



ประกาศฝ่ายสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ที่ ๑๐/๒๕๖๖

เรื่อง อัตราารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm
สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบการผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration)
ประจำเดือน มกราคม ๒๕๖๖

ตามที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กประเภทสัญญา Non-Firm พ.ศ. ๒๕๕๐ กรณีผลิตไฟฟ้าด้วยระบบการผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration) (ข้อ ค. ๔) ซึ่งมีอัตราค่าพลังงานไฟฟ้า (EP_t) จะเปลี่ยนแปลงตามราคาซื้อขายที่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) จำหน่ายให้แก่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ต่อมาสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้มีหนังสือลงวันที่ ๖ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๖ ถึง กฟผ. แจ้งแนวทางการคำนวณราคาซื้อขายและค่าไฟฟ้าตามสูตรปรับอัตราค่าไฟฟ้าอัตโนมัติ (Ft) โดยข้อ ๖ (๒) (ก) ๒) กำหนดให้ ปตท. ปรับปรุงมูลค่าส่วนต่างต้นทุนค่าซื้อขายที่ผู้ใช้เรียกเก็บกับผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติที่ผลิตไฟฟ้าสำหรับผู้ซื้อไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย

กฟผ. จึงขอแจ้งอัตราารับซื้อไฟฟ้าแบ่งออกเป็น ๒ กลุ่ม ดังนี้

กลุ่มที่ ๑ สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ไม่ได้รับส่วนลดค่าซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้ซื้อก๊าซธรรมชาติที่ผลิตไฟฟ้า
สำหรับผู้ซื้อไฟฟ้าประเภทอยู่อาศัย

กลุ่มที่ ๒ สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ได้รับส่วนลดค่าซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้ซื้อก๊าซธรรมชาติที่ผลิตไฟฟ้า
สำหรับผู้ซื้อไฟฟ้าประเภทอยู่อาศัย ซึ่งมีค่าอัตราส่วนลดค่าซื้อขายก๊าซธรรมชาติเท่ากับ ๕๑.๗๗๘๗ บาท/ล้านปีที่อยู่

โดยมีรายละเอียดดังนี้

กลุ่มที่ ๑ อัตราารับซื้อไฟฟ้าประจำเดือน มกราคม ๒๕๖๖ มีค่าเท่ากับ ๕.๓๙๑๖ บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง

รายละเอียดการคำนวณ

$$\text{สูตร} \quad \text{ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP}_t\text{)} = \frac{[(P_t \times \text{Heat Rate}/1,000,000) + O\&M/2] \times (1+T)}{(1-L)} \text{ บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง}$$

โดย

$$\begin{aligned} (EP_t) &= \text{อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าในเดือน } t \\ P_t &= \text{ราคาซื้อขายที่ ปตท. จำหน่ายให้แก่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในเดือน } t \\ P_t \text{ เดือน มกราคม ๒๕๖๖} &= ๕๒๐.๔๔๐๗ \text{ บาท/ล้านปีที่อยู่} \\ \text{Heat Rate} &= \text{ค่าความสิ้นเปลืองในการใช้เชื้อเพลิงเฉลี่ย เพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้ามีค่าเท่ากับ} \\ &= ๘,๖๐๐ \text{ ปีที่อยู่/กิโลวัตต์-ชั่วโมง} \\ O\&M &= \text{ค่าใช้จ่ายในการเดินเครื่องและค่าบำรุงรักษามีค่าเท่ากับ } ๐.๐๕ \text{ บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง} \\ L &= \text{อัตราการสูญเสียในสายส่งและสถานีไฟฟ้าแรงสูงมีค่าเท่ากับ } ๔\% \\ T &= \text{อัตราภาษีเงินได้มีค่าเท่ากับ } ๑๕\% \\ (EP_t) &= \frac{[(๕๒๐.๔๔๐๗ \times ๘,๖๐๐/1,000,000) + ๐.๐๕/2] \times (1+๑๕)}{(1-๐.๐๔)} \text{ บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง} \end{aligned}$$

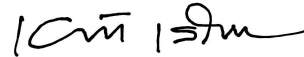
$$\text{ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP}_t\text{)} = ๕.๓๙๑๖ \text{ บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง}$$

กลุ่มที่ ๒ อัตราซื้อไฟฟ้าประจำเดือน มกราคม ๒๕๖๖ มีค่าเท่ากับ ๔.๘๕๘๑ บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง

รายละเอียดการคำนวณ

สูตร	ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP _t)	=	$\frac{[(P_t \times \text{Heat Rate} / 1,000,000) + O\&M / 2] \times (1+T)}{(1-L)}$	บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง
โดย	(EP _t)	=	อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าในเดือน t	
	P _t	=	ราคาก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. จำหน่ายให้แก่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในเดือน t	
	P _t เดือน มกราคม ๒๕๖๖	=	๔๖๘.๖๖๒๐ บาท/ล้านบีทียู	
	Heat Rate	=	ค่าความสิ้นเปลืองในการใช้เชื้อเพลิงเฉลี่ย เพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้ามีค่าเท่ากับ ๘,๖๐๐ บีทียู/กิโลวัตต์-ชั่วโมง	
	O&M	=	ค่าใช้จ่ายในการเดินเครื่องและค่าบำรุงรักษามีค่าเท่ากับ ๐.๐๕ บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง	
	L	=	อัตราการสูญเสียในสายส่งและสถานีไฟฟ้าแรงสูงมีค่าเท่ากับ ๔%	
	T	=	อัตราภาษีเงินได้มีค่าเท่ากับ ๑๕%	
	(EP _t)	=	$\frac{[(๔๖๘.๖๖๒ \times ๘,๖๐๐ / 1,๐๐๐,๐๐๐) + ๐.๐๕ / 2] \times (1+๐.๑๕)}{(1-๐.๐๔)}$	บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง
	ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP _t)	=	๔.๘๕๘๑	บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง

ประกาศ ณ วันที่ ๑๗ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๖



(นายเผด็จ เสริมพานิชย์)

ผู้อำนวยการฝ่ายสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ทำการแทน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย