ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

ประเภทสัญญา Non-Firm

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย : การไฟฟ้านครหลวง : การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

พ.ศ. 2550

(ฉบับปรับปรุง พ.ศ. 2552)

คำนำ

ตามที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ 6/2549 (ครั้งที่ 109) เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2549 ได้มีมติให้ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เปิดการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กทุกประเภทเชื้อเพลิงตามที่กำหนดในระเบียบการรับซื้อไฟฟ้า โดยให้ขยายปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจากเดิม 3,200 เมกะวัตต์ เป็น 4,000 เมกะวัตต์ และให้ดำเนินการปรับปรุงระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ให้มีความเหมาะสมกับสถานการณ์ปัจจุบัน และกำหนดราคารับซื้อไฟฟ้าให้แตกต่างกันตามช่วงเวลาของการใช้ไฟฟ้า

กฟผ. จึงได้จัดทำระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm ฉบับ พ.ศ. 2550 เพื่อบังคับใช้กับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm ที่ กฟผ. ได้รับคำร้องตั้งแต่วันที่การไฟฟ้าออกประกาศ เรื่อง ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก พ.ศ. 2550 เป็นต้นไป

หากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กรายใดต้องการรายละเอียดเพิ่มเติม โปรดติดต่อสอบถามโดยตรงได้ที่ฝ่ายสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เลขที่ 53 หมู่ 2 ถนนจรัญสนิทวงศ์ ตำบลบางกรวย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี 11130 โทรศัพท์ 0-2436-2802 ในเวลาราชการ

ประกาศ
เรื่อง ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก พ.ศ. ๒๕๕๐
(ฉบับปรับปรุง พ.ศ. ๒๕๕๒ และฉบับปรับปรุง พ.ศ. ๒๕๕๓)

ตามที่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ออกประกาศเรื่อง ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก พ.ศ. ๒๕๕๐ ลงวันที่ ๑๘ เมษายน ๒๕๕๐ ซึ่งคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติได้มีมติในการประชุม ครั้งที่ ๓/๒๕๕๐ (ครั้งที่ ๑๑๒) เมื่อวันที่ ๙ เมษายน ๒๕๕๐ เห็นชอบระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเฉพาะการผลิตไฟฟ้าระบบ Cogeneration ฉบับ พ.ศ. ๒๕๕๐ ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ฉบับ พ.ศ. ๒๕๕๐ และระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm ฉบับ พ.ศ. ๒๕๕๐ นั้น

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้มีมติเมื่อวันที่ ๑๐ กันยายน ๒๕๕๒ เห็นชอบให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยปรับปรุงแก้ไขระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ใช้ในปัจจุบัน ให้มีความเหมาะสมและสอดคล้องกับบริบทของกฎหมายที่เปลี่ยนแปลง และมีมติเมื่อวันที่ ๙ กันยายน ๒๕๕๓ เห็นชอบการปรับปรุงระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก เฉพาะการผลิตไฟฟ้าระบบ Cogeneration พ.ศ. ๒๕๕๐ ในข้อ จ. ข้อที่ ๕ รวมทั้งมีมติเมื่อวันที่ ๒๐ กรกฎาคม ๒๕๕๔ เห็นชอบการแก้ไขระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก พ.ศ. ๒๕๕๐ (ฉบับปรับปรุง พ.ศ. ๒๕๕๒ และฉบับปรับปรุง พ.ศ. ๒๕๕๓) โดยให้มีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ ๑๐ กันยายน ๒๕๕๒ เป็นต้นไป

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยความเห็นชอบของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จึงประกาศให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กทราบระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเฉพาะการผลิตไฟฟ้าระบบ Cogeneration ฉบับ พ.ศ. ๒๕๕๐ (ฉบับปรับปรุง พ.ศ. ๒๕๕๓) ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ฉบับ พ.ศ. ๒๕๕๐ (ฉบับปรับปรุง พ.ศ. ๒๕๕๒) และระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm ฉบับ พ.ศ. ๒๕๕๐ (ฉบับปรับปรุง พ.ศ. ๒๕๕๒) ซึ่งได้ปรับปรุงตามมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานดังกล่าว โดยให้มีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานมีมติเมื่อวันที่ ๑๐ กันยายน ๒๕๕๒ เป็นต้นไป

ประกาศ ณ วันที่ ๑๙ ก.ค. ๒๕๕๕

.....

(นายสุทัศน์ ปัทมสิริวัฒน์)
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

.....

(นายอาทร สินสวัสดิ์)
การไฟฟ้านครหลวง

.....

(นายณรงค์ศักดิ์ กำมเลศ)
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

สารบัญ

สิ่งแนบที่ 1 ประกาศ อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm ฉบับลงวันที่ 18 เมษายน 2550

สิ่งแนบที่ 2 ประกาศ การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm ฉบับลงวันที่ 18 เมษายน 2550

ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

(ประเภทสัญญา Non-Firm)

นิยาม

"ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก"	หมายถึง	ผู้ผลิตไฟฟ้า ทั้งภาคเอกชน รัฐบาลและรัฐวิสาหกิจที่มีลักษณะกระบวนการผลิตไฟฟ้าตามข้อ ค. ที่จำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
"การไฟฟ้า"	หมายถึง	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)
เชื้อเพลิงหลัก	หมายถึง	เชื้อเพลิงชีวมวลทุกประเภทที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า
เชื้อเพลิงเสริม	หมายถึง	เชื้อเพลิงที่ใช้ในการจุดเตา และใช้ในการรักษาสภาพการเผาไหม้ของเชื้อเพลิง (Flame Stability) รวมถึงเชื้อเพลิงสำรอง (Secondary Fuel) ที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กใช้ในระหว่างการผลิต

เชื้อเพลิงสำรอง (Secondary Fuel) หมายถึง เชื้อเพลิงที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กได้แจ้งไว้เพื่อใช้แทนเชื้อเพลิงหลัก (Primary Fuel) ในกรณีที่มีความจำเป็น สำหรับเชื้อเพลิงชีวมวลทุกประเภทให้ถือเป็นเชื้อเพลิงหลักชนิดเดียวกัน

ก. วัตถุประสงค์ของการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

1. เพื่อส่งเสริมให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเข้ามามีส่วนร่วมในการผลิตไฟฟ้า
2. เพื่อส่งเสริมให้มีการใช้ต้นพลังงานพลอยได้ในประเทศและพลังงานนอกรูปแบบในการผลิตไฟฟ้า
3. เพื่อส่งเสริมให้มีการใช้พลังงานในการผลิตไฟฟ้าให้เกิดประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น
4. เพื่อช่วยแบ่งเบาภาระทางด้านการลงทุนของรัฐในระบบการผลิตและระบบจำหน่ายไฟฟ้า

ข. การบังคับใช้

ให้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm ฉบับ พ.ศ. 2550 ใช้บังคับกับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non Firm ที่ กฟผ. ได้รับคำร้องตั้งแต่วันที่ 18 เมษายน 2550 เป็นต้นไป

ทั้งนี้ ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm ที่ กฟผ. ได้รับคำร้องก่อน 18 เมษายน 2550 จะต้องเปลี่ยนมาใช้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm ฉบับนี้ เมื่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเดิมครบอายุสัญญาแล้ว

ค. ลักษณะกระบวนการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

กฟผ. จะรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ผลิตไฟฟ้าตามลักษณะกระบวนการผลิตดังต่อไปนี้

1. **การผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ใช้พลังงานนอกรูปแบบ** (Non-Conventional Energy) เช่น พลังลม พลังแสงอาทิตย์ พลังน้ำขนาดเล็ก (Mini Hydro) เป็นต้น ซึ่งต้องไม่ใช่การใช้น้ำมัน ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน และพลังนิวเคลียร์

2. **การผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กโดยใช้เชื้อเพลิงดังต่อไปนี้**

   2.1 กากหรือเศษวัสดุเหลือใช้ในการเกษตร หรือกากจากการผลิตผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมหรือการเกษตร

   2.2 ผลิตภัณฑ์ที่แปรรูปมาจากกากหรือเศษวัสดุเหลือใช้จากการเกษตร หรือจากการผลิตผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมหรือการเกษตร

   2.3 ขยะมูลฝอย

   2.4 ไม้จากการปลูกป่าเป็นเชื้อเพลิง

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ใช้เชื้อเพลิงดังกล่าวข้างต้นสามารถใช้เชื้อเพลิงในเชิงพาณิชย์ เช่น น้ำมัน ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงเสริมได้ แต่ทั้งนี้พลังงานความร้อนที่ได้จากการใช้เชื้อเพลิงเสริมในแต่ละรอบปีต้องไม่เกินร้อยละ 25 ของพลังงานความร้อนทั้งหมดที่ใช้ในกระบวนการผลิตในรอบปีนั้นๆ

3. **การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานที่ได้มาจากกระบวนการผลิต การใช้ หรือการขนส่งเชื้อเพลิง ได้แก่**

   3.1 พลังงานที่เหลือทิ้ง เช่น ไอน้ำที่เหลือจากกระบวนการผลิตผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมหรือการเกษตร

   3.2 พลังงานสูญเสีย เช่น ความร้อนจากไอเสียเครื่องยนต์

3.3 พลังงานที่เป็นผลพลอยได้ เช่น พลังงานกลซึ่งเป็นผลพลอยได้จากการปรับลดความดันของก๊าซธรรมชาติ

ทั้งนี้ ไม่รวมถึงการใช้พลังงานสิ้นเปลืองที่ใช้แล้วหมดไปมาผลิตไฟฟ้าโดยตรง

4. การผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กด้วยระบบการผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration) โดยใช้เชื้อเพลิงชนิดใดก็ได้

ง. มาตรฐานระบบไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่มีความประสงค์จะผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. จะต้องปฏิบัติตามมาตรฐานในด้านความปลอดภัยและมาตรฐานในการเชื่อมโยงตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ของการไฟฟ้า

จ. ขั้นตอนและหลักการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

1. กฟผ. จะประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเป็นงวดๆ โดยจะกำหนดปริมาณพลังไฟฟ้าที่จะรับซื้อทั้งหมดและราคาที่ใช้สำหรับการรับซื้อในงวดนั้นๆ

2. ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ประสงค์จะขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ต้องยื่นแบบคำร้องและข้อเสนอการขายไฟฟ้า ณ สำนักงานใหญ่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เลขที่ 53 หมู่ 2 ถนนจรัญสนิทวงศ์ ตำบลบางกรวย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี

3. การไฟฟ้าจะพิจารณาการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ตามรายละเอียดข้อมูลประกอบคำร้องและข้อเสนอการขายไฟฟ้าที่ต้องยื่นให้ครบถ้วน ดังนี้

3.1 หนังสือรับรองของสำนักงานทะเบียนหุ้นส่วนบริษัท หลักฐานการจดทะเบียนนิติบุคคล และหนังสือบริคณห์สนธิของนิติบุคคล (อายุไม่เกิน 6 เดือน นับจากวันที่ออกหนังสือรับรองดังกล่าว)

3.2 แผนที่แสดงที่ตั้งของโรงไฟฟ้า

3.3 สถานที่ติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้า และแผนผังโรงไฟฟ้า (Plant Layout)

3.4 ข้อมูลเบื้องต้นของลักษณะกระบวนการผลิตไฟฟ้า Heat Balance Diagram และ/หรือ Piping and Instrument Diagram (P&ID) พร้อมแสดงปริมาณ, อุณหภูมิ, แรงดันของไอน้ำที่ใช้ในกระบวนการผลิต และมาตรวัดไอน้ำ

3.5 ข้อมูลเบื้องต้นของขั้นตอนกระบวนการผลิตภายในโรงงาน (Flow Diagram)

3.6 ปริมาณพลังงานความร้อนที่ใช้ในกระบวนการผลิตผลิตภัณฑ์ต่อพลังงานที่ผลิตได้ทั้งหมด

3.7 รายละเอียดของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและเครื่องต้นกำลัง (Name Plate) พร้อมข้อกำหนดทางเทคนิค (Specification)

3.8 แผนภูมิของระบบไฟฟ้า (Single Line Diagram) ระบบมาตรวัดไฟฟ้าและระบบป้องกัน (Metering and Relaying Diagram) ที่จะต่อเชื่อมกับระบบของการไฟฟ้า

3.9 ปริมาณพลังไฟฟ้า พลังงานไฟฟ้า ที่จะจ่ายเข้าระบบของการไฟฟ้า ณ จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า แผนการผลิตไฟฟ้าและการใช้ไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก และการใช้ไฟฟ้าของนิติบุคคลอื่นที่จะใช้ไฟฟ้าจากการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

3.10 วันกำหนดเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า

3.11 ปริมาณพลังไฟฟ้าสำรองที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องการขอใช้จากการไฟฟ้า

3.12 จำนวนผู้ปฏิบัติงานเกี่ยวกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า วุฒิการศึกษา และใบอนุญาตเป็นผู้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม

3.13 ปริมาณของเชื้อเพลิงที่ใช้ต่อปีและค่าความร้อนต่ำเฉลี่ย (Average Lower Heating Value) ของเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าหรือใช้ในระบบCogeneration ทั้งเชื้อเพลิงหลักและเชื้อเพลิงเสริม พร้อมแสดงมาตรวัดเชื้อเพลิง

4. กฟผ. จะแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าภายใน 90 วัน นับจากวันที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กยื่นคำร้องและข้อเสนอการขายไฟฟ้าที่มีข้อมูลครบถ้วนสมบูรณ์แล้วและในกรณีที่ กฟผ. พิจารณาไม่รับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กรายใด กฟผ. จะแจ้งเหตุผลในการไม่รับซื้อไฟฟ้าดังกล่าวเป็นลายลักษณ์อักษร

5. ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ภายใน 2 ปี นับจากวันที่ กฟผ. แจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้า หากไม่มีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลาดังกล่าวให้ถือว่าคำร้องและข้อเสนอการขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กรายนั้นเป็นอันยกเลิก

ฉ. เงื่อนไขการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

เงื่อนไขการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมีดังนี้

1. กฟผ. เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าแต่เพียงผู้เดียว

2. กฟผ. จะรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่มีลักษณะกระบวนการผลิตไฟฟ้าตามข้อ ค.

3. ปริมาณพลังไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กแต่ละรายที่จ่ายเข้าระบบของการไฟฟ้าจะต้องไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ ณ จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า โดยการไฟฟ้าจะคำนึงถึงความสามารถและความมั่นคงของระบบไฟฟ้าที่จะรับได้

4. ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ตามที่กฎหมายกำหนด) โดยต้องนำผลมาแสดงกับ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 5 วันทำการ ก่อนวันลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องนำหนังสือรับรองการอนุญาตให้ก่อสร้างโรงงานติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ใบอนุญาตผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ใบอนุญาตทางสิ่งแวดล้อมและใบอนุญาตอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด มาแสดงกับ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 วันทำการ ก่อนวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า

5. กฟผ. สงวนสิทธิเป็นผู้กำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเข้าระบบจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

6. การไฟฟ้าเป็นผู้ปฏิบัติต่ออุปกรณ์ตัดตอนที่เชื่อมต่อกับการไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก และสงวนสิทธิที่จะมอบหมายให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเป็นผู้ปฏิบัติเองก็ได้ ซึ่งในกรณีหลังผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องปฏิบัติการต่ออุปกรณ์ตัดตอนที่เชื่อมต่อกับการไฟฟ้าตามคำสั่งการ (Switching Order) ของการไฟฟ้าที่รับผิดชอบโดยเคร่งครัด ทั้งนี้เพื่อความปลอดภัยของผู้ปฏิบัติงานของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและการไฟฟ้า

7. เพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า การไฟฟ้ามีสิทธิตรวจสอบ และ/หรือขอให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กตรวจสอบ แก้ไข ปรับปรุงอุปกรณ์การจ่ายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่เกี่ยวข้องกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าเมื่อใดก็ได้ตามความจำเป็น

8. ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องทำสัญญาซื้อไฟฟ้าสำรองจากการไฟฟ้าก่อนวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ในปริมาณไม่ต่ำกว่าหนึ่งในสามของกำลังการผลิตติดตั้งหักด้วยปริมาณพลังไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบของการไฟฟ้า

9. ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะจ่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. โดยมีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 1 ปี และเมื่ออายุสัญญาจะสิ้นสุดลง หากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก หรือ กฟผ. ประสงค์ที่จะต่ออายุสัญญาออกไป ฝ่ายนั้นจะต้องแจ้งเป็นหนังสือให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 30 วัน ก่อนครบกำหนดอายุสัญญา และให้สัญญามีอายุต่อไปอีกคราวละ 1 ปี

10. ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องผลิตไฟฟ้าให้มีคุณภาพ และเป็นไปตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ของการไฟฟ้า

11. ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะได้รับเงินค่าพลังงานไฟฟ้าในอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm ตามสิ่งแนบที่ 1

ทั้งนี้ หากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่มีลักษณะกระบวนการผลิตไฟฟ้าตามข้อ ค. 2 ใช้เชื้อเพลิงในเชิงพาณิชย์ เช่น น้ำมัน ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหิน เป็นเชื้อเพลิงเสริมในแต่ละรอบปีสัญญาใด เกินร้อยละ 25 ของพลังงานความร้อนทั้งหมดที่ใช้ในกระบวนการผลิตในรอบปีสัญญานั้นๆ ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะได้รับ

เงินค่าพลังงานไฟฟ้าในอัตราค่าพลังงานไฟฟ้า ข้อ 2.2 ตามสิ่งแนบที่ 1 สำหรับปีสัญญาถัดไป รวมทั้งจะต้องคืนเงินค่าพลังงานไฟฟ้าที่ได้รับไปแล้วในรอบปีสัญญาที่ผ่านมาจนถึงเดือนสุดท้ายที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กได้รับเงินค่าพลังงานไฟฟ้าในอัตราค่าพลังงานไฟฟ้า ข้อ 2.1 ตามสิ่งแนบที่ 1 เป็นจำนวนเงินเท่ากับเงินค่าพลังงานไฟฟ้าที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กได้รับไปแล้วดังกล่าว หักด้วยเงินค่าพลังงานไฟฟ้าที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กควรจะได้รับในอัตราค่าพลังงานไฟฟ้า ข้อ 2.2 ตามสิ่งแนบที่ 1

ช. จุดรับซื้อไฟฟ้าและจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า

1. **จุดรับซื้อไฟฟ้า** หมายถึง จุดที่ติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้าที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ.

2. **จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า** หมายถึง จุดที่ระบบไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเชื่อมโยงกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า ซึ่งการไฟฟ้าจะเป็นผู้กำหนดและอาจจะเป็นจุดเดียวกับจุดรับซื้อไฟฟ้าก็ได้

กฟผ. จะรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ณ จุดรับซื้อไฟฟ้า

ซ. ค่าใช้จ่ายของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องรับภาระค่าใช้จ่ายดังต่อไปนี้

1. **ค่าใช้จ่ายในการต่อเชื่อมระบบไฟฟ้า** ได้แก่ ค่าระบบส่งและระบบจำหน่ายไฟฟ้าจากจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าถึงโรงไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ค่ามาตรวัดไฟฟ้า ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับระบบป้องกันไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายในการปฏิบัติการที่เกิดเพิ่มขึ้นทั้งหมดจากการดำเนินการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องชำระค่าใช้จ่ายดังกล่าวให้เสร็จสิ้นก่อนที่จะเริ่มจ่ายไฟฟ้า

2. **ค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบอุปกรณ์** หมายถึง ค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบอุปกรณ์การจ่ายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่เกี่ยวข้องกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า ตามข้อ ฉ. 8 (ไม่ว่าจะเป็นการตรวจสอบตามระเบียบของการไฟฟ้าหรือการตรวจสอบตามคำขอของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก) และค่าใช้จ่ายในการปฏิบัติการที่เหมาะสมที่เกิดเพิ่มขึ้นจากปกติของการไฟฟ้า

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องชำระค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบอุปกรณ์ให้กับการไฟฟ้าภายใน 30 วัน นับจากวันที่ได้รับใบแจ้งหนี้จากการไฟฟ้า

3. **ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการตรวจวัดสัดส่วนพลังงานความร้อนของการใช้เชื้อเพลิงเสริม** หมายถึง ค่าใช้จ่ายด้านอุปกรณ์ และมาตรวัดต่างๆ ที่เกี่ยวกับกระบวนการผลิต รวมถึงค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบอุปกรณ์และมาตรวัดดังกล่าว

ฌ. หลักการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าในการรับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

อัตราค่าไฟฟ้าในการรับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะอยู่ในประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (ประเภทสัญญา Non-Firm) แต่ละงวด โดยราคารับซื้อจะกำหนดตามหลักการ ดังนี้

1. ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment)

1.1 กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ผลิตไฟฟ้าตามลักษณะกระบวนการผลิต ข้อ ค.1 ค.2 และ ค.3

กำหนดให้เท่ากับอัตราค่าไฟฟ้าขายส่ง ณ ระดับแรงดัน 11-33 กิโลโวลต์ ที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยขายให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย รวมกับค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ขายส่งเฉลี่ย (F_t ขายส่งเฉลี่ย)

1.2. กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ผลิตไฟฟ้าตามลักษณะกระบวนการผลิต ข้อ ค. 4

กำหนดจากค่าเชื้อเพลิงในการผลิตพลังงานไฟฟ้า ค่าดำเนินการและค่าบำรุงรักษาของโรงไฟฟ้าที่ กฟผ. สามารถหลีกเลี่ยงได้ในระยะสั้น (Short Run Avoided Energy Cost) จากการรับซื้อพลังงานไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

2. ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ผลิตไฟฟ้าตามลักษณะกระบวนการผลิตข้อ ค. 1 ค. 2 และ ค. 3 จะได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่จะประกาศเป็นครั้งๆ ไป

ญ. เงื่อนไขการชำระเงินค่าซื้อไฟฟ้า

กฟผ. จะชำระเงินค่าซื้อไฟฟ้าในรอบเดือนที่ผ่านมาให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กภายใน 30 วัน นับจากวันที่ กฟผ. ได้รับใบแจ้งหนี้

ฎ. ความเสียหายของระบบไฟฟ้า

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและการไฟฟ้าจะต้องติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันความเสียหายของระบบไฟฟ้า ตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ของการไฟฟ้า

หากมีความเสียหายเกิดขึ้นอันเนื่องมาจากความบกพร่องทางด้านอุปกรณ์ระบบไฟฟ้า จากฝ่ายใดฝ่ายนั้นจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบต่อความเสียหายของอุปกรณ์ไฟฟ้าของอีกฝ่ายหนึ่ง ทั้งนี้จะต้องเป็นความเสียหายอันเป็นผลโดยตรงจากความบกพร่องนั้น โดยไม่รวมความเสียหายต่อเนื่อง

ฏ. ปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าฯ และการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

1. ปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าฯ

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าฯ นี้ หรือผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ที่มีความประสงค์จะยื่นคำร้องเรียนหรือยื่นคำอุทธรณ์ใดๆ เกี่ยวกับการปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าฯ นี้ ให้ยื่นได้ต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน โดยให้ส่งหนังสือร้องเรียนไปยังประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เลขที่ 319 อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19 ถนนพญาไท แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330 ในกรณีมีเหตุ

อันสมควรจะต้องวินิจฉัยปัญหาในการปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าฯ ให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นผู้วินิจฉัยหาข้อยุติ และให้ถือว่าคำวินิจฉัยของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นที่สุด

2. ปัญหาจากการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หรือผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่มีความประสงค์จะยื่นคำร้องหรืออุทธรณ์ใดๆ เกี่ยวกับการปฏิบัติตามสัญญาฯ ให้ยื่นต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในกรณีมีเหตุอันสมควรจะต้องวินิจฉัยปัญหาในการปฏิบัติตามสัญญาฯ ให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นผู้วินิจฉัยหาข้อยุติ หากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานไม่สามารถวินิจฉัยหาข้อยุติได้ให้ศาลไทยเป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาด

ฐ. การแก้ไขระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าฯ

การแก้ไขระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าฯ ทุกครั้งจะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ท. การแก้ไขปัญหาการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ของการไฟฟ้า

การแก้ไขข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ของการไฟฟ้าให้ผ่านการพิจารณา ให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ทั้งนี้ ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กสามารถให้ความเห็นประกอบการพิจารณาในขั้นตอนการหารือได้

สิ่งแนบที่ 1

ประกาศ

เรื่อง อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm

เพื่ออนุวรรตน์ตามมติคณะรัฐมนตรี ในคราวประชุมเมื่อวันที่ 16 มกราคม 2550 ซึ่งเห็นชอบให้กำหนดราคารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กให้แตกต่างกันตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use : TOU) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยขอเปลี่ยนแปลงประกาศเรื่องอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm ฉบับลงวันที่ 1 สิงหาคม 2544 โดยให้ใช้ประกาศฉบับนี้แทน ดังนี้

อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ประเภทสัญญา Non-Firm

1. อัตราค่าพลังไฟฟ้า (CP)

ไม่ได้รับค่าพลังไฟฟ้า

2. อัตราค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)

2.1 กรณีที่ผลิตไฟฟ้าตามลักษณะกระบวนการผลิต ในระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm ข้อ ค. 1 ค. 2 และ ค. 3

อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเท่ากับอัตราค่าไฟฟ้าขายส่ง ณ ระดับแรงดัน 11-33 กิโลโวลต์ ที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยขายให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย รวมกับค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติขายส่งเฉลี่ย (F_t ขายส่งเฉลี่ย)

2.2 กรณีที่ผลิตไฟฟ้าตามลักษณะกระบวนการผลิต ในระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm ข้อ ค. 4

อัตราค่าพลังงานไฟฟ้า (EP_t) จะเปลี่ยนแปลงตามราคาก๊าซธรรมชาติที่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จำหน่ายให้แก่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โดยใช้วิธีการคำนวณ ดังนี้

$$EP_t = \frac{[(P_t \times \text{Heat Rate}/10^6) + O\&M/2] \times (1+T)}{(1-L)} \quad \text{บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง}$$

โดย EP_t = อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าในเดือน t (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)

P_t = ราคาก๊าซธรรมชาติที่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จำหน่ายให้แก่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในเดือน t (บาท/ล้านบีทียู)

Heat Rate = ค่าความสิ้นเปลืองในการใช้เชื้อเพลิงเฉลี่ย เพื่อการผลิตพลังงานไฟฟ้า มีค่าเท่ากับ 8,600 บีทียู/กิโลวัตต์-ชั่วโมง

O&M = ค่าใช้จ่ายในการเดินเครื่องและค่าบำรุงรักษา มีค่าเท่ากับ 0.05 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง

L = อัตราความสูญเสียในสายส่งและสถานีไฟฟ้าแรงสูง มีค่าเท่ากับ 4%

T = อัตราภาษีเงินได้ มีค่าเท่ากับ 15%

อัตราค่าพลังงานไฟฟ้า (EP_t) จะแตกต่างกันในแต่ละช่วงเวลาของรอบวันที่ความต้องการไฟฟ้าแตกต่างกัน (ช่วงเวลา Peak และช่วงเวลา Off Peak) ดังนี้

$$EP_t^{Peak} = k^{Peak} \times EP_t$$

$$EP_t^{Off\ Peak} = k^{Off\ Peak} \times EP_t$$

โดย

EP_t^{Peak} = อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าในช่วงเวลาที่ระบบมีความต้องการไฟฟ้าสูง (Peak) ในเดือน t

$EP_t^{Off\ Peak}$ = อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าในช่วงเวลาที่ระบบมีความต้องการไฟฟ้าต่ำ (Off Peak) ในเดือน t

k^{Peak} = ค่าตัวประกอบการคูณอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าในช่วงเวลา Peak = 1.13

$k^{Off\ Peak}$ = ค่าตัวประกอบการคูณอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าในช่วงเวลา Off Peak = 0.85

ค่า k^{Peak} และค่า $k^{Off\ Peak}$ จะเปลี่ยนแปลงเมื่อต้นทุนการผลิตไฟฟ้าหน่วยสุดท้าย (Marginal Cost) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยในช่วงเวลา Peak และช่วงเวลา Off Peak เปลี่ยนแปลงไปตามสูตรการคำนวณดังนี้

$$(Hr^{Peak} \times k^{Peak}) + (Hr^{Off\ Peak} \times k^{Off\ Peak}) \geq 8{,}760 \text{ ชั่วโมงต่อปี}$$

$$Hr^{Peak} + Hr^{Off\ Peak} = 8{,}760 \text{ ชั่วโมงต่อปี}$$

$$\frac{k^{Peak}}{k^{Off\ Peak}} = \frac{\text{ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าหน่วยสุดท้าย (Marginal Cost) ในช่วงเวลา Peak}}{\text{ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าหน่วยสุดท้าย (Marginal Cost) ในช่วงเวลา Off Peak}}$$

โดย

Hr^{Peak} = จำนวนชั่วโมงในช่วงเวลา Peak ในรอบปี

$Hr^{Off\ Peak}$ = จำนวนชั่วโมงในช่วงเวลา Off Peak ในรอบปี

k^{Peak} = ค่าตัวประกอบการคูณอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าในช่วงเวลา Peak

$k^{Off\ Peak}$ = ค่าตัวประกอบการคูณอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าในช่วงเวลา Off Peak

ทั้งนี้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะประกาศช่วงเวลา Peak และ Off Peak รายปี รวมทั้งค่า k^{Peak} และค่า $k^{Off\ Peak}$ ให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 3 เดือนก่อนเริ่มต้นปีปฏิทินใดๆ

<u>ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า</u>

กำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่จะประกาศเป็นครั้งๆ ไป

<u>ภาษีมูลค่าเพิ่ม</u>

อัตราค่าไฟฟ้าข้างต้นยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม

ประกาศ ณ วันที่ 18 เมษายน 2550

(นายไกรสีห์ กรรณสูต)

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สิ่งแนบที่ 2

ประกาศ
เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก
ประเภทสัญญา Non-Firm

ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm ฉบับ พ.ศ. 2550 และตามที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้ออกประกาศเรื่อง อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm ฉบับลงวันที่ 18 เมษายน 2550 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจึงขอประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm โดยมีเงื่อนไขในการรับซื้อไฟฟ้าดังนี้

1. **ลักษณะกระบวนการผลิตไฟฟ้า** ได้แก่

1.1 ใช้พลังงานนอกรูปแบบ เช่น พลังลม พลังแสงอาทิตย์ พลังน้ำขนาดเล็ก เป็นต้น หรือ

1.2 ใช้เชื้อเพลิงดังนี้

1.2.1 กากหรือเศษวัสดุเหลือใช้ในการเกษตร หรือกากจากการผลิตผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม หรือการเกษตร

1.2.2 ผลิตภัณฑ์ที่แปรรูปมาจากกาก หรือเศษวัสดุเหลือใช้ในการเกษตร หรือจากการผลิตผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม หรือการเกษตร

1.2.3 ขยะมูลฝอย

1.2.4 ไม้จากการปลูกป่าเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิง

ทั้งนี้ให้ใช้เชื้อเพลิงในเชิงพาณิชย์ เช่น น้ำมัน ก๊าซธรรมชาติ หรือถ่านหิน เป็นเชื้อเพลิงเสริมได้ แต่ทั้งนี้พลังงานความร้อนที่ได้จากการใช้เชื้อเพลิงเสริมในแต่ละรอบปีต้องไม่เกินร้อยละ 25 ของพลังงานความร้อนทั้งหมดที่ใช้ในกระบวนการผลิตในรอบปีนั้นๆ

1.3 ใช้พลังงานที่ได้มาจากกระบวนการผลิต การใช้ หรือการขนส่งเชื้อเพลิง ได้แก่

1.3.1 พลังงานที่เหลือทิ้ง เช่น ไอน้ำที่เหลือจากกระบวนการผลิตผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมหรือการเกษตร

1.3.2 พลังงานสูญเสีย เช่น ความร้อนจากไอเสียเครื่องยนต์

1.3.3 พลังงานที่เป็นผลพลอยได้ เช่น พลังงานกลซึ่งเป็นผลพลอยได้จากการปรับลดความดันของก๊าซธรรมชาติ

ทั้งนี้ ไม่รวมถึงการใช้พลังงานสิ้นเปลืองที่ใช้แล้วหมดไปมาผลิตไฟฟ้าโดยตรง

1.4 ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบการผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration) โดยใช้เชื้อเพลิงชนิดใดก็ได้

2. ปริมาณพลังไฟฟ้ารับซื้อแต่ละราย

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จะรับซื้อพลังไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กแต่ละราย เข้าระบบของการไฟฟ้าโดยการไฟฟ้าจะคำนึงถึงความสามารถและความมั่นคงของระบบไฟฟ้าที่จะรับได้ไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ ณ จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า

3. อัตรารับซื้อไฟฟ้า

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในอัตราค่าไฟฟ้าตามประกาศอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm ลงวันที่ 18 เมษายน 2550

4. การยื่นคำร้องและข้อเสนอ

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องยื่นคำร้องและข้อเสนอและไม่เปลี่ยนแปลงข้อมูลใดๆ เป็นเวลา 30 เดือน นับจากวันที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยประทับตรารับคำร้องและข้อเสนอ

5. สถานที่รับคำร้องและข้อเสนอ

ให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กยื่นคำร้องและข้อเสนอการขายไฟฟ้า ที่ ฝ่ายสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี ตั้งแต่วันที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยออกประกาศรับซื้อฉบับนี้

6. การกำหนดวันแจ้งผลการพิจารณา

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จะแจ้งผลการพิจารณาให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ได้รับการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าทราบ ภายใน 90 วัน นับจากวันที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้รับคำร้องและข้อเสนอการขายไฟฟ้าที่มีข้อมูลครบถ้วนสมบูรณ์แล้ว

7. การทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ภายใน 2 ปี นับจากวันที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้า

ประกาศ ณ วันที่ 18 เมษายน 2550

(นายไกรสีห์ กรรณสูต)

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย