

ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT)

ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง

พ.ศ. ๒๕๖๕

โดยที่เป็นการสมควรกำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง เพื่อสนับสนุนให้ประเทศไทยสามารถมุ่งสู่พลังงานสะอาดและลดการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์ (Net-Zero Carbon Emission) ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ ๓/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๑๕๘) เมื่อวันที่ ๖ พฤษภาคม ๒๕๖๕ และมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๘/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๔๖) เมื่อวันที่ ๒๙ เมษายน ๒๕๖๕ และในการประชุมครั้งที่ ๑๒/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๕๐) เมื่อวันที่ ๒๒ สิงหาคม ๒๕๖๕ กำหนดให้จัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๑ (PDP๒๐๑๘ Rev.๑) ในช่วงปี พ.ศ. ๒๕๖๔ - ๒๕๗๓ (ปรับปรุงเพิ่มเติม) โดยพิจารณาจากเกณฑ์คุณสมบัติและความพร้อมทางด้านเทคนิคที่กำหนด ทั้งนี้ กระทรวงพลังงานเป็นผู้กำหนดอัตรารับซื้อไฟฟ้าที่เหมาะสมกับเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าในขนาดของเชื้อเพลิงแต่ละประเภท และไม่สร้างภาระต้นทุนการผลิตไฟฟ้าในระยะยาวให้แก่ประเทศไทย

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๑ (๑) และ (๔) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๔๑/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๘๐๘) เมื่อวันที่ ๓๑ สิงหาคม ๒๕๖๕ และวันที่ ๒ กันยายน ๒๕๖๕ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ออกระเบียบไว้ ดังต่อไปนี้

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

ข้อ ๒ ระเบียบนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ในระเบียบนี้

“โครงการ” หมายความว่า โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง

“พลังงานหมุนเวียน กลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง” หมายความว่า ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) พลังงานลม พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System : BESS) และพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน

“ระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS)” หมายความว่า ระบบกักเก็บพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบเซลล์ไฟฟ้าเคมี

“ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า” หมายความว่า ผู้ที่ยื่นความประสงค์จะผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน กลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง

“ผู้ผลิตไฟฟ้า” หมายความว่า ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก หรือผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าและเป็นผู้ได้รับใบอนุญาตตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน

“ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)” หมายความว่า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายมากกว่า ๑๐ เมกะวัตต์ แต่ไม่เกิน ๙๐ เมกะวัตต์

“ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)” หมายความว่า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ที่ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์

“เชื้อเพลิงฟอสซิล” หมายความว่า น้ำมัน และก๊าซธรรมชาติที่เกิดจากฟอสซิลเท่านั้น

“หน่วยงานกลาง” หมายความว่า หน่วยงานตรวจสอบและรับรองผลที่ได้ขึ้นทะเบียนไว้ เพื่อดำเนินการตรวจสอบและรับรองผลการดำเนินงานตามระเบียบและประกาศเกี่ยวกับการรับซื้อไฟฟ้ามถึงหน่วยงานกลางที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าด้วย

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

“สัญญาซื้อขายไฟฟ้า” หมายความว่า ข้อตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อซื้อขายไฟฟ้าระหว่างผู้ผลิตไฟฟ้ากับการไฟฟ้า

“สัญญา Non-Firm” หมายความว่า สัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบไม่บังคับปริมาณซื้อขายไฟฟ้า โดยการไฟฟ้ามีสิทธิในการลดปริมาณรับซื้อไฟฟ้าได้ตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า

“สัญญา Partial-Firm” หมายความว่า สัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบบังคับปริมาณซื้อขายไฟฟ้า ในช่วงระยะเวลาที่กำหนด

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

“วัน COD” หมายความว่า วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)

“ข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า” หมายความว่า ข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามระเบียบของการไฟฟ้า

“FIT_F” หมายความว่า อัตราซื้อไฟฟ้า FIT ในส่วนคงที่ (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)

“FIT_{Premium}” หมายความว่า อัตราซื้อไฟฟ้า FIT ส่วนเพิ่มในพื้นที่พิเศษ ตลอดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับโครงการที่ตั้งอยู่ในพื้นที่จังหวัดชายแดนภาคใต้ ได้แก่ จังหวัดยะลา จังหวัดปัตตานี จังหวัดนราธิวาส และ ๔ อำเภอในจังหวัดสงขลา ได้แก่ อำเภोजะนะ อำเภอเทพา อำเภอสะบ้าย้อย และอำเภอนาทวี

“กกพ.” หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“สำนักงาน กกพ.” หมายความว่า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“การไฟฟ้า” หมายความว่า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

“การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย” หมายความว่า การไฟฟ้านครหลวง หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

“กฟผ.” หมายความว่า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ข้อ ๔ ให้ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นผู้รักษาการตามระเบียบนี้ และ กกพ. เป็นผู้มีอำนาจวินิจฉัยชี้ขาดปัญหาเกี่ยวกับการปฏิบัติตามระเบียบนี้ คำวินิจฉัยของ กกพ. ให้เป็นที่สุด

หมวด ๑

บททั่วไป

ข้อ ๕ กกพ. จะจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน กลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง ดังต่อไปนี้

(๑) ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) พลังงานลม และพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน จากผู้ผลิตไฟฟ้าย่อย (SPP) หรือผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ในรูปแบบสัญญา Non - Firm ที่ปริมาณพลังไฟฟ้านเสนอขายไม่เกิน ๙๐ เมกะวัตต์

(๒) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) จากผู้ผลิตไฟฟ้าย่อย (SPP) ในรูปแบบสัญญา Partial - Firm ที่ปริมาณพลังไฟฟ้านเสนอขายมากกว่า ๑๐ เมกะวัตต์ แต่ไม่เกิน ๙๐ เมกะวัตต์

หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า แบบคำเสนอขายไฟฟ้า เอกสารหลักฐานแสดงคุณสมบัติและความพร้อมทางด้านเทคนิค รวมถึงกรอบระยะเวลาดำเนินการ ให้เป็นไปตามประกาศที่ กกพ. กำหนด

ข้อ ๖ เป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าเป็นไปตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๑ (PDP๒๐๑๘ Rev.๑) ในช่วงปี พ.ศ. ๒๕๖๔ - ๒๕๗๓ (ปรับปรุงเพิ่มเติม) กำหนดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า และวัน SCOD ดังต่อไปนี้

ประเภทเชื้อเพลิง	ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย (MW) ตามปีของกำหนดวัน SCOD							รวม
	๒๕๖๗	๒๕๖๘	๒๕๖๙	๒๕๗๐	๒๕๗๑	๒๕๗๒	๒๕๗๓	
๑) ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)			๗๕	๗๕	๗๕	๗๐	๔๐	๓๓๕
๒) พลังงานลม		๒๕๐	๒๕๐	๒๕๐	๒๕๐	๒๕๐	๒๕๐	๑,๕๐๐
๓) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS)	๑๐๐	๑๐๐	๑๐๐	๑๐๐	๒๐๐	๒๐๐	๒๐๐	๑,๐๐๐
๔) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน	๑๙๐	๒๙๐	๒๕๘	๔๔๐	๔๙๐	๓๑๐	๓๙๐	๒,๓๖๘

ทั้งนี้ กกพ. สามารถพิจารณาปรับเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้ารายปีได้ตามความเหมาะสมให้สอดคล้องกับผลคะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิค คำเสนอขายไฟฟ้า วัน SCOD และศักยภาพระบบไฟฟ้า โดยไม่ให้เกิดกรอบเป้าหมายรวมของแต่ละประเภทเชื้อเพลิงตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๑ (PDP๒๐๑๘ Rev.๑) ในช่วงปี พ.ศ. ๒๕๖๔ - ๒๕๗๓ (ปรับปรุงเพิ่มเติม)

ข้อ ๗ อัตรารับซื้อไฟฟ้ารูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) และอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เป็นไปตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ ๓/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๑๕๘) เมื่อวันที่ ๖ พฤษภาคม ๒๕๖๕

ข้อ ๘ ให้การไฟฟ้ามีอำนาจหน้าที่ ดังต่อไปนี้

(๑) ออกประกาศให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ายื่นคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า

(๒) ตรวจสอบ และพิจารณาการขอเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า ตามศักยภาพของแผนระบบไฟฟ้าที่จะสามารถรองรับได้ และข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง โดยการพิจารณาต้องโปร่งใส เป็นธรรม และไม่เลือกปฏิบัติ

(๓) ออกประกาศกำหนดรายละเอียด ขั้นตอน สถานที่ รวมทั้งเงื่อนไขอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการรับค่าเสนอขายไฟฟ้า

(๔) รับค่าเสนอขายไฟฟ้าและตรวจสอบคุณสมบัติของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า โดยการพิจารณาต้องโปร่งใส เป็นธรรม และไม่เลือกปฏิบัติ

(๕) ประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติ และแจ้งให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ไม่ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติ ยื่นอุทธรณ์ต่อ กกพ. ภายใน ๗ (เจ็ด) วันทำการ นับตั้งแต่วันที่ได้รับแจ้ง

(๖) จัดทำต้นแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และเสนอ กกพ. เห็นชอบในหลักการ

(๗) เรียกเก็บค่าธรรมเนียมหรือค่าบริการตามความเหมาะสมหรือความจำเป็นที่เกี่ยวข้องกับการรับซื้อไฟฟ้าตามระเบียบหรือประกาศของการไฟฟ้า

(๘) ตรวจสอบการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระเบียบและประกาศที่เกี่ยวข้อง

(๙) ดำเนินการอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องตามที่ กกพ. กำหนด

ข้อ ๙ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องมีคุณสมบัติ ดังต่อไปนี้

(๑) เป็นนิติบุคคลจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายไทย หรือจดทะเบียนในประเทศไทย

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

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

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

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

(๒) ไม่เป็นส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ องค์กรมหาชน หรือหน่วยงานอื่นของรัฐ

(๓) มีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า

(๔) มีทุนจดทะเบียนขั้นต่ำไม่น้อยกว่า ๒,๐๐๐ (สองพัน) บาทต่อกิโลวัตต์ ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย ตามคำเสนอขายไฟฟ้า

(๕) ต้องวางหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า (Proposal Bond) มูลค่า ๑,๐๐๐ (หนึ่งพัน) บาท ต่อกิโลวัตต์ ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย ตามวิธีการที่การไฟฟ้ากำหนด

(๖) มีผลการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า แสดงว่าระบบไฟฟ้ามีศักยภาพรองรับปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย ตามคำเสนอขายไฟฟ้า

ข้อ ๑๐ โครงการที่เสนอขายไฟฟ้าต้องเป็นโรงไฟฟ้าที่ลงทุนก่อสร้างใหม่ และไม่เคยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหรือไม่เคยได้รับการตอบรับซื้อจากการไฟฟ้า และไม่มีลักษณะต้องห้าม เช่น เป็นโครงการที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับ กฟผ. หรือการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ที่ยังมีผลใช้บังคับ

ข้อ ๑๑ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องมีความพร้อมทางด้านเทคนิค ดังต่อไปนี้

(๑) ความพร้อมด้านพื้นที่ ประกอบด้วย เรื่องหนึ่งเรื่องใดหรือหลายเรื่อง ดังต่อไปนี้

(ก) มีกรรมสิทธิ์ หรือสิทธิครอบครองที่ดิน หรือสิทธิการใช้ประโยชน์ที่ดิน ที่เชื่อได้ว่าผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าจะสามารถมีกรรมสิทธิ์ หรือสิทธิครอบครองเพื่อประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ภายหลังจากที่ได้รับการคัดเลือก เช่น เอกสารแสดงกรรมสิทธิ์หรือสิทธิครอบครอง หนังสืออนุญาตให้ใช้ที่ดินของทางราชการ สัญญาจะซื้อจะขาย สัญญาเช่า เอกสารแสดงคำมั่นจะให้เช่า หรือหนังสือยินยอมให้ใช้ที่ดิน

(ข) ที่ดินที่ตั้งโครงการต้องสามารถใช้ประโยชน์ในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าได้ โดยไม่ขัดต่อกฎหมาย เช่น กฎหมายว่าด้วยการผังเมือง กฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน ข้อบัญญัติท้องถิ่นที่ออกตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมอาคาร หรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง

(ค) ในกรณีที่ดินที่มีเอกสารสิทธิมากกว่าหนึ่งแปลงต้องจัดทำแผนผังรวมแปลงที่ดิน แสดงขอบเขตที่ดิน โดยระบุเลขที่ดินและขนาดของที่ดินแต่ละแปลงในแผนผังให้ครบถ้วนและชัดเจน

(๒) ความพร้อมด้านเทคโนโลยีที่เหมาะสม ประกอบด้วย เรื่องหนึ่งเรื่องใดหรือหลายเรื่อง ดังต่อไปนี้

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

(ข) มีแผนภูมิของระบบไฟฟ้า (Single Line Diagram) สอดคล้องตามรายละเอียด และประเภทของเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้า

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

(ง) มีวิศวกรเป็นผู้รับรองแบบตามข้อ (ก) (ข) และ (ค) ตามสาขาและระดับตาม กฎหมายว่าด้วยวิศวกร

(จ) มีความเชี่ยวชาญหรือประสบการณ์ในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า เช่น ประสบการณ์ ของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า บริษัทในเครือหรือบริษัทในกลุ่มของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า อ้างอิงแนวทางในการ พิจารณานุญาตประกอบธุรกิจของกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์

(๓) ความพร้อมด้านเชื้อเพลิงหรือศักยภาพของพลังงานหมุนเวียน จากการศึกษา ความเพียงพอ และความเหมาะสมในการผลิตไฟฟ้าให้ได้ตามแผนการผลิตไฟฟ้า

(๔) ความพร้อมด้านการเงิน ประกอบด้วย เรื่องหนึ่งเรื่องใดหรือหลายเรื่อง ดังต่อไปนี้

(ก) มีเอกสารแสดงประมาณการมูลค่าโครงการ

(ข) มีหนังสือสนับสนุนทางการเงินจากธนาคารพาณิชย์ตามกฎหมายว่าด้วยธุรกิจสถาบัน การเงิน หรือสถาบันการเงินของรัฐที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น ระบุชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า ชื่อโครงการ ที่ได้รับพิจารณาสนับสนุน และวงเงินที่ให้การสนับสนุนหรือให้สินเชื่อ

(ค) มีทุนจดทะเบียนขั้นต่ำไม่น้อยกว่า ๒,๐๐๐ (สองพัน) บาทต่อกิโลวัตต์ ตามปริมาณ พลังไฟฟ้าเสนอขาย ครอบคลุมทุกค่าเสนอขายไฟฟ้าที่ยื่นในนามนิติบุคคลเดียวกัน

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

ข้อ ๑๒ การคัดเลือกจะพิจารณาจากผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า ที่มีคะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิค ในแต่ละด้านและคะแนนรวมไม่น้อยกว่าเกณฑ์ขั้นต่ำที่กำหนดไว้ โดยผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านเกณฑ์ คุณสมบัติเท่านั้น จึงจะได้รับการประเมินความพร้อมทางด้านเทคนิค

หมวด ๒

การยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า

ข้อ ๑๓ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้า ตามที่ การไฟฟ้าจะประกาศกำหนดต่อไป

(๑) กรณีประสงค์จะเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยเล็ก (SPP) ให้ยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบ โครงข่ายไฟฟ้า กับ กฟผ.

(๒) กรณีประสงค์จะเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ให้ยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมต่อ ระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่จะเชื่อมต่อและรับซื้อไฟฟ้า

ข้อ ๑๔ ให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ายื่นคำเสนอขายไฟฟ้าตามขั้นตอน วิธีการ และเงื่อนไขที่ กฟผ. และการไฟฟ้าประกาศกำหนด

หมวด ๓

การพิจารณาคัดเลือก

ข้อ ๑๕ การพิจารณาคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้า จะพิจารณาจากคะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิค จากมากไปน้อย โดยคำนึงถึงข้อจำกัดของศักยภาพและเสถียรภาพของระบบไฟฟ้าที่สามารถรองรับ การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนได้

กรณีมีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า ณ จุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าเดียวกันจำนวนหลายราย แต่บริเวณดังกล่าว ยังมีข้อจำกัดไม่สามารถปรับปรุงระบบส่งและระบบจำหน่ายไฟฟ้าให้สอดคล้องกับแผนการรับซื้อไฟฟ้าได้ ให้พิจารณาการรับซื้อเรียงตามลำดับเชื้อเพลิง ดังต่อไปนี้

(๑) ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)

(๒) พลังงานลม

(๓) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS)

(๔) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน

ข้อ ๑๖ การคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้า จะพิจารณาตามลำดับคะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคของเอกสารแสดงความพร้อมทางด้านเทคนิค โดยมีขั้นตอน ดังต่อไปนี้

(๑) ให้คณะกรรมการคัดเลือกโครงการซึ่ง กกพ. แต่งตั้ง ทำหน้าที่กำหนดหลักเกณฑ์การประเมินคะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคและวิธีการคัดเลือก

(๒) ให้คณะกรรมการคัดเลือกโครงการ พิจารณาเอกสารแสดงความพร้อมทางด้านเทคนิคประเมินคะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคในแต่ละด้าน และเสนอรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านและไม่ผ่านเกณฑ์คะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ ตามเกณฑ์ผ่านหรือไม่ผ่าน (Pass/Fail Basis) ให้ กกพ. พิจารณา

(๓) ให้สำนักงาน กกพ. ประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านเกณฑ์คะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ บนระบบเครือข่ายสารสนเทศของสำนักงาน กกพ. (www.erc.or.th) และแจ้งให้ผู้ที่ไม่ผ่านเกณฑ์คะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ ทราบผลการพิจารณา

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

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

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

(๗) ให้คณะกรรมการคัดเลือกโครงการ ดำเนินการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้า ตามหลักเกณฑ์วิธีการ ดังต่อไปนี้

(ก) พิจารณาประเมินคะแนนความพร้อมของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า ตามลำดับข้อพิงฉลิ่งที่กำหนดไว้ในข้อ ๑๕ ตามเกณฑ์คะแนนคุณภาพ (Scoring)

(ข) พิจารณาเรียงตามลำดับคะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคจากมากไปหาน้อย โดยผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้รับคะแนนสูงสุดจะได้รับการพิจารณาคัดเลือกก่อน

กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าในแต่ละประเภทพลังงานหมุนเวียนที่ได้รับการประเมินคะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคเท่ากัน จะได้รับการจับสลากเพื่อเรียงลำดับการพิจารณาคัดเลือก

(ค) พิจารณาคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้า ตามกรอบปริมาณเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้ารวมของแต่ละประเภทพลังงานหมุนเวียนตามข้อ ๖ ศักยภาพระบบไฟฟ้าที่การไฟฟ้าสามารถปรับปรุงให้รองรับได้ และกำหนดปีของกำหนดวัน SCOD ตามคำเสนอขายไฟฟ้า

(ง) กรณีคำเสนอขายไฟฟ้าของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) มีสายป้อนหลักและสายป้อนรอง คณะอนุกรรมการคัดเลือกโครงการจะพิจารณาคัดเลือกตามศักยภาพที่รองรับได้ของสายป้อนหลักและปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ายินยอมปรับลดเป็นลำดับแรก

(จ) กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่จะได้รับการพิจารณาคัดเลือกเป็นรายสุดท้าย ยื่นคำเสนอขายไฟฟ้ามากกว่ากรอบเป้าหมายที่คงเหลือของแต่ละประเภทเชื้อเพลิง คณะกรรมการคัดเลือกโครงการจะพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ยินยอมปรับลดปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกินกว่ากรอบเป้าหมายที่คงเหลือ

ข้อ ๑๗ เมื่อ กกพ. พิจารณาเห็นชอบผลการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าแล้ว ให้สำนักงาน กกพ. ประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการคัดเลือกแยกตามประเภทเชื้อเพลิง บนระบบเครือข่ายสารสนเทศของสำนักงาน กกพ. (www.erc.or.th) โดยจะประกาศผลในคราวเดียวกัน หรือประกาศเป็นคราว ๆ ตามประเภทพลังงานหมุนเวียนก็ได้

ข้อ ๑๘ ให้การไฟฟ้าแจ้งให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการคัดเลือกทราบและยอมรับเงื่อนไขการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใน ๑๔ (สิบสี่) วัน นับถัดจากวันที่ประกาศผลการคัดเลือก

หมวด ๔

หลักประกันและสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๑๙ ให้การไฟฟ้าสละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า (Proposal Bond) ให้แก่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า ในกรณีดังต่อไปนี้

(๑) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขอถอนคำเสนอขายไฟฟ้า ภายในระยะเวลายื่นคำเสนอขายไฟฟ้า ตามประกาศของการไฟฟ้า ให้การไฟฟ้าสละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันภายใน ๓๐ (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่ยื่นขอถอนคำเสนอขายไฟฟ้า

(๒) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าไม่ผ่านการคัดเลือกให้เป็นผู้ผลิตไฟฟ้า ให้การไฟฟ้าสละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันภายใน ๓๐ (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่ประกาศผลการคัดเลือก

(๓) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าแล้ว ให้การไฟฟ้าสละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันภายใน ๓๐ (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๒๐ ก่อนวันลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าดำเนินการ ดังต่อไปนี้

(๑) จัดส่งเอกสารประกอบการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามที่การไฟฟ้ากำหนด โดยความเห็นชอบของ กกพ.

(๒) วางหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond)

กรณีผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบสัญญา Non - Firm วางหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) จำนวน ๑,๐๐๐ (หนึ่งพัน) บาทต่อกิโลวัตต์ ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายตามที่ได้รับคัดเลือก ตามวิธีการที่การไฟฟ้ากำหนด

กรณีผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยเล็ก (SPP) ที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบสัญญา Partial - Firm วางหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) จำนวน ๘,๐๐๐ (แปดพัน) บาทต่อกิโลวัตต์ ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายที่ได้รับคัดเลือก ตามวิธีการที่การไฟฟ้ากำหนด

ข้อ ๒๑ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านการคัดเลือกและมีกำหนดวัน SCOD ภายในปี ๒๕๖๗ และ ๒๕๖๘ ต้องลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าภายใน ๑๘๐ (หนึ่งร้อยแปดสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่ครบกำหนดตามข้อ ๑๘

กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านการคัดเลือกและมีกำหนดวัน SCOD ภายในปี ๒๕๖๙ ถึง ๒๕๗๓ ต้องลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าภายใน ๒ (สอง) ปี นับตั้งแต่วันที่ครบกำหนดตามข้อ ๑๘

หากผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าไม่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลาที่กำหนด ให้ถือว่าคำเสนอขายไฟฟ้าเป็นอันยกเลิก และให้การไฟฟ้าเรียกชำระหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า (Proposal Bond)

ข้อ ๒๒ ผู้ผลิตไฟฟ้าจะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ก็ต่อเมื่อได้รับใบอนุญาตตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงานและกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง รวมถึงปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ กกพ. ประกาศกำหนด

ข้อ ๒๓ เว้นแต่เหตุจากความผิดของการไฟฟ้าทำให้ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ ผู้ผลิตไฟฟ้าต้องจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายในกำหนดวัน SCOD

ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้าไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายใน ๖๐ (หกสิบ) วัน นับถัดจากกำหนดวัน SCOD ให้การไฟฟ้าคิดค่าปรับต่อวันในอัตราร้อยละ ๐.๓๓ (ศูนย์จุดสามสาม) ของวงเงินหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development bond)

ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้าไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายใน ๑๒ (สิบสอง) เดือน นับถัดจากกำหนด SCOD ให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลงโดยมิพักต้องบอกกล่าว และให้การไฟฟ้าเรียกชำระหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development bond) ทั้งหมด

ข้อ ๒๔ ให้การไฟฟ้าสละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development bond) เมื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ โดยให้การไฟฟ้าสละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development bond) คงเหลือ หลังจากที่ได้หักค่าความเสียหายหรือค่าปรับที่เกิดขึ้นไว้แล้ว (ถ้ามี) ภายใน ๓๐ (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่ COD

ข้อ ๒๕ ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบสัญญา Partial - Firm ต้องวางหลักประกันสัญญาหลังวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (Performance Bond) ให้แก่ กฟผ. ในวงเงินเท่ากับ ๔,๐๐๐ (สี่พัน) บาทต่อกิโลวัตต์ ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้าก่อนจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ไม่น้อยกว่า ๑๕ (สิบห้า) วัน ตามวิธีการที่ กฟผ. กำหนด

กฟผ. จะระงับสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันสัญญาหลังวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (Performance Bond) คงเหลือ หลังจากที่ได้หักค่าความเสียหายหรือค่าปรับที่เกิดขึ้นไว้แล้ว (ถ้ามี) ภายใน ๑๕ (สิบห้า) วัน เมื่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลง หรือเมื่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้าถูกยกเลิก

ข้อ ๒๖ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายเข้าระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า ให้วัดจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงในเดือนนั้น ๆ ในช่วงเวลา ๑๕ (สิบห้า) นาทีใด ๆ เฉพาะที่จ่ายเข้าระบบไฟฟ้า ไม่เกินปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายจากมาตรวัดไฟฟ้า (Meter) ที่ผู้ผลิตไฟฟ้าติดตั้งเพื่อซื้อขายไฟฟ้าตามที่การไฟฟ้ากำหนดเพียงจุดเดียว

ข้อ ๒๗ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบสัญญา Partial - Firm มีรูปแบบการจ่ายไฟฟ้าและค่าปรับดังต่อไปนี้

(๑) ช่วงเวลา ๙.๐๐ - ๑๖.๐๐ น. ผลิตไฟฟ้าส่งจ่ายเข้าระบบและ กฟผ. รับซื้อไฟฟ้าในปริมาณร้อยละ ๑๐๐ (ร้อย) ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) จ่ายไฟฟ้าไม่ได้ตามที่กำหนด กฟผ. จะคิดค่าปรับจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ในอัตราร้อยละ ๑๒ (สิบสอง) ของอัตราค่าไฟฟ้าคูณด้วยส่วนต่างระหว่างปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและปริมาณพลังไฟฟ้าที่จ่ายได้ในช่วงเวลา ๑๕ (สิบห้า) นาทีใด ๆ

กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าได้ตามที่กำหนด โดยมีสาเหตุเกิดจากปัญหาในระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าหรือ กฟผ. ไม่ส่งจ่ายไฟฟ้า ให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ได้รับค่าไฟฟ้า โดยถือว่า กฟผ. ได้รับไฟฟ้าตามที่ต้องส่งจ่ายและรับซื้อไฟฟ้า

(๒) ช่วงเวลา ๑๘.๐๑ - ๐๖.๐๐ น. มีความพร้อมส่งจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบและ กฟผ. รับซื้อทั้งหมด ที่ปริมาณพลังงานที่กำหนดให้ต้องจ่ายเท่ากับร้อยละ ๖๐ (หกสิบ) ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นเวลา ๒ (สอง) ชั่วโมง และการไฟฟ้าสามารถส่งจ่ายไฟฟ้าสูงสุดได้ไม่เกินร้อยละ ๖๐ (หกสิบ) ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) จ่ายไฟฟ้าไม่ได้ตามที่กำหนด กฟผ. จะคิดค่าปรับจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ในอัตราร้อยละ ๑๒ (สิบสอง) ของอัตราค่าไฟฟ้าคูณด้วยส่วนต่างระหว่างปริมาณพลังไฟฟ้าที่ กฟผ. ส่งการและปริมาณพลังไฟฟ้าที่จ่ายได้ในช่วงเวลา ๑๕ (สิบห้า) นาทีใด ๆ

กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าได้ตามที่กำหนด โดยมีสาเหตุเกิดจากปัญหาในระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าหรือ กฟผ. ไม่ส่งจ่ายไฟฟ้า ให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ได้รับค่าไฟฟ้า โดยถือว่า กฟผ. ได้รับไฟฟ้าตามที่ต้องส่งจ่ายและรับซื้อไฟฟ้า

(๓) ช่วงเวลา ๐๖.๐๐ - ๐๙.๐๐ น. และ ๑๖.๐๑ - ๑๘.๐๐ น. ผลิตไฟฟ้าส่งจ่ายเข้าระบบ และการไฟฟ้ารับซื้อทั้งหมดในปริมาณไม่เกินร้อยละ ๑๐๐ (ร้อย) ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ทั้งนี้ ไม่บังคับปริมาณพลังไฟฟ้าที่ส่งจ่ายเข้าระบบ

(๔) กรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนครบกำหนดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดย กฟผ. ไม่ได้เป็นฝ่ายผิดสัญญาและไม่ได้เกิดจากเหตุสุดวิสัย หรือ กฟผ. บอกละเลิกสัญญาจากเหตุที่ผู้ผลิตไฟฟ้าปฏิบัติผิดสัญญา ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) จะต้องชำระเงินค่าปรับโดยคิดจากมูลค่าของค่าไฟฟ้าคงเหลือ ซึ่งคำนวณจากค่า FIT_F คูณด้วยจำนวนชั่วโมงที่เหลือจากอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแต่ไม่เกิน ๕ (ห้า) ปี คูณด้วย Plant Factor ๐.๓๔ (ศูนย์จุดสามสี่) คูณด้วยปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (kW) ให้แก่ กฟผ.

ข้อ ๒๘ ผู้ผลิตไฟฟ้าต้องผลิตไฟฟ้าตามประเภทเชื้อเพลิงที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเท่านั้น กรณีผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) ห้ามใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลช่วยในการผลิตไฟฟ้า ยกเว้นช่วงการเริ่มต้นเดินเครื่องโรงไฟฟ้าเท่านั้น

ข้อ ๒๙ การไฟฟ้าคู่สัญญาหรือหน่วยงานกลาง มีสิทธิเข้าตรวจสอบโรงไฟฟ้า เพื่อตรวจสอบกระบวนการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าให้เป็นไปตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระเบียบ และประกาศที่เกี่ยวข้อง

ข้อ ๓๐ ให้สิทธิในหน่วย Renewable Energy Certificate (REC) หรือ Carbon Credit ที่เกิดขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็นสิทธิของการไฟฟ้าในฐานะผู้รับซื้อหรือภาครัฐ และผู้ผลิตไฟฟ้าต้องให้ข้อมูลเพื่อการจัดทำฐานข้อมูลก๊าซเรือนกระจกของประเทศไทยตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

ในกรณีที่ภาครัฐมีข้อตกลงหรือพันธะผูกพันระหว่างประเทศเกี่ยวกับพลังงานหรือสิ่งแวดล้อม เช่น ข้อตกลงลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์หรือก๊าซเรือนกระจก หรือในกรณีที่ประเทศไทยออกกฎหมายภายในเกี่ยวกับการลดก๊าซเรือนกระจกหรือการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ กฟผ. การไฟฟ้า หรือผู้ผลิตไฟฟ้าจะต้องปฏิบัติตามกฎหมายหรือหลักเกณฑ์ที่จะออกมาในอนาคตด้วย

ภายหลังจากที่มีการรับซื้อไฟฟ้าเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว สิทธิประโยชน์หรือสิทธิในเชิงทรัพย์สินที่เกิดจากการอนุวัติตามข้อตกลงหรือพันธะผูกพันระหว่างประเทศ รวมทั้งกฎหมายหรือหลักเกณฑ์ในเรื่องดังกล่าว ผู้ผลิตไฟฟ้ายินยอมให้สิทธิประโยชน์หรือสิทธิในเชิงทรัพย์สินของหน่วย REC ดังกล่าวตกเป็นของการไฟฟ้าในฐานะผู้รับซื้อหรือภาครัฐทั้งสิ้น เนื่องจากผู้ผลิตไฟฟ้าได้รับการสนับสนุนและการอุดหนุนจากภาครัฐในส่วนของ Feed-in Tariff (FiT) แล้ว

ข้อ ๓๑ ผู้ผลิตไฟฟ้าต้องคงสัดส่วนของผู้ถือหุ้นรายเดิมตามคำเสนอขายไฟฟ้าให้เหลือรวมกันไว้ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าร้อยละ ๕๐ (ห้าสิบ) ของหุ้นทั้งหมด จนกว่าจะครบกำหนด ๓ (สาม) ปี หลังจากวัน COD

เว้นแต่ผู้ผลิตไฟฟ้าที่เป็นบริษัทมหาชนจำกัด ซึ่งจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ให้ดำเนินการตามขั้นตอนของกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

ข้อ ๓๒ ห้ามผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าเปลี่ยนแปลงข้อมูล ดังต่อไปนี้

- (๑) ที่ตั้งโครงการ
- (๒) ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายที่ได้รับการคัดเลือก
- (๓) ประเภทพลังงานหมุนเวียน

หมวด ๕

การเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า การตรวจสอบอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง

ข้อ ๓๓ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าและผู้ผลิตไฟฟ้าจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่ใช้ในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า การตรวจสอบระบบอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายอื่นที่เกี่ยวข้องกับการไฟฟ้า ตามหลักการที่เป็นไปตามมาตรา ๘๐ และมาตรา ๘๑ ของกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน ตามความเห็นชอบของ กฟผ. เป็นกรณีไป ทั้งนี้ ไม่รวมถึงค่าใช้จ่ายในการเสริมศักยภาพหรือปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ.

ข้อ ๓๔ ผู้ผลิตไฟฟ้าจะต้องติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันความเสียหายของระบบไฟฟ้า ปฏิบัติตามมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานการเชื่อมต่อเข้ากับระบบและผลิตไฟฟ้าให้มีคุณภาพตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า

หากผู้ผลิตไฟฟ้าไม่ปฏิบัติตามความในวรรคหนึ่ง การไฟฟ้ามีสิทธิไม่ให้ผู้ผลิตไฟฟ้าเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้

หากมีความเสียหายเกิดขึ้นอันเนื่องจากความบกพร่องทางด้านอุปกรณ์ระบบไฟฟ้าหรือสาเหตุอื่น ๆ จากฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งซึ่งมิใช่เหตุสุดวิสัย ฝ่ายนั้นจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบต่อความเสียหายดังกล่าว

ข้อ ๓๕ การไฟฟ้าหรือหน่วยงานกลางสามารถเข้าตรวจสอบสถานที่ประกอบกิจการได้ตามความเหมาะสมและการไฟฟ้ามีสิทธิสั่งให้ผู้ผลิตไฟฟ้า แก้ไขหรือปรับเปลี่ยนอุปกรณ์เพื่อให้ได้มาตรฐานตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า โดยเป็นไปตามมาตรา ๘๑ มาตรา ๘๒ และมาตรา ๘๓ ของกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน

ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้าไม่ปฏิบัติตามความในวรรคหนึ่ง การไฟฟ้ามีสิทธิไม่ให้ผู้ผลิตไฟฟ้าเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้

หมวด ๖

การระงับข้อพิพาท

ข้อ ๓๖ ข้อพิพาทที่เกิดจากการปฏิบัติตามระเบียบหรือประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าที่ออกภายใต้ระเบียบฉบับนี้ และสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ระงับข้อพิพาทตามหลักเกณฑ์และวิธีการ ดังต่อไปนี้

(๑) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า หรือผู้ผลิตไฟฟ้า หรือการไฟฟ้าที่มีข้อพิพาทตามระเบียบหรือประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าที่ออกภายใต้ระเบียบฉบับนี้ ให้ดำเนินการตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขการยื่นข้อพิพาทและการพิจารณาวินิจฉัยข้อพิพาทระหว่างผู้รับใบอนุญาต

(๒) ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ยื่นเป็นหนังสือต่อการไฟฟ้าที่เป็นคู่สัญญาเพื่อพิจารณา หากไม่สามารถเจรจาข้อยุติได้ให้เสนอเรื่องต่อศาลไทยเป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาด

หมวด ๗

เบ็ดเตล็ด

ข้อ ๓๗ กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ายื่นคำเสนอขายไฟฟ้าและเอกสารอันเป็นเท็จ ให้ถือว่าคำเสนอขายไฟฟ้าเป็นอันยกเลิก และให้การไฟฟ้าเรียกชำระหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าได้

กรณีตรวจพบภายหลังการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว ให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลง และการไฟฟ้าในฐานะคู่สัญญามีสิทธิเรียกชำระหลักประกันทั้งหมด (ถ้ามี)

ข้อ ๓๘ ผู้ผลิตไฟฟ้าและการไฟฟ้าต้องปฏิบัติตามกฎหมาย หลักเกณฑ์ และข้อตกลงหรือพันธะผูกพันระหว่างประเทศเกี่ยวกับพลังงานหรือสิ่งแวดล้อมของรัฐที่จะกำหนดต่อไปในอนาคตอย่างเต็มความสามารถ

ข้อ ๓๙ กกพ. ขอสงวนสิทธิ์ในการยกเลิกโครงการตามระเบียบนี้ ก่อนลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อันเนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของรัฐตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

ภายใต้ข้อสงวนสิทธิ์ตามความในวรรคหนึ่ง ผู้ผลิตไฟฟ้าจะฟ้องร้องหรือเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ จาก กกพ. หรือ สำนักงาน กกพ. มิได้

ประกาศ ณ วันที่ ๒๓ กันยายน พ.ศ. ๒๕๖๕

เสมอใจ สุขสุเมธ

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน