

ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยรายเล็ก

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 และกำหนดราคาการรับซื้อไฟฟ้าให้แตกต่างกันตามช่วงเวลาของการใช้ไฟฟ้า

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

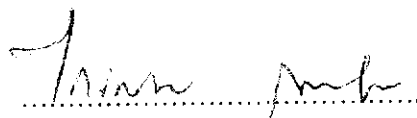
เรื่อง ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก พ.ศ. 2550

ตามที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ได้มีมติในการประชุม ครั้งที่ 3/2550 (ครั้งที่ 112) เมื่อวันที่ 9 เมษายน 2550 เห็นชอบ ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก เฉพาะการผลิตไฟฟ้าระบบ Cogeneration ฉบับ พ.ศ. 2550 ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ฉบับ พ.ศ. 2550 และระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm ฉบับ พ.ศ. 2550

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จึงประกาศให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่สนใจจะขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยทราบ ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเฉพาะการผลิตไฟฟ้าระบบ Cogeneration ฉบับ พ.ศ. 2550 ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ฉบับ พ.ศ. 2550 และระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm ฉบับ พ.ศ. 2550 และให้ระเบียบฯ ฉบับ พ.ศ. 2550 มีผลใช้บังคับกับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้รับคำร้อง ตั้งแต่วันที่ออกประกาศฉบับนี้ เป็นต้นไป

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

ประกาศ ณ วันที่ 18 เมษายน 2550



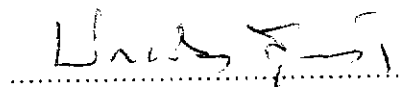
(นายไกรสิทธิ์ วรรณสุต)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



(นายพรเทพ ชาญพงษ์ชัย)

การไฟฟ้านครหลวง

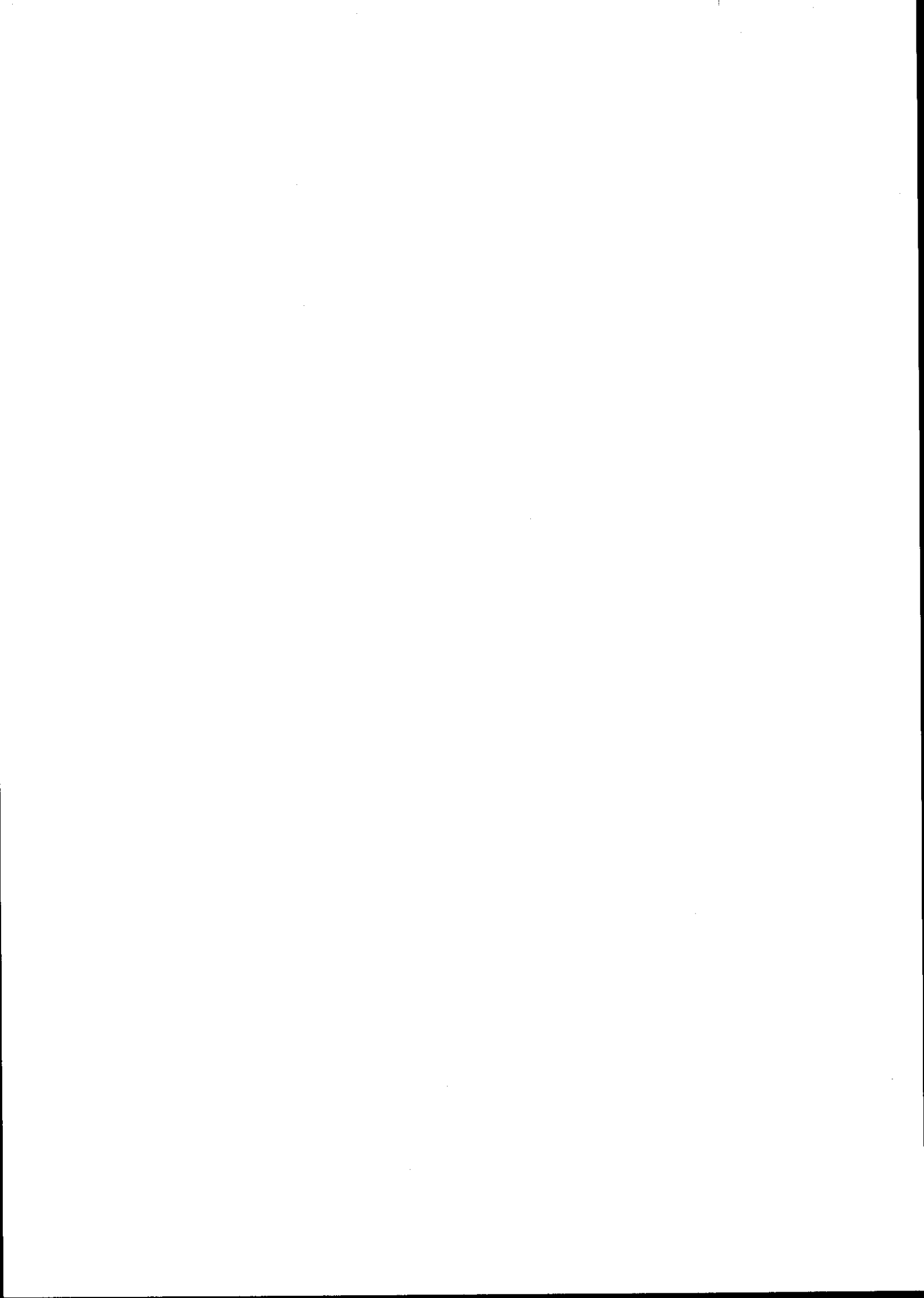


(นายประเจ็ด สุขแก้ว)

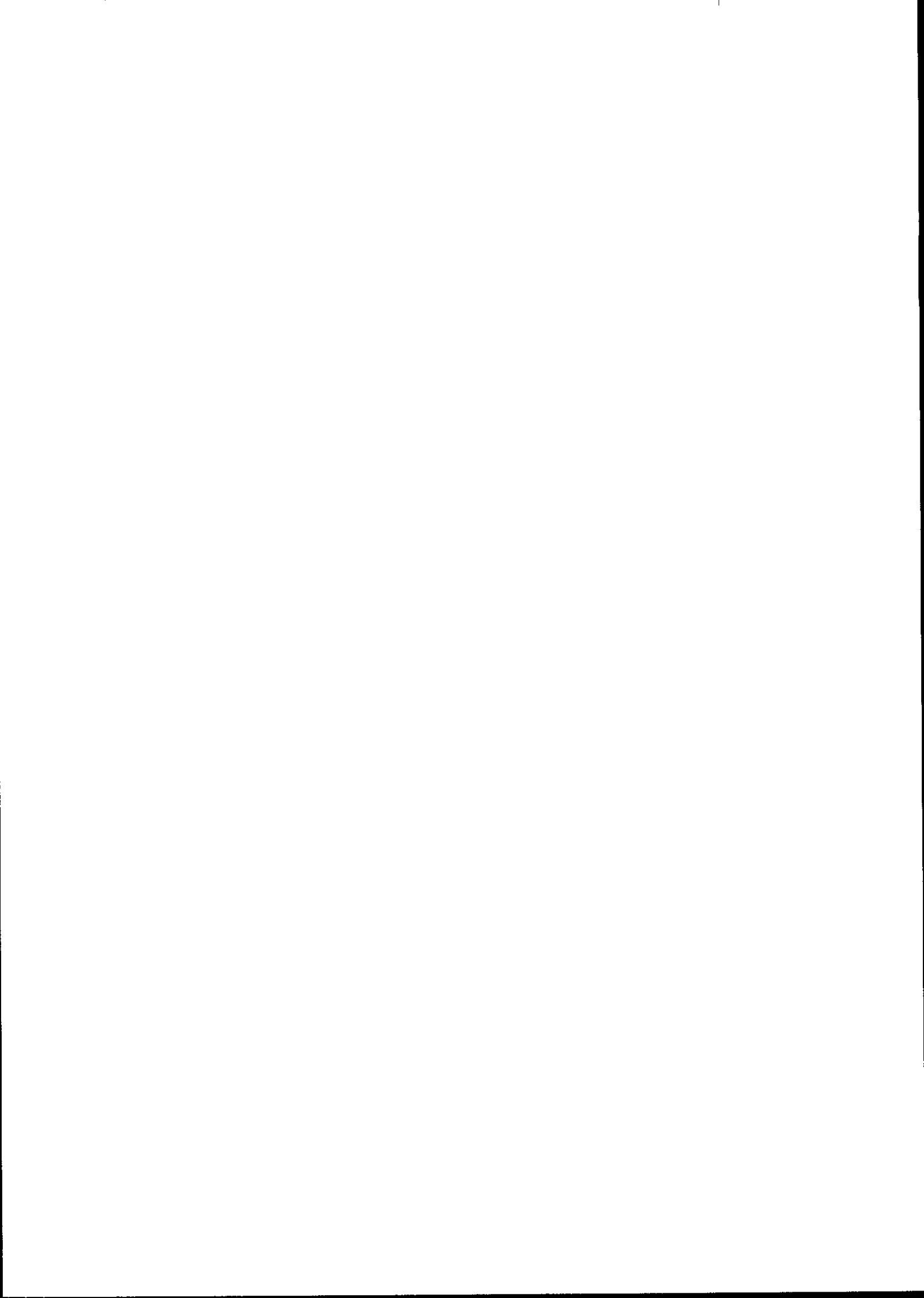
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

สารบัญ

		หน้า
นิยาม		1
ก. วัตถุประสงค์ของการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก.....		1
ข. การบังคับใช้.....		2
ค. ลักษณะกระบวนการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก.....		2
ง. มาตรฐานระบบไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก.....		3
จ. ขั้นตอนและหลักการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก.....		3
ฉ. เงื่อนไขการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก.....		4
ช. จุดรับซื้อไฟฟ้าและจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า.....		6
ซ. ค่าใช้จ่ายของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก.....		6
ฅ. หลักการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าในการรับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก.....		6
ญ. เงื่อนไขการชำระเงินค่าซื้อไฟฟ้า.....		7
ฎ. ความเสียหายของระบบไฟฟ้า.....		7
ฏ. ปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าฯ และการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า.....		7
ฐ. การแก้ไขระเบียบการรับซื้อไฟฟ้า.....		8
ท. การแก้ไขปัญหาการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการ ปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ของการไฟฟ้า		8



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

2. การผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ใช้เชื้อเพลิงดังต่อไปนี้

- 2.1 กากหรือเศษวัสดุเหลือใช้ในการเกษตร หรือกากจากการผลิตผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม หรือการเกษตร
- 2.2 ผลิตภัณฑ์ที่แปรรูปมาจากกากหรือเศษวัสดุเหลือใช้จากการเกษตร หรือจากการผลิตผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมหรือการเกษตร
- 2.3 ขยะมูลฝอย
- 2.4 ไม้จากการปลูกป่าเป็นเชื้อเพลิง

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ใช้เชื้อเพลิงดังกล่าวข้างต้นสามารถใช้เชื้อเพลิงในเชิงพาณิชย์ เช่น น้ำมัน ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงเสริมได้ แต่ทั้งนี้พลังงานความร้อนที่ได้จากการใช้เชื้อเพลิงเสริมในแต่ละรอบปีต้องไม่เกินร้อยละ 25 ของพลังงานความร้อนทั้งหมดที่ใช้ในกระบวนการผลิตในรอบปีนั้นๆ

3. การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานที่ได้มาจากการบวนการผลิต การใช้ หรือการขนส่งเชื้อเพลิงได้แก่

- 3.1 พลังงานที่เหลือทิ้ง เช่น ไอน้ำที่เหลือจากการบวนการผลิตผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม หรือการเกษตร
- 3.2 พลังงานสูญเสีย เช่น ความร้อนจากไอเสียเครื่องยนต์

3.3 พลังงานที่เป็นผลพลอยได้ เช่น พลังงานกลซึ่งเป็นผลพลอยได้จากการปรับลดความดันของก๊าซธรรมชาติ

ทั้งนี้ ไม่รวมถึงการนำพลังงานสิ้นเปลืองที่ใช้แล้วหมดไปมาผลิตไฟฟ้าโดยตรง

4. การผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กด้วยระบบการผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration) โดยใช้เชื้อเพลิงชนิดใดก็ได้

ง. มาตรฐานระบบไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่มีความประสงค์จะผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. จะต้องปฏิบัติตามมาตรฐานในด้านความปลอดภัยและมาตรฐานในการเชื่อมโยงตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ของการไฟฟ้า

จ. ขั้นตอนและหลักการพิจารณาซื้อขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

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 แผนการผลิตไฟฟ้าและการใช้ไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าย่อย และการใช้ไฟฟ้าของนิติบุคคลอื่นที่จะใช้ไฟฟ้าจากการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าย่อย
- 3.10 วันกำหนดเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า
- 3.11 ปริมาณพลังไฟฟ้าสำรองที่ผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยต้องการขอใช้จากการไฟฟ้า
- 3.12 จำนวนผู้ปฏิบัติงานเกี่ยวกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า วุฒิการศึกษา และใบอนุญาตเป็นผู้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม
- 3.13 ปริมาณของเชื้อเพลิงที่ใช้ต่อปีและค่าความร้อนต่ำเฉลี่ย (Average Lower Heating Value) ของเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าหรือใช้ในระบบ Cogeneration ทั้งเชื้อเพลิงหลักและเชื้อเพลิงเสริม พร้อมแสดงมาตรวัดเชื้อเพลิง

4. กฟผ. จะแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าภายใน 90 วัน นับจากวันที่ผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยยื่นคำร้องและข้อเสนอการขายไฟฟ้าที่มีข้อมูลครบถ้วนสมบูรณ์แล้วและในกรณีที่ กฟผ. พิจารณาไม่รับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยรายใด กฟผ. จะแจ้งเหตุผลในการไม่รับซื้อไฟฟ้างดงกล่าวเป็นลายลักษณ์อักษร

5. ผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยจะต้องลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ภายใน 2 ปี นับจากวันที่ กฟผ. แจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้า หากไม่มีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลาดังกล่าวให้ถือว่าคำร้องและข้อเสนอการขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยนั้นเป็นอันยกเลิก

ฉ. เงื่อนไขการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าย่อย

เงื่อนไขการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยมีดังนี้

1. กฟผ. เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าแต่เพียงผู้เดียว
2. กฟผ. จะรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยที่มีลักษณะกระบวนการผลิตไฟฟ้าตามข้อ ก.
3. ปริมาณพลังไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยแต่ละรายที่จ่ายเข้าระบบของการไฟฟ้าจะต้องไม่เกิน 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. การไฟฟ้าเป็นผู้ปฏิบัติต่ออุปกรณ์ตัดตอนที่เชื่อมต่อการไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก และ สงวนสิทธิที่จะมอบหมายให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเป็นผู้ปฏิบัติเองก็ได้ ซึ่งในกรณีหลังผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องปฏิบัติการต่ออุปกรณ์ตัดตอนที่เชื่อมต่อการไฟฟ้าตามคำสั่งการ (Switching Order) ของการไฟฟ้าที่รับผิดชอบโดยเคร่งครัด ทั้งนี้เพื่อความปลอดภัยของผู้ปฏิบัติงานของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและการไฟฟ้า

7. เพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า การไฟฟ้ามีสิทธิตรวจสอบ และ/หรือขอให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กตรวจสอบ แก๊ส 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 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะ

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

ข. จุดรับซื้อไฟฟ้าและจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า

1. **จุดรับซื้อไฟฟ้า** หมายถึง จุดที่ติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้าที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ.
2. **จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า** หมายถึง จุดที่ระบบไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเชื่อมโยงกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า ซึ่งการไฟฟ้าจะเป็นผู้กำหนดและอาจจะเป็นจุดเดียวกับจุดรับซื้อไฟฟ้าก็ได้
กฟผ. จะรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ณ จุดรับซื้อไฟฟ้า

ข. ค่าใช้จ่ายของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องรับภาระค่าใช้จ่ายดังต่อไปนี้

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

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

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องชำระค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบอุปกรณ์ให้กับการไฟฟ้าภายใน 30 วัน นับจากวันที่ได้รับใบแจ้งหนี้จากการไฟฟ้า

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

ณ. 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 รวมกับค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติขายส่งเฉลี่ย (F_c 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

ณ. เงื่อนไขการชำระเงินค่าซื้อไฟฟ้า

กฟผ. จะชำระเงินค่าซื้อไฟฟ้าในรอบเดือนที่ผ่านมาให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กภายใน 30 วัน นับจากวันที่ กฟผ. ได้รับใบแจ้งหนี้

จ. ความเสียหายของระบบไฟฟ้า

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและการไฟฟ้าจะต้องติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันความเสียหายของระบบไฟฟ้า ตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ของการไฟฟ้า

หากมีความเสียหายเกิดขึ้นอันเนื่องมาจากความบกพร่องทางด้านอุปกรณ์ระบบไฟฟ้า จากฝ่ายใดฝ่ายนั้นจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบต่อความเสียหายของอุปกรณ์ไฟฟ้าของอีกฝ่ายหนึ่ง ทั้งนี้ต้องเป็นความเสียหายอันเป็นผลโดยตรงจากความบกพร่องนั้น โดยไม่รวมความเสียหายต่อเนื่อง

ฉ. 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 ของการไฟฟ้า ให้ผ่านการพิจารณา ให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ทั้งนี้ ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กสามารถให้ความเห็นประกอบการพิจารณาในขั้นตอนการหารือได้



ประกาศ

เรื่อง อัตราารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm

เพื่ออำนวยการตามมติคณะรัฐมนตรี ในคราวประชุมเมื่อวันที่ 16 มกราคม 2550 ซึ่งเห็นชอบให้กำหนดราคาารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กให้แตกต่างกันตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use : TOU) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยขอเปลี่ยนแปลงประกาศเรื่องอัตราารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กประเภทสัญญา Non-Firm ฉบับลงวันที่ 1 สิงหาคม 2544 โดยให้ใช้ประกาศฉบับนี้แทน ดังนี้

อัตราราคาไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ประเภทสัญญา Non-Firm

1. อัตราราคาพลังไฟฟ้า (CP)

ไม่ได้รับค่าพลังไฟฟ้า

2. อัตราราคาพลังงานไฟฟ้า (EP)

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

อัตราราคาพลังงานไฟฟ้าเท่ากับอัตราราคาไฟฟ้าขายส่ง ณ ระดับแรงดัน 11-33 กิโลโวลต์ ที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยขายให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย รวมกับค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราราคาไฟฟ้าโดยอัตโนมัติขายส่งเฉลี่ย (F, ขายส่งเฉลี่ย)

2.2 กรณีที่ผลิตไฟฟ้าตามลักษณะกระบวนการผลิต ในระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm ข้อ ค. 4

อัตราราคาพลังงานไฟฟ้า (EP) จะเปลี่ยนแปลงตามราคาซื้อขายที่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จำหน่ายให้แก่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โดยใช้วิธีการคำนวณ ดังนี้

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

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) จะแตกต่างกันในแต่ละช่วงเวลาของรอบวันที่มีความต้องการไฟฟ้าแตกต่างกัน (ช่วงเวลา Peak และช่วงเวลา Off Peak) ดังนี้

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

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

โดย

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

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

k^{Peak} = ค่าตัวประกอบการคูณอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าในช่วงเวลา Peak = 1.13

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

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

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

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

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

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

ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า

กำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่จะประกาศเป็นครั้งๆ ไป

ภาษีมูลค่าเพิ่ม

อัตราค่าไฟฟ้าข้างต้นยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม

ประกาศ ณ วันที่ 18 เมษายน 2550



(นายไกรสิทธิ์ วรรณสุต)

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



ประกาศ
เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าย่อย
ประเภทสัญญา Non-Firm

ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าย่อย ประเภทสัญญา Non-Firm ฉบับ พ.ศ. 2550 และตามที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้ออกประกาศเรื่อง อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าย่อย ประเภทสัญญา Non-Firm ฉบับลงวันที่ 18 เมษายน 2550 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจึงขอประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าย่อย ประเภทสัญญา Non-Firm โดยมีเงื่อนไขในการรับซื้อไฟฟ้าดังนี้

1. ลักษณะกระบวนการผลิตไฟฟ้า ได้แก่

- 1.1 ใช้พลังงานนอกกรอบ 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 ไม่รวมถึงการนำพลังงานสิ้นเปลืองที่ใช้แล้วหมดไปมาผลิตไฟฟ้าโดยตรง

1.4 ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบการผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration) โดยใช้เชื้อเพลิงชนิดใดก็ได้

2. ปริมาณพลังไฟฟ้ารับซื้อแต่ละราย

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จะรับซื้อพลังไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กแต่ละราย เข้าระบบของการไฟฟ้า โดยการไฟฟ้าจะคำนึงถึงความสามารถและความมั่นคงของระบบไฟฟ้าที่จะรับได้ไม่เกิน 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 อาคารบางกรวย จังหวัดนนทบุรี ตั้งแต่วันที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ออกประกาศรับซื้อฉบับนี้

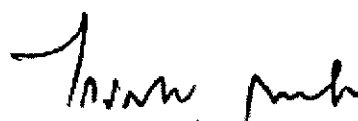
6. การกำหนดวันแจ้งผลการพิจารณา

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จะแจ้งผลการพิจารณาให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ได้รับการพิจารณาซื้อไฟฟ้าทราบ ภายใน 90 วัน นับจากวันที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้รับคำร้องและข้อเสนอการขายไฟฟ้าที่มีข้อมูลครบถ้วนสมบูรณ์แล้ว

7. การทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้างับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ภายใน 2 ปี นับจากวันที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยแจ้งผลการพิจารณาซื้อไฟฟ้า

ประกาศ ณ วันที่ 18 เมษายน 2550



(นายไกรสิทธิ์ วรรณสุต)

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย