

**รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี**  
**พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี**  
**กระทรวงพลังงาน**  
**ระหว่างวันที่ 12 กันยายน 2558 – 31 มกราคม 2559**

**1. การดำเนินงานตามแผนบูรณาการพลังงานระยะยาว**

ในช่วงที่รัฐบาลได้เข้ามาบริหารประเทศได้มอบหมายให้กระทรวงพลังงานทบทวนและบูรณาการการจัดทำแผนพลังงานระยะยาวของประเทศ ซึ่งเป็นไปตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2557 โดยรับฟังความคิดเห็นจากประชาชนทุกภาคส่วนในหัวข้อทิศทางการพลังงานไทย อีกทั้งได้จัดประชุมหารือกับผู้เชี่ยวชาญนักวิชาการ และผู้ที่เกี่ยวข้องอย่างรอบด้าน และนำข้อคิดเห็นที่ได้ไปใช้ประกอบการจัดทำแผนบูรณาการพลังงานระยะยาว ซึ่งประกอบด้วย 5 แผน ครอบคลุมมิติทางด้านพลังงาน และห่วงโซ่คุณค่าอย่างครบถ้วน ได้แก่ แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP 2015) แผนอนุรักษ์พลังงาน (EEP 2015) แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP 2015) แผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (GAS Plan) และแผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง (Oil Plan) โดยทั้ง 5 แผน ได้ผ่านการเห็นชอบจาก กพช. เป็นที่เรียบร้อยแล้ว

ดังนั้น เพื่อให้แผนบูรณาการพลังงานระยะยาวบรรลุเป้าหมายที่กำหนด กระทรวงพลังงาน จึงได้ผลักดันแผนไปสู่การปฏิบัติ โดยมอบหมายหน่วยงานระดับกรมให้เป็นเจ้าภาพผลักดันแผนย่อยแต่ละด้านให้บรรลุตามเป้าหมาย รวมทั้งมีการติดตามผลการดำเนินการทุกระยะ โดยได้มีการจัดทำ Action Plan ของโครงการที่สำคัญในปี 2559 ดังนี้

**1.1 แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558-2579 (Power Development Plan : PDP 2015)**

- โครงการที่สำคัญในปี 2559
  - 1) Demand Response & ประหยัดไฟหน้าร้อน
  - 2) โครงการลดการใช้พลังงานในภาครัฐ
  - 3) โครงการตามแผน EEP 2015
  - 4) ติดตามโรงไฟฟ้าตามแผน PDP 2015
  - 5) ติดตามโครงการพัฒนาระบบส่ง
  - 6) แผนงานสื่อสาร PDP
  - 7) งานศึกษาเชิงนโยบาย

**1.2 แผนอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2558-2579 (Energy Efficiency Plan : EEP 2015)**

- โครงการที่สำคัญในปี 2559
  - 1) มาตรการจัดการพลังงานโรงงาน/อาคารควบคุม และแนวทางการอนุรักษ์พลังงานสำหรับอาคารภาครัฐ
  - 2) มาตรการใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคาร (Building Energy Code)
  - 3) มาตรการใช้เกณฑ์มาตรฐานและติดฉลากอุปกรณ์ (MEPs&HEPs)
  - 4) การส่งเสริมหลอด LED
  - 5) การอนุรักษ์พลังงานภาคขนส่ง

### 1.3 แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2558-2579 (Alternative Energy Development Plan : AEDP)

- โครงการที่สำคัญในปี 2559
  - 1) การส่งเสริมพลังงานทดแทนภาคความร้อน
  - 2) การส่งเสริมพลังงานทดแทนเพื่อผลิตเชื้อเพลิงชีวภาพ
  - 3) การส่งเสริมพลังงานทดแทนภาคขนส่ง

### 1.4 แผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2558-2579 (Gas Plan 2015)

- ภารกิจตาม Gas Plan 2015
  - 1) การบริหารจัดการแปลงสัมปทานที่จะหมดอายุในปี 2565-2566
  - 2) การเปิดให้ยื่นขอสิทธิในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรอบใหม่
  - 3) การบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติที่ผลิตจากอ่าวให้มีประสิทธิภาพ
  - 4) การศึกษาแนวทางการกำกับดูแลด้าน LNG

### 1.5 แผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2558-2579 (Oil Plan 2015)

- โครงการที่สำคัญในปี 2559
  - 1) โครงการส่งเสริมและสนับสนุนการพัฒนาระบบการขนส่ง น้ำมันทางท่อ
  - 2) มาตรการการขยายสถานีบริการ NGV
  - 3) การลดชนิดน้ำมันเชื้อเพลิง
  - 4) โครงการสำรวจน้ำมันทางยุทธศาสตร์
  - 5) การกำหนดน้ำมันเชื้อเพลิงมาตรฐานภูมิภาคอาเซียน  
(Harmonization of ASEAN FUEL QUALITY STANDARDS ; HAFQS)

## 2. การเปิดให้ยื่นคำขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรอบที่ 21

เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน จึงต้องเร่งจัดหาพลังงานให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ในประเทศ โดยกระทรวงพลังงานได้เปิดโอกาสให้ผู้ประกอบการด้านปิโตรเลียมที่สนใจ ยื่นคำขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ได้ตั้งแต่วันที่ 21 ตุลาคม 2557 ถึงวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2558 มีจำนวน 29 แปลง แบ่งเป็นบนบก 23 แปลง ในทะเล 6 แปลง โดยในครั้งนี้ กำหนดให้มีการพิจารณาเพิ่มเติมผลประโยชน์ที่ผู้ยื่นขอสิทธิจะต้องเสนอ อาทิ โบนัสลงนาม โบนัสการผลิต ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษเพื่อชุมชน โดยกระทรวงพลังงานได้จัดการประชุมชี้แจง “Petroleum Technical Forum” เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 เพื่อเป็นการเปิดตัวประกาศฯ และให้ข้อมูลแก่ผู้ประกอบการที่สนใจเพื่อใช้ประกอบการตัดสินใจยื่นคำขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

แต่อย่างไรก็ดี รัฐบาลได้มีนโยบายให้ชะลอการยื่นคำขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมออกไปก่อน กระทรวงพลังงานจึงได้ออกประกาศ เรื่อง ยกเลิกประกาศการยื่นคำขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมสำหรับแปลงบนบกและในทะเลอ่าวไทย เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2558

ปัจจุบัน กระทรวงพลังงาน โดย กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ได้ปรับแก้ไขร่าง พ.ร.บ. ปีโตรเลียม โดยการปรับเพิ่มเนื้อหาในส่วนที่เกี่ยวข้องกับระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC) และร่าง พ.ร.บ. ผ่านการพิจารณาของคณะรัฐมนตรีแล้ว ซึ่งได้มีมติส่งให้คณะกรรมการกฤษฎีกาพิจารณาตามข้อสังเกตของรองนายกรัฐมนตรี (นายวิษณุ เครืองาม) ต่อไป

### 3. การบริหารจัดการแหล่งสัมปทานที่จะหมดอายุ ในปี 2565-2566

ปัจจุบันสัมปทานปิโตรเลียมภายใต้พระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 ที่เป็นแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติหลักที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าของประเทศ 2 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มแหล่งก๊าซธรรมชาติเอราวัณและข้างเคียง และกลุ่มแหล่งก๊าซธรรมชาติบงกช กำลังจะสิ้นสุดอายุสัมปทานลงในเดือนเมษายน 2565 และ มีนาคม 2566 ตามลำดับ ภายหลังจากที่ได้รับการต่อระยะเวลาผลิตเป็นเวลา 10 ปีไปแล้วหนึ่งครั้ง (เมื่อปี 2555 และ 2556) แต่เชื่อมั่นว่าจะยังมีปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติที่สามารถผลิตขึ้นมาใช้ได้ต่อไปอีกประมาณ 10 ปี โดยปัจจุบัน ทั้งสองสัมปทานมีปริมาณการผลิตก๊าซประมาณ 70% ของการผลิตก๊าซทั้งประเทศ (ไม่รวม JDA) ดังนั้น ความต่อเนื่องในการผลิตของแหล่งทั้งสองจึงมีความสำคัญอย่างยิ่งต่อความมั่นคงด้านการจัดหาก๊าซธรรมชาติของประเทศ และการบริหารจัดการแหล่งก๊าซธรรมชาติที่จะสิ้นอายุจำเป็นต้องมีความชัดเจนอย่างช้าภายในปี 2560 เพื่อไม่ให้เกิดกระทบต่อการลงทุนเพื่อพัฒนาแหล่งผลิต และรักษาระดับการผลิตก๊าซธรรมชาติไม่ให้ลดต่ำลง ซึ่งรัฐบาลได้สนับสนุนการบริหารจัดการสัมปทานที่จะหมดอายุ ตามกรอบแนวทางการดำเนินงานในการบริหารจัดการตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2558 โดยขณะนี้ กระทรวงพลังงานอยู่ในขั้นตอนการดำเนินการเพื่อให้ได้ข้อยุติที่เป็นรูปธรรม ภายในเดือนพฤษภาคม 2559

### 4. การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)

เนื่องจากความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติมีอัตราการเติบโตอย่างต่อเนื่อง และมีปริมาณสูงกว่าที่ผลิตได้ในประเทศ จึงมีความจำเป็นต้องนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ทั้งโดยทางท่อจากเมียนมา และในรูปแบบ LNG โดยในปัจจุบันมีท่าเรือ (Receiving Terminal) จำนวน 1 แห่งที่สามารถรองรับการนำเข้า LNG ได้ในปริมาณ 5 ล้านตันต่อปี และการขยายท่าเรือระยะที่ 2 อยู่ระหว่างการก่อสร้าง ซึ่งขณะนี้มีความคืบหน้าร้อยละ 70.32 โดยจะแล้วเสร็จในต้นปี 2560 และหากแล้วเสร็จ จะสามารถรองรับการนำเข้า LNG ได้ทั้งสิ้น 10 ล้านตันต่อปี LNG

นอกจากนี้ กระทรวงพลังงาน และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องดำเนินการศึกษาถึงความจำเป็นและความเหมาะสมของการลงทุนโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับการนำเข้า LNG ทั้งในส่วนของ LNG Receiving Terminal แห่งใหม่ (แห่งที่ 3) และ Floating Storage and Regasification Unit (FSRU)

### 5. การเร่งรัดและผลักดันการพัฒนาโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้า (PDP 2015)

เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงานของระบบผลิตไฟฟ้าของประเทศให้เป็นไปตามแผน PDP 2015 และสนองความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น กระทรวงพลังงานจึงได้มีการเร่งรัดติดตามการพัฒนาโรงไฟฟ้าทั้งในส่วนที่ กพผ. และเอกชนดำเนินการ โดยโครงการสำคัญในส่วนที่ กพผ. ดำเนินการ ได้แก่

1) โครงการโรงไฟฟ้าพระนครเหนือชุดที่ 2 ขนาดกำลังผลิต 900 เมกะวัตต์ ก่อสร้างก้าวหน้า 99.90% มีกำหนดเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (SCOD) ในเดือนมกราคม 2559

2) โครงการโรงไฟฟ้าเพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าแม่เมาะเครื่องที่ 4-7 ขนาดกำลังผลิต 600 เมกะวัตต์ ก่อสร้างก้าวหน้า 18.89% SCOD ในเดือนพฤศจิกายน 2561

3) โครงการโรงไฟฟ้าพระนครใต้ทดแทนเครื่องที่ 1-5 ขนาดกำลังผลิต 1,300 เมกะวัตต์ SCOD ในเดือนเมษายน 2562 และโรงไฟฟ้าพระนครใต้ทดแทนชุดที่ 1-2 ขนาดกำลังผลิต 1,300 เมกะวัตต์ SCOD ในเดือนมกราคม 2565

4) โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกงทดแทน เครื่องที่ 1- 2 ขนาดกำลังผลิต 1,300 เมกะวัตต์ SCOD ในเดือนเมษายน 2562

5) โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อยทดแทนชุดที่ 1-2 ขนาดกำลังผลิต 1,300 เมกะวัตต์ SCOD ในปี 2566 และโรงไฟฟ้าวังน้อยทดแทนชุดที่ 3 ขนาดกำลังผลิต 1,300 เมกะวัตต์ SCOD ในปี 2568

นอกจากนี้ ยังอยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่เพิ่มเติม จำนวน 3 โรง เพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าในภาคใต้ ได้แก่

- โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินกระบี่ มีกำลังการผลิต 800 เมกะวัตต์ กำหนด SCOD เดิมในเดือนธันวาคม 2562 ซึ่งปัจจุบันได้ผ่านการรับฟังความคิดเห็นจากประชาชนแล้ว 3 ครั้ง และจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมแล้ว โดยอยู่ระหว่างการจัดตั้งคณะกรรมการไตรภาคี

- โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินเทพา ประกอบด้วยเครื่องผลิต 2 เครื่อง กำลังผลิตเครื่องละประมาณ 1,000 เมกะวัตต์ รวม 2,000 เมกะวัตต์ SCOD เครื่องที่ 1 และเครื่องที่ 2 ในปี 2564 และ 2567 ตามลำดับ อยู่ระหว่างเตรียมเสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำหรับบทบาทของภาคเอกชนในการผลิตไฟฟ้าตามแผน PDP 2015 ได้บรรจุโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่รับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ซึ่งได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. แล้ว ในช่วงปี 2558-2568 จำนวน 7 โครงการ รวมกำลังผลิตไฟฟ้า 8,070 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง และในช่วงปี 2558-2568 กำหนดให้มีการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) จำนวน 97 โครงการ รวมกำลังผลิตไฟฟ้า 5,922 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ ในช่วงปี 2558-2579 กำหนดให้มีการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP) ตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) รวมกำลังผลิตไฟฟ้า 9,735.6 เมกะวัตต์

## 6. การพัฒนาระบบส่งไฟฟ้า

ระบบไฟฟ้าที่มั่นคงและมีประสิทธิภาพจำเป็นอย่างยิ่งที่จะต้องมีทั้งโรงไฟฟ้าและสายส่งไฟฟ้าที่เพียงพอ ฉะนั้น นอกจากรัฐบาลจะให้ความสำคัญกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าแล้ว ยังได้ดำเนินการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าที่มีความสอดคล้องกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า (PDP 2015) อีกด้วย โดยโครงการระบบส่งไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างดำเนินการและมีแผนศึกษา โดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ซึ่งเป็นผู้รับผิดชอบการพัฒนาการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าของประเทศ ดังนี้

(1) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อสนองความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วย โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล ระยะที่ 3 ความก้าวหน้า 8.21% และโครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า (ในเขตภูมิภาค) ระยะที่ 12 ความก้าวหน้า 0.76%

(2) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วย โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า ความก้าวหน้า 0.50% โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันตกและภาคใต้เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า อยู่ระหว่างเตรียมก่อสร้าง

(3) โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งาน โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วย โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งาน ระยะที่ 1 : ส่วนสถานีไฟฟ้าแรงสูง ความก้าวหน้า 38.84% และส่วนสายส่งไฟฟ้าแรงสูง ความก้าวหน้า 27.52% และโครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งานระยะที่ 2 ความก้าวหน้า 3.21%

(4) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรองรับการเชื่อมต่อโรงไฟฟ้า โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วย โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนหงสาสิกไนต์ ความก้าวหน้า 100% โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP 2007) ความก้าวหน้า 76.84% โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าหลักเพื่อรองรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กระบบ Cogeneration ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าปี พ.ศ. 2553 โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนน้ำจึม 3 และน้ำเทิน 1 ความก้าวหน้า 40.02% โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดอุบลราชธานี ยโสธร และอำนาจเจริญ เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป.ลาว ความก้าวหน้า 1.10% โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลย หนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป.ลาว อยู่ระหว่างเตรียมก่อสร้าง

(5) โครงการเชื่อมโยงระบบส่งไฟฟ้าระหว่างประเทศแบบระบบต่อระบบ เป็นโครงการที่มีแผนจะขออนุมัติดำเนินการเพื่อเชื่อมโยงในจุดเชื่อมโยงที่มีอยู่แล้ว และจุดเชื่อมโยงที่คาดว่าจะก่อสร้างหรือขยายเพิ่มเติมในอนาคต เพื่อรองรับการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอาเซียน (ASEAN Power Grid : APG) และเพื่อควมามีเสถียรภาพและความเชื่อถือได้ของพลังงานไฟฟ้า

(6) โครงการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าสมาร์ทกริด (Smart Grid) เป็นการดำเนินการตามแผนแม่บทการพัฒนาโครงข่ายสมาร์ทกริดของประเทศไทย พ.ศ. 2558-2579 เพื่อเป็นกลไกที่สำคัญที่จะพัฒนาไปสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่มั่นคงและเพียงพอ การผลิตและการส่งที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมมากขึ้น รวมทั้งมีการบริหารจัดการอย่างมีประสิทธิภาพ โดยแบ่งการพัฒนาเป็น 4 ระยะ ได้แก่ ระยะเตรียมการ (พ.ศ.2558-2559) ระยะสั้น (พ.ศ. 2560-2564) ระยะกลาง (พ.ศ. 2565-2574) และระยะยาว (พ.ศ. 2575-2579)

## 7. การรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าหงสาสิกไนต์ สปป.ลาว

กระทรวงพลังงานได้เห็นความสำคัญของการประสานความร่วมมือกับประเทศเพื่อนบ้าน โดยเฉพาะอย่างยิ่งกับ สปป.ลาว ซึ่งมีความสัมพันธ์ที่ดีต่อไทยและมีความร่วมมือด้านพลังงานมาอย่างต่อเนื่อง โดยภายใต้กรอบ MOU การรับซื้อไฟฟ้าระหว่างไทยกับลาว กำหนดไว้ในปริมาณ 7,000 เมกะวัตต์ ซึ่งปัจจุบันมีโครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการ 9 โครงการ 5,427 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น

- โครงการที่จ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว มี 5 โครงการ มีกำลังผลิตไฟฟ้ารวม 2,111 เมกะวัตต์
- โครงการที่ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Signed PPA) แล้ว และอยู่ระหว่างการก่อสร้าง มี 4 โครงการ กำลังผลิตไฟฟ้ารวม 3,316 เมกะวัตต์

ทั้งนี้ โครงการล่าสุดที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าประเทศไทย คือ โครงการโรงไฟฟ้าหงสาถิกไนต์ โดยเมื่อเดือนมิถุนายน 2558 ได้เริ่มจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว 982 เมกะวัตต์ และจะเพิ่มจนครบตามเป้าหมาย 1,473 เมกะวัตต์ ในเดือนมีนาคม 2559 เพื่อสนองต่อความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นและรักษาระดับความมั่นคงของระบบส่งไฟฟ้าให้สามารถจ่ายไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องตามมาตรฐาน

## 8. การปรับโครงสร้างราคาพลังงาน

### • การปรับโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิง

ในช่วงที่ผ่านมากระทรวงพลังงานได้ดูแลค่าครองชีพของประชาชนพร้อมทั้งลดการบิดเบือนราคาให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริงและเกิดความเป็นธรรมต่อทุกภาคส่วน โดยได้มีการปรับโครงสร้างราคาน้ำมันผ่านทางอัตราภาษีสรรพสามิต อัตราเงินส่งกองทุนฯ และอัตราเงินชดเชยของน้ำมันแต่ละประเภท เพื่อลดการอุดหนุนข้ามกลุ่ม ซึ่งส่งผลให้สถานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเปลี่ยนสถานะมาเป็นบวก จำนวน 42,617 ล้านบาท (กลุ่มน้ำมันเชื้อเพลิง 35,428 ล้านบาท) และกลุ่ม LPG 7,291 ล้านบาท) เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2559 โดยรัฐบาลสามารถส่งเงินเข้าคลังจากภาษีสรรพสามิตน้ำมันเชื้อเพลิงที่จัดเก็บได้ประมาณปีละ 140,000 ล้านบาท โดยมีอัตราภาษีสรรพสามิตและอัตราการเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเปรียบเทียบ ดังนี้

### อัตราภาษีสรรพสามิตและกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงที่จัดเก็บเข้ารัฐ

หน่วย : บาท/ลิตร

ลำดับ	รายการ	สรรพสามิต		กองทุนน้ำมัน		รวม	
		12 ก.ย. 57	29 ม.ค. 59	12 ก.ย. 57	29 ม.ค. 59	12 ก.ย. 57	29 ม.ค. 59
1	เบนซิน 95	5.60	5.60	9.75	6.75	15.35	12.35
2	แก๊สโซฮอล์ 95 (E10)	5.04	5.04	4.25	0.65	9.29	5.69
3	แก๊สโซฮอล์ 91 (E10)	5.04	5.04	2.55	0.605	7.59	5.645
4	แก๊สโซฮอล์ 95 (E20)	4.48	4.48	0.80	-2.40	5.28	2.08
5	แก๊สโซฮอล์ 95 (E85)	0.84	0.84	-8.23	-9.23	-7.39	-8.39
6	ดีเซลหมุนเร็ว	0.75	4.95	1.00	0.58	1.75	5.53

ผลจากการปรับโครงสร้างราคาให้สะท้อนกลไกตลาดได้ส่งผลให้ระดับราคาน้ำมันขายปลีกในช่วงวันที่ 12 กันยายน 2557 – 30 ธันวาคม 2558 ได้มีการปรับลด ดังนี้

- น้ำมันเบนซิน 95 ราคาลดจาก 44.86 บาท/ลิตร เหลือ 30.06 บาท/ลิตร (หรือลดลง 33%)
- น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 (E10) ราคาลดจาก 37.80 บาท/ลิตร เหลือ 23.10 บาท/ลิตร (หรือลดลง 38.90%)
- น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 (E10) ราคาลดจาก 35.78 บาท/ลิตร เหลือ 22.68 บาท/ลิตร (หรือลดลง 36.60%)
- น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 ราคาลดจาก 33.98 บาท/ลิตร เหลือ 20.74 บาท/ลิตร (หรือลดลง 39%)

- น้ำมันแก๊สโซฮอล E85 ราคาลดจาก 24.28 บาท/ลิตร เหลือ 17.89 บาท/ลิตร (หรือลดลง 26.30%)
- น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ราคาลดจาก 29.99 บาท/ลิตร เหลือ 19.29 บาท/ลิตร (หรือลดลง 35.70%)

การปรับอัตราภาษีสรรพสามิตและอัตราการเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเป็นผลมาจากการที่กระทรวงพลังงานสนับสนุนการใช้กลไกตลาดในการกำหนดราคาพลังงานเพื่อให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริงเป็นธรรมต่อผู้บริโภคและผู้ผลิต และเกิดประสิทธิภาพต่อระบบเศรษฐกิจ โดยได้เสนอกรอบและแนวทางในการปรับโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิงต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) ซึ่ง กพข. ได้มีมติเห็นชอบเมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 โดยมีกรอบแนวทาง 7 ข้อ ดังนี้

- (1) ราคาพลังงานต้องสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง
- (2) ราคาน้ำมันเชื้อเพลิงในภาคขนส่ง ควรจะมีอัตราภาษีสรรพสามิตที่ใกล้เคียงกัน
- (3) กองทุนน้ำมันฯ ใช้เพื่อรักษาเสถียรภาพราคาและส่งเสริมพลังงานทดแทน
- (4) ลดการชดเชยข้ามประเภทเชื้อเพลิง (Cross Subsidy)
- (5) ค่าการตลาดอยู่ในระดับที่เหมาะสม
- (6) ช่วยเหลือกลุ่มผู้มีรายได้น้อย
- (7) เก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงของน้ำมันเชื้อเพลิงในแต่ละประเภทในอัตราที่ใกล้เคียงกันตาม

ค่าความร้อน

ทั้งนี้ ในส่วนของอัตราภาษีสรรพสามิตของกลุ่มน้ำมันเบนซินและน้ำมันดีเซล กำหนดให้อยู่ในช่วง 2.85 ถึง 5.55 บาทต่อลิตร เพื่อให้สะท้อนต้นทุนการก่อให้เกิดมลภาวะและซ่อมแซมถนนชำรุด

#### • การปรับโครงสร้างราคาแก๊สปิโตรเลียมเหลว (LPG)

นโยบายในการปรับราคาก๊าซ LPG เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมและสะท้อนต้นทุนการผลิตและการจัดหา โดยกระทรวงพลังงานได้ปรับแนวทางการกำหนดราคาก๊าซ LPG ตามที่ได้รับความคิดเห็นขอกรอบแนวทางการปรับโครงสร้างราคาจากคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ดังนี้

(1) กำหนดหลักเกณฑ์ราคาซื้อตั้งต้น (ณ โรงกลั่น) ของก๊าซ LPG ของผู้ใช้ภาคครัวเรือน ภาคขนส่ง ภาคอุตสาหกรรม ให้อยู่ในราคาเดียวกัน โดยใช้ต้นทุน LPG จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โรงกลั่นน้ำมัน และจากการนำเข้าเพื่อใช้ในประเทศ โดยใช้วิธีเฉลี่ยแบบถ่วงน้ำหนักตามปริมาณการผลิตและจัดหา

(2) กำหนดราคาต้นทุน LPG จากแหล่งผลิตและแหล่งจัดหา โดยราคา ณ เดือนมกราคม 2559 ดังนี้

- กำหนดราคาก๊าซ LPG ที่ผลิตจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ณ ระดับราคา 435.70 เหรียญสหรัฐต่อตัน
- กำหนดราคาก๊าซ LPG ที่ผลิตจากโรงกลั่นน้ำมันและโรงอะโรเมติก เป็นราคาตลาดโลก (CP) ลบ  $20 = 363 - 20 = 343$  เหรียญสหรัฐต่อตัน
- กำหนดราคาก๊าซ LPG จากการนำเข้าเป็นราคาตลาดโลก (CP) บวก 85 เท่ากับ  $363 + 85 = 448$  เหรียญสหรัฐต่อตัน

ด้วยสถานการณ์ราคาก๊าซ LPG ตลาดโลก (CP) ปรับตัวลดลงส่งผลให้ราคา ณ โรงกลั่น ซึ่งเป็นราคาซื้อตั้งต้นของก๊าซ LPG มีการปรับลดลง 1.5501 บาทต่อกิโลกรัม จาก 16.5051 บาท/กก. เป็น 14.9550 บาท/กก. แต่เนื่องจากสถานการณ์ราคาก๊าซ LPG ตลาดโลกยังมีความผันผวน ดังนั้น มติ กบง. เมื่อวันที่

5 มกราคม 2559 เห็นควรให้มีการส่งเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง 1.5501 บาท/กก. จากเดิมกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงชดเชย 1.3170 บาท/กก. โดยไม่ส่งผลกระทบต่อราคาขายปลีกก๊าซ LPG แต่อย่างใด ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 มกราคม 2559 เป็นต้นไป

ล่าสุดมติ กบง. เมื่อวันที่ 20 มกราคม 2559 เห็นชอบในหลักการแนวทางการดำเนินการเพื่อเปิดเสรีธุรกิจก๊าซ LPG โดยมีแผนดำเนินการ 4 ระยะ ดังนี้

- ระยะที่ 1 ยกเลิกมาตรการต่าง ๆ ที่ไม่เอื้อต่อการให้ผู้ค้าก๊าซ LPG รายอื่น นำเข้า (ซึ่งไม่ใช่บริษัท ปตท.)

- ระยะที่ 2 เปิดส่วนแบ่งปริมาณนำเข้า แต่ยังคงกักบริเวณราคานำเข้าที่ไม่เกิน CP+85 เหรียญสหรัฐต่อตัน

- ระยะที่ 3 เปิดส่วนแบ่งปริมาณนำเข้าด้วยราคานำเข้าที่ CP+X เหรียญสหรัฐต่อตัน

- ระยะที่ 4 เปิดการประมูลการนำเข้าก๊าซ LPG

#### • การปรับโครงสร้างราคาก๊าซ NGV

การปรับราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับรถยนต์หรือ NGV ก็เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมและสะท้อนต้นทุนที่แท้จริงภายใต้กรอบแนวทางตามมติ กพช. โดย กบง. เมื่อวันที่ 7 กันยายน 2558 ได้มีมติเห็นชอบให้ปรับราคาขายปลีกก๊าซ NGV เพิ่มขึ้นอีก 50 สตางค์/กิโลกรัม โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 8 กันยายน 2558 โดยรถยนต์ส่วนบุคคลปรับเพิ่มขึ้นเป็น 13.50 บาท/กิโลกรัม (ซึ่งเมื่อเทียบกับราคา NGV 10.50 บาท เมื่อวันที่ 12 กันยายน 2557 เท่ากับมีการปรับขึ้น 4 ครั้ง รวมขึ้น 3 บาท/กิโลกรัม) และรถโดยสารสาธารณะ ยังคงอยู่ที่ระดับ 10 บาท/กิโลกรัม (ซึ่งเมื่อเทียบกับ 8.50 บาท เมื่อ 12 กันยายน 2557 เท่ากับปรับเพิ่มขึ้น 2 ครั้ง รวมขึ้น 1.50 บาท/กิโลกรัม) และล่าสุดมติ กบง. เมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน 2558 เห็นชอบขยายเวลามาตรการให้ส่วนลดราคาก๊าซ NGV สำหรับรถโดยสารสาธารณะเพิ่มไปอีก 1 ปี (ตั้งแต่ 1 มกราคม 2559 – 31 ธันวาคม 2559) สำหรับรถโดยสารสาธารณะในเขต กทม./ปริมณฑล (รถแท็กซี่/รถสามล้อเครื่อง/รถตุ้ ร่วม ขสมก.) และต่างจังหวัด (รถโดยสาร/รถมินิบัส/รถสองแถว ร่วม ขสมก. และรถโดยสาร/รถตุ้ ร่วม ขบส. และรถแท็กซี่) โดยให้ใช้บัตรส่วนลดราคาก๊าซ NGV ชำระค่าก๊าซฯ เป็นเงินสดเท่านั้น ทั้งนี้ ให้ใช้คุณสมบัติของผู้สมัครและหลักเกณฑ์การสมัครตามเดิม

แม้ว่าในช่วงปีที่ผ่านมาต้นทุนก๊าซธรรมชาติของไทยโดยรวมจะลดต่ำลงมาอยู่ในระดับ 15.18 บาทต่อกิโลกรัม (ณ เดือนกรกฎาคม 2558) และมีการทยอยปรับขึ้นราคาตั้งกล่าวข้างต้นเพื่อให้ใกล้เคียงกับต้นทุนที่เกิดขึ้นจริง รัฐบาลก็ยังคงให้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ก็ยังคงรับภาระรับภาระในการชดเชยส่วนต่างราคา NGV ประมาณ 5.18 บาทต่อกิโลกรัม (สำหรับรถโดยสารสาธารณะ) และประมาณ 1.68 บาทต่อกิโลกรัม (สำหรับรถยนต์ส่วนบุคคลและรถขนส่ง)

มติ กบง. เมื่อวันที่ 20 มกราคม 2559 เห็นชอบให้ลอยตัวราคาขายปลีกก๊าซ NGV ภายในรัศมี 50 กิโลเมตร แบบมีเงื่อนไข คือ ในช่วง 6 เดือน (ตั้งแต่วันที่ 21 มกราคม – 15 กรกฎาคม 2559) ขอความร่วมมือจากบริษัท ปตท. กำหนดเพดานราคาขายปลีกก๊าซ NGV สำหรับรถยนต์ทั่วไป อยู่ที่ 13.50 บาท/กิโลกรัม แต่หากในช่วงเวลาดังกล่าวต้นทุนราคาก๊าซ NGV ต่ำกว่าราคา 13.50 บาท/กิโลกรัม ให้ปรับราคาขายปลีกก๊าซ NGV สำหรับรถยนต์ทั่วไปลง เพื่อให้สะท้อนต้นทุนทันที และตั้งแต่วันที่ 16 กรกฎาคม 2559 เป็นต้นไป ให้ยกเลิกเพดานราคาและให้ราคาก๊าซ NGV ลอยตัวตามต้นทุน โดยให้มีการปรับราคาขายปลีกก๊าซ NGV ทุกวันที่ 16



ของเดือน ทั้งนี้ สำหรับรถโดยสารสาธารณะให้คงราคาขายปลีกก๊าซ NGV ไว้เท่าเดิม ที่ 10.00 บาท/กิโลกรัม พร้อมปรับเพิ่มวงเงินช่วยเหลือสำหรับกลุ่มรถโดยสารสาธารณะ จนกว่าจะมีกลไกอื่นมาดูแลต่อไป

นอกจากนี้ กระทรวงพลังงานได้สั่งการให้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) นำเงินรายได้ที่เพิ่มขึ้นไปปรับปรุงการให้บริการ NGV เพื่อให้ทั่วถึงทุกภูมิภาค ซึ่งรวมถึงการพิจารณาเพิ่มจำนวนสถานีบริการ NGV และขยายแนวท่อให้ครอบคลุมความต้องการยิ่งขึ้น ซึ่งจะทำให้ผู้บริโภคได้รับความสะดวกสบายในการใช้บริการมากขึ้นในอนาคต ทั้งนี้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) มีแผนการขยาย NGV ปี 2558 จำนวน 7 แห่ง โดยก่อสร้างแล้วเสร็จ 2 แห่ง โดยเปิดให้บริการเรียบร้อยแล้ว และอยู่ระหว่างการก่อสร้าง 5 แห่ง

## • การปรับค่าไฟฟ้า

### 1) ค่าไฟฟ้าฐาน

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้มีมติเห็นชอบอัตราค่าไฟฟ้าใหม่ปี 2558 โดยคำนึงถึงความเป็นธรรมต่อผู้ใช้ไฟฟ้าและผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเป็นสำคัญ การปรับค่าไฟฟ้าฐานใหม่จะนำค่าไฟฟ้าฐานเดิม (3.27 บาทต่อหน่วย) และค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่า Ft ) เดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2558 (0.4961 บาทต่อหน่วย) ไปรวมเป็นโครงสร้างฐานใหม่จำนวน 3.7661 บาทต่อหน่วย รวมทั้ง ได้พิจารณาถึงปัจจัยต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องแล้วเห็นว่าสามารถปรับลดค่าไฟฟ้าลงได้ 0.0105 บาทต่อหน่วย ทำให้ค่าไฟฟ้าฐานใหม่จะอยู่ที่ 3.7556 บาทต่อหน่วย และได้นำค่าไฟฟ้าฐานใหม่นี้มาคำนวณค่าไฟฟ้าตั้งแต่รอบบิลในเดือนพฤศจิกายน 2558 เป็นต้นไป

### 2) ค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติ (Ft)

จากแนวโน้มราคาเชื้อเพลิงในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่อง ทำให้ต้นทุนเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าลดลง เพื่อให้ค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติ (Ft) สะท้อนราคาเชื้อเพลิงและเป็นการบรรเทาภาระค่าครองชีพให้ผู้ใช้ไฟฟ้า โดยนับตั้งแต่มีการปรับค่าไฟฟ้าฐานใหม่เมื่อเดือนพฤศจิกายน 2558 รัฐบาลจึงได้ปรับค่า Ft ลง 2 ครั้ง ดังนี้

- งวดเดือนพฤศจิกายน ถึง ธันวาคม 2558 ลดลง 3.23 สตางค์ต่อหน่วย
- งวดเดือนมกราคม ถึง เมษายน 2559 ลดลงอีก 1.57 สตางค์ต่อหน่วย

การปรับลดค่า Ft ลงติดต่อกันถึงสองงวด รวมจำนวน 4.80 สตางค์ (0.048 บาท) มีผลให้ค่าไฟฟ้าโดยรวมลดลงจาก 3.7556 บาทต่อหน่วย เป็น 3.708 บาทต่อหน่วย

อนึ่ง มติ กกพ. เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2558 ได้มีมติเห็นชอบนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศ ปี 2559 - 2563 เพื่อให้สะท้อนต้นทุนในการจัดหาไฟฟ้าที่เหมาะสมและเป็นธรรมทั้งในส่วนของผู้ให้บริการจัดหาไฟฟ้า และผู้ใช้ไฟฟ้า ส่งเสริมให้มีการใช้ไฟฟ้าที่สะท้อนถึงต้นทุนค่าไฟฟ้าที่แตกต่างกันตามช่วงเวลาในแต่ละวัน การดูแลผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัย ที่มีรายได้น้อย และผู้สมควรได้รับการอุดหนุนค่าไฟฟ้าอย่างแท้จริง โดยคำนึงถึงความมั่นคงและความยั่งยืนของพลังงานไฟฟ้า ส่งเสริมให้มีการใช้ไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพตามแผนอนุรักษ์พลังงาน และเหมาะสมกับสภาวะ เศรษฐกิจและสังคม ตลอดจนสอดคล้องกับแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย

## 9. การปรับโครงสร้างกิจการพลังงาน

### • การเพิ่มการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ

กระทรวงพลังงาน มีนโยบายส่งเสริมให้มีการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติเพื่อให้เกิดความเป็นธรรม และความเท่าเทียมกันในการใช้บริการ ตลอดจนเพิ่มประสิทธิภาพในการจัดหาพลังงาน จึงมีนโยบายในการเปิดให้บุคคลที่สามสามารถใช้หรือเชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และสถานีแอลเอ็นจี (Third Party Access : TPA) เพื่อเปิดโอกาสให้ผู้จัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (Shippers) รายใหม่สามารถเข้ามาใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงสร้างพื้นฐานของกิจการก๊าซธรรมชาติได้ ซึ่งช่วยลดการผูกขาด และสร้างแรงจูงใจในการเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินการของผู้ประกอบการ ทั้งนี้ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) ได้มอบหมายให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) กำกับดูแลให้ผู้รับใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Code : TPA Code) ภายใต้กรอบข้อบังคับว่าด้วยการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Regime : TPA Regime) และเมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2558 กกพ. ได้มีมติเห็นชอบข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบกแก่บุคคลที่สามของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการของสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สามและการเชื่อมต่อสำหรับสถานีแอลเอ็นจีมาบตาพุด ของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด และบริษัททั้งสองได้มีการประกาศใช้ข้อกำหนดดังกล่าวแล้ว

ต่อมา กกพ. มีประกาศใช้ข้อบังคับว่าด้วยการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (ฉบับที่ 2) ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 9 พฤษภาคม 2558 ส่งผลให้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ได้จัดทำ TPA Code ฉบับปรับปรุงตาม TPA Regime ฉบับที่ 2 แล้ว ซึ่ง สกพ. จะได้ติดตามความคืบหน้าของการดำเนินการตาม TPA Code และนำผลการศึกษาโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติที่อยู่ระหว่างการศึกษามาดำเนินการเพื่อให้มีผลในการส่งเสริมให้มีผู้ประกอบการรายอื่นเข้ามาแข่งขันได้จริงต่อไป

### • การลดการผูกขาดในกิจการโรงกลั่นน้ำมัน

เพื่อเป็นการส่งเสริมการแข่งขันและลดการผูกขาดในกิจการโรงกลั่นน้ำมัน กระทรวงพลังงาน ได้มีนโยบายในการลดการถือหุ้นของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ในโรงกลั่น SPRC และโรงกลั่นบางจาก โดยได้ดำเนินการซื้อขายหุ้นเสร็จเรียบร้อยแล้ว

## 10. การส่งเสริมพลังงานทดแทน

### 10.1 การผลักดันมาตรการส่งเสริมพลังงานทดแทน

รัฐบาลได้มุ่งพัฒนาและส่งเสริมการลงทุนด้านพลังงานทดแทนโดยออกมาตรการที่สำคัญ ดังนี้

#### 1) การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรูปแบบใหม่ที่มีการแข่งขันด้านราคา

เพื่อส่งเสริมการลงทุนและกระตุ้นการพัฒนาพลังงานทดแทน กระทรวงพลังงานได้ปรับปรุงมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยประกาศหยุดรับคำร้องขอขายไฟฟ้าในระบบ Adder และเปลี่ยนเป็นระบบ Feed in Tariff (FIT) เพื่อให้สอดคล้องกับต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแต่ละประเภท ไม่ให้เกิดภาวะค่าไฟฟ้าของประชาชนมากเกินไป และระยะเวลาการ

สนับสนุนยาวนานกว่ารูปแบบ Adder ส่งผลให้ผู้ประกอบการดำเนินโครงการอย่างต่อเนื่องตลอดอายุสัญญา ทำให้ภาครัฐสามารถวางแผนการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนได้อย่างชัดเจน ขณะเดียวกันผู้ประกอบการจะมีผลตอบแทนการลงทุนที่เหมาะสมสอดคล้องกับต้นทุนการผลิต ทำให้เกิดความเป็นธรรมต่อทั้งผู้ประกอบการและผู้บริโภคไฟฟ้าที่เป็นผู้บริโภคในที่สุด

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ออกระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ FiT (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) พ.ศ. 2558 โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 มีนาคม 2558 และได้ออกประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมพลังงานแสงอาทิตย์) ในช่วงเปลี่ยนผ่านจากแบบ Adder เป็น FiT พ.ศ. 2558 และที่แก้ไขเพิ่มเติม ปัจจุบัน กระทรวงพลังงาน และ กกพ. อยู่ระหว่างการจัดทำข้อมูลเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าลำดับความสำคัญของแต่ละประเภทเชื้อเพลิง รวมถึงศักยภาพระบบไฟฟ้าเพื่อใช้ประกอบการออกประกาศหลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าต่อไป

ล่าสุดเมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2558 คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เห็นชอบโดยให้ขยายระยะเวลา กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์สำหรับการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ภายใต้กลไกการแข่งขันราคา (Competitive Bidding) จากเดิมภายในปี 2560 เป็นภายในปี 2561 และให้ทบทวนปริมาณรับซื้อไฟฟ้ารายพื้นที่ใหม่ โดยให้อ้างอิงจากศักยภาพการรับซื้อไฟฟ้าของปี 2561 พร้อมทั้งปรับปรุงลำดับความสำคัญการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนใหม่ เป็นดังนี้ (1) ชยะ (ชุมชนและอุตสาหกรรม) (2) พลังงานน้ำขนาดเล็ก (3) ก๊าซชีวภาพจากน้ำเสีย/ของเสีย (4) ชีวมวล (5) ก๊าซชีวภาพจากพืชพลังงาน (6) พลังงานแสงอาทิตย์ (7) พลังงานลม และ (8) พลังงานความร้อนใต้พิภพสำหรับการรับซื้อไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงจากชยะและพลังงานน้ำขนาดเล็กในรูปแบบ FiT ไม่ต้องผ่านกระบวนการแข่งขันด้านราคา และให้ กกพ. เร่งดำเนินการออกประกาศรับซื้อ ไฟฟ้าจากชยะ (ชุมชนและอุตสาหกรรม) ทั้งนี้ มอบหมายให้ กบง. ร่วมกับ กกพ. พิจารณาปรับปรุงแนวทางการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนได้ตามความเหมาะสม ยกเว้นอัตราการรับซื้อไฟฟ้า หากมีการเปลี่ยนแปลงจะต้องนำเสนอ กพช.

## 2) การพัฒนาไปสู่การเป็น One Stop Service ด้านการอำนวยความสะดวกในการออกใบอนุญาตสำหรับการประกอบกิจการไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

กระทรวงพลังงานมีนโยบายส่งเสริมการออกใบอนุญาตพัฒนาไปสู่การเป็น One Stop Service โดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และกระทรวงอุตสาหกรรมได้ร่วมลงนาม MOU เรื่อง แนวทาง การอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้าและการอื่น โดยมีผลให้ถือปฏิบัติ ตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2557

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้จัดทำข้อเสนอการปรับปรุง พ.ร.บ.การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และระเบียบที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งจัดทำคู่มือ เพื่อให้การอนุญาตเป็นไปตามแนวทาง OSS โดยได้เสนอการแก้ไข พ.ร.บ. ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการอนุญาตแล้ว

## 10.2 ความก้าวหน้าการลงทุนพัฒนาพลังงานทดแทน

ในช่วงตั้งแต่ 12 กันยายน 2557 ถึง 31 มกราคม 2559 คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ซึ่งมีปลัดกระทรวงพลังงานเป็นประธาน ได้อนุมัติให้ตอบรับซื้อไฟฟ้า จำนวนทั้งสิ้น 276 โครงการ ปริมาณรวม 1,643.72 เมกะวัตต์ ตามชนิดเชื้อเพลิง ดังนี้

- แสงอาทิตย์ (โครงการค้ำท่อ) จำนวน 171 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 983.675 เมกะวัตต์ (COD แล้ว 67 โครงการ 416.95 เมกะวัตต์)

- ชยะ จำนวน 17 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 188.45 เมกะวัตต์
- ชีวมวล จำนวน 56 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 410.73 เมกะวัตต์
- ก๊าซชีวภาพ จำนวน 32 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 60.86 เมกะวัตต์

โดยนอกจากจะมีการอนุมัติโครงการดังกล่าว กระทรวงพลังงานได้มีการสนับสนุนพลังงานทดแทนที่เป็นนโยบายสำคัญรัฐบาล เพิ่มเติม ดังนี้

### 1) การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

โดยมีการกำหนดการส่งเสริมพลังงานแสงอาทิตย์ 3 รูปแบบ คือ

- การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) รัฐบาลมีมติให้รับซื้อเพิ่มสำหรับโครงการที่ค้างการพิจารณาตั้งแต่ปี 2553 จำนวน 178 โครงการ ในรูปแบบ FIT ที่ 5.66 บาท/หน่วย ระยะเวลา 25 ปี ทั้งนี้ มีโครงการล้งท่อที่ได้รับการพิจารณาตอบรับซื้อแล้วทั้งสิ้นจำนวน 172 โครงการ (ไม่ผ่านการอนุมัติ 6 โครงการ) และ COD แล้ว 67 โครงการ

- การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) โดยรัฐบาลมีนโยบายเมื่อเดือนกุมภาพันธ์ 2558 ให้รับซื้อไฟฟ้า สำหรับที่พักอาศัยขนาดไม่เกิน 10 กิโลวัตต์ เพิ่มอีก 69.36 เมกะวัตต์ ให้เต็มเป้าหมาย 100 เมกะวัตต์ ซึ่ง กพ. ออกระเบียบรับซื้อไฟฟ้าส่วนนี้ และประกาศลงในราชกิจจานุเบกษาแล้ว เมื่อ 9 มกราคม 2558 และออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าเมื่อ 2 กุมภาพันธ์ 2558 เพื่อให้ผู้ที่ประสงค์จะขายไฟฟ้าต้องยื่นคำขอตั้งแต่วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2558 ถึงวันที่รับซื้อได้เต็มตามเป้าหมาย ทั้งนี้ ต้องไม่เกินวันที่ 30 มิถุนายน 2558 ณ ที่ทำการการไฟฟ้านครหลวง หรือ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งขณะนี้ได้ปิดกำหนดการยื่นเสนอขายไฟฟ้าแล้ว โดยกำหนดให้ผู้ที่ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบภายในธันวาคม 2558

- การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตร รัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมให้หน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตร ลงทุนพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดติดตั้งไม่เกิน 5 เมกะวัตต์ ต่อแห่ง รวม 800 เมกะวัตต์ อัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ Feed-in Tariff 5.66 บาทต่อหน่วย ประกอบด้วย

- 1) ระยะที่ 1 กำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ภายในเดือนกันยายน 2559 จำนวน 600 เมกะวัตต์

- 2) ระยะที่ 2 กำหนด SCOD ภายในเดือนมิถุนายน 2561

ล่าสุด เมื่อวันที่ 29 มกราคม 2559 สกพ. ได้มีประกาศแจ้งยังไม่สามารถออกประกาศกำหนดการเกี่ยวกับขั้นตอนการประกาศรายชื่อโครงการที่ผ่านการพิจารณาคุณสมบัติเข้าร่วมโครงการฯ จนกว่าคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) จะได้มีการกำหนดหลักเกณฑ์และรายละเอียด

โครงการฯ ตามคำสั่งหัวหน้า คสช. ที่ 4/2559 เมื่อวันที่ 20 มกราคม 2559 ซึ่งคำสั่งดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาคุณสมบัติของผู้เข้าร่วมโครงการฯ

## 2) การส่งเสริมการผลิตพลังงานจากขยะ

รัฐบาลโดยกระทรวงพลังงานได้ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ เพื่อลดการใช้เชื้อเพลิงจากก๊าซธรรมชาติ ดังนี้

- การจัดทำแผนพัฒนาพลังงานทดแทน พ.ศ. 2558-2579 ได้มีการนำพื้นที่ที่มีศักยภาพในการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานกำหนดไว้ในแผนฯ รวมทั้ง มีการกำหนดเป้าหมายผลิตไฟฟ้าจากขยะ (ตามแผนพัฒนาพลังงานการผลิตไฟฟ้าของประเทศ)

- การกำหนดอัตราซื้อไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะแบบ Feed-in Tariff (FIT) ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 สำหรับไฟฟ้าจากขยะชุมชน และมติ กพข. เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2558 สำหรับขยะอุตสาหกรรม

- จัด Zoning เพื่อพิจารณารับซื้อไฟฟ้าตามกำลังของสายส่งไฟฟ้าโดยให้ความสำคัญกับการผลิตพลังงานทดแทนจากขยะมูลฝอยเป็นลำดับความสำคัญแรก

- จัดทำแผนดำเนินงานภายใต้แผนแม่บทการจัดการขยะมูลฝอยของประเทศ ปี 2558-2562 ของกระทรวงพลังงาน ส่งให้กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ซึ่งเป็นหน่วยงานหลักในการขับเคลื่อน Roadmap การจัดการขยะมูลฝอยของประเทศ ซึ่งมีโครงการที่สำคัญ ได้แก่ โครงการนำร่องการจัดการขยะชุมชนแบบครบวงจรแบบกระจายศูนย์ โครงการศึกษาออกแบบระบบบริหารจัดการขยะเพื่อผลิตเป็นพลังงานทดแทนระดับจังหวัด โครงการรณรงค์ส่งเสริมการผลิตพลังงานจากขยะ เป็นต้น

นอกจากนี้ กระทรวงพลังงานยังมีการส่งเสริมการแปรรูปขยะพลาสติกเป็นน้ำมันเชื้อเพลิง โดยมติ กบง. เมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2558 ได้เห็นชอบแนวทางการส่งเสริมการแปรรูปขยะพลาสติกเป็นน้ำมันเชื้อเพลิง โดยให้มีการชดเชยราคาให้กับโรงกลั่นน้ำมันที่รับซื้อน้ำมันที่ผลิตได้จากการแปรรูปขยะพลาสติก ระยะเวลา 3 ปี ตั้งแต่วันที่ 4 สิงหาคม 2558 ถึงวันที่ 3 สิงหาคม 2561 และให้มีการทบทวนต้นทุนการผลิตน้ำมันจากขยะพลาสติกทุกๆ 1 ปี โดยใช้กลไกประกันราคารับซื้อน้ำมันขยะพลาสติกเฉลี่ยที่ 14.50 บาทต่อลิตร

โดยหากโรงกลั่นหรือผู้ค้าน้ำมันรับซื้อน้ำมันขยะพลาสติกจะสามารถได้รับอัตราเงินชดเชยจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงได้ ซึ่งมีหลักเกณฑ์การคำนวณ คือ อัตราเงินชดเชย = 14.50 - ราคาน้ำมันดิบ ทั้งนี้ หากราคาน้ำมันดิบสูงกว่า 14.50 บาทต่อลิตร จะไม่มีการชดเชยต้นทุนการผลิตน้ำมันจากขยะ

### 10.3 ความร่วมมือทางด้านพลังงานทดแทนในเวทีระหว่างประเทศ

คณะรัฐมนตรี ได้มีมติเมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2558 เห็นชอบให้ไทยเข้าร่วมเป็นภาคีสมาชิกของ ทบวงการพลังงานหมุนเวียนระหว่างประเทศ (International Renewable Energy Agency : IRENA) ซึ่งจะช่วยให้ไทยมีโอกาสเข้าไปมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ ของทบวงการฯ เช่น การเข้าร่วมการศึกษาวิจัยในโครงการพัฒนาพลังงานหมุนเวียน ความร่วมมือด้านผู้เชี่ยวชาญมาให้ความรู้แก่บุคลากรด้านพลังงานของไทย การกู้ยืมเงินดอกเบี้ยต่ำเพื่อพัฒนาพลังงานหมุนเวียนของไทย การแลกเปลี่ยนเรียนรู้ด้านวิชาการและเทคโนโลยีพลังงานหมุนเวียน ตลอดจน ถือเป็น การสร้างโอกาสในการสร้างเครือข่ายและกระตุ้นภาคเอกชนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน

ล่าสุดเมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2558 ที่ประชุมสมานิติบัญญัติแห่งชาติ (สนช.) เพิ่มเติม ได้มีมติเห็นชอบต่อร่างพระราชบัญญัติคุ้มครองการดำเนินงานของทบวงการพลังงานหมุนเวียนระหว่างประเทศ พ.ศ. ... ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจาก ครม. และ สนช. เรียบร้อยแล้ว โดยลำดับต่อไป จะเข้าสู่กระบวนการเสนอเพื่อประกาศในราชกิจจานุเบกษา หลังจากนั้น กระทรวงพลังงาน โดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน จะดำเนินการประสานงานกระทรวงการต่างประเทศเพื่อดำเนินการภาคยานุวัติสารเพื่อเข้าเป็นสมาชิกของทบวงการฯ ต่อไป

## 11. การอนุรักษ์พลังงาน

กระทรวงพลังงาน ได้ดำเนินมาตรการเพื่อส่งเสริมการประหยัดและการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง ตามแผนอนุรักษ์พลังงาน ครอบคลุมทั้งภาคที่อยู่อาศัย ภาคอุตสาหกรรมภาคอาคารธุรกิจ และภาครัฐ โดยได้ผลักดันการดำเนินงานโครงการต่างๆ อาทิ โครงการส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพในอาคารธุรกิจ โครงการสนับสนุนการลงทุนเพื่อปรับเปลี่ยน ปรับปรุง เครื่องจักร วัสดุ อุปกรณ์เพื่อการอนุรักษ์พลังงาน โครงการแข่งขันปรับปรุงแบบบ้านเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน เป็นต้น โดยได้ผลักดันให้เกิดผลการดำเนินงานที่สำคัญ ดังนี้

### • โครงการส่งเสริมเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงและวัสดุเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน

กระทรวงพลังงาน ได้ผลักดันร่างกฎกระทรวงกำหนดเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงและวัสดุอุปกรณ์เพื่อการอนุรักษ์พลังงาน โดยร่างกฎกระทรวง จำนวน 20 ฉบับ (19 ผลิตภัณฑ์) ได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้วเมื่อเดือนสิงหาคม 2558 และอยู่ระหว่างการพิจารณาของสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา จำนวน 10 ฉบับ ซึ่งจะได้มีการประสานติดตามอย่างใกล้ชิด ทั้งนี้ ได้ดำเนินการผลักดันการใช้มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นสูง (HEPs) โดยในปี 2557-2558 ได้ดำเนินการติดฉลากประหยัดพลังงานประสิทธิภาพสูง ให้แก่ผลิตภัณฑ์ 8 ประเภท มียอดการติดฉลากแล้ว จำนวน 5,156,317 ใบ ประกอบด้วยเตาหุงต้มในครัวเรือนใช้แก๊สปิโตรเลียมเหลว อุปกรณ์ปรับความเร็วรอบมอเตอร์ กระบอกเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน ฉนวนใยแก้วแผ่นเรียบมอเตอร์เหนี่ยวนำสามเฟส เครื่องยนต์ดีเซลขนาดเล็กสูบเดี่ยวระบายความร้อนด้วยน้ำเครื่องยนต์เบนซินขนาดเล็กสูบเดี่ยวระบายความร้อนด้วยอากาศ และเตาแก๊สความดันสูง

นอกจากนี้ ยังได้นำส่งร่างมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นต่ำ (MEPS) หรือมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมเฉพาะด้านประสิทธิภาพพลังงานที่ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการด้านมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงาน ไปยังสำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม (สมอ.) ซึ่งเป็นหน่วยงานที่มีบทบาทหน้าที่ในการประกาศมาตรฐานฯ แล้ว จำนวน 42 ผลิตภัณฑ์ และ สมอ. ออกประกาศมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมเฉพาะด้านประสิทธิภาพพลังงานแล้ว 18 ผลิตภัณฑ์

ล่าสุด ในปี 2558 กระทรวงพลังงาน โดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ได้นำร่างมาตรฐานฯ จำนวน 2 ผลิตภัณฑ์ ได้แก่ รถยนต์ และปั๊มความร้อน มาดำเนินการปรับปรุงและได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการด้านมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานแล้ว และอยู่ระหว่างการพิจารณาของสำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม (สมอ.)

### • โครงการ Thailand Energy Awards

โครงการ Thailand Energy Awards 2015 มีผู้สมัครทั้งหมด 291 ราย ผลการตัดสินมีผู้ได้รับรางวัล Thailand Energy Awards 2015 รวม 83 รางวัล และได้ส่งผลงานเข้าประกวดในระดับ ASEAN

Energy Awards 2015 โดยประเทศไทยได้รับรางวัล 18 รางวัล จากการส่งเข้าประกวด 23 ผลงาน ซึ่งถือว่าเป็นประเทศที่ได้รับรางวัลด้านพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานมากที่สุดในอาเซียน

สำหรับโครงการ Thailand Energy Awards 2016 กระทรวงพลังงาน โดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ได้เปิดให้เข้ารับฟังการชี้แจงหลักเกณฑ์การประกวด Thailand Energy Awards 2016 เรียบร้อยแล้ว โดยแบ่งการประกวดออกเป็น 5 ด้าน ได้แก่ ด้านพลังงานทดแทน ด้านอนุรักษ์พลังงาน ด้านบุคลากร ด้านพลังงานสร้างสรรค์ และ ด้านผู้ส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน ทั้งนี้ จะเปิดรับสมัครจนถึงวันที่ 31 มกราคม 2559