



สำนักงานคณะกรรมการ กำกับกิจการพลังงาน

ตัวอย่างเอกสารประกอบการยื่นคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้า

เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT)
สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 – 2562



ฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน

www.erc.or.th

วันที่ 6 กันยายน 2559

กระบวนการรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT)
สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 – 2562

รายชื่อนิคมอุตสาหกรรมที่สามารถตั้งโรงไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรมได้ตามรายงาน EIA และมีระบบไฟฟ้ารองรับการเชื่อมต่อนับนิคมอุตสาหกรรม

1. นิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร 2. นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ 3. นิคมอุตสาหกรรมปิ่นทอง/ปิ่นทอง (แหลมฉบัง)/ปิ่นทอง (โครงการ 3) 4. นิคมอุตสาหกรรมผาแดง 5. นิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้า 6. นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี 7. นิคมอุตสาหกรรมเหมราชชลบุรี 8. นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด 9. นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง 10. นิคมอุตสาหกรรมพิจิตร 11. นิคมอุตสาหกรรมสหรันนคร

คุณสมบัติ:

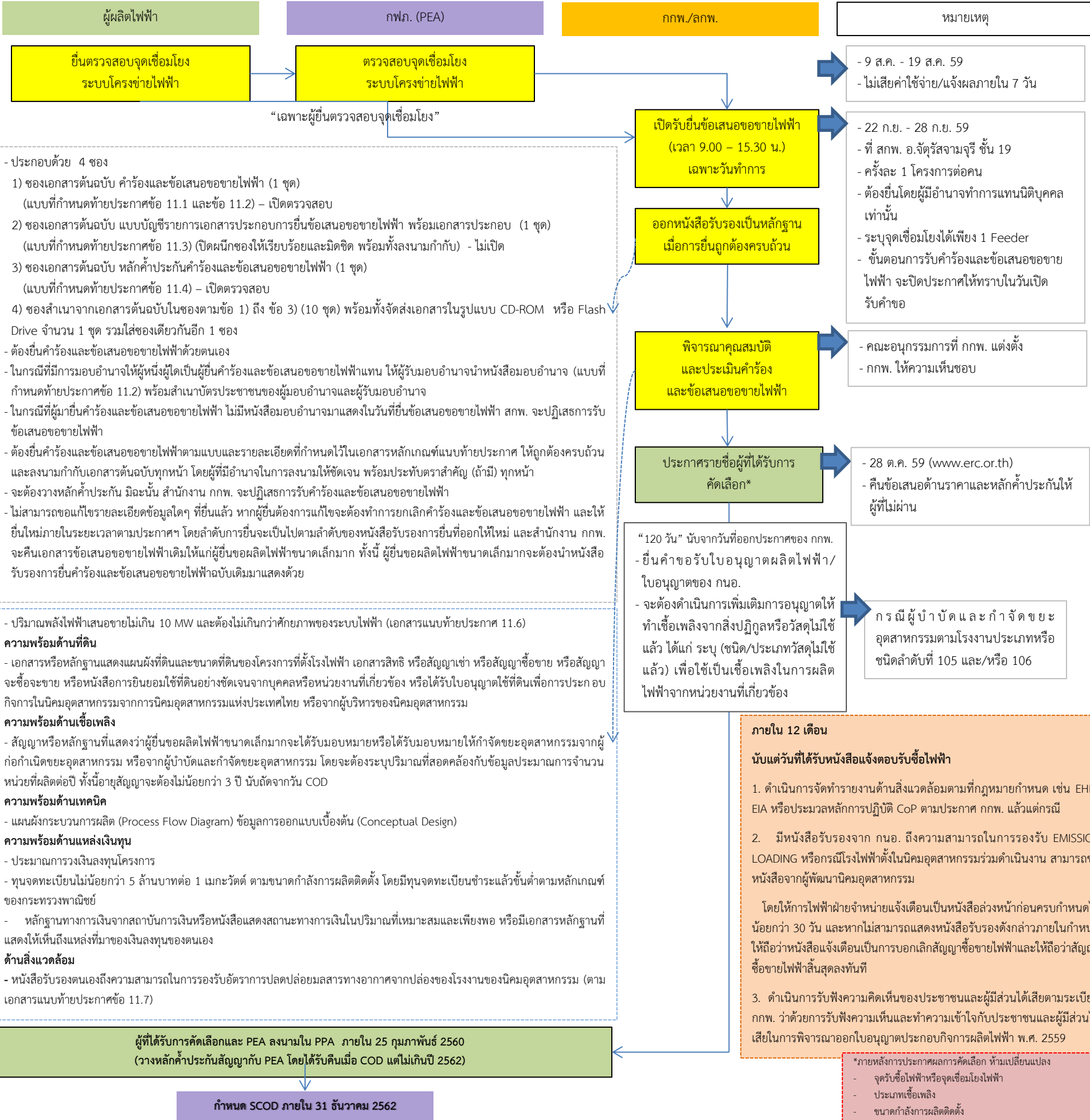
- เป็นนิติบุคคลประเภทบริษัทจำกัด หรือบริษัทมหาชนจำกัด ที่จดทะเบียนในประเทศไทย โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
- เป็นโครงการที่ยื่นคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าตามประกาศ
- เป็นโครงการที่ไม่เคยได้รับการตอบรับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย
- เป็นโครงการที่ต่อ ยอดจากเตาเผาขยะอุตสาหกรรมเดิมที่มีอยู่ก่อนวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2558 หรือโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่ไม่ใช้เทคโนโลยีพลาสมา หรือโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่ใช้เทคโนโลยี
- มีที่ตั้งโครงการอยู่ในนิคมอุตสาหกรรม (ตามเอกสารแนบท้ายประกาศข้อ 11.10)

วิธีการรับซื้อ:

- ดำเนินการรับซื้อในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) โดยไม่ต้องผ่านกระบวนการแข่งขันด้านราคา (Competitive Bidding)
- จัดเรียงลำดับรายชื่อบุคคลที่ผ่านการประเมินคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าตามลำดับเลขที่การยื่นคำร้องก่อน-หลัง โดยสำนักงาน กกพ. จะยึดถือหลักฐานตามที่ปรากฏในการยื่นคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า ทั้งนี้ การรับซื้อไฟฟ้าจะไม่เกินกว่าเป้าหมายตามที่ประกาศ

หมายเหตุ:

- ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. (PEA) 20 ปี
- เป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าที่กำลังการผลิตติดตั้งไม่เกิน 50 เมกะวัตต์



ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

ในแบบ Feed-in Tariff (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์)

พ.ศ. ๒๕๕๘

ด้วยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติในการประชุมครั้งที่ ๒/๒๕๕๗ (ครั้งที่ ๑๔๗) เมื่อวันที่ ๑๕ ธันวาคม ๒๕๕๗ ได้มีมติให้มีการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ Feed - in Tariff

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๑ (๔) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานในการประชุมครั้งที่ ๑๐/๒๕๕๘ (ครั้งที่ ๓๒๐) เมื่อวันที่ ๒๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๘ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานจึงออกระเบียบไว้ ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ระเบียบนี้เรียกว่า “ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ Feed - in Tariff (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) พ.ศ. ๒๕๕๘”

ข้อ ๒ ระเบียบนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ระเบียบนี้มีให้ใช้บังคับกับโครงการที่เคยได้รับการสนับสนุนจากภาครัฐ เช่น กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder) เงินอุดหนุนอื่น ๆ รวมถึงโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่ได้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบแล้ว

ข้อ ๔ ระเบียบนี้ให้ใช้สำหรับโครงการ ดังต่อไปนี้

(๑) โครงการที่ได้ยื่นคำขอขายไฟฟ้า แต่ยังไม่ได้รับการอนุมัติตอบรับซื้อไฟฟ้า ตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมพลังงานแสงอาทิตย์) ในช่วงเปลี่ยนผ่านจากแบบ Adder เป็น Feed - in Tariff (FIT) พ.ศ. ๒๕๕๘ และได้ดำเนินการยื่นคำขอยกเลิกคำขอขายไฟฟ้าเดิมและยื่นคำขอขายไฟฟ้าใหม่กับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานแล้ว

(๒) โครงการตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) ในแบบ Feed - in Tariff เท่านั้น

ข้อ ๕ ในระเบียบนี้

“กพข.” หมายความว่า คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

“กกพ.” หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“สำนักงาน กกพ.” หมายความว่า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย” หมายความว่า การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)

“พลังงานหมุนเวียน” หมายความว่า พลังงานที่มีอยู่ในธรรมชาติ หรือพลังงานที่สามารถผลิตทดแทนได้ใหม่ เช่น พลังงานลม พลังงานน้ำ พลังงานจากชีวมวล พลังงานจากก๊าซชีวภาพ พลังงานจากขยะ

“อัตรารับซื้อไฟฟ้า” (FIT) หมายความว่า อัตราการรับซื้อไฟฟ้า (Feed - in Tariff หรือ FIT) ที่ผลิตจากพลังงานหมุนเวียนตามนโยบายของรัฐบาลที่จะประกาศเป็นคราว ๆ ไป

“โครงการ” หมายความว่า โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ Feed - in Tariff (ไม่รวมพลังงานแสงอาทิตย์)

“ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก” หมายความว่า ผู้ที่ประสงค์จะผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ Feed - in Tariff

“ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก” หมายความว่า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

“คำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า” หมายความว่า แบบคำร้องหรือคำขอที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากยื่นขอขายไฟฟ้า

“สัญญาซื้อขายไฟฟ้า” หมายความว่า ข้อตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อซื้อขายไฟฟ้าระหว่างผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

“ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง” หมายความว่า ขนาดกำลังการผลิตรวมของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่มีหน่วยเป็นเมกะวัตต์ (MW) หรือกิโลวัตต์ (kW) ซึ่งมีจุดรับซื้อไฟฟ้าเดียวกันตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

“ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย” หมายความว่า ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่มีหน่วยเป็นเมกะวัตต์ (MW) หรือกิโลวัตต์ (kW) ตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

“จุดรับซื้อไฟฟ้า” หมายความว่า จุดที่ติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้าที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

“จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า” หมายความว่า จุดที่ระบบไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเชื่อมโยงบระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ซึ่งการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะเป็นผู้กำหนดและอาจเป็นจุดเดียวกับจุดรับซื้อไฟฟ้าก็ได้

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

“วัน COD” หมายความว่า วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)

“ข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า” หมายความว่า ข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามระเบียบการไฟฟ้านครหลวงหรือตามระเบียบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ข้อ ๖ ให้ประธาน กกพ. เป็นผู้รักษาการตามระเบียบนี้และวินิจฉัยชี้ขาดตามระเบียบนี้

หมวด ๑

บททั่วไป

ข้อ ๗ การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจากพลังงานหมุนเวียนตามหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขที่กำหนดในระเบียบนี้

ข้อ ๘ การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ณ จุดรับซื้อไฟฟ้าตามพื้นที่และปริมาณที่กำหนดในประกาศการรับซื้อไฟฟ้า

ข้อ ๙ ปริมาณพลังไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากแต่ละรายที่จ่ายเข้าระบบของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะต้องไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์ ณ จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า โดยคำนึงถึงศักยภาพของระบบไฟฟ้าที่จะรับได้

ข้อ ๑๐ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก เมื่อยื่นคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าแล้ว ห้ามเปลี่ยนแปลงจุดรับซื้อไฟฟ้าหรือจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง หรือข้อมูลอื่นใดตามหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขที่ประกาศกำหนด

ข้อ ๑๑ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะมีอายุสัญญาตามแต่ละประเภทพลังงานหมุนเวียนที่กำหนดในประกาศการรับซื้อไฟฟ้า และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบการไฟฟ้าภายในวัน SCOD ที่กำหนดในประกาศการรับซื้อไฟฟ้าแต่ละคราว

ข้อ ๑๒ ก่อนวัน COD ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องนำใบอนุญาตตามที่กฎหมายกำหนดมาแสดงต่อการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่เป็นคู่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๑๓ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากมีหน้าที่นำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและประกาศที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งต้องปฏิบัติตามระเบียบหรือประกาศ กกพ. ที่เกี่ยวข้องกับมาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ข้อ ๑๔ ห้ามมิให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากนำเชื้อเพลิงอื่นมาใช้ในการผลิตไฟฟ้าหรือนำพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งอื่นมาขายเข้าระบบนอกเหนือจากพลังงานไฟฟ้าที่ได้จากประเภทพลังงานหมุนเวียนที่กำหนดไว้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

หากพบว่าการกระทำความผิดข้างต้นจะถือว่าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากปฏิบัติผิดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลงทันที และจะต้องถูกดำเนินคดีตามกฎหมายทั้งทางแพ่งและทางอาญาต่อไป โดยผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ จากการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่เป็นคู่สัญญา และจะต้องเสียค่าปรับ ๕,๐๐๐,๐๐๐ บาทต่อเมกะวัตต์ หรือ ๕,๐๐๐ บาทต่อกิโลวัตต์ ตามขนาดกำลังการผลิตติดตั้งตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

หมวด ๒

กระบวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก และหลักเกณฑ์การพิจารณาคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๑๕ การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากให้ใช้วิธีการคัดเลือกโดยการแข่งขันทางด้านราคา (Competitive Bidding) ตามหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขที่ประกาศกำหนด หรือวิธีการอื่นใดที่จะประกาศกำหนดในแต่ละคราว

ข้อ ๑๖ กกพ. จะประกาศการรับซื้อไฟฟ้าโดยกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขดังต่อไปนี้

(๑) ปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าของแต่ละประเภทพลังงานหมุนเวียน รวมถึงกำหนดบริเวณพื้นที่ระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่สามารถรับไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากได้

(๒) กำหนดวันเปิดรับและปิดรับคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า กรอบวันที่ประกาศผลการพิจารณาซื้อไฟฟ้า และกรอบระยะเวลาลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(๓) อัตราซื้อไฟฟ้า (FIT) กรอบระยะเวลาวัน SCOD ระยะเวลาการให้อัตราซื้อไฟฟ้า (FIT) และระยะเวลาอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของแต่ละประเภทพลังงานหมุนเวียน

(๔) ค่าธรรมเนียมการยื่นคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า หลักประกัน ค่าใช้จ่ายในการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า การตรวจสอบอุปกรณ์และค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง

(๕) สถานที่ยื่นแบบคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า

(๖) หลักเกณฑ์และเงื่อนไขอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง เช่น หลักเกณฑ์การคัดเลือกคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า หลักเกณฑ์การคัดเลือกโดยการแข่งขันทางด้านราคา (Competitive Bidding)

ข้อ ๑๗ กรณีที่มีการพิจารณาซื้อไฟฟ้า การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะแจ้งให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ผ่านการคัดเลือกทราบรายละเอียดค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง โดยผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ผ่านการคัดเลือกจะต้องชำระค่าใช้จ่ายดังกล่าวให้เสร็จสิ้นก่อนการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

หมวด ๓

การเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า การตรวจสอบอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง

ข้อ ๑๘ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องปฏิบัติตามมาตรฐานในด้านความปลอดภัยและมาตรฐานในการเชื่อมโยงเข้ากับระบบตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า และเพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย โดยการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายขอสงวนสิทธิที่จะเข้าตรวจสอบเองหรือขอให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากตรวจสอบเมื่อใดก็ได้ตามความจำเป็น พร้อมกับมีสิทธิในการสั่งการให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากแก้ไข ปรับปรุงและเปลี่ยนอุปกรณ์การจ่ายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่เกี่ยวข้องกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่ถูกใช้ในการแก้ไข การปรับปรุง และการเปลี่ยนอุปกรณ์การจ่ายไฟฟ้างดังกล่าว

ข้อ ๑๙ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันความเสียหายของระบบไฟฟ้าตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ใช้บังคับ ณ ขณะนั้น หากมีความเสียหายเกิดขึ้นอันเนื่องจากความบกพร่องทางด้านอุปกรณ์ระบบไฟฟ้าหรือสาเหตุอื่น ๆ จากฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งซึ่งมิใช่เหตุสุดวิสัยฝ่ายนั้นจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบต่อความเสียหายดังกล่าว

ข้อ ๒๐ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่ใช้ในการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า การตรวจสอบระบบอุปกรณ์และค่าใช้จ่ายอื่นที่เกี่ยวข้อง โดยจะต้องชำระค่าใช้จ่ายดังกล่าวให้เสร็จสิ้นก่อนการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๒๑ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องผลิตไฟฟ้าให้มีคุณภาพและเป็นไปตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า

หมวด ๔

หลักเกณฑ์และวิธีการคำนวณการรับซื้อไฟฟ้า

ข้อ ๒๒ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายเข้าระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายให้วัดจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงในเดือนนั้น ๆ จากเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า (Meter) ที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด

หากในช่วงเวลา ๑๕ นาทีใด ๆ ที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจ่ายปริมาณพลังไฟฟ้าเข้าสู่ระบบของการไฟฟ้า ฝ่ายจำหน่ายเกินกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายสูงสุดตามที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การไฟฟ้า ฝ่ายจำหน่ายจะไม่คิดค่าพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่เกินในทุก ๑๕ นาทีใด ๆ ให้กับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

ข้อ ๒๓ ราคาไฟฟ้าที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะรับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากในแต่ละเดือน เป็นอัตราซื้อไฟฟ้า (FiT) ตามอัตราที่กำหนดไว้ในประกาศการรับซื้อไฟฟ้า

ข้อ ๒๔ มูลค่าการรับซื้อไฟฟ้าในแต่ละเดือนจะคำนวณจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามวิธีการ คำนวณที่กำหนดไว้ในข้อ ๒๒ คูณด้วยอัตราซื้อไฟฟ้า (FiT) ตามที่กำหนดในข้อ ๒๓

หมวด ๕

สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๒๕ ให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ผ่านการคัดเลือกทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้า ตามแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่เป็นผู้รับซื้อกำหนด

ข้อ ๒๖ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อย่างเคร่งครัด

ข้อ ๒๗ ห้ามมิให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากโอนสิทธิและหน้าที่ในคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า หรือในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กับผู้อื่น

ในกรณีผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเป็นนิติบุคคล ห้ามมิให้เปลี่ยนแปลงจำนวนผู้ถือหุ้นจนเป็นเหตุ ให้ผู้ถือหุ้นเดิมตามรายละเอียดที่ยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า น้อยกว่ากึ่งหนึ่งและห้ามมิให้ เปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นที่ถือโดยผู้ถือหุ้นเดิมเหลือน้อยกว่าร้อยละ ๕๑ ของจำนวนหุ้นทั้งหมด จนกว่าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะได้จ่ายไฟเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) แล้วเป็นระยะเวลา ๓ ปี

หมวด ๖

เหตุสุดวิสัย

ข้อ ๒๘ “เหตุสุดวิสัย” หมายถึง เหตุใด ๆ อันจะเกิดขึ้นก็ดี จะให้ผลภัยพิบัติก็ดี เป็นเหตุ ที่ไม่อาจป้องกันได้ แม้ทั้งบุคคลผู้ต้องประสบ หรือใกล้จะต้องประสบเหตุนั้น จะได้จัดการระมัดระวัง ตามสมควรอันพึงคาดหมายได้จากบุคคลนั้นในฐานะและภาวะเช่นนั้น และให้รวมถึงเหตุหนึ่งเหตุใด หรือหลายเหตุ ดังต่อไปนี้

(๑) การกระทำของรัฐบาล เช่น มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายด้านพลังงาน การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายซึ่งทำให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากหรือการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายไม่อาจปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าข้อใดข้อหนึ่งได้

(๒) การปิดล้อม หรือการกระทำของศัตรูในลักษณะสงคราม ไม่ว่าจะมีการประกาศหรือไม่ก็ตาม

(๓) การลุกฮือ การขบถ การก่อความวุ่นวาย การจารกรรม การก่อวินาศกรรม การนัดหยุดงาน การปิดงานตามกฎหมายแรงงาน การรอนสิทธิใด ๆ อุบัติเหตุ แผ่นดินไหว พายุ ไฟไหม้ น้ำท่วม โรคระบาด สภาพอากาศรุนแรงผิดปกติ การระเบิด

(๔) เหตุขัดข้องในระบบจำหน่ายไฟฟ้า อันเนื่องจากอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นกับระบบจำหน่ายไฟฟ้า หรืออุปกรณ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องในการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า

(๕) การยึดโครงการ ทรัพย์สินหรือสิทธิใด ๆ หุ่น หรือผลประโยชน์ต่าง ๆ จากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากโดยหน่วยงานของรัฐ หรือการกระทำของหน่วยงานของรัฐซึ่งจะส่งผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโครงการของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก หรือต่อการปฏิบัติหน้าที่ของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

หมวด ๗

การระงับข้อพิพาท

ข้อ ๒๙ ปัญหาที่เกิดจากการปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้ระงับข้อพิพาท ดังนี้

(๑) ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าหรือสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ยื่นเป็นหนังสือต่อ กกพ. โดยให้ส่งไปยังประธาน กกพ. ณ สถานที่ตั้งของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

(๒) ในกรณีมีเหตุอันสมควรจะต้องวินิจฉัยปัญหาในการปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าหรือสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ กกพ. เป็นผู้วินิจฉัยหาข้อยุติ และให้ถือว่าคำวินิจฉัยของ กกพ. เป็นที่สุด

หมวด ๘
อื่น ๆ

ข้อ ๓๐ การแก้ไขข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ให้ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจาก กกพ. ทั้งนี้ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากสามารถให้ความเห็นประกอบการพิจารณาในขั้นตอนการหารือได้

ประกาศ ณ วันที่ ๒๖ กุมภาพันธ์ พ.ศ. ๒๕๕๘

พรเทพ ธีบุญวงศ์ชัย

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
ในแบบ Feed-in Tariff (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์)
(ฉบับที่ ๒)
พ.ศ. ๒๕๕๘

เพื่อให้การกำกับดูแลสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ Feed-in Tariff (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) พ.ศ. ๒๕๕๘ เป็นไปด้วยความเรียบร้อยและมีประสิทธิภาพ จึงเห็นสมควรให้มีการปรับปรุงในส่วนของกำกับการกำกับดูแลสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๑ (๔) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานในการประชุมครั้งที่ ๑๓/๒๕๕๘ (ครั้งที่ ๓๒๓) เมื่อวันที่ ๑๘ มีนาคม ๒๕๕๘ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานจึงออกระเบียบไว้ ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ระเบียบนี้เรียกว่า “ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ Feed-in Tariff (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) (ฉบับที่ ๒) พ.ศ. ๒๕๕๘”

ข้อ ๒ ระเบียบนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ให้ยกเลิกความในข้อ ๒๗ วรรคหนึ่งของระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ Feed-in Tariff (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) พ.ศ. ๒๕๕๘ และให้ใช้ความต่อไปนี้แทน

“ห้ามมิให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากโอนสิทธิและหน้าที่ในคำขอขายไฟฟ้าหรือในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กับผู้อื่น เว้นแต่จะได้รับการยินยอมจากการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายตามหลักเกณฑ์ของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่ได้รับความเห็นชอบจาก กกพ.”

ประกาศ ณ วันที่ ๒๕ มีนาคม พ.ศ. ๒๕๕๘

พรเทพ ธัญญพงศ์ชัย

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
ในแบบ Feed-in Tariff (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) (ฉบับที่ ๓)

พ.ศ. ๒๕๕๙

เพื่อให้การกำกับดูแลการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ Feed-in Tariff (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) ตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ Feed-in Tariff (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) พ.ศ. ๒๕๕๘ เป็นไปด้วยความเรียบร้อยและมีประสิทธิภาพ จึงเห็นสมควรให้มีการปรับปรุงแก้ไขในส่วนของการกำกับดูแลสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๑ (๔) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานในการประชุมครั้งที่ ๒๗/๒๕๕๙ (ครั้งที่ ๔๐๗) เมื่อวันที่ ๑๕ มิถุนายน ๒๕๕๙ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จึงออกระเบียบไว้ ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ระเบียบนี้เรียกว่า “ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ Feed-in Tariff (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) (ฉบับที่ ๓) พ.ศ. ๒๕๕๙”

ข้อ ๒ ระเบียบนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ให้ยกเลิกความในข้อ ๒๕ ของระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ Feed-in Tariff (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) พ.ศ. ๒๕๕๘ และให้ใช้ความต่อไปนี้แทน

“ข้อ ๒๕ ให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ผ่านการคัดเลือกทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าตามแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ กกพ. กำหนด”

ประกาศ ณ วันที่ ๒๑ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๕๙

พรเทพ ธัญญพงศ์ชัย

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 – 2562

ด้วยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในการประชุมครั้งที่ 1/2558 (ครั้งที่ 1) เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2558 ได้มีมติให้มีการรับซื้อไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 – 2562 ในปริมาณไม่เกิน 50 เมกะวัตต์ และในการประชุมครั้งที่ 5/2558 (ครั้งที่ 5) เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2558 ได้มีมติเห็นชอบให้การรับซื้อไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงจากขยะ ให้ดำเนินการรับซื้อในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) โดยไม่ต้องผ่านกระบวนการแข่งขันด้านราคา (Competitive Bidding)

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา 11 (4) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และข้อ 15 ของระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ Feed-in Tariff (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) พ.ศ. 2558 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานออกประกาศ ดังต่อไปนี้

ข้อ 1 ประกาศนี้เรียกว่า “ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 – 2562”

ข้อ 2 ประกาศนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศเป็นต้นไป

ข้อ 3 ในประกาศนี้

“กพช.” หมายความว่า คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

“กกพ.” หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“สำนักงาน กกพ.” หมายความว่า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย” หมายความว่า การไฟฟ้านครหลวง หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

“หลักเกณฑ์” หมายความว่า หลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 - 2562

“ขยะอุตสาหกรรม” หมายความว่า สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548

“สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว” หมายความว่า สิ่งของที่ไม่ใช้แล้วหรือของเสียทั้งหมดที่เกิดขึ้นจากการประกอบกิจการโรงงาน รวมถึงของเสียจากวัตถุดิบ ของเสียที่เกิดขึ้นในกระบวนการผลิตของเสียที่เป็นผลิตภัณฑ์เสื่อมคุณภาพ และน้ำทิ้งที่มีองค์ประกอบหรือมีคุณลักษณะที่เป็นอันตราย ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548

“ของเสียอันตราย” หมายความว่า สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่มีองค์ประกอบหรือปนเปื้อนสารอันตราย หรือมีคุณสมบัติที่เป็นอันตราย ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548

“อัตรารับซื้อไฟฟ้า (FIT)” หมายความว่า อัตราการรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558-2562 ตามมติ กพข. ครั้งที่ 1/2558 (ครั้งที่ 1) วันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2558 ตามข้อ 5

“นิคมอุตสาหกรรม” หมายความว่า นิคมอุตสาหกรรมตามพระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2522

“อัตราการปลดปล่อยมลสารทางอากาศจากปล่องของโรงงาน” หมายความว่า ปริมาณมลสารทางอากาศตามชนิดที่กำหนดไว้ในรายงาน EIA หรือ EHIA ที่ยอมให้ปล่อยออกจากปล่องของโรงงานต่อขนาดพื้นที่แปลงที่ดินตามที่กำหนดไว้ในรายงาน EIA หรือ EHIA ของนิคมอุตสาหกรรมหรือโครงการนิคมอุตสาหกรรมนั้นๆ

“ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก” หมายความว่า ผู้ที่ประสงค์จะผลิตไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ FIT โดยมีปริมาณพลังไฟฟ้าขายเข้าระบบไม่เกิน 10 เมกะวัตต์

“โครงการ” หมายความว่า โครงการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะอุตสาหกรรมที่ต่อยอดจากเตาเผาขยะอุตสาหกรรมเดิมที่มีอยู่ก่อนวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2558 หรือโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่ไม่ใช้เทคโนโลยีพลาสมาหรือโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่ใช้เทคโนโลยีพลาสมา ตามอัตรารับซื้อไฟฟ้าข้อ 5

ข้อ 4 กพข. จะกำกับการรับซื้อไฟฟ้าโดยมีเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าที่กำลังการผลิตติดตั้งไม่เกิน 50 เมกะวัตต์

ข้อ 5 อัตราซื้อไฟฟ้า

ตารางแสดงอัตราซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT)
สำหรับการประกาศซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 – 2562

กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	FIT (บาท/หน่วย)			ระยะเวลา สนับสนุน (ปี)	FIT Premium (บาท/หน่วย)	
	FIT _F	FIT _{v,2560}	FIT ⁽¹⁾		สำหรับโครงการ ขยะอุตสาหกรรม (8 ปีแรก)	โครงการในพื้นที่จังหวัด ชายแดนภาคใต้ ⁽²⁾ (ตลอดอายุโครงการ)
1) โรงไฟฟ้าที่ค่อขุดจากเดานาขยะอุตสาหกรรมเดิมที่มีอยู่ก่อนวันที่ 16 ก.พ. 2558 ⁽³⁾						
VSPP ทุกขนาด	2.39	2.69	5.08	20	0.70	0.50
2) โรงไฟฟ้าใหม่ ⁽³⁾						
VSPP ทุกขนาด	3.39	2.69	6.08	20	0.70	0.50
3) โรงไฟฟ้าใหม่ที่ใช้เทคโนโลยีหลาสมา ⁽³⁾						
VSPP ทุกขนาด	3.39	2.69	6.08	20	1.70	0.50

หมายเหตุ (1) อัตรา FIT_v จะเพิ่มขึ้นต่อเนื่องตามอัตราเงินเฟ้อขั้นพื้นฐาน (Core Inflation)

(2) โครงการในพื้นที่จังหวัดยะลา ปัตตานี นราธิวาส และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา ได้แก่ อ.จะนะ อ.เทพา อ.สะบ้าย้อย และ อ.นาทวี

(3) โรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรมที่ได้รับการสนับสนุนอัตราซื้อไฟฟ้าพิเศษดังกล่าว สามารถนำกากขยะอุตสาหกรรมทั้งที่เป็นอันตรายและไม่เป็นอันตรายมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าได้

ทั้งนี้ ขยะอุตสาหกรรม ที่ได้รับการสนับสนุนอัตราซื้อจะต้องไม่เป็นขยะอุตสาหกรรมที่เป็นอินทรีย์วัตถุ ได้แก่ ของเสียจากกระบวนการผลิตในอุตสาหกรรมที่มีองค์ประกอบทั้งหมดเป็นสารอินทรีย์ ที่สามารถย่อยสลายโดยกระบวนการย่อยสลายทางชีวภาพ (Bio-degradable process)

ข้อ 6 กำหนดการในการรับซื้อไฟฟ้า

6.1 กรอบระยะเวลาการดำเนินงาน

กำหนดระยะเวลา	กิจกรรม
วันที่ 9 - 19 สิงหาคม 2559	การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเปิดรับตรวจสอบจุดเชื่อมโยงโครงข่ายระบบไฟฟ้า
วันที่ 22 - 28 กันยายน 2559	การยื่นข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า (ระหว่างเวลา 9.00 – 15.30 น. เฉพาะวันทำการ)
วันที่ 28 ตุลาคม 2559	กกพ. ประกาศรายชื่อผู้ที่ได้รับการคัดเลือก
ภายในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2560	การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายและผู้ที่ได้รับคัดเลือกลงนาม ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

6.2 การเปลี่ยนแปลงกำหนดระยะเวลาการดำเนินงาน

กกพ. อาจพิจารณาเปลี่ยนแปลงกรอบระยะเวลาการดำเนินงานให้เหมาะสมและสอดคล้องกับสภาพข้อเท็จจริงที่เกิดขึ้น โดยสำนักงาน กกพ. จะประกาศบนเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. (www.erc.or.th)

ข้อ 7 สถานที่รับคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เลขที่ 319 อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19 ถนนพญาไท แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330 (โดยสำนักงาน กกพ. จะมีหนังสือแสดงลำดับการยื่นไว้เป็นหลักฐาน)

ข้อ 8 การยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า

8.1 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องมายื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า (ตามข้อ 11.1 และข้อ 11.2) และเอกสารหลักฐานของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก พร้อมทั้งจัดทำแบบบัญชีรายการเอกสารประกอบการยื่นข้อเสนอขอขายไฟฟ้า พร้อมเอกสารประกอบ (ตามข้อ 11.3) พร้อมวางหลักคำประกันการยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า (ตามข้อ 11.4) โดยจะต้องให้ผู้มีอำนาจลงนามในแบบคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า โดยยื่นของแยกเป็น 4 ของ ดังนี้

ของเอกสารต้นฉบับ	จำนวน
1) ของคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า (ตามข้อ 11.1 และข้อ 11.2)	จำนวน 1 ชุด
2) ของแบบบัญชีรายการเอกสารประกอบการยื่นข้อเสนอขอขายไฟฟ้า พร้อมเอกสารประกอบ(ปิดผนึกซองให้เรียบร้อยและมิดชิด พร้อมทั้งลงนามกำกับ) (ตามข้อ 11.3)	จำนวน 1 ชุด
3) ของหลักคำประกันคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า (ตามข้อ 11.4)	จำนวน 1 ชุด

ทั้งนี้ ให้จัดทำสำเนาจากเอกสารต้นฉบับในของตามข้อ 1) ถึง ข้อ 3) จำนวน 10 ชุด พร้อมทั้งจัดส่งเอกสารดังกล่าวในรูปแบบอิเล็กทรอนิกส์ไฟล์ (CD-ROM หรือ Flash Drive) จำนวน 1 ชุด รวมใส่ซองเดียวกันอีก 1 ซอง ยื่นพร้อมคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า เพื่อใช้ประกอบการพิจารณา หากข้อมูลเอกสารไม่ตรงกันให้ถือต้นฉบับเป็นสำคัญ

8.2 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ต้องยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้วยตนเองเป็นรายการ ครึ่งละ 1 โครงการต่อคน

8.3 ในกรณีที่มีการมอบอำนาจให้ผู้หนึ่งผู้ใดเป็นผู้ยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าแทน ให้ผู้รับมอบอำนาจนำหนังสือมอบอำนาจ (ตามข้อ 11.2) พร้อมสำเนาบัตรประชาชนของผู้มอบอำนาจและผู้รับมอบอำนาจ

ทั้งนี้ ในกรณีที่ผู้มายื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าตามวรรคหนึ่ง ไม่มีหนังสือมอบอำนาจมาแสดงในวันที่ยื่นข้อเสนอขอขายไฟฟ้า ให้สำนักงาน กกพ. ปฏิเสธการรับข้อเสนอขอขายไฟฟ้างดงกล่าว

8.4 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าตามแบบและรายละเอียดที่กำหนดไว้ในเอกสารหลักเกณฑ์แนบท้ายประกาศ ให้ถูกต้องครบถ้วน และลงนามกำกับเอกสารต้นฉบับทุกหน้า โดยผู้ที่มีอำนาจในการลงนามให้ชัดเจน พร้อมประทับตราสำคัญ (ถ้ามี) ทุกหน้า

8.5 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องวางหลักค้ำประกัน ตามหลักเกณฑ์แนบท้ายประกาศนี้ มิฉะนั้น สำนักงาน กกพ. จะปฏิเสธการรับคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า

8.6 ในการยื่นขอคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าตามข้อ 8.1 สำนักงาน กกพ. จะออกหนังสือรับรองการยื่นคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าเป็นหลักฐานให้แก่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

8.7 ก่อนการยื่นคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องตรวจดูเอกสารต่างๆ ให้ถี่ถ้วน ตลอดจนทำความเข้าใจประกาศฯ หลักเกณฑ์แนบท้ายประกาศและเอกสารต่างๆ ที่เกี่ยวข้องทั้งหมดตามข้อ 11

8.8 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากไม่สามารถขอแก้ไขรายละเอียดข้อมูลใดๆ ที่ยื่นแล้ว หากผู้ยื่นต้องการแก้ไขจะต้องทำการยกเลิกคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า และให้ยื่นคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าใหม่ภายในระยะเวลาการยื่นคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าตามประกาศฯ โดยลำดับการยื่นจะเป็นไปตามลำดับของหนังสือรับรองการยื่นที่ออกให้ใหม่ และสำนักงาน กกพ. จะคืนเอกสารข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าเดิมให้แก่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

ทั้งนี้ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องนำหนังสือรับรองการยื่นคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าฉบับเดิมมาแสดงด้วย

8.9 เมื่อพ้นกำหนดระยะเวลายื่นคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าตามประกาศฯ สำนักงาน กกพ. จะปฏิเสธการรับคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า หรือเอกสารประกอบอื่นใดโดยเด็ดขาด

ข้อ 9 หลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้า

การคัดเลือกคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า จะพิจารณาจากหลักเกณฑ์แนบท้ายประกาศฉบับนี้

ข้อ 10 ขอสงวนสิทธิ

10.1 กกพ. ขอสงวนสิทธิในการยกเลิกโครงการการรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ปี 2558 - 2562 ก่อนลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

10.2 กกพ. ขอสงวนสิทธิการเปลี่ยนแปลงศักยภาพของสายป้อน (Feeder) เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของ Feeder ที่อาจจะเกิดขึ้น

10.3 กกพ. ขอสงวนสิทธิยกเลิกการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ที่ได้รับการคัดเลือก หากปรากฏภายหลังว่าโครงการดังกล่าวขาดคุณสมบัติตามที่กำหนด หรือแสดงเอกสารอันเป็นเท็จ

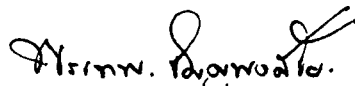
ภายใต้ข้อสงวนสิทธิข้อ 10.1 ถึงข้อ 10.3 ผู้ที่ได้รับการคัดเลือกจะฟ้องร้องหรือเรียกร้องค่าเสียหายใดๆ จาก กกพ. หรือสำนักงาน กกพ. ไม่ได้

ข้อ 11 เอกสารแนบท้ายประกาศให้ถือว่าเป็นส่วนหนึ่งของประกาศฉบับนี้

11.1 แบบคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า

- 11.2 หนังสือมอบอำนาจ
- 11.3 แบบบัญชีรายการเอกสารประกอบการยื่นคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า
- 11.4 แบบหนังสือคำประกันการยื่นคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า
- 11.5 หลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 – 2562
- 11.6* ข้อมูลศักยภาพระบบไฟฟ้า สำหรับการรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT)
- 11.7 แบบหนังสือรับรองตนเองถึงความสามารถในการรองรับอัตราการผลิตพลังงานทางอากาศจากปล่องของโรงงานของนิคมอุตสาหกรรม
- 11.8 ระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในแบบ Feed-in Tariff (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) พ.ศ. 2558
- 11.9 ระเบียบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ว่าด้วยข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2551
- 11.10 รายชื่อนิคมอุตสาหกรรมที่สามารถตั้งโรงไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรมได้ตามรายงาน EIA และมีระบบไฟฟ้ารองรับการเชื่อมต่อนิคมอุตสาหกรรม
- 11.11 หนังสือแจ้งผลการตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าจากการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย
- หมายเหตุ: * สำนักงาน กกพ. จะประกาศให้ทราบภายหลัง

ประกาศ ณ วันที่ 9 สิงหาคม พ.ศ. 2559



(นายพรเทพ ธัญญพงศ์ชัย)

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



หลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT)
สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 – 2562

1. นิยาม

นิยาม/คำย่อ	หมายความว่า
กพช.	คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
กกพ.	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
สำนักงาน กกพ.	สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
กฟผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย	การไฟฟ้านครหลวง หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ขยะอุตสาหกรรม	สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548
ขยะชุมชน	ขยะมูลฝอยประเภทเศษกระดาษ เศษผ้า เศษอาหาร เศษสินค้า ถูพลาสติก ภาชนะที่ใส่อาหาร แก้ว วัสดุสัตว์ หรือซากสัตว์ รวมตลอดถึงสิ่งอื่นใดที่เก็บกวาดจากถนน ตลาด ที่เลี้ยงสัตว์หรือที่อื่นที่มาจากชุมชน และขยะมูลฝอยตกค้าง ทั้งนี้ ไม่รวมถึงขยะอุตสาหกรรม ขยะติดเชื้อ และขยะซึ่งส่วนใหญ่ประกอบด้วยเศษวัสดุเหลือใช้จากการแปรรูปสินค้าทางการเกษตรหรือจากการเก็บเกี่ยว
สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	สิ่งของที่ไม่ใช้แล้วหรือของเสียทั้งหมดที่เกิดขึ้นจากการประกอบกิจการโรงงาน รวมถึงของเสียจากวัตถุดิบ ของเสียที่เกิดขึ้นในกระบวนการผลิต ของเสียที่เป็นผลิตภัณฑ์เสื่อมคุณภาพ และน้ำทิ้งที่มีองค์ประกอบหรือมีคุณลักษณะที่เป็นอันตราย ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548

นิยาม/คำย่อ	หมายความว่า
ของเสียอันตราย	สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่มีองค์ประกอบหรือปนเปื้อนสารอันตราย หรือมีคุณสมบัติที่เป็นอันตราย ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548
ผู้ก่อกำเนิดขยะอุตสาหกรรม	ผู้ประกอบการกิจการโรงงานที่ก่อให้เกิดและมีขยะอุตสาหกรรมไว้ในครอบครอง
ผู้บำบัด และ กำจัด ขยะอุตสาหกรรม	ผู้ประกอบการกิจการโรงงานที่มีขยะอุตสาหกรรมไว้ในครอบครองตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับ การขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 และโรงงานประกอบการ เกี่ยวกับการคัดแยกหรือระบบฝังกลบขยะอุตสาหกรรมตามประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่ 105
อัตราซื้อไฟฟ้า (FIT)	อัตรารับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558-2562 ตามมติ กพข. ครั้งที่ 1/2558 (ครั้งที่ 1) วันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2558
โครงการ	โครงการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะอุตสาหกรรมที่ต่อ ยอดจากเตาเผาขยะอุตสาหกรรมเดิมที่มีอยู่ก่อนวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2558 หรือ โครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่ไม่ใช้เทคโนโลยีพลาสมา หรือโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่ใช้เทคโนโลยีพลาสมา (ตามอัตราซื้อไฟฟ้าในประกาศ)
นิคมอุตสาหกรรม	นิคมอุตสาหกรรมตามพระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2522
อัตราการปลดปล่อยมลสารทางอากาศจากปล่องของโรงงาน	ปริมาณมลสารทางอากาศตามชนิดที่กำหนดไว้ในรายงาน EIA หรือ EHIA ที่ยอมให้ปล่อยออกจากปล่องของโรงงานต่อขนาดพื้นที่แปลงที่ดินตามที่กำหนดไว้ในรายงาน EIA หรือ EHIA ของนิคมอุตสาหกรรมหรือโครงการนิคมอุตสาหกรรมนั้นๆ
ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก	ผู้ที่ประสงค์จะผลิตไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ FIT โดยมีปริมาณพลังไฟฟ้าขายเข้าระบบไม่เกิน 10 เมกะวัตต์
คณะกรรมการประเมินคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า	คณะกรรมการที่ กพพ. แต่งตั้งเป็นผู้ประเมินคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าตามกระบวนการและขั้นตอนที่ กพพ. กำหนด
ผู้ที่ได้รับคัดเลือก	ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ได้รับคัดเลือกให้ได้รับ FIT ตามอัตรา

นิยาม/คำย่อ	หมายความว่า
	และประเภทโรงไฟฟ้าที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเสนอขาย
ผู้ที่มีอำนาจในการลงนาม	ผู้มีอำนาจกระทำการแทนนิติบุคคลของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากหรือผู้ที่ได้รับมอบอำนาจเป็นลายลักษณ์อักษรจากผู้มีอำนาจ
คำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า	แบบคำร้องหรือคำขอที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากยื่นขอขายไฟฟ้าต่อสำนักงาน กกพ. โดยให้ยื่นหนึ่งโครงการต่อหนึ่งคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า
ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง	ขนาดกำลังการผลิตรวมของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (ตามที่ระบุบน Name Plate ของ Generator) ที่มีหน่วยเป็นเมกะวัตต์ (MW) หรือกิโลวัตต์ (kW) ซึ่งมีจุดรับซื้อไฟฟ้าเดียวกันตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย	ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่มีหน่วยเป็นเมกะวัตต์ (MW) หรือกิโลวัตต์ (kW) ตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
จุดรับซื้อไฟฟ้า	จุดที่ติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้าที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย
จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า	จุดที่ระบบไฟฟ้าของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเชื่อมโยงกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ซึ่งการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะเป็นผู้กำหนดและอาจเป็นจุดเดียวกับจุดรับซื้อไฟฟ้าก็ได้
Feeder	สายป้อน
วัน SCOD	กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Schedule Commercial Operation Date)
วัน COD	วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)
หลักเกณฑ์	หลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 – 2562
ประกาศ	ประกาศ กกพ. เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 – 2562
ข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า	ข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดการปฏิบัติการระบบ

นิยาม/คำย่อ	หมายความว่า
	โครงข่ายไฟฟ้า หรือตามระเบียบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
หลักคำประกันการยื่นคำร้อง	หลักคำประกันการยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า
หลักคำประกันสัญญา	หลักคำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

2. คุณสมบัติการเข้าร่วมโครงการ

2.1 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องเป็นนิติบุคคลประเภทบริษัทจำกัด หรือบริษัทมหาชน จำกัด ที่จดทะเบียนในประเทศไทย โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า

2.2 โครงการที่ยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าจะต้องมีคุณสมบัติดังต่อไปนี้

- (1) เป็นโครงการที่ยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าตามประกาศ
- (2) เป็นโครงการที่ไม่เคยได้รับการตอบรับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย
- (3) เป็นโครงการที่ต่อยอดจากเตาเผาขยะอุตสาหกรรมเดิมที่มีอยู่ก่อนวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2558 หรือโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่ไม่ใช้เทคโนโลยีพลาสมา หรือโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่ใช้เทคโนโลยีพลาสมา ตามอัตรารับซื้อไฟฟ้าในประกาศ
- (4) มีที่ตั้งโครงการอยู่ในนิคมอุตสาหกรรม (ตามเอกสารแนบท้ายประกาศข้อ 11.10)

3. ข้อกำหนดที่สำคัญสำหรับผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

3.1 กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์

ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องเสนอกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2562

3.2 ที่ตั้งโครงการ

ต้องมีเอกสารหรือหลักฐานแสดงแผนผังที่ดินและขนาดที่ดินของโครงการที่ตั้งโรงไฟฟ้า เอกสารสิทธิ หรือสัญญาเช่า หรือสัญญาซื้อขาย หรือสัญญาจะซื้อจะขาย หรือหนังสือการยินยอมใช้ที่ดินอย่าง ชัดเจนจากบุคคลหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง หรือได้รับใบอนุญาตใช้ที่ดินเพื่อการประกอบกิจการในนิคม อุตสาหกรรมจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย หรือจากผู้บริหารของนิคมอุตสาหกรรม

3.3 แหล่งที่มาของเชื้อเพลิง

ต้องมีสัญญาหรือหลักฐานที่แสดงว่าผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะได้รับมอบหมายหรือ ได้รับมอบหมายให้กำจัดขยะอุตสาหกรรมจากผู้ก่อกำเนิดขยะอุตสาหกรรม หรือจากผู้บำบัดและกำจัดขยะ อุตสาหกรรม โดยจะต้องระบุปริมาณที่สอดคล้องกับข้อมูลประมาณการจำนวนหน่วยที่ผลิตต่อปี ทั้งนี้อายุ สัญญาจะต้องไม่น้อยกว่า 3 ปี นับถัดจากวัน COD กรณีผู้บำบัดและกำจัดขยะอุตสาหกรรมตามโรงงาน ประเภทหรือชนิดลำดับที่ 105 และ/หรือ 106 จะต้องดำเนินการเพิ่มเติมการอนุญาตให้ทำเชื้อเพลิงจากสิ่ง ปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช่แล้ว ได้แก่ ระบุ (ชนิด/ประเภทวัสดุไม่ใช่แล้ว) เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจาก หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

กรณีที่มีการนำขยะอุตสาหกรรมจากนิคมอุตสาหกรรมอื่น หรือจากโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่นอกนิคมอุตสาหกรรมเข้ามาจัดรวม จะต้องปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

3.4 ความพร้อมด้านเทคโนโลยี

ต้องมีเอกสารแผนผังกระบวนการผลิต (Process Flow Diagram) ข้อมูลการออกแบบเบื้องต้น (Conceptual Design)

3.5 ความพร้อมด้านแหล่งเงินลงทุนโครงการ

- (1) ประมาณการวงเงินลงทุนโครงการ
- (2) ทุนจดทะเบียนไม่น้อยกว่า 5 ล้านบาทต่อ 1 เมกะวัตต์ ตามขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง โดยมีทุนจดทะเบียนชำระแล้วขั้นต่ำตามหลักเกณฑ์ของกระทรวงพาณิชย์
- (3) ต้องมีหลักฐานทางการเงินจากสถาบันการเงินหรือหนังสือแสดงสถานะทางการเงินในปริมาณที่เหมาะสมและเพียงพอ หรือมีเอกสารหลักฐานที่แสดงให้เห็นถึงแหล่งที่มาของเงินลงทุนของตนเอง

3.6 ศักยภาพของระบบไฟฟ้าและจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า

ในการยื่นข้อเสนอขอขายไฟฟ้าจะต้องมีหนังสือจากการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายแจ้งว่าโครงการที่ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเสนอ สามารถเชื่อมต่อกับสถานีไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่ Feederใด สถานีไฟฟ้าใด ในข้อมูลศักยภาพระบบไฟฟ้า สำหรับการรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) (ตามเอกสารแนบท้ายประกาศข้อ 11.6) ซึ่งผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องยื่นขอตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย โดยไม่เสียค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบ ทั้งนี้ การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะต้องตรวจสอบและแจ้งผลการตรวจสอบ โดยระบุได้เพียง 1 Feeder และให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายแจ้งผลภายใน 7 วัน นับตั้งแต่วันที่ยื่นขอตรวจสอบ (ตามเอกสารแนบท้ายประกาศข้อ 11.11)

3.7 การใช้เชื้อเพลิงหลักและเชื้อเพลิงเสริม

การใช้เชื้อเพลิงหลักห้ามนำขยะชุมชนมาใช้เป็นเชื้อเพลิง โดยให้ใช้เฉพาะขยะอุตสาหกรรมเท่านั้น ส่วนการใช้เชื้อเพลิงเสริมให้ใช้ได้เฉพาะช่วงการจุดเตาเท่านั้น โดยสามารถใช้เชื้อเพลิงอื่นได้ทุกประเภท ยกเว้นถ่านหินและขยะชุมชน

3.8 โครงการที่เสนอขายไฟฟ้าจะต้องไม่เคยได้รับการตอบรับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องรับรองว่า โครงการที่เสนอขายไฟฟ้าจะต้องไม่เคยได้รับการตอบรับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย หรือไม่เคยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย หรือไม่เคยจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ในกรณีที่ตรวจสอบพบก่อนลงนามซื้อขายไฟฟ้าว่าโครงการที่เสนอขายไฟฟ้าเคยจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ให้ถือว่าแบบคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าเป็นอันล้นผล และสำนักงาน กกพ. จะดำเนินการริบหลักคำประกันการยื่นคำร้อง

ในกรณีที่ตรวจสอบพบหลังจากที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว ให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลงทันที และกรณีที่ยังไม่มีการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่เป็นคู่สัญญาดำเนินการริบหลักคำประกัน

3.9 การปลดปล่อยมลสารทางอากาศจากปล่องของโรงงาน

3.9.1 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องดำเนินการดังต่อไปนี้

(1) ในการยื่นคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องมีหนังสือรับรองตนเองถึงความสามารถในการรองรับอัตราการปลดปล่อยมลสารทางอากาศจากปล่องของโรงงานของนิคมอุตสาหกรรม (ตามเอกสารแนบท้ายประกาศข้อ 11.7) โดยเป็นไปตามเงื่อนไขและตามข้อกำหนดอื่นๆที่เกี่ยวข้อง ตามที่รายงาน EIA หรือ EHIA ของนิคมอุตสาหกรรมนั้นกำหนดไว้ด้วย

(2) ต้องติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMs) เพื่อเป็นการเฝ้าระวังการระบายสารมลพิษทางอากาศจากปล่อง โดยมีดัชนีที่ตรวจวัดประกอบด้วย ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซไฮโดรเจนคลอไรด์ ฝุ่นละอองรวมหรือ Opacity ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ ออกซิเจนและอุณหภูมิ โดยให้รายงานผลที่สภาวะมาตรฐาน

(3) ต้องได้รับความเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามที่กฎหมายกำหนด รวมถึงประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice : CoP)

(4) ต้องมีหนังสือรับรองจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยถึงความสามารถในการรองรับอัตราการปลดปล่อยมลสารทางอากาศจากปล่องของโรงงาน มายื่นต่อการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย หรือหากเป็นกรณีโรงไฟฟ้าตั้งในนิคมอุตสาหกรรมร่วมดำเนินงาน ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากสามารถขอหนังสือรับรองจากผู้พัฒนานิคมอุตสาหกรรมได้โดยตรงและผู้พัฒนานิคมอุตสาหกรรมจะต้องมีหนังสือแจ้งการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยเพื่อทราบ

ทั้งนี้ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องดำเนินการตามข้อ (3) และ (4) ภายในกำหนดระยะเวลา 12 เดือน นับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้งตอบรับซื้อไฟฟ้า โดยให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายแจ้งเตือนเป็นหนังสือล่วงหน้าก่อนครบกำหนดไม่น้อยกว่า 30 วัน และหากไม่สามารถแสดงหนังสือรับรองดังกล่าวภายในกำหนด ให้ถือว่าหนังสือแจ้งเตือนเป็นการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลงทันที

3.10 การทำประชาคม

โครงการต้องผ่านการทำประชาคม โดยรับฟังความคิดเห็นของประชาชนตาม ระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียในการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2559 โดยจะต้องจัดทำและนำเสนอรายงานสรุปผลการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียภายในกำหนดระยะเวลา 12 เดือน นับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้งตอบรับซื้อไฟฟ้า โดยให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายแจ้งเตือนเป็นหนังสือล่วงหน้าก่อนครบกำหนดไม่น้อยกว่า 30 วัน และหากไม่สามารถแสดงหนังสือรับรองดังกล่าวภายในกำหนด ให้ถือว่าหนังสือแจ้งเตือนเป็นการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลงทันที

4. การประเมินคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า

การประเมินคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า คณะอนุกรรมการประเมินคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าจะตรวจสอบคุณสมบัติและเงื่อนไขการเข้าร่วมโครงการของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากตามหลักเกณฑ์คุณสมบัติการเข้าร่วมโครงการที่กำหนดไว้ในข้อ 2 และข้อกำหนดที่สำคัญสำหรับผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า

ขนาดเล็กมากในข้อ 3 ข้อเสนอขอขายไฟฟ้าจะถูกประเมินในลักษณะผ่าน-ไม่ผ่าน โดยข้อเสนอที่ไม่ผ่านหลักเกณฑ์การประเมินข้อใดข้อหนึ่งให้ถือว่าข้อเสนออื่นไม่ผ่านการประเมิน

คำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าต้องมีความครบถ้วนสมบูรณ์ตามรายการในเอกสารตามแบบบัญชีรายการเอกสารประกอบการยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า (เอกสารแนบท้ายประกาศข้อ 11.3)

5. ขั้นตอนการคัดเลือก

5.1 โครงการที่ผ่านการประเมินข้อเสนอขอขายไฟฟ้าในข้อ 4 จะได้รับการพิจารณาคัดเลือกตามขั้นตอน ดังต่อไปนี้

5.1.1 จัดเรียงลำดับรายชื่อผู้ผ่านการประเมินคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าตามลำดับเลขที่การยื่นคำร้องก่อน-หลัง โดยสำนักงาน กกพ. จะยึดถือหลักฐานตามที่ปรากฏในการยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า ทั้งนี้ การรับซื้อไฟฟ้าจะไม่เกินกว่าเป้าหมายตามที่ประกาศ

ขั้นตอนการรับคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า จะปิดประกาศให้ทราบในวันเปิดรับคำขอ

5.1.2 พิจารณาปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายต้องไม่เกินศักยภาพของระบบไฟฟ้าและจำนวนรายของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่สามารถเชื่อมต่อในแต่ละ Feeder หม้อแปลง และเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าในแต่ละพื้นที่

5.1.3 กรณีที่มีผู้ยื่นเสนอปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายเกินกว่าศักยภาพคงเหลือของระบบไฟฟ้า ผู้ยื่นเสนอรายนั้นจะได้รับการคัดเลือกหากมีการยินยอมปรับลดปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย โดยปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายที่ปรับลดจะต้องไม่เกินศักยภาพของระบบไฟฟ้าคงเหลือ และไม่เกินเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าคงเหลือของเขตพื้นที่นั้น

5.2 ในกรณีที่โครงการไม่ผ่านการประเมินข้อเสนอขอขายไฟฟ้าในข้อ 5.1 สำนักงาน กกพ. จะแจ้งให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากของโครงการดังกล่าวมารับคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า รวมทั้งหลักคำประกันการยื่นคำร้องคืนตามกรอบระยะเวลาที่สำนักงาน กกพ. กำหนด หากพ้นกำหนดระยะเวลาดังกล่าวแล้วจะถือว่าผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากของโครงการดังกล่าวไม่ประสงค์จะรับคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า โดยสำนักงาน กกพ. จะพิจารณาดำเนินการทำลายเอกสารดังกล่าว

5.3 สำนักงาน กกพ. จะประกาศผลการคัดเลือกบนเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. (www.erc.or.th) โดยจะมีรายชื่อผู้ได้รับคัดเลือก ประเภทโรงไฟฟ้า ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งที่ได้รับการพิจารณา และจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าของผู้ที่ได้รับคัดเลือก

6. เงื่อนไขการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

6.1 ผู้ที่ได้รับคัดเลือกจะต้องยื่นเอกสารเพิ่มเติมตามที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนดและลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายภายใน 120 วัน นับถัดจากวันที่ กกพ. ประกาศรายชื่อผู้ได้รับคัดเลือก หากไม่มีการลงนามสัญญาภายในระยะเวลาดังกล่าว ให้ถือว่าคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าของผู้ที่ได้รับคัดเลือกรายนั้นเป็นอันยกเลิก

6.2 เงื่อนไขสำคัญประกอบการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

6.2.1 มีความพร้อมของโครงการ 5 ด้าน ดังนี้

(1) ความพร้อมด้านที่ดิน โดยมีเอกสารสิทธิหรือสัญญาเช่าที่มีอายุไม่น้อยกว่าอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หรือสัญญาซื้อขาย

ในกรณีที่ระยะเวลาที่เหลือในสัญญาเช่าหรือใช้ประโยชน์ในที่ดินจากหน่วยงานของรัฐมีระยะเวลาน้อยกว่าที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จะต้องมียินยอมจากหน่วยงานของรัฐให้ผู้ที่ได้รับการคัดเลือกเช่าหรือใช้ประโยชน์ในที่ดินต่อเนื่องจนครบอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(2) ความพร้อมด้านแหล่งเงินทุนโครงการ โดยมีหนังสือสนับสนุนทางการเงิน จากสถาบันการเงิน ทั้งในประเทศหรือต่างประเทศที่มีสาขาในประเทศไทย หรือมีเอกสารหลักฐานที่แสดงให้เห็นถึงแหล่งที่มาของเงินลงทุนของตนเอง

(3) ความพร้อมด้านเทคโนโลยี ต้องมีหนังสือรับรองจากผู้ผลิตหรือเจ้าของเทคโนโลยีหรือผู้ที่ได้รับอนุญาตให้ใช้เทคโนโลยี ว่ามีการใช้เทคโนโลยีที่สามารถจัดการขยะอุตสาหกรรมได้อย่างมีประสิทธิภาพ และสามารถควบคุมมลพิษที่เกิดขึ้นได้ตามมาตรฐานที่กฎหมายกำหนดและหากมีการกำจัดของเสียอันตราย จะต้องปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

(4) ความพร้อมด้านใบอนุญาต โดยได้รับใบอนุญาตหรืออยู่ระหว่างดำเนินการตามขั้นตอนที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาตตามที่กฎหมายกำหนดอย่างชัดเจน

(5) ความพร้อมด้านเชื้อเพลิง

6.2.2 ทำข้อตกลงยินยอมการชำระค่าใช้จ่ายการปรับปรุงระบบ (ถ้ามี)

6.2.3 วางหลักคำประกันสัญญาวงเงินเท่ากับ 500 บาทต่อกิโลวัตต์ตามขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง โดยมีเงื่อนไข ดังนี้

(1) ให้ผู้ที่ได้รับการคัดเลือกวางหลักคำประกันสัญญากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ณ วันที่ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามวิธีการที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด

(2) ในกรณีที่ผู้ที่ได้รับการคัดเลือกสามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามกำหนดวัน SCOD ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายคืนหลักคำประกันสัญญาเต็มจำนวน ให้แก่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ภายใน 15 วันทำการนับถัดจากวัน COD

(3) ในกรณีที่ผู้ที่ได้รับการคัดเลือกมีกำหนดวัน SCOD ก่อนวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายแจ้งเตือนผู้ที่ได้รับการคัดเลือกเป็นหนังสือล่วงหน้าก่อนครบกำหนดวัน SCOD ไม่น้อยกว่า 60 วัน

ในกรณีที่ผู้ที่ได้รับการคัดเลือกมีความประสงค์จะขอขยายวัน SCOD จะต้องแจ้งความประสงค์เป็นหนังสือให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายทราบไม่น้อยกว่า 30 วันก่อนวัน SCOD โดยการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะพิจารณาขยายวัน SCOD จากความคืบหน้าในการก่อสร้างโครงการและความพร้อม 5 ด้าน ซึ่งประกอบด้วย ความพร้อมด้านที่ดิน ความพร้อมด้านเทคโนโลยี ความพร้อมด้านแหล่งเงินทุน ความพร้อมด้านเชื้อเพลิง และความพร้อมด้านการขออนุญาตตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ให้แล้วเสร็จภายใน 30 วันนับจากวันที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายได้รับแจ้ง โดยสามารถขยายวัน SCOD ออกไปได้ 1 ครั้ง แต่ไม่เกินวันที่ 31 ธันวาคม 2562

หากผู้ที่ได้รับการคัดเลือกไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ตามวัน SCOD ที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหรือตามที่มีการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายได้อนุญาตให้ขยายออกไป ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายคิดค่าปรับในอัตราร้อยละ 1.11 ของวงเงินหลักค่าประกันสัญญาต่อวันตั้งแต่วันที่ถัดจากวัน SCOD ดังกล่าวเป็นต้นไป จนถึงวันที่ผู้ที่ได้รับการคัดเลือกสามารถเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายได้ ทั้งนี้ หากได้มีการคิดค่าปรับจนครบมูลค่าหลักค่าประกันสัญญาแล้ว ให้ถือว่าหนังสือแจ้งเตือนดังกล่าวเป็นหนังสือบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลงทันที

ในกรณีที่มีการคิดค่าปรับจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2562 แต่ยังไม่ครบมูลค่าหลักค่าประกันสัญญา และผู้ที่ได้รับการคัดเลือกยังไม่สามารถเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าได้ ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายริบหลักค่าประกันสัญญาที่เหลือจากการปรับ และให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลงทันที โดยไม่ต้องมีการแจ้ง

(4) ในกรณีที่ผู้ที่ได้รับการคัดเลือกมีกำหนดวัน SCOD ในวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายแจ้งเตือนผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเป็นหนังสือล่วงหน้าก่อนครบกำหนดวัน SCOD ไม่น้อยกว่า 30 วัน หากผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ในวัน SCOD ดังกล่าว ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายริบหลักค่าประกันสัญญาเต็มจำนวน และให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลงทันที

(5) ในกรณีที่ผู้ที่ได้รับการคัดเลือกหรือผู้ออกหลักค่าประกันสัญญาดังกล่าว ไม่ชำระหนี้ค่าปรับและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกิดขึ้นจากการที่ผู้ที่ได้รับการคัดเลือกไม่สามารถดำเนินการได้ตามเงื่อนไขของการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบให้ถูกต้องและครบถ้วนตามที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายริบหลักค่าประกันสัญญาเต็มจำนวนเพื่อนำมาชำระค่าปรับ และค่าเสียหายอื่นๆ หากมี

ในกรณีที่ค่าใช้จ่ายอื่นและค่าเสียหายเกินหลักประกันสัญญา การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายมีสิทธิเรียกร้องให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากชำระหนี้ค่าเสียหายในส่วนที่ยังขาด

(6) ในกรณีที่ผู้ที่ได้รับการคัดเลือกจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายหลังกำหนดวัน SCOD และได้ชำระค่าปรับตามข้อ 6.2.3 (3) หรือค่าใช้จ่ายอื่นๆ แล้ว การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะต้องคืนหลักค่าประกันสัญญา ดังนี้

(1) คืนหลักค่าประกันสัญญาที่เหลือภายใน 15 วันทำการ หลังจากหักค่าปรับหรือค่าใช้จ่ายอื่นแล้ว

(2) คืนหลักค่าประกันสัญญาภายใน 15 วันทำการ นับถัดจากวันที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายได้รับชำระหนี้ค่าปรับหรือค่าใช้จ่ายอื่นจากผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากหรือผู้ออกหลักค่าประกันสัญญา ก่อนการบังคับชำระหนี้เอากับหลักค่าประกันสัญญาดังกล่าวทางศาลครบถ้วนเรียบร้อยแล้ว

6.2.4 เอกสารประกอบการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด

7. การวางหลักค่าประกันการยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า

7.1 ผู้ที่ได้รับการคัดเลือกต้องวางหลักค่าประกันการยื่นคำร้องจำนวน 500 บาทต่อกิโลวัตต์ ตามขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง โดยใช้หลักค่าประกันอย่างใดอย่างหนึ่ง ดังนี้

7.1.1 แคชเชียร์เช็คสั่งจ่ายให้แก่ “สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน” ซึ่งออกโดยธนาคารพาณิชย์ที่มีสาขาตั้งอยู่ในเขตกรุงเทพมหานครและปริมณฑลที่อยู่ในเขตสำนักหักบัญชีกรุงเทพฯ โดยเป็นแคชเชียร์เช็คลงวันที่ที่ยื่นข้อเสนอ หรือก่อนหน้านั้นไม่เกิน 5 วันทำการของทางราชการ

7.1.2 ตัวแลกเงินที่ธนาคารเป็นผู้สั่งจ่าย (Draft) ของธนาคารภายในประเทศทุกสาขาที่สามารถเบิกจ่ายเงินได้ทุกสาขาในประเทศของธนาคารนั้นๆ โดยสั่งจ่ายให้แก่ “สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน” โดยเป็น Draft ลงวันที่ที่ยื่นข้อเสนอ หรือก่อนหน้านั้นไม่เกิน 5 วันทำการของทางราชการ

7.1.3 หนังสือค้ำประกันชนิดเพิกถอนไม่ได้ของธนาคารพาณิชย์หรือบริษัทเงินทุนในประเทศไทย (ตามเอกสารแนบท้ายประกาศข้อ 11.4)

7.2 สำนักงาน กกพ. จะคืนหลักค้ำประกันการยื่นคำร้องให้แก่ผู้ที่ได้รับการคัดเลือกในกรณี ดังนี้

7.2.1 กรณีที่ผู้ที่ได้รับการคัดเลือกขอถอนความจำนองซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลายื่นคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าตามประกาศ

7.2.2 กรณีผู้ที่ได้รับการคัดเลือกที่ไม่ได้รับการคัดเลือก ให้คืนภายใน 15 วัน นับจากวันที่ประกาศผลการคัดเลือก

7.2.3 กรณีที่มีการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว ให้คืนภายใน 15 วัน นับจากวันที่สำนักงาน กกพ. ได้รับแจ้งเป็นหนังสือจากผู้ที่ได้รับการคัดเลือก

7.3 กรณีที่ผู้ที่ได้รับการคัดเลือกขอถอนความจำนองซื้อขายไฟฟ้าเมื่อพ้นกำหนดระยะเวลายื่นคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าตามประกาศ หรือผู้ที่ได้รับคัดเลือกไม่สามารถลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้มีการตกลงตามขั้นตอนของการเจรจาแล้ว อันมีสาเหตุจากผู้ที่ไม่ได้รับคัดเลือก และมีสาเหตุสุดวิสัย สำนักงาน กกพ. จะยึดหลักค้ำประกันการยื่นคำร้องเต็มจำนวน



คำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า

ส่วนที่ 1 รายละเอียดของผู้ประสงค์จะขายไฟฟ้า

ชื่อโครงการ บริษัท ขยะอุตสาหกรรม จำกัด
 ข้าพเจ้า นายพล้งงาน จัดการดี อายุ 49 ปี สัญชาติ ไทย เชื้อชาติ ไทย
 หมายเลขบัตรประจำตัวประชาชน 1-0000-00000-00-9
 อยู่บ้านเลขที่ 319 หมู่ที่ 1 ตรอก/ซอย 1 ถนน พญาไท
 ตำบล ปทุมวัน อำเภอ ปทุมวัน จังหวัด กรุงเทพฯ
 รหัสไปรษณีย์ 10330 โทรศัพท์ 02-207-3599

ข้าพเจ้ายื่นคำขอขายไฟฟ้าในฐานะเป็น ผู้มีอำนาจทำการแทนนิติบุคคล กิจการหรือบริษัท บริษัท ขยะอุตสาหกรรม จำกัด

สอดคล้องกับหนังสือจดทะเบียนนิติบุคคล

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ 319 อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19 ถนนพญาไท แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน
กรุงเทพมหานคร

โทรศัพท์ 02-207-3599 โทรสาร 02-207-3501

ที่ตั้งโครงการ นิคมอุตสาหกรรม xxxxxxxxxxxx
เลขที่ 123 ตำบล xxxxxxxxxxxx อำเภอ xxxxxxxxxxxxxxxxxxxx จังหวัด xxxxxxxxxxxxxxxxxxxx

โทรศัพท์ 00x-000-0000 โทรสาร 00x-000-000x

สอดคล้องกับข้อมูลหนังสือรับมอบอำนาจ

ได้มอบอำนาจให้ ชื่อ (นาย/นาง/นางสาว) ทดแทน นามสกุล งานสำเร็จ

หมายเลขบัตรประจำตัวประชาชน 2-0000-00000-00-0 โทรศัพท์ 02-000-0000

โทรศัพท์มือถือ 081-000-0000 Email mr.ttt@gmail.com ดำเนินการแทน

มีความประสงค์เข้าร่วมการรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 - 2562 เพื่อขายไฟฟ้าเข้าระบบให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

ส่วนที่ 2 ข้อมูลการเสนอขายไฟฟ้า

2.1 ประเภทและกำลังการผลิตติดตั้ง (เลือกข้อใดข้อหนึ่ง)

☐ โรงไฟฟ้าที่ต่อยอดจากเตาเผาขยะอุตสาหกรรมเดิมที่มีอยู่ก่อนวันที่ 16 ก.พ. 2558

☐ โรงไฟฟ้าใหม่ที่ไม่ใช้เทคโนโลยีพลาสมา

☒ โรงไฟฟ้าใหม่ที่ใช้เทคโนโลยีพลาสมา

ตามพิกัดขนาดของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Rate Output Nameplate)
ระบุเป็นหน่วย kW เช่น 8.5 MW = 8,500 kW

ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 8,500 กิโลวัตต์

ปริมาณพลังไฟฟ้าที่เสนอขาย 8,000 กิโลวัตต์

ประมาณการจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตต่อปี 40,000,000 กิโลวัตต์-ชั่วโมง

ประมาณการใช้เชื้อเพลิงต่อการผลิตไฟฟ้าหนึ่งหน่วยไฟฟ้า xxxx kg/kWh

2.2 จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า

รหัสวงจร (Feeder) ABC01 (ให้ตรงตามหนังสือแจ้งผลการตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า

จากการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย เพียง 1 วงจร)

สามารถกำหนดวันได้ไม่เกิน วันที่
31 ธันวาคม 2562

2.3 กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2562)

ส่วนที่ 3 การยินยอมปรับลดปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย หรือขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง

ในกรณีที่ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายของข้าพเจ้าเกินกว่าศักยภาพคงเหลือของ Feeder ศักยภาพของหม้อแปลงและ
เป้าหมายระดับพื้นที่ที่กำหนดไว้ (เลือกข้อใดข้อหนึ่ง)

ข้าพเจ้า

☐ ยินยอมให้ปรับลดปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายลงเหลือไม่ต่ำกว่า.....เมกะวัตต์ โดยยังคงขนาดกำลังการผลิตติดตั้งตามที่เสนอไว้

☒ ยินยอมให้ปรับลดปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายลงเหลือไม่ต่ำกว่า.....6.5.....เมกะวัตต์ และยินยอมให้ปรับลดขนาดกำลังการผลิตติดตั้งลงเหลือไม่ต่ำกว่า.....6.9.....เมกะวัตต์

☐ ไม่ยินยอมให้ปรับลดปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายและขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง

บริษัท
ขยะอุตสาหกรรม จำกัด
[Signature]

ส่วนที่ 4 เอกสารประกอบคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า

4.1 เอกสารหลักฐานของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (เลือกข้อ 1) หรือ 2) เพียงข้อเดียว)

1) กรณีที่กรรมการผู้มีอำนาจทำการแทนนิติบุคคลมาขึ้นด้วยตนเอง (เอกสารต้องครบทุกรายการ)

- ☐ หนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล (ออกให้ไม่เกิน 3 เดือน) โดยการจดทะเบียนนิติบุคคลต้องมีวัตถุประสงค์ให้ดำเนินการเกี่ยวกับการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และต้องมีทุนจดทะเบียนไม่น้อยกว่า 5 ล้านบาทต่อ 1 เมกะวัตต์ ตามขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง
- ☐ สำเนาบัตรประชาชนของกรรมการผู้มีอำนาจทำการแทนนิติบุคคลตามที่ระบุในหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล ที่ประสงค์จะขายไฟฟ้า (แสดงบัตรประชาชนตัวจริงด้วย)

2) กรณีที่กรรมการผู้มีอำนาจทำการแทนนิติบุคคล ไม่ได้มาขึ้นด้วยตนเอง (เอกสารต้องครบทุกรายการ)

- ☒ หนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล (ออกให้ไม่เกิน 3 เดือน) โดยการจดทะเบียนนิติบุคคลต้องมีวัตถุประสงค์ให้ดำเนินการเกี่ยวกับการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และต้องมีทุนจดทะเบียนไม่น้อยกว่า 5 ล้านบาทต่อ 1 เมกะวัตต์ ตามขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง
- ☒ สำเนาบัตรประชาชนของกรรมการผู้มีอำนาจทำการแทนนิติบุคคลตามที่ระบุในหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล ที่ประสงค์จะขายไฟฟ้า
- ☒ หนังสือมอบอำนาจให้ผู้มาขึ้นแบบคำขอแทน (ติดอากรแสตมป์ 30 บาท)
- ☒ สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้ได้รับมอบอำนาจ (แสดงบัตรประจำตัวประชาชนตัวจริงด้วย)

ส่วนที่ 5 การรับรองของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้อ่านโดยตลอดและเข้าใจประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 – 2562 และยอมรับข้อกำหนดและเงื่อนไขแล้ว รวมทั้งรับรองว่า

1. โครงการที่เสนอไม่เคยได้รับการตอบรับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย
2. ได้ยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าตามแบบและรายละเอียดที่กำหนดไว้ในเอกสารหลักเกณฑ์แนบท้ายประกาศ ให้ถูกต้องครบถ้วน และลงนามกำกับเอกสารทุกหน้า โดยผู้ที่มีอำนาจในการลงนามให้ชัดเจน พร้อมประทับตราสำคัญ (ถ้ามี) ทุกหน้า ได้แก่

2.1 ขงเอกสารต้นฉบับคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า จำนวน 1 ชุด

2.2 ขงเอกสารต้นฉบับแบบบัญชีรายการเอกสารประกอบการยื่นข้อเสนอขอขายไฟฟ้า พร้อมเอกสารประกอบ (ปิดผนึกซองให้เรียบร้อยและมิดชิด พร้อมทั้งลงนามกำกับ)

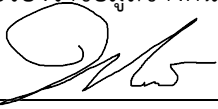
2.3 ขงเอกสารต้นฉบับหลักคำประกันการยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า จำนวน 1 ชุด

2.4 ซองสำเนาเอกสารให้สำเนาต้นฉบับในซองข้อ 2.1 ถึงข้อ 2.3 จำนวน 10 ชุด พร้อมทั้งจัดส่งเอกสารดังกล่าวในรูปแบบอิเล็กทรอนิกส์ไฟล์ (CD-ROM หรือ Flash Drive) จำนวน 1 ชุด รวมใส่ซองเดียวกันอีก 1 ซอง ยื่นพร้อมคำร้องและข้อเสนอขอขยายไฟฟ้า เพื่อใช้ประกอบการพิจารณา หากข้อมูลเอกสารไม่ตรงกันให้ถือต้นฉบับเป็นสำคัญ

หมายเหตุ:

ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขยายไฟฟ้าตามแบบและรายละเอียดที่กำหนดไว้ในเอกสารหลักเกณฑ์แนบท้ายประกาศ ให้ถูกต้องครบถ้วน และลงนามกำกับเอกสารต้นฉบับทุกหน้า โดยผู้ที่มีอำนาจในการลงนามให้ชัดเจน พร้อมประทับตราสำคัญ (ถ้ามี) ทุกหน้าเอกสารในซองข้อ 2.1 ถึงข้อ 2.3

ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นและเอกสารที่เกี่ยวข้องทั้งหมดเป็นความจริงทุกประการ

ลงนาม  ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

(...นายพล้งงาน จัดการดี...)

ลงนามโดยผู้มอบอำนาจ หรือ ผู้รับมอบอำนาจ

วันที่ 22 กันยายน 2559





ติดอากร
แสตมป์
30 บาท

หนังสือมอบอำนาจ

การรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT)
สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 – 2562

เขียนที่.....บริษัท ขยะอุตสาหกรรม จำกัด.....

วันที่.....22.....เดือน.....กันยายน.....พ.ศ.....2559.....

ด้วยหนังสือฉบับนี้ ข้าพเจ้า.....บริษัท.ขยะอุตสาหกรรม จำกัด.....โดยผู้มีอำนาจลงลายมือ
ชื่อผูกพันนิติบุคคล (นาย/นาง/นางสาว).....พลิงงาน จัดการดี.....หมายเลขบัตรประจำตัวประชาชน
.....1-00000-00000-00-9.....และ (นาย/นาง/นางสาว).....หมายเลขบัตรประจำตัวประชาชน (ถ้ามี)
.....ที่ตั้งสำนักงานใหญ่.....31.9 อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19 ถนนพญาไท.....แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน
ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “ผู้มอบอำนาจ”.....กรุงเทพมหานคร

ขอมอบอำนาจให้ (นาย/นาง/นางสาว).....ทดแทน งานสำเร็จ.....
หมายเลขบัตรประจำตัวประชาชน.....2-00000-00000-00-0.....
ที่อยู่.....555 ถนนประชาสงเคราะห์ แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร (ตามบัตรประชาชน)
ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “ผู้รับมอบอำนาจ”เป็นผู้มีอำนาจกระทำการแทนข้าพเจ้า ดังต่อไปนี้

ให้ผู้รับมอบอำนาจ เป็นผู้ยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าและเอกสารต่างๆ สำหรับการรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะ
อุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 – 2562

ตลอดจนมีอำนาจลงนามในคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าและ/หรือเอกสารต่างๆ แก่ไข ตกเดิมในคำร้องและข้อเสนอ
ขอขายไฟฟ้าหรือเอกสารที่เกี่ยวข้องแทนผู้มอบอำนาจ โดยไม่ต้องประทับตราสำคัญ รวมทั้งกระทำการใดๆ ที่เกี่ยวข้องแทนผู้มอบ
อำนาจจนเสร็จการ

ผู้มอบอำนาจ ขอรับผิดชอบในการที่ผู้รับมอบอำนาจได้กระทำไปตามที่มอบอำนาจนี้เสมือนหนึ่งผู้มอบอำนาจได้ทำการ
ด้วยตนเองทุกประการ

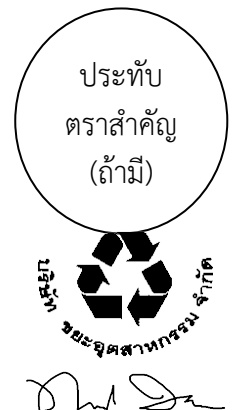
ลงชื่อ.....ผู้มอบอำนาจ
(.....นายพลิงงาน จัดการดี.....)

ลงชื่อ.....ผู้มอบอำนาจ (ถ้ามี)
(.....)

ลงชื่อ.....ผู้รับมอบอำนาจ
(.....นายทดแทน งานสำเร็จ.....)

ลงชื่อ.....พยาน
(.....นายชื้อตรง จรุงใจ.....)

ลงชื่อ.....พยาน
(.....นางสาวพอลใจ รักชาติ.....)



ขอให้มียพยานครบถ้วน 2 คน

หมายเหตุ : 1. ให้แนบสำเนาบัตรประชาชนของผู้มอบอำนาจและผู้รับมอบอำนาจที่ลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง
2. หากต้องการแก้ไขข้อความใด ให้ขีดเส้นทับข้อความเดิมและลงชื่อกำกับการแก้ไขไว้ทุกแห่ง



แบบบัญชีรายการเอกสารประกอบการยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า

ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องนำเสนอบัญชีรายการเอกสารการยื่นข้อเสนอขอขายไฟฟ้าไม่น้อยกว่ารายการข้อมูลที่กำหนดไว้ในตารางด้านล่าง

ในกรณีที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเสนอข้อมูลไม่ถูกต้องและไม่ครบถ้วนตามที่กำหนดไว้ในบัญชีรายการข้อมูล จะไม่ได้รับการประเมินข้อเสนอขอขายไฟฟ้าและมีผลให้คำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าเป็นอันสิ้นสุด

(โปรดใส่เครื่องหมาย ✓ ในช่อง □)

บัญชีรายการเอกสารประกอบการยื่นข้อเสนอขอขายไฟฟ้า	
☒	1. ชื่อโครงการ
☒	2. ที่ตั้งโครงการ
☒	3. หนังสือแจ้งผลการตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าจากการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย
☒	4. หนังสือระบุ Feeder ที่เลือกเพียงหนึ่ง Feeder เท่านั้น
	5. ความพร้อมด้านที่ดิน (เลือกข้อ 5.1 หรือ 5.2 เพียงข้อเดียว) _____
	5.1 กรณีผู้ยื่นเป็นเจ้าของที่ดินหรือผู้มีสิทธิครอบครอง
☒	สำเนาโฉนดที่ดินหรือเอกสารสิทธิอื่นๆ (ครบถ้วนทั้งฉบับ) ในกรณีมีหลายโฉนดที่ดินหรือเอกสารสิทธิจะต้องมีแผนผังที่ดินและขนาดที่ดินของโครงการ
	5.2 กรณีที่ผู้ยื่นยังไม่เป็นเจ้าของที่ดินหรือผู้มีสิทธิครอบครอง
☒	1) สำเนาโฉนดที่ดินหรือเอกสารสิทธิอื่นๆ (ครบถ้วนทั้งฉบับ) ในกรณีมีหลายโฉนดที่ดินหรือเอกสารสิทธิจะต้องมีแผนผังที่ดินและขนาดที่ดินของโครงการ
☒	2) เอกสารหรือหลักฐานที่แสดงให้เห็นเชื่อได้ว่าผู้ยื่นจะสามารถมีกรรมสิทธิ์ หรือสิทธิครอบครอง ในที่ดินดังกล่าวหลังจากที่ได้รับคัดเลือก (สัญญาจะซื้อจะขาย/สัญญาเช่า/หนังสือยินยอมให้ใช้หรือเช่าที่ดิน)
☒	3) หนังสือการยินยอมใช้ที่ดินอย่างชัดเจนจากบุคคลหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง หรือได้รับใบอนุญาตใช้ที่ดินเพื่อการประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรมจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย หรือจากผู้บริหารของนิคมอุตสาหกรรม

หากเป็นเจ้าของบางส่วน
ต้องเลือกทั้ง
5.1 และ 5.2

บัญชีรายการเอกสารประกอบการยื่นข้อเสนอขอขายไฟฟ้า	
	6. ความพร้อมด้านเชื้อเพลิง
☒	สัญญาหรือหลักฐานที่แสดงว่าผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะได้รับมอบหมายหรือได้รับมอบหมายให้กำจัดขยะอุตสาหกรรมจากผู้ก่อกำเนิดขยะอุตสาหกรรม หรือจากผู้บำบัดและกำจัดขยะอุตสาหกรรม โดยจะต้องระบุปริมาณที่สอดคล้องกับข้อมูลประมาณการจำนวนหน่วยที่ผลิตต่อปี ทั้งนี้อายุสัญญาจะต้องไม่น้อยกว่า 3 ปี นับถัดจากวัน COD
	7. ความพร้อมด้านเทคโนโลยี
☒	เอกสารแผนผังกระบวนการผลิต (Process Flow Diagram) ข้อมูลการออกแบบเบื้องต้น (Conceptual Design)
	8. ความพร้อมด้านแหล่งเงินทุนโครงการ (เลือกทั้งข้อ 8.1 8.2 และ 8.3)
☒	8.1 ประมาณการวงเงินลงทุนโครงการ
☒	8.2 ทุนจดทะเบียนไม่น้อยกว่า 5 ล้านบาทต่อ 1 เมกะวัตต์ ตามขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง โดยมีทุนจดทะเบียนชำระแล้วขั้นต่ำตามหลักเกณฑ์ของกระทรวงพาณิชย์
☒	8.3 หลักฐานทางการเงินจากสถาบันการเงินหรือหนังสือแสดงสถานะทางการเงินในปริมาณที่เหมาะสมและเพียงพอ หรือเอกสารหลักฐานที่แสดงให้เห็นถึงแหล่งที่มาของเงินลงทุนของตนเอง
	9. การปลดปล่อยมลสารทางอากาศจากปล่องของโรงงาน
☒	แบบรับรองตนเองถึงความสามารถในการรองรับอัตราการปลดปล่อยมลสารทางอากาศจากปล่องของโรงงาน
☒	10. เอกสารอื่นๆ (ถ้ามี)

ข้าพเจ้า ขอรับรองว่า

1. ข้าพเจ้าได้อ่านและเข้าใจประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ปี 2558 – 2562 และเอกสารที่เกี่ยวข้องโดยตลอดแล้ว รวมทั้งยอมรับข้อกำหนดและเงื่อนไขนั้นแล้ว

2. ข้าพเจ้าได้รับรองความถูกต้องครบถ้วนของเอกสาร และลงนามกำกับเอกสารต้นฉบับทุกหน้าของเอกสารที่ยื่นประกอบแบบบัญชีรายการ โดยผู้ที่มีอำนาจในการลงนาม พร้อมประทับตราสำคัญ (ถ้ามี) **ทุกหน้า** และขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นและเอกสารที่เกี่ยวข้องทั้งหมดเป็นความจริงทุกประการ

ลงนาม  ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

(นายพลังงาน จัดการดี)

ลงนามโดยผู้มอบอำนาจ หรือ ผู้รับมอบอำนาจ

วันที่ 22 กันยายน 2559

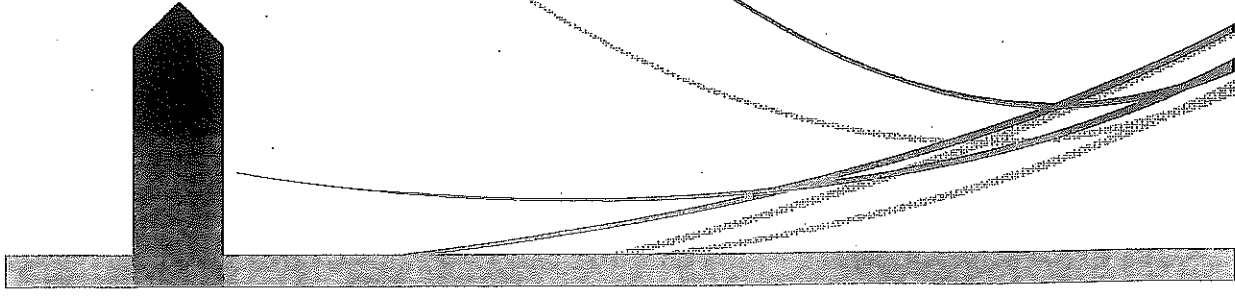
เอกสารที่ใช้ประกอบหัวข้อที่ 5. ความพร้อมด้านที่ดิน
ในส่วนของการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.)

5.1 กรณีผู้ยื่นเป็นเจ้าของที่ดินหรือผู้มีสิทธิครอบครอง

เอกสารที่ต้องใช้ประกอบการยื่น	นิคมฯ กนอ. เป็นเจ้าของที่ดิน	ผู้ยื่น เป็นเจ้าของที่ดิน
สำเนาโฉนดที่ดินหรือเอกสารสิทธิอื่นๆ (ครบถ้วนทั้งฉบับ) ในกรณีมีหลายโฉนดที่ดินหรือเอกสารสิทธิจะต้องมีแผนผังที่ดินและขนาดที่ดินของโครงการ	-	จัดเตรียมสำเนาโฉนดที่ดินหรือเอกสารตามที่สำคัญงาน กกพ. ระบุ

5.2 กรณีที่ผู้ยื่นยังมิเป็นเจ้าของที่ดินหรือผู้มีสิทธิครอบครอง

เอกสารที่ต้องใช้ประกอบการยื่น	นิคมฯ กนอ. เป็นเจ้าของที่ดิน		ผู้ประกอบการรายอื่น เป็นเจ้าของที่ดิน
1. สำเนาโฉนดที่ดินหรือเอกสารสิทธิอื่นๆ (ครบถ้วนทั้งฉบับ) ในกรณีมีหลายโฉนดที่ดินหรือเอกสารสิทธิจะต้องมีแผนผังที่ดินและขนาดที่ดินของโครงการ	ผู้ยื่นแจ้งเป็นเอกสารต่อ กนอ. เพื่อขอคัดสำเนาโฉนดที่ดินหรือเอกสารสิทธิ (มาบตาพุด/แหลมฉบัง/พิจิตร)		จัดเตรียมสำเนาโฉนดที่ดินหรือเอกสารตามที่สำคัญงาน กกพ. ระบุ
2. เอกสารหรือหลักฐานที่แสดงให้เห็นได้ว่าผู้ยื่นจะสามารถมีกรรมสิทธิ หรือสิทธิครอบครองในที่ดินดังกล่าวหลังจากที่ได้รับการคัดเลือก (สัญญาจะซื้อขาย/สัญญาเช่า/หนังสือยินยอมให้ใช้หรือเช่าที่ดิน)	กรณี 1 : กนอ.ออกใบอนุญาตแล้ว สัญญาเช่าที่ดินฯ	กรณี 2 : กนอ.ยังไม่ได้ออกใบอนุญาตให้เอกสารข้อ 2 และ 3 ใช้เอกสารฉบับเดียวกัน คือ กนอ. ออกหนังสือยินยอมให้ใช้ที่ดินและประกอบกิจการโรงไฟฟ้าจากขยะ อุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรม	สัญญาจะซื้อขาย/สัญญาเช่า/หนังสือยินยอมให้ใช้หรือเช่าที่ดินระหว่าง ผู้พัฒนานิคมฯที่เป็นเจ้าของและผู้ยื่น หรือ ระหว่างผู้ประกอบการและผู้ยื่น
	ใบอนุญาตฯ จาก กนอ.		หนังสือยินยอมให้ใช้ที่ดินและประกอบกิจการโรงไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรม หรือ ใบอนุญาตฯ จาก กนอ.
3. หนังสือการยินยอมใช้ที่ดินอย่างชัดเจนจากบุคคลหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง หรือได้รับใบอนุญาตใช้ที่ดินเพื่อการประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรมจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย หรือจากผู้บริหารของนิคมอุตสาหกรรม			



การรับรองแหล่งที่มาของกากอุตสาหกรรม

- ▶ ทะเบียนโรงงานผู้ก่อกำเนิด (Waste Generator: WG)
- ▶ รหัสของเสีย (Waste Codes)
- ▶ ปริมาณของเสีย
- ▶ กำลังการผลิต (หน่วยผลิตภัณฑ์)
- ▶ สถิติที่ผ่านมาและคาดการณ์ระหว่างปี 2563-2565

หนังสือคำประกันการยื่นคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า

เลขที่XXXX.....

วันที่.....22 กันยายน 2559.....

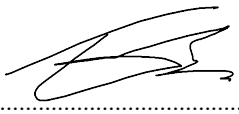
ข้าพเจ้า.....**ธนากร ชะยะ** **จำกัด**.....สำนักงานตั้งอยู่เลขที่.....11.....ถนน.....**พญาไท**.....ตำบล/แขวง.....**ปทุมวัน**.....อำเภอ/เขต.....**ปทุมวัน**.....จังหวัด.....**กรุงเทพมหานคร**.....โดย.....**นายเต็มใจ ให้ม**.....ผู้มีอำนาจลงนามผูกพันธนาคาร/บริษัทเงินทุน ขอทำหนังสือคำประกันฉบับนี้ให้ไว้ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ดังมีข้อความต่อไปนี้

1. ตามที่.....**บริษัท พะยะอุตสาหกรรม จำกัด**.....ได้ยื่นคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้ากับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 – 2562 โดยมีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง.....8.5.....เมกะวัตต์ ซึ่งต้องวางหลักคำประกันการยื่นคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าตามเงื่อนไขของประกาศฯ ดังกล่าวต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็นจำนวนเงิน.....4,250,000.....บาท.....(**สี่ล้านสองแสนห้าหมื่นบาทถ้วน**).....8,500 kW x 500 บาท

ข้าพเจ้ายอมผูกพันตนเป็นผู้ค้ำประกันในการชำระเงินตามสิทธิเรียกร้องของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จำนวนไม่เกิน.....4,250,000.....บาท.....(**สี่ล้านสองแสนห้าหมื่นบาทถ้วน**) ในกรณีที่.....**บริษัท พะยะอุตสาหกรรม จำกัด**.....ไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขในประกาศฯ อันเป็นเหตุให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานมีสิทธิยึดหลักคำประกันการยื่นคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า หรือให้ชดเชยค่าเสียหายใดๆ รวมทั้งกรณีที่.....**บริษัท พะยะอุตสาหกรรม จำกัด**.....ได้ถอนคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าของตนภายในระยะเวลาที่คำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้ายังมีผลอยู่ หรือมิได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเมื่อได้รับแจ้งให้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลาที่กำหนด

2. หนังสือคำประกันนี้มีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่.....**บริษัท พะยะอุตสาหกรรม จำกัด**.....ได้ยื่นคำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า จนถึงวันที่ภาระหน้าที่ทั้งหลายของ.....**บริษัท พะยะอุตสาหกรรม จำกัด**.....จะได้ปฏิบัติให้สำเร็จลุล่วงไป ทั้งนี้ข้าพเจ้าจะไม่เพิกถอนการค้ำประกันนี้ระหว่างเวลาที่.....**บริษัท พะยะอุตสาหกรรม จำกัด**.....ต้องรับผิดชอบอยู่ตามเงื่อนไขในประกาศฯ

ข้าพเจ้าได้ลงนามและประทับตราไว้ต่อหน้าพยานเป็นสำคัญ

(ลงชื่อ)..........ผู้ค้ำประกัน

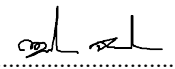
นายเต็มใจ ให้ม

(.....)

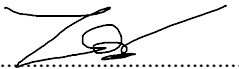
ผู้รับมอบอำนาจ

(.....)

ผู้รับมอบอำนาจ

(ลงชื่อ)..........พยาน

(.....**นายชอตรง จรุงใจ**.....)

(ลงชื่อ)..........พยาน

(.....**นายเต็มใจ รักษาสิทธิ์**.....)





เลขที่รับ.....
วันที่.....

แบบคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า
(การรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed – in Tariff (FiT)
สำหรับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 – 2562)

เรียน ☐ ผู้อำนวยการกองวิศวกรรมและวางแผน เขต.....

☐ ผู้อำนวยการกองส่งเสริมพลังงานทดแทนและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก

ข้าพเจ้า.....นาย ทดแทน งานสำเร็จ.....สัญญาชาติ.....ไทย.....ที่อยู่ (สามารถติดต่อได้)
.....XXX XXXXXX XX.....

โทรศัพท์.....02-000-0000.....โทรสาร.....02-207-3501.....ขอตรวจสอบข้อมูลจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าในฐานะเป็น

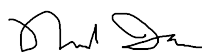
☐ กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม ☒ ผู้รับมอบอำนาจ กิจการ.....บริษัท ขยะอุตสาหกรรม จำกัด.....

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่.....319 อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19 ถนนพญาไท แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร

โทรศัพท์.....02-207-3599.....โทรสาร.....02-207-3501.....มีความประสงค์ที่จะขอตรวจสอบข้อมูลจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้าตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 – 2562 ลงวันที่.....XX เดือนสิงหาคม 2559.....มีรายละเอียด ดังนี้

ที่ตั้งโครงการ	นิคมอุตสาหกรรม xxxxxxxx
พิกัดทางภูมิศาสตร์	xx.xxxxxxN, xxx.xxxxxxE
กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	8.5
ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย(MW)	8.0

ขอแสดงความนับถือ



นายทดแทน งานสำเร็จ
(ลงลายมือชื่อพร้อมประทับตราบริษัท)

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม/ผู้รับมอบอำนาจ



* กฟผ. ขอสงวนสิทธิ์ ๑ แบบคำขอต่อ ๑ โครงการ

เอกสารประกอบการตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า			
ชื่อบริษัท	บริษัท ขยะอุตสาหกรรม จำกัด		
ที่จะตั้งโรงไฟฟ้า	นิคมอุตสาหกรรมxxxxxxxxxx		
พิกัดทางภูมิศาสตร์	xx.xxxxxN. xxx.xxxxxE		
ปริมาณเสนอขายไฟฟ้า	8.0 MW	เชื้อเพลิง	ขยะอุตสาหกรรม
ให้จัดส่งเอกสารตาม ☒ ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA) ตรวจสอบข้อมูลจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า ☒ แบบคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า ☒ เอกสารของผู้มีอำนาจลงนามของบุคคลหรือนิติบุคคล ที่ประสงค์จะขายไฟฟ้า ☒ สำเนาบัตรประชาชนฉบับปัจจุบันที่ยังไม่หมดอายุ พร้อมรับรองสำเนาถูกต้อง ☒ หนังสือมอบอำนาจที่ติดอากรแสตมป์ ๓๐ บาท (กรณีมอบอำนาจดำเนินการ โดยให้ลงวันที่เดียวกับหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคลหรือภายหลัง) พร้อมทั้งแนบสำเนาบัตรประชาชนฉบับปัจจุบัน ☒ หนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล (ออกให้ไม่เกิน ๓ เดือน) โดยต้องมีวัตถุประสงค์ให้ดำเนินการเกี่ยวกับการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ☒ แผนที่การเดินทางไปยังสถานที่ที่จะตั้งโรงไฟฟ้าอย่างละเอียด พร้อมทั้งระบุพิกัดทางภูมิศาสตร์ (GPS) ของสถานที่ที่จะตั้งโรงไฟฟ้า			
ผู้ติดต่อประสานงาน	นายทดแทน งานสำเร็จ	เบอร์โทรศัพท์	081-000-0000

หมายเหตุ:

- พิกัดทางภูมิศาสตร์ให้ระบุในรูปแบบ ละติจูด (Latitude) และลองจิจูด (Longitude) เท่านั้น ตัวอย่างเช่น “12.xxxxxN 101.xxxxxE”
- กรณีที่ กฟภ. ได้ตรวจสอบเอกสารแล้วพบว่าเอกสารถูกต้องไม่ครบถ้วน กฟภ. ขอสงวนสิทธิ์ในการพิจารณาไม่รับเอกสาร
- กฟภ. ขอสงวนสิทธิ์ 1 แบบคำขอต่อ 1 โครงการ



[Signature]

ที่ มท ๕๓๐๓.๑๒/ XXX

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

๒๐๐ ถนนงามวงศ์วาน แขวงลาดยาว

เขตจตุจักร กรุงเทพฯ ๑๐๙๐๐

XXX เดือนXXXXXXXX ๒๕๕๙

เรื่อง แจ้งผลการตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า

เรียน บริษัท XXXXXXXXX

อ้างถึง แบบคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า เลขที่รับ XXXX ลงวันที่ XXXXX

ตามหนังสือที่อ้างถึง XXXX ได้แจ้งความประสงค์ขอตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการยื่นข้อเสนอขอขายไฟฟ้าตามประกาศ กกพ. เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี ๒๕๕๘ - ๒๕๖๒ นั้น

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ตรวจสอบตามพิกัดทางภูมิศาสตร์ เบื้องต้นแล้ว สรุปได้ดังนี้

☐ ไม่สามารถเชื่อมโยงได้ เนื่องจาก.....

☒ สามารถเชื่อมโยง โดยมีรายละเอียดและเงื่อนไขดังต่อไปนี้

ที่ตั้งโครงการ	พิกัดทาง ภูมิศาสตร์ (GPS)	กำลังการ ผลิตติดตั้ง (MW)	ปริมาณ พลังไฟฟ้า เสนอขาย (MW)	สามารถเชื่อมต่อที่			ระยะทาง ขยายเขต (ก.ม.)
				สถานี ไฟฟ้า	วงจร	Feeder	
XXXXXX	XXX , XXX	8.5	8.0	XXXXX	ABC	01	XXXX

ทั้งนี้ ระยะทางขยายเขตดังกล่าวจะมีการสำรวจประมาณการและแจ้งค่าใช้จ่ายให้ทราบอีกครั้ง
หนึ่งหากได้เข้าร่วมโครงการ และหนังสือฉบับนี้มีได้เป็นการรับรองสิทธิในการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าของ
XXXX เข้ากับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแต่อย่างใด

ขอแสดงความนับถือ

(ผู้มีอำนาจลงนามแจ้งผลการตรวจสอบจุดเชื่อมโยง)

กองส่งเสริมพลังงานทดแทนและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก

โทรศัพท์ ๐๒ ๕๙๐ ๘๗๓๓

โทรสาร ๐ ๒ ๕๙๐ ๘๗๔๓



ข้อมูลศักยภาพระบบไฟฟ้าสำหรับการรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรม ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT)

เอกสารแนบท้ายประกาศข้อ 11.6

ข้อมูล ณ วันที่ 11 สิงหาคม 2559

ภาค	EGAT	WV (Feed-in) หรือโรงไฟฟ้า	นิคมอุตสาหกรรม	PEA Substation	Province	(Connecting (ก.ว.)	WV (Feed-in) หรือโรงไฟฟ้า	จำนวนรอบ การจ่ายไฟฟ้า
เหนือ	พิษณุโลก	4.88	นิคมอุตสาหกรรมพิจิตร	วชิรธานี (ชั่วคราว)	พิจิตร	วชิรธานี (ชั่วคราว)	4.880	3
กลาง	บางปะอิน 2	8.00	นิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้า	BAN LANE 1 บ้านเลน 1	พระนครศรีอยุธยา	TP1		
							BNL01	8.000
							BNL02	8.000
							BNL03	8.000
							BNL04	8.000
							BNL05	8.000
						TP2		
							27.00	
							BNL06	8.000
							BNL07	8.000
							BNL08	8.000
							BNL09	8.000
							BNL10	8.000
						TP1		
							BNM1VR-00	8.000
							BNM2VR-00	8.000
							BNM3VR-00	8.000
							BNM4VR-00	8.000
ใต้	ท่าลำนบ	8.00	นิคมอุตสาหกรรมสหรัตนนคร	BAN LANE 2 บ้านเลน 2		TP2		
							33.75	
							BNM5VR-00	8.000
							BNM6VR-00	8.000
							BNM7VR-00	8.000
							BNM8VR-00	8.000
						TP1		
							33.75	
							BPH01	8.000
							BPH02	8.000
							BPH03	8.000
							BPH04	8.000
						BANG PHRA KHRU บางพระครู		

ข้อมูลศักยภาพระบบไฟฟ้าสำหรับการรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรม ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT)

ข้อมูล ณ วันที่ 11 สิงหาคม 2559

ภาค	EGAT	MW (EGAT) ที่รองรับได้	นิคมอุตสาหกรรม	PEA Substation	Province	Income (BT)	MW ที่รองรับได้ (MW (max))	Feeder	MW (Feeder) ที่รองรับได้	จำนวนราย ที่สามารถเชื่อมได้
ตะวันออก	อ่าวไทย	8.00	นิคมอุตสาหกรรมบ้านเพ	PINTHONG บ้านเพ (ถาวร) 115/22KV	ชลบุรี	TP1		BPH05	8.000	4
								PZA01	8.000	4
								PZA02	8.000	4
								PZA03	8.000	4
								PZA04	8.000	4
								PZA05	8.000	4
						TP2				
								PZA06	8.000	4
								PZA07	8.000	4
								PZA08	8.000	4
								PZA09	8.000	4
								PZA10	8.000	4
						TP1	33.75			
		8.00	นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	LAEM CHABANG 1 แหลมฉบัง 1 115/22KV				LCA01	8.000	4
								LCA02	8.000	4
								LCA03	8.000	4
								LCA04	8.000	4
								LCA05	8.000	4
						TP2	32.97			
								LCA06	7.2212	3
								LCA07	8.000	3
								LCA08	8.000	4
								LCA09	8.000	4
								LCA10	8.000	4
						TP1	33.75			
				LAEM CHABANG 2 แหลมฉบัง 2 115/22KV				LCB01	8.000	4
								LCB02	8.000	4



ข้อมูลศักยภาพระบบไฟฟ้าสำหรับการรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรม ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT)

ข้อมูล ณ วันที่ 11 สิงหาคม 2559

จุด	EEAT	MW (EEAT) ที่รองรับได้	นิคมอุตสาหกรรม	Province	Location (TP)	MW (Feeder) ที่รองรับได้	Feeder	จำนวนระบบ ที่สามารถรองรับได้					
ตะวันออก	พนาทอง	3.58	นิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร	ชลบุรี	PHAN THONG 2 พนาทอง 2 115/22kV		LCB03	8,000	4				
							LCB04	8,000	4				
							LCB05	8,000	4				
						TP1	33.75						
							PTP04	8,000	4				
					CHON BURI 3 ชลบุรี 3 115/22kV	TP2							
								PTP06	8,000	4			
								PTP10	8,000	4			
						TP1	33.75						
								CBC01	8,000	4			
					BANG PAKONG 1 บึงปะกง 1 115/22kV								
						TP2	32.76						
								CBC06	8,000	4			
						TP1	27.00						
								BGP01	8,000	4			
					AMATA NAKHON 1 อมตะนคร 1 115/22kV								
								BGP02	8,000	4			
								BGP03	8,000	4			
								BGP04	8,000	4			
								BGP05	8,000	4			
					TP2	27.00							
							BGP06	8,000	4				
							BGP07	8,000	4				
							BGP08	8,000	4				
							BGP09	8,000	4				
							BGP10	8,000	4				
					TP1	33.75							
							AKA01	8,000	4				

ข้อมูลศักยภาพระบบไฟฟ้าสำหรับการรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรม ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT)

ข้อมูล ณ วันที่ 11 สิงหาคม 2559

ภาค	EGAT	MW (EGAT) ที่รองรับได้	นิคมอุตสาหกรรม	PEA Substation	Province	โครงการ (TP)	MW ที่รองรับได้ (MW/area)	Feeder	MW (Feeder) ที่รองรับได้	จำนวนโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก
ตะวันออก	พวนทอง		นิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร	AMATA NAKHON 2 (TEMPORARY) อมตะนคร 2 (ชั่วคราว) 115/22kV	ชลบุรี			AKA02	8,000	4
								AKA03	8,000	4
								AKA04	8,000	4
							TP2			
						TP1	33.75	AKA05	8,000	4
								AKA06	8,000	4
								AKA07	8,000	4
								AKA08	8,000	4
	บ่อวิน	6.91	นิคมอุตสาหกรรมอมตะนครชลบุรี	BO WIN 2 บ่อวิน 2 115/22kV		TP2		AKU01	8,000	4
								AKU02	8,000	4
								AKU03	8,000	4
								AKU04	8,000	4
						TP1	33.75	AKU05	8,000	4
								AKU06	8,000	4
								AKU07	8,000	4
								AKU08	8,000	4
						TP1	33.37			
								BWN05	7,7525	3
						TP2	33.75			
								BWN08	8,000	4

ข้อมูลศักยภาพระบบไฟฟ้าสำหรับการรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรม ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT)

ข้อมูล ณ วันที่ 11 สิงหาคม 2559

ภาค	EGAT	NW (EGAT) ที่รองรับได้	บริษัทผู้ลงทุน	PEA Substation	Province	Transformer (TP)	NW ที่รองรับได้ (หน่วย MW)	Feeder	NW (Feeder) ที่รองรับได้	จำนวนโรงไฟฟ้า ที่สามารถเชื่อมต่อได้
ตะวันออก			นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้	AMATA CITY อมตะซิตี้ (ถาวร) 115/22KV		TP1	33.75	BNV10	8,000	4
								ACA01	8,000	4
								ACA02	8,000	4
								ACA03	8,000	4
								ACA04	8,000	4
								ACA05	8,000	4
						TP2	33.75			
								ACA06	8,000	4
								ACA07	8,000	4
								ACA08	8,000	4
								ACA09	8,000	4
								ACA10	8,000	4
	ปอวิน		นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้	PLUAK DAENG 1 ปลวกแดง 1 115/22KV	ระยอง	TP2	33.75			
								PLU09	8,000	4
								PLU10	8,000	4
						TP3	33.75			
								PLU11	8,000	4
								PLU12	8,000	4
								PLU13	8,000	4
								PLU14	8,000	4
								PLU15	8,000	4
						TP1	33.75			
								PLX01	8,000	4
								PLX02	8,000	4
								PLX03	8,000	4
								PLX04	8,000	4

ข้อมูลศักยภาพระบบไฟฟ้าสำหรับข้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะอุตสาหกรรม ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT)

ข้อมูล ณ วันที่ 11 สิงหาคม 2559

ภาค	EGAT	MV (EGAT หรือ อบต.)	นิคมอุตสาหกรรม	PEX Substation	Province	Incoming (TP)	MV (หรือรับได้ (หรืออบต.))	Feeder	MV (Feeder) หรือรับได้	จำนวนราย ที่สามารถเชื่อมต่อได้
						TP2	33.75	PLX05	8,000	4
								PLX06	8,000	4
								PLX07	8,000	4
								PLX08	8,000	4
						KT2A	33.01			
								RAC01	8,000	4
								RAC02	8,000	4
								RAC03	8,000	4
								RAC04	8,000	4
						KT2A	33.01	RAC05	8,000	4
								RAC06	8,000	4
								RAC07	8,000	4
								RAC08	8,000	4
						TP1	50	RAC09	7,2566	2
								RAC10	8,000	4
								RIU01	8,000	4
								RIU02	8,000	4
ตะวันออก	ราชบุรี 2	8,000	นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี	นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี	ราชบุรี			RIU03	8,000	4
								RIU04	8,000	4