

ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน
สำหรับผู้ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม

พ.ศ. ๒๕๕๗

ด้วยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติในการประชุมครั้งที่ ๑/๒๕๕๗ (ครั้งที่ ๑๔๖) เมื่อวันที่ ๒๒ ตุลาคม ๒๕๕๗ ได้มีมติให้กำหนดแนวทางการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับผู้ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม เพื่อให้ครบตามเป้าหมายในการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๑ (๔) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานในการประชุมครั้งที่ ๖๑/๒๕๕๗ (ครั้งที่ ๓๑๐) เมื่อวันที่ ๒๖ ธันวาคม พ.ศ. ๒๕๕๗ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานจึงออกระเบียบไว้ ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ระเบียบนี้เรียกว่า “ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับผู้ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม พ.ศ. ๒๕๕๗”

ข้อ ๒ ระเบียบนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ระเบียบนี้ให้ใช้กับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม ภายใต้โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินและยังไม่ได้รับการตอบรับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้า โดยมีให้นำระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กประเภทสัญญา Non-Firm ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๕๐ (ฉบับปรับปรุง พ.ศ. ๒๕๕๒) และระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน) ของการไฟฟ้านครหลวงและการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มาใช้บังคับ

ข้อ ๔ ในระเบียบนี้

“กพช.” หมายความว่า คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

“กกพ.” หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“สำนักงาน กกพ.” หมายความว่า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“คณะกรรมการบริหาร” หมายความว่า คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ซึ่งแต่งตั้งโดย กพช.

“พพ.” หมายความว่า กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

“การไฟฟ้า” หมายความว่า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) หรือการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) หรือ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)

“ผู้เข้าร่วมโครงการ” หมายความว่า ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) หรือผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม ที่ยังไม่ได้รับการตอบรับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้า และผ่านการเจรจาซื้อไฟฟ้าจาก พพ. แล้ว

“โครงการ” หมายความว่า โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน

“หลักประกัน” หมายความว่า หลักประกันที่ผู้เข้าร่วมโครงการจะต้องยื่นให้การไฟฟ้าที่เป็นผู้รับซื้อ โดยมีรูปแบบและจำนวนวงเงินตามที่มีการไฟฟ้ากำหนด

“สัญญาซื้อขายไฟฟ้า” หมายความว่า ข้อตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อซื้อขายไฟฟ้าระหว่างผู้เข้าร่วมโครงการกับการไฟฟ้า

“คำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า” หมายความว่า แบบคำร้องหรือคำขอที่ผู้เข้าร่วมโครงการยื่นขอขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม

“อัตรารับซื้อไฟฟ้า” (FIT) หมายความว่า อัตราการรับซื้อไฟฟ้า (Feed-in Tariff หรือ FIT) ที่ผลิตจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับผู้เข้าร่วมโครงการ

“ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง” หมายความว่า ขนาดกำลังการผลิตสูงสุดรวมของแผงโฟโตโวลเทอิก (Photovoltaic Panel) ที่มีหน่วยเป็นเมกะวัตต์ (MW_p) ณ สภาวะทดสอบมาตรฐาน (Standard Test Condition) ที่ได้กำหนดไว้สำหรับการทดสอบแผงโฟโตโวลเทอิก (Photovoltaic Panel) ที่มีวงจรเดียวกัน และจุดรับซื้อไฟฟ้าเดียวกันตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

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

“วัน COD” หมายความว่า วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)

“ข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า” หมายความว่า ข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามระเบียบของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย หรือระเบียบของการไฟฟ้านครหลวง หรือระเบียบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

“Capacity Factor” หมายความว่า อัตราส่วนร้อยละของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจริงในรอบ ๑ ปี เปรียบเทียบกับผลคูณของขนาดกำลังการผลิตติดตั้งและจำนวนชั่วโมงทั้งหมดในหนึ่งปี หรือคิดเป็นปริมาณพลังงานไฟฟ้า ๑,๔๐๑,๖๐๐ หน่วย/ MW_p /ปี ในกรณีที่ปีนั้นมี ๓๖๕ วัน หรือคิดเป็นปริมาณพลังงานไฟฟ้า ๑,๔๐๕,๔๔๐ หน่วย/ MW_p /ปี ในกรณีที่ปีนั้นมี ๓๖๖ วัน

ข้อ ๕ ให้ประธาน กกพ. เป็นผู้รักษาการตามระเบียบนี้ และเป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาดตามระเบียบนี้

หมวด ๑
บททั่วไป

ข้อ ๖ การไฟฟ้าจะเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าจากผู้เข้าร่วมโครงการตามหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขที่กำหนดในระเบียบนี้

ข้อ ๗ ผู้เข้าร่วมโครงการที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริหารแล้ว ให้มายื่นคำขอขายไฟฟ้าใหม่กับการไฟฟ้าตามแบบคำขอขายไฟฟ้าที่แนบท้ายระเบียบนี้ เพื่อลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อไป

ข้อ ๘ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งที่จะระบุในคำขอขายไฟฟ้าใหม่ ให้กำหนดตามปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุดที่เสนอขายตามคำขอขายไฟฟ้าในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม

ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุดที่เสนอขายที่จะระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะต้องไม่เกินปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุดที่เสนอขายตามคำขอขายไฟฟ้าในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม

ข้อ ๙ ผู้เข้าร่วมโครงการจะต้องยื่นหลักประกันในวงเงิน ๒๐๐ บาท/kW_p ตามขนาดกำลังการผลิตติดตั้งพร้อมแบบคำขอขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าที่เป็นผู้รับซื้อตามกำหนดการยื่นที่การไฟฟ้ากำหนดตามความเหมาะสม

ข้อ ๑๐ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะมีอายุสัญญา ๒๕ ปี และผู้เข้าร่วมโครงการจะต้องจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบการไฟฟ้าภายในวัน SCOD ทั้งนี้ ให้ผู้เข้าร่วมโครงการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใน ๖๐ วันนับจากวันที่ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้า หากไม่เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลาที่กำหนดให้ถือว่าคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าเป็นอันยกเลิก

ข้อ ๑๑ ในกรณีที่ผู้เข้าร่วมโครงการได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว แต่ไม่สามารถดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบตามกำหนดวัน SCOD ได้ และมีความประสงค์จะขอขยายวัน SCOD จะต้องแจ้งความประสงค์เป็นหนังสือให้การไฟฟ้าทราบไม่น้อยกว่า ๓๐ วันก่อนวัน SCOD โดยการไฟฟ้าจะพิจารณาขยายวัน SCOD จากความพร้อม ๔ ด้าน ซึ่งประกอบด้วย ความพร้อมด้านที่ดิน ความพร้อมด้านเทคโนโลยี ความพร้อมด้านแหล่งเงินทุน และความพร้อมด้านการขออนุญาตตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องให้แล้วเสร็จภายใน ๓๐ วันนับจากวันที่การไฟฟ้าได้รับแจ้ง โดยสามารถขยายวัน SCOD ออกไปอีกแต่ไม่เกินวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๕๘

ข้อ ๑๒ การคืนหรือยึดหลักประกันหรือการบังคับชำระหนี้จากหลักประกันให้ดำเนินการ ดังนี้

(๑) ในกรณีที่ผู้เข้าร่วมโครงการมีขนาดกำลังการผลิตติดตั้งครบและสามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามกำหนดวัน SCOD ให้การไฟฟ้าคืนหลักประกัน ให้แก่ผู้เข้าร่วมโครงการภายใน ๑๕ วันทำการนับถัดจากวันที่ผู้เข้าร่วมโครงการเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (COD)

(๒) ในกรณีที่ผู้เข้าร่วมโครงการไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ภายในวัน SCOD ไม่ว่าจากเหตุใด ๆ ให้การไฟฟ้าคิดค่าปรับในอัตราร้อยละ ๑.๑๑ ของวงเงินหลักประกันต่อวันตั้งแต่วันที่ ถัดจากวัน SCOD ดังกล่าวเป็นต้นไป จนถึงวันที่ผู้เข้าร่วมโครงการสามารถเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าได้ เว้นแต่ในกรณีเหตุสุดวิสัย ทั้งนี้ หากได้มีการคิดค่าปรับจนครบมูลค่าหลักประกันแล้วให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นอันสิ้นสุดลง

ในกรณีที่มีการคิดค่าปรับจนถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๕๘ แต่ยังไม่ครบมูลค่าหลักประกัน และผู้เข้าร่วมโครงการยังไม่สามารถเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าได้ ให้การไฟฟ้ายึดหลักประกันที่เหลือจากการปรับ และถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นอันสิ้นสุดลง

(๓) ในกรณีที่ผู้เข้าร่วมโครงการสามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ภายหลังกำหนดวัน SCOD และจะต้องชำระค่าปรับตามข้อ ๑๒ (๒) วรรคแรก หรือค่าใช้จ่ายอื่น ๆ การไฟฟ้าจะต้องคืนหลักประกัน ดังนี้

๓.๑) คืนหลักประกันที่เหลือภายใน ๑๕ วันทำการ หลังจากหักค่าปรับหรือค่าใช้จ่ายอื่นแล้ว

๓.๒) คืนหลักประกันภายใน ๑๕ วันทำการ นับถัดจากวันที่การไฟฟ้าได้รับชำระหนี้ ค่าปรับหรือค่าใช้จ่ายอื่นจากผู้เข้าร่วมโครงการหรือผู้ออกหลักประกัน ก่อนการบังคับชำระหนี้เอา กับหลักประกันดังกล่าวทางศาลครบถ้วนเรียบร้อยแล้ว

(๔) ในกรณีที่ผู้เข้าร่วมโครงการหรือผู้ออกหลักประกันดังกล่าว ไม่ชำระหนี้ค่าปรับและค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกิดขึ้นจากการที่ผู้เข้าร่วมโครงการไม่สามารถดำเนินการได้ตามเงื่อนไขของการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบให้ถูกต้องและครบถ้วนตามที่การไฟฟ้ากำหนดทุกประการ หรือผู้เข้าร่วมโครงการที่ได้รับการพิจารณาแต่ไม่สามารถลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้มีการตกลงตามขั้นตอนของการเจรจาแล้วโดยมีสาเหตุจากความผิดของผู้เข้าร่วมโครงการ ให้การไฟฟ้ายึดหลักประกัน

ข้อ ๑๓ ก่อนวัน COD ผู้เข้าร่วมโครงการจะต้องนำใบอนุญาตตามที่กฎหมายกำหนดมาแสดงต่อการไฟฟ้าที่เป็นคู่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๑๔ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor จะได้รับอัตราซื้อไฟฟ้า (FIT) ที่ ๕.๖๖ บาทต่อหน่วย

สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่เกิน Capacity Factor ร้อยละ ๑๖ จะได้รับอัตราซื้อไฟฟ้าเท่ากับอัตราค่าไฟฟ้าขายส่งเฉลี่ย ณ ระดับแรงดัน ๑๑ - ๓๓ กิโลโวลต์ (อัตราขายส่งเฉลี่ย ในระยะเวลา ๑๒ เดือน) ที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยขายให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย รวมกับค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติขายส่งเฉลี่ย (Ft ขายส่งเฉลี่ยในระยะเวลา ๑๒ เดือน) แต่ทั้งนี้ อัตราซื้อไฟฟ้าดังกล่าวจะต้องไม่เกินอัตราซื้อไฟฟ้า (FIT) ที่ ๕.๖๖ บาทต่อหน่วย

ทั้งนี้ สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่รับซื้อในปีแรกและปีสุดท้ายของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ถ้าไม่ครบปีปฏิทินให้ใช้อัตราซื้อไฟฟ้า (FIT) ที่ ๕.๖๖ บาทต่อหน่วย โดยไม่ต้องนำ Capacity Factor มาบังคับใช้

ข้อ ๑๕ สัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา ๒๕ ปี โดยการนับอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้พิจารณาแล้วแต่กรณี ดังนี้

(๑) ในกรณีที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ก่อนวัน SCOD ที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้นับอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ๒๕ ปี จากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

(๒) ในกรณีที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ในวัน SCOD ที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้นับอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ๒๕ ปี จากวัน SCOD ที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(๓) ในกรณีที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) หลังจากวัน SCOD ที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้นับอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ๒๕ ปี จากวัน SCOD ที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยจะไม่มีผลกระทบต่อวันสิ้นสุดการขายไฟฟ้าที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๑๖ ผู้เข้าร่วมโครงการมีหน้าที่นำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและประกาศที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งต้องปฏิบัติตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง มาตรการด้านการออกแบบติดตั้งและการจัดการขยะและกากของเสียสำหรับผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิกที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าหรือประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง มาตรการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิกที่เข้าข่ายต้องได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าแล้วแต่กรณี

ข้อ ๑๗ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายเข้าระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าให้วัดจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงในเดือนนั้น ๆ จากเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า (Meter) ที่การไฟฟ้ากำหนด

หากในช่วงเวลา ๑๕ นาทีใด ๆ ที่ผู้เข้าร่วมโครงการจ่ายปริมาณพลังไฟฟ้าเข้าสู่ระบบของการไฟฟ้าเกินกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายสูงสุดตามที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การไฟฟ้าจะไม่คิดค่าพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่เกินในทุก ๑๕ นาทีใด ๆ ให้กับผู้เข้าร่วมโครงการ

ข้อ ๑๘ มูลค่าการรับซื้อไฟฟ้าในแต่ละเดือนจะคำนวณจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามข้อ ๑๗ คูณด้วยอัตราซื้อไฟฟ้าที่กำหนดตามข้อ ๑๔

ข้อ ๑๙ ห้ามมิให้ผู้เข้าร่วมโครงการกระทำการอย่างใดอย่างหนึ่ง ดังต่อไปนี้

(๑) นำเชื้อเพลิงอื่นมาใช้ในการผลิตไฟฟ้าหรือนำพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งอื่นมาขายเข้าระบบ นอกเหนือจากพลังงานไฟฟ้าที่ได้จากพลังงานแสงอาทิตย์โดยเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิก (Photovoltaic Panel) ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(๒) ติดตั้งแผงโฟโตโวลเทอิกเพิ่มเติมจากที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

หากพบว่าการกระทำความผิดตาม (๑) หรือ (๒) จะถือว่าผู้เข้าร่วมโครงการปฏิบัติผิดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลงทันที และจะต้องถูกดำเนินคดีตามกฎหมายทั้งทางแพ่งและทางอาญาต่อไป โดยผู้เข้าร่วมโครงการไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ จากการไฟฟ้าที่เป็นคู่สัญญา และจะต้องเสียค่าปรับ ๕,๐๐๐,๐๐๐ บาท/MW_p ตามขนาดกำลังการผลิตติดตั้งตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

หมวด ๒

การเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า การตรวจสอบอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง

ข้อ ๒๐ ผู้เข้าร่วมโครงการจะต้องปฏิบัติตามมาตรฐานในด้านความปลอดภัยและมาตรฐานในการเชื่อมโยงเข้ากับระบบตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า และเพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า โดยการไฟฟ้าขอสงวนสิทธิ์ที่จะเข้าตรวจสอบเองหรือขอให้ผู้เข้าร่วมโครงการตรวจสอบเมื่อใดก็ได้ตามความจำเป็น พร้อมกับมีสิทธิในการสั่งการให้ผู้เข้าร่วมโครงการแก้ไข ปรับปรุงและเปลี่ยนอุปกรณ์การจ่ายไฟฟ้าของผู้เข้าร่วมโครงการที่เกี่ยวข้องกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า และผู้เข้าร่วมโครงการจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่ถูกใช้ในการแก้ไข การปรับปรุง และการเปลี่ยนอุปกรณ์การจ่ายไฟฟ้างดงกล่าว

ข้อ ๒๑ ผู้เข้าร่วมโครงการจะต้องติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันความเสียหายของระบบไฟฟ้าตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ใช้บังคับ ณ ขณะนั้น

หากมีความเสียหายเกิดขึ้นอันเนื่องจากความบกพร่องทางด้านอุปกรณ์ระบบไฟฟ้าหรือสาเหตุอื่น ๆ จากฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งซึ่งมิใช่เหตุสุดวิสัย ฝ่ายนั้นจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบต่อความเสียหายดังกล่าว

ข้อ ๒๒ ผู้เข้าร่วมโครงการจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่ใช้ในการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า การตรวจสอบระบบอุปกรณ์และค่าใช้จ่ายอื่นที่เกี่ยวข้อง โดยจะต้องชำระค่าใช้จ่ายดังกล่าวให้เสร็จสิ้นก่อนการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๒๓ ผู้เข้าร่วมโครงการจะต้องผลิตไฟฟ้าให้มีคุณภาพและเป็นไปตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า

หมวด ๓

สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๒๔ ให้ผู้เข้าร่วมโครงการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าตามแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่การไฟฟ้าเป็นผู้รับซื้อกำหนด

ข้อ ๒๕ ผู้เข้าร่วมโครงการจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอย่างเคร่งครัด

ข้อ ๒๖ ห้ามมิให้ผู้เข้าร่วมโครงการโอนสิทธิและหน้าที่ในค่าซื้อขายไฟฟ้าหรือในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กับผู้อื่น

ในกรณีผู้เข้าร่วมโครงการเป็นนิติบุคคล ห้ามมิให้เปลี่ยนแปลงจำนวนผู้ถือหุ้นจนเป็นเหตุให้ผู้ถือหุ้นเดิมตามรายละเอียดที่ยื่นขอขายไฟฟ้าในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม น้อยกว่ากึ่งหนึ่งและห้ามมิให้เปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นที่ถือโดยผู้ถือหุ้นเดิมเหลือน้อยกว่าร้อยละ ๕๑ ของจำนวนหุ้นทั้งหมด จนกว่าผู้เข้าร่วมโครงการจะได้จ่ายไฟเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) แล้วเป็นระยะเวลา ๓ ปี

หมวด ๔

เหตุสุดวิสัย

ข้อ ๒๗ “เหตุสุดวิสัย” หมายถึง เหตุใด ๆ อันจะเกิดขึ้นก็ดีจะให้ผลภัยพิบัติก็ดีเป็นเหตุที่ไม่อาจป้องกันได้ แม้ทั้งบุคคลผู้ต้องประสบ หรือใกล้จะต้องประสบเหตุนั้น จะได้จัดการระมัดระวังตามสมควรอันพึงคาดหมายได้จากบุคคลนั้นในฐานะและภาวะเช่นนั้น และให้รวมถึงเหตุหนึ่งเหตุใดหรือหลายเหตุดังต่อไปนี้

(๑) การกระทำของรัฐบาล เช่น มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายด้านพลังงาน การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายซึ่งทำให้ผู้ร่วมโครงการหรือการไฟฟ้าไม่อาจปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าข้อใดข้อหนึ่งได้

(๒) การปิดล้อม หรือการกระทำของศัตรูในลักษณะสงคราม ไม่ว่าจะมีการประกาศหรือไม่ก็ตาม

(๓) การลุกฮือ การขบถ การก่อความวุ่นวาย การจลาจล 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 จากผู้เข้าร่วมโครงการโดยหน่วยงานของรัฐ หรือการกระทำของหน่วยงานของรัฐซึ่งจะส่งผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโครงการของผู้เข้าร่วมโครงการ หรือต่อการปฏิบัติหน้าที่ของผู้เข้าร่วมโครงการตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

หมวด ๕

การระงับข้อพิพาท

ข้อ ๒๘ ปัญหาที่เกิดจากการปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้ระงับข้อพิพาท ดังนี้

(๑) ปัญหาที่เกิดจากการปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้า

ผู้เข้าร่วมโครงการที่ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้า ให้ยื่นเป็นหนังสือต่อกกพ. โดยให้ส่งไปยังประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ณ สถานที่ตั้งของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

(๒) ปัญหาที่เกิดจากการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ผู้เข้าร่วมโครงการที่ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ยื่นเป็นหนังสือต่อ กกพ. โดยให้ส่งข้อร้องเรียนไปยังประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ณ สถานที่ตั้งของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

(๓) ในกรณีมีเหตุอันสมควรจะต้องวินิจฉัยปัญหาในการปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้านี้ หรือตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ กกพ. เป็นผู้วินิจฉัยหาข้อยุติ และให้ถือว่าคำวินิจฉัยของ กกพ. เป็นที่สุด หากผู้เข้าร่วมโครงการไม่พอใจในคำวินิจฉัยของ กกพ. ให้ศาลไทยเป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาด

หมวด ๖

อื่น ๆ

ข้อ ๒๙ การแก้ไขข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้า ให้ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจาก กกพ. ทั้งนี้ ผู้เข้าร่วมโครงการสามารถให้ความเห็นประกอบการพิจารณาในขั้นตอนการหารือได้

ประกาศ ณ วันที่ ๓๐ ธันวาคม พ.ศ. ๒๕๕๗

พรเทพ ธัญญพงศ์ชัย

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

แบบคำขอขายไฟฟ้าและการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า และเอกสารประกอบ

ส่วนที่ 1 รายละเอียดของผู้ประสงค์จะขายไฟฟ้า

ข้าพเจ้า _____ อายุ _____ ปี สัญชาติ _____ เชื้อชาติ _____
อยู่บ้านเลขที่ _____ หมู่ที่ _____ ตรอก/ซอย _____ ถนน _____
ตำบล _____ อำเภอ _____ จังหวัด _____
รหัสไปรษณีย์ _____ โทรศัพท์ _____

ข้าพเจ้ายื่นคำร้องในฐานะเป็น _____ กิจการ หรือ บริษัท _____

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ _____

โทรศัพท์ _____ โทรสาร _____

ที่ตั้งโรงไฟฟ้า (โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์)

โทรศัพท์ _____ โทรสาร _____

ส่วนที่ 2 คุณสมบัติและข้อมูลทางเทคนิคของระบบผลิตไฟฟ้า

2.1 ปริมาณพลังไฟฟ้าทั้งระบบ/SCOD

- ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง (คือ ปริมาณพลังไฟฟ้าขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า) _____ เมกะวัตต์ (MW_p)
ณ สภาวะทดสอบมาตรฐาน (Standard Test Condition)
- กำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเข้าระบบ (SCOD) _____
ณ ระดับแรงดัน ☐ 22 กิโลโวลต์ ☐ 115 กิโลโวลต์

2.2 รายละเอียดของระบบผลิตไฟฟ้า

- แผงโฟโตโวลเทอิก (Photovoltaic Panel)

ยี่ห้อ _____ รุ่น _____ จำนวน _____ แผง

ชนิด ☐ ชนิดผลึก (Crystalline Solar Cells) ☐ ชนิดฟิล์มบาง (Thin film Solar Cells)

☐ อื่นๆ _____

ขนาดกำลังการผลิต _____ วัตต์ต่อแผง

- ชนิด Inverter

ยี่ห้อ _____ รุ่น _____ จำนวน _____ เครื่อง

พิกัดกำลังไฟฟ้า _____ กิโลวัตต์ต่อเครื่อง พิกัดแรงดันด้าน AC _____ โวลต์

กรณีมี Inverter มากกว่า 1 รุ่น ให้แนบรายละเอียดเพิ่มเติมให้ครบ

หมายเหตุ: *ในกรณีที่เปลี่ยนแปลงข้อมูลเกี่ยวกับยี่ห้อหรือรุ่นในข้อ 1) และ 2) จะต้องชี้แจงเหตุผลและความจำเป็นให้
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค/การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยพิจารณาให้ความเห็นชอบ

- ข้อมูลของหม้อแปลง (ถ้ามี) ขนาด _____ kVA

ส่วนที่ 3 ข้อมูลทางเทคนิคของอุปกรณ์ที่นำมาติดตั้ง

3.1 หม้อแปลงไฟฟ้า

1) มีการติดตั้งหม้อแปลงระหว่างเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและจุดที่ทำการต่อเชื่อมหรือไม่ ☐ มี ☐ ไม่มี

2) ข้อมูลของหม้อแปลง (แบบสำเนาแผ่นป้ายหม้อแปลงไฟฟ้า) ขนาด _____ kVA

หม้อแปลงปฐมภูมิ _____ V จำนวน Tab _____

☐ Delta ☐ Wye Grounded

หม้อแปลงทุติยภูมิ _____ V จำนวน Tab _____

☐ Delta ☐ Wye Grounded

Impedance หม้อแปลง : _____ เปอร์เซนต์ ณ Tab ที่ _____ บนพื้นฐาน _____ kVA

_____ เปอร์เซนต์ ณ Tab ที่ _____ บนพื้นฐาน _____ kVA

_____ เปอร์เซนต์ ณ Tab ที่ _____ บนพื้นฐาน _____ kVA

_____ เปอร์เซนต์ ณ Tab ที่ _____ บนพื้นฐาน _____ kVA

_____ เปอร์เซนต์ ณ Tab ที่ _____ บนพื้นฐาน _____ kVA

3.2 ข้อมูลฟิวส์ของหม้อแปลง (แบบสำเนาข้อมูลอุณหภูมิการหลอมเหลวต่ำสุดและเวลาทั้งหมดที่ใช้ในการตัด-กราฟกระแสไฟฟ้า)

ผู้ผลิต : _____ ชนิด : _____ ขนาด : _____ A แรงดัน : _____ V

3.3 เซอร์กิตเบรกเกอร์ (แบบสำเนาคู่มือ)

ผู้ผลิต : _____ ชนิด : _____ พิกัดโหลด : _____ A Interrupting Rating _____ kA

แรงดัน : _____ V

3.4 รีเลย์ป้องกันเซอร์กิตเบรกเกอร์ (รวมทั้งสำเนาข้อมูล กราฟเวลา-การโคออดิเนทของกระแส)

ผู้ผลิต _____ ประเภท _____ ชนิด/หมายเลข _____

ผู้ผลิต _____ ประเภท _____ ชนิด/หมายเลข _____

ผู้ผลิต _____ ประเภท _____ ชนิด/หมายเลข _____

ผู้ผลิต _____ ประเภท _____ ชนิด/หมายเลข _____

ผู้ผลิต _____ ประเภท _____ ชนิด/หมายเลข _____

3.5 ข้อมูลหม้อแปลงกระแส (รวมทั้งสำเนาข้อมูล กราฟการกระตุ้น-การปรับแก้อัตราส่วน)

ผู้ผลิต : _____ ประเภท : ☐ การวัด ☐ การป้องกัน ขนาด : _____ VA

ระดับความถูกต้อง : _____ อัตราส่วนการต่อเชื่อม : _____

ผู้ผลิต : _____ ประเภท : ☐ การวัด ☐ การป้องกัน ขนาด : _____ VA

ระดับความถูกต้อง : _____ อัตราส่วนการต่อเชื่อม : _____

3.6 สวิตช์ตัดตอนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

อุปกรณ์ตัดตอนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่เชื่อมกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค/การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ผู้ผลิต : _____ ประเภท : _____ หมายเลขรุ่น : _____ พิกัดแรงดัน : _____ V

พิกัดกระแส : _____ A เฟส : _____ บริเวณที่ติดตั้ง : _____

ส่วนที่ 4 ข้อมูลผู้ประสงค์จะขายไฟฟ้าและข้อมูลทางเทคนิคทั่วไป

ได้จัดส่งเอกสารดังต่อไปนี้มาแล้ว

- 1) สำเนาบัตรประชาชนของเจ้าของกิจการหรือบริษัท หรือผู้มีอำนาจทำการแทนนิติบุคคลตามที่ระบุในหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล ที่ประสงค์จะขายไฟฟ้า
- 2) หนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล (ออกให้ไม่เกิน 1 เดือน) โดยการจดทะเบียนนิติบุคคลต้องมีวัตถุประสงค์ให้ดำเนินการเกี่ยวกับการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
- 3) หนังสือมอบอำนาจให้ผู้ขายยื่นแบบคำขอแทน (ติดอากรแสตมป์)
- 4) สำเนาบัตรประชาชนของผู้ได้รับมอบอำนาจ
- 5) แผนที่แสดงที่ตั้งโรงไฟฟ้า
- 6) สถานที่ติดตั้งแผงโฟโตโวลเทอิกและแผนผังโรงไฟฟ้า (Plant layout)
- 7) เอกสารแสดงรายละเอียดคุณสมบัติของแผงโฟโตโวลเทอิก
- 8) เอกสารแสดงรายละเอียดคุณสมบัติของ Inverter
- 9) แผนภูมิระบบไฟฟ้า (Single line Diagram) แสดงการจัดวางและการต่อเชื่อมของอุปกรณ์ วงจรกระแสและแรงดัน และแผนผังการป้องกันและการควบคุม
- 10) เอกสารแสดงรายละเอียดการดำเนินการของแผนการป้องกันและควบคุม
- 11) รายละเอียดอุปกรณ์ไฟฟ้าที่ใช้ในสถานประกอบการ
- 12) คอมพิวเตอร์โมเดลของอินเวอร์เตอร์ที่สามารถใช้ได้กับซอฟต์แวร์ DIGSILENT POWER FACTORY (ถ้ามี)

ส่วนที่ 5 รายละเอียดในการติดตั้ง

ระบบผลิตจะถูกติดตั้งโดย :

☐

เจ้าของ

☐

ผู้ที่ได้รับใบอนุญาตตามกฎหมาย

ผู้ติดตั้ง : _____ บริษัท : _____ หมายเลขอนุมัติ : _____

ที่อยู่ : _____

โทรศัพท์ : _____

วันที่ติดตั้ง : _____ วันชานนเครื่องกับระบบ : _____

การรับรองแสดงการติดตั้งและผ่านการตรวจสอบมาตรฐานของอุปกรณ์

วิศวกร : _____

ประเภทใบอนุญาตประกอบวิชาชีพ : _____ เลขที่ใบอนุญาต _____

วันที่ : _____

ส่วนที่ 6 ใบรับรองระบบผลิตไฟฟ้าไฟฟ้าและอุปกรณ์

ระบบผลิตที่ใช้อินเวอร์เตอร์จะต้องปฏิบัติตาม IEEE 929, Underwriters Lab UL 1741, IEC 1727, มาตรฐานญี่ปุ่น มาตรฐานอื่นๆ หรือมาตรฐานของไทยที่เทียบเท่ากับมาตรฐานดังกล่าว

โปรดลงนามด้านล่างนี้ เพื่อเป็นการยอมรับข้อกำหนด

ลงชื่อ _____ วันที่ _____

ส่วนที่ 7 การรับรองโดยผู้ที่ประสงค์จะขายไฟฟ้า

ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นความจริงทุกประการและอุปกรณ์ที่จะติดตั้งเป็นไปตามข้อกำหนดคุณสมบัติของวัสดุ อุปกรณ์และการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์ และการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า

ลงนาม _____ วันที่ _____

(.....)

หมายเหตุ:

- 1) ในกรณีที่ป็นนิติบุคคลให้ผู้มีอำนาจทำการแทนทุกรายลงนาม และประทับตราของนิติบุคคลนั้น
- 2) ผู้ยื่นคำขอขายไฟฟ้าต้องจัดทำต้นฉบับแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเอกสารประกอบการพิจารณา 1 ชุด พร้อมสำเนาและรับรองสำเนาถูกต้อง 3 ชุด ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย/การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พร้อมทั้งจัดส่งเอกสารดังกล่าวในรูปแบบอิเล็กทรอนิกส์ไฟล์ (CD ROM หรือ Flash Drive) ด้วย 1 ชุด