

รายงานผลการดำเนินงานตัวชี้วัด รอบ 12 เดือน
ตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติราชการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

สรุปผลการดำเนินงานตามตัวชี้วัด **กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน**
ตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติราชการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 รอบ 12 เดือน

ที่	ชื่อตัวชี้วัด	น้ำหนัก	บรรลุเป้าหมาย			ค่าคะแนน	คะแนนถ่วงน้ำหนัก
			ขั้นต้น	มาตรฐาน	ขั้นสูง		
★ 1	สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายต่อผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศลดลง (Energy Intensity)	20			✓	100	20
★ 2	สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนต่อปริมาณการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้น	20	✓			57.91	11.58
★ 3	ความสำเร็จในการขับเคลื่อนนโยบายพลังงานเพื่อทุกคน (Energy for All) ในมิติของการพัฒนาโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนาร่อง)	15	✓			50	7.50
4	ความสำเร็จของการผลักดันบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงาน (BEC)	15			✓	100	15
5	การสร้างนวัตกรรมในการปรับปรุงกระบวนการงาน (e-Service) : การผ่อนผันการปฏิบัติตามพระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ.2535 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ.2550)	15			✓	100	15
6	การประเมินสถานะของหน่วยงานในการเป็นระบบราชการ 4.0 (PMQA 4.0)	15			✓	100	15
รวม							84.08

ตัวชี้วัดกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

ตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติราชการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

ตัวชี้วัด
กระทรวง

1. สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายต่อผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศลดลง (Energy Intensity)

คำอธิบาย

เป็นตัวชี้วัดปริมาณการใช้พลังงานต่อหน่วยผลผลิตที่ผลิตได้ต่อหน่วยรายได้ ซึ่งปริมาณการใช้พลังงานต่อผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (GDP) เป็นเครื่องบ่งบอกถึงประสิทธิภาพของการใช้พลังงานในการผลิตสินค้าและบริการเพื่อก่อให้เกิดรายได้ของประเทศ

ตัวชี้วัดประสิทธิภาพการใช้พลังงานที่เป็นสากลและสื่อถึงความสามารถในการแข่งขันของประเทศได้นั้นจะเทียบกับหน่วยผลผลิตภาพใหญ่ของประเทศซึ่งคือ "ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (Gross Domestic Product) หรือ GDP" โดยถือว่า GDP ซึ่งเปรียบเป็น "รายได้" นั้นคือผลผลิตสุดท้ายของการใช้พลังงานในการผลิตผลิตภัณฑ์ (สินค้าหรือบริการใด ๆ) ซึ่งทุกประเทศจะมีระบบการเก็บข้อมูลและมีการรายงานค่า GDP ของทุกประเทศ ดังนั้น เมื่อผลผลิตได้เกิดขึ้นจากการใช้พลังงานภาพรวมของประเทศ (ไม่ได้แยกประเภทของพลังงาน) พลังงานที่ใช้ในการผลิตนั้นจะต้องมาจาก "ปริมาณการใช้พลังงานภาพรวมของประเทศ" ดังนั้น ตัวชี้วัดประสิทธิภาพการใช้พลังงานซึ่งถูกกล่าวถึงในเวทีนานาชาติ คือ สัดส่วนของ "ปริมาณการใช้พลังงานภาพรวมของประเทศ" ต่อ "GDP" ซึ่งสัดส่วนนี้จะเรียกว่า "Energy Intensity (EI)"

Energy Intensity (ktoe/Billion Baht) =
$$\frac{\text{Final Energy Consumption (ktoe)}}{\text{GDP CVM reference year 2002 (Billion Baht)}}$$

โดยที่ : Energy Intensity (ktoe/Billion Baht) =
$$\frac{\text{ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน (พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พินล้านบาท)}}{\text{Final Energy Consumption (ktoe) = การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)}}$$

GDP CVM reference year 2002 (Billion Baht) =
$$\text{ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ โดยใช้วิธีแบบปริมาณลูกโซ่ (CVM : Chain Volume Measures) ปีอ้างอิง พ.ศ. 2545 (พินล้านบาท)}$$

ข้อมูลพื้นฐาน

หน่วยวัด: พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พินล้านบาท (ktoe/Billion Baht)

ปีปฏิทิน	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2563
ผลการดำเนินงาน* (ktoe/Billion Baht)	8.12	7.87	7.85	7.84	7.53
ค่า Interval เฉลี่ย -0.32/2 = -0.16				-0.01	-0.31

* เป็นผลการดำเนินงานด้านอนุรักษ์พลังงานที่รายงานโดย พพ.

เกณฑ์การประเมิน

เป้าหมายขั้นต้น (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
7.53 ktoe/Billion Baht (ผลการดำเนินงานตามตัวเลขปีปฏิทินของปี 2563)	7.45 ktoe/Billion Baht (7.53 - 0.16/2 = 7.45)	7.37 ktoe/Billion Baht (7.53 - 0.16 = 7.37)

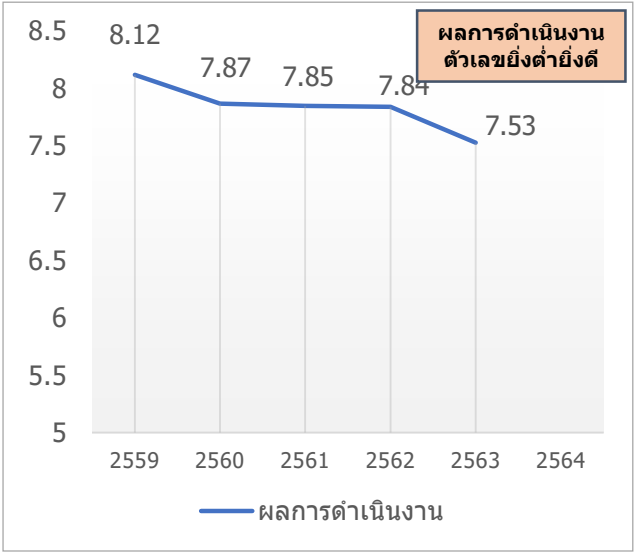
หมายเหตุ

- ใช้หลักเกณฑ์การประเมินตัวชี้วัดของ กพร. รูปแบบที่ 2.1 ดังนี้ เป้าหมายขั้นต้น (7.53) โดยกำหนดจากผลการดำเนินงานล่าสุด ปี 2564 (ซึ่งเป็นตัวเลขในปีปฏิทินของปี 2563 ที่สามารถรวบรวมได้เต็มปี) สำหรับเป้าหมายขั้นสูง (7.37) พิจารณาจากค่าเป้าหมายขั้นต้น + ค่า interval เฉลี่ย (-0.16) ที่พิจารณาจากผลการดำเนินงาน 3 ปีย้อนหลัง และค่าเป้าหมายมาตรฐาน (7.45) พิจารณาจากค่าเป้าหมายขั้นต้น + ค่า interval เฉลี่ยหาร 2 ภายใต้สมมติฐานที่สามารถควบคุมสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคไวรัสโควิด-19 ได้ อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานของตัวชี้วัดนี้อาจจะได้รับผลกระทบทั้งทางบวกและทางลบ เป็นผลมาจากมูลค่าผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (GDP) ที่พยากรณ์และประกาศโดยสำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) และผลกระทบจากสถานการณ์ COVID-19 ในปี 2564 ที่ยังส่งผลกระทบต่อปริมาณการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายโดยรวมของประเทศ และระบบเศรษฐกิจอย่างมีนัยสำคัญ
- ทั้งนี้ ในการวัดผลตัวชี้วัดจะคำนวณจาก GDP จริง ตามที่ สศช. ประกาศ โดยมี Lag Time 1 ปี เช่น สศช. จะประกาศ GDP ของปี 2564 ในช่วง ก.พ. 2565 ดังนั้น ในปี 2565 จะเป็นผลของค่า EI ทั้งปีของปี 2564

เอกสาร
งบประมาณ
ปี 65

ตัวชี้วัดต่อเนื่อง/
แผนแม่บทฯ/แผนฯ 12

น้ำหนัก
ร้อยละ 20



★ เป็นเป้าหมายขั้นสูง ในปี 2565 เท่ากับ 7.37 (ภายใต้การควบคุมการแพร่ระบาดของโรคไวรัสโควิด-19 ได้)

ผลการดำเนินงาน รอบ 12 เดือน

สถานะ : บรรลุเป้าหมายขั้นสูง

ผลการดำเนินงาน :

- 6.92 ktoe/Billion Baht โดยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption) 71,998 ktoe และผลิตภัณฑ์มวลรวมภายใน ประเทศเท่ากับ 10,403,700 ล้านบาท

2. สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนต่อปริมาณการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
เพิ่มขึ้น

คำอธิบาย

ตามที่ประเทศไทยมีแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561-2580 ซึ่งได้กำหนดเป้าหมายการพัฒนาพลังงานทดแทนเป็น 3 กลุ่มหลัก ประกอบด้วยการผลิตไฟฟ้า การผลิตพลังงานความร้อน และการผลิตเชื้อเพลิงชีวภาพ โดยกำหนดเป้าหมายให้มีการใช้พลังงานทดแทนเป็นร้อยละ 30 ภายในปี 2580 โดยได้มีกำหนดเป้าหมายสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน ณ สิ้นปี 2565 ไว้ที่ร้อยละ 18.49

- เป้าหมายแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561 – 2580

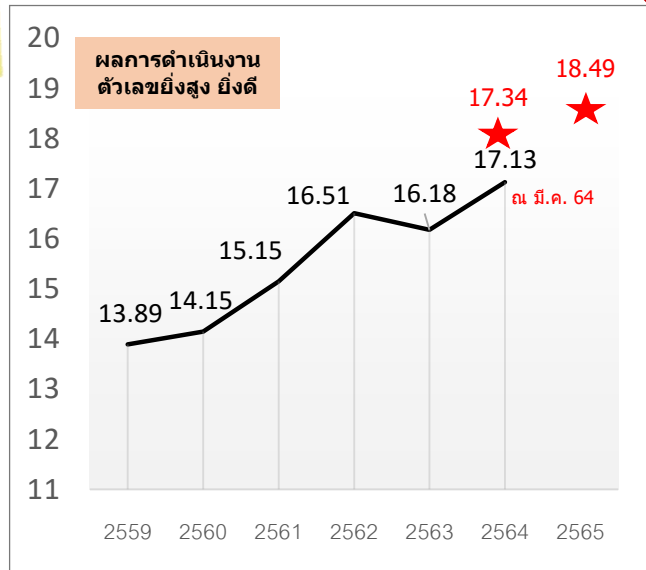
ปี	2561	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570
เป้าหมายตามแผนฯ (ร้อยละ)	15.10	15.74	16.59	17.34	18.49	19.27	20.09	20.79	21.52	22.14

ปี	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580
เป้าหมายตามแผนฯ (ร้อยละ)	22.85	23.48	24.08	24.94	25.85	26.83	27.72	28.62	30.07	30.18

เอกสาร
งบประมาณ
ปี 65

ตัวชี้วัดต่อเนื่อง/
แผนแม่บทฯ/แผนฯ 12

น้ำหนัก
ร้อยละ 20



★ เป้าหมายตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561 – 2580

ข้อมูลพื้นฐาน

ปีงบประมาณ	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2564
ผลการดำเนินงาน (ร้อยละ)	13.89	14.15	15.15	16.51	16.18	17.13 ณ มี.ค. 64

เกณฑ์การประเมิน

เป้าหมายขั้นต้น (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
14.50 (ผลการดำเนินงาน ต.ค. 63 – ก.ย.64)	16.49 (ค่ากลางระหว่างเป้าหมายขั้นต้นและขั้นสูง)	18.49 (เป้าหมายตามแผน AEDP)

หมายเหตุ

ช่วงเวลาของข้อมูลที่ใช้ในการประเมินผล

- รอบ 6 เดือน ใช้เป้าหมายและผลการดำเนินการระหว่างเดือน ตุลาคม – ธันวาคม 2564
- รอบ 12 เดือน ใช้เป้าหมายและผลการดำเนินการระหว่างเดือน ตุลาคม 2564 – มิถุนายน 2565

ผลการดำเนินงาน รอบ 12 เดือน

สถานะ : บรรลุเป้าหมายขั้นต้น

ผลการดำเนินงาน :

- ร้อยละ 15.13 (ข้อมูล ต.ค.64 – มิ.ย.65) โดยเป็นการใช้พลังงานทดแทน 9,321 ktoe และการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 61,585 ktoe

ปัญหา/อุปสรรค

ผลกระทบจากสถานการณ์โควิด 19 ที่มีอย่างต่อเนื่องทำให้หน่วยงานไม่สามารถผลักดันการใช้พลังงานทดแทนในภาพรวมได้ตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ ประกอบกับการผลิตและการใช้เชื้อเพลิงจากพลังงานทดแทนในรูปแบบไฟฟ้า ความร้อนและเชื้อเพลิงชีวภาพที่มีลักษณะเป็น Seasonal ทำให้มีผลกระทบต่อการใช้พลังงานทดแทนอย่างมีนัยสำคัญ เช่น ในฤดูกาลที่มีการหีบอ้อยจะมีกากอ้อยส่งเข้าสู่กระบวนการผลิตพลังงานความร้อนมากขึ้น ในทางตรงข้ามเมื่อสิ้นสุดฤดูกาลหีบอ้อยจะส่งผลให้มีกากอ้อย และเศษวัสดุอื่นๆ ของต้นอ้อยส่งเข้าโรงงานลดลงซึ่งส่งผลให้มีการใช้พลังงานจากพลังงานทดแทนลดลงเช่นกัน

3. ความสำเร็จในการขับเคลื่อนนโยบายพลังงานเพื่อทุกคน (Energy for All) ในมิติของการพัฒนา
โรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง)

ตัวชี้วัดใหม่/
แผนแม่บทฯ/แผนฯ 12/แผนปฏิรูป

น้ำหนัก
ร้อยละ 15

คำอธิบาย

- ภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ แผนแม่บทภายใต้แผนยุทธศาสตร์ชาติ แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน ที่ส่งเสริมให้มีการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและการสร้างการมีส่วนร่วมของประชาชนในการเสนอการก่อสร้างโรงไฟฟ้าชุมชน ซึ่งสอดคล้องกับแนวนโยบายพลังงานเพื่อทุกคน (Energy for All) ของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ที่จะมีการส่งเสริมให้ประชาชนได้มีส่วนร่วมในการเป็นเจ้าของ และกระตุ้นเศรษฐกิจฐานรากด้วยพลังงาน จึงเกิดโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนขึ้น
- โดยที่ประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ครั้งที่ 151 เมื่อวันที่ 16 พ.ย. 63 มีมติเห็นชอบกรอบหลักการและเงื่อนไขโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) โดยมีหลักการการรับซื้อและเงื่อนไขดังนี้
 - (1) มีเป้าหมายการรับซื้อ 150 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น เชื้อเพลิงชีวมวล 75 เมกะวัตต์ ไม่เกิน 6 เมกะวัตต์ต่อโครงการ เชื้อเพลิงก๊าซชีวภาพ ไม่เกิน 3 เมกะวัตต์ต่อโครงการ (พืชพลังงาน ผสมน้ำเสีย/ของเสีย $\leq 25\%$)
 - (2) สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นสัญญาแบบ Non-Firm ระยะเวลา 20 ปี โดยกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ (SCOD) ภายใน 36 เดือน นับถัดจากวันลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA, Power Purchase Agreement)
 - (3) รูปแบบการร่วมทุนประกอบด้วย 2 ส่วน คือ ผู้เสนอโครงการ (ภาคเอกชน) 90% วิสาหกิจชุมชน หรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชน และมีสมาชิกรวมกันไม่น้อยกว่า 200ครัวเรือน ถือหุ้นในสัดส่วน 10% (เป็นหุ้นบริมสิทธิ์) ซึ่งเป็นผู้ปลูกพืชพลังงานให้แก่โรงไฟฟ้า
 - (4) การแบ่งผลประโยชน์ 1) หุ้นบริมสิทธิ์ ร้อยละ 10 ให้กับวิสาหกิจชุมชน หรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชน 2) ผลประโยชน์อื่น ๆ สำหรับชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ให้โรงไฟฟ้าและชุมชนทำความตกลงกัน ทั้งนี้ ให้กำหนดวัตถุประสงค์ให้เกิดประโยชน์ในการพัฒนาชุมชนและสวัสดิการสังคม เช่น ด้านการสาธารณสุข ด้านสาธารณูปโภค ด้านการศึกษา เป็นต้น

ข้อมูลพื้นฐาน

ปีงบประมาณ	2562	2563	2564
ผลการดำเนินงาน	กพช. เห็นชอบกรอบแนวทางการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนฯ (กพช. เห็นชอบ 16 ธ.ค. 62)	กพช. เห็นชอบกรอบหลักการและเงื่อนไขโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนฯ (โครงการนำร่อง) (กพช. เห็นชอบ 16 พ.ย. 64)	ประกาศรายชื่อผู้ผ่านการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการ

แผนระยะยาว / Roadmap (2565-2567)

ปีงบประมาณ	2565	2566	2567
คำเป้าหมาย	ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านการคัดเลือกลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA)	ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านการคัดเลือกเริ่มดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้า	มีการเตรียมความพร้อมให้เกษตรกรในการปลูกพืชพลังงาน และมีความก้าวหน้าในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า

เกณฑ์การประเมิน

เป้าหมายขั้นต้น (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านการคัดเลือกจัดทำสัญญา รับซื้อเชื้อเพลิงพืชพลังงานกับวิสาหกิจชุมชนหรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชนในรูปแบบเกษตรพันธสัญญา (contract farming) ตามแผนการจัดหาเชื้อเพลิง ไม่น้อยกว่า 30 ราย	ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านการคัดเลือกลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ไม่น้อยกว่า 30 ราย	ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านการคัดเลือกเริ่มดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ไม่น้อยกว่า 15 ราย

เงื่อนไข

- เนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (โควิด - 19) อาจมีผลทำให้การดำเนินงานล่าช้ากว่าเป้าหมายที่วางไว้ได้

ผลการดำเนินงาน รอบ 12 เดือน

สถานะ : บรรลุเป้าหมายขั้นต้น

ผลการดำเนินงาน :

- ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านการคัดเลือกได้จัดทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงพืชพลังงานกับวิสาหกิจชุมชนหรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชนในรูปแบบเกษตรพันธสัญญา (contract farming) ตามแผนการจัดหาเชื้อเพลิง จำนวน 43 ราย เรียบร้อยแล้ว
- ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการรอลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในวันที่ 28 ธันวาคม 2565 และมีกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายใน 36 เดือน นับถัดจากวันลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ปัญหา/อุปสรรค :

มีผู้ร้องเรียนผลการคัดเลือกโครงการฯ ต่อ ป.ป.ช. ทำให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไม่สามารถดำเนินการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ตามกรอบระยะเวลาที่กำหนด (อ้างอิงตามประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่องเปลี่ยนแปลงกรอบระยะเวลาลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) ประกาศ ณ วันที่ 21 มกราคม 2565 ประกาศครั้งที่ 2 วันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2565 ประกาศครั้งที่ 3 วันที่ 21 เมษายน 2565 ประกาศครั้งที่ 4 วันที่ 29 มิถุนายน 2565 และประกาศครั้งที่ 5 วันที่ 19 กันยายน 2565

4. ความสำเร็จของการผลักดันบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงาน (BEC)

ตัวชี้วัดใหม่/
แผนปฏิรูป/ภารกิจหลัก

น้ำหนัก
ร้อยละ 15

คำอธิบาย

- เกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงาน (BEC) เป็นมาตรการสำคัญตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน มีเป้าหมายเพื่อยกระดับประสิทธิภาพการใช้พลังงานในอาคารใหม่ให้มีมาตรฐาน เพื่อลดภาระค่าใช้จ่ายด้านพลังงานของอาคาร เพิ่มความสามารถในการแข่งขัน และช่วยลดปัญหาสิ่งแวดล้อมจากการใช้พลังงาน
- รายละเอียดของกิจกรรมหรือการดำเนินงาน / ขอบเขตการประเมิน
 - พพ. ออกกฎกระทรวงเกณฑ์มาตรฐานฯ (BEC) และออกประกาศกระทรวงและประกาศกรมรองรับ
 - เสนอกฎกระทรวงให้คณะกรรมการควบคุมอาคาร กรมโยธาธิการและผังเมือง พิจารณาเห็นชอบเพื่อนำไปบังคับใช้กับการอนุญาตก่อสร้างอาคารตามกฎหมายควบคุมอาคาร
 - หากเห็นชอบ จะมีประกาศให้เริ่มการบังคับใช้ โดยเริ่มปีที่ 1 กับอาคารขนาด 10,000 ตร.ม.ขึ้นไป ปีที่ 2 อาคารขนาด 5,000 ตร.ม.ขึ้นไป และปีที่ 3 อาคารขนาด 2,000 ตร.ม.ขึ้นไป

ข้อมูลพื้นฐาน

ปีงบประมาณ	2559	2560	2561	2562	2563	2564
ผลการดำเนินงาน	-	จัดทำร่างกฎกระทรวง	จัดทำร่างประกาศกระทรวง	สคก.ตรวจร่างกฎกระทรวง	กรม.เห็นชอบกฎกระทรวงและประกาศในราชกิจจานุเบกษา	เสนอ คกก.ควบคุมอาคารพิจารณา

แผนระยะยาว / Roadmap (2565-2568)

ปีงบประมาณ	2565	2566	2567	2568
คำเป้าหมาย	มีประกาศของ มท. หรือ พน. แจ้งเริ่มบังคับใช้ BEC	บังคับใช้อาคาร 10,000 ตร.ม.ขึ้นไป	บังคับใช้อาคาร 5,000 ตร.ม.ขึ้นไป	บังคับใช้อาคาร 2,000 ตร.ม.ขึ้นไป

เกณฑ์การประเมิน

เป้าหมายขั้นต้น (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
คกก.ควบคุมอาคาร เห็นชอบประเภทอาคารและแนวทางการบังคับใช้	พพ. จัดทำแนวทางปฏิบัติ (Guideline) รองรับการบังคับใช้ BEC	พพ. ดำเนินการอบรมเตรียมความพร้อมในการปฏิบัติตามกฎหมาย BEC ให้กับพนักงานเจ้าหน้าที่ของหน่วยงานให้อนุญาตก่อสร้างอาคารจำนวนไม่น้อยกว่า 300 คน

เงื่อนไข

- เป้าหมายที่กำหนดภายใต้เงื่อนไขกฎกระทรวง BEC ต้องได้รับความร่วมมือและการสนับสนุนจากคณะกรรมการควบคุมอาคาร กรมโยธาธิการและผังเมือง และกระทรวงมหาดไทย ให้นำ BEC ไปบังคับใช้ตามกฎหมายควบคุมอาคาร

ผลการดำเนินงาน รอบ 12 เดือน

บรรลุเป้าหมาย : บรรลุเป้าหมายขั้นสูง

ผลการดำเนินงาน

- พพ. ได้รับแจ้งมติ คกก.ควบคุมอาคาร เห็นชอบกฎกระทรวง BEC และให้นำไปออกประกาศให้มีผลบังคับใช้เป็นกฎหมาย เมื่อ 4 ต.ค.64 ต่อมา คกก.กฤษฎีกา มีความเห็นว่ามีมติเห็นชอบดังกล่าวอาจจะมีความไม่ชัดเจนในทางปฏิบัติ ปัจจุบันอยู่ระหว่าง คกก.ควบคุมอาคาร พิจารณาทบทวนมติตามความเห็นของ คกก.กฤษฎีกา
- พพ. จัดทำแนวทางปฏิบัติรองรับการบังคับใช้ โดยออกเป็นประกาศกระทรวง 2 ฉบับ เมื่อ 24 ธ.ค.64
- พพ. จัดอบรมเตรียมความพร้อมให้กับพนักงานเจ้าหน้าที่หน่วยงานท้องถิ่นฯ รวมจำนวน 381 คน

5. การสร้างนวัตกรรมในการปรับปรุงกระบวนการงาน (e-Service) :
การผ่อนผันการปฏิบัติตามพระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2535 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2550)

ตัวชี้วัดใหม่/
แผน EEP/ภารกิจหลัก

น้ำหนัก
ร้อยละ 15

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ได้พิจารณาคัดเลือกงานบริการ “การขอผ่อนผันการปฏิบัติตามพระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ.2535 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ.2550)” ซึ่งเป็นงานตามภารกิจหลักของ พพ. และเป็นงานบริการตามคู่มือสำหรับประชาชน การผ่อนผันการปฏิบัติตามพระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์ พ.ศ. 2535 ได้ให้สิทธิแก่เจ้าของโรงงานควบคุม หรืออาคารควบคุมที่มีการใช้พลังงานต่ำกว่าขนาด หรือปริมาณที่กำหนดในพระราชกฤษฎีกากำหนดโรงงานควบคุม พ.ศ. 2540 หรือพระราชกฤษฎีกากำหนดอาคารควบคุม พ.ศ. 2538 และจะใช้พลังงานในระดับดังกล่าวต่อไปเป็นเวลาติดต่อกันไม่น้อยกว่า 6 เดือน อาจแจ้งรายละเอียดพร้อมด้วยเหตุผลและมีคำขอให้อธิบดีกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานผ่อนผันการที่ต้องปฏิบัติตามพระราชบัญญัตินี้ได้ อย่างไรก็ตามยังคงมีสถานภาพเป็นโรงงานควบคุมและอาคารควบคุม

- แนวทางการคัดเลือกงานบริการ
- เป็นงานบริการที่สนับสนุนงานบริการ Agenda ตามมติ ครม. 3 ส.ค. 64
 - เป็นงานบริการที่เป็น e-Service แล้ว แต่ยังพัฒนาได้ไม่เต็มรูปแบบ (fully digital)
 - เป็นงานบริการที่สามารถให้บริการผ่าน Biz/Citizen Portal ได้ หรือให้บริการผ่าน Portal อยู่แล้ว แต่ยังไม่ได้เต็มรูปแบบ (fully digital)
 - เป็นงานบริการที่ยังไม่มีระบบออนไลน์ และเป็นงานบริการหลักของหน่วยงาน และเป็นงานบริการที่มีจำนวนผู้ใช้บริการมากเป็นลำดับต้น ๆ ของงานบริการทั้งหมดของหน่วยงาน
 - เป็นงานบริการที่จบในหน่วยงานตนเอง (Stand alone) ไม่มีข้อจำกัดทางกฎหมาย (กรณีที่ต้องปรับปรุงแก้ไขกฎหมาย ต้องสามารถดำเนินการแล้วเสร็จภายในปีงบประมาณ เพื่อให้บริการได้)

หลักเกณฑ์	เป้าหมายขั้นต้น (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
ระดับ 1 (Level 1) การยื่นคำขอ	ยื่นเรื่อง/ยื่นคำขอทางออนไลน์ (e-form) แต่ยังไม่สามารถแนบเอกสารพร้อมกันผ่านระบบได้ โดยให้ประชาชนจัดส่งแยกมาในรูปแบบ scan file	มีระบบยื่นเรื่อง/ยื่นคำขอทางออนไลน์ (e-form) ที่ประชาชนมีความปลอดภัยรักษาข้อมูลส่วนบุคคล และแนบเอกสารประกอบการพิจารณาได้	สามารถเริ่มให้บริการได้ และมีจำนวนผู้ใช้งานผ่านระบบไม่น้อยกว่าร้อยละ xx ของจำนวนผู้รับบริการทั้งหมด

คำอธิบายขั้นสูง :

1) ร้อยละของจำนวนผู้รับบริการทั้งหมด พิจารณาใน 3 กรณี คือ (1) กรณีผู้รับบริการในปีนั้น น้อยกว่า 100 ราย เป้าหมายขั้นสูง ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 (2) กรณีผู้รับบริการในปีนั้น 100 - 500 ราย เป้าหมายขั้นสูง ไม่น้อยกว่าร้อยละ 20 และ (3) กรณีผู้รับบริการในปีนั้น มากกว่า 500 ราย เป้าหมายขั้นสูง ไม่น้อยกว่าร้อยละ 5

2) การนับจำนวนผู้รับบริการ ให้นับตั้งแต่ระบบ e-Service ที่พัฒนาเปิดให้บริการ

3) จำนวนผู้รับบริการทั้งหมด หมายถึง จำนวนผู้รับบริการผ่านระบบออนไลน์ของหน่วยงาน หรือของหน่วยงานอื่น และผู้รับบริการที่ขอรับบริการ ณ สำนักงาน (Walk in) หรือช่องทางอื่น ๆ เช่น ไปรษณีย์ แฟกซ์

ผลการดำเนินงาน รอบ 12 เดือน

สถานะ : บรรลุเป้าหมายขั้นสูง

ผลการดำเนินงาน :

- พัฒนาระบบผ่อนผัน e-Service
- ประกาศกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน เรื่อง กำหนดแนวทางการปฏิบัติและวิธีการยื่นคำขอผ่อนผันการปฏิบัติตามพระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2535 และแก้ไขเพิ่มเติมทางอิเล็กทรอนิกส์
- จัดอบรมเจ้าหน้าที่ 2/5/65 จำนวน 32 คน
- จัดอบรมโรงงานอาคาร 9/5/65 จำนวน 210 คน
- รับคำขอผ่อนผันทางระบบ e-Service 151 แห่ง จาก 1,849 แห่ง คิดเป็นร้อยละ 8.17

6. การประเมินสถานะของหน่วยงานในการเป็นระบบราชการ 4.0 (PMQA 4.0)

ตัวชี้วัดเดิม

น้ำหนัก
ร้อยละ 15

คำอธิบาย

- **PMQA 4.0** คือ เครื่องมือการประเมินระบบการบริหารของส่วนราชการในเชิงบูรณาการ เพื่อเชื่อมโยงยุทธศาสตร์ของส่วนราชการกับเป้าหมาย และทิศทางการพัฒนาของประเทศ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นแนวทางให้ส่วนราชการพัฒนาไปสู่ระบบราชการ 4.0
- เพื่อประเมินความสามารถในการบริหารจัดการภายในหน่วยงานและความพยายามของส่วนราชการในการขับเคลื่อนงานให้บรรลุเป้าหมายอย่างยั่งยืน
- พิจารณาจากความสามารถในการพัฒนาการดำเนินงานเพื่อยกระดับผลการประเมินสถานะการเป็นระบบราชการ 4.0 (PMQA 4.0) โดยมีเป้าหมายให้ส่วนราชการมีคะแนนผลการประเมินในขั้นตอนที่ 1 ปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 ดีขึ้นจากผลคะแนนในขั้นตอนที่ 1 ปีงบประมาณ พ.ศ. 2564
- พิจารณาจากผลการประเมินสถานะการเป็นระบบราชการ 4.0 (PMQA 4.0) ซึ่งเป็นคะแนนเฉลี่ยในภาพรวมทั้ง 7 หมวด ประกอบด้วย หมวด 1 การนำองค์การ หมวด 2 การวางแผนเชิงยุทธศาสตร์ หมวด 3 การให้ความสำคัญกับผู้รับบริการและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย หมวด 4 การวัด การวิเคราะห์และการจัดการความรู้ หมวด 5 การมุ่งเน้นบุคลากร หมวด 6 การมุ่งเน้นระบบปฏิบัติการ และ หมวด 7 ผลลัพธ์การดำเนินการ

ข้อมูลพื้นฐาน

ปีงบประมาณ	2561	2562	2563	2564
ผลการดำเนินงาน	283.81	339.24	391.69	409.38

เกณฑ์การประเมิน

เป้าหมายขั้นต้น (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
380 คะแนน (ค่าเฉลี่ยคะแนนกลุ่มที่ 3)	409.38 คะแนน (คะแนนปี 64)	417.57 คะแนน (คะแนนปี 64+2%)

ผลการดำเนินงาน รอบ 12 เดือน

สถานะ : บรรลุเป้าหมายขั้นสูง

ผลการดำเนินงาน :

- ผลการประเมินสถานะหน่วยงานภาครัฐในการเป็นระบบราชการ 4.0 (PMQA 4.0) เท่ากับ 435.03 คะแนน