

รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี  
พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี  
กระทรวงพลังงาน  
รอบปีที่ 2 ระหว่างวันที่ 12 กันยายน 2558 – 31 พฤษภาคม 2559

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน  แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					นโยบายรัฐบาล ข้อ 6.9 ปฏิรูปโครงสร้างราคาเชื้อเพลิงประเภทต่าง ๆ ให้สอดคล้องกับต้นทุน และให้มีภาวะราคาที่เหมาะสมระหว่างน้ำมันต่าง ชนิดและผู้ใช้ต่างประเภท เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศและให้ผู้บริโภคตระหนักถึงค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช้อย่างฟุ่มเฟือย รวมถึง ดำเนินการให้มีการสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบรอบใหม่ทั้งในทะเลและบนบก และดำเนินการให้มีการสร้างโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นโดย หน่วยงานของรัฐและเอกชน ทั้งจากการใช้ฟอสซิลเป็นเชื้อเพลิงและจากพลังงานทดแทนทุกชนิด ด้วยวิธีการที่เปิดเผย โปร่งใส เป็นธรรม และ เป็นมิตรต่อสถานะแวดล้อม พร้อมกับร่วมมือกับประเทศเพื่อนบ้านในการพัฒนาพลังงาน		
					แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11 สร้างความมั่นคงด้านพลังงาน (ภายใต้ยุทธศาสตร์การปรับโครงสร้างเศรษฐกิจสู่การเติบโตอย่างมีคุณภาพและยั่งยืน)		
1					<u>ชื่อแผนงาน/โครงการ</u> : การดำเนินงานตามแผนบูรณาการพลังงาน ระยะยาว <u>ผลการดำเนินงาน</u> : กระทรวงพลังงานได้จัดทำแผนบูรณาการพลังงานระยะยาว (พ.ศ. 2558-2579) เพื่อใช้เป็นกรอบ ทิศทางในการดำเนินนโยบายด้าน พลังงานของประเทศ ซึ่งเป็นไปตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงาน แห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2557 โดยจัดรับฟังความคิดเห็น จากประชาชนทุกภาคส่วนในหัวข้อทิศทางพลังงานไทย รวมทั้ง ได้จัด ประชุมหารือกับผู้เชี่ยวชาญนักวิชาการ และผู้ที่เกี่ยวข้องอย่างรอบด้าน และนำข้อคิดเห็นที่ได้ไปใช้ประกอบในการทบทวนและบูรณาการการ จัดทำแผนพลังงานระยะยาว รวมเป็น 5 แผน ครอบคลุมมิติทางด้าน พลังงาน และห่วงโซ่คุณค่าอย่างครบถ้วน ได้แก่ แผนพัฒนากำลังผลิต ไฟฟ้าของประเทศไทย (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  แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					เชื้อเพลิง (Oil Plan) โดยคณะรัฐมนตรีได้เห็นชอบแผนดังกล่าวเมื่อปลายปีงบประมาณ 2558 ที่ผ่านมา ในรอบปีที่ 2 ของรัฐบาล พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา จึงเป็นช่วงของการขับเคลื่อนและดำเนินการตามแผนบูรณาการพลังงานระยะยาว โดยกระทรวงพลังงานได้มีการจัดทำ Action Plan ตามแผนบูรณาการพลังงานระยะยาว ประจำปี 2559 ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการตามแผนงาน/โครงการต่าง ๆ และมีการติดตามผลการดำเนินงานการอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้แผนดังกล่าวบรรลุเป้าหมายที่กำหนด		
2					<b>ชื่อแผนงาน/โครงการ :</b> การดำเนินงานตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ (PDP2015) <b>ผลการดำเนินงาน :</b> 2.1 โครงการก่อสร้างระบบผลิตไฟฟ้า เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงานของระบบผลิตไฟฟ้าของประเทศให้เป็นไปตามแผน PDP 2015 และสนองความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น กระทรวงพลังงานจึงได้มีการเร่งรัดติดตามการพัฒนาโรงไฟฟ้าทั้งในส่วนที่ กฟผ. และเอกชนดำเนินการ โดยมีโครงการสำคัญในส่วนที่ กฟผ. ดำเนินการ ดังนี้ 1) โครงการโรงไฟฟ้าพระนครเหนือชุดที่ 2 ขนาดกำลังผลิต 900 เมกะวัตต์ ก่อสร้างแล้วเสร็จ และจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2559 2) โครงการโรงไฟฟ้าลำตะคองชลภาวัฒนา เครื่องที่ 3-4 ขนาดกำลังผลิตรวม 500 เมกะวัตต์ กำลังก่อสร้างก้าวหน้า 16.24% กำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ในเดือนกุมภาพันธ์ 2561 3) โครงการโรงไฟฟ้าเพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าแม่เมาะ		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน  แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>เครื่องที่ 4-7 ขนาดกำลังผลิต 600 เมกะวัตต์ กำลังก่อสร้างก้าวหน้า 39.40% กำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ในเดือนพฤศจิกายน 2561</p> <p>4) โครงการโรงไฟฟ้าพระนครใต้ทดแทนเครื่องที่ 1-5 (ระยะที่ 1) ขนาดกำลังผลิต 1,300 เมกะวัตต์ SCOD ในเดือนเมษายน 2562 และโรงไฟฟ้าพระนครใต้ทดแทนชุดที่ 1-2 (ระยะที่ 2) ขนาดกำลังผลิต 1,300 เมกะวัตต์ SCOD ในเดือนมกราคม 2565 โดยงานอนุมัติโครงการ ล่าสุดคณะกรรมการ คสช. มีมติเห็นควรให้ความเห็นชอบโครงการฯ ทั้ง 2 ระยะ และให้นำความเห็นของคณะกรรมการ คสช. เสนอประกอบการพิจารณาของคณะรัฐมนตรี และในส่วนของงาน EHIA อยู่ระหว่างการจัดรับฟังความคิดเห็นฯ ขององค์การอิสระด้านสิ่งแวดล้อม และสุขภาพ และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน</p> <p>5) โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อยทดแทนชุดที่ 1-2 ขนาดกำลังผลิต 1,300 เมกะวัตต์ SCOD ในปี 2566 และโรงไฟฟ้าวังน้อยทดแทนชุดที่ 3 ขนาดกำลังผลิต 1,300 เมกะวัตต์ SCOD ในปี 2568 อยู่ระหว่างดำเนินการงานขออนุมัติโครงการและศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม</p> <p>6) โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทนเครื่องที่ 1-2) ขนาดกำลังผลิต 1,300 เมกะวัตต์ SCOD เมษายน 2562 โดยงานอนุมัติโครงการ อยู่ระหว่างหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นเกี่ยวกับโครงการฯ เพื่อประกอบการพิจารณาเสนอคณะรัฐมนตรี</p> <p>นอกจากนี้ ยังอยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่เพิ่มเติม จำนวน 3 โรง เพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าในภาคใต้ได้แก่</p> <p>1) โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินกระบี่ มีกำลังการผลิต 800 เมกะวัตต์ SCOD ในเดือนพฤศจิกายน 2563 โดยรายงานวิเคราะห์ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม และสุขภาพ EHIA อยู่ระหว่างรอผลการศึกษา</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน  แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>และสรุปผลพิจารณาของคณะกรรมการเพื่อศึกษาการดำเนินโครงการ โรงไฟฟ้าถ่านหิน จังหวัดกระบี่ (คณะกรรมการไตรภาคี)</p> <p>2) โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินเทพา ประกอบด้วย เครื่องผลิต 2 เครื่อง กำลังผลิตเครื่องละประมาณ 1,000 เมกะวัตต์ รวม 2,000 เมกะวัตต์ SCOD เครื่องที่ 1 และเครื่องที่ 2 ในปี 2564 และ 2567 ตามลำดับ โดยรายงานวิเคราะห์ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม และ สุขภาพ EHIA อยู่ระหว่างการพิจารณาให้ความเห็นของคณะกรรมการ ผู้ชำนาญการ</p> <p>สำหรับบทบาทของภาคเอกชนในการผลิตไฟฟ้าตาม แผน PDP 2015 ได้บรรจุโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่รับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิต ไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ซึ่งได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. แล้วในช่วงปี 2558-2568 จำนวน 7 โครงการ รวมกำลังผลิตไฟฟ้า 8,070 เมกะวัตต์ ก่อสร้างแล้วเสร็จ 1 โครงการ คือ โรงไฟฟ้าถ่านหิน เจพี ยู ที เครื่องที่ 2 กำลังผลิต 800 เมกะวัตต์ COD แล้วเมื่อเดือนธันวาคม 2558 และในช่วงปี 2558-2568 กำหนดให้มีการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิต ไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) จำนวน 97 โครงการ รวมกำลังผลิตไฟฟ้า 5,922 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ ในช่วงปี 2558-2579 กำหนดให้มีการรับซื้อ ไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP) ตามแผนพัฒนา พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) รวมกำลังผลิตไฟฟ้า 9,735.6 เมกะวัตต์</p> <p>2.2 โครงการพัฒนาระบบส่ง ระบบไฟฟ้าที่มั่นคงและมีประสิทธิภาพจำเป็นอย่างยิ่งที่ จะต้องมีทั้งโรงไฟฟ้าและสายส่งไฟฟ้าที่เพียงพอ ฉะนั้น นอกจากรัฐบาล จะให้ความสำคัญกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าแล้ว ยังได้ดำเนินการพัฒนา ระบบส่งไฟฟ้าที่มีความสอดคล้องกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนา กำลังผลิตไฟฟ้า (PDP 2015) อีกด้วย โดยโครงการระบบส่งไฟฟ้าที่อยู่</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน  แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ระหว่างการดำเนินการ และมีแผนศึกษาโดย กฟผ. ซึ่งเป็นผู้รับผิดชอบ การพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าของประเทศ ดังนี้</p> <p>1) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อสนองความต้องการ ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วย โครงการ ขยายระบบส่งไฟฟ้าในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล ระยะที่ 3 ความก้าวหน้า 10.07% และโครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า (ในเขต ภูมิภาค) ระยะที่ 12 ความก้าวหน้า 1.14%</p> <p>2) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงของ ระบบไฟฟ้า โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการประกอบด้วย โครงการปรับปรุง ระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือเพื่อเสริมความมั่นคงของระบบ ไฟฟ้า ความก้าวหน้า 2.21% โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณ ภาคตะวันตกและภาคใต้เพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า อยู่ ระหว่างเตรียมก่อสร้าง</p> <p>3) โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพ ตามอายุการใช้งาน โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วย โครงการ ปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งาน ระยะที่ 1 : ส่วนสถานีไฟฟ้าแรงสูง ความก้าวหน้า 45.18% และส่วน สายส่งไฟฟ้าแรงสูง ความก้าวหน้า 39.23% และโครงการปรับปรุงและ ขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งานระยะที่ 2 ความก้าวหน้า 3.64%</p> <p>4) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรองรับการเชื่อมต่อ โรงไฟฟ้า โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วย โครงการระบบส่ง ไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนหงสาลีกไนต์ ความก้าวหน้า 100% โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิต ไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP 2007) ความก้าวหน้า 76.84% โครงการ ขยายระบบส่งไฟฟ้าหลักเพื่อรองรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กระบบ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน  แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>Cogeneration ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าปี พ.ศ. 2553 ความก้าวหน้า 47.50% โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจาก โรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนน้ำรึม 3 และน้ำเทิน 1 ความก้าวหน้า 61.97% โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดอุบลราชธานี ยโสธร และ อำนาจเจริญ เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป.ลาว ความก้าวหน้า 1.41% โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลย หนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป.ลาว ความก้าวหน้า 2.23%</p> <p>5) โครงการเชื่อมโยงระบบส่งไฟฟ้าระหว่างประเทศแบบ ระบบต่อระบบ เป็นโครงการที่มีแผนจะขออนุมัติดำเนินการเพื่อ เชื่อมโยงในจุดเชื่อมโยงที่มีอยู่แล้ว และจุดเชื่อมโยงที่คาดว่าจะก่อสร้าง หรือขยายเพิ่มเติมในอนาคต เพื่อรองรับการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้า อาเซียน (ASEAN Power Grid : APG) และเพื่อความมีเสถียรภาพและ ความเชื่อถือได้ของพลังงานไฟฟ้า</p> <p>6) โครงการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าสมาร์ทกริด (Smart Grid) เป็นการดำเนินการตามแผนแม่บทการพัฒนา ระบบโครงข่ายสมาร์ทกริดของประเทศไทย พ.ศ. 2558-2579 เพื่อเป็นกลไกที่ สำคัญที่จะพัฒนาไปสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่มั่นคงและเพียงพอ การผลิต และการส่งที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมมากขึ้น รวมทั้งมีการบริหารจัดการ อย่างมีประสิทธิภาพ โดยแบ่งการพัฒนาเป็น 4 ระยะ ได้แก่ ระยะ เตรียมการ (พ.ศ.2558-2559) ระยะสั้น (พ.ศ. 2560-2564) ระยะกลาง (พ.ศ. 2565-2574) และระยะยาว (พ.ศ. 2575-2579)</p> <p>2.3 การรับซื้อไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน</p> <p>กระทรวงพลังงานได้เห็นความสำคัญของการประสานความ ร่วมมือกับประเทศเพื่อนบ้าน โดยเฉพาะอย่างยิ่งกับ สปป.ลาว ซึ่งมีความสัมพันธ์ที่ดีต่อไทยและมีความร่วมมือด้านพลังงานอย่างต่อเนื่อง</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>โดยภายใต้กรอบ MOU การรับซื้อไฟฟ้าระหว่างไทยกับลาว กำหนดไว้ในปริมาณ 7,000 เมกะวัตต์ ซึ่งปัจจุบันมีโครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการ 9 โครงการ 5,427 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น</p> <p>1) โครงการที่จ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว มี 6 โครงการ มีกำลังผลิตไฟฟ้ารวม 3,578 เมกะวัตต์</p> <p>2) โครงการที่ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Signed PPA) แล้ว และอยู่ระหว่างการก่อสร้าง มี 3 โครงการ กำลังผลิตไฟฟ้ารวม 1,843 เมกะวัตต์</p> <p>โดยโครงการล่าสุดที่จ่ายไฟฟ้าเข้าประเทศไทย คือ โครงการโรงไฟฟ้าหงสาสิกไนต์ ซึ่งจ่ายไฟฟ้าครบตามเป้าหมาย 1,473 เมกะวัตต์แล้ว เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2559 เพื่อสนองต่อความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นและรักษาระดับความมั่นคงของระบบส่งไฟฟ้าให้สามารถจ่ายไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องตามมาตรฐาน</p> <p>2.4 การบริหารจัดการการผลิตไฟฟ้าสำรอง</p> <p>ในการจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าของประเทศตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558-2579 ได้จัดทำความต้องการใช้ไฟฟ้ากรณีปกติ จะสอดคล้องกับอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจ (GDP) ปี 2557-2579 ซึ่งประมาณการโดย สศช. เมื่อวันที่ 2 กันยายน 2557 (กรณีฐาน) ซึ่งมี GDP เฉลี่ยที่ร้อยละ 3.94 เทียบอัตราเฉลี่ยในแผนเดิมคือ ร้อยละ 4.49 และพิจารณาการเติบโตของประชากร ชุมชนเมือง และการเติบโตของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้ารายเศรษฐกิจ โดยมีกำลังผลิตไฟฟ้าสำรองในระบบไฟฟ้าในช่วง พ.ศ. 2558-2579 นอกจากนี้ กระทรวงพลังงานได้ดำเนินการเพื่อลดปริมาณสำรองไฟฟ้างดงกล่าว โดยการเลื่อนการเข้าระบบของโรงไฟฟ้าบางแห่ง</p> <p>เนื่องจากการจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าของประเทศดังกล่าวอยู่บนพื้นฐานของประมาณการเศรษฐกิจที่ต่ำกว่าภาวะ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน  แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ปกติ และยังไม่รวมความต้องการไฟฟ้าในกรณีที่มีการจัดตั้งเขตเศรษฐกิจพิเศษ ซึ่งหากมีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงขึ้นจะทำให้ต้องนำปริมาณไฟฟ้าสำรองของประเทศมารับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ กระทรวงพลังงานจะมีการติดตามสถานการณ์ทางเศรษฐกิจและความต้องการใช้ไฟฟ้า และปรับปรุงประมาณการค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าของประเทศเมื่อมีการดำเนินการตามแผนไปแล้วประมาณ 1 ปี</p> <p>2.5 การปรับค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติ (Ft) จากแนวโน้มราคาเชื้อเพลิงในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่อง ทำให้ต้นทุนเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าลดลง เพื่อให้ค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติ (Ft) สะท้อนราคาเชื้อเพลิงและเป็นการบรรเทาภาระค่าครองชีพให้ผู้บริโภคใช้ไฟฟ้า รัฐบาลจึงได้ปรับลดค่า Ft ประกอบด้วย</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- งวดเดือนมกราคม – เมษายน 2558 ลดลง 10.04 สตางค์</li> <li>- งวดเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2558 ลดลง 9.35 สตางค์ต่อหน่วย</li> <li>- งวดเดือนกันยายน – ธันวาคม 2558 ลดลง 3.23 สตางค์ต่อหน่วย</li> <li>- งวดเดือนมกราคม – เมษายน 2559 ลดลง 1.57 สตางค์ต่อหน่วย</li> <li>- งวดเดือน พฤษภาคม – สิงหาคม 2559 ลดลง 28.49 สตางค์ต่อหน่วย</li> </ul>		
3					<p><u>ชื่อแผนงาน/โครงการ</u> : การดำเนินการตามแผนอนุรักษ์พลังงาน</p> <p><u>ผลการดำเนินงาน</u> :</p> <p>กระทรวงพลังงาน ได้ดำเนินมาตรการเพื่อส่งเสริมการ</p>		



กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน  แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ประหยัดและการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง ตามแผนอนุรักษ์พลังงาน ครอบคลุมทั้งภาคที่อยู่อาศัย ภาคอุตสาหกรรมภาคอาคารธุรกิจ และภาครัฐ โดยได้ผลักดันการดำเนินงานโครงการต่างๆ ดังนี้</p> <p>3.1 มาตรการใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคาร (Building Energy Code)</p> <p>ในการบังคับใช้ข้อบัญญัติการใช้พลังงานสำหรับอาคาร (Building Energy Code: BEC) กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ได้ออกกฎกระทรวงกำหนดประเภทหรือขนาดของอาคารและมาตรฐานหลักเกณฑ์และวิธีการในการออกแบบอาคารเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2552 เพื่อบังคับอาคาร 9 ประเภท ที่มีขนาดพื้นที่ตั้งแต่ 2,000 ตารางเมตรขึ้นไป แต่ปัจจุบันยังไม่มีสถานภาพบังคับใช้เนื่องจากยังไม่ได้ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการควบคุมอาคาร ซึ่งกระทรวงพลังงาน และ พพ. ได้มีการผลักดันเพื่อให้มีผลบังคับใช้อย่างต่อเนื่อง โดยได้หารือกับคณะกรรมการควบคุมอาคารของกระทรวงมหาดไทย เพื่อแก้ไขปัญหาในส่วนที่คณะกรรมการควบคุมอาคารยังมีความเห็นขัดแย้ง และได้นำเสนอร่างกฎกระทรวงฯ ดังกล่าว ที่ได้ปรับแก้ไขให้มีความเหมาะสมในทางปฏิบัติยิ่งขึ้นไปยังคณะกรรมการควบคุมอาคารเพื่อพิจารณาแล้ว ซึ่งหากคณะกรรมการควบคุมอาคารเห็นชอบก็จะทำให้กฎกระทรวงการออกแบบอาคารอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2522 มีผลบังคับใช้เสมือนมาตรา 8 ตามพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร โดยจะมีการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคารใหม่ผ่านกรมโยธาธิการและผังเมือง ซึ่งเป้าหมายปี 2559 จะเริ่มที่อาคารขนาดใหญ่ พื้นที่ 10,000 ตารางเมตร ขึ้นไป</p> <p>ล่าสุด ร่างกฎกระทรวงอยู่ระหว่างรอการพิจารณาของคณะกรรมการควบคุมอาคาร กระทรวงมหาดไทย ทั้งนี้ มีแผนการบังคับใช้ BEC กับอาคารใหญ่กว่า 10,000 ตารางเมตร และทยอยใช้กับอาคารใหญ่กว่า 2,000 ตารางเมตร ภายใน 5 ปี นอกจากนี้ พพ. ยังได้ให้คำปรึกษา</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน  แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ด้านการออกแบบเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน และสนับสนุนให้อาคารใหม่/ต่อเติม/ปรับปรุง ให้มีการออกแบบที่เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายและได้รับการประเมินมาตรฐานระดับสากล โดยตั้งแต่ปี 2552 ได้มีการลงนามความร่วมมือทางวิชาการร่วมกับสถาบันการศึกษาเพื่อส่งเสริมให้มีการเรียนการสอนวิชาการออกแบบอาคารตาม BEC รวมทั้งสิ้น 6 แห่ง</p> <p>3.2 โครงการส่งเสริมเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงและวัสดุเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน</p> <p>กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ได้มีการผลักดันร่างกฎกระทรวงกำหนดเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงและวัสดุอุปกรณ์ เพื่อการอนุรักษ์พลังงาน โดยที่ผ่านมามีกฎกระทรวงฯ ที่ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้วรวมทั้งสิ้น จำนวน 27 ผลิตภัณท์ ซึ่งได้ประกาศก่อนปี 2558 จำนวน 8 ผลิตภัณท์ และเมื่อเดือนสิงหาคม 2558 ร่างกฎกระทรวง ได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาเพิ่มอีก จำนวน 20 ฉบับ (19 ผลิตภัณท์) และปัจจุบัน อยู่ระหว่างการพิจารณาของสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา จำนวน 10 ฉบับ ซึ่งจะได้มีการประสานติดตามอย่างใกล้ชิดต่อไป</p> <p>3.3 การใช้มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นสูง (HEPS)</p> <p>กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ได้ดำเนินการส่งเสริมผลิตภัณท์ประสิทธิภาพสูง โดยวิธีการติดฉลากตั้งแต่ปี 2550 ซึ่งปัจจุบัน มีการดำเนินการติดฉลากประหยัดพลังงานประสิทธิภาพสูงรวม จำนวน 17 ล้านใบ ให้แก่ผลิตภัณท์ 8 ประเภท ประกอบด้วย เตาทุงต้มในครัวเรือนใช้กับก๊าซปิโตรเลียมเหลว อุปกรณ์ปรับความเร็วรอบมอเตอร์ กระจกเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน ฉนวนใยแก้วแผ่นเรียบมอเตอร์เหนี่ยวนำสามเฟส เครื่องยนต์ดีเซลขนาดเล็กสูบเดี่ยวระบายความร้อนด้วยน้ำ เครื่องยนต์เบนซินขนาดเล็กสูบเดี่ยวระบายความร้อนด้วยอากาศ และเตาแก๊สความดันสูง ทั้งนี้ ปี 2557-2558 มียอดการติดฉลาก จำนวน</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน  แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>5,156,317 ใบ และในปี 2559 อยู่ระหว่างเตรียมเปิดรับสมัคร ผู้ประกอบการเข้าร่วมโครงการและทดสอบประสิทธิภาพผลิตภัณฑ์เพื่อ แจกฉลากต่อไป</p> <p>3.4 การใช้มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นต่ำ (MEPS) กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ได้ ดำเนินการศึกษาเพื่อจัดทำร่างมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นต่ำ (MEPS) หรือมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมเฉพาะด้านประสิทธิภาพ พลังงาน โดยได้มีการลงนามในบันทึกความเข้าใจระหว่างกรมพัฒนา พลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กับสำนักงานมาตรฐาน ผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม (สมอ.) เกี่ยวกับความร่วมมือด้านการกำหนด มาตรฐานฯ เพื่อขอความร่วมมือจาก สมอ. ซึ่งมีบทบาทหน้าที่ในการ ประกาศใช้มาตรฐานประสิทธิภาพขั้นต่ำ โดยที่ผ่านมา พพ. ได้นำร่าง มาตรฐานฯ ซึ่งผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการด้านมาตรฐาน ประสิทธิภาพพลังงานแล้ว และส่งให้ สมอ. เพื่อดำเนินการประกาศเป็น กฎหมายหรือมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมฯ จำนวน 44 ผลิตภัณฑ์ โดยออกประกาศมาตรฐานฯ ไปแล้ว 18 ผลิตภัณฑ์ และอยู่ระหว่างการ พิจารณาของ สมอ. จำนวน 2 ผลิตภัณฑ์ ได้แก่ รถยนต์ และปั๊มความร้อน (เสนอร่างมาตรฐานฯ เมื่อเดือนสิงหาคม 2558) สำหรับในปี 2559 จะ นำเสนอร่างมาตรฐานฯ ต่อคณะกรรมการด้านมาตรฐานฯ ในช่วงเดือน กรกฎาคม - กันยายน 2559 จำนวน 4 ผลิตภัณฑ์ ได้แก่ ฉนวน อุตสาหกรรม พัดลมอุตสาหกรรม พิล์มติดกระจก เตารีดไฟฟ้า ซึ่งหาก ผ่านคณะกรรมการฯ แล้วจะนำส่ง สมอ. พิจารณาต่อไป</p> <p>3.5 การส่งเสริมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (EV) ในประเทศ ไทย</p> <p>เพื่อรองรับการพัฒนาและเตรียมความพร้อมในการส่งเสริม ให้เกิดการใช้นยานยนต์ไฟฟ้า (EV) ในประเทศไทยอย่างแพร่หลาย เพื่อ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน  แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>เพิ่มทางเลือกการใช้พลังงาน ลดการพึ่งพาน้ำมันเชื้อเพลิง รวมทั้ง ยังเป็น ผลดีต่อสิ่งแวดล้อม กระทรวงพลังงานจึงได้จัดทำแผนการขับเคลื่อน ภารกิจด้านพลังงานเพื่อส่งเสริมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (EV) ในประเทศ ไทย โดยให้สอดคล้องกับแนวทางที่เสนอต่อคณะรัฐมนตรี และบูรณาการ การดำเนินงานร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ซึ่งแบ่งออกเป็น 3 ระยะ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ระยะที่ 1 : เตรียมความพร้อมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (พ.ศ. 2559-2560) มุ่งเน้นการนำร่องการใช้งานกลุ่มรถโดยสารสาธารณะ ไฟฟ้า รวมถึงการเตรียมความพร้อมด้านอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง อาทิ ด้าน สาธารณสุขโรค การสนับสนุนด้านภาษี และการปรับปรุงกฎหมายหรือ กฎระเบียบต่าง ๆ รวมถึงอัตราค่าบริการสำหรับยานยนต์ไฟฟ้า</li> <li>- ระยะที่ 2 : ขยายผลในกลุ่มรถโดยสารสาธารณะ และ เตรียมความพร้อมสำหรับรถยนต์ไฟฟ้าส่วนบุคคล (พ.ศ. 2561-2563) โดย สนับสนุนการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานรองรับการกำหนดรูปแบบและ มาตรฐาน สถานีอัดประจุไฟฟ้า การกำหนดมาตรการจูงใจให้ภาคเอกชน ลงทุน การทบทวนโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าและค่าบริการสำหรับสถานีอัด ประจุไฟฟ้า</li> <li>- ระยะที่ 3 : ขยายผลไปสู่การส่งเสริมรถยนต์ไฟฟ้าส่วน บุคคล (พ.ศ. 2564 เป็นต้นไป) โดยสนับสนุนการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน ของระบบไฟฟ้า พัฒนาระบบบริหารจัดการการอัดประจุไฟฟ้าอัจฉริยะ (EV Smart Charging) และพัฒนาระบบบริหารความต้องการใช้ไฟฟ้าของ ประเทศร่วมกับการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (Vehicle to Grid: V2G)</li> </ul> <p>โดยกระทรวงพลังงานได้เตรียมการเพื่อรองรับการดำเนินการ ตามแผนการขับเคลื่อนฯ ในระยะที่ 1 ประกอบด้วย 1) จัดทำโครงการนำ ร่องการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้ากลุ่มรถโดยสารสาธารณะ และการเตรียม ความพร้อมด้านสาธารณสุขโรคที่เกี่ยวข้อง 2) จัดทำกรอบแนวทางอัตรา ค่าบริการสำหรับยานยนต์ไฟฟ้าในระยะแรก โดยกำหนดให้มีต้นทุนการ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน  แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>สิ้นเปลืองพลังงานต่อกิโลเมตรต่ำกว่ายานยนต์ที่ใช้เชื้อเพลิง NGV 3) ดำเนินการจัดทำมาตรการและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง เพื่อสนับสนุนการพัฒนาสถานีอัดประจุไฟฟ้า และ 4)</p> <p>ศึกษาและจัดทำแผนพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านไฟฟ้าเพื่อรองรับยานยนต์ไฟฟ้า ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 กพข. เห็นชอบให้ดำเนินการตามแผนการขับเคลื่อนฯ ในระยะที่ 1 และเห็นชอบกรอบแนวทางการกำหนดอัตราค่าบริการชั่วคราวสำหรับยานยนต์ไฟฟ้าในระยะแรก โดยมอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับไปดำเนินการต่อไป</p>		
4					<p><u>ชื่อแผนงาน/โครงการ</u> : การดำเนินการตามแผนพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก</p> <p><u>ผลการดำเนินงาน</u> :</p> <p>4.1 การส่งเสริมพลังงานทดแทน</p> <p>1) การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรูปแบบใหม่ที่มีการแข่งขันด้านราคา</p> <p>เพื่อส่งเสริมการลงทุนและกระตุ้นการพัฒนาพลังงานทดแทน กระทรวงพลังงานได้ปรับปรุงมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยประกาศหยุดรับคำร้องขอขายไฟฟ้าในระบบ Adder และเปลี่ยนเป็นระบบ Feed in Tariff (FiT) เพื่อให้สอดคล้องกับต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแต่ละประเภท ไม่ให้เกิดภาวะค่าไฟฟ้าของประชาชนมากเกินไป และระยะเวลาการสนับสนุนยาวนานกว่ารูปแบบ Adder ส่งผลให้ผู้ประกอบการดำเนินโครงการอย่างต่อเนื่องตลอดอายุสัญญา ทำให้ภาครัฐสามารถวางแผนการจัดการไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนได้อย่างชัดเจน ขณะเดียวกันผู้ประกอบการจะมีผลตอบแทนการลงทุนที่เหมาะสมสอดคล้องกับต้นทุนการผลิต ทำให้เกิดความเป็นธรรมต่อทั้งผู้ประกอบการและผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นผู้บริโภคในที่สุด</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน  แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>โดยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 ได้เห็นชอบอัตราซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมพลังงานแสงอาทิตย์) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ภายใต้กลไกการแข่งขันราคา (Competitive Bidding) และ มติ กพช. เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2558 ได้เห็นชอบมาตรการพิเศษให้เปิดรับซื้อไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) เชื้อเพลิงชีวมวล ชยะ และก๊าซชีวภาพ ในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา ต่อมา กพช. ได้ออกประกาศการรับซื้อไฟฟ้าในแบบ FIT Bidding 2 ระยะ ดังนี้ ระยะที่ 1 สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ (ปัตตานี ยะลา นราธิวาส) และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา (อำเภอจะนะ เทพา สะบ้าย้อย นาทวี) ได้ออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าเมื่อวันที่ 15 มกราคม 2559 ในปริมาณกำลังผลิตติดตั้งรวมไม่เกิน 46 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) 10 เมกะวัตต์ และชีวมวล 36 เมกะวัตต์ โดยรับซื้อฯ ในส่วนของก๊าซชีวภาพแล้วเสร็จ มีผู้ผ่านการคัดเลือก 1 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 2 เมกะวัตต์ (COD ภายใน 31 ธันวาคม 2561) สำหรับชีวมวล ยังอยู่ระหว่างดำเนินการรับซื้อโดยมีกำหนดรับซื้อให้แล้วเสร็จภายในเดือนสิงหาคม 2559 ระยะที่ 2 สำหรับพื้นที่ที่เหลือ จะดำเนินการหลังจากคัดเลือกโครงการโซลาร์ฟาร์มสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตรแล้วเสร็จ</p> <p>4.2 ความก้าวหน้าการลงทุนพัฒนาพลังงานทดแทน</p> <p>กระทรวงพลังงานได้ปลดล็อกอุปสรรคการส่งเสริมพลังงานทดแทน โดยการผลักดันการแก้กฎระเบียบและกระบวนการออกใบอนุญาตให้มีความรวดเร็ว ส่งผลให้คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน สามารถอนุมัติโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนที่ค้างการพิจารณาเป็นจำนวนมาก โดย</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ในช่วงตั้งแต่ 12 กันยายน 2557 ถึง พฤษภาคม 2559 ได้อนุมัติตอบรับ ซื้อไฟฟ้า จำนวนทั้งสิ้น 276 โครงการ ปริมาณรวม 1,643.72 เมกะวัตต์ ตามชนิดเชื้อเพลิง ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• แสงอาทิตย์ (โครงการค้างท่อ) จำนวน 171 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 983.68 เมกะวัตต์</li> <li>• ชยะ จำนวน 17 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 188.45 เม กะวัตต์</li> <li>• ชีวมวล จำนวน 56 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 410.73 เมกะวัตต์</li> <li>• ก๊าซชีวภาพ จำนวน 32 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 60.86 เมกะวัตต์</li> </ul> <p>โดยนอกจากจะมีการอนุมัติโครงการดังกล่าว กระทรวง พลังงานได้มีการสนับสนุนพลังงานทดแทนที่เป็นนโยบายสำคัญของรัฐบาล เพิ่มเติม ดังนี้</p> <p>1) การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีการกำหนดการส่งเสริมพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มเติม ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบ ติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) รัฐบาลมีมติให้รับซื้อเพิ่มสำหรับโครงการ ที่ค้างการพิจารณาตั้งแต่ปี 2553 จำนวน 178 ราย ในรูปแบบ FIT ที่ 5.66 บาท/หน่วย ระยะเวลา 25 ปี ผ่านการพิจารณาตอบรับซื้อ จำนวน 171 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 983.68 เมกะวัตต์ ปัจจุบัน COD แล้ว 157 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 929 เมกะวัตต์</li> <li>• การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบ ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) รอบปี 2558 โดยรัฐบาลมี นโยบายเมื่อเดือนกุมภาพันธ์ 2558 ให้รับซื้อไฟฟ้า สำหรับที่ฟักอาศัย</li> </ul>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน  แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ขนาดไม่เกิน 10 กิโลวัตต์ เพิ่มอีก 78.63 เมกะวัตต์ ให้เต็มเป้าหมาย 100 เมกะวัตต์ ปัจจุบันมีการรับซื้อไฟฟ้า รวมกำลังผลิตติดตั้ง 56 เมกะวัตต์ COD แล้ว 24 เมกะวัตต์ โครงการที่มีการผูกพันสัญญาแล้ว แต่ยังไม่ COD 32 เมกะวัตต์</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>นโยบายการส่งเสริมโซลาร์รูฟท็อปแบบเสรี</li> </ul> <p>คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน มีมติเมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2559 เห็นชอบโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (โซลาร์รูฟท็อป) แบบเสรี โดยมอบหมายให้ กกพ. ประกาศเชิญชวนผู้สนใจเข้าร่วมโครงการ ซึ่งมีเป้าหมายจะเปิดให้มีการผลิตไฟฟ้าจากโซลาร์รูฟท็อป จำนวน 100 เมกะวัตต์ โดยกระทรวงพลังงานจะได้ใช้กลไกของการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ในการเปิดรับยื่นโครงการจากประชาชนที่สนใจ ซึ่งเบื้องต้นจะจัดสรรโควตาให้การไฟฟ้าทั้งสองแห่ง แห่งละ 50 เมกะวัตต์ โดยกำหนดสัดส่วนการติดตั้งการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาบ้านอยู่อาศัย 10 เมกะวัตต์ และติดตั้งบนอาคารธุรกิจ 40 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ คาดว่าจะเริ่มติดตั้งโซลาร์รูฟท็อปเสรีได้ตั้งแต่เดือนมกราคม 2560</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตร รัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมให้หน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตรลงทุนพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดติดตั้งไม่เกิน 5 เมกะวัตต์ ต่อแห่ง รวม 800</li> </ul> <p>เมกะวัตต์ อัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ Feed-in Tariff 5.66 บาทต่อหน่วย ระยะเวลาสนับสนุน 25 ปี</p> <p>ซึ่งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้ออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าฯ เมื่อวันที่ 17 กันยายน 2558 และได้มีการ</p>		



กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน  แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ประกาศรายชื่อผู้ผ่านการตรวจสอบคุณสมบัติเข้าร่วมโครงการ (ระยะแรก) เมื่อวันที่ 18 เมษายน 2559 จำนวน 167 ราย และต่อมาได้ ประกาศรายชื่อโครงการที่ผ่านการคัดเลือกโดยวิธีจับสลาก (สหกรณ์ ภาคการเกษตร) เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2559 รวมทั้งสิ้น 67 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 281 เมกะวัตต์ มีกำหนดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้า ส่วนภูมิภาค ภายใน 120 วัน นับจากวันที่ได้รับหนังสือ และ COD ภายในวันที่ 30 ธันวาคม 2559 สำหรับส่วนที่เหลือ 519 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น ส่วนราชการ 400 เมกะวัตต์ และสหกรณ์ภาคการเกษตร 119 เมกะวัตต์ กำหนด COD ภายในเดือนมิถุนายน 2561</p> <p>2) การส่งเสริมการผลิตพลังงานจากขยะ กระทรวงพลังงานได้ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง ขยะ เพื่อลดการใช้เชื้อเพลิงจากก๊าซธรรมชาติ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• การจัดทำแผนพัฒนาพลังงานทดแทน พ.ศ. 2558-2579 ได้มีการนำพื้นที่ที่มีศักยภาพในการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงาน กำหนดไว้ในแผนฯ และการจัดแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ มีการกำหนดเป้าหมายผลิตไฟฟ้าจากขยะ รวมทั้ง จัด Zoning เพื่อพิจารณารับซื้อไฟฟ้าตามกำลังของสายส่งไฟฟ้า โดยให้ความสำคัญ กับการผลิตพลังงานทดแทนจากขยะมูลฝอยเป็นลำดับความสำคัญแรก</li> <li>• ส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ ตามมติ กพข. โดยกำหนดอัตรารับซื้อไฟฟ้าฯ แบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับไฟฟ้า จากขยะชุมชน และขยะอุตสาหกรรม</li> <li>• จัดทำแผนดำเนินงานภายใต้แผนแม่บทการจัดการขยะ มูลฝอยของประเทศ ปี 2558-2562 ของกระทรวงพลังงาน ส่งให้ กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ซึ่งเป็นหน่วยงานหลักใน การขับเคลื่อน Roadmap การจัดการขยะมูลฝอยของประเทศ ซึ่งมี โครงการที่สำคัญ ได้แก่ โครงการนำร่องการจัดการขยะชุมชนแบบครบ</li> </ul>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน  แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>วงจรแบบกระจายศูนย์ โครงการศึกษาออกแบบระบบบริหารจัดการ ขยะเพื่อผลิตเป็นพลังงานทดแทนระดับ เป็นต้น</p> <p>โดยในการส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้าจากขยะ กกพ. อยู่ ระหว่างการออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรม กำลังผลิต ติดตั้ง 50 เมกะวัตต์ ซึ่งจะเปิดรับซื้อในช่วงวันที่ 22-31 ส.ค. 2559 และ จัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (PPA) ภายในวันที่ 30 ม.ค. 2560 และ COD ภายในปี 2562 สำหรับขยะชุมชน จะเปิดรับฟัง ความคิดเห็นร่างหลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในเดือน ก.ค. 2559 และเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชน 120 เมกะวัตต์ ภายในปี 2560</p> <p>4.3 ความร่วมมือทางด้านพลังงานทดแทนในเวทีระหว่าง ประเทศ</p> <p>คณะรัฐมนตรี ได้มีมติเมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2558 เห็นชอบ ให้ไทยเข้าร่วมเป็นภาคีสมาชิกของ ทบวงการพลังงานหมุนเวียนระหว่าง ประเทศ (International Renewable Energy Agency : IRENA) ซึ่ง จะช่วยให้ไทยมีโอกาสเข้าไปมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ ของทบวงการฯ เช่น การเข้าร่วมการศึกษาวิจัยในโครงการพัฒนาพลังงานหมุนเวียน ความร่วมมือด้านผู้เชี่ยวชาญมาให้ความรู้แก่บุคลากรด้านพลังงานของ ไทยการกู้ยืมเงินดอกเบี้ยต่ำเพื่อพัฒนาพลังงานหมุนเวียนของไทย การ แลกเปลี่ยนเรียนรู้ด้านวิชาการและเทคโนโลยีพลังงานหมุนเวียน ตลอดจน ถือเป็นสร้างโอกาสในการสร้างเครือข่ายและกระตุ้น ภาคเอกชนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน</p> <p>ปัจจุบันพระราชบัญญัติคุ้มครองการดำเนินงานของทบวงการพลังงาน หมุนเวียนระหว่างประเทศ พ.ศ. 2559 ได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 19 มกราคม 2559 และกระทรวงการต่างประเทศดำเนินการ ภาคยานุวัติสารเพื่อเข้าเป็นสมาชิกของทบวงการพลังงานหมุนเวียนฯ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน  แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					แล้ว โดยได้รับแจ้งการตอบรับการเป็นสมาชิกแล้ว		
5					<p><u>ชื่อแผนงาน/โครงการ</u> : การดำเนินการตามแผนการบริหารจัดการ ก๊าซธรรมชาติ</p> <p><u>ผลการดำเนินงาน</u> :</p> <p>5.1 การบริหารจัดการแปลงสัมปทานที่จะหมดอายุในปี 2565-2566</p> <p>ปัจจุบันสัมปทานปิโตรเลียมภายใต้พระราชบัญญัติ ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 ที่เป็นแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติหลักที่ใช้ในการผลิต กระแสไฟฟ้าของประเทศ 2 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มแหล่งก๊าซธรรมชาติเอราวัณ และข้างเคียง และกลุ่มแหล่งก๊าซธรรมชาติบงกช ซึ่งกำลังจะสิ้นสุดอายุ สัมปทานลงในเดือนเมษายน 2565 และมีนาคม 2566 ตามลำดับ ภายหลังจากที่ได้รับการต่อระยะเวลาผลิตเป็นเวลา 10 ปีไปแล้วหนึ่งครั้ง (เมื่อปี 2555 และ 2556) แต่เชื่อมั่นว่าจะยังมีปริมาณสำรองก๊าซ ธรรมชาติที่สามารถผลิตขึ้นมาใช้ได้ต่อไปอีกประมาณ 10 ปี โดยปัจจุบัน ทั้งสองสัมปทานมีประมาณการผลิตก๊าซประมาณ 70% ของการผลิตก๊าซ ทั้งประเทศ (ไม่รวม JDA) ดังนั้น ความต่อเนื่องในการผลิตของแหล่งทั้ง สองจึงมีความสำคัญอย่างยิ่งต่อความมั่นคงด้านการจัดหาก๊าซธรรมชาติ ของประเทศ และการบริหารจัดการแหล่งก๊าซธรรมชาติที่จะสิ้นอายุ จำเป็นต้องมีความชัดเจนอย่างช้าภายในปี 2560 เพื่อไม่ให้กระทบต่อการ ลงทุนเพื่อพัฒนาแหล่งผลิต และรักษาระดับการผลิตก๊าซธรรมชาติไม่ให้ ลดต่ำลง ซึ่งรัฐบาลได้สนับสนุนการบริหารจัดการสัมปทานที่จะหมดอายุ ตามกรอบแนวทาง การดำเนินงานในการบริหารจัดการตามมติ กพช. เมื่อ วันที่ 14 พฤษภาคม 2558 และเมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2559 กระทรวง พลังงาน ได้เสนอแนวทางการบริหารจัดการฯ ต่อ กพช. แล้ว โดย กพช. เห็นชอบให้กระทรวงพลังงานคัดเลือกผู้ดำเนินการโดยเปิดให้มีการ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน  แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ประมูลแข่งขันยื่นข้อเสนอเป็นการทั่วไปเป็นการล่วงหน้าก่อนที่สัมปทานจะสิ้นสุด ทั้งนี้ให้แล้วเสร็จภายใน 1 ปี</p> <p>5.2 การเปิดให้ยื่นขอสิทธิในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรอบ 21</p> <p>เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน จึงต้องเร่งจัดหาพลังงานให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ในประเทศ โดยกระทรวงพลังงานได้เปิดโอกาสให้ผู้ประกอบการด้านปิโตรเลียมที่สนใจ ยื่นคำขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ได้ตั้งแต่วันที่ 21 ตุลาคม 2557 ถึงวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2558 มีจำนวน 29 แปลง แบ่งเป็นบนบก 23 แปลง ในทะเล 6 แปลง โดยในครั้งนี้นำมาพิจารณาเพิ่มเติมผลประโยชน์ที่ผู้ยื่นขอสิทธิจะต้องเสนอ อาทิ โบนัสลงนาม โบนัสการผลิต ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษเพื่อชุมชน อีกทั้ง กระทรวงพลังงาน ได้จัดการประชุมชี้แจง “Petroleum Technical Forum” เพื่อเป็นการเปิดตัวประกาศฯ และให้ข้อมูลแก่ผู้ประกอบการที่สนใจเพื่อใช้ประกอบการตัดสินใจยื่นคำขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม</p> <p>แต่อย่างไรก็ดี รัฐบาลได้มีนโยบายให้ชะลอการยื่นคำขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมออกไปก่อน กระทรวงพลังงานจึงได้ออกประกาศ เรื่อง ยกเลิกประกาศการยื่นคำขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมสำหรับแปลงบนบกและในทะเลอ่าวไทย เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2558</p> <p>ปัจจุบัน กระทรวงพลังงาน โดย กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ได้ปรับแก้ไขร่าง พ.ร.บ. ปิโตรเลียมฯ โดยการปรับเพิ่มเนื้อหาในส่วนที่เกี่ยวข้องกับระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC) และ ลำสุด ร่าง พ.ร.บ. ปิโตรเลียมฯ ได้ผ่านความเห็นชอบจาก ครม. เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2559 และอยู่ระหว่างการพิจารณาของ สนช. ทั้งนี้ เมื่อร่าง พรบ.ปิโตรเลียมฯ ได้ดำเนินการตามขั้นตอนแล้วเสร็จ ก็จะนำไปสู่การพิจารณาเปิดให้ยื่น</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน  แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>สิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรอบใหม่ต่อไป</p> <p>5.3 การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)</p> <p>เนื่องจากความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติมีอัตราการเติบโตอย่างต่อเนื่อง และมีปริมาณสูงกว่าที่ผลิตได้ในประเทศ จึงมีความจำเป็นต้องนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ทั้งโดยทางท่อจากเมียนมาและในรูปแบบ LNG ดังนั้น เพื่อรองรับความต้องการก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นและเพิ่มความสามารถในการเก็บรักษาและแปรสภาพ LNG กระทรวงพลังงานจึงได้สนับสนุนมีการสร้างท่าเรือ (LNG Receiving Terminal) โดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ จำนวน 1 แห่ง สามารถรองรับการนำเข้า LNG ได้ในปริมาณ 5 ล้านตันต่อปี และมีการขยายท่าเรือระยะที่ 2 อยู่ระหว่างการก่อสร้าง ความหนัาร้อยละ 88.18 จะแล้วเสร็จในต้นปี 2560 โดยสามารถรองรับการนำเข้า LNG ได้ทั้งสิ้น 10 ล้านตันต่อปี นอกจากนี้ มติ กพข. เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2559 ได้เห็นชอบให้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ดำเนินโครงการ LNG Receiving Terminal แห่งใหม่ จังหวัดระยอง ขณะนี้อยู่ระหว่างการศึกษาวางวิศวกรรม</p>		
6					<p><b>ชื่อแผนงาน/โครงการ :</b> การดำเนินการตามแผนการบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง</p> <p><b>ผลการดำเนินงาน :</b></p> <p>6.1 โครงการก่อสร้างระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อไปยังภาคเหนือและภาคตะวันออกเฉียงเหนือ</p> <p>กระทรวงพลังงาน โดยกรมธุรกิจพลังงาน ได้ทำการศึกษาแนวทางการส่งเสริมให้มีการต่อขยายระบบขนส่งน้ำมันทางท่อ จากจังหวัดสระบุรี ไปยังภาคเหนือ (จังหวัดลำปาง) และภาค</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน  แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ตะวันออกเฉียงเหนือ (จังหวัดขอนแก่น) โดยเห็นว่าจะก่อให้เกิดประโยชน์ต่อประเทศด้านความมั่นคงทางด้านพลังงาน ในการสำรองน้ำมันทางยุทธศาสตร์ไว้ในคลัง ศูนย์จ่ายน้ำมันตามแนวท่อ เพิ่มประสิทธิภาพการขนส่งน้ำมัน ลดความสิ้นเปลืองเชื้อเพลิงในการขนส่ง ลดปัญหาด้านอุบัติเหตุ รวมถึงปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม และรัฐสามารถกำหนดนโยบายด้านการขนส่งน้ำมันและโครงสร้างราคาค่าขนส่งน้ำมันได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยในปี 2559 จะเปิดให้เอกชนเป็นผู้ดำเนินการพัฒนาโครงการก่อสร้างระบบท่อขนส่งน้ำมันฯ เพื่อให้เกิดการแข่งขันอย่างเสรี โดยปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กระทรวงกำหนด</p> <p>ล่าสุดกรมธุรกิจพลังงาน ได้ลงนามบันทึกข้อตกลง (MOU) ว่าด้วยเรื่องการพัฒนาท่อน้ำมันสำหรับเส้นทางภาคเหนือ ร่วมกับบริษัทขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด (FPT) แล้วเมื่อเดือนธันวาคม 2558 ปัจจุบัน FPT อยู่ระหว่างจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยในส่วนของเส้นทางภาคตะวันออกเฉียงเหนืออยู่ระหว่างการหารือในรายละเอียดกับผู้สนใจที่จะลงทุน</p> <p>6.2 การขยายสถานีบริการ NGV กระทรวงพลังงานสนับสนุนให้บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ขยายสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ (NGV) โดยในปี 2558 มีแผนขยายสถานี NGV และเปิดให้บริการเรียบร้อยแล้ว 3 แห่ง สำหรับในปี 2559 มีแผนขยายสถานีแนวท่อ 5 แห่ง และขยายสถานีลูก 2 แห่ง ปัจจุบันก่อสร้างเสร็จและเปิดให้บริการแล้ว 3 แห่ง</p> <p>6.3 โครงการสำรองน้ำมันทางยุทธศาสตร์ รัฐบาลได้เห็นถึงความจำเป็น และผลกระทบหากเกิดภาวะการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง และความมั่นคงทางด้านพลังงานของประเทศ ซึ่งเป็นไปตามพระราชบัญญัติน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2509 ที่ให้มีการสำรองน้ำมันฯ ไว้ในปริมาณพอควร เพื่อรองรับปัญหาการขาด</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน  แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>แคลนน้ำมันเชื้อเพลิงที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต รวมทั้ง สร้างความมั่นใจให้ประชาชนว่าจะมีน้ำมันใช้อย่างเพียงพอ โดยคณะกรรมการนโยบายแห่งชาติ ได้มอบหมายให้กระทรวงพลังงานกำหนดหลักเกณฑ์และแนวทางการบริหารจัดการให้เกิดการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงทางยุทธศาสตร์ที่เหมาะสมอย่างเป็นรูปธรรมสำหรับประเทศไทย ซึ่งปัจจุบัน กรมธุรกิจพลังงานได้รับฟังความคิดเห็นเกี่ยวกับแนวทางการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงทางยุทธศาสตร์แล้ว และนำเสนอรายงานการรับฟังความคิดเห็นเสนอต่อผู้บริหารกระทรวงพลังงานแล้ว อยู่ระหว่างเตรียมการจัดจ้างที่ปรึกษาเพื่อดำเนินการศึกษาการสำรองน้ำมันฯ</p> <p>6.4 การกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิงภูมิภาคอาเซียน</p> <p>ในการกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิง กระทรวงพลังงาน โดยกรมธุรกิจพลังงานได้ผลักดันให้มีการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงมาตรฐานเดียวกันหรือใกล้เคียงกันและสอดคล้องกับมาตรฐานภูมิภาคอาเซียน (Harmonisation of ASEAN Fuel Quality Standards: HAFQS) และผลักดันให้มีการจัดตั้งคณะทำงานด้านการกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิงที่ใช้ในภาคการขนส่งของอาเซียน (Task Force on Harmonisation of ASEAN Fuel Quality Standards) เพื่อกำหนดคุณลักษณะ (Spec) ที่ต้องการ ซึ่งปัจจุบันที่ประชุม SOME เห็นชอบให้มีการจัดตั้งคณะทำงานฯ ดังกล่าวแล้ว และกรมธุรกิจพลังงานอยู่ระหว่างการรวบรวมข้อมูลและประมวลผลข้อมูลศักยภาพด้านคุณภาพน้ำมันของประเทศสมาชิกและจัดลำดับความจำเป็นเร่งด่วนของชนิดน้ำมันที่ต้องมีมาตรฐานอาเซียนและกรอบระยะเวลา</p> <p>6.5 การปรับโครงสร้างราคาพลังงาน</p> <p>6.5.1 การปรับโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิง</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน  แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>																																																														
			วันที่	สาระสำคัญ																																																																	
					<p>ในช่วงที่ผ่านมากระทรวงพลังงานได้ดูแลค่าครองชีพของประชาชนพร้อมทั้งลดการบิดเบือนราคาให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริงและเกิดความเป็นธรรมต่อทุกภาคส่วน โดยได้มีการปรับโครงสร้างราคาน้ำมันผ่านทางอัตราภาษีสรรพสามิต อัตราเงินส่งกองทุนฯ และอัตราเงินชดเชยของน้ำมันแต่ละประเภท เพื่อลดการอุดหนุน ข้ามกลุ่ม ซึ่งส่งผลให้สถานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเปลี่ยนสถานะมาเป็นบวก ซึ่ง ณ วันที่ 29 พฤษภาคม 2559 มีจำนวน 44,843 ล้านบาท (กลุ่มน้ำมันเชื้อเพลิง 37,339 ล้านบาท) และกลุ่ม LPG 7,504 ล้านบาท) และรัฐบาลสามารถส่งเงินเข้าคลังจากภาษีสรรพสามิตน้ำมันเชื้อเพลิงที่จัดเก็บได้ประมาณปีละ 140,000 ล้านบาท โดยมีอัตราภาษีสรรพสามิตและอัตราการเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันฯ เปรียบเทียบ ดังนี้</p> <p style="text-align: center;">อัตราภาษีสรรพสามิตและกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงที่จัดเก็บเข้ารัฐ 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>11 ก.ย. 58</th> <th>31 พ.ค. 59</th> <th>11 ก.ย. 58</th> <th>31 พ.ค. 59</th> <th>11 ก.ย. 58</th> <th>31 พ.ค. 59</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>เบนซิน 95</td> <td>5.60</td> <td>6.00</td> <td>6.15</td> <td>6.31</td> <td>11.75</td> <td>12.31</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 95 (E10)</td> <td>5.04</td> <td>5.40</td> <td>0.05</td> <td>0.254</td> <td>5.09</td> <td>5.65</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 91 (E10)</td> <td>5.04</td> <td>5.40</td> <td>0.005</td> <td>0.209</td> <td>5.045</td> <td>5.61</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 95 (E20)</td> <td>4.48</td> <td>4.80</td> <td>-1.90</td> <td>-2.752</td> <td>2.58</td> <td>2.05</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 95 (E85)</td> <td>0.84</td> <td>0.90</td> <td>-7.23</td> <td>-9.296</td> <td>-6.39</td> <td>-8.40</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>ดีเซลหมุนเร็ว</td> <td>4.25</td> <td>5.35</td> <td>0.05</td> <td>0.14</td> <td>4.3</td> <td>5.49</td> </tr> </tbody> </table> <p>ผลจากการปรับโครงสร้างราคาให้สะท้อนกลไกตลาดได้ส่งผลให้ระดับราคาน้ำมันขายปลีกในช่วงวันที่ 12 กันยายน 2558 – 31 พฤษภาคม 2559 ได้มีการปรับลด ดังนี้</p>	ลำดับที่	รายการ	สรรพสามิต		กองทุนน้ำมัน		รวม		11 ก.ย. 58	31 พ.ค. 59	11 ก.ย. 58	31 พ.ค. 59	11 ก.ย. 58	31 พ.ค. 59	1	เบนซิน 95	5.60	6.00	6.15	6.31	11.75	12.31	2	แก๊สโซฮอล์ 95 (E10)	5.04	5.40	0.05	0.254	5.09	5.65	3	แก๊สโซฮอล์ 91 (E10)	5.04	5.40	0.005	0.209	5.045	5.61	4	แก๊สโซฮอล์ 95 (E20)	4.48	4.80	-1.90	-2.752	2.58	2.05	5	แก๊สโซฮอล์ 95 (E85)	0.84	0.90	-7.23	-9.296	-6.39	-8.40	6	ดีเซลหมุนเร็ว	4.25	5.35	0.05	0.14	4.3	5.49		
ลำดับที่	รายการ	สรรพสามิต		กองทุนน้ำมัน				รวม																																																													
		11 ก.ย. 58	31 พ.ค. 59	11 ก.ย. 58	31 พ.ค. 59	11 ก.ย. 58	31 พ.ค. 59																																																														
1	เบนซิน 95	5.60	6.00	6.15	6.31	11.75	12.31																																																														
2	แก๊สโซฮอล์ 95 (E10)	5.04	5.40	0.05	0.254	5.09	5.65																																																														
3	แก๊สโซฮอล์ 91 (E10)	5.04	5.40	0.005	0.209	5.045	5.61																																																														
4	แก๊สโซฮอล์ 95 (E20)	4.48	4.80	-1.90	-2.752	2.58	2.05																																																														
5	แก๊สโซฮอล์ 95 (E85)	0.84	0.90	-7.23	-9.296	-6.39	-8.40																																																														
6	ดีเซลหมุนเร็ว	4.25	5.35	0.05	0.14	4.3	5.49																																																														



กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน  แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<ul style="list-style-type: none"> <li>• น้ำมันเบนซิน 95 ราคาลดจาก 33.26 บาท/ลิตร เหลือ 32.56 บาท/ลิตร (หรือลดลง 2.01%)</li> <li>• น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 (E10) ราคาลดจาก 26.30 บาท/ลิตร เหลือ 25.6 บาท/ลิตร (หรือลดลง 2.66%)</li> <li>• น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 (E10) ราคาลดจาก 25.88 บาท/ลิตร เหลือ 25.18 บาท/ลิตร (หรือลดลง 2.71%)</li> <li>• น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 ราคาลดจาก 24.48 บาท/ลิตร เหลือ 23.04 บาท/ลิตร (หรือลดลง 5.88%)</li> <li>• น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85 ราคาลดจาก 22.18 บาท/ลิตร เหลือ 18.89 บาท/ลิตร (หรือลดลง 14.83%)</li> <li>• น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ราคาลดจาก 23.29 บาท/ลิตร เหลือ 25.09 บาท/ลิตร (หรือลดลง -7.73%)</li> </ul> <p>การปรับอัตราภาษีสรรพสามิตและอัตรากำไรเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเป็นผลมาจากการที่กระทรวงพลังงานสนับสนุนการใช้กลไกตลาดในการกำหนดราคาพลังงานเพื่อให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริงเป็นธรรมต่อผู้บริโภคและผู้ผลิต และเกิดประสิทธิภาพต่อระบบเศรษฐกิจ โดยได้เสนอกรอบและแนวทางในการปรับโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิงต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) ซึ่ง กพข. ได้มีมติเห็นชอบเมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 โดยมีกรอบแนวทาง 7 ข้อ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) ราคาพลังงานต้องสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง</li> <li>(2) ราคาน้ำมันเชื้อเพลิงในภาคขนส่ง ควรจะมีอัตราภาษีสรรพสามิตที่ใกล้เคียงกัน</li> <li>(3) กองทุนน้ำมันฯ ใช้เพื่อรักษาเสถียรภาพราคาและส่งเสริมพลังงานทดแทน</li> <li>(4) ลดการชดเชยข้ามประเภทเชื้อเพลิง (Cross Subsidy)</li> </ol>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน  แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>(5) ค่าการตลาดอยู่ในระดับที่เหมาะสม</p> <p>(6) ช่วยเหลือกลุ่มผู้มีรายได้น้อย</p> <p>(7) เก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงของน้ำมันเชื้อเพลิงในแต่ละประเภทในอัตราที่ใกล้เคียงกันตามค่าความร้อน</p> <p>6.5.2 การปรับโครงสร้างราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) นโยบายในการปรับราคาก๊าซ LPG เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมและสะท้อนต้นทุนการผลิตและการจัดหา โดยกระทรวงพลังงานได้ปรับแนวทางการกำหนดราคาก๊าซ LPG ตามที่ได้รับความเห็นชอบกรอบแนวทางการปรับโครงสร้างราคาจากคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ที่กำหนดหลักเกณฑ์ราคาซื้อตั้งต้น (ณ โรงกลั่น) ของก๊าซ LPG ของผู้ใช้ภาคครัวเรือน ภาคขนส่ง ภาคอุตสาหกรรม ให้อยู่ในราคาเดียวกัน โดยใช้ต้นทุน LPG จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โรงกลั่นน้ำมัน และจากการนำเข้าเพื่อใช้ในประเทศ โดยใช้วิธีเฉลี่ยแบบถ่วงน้ำหนักตามปริมาณการผลิตและจัดหา</p> <p>จากการดำเนินการดังกล่าว ส่งผลให้โครงสร้างราคาก๊าซ LPG เปลี่ยนแปลงไปโดยไม่จำเป็นต้องใช้เงินจากกองทุนน้ำมันฯ มาชดเชย และมีสถานะเป็นบวก อีกทั้ง ส่งผลให้ราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคครัวเรือน ภาคขนส่งและภาคอุตสาหกรรม อยู่ในราคาเดียวกัน โดยสะท้อนต้นทุนการจัดหา ส่งผลให้มีเงินเข้ากองทุนน้ำมันฯ ในส่วนของก๊าซ LPG มียอดสะสมอยู่ที่ 7,504 ล้านบาท</p> <p>(ณ วันที่ 29 พฤษภาคม 2559) และปัจจุบันราคาก๊าซ LPG ยังคงราคาอยู่ที่ 20.29 บาทต่อกิโลกรัม (ลดลง 3.87 บาทต่อกิโลกรัมเมื่อเทียบกับเดือนธันวาคม 2557) แต่อย่างไรก็ดี ผู้มีรายได้น้อยและหาบเร่ แผงลอย ยังได้รับการอุดหนุนโดยสามารถขอรับสิทธิในการซื้อ LPG เพื่อใช้ในการหุงต้มได้ในราคา 18.13 บาทต่อกิโลกรัม</p> <p>นอกจากนี้ มติ กบง. เมื่อวันที่ 20 มกราคม 2559 ยังได้</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน  แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>เห็นชอบ LPG Road Map เพื่อเปิดทางให้ผู้ค้ารายอื่นสามารถนำเข้า LPG นอกเหนือจาก ปตท. เพื่อให้มีการแข่งขันเสรีมากขึ้น</p> <p>6.5.3 การปรับโครงสร้างราคาก๊าซ NGV</p> <p>ก่อนที่รัฐบาล พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา จะเข้าบริหารประเทศ ต้นทุนก๊าซธรรมชาติสำหรับรถยนต์ หรือ NGV อยู่ที่ 16 บาท/กิโลกรัม ขณะที่ราคาขายปลีกก๊าซ NGV ถูกควบคุมอยู่ที่ 8.50 บาท/กิโลกรัม สำหรับรถโดยสารและ 10.50 บาท/กิโลกรัม สำหรับรถยนต์ส่วนบุคคลและรถขนส่ง โดยรัฐบาลให้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) รับภาระในการชดเชยส่วนต่างราคา และเพื่อให้เกิดความเป็นธรรมและสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง กระทรวงพลังงานจึงได้ผลักดันการปรับราคาก๊าซ NGV และดำเนินการตามกรอบแนวทางการปรับโครงสร้างราคาตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 โดยทยอยปรับขึ้นราคาก๊าซ NGV ให้ใกล้เคียงกับต้นทุนที่แท้จริง ซึ่งต่อมามี กบง. เมื่อวันที่ 7 กันยายน 2558 ให้ปรับเพิ่มราคาขายปลีกก๊าซ NGV สำหรับรถยนต์ส่วนบุคคลเป็น 13.50 บาท/กิโลกรัม และรถโดยสารสาธารณะอยู่ที่ระดับ 10 บาท/กิโลกรัม และล่าสุด เมื่อวันที่ 20 มกราคม 2559 กบง. มีมติลอยตัวราคา NGV แบบมีเงื่อนไข โดยให้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ประกันราคาไม่เกิน 13.50 บาทต่อกิโลกรัม ไปอีก 6 เดือน (ตั้งแต่ 21 มกราคม - กรกฎาคม 2559) หากเดือนใดราคาเนื้อก๊าซเกินกว่า 13.50 บาทต่อกิโลกรัม ให้ ปตท. เป็นผู้รับภาระส่วนเกิน ทั้งนี้ ปัจจุบัน (ณ วันที่ 17 มิถุนายน 2559) ราคาขายปลีก NGV อยู่ที่ 12.68 บาท/กิโลกรัม</p> <p>6.6 ร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง</p> <p>เพื่อปรับปรุงโครงสร้างในการบริหารกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงให้มีความชัดเจนและมีกฎหมายรองรับ กบง. จึงให้มีการยกร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงขึ้น โดยมีวัตถุประสงค์ของการ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน  แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ <sup>3)</sup>
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>จัดตั้งกองทุนน้ำมันฯ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) รักษาเสถียรภาพระดับราคาน้ำมันเชื้อเพลิงในประเทศให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม เพื่อเป็นประโยชน์ต่อการดำรงชีพของประชาชน ในกรณีเกิดวิกฤตน้ำมันเชื้อเพลิงที่จะส่งผลกระทบต่อความมั่นคงด้านพลังงานและเศรษฐกิจ</li> <li>2) สนับสนุนให้เชื้อเพลิงชีวภาพมีส่วนต่างราคาที่สามารถแข่งขันกับน้ำมันเชื้อเพลิงได้</li> <li>3) บรรเทาผลกระทบจากการปรับโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับผู้มีรายได้น้อยและผู้ด้อยโอกาส</li> <li>4) สนับสนุนการลงทุนการสำรวจน้ำมันทางยุทธศาสตร์สำหรับสนับสนุนการป้องกันภาวะการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อนำมาใช้ในกรณีวิกฤตน้ำมันเชื้อเพลิง และเพื่อประโยชน์ความมั่นคงทางด้านพลังงาน</li> <li>5) สนับสนุนการลงทุนระบบโครงสร้างพื้นฐานน้ำมันเชื้อเพลิงในกิจการของรัฐสำหรับความมั่นคง ทางด้านพลังงาน</li> </ol> <p>เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 กพช. ได้เห็นชอบร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว และจะนำเสนอต่อคณะรัฐมนตรี (ครม.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบให้เข้าสู่กระบวนการในการออกเป็นกฎหมายต่อไป</p>		

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