

แบบรายงาน  
ภารกิจที่รัฐ / ฝ่ายบริหารต้องดำเนินการตามรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย

รายงานครั้งที่	ไตรมาส ๓/๒๕๕๘
ข้อมูล ณ (ว/ด/ป)	๐๑/๐๔/๕๘ - ๓๐/๐๖/๕๘

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>๑. สนพ. ได้จัดทำขั้นตอนและกระบวนการเพื่อให้ประชาชนสามารถเสนอเรื่องราวร้องทุกข์ โดยมี การเผยแพร่วิธีการและเงื่อนไขการร้องเรียน/ร้องทุกข์ต่อการดำเนินการของ สนพ. ผ่านการประชาสัมพันธ์ ดังนี้</p> <p>๑) แผ่นพับศูนย์ประสานราชการใสสะอาด สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน</p> <p>๒) เว็บไซต์ สนพ. <a href="http://www.eppo.go.th">www.eppo.go.th</a></p> <p>๓) ศูนย์บริการร่วมกระทรวงพลังงาน</p> <p>๔) ศูนย์บริการข้อมูลภาครัฐเพื่อประชาชน (Government Contact Center : GCC)</p> <p>๕) ศูนย์ข้อมูลข่าวสาร สนพ. (<a href="http://www.eppo.go.th/infocenter">www.eppo.go.th/infocenter</a>)</p> <p>๒. ศึกษานโยบายเกี่ยวกับมาตรฐานความโปร่งใสและตรวจสอบได้ และทบทวนแนวทางการจัดการข้อร้องเรียน พ.ศ. ๒๕๕๗ โดยได้มีการประชุม คณะทำงานศูนย์ประสานราชการใสสะอาดเมื่อเดือน ต.ค. ๕๗</p> <p>๓. เผยแพร่ประกาศ สนพ. เรื่อง นโยบายเกี่ยวกับมาตรฐานความโปร่งใสและตรวจสอบได้ และระเบียบ สนพ. ว่าด้วยแนวทางการจัดการข้อร้องเรียน พ.ศ. ๒๕๕๗</p> <p>๔. จัดอบรมและกิจกรรม เพื่อส่งเสริมและเสริมสร้างการปฏิบัติงานอย่างโปร่งใสและป้องกันการเกิดข้อร้องเรียนในกระบวนการปฏิบัติงาน และสนับสนุนการปฏิบัติงานให้เป็นไปด้วยความเรียบร้อย รวดเร็ว มีประสิทธิภาพสูงสุดต่อองค์กร ดังนี้</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	การดำเนินการ	
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ
					<p>(๑) อบรม เรื่อง ทำมะ...ธรรมะ เมื่อ ธ.ค. ๕๗</p> <p>(๒) เข้าร่วมการประชุมเชิงปฏิบัติการ และจัดทำร่างคู่มือภายใต้โครงการ "ข้าราชการไทยไร้ทุจริต" เมื่อ ก.พ. ๕๘</p> <p>(๓) อบรม "การสร้างเครือข่ายภาครัฐต่อต้านการทุจริต" ภายใต้โครงการ "ข้าราชการไทยไร้ทุจริต" เมื่อ ก.พ. ๕๘ แก่บุคลากร สนพ.</p> <p>๕. ปรับปรุงแผนผังขั้นตอนการจัดการข้อร้องเรียน ของ สนพ. โดยเผยแพร่ผ่านเว็บไซต์ (<a href="http://www.eppo.go.th">www.eppo.go.th</a>) และศูนย์ข้อมูลข่าวสาร (<a href="http://www.eppo.go.th/infocenter">www.eppo.go.th/infocenter</a>)</p> <p>๖. ดำเนินการสรุปสถิติการร้องเรียนการทุจริต ของ สนพ. ประจำเดือน ม.ค. - มิ.ย. ๕๘ ผ่านช่องทางต่าง ๆ ปรากฏว่า ส่วนใหญ่เป็นเรื่องเกี่ยวกับราคาน้ำมันเชื้อเพลิง ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ได้รับข้อร้องเรียนผ่านช่องทางศูนย์บริการประชาชน สำนักงานปลัดสำนักนายกรัฐมนตรี (GCC หรือ สายด่วน ๑๑๑๑) จำนวน ๓ เรื่อง โดยได้ดำเนินการตามกระบวนการจัดการข้อร้องเรียน และแจ้งตอบกลับผู้ร้องเรียนเรียบร้อยแล้ว</li> <li>- ได้รับข้อคิดเห็น จำนวน ๑๓ เรื่อง โดยได้ดำเนินการส่งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบแล้ว</li> </ul> <p>๗. อยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำแบบสำรวจความคิดเห็นของประชาชนหรือผู้มีส่วนได้ส่วนเสียเกี่ยวกับสถานการณ์ด้านการทุจริตและประพฤติมิชอบของ สนพ.</p>
๒	มาตรา ๘๖ (๓)	การส่งเสริมและสนับสนุนการวิจัยพัฒนา และใช้ประโยชน์จากพลังงานทดแทน ซึ่งได้จากธรรมชาติ และเป็นคุณต่อสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง และเป็นระบบ	พท. (สนพ.) สนอ.	-	<p><b>การดำเนินการของ สนพ.</b></p> <p><b>๑. โครงการส่งเสริมสถิติการผลิตก๊าซชีวภาพในสหกรณ์กองทุนสวนยาง ระยะที่ ๑</b></p> <p>โครงการส่งเสริมการผลิตก๊าซชีวภาพในสหกรณ์กองทุนสวนยาง ระยะที่ ๑ ได้รับการสนับสนุนจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน (กอ.) ในส่วนของเงินค่าก่อสร้าง และค่าที่ปรึกษาออกแบบระบบผลิตก๊าซชีวภาพในสัดส่วนไม่เกินร้อยละ ๗๐ ของมูลค่าการก่อสร้าง มีเป้าหมายเพื่อก่อสร้างและติดตั้งระบบผลิตก๊าซชีวภาพจากน้ำเสียจากการทำยางแผ่นรมควัน/ผึ่งแห้ง ๕ ล้านกิโลกรัม โครงการดำเนินการโดยมหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์ (มอ.) ระยะเวลาดำเนินการ ตั้งแต่วันที่ ๒๓ ส.ค. ๕๕ - ๒๒ พ.ค. ๕๘</p> <p>การดำเนินการ ณ ไตรมาสที่ ๓/๒๕๕๘ โครงการฯ ดำเนินการแล้วเสร็จ และเบิกเงินเรียบร้อยแล้วโดยมีผลการดำเนินงานเทียบกับเป้าหมาย ดังนี้</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	การดำเนินการ													
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ												
					<table border="1"> <thead> <tr> <th>การดำเนินการ</th> <th>เป้าหมาย</th> <th>ผลการดำเนินงาน</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ก่อสร้างและติดตั้งระบบผลิตก๊าซชีวภาพได้เสร็จสิ้น</td> <td>๑๐ แห่ง</td> <td>๑๐ แห่ง</td> </tr> <tr> <td>ก๊าซชีวภาพที่สามารถผลิตได้</td> <td>๑๐๕,๐๐๐.๐๐ ลบ.ม./ปี ทดแทนไม้ฟืนได้ ๑ ล้าน กก./ปี</td> <td>๑๒๔,๘๐๐.๐๐ ลบ.ม./ปี ทดแทนไม้ฟืนได้ ๑.๖๗ ล้าน กก./ปี</td> </tr> <tr> <td>ลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกออกสู่สิ่งแวดล้อม</td> <td>๘๐๐ ตัน CO<sub>2</sub>-eq /ปี</td> <td>๑,๔๕๔ ตัน CO<sub>2</sub>-eq /ปี</td> </tr> </tbody> </table>	การดำเนินการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน	ก่อสร้างและติดตั้งระบบผลิตก๊าซชีวภาพได้เสร็จสิ้น	๑๐ แห่ง	๑๐ แห่ง	ก๊าซชีวภาพที่สามารถผลิตได้	๑๐๕,๐๐๐.๐๐ ลบ.ม./ปี ทดแทนไม้ฟืนได้ ๑ ล้าน กก./ปี	๑๒๔,๘๐๐.๐๐ ลบ.ม./ปี ทดแทนไม้ฟืนได้ ๑.๖๗ ล้าน กก./ปี	ลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกออกสู่สิ่งแวดล้อม	๘๐๐ ตัน CO <sub>2</sub> -eq /ปี	๑,๔๕๔ ตัน CO <sub>2</sub> -eq /ปี
การดำเนินการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน															
ก่อสร้างและติดตั้งระบบผลิตก๊าซชีวภาพได้เสร็จสิ้น	๑๐ แห่ง	๑๐ แห่ง															
ก๊าซชีวภาพที่สามารถผลิตได้	๑๐๕,๐๐๐.๐๐ ลบ.ม./ปี ทดแทนไม้ฟืนได้ ๑ ล้าน กก./ปี	๑๒๔,๘๐๐.๐๐ ลบ.ม./ปี ทดแทนไม้ฟืนได้ ๑.๖๗ ล้าน กก./ปี															
ลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกออกสู่สิ่งแวดล้อม	๘๐๐ ตัน CO <sub>2</sub> -eq /ปี	๑,๔๕๔ ตัน CO <sub>2</sub> -eq /ปี															
					<p>ปัญหาอุปสรรคในการดำเนินโครงการ :</p> <p>๑. ความล่าช้า โดยโครงการมีการขยายสัญญาเป็นระยะเวลา ๑๕ เดือน เนื่องจากความพร้อมของสหกรณ์ที่เข้าร่วมโครงการบางแห่ง และสภาพภูมิอากาศไม่เอื้ออำนวยในการก่อสร้าง</p> <p>๒. อุปกรณ์ชำรุด โดยสหกรณ์ไม่สามารถหาผู้รับเหมาในพื้นที่เพื่อเข้าซ่อมแซมอุปกรณ์ที่ชำรุดได้ จึงต้องรอผู้รับเหมาจากกรุงเทพฯ ซึ่งให้บริการล่าช้ามาก</p> <p>การดำเนินงานในระยะต่อไป : สนพ. อยู่ระหว่างการประเมินผลโครงการฯ เพื่อนำมาเป็นข้อมูลในการพิจารณาดำเนินการโครงการในระยะต่อไป</p>												
			พน. (สนพ.) สนอ.	-	<p><b>๒. โครงการส่งเสริมการผลิตก๊าซชีวภาพในฟาร์มเลี้ยงไก่ระยะที่ ๒</b></p> <p>สนพ. ได้ดำเนินโครงการส่งเสริมการผลิตก๊าซชีวภาพในฟาร์มเลี้ยงไก่ ระยะที่ ๒ ซึ่งดำเนินการโดยมหาวิทยาลัยเชียงใหม่ (มช.) มีระยะเวลาดำเนินการ ตั้งแต่วันที่ ๒๔ ก.พ. ๕๗ - ๒๓ ก.พ. ๖๐ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อจูงใจให้ผู้ประกอบการฟาร์มเลี้ยงไก่ (คิดเป็นจำนวนไก่ไม่น้อยกว่า ๕ ล้านตัว) เร่งก่อสร้างระบบผลิตก๊าซชีวภาพที่มีประสิทธิภาพและศักยภาพสูง ตลอดจนใช้ก๊าซชีวภาพที่ผลิตได้เป็นพลังงานทดแทน และรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมโดยใช้เทคโนโลยีก๊าซชีวภาพ ซึ่งสามารถประยุกต์ใช้กับมูลสัตว์ และพีชพลังงาน โดย กอ. ได้สนับสนุนเงินค่าก่อสร้างระบบผลิตก๊าซชีวภาพ และค่าที่ปรึกษาออกแบบระบบผลิตก๊าซชีวภาพในสัดส่วนไม่เกินร้อยละ ๒๐ ของมูลค่าการก่อสร้าง โดยแบ่งเป็น ๓ กลุ่ม ดังนี้</p> <p>๑. ฟาร์มขนาดใหญ่ ไม่เกิน ๑๒.๕๐ บาทต่อไก่ ๑ ตัว ๒. ฟาร์มขนาดกลาง ไม่เกิน ๑๖.๗๕ บาทต่อไก่ ๑ ตัว ๓. ฟาร์มขนาดเล็ก ไม่เกิน ๒๑.๗๕ บาทต่อไก่ ๑ ตัว</p> <p>โดยเมื่อโครงการสิ้นสุดลงคาดว่าจะสามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ไม่น้อยกว่า ๑๓.๒๐ ล้านลบ.ม./ปี และจะถูกนำไปใช้</p>												

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	การดำเนินการ	
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ
					<p>เป็นพลังงานไฟฟ้าได้ไม่น้อยกว่า ๑๙.๘๐ ล้านกิโลวัตต์ ชั่วโมงต่อปี คิดเป็นมูลค่าประมาณ ๗๗.๒๒ ล้านบาท/ปี สามารถผลิตปุ๋ยอินทรีย์ได้ไม่น้อยกว่า ๓,๗๔๕ ตัน/ปี คิดเป็นมูลค่าไม่น้อยกว่า ๓.๗๔ ล้านบาท/ปี</p> <p>การดำเนินงาน ณ ไตรมาสที่ ๓/๒๕๕๘ มีจำนวนฟาร์มที่ผ่านการพิจารณา และลงนามในสัญญาแล้วจำนวน ๒๓ ราย คิดเป็นจำนวนไร่ที่เข้าร่วมโครงการ ๕.๕๙๗ ล้านไร่ (เกินกว่าเป้าหมายที่กำหนด) ในสัดส่วนดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>๑. ฟาร์มขนาดใหญ่ ๕ ฟาร์ม จำนวนไร่ ๓.๕๖๙ ล้านไร่</li> <li>๒. ฟาร์มขนาดกลาง ๒ ฟาร์ม จำนวนไร่ ๗.๒ แสนไร่</li> <li>๓. ฟาร์มขนาดเล็ก ๑๖ ฟาร์ม จำนวนไร่ ๑.๓๑ ล้านไร่</li> </ol> <p>ทั้งนี้ มช. ได้จัดทำรูปแบบเกณฑ์ และข้อกำหนดการออกแบบ ก่อสร้างฯ และติดตั้งระบบผลิตก๊าซชีวภาพเสร็จเรียบร้อยแล้ว และ ณ เดือนมิ.ย. ๕๘ อยู่ระหว่างการก่อสร้างระบบผลิตก๊าซชีวภาพโดยมีความก้าวหน้าประมาณ ร้อยละ ๖๐ ซึ่งคาดว่า ณ ก.พ. ๕๙ จะสามารถก่อสร้างได้แล้วเสร็จ และเริ่มเดินระบบฯ ทั้งนี้ หลังจากนั้นจะต้องติดตามการเดินระบบฯ เป็นระยะเวลา ๑๒ เดือน ถึงเดือน ก.พ. ๖๐ การดำเนินโครงการฯ ยังคงเป็นไปตามแผนการดำเนินงาน และสามารถเบิกจ่ายได้ตามเวลาที่กำหนด</p> <p>การดำเนินงานในระยะต่อไป : ติดตามการก่อสร้างระบบผลิตก๊าซชีวภาพของผู้ประกอบการที่เข้าร่วมโครงการฯ ให้เป็นไปตามสัญญาที่กำหนด</p>
			พน. (สนพ.) สนพ.	-	<p><b>๓. การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน :</b></p> <p>กพช. เมื่อวันที่ ๒๘ มิ.ย. ๕๓ ได้มีมติเห็นชอบมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนระบบ Feed-in tariff (FIT) โดยให้ทบทุนรูปแบบและอัตราส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทุกปี เพื่อให้นโยบายมีความยืดหยุ่นได้ตามสถานการณ์ที่เปลี่ยนไป ทั้งนี้ สนพ. ได้เริ่มดำเนินการตั้งแต่ พ.ย. ๕๗ - ส.ค. ๕๘ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อทบทุนอัตราฯ และมาตรการสนับสนุนสำหรับการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน แต่ละประเภท รวมทั้งจากพืชพลังงาน (Energy Crop) พร้อมทั้ง เสนอแนะปริมาณพลังไฟฟ้าที่สนับสนุนโดยค่านึงผลกระทบต่อค่าไฟฟ้า ความพร้อมและการจัดเตรียมระบบไฟฟ้า ในการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เพื่อการจัดทำข้อเสนอแนะนโยบายและมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่เหมาะสม โดยเปิดโอกาสให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียเข้ามามีส่วนร่วมในการกำหนดนโยบายพลังงานของประเทศ</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	การดำเนินการ	
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ
					<p>โดย สทพ. ได้ดำเนินการ ดังนี้ (๑) ส่งแบบสอบถามเพื่อสำรวจข้อมูลโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในแต่ละเชื้อเพลิง และนำข้อมูลมาวิเคราะห์ และจัดทำฐานข้อมูล (๒) ลงพื้นที่เก็บข้อมูลต้นทุน และข้อมูลด้านเทคนิคจากโรงไฟฟ้าข้างต้น ทั้งที่มีข้อมูลครบถ้วน และไม่ครบถ้วนจากผู้ประกอบการฯ เพื่อตรวจสอบความถูกต้องของข้อมูล และรับฟังข้อเสนอแนะต่างๆ ๕ ครั้ง ในพื้นที่ต่างๆ ดังนี้ ครั้งที่ ๑ : เชียงใหม่ ลำปาง ครั้งที่ ๒ : อุบลราชธานี บุรีรัมย์ สุรินทร์ ครั้งที่ ๓ : สุราษฎร์ธานี ครั้งที่ ๔ : สระบุรี และครั้งที่ ๕ : ลพบุรี สระบุรี และชัยภูมิ และ (๓) นำข้อมูลจากแบบสำรวจ และการลงพื้นที่มาวิเคราะห์ด้วย Financial model เพื่อกำหนดอัตรา FIT ให้เหมาะสมและสะท้อนต้นทุนเชื้อเพลิงที่แท้จริง</p> <p>การดำเนินงาน ณ ไตรมาสที่ ๓/๒๕๕๘ สทพ. อยู่ระหว่างการจัดทำสรุปผลการทบทวนรูปแบบและอัตราการส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน</p> <p>การดำเนินงานในระยะต่อไป : นำสรุปผลการทบทวนฯ เสนอต่อผู้บริหารเพื่อใช้ประกอบการจัดทำข้อเสนอแนะนโยบายและมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่เหมาะสมต่อไป</p>
๓	มาตรา ๘๗ (๑)	ส่งเสริมให้ประชาชนมีส่วนร่วมในการกำหนดนโยบายและวางแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมทั้งในระดับชาติและระดับท้องถิ่น	พ.น. (สทพ.) สทพ.	-	<p><b>การดำเนินการของ สทพ.</b></p> <p><b>๑. แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ พ.ศ. ๒๕๕๘-๒๕๗๙ (PDP 2015)</b></p> <p>การจัดทำ PDP 2015 มีวัตถุประสงค์เพื่อจัดหาพลังงานไฟฟ้าให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นในอีก ๒๐ ปีข้างหน้า โดยให้ความสำคัญต่อเป้าหมาย ๓ ประการ คือ (๑) ความมั่นคงของระบบไฟฟ้าของประเทศโดยมีการกระจายสัดส่วนเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า (๒) ต้นทุนค่าไฟฟ้าอยู่ในระดับที่เหมาะสม และ (๓) ลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม</p> <p>ทั้งนี้เพื่อให้บรรลุตามวัตถุประสงค์ ดังกล่าวได้ดำเนินการปรับลดค่าพยากรณ์ ความต้องการใช้ไฟฟ้าให้สอดคล้องกับการขยายตัวทางเศรษฐกิจที่ลดลงเหลือร้อยละ ๓.๙๔ จากเดิม ๔.๔๑ รวมทั้งให้สอดคล้องกับแผน EEDP และแผน AEDP ซึ่งจะส่งผลให้ราคาค่าไฟฟ้าเฉลี่ยตลอดอายุของแผน PDP ฉบับนี้อยู่ที่ ๔.๕๘๗ บาท/หน่วย โดยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าสำรองของประเทศไม่ต่ำกว่าร้อยละ ๑๕ ของปริมาณความต้องการไฟฟ้าสูงสุด และสามารถลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ร้อยละ ๓๗ ในปี ๒๕๗๙ เมื่อเทียบกับปี ๒๕๕๖ ซึ่งเป็นผลมาจากการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน การอนุรักษ์พลังงานผ่านมาตรการต่างๆ</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	การดำเนินการ																																																																													
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ																																																																												
					<p>การดำเนินงาน ณ ไตรมาสที่ ๓/๒๕๕๘ คณะอนุกรรมการพยากรณ์และจัดทำแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ ได้มีการประชุมเมื่อวันที่ ๒ เม.ย. ๕๘ โดยมีมติเห็นชอบร่างแผน PDP 2015 และ สนพ. ได้จัดรับฟังความคิดเห็นกลุ่มย่อยจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และสัมมนาใหญ่ โดยมีประชาชนและภาคส่วนต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเข้าร่วม ต่อมา ครม. เมื่อวันที่ ๓๐ มิ.ย. ๕๘ ได้มีมติเห็นชอบแผน PDP 2015 ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ ๑๔ พ.ค. ๕๘ โดยมีสาระสำคัญ ดังนี้</p> <p>แผน PDP 2015 มีสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าโดยแยกตามประเภทเชื้อเพลิง ดังนี้</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>ประเภทเชื้อเพลิง</th> <th>ณ ก.ย.ปี ๒๕๕๗ ร้อยละ</th> <th>ณ ก.ย.ปี ๒๕๖๙ ร้อยละ</th> <th>ณ ก.ย.ปี ๒๕๗๙ ร้อยละ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ซื้อไฟฟ้าพลังน้ำต่างประเทศ</td> <td>๗</td> <td>๑๐-๑๕</td> <td>๑๕-๒๐</td> </tr> <tr> <td>ถ่านหินสะอาด (รวมลิกไนต์)</td> <td>๒๐</td> <td>๒๐-๒๕</td> <td>๒๐-๒๕</td> </tr> <tr> <td>พลังงานหมุนเวียน</td> <td>๘</td> <td>๑๐-๒๐</td> <td>๑๕-๒๐</td> </tr> <tr> <td>ก๊าซธรรมชาติ</td> <td>๖๔</td> <td>๔๕-๕๐</td> <td>๓๐-๔๐</td> </tr> <tr> <td>นิวเคลียร์</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>๐-๕</td> </tr> <tr> <td>ดีเซล/น้ำมันเตา</td> <td>๑</td> <td>-</td> <td>๐-๕</td> </tr> <tr> <td>รวม</td> <td>๑๐๐</td> <td>๑๐๐</td> <td>๑๐๐</td> </tr> </tbody> </table> <p>โดยมีกำลังผลิตไฟฟ้าใหม่ช่วงปี ๒๕๕๘ - ๒๕๗๙ รวม ๕๗,๔๕๙ เมกะวัตต์ แยกตามประเภทโรงไฟฟ้า ดังนี้</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>ประเภทโรงไฟฟ้า</th> <th>ผูกพันแล้ว/ความมั่นคง</th> <th>โครงการโรงไฟฟ้าใหม่</th> <th>รวม</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ถ่านหินสะอาด</td> <td>๔,๓๙๐</td> <td>๓,๐๐๐</td> <td>๗,๓๙๐</td> </tr> <tr> <td>ก๊าซธรรมชาติ</td> <td>๑๔,๘๗๘</td> <td>๒,๖๐๐</td> <td>๑๗,๔๗๘</td> </tr> <tr> <td>นิวเคลียร์</td> <td>-</td> <td>๒,๐๐๐</td> <td>๒,๐๐๐</td> </tr> <tr> <td>กังหันก๊าซ</td> <td>-</td> <td>๑,๒๕๐</td> <td>๑,๒๕๐</td> </tr> </tbody> </table> <table border="1"> <thead> <tr> <th>ประเภทโรงไฟฟ้า</th> <th>ผูกพันแล้ว/ความมั่นคง</th> <th>โครงการโรงไฟฟ้าใหม่</th> <th>รวม</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>โคเจนเนอเรชั่น</td> <td>๓,๖๙๕</td> <td>๔๒๔</td> <td>๔,๑๑๙</td> </tr> <tr> <td>พลังงานหมุนเวียน</td> <td>-</td> <td>๑๒,๑๐๕</td> <td>๑๒,๑๐๕</td> </tr> <tr> <td>พลังงานน้ำสูบลับ</td> <td>๕๐๐</td> <td>๑,๖๐๑</td> <td>๒,๑๐๑</td> </tr> <tr> <td>ซื้อจากต่างประเทศ</td> <td>๓,๓๑๖</td> <td>๗,๗๐๐</td> <td>๑๑,๐๑๖</td> </tr> <tr> <td>รวม</td> <td>๒๖,๗๑๑</td> <td>๓๐,๖๓๐</td> <td>๕๗,๔๕๙</td> </tr> </tbody> </table> <p>ทั้งนี้ สนพ. จำเป็นต้องมีการสื่อสารและทำความเข้าใจกับประชาชนต่อความจำเป็นในการสร้างโรงไฟฟ้าเป็นระยะต่อไป</p> <p>การดำเนินงานในระยะต่อไป :</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>๑) สร้างความรู้/ความเข้าใจด้านพลังงานไฟฟ้า/ความจำเป็นในการสร้างโรงไฟฟ้าแก่ประชาชน</li> <li>๒) ติดตามผลการดำเนินงานตามแผน PDP 2015</li> </ol>	ประเภทเชื้อเพลิง	ณ ก.ย.ปี ๒๕๕๗ ร้อยละ	ณ ก.ย.ปี ๒๕๖๙ ร้อยละ	ณ ก.ย.ปี ๒๕๗๙ ร้อยละ	ซื้อไฟฟ้าพลังน้ำต่างประเทศ	๗	๑๐-๑๕	๑๕-๒๐	ถ่านหินสะอาด (รวมลิกไนต์)	๒๐	๒๐-๒๕	๒๐-๒๕	พลังงานหมุนเวียน	๘	๑๐-๒๐	๑๕-๒๐	ก๊าซธรรมชาติ	๖๔	๔๕-๕๐	๓๐-๔๐	นิวเคลียร์	-	-	๐-๕	ดีเซล/น้ำมันเตา	๑	-	๐-๕	รวม	๑๐๐	๑๐๐	๑๐๐	ประเภทโรงไฟฟ้า	ผูกพันแล้ว/ความมั่นคง	โครงการโรงไฟฟ้าใหม่	รวม	ถ่านหินสะอาด	๔,๓๙๐	๓,๐๐๐	๗,๓๙๐	ก๊าซธรรมชาติ	๑๔,๘๗๘	๒,๖๐๐	๑๗,๔๗๘	นิวเคลียร์	-	๒,๐๐๐	๒,๐๐๐	กังหันก๊าซ	-	๑,๒๕๐	๑,๒๕๐	ประเภทโรงไฟฟ้า	ผูกพันแล้ว/ความมั่นคง	โครงการโรงไฟฟ้าใหม่	รวม	โคเจนเนอเรชั่น	๓,๖๙๕	๔๒๔	๔,๑๑๙	พลังงานหมุนเวียน	-	๑๒,๑๐๕	๑๒,๑๐๕	พลังงานน้ำสูบลับ	๕๐๐	๑,๖๐๑	๒,๑๐๑	ซื้อจากต่างประเทศ	๓,๓๑๖	๗,๗๐๐	๑๑,๐๑๖	รวม	๒๖,๗๑๑	๓๐,๖๓๐	๕๗,๔๕๙
ประเภทเชื้อเพลิง	ณ ก.ย.ปี ๒๕๕๗ ร้อยละ	ณ ก.ย.ปี ๒๕๖๙ ร้อยละ	ณ ก.ย.ปี ๒๕๗๙ ร้อยละ																																																																														
ซื้อไฟฟ้าพลังน้ำต่างประเทศ	๗	๑๐-๑๕	๑๕-๒๐																																																																														
ถ่านหินสะอาด (รวมลิกไนต์)	๒๐	๒๐-๒๕	๒๐-๒๕																																																																														
พลังงานหมุนเวียน	๘	๑๐-๒๐	๑๕-๒๐																																																																														
ก๊าซธรรมชาติ	๖๔	๔๕-๕๐	๓๐-๔๐																																																																														
นิวเคลียร์	-	-	๐-๕																																																																														
ดีเซล/น้ำมันเตา	๑	-	๐-๕																																																																														
รวม	๑๐๐	๑๐๐	๑๐๐																																																																														
ประเภทโรงไฟฟ้า	ผูกพันแล้ว/ความมั่นคง	โครงการโรงไฟฟ้าใหม่	รวม																																																																														
ถ่านหินสะอาด	๔,๓๙๐	๓,๐๐๐	๗,๓๙๐																																																																														
ก๊าซธรรมชาติ	๑๔,๘๗๘	๒,๖๐๐	๑๗,๔๗๘																																																																														
นิวเคลียร์	-	๒,๐๐๐	๒,๐๐๐																																																																														
กังหันก๊าซ	-	๑,๒๕๐	๑,๒๕๐																																																																														
ประเภทโรงไฟฟ้า	ผูกพันแล้ว/ความมั่นคง	โครงการโรงไฟฟ้าใหม่	รวม																																																																														
โคเจนเนอเรชั่น	๓,๖๙๕	๔๒๔	๔,๑๑๙																																																																														
พลังงานหมุนเวียน	-	๑๒,๑๐๕	๑๒,๑๐๕																																																																														
พลังงานน้ำสูบลับ	๕๐๐	๑,๖๐๑	๒,๑๐๑																																																																														
ซื้อจากต่างประเทศ	๓,๓๑๖	๗,๗๐๐	๑๑,๐๑๖																																																																														
รวม	๒๖,๗๑๑	๓๐,๖๓๐	๕๗,๔๕๙																																																																														

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	การดำเนินการ	
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ
					<p><b>๒. การจัดทำแผนอนุรักษ์พลังงานของประเทศ</b></p> <p>สนพ. ได้จัดทำร่างมาตรการและเป้าหมายของแผนอนุรักษ์พลังงาน (พ.ศ. ๒๕๕๘ – ๒๕๗๙) โดยมีเป้าหมายลดความเข้มการใช้พลังงาน (Energy Intensity) ลง ๓๐% ในปี ๒๕๗๙ เมื่อเทียบกับปี ๒๕๕๓ หรือประมาณ ๕๑,๗๐๐ พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ktoe) โดยได้หารือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และได้นำข้อมูลมาวิเคราะห์ ประมาณความต้องการใช้พลังงาน และศักยภาพในการลดการใช้พลังงาน จึงได้กรอบมาตรการที่ต้องดำเนินงาน ๑๐ มาตรการ ดังนี้ (๑) บังคับใช้มาตรฐานการอนุรักษ์พลังงานในโรงงานควบคุม/อาคารควบคุม (๒) บังคับมาตรฐานอาคารก่อสร้างใหม่เพื่อการอนุรักษ์พลังงาน (BEC) (๓) กำหนดมาตรฐานและติดฉลากอุปกรณ์ เครื่องจักร และวัสดุ เพื่อการอนุรักษ์พลังงาน (Labeling) (๔) บังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (EERS) (๕) ช่วยเหลือ/อุดหนุนการดำเนินงานเกี่ยวกับการอนุรักษ์พลังงาน (๖) ส่งเสริมการใช้แสงสว่างเพื่ออนุรักษ์พลังงาน LED (๗) อนุรักษ์พลังงานภาคขนส่ง (๘) กระตุ้นและปลูกจิตสำนึก (๙) พัฒนาหลักสูตร และ (๑๐) วิจัยพัฒนา</p> <p>การดำเนินงาน ณ ไตรมาสที่ ๓/๒๕๕๘ สนพ. ได้จัดทำรายละเอียดมาตรการของแผนอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๘ – ๒๕๗๙ เสร็จเรียบร้อยแล้ว</p> <p>การดำเนินงานในระยะต่อไป : สนพ. เตรียมนำเสนอแผนอนุรักษ์พลังงานต่อ กพข. และ ครม. เพื่อให้ความเห็นชอบต่อไป</p>
๔	มาตรา ๑๙๐ (๒๐)	หนังสือสัญญาใดมีบทเปลี่ยนแปลงอาณาเขตไทยหรือเขตพื้นที่นอกอาณาเขตซึ่งประเทศไทยมีสิทธิอธิปไตยหรือมีเขตอำนาจตามหนังสือสัญญาหรือตามกฎหมายระหว่างประเทศหรือจะต้องออกพระราชบัญญัติ เพื่อให้การเป็นไปตามหนังสือสัญญาหรือมีผลกระทบต่อความมั่นคงทาง	พณ. (สนพ., กฟผ.) กต., สศช.	-	<p><b>การดำเนินการของ สนพ.</b></p> <p><b>การประสานความร่วมมือด้านไฟฟ้ากับประเทศในอนุภูมิภาคกลุ่มน้ำโขง (GMS)</b></p> <p>ประเทศไทยในฐานะประเทศสมาชิกในอนุภูมิภาคกลุ่มน้ำโขงได้เข้าร่วมการประชุมคณะกรรมการประสานงานการซื้อขายไฟฟ้าระหว่างประเทศสมาชิกในอนุภูมิภาคกลุ่มน้ำโขง (Regional Power Trade Coordination Committee: RPTCC)</p> <p>กระทรวงพลังงานได้ผลักดันให้ประเทศไทยเป็นสถานที่ตั้งศูนย์ประสานงานการซื้อขายไฟฟ้าระหว่างประเทศในอนุภูมิภาคกลุ่มน้ำโขง (Regional Power Coordination Centre: RPCC) โดย กพข. เมื่อวันที่ ๘ ก.พ. ๕๖ ได้เห็นชอบในหลักการต่อบันทึกความร่วมมือระหว่างรัฐบาลต่อการจัดตั้งศูนย์ประสานงานการซื้อขายไฟฟ้าระหว่างประเทศในอนุภูมิภาคกลุ่มน้ำโขง (Inter-Governmental Memorandum</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	การดำเนินการ	
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ
		เศรษฐกิจหรือสังคมของประเทศอย่างกว้างขวาง หรือมีผลผูกพันด้านการค้า การลงทุน หรืองบประมาณของประเทศ อย่างมีนัยสำคัญ ต้องได้รับความเห็นชอบของรัฐสภา			<p>of Understanding for the Establishment of the Regional Power Coordination Centre in the Greater Mekong Subregion: IGM) ต่อมา ครม. เมื่อวันที่ ๒ ก.ค. ๕๖ ได้มีมติเห็นชอบตามมติ กพข. และเพื่อให้เป็นไปตามนัยแห่งมาตรา ๑๙๐ ของรัฐธรรมนูญ พ.ศ. ๒๕๕๐ รัฐสภาเมื่อวันที่ ๕ พ.ย. ๕๖ ได้มีมติเห็นชอบตามมติ ครม. ดังกล่าว โดยเมื่อวันที่ ๙ ธ.ค. ๕๖ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานได้มีการลงนามใน IGM เรียบร้อยแล้ว</p> <p>การดำเนินการ ณ ไตรมาส ๓/๒๕๕๘ ประเทศไทยได้เข้าร่วมการประชุม RPTCC ครั้งที่ ๑๘ ณ นครพุกาม สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ เมื่อวันที่ ๙-๑๐ มิ.ย. ๕๘ โดยมีผู้แทนจาก สนพ. และ กพผ. เข้าร่วม โดยมีเนื้อหาในการประชุมสรุปได้ ดังนี้</p> <p>๑) ข้อเสนอการขอเป็นสถานที่ตั้ง RPCC ซึ่งยังไม่สามารถหาข้อสรุปจากการประเมินข้อเสนอระหว่างประเทศสมาชิกสองชาติระหว่าง ไทยและจีน ได้ โดยที่ประชุมฯ ได้หารือในประเด็นดังกล่าว โดยประเทศสมาชิกส่วนใหญ่มีความเห็นให้เริ่มกระบวนการยื่นข้อเสนอใหม่ (Rebidding) โดยฝ่ายไทยเห็นว่าเป็นอีกทางเลือกที่มีความเหมาะสม ทั้งนี้ฝ่ายจีนไม่เห็นด้วย โดยจะขอนำกลับไปรายงานให้ผู้บริหารระดับสูงทราบก่อน แล้วจึงจะแจ้งให้ที่ประชุมทราบต่อไป</p> <p>๒) แนวทางการดำเนินการพัฒนากิจการกรมการซื้อขายไฟฟ้าระหว่างประเทศสมาชิกในอนุภูมิภาคลุ่มน้ำโขงผ่านโครงการสนับสนุนความช่วยเหลือด้านเทคนิค (Technical Assistant: TA) ซึ่งได้รับจากสนับสนุนหลักโดยธนาคารพัฒนาเอเชีย (Asian Development Bank: ADB) และธนาคารโลก (World Bank: WB)</p> <p>การดำเนินงานในระยะต่อไป : กระทรวงพลังงาน โดย สนพ. ยังคงผลักดันให้ประเทศไทยเป็นสถานที่ตั้ง RPCC ต่อไป</p>