณีย์ (ถ้ามี)	14.96
3. งานเก็บเงิน - ค่าพนักงานประจำการไฟฟ้านครหลวงเขต - ค่าธรรมเนียมหักบัญชีธนาคารและบัตรเครดิต ไม่รวมตัวแทนชำระเงิน	18.34
4. งานบริการลูกค้า - ค่าพนักงานและค่าใช้จ่าย Call Center และการดูแลผู้ใช้ไฟฟ้า - การออกหน่วยชุมชนเพื่อให้บริการลูกค้า ฯลฯ	29.20

ภาคผนวก ๓  
เอกสารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



**การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค**  
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY  
ที่ มท ๕๓๐๒.๑๗/ ๒๕๕๑๐

<b>ภาคผนวก 3</b>	
เลขที่	๗.๑๙.๑๕๙
วันที่	๑ / ๐๖ / ๕๙
เวลา	๑๕.๑๓
ส่ง	ก. พก ๑๗๗๗

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

๒๐๐ ถนนงามวงศ์วาน กรุงเทพฯ

๓๑ พฤษภาคม ๒๕๕๙

เรื่อง รายละเอียดรายการคิดค่าบริการรายเดือนที่แสดงไว้ในใบแจ้งค่าไฟฟ้า

เรียน ประธานคณะกรรมการพิจารณาศึกษาและติดตามด้านพลังงานไฟฟ้า  
ในคณะกรรมการพลังงาน สภานิติบัญญัติแห่งชาติ

อ้างถึง หนังสือด่วนที่สุด ที่ สว(สนช)(กมธ ๑) ๐๐๐๙/๒๒๕๓ ลงวันที่ ๒๙ เมษายน ๒๕๕๙

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายละเอียดต้นทุนค่าบริการ จำนวน ๑ แผ่น

ตามหนังสือที่อ้างถึง คณะกรรมการพลังงานได้เชิญการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เข้าร่วมประชุมกับ  
คณะกรรมการพิจารณาศึกษาและติดตามด้านพลังงานไฟฟ้าเมื่อวันที่ ๑๙ พฤษภาคม ๒๕๕๙ โดยใน  
การประชุมดังกล่าว คณะกรรมการฯ ขอให้การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดส่งข้อมูล  
ต้นทุนค่าใช้จ่ายในกิจการจำหน่ายไฟฟ้า ซึ่งเป็นค่าบริการรายเดือนของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยเสนอ  
ต่อคณะกรรมการฯ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจึงขอส่งต้นทุนค่าใช้จ่ายในกิจการจำหน่ายไฟฟ้าในส่วนของการไฟฟ้าส่วน  
ภูมิภาคที่จัดทำให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานใช้ประกอบการจัดทำโครงสร้างอัตราค่า  
ไฟฟ้าปี ๒๕๕๘ รายละเอียดตามที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายพลสิริ ธรรมสโรช)  
รองผู้ว่าการ ปฏิบัติงานแทน  
ผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

กองอัตราและธุรกิจไฟฟ้า  
โทร ๐ ๒๕๕๐ ๕๑๒๖  
โทรสาร ๐ ๒๕๕๐ ๕๑๓๓

กรุงเทพมหานคร	
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	
เลขที่	๕๑/๒๕๕๙
วันที่	๑ / ๐๖ / ๕๙
เวลา	๑๖.๐๗

## ต้นทุนค่าบริการในโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า

กิจกรรม	ต้นทุนค่าบริการผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย (บาท/ราย/เดือน)
1. ต้นทุนการจดหน่วย (Meter Reading)	4.50
2. ต้นทุนการพิมพ์บิล (Billing)	5.85
3. ต้นทุนการเก็บเงิน (Collection)	15.86
4. ต้นทุนการดูแลผู้ใช้ไฟฟ้า (Customer Handling)	1.03
รวม	27.25

หมายเหตุ : 1. จัดทำให้สำนักงานกำกับกิจการพลังงานใช้ประกอบการจัดทำโครงสร้างค่าไฟฟ้า ปี 2558

2. ต้นทุนการจดหน่วย (Meter Reading) เช่น เงินเดือนพนักงานที่เกี่ยวข้อง , ค่าตอบแทนตัวแทนจดหน่วย และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการจดหน่วย
3. ต้นทุนการพิมพ์บิล (Billing) เช่น เงินเดือนพนักงานที่เกี่ยวข้อง , ค่าตอบแทนตัวแทนแจ้งหนี้ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการพิมพ์บิล
4. ต้นทุนการเก็บเงิน (Collection) เช่น เงินเดือนพนักงานรับชำระเงิน ณ สำนักงาน กฟภ. , ค่าตอบแทนตัวแทนเก็บเงิน และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการเก็บเงิน
5. ต้นทุนการดูแลผู้ใช้ไฟฟ้า (Customer Handling) เช่น เงินเดือนพนักงานที่เกี่ยวข้อง , ค่าใช้จ่าย Call Center และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการดูแลผู้ใช้ไฟฟ้า



๑๐๓แบบและพิมพ์ที่ สำนักการพิมพ์ สำนักงานเลขาธิการวุฒิสภา  
ปฏิบัติหน้าที่สำนักงานเลขาธิการสภานิติบัญญัติแห่งชาติ  
๐ ๒๒๘๘ ๑๕๖๑, ๐ ๒๒๘๘ ๑๗๘๑, ๐ ๒๘๘๑ ๙๘๗๒, ๐ ๒๘๘๑ ๙๘๗๕

