

การแถลงผลการดำเนินงานปี 2565
และแผนการดำเนินงาน ปี 2566

**ประเทศไทยมีความมั่นคงด้านพลังงาน
มุ่งเน้นพลังงานสะอาด เพื่อขับเคลื่อน
เศรษฐกิจทุกภาคส่วนอย่างยั่งยืน**

วันจันทร์ที่ 26 ธันวาคม 2565 เวลา 11.00 น. อาคารบี ชั้น 15
ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ กระทรวงพลังงาน



ลำดับการแถลง

1	11.00 น.	รณรม.รมว.พน.	กล่าวต้อนรับ และ กล่าววัตถุประสงค์การแถลงข่าว
2	11.05 น.	ปพน.	นำเสนอสถานการณ์ด้านพลังงาน ผลงานสำคัญ และ มาตรการช่วยเหลือประชาชนตลอดปี 2565
3	11.20 น.	รณรม.รมว.พน.	นำเสนอ - แผนการช่วยเหลือและของขวัญปีใหม่ 2566 - แผนการดำเนินงานปี 2566 ใน 4 มิติ
4	11.35 น.	ผู้บริหารระดับสูง	นำเสนอรายละเอียดแผนงาน/โครงการสำคัญของหน่วยงาน (หน่วยงานละ 3 นาที)
5	12.00 น.	ถาม - ตอบ	เชิญสื่อมวลชนซักถาม
6	12.30 น.	จบการแถลง	รับประทานอาหาร



ลำดับ	ผู้บริหาร	แผนงาน/โครงการสำคัญ
1	ปพน.	- มาตรการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน
2	ผอ.สนพ.	1. แผนพลังงานชาติ และแผนย่อยรายสาขาด้านพลังงาน 2. แผนงานขับเคลื่อนยานยนต์ไฟฟ้า 3. แผนบูรณาการการลงทุน Grid Modernization 4. การให้บริการศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ
3	อชธ.	1. การดำเนินการเกี่ยวกับ CCUS 2. การจัดหาเชื้อเพลิงที่ต้นทุนไม่สูง 3. การพัฒนาระบบดิจิทัลเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการกำกับดูแลกิจการปิโตรเลียม
4	อพพ.	1. การบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงาน (Building Energy Code : BEC) 2. การส่งเสริมให้ส่วนราชการติดตั้ง Solar Rooftop และนำร่อง ESCO อนุรักษ์พลังงาน 3. การพัฒนา Platform ทางการเงิน 4. สิทธิประโยชน์ทางภาษีในการใช้อุปกรณ์ เครื่องจักรประสิทธิภาพสูง 5. โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล/ ก๊าซชีวภาพจากพืชพลังงานเพื่อชุมชนและเศรษฐกิจฐานราก 6. โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก/ขนาดกลาง (แม่หาด, ห้วยลำสินธุ์, คลองทุ่งเพล) 7. เครือข่ายอนุรักษ์พลังงาน "Energy Beyond Standards"



ลำดับ	ผู้บริหาร	แผนงาน/โครงการสำคัญ
5	อธพ.	1. โครงการยกระดับความช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อยผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ 2. การปรับบทบาทองค์กรเพื่อรองรับนโยบายส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้า 3. การวิเคราะห์ออกแบบระบบเทคโนโลยีดิจิทัลเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการกำกับธุรกิจพลังงาน
6	กกพ.	- มาตรการ Green Tariff
7	กฟผ.	- แผนการลงทุนของ กฟผ. และ บริษัทในเครือ
8	ปตท.	- แผนการลงทุนของ ปตท. และ บริษัทในเครือ

น้ำมัน

▲ 14.9%



เพิ่มขึ้น จากฐานที่ต่ำของปีก่อน และ การผ่อนคลาย/ยกเลิกมาตรการ ควบคุมการแพร่ระบาดของโรคโควิด-19

ไฟฟ้าพลังน้ำ / ไฟฟ้านำเข้า

▲ 14.7%



เพิ่มขึ้น จากไฟฟ้าพลังน้ำที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณฝน และน้ำในเขื่อน รวมทั้งการนำเข้าไฟฟ้าจาก สปป. ลาว โดยในปี 2565 โรงไฟฟ้าพลังน้ำ “น้ำเทิน 1” ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ และจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบให้กับ กฟผ. (กำลังการผลิต 514.3 MW)

แก๊สธรรมชาติ

การใช้พลังงาน ปี 2565

การใช้พลังงานขั้นต้น

2,056



3.2%

พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

การใช้พลังงานปี 2565 คาดว่าจะเพิ่มขึ้น เนื่องจากการฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจ หลังจากสถานการณ์แพร่ระบาดของโรคโควิด-19 คลี่คลายลง โดยมีปัจจัยสนับสนุนหลักจากการฟื้นตัวของการบริโภคภาคเอกชน และภาคการท่องเที่ยวจากการผ่อนคลายมาตรการเดินทางระหว่างประเทศรวมทั้งการขยายตัวของการส่งออก

หมายเหตุ: ปี 2565-2566 เป็นข้อมูลประมาณการ

ถ่านหิน / ลิกไนต์



9.1%



ลดลง จากราคาก๊าซธรรมชาติปรับตัวเพิ่มขึ้น เนื่องจากเหตุการณ์ความไม่สงบระหว่างรัสเซียและยูเครน ทำให้เกิดความไม่แน่นอนของอุปทานในตลาด

ถ่านหิน / ลิกไนต์



7.1%



เพิ่มขึ้น จากการใช้ถ่านหินนำเข้าที่เพิ่มขึ้น ขณะที่การใช้ลิกไนต์มีแนวโน้มลดลงตามปริมาณการผลิตในประเทศที่ลดลง

สมมติฐานพยากรณ์

GDP : ปี 2566 คาดว่าปรับตัวเพิ่มขึ้น 3.0 - 4.0%

อัตราแลกเปลี่ยน : 35.5 - 36.5 บาท/USD

ราคาน้ำมันดิบดูไบ : 85 - 95 USD/BBL

GDP โลก : ปี 2566 คาดว่าขยายตัว 2.6%

ปัจจัยสนับสนุน (+)

- การผ่อนคลายลงของสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคโควิด-19
- การฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยว
- แนวโน้มการขยายตัวของภาคเกษตร ซึ่งมีปัจจัยสนับสนุนจากปริมาณน้ำที่เพียงพอต่อการเพาะปลูก

ปัจจัยลบ (-)

- ความผันผวนและแนวโน้มการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลก
- นโยบาย Zero COVID-19 ของประเทศจีน

แนวโน้มการใช้พลังงาน ปี 2566



ผลงานสำคัญกระทรวงพลังงาน ปี 2565



ลดภาระค่าใช้จ่ายด้านพลังงาน



ลดภาระค่า Ft ต่อเนื่องในปี 65

กฟผ. รับภาระชั่วคราวกว่า 150,000 ล้านบาท และใช้งบกลางอุดหนุนประมาณ 9,000 ล้านบาท



รักษาระดับราคาขายปลีกดีเซลและเบนซิน

ตรึงราคาดีเซลช่วงต้นปี ไม่เกิน 30 บาทต่อลิตร และตั้งแต่ช่วง พ.ค.65 ไม่เกิน 35 บาทต่อลิตร รวมทั้งรักษาระดับราคาน้ำมันกลุ่มเบนซินให้มีเสถียรภาพ โดยช่วยเหลือเป็นส่วนลดให้กับกลุ่มรถจักรยานยนต์สาธารณะ (โดยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงอุดหนุนดีเซลประมาณ 90,000 ล้านบาท)



ตรึงราคาก๊าซหุงต้ม LPG



ตรึงราคาขายปลีกก๊าซ NGV



ส่วนลดก๊าซ LPG กลุ่มร้านค้า แผงลอยอาหาร

ที่มีบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ 100 บาท/คน/เดือน



ช่วยเหลือผู้มีรายได้น้อยผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ

(เพิ่มอีก 55 บาท/คน/3 เดือน เป็น 100 บาท/คน/3 เดือน)



สร้างความมั่นคงด้านพลังงาน



จัดทำแผนพลังงานชาติ

มุ่งสู่การลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์ (Carbon Neutrality) ภายใน ปี ค.ศ. 2050



การบริหารจัดการการเปลี่ยนผ่าน

จากระบบสัมปทานสู่ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิตให้มีการผลิตก๊าซธรรมชาติอย่างต่อเนื่อง (G1 และ G2)



เปิดให้ยื่นขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรอบ 24 ในประเทศ

คาดว่าจะก่อให้เกิดการลงทุนเพิ่มขึ้นกว่า 1,500 ล้านบาท



การกำกับ การสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศช่วยสร้างรายได้

จากการจัดเก็บค่าภาคหลวงปิโตรเลียมและอื่น ๆ กว่า 100,000 ล้านบาท/ปี



จัดทำ Roadmap CCUS/CCS

สนับสนุนให้ประเทศไทยบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality)



บริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน

ดำเนินมาตรการปรับเปลี่ยนให้ใช้เชื้อเพลิงราคาต่ำ และจัดหาก๊าซในประเทศและเพื่อนบ้านเพิ่มเติม รวมทั้งมาตรการอื่นๆ ส่งผลให้สามารถลดการนำเข้าก๊าซ spot LNG ที่มีราคาแพง คิดเป็นผลประหยัดได้ 68,923 ล้านบาท (ม.ค.-พ.ย.65)

ในปี 2565 กระทรวงพลังงาน ดำเนินการขับเคลื่อนการลงทุน ในระบบเศรษฐกิจของประเทศ รวมมูลค่ากว่า 260,000 ล้านบาท
และลดภาระค่าใช้จ่ายด้านพลังงานของประชาชน รวมมูลค่ากว่า 232,800 ล้านบาท



ผลงานสำคัญกระทรวงพลังงาน ปี 2565



ส่งเสริมการลงทุนและ กระตุ้นเศรษฐกิจ



การพัฒนาระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อต่อเนื่อง
(มูลค่าโครงการ 13,300 ล้านบาท)



การลงทุนก่อสร้างท่าเทียบเรือ LNG Receiving Terminal
ลงทุนปี 65 กว่า 10,600 ล้านบาท
(ทั้งโครงการ 41,400 ล้านบาท)



การลงทุนก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 5 ปี 65
ลงทุนกว่า 3,200 ล้านบาท (ทั้งโครงการ 96,500 ล้านบาท)



พัฒนาการระบบส่งไฟฟ้าทุกภาคทั่วประเทศ
12,118 ล้านบาท



โครงการพลังงานทดแทนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก
ในระดับชุมชน ทั่วประเทศ กรอบวงเงิน 871 ล้านบาท



โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก อยู่ระหว่าง
การลงทุนในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า คาดว่าจะเกิดการลงทุน
27,626 ล้านบาท



ส่งเสริมพลังงานทดแทน และอนุรักษ์พลังงาน



การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์



การรับซื้อไฟฟ้าจากขยะ



การปรับปรุงแผนพลังงาน
ด้านพลังงานทดแทน (RE)



การส่งเสริมการใช้งาน
ยานยนต์ไฟฟ้า (EV)



การบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคาร
ด้านพลังงาน (BEC)



การประหยัดพลังงานในหน่วยงาน
อาคารภาครัฐ



อำนวยความสะดวก การให้บริการแก่ประชาชน



ด้านไฟฟ้า

- ลดระยะเวลาขอรับใบอนุญาตสำหรับการประกอบกิจการไฟฟ้า
- การรับแจ้งยกเว้น กิจการไฟฟ้าที่ไม่ต้องขอรับใบอนุญาตฯ
ทุกประเภทสามารถยื่นผ่าน mobile application



ด้านก๊าซปิโตรเลียมเหลว/ก๊าซธรรมชาติ

- ลดขั้นตอนการดำเนินการออกใบอนุญาตกิจการ ก๊าซส่ง
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว
- ลดระยะเวลาขอใบอนุญาตประกอบกิจการสถานที่
ใช้ก๊าซธรรมชาติ



ด้านน้ำมันเชื้อเพลิง

- ลดระยะเวลาการออกใบอนุญาตประกอบกิจการน้ำมันฯ
- ลดระยะเวลากระบวนการจดทะเบียนเป็นผู้ค้าน้ำมัน



ด้านการให้บริการแบบอิเล็กทรอนิกส์ (E-service)



ด้านการจัดการพลังงานในโรงงาน/อาคารควบคุม

ในปี 2565 กระทรวงพลังงาน ดำเนินการขับเคลื่อนการลงทุน ในระบบเศรษฐกิจของประเทศ รวมมูลค่ากว่า 260,000 ล้านบาท
และลดการค่าใช้จ่ายด้านพลังงานของประชาชน รวมมูลค่ากว่า 232,800 ล้านบาท

มาตรการช่วยเหลือประชาชน ด้านพลังงาน 2566





อาหารตามสั่ง

รายการอาหารตามสั่ง

เมนูพิเศษ

เมนูพิเศษ

ส่วนลดค่าก๊าซหุงต้ม (LPG) แก่กลุ่มร้านค้า
หาบแร่แผงลอยอาหารที่เป็นผู้มีรายได้น้อย
ตามบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ
จำนวน 100 บาทต่อคนต่อเดือน เพื่อเป็นการลดต้นทุนค่าครองชีพ
เป็นเวลา 3 เดือน ตั้งแต่ วันที่ 1 มกราคม ถึง วันที่ 31 มีนาคม 2566



บัตรสวัสดิการแห่งรัฐ
WELFARE CARD

1 2345 67890 12 3

9310 0600 0000 0000

Valid 09/22

ตรึงราคาก๊าซหุงต้ม
408 บาทต่อถัง 15 กิโลกรัม เพื่อลดต้นทุนค่าครองชีพ
เป็นเวลา 1 เดือน ตั้งแต่ วันที่ 1 - 31 มกราคม 2566

ส่วนลดค่าก๊าซหุงต้ม (LPG) แก่ผู้มีรายได้น้อย
ผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ
จำนวน 100 บาทต่อคนต่อ 3 เดือน เพื่อเป็นการลดต้นทุน
ค่าครองชีพ ตั้งแต่ วันที่ 1 มกราคม ถึง วันที่ 31 มีนาคม 2566

ของขวัญ 2566

กระทรวงพลังงาน



ตรึงราคาน้ำมันทุกชนิด
 เพื่อลดค่าใช้จ่ายระหว่างการเดินทางช่วงปีใหม่
 ระหว่าง วันที่ 24 ธันวาคม 2565 ถึง วันที่
 3 มกราคม 2566

ตรวจสอบสภาพรถยนต์ฟรี
35 รายการ
 ก่อนออกเดินทางช่วงปีใหม่ ที่สถานี
 บริการ FIT Auto ระหว่าง วันที่ 1
 ธันวาคม 2565 ถึง วันที่ 15 มกราคม
 2566

แจกผลิตภัณฑ์ชุมชนและ
น้ำดื่ม ให้กับผู้ที่เดินทางกลับ
ต่างจังหวัดโดยรถไฟ
 มอบน้ำดื่มร่วมกับผู้ว่าราชการจังหวัด
 ตามจุดบริการเส้นทางหลัก

แจกคูปองส่วนลดครั้งราคา
ที่พิกเชี่ยน กฟผ.
จำนวน 30,000 สิทธิ์ ตั้งแต่ วันที่
 25 ธันวาคม 2565 - 25 มกราคม 2566



COUPON

มิตินที่ 1

พลังงานสร้างความมั่นคง สู่สังคมคาร์บอนต่ำ

แผนงานสำคัญของกระทรวงพลังงานปี 2566

“กระทรวงพลังงาน เสริมสร้างเศรษฐกิจไทย เป้าหมายสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality)”



พลังงาน

สร้างความมั่นคงสู่สังคมคาร์บอนต่ำ



แผนพลังงานชาติและแผนย่อยรายสาขา
เพื่อขับเคลื่อนไทยสู่เป้าหมาย (Carbon Neutrality)



PDP 2022



Gas Plan 2022



Oil plan 2022



AEDP 2022



EEP 2022



แผนบูรณาการการลงทุน Grid Modernization
และขับเคลื่อนสมรรถนะของประเทศไทย

ส่งเสริมการลงทุน
EV charging
station และ
ยานยนต์ไฟฟ้า



ปลดล็อกปรับปรุง
กฎกติกาเพื่อการ
ซื้อขายไฟฟ้าสะอาด
เชิงพื้นที่



กำหนดหลักเกณฑ์และแนวทาง
การพัฒนาเทคโนโลยีการดักจับ
การใช้ประโยชน์และการกักเก็บ
คาร์บอน (CCUS)

มิติที่ 2

พลังงานเสริมสร้างเศรษฐกิจ

แผนงานสำคัญของกระทรวงพลังงานปี 2566

“กระทรวงพลังงาน เสริมสร้างเศรษฐกิจไทย เป้าหมายสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality)”



พลังงาน

เสริมสร้างเศรษฐกิจ



การกำหนดแนวทางจัดหาซื้อเพลิงพลังงาน
ที่ต้นทุนไม่สูง



พัฒนาเครื่องมือทางการเงิน
เพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน



ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน



ใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงาน
(Building Energy Code : BEC)



ESCO หน่วยงานภาครัฐ



ใช้กลไกบริษัทจัดการ Energy Service Company : ESCO
เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพพลังงานในภาครัฐ

มิติที่ 3

พลังงานลดความเหลื่อมล้ำ
และสร้างคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้น

แผนงานสำคัญของกระทรวงพลังงานปี 2566

"กระทรวงพลังงาน เสริมสร้างเศรษฐกิจไทย เป้าหมายสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality)"



พลังงาน

ลดความเหลื่อมล้ำ และสร้างคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้น



โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล/ก๊าซชีวภาพจากพืชพลังงาน
เพื่อชุมชนและเศรษฐกิจฐานราก
กำหนดพื้นที่ในการปลูกพืชพลังงาน ส่งเสริมองค์ความรู้
นวัตกรรมทางการผลิต และการตลาดให้กลุ่มเกษตรกร
สร้างรายได้จากการปลูกพืชไม่ไผ่เร็ว



ขับเคลื่อนการพัฒนา
ระบบไฟฟ้าสำหรับพื้นที่เกาะ
และพื้นที่ห่างไกลที่ยั่งยืน



มาตรการ
การช่วยเหลือด้านพลังงาน
แบบเฉพาะให้กับกลุ่มเปราะบาง
ผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ

มิติที่ 4 พลังงานกับการพัฒนา องค์กรเพื่อให้บริการ

แผนงานสำคัญของกระทรวงพลังงานปี 2566

“กระทรวงพลังงาน เสริมสร้างเศรษฐกิจไทย เป้าหมายสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality)”



การพัฒนาองค์กร เพื่อให้บริการ



ให้บริการ
ศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ



พัฒนาระบบดิจิทัล
เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการกำกับดูแล
การประกอบกิจการปิโตรเลียม



วิเคราะห์ออกแบบระบบเทคโนโลยีดิจิทัล
เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ
ในการกำกับธุรกิจพลังงาน



พัฒนาระบบ
การขออนุญาตประกอบกิจการพลังงาน

ผู้บริหารระดับสูง
นำเสนอรายละเอียดแผนงานสำคัญของหน่วยงาน



กระทรวงพลังงาน
MINISTRY OF ENERGY

มาตรการบริหารจัดการพลังงาน ในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน



ปรับเปลี่ยน
เชื้อเพลิง



ดีเซล/น้ำมันเตา



ถ่านหินแม่เมาะ



พลังน้ำ สปป.ลาว



RE ส่วนเพิ่ม



ลด Demand
ก๊าซในประเทศ



ลดการรับซื้อ
ไฟฟ้าจาก SPP
เพื่อลดการใช้ก๊าซ



ขอความร่วมมือ
ประหยัดพลังงาน
ในภาคธุรกิจและ
ภาคอุตสาหกรรม



เพิ่ม Supply
ก๊าซ



เพิ่มการจัดหาก๊าซ
ในประเทศและจาก
ประเทศเพื่อนบ้าน



นำก๊าซอ่าวไทยเข้า
สู่ภาคไฟฟ้าเพิ่มขึ้น
(เพิ่มก๊าซ bypass/
ลดการใช้ในภาค
อุตสาหกรรม)



สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน

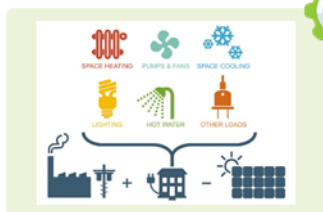
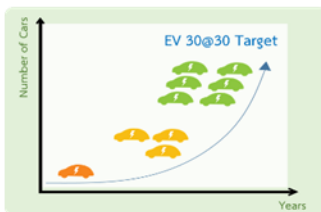
กระทรวงพลังงาน

แผนพลังงานชาติ (National Energy Plan: NEP)

สนับสนุนให้ประเทศไทยบรรลุความเป็นกลางทางคาร์บอน
(Carbon Neutrality)

ภายในปี ค.ศ. 2050 มุ่งเน้นการส่งเสริมด้านความมั่นคงภาค
พลังงาน เพื่อรองรับรูปแบบการผลิตและการใช้พลังงานที่มีความ
หลากหลายมากขึ้นในอนาคต พร้อมทั้งสร้างโอกาสการขับเคลื่อน
เศรษฐกิจคาร์บอนต่ำ และส่งเสริมการลงทุนภาคพลังงานรูปแบบ
ใหม่อันเนื่องมาจากการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน

Policy Direction to National Energy Plan



แผนพลังงานชาติ National Energy Plan



PDP



AEDP



EEP



Oil



Gas

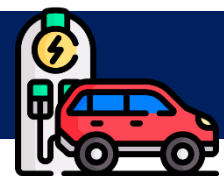
Carbon Neutrality
ภายในปี ค.ศ. 2050



กรอบเวลาการจัดทำแผนพลังงานชาติ



2. แผนงานขับเคลื่อนยานยนต์ไฟฟ้า



การขับเคลื่อน EV

นโยบาย 30@30 ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง



พ.น. พัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน

เป้าหมายการพัฒนาสถานีอัดประจุไฟฟ้า และการส่งเสริมการผลิตแบตเตอรี่สำหรับ EV

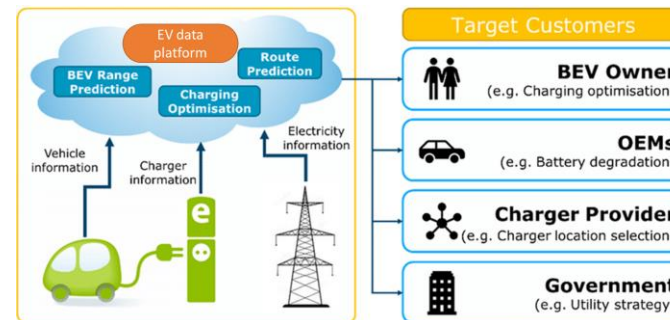
ปี	เป้าหมายหัวจ่าย Fast Charge	เป้าหมาย (GWh)
2025	2,200 - 4,400	20
2030	12,000	40



การดำเนินงานในปี 2566

1 สถานีอัดประจุไฟฟ้า

- พิจารณาขยายอัตราค่าไฟฟ้า Low Priority ไปจนถึงปี 2025 ลดเวลาการขอใบอนุญาต, การให้สิทธิประโยชน์จาก BOI และเงินสินเชื่อดอกเบี้ยต่ำ
- การพัฒนา EV data platform สำหรับการบริหารจัดการ และกำกับดูแลข้อมูลยานยนต์ไฟฟ้า (EV Data Center)



2 แบตเตอรี่

- ร่วมกับกรมสรรพสามิต ออกมาตรการส่งเสริมการลงทุนอุตสาหกรรมการผลิตแบตเตอรี่ระดับเซลล์ในประเทศ ภายในปี 2568 (ค.ศ. 2025) โดยการให้เงินอุดหนุนการผลิตและการใช้แบตเตอรี่สำหรับการลงทุนอุตสาหกรรมการผลิตแบตเตอรี่ระดับเซลล์ในประเทศ (Demand-linked) เพื่อเพิ่มความสามารถในการแข่งขันของไทย

2. แผนงานขับเคลื่อนยานยนต์ไฟฟ้า (สถานะปัจจุบัน)

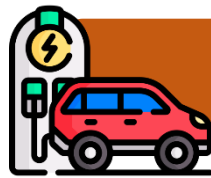


EV

- EV จดทะเบียน** ณ 30 พ.ย. 65 จำนวน **29,402 คัน** แบ่งเป็น รถยนต์นั่งส่วนบุคคล 12,319 คัน รถจักรยานยนต์ส่วนบุคคล 15,387 คัน รถโดยสาร 877 คัน รถบรรทุก 93 คัน และรถประเภทอื่น ๆ อีก 726 คัน
- ยอดจอง** ณ พ.ย. 65 รถยนต์ไฟฟ้ารุ่นที่ขอรับสิทธิจำนวน 20,948 คัน และรถจักรยานยนต์ไฟฟ้ารุ่นที่ขอรับสิทธิจำนวน 2,600 คัน รวม **23,548 คัน**
- ยอดขายสะสมรถยนต์ไฟฟ้า 100% ม.ค. – ก.ย. 65** อันดับ 1 : ORA Good Cat 2,965 คัน (57.95%) อันดับ 2 : MG EP 1,764 คัน (34.48%) อันดับ 3 : MG ZS EV 228 คัน (12.38%)

HEADLIGHT MAG														Sales Report : Battery Electric Vehicle (January - December 2022)	
Rank	Model	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	Total	
1	ORA Good Cat	428	218	58	74	508	116	696	417	450				2,965	
2	MG EP	105	109	33	4	114	371	164	216	648				1,764	
3	MG ZS EV	0	0	0	0	0	64	14	0	150				228	
4	Nissan Leaf	2	2	12	14	9	19	55	22	0				135	
5	Neta V	0	0	0	0	0	0	0	0	24				24	
		535	329	103	92	631	570	929	655	1,272				5,116	

WWW.HEADLIGHTMAG.COM



สถานีอัดประจุ

- สถานีอัดประจุ** ณ 20 ก.ย. 65 จำนวน **869 สถานี รวม 2,572 หัวจ่าย** เป็น DC จำนวน 1,188 หัวจ่าย และ AC 1,384 หัวจ่าย



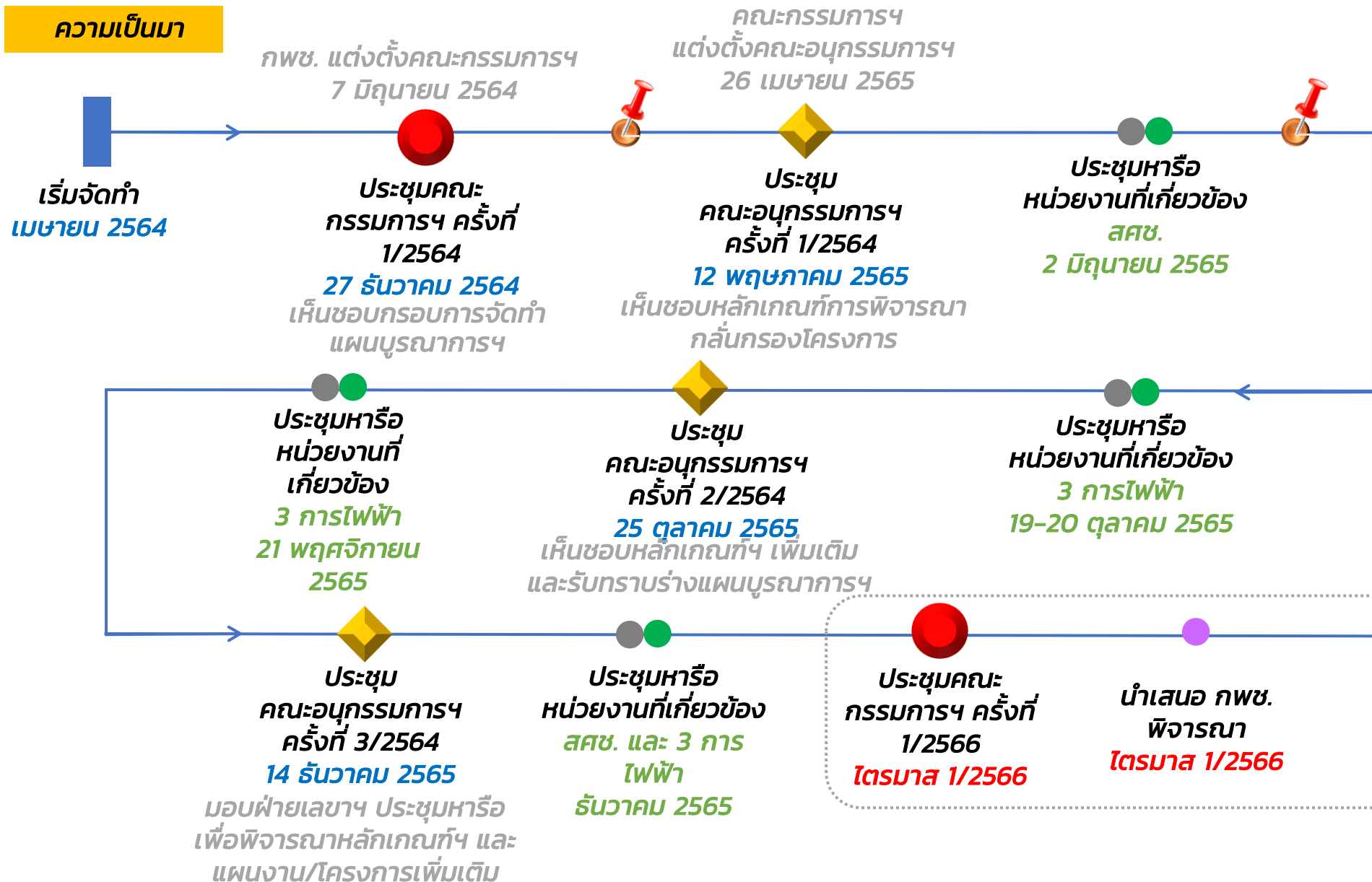
โรงงานแบตเตอรี่

- โรงงานแบตเตอรี่ 3 แห่ง** ได้แก่ GPSC EA และ EVLOMO กำลังการผลิตรวม ในปี 2565 → 2 GWh ในปี 2566 → 5 GWh



3. แผนบูรณาการการलगุณ Grid Modernization

ความเป็นมา



6 พ.ค. 2565

กพช. ครั้งที่ 3/2565

รับทราบผลการดำเนินงานคณะกรรมการฯ

▪ กรอบการจัดทำแผนบูรณาการฯ

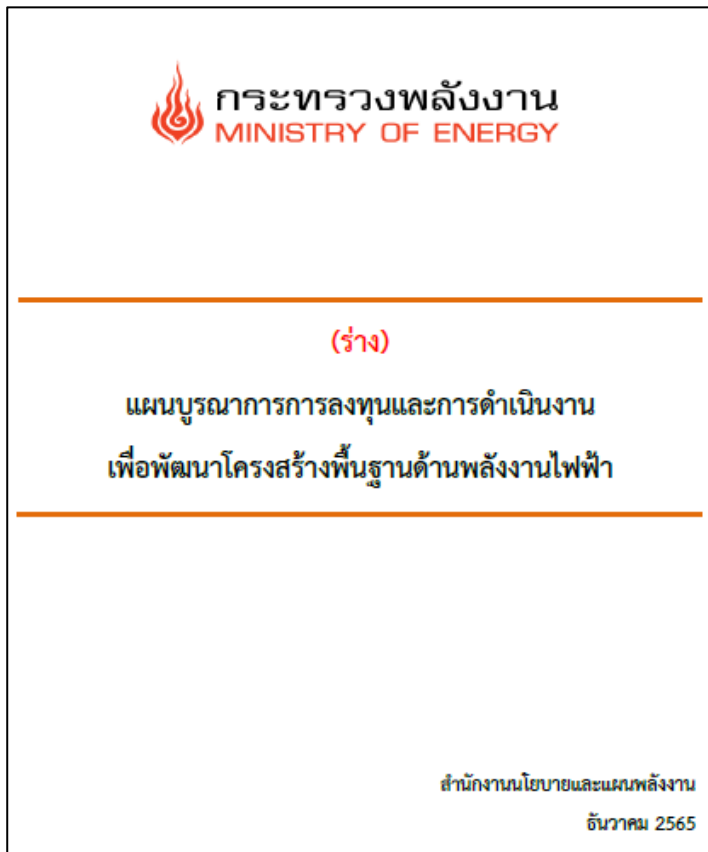
22 มิ.ย. 2565

กพช. ครั้งที่ 4/2565 (การขอยกเว้นเงื่อนไขตามหลักการแผนบูรณาการฯ สำหรับแผนงานและโครงการปี 2565)

▪ รับทราบการยกเว้นเงื่อนไขตามหลักการแผนบูรณาการฯ สำหรับโครงการและแผนงาน ปี 2565

▪ มอบหมายให้ กกก. จัดทำแผนบูรณาการฯ เร่งรัดจัดทำแผนบูรณาการฯ

สาระสำคัญของแผนบูรณาการการการลงทุน



แผนบูรณาการฯ คือ แผนบูรณาการการการลงทุนและการดำเนินงานเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานไฟฟ้าระยะ 5 ปี รวมทั้งโครงการลงทุนหรือวิจัยและพัฒนาร่วมกันในเชิงรูปแบบหรือเชิงพื้นที่ โดยมีเป้าหมายให้ 3 การไฟฟ้า ร่วมกันเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน มีการลงทุนและใช้ประโยชน์จากโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานอย่างเต็มประสิทธิภาพและไม่ก่อให้เกิดภาระต้นทุนส่วนเกินแก่ประชาชน เพื่อให้เกิดการบูรณาการการลงทุนและจัดลำดับความสำคัญของโครงการทั้งในส่วนระบบผลิต ระบบส่ง และระบบจำหน่าย

วัตถุประสงค์ของแผนบูรณาการฯ

- เพื่อให้เกิด**การบูรณาการระหว่างหน่วยงาน**ด้านนโยบาย หน่วยงานด้านการกำกับดูแล และหน่วยงานด้านการปฏิบัติในการกำหนดแผนการลงทุนและแผนการดำเนินงาน พัฒนาระบบโครงสร้างพื้นฐานด้านไฟฟ้าเพื่อเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน เกิดการใช้ประโยชน์จากโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานอย่างเต็มประสิทธิภาพ
- เพื่อให้การ**พัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน**สอดคล้องกับนโยบาย มีการปฏิบัติงานเป็นไปอย่างมีเอกภาพและมีประสิทธิภาพ มีการ**บูรณาการแผนการลงทุนที่เกิดประโยชน์สูงสุด** ไม่เป็นการลงทุนที่ซ้ำซ้อน และไม่ก่อให้เกิดภาระต้นทุนส่วนเกินแก่ประชาชน
- เพื่อ**ลดขั้นตอนและความซ้ำซ้อน**ของกระบวนการพิจารณาการลงทุนของ 3 การไฟฟ้าของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

3. แผนบูรณาการการลงทุน Grid Modernization

สาระสำคัญร่างแผนบูรณาการการลงทุน

ผลลัพธ์การกลั่นกรอง แผนงาน/โครงการ
รวมทั้งสิ้น 34 โครงการ
จำนวนเงิน 272,090.59 ล้านบาท

หลักเกณฑ์การพิจารณาแผนงาน/โครงการภายใต้แผนบูรณาการ

หลักเกณฑ์การพิจารณา (ใหม่) : ตามมติคณะอนุกรรมการฯ เมื่อ 25 ต.ค. และ 14 ธ.ค. 2565

แผนงาน/โครงการ ที่เริ่มดำเนินการตั้งแต่ปี 2565 – 2570 เพื่อรองรับความต้องการไฟฟ้าของประเทศ

1 แผนงาน/โครงการที่สนับสนุนการดำเนินงานแผนระดับที่ 1/2/3 และสอดคล้องกับวัตถุประสงค์หน่วยงาน ตาม พ.ร.บ. การไฟฟ้า

2 แผนงาน/โครงการ พัฒนาระบบ SG
โครงสร้างพื้นฐานระบบไฟฟ้า
และการวิจัย-พัฒนาด้านพลังงาน

- ✓ โครงการ/แผนงานที่ 3 การไฟฟ้าลงทุน หรือวิจัยและพัฒนาร่วมกัน (บูรณาการร่วมกัน)
- ✓ (หรือ) โครงการ/แผนงานการลงทุนรายหน่วยงาน
- ✓ (หรือ) โครงการ/แผนงานสำคัญจำเป็นที่มีมูลค่าเกิน 1,000 ล้านบาท หรือตามนโยบายรัฐบาล/ กพข. / คณะกรรมการฯ เห็นสมควร

3 พิจารณาความจำเป็นในการดำเนินการ และความซ้ำซ้อนในการลงทุน

ความจำเป็น: พิจารณาตามวัตถุประสงค์ ความซ้ำซ้อน: พิจารณาตามลักษณะงาน

- | | |
|---|---|
| ✓ เพื่อรองรับความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น/เพิ่มความเชื่อถือได้และเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า | ✓ งานพัฒนาระบบสถานีต้นทางและสถานีย่อย |
| ✓ เพื่อรองรับการเชื่อมต่อโรงไฟฟ้า | ✓ งานพัฒนาระบบสายส่ง-จำหน่ายพลังไฟฟ้า |
| ✓ เพื่อรองรับการเชื่อมโยงระหว่างประเทศ และรองรับพลังงานหมุนเวียน | × งานพัฒนาระบบจ่ายไฟแรงดันกลาง - ต่ำ |
| ✓ เพื่อรองรับสมาร์ตกริด | × งานพัฒนาระบบสายไฟฟ้าใต้ดิน |
| | × งานเพิ่มประสิทธิภาพในการจ่ายไฟฟ้า/ สร้างทดแทน/ปรับปรุงหรือขยายระบบส่ง -จำหน่ายที่เสื่อมสภาพ |
| | ✓ งานรองรับสมาร์ตกริด |

ภาพรวม (ร่าง) แผนบูรณาการการลงทุน

สรุปภาพรวมแผนงาน/โครงการที่ผ่านการพิจารณาตามหลักเกณฑ์การพิจารณาที่จะบรรจุใน (ร่าง) แผนบูรณาการฯ ในระยะ 5 ปี (พ.ศ. 2565 - 2570) เปรียบเทียบระหว่างหลักเกณฑ์เดิมและหลักเกณฑ์ที่ปรับปรุงเพิ่มเติม

หน่วยงาน	หลักเกณฑ์เดิม		หลักเกณฑ์ที่ปรับปรุงเพิ่มเติมและหารือร่วมกัน	
	จำนวนโครงการ	งบประมาณ (ล้านบาท)	จำนวนโครงการ	งบประมาณ (ล้านบาท)
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	26	105,459.00	16	104,403.00
การไฟฟ้านครหลวง	5	99,970.70	2	47,361.80
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	24	175,236.08	16	120,325.79
รวม	<u>55</u>	<u>380,665.78</u>	<u>34</u>	<u>272,090.59</u>

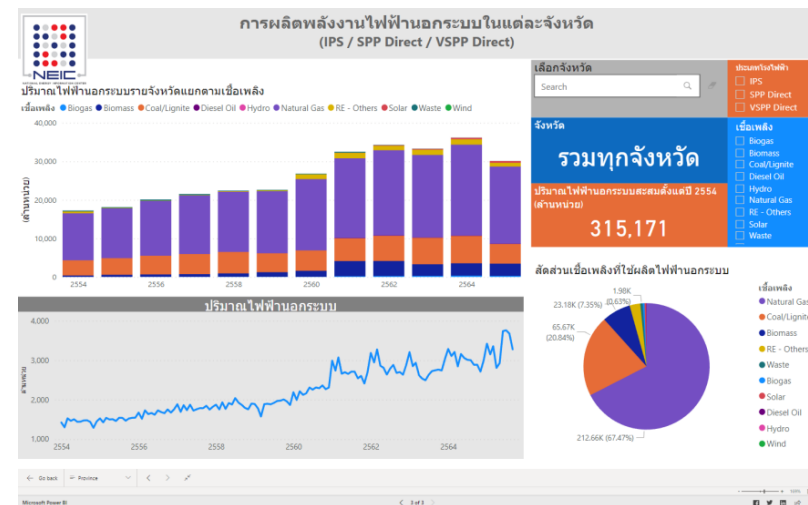
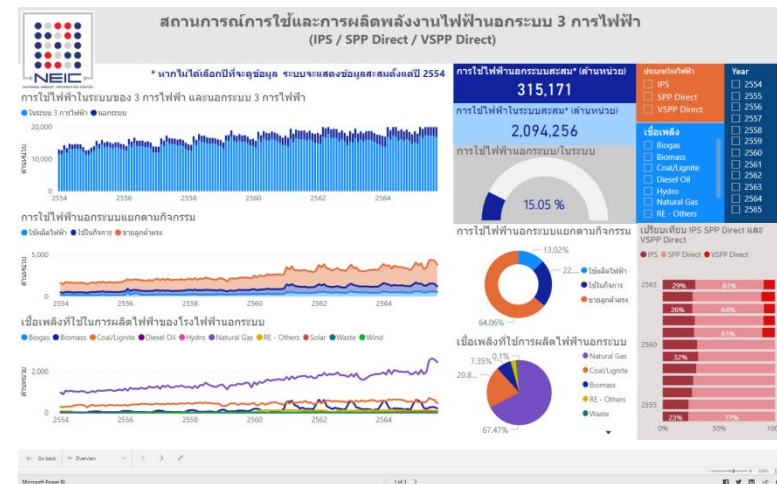
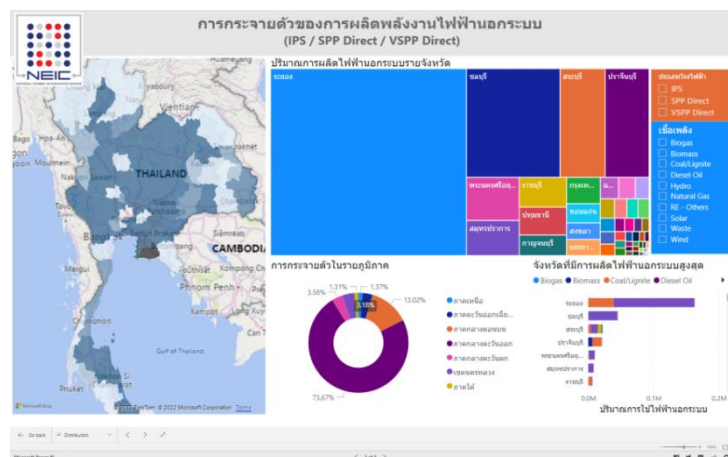


สนพ. โดยศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ (NEIC) ได้เผยแพร่ข้อมูลสารสนเทศในลักษณะ Interactive Dashboard ผ่านทางเว็บไซต์ <http://neic.eppo.go.th/dashboard.html> ดังนี้

1 การกระจายตัวของการผลิตพลังงานไฟฟ้านอกกระบบ และการผลิตพลังงานไฟฟ้า
นอกกระบบในแต่ละจังหวัด ของ 3 การไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 18 พฤศจิกายน
2564 โดยปรับปรุงข้อมูลให้เป็นปัจจุบันอย่างต่อเนื่อง



<http://neic.eppo.go.th/dashboard.html>



ข้อมูลความเหมาะสมของราคาและการปรับโครงสร้างราคาน้ำมัน ความเหมาะสมของอัตราค่าไฟฟ้า
แนวโน้มนและการรองรับยานยนต์ไฟฟ้า และความเหมาะสมของราคา LPG

จากการดำเนินโครงการระบบบริหารจัดการข้อมูลเพื่อช่วยวิเคราะห์และแสดงผลในลักษณะ Data Visualization ซึ่งเกิดจากการรวบรวมและวิเคราะห์ประเด็นข้อสงสัยด้านพลังงานที่ภาคประชาชนให้ความสนใจ และนำมาพัฒนาระบบบริหารจัดการข้อมูลเพื่อแสดงผลตอบประเด็นข้อสงสัยในรูปแบบที่เข้าใจง่าย ไม่ซับซ้อน รวมทั้งใช้ประกอบการตัดสินใจในการจัดทำนโยบายพลังงาน



ราคาน้ำมันไทยแพงจริงหรือ?



ในราคาน้ำมัน 1 ลิตร มีอะไรบ้าง?

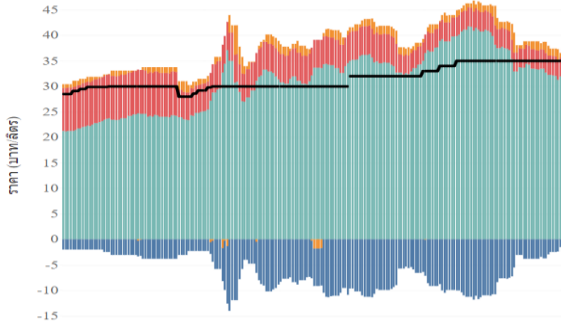
ประเดิมร้อนก่อนหน้า

ประเดิมร้อนถัดไป

โครงสร้างราคาน้ำมันดีเซล 1 ลิตรของประเทศไทย

มกราคม กุมภาพันธ์ มีนาคม เมษายน พฤษภาคม มิถุนายน กรกฎาคม สิงหาคม กันยายน ตุลาคม พฤศจิกายน ธันวาคม

ราคา (บาท/ลิตร)



เลือกช่วงเวลา

เดือน 2023

เลือกประเภทเชื้อเพลิง

เลือกประเภทราคา

- ☒ (All)
- ☒ กองทุน
- ☒ ค่าการตลาด
- ☒ ภาษี
- ☒ ราคา ณ โรงกลั่น

ประเภทราคา

- กองทุน
- ค่าการตลาด
- ภาษี
- ราคา ณ โรงกลั่น

ส่วนประกอบในราคาน้ำมันขายปลีกของไทยประกอบด้วย

1. ราคา ณ โรงกลั่น คือราคาเบื้องต้น ที่อ้างอิงจากตลาดสิงคโปร์ คำนวณต้นทุน ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการของโรงกลั่น เช่น ค่าไฟฟ้า ค่าสาธารณูปโภคต่าง ๆ ค่าจ้างพนักงาน และค่าเชื้อเพลิงในการกลั่นน้ำมัน เป็นต้น รวมถึงส่วนผสมเชื้อเพลิงอีกรากหลายประเภทน้ำมัน
2. ภาษี ประกอบด้วย ภาษีท้องถิ่น ภาษีสรรพสามิต ภาษีสรรพสามิต เป็นส่วนที่เรียกเก็บมีบรรดาโดยอ้อมๆ เพื่อใช้ในการพัฒนาประเทศและท้องถิ่น
3. กองทุน ประกอบด้วย กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน แลกของทุนน้ำมันเชื้อเพลิงซึ่งเป็นกลไกสำคัญในการลดความผันผวนของราคาน้ำมันเชื้อเพลิงในประเทศ และเป็นกลไกลดผลกระทบกับประชาชน ซึ่งสามารถสังเกตได้จากส่วนส่วนของกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง (แผนภูมิแท่งสีน้ำเงิน) ติดลบ แสดงว่าการมีการใช้เงินจากกองทุนน้ำมันเพื่ออุดหนุนราคาให้ถูกลงเกินกว่ามูลค่าตลาดโลกปัจจุบันตัวสุทธิ
4. ค่าการตลาด คือกำไรจากการจำหน่ายงานของคู่ค้าปลีกน้ำมัน เช่น คำนวณส่วนน้ำมันในถังรถถังมีการคำนวณค่าไฟฟ้า ค่าสาธารณูปโภคต่าง ๆ ค่าจ้างพนักงาน ค่าเช่าพื้นที่ เป็นต้น ซึ่งจะเป็นค่าการตลาดไม่เข้ารายการในการทำการตลาดหรือจะขายผ่านรายอื่นก็ได้ แล้วไม่เข้ารายการที่ส่วนนี้คู่ค้าปลีกน้ำมัน แต่เป็นค่าธรรมเนียมโดยปกติค่าโฆษณาในการดำเนินการที่คู่ค้าปลีกน้ำมันมีสิทธิ์จะได้รับ ดังนั้นคู่ค้าปลีกน้ำมันจะต้องบริหารการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพจึงจะมีโอกาสสร้างรายได้จากส่วนนี้

กลับหน้าหลัก



การดำเนินการสำคัญในปี 2566

1 การเผยแพร่ข้อมูลสารสนเทศในลักษณะของ Interactive Dashboard และ Infographic เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจแก่สาธารณชน โดยเพิ่มเติม/ต่อยอด จากชุดข้อมูลที่ได้มีการเผยแพร่ในปี 2565 (ระยะเวลา 9 เดือน)

ต่อยอด/เพิ่มเติมการเผยแพร่ข้อมูลในลักษณะ Data Visualization

ราคาน้ำมันไทยแพงหรือ?

ราคาน้ำมันไทยแพงหรือ?

- ราคาขายปลีกน้ำมันกลุ่มประเทศอาเซียนมีแนวโน้ม?
- น้ำมันกลุ่มประเทศอาเซียนมีแนวโน้ม?
- ประเทศไหนมีแนวโน้มจะมีแนวโน้ม?
- ราคาน้ำมันกลุ่มประเทศอาเซียน?
- ราคาน้ำมัน 1 ลิตร มีแนวโน้ม?

คลิกเพื่อดูอีก

ค่าไฟฟ้าได้แพงขึ้นหรือไม่?

ค่าไฟฟ้าได้แพงขึ้นหรือไม่?

- อัตราค่าไฟฟ้าในเขตภาคเหนือมีแนวโน้ม?
- อัตราค่าไฟฟ้าในเขตภาคกลางมีแนวโน้ม?
- อัตราค่าไฟฟ้าในเขตภาคใต้มีแนวโน้ม?
- ค่าไฟฟ้าในเขตภาคเหนือมีแนวโน้ม?
- อัตราค่าไฟฟ้าในเขตภาคใต้มีแนวโน้ม?

คลิกเพื่อดูอีก

แนวโน้มและการรองรับยานยนต์ไฟฟ้าของไทยพร้อมแค่ไหน

แนวโน้มและการรองรับยานยนต์ไฟฟ้าของไทยพร้อมแค่ไหน

- แนวโน้มการรองรับยานยนต์ไฟฟ้าของไทยมีแนวโน้ม?
- แนวโน้มการรองรับยานยนต์ไฟฟ้าของไทยมีแนวโน้ม?
- แนวโน้มการรองรับยานยนต์ไฟฟ้าของไทยมีแนวโน้ม?

คลิกเพื่อดูอีก

ความเหมาะสมของราคา LPG

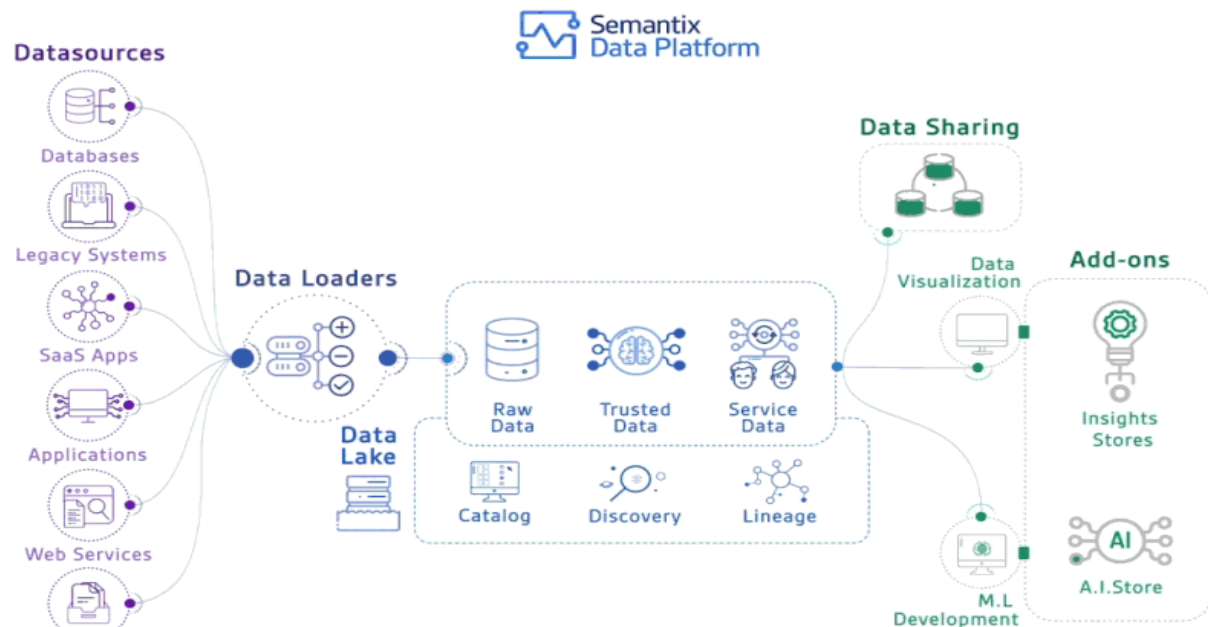
ความเหมาะสมของราคา LPG

- ราคาขายปลีก LPG ในกลุ่มประเทศอาเซียนมีแนวโน้ม?
- LPG ในกลุ่มประเทศอาเซียนมีแนวโน้ม?
- กลุ่มราคา LPG ของประเทศไทยมีแนวโน้ม?
- ราคา LPG 1 กิโลกรัม มีแนวโน้ม?

คลิกเพื่อดูอีก

2

การพัฒนาระบบ Big Data และระบบการวิเคราะห์ข้อมูล (Data Analytics) โดย สนพ. ได้รับงบประมาณจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในการดำเนินโครงการพัฒนาระบบ Big Data และ Data Analytics เพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ และพัฒนาระบบบริหารจัดการข้อมูลขนาดใหญ่ที่สามารถรองรับการแลกเปลี่ยนข้อมูลระหว่าง NEIC กับหน่วยงานอื่น รวมทั้งการวิเคราะห์และเผยแพร่ข้อมูลด้านพลังงานซึ่งคาดว่าจะเริ่มดำเนินการในปี 2566 และแล้วเสร็จในปี 2567 (ระยะเวลา 18 เดือน)





กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ
กระทรวงพลังงาน



ปี 2565



การผลิตก๊าซในช่วงเปลี่ยนผ่านแหล่งเอราวัณ/บงกชเป็นไปอย่างต่อเนื่อง

- ✓ ตรวจสอบสภาพสิ่งติดตั้ง/ทรัพย์สินที่รัฐรับมอบ
- ✓ ติดตามการดำเนินงานในช่วงเปลี่ยนผ่านอย่างใกล้ชิด
- ✓ แนวทางการบริหารจัดการการจัดหาก๊าซเพิ่มเติมเข้าระบบ
 - ผลิตราย่างเต็มความสามารถของแหล่ง
 - จัดทำสัญญาซื้อขายก๊าซเพิ่มเติมในแหล่งที่มีศักยภาพ (แหล่งอาทิตย์ แปลง B8/32 แปลง B-17&C-19 และแปลง B-17-01 ในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย)
 - จัดหาก๊าซเพิ่มจากแหล่งยาดานาในประเทศเมียนมา

ปี 2566

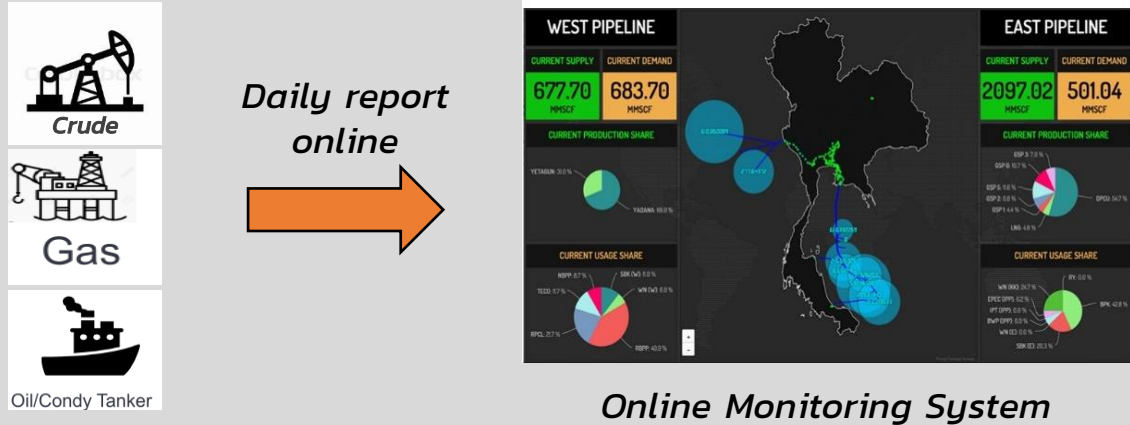
- ✓ จัดทำ/ทบทวนแผนการจัดหาก๊าซร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเป็นระยะ ๆ
- ✓ แนวทางการบริหารจัดการการจัดหาก๊าซเพิ่มเติมเข้าระบบ
 - ผลิตราย่างเต็มความสามารถของแหล่ง
 - เร่งรัดการลงทุนในแปลง G1/61 เพื่อเพิ่มกำลังการผลิตให้เป็นไปตามเป้าโดยเร็ว
 - แหล่งบงกช/บงกชใต้ ในแปลง 16-17 จะมีการเปลี่ยนผ่านจากระบบสัมปทานเป็น PSC (แปลง G2/61) ซึ่งจะทำให้ราคาก๊าซลดลง
 - จัดหาก๊าซเพิ่มจากแหล่งอาทิตย์ แปลง B-17&C-19 และแปลง B17-01 ในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย และแหล่งยาดานาในประเทศเมียนมา
 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างการจัดหาก๊าซเพิ่มเติมจากพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย และแหล่งก๊าซ ในประเทศเมียนมาที่คาดว่าจะมีศักยภาพในอนาคต
- ✓ กำกับดูแลการจัดหาก๊าซธรรมชาติ/การหยุดซ่อมบำรุงให้เป็นไปตามแผน

แผนระยะยาว

- ✓ เปิดให้ยื่นสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรอบใหม่ (รอบที่24) บริเวณอ่าวไทย
- ✓ การแก้ไขปัญหาลำโพงที่อ้างสิทธิโหล่งก๊วกกับช้อนไทย-กัมพูชา (OCA)



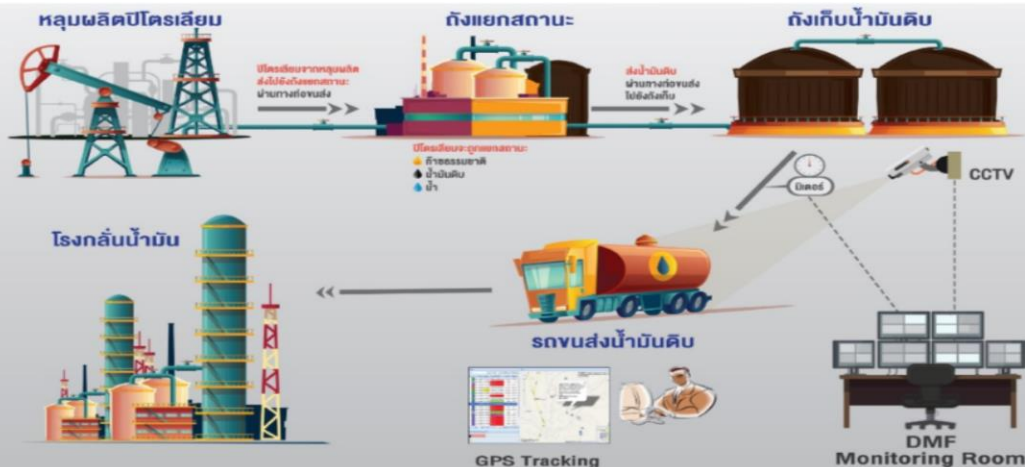
1. ระบบดิจิทัล รายงานออนไลน์



 กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ
กระทรวงพลังงาน



2. ระบบดิจิทัล CCTV ออนไลน์



เพิ่มประสิทธิภาพ



ลดการเดินทาง



ลดก๊าซเรือนกระจก



การดำเนินงานและพัฒนา เทคโนโลยีการดักจับ การใช้ประโยชน์ และการกักเก็บคาร์บอน (CCUS) ในชั้นหินทางธรณีวิทยาของประเทศไทย



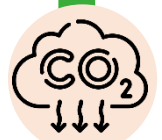
2065

Net Zero
GHG Emissions



2050

Carbon
neutrality



2030

NDC 30-40%

2022

➤ การประเมินศักยภาพในการกักเก็บ CO₂

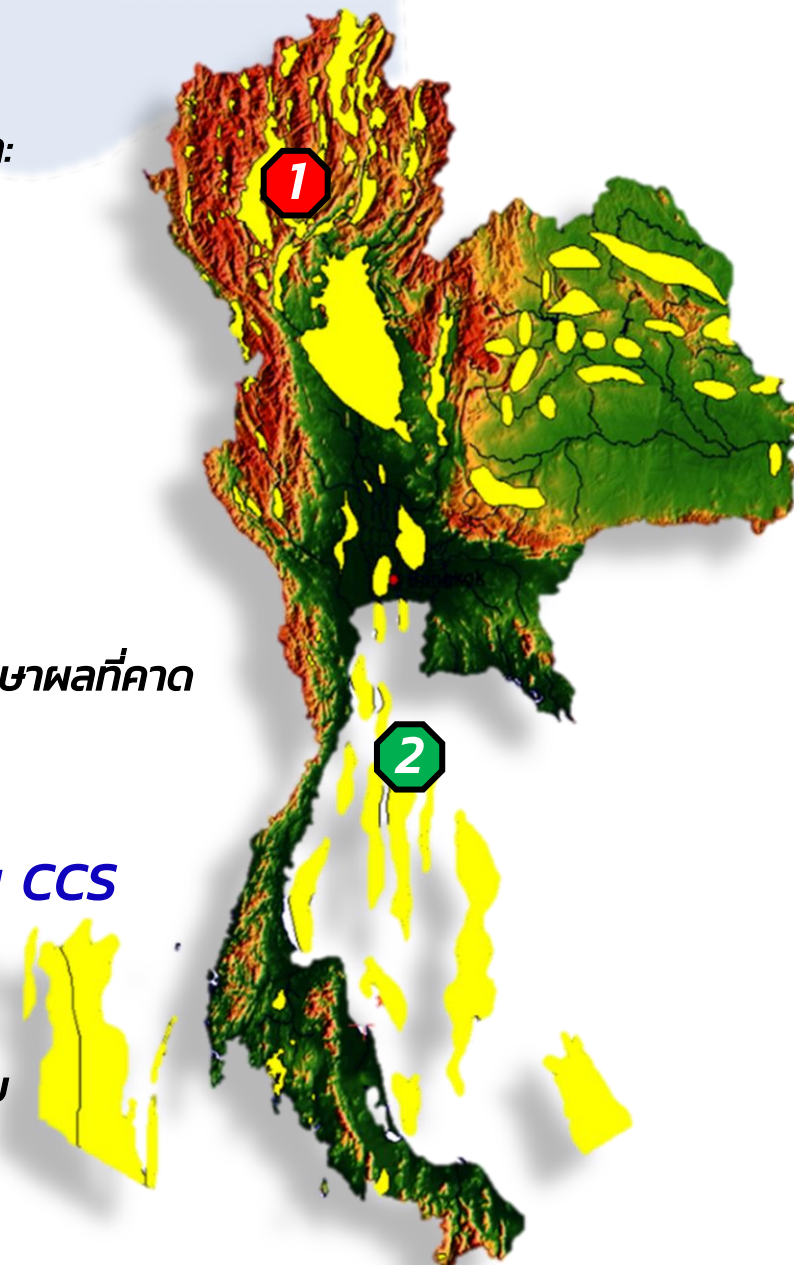
- ตัวเลขในเชิงทฤษฎี = 2.69 GtCO₂
(จาก 5 แอ่ง Depleted Reservoirs ทั้งบนบกและในทะเล:
แอ่งมาเลย์ตอนเหนือ แอ่งกระ แอ่งกระตะวันตก
แหล่งสินธุอ้อมและน้ำพองและแอ่งพิชญโลก)

➤ การคัดเลือกพื้นที่ในการกักเก็บ CO₂

- **โครงการแอ่งแม่เมาะ-แอ่งลำปาง 1**
- สถานะปัจจุบัน: คัดเลือกพื้นที่ที่คาดว่าจะมีศักยภาพ
- ผลที่คาดว่าจะได้: ศักยภาพในการกักเก็บ CO₂
- **โครงการพื้นที่อ่าวไทยตอนบน 2**
- สถานะปัจจุบัน: เตรียมความพร้อมด้านข้อมูลเพื่อศึกษาผลที่คาดว่าจะได้: ศักยภาพในการกักเก็บ CO₂ และ
โอกาสในการพัฒนาเป็น CCS Hub

➤ การจัดทำร่างกฎหมายในการดำเนินงานด้าน CCS

- สถานะปัจจุบัน: หลักเกณฑ์กฎระเบียบและกฎหมาย
CCS ใน พ.ร.บ. ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514
- ผลที่คาดว่าจะได้รับ: หลักเกณฑ์กฎระเบียบและกฎหมาย
ที่เกี่ยวข้องในการดำเนินงานด้าน CCS





กรมพัฒนาพลังงานทดแทน
และอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน



- ▶ การบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงาน (Building Energy Code: BEC) มีผลบังคับใช้กับอาคารที่มีพื้นที่ไม่ต่ำกว่า 2,000 ตรม. ทันที เมื่อประกาศลงราชกิจจานุเบกษา
- ▶ การส่งเสริมให้ส่วนราชการติดตั้ง Solar Rooftop และนำร่อง ESCO อนุรักษ์พลังงาน ไฟฟ้าที่ผลิตได้จะขายให้หน่วยงานรัฐโดยตรง ในอัตราค่าไฟที่ถูกกว่าหรือต่ำกว่าอัตราค่าไฟของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ไม่น้อยกว่าร้อยละ 15 เป็นระยะเวลา 15-20 ปี
- ▶ การพัฒนา Platform ทางการเงิน
- ▶ เกิดการลงทุนมากกว่า 20 ล้านบาทด้านการประหยัดพลังงาน 5 โครงการ และเกิดผลประหยัดพลังงาน > 0.5 ktoe/ปี
- ▶ สิทธิประโยชน์ทางภาษีในการใช้อุปกรณ์เครื่องจักรประสิทธิภาพสูง และ ESCO หน่วยงานภาครัฐ โดยจัดทำคู่มือบัญชีรายการเครื่องจักร วัสดุ และอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงที่อยู่ในข่ายที่จะให้การส่งเสริม และฐานข้อมูล/ระบบติดตามประเมินผล
- ▶ โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล/ก๊าซชีวภาพจากพืชพลังงาน เพื่อชุมชนและเศรษฐกิจฐานราก มีเงินหมุนเวียนในระบบเศรษฐกิจรวม 20 ปี คิดเป็นมูลค่ากว่า 37,700 ล้านบาท เกษตรกรมีรายได้กว่า 79,200 ล้านบาท และเกิดการจ้างงานกว่า 52,000 อัตรา
- ▶ โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก/ขนาดกลาง (แม่หาด, ห้วยลำสินธุ์, คลองทุ่งเพล) ทั้ง 3 โรงไฟฟ้า มีกำลังการผลิตรวม 6.618 MW และสามารถผลิตไฟฟ้าได้รวม 30.37 GWh
- ▶ เครือข่ายการอนุรักษ์พลังงาน (Energy Beyond Standard) ลดการใช้ไฟฟ้า > 675 ล้านหน่วย/ปี ลดค่าใช้จ่ายในการนำเข้าพลังงาน 5,400 ล้านบาท/ปี



การนำเกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงาน (BEC) ไปบังคับใช้ตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมอาคาร เพื่อให้อาคารก่อสร้างใหม่/ดัดแปลง ทั้ง 9 ประเภทอาคาร มีการใช้พลังงานอย่างประหยัด และมีประสิทธิภาพ เพื่อลดต้นทุน เพิ่มโอกาสการแข่งขัน สร้างเศรษฐกิจให้กับประเทศ



ผู้เกี่ยวข้อง

- กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
- กรมโยธาธิการและผังเมือง
- กรมส่งเสริมการปกครองท้องถิ่น
- หน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่น (กทม./เทศบาลนคร/เทศบาลเมือง/เทศบาลตำบล/อบต.)
- หน่วยงานวิชาชีพ (สภาวิศวกร และสภาสถาปนิก)
- หน่วยงานอาคารภาครัฐ
- หน่วยงานอาคารภาคเอกชน
- ผู้ผลิตวัสดุหรืออุปกรณ์ก่อสร้างอาคาร
- ผู้ผลิตอุปกรณ์ที่ใช้พลังงานในอาคาร
- อื่นๆ

กรมพัฒนาพลังงานทดแทน
และอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน



1. การบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงาน (Building Energy Code: BEC)

ผลที่คาดว่าจะได้รับ

- ✓ ประหยัดพลังงานในภาคอาคารอย่างน้อยร้อยละ 10
- ✓ ลดการใช้ไฟฟ้าได้รวม 13,700 ล้านหน่วย หรือกว่า 47,000 ล้านบาท
- ✓ ช่วยลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ได้ถึง 1 ล้านตัน
- ✓ มีการบังคับใช้ BEC ในอาคารพื้นที่ ไม่ต่ำกว่า 2000 ตรม.
- ✓ มีการอบรม জনก. อปท. เพิ่มเติม ไม่ต่ำกว่า 300 คน

งบประมาณ

- 1) โครงการศึกษาความพร้อมด้านเทคโนโลยีและวัสดุ เพื่อสนับสนุนนโยบายส่งเสริมอาคารที่ใช้พลังงานสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Energy Building) ตามแผนอนุรักษ์พลังงาน 20 ปี และแผน Carbon Neutrality - 2,732,000 บาท
- 2) โครงการสร้างความเข้าใจและเตรียมความพร้อม เพื่อรองรับการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงานตามกฎหมายสำหรับบุคลากรองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น - 3,000,000 บาท



2. การส่งเสริมให้ส่วนราชการติดตั้ง Solar Rooftop และนำร่อง ESCO อนุรักษ์พลังงาน

สาระสำคัญ

แนวทางระยะแรก

หน่วยงานของรัฐยื่นขอติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย โดยการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะต้องดำเนินการจัดหาเงินทุน สำรอง ออกแบบ จัดหาวัสดุอุปกรณ์ ติดตั้งและบำรุงรักษาอุปกรณ์ระบบฯ ตลอดระยะเวลาการใช้งาน และไฟฟ้าที่ผลิตได้จะขายให้หน่วยงานของรัฐโดยตรง ในอัตราค่าหน่วยไฟฟ้าที่ถูกกว่าหรือลดลงต่ำกว่าอัตราค่าไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ไม่น้อยกว่าร้อยละ 15 เป็นระยะเวลา 15 - 20 ปี ทั้งนี้ ภายใต้ข้อตกลงร่วมกัน หน่วยงานของรัฐมิได้ผูกพันให้ต้องรับผิดชอบต่อความเสียหายใดที่อาจเกิดขึ้นกับทรัพย์สินที่ติดตั้งตลอดระยะเวลาการใช้งาน รวมถึงไม่มีภาระข้อผูกพันอื่นใด นอกจากการชำระค่าบริการไฟฟ้าตามหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริงจากรัฐฯ

ผู้ลงทุน



พว. / การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย / สำนักงบประมาณ / กรมบัญชีกลาง / กรมธนารักษ์ / สำนักงานอัยการสูงสุด / สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา / สำนักงาน กกพ. / สนพ. / หน่วยงานของรัฐทั่วประเทศที่สนใจ เป็นต้น

ผลที่คาดว่าจะได้รับ

มีแนวทางดำเนินการในระยะแรก เพื่อส่งเสริมการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา สำหรับหน่วยงานของรัฐ โดยการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเป็นผู้ลงทุนและดำเนินการติดตั้ง

งบประมาณ

ยังไม่ได้ใช้งบประมาณดำเนินการในปี



3. การพัฒนา Platform ทางการเงิน

“โครงการพัฒนาและส่งเสริมแพลตฟอร์มด้านการอนุรักษ์พลังงานเพื่อส่งเสริมการลงทุน”

สาระสำคัญ

โครงการพัฒนาและส่งเสริมแพลตฟอร์มด้านการอนุรักษ์พลังงานเพื่อส่งเสริมการลงทุน จัดทำขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อจัดทำต้นแบบแพลตฟอร์มด้านการอนุรักษ์พลังงาน (Energy Efficiency Platform) เพื่อส่งเสริมการลงทุนด้านการอนุรักษ์พลังงาน โดยเป็นตัวกลางที่เชื่อมต่อระหว่างผู้ประกอบการ สถาบันการเงิน นักลงทุน เข้าด้วยกัน

ผู้รับผิดชอบโครงการ



กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ผู้ประกอบการ

EE-Platform

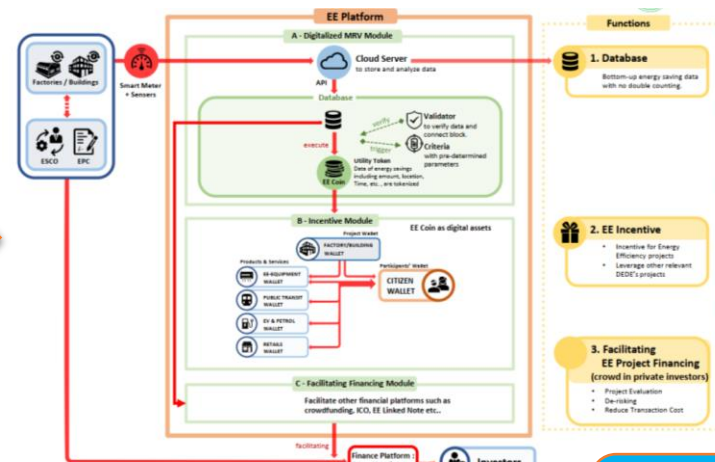
สถาบันการเงิน/
นักลงทุน



การลงทุนมากกว่า 20
ล้านบาทด้านการประหยัด
พลังงานจาก 5 มาตรการ



ผลการประหยัด
พลังงานไม่น้อยกว่า
0.5 ktoe/ปี





4. สิทธิประโยชน์ทางภาษีในการใช้อุปกรณ์ เครื่องจักรประสิทธิภาพสูง

“โครงการพัฒนาและติดตามผลมาตรการทางภาษี
เพื่อการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน”

สาระสำคัญ

เป็นการศึกษาเพื่อจัดทำหลักเกณฑ์และรูปแบบในการส่งเสริม
การผลิต การใช้ และการปรับเปลี่ยนเครื่องจักร วัสดุ และอุปกรณ์
ประสิทธิภาพสูงด้วยการให้สิทธิประโยชน์ทางภาษี (Tax
Incentives) พร้อมจัดทำคู่มือบัญชีรายการเครื่องจักร วัสดุ และ
อุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงที่อยู่ในข่ายที่จะให้การส่งเสริม รวมถึง
ฐานข้อมูลและระบบติดตามประเมินผลมาตรการทางภาษี เพื่อ
กระตุ้นให้เกิดการขยายตัวการลงทุนด้านการอนุรักษ์พลังงานและ
เกิดการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ

ผู้ที่เกี่ยวข้อง



กรมพัฒนาพลังงานทดแทน
และอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน



THAILAND
BOARD OF
INVESTMENT



Tax Incentives
จัดทำ (ร่าง) หลักเกณฑ์และรูปแบบการให้สิทธิประโยชน์ทาง
ภาษีสำหรับการส่งเสริมการลงทุนและการปรับเปลี่ยน
เครื่องจักร วัสดุ และอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูง



จัดประชุมเพื่อหารือแนวทางความร่วมมือด้านสิทธิประโยชน์
ทางภาษีกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง



จัดทำคู่มือบัญชีรายการเครื่องจักร วัสดุ และอุปกรณ์
ประสิทธิภาพสูงที่อยู่ในข่ายที่จะให้การส่งเสริม รวมถึง
ฐานข้อมูลและระบบติดตามประเมินผล



Implementation: ประกาศระยะเวลาการให้สิทธิประโยชน์ทาง
ภาษี และประชาสัมพันธ์ให้กลุ่มเป้าหมายทราบ

ฐานข้อมูล/ระบบติดตามประเมินผล

ทั่วไป



ฐานข้อมูล
ผลิตภัณฑ์
ประสิทธิภาพสูง

บัญชีรายการเครื่องจักร
วัสดุ อุปกรณ์ที่ได้รับสิทธิ
ประโยชน์

ประกาศ/
หลักเกณฑ์/
วิธีการ/แบบฟอร์ม

ผู้ใช้ระบบ



ระบบเก็บรวบรวม
ข้อมูลการใช้
สิทธิประโยชน์

ระบบประเมินมูลค่า
การลงทุนและผล
การประหยัด
พลังงาน

วิเคราะห์ Tax lost และ
ประมวผลประโยชน์ที่ได้รับ
ด้านอื่นๆ เช่น การลด CO2



สาระสำคัญ

การนำกลไกบริษัทจัดการพลังงาน (Energy Service Company: ESCO) มาใช้ในการลงทุนเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการใช้พลังงานในอาคารภาครัฐ โดย ESCO เป็นผู้ลงทุนและแบ่งมูลค่าผลประโยชน์ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการภายในระยะเวลาโครงการและเงื่อนไขสัญญาที่กำหนด

งบประมาณ

- ว่าจ้างที่ปรึกษาเพื่อให้คำแนะนำ ผลักดัน ขับเคลื่อน ติดตาม ตรวจสอบ การดำเนินงานของหน่วยงานภายใต้โครงการฯ 3,658,500 บาท
- งบประมาณให้หน่วยงานนำร่องใช้ในการดำเนินงาน ต่อเนื่อง 6 ปี (อยู่ในระหว่างการดำเนินการขอรับ การจัดสรรงบประมาณจากสำนักงบประมาณในหมวดงบรายจ่ายอื่น งบกลาง) 211 ล้านบาท



หน่วยงาน ESCO	หน่วยงานภาครัฐที่เข้าร่วมโครงการนำร่องฯ
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง
	มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	สำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม
	กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
	สำนักงานตรวจเงินแผ่นดิน ภาคที่ 1 อัยยิกา
การไฟฟ้านครหลวง	สำนักงานเศรษฐกิจการคลัง
	กรมบัญชีกลาง
	กรมส่งเสริมสหกรณ์
	มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลกรุงเทพ

ผู้เกี่ยวข้อง



ผลที่คาดว่าจะได้รับ

- ✓ มีแนวทางในการจัดทำคำขออนุมัติงบประมาณของหน่วยงานภาครัฐ
- ✓ มีแนวทางในเรื่องค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบริษัทจัดการพลังงาน ESCO
- ✓ มีวิธีการตรวจวัด/ตรวจสอบผลประโยชน์พลังงาน เพื่อใช้ในการเบิกจ่ายเงินงบประมาณ



5. โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล/ก๊าซชีวภาพจากพืชพลังงาน เพื่อชุมชนและเศรษฐกิจฐานราก

สาระสำคัญ

พ.น. จะร่วมมือกับกระทรวงเกษตรและสหกรณ์ กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ในการวางแผนกำหนดพื้นที่เป้าหมายโดยเน้นพื้นที่ S3/N พื้นที่นาดอน พื้นที่ที่ไม่เหมาะสมในการปลูกพืชเศรษฐกิจ และมีการส่งเสริมองค์ความรู้ เทคโนโลยีและนวัตกรรมทางด้านการผลิตและการตลาดให้แก่กลุ่มเกษตรกร/สถาบันเกษตรกร และวิสาหกิจชุมชน การสนับสนุนการผลิตสินค้าเกษตรตาม Agri-Map การสร้างมูลค่าเพิ่มสร้างรายได้ โดยการนำพืชหรือไม้โตเร็วไปใช้ประโยชน์ให้ได้มากที่สุด เช่น ผลิตเป็นเยื่อกระดาษ เพอร์นิเจอร์ ไม้แปรรูป ฯลฯ และนำเศษชีวมวลที่เหลือมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในโรงไฟฟ้าชุมชน

ผู้ที่เกี่ยวข้อง

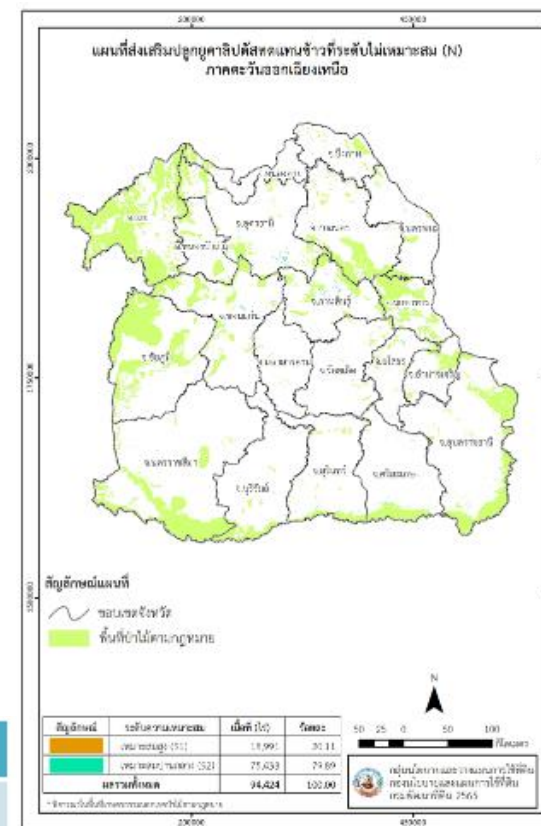


กระทรวงพลังงาน
MINISTRY OF ENERGY



สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
THE FEDERATION OF THAI INDUSTRIES

รายการ	จำนวน
เงินหมุนเวียนในระบบเศรษฐกิจ (ล้านบาท)	37,700
- ค่าก่อสร้าง (ล้านบาท)	17,500
- ค่าดำเนินการและบำรุงรักษาตลอด 20 ปี (ล้านบาท)	20,200
เกษตรกรมีรายได้จากการขายเชื้อเพลิงตลอด 20 ปี (ล้านบาท)	79,200
เกิดการจ้างงานลดการย้ายถิ่นฐาน (อัตรา)	52,280
ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้กว่า (tCO ₂ /ปี)	630,737



พื้นที่แนะนำปลูกไม้โตเร็ว บน S3/N

พื้นที่ไม่เหมาะสมกับการปลูกข้าว





6. โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก/ขนาดกลาง (แม่หาด, ห้วยลำสินธุ์, คลองทุ่งเพล)

สาระสำคัญ

การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนจ่ายเข้าสู่ระบบไฟฟ้าพื้นที่ห่างไกล เพื่อสร้างความมั่นคงทางด้านพลังงาน เป็นการพัฒนาเชิงพื้นที่และกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค เพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขัน และลดความเหลื่อมล้ำทางเศรษฐกิจและสังคมบนพื้นฐานการพัฒนาอย่างยั่งยืน ลดการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลเพื่อมุ่งสู่สังคมคาร์บอนต่ำ โดยมีการดำเนินโครงการใน 3 พื้นที่ ได้แก่

- 1) แม่หาด ตำบลเมืองแหง อำเภอเวียงแหง จังหวัดเชียงใหม่
- 2) ห้วยลำสินธุ์ ตำบลกงหรา อำเภอกงหรา จังหวัดพัทลุง
- 3) คลองทุ่งเพล ตำบลพลวง อำเภอเขาคิชฌกูฏ จังหวัดจันทบุรี



ผู้ที่เกี่ยวข้อง

- กรมอุทยานแห่งชาติ สัตว์ป่า และพันธุ์พืช
- กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน



กรมพัฒนาพลังงานทดแทน
และอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

สถานที่	งบประมาณ (ล้านบาท)	ระยะเวลา (วัน)	กำลังผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น (MW)	พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ (GWh)
แม่หาด ตำบลเมืองแหง อำเภอเวียงแหง จังหวัดเชียงใหม่	316.452	540	2.512	11
ห้วยลำสินธุ์ ตำบลกงหรา อำเภอกงหรา จังหวัดพัทลุง	217.08	540	1.96	15.69
คลองทุ่งเพล ตำบลพลวง อำเภอเขาคิชฌกูฏ จังหวัดจันทบุรี	187.853	540	2.46	3.68

7. เครือข่ายอนุรักษ์พลังงาน “Energy beyond Standards”

สาระสำคัญ

สร้างเครือข่ายอนุรักษ์พลังงานให้เกิดผลเป็นรูปธรรม สร้างต้นแบบองค์กรใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพสูงร่วมกับองค์กรภาครัฐและบริษัทเอกชนชั้นนำของไทย เพื่อลดผลกระทบจากการผันผวนของราคาพลังงาน

กลุ่มเป้าหมาย



บริษัทเอกชนชั้นนำกว่า 70 แห่ง

ผลที่คาดว่าจะได้รับ

ลดการใช้ไฟฟ้าได้กว่า
675 ล้านหน่วย/ปี
เทียบเท่า LNG
90,000 ตัน/ปี
(1 ลำ ครึ่ง)



บรรเทาลดค่าใช้จ่าย
การนำเข้าพลังงาน
ของประเทศ 5,400
ล้านบาท/ปี



ลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมใน
การลดการปล่อย
ก๊าซเรือนกระจกกว่า 296,000
ตันคาร์บอน/ปี



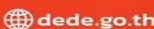


คลินิกพลังงาน

บริการให้คำปรึกษา
ด้านพลังงานเชิงลึก
จากผู้เชี่ยวชาญ

โทร 0-2621-8531 ต่อ 410
LINE OA : @gty4364i
จันทร์-ศุกร์ เวลา 9.30.น. – 16.00 น.
(ยกเว้นวันหยุดราชการ)

 dede.go.th  dedeofthailand  theenergysavingnews   กรมพัฒนาพลังงานทดแทน
และอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน



กรมธุรกิจพลังงาน

กระทรวงพลังงาน

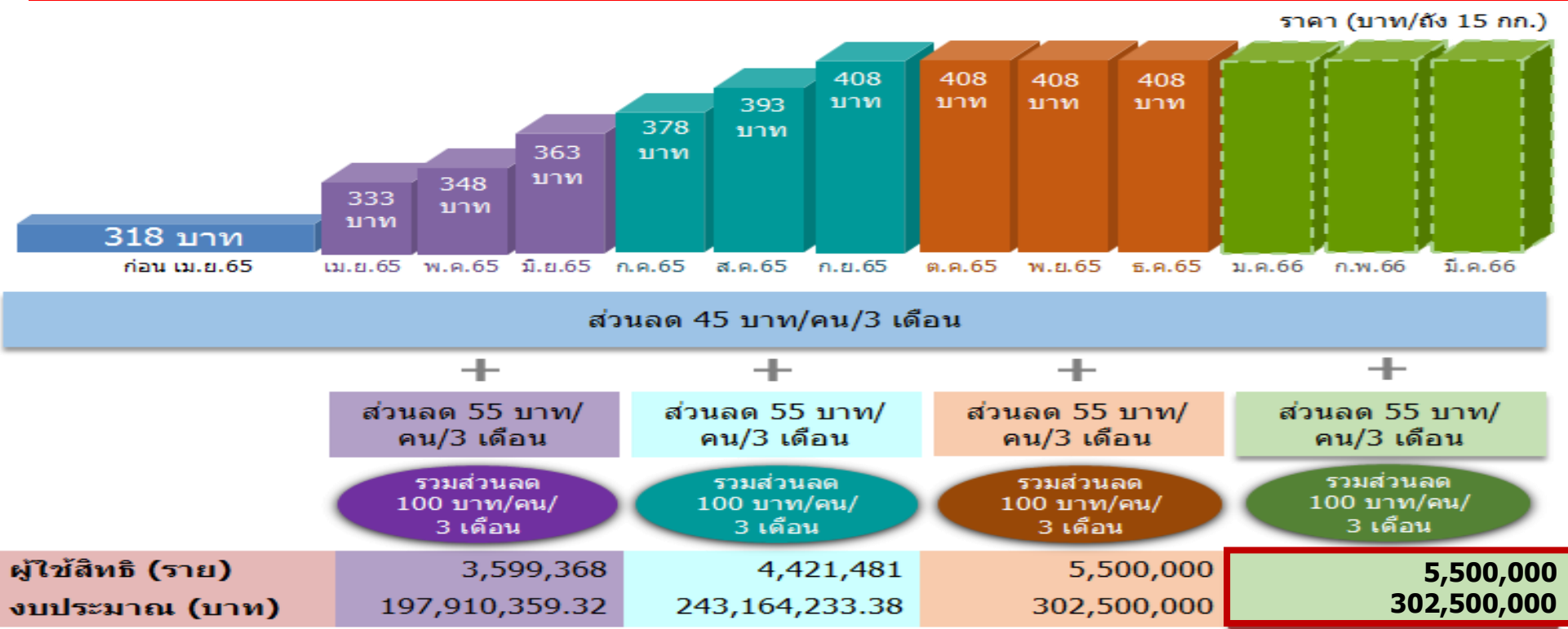
1. โครงการยกระดับความช่วยเหลือส่วนลดค่าเชื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อย ผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ



กองทุนประชารัฐ
สวัสดิการเพื่อ
เศรษฐกิจฐาน
รากและสังคม



งบประมาณ
รายจ่ายประจำปี
งบประมาณ
พ.ศ. 2565/66
งบกลาง รายการ
เงินสำรองจ่าย
เพื่อกรณีฉุกเฉิน
หรือจำเป็น



ใช้เงินเหลือจ่ายจากช่วง ต.ค.-ธ.ค. เป็นลำดับแรก

กบง. เห็นชอบ	ครม. เห็นชอบในหลักการ	ครม. อนุมัติ งบกลาง	ระยะเวลา โครงการ	ใช้งบประมาณ (ล้านบาท)
17 มี.ค. 65	29 มี.ค. 65	29 มี.ค. 65	1 เม.ย. - 30 มิ.ย.	197.91
15 มิ.ย. 65	21 มิ.ย. 65	21 มิ.ย. 65	1 ก.ค. - 30 ก.ย.	243.16
22 ส.ค. 65	13 ก.ย. 65	18 ต.ค. 65	25 ต.ค. - 31 ธ.ค.	212.27 (25 ต.ค.- 18 ธ.ค.65)
24 พ.ย. 65	20 ธ.ค. 65	20 ธ.ค. 65	1 ม.ค. - 31 มี.ค.	302.5

2. การปรับบทบาทองค์กรเพื่อรองรับนโยบายส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้า

- 1 **รพ. ปรับบทบาทองค์กรเพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานโดยร่วมมือกับกลุ่มอุตสาหกรรมโรงกลั่นปิโตรเลียมในการต่อยอดธุรกิจใหม่ (New Business) เช่น ปิโตรเคมีขั้นสูง โรงกลั่นชีวภาพ และพลังงานหมุนเวียน ซึ่งเบื้องต้นคาดว่าจะ มีผู้ประกอบการสนใจ ไม่น้อยกว่า 17 โครงการ มูลค่ารวม 109,100 ล้านบาท**



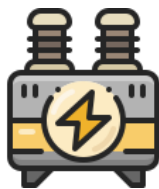
Advanced Petrochemical



SAF



Bio-Plastic



Bio - Refinery

Bio - Refinery



Wind Power



Solar Energy



Hydropower



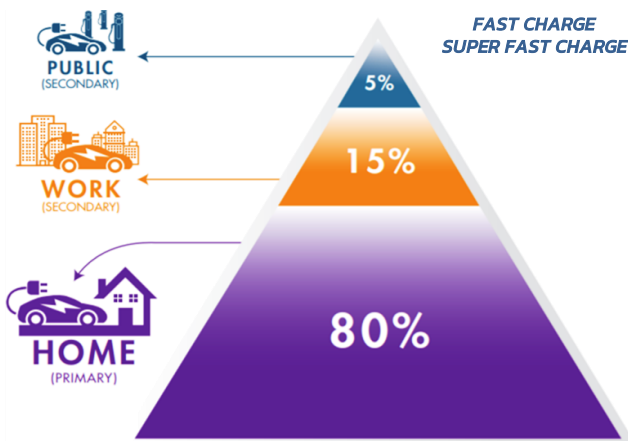
Biofuel



Geothermal Energy

Renewable Energy

- 2 **รพ. ร่วมขับเคลื่อนเป้าหมายการพัฒนาสถานีอัดประจุไฟฟ้าสาธารณะในพื้นที่สถานีบริการน้ำมันให้ครบ 12,000 หัวจ่าย ภายในปี 2030 และร่วมมือกับ กฟผ. ในการจัดตั้ง EV Charging Station ต้นแบบในพื้นที่ EECd**



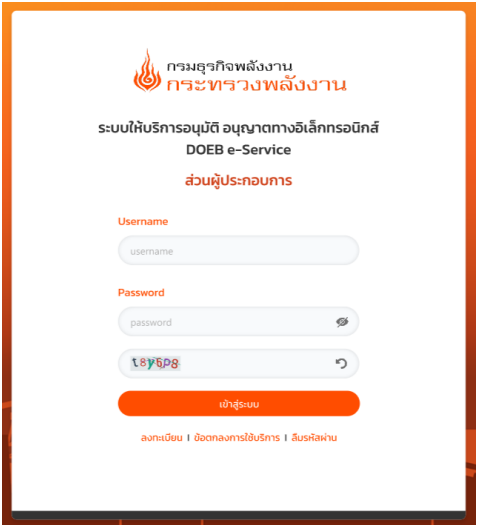
ปี	รถยนต์/รถกระบะ	เป้าหมายหัวจ่าย Fast Charge
เป้าหมาย	การใช้สะสม (ล้านคัน)	เป้าหมายหัวจ่าย Fast Charge
2025	0.4	2,200** - 4,400*
2030	2.0	12,000**
2035	6.4	36,500**

- 3 **รพ. ตั้งคณะทำงานฯ ร่วมกับผู้แทน สนพ. สป.พ.น. ก.ก.พ. และ 3 การไฟฟ้า เพื่อกำหนดรูปแบบส่งเสริมและกำกับดูแลสถานีอัดประจุไฟฟ้าในสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิง รวมถึงการอำนวยความสะดวกต่าง ๆ ของภาครัฐ เช่น OSS**

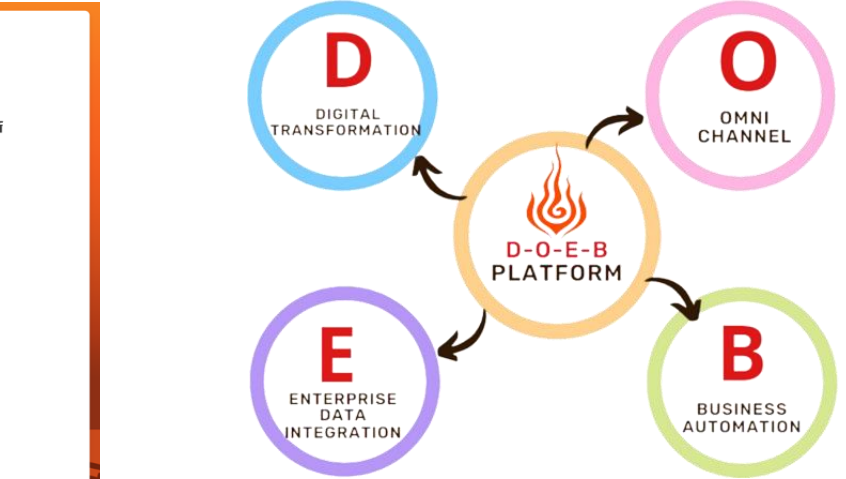


3. การวิเคราะห์ออกแบบระบบเทคโนโลยีดิจิทัลเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ ในการกำกับธุรกิจพลังงาน

รพ. ออกแบบสถาปัตยกรรมองค์กร เพื่อจัดทำ Roadmap การนำเทคโนโลยีดิจิทัลมา
เพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการทำงานภายในองค์กรและช่วยอำนวยความสะดวกแก่
ประชาชนในรูปแบบของ e - Service โดยจะให้บริการในกลุ่มงานที่เกี่ยวข้องกับการ
กำกับดูแลความปลอดภัยธุรกิจพลังงาน เช่น ขอบใบอนุญาต



ปี 2566
ดำเนินการพัฒนาระบบ



ปี 2567
เริ่มใช้ระบบนำร่องส่วนกลาง



ปี 2568
ขยายการใช้ระบบสู่ภูมิภาค



7 ประโยชน์ ที่ประชาชนจะได้รับ

พ.ร.บ. การบริหารงานและการให้บริการภาครัฐผ่านระบบดิจิทัล พ.ศ. 2562

1. ได้รับบริการดิจิทัลภาครัฐที่ดีขึ้น
2. ได้รับบริการแบบ One Stop Service
3. ไม่ต้องใช้สำเนาเอกสารราชการในการติดต่อภาครัฐ
4. ได้เข้าถึงและใช้ประโยชน์จากข้อมูลเปิดภาครัฐแบบดิจิทัล
5. ได้ใช้ Digital ID สำหรับการให้บริการดิจิทัลภาครัฐ
6. ได้ใช้ e-Payment ในการจ่ายค่าบริการ
7. ค่าธรรมเนียมในการใช้บริการภาครัฐผ่านระบบดิจิทัลจะลดลงในอนาคต

DGA สำนักงานพัฒนารัฐบาลดิจิทัล (องค์การมหาชน) (สพร.)
Digital Government Development Agency (Public Organization) (DGA)
www.dga.or.th



**สำนักงานคณะกรรมการ
กำกับกิจการพลังงาน**

อัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff: UGT)



ทำไมจึงมี Green Tariff ที่เป็น Utility Scale



1.

ผู้ใช้ไฟฟ้า → ต้อง **ลด GHG** ตามมาตรการที่ไม่ใช่การกีดกันทางการค้า



2.

ประเทศ → **2030 GHG↓ 40% – 2050 Carbon Neutral – 2065 Net Zero GHG**



3.

การไฟฟ้าดำเนินการ (Utility Scale) → **มั่นคง – สะดวก – ไม่สะดุด**

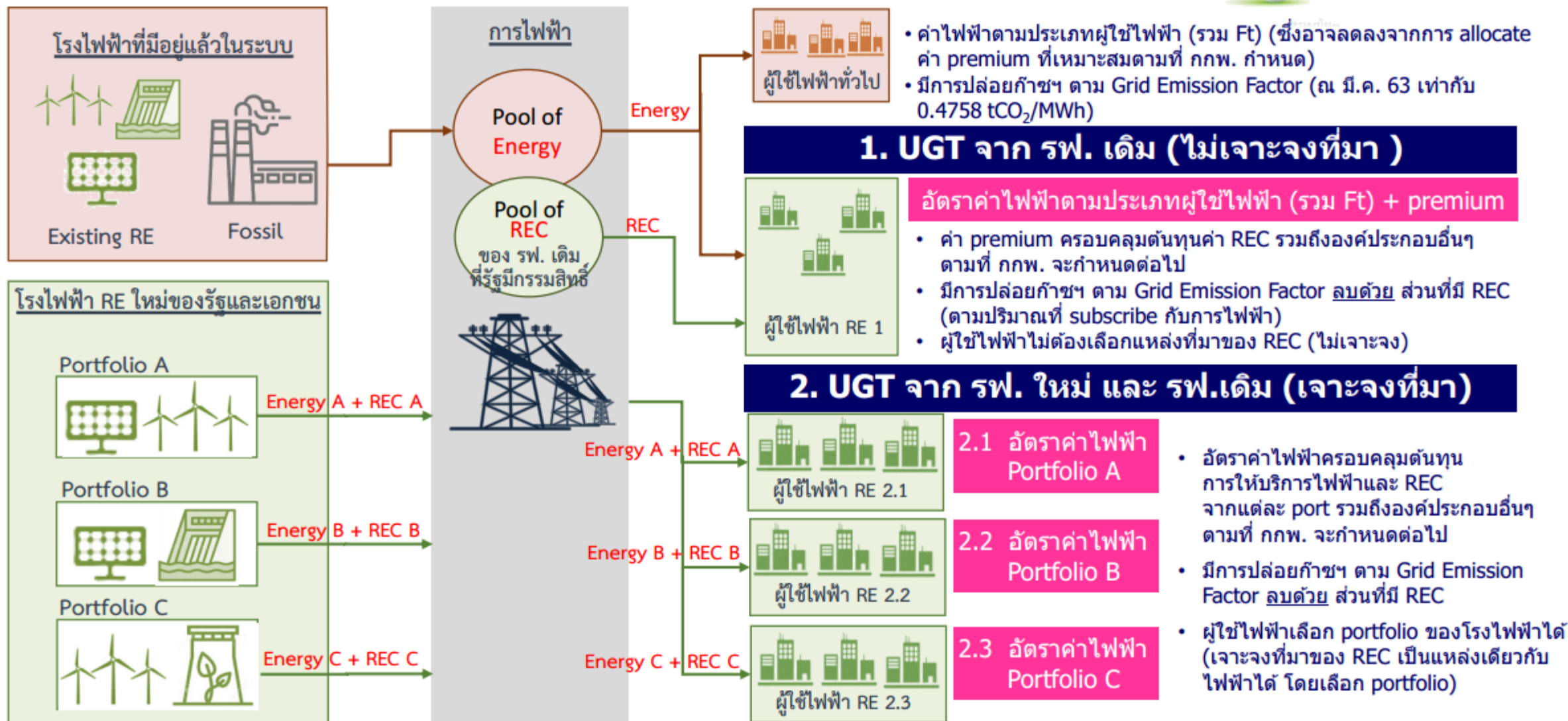


4.

กกพ. กำกับดูแล (Regulator) → **ราคาสะท้อนต้นทุน – แข่งขันได้ – เป็นธรรม**



อัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff: UGT)



ประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับ



- ค่าไฟฟ้าสะท้อนภาระค่าส่งเสริมพลังงานหมุนเวียนที่เป็นธรรม
- สัดส่วนของ RE ในระบบ $\uparrow$ GHG $\downarrow$
- ผู้ใช้ไฟฟ้ามีทางเลือกในการปฏิบัติตามกติกาสากล
- ผู้ใช้ไฟฟ้าสีเขียว สามารถขับเคลื่อนการลด GHG ตามนโยบายขององค์กรได้



Timeline



ม.ค. 66

กกพ. ออก
หลักเกณฑ์การ
กำหนดอัตรา
UGT 1 และ 2

ก.พ. 66

การไฟฟ้าทั้ง 3
แห่ง เสนออัตรา
UGT 1 และ 2

มี.ค. 66

รับฟังความ
คิดเห็น

มี.ค. 66

กกพ. พิจารณา
ให้ความเห็นชอบ

เม.ย. 66

การไฟฟ้า
ประกาศอัตรา
UGT 1 และ 2



กฟผ.

แผนการลงทุนของ กฟผ. และ บริษัทในเครือ

แผนการลงทุนปี 2566
กฟผ. 31,552 ล้านบาท
บริษัทในเครือ 3,478 ล้านบาท

แผนการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่
แผนการจัดหาอะไหล่และการซ่อม
บำรุงโรงไฟฟ้า
รวม 11,166 ล้านบาท



แผนการขยายระบบส่ง
เพื่อเสริมความมั่นคง
ของระบบไฟฟ้าในแต่ละภูมิภาค
รวม 20,386 ล้านบาท

แผนการลงทุนด้านพลังงานไฟฟ้า
ของบริษัทในเครือ กฟผ.
รวม 3,478 ล้านบาท



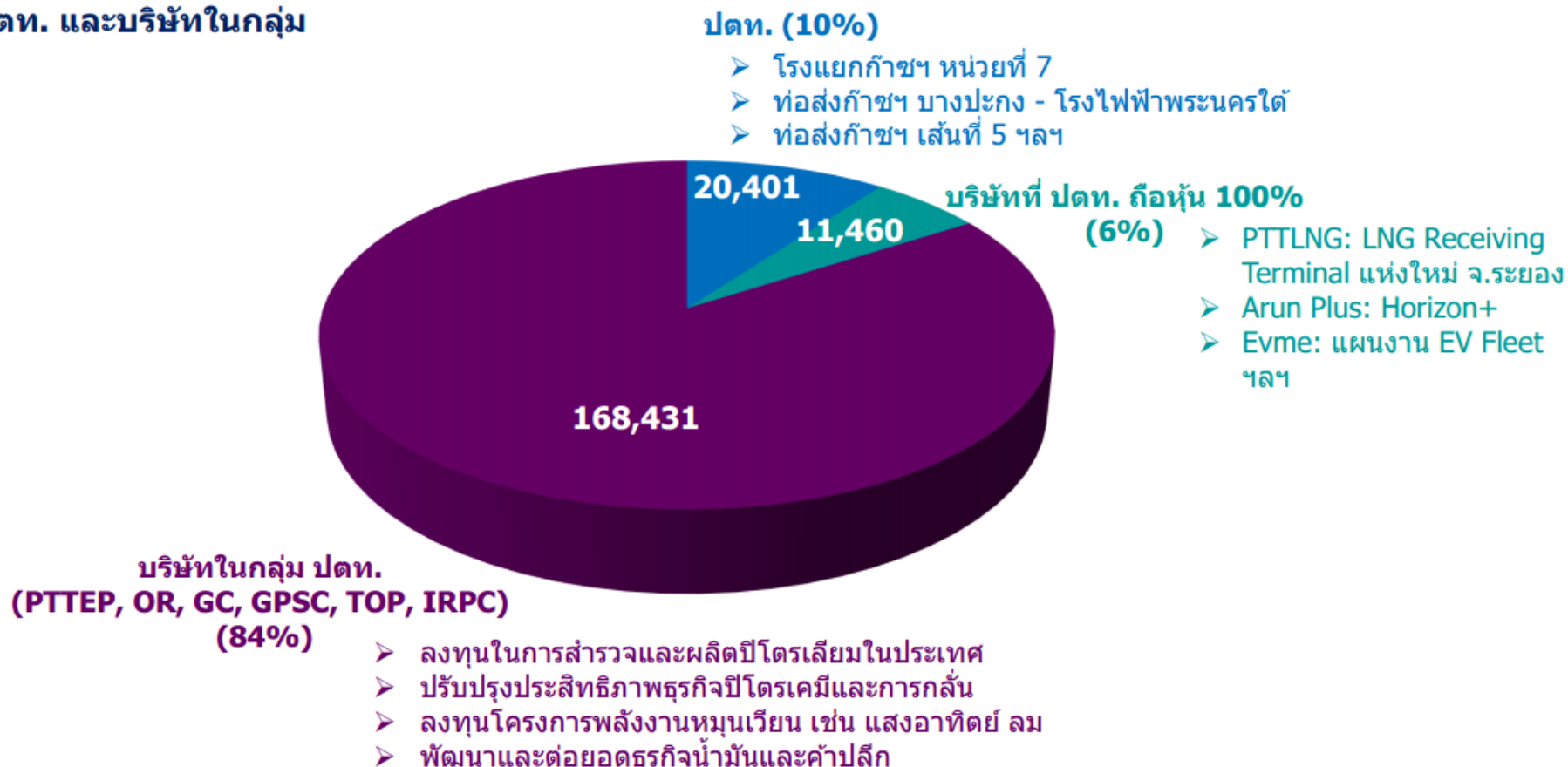
แผนการลงทุนของ ปตท. และ บริษัทในเครือ

แผนการลงทุนในประเทศปี 2566 ของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. รวมทั้งหมด 200,292 ล้านบาท



หน่วย : ล้านบาท

จำแนกตาม ปตท. และบริษัทในกลุ่ม



หมายเหตุ บริษัทในกลุ่ม ปตท. ทั้งหมด 6 บริษัท ได้แก่ บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม (PTTEP), บมจ. ปตท. น้ำมันและค่าปลีก (OR), บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล (GC), บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี (GPSC), บมจ. ไทยออยล์ (TOP) และ บมจ. ไออาร์พีซี (IRPC)

โครงการลงทุนสำคัญในประเทศปี 2566 ของ ปตท. และบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น 100%



สร้างความมั่นคงทางพลังงานของประเทศ



1) โครงการโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 7 (GSP 7)

- งบลงทุนปี 2566 = 4,144 ล้านบาท
- กำหนดแล้วเสร็จในปี 2566

2) โครงการท่อส่งก๊าซฯ บางปะกงไปโรงไฟฟ้าพระนครใต้

- งบลงทุนปี 2566 = 2,575 ล้านบาท
- กำหนดแล้วเสร็จในปี 2568

3) โครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5

- งบลงทุนปี 2566 = 2,334 ล้านบาท
- กำหนดแล้วเสร็จในปี 2566

4) โครงการ LNG Receiving Terminal แห่งใหม่ จ.ระยอง

- งบลงทุนปี 2566 = 2,014 ล้านบาท
- แจ้ง COD เมื่อเดือน พ.ย. 65

ลงทุนเพื่อพัฒนาและต่อยอดโครงสร้างพื้นฐาน



1) โครงการแหลมฉบัง ระยะที่ 3

- งบลงทุนปี 2566 = 907 ล้านบาท
- เริ่มเปิดดำเนินการในปี 2568

2) โครงการมาบตาพุด ระยะที่ 3

- งบลงทุนปี 2566 = 222 ล้านบาท
- ก่อสร้างแล้วเสร็จปี 2567 และเปิดให้บริการในปี 2569

มุ่งสู่ธุรกิจยานยนต์ไฟฟ้าครบวงจร



- **Arun Plus:** Horizon+ สร้างโรงงานผลิตรถยนต์พลังงานไฟฟ้าร่วมกับ Foxconn
- งบลงทุนปี 2566 = 2,525 ล้านบาท
- กำหนด COD ในปี 2567



- **EVme:** EV Fleet ดำเนินธุรกิจแพลตฟอร์มให้บริการรถยนต์ไฟฟ้าครบวงจร
- งบลงทุนปี 2566 = 1,200 ล้านบาท
- ตั้งเป้าเป็นผู้ให้บริการแพลตฟอร์มการเดินทางและขนส่งอันดับหนึ่งของอาเซียน

STRICTLY CONFIDENTIAL

Any use of this material without specific permission of PTT is strictly prohibited

โครงการลงทุนสำคัญในประเทศปี 2566 ของบริษัทในกลุ่ม ปตท.



สำรวจและผลิตปิโตรเลียม เพื่อสร้างความมั่นคงในประเทศ



ขยายการลงทุนในโครงการพลังงานหมุนเวียน



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด
Global Power Synergy Company Limited



เน้นการลงทุนในธุรกิจ Mobility & Lifestyle



Flash



KOUEN



โลโก้



ฟิวเจอร์ ไทย



FreshKet



JV BAFS



KAMU



JV Bluebird
บ. อีสัน ดิจิทัล



จัดตั้งกองทุน
ORZON

ปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินธุรกิจโรงกลั่น และการใช้พลังงานสะอาด



ปรับพอร์ตธุรกิจปิโตรเคมี มุ่งสู่ High Value Business



BIOPOLYMER
PRODUCTION FACILITY

STRICTLY CONFIDENTIAL
Any use of this material without specific permission of PTT is strictly prohibited



สวัสดีปีใหม่ 2566

“ ในปี 2566 นี้ ผมและกระทรวงพลังงาน จะขับเคลื่อนเศรษฐกิจของประเทศ ไปสู่ยุคสังคมไร้คาร์บอน เพื่อลดผลกระทบจากภาวะโลกร้อน ที่เรากำลังเผชิญกันอยู่ หัวใจสำคัญของการดำเนินนโยบายหลังจากนี้ คือการพัฒนาเทคโนโลยีพลังงานสะอาด เพื่อเปลี่ยนผ่านไปสู่การใช้พลังงานอย่างยั่งยืน ควบคู่ไปกับการดูแล ผลกระทบจากสถานการณ์ ราคาพลังงานที่ผันผวนต่อเนื่อง ให้แก่ประชาชนอย่างทั่วถึง โดยไม่เลือกปฏิบัติ ”

และในวาระดิถีขึ้นปีใหม่นี้ ผมขออำนาจคุณพระศรีรัตนตรัย จงดลบันดาลให้ทุกท่าน พบแต่ความสุข สุขภาพแข็งแรง และประสบความสำเร็จตลอดไป สวัสดีปีใหม่ครับ ”

นายสุพัฒนพงษ์ พันธ์มีเชาว์
รองนายกรัฐมนตรี และรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน

 กระทรวงพลังงาน
MINISTRY OF ENERGY

