

แบบรายงาน
ภารกิจที่รัฐ / ฝ่ายบริหารต้องดำเนินการตามรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย

รายงานครั้งที่	ไตรมาส ๑/๒๕๕๘
ข้อมูล ณ (ว/ด/ป)	๐๑/๑๐/๕๗ - ๓๑/๑๒/๕๗

๑. การจัดทำกฎหมาย

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	กฎหมาย	หน่วยงานที่ รับผิดชอบ	การดำเนินการ	
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ
๑	-	-	-	-	-
๒	-	-	-	-	-

๒. การดำเนินมาตรการและแนวทางปฏิบัติ

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	มาตรการและแนวทาง ปฏิบัติ	หน่วยงานที่ รับผิดชอบ	การดำเนินการ	
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ
๑	มาตรา ๕๙	ส่วนราชการต้อง จัดทำขั้นตอนและ กระบวนการเพื่อให้ ประชาชนสามารถ เสนอเรื่องราวร้อง ทุกข์ได้และจัดแจ้ง ผลการพิจารณา อย่างรวดเร็ว	พ.น. (สนพ.) สบก.	-	<p>การดำเนินการของ สนพ.</p> <p>ปีงบประมาณ ๒๕๕๘ สนพ. ได้จัดทำขั้นตอนและ กระบวนการเพื่อให้ประชาชนสามารถเสนอเรื่องราวร้องทุกข์ โดยมีการเผยแพร่วิธีการและเงื่อนไขการร้องเรียน/ร้อง ทุกข์ต่อการดำเนินการของ สนพ. ผ่านการประชาสัมพันธ์ ดังนี้</p> <p>๑) แผ่นพับศูนย์ประสานราชการใสสะอาด สำนักงาน นโยบายและแผนพลังงาน</p> <p>๒) เว็บไซต์ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน www.eppo.go.th</p> <p>๓) ศูนย์บริการร่วมกระทรวงพลังงาน</p> <p>๔) ศูนย์บริการข้อมูลภาครัฐเพื่อประชาชน (Government Contact Center : GCC)</p> <p>๕) ศูนย์ข้อมูลข่าวสาร สนพ. (www.eppo.go.th/infocenter)</p>
๒	มาตรา ๘๖ (๓)	การส่งเสริมและ สนับสนุนการวิจัย พัฒนา และ ใช้ ประโยชน์จาก พลังงานทดแทน ซึ่ง ได้จากธรรมชาติ และเป็นคุณต่อ สิ่งแวดล้อมอย่าง ต่อเนื่อง และเป็น ระบบ	พ.น. (สนพ.) สนอ.	-	<p>การดำเนินการของ สนพ.</p> <p>๑. โครงการส่งเสริมการผลิตก๊าซชีวภาพในสหกรณ์ กองทุนสวนยาง ระยะที่ ๑</p> <p>จากการริเริ่มโครงการศึกษาวิจัยและขยายผลการสร้าง ระบบผลิตและใช้งานก๊าซชีวภาพในสหกรณ์กองทุนสวนยาง บ้านเก่าร้าง จำกัด อ.คลองหอยโข่ง จ.สงขลา ได้ผลเป็นที่น่า พอใจ โดยได้ก๊าซชีวภาพเพื่อนำมาเป็นพลังงานทดแทนไม้ ฟืนเพื่อรมยางแผ่นได้ถึงร้อยละ ๒๐ - ๓๐ จึงได้มีแนวคิด ขยายผลไปยังกลุ่มสหกรณ์ต่างๆ พาราอื่นๆ ของประเทศไทย ภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตก๊าซชีวภาพในสหกรณ์กองทุน สวนยาง ระยะที่ ๑ โดยกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์ พลังงาน ได้สนับสนุนเงินค่าก่อสร้าง และค่าที่ปรึกษา</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	การดำเนินการ	
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ
					<p>ออกแบบระบบผลิตก๊าซชีวภาพในสัดส่วนไม่เกินร้อยละ ๗๐ ของมูลค่าการก่อสร้าง มีเป้าหมายเพื่อก่อสร้างและติดตั้งระบบผลิตก๊าซชีวภาพจากน้ำเสียจากการทำยางแผ่นรมควัน/ผึ่งแห้ง ๕ ล้านกิโลกรัม ดำเนินการโดยมหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์ (มอ.) ระยะเวลาดำเนินการตั้งแต่วันที่ ๒๓ สิงหาคม ๒๕๕๕ - ๒๒ พฤษภาคม ๒๕๕๘ ทั้งนี้เมื่อติดตั้งระบบผลิตก๊าซชีวภาพแล้วเสร็จจะสามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ ๑๐๕,๐๐๐ ลูกบาศก์เมตรต่อปี และประเมินว่าจะสามารถนำไปทดแทนไม้ฟืนที่ใช้ในการรมควันยางได้ประมาณ ๑ ล้านกิโลกรัมต่อปี ทำให้ลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกกลางได้ประมาณ ๘๐๐ ตัน CO₂-eq ต่อปี โดยมีขั้นตอนในการดำเนินโครงการฯ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> ๑) รับสมัครผู้ประกอบการเข้าร่วมโครงการ ๒) คัดเลือกผู้ประกอบการที่มีความเหมาะสมเข้าร่วมโครงการ ๓) ลงนามในสัญญาเพื่อก่อสร้างและติดตั้งระบบก๊าซชีวภาพ ๔) ก่อสร้างระบบผลิตก๊าซชีวภาพ ๕) เดินระบบผลิตก๊าซชีวภาพ และติดตามการดำเนินการเพื่อให้ได้ก๊าซที่ระบุไว้ตามสัญญา ๖) จัดสัมมนาของหน่วยงาน และกลุ่มเกษตรกรผู้ดูแลระบบ ๗) รายงานผลต่อกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน <p>การดำเนินงาน ณ ไตรมาสที่ ๑/๒๕๕๘ ผู้เข้าร่วมโครงการฯ ได้ก่อสร้างและติดตั้งระบบผลิตก๊าซชีวภาพได้เสร็จสิ้น ๑๐ แห่ง แล้ว โดยได้เริ่มเดินระบบ และมีการนำก๊าซชีวภาพไปใช้ประโยชน์แล้วทั้งหมด ซึ่งคิดเป็นปริมาณก๊าซชีวภาพ ที่ผลิตได้ ๑๒๔,๘๐๐ ลูกบาศก์เมตรต่อปี ทั้งนี้ตามสัญญาที่ผู้ประกอบการลงนามกับมอ. ผู้เข้าร่วมโครงการจะต้องสามารถเดินระบบได้อย่างต่อเนื่องเป็นระยะเวลา ๑ ปี (๒๐๐ วัน) จึงจะถือว่าโครงการฯ เสร็จสมบูรณ์ ซึ่งคาดว่าจะผู้ประกอบการจะสามารถเดินระบบได้ครบระยะเวลาดังกล่าว ภายในวันที่ ๒๒ พฤษภาคม ๒๕๕๘</p> <p>การดำเนินงานในระยะต่อไป : ติดตามการเดินระบบผลิตก๊าซชีวภาพ และให้คำปรึกษาแก่ผู้ประกอบการเพื่อให้สามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ตามเป้าหมายที่กำหนด สำหรับการดำเนินงานในระยะที่ ๒ จำเป็นต้องนำผลการดำเนินงานระยะที่ ๑ เข้ารับการประเมินผลจากคณะอนุกรรมการประเมินผลโครงการภายใต้กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานก่อนเพื่อให้ทราบความเหมาะสมทางด้านเศรษฐศาสตร์ ความยั่งยืนของการเดินระบบ ตลอดจนผลตอบรับของผู้ประกอบการที่เข้าร่วมโครงการ เพื่อใช้เป็นข้อมูลในการจัดทำโครงการฯ ระยะที่ ๒ ต่อไป</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	การดำเนินการ	
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ
			พน. (สนพ.) สนอ.	-	<p>๒. โครงการส่งเสริมการผลิตก๊าซชีวภาพในฟาร์มเลี้ยงไก่ ระยะที่ ๒</p> <p>สนพ. ได้ผลักดันให้เกิดการผลิตก๊าซชีวภาพในฟาร์มไก่ในประเทศไทยอย่างต่อเนื่อง ดังปรากฏตามผลการดำเนินงานโครงการส่งเสริมการผลิตก๊าซชีวภาพในฟาร์มเลี้ยงไก่ ระยะที่ ๑ ที่ผ่านมาซึ่งมีผู้ประกอบการสนใจเข้าร่วมเป็นจำนวนมาก จึงได้มีแนวคิดในการดำเนินงานโครงการส่งเสริมการผลิตก๊าซชีวภาพในฟาร์มเลี้ยงไก่ ระยะที่ ๒ โดยได้รับการสนับสนุนจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ดำเนินการโดยมหาวิทยาลัยเชียงใหม่ มีระยะเวลาดำเนินการ ตั้งแต่วันที่ วันที่ ๒๔ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๗ - ๒๓ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๐ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อจูงใจให้ผู้ประกอบการฟาร์มเลี้ยงไก่ และผู้ประกอบการผู้รวบรวมมูลไก่ทั่วประเทศ คิดเป็นจำนวนไก่ไม่น้อยกว่า ๕ ล้านตัว เร่งก่อสร้างระบบผลิตก๊าซชีวภาพที่มีประสิทธิภาพและศักยภาพสูง ตลอดจนใช้ก๊าซชีวภาพที่ผลิตได้เป็นพลังงานทดแทน และรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมโดยใช้เทคโนโลยีก๊าซชีวภาพ ซึ่งสามารถประยุกต์ใช้กับมูลสัตว์ และพืชพลังงาน โดยกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานได้สนับสนุนเงินค่าก่อสร้าง และค่าที่ปรึกษาออกแบบระบบผลิตก๊าซชีวภาพในสัดส่วนไม่เกินร้อยละ ๒๐ ของมูลค่าการก่อสร้าง โดยแบ่งเป็น ๓ กลุ่ม ดังนี้ (๑) ฟาร์มขนาดใหญ่ (๒) ฟาร์มขนาดกลาง (๓) ฟาร์มขนาดเล็ก โดยเมื่อโครงการสิ้นสุดลงคาดว่าจะสามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ไม่น้อยกว่า ๑๓.๒๐ ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี และจะถูกนำไปใช้เป็นพลังงานไฟฟ้าได้ไม่น้อยกว่า ๑๙.๘๐ ล้านหน่วยต่อปี คิดเป็นมูลค่าประมาณ ๗๗.๒๒ ล้านบาท/ปี สามารถผลิตปุ๋ยอินทรีย์ได้ไม่น้อยกว่า ๓,๗๔๕ ตัน/ปี คิดเป็นมูลค่าไม่น้อยกว่า ๓.๗๔ ล้านบาท/ปี โดยมีขั้นตอน ในการดำเนินโครงการฯ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> ๑) รับสมัครผู้ประกอบการเข้าร่วมโครงการ ๒) คัดเลือกผู้ประกอบการที่มีความเหมาะสมเข้าร่วมโครงการ ๓) ลงนามในสัญญาเพื่อก่อสร้างและติดตั้งระบบก๊าซชีวภาพ ๔) ก่อสร้างระบบผลิตก๊าซชีวภาพ ๕) เดินระบบผลิตก๊าซชีวภาพ และติดตามการดำเนินการเพื่อให้ได้ก๊าซฯ ที่ระบุไว้ตามสัญญา ๖) จัดสัมมนาของหน่วยงาน/บริษัทที่ปรึกษา/กลุ่มผู้ดูแลระบบ ๗) รายงานผลต่อกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน <p>การดำเนินงาน ณ ไตรมาสที่ ๑/๒๕๕๘ มีผู้ประกอบการเข้าร่วมโครงการฯ คิดเป็นจำนวนปศุสัตว์ไก่ ๕.๙๓ ล้านตัว โดย</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	การดำเนินการ	
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ
					<p>จำแนกตามขนาดฟาร์มได้ ดังนี้</p> <p>๑) ฟาร์มขนาดใหญ่ ๓.๒๐ ล้านตัว ๒) ฟาร์มขนาดกลาง ๗.๒๐ แสนตัว ๓) ฟาร์มขนาดเล็ก ๒.๐๐ ล้านตัว</p> <p>โดยผู้ประกอบการได้ลงนามในสัญญา กับ มช. เรียบร้อยแล้ว และอยู่ระหว่างการก่อสร้างระบบผลิตก๊าซชีวภาพ โดยกองทุนฯ จะให้การสนับสนุนเงินค่าก่อสร้างระบบผลิตก๊าซชีวภาพ และค่าที่ปรึกษาออกแบบระบบ ตามสัดส่วนที่ได้กำหนดไว้ ตามอัตรา ดังนี้ (๑) ฟาร์มขนาดใหญ่ไม่เกิน ๑๒.๕๐ บาทต่อไก่ ๑ ตัว (๒) ฟาร์มขนาดกลางไม่เกิน ๑๖.๗๕ บาทต่อไก่ ๑ ตัว (๓) ฟาร์มขนาดเล็กไม่เกิน ๒๑.๗๕ บาทต่อไก่ ๑ ตัว</p> <p>การดำเนินงานในระยะต่อไป : ติดตามการดำเนินการก่อสร้างระบบผลิตก๊าซชีวภาพของผู้ประกอบการที่เข้าร่วมโครงการให้เป็นไปตามสัญญาที่กำหนด</p>
			พน. (สนพ.) สนพ.	-	<p>๓. การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน : โดยมีโครงการทบทวนต้นทุนราคาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in tariff</p> <p>การดำเนินงาน ณ ไตรมาสที่ ๑/๒๕๕๘ (๑ ตุลาคม ๒๕๕๗ - ๓๑ ธันวาคม ๒๕๕๗) สนพ. ได้จัดทำอัตราซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in Tariff สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) ที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบภายในปี ๒๕๖๐ ใน ๕ ประเภทเชื้อเพลิง เสนอต่อ กพข. เมื่อวันที่ ๑๕ ธันวาคม ๒๕๕๘ และ กพข. ได้มีมติเห็นชอบอัตราซื้อขายไฟฟ้าตามประเภทเชื้อเพลิงดังกล่าว ซึ่งประกอบด้วย</p> <p>๑) เชื้อเพลิงขยะ ซึ่งแบ่งตามวิธีการจัดการขยะได้เป็นการจัดการขยะแบบผสมผสานในอัตรา ๕.๐๘ - ๖.๓๔ บาทต่อหน่วย ตามขนาดกำลังผลิตติดตั้ง และหลุมฝังกลบขยะ ในอัตรา ๕.๖๐ บาทต่อหน่วย</p> <p>๒) ชีวมวล ในอัตรา ๔.๒๔-๕.๓๔ บาทต่อหน่วย ตามขนาดกำลังผลิตติดตั้ง</p> <p>๓) ก๊าซชีวภาพ ซึ่งแบ่งตามชนิดของวัตถุดิบพลังงานได้เป็น น้ำเสียต่อของเสีย ในอัตรา ๓.๗๖ บาทต่อหน่วย และพืชพลังงานในอัตรา ๕.๓๔ บาท/หน่วย</p> <p>๔) พลังงานน้ำขนาดเล็กกำลังผลิตติดตั้งไม่เกิน ๒๐๐ kW ในอัตรา ๔.๙๐ บาทต่อหน่วย</p> <p>๕) พลังงานลม ในอัตรา ๖.๐๖ บาทต่อหน่วย</p> <p>โดยอัตราข้างต้นไม่รวมอัตรา FIT premium ๐.๕๐ บาทต่อหน่วยสำหรับโครงการในพื้นที่จังหวัดยะลา ปัตตานี นราธิวาส และ ๔ อำเภอในจังหวัดสงขลา ได้แก่ อำเภอยะนะ เทพา สะบ้าย้อย และนาทวี ตลอดจนอายุโครงการ</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	การดำเนินการ	
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ
					การดำเนินงานในระยะต่อไป : อยู่ระหว่างดำเนินการศึกษาต้นทุนราคาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in tariff จากพลังงานหมุนเวียนประเภทอื่นๆ อาทิ เชื้อเพลิงจากขยะอุตสาหกรรม เป็นต้น
๓	มาตรา ๘๗(๑)	ส่งเสริมให้ประชาชนมีส่วนร่วมในการกำหนดนโยบายและวางแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมทั้งในระดับชาติและระดับท้องถิ่น	พ.น. (สนพ.) สนพ.	-	<p>การดำเนินการของ สนพ.</p> <p>๑. แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ</p> <p>การจัดทำแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ พ.ศ. ๒๕๕๘-๒๕๗๙ (PDP ๒๐๑๕) มีการดำเนินงาน ดังนี้</p> <p>๑) จัดเตรียมข้อมูลที่ใช้ในการจัดทำแผนฯ ดังนี้</p> <p>(๑) จัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าระยะยาวให้สอดคล้องกับการคาดการณ์การเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจ เป้าหมายของแผนอนุรักษ์พลังงาน (Energy Efficiency Development Plan: EEDP ๒๐๑๕-๒๐๓๖) และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (Alternative Energy Development Plan: AEDP ๒๐๑๕-๒๐๓๖) ภายใต้คณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าซึ่งประกอบด้วยผู้แทนจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย</p> <p>(๒) จัดสรรกำลังผลิตและกำหนดสัดส่วนเชื้อเพลิงในแผน PDP ๒๐๑๕ โดยลดการพึ่งพาก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าถ่านหินโดยใช้เทคโนโลยีสะอาด จัดหาไฟฟ้าจากต่างประเทศ ภายใต้คณะทำงานจัดทำแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ</p> <p>๒) เสนอขอความเห็นชอบหลักการ และแนวทางการจัดทำแผน PDP ๒๐๑๕</p> <p>๓) จัดทำร่างแผน PDP ๒๐๑๕ ภายใต้คณะกรรมการพยากรณ์และจัดทำแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ</p> <p>๔) จัดประชุมคณะกรรมการพยากรณ์ฯ โดยมีการจัดรับฟังความคิดเห็นจากผู้เกี่ยวข้องร่วมด้วย</p> <p>๕) จัดทำแผน PDP ๒๐๑๕ และแผนทางเลือกโดยจัดทำต้นทุนค่าไฟฟ้าในแต่ละทางเลือก</p> <p>๖) จัดทำเอกสารเสนอขอความเห็นชอบแผน PDP ๒๐๑๕ ต่อ กพข. และ ครม. ต่อไป</p> <p>ผลที่คาดว่าจะได้รับจากแผน PDP ๒๐๑๕</p> <p>๑) เพิ่มศักยภาพการแข่งขันของประเทศในด้านราคา</p> <p>๒) เพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานไฟฟ้าของประเทศ</p> <p>๓) เพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานสะอาดมากขึ้น</p> <p>การดำเนินงาน ณ ไตรมาสที่ ๑/๒๕๕๘ (๑ ตุลาคม ๒๕๕๗ - ๓๑ ธันวาคม ๒๕๕๗)</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	การดำเนินการ	
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ
					<p>คณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า ได้มีการประชุม เมื่อวันที่ ๒๕ พฤศจิกายน ๒๕๕๗ โดยได้มีมติให้ปรับปรุงค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าระยะยาวกรณี BAU และกรณีรวมแผน EEDP ซึ่งต่อมาเมื่อวันที่ ๑๑ ธันวาคม ๒๕๕๗ คณะทำงานฯ ได้พิจารณาค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า และนำกรอบและแนวทางในการจัดทำแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ (PDP ๒๐๑๕) เสนอต่อ กพข.</p> <p>กพข. เมื่อวันที่ ๑๕ ธันวาคม ๒๕๕๗ ได้มีมติเห็นชอบหลักการ และแนวทางการจัดทำแผน PDP ๒๐๑๕ โดยมอบหมายให้ กบง รับหลักการและแนวทางดังกล่าวไปจัดทำร่างแผน PDP ๒๐๑๕ ในรายละเอียด และมอบหมายกระทรวงพลังงานนำร่างแผน PDP ๒๐๑๕ ไปรับฟังความคิดเห็นก่อนนำเสนอ กพข. ต่อไป</p> <p>สนพ. ได้จัดทำแผนลงพื้นที่แต่ละภูมิภาคเพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจ และรับฟังความคิดเห็น จากทุกภาคส่วนต่อแนวทางการจัดทำแผน PDP ๒๐๑๕</p> <p>หลักการในการจัดทำแผน PDP ๒๐๑๕ คำนึงถึงกรอบแผนบูรณาการพลังงานแห่งชาติ ๕ แผนหลัก ได้แก่ (๑) แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (๒) แผนอนุรักษ์พลังงาน (๓) แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (๔) แผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติของไทย และ (๕) แผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง</p> <p>ทั้งนี้ การจัดทำแผนบูรณาการพลังงานแห่งชาติ และแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๕๘-๒๕๗๙ (แผน PDP ๒๐๑๕) โดยแผนบูรณาการฯ จะให้ความสำคัญในประเด็น ดังนี้ (๑) ด้านความมั่นคงทางพลังงาน (Security) ตอบสนองความต้องการของครัวเรือนในการใช้ไฟฟ้า และการกระจายสัดส่วนในการผลิตไฟฟ้า (๒) ด้านเศรษฐกิจ (Economy) คำนึงถึงต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่เหมาะสม (๓) ด้านสิ่งแวดล้อม (Ecology) ต้องลดก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้าจากการปลดปล่อยของโรงไฟฟ้าในปลายแผนได้</p> <p>การดำเนินงานในระยะต่อไป : หลังจากดำเนินการรับฟังความคิดเห็นในพื้นที่หลักๆ ของประเทศครบถ้วนแล้ว สนพ. จะนำผลการสัมมนาวิเคราะห้ และประมวลผลเพื่อเสนอ กพข. ต่อไป</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	การดำเนินการ	
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ
					<p>๒. การจัดทำแผนอนุรักษ์พลังงานของประเทศ</p> <p>สนพ. ได้ดำเนินการทบทวนแผนอนุรักษ์พลังงาน ๒๐ ปี (พ.ศ.๒๕๕๔-๒๕๗๓) พร้อมทั้งจัดทำร่างมาตรการและเป้าหมายของแผนอนุรักษ์พลังงาน (พ.ศ. ๒๕๕๘ - ๒๕๗๙) โดยมีเป้าหมายลดความเข้มการใช้พลังงาน (Energy Intensity) ลง ๓๐% ในปี ๒๕๗๙ เมื่อเทียบกับ ปี ๒๕๕๓ หรือประมาณ ๕๑,๗๐๐ พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ktoe)</p> <p>การดำเนินงาน ณ ไตรมาสที่ ๑/๒๕๕๘ (๑ ตุลาคม ๒๕๕๗ - ๓๑ ธันวาคม ๒๕๕๗) สนพ. ได้หารือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และได้นำข้อมูลมาวิเคราะห์ประมาณความต้องการใช้พลังงาน และศักยภาพในการลดการใช้พลังงาน และดำเนินการตามมาตรการที่มีอยู่ในปัจจุบันและมาตรการใหม่ จึงได้กรอบที่ต้องดำเนินงาน ๑๐ มาตรการ ดังนี้ (๑) กำหนดให้ภาครัฐกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าขนาดใหญ่ (กฟผ. กฟน. กฟภ. และ IPP) ต้องดำเนินการมาตรการประหยัดพลังงานให้กับลูกค้าของตนเป็นสัดส่วนที่แน่นอนเมื่อเทียบกับยอดขาย (๒) สนับสนุนการผลิตและการใช้อุปกรณ์ประสิทธิภาพสูง (HEPs เครื่องปรับอากาศ ฉลากรถยนต์ และฉลากเตา) และ (MEPs ตู้เย็น) (๓) บังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานขั้นต่ำ (SEC) สำหรับโรงงานควบคุมและอาคารควบคุม (๔) บังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานของอาคาร สำหรับอาคารใหม่ (BEC) (๕) สนับสนุน จูงใจ (ด้านการเงิน) (SOP, DSM Bidding, Soft loan, ESCOs, Tax Incentive) (๖) ส่งเสริมหลอด LED (๗) อนุรักษ์พลังงานภาคขนส่ง (๘) กระตุ้นและปลูกจิตสำนึก (๙) พัฒนาหลักสูตร และ (๑๐) วิจัยพัฒนา</p> <p>การดำเนินงานในระยะต่อไป : สนพ. จะนำร่างมาตรการและเป้าหมายของแผนอนุรักษ์พลังงาน (พ.ศ. ๒๕๕๘ - ๒๕๗๙) พร้อมทั้งกรอบที่ต้องดำเนินการ ๑๐ มาตรการ ไปจัดรับฟังความคิดเห็นจากผู้ที่เกี่ยวข้องต่อไป</p>