

รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี  
พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

กระทรวงพลังงาน

รอบปีที่ 2 ระหว่างวันที่ 12 กันยายน 2558 – 30 เมษายน 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 และให้มีภาระภาษีที่เหมาะสมระหว่างน้ำมันต่าง 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> : กระทรวงพลังงานได้ทบทวนและบูรณาการการจัดทำแผน พลังงานระยะยาวของประเทศ ซึ่งเป็นไปตามมติคณะกรรมการนโยบาย พลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2557 โดยรับฟังความ คิดเห็นจากประชาชนทุกภาคส่วนในหัวข้อทิศทางพลังงานไทย อีกทั้ง ได้ จัดประชุมหารือกับผู้เชี่ยวชาญนักวิชาการ และผู้ที่เกี่ยวข้องอย่างรอบ ด้าน และนำข้อคิดเห็นที่ได้ไปใช้ประกอบการจัดทำแผนบูรณา การพลังงานระยะยาว ซึ่งประกอบด้วย 5 แผน ครอบคลุมมิติทางด้าน พลังงาน และห่วงโซ่คุณค่าอย่างครบถ้วน ได้แก่ แผนพัฒนากำลังผลิต ไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP 2015) แผนอนุรักษ์พลังงาน (EEP 2015) แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP 2015) แผน บริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (GAS Plan) และแผนบริหารจัดการน้ำมัน เชื้อเพลิง (Oil Plan) โดยทั้ง 5 แผน ได้ผ่านการเห็นชอบจาก ครม. เป็น		

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			
					ที่เรียบร้อยแล้ว ดังนั้น เพื่อให้แผนบูรณาการพลังงานระยะยาวบรรลุ เป้าหมายที่กำหนด กระทรวงพลังงาน จึงได้ผลักดันแผนไปสู่การปฏิบัติ โดยมอบหมายหน่วยงานระดับกรมให้เป็นเจ้าภาพผลักดันแผนย่อยแต่ ละด้านให้บรรลุตามเป้าหมาย โดยได้มีการจัดทำ Action Plan ของ โครงการที่สำคัญในปี 2559 รวมทั้ง มีการติดตามผลการดำเนินการทุก ระยะ		
2					<b>ชื่อแผนงาน/โครงการ :</b> การดำเนินงานตามแผนพัฒนากำลังผลิต ไฟฟ้าของประเทศ (PDP2015) <b>ผลการดำเนินงาน :</b> <b>2.1 โครงการก่อสร้างระบบผลิตไฟฟ้า</b> เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงานของระบบผลิตไฟฟ้า ของประเทศให้เป็นไปตามแผน PDP 2015 และสนองความต้องการ ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น กระทรวงพลังงานจึงได้มีการเร่งรัดติดตามการพัฒนา โรงไฟฟ้าทั้งในส่วนที่ กฟผ. และเอกชนดำเนินการ โดยมีโครงการสำคัญ ในส่วนที่ กฟผ. ดำเนินการ ดังนี้ 1) โครงการโรงไฟฟ้าพระนครเหนือชุดที่ 2 ขนาด กำลังผลิต 900 เมกะวัตต์ ก่อสร้างแล้วเสร็จ และจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิง พาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2559 2) โครงการโรงไฟฟ้าเพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าแม่เมาะ เครื่องที่ 4-7 ขนาดกำลังผลิต 600 เมกะวัตต์ กำลังก่อสร้างก้าวหน้า 33.40% กำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ในเดือน พฤศจิกายน 2561 3) โครงการโรงไฟฟ้าพระนครใต้ทดแทนเครื่องที่ 1-5 (ระยะที่ 1) ขนาดกำลังผลิต 1,300 เมกะวัตต์ SCOD ในเดือน เมษายน 2562 และโรงไฟฟ้าพระนครใต้ทดแทนชุดที่ 1-2 (ระยะที่ 2)		

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>ขนาดกำลังผลิต 1,300 เมกะวัตต์ SCOD ในเดือนมกราคม 2565 อยู่ระหว่างการจัดรับฟังความคิดเห็นฯ ขององค์การอิสระด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (กอสส.) และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สกพ.)</p> <p>4) โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกงทดแทน เครื่องที่ 1- 2 ขนาดกำลังผลิต 1,300 เมกะวัตต์ SCOD ในเดือนเมษายน 2562 อยู่ระหว่างการจัดรับฟังความคิดเห็นของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สกพ.)</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>นอกจากนี้ ยังอยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่เพิ่มเติม จำนวน 3 โรง เพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าในภาคใต้ ได้แก่</p> <p>1) โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินกระบี่ มีกำลังการผลิต 800 เมกะวัตต์ SCOD ในเดือนพฤศจิกายน 2563</p> <p><u>งานศึกษาความเหมาะสมและขออนุมัติโครงการ</u></p> <p>- อยู่ระหว่างการพิจารณาของสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ซึ่งต้องรอผลการให้ความเห็นงานศึกษาและวิเคราะห์ผล กระทบสิ่งแวดล้อม และสุขภาพ ของคณะกรรมการศึกษาการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จ.กระบี่ และคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ (คชก.) มาประกอบการพิจารณา</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><u>งานศึกษาและจัดทำรายงานวิเคราะห์ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม และสุขภาพ EHIA</u></p> <p>- รอผลการศึกษาและสรุปผลพิจารณาของคณะอนุกรรมการทั้ง 3 คณะ ของคณะกรรมการเพื่อศึกษาการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จังหวัดกระบี่ (คณะกรรมการไตรภาคี)</p> <p>2) โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินเทพา ประกอบด้วยเครื่องผลิต 2 เครื่อง กำลังผลิตเครื่องละประมาณ 1,000 เมกะวัตต์ รวม 2,000 เมกะวัตต์ SCOD เครื่องที่ 1 และเครื่องที่ 2 ในปี 2564 และ 2567 ตามลำดับ</p> <p><u>งานศึกษาความเหมาะสมและขออนุมัติโครงการ</u></p> <p>- วันที่ 10 มีนาคม 2559 กพผ. ส่งหนังสือเรียนปลัดกระทรวงพลังงาน แจ้งมติคณะกรรมการ กพผ. ที่ให้ความเห็นชอบรายงานศึกษาความเหมาะสมและอนุมัติโครงการฯ เพื่อพิจารณาให้ความเห็นตามขั้นตอนขออนุมัติโครงการ พร้อมสำเนาเรียนเลขาธิการคณะกรรมการ สศช. และผู้อำนวยการสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ เพื่อพิจารณาในเบื้องต้น</p> <p>- วันที่ 24 มีนาคม 2559 สทพ. ส่งหนังสือเรียนประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เพื่อพิจารณาให้ความเห็นประกอบการเสนอคณะรัฐมนตรี</p> <p><u>งานศึกษาและจัดทำรายงานวิเคราะห์ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม และสุขภาพ EHIA</u></p> <p>- อยู่ระหว่างการพิจารณาให้ความเห็นของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ (คชก.)</p> <p>สำหรับบทบาทของภาคเอกชนในการผลิตไฟฟ้าตามแผน PDP 2015 ได้บรรจุโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่รับซื้อไฟฟ้าจาก</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>ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ซึ่งได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. แล้วในช่วงปี 2558-2568 จำนวน 7 โครงการ รวมกำลังผลิตไฟฟ้า 8,070 เมกะวัตต์ ก่อสร้างแล้วเสร็จ 1 โครงการ COD แล้วเมื่อเดือนธันวาคม 2558 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> <p><b>2.2 โครงการพัฒนาระบบส่ง</b></p> <p>ระบบไฟฟ้าที่มั่นคงและมีประสิทธิภาพจำเป็นอย่างยิ่งที่จะต้องมีทั้งโรงไฟฟ้าและสายส่งไฟฟ้าที่เพียงพอ ฉะนั้น นอกจากรัฐบาลจะให้ความสำคัญกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าแล้ว ยังได้ดำเนินการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าที่มีความสอดคล้องกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนา กำลังผลิตไฟฟ้า (PDP 2015) อีกด้วย โดยโครงการระบบส่งไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการดำเนินการ และมีแผนศึกษาโดย กฟผ. ซึ่งเป็นผู้รับผิดชอบ การพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าของประเทศ ดังนี้</p> <p>1) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อสนองความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วยโครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล ระยะที่ 3 ความก้าวหน้า 9.28% และโครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า (ในเขตภูมิภาค) ระยะที่ 12 ความก้าวหน้า 1.08%</p> <p>2) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการประกอบด้วยโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ความก้าวหน้า 1.98% โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันตกและภาคใต้</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>อยู่ระหว่างเตรียมก่อสร้าง</p> <p>3) โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่ เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งาน โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วย โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตาม อายุการใช้งาน ระยะที่ 1 : ส่วนสถานีไฟฟ้าแรงสูง ความก้าวหน้า 40.35% และส่วนสายส่งไฟฟ้าแรงสูง ความก้าวหน้า 36.35% และ โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้ งานระยะที่ 2 ความก้าวหน้า 3.47%</p> <p>4) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรองรับการ เชื่อมต่อโรงไฟฟ้า โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วย โครงการ ระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนหงสา ลีกไนต์ ความก้าวหน้า 100% โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้า จากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP 2007) ความก้าวหน้า 76.84% โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าหลักเพื่อรองรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก ระบบ Cogeneration ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าปี พ.ศ. 2553 ความก้าวหน้า 47.10% โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจาก โรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนน้ำจึม 3 และน้ำเทิน 1 ความก้าวหน้า 57.57% โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดอุบลราชธานี ยโสธร และ อำนาจเจริญ เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป.ลาว ความก้าวหน้า 1.39% โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลย หนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป.ลาว ความก้าวหน้า 1.36%</p> <p>5) โครงการเชื่อมโยงระบบส่งไฟฟ้าระหว่าง ประเทศแบบระบบต่อระบบ เป็นโครงการที่มีแผนจะขออนุมัติ ดำเนินการเพื่อเชื่อมโยงในจุดเชื่อมโยงที่มีอยู่แล้ว และจุดเชื่อมโยงที่คาดว่าจะก่อสร้างหรือขยายเพิ่มเติมในอนาคต เพื่อรองรับการพัฒนา</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>โครงข่ายไฟฟ้าอาเซียน (ASEAN Power Grid : APG) และเพื่อควมมีเสถียรภาพและความเชื่อถือได้ของพลังงานไฟฟ้า</p> <p>6) โครงการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าสมาร์ทกริด (Smart Grid) เป็นการดำเนินการตามแผนแม่บทการพัฒนาระบบโครงข่ายสมาร์ทกริดของประเทศไทย พ.ศ. 2558-2579 เพื่อเป็นกลไกที่สำคัญที่จะพัฒนาไปสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่มั่นคงและเพียงพอ การผลิตและการส่งที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมมากขึ้น รวมทั้งมีการบริหารจัดการอย่างมีประสิทธิภาพ โดยแบ่งการพัฒนาเป็น 4 ระยะ ได้แก่ ระยะเตรียมการ (พ.ศ.2558-2559) ระยะสั้น (พ.ศ. 2560-2564) ระยะกลาง (พ.ศ. 2565-2574) และระยะยาว (พ.ศ. 2575-2579)</p> <p><b>2.3 การรับซื้อไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน (สปป.ลาว)</b></p> <p>กระทรวงพลังงานได้เห็นความสำคัญของการประสานความร่วมมือกับประเทศเพื่อนบ้าน โดยเฉพาะอย่างยิ่งกับ สปป.ลาว ซึ่งมีความสัมพันธ์ที่ดีต่อไทยและมีความร่วมมือด้านพลังงานมาอย่างต่อเนื่อง โดยภายใต้กรอบ MOU การรับซื้อไฟฟ้าระหว่างไทยกับลาว กำหนดไว้ในปริมาณ 7,000 เมกะวัตต์ ซึ่งปัจจุบันมีโครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการ 9 โครงการ 5,427 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น</p> <p>1) โครงการที่จ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว มี 5 โครงการ มีกำลังผลิตไฟฟ้ารวม 2,111 เมกะวัตต์</p> <p>2) โครงการที่ลงนามสัญญารับซื้อไฟฟ้า (Signed PPA) แล้ว และอยู่ระหว่างการก่อสร้าง มี 4 โครงการ กำลังผลิตไฟฟ้ารวม 3,316 เมกะวัตต์</p> <p>ทั้งนี้ โครงการล่าสุดที่จ่ายไฟฟ้าเข้าประเทศไทย คือโครงการโรงไฟฟ้าหงสาสิกไนต์ โดยได้เริ่มจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อเดือนมิถุนายน 2558 (982 เมกะวัตต์) และจ่ายครบตามเป้าหมาย 1,473 เมกะวัตต์แล้ว เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2559 เพื่อสนองต่อความต้องการ</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>ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นและรักษาระดับความมั่นคงของระบบส่งไฟฟ้าให้สามารถจ่ายไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องตามมาตรฐาน</p> <p><b>2.4 โครงการจัดทำแผนงานสื่อสารและสร้างความรู้ในการจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย</b></p> <p>เป็นการเผยแพร่ความรู้ความเข้าใจในเชิงพื้นที่ เพื่อสื่อสารไปยังกลุ่มเป้าหมายโดยจัดกิจกรรมสัมมนาเผยแพร่ตามแผนงานการดำเนินกิจกรรมประชาสัมพันธ์และสร้างความรู้ความเข้าใจ การสัมมนา และรับฟังความคิดเห็นจากภาคประชาชน ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- การวางแผนและพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าของประเทศไทยดำเนินการอย่างมีระบบและโปร่งใสตามนโยบายด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน โดยส่งเสริมให้ประชาชนมีส่วนร่วมในการกำหนดนโยบายและวางแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมทั้งในระดับชาติและระดับท้องถิ่น</li> <li>- ผู้มีส่วนเกี่ยวข้องภาคประชาชน รวมถึงภาคส่วนต่างๆ มีความรู้ความเข้าใจอย่างถูกต้องต่อแนวคิดและทางเลือกในการจัดทำแผนกำลังผลิตไฟฟ้า ส่งผลให้การดำเนินการตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยได้รับความร่วมมือจากภาคประชาชน และเป็นไปตามแผนที่วางไว้มากขึ้น</li> </ul> <p>ปัจจุบัน อยู่ระหว่างจัดทำแผนประชาสัมพันธ์ และเตรียมจัดกิจกรรมเพื่อเผยแพร่ความรู้ความเข้าใจ</p> <p><b>2.5 การบริหารจัดการการผลิตไฟฟ้าสำรอง</b></p> <p>ในการจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าของประเทศตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558-2579 ได้จัดทำความต้องการใช้ไฟฟ้ากรณีปกติ จะสอดคล้องกับอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจ (GDP) ปี 2557-2579 ซึ่งประมาณการโดย คสช. เมื่อวันที่ 2 กันยายน 2557 (กรณีฐาน) ซึ่งมี GDP เฉลี่ยที่ร้อยละ</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			
					3.94 เทียบอัตราเฉลี่ยในแผนเดิมคือ ร้อยละ 4.49 และพิจารณาการเติบโตของประชากร ชุมชนเมือง และการเติบโตของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้ารายเศรษฐกิจ โดยมีกำลังผลิตไฟฟ้าสำรองในระบบไฟฟ้าในช่วง พ.ศ. 2558-2579 นอกจากนี้ กระทรวงพลังงานได้ดำเนินการเพื่อลดปริมาณสำรองไฟฟ้างกล่าว โดยการเลื่อนการเข้าระบบของโรงไฟฟ้าบางแห่ง เนื่องจากการจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าของประเทศดังกล่าวอยู่บนพื้นฐานของประมาณการเศรษฐกิจที่ต่ำกว่าภาวะปกติ และยังไม่รวมความต้องการไฟฟ้าในกรณีที่มีการจัดตั้งเขตเศรษฐกิจพิเศษ ซึ่งหากมีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงขึ้นจะทำให้ต้องนำปริมาณไฟฟ้าสำรองของประเทศมารองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ กระทรวงพลังงานจะมีการติดตามสถานการณ์ทางเศรษฐกิจและความต้องการใช้ไฟฟ้า และปรับปรุงประมาณการค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าของประเทศเมื่อมีการดำเนินการตามแผนไปแล้วประมาณ 1 ปี		
3					<p><b>ชื่อแผนงาน/โครงการ :</b> การดำเนินการตามแผนอนุรักษ์พลังงาน</p> <p><b>ผลการดำเนินงาน :</b></p> <p>กระทรวงพลังงาน ได้ดำเนินมาตรการเพื่อส่งเสริมการประหยัดและใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง ตามแผนอนุรักษ์พลังงาน ครอบคลุมทั้งภาคที่อยู่อาศัย ภาคอุตสาหกรรมภาคอาคารธุรกิจ และภาครัฐ โดยได้ผลักดันการดำเนินงานโครงการต่างๆ ดังนี้</p> <p><b>3.1 มาตรการใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคาร (Building Energy Code)</b></p> <p>ในการบังคับใช้ข้อบัญญัติการใช้พลังงานสำหรับอาคาร (Building Energy Code: BEC) กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ได้ออกกฎกระทรวงกำหนดประเภทหรือขนาด</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>ของอาคารและมาตรฐานหลักเกณฑ์และวิธีการในการออกแบบอาคารเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2552 เพื่อบังคับอาคาร 9 ประเภท ที่มีขนาดพื้นที่ตั้งแต่ 2,000 ตารางเมตรขึ้นไป แต่ปัจจุบันยังไม่มีสถานภาพบังคับใช้เนื่องจากยังไม่ได้ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการควบคุมอาคาร ซึ่งกระทรวงพลังงาน และ พพ. ได้มีการผลักดันเพื่อให้มีผลบังคับใช้อย่างต่อเนื่อง โดยได้หารือกับคณะกรรมการควบคุมอาคารของกระทรวงมหาดไทย เพื่อแก้ไขปัญหาในส่วนที่คณะกรรมการควบคุมอาคารยังมีความเห็นขัดแย้ง และได้นำเสนอร่างกฎกระทรวงฯ ดังกล่าวที่ได้ปรับแก้ไขให้มีความเหมาะสมในทางปฏิบัติยิ่งขึ้นไปยังคณะกรรมการควบคุมอาคารแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างรอผลการพิจารณาซึ่งหากคณะกรรมการควบคุมอาคารเห็นชอบแล้วก็จะทำให้กฎกระทรวงการออกแบบอาคารอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2522 มีผลบังคับใช้เสมือนมาตรา 8 ตามพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร โดยจะมีการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคารใหม่ผ่านกรมโยธาธิการและผังเมือง ซึ่งเป้าหมายปี 2559 จะเริ่มที่อาคารขนาดใหญ่ พื้นที่ 10,000 ตารางเมตร ขึ้นไป นอกจากนี้ พพ. ยังได้ให้คำปรึกษาด้านการออกแบบเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน และสนับสนุนให้อาคารใหม่/ต่อเติม/ปรับปรุง ให้มีการออกแบบที่เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายและได้รับการประเมินมาตรฐานระดับสากล โดย พพ. ได้ว่าจ้างสถาบันพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบังเป็นที่ปรึกษาโครงการตรวจประเมินแบบอาคาร ซึ่งอยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูลตรวจแบบอาคาร</p> <p><b>3.2 โครงการส่งเสริมเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงและวัสดุเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน</b></p> <p>ได้มีการผลักดันร่างกฎกระทรวงกำหนดเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงและวัสดุอุปกรณ์ เพื่อการอนุรักษ์พลังงาน โดยที่ผ่านมามีกฎกระทรวงฯ ที่ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้วรวมทั้งสิ้น 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>27 ผลิตภัณฑ์ โดยได้ประกาศก่อนปี 2558 จำนวน 8 ผลิตภัณฑ์ และเมื่อเดือนสิงหาคม 2558 ร่างกฎกระทรวง ได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาเพิ่มอีก จำนวน 20 ฉบับ (19 ผลิตภัณฑ์) และปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา จำนวน 10 ฉบับ ซึ่งจะได้มีการประสานติดตามอย่างใกล้ชิดต่อไป</p> <p><b>3.3 การใช้มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นสูง (HEPS)</b></p> <p>ได้ดำเนินการส่งเสริมผลิตภัณฑ์ประสิทธิภาพสูง โดยวิธีการติดฉลากตั้งแต่ปี 2550 ซึ่งปัจจุบัน มีการดำเนินการติดฉลากประหยัดพลังงานประสิทธิภาพสูงรวม จำนวน 17 ล้านใบ ให้แก่ผลิตภัณฑ์ 8 ประเภท ประกอบด้วย เตารุ่นต้มในครัวเรือนใช้กับก๊าซปิโตรเลียมเหลว อุปกรณ์ปรับความเร็วรอบมอเตอร์ กระจกเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน ฉนวนใยแก้วแผ่นเรียบมอเตอร์เหนี่ยวนำสามเฟส เครื่องยนต์ดีเซลขนาดเล็กสูบเดี่ยวระบายความร้อนด้วยน้ำ เครื่องยนต์เบนซินขนาดเล็กสูบเดี่ยวระบายความร้อนด้วยอากาศ และเตาก๊าซความดันสูง ทั้งนี้ ปี 2557-2558 มียอดการติดฉลาก จำนวน 5,156,317 ใบ และในปี 2559 อยู่ระหว่างเตรียมเปิดรับสมัครผู้ประกอบการเข้าร่วมโครงการและทดสอบประสิทธิภาพผลิตภัณฑ์เพื่อแจกฉลากต่อไป</p> <p><b>3.4 การใช้มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นต่ำ (MEPS)</b></p> <p>กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ได้ดำเนินการศึกษาเพื่อจัดทำร่างมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นต่ำ (MEPS) หรือมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมเฉพาะด้านประสิทธิภาพพลังงาน โดยได้มีการลงนามในบันทึกความเข้าใจระหว่างกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กับสำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม (สมอ.) เกี่ยวกับความร่วมมือด้านการกำหนด</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>มาตรฐานฯ เพื่อขอความร่วมมือจาก สมอ. ซึ่งมีบทบาทหน้าที่ในการประกาศใช้มาตรฐานประสิทธิภาพขั้นต่ำ โดยที่ผ่านมา พพ. ได้นำร่างมาตรฐานฯ ซึ่งผ่านความเห็นชอบจากคณะอนุกรรมการด้านมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานแล้ว และส่งให้ สมอ. เพื่อดำเนินการประกาศเป็นกฎหมายหรือมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมฯ จำนวน 44 ผลิตภัณฑ์ โดยออกประกาศมาตรฐานฯ ไปแล้ว 18 ผลิตภัณฑ์ และอยู่ระหว่างการพิจารณาของ สมอ. จำนวน 2 ผลิตภัณฑ์ ได้แก่ รถยนต์ และปั๊มความร้อน (เสนอร่างมาตรฐานฯ เมื่อเดือนสิงหาคม 2558) สำหรับในปี 2559 จะนำเสนอร่างมาตรฐาน จำนวน 4 ผลิตภัณฑ์ โดยจะเสนอคณะอนุกรรมการฯ ในเดือนเมษายน 2559 จำนวน 2 ผลิตภัณฑ์ และเดือนพฤษภาคม 2559 จำนวน 2 ผลิตภัณฑ์ ซึ่งหากผ่านคณะอนุกรรมการฯ แล้วจะนำเสนอ สมอ. พิจารณาต่อไป</p> <p><b>3.5 การส่งเสริมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (EV) ในประเทศไทย</b></p> <p>เพื่อรองรับการพัฒนาและเตรียมความพร้อมในการส่งเสริมให้เกิดการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (EV) ในประเทศไทยอย่างแพร่หลาย เพื่อเพิ่มทางเลือกการใช้พลังงาน ลดการพึ่งพาน้ำมันเชื้อเพลิง รวมทั้ง ยังเป็นผลดีต่อสิ่งแวดล้อม กระทรวงพลังงานจึงได้ดำเนินการ ดังนี้</p> <p>1) จัดทำแผนการขับเคลื่อนภารกิจด้านพลังงาน เพื่อส่งเสริมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (EV) ในประเทศไทย โดยให้สอดคล้องกับแนวทางที่เสนอต่อคณะรัฐมนตรี และบูรณาการการดำเนินงานร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง แบ่งออกเป็น 3 ระยะ ดังนี้</p> <p>- ระยะที่ 1 : เตรียมความพร้อมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (พ.ศ. 2559-2560) มุ่งเน้นการนำร่องการใช้งานกลุ่มรถโดยสารสาธารณะไฟฟ้า รวมถึงการเตรียมความพร้อมด้านอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง อาทิ ด้านสาธารณูปโภค การสนับสนุนด้านภาษี และการ</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>ปรับปรุงกฎหมายหรือกฎระเบียบต่าง ๆ รวมถึงอัตราค่าบริการสำหรับยานยนต์ไฟฟ้า</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ระยะที่ 2 : ขยายผลในกลุ่มรถโดยสารสาธารณะ และเตรียมความพร้อมสำหรับรถยนต์ไฟฟ้าส่วนบุคคล (พ.ศ. 2561-2563) โดยสนับสนุนการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานรองรับการกำหนดรูปแบบและมาตรฐาน สถานีอัดประจุไฟฟ้า การกำหนดมาตรการจูงใจให้ภาคเอกชนลงทุน การทบทวนโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าและค่าบริการสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้า</li> <li>- ระยะที่ 3 : ขยายผลไปสู่การส่งเสริมรถยนต์ไฟฟ้าส่วนบุคคล (พ.ศ. 2564 เป็นต้นไป) โดยสนับสนุนการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานของระบบไฟฟ้า พัฒนาระบบบริหารจัดการการอัดประจุไฟฟ้าอัจฉริยะ (EV Smart Charging) และพัฒนาระบบบริหารความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศร่วมกับการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (Vehicle to Grid: V2G)</li> </ul> <p>2) เตรียมการเพื่อรองรับการดำเนินการตามแผนการขับเคลื่อนฯ ในระยะที่ 1 ประกอบด้วย</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดทำโครงการนำร่องการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้ากลุ่มรถโดยสารสาธารณะ และการเตรียมความพร้อม ด้านสาธารณูปโภคที่เกี่ยวข้อง</li> <li>- จัดทำกรอบแนวทางอัตราค่าบริการชั่วคราวสำหรับยานยนต์ไฟฟ้าในระยะแรก โดยกำหนดให้มีต้นทุน การสิ้นเปลืองพลังงานต่อกิโลเมตรต่ำกว่ายานยนต์ที่ใช้เชื้อเพลิง NGV</li> <li>- ดำเนินการจัดทำมาตรการและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง เพื่อสนับสนุนการพัฒนาสถานีอัดประจุไฟฟ้า</li> <li>- ศึกษาและจัดทำแผนพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านไฟฟ้าเพื่อรองรับยานยนต์ไฟฟ้า</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			
					ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 กพช. เห็นชอบให้ ดำเนินการตามแผนการขับเคลื่อนฯ ในระยะที่ 1 และเห็นชอบกรอบแนว ทางการกำหนดอัตราค่าบริการชั่วคราวสำหรับยานยนต์ไฟฟ้าใน ระยะแรก โดยมอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับไปดำเนินการต่อไป		
4					<p><b>ชื่อแผนงาน/โครงการ :</b> การดำเนินการตามแผนพลังงานทดแทนและ พลังงานทางเลือก</p> <p><b>ผลการดำเนินงาน :</b></p> <p><b>4.1 การส่งเสริมพลังงานทดแทน</b></p> <p>1) การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรูปแบบใหม่ที่มี การแข่งขันด้านราคา</p> <p>เพื่อส่งเสริมการลงทุนและกระตุ้นการพัฒนา พลังงานทดแทน กระทรวงพลังงานได้ปรับปรุงมาตรการส่งเสริมการ ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยประกาศหยุดรับคำร้องขอขาย ไฟฟ้าในระบบ Adder และเปลี่ยนเป็นระบบ Feed in Tariff (FIT) เพื่อให้สอดคล้องกับต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแต่ละ ประเภท ไม่ให้เกิดภาวะค่าไฟฟ้าของประชาชนมากเกินไป และ ระยะเวลาการสนับสนุนยาวนานกว่ารูปแบบ Adder ส่งผลให้ ผู้ประกอบการดำเนินโครงการอย่างต่อเนื่องตลอดอายุสัญญา ทำให้ ภาครัฐสามารถวางแผนการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนได้อย่าง ชัดเจน ขณะเดียวกันผู้ประกอบการจะมีผลตอบแทนการลงทุนที่ เหมาะสมสอดคล้องกับต้นทุนการผลิต ทำให้เกิดความเป็นธรรมต่อทั้ง ผู้ประกอบการและผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นผู้บริโภคในที่สุด</p> <p>โดยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้เห็นชอบอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2558 (ไม่รวมพลังงานแสงอาทิตย์) ภายใต้ กลไกการแข่งขันราคา (Competitive Bidding) โดยให้คณะกรรมการ</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>กำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ออกระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าฯ จากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรูปแบบ FIT และให้ประกาศรับซื้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า Competitive Bidding ภายในเดือนกรกฎาคม 2558 สำหรับพลังงานน้ำและขยะให้รับซื้อด้วยวิธีอื่น ซึ่งต่อมา กพข. ได้เห็นชอบมาตรการพิเศษให้เปิดรับซื้อไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนจาก VSPP เชื้อเพลิงชีวมวล ขยะ และก๊าซชีวภาพ ในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา และเห็นชอบให้เลื่อนวันประกาศรับซื้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า FIT แบบ Competitive Bidding ออกไปก่อน</p> <p>คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ออกประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมพลังงานแสงอาทิตย์) FIT แบบ Competitive Bidding เป็น 2 ระยะ คือ ระยะที่ 1 ในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา และระยะที่ 2 ในพื้นที่ที่เหลือ จะดำเนินการภายหลังจากคัดเลือกโครงการพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตรแล้วเสร็จ ซึ่งต่อมา กพข. ได้เห็นชอบกำหนดวันจ่ายไฟเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ของทั้ง 2 ระยะเป็นภายในปี 2561 (เดิมปี 2560) ทั้งนี้ เพื่อให้ผู้ยื่นข้อเสนอไฟฟ้าสามารถพัฒนาโครงการได้ตามที่กำหนด และให้ กกพ. ประกาศรับซื้อข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าโดยใช้อัตรารับซื้อไฟฟ้ารูปแบบ FIT ที่ กพข. เห็นชอบไว้เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 และให้ทบทวนปริมาณรับซื้อไฟฟ้ารายพื้นที่ใหม่ โดยให้อ้างอิงจากศักยภาพการรับซื้อไฟฟ้าของปี 2561 พร้อมทั้งปรับปรุงลำดับความสำคัญการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนใหม่เป็น (1) ขยะ (ชุมชนและอุตสาหกรรม) (2) พลังงานน้ำขนาดเล็ก (3) ก๊าซชีวภาพจากน้ำเสีย/ของเสีย (4) ชีวมวล (5) ก๊าซชีวภาพจากพืชพลังงาน (6) พลังงานแสงอาทิตย์ (7) พลังงานลม และ (8) พลังงาน</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>ความร้อนใต้พิภพ สำหรับการรับซื้อไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงจากขยะและพลังงานน้ำขนาดเล็กในรูปแบบ FIT ไม่ต้องผ่านกระบวนการแข่งขันด้านราคา และให้ กกพ. เร่งดำเนินการออกประกาศรับซื้อ ไฟฟ้าจากขยะ (ชุมชนและอุตสาหกรรม) ทั้งนี้ มอบหมายให้ กบง. ร่วมกับ กกพ. พิจารณาปรับปรุงแนวทางการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนได้ตามความเหมาะสม ยกเว้นอัตราการรับซื้อไฟฟ้าหากมีการเปลี่ยนแปลงจะต้องนำเสนอ กกพ.</p> <p><b>4.2 ความก้าวหน้าการลงทุนพัฒนาพลังงานทดแทน</b> ในช่วงตั้งแต่วันที่ 12 กันยายน 2557 ถึง 31 มีนาคม 2559 คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ซึ่งมีปลัดกระทรวงพลังงานเป็นประธาน ได้อนุมัติให้ตอบรับซื้อไฟฟ้า 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 (COD แล้ว 67 โครงการ 416.95 เมกะวัตต์)</li> <li>• ขยะ จำนวน 17 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 188.45 เมกะวัตต์</li> <li>• ชีวมวล จำนวน 56 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 410.73 เมกะวัตต์</li> <li>• ก๊าซชีวภาพ จำนวน 32 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 60.86 เมกะวัตต์</li> </ul> <p>โดยนอกจากจะมีการอนุมัติโครงการดังกล่าว กระทรวงพลังงานได้มีการสนับสนุนพลังงานทดแทนที่เป็นนโยบายสำคัญของรัฐบาลเพิ่มเติม ดังนี้</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>1) การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์</p> <p>โดยมีการกำหนดการส่งเสริมพลังงาน แสงอาทิตย์ 3 รูปแบบ คือ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) รัฐบาลมีมติให้ รับซื้อเพิ่มสำหรับโครงการที่ค้างการพิจารณาตั้งแต่ปี 2553 จำนวน 178 ราย ในรูปแบบ FIT ที่ 5.66 บาท/หน่วย ระยะเวลา 25 ปี ผ่านการ พิจารณาตอบรับซื้อ จำนวน 171 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 983.68 เมกะวัตต์ ปัจจุบัน COD แล้ว 67 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 416.95 เมกะวัตต์</li> <li>• การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) รอบปี 2558 โดยรัฐบาลมีนโยบายเมื่อเดือนกุมภาพันธ์ 2558 ให้รับซื้อไฟฟ้าฯ สำหรับที่พักอาศัยขนาดไม่เกิน 10 กิโลวัตต์ เพิ่มอีก 69.36 เมกะวัตต์ ให้เต็มเป้าหมาย 100 เมกะวัตต์ ปัจจุบันมีการรับซื้อไฟฟ้ารวม 7,340 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 58 เมกะวัตต์ COD แล้ว 303 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 3 เมกะวัตต์ โครงการที่มีการผูกพันสัญญาแล้ว แต่ยังไม่ COD 6,999 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 55 เมกะวัตต์ และโครงการที่ตอบรับซื้อแล้วแต่ยัง ไม่มาทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 38 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 0.25 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ กพช. ได้กำหนดกรอบระยะเวลาจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ของโครงการกลุ่มดังกล่าวภายในธันวาคม 2558</li> <li>• นโยบายการส่งเสริมโซลาร์รูฟ ท็อปแบบเสรี</li> </ul> <p>การประชุมคณะกรรมการบริหาร นโยบายพลังงาน (กบง.) เมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2559 ที่ประชุมได้มี มติเห็นชอบ โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบน</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>หลังคา (โซลาร์รูฟท็อป) แบบเสรี โดยได้มอบหมายให้ กกพ. จัดประกาศเชิญชวนผู้สนใจเข้าร่วมโครงการ ซึ่งมีเป้าหมายจะเปิดให้มีการผลิตจากโซลาร์รูฟท็อปดังกล่าว 100 เมกะวัตต์ โดยกระทรวงพลังงานจะได้ใช้กลไกของการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ในการเปิดรับยื่นโครงการจากประชาชนที่สนใจ โดยเบื้องต้นจะจัดสรรโควตาให้ การไฟฟ้าทั้งสองแห่ง กฟน. 50 เมกะวัตต์ และกฟภ. 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 เมกะวัตต์ อัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ Feed-in Tariff 5.66 บาทต่อหน่วย ระยะเวลาสนับสนุน 25 ปี ซึ่งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้เปิดรับคำขอขายไฟฟ้าจากโครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร และประกาศรายชื่อผู้ผ่านการตรวจสอบคุณสมบัติผู้เข้าร่วมโครงการฯ ไปแล้ว จำนวน 219 ราย รวมกำลังผลิต 1,208.67 เมกะวัตต์ แต่ยังคงอยู่ระหว่างรอการคัดเลือกโดยวิธีจับสลากและประกาศรายชื่อเจ้าของโครงการที่ผ่านการพิจารณาอย่างเป็นทางการ ตามคำสั่ง คสช. ที่ 4/2559 ให้หยุดรอนกว่า กพช. จะได้มีการกำหนดหลักเกณฑ์และรายละเอียดของโครงการที่เข้าข่ายยกเว้นการบังคับใช้ผังเมือง และให้เลื่อนวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ซึ่งกำหนดไว้ 2</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>ระยะดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ระยะที่ 1 เดิม SCOD ภายในเดือนกันยายน 2559 จำนวน 600 เมกะวัตต์ โดยมติ กพช. เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2558 เห็นชอบให้เลื่อน SCOD ออกไปอีก 3 เดือน เป็นภายในวันที่ 30 ธันวาคม 2559</li> <li>- ระยะที่ 2 สำหรับส่วนที่เหลือ กำหนด SCOD ภายในเดือนมิถุนายน 2561 ตามกำหนดเดิม</li> </ul> <p>ล่าสุด เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2559 กกพ. ได้ดำเนินการจับสลากคัดเลือก โดยมีผู้ผ่านการตรวจสอบคุณสมบัติมาลงทะเบียน และเข้าจับสลากจำนวน 167 ราย และประกาศผลรายชื่อผู้เป็นเจ้าของโครงการอย่างเป็นทางการในวันที่ 26 เมษายน 2559 ทางเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. <a href="http://www.erc.or.th">www.erc.or.th</a></p> <p><b>2) การส่งเสริมการผลิตพลังงานจากขยะ</b> กระทรวงพลังงานได้ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ เพื่อลดการใช้เชื้อเพลิงจากก๊าซธรรมชาติ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• การจัดทำแผนพัฒนาพลังงานทดแทน พ.ศ. 2558-2579 ได้มีการนำพื้นที่ที่มีศักยภาพในการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานกำหนดไว้ในแผนฯ และการจัดแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ มีการกำหนดเป้าหมายผลิตไฟฟ้าจากขยะรวมทั้ง จัด Zoning เพื่อพิจารณารับซื้อไฟฟ้าตามกำลังของสายส่งไฟฟ้า โดยให้ความสำคัญกับการผลิตพลังงานทดแทนจากขยะมูลฝอยเป็นลำดับความสำคัญแรก</li> <li>• ส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ โดยกำหนดอัตรารับซื้อไฟฟ้าฯ แบบ Feed-in Tariff (FiT) ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 สำหรับไฟฟ้าจากขยะชุมชนและมติ กพช. เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2558 สำหรับขยะอุตสาหกรรม</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>• จัดทำแผนดำเนินงานภายใต้แผนแม่บทการจัดการขยะมูลฝอยของประเทศ ปี 2558-2562 ของกระทรวงพลังงาน ส่งให้กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ซึ่งเป็นหน่วยงานหลักในการขับเคลื่อน Roadmap การจัดการขยะมูลฝอยของประเทศ ซึ่งมีโครงการที่สำคัญ ได้แก่ โครงการนำร่องการจัดการขยะชุมชนแบบครบวงจรแบบกระจายศูนย์ โครงการศึกษาออกแบบระบบบริหารจัดการขยะเพื่อผลิตเป็นพลังงานทดแทนระดับ เป็นต้น</p> <p>ทั้งนี้ ในการส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้าจากขยะ คณะอนุกรรมการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรม ได้กำหนดหลักเกณฑ์การคัดเลือกและพิจารณาผู้เข้าร่วมโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรม รวมทั้ง ประเภทขยะอุตสาหกรรมที่จะส่งเสริม และมติ กบง. เมื่อวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2559 มอบให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน นำหลักเกณฑ์ดังกล่าวไปใช้ประกอบในการออกประกาศรับซื้อและพิจารณาคัดเลือกโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรมต่อไป</p> <p><b>4.3 ความร่วมมือทางด้านพลังงานทดแทนในเวทีระหว่างประเทศ</b></p> <p>คณะรัฐมนตรี ได้มีมติเมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2558 เห็นชอบให้ไทยเข้าร่วมเป็นภาคีสมาชิกของ ทบวงการพลังงานหมุนเวียนระหว่างประเทศ (International Renewable Energy Agency : IRENA) ซึ่งจะช่วยทำให้ไทยมีโอกาสเข้าไปมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ ของทบวงการฯ เช่น การเข้าร่วมการศึกษาวิจัยในโครงการพัฒนาพลังงานหมุนเวียน ความร่วมมือด้านผู้เชี่ยวชาญมาให้ความรู้แก่บุคลากรด้านพลังงานของไทย การกู้ยืมเงินดอกเบี้ยต่ำเพื่อพัฒนาพลังงานหมุนเวียนของไทย การแลกเปลี่ยนเรียนรู้ด้านวิชาการและเทคโนโลยีพลังงานหมุนเวียน ตลอดจน ถือเป็นการสร้างโอกาสในการสร้างเครือข่ายและกระตุ้น</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			
					ภาคเอกชนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน ปัจจุบันร่างพระราชบัญญัติคุ้มครองการดำเนินงานของ ทบวงการพลังงานหมุนเวียนระหว่างประเทศ พ.ศ. ... ได้ประกาศในราช กิจจานุเบกษาแล้ว และกระทรวงการต่างประเทศดำเนินการภาคยานุวัติ สารเพื่อเข้าเป็นสมาชิกของทบวงการพลังงานหมุนเวียนฯ แล้ว โดยอยู่ ระหว่างรอ IRENA แจ้งตอบรับการเป็นสมาชิก		
5					<b>ชื่อแผนงาน/โครงการ :</b> การดำเนินการตามแผนการบริหารจัดการ ก๊าซธรรมชาติ <b>ผลการดำเนินงาน :</b> <b>5.1 การบริหารจัดการแปลงสัมปทานที่จะหมดอายุในปี 2565-2566</b> ปัจจุบันสัมปทานปิโตรเลียมภายใต้พระราชบัญญัติ ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 ที่เป็นแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติหลักที่ใช้ในการ ผลิตกระแสไฟฟ้าของประเทศ 2 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มแหล่งก๊าซธรรมชาติ เอราวัณและข้างเคียง และกลุ่มแหล่งก๊าซธรรมชาติบงกช ซึ่งกำลังจะ สิ้นสุดอายุสัมปทานลงในเดือนเมษายน 2565 และมีนาคม 2566 ตามลำดับ ภายหลังจากที่ได้รับการต่อระยะเวลาผลิตเป็นเวลา 10 ปีไป แล้วหนึ่งครั้ง (เมื่อปี 2555 และ 2556) แต่เชื่อมั่นว่าจะยังมีปริมาณ สำรองก๊าซธรรมชาติที่สามารถผลิตขึ้นมาใช้ได้ต่อไปอีกประมาณ 10 ปี โดยปัจจุบัน ทั้งสองสัมปทานมีปริมาณการผลิตก๊าซประมาณ 70% ของการผลิตก๊าซทั้งประเทศ (ไม่รวม JDA) ดังนั้น ความต่อเนื่องในการ ผลิตของแหล่งทั้งสองจึงมีความสำคัญอย่างยิ่งต่อความมั่นคงด้านการ จัดหาก๊าซธรรมชาติของประเทศ และการบริหารจัดการแหล่งก๊าซ ธรรมชาติที่จะสิ้นอายุจำเป็นต้องมีความชัดเจนอย่างช้าภายในปี 2560 เพื่อไม่ให้เกิดกระทบต่อการลงทุนเพื่อพัฒนาแหล่งผลิต และรักษาระดับการ ผลิตก๊าซธรรมชาติไม่ให้ลดต่ำลง ซึ่งรัฐบาลได้สนับสนุนการบริหารจัดการ		

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>สัมปทานที่จะหมดอายุ ตามกรอบแนวทางการดำเนินงานในการบริหารจัดการตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2558 โดยกระทรวงพลังงาน อยู่ในขั้นตอนการดำเนินการเพื่อให้ได้ข้อยุติที่เป็นรูปธรรมภายในเดือนพฤษภาคม 2559</p> <p>ทั้งนี้ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติได้ตรวจสอบปริมาณสำรองและทรัพยากรปิโตรเลียมเสร็จสิ้นแล้ว และได้นำเสนอผลกระทบและแนวทางที่เหมาะสมในการบริหารจัดการจากที่ได้ทำการศึกษาต่อคณะกรรมการปิโตรเลียมแล้ว พร้อมรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากคณะกรรมการเพื่อนำมาปรับปรุงแนวทางฯ</p> <p><b>5.2 การเปิดให้ยื่นขอสิทธิในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรอบ 21</b></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 กระทรวงพลังงานได้จัดการประชุมชี้แจง “Petroleum Technical Forum” เพื่อเป็นการเปิดตัวประกาศฯ และให้ข้อมูลแก่ผู้ประกอบการที่สนใจเพื่อใช้ประกอบการตัดสินใจยื่นคำขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม</p> <p>แต่อย่างไรก็ดี รัฐบาลได้มีนโยบายให้ชะลอการยื่นคำขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมออกไปก่อน กระทรวงพลังงานจึงได้ออกประกาศ เรื่อง ยกเลิกประกาศการยื่นคำขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมสำหรับแปลงบนบกและในทะเลอ่าวไทย เมื่อวันที่ 26</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>กุมภาพันธ์ 2558</p> <p>ปัจจุบัน กระทรวงพลังงาน โดย กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ได้ปรับแก้ไขร่าง พ.ร.บ. พิโตรเลียมา โดยการปรับเพิ่มเนื้อหาในส่วนที่เกี่ยวข้องกับระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC) ล่าสุด ร่าง พ.ร.บ. พิโตรเลียมา ได้ผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการกฤษฎีกาแล้ว และจะนำร่าง พ.ร.บ. พิโตรเลียมา เสนอไปยังสำนักงานเลขาธิการคณะรัฐมนตรี เพื่อเตรียมเสนอเข้าสู่การพิจารณาของคณะรัฐมนตรีต่อไป</p> <p><b>5.3 การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)</b></p> <p>เนื่องจากความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติมีอัตราการเติบโตอย่างต่อเนื่อง และมีปริมาณสูงกว่าที่ผลิตได้ในประเทศ จึงมีความจำเป็นต้องนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ทั้งโดยทางท่อจากเมียนมาและในรูปแบบ LNG ดังนั้น เพื่อรองรับความต้องการก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น และเพิ่มความสามารถในการเก็บรักษาและแปรสภาพ LNG จึงได้มีการสร้างท่าเรือ (LNG Receiving Terminal) โดยปัจจุบันก่อสร้างแล้วจำนวน 1 แห่ง สามารถรองรับการนำเข้า LNG ได้ในปริมาณ 5 ล้านตันต่อปี และมีการขยายท่าเรือระยะที่ 2 อยู่ระหว่างการก่อสร้าง ซึ่งขณะนี้มีความคืบหน้าร้อยละ 98.11 โดยจะแล้วเสร็จในต้นปี 2560 และหากแล้วเสร็จ จะสามารถรองรับการนำเข้า LNG ได้ทั้งสิ้น 10 ล้านตันต่อปี นอกจากนี้ มติ กพช. เมื่อวันที่ 17 กันยายน 2558 ยังได้เห็นชอบในหลักการให้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ศึกษาเพิ่มเติมท่าเรือ LNG Receiving Terminal แห่งใหม่ จังหวัดระยอง ซึ่งอยู่ระหว่างการศึกษาวិชากรรม</p>		
6					<p><u>ชื่อแผนงาน/โครงการ</u> : การดำเนินการตามแผนการบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง</p> <p><u>ผลการดำเนินงาน</u> :</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><b>6.1 โครงการก่อสร้างระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อไปยัง ภาคเหนือและภาคตะวันออกเฉียงเหนือ</b></p> <p>กระทรวงพลังงาน โดยกรมธุรกิจพลังงาน ได้ทำการศึกษา แนวทางการส่งเสริมให้มีการต่อขยายระบบขนส่งน้ำมันทางท่อ จาก จังหวัดสระบุรี ไปยังภาคเหนือ (จังหวัดลำปาง) และภาค ตะวันออกเฉียงเหนือ (จังหวัดขอนแก่น) โดยเห็นว่าจะก่อให้เกิด ประโยชน์ต่อประเทศด้านความมั่นคงทางด้านพลังงาน ในการสำรอง น้ำมันทางยุทธศาสตร์ไว้ในคลัง ศูนย์จ่ายน้ำมันตามแนวท่อ เพิ่ม ประสิทธิภาพการขนส่งน้ำมัน ลดความสิ้นเปลืองเชื้อเพลิงในการขนส่ง ลดปัญหาด้านอุบัติเหตุ รวมถึงปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม และรัฐสามารถ กำหนดนโยบายด้านการขนส่งน้ำมันและโครงสร้างราคาค่าขนส่งน้ำมันได้ อย่างมีประสิทธิภาพ โดยในปี 2559 จะเปิด ให้เอกชนเป็นผู้ดำเนินการ พัฒนาโครงการก่อสร้างระบบท่อขนส่งน้ำมันฯ เพื่อให้เกิดการแข่งขัน อย่างเสรี โดยปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กระทรวงกำหนด</p> <p>ปัจจุบันกรมธุรกิจพลังงานได้เปิดให้เอกชนยื่นข้อเสนอ โครงการก่อสร้างระบบท่อขนส่งน้ำมันไปยังภาคเหนือและภาค ตะวันออกเฉียงเหนือ และได้คัดเลือกผู้ลงทุนขยายระบบขนส่งน้ำมันทั้ง 2 เส้นแล้ว โดยเส้นทางภาคเหนือ ได้ลงนามบันทึกข้อตกลง (MOU) ร่วมกับบริษัทขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด เรียบร้อยแล้ว สำหรับในส่วน ของเส้นทางภาคตะวันออกเฉียงเหนืออยู่ระหว่างการพิจารณาใน รายละเอียดกับผู้สนใจที่จะลงทุน</p> <p><b>6.2 การขยายสถานีบริการ NGV</b></p> <p>กระทรวงพลังงานสนับสนุนให้บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ขยายสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ (NGV) โดยในปี 2558 มีแผน ขยายสถานี NGV ทั่วไป 4 แห่ง (ก่อสร้างแล้วเสร็จและเปิดให้บริการ แล้ว 3 แห่ง) ขยายสถานี Fleet 2 แห่ง และขยายสถานี ชสมก. 1 แห่ง</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>ซึ่งอยู่ระหว่างการก่อสร้าง สำหรับในปี 2559 มีแผนขยายสถานีแนวท่อ 6 แห่ง (ก่อสร้างแล้วเสร็จและเปิดให้บริการแล้ว 1 แห่ง) และขยายสถานีลูก 1 แห่ง อยู่ระหว่างการก่อสร้าง</p> <p><b>6.3 โครงการสำรองน้ำมันทางยุทธศาสตร์</b> รัฐบาลได้เห็นถึงความจำเป็น และผลกระทบหากเกิดภาวะการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง และความมั่นคงทางด้านพลังงานของประเทศ ซึ่งเป็นไปตามพระราชบัญญัติน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2509 ที่ให้มีการสำรองน้ำมันฯ ไว้ในปริมาณพอควร เพื่อรองรับปัญหาการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิงที่อาจจะเกิดขึ้นในอนาคต รวมทั้ง สร้างความมั่นใจให้ประชาชนว่าจะมีน้ำมันใช้อย่างเพียงพอ โดยคณะกรรมการนโยบายแห่งชาติ ได้มอบหมายให้กระทรวงพลังงานกำหนดหลักเกณฑ์และแนวทางบริหารจัดการให้เกิดการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงทางยุทธศาสตร์ที่เหมาะสมอย่างเป็นรูปธรรมสำหรับประเทศไทย ซึ่งปัจจุบัน กรมธุรกิจพลังงานได้รับฟังความคิดเห็นเกี่ยวกับแนวทางการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงทางยุทธศาสตร์แล้ว และนำสรุปรายงานการรับฟังความคิดเห็นเสนอต่อผู้บริหารกระทรวงพลังงานแล้ว อยู่ระหว่างเตรียมการจัดจ้างที่ปรึกษาเพื่อดำเนินการศึกษาคำสำรองน้ำมันฯ</p> <p><b>6.4 การกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิงภูมิภาคอาเซียน</b> ในการกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิง กระทรวงพลังงาน โดยกรมธุรกิจพลังงานได้ผลักดันให้มีการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงมาตรฐานเดียวกันหรือใกล้เคียงกันและสอดคล้องกับมาตรฐานภูมิภาคอาเซียน (Harmonisation of ASEAN Fuel Quality Standards: HAFQS) และผลักดันให้มีการจัดตั้งคณะทำงานด้านการกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิงที่ใช้ในภาคการขนส่งของอาเซียน (Task Force on Harmonisation of ASEAN Fuel Quality</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			
					Standards) เพื่อกำหนดคุณลักษณะ (Spec) ที่ต้องการ ซึ่งปัจจุบัน ที่ประชุม SOME เห็นชอบให้มีการจัดตั้งคณะทำงานฯ ดังกล่าวแล้ว และกรมธุรกิจพลังงานอยู่ระหว่างการรวบรวมข้อมูลและประมวลผลข้อมูลศักยภาพด้านคุณภาพน้ำมันของประเทศสมาชิกและจัดลำดับความจำเป็นเร่งด่วนของชนิดน้ำมันที่ต้องมีมาตรฐานอาเซียนและกรอบระยะเวลา (ปี 2559)		
7					<p><b>ชื่อแผนงาน/โครงการ :</b> การปรับโครงสร้างราคาพลังงาน</p> <p><b>ผลการดำเนินงาน :</b></p> <p>7.1 การปรับโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิง</p> <p>ในช่วงที่ผ่านมากระทรวงพลังงานได้ดูแลค่าครองชีพของประชาชนพร้อมทั้งลดการบิดเบือนราคาให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริงและเกิดความเป็นธรรมต่อทุกภาคส่วน โดยได้มีการปรับโครงสร้างราคาน้ำมันผ่านทางอัตราภาษีสรรพสามิต อัตราเงินส่งกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง และอัตราเงินชดเชยของน้ำมันแต่ละประเภท เพื่อลดการอุดหนุน ข้ามกลุ่ม ซึ่งส่งผลให้สถานะกองทุนน้ำมันฯ เปลี่ยนสถานะมาเป็นบวก ซึ่ง ณ วันที่ 24 เมษายน 2559 มีจำนวน 44,893 ล้านบาท (กลุ่มน้ำมันเชื้อเพลิง 37,378 ล้านบาท) และกลุ่ม LPG 7,515 ล้านบาท) และรัฐบาลสามารถส่งเงินเข้าคลังจากภาษีสรรพสามิตน้ำมันเชื้อเพลิงที่จัดเก็บได้ประมาณปีละ 140,000 ล้านบาท โดยมีอัตราภาษีสรรพสามิตและอัตราการเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันฯ เปรียบเทียบ 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 <sup>3)</sup>																																																														
			วันที่	สาระสำคัญ	แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ																																																																		
					อัตราภาษีสรรพสามิตและกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงที่จัดเก็บเข้ารัฐ หน่วย : บาท/ลิตร																																																																		
					<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>29 เม.ย. 59</th> <th>11 ก.ย. 58</th> <th>29 เม.ย. 59</th> <th>11 ก.ย. 58</th> <th>29 เม.ย. 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>ดีเซลหมุน เร็ว</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>			ลำดับที่	รายการ	สรรพสามิต		กองทุนน้ำมัน		รวม		11 ก.ย. 58	29 เม.ย. 59	11 ก.ย. 58	29 เม.ย. 59	11 ก.ย. 58	29 เม.ย. 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	ดีเซลหมุน เร็ว	4.25	5.35	0.05	0.14	4.3	5.49		
ลำดับที่	รายการ	สรรพสามิต		กองทุนน้ำมัน		รวม																																																																	
		11 ก.ย. 58	29 เม.ย. 59	11 ก.ย. 58	29 เม.ย. 59	11 ก.ย. 58	29 เม.ย. 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	ดีเซลหมุน เร็ว	4.25	5.35	0.05	0.14	4.3	5.49																																																																
					<p>ผลจากการปรับโครงสร้างราคาให้สะท้อนกลไกตลาดได้ ส่งผลให้ระดับราคาน้ำมันขายปลีกในช่วงวันที่ 12 กันยายน 2558 – 29 เมษายน 2559 ได้มีการปรับลด ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• น้ำมันเบนซิน 95 ราคาลดจาก 33.26 บาท/ ลิตร เหลือ 31.96 บาท/ลิตร (หรือลดลง 3.91%)</li> <li>• น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 (E10) ราคาลดจาก 26.30 บาท/ลิตร เหลือ 25.00 บาท/ลิตร (หรือลดลง 4.94%)</li> <li>• น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 (E10) ราคาลดจาก 25.88 บาท/ลิตร เหลือ 24.58 บาท/ลิตร (หรือลดลง 5.02%)</li> <li>• น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 ราคาลดจาก 24.48 บาท/ลิตร เหลือ 22.44 บาท/ลิตร (หรือลดลง 8.33%)</li> <li>• น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85 ราคาลดจาก 22.18</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>บาท/ลิตร เหลือ 18.49 บาท/ลิตร (หรือลดลง 16.64%)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ราคาลดจาก 23.29 บาท/ลิตร เหลือ 23.89 บาท/ลิตร (หรือลดลง -2.58%)</li> </ul> <p>การปรับอัตราภาษีสรรพสามิตและอัตราการเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเป็นผลมาจากการที่กระทรวงพลังงานสนับสนุนการใช้กลไกตลาดในการกำหนดราคาพลังงานเพื่อให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริงเป็นธรรมต่อผู้บริโภคและผู้ผลิต และเกิดประสิทธิภาพต่อระบบเศรษฐกิจ โดยได้เสนอกรอบและแนวทางในการปรับโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิงต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ซึ่ง กพช. ได้มีมติเห็นชอบเมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 โดยมีกรอบแนวทาง 7 ข้อ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) ราคาพลังงานต้องสะท้อนต้นทุนแท้จริง</li> <li>(2) ราคาน้ำมันเชื้อเพลิงในภาคขนส่ง ควรจะมีอัตราภาษีสรรพสามิตที่ใกล้เคียงกัน</li> <li>(3) กองทุนน้ำมันฯ ใช้เพื่อรักษาเสถียรภาพราคาและส่งเสริมพลังงานทดแทน</li> <li>(4) ลดการชดเชยข้ามประเภทเชื้อเพลิง (Cross Subsidy)</li> <li>(5) ค่าการตลาดอยู่ในระดับที่เหมาะสม</li> <li>(6) ช่วยเหลือกลุ่มผู้มีรายได้น้อย</li> <li>(7) เก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงของน้ำมันเชื้อเพลิงในแต่ละประเภทในอัตราที่ใกล้เคียงกันตามค่าความร้อน</li> </ol> <p><b>7.2 การปรับโครงสร้างราคาแก๊สปิโตรเลียมเหลว (LPG)</b> นโยบายในการปรับราคาก๊าซ LPG เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมและสะท้อนต้นทุนการผลิตและการจัดหา โดยกระทรวงพลังงานได้ปรับแนวทางการกำหนดราคาก๊าซ LPG ตามที่ได้รับความเห็นชอบกรอบแนวทางการปรับโครงสร้างราคาจากคณะกรรมการนโยบาย</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>พลังงานแห่งชาติ ที่กำหนดหลักเกณฑ์ราคาซื้อ ตั้งต้น (ณ โรงกลั่น) ของก๊าซ LPG ของผู้ใช้ภาคครัวเรือน ภาคขนส่ง ภาคอุตสาหกรรม ให้ อยู่ในราคาเดียวกัน 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 7,515 ล้านบาท (ณ 24 เมษายน 2559) และปัจจุบันราคาก๊าซ LPG ยังคงราคาอยู่ที่ 20.29 บาทต่อกิโลกรัม (ลดลง 3.87 บาทต่อกิโลกรัม เมื่อเทียบกับเดือนธันวาคม 2557) แต่อย่างไรก็ดี ผู้มีรายได้น้อยและหาบเร่ แผงลอย ยังได้รับการอุดหนุนโดยสามารถขอรับสิทธิในการซื้อ LPG เพื่อใช้ในการหุงต้มได้ในราคา 18.13 บาทต่อกิโลกรัม</p> <p><b>7.3 การปรับโครงสร้างราคาก๊าซ NGV</b></p> <p>ก่อนที่รัฐบาล พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา จะเข้าบริหารประเทศ ต้นทุนก๊าซธรรมชาติสำหรับรถยนต์ หรือ NGV อยู่ที่ 16 บาท/กิโลกรัม ขณะที่ราคาขายปลีกก๊าซ NGV ถูกควบคุมอยู่ที่ 8.50 บาท/กิโลกรัม สำหรับรถโดยสารสาธารณะ และ 10.50 บาท/กิโลกรัม สำหรับรถยนต์ส่วนบุคคลและรถขนส่ง โดยรัฐบาลให้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) รับภาระในการชดเชยส่วนต่างราคา ดังนั้น เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมและสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง กระทรวงพลังงานจึงได้ผลักดันการปรับราคาก๊าซ NGV และดำเนินการตามกรอบ แนวทางการปรับโครงสร้างราคาตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 โดยทยอย</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>ปรับขึ้นราคาก๊าซ NGV ให้ใกล้เคียงกับต้นทุนที่แท้จริง ต่อมามติ กบง. เมื่อวันที่ 7 กันยายน 2558 ให้ปรับเพิ่มราคาขายปลีกก๊าซ NGV สำหรับรถยนต์ส่วนบุคคลเป็น 13.50 บาท/กิโลกรัม และรถโดยสารสาธารณะอยู่ที่ระดับ 10 บาท/กิโลกรัม และปัจจุบัน (ณ วันที่ 30 เมษายน 2559) ราคาขายปลีก NGV อยู่ที่ 13.50 บาท/กิโลกรัม</p> <p>ทั้งนี้ จากการคำนวณต้นทุนก๊าซ NGV ภายใต้หลักเกณฑ์ตามผลการศึกษาของสถาบันวิจัยพลังงาน พบว่าราคาขายปลีกก๊าซ NGV เดือนมกราคมและเดือนกุมภาพันธ์ 2559 อยู่ที่ 13.92 และ 13.66 บาทต่อกิโลกรัม และส่วนต้นทุนค่าขนส่งก๊าซ NGV นอกรัศมี 50 กิโลเมตรจากสถานีหลัก ซึ่งคิดในอัตรา 0.012 บาทต่อกิโลกรัมต่อกิโลเมตร แต่สูงสุดไม่เกิน 1.84 บาท แต่ทั้งนี้ เพื่อให้เป็นไปตามมติ กบง. เมื่อวันที่ 20 มกราคม 2559 และไม่ส่งผลกระทบต่อผู้ใช้ก๊าซ NGV โดยเฉพาะผู้ที่อยู่ห่างไกลจากสถานีหลักมาก จึงได้มีการประชุมหารือระหว่างสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เรื่องแผนการปรับค่าขนส่งก๊าซ NGV นอกรัศมี 50 กิโลเมตรสรุปได้ คือ</p> <p>1) ต้นทุนก๊าซ NGV ตามหลักเกณฑ์การคำนวณราคาก๊าซ NGV ภายในรัศมี 50 กิโลเมตร ในปัจจุบันบวกค่าขนส่งก๊าซ NGV นอกรัศมี 50 กิโลเมตรจากสถานีหลักที่ 0.0150 บาทต่อกิโลกรัมต่อกิโลเมตร (สูงสุดได้ไม่เกิน 4 บาทต่อกิโลกรัม)</p> <p>2) ควรให้คงราคาขายปลีกก๊าซ NGV สำหรับสถานีที่อยู่ห่างจากสถานีหลักมากกว่า 250 กิโลเมตร ไว้ที่ 15.34 บาท/กิโลกรัม โดยไม่รวมภาษีองค์การบริหารส่วนจังหวัด (อบจ.) ไปจนถึงเดือนกรกฎาคม 2559 และตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2559 ให้มีการทยอยปรับราคาขายปลีกก๊าซ NGV สำหรับในสถานีที่อยู่ในช่วงระยะทางดังกล่าว ทั้งนี้ โดยให้สะท้อนต้นทุนค่าขนส่งก๊าซ NGV นอกรัศมี 50</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>กิโลเมตรจากสถานีหลักที่สูงสุดที่ 4 บาท/กิโลกรัม ในเดือนพฤศจิกายน 2559</p> <p><b>7.4 การปรับค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติ (Ft)</b> จากแนวโน้มราคาเชื้อเพลิงในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่อง ทำให้ต้นทุนเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าลดลง เพื่อให้ค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติ (Ft) สะท้อนราคาค่าเชื้อเพลิงและเป็นการบรรเทาภาระค่าครองชีพให้ผู้ใช้ไฟฟ้า 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 – ตุลาคม 2558 ลดลง 3.23 สตางค์ต่อหน่วย</li> <li>- งวดเดือนพฤศจิกายน – ธันวาคม 2558 ลดลง 49.61 สตางค์ต่อหน่วย (โดยเกิดจากการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า</li> <li>- งวดเดือนมกราคม – เมษายน 2559 ลดลง 1.57 สตางค์ต่อหน่วย</li> <li>- งวดเดือน พฤษภาคม – สิงหาคม 2559 ลดลง 28.49 สตางค์ต่อหน่วย ทำให้ค่าเอฟทีในงวดดังกล่าวอยู่ที่ -33.29 สตางค์ต่อหน่วย</li> </ul> <p><b>7.5 ร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง</b> เพื่อปรับปรุงโครงสร้างในการบริหารกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงให้มีความชัดเจนและมีกฎหมายรองรับ กบง. จึงให้มีการร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงขึ้น 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) สนับสนุนการลงทุนการสำรองน้ำมันทางยุทธศาสตร์ สำหรับสนับสนุนการป้องกันภาวะการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อนำมาใช้ในกรณีวิกฤตน้ำมันเชื้อเพลิง และเพื่อประโยชน์ความมั่นคงทางด้านพลังงาน</li> <li>5) สนับสนุนการลงทุนระบบโครงสร้างพื้นฐานน้ำมันเชื้อเพลิงในกิจการของรัฐเพื่อความมั่นคง ทางด้านพลังงาน</li> </ol> <p>เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 กพช. ได้เห็นชอบร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว และจะนำเสนอ ต่อคณะรัฐมนตรี (ครม.) เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบให้เข้าสู่กระบวนการในการออกเป็นกฎหมายต่อไป</p>		

- 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, chaisit.n@vayupak.net ภายในวันที่ 4 ของทุกเดือน