

**“กทปว.” รับฟังความเห็น 3 กรณีสะท้อนต้นทุนเอฟทีรอบ ม.ค. - เม.ย. 67
และภาระต้นทุนค่าง กฟผ. 95,777 ล้านบาท ณ. ปลาย ส.ค. 66**

จากสถานการณ์ราคา LNG ในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงในช่วงกลางปี 66 ส่งผลให้ต้นทุนค่าไฟฟ้าจริงที่เกิดขึ้นในรอบเอฟทีงวด พ.ค. - ส.ค. 66 มีค่าต่ำกว่าประมาณการ ประกอบกับมีเงินสงคืนส่วนต่างราคาก๊าซจากการดำเนินการตามมติ กทปว. ในวันที่ 25 พ.ย. 65 ที่กำหนดให้ ปตท. ต้องคิดค่าก๊าซในรอบ ม.ค. - เม.ย. 66 ตามราคาประมาณการ ซึ่งทำให้มีเงินค่าต้นทุนส่วนเกินก๊าซนำมาคืนเป็นส่วนลดค่าก๊าซในรอบ พ.ค. - ส.ค. 66 เพิ่มเติม ส่งผลให้ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงในรอบ พ.ค. - ส.ค. 66 มีค่าต่ำกว่าประมาณการ และทำให้ กฟผ. มีภาระต้นทุนค่างลดลงเหลือ 95,777 ล้านบาทในปลายเดือนสิงหาคม 66 แต่อย่างไรก็ตามปัจจุบันสถานการณ์ราคา LNG ในตลาดโลกอยู่ในช่วงขาขึ้นตามความต้องการใช้ LNG ที่เพิ่มมากขึ้นตามสภาพฤดูหนาวในยุโรปและส่งผลให้การประมาณการต้นทุนการผลิตไฟฟ้าในรอบ ม.ค.- เม.ย. 67 เพิ่มขึ้นเป็น 64.18 สตางค์ต่อหน่วยซึ่งสะท้อนปริมาณการนำเข้า LNG เพื่อชดเชยก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย

นายคมกฤช ตันตระวาณิช เลขานุการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กทปว.) ในฐานะโฆษกคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กทปว.) เปิดเผยว่า กทปว. ในการประชุมครั้งที่ 50/2566 (ครั้งที่ 878) เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2566 มีมติรับทราบภาระต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจริงประจำรอบเดือน พ.ค. - ส.ค. 2566 และเห็นชอบผลการคำนวณประมาณค่าเอฟทีสำหรับงวดเดือน ม.ค. - เม.ย. 2567 พร้อมให้สำนักงาน กทปว. นำค่าเอฟทีประมาณการและแนวทางการจ่ายภาระต้นทุนที่เกิดขึ้นจริงของ กฟผ. ไปรับฟังความคิดเห็นในกรณีต่างๆ ผ่านทางเว็บไซต์สำนักงาน กทปว. ตั้งแต่วันที่ 10 - 24 พฤศจิกายน 2566 ดังนี้

กรณีที่ 1 (จ่ายคืนภาระต้นทุนค่างทั้งหมด) แบ่งเป็นเอฟทีขายปลีกประมาณการที่สะท้อนต้นทุนเดือน ม.ค. - เม.ย. 67 จำนวน 64.18 สตางค์ต่อหน่วย และเงินเรียกเก็บเพื่อชำระภาระต้นทุนค่าง กฟผ. จำนวน 95,777 ล้านบาทในงวดเดียว รวมเท่ากับ 216.42 สตางค์ต่อหน่วย เมื่อรวมกับค่าไฟฟ้าฐานที่ 3.78 บาทต่อหน่วยแล้วทำให้ค่าไฟฟ้าเรียกเก็บ (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) **ปรับเพิ่มขึ้นเป็น 5.95 บาทต่อหน่วย** ตามรายงานการคำนวณตามสูตรเอฟที

กรณีที่ 2 (จ่ายคืนภาระต้นทุนค่างใน 1 ปี) แบ่งเป็นเอฟทีขายปลีกประมาณการที่สะท้อนต้นทุนเดือน ม.ค. - เม.ย. 2567 จำนวน 64.18 สตางค์ต่อหน่วย และเงินเรียกเก็บเพื่อทยอยชำระภาระต้นทุนค่าง กฟผ. จำนวน 95,777 ล้านบาทโดยแบ่งเป็น 3 งวดๆ ละจำนวน 31,926 ล้านบาท รวมเท่ากับ 114.93 สตางค์ต่อหน่วยสำหรับเดือน ม.ค. - เม.ย. 2567 เมื่อรวมกับค่าไฟฟ้าฐานที่ 3.78 บาทต่อหน่วย ทำให้ค่าไฟฟ้า (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) **เพิ่มขึ้นเป็น 4.93 บาทต่อหน่วย**

กรณีที่ 3 (จ่ายคืนภาระต้นทุนค่างใน 2 ปี) แบ่งเป็นเอฟทีขายปลีกประมาณการที่สะท้อนต้นทุนเดือน ม.ค. - เม.ย. 2567 จำนวน 64.18 สตางค์ต่อหน่วย และเงินเรียกเก็บเพื่อทยอยชำระภาระต้นทุนค่าง กฟผ. จำนวน 95,777 ล้านบาทโดยแบ่งเป็น 6 งวดๆ ละจำนวน 15,963 ล้านบาท รวมเท่ากับ 89.55 สตางค์ต่อหน่วยสำหรับเดือน ม.ค. - เม.ย. 2567 เมื่อรวมกับค่าไฟฟ้าฐานที่ 3.78 บาทต่อหน่วย ทำให้ค่าไฟฟ้า (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) **เพิ่มขึ้นเป็น 4.68 บาทต่อหน่วย**

นายคมกฤช กล่าวว่ สำหรับผลการคำนวณประมาณค่าเอฟทีและแนวทางการจ่ายภาระต้นทุนที่เกิดขึ้นจริงของ กฟผ. ทั้ง 3 กรณีที่กล่าวข้างต้นนั้นเป็นไปตามการประมาณการต้นทุนเชื้อเพลิงโดย ปตท. และ กฟผ. นำค่าประมาณการดังกล่าวมาคำนวณต้นทุนค่าไฟฟ้า (ภายใต้โครงสร้างราคาก๊าซในปัจจุบัน)

ซึ่งสำนักงาน กทพ. ได้จัดทำสรุปสมมติฐานที่ใช้การประมาณการค่าเอฟทีในรอบคำนวณเดือน ก.ย. - ธ.ค. 2566 เทียบกับการคำนวณในปีก่อน พ.ค. - ส.ค. 2558 และรอบประมาณการค่าเอฟทีเดือน ม.ค. - เม.ย. 2567 โดยมีรายละเอียดตามในตารางดังนี้

สมมติฐาน	หน่วย	พ.ค. - ส.ค. 58 (ค่าไฟฟ้าฐาน) [1]	ก.ย. - ธ.ค. 66 (ประมาณการ*) [2]	ม.ค. - เม.ย. 67 (ประมาณการ) [3]	เปลี่ยนแปลง [3]-[2]
- ราคา Pool Gas	บาท/ล้านบีทียู	264	มติ กทพ. 26 ก.ค. 66 323	มติ ครม. 18 ก.ย. 66 305*	387 +64 (+20%)
อ้างอิงน้ำมันดิบดูไบ	USD/บาเรล		74.9 USD/บาเรล	93.3 USD/บาเรล	+18.4 USD/บาเรล
- ราคาน้ำมันเตา	บาท/ลิตร	15.20	21.56	23.09	+1.53 (+7%)
- ราคาน้ำมันดีเซล	บาท/ลิตร	25.86	25.93	26.65	+0.72 (+3%)
- ราคาถ่านหิน (กฟผ.)	บาท/ตัน	569.70	820.00	820.00	0 (0%)
- ราคาถ่านหินนำเข้าเฉลี่ย (IPPs)	บาท/ตัน	2,825.70	3,018.99*	4,826.56	+1,807.57 (+60%)
สัดส่วนก๊าซธรรมชาติใน Pool Gas		-	3,507	3,634	127 (+4%)
- อ่าวไทย	พันล้านบีทียู/วัน	-	1,532	1,510	-22 (-1%)
- เมียนมา		-	545	511	-34 (-6%)
- LNG		-	1,430	1,613	183(+13%)
การใช้น้ำมันในการผลิตไฟฟ้า	ล้านลิตร/เดือน	ไม่อยู่ในแผน	ตามความจำเป็น	ตามความจำเป็น	-
ราคา Spot LNG	USD/ล้านบีทียู	-	14.15	16.91	+2.76 (+20%)
อัตราแลกเปลี่ยน	บาท/USD	33.05	34.24	35.83	+1.59 (+5%)

หมายเหตุ: * ดำเนินการตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 18 กันยายน 2566 ที่ให้คิดราคาก๊าซควบคุมที่ 304.79 บาทต่อล้านบีทียู

**ราคาถ่านหินโรงไฟฟ้าบีแอลซีพีไม่รวมโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน เนื่องจากไม่มีการเดินเครื่อง

นายคมกฤช ยังกล่าวเพิ่มเติมอีกว่า “ปัจจุบันก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยอยู่ระหว่างปรับตัวเพิ่มขึ้นจาก 200-400 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันเป็น 800 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันในเดือน เม.ย. 2567 ดังนั้นจึงจำเป็นต้องนำเข้า LNG เพื่อชดเชยก๊าซในอ่าวไทย ซึ่งหากมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจะทำให้ต้องนำเข้า LNG เพิ่มมากขึ้นอีกตามลำดับ นอกจากนี้ สถานการณ์สงครามรัสเซียยูเครนที่ยังยืดเยื้อประกอบกับสงครามอิสราเอลกับกลุ่มฮามาสที่เกิดขึ้นใหม่ ทำให้อัตราแลกเปลี่ยน ราคาน้ำมันดิบดูไบ และราคา LNG มีความผันผวนสูงจึงมีความเสี่ยงที่ต้นทุนค่าไฟฟ้าในรอบเดือน ก.ย. - ธ.ค. 2566 และ ม.ค. - เม.ย. 2567 เปลี่ยนแปลงไปจากประมาณการ อย่างไรก็ตาม กทพ. จะร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องบริหารจัดการต้นทุนค่าเชื้อเพลิงให้มีประสิทธิภาพในราคาที่เหมาะสม มีความมั่นคง และเตรียมพร้อมรองรับสถานการณ์ต่างๆที่อาจเปลี่ยนแปลงไป นอกจากนี้ สำนักงาน กทพ. ยังคงเรียกร้องให้ประชาชนช่วยกันประหยัดการใช้ไฟฟ้าเพื่อลดการนำเข้า LNG และลดความผันผวนของราคาพลังงาน”

ทั้งนี้ กทพ. เปิดรับฟังความคิดเห็นผ่านทางเว็บไซต์สำนักงาน กทพ. ตั้งแต่วันที่ 10 - 24 พฤศจิกายน 2566 ก่อนที่จะมีการสรุปและประกาศอย่างเป็นทางการต่อไป

ผู้ประสาน : นายพิทยา อนันต์ทรัพย์ 082 522 9426

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กทพ.) www.erc.or.th / Facebook Page: สำนักงาน กทพ.

โทรศัพท์ 0 2207 3599 โทรสาร 0 2207 3502

สามารถรับชมสาระนั้นเกี่ยวกับค่าไฟฟ้า และทำความเข้าใจเกี่ยวกับปัจจัยที่มีผลต่อค่าเอฟที ได้ผ่านทาง QR Code ด้านล่าง



[ทำความรู้จักค่าไฟฟ้าผันแปร Ft](#)



[ชำระค่าไฟฟ้าผันแปร](#)

