

# ข่าวหนังสือพิมพ์ (1)

หนังสือพิมพ์ กรุงเทพธุรกิจ

วัน เดือน ปี 13 ก.ค. 2563

หน้า 2 เรื่อง โรงไฟฟ้าชุมชน

# เปิดแผนโรงไฟฟ้าชุมชน ดัน 'พลังงานสร้างไทย'

ณัฐกานดา คอณสุวรรณ  
กรุงเทพธุรกิจ

กระทรวงพลังงานเตรียมเสนอแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าสองประเทศ ไทย พ.ศ.2561-2563 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP 2018 Rev.1) ต่อคณะรัฐมนตรี (ครม.) วันที่ 14 ก.ค. 2563 พิจารณาอนุมัติ โดยข้ามการเห็นชอบแล้วรอเข้าสู่การประกาศเปิดยื่นข้อเสนอโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก

### โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก

ล่าสุดทาง ก.พ. 1 ปีแล้ว เนื่องจากเป็นโครงการใหม่ต้องใช้เวลากำหนดเกณฑ์และเงื่อนไขการลงทุนให้ชัดเจนและไม่ใส่รวมทั้งติดตั้งและเดินเครื่องปรับปรุงใหม่ที่ยังรอการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเข้ามาในระหว่างปี 2563-2567 รวม 1,933 เมกะวัตต์

แผนพีดีทีทีดังกล่าวผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) วันที่ 19 มิ.ย.2563 และต้องได้รับความเห็นชอบจาก ครม.ก่อน คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) จึงจะออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าได้ โดย กพช. ที่มี พล.อ.ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี เป็นประธาน เมื่อวันที่ 16 มิ.ย.2562 เห็นชอบกรอบโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก ในรูปแบบโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) ที่มีขนาดไม่เกิน 10 เมกะวัตต์

ซึ่งมีข้อเสนอทั้งจากเชื้อเพลิงประเภทคือ 1.ชีวมวล 2.ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย-ของเสีย) 3.ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน 100%) 4.เชื้อเพลิงไฮโดรเจน จาก 3 ประเภทเชื้อเพลิงดังกล่าว ร่วมกับโรงไฟฟ้าโซลาร์เซลล์ โดยมีการแต่งตั้งคณะกรรมการบริหารการรับซื้อไฟฟ้า ซึ่งมีนายฤทธิชัย รมว.ดีอีฯ ปลัดกระทรวงพลังงานเป็นประธาน เพื่อคัดเลือกโครงการและกำกับดูแลให้โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเป็นไปด้วยความเรียบร้อย ซึ่งกรมที่ดูแลพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน เป็นสำนักงานหลักในการเปิดให้ยื่นเสนอโครงการ

ปี 2563-2565 จะเปิดรับซื้อไฟฟ้า 700 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น 2 ประเภทโครงการ คือ

1.โครงการ Quick win กำหนดจ่ายไฟฟ้าจากระบบในปี 2563 ซึ่งเป็นโอกาสให้โรงไฟฟ้าที่ก่อสร้างแล้วเสร็จหรือใกล้จะแล้วเสร็จ

2.โครงการทั่วไป เปิดโอกาสให้ผู้มีความประสงค์เข้าร่วมโครงการเป็นการทั่วไป และอนุญาตให้จ่ายไฟฟ้าจากระบบได้ในปี 2564 เป็นต้นไป

ส่วนรูปแบบการร่วมลงทุน ประกอบด้วย 2 กลุ่ม คือ

1.กลุ่มผู้เสนอโครงการ (ภาคเอกชน อาจร่วมกับองค์กรของรัฐ) สัดส่วน 60-90%

2.กลุ่มวิสาหกิจชุมชน (มีสมาชิกไม่น้อยกว่า 200 คนหรือเรือน) สัดส่วน 10-40% (เป็นหุ้นผู้ผลิตที่ไม่น้อยกว่า 10% และเปิดโอกาสให้ถือหุ้นเพิ่มได้อีก รวมแล้วไม่เกิน 40%) มีส่วนแบ่งจากรายได้ที่เกิดจากการจำหน่ายไฟฟ้าที่ยังไม่ได้หักค่าใช้จ่ายให้กับหน่วยงานที่อยู่นั้น

ส่วนข้อควรระวังของหน่วยงานเจ้าของโรงไฟฟ้า

สำหรับอัตราส่วนแบ่งรายได้ของโรงไฟฟ้าประเภทเชื้อเพลิงชีวมวล ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย-ของเสีย) และก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) ไม่ต่ำกว่า 25 สตงค์ต่อหน่วย และสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ไฮโดรเจน ไม่ต่ำกว่า 50 สตงค์ต่อหน่วย

ส่วนอัตราซื้อไฟฟ้า 4 ประเภทเชื้อเพลิง แบ่งตามสมมติฐานทางการเงิน

ณ ปีที่ลงทุนก่อสร้าง ซึ่ง กพช.เห็นชอบเมื่อ 17 ก.พ.2560 ดังนี้



พลังงานแสงอาทิตย์ 2.90 บาทต่อหน่วย, ชีวมวลที่กำลังผลิตติดตั้งน้อยกว่าหรือเท่ากับ 3 เมกะวัตต์ 4.8482 บาทต่อหน่วย, ชีวมวลกำลังผลิตติดตั้งมากกว่า 3 เมกะวัตต์ 4.2636 บาทต่อหน่วย, ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย-ของเสีย) 3.76 บาทต่อหน่วย, ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน 100%) 5.3725 บาท และ ก๊าซชีวภาพพืชพลังงานผสมน้ำเสีย-ของเสีย 4.7269 บาทต่อหน่วย

รวมทั้งกำหนดอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) หรือเพิ่มให้พื้นที่เขตป่าดงดิบ นาธรรมชาติ และ 4 อำเภอของจังหวัดสงขลา เพิ่มอีก 0.50 บาทต่อหน่วยในทุกชนิดเชื้อเพลิง

กระทรวงพลังงานได้รับความเห็นจากรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากโครงการโรงไฟฟ้าชุมชน ประเภทโครงการ Quick Win กำหนดรับซื้อไฟฟ้าจากระบบไม่เกิน 100 เมกะวัตต์ และผลิตไฟฟ้าจากระบบ (COD) ในปี 2563 แต่สำหรับเครื่องจักรและอุปกรณ์ไม่ได้พร้อมแล้ว -19 อาจผ่อนผันให้เลื่อน COD ไปในช่วงกลางปี 2564

กระทรวงพลังงานได้แบ่งการผลักดันโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเป็น 3 ระยะ คือ

ระยะที่ 1 เป็นโครงการต้นแบบดำเนินการโดยรัฐวิสาหกิจ จำนวน 4 โครงการ กำลังผลิต

รวม 8 เมกะวัตต์ แบ่งเป็นโครงการของโรงไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) 2 โครงการ คือ อ.แม่แจ่ม จ.เชียงใหม่ 1 โครงการ (เชื้อเพลิงชีวมวล) และ อ.ทับสะแก จ.ประจวบคีรีขันธ์ 1 โครงการ (เชื้อเพลิงก๊าซชีวภาพ)

โครงการโครงการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) 2 โครงการ คือ อ.บ้านนา จ.ปทุมธานี 1 โครงการ และ อ.บ้านนา จ.ยะลา 1 โครงการ เป็นเชื้อเพลิงชีวมวล 2 แห่ง กำหนด COD ปี 2563

ระยะที่ 2 เป็นโครงการร่วมทุน Quick Win ที่ก่อสร้างบางส่วนแล้ว โดยรับซื้อไฟฟ้าจากระบบไม่เกิน 100 เมกะวัตต์

ระยะที่ 3 เป็นโครงการทั่วไปหรือโครงการก่อสร้างใหม่ จะรับซื้อไฟฟ้าจากระบบไม่เกิน 600 เมกะวัตต์ กำหนด COD ภายในปี 2564 คาดว่าเปิดให้ยื่นเสนอโครงการหลังจากพิจารณาโครงการ Quick Win แล้วแล้ว

สำหรับหลักเกณฑ์คัดเลือกโครงการได้กำหนดการพิจารณาคะแนนด้านผลประโยชน์ให้ 60 คะแนน เช่น ส่วนแบ่งรายได้ที่เกิดจากการจำหน่ายไฟฟ้า, เงินพิเศษค่าเชื้อเพลิง, สัดส่วนหุ้นผู้ผลิตชีวมวลที่ได้จากวิสาหกิจชุมชน (ไม่น้อยกว่า 10%), การรับประโยชน์เงินปันผลประจำปี, เงินพิเศษสำหรับกิจกรรมชุมชน, การจ้างแรงงานภายในพื้นที่ที่ตั้งโรงไฟฟ้า

ส่วนการพิจารณาต้นทุนคิดเป็น 40 คะแนน เช่น ประสิทธิภาพผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า, สมรรถนะทางวิศวกรรมหรือเครือข่ายต้องอยู่พื้นที่ที่มีโรงไฟฟ้าประเภทเชื้อเพลิง เป็นโรงไฟฟ้าที่ไม่ได้มีอยู่ทุกพื้นที่, รัฐวิสาหกิจเก็บพลังงาน (ESS) ร่วมด้วยหรือไม่

กระทรวงพลังงานได้บรรจุโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเป็นส่วนหนึ่งใน "แผนพลังงานสร้างไทย" ปริมาณรับซื้อไฟฟ้า 700 เมกะวัตต์แรก คาดว่าประกาศรับซื้อแล้วเป็นข้อเสนอโครงการประเภทเร่งด่วน (Quick Win) 100 แห่งหรือคิดเป็น ก.ค.นี้ และประกาศรายชื่อ ผู้ได้รับคัดเลือกกลางเดือน ส.ค.2563

หรือพลังงานผลิตจากเชื้อเพลิงไฟฟ้า (PPA) เดือน พ.ย.-ธ.ค.2563 และเริ่มลงทุนได้ตั้งแต่ปี 2564 คาดว่าใช้เงินลงทุนรวม 1,721 ล้านบาท เกิดการสร้างงาน 720 คน และหลัง COD จะสร้างรายได้ 224 ล้านบาท เกิดการสร้างงาน 1,440 คนหรือ คาดว่าระยะถัดมาเงินลงทุน 30-40 ล้านบาทต่อเมกะวัตต์

รวมถึงจัดทำโครงการต้นแบบ 2 พื้นที่ คือ โรงไฟฟ้าต้นแบบ 3 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าแม่แจ่ม 3 เมกะวัตต์ ใช้เงินลงทุนรวม 753 ล้านบาท คาดว่าสร้างรายได้ 27 ล้านบาทต่อปี