

รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี
พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี
กระทรวงพลังงาน
รอบปีที่ 2 ระหว่างวันที่ 12 กันยายน 2558 – 30 กันยายน 2559

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			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					ชื่อแผนงาน/โครงการ : การดำเนินงานตามแผนบูรณาการพลังงาน ระยะยาว ผลการดำเนินงาน : 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 ³⁾
			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					ชื่อแผนงาน/โครงการ : การดำเนินงานตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ (PDP2015) ผลการดำเนินงาน : 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 25.70% กำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ในเดือนกุมภาพันธ์ 2561 3) โครงการโรงไฟฟ้าเพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าแม่เมาะเครื่องที่ 4-7 ขนาดกำลังผลิต 600 เมกะวัตต์ กำลังก่อสร้าง		

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 ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ก้าวหน้า 61.70% 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 สชช. มีมติเห็นควรให้ความเห็นชอบโครงการฯ ทั้ง 2 ระยะ และให้นำความเห็นของคณะกรรมการ สชช. เสนอประกอบการพิจารณาของคณะรัฐมนตรี และในส่วนของงาน EHIA อยู่ระหว่างการจัดรับฟังความคิดเห็นฯ ขององค์การอิสระด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ 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 เพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าในภาคใต้ ได้แก่</p> <p>1) โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินกระบี่ มีกำลังการผลิต 800 เมกะวัตต์ SCOD ในเดือนพฤศจิกายน 2563 โดยรายงาน</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 ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>วิเคราะห์ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม และสุขภาพ EHIA ซึ่งการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้เสนอไปที่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้ถูกให้ชะลอการพิจารณาไปก่อน จนกว่าการพิจารณาของคณะกรรมการการศึกษาการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน จังหวัดกระบี่ (คณะกรรมการไตรภาคี) ซึ่งตั้งโดยนายกรัฐมนตรีจะได้ช้อยติ</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 โดยรายงานวิเคราะห์ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม และสุขภาพ EHIA อยู่ระหว่างการพิจารณาให้ความเห็นของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม</p> <p>สำหรับบทบาทของภาคเอกชนในการผลิตไฟฟ้าตามแผน PDP 2015 ได้บรรจุโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ที่รับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ซึ่งได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. แล้วในช่วงปี 2558-2568 จำนวน 7 โครงการ รวมกำลังผลิตไฟฟ้า 8,070 เมกะวัตต์ ก่อสร้างแล้วเสร็จ 2 โครงการ คือ โรงไฟฟ้ากัลป์ เจฟียูที เครื่องที่ 2 กำลังผลิต 800 เมกะวัตต์ COD แล้วเมื่อเดือนธันวาคม 2558 และโรงไฟฟ้าทดแทนขนอม ชุดที่ 1 กำลังการผลิต 900 เมกะวัตต์ COD เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2559 และในช่วงปี 2558-2568 กำหนดให้มีการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) จำนวน 97 โครงการ รวมกำลังผลิตไฟฟ้า 5,922 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ ในช่วงปี 2558-2579 กำหนดให้มีการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP) ตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) รวมกำลังผลิตไฟฟ้า 9,735.6 เมกะวัตต์</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>2.2 โครงการพัฒนาระบบส่ง</p> <p>ระบบไฟฟ้าที่มั่นคงและมีประสิทธิภาพจำเป็นอย่างยิ่งที่จะต้องมีทั้งโรงไฟฟ้าและสายส่งไฟฟ้าที่เพียงพอ ฉะนั้น นอกจากรัฐบาลจะให้ความสำคัญกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าแล้ว ยังได้ดำเนินการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าที่มีความสอดคล้องกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า (PDP 2015) อีกด้วย โดยโครงการระบบส่งไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการดำเนินการ และมีแผนศึกษาโดย กฟผ. ซึ่งเป็นผู้รับผิดชอบการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าของประเทศ ดังนี้</p> <p>1) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อสนองความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วยโครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล ระยะที่ 3 ความก้าวหน้า 14.71% และโครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า (ในเขตภูมิภาค) ระยะที่ 12 ความก้าวหน้า 2.53%</p> <p>2) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการประกอบด้วยโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า ความก้าวหน้า 3.47% และโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันตกและภาคใต้เพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า อยู่ระหว่างเตรียมก่อสร้าง</p> <p>3) โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งาน โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วย โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งาน ระยะที่ 1 : ส่วนสถานีไฟฟ้าแรงสูง ความก้าวหน้า 55.47% และส่วนสายส่งไฟฟ้าแรงสูง ความก้าวหน้า 47.89% และโครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งานระยะที่ 2 ความก้าวหน้า 4.83%</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 ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>4) โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรองรับการเชื่อมต่อโรงไฟฟ้า โดยที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ประกอบด้วยโครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนหงสาสิกไนต์ ดำเนินการแล้วเสร็จ โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP 2007) ความก้าวหน้า 76.84% โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าหลักเพื่อรองรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กระบบ Cogeneration ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าปี พ.ศ. 2553 ความก้าวหน้า 53.61% โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนน้ำจึม 3 และน้ำเทิน 1 ความก้าวหน้า 75.96% โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดอุบลราชธานี ยโสธร และอำนาจเจริญ เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป.ลาว ความก้าวหน้า 1.98% โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลยหนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป.ลาว ความก้าวหน้า 8.23%</p> <p>5) โครงการเชื่อมโยงระบบส่งไฟฟ้าระหว่างประเทศแบบระบบต่อระบบ เป็นโครงการที่มีแผนจะขออนุมัติดำเนินการเพื่อเชื่อมโยงในจุดเชื่อมโยงที่มีอยู่แล้ว และจุดเชื่อมโยงที่คาดว่าจะก่อสร้างหรือขยายเพิ่มเติมในอนาคต เพื่อรองรับการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอาเซียน (ASEAN Power Grid : APG) และเพื่อควมมีเสถียรภาพและความเชื่อถือได้ของพลังงานไฟฟ้า</p> <p>6) โครงการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าสมาร์ทกริด (Smart Grid) เป็นการดำเนินการตามแผนแม่บทการพัฒนา ระบบโครงข่ายสมาร์ทกริดของประเทศไทย พ.ศ. 2558-2579 เพื่อเป็นกลไกที่สำคัญที่จะพัฒนาไปสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่มั่นคงและเพียงพอการผลิตและการส่งที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมมากขึ้น รวมทั้งมีการบริหารจัดการอย่างมีประสิทธิภาพ โดยแบ่งการพัฒนาเป็น 4 ระยะ ได้แก่</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 ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ระยะเตรียมการ (พ.ศ.2558-2559) ระยะสั้น (พ.ศ. 2560-2564) ระยะ กลาง (พ.ศ. 2565-2574) และระยะยาว (พ.ศ. 2575-2579)</p> <p>2.3 การรับซื้อไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน</p> <p>กระทรวงพลังงานได้เห็นความสำคัญของการ ประสานความร่วมมือกับประเทศเพื่อนบ้าน โดยเฉพาะอย่างยิ่งกับ สปป.ลาว ซึ่งมีความสัมพันธ์ที่ดีต่อไทยและมีความร่วมมือด้านพลังงาน มาอย่างต่อเนื่อง โดยภายใต้กรอบ MOU การรับซื้อไฟฟ้าระหว่างไทย กับลาว กำหนดไว้ในปริมาณ 9,000 เมกะวัตต์ ซึ่งปัจจุบันมีโครงการที่ อยู่ระหว่างดำเนินการ 9 โครงการ 5,421 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น</p> <p>1) โครงการที่จ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว มี 6 โครงการ มีกำลังผลิตไฟฟ้ารวม 3,578 เมกะวัตต์</p> <p>2) โครงการที่ลงนามสัญญารับซื้อไฟฟ้า (Signed PPA) แล้ว และอยู่ระหว่างการก่อสร้าง มี 3 โครงการ กำลัง ผลิตไฟฟ้ารวม 1,843 เมกะวัตต์</p> <p>โดยโครงการล่าสุดที่จ่ายไฟฟ้าเข้าประเทศไทย คือ โครงการโรงไฟฟ้าหงสาสิกไนต์ ซึ่งจ่ายไฟฟ้าครบตามเป้าหมาย 1,473 เมกะวัตต์แล้ว เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2559 เพื่อสนองต่อความต้องการ ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นและรักษาระดับความมั่นคงของระบบส่งไฟฟ้าให้สามารถ จ่ายไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องตามมาตรฐาน</p> <p>2.4 การปรับค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติ (Ft)</p> <p>จากแนวโน้มราคาเชื้อเพลิงในตลาดโลกที่ปรับตัว ลดลงอย่างต่อเนื่อง ทำให้ต้นทุนเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้านลดลง เพื่อให้ค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติ (Ft) สะท้อนราคาเชื้อเพลิงและเป็น การบรรเทาภาระค่าครองชีพให้ผู้บริโภคไฟฟ้า รัฐบาลจึงได้ปรับลดค่า Ft ประกอบด้วย</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 ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					- งวดเดือนมกราคม - เมษายน 2558 ลดลง 10.04 สตางค์ - งวดเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2558 ลดลง 9.35 สตางค์ต่อหน่วย - งวดเดือนกันยายน - ธันวาคม 2558 ลดลง 3.23 สตางค์ต่อหน่วย - งวดเดือนมกราคม - เมษายน 2559 ลดลง 1.57 สตางค์ต่อหน่วย - งวดเดือน พฤษภาคม - สิงหาคม 2559 ลดลง 28.49 สตางค์ต่อหน่วย - งวดเดือน กันยายน - ธันวาคม 2559 ลดลง 28.49 สตางค์ต่อหน่วย		
3					<p>ชื่อแผนงาน/โครงการ : การดำเนินการตามแผนอนุรักษ์พลังงาน</p> <p>ผลการดำเนินงาน :</p> <p>กระทรวงพลังงาน ได้ดำเนินมาตรการเพื่อส่งเสริมการประหยัดและการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง ตามแผนอนุรักษ์พลังงาน ครอบคลุมทั้งภาคที่อยู่อาศัย ภาคอุตสาหกรรมภาคอาคารธุรกิจ และภาครัฐ โดยได้ผลักดันการดำเนินงานโครงการต่างๆ ดังนี้</p> <p>3.1 การจัดการอาคาร/โรงงานควบคุมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ กระทรวงพลังงานได้ดำเนินมาตรการการจัดการโรงงานและอาคารควบคุม เพื่อให้เกิดการอนุรักษ์พลังงาน และเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานในโรงงานและอาคารภาคอุตสาหกรรมและภาคธุรกิจ โดยได้กำกับดูแลให้โรงงานควบคุมและอาคารควบคุม ผ่านระบบการจัดการพลังงาน และผู้ตรวจสอบและรับรองการจัด</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 ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>การพลังงาน โดยให้ผู้ประกอบการปฏิบัติตามมาตรฐานและกฎหมาย การอนุรักษ์พลังงาน และมีการจัดสัมมนาให้ความรู้กับโรงงานและ อาคารควบคุมในด้านการปฏิบัติตามกฎหมาย รวมทั้ง มีการติดตามผล การดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ ผลการดำเนินการ ในปี 2559 ก่อให้เกิดผลประหยัด 251.41 ktoe (ณ กรกฎาคม 2559)</p> <p>3.2 มาตรการใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคาร (Building Energy Code)</p> <p>ในการบังคับใช้ข้อบัญญัติการใช้พลังงานสำหรับ อาคาร (Building Energy Code: BEC) กรมพัฒนาพลังงานทดแทน และอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ได้ออกกฎกระทรวงกำหนดประเภทหรือ ขนาดของอาคารและมาตรฐานหลักเกณฑ์และวิธีการในการออกแบบ อาคารเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2552 เพื่อบังคับอาคาร 9 ประเภท ที่มีขนาดพื้นที่ตั้งแต่ 2,000 ตารางเมตรขึ้นไป แต่ปัจจุบันยังไม่มี สถานภาพบังคับใช้เนื่องจากยังไม่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ ควบคุมอาคาร ซึ่งกระทรวงพลังงาน และ พพ. ได้มีการผลักดันเพื่อให้มี ผลบังคับใช้อย่างต่อเนื่อง โดยได้หารือกับคณะกรรมการควบคุมอาคาร ของกระทรวงมหาดไทย เพื่อแก้ไขปัญหาในส่วนที่คณะกรรมการควบคุม อาคารยังมีความเห็นขัดแย้ง และได้นำเสนอร่างกฎกระทรวงฯ ดังกล่าว ที่ได้ปรับแก้ไขให้มีความเหมาะสมในทางปฏิบัติยิ่งขึ้นไปยัง คณะกรรมการควบคุมอาคารเพื่อพิจารณาแล้ว ซึ่งหากคณะกรรมการ ควบคุมอาคารเห็นชอบก็จะทำให้กฎกระทรวงการออกแบบอาคาร อนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2522 มีผลบังคับใช้เสมือนมาตรา 8 ตาม พระราชบัญญัติควบคุมอาคาร โดยจะมีการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐาน อาคารใหม่ผ่านกรมโยธาธิการและผังเมือง ซึ่งเป้าหมายปี 2559 จะเริ่ม ที่อาคารขนาดใหญ่ พื้นที่ 10,000 ตารางเมตร ขึ้นไป</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 ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ล่าสุด ร่างกฎกระทรวงอยู่ระหว่างรอการพิจารณาของ คณะกรรมการควบคุมอาคาร กระทรวงมหาดไทย ทั้งนี้ มีแผนการบังคับใช้ BEC กับอาคารใหญ่กว่า 10,000 ตารางเมตร และทยอยใช้กับอาคารใหญ่กว่า 2,000 ตารางเมตร ภายใน 5 ปี นอกจากนี้ พพ. ยังได้ให้คำปรึกษาด้านการออกแบบเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน และสนับสนุนให้อาคารใหม่/ต่อเติม/ปรับปรุง ให้มีการออกแบบที่เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายและได้รับการประเมินมาตรฐานระดับสากล โดยตั้งแต่ปี 2552 ได้มีการลงนามความร่วมมือทางวิชาการร่วมกับสถาบันการศึกษา เพื่อส่งเสริมให้มีการเรียนการสอนวิชาการออกแบบอาคารตาม BEC รวมทั้งสิ้น 6 แห่ง</p> <p>3.3 โครงการส่งเสริมเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงและวัสดุเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน</p> <p>กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ได้มีการผลักดันร่างกฎกระทรวงกำหนดเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงและวัสดุอุปกรณ์ เพื่อการอนุรักษ์พลังงาน โดยที่ผ่านมามีกฎกระทรวงฯ ที่ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้วรวมทั้งสิ้น จำนวน 27 ผลิตรายณ์ ซึ่งได้ประกาศก่อนปี 2558 จำนวน 8 ผลิตรายณ์ และเมื่อเดือนสิงหาคม 2558 ร่างกฎกระทรวง ได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาเพิ่มอีก จำนวน 20 ฉบับ (19 ผลิตรายณ์) และปัจจุบัน อยู่ระหว่างการพิจารณาของสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา จำนวน 10 ฉบับ ซึ่งจะได้มีการประสานติดตามอย่างใกล้ชิดต่อไป</p> <p>3.4 การใช้มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นสูง (HEPS)</p> <p>กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ได้ดำเนินการส่งเสริมผลิตรายณ์ประสิทธิภาพสูง โดยวิธีการติดฉลากตั้งแต่ปี 2550 ซึ่งปัจจุบัน มีการดำเนินการติดฉลากประหยัดพลังงานประสิทธิภาพสูงรวม จำนวน 17 ล้านใบ ให้แก่ผลิตรายณ์ 8</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 ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ประเภท ประกอบด้วย เตาหุงต้มในครัวเรือนใช้กับก๊าซปิโตรเลียมเหลว อุปกรณ์ปรับความเร็วรอบมอเตอร์ กระจกเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน ฉนวนใยแก้วแผ่นเรียบมอเตอร์เหนี่ยวนำสามเฟส เครื่องยนต์ดีเซลขนาดเล็กสูบลมเดี่ยวระบายความร้อนด้วยน้ำ เครื่องยนต์เบนซินขนาดเล็กสูบลมเดี่ยวระบายความร้อนด้วยอากาศ และเตาก๊าซความดันสูง ทั้งนี้ ปี 2557-2558 มียอดการติดฉลาก จำนวน 5,156,317 ใบ และในปี 2559 มีผู้สมัครเข้าร่วมโครงการแล้ว จำนวน 80 ราย ปัจจุบันอยู่ระหว่างทดสอบประสิทธิภาพผลิตภัณฑ์ และอนุมัติให้ฉลากประหยัดพลังงานประสิทธิภาพสูง ผลิตภัณฑ์รุ่นเดิม (ครั้งที่ 1) ที่ขออนุมัติจำนวน 795,370 ใบ</p> <p>3.5 การใช้มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นต่ำ (MEPS) กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ได้ดำเนินการศึกษาเพื่อจัดทำร่างมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นต่ำ (MEPS) หรือมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมเฉพาะด้านประสิทธิภาพพลังงาน โดยได้มีการลงนามในบันทึกความเข้าใจระหว่างกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กับสำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม (สมอ.) เกี่ยวกับความร่วมมือด้านการกำหนดมาตรฐานฯ เพื่อขอความร่วมมือจาก สมอ. ซึ่งมีบทบาทหน้าที่ในการประกาศใช้มาตรฐานประสิทธิภาพขั้นต่ำ โดยที่ผ่านมา พพ. ได้นำร่างมาตรฐานฯ ซึ่งผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการด้านมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานแล้ว และส่งให้ สมอ. เพื่อดำเนินการประกาศเป็นกฎหมายหรือมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมฯ จำนวน 44 ผลิตภัณฑ์ โดยออกประกาศมาตรฐานฯ ไปแล้ว 18 ผลิตภัณฑ์ และอยู่ระหว่างการศึกษาของ สมอ. จำนวน 2 ผลิตภัณฑ์ ได้แก่ รถยนต์ และปั๊มความร้อน (เสนอร่างมาตรฐานฯ เมื่อเดือนสิงหาคม 2558) สำหรับในปี 2559 จะนำเสนอร่างมาตรฐานฯ ต่อคณะกรรมการด้านมาตรฐานฯ ในช่วง</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>เดือนกรกฎาคม - กันยายน 2559 จำนวน 4 ผลิตภัณฑ์ ได้แก่ ฉนวนอุตสาหกรรม พัดลมอุตสาหกรรม พิล์มติดกระจก เตารีดไฟฟ้า ซึ่งหากผ่านคณะกรรมการฯ แล้วจะนำส่ง สมอ. พิจารณาต่อไป</p> <p>3.6 มาตรการทางการเงินเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงานได้ดำเนินมาตรการสนับสนุนด้านการเงินเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ตามแนวทางดำเนินการของแผนอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2558-2579 โดยให้สิทธิประโยชน์ทางการเงินแก่ผู้ประกอบการเพื่อจูงใจให้ลงทุนเปลี่ยนเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูง อาทิ สิ้นเชื้อเพลิงดีเซล การสนับสนุนเงินลงทุนบางส่วน การอุดหนุนผลประหยัด ซึ่งช่วงที่ผ่านมา ในการดำเนินโครงการสิ้นเชื้อเพลิงดีเซล ได้รับงบประมาณจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน 5,000 ล้านบาท สำหรับปล่อยสินเชื่อระหว่างปี 2558-2562 ผลประหยัดพลังงานที่คาดว่าจะได้รับ 213 ktoe ทั้งนี้ ช่วงกันยายน 2558 – สิงหาคม 2559 ได้อนุมัติการปล่อยกู้ 748.90 ล้านบาท</p> <p>3.7 การส่งเสริมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (EV) ในประเทศไทย</p> <p>เพื่อรองรับการพัฒนาและเตรียมความพร้อมในการส่งเสริมให้เกิดการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (EV) ในประเทศไทยอย่างแพร่หลาย เพื่อเพิ่มทางเลือกการใช้พลังงาน ลดการพึ่งพาน้ำมันเชื้อเพลิงรวมทั้งยังเป็นผลดีต่อสิ่งแวดล้อม กระทรวงพลังงานจึงได้จัดทำแผนการขับเคลื่อนภารกิจด้านพลังงานเพื่อส่งเสริมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (EV) ในประเทศไทย โดยให้สอดคล้องกับแนวทางที่เสนอต่อคณะรัฐมนตรี และบูรณาการการดำเนินงานร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ซึ่งแบ่งออกเป็น 4 ระยะ ดังนี้</p> <p>- ระยะที่ 1 : เตรียมความพร้อมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (พ.ศ. 2559-2560) มุ่งเน้นการนำร่องการใช้งานกลุ่มรถ</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 ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>โดยसारสาธารณะไฟฟ้า รวมถึงการเตรียมความพร้อมด้านอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง อาทิ ด้านสาธารณูปโภค การสนับสนุนด้านภาษี และการปรับปรุงกฎหมายหรือกฎระเบียบต่าง ๆ รวมถึงอัตราค่าบริการสำหรับยานยนต์ไฟฟ้า</p> <p>- ระยะที่ 2 : ขยายผลในกลุ่มรถโดยสารสาธารณะ และเตรียมความพร้อมสำหรับรถยนต์ไฟฟ้าส่วนบุคคล (พ.ศ. 2561-2563) โดยสนับสนุนการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานรองรับการกำหนดรูปแบบและมาตรฐาน สถานีอัดประจุไฟฟ้า การกำหนดมาตรการจูงใจให้ภาคเอกชนลงทุน การทบทวนโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า และค่าบริการสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้า</p> <p>- ระยะที่ 3 : ขยายผลไปสู่การส่งเสริมรถยนต์ไฟฟ้าส่วนบุคคล (พ.ศ. 2564 เป็นต้นไป) โดยสนับสนุนการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานของระบบไฟฟ้า พัฒนาระบบบริหารจัดการการอัดประจุไฟฟ้าอัจฉริยะ (EV Smart Charging) และพัฒนาระบบบริหารความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศร่วมกับการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (Vehicle to Grid: V2G)</p> <p>- ระยะที่ 4 ปี 2579 เป็นต้นไป คาดหวังว่ารถยนต์ไฟฟ้าจะเข้ามาแทนที่รถน้ำมันได้อย่างเต็มที่ โดยกำหนดเป้าหมายไว้ 1.2 ล้านคัน</p> <p>ปัจจุบันอยู่ระหว่างผลักดันการดำเนินงานใน ระยะที่ 1 คือ 1) โครงการนำร่องสาธิตการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า อาทิ นำร่องรถยนต์มินิบัสไฟฟ้า รถโดยสารสาธารณะ (ขสมก.) และรถเฉพาะจุด เช่น รถรับ-ส่ง พนักงานของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) รวมทั้ง สถานีอัดประจุไฟฟ้า (Charging Station) และด้านอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง 2) การส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้า อาทิ กำหนดมาตรฐานความปลอดภัยการตั้งสถานีอัดประจุไฟฟ้า มาตรฐานการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า และมาตรฐาน</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					ที่เกี่ยวกับภัยอันตรายไฟฟ้า การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าและการออกใบอนุญาตในการจำหน่ายไฟฟ้า เป็นต้น		
4					<p>ชื่อแผนงาน/โครงการ : การดำเนินการตามแผนพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก</p> <p>ผลการดำเนินงาน :</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 ทำให้ภาครัฐสามารถวางแผนการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนได้อย่างชัดเจน ขณะเดียวกันผู้ประกอบการจะมีผลตอบแทนการลงทุนที่เหมาะสมสอดคล้องกับต้นทุนการผลิต ทำให้เกิดความเป็นธรรมต่อทั้งผู้ประกอบการและผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นผู้บริโภคในที่สุด</p> <p>การรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) ในรูปแบบ Feed in Tariff พ.ศ. 2559 ระยะที่ 1 สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ (ปัตตานี ยะลา นราธิวาส) และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา (จะนะ เทพา สะบ้าย้อย นาทวี)</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 ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>โดยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 ได้เห็นชอบอัตราซื้อไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมพลังงานแสงอาทิตย์) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ภายใต้กลไกการแข่งขันราคา (Competitive Bidding) และ มติ กพช. เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2558 ได้เห็นชอบมาตรการพิเศษ ให้เปิดรับซื้อไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) เชื้อเพลิงชีวมวล ขยะ และก๊าซชีวภาพ ในพื้นที่ 3 จังหวัด ชายแดนภาคใต้ และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา ต่อมา กพช. ได้ออก ประกาศการรับซื้อไฟฟ้าในแบบ FIT Bidding 2 ระยะ ดังนี้ <u>ระยะที่ 1</u> สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ (ปัตตานี ยะลา นราธิวาส) และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา (อำเภอจะนะ เทพา สะบ้าย้อย นาทวี) ได้ออก ประกาศรับซื้อไฟฟ้าเมื่อวันที่ 15 มกราคม 2559 ในปริมาณกำลังผลิต ติดตั้งรวมไม่เกิน 46 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) 10 เมกะวัตต์ และชีวมวล 36 เมกะวัตต์ โดยรับซื้อฯ ในส่วนของก๊าซ ชีวภาพแล้วเสร็จ มีผู้ผ่านการคัดเลือก 1 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 2 เมกะ วัตต์ สำหรับชีวมวล มีผู้ผ่านการคัดเลือก 4 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 36 เม กะวัตต์ COD ภายใน 31 ธันวาคม 2561 <u>ระยะที่ 2</u> สำหรับพื้นที่ที่ เหลือ จะดำเนินการหลังจากคัดเลือกโครงการโซลาร์ฟาร์มสำหรับ หน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตรแล้วเสร็จ โดยจะเปิดรับซื้อ เชื้อเพลิง 3 ประเภท คือ ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) ชีวมวล และ ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน)</p> <p>4.2 ความก้าวหน้าการลงทุนพัฒนาพลังงานทดแทน</p> <p>กระทรวงพลังงานได้ปลดล็อกอุปสรรคการส่งเสริม พลังงานทดแทน โดยการผลักดันการแก้กฎระเบียบและกระบวนการ ออกใบอนุญาตให้มีความรวดเร็ว ส่งผลให้คณะกรรมการบริหาร มาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน สามารถอนุมัติ</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 ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนที่ค้ำการพิจารณาเป็นจำนวนมาก โดยในช่วงตั้งแต่ 12 กันยายน 2557 ถึง กันยายน 2559 ได้อนุมัติตอบรับซื้อไฟฟ้า จำนวนทั้งสิ้น 276 โครงการ ปริมาณรวม 1,643.72 เมกะวัตต์ ตามชนิดเชื้อเพลิง ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • แสงอาทิตย์ (โครงการค้ำท่อ) จำนวน 171 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 983.68 เมกะวัตต์ • ชยะ จำนวน 17 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 188.45 เมกะวัตต์ • ชีวมวล จำนวน 56 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 410.73 เมกะวัตต์ • ก๊าซชีวภาพ จำนวน 32 โครงการ ปริมาณเสนอขาย 60.86 เมกะวัตต์ <p>โดยนอกจากจะมีการอนุมัติโครงการดังกล่าว กระทรวงพลังงานได้มีการสนับสนุนพลังงานทดแทนที่เป็นนโยบายสำคัญรัฐบาลเพิ่มเติม ดังนี้</p> <p>1) การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์</p> <p>โดยมีการกำหนดการส่งเสริมพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มเติม ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) รัฐบาลมีมติให้รับซื้อเพิ่มสำหรับโครงการที่ค้ำการพิจารณาตั้งแต่ปี 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 • การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน 		

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 ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>แสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) รอบปี 2558 โดยรัฐบาลมีนโยบายเมื่อเดือนกุมภาพันธ์ 2558 ให้รับซื้อไฟฟ้าฯ สำหรับที่พักอาศัยขนาดไม่เกิน 10 กิโลวัตต์ เพิ่มอีก 78.63 เมกะวัตต์ ให้เต็มเป้าหมาย 100 เมกะวัตต์ ปัจจุบันมีการรับซื้อไฟฟ้า รวมกำลังผลิตติดตั้ง 48 เมกะวัตต์ COD แล้วภายใน 30 มิถุนายน 2559</p> <ul style="list-style-type: none"> นโยบายการส่งเสริมโซลาร์รูฟท็อปแบบเสรี <p>คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน มีมติเมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2559 เห็นชอบโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (โซลาร์รูฟท็อป) แบบเสรี โดยมอบหมายให้ กกพ. ประกาศเชิญชวนผู้สนใจเข้าร่วมโครงการ ซึ่งมีเป้าหมายจะเปิดให้มีการผลิตไฟฟ้าจากโซลาร์รูฟท็อปจำนวน 100 เมกะวัตต์ โดยกระทรวงพลังงานจะได้ใช้กลไกของการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ในการเปิดรับยื่นโครงการจากประชาชนที่สนใจ ซึ่งเบื้องต้นจะจัดสรรโควต้าให้การไฟฟ้าทั้งสองแห่ง ๆ ละ 50 เมกะวัตต์ โดยกำหนดสัดส่วนการติดตั้งการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาบ้านอยู่อาศัย 20 เมกะวัตต์ และติดตั้งบนอาคารธุรกิจ 80 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ คาดว่าจะเริ่มติดตั้งโซลาร์รูฟท็อปเสรีได้ ภายใน 31 มกราคม 2560</p> <ul style="list-style-type: none"> การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตร รัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมให้หน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตรลงทุนพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดติดตั้งไม่เกิน 5 เมกะวัตต์ ต่อแห่ง รวม 800 เมกะวัตต์ อัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ Feed-in Tariff 5.66 บาทต่อหน่วย ระยะเวลาสนับสนุน 25 ปี ปัจจุบันคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ดำเนินการ 		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>เปิดรับซื้อไฟฟ้าจากโซลาร์ฟาร์มสำหรับสหกรณ์ภาคการเกษตรในระยะแรก โดยมีผู้ผ่านการคัดเลือกอย่างเป็นทางการ จำนวน 67 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 281.32 เมกะวัตต์ COD ภายในวันที่ 30 ธันวาคม 2559 และจะเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากโซลาร์ฟาร์มสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตรส่วนที่เหลือ (ระยะที่ 2) ภายในปี 2560 แบ่งเป็นส่วนราชการ 400 เมกะวัตต์ และสหกรณ์ภาคการเกษตร 119 เมกะวัตต์ COD ภายใน 30 มิถุนายน 2561</p> <p>2) การส่งเสริมการผลิตพลังงานจากขยะ</p> <p>กระทรวงพลังงานได้ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ เพื่อลดการใช้เชื้อเพลิงจากก๊าซธรรมชาติ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • การจัดทำแผนพัฒนาพลังงานทดแทน พ.ศ. 2558-2579 ได้มีการนำพื้นที่ที่มีศักยภาพในการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานกำหนดไว้ในแผนฯ และการจัดแผนพัฒนา กำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ มีการกำหนดเป้าหมายผลิตไฟฟ้าจากขยะ รวมทั้ง จัด Zoning เพื่อพิจารณารับซื้อไฟฟ้าตามกำลังของสายส่งไฟฟ้า โดยให้ความสำคัญกับการผลิตพลังงานทดแทนจากขยะมูลฝอยเป็นลำดับความสำคัญแรก • ส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ ตามมติ กพข. โดยกำหนดอัตรารับซื้อไฟฟ้าฯ แบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับไฟฟ้าจากขยะชุมชน และขยะอุตสาหกรรม • จัดทำแผนดำเนินงานภายใต้แผนแม่บทการจัดการขยะมูลฝอยของประเทศ ปี 2558-2562 ของกระทรวงพลังงาน ส่งให้กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ซึ่งเป็นหน่วยงานหลักในการขับเคลื่อน Roadmap การจัดการขยะมูลฝอยของประเทศ ซึ่งมีโครงการที่สำคัญ ได้แก่ โครงการนำ 		

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 ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ร่องการจัดการขยะชุมชนแบบครบวงจรแบบกระจายศูนย์ โครงการ ศึกษาออกแบบระบบบริหารจัดการขยะเพื่อผลิตเป็นพลังงานทดแทน ระดับ เป็นต้น</p> <p>โดยในการส่งเสริมการรับซื้อ ไฟฟ้าจากขยะ กฟพ. ได้ออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าพิเศษจากขยะ อุตสาหกรรม เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2559 กำลังผลิตติดตั้ง 50 เมกะวัตต์ ซึ่งจะเปิดรับซื้อในช่วงวันที่ 22-28 กันยายน 2559 และจัดทำสัญญาซื้อ ขายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (PPA) ภายในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2560 และ COD ภายในปี 2562 สำหรับขยะชุมชน อยู่ระหว่างรับฟังความ คิดเห็นร่างหลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชน ระหว่างวันที่ 1 – 15 สิงหาคม 2559 และเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชน 120 เมกะวัตต์ ภายใน ปี 2560</p> <p>4.3 ความร่วมมือทางด้านพลังงานทดแทนในเวทีระหว่าง ประเทศ</p> <p>คณะรัฐมนตรี ได้มีมติเมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2558 เห็นชอบให้ไทยเข้าร่วมเป็นภาคีสมาชิกของ ทบวงการพลังงาน หมุนเวียนระหว่างประเทศ (International Renewable Energy Agency : IRENA) ซึ่งจะช่วยให้ไทยมีโอกาสเข้าไปมีส่วนร่วมในกิจกรรม ต่างๆ ของทบวงการฯ เช่น การเข้าร่วมการศึกษาวิจัยในโครงการพัฒนา พลังงานหมุนเวียน ความร่วมมือด้านผู้เชี่ยวชาญมาให้ความรู้แก่บุคลากร ด้านพลังงานของไทย การกู้ยืมเงินดอกเบี้ยต่ำเพื่อพัฒนาพลังงาน หมุนเวียนของไทย การแลกเปลี่ยนเรียนรู้ด้านวิชาการและเทคโนโลยี พลังงานหมุนเวียน ตลอดจน ถือเป็นโอกาสในการสร้าง เครือข่ายและกระตุ้นภาคเอกชนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน</p> <p>ปัจจุบันพระราชบัญญัติคุ้มครองการดำเนินงานของ ทบวงการพลังงานหมุนเวียนระหว่างประเทศ พ.ศ. 2559 ได้ประกาศใน</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 19 มกราคม 2559 และกระทรวงการต่างประเทศดำเนินการภาคยานุวัติสารเพื่อเข้าเป็นสมาชิกของทบวงการพลังงานหมุนเวียนฯ แล้ว โดยได้รับแจ้งการตอบรับการเป็นสมาชิกแล้ว</p> <p>4.4 การดำเนินโครงการประชารัฐด้านพลังงาน กระทรวงพลังงานได้ดำเนินการตามนโยบายประชารัฐ โดยสร้างการมีส่วนร่วมของชุมชนและประชาชนในการพัฒนาโครงการด้านพลังงานทดแทน อาทิ โครงการโซลาร์ฟาร์มสหกรณ์ภาคการเกษตร โครงการโซลาร์ที่ติดตั้งบนหลังคา หรือ โซลาร์รูฟท็อป และยังให้ความสำคัญกับการส่งเสริมการลงทุนด้านพลังงานทดแทนในระดับชุมชน เพื่อลดรายจ่ายและสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับสินค้าจากภาคเกษตร เพิ่มรายได้ให้กับเกษตรกร อาทิ โครงการระบบอบแห้งพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งทำให้สินค้าเกษตร เช่น เยื่อไม้ ลำไย มะม่วง กุ้ง มีมูลค่าเพิ่มมากขึ้น โครงการนำมูลสัตว์ น้ำเสีย หรือขยะ มาผลิตเป็นก๊าซชีวภาพ เพื่อนำไปใช้แทนก๊าซหุงต้ม ในครัวเรือน ช่วยลดรายจ่ายด้านพลังงานในครัวเรือน นอกจากนี้ ยังมีโครงการช่วยเหลือเกษตรกร อาทิ โครงการสูบน้ำพลังงานแสงอาทิตย์สู้อย่างแล้ว 900 ระบบทั่วประเทศ เพื่อช่วยบรรเทาการขาดแคลนน้ำในการอุปโภคแก่เกษตรกร และช่วยเหลือชาวสวนปาล์มในช่วงที่ราคาตกต่ำเนื่องจากปาล์มล้นตลาด โดยมอบหมายให้ กฟผ. รับซื้อน้ำมันปาล์มดิบในปริมาณ 15,000 ตัน (ในปี 2558)</p>		
5					<p><u>ชื่อแผนงาน/โครงการ</u> : การดำเนินการตามแผนการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ</p> <p><u>ผลการดำเนินงาน</u> :</p> <p>5.1 การบริหารจัดการแปลงสัมปทานที่จะหมดอายุในปี 2565-2566</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 ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>ปัจจุบันสัมปทานปิโตรเลียมภายใต้พระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 ที่เป็นแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติหลักที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าของประเทศ 2 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มแหล่งก๊าซธรรมชาติเอราวัณและข้างเคียง และกลุ่มแหล่งก๊าซธรรมชาติบงกช ซึ่งกำลังจะสิ้นสุดอายุสัมปทานลงในเดือนเมษายน 2565 และมีนาคม 2566 ตามลำดับ ภายหลังจากที่ได้รับการต่อระยะเวลาผลิตเป็นเวลา 10 ปีไปแล้วหนึ่งครั้ง (เมื่อปี 2555 และ 2556) แต่เชื่อมั่นว่าจะยังมีปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติที่สามารถผลิตขึ้นมาใช้ได้ต่อไปอีกประมาณ 10 ปี โดยปัจจุบัน ทั้งสองสัมปทานมีประมาณการผลิตก๊าซประมาณ 70% ของการผลิตก๊าซทั้งประเทศ (ไม่รวม JDA) ดังนั้น ความต่อเนื่องในการผลิตของแหล่งทั้งสองจึงมีความสำคัญอย่างยิ่งต่อความมั่นคงด้านการจัดหาก๊าซธรรมชาติของประเทศ และการบริหารจัดการแหล่งก๊าซธรรมชาติที่จะสิ้นอายุจำเป็นต้องมีความชัดเจนอย่างช้าภายในปี 2560 เพื่อไม่ให้กระทบต่อการลงทุนเพื่อพัฒนาแหล่งผลิต และรักษาระดับการผลิตก๊าซธรรมชาติไม่ให้ลดต่ำลง ซึ่งรัฐบาลได้สนับสนุนการบริหารจัดการสัมปทานที่จะหมดอายุ ตามกรอบแนวทาง การดำเนินงานในการบริหารจัดการตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2558 และเมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2559 กระทรวงพลังงาน ได้เสนอแนวทางการบริหารจัดการฯ ต่อ กพช. แล้ว โดย กพช. เห็นชอบให้กระทรวงพลังงานคัดเลือกผู้ดำเนินการโดยเปิดให้มีการประมูลแข่งขันยื่นข้อเสนอเป็นการทั่วไปเป็นการล่วงหน้าก่อนที่สัมปทานจะสิ้นอายุ ทั้งนี้ ให้แล้วเสร็จภายใน 1 ปี ขณะนี้ กระทรวงพลังงาน โดย กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ อยู่ระหว่างการจัดทำขอบเขตงาน (TOR) สำหรับการประมูล</p> <p style="text-align: center;">5.2 การเปิดให้ยื่นขอสิทธิในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรอบ 21</p> <p style="text-align: center;">เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน จึงต้องเร่ง</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน	การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>จัดหาพลังงานให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ในประเทศ โดยกระทรวงพลังงานได้เปิดโอกาสให้ผู้ประกอบการด้านปิโตรเลียมที่สนใจ ยื่นคำขอสติติสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ได้ตั้งแต่วันที่ 21 ตุลาคม 2557 ถึงวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2558 มีจำนวน 29 แปลง แบ่งเป็นบนบก 23 แปลง ในทะเล 6 แปลง โดยในครั้งนี้นำมาพิจารณาเพิ่มเติมผลประโยชน์ที่ผู้ยื่นขอสติติจะต้องเสนอ อาทิ โบนัสลงนาม โบนัสการผลิต ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษเพื่อชุมชน อีกทั้ง กระทรวงพลังงานได้จัดการประชุมชี้แจง “Petroleum Technical Forum” เพื่อเป็นการเปิดตัวประกาศฯ และให้ข้อมูลแก่ผู้ประกอบการที่สนใจเพื่อใช้ประกอบการตัดสินใจยื่นคำขอสติติสำรวจและผลิตปิโตรเลียม</p> <p>แต่อย่างไรก็ดี รัฐบาลได้มีนโยบายให้ชะลอการยื่นคำขอสติติสำรวจและผลิตปิโตรเลียมออกไปก่อน กระทรวงพลังงานจึงได้ออกประกาศ เรื่อง ยกเลิกประกาศการยื่นคำขอสติติสำรวจและผลิตปิโตรเลียมสำหรับแปลงบนบกและในทะเลอ่าวไทย เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2558</p> <p>ปัจจุบัน กระทรวงพลังงาน โดย กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ได้ปรับแก้ไขร่าง พ.ร.บ. ปิโตรเลียมฯ โดยการปรับเพิ่มเนื้อหาในส่วนที่เกี่ยวข้องกับระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC) และล่าสุด ร่าง พ.ร.บ. ปิโตรเลียมฯ ได้ผ่านความเห็นชอบจาก ครม. เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2559 และอยู่ระหว่างการพิจารณาของ สนช. ทั้งนี้ เมื่อร่าง พ.ร.บ.ปิโตรเลียมฯ ได้ดำเนินการตามขั้นตอนแล้วเสร็จ ก็จะนำไปสู่การพิจารณาเปิดให้ยื่นสติติสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรอบใหม่ต่อไป</p> <p>5.3 การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)</p> <p>เนื่องจากความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติมีอัตราการเติบโตอย่างต่อเนื่อง และมีปริมาณสูงกว่าที่ผลิตได้</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 ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					ในประเทศ จึงมีความจำเป็นต้องนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ทั้งโดยทางท่อจาก เมียนมาและในรูปแบบ LNG ดังนั้น เพื่อรองรับความต้องการก๊าซ ธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นและเพิ่มความสามารถในการเก็บรักษาและแปรสภาพ LNG กระทรวงพลังงานจึงได้สนับสนุนให้มีการสร้างท่าเรือ (LNG Receiving Terminal) โดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้ก่อสร้าง แล้วเสร็จ จำนวน 1 แห่ง สามารถรองรับการนำเข้า LNG ได้ในปริมาณ 5 ล้านตันต่อปี และมีการขยายท่าเรือระยะที่ 2 อยู่ระหว่างการก่อสร้าง ความหนัาร้อยละ 91.72 จะแล้วเสร็จในต้นปี 2560 โดยสามารถรองรับ การนำเข้า LNG ได้ทั้งสิ้น 10 ล้านตันต่อปี นอกจากนี้ มติ กพช. เมื่อ วันที่ 30 พฤษภาคม 2559 ได้เห็นชอบให้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ดำเนินโครงการ LNG Receiving Terminal แห่งใหม่ จังหวัดระยอง ขณะนี้อยู่ระหว่างการศึกษาวางวิศวกรรม		
6					<u>ชื่อแผนงาน/โครงการ :</u> การดำเนินการตามแผนการบริหารจัดการ น้ำมันเชื้อเพลิง <u>ผลการดำเนินงาน :</u> 6.1 โครงการก่อสร้างระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อไปยัง ภาคเหนือและภาคตะวันออกเฉียงเหนือ กระทรวงพลังงาน โดยกรมธุรกิจพลังงาน ได้ทำการศึกษาแนวทางการ ส่งเสริมให้มีการต่อขยายระบบขนส่งน้ำมันทางท่อ จากจังหวัดสระบุรี ไป ยังภาคเหนือ (จังหวัดลำปาง) และภาคตะวันออกเฉียงเหนือ (จังหวัด ขอนแก่น) โดยเห็นว่าจะก่อให้เกิดประโยชน์ต่อประเทศด้านความมั่นคง ทางด้านพลังงาน ในการสำรองน้ำมันทางยุทธศาสตร์ไว้ในคลัง ศูนย์จ่าย น้ำมันตามแนวท่อ เพิ่มประสิทธิภาพการขนส่งน้ำมัน ลดความเสี่ยง เชื้อเพลิงในการขนส่ง ลดปัญหาด้านอุบัติเหตุ รวมถึงปัญหาด้าน สิ่งแวดล้อม และรัฐสามารถกำหนดนโยบายด้านการขนส่งน้ำมันและ		

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 ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>โครงสร้างราคาค่าขนส่งน้ำมันได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยในปี 2559 จะเปิดให้เอกชนเป็นผู้ดำเนินการพัฒนาโครงการก่อสร้างระบบท่อขนส่งน้ำมันฯ เพื่อให้เกิดการแข่งขันอย่างเสรี โดยได้พิจารณาคัดเลือกผู้ลงทุนขยายระบบการขนส่งน้ำมันทั้ง ๒ เส้นทางเรียบร้อยแล้ว</p> <p>การดำเนินการล่าสุด เส้นทางภาคเหนือได้ออกแบบระบบท่อและคลังน้ำมันแล้วเสร็จ อยู่ระหว่างจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเส้นทางภาคตะวันออกเฉียงเหนืออยู่ระหว่างการออกแบบระบบท่อและคลังน้ำมัน</p> <p>6.2 การขยายสถานีบริการ NGV</p> <p>กระทรวงพลังงานสนับสนุนให้บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ขยายสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ (NGV) โดยในปี 2558 มีแผนขยายสถานี NGV และเปิดให้บริการเรียบร้อยแล้ว 3 แห่ง สำหรับในปี 2559 มีแผนขยายสถานีแนวท่อ 6 แห่ง (ก่อสร้างแล้วเสร็จและเปิดให้บริการแล้ว 2 สถานี) และขยายสถานีลูก 1 แห่ง</p> <p>6.3 โครงการสำรองน้ำมันทางยุทธศาสตร์</p> <p>รัฐบาลได้เห็นถึงความจำเป็น และผลกระทบหากเกิดภาวะการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง และความมั่นคงทางด้านพลังงานของประเทศ ซึ่งเป็นไปตามพระราชบัญญัติน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2509 ที่ให้มีการสำรองน้ำมันฯ ไว้ในปริมาณพอควร เพื่อรองรับปัญหาการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิงที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต รวมทั้ง สร้างความมั่นใจให้ประชาชนว่าจะมีน้ำมันใช้อย่างเพียงพอ โดยคณะกรรมการนโยบายแห่งชาติ ได้มอบหมายให้กระทรวงพลังงานกำหนดหลักเกณฑ์และแนวทางการบริหารจัดการให้เกิดการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงทางยุทธศาสตร์ที่เหมาะสมอย่างเป็นรูปธรรมสำหรับประเทศไทย ซึ่งปัจจุบัน กรมธุรกิจพลังงานได้รับฟังความคิดเห็นเกี่ยวกับแนวทางการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงทางยุทธศาสตร์แล้ว และนำเสนอรายงาน</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 ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>การรับฟังความคิดเห็นเสนอต่อผู้บริหารกระทรวงพลังงานแล้ว อยู่ระหว่างเตรียมการจัดจ้างที่ปรึกษาเพื่อดำเนินการศึกษาการสำรวจ น้ำมันฯ</p> <p>6.4 การกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิงภูมิภาค อาเซียน</p> <p>ในการกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิง กระทรวง พลังงาน โดยกรมธุรกิจพลังงานได้ผลักดันให้มีการใช้น้ำมันเชื้อเพลิง มาตรฐานเดียวกันหรือใกล้เคียงกันและสอดคล้องกับมาตรฐานภูมิภาค อาเซียน (Harmonisation of ASEAN Fuel Quality Standards: HAFQS) และผลักดันให้มีการจัดตั้งคณะทำงานด้านการกำหนด มาตรฐานคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิงที่ใช้ในภาคการขนส่งของอาเซียน (Task Force on Harmonisation of ASEAN Fuel Quality Standards) เพื่อกำหนดคุณลักษณะ (Spec) ที่ต้องการ ซึ่งปัจจุบัน ที่ประชุม Senior Officials Meeting on the Environment (SOME) เห็นชอบให้มีการจัดตั้งคณะทำงานฯ ดังกล่าวแล้ว และอยู่ระหว่างจัดทำ ข้อเสนอการจัดทำร่างมาตรฐานน้ำมันอาเซียน</p> <p>6.5 การปรับโครงสร้างราคาพลังงาน</p> <p>6.5.1 การปรับโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิง</p> <p>ในช่วงที่ผ่านมากระทรวงพลังงานได้ดูแลค่าครองชีพ ของประชาชนพร้อมทั้งลดการบิดเบือนราคาให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง และเกิดความเป็นธรรมต่อทุกภาคส่วน โดยได้มีการปรับโครงสร้างราคา น้ำมันผ่านทางอัตราภาษีสรรพสามิต อัตราเงินส่งกองทุนฯ และอัตรา เงินชดเชยของน้ำมันแต่ละประเภท เพื่อลดการอุดหนุน ข้ามกลุ่ม ซึ่ง ส่งผลให้สถานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเปลี่ยนสถานะมาเป็นบวก ซึ่ง ณ วันที่ 25 กันยายน 2559 มีจำนวน 41,724 ล้านบาท (กลุ่มน้ำมัน เชื้อเพลิง 34,263 ล้านบาท) และกลุ่ม LPG 7,461 ล้านบาท) และ</p>		

กระทรวงพลังงาน : รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาลและการสั่งการของนายกรัฐมนตรี พลเอก ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี

ลำดับ	นโยบายรัฐบาล/ การสั่งการของ นายกรัฐมนตรี/ คสช.	ความสอดคล้องกับ รัฐธรรมนูญแห่ง ราชอาณาจักรไทยหรือ แผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11	มติคณะรัฐมนตรี		การดำเนินงาน				การใช้จ่าย งบประมาณ	ผู้รับผิดชอบ ³⁾																																																														
			วันที่	สาระสำคัญ	แผนงาน/โครงการ/ผลการดำเนินงาน รวมถึง ปัญหาอุปสรรคในการ ดำเนินงานที่สำคัญ																																																																			
					<p>รัฐบาลสามารถส่งเงินเข้าคลังจากภาษีสรรพสามิตน้ำมันเชื้อเพลิงที่จัดเก็บ ได้ประมาณปีละ 140,000 ล้านบาท โดยมีอัตราภาษีสรรพสามิตและอัตรา การเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันฯ เปรียบเทียบ ดังนี้</p> <p style="text-align: center;">อัตราภาษีสรรพสามิตและกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงที่จัดเก็บเข้ารัฐ</p> <p style="text-align: right;">หน่วย : บาท/ลิตร</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">ลำดับ</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>30 ก.ย. 59</th> <th>11 ก.ย. 58</th> <th>30 ก.ย. 59</th> <th>11 ก.ย. 58</th> <th>30 ก.ย. 59</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>เบนซิน 95</td> <td>5.60</td> <td>6.30</td> <td>6.15</td> <td>6.31</td> <td>11.75</td> <td>12.61</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 95 (E10)</td> <td>5.04</td> <td>5.67</td> <td>0.05</td> <td>0.35</td> <td>5.09</td> <td>6.02</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 91 (E10)</td> <td>5.04</td> <td>5.67</td> <td>0.005</td> <td>0.35</td> <td>5.045</td> <td>6.02</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 95 (E20)</td> <td>4.48</td> <td>5.04</td> <td>-1.90</td> <td>-3.00</td> <td>2.58</td> <td>2.04</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>แก๊สโซฮอล์ 95 (E85)</td> <td>0.84</td> <td>0.945</td> <td>-7.23</td> <td>-9.35</td> <td>-6.39</td> <td>-8.405</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>ดีเซลหมุน เร็ว</td> <td>4.25</td> <td>5.65</td> <td>0.05</td> <td>0.01</td> <td>4.3</td> <td>5.66</td> </tr> </tbody> </table> <p style="text-align: center;">ผลจากการปรับโครงสร้างราคาให้สะท้อนกลไก ตลาดได้ส่งผลให้ระดับราคาน้ำมันขายปลีกในช่วงวันที่ 12 กันยายน 2558 – 30 กันยายน 2559 ได้มีการปรับลด ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • น้ำมันเบนซิน 95 ราคาลดจาก 33.26 บาท/ลิตร เหลือ 31.96 บาท/ลิตร (หรือลดลง 3.91%) 				ลำดับ	รายการ	สรรพสามิต		กองทุนน้ำมัน		รวม		11 ก.ย. 58	30 ก.ย. 59	11 ก.ย. 58	30 ก.ย. 59	11 ก.ย. 58	30 ก.ย. 59	1	เบนซิน 95	5.60	6.30	6.15	6.31	11.75	12.61	2	แก๊สโซฮอล์ 95 (E10)	5.04	5.67	0.05	0.35	5.09	6.02	3	แก๊สโซฮอล์ 91 (E10)	5.04	5.67	0.005	0.35	5.045	6.02	4	แก๊สโซฮอล์ 95 (E20)	4.48	5.04	-1.90	-3.00	2.58	2.04	5	แก๊สโซฮอล์ 95 (E85)	0.84	0.945	-7.23	-9.35	-6.39	-8.405	6	ดีเซลหมุน เร็ว	4.25	5.65	0.05	0.01	4.3	5.66		
ลำดับ	รายการ	สรรพสามิต		กองทุนน้ำมัน		รวม																																																																		
		11 ก.ย. 58	30 ก.ย. 59	11 ก.ย. 58	30 ก.ย. 59	11 ก.ย. 58	30 ก.ย. 59																																																																	
1	เบนซิน 95	5.60	6.30	6.15	6.31	11.75	12.61																																																																	
2	แก๊สโซฮอล์ 95 (E10)	5.04	5.67	0.05	0.35	5.09	6.02																																																																	
3	แก๊สโซฮอล์ 91 (E10)	5.04	5.67	0.005	0.35	5.045	6.02																																																																	
4	แก๊สโซฮอล์ 95 (E20)	4.48	5.04	-1.90	-3.00	2.58	2.04																																																																	
5	แก๊สโซฮอล์ 95 (E85)	0.84	0.945	-7.23	-9.35	-6.39	-8.405																																																																	
6	ดีเซลหมุน เร็ว	4.25	5.65	0.05	0.01	4.3	5.66																																																																	

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 ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<ul style="list-style-type: none"> • น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 (E10) ราคาลดจาก 26.30 บาท/ลิตร เหลือ 24.85 บาท/ลิตร (หรือลดลง 5.51%) • น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 (E10) ราคาลดจาก 25.88 บาท/ลิตร เหลือ 24.58 บาท/ลิตร (หรือลดลง 5.02%) • น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 ราคาลดจาก 24.48 บาท/ลิตร เหลือ 22.34 บาท/ลิตร (หรือลดลง 8.74%) • น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85 ราคาลดจาก 22.18 บาท/ลิตร เหลือ 17.99 บาท/ลิตร (หรือลดลง 18.89%) <p>การปรับอัตราภาษีสรรพสามิตและอัตราการเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเป็นผลมาจากการที่กระทรวงพลังงานสนับสนุนการใช้กลไกตลาดในการกำหนดราคาพลังงานเพื่อให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริงเป็นธรรมต่อผู้บริโภคและผู้ผลิต และเกิดประสิทธิภาพต่อระบบเศรษฐกิจ โดยได้เสนอกรอบและแนวทางในการปรับโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิงต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ซึ่ง กพช. ได้มีมติเห็นชอบเมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 โดยมีกรอบแนวทาง 7 ข้อ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) ราคาพลังงานต้องสะท้อนต้นทุนแท้จริง (2) ราคาน้ำมันเชื้อเพลิงในภาคขนส่ง ควรจะมีอัตราภาษีสรรพสามิตที่ใกล้เคียงกัน (3) กองทุนน้ำมันฯ ใช้เพื่อรักษาเสถียรภาพราคาและส่งเสริมพลังงานทดแทน (4) ลดการชดเชยข้ามประเภทเชื้อเพลิง (Cross Subsidy) (5) ค่าการตลาดอยู่ในระดับที่เหมาะสม (6) ช่วยเหลือกลุ่มผู้มีรายได้น้อย 		

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 ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>(7) เก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงของน้ำมัน เชื้อเพลิงในแต่ละประเภทในอัตราที่ใกล้เคียงกันตามค่าความร้อน</p> <p>6.5.2 การปรับโครงสร้างราคาก๊าซปิโตรเลียม เหลว (LPG)</p> <p>นโยบายในการปรับราคาก๊าซ LPG เพื่อให้เกิดความ เป็นธรรมและสะท้อนต้นทุนการผลิตและการจัดหา โดยกระทรวง พลังงานได้ปรับแนวทางการกำหนดราคาก๊าซ LPG ตามที่ได้รับความ เห็นชอบกรอบแนวทางการปรับโครงสร้างราคาจาก คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ที่กำหนดหลักเกณฑ์ราคาซื้อ ตั้งต้น (ณ โรงกลั่น) ของก๊าซ LPG ของผู้ใช้ภาคครัวเรือน ภาคขนส่ง ภาคอุตสาหกรรม ให้อยู่ในราคาเดียวกัน โดยใช้ต้นทุน LPG จากโรงแยก ก๊าซธรรมชาติ โรงกลั่นน้ำมัน และจากการนำเข้าเพื่อใช้ในประเทศ โดยใช้วิธีเฉลี่ยแบบถ่วงน้ำหนักตามปริมาณการผลิตและจัดหา</p> <p>จากการดำเนินการดังกล่าว ส่งผลให้โครงสร้างราคา ก๊าซ LPG เปลี่ยนแปลงไปโดยไม่จำเป็นต้องใช้เงินจากกองทุนน้ำมันฯ มาชดเชย และมีสถานะเป็นบวก อีกทั้ง ส่งผลให้ราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคครัวเรือน ภาคขนส่งและภาคอุตสาหกรรม อยู่ในราคาเดียวกัน โดยสะท้อนต้นทุนการจัดการ ส่งผลให้มีเงินเข้ากองทุนน้ำมันฯ ในส่วน ของก๊าซ LPG มียอดสะสมอยู่ที่ 7,461 ล้านบาท (ณ วันที่ 25 กันยายน 2559) และปัจจุบันราคาก๊าซ LPG ยังคงราคาอยู่ที่ 20.29 บาทต่อ กิโลกรัม (ลดลง 3 บาทต่อกิโลกรัม เมื่อเทียบกับเดือนธันวาคม 2557) แต่อย่างไรก็ดี ผู้มีรายได้น้อยและหาบเร่ แผงลอย ยังได้รับการอุดหนุน โดยสามารถขอรับสิทธิในการซื้อ LPG เพื่อใช้ในการหุงต้มได้ในราคา 18.13 บาทต่อกิโลกรัม</p> <p>นอกจากนี้ กบง. เมื่อวันที่ 20 มกราคม 2559 ยังได้ เห็นชอบ LPG Road Map เพื่อเปิดทางให้ผู้ค้ารายอื่นสามารถนำเข้า</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 ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>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 ซึ่งต่อมามติ กบง. เมื่อวันที่ 7 กันยายน 2558 ให้ปรับเพิ่มราคาขายปลีกก๊าซ NGV สำหรับรถยนต์ส่วนบุคคลเป็น 13.50 บาท/กิโลกรัม และรถโดยสารสาธารณะอยู่ที่ระดับ 10 บาท/กิโลกรัม และล่าสุดมติ กบง. เมื่อวันที่ 20 มกราคม 2559 เห็นชอบให้ลอยตัวราคาขายปลีก NGV โดยตั้งแต่วันที่ 21 มกราคม – 15 กรกฎาคม 2559 ขอความร่วมมือจาก ปตท. กำหนดเพดานราคา NGV สำหรับรถยนต์ทั่วไปที่ 13.50 บาทต่อกิโลกรัม โดยในช่วงเวลาดังกล่าวหากราคาต่ำกว่านี้ ให้ปรับราคาลง หรือหากราคาสูงกว่านี้ให้ ปตท. รับภาระส่วนเกิน และตั้งแต่วันที่ 16 กรกฎาคม 2559 เป็นต้นไป ให้ราคา NGV ลอยตัวอย่างเสรีและสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง ซึ่งปัจจุบันอยู่ที่ 12.38</p> <p>6.6 ร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง</p> <p>เพื่อปรับปรุงโครงสร้างในการบริหารกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงให้มีความชัดเจนและมีกฎหมายรองรับ กบง. จึงให้มีการยกร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงขึ้น โดยมีวัตถุประสงค์ของการจัดตั้งกองทุนน้ำมันฯ 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 ³⁾
			วันที่	สาระสำคัญ			
					<p>1) รักษาเสถียรภาพระดับราคาน้ำมัน เชื้อเพลิงในประเทศให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม เพื่อเป็นประโยชน์ต่อการ ดำรงชีพของประชาชน ในกรณีเกิดวิกฤตน้ำมันเชื้อเพลิงที่จะส่งผล กระทบต่อความมั่นคงด้านพลังงานและเศรษฐกิจ</p> <p>2) สนับสนุนให้เชื้อเพลิงชีวภาพมีส่วนต่าง ราคาที่สามารถแข่งขันกับน้ำมันเชื้อเพลิงได้</p> <p>3) บรรเทาผลกระทบจากการปรับโครงสร้าง ราคาน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับผู้มีรายได้น้อยและผู้ด้อยโอกาส</p> <p>4) สนับสนุนการลงทุนการสำรวจน้ำมันทาง ยุทธศาสตร์ สำหรับสนับสนุนการป้องกันภาวะการขาดแคลนน้ำมัน เชื้อเพลิงเพื่อนำมาใช้ในกรณีวิกฤตน้ำมันเชื้อเพลิง และเพื่อประโยชน์ ความมั่นคงทางด้านพลังงาน</p> <p>5) สนับสนุนการลงทุนระบบโครงสร้าง พื้นฐานน้ำมันเชื้อเพลิงในกิจการของรัฐเพื่อความมั่นคง ทางด้าน พลังงาน</p> <p>ปัจจุบัน ร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ผ่านการ เห็นชอบคณะรัฐมนตรีแล้ว เมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2559 และเตรียม นำเสนอสภานิติบัญญัติแห่งชาติต่อไป</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, chayasit.n@vayupak.net ภายในวันที่ 4 ของทุกเดือน