

เอกสารเผยแพร่

เรื่อง ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) สำหรับเดือนมกราคม – เมษายน 2562

กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 47/2561 (ครั้งที่ 548) เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2561 และครั้งที่ 52/2561 (ครั้งที่ 553) เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2561 ได้พิจารณาผลการคำนวณประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) สำหรับงวดมกราคม – เมษายน 2562 และได้มีมติให้เรียกเก็บค่า Ft ขยายปลีกสำหรับเรียกเก็บในเดือนมกราคม – เมษายน 2562 เท่ากับ **-11.60 สตางค์ต่อหน่วย** โดยมีรายละเอียด ดังนี้

1. สมมติฐานในการประมาณการค่าไฟฟ้า

ความต้องการใช้ไฟฟ้าในช่วงเดือนมกราคม-เมษายน 2562 เท่ากับ 56,783.32 ล้านหน่วย ขยายตัวเพิ่มขึ้นจากช่วงที่ผ่านมา 94.80 ล้านหน่วย เนื่องจากเริ่มเข้าสู่ฤดูร้อน ทำให้การผลิตไฟฟ้าในช่วงนี้เท่ากับ 62,395.19 ล้านหน่วย ขณะเดียวกันราคาเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้ามีแนวโน้มปรับตัวเพิ่มขึ้น และอัตราแลกเปลี่ยนมีแนวโน้มอ่อนค่าอย่างต่อเนื่อง

1.1 ความต้องการใช้ไฟฟ้าและการผลิตไฟฟ้า (Net Generation): คาดว่าการผลิตและซื้อไฟฟ้ารวมเท่ากับ 62,395.19 ล้านหน่วย เพิ่มขึ้น 426.85 ล้านหน่วย จากประมาณการเดือนกันยายน – ธันวาคม 2561 ซึ่งอยู่ที่ 61,968.33 ล้านหน่วย (ณ วันที่ 8 ตุลาคม 2561 ซึ่งได้ปรับข้อมูลจริงเดือนกันยายนแล้ว) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.69 ตามสภาพความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มมากขึ้น

1.2 อัตราแลกเปลี่ยน: ใช้อัตราแลกเปลี่ยนเท่ากับ 33.00 บาทต่อเหรียญสหรัฐ อ้างอิงข้อมูลจากธนาคารแห่งประเทศไทยเป็นฐานในการประมาณการ ซึ่งอ่อนค่าจากที่ประมาณการในการจัดทำค่า F_t เดือนกันยายน – ธันวาคม 2561 ที่ 32.14 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ประมาณ 0.86 บาทต่อเหรียญสหรัฐ

1.3 ราคาเชื้อเพลิง: ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามภาวะราคาน้ำมันในตลาดโลกที่เพิ่มสูงขึ้น

(1) ราคาน้ำมันเตา (3.5% Sulphur) เท่ากับราคา 72.4 เหรียญสหรัฐต่อบาเรล ปรับตัวเพิ่มขึ้น 2.9 เหรียญต่อบาเรล เทียบกับราคาน้ำมันเตาที่ใช้ประมาณการงวดที่ผ่านมา (ณ วันที่ 8 มิถุนายน 2561) ซึ่งอยู่ที่ 69.5 เหรียญสหรัฐต่อบาเรล

(2) ราคาก๊าซธรรมชาติ (ไม่รวมค่าผ่านท่อ) เท่ากับ 246 บาทต่อล้านบีทียู ปรับตัวเพิ่มขึ้น 7.7 บาทต่อล้านบีทียู จากราคาก๊าซธรรมชาติที่ใช้ประมาณการงวดที่ผ่านมา ซึ่งอยู่ที่ 238.3 บาทต่อล้านบีทียู

สำหรับราคาก๊าซธรรมชาติที่ใช้ผลิตไฟฟ้า (รวมค่าผ่านท่อและค่าดำเนินการ) คาดว่าราคาเฉลี่ยอยู่ที่ 288.85 บาทต่อล้านบีทียู ปรับตัวเพิ่มขึ้น 8.91 บาทต่อล้านบีทียู จากราคาก๊าซธรรมชาติที่ใช้ประมาณการงวดที่ผ่านมา ซึ่งอยู่ที่ 279.94 บาทต่อล้านบีทียู

(3) ราคาน้ำมันดีเซล คาดว่าเท่ากับ 23.61 บาทต่อลิตร เพิ่มขึ้น 4.74 บาทต่อลิตร เทียบกับราคาน้ำมันดีเซลที่ใช้ประมาณการงวดที่ผ่านมา

(4) ราคาถ่านหินนำเข้า คาดว่าราคาเฉลี่ยเท่ากับ 2,697.40 บาทต่อตัน เพิ่มขึ้น 114.36 บาทต่อตัน เทียบกับราคาถ่านหินนำเข้าที่ใช้ประมาณการงวดที่ผ่านมา

ตารางที่ 1 เปรียบเทียบสมมติฐานราคาเชื้อเพลิงเฉลี่ยแต่ละประเภท ที่ใช้ในการคำนวณค่า F_t ประมาณการเดือนกันยายน-ธันวาคม 2561 กับประมาณการเดือนมกราคม-เมษายน 2562

ประเภทเชื้อเพลิง	หน่วย	ก.ย. - ธ.ค. 61** (ประมาณการ 8 มิ.ย. 61) [1]	ก.ย. - ธ.ค. 61*** (ปรับปรุงใหม่) [2]	ม.ค.-เม.ย. 62 (ประมาณการ) [3]	เปลี่ยนแปลง [3]-[1]	เปลี่ยนแปลง [3]-[2]
- ราคาก๊าซธรรมชาติ*	บาท/ล้านบีทียู	279.94	286.89	288.85	+8.91	+1.96
- ราคาน้ำมันเตา (กฟผ.)	บาท/ลิตร	17.64	17.64	16.73	-0.91	-0.91
- ราคาน้ำมันดีเซล (กฟผ.)	บาท/ลิตร	22.30	18.87	23.61	+1.31	+4.74
- ราคาถ่านหิน (กฟผ.)	บาท/ตัน	693.00	693.00	693.00	0.00	0.00
- ราคาถ่านหินนำเข้าเฉลี่ย (IPPs)	บาท/ตัน	2,526.73	2,583.04	2,697.40	+170.67	+114.36

หมายเหตุ: *ราคาก๊าซฯ รวมค่าผ่านท่อและค่าดำเนินการของโรงไฟฟ้า กฟผ. และโรงไฟฟ้าเอกชน

**มติ กกพ. 4 กรกฎาคม 2561

***ปรับปรุงค่าประมาณการโดยใช้ข้อมูลจริงเดือนกันยายน 2561 ปรับปรุงใหม่ ณ วันที่ 7 พฤศจิกายน 2561

2. การประมาณการค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐบาล (Estimated Fuel Cost : EFC)

ความต้องการใช้ไฟฟ้าที่คาดว่าจะเพิ่มสูงขึ้น ประกอบกับราคาเชื้อเพลิงที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น และอัตราแลกเปลี่ยนที่อ่อนค่า ทำให้คาดว่าค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐบาล (EFC) เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามได้ดำเนินการมาตรการเสริมประสิทธิภาพในการบริหารจัดการต้นทุนเชื้อเพลิง ทั้งในด้านการบริหารจัดการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว และการพิจารณาแหล่งผลิตไฟฟ้าที่มีต้นทุนเชื้อเพลิงต่ำ ส่งผลให้ EFC เท่ากับ 159,425.78 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวดที่ผ่านมา 9,705.44 ล้านบาท

2.1 ค่าเชื้อเพลิงของ กฟผ. และค่าซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าเอกชน : การผลิตพลังงานไฟฟ้าเพื่อรองรับความต้องการพลังงานไฟฟ้าในงวดเดือนมกราคม - เมษายน 2562 ยังคงใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักร้อยละ 59.41 รองลงมาเป็นถ่านหินลิกไนต์ร้อยละ 9.46 ทั้งนี้ได้บริหารจัดการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว และพิจารณาแหล่งผลิตไฟฟ้าที่มีต้นทุนเชื้อเพลิงต่ำ โดยเพิ่มการรับซื้อไฟฟ้าพลังน้ำจากลาว ส่งผลให้ค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้ามีมูลค่าเท่ากับ 142,439.61 ล้านบาท ดังแสดงในตารางที่ 3

ตารางที่ 2 เปรียบเทียบการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงแต่ละประเภท ในการคำนวณค่า F_t ประมาณการงวดเดือนกันยายน-ธันวาคม 2561 กับงวดเดือนมกราคม-เมษายน 2562

ประเภท	ก.ย. - ธ.ค. 61 (ประมาณการ)* [1]		ก.ย. - ธ.ค. 61 (ปรับปรุงใหม่)** [2]		ม.ค. - เม.ย. 62 (ประมาณการ) [3]		เปรียบเทียบ [3]-[1]	เปรียบเทียบ [3]-[2]
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%		
พลังน้ำ (กฟผ.)	1,818.58	2.93	2,675.97	4.32	2,539.98	4.07	721.40	-135.98
น้ำมันเตา+CPO (กฟผ. + IPPs)	0.00	0.00	0.00	0.00	13.92	0.02	13.92	13.92
ลิกไนต์ (กฟผ.)	5,939.19	9.57	5,692.75	9.19	5,904.16	9.46	-35.03	211.41
ถ่านหินนำเข้า (BLCP + GOC-T1)	4,303.31	6.94	4,321.85	6.97	4,720.96	7.57	417.65	399.11
ก๊าซธรรมชาติ (กฟผ.+IPPs+SPPs)	37,571.00	60.55	36,767.38	59.33	35,918.11	59.41	-1,652.89	-849.27
น้ำมันดีเซล (กฟผ. + IPPs)	10.79	0.02	14.91	0.02	9.14	0.02	-1.65	-5.77
ลาว และมาเลเซีย	8,735.23	14.08	9,000.91	14.53	9,137.07	12.71	401.84	136.16
- พลังน้ำ, ลาว	5,191.46	8.37	5,174.58	8.35	5,332.55	6.62	141.09	157.97
- ลิกไนต์, ลาว	3,499.85	5.64	3,782.41	6.10	3,761.32	6.03	261.47	-21.09
- มาเลเซีย	43.92	0.07	43.92	0.07	43.20	0.07	-0.72	-0.72

ประเภท	ก.ย. - ธ.ค. 61 (ประมาณการ)* [1]		ก.ย. - ธ.ค. 61 (ปรับปรุงใหม่)** [2]		ม.ค. - เม.ย. 62 (ประมาณการ) [3]		เปรียบเทียบ [3]-[1]	เปรียบเทียบ [3]-[2]
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	ล้านบาท
อื่นๆ	3,668.04	5.91	3,494.57	5.64	4,151.84	6.73	483.80	657.27
รวม	62,046.14	100.00	61,968.33	100.00	62,395.19	100.00	349.05	426.86

ที่มา: การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ข้อมูล ณ 7 พฤศจิกายน 2561

หมายเหตุ: *มติ กกพ. 4 กรกฎาคม 2561

**ปรับปรุงค่าประมาณการโดยใช้ข้อมูลจริงเดือนกันยายน 2561 ปรับปรุงใหม่ ณ วันที่ 7 พฤศจิกายน 2561

ตารางที่ 3 ประมาณการค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าเดือนมกราคม-เมษายน 2562

รายการ	ราคา		ปริมาณ		ค่าใช้จ่าย (ล้านบาท)
1. ค่าเชื้อเพลิง กฟผ.					29,996.04
น้ำมันเตา	16.73	บาท/ลิตร	3.80	ล้านลิตร	63.58
น้ำมันดีเซล	23.61	บาท/ลิตร	1.72	ล้านลิตร	40.62
ก๊าซธรรมชาติ*	277.14	บาท/ล้านบีทียู	94,340,849.09	ล้านบีทียู	26,145.43
ลิกไนต์	693.00	บาท/ตัน	5.41	ล้านตัน	3,746.41
2. ค่าซื้อไฟฟ้า			40,581.24	ล้านบาท	112,443.57
ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPPs)	3.00	บาท/หน่วย	14,166.34	ล้านบาท	42,545.78
ผู้ผลิตไฟฟ้าย่อย (SPPs)	3.14	บาท/หน่วย	17,258.92	ล้านบาท	54,266.19
ค่าซื้อไฟฟ้าต่างประเทศ ลาว และมาเลเซีย (แลกเปลี่ยนหน่วยผ่านระบบ HVDC)	1.70	บาท/หน่วย	9,137.07	ล้านบาท	15,572.86
อื่นๆ (คีรีธาร)	3.11	บาท/หน่วย	18.91	ล้านบาท	58.74
รวมค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้า					142,439.61

หมายเหตุ: * ราคาก๊าซฯ รวมค่าผ่านท่อและค่าดำเนินการ เฉพาะโรงไฟฟ้า กฟผ.

2.2 ประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ: ในช่วงเดือนมกราคม - เมษายน 2562 คาดว่าจะรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามนโยบายของรัฐ (Adder/FIT) และค่าใช้จ่ายในส่วนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเป็นเงินประมาณ **16,986.17 ล้านบาท** หรือเฉลี่ยต่อหน่วยขายทั่วประเทศ ประมาณ 29.91 สตางค์ต่อหน่วยเพิ่มขึ้น 2.03 สตางค์ต่อหน่วย จากงวดเดือนกันยายน - ธันวาคม 2561 ซึ่งได้ประมาณไว้ที่ 27.88 สตางค์ต่อหน่วย ค่าใช้จ่ายดังกล่าวมีรายละเอียด ดังนี้

(1) ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Adder และ FiTa) ประมาณ 28.67 สตางค์ต่อหน่วย เพิ่มขึ้น 2 สตางค์ต่อหน่วย จากงวดที่ผ่านมาซึ่งอยู่ที่ 26.67 สตางค์ต่อหน่วย

(2) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) 97(4) และ 97(5) ประมาณ 1.25 สตางค์ต่อหน่วย เพิ่มขึ้น 0.03 สตางค์ต่อหน่วย จากงวดที่ผ่านมาซึ่งอยู่ที่ 1.22 สตางค์ต่อหน่วย

- มาตรา 97(3) เพื่อการพัฒนาและฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า จำนวน 0.55 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมโรงไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ซึ่งจะรวมอยู่ในราคารับซื้อไฟฟ้า)

- มาตรา 97(4) เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย จำนวน 0.50 สตางค์ต่อหน่วย

- มาตรา 97(5) เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า จำนวน 0.20 สตางค์ต่อหน่วย

3. ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ ที่เปลี่ยนแปลงไปจากค่าเชื้อเพลิงฐาน (Fuel Adjustment Cost: FAC)

FAC งวดเดือนมกราคม – เมษายน 2562 เปลี่ยนแปลงไปจากค่าเชื้อเพลิงฐาน (BFC) เท่ากับ 3,779.59 ล้านบาท หรือเท่ากับ 6.66 สตางค์ต่อหน่วย

3.1 ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ (Estimated Fuel Cost: EFC) ที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในเดือนมกราคม – เมษายน 2562 ตามข้อ 2 มีมูลค่าเท่ากับ 159,425.78 ล้านบาท

3.2 ค่าเชื้อเพลิงที่คำนวณในค่าไฟฟ้าฐาน (Base Fuel Cost: BFC) ที่ประกาศใช้เมื่อเดือนพฤศจิกายน 2558 เท่ากับ 256.83 สตางค์ต่อหน่วยขายส่ง หรือคิดเป็นมูลค่าเท่ากับ 155,646.11 ล้านบาท

3.3 ดังนั้นค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิงในงวดเดือนมกราคม – เมษายน 2562 จึงสูงกว่าค่าเชื้อเพลิงฐาน 3,779.59 ล้านบาท หรือเท่ากับ 6.66 สตางค์ต่อหน่วย ดังแสดงรายละเอียดในตารางที่ 4

ตารางที่ 4 การคำนวณการเปลี่ยนแปลงค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายนโยบายของรัฐ เดือนมกราคม – เมษายน 2562

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. 2562	29,996.04	112,443.57	10,796.18	5,481.50	708.50	16,986.17	159,425.78	(1)
หน่วยจำหน่าย กฟผ. (หน่วยขายส่ง) เดือนมกราคม – เมษายน 2562 (ล้านบาท)							60,602.78	(2)
ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายนโยบายของรัฐ ในค่าไฟฟ้าฐาน (สตางค์/หน่วยขายส่ง)							256.83	(3)
ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายนโยบายของรัฐ ในค่าไฟฟ้าฐาน (BFC) (ล้านบาท)							155,646.11	(4)=(3)×(2)
ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายนโยบายของรัฐที่เปลี่ยนแปลงไปจากฐาน (FAC) (ล้านบาท)							3,779.59	(5)=(4)-(1)
หน่วยจำหน่ายถึงผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศ (EU) เดือนมกราคม – เมษายน 2562 (ล้านบาท)							56,783.32	(6)
ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐที่เปลี่ยนแปลงไปจากฐาน หรือ FAC เดือนมกราคม – เมษายน 2562 (สตางค์/หน่วยขายปลีก)							6.66	(7)=(5)/(6)

4. ส่วนต่างระหว่างค่า Ft “จริง” กับ “เรียกเก็บ” สะสมจากงวดที่ผ่านมา (Accumulated Factor: AF)

AF ที่จะนำมาปรับปรุงในการคำนวณในงวดเดือนมกราคม – เมษายน 2562) เท่ากับ 3,298.47 ล้านบาท หรือเท่ากับ 5.81 สตางค์ต่อหน่วย

4.1 ค่า F_t ประมาณการที่เรียกเก็บล่วงหน้า จะต้องนำมาคำนวณเปรียบเทียบกับค่า F_t ที่เกิดขึ้นจากต้นทุนในการผลิตไฟฟ้าจริงในรอบเดียวกัน ส่วนต่างที่เกิดขึ้นระหว่างค่า F_t ทั้งสองจะนำมาปรับปรุงค่า F_t เพื่อให้สะท้อนต้นทุนที่เกิดขึ้นจริง

4.2 ค่า F_t งวดกันยายน-ธันวาคม 2561 ที่ผ่านมา ค่า F_t เรียกเก็บเท่ากับ -9,013.47 ล้านบาท หรือ -15.90 สตางค์ต่อหน่วย ขณะที่ประมาณการค่าเชื้อเพลิงและซื้อไฟฟ้าที่เกิดขึ้นเท่ากับ -1,309.69 ล้านบาท หรือ -2.31 สตางค์ต่อหน่วย ส่งผลให้ค่า F_t ที่เรียกเก็บในงวดดังกล่าวต่ำกว่าต้นทุนค่าเชื้อเพลิงและซื้อไฟฟ้าที่เกิดขึ้น 7,704.47 ล้านบาท เมื่อนำมารวมกับ AF ยกมาจากงวดพฤษภาคม-สิงหาคม 2561 จำนวน 11,002.25 ล้านบาท จึงเหลือเงินสะสมจาก (AF) เท่ากับ 3,298.47 ล้านบาท หรือเท่ากับ 5.81 สตางค์ต่อหน่วย ซึ่งจะนำมาปรับปรุงในการคำนวณค่า F_t งวดเดือนมกราคม – เมษายน 2562 ต่อไป

ตารางที่ 5 การคำนวณ AF สะสมมาจากงวดเดือนกันยายน - ธันวาคม 2561

ประมาณการ ค่า Ft ประจำเดือน	หน่วย จำหน่าย ทั่วประเทศ (ล้านบาท) EU(A) _t	ส่วนต่างค่าใช้จ่ายด้าน เชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตาม นโยบายของรัฐที่ เปลี่ยนแปลงไปจากค่า ไฟฟ้าฐาน หรือ FAC		ยอดสะสมส่วนต่างของ ค่า Ft ที่คำนวณได้จริง และค่า Ft ที่เรียกเก็บยก มาจากงวดที่ผ่านมา หรือ AF		Ft ขายปลีก ที่คำนวณได้		ค่า Ft ที่เรียกเก็บ		ผลต่างระหว่าง ค่า Ft ขายปลีกที่ คำนวณได้ กับ ค่า Ft ที่เรียกเก็บ (AF สำหรับ งวดถัดไป)
		(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. 61 (ปรับค่าจริงทุกเดือน)	60,645.46	-5,642.33	-9.30	-14,999.28	-24.73	-20,641.61	-34.03	-15.90	-9,639.35	-11,002.25
ก.ย. - ธ.ค. 61 (ปรับปรุงค่าจริง ก.ย. 61)	56,688.52	-1,309.69	-2.31	-11,002.25	-19.41	-12,311.94	-21.72	-15.90	-9,013.47	-3,298.47
ความแตกต่างของค่า Ft ที่คำนวณได้และค่า Ft เรียกเก็บสะสม เดือนกันยายน - ธันวาคม 2561 ยกไป (ล้านบาท) (A)								(-12,311.94) - (-9,013.47) = -3,298.47		
ประมาณการหน่วยจำหน่ายเดือนมกราคม-เมษายน 2562 (ล้านบาท) (B)								56,783.32		
ค่า AF เดือนมกราคม-เมษายน 2562 (สตางค์/หน่วย) [(A)/(B)]x100								-5.81		

5. ผลการคำนวณค่า Ft สำหรับเดือนมกราคม - เมษายน 2562

5.1 ประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) หรือค่าไฟฟ้าผันแปร
ประจำเดือนมกราคม - เมษายน 2562 เป็นผลรวมของ

(1) ประมาณการค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐ ในเดือนมกราคม - เมษายน
2562 ที่เปลี่ยนแปลงไปจากค่าเชื้อเพลิงในค่าไฟฟ้าฐาน (Fuel Adjustment Cost) เท่ากับ 3,779.59 ล้านบาท
หรือเท่ากับ 6.66 สตางค์ต่อหน่วย ตามข้อ 3 รวมกับ

(2) ส่วนต่างของประมาณการค่า F_t ที่เรียกเก็บกับค่า F_t ที่เกิดขึ้นจริง ในงวดกันยายน - ธันวาคม
2561 (AF) ที่เท่ากับ -3,298.47 ล้านบาท ตามข้อ 4

5.2 ผลการคำนวณค่า F_t ขายปลีกเท่ากับ เท่ากับ 0.85 สตางค์ต่อหน่วย เพิ่มขึ้นจากค่า F_t ขายปลีกที่
เรียกเก็บในปัจจุบัน (เดือนกันยายน - ธันวาคม 2561 ซึ่งเท่ากับ -15.90 สตางค์ต่อหน่วย) เท่ากับ 16.75 สตางค์
ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ซึ่งคำนวณจากสูตรการคำนวณ ดังนี้

ประมาณการค่า F _t ขายปลีก ม.ค.-เม.ย. 62 =	FAC ม.ค.-เม.ย. 62 + AF ก.ย.-ธ.ค. 61		
	EU ม.ค.-เม.ย. 62		
=	3,779.59 + (-3,298.47)		ล้านบาท
	56,783.32		ล้านบาท
=	3,779.59	+ (-3,298.47)	ล้านบาท
	56,783.32	56,783.32	ล้านบาท
=	0.0666	+ (-0.581)	บาท/หน่วย
=	6.66	+ (-5.81)	สตางค์/หน่วย
=	+0.85		สตางค์/หน่วย

6. การพิจารณาค่า Ft สำหรับเดือนมกราคม – เมษายน 2562

ตารางที่ 6 เปรียบเทียบประมาณการค่า Ft ขายปลีก เดือนมกราคม – เมษายน 2562 กับงวดปัจจุบัน

ประมาณการค่า Ft	หน่วยจำหน่ายทั่วประเทศ (ล้านบาท)	ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และ ค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐที่เปลี่ยนแปลงไป จากฐาน: FAC (1)		ค่าสะสมที่เกิดจากความแตกต่างระหว่างค่า Ft ที่คำนวณได้และที่ใช้เรียกเก็บงวดที่ผ่านมา (AF) (2)**		Ft ขายปลีกที่คำนวณได้ (1)+(2)	Ft ขายปลีกที่เรียกเก็บ
		(ล้านบาท)	(สต./หน่วย)	(ล้านบาท)	(สต./หน่วย)	(สต./หน่วย)	(สต./หน่วย)
		ก.ย. – ธ.ค. 2561* [1]	56,688.52	-1,395.34	-2.46	-11,002.25	-19.41
ม.ค. – เม.ย. 2562 [2]	56,783.32	3,779.59	6.66	-10,367.37	-18.26	-11.60	-11.60***
การเปลี่ยนแปลง [2]-[1]	+94.80	+5,174.93	+9.12	+634.88	+13.45	+10.27	+4.30

หมายเหตุ: *ค่า Ft ขายปลีกที่คำนวณได้สำหรับเดือนกันยายน-ธันวาคม 2561 ปรับปรุงค่าจริงเดือนกันยายน 2561

** รวม ค่าสะสมที่เกิดจากความแตกต่างระหว่างค่า Ft ที่คำนวณได้กับที่ใช้เรียกเก็บงวดที่ผ่านมา (AF) เท่ากับ -3,298.47 ล้านบาท เงินค่าบริหาร Ft เท่ากับ -5,546.89 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายจากการลงทุนที่ต่ำกว่าแผนของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ปี 2557-2558 เท่ากับ -1,522.01 ล้านบาท

*** กรณีที่เรียกเก็บเท่ากับที่คำนวณได้

6.1 กำหนดค่า Ft ขายปลีกสำหรับเรียกเก็บในเดือนมกราคม – เมษายน 2562 เท่ากับ **-11.60 สตางค์ต่อหน่วย** โดยนำเงินค่าบริหาร Ft เท่ากับ -5,546.89 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายจากการลงทุนที่ต่ำกว่าแผนของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ปี 2557-2558 เท่ากับ -1,522.01 ล้านบาท มาใช้ปรับลดในค่า Ft สำหรับเรียกเก็บในเดือนมกราคม – เมษายน 2562

6.2 ค่า Ft ขายส่ง ประจำเดือนมกราคม – เมษายน 2562 ที่สอดคล้องกับค่า Ft ขายปลีกที่เสนอเรียกเก็บ -11.60 สตางค์ต่อหน่วย สามารถคำนวณค่า Ft ขายส่งสำหรับเรียกเก็บจากการไฟฟ้านครหลวง เท่ากับ -8.72 สตางค์ต่อหน่วย และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เท่ากับ -18.91 สตางค์ต่อหน่วย

ตารางที่ 7 การคำนวณประมาณการค่า Ft ขายส่งประจำเดือนมกราคม – เมษายน 2562

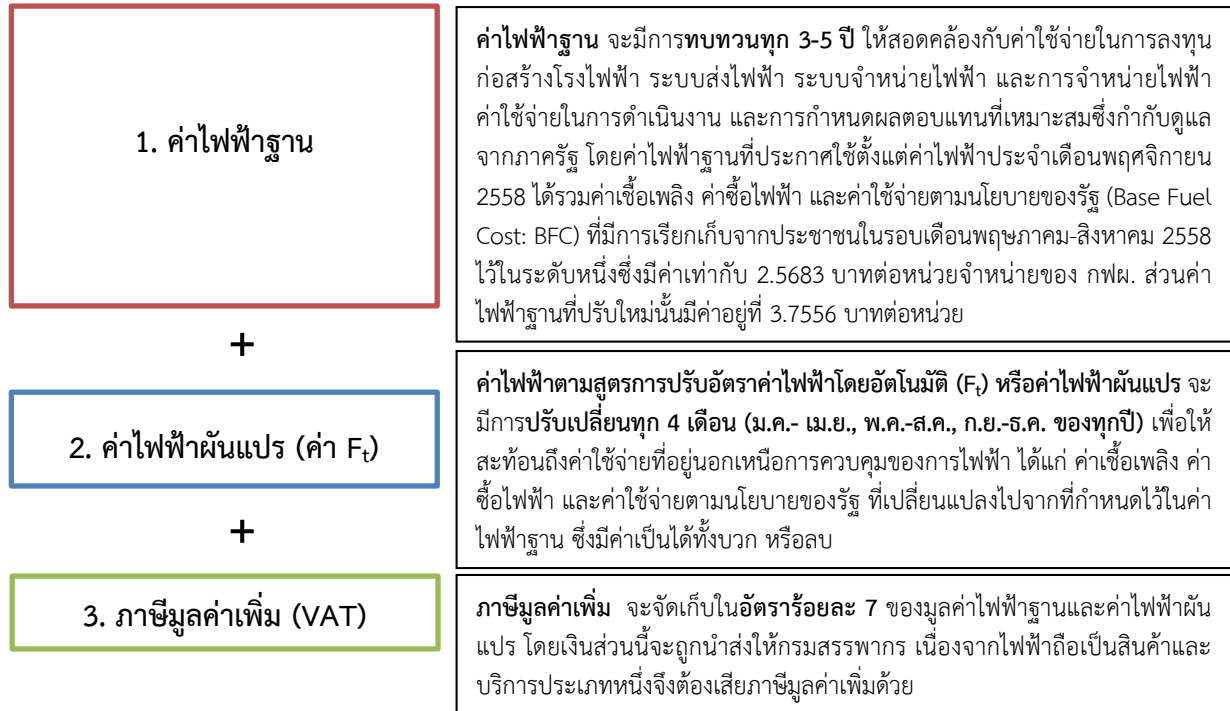
การไฟฟ้า	หน่วยขายปลีกให้ผู้ใช้ไฟฟ้า (ล้านบาท)	ประมาณการ Ft ขายปลีก (1)		ประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐในส่วน กฟน. และ กฟภ. (EPE)		ค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐที่กำหนดเป็นฐาน (BPE) (สต./หน่วย)	ค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐเทียบกับฐาน (2) (ลบ.)	เงินปรับลดค่าไฟฟ้าจากปรับลดการลงทุนที่ต่ำกว่าแผนปี 2557-2558 (ลบ.)	ประมาณการจำนวนเงิน Ft ขายส่ง (ลบ.) (1)-(2)	หน่วยขายส่งของ กฟผ. (ล้านบาท)	ประมาณการค่า Ft ขายส่ง (สต./หน่วย)
		สต./หน่วย	ล้านบาท	สต./หน่วย	ล้านบาท						
กฟน.	16,365.19	-11.60	-1,898.36	2.18	356.90	1.26	150.04	553.92	-1,494.48	17,143.59	-8.72
กฟภ.	39,801.98	-11.60	-4,617.03	26.56	10,572.79	15.84	4,268.23	782.82	-8,102.44	42,843.04	-18.91

เอกสารแนบ

หลักการคำนวณค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ

1. ความเป็นมาทางนโยบาย

1.1 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในการประชุมครั้งที่ 47/2558 (ครั้งที่ 357) เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2558 ได้มีมติเห็นชอบการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี 2558 - 2560 โดยให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่บิลค่าไฟฟ้าประจำเดือนพฤศจิกายน 2558 เป็นต้นไป ซึ่งค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้า ประกอบด้วย 3 ส่วนหลัก ดังนี้



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

1.2 กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 18/2560 (ครั้งที่ 460) เมื่อวันที่ 17 พฤษภาคม 2560 ได้มีมติเห็นชอบแนวทางการปรับกระบวนการในการเสนอและพิจารณาค่า Ft เพื่อใช้เป็นแนวทางปฏิบัติในการจัดทำข้อเสนอค่า Ft ให้สามารถเปิดเผยการเปลี่ยนแปลงอัตราค่าไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าล่วงหน้าอย่างน้อย 1 รอบบิล ในการประกาศค่า Ft ตั้งแต่งวดเดือนกันยายน - ธันวาคม 2560 เป็นต้นไป ทั้งนี้ มีข้อสังเกตให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องบริหารจัดการการเตรียมข้อมูลสำหรับการจัดทำข้อเสนอค่า Ft เพื่อให้ได้ข้อมูลที่มีค่าจริง ค่าจริงเบื้องต้น และค่าประมาณการในลักษณะเดียวกับรอบระยะเวลาของกระบวนการเดิม

1.3 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้เสนอรายงานประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ประจำเดือนมกราคม-เมษายน 2562 มายังสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) เมื่อวันที่ 18 ตุลาคม 2561 และวันที่ 7 พฤศจิกายน 2561 เพื่อเสนอ กกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบ ซึ่งเป็นการดำเนินการตามมาตรา 67 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 สำนักงาน กกพ. จึงได้จัดทำข้อมูลสำหรับรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียผ่านทางเว็บไซต์สำนักงาน

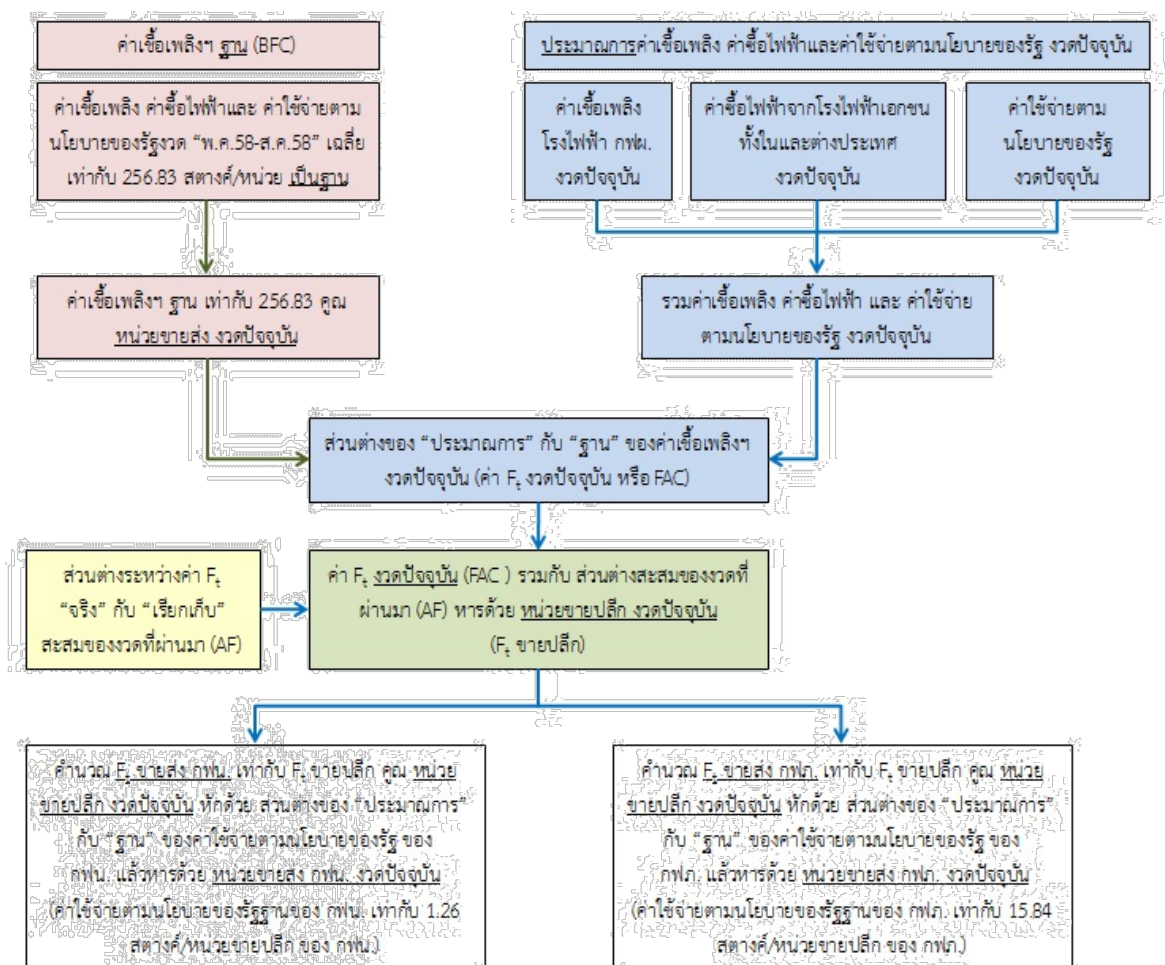
กกพ. เพื่อนำความเห็นที่ได้รับประกอบการพิจารณาของ กกพ. ในการให้ความเห็นชอบผลการคำนวณค่า F_t ประจำเดือนมกราคม-เมษายน 2562 ก่อนแจ้งผลการพิจารณาให้การไฟฟ้าประกาศเผยแพร่ต่อไป

2. หลักการคำนวณค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t)

2.1 ค่า F_t ข่ายปลีก: คำนวณจาก (1) ประมาณการค่าเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้าของ กกพ. ค่าซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าเอกชนทั้งในและต่างประเทศ และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ ในงวด 4 เดือนข้างหน้า (งวดที่พิจารณา) เทียบกับ ค่าใช้จ่ายที่ใช้คำนวณในค่าไฟฟ้าฐาน (Fuel Adjustment Cost: FAC) รวมกับ (2) ค่า F_t ที่คำนวณได้จริงที่แตกต่างจากค่า F_t ที่เรียกเก็บสะสมในงวด 4 เดือนที่ผ่านมา (Accumulated Factor: AF) แล้วหารด้วยประมาณการหน่วยขายปลีกในงวดที่พิจารณา

2.2 ค่า F_t ขายส่งที่ กกพ. ขายให้การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.):

F_t ขายส่งให้ กฟน. คำนวณจากค่า F_t ข่ายปลีกคูณด้วยประมาณการหน่วยขายปลีกที่ กฟน. ขายให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าในงวดปัจจุบัน หักด้วยส่วนต่างของประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐของ กกพ. (คำนวณความแตกต่างของประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐในงวดปัจจุบันและค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐที่กำหนดเป็นฐานเท่ากับ 0.0126 บาท/หน่วยขายปลีกของ กกพ. คูณด้วยหน่วยขายปลีกที่ กฟน. ขายให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าในงวดปัจจุบัน) หารด้วยประมาณการหน่วยขายส่งที่ กกพ. ขายให้ กฟน. สำหรับ F_t ขายส่ง กฟภ. คำนวณในสูตรเดียวกันกับ กฟน. โดยมีค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐที่กำหนดเป็นฐาน เท่ากับ 0.1584 บาท/หน่วยขายปลีกของ กฟภ.



รูปแสดงหลักการคำนวณค่า F_t ในระดับขายปลีกและขายส่งตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี 2558-2560