

แบบรายงาน
ภารกิจที่รัฐ / ฝ่ายบริหารต้องดำเนินการตามรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย

รายงานครั้งที่	ไตรมาส ๒/๒๕๕๗
ข้อมูล ณ (ว/ด/ป)	๐๑/๐๑/๕๗ - ๓๑/๐๓/๕๗

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>๑) จัดทำวิธีการและเงื่อนไขการร้องเรียน/ร้องทุกข์ต่อ การดำเนินการของ สนพ. โดยมีการเผยแพร่วิธีการและ เงื่อนไขการร้องเรียน/ร้องทุกข์ต่อการดำเนินการของ 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> <p>๒) ปรับปรุงวิธีการและเงื่อนไข การร้องเรียน/ ร้องทุกข์ต่อการดำเนินการของ สนพ. และแผนปฏิบัติ การป้องกันและปราบปรามการทุจริตคอร์รัปชันกับ มาตรฐานความโปร่งใส ปีงบประมาณ ๒๕๕๗ - ๒๕๖๐</p> <p>มีการร่างวาระการประชุมคณะทำงานศูนย์ประสาน ราชการใสสะอาด ครั้งที่ ๑/๒๕๕๗ เพื่อพิจารณา ดังนี้</p> <p>(๑) ทบทวนประกาศสำนักงานนโยบายและแผน พลังงาน ว่าด้วยหลักเกณฑ์และแนวทางปฏิบัติเกี่ยวกับ วิธีการ และเงื่อนไขการร้องเรียน/ร้องทุกข์ กล่าวโทษ ข้าราชการ ลูกจ้างประจำ พนักงานราชการ และลูกจ้างชั่วคราว พ.ศ. ๒๕๕๕</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	การดำเนินการ	
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ
					<p>(๒) ทบทวนขั้นตอนการจัดการข้อร้องเรียน สนพ. ปี ๒๕๕๖</p> <p>(๓) พิจารณาร่างแผนปฏิบัติการป้องกันและปราบปรามการทุจริตคอร์รัปชันกับมาตรฐานความโปร่งใส ปีงบประมาณ ๒๕๕๗ - ๒๕๖๐</p>
๒	มาตรา ๘๖ (๓)	การส่งเสริมและสนับสนุนการวิจัยพัฒนา และใช้ประโยชน์จากพลังงานทดแทน ซึ่งได้จากธรรมชาติ และเป็นคุณต่อสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง และเป็นระบบ	พ.น. (สนพ.) สนอ.	-	<p>การดำเนินการของ สนพ.</p> <p>๑. การส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพ ในช่วงปี ๒๕๕๑ - ๒๕๕๕</p> <p>สนพ. เห็นความสำคัญในการให้ความช่วยเหลือผลักดันให้เกิดการผลิตก๊าซชีวภาพในประเทศไทยอย่างเต็มรูปแบบ โดยกำหนดนโยบายสนับสนุนการผลิตก๊าซชีวภาพทั้งในด้านการลงทุน การพัฒนาเทคโนโลยี เพื่อให้ก๊าซชีวภาพเป็นอีกทางเลือกของการใช้พลังงานทดแทนในประเทศไทย และดำเนินงานเป็นไปได้อย่างทั่วถึงครอบคลุมในทุกส่วนที่เกี่ยวข้อง</p> <p>โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพมีวัตถุประสงค์เพื่อจูงใจให้ผู้ประกอบการเร่งลงทุนก่อสร้างระบบผลิตก๊าซชีวภาพจากน้ำเสีย และของเสียในภาคเกษตรกรรม ภาคอุตสาหกรรม และภาคชุมชน (ขยะเศษอาหาร) ให้สามารถผลิตก๊าซชีวภาพใช้เป็นพลังงานทดแทน และแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อม โดยได้รับเงินสนับสนุนจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน โดยมีเป้าหมายการส่งเสริมในปี ๒๕๕๑ - ๒๕๕๕ ให้สามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ ๗๖๑.๘ ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี โดยแบ่งกลุ่มตามแหล่งกำเนิดน้ำเสีย ดังนี้</p> <p>๑) กลุ่มฟาร์มปศุสัตว์และกิจการที่เกี่ยวข้อง เป้าหมายผลิตก๊าซชีวภาพจำนวน ๑๑๓.๗ ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี ได้แก่ โครงการส่งเสริมการผลิตก๊าซชีวภาพในฟาร์มเลี้ยงสัตว์ขนาดเล็ก ฟาร์มเลี้ยงสัตว์ขนาดกลาง - ใหญ่ โรงฆ่าสัตว์ และโรงชำแหละแปรรูปไก่</p> <p>๒) กลุ่มโรงงานอุตสาหกรรม เป้าหมายผลิตก๊าซชีวภาพจำนวน ๖๓๗.๑๐ ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี ได้แก่ โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพสำหรับโรงงานอุตสาหกรรม ซึ่งมีแหล่งวัตถุดิบสำหรับผลิตก๊าซชีวภาพมาจากน้ำเสียและกากของเสียจากโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ ๖ ประเภท ได้แก่ (๑)แป้ง (๒)น้ำมันปาล์ม (๓) เอทานอล (๔)น้ำยางข้น (๕)แปรรูปอาหาร และ (๖) อื่นๆ โดยใช้เงินสนับสนุนจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานช่วยเหลือค่าออกแบบและก่อสร้างระบบผลิต ก๊าซชีวภาพ ๒๐ - ๕๐% ของเงินลงทุนก่อสร้างระบบฯ โดยไม่เกินวงเงินที่กำหนดในแต่ละประเภทอุตสาหกรรม</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	การดำเนินการ																																																				
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ																																																			
					<p>๓) กลุ่มขยะเศษอาหาร เป้าหมายผลิตก๊าซชีวภาพจำนวน ๑๐.๙ ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี ได้แก่ โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพเพื่อจัดการของเสียเศษอาหารจากโรงแรมและสถานประกอบการต่างๆ เช่น สถาบันการศึกษา โรงแรม ศูนย์การค้า โรงงานอุตสาหกรรม</p> <p>ผลการดำเนินงานโครงการในปี ๒๕๕๕ คาดว่าจะสามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ ๑,๔๒๐.๗๗ ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">ผู้ประกอบการ</th> <th rowspan="2">ก๊าซชีวภาพที่ผลิตได้ (ล้าน ลบ.ม./ปี)</th> <th colspan="6">ทดแทนพลังงานเชิงพาณิชย์</th> <th rowspan="2">คิดเป็นมูลค่า (ล้านบาท/ปี)</th> </tr> <tr> <th>ไฟฟ้า (ล้านหน่วย/ปี)</th> <th>LPG (ล้าน กก./ปี)</th> <th>น้ำมันเตา (ล้าน ลิตร/ปี)</th> <th>ถ่านหิน (ตัน/ปี)</th> <th>ชีวมวล (ตัน/ปี)</th> <th>น้ำมันดีเซล (ล้าน ลิตร/ปี)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.กลุ่มปศุสัตว์</td> <td>91.08</td> <td>87.48</td> <td>4.23</td> <td>4.95</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>383.85</td> </tr> <tr> <td>2.กลุ่มโรงงานอุตสาหกรรม</td> <td>1,327.41</td> <td>1,705.73</td> <td>7.20</td> <td>140.14</td> <td>61,162</td> <td>196,968</td> <td>0.19</td> <td>8,254.86</td> </tr> <tr> <td>3.กลุ่มขยะเศษอาหาร</td> <td>2.28</td> <td>-</td> <td>1.05</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>18.84</td> </tr> <tr> <td>รวม</td> <td>1,420.77</td> <td>1,793.21</td> <td>12.48</td> <td>145.09</td> <td>61,162</td> <td>196,968</td> <td>0.19</td> <td>8,657.55</td> </tr> </tbody> </table> <p>ผลการดำเนินงานโครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพ ณ เดือนกุมภาพันธ์ ๒๕๕๗</p> <p>๑) ภาคปศุสัตว์และกิจการที่เกี่ยวข้อง มีผู้เข้าร่วมโครงการฯ ๘๕๕ แห่ง สามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ ๙๑.๐๘ ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี สามารถนำก๊าซชีวภาพดังกล่าวไปทดแทนไฟฟ้า ก๊าซหุงต้ม (LPG) และน้ำมันเตารวมมูลค่าประมาณ ๓๘๓.๘๕ ล้านบาทต่อปี</p> <p>๒) ภาคอุตสาหกรรม ในช่วงปี ๒๕๕๑ - ๒๕๕๕ มีผู้เข้าร่วมโครงการรวม ๓๕๘ แห่ง สามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้รวม ๑,๓๒๗.๔๑ ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี ก๊าซชีวภาพดังกล่าวจะนำไปทดแทนการใช้พลังงานรูปแบบต่างๆ เช่น น้ำมันเตา ไฟฟ้า น้ำมันดีเซล ถ่านหิน LPG และชีวมวล เป็นต้น ได้รวมมูลค่าประมาณ ๘,๒๕๔.๘๖ ล้านบาทต่อปี ทั้งนี้ โครงการฯ จะก่อให้เกิดการลงทุนโครงการรวมทั้งสิ้น ๓๓,๓๘๒ ล้านบาท และใช้เงินสนับสนุน รวม ๓,๔๗๔ ล้านบาท</p> <p>๓) ภาคชุมชน (ขยะเศษอาหาร) มีผู้เข้าร่วมโครงการฯ ๘๐ แห่ง สามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ ๒.๒๘ ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี ส่วนมากนำไปใช้ทดแทนก๊าซหุงต้ม (LPG) ได้ ๑.๐๕ ล้านลิตรต่อปี</p>	ผู้ประกอบการ	ก๊าซชีวภาพที่ผลิตได้ (ล้าน ลบ.ม./ปี)	ทดแทนพลังงานเชิงพาณิชย์						คิดเป็นมูลค่า (ล้านบาท/ปี)	ไฟฟ้า (ล้านหน่วย/ปี)	LPG (ล้าน กก./ปี)	น้ำมันเตา (ล้าน ลิตร/ปี)	ถ่านหิน (ตัน/ปี)	ชีวมวล (ตัน/ปี)	น้ำมันดีเซล (ล้าน ลิตร/ปี)	1.กลุ่มปศุสัตว์	91.08	87.48	4.23	4.95	-	-	-	383.85	2.กลุ่มโรงงานอุตสาหกรรม	1,327.41	1,705.73	7.20	140.14	61,162	196,968	0.19	8,254.86	3.กลุ่มขยะเศษอาหาร	2.28	-	1.05	-	-	-	-	18.84	รวม	1,420.77	1,793.21	12.48	145.09	61,162	196,968	0.19	8,657.55
ผู้ประกอบการ	ก๊าซชีวภาพที่ผลิตได้ (ล้าน ลบ.ม./ปี)	ทดแทนพลังงานเชิงพาณิชย์						คิดเป็นมูลค่า (ล้านบาท/ปี)																																																
		ไฟฟ้า (ล้านหน่วย/ปี)	LPG (ล้าน กก./ปี)	น้ำมันเตา (ล้าน ลิตร/ปี)	ถ่านหิน (ตัน/ปี)	ชีวมวล (ตัน/ปี)	น้ำมันดีเซล (ล้าน ลิตร/ปี)																																																	
1.กลุ่มปศุสัตว์	91.08	87.48	4.23	4.95	-	-	-	383.85																																																
2.กลุ่มโรงงานอุตสาหกรรม	1,327.41	1,705.73	7.20	140.14	61,162	196,968	0.19	8,254.86																																																
3.กลุ่มขยะเศษอาหาร	2.28	-	1.05	-	-	-	-	18.84																																																
รวม	1,420.77	1,793.21	12.48	145.09	61,162	196,968	0.19	8,657.55																																																

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	การดำเนินการ	
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ
					<p>๒. การส่งเสริมการใช้ก๊าซชีวภาพ</p> <p>๒.๑ โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพในฟาร์มเลี้ยงไก่ ระยะที่ ๑</p> <p>สนพ. ได้ขยายผลโครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพในภาคปศุสัตว์ ที่ประสบความสำเร็จเป็นอย่างมากไปยังฟาร์มเลี้ยงไก่ ซึ่งมีศักยภาพในการผลิตก๊าซชีวภาพเพื่อใช้เป็นพลังงานทดแทนได้ จากข้อมูลสถิติพบว่าปัจจุบัน ปริมาณไก่เลี้ยงทั่วประเทศมีประมาณ ๒๘๐ ล้านตัว และศักยภาพในการผลิตก๊าซชีวภาพสูงสุดได้ประมาณ ๑.๔ ล้านลูกบาศก์เมตรต่อวัน</p> <p>โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพในฟาร์มเลี้ยงไก่ จึงมีเป้าหมายเพื่อส่งเสริมให้เกิดการก่อสร้างและติดตั้งระบบก๊าซชีวภาพรองรับของเสียจากไก่เลี้ยง ในโรงเรือนจำนวนประมาณ ๕ ล้านตัว คาดว่าจะสามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้สูงสุด ๘.๒๕ ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี และสามารถทดแทนก๊าซหุงต้มประมาณ ๒๒๗,๗๐๐ กิโลกรัมต่อปี หรือทดแทนการใช้ น้ำมันเตา ๑๘๑,๕๐๐ ลิตรต่อปี หรือทดแทนการใช้ไฟฟ้าประมาณ ๙ ล้านหน่วยต่อปี และสามารถลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกประมาณ ๖๗,๕๖๗ ตัน CO₂-eq ต่อปี</p> <p>สนพ. พิจารณาคัดเลือกผู้เข้าร่วมโครงการแล้วจำนวน ๑๕ ฟาร์ม ผลการดำเนินงาน ณ เดือนกุมภาพันธ์ ๒๕๕๗ ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ จำนวน ๑๕ ฟาร์ม และขณะนี้ อยู่ระหว่างการติดตามการทำงานของระบบ คาดว่าจะสามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ประมาณ ๙,๙๖๙,๙๖๐ ลูกบาศก์เมตรต่อปี หรือคิดเป็นมูลค่าทดแทนพลังงานเชิงพาณิชย์ได้ประมาณ ๔๐.๖๖ ล้านบาท</p> <p>๒.๒ โครงการส่งเสริมสาธิตการผลิตก๊าซชีวภาพในสหกรณ์กองทุนสวนยาง ระยะที่ ๑</p> <p>ยางพาราเป็นพืชเศรษฐกิจหลักที่สำคัญของประเทศไทย โดยเกษตรกรได้รวมตัวกันในรูปแบบสหกรณ์กองทุนสวนยาง จำกัด เพื่อผลิตยางแผ่นรมควันซึ่งมีประมาณ ๔๐๐ แห่ง ทั่วประเทศ กำลังการผลิตรวมประมาณ ๒ - ๓ แสนตันต่อปี ซึ่งในกระบวนการผลิตยางแผ่นรมควันนี้ก่อให้เกิดมลพิษอินทรีย์ทางน้ำในลักษณะที่เป็นจุด (Point Source) ในปริมาณมาก ก่อให้เกิดน้ำเสียในปริมาณ ๑.๒ ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี ซึ่งมีศักยภาพผลิตก๊าซชีวภาพได้ ๕.๑ ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี</p> <p>จากมลพิษอินทรีย์ที่เกิดขึ้น และศักยภาพผลิตก๊าซชีวภาพ จึงเป็นเหตุผลให้เริ่มโครงการศึกษาวิจัยและ</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	การดำเนินการ	
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ
					<p>ขยายผลการสร้างระบบผลิตและใช้งานก๊าซชีวภาพในสหกรณ์กองทุนสวนยางบ้านเก่าร้าง จำกัด อ.คลองหอยโข่ง จ.สงขลา ได้ผลเป็นที่น่าพอใจโดยสามารถกำจัดกลิ่นเหม็น และได้ก๊าซชีวภาพเพื่อนำมาเป็นพลังงานทดแทนไม้ฟืนเพื่อรมยางแผ่นได้ถึงร้อยละ ๒๐ - ๓๐ เป็นการลดต้นทุนการผลิตยางแผ่นรมควันของเกษตรกร คิดเทียบเท่าการลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกสู่บรรยากาศลงได้ประมาณ ๘๐ ตัน CO₂-eq ต่อปี</p> <p>จากความสำเร็จดังกล่าว จึงมีแนวคิดขยายผลไปยังกลุ่มสหกรณ์ยางพาราอื่นๆ ของประเทศไทย ภายใต้โครงการส่งเสริมการผลิตก๊าซชีวภาพในสหกรณ์กองทุนสวนยาง ระยะที่ ๑ โดยได้รับการสนับสนุนจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน มีเป้าหมายเพื่อก่อสร้างและติดตั้งระบบผลิตก๊าซชีวภาพจากน้ำเสียจากการทำยางแผ่นรมควัน/ผึ่งแห้ง ๕ ล้านกิโลกรัม โดยเมื่อติดตั้งระบบผลิตก๊าซชีวภาพแล้วเสร็จจะสามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้สูงสุดประมาณ ๑๐๕,๐๐๐ ลูกบาศก์เมตรต่อปี และประเมินว่าจะสามารถนำไปทดแทนไม้ฟืนที่ใช้ในการรมควันยางได้ประมาณ ๑ ล้านกิโลกรัมต่อปี (คิดที่อัตราทดแทนไม้ฟืนจากการใช้งาน ๑ กิโลกรัมฟืนต่อกิโลกรัмыาง) ซึ่งมีมูลค่าประมาณ ๑.๖๕ ล้านบาทต่อปี (คิดที่ไม้ฟืนราคา ๑.๖๕ บาทต่อกิโลกรัม) ทำให้ลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกลงได้ประมาณ ๘๐๐ ตัน CO₂-eq ต่อปี ลดต้นทุนการผลิตยางแผ่นรมควันซึ่งเป็นภาระและความเสี่ยงแก่กลุ่มเกษตรกรด้วยความผันผวนของราคาลงได้จึงถือเป็นการช่วยเหลือเกษตรกรได้อย่างแท้จริง</p> <p>สหกรณ์กองทุนสวนยางลงนามในสัญญาเข้าร่วมโครงการแล้ว จำนวน ๑๐ แห่ง ส่งผลให้ ณ เดือนกุมภาพันธ์ ๒๕๕๗ มีโครงการฯ ก่อสร้างระบบผลิตก๊าซชีวภาพของสหกรณ์ฯ ที่เข้าร่วมโครงการแล้วเสร็จ ๘ แห่ง และอยู่ระหว่างการก่อสร้างระบบผลิตก๊าซชีวภาพ ๒ แห่ง</p>
			สนอ.	-	<p>๓. โครงการเพิ่มศักยภาพการผลิตก๊าซชีวภาพจากพืชพลังงานเพื่อทดแทนก๊าซปิโตรเลียมเหลวในเชิงพาณิชย์</p> <p>โครงการเพิ่มศักยภาพการผลิตก๊าซชีวภาพจากพืชพลังงานเพื่อทดแทนก๊าซปิโตรเลียมเหลวในเชิงพาณิชย์เป็นการศึกษาศักยภาพ รูปแบบ และแนวทางการนำก๊าซไบโอมีเทนอัดมาทดแทนการใช้ก๊าซหุงต้มหรือก๊าซปิโตรเลียมเหลว ทั้งทางเทคนิค สังคม และเศรษฐศาสตร์ และศึกษาสถานะที่เหมาะสมในการผลิต บรรจุ และจัดหาถึงบรรจุก๊าซไบโอมีเทนอัดให้มีความเหมาะสมในการ</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	การดำเนินการ	
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ
					<p>นำไปใช้ทดแทนก๊าซหุงต้มในครัวเรือนและสามารถนำไปประยุกต์ใช้ในภาคอุตสาหกรรม</p> <p>ในช่วงที่ผ่านมาได้ทำการสำรวจข้อมูลงานวิจัยที่เกี่ยวข้องทั้งใน และต่างประเทศที่เกี่ยวข้องกับการประยุกต์ใช้ก๊าซไปโอมิเทนอัดเพื่อเป็นเชื้อเพลิงสำหรับเตาก๊าซหุงต้มศึกษาแนวคิด/แนวทางการมีส่วนร่วมของครัวเรือนหรือชุมชนต้นแบบ โดยได้คัดเลือกฟาร์มปศุสัตว์ที่เหมาะสมและอยู่ใกล้ครัวเรือนหรือชุมชน คือ บริษัท รวมพรมิตรฟาร์มจำกัด ซึ่งเป็นฟาร์มเลี้ยงไก่ไข่ ตั้งอยู่ที่ อ.สันป่าตอง จ.เชียงใหม่ ที่มีระบบผลิตก๊าซชีวภาพขนาด ๑,๐๐๐ ลูกบาศก์เมตร ก๊าซชีวภาพที่ผลิตได้นำไปผลิตไฟฟ้าใช้ภายในฟาร์ม และแจกจ่ายให้ทางชุมชนใกล้เคียงใช้เป็นเชื้อเพลิงหุงต้มจำนวน ๑๐๐ ครัวเรือน ซึ่งจะเป็นชุมชนต้นแบบที่เปลี่ยนมาใช้ชุดถังบรรจุก๊าซไปโอมิเทนอัดทดแทนก๊าซปิโตรเลียมเหลวในครัวเรือนต่อไป</p> <p>ในส่วนการออกแบบระบบผลิตก๊าซไปโอมิเทนด้วยวิธีดูดซึมด้วยน้ำ ได้ทำการออกแบบที่ความดัน ๔ บาร์ กำลังการผลิต ๒๐ ลูกบาศก์เมตรไปโอมิเทน/ชั่วโมง ในส่วนของการออกแบบ สร้าง และติดตั้งระบบอัดไปโอมิเทนที่แรงดันสูงสุด ๒๐๐ บาร์ ที่ใช้เฉพาะสำหรับทำงานกับก๊าซไปโอมิเทน และอยู่ระหว่างการสร้างต้นแบบสถานี นอกจากนี้ได้ทำการทดสอบและสังเกตการจุดติดไฟ ลักษณะของเปลวไฟมีความใกล้เคียงกับเปลวไฟของการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลว โดยการปรับเปลี่ยนขนาดเส้นผ่านศูนย์กลางของหัวฉีดก๊าซของเตาก๊าซหุงต้มแต่ละชนิดที่ขนาดต่างๆ และปรับแรงดันก๊าซ ซึ่งครอบคลุมการใช้งานเตาก๊าซหุงต้มแรงดันต่ำในครัวเรือนทุกประเภท และจากการทดสอบประสิทธิภาพเชิงความร้อนเฉลี่ยของเตาก๊าซหุงต้ม พบว่าเมื่อใช้ก๊าซไปโอมิเทนเป็นเชื้อเพลิงในการใช้งานกับเตาก๊าซหุงต้มแรงดันต่ำให้ค่าประสิทธิภาพเชิงความร้อนเฉลี่ยสูงกว่าการใช้กับก๊าซปิโตรเลียมเหลวร้อยละ ๖.๘ และจะได้นำไปทดสอบใช้งานจริงต่อไปเพื่อเป็นการสร้างความเชื่อมั่นในการใช้งานต่อผู้บริโภค ผลการดำเนินงาน ณ เดือนมีนาคม ๒๕๕๗ ได้มีการทดสอบการเผาไหม้และการใช้งานจริงในครัวเรือนหรือชุมชนต้นแบบ และได้สรุปผลการวิเคราะห์ต้นทุนและความคุ้มค่าทางเศรษฐศาสตร์ ได้สรุปข้อมูลทั้งหมดมาในรายงานฉบับสมบูรณ์ซึ่งได้จัดส่งให้ สนพ. เรียบร้อยแล้ว</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	การดำเนินการ	
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ
			สปป.	-	<p>การดำเนินการของ สนพ.</p> <p>๔. การส่งเสริมการใช้เอทานอล</p> <p>ในปี ๒๕๕๗ กระทรวงพลังงานมีเป้าหมายในการส่งเสริมให้มีการใช้เอทานอลเพิ่มขึ้นเป็น ๓ ล้านลิตรต่อวัน สัดส่วนการใช้เอทานอลเบื้องต้น เป็นร้อยละ ๕๕ : ๔๕ หรือคิดเป็นมันสำปะหลังที่ผลิตเอทานอล ๑.๓๕ ล้านลิตรต่อวัน</p> <p>เมื่อวันที่ ๒๑ พฤษภาคม ๒๕๕๖ กบง. ได้รับทราบผลการดำเนินการ และเห็นว่าข้อกำหนดสูตรราคาเอทานอลตามสัดส่วนการใช้เอทานอลจากกากน้ำตาลต่อมันสำปะหลังที่ ๖๒ : ๓๘ จะทำให้ประชาชนต้องรับภาระเกินต้นทุนที่แท้จริง ซึ่งต่อมา กบง. ได้มีมติในการประชุมครั้งที่ ๑๗/๒๕๕๖(ครั้งที่ ๑๕๑) เมื่อวันที่ ๓๑ พฤษภาคม ๒๕๕๖ เห็นชอบหลักเกณฑ์การคำนวณราคาเอทานอล โดยเป็นราคาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักตามปริมาณการซื้อขายจริง ทั้งนี้ให้ผลตั้งแต่วันที่ ๑ มิถุนายน เป็นต้นไป โดยใช้หลักเกณฑ์การกำหนดราคาเอทานอล ดังนี้</p> $\bar{P}_{Eth} = \frac{\left(\sum_{i=1}^n Q_i P_i \right)}{\left(\sum_{i=1}^n Q_i \right)}$ <p>\bar{P}_{Eth} คือ ราคาอ้างอิงเอทานอล (บาทต่อลิตร) ประกาศทุกวันที่ ๑ ของเดือน เช่น ตั้งแต่วันที่ ๑ มกราคม ๒๕๕๕ จนถึงสิ้นเดือนมกราคม ๒๕๕๕</p> <p>Q_i คือ ปริมาณการขายเอทานอลที่โรงงานผู้ผลิตเอทานอลจากมันสำปะหลังและกากน้ำตาลขายให้กับบริษัทผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา ๗ จากกรมสรรพสามิต</p> <p>P_i คือ ราคาขายเอทานอลที่โรงงานผู้ผลิตเอทานอลจากมันสำปะหลังและกากน้ำตาลขายให้กับบริษัทผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา ๗ จากกรมสรรพสามิต</p> <p>n คือ จำนวนรายการการจำหน่ายเอทานอล</p> <p>ณ มีนาคม ๒๕๕๗ มีผลการดำเนินงานของปี ๒๕๕๖ ปริมาณการซื้อขายเอทานอลของผู้ค้าน้ำมันเฉลี่ย ๒.๕๖ ล้านลิตรต่อวัน หรือ ๒๔๙ ล้านลิตรต่อปี โดยซื้อ เอทานอลที่ผลิตจากมันสำปะหลังอยู่ที่ร้อยละ ๖๖.๖ เทียบเท่าการใช้หัวมันสดประมาณ ๑.๓๓ ล้านตัน</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	การดำเนินการ	
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ
			สปป.	-	<p>การดำเนินการของ สนพ.</p> <p>๕. การส่งเสริมการใช้ไบโอดีเซล</p> <p>ประชาสัมพันธ์เพื่อให้ประชาชนเข้าใจ และมีความมั่นใจในคุณภาพของน้ำมัน</p> <p>กระทรวงพลังงานได้มอบหมายให้กรมธุรกิจพลังงานออกประกาศ เรื่องกำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดีเซล เมื่อวันที่ ๔ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๗ ให้มีส่วนผสมไบโอดีเซลไม่ต่ำกว่าร้อยละ ๓.๕ และไม่สูงกว่าร้อยละ ๗ โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ ๑๗ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๗ เป็นต้นไป</p> <p>ทั้งนี้ สนพ. ได้จัดทำโครงสร้างราคาตามประกาศของกรมธุรกิจพลังงาน เรื่องกำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดีเซล เรียบร้อยแล้ว</p> <p>ณ เดือนมีนาคม ๒๕๕๗ มีผลการดำเนินงาน ณ เดือนธันวาคม ๒๕๕๖ ปริมาณการใช้ B๑๐๐ เท่ากับ ๒.๓๒ ล้านลิตรต่อวัน</p>
			สนพ.	-	<p>โครงการที่ สนพ. รับผิดชอบ</p> <p>๖. โครงการปรับปรุงนโยบายการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อสนับสนุนการดำเนินมาตรการ Feed-in tariff</p> <p>คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (คณะกรรมการบริหารฯ) มีอำนาจในการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ให้ความเห็น ติดตาม ดูแล ประสาน สนับสนุน และเร่งรัดการดำเนินการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยพิจารณาให้สอดคล้องกับแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศและแผนพัฒนาพลังงานทดแทน ๑๕ ปี และปัจจุบันได้เปลี่ยนเป็นแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก ๒๕% ใน ๑๐ ปี (พ.ศ. ๒๕๕๕ - ๒๕๖๔) (Alternative Energy Development Plan: AEDP ๒๐๑๒-๒๐๒๑) โดยได้มีการประชุมแล้วทั้งสิ้น ๒๘ ครั้ง ในช่วงเดือนสิงหาคม ๒๕๕๓ - มีนาคม ๒๕๕๗</p> <p>ในช่วงไตรมาสที่ ๒/๒๕๕๗ ได้มีการประชุมคณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนจำนวน ๑ ครั้ง เมื่อวันที่ ๑๙ ธันวาคม ๒๕๕๗ โดยสรุปผลการดำเนินงานได้พิจารณาให้ความเห็นชอบ ดังนี้</p> <p>๑) เห็นชอบตอบรับซื้อไฟฟ้า จำนวน ๖ ราย ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย ๑๕.๐๗ MW</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	การดำเนินการ	
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ
					<p>๒) เห็นชอบตอบรับซื้อไฟฟ้าพร้อมลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน ๔ ราย ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย ๓๖๐ MW</p> <p>๖.๑ การพิจารณาโครงการพลังงานหมุนเวียนของการไฟฟ้าทั้ง ๓ แห่ง มีสถานะโครงการพลังงานหมุนเวียน ณ เดือนพฤศจิกายน ๒๕๕๖ ดังนี้</p> <p>๑) โครงการที่อยู่ระหว่างพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้าและขอรับส่วนเพิ่มฯ จำนวน ๒๑๓ ราย ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย ๒,๐๓๑.๒ MW</p> <p>๒) โครงการที่ได้รับการตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้วแต่ยังไม่ลงนามในสัญญา จำนวน ๑๐๐ ราย ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย ๑,๗๒๓.๓ MW</p> <p>๓) โครงการที่ลงนามในสัญญาแล้วแต่ยังไม่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบจำนวน ๔๒๖ ราย ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย ๒,๕๙๙.๕ MW</p> <p>๔) โครงการที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบแล้ว ๔๖๔ ราย ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย ๒,๑๕๙.๙ MW</p> <p>๗. โครงการสนับสนุนงานด้านนโยบายและการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in tariff</p> <p>ภาครัฐได้มีการปรับปรุงนโยบายการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่องเพื่อให้มีการใช้ทรัพยากรภายในประเทศให้เกิดประโยชน์สูงสุดอย่างมีประสิทธิภาพ ซึ่งจะช่วยลดการพึ่งพาการนำเข้าพลังงาน และเพิ่มความมั่นคงด้านพลังงาน คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ ๓๐ พฤศจิกายน ๒๕๕๔ ได้เห็นชอบแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก ๒๕% ใน ๑๐ ปี (พ.ศ.๒๕๕๕ - พ.ศ.๒๕๖๔) (Alternative Energy Development Plan : AEDP ๒๐๑๒ - ๒๐๒๑) ซึ่งพัฒนาจากกรอบนโยบายรัฐบาลตามที่แถลงต่อรัฐสภา ทั้งนี้แผนดังกล่าวทำการปรับเพิ่มเป้าหมายการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและไม่นับรวมการส่งเสริมก๊าซธรรมชาติในภาคขนส่ง (NGV) ในแผนการส่งเสริม</p> <p>แผน AEDP ดังกล่าว มีเป้าหมายให้มีการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นจากปี ๒๕๕๔ ที่ ๗,๔๑๓ ktoe เป็น ๒๕,๐๐๐ ktoe ในปี ๒๕๖๔ โดยส่วนของการส่งเสริมการใช้ไฟฟ้ามีเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนรวม ๙,๑๙๘ MW หรือ ๓,๓๕๓ ktoe ประกอบด้วย การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ๒,๒๐๐ MW พลังงานลม ๑,๒๐๐ MW พลังงานชีวมวล ๓,๖๓๐ MW</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	การดำเนินการ	
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ
					<p>พลังงานจากก๊าซชีวภาพ ๒๐๐ MW พลังงานจากขยะ ๑๖๐ MW และพลังงานน้ำ ๑,๖๐๘ MW</p> <p>แนวทางการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ที่ผ่านมามีภาครัฐได้เปิดให้มีการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP และ VSPP จากพลังงานหมุนเวียน พร้อมทั้งออกมาตรการส่งเสริมทางการเงิน ได้แก่ ส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (ADDER) เพื่อผลักดันให้มีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ อย่างไรก็ตามจากการประกาศมาตรการส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าว ทำให้มีผู้ประกอบการที่ยื่นข้อเสนอเพื่อผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็นจำนวนมากโดยเฉพาะพลังงานแสงอาทิตย์</p> <p>กพข. เมื่อวันที่ ๒๘ มิถุนายน ๒๕๕๓ จึงได้มีมติให้หยุดการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ก่อน และแต่งตั้งคณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ทบทวนผลกระทบต่อค่าไฟฟ้า พร้อมทั้งปรับเปลี่ยนรูปแบบการสนับสนุนการรับซื้อไฟฟ้าเป็น Feed-in tariff (FIT) โดยกำหนดเงินสนับสนุนไว้ในโครงสร้างค่าไฟฟ้าฐาน โดยให้ทำการศึกษ้อัตราราคาไฟฟ้าแบบ FIT ตามประเภทเชื้อเพลิงและเทคโนโลยี รวมทั้งหลักเกณฑ์แนวทางสนับสนุน และเสนอ กพข. พร้อมทั้งทบทวนรูปแบบและอัตราการส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทุกปี และประกาศรับซื้อเป็นรอบๆ เพื่อให้นโยบายมีความยืดหยุ่น สามารถปรับได้ตามสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป โดยการรับซื้อในรูปแบบ FIT ดังกล่าว จะทำให้อัตรารับซื้อไฟฟ้า จากพลังงานหมุนเวียนตลอดอายุโครงการมีความสอดคล้องกับต้นทุนการผลิตไฟฟ้าของผู้ประกอบการมากขึ้น และเป็นภาระกับผู้ใช้ไฟฟ้าน้อยลง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อ</p> <p>(๑) สนับสนุนการดำเนินงานของคณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในการศึกษา วิเคราะห์ และเสนอแนะนโยบายการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in tariff และมาตรการสนับสนุนอื่นๆ ที่เหมาะสมและสอดคล้องกับสถานการณ์ เทคโนโลยีการผลิตในปัจจุบัน รวมถึงข้อเสนอแนะอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการส่งเสริมการซื้อขายภายใต้ระบบ Feed-in tariff</p> <p>(๒) สนับสนุนการปฏิบัติของเจ้าหน้าที่ สทพ. ในฐานะฝ่ายเลขานุการคณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในการให้คำปรึกษาความเห็นและข้อเสนอแนะ ในหลักการที่ต้องตามหลักวิชาการทั้งทางด้านเทคนิค ด้านเศรษฐศาสตร์ และการเงิน เพื่อประกอบการจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบายไฟฟ้าของประเทศ</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	การดำเนินการ	
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ
					<p>สนพ. ได้จัดจ้างบริษัท เอ็นเนอร์ยี่ลิงค์ จำกัด ซึ่งเป็นที่ปรึกษาโครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ Feed-in tariff โดยได้ดำเนินการสรุปข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับพลังงานหมุนเวียนในประเทศ เช่น ปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน กำลังผลิตติดตั้งและปริมาณการเสนอขายโครงการพลังงานหมุนเวียน พร้อมจัดทำฐานข้อมูลโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้สอดคล้องกับสถานการณ์ในปัจจุบัน และได้วิเคราะห์ผลกระทบต่อค่าไฟฟ้า (ผลกระทบต่อค่า FT) ที่เกิดจากการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่มีอยู่ในปัจจุบัน รวมถึงโครงการใหม่ตามนโยบายส่งเสริมของรัฐบาลด้วย พร้อมทั้งจัดทำสรุปข้อมูลทางเศรษฐศาสตร์และการเงินที่เกี่ยวข้องสำหรับการวิเคราะห์โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เช่น อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ ระยะเวลาการกู้ สัดส่วนการกู้เงิน เป็นต้น</p> <p>๘. โครงการส่งเสริมการพัฒนาโครงการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้ไฟฟ้าและความร้อนในอุตสาหกรรมน้ำตาล</p> <p>ปีงบประมาณ ๒๕๕๓ สนพ. ได้สนับสนุนเงินกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานแก่มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี เพื่อศึกษาความเป็นไปได้ในการพัฒนาการเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและความร้อนของอุตสาหกรรมน้ำตาล จากผลการศึกษาพบว่าโรงงานน้ำตาลมีศักยภาพในการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้ไฟฟ้าและความร้อนอีกจำนวนมาก โดยมีแนวทางในการเพิ่มประสิทธิภาพโดยดำเนินการอนุรักษ์พลังงานในกระบวนการผลิตและจัดระบบการจัดการในส่วนลานกองเก็บกากอ้อย ควบคู่กับการปรับปรุงเทคโนโลยีหม้อไอน้ำที่ใช้ชีวมวลเป็นเชื้อเพลิง</p> <p>ปัจจุบันโรงงานน้ำตาลส่วนใหญ่ยังขาดความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ในการลงทุนในธุรกิจพลังงานให้ประสบผลสำเร็จ ซึ่งประกอบด้วย</p> <ol style="list-style-type: none"> ๑) การศึกษาความเป็นไปได้เบื้องต้นของโครงการ (Pre-Feasibility Study) ๒) การศึกษาความพร้อมก่อนลงทุน ๓) การพัฒนาโครงการ จำเป็นต้องได้รับการสนับสนุนในด้านต่างๆ ได้แก่ <p>(๑) การสนับสนุนกระบวนการพัฒนาโครงการอย่างครบวงจร ทั้งในด้านเทคนิค วิศวกรรม รวมถึงการพัฒนาโครงการเชิงธุรกิจ เศรษฐศาสตร์ สังคม</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	การดำเนินการ	
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ
					<p>และสิ่งแวดล้อม</p> <p>(๒) มาตรการช่วยเหลือของภาครัฐในการปรับปรุงเครื่องจักรและกระบวนการผลิต</p> <p>(๓) แผนบูรณาการจัดสร้างระบบส่งไฟฟ้ากำลังเพื่อสร้างความมั่นใจในการรับซื้อและลดภาระการลงทุนของผู้ประกอบการ</p> <p>(๔) มาตรการสนับสนุนทางการเงินเพิ่มเติมอื่นๆ</p> <p>นอกจากนี้ การดำเนินมาตรการช่วยเหลือของภาครัฐในการปรับปรุงกระบวนการผลิต หรือปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้ายังไม่สามารถจัดทำได้ทันที เนื่องจากต้องดำเนินการควบคู่ไปกับการพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าโดยใช้เชื้อเพลิงกากอ้อยที่ประหยัด</p> <p>ด้วยเหตุนี้ สนพ. จึงมีแนวคิดที่จะเริ่มต้นสนับสนุนกระบวนการพัฒนาโครงการอย่างครบวงจร ทั้งในด้านเทคนิค วิศวกรรม ธุรกิจ เศรษฐศาสตร์ สังคมและสิ่งแวดล้อมก่อน เพื่อให้ผู้ประกอบการ มีความรู้ ความเข้าใจ ความมั่นใจในการลงทุนเพิ่มประสิทธิภาพการใช้ไฟฟ้าและความร้อนในอุตสาหกรรมน้ำตาล และยังสามารถทำให้ภาครัฐได้ข้อมูลที่ชัดเจนในการจัดทำมาตรการช่วยเหลือการจัดทำแผนระบบส่งไฟฟ้า หรือมาตรการสนับสนุนทางการเงิน</p> <p>ต่อมา ปี ๒๕๕๖ สนพ. จึงได้จัดจ้างบริษัท เอนโซล จำกัด เป็นที่ปรึกษาโครงการส่งเสริมการพัฒนาโครงการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้ไฟฟ้า และความร้อนในอุตสาหกรรมน้ำตาล โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นการสนับสนุนกระบวนการพัฒนาโครงการอย่างครบวงจร ทั้งในด้านเทคนิค วิศวกรรม รวมถึงการพัฒนาโครงการเชิงธุรกิจ เศรษฐศาสตร์ สังคมและสิ่งแวดล้อม ก่อนนำไปสู่การพัฒนาการเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและความร้อนในอุตสาหกรรมน้ำตาลอย่างเต็มรูปแบบ</p> <p>โดยขอบเขตการดำเนินงาน บริษัท เอนโซล จำกัด ได้ประสานงานกับบริษัท ไทยชูการ์ มิลเลอร์ จำกัด เพื่อเชิญชวนโรงงานน้ำตาลเข้าร่วมโครงการ โดยมีการจัดทำฐานข้อมูลโรงงานอุตสาหกรรมน้ำตาล และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของโรงงานอุตสาหกรรมน้ำตาลของประเทศไทย ประกอบด้วยข้อมูลด้านการผลิต ข้อมูลด้านการใช้พลังงานไฟฟ้าและความร้อน</p> <p>ผลการดำเนินงาน ณ เดือนมีนาคม ๒๕๕๗ ได้มีโรงงานน้ำตาลที่เข้าร่วมโครงการทั้ง ๔๑ โรงงาน และทำการคัดเลือกโรงงานที่มีความพร้อม ซึ่งมีโรงงานที่ผ่าน</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	การดำเนินการ	
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ
					<p>หลักเกณฑ์ จำนวนทั้งสิ้น ๑๐ โรงงาน และทำหนังสือเรียนเชิญโรงงานที่ผ่านหลักเกณฑ์ทั้งหมด เข้าร่วมการศึกษาความเป็นไปได้โดยละเอียดในขั้นตอนต่อไป ได้มีบางโรงงานไม่ขอเข้าร่วม โดยสุดท้ายแล้วมีโรงงานที่ตอบรับเข้าร่วมการศึกษาความเป็นไปได้โดยละเอียด จำนวน ๖ โรงงาน โดยคณะที่ปรึกษาได้ดำเนินการเข้าตรวจสอบข้อมูลที่โรงงาน และสัมภาษณ์กับผู้เกี่ยวข้องถึงแผนการผลิตของโรงงานในอนาคต ๓ - ๕ ปีข้างหน้า เพื่อความแม่นยำของข้อมูลและเป็นประโยชน์ในการออกแบบ ซึ่งต้องคำนึงถึงแผนการปรับปรุงหรือขยายกำลังผลิตของโรงงานในอนาคต จากการวิเคราะห์ข้อมูลจากโรงงาน สรุปข้อมูลได้ดังนี้ (๑) ปริมาณขานอ้อยที่สามารถนำมาใช้ได้ ตามแผนกำลังการผลิตในอนาคต ๓-๕ ปีของโรงงาน (๒) พื้นที่ที่เหมาะสมในการสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ ในพื้นที่โรงงานน้ำตาล พร้อมทั้งได้เชิญผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จจำนวน ๔ ราย เข้าร่วมตรวจสอบ Configuration ของโรงไฟฟ้าใหม่ และเสนอราคา เพื่อให้เกิดความแม่นยำในการคำนวณผลตอบแทนที่ได้รับทางการเงิน/เศรษฐศาสตร์ ทั้งนี้ได้มีผู้รับเหมาตอบรับเข้าร่วมทั้งสิ้น ๓ ราย และอยู่ระหว่างการจัดทำแผนการดำเนินงานต่อไป</p>
๓	มาตรา ๘๗ (๑)	ส่งเสริมให้ประชาชนมีส่วนร่วมในการกำหนดนโยบายและวางแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมทั้งในระดับชาติและระดับท้องถิ่น	พ.น. (สนพ.) สนอ.	-	<p>การดำเนินการของ สนพ.</p> <p>๙. การจัดทำแผนปฏิบัติการภายใต้แผนอนุรักษ์พลังงาน ๒๐ ปี</p> <p>การจัดทำแผนปฏิบัติการอนุรักษ์พลังงาน ๒๐ ปี ได้ดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อเดือนมกราคม ๒๕๕๖ โดยผ่านความเห็นชอบจาก กพช. เมื่อวันที่ ๘ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๖ และจาก ครม. เมื่อวันที่ ๑๙ มีนาคม ๒๕๕๖ โดยสรุปสาระสำคัญของแผนได้ ดังนี้</p> <p>เป้าหมาย : ลดความเข้มการใช้พลังงาน (Energy Intensity, EI) หรือพลังงานที่ใช้ต่อหน่วยผลผลิตมวลรวม (GDP) ลงร้อยละ ๒๕ ในปี ๒๕๗๓ (๒๐๓๐) เมื่อเทียบกับปี ๒๕๕๓ (๒๐๑๐) หรือลดการใช้พลังงานลง ร้อยละ ๒๐ ในปี ๒๕๗๓ จากความต้องการพลังงานกรณีปกติ (Business As Usual, BAU) หรือประมาณ ๓๘,๒๐๐ พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ktoe)</p> <p>เป้าหมายของการอนุรักษ์พลังงานรายภาคเศรษฐกิจ</p> <p>๑) ภาคอาคารธุรกิจและบ้านพักอาศัย : ลดการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ๗,๐๐๐ ktoe และลดปริมาณการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ เท่ากับ ๒๓ ล้านตันต่อปี</p> <p>๒) ภาคอุตสาหกรรม : ลดการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ๑๖,๑๐๐ ktoe และลดปริมาณการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ เท่ากับ ๕๔ ล้านตันต่อปี</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	การดำเนินการ	
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ
					<p>๓) ภาคขนส่ง : ลดการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ๑๕,๑๐๐ ktoe และลดปริมาณการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์เท่ากับ ๕๓ ล้านตันต่อปี</p> <p>ยุทธศาสตร์ : เพื่อขับเคลื่อนนโยบายสู่เป้าหมายภายใต้แผนอนุรักษ์พลังงาน ๒๐ ปี ประกอบด้วย</p> <p>๑) การใช้มาตรการแบบผสมผสานทั้งการบังคับด้วยกฎระเบียบและมาตรฐาน และการส่งเสริมและสนับสนุนด้วยการจูงใจ</p> <p>๒) การใช้มาตรการที่จะส่งผลกระทบต่อในวงกว้างในเชิงการสร้างความตระหนักและการเปลี่ยนแปลงพฤติกรรมการใช้พลังงาน</p> <p>๓) การให้เอกชนเป็นหุ้นส่วนสำคัญในการส่งเสริมและดำเนินมาตรการอนุรักษ์พลังงาน</p> <p>๔) การกระจายงานด้านการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานไปยังหน่วยงานที่มีความพร้อมด้านทรัพยากรและความเชี่ยวชาญ</p> <p>๕) การใช้มีออาชีพและบริษัทจัดการพลังงาน (ESCO) เป็นกลไกสำคัญเพื่อให้คำปรึกษาและดำเนินการอนุรักษ์พลังงานที่ต้องใช้เทคนิคที่สูงขึ้น</p> <p>๖) การเพิ่มการพึ่งพาตนเองด้านเทคโนโลยีเพื่อลดต้นทุนเทคโนโลยีและเพิ่มโอกาสการเข้าถึงเทคโนโลยีที่มีประสิทธิภาพพลังงานสูง รวมทั้งการเสริมสร้างธุรกิจผลิตสินค้าที่มีประสิทธิภาพพลังงานสูง</p> <p>ณ เดือนมีนาคม ๒๕๕๗ สนพ. อยู่ระหว่างการพัฒนาและปรับปรุง “ระบบฐานข้อมูลร่วมระหว่างหน่วยงานเพื่อใช้ในการติดตามและประเมินผลการดำเนินมาตรการภายใต้แผนอนุรักษ์พลังงาน ๒๐ ปี” หลังจากที่ได้มีการจัดเสวนาเพื่อรับฟังความคิดเห็นจากผู้ที่เกี่ยวข้องกับต้นแบบของระบบฯ รวมทั้งการจัดทำคู่มือประกอบการใช้งานระบบฯ และสัมมนาชี้แจงให้กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบถึงระบบฐานข้อมูลร่วมที่ได้จัดทำขึ้นและสามารถนำไปใช้ในการกำกับติดตามการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการอนุรักษ์พลังงาน ให้บรรลุเป้าหมายตามตัวชี้วัดต่างๆ</p> <p>สำหรับการแต่งตั้งคณะอนุกรรมการภายใต้ กบง. เพื่อการกำกับติดตามการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการอนุรักษ์พลังงาน อยู่ระหว่างการศึกษารูปแบบ และโครงสร้างการดำเนินงานที่เหมาะสม ก่อนนำเสนอ กพข. ต่อไป</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	การดำเนินการ	
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ
๔	มาตรา ๑๙๐ (๒๐)	หนังสือสัญญาใดมีบทเปลี่ยนแปลงอาณาเขตไทยหรือเขตพื้นที่นอกอาณาเขตซึ่งประเทศไทยมีสิทธิอธิปไตยหรือมีเขตอำนาจตามหนังสือสัญญาหรือตามกฎหมายระหว่างประเทศ หรือจะต้องออกพระราชบัญญัติ เพื่อให้การเป็นไปตามหนังสือสัญญา หรือมีผลกระทบต่อความมั่นคงทางเศรษฐกิจหรือสังคมของประเทศอย่างกว้างขวาง หรือมีผลผูกพันด้านการค้า การลงทุน หรืองบประมาณของประเทศอย่างมีนัยสำคัญ ต้องได้รับความเห็นชอบของรัฐสภา	พ.น. (สนพ., กฟผ.) กต., สศช.	-	<p>การดำเนินการของ สนพ.</p> <p>๑๐. การประสานความร่วมมือด้านไฟฟ้ากับประเทศในอนุภูมิภาคลุ่มน้ำโขง (GMS)</p> <p>กระทรวงพลังงานได้ผลักดันให้ประเทศไทยเป็นสถานที่ตั้งศูนย์ประสานงานการซื้อขายไฟฟ้าระหว่างประเทศในอนุภูมิภาคลุ่มน้ำโขง (Regional Power Coordination Centre: RPCC) มีการดำเนินการที่ผ่านมา ดังนี้</p> <p>๑) กระทรวงพลังงาน โดย สนพ. ได้เสนอเรื่องการลงนามในบันทึกความร่วมมือระหว่างรัฐบาลต่อการจัดตั้งศูนย์ประสานงานการซื้อขายไฟฟ้าระหว่างประเทศในอนุภูมิภาคลุ่มน้ำโขง (Inter-Governmental Memorandum of Understanding for the Establishment of the Regional Power Coordination Centre in the Greater Mekong Subregion: IGM) ต่อ กพช. เมื่อวันที่ ๘ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๖ ซึ่ง กพช. ได้ให้ความเห็นชอบในหลักการต่อบันทึก IGM เพื่อนำเสนอคณะรัฐมนตรี และรัฐสภาพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนลงนามในบันทึก IGM</p> <p>๒) ครม. ในการประชุมเมื่อวันที่ ๒ กรกฎาคม ๒๕๕๖ มีมติเห็นชอบข้อเสนอของกระทรวงพลังงาน โดยมีมติเห็นชอบ (๑) อนุมัติการลงนามใน IGM และนำเสนอบันทึกความเข้าใจดังกล่าวเข้าสู่การพิจารณาของรัฐสภาเพื่อให้บันทึกความเข้าใจ มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่มีการลงนาม (๒) มอบหมายให้รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน หรือผู้ที่รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานมอบหมายร่วมลงนาม บันทึกความเข้าใจ ดังกล่าวข้างต้น (๓) มอบหมายให้กระทรวงการต่างประเทศจัดทำหนังสือมอบอำนาจเต็ม (Full Power) ให้แก่ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน หรือผู้ที่รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานมอบหมาย ลงนามในบันทึกความเข้าใจดังกล่าว</p> <p>๓) กระทรวงพลังงาน โดย สนพ. ได้นำเสนอเรื่องการลงนาม IGM เสนอสำนักงานเลขาธิการคณะรัฐมนตรีเพื่อเสนอบันทึกความเข้าใจ IGM เข้าสู่การพิจารณาของรัฐสภาในสมัยการประชุมนี้ (สิงหาคม - พฤศจิกายน ๒๕๕๖) เพื่อให้เป็นไปตามนัยแห่งมาตรา ๑๙๐ ของรัฐธรรมนูญ พ.ศ. ๒๕๕๐ ก่อนการลงนามในบันทึกความเข้าใจดังกล่าว ซึ่งรัฐสภาได้มีมติเห็นชอบเมื่อวันที่ ๕ พฤศจิกายน ๒๕๕๖ และรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานได้มีการลงนามใน IGM เมื่อวันที่ ๙ ธันวาคม ๒๕๕๖</p> <p>๔) การประชุม RPTCC ครั้งที่ ๑๕ ระหว่างวันที่ ๑๖ - ๑๗ ธันวาคม ๒๕๕๖ ณ เมืองนางัน</p>

ลำดับ	รัฐธรรมนูญ	มาตรการและแนวทางปฏิบัติ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ	การดำเนินการ	
				(ว/ด/ป)	ผลการดำเนินการ
					<p>ประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม โดยมีวัตถุประสงค์หลัก คือ การพิจารณาการเปิดข้อเสนอการขอเป็นสถานที่ตั้งศูนย์ RPCC ของประเทศที่ยื่นข้อเสนอ ทั้งนี้ที่ประชุมยังไม่สามารถหาข้อสรุปเรื่องการรับข้อเสนอของ สปป. ลาว ที่ยื่นมาล่าช้ากว่ากำหนดเวลา</p> <p>๕) การประชุม Senior Official Meeting (SOM GMS) เมื่อวันที่ ๑๐ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๗ มีวาระการประชุมเพื่อหารือถึงแนวทางการหาข้อสรุปต่อประเด็นการรับข้อเสนอของ สปป. ลาว โดยที่ประชุมมีความเห็นว่า สปป. ลาว และจีน ควรดำเนินการเจรจาระหว่างสองประเทศเพื่อตกลงกันในประเด็นการรับข้อเสนอของ สปป. ลาว</p>