

ภาพรวมการปฏิรูปประเทศ ด้านการบริหารจัดการพลังงาน

ส่วนที่ ๒

ประเด็นการปฏิรูป	เป้าหมาย	ระยะเวลา	ตัวชี้วัด	ข้อเสนอแนวทางการปฏิรูป
๑. การปฏิรูปองค์กรด้านพลังงาน	<p>๑. บทบาทหน้าที่ขององค์กรด้านพลังงานของไทย จะต้องสอดคล้องกับโครงสร้างการบริหารจัดการพลังงานที่เปลี่ยนแปลงเพื่อเป็นกลไกในการขับเคลื่อนยุทธศาสตร์ให้ เป็นไปตามแผนที่กำหนด</p> <p>๒. ต้องมีกติกากในการปฏิบัติงานร่วมกันระหว่างหน่วยงานโยบายในการสร้างความชัดเจนในการดำเนินงาน</p> <p>๓. ต้องปรับกระบวนการอนุมัติ อนุญาตของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ให้สามารถลดระยะเวลา และขั้นตอนที่ไม่จำเป็น</p>	๒ ปี	<p>๑. บทบาทหน้าที่และโครงสร้างองค์กรด้านพลังงานได้รับความเห็นชอบจากหน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติ และประกาศใช้เป็นการภายใน ๒ ปี</p> <p>๒. กติกา (Code of Conduct) ในการปฏิบัติงานร่วมกันระหว่างหน่วยงานโยบาย-หน่วยกำกับ - หน่วยปฏิบัติ ได้รับการยอมรับร่วมกันของทั้ง ๓ ฝ่าย และมีผลบังคับใช้ภายใน ๒ ปี</p> <p>๓. กระบวนการอนุมัติ อนุญาต ลดระยะเวลา ได้จริง ภายใน ๒ ปี</p>	<p>๑. ปรับบทบาทหน้าที่ขององค์กรด้านพลังงานของไทย</p> <p>๒. จัดทำกติกาก (Code of Conduct) ในการปฏิบัติงานร่วมกันระหว่างหน่วยงานโยบาย-กำกับ-ปฏิบัติ ในการสร้างความชัดเจนและลดความซ้ำซ้อนในการดำเนินงาน</p> <p>๓. ปรับกระบวนการอนุมัติ อนุญาตของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และจัดตั้งเป็น One Stop Service อย่างแท้จริง พร้อมสร้างความชัดเจนระดับนโยบายในการปรับกระบวนการกำกับดูแล กำหนดกรอบนโยบายการต่อเชื่อมพลังงานทดแทนใช้เองและการต่อเข้าระบบ</p>
๒. การพัฒนาศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ	<p>๑. เกิดการพัฒนาระบบข้อมูลพลังงานของประเทศให้มีความสมบูรณ์เชื่อมโยงข้อมูลทุกหน่วยงานภายใต้ระบบเดียวกัน</p> <p>๒. เกิดการพัฒนาศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ ซึ่งจะเป็หน่วยงานหลักในการนำข้อมูลด้านพลังงานมาวิเคราะห์วิจัยและสามารถนำไปใช้ประโยชน์ ทั้งด้านการตัดสินใจการใช้พลังงาน และการประกอบธุรกิจด้านพลังงาน</p>	๒ ปี	<p>๑. มีการจัดตั้งศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติภายในกระทรวงพลังงานภายใน ๒ ปี</p> <p>๒. เกิดเชื่อมโยงข้อมูลจากหน่วยงานภายนอกผ่านฐานข้อมูลกลางของภาครัฐหรือเชื่อมโยงระบบ IT กับหน่วยงานภายนอก ภายใน ๒ ปี</p> <p>๓ เกิดการพัฒนาศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติเป็นหน่วยงานอิสระภายใน ๕ ปี</p>	<p>๑. การพัฒนาระบบข้อมูลและสารสนเทศด้านพลังงาน ดังนี้</p> <p>๑) การพิจารณาจัดทำมาตรฐานกลางของข้อมูลพลังงาน</p> <p>๒) การพิจารณาความสมบูรณ์ของข้อมูลด้านพลังงานในปัจจุบัน</p> <p>กทม. : เกี่ยวข้องกับข้อ ๒)</p> <p>หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง : สำนักยุทธศาสตร์และประเมินผล</p>

ประเด็นการปฏิรูป	เป้าหมาย	ระยะเวลา	ตัวชี้วัด	ข้อเสนอแนวทางการปฏิรูป
			(*กรณีที่มีการประเมินผลการดำเนินงานแล้วเห็นสมควรแยกเป็นหน่วยสมควรแยกเป็นหน่วยงานอิสระ ให้กระทรวงพลังงานเสนอต่อคณะรัฐมนตรีเพื่อขอความเห็นชอบ)	<p>๒. การเชื่อมโยงระบบสารสนเทศด้านพลังงาน ดังนี้</p> <p>๑) การเชื่อมโยงกับฐานข้อมูลกลางของรัฐบาล</p> <p>๒) การเชื่อมโยงฐานข้อมูลของหน่วยงานราชการอื่นที่เกี่ยวข้องผ่านเครือข่ายสื่อสารข้อมูลเชื่อมโยงหน่วยงานภาครัฐ</p> <p>๓. การดำเนินการจัดตั้งศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ ดังนี้</p> <p>๑) การจัดตั้งศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติภายใต้กระทรวงพลังงาน</p> <p>๒) การประเมินผลการดำเนินงานของศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติภายใต้กระทรวงพลังงาน</p> <p>๓) การจัดตั้งศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติเป็นหน่วยงานอิสระ</p>
๓. ปฏิรูปการสร้างธรรมาภิบาลในทุกภาคส่วน	<p>๑. หน่วยงานภาครัฐมีธรรมาภิบาลในการดำเนินการ มีการสร้างการมีส่วนร่วมกับประชาชนในการกำหนดนโยบายการพัฒนาด้านพลังงานของประเทศ</p> <p>๒. องค์กรพัฒนาเอกชนมีธรรมาภิบาลขององค์กร โปร่งใส ตรวจสอบได้ และมีส่วนร่วมต่อการพัฒนาประเทศ</p> <p>๓. ผู้ประกอบการมีการดำเนินธุรกิจอย่างมีธรรมาภิบาล มีความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชน ตลอดจนมีการส่งเสริมวิสาหกิจ</p>	เริ่มนำไปสู่การปฏิบัติได้ตั้งแต่ปีแรก	<p>๑. สร้างการมีส่วนร่วมภาคประชาชนในการกำหนดนโยบายพลังงานประเทศ โดยจัดตั้งคณะที่ปรึกษาหรือแต่งตั้งคณะกรรมการภาคประชาสังคมภายใน ๑ ปี</p> <p>๒. สร้างการมีส่วนร่วมภาคประชาชนในการกำหนดพื้นที่ตั้งโครงการลงทุนด้วยพลังงานขนาดใหญ่ โดยจัดตั้งคณะกรรมการในการขับเคลื่อนและดำเนินการให้แล้วเสร็จภายใน ๒ ปี</p>	<p>๑. แนวทางที่ ๑ ปฏิรูปให้ภาคประชาชนมีส่วนร่วมในการให้ข้อเสนอแนะต่อรัฐอย่างเป็นทางการในรูปแบบที่ปรึกษาหรือแต่งตั้งคณะกรรมการของภาคประชาสังคม</p> <p>๑) การกำหนดทางเลือกการดำเนินการ</p> <p>- ทางเลือกที่ ๑ แต่งตั้งคณะกรรมการของภาคประชาสังคมภายใต้ กพข.๑ คณะ</p> <p>- ทางเลือกที่ ๒ แต่งตั้งคณะกรรมการของภาคประชาสังคมภายใต้คำสั่งรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน</p>

ประเด็นการปฏิรูป	เป้าหมาย	ระยะเวลา	ตัวชี้วัด	ข้อเสนอแนวทางการปฏิรูป
	เพื่อสังคม		๓. สร้างระบบธรรมาภิบาลในทุกภาคส่วน โดยกำหนดนโยบายหรือแนวปฏิบัติที่มีผลบังคับใช้หรือนำร่องอย่างน้อย ๒ เรื่อง ใน ๑ ปี	<p>๒) แนวทางดำเนินการ ดังนี้ การแต่งตั้ง คณะกรรมการภาคประชาสังคม โครงการสร้าง กรรมการ อำนาจหน้าที่ องค์ประกอบและ หน้าที่คณะกรรมการสรรหา</p> <p>๒. แนวทางที่ ๒ ให้ประชาชนมีส่วนร่วมในการ พัฒนาโครงการโดยกำหนดกลไกการจัดตั้ง โรงไฟฟ้าที่ประชาชนมีส่วนร่วม และภาครัฐทุก ส่วนดำเนินการร่วมกัน ดังนี้</p> <p>๑) กระบวนการพัฒนาโรงไฟฟ้าและปัญหาที่ เกิดขึ้น</p> <p>๒) ทางเลือกในการแก้ปัญหา</p> <p>๓) แนวทางดำเนินการ (ข้อเสนอเชิงนโยบาย ต่อรัฐบาล แนวทางกำหนดพื้นที่ตั้งโรงไฟฟ้าที่ ประชาชนมีส่วนร่วม คือ</p> <p>(๑) จัดตั้งคณะอนุกรรมการฯ เพื่อดำเนินการ กำหนดสิทธิประโยชน์ที่ประชาชนจะได้รับออก ประกาศเชิญชวนเสนอพื้นที่มาพิจารณา ศึกษา กำหนดพื้นที่ที่เหมาะสมในการจัดตั้งโรงไฟฟ้า</p> <p>(๒) ประสานประชาชนในพื้นที่เป้าหมาย พิจารณาสีทธิประโยชน์และเกณฑ์การเสนอพื้นที่</p> <p>(๓) จัดประชุมชี้แจงทำความเข้าใจ กระบวนการเสนอพื้นที่โดยความสมัครใจอย่าง เป็นทางการในระดับจังหวัด</p> <p>(๔) ออกประกาศเชิญชวนให้จังหวัดเสนอ พื้นที่เข้ามาโดยความสมัครใจ</p>

ประเด็นการปฏิรูป	เป้าหมาย	ระยะเวลา	ตัวชี้วัด	ข้อเสนอแนวทางการปฏิรูป
				<p>(๕) ส่งประกาศให้กระทรวงมหาดไทย ประสานจังหวัดเพื่อดำเนินการแจ้งต่อประชาชน ให้รับทราบโดยทั่วไปทั้งจังหวัด</p> <p>(๖) จังหวัดตั้งคณะกรรมการระดับพื้นที่ กำหนดวิธีปฏิบัติ รวบรวมพื้นที่ที่มีความพร้อม จากจังหวัด</p> <p>(๗) คณะกรรมการระดับพื้นที่พิจารณา คัดเลือกพื้นที่ที่ไม่ขัดแย้งกับกฎหมายต่าง ๆ รับรอง และส่งให้คณะอนุกรรมการฯ</p> <p>(๘) พิจารณารับรองพื้นที่ ๙) นำเสนอ กบง. และ กพช. พิจารณา)</p>
<p>๔. โครงสร้าง แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้า ผลิตไฟฟ้า</p>	<p>แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ฉบับใหม่ที่ได้มีการปฏิรูปโครงสร้าง แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้า โดยคำนึงถึงการ กำหนดสัดส่วนเชื้อเพลิงที่สมดุลและความ เสี่ยงของการจัดหาเชื้อเพลิงทั้งระบบ ความสามารถในการพึ่งพาตนเองของ ประเทศในการผลิตไฟฟ้า</p>	<p>๒ ปี</p>	<p>๑. ผลการศึกษาสัดส่วนโรงไฟฟ้าฐานและ การเติมโตที่เหมาะสม เพื่อรองรับการเติบโต ทางเศรษฐกิจของประเทศ</p> <p>๒. จัดทำแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของ ประเทศไทย</p> <p>๓. ศึกษาการปรับปรุงระบบส่งและระบบ จำหน่ายให้มีความทันสมัยรองรับเทคโนโลยี ระบบไฟฟ้าในอนาคต</p> <p>๔. หน่วยงานที่เกี่ยวข้องนำแผนพัฒนากำลัง ผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย</p>	<p>๑. จัดทำแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าโดย พิจารณาเงื่อนไขด้านกำลังผลิตและการส่งจ่าย ไฟฟ้าให้เหมาะสมเพียงพอกับความต้องการใช้ ไฟฟ้ารายภาค</p> <p>๒. กำหนดสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าของภาครัฐ และภาคเอกชนที่เหมาะสมเพื่อให้เกิดความมั่นคง ทางพลังงาน</p> <p>๓. เพิ่มระดับความมั่นคงระบบไฟฟ้าสำหรับจุดที่ มีความเสี่ยงและมีความสำคัญต่อประเทศ</p> <p>๑) ความมั่นคงด้านโรงไฟฟ้าภายในพื้นที่</p> <p>๒) ความมั่นคงด้านระบบส่งไฟฟ้าจากภาค หนึ่งไปสู่อีกภาคหนึ่ง</p>

ประเด็นการปฏิรูป	เป้าหมาย	ระยะเวลา	ตัวชี้วัด	ข้อเสนอแนวทางการปฏิรูป
				<p>๔. มอบหมายให้สำนักงานนโยบายและแผน (สนพ.) เป็นเจ้าภาพในการถ่ายทอดความรู้ เทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าแต่ละประเภท</p> <p>๕. กระบวนการปฏิรูปโครงสร้างแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ ๑)ระยะสั้น ๒)ระยะกลาง ๓)ระยะยาว</p>
<p>๕. ส่งเสริมกิจการไฟฟ้าเพื่อเพิ่มการแข่งขัน</p>	<p>๑. การส่งเสริมกิจการไฟฟ้าเพื่อเพิ่มการแข่งขันภายใต้การกำกับให้มีประสิทธิภาพสูงสุดและคงไว้ซึ่งความมั่นคง ที่ใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตและซื้อขายไฟฟ้ากันเอง ภายในชุมชนและครัวเรือน ซึ่งจะช่วยให้ภาครัฐไม่ต้องจัดหางบประมาณมาสนับสนุนเป็นพิเศษ เช่น FIT หรือ Adder</p> <p>๒. เสนอแนะรูปแบบโครงสร้างกิจการไฟฟ้าของประเทศไทยที่เหมาะสมกับรูปแบบที่เปลี่ยนแปลงไปของกิจการไฟฟ้า</p>	<p>๒ ปี</p>	<p>๑. แต่งตั้งคณะทำงานศึกษาการส่งเสริมกิจการไฟฟ้าที่เพิ่มการแข่งขันที่ใช้พลังงานทดแทนในระดับชุมชนและระดับครัวเรือน ภายใน ๓ เดือน</p> <p>๒. จัดทำร่างระเบียบการส่งเสริมกิจการไฟฟ้าที่เพิ่มการแข่งขันที่ใช้พลังงานทดแทน ภายใน ๑๘ เดือน</p> <p>๓. ประกาศใช้ระเบียบการส่งเสริมกิจการไฟฟ้าที่เพิ่มการแข่งขันที่ใช้พลังงานทดแทน ภายใน ๖ เดือน</p> <p>๔. ผลการศึกษาการปรับปรุงกิจการไฟฟ้าทั้งระบบเพื่อรองรับรูปแบบกิจการไฟฟ้าที่เปลี่ยนแปลงไปซึ่งต้องพิจารณาระบบดำเนินการในต่างประเทศควบคู่ด้วย และการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ ภายใน ๑๘ เดือน</p>	<p>๑. ระยะสั้น : แต่งตั้งคณะทำงานศึกษาวิชาการส่งเสริมกิจการไฟฟ้าเพื่อเพิ่มการแข่งขันที่ใช้พลังงานทดแทนในระดับชุมชนและระดับครัวเรือน</p> <p>๒. ระยะกลาง : จัดทำร่างระเบียบการส่งเสริมกิจการไฟฟ้าเพื่อเพิ่มการแข่งขันที่ใช้พลังงานทดแทน</p> <p>๓. ระยะยาว : ประกาศใช้ระเบียบการส่งเสริมกิจการไฟฟ้าเพื่อเพิ่มการแข่งขันที่ใช้พลังงานทดแทน</p>

ประเด็นการปฏิรูป	เป้าหมาย	ระยะเวลา	ตัวชี้วัด	ข้อเสนอแนวทางการปฏิรูป
<p>๖. ปฏิรูปโครงสร้างการบริหารกิจการไฟฟ้า</p>	<p>๑. กิจการไฟฟ้าทั้งสามหน่วยงาน ได้แก่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงพลังงาน</p> <p>๒. ส่งเสริมและจัดทำระเบียบและกฎเกณฑ์สำหรับ Third Party Access (TPA) ของระบบส่งและระบบจำหน่าย</p> <p>๓. ส่งเสริมกิจการจำหน่าย</p>	<p>๑ ปี</p>	<p>๑. ย้ายการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) มาอยู่ภายใต้กระทรวงพลังงานและให้มีการออกกฎหมายปรับปรุงกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ภายใน ๑ ปี</p> <p>๒. มีระเบียบและกฎเกณฑ์สำหรับ Third Party Access (TPA) ของระบบส่งและระบบจำหน่าย ภายใน ๑ ปี</p> <p>๓. มีระเบียบและกฎเกณฑ์สำหรับส่งเสริมกิจการจำหน่าย ภายใน ๑ ปี</p>	<p>- ให้กิจการไฟฟ้าทั้งสามหน่วยงาน ได้แก่ กฟผ. กฟน. และ กฟภ. ให้มาอยู่ภายใต้การกำกับดูแลกระทรวงพลังงาน</p>
<p>๗. ด้านการพัฒนาอุตสาหกรรมก๊าซธรรมชาติ</p>	<p>๑. นำก๊าซธรรมชาติที่มีการกระจายแหล่งจัดหาในหลายภูมิภาคมาสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศ</p> <p>๒. ส่งเสริมให้เกิดการแข่งขันเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในธุรกิจก๊าซธรรมชาติ เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดกับประชาชน</p> <p>๓. นำก๊าซธรรมชาติที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยกว่าเชื้อเพลิงฟอสซิลชนิดอื่นมาสร้างประโยชน์สูงสุด</p>	<p>๕ ปี</p>	<p>๑. ประกาศผู้ได้รับสิทธิการสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติจากแหล่งเอราวัณ และแหล่งบงกชแล้วเสร็จ ภายใน ๑ ปี เพื่อสร้างความมั่นใจในการจัดหาก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยอย่างต่อเนื่อง</p> <p>๒. จัดทำแผนพัฒนาและใช้ประโยชน์โครงสร้างพื้นฐานด้านก๊าซธรรมชาติภายใน ๒ ปี</p> <p>๓. จัดทำแนวทางกำกับและส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติ ภายใน ๑ ปี</p> <p>๔. จัดให้มีการศึกษาการพัฒนาให้ประเทศไทยเป็นศูนย์กลางการค้า ภายใน ๑ ปี</p> <p>๕. จัดทำแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ภายใน ๑ ปี</p> <p>๖. มีแนวทางปฏิบัติสำหรับการบริหารจัดการแหล่งก๊าซธรรมชาติที่จะหมดอายุในอนาคตอื่น ๆ ได้แก่ แหล่งไพลิน แหล่งพื้นที่</p>	<p>๑. การจัดหาก๊าซธรรมชาติให้มีความต่อเนื่องและไม่เกิดการหยุดชะงัก</p> <ul style="list-style-type: none"> - จัดหาก๊าซธรรมชาติจากแหล่งในอ่าวไทยให้มีความต่อเนื่อง - จัดหาก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติมจากแหล่งในพื้นที่ทับซ้อนระหว่างประเทศ - เตรียมการเปิดให้สิทธิ์สำรวจและจัดหาก๊าซธรรมชาติในแหล่งอื่น ๆ <p>๒. การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานทางพลังงานที่เกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติ</p> <ul style="list-style-type: none"> - ใช้โครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติที่มีอยู่ให้เกิดประโยชน์ต่อประเทศสูงสุด - พัฒนาโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติใหม่รองรับความต้องการที่เพิ่มขึ้น - พัฒนาโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติในพื้นที่ภาคตะวันตกและภาคใต้

ประเด็นการปฏิรูป	เป้าหมาย	ระยะเวลา	ตัวชี้วัด	ข้อเสนอแนวทางการปฏิรูป
			พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย แหล่งทานตะวัน เบญจมาศ และแหล่งอาทิตย์ ภายในปี พ.ศ. ๒๕๖๕	๓. การนำก๊าซธรรมชาติมาใช้ประโยชน์อย่างต่อเนื่อง เพื่อลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม <ul style="list-style-type: none"> - กำหนดนโยบายการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้า - กำหนดนโยบายการใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคอุตสาหกรรม - กำหนดนโยบายการใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคขนส่ง ๔. การส่งเสริมให้เกิดการแข่งขันในการประกอบธุรกิจพลังงาน โดยส่งเสริมให้เกิดการแข่งขันในธุรกิจก๊าซธรรมชาติ <ul style="list-style-type: none"> - มิติด้านความมั่นคงทางพลังงานของประเทศ - มิติด้านการทำให้เกิดการแข่งขันในการประกอบธุรกิจ ๕. การสร้างโอกาสให้ประเทศไทยเป็นศูนย์กลางการซื้อ-ขาย LNG ของภูมิภาค
๘. การพัฒนาอุตสาหกรรมปิโตรเคมีระยะที่ ๔	เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มจากทรัพยากรปิโตรเลียมในการพัฒนาเศรษฐกิจ ยกระดับขีดความสามารถการแข่งขันของอุตสาหกรรมของไทย และสร้างรายได้ให้กับประชาชน	๒ ปี (ภายในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๒)	๑. จัดทำแผนการพัฒนาอุตสาหกรรมแปรรูปพลาสติกและเคมีภัณฑ์ภายในปี ๒๕๖๒ ๒. จัดทำแผนการพัฒนาอุตสาหกรรมปิโตรเคมีระยะที่ ๔ ที่สามารถดำเนินการได้ทันทีในพื้นที่ชายฝั่งทะเลภาคตะวันออก ๓. จัดทำการศึกษาเพื่อกำหนดกรอบแผนการพัฒนาอุตสาหกรรมปิโตรเคมีระยะที่ ๔ ในระยะยาวในพื้นที่ที่มีศักยภาพ ๔. การมอบหมายหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับผิดชอบดำเนินการตามกรอบแผนการพัฒนาอุตสาหกรรมปิโตรเคมีระยะที่ ๔	๑. การพัฒนาอุตสาหกรรมแปรรูปพลาสติกและเคมีภัณฑ์เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่ม เพื่อเป็นการยกระดับขีดความสามารถการแข่งขันของอุตสาหกรรมแปรรูปพลาสติกและเคมีภัณฑ์ของไทย ๒. การพัฒนาอุตสาหกรรมปิโตรเคมีระยะที่ ๔ ในพื้นที่ชายฝั่งทะเลตะวันออก เพื่อเป็นการสร้างประโยชน์สูงสุดกับฐานการผลิตปิโตรเคมีในพื้นที่ชายฝั่งทะเลตะวันออกที่มีภาคเอกชนร่วมลงทุนการพัฒนาอุตสาหกรรมปิโตรเคมีอย่างครบวงจร ๓. การกำหนดพื้นที่ใหม่สำหรับการพัฒนาอุตสาหกรรมปิโตรเคมีระยะยาวเพื่อสนับสนุน

ประเด็นการปฏิรูป	เป้าหมาย	ระยะเวลา	ตัวชี้วัด	ข้อเสนอแนวทางการปฏิรูป
				การเติบโตทางเศรษฐกิจอย่างยั่งยืนระยะยาว และส่งเสริมการกระจายรายได้ไปสู่ภูมิภาคอื่นเพิ่มเติมนอกเหนือจากพื้นที่ชายฝั่งทะเลตะวันออก
<p>๙. ปฏิรูประบบบริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวลไม้โตเร็ว สำหรับ โรงไฟฟ้าชีวมวล</p>	<p>๑. หน่วยงานภาครัฐมีแนวทางการส่งเสริมการพัฒนาพลังงานชีวมวลไม้โตเร็วอย่างเป็นรูปธรรม</p> <p>๒. มีคู่มือบริหารจัดการเชื้อเพลิง ชีวมวลไม้โตเร็วแบบครบวงจร</p> <p>๓. ประชาชนมีความเข้าใจยอมรับโครงการพลังงานชีวมวลและสามารถเข้าไปมีส่วนร่วมในโครงการได้</p> <p>๔. มีมาตรฐานเชื้อเพลิงชีวมวลไม้โตเร็วและตลาดกลางซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลไม้โตเร็วของประเทศ</p>	<p>๕ ปี</p>	<p>๑. ส่งเสริมให้มีโรงไฟฟ้าชีวมวลสอดคล้องตามแผน AEDP</p> <p>๒. มีคู่มือการบริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวลไม้โตเร็ว แบบครบวงจรที่มีประสิทธิภาพสามารถดำเนินการได้จริง ภายใน ๓ ปี</p> <p>๓. หน่วยงานผู้รับผิดชอบมีการกำหนดนโยบายและมาตรการดำเนินการส่งเสริมการพัฒนาพลังงานชีวมวลเป็นไปตามแผนที่กำหนดได้ ภายใน ๕ ปี</p>	<p>๑. บูรณาการข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการปลูกไม้โตเร็วกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง</p> <p>๒. กำหนดพื้นที่สำหรับปลูกไม้โตเร็ว (ระยะแรกพิจารณาพื้นที่ปลูกใกล้โรงไฟฟ้าเดิมที่มีเชื้อเพลิงไม้เพียงพอก่อน)</p> <p>๓. เผยแพร่ความรู้เกี่ยวกับไม้โตเร็ว เช่น ยูคาลิปตัส สนประดิพัทธ์ สะเดา ชี้เหล็ก เป็นต้น</p> <p>๔. สนับสนุนกล้าไม้ พันธุ์ไม้ ไม้โตเร็วชนิดต่าง ๆ และคำแนะนำในการปลูกไม้โตเร็วให้กับเกษตรกร/ชุมชน</p> <p>๕. สนับสนุนการตั้งวิสาหกิจชุมชน/สหกรณ์การเกษตร เพื่อผลิตเชื้อเพลิงชีวมวลไม้โตเร็ว</p> <p>๖. กำหนดมาตรฐานและราคากลางของเชื้อเพลิงชีวมวลไม้โตเร็ว</p> <p>๗. ออกมาตรการและระเบียบเพื่อสนับสนุนให้โรงไฟฟ้าแบบ Non-Firm เปลี่ยนไปจ่ายไฟฟ้าแบบ Firm</p> <p>๘. ดำเนินการตัดไม้โตเร็วมาผลิตเป็นเชื้อเพลิงและปลูกไม้โตเร็วทดแทนในส่วนที่ตัดไปใช้งาน</p> <p>กทม. : เกี่ยวข้องกับข้อ ๑ และ ๓</p> <p>หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง : สำนักสิ่งแวดล้อม</p>

ประเด็นการปฏิรูป	เป้าหมาย	ระยะเวลา	ตัวชี้วัด	ข้อเสนอแนวทางการปฏิรูป
<p>๑๐. แนวทางส่งเสริมและจัดอุปสรรคในการนำขยะมูลฝอยไปเป็นเชื้อเพลิงเพื่อผลิตไฟฟ้า</p>	<p>๑. ส่งเสริมพลังงานทดแทน ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก</p> <p>๑. มีโรงไฟฟ้าขยะที่ช่วยลดปัญหา ขยะล้นเมือง/กำจัดผิดวิธี</p> <p>๒. เกิดการพัฒนาเทคโนโลยีในประเทศ สร้างงานและธุรกิจต่อเนื่อง</p> <p>๓. แก้ปัญหาสิ่งแวดล้อมและสุขภาพประชาชน/ชุมชน ยอมรับ ไม่ต่อต้าน</p>	<p>๕ ปี</p>	<p>๑. มีกฎหมาย กฎกระทรวงบังคับใช้วิธีการแยกขยะ การขนส่ง การจัดเก็บ การใช้ประโยชน์อย่างเป็นรูปธรรมภายใน ๒ ปี</p> <p>๒. มีแนวนโยบายที่ชัดเจนเพื่อเสนอต่อรัฐบาลเพื่อเพิ่มการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากขยะ รวมทั้งมีแนวทางการขับเคลื่อนให้เกิดผลในทางปฏิบัติอย่างเป็นรูปธรรม</p> <p>๓. สามารถช่วยแก้ไขปัญหาการจัดการจัดการขยะได้ทั้งในองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่มีขนาดเล็กและมีปริมาณขยะไม่มากนัก รวมถึงถึงองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่มีขนาดใหญ่และมีปริมาณขยะมาก</p> <p>๔. มีโรงไฟฟ้าขยะที่เหมาะสมกับสภาพขยะมูลฝอยของไทย เพื่อนำไปดำเนินการแบบบูรณาการและขยายผลการจัดการไปยังเทศบาลหรือ อบจ./อบต. ที่มีความพร้อม</p> <p>๕. มีแนวทางและรูปแบบในการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากขยะอย่างมีประสิทธิภาพ โดยดึงภาคเอกชนเข้ามามีส่วนร่วมกับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น</p>	<p>๑. แก้ปัญหาด้านขยะ สร้างความมั่นคงระบบไฟฟ้า และสนับสนุนการเพิ่มรายได้กับชุมชน โดยประสานหน่วยงานที่เกี่ยวข้องออกมาตรการสนับสนุนรวบรวมขยะให้เป็นศูนย์</p> <p>๒. กำหนดอัตราค่ากำจัดขยะให้เหมาะสม</p> <p>๓. พิจารณาปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานขยะให้เหมาะสมและกำหนดราคาซื้อทั้งผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (VSSP) และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ให้เหมาะสมในระยะยาว</p> <p>๔. ปรับปรุง กฎระเบียบให้สามารถดำเนินโครงการพลังงานจากขยะให้เกิดความคล่องตัวและรวดเร็ว</p> <p>กทม. : เกี่ยวข้องกับข้อ ๑ , ๒ และ ๔</p> <p>หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง : สำนักสิ่งแวดล้อม</p>
<p>๑๑. ส่งเสริมการติดตั้งโซลาร์รูฟอย่างเสรี</p>	<p>๑. ส่งเสริมให้ประชาชนมีจิตสำนึกในการมีส่วนร่วมในการผลิตพลังงานทดแทน โดยการติดตั้งโซลาร์รูฟได้อย่างเสรี</p>	<p>๕ ปี</p>	<p>๑. มีการติดตั้งโซลาร์รูฟได้อย่างแพร่หลายและเสรี ทั้งบนหลังคาบ้านที่อยู่อาศัยและอาคารพาณิชย์ทั่วไป</p>	<p>๑. ให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ออกระเบียบว่าด้วยการส่งเสริมกิจการโซลาร์รูฟเสรี</p>

ประเด็นการปฏิรูป	เป้าหมาย	ระยะเวลา	ตัวชี้วัด	ข้อเสนอแนวทางการปฏิรูป
	<p>๒. มีการซื้อขายไฟฟ้าที่ผลิตจากโซลาร์รูฟระหว่างเอกชน-เอกชน เอกชน-ราชการ และหน่วยงานต่างๆได้อย่างเสรี</p> <p>๓. เกิดการว่าจ้างงานและอุตสาหกรรมต่อเนื่องต่าง ๆ ในประเทศจากธุรกิจโซลาร์รูฟ</p> <p>๔. โซลาร์รูฟเป็นแหล่งผลิตพลังงานทดแทนสามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก</p>		<p>๒. มีกฎหมาย ระเบียบ ประกาศต่างๆ เพื่อรองรับ อำนวยความสะดวกในการติดตั้งโซลาร์รูฟอย่างเสรีที่ลดขั้นตอน ลดเวลา ลดค่าใช้จ่ายได้มากกว่าปัจจุบัน</p> <p>๓. มีหน่วยงานราชการที่ให้บริการแบบ One Stop Service ในกรขออนุญาตติดตั้งโซลาร์รูฟและลดขั้นตอนความซ้ำซ้อนต่าง ๆ ลง</p>	<p>๒. ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย (กฟน.กฟภ.) และสำนักงาน กกพ. ออกข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อ การใช้บริการและการปฏิบัติการ ระบบโครงข่ายไฟฟ้าโดยเร็ว</p> <p>๓. ให้สำนักงาน กกพ. และกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ออกระเบียบว่าด้วยการส่งเสริมให้มีการเก็บสะสมพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจากโซลาร์รูฟและนำกลับมาใช้ใหม่</p> <p>๔. ให้สำนักงาน กกพ. และกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) จัดทำร่างแก้ไขพระราชกฤษฎีกาว่าด้วยเรื่องพลังงานควบคุม โดยให้โซลาร์รูฟที่มีขนาดใหญ่ ๑,๐๐๐ kWp ไม่เป็นพลังงานควบคุม และส่งให้รัฐบาลพิจารณาดำเนินการ</p> <p>๕. ให้สามารถไฟฟ้า (กฟผ. กฟภ.และ กฟน.) แก้ไขระเบียบว่าด้วยการเชื่อมต่อโซลาร์รูฟกับระบบของฝ่ายจำหน่าย</p> <p>๖. ให้ทุกระทรวง กรม รัฐวิสาหกิจ และเอกชน เชิญชวนให้ติดตั้งโซลาร์รูฟ</p> <p>๗. ให้กรมบัญชีกลางปรับปรุงระเบียบจัดซื้อจัดจ้างให้หน่วยงานราชการ</p> <p>๘. ให้สำนักงาน กกพ. จัดตั้งหน่วยงาน One Stop Service ที่สามารถออกใบอนุญาตการผลิตไฟฟ้าจากโซลาร์รูฟได้</p>

ประเด็นการปฏิรูป	เป้าหมาย	ระยะเวลา	ตัวชี้วัด	ข้อเสนอแนวทางการปฏิรูป
				๙. ให้กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) พิจารณาศักยภาพการผลิตพลังงานจากแสงอาทิตย์ของประเทศไทยเพื่อใช้ในการปรับปรุงแผน AEDP๒๐๑๕ ๑๐. ส่งเสริม สนับสนุนให้มีการทำวิจัยและพัฒนาเกี่ยวกับเทคโนโลยีโซลาร์รูฟ ให้มีมาตรฐานการติดตั้งและมาตรฐานผู้ให้บริการติดตั้งโซลาร์รูฟ กทม. : เกี่ยวข้องกับข้อ ๖ หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง : สำนักงานโยธา สำนักสิ่งแวดล้อม
๑๒. ปฏิรูปโครงสร้างการใช้พลังงานภาคขนส่ง ระยะ ๒๐ ปี	๑. ประเทศมีทิศทางการใช้พลังงานในภาคขนส่ง เพื่อให้หน่วยงานที่รับผิดชอบใช้เป็นกรอบในการกำหนดนโยบายที่เกี่ยวข้องอื่น ๆ ๒. หน่วยงานที่รับผิดชอบและผู้เกี่ยวข้องสามารถจัดหาและบริหารจัดการเชื้อเพลิงประเภทต่างๆ ให้ มีปริมาณเพียงพอและมีราคาที่เหมาะสม	ดำเนินการได้ทันที	มีกรอบในการกำหนดโครงสร้างการใช้พลังงานภาคขนส่ง และปรับปรุงแผนพลังงานที่เกี่ยวข้อง	๑. การปรับข้อมูลต่าง ๆ ให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน ๒. กำหนดโครงสร้างการใช้พลังงานภาคขนส่ง ๓. ให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง กำหนดแนวทางการดำเนินการและมาตรการลดผลกระทบต่อผู้เกี่ยวข้อง ๔. บูรณาการการส่งเสริมเชื้อเพลิงชีวภาพตลอดห่วงโซ่อุปทาน
๑๓. การส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานและการใช้พลังงานอย่างคุ้มค่าในกลุ่มอุตสาหกรรม	ปัจจุบันมีโรงงานอุตสาหกรรมทั้งสิ้น จำนวน ๑๓๕,๐๐๐ โรงงาน กระจายอยู่ทั่วประเทศ โรงงานอุตสาหกรรมเหล่านี้มีการบริโภคพลังงานเป็นอย่างไร จึงเป็นเป้าหมายอันดับต้น ๆ ของการอนุรักษ์พลังงาน ซึ่งได้มีการกำหนดเป้าหมายให้ลดการใช้พลังงานในภาคอุตสาหกรรมลงร้อยละ ๓๖ ภายในปี พ.ศ. ๒๕๓๙ โดยใน	๕ ปี	๑. สามารถประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า ๒๖๐ Ktoe เมื่อจบโครงการ (ปี ๒๕๖๑ - ๒๕๖๕) ๒. สามารถลดค่าใช้จ่ายด้านพลังงานได้ไม่น้อยกว่า ๒,๖๐๐ ล้านบาท เมื่อจบโครงการ (ปี ๒๕๖๑ - ๒๕๖๕) ๓. มีการบูรณาการทำงานร่วมกันในภาครัฐระหว่างกระทรวงพลังงานและกระทรวง	๑. ให้กระทรวงพลังงานสนับสนุนงบประมาณ ต่อเนื่องตามแผนงานของทั้ง ๗ โครงการ ประกอบด้วย ๑) โครงการการศึกษาแนวทางบูรณาการระหว่างกรมโรงงานอุตสาหกรรม และกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน โดยใช้กลไกการรับรองอุตสาหกรรมสีเขียว

ประเด็นการปฏิรูป	เป้าหมาย	ระยะเวลา	ตัวชี้วัด	ข้อเสนอแนวทางการปฏิรูป
	ระยะแรกได้จัดทำเป็นแผน ๕ ปี		<p>อุตสาหกรรม</p> <p>๔. สามารถลดต้นทุนในการผลิตอันเป็นการสร้างศักยภาพในการแข่งขันของผู้ประกอบการอุตสาหกรรมสู่ตลาดโลก</p>	<p>๒) โครงการนำร่องการขยายผลการเพิ่มประสิทธิภาพหม้อน้ำโดยวิศวกรด้านหม้อน้ำหรือวิศวกรพลังงาน ๓) โครงการเพิ่มประสิทธิภาพระบบไอน้ำสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวล</p> <p>๔) โครงการยกระดับประสิทธิภาพพลังงานหม้อต้ม</p> <p>๕) โครงการพัฒนาประสิทธิภาพหม้อไอน้ำสำหรับโรงงานขนาดกลางและขนาดย่อม</p> <p>๖) โครงการวิศวกรรมเชิงลึกเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพพลังงานความร้อนในโรงงานอุตสาหกรรม</p> <p>๗) โครงการศึกษาความเป็นไปได้ในการจัดทำข้อบัญญัติเกณฑ์มาตรฐานประสิทธิภาพการใช้พลังงานของโรงงานอุตสาหกรรม</p> <p>๒. ให้ทั้งสองหน่วยงานจัดตั้งคณะทำงานร่วมกันให้</p> <p>๓. ให้คณะทำงานร่วมฯติดตามผลการดำเนินงานและจัดทำรายงานเสนอ กพช. เป็นประจำทุกปี นับแต่เริ่มโครงการฯ</p> <p>๔. ให้กำหนดตัวชี้วัดด้านประสิทธิภาพและประสิทธิผลของการดำเนินงานของทั้งสองหน่วยงาน ให้สอดคล้องกับแผนงานที่กำหนดไว้</p> <p>๕. ให้หน่วยงานทั้งสองทำการบูรณาการด้านการทำงานที่มีภารกิจเหมือนกัน โดยจัดให้มีเจ้าภาพอย่างชัดเจน</p>

ประเด็นการปฏิรูป	เป้าหมาย	ระยะเวลา	ตัวชี้วัด	ข้อเสนอแนวทางการปฏิรูป
				<p>๖. ให้กำหนดมาตรการและแนวทางให้โรงงานอุตสาหกรรมนำผลการศึกษาและองค์ความรู้ที่ได้จากโครงการต่าง ๆ ไปปรับปรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ โดยไม่ควรมุ่งใช้เฉพาะเงินสนับสนุนจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานเท่านั้น</p> <p>๗. เสนอให้คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนขยายเวลาการขอใช้สิทธิออกไปอีก ๕ ปี ตามประกาศฉบับที่ ๑/๒๕๕๗ เรื่อง “มาตรการส่งเสริมการลงทุนเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิต”</p>
<p>๑๔. การใช้ข้อบัญญัติเกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงาน (Building Energy Code : BEC)</p>	<p>อาคารที่จะก่อสร้างหรือดัดแปลงขึ้นในประเทศไทย ที่มีขนาดรวมกันตั้งแต่ ๒,๐๐๐ ตารางเมตรขึ้นไป ต้องมีการใช้พลังงานเป็นไปตาม มาตรฐานที่กระทรวงพลังงานออกประกาศกฎกระทรวงกำหนดประเภทหรือขนาดของอาคารหรือข้อบัญญัติเกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงาน</p>	<p>๕ ปี</p>	<p>๑. กฎกระทรวงกำหนดประเภท หรือขนาดของอาคาร และมาตรฐาน หลักเกณฑ์และวิธีการในการออกแบบอาคารเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ภายในปี พ.ศ. ๒๕๖๑</p> <p>๒. อาคารทุกประเภท ตามหมวด ๑ แห่งกฎกระทรวงตามข้อ ๑ มีการออกแบบอาคารตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมอาคารออกแบบก่อสร้างหรือดัดแปลงตาม BEC โดยมีผลบังคับใช้ตามลำดับ ดังนี้</p> <p>๑) ภายในปี พ.ศ. ๒๕๖๒ อาคารที่มีพื้นที่รวมกันตั้งแต่ ๑๐,๐๐๐ ตารางเมตรขึ้นไป</p> <p>๒) ภายในปี พ.ศ. ๒๕๖๓ อาคารที่มีพื้นที่รวมกันตั้งแต่ ๕,๐๐๐ ตารางเมตรขึ้นไป</p> <p>๓) ภายในปี พ.ศ. ๒๕๖๔ อาคารที่มี</p>	<p>๑. ให้กระทรวงพลังงาน โดย พพ. เร่งนำ “ร่างกฎกระทรวงกำหนดประเภท หรือขนาดของอาคาร และมาตรฐาน หลักเกณฑ์ และวิธีการในการออกแบบอาคารเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ.” เสนอ กพช. พิจารณาเพื่อกฎหมายดังกล่าวจะได้มีผลบังคับใช้ได้โดยเร็ว เพื่อประโยชน์ต่อการอนุรักษ์พลังงานและการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพของประเทศ</p> <p>๒. ให้ พพ. เตรียมความพร้อมเพื่อขับเคลื่อน BEC ในด้านอื่น ๆ เช่น ร่วมกับสภาวิศวกรและสภาสถาปนิก เพื่อเพิ่มหลักเกณฑ์และคุณสมบัติของผู้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมและสถาปัตยกรรมควบคุม เพื่อการอนุรักษ์พลังงาน</p> <p>๓. ให้ พพ. เตรียมการปรับปรุงกฎกระทรวงและระเบียบต่าง ๆ เพื่อยกระดับมาตรฐานอาคารอนุรักษ์พลังงานให้เข้มข้นขึ้นทุก ๆ ๕ ปี</p>

ประเด็นการปฏิรูป	เป้าหมาย	ระยะเวลา	ตัวชี้วัด	ข้อเสนอแนวทางการปฏิรูป
			พื้นที่รวมกันตั้งแต่ ๒,๐๐๐ ตารางเมตรขึ้นไป	
๑๕. การใช้มาตรการบริษัทจัดการพลังงาน (ESCO) สำหรับหน่วยงานภาครัฐ	อาคารควบคุมภาครัฐตามที่กำหนดในพระราชกฤษฎีกากำหนดอาคารควบคุม พ.ศ. ๒๕๓๘ สามารถลดการใช้พลังงานลงได้ตามข้อสั่งการคณะรัฐมนตรี โดยนำกลไกบริษัทจัดการพลังงานมาพัฒนาใช้ในการลงทุนเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการใช้พลังงานภายในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๕๖	๘ ปี	๑. มีแนวทาง หลักเกณฑ์ เงื่อนไขในการดำเนินการใช้กลไกบริษัทจัดการพลังงานในหน่วยงานภาครัฐเสนอคณะรัฐมนตรีให้ความเห็นชอบหลักการ ภายในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๑ ๒. มีระเบียบวิธีปฏิบัติกลางเพื่อขับเคลื่อนกลไกบริษัทจัดการพลังงานในหน่วยงานภาครัฐเสนอคณะรัฐมนตรีให้ความเห็นชอบ ภายในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๔ และเริ่มนำไปปฏิบัติจริงภายในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๕๖	ให้กระทรวงพลังงาน โดย พพ. ดำเนินการยกร่างกฎหมาย ประกาศหรือระเบียบในการกำหนดหลักเกณฑ์เป็นการเฉพาะ สำหรับการนำรูปแบบธุรกิจ ESCO มาใช้กับภาครัฐ หลักเกณฑ์ควรครอบคลุมถึงรูปแบบการจัดซื้อจัดจ้าง ซึ่งควรใช้รูปแบบการแบ่งปันผลประโยชน์ วิธีคัดเลือกบริษัทที่จะเข้ามารับดำเนินงาน วิธีการตรวจวัดและพิสูจน์ผลประหยัด รวมทั้งผลประหยัดที่เกิดจากโครงการ นำมาจ่ายเป็นค่าจัดการพลังงานของบริษัท ESCO โดยไม่กระทบต่อระเบียบการจัดซื้อจัดจ้างอื่น ๆ ที่ใช้อยู่ในปัจจุบัน เสนอคณะรัฐมนตรีเพื่อเห็นชอบในหลักการ และให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องร่วมกันศึกษาแนวทางการดำเนินการอย่างรอบคอบก่อนดำเนินการต่อไป
๑๖. ส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้าในประเทศไทย	๑. ประเทศไทยมีการกำหนดทิศทางการพัฒนา ยานยนต์ไฟฟ้าที่ชัดเจน มีการกำหนดเป้าหมายการใช้ยานยนต์ไฟฟ้าในระยะสั้น ปานกลาง และระยะยาว และมีผลการศึกษาโอกาสและความเป็นไปได้ ในการส่งเสริมการผลิตยานยนต์ไฟฟ้าและชิ้นส่วนในประเทศไทย ๒. รัฐบาลมีการกำหนดนโยบายและแนวทางในการส่งเสริมการผลิต การใช้ การพัฒนา โครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับ ตลอดจนการ	๕ ปี	๑. จัดตั้งคณะกรรมการระดับชาติเกี่ยวกับการส่งเสริมและเปลี่ยนผ่านสู่อุตสาหกรรมยานยนต์ไฟฟ้า มีการกำหนดเป้าหมายการใช้ยานยนต์ไฟฟ้าระยะสั้น ปานกลาง และระยะยาว และมีผลการศึกษาโอกาสและความเป็นไปได้ในการส่งเสริมการผลิตยานยนต์ไฟฟ้า และชิ้นส่วนเชิงพาณิชย์ในประเทศไทย และมีแผนปฏิบัติการส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้าที่ครอบคลุมเรื่องสำคัญ ๒. ปรับปรุงแผนด้านพลังงานที่เกี่ยวข้อง	๑. รัฐบาลจัดตั้งคณะกรรมการระดับชาติศึกษากำหนดทิศทางการพัฒนายานยนต์ไฟฟ้าที่ชัดเจน โดยมีองค์ประกอบเป็นหน่วยงานที่เกี่ยวข้องที่มาจากทั้งภาครัฐและภาคเอกชน และมีผู้แทนจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ร่วมเป็นคณะกรรมการ ๒. รัฐบาลประกาศเป้าหมายการพัฒนาและการใช้ยานยนต์ไฟฟ้าในอนาคต ในระยะสั้น ปานกลาง และระยะยาว ๓. ปรับปรุงแผนด้านพลังงานและการจัดหาพลังงานเพื่อรองรับ

ประเด็นการปฏิรูป	เป้าหมาย	ระยะเวลา	ตัวชี้วัด	ข้อเสนอแนวทางการปฏิรูป
	<p>ปรับปรุงกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้องกับมาตรฐานและการกำกับดูแลการพัฒนา ยานยนต์ไฟฟ้าอย่างเป็นระบบครบวงจร</p> <p>๓. รัฐบาลมีการปรับปรุงแผนด้านพลังงานที่เกี่ยวข้อง เช่น แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย</p> <p>๔. อุตสาหกรรมรถยนต์และชิ้นส่วนยานยนต์ มีกำหนดแผนการลงทุนและการเปลี่ยนผ่านที่ชัดเจน</p>		<p>เช่น PDP AEDP และ EEP โดยมีการบรรจุ การส่งเสริมและการพัฒนาเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงยานยนต์ไฟฟ้าภายในปี ๑ หลังศึกษาแล้วเสร็จ</p>	<p>๔. จัดทำแผนปฏิบัติการเพื่อส่งเสริมอุตสาหกรรม ยานยนต์ไฟฟ้าของรัฐบาล</p> <p>๕. จัดทำแนวทางสนับสนุนการเปลี่ยนผ่าน อุตสาหกรรมยานยนต์ให้ภาคเอกชน</p>
<p>๑๗. การส่งเสริม เทคโนโลยีระบบการ กักเก็บพลังงาน</p>	<p>๑. ประเทศไทยมีการกำหนดทิศทางการ ส่งเสริมเทคโนโลยีระบบการกักเก็บพลังงาน โดยมีผลการศึกษาโอกาสและความเป็นไปได้ในการส่งเสริมการผลิต ระบบกักเก็บพลังงาน ประเภทแบตเตอรี่ เป็นอุตสาหกรรมอนาคตสร้างฐานรายได้ใหม่ให้กับประเทศ</p> <p>๒. มีการนำเอาระบบกักเก็บพลังงานไปใช้ในการปรับเปลี่ยนระบบการบริหารจัดการ พลังงานของประเทศ และใช้ใน อุตสาหกรรมอื่น ๆ อย่างกว้างขวาง</p>	<p>๕ ปี</p>	<p>๑. จัดตั้งคณะกรรมการร่วมภาครัฐ เอกชน และนักวิชาการ ภายใต้คณะกรรมการนโยบาย พลังงานแห่งชาติ (กพช.) เพื่อพัฒนา อุตสาหกรรมระบบกักเก็บพลังงาน และมีการศึกษาโอกาสและความเป็นไปได้ในการ ส่งเสริมการลงทุนอุตสาหกรรมผลิต ระบบกักเก็บพลังงานประเภทแบตเตอรี่ เป็นอุตสาหกรรมของประเทศ และจัดทำ แผนปฏิบัติการเพื่อส่งเสริมอุตสาหกรรม ผลิตระบบกักเก็บพลังงาน ครอบคลุม การสนับสนุนให้มีการลงทุน และปรับปรุง กฎหมายและกฎระเบียบ ภายใน ๑ ปี</p> <p>๒. ปรับปรุงแผนด้านพลังงานที่เกี่ยวข้อง เช่น แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของ ประเทศไทย แผนพัฒนาพลังงานทดแทน และพลังงานทางเลือก แผนอนุรักษ์พลังงาน</p>	<p>๑. รัฐบาลจัดตั้งคณะกรรมการร่วมภาครัฐ เอกชน และนักวิชาการ ภายใต้คณะกรรมการนโยบาย พลังงานแห่งชาติ (กพช.) ศึกษาโอกาสและความเป็นไปได้ในการส่งเสริมการลงทุนอุตสาหกรรม การผลิตระบบกักเก็บพลังงาน ประเภทแบตเตอรี่ เป็นอุตสาหกรรมอนาคตของประเทศ และกำหนดการ นำมาใช้ในระบบสายส่งในภาคพลังงานภายใน ๑ ปี</p> <p>๒. กำหนดเป้าหมายการพัฒนา และจัดทำ แผนปฏิบัติการการส่งเสริมอุตสาหกรรมระบบ กักเก็บพลังงาน</p> <p>๓. ปรับปรุงการวางแผนด้านพลังงาน ได้แก่ PDP EEP ให้มีการนำระบบกักเก็บพลังงานมาใช้ใน ระบบโครงข่ายไฟฟ้าของประเทศในระดับ G-T-D-R</p>

