

<b>ความมั่นคงด้านพลังงาน</b>												
<p style="text-align: center;"><b>นโยบายพลังงานของประเทศ</b></p> <p>เมื่อ 30 ธ.ค. 51 ครม. ได้แถลงนโยบายพลังงานของรัฐบาลต่อรัฐสภา 5 ข้อ สรุปได้ดังต่อไปนี้</p> <p>1 พัฒนาพลังงานให้ประเทศไทยสามารถพึ่งตนเองได้มากขึ้น ด้วยการเร่งสำรวจและพัฒนาแหล่งพลังงานทั้งภายในและต่างประเทศ และ เร่งเจรจากับประเทศเพื่อนบ้านในระดับรัฐบาลเพื่อร่วมกันพัฒนาแหล่งพลังงาน</p> <p>2 ดำเนินนโยบายด้านพลังงานทดแทนเป็นวาระแห่งชาติ โดยสนับสนุนการผลิตและการใช้พลังงานทดแทน โดยเฉพาะการพัฒนาเชื้อเพลิงชีวภาพและชีวมวล</p> <p>3. กำกับดูแลราคาพลังงานให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม มีเสถียรภาพ และเป็นธรรมต่อประชาชน</p> <p>4. ส่งเสริมการอนุรักษ์และประหยัดพลังงานทั้งในภาคครัวเรือน อุตสาหกรรม บริการ และขนส่ง</p> <p>5. ส่งเสริมการจัดหาและการใช้พลังงานที่ให้ความสำคัญต่อสิ่งแวดล้อม</p>	<b>ราคาน้ำมันวันนี้</b>	เบนซิน 91	41.24	NGV (บ./กก.)	8.50							
		แก๊สโซฮอล์ 95 E10	36.84	แก๊สโซฮอล์ 91 E10	34.84							
	แก๊สโซฮอล์ 95 E20	33.44	ดีเซล (B2)	29.99								
	แก๊สโซฮอล์ 95 E85	21.72	ไบโอดีเซล B5	-								
	<p style="text-align: center;"><b>สถานการณ์และแนวโน้มน้ำมันดิบในตลาดโลก (มี.ค. 2554)</b></p> <p>ราคาน้ำมันดิบ WTI และ Brent มีแนวโน้มปรับขึ้นไปอยู่ที่แนวรับและด้าน 95-100 และ 110-115 USD/BBL ตามลำดับ จากผลกระทบด้านจิตวิทยาและปริมาณน้ำมันส่งออกจากเหตุการณ์ความไม่สงบของประเทศผู้ผลิตน้ำมันใน ตอ.กลาง อาทิ ลิเบีย อิรัก โอมาน นอกจากนี้ ยังเป็นผลจากค่าเงินสหรัฐที่อ่อนตัวลง และการเก็งกำไรในตลาดน้ำมัน อย่างไรก็ตามความต้องการน้ำมันในภูมิภาคเอเชียจะปรับตัวลดลงในช่วงเดือนนี้ และแสดงการมีของขาดดุลระยะเบี่ยที่จะเพิ่มปริมาณการผลิตน้ำมัน ส่งสัญญาณที่ดีโดยตลาดน้ำมันในภาพรวม</p>											
	<p><b>การนำเข้าพลังงานในปี 2553</b></p> <p>น้ำมันดิบ 82.5% ก๊าซธรรมชาติ 9.3% น้ำมันสำเร็จรูป 3.1% ถ่านหิน 4.3% ไฟฟ้า 1.0% มูลค่าการนำเข้าพลังงานรวม 9.1 แสนล้านบาท (เพิ่มขึ้น 19.76% จากปีก่อนหน้า)</p>											
	<p><b>การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นในปี 2553</b></p> <p>ก๊าซธรรมชาติ 44.0% น้ำมัน 36.6% ลิกไนต์/ถ่านหิน 17.4% พลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า 2.0% (รวมอยู่ที่ 1,782 พันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน หรือสูงขึ้น 7.3% จากปีก่อนหน้า)</p>											
	<p><b>สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงต่างๆ ในปี 2553</b></p> <p>ก๊าซธรรมชาติ 72.1% ลิกไนต์/ถ่านหิน 18.2% พลังน้ำ 3.3% นำเข้าและอื่นๆ 6.4%</p>											
	<p><b>สถานการณ์ CNG/NGV แก๊สโซฮอล์ และไบโอดีเซลในปี 2553</b></p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="background-color: #ff0000; color: white;">CNG/NGV</th> <th style="background-color: #0000ff; color: white;">แก๊สโซฮอล์</th> <th style="background-color: #008000; color: white;">ไบโอดีเซล/B5</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ปริมาณการใช้ 174 ล้าน ลบ.ฟุต/วัน (+ 22.4% จากปี 52) เนื่องจากนโยบายส่งเสริมการใช้ของ รม.และราคาน้ำมันเบนซินและดีเซลที่เพิ่มสูงขึ้น ทำให้ประชาชนบางส่วนหันมาติดตั้งเครื่องยนต์ NGV มากขึ้น</td> <td>ปริมาณการใช้ 11.9 ล้านลิตร/วัน (-2.4% จากปี 52) โดยการใช้แก๊สโซฮอล์ 91 เพิ่มขึ้นอย่างมาก เนื่องจากนโยบายส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทน และการลดเงินเข้ากองทุนน้ำมัน ทำให้ราคาแก๊สโซฮอล์ 91 ถูกลง</td> <td>การใช้ดีเซล (B3) 50.8 ล้านลิตร/วัน (+0.3% จากปี 52) และ B5 19.5 ล้านลิตร/วัน (-12.2% จากปี 52) ราคา B5 ที่ไม่ต่างจากราคาดีเซลมากนัก ทำให้ไม่มีแรงจูงใจเพียงพอที่จะส่งเสริมให้หันมาใช้ B5 มากขึ้น</td> </tr> </tbody> </table>				CNG/NGV	แก๊สโซฮอล์	ไบโอดีเซล/B5	ปริมาณการใช้ 174 ล้าน ลบ.ฟุต/วัน (+ 22.4% จากปี 52) เนื่องจากนโยบายส่งเสริมการใช้ของ รม.และราคาน้ำมันเบนซินและดีเซลที่เพิ่มสูงขึ้น ทำให้ประชาชนบางส่วนหันมาติดตั้งเครื่องยนต์ NGV มากขึ้น	ปริมาณการใช้ 11.9 ล้านลิตร/วัน (-2.4% จากปี 52) โดยการใช้แก๊สโซฮอล์ 91 เพิ่มขึ้นอย่างมาก เนื่องจากนโยบายส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทน และการลดเงินเข้ากองทุนน้ำมัน ทำให้ราคาแก๊สโซฮอล์ 91 ถูกลง	การใช้ดีเซล (B3) 50.8 ล้านลิตร/วัน (+0.3% จากปี 52) และ B5 19.5 ล้านลิตร/วัน (-12.2% จากปี 52) ราคา B5 ที่ไม่ต่างจากราคาดีเซลมากนัก ทำให้ไม่มีแรงจูงใจเพียงพอที่จะส่งเสริมให้หันมาใช้ B5 มากขึ้น		
CNG/NGV	แก๊สโซฮอล์	ไบโอดีเซล/B5										
ปริมาณการใช้ 174 ล้าน ลบ.ฟุต/วัน (+ 22.4% จากปี 52) เนื่องจากนโยบายส่งเสริมการใช้ของ รม.และราคาน้ำมันเบนซินและดีเซลที่เพิ่มสูงขึ้น ทำให้ประชาชนบางส่วนหันมาติดตั้งเครื่องยนต์ NGV มากขึ้น	ปริมาณการใช้ 11.9 ล้านลิตร/วัน (-2.4% จากปี 52) โดยการใช้แก๊สโซฮอล์ 91 เพิ่มขึ้นอย่างมาก เนื่องจากนโยบายส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทน และการลดเงินเข้ากองทุนน้ำมัน ทำให้ราคาแก๊สโซฮอล์ 91 ถูกลง	การใช้ดีเซล (B3) 50.8 ล้านลิตร/วัน (+0.3% จากปี 52) และ B5 19.5 ล้านลิตร/วัน (-12.2% จากปี 52) ราคา B5 ที่ไม่ต่างจากราคาดีเซลมากนัก ทำให้ไม่มีแรงจูงใจเพียงพอที่จะส่งเสริมให้หันมาใช้ B5 มากขึ้น										
	<p><b>แนวโน้มการใช้พลังงานในปี 2554 (เมื่อเทียบกับปี 2553)</b></p> <p>การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นในปี 2554 มีแนวโน้มจะเพิ่มขึ้น 4.2% ตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจไทย คาดว่าปริมาณการใช้ น้ำมันจะเพิ่มขึ้น +2.2% ก๊าซธรรมชาติ +5.1% ลิกไนต์/ถ่านหิน +2.6% และพลังงานไฟฟ้านำเข้า +32.7%</p>											
	<p><b>จำนวนโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของ ปตท. สผ.</b></p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="background-color: #ffff00;">ในประเทศ</th> <td>19</td> <th style="background-color: #ff00ff;">ประเทศเพื่อนบ้าน</th> <td>13 (พม่า วน. มช. อช. กพข.)</td> </tr> <tr> <th style="background-color: #00ff00;">พื้นที่ทับซ้อน (มาเลเซีย)</th> <td>1</td> <th style="background-color: #00ffff;">ประเทศอื่นๆ</th> <td>11 (ออสเตรเลีย บาห์เรน อิหร่าน โอมาน แอลจีเรีย อียิปต์ นิวซีแลนด์)</td> </tr> </thead> </table>				ในประเทศ	19	ประเทศเพื่อนบ้าน	13 (พม่า วน. มช. อช. กพข.)	พื้นที่ทับซ้อน (มาเลเซีย)	1	ประเทศอื่นๆ	11 (ออสเตรเลีย บาห์เรน อิหร่าน โอมาน แอลจีเรีย อียิปต์ นิวซีแลนด์)
ในประเทศ	19	ประเทศเพื่อนบ้าน	13 (พม่า วน. มช. อช. กพข.)									
พื้นที่ทับซ้อน (มาเลเซีย)	1	ประเทศอื่นๆ	11 (ออสเตรเลีย บาห์เรน อิหร่าน โอมาน แอลจีเรีย อียิปต์ นิวซีแลนด์)									
	<p><b>บทบาท กต. ในการสนับสนุนยุทธศาสตร์ด้านพลังงานของรัฐบาล</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- สรุปความเคลื่อนไหว สถานการณ์ และความพร้อมมีด้านพลังงานในต่างประเทศแก่ส่วนราชการและภาคเอกชน</li> <li>- จัดทำฐานข้อมูลด้านพลังงาน On-line ในเว็บไซต์ <a href="http://www.mfa.go.th/business/2308.php">www.mfa.go.th/business/2308.php</a></li> <li>- ให้คำปรึกษาด้านกฎหมายและร่วมเจรจาแก้ไขปัญหาพื้นที่ทับซ้อนทางทะเล</li> <li>- จัดสรรงบประมาณให้ สอท./สภญ. ดำเนินโครงการสนับสนุนยุทธศาสตร์ด้านพลังงาน</li> <li>- สนับสนุนการปลูกพืชพลังงานภายใต้โครงการ Contract Farming</li> <li>- อำนวยความสะดวกสำหรับภาครัฐ รัฐวิสาหกิจ และเอกชนของไทย ในการเจรจาธุรกิจและความร่วมมือกับต่างประเทศ</li> </ul>											
<p style="text-align: center;"><b>เป้าหมายการใช้พลังงานทดแทนของไทย</b></p> <p>20.3% ของพลังงานทั้งหมดในปี 2565 (ชีวมวล 8.9% CNG/NGV 6.2% เอทานอล 2.5% ไบโอดีเซล 1.5% และพลังงานอื่นๆ อาทิ ชีวมวล ไฮโดรเจน แสงอาทิตย์ ลม น้ำ ก๊าซชีวภาพ และขยะ อีกรเล็กน้อย)</p>												
<p style="text-align: center;"><b>แผนงานโครงการโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ของไทย</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 2550: ครม. เห็นชอบแผนจัดตั้งโครงสร้างพื้นฐานเพื่อการผลิตไฟฟ้าพลังงานนิวเคลียร์ เมื่อ 30 ต.ค. 50</li> <li>- 2554: ตัดสินใจว่าจะใช้พลังงานนิวเคลียร์ (go nuclear)</li> <li>- 2557: เลือกบริษัทผู้ก่อสร้างโรงไฟฟ้านิวเคลียร์และเริ่มก่อสร้าง</li> <li>- 2563: เริ่มผลิตไฟฟ้าพลังงานนิวเคลียร์ 1,000 เมกะวัตต์</li> <li>- 2564: เพิ่มปริมาณการผลิตไฟฟ้าเป็น 2,000 เมกะวัตต์</li> </ul>												
<p style="text-align: center;"><b>แนวทางสำหรับ สอท./สภญ. ในการช่วยแก้ไขวิกฤตพลังงาน</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ส่งเสริมภาคเอกชนต่างชาติเข้ามาลงทุนในการผลิตไฟฟ้า และการสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติและน้ำมันในพื้นที่นอกชายฝั่ง</li> <li>- รวบรวมและศึกษาข้อมูลของเทคโนโลยีการพัฒนาและการใช้พลังงานทดแทน รวมถึงมาตรการส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพในต่างประเทศ</li> </ul>												