

หลักการร่างระเบียบการจัดการจัดหาไฟฟ้าจากโครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชน

๑. มติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในการประชุมเมื่อวันที่ ๒๗ ตุลาคม ๒๕๖๘ และ กพช. ในการประชุมเมื่อวันที่ ๒๘ พฤศจิกายน ๒๕๖๘ มีมติดังนี้

๑.๑. กพช. ในการประชุมเมื่อวันที่ ๒๗ ตุลาคม ๒๕๖๘ มีมติดังนี้

๑.๑.๑. เห็นชอบให้ยกเว้นมติ กพช. ครั้งที่ ๑/๒๕๖๘ (ครั้งที่ ๑๗๑) เมื่อวันที่ ๖ พฤษภาคม ๒๕๖๘ ที่มีมติจะไม่มีการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติมจนกว่าแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยฉบับใหม่ จะได้รับความเห็นชอบจาก กพช. โดยให้สามารถเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชน (Community-based Solar Power Generation Project) (โครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชนฯ) ได้เป็นการเฉพาะ

๑.๑.๒. เห็นชอบกรอบหลักการเบื้องต้นของการดำเนินโครงการฯ

๑.๑.๓. มอบหมายกระทรวงมหาดไทย พิจารณากำหนดขนาดกำลังการผลิตของแต่ละโครงการและพื้นที่ชุมชนที่มีความเหมาะสมสำหรับดำเนินโครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชนฯ ทั้งนี้ ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายประสานข้อมูลที่เป็นที่จำเป็นกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยเพื่อประเมินศักยภาพระบบส่งและระบบจำหน่ายไฟฟ้าในการรองรับปริมาณไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Grid Capacity) ณ จุดเชื่อมต่อ

๑.๑.๔. มอบหมายกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ร่วมกันพิจารณากำหนดอัตรารับซื้อไฟฟ้าสำหรับโครงการฯ และอัตราค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าที่เข้าร่วมโครงการ ตามข้อเสนอหลักการโครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชนฯ โดยมอบให้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) พิจารณา

๑.๑.๕. มอบหมายคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ดำเนินการออกระเบียบ ประกาศรับซื้อไฟฟ้าและกำกับดูแลการคัดเลือกตามขั้นตอนต่อไป ทั้งนี้ อาจพิจารณาทบทวน/ปรับปรุงเงื่อนไขต่าง ๆ (ยกเว้นกรอบอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชนฯ) ได้ตามเหมาะสม โดยมอบให้ กบง. พิจารณา

๑.๑.๖. มอบหมายกระทรวงอุตสาหกรรม พิจารณายกเว้นโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (Ground-Mounted Solar Farm) ภายใต้โครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชนฯ ไม่ต้องขออนุญาตประกอบกิจการโรงงาน ตามมาตรา ๑๒ แห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. ๒๕๓๕ ที่แก้ไขเพิ่มเติม

๑.๒. กพช. ในการประชุมเมื่อวันที่ ๒๘ พฤศจิกายน ๒๕๖๘ มีมติดังนี้

๑.๒.๑. เห็นชอบกรอบหลักการของการดำเนินโครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชนฯ รวมถึงอัตรารับซื้อไฟฟ้าและแนวทางการกำหนดส่วนลดค่าไฟฟ้าให้กับผู้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย (ประเภท ๑) ที่เข้าร่วมโครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชนฯ ตาม กบง. ในการประชุมเมื่อวันที่ ๒๖ พฤศจิกายน ๒๕๖๘

๑.๒.๒. มอบหมาย กกพ. และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป ทั้งนี้ อาจพิจารณาทบทวน/ปรับปรุงเงื่อนไขต่าง ๆ (ยกเว้นอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชนฯ) ได้ตามเหมาะสม โดยมอบให้ กบง. พิจารณา

๒. กรอบหลักการของการดำเนินโครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชน (Community-based Solar Power Generation Project) ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ ๒๘ พฤศจิกายน ๒๕๖๘

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๒

กรอบหลักการของการดำเนินโครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชน (Community-based Solar Power Generation Project) รวมถึงอัตราซื้อไฟฟ้าและแนวทางการกำหนดส่วนลดค่าไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย (ประเภท ๑) ที่เข้าร่วมโครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชน

๑. รูปแบบโครงการเป็นโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (Ground Mounted Solar Farm) ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญาของแต่ละโครงการไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์ โดยมีเป้าหมายการรับซื้อรวมไม่เกิน ๑,๕๐๐ เมกะวัตต์

๒. การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าจากโครงการ ด้วยอัตราซื้อไฟฟ้าแบบ Feed in Tariff (FIT) ในอัตรา ๒.๑๖๗๙ บาทต่อหน่วย โดยทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบ Non-Firm เป็นระยะเวลา ๒๕ ปี

๓. กฟภ. เป็นผู้นำส่งและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโครงการไปยังผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย ซึ่งอยู่ในพื้นที่ชุมชนที่โครงการตั้งอยู่ โดย กฟภ. จะให้ส่วนลดไฟฟ้ากับครัวเรือนที่มีสถานะเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย (ประเภท ๑) ในชุมชนที่มีโรงไฟฟ้าได้รับการคัดเลือกมาแล้วมากกว่า ๑ เดือน โดยมีสูตรการคำนวณส่วนลดค่าไฟฟ้าซึ่งได้คำนึงถึงอัตราซื้อไฟฟ้าจากโครงการและค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการให้บริการโครงข่ายระบบไฟฟ้าแล้ว ดังนี้

ส่วนลดค่าไฟฟ้า (บาท/หน่วย)

$$= \frac{[\text{อัตราค่าไฟฟ้าขายส่งเฉลี่ย} - (\text{อัตราซื้อไฟฟ้าของโครงการ} + \text{ค่าบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า})] \times \text{จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบทุกโครงการ}}{\text{ผลรวมของจำนวนหน่วยไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย (ประเภท ๑) ที่ใช้จริงแต่ไม่เกิน ๒๐๐ หน่วย ของทุกครัวเรือน ทุกโครงการ}}$$

เงื่อนไขการคำนวณและการให้ส่วนลดค่าไฟฟ้า

(ก) เริ่มให้ส่วนลดค่าไฟฟ้าถัดจากเดือนที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

(ข) ประเมินส่วนลดค่าไฟฟ้าทุกเดือน เพื่อนำไปลดค่าไฟฟ้าต่อไป

(ค) ประเมินจำนวนบ้านอยู่อาศัย (ประเภท ๑) ทุกเดือนตลอดระยะเวลาโครงการ

(ง) เกณฑ์การให้ส่วนลดค่าไฟฟ้าต่อเดือน

• หน่วยที่ ๐ - ๒๐๐ ได้รับส่วนลดอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการคำนวณ

• หน่วยที่ ๒๐๑ ขึ้นไป อัตราค่าไฟฟ้าขายปลีกปกติ

(จ) กรณีที่โรงไฟฟ้าหยุดดำเนินการก่อนหมดระยะเวลาตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) จะยุติการให้ส่วนลดค่าไฟฟ้าและจะไม่นำจำนวนหน่วยไฟฟ้าของบ้านอยู่อาศัย (ประเภท ๑) ในชุมชนคำนวณเป็นส่วนลดค่าไฟฟ้าอีกต่อไป

(ฉ) กฟภ. จะประกาศส่วนลดอัตราค่าไฟฟ้าให้ทราบ โดยไม่ต้องรับฟังความคิดเห็นอีก

๔. การกำหนดขนาดกำลังการผลิตของแต่ละโครงการ กฟภ. จะพิจารณาจากปริมาณการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย (ประเภท ๑) ซึ่งอยู่ในพื้นที่ชุมชนที่โครงการตั้งอยู่ โดยจะพิจารณาไม่ให้เกิดพลังงานไฟฟ้าไหลย้อนขึ้นสู่ระบบสายส่งของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และมีปริมาณที่สอดคล้องกับศักยภาพในการรองรับปริมาณไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Grid Capacity) ณ จุดเชื่อมต่อของ กฟภ. ในพื้นที่ ทั้งนี้ เพื่อให้มีการใช้ประโยชน์จากไฟฟ้าที่ผลิตได้ในพื้นที่ชุมชนที่โครงการตั้งอยู่เป็นหลัก

๕. การกำหนดพื้นที่ชุมชนที่เหมาะสมสำหรับดำเนินโครงการ จะต้องคำนึงถึงศักยภาพด้านพื้นที่ที่ใช้ในการพัฒนาโครงการให้สอดคล้องกับขนาดกำลังการผลิต ปริมาณและรูปแบบการใช้ไฟฟ้า (Load Profile) ของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย (ประเภท ๑) ในพื้นที่ชุมชนให้สอดคล้องกับรูปแบบการผลิตไฟฟ้าของโครงการ และต้องคำนึงการกระจายประโยชน์จากโครงการให้กับผู้ใช้ไฟฟ้ากลุ่มเปราะบาง (มีปริมาณการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน ๒๐๐ หน่วยต่อเดือน) เป็นสำคัญ โดยใช้หลักการตามที่ กฟภ. เสนอ ดังนี้

(๑) นิยาม “ชุมชน” หมายถึง พื้นที่ระดับตำบลตามที่กระทรวงมหาดไทยกำหนด

(๒) กำหนดให้ ๑ ตำบล มีโรงไฟฟ้าเข้าร่วมได้ ๑ แห่ง และมีการเชื่อมต่อกับโครงข่ายระบบไฟฟ้าของ กฟภ. เพียง ๑ จุดเชื่อมต่อ

(๓) ตำบลที่มีสิทธิ์เข้าร่วมโครงการต้องเป็นตำบลที่มีจำนวนครัวเรือนซึ่งเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย (ประเภท ๑) ที่มีปริมาณการใช้ไฟฟ้าเฉลี่ยย้อนหลัง ๑๒ เดือนไม่เกิน ๒๐๐ หน่วยต่อเดือน ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าร้อยละ ๕๐ ของจำนวนครัวเรือนซึ่งเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย (ประเภท ๑) ทั้งหมดในตำบลนั้น ๆ

(๔) กฟภ. จะประกาศรายชื่อตำบลที่มีสิทธิ์เข้าร่วมโครงการ รวมถึงปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายที่เหมาะสมและศักยภาพสายป้อน (Feeder) ของแต่ละตำบล

๖. การคัดเลือกเอกชนผู้พัฒนาโครงการในแต่ละพื้นที่ชุมชนจะพิจารณาจากความพร้อมด้านคุณสมบัติและเทคนิค โดยใช้หลักการยื่นข้อเสนอก่อนได้สิทธิ์การพิจารณาก่อน (First Come First Served: FCFS) เพื่อให้เชื่อมั่นได้ว่าเอกชนที่ได้รับคัดเลือกจะมีความสามารถในการพัฒนาโครงการให้สำเร็จและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบตามแผนที่กำหนดไว้ ตลอดจนสามารถดำเนินโครงการอย่างมีประสิทธิภาพได้ตลอดอายุสัญญาเพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อชุมชน โดย กฟภ. จะเป็นผู้พิจารณาคำเสนอขายไฟฟ้าตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขการคัดเลือกที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) กำหนด ซึ่งอยู่ภายใต้กรอบหลักเกณฑ์ ดังนี้

(๑) ด้านคุณสมบัติ จะมีการตรวจสอบคุณสมบัติตามเงื่อนไข อาทิ ผู้ยื่นข้อเสนอจะต้องเป็นนิติบุคคลที่จดทะเบียนในประเทศไทย ไม่เป็นหน่วยงานรัฐหรือรัฐวิสาหกิจ มีทุนจดทะเบียนขั้นต่ำและวางหลักค้ำประกันการยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้ามูลค่าตามที่กำหนดซึ่งจะพิจารณากำหนดให้เหมาะสมกับมูลค่าโครงการ โครงการที่ยื่นข้อเสนอจะต้องเป็นโรงไฟฟ้าที่ลงทุนก่อสร้างใหม่และไม่เคยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหรือไม่เคยได้รับการตอบรับซื้อจากการไฟฟ้าหรือไม่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยหรือ กฟภ. ที่ยังมีผลบังคับใช้ เป็นต้น

(๒) ด้านเทคนิค จะมีการตรวจสอบความพร้อมในด้านต่าง ๆ อาทิ ความพร้อมด้านพื้นที่ ความพร้อมด้านเทคโนโลยี ความพร้อมด้านเชื้อเพลิง ความพร้อมด้านการเงิน ความเหมาะสมของแผนการดำเนินงาน เป็นต้น

(๓) ผู้ยื่นข้อเสนอแต่ละราย มีสิทธิ์ได้รับการคัดเลือกให้เป็นผู้พัฒนาโครงการ ได้สูงสุดไม่เกิน ๓๐ เมกะวัตต์

(๔) คุณสมบัติและความพร้อมด้านอื่น ๆ ตามที่ กกพ. และ/หรือ กฟภ. กำหนด

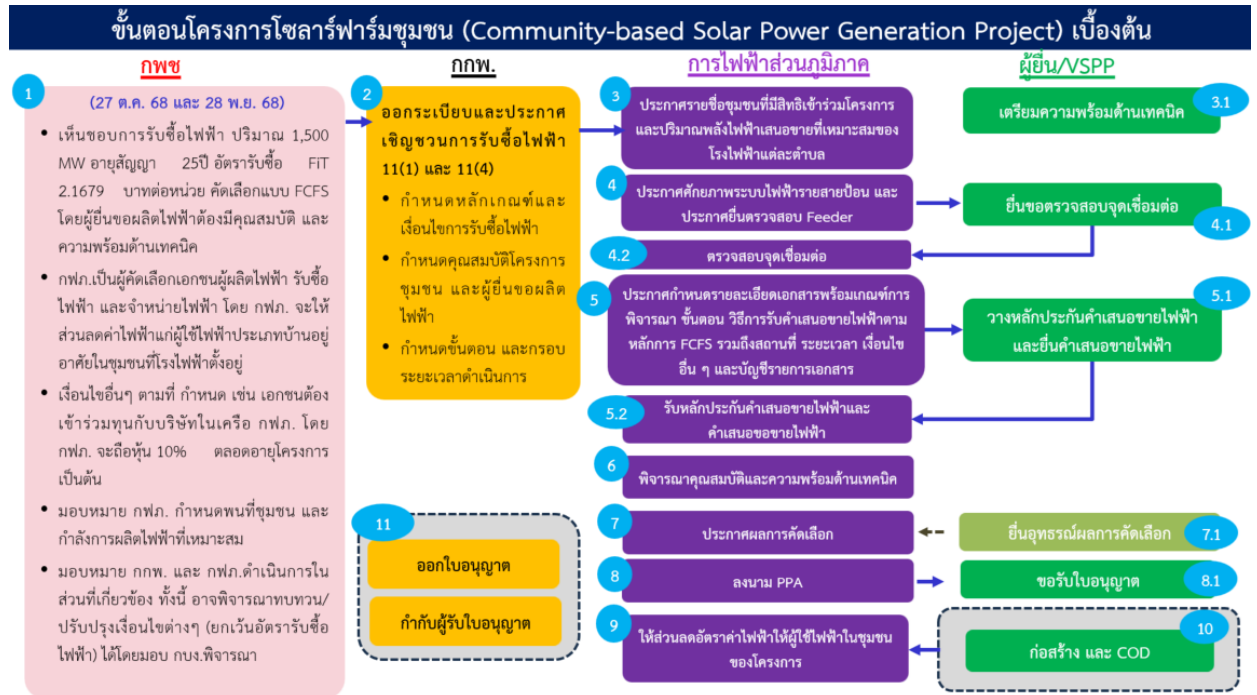
๗. เงื่อนไขการเข้าร่วมโครงการ

(๑) กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Scheduled Commercial Operation Date: SCOD) ภายใน ๑๘ เดือน นับจากวันลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กรณีที่ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ตามกำหนด ให้สามารถกำหนดเงื่อนไขหลักประกันตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ได้

(๒) กำหนดให้กรรมสิทธิ์ในหน่วย Renewable Energy Certificate (REC) หรือ Carbon Credit ที่เกิดขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าจากโครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชนเป็นกรรมสิทธิ์ของภาครัฐ โดยให้มีการระบุการครอบครองกรรมสิทธิ์ของภาครัฐไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(๓) เพื่อให้มีการกำกับดูแลให้เกิดผลประโยชน์สูงสุดแก่ประชาชน และมีการบริหารจัดการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดต่อโครงข่ายระบบไฟฟ้าและการให้บริการของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายตลอดอายุสัญญา กฟภ. เสนอให้เอกชนผู้ที่ได้รับการคัดเลือกเป็นผู้พัฒนาโครงการเข้าร่วมทุนกับบริษัทในเครือของ กฟภ. ก่อนลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โดยถือว่ามีคุณสมบัติเป็นผู้ร่วมทุนของบริษัทในเครือของ กฟภ. ด้วยแล้ว โดยไม่ต้องพิจารณาคุณสมบัติอื่นอีก ทั้งนี้ บริษัทในเครือของ กฟภ. จะถือหุ้นในบริษัทร่วมทุนด้วยสัดส่วนร้อยละ ๑๐ ตลอดอายุสัญญา

๓. ขั้นตอนการจัดการไฟฟ้าโครงการฯ



๔. กรอบระยะเวลา (เบื้องต้น)

ขั้นตอน	กรอบเวลา (เบื้องต้น)
๑. กฟท. ออกประกาศรายชื่อชุมชนที่มีสิทธิเข้าร่วมโครงการ และกำหนดปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายที่เหมาะสมของโรงไฟฟ้าแต่ละตำบล	ภายใน ๗ วัน นับตั้งแต่ กฟท. ออกประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้า
๒. กฟท. ประกาศศักยภาพระบบไฟฟ้า สายป้อน (Feeder) และประกาศให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ายื่นคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า	ภายใน ๗ วัน นับตั้งแต่ กฟท. ออกประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้า
๓. กฟท. เปิดให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า	ภายใน ๑๕ วัน นับตั้งแต่ครบกำหนดขั้นตอนที่ ๒
๔. กฟท. แจ้งผลการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า	ภายใน ๓๐ วัน นับตั้งแต่ครบกำหนดขั้นตอนที่ ๓
๕. กฟท. ประกาศกำหนดรายละเอียดเอกสารพร้อมเกณฑ์การพิจารณา ขั้นตอน วิธีการรับค่าเสนอขายไฟฟ้าตามหลักการยื่นข้อเสนอก่อนได้ สิทธิพิจารณา ก่อน (First Come First Served) รวมถึงสถานที่ ระยะเวลา เงื่อนไขอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการรับค่าเสนอขายไฟฟ้า และบัญชีรายการเอกสารประกอบการยื่นค่าเสนอขายไฟฟ้า	ภายใน ๗ วัน นับตั้งแต่ครบกำหนดขั้นตอนที่ ๔
๖. ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากวางหลักประกัน	ภายใน ๗ วัน นับตั้งแต่ครบกำหนดขั้นตอนที่ ๕
๗. ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากยื่นค่าเสนอขายไฟฟ้า	ภายใน ๑๕ วัน นับตั้งแต่ครบกำหนดขั้นตอนที่ ๖
๘. กฟท. ประกาศชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ได้รับคัดเลือก ให้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	ภายใน ๓๐ วัน นับตั้งแต่ครบกำหนดขั้นตอนที่ ๗
๙. ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	ตามที่ กฟท. กำหนด

-ร่าง-

ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากโครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชน (Community-based Solar Power
Generation Project)

พ.ศ. ...

โดยเป็นการสมควรกำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชน (Community-based Solar Power Generation Project) ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ ๓/๒๕๖๘ (ครั้งที่ ๑๗๓) เมื่อวันที่ ๒๗ ตุลาคม ๒๕๖๘ และในการประชุมครั้งที่ ๔/๒๕๖๘ (ครั้งที่ ๑๗๔) เมื่อวันที่ ๒๘ พฤศจิกายน ๒๕๖๘

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๑ (๑) และ (๔) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ .. / ... (ครั้งที่ ...) เมื่อวันที่ ๒๕๖๘ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ออกระเบียบไว้ ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ระเบียบนี้เรียกว่า “ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากโครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชน (Community-based Solar Power Generation Project) พ.ศ. ...”

ข้อ ๒ ระเบียบนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ในระเบียบนี้

“กพช.” หมายความว่า คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

“กบง.” หมายความว่า คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน

“กทพ.” หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“กฟผ.” หมายความว่า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

“กฟภ.” หมายความว่า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

“การไฟฟ้า” หมายความว่า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

“ชุมชน” หมายความว่า พื้นที่ระดับตำบลตามที่กระทรวงมหาดไทยกำหนด

“โครงการ” หมายความว่า โครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชน (Community-based Solar Power Generation Project)

“ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า” หมายความว่า ผู้ที่ยื่นความประสงค์จะผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

“ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)” หมายความว่า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ที่ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์ และเป็นผู้ได้รับใบอนุญาตตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน

“ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย” หมายความว่า ปริมาณพลังไฟฟ้ากระแสสลับ (AC) ที่เสนอขายให้แก่ กฟผ. มีหน่วยเป็นเมกะวัตต์ (MW) หรือกิโลวัตต์ (kW) ตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

“หน่วยงานกลาง” หมายความว่า หน่วยงานตรวจสอบและรับรองผลที่ได้ขึ้นทะเบียนไว้เพื่อดำเนินการตรวจสอบและรับรองผลการดำเนินงานตามระเบียบและประกาศเกี่ยวกับการรับซื้อไฟฟารวมถึงหน่วยงานกลางที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าด้วย

“สัญญาซื้อขายไฟฟ้า” หมายความว่า ข้อตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อซื้อขายไฟฟ้าระหว่างผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับ กฟผ.

“สัญญา Non-Firm” หมายความว่า สัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบไม่บังคับปริมาณซื้อขายไฟฟ้าโดย กฟผ. มีสิทธิในการลดปริมาณรับซื้อไฟฟ้าได้ตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า

“จุดรับซื้อไฟฟ้า” หมายความว่า จุดที่ติดตั้งเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ.

“จุดเชื่อมต่อ” หมายความว่า ตำแหน่งที่โรงไฟฟ้าเชื่อมต่อเข้ากับสายป้อน (Feeder) ของ กฟผ.

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

“วัน COD” หมายความว่า วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)

“ข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า” หมายความว่า ข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามระเบียบ กฟผ. หรือระเบียบของ กฟผ.

ข้อ ๔ ให้ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นผู้รักษาการตามระเบียบนี้ และ กฟผ. เป็นผู้ที่มีอำนาจวินิจฉัยชี้ขาดปัญหาเกี่ยวกับการปฏิบัติตามระเบียบนี้ คำวินิจฉัยของ กฟผ. ให้เป็นที่สิ้นสุด

หมวด ๑

บททั่วไป

ข้อ ๕ กฟผ. เป็นผู้จัดหา ดำเนินการคัดเลือกผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า และรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการด้วยอัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ Feed in Tariff (FIT) โดยทำสัญญาในรูปแบบ Non-Firm เป็นระยะเวลา ๒๕ ปี

วิธีการ ขั้นตอน และกรอบระยะเวลาดำเนินการให้เป็นไปตามที่ กฟผ. กำหนด โดยต้องมีการรับฟังความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้เสียและประกาศล่วงหน้า และต้องอยู่ภายใต้ระเบียบนี้และประกาศที่ กฟผ. กำหนด

ข้อ ๖ เป้าหมายปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าไม่เกิน ๑,๕๐๐ เมกะวัตต์ และมีกำหนดวัน SCOD ภายใน ๑๘ เดือน นับจากวันลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๗ อัตรารับซื้อไฟฟ้ารูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ๒.๑๖๗๙ บาทต่อหน่วย กำหนดตามมติ กฟผ. ในการประชุมครั้งที่ ๔/๒๕๖๘ (ครั้งที่ ๑๗๔) เมื่อวันที่ ๒๘ พฤศจิกายน ๒๕๖๘

ข้อ ๘ กำหนดพื้นที่ชุมชนและกำลังผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าที่เหมาะสมตามหลักเกณฑ์ดังต่อไปนี้

(๑) ชุมชนที่มีสิทธิเข้าร่วมโครงการต้องเป็นตำบลที่มีจำนวนครัวเรือนซึ่งเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย (ประเภท ๑) ที่มีปริมาณการใช้ไฟฟ้าเฉลี่ยย้อนหลัง ๑๒ เดือนไม่เกิน ๒๐๐ หน่วยต่อเดือน ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าร้อยละ ๕๐ ของจำนวนครัวเรือนซึ่งเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย (ประเภท ๑) ทั้งหมดในตำบลนั้น ๆ

(๒) ขนาดกำลังการผลิตของแต่ละโรงไฟฟ้าพิจารณาจากปริมาณการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย (ประเภท ๑) ซึ่งอยู่ในพื้นที่ชุมชนที่โครงการตั้งอยู่ และมีปริมาณที่สอดคล้องกับศักยภาพในการรองรับปริมาณไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Grid Capacity) ณ จุดเชื่อมต่อของ กฟผ. ในพื้นที่ โดย กฟผ. จะพิจารณาไม่ให้เกิดพลังงานไฟฟ้าไหลย้อนขึ้นสู่ระบบสายส่งของ กฟผ. ทั้งนี้ เพื่อให้มีการใช้ประโยชน์จากไฟฟ้าที่ผลิตได้ในพื้นที่ชุมชนที่ตั้งโครงการเป็นหลัก

ข้อ ๙ ให้ กฟผ. มีอำนาจหน้าที่ ดังต่อไปนี้

(๑) ออกประกาศรายชื่อชุมชนที่มีสิทธิเข้าร่วมโครงการ และกำหนดปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายที่เหมาะสมของโรงไฟฟ้าแต่ละตำบล ให้เสร็จสิ้นในคราวเดียวกัน

(๒) ออกประกาศศักยภาพระบบไฟฟ้า รายสายป้อน (Feeder) และประกาศให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ายื่นคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า

(๓) ตรวจสอบและพิจารณาการขอเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า ตามศักยภาพของระบบไฟฟ้าที่จะสามารถรองรับได้ และปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายที่เหมาะสมของโรงไฟฟ้าแต่ละตำบล รวมถึงข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง

(๔) ออกประกาศกำหนดรายละเอียดเอกสาร ขั้นตอน วิธีการรับคำเสนอขายไฟฟ้าตามหลักการยื่นข้อเสนอก่อนได้สิทธิพิจารณาก่อน (First Come First Served) รวมถึงสถานที่ ระยะเวลา เงื่อนไขอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการรับคำเสนอขายไฟฟ้า และบัญชีรายการเอกสารประกอบการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าพร้อมเกณฑ์การพิจารณา

(๕) ประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าตามลำดับเวลาในการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า

(๖) พิจารณาคุณสมบัติและความพร้อมด้านเทคนิค

(๗) ประกาศชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้รับคัดเลือกให้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และแจ้งสิทธิอุทธรณ์ผลการคัดเลือกให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ไม่ได้รับคัดเลือกทราบภายใน ๑๕ วัน

(๘) พิจารณาคำอุทธรณ์ประกาศผลการคัดเลือกตามกฎหมายว่าด้วยวิธีปฏิบัติราชการทางปกครอง

(๙) จัดทำต้นแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใต้กรอบนโยบายการรับซื้อไฟฟ้าตามมติ กพข. หรือที่ได้มอบหมาย กบง. กำหนด รวมถึงระเบียบ และประกาศที่เกี่ยวข้อง โดยส่งให้ กกพ. พิจารณาเห็นชอบในหลักการก่อนลงนามกับคู่สัญญา

(๑๐) เรียกเก็บค่าใช้จ่ายการตรวจสอบระบบไฟฟ้าตามระเบียบหรือประกาศของ กฟผ

(๑๑) ตรวจสอบการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระเบียบและประกาศที่เกี่ยวข้อง

(๑๒) ประกาศหลักการในการกำหนดส่วนลดอัตราค่าไฟฟ้าให้ชุมชน ประกาศส่วนลดอัตราค่าไฟฟ้าและให้ส่วนลดอัตราค่าไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย (ประเภท ๑) ในชุมชนที่โครงการตั้งอยู่ตามมติ กพข.

(๑๓) รายงานผลการดำเนินการ และปัญหาอุปสรรคของโครงการพร้อมเสนอแนวทางที่เหมาะสมต่อ กพข. และ กกพ.

(๑๔) ออกประกาศและดำเนินการที่เกี่ยวข้อง ตามที่ กพข. มอบหมาย

(๑๕) เมื่อ กฟผ. ออกประกาศตามระเบียบนี้ แล้วให้แจ้ง กกพ. ทราบ ทันที

(๑๖) ให้ดำเนินการตามมติ กพข. ให้ครบถ้วน ด้วยความสุจริต โปร่งใส เป็นธรรม ไม่เลือกปฏิบัติให้เป็นไปตามระเบียบ ประกาศ และกฎหมาย

ข้อ ๑๐ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าและโรงไฟฟ้าต้องมีคุณสมบัติ ดังต่อไปนี้

(๑) เป็นนิติบุคคลที่จดทะเบียนในประเทศไทย

(๒) ไม่เป็นหน่วยงานรัฐหรือรัฐวิสาหกิจ

(๓) มีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า

(๔) มีทุนจดทะเบียนขั้นต่ำไม่น้อยกว่า ๒,๐๐๐ (สองพัน) บาทต่อกิโลวัตต์ ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายรวมทุกค่าเสนอขายไฟฟ้าที่ยื่นในนามนิติบุคคลเดียวกัน และได้ชำระทุนจดทะเบียนเต็มจำนวน

(๕) เป็นโรงไฟฟ้าที่ลงทุนก่อสร้างใหม่ และไม่เคยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหรือไม่เคยได้รับการตอบรับซื้อจากการไฟฟ้าหรือไม่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย หรือ กฟผ. ที่ยังมีผลบังคับใช้

(๖) โรงไฟฟ้าที่เสนอขายไฟฟ้าต้องตั้งอยู่ในพื้นที่ชุมชนที่มีสิทธิที่เข้าร่วมโครงการ และเสนอขายไฟฟ้าตามปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายของโรงไฟฟ้าแต่ละตำบลที่ กฟผ. กำหนดตามข้อ ๙ (๑)

(๗) วางหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า (Proposal Bond) มูลค่า ๑,๐๐๐ (หนึ่งพัน) บาทต่อกิโลวัตต์ ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย ตามวิธีการที่ กฟผ. กำหนด

(๘) มีผลการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า ที่แสดงว่าระบบไฟฟ้ามีศักยภาพรองรับปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายตามคำเสนอขายไฟฟ้า

ข้อ ๑๑ โรงไฟฟ้าของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องมีความพร้อมด้านเทคนิค ดังต่อไปนี้

(๑) ความพร้อมด้านพื้นที่ ประกอบด้วย

(ก) เอกสารแสดงการมีกรรมสิทธิ์ หรือสิทธิครอบครองที่ดิน หรือเอกสารที่เชื่อได้ว่าผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าจะสามารถมีกรรมสิทธิ์ หรือสิทธิครอบครอง พร้อมทั้งสำเนาเอกสารที่ดินทั้งฉบับ เช่น โฉนดที่ดินทั้งฉบับ หนังสือรับรองการทำประโยชน์ที่ดิน (นส.๓ ก) ทั้งฉบับ สัญญาเช่าที่ดินตลอดอายุของโครงการซึ่งจดทะเบียนสัญญาเช่า ณ สำนักงานที่ดิน สัญญาจะซื้อจะขายที่ดิน เป็นต้น

(ข) ที่ดินที่ตั้งโรงไฟฟ้าต้องสามารถใช้ประโยชน์ในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าได้ โดยไม่ขัดต่อกฎหมาย เช่น กฎหมายว่าด้วยการผังเมือง กฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน ข้อบัญญัติท้องถิ่นที่ออกตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมอาคาร หรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง เป็นต้น

(ค) พื้นที่ที่ใช้ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้ามีเนื้อที่เพียงพอสอดคล้องกับขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าและไม่ต่ำกว่า ๗ ไร่ ต่อกำลังผลิตติดตั้งของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ๑ เมกะวัตต์ (๑ MWp) และมีขอบเขตพื้นที่อยู่ภายในตำบลเดียวและตรงกับตำบลที่ยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า

(ง) ในกรณีใช้ที่ดินมากกว่าหนึ่งแปลงผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องจัดทำแผนผังรวมแปลงที่ดินแสดงขอบเขตที่ดิน รวมทั้งพื้นที่สาธารณประโยชน์ โดยระบุเลขที่ที่ดินและขนาดของที่ดินแต่ละแปลงในแผนผังให้ครบถ้วนและชัดเจน

(๒) ความพร้อมด้านเทคโนโลยีและเชื้อเพลิง (แหล่งพลังงานต้นทาง) ประกอบด้วย

(ก) มีแผนผังโรงไฟฟ้า (Plant Layout) ประเภทพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนพื้นดิน ให้สอดคล้องกับแปลงที่ดินตามข้อ ๑๑ (๑)

(ข) มีแผนภูมิของระบบไฟฟ้า (Single Line Diagram) ประเภทพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนพื้นดิน

(ค) มีวิศวกรเป็นผู้รับรองแบบตามข้อ (ก) (ข) ตามสาขาและระดับตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกร

(ง) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องมีประสบการณ์ในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ตามที่ กฟผ. ประกาศกำหนด

(จ) มีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าตรงตามปริมาณที่ กฟผ. ประกาศกำหนดในแต่ละตำบล

(ฉ) มีผลการวิเคราะห์ความสามารถในการผลิตไฟฟ้าที่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบต่อปี พร้อมรายการคำนวณ

(๓) ความพร้อมด้านการเงิน ประกอบด้วย

(ก) มีเอกสารแสดงประมาณการมูลค่าโครงการ

(ข) มีหนังสือสนับสนุนทางการเงินจากธนาคารพาณิชย์ตามกฎหมายว่าด้วยธุรกิจสถาบันการเงิน หรือสถาบันการเงินของรัฐที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น พิจารณาตอบรับการสนับสนุนการให้สินเชื่อไม่น้อยกว่าร้อยละ ๕๐ ของมูลค่าโครงการ โดยระบุชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าและที่ตั้งโรงไฟฟ้าตรงกับคำเสนอขายไฟฟ้า

(๔) ความเหมาะสมของแผนการดำเนินงาน แสดงกรอบระยะเวลาการพัฒนาโครงการ เช่น การจัดทำรายงานด้านสิ่งแวดล้อม การรับฟังความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้เสีย การขอรับใบอนุญาตต่าง ๆ การจัดหาแหล่งเงินทุน การจัดหาเครื่องจักรอุปกรณ์ การก่อสร้างสถานประกอบกิจการพลังงาน สอดคล้องตามแผนการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์

หมวด ๒

การยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า

ข้อ ๑๒ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าตามที่ กฟผ. จะประกาศกำหนดต่อไป

ข้อ ๑๓ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าสามารถเสนอขายไฟฟ้าระบุจุดเชื่อมต่อหลัก ๑ จุด และจุดเชื่อมต่อเชื่อมต่อทางเลือก (สำรอง) อีก ๑ จุด และต้องแสดงความประสงค์ยินยอมให้ปรับลดพลังไฟฟ้าเสนอขายในคำเสนอขายไฟฟ้า เพื่อให้ได้สิทธิการคัดเลือกตามศักยภาพระบบไฟฟ้าที่รองรับได้ในกรณีที่สายป้อน (Feeder) รองรับพื้นที่หลายตำบล หรือตามปริมาณเป้าหมายที่คงเหลือเป็นรายสุดท้าย

ข้อ ๑๔ กฟผ. ต้องเก็บรักษาข้อมูลคำเสนอขายไฟฟ้า เอกสารแสดงคุณสมบัติ เอกสารแสดงความพร้อมด้านเทคนิคอย่างระมัดระวัง โดยต้องจัดเก็บ ควบคุม และรักษาความลับของข้อมูลมิให้เกิดการรั่วไหล ป้องกันเอกสารสูญหายหรือถูกทำลาย

หมวด ๓

การพิจารณาคัดเลือก

ข้อ ๑๕ ให้ กฟผ. ตรวจสอบคำเสนอขายไฟฟ้า เอกสารแสดงคุณสมบัติ เอกสารแสดงความพร้อมด้านเทคนิค โดยให้เรียงลำดับผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าตามเวลาและวันที่ยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าตามที่ กฟผ. ประกาศกำหนดในข้อ ๙(๔)

ข้อ ๑๖ กฟผ. จะเป็นผู้คัดเลือกผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่มีคุณสมบัติและผ่านเกณฑ์ความพร้อมด้านเทคนิค ตามเงื่อนไข ดังต่อไปนี้

(๑) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่มีคุณสมบัติและความพร้อมด้านเทคนิค และยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าตามวิธีการที่ กฟผ. กำหนด จะได้รับพิจารณาคัดเลือกตามหลักการยื่นข้อเสนอก่อนมีสิทธิได้รับการพิจารณาก่อน (First Come First Served: FCFS)

(๒) กำหนดให้ ๑ ตำบล มีโรงไฟฟ้าเข้าร่วมได้ ๑ แห่ง และมีการเชื่อมต่อกับโครงข่ายระบบไฟฟ้าของ กฟผ. เพียง ๑ จุดเชื่อมต่อ

(๓) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าแต่ละราย มีสิทธิได้รับการคัดเลือกให้เป็นผู้พัฒนาโครงการ ได้สูงสุดไม่เกิน ๓๐ เมกะวัตต์

(๔) การผลิตไฟฟ้าของโครงการภายใต้สถานีไฟฟ้าของ กฟผ. ต้องไม่ทำให้มีพลังงานไฟฟ้าไหลย้อนขึ้นสู่ระบบสายส่งของ กฟผ.

(๕) การคัดเลือกผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องไม่เกินปริมาณเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้า กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่จะได้รับการคัดเลือกเป็นรายสุดท้าย เสนอขายไฟฟ้ามากกว่าปริมาณเป้าหมายคงเหลือ ให้ กฟผ. คัดเลือกได้ตามปริมาณเป้าหมายที่คงเหลือ ตามความประสงค์ยินยอมปรับลดพลังไฟฟ้าเสนอขายของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า

ข้อ ๑๗ ให้ กฟผ. พิจารณาคัดเลือกผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติและผ่านเกณฑ์ความพร้อมด้านเทคนิคตามเงื่อนไขของข้อ ๑๖ และหลักเกณฑ์การคัดเลือก ดังต่อไปนี้

(๑) กรณี ศักยภาพระบบไฟฟ้าของสายป้อน (Feeder) ที่จุดเชื่อมต่อหลักเพียงพอรองรับปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายตามคำเสนอขายไฟฟ้าได้ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าจะได้รับการคัดเลือกตามปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายที่จุดเชื่อมต่อหลัก

(๒) กรณี ศักยภาพระบบไฟฟ้าของสายป้อน (Feeder) ที่จุดเชื่อมต่อหลักไม่เพียงพอรองรับปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย เนื่องจากได้ถูกจัดสรรให้แก่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าก่อนหน้าตามลำดับ First Come First Served และผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าให้ความยินยอมปรับลดพลังไฟฟ้าเสนอขาย ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าจะได้รับการพิจารณาคัดเลือกไม่น้อยกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าขั้นต่ำที่ยินยอมปรับลดตามที่ระบุไว้ในคำเสนอขายไฟฟ้าแต่ไม่เกินศักยภาพระบบไฟฟ้าคงเหลือของสายป้อน (Feeder) ที่จุดเชื่อมต่อหลัก

(๓) กรณี ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าแสดงความยินยอมปรับลดพลังไฟฟ้าเสนอขาย แต่ไม่สามารถคัดเลือกที่จุดเชื่อมต่อหลักได้ กฟผ. จะพิจารณาคัดเลือกตามปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย ณ จุดเชื่อมต่อทางเลือก (สำรอง) หากศักยภาพระบบไฟฟ้าของสายป้อน (Feeder) ที่จุดเชื่อมต่อทางเลือก (สำรอง) เพียงพอ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าจะได้รับการคัดเลือกตามปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายที่จุดเชื่อมต่อทางเลือก (สำรอง)

(๔) กรณี ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าแสดงความยินยอมปรับลดพลังไฟฟ้าเสนอขาย แต่ศักยภาพระบบไฟฟ้าของสายป้อน ณ จุดเชื่อมต่อหลักไม่สามารถรองรับปริมาณเสนอขายไฟฟ้าได้ตามข้อ (๑) และ (๒) และศักยภาพระบบไฟฟ้าของสายป้อน (Feeder) ณ จุดเชื่อมต่อทางเลือก (สำรอง) ไม่สามารถรองรับปริมาณเสนอขายไฟฟ้าได้ตาม (๓) เนื่องจากศักยภาพระบบไฟฟ้าได้ถูกจัดสรรให้แก่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าก่อนหน้าตามลำดับ First Come First Served ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าจะได้รับการพิจารณาคัดเลือก ณ จุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าทางเลือก (สำรอง) ไม่น้อยกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าขั้นต่ำที่ยินยอมปรับลดและไม่เกินศักยภาพระบบไฟฟ้าคงเหลือของสายป้อน (Feeder) ณ จุดเชื่อมต่อทางเลือก (สำรอง)

(๕) กรณี ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าไม่แสดงความยินยอมปรับลดพลังไฟฟ้าเสนอขาย หรือแสดงความยินยอมปรับลดพลังไฟฟ้าเสนอขาย แต่ศักยภาพระบบไฟฟ้าของสายป้อน (Feeder) ณ จุดเชื่อมต่อหลัก และจุดเชื่อมต่อทางเลือก (สำรอง) ไม่เพียงพอรองรับปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าจะไม่ได้รับการคัดเลือก

ข้อ ๑๘ ให้ กฟผ. ประกาศรายชื่อผู้ได้รับการคัดเลือก พร้อมระบุที่ตั้งโรงไฟฟ้า พลังไฟฟ้าเสนอขาย และจุดเชื่อมต่อ ให้รับทราบเป็นการทั่วไป และแจ้งสิทธิอุทธรณ์ผลการคัดเลือกให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ไม่ได้รับคัดเลือกทราบภายใน ๑๕ วันและพิจารณาอุทธรณ์ตามกฎหมายว่าด้วยวิธีปฏิบัติราชการทางปกครอง

หมวด ๔

หลักประกันและสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๑๙ ให้ กฟผ. สละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า (Proposal Bond) ให้แก่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า ในกรณีดังต่อไปนี้

(๑) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขอถอนคำเสนอขายไฟฟ้า ภายในระยะเวลายื่นคำเสนอขายไฟฟ้า ตามประกาศของ กฟผ. ให้ กฟผ. สละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันภายใน ๓๐ (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่ยื่นขอถอนคำเสนอขายไฟฟ้า

(๒) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าไม่ได้รับการคัดเลือกให้เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ให้ กฟผ. สละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันภายใน ๓๐ (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่ประกาศชื่อผู้ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติและความพร้อมด้านเทคนิค หรือประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการคัดเลือกให้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(๓) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. แล้ว ให้ กฟผ. สละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันภายใน ๓๐ (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๒๐ ก่อนวันลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้ กฟผ. พิจารณาดำเนินการตามมติ กพข. และให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการคัดเลือกดำเนินการ ดังต่อไปนี้

(๑) จัดส่งเอกสารประกอบการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามที่ กฟผ. กำหนด

(๒) วางหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) ในรูปแบบสัญญา Non-Firm จำนวน ๑,๐๐๐ (หนึ่งพัน) บาทต่อกิโลวัตต์ ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายตามที่ได้รับคัดเลือก ตามวิธีการที่ กฟผ. กำหนด

(๓) ปฏิบัติตามเงื่อนไขการเข้าร่วมโครงการที่ กฟผ. กำหนดครบหลักการตามมติ กพข.

ข้อ ๒๑ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านการคัดเลือก และผู้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต้องเป็นนิติบุคคลเดียวกัน และต้องลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ตามที่ กฟผ. กำหนด

หากผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าไม่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลาที่กำหนด ให้ถือว่าคำเสนอขายไฟฟ้าเป็นอันยกเลิกหรือสิ้นผล และให้ กฟผ. เรียกชำระหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า (Proposal Bond) ทั้งหมด

ข้อ ๒๒ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ก็ต่อเมื่อได้รับใบอนุญาต และปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงานและกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง

ข้อ ๒๓ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายในกำหนดวัน SCOD เว้นแต่เหตุจากความผิดปกติของการไฟฟ้า ทำให้ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้

ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายใน ๖๐ (หกสิบ) วัน นับถัดจากกำหนดวัน SCOD ให้ กฟผ. คิดค่าปรับต่อวันในอัตราร้อยละ ๐.๓๓ (ศูนย์จุดสามสาม) ของวงเงินหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development bond)

ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายใน ๑๒ (สิบสอง) เดือน นับถัดจากกำหนด SCOD ให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลงโดยมีพักต้องบอกกล่าว และให้ กฟผ. เรียกชำระหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development bond) ทั้งหมด

ข้อ ๒๔ ให้ กฟผ. สละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development bond) เมื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ โดยให้ กฟผ. สละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development bond) คงเหลือ หลังจากที่ได้หักค่าความเสียหาย หรือค่าปรับที่เกิดขึ้นไว้แล้ว (ถ้ามี) ภายใน ๓๐ (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่ COD

ข้อ ๒๕ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายเข้าระบบไฟฟ้าของ กฟผ. ให้วัดจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงในเดือนนั้น ๆ ในช่วงเวลา ๑๕ (สิบห้า) นาทีใด ๆ เฉพาะที่จ่ายเข้าระบบไฟฟ้า ไม่เกินปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายจากมาตรวัดไฟฟ้า (Meter) ที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากติดตั้งเพื่อซื้อขายไฟฟ้าตามที่ กฟผ. กำหนดเพียงจุดเดียว

ข้อ ๒๖ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเท่านั้น

ข้อ ๒๗ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องเป็นผู้ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการพลังงานตลอดระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และต้องรายงานจำนวนหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าและนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามระเบียบหรือประกาศ กฟผ. ที่เกี่ยวข้อง

ข้อ ๒๘ กฟผ. หรือหน่วยงานกลาง มีสิทธิเข้าตรวจสอบโรงไฟฟ้า เพื่อตรวจสอบกระบวนการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากให้เป็นไปตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระเบียบ และประกาศที่เกี่ยวข้อง

ข้อ ๒๙ ให้สิทธิในหน่วย Renewable Energy Certificate (REC) หรือ Carbon Credit ที่เกิดขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็นสิทธิของ กฟผ. ในฐานะผู้รับซื้อหรือภาครัฐ และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องให้ข้อมูลเพื่อการจัดทำฐานข้อมูลก๊าซเรือนกระจกของประเทศไทยตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

ในกรณีที่ภาครัฐมีข้อตกลงหรือพันธะผูกพันระหว่างประเทศเกี่ยวกับพลังงานหรือสิ่งแวดล้อม เช่น ข้อตกลงลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์หรือก๊าซเรือนกระจก หรือในกรณีที่ประเทศไทยออกกฎหมายภายในเกี่ยวกับการลดก๊าซเรือนกระจกหรือการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ กฟผ. กฟผ. หรือผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องปฏิบัติตามกฎหมายหรือหลักเกณฑ์ที่จะออกมาในอนาคตด้วย

ภายหลังจากที่มีการรับซื้อไฟฟ้าเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว สิทธิประโยชน์หรือสิทธิในเชิงทรัพย์สินที่เกิดจากการอนุมัติตามข้อตกลงหรือพันธะผูกพันระหว่างประเทศ รวมทั้งกฎหมายหรือหลักเกณฑ์ในเรื่องดังกล่าว ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากยินยอมให้สิทธิประโยชน์หรือสิทธิในเชิงทรัพย์สินของหน่วย REC หรือ Carbon Credit ดังกล่าวตกเป็นของ กฟผ. ในฐานะผู้รับซื้อหรือภาครัฐทั้งสิ้น เนื่องจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากได้รับการสนับสนุนและการอุดหนุนจากภาครัฐในส่วน of Feed-in Tariff (FIT) แล้ว

ข้อ ๓๐ ห้ามผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าเปลี่ยนแปลงข้อมูลค่าเสนอขายไฟฟ้าตามที่ได้รับการคัดเลือก และห้ามเปลี่ยนแปลงรายละเอียดสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ดังต่อไปนี้

(๑) ประเภทพลังงานหมุนเวียน

(๒) ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย

(๓) จุดเชื่อมต่อ

(๔) ที่ตั้งโครงการ

ข้อ ๓๑ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องคงไว้ซึ่งผู้ถือหุ้นอย่างน้อยหนึ่งรายในกลุ่มผู้ถือหุ้นรายเดิม โดยให้มีสัดส่วนจำนวนหุ้นรวมกันมากกว่าร้อยละ ๕๐ (ห้าสิบ) ของหุ้นทั้งหมด จนกว่าจะครบกำหนด ๕ (ห้า) ปี หลังจากวัน COD

เว้นแต่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่เป็นบริษัทมหาชนจำกัด ซึ่งจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ให้ดำเนินการตามขั้นตอนของกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

ห้ามมิให้ผู้ผลิตไฟฟ้าโอนสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กับผู้อื่น เว้นแต่จะได้รับการยินยอมเป็นหนังสือจาก กฟผ. โดยความเห็นชอบของ กกพ.

หมวด ๕

การเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า การตรวจสอบอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง

ข้อ ๓๒ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่ใช้ในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า การตรวจสอบระบบอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายอื่นที่เกี่ยวข้องให้กับ กฟผ. คู่สัญญา ตามหลักการที่เป็นไปตามมาตรา ๘๐ และมาตรา ๘๑ ของกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน ตามความเห็นชอบของ กกพ. เป็นกรณีไป

ข้อ ๓๓ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันความเสียหายของระบบไฟฟ้า ปฏิบัติตามมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานการเชื่อมต่อเข้ากับระบบและผลิตไฟฟ้าให้มีคุณภาพตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า

หากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากไม่ปฏิบัติตามความในวรรคหนึ่ง กฟผ. มีสิทธิไม่ให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้

ในกรณีที่เกิดความเสียหายเกิดขึ้นอันเนื่องจากความบกพร่องทางด้านอุปกรณ์ระบบไฟฟ้าหรือสาเหตุอื่นๆ จากฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งซึ่งมิใช่เหตุสุดวิสัย ฝ่ายนั้นจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบต่อความเสียหายดังกล่าว

ข้อ ๓๔ กฟผ. หรือหน่วยงานกลางสามารถเข้าตรวจสอบสถานที่ประกอบกิจการได้ตามความเหมาะสมและ กฟผ. มีสิทธิสั่งให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก แก้ไขหรือปรับเปลี่ยนอุปกรณ์เพื่อให้ได้มาตรฐาน ตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า โดยเป็นไปตามมาตรา ๘๑ มาตรา ๘๒ และมาตรา ๘๓ ของกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน

ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากไม่ปฏิบัติตามความในวรรคหนึ่ง กฟผ. มีสิทธิไม่ให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้

หมวด ๖
การระงับข้อพิพาท

ข้อ ๓๕ ข้อพิพาทที่เกิดจากการปฏิบัติตามระเบียบหรือประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าที่ออกภายใต้ระเบียบฉบับนี้ และสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ระงับข้อพิพาทตามหลักเกณฑ์และวิธีการ ดังต่อไปนี้

(๑) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า หรือผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก หรือ กฟผ. ที่มีข้อพิพาทตามระเบียบหรือประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าที่ออกภายใต้ระเบียบฉบับนี้ ให้ดำเนินการตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขการยื่นข้อพิพาทและการพิจารณาวินิจฉัยข้อพิพาทระหว่างผู้รับใบอนุญาต

(๒) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบหรือประกาศของ กฟผ. หรือผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ยื่นเป็นหนังสือต่อ กฟผ. ที่เป็นผู้สัญญาเพื่อพิจารณา หากไม่สามารถเจรจาข้อยุติได้ให้เสนอเรื่องต่อศาลไทยเป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาด

หมวด ๗
เบ็ดเตล็ด

ข้อ ๓๖ กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ายื่นคำเสนอขายไฟฟ้าและเอกสารอันเป็นเท็จ ให้ถือว่าคำเสนอขายไฟฟ้าเป็นอันยกเลิก และให้ กฟผ. ยึดหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าได้

กรณีตรวจพบภายหลังการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว ให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลง และ กฟผ. ในฐานะคู่สัญญามีสิทธิยึดหลักประกันทั้งหมด

ข้อ ๓๗ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากและ กฟผ. ต้องปฏิบัติตามกฎหมาย หลักเกณฑ์ และข้อตกลงหรือพันธะผูกพันระหว่างประเทศเกี่ยวกับพลังงานหรือสิ่งแวดล้อมของรัฐที่จะกำหนดต่อไปในอนาคตอย่างเต็มความสามารถ

ข้อ ๓๘ กฟผ. ขอสงวนสิทธิในการยกเลิกโครงการตามระเบียบนี้ ก่อนลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อันเนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของรัฐตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

ภายใต้ข้อสงวนสิทธิตามความในวรรคหนึ่ง ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าหรือผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะฟ้องร้องหรือเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ จาก กฟผ. หรือ สำนักงาน กฟผ. มิได้

ประกาศ ณ วันที่

(นายพิทักษ์ จรรย์พงษ์)

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ผู้ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน