

ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน

สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร

พ.ศ. ๒๕๕๘

ด้วยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติในการประชุมครั้งที่ ๑/๒๕๕๗ (ครั้งที่ ๑๔๖) เมื่อวันที่ ๒๒ ตุลาคม ๒๕๕๗ ได้มีมติให้กำหนดแนวทางการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๑ (๔) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และมีมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานในการประชุมครั้งที่ ๙/๒๕๕๘ (ครั้งที่ ๓๑๙) เมื่อวันที่ ๑๘ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๘ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จึงออกระเบียบไว้ ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ระเบียบนี้เรียกว่า “ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. ๒๕๕๘”

ข้อ ๒ ระเบียบนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ระเบียบฉบับนี้ใช้กับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากภายใต้โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตรเท่านั้น

ข้อ ๔ ในระเบียบนี้

“กพช.” หมายความว่า คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

“คณะกรรมการบริหาร” หมายความว่า คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

“ประธาน กกพ.” หมายความว่า ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“กกพ.” หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“สำนักงาน กกพ.” หมายความว่า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

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

“หน่วยงานราชการ” หมายความว่า หน่วยงานของส่วนราชการตามกฎหมายว่าด้วยระเบียบบริหารราชการแผ่นดิน และให้หมายความรวมถึงองค์การที่รัฐจัดตั้งขึ้น

“สหกรณ์ภาคการเกษตร” หมายความว่า สหกรณ์ที่ได้จดทะเบียนเป็นสหกรณ์ประเภทสหกรณ์การเกษตร สหกรณ์นิคม และสหกรณ์ประมงตามกฎหมายว่าด้วยสหกรณ์

“โครงการ” หมายความว่า โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน

“เจ้าของโครงการ” หมายความว่า หน่วยงานราชการหรือสหกรณ์ภาคการเกษตรที่ได้รับการตอบรับเข้าร่วมโครงการแล้ว

“ผู้สนับสนุนโครงการ” หมายความว่า นิติบุคคลประเภทบริษัทจำกัดหรือบริษัทมหาชนจำกัด ตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องที่ให้การสนับสนุนเจ้าของโครงการในการดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน

“ผู้รับใบอนุญาต” หมายความว่า เจ้าของโครงการหรือผู้สนับสนุนโครงการที่ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

“คำร้องและข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า” หมายความว่า แบบคำร้องหรือคำขอที่เจ้าของโครงการหรือผู้สนับสนุนโครงการยื่นขอขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

“สัญญาซื้อขายไฟฟ้า” หมายความว่า ข้อตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อซื้อขายไฟฟ้าระหว่างเจ้าของโครงการหรือผู้สนับสนุนโครงการกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

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

“ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง” หมายความว่า ขนาดกำลังการผลิตสูงสุดรวมของแผงโฟโตโวลเทอิก (Photovoltaic Panel) ที่มีหน่วยเป็นเมกะวัตต์ (MW_p) หรือกิโลวัตต์ (kW_p) ณ สภาวะทดสอบมาตรฐาน (Standard Test Condition) ที่ได้กำหนดไว้สำหรับการทดสอบแผงโฟโตโวลเทอิก (Photovoltaic Panel) ที่มีวงจรเดียวกันและจุดรับซื้อไฟฟ้าเดียวกันตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

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

“วัน COD” หมายความว่า วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)

“ข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า” หมายความว่า ข้อกำหนดการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามระเบียบการไฟฟ้านครหลวงหรือตามระเบียบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือตามระเบียบของการไฟฟ้าส่หีบ

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

ข้อ ๕ ให้ประธาน กกพ. เป็นผู้รักษาการตามระเบียบนี้และวินิจฉัยชี้ขาดตามระเบียบนี้

หมวด ๑

บททั่วไป

ข้อ ๖ สถานที่ตั้งโครงการต้องเป็นพื้นที่ ดังต่อไปนี้

(๑) กรณีที่เป็นหน่วยงานราชการ ให้โครงการตั้งอยู่ในที่ราชพัสดุซึ่งหน่วยงานราชการที่เข้าร่วมโครงการเป็นผู้ครอบครองและได้รับอนุญาตจากกรมธนารักษ์ให้นำพื้นที่ราชพัสดุในครอบครองมาใช้ประโยชน์ในโครงการนี้ หรือเป็นที่ดินที่หน่วยงานราชการเป็นเจ้าของที่ดิน

(๒) กรณีที่เป็นสหกรณ์ภาคการเกษตร ให้โครงการตั้งอยู่ในที่ดินที่สหกรณ์ภาคการเกษตรเป็นเจ้าของหรือที่ดินที่สมาชิกสหกรณ์ภาคการเกษตรเป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์หรือมีสิทธิครอบครองตามกฎหมายเพื่อใช้ดำเนินโครงการ

ข้อ ๗ ผู้ที่ประสงค์จะเป็นเจ้าของโครงการจะต้องยื่นความจำนงขอเข้าร่วมโครงการตามหลักเกณฑ์วิธีการ และเงื่อนไขตามที่คณะกรรมการบริหารกำหนด

ข้อ ๘ ภายหลังจากที่เจ้าของโครงการได้รับการตอบรับเข้าร่วมโครงการแล้ว ให้เจ้าของโครงการหรือผู้สนับสนุนโครงการมายื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเพื่อลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อไป

ข้อ ๙ การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าตามหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขที่กำหนดในระเบียบนี้ ในปริมาณการรับซื้อที่ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งไม่เกิน ๕ เมกะวัตต์ต่อหนึ่งโครงการรวมให้เต็มตามเป้าหมาย ๘๐๐ เมกะวัตต์ (MWp)

ข้อ ๑๐ เจ้าของโครงการและผู้สนับสนุนโครงการมีหน้าที่ต้องคำนึงถึงและปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องในการดำเนินโครงการ เช่น กฎหมายว่าด้วยโรงงาน กฎหมายว่าด้วยการควบคุมอาคาร กฎหมายว่าด้วยการผังเมือง กฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน กฎหมายว่าด้วยการให้เอกชนร่วมลงทุนในกิจการของรัฐ กฎหมายว่าด้วยราชพัสดุ กฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน

ข้อ ๑๑ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะมีอายุสัญญา ๒๕ ปี และจะต้องจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายภายในวัน SCOD ทั้งนี้ให้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใน ๑๒๐ วันนับจากวันที่ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้า หากไม่มีการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลาที่กำหนดให้ถือว่าคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าเป็นอันยกเลิก

ข้อ ๑๒ ในกรณีที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว แต่ไม่สามารถดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบตามกำหนดวัน SCOD ได้ และมีความประสงค์จะขอขยายวัน SCOD คู่สัญญาจะต้องแจ้งความประสงค์เป็นหนังสือให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายทราบไม่น้อยกว่า ๓๐ วันก่อนวัน SCOD โดยการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะพิจารณาขยายวัน SCOD จากความพร้อม ๔ ด้าน ซึ่งประกอบด้วย ความพร้อมด้านที่ดิน ความพร้อมด้านเทคโนโลยี ความพร้อมด้านแหล่งเงินทุน และความพร้อมด้านการขออนุญาตตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องให้แล้วเสร็จภายใน ๓๐ วัน โดยสามารถขยายวัน SCOD ออกไปอีก แต่ไม่เกินวันที่ ๓๐ มิถุนายน ๒๕๕๘

ข้อ ๑๓ ก่อนวัน COD เจ้าของโครงการหรือผู้สนับสนุนโครงการจะต้องนำใบอนุญาตตามที่กฎหมายกำหนดมาแสดงต่อการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่เป็นคู่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๑๔ ถ้าไม่มีการเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าภายในวัน SCOD ให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลง เว้นแต่กรณีเป็นเหตุสุดวิสัยตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๑๕ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor ร้อยละ ๑๖ จะได้รับอัตรารับซื้อไฟฟ้า (FiT) ที่ ๕.๖๖ บาทต่อหน่วย

สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่เกิน Capacity Factor ร้อยละ ๑๖ จะได้รับอัตรารับซื้อไฟฟ้าเท่ากับอัตราค่าไฟฟ้าขายส่งเฉลี่ย ณ ระดับแรงดัน ๑๑ - ๓๓ กิโลโวลต์ (อัตราขายส่งเฉลี่ยในระยะเวลา ๑๒ เดือน) ที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยขายให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย รวมกับค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติขายส่งเฉลี่ย (Ft ขายส่งเฉลี่ยในระยะเวลา ๑๒ เดือน) แต่ทั้งนี้ อัตรารับซื้อไฟฟ้างกล่าวจะต้องไม่เกินอัตรารับซื้อไฟฟ้า (FiT) ที่ ๕.๖๖ บาทต่อหน่วย

ทั้งนี้ สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่รับซื้อในปีแรกและปีสุดท้ายของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ถ้าไม่ครบปีปฏิทินให้ใช้อัตรา FiT ที่ ๕.๖๖ บาทต่อหน่วย โดยไม่ต้องนำ Capacity Factor ร้อยละ ๑๖ มาบังคับใช้

ข้อ ๑๖ สัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา ๒๕ ปี โดยการนับอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้พิจารณาแล้วแต่กรณี ดังนี้

(๑) ในกรณีที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ก่อนวัน SCOD ที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้นับอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ๒๕ ปี จากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

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

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

ข้อ ๑๗ ผู้รับใบอนุญาตมีหน้าที่จะต้องนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและประกาศที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งต้องปฏิบัติตามประกาศ กกพ. เรื่อง มาตรการด้านการออกแบบติดตั้งและการจัดการขยะและกากของเสีย สำหรับผู้ประกอบการกิจการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิกที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าหรือประกาศ กกพ. เรื่อง มาตรการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับผู้ประกอบการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิก ที่เข้าข่ายต้องได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าแล้วแต่กรณี

ข้อ ๑๘ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายเข้าระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายให้วัดจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงในเดือนนั้น ๆ จากเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า (Meter) ที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด

หากในช่วงเวลา ๑๕ นาทีใด ๆ ที่ผู้รับใบอนุญาตจ่ายปริมาณพลังไฟฟ้าเข้าสู่ระบบของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเกินกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายสูงสุดตามที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะไม่คิดค่าพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่เกินในทุก ๑๕ นาทีใด ๆ ให้กับผู้รับใบอนุญาต

ข้อ ๑๙ มูลค่าการรับซื้อไฟฟ้าในแต่ละเดือนจะคำนวณจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามข้อ ๑๘ คูณด้วยอัตราซื้อไฟฟ้าที่กำหนดตามข้อ ๑๕

ข้อ ๒๐ ห้ามมิให้ผู้รับใบอนุญาตกระทำการอย่างใดอย่างหนึ่ง ดังต่อไปนี้

(๑) นำเชื้อเพลิงอื่นมาใช้ในการผลิตไฟฟ้าหรือนำพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งอื่นมาขายเข้าระบบ นอกเหนือจากพลังงานไฟฟ้าที่ได้จากพลังงานแสงอาทิตย์โดยเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิก (Photovoltaic Panel) ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(๒) ติดตั้งแผงโฟโตโวลเทอิกเพิ่มเติมจากที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

หากพบว่าการกระทำความผิดตาม (๑) หรือ (๒) จะถือว่าผู้รับใบอนุญาตปฏิบัติผิดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลงโดยทันที และจะต้องถูกดำเนินคดีตามกฎหมายทั้งทางแพ่งและทางอาญาต่อไป โดยผู้รับใบอนุญาตไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ จากการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่เป็นคู่สัญญา และจะต้องเสียค่าปรับ ๕,๐๐๐ บาท/kWp หรือ ๕,๐๐๐,๐๐๐ บาท/MWp ตามขนาดกำลังการผลิตติดตั้งตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

หมวด ๒

การเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า การตรวจสอบอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง

ข้อ ๒๑ เจ้าของโครงการหรือผู้สนับสนุนโครงการจะต้องปฏิบัติตามมาตรฐานในด้านความปลอดภัย และมาตรฐานในการเชื่อมโยงเข้ากับระบบตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า และเพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย โดยการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายขอสงวนสิทธิที่จะเข้าตรวจสอบเอง หรือขอให้เจ้าของโครงการหรือผู้สนับสนุนโครงการตรวจสอบ เมื่อใดก็ได้ตามความจำเป็น พร้อมกับมีสิทธิในการสั่งการให้เจ้าของโครงการหรือผู้สนับสนุนโครงการแก้ไข ปรับปรุงและเปลี่ยนอุปกรณ์ การจ่ายไฟฟ้าของเจ้าของโครงการหรือผู้สนับสนุนโครงการที่เกี่ยวข้องกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย และเจ้าของโครงการหรือผู้สนับสนุนโครงการจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่ถูกใช้ในการแก้ไข การปรับปรุง และการเปลี่ยนอุปกรณ์การจ่ายไฟฟ้างดงกล่าว

ข้อ ๒๒ เจ้าของโครงการหรือผู้สนับสนุนโครงการจะต้องติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันความเสียหายของระบบไฟฟ้าตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ใช้บังคับ ณ ขณะนั้น

หากมีความเสียหายเกิดขึ้นอันเนื่องจากความบกพร่องทางด้านอุปกรณ์ระบบไฟฟ้าหรือสาเหตุอื่น ๆ จากฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งซึ่งมิใช่เหตุสุดวิสัย ฝ่ายนั้นจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบต่อความเสียหายดังกล่าว

ข้อ ๒๓ เจ้าของโครงการหรือผู้สนับสนุนโครงการจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่ใช้ในการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า การตรวจสอบระบบอุปกรณ์และค่าใช้จ่ายอื่นที่เกี่ยวข้อง โดยจะต้องชำระค่าใช้จ่ายดังกล่าวให้เสร็จสิ้นก่อนการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๒๔ เจ้าของโครงการหรือผู้สนับสนุนโครงการจะต้องผลิตไฟฟ้าให้มีคุณภาพและเป็นไปตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

หมวด ๓

สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๒๕ แบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้เป็นไปตามที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่รับซื้อเป็นผู้กำหนด

ข้อ ๒๖ คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอย่างเคร่งครัด

ข้อ ๒๗ ห้ามมิให้มีการโอนสิทธิและหน้าที่ในคำขอขายไฟฟ้าหรือในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กับผู้อื่นเว้นแต่จะได้รับการยินยอมจากการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายตามหลักเกณฑ์ของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่ได้รับความเห็นชอบจาก กกพ.

ในกรณีผู้สนับสนุนโครงการเป็นนิติบุคคล ห้ามมิให้เปลี่ยนแปลงจำนวนผู้ถือหุ้นจนเป็นเหตุให้ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าน้อยกว่ากึ่งหนึ่งและห้ามมิให้เปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นที่ถือเหลือน้อยกว่าร้อยละ ๕๑ ของจำนวนหุ้นทั้งหมดจนกว่าโครงการจะได้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) เป็นระยะเวลา ๓ ปี

หมวด ๔

เหตุสุดวิสัย

ข้อ ๒๘ “เหตุสุดวิสัย” หมายถึง เหตุใด ๆ อันจะเกิดขึ้นก็ดี จะให้ผลภัยพิบัติก็ดี เป็นเหตุที่ไม่อาจป้องกันได้ แม้ทั้งบุคคลผู้ต้องประสบ หรือใกล้จะต้องประสบเหตุนั้น จะได้จัดการระมัดระวังตามสมควรอันพึงคาดหมายได้จากบุคคลนั้นในฐานะและภาวะเช่นนั้น และให้รวมถึงเหตุหนึ่งเหตุใดหรือหลายเหตุ ดังต่อไปนี้

(๑) การกระทำของรัฐบาล เช่น มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายด้านพลังงาน การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายซึ่งทำให้เจ้าของโครงการหรือผู้สนับสนุนโครงการหรือการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายไม่อาจปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าข้อใดข้อหนึ่งได้

(๒) การปิดล้อม หรือการกระทำของศัตรูในลักษณะสงคราม ไม่ว่าจะมีการประกาศหรือไม่ก็ตาม

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

(๔) เหตุขัดข้องในระบบจำหน่ายไฟฟ้า อันเนื่องจากอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นกับระบบจำหน่ายไฟฟ้าหรืออุปกรณ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องในการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า

(๕) การยึดโครงการ ทรัพย์สินหรือสิทธิใด ๆ หุ่น หรือผลประโยชน์ต่าง ๆ จากเจ้าของโครงการหรือผู้สนับสนุนโครงการโดยหน่วยงานของรัฐ หรือการกระทำของหน่วยงานของรัฐซึ่งจะส่งผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโครงการของเจ้าของโครงการหรือผู้สนับสนุนโครงการ หรือต่อการปฏิบัติหน้าที่ของเจ้าของโครงการหรือผู้สนับสนุนโครงการตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

หมวด ๕
การระงับข้อพิพาท

ข้อ ๒๙ ปัญหาที่เกิดจากการปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้ระงับข้อพิพาท ดังนี้

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

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

หากเจ้าของโครงการหรือผู้สนับสนุนโครงการไม่พอใจในคำวินิจฉัยของ กกพ. ให้ศาลไทยเป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาด

หมวด ๖
อื่น ๆ

ข้อ ๓๐ การแก้ไขข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ให้ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจาก กกพ. ทั้งนี้ เจ้าของโครงการหรือผู้สนับสนุนโครงการสามารถให้ความเห็นประกอบการพิจารณาในขั้นตอนการหารือได้

ประกาศ ณ วันที่ ๖ มีนาคม พ.ศ. ๒๕๕๘

พรเทพ ธัญญพงศ์ชัย

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน