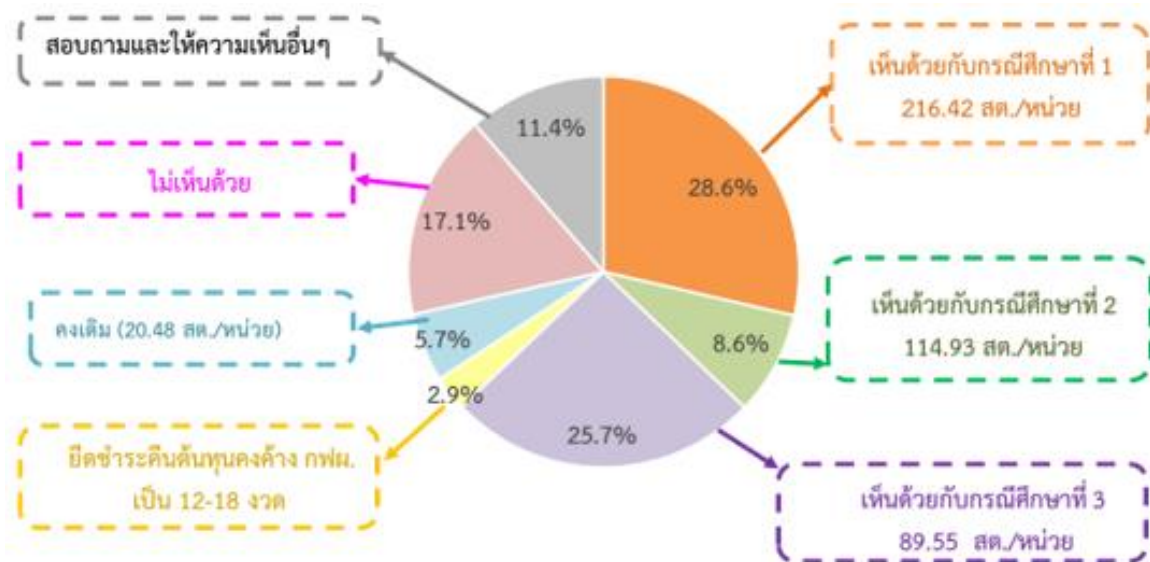


เอกสารชี้แจงความเห็นต่อค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t)

เดือน มกราคม – เมษายน 2567

จากที่ได้มีการรับฟังความคิดเห็นผ่านทางเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. เรื่อง ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) เดือน มกราคม – เมษายน 2567 และตามช่องทางสื่อสารต่างๆ ปรากฏว่ามีผู้แสดงความคิดเห็นในประเด็นที่หลากหลาย ดังนั้น สำนักงาน กกพ. จึงได้จัดกลุ่มประเด็นความคิดเห็น และจัดทำข้อชี้แจงในส่วนที่เกี่ยวข้อง ดังนี้



ประเด็นความคิดเห็นต่อการปรับค่า F_t	(ร่าง) คำชี้แจงของสำนักงาน กกพ.
1. เห็นด้วยกับกรณีศึกษาที่ 1 ให้ปรับค่า F_t เรียกเก็บอยู่ที่ 216.42 สตางค์ต่อหน่วย	<p>สำนักงาน กกพ. ได้รวบรวมและสรุปความคิดเห็น เพื่อนำเสนอ กกพ. ประกอบการพิจารณาแล้ว สรุปได้ดังนี้</p> <p>(1) แนวโน้มต้นทุนราคาค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าในรอบเดือน มกราคม – เมษายน 2567 เท่ากับ 64.18 สตางค์/หน่วย เพิ่มขึ้นจากสถานการณ์ก๊าซธรรมชาติ Spot LNG ที่มีแนวโน้มราคาเพิ่มขึ้นช่วงก่อนหน้า อัตราแลกเปลี่ยนที่อ่อนค่าลง และแนวโน้มราคาน้ำมันดิบที่สูงขึ้น</p> <p>(2) จากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ปรับตัวสูงขึ้นมากตั้งแต่เดือน กันยายน 2564 – สิงหาคม 2566 โดยภาครัฐ กระทรวงพลังงาน และ กกพ. ได้ดำเนินมาตรการต่าง ๆ เพื่อลดผลกระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง ควบคู่กับการทยอยปรับค่า F_t เพิ่มขึ้นแบบขั้นบันได จึงทำให้การปรับค่า F_t ที่ผ่านมายังไม่สะท้อนต้นทุนในการผลิตไฟฟ้าตามสถานการณ์จริงในปัจจุบัน ส่งผลให้ กพผ. รับภาระต้นทุนค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้นแทนผู้ใช้ไฟฟ้าอย่างเต็มตามความสามารถ 95,777 ล้านบาท ในปัจจุบัน ซึ่ง กพผ. ได้มีการกู้เงิน</p>
2. เห็นด้วยกับกรณีศึกษาที่ 2 ให้ปรับค่า F_t เรียกเก็บอยู่ที่ 114.93 สตางค์ต่อหน่วย	
3. เห็นด้วยกับกรณีศึกษาที่ 3 ให้ปรับค่า F_t เรียกเก็บอยู่ที่ 89.55 สตางค์ต่อหน่วย	
4. ขอให้เฉลี่ยคืนภาระต้นทุนค่างรับ (AF) กพผ. ออกไป เป็น 12-18 งวด	
5. ขอให้คงค่า F_t เท่าเดิม ที่ 20.48 สตางค์ต่อหน่วย	
6. ไม่เห็นด้วยกับการปรับขึ้นค่า F_t โดยมีข้อเสนอแนะ	
6.1 ให้ทบทุนสมมุติฐานที่ใช้ประมาณการค่า F_t	
6.2 ให้ภาครัฐและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง หามาตรการลดต้นทุนการผลิตไฟฟ้า	

ประเด็นความคิดเห็นต่อการปรับค่า F_c	(ร่าง) คำชี้แจงของสำนักงาน กฟผ.
	<p>เพื่อเสริมสภาพคล่องและมีแผนที่จะต้องทยอยชำระคืนเงินกู้ภายในปี 2568 ดังนั้น เพื่อให้ กฟผ. สามารถบริหารจัดการสภาพคล่องและดำเนินกิจการได้อย่างต่อเนื่อง จึงต้องพิจารณาขยัตนทุนคงค้างที่เกิดขึ้นจริงของ กฟผ. ไว้บางส่วน เพื่อให้ กฟผ. มีสภาพคล่องที่เหมาะสมในการดำเนินกิจการ และสามารถขยายการลงทุนได้ตามแผนงานที่ได้รับความเห็นชอบไว้</p> <p>ทั้งนี้ สมมุติฐานสำหรับการประมาณการค่า F_c ได้มีการกำหนดให้ใช้ค่าที่เกิดขึ้นจริง 1 เดือนก่อนหน้าในการพิจารณาเพื่อให้สะท้อนสถานการณ์ปัจจุบัน และเป็นแนวทางที่ใช้ปฏิบัติที่เหมือนกันในแต่ละรอบ โดยกรณีที่อยู่ตราแลกเปลี่ยน และราคาน้ำมันเปลี่ยนแปลงไปจากที่ใช้ในการประมาณการ จะถูกนำไปปรับลดหรือเก็บเพิ่มในค่า F_c งวดถัดไป</p> <p>โดย กฟผ. ได้พิจารณาปัจจัยดังกล่าวร่วมกับผลการรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสียแล้ว จึงมีมติเห็นชอบค่า F_c ขยายปลีกสำหรับการเรียกเก็บเดือนมกราคม - เมษายน 2567 เท่ากับ 89.55 สตางค์ต่อหน่วย โดย กฟผ. จะต้องบริหารภาระต้นทุนที่เกิดขึ้นจริงแทนประชาชนจำนวน 79,814 ล้านบาท ส่งผลให้ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ปรับเพิ่มขึ้นเป็น 4.68 บาทต่อหน่วย โดยค่าไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศเพิ่มขึ้นร้อยละ 17 จากระดับ 3.99 บาทต่อหน่วย ในงวดปัจจุบัน</p>
7. ความเห็นและคำถามอื่นๆ	
<p>- ข้อมูลค่าซื้อไฟฟ้า (ศิริธาร) ได้ถูกนำมาคำนวณประมาณการค่าเชื้อเพลิงฯ (EFC) เดือน ก.ย.-ธ.ค. 66 และเดือน ม.ค.-เม.ย. 67 อย่างไร</p>	<p>- ค่าซื้อไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพลังน้ำศิริธารจะถูกนำมาคำนวณในการประมาณการค่า F_c และค่า F_c ที่เกิดขึ้นจริงทุกครั้ง โดยจะแสดงไว้ในเอกสารแนบ 1 ของเอกสารรับฟังความคิดเห็น ดังนี้</p> <p>(1) เดือน ก.ย. - ธ.ค. 66 แสดงไว้ในตารางที่ 3 หน้า 5 ค่าซื้อไฟฟ้า รายการอื่นๆ (ศิริธาร)</p> <p>(2) เดือน ม.ค. - เม.ย. 67 จะแสดงไว้ในตารางที่ 3 หน้า 10 ค่าซื้อไฟฟ้า รายการอื่นๆ (ศิริธาร)</p>
<p>- กฟผ. มีภาระต้นทุนค่าไฟฟ้าค้างรับจำนวนมาก แต่กลับมีกำไรเพิ่มขึ้น และเอกชนมีกำไรเพิ่มขึ้น</p>	<p>- ภาระต้นทุนค่าไฟฟ้าค้างรับของ กฟผ. เป็นค่าใช้จ่ายที่ กฟผ. ต้องรับภาระค่าเชื้อเพลิงที่สูงขึ้นไว้แทนผู้ใช้ไฟฟ้า ซึ่งจะกระทบต่อสภาพคล่องและกระแสเงินสดของ กฟผ. ที่ไม่เพียงพอ จึงต้องจัดหาเงินกู้เพื่อนำมาใช้ในการดำเนินกิจการและมีภาระดอกเบี้ยสูงขึ้นจากการดำเนินงานโดยปกติ อย่างไรก็ตาม จะไม่ส่งผลต่อการเปลี่ยนแปลงกำไรสุทธิภายใต้การกำกับดูแลของ กฟผ.</p> <p>- โรงไฟฟ้าเอกชน ได้รับค่าซื้อไฟฟ้าตามความพร้อมของโรงไฟฟ้า และราคาตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งได้มาจากการแข่งขันด้านราคา หรือตามที่นโยบายกำหนด</p>

ประเด็นความคิดเห็นต่อการปรับค่า F_t	(ร่าง) คำชี้แจงของสำนักงาน กพพ.
<p>- การจัดหาพลังงานไฟฟ้า (Net Generation) ที่ กพพ. คาดการณ์เดือนมกราคม – เมษายน 2567 จะมีการผลิตไฟฟ้าโดย กพพ. และซื้อไฟฟ้าเอกชนรวม 70,219 ล้านหน่วย ในขณะที่มีหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าเท่ากับ 62,913 ล้านหน่วย ทำให้มีการจัดหาพลังงานไฟฟ้ามากกว่าความต้องการใช้ถึง 7,306 ล้านหน่วย หรือคิดเป็นเงินค่าไฟฟ้ามากถึง 21,187 ล้านบาท</p>	<p>- ในการส่งไฟฟ้าจากแหล่งผลิตไฟฟ้าผ่านระบบสายส่งและสายจำหน่ายไฟฟ้าไปยังผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศ จะมีความสูญเสียในระบบส่งของ กพพ. และระบบจำหน่ายของ กพพ. และ กฟภ. รวมทั้ง ภาครัฐได้มีนโยบายไฟฟ้าสาธารณะอีกจำนวนหนึ่ง จึงทำให้การจัดหาพลังงานไฟฟ้าต้องมีมากกว่าความต้องการใช้ไฟฟ้างกล่าว</p>