



กกพ.ขยายเซ็นPPAไฟหมุนเวียน

● ไร่ไร่ 'กพช.' ปลดล็อกคำสั่งชะลอ RE 2,180 MW

บอร์ด กกพ. ขยายกรอบระยะเวลาโครงการพลังงานหมุนเวียนรอบสองรวม 2,180 เมกะวัตต์ จากเดิมขีดเส้นลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 29 ก.ค.นี้ เพื่อลดผลกระทบเอกชน หลังยังไร่ไร่จาก กพช.ปลดล็อกคำสั่งชะลอเซ็นสัญญาซื้อขายไฟกับการไฟฟ้า ขณะที่ภาคเอกชน GUNKUL-WEH-BGRIM-TSE ยังรอความชัดเจนภาครัฐ

นายพลพัฒน์ ลีสมบัติไพศาลย์ เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และโฆษกคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เปิดเผยว่า ด้วยมีเหตุจำเป็นปรับปรุงกรอบระยะเวลาดำเนินการตามประกาศ กกพ. เรื่องประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ.2565 (เพิ่มเติม) พ.ศ. 2567 เพื่อให้สอดคล้องกับมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในการประชุมครั้งที่ 4/2567 (ครั้งที่ 170) เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2567 ที่เห็นชอบให้ชะลอการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติม สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิงตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดสำหรับปี 2565-2573 ปริมาณ 3,668.5 เมกะวัตต์ (MW) ที่ กกพ.ได้เห็นชอบเมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2566 โดยเป็นการชะลอการลงนามสัญญากับ 3 การไฟฟ้าไว้ก่อน เพื่อดำเนินการตรวจสอบความถูกต้อง โดยต่อมา กพช.ในการประชุมครั้งที่ 1/2568 (ครั้งที่ 171) เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2568 มีมติรับทราบรายงานผลการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบข้อเท็จจริงและมอบหมาย กกพ. 3 การไฟฟ้า และ

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) เปรียบเทียบกรอบการออกคนที่ กกพ.ประกาศรายชื่อให้เป็นผู้ได้รับสิทธิ์ขายไฟฟ้ากลุ่ม 2,180 เมกะวัตต์ โดยอ้างอิงราคา ที่ กกพ. ได้ดำเนินการเพื่อลดอัตราค่ารับซื้อไฟฟ้าตามข้อเสนอของประธานคณะกรรมการตรวจสอบข้อเท็จจริงและให้ดำเนินการแล้วเสร็จภายใน 60 วัน นับจากวันที่ได้รับมติ ซึ่งจะครบกำหนดในวันที่ 29 กรกฎาคม 2568 โดยนับจากวันที่ กกพ.ได้รับแจ้งมติ กพช. เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2568 ดังนั้น กกพ.จึงมีความกังวลว่าอาจไม่ทัน จึงมีมติขยายกรอบดังกล่าว ประกอบกับผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าเพิ่มเติม ที่ได้รับการคัดเลือกตามระเบียบ กกพ. ดังกล่าว ได้มีหนังสือถึง กกพ. เพื่อพิจารณาแนวทางการแก้ไขผลกระทบที่เกิดขึ้นจากคำสั่ง กพช. ดังกล่าว เพราะไม่สามารถลงนามในสัญญาซื้อขายไฟกับการไฟฟ้า ได้ทันตามกำหนด อีกทั้งการดำเนินการตามมติ กพช. ยังไม่ได้ข้อยุติ กกพ.ในการประชุมครั้งที่ 23/2568 ครั้งที่ 965 เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2568 เห็นควรให้ปรับปรุงกรอบระยะเวลาดำเนินการดังกล่าว โดยยกเลิกกรอบระยะเวลาลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากเดิมภายในวันที่ 29 กรกฎาคม 2568 ออกไปก่อน

“กกพ.ขยายกรอบระยะเวลาสำหรับโครงการพลังงานหมุนเวียน 2,180 เมกะวัตต์ เป็นการประวิงเวลา ลดผลกระทบของเอกชนที่ได้รับโครงการ แต่ต้องชะลอลงนามสัญญาซื้อขายไฟกับการไฟฟ้า ออกไป ตามคำสั่ง กพช. และตอนนี้ก็ยังไม่มติดีปลดล็อกในเรื่องนี้ ดังนั้น กกพ. จึงต้องขยายกรอบระยะเวลาออกไป เพราะหากตามมติเดิมคือภายในวันที่ 29 กรกฎาคม 2568 ก็จะไม่ทัน นอกจากนี้เอกชนยังส่งหนังสือมายัง กกพ. เพื่อให้เร่งแก้ไขปัญหาดังกล่าว อย่างไรก็ตาม ปัจจุบันยังไม่มีกรรมการลงนาม PPA โครงการพลังงานหมุนเวียนรอบ 2.1 แต่อย่างใด ซึ่งการไฟฟ้าเองก็ไม่กล้าเซ็น เพราะต้องรอมติ กพช. ก่อน” นายพลพัฒน์ กล่าว

นายพลพัฒน์ กล่าวอีกว่า นอกจากนี้จากการร้องเรียนของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ประเภทเชื้อเพลิงชีวมวล ที่ได้รับการชดเชยรูปแบบ Adder เพื่อขอความเป็นธรรมในการรับอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับการต่ออายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กับโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่เปลี่ยนรูปแบบการรับซื้อไฟฟ้าจากระบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (FiT) กกพ. ไม่สามารถดำเนินการได้ เนื่องจากเป็นไปตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในการประชุมครั้งที่ 1/2567 (ครั้งที่ 167) เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2567 ซึ่งเห็นชอบให้เฉพาะโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลประเภทที่

เปลี่ยนรูปแบบการอุดหนุนจากประเภท Adder เป็น FIT ให้สามารถต่ออายุสัญญาตามจำนวนปีที่ถูกรับลดได้ ในอัตราซื้อไฟฟ้า 2.28 บาทต่อหน่วย

“กกพ. ได้แจ้งความเห็นให้กับภาคเอกชนแล้ว และได้ส่งเรื่องของ VSPP ไปยัง สนพ. เพื่อประกอบการพิจารณาของภาคนโยบายต่อไป เพราะไม่อยู่ในอำนาจการพิจารณาของ กกพ. การดำเนินการนี้อยู่ภายใต้กรอบนโยบายของ กพช. เพื่อคงประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าชีวมวลเดิมที่ยังสามารถผลิตไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องโดยไม่กระทบต่อค่าไฟฟ้าของประชาชน”

นายพูลพัฒน์ กล่าว

ผู้สื่อข่าวรายงานว่า สำหรับผู้ประกอบการที่ได้รับการคัดเลือกโครงการพลังงานหมุนเวียนรอบ 2.1 ทั้งพลังงานลมและโซลาร์ รวม 2,180 เมกะวัตต์ หลัก ๆ คือ บริษัท กันกุลเอ็นจิเนียริง จำกัด (มหาชน) หรือ GUNKUL แบ่งเป็น โครงการพลังงานลม 4 โครงการ รวม 284 เมกะวัตต์ และโซลาร์ 3 โครงการ รวม 35 เมกะวัตต์, บริษัท วินด์ เอนเนอร์ยี่ โฮลดิ้ง จำกัด (WEH) พลังงานลม 2 โครงการ รวม 179.40 เมกะวัตต์, บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) หรือ BGRIM แบ่งเป็น พลังงานลม 1 โครงการ 12 เมกะวัตต์ และโซลาร์ 4 โครงการ รวม 39.12 เมกะวัตต์ และบริษัท ไทย โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) หรือ TSE ได้รับคัดเลือกโครงการโซลาร์ 21 โครงการ รวม 136.10 เมกะวัตต์ เป็นต้น ซึ่งเอกชนยังรอความชัดเจนจากภาครัฐ หลัง กพช.มีคำสั่งชะลอโครงการเมื่อปลายปี 2567 ที่ผ่านมา ■