

## ชี้แจงการปรับอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) สำหรับเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2557

### 1 ข้อเสนอการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) สำหรับเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2557

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เสนอผลการประมาณการค่า Ft ขยายปลีกสำหรับเดือนมกราคม – เมษายน 2557 เท่ากับ 72.94 สตางค์ต่อหน่วย ให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) พิจารณา ซึ่ง กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 16/2557 (ครั้งที่ 265) วันที่ 30 เมษายน 2557 ได้พิจารณาข้อเสนอดังกล่าว โดยพิจารณาจากปัจจัยที่เป็นตัวแปรสำคัญต่อการคำนวณค่า Ft ซึ่งประกอบด้วยการเปลี่ยนแปลงของค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ ดังรายละเอียดหลักการคำนวณและองค์ประกอบของค่าใช้จ่ายการคำนวณค่า Ft ตามข้อ 2 และข้อ 3

### 2 หลักการคำนวณค่า Ft

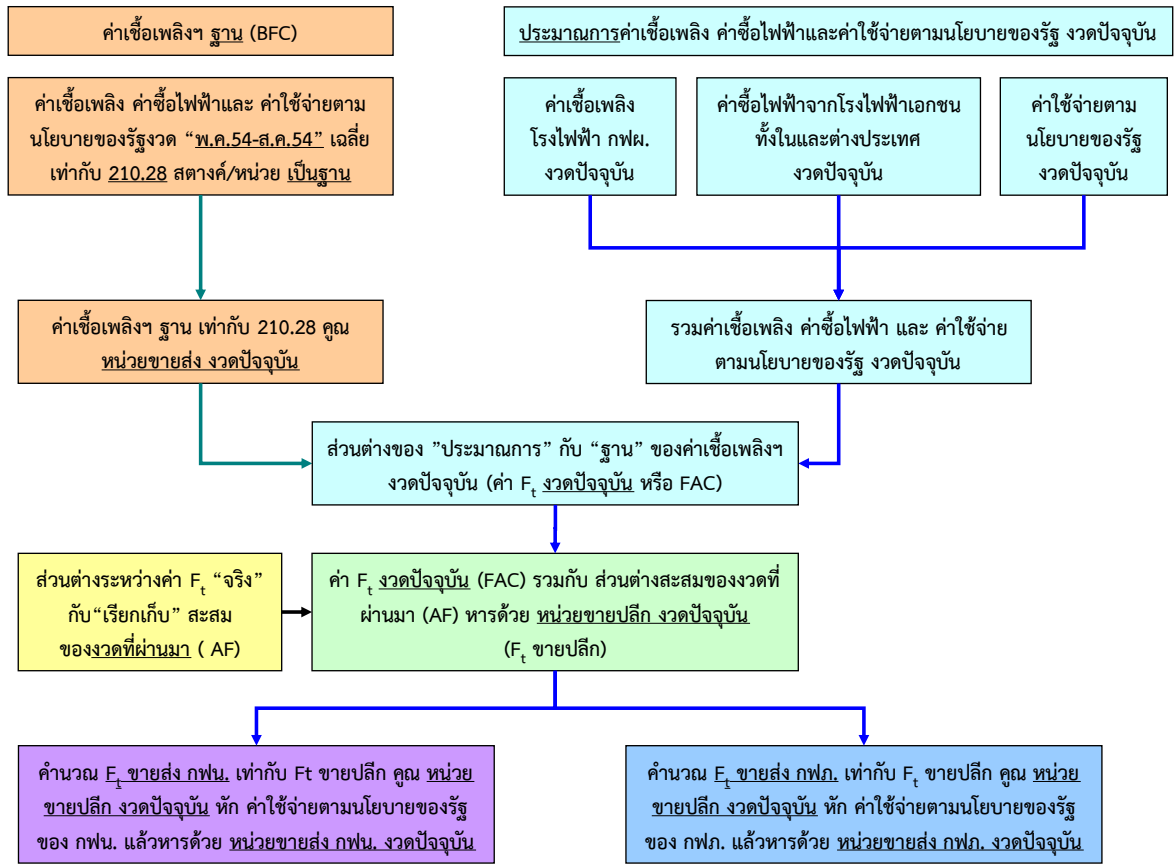
**2.1 ค่า  $F_t$  ขยายปลีก:** คำนวณจากค่าใช้จ่ายในด้านค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าของ กฟผ. และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ ในงวด 4 เดือนข้างหน้า (งวดปัจจุบัน) เทียบกับ ค่าใช้จ่ายที่ใช้คำนวณในค่าไฟฟ้าฐานรวมกับ ค่า  $F_t$  ที่เกิดขึ้นจริงต่างจากที่เรียกเก็บ สะสมในงวด 4 เดือน ที่ผ่านมา (AF) หาดด้วยประมาณการหน่วยขยายปลีกในงวดปัจจุบัน

#### 2.2 ค่า $F_t$ ขยายส่งให้ การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.):

$F_t$  ขยายส่งให้ กฟน. คำนวณจากค่า  $F_t$  ขยายปลีกคูณประมาณการหน่วยขยายปลีกที่ กฟน. ขายให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าในงวดปัจจุบัน หักค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐของ กฟน. หาดด้วยประมาณการหน่วยขยายส่งที่ กฟผ. ขายให้ กฟน.

สำหรับ  $F_t$  ขยายส่งให้ กฟภ. ก็คำนวณในทำนองเดียวกัน

<sup>1/</sup> ตัวอย่างค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ เช่น มูลค่าการรับซื้อไฟฟ้า (Adder) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ค่าใช้จ่ายและมูลค่าเงินนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้าของการไฟฟ้า



รูปแสดงหลักการคำนวณค่า Ft

3 องค์ประกอบของค่า Ft

3.1 ค่าเชื้อเพลิงฐาน (Base Fuel Cost: BFC) คำนวณจากค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ ที่สอดคล้องกับค่า Ft ขายปลีกในงวดเดือนพฤษภาคม 2554-สิงหาคม 2554 ที่รวมไว้ในค่าไฟฟ้าฐานจำนวน 95.81 สตางค์ต่อหน่วยขายปลีก โดย BFC มีค่าเฉลี่ยเท่ากับ 210.28 สตางค์ต่อหน่วยขายส่ง คุณ ประมาณการหน่วยขายส่งในงวดปัจจุบัน

ราคาเชื้อเพลิงเฉลี่ยในงวดเดือนพฤษภาคม 2554 – สิงหาคม 2554 ซึ่งใช้เป็นค่าเชื้อเพลิงฐาน มีดังนี้

น้ำมันเตา	23.64	บาท/ลิตร
น้ำมันดีเซล	28.59	บาท/ลิตร
ก๊าซธรรมชาติ		
อ่าวไทยและพม่า	250.05	บาท/ล้านบีทียู
JDA	232.71	บาท/ล้านบีทียู
น้ำพองและภูฮ่อม	303.78	บาท/ล้านบีทียู
ลานกระบือ	43.89	บาท/ล้านบีทียู
ลิคไนต์	569.7	บาท/ตัน

ซึ่งค่าใช้จ่ายในด้านเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ มีค่าเฉลี่ยเท่ากับ 216.13 สตางค์ต่อหน่วยขายส่ง และเมื่อหักค่าใช้จ่ายที่ปรับลดเพียงครั้งเดียวในงวดเดือนพฤษภาคม 2554 – สิงหาคม 2554 คือ 1) เงินช่วยเหลือบรรเทาภาระค่าไฟฟ้าให้ผู้ซื้อไฟฟ้าจากส่วนลดการลงทุนที่ต่ำกว่าแผนของการไฟฟ้าในปี 2551-2553 บางส่วนจำนวน 2,600 ล้านบาท หรือ 4.64 สตางค์/หน่วยขายส่ง และ 2) เงินค่า AF ที่ยกจากงวดมกราคม 2554 - เมษายน 2554 มาลดในงวดเดือนพฤษภาคม 2554 – สิงหาคม 2554 จำนวน 678 ล้านบาท หรือ 1.21 สตางค์ต่อหน่วยขายส่ง แล้วจะมีค่า BFC สำหรับการคำนวณค่า Ft ตั้งแต่เดือนกันยายน 2554 เป็นต้นไป เท่ากับ **210.28** สตางค์ต่อหน่วยขายส่ง ดังตาราง

(สตางค์/หน่วยขายส่ง)

ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ เฉลี่ย [1]	216.13
เงินปรับลดงวดเดียวในค่า Ft พ.ค.54-ส.ค.54	
- ส่วนลดการลงทุนฯ 2551-2553 จำนวน 2,600 ล้านบาท [2]	4.64
- AF ม.ค.54-เม.ย.54 [3]	1.21
BFC สำหรับการคำนวณค่า Ft ตั้งแต่เดือนกันยายน 2554 เป็นต้นไป [4]=[1]-[2]-[3]	210.28

**3.2 ประเมินการค่าเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้าของ กฟผ.** ประกอบด้วยประมาณการค่าเชื้อเพลิงน้ำมันเตา น้ำมันดีเซล ก๊าซธรรมชาติ ลิกไนต์ และอื่นๆ เป็นต้น โดยนำปริมาณการใช้เชื้อเพลิงแต่ละชนิดคูณกับราคาเชื้อเพลิงชนิดนั้นๆ

**3.3 ประเมินการค่าซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน** ประกอบด้วยประมาณการค่าซื้อไฟฟ้าจากการบริษัทในเครือ กฟผ. ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระรายใหญ่ (Independent Power Producers: IPPs) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producers: SPPs) และค่าซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศ (สาธารณรัฐประชาธิปไตย ประชาชนลาว มาเลเซีย และอื่นๆ) รวมทั้งค่าซื้อไฟฟ้าในรูปแบบอื่นๆ ค่าซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าแต่ละรายประกอบด้วยส่วนของ 1) ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payments: AP) 2) ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payments: EP) และ 3) ค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ (Policy Expense: PE) ในส่วนของโรงไฟฟ้าเอกชน

**3.4 ประเมินการค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ** (Policy Expense: PE) ประกอบด้วยประมาณการ

1) เงินนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าของการไฟฟ้า

2) เงินส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ที่ กฟผ. และ กฟภ. จ่ายให้กับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (Very Small Power Producers: VSPPs) และที่ กฟผ. จ่ายให้กับโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producers: SPPs)

3) รวมทั้งค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐอื่นๆ

**3.5 Fuel Adjustment Cost: FAC** คำนวณจาก ส่วนต่างระหว่าง “ประมาณการค่าใช้จ่ายในด้านเชื้อเพลิงฯ” (Estimated Fuel Cost: EFC) ตามข้อ 3.2-3.4 กับ “ค่าเชื้อเพลิงฐาน” ตามข้อ 3.1 ในงวด

ปัจจุบัน หาดด้วย ประมาณการหน่วยขายปลีกรวม 4 เดือนในงวดปัจจุบัน ได้อัตราค่า FAC เฉลี่ยต่อหน่วยขายปลีก ซึ่งจะเทียบเท่ากับค่า Ft ขายปลีก ในกรณีที่ยอดยกมาจากที่งวดที่ผ่านมาเป็นศูนย์

**3.6 ยอดสะสมมาจากงวดที่ผ่านมา** (Accumulate Factor: AF) คือ ส่วนต่างระหว่าง “ค่า  $F_t$  ที่เกิดขึ้นจริง” กับ “ค่า  $F_t$  เรียกเก็บ” สะสมของงวดที่ผ่านมา ซึ่งอาจจะมีค่า “เป็นบวก” คือ เก็บเงินค่า  $F_t$  จริงเกินกว่าค่า  $F_t$  เรียกเก็บ หรือมีค่า “เป็นลบ” คือ เก็บเงินค่า  $F_t$  ที่เกิดขึ้นจริงต่ำกว่าค่า  $F_t$  เรียกเก็บ

**3.7  $F_t$  ขายปลีก** สำหรับงวดปัจจุบัน คำนวณจากผลรวมของ “FAC งวดปัจจุบัน” ตามข้อ 3.5 รวมกับ “ยอดสะสมมาจากงวดที่ผ่านมา” ตามข้อ 3.6 หาดด้วย ประมาณการหน่วยขายปลีกงวดปัจจุบัน จะได้อัตราค่า  $F_t$  ขายปลีกเฉลี่ย สำหรับเรียกเก็บในอัตราเท่ากันตลอดทั้งงวด 4 เดือน เป็นอัตราที่เสนอขออนุมัติให้เรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าทุกประเภท มีหน่วยเป็น สตางค์ต่อหน่วยขายปลีก

**3.8  $F_t$  ขายส่ง** ประกอบด้วย  $F_t$  ขายส่งสำหรับ กฟน. และ  $F_t$  ขายส่งสำหรับ กฟภ. โดยที่  $F_t$  ขายส่งสำหรับ กฟน. คำนวณจาก  $F_t$  ขายปลีก คูณด้วย ประมาณการหน่วยขายปลีกงวดปัจจุบัน ที่ กฟน. ขายให้ผู้ใช้ไฟฟ้า หักเงินค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐในส่วนของ กฟน. หาดด้วย หน่วยขายส่งที่ กฟน. ขายให้ กฟน. งวดปัจจุบัน อัตรานี้ใช้สำหรับ กฟภ. เรียกเก็บจาก กฟน. เท่านั้น มีหน่วยเป็น สตางค์ต่อหน่วยขายส่ง สำหรับ  $F_t$  ขายส่งสำหรับ กฟภ. ก็คำนวณในทำนองเดียวกัน

4

ผลการคำนวณค่า Ft สำหรับเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2557

การพิจารณาผลการคำนวณค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ( $F_t$ ) สำหรับงวดพฤษภาคม - สิงหาคม 2557 ของ กฟน. ในการประชุม ครั้งที่ 16/2557 (ครั้งที่ 265) เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2557 เท่ากับ 72.94 สตางค์ต่อหน่วย ซึ่งประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นจากค่าเชื้อเพลิงฐาน 66.27 สตางค์ต่อหน่วย และภาระต้นทุนการผลิตไฟฟ้าสะสมที่ยกมาจากงวดที่ผ่านมา ซึ่งเกิดจากต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจริงที่สูงกว่าค่า  $F_t$  ที่เรียกเก็บ เท่ากับ 6.67 สตางค์ต่อหน่วย ทำให้  $F_t$  ในงวดนี้เพิ่มขึ้นจากงวดมกราคม-เมษายน 2557 เท่ากับ 13.94 สตางค์ต่อหน่วย โดยปัจจัยสำคัญที่ส่งผลกระทบต่อการปรับอัตราค่าไฟฟ้าในงวดนี้ มีสาเหตุมาจากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่คาดว่าจะเพิ่มสูงขึ้นประมาณร้อยละ 2.8 จากช่วงเดียวกันของปี 2556 เนื่องจากสภาพอากาศที่ร้อนมากขึ้น รวมทั้งราคาค่าเชื้อเพลิงที่ใช้ในงวดพฤษภาคม-สิงหาคม 2557 ที่เพิ่มสูงขึ้นกว่างวดมกราคม-เมษายน 2557 ที่ผ่านมา นอกจากนี้ยังมีการเตรียมสำรองน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซลเพื่อรองรับเหตุการณ์หยุดจ่ายก๊าซฯ แหล่งผลิตก๊าซ JDA-A18 ในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย ตั้งแต่วันที่ 13 มิถุนายน - 10 กรกฎาคม 2557 เพื่อรักษาความมั่นคงของระบบไฟฟ้าในภาคใต้ โดยปัจจัยหลักๆ ที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนการคำนวณค่า  $F_t$  สำหรับงวดพฤษภาคม-สิงหาคม 2557 มีดังนี้

#### 4.1 ความต้องการใช้ไฟฟ้าและการผลิตไฟฟ้า

ความต้องการพลังงานไฟฟ้าทั่วประเทศในช่วงเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2557 ประมาณการเท่ากับ 62,120.65 ล้านหน่วย สูงกว่าความต้องการพลังงานไฟฟ้าทั่วประเทศในช่วงเดียวกันของปี 2556 ที่เท่ากับ 60,429.23 ล้านหน่วย หรือคิดเป็นร้อยละ 2.80 เนื่องจากสภาพอากาศที่คาดว่าจะร้อนกว่าปีที่ผ่านมา ทำให้ กฟน. จำเป็นต้องผลิตไฟฟ้าและซื้อไฟฟ้าจากเอกชนเพิ่มมากขึ้นกว่างวดมกราคม-เมษายน 2557 ที่ผ่านมา เท่ากับ 3,378.83 ล้านหน่วย เป็นการผลิตโดย กฟน. เพิ่มขึ้น 1,541.98 ล้านหน่วย และซื้อไฟฟ้าจากเอกชนเพิ่มขึ้น 1,836.85 ล้านหน่วย โดยเป็นการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติเป็นหลัก นอกจากนั้นยังต้องเตรียมสำรองน้ำมันเตาสำหรับโรงไฟฟ้ากระบี่ และน้ำมันดีเซลสำหรับโรงไฟฟ้าสุราษฎร์ฯ รองรับ

เหตุการณ์หยุดซ่อมแหล่งก๊าซฯ JDA-A18 ซึ่งจะมีระยะเวลา 28 วัน เพื่อรักษาความมั่นคงของระบบไฟฟ้าในภาคใต้ ดังรายละเอียดตามตารางที่ 1

ตารางที่ 1 เปรียบเทียบการผลิตไฟฟ้าในการคำนวณค่า Ft  
งวดประมาณการเดือนมกราคม – เมษายน 2557 กับงวดประมาณการเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2557

ประเภท		ม.ค. 57 – เม.ย. 57 [1]		พ.ค. 57 – ส.ค. 57 [2]		เปรียบเทียบ [2]-[1]	
		ล้านหน่วย	%	ล้านหน่วย	%	ล้านหน่วย	
ผลิตโดย กฟผ.	พลังน้ำ	1,833.01	3.12	1,790.53	2.88	-	42.48
	น้ำมันเตา	587.17	1.00	428.86	0.69	-	158.31
	ลิกไนต์	5,614.08	9.56	5,709.92	9.19	-	95.84
	ก๊าซธรรมชาติ	15,335.26	26.11	16,984.69	27.34	-	1,649.43
	น้ำมันดีเซล	40.34	0.07	37.82	0.06	-	2.52
	<b>รวมผลิตโดย กฟผ.</b>	<b>23,409.85</b>	<b>39.85</b>	<b>24,951.83</b>	<b>40.17</b>		<b>1,541.98</b>
ซื้อไฟฟ้า	ลาว และมาเลเซีย	3,730.62	6.35	4,779.42	7.69	-	1,048.80
	IPPs, SPPs และอื่นๆ	31,601.36	53.80	32,389.40	52.14	-	788.04
	<b>รวมซื้อไฟฟ้า</b>	<b>35,331.97</b>	<b>60.15</b>	<b>37,168.82</b>	<b>59.83</b>		<b>1,836.85</b>
<b>รวม</b>		<b>58,741.82</b>	<b>100</b>	<b>62,120.65</b>	<b>100</b>		<b>3,378.83</b>

#### 4.2 อัตราแลกเปลี่ยน

อัตราแลกเปลี่ยนของเงินบาทต่อเงินดอลลาร์สหรัฐที่ใช้คำนวณต้นทุนค่าเชื้อเพลิง อ่อนค่าลง 0.12 บาทต่อเหรียญสหรัฐเมื่อเทียบกับงวดมกราคม-เมษายน โดยอ่อนค่าจาก 32.21 บาทต่อเหรียญสหรัฐ (อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ 27 พฤศจิกายน 2556) มาเป็น 32.33 บาทต่อเหรียญสหรัฐ (อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ 10 เมษายน 2557) ส่งผลให้ราคาเชื้อเพลิงเพิ่มขึ้น

#### 4.3 ราคาเชื้อเพลิง

การผลิตไฟฟ้าในงวดพฤษภาคม-สิงหาคม 2557 เป็นการผลิตไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก เท่ากับ 40,656.70 ล้านหน่วย เพิ่มขึ้นจากงวดมกราคม-เมษายน 2557 เท่ากับ 2,003.79 ล้านหน่วย โดยราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยเท่ากับ 325.99 บาทต่อล้านบีทียู เพิ่มขึ้นจากงวดก่อน 9.11 บาทต่อล้านบีทียู เนื่องจากจำเป็นต้องนำเข้าก๊าซจากพม่าเพิ่มขึ้นเพื่อรองรับความต้องการไฟฟ้า นอกจากนี้ยังมีต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตาเท่ากับ 3,649.69 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวดก่อน 246 ล้านบาท เนื่องจากราคาน้ำมันเตาเพิ่มขึ้นจาก 23.22 บาทต่อลิตร เป็น 31.45 บาทต่อลิตร ดังแสดงในตารางที่ 2

ตารางที่ 2 เปรียบเทียบราคาเชื้อเพลิงเฉลี่ยที่ใช้ในการคำนวณค่า Ft

งวดประมาณการเดือนมกราคม - เมษายน 2557 กับงวดประมาณการเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2557

ประเภทเชื้อเพลิง	หน่วย	ม.ค. 57- เม.ย. 57	พ.ค. 57- ส.ค. 57	เปลี่ยนแปลง	%
ก๊าซธรรมชาติ	บาท/ล้านบีทียู	316.88	325.99	9.11	2.87
น้ำมันเตา	บาท/ลิตร	23.22	31.45	8.23	35.42
น้ำมันดีเซล	บาท/ลิตร	28.83	25.88	-2.95	-10.24
ถ่านหินนำเข้า	บาท/ตัน	2,415.43	2,424.43	9.00	0.37

#### 4.4 ยอดสะสมยกมาจากงวดที่ผ่านมา (Accumulated Factor: AF)

ในงวดมกราคม - เมษายน 2557 ซึ่งเรียกเก็บค่า Ft ที่ 59.00 สตางค์ต่อหน่วย กฟผ. ได้รับภาระส่วนต่างค่าไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงกับค่า Ft ที่เรียกเก็บ เพื่อช่วยบรรเทาค่าครองชีพของประชาชนตามมติ กพฟ. อยู่เท่ากับ 1,008.93 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนที่อ่อนค่า รวมทั้งต้นทุนค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าที่ปรับตัวสูงขึ้นในเดือนมกราคม-เมษายน ส่งผลให้ภาระต้นทุนการผลิตไฟฟ้าสะสมในงวดมกราคม-เมษายน เพิ่มขึ้นเท่ากับ 3,800.11 ล้านบาท หรือเท่ากับ 6.67 สตางค์ต่อหน่วย ซึ่งนำมาคำนวณค่า Ft ในงวดนี้

5

ผลการพิจารณาของ กพฟ. สำหรับการประมาณค่า Ft เดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2557

กพฟ. ได้พิจารณาค่า Ft โดยคำนึงถึงผลกระทบต่อประชาชน ความถูกต้องและความเหมาะสมตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าอัตโนมัติ Ft ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติเมื่อวันที่ 27 เมษายน 2554 รวมทั้งพิจารณาถึงความเหมาะสมในการผลิตไฟฟ้าของประเทศโดยเฉพาะในกรณีที่มีการผลิตไฟฟ้านอกแผน เงินค่าปรับจากการลงทุนที่ต่ำกว่าแผนของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ความมั่นคงของการผลิตไฟฟ้า ตลอดจนภาระที่เกิดจากการบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนและภาคการผลิตที่จะเกิดขึ้นกับ กฟผ. ในอนาคต

ทั้งนี้ กพฟ. ได้พิจารณาข้อเสนอของ กฟผ. ที่ประมาณการค่า Ft ในช่วงเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2557 สำหรับเรียกเก็บจากประชาชนเท่ากับ 72.94 สตางค์ต่อหน่วย ซึ่งเพิ่มขึ้นจากค่า Ft ที่เรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าในช่วงเดือนมกราคม-เมษายน 2557 จำนวน 59.00 สตางค์ต่อหน่วย ซึ่ง กพฟ. ได้พิจารณาว่าหากส่งผ่านภาระดังกล่าวไปให้ผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมดจะเป็นภาระสูงเกินไป จึงมีมติให้จัดเก็บค่า Ft งวดเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2557 เท่ากับ 69.00 สตางค์ต่อหน่วย เพิ่มขึ้นจากงวดที่ผ่านมา 10.00 สตางค์ต่อหน่วย โดยให้ กฟผ. ไปดำเนินการตรวจสอบรายละเอียดเพิ่มเติมในส่วนของค่าผ่านท่อก๊าซธรรมชาติในส่วนของการท่อเส้นที่ 4 ที่ บมจ.ปตท. ยังก่อสร้างไม่แล้วเสร็จตามแผน และค่าดำเนินการในการจัดหาน้ำมันเตา 0.5%S สำหรับใช้ที่โรงไฟฟ้ากระบี่ โดยให้ กฟผ. รับภาระต้นทุนส่วนที่เหลือ 3.94 สตางค์ต่อหน่วย หรือคิดเป็นมูลค่าประมาณ 2,247 ล้านบาท เป็นการชั่วคราว

ดังนั้นค่า Ft สำหรับเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2557 เท่ากับ 69.00 สตางค์ต่อหน่วย หรือเพิ่มขึ้น 10.00 สตางค์ต่อหน่วย เมื่อเทียบกับค่า Ft ที่เรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าในช่วงเดือนมกราคม-เมษายน 2557 (59.00 สตางค์ต่อหน่วย)

ค่า Ft ในช่วงเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2557 สำหรับเรียกเก็บจากประชาชนเท่ากับ 69.00 สตางค์ต่อหน่วย