



โครงการนำร่องมาตรการ Demand Response รูปแบบ Critical Peak Pricing (CPP)

1. หลักการและเหตุผล

พลังงานไฟฟ้า เป็นสิ่งที่มีความสำคัญต่อระบบเศรษฐกิจและการดำเนินชีวิตของประชาชน การบริหารจัดการให้ประเทศมีไฟฟ้าใช้อย่างเพียงพอด้วยต้นทุนที่ต่ำที่สุดจึงมีความจำเป็น โดยเฉพาะในช่วงที่ระบบมีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด (System Peak) ซึ่งมีต้นทุนหน่วยสุดท้ายในการผลิตที่สูงที่สุด แนวทางปฏิบัติที่ผ่านมาในการจัดการระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับ System Peak และช่วงเวลาที่ระบบมีข้อจำกัดด้านอุปทาน คือการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าที่ต้องใช้เชื้อเพลิงราคาสูงแต่สามารถส่งเดินเครื่องได้อย่างรวดเร็ว รวมถึงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเพื่อรองรับช่วงเวลาดังกล่าวเพียงไม่กี่ชั่วโมงในหนึ่งปี ทำให้ต้นทุนในการผลิตไฟฟ้ามีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้นเรื่อยๆ

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ตระหนักถึงการสร้างความสมดุลระหว่างกำลังการผลิตและความต้องการใช้ไฟฟ้า (System Balance) โดยเฉพาะในช่วงที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด หรือช่วงเกิดอุบัติเหตุในระบบไฟฟ้า เพื่อรักษาด้านทุนการผลิตไฟฟ้าไม่ให้สูงกว่าปกติ และสามารถบริหารจัดการปัญหาความไม่มั่นคงของระบบไฟฟ้า จึงได้เริ่มดำเนินโครงการความร่วมมือลดการใช้ไฟฟ้า (Demand Response) โดยเป็นการดำเนินมาตรการความร่วมมือลดการใช้ไฟฟ้าในรูปแบบสมัครใจที่ได้รับเงินชดเชยจากการเข้าร่วมมาตรการ ในปี 2557 2558 และ 2560 ที่ผ่านมา อย่างไรก็ตามเพื่อพัฒนาการใช้อนุมาตรการ Demand Response ในรูปแบบที่แตกต่างไปจากเดิม กกพ. จึงมีมติเห็นชอบให้ดำเนินโครงการนำร่องมาตรการ Demand Response รูปแบบ Critical Peak Pricing (CPP) โดยเป็นอัตราค่าไฟฟ้าทางเลือกสำหรับผู้บริโภคไฟฟ้าที่มีความสนใจเข้าร่วมโครงการฯ ที่มีศักยภาพในการบริหารจัดการเพื่อลดการใช้ไฟฟ้าที่เหมาะสมกับมาตรการ CPP

2. เป้าหมายการดำเนินโครงการ

ลดการใช้เชื้อเพลิงดีเซล และน้ำมันเตาในการผลิตไฟฟ้า

3. รูปแบบมาตรการ Critical Peak Pricing (CPP)

มาตรการสร้างแรงจูงใจให้ผู้บริโภคไฟฟ้าหลีกเลี่ยงการใช้ไฟฟ้าในช่วงเวลาที่คาดว่าจะมีการใช้ไฟฟ้าสูงสุดของวัน (Critical Peak) โดยใช้กลไกด้านอัตราค่าไฟฟ้าแบบแบ่งแยกตามช่วงเวลา ผู้บริโภคไฟฟ้าที่สมัครเข้าร่วมโครงการและไม่สามารถหลีกเลี่ยงการใช้ไฟฟ้าในช่วง Critical Peak ได้ตามที่กำหนดจะต้องจ่ายค่าพลังงานไฟฟ้าในอัตราที่สูงกว่าอัตราปกติ แต่จะจ่ายค่าไฟฟ้าในช่วง Peak ในอัตราต่ำกว่า TOU ปกติ และ Off-peak ในอัตราเท่ากับอัตรา TOU ปกติ เพื่อจูงใจให้ผู้เข้าร่วมโครงการบริหารจัดการการใช้ไฟฟ้าโดยลดการใช้ไฟฟ้าในช่วง Critical Peak โดยปรับเปลี่ยนมาใช้ไฟฟ้าในช่วงเวลาอื่นทดแทน

4. แนวทางการดำเนินโครงการ

4.1 คุณสมบัติของผู้เข้าร่วมโครงการ

เป็นผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 4 กิจการขนาดใหญ่ ที่คิดอัตรา TOU และติดตั้งมิเตอร์ AMR

4.2 ระยะเวลาการดำเนินโครงการ

มาตรการในรูปแบบ CPP จะใช้เฉพาะรอบบิลค่าไฟฟ้าประจำเดือนสิงหาคม 2561 เท่านั้น (รอบการอ่านหน่วยการใช้ไฟฟ้าเป็นไปตามหลักเกณฑ์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค) เมื่อสิ้นสุดการดำเนินโครงการ ค่าไฟฟ้าจะกลับไปคิดตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปัจจุบัน

4.3 อัตราค่าไฟฟ้า สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่เข้าร่วมโครงการ เฉพาะค่าไฟฟ้าประจำเดือนสิงหาคม 2561 อ้างอิงตามโครงสร้างอัตรา TOU ปัจจุบัน โดยปรับปรุงค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Charge) ดังนี้

ระดับแรงดัน	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)			ค่าบริการ (บาท/เดือน)
	คิดจากค่ากิโลวัตต์สูงสุดเมื่อ เปรียบเทียบระหว่างช่วง Critical Peak และ Peak	Critical Peak (CP)	Peak (P)	Off Peak (OP)	
ตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป	74.14	9.1617	3.2131	2.6107	312.24
22-33 กิโลโวลต์	132.93	9.3424	3.2765	2.6295	312.24
ต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์	210.00	9.6659	3.3900	2.6627	312.24

โดย มีการกำหนดช่วงเวลา คือ

Critical Peak เวลา 13.30 - 15.30 น. วันจันทร์ – ศุกร์

Peak เวลา 09.00-13.30 น. และ 15.30-22.00 น.วันจันทร์ – ศุกร์

Off Peak เวลา 22.00 น.– 09.00 น. วันจันทร์ – ศุกร์

เวลา 00.00 น.– 24.00 น. วันเสาร์ – อาทิตย์ และวันหยุดราชการตามปกติ
(ไม่รวมวันหยุดชดเชย)

หมายเหตุ 1. ค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บ ประกอบด้วยค่าไฟฟ้าตามอัตราข้างต้น ค่า Ft ค่าเพาเวอร์แฟคเตอร์ (ถ้ามี) และภาษีมูลค่าเพิ่ม

2. ค่าไฟฟ้า (ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า ค่าพลังงานไฟฟ้า และค่าบริการ) ต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 70 ของจำนวนเงินค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมาสิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน

3. ค่าไฟฟ้าประจำเดือนสิงหาคม 2561 ตามอัตรา CPP ของผู้สมัครเข้าร่วมโครงการฯ อาจสูงหรือต่ำกว่าอัตรา TOU ที่ใช้อยู่เดิมได้ขึ้นอยู่กับการบริหารจัดการของผู้สมัครแต่ละราย

4.4 การรับสมัครผู้เข้าร่วมโครงการ

ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ประสงค์เข้าร่วมโครงการ สามารถติดต่อขอสมัคร ณ สำนักงานการไฟฟ้าในพื้นที่ระหว่างวันที่ 15-30 มิถุนายน 2561 (ในวันและเวลาทำการ) หากมีความประสงค์ขอยกเลิกการเข้าร่วมโครงการฯ ดังกล่าว ให้แจ้งการไฟฟ้าในพื้นที่ทราบตามแบบฟอร์มภายในวันที่ 12 กรกฎาคม 2561

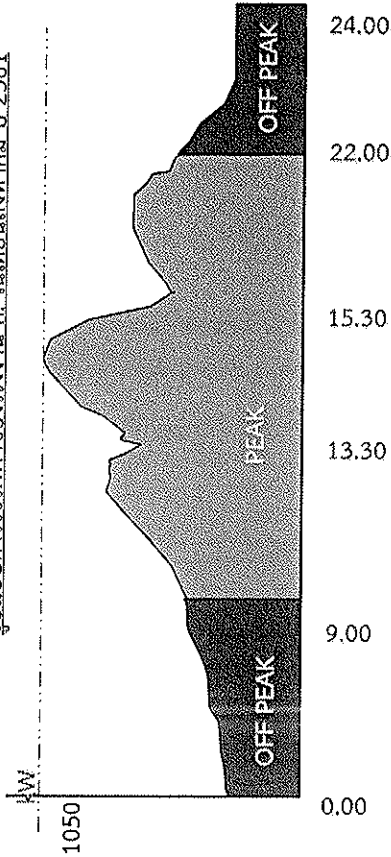
สำหรับรายละเอียดโครงการฯ สามารถ Download ได้ที่ www.pea.co.th หรือ สอบถามเพิ่มเติมได้ที่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในพื้นที่ หรือสำนักงานใหญ่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โทรศัพท์ 0-2590-9122, 0-2590-9125, 0-2590-9128 และ PEA Call Center โทร 1129

5. ตัวอย่างการคำนวณค่าไฟฟ้า

ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 4 กิจการขนาดใหญ่ อัตรา TOU และติดตั้งมิเตอร์ AMR ที่ระดับแรงดัน 22-33 กิโลโวลต์

5.1 กรณีที่โรงงาน ก. ไม่เข้าร่วมมาตรการ CPP (ใช้อัตรา TOU ตามปกติ)

รูปแบบการใช้ไฟฟ้าของโรงงาน ก. ในเดือนสิงหาคม ปี 2561



อัตราค่าไฟฟ้า TOU สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท 4.2

ระดับแรงดัน (kV)	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)		ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)		ค่าบริการ (บาท/เดือน)
	Peak	Off Peak	Peak	Off Peak	
≥ 69	74.14		4.1283	2.6107	312.24
22-33	132.93		4.2097	2.6295	312.24
< 22	210.00		4.3555	2.6627	312.24

ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดช่วง Peak = 1,050 กิโลวัตต์
 ความต้องการพลังไฟฟ้าเสมือนที่เกิน 61.97% ของ kW สูงสุด = 136 กิโลวาร์
 พลังงานไฟฟ้า (ช่วง Peak) = 186,000 หน่วย
 พลังงานไฟฟ้า (ช่วง Off Peak) = 207,000 หน่วย
 ค่า Ft เดือน พ.ค.-ส.ค.61 = -15.90 สต./หน่วย
 ค่าพาเวอร์แฟคเตอร์ = 56.07 บาท/กิโลวาร์

คำนวณค่าไฟฟ้า ได้ดังนี้

ค่าไฟฟ้า = ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า + ค่าพลังงานไฟฟ้า + ค่าบริการ + Ft + ค่าพาเวอร์แฟคเตอร์ + ภาษีมูลค่าเพิ่ม

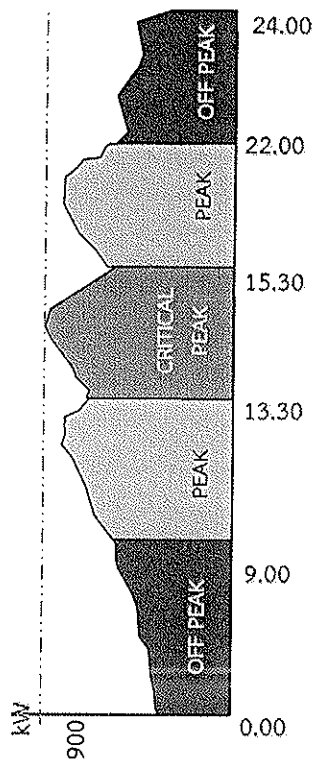
1. ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (1,050 x 132.93) = 139,576.50 บาท
2. ค่าพลังงานไฟฟ้า (ช่วง Peak) (186,000 x 4.2097) = 783,004.20 บาท
3. ค่าพลังงานไฟฟ้า (ช่วง Off Peak) (207,000 x 2.6295) = 544,306.50 บาท
4. ค่าบริการ = 312.24 บาท
5. ค่า Ft [(186,000 + 207,000) x (-0.1590)] = -62,487 บาท
6. ค่าพาเวอร์แฟคเตอร์ (136 x 56.07) = 7,625.52 บาท
7. รวม (1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6 + 7) = 1,412,337.96 บาท
8. ภาษีมูลค่าเพิ่ม 7% (1,412,337.96) x 7% = 98,863.66 บาท

รวมเงินที่ต้องชำระทั้งหมด

= 1,511,201.62 บาท

5.2 กรณีที่โรงงาน ก. เข้าร่วมมาตรการ CPP (ใช้อัตรา CPP สำหรับรอบปี ส.ค.61)

ลักษณะการใช้ไฟฟ้าของโรงงาน ก. เมื่อเข้าร่วมโครงการ (มีการบริหารจัดการการใช้)



อัตราค่าไฟฟ้า CPP อ้างอิงตามโครงสร้างอัตรา TOU ปัจจุบัน โดยปรับปรุงค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Charge) ดังนี้

ระดับแรงดัน (kV)	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า(บาท/กิโลวัตต์) คิดจากค่ากิโลวัตต์สูงสุดเมื่อเปรียบเทียบกับระหว่างช่วง Critical Peak และ Peak	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)			ค่าบริการ (บาท/เดือน)
		Critical Peak (CP)	Peak (P)	Off Peak (OP)	
≥ 69	74.14	9,1617	3,2131	2,6107	312.24
22-33	132.93	9,3424	3,2765	2,6295	312.24
< 22	210.00	9,6659	3,3900	2,6627	312.24

ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด = 900
 ความต้องการพลังไฟฟ้าเสมือนที่เกิน 61.97% ของ kW สูงสุด = 136
 พลังงานไฟฟ้า (ช่วง Critical Peak) = 19,000 หน่วย
 พลังงานไฟฟ้า (ช่วง Peak) = 160,000 หน่วย
 พลังงานไฟฟ้า (ช่วง Off Peak) = 214,000 หน่วย
 ค่า F_c เดือน พ.ค.-ส.ค.61 = -15.90 สต./หน่วย
 ค่าเพนเวอร์แฟคเตอร์ = 56.07 บาท/กิโลวัตต์

คำนวณค่าไฟฟ้า ได้ดังนี้

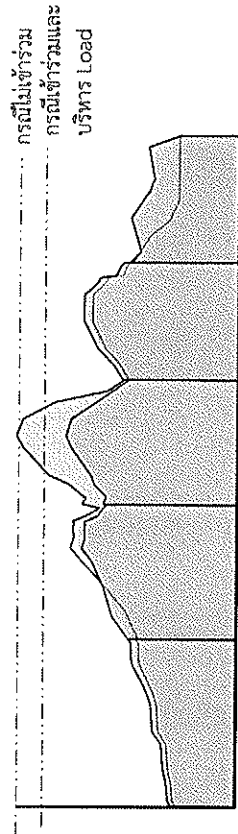
1. ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (900 x 132.93) = 119,637 บาท
2. ค่าพลังงานไฟฟ้า (ช่วง Critical Peak) (19,000 x 9.3424) = 177,505.60 บาท
3. ค่าพลังงานไฟฟ้า (ช่วง Peak) (160,000 x 3.2765) = 524,240 บาท
4. ค่าพลังงานไฟฟ้า (ช่วง Off Peak) (214,000 x 2.6295) = 562,713 บาท
5. ค่าบริการ = 312.24 บาท
6. ค่า Ft [(19,000 + 160,000 + 214,000) x (-0.1590)] = -62,487 บาท
7. ค่าเพนเวอร์แฟคเตอร์ (136 x 56.07) = 7,625.52 บาท
8. รวม (①+②+③+④+⑤+⑥+⑦) = 1,329,546.36 บาท
9. ภาษีมูลค่าเพิ่ม 7% (1,329,546.36) x 7% = 93,068.25 บาท

รวมเงินที่ต้องชำระทั้งหมด

1,422,614.61 บาท

จะเห็นได้ว่าหากโรงงาน ก. เข้าร่วมโครงการและบริหารจัดการ load ในช่วงเวลา Critical Peak 13.30 – 15.30 น. ให้ลดลง โดยไม่มี kW สูงสุดในช่วงเวลานี้นั้นค่าไฟฟ้าจะทำได้ต่ำกว่าความต้องการไฟฟ้า (Demand Charge) ที่เรียกเก็บในเดือนนั้นลดลง รวมทั้งค่าไฟฟ้าประจำเดือนก็จะลดลงด้วย

เปรียบเทียบ Load Profiles กรณีปกติ และกรณีเข้าร่วมโครงการ CPP



**** ค่าไฟฟ้าข้างต้นเป็นตัวอย่างประกอบการคำนวณเท่านั้น ค่าไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงตามอัตรา CPP อาจสูงหรือต่ำกว่าอัตรา TOU ที่อยู่เดิมขึ้นอยู่กับพฤติกรรมการใช้ไฟฟ้า ****



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ใบสมัครเข้าร่วมโครงการนำร่องมาตรการ Demand Response รูปแบบ Critical Peak Pricing (CPP)
เฉพาะผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทกิจการขนาดใหญ่ (TOU) ที่ติดตั้งมิเตอร์ AMR

หนังสือฉบับนี้มีผลบังคับใช้เฉพาะค่าไฟฟ้าประจำเดือนสิงหาคม 2561 เท่านั้น

ข้าพเจ้า (ชื่อตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า)* ผู้ซื้อตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเลขที่*
โดย (ชื่อลงนามผู้สมัคร)*
หมายเลขผู้ใช้ไฟฟ้า* รหัสเครื่องวัด* การไฟฟ้า*
สถานที่ตั้ง ตำบล อำเภอ จังหวัด*
ชื่อผู้ติดต่อ/ประสานงาน* ตำแหน่ง
โทรศัพท์ โทรศัพท์มือถือ* โทรสาร
E-mail

การสมัครเข้าร่วมมาตรการในครั้งนี้ หน่วยงาน/ กิจการ/สถานประกอบการของข้าพเจ้ามีแผนปรับการดำเนินงานให้สอดคล้องกับ
มาตรการโดย (เป็นข้อมูลสำคัญ โปรดระบุ เช่น ปรับแผนการผลิต เป็นต้น)

หมายเหตุ * เป็นข้อมูลสำคัญที่ผู้สมัครต้องกรอก

ตามที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้มีมติให้ดำเนินโครงการนำร่องมาตรการ Demand Response รูปแบบ
Critical Peak Pricing (CPP) เฉพาะรอบบิลค่าไฟฟ้าประจำเดือนสิงหาคม 2561 ข้าพเจ้ามีความประสงค์เข้าร่วมโครงการฯ ดังกล่าวตาม
รอบการอ่านข้อมูลการใช้ไฟฟ้าที่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) กำหนด โดยมีข้อตกลงและเงื่อนไขดังต่อไปนี้

1. อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับผู้ไฟฟ้าที่เข้าร่วมโครงการฯ อ้างอิงตามโครงสร้างอัตรา TOU ปัจจุบัน โดยปรับปรุงค่าพลังงานไฟฟ้า
(Energy Charge) ดังนี้

ระดับแรงดัน	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)			ค่าบริการ (บาท/เดือน)
	คิดจากค่ากิโลวัตต์สูงสุดเมื่อ เปรียบเทียบระหว่างช่วง Critical Peak และ Peak	Critical Peak (CP)	Peak (P)	Off Peak (OP)	
ตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป	74.14	9.1617	3.2131	2.6107	312.24
22-33 กิโลโวลต์	132.93	9.3424	3.2765	2.6295	312.24
ต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์	210.00	9.6659	3.3900	2.6627	312.24

โดย มีการกำหนดช่วงเวลา คือ

Critical Peak เวลา 13.30 น. - 15.30 น. วันจันทร์ – ศุกร์

Peak เวลา 09.00 น. - 13.30 น. และ 15.30-22.00 น. วันจันทร์ – ศุกร์

Off Peak เวลา 22.00 น. – 09.00 น. วันจันทร์ – ศุกร์

เวลา 00.00 น. – 24.00 น. วันเสาร์ – อาทิตย์ และวันหยุดราชการตามปกติ (ไม่รวมวันหยุด
ชดเชย)

1.1 ค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บประกอบด้วยค่าไฟฟ้าตามอัตราข้างต้น ค่า Ft ค่าเพาเวอร์แฟคเตอร์ (ถ้ามี) และภาษีมูลค่าเพิ่ม

1.2 ค่าไฟฟ้า (ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า ค่าพลังงานไฟฟ้า และค่าบริการ) ต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 70 ของจำนวนเงินค่า
ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมาสิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน

1.3 ค่าไฟฟ้าประจำเดือนหลังจากสิ้นสุดโครงการฯ จะกลับไปคิดประเภทกิจการขนาดใหญ่ อัตรา TOU ตามเดิม

หน้าถัดไป

2. ค่าไฟฟ้าประจำเดือนสิงหาคม 2561 ตามอัตรา CPP ของผู้สมัครเข้าร่วมโครงการฯ อาจสูงหรือต่ำกว่าอัตรา TOU ที่ใช้อยู่เดิมได้ ขึ้นอยู่กับการบริหารจัดการของผู้สมัครแต่ละราย

3. กรณีมิเตอร์หรืออุปกรณ์ประกอบชำรุด คลาดเคลื่อนหรือมีเหตุสุดวิสัยได้อันเป็นเหตุทำให้ข้อมูลการใช้ไฟฟ้าไม่ถูกต้องได้ หรือไม่ สามารถอ่านข้อมูลการใช้ไฟฟ้าได้ การคิดค่าไฟฟ้าตลอดจนข้อพิพาทอื่นใดที่เกี่ยวข้องให้เป็นไปตามวิธีปฏิบัติที่ กฟผ. กำหนดและถือเป็นที่สุด

4. เงื่อนไขและข้อกำหนดอื่นใดที่ไม่ได้ระบุไว้ในเอกสารฉบับนี้เป็นไปตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

5. ผู้ใช้ไฟฟ้าที่สมัครเข้าร่วมโครงการฯ แล้วแต่มีความประสงค์จะขอยกเลิกการสมัคร จะต้องแจ้งให้ กฟผ. ทราบภายใน วันที่ 12 กรกฎาคม 2561 ตามแบบฟอร์มที่ กฟผ. กำหนด หากพ้นกำหนดเวลายกเลิกดังกล่าวค่าไฟฟ้าประจำเดือนสิงหาคม 2561 จะต้องคิดตามอัตรา CPP ที่ได้สมัครไว้

ทั้งนี้ กฟผ. จะแจ้งรายชื่อผู้สมัครที่ผ่านการพิจารณาคุณสมบัติตามที่กำหนดไว้ให้ทราบทาง Website ของ กฟผ. (www.pea.co.th) ภายในวันที่ 13 กรกฎาคม 2561

ข้าพเจ้าในฐานะผู้สมัครได้ศึกษาข้อมูลเกี่ยวกับข้อตกลงและเงื่อนไขในการเข้าร่วมโครงการนำร่องมาตรการ Demand Response รูปแบบ Critical Peak Pricing(CPP) ตามที่ระบุไว้ข้างต้นจนเป็นที่เข้าใจแล้วและยินยอมปฏิบัติตามข้อตกลงและเงื่อนไขดังกล่าวทุกประการ

ลงชื่อผู้สมัคร

()

ตำแหน่ง

วันที่.....

สำหรับเจ้าหน้าที่

เอกสารประกอบการรับสมัคร

1. สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคลไม่เกิน 1 เดือน
2. กรณีผู้มีอำนาจกระทำการแทนนิติบุคคลมาสมัครเอง
-สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้มีอำนาจกระทำการแทนนิติบุคคล
3. กรณีที่มีการมอบอำนาจจากผู้มีอำนาจกระทำการแทนนิติบุคคล
-หนังสือมอบอำนาจ
-สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้มอบอำนาจและผู้รับมอบอำนาจ

เลขที่.....
วันที่.....เวลา.....
ผู้รับเอกสาร.....
วันที่ คัดข้อมูลเข้าระบบ

ลงชื่อ (สำหรับเจ้าหน้าที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค)
()

แบบฟอร์มขอยกเลิกการสมัครเข้าร่วมโครงการนำร่องมาตรการ Demand Response
รูปแบบ Critical Peak Pricing (CPP)

.....(ที่อยู่).....

.....(วันที่).....

เลขที่

เรื่อง ขอยกเลิกการสมัครเข้าร่วมโครงการนำร่องมาตรการ Demand Response รูปแบบ Critical Peak Pricing (CPP)

เรียน ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ตามที่ข้าพเจ้า.....(ชื่อตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า).....ได้สมัครเข้าร่วมโครงการนำร่อง
มาตรการ Demand Response รูปแบบ Critical Peak Pricing (CPP) ซึ่งเป็นมาตรการตามมติของคณะกรรมการกำกับ
กิจการพลังงานโดยจะมีผลบังคับใช้เฉพาะค่าไฟฟ้าประจำเดือนสิงหาคม 2561 และหากยกเลิกการเข้าร่วมโครงการ
ข้าพเจ้าจะต้องแจ้งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบภายในวันที่ 12 กรกฎาคม 2561 นั้น

ในการนี้ ข้าพเจ้ามีความประสงค์ขอยกเลิกการเข้าร่วมโครงการดังกล่าว ทั้งนี้ ข้าพเจ้ารับทราบแล้วว่าค่าไฟฟ้า
ประจำเดือนสิงหาคม 2561 จะคิดตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปัจจุบัน

จึงเรียนมาเพื่อโปรดดำเนินการต่อไป

ลงชื่อผู้สมัคร

()

ตำแหน่ง

หมายเลขโทรศัพท์.....