



ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นเพื่อรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน
จากผู้ผลิตไฟฟ้าที่ไม่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้า
พ.ศ. ๒๕๖๕

โดยที่เป็นการสมควรรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นเพื่อรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงานจากสถานการณ์ขาดแคลนก๊าซธรรมชาติและวิกฤตราคาพลังงานที่มีแนวโน้มสูงขึ้น คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติในการประชุมครั้งที่ ๒/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๑๕๗) เมื่อวันที่ ๙ มีนาคม ๒๕๖๕ คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานในการประชุมครั้งที่ ๖/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๔๔) เมื่อวันที่ ๒๘ มีนาคม ๒๕๖๕ เห็นชอบการรับซื้อพลังงานไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีโรงไฟฟ้าอยู่แล้ว ไม่มีการลงทุนเพิ่ม และมีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า นอกเหนือจากกลุ่มสัญญาเดิม รวมถึงผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีการผลิตเพื่อใช้เองที่มีพลังงานส่วนเหลือสามารถจำหน่ายเข้าสู่ระบบไฟฟ้า เพื่อรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงานปี ๒๕๖๕

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๑ (๑) และ (๔) และมาตรา ๕๗ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และข้อ ๕ ของระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าระยะสั้นเพื่อรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน พ.ศ. ๒๕๖๕ ประกอบกับมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๑๖/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๗๘๓) เมื่อวันที่ ๕ เมษายน ๒๕๖๕ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานออกประกาศไว้ ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ประกาศนี้เรียกว่า “ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นเพื่อรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน จากผู้ผลิตไฟฟ้าที่ไม่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้า พ.ศ. ๒๕๖๕”

ข้อ ๒ ประกาศนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ในประกาศนี้

“กพช.” หมายความว่า คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

“กบง.” หมายความว่า คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน

“การไฟฟ้า” หมายความว่า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

“ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า” หมายความว่า ผู้ที่ประสงค์จะจำหน่ายไฟฟ้า

“ผู้ผลิตไฟฟ้า” หมายความว่า ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก หรือผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

“ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก” หมายความว่า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายสูงสุดตั้งแต่ ๑๐ เมกะวัตต์และไม่เกิน ๙๐ เมกะวัตต์

“ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก” หมายความว่า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้านครหลวง หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายสูงสุดไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์

“ข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า” หมายความว่า ข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้า

“กฟพ.” หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“สำนักงาน กฟพ.” หมายความว่า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“สัญญาซื้อขายไฟฟ้า” หมายความว่า ข้อตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อซื้อขายไฟฟ้าระหว่างผู้ผลิตไฟฟ้ากับการไฟฟ้า

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

“วัน COD” หมายความว่า วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)

ข้อ ๔ ให้การไฟฟ้าพิจารณารับซื้อพลังงานไฟฟ้าจากประเภทพลังงานและอัตราซื้อไฟฟ้าตามเอกสารแนบท้ายประกาศ

ทั้งนี้ ประเภทพลังงานและอัตราซื้อไฟฟ้าอาจเปลี่ยนแปลงได้ตามที่ กฟช. หรือ กบง. โดยกรมอบหมายของ กฟช. กำหนด

ข้อ ๕ รูปแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบไม่บังคับปริมาณซื้อขายไฟฟ้า (Non-Firm) กำหนดวันสิ้นสุดสัญญาภายในวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๕

ข้อ ๖ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องมีคุณสมบัติ ดังต่อไปนี้

(๑) เป็นผู้ที่ไม่มียุทธศาสตร์ซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้า หรือสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดแล้ว ณ วันที่ยื่นคำเสนอซื้อขายไฟฟ้า หรือผู้ที่มีการผลิตเพื่อใช้เองและมีพลังงานส่วนเหลือที่จะจำหน่ายเข้าสู่ระบบไฟฟ้า

(๒) ก่อสร้างโรงไฟฟ้าแล้วเสร็จ และมีความพร้อมจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ภายในปี ๒๕๖๕

ข้อ ๗ กระบวนการและกรอบระยะเวลาดำเนินการ ดังต่อไปนี้

กระบวนการ	กรอบระยะเวลา
๑. การไฟฟ้าออกประกาศกำหนดรายละเอียด ขั้นตอน สถานที่ ระยะเวลา แบบคำเสนอซื้อขายไฟฟ้าและเอกสารหลักฐาน รวมทั้งเงื่อนไขอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการรับซื้อไฟฟ้า	๑๑ เมษายน ๒๕๖๕
๒. การไฟฟ้าเปิดยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้า ^(๑)	ตั้งแต่วันที่ ๑๒ เมษายน ๒๕๖๕
๓. การไฟฟ้าเปิดรับยื่นคำเสนอซื้อขายไฟฟ้า	ตั้งแต่วันที่ ๑๘ เมษายน ๒๕๖๕

กระบวนการ	กรอบระยะเวลา
๔. การไฟฟ้าประกาศผลการพิจารณาคำเสนอขอขายไฟฟ้า	ภายใน ๑๔ วันทำการนับถัดจากวันที่คำเสนอขอขายไฟฟ้าครบถ้วน
๕. คู่สัญญาลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	ในโอกาสแรกที่สามารถทำได้

หมายเหตุ^(๑) กรณีผู้ประสงค์จะเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ให้ยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับการไฟฟ้านครหลวงหรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่จะเชื่อมต่อระบบ ส่วนกรณีผู้ประสงค์จะเป็น SPP ที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ให้ยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เพื่อประกอบการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า

กรณีผู้ประสงค์จะเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ทุกขนาดกำลังผลิตติดตั้งให้ยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับการไฟฟ้านครหลวงหรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่จะเชื่อมต่อระบบ ทั้งนี้หากขนาดกำลังผลิตติดตั้งมากกว่า ๖ เมกะวัตต์ ให้ยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยด้วย หลังจากได้รับการตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้าจากการไฟฟ้านครหลวงหรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแล้ว เพื่อประกอบการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า

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

ข้อ ๘ การยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าให้เป็นไปตามรายละเอียด ขั้นตอน สถานที่ ระยะเวลา วิธีการเสนอขอขายไฟฟ้า รวมทั้งเงื่อนไขอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการรับซื้อไฟฟ้าที่การไฟฟ้าจะประกาศต่อไป

ข้อ ๙ ให้การไฟฟ้าพิจารณารับซื้อไฟฟ้าตามหลักการและเงื่อนไขอย่างน้อย ดังต่อไปนี้

- (๑) ศักยภาพระบบไฟฟ้าสามารถรองรับปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายได้
- (๒) มีความพร้อมจ่ายไฟฟ้าในปี ๒๕๖๕
- (๓) เป็นไปตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า

ข้อ ๑๐ การพิจารณารับซื้อไฟฟ้า ให้การไฟฟ้าพิจารณาตามวันและเวลาที่ได้รับคำเสนอขอขายไฟฟ้าครบถ้วน ทั้งนี้ ให้การไฟฟ้ามีสิทธิที่จะรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่พร้อมจ่ายพลังงานไฟฟ้าเข้าระบบได้ก่อน

ในกรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กหรือผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ที่มีจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า ณ สายบ่อน (Feeder) เดียวกัน ให้พิจารณาจัดสรรศักยภาพระบบไฟฟ้าตามหลักการในวรรคหนึ่ง

ข้อ ๑๑ ผู้ผลิตไฟฟ้าต้องแสดงหลักฐานการได้รับอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้าตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ให้แก่การไฟฟ้าคู่สัญญาก่อนการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้า

ข้อ ๑๒ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายเข้าระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า ให้วัดจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงในเดือนนั้น ๆ จากมาตรวัดไฟฟ้า (Meter) ที่ผู้ผลิตไฟฟ้าติดตั้งเพื่อซื้อขายไฟฟ้าตามที่การไฟฟ้ากำหนดเพียงจุดเดียว ในช่วงเวลา ๑๕ นาทีใด ๆ เฉพาะที่จ่ายเข้าระบบไฟฟ้าไม่เกินปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุดที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๑๓ มูลค่าของพลังงานไฟฟ้าคำนวณจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามข้อ ๑๒ คูณด้วยอัตรารับซื้อไฟฟ้าตามที่ระบุในข้อ ๔

ข้อ ๑๔ ผู้ผลิตไฟฟ้าต้องจัดส่งแผนการจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบให้กับการไฟฟ้าคู่สัญญาโดยแสดงหน่วยไฟฟ้าที่คาดว่าจะสามารถจ่ายเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้าเป็นรายเดือน ตามวิธีการที่การไฟฟ้าคู่สัญญากำหนด

ข้อ ๑๕ ให้ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นผู้รักษาการตามประกาศนี้ และให้ กกพ. เป็นผู้มีอำนาจวินิจฉัยชี้ขาดปัญหาเกี่ยวกับการปฏิบัติตามประกาศนี้ โดยคำวินิจฉัยของ กกพ. ให้เป็นที่สุด

ประกาศ ณ วันที่  เมษายน พ.ศ. ๒๕๖๕



(นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ)

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



ด่วนที่สุด

ที่ พน (กบง.) ๐๖๐๕/ว ๓๗๓

คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
๑๒๑/๑ - ๒ ถนนเพชรบุรี แขวงทุ่งพญาไท
เขตราชเทวี กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๓๑ มีนาคม ๒๕๖๕

เรื่อง แจ้งมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ครั้งที่ ๖/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๔๔)

เรียน เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ตามที่ คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ได้มีการประชุมครั้งที่ ๖/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๔๔) เมื่อวันที่ ๒๘ มีนาคม ๒๕๖๕ นั้น ที่ประชุมได้พิจารณา เรื่อง การทบทวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่ม ภายใต้แนวทางการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ ปี ๒๕๖๕ และได้มีมติ ดังนี้

๑. เห็นชอบยกเลิกมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่ม ภายใต้แนวทางการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ ปี ๒๕๖๕ เมื่อวันที่ ๑๗ มีนาคม ๒๕๖๕

๒. เห็นชอบอัตราซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่ม โดยรับซื้อพลังงานไฟฟ้าเพิ่มเติมจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) และ/หรือผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จากสัญญาเดิม และนอกเหนือจากกลุ่มสัญญาเดิม โดยรับซื้อพลังงานไฟฟ้าเพิ่มเติมจากผู้ผลิตไฟฟ้าประเภทชีวมวล หรืออื่นๆ นอกเหนือจากชีวมวลจากผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีโรงไฟฟ้าอยู่แล้ว ไม่มีการลงทุนใหม่ และมีความพร้อมในการจำหน่ายไฟฟ้า ซึ่งระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หรือการไฟฟ้านครหลวงสามารถรองรับได้ โดยเป็นการรับซื้อปีต่อปี ไม่เกิน ๒ ปี ในรูปแบบสัญญา Non-Firm ซึ่งมีอัตราซื้อไฟฟ้า ดังนี้

๒.๑ กรณีโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า (ประเภทเชื้อเพลิงชีวมวล ก๊าซชีวภาพ และขยะ) จากสัญญาเดิมและนอกเหนือจากสัญญาเดิม อัตราซื้อไฟฟ้า เท่ากับ ๒.๒๐ บาทต่อหน่วย

๒.๒ กรณีโรงไฟฟ้าที่ไม่ใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า (ประเภทพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา แบบติดตั้งบนพื้นดิน แบบทุ่นลอยน้ำ และพลังงานลม) จากสัญญาเดิมและนอกเหนือจากสัญญาเดิม อัตราซื้อไฟฟ้า เท่ากับ ๐.๕๐ บาทต่อหน่วย

ทั้งนี้ อัตราซื้อไฟฟ้าส่วนเพิ่มจากสัญญาเดิมจะมีอัตราซื้อไฟฟ้าไม่เกินกว่าอัตราซื้อไฟฟ้าในสัญญาเดิม

๓. เห็นชอบให้ชะลอการรับซื้อไฟฟ้าส่วนเพิ่มโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำขนาดเล็ก/ขนาดเล็กมากออกไปก่อน และมอบหมายให้กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานศึกษาความเหมาะสมในการรับซื้อไฟฟ้าส่วนเพิ่มดังกล่าว

๔. มอบหมายให้...

๔. มอบหมายให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป
จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง

ขอแสดงความนับถือ



(นายวัฒน์พงษ์ คุโรวาท)

ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กรรมการและเลขานุการคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน

กองยุทธศาสตร์และแผนงาน

โทร. ๐ ๒๖๑๒ ๑๕๕๕ ต่อ ๔๑๒ ๔๓๑

โทรสาร ๐ ๒๖๑๒ ๑๓๖๔

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ wachira@eppo.go.th