

โครงการความร่วมมือลดการใช้ไฟฟ้า (Demand Response) ครั้งที่ 2/2558

1. วัตถุประสงค์

การดำเนินโครงการความร่วมมือลดการใช้ไฟฟ้า (Demand Response) ครั้งที่ 2/2558 เป็นการดำเนินโครงการต่อเนื่อง เพื่อเตรียมความพร้อมรองรับการเกิดอุบัติเหตุในระบบไฟฟ้า หรือในกรณีแหล่งก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้ามีความจำเป็นต้องหยุดซ่อม โดยการดำเนินโครงการในครั้งนี้เป็นการเตรียมความพร้อมรองรับการหยุดซ่อมของแหล่งก๊าซธรรมชาติ JDA-A18 เพื่อติดตั้งทางเชื่อมระหว่างแท่นผลิต (Bridge Installation) ที่ปรับปรุงระบบและรักษาความสามารถในการส่งก๊าซฯ ให้เป็นไปตามสัญญา โดยมีกำหนดหยุดซ่อมตั้งแต่วันที่ 19-23 กรกฎาคม 2558 ส่งผลให้โรงไฟฟ้าจะนะซึ่งใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติจากแหล่งก๊าซธรรมชาติ JDA-A18 ได้รับผลกระทบ โดยโรงไฟฟ้าจะนะชุด 1 จำเป็นต้องเดินเครื่องด้วยน้ำมันดีเซลทดแทน ขณะที่โรงไฟฟ้าจะนะชุด 2 ไม่สามารถเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าได้

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ตระหนักถึงการสร้างความสมดุลระหว่างกำลังการผลิตและความต้องการใช้ไฟฟ้า (System Balance) โดยเฉพาะในช่วงที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด หรือช่วงเกิดอุบัติเหตุในระบบไฟฟ้า เพื่อรักษาต้นทุนการผลิตไฟฟ้าไม่ให้สูงกว่าปกติ และสามารถบริหารจัดการปัญหาความไม่มั่นคงของระบบไฟฟ้าในภาคใต้ จึงมีมติเห็นชอบให้ดำเนินโครงการความร่วมมือลดการใช้ไฟฟ้า (Demand Response) ครั้งที่ 2/2558 ขึ้น เพื่อเตรียมความพร้อมรองรับแผนการทำงานของผู้ผลิตก๊าซธรรมชาติแหล่ง JDA-A18 ระหว่างวันที่ 19 – 23 กรกฎาคม 2558 รวมระยะเวลา 5 วัน

อย่างไรก็ตามการบริหารจัดการความต้องการใช้ไฟฟ้า เป็นเรื่องใหม่สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้า และหน่วยงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง จึงจำเป็นต้องใช้ระยะเวลาในการสร้างความรู้ ความเข้าใจ ถึงบทบาทหน้าที่ ตลอดจนวิธีการลดความต้องการใช้ไฟฟ้า การดำเนินโครงการในครั้งนี้จึงเป็นการดำเนินการต่อเนื่องจากปี 2557 ซึ่ง กกพ. ได้เริ่มดำเนินการครั้งแรก

2. เป้าหมายการดำเนินโครงการ

- ลดการใช้เชื้อเพลิงดีเซล และน้ำมันเตาในการผลิตไฟฟ้า
- ปริมาณกำลังไฟฟ้าเป้าหมาย: 100 เมกกะวัตต์
- ปริมาณกำลังไฟฟ้าที่เปิดรับสมัคร: 200 เมกกะวัตต์
- กลุ่มเป้าหมาย: ผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟผ. หรือ กฟภ. ประเภทกิจการขนาดกลาง กิจการขนาดใหญ่ และ กิจการเฉพาะอย่าง ในพื้นที่ 14 จังหวัดภาคใต้

3. แนวทางการดำเนินโครงการ

โครงการความร่วมมือลดการใช้ไฟฟ้า (Demand Response) ครั้งที่ 2/2558 ได้กำหนดแนวทางการดำเนินโครงการ ดังนี้

3.1 คุณสมบัติของผู้เข้าร่วมโครงการ

ผู้เข้าร่วมโครงการจะต้องเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟผ. หรือ กฟภ. ประเภท 3 กิจการขนาดกลาง ประเภท 4 กิจการขนาดใหญ่ และประเภท 5 กิจการเฉพาะอย่าง ในพื้นที่ 14 จังหวัดภาคใต้ ประกอบด้วย กระบี่ ตรัง

ชุมพร นราธิวาส นครศรีธรรมราช ประจวบคีรีขันธ์ ปัตตานี พังงา ระนอง ยะลา ภูเก็ต สตูล สงขลา และ สุราษฎร์ธานี ที่มีมิเตอร์ AMR ซึ่งสามารถบันทึกการใช้พลังงานไฟฟ้าได้ทุก 15 นาที เป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 31 วัน โดยต้องลดการใช้ไฟฟ้าในช่วงวันเหตุการณ์

3.2 วันและเวลาสำหรับการดำเนินโครงการ

วันเหตุการณ์ (Event Day) คือ วันและเวลาที่จะร้องขอให้ผู้เข้าร่วมโครงการฯ ลดการใช้ไฟฟ้า ประกอบด้วย วันที่ 19 – 23 กรกฎาคม 2558 (รวม 5 วัน) ระยะเวลา 18.30 – 21.30 น. (3 ชั่วโมง)

3.3 อัตราชดเชย

อัตรา 3.40 บาท/kwh โดยเงินชดเชยดังกล่าวเป็นรายการค่าใช้จ่ายนโยบายภาครัฐ ซึ่งมีกลไกการส่งผ่านค่าใช้จ่ายผ่านสูตร F_t

3.4 ผู้รวบรวมการใช้ไฟฟ้า

กฟผ. และ กฟภ. ทำหน้าที่เป็นผู้รวบรวมการใช้ไฟฟ้าภายใต้โครงการ Demand Response เช่น การประชาสัมพันธ์ การรับสมัคร การแจ้งผู้เข้าร่วมโครงการฯ ให้ลดการใช้ไฟฟ้า การวัดและคำนวณผลการลดใช้ไฟฟ้า และการจ่ายเงินชดเชยให้ผู้เข้าร่วมโครงการฯ เป็นต้น

3.5 การรับสมัครผู้เข้าร่วมโครงการ

(1) การรับสมัครและช่องทางการรับสมัคร

- ผู้ประสงค์เข้าร่วมโครงการฯ ซึ่งเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟผ. หรือ กฟภ. กรอกใบสมัครตามเอกสารแนบ ซึ่งประกอบด้วย ชื่อบริษัท/นิติบุคคล หมายเลขผู้ใช้ไฟฟ้า สถานที่ ประเภทกิจการ และปริมาณพลังไฟฟ้าที่จะลด เป็นต้น และยื่นแบบใบสมัครให้กับ กฟผ. หรือ กฟภ. ในระหว่างวันที่ 29 มิถุนายน ถึง 15 กรกฎาคม 2558 ณ สถานที่ทำการของการไฟฟ้าตามที่การไฟฟ้ากำหนด

(2) การพิจารณาผู้เข้าร่วมโครงการฯ

- กฟผ. และ กฟภ. รวบรวมข้อมูลความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ผู้เข้าร่วมโครงการเสนอ และนำเสนอคณะทำงานบริหารจัดการฯ พิจารณา โดยเกณฑ์การพิจารณาจะจัดลำดับตามผู้ที่เสนอปริมาณพลังไฟฟ้าที่จะลดสูงสุดเป็นลำดับแรก และให้ กฟผ. หรือ กฟภ. แจ้งผู้สมัครทราบในช่องทางต่างๆ เช่น เว็บไซต์ และช่องทางอื่นๆ ตามความเหมาะสม ภายในวันที่ 17 กรกฎาคม 2558

3.6 การวัดและคำนวณผลการลดใช้ไฟฟ้า

หลักเกณฑ์การคำนวณผลการลดใช้ไฟฟ้า กำหนดดังนี้

(1) การคำนวณส่วนต่างพลังไฟฟ้า

(1.1) พลังไฟฟ้าฐาน (Baseline) แบ่งเป็น 2 ส่วน

(1.1.1) พลังไฟฟ้าฐานสำหรับวันจันทร์ – ศุกร์ = ปริมาณพลังไฟฟ้า (kW) เฉลี่ยของ 15 นาที เดียวกับที่พิจารณาปริมาณพลังไฟฟ้าจริง ในระยะเวลาตั้งแต่ 18.30 – 21.30 น. ของวันที่ 6 – 17 กรกฎาคม 2558 ไม่รวมวันเสาร์ – อาทิตย์

(1.1.2) พลังไฟฟ้าฐานสำหรับวันอาทิตย์ = ปริมาณพลังไฟฟ้า (kW) เฉลี่ยของ 15 นาทีเดียวกับที่พิจารณาปริมาณพลังไฟฟ้าจริง ในระยะเวลาตั้งแต่ 18.30 – 21.30 น. ของวันที่ 20 – 21 มิถุนายน 27 – 28 มิถุนายน 4 – 5 กรกฎาคม และ 11 – 12 กรกฎาคม 2558

(1.2) พลังไฟฟ้าจริง (Actual) = ปริมาณพลังไฟฟ้า (kW) ในแต่ละ 15 นาที ที่รวมดำเนินการ ระหว่างเวลา 18.30 – 21.30 น. ของวันเหตุการณ์

(1.3) ส่วนต่างพลังไฟฟ้า = พลังไฟฟ้าฐาน (Baseline) ลบด้วยพลังไฟฟ้าจริงแต่ละ 15 นาที ในช่วงเวลาเดียวกัน

(2) เงื่อนไขการพิจารณาเงินชดเชย แบ่งเป็น 2 กรณี ดังนี้

- กรณีที่ 1 เปรียบเทียบส่วนต่างพลังไฟฟ้า กับพลังไฟฟ้าที่ผู้เข้าร่วมโครงการเสนอลด ในช่วงเวลาเดียวกัน ทั้งนี้ส่วนต่างพลังไฟฟ้าที่เกินกว่าร้อยละ 150 ของพลังไฟฟ้าที่เสนอลดจะไม่ถูกนำมาคำนวณเงินชดเชย

- กรณีที่ 2 เปรียบเทียบส่วนต่างพลังไฟฟ้า กับพลังไฟฟ้าฐานของผู้เข้าร่วมโครงการ โดยส่วนต่างพลังไฟฟ้าที่เกินร้อยละ 50 ของพลังไฟฟ้าฐานจะไม่ถูกนำมาคำนวณเงินชดเชย

ทั้งนี้การพิจารณาเพื่อคำนวณเงินชดเชย จะพิจารณาพลังไฟฟ้า (kW) ต่ำที่สุดจากสองเงื่อนไขข้างต้น

(3) การคำนวณเงินชดเชย

- การไฟฟ้าพิจารณาส่วนต่างพลังไฟฟ้าเทียบกับเงื่อนไขการพิจารณา ส่วนต่างพลังงานไฟฟ้าที่ผ่านเงื่อนไขข้อ (2) ข้างต้น จะนำมาหารด้วย 4 เพื่อแปลงเป็นหน่วยการใช้ไฟฟ้าที่ลดได้ในแต่ละช่วง และคูณด้วยอัตราชดเชย

3.7 การรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติมจากกำลังการผลิตส่วนเหลือ

ให้ กฟภ. รับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติมจากกำลังการผลิตส่วนเหลือ (Excess Power/Capacity) จากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ที่ใช้เชื้อเพลิงพลังงานหมุนเวียนที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ภาคใต้ที่มีศักยภาพจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ในช่วงเวลา 18.30 – 21.30 น. ในวันที่ 19 – 23 กรกฎาคม 2558 โดยกำหนดราคาซื้อไฟฟ้าปริมาณไฟฟ้าสูงสุดส่วนที่เกินปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา เป็นอัตราค่าไฟฟ้าขายส่งตามช่วงเวลาของการใช้รวมค่า Ft ขายส่งเฉลี่ย โดยไม่ได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ในส่วนที่เกินปริมาณไฟฟ้าเสนอขายสูงสุดตามสัญญา

4. การติดตามประเมินผล

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ร่วมกับ กฟผ. และ กฟภ. ติดตามผลการดำเนินงานตลอดระยะเวลาโครงการ และจะสรุปผลการดำเนินโครงการฯ ภายหลังจากเสร็จสิ้นโครงการฯ (วันที่ 23 ก.ค. 58) ประมาณเดือน ส.ค. 58 เพื่อนำผลการดำเนินโครงการฯ เสนอ กกพ. พิจารณานุมัติการจ่ายเงินชดเชยให้แก่ผู้เข้าร่วมโครงการ ซึ่งคาดว่าจะประมาณเดือน ก.ย. 58