

ข่าวหนังสือพิมพ์ (1)

หนังสือพิมพ์ กรุงเทพธุรกิจ วัน เดือน ปี 12 พ.ย. 2561 หน้า 5 เรื่อง พลังงานทดแทน

กรุงเทพธุรกิจ ● “กทพ.” ประเมินรับซื้อไฟฟ้าพลังงานทดแทนกระทบต้นทุนค่าเอฟทีปี 62 พุ่งแตะ 27.34 สตางค์ต่อหน่วย มูลค่ารวม 47,996 ล้านบาท โครงการขยะนำร่อง 77.9 เมกะวัตต์ เดินหน้าตามแผนนางสาวนฤภัทร อมรโฆษิต เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กทพ.) ในฐานะโฆษก กทพ. เปิดเผยว่า กทพ.ได้ประเมินนโยบายรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนในอดีต ทั้งในรูปแบบการให้เงินสนับสนุนส่วนเพิ่มรับซื้อไฟฟ้า (แอดเดอรั) และการให้สนับสนุนตามต้นทุนที่แท้จริง (ฟีดอินทาร์ฟ) หรือ Fit จะส่งผลกระทบต่อต้นทุนค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติ (ค่าเอฟที) ในปี 2562 อยู่ที่ 27.34 สตางค์ต่อหน่วย หรือคิดเป็นมูลค่ารวม 47,996 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2561 ที่มี

พลังงานทดแทนดันค่าเอฟทีปี 62 พุ่ง

ผลกระทบต่อค่าเอฟทีอยู่ที่ 25.17 สตางค์ต่อหน่วย หรือ คิดเป็นมูลค่ารวม 43,279 ล้านบาท

“ผลกระทบต่อค่าเอฟทีที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากในปี 2562 จะมีกำลังผลิตไฟฟ้าจากโครงการรับซื้อไฟฟ้าพลังงานทดแทน ตามนโยบายของภาครัฐในอดีตที่มีกำหนดต้องเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) หลายโครงการ เช่น โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะ การรับซื้อไฟฟ้าโซลาร์ราชการ/สหกรณ์ระยะที่ 2”

ทั้งนี้ ต้นทุนการรับซื้อไฟฟ้าพลังงานทดแทนแยกตามประเภทเชื้อเพลิง

ที่ส่งผลกระทบต่อค่าเอฟทีในงวดสุดท้ายของปี 2562 (ก.ย.-ธ.ค.) พบว่าพลังงานแสงอาทิตย์มีมูลค่าสูงสุด อยู่ที่ 7,759 ล้านบาท, ชีวมวล 3,173 ล้านบาท, ขยะ 1,986 ล้านบาท และลม 2,803 ล้านบาท

สำหรับความคืบหน้าโครงการกำจัดขยะมูลฝอยเพื่อผลิตไฟฟ้าขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น จำนวน 8 พื้นที่ 12 โครงการ กำลังผลิต 77.9 เมกะวัตต์ ที่กระทรวงมหาดไทยกำหนดพื้นที่ไว้และ กทพ.กำหนด COD ในปี 2564 ขณะนี้มีผู้ประกอบการบางรายได้ยื่นข้อเสนอโครงการเข้ามาที่ กทพ.แล้ว คาดว่าการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการดังกล่าวจะ

ทำได้ตามเป้าหมายที่วางไว้ หลังจากรัฐได้พิจารณาขยายกำหนด COD ออกไปจากเดิมที่กำหนดไว้ในปี 2562

แหล่งข่าวจาก กทพ.กล่าวว่า หลังปี 2564 เป็นต้นไป ผลกระทบการรับซื้อพลังงานทดแทนต่อต้นทุนค่าเอฟทีจะเริ่มนิ่ง เนื่องจากโครงการที่เปิดรับซื้อไฟฟ้าพลังงานทดแทนต่างๆ ในอดีตได้กำหนดให้ COD สิ้นสุดไว้ที่ปี 2564 รวมถึงหากรัฐไม่มีนโยบายรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนเพิ่มเติม ขณะเดียวกันหากเปิดรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบการแข่งขันด้านราคา (บิ๊ตติ้ง) ก็อาจช่วยให้ต้นทุนผลิตไฟฟ้าเฉลี่ยในอนาคตถูกลง