



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ประกาศการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
เรื่อง การตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า
การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565 – 2573
สำหรับเชื้อเพลิงขยะอุตสาหกรรม (ปี 2569)
พ.ศ. 2565

ตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565 – 2573 สำหรับขยะอุตสาหกรรม พ.ศ. 2565 และประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565 – 2573 สำหรับเชื้อเพลิงขยะอุตสาหกรรม (ปี 2569) พ.ศ. 2565 กำหนดอำนาจหน้าที่ให้การไฟฟ้าออกประกาศให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากยื่นคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา 29 แห่งพระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2503 จึงออกประกาศให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากยื่นคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าสำหรับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565 – 2573 สำหรับเชื้อเพลิงขยะอุตสาหกรรม (ปี 2569) พ.ศ.2565 รายละเอียดดังต่อไปนี้

ข้อ 1 ประกาศนี้เรียกว่า “ประกาศการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เรื่อง การตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565 – 2573 สำหรับเชื้อเพลิงขยะอุตสาหกรรม (ปี 2569) พ.ศ. 2565”

ข้อ 2 ประกาศนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันประกาศเป็นต้นไป

ข้อ 3 ในประกาศนี้

“กทพ.” หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“กฟภ.” หมายความว่า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

“โครงการ” หมายความว่า โครงการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะอุตสาหกรรม

“ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก” หมายความว่า ผู้ที่ยื่นความประสงค์จะผลิตไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรม

๕๕

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

- 2 -

“ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)” หมายความว่า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. ที่ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ ที่เชื่อมต่อบริเวณสายไฟฟ้าของ กฟภ. ที่ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ หรือ 33 กิโลโวลต์ และเป็นผู้ได้รับใบอนุญาตตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน

“ระยะทางก่อสร้าง” หมายความว่า ระยะทางจากโรงไฟฟ้าจนถึงจุดเชื่อมต่อบริเวณสายไฟฟ้าของ กฟภ. ซึ่งเป็นระยะทางรวมจากระยะทางการปรับปรุงระบบไฟฟ้าเดิม และระยะทางการก่อสร้างระบบไฟฟ้าใหม่ เพื่อไปเชื่อมต่อกับจุดที่สามารถรองรับการเชื่อมต่อตามปริมาณไฟฟ้าเสนอขายได้

ข้อ 4 การตรวจสอบจุดเชื่อมต่อบริเวณสายไฟฟ้า

ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ที่ประสงค์จะตรวจสอบจุดเชื่อมต่อบริเวณสายไฟฟ้า ต้องปฏิบัติตามระเบียบและประกาศดังนี้

4.1 ระเบียบ กฟภ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565 – 2573 สำหรับขยะอุตสาหกรรม พ.ศ. 2565

4.2 ประกาศ กฟภ. เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565 – 2573 สำหรับเชื้อเพลิงขยะอุตสาหกรรม (ปี 2569) พ.ศ. 2565

4.3 ประกาศ กฟภ. เรื่อง หลักเกณฑ์การตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า ประกาศ ณ วันที่ 18 เมษายน 2560

ข้อ 5 กำหนดการในการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อบริเวณสายไฟฟ้า และชำระค่าใช้จ่าย

5.1 กรอบระยะเวลาการดำเนินงาน

| กำหนดระยะเวลา | กิจกรรม |
|---|---|
| ตั้งแต่วันที่ออกประกาศฉบับนี้ ถึง 15 พฤศจิกายน 2565 | ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ยื่นคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อบริเวณสายไฟฟ้าสำหรับโครงการผ่านทางเว็บไซต์ https://ppim.pea.co.th และพิมพ์ใบแจ้งหนี้จากระบบไปชำระค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อบริเวณสายไฟฟ้าที่สำนักงาน กฟภ. ทุกแห่งทั่วประเทศ ทั้งนี้ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ต้องตรวจสอบข้อมูลต่างๆ ให้ถี่ถ้วน ตลอดจนทำความเข้าใจระเบียบ, ประกาศ หลักเกณฑ์แนบท้ายประกาศและเอกสารต่างๆ ที่เกี่ยวข้องทั้งหมด และต้องวางแผนในการยื่นคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อบริเวณสายไฟฟ้า และชำระค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง ให้ทันตามกำหนดระยะเวลา โดยหากผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ไม่สามารถชำระค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อบริเวณสายไฟฟ้าของ กฟภ. ได้ภายในวันที่ 15 พฤศจิกายน 2565 เวลา 15.30 น. กฟภ. จะไม่รับผิดชอบใดๆ ทั้งสิ้น ในทุกกรณีไม่ว่าเหตุเกิดจาก กฟภ. หรือผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า |

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

-3-

5.2 การเปลี่ยนแปลงกำหนดระยะเวลาการดำเนินงาน

กฟภ. ขอสงวนสิทธิ์เปลี่ยนแปลงกรอบระยะเวลาการดำเนินงาน ให้เหมาะสมและสอดคล้องกับสภาพข้อเท็จจริงที่เกิดขึ้นโดยไม่ต้องแจ้งให้ทราบล่วงหน้า ทั้งนี้ กฟภ. จะประกาศบนเว็บไซต์ www.pea.co.th เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว

ข้อ 6 ขั้นตอนดำเนินการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าสำหรับผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

6.1 การยื่นคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า

6.1.1 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ต้องยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า สำหรับโครงการ ผ่านทางเว็บไซต์ <https://ppim.pea.co.th> ตั้งแต่วันที่ออกประกาศฉบับนี้ ถึงวันที่ 15 พฤศจิกายน 2565 เวลา 15.30 น. โดยต้องลงทะเบียนผู้ใช้งานผ่านเว็บไซต์ดังกล่าว ก่อนเริ่มดำเนินการยื่นคำร้องขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าสำหรับโครงการ สำหรับผู้ที่เคยลงทะเบียนผู้ใช้งานแล้วสามารถใช้บัญชีผู้ใช้เดิมในการดำเนินการได้

6.1.2 กฟภ. ขอสงวนสิทธิ์เปลี่ยนแปลงวิธีการรับคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าให้เหมาะสมและสอดคล้องกับสภาพข้อเท็จจริงที่เกิดขึ้นโดยไม่ต้องแจ้งให้ทราบล่วงหน้า ทั้งนี้ กฟภ. จะประกาศบนเว็บไซต์ www.pea.co.th เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว

6.2 ค่าใช้จ่ายและสถานที่รับชำระค่าตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า

6.2.1 การดำเนินการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าสำหรับผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก มีค่าใช้จ่ายเป็นเงิน 7,200.-บาท และภาษีมูลค่าเพิ่ม 7% เป็นเงิน 504.- บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 7,704.- บาท (เจ็ดพันเจ็ดร้อยสี่บาทถ้วน) ต่อ 1 พิกัดที่ตั้งโครงการ

6.2.2 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก สามารถชำระค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า โดยสามารถพิมพ์ใบแจ้งหนี้ได้หลังจากยื่นคำร้องในเว็บไซต์ <https://ppim.pea.co.th> และนำไปชำระได้ที่สำนักงาน กฟภ. ทุกแห่งทั่วประเทศ ในวันทำการ เวลา 8.30 - 15.30 น. (ยกเว้นเวลา 12.00 - 13.00 น.) ภายในวันที่ 15 พฤศจิกายน 2565 ทั้งนี้ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากควรชำระค่าใช้จ่ายก่อนวันที่ 15 พฤศจิกายน 2565 เพื่อลดความเสี่ยงที่จะไม่สามารถชำระค่าใช้จ่ายได้ทันในวันที่ 15 พฤศจิกายน 2565

กฟภ. ขอสงวนสิทธิ์เปลี่ยนแปลงรายละเอียดการชำระค่าใช้จ่ายตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าให้เหมาะสมและสอดคล้องกับสภาพข้อเท็จจริงที่เกิดขึ้น โดยไม่ต้องแจ้งให้ทราบล่วงหน้า ทั้งนี้ กฟภ. จะประกาศบนเว็บไซต์ www.pea.co.th เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว

6.3 ขั้นตอนการดำเนินการ

6.3.1 ก่อนยื่นคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก จะต้องตรวจสอบข้อมูลต่างๆ ให้ถี่ถ้วน ตลอดจนทำความเข้าใจระเบียบ, ประกาศ หลักเกณฑ์แนบท้ายประกาศ และเอกสารต่างๆ ที่เกี่ยวข้องทั้งหมด

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

- 4 -

6.3.2 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าสำหรับโครงการ ผ่านทางเว็บไซต์ <https://ppim.pea.co.th> โดยต้องกรอกรายละเอียดข้อมูลให้ถูกต้อง ทั้งนี้ เมื่อยื่นคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าแล้ว ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากไม่สามารถขอแก้ไข เปลี่ยนแปลง หรือเพิ่มเติมรายละเอียดคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าได้

6.3.3 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากสามารถพิมพ์ใบแจ้งหนี้ได้หลังจากยื่นคำร้องในเว็บไซต์ <https://ppim.pea.co.th> และนำใบแจ้งหนี้ดังกล่าวไปชำระค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าได้ตามข้อ 6.2.2

6.3.4 เมื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากได้ยื่นคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า และชำระค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าครบถ้วนตั้งแต่วันที่ออกประกาศฉบับนี้ ถึงวันที่ 15 พฤศจิกายน 2565 เวลา 15.30 น. กฟภ. จึงจะเริ่มดำเนินการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า โดย กฟภ. จะแจ้งผลการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า รวมถึงระยะทางก่อสร้าง และข้อมูลตามประกาศ กฟภ. ที่เกี่ยวข้องทางไปรษณีย์ และจดหมายอิเล็กทรอนิกส์ (E-mail)

ทั้งนี้ หนังสือแจ้งผลการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้างดกล่าว ไม่ได้พิจารณาศักยภาพระบบส่งไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และมีได้เป็นการรับรองสิทธิในการขายไฟฟ้าและเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าภายใต้โครงการแต่อย่างใด

ข้อ 7 ข้อสงวนสิทธิ์

7.1 กฟภ. ขอสงวนสิทธิ์ในการยกเลิกการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าสำหรับโครงการ อันเนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของรัฐ หรือเหตุที่เกิดขึ้นจนทำให้ไม่สามารถดำเนินโครงการต่อไปได้

7.2 กฟภ. ขอสงวนสิทธิ์ที่จะไม่ตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าสำหรับโครงการ ในกรณีที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากยื่นคำร้องขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าผิดโครงการ หรือหลักฐานการชำระค่าใช้จ่ายไม่ครบถ้วนถูกต้อง

7.3 กฟภ. ขอสงวนสิทธิ์ไม่คืนเงินค่าใช้จ่ายที่ได้มีการชำระแก่ กฟภ. ในทุกกรณี

7.4 สำหรับผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ที่ไม่สามารถชำระค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าได้ภายในวันที่ 15 พฤศจิกายน 2565 เวลา 15.30 น. กฟภ. ขอสงวนสิทธิ์ไม่รับผิดชอบใดๆ ทั้งสิ้น ในทุกกรณีไม่ว่าเหตุเกิดจาก กฟภ. หรือผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ดังนั้น ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากควรดำเนินการชำระค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าในส่วนของ กฟภ. ให้แล้วเสร็จก่อนวันที่ 15 พฤศจิกายน 2565

ภายใต้ข้อสงวนสิทธิ์ข้อ 7.1 ถึงข้อ 7.4 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะฟ้องร้องหรือเรียกร้องค่าเสียหายใดๆ จาก กฟภ. มิได้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

- 5 -

- ข้อ 8 เอกสารแนบท้ายประกาศให้เป็นส่วนหนึ่งของประกาศฉบับนี้ ประกอบด้วย
- 8.1 ระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565 – 2573 สำหรับขยะอุตสาหกรรม พ.ศ. 2565
- 8.2 ประกาศ กกพ. เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565 – 2573 สำหรับเชื้อเพลิงขยะอุตสาหกรรม (ปี 2569) พ.ศ. 2565
- 8.3 ประกาศ กฟภ. เรื่อง หลักเกณฑ์การตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า ประกาศ ณ วันที่ 18 เมษายน 2560
- 8.4 ข้อมูลศักยภาพระบบไฟฟ้าของ กฟภ. พ.ศ. 2565

ประกาศ ณ วันที่ 21 เดือน ตุลาคม พ.ศ. 2565



(นายศุภชัย เอกอุ่น)

ผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT)

ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับขยะอุตสาหกรรม

พ.ศ. ๒๕๖๕

โดยที่เป็นการสมควรกำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับขยะอุตสาหกรรม ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ ๔/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๑๕๙) เมื่อวันที่ ๒๒ มิถุนายน ๒๕๖๕ และมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๑๒/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๕๐) เมื่อวันที่ ๒๒ สิงหาคม ๒๕๖๕ กำหนดให้จัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๑ (PDP๒๐๑๘ Rev.๑) ในช่วงปี พ.ศ. ๒๕๖๔ - ๒๕๗๓ (ปรับปรุงเพิ่มเติม) โดยพิจารณาจากเกณฑ์คุณสมบัติและความพร้อมทางด้านเทคนิคที่กำหนด

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๑ (๑) และ (๔) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๔๖/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๘๑๓) เมื่อวันที่ ๕ ตุลาคม ๒๕๖๕ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ออกระเบียบไว้ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ระเบียบนี้เรียกว่า “ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับขยะอุตสาหกรรม พ.ศ. ๒๕๖๕”

ข้อ ๒ ระเบียบนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ในระเบียบนี้

“โครงการ” หมายความว่า โครงการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะอุตสาหกรรม

“ขยะอุตสาหกรรม” หมายความว่า สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว หรือของเสียอันตราย หรือตามที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน หรือกรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนดเพิ่มเติมในภายหลัง แต่ไม่หมายความรวมถึงชีวมวล ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) และมูลฝอย

“สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว” หมายความว่า สิ่งของที่ไม่ใช้แล้วหรือของเสียทั้งหมดที่เกิดขึ้นจากการประกอบกิจการโรงงาน รวมถึงของเสียจากวัตถุดิบ ของเสียที่เกิดขึ้นในกระบวนการผลิตของเสียที่เป็นผลิตภัณฑ์เสื่อมคุณภาพ และน้ำทิ้งที่มีองค์ประกอบหรือมีคุณลักษณะที่เป็นอันตรายตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. ๒๕๔๘

“ของเสียอันตราย” หมายความว่า สิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่มีองค์ประกอบหรือปนเปื้อนสารอันตรายหรือมีคุณสมบัติที่เป็นอันตราย ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. ๒๕๔๘ แต่ไม่หมายความรวมถึงมูลฝอยที่เป็นพิษหรืออันตรายจากชุมชนตามประกาศกรมควบคุมมลพิษ

“ชีวมวล” หมายความว่า สารอินทรีย์ที่ได้จากพืช อาทิ ส่วนของใบ ลำต้น กิ่ง เปลือก กะลา ตอ ชัง เหง้า และรากของพืช รวมทั้งเศษวัสดุเหลือใช้จากการเก็บเกี่ยวหรือจากการแปรรูปสินค้าทางการเกษตร

“ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)” หมายความว่า ก๊าซชีวภาพที่ผลิตมาจากน้ำเสีย/ของเสียที่ใช้กระบวนการย่อยสลายทางชีววิทยาแบบไม่ใช้ออกซิเจนในบ่อหมัก

“มูลฝอย” หมายความว่า เศษกระดาษ เศษผ้า เศษอาหาร เศษสินค้า ถุงพลาสติก ภาชนะที่ใส่อาหาร รวมตลอดถึงสิ่งอื่นใดที่เก็บกวาดจากถนน ตลาด หรือที่อื่น ตามกฎหมายว่าด้วยรักษาความสะอาดและความเป็นระเบียบเรียบร้อยของบ้านเมือง

“ผู้ก่อกำเนิดขยะอุตสาหกรรม” หมายความว่า ผู้ประกอบกิจการโรงงานที่ก่อให้เกิด และมีขยะอุตสาหกรรมไว้ในครอบครอง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. ๒๕๔๘

“ผู้บำบัดและกำจัดสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว” หมายความว่า ผู้ประกอบกิจการโรงงานที่มีสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วไว้ในครอบครอง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการณ์ขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. ๒๕๔๗ และโรงงานประกอบกิจการเกี่ยวกับการคัดแยกสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ตามประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่ ๑๐๕ และเฉพาะโรงงานแปรรูปเชื้อเพลิงจากขยะอุตสาหกรรมตามประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่ ๑๐๖

“นิคมอุตสาหกรรม” หมายความว่า นิคมอุตสาหกรรมตามกฎหมายว่าด้วยการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

“เขตประกอบการอุตสาหกรรม” หมายความว่า เขตประกอบการอุตสาหกรรมตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน

“ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก” หมายความว่า ผู้ที่ยื่นความประสงค์จะผลิตไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรม

“ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก” หมายความว่า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์และเป็นผู้ได้รับใบอนุญาตตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน

“หน่วยงานกลาง” หมายความว่า หน่วยงานตรวจสอบและรับรองผลที่ได้ขึ้นทะเบียนไว้เพื่อดำเนินการตรวจสอบและรับรองผลการดำเนินงานตามระเบียบและประกาศเกี่ยวกับการรับซื้อไฟฟารวมถึงหน่วยงานกลางที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าด้วย

“ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย” หมายความว่า ปริมาณพลังไฟฟ้ากระแสสลับ (AC) ที่เสนอขาย ให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่มีหน่วยเป็นเมกะวัตต์ (MW) หรือกิโลวัตต์ (kW) ตามที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากำหนด

“สัญญาซื้อขายไฟฟ้า” หมายความว่า ข้อตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

“สัญญา Non-Firm” หมายความว่า สัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบไม่บังคับปริมาณซื้อขายไฟฟ้า โดยการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายมีสิทธิในการลดปริมาณรับซื้อไฟฟ้าได้ตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า

“วัน SCOD” หมายความว่า กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Scheduled Commercial Operation Date)

“วัน COD” หมายความว่า วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)

“ข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า” หมายความว่า ข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามระเบียบของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

“FIT_F” หมายความว่า อัตรารับซื้อไฟฟ้า FIT ในส่วนคงที่ (บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง)

“FIT_V” หมายความว่า อัตรารับซื้อไฟฟ้า FIT ในส่วนผันแปร (บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง)

“FIT_{Premium}” หมายความว่า (๑) อัตรารับซื้อไฟฟ้า FIT ส่วนเพิ่มสำหรับโครงการขยะ อุตสาหกรรม ๘ ปีแรกของอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง) และ (๒) อัตรารับซื้อ ไฟฟ้า FIT ส่วนเพิ่มในพื้นที่พิเศษ ตลอดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง) สำหรับ โครงการที่ตั้งอยู่ในพื้นที่จังหวัดชายแดนภาคใต้ ได้แก่ จังหวัดยะลา จังหวัดปัตตานี จังหวัดนราธิวาส และ ๔ อำเภอในจังหวัดสงขลา ได้แก่ อำเภอจะนะ อำเภอเทพา อำเภอสะบ้าย้อย และอำเภอนาทวี

“กกพ.” หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“สำนักงาน กกพ.” หมายความว่า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย” หมายความว่า การไฟฟ้านครหลวง หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ข้อ ๔ ให้ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นผู้รักษาการตามระเบียบนี้ และ ให้ กกพ. เป็นผู้มีอำนาจวินิจฉัยชี้ขาดปัญหาเกี่ยวกับการปฏิบัติตามระเบียบนี้ คำวินิจฉัยของ กกพ. ให้เป็นที่สุด

หมวด ๑

บททั่วไป

ข้อ ๕ กกพ. จะจัดหาไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรมจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่มีขนาด กำลังผลิตติดตั้งไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์ ในรูปแบบสัญญา Non-Firm โดยมีอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ๒๐ ปี

หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า แบบคำเสนอขายไฟฟ้า เอกสารหลักฐานแสดงคุณสมบัติและความพร้อมทางด้านเทคนิค รวมถึงกรอบระยะเวลาดำเนินการ ให้เป็นไปตามประกาศที่ กกพ. กำหนด

ข้อ ๖ เป้าหมายปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า อัตรารับซื้อไฟฟ้า และกำหนดวัน SCOD เป็นไปตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

ข้อ ๗ ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายมีอำนาจหน้าที่ ดังต่อไปนี้

(๑) ออกประกาศให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากยื่นคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า

(๒) ตรวจสอบ และพิจารณาการขอเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า ตามศักยภาพของแผนระบบไฟฟ้าที่จะสามารถรองรับได้ และข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง โดยการพิจารณาต้องโปร่งใสเป็นธรรม และไม่เลือกปฏิบัติ

(๓) ออกประกาศกำหนดรายละเอียด ขั้นตอน สถานที่ รวมทั้งเงื่อนไขอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการรับคำเสนอขายไฟฟ้า

(๔) รับคำเสนอขายไฟฟ้าและตรวจสอบคุณสมบัติของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โดยการพิจารณาต้องโปร่งใส เป็นธรรม และไม่เลือกปฏิบัติ

(๕) ประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติ และแจ้งให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ไม่ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติ ยื่นอุทธรณ์ต่อ กกพ. ภายใน ๗ (เจ็ด) วันทำการ นับตั้งแต่วันที่ได้รับแจ้ง

(๖) จัดทำต้นแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และเสนอ กกพ. เห็นชอบในหลักการ

(๗) เรียกเก็บค่าธรรมเนียมหรือค่าบริการตามความเหมาะสมหรือความจำเป็นที่เกี่ยวข้องกับการรับซื้อไฟฟ้าตามระเบียบหรือประกาศของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

(๘) ตรวจสอบการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระเบียบและประกาศที่เกี่ยวข้อง

(๙) ดำเนินการอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องตามที่ กกพ. กำหนด

ข้อ ๘ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องมีคุณสมบัติ ดังต่อไปนี้

(๑) เป็นนิติบุคคลประเภทบริษัทจำกัด หรือบริษัทมหาชนจำกัด ที่จดทะเบียนในประเทศไทย

(ก) ต้องเป็นนิติบุคคลจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายไทย หรือจดทะเบียนในประเทศไทย ยกเว้นมีข้อตกลงระหว่างประเทศที่กำหนดโดยเฉพาะเจาะจง (Specific Commitment (Mode ๓)) ให้กระทำได้เยี่ยงคนชาติ (National Treatment) หรือได้รับยกเว้นตามกฎหมายอื่น

(ข) กรณีเป็นบริษัทจำกัด หรือบริษัทมหาชนจำกัด หากมีผู้ถือหุ้นต่างชาติ (Ultimate Shareholders) ต้องถือหุ้นไม่เกินร้อยละ ๔๙ ของหุ้นทั้งหมด และจำนวนผู้ถือหุ้นต่างชาติต้องไม่เกินกึ่งหนึ่งของจำนวนผู้ถือหุ้นทั้งหมด ยกเว้นมีข้อตกลงระหว่างประเทศที่กำหนดโดยเฉพาะเจาะจง (Specific Commitment (Mode ๓)) ให้กระทำได้เยี่ยงคนชาติ (National Treatment) หรือได้รับยกเว้นตามกฎหมายอื่น

(ค) กรรมการจำนวนไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งต้องมีสัญชาติไทย ยกเว้นมีข้อตกลงระหว่างประเทศที่กำหนดโดยเฉพาะเจาะจง (Specific Commitment (Mode ๔)) ให้กระทำได้เยี่ยงคนชาติ (National Treatment) หรือได้รับยกเว้นตามกฎหมายอื่น

(ง) ผู้มีอำนาจในการลงชื่อผูกพันนิติบุคคลต้องมีสัญชาติไทย ยกเว้นมีข้อตกลงระหว่างประเทศที่กำหนดโดยเฉพาะเจาะจง (Specific Commitment (Mode ๔)) ให้กระทำได้เยี่ยงคนชาติ (National Treatment) หรือได้รับยกเว้นตามกฎหมายอื่น

(๒) ไม่เป็นส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ องค์การมหาชน หรือหน่วยงานอื่นของรัฐ

(๓) มีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า

(๔) มีทุนจดทะเบียนขั้นต่ำไม่น้อยกว่า ๕,๐๐๐ (ห้าพัน) บาทต่อกิโลวัตต์ ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย ตามคำเสนอขายไฟฟ้า

(๕) ต้องวางหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า (Proposal Bond) มูลค่า ๑,๐๐๐ (หนึ่งพัน) บาทต่อกิโลวัตต์ ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย ตามวิธีการที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด

(๖) มีผลการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า แสดงว่าระบบไฟฟ้ามีศักยภาพรองรับปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย ตามคำเสนอขายไฟฟ้า

ข้อ ๙ โครงการที่เสนอขายไฟฟ้าต้องเป็นโรงไฟฟ้าที่ลงทุนก่อสร้างใหม่ และไม่เคยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหรือไม่เคยได้รับการตอบรับซื้อจากการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย และไม่มีลักษณะต้องห้าม เช่น เป็นโครงการที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย หรือการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่ยังมีผลใช้บังคับ

ข้อ ๑๐ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องมีความพร้อมทางด้านเทคนิค ดังต่อไปนี้

(๑) ความพร้อมด้านพื้นที่ ประกอบด้วย เรื่องหนึ่งเรื่องใดหรือหลายเรื่อง ดังต่อไปนี้

(ก) สถานที่ตั้งโรงไฟฟ้าต้องอยู่ในนิคมอุตสาหกรรม หรือเขตประกอบการอุตสาหกรรม โดยต้องมีรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามกฎหมายว่าด้วยส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ที่ไม่มีข้อกำหนดห้ามตั้งโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน และมีหนังสือรับรองอัตราการระบายมลพิษทางอากาศของโครงการจากเจ้าของนิคมอุตสาหกรรม หรือเขตประกอบการอุตสาหกรรม

(ข) มีกรรมสิทธิ์ หรือสิทธิครอบครองที่ดิน หรือสิทธิการใช้ประโยชน์ที่ดิน ที่เชื่อได้ว่าผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะสามารถมีกรรมสิทธิ์ หรือสิทธิครอบครอง หรือสิทธิการใช้ประโยชน์ที่ดิน เพื่อประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ภายหลังจากที่ได้รับการคัดเลือก เช่น เอกสารแสดงกรรมสิทธิ์หรือสิทธิครอบครอง สัญญาจะซื้อจะขาย สัญญาเช่า เอกสารแสดงค้ำประกันจะให้เช่า หรือหนังสือยินยอมให้ใช้ที่ดิน

(ค) ที่ดินที่ตั้งโครงการต้องสามารถใช้ประโยชน์ในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าได้ โดยไม่ขัดต่อกฎหมาย เช่น กฎหมายว่าด้วยการผังเมือง กฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน ข้อบัญญัติท้องถิ่นที่ออกตามกฎหมายว่าด้วยควบคุมอาคาร หรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง

(ง) ในกรณีที่ดินที่มีเอกสารสิทธิมากกว่าหนึ่งแปลงต้องจัดทำแผนผังรวมแปลงที่ดิน แสดงขอบเขตที่ดิน โดยระบุเลขที่ดินและขนาดของที่ดินแต่ละแปลงในแผนผังให้ครบถ้วนและชัดเจน

(๒) ความพร้อมด้านเทคโนโลยีที่เหมาะสม ประกอบด้วย เรื่องหนึ่งเรื่องใดหรือหลายเรื่อง ดังต่อไปนี้

(ก) มีแผนผังโรงไฟฟ้า (Plant Layout) แสดงตำแหน่งระบบผลิตไฟฟ้า อาคารควบคุม การผลิต และระบบบำบัดมลพิษ สอดคล้องตามประเภทของเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้า และแผนผังรวมที่ดิน

(ข) มีแผนภูมิของระบบไฟฟ้า (Single Line Diagram) สอดคล้องตามรายละเอียด และประเภทของเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้า

(ค) มีขั้นตอนกระบวนการผลิตไฟฟ้า (Process Flow Diagram) แสดงแผนผัง กระบวนการผลิตไฟฟ้า ระบบบำบัดมลพิษ และการจัดการของเสียจากกระบวนการผลิต สอดคล้อง ตามรายละเอียดและประเภทของเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้า

(ง) มีแผนผังแสดงสมดุลความร้อนและสมดุลมวล (Heat and Mass Balance Diagram) สอดคล้องตามรายละเอียดและประเภทของเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้า

(จ) มีวิศวกรเป็นผู้รับรองแบบในข้อ (ก) (ข) (ค) และ (ง) ตามสาขาและระดับ ตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกร

(ฉ) มีความเชี่ยวชาญหรือประสบการณ์ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าที่มีการเผาไหม้ เชื้อเพลิง (Combustion) เช่น ประสบการณ์ของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก บริษัทในเครือหรือ บริษัทในกลุ่มของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก อ้างอิงแนวทางในการพิจารณาอนุญาตประกอบธุรกิจ ของกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์

(๓) ความพร้อมด้านเชื้อเพลิง

(ก) มีเอกสารประมาณการจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตได้ต่อปี

(ข) มีสัญญาหรือหลักฐานที่แสดงว่าผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากได้รับมอบหมาย หรือ จะได้รับมอบหมายให้กำจัดขยะอุตสาหกรรมจากผู้ก่อกำเนิดขยะอุตสาหกรรม หรือผู้บำบัดและกำจัด สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว โดยจะต้องระบุปริมาณขยะอุตสาหกรรมที่สอดคล้องกับข้อมูลประมาณการ จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตต่อปี และอายุสัญญาจะต้องไม่น้อยกว่า ๓ ปี นับถัดจากวัน COD

(๔) มีความพร้อมด้านการเงิน ประกอบด้วย เรื่องหนึ่งเรื่องใดหรือหลายเรื่อง ดังต่อไปนี้

(ก) มีเอกสารแสดงประมาณการมูลค่าโครงการ

(ข) มีหนังสือสนับสนุนทางการเงินจากธนาคารพาณิชย์ตามกฎหมายว่าด้วยธุรกิจสถาบัน การเงิน หรือสถาบันการเงินของรัฐที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น ระบุชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ชื่อโครงการที่ได้รับพิจารณาสนับสนุน และวงเงินที่ให้การสนับสนุนหรือให้สินเชื่อ

(ค) มีทุนจดทะเบียนบริษัทขั้นต่ำไม่น้อยกว่า ๕,๐๐๐ (ห้าพัน) บาทต่อกิโลวัตต์ ตามปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย ครอบคลุมทุกค่าเสนอขายไฟฟ้าที่ยื่นในนามนิติบุคคลเดียวกัน

(๕) ความเหมาะสมของแผนการดำเนินงาน แสดงกรอบระยะเวลาการพัฒนาโครงการ เช่น การจัดทำรายงานด้านสิ่งแวดล้อม การรับฟังความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้เสีย การขอรับใบอนุญาตต่าง ๆ การจัดหาแหล่งเงินทุน การจัดหาเครื่องจักรอุปกรณ์ การก่อสร้างสถานประกอบกิจการพลังงาน และการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์

ข้อ ๑๑ การคัดเลือกจะพิจารณาจากผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ที่มีคะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคในแต่ละด้านและคะแนนรวมไม่น้อยกว่าเกณฑ์ขั้นต่ำที่กำหนดไว้ โดยผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติเท่านั้น จึงจะได้รับการประเมินคะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิค

หมวด ๒

การยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า

ข้อ ๑๒ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ตามที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะประกาศกำหนดต่อไป

ข้อ ๑๓ ให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าตามขั้นตอน วิธีการ และเงื่อนไขที่ กกพ. และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายประกาศกำหนด

หมวด ๓

การพิจารณาคัดเลือก

ข้อ ๑๔ การพิจารณาคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก จะพิจารณาจากคะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคจากมากไปน้อย โดยคำนึงถึงข้อจำกัดของศักยภาพ เสถียรภาพของระบบไฟฟ้า และกรอบเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้า ภายใต้บังคับข้อ ๖

ข้อ ๑๕ การคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก จะพิจารณาตามลำดับคะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคของเอกสารแสดงความพร้อมทางด้านเทคนิค โดยมีขั้นตอน ดังต่อไปนี้

(๑) ให้คณะอนุกรรมการคัดเลือกโครงการซึ่ง กกพ. แต่งตั้ง ทำหน้าที่กำหนดหลักเกณฑ์การประเมินคะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคและวิธีการคัดเลือก

(๒) ให้คณะอนุกรรมการคัดเลือกโครงการ พิจารณาเอกสารแสดงความพร้อมทางด้านเทคนิค ประเมินคะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคในแต่ละด้าน และเสนอรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ผ่าน และไม่ผ่านเกณฑ์คะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ ตามเกณฑ์ผ่านหรือไม่ผ่าน (Pass/Fail Basis) ให้ กกพ. พิจารณา

(๓) ให้สำนักงาน กกพ. ประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ผ่านเกณฑ์คะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ ผ่านระบบเครือข่ายสารสนเทศของสำนักงาน กกพ. (www.erc.or.th) และแจ้งให้ผู้ที่ไม่ผ่านเกณฑ์คะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ ทราบผลการพิจารณา

(๔) ให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ไม่ผ่านเกณฑ์คะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ ตามเกณฑ์ผ่านหรือไม่ผ่าน (Pass/Fail Basis) ยื่นหนังสืออุทธรณ์ผลการพิจารณาพร้อมแสดงเอกสารหลักฐานต่อ กกพ. ภายใน ๗ (เจ็ด) วันทำการ นับตั้งแต่วันที่ได้รับแจ้ง

(๕) ให้คณะกรรมการอุทธรณ์ซึ่ง กกพ. แต่งตั้ง ทำหน้าที่พิจารณาข้ออุทธรณ์ของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ไม่ผ่านเกณฑ์คะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ ตามเกณฑ์ผ่านหรือไม่ผ่าน (Pass/Fail Basis) และเสนอ กกพ. พิจารณา โดยคำวินิจฉัยของ กกพ. ถือเป็นที่สุด

(๖) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ผ่านเกณฑ์คะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ ตามเกณฑ์ผ่านหรือไม่ผ่าน (Pass/Fail Basis) เท่านั้น จึงจะได้รับการพิจารณาคัดเลือกต่อไป

(๗) ให้คณะกรรมการคัดเลือกโครงการ ดำเนินการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากตามหลักเกณฑ์วิธีการ ดังต่อไปนี้

(ก) พิจารณาประเมินคะแนนความพร้อมของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากตามเกณฑ์คะแนนคุณภาพ (Scoring)

(ข) พิจารณาเรียงตามลำดับคะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคจากมากไปหาน้อย โดยผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ได้รับคะแนนสูงสุดจะได้รับการพิจารณาคัดเลือกก่อน

กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากได้รับการประเมินคะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคเท่ากัน จะได้รับการจับสลากเพื่อเรียงลำดับการพิจารณาคัดเลือก

(ค) คณะกรรมการคัดเลือกโครงการ จะพิจารณาการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากตามเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้า และไม่เกินกรอบปริมาณการรับซื้อไฟฟ้ายรายภาค ภายใต้บังคับข้อ ๖

(ง) กรณีคำเสนอขายไฟฟ้าของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากมีสายป้อนหลักและสายป้อนรอง คณะกรรมการคัดเลือกโครงการจะพิจารณาคัดเลือกตามศักยภาพที่รองรับได้ของสายป้อนหลัก และปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากยินยอมปรับลด เป็นลำดับแรก

(จ) กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่จะได้รับการพิจารณาคัดเลือกยื่นคำเสนอขายไฟฟ้ามากกว่ากรอบปริมาณการรับซื้อไฟฟ้ายรายภาคที่คงเหลือ คณะกรรมการคัดเลือกโครงการจะพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ยินยอมปรับลดปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกินกว่ากรอบปริมาณการรับซื้อไฟฟ้ายรายภาคที่คงเหลือ

(ฉ) กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่จะได้รับการพิจารณาคัดเลือกเป็นรายสุดท้ายยื่นคำเสนอขายไฟฟ้ามากกว่าเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าที่คงเหลือ คณะกรรมการคัดเลือกโครงการจะพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ยินยอมปรับลดปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกินกว่าเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าที่คงเหลือ

ข้อ ๑๖ เมื่อ กกพ. พิจารณาเห็นชอบผลการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากแล้ว ให้สำนักงาน กกพ. ประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่รับการคัดเลือก ผ่านระบบเครือข่ายสารสนเทศของสำนักงาน กกพ. (www.erc.or.th)

ข้อ ๑๗ ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายแจ้งให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ได้รับการคัดเลือก ทราบและยอมรับเงื่อนไขการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใน ๑๔ (สิบสี่) วัน นับถัดจากวันที่ ประกาศผลการคัดเลือก

หมวด ๔

หลักประกันและสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๑๘ ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายสละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า (Proposal Bond) ให้แก่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ในกรณี ดังต่อไปนี้

(๑) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากขอถอนคำเสนอขายไฟฟ้า ภายในระยะเวลายื่นคำเสนอขายไฟฟ้าตามประกาศของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายสละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันภายใน ๓๐ (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่ยื่นขอถอนคำเสนอขายไฟฟ้า

(๒) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากไม่ผ่านการคัดเลือกให้เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายสละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันภายใน ๓๐ (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่ประกาศผลการคัดเลือก

(๓) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายแล้ว ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายสละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันภายใน ๓๐ (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๑๙ ก่อนวันลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากดำเนินการ ดังต่อไปนี้

(๑) จัดส่งเอกสารประกอบการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด โดยความเห็นชอบของ กกพ.

(๒) วางหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) จำนวน ๑,๐๐๐ (หนึ่งพัน) บาทต่อกิโลวัตต์ ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายตามที่ได้รับคัดเลือก ตามวิธีการที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด

ข้อ ๒๐ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ผ่านการคัดเลือก ต้องลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายภายใน ๑๘๐ (หนึ่งร้อยแปดสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่ครบกำหนดตามข้อ ๑๗

หากผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากไม่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลาที่กำหนด ให้ถือว่าคำเสนอขายไฟฟ้าเป็นอันยกเลิก และให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเรียกชำระหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า (Proposal Bond)

ข้อ ๒๑ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ก็ต่อเมื่อได้รับใบอนุญาตตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงานและกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง รวมถึงปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ กกพ. ประกาศกำหนด

ข้อ ๒๒ เว้นแต่เหตุจากความผิดของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายทำให้ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายในกำหนดวัน SCOD

ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายใน ๖๐ (หกสิบ) วัน นับถัดจากกำหนดวัน SCOD ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายคิดค่าปรับต่อวันในอัตราร้อยละ ๐.๓๓ (ศูนย์จุดสามสาม) ของวงเงินหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond)

ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายใน ๑๒ (สิบสอง) เดือน นับถัดจากกำหนดวัน SCOD ให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลงโดยมีพักต้องบอกกล่าว และให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเรียกชำระหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) ทั้งหมด

ข้อ ๒๓ ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายสละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) เมื่อผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ โดยให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายสละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) คงเหลือ หลังจากที่ได้หักค่าความเสียหาย หรือค่าปรับที่เกิดขึ้นไว้แล้ว (ถ้ามี) ภายใน ๓๐ (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่ COD

ข้อ ๒๔ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายเข้าระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ให้วัดจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงในเดือนนั้น ๆ ในช่วงเวลา ๑๕ (สิบห้า) นาทีใด ๆ เฉพาะที่จ่ายเข้าระบบไฟฟ้า ไม่เกินปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายจากมาตรวัดไฟฟ้า (Meter) ที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากติดตั้งเพื่อซื้อขายไฟฟ้าตามที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนดเพียงจุดเดียว

ข้อ ๒๕ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องใช้ชยะอุตสาหกรรมเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าเท่านั้น ยกเว้นในช่วงการเริ่มต้นเดินเครื่องโรงไฟฟ้าอาจใช้น้ำมันเชื้อเพลิง หรือชีวมวลเป็นเชื้อเพลิงร่วมด้วยได้

ข้อ ๒๖ การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายคู่สัญญาหรือหน่วยงานกลาง มีสิทธิเข้าตรวจสอบโรงไฟฟ้าเพื่อตรวจสอบกระบวนการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากให้เป็นไปตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระเบียบและประกาศที่เกี่ยวข้อง

ข้อ ๒๗ ให้สิทธิในหน่วย Renewable Energy Certificate (REC) หรือ Carbon Credit ที่เกิดขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็นสิทธิของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายในฐานะผู้รับซื้อหรือภาครัฐ และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องให้ข้อมูลเพื่อการจัดทำฐานข้อมูลก๊าซเรือนกระจกของประเทศไทยตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

ในกรณีที่ภาครัฐมีข้อตกลงหรือพันธะผูกพันระหว่างประเทศเกี่ยวกับพลังงานหรือสิ่งแวดล้อม เช่น ข้อตกลงลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์หรือก๊าซเรือนกระจก หรือในกรณีที่ประเทศไทย

ออกกฎหมายภายในเกี่ยวกับการลดก๊าซเรือนกระจกหรือการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ กกพ. การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย หรือผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องปฏิบัติตามกฎหมายหรือหลักเกณฑ์ที่จะออกมาในอนาคตด้วย

ภายหลังจากที่มีการรับซื้อไฟฟ้าเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว สิทธิประโยชน์หรือสิทธิในเชิงทรัพย์สินที่เกิดจากการอนุวัติตามข้อตกลงหรือพันธผูกพันระหว่างประเทศ รวมทั้งกฎหมายหรือหลักเกณฑ์ในเรื่องดังกล่าว ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากยินยอมให้สิทธิประโยชน์หรือสิทธิในเชิงทรัพย์สินของหน่วย Renewable Energy Certificate (REC) หรือ Carbon Credit ดังกล่าวตกเป็นของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายในฐานะผู้รับซื้อหรือภาครัฐทั้งสิ้น เนื่องจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากได้รับการสนับสนุนและการอุดหนุนจากภาครัฐในส่วนของ Feed-in Tariff (FiT) แล้ว

ข้อ ๒๘ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องคงสัดส่วนของผู้ถือหุ้นรายเดิมตามคำเสนอขายไฟฟ้า ให้เหลือรวมกันไว้ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าร้อยละ ๕๐ (ห้าสิบ) ของหุ้นทั้งหมด จนกว่าจะครบกำหนด ๓ (สาม) ปี หลังจากวัน COD

ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเป็นบริษัทมหาชนจำกัด ซึ่งจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ให้ดำเนินการตามขั้นตอนของกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

ข้อ ๒๙ ห้ามผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก หรือผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเปลี่ยนแปลง ข้อมูล ดังต่อไปนี้

(๑) ที่ตั้งโครงการ

(๒) ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายที่ได้รับการคัดเลือก

(๓) ประเภทเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้า เว้นแต่จะเริ่มประกอบกิจการเชิงพาณิชย์แล้ว และเป็น การเปลี่ยนแปลงตามเทคโนโลยีที่ดีขึ้น มีประสิทธิภาพมากขึ้น หรือเพื่อลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

หมวด ๕

การเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า การตรวจสอบอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง

ข้อ ๓๐ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบภาระค่าใช้จ่ายที่เหมาะสมและจำเป็นในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า การตรวจสอบระบบอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายอื่นที่เกี่ยวข้องให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ตามหลักการที่เป็นไปตามมาตรา ๘๐ และมาตรา ๘๑ ของกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน ตามความเห็นชอบของ กกพ. เป็นกรณีไป ทั้งนี้ ไม่รวมถึงค่าใช้จ่ายในการเสริมศักยภาพหรือปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าของการไฟฟ้าผลิตแห่งประเทศไทย

ข้อ ๓๑ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันความเสียหายของระบบไฟฟ้า ปฏิบัติตามมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานการเชื่อมต่อเข้ากับระบบและผลิตไฟฟ้าให้มีคุณภาพ ตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า

หากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากไม่ปฏิบัติตามความในวรรคหนึ่ง การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายมีสิทธิไม่ให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเชื่อมต่อบริเวณระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้

หากมีความเสียหายเกิดขึ้นอันเนื่องมาจากความบกพร่องทางด้านอุปกรณ์ระบบไฟฟ้าหรือสาเหตุอื่น ๆ จากฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งซึ่งมิใช่เหตุสุดวิสัย ฝ่ายนั้นจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบต่อความเสียหายดังกล่าว

ข้อ ๓๒ การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายหรือหน่วยงานกลางสามารถเข้าตรวจสอบสถานที่ประกอบกิจการได้ตามความเหมาะสมและการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายมีสิทธิในการสั่งการให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก แก้ไขหรือปรับเปลี่ยนอุปกรณ์เพื่อให้ได้มาตรฐาน ตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า โดยเป็นไปตามมาตรา ๘๑ มาตรา ๘๒ และมาตรา ๘๓ ของกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน

ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากไม่ปฏิบัติตามความในวรรคหนึ่ง การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายมีสิทธิไม่ให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเชื่อมต่อบริเวณระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้

หมวด ๖

การระงับข้อพิพาท

ข้อ ๓๓ ข้อพิพาทที่เกิดจากการปฏิบัติตามระเบียบหรือประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าที่ออกภายใต้ระเบียบฉบับนี้ และสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ระงับข้อพิพาทตามหลักเกณฑ์และวิธีการ ดังต่อไปนี้

(๑) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก หรือผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก หรือการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่มีข้อพิพาทตามระเบียบหรือประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าที่ออกภายใต้ระเบียบฉบับนี้ ให้ดำเนินการตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไข การยื่นข้อพิพาทและการพิจารณาวินิจฉัยข้อพิพาทระหว่างผู้รับใบอนุญาต

(๒) ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ยื่นเป็นหนังสือต่อการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่เป็นคู่สัญญาเพื่อพิจารณา หากไม่สามารถเจรจาข้อยุติได้ให้เสนอเรื่องต่อศาลไทยเป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาด

หมวด ๗

เบ็ดเตล็ด

ข้อ ๓๔ กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าและเอกสารอันเป็นเท็จ ให้ถือว่าคำเสนอขายไฟฟ้าเป็นอันยกเลิก และให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเรียกชำระหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าได้

กรณีตรวจพบภายหลังการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว ให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลง และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายในฐานะคู่สัญญามีสิทธิเรียกชำระหลักประกันทั้งหมด (ถ้ามี)

ข้อ ๓๕ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากและการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายต้องปฏิบัติตามกฎหมายหลักเกณฑ์ และข้อตกลงหรือพันธผูกพันระหว่างประเทศเกี่ยวกับพลังงาน สิ่งแวดล้อม การลดก๊าซเรือนกระจก และการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ที่รัฐจะกำหนดต่อไปในอนาคตอย่างเต็มความสามารถ

ข้อ ๓๖ กกพ. ขอสงวนสิทธิ์ในการยกเลิกโครงการตามระเบียบนี้ ก่อนลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อันเนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของรัฐตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

ภายใต้ข้อสงวนสิทธิ์ตามความในวรรคหนึ่ง ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะฟ้องร้องหรือเรียกร้องค่าเสียหายใดๆ จาก กกพ. หรือ สำนักงาน กกพ. มิได้

ประกาศ ณ วันที่ ๑๑ ตุลาคม พ.ศ. ๒๕๖๕

เสมอใจ ศุขสุเมฆ

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT)
ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับเชื้อเพลิงขยะอุตสาหกรรม (ปี ๒๕๖๕)
พ.ศ. ๒๕๖๕

โดยที่เป็นการสมควรกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า แบบคำเสนอขายไฟฟ้า เอกสารหลักฐานแสดงคุณสมบัติและความพร้อมทางด้านเทคนิค รวมถึงกรอบระยะเวลาดำเนินการในการจัดหาไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๑ (PDP๒๐๑๘ Rev.๑) ในช่วงปี พ.ศ. ๒๕๖๔ - ๒๕๗๓ (ปรับปรุงเพิ่มเติม) ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ ๔/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๑๕๙) เมื่อวันที่ ๒๒ มิถุนายน ๒๕๖๕ และมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๑๒/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๕๐) เมื่อวันที่ ๒๒ สิงหาคม ๒๕๖๕

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๑ (๑) และ (๔) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และข้อ ๕ ของระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับขยะอุตสาหกรรม พ.ศ. ๒๕๖๕ ประกอบกับมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๔๗/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๘๑๔) เมื่อวันที่ ๑๒ ตุลาคม ๒๕๖๕ และวันที่ ๑๗ ตุลาคม ๒๕๖๕ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานออกประกาศไว้ ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ประกาศนี้เรียกว่า “ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับเชื้อเพลิงขยะอุตสาหกรรม (ปี ๒๕๖๕) พ.ศ. ๒๕๖๕”

ข้อ ๒ ประกาศนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ในประกาศนี้

“ขยะอุตสาหกรรม” หมายความว่า สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว หรือของเสียอันตราย ที่มาจากกระบวนการผลิตภายในประเทศ หรือตามที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน หรือกรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนดเพิ่มเติมในภายหลัง แต่ไม่หมายความรวมถึงชีวมวล ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) และมูลฝอย

“สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว” หมายความว่า สิ่งของที่ไม่ใช้แล้วหรือของเสียทั้งหมดที่เกิดขึ้นจากการประกอบกิจการโรงงาน รวมถึงของเสียจากวัตถุดิบ ของเสียที่เกิดขึ้นในกระบวนการผลิต ของเสียที่เป็น

ผลิตภัณฑ์เสื่อมคุณภาพ และน้ำทิ้งที่มีองค์ประกอบหรือมีคุณลักษณะที่เป็นอันตราย ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. ๒๕๔๘

“ของเสียอันตราย” หมายความว่า สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่มีองค์ประกอบหรือปนเปื้อนสารอันตรายหรือมีคุณสมบัติที่เป็นอันตราย ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. ๒๕๔๘ แต่ไม่หมายความรวมถึงมูลฝอยที่เป็นพิษหรืออันตรายจากชุมชนตามประกาศกรมควบคุมมลพิษ

“ชีวมวล” หมายความว่า สารอินทรีย์ที่ได้จากพืช อาทิ ส่วนของใบ ลำต้น กิ่ง เปลือก กะลา ตอ ชัง เหง้า และรากของพืช รวมทั้งเศษวัสดุเหลือใช้จากการเก็บเกี่ยวหรือจากการแปรรูปสินค้าทางการเกษตร

“ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)” หมายความว่า ก๊าซชีวภาพที่ผลิตมาจากน้ำเสีย/ของเสีย ที่ใช้กระบวนการย่อยสลายทางชีววิทยาแบบไม่ใช้ออกซิเจนในป่อหมัก

“มูลฝอย” หมายความว่า เศษกระดาษ เศษผ้า เศษอาหาร เศษสินค้า ถุงพลาสติก ภาชนะที่ใส่อาหาร รวมถึงสิ่งอื่นใดที่เก็บกวาดจากถนน ตลาด หรือที่อื่น ตามกฎหมายว่าด้วยรักษาความสะอาดและความเป็นระเบียบเรียบร้อยของบ้านเมือง

“ผู้ก่อกำเนิดขยะอุตสาหกรรม” หมายความว่า ผู้ประกอบกิจการโรงงานที่ก่อให้เกิด และมีขยะอุตสาหกรรมไว้ในครอบครอง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. ๒๕๔๘

“ผู้บำบัดและกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว” หมายความว่า ผู้ประกอบกิจการโรงงานที่มีสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วไว้ในครอบครอง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับ การขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. ๒๕๔๗ และโรงงานประกอบกิจการเกี่ยวกับการคัดแยกสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ตามประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่ ๑๐๕ และเฉพาะโรงงานแปรรูปเชื้อเพลิงจากขยะอุตสาหกรรมตามประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่ ๑๐๖

“นิคมอุตสาหกรรม” หมายความว่า นิคมอุตสาหกรรมตามกฎหมายว่าด้วยการนิคมอุตสาหกรรม แห่งประเทศไทย

“เขตประกอบการอุตสาหกรรม” หมายความว่า เขตประกอบการอุตสาหกรรมตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน

“ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก” หมายความว่า ผู้ที่ยื่นความประสงค์จะผลิตไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรม

“ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก” หมายความว่า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์และเป็นผู้ได้รับใบอนุญาตตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน

“กำลังผลิตติดตั้ง” หมายความว่า กำลังผลิตติดตั้งรวมของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ที่ใช้ผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย และใช้ภายในกระบวนการผลิตและสนับสนุนการผลิตไฟฟ้า (Station Service) มีหน่วยเป็นเมกะวัตต์ (MW) หรือกิโลวัตต์ (kW)

“ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย” หมายความว่า ปริมาณพลังไฟฟ้ากระแสสลับ (AC) ที่เสนอขายให้แก่ การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่มีหน่วยเป็นเมกะวัตต์ (MW) หรือกิโลวัตต์ (kW) ตามที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากำหนด

“สัญญาซื้อขายไฟฟ้า” หมายความว่า ข้อตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อซื้อขายไฟฟ้าระหว่างผู้ผลิต ไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

“สัญญา Non-Firm” หมายความว่า สัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบไม่บังคับปริมาณซื้อขายไฟฟ้า โดยการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายมีสิทธิในการลดปริมาณรับซื้อไฟฟ้าได้ตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า

“วัน SCOD” หมายความว่า กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Scheduled Commercial Operation Date)

“ระบบ RE Proposal” หมายความว่า ระบบบริหารจัดการค่าเสนอขายไฟฟ้าและเอกสารที่เกี่ยวข้องในการรับซื้อไฟฟ้า ผ่านระบบเครือข่ายสารสนเทศของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“กกพ.” หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“สำนักงาน กกพ.” หมายความว่า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย” หมายความว่า การไฟฟ้านครหลวง หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ข้อ ๔ ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าที่ผลิตจากเชื้อเพลิงขยะอุตสาหกรรม ในรูปแบบสัญญา Non-Firm จากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โดยมีอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ๒๐ ปี

การรับซื้อไฟฟ้าเป็นไปตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลัง ผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๑ – ๒๕๘๐ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๑ (PDP๒๐๑๘ Rev.๑) ในช่วงปี พ.ศ. ๒๕๖๔ - ๒๕๗๓ (ปรับปรุงเพิ่มเติม) ที่มีกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ในปี ๒๕๖๙ ปริมาณ พลังไฟฟ้าไม่เกิน ๑๐๐ เมกะวัตต์ โดยกรอบปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าสูงสุดรายภาคแบ่งตามศักยภาพเชื้อเพลิง ดังต่อไปนี้

| ภาค | กรอบปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า สูงสุดรายภาคแบ่งตามศักยภาพเชื้อเพลิง (เมกะวัตต์) |
|--------------------|--|
| เหนือ | ๕ |
| กลาง | ๔๐ |
| ตะวันออกเฉียงเหนือ | ๒๐ |
| ตะวันออก | ๖๐ |
| ตะวันตก | ๑๐ |
| ใต้ | ๑๐ |

ข้อ ๕ อัตราการรับซื้อไฟฟ้าเป็นไปตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ ๔/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๑๕๙) เมื่อวันที่ ๒๒ มิถุนายน ๒๕๖๕

ข้อ ๖ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับชยะอุตสาหกรรม พ.ศ. ๒๕๖๕

ชยะอุตสาหกรรมที่ใช้ผลิตไฟฟ้าตามประกาศนี้ ต้องมาจากกระบวนการผลิตภายในประเทศ ห้ามใช้ชยะอุตสาหกรรมที่นำเข้ามาจากต่างประเทศ หรือเชื้อเพลิงชยะอุตสาหกรรมที่แปรรูปมาจากชยะอุตสาหกรรมที่นำเข้ามาจากต่างประเทศ มาเป็นเชื้อเพลิงโดยเด็ดขาด

ข้อ ๗ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าและยื่นคำเสนอขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายตามประกาศที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะกำหนดต่อไป

ข้อ ๘ ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายพิจารณาตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าที่สามารถรองรับได้ และแจ้งผลการพิจารณาตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าภายในระยะเวลาที่ประกาศกำหนด โดยระบุข้อมูลอย่างน้อย ดังต่อไปนี้

- (๑) ชื่อผู้ยื่นขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อ
- (๒) ที่ตั้งหรือพิกัดโรงไฟฟ้า
- (๓) จุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าอย่างน้อย ๑ จุด
- (๔) ระยะทางก่อสร้างจากโรงไฟฟ้าจนถึงจุดเชื่อมต่อระบบการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย
- (๕) ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายที่รองรับได้
- (๖) รูปแบบการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า
- (๗) ประมาณการค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างระบบไฟฟ้า (เบื้องต้น)

ข้อ ๙ ให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากวางหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า (Proposal Bond) ตามรูปแบบ วิธีการและเงื่อนไขที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด

ข้อ ๑๐ การยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าให้ดำเนินการ ดังต่อไปนี้

(๑) ให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าพร้อมเอกสารหลักฐานแสดงคุณสมบัติ และข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิคพร้อมเอกสารหลักฐานผ่านระบบ RE Proposal ในรูปแบบเอกสารอิเล็กทรอนิกส์ (.pdf Format) ผ่านระบบเครือข่ายสารสนเทศของสำนักงาน กกพ. (www.erc.or.th) โดยต้องยืนยันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าผ่านระบบ RE Proposal ภายในระยะเวลาที่กำหนดในประกาศนี้

(๒) ให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากนำคำเสนอขายไฟฟ้าที่พิมพ์ออกจากระบบ RE Proposal และลงนามโดยผู้มีอำนาจลงนาม พร้อมตราประทับทุกหน้า (ถ้ามี) รวมถึงหลักฐานการวางหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า (Proposal Bond) ยื่นให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ภายใน ๓ วันทำการนับถัดจากวันที่ได้ยืนยันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าผ่านระบบแล้ว ตามวิธีการ และเงื่อนไขที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด

การยื่นซองเอกสารแบ่งเป็น ๓ ซอง ดังนี้

| ซองเอกสาร | จำนวน |
|---|-------|
| ๑. คำเสนอขายไฟฟ้าที่พิมพ์ออกจากระบบ RE Proposal และลงนามโดยผู้มีอำนาจลงนาม พร้อมตราประทับทุกหน้า (ถ้ามี) จำนวน ๒ ชุด | ๑ ซอง |
| ๒. หลักฐานการวางหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า (Proposal Bond) ตามที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด | ๑ ซอง |
| ๓. ข้อมูลคำเสนอขายไฟฟ้าพร้อมเอกสารหลักฐานในรูปแบบอิเล็กทรอนิกส์ที่นำออกมาจากระบบ RE Proposal บันทึกลงใน USB Flash Drive ใส่ซองปิดผนึกให้เรียบร้อย หน้าของระบุเลขคำเสนอขายไฟฟ้า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากและชื่อโครงการให้ถูกต้อง และผู้มีอำนาจลงนามกำกับรับรองหน้าของ | ๑ ซอง |

(๓) ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายตรวจสอบความถูกต้องของคำเสนอขายไฟฟ้า ความครบถ้วนของเอกสารคุณสมบัติของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก และรับคำเสนอขายไฟฟ้า

(๔) กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องการยกเลิกคำเสนอขายไฟฟ้า ให้ยื่นเป็นหนังสือต่อการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายภายในระยะเวลาการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า ตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด

(๕) ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติครบถ้วน และแจ้งผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ไม่ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติทราบผลการพิจารณาภายใน ๓ วันทำการนับตั้งแต่วันที่ประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติ

(๖) ให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ไม่ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติมีสิทธิยื่นคำอุทธรณ์เป็นหนังสือพร้อมเอกสารหลักฐานต่อ กกพ. ภายในระยะเวลาที่กำหนดในประกาศนี้

ข้อ ๑๑ หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการพิจารณาคัดเลือก เป็นไปตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับขยะอุตสาหกรรม พ.ศ. ๒๕๖๕

ข้อ ๑๒ กำหนดการรับซื้อไฟฟ้าและกรอบระยะเวลาดำเนินการ ดังต่อไปนี้

| กระบวนการ | กรอบระยะเวลา |
|--|-------------------------------|
| ๑. การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายออกประกาศให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากยื่นคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า | ภายในวันที่ ๒๑ ตุลาคม ๒๕๖๕ |
| ๒. การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายออกประกาศกำหนดรายละเอียด ขั้นตอน สถานที่ ระยะเวลา รวมทั้งเงื่อนไขอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการรับคำเสนอขายไฟฟ้า | ภายในวันที่ ๒๘ ตุลาคม ๒๕๖๕ |
| ๓. การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเปิดให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า | ๒๑ ตุลาคม - ๑๕ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ |

| กระบวนการ | กรอบระยะเวลา |
|---|--|
| ๔. การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายแจ้งผลการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า | ภายในวันที่ ๑ ธันวาคม ๒๕๖๕ |
| ๕. ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากยื่นและยืนยันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า พร้อมเอกสารหลักฐานแสดงคุณสมบัติ และข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิคพร้อมเอกสารหลักฐานผ่านระบบ RE Proposal เพื่อลงนามและยื่นให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย | <ul style="list-style-type: none">■ ระบบ RE Proposal เปิดให้ยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าตั้งแต่วันที่ ๑๘ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ เวลา ๐๐:๐๑ น. จนถึงวันที่ ๑๓ ธันวาคม ๒๕๖๕ เวลา ๑๒:๐๐ น. (เที่ยงวัน)■ ยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายภายใน ๓ วันทำการ นับถัดจากวันที่ยืนยันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าผ่านระบบ RE Proposal แต่ทั้งนี้ต้องไม่เกินวันที่ ๑๓ ธันวาคม ๒๕๖๕ เวลา ๑๒:๐๐ น. (เที่ยงวัน) |
| ๖. การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติ | ภายในวันที่ ๑๖ ธันวาคม ๒๕๖๕ |
| ๗. ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ไม่ผ่านคุณสมบัติยื่นอุทธรณ์พร้อมเอกสารหลักฐานต่อ กกพ. | ภายในวันที่ ๒๗ ธันวาคม ๒๕๖๕ |
| ๘. สำนักงาน กกพ. ประกาศผลการพิจารณาอุทธรณ์คุณสมบัติ | ภายในวันที่ ๑๑ มกราคม ๒๕๖๖ |
| ๙. สำนักงาน กกพ. ประกาศรายชื่อผู้ผ่านเกณฑ์คะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ | ภายในวันที่ ๒๕ มกราคม ๒๕๖๖ |
| ๑๐. ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ไม่ผ่านเกณฑ์คะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ ยื่นอุทธรณ์พร้อมเอกสารหลักฐานต่อ กกพ. | ภายใน ๗ วันทำการ นับตั้งแต่วันที่ได้รับแจ้ง |
| ๑๑. สำนักงาน กกพ. ประกาศผลการพิจารณาอุทธรณ์ความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ | ภายในวันที่ ๒๒ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๖ |
| ๑๒. สำนักงาน กกพ. ประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ได้รับการคัดเลือก | ภายในวันที่ ๑๕ มีนาคม ๒๕๖๖ |
| ๑๓. การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายแจ้งให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ได้รับการคัดเลือกทราบ และยอมรับเงื่อนไขการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า | ภายในวันที่ ๒๙ มีนาคม ๒๕๖๖ |
| ๑๔. ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามกำหนดวัน SCOD ที่ได้รับการคัดเลือก | ภายใน ๑๘๐ วัน นับตั้งแต่ครบกำหนดกระบวนการที่ ๑๓ |

กกพ. อาจพิจารณาเปลี่ยนแปลงกรอบระยะเวลาดำเนินการให้เหมาะสม และสอดคล้องกับสภาพข้อเท็จจริงที่เกิดขึ้น โดยสำนักงาน กกพ. จะประกาศผ่านระบบสารสนเทศของสำนักงาน กกพ. (www.erc.or.th)

ข้อ ๑๓ เอกสารแนบท้ายประกาศให้ถือว่าเป็นส่วนหนึ่งของประกาศฉบับนี้ ประกอบด้วย

(๑) อัตราการรับซื้อไฟฟ้าตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ ๔/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๑๕๙) เมื่อวันที่ ๒๒ มิถุนายน ๒๕๖๕ ตามเอกสารหมายเลข ๑ แนบท้ายประกาศนี้

(๒) แบบคำเสนอขายไฟฟ้า ตามเอกสารหมายเลข ๒ แนบท้ายประกาศนี้

(๓) แบบแสดงข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิค ตามเอกสารหมายเลข ๓ แนบท้ายประกาศนี้

(๔) บัญชีรายการเอกสารประกอบการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า ตามเอกสารหมายเลข ๔ แนบท้ายประกาศนี้

(๕) แบบหนังสือมอบอำนาจ ตามเอกสารหมายเลข ๕ แนบท้ายประกาศนี้

(๖) รายชื่อจังหวัดในแต่ละภาค สำหรับกำหนดกรอบกำลังผลิตไฟฟ้าสูงสุดตามศักยภาพเชื้อเพลิงรายภาค ตามเอกสารหมายเลข ๖ แนบท้ายประกาศนี้

ข้อ ๑๔ ให้ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นผู้รักษาการตามประกาศนี้ และ กกพ. เป็นผู้มีอำนาจวินิจฉัยชี้ขาดปัญหาเกี่ยวกับการปฏิบัติตามประกาศนี้ คำวินิจฉัยของ กกพ. ให้เป็นที่สุด

ประกาศ ณ วันที่ ๒๐ ตุลาคม พ.ศ. ๒๕๖๕



(นายเสมอใจ สุขสุเมธ)

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



อัตราซื้อไฟฟ้ารูปแบบ Feed-in Tariff และอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ 4/2565 (ครั้งที่ 159)
เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2565

อัตราซื้อไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรม

อัตราซื้อไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรม โดยใช้อัตราเดียวกับอัตราซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรม
ในรูปแบบ FIT ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2558 ดังนี้

| กำลังการผลิต ติดตั้ง | FIT (บาท/หน่วย) | | | ระยะเวลา สนับสนุน (ปี) | FIT Premium (บาท/หน่วย) | |
|-------------------------|------------------|--------------------------------------|------|------------------------------|---|---|
| | FIT _F | FIT _{V,2560} ⁽¹⁾ | FIT | | สำหรับโครงการ ขยะอุตสาหกรรม (8 ปีแรก) | สำหรับโครงการ ในพื้นที่จังหวัด ชายแดนภาคใต้ ⁽²⁾ (ตลอดอายุโครงการ) |
| ≤ 10 เมกะวัตต์ | 3.39 | 2.69 | 6.08 | 20 | 0.70 | 0.50 |

หมายเหตุ: (1) อัตรา FIT_V จะเพิ่มขึ้นต่อเนื่องตามอัตราเงินเฟ้อขั้นพื้นฐาน (Core Inflation)

(2) โครงการในพื้นที่จังหวัดยะลา ปัตตานี บราฮีวาส และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา ได้แก่ อำเภอจะนะ อำเภอเทพา อำเภอสะบ้าย้อย และอำเภอนาทวี

หมายเลขคำเสนอขายไฟฟ้า xxxxxxxxxxxx

วันที่ยืนยันข้อมูลบนระบบ RE Proposal xxxxxx

คำเสนอขายไฟฟ้า
โครงการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะอุตสาหกรรม

ส่วนที่ 1 รายละเอียดผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าและข้อมูลด้านคุณสมบัติ

รายละเอียดผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า

ชื่อบริษัทจำกัด/บริษัทมหาชนจำกัด _____

เลขทะเบียนนิติบุคคล _____ เบอร์โทรศัพท์ _____

โดยผู้มีอำนาจลงนามผูกพันนิติบุคคล

นาย/นาง/นางสาว _____ สัญชาติ _____

และ นาย/นาง/นางสาว _____ (ถ้ามี) สัญชาติ _____

และ นาย/นาง/นางสาว _____ (ถ้ามี) สัญชาติ _____

มีความประสงค์จะยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง ขยะอุตสาหกรรม เพื่อจำหน่ายให้แก่

[] การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

[] การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)

[] การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.)

พื้นที่ตั้งโครงการ

[] นิคมอุตสาหกรรม _____

[] เขตประกอบการอุตสาหกรรม _____

ชื่อโครงการ (โรงไฟฟ้า) _____

พิกัดที่ตั้งโรงไฟฟ้าทางภูมิศาสตร์ (Latitude, Longitude) _____

ที่ตั้งโรงไฟฟ้าตำบล/แขวง _____ อำเภอ/เขต _____ จังหวัด _____ ภาค _____

โดยผู้รับมอบอำนาจในการนำเข้าสู่ข้อมูลผ่านระบบ RE Proposal

(แนบหนังสือมอบอำนาจตามแบบที่กำหนด)

ชื่อ-นามสกุล (นาย/นาง/นางสาว) _____

เบอร์โทรศัพท์ _____ E-mail _____

ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย

ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย _____ MW

ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายขั้นต่ำ (กรณียินยอมปรับลด) _____ MW

(กรณีไม่ระบุปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายขั้นต่ำ หมายความว่าไม่ยินยอมให้ปรับลดพลังไฟฟ้าเสนอขาย)

[Handwritten signature]

แผนการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์

กำหนด SCOD ภายในวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2569

จุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า และการยินยอมปรับลดปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย

กรณีผู้ประสงค์จะเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

| จุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าที่สามารถเชื่อมต่อได้ (วงจรสายป้อน) | รายละเอียดตามหนังสือตรวจสอบจุดเชื่อมต่อ | | | | กำหนดลำดับทางเลือกสายป้อน |
|--|---|--------------------------------|------------------------------|----------------------------|---------------------------|
| | สถานีไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย | สถานีไฟฟ้าแรงสูงต้นทางของ กฟผ. | ปริมาณไฟฟ้าที่รองรับได้ (MW) | ระยะทางก่อสร้าง (กิโลเมตร) | |
| | | | | | สายป้อนหลัก |
| | | | | | สายป้อนรอง (option) |

การยินยอมปรับลดปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่น้อยกว่าปริมาณเสนอขายขั้นต่ำ

(กรณีไม่ระบุหมายความว่าไม่ยินยอมให้ปรับลดพลังไฟฟ้าเสนอขาย)

สายป้อนหลัก : ไม่ยินยอม
 ยินยอมปรับลด

สายป้อนรอง/ทางเลือก : ไม่ยินยอม
 ยินยอมปรับลด

การตรวจสอบรับรองคุณสมบัติ

| คุณสมบัติผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า | ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารับรอง | |
|---|---------------------------------------|--|
| เป็นนิติบุคคลประเภทบริษัทจำกัด หรือบริษัทมหาชนจำกัดที่จดทะเบียนในประเทศไทย | <input type="checkbox"/> ใช่ | <input type="checkbox"/> ไม่ใช่ |
| มีผู้ถือหุ้นหรือหุ้นส่วน เป็นบุคคลธรรมดาทั้งหมด | <input type="checkbox"/> ใช่ | <input type="checkbox"/> ไม่ใช่ (กรณี "ไม่ใช่" ให้แนบเอกสารเพิ่มเติม) |
| จำนวนหุ้นที่ต่างชาติถือครอง ไม่เกินร้อยละ 49 ของหุ้นทั้งหมด | <input type="checkbox"/> ใช่ | <input type="checkbox"/> ไม่ใช่ |
| จำนวนผู้ถือหุ้นต่างชาติ ไม่เกินกึ่งหนึ่งของจำนวนผู้ถือหุ้นทั้งหมด | (กรณี "ไม่ใช่" ให้แนบเอกสารเพิ่มเติม) | |
| กรรมการจำนวนไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งมีสัญชาติไทย | | |
| ผู้มีอำนาจในการลงชื่อผูกพันนิติบุคคลมีสัญชาติไทย | | |
| ไม่เป็นหน่วยงานรัฐ หรือรัฐวิสาหกิจ หรือหน่วยงานอื่นของรัฐ | <input type="checkbox"/> ใช่ | <input type="checkbox"/> ไม่ใช่ |
| มีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า | <input type="checkbox"/> ใช่ | <input type="checkbox"/> ไม่ใช่ |
| มีทุนจดทะเบียน ไม่น้อยกว่า 5,000 บาทต่อกิโลวัตต์ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย | _____ ล้านบาท | |
| วางหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าไม่น้อยกว่า 1,000 บาทต่อกิโลวัตต์ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย | _____ ล้านบาท | |
| หนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคลและบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้นที่ได้รับการรับรองจากหน่วยงานของรัฐ มีอายุไม่เกิน 3 เดือน นับถึงวันยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้า | <input type="checkbox"/> ใช่ | <input type="checkbox"/> ไม่ใช่ |

แนบเอกสารแสดงคุณสมบัติ

- สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคลของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า ที่ได้รับการรับรอง จำนวน _____ หน้า จากหน่วยงานของรัฐ มีอายุไม่เกิน 3 เดือน นับถึงวันยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้า
- สำเนาบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้นของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า ที่ได้รับการรับรองจากหน่วยงาน จำนวน _____ หน้า ของรัฐ มีอายุไม่เกิน 3 เดือน นับถึงวันยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้า
- สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล ของนิติบุคคลผู้ถือหุ้นของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า ที่ได้รับการรับรองจากหน่วยงานของรัฐ มีอายุไม่เกิน 3 เดือน นับถึงวันยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้า (ถ้ามี) จำนวน _____ หน้า
- สำเนาบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้น ของนิติบุคคลผู้ถือหุ้นของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า ที่ได้รับการรับรองจากหน่วยงานของรัฐ มีอายุไม่เกิน 3 เดือน นับถึงวันที่ยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้า (ถ้ามี) จำนวน _____ หน้า
- เอกสารแสดงข้อตกลงระหว่างประเทศที่กำหนดโดยเฉพาะเจาะจง จำนวน _____ หน้า (Specific Commitment (Mode 3)) ให้กระทำได้เพียงคนชาติ (National Treatment) หรือได้รับยกเว้นตามกฎหมายอื่น (กรณีเข้าข่าย)

- | | |
|---|------------------|
| <input type="checkbox"/> เอกสารแสดงข้อตกลงระหว่างประเทศที่กำหนดโดยเฉพาะเจาะจง (Specific Commitment (Mode 4)) ให้กระทำได้อย่างคนชาติ (National Treatment) หรือได้รับยกเว้นตามกฎหมายอื่น (กรณีเข้าข่าย) | จำนวน _____ หน้า |
| <input type="checkbox"/> สำเนาหลักฐานการวางหลักประกันคำเสนอขายไฟฟ้าตามที่การไฟฟ้ากำหนด | จำนวน _____ หน้า |
| <input type="checkbox"/> หนังสือแสดงผลการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าจากการไฟฟ้า | จำนวน _____ หน้า |
| <input type="checkbox"/> อื่นๆ (ระบุ) _____ | จำนวน _____ หน้า |

หลักฐานของผู้นำเข้าสู่ข้อมูลผ่านระบบ RE Proposal

- | | |
|---|------------------|
| <input type="checkbox"/> กรณีผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทดำเนินการได้ด้วยตนเอง (เป็นผู้มีอำนาจเพียงคนเดียวตามที่ระบุในหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล) | |
| <input type="checkbox"/> สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล ที่ได้รับการรับรองจากหน่วยงานของรัฐ มีอายุไม่เกิน 3 เดือนนับถึงวันยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้า พร้อมลงนามรับรองสำเนา และประทับตราบริษัท (ถ้ามี) | จำนวน _____ หน้า |
| <input type="checkbox"/> สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้มีอำนาจลงนามที่ยังไม่หมดอายุ ตามที่ระบุในหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล พร้อมลงนามรับรองสำเนา | จำนวน _____ หน้า |
| <input type="checkbox"/> กรณีมอบอำนาจ | |
| <input type="checkbox"/> สำเนาหนังสือมอบอำนาจ (ติดอากรแสตมป์ 30 บาท) (ตามแบบที่กำหนด) | จำนวน _____ หน้า |
| <input type="checkbox"/> สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล ที่ได้รับการรับรองจากหน่วยงานของรัฐ มีอายุไม่เกิน 3 เดือนนับถึงวันยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้า พร้อมลงนามรับรองสำเนา และประทับตราบริษัท (ถ้ามี) | จำนวน _____ หน้า |
| <input type="checkbox"/> สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้มอบอำนาจที่มีอำนาจลงนามคนที่ 1 ที่ยังไม่หมดอายุตามที่ระบุในหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล พร้อมลงนามรับรองสำเนา | จำนวน _____ หน้า |
| <input type="checkbox"/> สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้มอบอำนาจที่มีอำนาจลงนามคนที่ 2 (ถ้ามี) ที่ยังไม่หมดอายุตามที่ระบุในหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล พร้อมลงนามรับรองสำเนา | จำนวน _____ หน้า |
| <input type="checkbox"/> สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้มอบอำนาจที่มีอำนาจลงนามคนที่ 3 (ถ้ามี) ที่ยังไม่หมดอายุตามที่ระบุในหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล พร้อมลงนามรับรองสำเนา | จำนวน _____ หน้า |
| <input type="checkbox"/> สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้รับมอบอำนาจ ที่ยังไม่หมดอายุ พร้อมลงนามรับรองสำเนา | จำนวน _____ หน้า |



ส่วนที่ 2 สรุปเอกสารข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิค

(ยื่นผ่านระบบ RE Proposal)

เอกสารด้านเทคนิค

- 1. เอกสารความพร้อมด้านพื้นที่ จำนวน _____ หน้า
 - สำเนาหนังสือรับรองว่านิคมอุตสาหกรรมหรือเขตประกอบการอุตสาหกรรมมีรายงาน จำนวน _____ หน้า การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ไม่มีข้อกำหนดห้ามตั้งโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน ประเภทขยะอุตสาหกรรมหรือสำเนาหนังสืออนุญาตให้ใช้ที่ดินและประกอบกิจการในนิคม อุตสาหกรรมหรือเขตประกอบการอุตสาหกรรมที่ออกโดยการนิคมอุตสาหกรรม แห่งประเทศไทย หรือผู้พัฒนาเขตประกอบการอุตสาหกรรม
 - สำเนาหนังสือรับรองความสามารถในการรองรับอัตราการระบายนกพิษทางอากาศ จำนวน _____ หน้า ของโครงการ จากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยหรือผู้พัฒนา เขตประกอบการอุตสาหกรรม
 - สำเนาหนังสือรับรองการจัดหาน้ำใช้และรองรับน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมหรือ จำนวน _____ หน้า ประกอบการอุตสาหกรรม จากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยหรือผู้พัฒนา เขตประกอบการอุตสาหกรรม
 - เอกสารการมีกรรมสิทธิ์ หรือสิทธิครอบครองที่ดิน หรือสิทธิการใช้ประโยชน์ที่ดิน จำนวน _____ หน้า
 - แผนผังรวมแปลงที่ดิน จำนวน _____ หน้า
 - แผนผังแสดงแนวสายส่งไฟฟ้าของโครงการ (Line Route Map) (ถ้ามี) จำนวน _____ หน้า

- 2. เอกสารความพร้อมด้านเทคโนโลยี จำนวน _____ หน้า
 - แผนผังโรงไฟฟ้า (Plant Layout) (วิศวกรลงนามรับรอง) จำนวน _____ หน้า
 - สำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมผู้รับรอง Plant Layout จำนวน _____ หน้า
(สำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมยังไม่หมดอายุ)
 - แผนภูมิของระบบไฟฟ้า (Single Line Diagram) (วิศวกรลงนามรับรอง) จำนวน _____ หน้า
 - สำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมผู้รับรอง Single Line Diagram จำนวน _____ หน้า
(สำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมยังไม่หมดอายุ)
 - แผนผังขั้นตอนกระบวนการผลิตไฟฟ้า และการกำจัดของเสียจากการผลิตไฟฟ้า จำนวน _____ หน้า
(Process Flow Diagram) (วิศวกรลงนามรับรอง)
 - สำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมผู้รับรอง Process Flow Diagram จำนวน _____ หน้า
(สำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมยังไม่หมดอายุ)

- แผนผังแสดงสมดุลความร้อนและสมดุลมวล (Heat and Mass Balance Diagram) จำนวน _____ หน้า
(วิศวกรลงนามรับรอง)
- สำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมผู้รับรอง Heat and Mass Balance Diagram จำนวน _____ หน้า
(สำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมยังไม่หมดอายุ)
- เอกสารหลักฐานแสดงความพร้อมในการกำจัดของเสียจากการผลิตไฟฟ้า จำนวน _____ หน้า
เช่น ถังน้ำ ถังลอย ฯลฯ (ถ้ามี)
- เอกสารแสดงประสบการณ์ในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าที่ผ่านมา จำนวน _____ หน้า
ประเภทโรงไฟฟ้าที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง (Combustion) (ถ้ามี)
- เอกสารแสดงความพร้อมในการจัดหาเครื่องจักร (ถ้ามี) จำนวน _____ หน้า
3. เอกสารความพร้อมด้านเชื้อเพลิง จำนวน _____ หน้า
- รายงานการประเมินความสามารถในการผลิตไฟฟ้าที่สามารถจ่ายเข้าระบบไฟฟ้า จำนวน _____ หน้า
ต่อปี พร้อมรายการคำนวณ
- เอกสารแสดงแหล่งที่มาของเชื้อเพลิง จำนวน _____ หน้า
4. เอกสารความพร้อมการเงิน จำนวน _____ หน้า
- ระบุประมาณการมูลค่าโครงการ
- เอกสารการได้รับการสนับสนุนทางการเงินจากธนาคารพาณิชย์ จำนวน _____ หน้า
5. เอกสารความเหมาะสมของแผนดำเนินงาน จำนวน _____ หน้า
- ระบุแผนดำเนินงาน
6. อื่นๆ (ระบุ) _____ จำนวน _____ หน้า



ส่วนที่ 3 คำรับรองคำเสนอขายไฟฟ้า

ข้าพเจ้าได้อ่านโดยตลอด และยินยอมรับข้อกำหนด วิธีการ และเงื่อนไข ตามที่ระบุและประกาศของ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และการไฟฟ้าคู่สัญญากำหนด และยินยอมให้ใช้เอกสารที่ยื่นผ่านระบบ RE Proposal ในการพิจารณาและดำเนินการในชั้นศาล

ข้าพเจ้าขอรับรองว่า ข้าพเจ้าและโครงการที่เสนอขายไฟฟ้ามีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้าม เป็นไปตามที่ ระเบียบและประกาศของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานกำหนด ดังนี้

- ข้าพเจ้าเป็นนิติบุคคลที่จดทะเบียนในประเทศไทย
- ข้าพเจ้าไม่เป็นหน่วยรัฐหรือรัฐวิสาหกิจ
- ข้าพเจ้ามีทุนจดทะเบียนตามเกณฑ์ที่กำหนด

โครงการเป็นโรงไฟฟ้าที่ลงทุนก่อสร้างใหม่ และไม่เคยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหรือไม่เคยได้รับการตอบรับซื้อจากการไฟฟ้าและไม่มีลักษณะต้องห้าม เช่น มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย หรือการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ที่ยังมีผลใช้บังคับ เป็นต้น

ข้าพเจ้าขอรับรองความถูกต้องของคำเสนอขายไฟฟ้า ข้อมูลและเอกสารที่ยื่นผ่านระบบ RE Proposal รวมทั้ง เอกสารหลักฐานอื่น ๆ ที่ยื่นต่อการไฟฟ้า ว่าเป็นความจริงทุกประการ ทั้งนี้ หากพบข้อเท็จจริงภายหลังว่าข้าพเจ้าให้ คำรับรองอันเป็นเท็จ ให้ถือว่าคำเสนอขายไฟฟ้าและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของข้าพเจ้าเป็นอันยกเลิก โดยข้าพเจ้า ยินยอมให้การไฟฟ้าเรียกชำระหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า หรือหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หรือ หลักประกันสัญญาหลังวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (ถ้ามี) และยอมรับที่จะชำระค่าเสียหายที่อาจเกิดขึ้น (ถ้ามี)

ลงนาม _____
(_____)

ลงนาม _____
(_____)

ตำแหน่ง กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม คนที่ 1

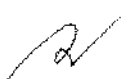
ตำแหน่ง กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม คนที่ 2 (ถ้ามี)

ลงนาม _____
(_____)

ตำแหน่ง กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม คนที่ 3 (ถ้ามี)

ผู้ลงนามต้องเป็นผู้มีอำนาจลงนามตามที่หนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคลกำหนดและประทับตราบริษัท (ถ้ามี) เอกสารหลักฐานของผู้นำเข้าสู่ข้อมูลผ่านระบบ RE Proposal ประกอบคำเสนอขายไฟฟ้าที่ต้องยื่นต่อการไฟฟ้า

- หนังสือมอบอำนาจตามแบบที่กำหนดในประกาศเชิญชวนของ กกพ. (ติดอากรแสตมป์ 30 บาท)
- สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้ได้รับมอบอำนาจที่ยังไม่หมดอายุ (พร้อมแสดงบัตรประจำตัวประชาชนตัวจริง) พร้อมลงนามรับรองสำเนา
- สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล ที่ได้รับการรับรองจากหน่วยงานของรัฐ มีอายุไม่เกิน 3 เดือนนับถึง วันยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้า พร้อมลงนามรับรองสำเนาและประทับตราบริษัท (ถ้ามี)
- สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้มอบอำนาจ (ผู้มีอำนาจลงนาม) ที่ยังไม่หมดอายุ พร้อมลงนามรับรองสำเนา
- หลักฐานการวางหลักประกันคำเสนอขายไฟฟ้า



แบบแสดงข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิคนี้ เป็นส่วนหนึ่งของคำเสนอขายไฟฟ้าหมายเลข xxxxxxxxxx

แบบแสดงข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิค
โครงการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะอุตสาหกรรม

ด้านที่ 1 ความพร้อมด้านพื้นที่ รวม.....หน้า

1.1. การตรวจสอบที่ตั้งโครงการ อัตราการระบายมลพิษทางอากาศ และการจัดหาน้ำใช้และการรองรับน้ำเสีย ที่ออกโดยการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยหรือผู้พัฒนาเขตประกอบการอุตสาหกรรม

- มีสำเนาหนังสือรับรองว่านิคมอุตสาหกรรมหรือเขตประกอบการอุตสาหกรรมมีรายงาน รวม.....หน้า
การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ไม่มีข้อกำหนดห้ามตั้งโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน
ประเภทขยะอุตสาหกรรมหรือสำเนาหนังสืออนุญาตให้ใช้ที่ดินและประกอบกิจการในนิคม
อุตสาหกรรมหรือเขตประกอบการอุตสาหกรรมที่ออกโดยการนิคมอุตสาหกรรมแห่ง
ประเทศไทย หรือผู้พัฒนาเขตประกอบการอุตสาหกรรม
- มีสำเนาหนังสือรับรองความสามารถในการรองรับอัตราการระบายมลพิษทางอากาศของ รวม.....หน้า
โครงการจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย หรือผู้พัฒนาเขตประกอบการ
อุตสาหกรรม
- มีสำเนาหนังสือรับรองการจัดหาน้ำใช้และรองรับน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมหรือ รวม.....หน้า
ประกอบการอุตสาหกรรม

1.2. เอกสารการมีกรรมสิทธิ์ หรือสิทธิครอบครองที่ดิน หรือสิทธิการใช้ประโยชน์ที่ดิน รวม.....หน้า

ประเภทที่ดิน (1) นส.4 (2) อื่นๆ ระบุ.....

ตารางสรุปข้อมูลที่ดินทุกแปลง รวมพื้นที่ _____ ไร่ _____ งาน _____ ตร.ว.

| ประเภทที่ดิน (นส.4/ อื่น ๆ (ระบุ)) | เลขที่ดิน (เลขที่อ้างอิง แปลงที่ดิน) | ชื่อ: เจ้าของ กรรมสิทธิ์ | รูปแบบเอกสารการได้สิทธิ การใช้ประโยชน์ที่ดิน (สัญญาซื้อขาย/สัญญาจะซื้อขาย/ เอกสารแสดงคำมั่นจะให้เช่า/สัญญาเช่า/ หนังสือยินยอมให้ใช้ที่ดิน/อื่น ๆ (ระบุ)) | ขนาดพื้นที่ (ตามพื้นที่ที่ได้รับสิทธิ) | | |
|---------------------------------------|--|-----------------------------|--|---|-----|------|
| | | | | ไร่ | งาน | ตรว. |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |

กรณีได้รับสิทธิการใช้ที่ดินเพียงบางส่วนให้ระบุขนาดพื้นที่ที่ได้รับสิทธิ

1.3. แผนผังรวมแปลงที่ดิน รวม.....หน้า

แผนผังรวมแปลงที่ดินตามเอกสารสิทธิทุกฉบับรวม _____ แปลง

1.4. แผนผังแสดงแนวสายส่งไฟฟ้าของโครงการ (Line Route Map) รวม.....หน้า

- มีแผนผังแสดงแนวสายส่งไฟฟ้าจากโครงการไปเชื่อมต่อกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า โดยข้อมูลครบถ้วน
สอดคล้องตามหนังสือตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า
- ไม่มี

แบบแสดงข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิคนี้ เป็นส่วนหนึ่งของคำเสนอขายไฟฟ้าหมายเลข xxxxxxxxxxxx

ด้านที่ 2 ความพร้อมด้านเทคโนโลยี รวม.....หน้า

2.1 รายละเอียดเครื่องจักร

เครื่องจักรใหม่

| ประเภทเทคโนโลยี | กำลังผลิตติดตั้งของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า |
|--|---------------------------------------|
| <input type="checkbox"/> Incineration | _____ MW |
| <input type="checkbox"/> Plasma Gasification | |
| <input type="checkbox"/> Pyrolysis | |
| <input type="checkbox"/> อื่น ๆ (ระบุ.....) | |

2.2 แบบและวิศวกรผู้รับรอง

แผนผังโรงไฟฟ้า (Plant Layout) รวม.....หน้า

ข้อมูลวิศวกรผู้รับรอง Plant Layout รวม.....หน้า

ชื่อวิศวกรผู้รับรองแบบ _____

กว. สาขา _____

ระดับ _____

วันบัตรหมดอายุ _____

แผนภูมิของระบบไฟฟ้า (Single Line Diagram) รวม.....หน้า

ข้อมูลวิศวกรผู้รับรอง Single Line Diagram รวม.....หน้า

ชื่อวิศวกรผู้รับรองแบบ _____

กว. สาขา _____

ระดับ _____

วันบัตรหมดอายุ _____

แบบแสดงข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิคนี้ เป็นส่วนหนึ่งของคำเสนอขายไฟฟ้าหมายเลข xxxxxxxxxxxx

แผนผังขั้นตอนกระบวนการผลิตไฟฟ้า และการกำจัดของเสียจากการผลิตไฟฟ้า รวม.....หน้า
(Process Flow Diagram)

ข้อมูลวิศวกรผู้รับรอง Process Flow Diagram รวม.....หน้า

ชื่อวิศวกรผู้รับรองแบบ _____

กว. สาขา _____

ระดับ _____

วันบัตรหมดอายุ _____

แผนผังแสดงสมดุลความร้อนและสมดุลมวล (Heat and Mass Balance Diagram) รวม.....หน้า

ข้อมูลวิศวกรผู้รับรอง Heat and Mass Balance Diagram รวม.....หน้า

ชื่อวิศวกรผู้รับรองแบบ _____

กว. สาขา _____

ระดับ _____

วันบัตรหมดอายุ _____

เอกสารหลักฐานแสดงความพร้อมในการกำจัดของเสียจากการผลิตไฟฟ้า รวม.....หน้า

เช่น ถ้ำหนัก ถ้ำลอย ฯลฯ

มีสัญญา หรือบันทึกข้อตกลงส่งให้ผู้มีใบอนุญาตกำจัด

ไม่มี

ถ้ามี โปรดระบุวิธีการกำจัด ฝังกลบ (ระบุรายละเอียด _____)

ส่งกำจัด (ระบุรายละเอียด _____)

อื่น ๆ (ระบุรายละเอียด _____)

แบบแสดงข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิคนี้ เป็นส่วนหนึ่งของคำเสนอขายไฟฟ้าหมายเลข xxxxxxxxxxxx

2.3 ประสิทธิภาพในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าที่ผ่านมา

มีประสบการณ์จากโครงการผลิตไฟฟ้า ประเภทโรงไฟฟ้าที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง (Combustion)

ไม่มีประสบการณ์

มีประสบการณ์จาก ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า บริษัทในเครือ บริษัทในกลุ่ม

| ประสบการณ์จาก | สัดส่วนความสัมพันธ์กับผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า (%) | ประเภทเชื้อเพลิง | ประเภทเทคโนโลยี (Combustion) | วัตถุประสงค์ (จำหน่ายไฟฟ้า/ผลิตเพื่อใช้เอง/อื่นๆ) | กำลังการผลิตติดตั้ง (MW) | ปริมาณหลังไฟฟ้าที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (MW) | ระยะตั้งแต่เริ่มผลิตพลังงานไฟฟ้าจนถึงปัจจุบัน (ปี) |
|---------------|--|------------------|------------------------------|---|--------------------------|--|--|
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

ข้อมูลประสบการณ์ที่ระบุในตารางสอดคล้องตามเอกสารหลักฐานที่แสดงดังนี้

1. สัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ หรือใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า หรือหลักฐานที่แสดงให้เห็นเชื่อได้ว่าได้รับอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าตามกฎหมายทั้งในประเทศและต่างประเทศ
2. กรณีประสบการณ์จากบริษัทในกลุ่มหรือบริษัทในเครือ แสดงเอกสารเพิ่มเติมได้แก่
 - 2.1 โครงสร้างแสดงนิติสัมพันธ์ พร้อมระบุสัดส่วนที่แสดงความสัมพันธ์กับผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า
 - 2.2 เอกสารจดทะเบียนนิติบุคคลของบริษัทในเครือหรือบริษัทในกลุ่มที่นำมาอ้างอิงประสบการณ์ อายุไม่เกิน 3 เดือน นับถึงวันยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้า
 - 2.3 เอกสารแสดงบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้นของบริษัทในกลุ่มหรือบริษัทในเครือที่นำมาอ้างอิงประสบการณ์ อายุไม่เกิน 3 เดือน นับถึงวันยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้า

2.4 เอกสารแสดงความพร้อมในการจัดหาเครื่องจักร

มีหนังสือแสดงความสนใจในการเสนออุปกรณ์หลักต่าง ๆ จากผู้ผลิตหรือเจ้าของเทคโนโลยี

(ระบุรายการเครื่องจักรและอุปกรณ์หลัก _____)

อื่น ๆ (ระบุ _____)

ไม่มี

แบบแสดงข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิคนี้ เป็นส่วนหนึ่งของคำเสนอขายไฟฟ้าหมายเลข xxxxxxxxxx

2.5 สรุปขนาดพื้นที่ในโครงการ

- สอดคล้องตาม Plant Layout
- สอดคล้องตามแผนผังรวมแปลงที่ดิน

| ประเภท | รวมพื้นที่ (ตารางเมตร) |
|--|---------------------------|
| อาคารเครื่องกำเนิดไฟฟ้า | |
| พื้นที่ติดตั้งเครื่องจักร/อุปกรณ์ผลิตไฟฟ้านอกอาคาร | |
| พื้นที่ลานไถ / สถานีไฟฟ้า | |
| อาคารควบคุมระบบไฟฟ้า | |
| พื้นที่/อาคารเตรียมเชื้อเพลิง | |
| พื้นที่บ่อน้ำดิบ | |
| พื้นที่สีเขียว | |
| ถนน พื้นที่ว่าง พื้นที่สันทนาการ | |
| พื้นที่ติดตั้งระบบบำบัดมลพิษ | |
| อื่น ๆ (ระบุ) | |
| รวม | |

แบบแสดงข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิคนี้ เป็นส่วนหนึ่งของคำเสนอขายไฟฟ้าหมายเลข xxxxxxxxxxxx

ด้านที่ 3 ความพร้อมด้านเชื้อเพลิง รวม.....หน้า

3.1 รายงานการประเมินความสามารถในการผลิตไฟฟ้าที่สามารถจ่ายเข้าระบบไฟฟ้าต่อปี หน้า
พร้อมรายการคำนวณ

การประเมินศักยภาพเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าตามรายงานการประเมินความสามารถในการผลิตไฟฟ้า

หน่วยไฟฟ้าที่คาดว่าจะจ่ายเข้าระบบไฟฟ้าได้ ล้านหน่วย/ปี (GWh/year)

| | กรณีของแข็ง | กรณีของเหลว |
|---|---------------|-----------------|
| อัตราการผลิตไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรม (เฉลี่ย) | kWh/ตัน | kWh/ลบ.ม. |
| ปริมาณขยะอุตสาหกรรมที่จัดหาได้ (ต่อปี) * | ตัน/ปี | ลบ.ม./ปี |
| ค่าความร้อนของเชื้อเพลิง (เฉลี่ยต่อหน่วย) * | kJ/kg | kJ/Liter |
| * ระบบคำนวณข้อมูลจากข้อ 3.2 | | |

3.2 แหล่งที่มาของเชื้อเพลิง รวม.....หน้า

| แหล่งที่มาและรูปแบบการจัดหาเชื้อเพลิง (สัญญารับกำจัดขยะ/ สัญญาส่งมอบเชื้อเพลิง/ สัญญาซื้อขาย/ สัญญาจะซื้อจะขาย/บันทึกข้อตกลง/อื่นๆ (ระบุ)) | ข้อมูลแหล่งที่มาเชื้อเพลิงขยะอุตสาหกรรม | | | | | ระบุปริมาณ (ตัน/ปี, ลบ.ม./ปี) | อายุสัญญา นับจากวัน SCOD (ปี) |
|--|---|---|--|-----------------------------|--|-------------------------------|-------------------------------|
| | ชื่อนิติบุคคล คู่สัญญา | ลำดับประเภทโรงงานตาม พ.ร.บ. โรงงานฯ (ผู้ก่อกำเนิดขยะอุตสาหกรรม/ ผู้บำบัดและกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว) | ประเภทขยะอุตสาหกรรม (สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว/ ของเสียอันตราย) | ชนิดของขยะอุตสาหกรรม (ระบุ) | ค่าความร้อนของเชื้อเพลิง (กิโลจูล/ กิโลกรัม, กิโลจูล/ลิตร) | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

แบบเอกสารครบถ้วนและถูกต้อง โดยต้องแสดงเอกสารที่เชื่อว่าจะจัดหาเชื้อเพลิงได้ พร้อมระบุปริมาณ ที่เพียงพอต่อการผลิตไฟฟ้าได้ตามข้อเสนอขายไฟฟ้า เช่น สัญญารับกำจัดขยะ สัญญาส่งมอบเชื้อเพลิง สัญญาซื้อขาย สัญญาจะซื้อจะขาย หรือบันทึกข้อตกลง พร้อมเอกสารประกอบสัญญา ได้แก่ สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนหรือสำเนาหนังสือเดินทาง (passport) ของผู้มีอำนาจลงนามในสัญญา พร้อมเอกสารการมอบอำนาจของคู่สัญญา (ถ้ามี) ทั้งนี้ ให้แสดงแหล่งที่มาของขยะอุตสาหกรรมพร้อมเอกสารหลักฐานประกอบที่แสดงข้อมูลปริมาณของเชื้อเพลิงให้สอดคล้องกัน เช่น คำขอรับใบอนุญาต (ร.ง.3) (ถ้ามี) ใบอนุญาต ร.ง.4 หรือเอกสารที่แสดงความสามารถในการบำบัด คัดแยก หรือกำเนิดขยะอุตสาหกรรม เป็นต้น

ด้านที่ 4 ความพร้อมด้านการเงิน

รวม.....หน้า

4.1 ประมาณการมูลค่าโครงการ

| ค่าใช้จ่าย | รายละเอียด ขอบเขต ขนาด จำนวน (ถ้ามี) | มูลค่าเงินลงทุน (ล้านบาท) |
|------------------------|--------------------------------------|---------------------------|
| ที่ดิน | | |
| อาคาร | | |
| เครื่องจักร อุปกรณ์ | | |
| ระบบเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า | | |
| อื่น ๆ (ระบุ) | | |
| รวม | | |

4.2 การได้รับการสนับสนุนทางการเงินจากธนาคารพาณิชย์

| ทุนจดทะเบียน (มาจากคำเสนอขายไฟฟ้า) | ล้านบาท | |
|--|------------------------------|---------------------------------|
| ทุนจดทะเบียนครอบคลุมทุกโครงการภายใต้นิติบุคคลเดียวกัน | <input type="checkbox"/> ใช่ | <input type="checkbox"/> ไม่ใช่ |
| หนังสือสนับสนุนทางการเงินจากธนาคารพาณิชย์ (รวม.....หน้า) | <input type="checkbox"/> มี | <input type="checkbox"/> ไม่มี |
| ระบุชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า | <input type="checkbox"/> ใช่ | <input type="checkbox"/> ไม่ใช่ |
| ระบุวงเงิน | <input type="checkbox"/> ใช่ | <input type="checkbox"/> ไม่ใช่ |
| | _____ ล้านบาท | |
| | _____ % ของมูลค่าโครงการ | |
| ลงนามโดยผู้มีอำนาจหรือผู้มีอำนาจกระทำการแทนธนาคาร | <input type="checkbox"/> ใช่ | <input type="checkbox"/> ไม่ใช่ |

แบบแสดงข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิคนี้ เป็นส่วนหนึ่งของคำเสนอขายไฟฟ้าหมายเลข xxxxxxxxxxxx

ด้านที่ 5 ความเหมาะสมของแผนดำเนินงาน

รวม.....หน้า

แผนดำเนินงาน (ต้องระบุข้อมูลให้ครบทุกข้อ)

| แผนงาน | ระยะเวลาดำเนินการ (เดือน) | เริ่มต้น | สิ้นสุด |
|------------------------|------------------------------|----------|---------|
| จัดทำรายงานสิ่งแวดล้อม | | | |
| รับฟังความคิดเห็น | | | |
| ขอรับใบอนุญาต | | | |
| จัดหาแหล่งเงินทุน | | | |
| ออกแบบ | | | |
| จัดจ้างผู้รับเหมา | | | |
| จัดซื้อเครื่องจักร | | | |
| ก่อสร้าง | | | |
| ติดตั้งเครื่องจักร | | | |
| ทดสอบระบบ | | | |
| 1 st Sync | | | |
| แจ้งเริ่มประกอบกิจการ | | | |
| COD | | | |

บัญชีรายการเอกสารประกอบการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า

เอกสารตามบัญชีรายการเอกสารประกอบการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าทั้งหมดที่ยื่นผ่านระบบ RE Proposal ต้องระบุเลขหน้ากำกับทุกหน้าและยื่นในรูปแบบไฟล์ “.pdf Format” เท่านั้น

1. รายการเอกสารของนำเข้าข้อมูลผ่านระบบสารสนเทศ

1.1. กรณีผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทดำเนินการด้วยตนเอง

(เป็นผู้มีอำนาจลงนามเพียงคนเดียวตามที่ระบุในหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล)

- สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล พร้อมลงนามรับรองสำเนา และประทับตราบริษัท (ถ้ามี)
- สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้มีอำนาจลงนามที่ยังไม่หมดอายุ ตามที่ระบุในหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล พร้อมลงนามรับรองสำเนา

1.2. กรณีมอบอำนาจ

- สำเนาหนังสือมอบอำนาจ (ติดอากรแสตมป์ 30 บาท) (ตามแบบที่กำหนด)
- สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล พร้อมลงนามรับรองสำเนา และประทับตราบริษัท (ถ้ามี)
- สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้มอบอำนาจที่มีอำนาจลงนามทุกรายที่ยังไม่หมดอายุ ตามที่ระบุในหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล พร้อมลงนามรับรองสำเนา
- สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้รับมอบอำนาจที่ยังไม่หมดอายุ พร้อมลงนามรับรองสำเนา

2. รายการเอกสารแสดงคุณสมบัติ

- 2.1. สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคลของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า
- 2.2. สำเนาหนังสือบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้นของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า
- 2.3. สำเนาหนังสือรับรองนิติบุคคล ของนิติบุคคลผู้ถือหุ้นของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า (ถ้ามี)
- 2.4. สำเนาหนังสือบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้น ของนิติบุคคลผู้ถือหุ้นของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า (ถ้ามี)
- 2.5. สำเนาเอกสารแสดงข้อตกลงระหว่างประเทศที่กำหนดโดยเฉพาะเจาะจง (Specific Commitment (Mode 3)) ให้กระทำได้เยี่ยงคนชาติ (National Treatment) หรือได้รับยกเว้นตามกฎหมายอื่น (กรณีเข้าข่าย)
- 2.6. สำเนาเอกสารแสดงข้อตกลงระหว่างประเทศที่กำหนดโดยเฉพาะเจาะจง (Specific Commitment (Mode 4)) ให้กระทำได้เยี่ยงคนชาติ (National Treatment) หรือได้รับยกเว้นตามกฎหมายอื่น (กรณีเข้าข่าย)
- 2.7. สำเนาหลักฐานการวางหลักประกันคำเสนอขายไฟฟ้าตามที่การไฟฟ้ากำหนด
- 2.8. สำเนาหนังสือแสดงผลการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าจากการไฟฟ้า

- หลักการพิจารณาเบื้องต้น**
1. สำเนาหนังสือรับรองนิติบุคคล และ สำเนาหนังสือบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้น ได้รับการรับรองจากหน่วยงานของรัฐ มีอายุไม่เกิน 3 เดือน นับถึงวันยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้า
 2. สำเนาหนังสือบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้นกรณีบริษัทมหาชนจำกัด สามารถแสดงเอกสารที่ระบุรายชื่อผู้ถือหุ้น 20 ลำดับแรกจากมากไปน้อย ที่ได้รับการรับรองจากหน่วยงานของรัฐ มีอายุไม่เกิน 3 เดือน นับถึงวันยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้า

3. รายการเอกสารแสดงความพร้อมทางด้านเทคนิค

| ความพร้อมด้าน | รายการเอกสาร | หลักการพิจารณาเบื้องต้น |
|----------------|---|--|
| 1. ด้านพื้นที่ | <p>1) สำเนาหนังสือรับรองจากกรมอุตุนิยมวิทยาแห่ง ประเทศไทย หรือผู้พัฒนาเขตประกอบการอุตสาหกรรม</p> <p>(1) สำเนาหนังสือรับรองว่านิคมอุตสาหกรรมหรือเขตประกอบการอุตสาหกรรมมีรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ไม่มีข้อกำหนดห้ามตั้งโรงไฟฟ้า พลังงานความร้อนประเภทขยะอุตสาหกรรมหรือ สำเนาหนังสืออนุญาตให้ใช้ที่ดินและประกอบกิจการ ในนิคมอุตสาหกรรมหรือเขตประกอบการอุตสาหกรรม ที่ออกโดยการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย หรือ ผู้พัฒนาเขตประกอบการอุตสาหกรรม</p> <p>(2) สำเนาหนังสือรับรองความสามารถในการรองรับอัตราการระบายมลพิษทางอากาศของโครงการจากกรมอุตุนิยมวิทยาแห่ง ประเทศไทย หรือผู้พัฒนาเขตประกอบการอุตสาหกรรม</p> <p>(3) สำเนาหนังสือรับรองการจัดหาน้ำใช้และรองรับน้ำเสีย ของนิคมอุตสาหกรรมหรือเขตประกอบการอุตสาหกรรม</p> | <p>- มีสำเนาหนังสือซึ่งระบุข้อมูลการ ตรวจสอบและรับรองครบถ้วน ถูกต้อง</p> |
| | <p>2) เอกสารแสดงกรรมสิทธิ์หรือสิทธิครอบครอง หรือสิทธิการใช้ประโยชน์ที่ดิน พร้อมแสดงเอกสารหลักฐานประกอบ ครบถ้วน เช่น</p> <p>(1) กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าเป็นเจ้าของที่ดิน</p> <ul style="list-style-type: none"> - แสดงสำเนาโฉนดที่ดิน หรือเอกสารสิทธิเกี่ยวกับ ที่ดินอื่น ๆ ทั้งฉบับ (ทุกหน้า) <p>(2) กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ามิได้เป็นเจ้าของที่ดิน</p> <ul style="list-style-type: none"> - แสดงเอกสารหรือหลักฐาน เช่น สัญญาซื้อขาย สัญญาจะซื้อจะขาย เอกสารแสดงคำมั่นจะให้เช่า สัญญาเช่า หรือหนังสือยินยอมให้ใช้ที่ดิน พร้อมเอกสารประกอบสัญญา ได้แก่ สำเนา หนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล สำเนา บัตรประจำตัวประชาชนหรือสำเนาหนังสือ เดินทาง (passport) ของผู้มีอำนาจลงนามใน สัญญา และเอกสารการมอบอำนาจ (ถ้ามี) - สำเนาโฉนดที่ดินหรือเอกสารสิทธิเกี่ยวกับที่ดิน อื่น ๆ ทั้งฉบับ (ทุกหน้า) | <ul style="list-style-type: none"> - เอกสารครบถ้วน ชัดเจน - เอกสารหรือหลักฐาน และ เอกสารประกอบสัญญาถูกต้อง ครบถ้วนตามที่กำหนด - สำเนาเอกสารสิทธิสอดคล้อง ตามที่ระบุในคำเสนอขายไฟฟ้า - พื้นที่ไม่ทับซ้อนกัน |

| ความพร้อมด้าน | รายการเอกสาร | หลักการพิจารณาเบื้องต้น |
|------------------|--|--|
| | 3) กรณีที่ดินที่มีเอกสารสิทธิมากกว่าหนึ่งแปลงต้องจัดทำแผนผังรวมแปลงที่ดิน แสดงขอบเขตที่ดิน โดยระบุเลขที่ดินและขนาดของที่ดินแต่ละแปลงในแผนผัง ให้ครบถ้วนและชัดเจน | <ul style="list-style-type: none"> - แผนผังรวมแปลงที่ดินครบทุกแปลงตามที่เสนอขายไฟฟ้า - แสดงขอบเขตที่ดิน โดยระบุเลขที่ดินและขนาดของที่ดินแต่ละแปลงในแผนผัง ครบถ้วนและชัดเจน โดยสามารถขอให้กรมที่ดินรับรองแผนผังได้ |
| | 4) แผนผังแสดงแนวสายส่งจากโครงการไปเชื่อมต่อกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า (Line Route Map) (ถ้ามี) | <ul style="list-style-type: none"> - Line Route Map แสดงแนวสายส่งจากโรงไฟฟ้าถึงจุดเชื่อมต่อบริเวณระบบไฟฟ้า |
| 2. ด้านเทคโนโลยี | <ol style="list-style-type: none"> 1) แผนผังโรงไฟฟ้า (Plant Layout) แสดงตำแหน่งระบบผลิตไฟฟ้า อาคารควบคุมการผลิต และระบบบำบัดมลพิษ สอดคล้องตามประเภทของเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้า และ แผนผังรวมแปลงที่ดิน พร้อมลงนามรับรองจากวิศวกรตามสาขาและระดับตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกร 2) สำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมตามสาขาและระดับตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกรของวิศวกรผู้ลงนามแผนผังโรงไฟฟ้า (Plant Layout) ที่ยังไม่หมดอายุ 3) แผน ภูมิ ของ ระบบ ไฟฟ้า (Single Line Diagram) สอดคล้องตามรายละเอียดและประเภทของเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้า พร้อมลงนามรับรองจากวิศวกรตามสาขาและระดับตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกร 4) สำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมตามสาขาและระดับตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกรของวิศวกรผู้ลงนามแผนภูมิของระบบไฟฟ้า (Single Line Diagram) ที่ยังไม่หมดอายุ 5) เอกสารแสดงขั้นตอนกระบวนการผลิตไฟฟ้า (Process Flow Diagram) แสดงแผนผังกระบวนการผลิตไฟฟ้า ระบบบำบัดมลพิษ และการจัดการของเสียจากกระบวนการผลิต สอดคล้องตามประเภทเทคโนโลยี พร้อมลงนามรับรองจากวิศวกรตามสาขาและระดับตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกร 6) สำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมตามสาขาและระดับตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกรของวิศวกรผู้ลงนามขั้นตอนกระบวนการผลิตไฟฟ้า (Process Flow Diagram) และการกำจัดของเสียจากการผลิตไฟฟ้า ที่ยังไม่หมดอายุ | <ul style="list-style-type: none"> - สอดคล้องประเภทเทคโนโลยีและข้อมูลเทคนิค - มีวิศวกรลงนามรับรองถูกต้อง พร้อม สำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมที่ยังไม่หมดอายุ - เอกสารหลักฐานการกำจัดของเสียจากการผลิตไฟฟ้า เช่น ถ้ำหนัก ถ้ำลอย ฯลฯ ครบถ้วน |

| ความพร้อมด้าน | รายการเอกสาร | หลักการพิจารณาเบื้องต้น |
|---------------|--|---|
| | <p>7) แผนผังแสดงสมดุลความร้อนและสมดุลมวล (Heat and Mass Balance Diagram) สอดคล้องกับกระบวนการผลิตไฟฟ้า พร้อมลงนามรับรองจากวิศวกรตามสาขาและระดับตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกร</p> <p>8) สำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมตามสาขาและระดับตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกรของวิศวกรผู้ลงนามแผนผังแสดงสมดุลความร้อนและสมดุลมวล (Heat and Mass Balance Diagram) ที่ยังไม่หมดอายุ</p> | |
| | <p>9) เอกสารหลักฐานแสดงความพร้อมในการในการกำจัดของเสียจากการผลิตไฟฟ้า เช่น ถ่านหิน ถ่านลอย ฯลฯ (ถ้ามี)</p> <p>10) เอกสารแสดงประสบการณ์ในการประกอบกิจการประเภทโรงไฟฟ้าที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง (Combustion) (ถ้ามี) ของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า บริษัทในเครือหรือบริษัทในกลุ่มของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า อ้างอิงแนวทางในการพิจารณาอนุญาตประกอบธุรกิจของกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ เช่น</p> <p>(1) ระบุประสบการณ์ในการผลิตไฟฟ้า ได้แก่ วัตถุประสงค์ในการผลิตไฟฟ้า ประเภทเชื้อเพลิง ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง (MW) ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา (MW) และระยะเวลาพัฒนาโครงการหลังจากเริ่มผลิตไฟฟ้าจนถึงปัจจุบัน</p> <p>(2) เอกสารประกอบ อาทิ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ ใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าหรือหลักฐานที่แสดงให้เห็นเชื่อได้ว่าได้รับอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าตามกฎหมายทั้งในประเทศและต่างประเทศ</p> <p>(3) กรณีแสดงประสบการณ์ของบริษัทในเครือหรือบริษัทในกลุ่มต้องแสดงเอกสารหลักฐานแสดงความสัมพันธ์กับผู้ยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> - โครงสร้างแสดงนิติสัมพันธ์ พร้อมระบุสัดส่วนแสดงความสัมพันธ์กับผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า - สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคลของบริษัทในเครือหรือบริษัทในกลุ่มที่นำมาอ้างอิงประสบการณ์ ได้รับการรับรองจากหน่วยงานของรัฐ มีอายุไม่เกิน 3 เดือน นับถึงวันยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้า - สำเนาหนังสือบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้นของบริษัทในกลุ่มหรือบริษัทในเครือที่นำมาอ้างอิงประสบการณ์ | <ul style="list-style-type: none"> - ระบุข้อมูลประสบการณ์สอดคล้องกับเอกสารประกอบหรือเอกสารหลักฐานที่ยื่น - เอกสารประกอบแสดงประสบการณ์มีความถูกต้อง ชัดเจน - กรณีแสดงประสบการณ์ของบริษัทในเครือหรือบริษัทในกลุ่ม ระบุข้อมูล และแสดงเอกสารหลักฐานประกอบถูกต้องครบถ้วนตามที่กำหนด |

| ความพร้อมด้าน | รายการเอกสาร | หลักการพิจารณาเบื้องต้น |
|-------------------|---|--|
| | ได้รับการรับรองจากหน่วยงานของรัฐ มีอายุไม่เกิน 3 เดือน นับถึงวันยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้า | |
| | 11) เอกสารความพร้อมในการจัดหาเครื่องจักร เช่น หนังสือแสดงความสนใจในการเสนออุปกรณ์ เครื่องจักรผลิตไฟฟ้า จากผู้ผลิตหรือเจ้าของเทคโนโลยี (ถ้ามี) | - เอกสารความพร้อมในการจัดหาเครื่องจักรสอดคล้องตามคำเสนอขายไฟฟ้า |
| | 12) ระบุสรุปขนาดพื้นที่ในโครงการในแบบแสดงข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิค | - พื้นที่โครงการถูกต้องสอดคล้องตาม Plant Layout และแผนผังรวมแปลงที่ดิน |
| 3. ด้านเชื้อเพลิง | 1) รายงานการประเมินความสามารถในการผลิตไฟฟ้าที่สามารถจ่ายเข้าระบบไฟฟ้าต่อปีพร้อมรายการคำนวณ (หน่วย GWh) โดยมีข้อมูลสำคัญทางเทคนิคที่ต้องระบุในรายงาน เช่น <ul style="list-style-type: none"> - อัตราการผลิตไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรม (เฉลี่ย) - ปริมาณขยะอุตสาหกรรมที่จัดหาได้ (ต่อปี) - ค่าความร้อนของเชื้อเพลิง (เฉลี่ยต่อหน่วย) | - มีข้อมูลถูกต้อง ครบถ้วน สามารถแสดงความสามารถในการผลิตไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอ |
| | 2) เอกสารที่เชื่อว่าจัดหาเชื้อเพลิงได้ พร้อมระบุปริมาณ ที่เพียงพอต่อการผลิตไฟฟ้าได้ตามข้อเสนอขายไฟฟ้า เช่น สัญญารับกำจัดขยะ สัญญาส่งมอบเชื้อเพลิง สัญญาซื้อขายสัญญาจะซื้อจะขาย หรือบันทึกข้อตกลง พร้อมเอกสารประกอบสัญญา ได้แก่ สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนหรือสำเนาหนังสือเดินทาง (passport) ของผู้มีอำนาจลงนามในสัญญา และเอกสารการมอบอำนาจของคู่สัญญา ทั้งนี้ ให้แสดงแหล่งที่มาของขยะอุตสาหกรรมพร้อมเอกสารหลักฐานประกอบที่แสดงข้อมูลปริมาณของเชื้อเพลิงให้สอดคล้องกัน เช่น คำขอรับใบอนุญาต (ร.ง.3) (ถ้ามี) ใบอนุญาต ร.ง.4 หรือเอกสารที่แสดงความสามารถในการบำบัด คัดแยก หรือกำจัดขยะอุตสาหกรรม เป็นต้น | - ปริมาณการจัดหาสอดคล้องเพียงพอตามที่ระบุในรายงานการประเมินความสามารถในการผลิตไฟฟ้า (ยืนยันแหล่งที่มาได้) - เอกสารแสดงแหล่งที่มา ครบถ้วน และถูกต้อง |
| 4. ด้านการเงิน | 1) ระบุประมาณการมูลค่าโครงการในแบบข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิค แสดงรายละเอียดที่เกี่ยวข้องแยกตามประเภทการลงทุน โดยมีรายละเอียดอย่างน้อยดังนี้ <ol style="list-style-type: none"> (1) ที่ดิน (2) อาคาร (3) เครื่องจักร อุปกรณ์ (4) ระบบเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า | - ระบุประมาณการมูลค่าโครงการ ครบถ้วนตามที่กำหนด - หนังสือสนับสนุนทางการเงินระบุชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้รับพิจารณาสนับสนุน และวงเงินที่ให้การสนับสนุนหรือให้สินเชื่อจากธนาคารพาณิชย์ |

| ความพร้อมด้าน | รายการเอกสาร | หลักการพิจารณาเบื้องต้น |
|-------------------------------|---|--|
| | 2) หนังสือสนับสนุนทางการเงินจากธนาคารพาณิชย์ตามกฎหมายว่าด้วยธุรกิจสถาบันการเงิน หรือสถาบันการเงินของรัฐที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น ระบุชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้รับพิจารณาสนับสนุน และวงเงินที่ให้การสนับสนุนหรือให้สินเชื่อ | - ทุนจดทะเบียนในหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคลครอบคลุมทุกโครงการ โดยพิจารณาจากทุนจดทะเบียนที่ยื่นในเอกสารแสดงคุณสมบัติ |
| 5. ความเหมาะสมของแผนดำเนินงาน | ระบุแผนดำเนินการในแบบข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิค แสดงกรอบระยะเวลาการพัฒนาโครงการในขั้นตอนต่าง ๆ | - ระบุแผนดำเนินการครบถ้วนตามที่แบบคำเสนอขายไฟฟ้ากำหนด |



หนังสือมอบอำนาจ

ตีต่อกร
 แสตมป์
 30 บาท

เขียนที่.....

วันที่.....เดือน.....พ.ศ.....

ด้วยหนังสือฉบับนี้ ข้าพเจ้า (บจก./บมจ.).....

โดยกรรมการผู้มีอำนาจลงนาม (นาย/นาง/นางสาว).....หมายเลขบัตรประจำตัวประชาชน.....

และ (นาย/นาง/นางสาว).....(ถ้ามี) หมายเลขบัตรประจำตัวประชาชน.....

และ (นาย/นาง/นางสาว).....(ถ้ามี) หมายเลขบัตรประจำตัวประชาชน.....

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่.....

ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “ผู้มอบอำนาจ”

ขอมอบอำนาจให้ (นาย/นาง/นางสาว).....หมายเลขบัตรประจำตัวประชาชน.....

ที่อยู่.....

ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “ผู้รับมอบอำนาจ” โดยให้มีอำนาจกระทำการ ดังต่อไปนี้

1. ดำเนินการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าพร้อมเอกสารหลักฐานเข้าระบบ RE Proposal
2. ดำเนินการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า หนังสือหรือเอกสารหลักฐาน ให้แก่หน่วยงานรัฐตามเงื่อนไข และขอบเขตที่ได้รับมอบหมาย
3. ดำเนินการติดต่อประสานงานแทนผู้มอบอำนาจจนเสร็จการ
4. ขอบเขตและเงื่อนไข (ระบุ).....

ทั้งนี้ การดำเนินการของผู้รับมอบอำนาจที่ได้กระทำตามหนังสือมอบอำนาจฉบับนี้ เสมือนหนึ่งผู้มอบอำนาจได้ทำการด้วยตนเอง
ทุกประการ

ลงชื่อ.....ผู้มอบอำนาจ

(.....)

ลงชื่อ.....ผู้มอบอำนาจคนที่ 2 (ถ้ามี)

(.....)

ลงชื่อ.....ผู้มอบอำนาจคนที่ 3 (ถ้ามี)

(.....)

ลงชื่อ.....ผู้รับมอบอำนาจ

(.....)

ลงชื่อ.....พยาน

(.....)

ลงชื่อ.....พยาน

(.....)

ประทับ
 ตราสำคัญ
 (ถ้ามี)

- หมายเหตุ :
1. ให้แนบสำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคลอายุไม่เกิน 3 เดือนนับจนถึงวันที่มอบอำนาจ และสำเนาบัตรประจำตัวประชาชนที่ยังไม่หมดอายุ ที่ลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มอบอำนาจและผู้รับมอบอำนาจ
 2. หากต้องการแก้ไขข้อความใด ให้ขีดเส้นทับข้อความเดิมและลงชื่อกำกับกับการแก้ไขไว้ทุกแห่ง



รายชื่อจังหวัดในแต่ละภาค
ตามข้อมูลจากกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน เมื่อวันที่ 9 กันยายน 2565

รายชื่อจังหวัดในแต่ละภูมิภาคตามข้อมูลจากภาพปริมาณขยะอุตสาหกรรม

| ลำดับ | จังหวัด | ภูมิภาค |
|-------|-----------------|-----------------------|
| 1 | เชียงใหม่ | ภาคเหนือ |
| 2 | เชียงราย | ภาคเหนือ |
| 3 | น่าน | ภาคเหนือ |
| 4 | พะเยา | ภาคเหนือ |
| 5 | แพร่ | ภาคเหนือ |
| 6 | แม่ฮ่องสอน | ภาคเหนือ |
| 7 | ลำปาง | ภาคเหนือ |
| 8 | ลำพูน | ภาคเหนือ |
| 9 | อุตรดิตถ์ | ภาคเหนือ |
| 10 | กาฬสินธุ์ | ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ |
| 11 | ขอนแก่น | ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ |
| 12 | ชัยภูมิ | ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ |
| 13 | นครพนม | ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ |
| 14 | นครราชสีมา | ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ |
| 15 | ยโสธร | ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ |
| 16 | บุรีรัมย์ | ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ |
| 17 | มหาสารคาม | ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ |
| 18 | มุกดาหาร | ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ |
| 19 | ยโสธร | ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ |
| 20 | ร้อยเอ็ด | ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ |
| 21 | เลย | ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ |
| 22 | สกลนคร | ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ |
| 23 | สุรินทร์ | ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ |
| 24 | ศรีสะเกษ | ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ |
| 25 | หนองคาย | ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ |
| 26 | หนองบัวลำภู | ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ |
| 27 | อุดรธานี | ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ |
| 28 | อุบลราชธานี | ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ |
| 29 | อำนาจเจริญ | ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ |
| 30 | กรุงเทพมหานคร | ภาคกลาง |
| 31 | กำแพงเพชร | ภาคกลาง |
| 32 | ชัยนาท | ภาคกลาง |
| 33 | นครนายก | ภาคกลาง |
| 34 | นครปฐม | ภาคกลาง |
| 35 | นครสวรรค์ | ภาคกลาง |
| 36 | นนทบุรี | ภาคกลาง |
| 37 | ปทุมธานี | ภาคกลาง |
| 38 | พระนครศรีอยุธยา | ภาคกลาง |
| 39 | พิจิตร | ภาคกลาง |
| 40 | พิษณุโลก | ภาคกลาง |
| 41 | เพชรบูรณ์ | ภาคกลาง |
| 42 | ลพบุรี | ภาคกลาง |
| 43 | สมุทรปราการ | ภาคกลาง |
| 44 | สมุทรสงคราม | ภาคกลาง |
| 45 | สมุทรสาคร | ภาคกลาง |
| 46 | สิงห์บุรี | ภาคกลาง |

2

| ลำดับ | จังหวัด | ภูมิภาค |
|-------|-----------------|-------------|
| 47 | สุโขทัย | ภาคกลาง |
| 48 | สุพรรณบุรี | ภาคกลาง |
| 49 | สระบุรี | ภาคกลาง |
| 50 | อ่างทอง | ภาคกลาง |
| 51 | สุทัยธานี | ภาคกลาง |
| 52 | จันทบุรี | ภาคตะวันออก |
| 53 | ฉะเชิงเทรา | ภาคตะวันออก |
| 54 | ชลบุรี | ภาคตะวันออก |
| 55 | ตราด | ภาคตะวันออก |
| 56 | ปราจีนบุรี | ภาคตะวันออก |
| 57 | ระยอง | ภาคตะวันออก |
| 58 | สระแก้ว | ภาคตะวันออก |
| 59 | กาญจนบุรี | ภาคตะวันตก |
| 60 | ตาก | ภาคตะวันตก |
| 61 | ประจวบคีรีขันธ์ | ภาคตะวันตก |
| 62 | เพชรบุรี | ภาคตะวันตก |
| 63 | ราชบุรี | ภาคตะวันตก |
| 64 | กระบี่ | ภาคใต้ |
| 65 | ชุมพร | ภาคใต้ |
| 66 | ตรัง | ภาคใต้ |
| 67 | นครศรีธรรมราช | ภาคใต้ |
| 68 | นราธิวาส | ภาคใต้ |
| 69 | ปัตตานี | ภาคใต้ |
| 70 | พังงา | ภาคใต้ |
| 71 | พัทลุง | ภาคใต้ |
| 72 | ภูเก็ต | ภาคใต้ |
| 73 | ระนอง | ภาคใต้ |
| 74 | สตูล | ภาคใต้ |
| 75 | สงขลา | ภาคใต้ |
| 76 | สุราษฎร์ธานี | ภาคใต้ |
| 77 | ยะลา | ภาคใต้ |

21



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ประกาศการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
เรื่อง หลักเกณฑ์การตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า

เพื่อให้การตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า ของผู้ยื่นคำขอตระวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า (ผู้ยื่นคำขอ) ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) มีความชัดเจนเป็นไปตามหลักวิศวกรรม โปร่งใส เป็นธรรม และ ไม่ก่อให้เกิดภาระค่าใช้จ่ายในการก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายเกินสมควร อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๓๑(๒) แห่งพระราชบัญญัติ กฟภ. พ.ศ. ๒๕๐๓ กฟภ. จึงออกประกาศหลักเกณฑ์การตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า ระดับแรงดัน ๒๒/๓๓ กิโลโวลต์ ดังนี้

(๑) กฟภ. จะพิจารณาเลือกวงจรที่มีระยะทางในการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายรวมกัน ไม่เกิน ๕ กิโลเมตร

(๒) วงจรไฟฟ้าต้องสามารถรองรับปริมาณการเชื่อมต่อของผู้ยื่นคำขอ ได้ตามระเบียบ กฟภ. ว่าด้วยข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า พ.ศ. ๒๕๕๔

(๓) กฟภ. จะไม่ดำเนินการเปลี่ยนแปลงรูปแบบการจ่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับการเชื่อมโยงดังกล่าว

(๔) หากผู้ยื่นคำขอ รายใด ที่ไม่ผ่านเกณฑ์การพิจารณาตามข้อ (๑), ข้อ (๒) และ ข้อ (๓) ผู้ยื่นคำขอ จะต้องทำการศึกษาผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการเชื่อมโยงดังกล่าวและส่งรายงานผลการศึกษาให้ กฟภ. ทั้งนี้ หาก กฟภ. พิจารณาแล้วพบว่าผลการศึกษาส่งผลให้เกิดประโยชน์ส่วนรวมของระบบไฟฟ้าแล้วนั้น กฟภ. ขอสงวนสิทธิ์ในการพิจารณาเป็นรายๆ ไป โดยผู้ยื่นคำขอตระวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการและเงินลงทุนเพิ่มเติมเพื่อป้องกันหรือลดผลกระทบดังกล่าว

ประกาศ ณ วันที่ ๑๕ เมษายน ๒๕๖๐

(นายเสริมสกุล คล้ายแก้ว)

ผู้ว่าการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ข้อมูลศักยภาพระบบไฟฟ้าของ กฟภ. พ.ศ. 2565

กฟภ. จะดำเนินการลงข้อมูลในเว็บไซต์

<https://www.pea.co.th/vspp> ต่อไป