

<b>MATCHON INFORMATION CENTER</b>		Subject Heading :	
Source :	มติชน		
Date : 11 ต.ค. 2555	Page : 19	No :	55511831

# เลื่อนยกเลิกเบนซิน 91 เป็น 1 ม.ค. 2556

## เตรียมแผนจัดหาก๊าซฯ เสริมความมั่นคงพลังงาน

ที่ประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กบข.) เห็นชอบเลื่อนกำหนดการยกเลิกน้ำมันเบนซิน 91 ออกไปอีก 3 เดือน จาก 1 ตุลาคม 2555 เป็น 1 มกราคม 2556 และให้กระทรวงพลังงานเตรียมแนวทางบริหารจัดการน้ำมันเบนซินพื้นฐานให้มีประสิทธิภาพ พร้อมมอบหมาย กบข. ปรับส่วนต่างราคาขายปลีก E20 ให้ต่างจากแก๊สโซฮอล์ 91 มากขึ้นเพื่อจูงใจผู้ใช้ ขณะเดียวกันเห็นชอบแผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติให้สอดคล้องแผนผลิตไฟฟ้า PDP ฉบับปรับปรุงใหม่ รวมถึงสอดคล้องกับความต้องการในภาคอุตสาหกรรม ภาคขนส่ง และโรงแยกก๊าซฯ

นางสาวยิ่งลักษณ์ ชินวัตร นายกรัฐมนตรี เป็นประธานการประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กบข.) เมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2555 โดยที่ประชุมเห็นชอบเลื่อนกำหนดการยกเลิกเบนซิน 91 ออกไปอีก 3 เดือน จากวันที่ 1 ตุลาคม 2555 เป็นวันที่ 1 มกราคม 2556 พร้อมลดส่วนต่างของราคาขายปลีกน้ำมันเบนซิน (กบข.) ให้ใกล้เคียงกับราคาขายปลีกแก๊สโซฮอล์ 91 (G-Base) จากเหตุการณ์โรงกลั่นน้ำมันของไทยมีโรงกลั่นและโรงกลั่นแยกกำลังการผลิตมาสูง

พร้อมกันนี้เห็นชอบมอบให้กระทรวงพลังงานเตรียมพร้อมในการบริหารจัดการน้ำมัน G-Base ด้วยการส่งเสริมให้มีการใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 มากขึ้น เนื่องจากเมื่อยกเลิกเบนซิน 91 โรงกลั่นในประเทศผลิต G-Base ได้ไม่เพียงพอต่อความต้องการ อาจต้องมีการนำเข้า รวมถึงเร่งประชาสัมพันธ์รณรงค์ให้เกิดการยอมรับกับผู้ใช้ที่นิยมใช้แก๊สโซฮอล์ในรถที่ใช้เครื่องยนต์เบนซิน 4 สูบขนาดเครื่องยนต์ 1,600 ซีซี

ปัจจุบันแก๊สโซฮอล์ E20 ยังออกจำหน่ายน้อย เมื่อเทียบกับจำนวนรถยนต์ส่วนบุคคล E20 ที่ต้องพึ่งต้องสั่งซื้อจากต่างประเทศมาใช้โดยยังคงราคาขายปลีกสูงกว่าแก๊สโซฮอล์ E20 และที่นิยมใช้แก๊สโซฮอล์ 91 โดยเห็นว่าโรงกลั่นในประเทศสามารถผลิตได้บางส่วนเพื่อใช้กับเครื่องยนต์เบนซิน 4 สูบขนาดเครื่องยนต์ 1,600 ซีซี ส่วนที่เหลือต้องนำเข้าจากต่างประเทศ

นอกจากนี้ เห็นชอบเห็นชอบแผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติระยะยาว (พ.ศ. 2555 - 2573) ที่สำรองไว้ใช้เพื่อเสริมความมั่นคงของพลังงานไทยทั้งในภาคไฟฟ้าซึ่งสอดคล้องกับแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553 - 2573 (PDP 2010) ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 ภาคอุตสาหกรรม ภาคขนส่ง และความต้องการก๊าซธรรมชาติของโรงแยกก๊าซฯ โดยมีแผนการจัด

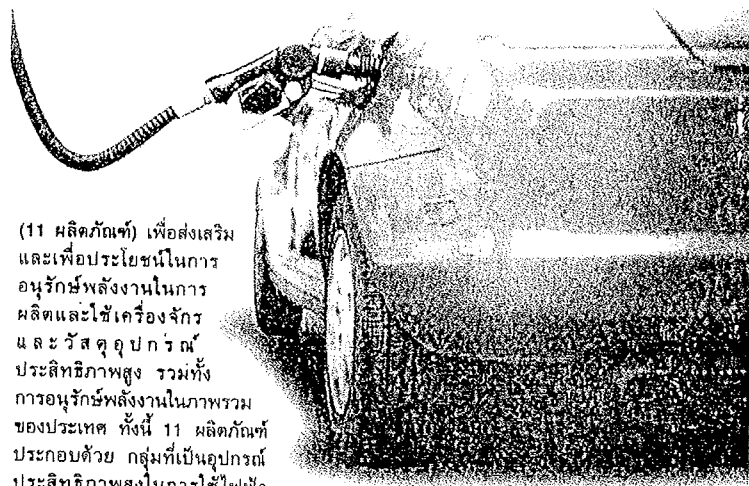
หากก๊าซ ทั้งจากแหล่งก๊าซฯ ในประเทศและประเทศเพื่อนบ้าน รวมถึงแผนการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)

ทั้งนี้คาดว่า ความต้องการก๊าซธรรมชาติโดยรวมของประเทศจะเพิ่มขึ้นจาก 4,167 ล้านลบ.ฟุต/วันในปี 2554 เป็น 5,331 ล้านลบ.ฟุต/วัน ในปี 2559 หรือเติบโตเฉลี่ย 5.1%/ปี ในช่วงปี 2554 - 2559 และระยะยาวคาดว่าปริมาณความต้องการจะเพิ่มขึ้นถึง 6,499 ล้านลบ.ฟุต/วัน ในปี 2573 หรือเติบโตเฉลี่ย 2.1% ปี ในช่วงปี 2560 - 2573 ซึ่งจากผลวิเคราะห์ดังกล่าว ประกอบกับนโยบายเร่งรัดจัดหาก๊าซฯ ในประเทศไทยที่เร็ว โครงการก่อสร้างโรงงานผลิตก๊าซฯ จากแหล่งในประเทศและนำเข้าในรูปแบบ LNG เพิ่มขึ้น เพื่อตอบสนองความต้องการที่เพิ่มขึ้นได้

พร้อมทั้งมีข้อเสนอแนะการพัฒนาแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ฉบับที่ 3 พ.ศ. 2544 - 2554 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) ครั้งที่ 2 โดยมีกำลังผลิตเพิ่มขึ้น 17,700 ล้านบารเรลเพิ่มขึ้นใช้ในแหล่งที่ราบลุ่ม และ 199,672 ล้านบารเรล หรือเพิ่มขึ้น 8.9% รวมกำลังผลิตของระบบแม่บทระบบท่อส่งก๊าซฯ เท่ากับ 217,372 ล้านบารเรล การปรับเพิ่มกำลังผลิตของแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซฯ จากโครงการเดิม 1 โครงการ และเพิ่มโครงการใหม่อีก 2 โครงการ ดังนี้

1. ปรับเพิ่มกำลังผลิตของโครงการเดิมคือ โครงการวางท่อส่งก๊าซฯ ไปสู่ภูมิภาค (โครงการฯ ตะลันตานะ และภาคอีสาน) เป็นระบบเชื่อมโยงแนววางท่อส่งก๊าซฯ ใหม่เพื่อเชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซฯเดิมเดิมไว้กับ กำลังผลิต 16,000 ล้านบารเรล และ 23,000 ล้านบารเรล หรือเพิ่มกำลังผลิต 39,000 ล้านบารเรล
2. เพิ่มโครงการใหม่เป็นโครงการพัฒนาระบบท่อส่งก๊าซฯ จากเขต 2 โครงการ คือ โครงการ วางท่อส่งสายนำส่งสายนำส่งท่อส่งก๊าซฯ จากเขตผลิตปิโตรเลียมในเขตอ่าวไทยและอ่าวไทยตอนบนเขตเส้นที่ 4 ให้รองรับกำลังผลิตของพื้นที่สูงขึ้นไปถึง 9,000 ล้านบารเรล และโครงการติดตั้งท่อส่งสายนำส่งสายนำส่งท่อส่งก๊าซฯ จากเขต 6 ของระบบท่อส่งก๊าซฯ จากเขต 6 ไปใหม่ เพื่อความสมดุลของกำลังผลิตจากแหล่งตะวันออกและฝั่งตะวันตกที่ใกล้กันได้แก่ แหล่งผลิตปิโตรเลียมในอ่าวไทยตอนบนและอ่าวไทยตอนล่าง รวมถึงยังใช้พื้นที่ SPP โครงสร้างท่อส่งสายนำส่งสายนำส่งท่อส่งก๊าซฯ ให้มีความปลอดภัยและสามารถรองรับการขยายตัวของกำลังผลิต

นอกจากนี้ ยังมีระบบ ท่อส่ง สายนำส่งท่อส่งก๊าซฯที่กำหนดเสร็จโครงการอุปการณืประณีตภาพสูง และวัสดุเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อมจำนวน 11 ฉบับ



(11 ผลิตภัณฑ์) เพื่อส่งเสริม และเพื่อประโยชน์ในการอนุรักษ์พลังงานในการผลิตและใช้เครื่องจักร และวัสดุอุปกรณ์ ประสิทธิภาพสูง รวมทั้ง การอนุรักษ์พลังงานในภาพรวมของประเทศ ทั้งนี้ 11 ผลิตภัณฑ์ ประกอบด้วย กลุ่มที่เป็นอุปกรณ์ ประสิทธิภาพสูงในการใช้ไฟฟ้า ขณะรอใช้งาน (Standby Mode) และ ขณะปิดเครื่อง (Off Mode) ได้แก่ คอมพิวเตอร์ จอมอนิเตอร์ เครื่องพิมพ์ อุปกรณ์หลายหน้าที่ เครื่องสแกนเอกสาร เครื่องรับโทรทัศน์ เครื่องเสียงในบ้าน และกลุ่มที่เป็นอุปกรณ์ที่มีค่าประสิทธิภาพพลังงานสูง ได้แก่ อุปกรณ์ปรับความเร็วรอบ (VSD) เตาไฟฟ้า เตาไมโครเวฟ กัดมีน้ำร้อนไฟฟ้า

ปัจจุบันมีผลิตภัณฑ์ได้ประกาศใช้ในโครงการจรรยาบรรณฯ ไปแล้ว 8 ผลิตภัณฑ์ ได้แก่ เครื่องปรับอากาศ ตู้เย็น พัดลมไฟฟ้า ชนิดตั้งโต๊ะ ชนิดติดผนังและชนิดตั้งพื้น เครื่องทำน้ำเย็นสำหรับปรับอากาศ กระติก เครื่องทำน้ำอุ่นไฟฟ้า หม้อหุงข้าวไฟฟ้า และกระติกน้ำร้อนไฟฟ้า



สำนักงานนโยบาย  
และแผนพลังงาน  
กระทรวงพลังงาน