



ประกาศฝ่ายสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ที่ ๔๓/๒๕๖๖

เรื่อง อัตราซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm
สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบการผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration)
ประจำเดือน มกราคม - เมษายน ๒๕๖๖ (ฉบับปรับปรุง)

ตามที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้มีประกาศเรื่อง อัตราซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบการผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration) ประจำเดือน มกราคม - เมษายน ๒๕๖๖ โดยมีการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติตามแนวทางที่ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) กำหนด เพื่อลดผลกระทบต่อภาระค่าไฟฟ้าในช่วงวิกฤตพลังงาน ซึ่งคำนวณจากราคา Tier-๒ Gas Price ^(๑) ที่รวมกับค่าบริการในการจัดหาและค่าส่งก๊าซธรรมชาติ และค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบก (ราคารวม ๕๒๐.๔๔๐๗ บาท/ล้านปีทิว) แล้วหักลบด้วยค่าส่วนต่างต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติเฉพาะผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติที่ผลิตไฟฟ้าสำหรับผู้ซื้อไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย (๕๑.๗๗๘๗ บาท/ล้านปีทิว) มีค่าเท่ากับ ๔๖๘.๖๖๒๐ บาท/ล้านปีทิว นั้น

ด้วยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) ได้แจ้งราคาก๊าซธรรมชาติ ประจำเดือน มกราคม-เมษายน ๒๕๖๖ ตามราคาต้นทุนที่เกิดขึ้นจริง เพื่อดำเนินการตามแนวทางที่ กกพ. กำหนด โดยการนำส่วนต่างของมูลค่าก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงกับมูลค่าก๊าซธรรมชาติที่เรียกเก็บแล้วมาปรับปรุงในการคำนวณค่าไฟฟ้าตามสูตรปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) รอบถัดไป

ในการนี้ กฟผ. จึงขอแจ้งปรับปรุงอัตราซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm ที่ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบการผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration) ประจำเดือน มกราคม - เมษายน ๒๕๖๖ เพื่อดำเนินการตามแนวทางที่ กกพ. กำหนดต่อไป โดยมีรายละเอียดแบ่งออกเป็น ๒ กลุ่ม ดังนี้

กลุ่มที่ ๑ สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ไม่ได้รับส่วนลดค่าก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้ซื้อก๊าซธรรมชาติที่ผลิตไฟฟ้าสำหรับผู้ซื้อไฟฟ้าประเภทอยู่อาศัย

เดือน ปี	ราคาก๊าซธรรมชาติ (เดิม) (บาท/ล้านปีทิว)	อัตราซื้อไฟฟ้า (เดิม) (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	ราคาก๊าซธรรมชาติ (ใหม่) (บาท/ล้านปีทิว)	อัตราซื้อไฟฟ้า (ใหม่) (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
มกราคม ๒๕๖๖	๕๒๐.๔๔๐๗	๕.๓๘๑๖	๔๒๒.๓๒๔๓	๔.๓๘๐๘
กุมภาพันธ์ ๒๕๖๖	๕๒๐.๔๔๐๗	๕.๓๘๑๖	๕๒๐.๔๐๓๖	๕.๓๘๑๒
มีนาคม ๒๕๖๖	๕๒๐.๔๔๐๗	๕.๓๘๑๖	๕๒๖.๔๖๕๗	๕.๔๕๓๖
เมษายน ๒๕๖๖	๕๒๐.๔๔๐๗	๕.๓๘๑๖	๔๕๔.๔๘๖๕	๔.๗๑๒๑

กลุ่มที่ ๒ สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ได้รับส่วนลดค่าก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้ใช้อำนาจการผลิตไฟฟ้าสำหรับผู้
ใช้ไฟฟ้าประเภทอยู่อาศัย โดยมีส่วนลดค่าก๊าซธรรมชาติคิดจากราคา (Pool Gas^(๒) - Gulf Gas^(๓)) ×
 สัดส่วนก๊าซธรรมชาติที่ใช้ผลิตไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย (ร้อยละ ๑๙.๙๙๖๔)

เดือน ปี	ราคาก๊าซธรรมชาติ (เดิม) (บาท/ล้านบีทียู)	อัตรารับซื้อไฟฟ้า (เดิม) (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	ราคาก๊าซธรรมชาติ (ใหม่) (บาท/ล้านบีทียู)	อัตรารับซื้อไฟฟ้า (ใหม่) (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
มกราคม ๒๕๖๖	๔๖๘.๖๖๒๐	๔.๘๕๘๑	๓๙๑.๔๕๖๕	๔.๐๖๒๘
กุมภาพันธ์ ๒๕๖๖	๔๖๘.๖๖๒๐	๔.๘๕๘๑	๔๖๙.๖๘๗๗	๔.๘๖๘๗
มีนาคม ๒๕๖๖	๔๖๘.๖๖๒๐	๔.๘๕๘๑	๔๖๘.๘๐๘๑	๔.๘๕๕๖
เมษายน ๒๕๖๖	๔๖๘.๖๖๒๐	๔.๘๕๘๑	๔๐๙.๔๓๑๓	๔.๒๔๗๙

ทั้งนี้ กฟผ. ขอให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm ที่ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบการผลิตพลังงานความร้อน
 และไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration) ดำเนินการปรับปรุงค่าไฟฟ้าประจำเดือน มกราคม - เมษายน ๒๕๖๖ ตามราคาก๊าซธรรมชาติ
 ปรับปรุงดังกล่าว ภายใน ๓๐ วัน นับจากวันที่ กฟผ. ประกาศฉบับนี้

ประกาศ ณ วันที่ ๑ กันยายน พ.ศ. ๒๕๖๖

(นายเผด็จ เสริมพานิชย์)

ผู้อำนวยการฝ่ายสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ทำการแทน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

- หมายเหตุ : (๑) Tier-๒ Gas Price คือประมาณการราคาก๊าซธรรมชาติภายหลังการจัดสรรก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยให้ผู้ผลิตไฟฟ้าประเภทบ้านที่อยู่อาศัย
 (๒) Pool Gas คือราคาเฉลี่ยของเนื่อก๊าซ เพื่อส่งเข้า Main System โดยคำนวณแบบถ่วงน้ำหนักตามค่าความร้อนของราคาเนื่อก๊าซในแต่ละ
 เดือนที่ ปตท. รับซื้อจากผู้ผลิต และ/ หรือผู้ขายก๊าซฯ ทุกราย รวมทั้งเนื่อก๊าซ LNG ซึ่งรวมค่าผ่านท่อก๊าซธรรมชาติในทะเล พื้นที่ ๑,
 ค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซ LNG
 (๓) Gulf Gas คือ ก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยที่ ปตท. เป็นผู้จัดหา โดยให้คิดจากราคาเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยหลังโรงแยกก๊าซ
 ธรรมชาติ และจากส่วนที่ไม่ผ่านโรงแยกก๊าซธรรมชาติ (Bypass Gas) ที่ส่งเข้าระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบก โดยรวมค่าบริการก๊าซ
 ธรรมชาติทางท่อนอกชายฝั่ง