

Source :

กรุงเทพธุรกิจ

60387325

Date :

10 พ.ย. 2560

Page :

6

No :

ตรึงค่าไฟ 'ม.ค.-เม.ย.' 61 บาทแข็งกดดันทุนก๊าซ

คาดเงินลงทุน

พลังงานหมุนเวียนปี 60-64 สะพัดเจียดแสนล้าน

กรุงเทพธุรกิจ ● "กกพ." ตรึงค่าเอฟที ม.ค.-เม.ย. ปีหน้า อยู่ที่ลบ 15.90 สตางค์ต่อหน่วย ส่งผลให้บิลค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บจากประชาชนอยู่ที่ 3.5966 บาทต่อหน่วย แม้ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงขยับแต่ค่าเงินบาทแข็งค่า ผลิตไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มกดดันต้นทุนลดลง แจงตั้งเงิน 1.2 หมื่นล้านบาทมาเป็นส่วนลดค่าไฟเกลี่ยเงินไปช่วยงวดถัดไป

นายวีระพล จิรประดิษฐกุล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และในฐานะโฆษก กกพ. เปิดเผยว่า กกพ. มีมติให้ตรึงค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติ (Ft) งวดแรกของปี 2561 (ม.ค.-เม.ย.) ไว้ที่ติดลบ 15.90 สตางค์ต่อหน่วย เท่ากับงวดเดือนก.ย.-ธ.ค.2560 ทำให้ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยผู้ใช้ไฟฟ้าทุกประเภทอยู่ที่ 3.5966 บาทต่อหน่วยไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม แม้ว่าเดือนม.ค.-เม.ย. 2561 ค่าเชื้อเพลิงทุกประเภท ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ น้ำมันเตา และถ่านหิน มีแนวโน้มสูงขึ้นโดยเฉพาะก๊าซธรรมชาติปรับตัวสูงถึง 15.42 บาทต่อล้านบีทียู ส่งผลให้ค่าเอฟทีงวดม.ค.-เม.ย.ปี 2561 ในส่วนของเชื้อเพลิงสูงขึ้น 20.25 สตางค์ต่อหน่วย

อย่างไรก็ตาม จากการที่เงินบาทปรับแข็งค่ากว่าช่วงเดือนก.ย.-ธ.ค.2560 จากที่อยู่ระดับ 34.19 บาทต่อดอลลาร์ แข็งค่าขึ้นมาเป็น 33.32 บาทต่อดอลลาร์ หรือแข็งค่าขึ้น 0.87 บาทต่อดอลลาร์

ทำให้ต้นทุนซื้อก๊าซลดลงและมีเงินเหลือสะสมตั้งแต่กลางปี 2560 จำนวน 12,566 ล้านบาท จึงนำเงิน 7,313 ล้านบาทมาช่วยตรึงราคาค่า Ft งวดเดือนม.ค.-เม.ย. ปี 2561 ให้คงที่ไว้ที่ติดลบ 15.90 สตางค์ต่อหน่วยได้ และยังเก็บไว้ 5,253 ล้านบาทนำไปช่วยพยุงค่า Ft งวดเดือนพ.ค.-ส.ค. 2561 ไม่ให้สูงขึ้นมากเกินไป เพื่อช่วยบรรเทาภาระผู้ใช้ไฟฟ้า

ส่วนแนวโน้มค่า Ft งวดถัดไป (พ.ค.-ส.ค.2561) พบว่าต้นทุนค่าเชื้อเพลิงจะปรับขึ้น 19.49 สตางค์ต่อหน่วย แต่ยังมีเงินสะสมที่เหลือจากงวดก่อนอีก 5,253 ล้านบาท จะสามารถนำมาช่วยลดค่า Ft ได้ และอาจช่วยให้ค่า Ft ปรับขึ้นเหลือเพียง 1.44 สตางค์ต่อหน่วย หากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงไม่สูงไปกว่าที่คำนวณไว้ ขณะเดียวกันหากค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นอีกอาจช่วยให้ไม่ต้องปรับขึ้นค่า Ft ได้

นอกจากนี้ กกพ. กำลังศึกษาเรียกเก็บจากการลงทุนที่ไม่เป็นไปตามแผนของ 3 การไฟฟ้า ได้แก่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) หรือคอลแบล็ค ช่วงปี 2558-2559 ที่คาดว่าจะมีอีกประมาณ 1,000 ล้านบาท เพื่อมาช่วยบริหารจัดการต้นทุนค่าไฟฟ้าในปี 2561 ไม่ให้ปรับสูงขึ้นมากนัก

ขณะที่ความต้องการพลังงานไฟฟ้าเดือนม.ค.-เม.ย. 2561 ปรับตัวลดลงจากช่วงเดือนก.ย.-ธ.ค. 2560 จำนวน 708 ล้านหน่วย หรือลดลงคิดเป็น 1.14% เนื่องจากเข้าสู่ช่วงฤดูหนาว ยอดรวมเท่ากับ 61,628 ล้านหน่วย

ด้านการผลิตไฟฟ้าภาพรวมเดือน

ม.ค.-เม.ย. 2561 ยังคงมีการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักผลิตไฟฟ้าถึง 58.83% แต่มีการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำเพิ่มขึ้นจากปริมาณน้ำที่มีมาก รองลงมาเป็นการรับซื้อไฟฟ้าจาก สปป.ลาว 11.84% ใช้ลิกไนต์ 9.38% และถ่านหินนำเข้า 9.25% และยังมีการผลิตไฟฟ้าจากลมและโซลาร์เซลล์เพิ่มขึ้นด้วย

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน ยังกล่าวไว้สำหรับการลงทุนผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนช่วงปี 2560-2564 จะมีเงินลงทุนรวมไม่ต่ำกว่า 96,900 ล้านบาท จากกำลังการผลิตรวม 1,794 เมกะวัตต์ แบ่งเป็นโครงการลงทุนใหม่ที่จะเกิดขึ้นในปี 2561 คือ โรงไฟฟ้าขยะชุมชน 78 เมกะวัตต์ คาดว่าจะออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าในสัปดาห์หน้า เพื่อจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ (COD) ปลายปี 62, โครงการผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) แบบ VSPP Semi-Firm จำนวน 269 เมกะวัตต์ และการรับซื้อไฟฟ้าตามโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ 42 เมกะวัตต์, โครงการ SPP Hybrid Firm 300 เมกะวัตต์ กำหนดให้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบในปี 2564

ส่วนโครงการลงทุนต่อเนื่องคือ โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร ระยะที่ 2 จำนวน 154.52 เมกะวัตต์ ซึ่งจะต้องจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบในปี 2561 และโครงการพลังงานลมจำนวน 951 เมกะวัตต์ ซึ่งยังไม่รวมโครงการโซลาร์รูฟท็อปเสรี ที่คาดว่าจะเปิดโครงการในปี 2561