



ENERGY POLICY AND PLANNING OFFICE

ANNUAL REPORT 2024

รายงานประจำปี

2567





สารจากผู้อำนวยการ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน Message from Director General



นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท

Mr. Wattanapong Kurovat

ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

Director-General, Energy Policy and Planning Office

สถานการณ์พลังงานโลกในปี พ.ศ. 2567 มีการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญจากการขับเคลื่อนการพัฒนาที่มุ่งไปสู่การเปลี่ยนผ่านจากเชื้อเพลิงฟอสซิลไปสู่การใช้พลังงานสะอาด ประกอบกับเทคโนโลยีพลังงานสะอาดที่มีต้นทุนต่ำลงโดยเฉพาะเทคโนโลยีพลังงานแสงอาทิตย์และระบบกักเก็บพลังงานประเภทแบตเตอรี่ ส่งผลให้การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ในขณะที่สถานการณ์ด้านภูมิรัฐศาสตร์โดยเฉพาะในภูมิภาคตะวันออกกลางและสงครามระหว่างรัสเซีย - ยูเครนส่งผลกระทบต่อเสถียรภาพและความผันผวนของราคาพลังงานในตลาดโลก ทำให้ประเทศต่าง ๆ ยังคงต้องให้ความสำคัญในด้านการรักษาความมั่นคงและเสถียรภาพราคาพลังงานเพื่อรองรับการพัฒนาทางเศรษฐกิจ และการรักษาความสามารถในการแข่งขันทางการค้าระหว่างประเทศ

ภาพรวมการใช้พลังงานของประเทศไทยในปี พ.ศ. 2567 มีการใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 2 โดยการใช้ยานยนต์ไฟฟ้ายังมีการเติบโตต่อเนื่อง จำนวนยานยนต์ไฟฟ้า BEV ที่จดทะเบียนสะสม ณ สิ้นปี พ.ศ. 2567 มีจำนวน 227,490 คัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 72.5 สอดคล้องกับการเติบโตของสถานีอัดประจุไฟฟ้า โดยมีจำนวนสถานีอัดประจุแบบ DC Fast Charge สะสม 3,429 สถานี (5,782 หัวชาร์จ) เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 29

จากสถานการณ์ด้านพลังงานภายในและภายนอกประเทศ และปัจจัยความท้าทายต่าง ๆ ทำให้ในปี พ.ศ. 2567 ที่ผ่านมาสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) มุ่งเน้นการขับเคลื่อนนโยบายพลังงานเพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) ควบคู่ไปกับการรักษาความมั่นคงและเสถียรภาพตลอดจนราคาพลังงานที่เหมาะสมช่วยลดค่าครองชีพและต้นทุนทางธุรกิจ มีการดำเนินงานที่สำคัญ อาทิ มาตรการให้เอกชนสามารถทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าไฟฟ้าได้โดยตรง (Direct Power Purchase Agreement: Direct PPA) การผลักดันนโยบายการเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด มาตรการอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff : UGT) การจัดทำแนวทางการพัฒนาการตอบสนองด้านโหลด (Demand Response) ล้วนเป็นมาตรการสำคัญด้านไฟฟ้า

ในการส่งเสริมไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดและการเสริมสร้างความมั่นคงของระบบไฟฟ้าของประเทศ ในส่วนของการดำเนินการด้านนโยบายปีโตรเลียมในปีที่ผ่านมา มีการทบทวนการกำหนดราคาก๊าซปีโตรเลียมเหลว (LPG) การเสนอแนวทางการกำหนดราคาขายปลีกก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) จากการปรับโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ นอกจากนี้ ยังได้มีการพิจารณากำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซลในน้ำมันกลุ่มดีเซลหมุนเร็ว เพื่อส่งเสริมการใช้เชื้อเพลิงชีวภาพด้วยต้นทุนที่มีความเหมาะสม รวมถึงแผนงานที่มีความสำคัญอีกประการนั้นคือ แผนการพัฒนาการผลิตการใช้ไฮโดรเจนในภาคพลังงาน ค.ศ. 2025 – 2050 เพื่อเตรียมความพร้อมด้านเชื้อเพลิงไฮโดรเจนในภาคพลังงาน

การพัฒนาเตรียมความพร้อมด้านข้อมูลและองค์ความรู้ถือเป็นอีกส่วนที่มีความสำคัญสำหรับการขับเคลื่อนงานในอนาคต โดย สนพ. ได้พัฒนาข้อมูลสารสนเทศพลังงาน อาทิ การรวบรวมวิเคราะห์ข้อมูลการพัฒนาแบบจำลองด้านพลังงาน เพื่อรองรับการพัฒนาปรับปรุงโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานในอนาคต อาทิ ในภาคขนส่งซึ่งรวมถึงโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับยานยนต์ไฟฟ้าด้วย นอกจากนี้ ได้จัดทำระบบติดตามและประเมินผลการดำเนินการภายใต้แผนปฏิบัติการด้านพลังงาน เพื่อรวบรวมวิเคราะห์ผลสำเร็จและปัญหาอุปสรรคของนโยบายและมาตรการด้านพลังงานต่าง ๆ

ท้ายสุดนี้ กระผมในนามคณะผู้บริหาร สนพ. ขอบขอบคุณ ข้าราชการ และเจ้าหน้าที่ของ สนพ. ทุกท่านที่เป็นกำลังสำคัญในการร่วมพัฒนาและขับเคลื่อนนโยบายพลังงาน โดยถือประโยชน์ของประชาชนเป็นสำคัญ และขอขอบคุณองค์กรภาคีเครือข่ายทั้งในและต่างประเทศที่ร่วมสนับสนุนการดำเนินงานของ สนพ. ตลอดมา ผมหวังเป็นอย่างยิ่งว่าความร่วมมือและความตั้งใจในการปฏิบัติหน้าที่ของ สนพ. จะเป็นกลไกสำคัญในการขับเคลื่อนนโยบายพลังงานให้ประเทศไทยมีความมั่นคงด้านพลังงาน สร้างความเข้มแข็งต่อเศรษฐกิจและประชาชนมีความเป็นอยู่ที่ดีอย่างยั่งยืนต่อไป

The global energy situation in 2024 underwent significant changes driven by development effort focused on the transition from fossil fuels to clean energy. This was accompanied by clean energy technologies with reduced costs, particularly solar energy technology and battery energy storage systems, resulting in power generation from clean energy showing a continuous upward trend. Meanwhile, the geopolitical situation, especially in the Middle East region and the Russian-Ukrainian war, directly impacts the stability and volatility of energy prices in global markets. As a result of this situation, countries continue to prioritize maintain energy security and price stability to support economic development and preserve competitiveness in international trade.

The overall energy consumption of Thailand in 2024 had a total primary energy consumption increased by 2 percent from 2023. Meanwhile, electric vehicle usage continued to grow, the cumulative number of registered BEV electric vehicles at the end of 2024 reaching 227,490 units, an increase of 72.5 percent from the previous year. This is consistent with the growth of electric vehicle charging stations, the cumulative number of DC Fast Charge stations reaching 3,429 stations (5,782 charging heads), an increase of 29 percent from the previous year.

From the domestic and international energy situations and various challenging factors, in the past year 2024, the Energy Policy and Planning Office (EPPO) focused on driving energy policies to support Energy Transition. This was carried out alongside efforts to maintain energy security, stability, and reasonable pricing to help reduce living costs and business expenses. Important measures were carried out, such as measures allowing the private sector to enter into Direct Power Purchase Agreements (Direct PPA), promoting policies for purchasing power from clean energy, Utility Green Tariff (UGT) measures, developing guidelines for Demand Response development. These are all crucial power sector measures for promoting power generation from clean energy and strengthening the country's power system security.

Regarding the implementation of petroleum policies over the past year, there has been a review of liquefied petroleum gas (LPG) pricing determination, proposing guidelines for determining natural gas for vehicles (NGV) retail prices resulting from the restructuring of natural gas price structure in accordance with the National Energy Policy Committee's resolution. Additionally, there has been consideration of determining the proportion of biodiesel blending in high-speed diesel to promote biofuel consumption with appropriate costs, including another important plan, which is the Hydrogen Production and Utilization Development Plan in the Energy Sector 2025-2050 to prepare readiness for hydrogen fuel in the energy sector.

The development and preparation of data and knowledge resources is another crucial aspect in driving future initiatives. EPPO has developed energy information systems, including data collection and analysis, and developing energy models to support future energy infrastructure development and improvement, such as in the transport sector, which includes infrastructure to support electric vehicles. Additionally, a monitoring and evaluation system has been established for operations under the Nation Energy Plan to collect and analyze the success and obstacles of various energy policies and measures.

Finally, on behalf of the management team of EPPO, I would like to express our gratitude to all civil servants and officials of EPPO who are essential forces in jointly developing and driving energy policy with the well-being of the people as the foremost priority. I would also like to thank our network partner organizations, both domestic and international, who have continuously supported EPPO's missions. I sincerely hope that the cooperation and determination in performing EPPO's duties will serve as a crucial mechanism to drive energy policy, ensuring Thailand's energy security, strengthening the economy, and enabling people to have sustainable well-being.



สารบัญ

CONTENTS

1

- 02 **สารจากผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน**
Message from Director General
- 06 **ข้อมูลภาพรวมของหน่วยงาน**
EPPO Overview

2

- 18 **การบริหารนโยบายพลังงานของประเทศภายใต้ภารกิจสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน**
Management of the Country's Energy Policy Under the Mission of Energy Policy and Planning Office

- 24 **ดัชนีชี้วัดความสมดุลด้านพลังงานของประเทศไทย ปี 2566 และสถานการณ์พลังงานปี 2567**
Thailand Energy Trilemma Index 2023 and Energy Situation Overview 2024

3

4

- 32 **การดำเนินงานที่สำคัญ ปี 2567**
Performance Highlights of 2024

5

- 73 **ผลการปฏิบัติราชการในการประเมินส่วนราชการตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติราชการประจำปี 2567**
Government Performance Result in the Assessment of Government Agencies According to Improve the Efficiency of Government Official Performance for the Year 2024

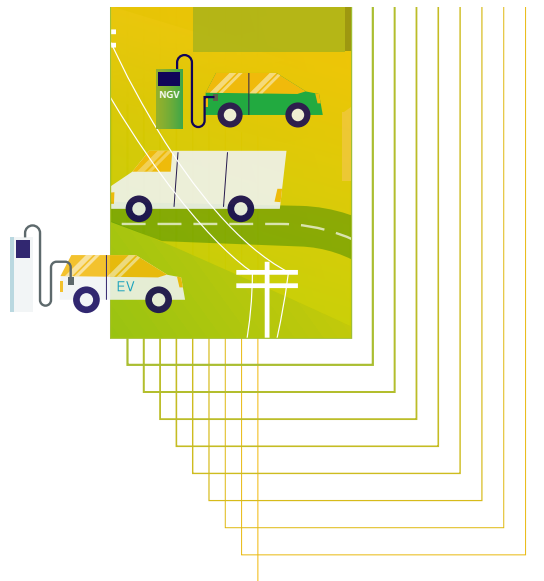
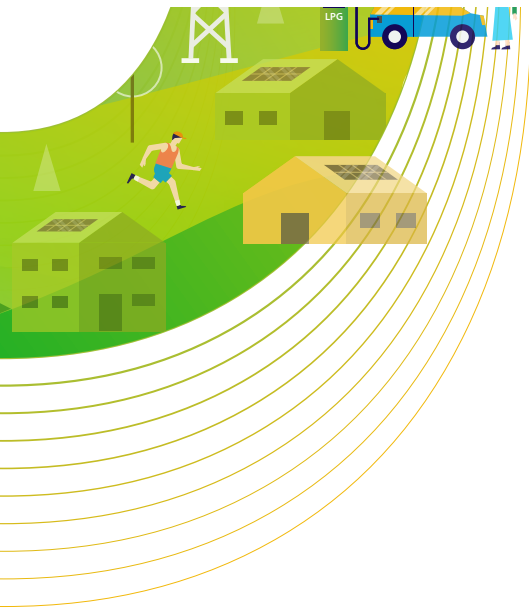
- 77 **งบการเงิน ปี 2567**
Financial Statements for Fiscal Year 2024

6





ข้อมูลภาพรวมของหน่วยงาน EPPO Overview





วิสัยทัศน์

องค์กรนำด้านการสร้างสรรคนโยบายพลังงาน
เพื่อมุ่งสู่พลังงานสะอาดที่มั่นคงและยั่งยืน

Vision

Leading organization in energy policy formation
for transition towards clean, security and
sustainable energy

พันธกิจ ประกอบด้วย 6 พันธกิจ

Missions EPPO is entrusted with the following 6 missions :

เสนอแนะนโยบายและบูรณาการ แผนบริหารพลังงานของประเทศ

Recommend energy policies
and integrate/review energy
management plans of the country.

1



2



3



4



5



6



เสนอแนะมาตรการแก้ไขป้องกัน การขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว

Recommend measures to solve
and prevent fuels shortage in
both short and long terms.

เสนอแนะยุทธศาสตร์การส่งเสริม การอนุรักษ์พลังงานและพลังงาน ทดแทนของประเทศ

Recommend national strategies for
energy conservation and alternative
energy promotion.

กำกับ ติดตาม และประเมินนโยบาย และแผนบริหารพลังงานของประเทศ

Regulate, monitor and evaluate
the implementation of national
energy policies and energy
management plans.

บริหารจัดการเทคโนโลยีสารสนเทศ และการสื่อสารด้านพลังงานของ ประเทศ

Administer the Informations and
Communications Technology (ICT)
with regard to energy matters of
the country.

พัฒนาสู่การเป็นองค์กรเชิงยุทธศาสตร์
Enhance EPPO to become a strategic
organization.

ยุทธศาสตร์ของ สนพ. มี 3 ยุทธศาสตร์ ดังนี้

Strategic Issues

In order to pursue the foregoing Vision and Missions, 3 Strategies are laid down :



01

สร้างสรรคนโยบายที่มั่นคงและยั่งยืน เพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน

Energy Security and Sustainability for
Accommodating the Energy Transition

เป้าประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ • Objectives

1. มีนโยบาย แผน มาตรการหรือแนวทางส่งเสริมด้านความมั่นคงทางพลังงานและส่งเสริมการแข่งขันของกิจการพลังงาน
Policies, plans, measures, or approaches to promote energy security and the competitiveness of energy industry
2. มีนโยบาย แผน มาตรการหรือแนวทางส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพและการใช้พลังงานสะอาดที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม
Policies, plans, measures, or approaches to promote energy efficiency and the use of clean, environmentally-friendly energy
3. มีนโยบาย แผน มาตรการหรือแนวทางด้านการพัฒนาเทคโนโลยีและระบบบริหารจัดการพลังงานเพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition)
Policies, plans, measures, or approaches for the development of energy technologies and management systems to support the energy transition



02

ขับเคลื่อน ติดตาม และประเมินผลนโยบายพลังงาน ของประเทศ

Energy Policy Monitoring and Evaluating

เป้าประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ • Objectives

1. ส่งเสริมและสนับสนุนการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการด้านพลังงาน (แผนพลังงานชาติ)
Promote and Support the National Energy plan Implementation
2. พัฒนากลไกการติดตามและประเมินผลนโยบายพลังงานของประเทศ
Energy Monitoring and Evaluation
3. พัฒนาการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในการกำหนดและจัดทำนโยบาย
Public Participation



03

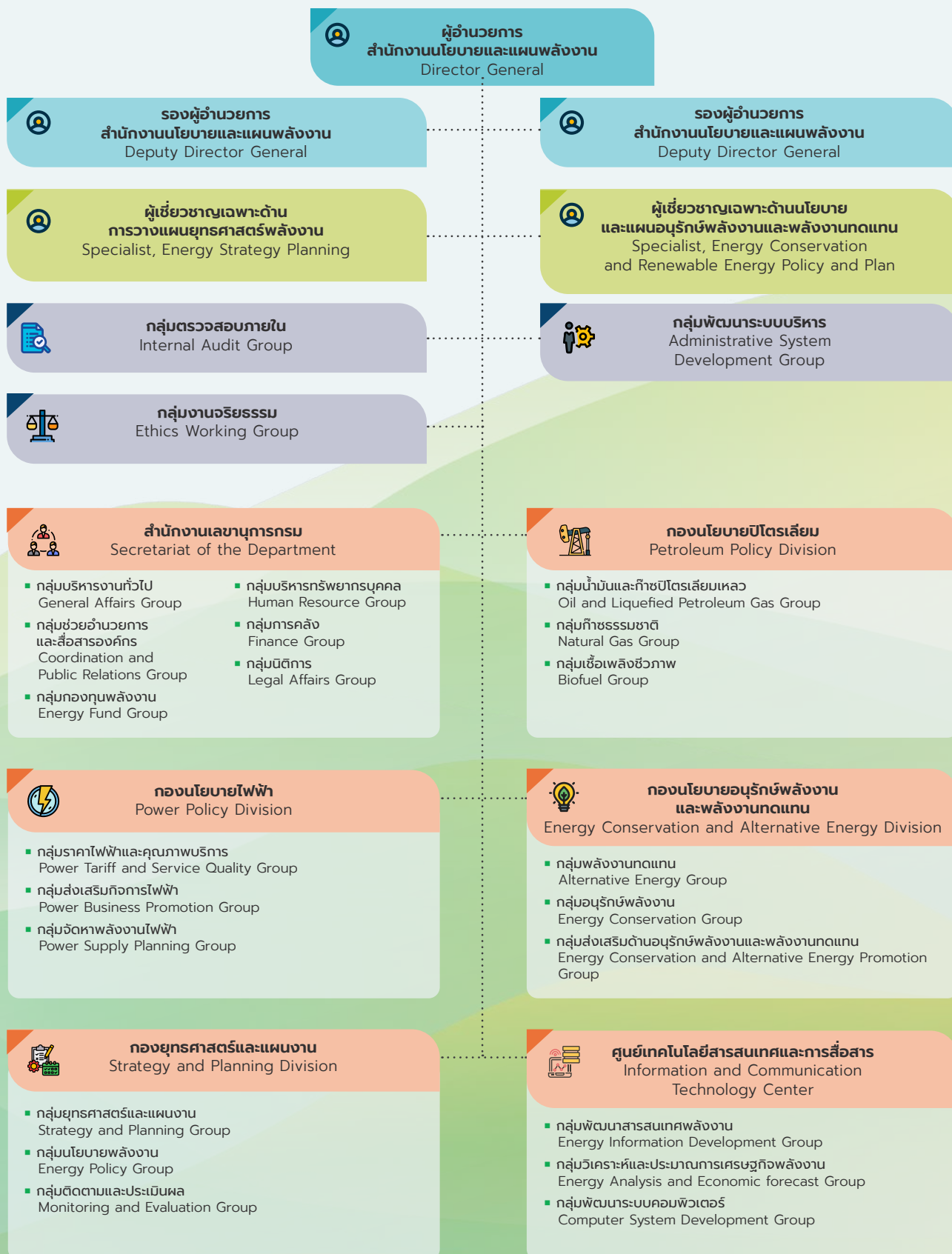
ก้าวสู่องค์กรสมรรถนะสูงเพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่าน ด้านพลังงาน

EPPO Excellence

เป้าประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ • Objectives

1. เป็นศูนย์ข้อมูลพลังงานของประเทศ
Thailand Energy Information Center
2. บุคลากรมีความรู้ความสามารถ และมีคุณธรรม รองรับบริบทการเปลี่ยนแปลง
Smart and Moral Colleague support for Contextual changes
3. การปฏิบัติงานอย่างมีประสิทธิภาพ โปร่งใส และเท่าทันต่อการเปลี่ยนแปลง
Modern and Honest Work

โครงสร้างการบริหารงานสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน Organizational Structure of Energy Policy and Planning Office



ผู้บริหาร สนพ. EPPO Executives



นายวัชรินทร์ บุญฤทธิ
Mr. Watcharin Boonyarit
รองผู้อำนวยการสำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
Deputy Director General

นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท
Mr. Wattanapong Kurovat
ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
Director General

นายสารรัฐ ประกอบชาติ
Mr. Sarat Prakobchart
รองผู้อำนวยการสำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
Deputy Director General



4. นางสาวจรรุวรรณ พิมสวรรค์

Ms. Jaruan Pimsawan

ผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้านการวางแผนยุทธศาสตร์พลังงาน
Specialist, Energy Strategy Planning

5. นางสาวสุกัลยา ตริวิทย์านุรักษ์

Ms. Sukanlaya Trewitthayanurak

ผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้านนโยบายและแผนอนุรักษ์พลังงาน
และพลังงานทดแทน
Specialist, Energy Conservation and Renewable
Energy Policy and Plan

6. นางสาวนิรดา รงคพรรณ

Ms. Nirada Rongkaphan

หัวหน้ากลุ่มตรวจสอบภายใน
Chief of Internal Audit Group

7. นางสาวพลีพร สุขเทียบ

Ms. Plivpare Sukteab

หัวหน้ากลุ่มพัฒนาระบบบริหาร
Chief of Administrative System Development Group

สำนักงานเลขาธิการกรม Secretariat of the Department



1. นางรัชชฎวรรณ คงเปรม

Mrs. Taschatawan Kongprem

เลขาธิการกรม

Secretary of the Department

2. นางสาวสิริธร นุชรักษา

Ms. Siritorn Nuchraksa

หัวหน้ากลุ่มบริหารงานทั่วไป

Chief of General Affairs Group

3. นางสาวสุจินดา เอื้อสิทธิชัย

Ms. Sujinda Auesithichai

รักษาการตำแหน่งหัวหน้ากลุ่มการคลัง

Acting Chief of Finance Group

4. นางสาวขนกวรรณ หนูดำ

Ms. Khanokwan Noodam

หัวหน้ากลุ่มบริหารทรัพยากรบุคคล

Chief of Human Resource Group

5. นางสาวแพรวพรรณ วงศ์บุญเพ็ง

Ms. Praewphun Wongboonpeng

หัวหน้ากลุ่มช่วยอำนวยความสะดวก

Chief of Coordination and Public Relations Group

6. นางสาวนฤฐิ ราชปรีชา

Ms. Nuttee Rajpreeja

หัวหน้ากลุ่มกองทุนพลังงาน

Chief of Energy Fund Group

7. นายอนวัชร ชำนาญโชติ

Mr. Anawat Chumnanchote

หัวหน้ากลุ่มนิติการ

Chief of Legal Affairs Group

กองนโยบายปิโตรเลียม

Petroleum Policy Division

ส่วน
Part
01



1. นางสาวศศิธร เจษฎาฐิติกุล
Ms. Sasithorn Jedsadathitikul
ผู้อำนวยการกองนโยบายปิโตรเลียม
Director of Petroleum Policy Division

2. นายประเสริฐ สินเสริมสุขกุล
Mr. Prasert Sinsermsuksakul
หัวหน้ากลุ่มน้ำมันและก๊าซปิโตรเลียมเหลว
Chief of Oil and Liquefied Petroleum Gas Group

3. นายวัชร พจี
Mr. Wachara Phajee
หัวหน้ากลุ่มก๊าซธรรมชาติ
Chief of Natural Gas Group

4. นางกานดา เพชรไทย
Mrs. Kanda Petchthai
หัวหน้ากลุ่มเชื้อเพลิงชีวภาพ
Chief of Biofuel Group

กองนโยบายไฟฟ้า Power Policy Division



1. นางสาวนันริดา รัชตเวชกุล

Ms. Nantida Rachatawetchakul

ผู้อำนวยการกองนโยบายไฟฟ้า

Director of Power Policy Division

2. นางสาวรตนธรรม บุษมัตติ

Ms. Ratanan Boonmat

หัวหน้ากลุ่มราคาไฟฟ้าและคุณภาพบริการ

Chief of Power Tariff and Service Quality Group

3. นายสวราชย์ ด่านพิทักษ์กุล

Mr. Sawarart Danpitakkul

หัวหน้ากลุ่มส่งเสริมกิจการไฟฟ้า

Chief of Power Business Promotion Group

4. นายวัชรินทร์ ยกย่อง

Mr. Watcharin Yogyong

หัวหน้ากลุ่มจัดหาพลังงานไฟฟ้า

Chief of Power Supply Planning Group

กองนโยบายอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน

Energy Conservation and Alternative Energy Division



1. นางสาวนุจรีย์ เพชรรัตน์

Ms. Nootjaree Petcharat

ผู้อำนวยการกองนโยบายอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน
Director of Energy Conservation and Alternative
Energy Policy Division

2. นางสาวกนกวรรณ เลี้ยงประดม

Ms. Kanokwan Sengprathom

หัวหน้ากลุ่มอนุรักษ์พลังงาน
Chief of Energy Conservation Group

3. นางสาวศุภชญา ชนชนะชัย

Ms. Suphatchaya Chonchanachai

หัวหน้ากลุ่มพลังงานทดแทน
Chief of Alternative Energy Group

4. นายสุทธธีรรัตน์ กาสา

Mr. Suttirat Kasa

หัวหน้ากลุ่มส่งเสริมด้านอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน
Chief of Energy Conservation and Alternative Energy
Promotion Group

กองยุทธศาสตร์และแผนงาน Strategy and Planning Division



1. นางภัชราพร ผาสุกวนิช

Mrs. Patcharaporn Phasukavanich
ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน
Director of Strategy and Planning Division

2. นางสาวชिरา จิตต์ปราณี

Ms. Wachira Jitpranee
หัวหน้ากลุ่มยุทธศาสตร์และแผนงาน
Chief of Strategy and Planning Group

3. นางสาวชिरาภรณ์ เพชรรัตน์

Ms. Wachiraporn Petrat
หัวหน้ากลุ่มนโยบายพลังงาน
Chief of Energy Policy Group

4. นายภาณุพงศ์ สาร

Mr. Panupong Sathorn
หัวหน้ากลุ่มติดตามและประเมินผล
Chief of Monitoring and Evaluation Group

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร Information and Communication Technology Center

ส่วนที่
Part
01



1. นายฤกษ์ฤกษ์ เคนหาราช

Mr. Reukrit Kenharaj

ผู้อำนวยการศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
Director of Information and Communication
Technology Center

2. นางเพทไย ภักดิ์โชติ

Mrs. Peytai Pakdeechote

หัวหน้ากลุ่มพัฒนาระบบสารสนเทศพลังงาน
Chief of Energy Information Development Group

3. นางสาวกรรช ภูไพบูลย์

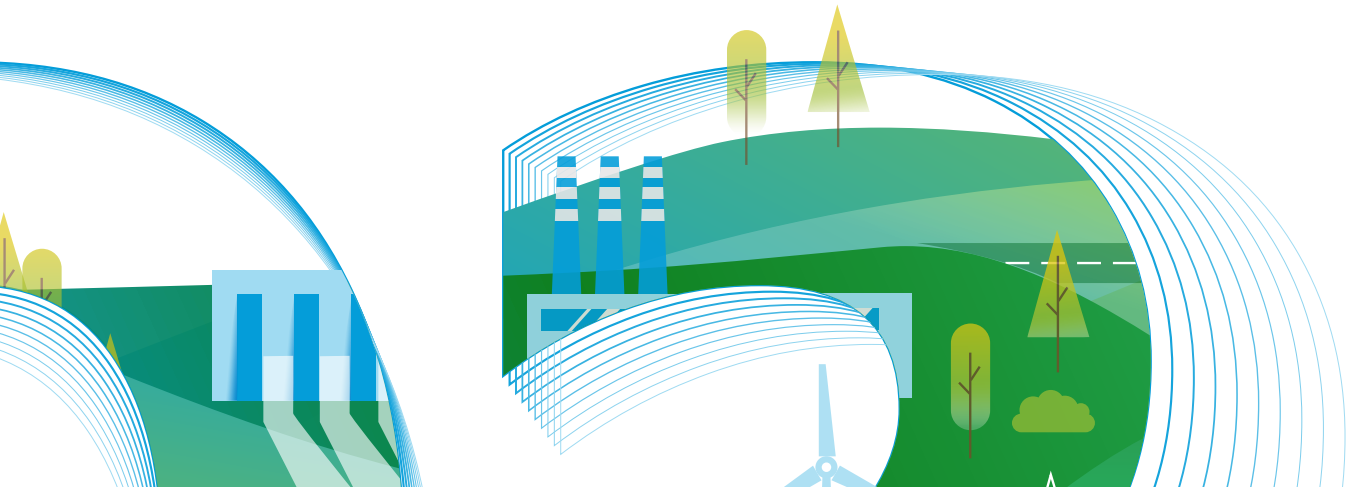
Ms. Korakot Phupailoon

หัวหน้ากลุ่มวิเคราะห์และประมาณการเศรษฐกิจพลังงาน
Chief of Energy Analysis and Economic forecast Group

4. นางสาวบุบผา คุณาโท

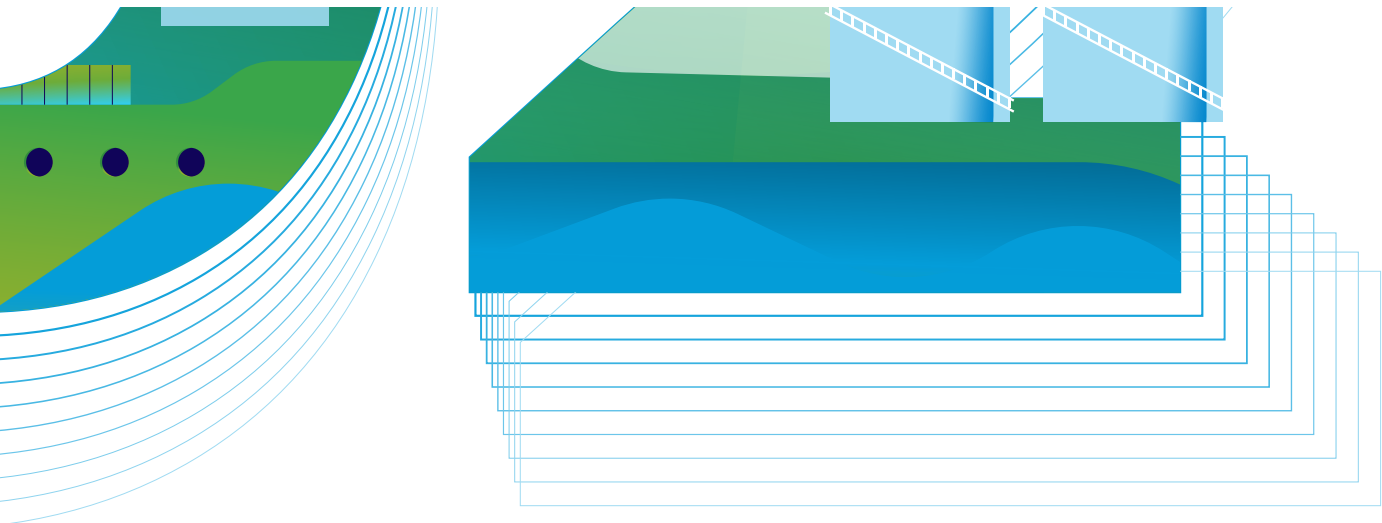
Ms. Bubpha Kunathai

หัวหน้ากลุ่มพัฒนาระบบคอมพิวเตอร์
Chief of Computer System Development Group



**การบริหารนโยบายพลังงานของประเทศ
ภายใต้ภารกิจสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน**

Management of the country's energy policy under
the mission of Energy Policy and Planning Office



การบริหารนโยบายพลังงานของประเทศตามภารกิจ ของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

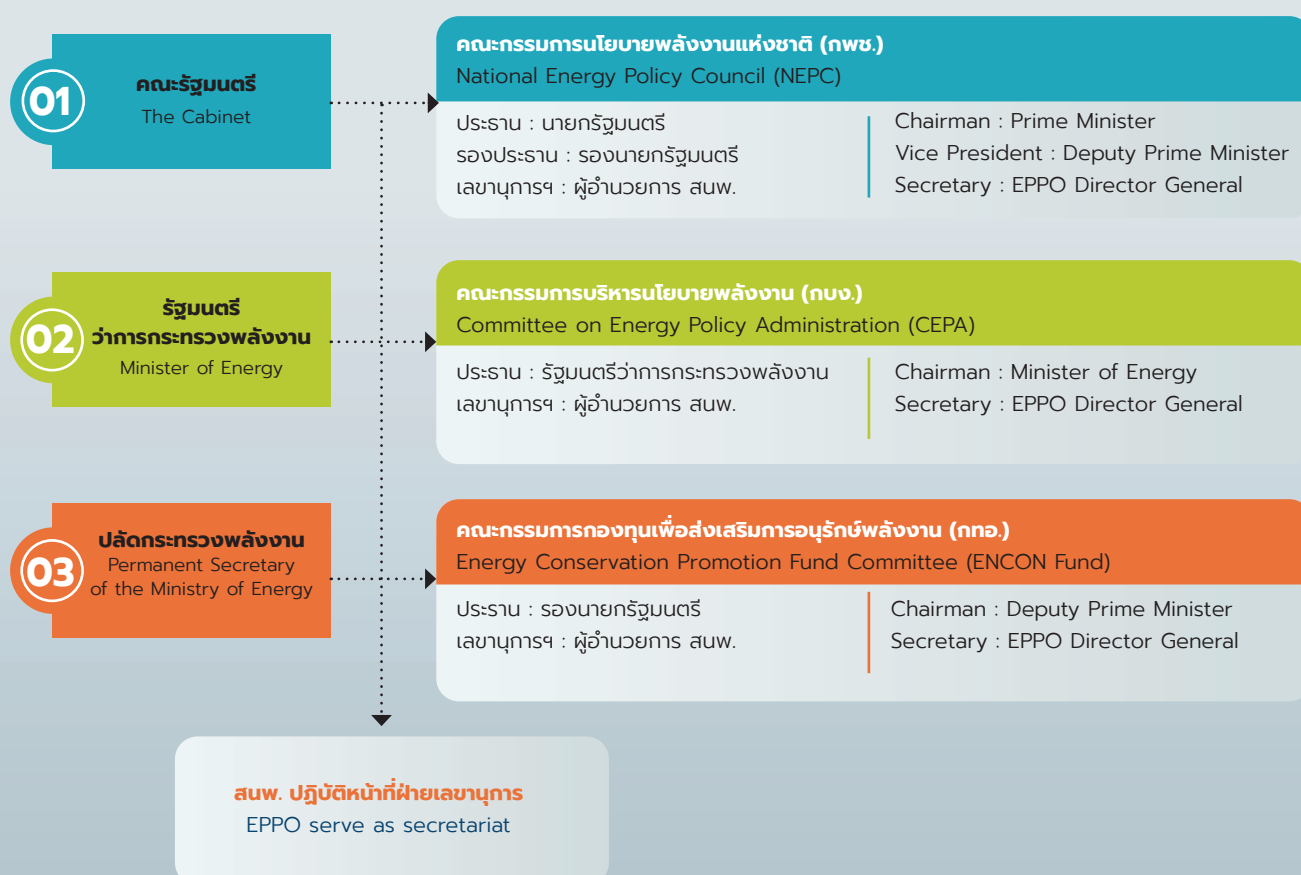
National energy policy administration in accordance with
the mission of the Energy Policy and Planning Office



สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) มีบทบาทสำคัญในการบริหารงานด้านพลังงานของประเทศในฐานะหน่วยงานของรัฐที่มีพันธกิจด้านการเสนอแนะนโยบาย ยุทธศาสตร์มาตรการด้านพลังงาน ไม่ว่าจะเป็นแผนบริหารพลังงานของประเทศ การส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน การป้องกันการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิงทั้งในระยะสั้นและระยะยาว รวมทั้งยังมีหน้าที่ในการกำกับ ติดตาม และประเมินนโยบายและแผนบริหารพลังงานของประเทศ ซึ่ง สนพ. ได้ดำเนินการขับเคลื่อนนโยบาย ยุทธศาสตร์ หรือมาตรการต่าง ๆ ได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสบผลสำเร็จ โดยผ่านกลไกของคณะกรรมการต่าง ๆ ดังนี้

The Energy Policy and Planning Office (EPPO) plays a crucial role in the country's energy administration as a government agency with a mission to recommend policies, strategies, and energy measures, whether in national energy management plans, promotion of energy conservation and renewable energy, or prevention of fuel shortages in both the short and long term. EPPO is also responsible for supervising, monitoring, and evaluating national energy policies and management plans. EPPO has effectively and successfully driven policies, strategies, and various measures through the mechanisms of the following committees:

กลไกการบริหารนโยบายพลังงานของประเทศภายใต้ภารกิจ สนพ. National energy policy administration mechanism under EPPO's role





คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.)

National Energy Policy Council (NEPC)

คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.)

ตามพระราชบัญญัติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ พ.ศ. 2535 ฉบับที่ 2 พ.ศ. 2550 และฉบับที่ 3 พ.ศ. 2551 มีอำนาจหน้าที่ ดังนี้

1. เสนอนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศต่อคณะรัฐมนตรี
2. กำหนดหลักเกณฑ์และเงื่อนไขในการกำหนดราคาระบบพลังงานให้สอดคล้องกับนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศ
3. ติดตาม ดูแล ประสาน สนับสนุนและเร่งรัดการดำเนินการของคณะกรรมการทั้งหลายที่มีอำนาจหน้าที่เกี่ยวข้องกับพลังงานส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ และภาคเอกชนที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน เพื่อให้มีการดำเนินการให้สอดคล้องกับนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศ
4. ประเมินผลการปฏิบัติตามนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศ
5. ปฏิบัติหน้าที่อื่นตามที่นายกรัฐมนตรีหรือคณะรัฐมนตรีมอบหมาย

National Energy Policy Committee (NEPC)

According to the National Energy Policy Council Act B.E. 2535 (1992), Amendment No. 2 B.E. 2550 (2007), and Amendment No. 3 B.E. 2551 (2008), the Council has the following authority and duties:

1. To propose national energy policies and plans for energy management and development to the Cabinet.
2. To establish criteria and conditions for determining energy prices in accordance with national energy management and development policies and plans.
3. To monitor, oversee, coordinate, support, and expedite the operations of all committees with authority related to energy, government agencies, state enterprises, and private sectors related to energy, to ensure their operations align with national energy management and development policies and plans.
4. To evaluate compliance with national energy management and development policies and plans.
5. To perform other duties as assigned by the Prime Minister or the Cabinet.



คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.)

Committee on Energy Policy Administration (CEPA)

คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.)

ตามพระราชกำหนด แก้ไขและป้องกันภาวะการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2516 และคำสั่งนายกรัฐมนตรี ที่ 15/2562 เรื่อง กำหนดมาตรการเพื่อแก้ไขและป้องกันภาวะการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง ให้ กบง. มีอำนาจหน้าที่ ดังนี้

1. กำหนดหลักเกณฑ์การคำนวณราคาและกำหนดราคาสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงที่ผลิตและจำหน่าย ณ โรงกลั่นเพื่อใช้ในราชอาณาจักร หรือน้ำมันเชื้อเพลิงที่นำเข้าเพื่อใช้ในราชอาณาจักร
2. กำหนดหลักเกณฑ์การคำนวณและค่าการตลาด สำหรับการซื้อขายน้ำมันเชื้อเพลิง
3. กำหนดหลักเกณฑ์การคำนวณและอัตรา สำหรับค่าขนส่งน้ำมันเชื้อเพลิง หรือค่าใช้จ่ายในการเก็บรักษาน้ำมันเชื้อเพลิง
4. กำหนดหลักเกณฑ์การคำนวณราคาและกำหนดราคา สำหรับราคาขายส่งหน้าโรงกลั่นหรือราคาขายปลีก
5. กำหนดให้โรงกลั่นแจ้งราคาขายส่งหน้าโรงกลั่นต่อ กบง.
6. ปฏิบัติหน้าที่อื่นตามคำสั่งนี้
7. ปฏิบัติหน้าที่ตามที่นายกรัฐมนตรีมอบหมาย

คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.)

ตามคำสั่งคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ที่ 3/2563 ลงวันที่ 31 มกราคม พ.ศ. 2563 มีอำนาจหน้าที่ ดังนี้

1. เสนอแนะนโยบาย แผนการบริหารและพัฒนา และมาตรการทางด้านพลังงาน
2. เสนอความเห็นเกี่ยวกับแผนงานและโครงการทางด้านพลังงานของหน่วยงาน รวมทั้งเสนอความเห็นเกี่ยวกับการจัดลำดับความสำคัญของแผนงานและโครงการดังกล่าวด้วย

Committee on Energy Policy Administration (CEPA)

According to the Royal Decree on Remedies and Prevention of Fuel Shortage B.E. 2516 (1973) and the Prime Minister's Order No. 15/2019 on Measures to Remedy and Prevent Fuel Shortage, CEPA has the following authority and duties:

1. Establish calculation criteria and determine prices for fuel produced and sold at refineries for use in the Kingdom, or fuel imported for use in the Kingdom.
2. Establish calculation criteria and marketing margins for fuel trading.
3. Establish calculation criteria and rates for fuel oil transportation costs or expenses for fuel oil storage.
4. Establish calculation criteria for pricing and set prices for wholesale prices at refineries or retail prices.
5. Require refineries to report wholesale prices at refineries to CEPA.
6. Perform other duties in accordance with this order.
7. Perform duties as assigned by the Prime Minister.

Committee on Energy Policy Administration (CEPA)

According to National Energy Policy Council Order No. 3/2020 dated January 31, 2020, the Committee on Energy Policy Administration has the following authority and duties:

1. Recommend national policies, management and development plans, and measures related to energy.
2. Provide opinions on energy plans and projects of various agencies, as well as to provide opinions regarding the prioritization of such plans and projects.
3. Recommend policies and measures related to energy prices, and to regulate changes in electricity rates according to the automatic electricity rate adjustment formula.

3. เสนอแนะนโยบายและมาตรการทางด้านราคาพลังงาน และ
กำกับการเปลี่ยนแปลงของอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับ
อัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ
4. พิจารณาและเสนอความเห็นต่อคณะกรรมการนโยบาย
พลังงานแห่งชาติ เกี่ยวกับพระราชกฤษฎีกา กฎกระทรวง
และมาตรการอื่น ๆ ที่จะออกตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริม
การอนุรักษ์พลังงาน
5. ขอให้กระทรวง ทบวง กรม ราชการส่วนท้องถิ่น รัฐวิสาหกิจ
หรือบุคคลใด ๆ เสนอรายละเอียดทางวิชาการ การเงิน
สถิติและเรื่องต่าง ๆ ที่จำเป็นที่เกี่ยวข้องกับนโยบาย
แผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศได้
6. ปฏิบัติงานอื่น ๆ ตามที่คณะกรรมการนโยบายพลังงาน
แห่งชาติ หรือประธานกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
มอบหมาย
7. แต่งตั้งคณะอนุกรรมการช่วยปฏิบัติงานในหน้าที่
ตามความจำเป็น
4. Consider and provide opinions to National Energy
Policy Committee regarding royal decrees, ministerial
regulations, and other measures to be issued under
the law on energy conservation promotion.
5. Request ministries, departments, local government
offices, state enterprises, or any individuals to submit
technical, financial, and statistical details, as well
as other necessary information related to national
energy management and development policies and
plans.
6. Perform other duties as assigned by the National
Energy Policy Council or the Chairman of the National
Energy Policy Council.
7. Appoint subcommittees to assist in performing duties
as necessary.



คณะกรรมการกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน (กทอ.)

Energy Conservation Promotion Fund Committee (ENCON Fund)

คณะกรรมการกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน (กทอ.)

ตามพระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2535
และฉบับที่ 2 พ.ศ. 2550 มีอำนาจหน้าที่ ดังนี้

1. เสนอแนวทาง หลักเกณฑ์ เชื้อเงิน และลำดับความสำคัญ
ของการใช้จ่ายเงินกองทุนตามวัตถุประสงค์ที่กำหนด
ไว้ในมาตราที่ 25 ต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
2. พิจารณาจัดสรรเงินกองทุนเพื่อใช้ตามวัตถุประสงค์
ที่กำหนดไว้ในมาตรา 25 ทั้งนี้ ตามแนวทาง หลักเกณฑ์ เชื้อเงิน
และลำดับความสำคัญที่คณะกรรมการนโยบายพลังงาน
แห่งชาติกำหนดตามมาตรา 4 (4)
3. กำหนดระเบียบเกี่ยวกับหลักเกณฑ์และวิธีการขอจัดสรร
ขอเงินช่วยเหลือหรือขอเงินอุดหนุนจากกองทุน
4. เสนออัตราการส่งเงินเข้ากองทุนสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิง
ต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
5. เสนอชนิดของน้ำมันเชื้อเพลิงที่ได้รับยกเว้นไม่ต้องส่งเงิน
เข้ากองทุนต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
6. กำหนดอัตราค่าธรรมเนียมพิเศษโดยความเห็นชอบของ
คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
7. ยกเว้นค่าธรรมเนียมพิเศษ
8. พิจารณานุมัติคำขอรับการส่งเสริมและช่วยเหลือ
ตามมาตรา 40 (2) ตามแนวทาง หลักเกณฑ์ และเชื้อเงิน
ที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติกำหนด
ตามมาตรา 4 (8)
9. กำหนดระเบียบเกี่ยวกับหลักเกณฑ์และวิธีการขอรับการส่งเสริม
และการช่วยเหลือตามมาตรา 41
10. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัตินี้

Energy Conservation Promotion Fund Committee (ENCON

Fund) According to the Energy Conservation Promotion Act
B.E. 2535 (1992) and the Second Edition B.E. 2550 (2007), has
the following powers and duties:

1. Propose guidelines, criteria, conditions, and priorities
for the expenditure of the fund according to the
objectives specified in Section 25 to the National
Energy Policy Committee.
2. Consider allocating funds from the fund for use
according to the objectives specified in Section 25,
in accordance with the guidelines, criteria, conditions,
and priorities determined by the National Energy
Policy Committee under Section 4 (4).
3. Establish regulations regarding criteria and procedures
for requesting allocations, requesting financial
assistance, or requesting subsidies from the fund.
4. Propose rates for contributions to the fund for fuel
oil to the National Energy Policy Committee.
5. Propose types of fuel oil that are exempt from
contributing to the fund to the National Energy Policy
Committee.
6. Determine special fee rates with the approval of the
National Energy Policy Committee.
7. Exempt special fees.
8. Consider approving requests for promotion and
assistance under Section 40 (2) according to the
guidelines, criteria, and conditions determined by the
National Energy Policy Committee under Section 4 (8).
9. Establish regulations regarding criteria and procedures
for requesting promotion and assistance under
Section 41.
10. Perform any other actions as specified in this Act.

สรุปภาพรวมการประชุมของคณะกรรมการด้านพลังงาน ปี 2567

Summary of the Energy Committee Meeting 2024



พิจารณา

- การทบทวนการกำหนดราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)
- การทบทวนคณะอนุกรรมการภายใต้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน

Considered

- Review of the determination of Liquefied Petroleum Gas (LPG) retail prices
- Review of the Subcommittees under the Committee on Energy Policy Administration

มีนาคม • March

รับทราบ

- สถานภาพโครงการน้ำจี้ม 3

พิจารณา

- การทบทวนการกำหนดราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)
- แนวทางพัฒนาแหล่งทรัพยากรการตอบสนองด้านโหลดของไทย

Acknowledged

- Status of the Nam Ngum 3 Hydropower Project

Considered

- Review of the determination of Liquefied Petroleum Gas (LPG) retail prices
- Development Approach for Thai Demand Response resources

พิจารณา

- มาตรการในการให้เอกชนสามารถทำสัญญาซื้อขายพลังงานไฟฟ้าได้โดยตรง (Direct Power Purchase Agreement: Direct PPA)
- การต่ออายุสัญญาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่เปลี่ยนจากรูปแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (FIT)
- การทบทวนคณะกรรมการภายใต้คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

Considered

- Measures enabling the private sector to enter into Direct Power Purchase Agreements (Direct PPA)
- Extension of contract duration for biomass power plant projects transitioning from Adder to Feed-in Tariff (FIT) scheme
- Review of the Committees under the National Energy Policy Council

มิถุนายน • June

กรกฎาคม • July

พิจารณา

- การปรับปรุงหลักการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติม สำหรับกลุ่มที่ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง และขยะอุตสาหกรรม ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับปี 2565 – 2573
- การปรับเลื่อนกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (SCOD) สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม ตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP2018 Rev.1) ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม)
- แนวทางการกำหนดราคาขายปลีกก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) จากการปรับโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2566

Considered

- Revision of principles for additional renewable energy power procurement for non-fuel cost group and industrial waste, under the Feed-in Tariff (FIT) Scheme for the years 2022 – 2030
- Rescheduling of the Scheduled Commercial Operation Date (SCOD) for wind power generation projects in accordance with the plan to enhance clean energy production under Thailand's Power Development Plan B.E. 2561 – 2580, Revision 1 (PDP2018 Rev.1), during the years 2021 – 2030 (further revised)
- Guidelines for determining the retail price of Natural Gas for Vehicles (NGV) resulting from the restructuring of natural gas price structure in accordance with the resolution of the National Energy Policy Council (NEPC) on December 13, 2023

■ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.)
National Energy Policy Council (NEPC)

■ คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.)
Committee on Energy Policy Administration (CEPA)

**รับทราบ**

- แผนการพัฒนาการผลิตและการใช้ไฮโดรเจนในภาคพลังงาน ค.ศ. 2025 – 2050

พิจารณา

- การทบทวนการกำหนดราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)

Acknowledged

- Development plan for hydrogen production and utilization in the energy sector, 2025 – 2050

Considered

- Review of the determination of Liquefied Petroleum Gas (LPG) retail prices

กันยายน • September

พิจารณา

- การกำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซลในน้ำมันกลุ่มดีเซลหมุนเร็ว

Considered

- Determination of the blending proportion of biodiesel in high-speed diesel

รับทราบ

- รายงานความก้าวหน้าการดำเนินงานตามมาตรการในการให้เอกชนสามารถทำสัญญาซื้อขายพลังงานไฟฟ้าได้โดยตรง (Direct Power Purchase Agreement: Direct PPA)
- รายงานการปรับปรุงหลักการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติม สำหรับกลุ่มที่ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง และขยะอุตสาหกรรม ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับปี 2565 – 2573
- รายงานผลการดำเนินงานตามมติคณะกรรมการด้านนโยบายพลังงาน ประจำปี 2566
- สถานะภาพโครงการน้ำจิ้ม 3

พิจารณา

- การทบทวนมติคณะรัฐมนตรีในการขอรับการอุดหนุนงบประมาณเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการป้องกันและปราบปรามการกระทำผิดเกี่ยวกับปิโตรเลียม
- การปรับปรุงสูตรการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) เพื่อให้สอดคล้องกับโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติเพื่อรองรับการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2

Acknowledged

- Progress report on the implementation of measures enabling the private sector to enter into Direct Power Purchase Agreements (Direct PPA)
- Report on the revision of principles for additional renewable energy power procurement for non-fuel cost group and industrial waste, under the Feed-in Tariff (FiT) scheme for the years 2022 – 2030
- Report on the implementation results in accordance with the resolutions of the Energy Policy Committee for the year 2023
- Status of Nam Ngum 3 Hydropower Project

Considered

- Review of the Cabinet resolution regarding the request for budget allocation to cover expenses for the prevention and suppression of offenses related to petroleum
- Revision of the natural gas price calculation formula in accordance with the resolution of the National Energy Policy Council (NEPC) to align with the natural gas price structure and to support competition in the natural gas business, Phase 2.

พฤศจิกายน • November

ธันวาคม • December

พิจารณา

- การทบทวนการกำหนดราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)
- การขยายเวลามาตรการการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการเกินหินปูนเพิ่มเติม ระยะสั้น 1 ปี ภายใต้มาตรการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน
- การขยายอายุการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมน้ำพอง ชุดที่ 1 และ 2 ระยะเวลา 1 ปี (ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2568 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568)

Considered

- Review of the determination of Liquefied Petroleum Gas (LPG) retail prices
- Extension of the measure for power purchase from the additional Theun-Hinboun Project for a one-year short-term period under the energy management measures during energy price crisis situations
- Request for extension of the operating life of the Nam Phong Combined Cycle Power Plant, Units 1 and 2, for a period of 1 year (from January 1, 2025 to December 31, 2025)

พิจารณา

- การขยายเวลามาตรการการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการเกินหินปูนเพิ่มเติม ระยะสั้น 1 ปี
- การขยายอายุการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมน้ำพอง ชุดที่ 1 และ 2 ระยะเวลา 1 ปี (ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2568 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568)

อื่น ๆ (พิจารณา)

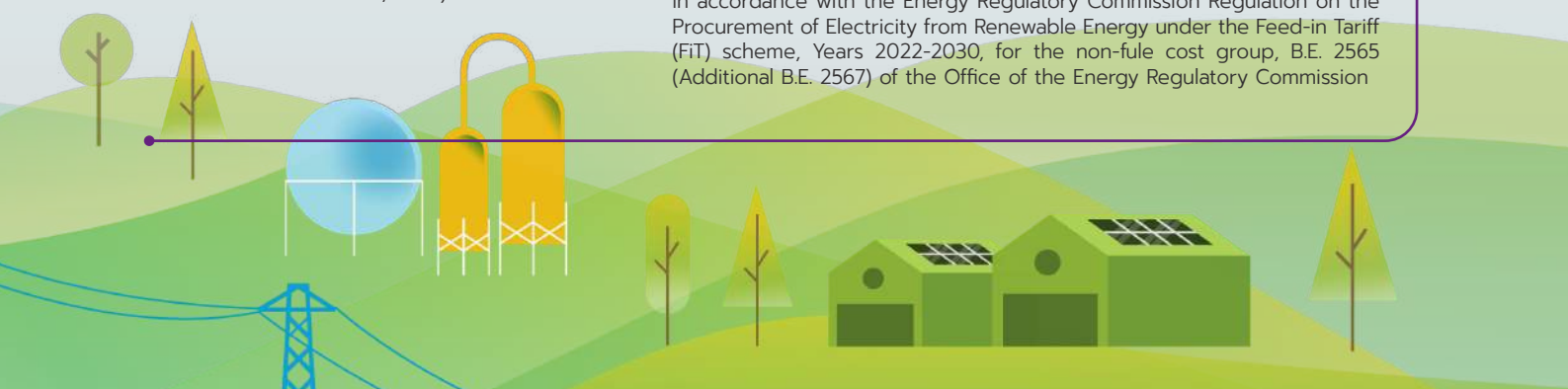
- การประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าเพิ่มเติมที่ได้รับการคัดเลือกตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565 - 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 (เพิ่มเติม) พ.ศ. 2567 ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

Considered

- Extension of the measure for power purchase from the additional Theun-Hinboun Project for a one-year short-term period
- Request for extension of the operating life of the Nam Phong Combined Cycle Power Plant, Units 1 and 2, for a period of 1 year (from January 1, 2025 to December 31, 2025)

Others (Considered)

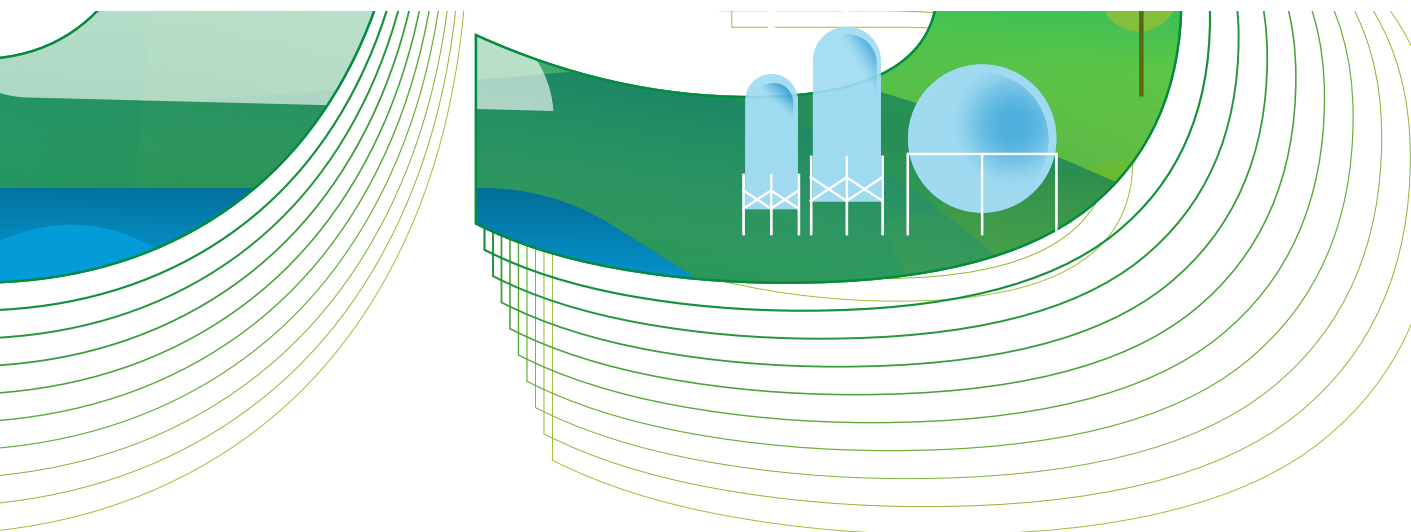
- Announcement of the list of selected additional power generation applicants in accordance with the Energy Regulatory Commission Regulation on the Procurement of Electricity from Renewable Energy under the Feed-in Tariff (FiT) scheme, Years 2022-2030, for the non-fuel cost group, B.E. 2565 (Additional B.E. 2567) of the Office of the Energy Regulatory Commission





ดัชนีชี้วัดความสมดุลด้านพลังงานของประเทศไทย ปี 2566 และสถานการณ์พลังงานปี 2567

Thailand Energy Trilemma Index 2023 and
Energy Situation Overview 2024



ดัชนีชี้วัดความสมดุลด้านพลังงานของประเทศไทยปี 2566

Thailand Energy Trilemma Index 2023

ในปี 2566 ประเทศไทยมีผลการประเมินดัชนีชี้วัดความสมดุลด้านพลังงานของประเทศไทย (Thailand Energy Trilemma Index : TETI) ในภาพรวม 3.38 คะแนน จากคะแนนเต็ม 5.00 คะแนน โดยแบ่งตามมิติได้ ดังนี้

มิติความมั่นคงด้านพลังงาน (Energy Security) 3.60 คะแนน

มิติความมั่งคั่งด้านพลังงาน (Energy Economy) 2.83 คะแนน

มิติความยั่งยืนด้านพลังงาน (Energy Sustainability) 3.76 คะแนน

เมื่อเทียบกับผลการประเมินปี 2565 พบว่า ประเทศไทยมีสมดุลด้านพลังงานเพิ่มขึ้นเล็กน้อยในมิติความมั่งคั่ง และมิติความยั่งยืน ซึ่งอาจเป็นผลมาจากภาวะเศรษฐกิจที่เริ่มฟื้นตัว มีการเดินทางท่องเที่ยวมากขึ้น มีการใช้น้ำมันก๊าซธรรมชาติและไฟฟ้าเพิ่มมากขึ้น แต่มิติด้านความมั่นคงลดลงเล็กน้อย อาจเกิดจากการนำเข้าพลังงานเชื้อเพลิงจากต่างประเทศเพิ่มขึ้น เพื่อตอบสนองภาวะเศรษฐกิจที่เริ่มฟื้นตัว

ข้อเสนอแนะที่จะนำไปสู่ความสมดุลระบบพลังงานในอนาคต ควรมุ่งเน้นไปที่มิติด้านความมั่งคั่งด้านพลังงาน โดยนโยบายในการรักษาเสถียรภาพด้านราคาพลังงานให้อยู่ในระดับที่สามารถแข่งขันได้สำหรับภาคอุตสาหกรรมและไม่ก่อให้เกิดเป็นภาระค่าใช้จ่ายด้านพลังงานที่สูงเกินไปสำหรับภาคครัวเรือน โดยยังคงรักษาคะแนนความมั่นคงและความยั่งยืนด้านพลังงาน ควรมีนโยบายที่จะรองรับการเปลี่ยนผ่านไปสู่การผลิตและการใช้พลังงานสะอาด เพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากภาคพลังงาน พร้อมทั้งรักษาความมั่นคงด้านพลังงานให้ทุกภาคส่วนสามารถเข้าถึงพลังงานได้อย่างเพียงพอและตอบสนองต่อความต้องการใช้พลังงานที่เพิ่มมากขึ้นในบางช่วงเวลาได้ทันที รวมถึงมีการเตรียมพร้อมในด้านกฎระเบียบ งบประมาณและการนำเทคโนโลยีพลังงานสมัยใหม่เข้ามา เช่น การส่งเสริมการใช้ไฮโดรเจนเชิงพาณิชย์ในประเทศไทย การพัฒนาเทคโนโลยีระบบกักเก็บพลังงาน การจัดทำโครงสร้างพื้นฐาน และแนวทางกำกับดูแลเพื่อรองรับการใช้ยานยนต์ไฟฟ้า การดำเนินงานตามแผนแม่บทการพัฒนาระบบโครงข่ายสมาร์ทกริดของประเทศไทยเพื่อรองรับการใช้พลังงานสะอาดที่เพิ่มขึ้นในอนาคต

In 2023, Thailand's overall assessment of the Thailand Energy Trilemma Index (TETI) was 3.38 points out of a total of 5.00 points. The score breakdown by dimension is as follows:

Energy Security dimension: 3.60 points

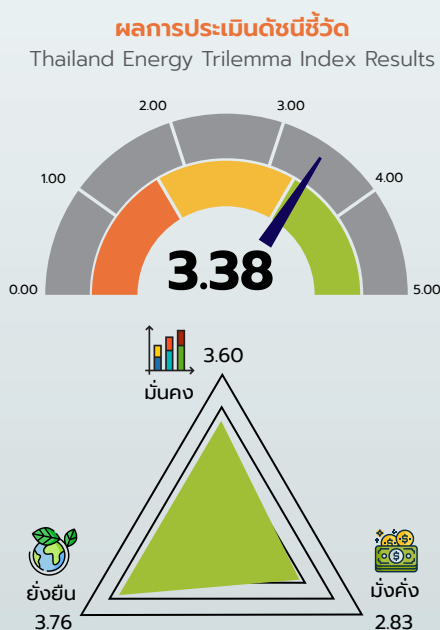
Energy Economy Dimension: 2.83 points

Energy Sustainability Dimension: 3.76 points

Compared to the assessment results from 2022, it is found that Thailand has experienced a slight increase in energy balance in the dimensions of prosperity and sustainability. This may be attributed to the improving economic conditions, increased travel and tourism, and higher consumption of oil, natural gas, and electricity. However, there is a slight drop in the security dimension, possibly due to increased imports of energy and fuels from foreign countries to meet the demands of the recovering economic growth.

Recommendations for achieving future energy system balance should focus on the energy prosperity dimension. Policies should aim to maintain energy price stability at a competitive level for the industrial sector while avoiding excessive energy cost burdens for households. While maintaining energy security and sustainability scores, policies should be implemented to support the transition towards clean energy production and consumption, reducing greenhouse gas emissions from the energy sector.

Simultaneously, energy security should be maintained to ensure all sectors have sufficient access to energy and can respond to increasing energy demands immediately when needed. This includes preparing regulations, budgets, and introducing modern energy technologies, such as: Promoting commercial hydrogen use in Thailand, Developing energy storage system technologies, Establishing infrastructure and regulatory frameworks to support electric vehicle adoption Implementing and Thailand's Smart Grid Master Plan to accommodate the increasing use of clean energy in the future. These measures will help ensure that energy security is preserved while enabling all sectors to access adequate energy supplies and respond to fluctuating energy demands promptly.



TETI : Interactive Dashboard

แสดงผลการประเมินดัชนีชี้วัดความสมดุลด้านพลังงานของประเทศไทยในรูปแบบ Interactive Dashboard โดยผู้ใช้งานสามารถเลือกให้แสดงผลในปีที่สนใจได้ตั้งแต่ปี 2013 จนถึงปัจจุบัน

The following information the assessment results of Thailand's Energy Balance Index in an Interactive Dashboard format. Users are represent able to select and view results for any year of interest from 2013 to the present.

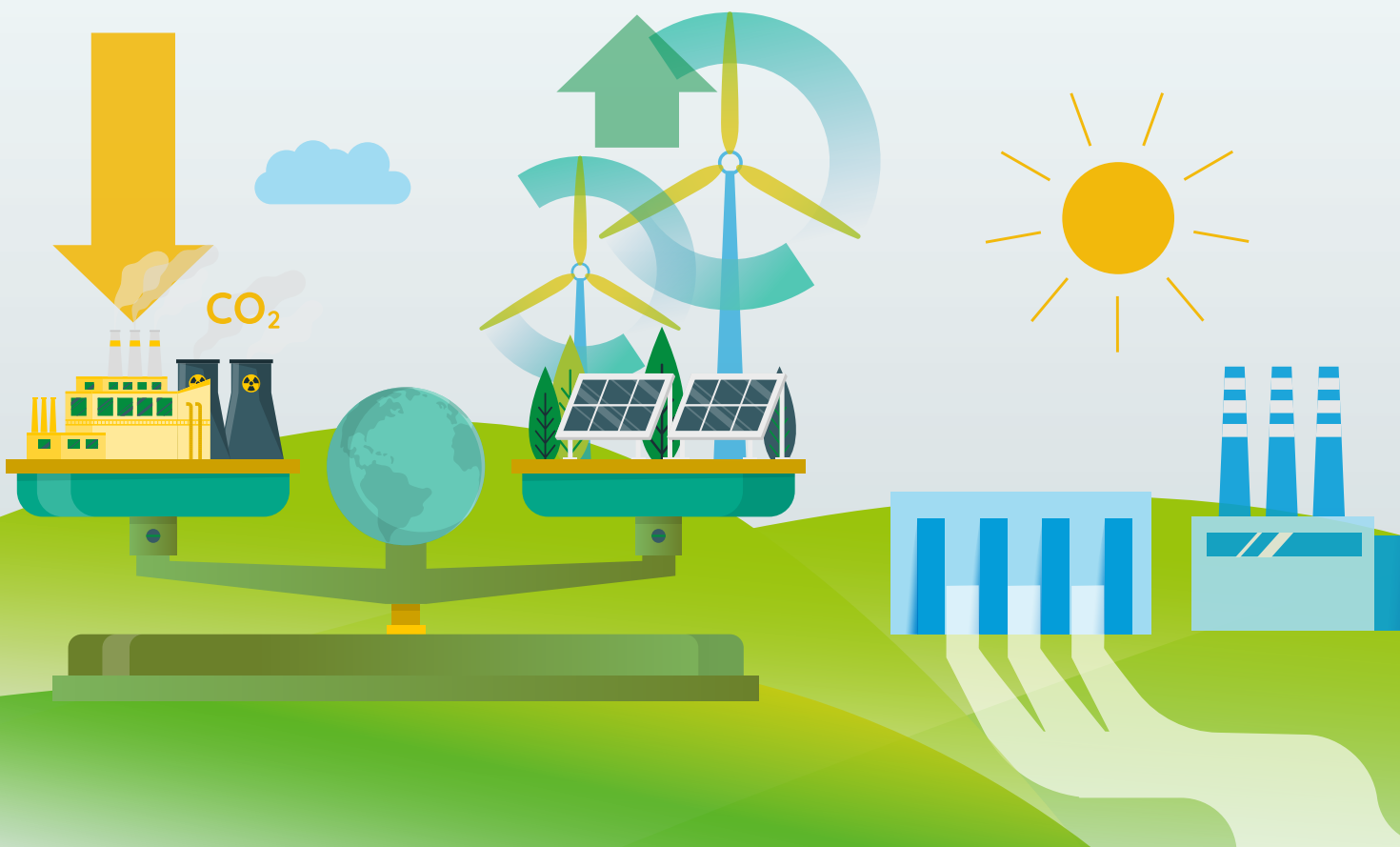


สถานการณ์พลังงานไทย ปี 2567

Thailand's Energy Situation in 2024

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ได้จัดทำสถานการณ์พลังงานปี 2567 โดยการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 เทียบกับปีก่อน ซึ่งสอดคล้องกับอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศไทยที่สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ได้รายงานไว้ในปี 2567 เศรษฐกิจของประเทศไทยขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 2.5 โดยมีปัจจัยหลักจากการบริโภคของภาคเอกชนและการอุปโภคภาครัฐบาลที่ขยายตัวร้อยละ 4.4 และ 2.5 ตามลำดับ ประกอบกับการลงทุนภาครัฐที่ขยายตัวร้อยละ 4.8 ขณะที่การลงทุนภาคเอกชนลดลงร้อยละ 1.6 ในส่วนของมูลค่าการส่งออกสินค้าขยายตัวร้อยละ 5.8 ตามปริมาณการส่งออกที่ขยายตัวร้อยละ 4.4 ขณะที่ราคาส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 โดยมูลค่าการส่งออกสินค้าเกษตรขยายตัวร้อยละ 8.0 สินค้าที่มีมูลค่าการส่งออกขยายตัว ได้แก่ ข้าวและยางพารา ส่วนมูลค่าการส่งออกสินค้าอุตสาหกรรมขยายตัวร้อยละ 4.2 ซึ่งอุตสาหกรรมที่มีการส่งออกขยายตัว ได้แก่ อาหาร เครื่องดื่ม ผลิตภัณฑ์ยาง และอิเล็กทรอนิกส์ เป็นต้น ขณะที่การส่งออกยานยนต์และเครื่องใช้ไฟฟ้าลดลง ทั้งนี้ อัตราการใช้กำลังผลิตในภาคอุตสาหกรรมอยู่ที่ร้อยละ 58.4 ต่ำกว่าปีก่อนซึ่งอยู่ที่ร้อยละ 59.6 ส่วนภาคการท่องเที่ยวขยายตัวดีอย่างต่อเนื่อง โดยในสาขาที่พักแรมและบริการด้านอาหารขยายตัวร้อยละ 9.5 ทั้งนี้ ในปี 2567 มีนักท่องเที่ยวต่างชาติที่เดินทางเข้ามาท่องเที่ยวในประเทศไทยจำนวน 35.55 ล้านคน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 28.15 ล้านคน ประกอบกับการขยายตัวของภาคท่องเที่ยวภายในประเทศที่เพิ่มขึ้น จากมาตรการส่งเสริมกิจกรรมการท่องเที่ยวในประเทศอย่างต่อเนื่องและวันหยุดยาวในช่วงสิ้นปี ส่งผลให้อัตราการเข้าพักแรมอยู่ที่ร้อยละ 72 สูงกว่าปีก่อนซึ่งอยู่ที่ร้อยละ 67 นอกจากนี้ ในส่วนของสาขาการขนส่งและการขายปลีกขยายตัวร้อยละ 3.8 ซึ่งจากปัจจัยดังกล่าวข้างต้นส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานของประเทศไทยในปี 2567 ดังต่อไปนี้

The Energy Policy and Planning Office (EPPO) has compiled the energy situation for 2024, reporting that commercial primary energy consumption increased by 2.0 percent compared to the previous year. This aligns with Thailand's economic growth rate reported by the Office of the National Economic and Social Development Council (NESDC), which indicated that Thailand's economy expanded by 2.5 percent in 2024. Key drivers were private consumption and government expenditure, expanding by 4.4 percent and 2.5 percent respectively, coupled with public investment which expanded by 4.8 percent, while private investment decreased by 1.6 percent. Regarding the value of goods exports, it expanded by 5.8 percent, in line with the volume of exports which expanded by 4.4 percent, while export prices increased by 1.4 percent. The value of agricultural goods exports expanded by 8.0 percent, with products such as rice and rubber showing growth. As for the value of industrial goods exports, it expanded by 4.2 percent, with industries such as food, beverages, rubber products and electronics showing growth, while exports of vehicles and electrical appliances decreased. The manufacturing capacity utilization rate was 58.4 percent, lower than the previous year's 59.6 percent. The tourism sector continued to expand well, with the accommodation and food services sector expanding by 9.5 percent. In 2024, the number of foreign tourists arriving in Thailand was 35.55 million people, an increase from the previous year's 28.15 million people, coupled with the increase in domestic tourism resulting from continuous domestic tourism promotion measures and long holidays at the end of the year, leading to a hotel occupancy rate of 72 percent, higher than the previous year's 67 percent. Furthermore, the wholesale and retail sector expanded by 3.8 percent. These aforementioned factors affected Thailand's energy situation in 2024 as follows:



การใช้พลังงานขั้นต้น

Primary energy consumption

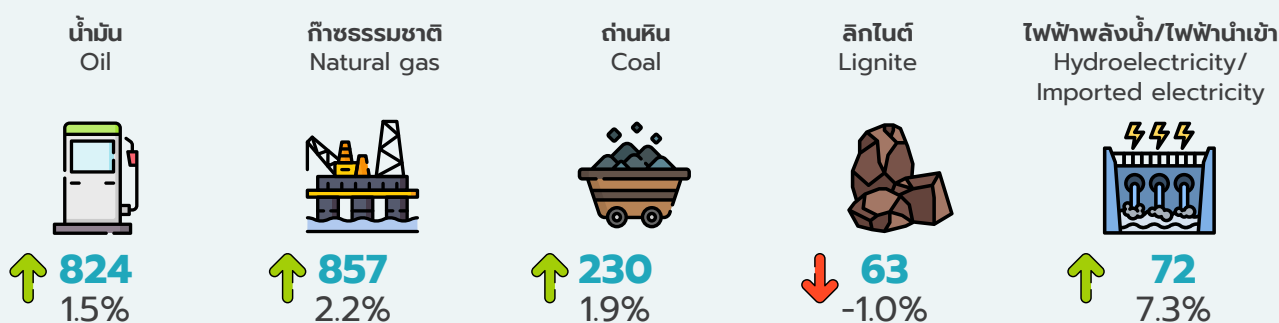
การใช้พลังงานขั้นต้นในปี 2567 อยู่ที่ 2,046 พันบาร์เรลเทียบเท่า น้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 โดยเพิ่มขึ้นเกือบทุกชนิดเชื้อเพลิง ในส่วนของการใช้น้ำมันเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 การใช้ก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 จากความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ในการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น การใช้ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 และการใช้ ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.3 จากไฟฟ้านำเข้า ที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่การใช้ลิกไนต์ลดลงร้อยละ 1.0 จากการ ใช้ในการผลิตไฟฟ้าที่ลดลง

Primary Energy Consumption In 2024 was at 2,046 thousand barrels of crude oil equivalent per day, an increase of 2.0 percent compared to the previous year, with an increase in almost all fuel types. Regarding oil consumption, it increased by 1.5 percent. Natural gas consumption rose by 2.2 percent, driven by greater demand for power generation. Coal consumption increased by 1.9 percent, and hydropower/imported electricity consumption increased by 7.3 percent due to increased imported electricity, while lignite consumption decreased by 1.0 percent due to decreased use in electricity generation.

การใช้พลังงานขั้นต้น

Primary energy consumption

หน่วย: พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน
Units: Thousand barrels of oil equivalent per day



สถานการณ์พลังงานแต่ละชนิด

Situation of each energy type



น้ำมันสำเร็จรูป

การใช้น้ำมันสำเร็จรูปปี 2567 อยู่ที่ระดับ 140.6 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 โดยมีรายละเอียดดังนี้

น้ำมันดีเซล ปริมาณการใช้เฉลี่ยในปี 2567 อยู่ที่ 68.8 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นเล็กน้อยที่ร้อยละ 0.05 จากฐานการใช้ที่สูงกว่าปกติในปีก่อน เนื่องจากมีนโยบายให้ใช้น้ำมันดีเซลในโรงไฟฟ้าทดแทนก๊าซธรรมชาติในช่วงต้นปี 2566 ที่ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) มีราคาสูง ประกอบกับความต้องการใช้ในภาคขนส่งทางบกที่ลดลง

น้ำมันเบนซินและแก๊สโซฮอล์ ปริมาณการใช้เฉลี่ยปี 2567 อยู่ที่ 31.4 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นเล็กน้อยที่ร้อยละ 0.3 ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากการขยายตัวของโครงข่ายรถไฟฟ้าและการเพิ่มขึ้นของยานยนต์ไฟฟ้าประเภท BEV จากข้อมูล ณ เดือนธันวาคม 2567 มี BEV ที่จดทะเบียนสะสมอยู่ที่ 227,490 คัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนถึงร้อยละ 72.5 โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 70 เป็นรถยนต์นั่งและรถกระบะ ส่วนรถจักรยานยนต์อยู่ที่สัดส่วนร้อยละ 28 โดยมีสถานีอัดประจุไฟฟ้า 3,429 สถานี จำนวนหัวจ่ายรวม 11,467 หัวจ่าย (Fast Charger จำนวน 5,782 หัวจ่าย และ Normal Charger จำนวน 5,685 หัวจ่าย)

น้ำมันเครื่องบิน มีปริมาณการใช้เฉลี่ยในปี 2567 อยู่ที่ 16.2 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 18.7 เนื่องจากความต้องการเดินทางของนักท่องเที่ยวทั้งชาวไทยและชาวต่างชาติเพิ่มสูงขึ้น โดยเฉพาะอย่างยิ่งนักท่องเที่ยวต่างชาติ ส่วนหนึ่งเป็นผลจากมาตรการสนับสนุนการท่องเที่ยวของรัฐบาลในการให้สิทธิยกเว้นการตรวจลงตรา (ฟรีวีซ่า) สำหรับนักท่องเที่ยวในหลายประเทศที่พำนักในไทยไม่เกิน 60 วัน ทั้งนี้ ในปี 2567 จำนวนนักท่องเที่ยวชาวต่างชาติที่เดินทางเข้าประเทศไทยอยู่ที่ 35.55 ล้านคน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 28.15 ล้านคน โดยร้อยละ 73 เป็นนักท่องเที่ยวจากภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก (ส่วนใหญ่เป็นนักท่องเที่ยวจากประเทศจีนร้อยละ 19 และประเทศมาเลเซียร้อยละ 14)

น้ำมันเตา มีปริมาณการใช้เฉลี่ยในปี 2567 อยู่ที่ 5.1 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงร้อยละ 6.5

Petroleum products:

The consumption of petroleum products in 2024 was at a level of 140.6 million liters per day, an increase of 1.8 percent, with details as follows:

Diesel fuel: The average consumption volume in 2024 was at 68.8 million liters per day, a slight increase of 0.05 percent from the higher-than-usual consumption base in the previous year. The rise in consumption was influenced by a policy to use diesel as fuel in power plants to substitute natural gas during early 2023 when Liquefied Natural Gas (LNG) prices were high, coupled with decreased demand in the land transport sector.

Gasoline and Gasohol: The average consumption volume in 2024 was at 31.4 million liters per day, a slight increase of 0.3 percent. This was partly a result of the expansion of the electric rail network and the growth in the number of Battery Electric Vehicles (BEVs). Based on data as of December 2024, there were a cumulative 227,490 registered BEVs, an increase of 72.5 percent from the previous year. The majority, 70 percent, were passenger cars and pickup trucks, while motorcycles accounted for 28 percent. There were 3,429 charging stations with a total of 11,467 charging connectors (5,782 Fast Chargers and 5,685 Normal Chargers).

Aviation fuel: The average consumption volume in 2024 was at 16.2 million liters per day, an increase of 18.7 percent, due to increased travel demand from both Thai and foreign tourists, especially foreign tourists. This was partly a result of the government's tourism support measures, including granting visa exemptions (free visa) for tourists from several countries staying in Thailand for no more than 60 days. In 2024, the number of foreign tourists arriving in Thailand was 35.55 million people, an increase from the previous year's 28.15 million people, with 73 percent being tourists from the Asia-Pacific region (mostly tourists from China, 19 percent, and Malaysia, 14 percent).

Fuel oil: The average consumption volume in 2024 was at 5.1 million liters per day, a decrease of 6.5 percent.

หน่วย: ล้านลิตรต่อวัน

Unit: Million liters per day

การใช้้ำมันสำเร็จรูป

Petroleum products consumption

เบนซินและแก๊สโซฮอล์
Gasoline and gasohol



↑ 31.4
0.3%

ดีเซล
Diesel



↓ 68.8
0.05%

น้ำมันเครื่องบิน*
Jet fuel*



↑ 16.2
18.7%

น้ำมันเตา
Fuel oil



↓ 5.1
-6.5%

LPG**



↑ 19.1
1.0%

หมายเหตุ: * น้ำมันเครื่องบินและน้ำมันก๊าด

** ไม่รวมการใช้ LPG ที่ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

Note: * Aviation fuel and Kerosene

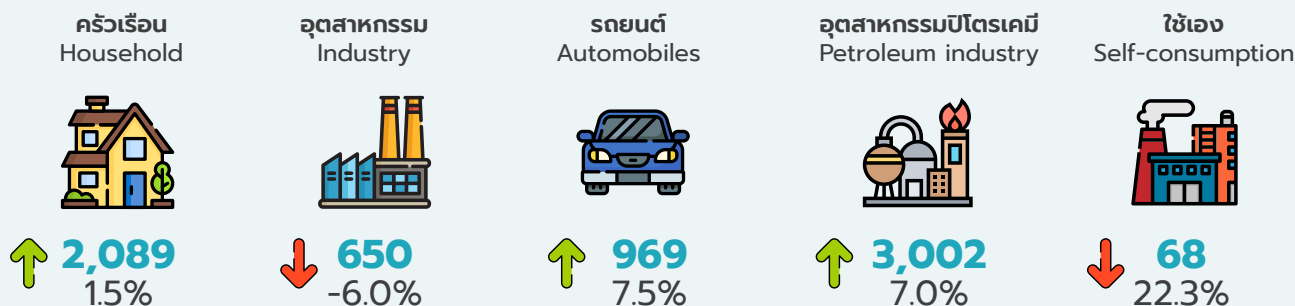
** Excluding the use of LPG as feedstock in the petrochemical industry

LPG ไพรอีน และบิวเทน การใช้ในปี 2567 อยู่ที่ระดับ 6,777 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 เมื่อเทียบกับปีก่อน ทั้งนี้ จำแนกเป็น การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ซึ่งมีสัดส่วนการใช้สูงสุด คิดเป็นร้อยละ 44 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.0 การใช้ภาคครัวเรือน ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 31 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 การใช้เป็นเชื้อเพลิง ในรถยนต์ สัดส่วนร้อยละ 14 การใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.5 จากการที่ผู้ใช้รถ ส่วนหนึ่งเลือกใช้ LPG ในช่วงที่น้ำมันมีราคาสูง ในขณะที่การใช้ ในภาคอุตสาหกรรมมีสัดส่วนร้อยละ 10 มีการใช้ลดลงร้อยละ 6.0 สอดคล้องกับอัตราการใช้กำลังผลิตในภาคอุตสาหกรรมที่ลดลง และการใช้เอง ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 1 มีการใช้ลดลงร้อยละ 22.3

LPG, Propane, and Butane: Consumption in 2024 was at a level of 6,777 thousand tons, an increase of 3.6 percent compared to the previous year. Classified as follows: used as feedstock in the petrochemical industry, which accounts for the highest proportion of consumption, representing 44 percent, with consumption increasing by 7.0 percent. Household consumption, which accounts for 31 percent, with consumption increasing by 1.5 percent. Used as fuel in vehicles, accounting for 14 percent, with consumption increasing by 7.5 percent, as some vehicle users opted for LPG when oil prices were high. While industrial sector consumption, accounting for 10 percent, decreased by 6.0 percent, consistent with the decreased manufacturing capacity utilization rate. And for own use, which accounts for 1 percent, with consumption decreasing by 22.3 percent.

หน่วย: พันตัน
Unit: Thousand tons

การใช้ LPG ไพรอีน และบิวเทน LPG, Propane and Butane consumption



ก๊าซธรรมชาติ

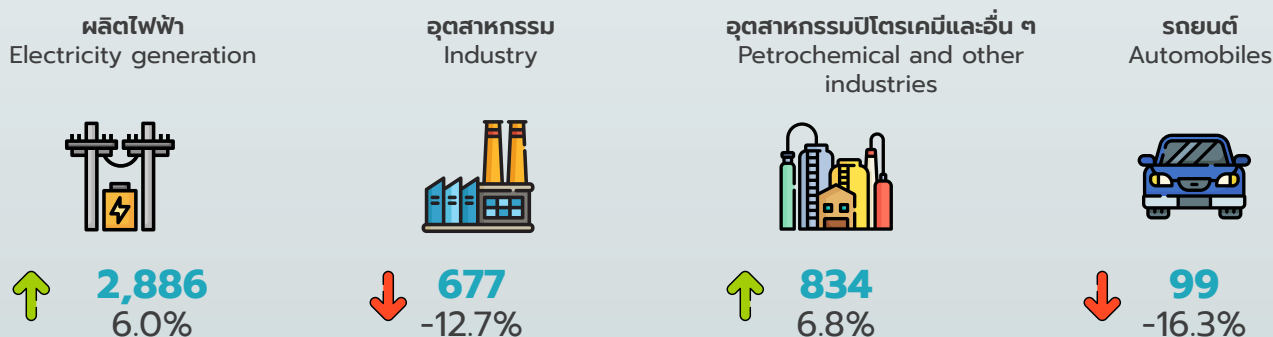
ก๊าซธรรมชาติ ในปี 2567 มีปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 4,496 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 โดยมาจากการใช้ เพื่อผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.0 ตามความต้องการใช้ไฟฟ้าที่มากขึ้น จากเศรษฐกิจที่ยาวตัว และการใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่น ๆ ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8 ในขณะที่การใช้ในภาคอุตสาหกรรมลดลง ร้อยละ 12.7 ตามการผลิตสินค้าในภาคอุตสาหกรรมที่ชะลอตัวลง และการใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ (NGV) ลดลงร้อยละ 16.3

Natural gas

Natural Gas: In 2024, the consumption volume was at a level of 4,496 million cubic feet per day, an increase of 2.2 percent. This was primarily from use for electricity generation, which increased by 6.0 percent, in line with the increased electricity demand from the expanding economy, and use in the petrochemical and other industries, which increased by 6.8 percent. While industrial sector consumption decreased by 12.7 percent due to the slowdown in industrial goods production, and used as fuel in vehicles (NGV) decreased by 16.3 percent.

หน่วย: ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน
Unit: Million cubic feet per day

การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา Natural gas consumption by sector





ถ่านหิน/ลิกไนต์

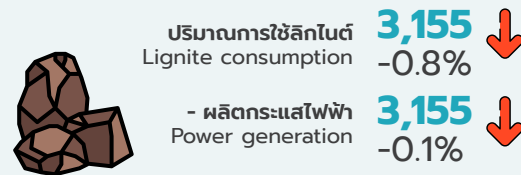
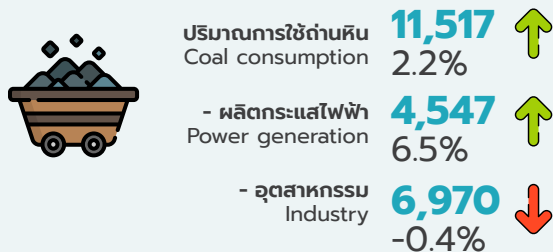
ถ่านหิน/ลิกไนต์ ในปี 2567 มีการใช้รวมทั้งสิ้นอยู่ที่ระดับ 14,672 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 โดยการใช้ถ่านหินนำเข้าอยู่ที่ 11,517 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 จากการใช้ที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้า IPP ที่ร้อยละ 37.1 ขณะที่การใช้ในโรงไฟฟ้า SPP ลดลงร้อยละ 38.2 และการใช้ในภาคอุตสาหกรรมลดลงร้อยละ 0.4 สำหรับการใช้ลิกไนต์ในปี 2567 อยู่ที่ 3,155 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 0.8 โดยการใช้ลิกไนต์ทั้งหมดในปี 2567 เป็นการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าของ กฟผ.

Coal/Lignite

Coal/Lignite: In 2024, the total consumption was at a level of 14,672 thousand tons of crude oil equivalent, an increase of 1.5 percent. Specifically, the consumption of imported coal was at 11,517 thousand tons of crude oil equivalent, an increase of 2.2 percent, due to increased use by IPP power plants by 37.1 percent, while SPP power plants consumption decreased by 38.2 percent, and industrial sector use decreased by 0.4 percent. As for lignite consumption in 2024, it was at 3,155 thousand tons of crude oil equivalent, a decrease of 0.8 percent, with all lignite consumption in 2024 being for electricity generation by EGAT.

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ
Unit: Thousand Tons of Oil Equivalent

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ Coal/Lignite consumption



ไฟฟ้า

ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า¹ (System Peak) ของปี 2567 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2567 เวลา 22.24 น. อยู่ที่ระดับ 36,792 MW เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.6 เมื่อเทียบกับความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้าของปีก่อน

การผลิตไฟฟ้า² ในปี 2567 อยู่ที่ 235,500 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5 โดยการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติมีสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 58 มีปริมาณการผลิตอยู่ที่ 136,373 ล้านหน่วย เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.4 สำหรับไฟฟ้านำเข้า/แลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.7 ส่วนการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหินนำเข้า/ลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.3 การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.1 ขณะที่การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำและน้ำมันลดลงร้อยละ 2.6 และ 68.9 ตามลำดับ

การใช้ไฟฟ้า³ ในปี 2567 อยู่ที่ 214,469 ล้านหน่วย (GWh) เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2 จากการขยายตัวทางเศรษฐกิจและสภาพอากาศที่ร้อน ซึ่งส่งผลให้การใช้ไฟฟ้าในสาขารธุรกิจเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 โดยเฉพาะอย่างยิ่งการใช้ไฟฟ้าในโรงแรมที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.7 สอดคล้องกับอัตราการเข้าพักแรมในปี 2567 ซึ่งอยู่ที่ร้อยละ 72 สูงกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อน ซึ่งอยู่ที่ร้อยละ 67 ส่วนการใช้ไฟฟ้าของอะพาร์ตเมนต์และเกสต์เฮาส์ ห้างสรรพสินค้า ขยายปลีก และขายส่ง เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 4.2 6.9 และ 4.2 ตามลำดับ สอดคล้องกับการบริโภคของภาคเอกชนที่ขยายตัวร้อยละ 4.4 สำหรับการใช้ไฟฟ้าในสาขาครัวเรือนเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 ส่วนหนึ่งเกิดจากสภาพอากาศที่ร้อน ส่งผลให้มีความต้องการไฟฟ้าในเครื่องปรับอากาศเพื่อทำความเย็นเพิ่มขึ้น ส่วนการใช้ไฟฟ้าในสาขาอุตสาหกรรมซึ่งมีสัดส่วนการใช้ร้อยละ 41 มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 โดยเฉพาะอย่างยิ่งการใช้ไฟฟ้าในอุตสาหกรรมอาหาร อิเล็กทรอนิกส์ เหล็กและโลหะพื้นฐาน และพลาสติก ที่มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 7.6 0.2 และ 3.3 ตามลำดับ ขณะที่อุตสาหกรรมยานยนต์ใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 5.6 ตามการส่งออกยานยนต์ที่ลดลง

Electricity

The peak electricity demand in the 3 utility systems¹ (System Peak) for the year 2024 occurred on May 2, 2024 at 10:24 PM, reaching a level of 36,792 MW, an increase of 5.6 percent compared to the previous year.

Electricity Generation² In 2024, electricity generation was at 235,500 gigawatt-hours, an increase of 5.5 percent. Electricity generation from natural gas accounted for the highest proportion, 58 percent, with a generation volume of 136,373 million kWh, an increase of 5.4 percent. As for imported/exchanged electricity, it increased by 9.7 percent. Regarding electricity generation from imported coal/lignite, it increased by 9.3 percent. Electricity generation from renewable energy increased by 0.1 percent, while electricity generation from hydropower and oil decreased by 2.6 percent and 68.9 percent respectively.

Electricity Consumption³ In 2024, electricity consumption totaled 214,469 million kWh (GWh), an increase of 5.2 percent, due to economic expansion and hot weather conditions. This resulted in a 6.4 percent increase in electricity consumption in the business sector, especially a 10.7 percent increase in electricity consumption in hotels, consistent with the hotel occupancy rate in 2024, which was 72 percent, higher than the 67 percent in the same period of the previous year. As for electricity consumption in apartments and guesthouses, shopping malls, retail, and wholesale, it increased by 10.6, 4.2, 6.9, and 4.2 percent respectively, consistent with the 4.4 percent expansion in private consumption. Regarding electricity consumption in the household sector, it increased by 7.7 percent, partly due to hot weather conditions leading to increased demand for electricity for air conditioning. As for electricity consumption in the industrial sector, which accounts for 41 percent of consumption, it increased by 2.3 percent, especially electricity consumption in the food, electronics, iron and basic metals, and plastics industries, which increased by 4.0, 7.6, 0.2, and 3.3 percent respectively, while the automotive industry's electricity consumption decreased by 5.6 percent, consistent with the decrease in vehicle exports.

¹ ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า ไม่รวม Peak ของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

² การผลิตไฟฟ้า ไม่รวมผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

³ การใช้ไฟฟ้า ไม่รวมผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

¹ Peak electricity demand in the 3 utility systems, excluding Peak demand of Power Supply (IPS).

² Electricity Generation, excluding Independent (IPS).

³ Electricity Consumption, excluding Independent (IPS).

หน่วย: ล้านหน่วย
Unit: Million units (GWh)การใช้ไฟฟ้า
Electricity consumptionอุตสาหกรรม
Industry↑ 88,226
2.3%ครัวเรือน
Household↑ 62,187
7.7%ธุรกิจ
Business↑ 53,184
6.4%อื่นๆ*
Others*↑ 10,872
9.1%

หมายเหตุ: * สาขาอื่น ๆ ได้แก่ องค์กรไม่แสวงหากำไร สูดน้ำเพื่อการเกษตร ไฟฟ้าชั่วคราว และไฟฟ้าสาธารณะ

Note: * Other sectors include Non-profit organizations, Agricultural water pumping, Temporary electricity supply, and Public electricity

ค่าเอฟที ในปี 2567 มีรายละเอียด ดังนี้

ครั้งที่ 1 : ช่วงเดือนมกราคม – เมษายน 2567 อยู่ที่อัตรา 39.72 สตางค์ต่อหน่วย ปรับเพิ่มขึ้น 19.24 สตางค์ต่อหน่วย ภายหลังจากที่ลดลง 70.71 สตางค์ต่อหน่วย ในช่วงเดือนกันยายน – ธันวาคม 2566 ตามมติคณะรัฐมนตรีในการประชุมเมื่อวันที่ 18 กันยายน 2566 ที่เห็นชอบในหลักการมาตรการลดภาระค่าใช้จ่ายด้านไฟฟ้าให้แก่ประชาชน ตามที่กระทรวงพลังงานเสนอ

ครั้งที่ 2 : ช่วงเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2567 อยู่ที่อัตรา 39.72 สตางค์ต่อหน่วย คงที่เท่ากับช่วงเดือนมกราคม – เมษายน 2567

ครั้งที่ 3 : ช่วงเดือนกันยายน – ธันวาคม 2567 อยู่ที่อัตรา 39.72 สตางค์ต่อหน่วย คงที่เท่ากับช่วงเดือนมกราคม – สิงหาคม 2567

Fuel Adjustment Charge In 2024, the details are as follows:

Period 1: During January – April 2024, the rate was at 39.72 satang per unit, an increase of 19.24 satang per unit, following a decrease of 70.71 satang per unit during September – December 2023. This was in accordance with the Cabinet resolution at the meeting on September 18, 2023, which approved in principle the measures to reduce the burden of electricity costs for the public, as proposed by the Ministry of Energy.

Period 2: During May – August 2024, the rate was at 39.72 satang per unit, remaining unchanged from the period of January – April 2024.

Period 3: During September – December 2024, the rate was at 39.72 satang per unit, remaining unchanged from the period of January – August 2024.

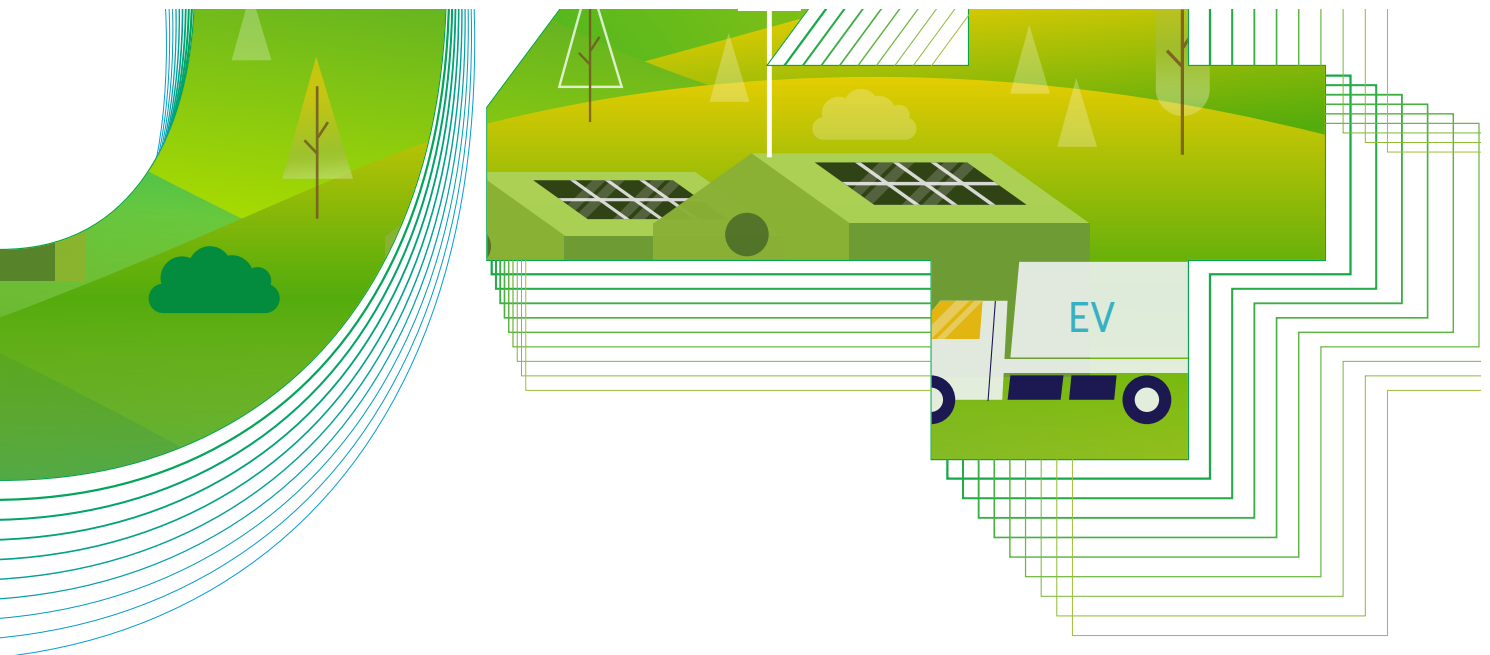
ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft)
Fuel Adjustment Charge (Ft)หน่วย: สตางค์ต่อหน่วย
Unit: Satang per unit

เดือนเรียกเก็บ / Month of billing	Ft ขายปลีก / Retail Ft	เปลี่ยนแปลง / Change
ม.ค. – เม.ย. 2565 / Jan - Apr 2022	1.39	16.71
พ.ค. – ส.ค. 2565 / May - Aug 2022	24.77	23.38
ก.ย. – ธ.ค. 2565 / Sep - Dec 2022	93.43	68.66
ม.ค. – เม.ย. 2566 / Jan - Apr 2023	บ้านอยู่อาศัย / Residential 93.43 ประเภทอื่น ๆ / Other types 154.92	บ้านอยู่อาศัย / Residential 0.00 ประเภทอื่น ๆ / Other types 64.49
พ.ค. – ส.ค. 2566 / May - Aug 2023	91.19	บ้านอยู่อาศัย / Residential -2.24 ประเภทอื่น ๆ / Other types -63.73
ก.ย. – ธ.ค. 2566 / Sep - Dec 2023	20.48	-70.71
ม.ค. – เม.ย. 2567 / Jan - Apr 2024	39.72	+19.24
พ.ค. – ส.ค. 2567 / May - Aug 2024	39.72	0.00
ก.ย. – ธ.ค. 2567 / Sep - Dec 2024	39.72	0.00



การดำเนินงานที่สำคัญ ปี 2567

Performance Highlights of 2024



ผลการดำเนินงานตามแผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ

Implementation results in accordance with the Master Plan under the National Strategy

ผลการดำเนินงานตามแผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ สทพ. รับผิดชอบในการดำเนินงานตามแผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ ในประเด็นโครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์และดิจิทัลของเป้าหมาย แผนย่อย 2 เป้าหมาย คือ การใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าลดลง และการปรับปรุงและพัฒนาระบบไฟฟ้าของประเทศให้มีประสิทธิภาพ ด้วยเทคโนโลยีระบบโครงข่ายสมาร์ทกริด โดยมีผลการดำเนินงาน ดังนี้

EPPO is responsible for implementing the Master Plan under the National Strategy on the issue of infrastructure, logistics, and digital systems, encompassing two sub-plan targets, namely: reducing reliance on natural gas in electricity generation, and enhancing and developing the country's power systems to increase efficiency through grid technology, with implementation results as follows:

เป้าหมาย Goal

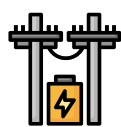


60%

สัดส่วนของการใช้ก๊าซธรรมชาติ
ในการผลิตไฟฟ้าลดลง (เฉลี่ยร้อยละ)
ปี 2566 - 2570 ไม่เกินร้อยละ 60

Reduced proportion of natural gas use in electricity generation (average percentage)
From 2023 to 2027: Not exceeding 60 %

ผลการดำเนินงาน ณ ปี 2567 Performance of 2024



59.70%

สัดส่วนของการใช้ก๊าซธรรมชาติ
ในการผลิตไฟฟ้า
คิดเป็นร้อยละ 59.70
The proportion of natural gas
used in electricity generation
is 59.70 percent.

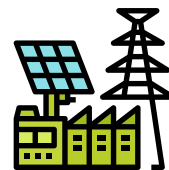
จำนวนแผนงาน และ/หรือโครงการที่กำลังพัฒนา/
โครงการนำร่อง/โครงการที่มีการใช้งานที่เกี่ยวข้องกับ
การเพิ่มประสิทธิภาพระบบไฟฟ้าในแต่ละระยะ (แผนงาน/
โครงการ)

Number of plans and/or projects currently under
development / pilot projects / implemented projects
related to improving the efficiency of the power
systems at each stage (Plans/Projects)



ปี 2566 - 2570 มีแผนงาน/
โครงการอย่างน้อย 3 แผนงาน/
โครงการ (รวมเป็น 11 แผนงาน/
โครงการ)
From 2023 to 2027: At least
3 plans/projects (Totaling 11
plans/projects)

มีแผนงาน และ/หรือโครงการที่กำลังพัฒนา/
โครงการนำร่อง/โครงการที่มีการใช้งาน
ที่เกี่ยวข้องกับการเพิ่มประสิทธิภาพระบบ
ไฟฟ้าในแต่ละระยะในปี 2566 - 2570 จำนวน
3 แผนงาน/โครงการ



1. โครงการสนับสนุนการบริหารแผน
การขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมาร์ทกริดของประเทศไทย
2. โครงการศึกษาความเป็นไปได้และการส่งเสริมธุรกิจผู้รวบรวมโหลด
ภาคเอกชนในเชิงพาณิชย์ รวมถึงการรวบรวมแหล่งพลังงาน
กระจายศูนย์ประเภทยานยนต์ไฟฟ้าที่เหมาะสมกับบริบทของ
ประเทศไทย (DR and EV Load Aggregator)
3. การดำเนินการทดสอบ/นำร่อง DR และประเมินผลความสำเร็จของ
โครงการนำร่อง DR ปี 2566

There are plans and/or projects under development/pilot projects/operational projects related to the improvement of the power systems in each phase from 2023 to 2027, consisting of 3 plans/projects in total.

1. Support Project for Managing the Thailand's Smart Grid Implementation Plan.
2. Project on Feasibility Study and Business Promotion for Commercial Private Sector Load Aggregators, including the Aggregation of Electric Vehicle-Based Distributed Energy Resources for Thailand.
3. Conducting DR testing/piloting and evaluating the outcomes of the DR pilot project in 2023.

ผลงานที่เข้าการประชุม กพข. กบง. ปี พ.ศ. 2567

EPPO's Contribution to the NEPC / CEPA meeting in 2024



การช่วยเหลือประชาชน (ด้าน LPG, NGV)

Assistance for the public (LPG, NGV)



ด้านก๊าซปิโตรเลียมเหลว

การทบทวนการกำหนดราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)

คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2567 27 มิถุนายน 2567 25 กันยายน 2567 และ 16 ธันวาคม 2567 มีมติเห็นชอบคงราคาขายส่งหน้าโรงกลั่นก๊าซ LPG ซึ่งไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มที่ 20.9179 บาทต่อกิโลกรัม โดยมีกรอบเป้าหมายเพื่อให้ราคาขายปลีก LPG อยู่ที่ประมาณ 423 บาทต่อถัง 15 กิโลกรัม มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2567 ถึงวันที่ 31 มีนาคม 2568 และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ ประสานคณะกรรมการบริหารกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง (กบน.) พิจารณาบริหารจัดการเงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงให้สอดคล้องกับแนวทางการทบทวนการกำหนดราคา ก๊าซ LPG ต่อไป



ด้านก๊าซธรรมชาติสำหรับรถยนต์

แนวทางการกำหนดราคาขายปลีกก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) จากการปรับโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2566

การกำหนดราคาขายปลีกก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) ในปัจจุบันเป็นไปตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) เมื่อวันที่ 4 สิงหาคม 2564 โดยจะพิจารณาจากสูตรโครงสร้างราคา ดังนี้

Liquefied Petroleum Gas (LPG)

Review of the determination of Liquefied Petroleum Gas (LPG) prices

The Committee on Energy Policy Administration (CEPA), at its meetings on March 29, 2024, June 27, 2024, September 25, 2024, and December 16, 2024, resolved to maintain the wholesale price of LPG at the refinery gate, excluding Value Added Tax (VAT), at 20.9179 Baht per kilogram, with the target framework for the LPG retail price to be approximately 423 Baht per 15-kilogram cylinder, effective from April 1, 2024 to March 31, 2025. The committee also assigned the Secretariat to coordinate with the Oil Fuel Fund Executive Committee (OFFEC) to consider managing the Oil Fuel Fund in accordance with the guidelines on the review of LPG price determination.

Natural Gas for Vehicles (NGV)

Guidelines for determining the retail price of Natural Gas for Vehicles (NGV) resulting from the restructuring of natural gas price structure in accordance with the resolution of the National Energy Policy Council (NEPC) on December 13, 2023.

The current determination of the retail price of Natural Gas for Vehicles (NGV) is in accordance with the resolution of the National Energy Policy Council (NEPC) on August 4, 2021, and will be considered based on the following price structure formula:



ราคาขายปลีกก๊าซ NGV
NGV retail price

=



ต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติ
Natural gas cost

+



ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ
Operating costs

โดยต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติคำนวณจากราคาเฉลี่ยของเนื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งต่าง ๆ บวกด้วยค่าบริการสำหรับการจัดหาและคำสั่งก๊าซธรรมชาติ และค่าผ่านท่อ สำหรับค่าใช้จ่ายในการดำเนินการในปัจจุบันเป็นไปตามมติ (กบง.) เมื่อวันที่ 5 กันยายน 2560 ซึ่งค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของคุณค่าสถานี ค่าขนส่ง และค่าการตลาด ทั้งนี้ โครงสร้างราคาดังกล่าวยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มและค่าขนส่งที่มีระยะทางมากกว่า 50 กิโลเมตร

กพข. เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2566 ได้มีมติเห็นชอบแนวทางบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ โดยปรับให้ใช้ราคาก๊าซธรรมชาติที่เข้าและออกจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติเป็นราคา Pool Gas ซึ่งเป็นราคารวมก๊าซธรรมชาติจากแหล่งอื่น ๆ ยกเว้นก๊าซธรรมชาติที่นำไปใช้ในการผลิต (LPG) สำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิง ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่เดือนมกราคม 2567 เป็นต้นไป โดยมอบหมายให้ Pool Manager เป็นผู้คำนวณราคา Pool Gas ทั้งนี้ Pool Manager เริ่มคำนวณราคา Pool Gas ย้อนหลังตั้งแต่เดือนมีนาคม 2567 เป็นต้นไป ส่งผลให้ในเดือนมกราคม 2567 ถึงเดือนเมษายน 2567 ระหว่างรอการประกาศราคา Pool Gas ตามมติ กพข. วันที่ 13 ธันวาคม 2566 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) จึงใช้ต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติตามหลักเกณฑ์เดิมเพื่อคำนวณราคายาขปลีกก๊าซ NGV ไปพลางก่อน

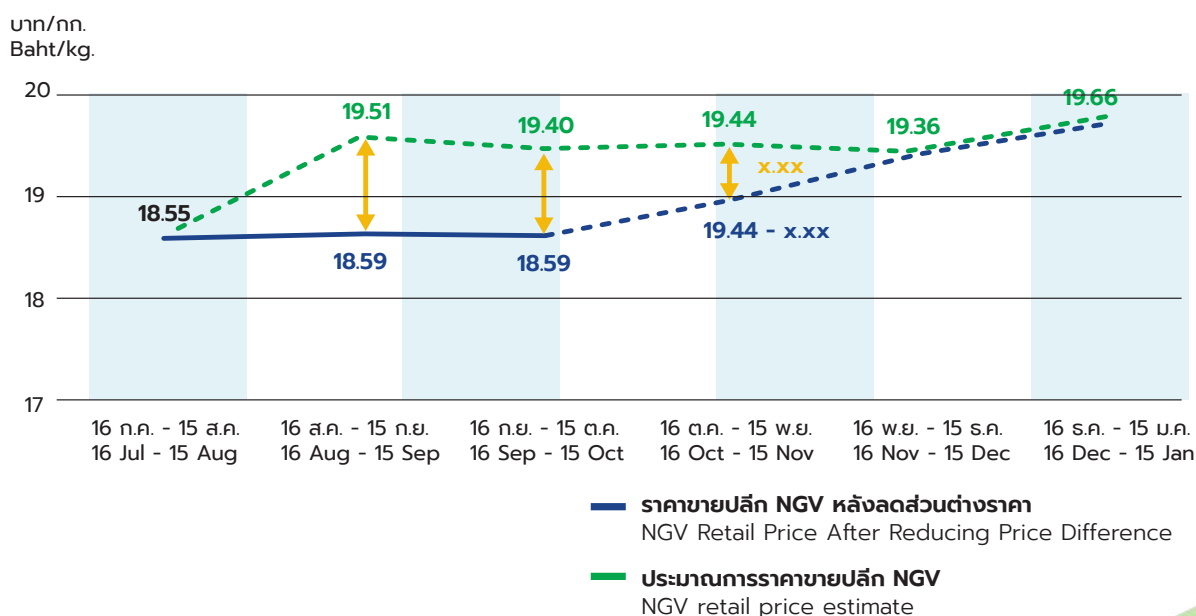
เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2567 สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้เห็นชอบในหลักการตามข้อเสนอของ ปตท. เกี่ยวกับการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติ สำหรับเดือนมกราคม 2567 ถึงเดือนเมษายน 2567 ส่งผลให้ราคา Pool Gas ที่ใช้คำนวณต้นทุนราคายาขปลีก NGV เปลี่ยนแปลงไป ต่อมา ปตท. ได้รับแจ้งราคา Pool Gas ตามมติ กพข. วันที่ 13 ธันวาคม 2566 ในเดือนมิถุนายน 2567 และได้คำนวณมูลค่าที่เกิดจากส่วนต่างระหว่างต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2567 ถึงเดือนเมษายน 2567 โดยมีมูลค่าส่วนต่างดังกล่าวประมาณ 186 ล้านบาท

The natural gas cost is calculated from the average price of natural gas content from various sources, including service fees for natural gas procurement and wholesale trading, and transmission fees. As for the current operating costs, they are in accordance with the resolution of the Committee on Energy Policy Administration (CEPA) on September 5, 2017. These costs include station costs, transportation costs, and marketing costs. Furthermore, this price structure does not include Value Added Tax (VAT) and transportation costs for distances exceeding 50 kilometers.

The NEPC, at its meeting on December 13, 2023, resolved to approve the natural gas management guidelines by adjusting the price of natural gas entering and leaving the gas separation plants to the Pool Gas price, which is a price that includes natural gas from other sources, except for natural gas used in the production of Liquefied Petroleum Gas (LPG). This practice shall take effect from January 2024 onwards, with the pool manager responsible for calculating the pool gas price. However, the Pool Manager started calculating the Pool Gas price retrospectively from March 2024 onwards. As a result, during January 2024 to April 2024, while awaiting the announcement of the Pool Gas price according to the NEPC resolution of December 13, 2023, PTT Public Company Limited (PTT) therefore temporarily used the natural gas cost in accordance with the previous criteria to calculate the NGV retail price.

On May 27, 2024, the Office of the Energy Regulatory Commission approved in principle the PTT's proposal regarding the guidelines for calculating the natural gas price for the period of January 2024 to April 2024, resulting in a change in the Pool Gas price used to calculate the NGV retail price cost. Subsequently, PTT was notified of the Pool Gas price, as per the NEPC resolution of December 13, 2023, in June 2024, and calculated the value resulting from the difference in natural gas cost from January 2024 to April 2024, with a difference in value of approximately 186 million Baht.

ข้อมูลประมาณการราคายาขปลีกก๊าซธรรมชาติ (NGV) ในช่วงเดือนสิงหาคม - ธันวาคม 2567
Estimated retail Natural Gas for Vehicles (NGV) pricing data for August - December 2024



หมายเหตุ: ราคาดังกล่าวเป็นราคาประมาณการ ณ เดือนมิถุนายน 2567 เพื่อประกอบการประชุม กบง. วันที่ 31 ก.ค. 2567

Note: The aforementioned prices are estimated prices as of June 2024 for the CEPA meeting on July 31, 2024

จากข้อมูลประมาณการราคาขายปลีกก๊าซ NGV ในช่วงเดือน สิงหาคม 2567 ถึงเดือนธันวาคม 2567 คาดการณ์ว่าราคาอาจปรับขึ้น โดยจะอยู่ในช่วง 19.36 ถึง 19.66 บาทต่อกิโลกรัม ดังนั้นสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) และ ปตท. จึงมีความเห็นร่วมกันว่าให้นำส่วนต่างต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติที่เกิดจากผลการดำเนินงานตามมติ กพข. วันที่ 13 ธันวาคม 2566 ในช่วงเดือนมกราคม 2567 ถึงเดือนเมษายน 2567 มาปรับต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติในโครงสร้างราคาขายปลีก NGV โดยให้ราคาขายปลีก NGV อยู่ที่ 18.59 บาทต่อกิโลกรัม เป็นระยะเวลา 2 เดือน ตั้งแต่วันที่ 16 สิงหาคม 2567 ถึงวันที่ 15 ตุลาคม 2567 และนำส่วนต่างคงเหลือมาปรับราคาขายปลีก NGV ตั้งแต่วันที่ 16 ตุลาคม 2567 จนครบวงเงินของส่วนต่างราคาต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติ และให้นำเสนอ กบง. เพื่อพิจารณาแนวทางการกำหนดราคาขายปลีก NGV ต่อไป

คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ในการประชุมเมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2567 ได้มีมติเห็นชอบให้นำส่วนต่างต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติที่เกิดจากผลการดำเนินการตามมติ กพข. วันที่ 13 ธันวาคม 2566 ในช่วงเดือนมกราคม 2567 ถึงเดือนเมษายน 2567 มาปรับต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติในโครงสร้างราคาขายปลีก NGV ดังนี้

1) ให้ราคาขายปลีก NGV อยู่ที่ราคา 18.59 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 สิงหาคม 2567 ถึงวันที่ 15 ตุลาคม 2567 (เป็นระยะเวลา 2 เดือน)

2) ราคาขายปลีก NGV ตั้งแต่วันที่ 16 ตุลาคม 2567 ให้นำส่วนต่างคงเหลือมาปรับลดราคาจนครบวงเงินของส่วนต่างต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติ

ทั้งนี้ กบง. ได้มอบหมายให้ ปตท. รับไปดำเนินการและรายงานผลการดำเนินการให้ กบง. ทราบต่อไป

โดยตั้งแต่วันที่ 16 สิงหาคม 2567 ถึงเดือนธันวาคม 2567 ใช้วงเงินส่วนต่างต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติประมาณ 110.2 ล้านบาท และคงเหลือวงเงินส่วนต่างต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติประมาณ 76.6 ล้านบาท

มาตรการด้านพลังงาน (ด้านน้ำมัน ด้านไฟฟ้า อนุรักษ์พลังงาน)



มาตรการด้านน้ำมัน

คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2567 มีมติเห็นชอบการกำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเทอร์ของกรดไขมันในน้ำมันกลุ่มดีเซลหมุนเร็วให้เป็นไปตามสัดส่วนการผสม ดังนี้ น้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 5.0 และไม่สูงกว่าร้อยละ 7 โดยปริมาตร และน้ำมันดีเซลหมุนเร็วบี 20 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 19 และไม่สูงกว่าร้อยละ 20 โดยปริมาตร มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 21 พฤศจิกายน 2567 เป็นต้นไป จนกว่าจะมีมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) เปลี่ยนแปลง และมอบหมายกรมธุรกิจพลังงาน (สว.) ออกประกาศ สว. เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดีเซล (ฉบับที่ ...) พ.ศ. 2567 ให้สอดคล้องกับการกำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซล

Based on the estimated NGV retail price data during August 2024 to December 2024, it is forecasted that the price may increase and remain within the range of 19.36 to 19.66 Baht per kilogram. Therefore, the Energy Policy and Planning Office (EPPO) and PTT have jointly agreed that a difference in value of natural gas cost resulting from the implementation based on the NEPC resolution of December 13, 2023, during January 2024 to April 2024, should be used for adjusting the natural gas price in NGV retail price structure. The natural gas cost in the NGV retail price structure, by setting the NGV retail price at 18.59 Baht per kilogram for a period of 2 months from August 16, 2024 to October 15, 2024, and using the remaining difference in value to adjust the NGV retail price from October 16, 2024, until the full amount of the natural gas cost difference is utilized, and to submit this to the CEPA for consideration regarding the appropriate approach for determining the NGV retail price.

The Committee on Energy Policy Administration (CEPA), at its meeting on July 31, 2024, resolved to approve the use of the difference in value of natural gas cost resulting from the implementation based on the NEPC resolution of December 13, 2023, during January 2024 to April 2024, to adjust the natural gas cost in the NGV retail price structure as follows:

1) To set the NGV retail price at 18.59 Baht per kilogram effective from August 16, 2024 until October 15, 2024 (for a period of 2 months).

2) The NGV retail price effective from October 16, 2024 shall use the remaining difference in value to reduce the price until the full amount of the difference in value of natural gas cost is utilized.

Furthermore, the CEPA has assigned PTT to undertake the implementation and report the implementation results to the CEPA accordingly.

From August 2024 to December 2024, approximately 110.2 million Baht of the natural gas cost difference fund was utilized, with a remaining amount of the natural gas cost difference fund of approximately 76.6 million Baht.

Energy Measures (Oil, Electricity, Energy Conservation)

Oil - related Measures

The Committee on Energy Policy Administration (CEPA), at its meeting on November 7, 2024, resolved to approve the determination of the blending proportion of fatty acid methyl ester type biodiesel in high-speed diesel according to the following blending proportions: Standard high-speed diesel: not less than 5.0 percent and not more than 7 percent by volume, and B20 high-speed diesel: not less than 19 percent and not more than 20 percent by volume. This shall be effective from November 21, 2024 onwards, until there is a resolution for any adjustment from the Committee on Energy Policy Administration (CEPA). The CEPA also assigned the Department of Energy Business (DOEB) to issue the DOEB Notification regarding the Specification and Quality of Diesel Fuel (No. ...) B.E. 2567, in accordance with the determination of the biodiesel blending proportion.



มาตรการด้านไฟฟ้า

แนวทางพัฒนาแหล่งทรัพยากรการตอบสนองด้านโหลดของไทย

วัตถุประสงค์

■ เพื่อเป็นการเตรียมพร้อมในการพัฒนาการใช้งาน (Demand Response) เชิงพาณิชย์ และเป็นการทดสอบการใช้งานจริงของโปรแกรม DR ระหว่างการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ก่อนที่จะนำไปขยายผลการดำเนินการให้เป็นไปตามเป้าหมายต่อไป

■ เพื่อมุ่งเน้นให้เกิดเป็นธุรกิจ DR และดำเนินการสั่งเรียก DR แบบถาวร (Permanent DR) ให้สามารถใช้ทดแทนการก่อสร้างโรงไฟฟ้า และผลิตก๊าซในระบบไฟฟ้าได้หลากหลาย ช่วยเพิ่มความยืดหยุ่นและประสิทธิภาพของระบบไฟฟ้าได้ในอนาคต โดยมีเป้าหมาย DR 1,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2580 จากที่มีการดำเนินโครงการนำร่องฯ 50 เมกะวัตต์ ในปี 2565 – 2566

ผลประโยชน์ที่เกิดจากการดำเนินโครงการนำร่องฯ

■ ภาพรวมของประเทศ ได้เริ่มต้นการใช้งานมาตรการ DR ทดแทนผลิตก๊าซในระบบไฟฟ้าอย่างเป็นรูปธรรม โดยริเริ่มการพัฒนาแหล่งทรัพยากรทดแทนกำลังผลิตไฟฟ้าสำรอง (Capacity Reserve) ที่มีความยืดหยุ่นในการใช้งาน โดยมีข้อผูกพันทางสัญญาในระยะสั้นเพื่อรองรับความไม่แน่นอนของความต้องการใช้ไฟฟ้าในรูปแบบต่าง ๆ ได้มากขึ้น และช่วยลดภาระผูกพันแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าในระยะยาว ซึ่งภายใต้โครงการนำร่องฯ สามารถลดความต้องการไฟฟ้าสูงสุดได้ 57.3 เมกะวัตต์ มีปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ลดได้รวม 3.78 ล้านหน่วย และสามารถลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ได้ 1,365 ตันคาร์บอนไดออกไซด์

■ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้ดำเนินการทดสอบการสั่งเรียกมาตรการ DR ให้มีความแม่นยำกับวันที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดของเดือนและของปี เพื่อให้สามารถทดแทนการก่อสร้างโรงไฟฟ้าและการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าในช่วงเวลาได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมถึงได้ทดสอบระบบการสั่งการ DR ระหว่าง DRCC และ LA ซึ่งมีการปรับปรุงแก้ไขปัญหาและอุปสรรคต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นระหว่างการดำเนินงานให้เกิดความเชื่อมั่นในการเรียกใช้งาน DR ก่อนการขยายผลต่อไป

■ การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ได้เริ่มต้นการจัดหาแหล่งทรัพยากร DR (DR Resource) ในฐานะ LA รวมถึงได้ดำเนินการทดสอบระบบการสั่งการ DR ระหว่าง DRCC* LA** และ DR Participants ซึ่งมีการปรับปรุงแก้ไขปัญหาและอุปสรรคต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นระหว่างการดำเนินงานให้เกิดความเชื่อมั่นในการเรียกใช้งาน DR ก่อนการขยายผลต่อไป นอกจากนี้ กฟน. และ กฟภ. ในฐานะ LA จะมีฐานข้อมูลศักยภาพการตอบสนองด้านโหลดและการเชื่อมโยงกับผู้ใช้ไฟฟ้าที่เข้าร่วมโครงการในระยะนำร่อง ซึ่งง่ายต่อการดำเนินการรักษาฐานลูกค้าและปริมาณการสั่งเรียกที่มีอยู่ในปัจจุบัน รวมทั้งสามารถขยายผลไปยังผู้ใช้ไฟฟ้ากลุ่มอื่น ๆ ที่มีลักษณะและการดำเนินมาตรการคล้ายกันได้ในอนาคต เพื่อทำการรวบรวมแหล่งทรัพยากร DR ให้ได้มากที่สุด

■ ผู้เข้าร่วมโครงการ ได้ทดสอบรูปแบบและวิธีการปรับลดปริมาณการใช้ไฟฟ้าตามช่วงวันและเวลาที่มีการสั่งเรียกมาตรการ DR เพื่อให้ได้ตามปริมาณเสนอลดตามสัญญา นอกจากนี้ ผู้เข้าร่วมโครงการสามารถลดค่าไฟฟ้าและสร้างรายได้จากการดำเนินมาตรการ DR พร้อมทั้งยังได้เสริมสร้างภาพลักษณ์ทางธุรกิจ (Green Energy Saving) สนับสนุนนโยบายภาครัฐด้านการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก

Electricity - related Measures

Development Approach for Thai Demand Response resources

Objective

■ As preparation for developing commercial DR usage and to test the actual implementation of the DR program among the three electricity utilities, before scaling up the implementation to achieve subsequent targets.

■ With the aim of establishing DR as a business and implementing permanent activation of DR (Permanent DR) so that it can be used to substitute power plant construction and various power systems products, providing better flexibility and efficiency of the power systems in the future, with a DR target of 1,000 MW by 2037, following the implementation of the 50 MW pilot project during 2022 – 2023.

Benefits resulting from the implementation of the pilot project.

■ Overall for the country, there has been a concrete start in utilizing DR measures to substitute products in the power systems, by initiating the development of flexible resources to substitute capacity reserve with short-term contractual obligations to better accommodate various forms of uncertainty in electricity demand, and help reduce long-term burdens on electricity users. Under the pilot project, peak electricity demand could be reduced by 57.3 MW, the total amount of electricity reduced was 3.78 million kWh, and carbon dioxide emissions could be reduced by 1,365 tons of carbon dioxide.

■ EGAT conducted testing of DR measure calls for accuracy on days with the highest electricity demand of the month and the year, so that it can effectively substitute power plant construction and power plant operation during certain periods. This included testing the DR command system between DRCC and LA, where various issues and obstacles encountered during implementation were addressed and resolved to build confidence in utilizing DR before further scaling up.

■ MEA and PEA have begun procuring DR resources in their role as LAs, including conducting tests on the DR command system among DRCC, LA, and DR Participants, where various issues and obstacles encountered during implementation were addressed and resolved to build confidence in utilizing DR before further scaling up. Furthermore, MEA and PEA, in their role as LAs, will have a database of demand response potential and connections with electricity users participating in the pilot phase projects, which facilitates maintaining the customer base and the current volume of DR calls, as well as being able to expand to other groups of electricity users with similar characteristics and measure implementation in the future, in order to aggregate the maximum possible amount of DR resources.

■ Project participants tested the patterns and methods for reducing electricity consumption in accordance with the days and times when DR measures were called, to meet the committed reduction volume as per the contract. Furthermore, project participants were able to reduce electricity costs and generate income from implementing DR measures, while also enhancing their business image (Green Energy Saving), supporting government policy on reducing greenhouse gas emissions.

* (Demand Response Control Center: DRCC)

** (Load Aggregator: LA)



มาตรการในการให้เอกชนสามารถทำสัญญาซื้อขายพลังงานไฟฟ้าได้โดยตรง

ความเป็นมา : คณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2567 และ เมื่อวันที่ 11 มิถุนายน 2567 ได้มีมติมอบหมายให้กระทรวงพลังงาน (พ.น.) นำเรื่องมาตรการในการให้เอกชนสามารถทำสัญญาซื้อขายพลังงานไฟฟ้าแบบ Direct PPA ไปดำเนินการร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยให้ พ.น. เปรอหรือสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) กำหนดมาตรการ Direct PPA เพื่อรองรับและดึงดูดการลงทุนจากบริษัทชั้นนำของโลกที่จะเข้ามาลงทุนในด้าน Data Center ให้แล้วเสร็จโดยเร็ว แล้วนำเสนอ กพข. ต่อไป โดยหากไม่สามารถพิจารณากำหนดมาตรการดังกล่าวทั้งระบบได้ทันตามกำหนดเวลาข้างต้น ก็ให้พิจารณากำหนดเป็นมาตรการนำร่องเพื่อทดลองใช้ดำเนินการเป็นกรณี ๆ ไป ตามความจำเป็นเหมาะสมก่อน

การดำเนินการ : พ.น. ได้จัดทำข้อเสนอแนวทางการดำเนินการโครงการนำร่องการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Direct PPA ผ่านการขอใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access: TPA) เสนอ กพข. ในการประชุมเมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2567 โดยสรุปรายละเอียดได้ดังนี้

- ข้อเสนอแนวทางการดำเนินการโครงการนำร่อง : การเปิดให้ภาคเอกชนทำ Direct PPA ผ่าน TPA เป็นรูปแบบการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสองฝ่ายระหว่างผู้ผลิตไฟฟ้ากับผู้ซื้อไฟฟ้า โดยจะต้องเสียค่าบริการ TPA ให้แก่เจ้าของระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่กำหนดในระยะแรกควรเป็นการดำเนินการในระยะทดลองหรือโครงการนำร่องที่มีการจำกัดปริมาณการซื้อขายไฟฟ้าที่เหมาะสม โดยอาจพิจารณาจากบริษัทชั้นนำของโลกที่รัฐบาลได้เชิญชวนไว้และสนใจเข้ามาลงทุนในด้าน Data Center ซึ่งต้องเป็นการลงทุนขนาดใหญ่ที่สร้างประโยชน์แก่เศรษฐกิจของประเทศ และกำหนดขอบเขตการซื้อขายไฟฟ้าที่จำกัดและควบคุมได้ และต้องเป็นการดำเนินการในรูปแบบของการขายพลังงานไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าโดยตรง และไม่มีการขายพลังงานไฟฟ้ากลับมาให้ภาครัฐ การดำเนินการโครงการนำร่องฯ เพื่อประเมินถึงข้อดีข้อเสีย และข้อจำกัดจากการดำเนินการ เพื่อนำผลที่ได้จากการประเมินไปใช้ในการปรับปรุงก่อนพิจารณาขยายผลการดำเนินการในระยะต่อไป นอกจากนี้ ในการดำเนินการโครงการนำร่องฯ จะต้องมีการขอยกเว้นหรือผ่อนผันมติ ครม. สำหรับนโยบายโครงสร้างกิจการไฟฟ้าแบบ

Measures enabling the private sector to enter into Direct Power Purchase Agreements (Direct PPA)

Background: The Cabinet, at its meetings on March 19, 2024 and June 11, 2024, resolved to assign the Ministry of Energy (MoEN) to proceed with the matter of measures for allowing the private sector to enter into Direct PPA in collaboration with relevant agencies. MoEN is directed to urgently discuss with the Board of Investment (BOI) to define Direct PPA measures to support and attract investment from leading global companies planning to invest in the Data Center sector, and to complete this promptly, and subsequently submit it to NEPC. If the comprehensive definition of these measures cannot be considered within the aforementioned timeframe, it should be considered to define them as pilot measures for trial implementation on a case-by-case basis, as necessary and appropriate beforehand.

Actions taken: MoEN has prepared a proposal regarding guidelines for the implementation of a pilot project for purchasing electricity from renewable energy in the form of Direct PPA through requesting the use of the electricity grid service by a third party (Third Party Access: TPA), submitted to the NEPC at the meeting on June 25, 2024. The details are summarized as follows:

- Proposal for the pilot project implementation guidelines: Allowing the private sector to enter into Direct PPAs via TPA is from of bilateral electricity purchase agreement between electricity generators and electricity users, Whereby TPA service fees must be paid to the power grid owner as stipulated. In the initial phase, it should be implemented as a trial phase or a pilot project with appropriate limited electricity purchase/sale volume, potentially considering leading global companies that the government has invited and that are interested in investing in the Data Center sector, which must be large-scale investments that benefit the country's economy, and defining a limited and controllable scope for electricity purchase/sale. It must also be conducted in the form of direct electricity sales to users, without selling electricity back to the government. The implementation of the pilot project

Enhanced Single Buyer (ESB) หรือการไฟฟ้าเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้ารายเดียว และมติ กพข. สำหรับนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย ที่กำหนดอัตราค่าไฟฟ้าให้เป็นอัตราเดียวกันทั่วประเทศ (Uniform Tariff)

- กพข. ในการประชุมเมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2567 ได้มีมติเห็นชอบข้อเสนอแนวทางการดำเนินการโครงการนำร่องฯ กรอบเป้าหมายไม่เกิน 2,000 เมกะวัตต์ เพื่อตอบสนองความต้องการของนักลงทุนต่างชาติที่ต้องการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนหรือไฟฟ้าสีเขียว ที่สามารถพิสูจน์ได้ว่ามาจากแหล่งผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนจริง โดยอนุญาตให้เฉพาะบริษัท Data Center ที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ซึ่งต้องเป็นการลงทุนขนาดใหญ่ และไม่มีการขายไฟฟ้ากลับเข้าสู่ระบบไฟฟ้าของประเทศ โดยมอบหมาย พน. สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) และ BOI ร่วมกันจัดทำรายละเอียดหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขการดำเนินการโครงการนำร่องฯ และให้นำเสนอ กบง. พิจารณาเห็นชอบก่อนดำเนินการต่อไป และมอบหมาย กกพ. จัดทำอัตราค่าบริการ TPA ที่ครอบคลุมค่าบริการต่าง ๆ ที่เหมาะสม และเป็นธรรมต่อผู้ใช้ไฟฟ้าในภาพรวมทั้งประเทศและสอดคล้องกับข้อเสนออัตราค่าบริการ UGT ที่อยู่ระหว่างการดำเนินการ

- ที่ผ่านมา พน. สำนักงาน กกพ. และ BOI ได้มีการประชุมหารือแนวทางการจัดทำรายละเอียด หลักเกณฑ์ และเงื่อนไข การดำเนินการโครงการนำร่องฯ และ พน. ได้รายงานความก้าวหน้าการดำเนินงานดังกล่าวในการประชุม กพข. เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2567 ปัจจุบันสำนักงาน กกพ. และ BOI อยู่ระหว่างการดำเนินการหารือกับนักลงทุน Data Center เพิ่มเติม เพื่อประกอบการพิจารณากำหนดหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขการดำเนินการโครงการนำร่องฯ อีกทั้ง กกพ. อยู่ระหว่างการจัดทำข้อกำหนดอัตราค่าบริการ TPA ซึ่งจะนำมาใช้ในโครงการนำร่องฯ ต่อไป

การต่ออายุสัญญาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่เปลี่ยนจากรูปแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (FiT)

ความเป็นมา : กพข. ในการประชุมเมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 ได้มีมติเห็นชอบแนวทางการแก้ไขปัญหาโรงไฟฟ้าชีวมวล โดยให้โครงการชีวมวลในรูปแบบ Adder สามารถเลือกที่จะเปลี่ยนเป็น FiT ได้ แต่มีเงื่อนไขให้ปรับลดอายุสัญญาลงตั้งแต่ 27 เดือน – 56 เดือน และหลังจากสิ้นสุดอายุสัญญาแล้ว ภาครัฐอาจสามารถที่จะพิจารณาต่ออายุสัญญาไปอีกตามจำนวนปีที่ถูกปรับลด โดยการพิจารณาต่ออายุสัญญาจะต้องมีอัตรารับซื้อไฟฟ้าที่คำนึงถึงผลประโยชน์สาธารณะเป็นสำคัญ

การดำเนินการ : กพข. ในการประชุมเมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2567 ได้พิจารณาเรื่องการต่ออายุสัญญาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่เปลี่ยนรูปแบบจาก Adder เป็น FiT โดยมีรายละเอียดและมติ ดังนี้

- หลักการพิจารณาต่ออายุสัญญา การพิจารณาต่ออายุสัญญา ต้องเป็นโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ได้มีการเปลี่ยนรูปแบบจาก Adder เป็น FiT โดยจะพิจารณาต่ออายุสัญญาตามระยะเวลาที่ถูกปรับลด ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 (ต่ออายุได้ 27 – 56 เดือน) การพิจารณาต่ออายุสัญญา ดังกล่าวจะต้องไม่กระทบต่อค่าไฟฟ้าของประชาชนและมีเชื่อใจว่าจะต้องไม่ส่งผลกระทบต่อระบบไฟฟ้ารองรับการดำเนินการดังกล่าวด้วย

is to evaluate the advantages, disadvantages, and limitations of the implementation in order to use the evaluation results for improvements before considering expanding the implementation in the next phase. Furthermore, in the implementation of the pilot project, it will be necessary to request exemption from or relaxation of the Cabinet resolution regarding the Enhanced Single Buyer (ESB) power industry structure policy, where the power utilities are the sole electricity purchasers, and the NEPC resolution regarding the policy on determining Thailand's electricity tariff structure, which stipulates a uniform tariff rate nationwide (Uniform Tariff).

- NEPC, at its meeting on June 25, 2024, resolved to approve the proposal for the pilot project implementation guidelines, with a target framework not exceeding 2,000 MW, to meet the demand of foreign investors who require electricity from renewable energy or green electricity, which can be verified as originating from actual renewable energy generation sources. This pilot project only applies to Data Center companies with a demand for renewable energy electricity, which must be large-scale investments and do not sell electricity back into the national electricity grid. NEPC assigned MoEN, the Office of the Energy Regulatory Commission (ERC Office), and BOI to jointly prepare the details, criteria, and conditions for the implementation of the pilot project and to submit it to the CEPA for consideration and approval before proceeding with implementation. NEPC also assigned ERC to develop TPA service rates that cover various costs appropriately on a fair basis for electricity users nationwide overall and are consistent with the ongoing UGT service rate proposal.

- Previously, MoEN, the ERC Office, and BOI held meetings to discuss the guidelines for preparing the details, criteria, and conditions for the implementation of the pilot project, and MoEN reported on the progress of the aforementioned implementation at the NEPC meeting on November 26, 2024. Currently, the ERC Office and BOI are in the process of holding further discussions with Data Center investors to support the consideration and determination of the criteria and conditions for the implementation of the pilot project. Furthermore, ERC is in the process of preparing the regulations regarding TPA service rates, which will be utilized in the pilot project going forward.

Extension of contract duration for biomass power plant projects transitioning from Adder to Feed-in Tariff (FiT) scheme.

Background: NEPC, at its meeting on March 11, 2016, resolved to approve guidelines for resolving issues with biomass power plants by allowing biomass projects under the Adder scheme to opt to switch to FiT, but with the condition of reducing the contract duration by 27 to 56 months. Furthermore, after the contract expires, the government may consider extending the contract for a period equal to the number of years that were reduced. The consideration for contract extension must involve a power purchase rate that primarily takes into account public benefit.

Actions taken: NEPC, at its meeting on June 25, 2024, considered the matter of extending the contract duration for biomass power plant projects transitioning from Adder to FiT scheme. The details and resolution are as follows:

- Principles for consideration of contract extension
The consideration for contract extension must be for biomass power plant projects that have transitioned from the Adder to the FiT scheme. The contract extension will be considered for a duration equal to the period that was reduced, as per the NEPC resolution on March 11, 2016 (extendable by 27 – 56 months). The consideration for the aforementioned contract extension

▪ อัตราซื้อไฟฟ้ากรณีการต่ออายุสัญญา โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่เปลี่ยนรูปแบบจาก Adder เป็น FiT ถูกปรับลดอายุสัญญาโครงการลง 27 – 56 เดือน หากภาครัฐพิจารณาให้ต่ออายุสัญญาโครงการตามจำนวนปีที่ถูกปรับลดลง โครงการดังกล่าวจะสามารถผลิตไฟฟ้าขายเข้าระบบเพิ่มได้โดยไม่ต้องมีการลงทุนเครื่องจักรใหม่ เนื่องจากโครงการดังกล่าวได้มีการผลิตไฟฟ้าขายเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation: COD) มาแล้วแต่ยังไม่ครบอายุโครงการ (20 ปี) ตามอายุมาตรฐานของเครื่องจักร/โรงไฟฟ้า จึงอาจทำให้เครื่องจักรและโรงไฟฟ้ายังอยู่ในสภาพที่สามารถดำเนินการได้อย่างมีประสิทธิภาพ ซึ่งหากมีการต่ออายุสัญญาออกไป โรงไฟฟ้าดังกล่าวจะไม่มีความเสี่ยงเรื่องการเงินและการดำเนินธุรกิจ เนื่องจากได้รับการคืนเงินลงทุนโครงการและได้รับผลตอบแทนจากการขายไฟฟ้าตามมาตรการรับซื้อไฟฟ้า FiT ตามที่กำหนดแล้ว ทำให้ภาครัฐสามารถที่จะพิจารณาอัตราซื้อไฟฟ้าที่เหมาะสมที่ทำให้ผู้ประกอบการสามารถดำเนินการได้ และไม่กระทบต่อค่าไฟฟ้าโดยรวมของประเทศ โดยกำหนดอัตราซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FiT สำหรับการต่ออายุสัญญาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่เปลี่ยนรูปแบบจาก Adder เป็น FiT ในอัตราคงที่ 2.28 บาทต่อหน่วย สำหรับกำลังผลิตตามสัญญาทุกขนาดตลอดอายุสัญญาที่เหลือ

▪ กพข. ในการประชุมเมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2567 จึงได้มีมติเห็นชอบให้มีการต่ออายุสัญญาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่เปลี่ยนรูปแบบจาก Adder เป็น FiT จนครบอายุโครงการ 20 ปี ในอัตราซื้อไฟฟ้า 2.28 บาทต่อหน่วย ซึ่งเป็นอัตราซื้อไฟฟ้าที่ไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อค่าไฟฟ้า และอาจช่วยให้ราคาค่าไฟฟ้าในภาพรวมของประเทศถูกลง ซึ่งถือเป็นประโยชน์ต่อประเทศในภาพรวม และมอบหมายให้ กพข. ดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

การปรับเลื่อนกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (SCOD) สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม ตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP2018 Rev.1) ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม)

ความเป็นมา : กพข. ในการประชุมเมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2565 ได้รับทราบแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP2018 Rev.1) ในช่วงปี พ.ศ. 2564 – 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) และได้เห็นชอบหลักการรับซื้อไฟฟ้าและอัตราซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับปี 2565 – 2573 สำหรับกลุ่มที่ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิงในปริมาณรวม 5,203 เมกะวัตต์ ได้แก่ ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) 335 เมกะวัตต์ พลังงานลม 1,500 เมกะวัตต์ พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน 1,000 เมกะวัตต์ และพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน 2,368 เมกะวัตต์ และมอบหมายให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ดำเนินการออกระเบียบและประกาศรับซื้อไฟฟ้า และกำกับดูแลการคัดเลือกตามขั้นตอนต่อไป ทั้งนี้ อาจพิจารณากกพ.ปริมาณเชื้อเพลิงรายปีที่กำหนดไว้ได้ตามสถานการณ์หรือศักยภาพที่เหมาะสม หรือปรับปรุงเงื่อนไขต่าง ๆ (ยกเว้นอัตราซื้อ) ได้ โดยมอบหมายให้ กกพ. พิจารณา

must not affect the electricity costs for the public and is subject to the condition that there must be sufficient electricity system capacity to support the aforementioned operation.

▪ Power purchase rate for contract extensions.

Biomass power plant projects that transitioned from Adder to FiT scheme had their contract duration reduced by 27 – 56 months. If the government considers extending the project contract by the number of years that were reduced, these projects will be able to generate and sell additional electricity to the grid without the need for new machinery investment, as these projects have already commenced commercial operation (COD) but have not yet completed their project lifespan (20 years) in accordance with the standard lifespan of machinery/power plants. Therefore, the machinery and power plants may still be in a condition capable of operating efficiently. If the contract is extended, these power plants will have no financial or business risk as they have already recouped their project investment and received returns from electricity sales under the stipulated FiT power purchase measure, allowing the government to consider a suitable power purchase rate that enables the operators to continue operating and does not affect the country's overall electricity costs. The power purchase rate in the form of FiT for the contract extension of biomass power plant projects transitioning from Adder to FiT scheme is set at a fixed rate of 2.28 Baht per unit for all contract capacities for the entire remaining contract duration.

▪ NEPC, at its meeting on June 25, 2024, therefore resolved to approve the extension of contract duration for biomass power plant projects transitioning from Adder to FiT scheme, until the completion of the 20-year project lifespan, at a power purchase rate of 2.28 Baht per unit. This is a power purchase rate that does not result in an impact on electricity costs and may help lower the country's overall electricity costs, which is considered a benefit to the country overall. NEPC also assigned ERC to proceed with the related matters accordingly.

Rescheduling of the scheduled Commercial Operation Date (SCOD) for wind power generation projects in accordance with the plan to enhance clean energy production under Thailand's Power Development Plan B.E. 2561 – 2580, Revision 1 (PDP2018 Rev.1), during the period 2021 – 2030 (further revised).

Background: The National Energy Policy Council (NEPC), at its meeting on May 6, 2022, acknowledged the plan to increase power generation from clean energy under the Power Development Plan of Thailand B.E. 2561 – 2580, Revision 1 (PDP2018 Rev.1), during the years B.E. 2564 – 2573 (Revised and updated version). The NEPC also approved in principle the power purchase mechanism and the Feed-in Tariff (FiT) rates for renewable energy for the years 2022 – 2030 for the non-fuel cost group, with a total capacity of 5,203 megawatts, comprising: biogas (sewage/waste) 335 MW, wind energy 1,500 MW, ground-mounted solar with energy storage system 1,000 MW, and ground-mounted solar 2,368 MW. The NEPC assigned the Energy Regulatory Commission (ERC) to issue regulations and announcements for power purchase program and to oversee the selection process in accordance with the subsequent steps. The annual fuel quantities specified may be reviewed and adjusted in accordance with the prevailing circumstances or appropriate potential, and other conditions (except for the purchase rates) may be revised, with the Committee on Energy policy Administration (CEPA) assigned to consider such matters.



การดำเนินการ : กบง. ในการประชุมเมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2567 ได้พิจารณาเรื่องการปรับเลื่อนกำหนด SCOD สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมที่ไม่สามารถลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้เนื่องจากได้รับผลกระทบจากศาลปกครองกลางที่มีคำสั่งทุเลาการบังคับตามประกาศสำนักงาน กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FiT ปี 2565 – 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 เฉพาะการคัดเลือกจากพลังงานลมจำนวน 22 ราย ไว้เป็นการชั่วคราว ซึ่งอยู่ระหว่างการพิจารณาอุทธรณ์คำสั่งดังกล่าวต่อศาลปกครองสูงสุด อันทำให้โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมที่ได้รับการคัดเลือกต้องชะลอดำเนินการและส่งผลกระทบต่อกรจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามแผนที่กำหนด โดย กบง. มีมติในกรณีศาลปกครองสูงสุดได้ยกเลิกคำสั่งทุเลาฯ แล้ว จึงเห็นควรให้ปรับเลื่อนกำหนด SCOD โครงการพลังงานลมในรายที่ได้รับผลกระทบดังกล่าว และมอบให้ กกพ. พิจารณาปรับกรอบระยะเวลาเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและปรับเลื่อนกำหนด SCOD สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมที่ได้รับผลกระทบ ให้เหมาะสมกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไปของแต่ละโครงการได้ตามสมควร ทั้งนี้ ไม่ให้เกินกรอบภายในปี 2573 เพื่อให้ไม่กระทบต่อแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดของประเทศที่มีเป้าหมายการลดก๊าซเรือนกระจกของประเทศในปี 2573 ตาม NDC รวมทั้งยังเป็นกลไกสำคัญในการส่งเสริมให้เกิดการจัดหาไฟฟ้าสีเขียว (UGT) และไม่กระทบต่อเสถียรภาพทางด้านราคาไฟฟ้าในระยะยาวของประเทศ

Actions taken : At its meeting on July 31, 2024, the CEPA considered adjusting the SCOD for affected wind power projects that were unable to sign PPAs due to an injunction issued by the Central Administrative Court. The injunction temporarily suspended the enforcement of the OERC's announcement regarding the list of selected power producers under the ERC Regulations on the Procurement of Electricity from Renewable Energy under the Feed-in Tariff Scheme B.E. 2565–2573 for non-fuel cost technology, specifically concerning the selection of 22 wind power producers. The proceedings are currently under appeal before the Supreme Administrative Court, which has resulted in the selected wind power projects having to suspend operations and impacted their ability to achieve Commercial Operation Date (COD) as scheduled. In the light of the aforementioned issues, the CEPA passed a resolution that, in the event the Supreme Administration Court revokes the injunction order, it would be appropriate to adjust and postpone the SCOD for the affected wind power projects. The CEPA also assigned the ERC to consider adjusting the timeframe for entering into power purchase agreements and adjusting the SCOD for the affected wind power project as deemed appropriate to the changing circumstances of each project, provided that it does not exceed the timeframe within 2030. This is to ensure that it does not affect the country's plan to increase power generation from clean energy, which has a national greenhouse gas reduction target in 2030 in accordance with the NDC. It also serves as an important mechanism in promoting the procurement of green electricity (UGT) and does not affect the long-term electricity price stability of the country.

มาตรการอนุรักษ์พลังงาน

แผนการพัฒนการผลิตและการใช้ไฮโดรเจนในภาคพลังงาน ค.ศ. 2025 – 2050

เป็นการขับเคลื่อนและผลักดันให้เกิดการผลิตและการนำไฮโดรเจนไปใช้ใน 3 ภาคส่วน ประกอบด้วยภาคการผลิตไฟฟ้า ภาคอุตสาหกรรม และภาคขนส่ง ประกอบด้วย 4 ยุทธศาสตร์ โดยแต่ละยุทธศาสตร์แบ่งเป็น 3 ช่วง ได้แก่ ระยะสั้น (ค.ศ. 2025 - 2030) ระยะกลาง (ค.ศ. 2031 - 2040) และระยะยาว (ค.ศ. 2041 - 2050) โดยแผนดังกล่าว มีรายละเอียดดังนี้

ยุทธศาสตร์ที่ 1 พัฒนาตลาดและสร้างแรงจูงใจให้กับผู้ใช้ เพื่อส่งเสริมการใช้ไฮโดรเจนสำหรับกลุ่มเป้าหมาย (โรงไฟฟ้า โรงงานอุตสาหกรรม และยานยนต์) ทดแทนการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล ด้วยการพัฒนาโครงการนำร่อง มาตรการสนับสนุนด้านการเงินและการลงทุนสำหรับกลุ่มผู้ใช้ พัฒนากลไกการมีค่าการพิจารณาเกณฑ์การปล่อย GHG โดยระยะสั้น ค.ศ. 2025 - 2030 เป็นช่วงของการเตรียมพร้อม ระยะกลาง ค.ศ. 2031 - 2040 เป็นช่วงของการเริ่มต้นพัฒนาตลาดผู้ใช้ในเชิงพาณิชย์ และระยะยาว ค.ศ. 2041 - 2050 เป็นช่วงของการสนับสนุนให้เกิดการเติบโตของตลาดอย่างยั่งยืน

ยุทธศาสตร์ที่ 2 ส่งเสริมการวิจัยและพัฒนาอุตสาหกรรม เพื่อสนับสนุนให้เกิดการผลิตไฮโดรเจนในประเทศ ลดการพึ่งพาการนำเข้าด้วยการส่งเสริมการวิจัยและพัฒนาแบบบูรณาการใหม่ มาตรการสนับสนุนด้านการเงินและการลงทุนสำหรับผู้ประกอบการและพัฒนาตลาดและกลไกการซื้อขายคาร์บอน โดยระยะสั้น เป็นช่วงของการวิจัยและพัฒนา ระยะกลาง เป็นช่วงของการสร้างขีดความสามารถในการแข่งขันให้แก่ผู้ประกอบการไฮโดรเจนในประเทศ และระยะยาว เป็นช่วงของการมุ่งสู่ความยั่งยืน

ยุทธศาสตร์ที่ 3 พัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน เพื่อเตรียมความพร้อมด้านโครงสร้างพื้นฐาน รองรับการผลิต การจัดเก็บ การขนส่ง การใช้ไฮโดรเจนในภาคพลังงาน รวมถึงการซื้อขายไฮโดรเจนระหว่างประเทศ ด้วยการพัฒนาโครงข่ายระบบท่อสำหรับเชื้อเพลิงผสม พัฒนาระบบจัดเก็บ ขนส่ง และสถานีเติมไฮโดรเจน พัฒนาโครงสร้างพื้นฐานรองรับเทคโนโลยีไฮโดรเจน และแอมโมเนีย หน่วยงานหลักที่รับผิดชอบและรอบเวลาการดำเนินงานโดยระยะสั้นเป็นช่วงของการเตรียมความพร้อมระยะกลางเป็นช่วงของการพัฒนาระบบรองรับตลาดเชิงพาณิชย์ และระยะยาวเป็นช่วงของการขยายโครงสร้างพื้นฐานรองรับตลาดใหม่

ยุทธศาสตร์ที่ 4 ปรับปรุงกฎระเบียบและมาตรฐาน เพื่อเตรียมความพร้อมด้านกฎหมาย มาตรฐาน และข้อกำหนดต่าง ๆ รองรับการจัดหาและการใช้งานไฮโดรเจนตลอดห่วงโซ่คุณค่า โดยระยะสั้นเป็นช่วงของการเตรียมความพร้อม จำเป็นต้องเตรียมการด้านกฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานต่าง ๆ รองรับการใช้ในเชิงพาณิชย์ให้ครอบคลุมการดำเนินการในทุกขั้นตอน ตั้งแต่การผลิต การจัดเก็บ การขนส่ง ไปจนถึงการใช้งาน ระยะกลางและระยะยาวเป็นช่วงของการติดตาม ประเมิน และปรับปรุง โดยเป็นช่วงของการเติบโตของตลาดผู้ใช้ไฮโดรเจนสำหรับภาคพลังงาน ในระยะกลางและระยะยาว อาจมีการพัฒนาแบบบูรณาการและเทคโนโลยีใหม่ ทำให้ต้องมีการศึกษา ติดตาม และทบทวนกฎหมายระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้องเป็นระยะ

ทั้งนี้ การดำเนินงานในระยะสั้นจะขับเคลื่อนโดยแผนปฏิบัติการการพัฒนการผลิตและการใช้ไฮโดรเจนในภาคพลังงานระยะสั้น ค.ศ. 2025 - 2030 ซึ่งเป็นการเตรียมความพร้อมและผลักดันให้เกิดการผลิต การจัดหา การขนส่ง การจัดเก็บ และการใช้ตลอดทั้งห่วงโซ่คุณค่าของไฮโดรเจนในเชิงพาณิชย์สำหรับประเทศไทย ภายในปี ค.ศ. 2030 โดยการนำไฮโดรเจนไปใช้ทั้ง 3 ภาคส่วน ประกอบด้วยภาคการผลิตไฟฟ้า ภาคอุตสาหกรรม และภาคขนส่ง

Energy conservation measures

Development Plan for Hydrogen Production and Utilization in the Energy Sector 2025 – 2050

It aims to drive and promote the production and utilization of hydrogen in three sectors: the power generation sector, the industrial sector, and the transportation sector. It comprises 4 strategies, with each strategy divided into three phases: Short-term (2025 - 2030), Medium-term (2031 - 2040), and Long-term (2041 - 2050). The aforementioned plan is detailed below.

Strategy 1: Develop the market and create incentives for users to promote the use of hydrogen among target groups (power plants, industrial factories, and vehicles), replacing the use of fossil fuels. This will be achieved through the development of pilot projects, financial and investment support measures for user groups, and the development of a pricing mechanism in compliance with GHG emission criteria. The Short-term phase (2025 - 2030) focuses on preparation, the Medium-term phase (2031 - 2040) focuses on initiating commercial user market development, and the Long-term phase (2041 - 2050) focuses on supporting sustainable market growth.

Strategy 2: Promoting Research and Industrial Development to support domestic hydrogen production and reduce reliance on imports. This will be achieved through promoting research and development of new business models, providing financial and investment support measures for entrepreneurs, and developing the carbon market and trading mechanisms. The Short-term phase focuses on research and development, the Medium-term phase focuses on building competitiveness for domestic hydrogen entrepreneurs, and the Long-term phase focuses on moving towards sustainability.

Strategy 3: Develop infrastructure to prepare for supporting the growth of industries related to the production, storage, transportation, and utilization of hydrogen in the energy sector, including cross-border hydrogen trading. This will be achieved through the development of pipeline networks for blended fuels, development of storage and transportation systems, and hydrogen refueling stations, and development of infrastructure supporting hydrogen and ammonia technologies. The Short-term phase focuses on preparation, the Medium-term phase focuses on developing systems to support the commercial market, and the Long-term phase focuses on expanding infrastructure to support new markets.

Strategy 4: Revise Regulations and Standards to prepare legal framework standards, and various requirements supporting the sourcing and utilization of hydrogen throughout the value chain. The Short-term phase is the preparation phase, where it is necessary to prepare laws, regulations, and various standards to support commercial use, covering all operational stages from production, storage, and transportation to utilization. The Medium-term and Long-term phases are for monitoring, evaluating, and revising, as these periods will see growth in the hydrogen user market for the energy sector. The potential development of new business models and technologies will necessitate periodic study, monitoring, and review of related laws, regulations, and standards.

In this regard, the implementation in the short term will be driven by the Short-Term Action Plan for Hydrogen Production and Utilization Development in the Energy Sector 2025 – 2030. This plan involves preparing and driving the realization of production, sourcing, transportation, storage, and utilization throughout the commercial hydrogen value chain for Thailand by 2030, through the utilization of hydrogen in all three sectors: the power generation sector, the industrial sector, and the transportation sector.

ผลการดำเนินโครงการ ปี 2567

Project performance results for 2024

โครงการศึกษาความเหมาะสมและความเป็นไปได้ ในการใช้ค่าไฟฟ้าแบบพลวัต (Dynamic Pricing) เพื่อการอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้า

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ศึกษาความเหมาะสมและความเป็นไปได้ Dynamic Pricing เพื่อการอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้า ร่วมกับมหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ (มจพ.) โดยสรุปรายละเอียดผลการศึกษาดังนี้

การพัฒนาอัตราค่าไฟฟ้าแบบพลวัตสำหรับการอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้าในประเทศไทยเป็นสิ่งจำเป็นเพื่อรองรับการเติบโตของยานยนต์ไฟฟ้าและการใช้งานพลังงานที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น เนื่องจากความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าจากการอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้า มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นอย่างรวดเร็ว การจัดการการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพจึงเป็นสิ่งสำคัญ การเลือกโมเดลที่เหมาะสมต้องพิจารณาจากผลกระทบต่อโครงข่ายไฟฟ้า ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน และพฤติกรรมของผู้ใช้งาน ทั้งในส่วนของ การอัดประจุส่วนบุคคล (บ้านอยู่อาศัย) และสถานีอัดประจุสาธารณะ

วัตถุประสงค์ในการพัฒนาอัตราค่าไฟฟ้าแบบพลวัตที่เหมาะสมสำหรับประเทศไทย

- **เพิ่มประสิทธิภาพการจัดการพลังงาน:** เพื่อให้การใช้งานพลังงานไฟฟ้ามีความสอดคล้องกับความต้องการในแต่ละช่วงเวลา ลด peak load และกระจายการใช้งานไปยังช่วงเวลาที่เหมาะสม
- **สร้างแรงจูงใจให้ผู้ใช้ยานยนต์ไฟฟ้าปรับเปลี่ยนพฤติกรรม:** ส่งเสริมให้ผู้ใช้ยานยนต์ไฟฟ้าเลือกอัดประจุในช่วงเวลาที่มีค่าไฟฟ้าต่ำ ช่วยลดภาระโหลดในช่วงที่มีการใช้งานสูง
- **เสริมสร้างเสถียรภาพให้กับโครงข่ายไฟฟ้า:** ลดความเสี่ยงจากการโอเวอร์โหลดและเพิ่มความสามารถในการรองรับการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น
- **สนับสนุนการใช้พลังงานหมุนเวียน:** เพิ่มการใช้พลังงานหมุนเวียนในช่วงที่มีการผลิตสูงและราคาต่ำ เพื่อสร้างความยั่งยืนในการจัดการพลังงาน

แนวทางการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าแบบพลวัต (Dynamic Pricing) สำหรับการอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้า (Electric Vehicle: EV) สามารถแบ่งออกได้เป็น 3 ขั้นตอนหลัก ดังนี้

Study project on the suitability and feasibility of implementing dynamic pricing for electric vehicle charging

The Energy Policy and Planning Office (EPPO), in collaboration with King Mongkut's University of Technology North Bangkok (KMUTNB), is studying the suitability and feasibility of Dynamic Pricing for electric vehicle charging. The details of the study results can be summarized as follows:

The development of dynamic electricity rates for electric vehicle charging in Thailand is necessary to accommodate the growth of electric vehicles and promote more efficient energy consumption. As the demand for electricity consumption from electric vehicle charging is rapidly increasing, managing energy consumption efficiently is crucial. The selection of an appropriate model must consider the impact on the power grid, energy efficiency, and user behavior, encompassing both private charging (residential) and public charging stations.

Objectives for developing suitable dynamic electricity rates for thailand

- **Enhance energy management efficiency:** To ensure electricity consumption aligns with demand during different time periods, reduce peak load, and distribute electricity consumption to appropriate time periods.
- **Incentivize users to change behavior:** To encourage users to charge during off-peak hours when electricity rates are lower, helping to reduce the load during peak demand periods.
- **Enhance power grid stability:** Minimize the risk of overloading and improve the system's ability to support the growing adoption of electric vehicles.
- **Support renewable energy utilization:** Enhance the utilization of renewable energy during periods of high generation and low prices to foster sustainable energy management.

Guidelines for Determining Dynamic Electricity Rates (Dynamic Pricing) for Electric Vehicle (EV) Charging can be divided into 3 main steps as follows:

01

การกำหนดประเภทของราคา (ราคาจะแปรผันตามเวลา)

Price type definition (Price varies with time)



ราคาแบ่งตามเวลา Price-profile-based

- การแบ่งช่วงเวลาแบบละเอียด
Fine-grained time segmentation
- การแบ่งช่วงเวลาแบบหยาบ
Coarse-grained time segmentation
- ทุก ๆ 5 นาที - 1 ชั่วโมง
Every 5 minutes - 1 hour
- มากกว่า 1 ชั่วโมง
More than 1 hour



ราคาแบ่งตามช่วงเวลา Session-based

02

การกำหนดรูปแบบการดำเนินการ Defining operational models



การวางแผนกำหนดราคา ล่วงหน้า (แบบออฟไลน์)

Price planning In advance (offline)



การประมวลผลราคา ในระยะเวลานั้น ๆ (แบบออนไลน์)

Short-term price processing
(online)

03

การกำหนดปัจจัยความยืดหยุ่นในการปรับราคา Defining flexible factors for price adjustment



เปลี่ยนแปลงตามตารางเวลา (Schedule) ในการอัดประจุ

Changes according to the charging schedule



เปลี่ยนแปลงตามปริมาณพลังงานไฟฟ้า (Energy) ในการอัดประจุ

Changes according to the amount of electricity
(Energy) for charging



เปลี่ยนแปลงตามระยะเวลา (Duration) ในการอัดประจุ

Changes according to the charging duration



เปลี่ยนแปลงตามพื้นที่การให้บริการ (Location) ในการอัดประจุ

Changes according to the service area (Location) for charging



เปลี่ยนแปลงจากการใช้งานแบตเตอรี่ (Battery Utilization)

Changes based on battery utilization (supplying electricity
to the grid or other activities)

การออกแบบฟังก์ชันราคาที่เหมาะสมกับประเทศไทย

การนำอัตราค่าไฟฟ้าแบบพลวัตมาใช้ในการจัดการพลังงานไฟฟ้าสำหรับการอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้าในประเทศไทย มีศักยภาพสูงในการลดภาระโหลดไฟฟ้า กระตุ้นให้ผู้ใช้ปรับพฤติกรรมการใช้พลังงานและเสริมเสถียรภาพของโครงข่ายไฟฟ้า โดยการออกแบบโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าแบบพลวัตมีหลายรูปแบบ (Tier Pricing) เพื่อเพิ่มทางเลือกให้ผู้ใช้และเพิ่มความยืดหยุ่นให้กับการใช้ไฟฟ้า ได้แก่

1. **Fixed Rate** เป็นการกำหนดราคาคงที่ตลอดช่วงเวลาเพื่อเป็นทางเลือกให้กับผู้ใช้ที่ต้องการเสถียรภาพของราคา

2. **Multi-Session Time-of-Use (TOU)** เป็นการกำหนดราคาตามช่วงเวลา ได้แก่ Peak, Off-peak, Shoulder และ Valley เพื่อจูงใจให้ผู้ใช้เปลี่ยนการใช้ไฟฟ้าไปช่วงที่ต้นทุนต่ำ เช่น การอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้าในช่วงกลางคืน

3. **Week-Ahead Pricing** เป็นการกำหนดราคาล่วงหน้า 1 สัปดาห์ ช่วยให้ผู้ใช้สามารถวางแผนการใช้พลังงานล่วงหน้าเพิ่มความยืดหยุ่นในการจัดการโหลดไฟฟ้า

4. **Day-Ahead Pricing** เป็นการกำหนดราคาล่วงหน้า 1 วัน เพื่อให้สอดคล้องกับความต้องการใช้ไฟฟ้าในวันถัดไป ช่วยลดภาระโหลดและเสริมเสถียรภาพของระบบ

5. **Intraday Pricing** เป็นการปรับราคาเป็นระยะในวันเดียวกัน (ทุก 3 – 4 ชั่วโมง) เพื่อตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงของภาระโหลดในแต่ละช่วงเวลา เพิ่มความยืดหยุ่นในการจัดการการใช้ไฟฟ้า

ระยะสั้น

▪ **รูปแบบที่เหมาะสม** การทดลองใช้งานอัตราค่าไฟฟ้าแบบ TOU แบบ Multi-session และ/หรือการใช้งานแบบอัตราค่าไฟฟ้าสูงวิกฤต (Critical Peak Pricing: CPP) สำหรับการอัดประจุส่วนบุคคลและสถานีสาธารณะในพื้นที่นำร่อง

▪ ช่วยกระจายโหลดที่เกิดจากการอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้าและลดความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยมีความยืดหยุ่นสูงและง่ายต่อการปรับตัวของผู้ใช้งาน

ระยะกลาง

▪ **รูปแบบที่เหมาะสม** หากผลการตอบรับสำหรับการใช้งานแบบ Tier Pricing ที่มีหลายระดับประกอบด้วย TOU แบบ Multi-session และ/หรือ CPP อยู่ในเกณฑ์ที่ดี ควรจะมีการขยายผลการใช้งานแบบ TOU Multi-session และ/หรือ CPP ให้เป็นไปในลักษณะปรับตัวได้ กล่าวคือ อาจจะมีการปรับระยะเวลาและราคาในแต่ละเวลาให้มีความสอดคล้องกับลักษณะการใช้ไฟฟ้ามากยิ่งขึ้น (Load Profile) อย่างไรก็ตาม ควรจะมีรูปแบบการใช้อัตราแบบคงที่ (Fixed Rate) สำหรับผู้ใช้งานยานยนต์ไฟฟ้าที่ต้องการความเสถียรภาพด้านราคาคงคู่ไปกับการกำหนดราคาแบบ Adaptive TOU สำหรับลูกค้าที่ต้องการประหยัดค่าใช้จ่ายในการอัดประจุและใช้ประโยชน์จากช่วงระยะเวลามีอัตราค่าไฟฟ้าต่ำในการอัดประจุ นอกจากนี้ ในระหว่างนี้ควรจะมีการจัดทำนำร่องใช้อัตราค่าไฟฟ้าแบบพลวัตแบบ Week-ahead/Day-Ahead Pricing และ Intraday Pricing เพื่อตอบสนองกลไกด้านการผลิตไฟฟ้า โดยเฉพาะอย่างยิ่งการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและความสามารถในการรองรับโหลดโปรไฟล์มากยิ่งขึ้น

▪ รูปแบบอัตราค่าไฟฟ้าแบบพลวัตแบบ TOU Multi-session ช่วยจัดการโหลดสูงสุดได้อย่างดี ในขณะที่ Day-Ahead Pricing ช่วยปรับราคาได้ตามความต้องการล่วงหน้า

ระยะยาว

▪ **รูปแบบที่เหมาะสม** เป็นการผสมผสานกันระหว่างอัตราค่าไฟฟ้าแบบคงที่และอัตราค่าไฟฟ้าแบบอื่น ๆ ซึ่งประกอบด้วย TOU/CPP/Week/Day-Ahead/Intraday Pricing สำหรับการอัดประจุส่วนบุคคลและสถานีสาธารณะ

▪ เพิ่มทางเลือกให้กับผู้ใช้งานยานยนต์ไฟฟ้าที่มีพฤติกรรมใช้งานที่แตกต่างกันออกไปและทำให้การไฟฟ้าสามารถปรับปรุงค่าตัวประกอบโหลด (Load Factor) ของ Load Profile ดีขึ้น รวมทั้งรองรับการใช้งานพลังงานหมุนเวียนที่มีแนวโน้มมากยิ่งขึ้นให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ

Designing a Pricing Function Suitable for Thailand

The application of dynamic electricity rates in managing electricity for electric vehicle charging in Thailand has high potential in reducing the electricity load burden, stimulating users to adjust energy consumption behavior, and enhancing the stability of the power grid. The design of dynamic electricity rate structures can take various forms (Tier Pricing) to increase options for users and enhance flexibility for the power utilities, including:

1. **Fixed Rate** This involves setting a constant price throughout the period to serve as an option for users who prefer price stability.

2. **Multi-Session Time-of-Use (TOU)** This involves setting prices in accordance with time periods, namely Peak, Off-peak, Shoulder, and Valley, to incentivize users to shift electricity consumption to periods of low cost, such as charging electric vehicles during the night.

3. **Week-Ahead Pricing** This involves setting prices 1 week in advance, which helps users to plan their energy consumption ahead of time and increases flexibility in managing electricity load.

4. **Day-Ahead Pricing** This involves setting prices 1 day in advance to align with electricity demand on the following day, helping to reduce load burden and enhance system stability.

5. **Intraday Pricing** This involves adjusting prices periodically within the same day (every 3 – 4 hours) to respond to changes in load burden during different time periods, increasing flexibility in managing electricity consumption.

Short term

▪ **Suitable Model (s):** Piloting Multi-session Time-of-Use (TOU) electricity rates and/or Critical Peak Pricing (CPP) for private charging and public charging stations in pilot areas.

▪ This effectively distributes the load from electric vehicle charging and reduces peak electricity demand, while providing high flexibility and ease of adaption for users.

Medium term

▪ **Suitable Model (s):** If the feedback for the utilization of multi-level Tier Pricing, including Multi-session TOU and/or CPP, is satisfactory, the implementation of Multi-session TOU and/or CPP should be expanded in an adaptive manner. This means that the time periods and prices in each period may be adjusted to better align with electricity consumption characteristics (Load Profile). However, there should be a Fixed Rate option for electric vehicle users who prefer price stability, alongside the implementation of Adaptive TOU pricing for customers who want to save on charging costs and take advantage of periods with low electricity rates for charging. Furthermore, during this period, pilot implementation of dynamic electricity rates like Week-ahead/Day-Ahead Pricing and Intraday Pricing should be conducted to respond to power generation mechanisms, especially power generation from renewable energy and to better accommodate load profiles.

▪ The Multi-session TOU dynamic electricity rate model helps manage peak load effectively, while Day-Ahead Pricing allows for price adjustments based on forecasted demand.

Long term

▪ **Suitable Model (s):** This is a hybrid model combining a fixed electricity rate with other electricity pricing models, such as TOU, CPP, Week/Day-Ahead, and Intraday Pricing, for both personal charging and public charging stations.

▪ To enhance options for electric vehicle users with diverse consumption patterns and enable the power utility to improve the load factor of its load profile, while also efficiently accommodating the increasing integration of renewable energy sources.

ตัวอย่างอัตราค่าไฟฟ้าแบบ Dynamic Pricing Example of Dynamic Pricing electricity rates

ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า / Electricity Rate Type	ภาพตัวอย่าง Sample Image	ประเภทการกำหนดราคา Pricing Types	รูปแบบการกำหนดราคา Pricing model	ปัจจัยความยืดหยุ่น Flexibility Factors
⌚ อัตราค่าไฟฟ้าตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use Tariff: TOU Tariff) ราคาจะแตกต่างกันไปตามช่วงเวลาของวัน สัปดาห์ หรือฤดูกาล โดยจะทราบล่วงหน้าหรือตามกำหนดเวลาที่กำหนด Dynamic pricing: Prices fluctuate based on predetermined factors such as time of day, day of the week, or season. These changes follow a set schedule or are announced in advance.		Session-based	แบบ Offline	—
⚡ อัตราค่าไฟฟ้าช่วงวิกฤต/แปรผัน (Critical peak pricing/Variable peak pricing) ราคาส่วนใหญ่มักจะคงที่แต่จะเพิ่มขึ้นในช่วงที่มีการใช้งานสูงสุด โดยจะได้รับการแจ้งเตือนล่วงหน้า Time-of-use pricing: Prices are generally stable but increase during known peak usage periods. Customers are informed of these higher-cost time slots ahead of time.		Session-based	แบบ Offline	—
📊 อัตราค่าไฟฟ้าแบบ ณ เวลาปัจจุบัน (Real-time pricing, RTP) ราคาจะแปรผันไปตามเวลา เช่น ทุกชั่วโมง เพื่อสะท้อนถึงต้นทุนการผลิตไฟฟ้า ระบบหรือระบบจำหน่ายที่แท้จริงที่เปลี่ยนแปลงไปตามเวลา Real-time pricing: Prices change frequently, often hourly, to reflect the current costs of electricity generation, transmission, and distribution. This model closely aligns with the actual expenses of providing power at any given moment.		Price-profile-based	แบบ Online	ปรับได้หลากหลาย อาทิ Wide adjustable range, Schedule/Energy/ Location/Duration ปรับได้หลากหลาย อาทิ Wide adjustable range, Schedule/Energy/ Location/Duration

โครงการศึกษาการกำหนดรูปแบบและโครงสร้างราคาและการพัฒนากลไกบริหารจัดการการซื้อขาย RECs

ที่ปรึกษามหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ (มก.) ได้ศึกษาบทเรียนจากกรณีศึกษาในต่างประเทศในประเด็นเกี่ยวกับแนวโน้มด้านการตลาดและราคา RECs รวมถึงผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงราคา RECs สามารถสรุปประเด็นได้ดังนี้

- 1) แม้ว่าราคา RECs ที่สูงจะส่งผลดีต่อธุรกิจ RE แต่อาจเป็นอุปสรรคต่อการแข่งขัน
- 2) ต้นทุนของ RECs ภายใต้มาตรการภาคบังคับจะถูกผันถ่ายไปสู่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ไม่ต่างจาก FIT
- 3) ความพยายามกำหนดทิศทางในการส่งเสริมภายใต้กลไก RECs เป็นเหตุให้เกิดความซับซ้อนและลดประสิทธิภาพของตลาด
- 4) ราคา RECs ในตลาดภาคสมัครใจมักบ่งบอกถึงดุลยภาพของตลาดที่แท้จริง
- 5) การผสานรวมตลาดภาคบังคับเข้ากับภาคสมัครใจจำเป็นต้องมีการติดตามกำกับดูแลใกล้ชิด
- 6) Ceiling price มีวัตถุประสงค์ในการจำกัดผลกระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้าจากมาตรการภาคบังคับ
- 7) Floor price มีวัตถุประสงค์เพื่อรักษาผลประโยชน์ของผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง
- 8) Leading price มีวัตถุประสงค์สร้างเสถียรภาพของตลาด ณ ราคาเป้าหมาย
- 9) ข้อมูลรายละเอียดสำหรับการประเมินและติดตามมีความสำคัญต่อการยอมรับ RECs ของตลาด
- 10) การบูรณาการมาตรฐานสากลช่วยให้เกิดการยอมรับได้โดยเร็ว (Quick win)
- 11) Additionality คือปัจจัยสำคัญสำหรับการแบ่งแยกระดับ (Class) ของ RECs

มก. ได้นำเสนอทางเลือกในการกำหนดราคา RECs ภายใต้

3 มุมมอง

- 1) มุมมองเชิงเศรษฐศาสตร์ (มูลค่าผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมของ RECs)
- 2) มุมมองเชิงต้นทุน (ต้นทุนของ RECs)
- 3) มุมมองเชิงตลาด (อรรถประโยชน์ของ RECs)

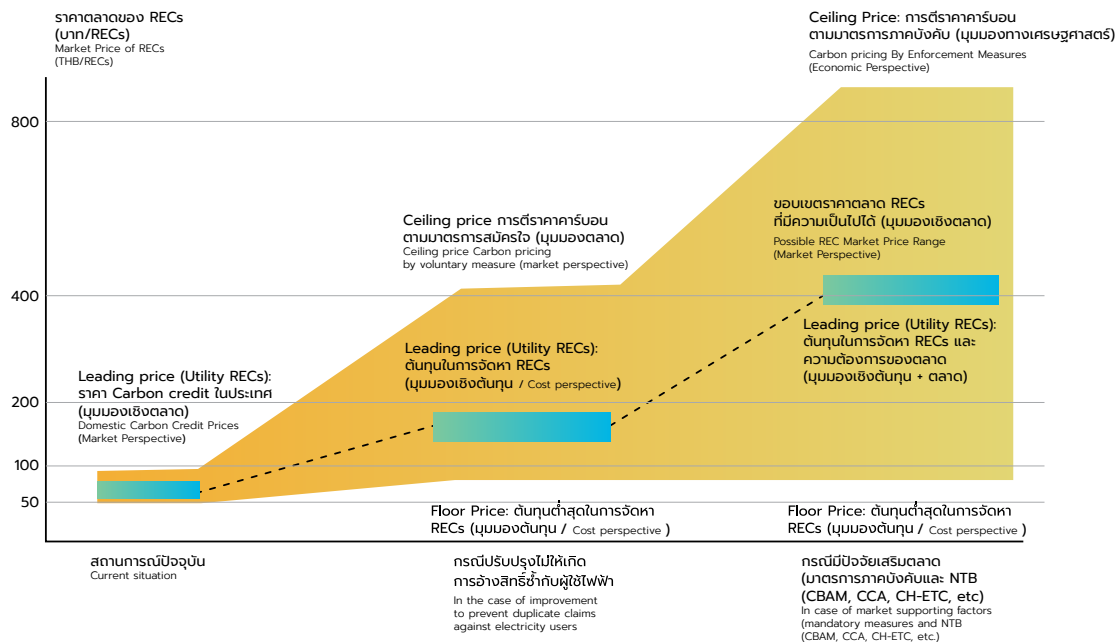
Study project on the Design of Pricing Models and Structures and the Development of Management Mechanisms for RECs Trading

The consultants from Kasetsart University (KU) have studied lessons learned from international case studies regarding policy approaches on RECs marketing and pricing, as well as the impacts resulting from changes in RECs prices. The key points can be summarized as follows

- 1) Although high RECs prices are beneficial for RE businesses, they may pose obstacles to competition.
- 2) The costs of RECs under mandatory measures will be transferred to electricity consumers, similar to the FIT mechanism.
- 3) The efforts to determine the direction of the promotion under the RECs mechanism have led to increased complexity and reduced market efficiency.
- 4) The RECs prices in the voluntary market often signify the true market equilibrium.
- 5) The integration of the mandatory and voluntary markets requires close monitoring and supervision.
- 6) The purpose of the ceiling price is to limit the impact on electricity consumers from mandatory measures.
- 7) The purpose of the floor price is to protect the interests of stakeholders.
- 8) The purpose of the leading price is to create stability in the market at the target price level.
- 9) Detailed data for evaluation and monitoring is crucial for the market acceptance of RECs.
- 10) The integration of international standards can facilitate quick acceptance.
- 11) Additionality is a factor for differentiating the class or level of RECs.

Kasetsart University (KU) has presented pricing options for RECs under 3 perspectives.

- 1) The economic perspective (the environmental impact value of RECs)
- 2) Cost perspective (cost of RECs)
- 3) Market perspective (utility of RECs)



มก. ได้เสนอประเด็นที่อาจเป็นอุปสรรคของมาตรฐานใบรับรองพลังงานหมุนเวียนระหว่างประเทศ International Renewable Energy Certificate (I-RECs) และแนวทางการพัฒนามาตรฐานการรับรอง RECs ของประเทศไทย โดยนำเสนอว่า เนื่องจากมาตรฐาน I-RECs เป็นสิ่งที่สร้างและพัฒนาขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์ในการวางกรอบแนวทางดำเนินการกลไกการติดตามคุณลักษณะอย่างเป็นระบบ เพื่อให้ผู้รับบริการได้รับผลิตภัณฑ์ที่มีคุณภาพ มีความน่าเชื่อถือ เป็นที่ยอมรับในระดับสากล มาตรฐาน I-RECs จึงมีลักษณะเป็นเครื่องมือและกลไกสำหรับการใช้ในการติดตามคุณลักษณะแบบมาตรฐาน (Standardized) ซึ่งมีความยืดหยุ่นเพียงพอในการปรับเปลี่ยนให้เข้ากับการดำเนินการในประเทศหรือภูมิภาคต่าง ๆ ดังนั้นจึงพิจารณาได้ว่าไม่มีข้อจำกัดหรือเงื่อนไขของมาตรฐาน I-REC ใดที่เป็นอุปสรรคต่อการประยุกต์ใช้กลไก RECs ในประเทศไทยอย่างเป็นนัยสำคัญ

อย่างไรก็ดี จากการวิเคราะห์ข้อกำหนดและเงื่อนไข รวมถึงบริบทของประเทศไทย การประยุกต์ใช้มาตรฐาน I-REC สำหรับกลไก RECs ในประเทศไทย อาจมีข้อด้อยบางประการ ซึ่งสามารถจำแนกเป็น 2 ประเภท

- 1) ข้อด้อยเนื่องจากข้อกำหนด เงื่อนไข ภายใต้มาตรฐานหรือธรรมชาติของการดำเนินงานกิจกรรม I-REC
- 2) ข้อด้อยเนื่องจากบริบทที่อาจลดทอนประสิทธิภาพในการใช้งานใบรับรองฯ

นอกจากนี้ มก. ยังได้ออกแบบระบบฐานข้อมูลและกลไกกำกับติดตาม RECs รวมถึงพัฒนาด้านระบบฐานข้อมูลและกลไกกำกับติดตาม RECs ด้วย

มาตรการลดการใช้พลังงานในภาครัฐ

ตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม 2566 ได้เห็นชอบให้หน่วยงานภาครัฐดำเนินการตามมาตรการลดการใช้พลังงานในหน่วยงานภาครัฐอย่างต่อเนื่อง ตามแนวทางที่คณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 22 มีนาคม 2565 ได้มีมติเห็นชอบไว้ โดยกำหนดเป้าหมายให้หน่วยงานภาครัฐลดการใช้พลังงานร้อยละ 20 พร้อมทั้งให้รายงานผลการดำเนินการในเว็บไซต์ www.e-report.energy.go.th เป็นประจำทุกเดือน แล้วให้กระทรวงพลังงาน โดย สนพ. ทำหน้าที่กำกับดูแลและรวบรวมข้อมูลในภาพรวมเสนอนายกรัฐมนตรีเป็นประจำทุก 6 เดือน (เดือนตุลาคม - มีนาคม และเดือนเมษายน - กันยายน)

Kasetsart University has proposed potential obstacles to the I-RECs standard and approaches for developing Thailand's RECs certification standard. They presented that, since the I-RECs standard was created and developed with the objective of establishing a systematic framework for tracking attributes, to ensure that service recipients receive reliable, high-quality, and internationally recognized products the I-RECs standard is characterized as a standardized tool and mechanism for attribute tracking. It is sufficiently flexible to adapt to operations in various countries or regions. Therefore, it can be considered that there are no requirements or conditions of the I-REC standard that significantly hinder the application of the RECs mechanism in Thailand.

However, based on the analysis of requirements and conditions, as well as the context of Thailand, the application of the I-REC standard for the RECs mechanism in Thailand may have certain disadvantages, which can be classified into two categories:

- (1) Disadvantages due to requirements, conditions under the standard, or the nature of I-REC operational activities.
- (2) Disadvantages due to contextual factors that may reduce the efficiency of using the certificates.

Furthermore, Kasetsart University has also designed a database system and monitoring mechanism for RECs, as well as developed a prototype of the database system and monitoring mechanism for RECs.

Energy Utilization Index (EUI) Reduction Measures for the Government Sector

According to the Cabinet resolution on July 18, 2023, approval was given for government agencies to continue implementing energy reduction measures in government agencies, in line with the guidelines approved by the Cabinet resolution on March 22, 2022. The target has been set for government agencies to reduce energy consumption by 20 percent. Additionally, agencies are required to report their implementation results on a monthly basis via the website www.e-report.energy.go.th. The Ministry of Energy,

ของทุกปี) โดยการรายงานผลการลดการใช้พลังงานในภาครัฐจะแบ่งเป็น 2 ครั้ง ดังนี้

1. ผลการดำเนินงานตามมาตรการลดการใช้พลังงานในหน่วยงานภาครัฐ ปีงบประมาณ 2567 ระหว่างเดือนตุลาคม 2566 - มีนาคม 2567 เรียบร้อยแล้ว โดยหน่วยงานทั้งหมด 9,105 หน่วยงาน มีผลการดำเนินการดังนี้

- 1) ด้านไฟฟ้ามีหน่วยงานที่รายงานการใช้ไฟฟ้าครบถ้วนทั้ง 6 เดือน จำนวน 4,286 หน่วยงาน สามารถลดการใช้ไฟฟ้าได้มากกว่าร้อยละ 20 จำนวน 3,450 หน่วยงาน (คิดเป็นร้อยละ 80 ของหน่วยงานที่รายงานข้อมูลครบถ้วน)
- 2) ด้านน้ำมันมีหน่วยงานที่รายงานการใช้น้ำมันครบถ้วนทั้ง 6 เดือน จำนวน 4,210 หน่วยงาน สามารถลดการใช้น้ำมันได้มากกว่าร้อยละ 20 จำนวน 2,552 หน่วยงาน (คิดเป็นร้อยละ 61 ของหน่วยงานที่รายงานข้อมูลครบถ้วน)

โดยเมื่อเปรียบเทียบการใช้พลังงานของหน่วยงานภาครัฐในช่วงเวลาเดียวกันของปี 2566 พบว่า ในปี 2567 มีปริมาณการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 68,963,646 หน่วย (kWh) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2566 ทั้งนี้ เป็นผลมาจากสภาพอากาศของปี 2567 มีอุณหภูมิสูงกว่าในปีที่ผ่านมา ทำให้มีการใช้ไฟฟ้าในระบบปรับอากาศเพิ่มสูงขึ้น ในขณะที่มีปริมาณการใช้น้ำมันลดลง 1,710,323 ลิตร หรือลดลงร้อยละ 3.0 โดยคิดเป็นเงินที่ประหยัดได้ประมาณ 60 ล้านบาท (ที่ราคาน้ำมัน 35 บาท/ลิตร) ซึ่งสามารถลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO₂) ได้ 4,614 ตัน (ลดน้ำมัน 1 ลิตร ช่วยลด CO₂ ได้ 2.698 กิโลกรัม)

2. ผลการดำเนินงานตามมาตรการลดการใช้พลังงานในหน่วยงานภาครัฐ ปีงบประมาณ 2567 ระหว่างเดือนเมษายน 2567 - กันยายน 2567 เรียบร้อยแล้ว โดยหน่วยงานทั้งหมด 9,105 หน่วยงาน มีผลการดำเนินการดังนี้

- 1) ด้านไฟฟ้ามีหน่วยงานที่รายงานการใช้ไฟฟ้าครบถ้วนทั้ง 6 เดือน จำนวน 5,264 หน่วยงาน สามารถลดการใช้ไฟฟ้าได้มากกว่าร้อยละ 20 จำนวน 3,882 หน่วยงาน (คิดเป็นร้อยละ 74 ของหน่วยงานที่รายงานข้อมูลครบถ้วน)
- 2) ด้านน้ำมันมีหน่วยงานที่รายงานการใช้น้ำมันครบถ้วนทั้ง 6 เดือน จำนวน 5,242 หน่วยงาน สามารถลดการใช้น้ำมันได้มากกว่าร้อยละ 20 จำนวน 3,038 หน่วยงาน (คิดเป็นร้อยละ 58 ของหน่วยงานที่รายงานข้อมูลครบถ้วน)

โดยเมื่อเปรียบเทียบการใช้พลังงานของหน่วยงานภาครัฐในช่วงเวลาเดียวกันของปี 2566 พบว่า ในปี 2567 มีปริมาณการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 18,068,804 หน่วย (kWh) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2566 ทั้งนี้ เป็นผลมาจากสภาพอากาศของปี 2567 มีอุณหภูมิสูงกว่าในปีที่ผ่านมา ทำให้มีการใช้ไฟฟ้าในระบบปรับอากาศเพิ่มสูงขึ้น ในขณะที่มีปริมาณการใช้น้ำมันลดลง 3,286,268 ลิตร หรือลดลงร้อยละ 5.0 โดยคิดเป็นเงินที่ประหยัดได้ประมาณ 115 ล้านบาท (ที่ราคาน้ำมัน 35 บาท/ลิตร) ซึ่งสามารถลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO₂) ได้ 8,866 ตัน (ลดน้ำมัน 1 ลิตร ช่วยลด CO₂ ได้ 2.698 กิโลกรัม)

ทั้งนี้ สามารถตรวจสอบข้อมูลผลการลดการใช้พลังงานในหน่วยงานภาครัฐได้ที่เว็บไซต์ www.e-report.energy.go.th

through the Energy Policy and Planning Office (EPPO), is assigned to oversee and compile overall data to be presented to the Prime Minister every 6 months (October - March and April - September of each year). The reporting of energy reduction measures in the government sector will be divided into two periods as follows:

1. The implementation results of energy reduction measures in government agencies for the fiscal year 2024, covering the period from October 2023 to March 2024, have been completed. The results for all 9,105 agencies are as follows:

- 1) Regarding electricity: 4,286 agencies reported complete electricity consumption data for all 6 months. Among these, 3,450 agencies were able to reduce electricity consumption by more than 20% (representing 80% of the agencies that reported complete data).
- 2) Regarding fuel: 4,210 agencies reported complete fuel consumption data for all 6 months. Among these, 2,552 agencies were able to reduce fuel consumption by more than 20% (representing 61% of the agencies that reported complete data).

When comparing the energy consumption of government agencies during the same period in 2023, it was found that in 2024: Electricity consumption increased by 68,963,646 units (kWh), or a 6.9% increase compared to 2023. This increase is attributed to higher temperatures in 2024 compared to the previous year, resulting in increased electricity consumption for air conditioning systems. Fuel consumption decreased by 1,710,323 liters, or a 3.0% reduction. This can be calculated to approximately 60 million baht in savings (at a fuel price of 35 baht/liter). This reduction in fuel consumption has helped decrease carbon dioxide (CO₂) emissions by 4,614 tons (reducing 1 liter of fuel helps reduce CO₂ by 2.698 kilograms).

2. The implementation results of energy reduction measures in government agencies for the fiscal year 2024, covering the period from April 2024 to September 2024, have been completed. The results for all 9,105 agencies are as follows:

- 1) Regarding electricity: 5,264 agencies reported complete electricity consumption data for all 6 months. Among these, 3,882 agencies were able to reduce electricity consumption by more than 20% (representing 74% of the agencies that reported complete data).
- 2) Regarding fuel: 5,242 agencies reported complete fuel consumption data for all 6 months. Among these, 3,038 agencies were able to reduce fuel consumption by more than 20% (representing 58% of the agencies that reported complete data).

When comparing the energy consumption of government agencies during the same period in 2023, it was found that in 2024: Electricity consumption increased by 18,068,804 units (kWh), or a 1.4% increase compared to 2023. This increase is attributed to higher temperatures in 2024 compared to the previous year, resulting in increased electricity consumption for air conditioning systems. Fuel consumption decreased by 3,286,268 liters, or a 5.0% reduction. This can be calculated to approximately 115 million baht in savings (at a fuel price of 35 baht/liter). This reduction in fuel consumption has helped decrease carbon dioxide (CO₂) emissions by 8,866 tons (reducing 1 liter of fuel helps reduce CO₂ by 2.698 kilograms).

For more information, the website www.e-report.energy.go.th can be used to view details on the energy reduction results of government agencies.

โครงการศึกษานโยบายการกำหนดราคาคาร์บอนเพื่อบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอนในภาคไฟฟ้า

สนพ. ได้ดำเนินโครงการศึกษานโยบายการกำหนดราคาคาร์บอนเพื่อบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอนในภาคไฟฟ้า เพื่อศึกษาและจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบายการนำกลไกกำหนดราคาคาร์บอนมาใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้าที่มีความเหมาะสมกับบริบทของประเทศไทยเพื่อนำไปสู่การพัฒนาการกำหนดราคาคาร์บอนในภาคไฟฟ้าต่อไป โดยสรุปผลการดำเนินงานได้ดังนี้

1. มีรายงานผลโครงการศึกษานโยบายการกำหนดราคาคาร์บอนเพื่อบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอนในภาคไฟฟ้าฉบับสมบูรณ์ ซึ่งประกอบด้วย

- 1) สรุปผลการศึกษากลไกการกำหนดราคาคาร์บอนรูปแบบต่าง ๆ ทั้งมาตรการทางตรงและมาตรการทางอ้อม เช่น ระบบซื้อขายใบอนุญาตปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Emission Trading Scheme : ETS) ภาษีคาร์บอน (Carbon Tax) กลไกชดเชยการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Offset Mechanism) การจ่ายเงินตามผลลัพธ์ในการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Results-Based Climate Finance : RBCF) การกำหนดราคาคาร์บอนภายในบริษัท/องค์กร (Internal Carbon Prices) เป็นต้น รวมทั้งวิเคราะห์และเปรียบเทียบข้อดี ข้อเสีย และข้อจำกัดของรูปแบบต่าง ๆ
- 2) สรุปผลการศึกษาและรวบรวมแนวทางการนำกลไกการกำหนดราคาคาร์บอนไปใช้งานในภาคการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยและต่างประเทศ
- 3) สรุปผลการเสนอแนะกลไกการกำหนดราคาคาร์บอนในภาคการผลิตไฟฟ้าที่เหมาะสมสำหรับประเทศไทย
- 4) สรุปผลการศึกษาข้อมูลการผลิตไฟฟ้าและการกำหนดระดับราคาคาร์บอนในภาคการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย
- 5) สรุปผลการวิเคราะห์แนวทางและรูปแบบการนำกลไกการกำหนดราคาคาร์บอนที่มีความเหมาะสมมาใช้งานในภาคการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย
- 6) สรุปผลการจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบายการนำกลไกการกำหนดราคาคาร์บอนมาใช้งานในภาคการผลิตไฟฟ้าที่มีความเหมาะสมกับบริบทของประเทศไทย
- 7) สรุปผลการจัดสัมมนานำเสนอผลการศึกษาและรับฟังความคิดเห็นร่วมกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
- 8) สรุปผลการสนับสนุนการดำเนินงานหรือกิจกรรมต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับโครงการฯ ตามที่ สนพ. เห็นสมควร

2. ดำเนินการจัดสัมมนานำเสนอผลการศึกษาและรับฟังความคิดเห็นร่วมกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย จำนวน 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม 2567 ณ โรงแรม เดอะ สุโกศล กรุงเทพฯ โดยมีผู้เข้าร่วมทั้งสิ้น 109 คน

Study Project on Carbon Pricing Policies to Achieve Carbon Neutrality in the Power Sector

The Energy Policy and Planning Office (EPPO) has carried out the "Study Project on Carbon Pricing Policies to Achieve Carbon Neutrality in the Power Sector" to study and provide policy recommendations on the appropriate use of carbon pricing mechanisms in Thailand's power generation sector. The goal is to pave the way for the development of carbon pricing mechanisms in the electricity sector. The key results of the project are summarized as follows:

1. The comprehensive report on the "Study Project on Carbon Pricing Policies to Achieve Carbon Neutrality in the Power Sector" includes the following:

- 1) This study summarizes the findings on the mechanisms for carbon pricing in various forms, encompassing both direct and indirect measures. These include Emission Trading Schemes (ETS), carbon taxes, offset mechanisms, Results-Based Climate Finance (RBCF), and internal carbon prices. Furthermore, it analyzes and compares the advantages, disadvantages, and limitations of each approach.
- 2) Summary of study results and compilation of approaches for implementing carbon pricing mechanisms in the power generation sector of Thailand and other countries.
- 3) Summary of recommendations for appropriate carbon pricing mechanisms in the power generation sector for Thailand.
- 4) Summary of the study on power generation data and determination of carbon price levels in Thailand's power generation sector.
- 5) Summary of the analysis of appropriate approaches and models for implementing carbon pricing mechanisms in Thailand's power generation sector.
- 6) Summary of policy recommendations for implementing appropriate carbon pricing mechanisms in the power generation sector of Thailand.
- 7) Summary of the seminar presenting study results and gathering feedback from stakeholders.
- 8) Summary of support for operations or various activities related to the project as deemed appropriate by EPPO.

2. Conducted one seminar to present study results and gather feedback from stakeholders on October 11, 2024, at The Sukosol Hotel, Bangkok, with a total of 109 participants.



โครงการสนับสนุนทุนการศึกษาด้านอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน

ตามที่ สนพ. ได้รับอนุมัติจัดสรรเงินจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 “โครงการสนับสนุนทุนการศึกษาด้านอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน” โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสนับสนุนทุนการศึกษาแก่บุคลากรของหน่วยงานภาครัฐ และสถาบันการศึกษาของรัฐ เข้ารับการศึกษาต่อในระดับปริญญาโท และปริญญาเอก สาขาที่เกี่ยวข้องด้านพลังงาน ณ สถาบันการศึกษาในประเทศ และต่างประเทศ มีผลการดำเนินงานดังนี้

1. สนับสนุนทุนการศึกษาในประเทศ ให้กับบุคลากรในหน่วยงานของรัฐและสถาบันการศึกษา จำนวน 3 ทุน ดังนี้

- 1.1 ทุนการศึกษาระดับปริญญาโท จำนวน 1 ทุน ได้แก่ นายเสฐฐพล วัฒนสิทธิ์ สังกัดกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ทุนการศึกษาระดับปริญญาโท สาขาวิชาวิศวกรรมเคมี คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์ ระยะเวลา 2 ปี วงเงินสนับสนุน 230,000 บาท
- 1.2 ทุนการศึกษาระดับปริญญาเอก จำนวน 2 ทุน ได้แก่
 - 1.2.1 นายศักดิ์พิช ขุนเพชร สังกัดมหาวิทยาลัยราชภัฏนครศรีธรรมราช ทุนการศึกษาระดับปริญญาเอก สาขาวิชาวิศวกรรมพลังงาน คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยทักษิณ (วิทยาเขตพัทลุง) ระยะเวลา 3 ปี วงเงินสนับสนุน 280,000 บาท
 - 1.2.2 นางสาวพัชนี บุญเจริญ สังกัดสำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม ทุนการศึกษาระดับปริญญาเอก สาขาวิชาเทคโนโลยีวิศวกรรมยานยนต์และพลังงาน คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ ระยะเวลา 3 ปี วงเงินสนับสนุน 264,450 บาท

2. สนับสนุนทุนการศึกษาต่างประเทศ ให้กับบุคลากรในหน่วยงานของรัฐและสถาบันการศึกษา จำนวน 2 ทุน ดังนี้

- 2.1 ทุนการศึกษาระดับปริญญาโท จำนวน 1 ทุน ได้แก่ นางสาวอรอนงค์ มูลทองหุ้ย สังกัดสำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ทุนการศึกษาระดับปริญญาโท สาขาวิชา International Finance and Economics, Master of Science, University of Sussex ณ สหราชอาณาจักร ระยะเวลา 1 ปี วงเงินสนับสนุน 2,065,714.76 บาท
- 2.2 ทุนการศึกษาระดับปริญญาเอก จำนวน 1 ทุน ได้แก่ นายวีระพงศ์ เอี้ยวพานิช สังกัดจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ทุนการศึกษาระดับปริญญาเอก สาขาวิชา Environmental Design and Engineering, Bartlett School of Environment, Energy and Resources, The Bartlett Faculty of Built Environment, University College London ณ สหราชอาณาจักร ระยะเวลา 3 ปี วงเงินสนับสนุน 7,244,300.00 บาท

Scholarship Support Project for Energy Conservation and Renewable Energy Studies

As EPPO (Energy Policy and Planning Office) has been approved to allocate funds from the Energy Conservation Promotion Fund for the fiscal year 2022 for the “Scholarship Support Project for Energy Conservation and Renewable Energy Studies”, with the objective of providing scholarships to personnel from government agencies and public educational institutions to pursue master’s and doctoral degrees in energy-related fields at domestic and international educational institutions, the project has the following results:

1. Support domestic scholarships for personnel in government agencies and educational institutions, 3 scholarships as follows:

- 1.1 master’s degree scholarship awarded to Mr. Serasthapol Wattanasitthi from the Department of the Department of Alternative Energy Development and Efficiency (DEDE), for a 2-year Master’s degree in Chemical Engineering at the Faculty of Engineering, Prince of Songkla University, with a support fund of 230,000 baht.

1.2 doctoral degree scholarships awarded as follows:

- 1.2.1 Mr. Sakrapee Khunphet from Nakhon Si Thammarat Rajabhat University, doctoral degree scholarship in Energy Engineering at the Faculty of Engineering, Thaksin University (Phatthalung Campus), for a 3-year period with a support fund of 280,000 baht.
- 1.2.2 Ms. Patchanee Booncharoen from the Thai Industrial Standards Institute, doctoral degree scholarship in Automotive Engineering and Energy Technology at the Faculty of Engineering, King Mongkut’s University of Technology North Bangkok, for a 3-year period with a support fund of 264,450 baht.

2. Provided 2 international scholarships for personnel from government agencies and educational institutions as follows:

- 2.1 master’s degree scholarship awarded to Ms. Oranong Mooltongchun from the Office of the National Economic and Social Development Council, for a 1-year Master of Science in International Finance and Economics at the University of Sussex in the United Kingdom, with a support fund of 2,065,714.76 baht.

- 2.2 doctoral degree scholarship awarded to Mr. Weerapong Aiowpanich from Chulalongkorn University, for a 3-year doctoral degree in Environmental Design and Engineering at the Bartlett School of Environment, Energy and Resources, The Bartlett Faculty of Built Environment, University College London in the United Kingdom, with a support fund of 3 years, totaling 7,244,300.00 baht.

โครงการประกวดโครงร่างวิจัยพลังงาน (Pitching) ในระดับอุดมศึกษา ปีที่ 2

เมื่อวันที่ 13 - 14 มกราคม 2567 นายสาริรัฐ ประกอบชาติ รองผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ให้เกียรติเป็นวิทยากรบรรยายพิเศษในหัวข้อ “พลังงานแห่งอนาคตและการเปลี่ยนผ่านที่ยั่งยืน” และเป็นประธานในพิธีมอบรางวัล การประกวดโครงร่างวิจัยพลังงาน ปีที่ 2 (รอบชิงชนะเลิศ) ณ ลานกิจกรรม UNION Co-Event Space Zone A ชั้น G ศูนย์การค้ายูนิคอน มอลล์ โดยมีผู้ผ่านเข้ารอบจากทั่วประเทศจำนวนทั้งสิ้น 24 ทีม แบ่งเป็นประเภท Hardware Innovation 17 ทีม และประเภท Software Innovation 7 ทีม ซึ่งแต่ละทีมได้ร่วมกันนำเสนอผลงานวิจัยด้านพลังงาน (Pitching) กันอย่างสร้างสรรค์ เพื่อชิงเงินรางวัลมูลค่ารวมกว่า 400,000 บาท โดยทีมที่ชนะเลิศประเภท Hardware Innovation ได้แก่ ทีม H_003 Power House จากมหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี ผลงานการแปลงน้ำมันปาล์มตกค้างในดินที่ผ่านการพอกแล้วให้เป็นไบโอดีเซลโดยใช้เมทิลเบนซีนเป็นตัวทำละลายอินทรีย์ และทีมที่ชนะเลิศประเภท Software Innovation ได้แก่ ทีม S_035 EVONE จากมหาวิทยาลัยเชียงใหม่ ผลงานแอปพลิเคชันให้บริการยานยนต์ไฟฟ้าเพื่อการท่องเที่ยวที่ยั่งยืน



Energy Research Proposal Pitching Competition in Higher Education, Year 2

On January 13-14, 2024, Mr. Sarat Prakobchat, Deputy Director General of the Energy Policy and Planning Office, gave a special talk on “Future Energy and Sustainable Transition” and presided over the award ceremony for the 2nd Energy Research Proposal Pitching Competition (final round) at the UNION Co-Event Space Zone A, G Floor, Union Mall Shopping Center. There were 24 teams from across the country that made it to the final round, divided into 17 teams in the Hardware Innovation category and 7 teams in the Software Innovation category. Each team creatively presented their energy research projects (Pitching) to compete for prizes totaling over 400,000 baht. The winning team in the Hardware Innovation category was H_003 Power House team from King Mongkut's University of Technology Thonburi. Their project focused on converting residual palm oil in bleached soil into biodiesel using methylbenzene as an organic solvent. The winning team in the Software Innovation category was S_035 EVONE team from Chiang Mai University. Their project was an application providing electric vehicle services for sustainable tourism.



โครงการพัฒนาแนวทางเพื่อเตรียมความพร้อมและส่งเสริมการสั่งการการตอบสนองด้านโหลดแบบอัตโนมัติ (Auto-DR)

สนพ. ได้ดำเนินโครงการพัฒนาแนวทางเพื่อเตรียมความพร้อมและส่งเสริมการสั่งการการตอบสนองด้านโหลดแบบอัตโนมัติ (Auto-DR) โดยสรุปรายละเอียดผลการศึกษาดังนี้

1) การวิเคราะห์ช่องว่าง (Gap analysis) เพื่อคัดเลือกอุปกรณ์ไฟฟ้า/ระบบบริหารจัดการพลังงานที่มีความเหมาะสมในการดำเนินการในระยะแรก

เทคโนโลยีอุปกรณ์ไฟฟ้า

จากการเก็บรวบรวมข้อมูล พบว่า มีอุปกรณ์ไฟฟ้าจำนวน 2 ชนิด ได้แก่ 1) เครื่องปรับอากาศ และ 2) เครื่องอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้า ที่ได้รับการจัดกลุ่มให้เป็นอุปกรณ์ไฟฟ้าและระบบบริหารจัดการการใช้พลังงานที่มีความเหมาะสมและความพร้อม เพื่อนำไปสู่การตอบสนองด้านโหลดแบบอัตโนมัติ (Auto-DR) ของประเทศไทย ในระยะสั้นและระยะกลาง และจากผลการวิเคราะห์ช่องว่าง (Gap analysis) โดยการวิเคราะห์ความพร้อมทั้ง 4 ด้าน ได้แก่ 1) ศักยภาพการผลิตภัณฑ์ของกลุ่มบริษัทผู้ผลิตอุปกรณ์ไฟฟ้า 2) ศักยภาพการรองรับการสั่งการ Auto-DR 3) ปริมาณและจำนวนอุปกรณ์ที่สามารถเข้าร่วมมาตรการ Auto-DR ได้ และ 4) ความเป็นไปได้ของการควบคุมอุปกรณ์กำลังไฟฟ้าที่มีศักยภาพต่อต้นทุนการผลิตเพื่อประเมินความพร้อมในแต่ละด้านของอุปกรณ์ไฟฟ้า ได้แก่ เครื่องปรับอากาศและเครื่องอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้าในการเข้าร่วมมาตรการ Auto-DR ในระยะแรกพบว่า เครื่องปรับอากาศมีความพร้อมมากกว่าเครื่องอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้า ในด้านศักยภาพการผลิตภัณฑ์

Project for Developing Frameworks to Prepare and Promote Automated Demand Response (Auto-DR) Implementation

EPPO (Energy Policy and Planning Office) has implemented a project to develop frameworks for preparing and promoting Automated Demand Response (Auto-DR). The summary of the study results is as follows:

1) Gap analysis to select appropriate electrical equipment/energy management systems for initial implementation

Electrical equipment technology

Based on data collection, two types of electrical equipment were identified: 1) Air conditioners and 2) Electric vehicle chargers. These were categorized as electrical equipment and energy management systems suitable and ready for implementing Automated Demand Response (Auto-DR) in Thailand in the short and medium term. The gap analysis, which evaluated readiness in four areas: 1) Product development potential of electrical equipment manufacturers, 2) Capability to support Auto-DR commands, 3) Quantity and number of devices that can participate in Auto-DR measures, and 4) Feasibility of controlling power equipment with potential impact on production costs, was conducted to assess the readiness of each type of electrical equipment. For air conditioners and electric vehicle chargers participating in the initial phase of Auto-DR measures, the analysis found that air conditioners are more ready than electric vehicle chargers in terms of: Product

ของกลุ่มบริษัทผู้ผลิตอุปกรณ์ไฟฟ้า ด้านศักยภาพการรองรับการสั่งการ Auto-DR และด้านปริมาณและจำนวนอุปกรณ์ที่สามารถเข้าร่วมมาตรการได้

ระบบบริหารจัดการการใช้พลังงาน

จากผลการวิเคราะห์ช่องว่าง (Gap analysis) สามารถวิเคราะห์ความพร้อม ได้แก่ ศักยภาพการพัฒนาผลิตภัณฑ์ของกลุ่มบริษัทผู้ผลิตอุปกรณ์ไฟฟ้า ศักยภาพการรองรับการสั่งการ Auto-DR และความเป็นไปได้ของการควบคุมอุปกรณ์กำลังไฟฟ้าที่มีศักยภาพต่อต้นทุนการผลิต เพื่อประเมินความพร้อมในแต่ละด้านของระบบบริหารจัดการการใช้พลังงานทั้ง 2 ชนิด ได้แก่ ระบบบริหารจัดการพลังงานในอาคาร (BEMS) และระบบบริหารจัดการพลังงานในบ้านอยู่อาศัย (HEMS) ในการเข้าร่วมมาตรการ Auto-DR ในระยะแรก จากผลการวิเคราะห์ข้อมูล พบว่า ระบบบริหารจัดการพลังงานในอาคาร (BEMS) และระบบบริหารจัดการพลังงานในบ้านอยู่อาศัย (HEMS) มีศักยภาพในการเข้าร่วมมาตรการ Auto-DR ในระยะแรก

2) การคัดเลือกประเภทอุปกรณ์ไฟฟ้า/ระบบบริหารจัดการการใช้พลังงานที่มีศักยภาพและมีความเหมาะสมในการดำเนินการในระยะแรก

การประเมินความพร้อมเบื้องต้นทางด้านเทคโนโลยีของอุปกรณ์ไฟฟ้า/ระบบบริหารจัดการการใช้พลังงานที่มีความเหมาะสมเพื่อนำไปสู่การตอบสนองด้านโหลดแบบอัตโนมัติ (Auto-DR) ของประเทศไทยในระยะสั้นและระยะกลาง เพื่อคัดเลือกอุปกรณ์ไฟฟ้า/ระบบบริหารจัดการการใช้พลังงานในการเข้าร่วมมาตรการ Auto-DR ในระยะแรก โดยการนำข้อมูลมาวิเคราะห์จัดลำดับคะแนนเพื่อคัดเลือกประเภทอุปกรณ์ไฟฟ้า/ระบบบริหารจัดการการใช้พลังงานที่มีศักยภาพและมีความเหมาะสมในการดำเนินการในระยะแรก ทั้งนี้ จากผลการประเมินความพร้อมทางด้านเทคโนโลยีของอุปกรณ์ไฟฟ้า/ระบบบริหารจัดการการใช้พลังงาน (EMS) ของกลุ่มอุปกรณ์ สามารถสรุปได้ดังนี้

- อุปกรณ์ไฟฟ้าและระบบบริหารจัดการการใช้พลังงาน (EMS) ที่มีความเหมาะสมและความพร้อมในระยะสั้น พบว่า เครื่องปรับอากาศ ระบบบริหารจัดการพลังงานในอาคาร (BEMS) และระบบบริหารจัดการพลังงานในบ้านอยู่อาศัย (HEMS) เป็นกลุ่มที่มีความพร้อมและศักยภาพในการเข้าร่วมมาตรการ Auto-DR โดยการดำเนินงานสามารถส่งเสริมไปพร้อม ๆ กันได้ เนื่องจากระบบบริหารจัดการพลังงาน (EMS) คือ BEMS และ HEMS สามารถทำงานและเชื่อมโยงการสั่งการ/ควบคุมร่วมกับเครื่องปรับอากาศได้ทันที ซึ่งเป็นแนวทางเพิ่มความสามารถผลิตภัณฑ์อุปกรณ์ไฟฟ้า/ระบบบริหารจัดการการใช้พลังงานเข้าสู่เชิงพาณิชย์ได้รวดเร็วยิ่งขึ้น

3) การกำหนดเป้าหมายและแผนงานการพัฒนาแนวทางการทำงานร่วมกันของระบบหรืออุปกรณ์เพื่อรองรับการตอบสนองด้านโหลดในระยะแรก

แนวทางการกำหนดเป้าหมายและจัดทำแผนการพัฒนาการทำงานร่วมกันของระบบหรืออุปกรณ์เพื่อรองรับการตอบสนองด้านโหลดในระยะแรกนั้น มีวัตถุประสงค์หลักเพื่อกำหนดแนวทางของการพัฒนาโปรแกรมนำร่องการตอบสนองด้านโหลดแบบอัตโนมัติของประเทศไทย รวมถึงขั้นตอนการพัฒนามาตรฐานกลางที่เกี่ยวข้องเพื่อให้การไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง นำไปปฏิบัติใช้ในบริบทของตนเอง รวมถึงหาแนวทางส่งเสริมให้ผู้ผลิตอุปกรณ์ไฟฟ้า และระบบบริหารจัดการพลังงาน EMS สามารถพัฒนาผลิตภัณฑ์ของตนเองให้รองรับการสั่งการมาตรการการตอบสนองด้านโหลดแบบอัตโนมัติจากแพลตฟอร์มของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ภายใต้บริบทของการดำเนินโครงการนำร่องฯ ของประเทศไทยในอนาคต โดยสามารถแบ่งเป้าหมายและแผนการดำเนินงานออกเป็น 4 ขั้นตอน ดังนี้

development potential of electrical equipment manufacturers Capability to support Auto-DR commands, Quantity and number of devices that can participate in the measures

Energy Management System

Based on the gap analysis results, readiness was assessed in terms of: Product development potential of electrical equipment manufacturers Capability to support Auto-DR commands, Feasibility of controlling power equipment with potential impact on production costs. This assessment evaluated the readiness of two types of energy management systems to participate in the initial phase of Auto-DR measures: Building Energy Management System (BEMS) and Home Energy Management System (HEMS). The data analysis results show that both Building Energy Management Systems (BEMS) and Home Energy Management Systems (HEMS) have the potential to participate in Auto-DR measures in the initial phase

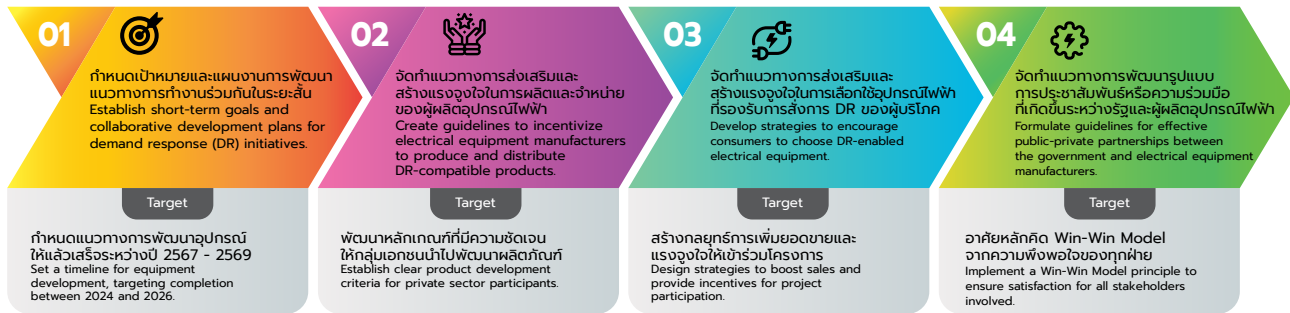
2) Selection of types of electrical equipment/energy management systems that are feasible and suitable for initial implementation

Preliminary Assessment of Technological Readiness of Electrical Equipment/Energy Management Systems Suitable for Implementing Automated Demand Response (Auto-DR) in Thailand in the Short and Medium Term, to Select Electrical Equipment/Energy Management Systems for Participation in the Initial Phase of Auto-DR Measures. This is done by analyzing and ranking data to select types of electrical equipment/energy management systems with potential and suitability for initial implementation. Based on the assessment of technological readiness of electrical equipment/energy management systems (EMS) for the equipment group, the results can be summarized as follows:

- Electrical Equipment and Energy Management Systems (EMS) Suitability and Readiness in the Short Term: The assessment found that air conditioning systems, Building Energy Management Systems (BEMS), and Home Energy Management Systems (HEMS) are the groups that have the readiness and potential to participate in the Auto-DR measures. The implementation of these systems can be promoted concurrently, as the energy management systems (EMS), namely BEMS and HEMS, can immediately integrate the command/control functions with air conditioning systems. This approach can accelerate the commercialization of the electrical equipment/energy management systems.

3) Establishing goals and work plans for developing collaborative approaches between systems or equipment to support demand response in the initial phase.

The approach to establishing goals and developing plans for system or equipment collaboration to support demand response in the initial phase has the primary objective of defining guidelines for the development of Thailand's automated demand response pilot program. This includes the development steps for relevant central standards that all three power utilities can implement in their own contexts, as well as finding ways to encourage electrical equipment manufacturers and Energy Management Systems (EMS) to develop products that can support automated demand response measures from the platforms of all three power utilities within the context of Thailand's future pilot projects. The goals and implementation plans can be divided into 4 steps as follows:



จากการกำหนดเป้าหมายและแผนงานการพัฒนาแนวทางการทำงานร่วมกันของระบบหรืออุปกรณ์ไฟฟ้าเพื่อรองรับการตอบสนองด้านโหลดในระยะแรกตั้งแต่ปี 2567 - 2569 ทั้ง 4 ขั้นตอน ที่ได้กล่าวมาแล้วข้างต้น เพื่อให้สามารถดำเนินการพัฒนาอุปกรณ์ให้รองรับการสั่งการฯ ได้ทันตามแผนงานฯ จำเป็นจะต้องมีการแบ่งแผนการดำเนินงานออกเป็น 3 ระยะเวลา โดยมีรายละเอียดดังนี้

Based on the establishment of goals and work plans for developing collaborative approaches between power systems or equipment to support DR in the initial phase from 2024-2026, encompassing all 4 steps mentioned above, the implementation plan must be divided into 3 phases to ensure equipment development can support operational commands in accordance with the schedule. The details are as follows:

การกำหนดเป้าหมายและแผนงานการพัฒนาแนวทางการทำงานร่วมกันของระบบหรืออุปกรณ์เพื่อรองรับ DR ในระยะสั้น Defining targets and planning the development of collaborative frameworks for system and device interoperability to support short-term DR



โครงการศึกษาความเป็นไปได้และการส่งเสริมธุรกิจผู้รวบรวมโหลดภาคเอกชนในเชิงพาณิชย์ รวมถึงการรวบรวมแหล่งพลังงานกระจายศูนย์ประเภทยานยนต์ไฟฟ้าที่เหมาะสมกับบริบทของประเทศไทย (DR and EV Load Aggregator)

สนพ. ดำเนินโครงการศึกษาความเป็นไปได้และการส่งเสริมธุรกิจผู้รวบรวมโหลดภาคเอกชนในเชิงพาณิชย์ รวมถึงการรวบรวมแหล่งพลังงานกระจายศูนย์ประเภทยานยนต์ไฟฟ้าที่เหมาะสมกับบริบทของประเทศไทย (DR and EV Load Aggregator) โดยสรุปรายละเอียดผลการศึกษาดังนี้

1. โครงสร้าง บทบาทหน้าที่ และการมีส่วนร่วมของธุรกิจรวบรวมโหลดและผู้รวบรวมโหลดในประเทศไทย

ทิศทางการพัฒนารธุรกิจ (Demand Response: DR) ของประเทศไทยจะต้องพัฒนาให้ DR สามารถใช้งานเป็นผลิตภัณฑ์ในระบบไฟฟ้าให้กับระบบไฟฟ้าได้หลากหลาย ทั้งในส่วนกำลังผลิตไฟฟ้า (Capacity) และพลังงานไฟฟ้า (Energy) สำหรับการดำเนินการในช่วงแผนระยะปานกลาง และด้านข้อจำกัดของระบบส่งและระบบจำหน่าย (T&D Constraint) ด้านการเสริมความสมดุลระบบ (Balancing) ด้านการจัดการสถานการณ์ฉุกเฉิน (Contingency

Feasibility Study and Promotion of Private Commercial Load Aggregator Businesses, Including the Integration of Electric Vehicle Distributed Energy Resources, Appropriate for Thailand's Context (DR and EV Load Aggregator)

EPPO has conducted a feasibility study and promotion of private commercial load aggregator businesses, including the integration of electric vehicle distributed energy resources, appropriate for Thailand's context (DR and EV Load Aggregator). The summary of the study results is as follows:

1. Structure, Roles, and Participation of Load Aggregation Businesses and Load Aggregators in Thailand

The development direction of Thailand's Demand Response (DR) business must evolve to enable DR to function as a diverse product in the power system, covering both capacity and energy aspects during the medium-term plan implementation period. For the long-term plan, DR must address transmission and distribution constraints, balancing requirements, contingency event

Event Management) และบริการเสริมความมั่นคง (Ancillary Service) ต่าง ๆ สำหรับแผนระยะยาวต่อไป ซึ่งมีความต้องการ DR ที่มีการตอบสนองรวดเร็ว (Fast Response DR) มีความพึงพาได้สูง และเป็นการดำเนินการ DR ไปสู่แบบอัตโนมัติ (Auto DR) ทั้งนี้ การพัฒนาที่เหมาะสมจะสามารถมีความพึงพาได้เทียบเคียงกับ โรงไฟฟ้าขนาดใหญ่และทรัพยากรระบบไฟฟ้าแบบรวมศูนย์ต่าง ๆ ได้นอกจากนี้ ทิศทางในส่วนของผู้ธุรกิจหรือผู้เล่นใหม่ ๆ ที่เกิดขึ้นในอนาคต จะต้องพัฒนา DR ให้ครอบคลุมผู้มีส่วนได้ส่วนเสียและกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าทุกประเภท (DR Resource) ได้แก่ ภาคอุตสาหกรรม (Industrial) ภาคธุรกิจ (Commercial) และบ้านอยู่อาศัย (Residential) รวมถึงผู้รวบรวมโหลด (Load Aggregator) ในภาคเอกชนต่อไป

ดังนั้น ผู้รวบรวมโหลด (Load Aggregator: LA) จะมีส่วนสำคัญเป็นอย่างยิ่งที่จะผลักดันให้การดำเนินงาน DR เป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ ซึ่งตามแผนการขับเคลื่อนฯ ระยะปานกลางได้กำหนดทิศทางการพัฒนารัฐกิจ LA ดังนี้

- ระยะ 1 - 2 ปี (ปี 2565 - 2566) เกิดผู้รวบรวมโหลด (LA) โดยหน่วยงานการไฟฟ้า
- ระยะ 3 - 5 ปี (ปี 2567 - 2569) เกิดผู้รวบรวมโหลด ระดับที่ 1 (LA Level 1) โดยหน่วยงานการไฟฟ้า และผู้รวบรวมโหลดย่อยหรือผู้รวบรวมโหลดระดับที่ 2 (Sub LA หรือ LA Level 2) โดยภาคเอกชน
- ระยะ 6 - 10 ปี (ปี 2570 - 2574) เกิดผู้รวบรวมโหลด ระดับที่ 1 (LA Level 1) โดยภาคเอกชน

การพัฒนาให้เกิดผู้รวบรวมโหลดภาคเอกชนนั้น มีความจำเป็นต้องอาศัยความร่วมมือจากหลากหลายภาคส่วน ตามบทบาทหน้าที่สำคัญ ดังต่อไปนี้

ด้านนโยบาย จะต้องมีการส่งเสริมและสนับสนุนให้ภาคเอกชนสามารถเข้ามามีส่วนร่วมกับธุรกิจ DR และการพัฒนารูปแบบธุรกิจ LA ภาคเอกชนที่มีความเป็นไปได้และเหมาะสมกับบริบทของประเทศไทย

ด้านกำกับดูแล จะต้องพิจารณาเรื่องการกำกับดูแลการดำเนินการมาตรการ DR ทั้ง NCC DRCC และ LA ซึ่งอาจจะมีการออกใบอนุญาตที่เกี่ยวข้อง กฎระเบียบหรือมาตรฐานด้านข้อมูล ทั้งความเป็นส่วนตัวของข้อมูล (Data Privacy) และความปลอดภัยทางไซเบอร์ (Cyber Security) ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการ DR รวมถึงพิจารณา กฎระเบียบ ข้อกำหนด ที่เกี่ยวข้องกับการสร้างพื้นฐาน เพื่อเปิดโอกาสให้บุคคลที่สาม (Third Party) สามารถเข้าถึงและใช้งานข้อมูลในมิเตอร์อัจฉริยะ (AMI) ของผู้ใช้ไฟฟ้าได้

ด้านเทคนิค จะต้องมีการสื่อสารและเชื่อมโยงระบบสั่งการ DR และข้อมูลต่าง ๆ ร่วมกับ กฟผ. ในฐานะ DRCC รวมถึง กฟน. และ กฟภ. ในฐานะ LA หรือฐานะการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่เป็นผู้ที่มีข้อมูลในมิเตอร์อัจฉริยะ (AMI) ของผู้ใช้ไฟฟ้า

2. สรุปแนวทาง/รูปแบบการพัฒนาธุรกิจรวบรวมโหลดไฟฟ้าโดยภาคเอกชนที่มีความเป็นไปได้และเหมาะสมสำหรับประเทศไทย

จากการวิเคราะห์แนวทางการพัฒนารัฐกิจฯ โดยภาคเอกชนที่มีความเป็นไปได้สำหรับประเทศไทย สามารถสรุปแนวทาง/รูปแบบการพัฒนาธุรกิจฯ โดยภาคเอกชนที่มีความเป็นไปได้และเหมาะสมสำหรับประเทศไทย โดยอ้างอิงตามระยะต่าง ๆ ภายใต้แผนการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมรรถกิริยาของประเทศไทยในระยะปานกลาง พ.ศ. 2565 - 2574 (แผนการขับเคลื่อนฯ ระยะปานกลาง)

management, and various ancillary services. This necessitates Fast Response DR with high reliability and the progression toward Automated DR (Auto DR). With appropriate development, DR can achieve reliability comparable to large power plants and other centralized power system resources. Additionally, the direction for new businesses or market participants in the future centers on the development of DR to cover all stakeholders and consumer groups (DR Resources), including the industrial sector, commercial sector, and residential sector, as well as private sector load aggregators.

Therefore, Load Aggregators (LA) will play a crucial role in driving DR operations to meet specified targets. According to the medium-term implementation plan, the development direction for the LA business has been defined as follows:

- Phase 1-2 years (2022-2023): Establishment of Load Aggregators (LA) by power utilities
- Phase 3-5 years (2024-2026): Emergence of Level 1 Load Aggregators (LA Level 1) operated by power utilities and Sub Load Aggregators or Level 2 Load Aggregators (Sub LA or LA Level 2) operated by the private sector
- Phase 6-10 years (2027-2031): Emergence of Level 1 Load Aggregators (LA Level 1) operated by the private sector

The development of private sector load aggregators necessarily requires cooperation from various sectors, in accordance with the following key roles and responsibilities:

Policy aspect: There must be promotion and support to enable private sector participation in DR business and the development of feasible and appropriate private sector LA business models for Thailand.

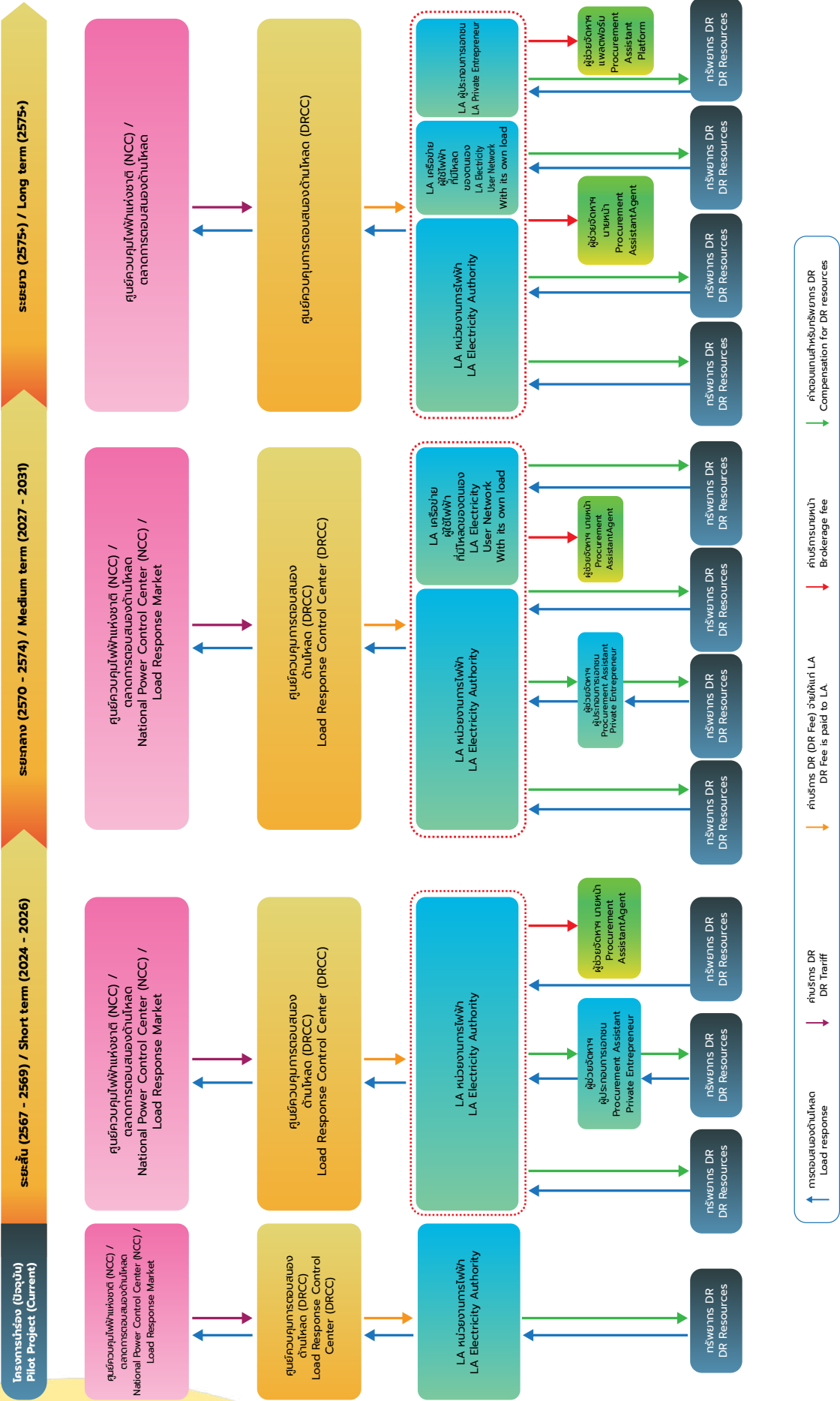
Regulatory aspect: Consideration must be given to regulating DR measure implementation across NCC, DRCC, and LA, which may involve issuing relevant licenses, regulations, or data standards. This includes addressing data privacy and cybersecurity concerns related to DR operations. Additionally, regulations and requirements related to infrastructure must be considered to allow third parties access and use of data from users' Advanced Metering Infrastructure (AMI).

Technical aspect: There must be communication and integration of DR command systems and various data with EGAT in its capacity as DRCC, as well as with MEA and PEA in their capacities as LA or as distribution utilities that possess data from users' Advanced Metering Infrastructure (AMI).

2. Summary of Approaches/Models for Developing Private Sector Load Aggregation Businesses That Are Feasible and Appropriate for Thailand

Based on the analysis of business development approaches by the private sector that are feasible for Thailand, the approaches/models for business development by the private sector that are feasible and appropriate for Thailand can be summarized with reference to the various phases under Thailand's Medium-Term Smart Grid Implementation Plan B.E. 2022-2031 (Medium-Term Implementation Plan).

โครงสร้างรูปแบบธุรกิจการตอบสนองด้านโหลดที่มีความเป็นไปได้ในบริบทของประเทศไทยในกรอบระยะเวลาดัง ๓
Structure of Feasible Demand Response Business Models of Thailand Across Various Timeframes



3. การวิเคราะห์ความเป็นไปได้ของการพัฒนารธุรกิจการรวบรวมโหลดยานยนต์ไฟฟ้าภาคเอกชนในประเทศไทย

การพัฒนาธุรกิจการรวบรวมโหลดยานยนต์ไฟฟ้าภาคเอกชนในประเทศไทยมีศักยภาพสูง จากที่ภาครัฐสนับสนุนอุตสาหกรรมยานยนต์ไฟฟ้าผ่านนโยบาย 30@30 ที่มุ่งผลิตยานยนต์ไฟฟ้า 30% ของการผลิตยานยนต์ทั้งหมดภายในปี 2030 ซึ่งครอบคลุมการผลิตยานยนต์ไฟฟ้า การสร้างโครงสร้างพื้นฐาน เช่น สถานีอัดประจุ และการส่งเสริมอุตสาหกรรมการผลิตชิ้นส่วนและแบตเตอรี่ ธุรกิจการรวบรวมโหลดยานยนต์ไฟฟ้าภาคเอกชนในประเทศไทยมีความเป็นไปได้สูงที่จะประสบความสำเร็จเนื่องจากการขยายตัวของตลาดยานยนต์ไฟฟ้าในปัจจุบันที่เติบโตอย่างรวดเร็ว การสนับสนุนจากภาครัฐในรูปแบบของนโยบายและสิ่งจูงใจด้านการเงิน เช่น การลดภาษีและการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐาน ส่งผลให้ทั้งผู้บริโภคและนักลงทุนมีความมั่นใจในการขยายตัวของตลาดยานยนต์ไฟฟ้า ผู้บริโภคที่มีความใส่ใจในสิ่งแวดล้อมและมองหาวิธีการประหยัดค่าใช้จ่ายในการเดินทาง ก็เป็นกลุ่มเป้าหมายที่สำคัญสำหรับธุรกิจนี้ การพัฒนาเทคโนโลยีอย่างต่อเนื่องในด้านแบตเตอรี่และระบบอัดประจุยังช่วยเพิ่มความสะดวกสบายและประสิทธิภาพในการใช้ยานยนต์ไฟฟ้า ทำให้ธุรกิจรวบรวมโหลดยานยนต์ไฟฟ้ามีโอกาสเติบโตและสร้างมูลค่าเพิ่มในตลาด โดยสามารถนำเทคโนโลยีที่มีอยู่มาใช้ในการจัดการโหลดไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ การใช้ระบบจัดการโหลดไฟฟ้า (Load Management System) ที่สามารถสื่อสารและควบคุมการใช้พลังงานได้แบบเรียลไทม์ และการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน เช่น AMI ช่วยให้การจัดการพลังงานมีประสิทธิภาพมากขึ้น

จากการวิเคราะห์แนวทางการพัฒนารธุรกิจการรวบรวมโหลดยานยนต์ไฟฟ้าภาคเอกชนในประเทศไทย ที่มีความเป็นไปได้และเหมาะสมสำหรับประเทศไทย สามารถสรุปเป็นโครงสร้างรูปแบบธุรกิจการรวบรวมโหลดยานยนต์ไฟฟ้าที่มีความเป็นไปได้ ในบริบทของประเทศไทยในกรอบระยะเวลาต่าง ๆ โดยแบ่งเป็นระยะสั้น ระยะกลาง และระยะยาว มุ่งเน้นการผลักดันให้ผู้ช่วยจัดหาทรัพยากรพัฒนาขึ้นเป็นผู้รวบรวมโหลดภาคเอกชน ดังรูป

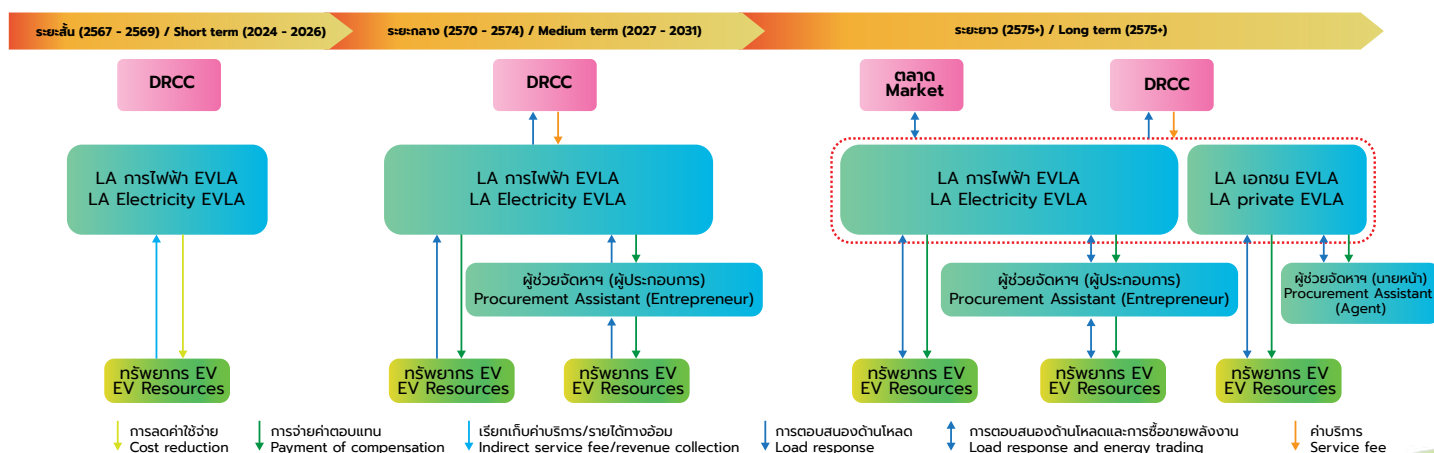
3. Feasibility Analysis of Private Sector Electric Vehicle Load Aggregation Business Development in Thailand

The development of private sector electric vehicle load aggregation business in Thailand has high potential, as the government supports the electric vehicle industry through the 30@30 policy, which aims to produce electric vehicles accounting for 30% of total vehicle production by 2030. This policy covers electric vehicle production, infrastructure development such as charging stations, and the promotion of parts manufacturing and battery industries.

Private sector electric vehicle load aggregation business in Thailand has high potential for success due to the rapid current expansion of the electric vehicle market and government support through policies and financial incentives, such as tax reductions and infrastructure investments. These factors have built confidence among both consumers and investors in the growth of the electric vehicle market. Environmentally conscious consumers seeking cost-effective transportation solutions represent an important target market for this business. Continuous technological development in batteries and charging systems enhances the convenience and efficiency of electric vehicle use, creating opportunities for electric vehicle load aggregation businesses to grow and add value in the market. Existing technologies can be effectively utilized for efficient electrical load management. The use of Load Management Systems capable of real-time communication and energy control, along with infrastructure development such as Advanced Metering Infrastructure (AMI), contributes to more efficient energy management.

Based on the analysis of approaches for developing private sector electric vehicle load aggregation business in Thailand that are feasible and appropriate for Thailand, the structure of feasible electric vehicle load aggregation business models of Thailand can be summarized across various timeframes. The structure is divided into short-term, medium-term, and long-term phases, with a focus on encouraging resource procurement assistants to develop into private sector load aggregators, as shown in the following figure.

โครงสร้างรูปแบบธุรกิจการรวบรวมโหลดยานยนต์ไฟฟ้าที่มีความเป็นไปได้ในบริบทของประเทศไทยในกรอบระยะเวลาต่าง ๆ
Structure of Feasible Electric Vehicle Load Aggregation Business Models of Thailand Across Various Timeframes



โครงการศึกษาและออกแบบระบบโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กแบบมีการใช้พลังงานสุทธิเป็นศูนย์ในพื้นที่ส่วนราชการ

สนพ. ดำเนินโครงการศึกษาและออกแบบระบบโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กแบบมีการใช้พลังงานสุทธิเป็นศูนย์ในพื้นที่ส่วนราชการ โดยโครงการมีสรุปผลการศึกษา ดังนี้

1) ผลการสำรวจและศึกษาถึงศักยภาพความเหมาะสมทางเทคนิคและเศรษฐศาสตร์ของหน่วยงานราชการที่ได้รับการคัดเลือกจำนวนรวมทั้งสิ้น 29 แห่ง หลังจากนั้นได้สรุปผลการศึกษาเบื้องต้น ศักยภาพความเหมาะสมทางเทคนิค และเสนอแนะการเพิ่มศักยภาพการอนุรักษ์พลังงานในอาคารโดยวิธีการต่าง ๆ เช่น การเปลี่ยนอุปกรณ์ในอาคารเป็นอุปกรณ์ประหยัดพลังงาน การลงทุนปรับปรุงอาคาร เป็นต้น ศักยภาพความเหมาะสมทางเศรษฐศาสตร์ของหน่วยงานราชการที่ได้รับการคัดเลือกจำนวน 29 แห่ง โดยทั้งนี้ มีหน่วยงานที่สามารถออกแบบระบบให้เป็นระบบโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กแบบมีการใช้พลังงานสุทธิเป็นศูนย์ในพื้นที่ส่วนราชการได้จำนวน 25 แห่ง

2) สรุปผลการดำเนินงาน รวมถึงจัดทำข้อกำหนดเบื้องต้น/ข้อจำกัดของการดำเนินงาน เทคนิคการคัดเลือกหน่วยงานราชการ รวมถึงเกณฑ์สำหรับนำมาใช้พิจารณาความเหมาะสมของอาคารหรือหน่วยงานที่จะสามารถดำเนินการใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กบนแนวคิดการใช้พลังงานสุทธิเป็นศูนย์ เพื่อเตรียมการขยายผลต่อไปในอนาคต

3) การจัดทำแบบจำลอง (Simulation Program) สำหรับประเมินศักยภาพของอาคารหรือหน่วยงาน และสำหรับออกแบบระบบโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กเบื้องต้นเพื่อใช้เป็นเครื่องมือในการวิเคราะห์ของอาคารหรือหน่วยงานที่สนใจจะใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กบนแนวคิดการใช้พลังงานสุทธิเป็นศูนย์

4) การจัดทำเป้าหมายและแผนการส่งเสริม/ขยายผลที่เป็นรูปธรรมของการใช้พลังงานทดแทนที่เหมาะสมในหน่วยงานราชการของประเทศ

5) การจัดสัมมนาเพื่อนำเสนอผลการดำเนินโครงการให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับทราบ จำนวน 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2567 ที่โรงแรมอีสติน แกรนด์ พญาไท กรุงเทพมหานคร โดยมีผู้เข้าร่วมรวมจำนวน 126 คน

Study and Design Project for a Net Zero Energy Microgrid Systems in Government Facilities

EPPO has conducted a study and design Project for a Net Zero Energy Microgrid Systems in Government Facilities. The summary of the study results is as follows:

1) The survey and study of technical and economic potential and suitability was conducted in a total of 29 selected government agencies. Thereafter, the preliminary study results were summarized, including the technical potential and recommendations for enhancing energy conservation in building through various approaches, such as replacing building equipment with energy-saving devices and investing in building refurbishment. The study also assessed the economic potential of the 29 selected government agencies. Of these, 25 agencies were qualified to be capable of implementing net zero energy microgrid systems in their government facilities.

2) The project summarized the operational results and developed preliminary specifications/operational limitations, criteria for selecting government agencies, as well as criteria for evaluating the suitability of buildings or agencies that could implement microgrid systems based on the net zero energy concept, in preparation for future expansion.

3) The project developed a simulation program for evaluating the potential of buildings or agencies and for preliminary design of microgrid systems. This serves as an analytical tool for buildings or agencies interested in implementing microgrid systems based on the net zero energy concept.

4) The project established concrete goals and promotion/expansion plans for the appropriate use of renewable energy in government agencies throughout the country.

5) A seminar was organized to present the project results to relevant agencies. This seminar was held once on February 1, 2024, at Eastin Grand Hotel Phayathai, Bangkok, with a total of 126 participants.



โครงการสนับสนุนการบริหารแผนการขับเคลื่อน การดำเนินงานด้านสมาร์ทกริดของประเทศไทย

สนพ. ดำเนินโครงการสนับสนุนการบริหารแผนการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมาร์ทกริดของประเทศไทย โดยสามารถสรุปผลการดำเนินงานได้ดังนี้

1. มีรายงานผลโครงการสนับสนุนการบริหารแผนการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมาร์ทกริดของประเทศไทยฉบับสมบูรณ์ซึ่งประกอบด้วย

- สรุปผลการรวบรวมและติดตามความก้าวหน้าและขับเคลื่อนการดำเนินงานของหน่วยงานที่ได้รับมอบหมายให้เป็นไปตามกรอบและเป้าหมายของแผนการขับเคลื่อนฯ ระยะปานกลาง ได้แก่ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

- สรุปผลการรวบรวมและติดตามความก้าวหน้าการดำเนินงานของหน่วยงานหรือผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอื่น ๆ ภายในประเทศไทยที่มีส่วนเกี่ยวข้องกับด้านสมาร์ทกริด เช่น หน่วยงานในคณะอนุกรรมการฯ/คณะทำงาน รวมทั้งหน่วยงานอื่น ๆ

- สรุปผลการพัฒนาระบบการ/ระบบ ติดตามการดำเนินงานตามแผนการขับเคลื่อนฯ ระยะปานกลาง

- สรุปผลการวิเคราะห์ สรุปและจัดทำข้อเสนอแนะที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานด้านสมาร์ทกริด ตามแผนการขับเคลื่อนฯ ระยะปานกลาง เพื่อใช้เป็นแนวทางในการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมาร์ทกริดของหน่วยงานต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องให้สามารถบรรลุตามเป้าหมายตามแผนที่กำหนดไว้

- สรุปผลการจัดทำรายงานประจำปีการดำเนินงานตามแผนการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมาร์ทกริดของประเทศไทย โดยรายละเอียดจะต้องประกอบด้วยสรุปผลความก้าวหน้าการดำเนินงานของหน่วยงานที่ได้รับมอบหมายตามแผนการขับเคลื่อนฯ ระยะปานกลาง รวมถึงหน่วยงานหรือผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอื่น ๆ ภายในประเทศไทยที่มีส่วนเกี่ยวข้องทางด้านสมาร์ทกริด

- สรุปผลการจัดประชุม/สัมมนาเชิงวิชาการ เพื่อเผยแพร่นโยบายและทิศทางการวิจัยพัฒนา รวมถึงการแลกเปลี่ยนองค์ความรู้เทคโนโลยีด้านสมาร์ทกริดร่วมกับหน่วยงานหรือผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่มีส่วนเกี่ยวข้องกับการพัฒนางานด้านสมาร์ทกริดของประเทศไทย

- สรุปผลการดูแลและบริหารช่องทางสำหรับการเผยแพร่ข้อมูลด้านสมาร์ทกริดสู่ภาคประชาชน เช่น www.thai-smartgrid.com, Facebook: thai-smartgrid เป็นต้น รวมถึงปรับปรุงข้อมูลการดำเนินงานด้านสมาร์ทกริดของประเทศไทยให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน

- สรุปผลการสนับสนุนการดำเนินงานหรือกิจกรรมต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับโครงการตามที่ สนพ. หรือคณะอนุกรรมการ/คณะทำงานเห็นสมควร

2. มีรายงานประจำปีการดำเนินงานตามแผนการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมาร์ทกริดของประเทศไทย ซึ่งมีเนื้อหาประกอบด้วยสรุปผลความก้าวหน้าการดำเนินงานของหน่วยงานที่ได้รับมอบหมาย ตามแผนการขับเคลื่อนฯ ระยะปานกลาง รวมถึงหน่วยงานหรือผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอื่น ๆ ภายในประเทศไทยที่มีส่วนเกี่ยวข้องทางด้านสมาร์ทกริด

3. ดำเนินการจัดสัมมนานำเสนอผลการศึกษาและรับฟังความคิดเห็นร่วมกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย จำนวน 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2567 ณ โรงแรม เดอะ สุโกศล กรุงเทพฯ โดยมีผู้เข้าร่วมทั้งสิ้น 105 คน

Project to Support the Management of Thailand's Smart Grid Implementation Plan

EPPO has conducted a project to support the management of Thailand's Smart Grid Implementation Plan. The summary of the operational results is as follows:

1. A comprehensive final report on the project to support the management of Thailand's Smart Grid Implementation Plan has been completed, which includes:

- A summary of the collected data, monitoring of progress, and implementation driven by the responsible agencies in accordance with the framework and goals of the Medium-Term Implementation Plan, including the Energy Policy and Planning Office, the Energy Regulatory Commission, the Electricity Generating Authority of Thailand, the Metropolitan Electricity Authority, and the Provincial Electricity Authority.

- A summary of the collected data and monitoring of progress in implementations by other agencies or stakeholders within Thailand involved in smart grid initiatives, such as agencies in subcommittees/working groups, as well as other relevant organizations.

- A summary of the development of processes/systems for monitoring implementation activities in accordance with the Medium-Term Implementation Plan.

- A summary of the analysis, conclusions, and recommendations related to smart grid with the Medium-Term Implementation Plan, to be used as guidelines for driving smart grid implementation activities of various relevant agencies to achieve the goals set in the plan.

- A summary of the annual report on implementation activities in accordance with Thailand's Smart Grid Implementation Plan. The details include a summary of the implementation progress of responsible agencies under the Medium-Term Implementation Plan, as well as other agencies or stakeholders within Thailand involved in smart grid initiatives.

- A summary of academic meetings/seminars organized to disseminate policies and research development directions, as well as to exchange knowledge of smart grid technologies with agencies or stakeholders involved in the development of smart grid initiatives in Thailand.

- A summary of the management and oversight of smart grid information dissemination channels, such as www.thai-smartgrid.com, Facebook: thai-smartgrid, etc., including updating information on Thailand's smart grid implementation progress in accordance with the current situations.

- A summary of support provided for operations or various activities related to projects as deemed appropriate by EPPO or subcommittees/working groups.

2. An annual report on implementation progress/activities in accordance with Thailand's Smart Grid Implementation Plan has been produced. The content includes a summary of implementation progress of responsible agencies under the Medium-Term Implementation Plan, as well as other agencies or stakeholders within Thailand involved in smart grid initiatives.

3. A seminar was held to present the study results and gather feedback from stakeholders. This seminar took place once on October 9, 2024, at The Sukosol Hotel, Bangkok, with a total of 105 participants.



โครงการสัมมนาทางวิชาการเพื่อประเมินผลสัมฤทธิ์ในการบังคับใช้พระราชบัญญัติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ พ.ศ. 2535

สนพ. จัดสัมมนาทางวิชาการเพื่อประเมินผลสัมฤทธิ์ในการบังคับใช้พระราชบัญญัติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ พ.ศ. 2535 ที่จังหวัดขอนแก่น จังหวัดอุบลราชธานี จังหวัดพิษณุโลก จังหวัดเชียงราย และกรุงเทพมหานคร ระหว่างวันที่ 19 กรกฎาคม – 19 กันยายน 2567 เพื่อรับทราบปัญหาหรืออุปสรรคเกิดขึ้นจากการบังคับใช้พระราชบัญญัติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ พ.ศ. 2535 และนำปัญหาหรืออุปสรรคจากทุกภาคส่วนทั้งหน่วยงานราชการ และภาคประชาชน มาวิเคราะห์และจัดทำรายงานการประเมินผลสัมฤทธิ์ของพระราชบัญญัติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ พ.ศ. 2535 ที่มีข้อเสนอแนะที่ชัดเจนว่าจะต้องดำเนินการแก้ไขเพิ่มเติม/ปรับปรุง ยกเลิก หรือคงเดิม โดยมีความสอดคล้องเหมาะสมกับสถานการณ์ปัจจุบัน และได้รับการยอมรับจากทุกภาคส่วนที่เกี่ยวข้อง

Academic Seminar Project to Evaluate the Achievement of the Enforcement of the National Energy Policy Council Act, B.E. 2535 (1992)

EPPO organized academic seminars to evaluate the achievement of the enforcement of the National Energy Policy Council Act, B.E. 2535 (1992) in Khon Kaen, Ubon Ratchathani, Phitsanulok, Chiang Rai, and Bangkok between July 19 - September 19, 2024. The purpose was to identify problems or obstacles arising from the enforcement of the National Energy Policy Council Act, B.E. 2535 (1992) and to analyze issues or obstacles from all sectors, including government agencies and the public. These findings were analyzed to prepare an achievement evaluation report of the National Energy Policy Council Act, B.E. 2535 (1992) with clear recommendations on whether amendments/improvements, cancellations, or maintaining the status quo are necessary. The recommendations are consistent with current conditions and have been accepted by all relevant sectors.



โครงการระบบติดตามและประเมินผลการดำเนินงานภายใต้แผนปฏิบัติการด้านพลังงาน พ.ศ. 2566 - 2580 (แผนพลังงานชาติ) : ระยะที่ 1

สนพ. ดำเนินโครงการระบบติดตามและประเมินผลการดำเนินงานภายใต้แผนปฏิบัติการด้านพลังงาน พ.ศ. 2566 - 2580 (แผนพลังงานชาติ) : ระยะที่ 1 ดำเนินการจัดทำระบบติดตามและประเมินผลการดำเนินงานภายใต้แผนพลังงานชาติ โดยมีกระบวนการตรวจวัดรายงานผลและทวนสอบ (Measurement, Report and Verification: MRV) ที่มีโครงสร้างของระบบประกอบไปด้วยการจัดเก็บข้อมูล การประมวลผล การประเมินผล การรายงานผล และการแสดงผลข้อมูลในรูปแบบ Data Visualization, Infographic และ Interactive Dashboard รวมถึงการประเมินผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม เศรษฐกิจ และสังคม (Co-Benefit) จากการดำเนินงานภายใต้แผนพลังงานชาติและแผนปฏิบัติการด้านพลังงานรายสาขาอย่างเป็นรูปธรรม โดยวิธีการใช้งานระบบนั้นหน่วยงานผู้รับผิดชอบกรอกข้อมูลตัวชี้วัดและข้อมูลต่าง ๆ ของแผนปฏิบัติการด้านพลังงาน และแผนรายสาขา ได้แก่

- แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2567 – 2580 (PDP2024)
- แผนปฏิบัติการรายสาขา ด้านการอนุรักษ์พลังงาน (พ.ศ. 2567 - 2580) (EEP 2024)
- แผนปฏิบัติการด้านพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2567 - 2580 (AEDP 2024)
- (ร่าง) แผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2567 - 2580 (Gas Plan 2024)
- (ร่าง) แผนปฏิบัติการด้านน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2567 - 2580 (Oil Plan 2024)

มีการทวนสอบข้อมูลและนำไปประมวลผลเพื่อแสดงผลข้อมูลในรูปแบบ Data Visualization, Infographic และ Interactive Dashboard รวมถึงการประเมินผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม เศรษฐกิจ และสังคม (Co-Benefit) รวมถึงติดตามความก้าวหน้าของตัวชี้วัดตามแผนพลังงานชาติ ซึ่งจะสามารถนำไปใช้ในการวิเคราะห์ และประเมินผลในการจัดทำนโยบายด้านพลังงานในอนาคต

Project to Develop a Monitoring and Evaluation System to Assess the Outcome of the National Energy Plan B.E. 2023-2037 : Phase 1

EPPO has implemented the Project to Develop a Monitoring and Evaluation System to Assess the Outcome of the National Energy Plan B.E. 2023-2037 : Phase 1. This project aims to develop a monitoring and evaluation system to assess the outcomes of the National Energy Plan, utilizing a Measurement, Report and Verification (MRV) process. The system structure includes data collection, processing, evaluation, reporting, and data visualization in the forms of Data Visualization, Infographics, and Interactive Dashboards. The system also includes concrete assessment of environmental, economic, and social impacts (Co-Benefits) from the implementation under the National Energy Plan and sectoral energy action plans. The responsible agencies input indicator data and various information from the National Energy Plan and sectoral plans, including:

- Thailand Power Development Plan B.E. 2024-2037 (PDP2024)
- Energy Efficiency Plan (B.E. 2024-2037) (EEP 2024)
- Alternative Energy Development Plan B.E. 2024-2037 (AEDP 2024)
- (Draft) Gas Plan B.E. 2024-2037 (Gas Plan 2024)
- (Draft) Oil Plan B.E. 2024-2037 (Oil Plan 2024)

The data is verified and processed to display information in the forms of Data Visualization, Infographics, and Interactive Dashboards, including assessment of environmental, economic, and social impacts (Co-Benefits) and tracking progress of indicators in accordance with to the National Energy Plan. This information can be used for analysis and evaluation in the policymaking process in the future.



ผลการดำเนินงานความร่วมมือระหว่างประเทศ

Results of international cooperation activities

การประชุม/สัมมนาวิชาการ “Asia Clean Energy Forum” และ “ASEAN Smart Cities Network”

การประชุมประจำปีเครือข่ายเมืองอัจฉริยะอาเซียน ครั้งที่ 7 จัดขึ้นระหว่างวันที่ 30 - 31 กรกฎาคม 2567 ที่หลวงพระบาง สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว โดยมี Mr. Ngampasong Muongmany, Minister of Public Works and Transport of Lao PDR กล่าวต้อนรับในพิธีเปิด

ในการประชุมมี Dr. Viengnam Douangphachanh, Director-General of Department of Housing and Urban Planning เป็นประธานการประชุม การประชุมมีผู้แทนประเทศสมาชิก (National Representatives (NRs)) ของประเทศบรูไนดารุสซาลาม และมาเลเซีย เจ้าหน้าที่อาวุโสซึ่งเป็นตัวแทนของ ASCN NRs ของกัมพูชา อินโดนีเซีย เมียนมา และไทย ASCN Chief Smart City Officer (CSCOs) จากประเทศสมาชิก และสำนักเลขาธิการอาเซียน นอกจากนี้ยังมี คณะผู้แทนจากหน่วยงานต่างประเทศ ได้แก่ Ministry of Land, Infrastructure, Transport and Tourism of Japan (MLIT Japan), Ministry of Land, Infrastructure and Transport of Republic of Korea (MOLIT ROK), U.S. Department of State (US DOS), UN-Habitat และ Access Partnership เข้าร่วมการประชุม เพื่อบรรยายสรุปเกี่ยวกับวาระต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง โดยสรุปได้ดังนี้

- สรุปการดำเนินงานของ ASCN ปี 2023 โดยประเทศอินโดนีเซีย

- นางสาวศุภิชา ชนชนะชัย นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ สบพ. เป็นผู้แทน CSCO ชลบุรี บรรยายสรุปความคืบหน้าและความท้าทายในการดำเนินโครงการเมืองอัจฉริยะต่อที่ประชุม

- ที่ประชุมรับทราบสรุปความคืบหน้าการพัฒนา ASEAN Smart City Investment Toolkit รายงานการติดตามและการประเมินผล ASCN ปี 2567 และกิจกรรม/โครงการในปัจจุบันและแผนงานเพื่อสนับสนุนการพัฒนา ASCN จาก External partners

- ที่ประชุมรับทราบสรุปความคืบหน้าโครงการ “Accelerating the Implementation of the ASEAN Sustainable Urbanisation Strategy Phase II” โดย UN-Habitat ได้รับมอบหมายให้ความช่วยเหลือด้านเทคนิคในการดำเนินโครงการ

- ประเทศมาเลเซียในฐานะประธาน ASCN ในปี 2025 มีแผนที่จะจัดการประชุมประจำปีเครือข่ายเมืองอัจฉริยะอาเซียน ครั้งที่ 8 ภายใต้หัวข้อ “Fostering Stronger Cooperation Towards Common Goal for Smart and Sustainable Urban Development in ASEAN” โดยจะมุ่งเน้นในเรื่องแนวทางการแก้ปัญหาที่มีประชากรในเมืองเป็นศูนย์กลาง ตลอดจนเมืองที่น่าอยู่อาศัยและยั่งยืน และจะแจ้งรายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับกิจกรรม ASCN ในปี 2568 ผ่านสำนักเลขาธิการอาเซียนต่อไป

Meeting/Academic Seminar “Asia Clean Energy Forum” and “ASEAN Smart Cities Network”

The 7th Annual ASEAN Smart Cities Network Meeting was held during July 30-31, 2024 in Luang Prabang, Lao People's Democratic Republic, with Mr. Ngampasong Muongmany, Minister of Public Works and Transport of Lao PDR, delivering a welcome speech at the opening ceremony

At the meeting, Dr. Viengnam Douangphachanh, Director-General of Department of Housing and Urban Planning, served as the chairperson. The meeting was attended by National Representatives (NRs) from Brunei Darussalam and Malaysia, senior officials representing ASCN NRs from Cambodia, Indonesia, Myanmar, and Thailand, ASCN Chief Smart City Officers (CSCOs) from member countries, and the ASEAN Secretariat. In addition, there were delegations from foreign agencies, including the Ministry of Land, Infrastructure, Transport and Tourism of Japan (MLIT Japan), Ministry of Land, Infrastructure and Transport of Republic of Korea (MOLIT ROK), U.S. Department of State (US DOS), UN-Habitat, and Access Partnership, participating in the meeting to brief on various relevant agenda items. The summary is as follows:

- Summary of ASCN operations in 2023 by Indonesia
- Miss Supatchaya Chonchanachai, Senior Policy and Plan Analyst, EPPO, as the representative CSCO of Chonburi, briefed the meeting on the progress and challenges in implementing the smart city project in the meeting.

- The meeting acknowledged the summary of progress in developing the ASEAN Smart City Investment Toolkit, the ASCN monitoring and evaluation report for 2024, and current activities/projects and plans to support ASCN development from External partners.

- The meeting acknowledged the summary of progress of the project “Accelerating the Implementation of the ASEAN Sustainable Urbanisation Strategy Phase II,” with UN-Habitat assigned to provide technical assistance for its implementation.

- Malaysia, as the ASCN Chair in 2025, plans to organize the 8th Annual ASEAN Smart Cities Network Meeting under the theme “Fostering Stronger Cooperation Towards Common Goal for Smart and Sustainable Urban Development in ASEAN.” The meeting will focus on people-centered urban problem-solving approaches, as well as the promotion of liveable and sustainable cities. Further details regarding ASCN activities in 2025 will be shared through the ASEAN Secretariat.



การประชุมรัฐมนตรีอาเซียนด้านพลังงาน (ASEAN Ministers on Energy Meeting: AMEM) ครั้งที่ 42

สนพ. เข้าร่วมการประชุมรัฐมนตรีอาเซียนด้านพลังงาน (ASEAN Ministers on Energy Meeting: AMEM) ครั้งที่ 42 มีวัตถุประสงค์เพื่อหารือความร่วมมือพลังงานของกลุ่มประเทศสมาชิกอาเซียน โดยที่ประชุมหารือความก้าวหน้าความร่วมมือในการดำเนินงานด้านพลังงานใน 7 สาขาที่สำคัญ ภายใต้แผนปฏิบัติการความร่วมมืออาเซียนด้านพลังงาน หรือแผน APAEC 2016 - 2025 ระยะที่ 2 ปี 2021 - 2025 ได้แก่ ด้านไฟฟ้า ปิโตรเลียม ถ่านหินสะอาด ประสิทธิภาพและอนุรักษ์พลังงาน นโยบายพลังงาน พลังงานหมุนเวียนและพลังงานนิวเคลียร์เพื่อประชาชน



The 42nd ASEAN Ministers on Energy Meeting (AMEM)

EPPO participated in the 42nd ASEAN Ministers on Energy Meeting (AMEM) with the objective of discussing energy cooperation among ASEAN member states. The meeting reviewed the progress of cooperation in 7 key areas under the ASEAN Plan of Action for Energy Cooperation or APAEC 2016-2025, Phase 2 (2021-2025), namely: electricity, petroleum, clean coal, energy efficiency and conservation, energy policy, renewable energy, and nuclear energy for the people.



การประชุมเจ้าหน้าที่อาวุโสอาเซียนด้านพลังงาน ครั้งที่ 42 และการประชุมอื่นที่เกี่ยวข้อง

42nd Senior Officials Meeting on Energy and its Associated Meetings: 42nd SOME ระหว่างวันที่ 24 - 28 มิถุนายน 2567 ณ กรุงเวียงจันทน์ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

สนพ. เข้าร่วมการประชุมเจ้าหน้าที่อาวุโสอาเซียนด้านพลังงาน ครั้งที่ 42 และการประชุมอื่นที่เกี่ยวข้อง (42nd Senior Officials Meeting on Energy and its Associated Meetings: 42nd SOME) ระหว่างวันที่ 24 - 28 มิถุนายน 2567 ณ กรุงเวียงจันทน์ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว มีวัตถุประสงค์เพื่อหารือความร่วมมือพลังงานของกลุ่มอาเซียน โดยประเทศสมาชิกอาเซียนได้รายงานความก้าวหน้าถึงความร่วมมือในการดำเนินงานด้านพลังงานใน 7 สาขาที่สำคัญ ได้แก่ ด้านไฟฟ้า ปิโตรเลียม ถ่านหินสะอาด ประสิทธิภาพและอนุรักษ์พลังงาน พลังงานหมุนเวียน นโยบายและแผนพลังงาน และพลังงานนิวเคลียร์เพื่อประชาชน โดย สนพ. รับผิดชอบในส่วนของการดำเนินงาน Regional Energy Policy and Planning Sub-Sector Network (REPP-SSN) ในปี 2024 และได้มีการรายงานความก้าวหน้าการดำเนินงานตามแผน APAEC ต่อที่ประชุม



The 42nd ASEAN Senior Officials Meeting on Energy and its Associated Meetings

The 42nd ASEAN Senior Officials Meeting on Energy and its Associated Meetings (42nd SOME) held from June 24-28, 2024 in Vientiane, Lao People's Democratic Republic

EPPO participated in the 42nd ASEAN Senior Officials Meeting on Energy and its Associated Meetings (42nd SOME) held from June 24-28, 2024 in Vientiane, Lao People's Democratic Republic. The objective of the meetings was to discuss energy cooperation among ASEAN states. ASEAN countries reported progress on energy cooperation in 7 key areas: electricity, petroleum, clean coal, energy efficiency and conservation, renewable energy, energy policy and planning, and nuclear energy for the people. EPPO is responsible for the Regional Energy Policy and Planning Sub-Sector Network (REPP-SSN) working group in 2024 and reported the progress of its operations according to the APAEC plan to the meeting.



การประชุมเจ้าหน้าที่อาวุโสอาเซียนด้านพลังงาน สมัยพิเศษ และการประชุมอื่นที่เกี่ยวข้อง (Special SOME 2024 and Its Associated Meetings)

สนพ. เข้าร่วมการประชุมเจ้าหน้าที่อาวุโสอาเซียนด้านพลังงาน สมัยพิเศษ และการประชุมอื่นที่เกี่ยวข้อง (Special SOME 2024 and Its Associated Meetings) ในระหว่างวันที่ 30 มกราคม ถึง 1 กุมภาพันธ์ 2567 ณ เมืองหลวงพระบาง สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว มีสาระสำคัญดังนี้

- 1) การจัดทำรายงาน ASEAN Energy Outlook 8 (AEO8)
- 2) การรายงานความคืบหน้าในเรื่องการต่ออายุสัญญาของ บันทึกความเข้าใจว่าด้วยโครงข่ายระบบส่งไฟฟ้าอาเซียน (ASEAN Power Grid Successor Agreement: APG Successor Agreement)
- 3) แนวทางการดำเนินโครงการ LTMS - PIP ในระยะที่ 2
- 4) การประชุมทวิภาคีระหว่างไทยกับมาเลเซีย และไทยกับสิงคโปร์

The Special ASEAN Senior Officials Meeting on Energy and Its Associated Meetings (Special SOME 2024 and Its Associated Meetings)

EPPO participated in the Special ASEAN Senior Officials Meeting on Energy and Its Associated Meetings (Special SOME 2024 and Its Associated Meetings) held from January 30 to February 1, 2024 in Luang Prabang, Lao People's Democratic Republic. The key points were as follows:

- 1) The preparation of the ASEAN Energy Outlook 8 (AEO8) report
- 2) The progress report on the renewal of the Memorandum of Understanding on the ASEAN Power Grid Successor Agreement (APG Successor Agreement)
- 3) Guidelines for implementing the LTMS-PIP project in Phase 2 and
- 4) Bilateral meetings between Thailand and Malaysia, and between Thailand and Singapore.



การประชุมคณะทำงานนโยบายและแผนพลังงานอาเซียน ครั้งที่ 23 และการประชุมอื่นที่เกี่ยวข้อง (23rd Regional Energy Policy and Planning Sub-Sector Network (REPP-SSN) Meeting and its Associated Meetings) ระหว่างวันที่ 3 - 7 มิถุนายน 2567 ณ ประเทศสิงคโปร์

สนพ. การประชุมคณะทำงานนโยบายและแผนพลังงานอาเซียน ครั้งที่ 23 และการประชุมอื่นที่เกี่ยวข้อง (23rd Regional Energy Policy and Planning Sub-Sector Network (REPP-SSN) Meeting and its Associated Meetings) ระหว่างวันที่ 3 - 7 มิถุนายน 2567 ณ ประเทศสิงคโปร์ มีวัตถุประสงค์เพื่อติดตามการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการอาเซียนด้านพลังงาน (ASEAN Plan of Action for Energy Cooperation: APAEC) หรือแผน APAEC 2016 - 2025 ระยะที่ 2 ปี 2021 - 2025 โดยดำเนินการภายใต้ความรับผิดชอบของคณะทำงาน REPP-SSN ตามแผน APAEC ระยะที่ 2 ปี 2024 มีทั้งหมด 12 กิจกรรม (action plan)

The 23rd Regional Energy Policy and Planning Sub-Sector Network (REPP-SSN) Meeting and its Associated Meetings) during June 3-7, 2024 in Singapore

EPPO participated in the 23rd Regional Energy Policy and Planning Sub-Sector Network (REPP-SSN) Meeting and its Associated Meetings) held from June 3-7, 2024, in Singapore. The objective of the meetings was to monitor the implementation of the ASEAN Plan of Action for Energy Cooperation (APAEC) or the APAEC 2016-2025 Phase 2, 2021-2025. The operations under the responsibility of the REPP-SSN working group, as outlined in APAEC Phase 2 for 2024, include a total of 12 activities (action plan).



การประชุมเชิงปฏิบัติการด้านสถิติพลังงานหรือการประมาณการใช้พลังงาน ภายใต้กรอบความร่วมมือทางเศรษฐกิจในภูมิภาคเอเชีย-แปซิฟิกหรือกลุ่มภูมิภาคอาเซียน

สนพ. มอบหมายผู้แทนเข้าร่วมการประชุมเชิงปฏิบัติการ The 8th ASEAN Energy Outlook (AEO8) Workshop II (ในส่วนของการจัดทำรายงานทิศทางพลังงานอาเซียนฉบับที่ 8 (AEO8) ระหว่างวันที่ 28 - 31 พฤษภาคม 2567 ณ กรุงจาการ์ตา สาธารณรัฐอินโดนีเซีย เป็นการประชุมที่จัดขึ้นโดยศูนย์พลังงานอาเซียน (ASEAN Centre for Energy: ACE) โดยมีสาระสำคัญประกอบด้วยการพยากรณ์ความต้องการใช้พลังงาน (Demand) การจัดหาพลังงาน (Supply) ของแต่ละสาขาเศรษฐกิจ การพยากรณ์กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า (Install Capacity) และปริมาณการผลิตไฟฟ้า (Power Generation) จากเชื้อเพลิงชนิดต่าง ๆ ในภาพรวมของอาเซียน

Workshop on Energy Statistics or Energy Use Estimation under the Asia-Pacific Economic Cooperation Framework or ASEAN Regional Group

EPPO assigned representatives to attend the 8th ASEAN Energy Outlook (AEO8) Workshop II (regarding the results of the preparation of The 8th ASEAN Energy Outlook report (AEO8) held from May 28-31, 2024 in Jakarta, Republic of Indonesia. The meeting was organized by the ASEAN Centre for Energy (ACE). The main content includes the forecasting of energy demand, energy supply of each economic sector, the forecasting of electricity installed capacity and power generation from various types of fuels in the overall ASEAN context.

การประชุมเชิงปฏิบัติการ Seminar on Carbon Neutrality in Southeast Asia 2024

ผู้แทนจาก สนพ. เข้าร่วมการประชุมปฏิบัติการ Seminar on Carbon Neutrality in Southeast Asia 2024 เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ – 1 มีนาคม 2567 การประชุมดังกล่าวจัดขึ้นโดย Japan Carbon Frontier Organization (JCOAL) ร่วมกับ New Energy and Industrial Technology Development Organization (NEDO) ประเทศญี่ปุ่น โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อแลกเปลี่ยนข้อมูล การดำเนินงานระหว่างประเทศสมาชิกอาเซียนและญี่ปุ่น ด้านนโยบาย และโครงการสำคัญในการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานโดยเน้น การดำเนินงานด้านการดักจับ การใช้ประโยชน์ และการกักเก็บคาร์บอน (Carbon Capture, Utilization and Storage : CCUS) และถ่ายทอดองค์ความรู้ ความก้าวหน้าทางเทคโนโลยีด้านการใช้ประโยชน์ จากก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ที่กักเก็บได้จากการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล

Workshop on Seminar on Carbon Neutrality in Southeast Asia 2024

Representatives from EPPO attended the workshop Seminar on Carbon Neutrality in Southeast Asia 2024 on February 28 - March 1, 2024. The meeting was organized by **Japan Carbon Frontier Organization (JCOAL) in collaboration with New Energy and Industrial Technology Development Organization (NEDO), Japan. The objective of the seminar was to exchange operational information between ASEAN member states and Japan regarding policies and key projects in energy transition. The focus was on the implementation of Carbon Capture, Utilization and Storage (CCUS), as well as the transfer of knowledge and technological advancements in the utilization of carbon dioxide captured from fossil fuel use.



การประชุม 2024 ASEAN-Australia Special Summit ณ เมืองเมลเบิร์น เครือรัฐออสเตรเลีย

สนพ. มอบหมายให้นางกษิราพร ภาสุกวณิช นักวิเคราะห์นโยบาย และแผนชำนาญการพิเศษ กองยุทธศาสตร์และแผนงาน เข้าร่วมการประชุม 2024 ASEAN-Australia Special Summit จัดขึ้นระหว่าง วันที่ 4 – 6 มีนาคม 2567 ณ เมืองเมลเบิร์น เครือรัฐออสเตรเลีย โดยได้มีการจัดประชุมและกิจกรรมคู่ขนาน ซึ่งในส่วนที่เกี่ยวข้องกับ ด้านพลังงานคือ การประชุม Climate and Clean Energy Transition ในวันที่ 4 มีนาคม 2567 โดยกระทรวงพลังงาน ได้มอบหมายให้ผู้แทนจากสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน และ กรมพัฒนาทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน เข้าร่วมในการประชุมดังกล่าว



การประชุมกลุ่มผู้เชี่ยวชาญด้านข้อมูลพลังงานภายใต้โครงการความร่วมมือด้านพลังงานในกรอบความร่วมมือทางเศรษฐกิจในภูมิภาคเอเชีย-แปซิฟิก (Expert Group on Energy Data Analysis : EGEDA)

สนพ. มอบหมายผู้แทนเข้าร่วมการประชุม The 35th Meeting of The APEC Expert Group on Energy Data and Analysis (EGEDA) จัดขึ้นเมื่อวันที่ 17 – 19 มกราคม พ.ศ. 2567 ณ Hyatt Regency Hotel เขตบริหารพิเศษฮ่องกงแห่งสาธารณรัฐประชาชนจีน การประชุมดังกล่าวเป็นความร่วมมือระหว่างประเทศในกลุ่มเศรษฐกิจ APEC ที่มีการจัดประชุมเป็นประจำทุกปี โดยเป็นการแลกเปลี่ยน ข้อมูลพลังงานและการวิเคราะห์ข้อมูลด้านพลังงาน ซึ่งประเทศไทย โดยศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร สำนักงานนโยบาย และแผนพลังงาน (สนพ.) ได้รับมอบหมายให้เป็นผู้ประสานงาน (Focal Point) ภายใต้กรอบความร่วมมือพหุภาคีดังกล่าว และเป็นการประชุม นำเสนอข้อมูลสถิติพลังงานที่เป็นปัจจุบัน/รายงานกิจกรรมของ APEC และประเทศสมาชิก และเดินทางไปเยี่ยมชมด้านเทคนิคของ Kai Tak District Cooling System (DCS) และ Shatin Communications and Technology Centre (SCTC)

Meeting of the Expert Group on Energy Data Analysis (EGEDA) under the Energy Cooperation Project within the Asia-Pacific Economic Cooperation Framework

EPPO assigned representatives to attend The 35th Meeting of The APEC Expert Group on Energy Data and Analysis (EGEDA) held on January 17-19, 2024 at the Hyatt Regency Hotel in Hong Kong Special Administrative Region, People's Republic of China. The meeting is a cooperation between countries in the APEC economic group that is held annually, focusing on exchanging energy data and energy data analysis. Thailand, through the Information and Communication Technology Center of the Energy Policy and Planning Office (EPPO), has been assigned to be the Focal Point under this multilateral cooperation framework. The meeting included presentations of current energy statistics/reports on APEC activities and member countries, and technical site visits to the Kai Tak District Cooling System (DCS) and Shatin Communications and Technology Centre (SCTC).



2024 ASEAN-Australia Special Summit in Melbourne, Commonwealth of Australia

EPPO assigned Mrs. Patcharaporn Phasukvanich, Senior Policy and Plan Analyst of the Strategy and Planning Division, to attend the 2024 ASEAN-Australia Special Summit, held from March 4-6, 2024, in Melbourne, Commonwealth of Australia. The summit included parallel meetings and activities, with the energy-related session being the Climate and Clean Energy Transition meeting on March 4, 2024. The Ministry of Energy assigned representatives from the Energy Policy and Planning Office and the Department of Alternative Energy Development and Efficiency to participate in this meeting.

กิจกรรมประชาสัมพันธ์การขับเคลื่อนนโยบายและแผนพลังงาน Public relations activities to drive energy policies and plans

งานแถลงข่าว สรุปสถานการณ์การใช้พลังงาน ปี 2566 และแนวโน้มการใช้พลังงาน ปี 2567

เมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2567 สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ได้จัดงานแถลงข่าว “สรุปสถานการณ์การใช้พลังงาน ปี 2566 และแนวโน้มการใช้พลังงาน ปี 2567” โดยมี นายวีรพัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (ผอ.สนพ.) พร้อมด้วย นางสาวภาวิณี โกษา รองผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน และนายสาร์รัฐ ประกอบชาติ รองผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ร่วมแถลงข่าว ณ โรงแรมอีสติน แกรนด์ พญาไท

Press Conference, Summary of Energy Consumption Situation in 2023 and Energy Consumption Trends in 2024

On March 18, 2024, the Energy Policy and Planning Office (EPPO) organized a press conference titled “Summary of Energy Consumption Situation in 2023 and Energy Consumption Trends in 2024” with Mr. Weerapat Kiatfuengfu, Director of the Energy Policy and Planning Office, along with Ms. Pavinee Kosa, Deputy Director of the Energy Policy and Planning Office, and Mr. Sarat Prakobchat, Deputy Director of the Energy Policy and Planning Office, participating in the press conference at Eastin Grand Hotel Phayathai.



ลงพื้นที่เยี่ยมชมแหล่งเรียนรู้ด้านพลังงาน กฟผ. ณ จังหวัดกาญจนบุรี

วันที่ 28 มีนาคม 2567 ที่ผ่านมา สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน นำโดย นายวีรพัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (ผอ.สนพ.) ได้นำคณะเจ้าหน้าที่ และคณะสื่อมวลชนเข้าเยี่ยมชมแหล่งเรียนรู้ด้านพลังงานของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ณ จังหวัดกาญจนบุรี จำนวน 3 แห่ง ได้แก่ ศูนย์การเรียนรู้ กฟผ. เขื่อนศรีนครินทร์ (ราชานุรักษ์) บ้านศรีนครินทร์ (KARIN) ต้นแบบนวัตกรรมบ้านประหยัดพลังงานแห่งอนาคตจากแนวคิด Livable Showroom และโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ เขื่อนศรีนครินทร์ ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าที่มีการใช้งานมาแล้วไม่น้อยกว่า 30 ปี และยังใช้ประโยชน์อยู่ในปัจจุบัน

Site Visit to EGAT Energy Learning Center in Kanchanaburi Province

On March 28, 2024, the Energy Policy and Planning Office, led by Mr. Weerapat Kiatfuengfu, Director of the Energy Policy and Planning Office (EPPO), took a delegation of staff and media representatives to visit three energy learning centers of the Electricity Generating Authority of Thailand (EGAT) in Kanchanaburi Province. These included the EGAT Learning Center at Srinagarind Dam (Rachanuraks), KARIN House, a prototype innovative energy-efficient house of the future based on the Livable Showroom concept, and the Srinagarind Dam Hydropower Plant, which has been operational for over 30 years and continues to provide electricity today.



ผอ.สนพ. ได้รับเกียรติในการปาฐกถาพิเศษ หัวข้อ “นโยบายด้านการไฟฟ้าของประเทศไทย” ภายในงานเสวนา “ค่าไฟฟ้าที่เป็นธรรม ต้องทำอย่างไร” จัดโดย หลักสูตรด้านวิทยาการพลังงานสำหรับนักบริหารรุ่นใหม่ รุ่นที่ 2 (วพม.2) ร่วมกับ สมาคมการจัดการของเสียอย่างยั่งยืน

วันที่ 25 เมษายน 2567 นายวีรพัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (ผอ.สนพ.) กระทรวงพลังงาน ได้รับเกียรติในการปาฐกถาพิเศษ หัวข้อ “นโยบายด้านการไฟฟ้าของประเทศไทย” ภายในงานเสวนา “ค่าไฟฟ้าที่เป็นธรรม ต้องทำอย่างไร” จัดโดย หลักสูตรด้านวิทยาการพลังงานสำหรับนักบริหารรุ่นใหม่ รุ่นที่ 2 (วพม.2) ร่วมกับสมาคมการจัดการของเสียอย่างยั่งยืน ณ ห้อง Synergy Hall ชั้น 6 อาคารซี ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ ถนนวิภาวดีรังสิต กรุงเทพมหานคร

งานเสวนาในครั้งนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอแนวทางการบริหารจัดการค่าไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพและเป็นธรรม เพื่อความสามารถในการแข่งขันของประเทศไทยอย่างยั่งยืน โดยมีวิทยากรจากผู้บริหารในแวดวงพลังงานและหน่วยงานภาคเอกชนที่เกี่ยวข้องร่วมในงานเสวนา



EPPO Director honored to deliver a special lecture on “National Electricity Affairs Policy” at the seminar “How to Achieve Fair Electricity Rates” organized by the Energy Science Course for New Executives, Class 2 (WPM.2) in collaboration with the Sustainable Waste Management Association.

On April 25, 2024, Dr. Weerapat Kiatfuengfu, Director of the Energy Policy and Planning Office (EPPO Director), Ministry of Energy, was honored to deliver a special lecture on ‘National Electricity Affairs Policy’ at the seminar “How to Achieve Fair Electricity Rates” organized by the Energy Science Course for New Executives, Class 2 (WPM.2) in collaboration with the Sustainable Waste Management Association at SYNERGY HALL, 6th Floor, Building C, Energy Complex, Vibhavadi Rangsit Road, Bangkok.

This seminar aimed to present approaches for efficient and fair electricity rate management to enhance the country’s sustainable competitiveness. Speakers included executives from the energy sector and relevant private sector organizations participating in the seminar.



สนพ. เปิดรับฟังความคิดเห็นร่างแผน PDP 2024 และ Gas Plan 2024 หวังให้ไทยมีความมั่นคงด้านพลังงานในทุกรูปแบบ

เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน 2567 นายวีรพัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) เป็นประธานในการเปิดงานสัมมนาให้ความรู้แก่สื่อมวลชน เรื่อง การรับฟังความคิดเห็นต่อร่างแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2567 - 2580 (PDP 2024) และร่างแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2567 - 2580 (Gas Plan 2024) โดยได้เปิดเผยว่า ร่างแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2567 - 2580 (Power Development Plan: PDP 2024) ซึ่งแผน PDP 2024 ฉบับนี้ จะให้ความสำคัญในประเด็นต่าง ๆ 3 ด้าน คือ 1. ด้านเน้นความมั่นคงของระบบไฟฟ้าของประเทศไทย (Security) 2. ด้านต้นทุนค่าไฟฟ้าอยู่ในระดับที่เหมาะสม (Economy) และ 3. ด้านผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (Ecology) เพื่อให้สอดคล้องกับแผนพลังงานชาติ (National Energy Plan) นอกจากนี้ ยังได้เปิดรับฟังความคิดเห็นร่างแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2567 - 2580 (Gas Plan 2024) อีกด้วย เพื่อจัดหาก๊าซธรรมชาติให้เพียงพอ กับความต้องการใช้ของประเทศ และบริหารจัดการระบบโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติให้มีความมั่นคงและมีประสิทธิภาพ

ทั้งนี้ เพื่อให้ได้รับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากประชาชนทุกภาคส่วน สนพ. จะมีการเปิดรับฟังความคิดเห็นร่างแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2567 - 2580 (Power Development Plan: PDP 2024) และร่างแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ

EPPO Opens Public Hearing on Draft of PDP 2024 and Gas Plan 2024, Aiming for Thailand to Have Energy Security in All Forms

On June 6, 2024, Mr. Weerapat Kiatfuengfu, Director of the Energy Policy and Planning Office (EPPO), presided over the opening of a seminar to educate the media on the public hearing for the draft of Thailand Power Development Plan 2024-2037 (PDP 2024) and the draft of Natural Gas Management Plan 2024-2037 (Gas Plan 2024). He revealed that the draft of Thailand Power Development Plan 2024-2037 (Power Development Plan: PDP 2024) will focus on three important aspects: 1. Emphasis on the country’s electricity system security (Security), 2. Appropriate electricity cost levels (Economy), and 3. Environmental impact (Ecology), to align with the National Energy Plan. Additionally, they also opened a public hearing on the draft of Natural Gas Management Plan 2024-2037 (Gas Plan 2024) to ensure sufficient natural gas supply to meet the country’s demand and to manage the natural gas infrastructure system with security and efficiency.

In order to receive opinions and suggestions from all sectors of the public, EPPO will open public hearings on the draft of Thailand Power Development Plan 2024-2037 (Power Development Plan: PDP 2024) and the draft of Natural Gas Management Plan 2024-2037 (Gas Plan 2024) across the country. On June 12-13,

พ.ศ. 2567 - 2580 (Gas Plan 2024) ให้ครอบคลุมทั่วประเทศ โดยในวันที่ 12 - 13 มิถุนายน 2567 จะเป็นการเปิดรับฟังความคิดเห็นในกลุ่มภาคราชการ รัฐวิสาหกิจ และภาคเอกชน ผู้ประกอบการ โรงแรมรามาการ์เด็นส์ กรุงเทพฯ และเปิดรับฟังความคิดเห็นรูปแบบออนไลน์ใน 4 ภูมิภาค ในวันที่ 17 มิถุนายน 2567 ช่วงเช้าสำหรับประชาชนภาคกลาง ช่วงบ่ายสำหรับประชาชนภาคตะวันออกเฉียงเหนือ และวันที่ 19 มิถุนายน 2567 ช่วงเช้าสำหรับประชาชนภาคใต้ ช่วงบ่ายสำหรับประชาชนภาคเหนือ รวมทั้งจะเปิดรับให้ประชาชนทุกภาคส่วนได้เข้ามาแสดงความคิดเห็นผ่านช่องทาง Facebook : EPPO Thailand และเว็บไซต์ www.eppo.go.th ตั้งแต่วันที่ 19 - 23 มิถุนายน 2567 ซึ่งข้อเสนอแนะต่าง ๆ ที่ได้จากการรับฟังความคิดเห็น สนพ. จะนำไปประกอบการปรับปรุงแผน PDP 2024 และแผน Gas Plan 2024 ให้มีความครบถ้วนสมบูรณ์ต่อไป



2024, the public hearings will be held for government agencies, state enterprises, and private sector operators at Rama Gardens Hotel, Bangkok. Online public hearings will be held for 4 regions: the morning of June 17 for residents of the Central region, the afternoon for those in the Northeastern region; June 19, the morning session will be for the Southern region and the afternoon for the Northern region. Additionally, the public can submit feedback through the Facebook page: EPPO Thailand and the website: www.eppo.go.th from June 19-23, 2024. All feedback and suggestions obtained from these public hearings will be considered by EPPO in revising and finalizing the PDP 2024 and Gas Plan 2024 to ensure their comprehensiveness and completeness.



ผอ.สนพ. ลงนาม MOU โครงการพลังงานสะอาด เข้าถึงได้ และมั่นคง สำหรับภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (Clean, Affordable, and Secure Energy for Southeast Asia: CASE) ฉบับที่ 2 ร่วมกับ Deutsche Gesellschaft für Internationale Zusammenarbeit (GIZ) ของเยอรมัน

เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2567 ดร.วีรพัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน และ ดร.ทีโม เมนนิเคน ผู้อำนวยการ GIZ ประจำประเทศไทย ลงนามในบันทึกความเข้าใจ (MOU) ระหว่างสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานกับองค์การความร่วมมือระหว่างประเทศของเยอรมัน (GIZ) การลงนามความเข้าใจ ฉบับที่ 2 นี้สอดคล้องตามระยะเวลาการดำเนินโครงการพลังงานสะอาด เข้าถึงได้และมั่นคง สำหรับภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (Clean, Affordable, and Secure Energy for Southeast Asia: CASE) ที่ขยายระยะเวลาการดำเนินงานไปจนถึงปี พ.ศ. 2570 ที่จะมุ่งสนับสนุนเชิงนโยบายพลังงานให้กับ สนพ. ในการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน ซึ่งสอดคล้องกับเป้าหมายระดับชาติและการประกาศเจตนารมณ์ของประเทศไทยต่อเวทีโลกในการบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอนและการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์เป็นศูนย์ในอนาคต



EPPO Director Signs Second MOU for Clean, Affordable, and Secure Energy for Southeast Asia (CASE) Project with Germany's GIZ

On July 15, 2024, Dr. Weerapat Kiatfuengfu, Director of the Energy Policy and Planning Office, and Dr. Timo Menniken, Country Director of GIZ Thailand, signed a Memorandum of Understanding (MOU) between the Energy Policy and Planning Office and the German International Cooperation (GIZ). This second memorandum of understanding aligns with the extended timeline of the Clean, Affordable, and Secure Energy for Southeast Asia (CASE) project, which has been extended until 2027. The project will focus on providing energy policy support to EPPO in energy transition, which is consistent with national goals and Thailand's declaration to the global community to achieve carbon neutrality and net-zero carbon dioxide emissions in the future.



ผอ.สนพ. ได้ร่วมเสวนาในหัวข้อ “แผนพลังงานชาติ (NEP2024) กับการปรับตัวของทุกภาคส่วนเพื่อตอบโจทย์เป้าหมาย Carbon Neutrality”

วันที่ 17 ตุลาคม 2567 สถาบันพลังงานเพื่ออุตสาหกรรม สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย จัดงานสัมมนาวิชาการประจำปี Energy Symposium 2024 เรื่อง “การปรับตัวของภาคอุตสาหกรรมให้สอดคล้องกับแผนพลังงานใหม่เพื่อมุ่งสู่ Carbon Neutrality” โดยงานสัมมนาดังกล่าว ได้รับเกียรติจาก นายพีระพันธุ์ สาลีรัฐวิภาค รองนายกรัฐมนตรีและรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน กล่าวเปิดงาน สัมมนาและร่วมปาฐกถาพิเศษ

และในงานวันนี้ นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (ผอ.สนพ.) ได้ร่วมเสวนาในหัวข้อ “แผนพลังงานชาติ (NEP2024) กับการปรับตัวของทุกภาคส่วนเพื่อตอบโจทย์เป้าหมาย Carbon Neutrality” ร่วมกับ ดร.พิรุณ สัยยะสิทธิ์พานิช อธิบดีกรมการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและสิ่งแวดล้อม คุณนันทิกา ทังสุพานิช อธิบดีกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) และคุณปัญญา ชูพานิช ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนการขนส่งและจราจร (สนข.)

โดย ผอ.สนพ. ได้ฉายภาพให้เห็นถึงเป้าหมายของ NEP2024 ที่มุ่งเน้นการบริหารพลังงานให้เพียงพอต่อความต้องการใช้พลังงานของประเทศ เพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานและส่งเสริมการใช้พลังงานสะอาดและพลังงานรูปแบบใหม่ และการปรับโครงสร้างพลังงานตามหลักธรรมาภิบาล นายวัฒนพงษ์กล่าวว่า แผน NEP2024 นอกจากจะเป็นการ “ประกอบร่าง” ของแผนปฏิบัติการพลังงานทั้ง 5 ร่างแล้ว “หัวใจ” แห่งความสำเร็จอีกประการ คือ Collaboration หรือความร่วมมือของทุกภาคส่วน ทั้งผู้กำหนดนโยบาย ครัวเรือน ภาคอุตสาหกรรม คมนาคมขนส่ง ภาคแรงงาน ภาคการศึกษา ภาครัฐ ตลอดจนธุรกิจอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องทางด้านพลังงาน



ผอ.สนพ. เข้าร่วมงานสัมมนาใหญ่ประจำปี 2024 THE ANNUAL PETROLEUM OUTLOOK FORUM ภายใต้คอนเซ็ปต์ REGISTRATIVE THAILAND with CLEANER - คิดนำ ล้ำหน้า ขับเคลื่อนอนาคตไทยด้วยพลังงานสะอาด

เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2567 กลุ่ม ปตท. ร่วมกับกลุ่มอุตสาหกรรมโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย จัดงานสัมมนาใหญ่ประจำปี 2024 THE ANNUAL PETROLEUM OUTLOOK FORUM ภายใต้คอนเซ็ปต์ REGISTRATIVE THAILAND with CLEANER - คิดนำ ล้ำหน้า ขับเคลื่อนอนาคตไทยด้วยพลังงานสะอาด

โดย นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (ผอ.สนพ.) ได้ขึ้นเวทีสัมมนา ร่วมกับผู้นำในแวดวงอุตสาหกรรมพลังงาน ในหัวข้อ “Future Energy in Thailand” ที่ได้มาร่วมกันแบ่งปันองค์ความรู้และมุมมองในการขับเคลื่อนนโยบายด้านพลังงานสะอาดของประเทศไทย

EPPO Director Participated in a Panel Discussion on “National Energy Plan (NEP2024) and the Adaptation of All Sectors to Address Carbon Neutrality Goals”

On October 17, 2024, the Energy Institute for Industry, the Federation of Thai Industries, organized the annual academic seminar Energy Symposium 2024 titled ‘The Adaptation of the Industrial Sector to Align with the New Energy Plan Towards Carbon Neutrality.’ The seminar was honored by Mr. Pirapan Salirathavibhaga, Deputy Prime Minister and Minister of Energy, who delivered the opening speech and a special lecture.

At today’s event, Mr. Wattanapong Kurovat, Director of the Energy Policy and Planning Office (EPPO Director), participated in a panel discussion titled ‘National Energy Plan (NEP2024) and the Adaptation of All Sectors to Address Carbon Neutrality Goals’ along with Dr. Phirun Saiyasitpanich, Director-General of the Department of Climate Change and Environment, Ms. Nantika Thangsuphanich, Director-General of the Department of Alternative Energy Development and Efficiency (DEDE), and Mr. Panya Chupanich, Director of the Office of Transport and Traffic Policy and Planning (OTP).

The EPPO Director outlined the goals of NEP2024, which focus on managing energy to meet the national energy demand, increasing energy efficiency, promoting the use of clean and alternative energy, and restructuring the energy sector in accordance with good governance principles. Mr. Wattanapong stated that beyond the integration of the five operational energy plans, the core of NEP2024’s success lies in COLLABORATION—the cooperation of all relevant sectors. These include policymakers, households, the industrial sector, transportation, the labor force, the educational sector, government agencies, and other energy-related businesses.



EPPO Director Participated in the 2024 Annual Petroleum Outlook Forum under the Concept “REGISTRATIVE THAILAND with CLEANER - Think Ahead, Lead Forward, Drive Thailand’s Future with Clean Energy”

On November 21, 2024, the PTT Group, in collaboration with the Petroleum Refining Industry Group, the Federation of Thai Industries, organized the 2024 Annual Petroleum Outlook Forum under the concept ‘REGISTRATIVE THAILAND with CLEANER - Think Ahead, Lead Forward, Drive Thailand’s Future with Clean Energy.’

Mr. Wattanapong Kurovat, Director of the Energy Policy and Planning Office (EPPO Director), took the stage alongside leaders in the energy industry to participate in a seminar session titled ‘Future Energy in Thailand,’ where they shared knowledge and perspectives on driving clean energy policies in Thailand.

ผอ.สนพ. เน้นย้ำว่า ทิศทางของ สนพ. และกระทรวงพลังงาน มุ่งไปสู่การลดภาวะโลกร้อน สนับสนุนพลังงานสะอาด ที่สำคัญคือ ต้องมีการส่งเสริมการวิจัย การทดลองเทคโนโลยีพลังงานใหม่ ๆ ควบคู่ไปด้วย และบทบาทภาครัฐในการวางแผนด้านพลังงาน จะต้องมีความ dynamic มากยิ่งขึ้น เพื่อให้ทันกับการเปลี่ยนแปลง บริบทด้านพลังงานและรูปแบบของเทคโนโลยีที่เปลี่ยนแปลง อย่างรวดเร็ว



The EPPO Director emphasized that the direction of EPPO and the Ministry of Energy is focused on reducing global warming and supporting clean energy. Importantly, there must be active support for research and experimentation with new energy technologies alongside this. The government's role in energy planning must become more dynamic to keep pace with the rapidly changing energy context and technological formats.



ผอ.สนพ. ได้รับเกียรติในการบรรยายพิเศษในหัวข้อ Energy Strategy to Net Zero ในงาน Generating a Cleaner Future Forum

เมื่อวันที่ 19 พฤศจิกายน 2567 นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (ผอ.สนพ.) ได้รับเกียรติในการบรรยายพิเศษในหัวข้อ Energy Strategy to Net Zero ในงาน Generating a Cleaner Future Forum ที่กรุงเทพมหานคร ร่วมกับ บีไอจี จัดขึ้น ณ โรงแรมโรสวูด กรุงเทพฯ

โดยในการบรรยาย นายวัฒนพงษ์ได้ฉายภาพให้เห็นถึง ภาพการใช้พลังงานของประเทศ นโยบายและแผนพลังงานของ ประเทศที่เกี่ยวข้องกับการรองรับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ทั้งของโลกและของประเทศไทย การนำเทคโนโลยีพลังงานสะอาดและการนำนวัตกรรมมาใช้ในระบบพลังงาน เช่น การพัฒนาระบบโครงข่าย Smart Grid ของประเทศที่มีส่วนช่วยให้การบริหารจัดการระบบไฟฟ้า ได้อย่างมีประสิทธิภาพ ทิศทางและนโยบายการใช้ Hydrogen ในภาคพลังงาน เป็นต้น

ปิดท้ายด้วยความท้าทายของการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานไทย ที่มุ่งเน้นด้านความมั่นคงด้านพลังงาน จัดหาเพียงพอต่อความต้องการ (Energy Security) ราคาเหมาะสมเป็นธรรมกับทุกภาคส่วน (Economic Efficiency) เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม ยั่งยืน (Environmental Sustainability) ซึ่งทั้งหมดนี้จะบรรลุได้ตาม เป้าหมาย ต้องอาศัยความร่วมมือร่วมใจกัน (Collaboration) ในทุก ๆ ภาคส่วนของประเทศ



EPPO Director Honored to Deliver a Special Lecture on “Energy Strategy to Net Zero” at the Generating a Cleaner Future Forum

On November 19, 2024, Mr. Wattanapong Kurovat, Director of the Energy Policy and Planning Office (EPPO Director), was honored to deliver a special lecture on ‘Energy Strategy to Net Zero’ at the Generating a Cleaner Future Forum organized by Krungthep Turakij in collaboration with BIG, held at Rosewood Bangkok Hotel.

In his lecture, Mr. Wattanapong provided an overview of the country's energy consumption, relevant national energy policies and plans aimed at addressing climate change both globally and within Thailand. He also discussed the adoption of clean energy technologies and innovations within the energy system, such as the development of the Smart Grid, which plays a crucial role in enhancing the efficiency of electricity management. Additionally, he highlighted the direction and policies regarding the use of hydrogen in the energy sector.

The presentation was concluded with the challenges of Thailand's energy transition, which focuses on three key pillars: ensuring energy security through sufficient and reliable supply, maintaining economic efficiency with fair and reasonable pricing for all sectors, and promote environmental sustainability. All of these goals can only be achieved through collaboration and collective effort from all sectors across the country.



กิจกรรมพัฒนาองค์กร / กิจกรรมเพื่อสังคม / กิจกรรมอื่น ๆ ของ สนพ. Organizational development activities / Social activities / Other activities of EPPO.

สนพ. รวมพลังจิตอาสาบำเพ็ญประโยชน์สู่สังคมด้วยการบริจาคโลหิต

วันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2567 นายวีรพัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (พอ.สนพ.) นำทีมข้าราชการและเจ้าหน้าที่ สนพ. รวมพลังจิตอาสาบำเพ็ญประโยชน์สู่สังคมด้วยการบริจาคโลหิต ณ ศูนย์บริการโลหิตแห่งชาติ สภากาชาดไทย ถนนอังรีดูนังต์ โดย สนพ. เล็งเห็นถึงความสำคัญของการบริจาคโลหิต ถือเป็นการเสียสละที่ยิ่งใหญ่ เปรียบเสมือนเป็นการต่อชีวิตให้เพื่อนมนุษย์

EPPO Unites Volunteer Spirit for Social Contribution Through Blood Donation

On February 2, 2024, Mr. Weerapat Kiatfuengfu, Director of the Energy Policy and Planning Office (EPPO Director), led a team of civil servants and EPPO staff to participate in a volunteer activity by blood donation at the National Blood Center, Thai Red Cross Society, Henri Dunant Road. EPPO recognizes the importance of blood donation as a significant act of sacrifice, likening it to giving the gift of life to fellow human beings.



วันคล้ายวันสถาปนาสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ครบรอบ 32 ปี และมอบนโยบาย “No Gift Policy” และกิจกรรม EPPO TOWN HALL

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) จัดงานวันคล้ายวันสถาปนา สนพ. ครบรอบ 32 ปี โดยมี นายวีรพัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (พอ.สนพ.) นางสาวภาวิณี โกษา รองผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (รพอ.สนพ.) และ นายสารัฐ ปรกอบชาติ (รพอ.สนพ.) พร้อมด้วยผู้บริหารระดับสูง ข้าราชการ และเจ้าหน้าที่ สนพ. เข้าร่วมพิธีสักการะสิ่งศักดิ์สิทธิ์ประจำ สนพ. ร่วมทำบุญตักบาตรพระสงฆ์จำนวน 9 รูป จากนั้นได้มีพิธีเจริญพระพุทธมนต์ ถวายภัตตาหารแด่พระสงฆ์จำนวน 9 รูป โดย สนพ. ได้รับความเมตตาจาก พระโสภณธรรมวงศ์ เจ้าอาวาสวัดอินทราวิหาร บางขุนพรหม กรุงเทพมหานคร มาประกอบพิธีเพื่อความเป็นสิริมงคลของข้าราชการ และเจ้าหน้าที่ สนพ.

นอกจากงานบุญแล้ว ในวันที่ สนพ. ยังได้มีการจัดกิจกรรมที่ส่งเสริมคุณธรรม จริยธรรม ความสามัคคี ความผูกพันภายในองค์กร โดยนายวีรพัฒน์ ยังได้เป็นผู้นำ ข้าราชการและเจ้าหน้าที่ สนพ. ในการกล่าวคำสัตย์ปฏิญาณตนเพื่อต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน “No Gift Policy” และมีกิจกรรมมอบทุนการศึกษาให้แก่บุตรของสมาชิกสวัสดิการ สนพ. ซึ่งเป็นกิจกรรมที่ สนพ. ดำเนินการต่อเนื่องเป็นประจำทุกปี

ปิดท้ายด้วยกิจกรรมดี ๆ อย่าง EPPO TOWN HALL ที่เปิดเวทีสัมภาษณ์นายวีรพัฒน์ ในโอกาสที่เข้าดำรงตำแหน่ง พอ.สนพ. เพื่อให้ข้าราชการและเจ้าหน้าที่ สนพ. ได้ทำความรู้จัก พอ.สนพ. คนใหม่ให้มากยิ่งขึ้น พร้อมกับรับฟังแนวคิด วิสัยทัศน์ และทิศทางในการทำงานภายใต้การนำของ พอ.วีรพัฒน์ ในอีก 4 ปีข้างหน้าอีกด้วย

ในปีนี้ สนพ. ก้าวสู่ปีที่ 33 เราจะมุ่งมั่นในการดำเนินการกิจการเสนอแนะการกำหนดนโยบายและแผนพลังงาน รวมทั้งมาตรการด้านพลังงาน เพื่อให้ประเทศไทยมีพลังงานใช้อย่างเหมาะสม พอเพียง มีประสิทธิภาพ และสอดคล้องกับสถานการณ์ของประเทศต่อไป

The 32nd Anniversary of the Establishment of the Energy Policy and Planning Office (EPPO) and the Implementation of “No Gift Policy” and EPPO TOWN HALL Activity

The Energy Policy and Planning Office (EPPO) organized an event to commemorate its 32nd anniversary, attended by Mr. Weerapat Kiatfuengfu, Director of the Energy Policy and Planning Office (EPPO Director), Ms. Pavinee Kosa, Deputy Director of the Energy Policy and Planning Office (Deputy EPPO Director), and Mr. Sarat Prakobchat (Deputy EPPO Director), along with senior executives, civil servants, and staff. The celebration began with a ceremony to pay homage to EPPO's sacred shrine, followed by a merit-making activity where nine monks were invited to receive alms. The ceremony also included Buddhist chanting and the offering of food to the monks. EPPO was honored to receive blessings from Phra Sophon Thammawong, Abbot of Wat Intharawihan, Bang Khun Phrom, Bangkok, who led the religious rites to bring auspiciousness to all civil servants and EPPO staff.

In addition to the merit-making activities, EPPO also organized activities promoting morality, ethics, unity, and organizational bonding. Mr. Weerapat led EPPO civil servants and staff in reciting the anti-corruption oath, affirming their commitment to the “No Gift Policy”. Furthermore, there was also an activity to provide scholarships to children of EPPO welfare members, which is a meaningful activity that the office has consistently carried out annually.

The event concluded with a meaningful activity, EPPO TOWN HALL, which featured an interview with Mr. Weerapat on the occasion of his appointment as EPPO Director. This provided an opportunity for EPPO civil servants and staff to get to know the new EPPO Director better, while also learning about his concepts, vision, and work direction under his leadership for the next 4 years.

This year marks the 33rd anniversary of EPPO. We will remain committed to carrying out our mission of recommending energy policies and plans, as well as energy measures, to ensure that Thailand has appropriate, sufficient, and efficient energy use, aligned with the country's evolving circumstances.





ปลัดกระทรวงพลังงาน ตรวจเยี่ยมและติดตามการดำเนินงานของ สนพ.

วันนี้ 13 มีนาคม 2567 ดร.ประเสริฐ สิ้นสุขประเสริฐ ปลัดกระทรวงพลังงาน เดินทางมายัง สนพ. เพื่อตรวจเยี่ยมและติดตามการดำเนินงานของ สนพ. โดยมี (ผอ.สนพ.) นายวีรพัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู นายสารัตถ์ ประกอบชาติ (รพอ.สนพ.) และนางสาวภาวณี โกษา (รพอ.สนพ.) พร้อมด้วยผู้บริหารจากสำนัก / กอง / ศูนย์ ของ สนพ. ให้การต้อนรับ ณ ห้องปิยสวัสดิ์ ชั้น 6 สนพ.

Permanent Secretary of the Ministry of Energy visits and monitors EPPO operations

Today, March 13, 2024, Dr. Prasert Sinsukprasert, Permanent Secretary of the Ministry of Energy, visited EPPO to monitor and follow up on EPPO operations. He was welcomed by EPPO Director, Mr. Weerapat Kiatfuengfu, Deputy EPPO Director, Mr. Sarat Prakobchat, and Deputy EPPO Director, Ms. Pavinee Kosa, along with executives from EPPO's Bureaus/Divisions/Centers, at the Piyasawat Room, 6th Floor, EPPO.

กบข. ให้ความรู้เกี่ยวกับสิทธิประโยชน์ และแผนการลงทุนสำหรับสมาชิก สนพ.

วันที่ 14 มีนาคม 2567 สนพ. ได้เชิญนางสาวยุภาพร อินทรักษ์ ผู้จัดการฝ่ายสื่อสารและบริการสมาชิก ของกองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ (กบข.) มาให้ความรู้เกี่ยวกับสิทธิประโยชน์ และแผนการลงทุนสำหรับสมาชิก สนพ. ในคราววางแผนการเงินในระยะยาวรองรับคุณภาพชีวิตที่ดีในวัยเกษียณอายุราชการ โดย ผอ.สนพ. (นายวีรพัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู) ได้ให้เกียรติมาเปิดงาน และเข้าร่วมรับฟังบรรยายดังกล่าวด้วย

GPF provides knowledge on benefits and investment plans for EPPO members

On March 14, 2024, EPPO invited Ms. Yupaporn Intarak, Manager of the Member Communications and Services Department of the Government Pension Fund (GPF), to provide knowledge about rights, benefits, and investment plans for EPPO members in long-term financial planning to support good quality of life during retirement. The EPPO Director (Mr. Weerapat Kiatfuengfu) honored the event with his presence at the opening and also attended the lecture.



พิธีทำบุญสงฆ์น้ำพระและรดน้ำดำหัวขอพรจากอดีตผู้บริหาร เนื่องในวันสงกรานต์และวันขึ้นปีใหม่ไทย

วันที่ 10 เมษายน 2567 นายวีรพัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู (ผอ.สนพ.) นางสาวภาวณี โกษา (รพอ.สนพ.) พร้อมด้วยข้าราชการและเจ้าหน้าที่ สนพ. ร่วมงานสงกรานต์ สนพ. ประจำปี 2567 ซึ่งเป็นกิจกรรมที่จัดต่อเนื่องเป็นประจำทุกปี โดยจัดงานภายใต้ธีม EPPO FAMILY

Merit-Making Ceremony, Buddha Bathing, and Water- Pouring Ritual to Pay Respect and Seek Blessings from Former Executives on the Occasion of Songkran Festival and Thai New Year

On April 10, 2024, EPPO Director Mr. Weerapat Kiatfuengfu, Deputy EPPO Director Ms. Pavinee Kosa, along with EPPO civil servants and staff, participated in the 2024 EPPO Songkran Festival. This annual event, held under the theme "EPPO FAMILY," is a cherished tradition celebrated every year.



ผอ.สนพ. ให้อวาทและมอบนโยบายข้าราชการใหม่ สนพ.

วันที่ 5 มิถุนายน 2567 นายวีรพัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู (ผอ.สนพ.) ให้อวาทและมอบนโยบาย เนื่องในวันปฐมนิเทศ ข้าราชการใหม่ สนพ. โดยให้ความรู้ ความเข้าใจ ภารกิจ หน้าที่ความรับผิดชอบ ลักษณะงาน ค่านิยม วัฒนธรรมองค์กร และนโยบายการบริหารงาน FIRST (Forward Looking, Integrity, Respect and Responsible, Service Mind, Teamwork) ในการขับเคลื่อนนโยบายพลังงาน รวมทั้งความคาดหวังของส่วนราชการและระบบราชการที่มีต่อข้าราชการ เพื่อเกิดความรู้สึกเป็นส่วนหนึ่งของส่วนราชการ กระตุ้นให้เกิดแรงจูงใจในการทำงาน และสร้างแรงบันดาลใจในการประพฤติปฏิบัติตนเป็นข้าราชการที่ดี และเพื่อเป็นกำลังสำคัญในการร่วมกันสร้างสรรคนโยบายพลังงานเพื่อมุ่งสู่พลังงานสะอาดที่มั่นคงและยั่งยืนต่อไป

EPPO Director gives guidance and policies to New EPPO civil servants

On June 5, 2024, EPPO Director Mr. Weerapat Kiatfuengfu provided guidance and policies during the orientation day for new EPPO civil servants. He shared knowledge and understanding about the mission, duties, responsibilities, nature of work, values, organizational culture, and management policy FIRST (Forward Looking, Integrity, Respect and Responsible, Service Mind, Teamwork) in driving energy policy, as well as the expectations of the government agency and the civil service system towards civil servants. The objective was to help new officials understand the expectations of both the department and the civil service system, to foster a sense of belonging, motivation, and inspiration to serve as exemplary civil servants, and to encourage their active participation in advancing energy policies toward a future of clean, secure, and sustainable energy.



กิจกรรมบริจาคโลหิตของ สนพ. ประจำทุก ๆ 3 เดือน

เมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2567 นายวีรพัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู (ผอ.สนพ.) ให้เกียรติมาร่วมกิจกรรมโครงการจิตอาสาบริจาคโลหิตของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน โดยมีข้าราชการเจ้าหน้าที่สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน ร่วมกิจกรรม ณ สภากาชาดไทย ถนนอังรีดูนังต์ กิจกรรมบริจาคโลหิตเป็นกิจกรรมที่ สนพ. ดำเนินการเป็นประจำทุก ๆ 3 เดือน เพื่อนำโลหิตที่ได้รับบริจาคให้กับสภากาชาดไทยเพื่อนำไปช่วยเหลือชีวิตผู้อื่นในยามฉุกเฉินและช่วยเหลือผู้ป่วยในการรักษาพยาบาลต่อไป

EPPO's quarterly blood donation activity

On August 28, 2024, Mr. Weerapat Kiatfuengfu, Director of the Energy Policy and Planning Office, Ministry of Energy, honored the Volunteer Blood Donation Project of the Energy Policy and Planning Office with his participation. Civil servants and staff of the Energy Policy and Planning Office, Ministry of Energy, joined the activity at the Thai Red Cross Society on Henri Dunant Road. The blood donation activity is part of EPPO's regular initiative, held every three months, to support the Thai Red Cross Society. The donated blood will be used to help save lives in emergency situations and support the treatment of patients in need.



พิธีถวายพระพรชัยมงคลและถวายสัตย์ปฏิญาณเพื่อเป็นข้าราชการที่ดีและพลังของแผ่นดิน

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) จัดพิธีถวายสัตย์ปฏิญาณเพื่อเป็นข้าราชการที่ดีและพลังของแผ่นดิน เมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2567 นายวีรพัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) กระทรวงพลังงาน นำคณะผู้บริหาร ข้าราชการ และเจ้าหน้าที่ในสังกัด สนพ. กล่าวคำถวายสัตย์และลงนามปฏิญาณเพื่อเป็นข้าราชการที่ดีและพลังของแผ่นดิน เนื่องในโอกาสพระราชพิธีมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษา 6 รอบ 28 กรกฎาคม 2567 ณ ห้องประชุม ชั้น 2 สนพ. และคณะผู้บริหาร สนพ. เข้าร่วมลงนามถวายพระพรชัยมงคลพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว ณ ศาลาสหทัยสมาคมในพระบรมมหาราชวัง และท้องสนามหลวง โดยมี นายเศรษฐา ทวีสิน นายกรัฐมนตรีเป็นประธาน

Ceremony to Offer Royal Well-Wishes and Take an Oath of Allegiance to Be Good Civil Servants and Strength of the Land

The Energy Policy and Planning Office (EPPO) organized a ceremony to take an oath of allegiance to be good civil servants and strength of the land. Today, July 25, 2024, Mr. Weerapat Kiatfuengfu, Director of the Energy Policy and Planning Office (EPPO), Ministry of Energy, led executives, civil servants, and staff under EPPO in reciting the oath of allegiance and signing a pledge to be good civil servants and a driving force of the nation on the occasion of the Royal Celebration of His Majesty the King's 72nd Birthday Anniversary on July 28, 2024, at the 2nd floor meeting room, EPPO. In addition, EPPO's executives team participated in a ceremony to sign the book of well-wishes for His Majesty the King at the Sahathai Samakhom Pavilion in the Grand Palace and at Sanam Luang, presided over by Prime Minister Srettha Thavisin.



โครงการพัฒนาศักยภาพบุคลากรด้านนโยบายพลังงาน ประจำปีงบประมาณ 2567

เมื่อวันที่ 4 กันยายน 2567 นายวีรพัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู (ผอ.สนพ.) ให้เกียรติเป็นประธานกล่าวเปิดโครงการพัฒนาศักยภาพบุคลากรด้านนโยบายพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 พร้อมด้วยคณะผู้บริหาร สนพ. ณ โรงแรมบางกอก มิดทาวน์ กรุงเทพฯ มีวัตถุประสงค์เพื่อเสริมสร้างความรู้ ความเข้าใจ และพัฒนาศักยภาพ/ทักษะทางการคิดให้สอดคล้องกับบริบทประเทศที่มีการเปลี่ยนแปลงที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน เช่น ด้านไฟฟ้า ด้านปิโตรเลียม ด้านอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน ด้านนวัตกรรมและเทคโนโลยีพลังงาน และเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจถึงสถานการณ์พลังงานโลก และแนวโน้มด้านพลังงานของประเทศให้แก่บุคลากรของ สนพ. และหน่วยงานอื่น ๆ ภายในกระทรวงพลังงาน และเมื่อวันพฤหัสบดีที่ 19 กันยายน 2567 นำคณะผู้เข้ารับการฝึกอบรมเข้าศึกษาดูงานด้านนวัตกรรมด้านพลังงาน ณ โรงกำเนิดขยะผลิตไฟฟ้าเพื่อสิ่งแวดล้อม หนองแขม กรุงเทพฯ และเข้าเยี่ยมชมศูนย์การเรียนรู้ กฟผ. สำนักงานกลาง (EGAT Learning Center) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จ.นนทบุรี

Personnel capacity development project in energy policy for fiscal year 2024

On September 4, 2024, Mr. Weerapat Kiatfuengfu, Director of the Energy Policy and Planning Office, presided over the opening ceremony of the Personnel Capacity Development Project in Energy Policy for Fiscal Year 2024, joined by EPPO executives at Bangkok Midtown Hotel, Bangkok. The objective of the program was to enhance knowledge, understanding, and develop critical thinking/skills in alignment with the changing national energy context. The training covered topics, such as electricity, petroleum, energy conservation and renewable energy, energy innovation and technology. It also aimed to deepen participant's understanding of the global energy situation and national energy trends. Participants included EPPO personnel as well as officials from other departments within the Ministry of Energy. On Thursday, September 19, 2024, the training participants were taken on a field trip to study energy innovations at the Nong Khaem Waste-to-Energy Plant, Bangkok, and visited the EGAT Learning Center at the Electricity Generating Authority of Thailand Headquarters in Nonthaburi Province.



พิธีเจริญพระพุทธมนต์ถวายแด่พระบาทสมเด็จพระปรเมนทรรามาธิบดีศรีสินทรมหาวชิราลงกรณ มหิศรภูมิพลราชวรางกูร กิติสิริสมบูรณอดุลยเดช สยามินทราธิเบศรราชวโรดม บรมนาถบพิตร พระวชิรเกล้าเจ้าอยู่หัว เนื่องในโอกาสมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษา 6 รอบ 28 กรกฎาคม 2567

เมื่อวันที่ 5 กรกฎาคม 2567 นายวีรพัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู (ผอ.สนพ.) เป็นประธานในพิธีเจริญพระพุทธมนต์ถวายแด่พระบาทสมเด็จพระปรเมนทรรามาธิบดีศรีสินทรมหาวชิราลงกรณ มหิศรภูมิพลราชวรางกูร กิติสิริสมบูรณอดุลยเดช สยามินทราธิเบศรราชวโรดม บรมนาถบพิตร พระวชิรเกล้าเจ้าอยู่หัว เนื่องในโอกาสมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษา 6 รอบ 28 กรกฎาคม 2567

โดยมี นายสารัฐ ประกอบชาติ (รพอ.สนพ.) คณะผู้บริหาร ข้าราชการ และเจ้าหน้าที่ในสังกัด สนพ. เข้าร่วมพิธี ณ วัดปทุมวนาราม ราชวรวิหาร และทำกิจกรรมบำเพ็ญประโยชน์โดยการร่วมกันกวาดและเก็บขยะบริเวณวัด

Chanting Ceremony in Honor of his Majesty King Maha Vajiralongkorn Phra Vajiraklaochaoyuhua on the Auspicious Occasion of His 72nd Birthday Anniversary, July 28, 2024

On July 5, 2024, Mr. Weerapat Kiatfuengfu, Director of the Energy Policy and Planning Office (EPPO), presided over the Buddhist chanting Ceremony dedicated to His Majesty King Maha Vajiralongkorn Phra Vajiraklaochaoyuhua (in celebration of His 72nd Birthday Anniversary, July 28, 2024). The ceremony was attended by Mr. Sarat Prakobchat, Deputy EPPO Director, executives, civil servants, and staff from EPPO at Wat Pathumwanaram Ratchaworawihan. Following the chanting, participants joined in a merit-making activity by sweeping and collecting litter throughout the temple grounds.



วันคล้ายวันสถาปนากระทรวงพลังงาน ครบรอบ 22 ปี

เมื่อวันศุกร์ที่ 4 ตุลาคม 2567 นายพีระพันธุ์ สาลีรัฐวิภาค รองนายกรัฐมนตรีและรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เป็นประธานในพิธีทำบุญและสักการะสิ่งศักดิ์สิทธิ์ เนื่องในวันคล้ายวันสถาปนากระทรวงพลังงาน ครบรอบ 22 ปี โดยมี นางสาวอรพินทร์ เพชรทัต เลขานุการรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน นายประเสริฐ สิ้นสุขประเสริฐ ปลัดกระทรวงพลังงาน ผู้บริหารระดับสูง ข้าราชการ และเจ้าหน้าที่ เข้าร่วมพิธี ณ ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ กระทรวงพลังงาน โดย นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน และนายสาริฐฐี ประกอบชาติ รองผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน เข้าร่วมในพิธีดังกล่าวด้วย และนอกจากนี้ สนพ. ได้ร่วมกันบริจาคเงินเพื่อสมทบทุน “โครงการจัดหาทุนเพื่ออาคารศูนย์บูรณาการรักษาโรคมะเร็ง โรงพยาบาลจุฬาลงกรณ์ สภากาชาดไทย” จำนวน 5,000 บาท

The 22nd Anniversary of the Establishment of the Ministry of Energy

On Friday, October 4, 2024, Mr. Pirapan Salirathavibhaga, Deputy Prime Minister and Minister of Energy, presided over a merit-making ceremony and worship ceremony on the occasion of the 22nd anniversary of the establishment of the Ministry of Energy. The ceremony was attended by Ms. Oraphin Petcharat, Secretary to the Minister of Energy, Mr. Prasert Sinsukprasert, Permanent Secretary of the Ministry of Energy, senior executives, civil servants, and staff at the Energy Complex, Ministry of Energy. Mr. Wattanapong Kurovat, Director of the Energy Policy and Planning Office, and Mr. Sarat Prakobchat, Deputy Director of the Energy Policy and Planning Office, also participated in the ceremony. Additionally, EPPO donated 5,000 baht to support the 'Fundraising Project for the Integrated Cancer Treatment Center Building, Chulalongkorn Hospital, Thai Red Cross Society.



พิธีถวายผ้าพระกฐินพระราชทาน กระทรวงพลังงาน ประจำปี 2567

เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2567 พระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว ทรงพระกรุณาโปรดเกล้าฯ ให้กระทรวงพลังงาน โดย นายพีระพันธุ์ สาลีรัฐวิภาค รองนายกรัฐมนตรี และรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน พร้อมด้วยผู้บริหารกระทรวงพลังงาน ข้าราชการและเจ้าหน้าที่ จัดพิธีถวายผ้าพระกฐินพระราชทาน กระทรวงพลังงาน ประจำปี 2567 ณ วัดนาคาสุนทรिकาราม แขวงวัดสามพระยา เขตพระนคร กรุงเทพมหานคร โดยมี นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน พร้อมด้วยผู้บริหาร และข้าราชการ สนพ. เข้าร่วมในพิธีดังกล่าวด้วย

Royal Kathin Robe Offering Ceremony by the Ministry of Energy for the Year 2024

On November 1, 2024, His Majesty the King graciously bestowed a royal Kathin robe to be presented by Ministry of Energy. The ceremony was presided by Mr. Pirapan Salirathavibhaga, Deputy Prime Minister and Minister of Energy, accompanied by executives, civil servants, and staff of the Ministry of Energy. The Royal Kathin Robe offering ceremony took place at Wat Noranath Suntharikaram, Sam Phraya Subdistrict, Phra Nakhon District, Bangkok. Mr. Wattanapong Kurovat, Director of the Energy Policy and Planning Office, along with EPPO executives and civil servants, also participated in the ceremony.



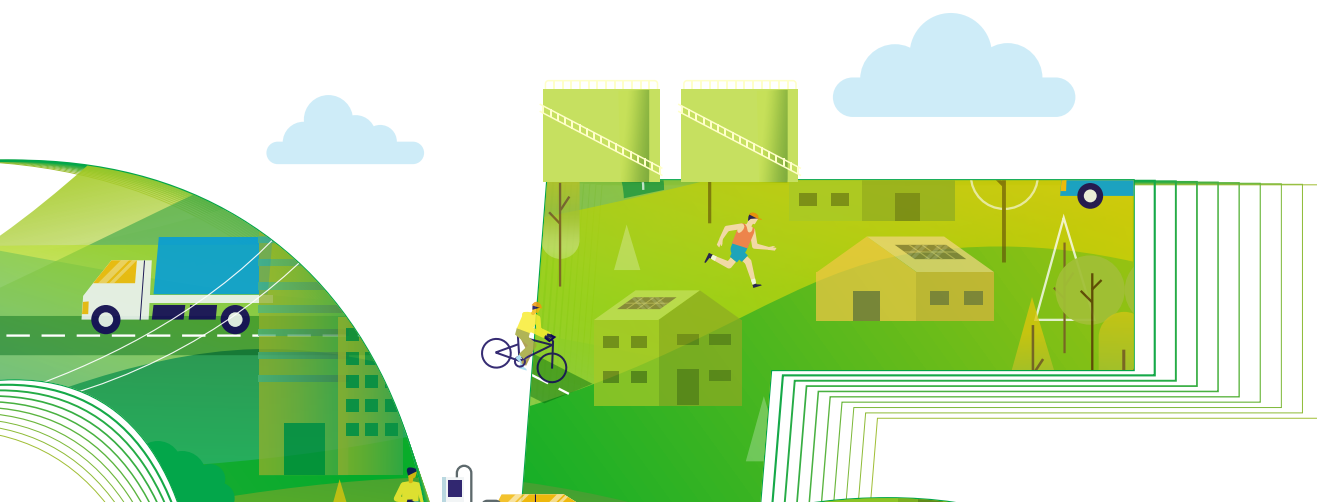
งานปีใหม่ สนพ. ปี 2568

เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2567 นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท (ผอ.สนพ.) พร้อมด้วยคณะผู้บริหาร และเจ้าหน้าที่ สนพ. ร่วมกิจกรรมปีใหม่ สนพ. ประจำปี พ.ศ. 2568 ณ โรงแรมอีสติน แกรนด์ พญาไท

EPPO New Year Celebration 2025

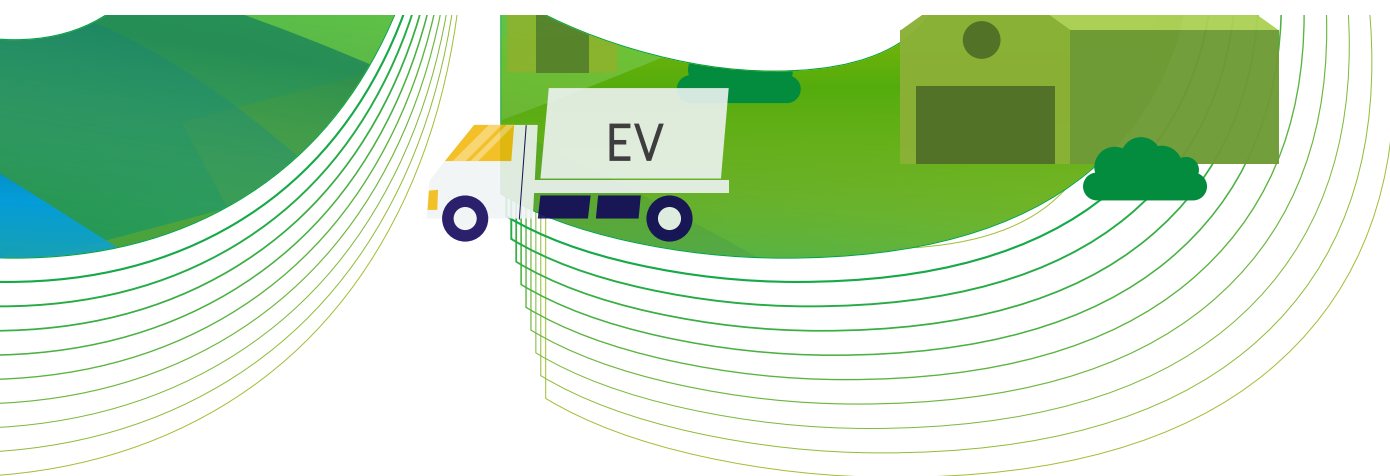
On December 25, 2024, Mr. Wattanapong Kurovat, Director of the Energy Policy and Planning Office, along with EPPO executives and staff, participated in the EPPO New Year Celebration 2025 at Eastin Grand Hotel Phayathai.





ผลการปฏิบัติราชการในการประเมินส่วนราชการ ตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติราชการ ประจำปี 2567

Government Performance Results in the Assessment
of Government Agencies According to Improve
the Efficiency of Government Official Performance for the Year 2024



ผลการปฏิบัติราชการในการประเมินส่วนราชการตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติราชการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

Performance evaluation results of government agencies based on measures to enhance operations efficiency for the year 2024.

1. ระดับความสำเร็จของการเสนอมาตรการส่งเสริมการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานรองรับยานยนต์ไฟฟ้า

Achievement level in proposing measures to promote infrastructure development supporting electric vehicles

ผลการดำเนินงาน Performance Results

- นำข้อเสนอในการประชุมหารือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องมาจัดทำร่างมาตรการส่งเสริมการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานรองรับยานยนต์ไฟฟ้า Incorporate proposals from consultation meetings with relevant agencies to prepare draft measures to promote infrastructure development supporting electric vehicles
- ผอ.สนพ. เห็นชอบมาตรการส่งเสริมการพัฒนาสถานีอัดประจุไฟฟ้าสาธารณะให้เป็นโครงสร้างพื้นฐานรองรับยานยนต์ไฟฟ้า เพื่อเตรียมนำเสนอคณะกรรมการนโยบายยานยนต์ไฟฟ้าแห่งชาติ The EPPO Director General approved measures to promote the development of public electric vehicle charging stations as infrastructure supporting electric vehicles, in preparation for submission to the National Electric Vehicle Policy Committee
- ได้จัดทำมาตรการส่งเสริมการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานรองรับยานยนต์ไฟฟ้า เพื่อเตรียมนำเสนอคณะกรรมการนโยบายยานยนต์ไฟฟ้าแห่งชาติ โดยได้จัดทำร่างวาระการประชุมเสนอปลัดกระทรวงพลังงาน เพื่อเห็นชอบ Prepared measures to promote infrastructure development supporting electric vehicles for submission to the National Electric Vehicle Policy Committee by drafting a meeting agenda for the Permanent Secretary of the Ministry of Energy's approval

2. ระดับความสำเร็จของการจัดทำแนวทางการปรับปรุงหลักเกณฑ์โครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิง

Achievement level in preparing guidelines for improving fuel price structure criteria

ผลการดำเนินงาน Performance Results

- ประชุมหารือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อพิจารณาแนวทางการปรับปรุงหลักเกณฑ์โครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิงและระยะเวลาในการบังคับใช้แนวทางฯ เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2567 Consultation meeting with relevant agencies to consider guidelines for improving fuel price structure criteria and implementation timeframe on April 30, 2024
- นำเสนอแนวทางการปรับปรุงหลักเกณฑ์โครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิงต่อผู้บริหาร สนพ. เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2567 Proposed guidelines for improving fuel price structure criteria to EPPO executives on June 4, 2024
- จัดทำแนวทางการปรับปรุงหลักเกณฑ์โครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิง เพื่อเตรียมนำเสนอต่อคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) แล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 10 กันยายน 2567 พร้อมกันเสนอ ผอ.สนพ. พิจารณาเห็นชอบให้นำแนวทางการปรับปรุงหลักเกณฑ์ฯ เสนอต่อ กบง. ต่อไป Completed the preparation of guidelines for improving fuel price structure criteria for submission to the Committee on Energy Policy Administration (CEPA) on September 10, 2024, and submitted to the EPPO Director General for approval to present the improvement guideline criteria to CEPA for further approval

3. การจัดทำแผนปฏิบัติการด้านพลังงาน พ.ศ. 2566 – 2580 (แผนพลังงานชาติ) เพื่อสนับสนุนการลดการปล่อย CO₂ ในภาคพลังงาน

Preparation of the Energy Action Plan B.E. 2023-2037 (National Energy Plan) to Support CO₂ Emission Reduction in the Energy Sector

ผลการดำเนินงาน Performance Results

- ประชุมคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการด้านพลังงาน พ.ศ. 2566 - 2580 (แผนพลังงานชาติ) ในการประชุมครั้งที่ 4/2567 (ครั้งที่ 9) เมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม 2567 เพื่อสรุปผลการรับฟังความคิดเห็นต่อแผนปฏิบัติการรายสาขาพลังงาน และพิจารณาสรุปสาระสำคัญของแผนปฏิบัติการรายสาขาพลังงาน ซึ่งเป็นเนื้อหาในองค์ประกอบของร่างแผนพลังงานชาติ Meeting of the Working Group on the Preparation of the Energy Action Plan B.E. 2023-2037 (National Energy Plan) at the 4/2024 meeting (9th meeting) on July 17, 2024, to summarize the results of the public hearings on sectoral energy action plans and consider the summary of key elements of the sectoral energy action plans, which form the content of the drafted National Energy Plan
- นำเสนอร่างแผนพลังงานชาติต่อรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ในที่ประชุมผู้บริหารระดับสูง กระทรวงพลังงาน ครั้งที่ 2/2567 เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2567 Proposed the draft National Energy Plan to the Minister of Energy at the 2/2024 Senior Executive Meeting of the Ministry of Energy on August 13, 2024

- เวียนร่างแผนพลังงานชาติไปยังหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทั้งภายในและภายนอกกระทรวงพลังงาน จำนวน 62 หน่วยงาน เมื่อวันที่ 29 สิงหาคม 2567 เพื่อรับฟังความคิดเห็นในภาพรวมต่อร่างแผนพลังงานชาติและขอข้อมูลแผนงาน/โครงการ/กิจกรรมของหน่วยงานที่จะสนับสนุนการขับเคลื่อนแผนพลังงานชาติจำแนกตามกลยุทธ์ที่แผนพลังงานชาติกำหนด

Circulated the draft National Energy Plan to 62 relevant agencies both within and outside the Ministry of Energy on August 29, 2024, to gather overall feedback on the draft National Energy Plan and request information on plans/projects/activities from agencies that will support the implementation of the National Energy Plan, categorized in accordance with the strategies specified in the National Energy Plan

ปัญหาอุปสรรค และแนวทางแก้ไข Problems, Obstacles, and Solutions:

การจัดทำแผนพลังงานชาติเป็นแผนที่มีผลกระทบในวงกว้างและต้องบูรณาการร่วมกับหลายหน่วยงานและหลายภาคส่วน ทำให้การประมวลผลและการปรับปรุงแผนปฏิบัติการรายสาขาตามพลังงานให้สอดคล้องตามผลการรับฟังความคิดเห็นของทั้ง 5 แผน จำเป็นต้องใช้เวลา อีกทั้งจะต้องเชื่อมโยงประเด็นสำคัญส่วนที่แผนปฏิบัติการรายสาขาด้านพลังงานมีการปรับปรุงมายังแผนพลังงานชาติ และในภาพรวมการบูรณาการแผนพลังงานชาติร่วมกับการดำเนินงานของหน่วยงานต่าง ๆ ทั้งภายในและภายนอกกระทรวงพลังงาน จำนวน 62 หน่วยงาน ต้องใช้เวลาในการรวบรวมความคิดเห็นและนำมาทบทวน/ปรับปรุงร่างแผนปฏิบัติการด้านพลังงาน พ.ศ. 2566 - 2580 (แผนพลังงานชาติ) ให้มีความครบถ้วน สมบูรณ์ ก่อนที่จะนำเสนอต่อ กบง. ต่อไป The formulation process of the National Energy Plan is a plan with widespread impacts and requires integration with many agencies and sectors. This makes the processing and improvement of sectoral energy action plans, to align with the feedback from all five plans a time-consuming process. Additionally, it is necessary to link important issues from the improved sectoral energy action plans to the National Energy Plan. Overall, the integration of the National Energy Plan with the operations of 62 various agencies both within and outside the Ministry of Energy requires time to gather opinions and review/improve the draft Energy Action Plan B.E. 2023-2037 (National Energy Plan) to be comprehensive and complete before proposing to CEPA for further consideration.

4. การประเมินผลการลดก๊าซเรือนกระจก (MtCO₂eq)

Greenhouse gas reduction assessment (MtCO₂eq)

ผลการดำเนินงาน Performance Results

- เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2567 สนพ. ในฐานะฝ่ายเลขานุการคณะทำงานประสานงานด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศของกระทรวงพลังงาน ร่วมกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน และองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) ได้ร่วมกันจัดทำ (ร่าง) รายงานการติดตามประเมินผลการลดก๊าซเรือนกระจกจากมาตรการภาคพลังงาน ปี พ.ศ. 2565 จัดส่งให้กรมการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและสิ่งแวดล้อม เสนอคณะทำงานจัดทำบัญชีก๊าซเรือนกระจกและมาตรการลดก๊าซเรือนกระจกภาคพลังงานพิจารณา

On June 28, 2024, EPPO, as the secretariat of the Ministry of Energy's Climate Change Coordination Working Group, together with the Electricity Generating Authority of Thailand, the Department of Alternative Energy Development and Efficiency, and the Thailand Greenhouse Gas Management Organization (Public Organization), jointly prepared the (draft) Monitoring and Evaluation Report on Greenhouse Gas Reduction from Energy Sector Measures for the year 2022, and submitted it to the Department of Climate Change and Environment (CCE) to propose to the Working Group on Greenhouse Gas Inventory and Greenhouse Gas Reduction Measures in the Energy Sector for consideration.

- เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2567 ได้มีการประชุมคณะทำงานจัดทำบัญชีก๊าซเรือนกระจกและมาตรการลดก๊าซเรือนกระจกภาคพลังงาน และขนส่ง ซึ่งที่ประชุมได้มีมติเห็นชอบ (ร่าง) รายงานการติดตามประเมินผลการลดก๊าซเรือนกระจกจากมาตรการภาคพลังงาน ปี พ.ศ. 2565

On July 16, 2024, there was a meeting of the Working Group on Greenhouse Gas Inventory and Greenhouse Gas Reduction Measures in the Energy and Transport Sectors, where the meeting approved the (draft) Monitoring and Evaluation Report on Greenhouse Gas Reduction from Energy Sector Measures for the year 2022.

- เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2567 ได้มีการประชุมคณะทำงานประสานงานด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศของกระทรวงพลังงาน ซึ่งที่ประชุมได้พิจารณาและเห็นชอบ (ร่าง) รายงานการติดตามประเมินผลการลดก๊าซเรือนกระจกจากมาตรการภาคพลังงาน ปี พ.ศ. 2565 ซึ่งผลการลดก๊าซเรือนกระจกจากมาตรการภาคพลังงาน ปี พ.ศ. 2565 มาจาก 13 มาตรการ (9 มาตรการเดิม + 4 มาตรการใหม่) โดยสามารถลดก๊าซเรือนกระจกได้ รวมทั้งสิ้น 54.0268 MtCO₂eq แบ่งเป็นผลการลดก๊าซเรือนกระจกจากมาตรการพัฒนาพลังงานทดแทน 46.3062 MtCO₂eq และการเพิ่มประสิทธิภาพพลังงาน 7.7206 MtCO₂eq

On August 9, 2024, there was a meeting of the Ministry of Energy's Climate Change Coordination Working Group, where the meeting considered and approved the (draft) Monitoring and Evaluation Report on Greenhouse Gas Reduction from Energy Sector Measures for the year 2022. The greenhouse gas reduction results from energy sector measures in 2022 came from 13 measures (9 existing measures + 4 new measures), which reduced greenhouse gases by a total of 54.0268 MtCO₂eq, divided into greenhouse gas reduction results from renewable energy development measures at 46.3062 MtCO₂eq and energy efficiency improvement at 7.7206 MtCO₂eq.

- ผลการประเมินการติดตามการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก ปี พ.ศ. 2565 ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 จำนวน 26 มาตรการ มีปริมาณการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก ทั้งสิ้น 65.2351 MtCO₂eq

The evaluation results of greenhouse gas emission reduction monitoring for the year 2022, fiscal year 2024, covering 26 measures, showed a total greenhouse gas emission reduction amount of 65.2351 MtCO₂eq.

5. ร้อยละของชุดข้อมูลเปิดที่เป็นไปตามมาตรฐานในระบบบัญชีข้อมูลภาครัฐ (GD Catalog)

Percentage of open datasets that comply with standards in the government data catalog (GD Catalog)

ผลการดำเนินงาน Performance Results

- คุณภาพชุดข้อมูลเป็นไปตามมาตรฐานคุณลักษณะแบบเปิดที่ สำนักงานพัฒนารัฐบาลดิจิทัล (องค์การมหาชน) กำหนด จำนวน 79 ชุดข้อมูล คิดเป็นร้อยละ 100
Quality of datasets complies with the open characteristic standards set by DGA for 79 datasets, representing 100 percent
- ชุดข้อมูลเปิดที่นำมาลงทะเบียนในระบบบัญชีข้อมูลภาครัฐแล้วเสร็จ จำนวน 79 ชุดข้อมูล คิดเป็นร้อยละ 100
Registration of open datasets in the Government Data Catalog is completed for 79 datasets, representing 100 percent

6. ระดับความพร้อมรัฐบาลดิจิทัลหน่วยงานภาครัฐของประเทศไทย

Digital government readiness level of Thai government agencies

ผลการดำเนินงาน

- มี Pillar ระดับ 3 ขึ้นไป จำนวน 7 Pillar ซึ่งเพิ่มขึ้นจากผลการดำเนินงานปี 2566 จำนวน 4 Pillar
Has 7 pillars at level 3 or higher, which is an increase of 4 pillars from the 2023 performance results

7. คะแนนความพร้อมรัฐบาลดิจิทัลหน่วยงานภาครัฐของประเทศไทย

Digital government readiness score of Thai government agencies

ผลการดำเนินงาน Performance Results

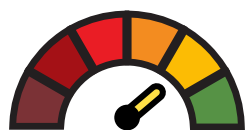
- คะแนนความพร้อมรัฐบาลดิจิทัลหน่วยงานภาครัฐของประเทศไทยเท่ากับ 73.95 คะแนน
Digital Government Readiness Score of Thai Government Agencies equals 73.95 points

8. หน่วยงานในการเป็นระบบราชการ 4.0 (PMQA 4.0)

Agency in transitioning toward a Government 4.0 System (PMQA 4.0)

ผลการดำเนินงาน Performance Results

- ผลการประเมินสถานะหน่วยงานภาครัฐในการเป็นระบบราชการ 4.0 (PMQA 4.0) เท่ากับ 456.92 คะแนน
Result of the assessment of government agency status in transitioning toward a Government 4.0 System (PMQA 4.0) equals 456.92 points

รวมคะแนน
ผลการประเมินเท่ากับ**81.99**

คะแนน

**สรุปผลการประเมิน
Assessment Summary**

- ▶ ระดับคุณภาพ
Quality Level
- ▶ ระดับมาตรฐานขั้นสูง
Advanced Standard Level
- ▶ ระดับมาตรฐานขั้นต้น
Basic Standard Level
- ▶ ระดับต้องปรับปรุง
Needs Improvement Level

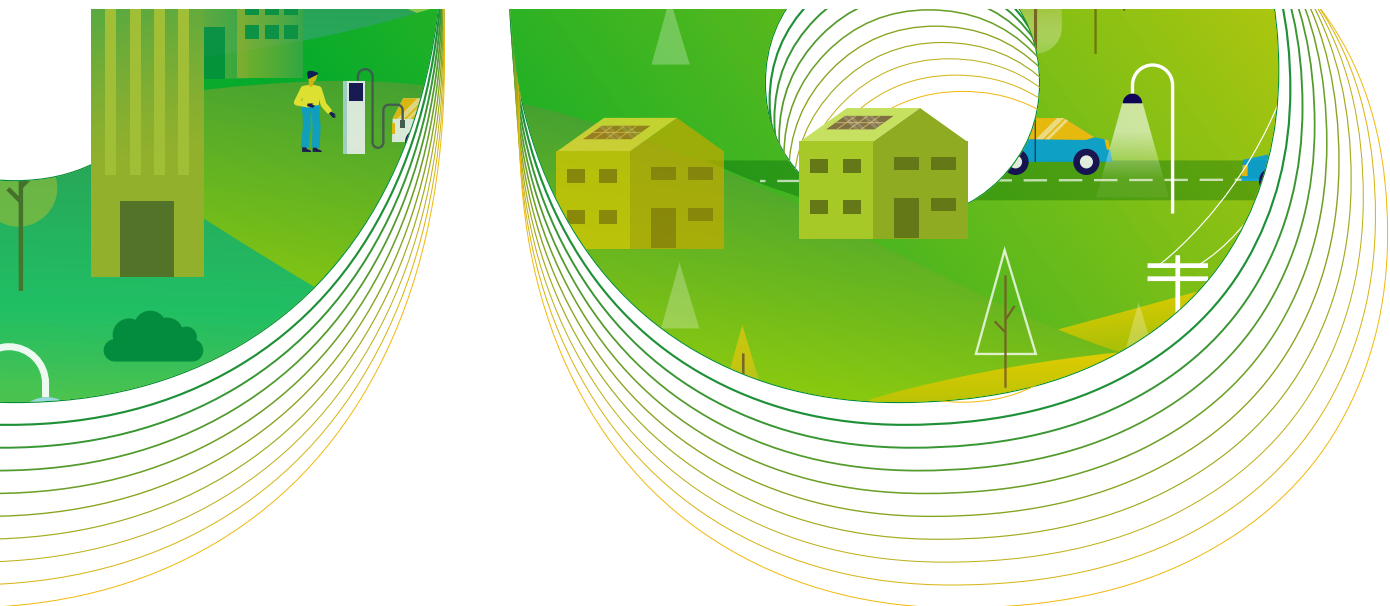
**เกณฑ์การประเมิน
Assessment Criteria**

- มีผลคะแนนดำเนินงานอยู่ระหว่าง 90 - 100 คะแนน
Has operational score between 90 - 100 points
- มีผลคะแนนดำเนินงานอยู่ระหว่าง 75 - 89.99 คะแนน
Has operational score between 75 - 89.99 points
- มีผลคะแนนดำเนินงานอยู่ระหว่าง 60 - 74.99 คะแนน
Has operational score between 60 - 74.99 points
- มีผลคะแนนดำเนินงานต่ำกว่า 60 คะแนน
Has operational score below 60 points



งบการเงิน ปี 2567

Financial Statements for Fiscal Year 2024



สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน จบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 30 กันยายน 2567
Energy Policy and Planning Office, Financial Statement as of 30 September 224

สินทรัพย์ (Assets)

สินทรัพย์หมุนเวียน (Current assets)

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด (Cash and cash equivalents)	259,823,442.29	198,228,098.05
ลูกหนี้ระยะสั้น (Short-term receivables)	9,212,490.88	5,658,908.50
เงินลงทุนระยะสั้น (Short-term investments)	381,000,000.00	396,000,000.00
วัสดุคงเหลือ (Inventories)	5,281,918.14	4,754,010.30
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น (Other current assets)	4,442,117.29	2,327,806.98

รวมสินทรัพย์หมุนเวียน (Total current assets)

2567	2566
659,759,968.60	606,968,823.83

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน (Non-current assets)

อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (Buildings and equipment - net)	12,665,353.29	13,648,761.08
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ (Intangible assets - net)	4,378,230.93	1,210,640.74
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น (Other non-current assets)	-	390,974.92

รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน (Total non-current assets)

17,043,584.22	15,250,376.74
---------------	---------------

รวมสินทรัพย์ (Total assets)

676,803,552.82	622,219,200.57
----------------	----------------

หนี้สินและสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน (Liabilities and Net Assets/Equity)

หนี้สิน (Liabilities)

หนี้สินหมุนเวียน (Current Liabilities)

เจ้าหนี้การค้า (Trade Payables)	6,621,401.51	9,775,302.00
เจ้าหนี้อื่นระยะสั้น (Other Short-Term Payables)	10,231,775.44	6,927,782.02
เงินรับฝากระยะสั้น (Short-Term Deposits)	3,864,220.95	4,064,834.78
หนี้สินหมุนเวียนอื่น (Other Current Liabilities)	108,859,566.41	5,182,969.32

รวมหนี้สินหมุนเวียน (Total Current Liabilities)

129,576,964.31	25,950,888.12
----------------	---------------

เงินดรองราชการรับจากคลังระยะยาว (Long-term Treasury Reserves)	500,000.00	500,000.00
เงินรับฝากระยะยาว (Long-term Deposits)	127,136.17	126,436.17
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น (Other Non-Current Liabilities)	50,607,669.85	152,588,998.55

รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน (Total Non-Current Liabilities)

51,234,806.02	153,215,434.72
---------------	----------------

รวมหนี้สิน (Total Liabilities)

180,811,770.33	179,166,322.84
----------------	----------------

สินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน (Net Assets/Equity)

ทุน (Capital)	440,331,512.06	440,331,512.06
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม (Revenue Exceeding Accumulated Expenses)	55,660,270.43	2,721,365.67

รวมสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน (Total Net Assets/Equity)

495,991,782.49	443,052,877.73
----------------	----------------

รวมหนี้สินและสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน (Total Liabilities and Net Assets/Equity)

676,803,552.82	622,219,200.57
----------------	----------------

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน จบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2567
Energy Policy and Planning Office, Statement of Financial Performance for the year ending September 30, 2024

รายได้ (Income)

รายได้จากงบประมาณ (Budget income)	151,848,841.01	155,067,571.36
รายได้จากการอุดหนุน (Subsidy income)	132,071,794.72	117,222,240.48
รายได้อื่น (Other income)	9,076,801.60	4,920,215.70

รวมรายได้ (Total income)

292,997,437.33	277,210,027.54
----------------	----------------

ค่าใช้จ่าย (Expenses)

ค่าใช้จ่ายบุคลากร (Personnel expenses)	68,616,778.58	66,817,837.35
ค่าบำเหน็จบำนาญ (Pension expenses)	12,815,347.49	11,556,755.36
ค่าตอบแทน (Compensation)	35,000.00	2,120.00
ค่าใช้จ่าย (Expenses)	127,024,359.81	135,990,805.68
ค่าวัสดุ (Material expenses)	3,101,371.31	2,935,872.44
ค่าสาธารณูปโภค (Utilities expenses)	4,610,683.51	4,826,412.97
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (Depreciation and amortization expenses)	4,750,143.90	5,627,995.27
ค่าใช้จ่ายจากการอุดหนุน (Subsidy expenses)	19,103,832.52	19,637,788.84
ค่าใช้จ่ายอื่น (Other expenses)	1,015.45	171,396.60

รวมค่าใช้จ่าย (Total expenses)

240,058,532.57	247,566,984.51
----------------	----------------

รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ (Income exceeds net expenses)

52,938,904.76	29,643,043.03
---------------	---------------



Please kindly scan the QR Code provided below for evaluating and providing feedback to EPPO Annual Report 2024



ISBN : 978-616-8040-54-6

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) กระทรวงพลังงาน
Energy Policy and Planning office (EPPO) Ministry of Energy

121/1-2 ถนนเพชรบุรี แขวงทุ่งพญาไท เขตราชเทวี กรุงเทพฯ 10400
121/1-2 Phetchaburi Road, Ratchathewi, Bangkok 10400, Thailand



+66 2612 1555



+66 2612 1364



หมึกตัวเหลือง
Soy Ink

**เป็นมิตรต่อสุขภาพ
และสิ่งแวดล้อม**
Friendly to health
and environment



กระดาษรีไซเคิลเขียว
Green Offset Paper

**ผลจากวัสดุทางการเกษตรที่ใช้แล้ว
ผสมเยื่อหนุ่นเวียนทำใหม่ 100 %
ไม่รบกวนต้นไม้ใหม่**
Made from used agricultural materials
Mixed with 100% renewable pulp
without tampering with new trees

