



## ประกาศฝ่ายสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ที่ ๔๑ / ๒๕๖๕

เรื่อง อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm

สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบการผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration)

ประจำเดือน ตุลาคม ๒๕๖๕

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ขอแจ้งอัตรารับซื้อไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กประเภทสัญญา Non-Firm พ.ศ. ๒๕๔๐ กรณีผลิตไฟฟ้าด้วยระบบการผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration) (ข้อ ค. ๔) ซึ่งอัตราค่าพลังงานไฟฟ้า ( $EP_t$ ) จะเปลี่ยนแปลงตามราคาก๊ซธรรมชาติที่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กำหนดให้แก่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ดังนี้

อัตรารับซื้อไฟฟ้าประจำเดือน ตุลาคม ๒๕๖๕ มีค่าเท่ากับ ๔.๖๐๒๔ บาท/กิกโวตต์-ชั่วโมง

### รายละเอียดการคำนวณ

$$\text{สูตร} \quad \text{ค่าพลังงานไฟฟ้า} (EP_t) = [(P_t \times \text{Heat Rate}/1,000,000) + O&M/๒] \times (1+T) \text{ บาท/กิกโวตต์-ชั่วโมง} \\ (๑-L)$$

<u>โดย</u>	$(EP_t)$	= อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าในเดือน t
$P_t$	=	ราคา ก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. กำหนดให้แก่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในเดือน t
$P_t$ เดือน ตุลาคม ๒๕๖๕	=	๔๕๐.๘๐๐๗ บาท/ล้านบีที่ยู (ราคา Pool Gas รวม Margin)
Heat Rate	=	ค่าความสัมเปลืองในการใช้เชื้อเพลิงเฉลี่ย เพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้ามีค่าเท่ากับ ๙,๖๐๐ บีที่ยู/กิกโวตต์-ชั่วโมง
O&M	=	ค่าใช้จ่ายในการเดินเครื่องและค่าบำรุงรักษา มีค่าเท่ากับ ๐.๐๕ บาท/กิกโวตต์-ชั่วโมง
L	=	อัตราการสูญเสียในสายส่งและสถานไฟฟ้าแรงสูง มีค่าเท่ากับ ๕%
T	=	อัตราภาษีเงินได้มีค่าเท่ากับ ๑๕%
$(EP_t)$	=	$[(450.80007 \times 9,600/1,000,000) + 0.05/๒] \times (1+0.15)$ บาท/กิกโวตต์-ชั่วโมง (๑-๐.๐๔)

$$\text{ค่าพลังงานไฟฟ้า} (EP_t) = ๔.๖๐๒๔ \text{ บาท/กิกโวตต์-ชั่วโมง}$$

ประกาศ ณ วันที่ ๒๑ พฤศจิกายน ๒๕๖๕

*[Signature]*

(นายเด็จ เสริมพานิชย์)

ผู้อำนวยการฝ่ายสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ทำการแทน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย