



ประกาศ

เรื่อง การกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก จากพลังงานหมุนเวียน

ตามที่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้ออกประกาศเรื่อง การกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจากพลังงานหมุนเวียน ลงวันที่ 16 มิถุนายน 2551 นั้น

ด้วย คณะรัฐมนตรีในการประชุมเมื่อวันที่ 24 มีนาคม 2552 ลงมติเห็นชอบและรับทราบมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในการประชุมครั้งที่ 2/2552 (ครั้งที่ 124) เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2552 เรื่อง ข้อเสนอเพื่อปรับปรุงแนวทางการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยได้มีการกำหนดระยะเวลาและปริมาณพลังไฟฟ้ารับซื้อที่ได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า การปรับปรุงอัตราส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน แยกตามประเภทเทคโนโลยีและเชื้อเพลิง และการปรับปรุงระเบียบการรับซื้อไฟฟ้า

กฟผ. จึงขอประกาศการกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก เฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ดังนี้

1. ให้ประกาศนี้ใช้บังคับกับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) จากพลังงานหมุนเวียน และผู้ยื่นข้อเสนอที่ประสงค์จะขอรับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ดังนี้

1.1 ผู้ยื่นข้อเสนอที่ยื่นคำร้องขอขายไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก เฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน พ.ศ. 2550 และระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กประเภทสัญญา Non-Firm พ.ศ. 2550 หลังวันที่ออกประกาศฉบับนี้

1.2 ผู้ยื่นข้อเสนอที่ยื่นคำร้องขอรับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กก่อนวันที่ออกประกาศฉบับนี้และยังไม่ได้รับการตอบรับซื้อไฟฟ้าหรือยังไม่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ให้ดำเนินการตามข้อ 5 และ 6 นับจากวันที่ได้รับแจ้ง

2. อัตราส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจากพลังงานหมุนเวียน

อัตราส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (ส่วนเพิ่มฯ) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจากพลังงานหมุนเวียน
แยกตามประเภทเทคโนโลยีและเชื้อเพลิง

เชื้อเพลิง	ส่วนเพิ่มฯ (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	ส่วนเพิ่มฯ พิเศษ สำหรับ 3 จังหวัด ชายแดนภาคใต้ ^{1/} (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	รวมส่วนเพิ่มฯ พิเศษ สำหรับ 3 จังหวัด ชายแดนภาคใต้ (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	ระยะเวลา สนับสนุน นับจากวัน COD (ปี)
1. ชีวมวล	0.30	1.00	1.30	7
2. ก๊าซชีวภาพ	0.30	1.00	1.30	7
3. ขยะ ^{2/}				
(1) ระบุหมัก หรือ หลุมฝังกลบขยะ	2.50	1.00	3.50	7
(2) พลังงานความร้อน (Thermal Process)	3.50	1.00	4.50	7
4. พลังงานลม	3.50	1.50	5.00	10
5. พลังงานแสงอาทิตย์	8.00	1.50	9.50	10

หมายเหตุ :

1/ หมายถึง จังหวัดชายแดนภาคใต้ ได้แก่ จังหวัดยะลา ปัตตานี และนราธิวาส

2/ หมายถึง ขยะชุมชน และขยะอุตสาหกรรมที่ไม่ใช่ขยะอันตราย และไม่เป็นขยะที่เป็นอันตรายวัตถุ

3. ระยะเวลาให้การสนับสนุน

3.1 ให้การสนับสนุนเป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (Commercial Operation Date: COD) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมและพลังงานแสงอาทิตย์

3.2 ให้การสนับสนุนเป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวัน COD สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ผลิตไฟฟ้าจากชีวมวล ก๊าซชีวภาพ และขยะ

4. ผู้ไม่มีสิทธิรับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.

5. ผู้ยื่นข้อเสนอจะต้องเสนอเอกสารหลักฐานประกอบการพิจารณา ดังนี้

5.1 รายละเอียดข้อมูลประกอบคำร้องและข้อเสนอการขายไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก เฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน พ.ศ. 2550 และระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm พ.ศ. 2550

5.2 หลักคำประกันการยื่นข้อเสนอ (เฉพาะผู้ยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้าที่เป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก พลังงานหมุนเวียน ประเภทสัญญา Non-Firm) ในจำนวนวงเงินเท่ากับ 200 บาท (สองร้อยบาท) ต่อกิโลวัตต์ ตามปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย โดยใช้หลักประกันอย่างหนึ่งอย่างใดดังต่อไปนี้

5.2.1 เงินสด

5.2.2 เช็คเงินสดที่ธนาคารในประเทศสั่งจ่าย (แคชเชียร์เช็ค) ให้แก่ “การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย” โดยเป็นเช็คลงวันที่ที่ยื่นข้อเสนอหรือก่อนหน้านั้นไม่เกิน 5 วันทำการของทางราชการ และในกรณีที่การเรียกเก็บเงินจากเช็คดังกล่าวมีค่าธรรมเนียมเกิดขึ้น ผู้ยื่นข้อเสนอต้องเป็นผู้รับภาระค่าธรรมเนียมดังกล่าว

5.2.3 หนังสือค้ำประกันของธนาคารในประเทศ

5.2.4 หนังสือค้ำประกันของบริษัทเงินทุนที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการเงินทุนเพื่อการพาณิชย์และประกอบธุรกิจค้ำประกันตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ซึ่งได้แจ้งชื่อเวียนให้ส่วนราชการต่างๆ ทราบแล้ว

6. การวางหลักคำประกันการยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้า

6.1 ผู้ยื่นข้อเสนอที่ได้ยื่นคำร้องขอรับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าก่อนวันที่ออกประกาศนี้ ต้องวางหลักคำประกันการยื่นข้อเสนอภายใน 60 วัน นับจากวันที่ได้รับแจ้ง หากพ้นระยะเวลาดังกล่าวแล้วจะถือว่าสละสิทธิ์ในการยื่นข้อเสนอ

6.2 ผู้ยื่นข้อเสนอหลังวันที่ออกประกาศฉบับนี้จะต้องวางหลักคำประกันการยื่นข้อเสนอในวันที่ยื่นข้อเสนอ

7. หลักการพิจารณา

7.1 กฟผ. จะพิจารณาข้อเสนอขอรับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าของผู้ยื่นข้อเสนอที่มีคุณสมบัติถูกต้อง และยื่นเอกสารหลักฐานตามรายละเอียดข้อมูลประกอบคำร้องและข้อเสนอขอรับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ถูกต้องครบถ้วนแล้วเท่านั้น โดยพิจารณาจากลำดับการยื่นข้อเสนอ และความพร้อมที่จะดำเนินการได้ตาม แผนการดำเนินงานที่เสนอ รวมทั้งเอกสารหลักฐานที่ยื่นประกอบการพิจารณา ตลอดจนความสอดคล้อง ของวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบกับเป้าหมายในแผนพัฒนาพลังงานทดแทน 15 ปี และผลกระทบต่ออัตราค่า ไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F) ดังนี้

7.1.1 กฟผ. จะพิจารณาข้อเสนอของผู้ยื่นข้อเสนอที่ได้ยื่นคำร้องขอรับส่วนเพิ่มราคารับซื้อ ไฟฟ้า ก่อนวันที่ออกประกาศนี้ ตลอดจนได้วางหลักค่าประกันแล้วเป็นลำดับแรก

7.1.2 กฟผ. จะพิจารณาข้อเสนอของผู้ยื่นข้อเสนอหลังวันที่ออกประกาศฉบับนี้ เป็นลำดับต่อไป

7.2 ทั้งนี้ กฟผ. อาจขอเอกสารเพิ่มเติมประกอบการพิจารณา เพื่อใช้เป็นข้อมูลประกอบการพิจารณา ความพร้อมของผู้ยื่นข้อเสนอได้

8. เงื่อนไขการคืนและการยึดหลักค่าประกัน

8.1 กฟผ. จะคืนหลักค่าประกันให้แก่ผู้ยื่นข้อเสนอภายใน 15 วันทำการ ในกรณี ดังนี้

8.1.1 หลังจากที่ผู้ยื่นข้อเสนอได้รับแจ้งจาก กฟผ. เป็นลายลักษณ์อักษรว่าไม่ได้รับการ ตอบรับซื้อไฟฟ้า

8.1.2 เมื่อผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กได้เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (COD)

1) คืนเต็มจำนวนในกรณีที่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ภายใน 60 วัน หลังวันกำหนด เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (SCOD)

2) คืนหลักค่าประกันจำนวนที่เหลือภายหลังจากที่ กฟผ. ได้หักค่าปรับจากความล่าช้าใน การจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเกินกว่า 60 วัน ในอัตราร้อยละศูนย์จุดสามสาม (0.33%) ต่อวัน ของวงเงินหลักค่า ประกัน

8.1.3 เมื่อ กฟผ. ได้หักค่าปรับและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกิดขึ้นจากการไม่สามารถดำเนินการตาม เงื่อนไขการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กไว้ครบถ้วนแล้ว

8.2 ในกรณีที่ผู้ยื่นข้อเสนอขอถอนความจำนองการขายไฟฟ้า หรือผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ได้รับการพิจารณาแต่ไม่สามารถลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้มีการตกลงตามขั้นตอนของการเจรจาแล้ว อันมีสาเหตุจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก กฟผ. จะยึดหลักคำประกันการยื่นข้อเสนอดังกล่าว

8.3 ในกรณีที่ผู้ยื่นข้อเสนอไม่สามารถเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าได้ตามวันกำหนดเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (SCOD) ที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยมีสาเหตุจากการไฟฟ้าหรือเหตุสุดวิสัย ให้ กฟผ. มีสิทธิคิดค่าปรับจากการล่าช้าในอัตราร้อยละศูนย์จุดสามสาม (0.33%) ต่อวัน ของวงเงินหลักคำประกัน หลังจากครบ 60 วัน นับจากวัน SCOD

9. การยกเลิกการให้ส่วนเพิ่มฯ

ถ้าไม่มีการเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลา 12 เดือน นับจากวัน SCOD แล้ว ให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลง

ประกาศ ณ วันที่ 4 สิงหาคม 2552



(นายสมบัติ ศานติจารี)

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย