

ความมั่นคงทางพลังงาน																											
นโยบายพลังงานของประเทศ																											
<p>เมื่อวันที่ 23 ส.ค. 54 รัฐบาลได้แถลงนโยบายพลังงานต่อรัฐสภา ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> ส่งเสริมและผลักดันให้ อก. พลังงานสามารถสร้างรายได้ให้ประเทศ ถือเป็น อก. เจริญอุตสาหกรรม เพิ่มการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานและพัฒนาให้เป็น ศก. ธุรกิจพลังงานของภูมิภาคโดยใช้ความได้เปรียบเชิงภูมิยุทธศาสตร์ สร้างเสริมความมั่นคงทางพลังงาน โดยแสวงหาและพัฒนาแหล่งพลังงานและระบบไฟฟ้าจากทั้งในและ ตปท. รวมทั้งให้มีการกระจายแหล่งและประเภทพลังงานให้มีความหลากหลาย เหมาะสม และยั่งยืน กำกับราคาพลังงานให้เหมาะสม เป็นธรรมและสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง โดยปรับบทบาทของทุนน้ำมันให้เป็นกองทุนสำหรับรักษาเสถียรภาพราคา ส่วนการชดเชยราคาน้ำมันจะอุดหนุนเฉพาะกลุ่มส่งเสริมให้มีการใช้ก๊าซธรรมชาติมากขึ้นในภาคขนส่ง และการใช้แก๊สโซฮอล์และไบโอดีเซลในภาคครัวเรือน ส่งเสริมการผลิต การใช้ กาวีจียและพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก โดยตั้งเป้าหมายให้สามารถทดแทนเชื้อเพลิงฟอสซิลได้อย่างน้อย 25% ภายใน 10 ปี ทั้งนี้ ให้มีการพัฒนา อก. อย่างครบวงจร ส่งเสริมและผลักดันการอนุรักษ์พลังงานอย่างเต็มรูปแบบ โดยลดระดับการใช้พลังงานต่อผลิตภัณฑ์ 25% ภายใน 20 ปี และพัฒนาอย่างครบวงจร ส่งเสริมการใช้อุปกรณ์และอาคารสถานที่ที่มีประสิทธิภาพสูง ส่งเสริมกลไกการพัฒนา 		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2" style="text-align: center;">ราคาน้ำมันวันนี้</th> <th colspan="2" style="text-align: center;">ราคาก๊าซวันนี้</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>แก๊สโซฮอล์ ออกเทน 95 (E10)</td> <td>37.76</td> <td rowspan="2">NGV (บ./กก.)</td> <td rowspan="2">9.00</td> </tr> <tr> <td>แก๊สโซฮอล์ ออกเทน 95 (E20)</td> <td>35.01</td> </tr> <tr> <td>แก๊สโซฮอล์ ออกเทน 95 (95-E85)</td> <td>22.31</td> <td rowspan="2">LPG (บ./ถัง 4 กก.)</td> <td rowspan="2">100-116</td> </tr> <tr> <td>แก๊สโซฮอล์ ออกเทน 91 (91-E10)</td> <td>36.01</td> </tr> <tr> <td>เบนซิน ออกเทน 91 (UGR 91 RON)</td> <td>39.04</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ดีเซลหมุนเร็ว (HSD, 0.035%S)</td> <td>31.13</td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>		ราคาน้ำมันวันนี้		ราคาก๊าซวันนี้		แก๊สโซฮอล์ ออกเทน 95 (E10)	37.76	NGV (บ./กก.)	9.00	แก๊สโซฮอล์ ออกเทน 95 (E20)	35.01	แก๊สโซฮอล์ ออกเทน 95 (95-E85)	22.31	LPG (บ./ถัง 4 กก.)	100-116	แก๊สโซฮอล์ ออกเทน 91 (91-E10)	36.01	เบนซิน ออกเทน 91 (UGR 91 RON)	39.04			ดีเซลหมุนเร็ว (HSD, 0.035%S)	31.13		
ราคาน้ำมันวันนี้		ราคาก๊าซวันนี้																									
แก๊สโซฮอล์ ออกเทน 95 (E10)	37.76	NGV (บ./กก.)	9.00																								
แก๊สโซฮอล์ ออกเทน 95 (E20)	35.01																										
แก๊สโซฮอล์ ออกเทน 95 (95-E85)	22.31	LPG (บ./ถัง 4 กก.)	100-116																								
แก๊สโซฮอล์ ออกเทน 91 (91-E10)	36.01																										
เบนซิน ออกเทน 91 (UGR 91 RON)	39.04																										
ดีเซลหมุนเร็ว (HSD, 0.035%S)	31.13																										
		<p style="text-align: center;">สถานการณ์และแนวโน้มน้ำมันดิบในตลาดโลก (ม.ค. ๕๕)</p> <p>คาดว่า ราคาน้ำมันดิบเบนทินในสัปดาห์นี้ เคลื่อนไหวอยู่ในกรอบ 105 - 113 USD/บาร์เรล ส่วนเวสต์เท็กซัสที่กรอบ 95-103 USD/บาร์เรล โดยปัจจัยที่จะส่งผลต่อราคาน้ำมันอยู่ที่ความคืบหน้าของการเจรจายุติโครงการนิวเคลียร์ในอิหร่านหลังจากสหภาพยุโรปมีมติมาตรการคว่ำบาตรการนำเข้าน้ำมันดิบจากอิหร่านภายในวันที่ 1 ก.ค. ขณะที่อิหร่านประกาศจะยุติการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ไปทันทีและจะตอบโต้มาตรการฯ โดยปิดช่องแคบ Hormuz นอกจากนี้ ยังต้องติดตาม ปัจจัยทางเศรษฐกิจอื่นๆ เช่น การชะลอตัวของเศรษฐกิจจีน และการเจรจาข้อตกลงหนึ่งของกรีซซึ่งสร้างความกังวลต่อปัญหาหนี้ในยุโรป และความขัดแย้งในซีเรียซึ่งมีความเป็นไปได้สูงที่จะยกระดับสงครามกลางเมืองซึ่งอาจบั่นทอนเสถียรภาพในตะวันออกกลางอย่างรุนแรง</p>																									
		<p style="text-align: center;">การนำเข้าพลังงานในปี 2554</p> <p>น้ำมันดิบ 79% ก๊าซธรรมชาติ 9.3% น้ำมันสำเร็จรูป 3.1% ถ่านหิน 4.3% ไฟฟ้า 1.0% มูลค่าการนำเข้าพลังงานรวม 1.24 ล้านล้านบาท (เพิ่มขึ้น 7.7% จากปีก่อนหน้า)</p>																									
		<p style="text-align: center;">การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นในปี 2554</p> <p>ก๊าซธรรมชาติ 44.0% น้ำมัน 36% ลิกไนต์/ถ่านหิน 17.4% พลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า 2.0% (รวมอยู่ที่ 1.85 ล้านบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน หรือสูงขึ้น 4.1% จากปีก่อนหน้า)</p>																									
<p style="text-align: center;">เป้าหมายการใช้พลังงานทดแทนของไทย</p> <p>แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกในช่วงปี 2555-2564 โดยกำหนดสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นจาก 7,413 กิโลตันน้ำมันดิบเป็น 25,000 กิโลตันน้ำมันดิบภายในปี 2564 หรือคิดเป็น 25% ของการใช้พลังงานทั้งหมด คาดว่าจะลดการนำเข้าน้ำมันปีละ 574,000 ล้านบาท</p>		<p style="text-align: center;">สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงต่างๆ ในปี 2554</p> <p>รวมกำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า 31,447 MW</p>																									
<p style="text-align: center;">แผนงานโครงการโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ของไทย</p> <ul style="list-style-type: none"> - 2550: ครม. เห็นชอบแผนจัดตั้งโครงสร้างพื้นฐานเพื่อการผลิตไฟฟ้าพลังงานนิวเคลียร์ เมื่อ 30 ต.ค. 50 - 2554: กำหนดที่จะตัดสินใจว่าจะใช้พลังงานนิวเคลียร์ (go nuclear) หรือไม่ - 2554 ตัดสินใจเลื่อนออกไป 3 ปีเนื่องจากเหตุโรงไฟฟ้า นิวเคลียร์ระเบิดในญี่ปุ่น - 2566: เริ่มผลิตไฟฟ้าพลังงานนิวเคลียร์ 1,000 เมกะวัตต์ - 2567: ก่อสร้างโรงไฟฟ้านิวเคลียร์แห่งที่ 2 - 2570: ก่อสร้างโรงไฟฟ้านิวเคลียร์แห่งที่ 3 - 2571: ก่อสร้างโรงไฟฟ้านิวเคลียร์แห่งที่ 4 		<p style="text-align: center;">แนวโน้มการใช้พลังงานในปี 2555 (เมื่อเทียบกับปี 2554)</p> <p>การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นในปี 2555 มีแนวโน้มจะเพิ่มขึ้น 4.8% ตามการเติบโตของเศรษฐกิจไทย คาดว่าปริมาณการใช้น้ำมันจะเพิ่มขึ้น +3.3% ก๊าซธรรมชาติ +7.4% ลิกไนต์/ถ่านหิน +2.8% และพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า +1.9%</p>																									
<p style="text-align: center;">เป้าหมายการติดตั้งไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนปี 55-64</p> <table border="1"> <tr> <td>พลังงานลม</td> <td>800 MW</td> <td rowspan="5">โดยมีเป้าหมายลดการปล่อย CO₂ ลง 76 ล้านตัน ในปี 2564</td> </tr> <tr> <td>พลังงานแสงอาทิตย์</td> <td>2000 MW</td> </tr> <tr> <td>ไฟฟ้าพลังน้ำ</td> <td>1608 MW</td> </tr> <tr> <td>ชีวมวล</td> <td>3630 MW</td> </tr> <tr> <td>ก๊าซชีวภาพ</td> <td>600 MW</td> </tr> <tr> <td>พลังงานจากขยะ</td> <td>160 MW</td> <td></td> </tr> </table>		พลังงานลม	800 MW	โดยมีเป้าหมายลดการปล่อย CO ₂ ลง 76 ล้านตัน ในปี 2564	พลังงานแสงอาทิตย์	2000 MW	ไฟฟ้าพลังน้ำ	1608 MW	ชีวมวล	3630 MW	ก๊าซชีวภาพ	600 MW	พลังงานจากขยะ	160 MW		<p style="text-align: center;">เป้าหมายการอนุรักษ์พลังงานของไทย</p> <p>แผนอนุรักษ์พลังงาน 20 ปี (พ.ศ. 2554-2573) มีเป้าหมายลดระดับการใช้พลังงานต่อผลิตภัณฑ์ 25% ภายใน 20 ปี ส่งผลกระทบต่อการประหยัดพลังงานขั้นสุดท้าย ในปี 2573 รวม 38,200 ktoe/ปี ลดการปล่อย CO₂ ลง 130 ล้านตัน สามารถประหยัดค่าใช้จ่ายพลังงานได้ 707,700 ล้านบาทต่อปี</p>											
พลังงานลม	800 MW	โดยมีเป้าหมายลดการปล่อย CO ₂ ลง 76 ล้านตัน ในปี 2564																									
พลังงานแสงอาทิตย์	2000 MW																										
ไฟฟ้าพลังน้ำ	1608 MW																										
ชีวมวล	3630 MW																										
ก๊าซชีวภาพ	600 MW																										
พลังงานจากขยะ	160 MW																										
		<p style="text-align: center;">จำนวนโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของ ปตท. สผ.</p> <table border="1"> <tr> <td>ในประเทศ</td> <td>17</td> <td>ประเทศเพื่อนบ้าน</td> <td>14 (พม่า วน. อช. กพช.)</td> </tr> <tr> <td>พื้นที่คาบเกี่ยว</td> <td></td> <td>ประเทศอื่นๆ</td> <td>9 (ออสเตรเลีย บาห์เรน โอมาน มาเลเซีย/กัมพูชา)</td> </tr> <tr> <td>(มาเลเซีย/กัมพูชา)</td> <td>2</td> <td></td> <td></td> </tr> </table>		ในประเทศ	17	ประเทศเพื่อนบ้าน	14 (พม่า วน. อช. กพช.)	พื้นที่คาบเกี่ยว		ประเทศอื่นๆ	9 (ออสเตรเลีย บาห์เรน โอมาน มาเลเซีย/กัมพูชา)	(มาเลเซีย/กัมพูชา)	2														
ในประเทศ	17	ประเทศเพื่อนบ้าน	14 (พม่า วน. อช. กพช.)																								
พื้นที่คาบเกี่ยว		ประเทศอื่นๆ	9 (ออสเตรเลีย บาห์เรน โอมาน มาเลเซีย/กัมพูชา)																								
(มาเลเซีย/กัมพูชา)	2																										
บทบาท กต. ในการสนับสนุนยุทธศาสตร์ด้านพลังงานของรัฐบาล																											
<ul style="list-style-type: none"> - สรุปความเคลื่อนไหว สถานการณ์ และความร่วมมือด้านพลังงานในต่างประเทศแก่ส่วนราชการและภาคเอกชน - จัดทำฐานข้อมูลด้านพลังงาน On-line ในเว็บไซต์ www.mfa.go.th/business/2308.php - สนับสนุนการปลูกพืชพลังงานภายใต้โครงการ Contract Farming - ให้คำปรึกษาด้านกฎหมายและร่วมเจรจาแก้ไขปัญหาพื้นที่ทับซ้อนทางทะเล - อำนวยความสะดวกสำหรับภาครัฐ รัฐวิสาหกิจ และเอกชนของไทย - จัดสรรงบประมาณ/สวก. ดำเนินโครงการสนับสนุนยุทธศาสตร์ด้านพลังงาน ในการเจรจาธุรกิจและความร่วมมือกับต่างประเทศ 																											

