ชี้แจงการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) สำหรับ เดือนกันยายน – ธันวาคม 2558

1	ข้อเสนอการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) สำหรับเดือนกันยายน-ธันวาคม 2558

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เสนอผลการประมาณการค่า Ft ขายปลีกสำหรับเดือนกันยายน – ธันวาคม 2558 เท่ากับ 46.38 สตางค์ต่อหน่วย ให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) พิจารณา ดังรายละเอียดหลักการคำนวณ และองค์ประกอบของค่าใช้จ่ายการคำนวณค่า Ft ตามข้อ 2 และข้อ 3

กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 40/2558 (ครั้งที่ 350) ในวันที่ 26 สิงหาคม 2558 ได้พิจารณาข้อเสนอดังกล่าวโดยพิจารณาจากปัจจัยที่เป็นตัวแปรสำคัญต่อการคำนวณค่า Ft ซึ่งประกอบด้วยการเปลี่ยนแปลงของค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ และมีมติเห็นชอบให้เรียกเก็บค่า Ft ขายปลีกสำหรับเดือนกันยายน – ธันวาคม 2558 ในอัตรา 46.38 สตางค์ต่อหน่วย ลดลงจากเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2558 ที่เรียกเก็บในอัตรา 49.61 สตางค์ต่อหน่วย หรือลดลงเท่ากับ 3.23 สตางค์ต่อหน่วย เพื่อสะท้อนต้นทุนราคาเชื้อเพลิงที่มีแนวโน้มลดลงอย่างต่อเนื่อง

2	หลักการคำนวณค่า F_t

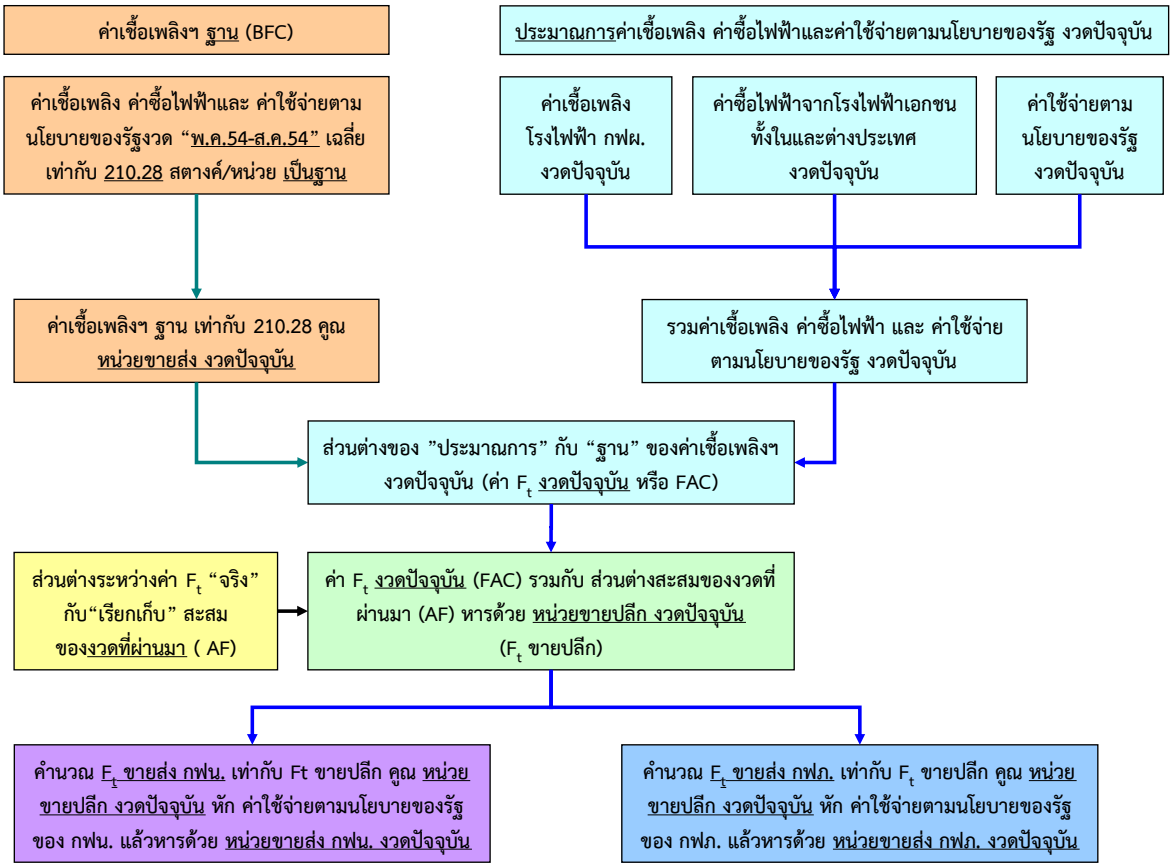
2.1 ค่า F_t ขายปลีก: คำนวณจากค่าใช้จ่ายในด้านค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าของ กฟผ. และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ ในงวด 4 เดือนข้างหน้า (งวดปัจจุบัน) เทียบกับ ค่าใช้จ่ายที่ใช้คำนวณในค่าไฟฟ้าฐาน รวมกับ ค่า **F_t** ที่เกิดขึ้นจริงต่างจากที่เรียกเก็บ สะสมในงวด 4 เดือน ที่ผ่านมา (AF) หารด้วยประมาณการหน่วยขายปลีกในงวดปัจจุบัน

2.2 ค่า F_t ขายส่งให้ การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.):

F_t ขายส่งให้ กฟน. คำนวณจากค่า F_t ขายปลีกคูณประมาณการหน่วยขายปลีกที่ กฟน. ขายให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าในงวดปัจจุบัน หักค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐของ กฟน. หารด้วยประมาณการหน่วยขายส่งที่ กฟผ. ขายให้ กฟน.

สำหรับ F_t ขายส่งให้ กฟภ. ก็คำนวณในทำนองเดียวกัน

1/ ตัวอย่างค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ เช่น มูลค่าการรับซื้อไฟฟ้า (Adder) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ค่าใช้จ่ายและมูลค่าเงินนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้าของการไฟฟ้า



รูปแสดงหลักการคำนวณค่า F_t

3 องค์ประกอบของค่า Ft

3.1 ค่าเชื้อเพลิงฐาน (Base Fuel Cost: BFC) คำนวณจากค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ ที่สอดคล้องกับค่า **F_t** ขายปลีกในงวดเดือนมกราคม 2554–เมษายน 2554 ที่รวมไว้ในค่าไฟฟ้าฐานจำนวน 95.81 สตางค์ต่อหน่วยขายปลีก โดย BFC มีค่าเฉลี่ยเท่ากับ 210.28 สตางค์ต่อหน่วยขายส่ง คูณ ประมาณการหน่วยขายส่งในงวดปัจจุบัน

ราคาเชื้อเพลิงเฉลี่ยในงวดเดือนมกราคม 2554 – เมษายน 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
ลิกไนต์	569.7	บาท/ตัน

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

(สตางค์/หน่วยขายส่ง)

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

3.2 ประมาณการค่าเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้าของ กฟผ. ประกอบด้วยประมาณการค่าเชื้อเพลิงน้ำมันเตา น้ำมันดีเซล ก๊าซธรรมชาติ ลิกไนต์ และอื่นๆ เป็นต้น โดยนำปริมาณการใช้เชื้อเพลิงแต่ละชนิดคูณกับราคาเชื้อเพลิงชนิดนั้นๆ

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

3.4 ประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ (Policy Expense: PE) ประกอบด้วยประมาณการ

1) เงินนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าของการไฟฟ้า

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

3) เงินนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ในอัตรา 0.5 สตางค์ต่อ

หน่วย และมาตรา 97(5) เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้าในอัตรา 0.2 สตางค์ต่อหน่วย ตั้งแต่การจำหน่ายไฟฟ้าประจำเดือนมกราคม 2558 เป็นต้นมา

4) รวมทั้งค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐอื่นๆ

3.5 Fuel Adjustment Cost: FAC คำนวณจาก ส่วนต่างระหว่าง “ประมาณการค่าใช้จ่ายในด้านเชื้อเพลิงฯ” (Estimated Fuel Cost: EFC) ตามข้อ 3.2-3.4 กับ “ค่าเชื้อเพลิงฐาน” ตามข้อ 3.1 ในงวดปัจจุบัน หารด้วย ประมาณการหน่วยขายปลีกรวม 4 เดือนในงวดปัจจุบัน ได้อัตราค่า FAC เฉลี่ยต่อหน่วยขายปลีก ซึ่งจะเทียบเท่ากับค่า Ft ขายปลีก ในกรณีที่ยอดยกมาจากที่งวดที่ผ่านมาเป็นศูนย์

3.6 ยอดสะสมยกมาจากงวดที่ผ่านมา (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 “ยอดสะสมยกมาจากงวดที่ผ่านมา” ตามข้อ 3.6 หารด้วย ประมาณการหน่วยขายปลีกงวดปัจจุบัน จะได้อัตราค่า F_t ขายปลีกเฉลี่ย สำหรับเรียกเก็บในอัตราเท่ากันตลอดทั้งงวด 4 เดือน เป็นอัตราที่เสนอขออนุมัติให้เรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าทุกประเภท มีหน่วยเป็น สตางค์ต่อหน่วยขายปลีก

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

4 ผลการคำนวณค่า F_t สำหรับเดือนกันยายน – ธันวาคม 2558

กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 40/2558 (ครั้งที่ 350) ในวันที่ 26 สิงหาคม 2558 ได้พิจารณาผลการคำนวณค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) สำหรับงวดกันยายน – ธันวาคม 2558 โดยมีสมมติฐานในการประมาณการ ดังนี้

4.1 ความต้องการใช้ไฟฟ้าและการผลิตไฟฟ้า

ความต้องการพลังงานไฟฟ้า (Net Generation) ในช่วงเดือนกันยายน-ธันวาคม 2558 คาดว่าจะเท่ากับ 59,046 ล้านหน่วย ลดลงจากความต้องการพลังงานไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงในช่วงพฤษภาคม-สิงหาคมที่ผ่านมา 5,405 ล้านหน่วย หรือคิดเป็นร้อยละ 8.39 เนื่องจากจะเข้าสู่ช่วงฤดูหนาวซึ่งความต้องการใช้ไฟจะมีแนวโน้มลดลง แต่ค่าดังกล่าวยังมีแนวโน้มสูงกว่าความต้องการพลังงานไฟฟ้าในช่วงเดียวกันของปี 2557 ร้อยละ 1.09

4.2 อัตราแลกเปลี่ยน

อัตราแลกเปลี่ยนของเงินบาทต่อเงินดอลลาร์สหรัฐที่ใช้คำนวณต้นทุนค่าเชื้อเพลิง ใช้อัตราแลกเปลี่ยนขายถัวเฉลี่ยธนาคารแห่งประเทศไทย เดือนกรกฎาคม 2558 เท่ากับ 34.45 บาทต่อเหรียญสหรัฐ เป็นฐานในการประมาณการ ซึ่งพบว่าอัตราแลกเปลี่ยนได้อ่อนค่าลงถึง 1.40 บาทต่อเหรียญสหรัฐ หากเทียบ

กับอัตราแลกเปลี่ยนขายเฉลี่ยที่ใช้ในการคำนวณต้นทุนค่าเชื้อเพลิงงวด พฤษภาคม-สิงหาคม 2558 ที่ผ่านมา ซึ่งมีค่าเท่ากับ 33.05 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ซึ่งจะมีผลกระทบต่อต้นทุนค่าเชื้อเพลิง และค่าซื้อไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น

4.3 การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและราคาเชื้อเพลิง

การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า (Generation Mix) งวดกันยายน-ธันวาคม 2558 เมื่อเทียบกับงวดพฤษภาคม-สิงหาคม 2558 คาดว่าจะใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าร้อยละ 63.86 ลดลงร้อยละ 2.19 ถ่านหินลิกไนต์ร้อยละ 9.15 เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.24 ถ่านหินนำเข้าร้อยละ 9.65 เพิ่มขึ้นร้อยละ0.57 ซื้อไฟฟ้าจากลาวและมาเลเซีย ร้อยละ 10.44 เพิ่มขึ้นร้อยละ0.69 ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำลดลงเหลือเพียงร้อยละ 1.98 ลดลงร้อยละ 0.72

ตารางที่ 1 เปรียบเทียบการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงแต่ละประเภท ในการคำนวณค่า F_t
งวดเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2558 กับงวดประมาณการเดือนกันยายน-ธันวาคม 2558

ประเภท	พ.ค. 58 – ส.ค. 58 ประมาณการ [1]		ก.ย. 58 – ธ.ค. 58 (ประมาณการ) [2]		เปรียบเทียบ [2]-[1]	
	ล้านหน่วย	%	ล้านหน่วย	%	ล้านหน่วย	%
พลังน้ำ	1,710.84	2.70	1,167.62	1.98	-543.22	-31.75
น้ำมันเตา	43.31	0.07	47.88	0.08	4.57	10.55
ลิกไนต์	5,015.40	7.91	5,404.61	9.15	389.21	7.76
ถ่านหินนำเข้า	5,757.01	9.08	5,697.63	9.65	-59.38	-1.03
ก๊าซธรรมชาติ	41,876.56	66.05	37,703.98	63.86	-4,172.58	-9.96
น้ำมันดีเซล	121.28	0.19	30.48	0.05	-90.80	-74.87
ลาว และมาเลเซีย	6,183.61	9.75	6,163.98	10.44	-19.63	-0.32
อื่นๆ	2,692.80	4.25	2,829.52	4.79	136.72	5.08
รวม	63,400.81	100.00	59,045.69	100.00	-4,355.12	-6.87

ที่มา: การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ข้อมูล ณ 20 กรกฎาคม 2558

ในส่วนของราคาเชื้อเพลิง คาดว่าราคาก๊าซธรรมชาติ (ไม่รวมค่าผ่านท่อและค่าดำเนินการ) จะอยู่ที่ 245 บาทต่อล้านบีทียู ปรับตัวลดลงจากงวดที่ผ่านมา 19 บาทต่อล้านบีทียู น้ำมันเตาจะอยู่ที่ 19.14 บาทต่อลิตร เพิ่มขึ้น 3.94 บาทต่อลิตร น้ำมันดีเซลจะอยู่ที่ 20.48 บาทต่อลิตร ลดลง 5.38 บาทต่อลิตร ถ่านหินนำเข้า จะอยู่ที่ 3,386.58 บาทต่อตัน เพิ่มขึ้นเล็กน้อย 0.38 บาทต่อตัน ดังแสดงในตารางที่ 2

ตารางที่ 2 เปรียบเทียบราคาเชื้อเพลิงเฉลี่ยแต่ละประเภท ที่ใช้ในการคำนวณค่า F_t
งวดเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2558 กับงวดประมาณการเดือนกันยายน – ธันวาคม 2558

ประเภทเชื้อเพลิง	หน่วย	พ.ค. – ส.ค. 58 ประมาณการ [1]	ก.ย. – ธ.ค. 58 (ประมาณการ) [2]	เปลี่ยนแปลง [2]-[1]	%
ก๊าซธรรมชาติ*	บาท/ล้านบีทียู	264.00	245.00	-19.00	-7.20
น้ำมันเตา	บาท/ลิตร	15.20	19.14	+3.94	+25.92
น้ำมันดีเซล	บาท/ลิตร	25.86	20.48	-5.38	-20.80
ถ่านหินนำเข้า	บาท/ตัน	3,386.20	3,386.58	+0.38	+0.01

หมายเหตุ: *ราคาก๊าซธรรมชาติข้างต้นไม่รวมค่าผ่านท่อและค่าดำเนินการ

- ราคาก๊าซธรรมชาติ (รวมค่าผ่านท่อและค่าดำเนินการ) เดือน ก.ย.-ธ.ค. 2558 คาดว่าจะอยู่ในระดับ 276.72 บาท/ล้านบีทียู ลดลงจากประมาณการเดือน พ.ค.-ส.ค. 2558 ในระดับ 289.30 บาท/ล้านบีทียู เท่ากับ 12.58 บาท/ล้านบีทียู หรือลดลงร้อยละ 4.35

ในส่วนของค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐในรอบเดือนกันยายน – ธันวาคม 2558 เป็นเงินประมาณ 10,282.09 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวดเดือนพฤษภาคม –สิงหาคม 2558 เท่ากับ 1,281.93 ล้านบาท หรือคิดเป็นค่า Ft ที่เพิ่มขึ้นในรอบนี้ประมาณ 2.37 สตางค์ต่อหน่วย โดยค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐในปัจจุบันมี ดังนี้

- ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Adder และ FiTa) ประมาณ 17.79 สตางค์ต่อหน่วย
- กองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) 97(4) และ 97(5) ประมาณ 1.24 สตางค์ต่อหน่วย
  - มาตรา 97(3) เพื่อการพัฒนาและฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า จำนวน 1-2 สตางค์ต่อหน่วยผลิตไฟฟ้า ตามชนิดของเชื้อเพลิง (ไม่รวมโรงไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ซึ่งจะรวมอยู่ในราคารับซื้อไฟฟ้า)
  - มาตรา 97(4) เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย จำนวน 0.5 สตางค์ต่อหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า
  - มาตรา 97(5) เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า จำนวน 0.2 สตางค์ต่อหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า

จากสัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและราคาเชื้อเพลิงดังกล่าว ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายในด้านเชื้อเพลิงที่เปลี่ยนแปลงไปจากเชื้อเพลิงฐาน (Fuel Adjustment Cost: FAC) ในงวดกันยายน – ธันวาคม 2558 เท่ากับ 23,279.15 ล้านบาท (43.09 สตางค์ต่อหน่วย) ลดลงจาก FAC งวดพฤษภาคม – สิงหาคม 2558 ซึ่งเท่ากับ 31,521.25 ล้านบาท (53.74 สตางค์ต่อหน่วย) คิดเป็นค่า Ft ที่จะลดลงได้ 10.65 สตางค์ต่อหน่วย

4.4 ภาระคงค้างสะสมยกมาจากงวดที่ผ่านมา (Accumulated Factor: AF)

ภาระคงค้างสะสมยกมาจากงวด พฤษภาคม – สิงหาคม 2558 เกิดจากส่วนต่างระหว่าง ค่า F_t ที่เกิดขึ้นจริง กับค่า F_t ที่เรียกเก็บ เท่ากับ 1,777.95 ล้านบาท (3.29 สตางค์ต่อหน่วย) ซึ่งภาระคงค้างดังกล่าวเป็นผลมาจาก กกพ. ได้พิจารณาบรรเทาภาระค่าครองชีพของผู้ใช้ไฟฟ้า โดยนำแนวโน้มค่า Ft เดือนกันยายน – ธันวาคม 2558 บางส่วนมาปรับลดค่า Ft ในเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2558 ประมาณ 3.66 สตางค์ต่อหน่วย เป็นปัจจัยหลัก

ดังนั้น ค่า Ft ที่คำนวณในงวด กันยายน – ธันวาคม 2558 จึงเท่ากับ 46.38 สตางค์ต่อหน่วย ซึ่งประกอบด้วย ค่าเชื้อเพลิงฐาน 43.09 สตางค์ต่อหน่วย และภาระคงค้างสะสมยกมา 3.29 สตางค์ต่อหน่วย

เมื่อเปรียบเทียบค่า Ft คำนวณได้ในรอบเดือนกันยายน – ธันวาคม 2558 เท่ากับ 46.38 สตางค์ต่อหน่วย กับค่า Ft เรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าในรอบเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2558 จำนวน 49.61 สตางค์ต่อหน่วย จะทำให้ค่า Ft ในรอบนี้ลดลงได้จำนวน 3.23 สตางค์ต่อหน่วย

5	ผลการพิจารณาของ กกพ. สำหรับการประมาณค่า F_t เดือนกันยายน – ธันวาคม 2558

กกพ. ได้พิจารณาค่า F_t ที่คำนวณตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าอัตโนมัติ F_t ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2554 และมติ กพช. ที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งพิจารณาแนวโน้มราคาเชื้อเพลิงในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่องและอัตราแลกเปลี่ยนที่ได้อ่อนค่าลงอย่างรวดเร็วในช่วงที่ผ่านมา ประกอบกับภาวะเศรษฐกิจและปัจจัยการผลิตไฟฟ้าในรอบเดือนกันยายน – ธันวาคม 2558 แล้ว จึงมีมติให้จัดเก็บค่า F_t งวดเดือนกันยายน – ธันวาคม 2558 ในอัตรา 46.38 สตางค์ต่อหน่วย ลดลงจากค่า F_t ในงวดที่ผ่านมา 3.23 สตางค์ต่อหน่วย ทั้งนี้จะมีผลให้ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยผู้ใช้ไฟฟ้าทุกประเภทเท่ากับ 3.73 บาทต่อหน่วย หรือคิดเป็นค่าไฟฟ้าที่ลดลงร้อยละ 0.8

ค่า F_t ในช่วงเดือนกันยายน – ธันวาคม 2558 สำหรับเรียกเก็บจากประชาชนเท่ากับ 46.38 สตางค์ต่อหน่วย