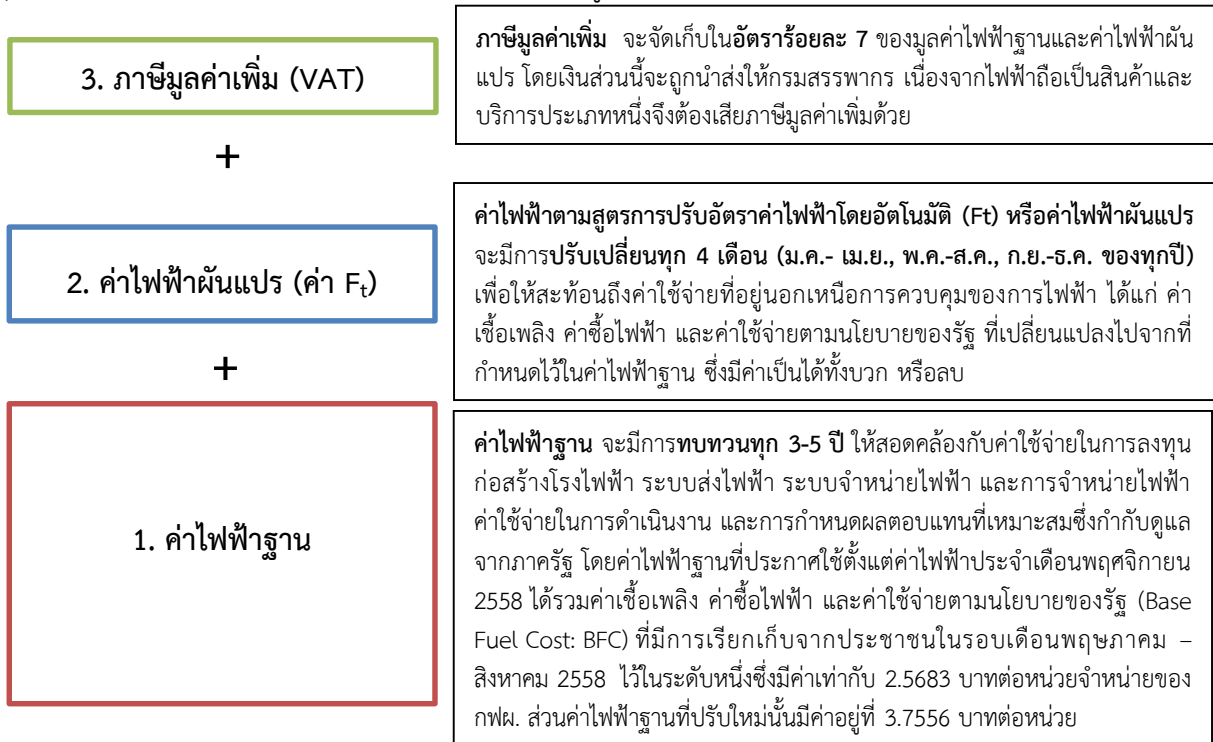


ชี้แจงการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) สำหรับ เดือนมกราคม – เมษายน 2560

1. ความเป็นมา

1.1 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในการประชุมครั้งที่ 47/2558 (ครั้งที่ 357) เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2558 ได้เห็นชอบการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี 2558 โดยให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่บิลค่าไฟฟ้าประจำเดือน พฤศจิกายน 2558 เป็นต้นไป ซึ่งค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้า ประกอบด้วย 3 ส่วนหลัก ดังนี้



(รายละเอียดประกาศโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีก สามารถดูได้ทางเว็บไซต์ของการไฟฟ้านครหลวง www.meo.or.th และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค www.pea.co.th และรายละเอียดโครงสร้างค่าไฟฟ้าขายส่ง และสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ สามารถดูได้ทางเว็บไซต์ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย www.egat.co.th)

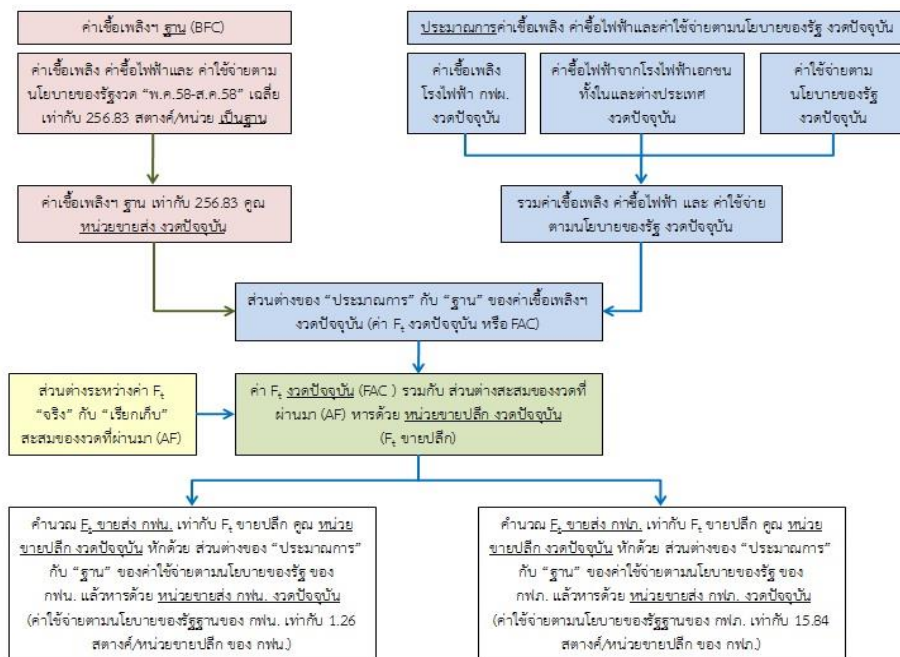
1.2 วันที่ 6 ธันวาคม 2559 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กกพ.) ได้เสนอรายงานประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ประจำเดือนมกราคม – เมษายน 2560 ต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบตามมาตรา 67 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้นำเสนอคณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าบริการและค่าพลังงาน ซึ่งมีผู้แทนจากหน่วยงานภาครัฐ ผู้แทนผู้บริโภค และผู้ทรงคุณวุฒิ พิจารณาให้ความเห็นประกอบเพื่อนำเสนอ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 12/2559 (ครั้งที่ 12) เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2559 เรียบร้อยแล้ว

1.3 กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 60/2559 (ครั้งที่ 440) เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2559 ได้พิจารณาประมาณการค่า F_t และความเห็นของคณะอนุกรรมการฯ แล้ว มีมติเห็นชอบผลการคำนวณค่า F_t ขายปลีก และค่า F_t ขายส่งสำหรับการเรียกเก็บในบิลค่าไฟฟ้าประจำเดือนมกราคม – เมษายน 2560 โดยให้สำนักงาน กกพ. นำไปปรับปรุงความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียผ่านทางเว็บไซต์สำนักงาน กกพ. เพื่อนำความเห็นที่ได้รับเสนอต่อ กกพ. พิจารณาประกอบการให้ความเห็นชอบการปรับค่า F_t ประจำเดือนมกราคม – เมษายน 2560 ก่อนแจ้งผลการพิจารณาให้การไฟฟ้า นำไปบังคับใช้ในทางปฏิบัติต่อไป

2.1 ค่า F_t ข่ายปลีก: คำนวณจากประมาณการค่าใช้จ่ายค่าเชื้อเพลิงของ กฟผ. ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ ในงวด 4 เดือนข้างหน้า (งวดปัจจุบัน) เทียบกับค่าใช้จ่ายที่ใช้คำนวณในค่าไฟฟ้าฐาน รวมกับ ค่า F_t ที่คำนวณได้จริงที่แตกต่างจากค่า F_t ที่เรียกเก็บสะสมในงวด 4 เดือนที่ผ่านมา (Accumulate Factor: AF) แล้วหารด้วยประมาณการหน่วยขายปลีกในงวดปัจจุบัน

2.2 ค่า F_t ขายส่งที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ขายให้การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.):

F_t ขายส่งให้ กฟน. คำนวณจากค่า F_t ข่ายปลีกคูณประมาณการหน่วยขายปลีกที่ กฟน. ขายให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าในงวดปัจจุบัน หักด้วยส่วนต่างของประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐของ กฟน. (คำนวณความแตกต่างของประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐในงวดปัจจุบันและค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐที่กำหนดเป็นฐาน เท่ากับ 0.0126 บาท/หน่วยขายปลีกของ กฟน. คูณด้วยหน่วยขายปลีกที่ กฟน. ขายให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าในงวดปัจจุบัน) หารด้วยประมาณการหน่วยขายส่งที่ กฟผ. ขายให้ กฟน. สำหรับ F_t ขายส่ง กฟภ. ก็จะมีคำนวณในสูตรเดียวกัน โดยมีค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐที่กำหนดเป็นฐาน เท่ากับ 0.1584 บาท/หน่วยขายปลีกของ กฟภ.



รูปแสดงหลักการคำนวณค่า F_t ในระดับขายปลีกและขายส่งตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี 2558

3.1 กฟผ. ได้เสนอประมาณการค่า F_t หรือค่าไฟฟ้าผันแปร ประจำเดือนมกราคม – เมษายน 2560 โดยมีผลการคำนวณค่า F_t ข่ายปลีกเท่ากับ -41.09 สตางค์ต่อหน่วย หรือลดลงจากค่า F_t ข่ายปลีกที่เรียกเก็บปัจจุบัน (กันยายน – ธันวาคม 2559 เท่ากับ -33.29 สตางค์ต่อหน่วย) เท่ากับ 7.80 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)

โดยประมาณการค่า F_t ข่ายปลีกประจำเดือนมกราคม – เมษายน 2560 คำนวณจากสูตรการคำนวณ ดังนี้

ประมาณการค่า F_t ขายปลีก ม.ค. - เม.ย. 60	=	$\frac{FAC_{\text{ม.ค. - เม.ย. 60}} + AF_{\text{ก.ย.-ธ.ค. 59}}}{EU_{\text{ม.ค. - เม.ย. 60}}}$	
	=	$\frac{-9,517.33 + (-14,002.73)}{57,244.59}$	ล้านบาท ล้านหน่วย
	=	$\frac{-9,517.33}{57,244.59} + \frac{(-14,002.73)}{57,244.59}$	ล้านบาท ล้านหน่วย
	=	$-0.1663 + (-0.2446)$	บาท/หน่วย
	=	$-16.63 + (-24.46)$	สตางค์/หน่วย
	=	-41.09	สตางค์/หน่วย

โดยที่

3.1.1 **Fuel Adjustment Cost (FAC)** คือ ส่วนต่างของประมาณการค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ (Estimated Fuel Cost: EFC) ที่เปลี่ยนแปลงจาก ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐในงวดเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2558 ที่กำหนดไว้ในค่าไฟฟ้าฐาน (Base Fuel Cost: BFC)

$$FAC_{\text{ม.ค. - เม.ย. 60}} = EFC_{\text{ม.ค. - เม.ย. 60}} - BFC_{\text{พ.ค. - ส.ค. 58}}$$

ทั้งนี้ ประมาณการค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐในงวดเดือนมกราคม - เมษายน 2560 (Estimated Fuel Cost: EFC) จะอ้างอิงอัตราแลกเปลี่ยน และราคาน้ำมันดิบดูไบที่เกิดขึ้นจริงเฉลี่ยของเดือนตุลาคม 2559 แล้ว **ลบด้วย** ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐในงวดเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2558 ที่กำหนดไว้ในค่าไฟฟ้าฐาน (Base Fuel Cost: BFC) เท่ากับ 49.61 สตางค์ต่อหน่วย ขายปลีก โดยมี BFC เฉลี่ยเท่ากับ 2.5683 บาท/หน่วยขายส่งของ กฟผ. ดังนั้น FAC ในงวดเดือนมกราคม - เมษายน 2560 จึงคิดเป็นเงินจำนวนเท่ากับ -9,517.33 ล้านบาท หรือคิดเป็นค่า F_t ขายปลีกเท่ากับ **-16.63 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)** โดยมีรายละเอียดการคำนวณตามข้อ 4.4

3.1.2 **Accumulate Factor (AF)** คือ ประมาณการยอดสะสมมาจากงวดที่ผ่านมา กล่าวคือ เป็นประมาณการของส่วนต่างระหว่าง ค่า F_t ที่คำนวณได้ในเดือนกันยายน - ธันวาคม 2559 และค่า F_t ที่เรียกเก็บเดือนกันยายน - ธันวาคม 2559 จำนวน -14,002.73 ล้านบาท หรือคิดเป็นค่า F_t ขายปลีกเท่ากับ **-24.46 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)**

ทั้งนี้ ค่า AF ดังกล่าวเป็นค่าประมาณการในเบื้องต้นตามแนวโน้มสถานการณ์ราคาเชื้อเพลิง การผลิตไฟฟ้า และการใช้ไฟฟ้า ดังนี้

เดือน	ก.ย. 59	ต.ค. 59	พ.ย. 59	ธ.ค. 59
ประมาณการค่า AF	ค่าจริง	ค่าจริงเบื้องต้น	ประมาณการ	ประมาณการ

โดยค่า AF ที่ลดลง -24.46 สตางค์ต่อหน่วย เป็นผลมาจากปัจจัยที่สำคัญ คือ ความต้องการใช้ไฟฟ้าในช่วงเดือน ก.ย. - ธ.ค. 2559 ต่ำกว่าที่คาดการณ์ รวมถึงการที่โรงไฟฟ้าเอกชนหลายแห่งมีการหยุดซ่อมบำรุงนอกแผนจึงทำให้มีค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (Availability Payments: AP) น้อยกว่าประมาณการมาก โดยมีรายละเอียดตามข้อ 4.5

3.1.3 **End Used (EU)** คือ ประมาณการหน่วยขายปลีกที่ กฟน. กฟภ. และ กฟผ. ขายให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศ (End Used) ในรอบเดือนมกราคม – เมษายน 2560 เท่ากับ 57,244.59 ล้านหน่วย

สำหรับประมาณการค่า F_t ขายส่ง ประจำเดือนมกราคม – เมษายน 2560 ที่ กฟผ. เรียกเก็บจาก กฟน. และ กฟภ. จะเท่ากับ -40.02 สตางค์ต่อหน่วย และ -43.93 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ตามลำดับรายละเอียดตามข้อ 5

ประมาณการ ค่า F_t ประจำเดือน	F_t ขายปลีก (สตางค์/หน่วย)	F_t ขายส่ง (สตางค์/หน่วย)	
		กฟน.	กฟภ.
ก.ย. – ธ.ค. 59 [1]	-37.52	-36.29	-42.79
ม.ค. – เม.ย. 60 [2]	-41.09	-40.02	-43.93
เปรียบเทียบ [2] – [1]	-3.57	-3.73	-1.14

3.2 นอกจากนี้ กฟผ. ได้นำเสนอข้อมูลแนวโน้มประมาณการค่า F_t หรือค่าไฟฟ้าผันแปร ประจำเดือน พฤษภาคม – สิงหาคม 2560 ภายใต้สมมติฐานราคาเชื้อเพลิงและอัตราแลกเปลี่ยนคงที่ในระดับเดียวกับที่ใช้ในการคำนวณค่า F_t เดือนมกราคม – เมษายน 2560 ซึ่งพบว่าแนวโน้มประมาณการค่า F_t ขายปลีกเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2560 ประมาณ -13.46 สตางค์ต่อหน่วย หรือจะเพิ่มสูงขึ้นจากการประมาณการค่า F_t ขายปลีกรอบเดือนมกราคม – เมษายน 2560 เท่ากับ 27.63 สตางค์ต่อหน่วย เพื่อประกอบการพิจารณาด้วย

ประมาณการ F_t ขายปลีก พ.ค.-ส.ค. 60	=	$\frac{FAC_{\text{พ.ค. - ส.ค. 60}} + AF_{\text{ม.ค. - เม.ย. 60}}}{EU_{\text{พ.ค. - ส.ค. 60}}}$	
	=	$\frac{-9,140.49 + 0}{67,908.54}$	ล้านบาท ล้านหน่วย
	=	$\frac{-9,140.49}{67,908.54} + \frac{0}{67,908.54}$	ล้านบาท ล้านหน่วย
	=	- 0.1346 + 0	บาท/หน่วย
	=	- 13.46 + 0	สตางค์/หน่วย
	=	- 13.46	สตางค์/หน่วย

ตารางที่ 1: ประมาณการค่า F_t รอบเดือนมกราคม – เมษายน 2560 และแนวโน้มประมาณการรอบเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2560

ประมาณการ ค่า F_t ประจำเดือน	หน่วยจำหน่าย ทั่วประเทศ (ล้านหน่วย) $EU(A)_t$	ส่วนต่างค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายตาม นโยบายของรัฐที่เปลี่ยนแปลงไป จากค่าไฟฟ้าฐาน หรือ FAC		ยอดสะสมของค่า F_t ที่คำนวณได้ จริงและค่า F_t เรียกเก็บยกมาจาก งวดที่ผ่านมา หรือ AF		F_t ขายปลีกที่ คำนวณได้ (สต./หน่วย) (1)+(2)	การ เปลี่ยนแปลง จากรอบก่อน หน้า (สต./หน่วย)
		(ล้านบาท)	(สต./หน่วย) (1)	(ล้านบาท)	(สต./หน่วย) (2)		
(1) ก.ย. – ธ.ค. 59	56,647.82	-12,361.98	-21.82	-8,893.06	-15.70	-37.52	-4.23
(2) ม.ค. – เม.ย. 60	57,244.59	-9,517.33	-16.63	-14,002.73	-24.46	-41.09	-3.57
(3) พ.ค. – ส.ค. 60	67,908.54	-9,140.49	-13.46	0	0	-13.46	+27.63

กพ. ในการประชุมครั้งที่ 60/2559 (ครั้งที่ 440) ในวันที่ 21 ธันวาคม 2559 ได้พิจารณาผลการคำนวณประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) สำหรับงวดมกราคม – เมษายน 2560 โดยมีสมมติฐานในการประมาณการและรายละเอียดการคำนวณ ดังนี้

4.1 ความต้องการใช้ไฟฟ้าและการผลิตไฟฟ้า

ความต้องการพลังงานไฟฟ้า (Net Generation) ในช่วงเดือนมกราคม – เมษายน 2560 คาดว่าจะมีการผลิตและซื้อไฟฟ้ารวมเท่ากับ 63,196 ล้านหน่วย เพิ่มขึ้น 908 ล้านหน่วย จากที่ใช้ในประมาณการเดือนกันยายน – ธันวาคม 2559 (ปรับปรุงข้อมูล ก.ย.-ต.ค. 59) ที่ 62,288 ล้านหน่วย หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.46 เนื่องจากเข้าสู่ช่วงฤดูร้อนที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

4.2 อัตราแลกเปลี่ยน

อัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทต่อเงินดอลลาร์สหรัฐที่ใช้คำนวณต้นทุนค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้า ใช้อัตราแลกเปลี่ยนขายถัวเฉลี่ยธนาคารแห่งประเทศไทยที่เกิดขึ้นจริงเฉลี่ยเดือนตุลาคม 2559 เท่ากับ 35.22 บาทต่อเหรียญสหรัฐ เป็นฐานในการประมาณการ ซึ่งอ่อนค่าลงเล็กน้อย 0.08 บาทต่อเหรียญสหรัฐ หากเทียบกับอัตราแลกเปลี่ยนขายถัวเฉลี่ยที่ใช้ในการประมาณการต้นทุนค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้างวดเดือนกันยายน – ธันวาคม 2559 ที่ผ่านมา ซึ่งค่าเฉลี่ยอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงเท่ากับ 35.14 บาทต่อเหรียญสหรัฐ จึงมีผลกระทบต่อต้นทุนค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

4.3 ราคาเชื้อเพลิง

ราคาน้ำมันเตา (3.5% Sulphur) ใช้ค่าเฉลี่ยเดือนมกราคม - เมษายน 2560 ตามค่าเฉลี่ยที่เกิดขึ้นจริงเดือนตุลาคม 2559 ซึ่งปรับเพิ่มขึ้น 1.4 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล จากช่วงเดือนกันยายน-ธันวาคม 2559 (ปรับปรุงใหม่) เท่ากับ 43.6 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล

ราคาก๊าซธรรมชาติ (ไม่รวมค่าผ่านท่อ) ใช้ค่าเฉลี่ยเดือนมกราคม - เมษายน 2560 เท่ากับ 198.80 บาทต่อล้านบีทียู ตามค่าประมาณการจากค่าที่เกิดขึ้นจริงเดือนตุลาคม 2559 ซึ่งเพิ่มขึ้น 6.5 บาทต่อเหรียญสหรัฐ โดยเพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเดือนกันยายน-ธันวาคม 2559 (ปรับปรุงใหม่) เท่ากับ 192.30 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ซึ่งเป็นผลมาจากราคาน้ำมันที่เริ่มปรับตัวสูงขึ้นในปี 2559 ส่งผลให้ราคาก๊าซเมียนมาร์และก๊าซอ่าวไทยทยอยปรับตัวสูงขึ้นตามรอบปรับราคาสัญญา ซึ่งจะเริ่มเห็นผลชัดเจนตั้งแต่ไตรมาสที่ 2 ของปี 2560 เป็นต้นไป

4.4 การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ราคาเชื้อเพลิง และประมาณการค่าใช้จ่ายในการคำนวณ

การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า (Fuel Mix) ในเดือนมกราคม – เมษายน 2560 เมื่อเทียบกับเดือนกันยายน – ธันวาคม 2559 (ปรับปรุงข้อมูล ก.ย.-ต.ค. 59) คาดว่าจะใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าเป็นร้อยละ 65.65 รองลงไปเป็นการใช้ลิกไนต์ของ กพผ. ร้อยละ 8.88 ซื้อไฟฟ้าจากลาวและมาเลเซีย และถ่านหินนำเข้า ร้อยละ 8.43 และ 7.99 ตามลำดับ

ตารางที่ 2 เปรียบเทียบการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงแต่ละประเภท ในการคำนวณค่า F_t
งวดเดือนกันยายน – ธันวาคม 2559 กับงวดมกราคม – เมษายน 2560

ประเภท	ก.ย. 59 – ธ.ค. 59 (ประมาณการ)* [1]		ม.ค. 60 – เม.ย. 60 (ประมาณการ) [2]		เปรียบเทียบ [2]-[1] ล้านบาท
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	
พลังน้ำ (กฟผ.)	972.59	1.56	1,587.86	2.51	615.28
น้ำมันเตา (กฟผ. + IPPs)	65.92	0.11	506.68	0.80	440.77
ลิกไนต์ (กฟผ.)	5,752.42	9.24	5,612.83	8.88	-139.59
ถ่านหินนำเข้า (IPPs)	5,545.32	8.90	5,050.59	7.99	-494.73
ก๊าซธรรมชาติ (กฟผ.+IPPs+SPPs)	40,777.37	65.47	41,486.67	65.65	709.29
น้ำมันดีเซล (กฟผ. + IPPs)	13.98	0.02	69.59	0.11	55.61
ลาว และมาเลเซีย	6,474.85	10.39	5,325.43	8.43	-1,149.41
- พลังน้ำ, ลาว	3,580.34	5.75	2,598.17	4.11	-982.17
- ลิกไนต์, ลาว	2,854.21	4.58	2,684.07	4.25	-170.14
- มาเลเซีย	40.31	0.06	43.20	0.07	2.89
อื่นๆ	2,685.73	4.31	3,556.56	5.63	870.83
รวม	62,288.17	100.00	63,196.22	100.00	908.05

ที่มา: การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ข้อมูล ณ 10 พฤศจิกายน 2559

หมายเหตุ: *ประมาณการข้อมูล ก.ย.- ธ.ค. 59 มีการปรับปรุงข้อมูลโดยใช้ค่าจริงที่เกิดขึ้นของเดือน ก.ย. - ธ.ค. 59

ในส่วนของราคาเชื้อเพลิง คาดว่าราคาก๊าซธรรมชาติ (รวมค่าผ่านท่อและค่าดำเนินการ) จะอยู่ที่ 239.87 บาทต่อล้านบีทียู ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากประมาณการงวดที่ผ่านมา 6.44 บาทต่อล้านบีทียู น้ำมันเตาจะอยู่ที่ 17.25 บาทต่อลิตร เพิ่มขึ้น 6.16 บาทต่อลิตร น้ำมันดีเซลจะอยู่ที่ 19.56 บาทต่อลิตร ลดลง 0.20 บาทต่อลิตร ถ่านหินนำเข้าจะอยู่ที่ 2,486.53 บาทต่อตัน ลดลง 13.00 บาทต่อตัน ดังแสดงในตารางที่ 3

ตารางที่ 3 เปรียบเทียบราคาเชื้อเพลิงเฉลี่ยแต่ละประเภท ที่ใช้ในการคำนวณค่า F_t
งวดเดือนกันยายน – ธันวาคม 2559 กับงวดประมาณการเดือนมกราคม – เมษายน 2560

ประเภทเชื้อเพลิง	หน่วย	ก.ย. 59- ธ.ค. 59 (ประมาณการ)*	ก.ย. 59-ธ.ค. 59 (ประมาณการ)	เปลี่ยนแปลง
- ราคาก๊าซธรรมชาติ (กฟผ.+IPPs+SPPs) (รวมค่าผ่านท่อและค่าดำเนินการ)	บาท/ล้านบีทียู	233.43	239.87	+6.44
- ราคาน้ำมันเตา (กฟผ.+IPPs)	บาท/ลิตร	11.09	17.25	+6.16
- ราคาน้ำมันดีเซล (กฟผ.+IPPs)	บาท/ลิตร	19.76	19.56	-0.20
- ราคาถ่านหินลิกไนต์ (กฟผ.)	บาท/ตัน	693	693	-
- ราคาถ่านหินนำเข้า (IPPs)	บาท/ตัน	2,499.53	2,486.53	-13.00

หมายเหตุ: *ประมาณการข้อมูล ก.ย.- ธ.ค. 59 มีการปรับปรุงข้อมูลโดยใช้ค่าจริงที่เกิดขึ้นของเดือน ก.ย. -ธ.ค. 59

ตารางที่ 4: ประมาณการค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้า เดือนมกราคม – เมษายน 2560

รายการ	ราคา		ปริมาณ		ค่าใช้จ่าย (ล้านบาท)
1. ค่าเชื้อเพลิง กฟผ.					31,219.59
น้ำมันเตา	17.25	บาท/ลิตร	70.77	ล้านลิตร	1,221.00
น้ำมันดีเซล	19.56	บาท/ลิตร	1.67	ล้านลิตร	32.58
ก๊าซธรรมชาติ (เฉลี่ยทุกแหล่งและรวมบนบก โดยรวมค่าผ่านท่อและค่า ดำเนินการ)	222.41	บาท/ล้านบีทียู	118,046,773	ล้านบีทียู	26,254.26
ลิกไนต์	693.00	บาท/ตัน	5.36	ล้านตัน	3,711.75
2. ค่าซื้อไฟฟ้า			39,615.59	ล้านหน่วย	102,349.01
ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPPs)	2.5027	บาท/หน่วย	21,481.55	ล้านหน่วย	53,762.79
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายน้อย (SPPs)	2.9943	บาท/หน่วย	12,836.70	ล้านหน่วย	38,436.58
ประเทศลาว (น้ำและลิกไนต์)	1.9015	บาท/หน่วย	5,282.23	ล้านหน่วย	10,126.52
ประเทศมาเลเซีย (แลกเปลี่ยน หน่วยผ่านระบบ HVDC)	-	บาท/หน่วย	43.20	ล้านหน่วย	-
อื่นๆ (ศิริธาร)	2.9256	บาท/หน่วย	7.90	ล้านหน่วย	23.12
รวมค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้า					133,568.60

ในส่วนของการใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐในรอบเดือนมกราคม – เมษายน 2560 เป็นเงินประมาณ 13,574.73 ล้านบาท หรือคิดเป็นค่า F_t ประมาณ 23.71 สตางค์ต่อหน่วย เพิ่มขึ้น 0.91 สตางค์ต่อหน่วย จากรอบเดือนกันยายน – ธันวาคม 2559 (ปรับปรุงข้อมูล ก.ย.-ต.ค. 59) ที่ 22.80 สตางค์ต่อหน่วย โดยค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐในปัจจุบันมีดังนี้

- ส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Adder และ FiTa) ประมาณ 22.49 สตางค์ต่อหน่วย เพิ่มขึ้นจากงวดที่ผ่านมาที่อยู่ 21.60 เท่ากับ 0.89 สตางค์ต่อหน่วย เนื่องจากมีการเลื่อนการจ่ายไฟฟ้าจากพลังงานลมในงวดก่อนๆ เข้ามาในงวดนี้แทน
- กองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) 97(4) และ 97(5) ประมาณ 1.22 สตางค์ต่อหน่วย เพิ่มขึ้นจากงวดที่ผ่านมาซึ่งอยู่ที่ 1.20 เล็กน้อยเท่ากับ 0.02 สตางค์ต่อหน่วย
- มาตรา 97(3) เพื่อการพัฒนาและฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า จำนวน 0.52 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมโรงไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ซึ่งจะรวมอยู่ในราคาซื้อไฟฟ้า)
- มาตรา 97(4) เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย จำนวน 0.50 สตางค์ต่อหน่วย
- มาตรา 97(5) เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า จำนวน 0.20 สตางค์ต่อหน่วย

จากสัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและราคาเชื้อเพลิงดังกล่าว ส่งผลให้ FAC ในงวดมกราคม - เมษายน 2560 เท่ากับ -9,517.33 ล้านบาท (-16.63 สตางค์ต่อหน่วย)

ตารางที่ 5 การคำนวณการเปลี่ยนแปลงค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายนโยบายของรัฐ
เดือนมกราคม - เมษายน 2560

ประมาณการ ค่าใช้จ่าย FAC (ล้านบาท)	ค่า เชื้อเพลิง กฟผ. (1)	ค่าซื้อไฟฟ้า (ในและ ต่างประเทศ) (2)	ค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ				รวมทั้งสิ้น (ล้านบาท) (1)+(2)+(3)	หมายเหตุ
			Adder	FiTa	กองทุนฯ	รวม (3)		
ม.ค. - เม.ย. 2560	31,219.59	102,349.01	8,555.29	4,320.63	698.81	13,574.73	147,143.33	(1)
หน่วยจำหน่าย กฟผ. (หน่วยขายส่ง) เดือนมกราคม - เมษายน 2560 ล้านบาท							60,997.61	(2)
ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายนโยบายของรัฐ (สตางค์/หน่วยขายส่ง)						(AFC)	241.23	(3) = (1)/(2)
ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายนโยบายของรัฐ ในฐานะ (สตางค์/หน่วยขายส่ง)						(BFC)	256.83	(4)
ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายนโยบายของรัฐที่เปลี่ยนแปลงไป (สตางค์/หน่วยขายส่ง)						(FAC) = (AFC) - (BFC)	-15.60	(5) = (3) - (4)
						(ล้านบาท)	-9,517.33	(6) = (5) x (2)
หน่วยจำหน่ายถึงผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศ (End Used) เดือนมกราคม-เมษายน 2560 ล้านบาท							57,244.59	(7)
ส่วนต่างค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ หรือ FAC ม.ค.-เม.ย. 60							-16.63	(8) = (6)/(7)
เดือนมกราคม - เมษายน 2560						(สตางค์/หน่วยขายปลีก)		

4.5 ภาระคงค้างสะสมมาจากงวดที่ผ่านมา (Accumulated Factor: AF)

ภาระคงค้างสะสมมาจากงวดกันยายน - ธันวาคม 2559 เกิดจากส่วนต่างระหว่าง ค่า F_t ขายปลีก ที่คำนวณได้ประมาณ -57.79 สตางค์ต่อหน่วย กับค่า F_t ขายปลีกที่เรียกเก็บ (-33.29 สตางค์ต่อหน่วย) เท่ากับ -14,002.72 ล้านบาท (-24.46 สตางค์ต่อหน่วย)

ตารางที่ 6: การคำนวณภาระคงค้างสะสมมาจากงวดเดือนกันยายน - ธันวาคม 2559

ประมาณการ ค่า Ft ประจำเดือน	หน่วย จำหน่าย ทั่วประเทศ (ล้านบาท) $EU(A)_t$	ส่วนต่างค่าใช้จ่ายด้าน เชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตาม นโยบายของรัฐที่ เปลี่ยนแปลงไปจากค่า ไฟฟ้าฐาน หรือ FAC		ยอดสะสมของค่า Ft ที่ คำนวณได้จริงและค่า Ft เรียกเก็บยกมาจากงวดที่ ผ่านมา หรือ AF		Ft ขายปลีก ที่คำนวณได้		ค่า Ft ที่เรียกเก็บ		ผลต่างระหว่างค่า Ft ขายปลีกที่ คำนวณได้ กับค่า Ft ที่เรียกเก็บ (AF สำหรับงวด ถัดไป)	
		(ล้านบาท)	(สต./ หน่วย) (1)	(ล้านบาท)	(สต./ หน่วย) (2)	ล้านบาท (3)	(สต./ หน่วย) (1)+(2)	สต./ หน่วย (4)	ล้านบาท (5) = (4) x $EU(A)_t$	ล้านบาท (3) - (5)	
พ.ค. - ส.ค. 59 (ปรับค่าจริงทุก เดือน)	60,312.49	-19,571.54	-32.45	-16,237.05	-26.92	-35,808.59	-59.37	-33.29	-20,737.12	-15,735.23	
ก.ย. - ธ.ค. 59 (ปรับปรุงค่า ก.ย.-ต.ค.59)	57,152.80	-17,293.67	-30.26	-15,735.22	-27.53	-33,028.90	-57.79	-33.29	-19,026.17	-14,002.73	
ความแตกต่างของค่า Ft ที่คำนวณได้และค่า Ft เรียกเก็บสะสม เดือนกันยายน-ธันวาคม 2559 ยกไป (ล้านบาท) (A)									(-33,028.90) - (-19,026.17) = -14,002.73		
ประมาณการหน่วยจำหน่ายเดือน มกราคม - เมษายน 2560 (ล้านบาท) (B)									57,244.59		
ค่า AF เดือนกันยายน - ธันวาคม 2559 (สตางค์/หน่วย)									(A)/(B)x100		-24.46

ดังนั้น ค่า F_t ที่คำนวณในงวดมกราคม – เมษายน 2560 จึงเท่ากับ -41.09 สตางค์ต่อหน่วย ซึ่งประกอบด้วย ค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าที่เปลี่ยนแปลงไปจากฐาน (FAC) เท่ากับ -16.63 สตางค์ต่อหน่วย และภาระคงค้าง สะสมยกมา (AF) -24.46 สตางค์ต่อหน่วย

ตารางที่ 7: การคำนวณประมาณการค่า F_t ขายปลีก เดือนมกราคม – เมษายน 2560 ที่ กฟผ. เสนอ

ประมาณการค่า F_t	หน่วย จำหน่ายทั่ว ประเทศ (ล้านบาท)	ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และ ค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐที่ เปลี่ยนแปลงไปจากแผน: FAC (1)		ค่าสะสมที่เกิดจากความแตกต่าง ระหว่างค่า F_t ที่คำนวณได้และ ที่ใช้เรียกเก็บงวดที่ผ่านมา: AF (2)		F_t ขายปลีกที่ คำนวณได้ (1)+(2) (สตางค์/หน่วย)
		(ล้านบาท)	(สตางค์/หน่วย)	(ล้านบาท)	(สตางค์/หน่วย)	
ก.ย. – ธ.ค. 2559* (1)	57,152.80	-17,293.67	-30.26	-15,735.22	-27.53	-57.79
ม.ค. – เม.ย. 2560 (2)	57,244.59	-9,517.33	-16.63	-14,002.73	-24.46	-41.09
การเปลี่ยนแปลง (2)-(1)			+13.63		+3.07	+16.70

หมายเหตุ: *รอบ ก.ย.-ธ.ค. 59 มีการปรับปรุงค่าจริงของเดือน ก.ย.-ต.ค. 59 ข้อมูล ณ วันที่ 10 พ.ย. 59

เมื่อเปรียบเทียบค่า F_t คำนวณได้ในรอบเดือนมกราคม – เมษายน 2560 เท่ากับ -41.09 สตางค์ต่อหน่วย กับค่า F_t ที่คำนวณได้ในรอบเดือนกันยายน – ธันวาคม 2559 จำนวน -57.79 สตางค์ต่อหน่วย จะทำให้ค่า F_t ในรอบนี้เพิ่มขึ้นจำนวน 16.70 สตางค์ต่อหน่วย

4.6 ผลการพิจารณาและความเห็นของคณะกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและบริการ ในการประชุมครั้งที่ 12/2559 (ครั้งที่ 12) เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2559 ได้พิจารณาค่า FAC เท่ากับ -16.63 สตางค์ต่อหน่วย เปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นจาก FAC งวดก่อนหน้าที่ -30.26 สตางค์ต่อหน่วย เนื่องจากมีการใช้น้ำมันเตาเพิ่มขึ้นจากการหยุดซ่อมแหล่งก๊าซธรรมชาติยานาดาช่วงเดือนมีนาคม 2560 และการต้องเดินเครื่องโรงไฟฟ้าอื่นที่มีต้นทุนสูงเพื่อทดแทนพลังน้ำที่จะลดลงในช่วงหน้าแล้งรวมถึงประมาณการค่า AF สะสมยกมาจากงวดเดือนกันยายน – ธันวาคม 2559 ซึ่งมีค่าสูงถึง -24.46 สตางค์ต่อหน่วย ซึ่งมีสาเหตุมาจากการปรับปรุงค่าการรับซื้อไฟฟ้าที่มีโรงไฟฟ้าเอกชนหลายแห่งรวมทั้งโรงไฟฟ้าในต่างประเทศหยุดซ่อมบำรุงนอกแผนทำให้ไม่ต้องจ่ายค่าความพร้อมจ่าย และการปรับปรุงราคาก๊าซธรรมชาติที่ราคาปรับลดต่ำกว่าที่คาดการณ์ในช่วงเดือนกันยายน-ธันวาคม 2559 ตลอดจนประมาณการแนวโน้มค่า F_t รอบถัดไปในเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2560 ที่คาดว่าจะปรับสูงขึ้นถึง 27.63 สตางค์ต่อหน่วยแล้ว คณะอนุกรรมการฯ จึงเห็นควรให้ กฟผ. จัดทำประมาณการค่า F_t ขายปลีกสำหรับการเรียกเก็บจากผู้บริโภคไฟฟ้าในงวดเดือนมกราคม – เมษายน 2560 เท่ากับงวดเดือนกันยายน – ธันวาคม 2559 ที่ผ่านมา ซึ่งเท่ากับ -33.29 สตางค์ต่อหน่วย เพื่อเป็นการบริหารค่า F_t ให้รองรับแนวโน้มความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น และราคาก๊าซธรรมชาติที่จะเริ่มปรับตัวสูงขึ้นช่วงไตรมาสที่ 2 ของปี 2560 เพื่อไม่ให้ค่า F_t มีความผันผวนมากเกินไปซึ่งจะช่วยลดผลกระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้า โดยมอบหมายให้ กฟผ. จัดทำการคำนวณค่า F_t ขายส่ง กฟน. และ กฟภ. เพื่อนำเสนอ กกพ. พิจารณาต่อไป

กฟผ. ได้จัดทำการคำนวณค่า F_t ขายปลีกสำหรับเรียกเก็บประจำเดือนมกราคม – เมษายน 2560 ตามมติ คณะอนุกรรมการฯ ที่ -33.29 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) แล้วดังนี้

ตารางที่ 8 การคำนวณ F_t ขายปลีกงวดเดือนกันยายน – ธันวาคม 2559 (ตามมติคณะอนุกรรมการฯ)

Ft ประจำเดือน	หน่วย จำหน่ายทั่ว ประเทศ (ล้าน หน่วย) $EU(A)_t$	FAC		AF		Ft ขายปลีกที่คำนวณได้		Ft เรียกเก็บ	
		(ล้านบาท)	(สต./หน่วย) (1)	(ล้านบาท)	(สต./หน่วย) (2)	(ล้านบาท)	(สต./ หน่วย) (1)+(2)	(ล้านบาท)	(สต./ หน่วย)
ม.ค. – เม.ย. 60 (ปรับตามมติ คณะอนุกรรมการฯ)	57,244.59	-9,517.33	-16.63	-14,002.73	-24.46	-23,520.06	-41.09	-19,056.72	-33.29

รวมทั้งได้จัดทำการคำนวณค่า F_t ขายส่งสำหรับเรียกเก็บจาก กฟน. และ กฟภ. ดังนี้

5.1 ค่า F_t ขายส่ง สำหรับเรียกเก็บจาก กฟน. ประจำเดือนมกราคม – เมษายน 2560 ที่สอดคล้องกับค่า F_t ขายปลีกในระดับ -33.29 สตางค์ต่อหน่วย ที่คำนวณได้จะเท่ากับ -32.56 สตางค์ต่อหน่วย

5.2 ค่า F_t ขายส่ง สำหรับเรียกเก็บจาก กฟภ. ประจำเดือนมกราคม – เมษายน 2560 ที่สอดคล้องกับค่า F_t ขายปลีกในระดับ -33.29 สตางค์ต่อหน่วย ที่คำนวณได้จะเท่ากับ -36.67 สตางค์ต่อหน่วย

ตารางที่ 9 การคำนวณประมาณการค่า F_t ขายส่งประจำเดือนมกราคม – เมษายน 2560 ตามที่ กฟพ. เสนอ (ตามมติคณะอนุกรรมการฯ)

การไฟฟ้า	หน่วย ขายปลีก ให้ผู้ใช้ ไฟฟ้า (ล้านหน่วย)	ประมาณการ F_t ขายปลีก (1)		ประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐ ใน ส่วน กฟน. และ กฟภ. (EPE)				ค่าใช้จ่าย ตามนโยบาย รัฐที่กำหนด เป็นฐาน (BPE) (สตางค์/ หน่วย)	ค่าใช้จ่าย ตาม นโยบายรัฐ เทียบกับ ฐาน (ล้านบาท) (2)	ประมาณ การ จำนวนเงิน F_t ขาย ส่ง (ล้านบาท) (1)-(2)	หน่วย ขายส่ง ของ กฟพ. (ล้าน หน่วย)	ประมาณ การค่า F_t ขายส่ง (สตางค์/ หน่วย)
		สตางค์/ หน่วย	ล้านบาท	VSP Adder (ล้านบาท)	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า 97(3), (4), (5) (ล้านบาท)	FiTa (ล้านบาท)	รวม (สตางค์/ หน่วย)					
กฟน.	16,776.02	-33.29	-5,584.74	69.61	117.45	154.21	2.03	1.26	130.05	-5,714.79	17,551.53	-32.56
กฟภ.	39,622.84	-33.29	-13,190.44	4,257.87	284.53	4,166.42	21.98	15.84	2,431.87	-15,622.31	42,600.35	-36.67

5 ผลการพิจารณาของ กฟพ. สำหรับการประมาณค่า F_t เดือนมกราคม – เมษายน 2560

กฟพ. ในการประชุมครั้งที่ 60/2559 (ครั้งที่ 440) ในวันที่ 21 ธันวาคม 2559 ได้พิจารณาผลการคำนวณประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) สำหรับงวดมกราคม – เมษายน 2560 และความเห็นของคณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ ในการประชุมครั้งที่ 12/2559 (ครั้งที่ 12) เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2559 แล้ว เห็นควรให้ความเห็นชอบประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ สำหรับการเรียกเก็บในเดือนมกราคม – เมษายน 2560 ดังนี้

5.1 การคำนวณค่า F_t ขายปลีกสำหรับการเรียกเก็บในเดือนมกราคม – เมษายน 2560 เห็นควรให้ใช้ค่า F_t ขายปลีกสำหรับการเรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าในงวดเดือนมกราคม – เมษายน 2560 เท่ากับ **-37.29 สตางค์ต่อหน่วย** (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ลดลงจากงวดเดือนกันยายน – ธันวาคม 2559 เท่ากับ -4.00 สตางค์ต่อหน่วย ซึ่งเป็นการลดภาระแก่ผู้บริโภคในช่วงปีใหม่ ในขณะที่เดียวกันก็สะสมเงินไว้ส่วนหนึ่งเพื่อรองรับแนวโน้มความต้องการใช้ไฟฟ้าและราคาก๊าซธรรมชาติในปีหน้าที่ปรับตัวสูงขึ้นในช่วงกลางปี 2560 อันเป็นผลจากราคาน้ำมัน รวมถึงการหยุดซ่อมแหล่ง

ก๊าซธรรมชาติขาดานาในประเทศพม่าที่ต้องหาซื้อเพลิงอื่นมาทดแทน ทั้งนี้ จะมีผลให้ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยสำหรับผู้ซื้อไฟฟ้าทุกประเภทเท่ากับ 3.3827 บาทต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)

ตารางที่ 10 ผลกระทบต่อค่าไฟฟ้าเฉลี่ยในการปรับค่า F_t ขายปลีก ประจำเดือนมกราคม – เมษายน 2560

หน่วย : บาท/หน่วย

เดือน	ค่าไฟฟ้าฐาน* (บาท/หน่วย)	ค่า F_t (บาท/หน่วย)	ค่าไฟฟารวม (บาท/หน่วย)	การเปลี่ยนแปลง	
				(บาท/หน่วย)	(ร้อยละ)
พ.ค. – ส.ค. 2559	3.7556	-0.3329	3.4227		
ก.ย. – ธ.ค. 2559	3.7556	-0.3329	3.4227	-	-
ม.ค. – เม.ย. 2560	3.7556	-0.3729	3.3827	-0.04	-1.17

หมายเหตุ: * อ้างอิงค่าไฟฟ้าฐานเฉลี่ย พ.ค. – ส.ค. 2558 และปรับลดค่าไฟฟ้าฐานใหม่ลง 1.05 สตางค์/หน่วย

5.2 การคำนวณค่า F_t ขายส่ง ที่สอดคล้องกับค่า F_t ขายปลีกตามข้อ 5.1 สำหรับ กฟผ. เรียกเก็บจาก กฟน. และ กฟภ. ประจำเดือนมกราคม – เมษายน 2560 เท่ากับ -36.38 สตางค์ต่อหน่วย และ -40.39 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ตามลำดับ

ตารางที่ 11 การคำนวณประมาณการค่า F_t ขายส่งประจำเดือนมกราคม – เมษายน 2560 ตามที่ กฟผ. เสนอ (ตามมติ กฟพ.)

การไฟฟ้า	หน่วย ขายปลีก ให้ผู้ ใช้ ไฟฟ้า (ล้านบาท)	ประมาณการ F_t ขายปลีก (1)		ประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐ ใน ส่วน กฟน. และ กฟภ. (EPE)				ค่าใช้จ่าย ตามนโยบาย รัฐที่กำหนด เป็นฐาน (BPE) (สตางค์/ หน่วย)	ค่าใช้จ่าย ตาม นโยบายรัฐ เทียบกับ ฐาน (ล้านบาท) (2)	ประมาณ การ จำนวนเงิน F_t ขาย ส่ง (ล้านบาท) (1)-(2)	หน่วย ขายส่ง ของ กฟผ. (ล้าน หน่วย)	ประมาณ การค่า F_t ขายส่ง (สตางค์/ หน่วย)
		สตางค์/ หน่วย	ล้านบาท	VSP Adder (ล้านบาท)	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า 97(3), (4), (5) (ล้านบาท)	FiTa (ล้านบาท)	รวม (สตางค์/ หน่วย)					
กฟน.	16,776.02	-37.29	-6,255.78	69.61	117.45	154.21	2.03	1.26	130.05	-6,385.83	17,551.53	-36.38
กฟภ.	39,622.84	-37.29	-14,775.36	4,257.87	284.53	4,166.42	21.98	15.84	2,431.87	-17,207.23	42,600.35	-40.39

ตารางที่ 12 สรุปประมาณการค่า F_t ขายปลีก และค่า F_t ขายส่งสำหรับการเรียกเก็บประจำเดือนมกราคม – เมษายน 2560

F_t ประจำเดือน	F_t ขายปลีก (สตางค์/หน่วย)	F_t ขายส่ง (สตางค์/หน่วย)	
		กฟน.	กฟภ.
ก.ย. – ธ.ค. 59 [1]	-33.29	-32.25	-38.85
ม.ค. – เม.ย. 60 [2]	-37.29	-36.38	-40.39
เปรียบเทียบ [2] – [1]	-4.00	-4.13	-1.54