

T-VER-METH-EE-08

ระเบียบวิธีการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ

สำหรับ

การปรับเปลี่ยนหรือการติดตั้งเครื่องทำน้ำเย็นประสิทธิภาพสูง

(Replacement or Installation of High Efficiency Chiller)

(ฉบับที่ 04)

1. ชื่อระเบียบวิธีการ (Methodology)	การปรับเปลี่ยนหรือติดตั้งเครื่องทำน้ำเย็นประสิทธิภาพสูง(Replacement or Installation of High Efficiency Chiller)
2. ประเภทโครงการ (Project Type)	โครงการเพิ่มประสิทธิภาพพลังงาน
3. ลักษณะโครงการ (Project Outline)	เป็นโครงการที่มีวัตถุประสงค์ในการลดการใช้พลังงานไฟฟ้าจากการเปลี่ยนหรือติดตั้งเครื่องทำน้ำเย็นแบบอัดไอ (Vapor-Compression Chiller) ประสิทธิภาพสูง
4. ลักษณะของกิจกรรม โครงการที่เข้าข่าย (Applicability)	เป็นโครงการที่มีกิจกรรมดังนี้ 1. ปรับเปลี่ยนเครื่องทำน้ำเย็นแบบอัดไอ (Vapor-Compression Chiller) ที่มีประสิทธิภาพการใช้พลังงานที่สูงกว่าเดิม 2. การติดตั้งเครื่องทำน้ำเย็นแบบอัดไอ (Vapor-Compression Chiller) ประสิทธิภาพสูงใหม่
5. เงื่อนไขของกิจกรรม โครงการ (Project Conditions)	โดยมีเงื่อนไขของโครงการ ดังนี้ 1. กรณีที่นำอุปกรณ์ที่ใช้งานอยู่ที่ยังมาใช้งานในขอบเขตการดำเนินโครงการจะไม่ถูกนำมาพิจารณาในระเบียบวิธีการนี้ 2. เครื่องทำน้ำเย็นใหม่ต้องเป็นการติดตั้งแทนเครื่องทำน้ำเย็นเดิม หรือเป็นการติดตั้งเครื่องทำน้ำเย็นใหม่ 3. ค่าสมรรถนะของเครื่องทำน้ำเย็นที่ติดตั้งใหม่ต้องเป็นไปตามข้อกำหนดหรือมาตรฐานของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องของประเทศไทย
6. หมายเหตุ	ไม่ครอบคลุมการปรับเปลี่ยนหรือติดตั้งเครื่องทำน้ำเย็นแบบดูดซึม (Absorption chiller) และเครื่องทำน้ำเย็นแบบดูดซับ (Adsorption chiller)

**รายละเอียดระเบียบวิธีการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ
สำหรับการปรับเปลี่ยนอุปกรณ์เครื่องทำน้ำเย็นประสิทธิภาพสูง**

1. ลักษณะและขอบเขตโครงการ (Scope of Project)

เป็นโครงการที่มีการปรับเปลี่ยนเครื่องทำน้ำเย็นแบบอัดไอ (Vapor-Compression Chiller) เดิม เป็นเครื่องทำน้ำเย็นแบบอัดไอใหม่ที่มีประสิทธิภาพการใช้พลังงานที่สูงกว่าเดิม หรือติดตั้งเครื่องทำน้ำเย็นแบบอัดไอใหม่ที่มีประสิทธิภาพการใช้พลังงานสูง เพื่อลดการใช้พลังงานไฟฟ้าโดยค่าสมรรถนะการทำความเย็นต้องเป็นไปตามข้อกำหนดหรือมาตรฐานของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

ขอบเขตโครงการเป็นพื้นที่ที่อยู่ภายใต้กิจกรรมการปรับเปลี่ยนหรือติดตั้งเครื่องทำน้ำเย็นใหม่ โดยกิจกรรมต่างๆ ที่เกิดจากการใช้พลังงานไฟฟ้าในอุปกรณ์ทำความเย็นที่อยู่ภายใต้ขอบเขตของโครงการจะถูกนำมาพิจารณาทั้งหมด

2. ข้อมูลกรณีฐาน(Baseline Scenario)

กรณีที่โครงการมีการปรับเปลี่ยนเครื่องทำน้ำเย็นเดิมมาใช้เป็นเครื่องทำน้ำเย็นใหม่ชนิดประสิทธิภาพสูงให้ใช้สภาพเดิมของโครงการก่อนที่จะมีการปรับเปลี่ยนมาใช้เครื่องทำน้ำเย็นชนิดประสิทธิภาพสูงเป็นข้อมูลกรณีฐาน

สำหรับการปรับเปลี่ยนเครื่องทำน้ำเย็นที่มีภาระการทำความเย็นในส่วนที่เพิ่มขึ้นจากเดิม หรือติดตั้งเครื่องทำน้ำเย็นแบบอัดไอใหม่ให้ใช้ค่าสมรรถนะของเครื่องทำน้ำเย็นจากกฎกระทรวงเรื่อง การกำหนดเครื่องทำน้ำเย็นสำหรับระบบปรับอากาศที่มีประสิทธิภาพสูง พ.ศ. 2552 เป็นข้อมูลกรณีฐาน

3. กิจกรรมการปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่นำมาใช้ในการคำนวณ

การปล่อยก๊าซเรือนกระจก	แหล่งกำเนิดก๊าซเรือนกระจก	ชนิดของก๊าซเรือนกระจก	รายละเอียดของกิจกรรมที่มีการปล่อยก๊าซเรือนกระจก
กรณีฐาน	การใช้พลังงานไฟฟ้า	CO ₂	การใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่งของเครื่องทำน้ำเย็นเดิม
การดำเนินโครงการ	การใช้พลังงานไฟฟ้า	CO ₂	การใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่งของเครื่องทำน้ำเย็นที่ติดตั้งใหม่
นอกขอบเขตโครงการ	ไม่เกี่ยวข้อง	-	-

4. การคำนวณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกรณีฐาน (Baseline Emission)

การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกรณีฐานนั้น จะคิดเฉพาะการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์จากการใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่งสำหรับเครื่องทำน้ำเย็นแบบอัดไอเดิมโดยคำนวณจากข้อมูลปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าก่อนดำเนินโครงการ

การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกรณีฐาน สามารถคำนวณได้ ดังนี้

$$BE_y = BE_{EL}$$

โดยที่

$$BE_y = \text{ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกรณีฐาน ในปี } y \text{ (tCO}_2\text{/year)}$$

$$BE_{EL} = \text{ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่ง (tCO}_2\text{/year)}$$

4.1 การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่งแบ่งออกเป็น 2 รูปแบบ

รูปแบบที่ 1 การปรับเปลี่ยนเครื่องทำน้ำเย็นแบบอัดไอ (Vapor-Compression Chiller) เดิมเป็นเครื่องทำน้ำเย็นแบบอัดไอใหม่ที่มีประสิทธิภาพสูง แบ่งออกเป็น 2 กรณี

กรณีที่ 1 กรณีที่ภาระการทำงานของเครื่องทำน้ำเย็นใหม่มีค่าน้อยกว่าหรือเท่ากับเครื่องทำน้ำเย็นเดิม

$$BE_{EL} = \sum (ChP_{BL,j} \times Q_{PJ,j,y} \times h_{PJ,j,y}) \times 10^{-3} \times EF_{EC,y}$$

โดยที่

$$BE_{EL} = \text{ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่ง(tCO}_2\text{/year)}$$

$$ChP_{BL,j} = \text{ค่าสมรรถนะของเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐาน ในกลุ่ม } j \text{ (kW/TR)}$$

$$= P_{BL,j} / Q_{BL,j}$$

หรือ

$$= ChP_{BL,Spec,j} \times CF_{ChP,BL,j}$$

$$P_{BL,j} = \text{กำลังไฟฟ้าของเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐานในกลุ่ม } j \text{ (kW)}$$

$$Q_{BL,j} = \text{ภาระการทำความเย็นของเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐานในกลุ่ม } j \text{ (TR)}$$

$$= m_{BL,j} \times C_p \times (T_{BL,i,j} - T_{BL,o,j}) / 3.517$$

$$m_{BL,j} = \text{อัตราการไหลเชิงมวลของน้ำเย็นผ่านเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐานในกลุ่ม } j \text{ (kg/s)}$$

$$C_p = \text{ค่าความจุความร้อนจำเพาะของน้ำซึ่งมีค่าเท่ากับ } 4.187 \text{ (kJ/kg-}^\circ\text{C)}$$

$$T_{BL,i,j} = \text{อุณหภูมิน้ำเย็นขาเข้าเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐาน ในกลุ่ม } j \text{ (}^\circ\text{C)}$$

$$T_{BL,o,j} = \text{อุณหภูมิน้ำเย็นขาออกจากเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐาน ในกลุ่ม } j \text{ (}^\circ\text{C)}$$

$$ChP_{BL,Spec,j} = \text{ค่าสมรรถนะของเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐานตามที่กำหนดในเอกสารคุณลักษณะของเครื่อง (Specification) ในกลุ่ม } j \text{ (kW/TR)}$$

$$CF_{ChP,BL,j} = \text{ค่าแก้ไขภาระพลังงานไฟฟ้าต่อต้นความเย็นของเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐานในกลุ่ม } j$$

$$Q_{PJ,j,y} = \text{ภาระการทำความเย็นของเครื่องทำน้ำเย็นจากการดำเนินโครงการในกลุ่ม } j \text{ ในปี } y \text{ (TR)}$$

$$= m_{PJ,j,y} \times C_p \times (T_{PJ,i,j,y} - T_{PJ,o,j,y}) / 3.517$$

$$m_{PJ,j,y} = \text{อัตราการไหลเชิงมวลของน้ำเย็นผ่านเครื่องทำน้ำเย็นจากการดำเนินโครงการในกลุ่ม } j \text{ ในปี } y \text{ (kg/s)}$$

$$T_{PJ,i,j,y} = \text{อุณหภูมิน้ำเย็นขาเข้าเครื่องทำน้ำเย็นจากการดำเนินโครงการในกลุ่ม } j \text{ ในปี } y \text{ (}^\circ\text{C)}$$

$T_{P,j,o,j,y}$	=	อุณหภูมิน้ำเย็นขาออกจากเครื่องทำน้ำเย็นจากการดำเนินโครงการในกลุ่ม j ในปี y (°C)
$h_{P,j,j,y}$	=	จำนวนชั่วโมงการใช้งานของเครื่องทำน้ำเย็นในการดำเนินโครงการ ในกลุ่ม j ในปี y (hour/year)
$EF_{EC,y}$	=	ค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากระบบสายส่งสำหรับผู้ไฟฟ้า ในปี y (tCO ₂ /MWh)
หมายเหตุ	-	3.517 kJ/s เท่ากับ 1 TR
	-	TR หมายถึงตันความเย็น (Ton of Refrigeration)

กรณีที่ 2 กรณีที่การดำเนินโครงการมีภาระการทำความเย็นของเครื่องทำน้ำเย็นใหม่มากกว่ากรณีฐาน

$$BE_{EL} = \sum [(ChP_{BL,j} \times Q_{BL,j,y} \times h_{P,j,j,y}) + (ChP_{BL,SD} \times (Q_{P,j,j,y} - Q_{BL,j,y}) \times h_{P,j,j,y})] \times 10^{-3} \times EF_{EC,y}$$

โดยที่

$$BE_{EL} = \text{ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่ง (tCO₂/year)}$$

$$ChP_{BL,j} = \text{ค่าสมรรถนะของเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐาน ในกลุ่ม j (kW/TR)}$$

$$= P_{BL,j} / Q_{BL,j}$$

หรือ

$$= ChP_{BL,Spec,j} \times CF_{ChP,BL,j}$$

$$P_{BL,j} = \text{กำลังไฟฟ้าของเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐานในกลุ่ม j (kW)}$$

$$Q_{BL,j} = \text{ภาระการทำความเย็นของเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐานในกลุ่ม j (TR)}$$

$$= m_{BL,j} \times C_p \times (T_{BL,i,j} - T_{BL,o,j}) / 3.517$$

หรือ

$$P_{BL,j} / ChP_{BL,Spec,j} \times CF_{ChP,BL,j}$$

$$m_{BL,j} = \text{อัตราการไหลเชิงมวลของน้ำเย็นผ่านเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐานในกลุ่ม j (kg/s)}$$

$$C_p = \text{ค่าความจุความร้อนจำเพาะของน้ำซึ่งมีค่าเท่ากับ 4.187 (kJ/kg-°C)}$$

$$T_{BL,i,j} = \text{อุณหภูมิน้ำเย็นขาเข้าเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐาน ในกลุ่ม j (°C)}$$

$$T_{BL,o,j} = \text{อุณหภูมิน้ำเย็นขาออกจากเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐาน ในกลุ่ม j (°C)}$$

$$ChP_{BL,Spec,j} = \text{ค่าสมรรถนะของเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐานตามที่กำหนดในเอกสารคุณลักษณะของเครื่อง (Specification) ในกลุ่ม j (kW/TR)}$$

$$CF_{ChP,BL,j} = \text{ค่าแก้ไขภาระพลังงานไฟฟ้าต่อตันความเย็นของเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐานในกลุ่ม j}$$

$$ChP_{BL,SD} = \text{ค่าสมรรถนะของเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐาน(kW/TR)}$$

$$Q_{P,j,j,y} = \text{ภาระการทำความเย็นของเครื่องทำน้ำเย็นจากการดำเนินโครงการในกลุ่ม j ในปี y (TR)}$$

$$= m_{P,j,j,y} \times C_p \times (T_{P,j,i,j,y} - T_{P,j,o,j,y}) / 3.517$$

$$m_{P,j,j,y} = \text{อัตราการไหลเชิงมวลของน้ำเย็นผ่านเครื่องทำน้ำเย็นจากการดำเนินโครงการในกลุ่ม j ในปี y (kg/s)}$$

$$T_{P,j,i,j,y} = \text{อุณหภูมิน้ำเย็นขาเข้าเครื่องทำน้ำเย็นจากการดำเนินโครงการในกลุ่ม j ในปี y (°C)}$$

$$T_{P,j,o,j,y} = \text{อุณหภูมิน้ำเย็นขาออกจากเครื่องทำน้ำเย็นจากการดำเนินโครงการในกลุ่ม j ในปี y (°C)}$$

$$h_{P,j,j,y} = \text{จำนวนชั่วโมงการใช้งานของเครื่องทำน้ำเย็นในการดำเนินโครงการ ในกลุ่ม j ในปี y (hour/year)}$$

$$EF_{EC,y} = \text{ค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากระบบสายส่งสำหรับผู้ไฟฟ้า ในปี y (tCO₂/MWh)}$$

$$\text{หมายเหตุ} - 3.517 \text{ kJ/s เท่ากับ } 1 \text{ TR}$$

$$- \text{TR หมายถึงตันความเย็น (Ton of Refrigeration)}$$

***หมายเหตุ** ในการติดตามผลสามารถเลือกใช้การคำนวณตามกรณีที่ 1 หรือกรณีที่ 2 ได้ตามภาระการทำความเย็นที่เกิดขึ้นจริงในการดำเนินโครงการ

รูปแบบที่ 2 การติดตั้งเครื่องทำน้ำเย็นแบบอัดไอใหม่ที่มีประสิทธิภาพสูง

$$BE_{EL} = \sum (ChP_{BL,SD} \times Q_{PJ,j,y} \times h_{PJ,j,y}) \times 10^{-3} \times EF_{EC,y}$$

โดยที่

BE_{EL} = ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่ง (tCO₂/year)

$ChP_{BL,j}$ = ค่าสมรรถนะของเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐาน ในกลุ่ม j (kW/TR)

$$= P_{BL,j} / Q_{BL,j}$$

หรือ

$$= ChP_{BL,Spec,j} \times CF_{ChP,BL,j}$$

$P_{BL,j}$ = กำลังไฟฟ้าของเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐานในกลุ่ม j (kW)

$Q_{BL,j}$ = ภาระการทำความเย็นของเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐานในกลุ่ม j (TR)

$$= m_{BL,j} \times C_p \times (T_{BL,i,j} - T_{BL,o,j}) / 3.517$$

หรือ

$$P_{BL,j} / ChP_{BL,Spec,j} \times CF_{ChP,BL,j}$$

$m_{BL,j}$ = อัตราการไหลเชิงมวลของน้ำเย็นผ่านเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐานในกลุ่ม j (kg/s)

C_p = ค่าความจุความร้อนจำเพาะของน้ำซึ่งมีค่าเท่ากับ 4.187 (kJ/kg-°C)

$T_{BL,i,j}$ = อุณหภูมิน้ำเย็นขาเข้าเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐาน ในกลุ่ม j (°C)

$T_{BL,o,j}$ = อุณหภูมิน้ำเย็นขาออกจากเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐาน ในกลุ่ม j (°C)

$ChP_{BL,Spec,j}$ = ค่าสมรรถนะของเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐานตามที่กำหนดในเอกสารคุณลักษณะของเครื่อง (Specification) ในกลุ่ม j (kW/TR)

$CF_{ChP,BL,j}$ = ค่าแก้ไขภาระพลังงานไฟฟ้าต่อตันความเย็นของเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐานในกลุ่ม j

$ChP_{BL,SD}$ = ค่าสมรรถนะของเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐาน(kW/TR)

$Q_{PJ,j,y}$ = ภาระการทำความเย็นของเครื่องทำน้ำเย็นจากการดำเนินโครงการในกลุ่ม j ในปี y (TR)

$$= m_{PJ,j,y} \times C_p \times (T_{PJ,i,j,y} - T_{PJ,o,j,y}) / 3.517$$

$m_{PJ,j,y}$ = อัตราการไหลเชิงมวลของน้ำเย็นผ่านเครื่องทำน้ำเย็นจากการดำเนินโครงการในกลุ่ม j ในปี y (kg/s)

$T_{PJ,i,j,y}$ = อุณหภูมิน้ำเย็นขาเข้าเครื่องทำน้ำเย็นจากการดำเนินโครงการในกลุ่ม j ในปี y (°C)

$T_{PJ,o,j,y}$ = อุณหภูมิน้ำเย็นขาออกจากเครื่องทำน้ำเย็นจากการดำเนินโครงการในกลุ่ม j ในปี y (°C)

$h_{PJ,j,y}$ = จำนวนชั่วโมงการใช้งานของเครื่องทำน้ำเย็นในการดำเนินโครงการ ในกลุ่ม j ในปี y (hour/year)

$EF_{EC,y}$ = ค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากระบบสายส่งสำหรับผู้ไฟฟ้า ในปี y (tCO₂/MWh)

หมายเหตุ - 3.517 kJ/s เท่ากับ 1 TR

- TR หมายถึงตันความเย็น (Ton of Refrigeration)

5. การคำนวณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินโครงการ (Project Emission)

การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินโครงการนั้น จะคิดเฉพาะการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์จากการใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่งสำหรับเครื่องทำน้ำเย็นแบบอัดไอที่ติดตั้งใหม่โดยคำนวณจากข้อมูลปริมาณการใช้ไฟฟ้าหรือตรวจวัดปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าจากการดำเนินโครงการ

การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินโครงการ สามารถคำนวณได้ ดังนี้

$$PE_y = PE_{EL,y}$$

โดยที่

$$PE_y = \text{ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกรวมจากการดำเนินโครงการ (tCO}_2\text{/year)}$$

$$PE_{EL,y} = \text{ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการใช้พลังงานไฟฟ้าในการดำเนินโครงการ (tCO}_2\text{/year)}$$

5.1 การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการใช้พลังงานไฟฟ้า

$$PE_{EL,y} = \sum (ChP_{PJ,j,y} \times Q_{PJ,j,y} \times h_{PJ,j,y}) \times 10^{-3} \times EF_{EC,y}$$

หรือ

$$= \sum (EC_{PJ,j,y}) \times 10^{-3} \times EF_{EC,y}$$

โดยที่

$$PE_{EL,y} = \text{ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการใช้พลังงานไฟฟ้าในการดำเนินโครงการ (tCO}_2\text{/year)}$$

$$ChP_{PJ,j,y} = \text{ค่าสมรรถนะของเครื่องทำน้ำเย็นจากการดำเนินโครงการในกลุ่ม j ในปี y (kW/TR)}$$

$$= (P_{PJ,j,y} / CF_{E,PJ,j,y}) / (Q_{PJ,j,y} / CF_{R,PJ,j,y})$$

$$P_{PJ,j,y} = \text{กำลังไฟฟ้าของเครื่องทำน้ำเย็นที่ใช้ในการดำเนินโครงการในกลุ่ม j ในปี y (kW)}$$

$$Q_{PJ,j,y} = \text{ภาระการทำความเย็นของเครื่องทำน้ำเย็นจากการดำเนินโครงการในกลุ่ม j ในปี y (TR)}$$

$$= m_{PJ,j,y} \times C_p \times (T_{PJ,i,j,y} - T_{PJ,o,j,y}) / 3.517$$

$$CF_{E,PJ,j,y} = \text{ค่าแก้ไขกำลังไฟฟ้าของเครื่องทำน้ำเย็นจากการดำเนินโครงการในกลุ่ม j ในปี y}$$

$$CF_{R,PJ,j,y} = \text{ค่าแก้ไขภาระการทำความเย็นของเครื่องทำน้ำเย็นจากการดำเนินโครงการในกลุ่ม j ในปี y}$$

$$m_{PJ,j,y} = \text{อัตราการไหลเชิงมวลของน้ำเย็นผ่านเครื่องทำน้ำเย็นจากการดำเนินโครงการในกลุ่ม j ในปี y (kg/s)}$$

$$C_p = \text{ค่าความจุความร้อนจำเพาะของน้ำซึ่งมีค่าเท่ากับ 4.187 (kJ/kg-°C)}$$

$$T_{PJ,i,j,y} = \text{อุณหภูมิน้ำเย็นขาเข้าเครื่องทำน้ำเย็นจากการดำเนินโครงการในกลุ่ม j ในปี y (°C)}$$

$$T_{PJ,o,j,y} = \text{อุณหภูมิน้ำเย็นขาออกจากเครื่องทำน้ำเย็นจากการดำเนินโครงการในกลุ่ม j ในปี y (°C)}$$

$$h_{PJ,j,y} = \text{จำนวนชั่วโมงการใช้งานของเครื่องทำน้ำเย็นที่ใช้ในการดำเนินโครงการ ในกลุ่ม j ในปี y (hour/year)}$$

$$EC_{PJ,j,y} = \text{ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของเครื่องทำน้ำเย็นจากการดำเนินโครงการในกลุ่ม j ในปี y (kWh/year)}$$

$$EF_{EC,y} = \text{ค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากระบบสายส่งสำหรับผู้ไฟฟ้า ในปี y (tCO}_2\text{/MWh)}$$

หมายเหตุ - 3.517 kJ/s เท่ากับ 1 TR

- TR หมายถึงตันความเย็น (Ton of Refrigeration)

6. การคำนวณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกนอกขอบเขตโครงการ (Leakage Emission)

ไม่มีกิจกรรมที่ทำให้เกิดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกนอกขอบเขตโครงการ

7. การคำนวณการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Emission Reduction)

การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากโครงการ สามารถคำนวณได้ ดังนี้

$$ER_y = BE_y - PE_y - LE_y$$

โดยที่

$$ER_y = \text{การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในปี } y \text{ (tCO}_2\text{/year)}$$

$$BE_y = \text{การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกรณีฐานในปี } y \text{ (tCO}_2\text{/year)}$$

$$PE_y = \text{การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินโครงการในปี } y \text{ (tCO}_2\text{/year)}$$

$$LE_y = \text{การปล่อยก๊าซเรือนกระจกนอกขอบเขตโครงการในปี } y \text{ (tCO}_2\text{/year)}$$

8. การติดตามผลการดำเนินโครงการ (Monitoring Plan)

ข้อมูลและพารามิเตอร์ที่ต้องมีการติดตามผล รวมถึงวิธีการตรวจวัด และการประเมิน ตามข้อกำหนดของ อบก.

8.1 พารามิเตอร์ที่ไม่ต้องติดตามผล

พารามิเตอร์	$P_{BL,j}$
หน่วย	kW
ความหมาย	กำลังไฟฟ้าของเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐาน ในกลุ่ม j
แหล่งข้อมูล	ทางเลือกที่ 1 ค่าที่ระบุจากผู้ผลิต ทางเลือกที่ 2 ผลการตรวจวัดด้วยเครื่องมือทางวิศวกรรมหรือบันทึกข้อมูลที่ได้จากเครื่องมือวัดที่ติดตั้งในระบบ

พารามิเตอร์	$m_{BL,j}$
หน่วย	kg/s
ความหมาย	อัตราการไหลเชิงมวลของน้ำเย็นผ่านเครื่องทำน้ำเย็นจากกรณีฐาน ในกลุ่ม j
แหล่งข้อมูล	ทางเลือกที่ 1 ค่าที่ระบุจากผู้ผลิต ทางเลือกที่ 2 ผลการตรวจวัดด้วยเครื่องมือทางวิศวกรรมหรือบันทึกข้อมูลที่ได้จากเครื่องมือวัดที่ติดตั้งในระบบ

พารามิเตอร์	$T_{BL,i,j}$
หน่วย	องศาเซลเซียส (°C)
ความหมาย	อุณหภูมิน้ำเย็นขาเข้าเครื่องทำน้ำเย็นจากกรณีฐาน ในกลุ่ม j
แหล่งข้อมูล	ผลการตรวจวัดด้วยเครื่องมือทางวิศวกรรมหรือบันทึกข้อมูลที่ได้จากการตรวจวัดด้วยเครื่องมือที่ติดตั้งอยู่ในระบบ

พารามิเตอร์	$T_{BL,o,j}$
หน่วย	องศาเซลเซียส ($^{\circ}C$)
ความหมาย	อุณหภูมิน้ำเย็นขาออกจากเครื่องทำน้ำเย็นจากกรณีฐาน ในกลุ่ม j
แหล่งข้อมูล	ผลการตรวจวัดด้วยเครื่องมือทางวิศวกรรมหรือบันทึกข้อมูลที่ได้จากการตรวจวัดด้วยเครื่องมือที่ติดตั้งอยู่ในระบบ

พารามิเตอร์	C_p
หน่วย	$kJ/kg-^{\circ}C$
ความหมาย	ค่าความจุความร้อนจำเพาะของน้ำค่าเท่ากับ $4.187 kJ/kg-^{\circ}C$
แหล่งข้อมูล	กฎกระทรวง เรื่องกำหนดเครื่องทำน้ำเย็นสำหรับระบบปรับอากาศที่มีประสิทธิภาพสูง พ.ศ. 2552 โดยอ้างอิงจากตารางคุณสมบัติของน้ำทางเทอร์โมไดนามิกส์

พารามิเตอร์	$ChP_{BL,Spec,j}$
หน่วย	kW/TR
ความหมาย	ค่าสมรรถนะของเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐานตามที่กำหนดในเอกสารคุณลักษณะของเครื่อง (Specification) ในกลุ่ม j
แหล่งข้อมูล	เอกสารคุณลักษณะของเครื่องทำน้ำเย็น (Specification)

พารามิเตอร์	$ChP_{BL,SD}$
หน่วย	kW/TR
ความหมาย	ค่าสมรรถนะของเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐานตามที่กำหนดในกฎกระทรวง
แหล่งข้อมูล	กฎกระทรวงเรื่องการกำหนดเครื่องทำน้ำเย็นสำหรับระบบปรับอากาศที่มีประสิทธิภาพสูง พ.ศ. 2552 หมายเหตุ: กรณีเลือกการคำนวณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกกรณีฐานตามรูปแบบที่ 1 กรณีที่ 1 และพบว่าการดำเนินโครงการมีภาระการทำความเย็นสูงกว่ากรณีฐาน ให้เพิ่มพารามิเตอร์ $ChP_{BL,SD}$ ในรายงานการติดตามประเมินผลเพื่อให้สอดคล้องกับรูปแบบการคำนวณ

พารามิเตอร์	$CF_{ChP,BL,j}$
หน่วย	-
ความหมาย	ค่าแก้ไขภาระพลังงานไฟฟ้าต่อตันความเย็นของเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐานในกลุ่ม j
แหล่งข้อมูล	ดูในภาคผนวก

8.2 พารามิเตอร์ที่ต้องติดตามผล

พารามิเตอร์	$EF_{EC,y}$
หน่วย	tCO_2/MWh
ความหมาย	ค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากระบบสายส่งสำหรับผู้ไฟฟ้า ในปี y
แหล่งข้อมูล	<u>กรณีที่ใช้ไฟฟ้าจากระบบสายส่ง</u> ใช้ข้อมูลจากรายงานค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Emission Factor) จากระบบสายส่งและจากการผลิตความร้อนสำหรับโครงการและกิจกรรมลดก๊าซเรือนกระจกที่ประกาศโดย อบก.

	<p>กรณีที่ใช้ไฟฟ้าจากผู้ผลิตอื่นๆ ใช้การคำนวณตาม T-VER-TOOL-ENERGY-01 ฉบับล่าสุด</p>
วิธีการติดตามผล	<p>สำหรับการจัดทำเอกสารข้อเสนอโครงการ</p> <ul style="list-style-type: none"> - กรณีที่ใช้ไฟฟ้าจากระบบสายส่ง ใช้ค่า $EF_{EC,y}$ ล่าสุดที่ อบก. ประกาศ - กรณีที่ใช้ไฟฟ้าจากผู้ผลิตอื่นๆ ให้คำนวณค่า $EF_{EC,y}$ ตาม T-VER-TOOL-ENERGY-01 ฉบับล่าสุด <p>สำหรับการติดตามผลการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก</p> <ul style="list-style-type: none"> - กรณีที่ใช้ไฟฟ้าจากระบบสายส่ง ให้ใช้ค่า $EF_{EC,y}$ ที่ อบก. ประกาศตามปี พ.ศ. ของช่วงระยะเวลาที่ขอรับรองคาร์บอนเครดิต ทั้งนี้กรณีในปี พ.ศ. ของช่วงระยะเวลาที่ขอรับรองคาร์บอนเครดิตนั้นยังไม่มีค่า $EF_{EC,y}$ ที่ อบก. ประกาศ ให้ใช้ค่า $EF_{EC,y}$ ล่าสุดที่ อบก. ประกาศแทนในปีนั้น - กรณีที่ใช้ไฟฟ้าจากผู้ผลิตอื่นๆ ให้คำนวณค่า $EF_{EC,y}$ ตาม T-VER-TOOL-ENERGY-01 ฉบับล่าสุด

พารามิเตอร์	$m_{P,j,y}$
หน่วย	kg/s
ความหมาย	อัตราการไหลเชิงมวลของน้ำเย็นผ่านเครื่องทำน้ำเย็นจากการดำเนินโครงการในกลุ่ม j ในปี y
แหล่งข้อมูล	ข้อมูลจากการตรวจวัดอัตราการไหลเชิงมวลของน้ำเย็น
วิธีการตรวจวัด	<p>ทางเลือกที่ 1 ตรวจวัดแบบสุ่มโดยใช้เครื่องมือตรวจวัดทางวิศวกรรม ทั้งนี้การตรวจวัดต้องเป็นแบบต่อเนื่องที่ครอบคลุมสภาวะการทำงานในช่วงที่มีภาระการทำงานแบบปกติ (Normal load) และช่วงที่มีภาระการทำงานสูง (Peak load) อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง</p> <p>ทางเลือกที่ 2 ใช้ข้อมูลจากระบบบันทึกที่ได้จากเครื่องมือตรวจวัดที่ติดตั้งอยู่ในระบบ ทั้งนี้ข้อมูลดังกล่าวต้องครอบคลุมในช่วงเวลาที่ติดตามผล</p>

พารามิเตอร์	$T_{P,i,j,y}$
หน่วย	องศาเซลเซียส ($^{\circ}C$)
ความหมาย	อุณหภูมิน้ำเย็นขาเข้าเครื่องทำน้ำเย็นจากการดำเนินโครงการในกลุ่ม j ในปี y
แหล่งข้อมูล	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิขาเข้าเครื่องทำน้ำเย็น
วิธีการตรวจวัด	<p>ทางเลือกที่ 1 ตรวจวัดแบบสุ่มโดยใช้เครื่องมือตรวจวัดทางวิศวกรรม ทั้งนี้การตรวจวัดต้องเป็นแบบต่อเนื่องที่ครอบคลุมสภาวะการทำงานในช่วงที่มีภาระการทำงานแบบปกติ (Normal load) และช่วงที่มีภาระการทำงานสูง (Peak load) อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง</p> <p>ทางเลือกที่ 2 ใช้ข้อมูลจากระบบบันทึกที่ได้จากเครื่องมือตรวจวัดที่ติดตั้งอยู่ในระบบ ทั้งนี้ข้อมูลดังกล่าวต้องครอบคลุมในช่วงเวลาที่ติดตามผล</p>

พารามิเตอร์	$T_{P,o,j,y}$
หน่วย	องศาเซลเซียส ($^{\circ}C$)
ความหมาย	อุณหภูมิน้ำเย็นขาออกจากเครื่องทำน้ำเย็นจากการดำเนินโครงการในกลุ่ม j ในปี y
แหล่งข้อมูล	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิขาออกจากเครื่องทำน้ำเย็น

วิธีการตรวจวัด	ทางเลือกที่ 1 ตรวจวัดแบบสุ่มโดยใช้เครื่องมือตรวจวัดทางวิศวกรรม ทั้งนี้การตรวจวัดต้องเป็นแบบต่อเนื่องที่ครอบคลุมสภาวะการทำงานในช่วงที่มีภาระการทำงานแบบปกติ (Normal load) และช่วงที่มีภาระการทำงานแบบสูง (Peak load) อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ทางเลือกที่ 2 ใช้ข้อมูลจากระบบบันทึกที่ได้จากเครื่องมือตรวจวัดที่ติดตั้งอยู่ในระบบ ทั้งนี้ข้อมูลดังกล่าวต้องครอบคลุมในเวลาที่ติดตามผล
----------------	--

พารามิเตอร์	$P_{PJ,y}$
หน่วย	kW
ความหมาย	กำลังไฟฟ้าของเครื่องทำน้ำเย็นที่ใช้ในการดำเนินโครงการ ในกลุ่ม j ในปี y
แหล่งข้อมูล	ข้อมูลจากการตรวจวัดกำลังไฟฟ้าของเครื่องทำน้ำเย็น
วิธีการตรวจวัด	ทางเลือกที่ 1 ตรวจวัดแบบสุ่มโดยใช้เครื่องมือตรวจวัดทางวิศวกรรม ทั้งนี้การตรวจวัดต้องเป็นแบบต่อเนื่องที่ครอบคลุมสภาวะการทำงานในช่วงที่มีภาระการทำงานแบบปกติ (Normal load) และช่วงที่มีภาระการทำงานแบบสูง (Peak load) อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ทางเลือกที่ 2 ใช้ข้อมูลจากระบบบันทึกที่ได้จากเครื่องมือตรวจวัดที่ติดตั้งอยู่ในระบบ ทั้งนี้ข้อมูลดังกล่าวต้องครอบคลุมในเวลาที่ติดตามผล

พารามิเตอร์	$EC_{PJ,y}$
หน่วย	kWh/year
ความหมาย	ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของเครื่องทำน้ำเย็นจากการดำเนินโครงการในกลุ่ม j ในปี y
แหล่งข้อมูล	ข้อมูลจากการตรวจวัดปริมาณไฟฟ้าที่ใช้ของเครื่องทำน้ำเย็น
วิธีการตรวจวัด	ตรวจวัดโดย kWh Meter และตรวจวัดต่อเนื่องตลอดช่วงของการติดตามผล โดยรายงานข้อมูลที่มีความละเอียดความถี่ทุกๆ 15 นาที และข้อมูลเป็นรายวัน

พารามิเตอร์	$CF_{E,PJ,y}$
หน่วย	-
ความหมาย	ค่าแก้ไขกำลังไฟฟ้าของเครื่องทำน้ำเย็นจากการดำเนินโครงการในกลุ่ม j ในปี y
แหล่งข้อมูล	ดูในภาคผนวก

พารามิเตอร์	$CF_{R,PJ,y}$
หน่วย	-
ความหมาย	ค่าแก้ไขภาระการทำงานแบบสูงของเครื่องทำน้ำเย็นจากการดำเนินโครงการในกลุ่ม j ในปี y
แหล่งข้อมูล	ดูในภาคผนวก

พารามิเตอร์	$h_{PJ,y}$
หน่วย	hour/year
ความหมาย	จำนวนชั่วโมงการใช้งานของเครื่องทำน้ำเย็นที่ใช้ในการดำเนินโครงการ ในกลุ่ม j ในปี y
แหล่งข้อมูล	1. ผลการตรวจวัดชั่วโมงการใช้งานของเครื่องทำน้ำเย็น 2. การประเมินจำนวนชั่วโมงการใช้งาน ตามที่ อบก. กำหนด

วิธีการตรวจวัด	1. ตรวจวัดโดยมิเตอร์นับเวลา (Hour Meter) และตรวจวัดต่อเนื่องตลอดช่วงของการติดตามผล โดยรายงานข้อมูลที่มีความละเอียดเป็นรายเดือน 2. ประเมินโดยใช้ชั่วโมงการทำงาน
----------------	---

เอกสารอ้างอิง

1. CDM Methodology

1.1 AM0060: Power saving through replacement by energy efficient chillers - Version 1.1

ภาคผนวก

ตารางแสดงค่าแก้ไขกำลังไฟฟ้าและค่าแก้ไขภาระการทำความเย็นของเครื่องทำน้ำเย็น (ระบายความร้อนด้วยน้ำ)

อุณหภูมิระบาย ความร้อนเข้าเครื่องทำน้ำเย็น (องศาเซลเซียส)	อุณหภูมิน้ำเย็นขาออก (องศาเซลเซียส)	ค่าแก้ไข		
		ภาระการทำ ความเย็น	กำลังไฟฟ้า	พลังงานไฟฟ้า ต่อตันความเย็น
25	5	1.02	0.88	0.86
	6	1.05	0.88	0.84
	7	1.08	0.89	0.83
	7.2	1.08	0.89	0.83
	8	1.11	0.90	0.82
	9	1.13	0.91	0.81
	10	1.15	0.92	0.80
30	5	0.72	0.95	1.31
	6	0.99	0.96	0.96
	7	1.02	0.97	0.95
	7.2	1.03	0.97	0.94
	8	1.05	0.98	0.93
	9	1.08	0.99	0.92
	10	1.11	1.00	0.90
32.2	5	0.80	0.98	1.22
	6	0.97	0.99	1.02
	7	1.00	1.00	1.00
	7.2	1.00	1.00	1.00
	8	1.02	1.01	0.98
	9	1.05	1.02	0.97
	10	1.08	1.03	0.95
35	5	0.90	1.01	1.13
	6	0.94	1.03	1.09
	7	0.97	1.04	1.07
	7.2	0.97	1.04	1.07
	8	0.99	1.05	1.06
	9	1.02	1.06	1.04
	10	1.05	1.07	1.02
40	5	0.86	0.96	1.11
	6	0.89	1.09	1.23
	7	0.91	1.08	1.19
	7.2	0.91	1.09	1.19
	8	0.93	1.12	1.20

อุณหภูมิระบาย ความร้อนขาเข้าเครื่องทำน้ำเย็น (องศาเซลเซียส)	อุณหภูมิน้ำเย็นขาออก (องศาเซลเซียส)	ค่าแก้ไข		
		ภาวะการทำ ความเย็น	กำลังไฟฟ้า	พลังงานไฟฟ้า ต่อตันความเย็น
40	9	0.96	1.13	1.18
	10	0.99	1.14	1.15
45	5	0.81	1.14	1.41
	6	0.83	1.16	1.39
	7	0.86	1.17	1.37
	7.2	0.86	1.17	1.36
	8	0.88	1.19	1.35
	9	0.91	1.20	1.32
	10	0.93	1.22	1.30

ที่มา: กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

ตารางแสดงค่าแก้ไขกำลังไฟฟ้าและค่าแก้ไขภาวะการทำความเย็นของเครื่องทำน้ำเย็น (ระบายความร้อนด้วยอากาศ)

อุณหภูมิอากาศ ขาเข้าเครื่องทำน้ำเย็น (องศาเซลเซียส)	อุณหภูมิน้ำเย็นขาออก (องศาเซลเซียส)	ค่าแก้ไข		
		ภาวะการทำ ความเย็น	กำลังไฟฟ้า	พลังงานไฟฟ้า ต่อตันความเย็น
25	5	1.03	0.88	0.85
	6	1.06	0.89	0.84
	7	1.09	0.91	0.83
	7.2	1.10	0.92	0.83
	8	1.13	0.93	0.82
	9	1.17	0.95	0.81
	10	1.20	0.97	0.80
30	5	0.98	0.92	0.94
	6	1.01	0.93	0.92
	7	1.04	0.95	0.91
	7.2	1.05	0.96	0.91
	8	1.08	0.97	0.90
	9	1.11	0.99	0.89
	10	1.15	1.01	0.88
35	5	0.93	0.96	1.03
	6	0.96	0.98	1.01
	7	0.99	1.00	1.00
	7.2	1.00	1.00	1.00
	8	1.03	1.02	0.99
	9	1.06	1.04	0.98
	10	1.09	1.06	0.97

อุณหภูมิอากาศ ขาเข้าเครื่องทำน้ำเย็น (องศาเซลเซียส)	อุณหภูมิน้ำเย็นขาออก (องศาเซลเซียส)	ค่าแก้ไข		
		ภาระการทำ ความเย็น	กำลังไฟฟ้า	พลังงานไฟฟ้า ต่อตันความเย็น
40	5	0.88	0.99	1.12
	6	0.91	1.01	1.11
	7	0.94	1.04	1.10
	7.2	0.95	1.04	1.10
	8	0.97	1.06	1.08
	9	1.01	1.08	1.07
	10	1.04	1.10	1.06
45	5	0.83	1.03	1.23
	6	0.86	1.05	1.22
	7	0.89	1.07	1.20
	7.2	0.90	1.07	1.19
	8	0.92	1.05	1.14
	9	0.95	1.08	1.13
	10	0.99	1.14	1.16

ที่มา: กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

กฎกระทรวงเรื่องข้อกำหนดเครื่องทำน้ำเย็นสำหรับระบบปรับอากาศที่มีประสิทธิภาพสูง พ.ศ. 2552

ประเภทของเครื่องทำน้ำเย็นสำหรับ ระบบปรับอากาศ		ขนาดความสามารถในการทำ ความเย็นที่ภาระเต็มพิกัด ของเครื่องทำน้ำเย็นสำหรับ ระบบปรับอากาศ (ตันความเย็น)	ค่าประสิทธิภาพพลังงาน (กิโลวัตต์ต่อตันความเย็น)
ชนิดการระบาย ความร้อน	แบบของเครื่อง อัด		
ระบายความร้อน ด้วยอากาศ	ทุกแบบ	ทุกขนาด	0.95
ระบายความร้อน ด้วยน้ำ	แบบลูกสูบ	ทุกขนาด	0.75
	แบบโรตารี แบบสกรูหรือ แบบสกรอลล์	ทุกขนาด	0.60
	แบบแรงเหวี่ยง	น้อยกว่า 300	0.54
		ตั้งแต่ 300 ขึ้นไป	0.50

ที่มา: กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

บันทึกการแก้ไข T-VER-METH-EE-08

ฉบับที่	แก้ไขครั้งที่	วันที่บังคับใช้	รายการแก้ไข
04	3	10 พ.ค. 64	<ul style="list-style-type: none"> - เปลี่ยนพารามิเตอร์ EF_{Elec} ใหม่โดยให้ใช้ค่าสัมประสิทธิ์การปล่อยก๊าซเรือนกระจกของระบบสายส่งที่ใช้ในการติดตามประเมินผลการลดก๊าซเรือนกระจกจากนโยบาย/มาตรการภาคพลังงาน (NAMA-NDC Tracking)
03	2	4 ก.พ. 62	<ul style="list-style-type: none"> - ปรับแก้ลักษณะของกิจกรรมโครงการให้ครอบคลุมโครงการที่มีการปรับเปลี่ยนเครื่องทำน้ำเย็นแบบอัดไอ (Vapor-Compression Chiller) เดิมเป็นเครื่องทำน้ำเย็นแบบอัดไอใหม่ที่มีประสิทธิภาพการใช้พลังงานที่สูงกว่าเดิมหรือมีติดตั้งเครื่องทำน้ำเย็นแบบอัดไอใหม่ที่มีประสิทธิภาพการใช้พลังงานที่สูง - ปรับเงื่อนไขของกิจกรรมให้สอดคล้องโดยเพิ่มเงื่อนไขอีก 1 ข้อ คือกรณีที่การดำเนินโครงการมีภาระการทำความเย็นของเครื่องทำน้ำเย็นใหม่มากกว่ากรณีฐานเครื่องทำน้ำเย็นเดิมต้องสามารถระบุหรือตรวจวัดค่าการใช้ไฟฟ้าของเครื่องทำน้ำเย็นได้ หรือมีข้อมูลค่าสมรรถนะจากเอกสารคุณลักษณะของเครื่อง (Specification) - เพิ่มพารามิเตอร์ที่ไม่ต้องติดตามผล คือ $ChP_{BL,SD}$ (ค่าสมรรถนะของเครื่องทำน้ำเย็นในกรณีฐานตามที่กำหนดในกฎกระทรวง) - เพิ่มสมการสำหรับการคำนวณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกรณีฐาน (Baseline Emission) สำหรับการดำเนินโครงการมีภาระการทำความเย็นของเครื่องทำน้ำเย็นใหม่มากกว่ากรณีฐาน และการติดตั้งเครื่องทำน้ำเย็นแบบอัดไอใหม่ที่มีประสิทธิภาพสูง - เพิ่มภาคผนวกในส่วนของข้อมูลกฎกระทรวงเรื่องการกำหนดเครื่องทำน้ำเย็นสำหรับระบบปรับอากาศที่มีประสิทธิภาพสูง พ.ศ. 2552
02	1	23 ก.พ. 61	<ul style="list-style-type: none"> - ปรับแก้ลักษณะของกิจกรรมโครงการที่เข้าข่ายให้มี

ฉบับที่	แก้ไขครั้งที่	วันที่บังคับใช้	รายการแก้ไข
			<p>ความชัดเจนมากยิ่งขึ้น โดยเพิ่มข้อความ “เครื่องทำน้ำเย็นแบบอัดไอ (Vapor-Compression Chiller)” แทนคำเดิมคือเครื่องทำน้ำเย็น “เครื่องทำน้ำเย็นแบบอัดไอใหม่” แทนคำเดิมคือเครื่องทำน้ำเย็นใหม่ และ “และมีค่าภาระการทำความเย็นสูงสุดไม่เปลี่ยนแปลงไปจากเครื่องทำน้ำเย็นเดิมอย่างมีนัยสำคัญ”</p> <ul style="list-style-type: none"> - ปรับเงื่อนไขของกิจกรรมให้เข้าใจมากขึ้น โดยเพิ่มเงื่อนไขอีก 2 ข้อ คือเครื่องทำน้ำเย็นใหม่ต้องเป็นการติดตั้งแทนเครื่องทำน้ำเย็นเดิมแบบ 1 เครื่องต่อ 1 เครื่องเท่านั้น และเครื่องทำน้ำเย็นเดิมต้องสามารถระบุหรือตรวจวัดค่าสมรรถนะ หรือมีข้อมูลค่าสมรรถนะจากเอกสารคุณลักษณะของเครื่อง (Specification) - ปรับคำอธิบายลักษณะและขอบเขตโครงการให้มีความชัดเจนมากยิ่งขึ้น โดยใช้คำว่า “เครื่องทำน้ำเย็นแบบอัดไอ (Vapor-Compression Chiller)” แทนคำเดิมคือเครื่องทำน้ำเย็น และ “เครื่องทำน้ำเย็นแบบอัดไอใหม่” แทนคำเดิมคือเครื่องทำน้ำเย็นใหม่ - แก้ไขพารามิเตอร์ที่ต้องติดตามผลให้เป็นพารามิเตอร์ที่ไม่ต้องติดตามผล ซึ่งประกอบด้วย $P_{BL,j}$, $m_{BL,j}$, $T_{BL,i,j}$, และ $T_{BL,o,j}$ - แก้ไขแหล่งข้อมูลของพารามิเตอร์ที่ไม่ต้องติดตามผล $P_{BL,j}$ และ $m_{BL,j}$ โดยกำหนดให้ใช้จาก 2 ทางเลือกคือค่าที่ระบุจากผู้ผลิตหรือผลการตรวจวัดด้วยเครื่องมือทางวิศวกรรมหรือบันทึกข้อมูลที่ได้จากเครื่องมือวัดที่ติดตั้งในระบบ - แก้ไขแหล่งข้อมูลของพารามิเตอร์ที่ไม่ต้องติดตามผล $T_{BL,i,j}$, และ $T_{BL,o,j}$ โดยกำหนดให้ใช้ผลการตรวจวัดด้วยเครื่องมือทางวิศวกรรมหรือบันทึกข้อมูลที่ได้จากการตรวจวัดด้วยเครื่องมือที่ติดตั้งอยู่ในระบบ - แก้ไขวิธีการตรวจวัดค่าพารามิเตอร์ที่ต้องติดตามผล $P_{PJ,j,y}$, $m_{PJ,j,y}$, $T_{PJ,i,j,y}$, และ $T_{PJ,o,j,y}$ โดยกำหนดให้ใช้จาก 2

ฉบับที่	แก้ไขครั้งที่	วันที่บังคับใช้	รายการแก้ไข
			ทางเลือก คือตรวจวัดแบบสุ่มโดยใช้เครื่องมือตรวจวัดทางวิศวกรรม ทั้งนี้การตรวจวัดต้องเป็นแบบต่อเนื่องที่ครอบคลุมสภาวะการทำงานในช่วงที่มีภาระการทำความเย็นแบบปกติ (Normal load) และช่วงที่มีภาระการทำความเย็นสูง (Peak load) อย่างน้อยปีละ 1 ครั้งหรือใช้ข้อมูลจากระบบบันทึกที่ได้จากเครื่องมือตรวจวัดที่ติดตั้งอยู่ในระบบ ทั้งนี้ ข้อมูลดังกล่าวต้องครอบคลุมในช่วงเวลาที่ติดตามผล
01	-	22 เม.ย. 59	