

รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี
พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี
กระทรวงพลังงาน
ระหว่างวันที่ 12 กันยายน 2557 – 31 ธันวาคม 2558

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้ง่าง งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					นโยบายรัฐบาล ข้อ 6.9 ปฏิรูปโครงสร้างราคาเชื้อเพลิงประเภทต่าง ๆ ให้สอดคล้องกับต้นทุน และให้มีภาระภาษีที่เหมาะสมระหว่างน้ำมันต่าง ชนิดและผู้ใช้ต่างประเภท เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศและให้ผู้บริโภคตระหนักถึงค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นโดยไม่ใช้อย่างฟุ่มเฟือย รวมถึง ดำเนินการให้มีการสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบรอบใหม่ทั้งในทะเลและบนบก และดำเนินการให้มีการสร้างโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นโดย หน่วยงานของรัฐและเอกชน ทั้งจากการใช้ฟอสซิลเป็นเชื้อเพลิงและจากพลังงานทดแทนทุกชนิด ด้วยวิธีการที่เปิดเผยม โปร่งใส เป็นธรรม และ เป็นมิตรต่อสภาวะแวดล้อม พร้อมทั้งร่วมมือกับประเทศเพื่อนบ้านในการพัฒนาพลังงาน		
					แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11 สร้างความมั่นคงด้านพลังงาน (ภายใต้ยุทธศาสตร์การปรับโครงสร้างเศรษฐกิจสู่การเติบโตอย่างมีคุณภาพและยั่งยืน)		
1					ชื่อแผนงาน/โครงการ : การดำเนินงานตามแผนบูรณาการพลังงาน ระยะยาว ผลการดำเนินงาน : ในช่วงที่รัฐบาลได้เข้ามาบริหารประเทศได้มอบหมายให้ กระทรวงพลังงานทบทวนและบูรณาการการจัดทำแผนพลังงานระยะ ยาวของประเทศ ซึ่งเป็นไปตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงาน แห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2557 โดยรับฟังความคิดเห็น จากประชาชนทุกภาคส่วนในหัวข้อทิศทางพลังงานไทย อีกทั้งได้จัด ประชุมหารือกับผู้เชี่ยวชาญนักวิชาการ และผู้ที่เกี่ยวข้องอย่างรอบด้าน และนำข้อคิดเห็นที่ได้ไปใช้ประกอบการจัดทำแผนบูรณาการพลังงาน ระยะยาว ซึ่งประกอบด้วย 5 แผน ครอบคลุมมิติทางด้านพลังงาน และ ห่วงโซ่คุณค่าอย่างครบถ้วน ได้แก่ แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของ ประเทศไทย (PDP 2015) แผนอนุรักษ์พลังงาน (EEP 2015) แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP 2015) แผน บริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (GAS Plan) และแผนบริหารจัดการน้ำมัน		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>เชื้อเพลิง (Oil Plan) โดยทั้ง 5 แผน ได้ผ่านการเห็นชอบจาก กพข. เป็นที่เรียบร้อยแล้ว</p> <p>ดังนั้น เพื่อให้แผนบูรณาการพลังงานระยะยาวบรรลุเป้าหมายที่กำหนด กระทรวงพลังงาน จึงได้ผลักดันแผนไปสู่การปฏิบัติ โดยมอบหมายหน่วยงานระดับกรมให้เป็นเจ้าภาพผลักดันแผนย่อยแต่ละด้านให้บรรลุตามเป้าหมาย รวมทั้งมีการติดตามผลการดำเนินการทุกระยะ โดยได้มีการจัดทำ Action Plan ของโครงการที่สำคัญในปี 2559 ดังนี้</p> <p>1.1 แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558-2579 (Power Development Plan : PDP 2015)</p> <ul style="list-style-type: none"> • โครงการที่สำคัญในปี 2559 <ol style="list-style-type: none"> 1) Demand Response & ประหยัดไฟ หนักร้อน 2) โครงการลดการใช้พลังงานในภาครัฐ 3) โครงการตามแผน EEP 2015 4) ติดตามโรงไฟฟ้าตามแผน PDP 2015 5) ติดตามโครงการพัฒนาระบบส่ง 6) แผนงานสื่อสาร PDP 7) งานศึกษาเชิงนโยบาย <p>1.2 แผนอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2558-2579 (Energy Efficiency Plan : EEP 2015)</p> <ul style="list-style-type: none"> • โครงการที่สำคัญในปี 2559 <ol style="list-style-type: none"> 1) มาตรการจัดการพลังงานโรงงาน/อาคารควบคุม และแนวทางการอนุรักษ์พลังงานสำหรับอาคารภาครัฐ 2) มาตรการใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคาร 		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>(Building Energy Code)</p> <p>3) มาตรการใช้เกณฑ์มาตรฐานและติดฉลากอุปกรณ์ (MEPs & HEPs)</p> <p>4) การส่งเสริมหลอด LED</p> <p>5) การอนุรักษ์พลังงานภาคขนส่ง</p> <p>1.3 แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2558-2579 (Alternative Energy Development Plan : AEDP)</p> <ul style="list-style-type: none"> • โครงการที่สำคัญในปี 2559 <ol style="list-style-type: none"> 1) การส่งเสริมพลังงานทดแทนภาคความร้อน 2) การส่งเสริมพลังงานทดแทนเพื่อผลิตเชื้อเพลิงชีวภาพ 3) การส่งเสริมพลังงานทดแทนภาคขนส่ง <p>1.4 แผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2558-2579 (Gas Plan 2015)</p> <ul style="list-style-type: none"> • ภารกิจตาม Gas Plan 2015 <ol style="list-style-type: none"> 1) การบริหารจัดการแปลงสัมปทานที่จะหมดอายุในปี 2565-2566 2) การเปิดให้ยื่นขอสิทธิในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรอบใหม่ 3) การบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติที่ผลิตจากอ่าวให้มีประสิทธิภาพ 4) การศึกษาแนวทางการกำกับดูแลด้าน LNG 		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>1.5 แผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2558-2579 (Oil Plan 2015)</p> <ul style="list-style-type: none"> • โครงการที่สำคัญในปี 2559 <ol style="list-style-type: none"> 1) โครงการส่งเสริมและสนับสนุนการพัฒนากระบวนการขนส่ง น้ำมันทางท่อ 2) มาตรการการขยายสถานีบริการ NGV 3) การลดชนิดน้ำมันเชื้อเพลิง 4) โครงการสำรองน้ำมันทางยุทธศาสตร์ 5) การกำหนดน้ำมันเชื้อเพลิงมาตรฐานภูมิภาคอาเซียน (Harmonization of ASEAN FUEL QUALITY STANDARDS ; HAFQS) 		
2					<p>ชื่อแผนงาน/โครงการ : การเปิดให้ยื่นคำขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรอบที่ 21</p> <p>ผลการดำเนินงาน :</p> <p>กระทรวงพลังงานได้เปิดโอกาสให้ผู้ประกอบการด้านปิโตรเลียมที่สนใจ ยื่นคำขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ได้ตั้งแต่วันที่ 21 ตุลาคม 2557 ถึงวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2558 มีจำนวน 29 แปลง แบ่งเป็นบนบก 23 แปลง ในทะเล 6 แปลง โดยในครั้งนี้ กำหนดให้มีการพิจารณาเพิ่มเติมผลประโยชน์ที่ผู้ยื่นขอสิทธิจะต้องเสนอ อาทิ โบนัสลงนาม โบนัสการผลิต ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษเพื่อชุมชน โดยกระทรวงพลังงาน ได้จัดการประชุมเพื่อเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน จึงต้องเร่งจัดหาพลังงานให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ในประเทศ โดยชี้แจง “Petroleum Technical Forum” เมื่อวันที่ 15</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ธันวาคม 2557 เพื่อเป็นการเปิดตัวประกาศฯ และให้ข้อมูลแก่ผู้ประกอบการที่สนใจเพื่อใช้ประกอบการตัดสินใจยื่นคำขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม</p> <p>แต่อย่างไรก็ดี รัฐบาลได้มีนโยบายให้ชะลอการยื่นคำขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมออกไปก่อน กระทรวงพลังงานจึงได้ออกประกาศ เรื่อง ยกเลิกประกาศการยื่นคำขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมสำหรับแปลงบนบกและในทะเลอ่าวไทย เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2558</p> <p>ปัจจุบัน กระทรวงพลังงาน โดยกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ได้ปรับแก้ไขร่าง พ.ร.บ. ปิโตรเลียม โดยได้มีการปรับเพิ่มเนื้อหาในส่วนที่เกี่ยวข้องกับระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC) และอยู่ระหว่างเสนอคณะรัฐมนตรี เพื่อนำร่าง พ.ร.บ. เสนอสภานิติบัญญัติแห่งชาติต่อไป</p>		
3					<p>ชื่อแผนงาน/โครงการ : การบริหารจัดการแหล่งสัมปทานที่จะหมดอายุ ในปี 2565-2566</p> <p>ผลการดำเนินงาน</p> <p>ปัจจุบันสัมปทานปิโตรเลียมภายใต้พระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 ที่เป็นแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติหลักที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าของประเทศ 2 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มแหล่งก๊าซธรรมชาติเอราวัณและข้างเคียง และกลุ่มแหล่งก๊าซธรรมชาติบงกช กำลังจะสิ้นสุดอายุสัมปทานลงในเดือนเมษายน 2565 และมีนาคม 2566 ตามลำดับ ภายหลังจากที่ได้รับการต่อระยะเวลาผลิตเป็นเวลา 10 ปีไปแล้วหนึ่งครั้ง (เมื่อปี 2555 และ 2556) แต่เชื่อมั่นว่าจะยังมีปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติที่สามารถผลิตขึ้นมาใช้ได้อีกประมาณ 10 ปี โดยปัจจุบันทั้งสองสัมปทานมีปริมาณการผลิตก๊าซประมาณ 70% ของการผลิตก๊าซ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					ทั้งประเทศ (ไม่รวม JDA) ดังนั้น ความต่อเนื่องในการผลิตของแหล่งทั้งสองจึงมีความสำคัญอย่างยิ่งต่อความมั่นคงด้านการจัดหาก๊าซธรรมชาติของประเทศ และการบริหารจัดการแหล่งก๊าซธรรมชาติที่จะสิ้นอายุ จำเป็นต้องมีความชัดเจนอย่างช้าภายในปี 2560 เพื่อไม่ให้กระทบต่อการลงทุนเพื่อพัฒนาแหล่งผลิต และรักษาระดับการผลิตก๊าซธรรมชาติไม่ให้ลดต่ำลง ซึ่งรัฐบาลได้สนับสนุนการบริหารจัดการสัมปทานที่จะหมดอายุ ตามกรอบแนวทางการดำเนินงานในการบริหารจัดการตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2558 โดยขณะนี้ กระทรวงพลังงานอยู่ในขั้นตอนการดำเนินการเพื่อให้ได้ข้อยุติที่เป็นรูปธรรม ภายในเดือน พฤษภาคม 2559		
4					<p>ชื่อแผนงาน/โครงการ : การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)</p> <p>ผลการดำเนินงาน :</p> <p>เนื่องจากความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติมีอัตราการเติบโตอย่างต่อเนื่อง และมีปริมาณสูงกว่าที่ผลิตได้ในประเทศ จึงมีความจำเป็นต้องนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ทั้งโดยทางท่อจากเมียนมา และในรูปแบบ LNG โดยในปัจจุบันมีท่าเรือ (Receiving Terminal) จำนวน 1 แห่งที่สามารถรองรับการนำเข้า LNG ได้ในปริมาณ 5 ล้านตันต่อปี และการขยายท่าเรือระยะที่ 2 อยู่ระหว่างการก่อสร้าง ซึ่งขณะนี้มีความคืบหน้าร้อยละ 70.32 โดยจะแล้วเสร็จในต้นปี 2560 และหากแล้วเสร็จจะสามารถรองรับการนำเข้า LNG ได้ทั้งสิ้น 10 ล้านตันต่อปี LNG</p> <p>นอกจากนี้ กระทรวงพลังงาน และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ดำเนินการศึกษาถึงความจำเป็นและความเหมาะสมของการลงทุนโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับการนำเข้า LNG ทั้งในส่วนของ LNG Receiving Terminal แห่งใหม่ (แห่งที่ 3) และ Floating Storage and</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					Regasification Unit (FSRU)		
5					<p><u>ชื่อแผนงาน/โครงการ</u> : การเร่งรัดและผลักดันการพัฒนาโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้า (PDP 2015)</p> <p><u>ผลการดำเนินงาน</u> :</p> <p>เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงานของระบบผลิตไฟฟ้าของประเทศให้เป็นไปตามแผน PDP 2015 และสนองความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น กระทรวงพลังงานจึงได้มีการเร่งรัดติดตามการพัฒนาโรงไฟฟ้าทั้งในส่วนที่ กฟผ. และเอกชนดำเนินการ โดยโครงการสำคัญในส่วนที่ กฟผ. ดำเนินการ ได้แก่</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) โครงการโรงไฟฟ้าพระนครเหนือชุดที่ 2 ขนาดกำลังผลิต 900 เมกะวัตต์ ก่อสร้างก้าวหน้า 98.8% มีกำหนดเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (SCOD) ในเดือนมกราคม 2559 2) โครงการโรงไฟฟ้าเพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าแม่เมาะเครื่องที่ 4-7 ขนาดกำลังผลิต 600 เมกะวัตต์ ก่อสร้างก้าวหน้า 13.9% 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 		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>นอกจากนี้ ยังอยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่เพิ่มเติม จำนวน 3 โรง เพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าในภาคใต้ ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> - โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินกระบี่ มีกำลังการผลิต 800 เมกะวัตต์ กำหนด SCOD เดิม ในเดือนธันวาคม 2562 ซึ่งปัจจุบันได้ผ่านการรับฟังความคิดเห็นจากประชาชนแล้ว 3 ครั้ง และจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมแล้ว โดยอยู่ระหว่างการแต่งตั้งคณะกรรมการไตรภาคี - โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินเทพา ประกอบด้วยเครื่องผลิต 2 เครื่อง กำลังผลิตเครื่องละประมาณ 1,000 เมกะวัตต์ รวม 2,000 เมกะวัตต์ SCOD เครื่องที่ 1 และเครื่องที่ 2 ในปี 2564 และ 2567 ตามลำดับ อยู่ระหว่างการเตรียมเสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม <p>สำหรับบทบาทของภาคเอกชนในการผลิตไฟฟ้าตามแผน PDP 2015 ได้บรรจุโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่รับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ซึ่งได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. แล้วในช่วงปี 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</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
6					<p><u>ชื่อแผนงาน/โครงการ</u> : การพัฒนาระบบส่งไฟฟ้า</p> <p><u>ผลการดำเนินงาน</u> :</p> <p>ระบบไฟฟ้าที่มั่นคงและมีประสิทธิภาพจำเป็น อย่างยิ่งที่จะต้องมีทั้งโรงไฟฟ้าและสายส่งไฟฟ้าที่เพียงพอ ฉะนั้น นอกจากรัฐบาลจะให้ความสำคัญกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าแล้ว ยังได้ ดำเนินการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าที่มีความสอดคล้องกับการพัฒนา โรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า (PDP 2015) อีกด้วย โดย โครงการระบบส่งไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการดำเนินการและมีแผนศึกษา โดย การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ซึ่งเป็นผู้รับผิดชอบการ พัฒนาระบบส่งไฟฟ้าของประเทศ ดังนี้</p> <p>(1) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อสนอง ความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วย โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล ระยะที่ 3 ความก้าวหน้า 8.05% และโครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า (ในเขต ภูมิภาค) ระยะที่ 12 ความก้าวหน้า 0.65%</p> <p>(2) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อเสริม ความมั่นคงของระบบไฟฟ้า โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วย โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือเพื่อเสริมความ มั่นคงระบบไฟฟ้า ความก้าวหน้า 0.45% โครงการปรับปรุงระบบส่ง ไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันตกและภาคใต้เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า อยู่ระหว่างเตรียมก่อสร้าง</p> <p>(3) โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่ง ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งาน โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วย โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพ ตามอายุการใช้งาน ระยะที่ 1 : ส่วนสถานีไฟฟ้าแรงสูง ความก้าวหน้า 37.09% และส่วนสายส่งไฟฟ้าแรงสูง ความก้าวหน้า 25.13% และ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งานระยะที่ 2 ความก้าวหน้า 3.01%</p> <p>(4) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรองรับการเชื่อมต่อโรงไฟฟ้า โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วย โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน หงสาสิกไนต์ ความก้าวหน้า 99.12% โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP 2007) ความก้าวหน้า 76.84% โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าหลักเพื่อรองรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กระบบ Cogeneration ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าปี พ.ศ. 2553 โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ เขื่อนน้ำจี้ม 3 และน้ำเทิน 1 ความก้าวหน้า 32.37% โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดอุบลราชธานี ยโสธร และอำนาจเจริญ เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป.ลาว ความก้าวหน้า 1.06% โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลย หนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป.ลาว อยู่ระหว่างเตรียมก่อสร้าง</p> <p>(5) โครงการเชื่อมโยงระบบส่งไฟฟ้าระหว่างประเทศแบบระบบต่อระบบ เป็นโครงการที่มีแผนจะขออนุมัติดำเนินการเพื่อเชื่อมโยงในจุดเชื่อมโยงที่มีอยู่แล้ว และจุดเชื่อมโยงที่คาดว่าจะก่อสร้างหรือขยายเพิ่มเติมในอนาคต เพื่อรองรับการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอาเซียน (ASEAN Power Grid : APG) และเพื่อควมมีเสถียรภาพและความเชื่อถือได้ของพลังงานไฟฟ้า</p> <p>(6) โครงการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้า สมาร์ทกริด (Smart Grid) เป็นการดำเนินการตามแผนแม่บทการพัฒนา ระบบโครงข่ายสมาร์ทกริดของประเทศไทย พ.ศ. 2558-2579 เพื่อเป็นกลไกที่สำคัญ ที่จะพัฒนาไปสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่มั่นคงและเพียงพอ การผลิตและการส่งที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมมากขึ้น รวมทั้งมี</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					การบริหารจัดการอย่างมีประสิทธิภาพ 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					<p>ชื่อแผนงาน/โครงการ : การรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าหงสาถิกไนต์ สปป.ลาว</p> <p>ผลการดำเนินงาน :</p> <p>กระทรวงพลังงานได้เห็นความสำคัญของการประสานความร่วมมือกับประเทศเพื่อนบ้าน โดยเฉพาะอย่างยิ่งกับ สปป.ลาว ซึ่งมีความสัมพันธ์ที่ดีต่อไทยและมีความร่วมมือด้านพลังงานมาอย่างต่อเนื่อง โดยภายใต้กรอบ MOU การรับซื้อไฟฟ้าระหว่างไทยกับลาว กำหนดไว้ในปริมาณ 7,000 เมกะวัตต์ ซึ่งปัจจุบันมีโครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการ 9 โครงการ 5,427 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น</p> <ul style="list-style-type: none"> - โครงการที่จ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว มี 5 โครงการ มีกำลังผลิตไฟฟ้ารวม 2,111 เมกะวัตต์ - โครงการที่ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Signed PPA) แล้ว และอยู่ระหว่างการก่อสร้าง มี 4 โครงการ กำลังผลิตไฟฟ้ารวม 3,316 เมกะวัตต์ <p>ทั้งนี้ โครงการล่าสุดที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าประเทศไทย คือ โครงการโรงไฟฟ้าหงสาถิกไนต์ โดยเมื่อเดือนมิถุนายน 2558 ได้เริ่มจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว 982 เมกะวัตต์ และจะเพิ่มจนครบตามเป้าหมาย 1,473 เมกะวัตต์ ในเดือนมีนาคม 2559 เพื่อสนองต่อความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นและรักษาระดับความมั่นคงของระบบส่งไฟฟ้าให้สามารถจ่ายไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องตามมาตรฐาน</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾																																																						
			วันที่	สาระสำคัญ																																																									
8					<p><u>ชื่อแผนงาน/โครงการ</u> : การปรับโครงสร้างราคาพลังงาน</p> <p><u>ผลการดำเนินงาน</u> :</p> <ul style="list-style-type: none"> • การปรับโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิง <p>ในช่วงที่ผ่านมากระทรวงพลังงานได้ดูแลค่าครองชีพของประชาชนพร้อมทั้งลดการบิดเบือนราคาให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริงและเกิดความเป็นธรรมต่อทุกภาคส่วน โดยได้มีการปรับโครงสร้างราคาน้ำมันผ่านทางอัตราภาษีสรรพสามิต อัตราเงินส่งกองทุนฯ และอัตราเงินชดเชยของน้ำมันแต่ละประเภท เพื่อลดการอุดหนุน ข้ามกลุ่ม ซึ่งส่งผลให้สถานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเปลี่ยนสถานะมาเป็นบวก จำนวน 42,617 ล้านบาท (กลุ่มน้ำมันเชื้อเพลิง 35,122 ล้านบาท) และกลุ่ม LPG 7,495 ล้านบาท เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2558 โดยรัฐบาลสามารถส่งเงินเข้าคลังจากภาษีสรรพสามิตน้ำมันเชื้อเพลิงที่จัดเก็บได้ประมาณปีละ 140,000 ล้านบาท โดยมีอัตราภาษีสรรพสามิตและอัตรากำไรเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเปรียบเทียบ ดังนี้</p> <p style="text-align: center;">อัตราภาษีสรรพสามิตและกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงที่จัดเก็บเข้ารัฐ</p> <p style="text-align: center;">หน่วย : บาท/ลิตร</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">ลำดับที่</th> <th rowspan="2">รายการ</th> <th colspan="2">สรรพสามิต</th> <th colspan="2">กองทุนน้ำมัน</th> <th colspan="2">รวม</th> </tr> <tr> <th>12 ก.ย. 57</th> <th>30 ธ.ค. 58</th> <th>12 ก.ย. 57</th> <th>30 ธ.ค. 58</th> <th>12 ก.ย. 57</th> <th>30 ธ.ค. 58</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>เบนซิน 95</td> <td>5.60</td> <td>5.60</td> <td>9.75</td> <td>6.15</td> <td>15.35</td> <td>11.75</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 95 (E10)</td> <td>5.04</td> <td>5.04</td> <td>4.25</td> <td>0.05</td> <td>9.29</td> <td>5.09</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 91 (E10)</td> <td>5.04</td> <td>5.04</td> <td>2.55</td> <td>0.005</td> <td>7.59</td> <td>5.045</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 95 (E20)</td> <td>4.48</td> <td>4.48</td> <td>0.80</td> <td>-2.40</td> <td>5.28</td> <td>2.08</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 95 (E85)</td> <td>0.84</td> <td>0.84</td> <td>-8.23</td> <td>-9.23</td> <td>-7.39</td> <td>-8.39</td> </tr> </tbody> </table>	ลำดับที่	รายการ	สรรพสามิต		กองทุนน้ำมัน		รวม		12 ก.ย. 57	30 ธ.ค. 58	12 ก.ย. 57	30 ธ.ค. 58	12 ก.ย. 57	30 ธ.ค. 58	1	เบนซิน 95	5.60	5.60	9.75	6.15	15.35	11.75	2	แก๊สโซฮอล์ 95 (E10)	5.04	5.04	4.25	0.05	9.29	5.09	3	แก๊สโซฮอล์ 91 (E10)	5.04	5.04	2.55	0.005	7.59	5.045	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		
ลำดับที่	รายการ	สรรพสามิต		กองทุนน้ำมัน				รวม																																																					
		12 ก.ย. 57	30 ธ.ค. 58	12 ก.ย. 57	30 ธ.ค. 58	12 ก.ย. 57	30 ธ.ค. 58																																																						
1	เบนซิน 95	5.60	5.60	9.75	6.15	15.35	11.75																																																						
2	แก๊สโซฮอล์ 95 (E10)	5.04	5.04	4.25	0.05	9.29	5.09																																																						
3	แก๊สโซฮอล์ 91 (E10)	5.04	5.04	2.55	0.005	7.59	5.045																																																						
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																																																						

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน								การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ	แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ									
					6	ดีเซลหมุน เร็ว	0.75	4.95	1.00	-0.02	1.75	4.93		
					<p>ผลจากการปรับโครงสร้างราคาให้สะท้อนกลไกตลาดได้ ส่งผลให้ระดับราคาน้ำมันขายปลีกในช่วงวันที่ 12 กันยายน 2557 – 30 ธันวาคม 2558 ได้มีการปรับลด ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • น้ำมันเบนซิน 95 ราคาลดจาก 44.86 บาท/ลิตร เหลือ 30.76 บาท/ลิตร (หรือลดลง 31.40%) • น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 (E10) ราคาลดจาก 37.80 บาท/ลิตร เหลือ 23.80 บาท/ลิตร (หรือลดลง 37%) • น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 (E10) ราคาลดจาก 35.78 บาท/ลิตร เหลือ 23.38 บาท/ลิตร (หรือลดลง 34.70%) • น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 ราคาลดจาก 33.98 บาท/ลิตร เหลือ 21.44 บาท/ลิตร (หรือลดลง 36.90%) • น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85 ราคาลดจาก 24.28 บาท/ลิตร เหลือ 18.79 บาท/ลิตร (หรือลดลง 22.60%) • น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ราคาลดจาก 29.99 บาท/ลิตร เหลือ 20.59 บาท/ลิตร (หรือลดลง 31.30%) <p>การปรับอัตราภาษีสรรพสามิตและอัตราดอกเบี้ยเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเป็นผลมาจากการที่กระทรวงพลังงานสนับสนุนการใช้กลไกตลาดในการกำหนดราคาพลังงานเพื่อให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริงเป็นธรรมต่อผู้บริโภคและผู้ผลิต และเกิดประสิทธิภาพต่อระบบเศรษฐกิจ โดยได้เสนอกรอบและแนวทางในการปรับโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิงต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ซึ่ง กพช. ได้มีมติเห็นชอบเมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 โดยมีกรอบแนวทาง 7 ข้อ ดังนี้ (1) ราคาพลังงานต้องสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง (2) ราคาน้ำมัน</p>									

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>เชื้อเพลิงในภาคขนส่ง ควรจะมีอัตราภาษีสรรพสามิตที่ใกล้เคียงกัน (3) กองทุนน้ำมันฯ ใช้เพื่อรักษาเสถียรภาพราคาและส่งเสริมพลังงานทดแทน (4) ลดการขาดดุลข้ามประเภทเชื้อเพลิง (Cross Subsidy) (5) ค่าการตลาดอยู่ในระดับที่เหมาะสม (6) ช่วยเหลือกลุ่มผู้มีรายได้น้อย และ (7) เก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงของน้ำมันเชื้อเพลิงในแต่ละประเภทในอัตราที่ใกล้เคียงกันตามค่าความร้อน</p> <p>ทั้งนี้ ในส่วนของอัตราภาษีสรรพสามิตของกลุ่มน้ำมันเบนซินและน้ำมันดีเซล กำหนดให้อยู่ในช่วง 2.85 ถึง 5.55 บาทต่อลิตร เพื่อให้สะท้อนต้นทุนการก่อให้เกิดมลภาวะและซ่อมแซมถนนชำรุด</p> <p>• การปรับโครงสร้างราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) นโยบายในการปรับราคาก๊าซ LPG เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมและสะท้อนต้นทุนการผลิตและการจัดหา โดยกระทรวงพลังงานได้ปรับแนวทางการกำหนดราคาก๊าซ LPG ตามที่ได้รับความเห็นชอบกรอบแนวทางการปรับโครงสร้างราคาจากคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ดังนี้</p> <p>(1) กำหนดหลักเกณฑ์ราคาซื้อตั้งต้น (ณ โรงกลั่น) ของก๊าซ LPG ของผู้ใช้ภาคครัวเรือน ภาคขนส่ง ภาคอุตสาหกรรม ให้อยู่ในราคาเดียวกัน โดยใช้ต้นทุน LPG จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โรงกลั่นน้ำมัน และจากการนำเข้าเพื่อใช้ในประเทศ โดยใช้วิธีเฉลี่ยแบบถ่วงน้ำหนักตามปริมาณการผลิตและจัดหา</p> <p>(2) กำหนดราคาต้นทุน LPG จากแหล่งผลิตและแหล่งจัดหา โดยราคา ณ เดือนมกราคม 2559 ดังนี้</p> <p>- กำหนดราคาก๊าซ LPG ที่ผลิตจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ณ ระดับราคา 435.70 เหรียญสหรัฐต่อตัน</p> <p>- กำหนดราคาก๊าซ LPG ที่ผลิตจากโรงกลั่นน้ำมันและโรงอะโรเมติก เป็นราคาตลาดโลก (CP) ลบ 20 = 363 – 20 = 343</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>เหรียญสหรัฐต่อตัน</p> <p>- กำหนดราคาก๊าซ LPG จากการนำเข้าเป็นราคาตลาดโลก (CP) บวก 85 เท่ากับ $363 + 85 = 448$ เหรียญสหรัฐต่อตัน</p> <p>ล่าสุดด้วยสถานการณ์ราคาก๊าซ 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 แต่อย่างไร ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 มกราคม 2559 เป็นต้นไป</p> <p>• การปรับโครงสร้างราคาก๊าซ NGV</p> <p>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) สำหรับรถโดยสารสาธารณะใน</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>เขต กทม./ปริมณฑล (รถแท็กซี่/รถสามล้อเครื่อง/รถตุ๋ม ร่วม ชม.ก.) และต่างจังหวัด (รถโดยสาร/รถมินิบัส/รถสองแถว ร่วม ชม.ก. และรถโดยสาร/รถตุ๋ม ร่วม บขส. และรถแท็กซี่) โดยให้ใช้บัตรส่วนลดราคาก๊าซ NGV ชำระค่าก๊าซฯ เป็นเงินสดเท่านั้น ทั้งนี้ ให้ใช้คุณสมบัติของผู้สมัคร และหลักเกณฑ์การสมัครตามเดิม</p> <p>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)</p> <p>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</p> <p>• การปรับค่าไฟฟ้า</p> <p>1) ค่าไฟฟ้าฐาน</p> <p>คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้มีมติเห็นชอบอัตราค่าไฟฟ้าใหม่ปี 2558 โดยคำนึงถึงความเป็นธรรมต่อผู้ใช้ไฟฟ้าและผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเป็นสำคัญ การปรับค่าไฟฟ้าฐานใหม่ จะนำค่าไฟฟ้าฐานเดิม (3.27 บาทต่อหน่วย) และค่าไฟฟ้าผัน</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>แปร (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</p> <p style="text-align: center;">2) ค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติ (Ft)</p> <p>จากแนวโน้มราคาเชื้อเพลิงในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่อง ทำให้ต้นทุนเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าลดลง เพื่อให้ค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติ (Ft) สะท้อนราคาค่าเชื้อเพลิงและเป็น การบรรเทาภาระค่าครองชีพให้ผู้ใช้ไฟฟ้า โดยนับตั้งแต่มีการปรับค่าไฟฟ้าฐานใหม่เมื่อเดือนพฤศจิกายน 2558 รัฐบาลจึงได้ปรับค่า Ft ลง 2 ครั้ง ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - งวดเดือนพฤศจิกายน ถึง ธันวาคม 2558 ลดลง 3.23 สตางค์ต่อหน่วย - งวดเดือนมกราคม ถึง เมษายน 2559 ลดลงอีก 1.57 สตางค์ต่อหน่วย <p>การปรับลดค่า Ft ลงติดต่อกันถึงสองงวด รวมจำนวน 4.80 สตางค์ (0.048 บาท) มีผลให้ค่าไฟฟ้าโดยรวมลดลงจาก 3.7556 บาทต่อหน่วย เป็น 3.708 บาทต่อหน่วย</p> <p>อนึ่ง มติ กพช. เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2558 ได้มีมติเห็นชอบนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศ ปี 2559 - 2563 เพื่อให้สะท้อนต้นทุนในการจัดหาไฟฟ้าที่เหมาะสมและเป็นธรรม ทั้งในส่วนของผู้ให้บริการจัดหาไฟฟ้า และผู้ใช้ไฟฟ้า ส่งเสริมให้มีการใช้ไฟฟ้าที่สะท้อนถึงต้นทุนค่าไฟฟ้าที่แตกต่างกันตามช่วงเวลาในแต่ละวัน</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					การดูแลผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัย ที่มีรายได้น้อย และผู้สมควรได้รับการอุดหนุนค่าไฟฟ้าอย่างแท้จริง โดยคำนึงถึงความมั่นคงและความยั่งยืนของพลังงานไฟฟ้า ส่งเสริมให้มีการใช้ไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพตามแผนอนุรักษ์พลังงาน และเหมาะสมกับสถานะ เศรษฐกิจและสังคม ตลอดจนสอดคล้องกับแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย		
9					<p>ชื่อแผนงาน/โครงการ : การปรับโครงสร้างกิจการพลังงาน</p> <p>ผลการดำเนินงาน :</p> <ul style="list-style-type: none"> • การเพิ่มการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ กระทรวงพลังงาน มีนโยบายส่งเสริมให้มีการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติเพื่อให้เกิดความเป็นธรรม และความเท่าเทียมกันในการใช้บริการ ตลอดจนเพิ่มประสิทธิภาพในการจัดหาพลังงาน จึงมีนโยบายในการเปิดให้บุคคลที่สามสามารถใช้หรือเชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และสถานีแอลเอ็นจี (Third Party Access : TPA) เพื่อเปิดโอกาสให้ผู้จัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (Shippers) รายใหม่สามารถเข้ามาใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงสร้างพื้นฐานของกิจการก๊าซธรรมชาติได้ ซึ่งช่วยลดการผูกขาด และสร้างแรงจูงใจในการเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินการของผู้ประกอบการ ทั้งนี้ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้มอบหมายให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) กำกับดูแลให้ผู้รับใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Code: TPA Code) ภายใต้กรอบข้อบังคับว่าด้วยการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Regime: TPA Regime) และเมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2558 กกพ. ได้มีมติเห็นชอบ 		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบกแก่บุคคลที่สามของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการของสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สามและการเชื่อมต่อสำหรับสถานีแอลเอ็นจีมาบตาพุด ของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด และบริษัททั้งสองได้มีการประกาศใช้ข้อกำหนดดังกล่าวแล้ว</p> <p>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</p> <p>• การลดการผูกขาดในกิจการโรงกลั่นน้ำมัน</p> <p>เพื่อเป็นการส่งเสริมการแข่งขันและลดการผูกขาดในกิจการโรงกลั่นน้ำมัน กระทรวงพลังงาน ได้มีนโยบายในการลดการถือหุ้นของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ในโรงกลั่น SPRC และโรงกลั่นบางจาก โดยได้ดำเนินการซื้อขายหุ้นเสร็จเรียบร้อยแล้ว</p>		
10					<p>การส่งเสริมพลังงานทดแทน</p> <p>10.1 ชื่อแผนงาน/โครงการ : การผลักดันมาตรการส่งเสริมพลังงานทดแทน</p> <p>ผลการดำเนินงาน :</p> <p>รัฐบาลได้มุ่งพัฒนาและส่งเสริมการลงทุนด้านพลังงานทดแทนโดยออกมาตรการที่สำคัญ ดังนี้</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>1) การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรูปแบบใหม่ที่มีการแข่งขันด้านราคา</p> <p>เพื่อส่งเสริมการลงทุนและกระตุ้นการพัฒนาพลังงานทดแทน กระทรวงพลังงานได้ปรับปรุงมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยประกาศหยุดรับคำร้องขอขายไฟฟ้าในระบบ Adder และเปลี่ยนเป็นระบบ Feed in Tariff (FIT) เพื่อให้สอดคล้องกับต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแต่ละประเภท ไม่ให้เกิดภาระค่าไฟฟ้าของประชาชนมากเกินไป และระยะเวลาการสนับสนุนยาวนานกว่ารูปแบบ Adder ส่งผลให้ผู้ประกอบการดำเนินโครงการอย่างต่อเนื่องตลอดอายุสัญญา ทำให้ภาครัฐสามารถวางแผนการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนได้อย่างชัดเจน ขณะเดียวกันผู้ประกอบการจะมีผลตอบแทนการลงทุนที่เหมาะสม สอดคล้องกับต้นทุนการผลิต ทำให้เกิดความเป็นธรรมต่อทั้งผู้ประกอบการและผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นผู้บริโภคในที่สุด</p> <p>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</p> <p>ล่าสุดเมื่อวันพฤหัสบดีที่ 21 ธันวาคม 2558</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เห็นชอบโดยให้ขยายระยะเวลา กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์สำหรับการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ภายใต้กลไกการแข่งขันราคา (Competitive Bidding) จากเดิมภายในปี 2560 เป็นภายในปี 2561 และให้ทบทวนปริมาณรับซื้อไฟฟ้ารายพื้นที่ใหม่ โดยให้อ้างอิงจากศักยภาพการรับซื้อไฟฟ้าของปี 2561 พร้อมทั้งปรับปรุงลำดับความสำคัญการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนใหม่เป็นดังนี้ (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. พิจารณาปรับปรุงแนวทางการรับซื้อไฟฟ้า จากพลังงานหมุนเวียนได้ตามความเหมาะสม ยกเว้นอัตราการรับซื้อไฟฟ้า หากมีการเปลี่ยนแปลงจะต้งนำเสนอ กพช.</p> <p>2) การพัฒนาไปสู่การเป็น One Stop Service ด้านการอำนวยความสะดวกในการออกใบอนุญาตสำหรับการประกอบกิจการไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน</p> <p>กระทรวงพลังงานมีนโยบายส่งเสริมการออกใบอนุญาตพัฒนาไปสู่การเป็น One Stop Service โดย กกพ. และกระทรวงอุตสาหกรรมได้ร่วมลงนาม MOU เรื่อง แนวทางการอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน ผลิตพลังงานไฟฟ้าและการอื่น โดยมีผลให้ถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2557 สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้จัดทำข้อเสนอการปรับปรุง พ.ร.บ.การประกอบกิจการพลังงาน</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>พ.ศ. 2550 และระเบียบที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งจัดทำคู่มือ เพื่อให้การอนุญาตเป็นไปตามแนวทาง OSS โดยได้เสนอการแก้ไข พ.ร.บ. ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการอนุญาตแล้ว</p> <p>10.2 ชื่อแผนงาน/โครงการ : ความก้าวหน้าการลงทุนพัฒนาพลังงานทดแทน</p> <p>ผลการดำเนินงาน :</p> <p>ในช่วงตั้งแต่ 12 กันยายน 2557 ถึง 31 ธันวาคม 2558 คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ซึ่งมีปลัดกระทรวงพลังงานเป็นประธาน ได้อนุมัติให้ตอบรับซื้อไฟฟ้า จำนวนทั้งสิ้น 269 โครงการ ปริมาณรวม 1,597.70 เมกะวัตต์ ตามชนิดเชื้อเพลิง ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • แสงอาทิตย์ (โครงการค้างท่อ) จำนวน 171 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 983.675 เมกะวัตต์ • ชยะ จำนวน 17 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 188.45 เมกะวัตต์ • ชีวมวล จำนวน 53 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 371.61 เมกะวัตต์ • ก๊าซชีวภาพ จำนวน 28 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 53.96 เมกะวัตต์ <p>โดยนอกจากจะมีการอนุมัติโครงการดังกล่าว กระทรวงพลังงานได้มีการสนับสนุนพลังงานทดแทนที่เป็นนโยบายสำคัญของรัฐบาล เพิ่มเติม ดังนี้</p> <p>1) การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีการกำหนดการส่งเสริมพลังงานแสงอาทิตย์ 3 รูปแบบ คือ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>โดยมีการกำหนดการส่งเสริมพลังงานแสงอาทิตย์ 3 รูปแบบ คือ</p> <ul style="list-style-type: none"> • การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) รัฐบาลมีมติให้รับซื้อเพิ่มสำหรับโครงการที่ค้างการพิจารณาตั้งแต่ปี 2553 จำนวน 178 โครงการ ในรูปแบบ FiT ที่ 5.66 บาท/หน่วย ระยะเวลา 25 ปี COD ภายใน ธันวาคม 2558 โดยอยู่ระหว่างการตรวจสอบจำนวนโครงการและกำลังผลิตไฟฟ้าติดตั้งที่สามารถดำเนินการ COD ได้ทันกำหนด • การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) โดยรัฐบาลมีนโยบายเมื่อเดือนกุมภาพันธ์ 2558 ให้รับซื้อไฟฟ้า สำหรับที่พักอาศัย ขนาดไม่เกิน 10 กิโลวัตต์ เพิ่มอีก 69.36 เมกะวัตต์ ให้เต็มเป้าหมาย 100 เมกะวัตต์ ซึ่ง กกพ. ออกระเบียบรับซื้อไฟฟ้าส่วนนี้และประกาศลงในราชกิจจานุเบกษาแล้ว เมื่อ 9 มกราคม 2558 และออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าเมื่อ 2 กุมภาพันธ์ 2558 เพื่อให้ผู้ที่ประสงค์จะขายไฟฟ้าต้องยื่นคำขอตั้งแต่วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2558 ถึงวันที่รับซื้อได้เต็มตามเป้าหมาย ทั้งนี้ ต้องไม่เกินวันที่ 30 มิถุนายน 2558 ณ ที่ทำการการไฟฟ้านครหลวง หรือ การไฟฟ้า ส่วนภูมิภาค ซึ่งขณะนี้ได้ปิดกำหนดการยื่นเสนอขายไฟฟ้าแล้ว โดยกำหนดให้ผู้ที่ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบภายในธันวาคม 2558 • การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) สำหรับหน่วยงานราชการ และสหกรณ์การเกษตร รัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมให้หน่วยงานราชการ และสหกรณ์การเกษตร ลงทุนพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดติดตั้งไม่เกิน 5 เมกะวัตต์ ต่อแห่ง รวม 800 เมกะวัตต์ อัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ Feed-in Tariff 5.66 บาทต่อหน่วย ประกอบด้วย 		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>1) กลุ่มที่จะต้อง COD ภายในเดือนกันยายน 2559 จำนวน 600 เมกะวัตต์</p> <p>2) ส่วนที่เหลือจะต้อง COD ภายในเดือน มิถุนายน 2561</p> <p>ล่าสุดเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2558 สำนักงาน กกพ. ประกาศเลื่อนการจับสลากเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจาก โครงการผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับ หน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตร และจะประกาศรายชื่อผู้ได้รับ การคัดเลือกอย่างเป็นทางการภายในเดือนมกราคม 2559</p> <p><u>2) การส่งเสริมการผลิตพลังงานขยะ</u></p> <p>รัฐบาลโดยกระทรวงพลังงานได้ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้า จากเชื้อเพลิงขยะ เพื่อลดการใช้เชื้อเพลิงจากก๊าซธรรมชาติ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • การจัดทำแผนพัฒนาพลังงานทดแทน พ.ศ. 2558-2579 ได้มีการนำพื้นที่ที่มีศักยภาพในการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็น พลังงานกำหนดไว้ในแผนฯ รวมทั้ง มีการกำหนดเป้าหมายผลิตไฟฟ้า จากขยะ (ตามแผน พัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ) • การกำหนดอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะแบบ Feed-in Tariff (FIT) ตามมติ กกพ. เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 สำหรับไฟฟ้าจากขยะชุมชน และมติ กกพ. เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2558 สำหรับขยะอุตสาหกรรม • จัด Zoning เพื่อพิจารณารับซื้อไฟฟ้าตามกำลังของ สายส่งไฟฟ้าโดยให้ความสำคัญกับการผลิตพลังงานทดแทนจากขยะมูล ฝอยเป็นลำดับความสำคัญแรก • จัดทำแผนดำเนินงานภายใต้แผนแม่บทการจัดการ ขยะมูลฝอยของประเทศ ปี 2558-2562 ของกระทรวงพลังงาน ส่งให้ 		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ซึ่งเป็นหน่วยงานหลักในการขับเคลื่อน Roadmap การจัดการขยะมูลฝอยของประเทศ ซึ่งมีโครงการที่สำคัญ ได้แก่ โครงการนำร่องการจัดการขยะชุมชนแบบครบวงจรแบบกระจายศูนย์ โครงการศึกษาออกแบบระบบบริหารจัดการขยะเพื่อผลิตเป็นพลังงานทดแทนระดับจังหวัด โครงการรณรงค์ส่งเสริมการผลิตพลังงานจากขยะ เป็นต้น</p> <p>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</p> <p>10.3 ชื่อแผนงาน/โครงการ : ความร่วมมือทางด้านพลังงานทดแทนในเวทีระหว่างประเทศ</p> <p>ผลการดำเนินงาน :</p> <p>คณะรัฐมนตรี ได้มีมติเมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2558 เห็นชอบให้ไทยเข้าร่วมเป็นภาคีสมาชิกของ ทบวงการพลังงานหมุนเวียนระหว่างประเทศ (International Renewable Energy Agency : IRENA) ซึ่งจะช่วยให้ไทยมีโอกาสเข้าไปมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ ของทบวงการฯ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>เช่น การเข้าร่วมการศึกษาวิจัยในโครงการพัฒนาพลังงานหมุนเวียน ความร่วมมือด้านผู้เชี่ยวชาญมาให้ความรู้แก่บุคลากรด้านพลังงานของไทย การกักตุนเงินดอกเบี้ยต่ำเพื่อพัฒนาพลังงานหมุนเวียนของไทย การแลกเปลี่ยนเรียนรู้ด้านวิชาการและเทคโนโลยีพลังงานหมุนเวียน ตลอดจน ถือเป็น การสร้างโอกาสในการสร้างเครือข่ายและกระตุ้นภาคเอกชนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน</p> <p>ล่าสุดเมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2558 ที่ประชุมสมานิติบัญญัติแห่งชาติ (สนช.) เพิ่มเติม ได้มีมติเห็นชอบต่อร่างพระราชบัญญัติคุ้มครอง การดำเนินงานของทบวงการพลังงานหมุนเวียนระหว่างประเทศ พ.ศ. ... ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจาก ครม. และ สนช. เรียบร้อยแล้ว โดย ลำดับต่อไป จะเข้าสู่กระบวนการเสนอเพื่อประกาศในราชกิจจานุเบกษา หลังจากนั้น กระทรวงพลังงาน โดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน จะดำเนินการประสานงานกระทรวงการต่างประเทศ เพื่อดำเนินการภาคยานุวัติสารเพื่อเข้าเป็นสมาชิกของทบวงการฯ ต่อไป</p>		
11					<p>ชื่อแผนงาน/โครงการ : การอนุรักษ์พลังงาน</p> <p>ผลการดำเนินงาน :</p> <p>กระทรวงพลังงาน ได้ดำเนินมาตรการเพื่อส่งเสริมการประหยัดและการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง ตามแผนอนุรักษ์พลังงาน ครอบคลุมทั้งภาคที่อยู่อาศัย ภาคอุตสาหกรรม ภาคอาคารธุรกิจ และภาครัฐ โดยได้ผลักดันการดำเนินงานโครงการต่างๆ อาทิ โครงการส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพในอาคารธุรกิจ โครงการสนับสนุนการลงทุนเพื่อปรับเปลี่ยน ปรับปรุง เครื่องจักร วัสดุ อุปกรณ์เพื่อการอนุรักษ์พลังงาน โครงการแข่งขันปรับปรุงแบบบ้านเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน เป็นต้น โดยได้ผลักดันให้เกิดผลการดำเนินงานที่สำคัญ ดังนี้</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>กระทรวงพลังงาน ได้ดำเนินมาตรการเพื่อส่งเสริมการประหยัดและการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง ตามแผนอนุรักษ์พลังงาน ครอบคลุมทั้งภาคที่อยู่อาศัย ภาคอุตสาหกรรม ภาคอาคารธุรกิจ และภาครัฐ โดยได้ผลักดันการดำเนินงานโครงการต่างๆ อาทิ โครงการส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพในอาคารธุรกิจ โครงการสนับสนุนการลงทุนเพื่อปรับเปลี่ยน ปรับปรุง เครื่องจักร วัสดุ อุปกรณ์เพื่อการอนุรักษ์พลังงาน โครงการแข่งขันปรับปรุงแบบบ้านเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน เป็นต้น โดยได้ผลักดันให้เกิดผลการดำเนินงานที่สำคัญ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • การจัดทำแผนอนุรักษ์พลังงาน (พ.ศ. 2558 - 2579) กระทรวงพลังงานได้จัดทำแผนอนุรักษ์พลังงาน โดยจัดทำมาตรการและเป้าหมายของแผนอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2558-2579 ที่กำหนดให้ลดความเข้มของการใช้พลังงาน (Energy Intensity) ลง ร้อยละ 30 ในปี พ.ศ. 2579 เมื่อเทียบกับ ปี พ.ศ. 2553 หรือประมาณ 56,142 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ktoe) โดยแผนอนุรักษ์พลังงานจะสอดคล้องกับแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ที่ปรับแนวโน้มการขยายตัวทางเศรษฐกิจและแผนการลงทุนโครงสร้างพื้นฐานด้านขนส่งตามนโยบายรัฐบาล จึงต้องปรับกลยุทธ์เพื่อขับเคลื่อนการอนุรักษ์พลังงานให้เข้มข้นขึ้น ภายใต้ 3 กลยุทธ์ 10 มาตรการ 4 กลุ่มเศรษฐกิจ และคาดว่าจะสามารถลดความต้องการใช้พลังงานของประเทศลงคิดเป็นมูลค่ากว่า 8.5 ล้านล้านบาท ทั้งนี้ แผนฯ ดังกล่าวได้ผ่านการเห็นชอบจาก กพช. เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2558 • โครงการส่งเสริมเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงและวัสดุเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน ได้ผลักดันร่างกฎกระทรวงกำหนดเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงและวัสดุอุปกรณ์เพื่อการอนุรักษ์ 		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>พลังงาน โดยร่างกฎกระทรวงฯ ได้ผ่านการพิจารณาจากสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา แล้ว จำนวน 20 ฉบับ (19 ผลิตภัณท์) ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างนำเสนอรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานลงนามในกฎกระทรวง และรอประกาศใช้ในราชกิจจานุเบกษาต่อไป และอยู่ระหว่างการพิจารณาของสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา จำนวน 10 ฉบับ ซึ่งจะได้มีการประสานติดตามอย่างใกล้ชิด ทั้งนี้ ได้ดำเนินการผลักดันการใช้นาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นสูง (HEPs) โดยในปี 2557-2558 ได้ดำเนินการติดตามผลผลิตพลังงานประสิทธิภาพสูงให้แก่ผลิตภัณท์ 8 ประเภท มียอดการติดตามแล้ว จำนวน 5,156,317 ใบ ประกอบด้วย เตาหุงต้มในครัวเรือนใช้กับก๊าซปิโตรเลียมเหลว อุปกรณ์ปรับความเร็วรอบมอเตอร์ กระจกเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน ฉนวนใยแก้วแผ่นเรียบมอเตอร์เหนี่ยวนำสามเฟส เครื่องยนต์ดีเซลขนาดเล็กสูบเดี่ยวระบายความร้อนด้วยน้ำเครื่องยนต์เบนซินขนาดเล็กสูบเดี่ยวระบายความร้อนด้วยอากาศ และเตาก๊าซความดันสูง</p> <p>นอกจากนี้ ยังได้นำสร้างมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นต่ำ (MEPS) หรือมาตรฐานผลิตภัณท์ อุตสาหกรรมเฉพาะด้าน ประสิทธิภาพพลังงานที่ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการด้านมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงาน ไปยังสำนักงานมาตรฐานผลิตภัณท์อุตสาหกรรม (สมอ.) ซึ่งเป็นหน่วยงานที่มีบทบาทหน้าที่ในการประกาศมาตรฐานฯ แล้ว จำนวน 42 ผลิตภัณท์ และ สมอ. ออกประกาศมาตรฐานผลิตภัณท์ อุตสาหกรรมเฉพาะด้านประสิทธิภาพพลังงานแล้ว 18 ผลิตภัณท์</p> <p>• โครงการ Thailand Energy Awards โครงการ Thailand Energy Awards 2015 มีผู้สมัครทั้งหมด 291 ราย ผลการตัดสินมีผู้ได้รับรางวัล Thailand Energy Awards 2015 รวม 83 รางวัล และได้ส่งผลงานเข้าประกวดใน</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					ระดับ 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		

- หมายเหตุ : 1) ข้อมูลเริ่มต้นตั้งแต่วันที่นายกรัฐมนตรีแถลงนโยบายต่อสภานิติบัญญัติแห่งชาติ (12 กันยายน 2557) โดยให้กระทรวงจัดทำข้อมูลในภาพรวม
 2) จัดทำเป็น Microsoft Word ใช้ตัวอักษร TH SarabunPSK ขนาด 14
 3) ข้อมูลผู้รับผิดชอบขอให้ระบุรายละเอียดของหน่วยงาน และสังกัด/กรมเช่น หน่วยงานกระทรวงการคลังสังกัด/กรมสำนักงานปลัดกระทรวงการคลัง
 4) รายงานผลการดำเนินงานฯ ให้กระทรวงการคลังทราบ พร้อมทั้งส่งไฟล์ข้อมูลไปยัง chanchira.r@mof.go.th, chaiyasit.n@vayupak.net ภายในวันที่ 4 ของทุกเดือน