สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

สถานการณ์พลังงานไทย
ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2557

จัดทำโดย

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน

บทสรุปสถานการณ์พลังงานไทย ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2557

.....

อุปสงค์และอุปทานพลังงาน

- **ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** อยู่ที่ระดับ 2,022 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยลดลงเล็กน้อยร้อยละ 0.01 จากการลดลงของการใช้ก๊าซธรรมชาติ ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนการใช้สูงสุดร้อยละ 45 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้ลดลงร้อยละ 2.0
- **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** อยู่ที่ระดับ 1,107 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.7 จากการผลิตก๊าซธรรมชาติ ลิกไนต์ และการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มขึ้น
- **การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** อยู่ที่ระดับ 1,169 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.2 จากการเพิ่มขึ้นของการนำเข้าถ่านหิน และไฟฟ้า ขณะที่การนำเข้าน้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ลดลง เนื่องจากแหล่งก๊าซเยตากุนหยุดซ่อมบำรุงระหว่างวันที่ 31 ธันวาคม 2556 – 14 มกราคม 2557 และแหล่งยาดานาหยุดซ่อมบำรุงระหว่างวันที่ 1-2 มีนาคม 2557

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย และมูลค่าการนำเข้าพลังงาน

- **การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ระดับ 1,325 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นเล็กน้อยร้อยละ 0.3 เนื่องจากแม้ว่าการใช้จ่ายภาคครัวเรือนและการลงทุนรวมของประเทศลดลง แต่ยังคงมีปัจจัยสนับสนุนจากการใช้จ่ายภาครัฐ และการส่งออกที่เริ่มขยายตัวขึ้น ส่งผลให้การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายยังคงอยู่ในระดับใกล้เคียงกับปีที่ผ่านมา
- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** อยู่ที่ระดับ 374 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 จากมูลค่าการนำเข้าถ่านหิน และไฟฟ้านำเข้า ซึ่งเพิ่มขึ้นตามปริมาณการนำเข้าที่สูงขึ้น

น้ำมันดิบและคอนเดนเสท

- **การผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสท** มีปริมาณ 228 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 22 ของปริมาณความต้องการใช้ในโรงกลั่น ลดลงร้อยละ 9.4 เนื่องจากแหล่งผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสทที่สำคัญขนาดใหญ่เกือบทุกแหล่งลดการผลิต โดยการผลิตน้ำมันดิบลดลงร้อยละ 1.3 และการผลิตคอนเดนเสทลดลงร้อยละ 3.2
- **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดิบ** การนำเข้าน้ำมันดิบลดลงร้อยละ 8.1 เช่นเดียวกับการส่งออกน้ำมันดิบที่ลดลงร้อยละ 75.2
- **กำลังการกลั่นน้ำมันดิบ** มีความสามารถในการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,099 พันบาร์เรลต่อวัน โดยมีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่น 1,023 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 93 ของความสามารถในการกลั่นทั่วประเทศ ซึ่งลดลงร้อยละ 6.1 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากมีโรงกลั่นน้ำมันหลายแห่งปิดซ่อมบำรุง

ก๊าซธรรมชาติ และก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** มีการจัดหารวมทั้งประเทศอยู่ที่ระดับ 5,009 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 2.0 โดยเป็นการผลิตภายในประเทศร้อยละ 85 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.6 และนำเข้าจากต่างประเทศร้อยละ 15 ลดลงร้อยละ 24.5 เนื่องจากแหล่งก๊าซเยตากุนหยุดซ่อมบำรุงในเดือนมกราคม และแหล่งยาดานาหยุดซ่อมบำรุงช่วงต้นเดือนมีนาคม
- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ระดับ 4,323 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 5.4 โดยเฉพาะการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 58 ของการใช้ทั้งหมด มีการใช้ลดลงร้อยละ 7.2 จากกรณีประเทศพม่าหยุดจ่ายก๊าซ ส่งผลให้โรงไฟฟ้าตามแนวท่อก๊าซฝั่งตะวันตกต้องเปลี่ยนไปใช้เชื้อเพลิงอื่นในการผลิตไฟฟ้าทดแทน
- **การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)** อยู่ที่ระดับ 19,569 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6

ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันสำเร็จรูป** ***การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป*** ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.9 โดยเป็นการลดลงของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปเกือบทุกประเภท ยกเว้นการผลิตน้ำมันเครื่องบิน และน้ำมันก๊าด ***การใช้น้ำมันสำเร็จรูป*** ใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อน หรือลดลงเล็กน้อยร้อยละ 0.01 โดยการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเกือบทุกประเภทมีการใช้ลดลง ***การนำเข้าและส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป*** การนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 44.5 และการส่งออกลดลงร้อยละ 23.8
- **น้ำมันเบนซิน** ***การผลิตน้ำมันเบนซิน*** ลดลงร้อยละ 3.9 ***การใช้น้ำมันเบนซิน*** ลดลงเล็กน้อยร้อยละ 0.1 ***การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเบนซิน*** การนำเข้าเพิ่มขึ้นถึงกว่าเท่าตัว เนื่องจากในช่วงไตรมาสแรกโรงกลั่นน้ำมันหลายแห่งปิดซ่อมบำรุง ทำให้ต้องนำเข้าเบนซินพื้นฐานเพิ่มสูงขึ้น ส่วนการส่งออกลดลงร้อยละ 27.9 ด้าน ***เอทานอล*** มีการผลิตเอทานอลเพื่อใช้เป็นพลังงาน 3.14 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 19.4
- **น้ำมันดีเซล** ***การผลิตน้ำมันดีเซล*** ลดลงร้อยละ 3.7 ***การใช้น้ำมันดีเซล*** ลดลงเล็กน้อยร้อยละ 0.3 ***การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดีเซล*** การนำเข้าเพิ่มสูงขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนมาก เนื่องจากการใช้ดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรองในการผลิตไฟฟ้าช่วงที่ประเทศพม่าหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติในเดือนมกราคม ส่วนการส่งออกลดลงร้อยละ 24.5 เนื่องจากมีความต้องการใช้ภายในประเทศในระดับสูง
- **น้ำมันเตา** ***การผลิตน้ำมันเตา*** ลดลงร้อยละ 15.1 ***การใช้น้ำมันเตา*** เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 ***การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเตา*** การนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 32.3 ส่วนการส่งออกน้ำมันเตาลดลงร้อยละ 16.1
- **น้ำมันเครื่องบิน** ***การผลิตน้ำมันเครื่องบิน*** เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 ***การใช้น้ำมันเครื่องบิน*** เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 จากการขนส่งทางอากาศที่ขยายตัวตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก ***การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเครื่องบิน*** การนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 99.6 และการส่งออกลดลงร้อยละ 44.3
- **ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG โพรเพน และบิวเทน)** ***การผลิต LPG*** ลดลงร้อยละ 3.6 จากการลดลงของการผลิต LPG จากโรงแยกก๊าซ ***การใช้ LPG*** ลดลงร้อยละ 1.9 โดยเฉพาะการลดลงของการใช้ในภาคอุตสาหกรรมปิโตรเคมี และภาคครัวเรือน ซึ่งมีสัดส่วนการใช้รวมร้อยละ 65 ของการใช้ LPG ทั้งประเทศ ***การนำเข้าและส่งออก LPG*** การนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.5 โดยในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2557 ไม่มีการส่งออก LPG ไปจำหน่ายยังต่างประเทศ

- **การใช้พลังงานภาคขนส่งทางบก** อยู่ที่ระดับ 5,520 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้ NGV และ LPG ในรถยนต์ ขณะที่การใช้น้ำมันเบนซินและดีเซลลดลง

ถ่านหิน/ลิกไนต์

- **การจัดหาลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ระดับ 4,241พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 36.8 โดยการผลิตลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.9 และการนำเข้าถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 54.0
- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ระดับ 3,813 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 โดยการใช้ลิกไนต์เพิ่มขึ้นเล็กน้อยร้อยละ 0.3 และการใช้ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8

ไฟฟ้า

- **กำลังการผลิตติดตั้ง** ณ เดือนมีนาคม 2557 มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 32,629 เมกะวัตต์ เป็นการผลิตติดตั้งของ กฟผ. ร้อยละ 43 รับซื้อจาก IPP ร้อยละ 39 รับซื้อจาก SPP ร้อยละ 11 และนำเข้าจาก สปป.ลาว และแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย ร้อยละ 7
- **การผลิตพลังงานไฟฟ้า** จำนวน 42,310 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 โดยการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงต่างๆ เพิ่มขึ้นทุกชนิดเชื้อเพลิง ยกเว้นการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ
- **ความต้องการใช้พลังไฟฟ้าสูงสุด (Net Peak Generation)** เกิดขึ้นเมื่อวันจันทร์ที่ 31 มีนาคม เวลา 14.30 น. อยู่ที่ระดับ 26,106 เมกะวัตต์ อย่างไรก็ดี Peak ที่เกิดขึ้นยังไม่ใช่ Peak ของปี
- **การใช้ไฟฟ้า** รวมทั้งสิ้น 38,817 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 3.2 เนื่องจากกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าเกือบทุกประเภทมีการใช้ไฟลดลง โดยเฉพาะภาคอุตสาหกรรม ภาคครัวเรือน และภาคธุรกิจ ซึ่งเป็นสาขาหลักที่มีการใช้ไฟฟ้าในสัดส่วนสูง มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 1.8 ร้อยละ 6.1 และร้อยละ 3.5 ตามลำดับ โดยการใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรมของกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญส่วนใหญ่มีการใช้ไฟฟ้าลดลงตามการผลิตภาคอุตสาหกรรมที่ยังคงหดตัวต่อเนื่อง เช่นเดียวกับการใช้ไฟฟ้าภาคธุรกิจซึ่งกลุ่มธุรกิจสำคัญเกือบทุกกลุ่มมีการใช้ไฟฟ้าลดลง
- **ค่าเอฟที** ในช่วงเดือนมกราคม – เมษายน 2557 อยู่ที่อัตรา 59.00 สตางค์ต่อหน่วย ปรับเพิ่มขึ้น 5.00 สตางค์ต่อหน่วย จากค่าเอฟทีในช่วงเดือนกันยายน – ธันวาคม 2556 ซึ่งอยู่ที่อัตรา 54.00 สตางค์ต่อหน่วย เนื่องจากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้นจากการที่ประเทศพม่าหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติช่วงเดือนมกราคม

รายได้สรรพสามิตและฐานะกองทุนน้ำมัน

- **ฐานะกองทุนน้ำมัน** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2557 ติดลบ 7,235 ล้านบาท โดยมีรายได้สรรพสามิตจากน้ำมันสำเร็จรูป จำนวน 16,191 ล้านบาท

รายละเอียดสถานการณ์พลังงานไทย ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2557

.....

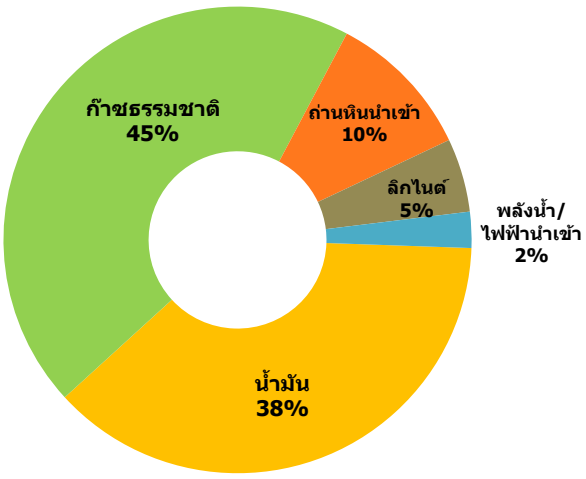
1. ภาพรวมเศรษฐกิจ

สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) รายงานอัตราการเติบโตทางเศรษฐกิจไทยไตรมาสแรกของปี 2557 หดตัวร้อยละ 0.6 เทียบกับการขยายตัวร้อยละ 0.6 ในไตรมาสที่ผ่านมา เป็นผลจากการหดตัวของอุปสงค์ภาคเอกชนภายในประเทศ โดยมีปัจจัยสนับสนุนให้เศรษฐกิจไม่ชะลอลงมาก ได้แก่ การใช้จ่ายภาครัฐที่ช่วยให้เกิดการกระจายงบประมาณเข้าสู่ระบบเศรษฐกิจ และการส่งออกเริ่มขยายตัวขึ้น ทั้งนี้ไตรมาสแรกของปี 2557 การใช้จ่ายเพื่อการอุปโภคบริโภคของครัวเรือนหดตัวร้อยละ 3.0 จากสินค้าประเภทคงทนที่ลดลงอย่างต่อเนื่อง ส่วนการลงทุนรวมลดลงร้อยละ 9.8 โดยการลงทุนภาคเอกชนลดลงร้อยละ 7.3 เป็นการลดลงทั้งการลงทุนในหมวดเครื่องมือเครื่องจักรและหมวดการก่อสร้าง เช่นเดียวกับการลงทุนภาครัฐซึ่งลดลงร้อยละ 19.3 ตามการลดลงของการเบิกจ่ายงบลงทุนภาครัฐ ด้านการผลิตสาขาอุตสาหกรรมหดตัวร้อยละ 2.7 ติดต่อกันเป็นไตรมาสที่ 4 จากอุปสงค์ภายในประเทศที่ลดลง แม้ว่าอุปสงค์ต่างประเทศเริ่มปรับตัวดีขึ้น อย่างไรก็ดีการส่งออกสินค้าขยายตัวเล็กน้อยร้อยละ 0.9 ตามแนวโน้มเศรษฐกิจโลกที่ยังฟื้นตัวอย่างช้าๆ และยังคงกระจุกตัวอยู่ในกลุ่มประเทศอุตสาหกรรม ซึ่งปัจจัยเหล่านี้ส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานของประเทศดังนี้

2. อุปสงค์พลังงาน

ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Consumption) ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2557 อยู่ที่ระดับ 2,022 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยลดลงเล็กน้อยร้อยละ 0.01 จากการลดลงของการใช้ก๊าซธรรมชาติ ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนการใช้สูงสุดร้อยละ 45 ของการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นทั้งหมด ที่มีการใช้ลดลงร้อยละ 2.0 จากการที่แหล่งก๊าซธรรมชาติยาดานาและเยตากุนของประเทศพม่าหยุดจ่ายก๊าซในช่วงต้นปี ขณะที่การใช้พลังงานชนิดอื่นเพิ่มขึ้นโดยการใช้น้ำมัน ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 38 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.7 การใช้ถ่านหินนำเข้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 การใช้ลิกไนต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 และการใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.1

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ม.ค.-มี.ค. 2557



3. อุปทานพลังงาน

การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Production) อยู่ที่ระดับ 1,107 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.7 โดยมีการผลิตก๊าซธรรมชาติ ลิกไนต์ และการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 ร้อยละ 5.2 และร้อยละ 0.02 ตามลำดับ ขณะที่การผลิตน้ำมันดิบ และคอนเดนเสท ลดลงร้อยละ 13.1 และร้อยละ 3.2 โดยเป็นการลดลงของแหล่งผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสทขนาดใหญ่ที่สำคัญเกือบทุกแหล่ง อาทิ แหล่งสิริกิติ์ แหล่ง Big Oil Project แหล่งสงขลา แหล่งบงกช แหล่งอาทิตย์ และแหล่งไพลิน เป็นต้น

การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Import (Net)) อยู่ที่ระดับ 1,169 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.2 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการนำเข้าถ่านหิน และไฟฟ้า ซึ่งมีการนำเข้าสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 54.0 และร้อยละ 57.9 ตามลำดับ ขณะที่การนำเข้าน้ำมันดิบ และการนำเข้าก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) มีการนำเข้าสุทธิลดลงร้อยละ 5.1 และร้อยละ 24.5 ตามลำดับ โดยระหว่างวันที่ 31 ธันวาคม 2556 – 14 มกราคม 2557 แหล่งก๊าซเยตากุนหยุดซ่อมบำรุง และวันที่ 1-2 มีนาคม 2557 แหล่งยาดานาหยุดซ่อมบำรุง ส่งผลให้การนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากประเทศพม่าลดลง ด้านการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปสุทธิลดลงร้อยละ 48.2 ทั้งนี้ประเทศไทยมีอัตราการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศต่อความต้องการใช้ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2557 ที่ระดับร้อยละ 58 ซึ่งเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ระดับร้อยละ 54

การใช้ การผลิต และการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (1)

หน่วย : เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

	2556	ม.ค.-มี.ค.		เปลี่ยนแปลง% (ม.ค.-มี.ค.)	
		2556	2557	2556	2557
การใช้ (2)	2,001	2,022	2,022	3.1	-0.01
การผลิต	1,077	1,100	1,107	2.0	0.7
การนำเข้า (สุทธิ)	1,117	1,100	1,169	-3.5	6.2
การเปลี่ยนแปลงสต็อก	-145	-170	-81		
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use)	339	349	336	11.2	-3.7
การนำเข้า/การใช้ (%)	56	54	58		

(1) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ประกอบด้วย น้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสท ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้าจากพลังน้ำ และถ่านหิน/ลิกไนต์

(2) การใช้ไม่รวมการเปลี่ยนแปลงสต็อก และการใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use) ได้แก่ การใช้ยางมะตอย NGL Condensate LPG และ Naphtha ซึ่งเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

4. การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายและมูลค่าการนำเข้าพลังงาน

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย (Final Modern Energy Consumption) อยู่ที่ระดับ 1,325 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อน หรือเพิ่มขึ้นเล็กน้อยร้อยละ 0.3 แม้ว่าการใช้จ่ายภาคครัวเรือนและการลงทุนรวมของประเทศลดลง แต่ยังคงมีปัจจัยสนับสนุนจากการใช้จ่ายภาครัฐ และการส่งออกที่เริ่มขยายตัวขึ้น ส่งผลให้การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายยังคงอยู่ในระดับ

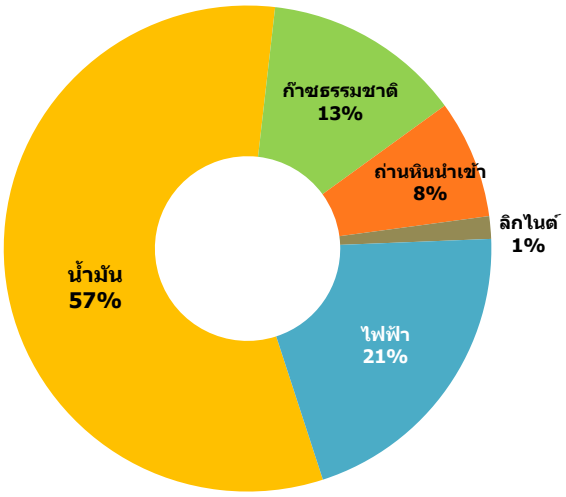
ใกล้เคียงกับปีที่ผ่านมา ทั้งนี้การใช้น้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 57 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 เช่นเดียวกับการใช้ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหินนำเข้า มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 และร้อยละ 8.1 ตามลำดับ ขณะที่การใช้ไฟฟ้า และการใช้ลิกไนต์ มีการใช้ลดลงร้อยละ 3.0 และร้อยละ 4.7 ตามลำดับ

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

หน่วย: เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

ปริมาณการใช้	2553	2554	2555	2556	2557 (ม.ค.-มี.ค.)
	1,188	1,230	1,299	1,316	1,325
น้ำมันสำเร็จรูป	650	668	703	722	753
ไฟฟ้า	263	262	280	284	273
ถ่านหินนำเข้า	141	128	133	119	104
ลิกไนต์	19	27	15	17	20
ก๊าซธรรมชาติ	115	145	169	174	175
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)	**5.2**	**3.5**	**5.7**	**1.3**	**0.3**
น้ำมันสำเร็จรูป	1.4	2.8	5.3	2.7	0.3
ไฟฟ้า	10.5	-0.4	6.8	1.6	-3.0
ถ่านหินนำเข้า	4.7	-9.7	3.9	-10.0	8.1
ลิกไนต์	-1.2	41.6	-43.7	10.5	-4.7
ก๊าซธรรมชาติ	18.8	25.8	16.1	2.9	1.9

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย ม.ค.-มี.ค. 2557



มูลค่าการนำเข้าพลังงาน ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2557 มีมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด 374 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 โดยถ่านหินมีมูลค่าการนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 58.9 จากปริมาณการนำเข้าและราคาถ่านหินตลาดโลกช่วงต้นปีที่เพิ่มขึ้น เช่นเดียวกับไฟฟ้านำเข้า มีมูลค่าการนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 52.9 เนื่องจากมีการรับซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศเพิ่มขึ้น ขณะที่มูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ และก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ลดลงร้อยละ 1.7 ร้อยละ 20.8 และร้อยละ 2.5 ตามลำดับ ตามปริมาณการนำเข้าพลังงานดังกล่าวที่ลดลง

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

หน่วย : พันล้านบาท

มูลค่าการนำเข้า	ม.ค.-มี.ค.		2557 (ม.ค.-มี.ค.)	
	2556	2557	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
น้ำมันดิบ	279	274	-1.7	73
น้ำมันสำเร็จรูป	35	54	55.4	14
ก๊าซธรรมชาติ	27	21	-20.8	6
ถ่านหิน	7	12	58.9	3
ไฟฟ้า	3	4	52.9	1
ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)	8	8	-2.5	2
รวม	**359**	**374**	**4.0**	**100**

5. น้ำมันดิบและคอนเดนเสท

- **การผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสท** มีปริมาณ 228 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 22 ของปริมาณความต้องการใช้ในโรงกลั่น ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 9.4

การผลิตน้ำมันดิบ อยู่ที่ระดับ 136 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 1.3 จากการผลิตที่ลดลงของแหล่งผลิตน้ำมันดิบสำคัญทุกแหล่ง ยกเว้นแหล่งนาสนุ่น แหล่งบานเย็น และแหล่งเบญจมาศ

การผลิตคอนเดนเสท อยู่ที่ระดับ 93 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 3.2 จากการผลิตที่ลดลงของแหล่งผลิตคอนเดนเสทสำคัญทุกแหล่ง ยกเว้นแหล่งสตูล และแหล่งตราด

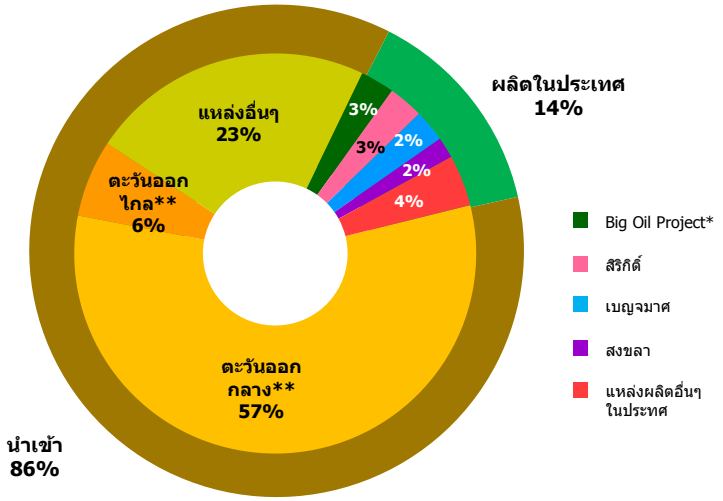
- **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดิบ** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2557 มีการนำเข้าน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 836 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 8.1 โดยส่วนใหญ่นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง ในส่วนของการส่งออกน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 10 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 75.2

การจัดหาและการใช้น้ำมันดิบ

หน่วย : พันบาร์เรล/วัน

ปี	การจัดหา					การใช้	
	น้ำมันดิบ	คอนเดนเสท	รวม	นำเข้า	รวมทั้งสิ้น	ส่งออก	ใช้ในโรงกลั่น
2554	140	84	224	794	1,018	33	936
2555	149	90	239	860	1,099	41	979
2556	149	91	241	868	1,109	25	1,077
2557 (ม.ค.-มี.ค.)	**136**	**93**	**228**	**836**	**1,065**	**10**	**1,023**
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)							
2555	6.7	6.8	6.5	8.3	7.9	26.3	4.6
2556	0.1	1.4	0.8	0.9	0.9	-39.4	10.0
2557 (ม.ค.-มี.ค.)	**-13.1**	**-3.2**	**-9.4**	**-8.1**	**-8.4**	**-75.2**	**-6.2**

การจัดหาน้ำมันดิบ ม.ค.-มี.ค. 2557



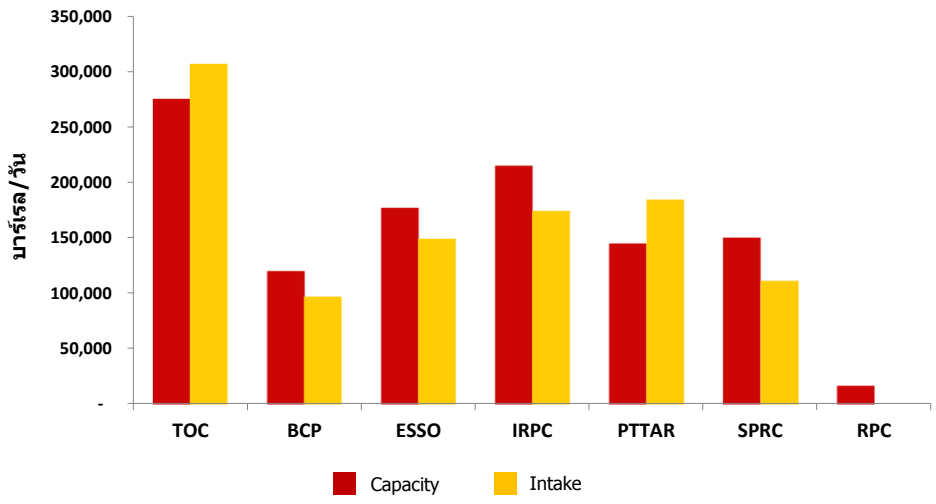
* BIG OIL PROJECT ของบริษัท ยูโนแคล (เดิม) ประกอบด้วย แหล่งปลาทอง ปลาหมึก กะพง สุราษฎร์ และยะลา

** ตะวันออกกลาง ได้แก่ สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ ซาอุดิอาระเบีย โอมาน กาตาร์ และอื่นๆ
ตะวันออกไกล ได้แก่ มาเลเซีย อินโดนีเซีย บรูไน และอื่นๆ

● **กำลังการกลั่นน้ำมันดิบ** ความสามารถในการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,099 พันบาร์เรลต่อวัน โดยไทยออยล์ (TOC) มีกำลังการกลั่น 275 พันบาร์เรลต่อวัน ไออาร์พีซี (IRPC) มีกำลังการกลั่น 215 พันบาร์เรลต่อวัน เอสโซ่ (ESSO) มีกำลังการกลั่น 177 พันบาร์เรลต่อวัน สตาร์ปิโตรเลียม (SPRC) มีกำลังการกลั่น 150 พันบาร์เรลต่อวัน พีทีที โกลบอล เคมิคอล (PTTGC) มีกำลังการกลั่น 145 พันบาร์เรลต่อวัน บางจาก (BCP) มีกำลังการกลั่น 120 พันบาร์เรลต่อวัน และระยองเพียวริฟายเออร์ (RPC) มีกำลังการกลั่น 17 พันบาร์เรลต่อวัน

● **การใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่น** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2557 อยู่ที่ระดับ 1,023 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 93 ของความสามารถในการกลั่นทั่วประเทศ ลดลงร้อยละ 6.1 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากมีโรงกลั่นน้ำมันหลายแห่งปิดซ่อมบำรุง ทั้งโรงกลั่นน้ำมันสตาร์ปิโตรเลียม หยุดช่วงวันที่ 8 กุมภาพันธ์ ถึง 10 เมษายน โรงกลั่นพีทีทีโกลบอล ปิดซ่อมบำรุงหน่วย VBU ช่วงวันที่ 25 กุมภาพันธ์ ถึง 8 มีนาคม และโรงกลั่นไออาร์พีซี ซ่อมบำรุงหน่วย ADU 1 และ 2 ช่วงวันที่ 22 มีนาคม ถึง 11 เมษายน

การใช้กำลังการกลั่นของประเทศ ม.ค.-มี.ค. 2557



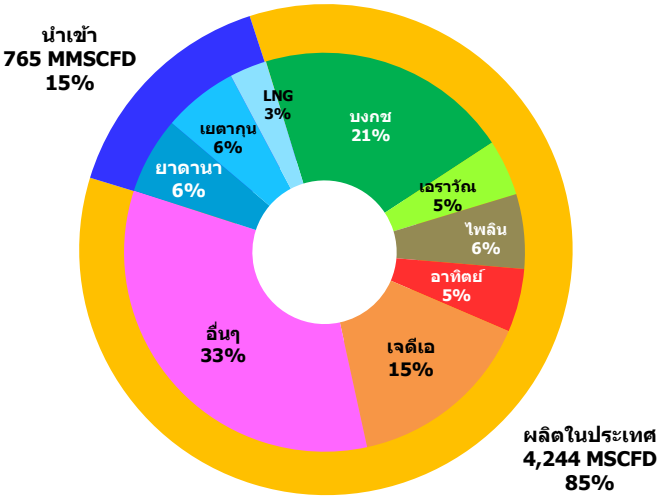
6. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** รวมทั้งประเทศอยู่ที่ระดับ 5,009 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 2.0 โดยเป็นการผลิตภายในประเทศร้อยละ 85 และนำเข้าจากต่างประเทศร้อยละ 15

การผลิตก๊าซธรรมชาติ การผลิตภายในประเทศอยู่ที่ระดับ 4,244 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 จากแหล่งเจดีเอ แหล่งสตูล แหล่งโกมิน แหล่งเบญจมาศ และแหล่งสิริกิติ์ เพิ่มกำลังการผลิตมากขึ้น

การนำเข้าก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว อยู่ที่ระดับ 765 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 24.5 เนื่องจากแหล่งก๊าซเยตากุนหยุดซ่อมบำรุงระหว่างวันที่ 31 ธันวาคม 2556 – 14 มกราคม 2557 และแหล่งยาดานาหยุดซ่อมบำรุงระหว่างวันที่ 1-2 มีนาคม 2557 ส่งผลให้การนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากประเทศพม่าลดลง

การจัดหาก๊าซธรรมชาติ ม.ค.-มี.ค. 2557



- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ระดับ 4,423 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 5.4 โดยเฉพาะการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 58 ของการใช้ทั้งหมด มีการใช้ลดลงร้อยละ 7.2 อยู่ที่ระดับ 2,562 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน จากกรณีประเทศพม่าหยุดจ่ายก๊าซ ส่งผลให้โรงไฟฟ้าตามแนวท่อก๊าซฝั่งตะวันตกต้องเปลี่ยนไปใช้เชื้อเพลิงอื่นในการผลิตไฟฟ้าทดแทน เช่นเดียวกับการใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ (โพรเพน อีเทน และ LPG) มีการใช้ลดลงร้อยละ 7.8 ขณะที่การใช้เพื่อเป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) และการใช้เป็นเชื้อเพลิงในโรงงานอุตสาหกรรม มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 และร้อยละ 1.1 ตามลำดับ

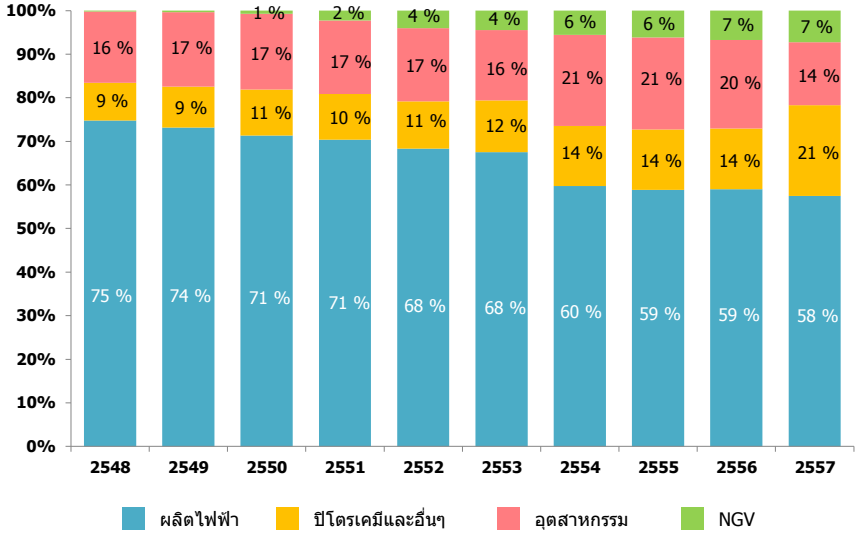
<u>การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา</u>**

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

สาขา	2554	2555	2556	2557 (ม.ค.-มี.ค.)		
				ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
ผลิตไฟฟ้า*	2,476	2,670	2,695	2,562	-7.2	58
อุตสาหกรรม	569	628	635	632	1.1	14
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ	867	958	930	911	-7.8	21
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	231	278	307	319	5.3	7
การใช้	**4,143**	**4,534**	**4,568**	**4,423**	**-5.4**	**100**

* ใช้ใน EGAT, EGGO, ราชบุรี (IPP), IPP, SPP **ค่าความร้อนเท่ากับ 1,000 btu/ลบ.ฟุต.

สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติ ม.ค.-มี.ค. 2557



7. ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) อยู่ที่ระดับ 19,569 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6 โดยนำไปใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) ภายในประเทศปริมาณ 13,074 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 67 ของการผลิตทั้งหมด ที่เหลือร้อยละ 33 ส่งออกไปจำหน่ายต่างประเทศ จำนวน 6,495 บาร์เรลต่อวัน

การผลิต การส่งออก และการใช้ NGL

หน่วย : บาร์เรล/วัน

รายการ	2556	2557 (ม.ค.-มี.ค.)		
		ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
การผลิต	**18,765**	**19,569**	**0.6**	**100**
การส่งออก	5,541	6,495	34.9	33
การใช้ภายในประเทศ	13,224	13,074	-10.7	67

8. ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป อยู่ที่ระดับ 985 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 2.9 โดยเป็นการลดลงของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปเกือบทุกประเภท โดยการผลิตน้ำมันเบนซินลดลงร้อยละ 3.9 น้ำมันดีเซลลดลงร้อยละ 3.7 น้ำมันเตาลดลงร้อยละ 15.1 และก๊าซปิโตรเลียมเหลวลดลงร้อยละ 3.6 ยกเว้นการผลิตน้ำมันเครื่องบิน และน้ำมันก๊าด ซึ่งมีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 และร้อยละ 217.1 ตามลำดับ

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป อยู่ที่ระดับ 905 พันบาร์เรลต่อวัน ใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยลดลงเล็กน้อยร้อยละ 0.01 ทั้งนี้น้ำมันสำเร็จรูปเกือบทุกประเภทมีการใช้ลดลงเช่นกัน โดยการใช้น้ำมันเบนซินลดลงร้อยละ 0.1 น้ำมันดีเซลลดลงร้อยละ 0.3 น้ำมันก๊าดลดลงร้อยละ 2.5 และก๊าซปิโตรเลียมเหลวลดลงร้อยละ 1.9 ยกเว้นการใช้น้ำมันเครื่องบิน และน้ำมันเตา เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 และร้อยละ 3.6 ตามลำดับ

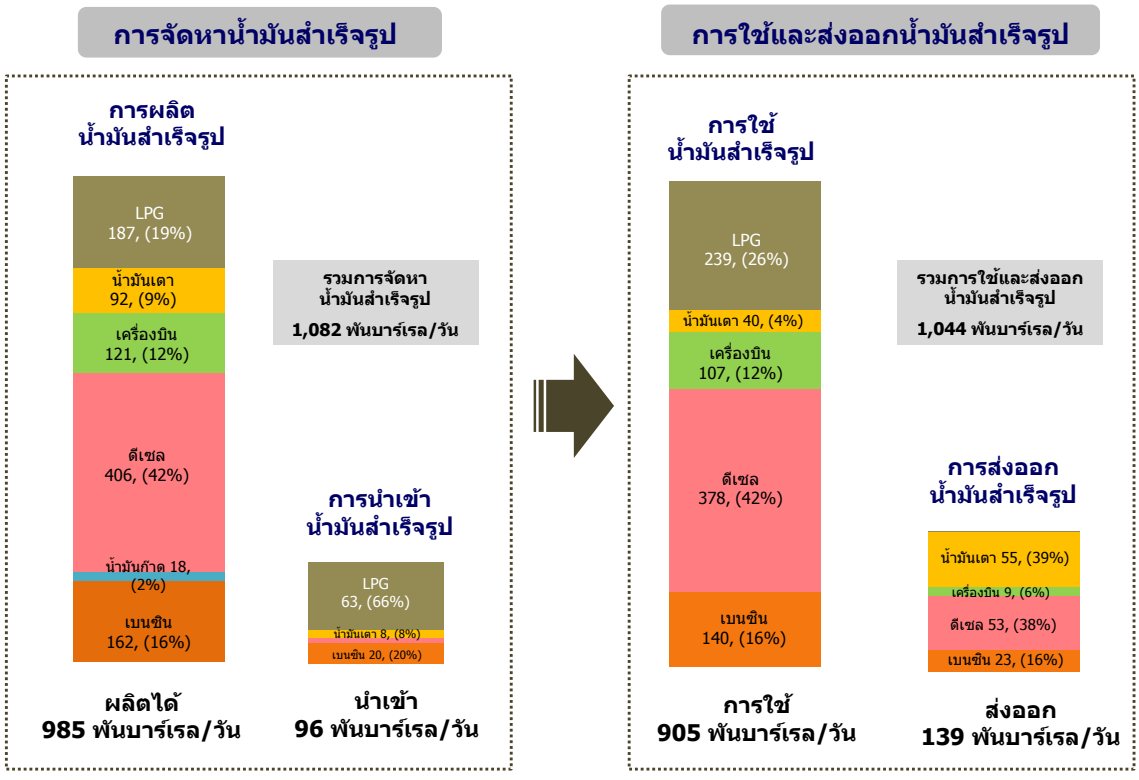
การนำเข้าและส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2557 มีการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 96 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 44.5 เพื่อรองรับความต้องการใช้ในประเทศที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทนระหว่างก๊าซธรรมชาติจากประเทศพม่าหยุดจ่าย ด้านการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณลดลงร้อยละ 23.8 อยู่ที่ระดับ 139 พันบาร์เรลต่อวัน

การผลิต การใช้ การนำเข้า และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป

2557 (ม.ค.-มี.ค.)	ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)				เปลี่ยนแปลง (%)			
	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก
เบนซิน	140	162	20	23	-0.1	-3.9	184.7	-27.9
เบนซิน 95	9	12	-	4	-5.3	-11.2	-	279.2
แก๊สโซฮอล 91	60	78	-	18	-4.0	-9.0	-	-39.3
แก๊สโซฮอล 95	72	72	-	0.2	4.2	3.7	-	234.5
เบนซินพื้นฐาน	-	-	19	-	-	-	179.1	-
ดีเซล	378	406	5	53	-0.3	-3.7	5,103.2	-24.5
น้ำมันก๊าด	0.2	18	-	0.2	-2.5	217.1	-	-
น้ำมันเครื่องบิน	107	121	0.1	9	4.7	2.9	99.6	-44.3
น้ำมันเตา	40	92	8	55	3.6	-15.1	32.3	-16.1
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว*	239	187	63	0.0	-1.9	-3.6	19.4	-91.0
รวม	**905**	**985**	**96**	**139**	**-0.01**	**-2.9**	**44.5**	**-23.8**

*รวมการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

การผลิต การใช้ การนำเข้า และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป ม.ค.-มี.ค. 2557



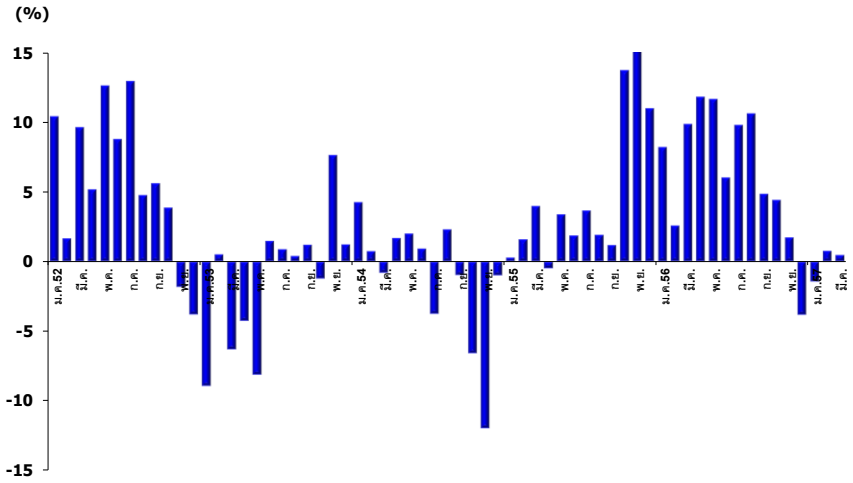
- **น้ำมันเบนซิน**

การผลิตน้ำมันเบนซิน อยู่ที่ระดับ 162 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 3.9 โดยเบนซิน 95 ผลิตได้ 12 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 11.2 แก๊สโซฮอล 91 ผลิตได้ 78 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 9.0 ขณะที่แก๊สโซฮอล 95 ผลิตได้ 72 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7

การใช้น้ำมันเบนซิน อยู่ที่ระดับ 140 พันบาร์เรลต่อวัน ใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อน หรือลดลงเล็กน้อยร้อยละ 0.1 ทั้งนี้การใช้น้ำมันเบนซินเกือบทุกประเภทลดลง ทั้งการใช้เบนซิน 95 มีปริมาณ 9 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 5.3 การใช้แก๊สโซฮอล 91 มีปริมาณ 60 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 4.0 ขณะที่การใช้แก๊สโซฮอล 95 มีปริมาณ 72 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2 ทั้งการใช้แก๊สโซฮอล 95(E10) แก๊สโซฮอล 95(E20) และแก๊สโซฮอล 95(E85) ที่มีการใช้เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องจากมาตรการจูงใจด้านราคาและจำนวนสถานีจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนหัวจ่ายเบนซิน 91 มาเป็นหัวจ่ายแก๊สโซฮอล โดย ณ สิ้นเดือนมีนาคม 2557 มีสถานีจำหน่ายแก๊สโซฮอล 95(E20) จำนวน 2,273 แห่ง แบ่งเป็นของ ปตท. 972 แห่ง บางจาก 676 แห่ง ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก 144 แห่ง เชลล์ 206 แห่ง เอสโซ่ 144 แห่ง เชฟรอน 120 แห่ง พีทีจี 9 แห่ง ระยองเพียว 1 แห่ง และซัสโก้ 1 แห่ง และสถานีจำหน่ายแก๊สโซฮอล 95(E85) จำนวน 352 แห่ง โดยแบ่งเป็นของ ปตท. 161 แห่ง บางจาก 107 แห่ง ระยองเพียว 48 แห่ง ซัสโก้ 26 แห่ง และสยามเฆมี 10 แห่ง

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเบนซิน ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2557 การนำเข้าอยู่ที่ระดับ 20 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนถึงกว่าเท่าตัว เนื่องจากในช่วงไตรมาสแรกโรงกลั่นน้ำมันหลายแห่งปิดซ่อมบำรุง ทำให้กลุ่มน้ำมันเบนซินที่ผลิตเข้าระบบลดลง ส่งผลให้ต้องนำเข้าเบนซินพื้นฐานเพิ่มสูงขึ้น ส่วนการส่งออกเบนซินอยู่ที่ระดับ 23 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 27.9

อัตราการขยายตัวของการใช้น้ำมันเบนซิน ม.ค. 2552 – มี.ค. 2557



เอทานอล ปัจจุบันมีโรงงานผลิตเอทานอลที่เดินระบบแล้ว 21 โรง มีกำลังการผลิตรวม 4.19 ล้านลิตรต่อวัน หรืออยู่ที่ระดับ 26 พันบาร์เรลต่อวัน โดยในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2557 มีการผลิตเอทานอลเพื่อใช้เป็นพลังงาน 3.14 ล้านลิตรต่อวัน หรืออยู่ที่ระดับ 20 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 19.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

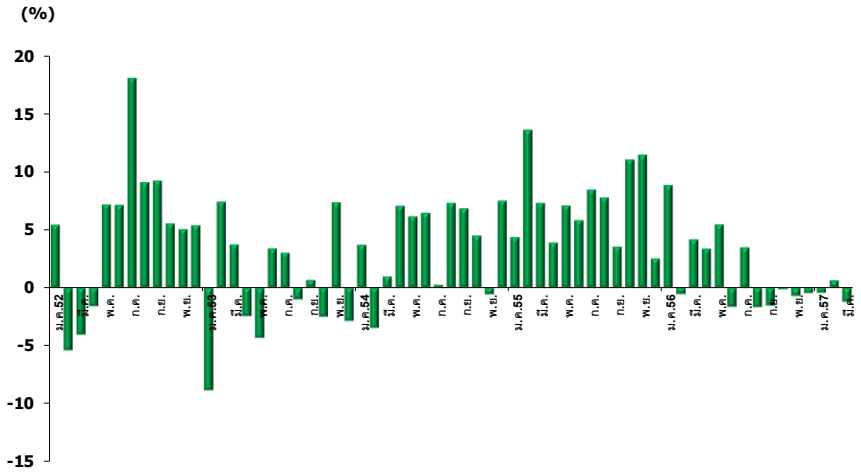
- **น้ำมันดีเซล**

การผลิตน้ำมันดีเซล อยู่ที่ระดับ 406 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 3.7

การใช้น้ำมันดีเซล อยู่ที่ระดับ 378 พันบาร์เรลต่อวัน ใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อน หรือลดลงเล็กน้อยร้อยละ 0.3

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดีเซล ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2557 การนำเข้าอยู่ที่ระดับ 5 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มสูงขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนมาก เนื่องจากการใช้เป็นเชื้อเพลิงสำรองในการผลิตไฟฟ้าช่วงที่ประเทศพม่าหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติในเดือนมกราคมและเดือนมีนาคม ด้านการส่งออกอยู่ที่ระดับ 53 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 24.5 เนื่องจากมีความต้องการใช้ภายในประเทศในระดับสูง

อัตราการขยายตัวของการใช้น้ำมันดีเซล ม.ค. 2552 – มี.ค. 2557



- **น้ำมันเตา**

การผลิตน้ำมันเตา อยู่ที่ระดับ 92 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 15.1

การใช้น้ำมันเตา อยู่ที่ระดับ 40 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 โดยส่วนใหญ่ใช้เป็นเชื้อเพลิงภาคอุตสาหกรรม ที่ระดับ 38 พันบาร์เรลต่อวัน ที่เหลือใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า 2 พันบาร์เรลต่อวัน

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเตา ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2557 มีการนำเข้าอยู่ที่ระดับ 8 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 32.3 ด้านการส่งออกน้ำมันเตาอยู่ที่ระดับ 55 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 16.1 ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นน้ำมันเตา Grade 5 ที่มีปริมาณเกินความต้องการใช้ภายในประเทศ

- **น้ำมันเครื่องบิน**

การผลิตน้ำมันเครื่องบิน อยู่ที่ระดับ 121 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9

การใช้น้ำมันเครื่องบิน อยู่ที่ระดับ 107 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 จากการขนส่งทางอากาศที่ขยายตัวตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก

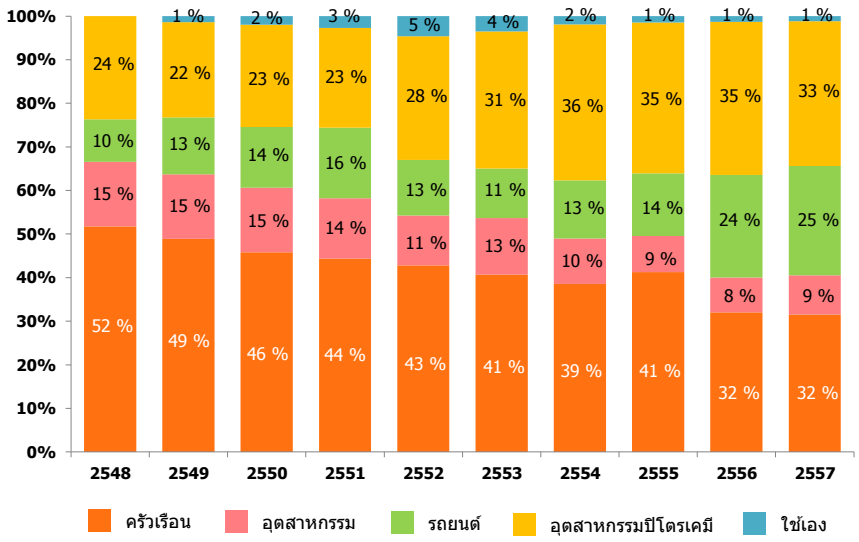
การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเครื่องบิน ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2557 มีการนำเข้าอยู่ที่ระดับ 0.1 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 99.6 และมีการส่งออกอยู่ที่ระดับ 9 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 44.3

- **ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG โพรเพน และบิวเทน)**

การผลิต LPG อยู่ที่ระดับ 1,444 พันตัน ลดลงร้อยละ 3.6 โดยเป็นการผลิตจากโรงแยกก๊าซที่ระดับ 968 พันตัน ลดลงร้อยละ 5.5 และการผลิต LPG จากโรงกลั่นน้ำมันอยู่ที่ระดับ 476 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6

การใช้ LPG อยู่ที่ระดับ 1,848 พันตัน ลดลงร้อยละ 1.9 โดยการใช้ในภาคเศรษฐกิจหลักที่มีสัดส่วนการใช้สูงมีปริมาณการใช้ LPG ลดลง ทั้ง *อุตสาหกรรมปิโตรเคมี* ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนการใช้สูงสุด ร้อยละ 33 มีการใช้ลดลงร้อยละ 9.5 และ *ภาคครัวเรือน* สัดส่วนร้อยละ 32 มีการใช้ลดลงร้อยละ 9.4 ทั้งนี้ ครม. มีมติเมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2556 เห็นชอบตามมติ กพช. ปรับราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคครัวเรือน โดยให้ปรับขึ้นเดือนละ 0.50 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2556 เป็นต้นไป จนสะท้อนราคาต้นทุนโรงแยกก๊าซธรรมชาติที่ 24.82 บาทต่อกิโลกรัม และช่วยเหลือกลุ่มผู้ได้รับผลกระทบทั้งในส่วนของครัวเรือนรายได้น้อย ร้านค้า หาบเร่ แผงลอยอาหารตามเกณฑ์ที่กำหนด ด้านภาคเศรษฐกิจอื่นๆ มีปริมาณการใช้ LPG เพิ่มขึ้น โดย *ภาคอุตสาหกรรม* คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.5 *การใช้เอง* สัดส่วนร้อยละ 1 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 และ *ภาคขนส่ง* สัดส่วนร้อยละ 25 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 19.4 เนื่องจากมีการตรึงราคาจำหน่าย LPG ภาคขนส่งไว้ที่ 21.38 บาทต่อกิโลกรัม ซึ่งต่ำกว่าราคาขายปลีกน้ำมันเชื้อเพลิงในประเทศมาก ส่งผลให้ความต้องการใช้ LPG เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ยังคงมีการขยายตัวอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ส่วนหนึ่งมาจากกรมธุรกิจพลังงานมีมาตรการสกัดกั้นการลักลอบนำก๊าซ LPG ไปจำหน่ายผิดประเภท รวมทั้งจำกัดโควตาโรงบรรจุ LPG มาตั้งแต่เดือนมกราคม 2556 ส่งผลให้ตัวเลขการใช้ LPG ภาคครัวเรือนลดลงโดยเพิ่มขึ้นในภาคขนส่ง

สัดส่วนการใช้ LPG ม.ค.-มี.ค. 2557



การนำเข้าและส่งออก LPG ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2557 มีการนำเข้าในรูปแบบของ LPG โพรเพนและบิวเทน อยู่ที่ 489 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 19.5 ส่วนหนึ่งเป็นผลจากการหยุดซ่อมบำรุงของโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 2 หน่วยที่ 3 และหน่วยที่ 6 ส่งผลให้ต้องนำเข้า LPG โพรเพนและบิวเทนเพิ่มขึ้น และไม่มีการส่งออก LPG จำหน่ายยังต่างประเทศ

การผลิตและการใช้ LPG, โพรเพน และบิวเทน

หน่วย : พันตัน

	2555	2556	ม.ค. - มี.ค.		เปลี่ยนแปลง (%)
			2556	2557	2557 (ม.ค.-มี.ค.)
การจัดหา	**7,779**	**7,738**	**1,907**	**1,933**	**1.3**
- การผลิต	6,049	5,789	1,498	1,444	-3.6
โรงแยกก๊าซ	4,078	3,865	1,024	968	-5.5
โรงกลั่นน้ำมัน	1,971	1,923	474	476	0.6
- การนำเข้า	1,730	1,949	409	489	19.5
ความต้องการ	**7,396**	**7,530**	**1,886**	**1,848**	**-2.0**
- การใช้	7,386	7,524	1,885	1,848	-1.9
ครัวเรือน	3,047	2,409	642	582	-9.4
อุตสาหกรรม	614	601	153	166	8.5
รถยนต์	1,061	1,775	389	464	19.4
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	2,555	2,641	678	613	-9.5
ใช้เอง	110	98	22	22	0.8
- การส่งออก	10	6	2	0	-91.1

- **การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก** อยู่ที่ระดับ 5,520 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้ NGV และ LPG ในรถยนต์ ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13 และร้อยละ 10 ตามลำดับ ขณะที่การใช้น้ำมันเบนซิน ลดลงร้อยละ 0.1 เนื่องจากสถานการณ์ความไม่สงบทางการเมืองทำให้มีความต้องการใช้น้ำมันในการเดินทางลดลง และการใช้น้ำมันดีเซล ลดลงร้อยละ 0.4 เนื่องจากกลุ่มผู้ประกอบการขนส่งส่วนใหญ่ปรับเปลี่ยนเชื้อเพลิงมาใช้ LPG และ NGV โดยมีรายละเอียดดังนี้

การใช้ NGV เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 เนื่องจากผู้ใช้รถหันมาใช้ NGV ซึ่งมีราคาถูกกว่าน้ำมันเชื้อเพลิง โดยรัฐบาลยังคงตรึงราคาขายปลีก NGV ไว้ที่ 10.50 บาท/กิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 สิงหาคม 2555 เป็นต้นมา โดย ณ เดือนมีนาคม 2557 มีจำนวนรถ NGV ทั้งสิ้น 445,854 คัน ทดแทนน้ำมันเบนซินได้ร้อยละ 22.2 และทดแทนน้ำมันดีเซลได้ร้อยละ 4.9 มีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมด 491 สถานี

การใช้ LPG ในรถยนต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 19.4 สะท้อนให้เห็นถึงการที่ผู้ใช้รถส่วนหนึ่งหันมาใช้ LPG แทนการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงเนื่องจากราคาที่ถูกกว่า โดย ณ เดือนมีนาคม 2557 มีจำนวนรถยนต์ติดตั้งเครื่องยนต์ LPG รวมทั้งสิ้น 1,158,403 คัน ทั้งนี้ จากมติ ครม. เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2555 เห็นชอบให้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) พิจารณาการปรับราคาขายปลีก LPG ภาคขนส่งให้ราคาไม่เกินต้นทุน LPG จากโรงกลั่นน้ำมัน โดยกำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในแต่ละเดือนได้ตามความเหมาะสม เริ่มตั้งแต่วันที่ 16 สิงหาคม 2555 เป็นต้นไป อย่างไรก็ดีปัจจุบันอยู่ระหว่างการศึกษาความเหมาะสมของการปรับโครงสร้างราคา LPG ภาคขนส่ง

การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (KTOE)

	2555	2556	2557 (ม.ค.-มี.ค.)		เปลี่ยนแปลง (%)		
			ปริมาณ	สัดส่วน (%)	2555	2556	2557 (ม.ค.-มี.ค.)
เบนซิน	5,741	6,106	1,497	27	5.1	6.4	-0.1
ดีเซล	11,906	10,712	2,777	50	2.3	-10.0	-0.4
LPG	1,238	2,071	542	10	15.3	67.3	19.4
NGV	2,498	2,753	705	13	20.8	10.2	5.3
รวม	**21,383**	**21,641**	**5,520**	**100**	**5.6**	**1.2**	**2.1**

9. ถ่านหิน/ลิกไนต์

- **การจัดหาลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2557 มีปริมาณการจัดหาอยู่ที่ระดับ 4,241 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 36.8

การผลิตลิกไนต์ มีปริมาณ 1,138 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.9 โดยร้อยละ 90 ของการผลิตลิกไนต์ในประเทศผลิตจากเหมืองแม่เมาะของ กฟผ. จำนวน 1,028 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ส่วนที่เหลือร้อยละ 10 เป็นการผลิตจากเหมืองเอกชน จำนวน 110 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

การนำเข้าถ่านหิน มีปริมาณ 3,103 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 54.0

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2557 มีปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 3,813 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0

การใช้ลิกไนต์ อยู่ที่ระดับ 1,269 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นเล็กน้อยร้อยละ 0.3 โดยร้อยละ 81 ของปริมาณการใช้ลิกไนต์ เป็นการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ส่วนที่เหลือร้อยละ 19 นำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรม อาทิ อุตสาหกรรมการผลิตปูนซีเมนต์

การใช้ถ่านหินนำเข้า อยู่ที่ระดับ 2,543 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 โดยใช้ในภาคอุตสาหกรรม และใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP และ IPP ในสัดส่วนใกล้เคียงกัน

การผลิตและการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน

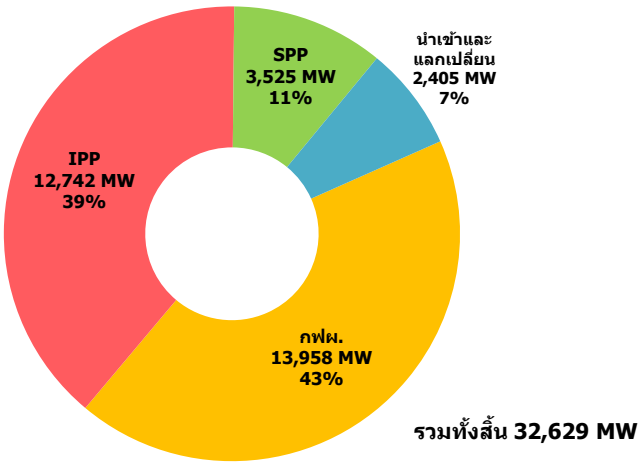
หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

	2556	2557 (ม.ค.-มี.ค.)		
		ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน(%)
การจัดหา	**15,460**	**4,241**	**36.8**	
การผลิตลิกไนต์	**4,644**	**1,138**	**4.9**	100
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ	4,203	1,028	1.1	90
เหมืองเอกชน	441	110	61.8	10
การนำเข้าถ่านหิน	**10,816**	**3,103**	**54.0**	
ความต้องการ	**15,846**	**3,813**	**2.0**	
การใช้ลิกไนต์	**5,030**	**1,269**	**0.3**	**100**
ผลิตกระแสไฟฟ้า	4,182	1,024	1.6	81
อุตสาหกรรม	847	245	-4.7	19
การใช้ถ่านหิน	**10,816**	**2,543**	**2.8**	**100**
ผลิตกระแสไฟฟ้า (SPPและIPP)	4,866	1,260	-2.2	50
อุตสาหกรรม	5,950	1,284	8.1	50

10. ไฟฟ้า

กำลังการผลิตติดตั้ง ณ วันที่ 31 มีนาคม 2557 มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 32,629 เมกะวัตต์ เป็นการผลิตติดตั้งของ กฟผ. 13,958 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 43 รับซื้อจาก IPP จำนวน 12,742 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 39 รับซื้อจาก SPP จำนวน 3,525 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11 และนำเข้าจาก สปป.ลาว และแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย จำนวน 2,405 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7

กำลังการผลิตติดตั้งแยกตามผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้า
ณ สิ้นเดือนมีนาคม 2557



การผลิตพลังงานไฟฟ้า ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2556 มีการผลิตพลังงานไฟฟ้าจำนวน 42,310 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยสรุปเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตพลังงานไฟฟ้าได้ดังนี้

- การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 64 ของปริมาณการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 27,044 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 11.1

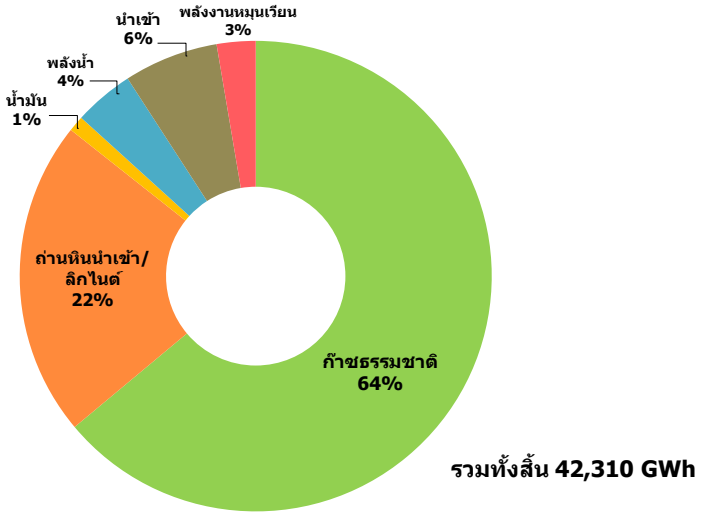
- การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 22 อยู่ที่ระดับ 9,205 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.5

- การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4 อยู่ที่ระดับ 1,742 กิกะวัตต์ชั่วโมง ใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อน หรือเพิ่มขึ้นเล็กน้อยร้อยละ 0.02

- การนำเข้าไฟฟ้าจาก สปป. ลาว ไฟฟ้าแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย และอื่นๆ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6 อยู่ที่ระดับ 2,739 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 57.8 จากการขอรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการเทิน-หินบุน น้ำงึม 2 และน้ำเทิน 2 สปป. ลาว เพิ่มขึ้น เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าช่วงที่ประเทศพม่าหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติในเดือนมกราคม

- การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซล คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 อยู่ที่ระดับ 456 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 48.3

การผลิตไฟฟ้าแยกตามชนิดเชื้อเพลิง ม.ค.-มี.ค. 2557



ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของ กฟผ. (Net Peak Generation Requirement) ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2557 เกิดขึ้นเมื่อวันจันทร์ที่ 31 มีนาคม เวลา 14.30 น. อยู่ที่ระดับ 26,106 เมกะวัตต์ อย่างไรก็ดี Peak ที่เกิดขึ้นยังไม่ใช่ Peak ของปี

ความต้องการใช้พลังไฟฟ้าสูงสุดและค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า

ปี	ความต้องการใช้พลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบของ กฟผ.* (เมกะวัตต์)	ค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (ร้อยละ)
2553	24,010	75.9
2554	23,900	75.6
2555	26,121	75.2
2556	26,598	74.1
2557 (ม.ค. - มี.ค.)	26,106	75.0

* ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของ กฟผ. ไม่รวมไฟฟ้าส่วนที่ใช้เพื่อการผลิตไฟฟ้า (Station service)

การใช้ไฟฟ้า ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2557 มีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 38,817 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 3.2 เนื่องจากกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้ารายสาขาที่สำคัญเกือบทุกประเภทมีการใช้ไฟลดลง โดยการใช้ไฟฟ้าใน *ภาคอุตสาหกรรม* ซึ่งเป็นสาขาหลักที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงสุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 46 ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศ มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 1.8 *ภาคครัวเรือน* สัดส่วนการใช้ไฟฟ้าร้อยละ 21 ใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 6.1 *ภาคธุรกิจ* สัดส่วนร้อยละ 18 ใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 3.5 *กิจการขนาดเล็ก* ลดลงร้อยละ 5.5 *ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร* ใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 14.7 เนื่องจากผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นหน่วยงานราชการถูกจัดเข้าประเภทกิจการขนาดเล็ก ขนาดกลาง และขนาดใหญ่ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2555 ด้าน *ภาคเกษตรกรรม* ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 22.3 โดยมีรายละเอียดดังนี้

การใช้ไฟฟ้ารายสาขา

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

สาขา	2554	2555	2556	2557 (ม.ค.-มี.ค.)		
				ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง	สัดส่วน (%)
ครัวเรือน	32,799	36,447	37,657	8,290	-6.1	21
กิจการขนาดเล็ก	15,446	17,013	18,374	4,177	-5.5	11
ธุรกิจ	23,660	27,088	30,413	7,141	-3.5	18
อุตสาหกรรม	67,942	72,336	72,536	17,767	-1.8	46
ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	4,888	3,799	149	33	-14.7	0.1
เกษตรกรรม	297	377	354	171	22.3	0.4
อื่นๆ	3,823	4,718	4,858	1,238	6.4	3
รวม	**148,855**	**161,779**	**164,341**	**38,817**	**-3.2**	**100**

การใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง อยู่ที่ระดับ 10,940 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 7.8 โดยเป็นการลดลงของกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าทุกประเภท

การใช้ไฟฟ้าในเขตภูมิภาค อยู่ที่ระดับ 27,460 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 1.2 โดยผู้ใช้ไฟฟ้าเกือบทุกประเภทมีการใช้ไฟฟ้าลดลง ยกเว้นภาคเกษตรกรรม มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 22.3

การใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรม กลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญส่วนใหญ่มีการใช้ไฟฟ้าลดลง ตามการผลิตภาคอุตสาหกรรมที่หดตัวต่อเนื่องเป็นไตรมาสที่ 4 โดยกลุ่มอุตสาหกรรมที่ยังคงมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ได้แก่ อุตสาหกรรมอาหาร อิเล็กทรอนิกส์ และยานยนต์ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.5 ร้อยละ 9.8 และร้อยละ 5.6 ตามลำดับ ขณะที่อุตสาหกรรมหลักประเภทอื่นมีการใช้ไฟฟ้าลดลง ทั้ง *อุตสาหกรรมเหล็กและโลหะพื้นฐาน* ใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 1.1 ตามการหดตัวของคำสั่งซื้อจากตลาดออสเตรเลียและญี่ปุ่น ประกอบกับโครงการลงทุนขนาดใหญ่ของรัฐบาลถูกชะลอทำให้ความต้องการใช้เหล็กลดลง *อุตสาหกรรมสิ่งทอ* ใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 1.8 จากการลดการผลิตในผลิตภัณฑ์เส้นใยสิ่งทอ ผ้าผืน ผ้าขนหนู และผ้าลูกไม้และยางยืด ส่วนหนึ่งเป็นผลจากความต้องการของตลาดภายในประเทศลดลง ประกอบกับความไม่มั่นใจในสถานการณ์การเมืองส่งผลให้การผลิตชะลอตัว *อุตสาหกรรมพลาสติก* มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 3.6 จากการชะลอการบริโภคของอุปสงค์ภายในประเทศ ส่งผลให้ผู้ประกอบการผลิตสินค้าลดลง โดยมีรายละเอียดการใช้ไฟฟ้าในกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญ ดังนี้

การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญ

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

ประเภท	2554	2555	2556	ม.ค. - มี.ค.		เปลี่ยนแปลง (%)		
				2556	2557	2555	2556	2557 (ม.ค.-มี.ค.)
1. อาหาร	8,956	9,721	9,697	2,450	2,461	8.5	-0.2	0.5
2. เหล็กและโลหะพื้นฐาน	6,627	6,954	7,065	1,751	1,733	4.9	1.6	-1.1
3. สิ่งทอ	6,182	6,038	6,040	1,501	1,474	-2.3	0.03	-1.8
4. อิเล็กทรอนิกส์	6,719	6,325	6,547	1,490	1,636	-5.9	3.5	9.8
5. พลาสติก	4,164	4,458	4,531	1,155	1,113	7.1	1.6	-3.6
6. ซีเมนต์	3,892	4,950	5,220	1,349	1,242	27.2	5.4	-7.9
7. ยานยนต์	3,785	4,042	4,028	1,013	1,070	6.8	-0.3	5.6
8. เคมีภัณฑ์	2,191	2,155	2,117	535	509	-1.7	-1.7	-4.8
9. ยางและผลิตภัณฑ์ยาง	2,779	3,012	3,086	776	757	8.4	2.4	-2.4
10. การผลิตน้ำแข็ง	2,420	2,697	2,651	642	586	11.5	-1.7	-8.7

การใช้ไฟฟ้าภาคธุรกิจ กลุ่มธุรกิจที่สำคัญทุกกลุ่มมีการใช้ไฟฟ้าลดลง ยกเว้นสถาบันการเงิน ซึ่งยังคงมีการใช้ไฟฟ้าในระดับใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อน หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.9 โดย *ห้างสรรพสินค้า ธุรกิจขายปลีก และขายส่ง* มีการใช้ไฟฟ้าลดลงตามการหดตัวของการใช้จ่ายภาคครัวเรือนช่วง 3 เดือนแรกที่หดตัวร้อยละ 3.0 ด้าน *ธุรกิจโรงแรม และภัตตาคาร* มีการใช้ไฟฟ้าลดลงตามการชะลอตัวของภาคบริการ เนื่องจากจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่ลดลงร้อยละ 5.8 จากที่ขยายตัวร้อยละ 9.3 ในไตรมาสก่อนหน้า เช่นเดียวกับ *ธุรกิจอสังหาริมทรัพย์ อพาร์ตเมนต์และเกสต์เฮาส์* มีการใช้ไฟฟ้าลดลงตามการบริการด้านอสังหาริมทรัพย์ซึ่งหดตัวร้อยละ 5.9 โดยมีรายละเอียดการใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจที่สำคัญ ดังนี้

การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจที่สำคัญ

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

ประเภท	2554	2555	2556	ม.ค. - มี.ค.		เปลี่ยนแปลง (%)		
				2556	2557	2555	2556	2557 (ม.ค.-มี.ค.)
1. ห้างสรรพสินค้า	4,160	4,491	4,596	1,109	1,099	8.0	2.3	-0.9
2. โรงแรม	3,340	3,671	3,810	977	906	9.9	3.8	-7.3
3. อพาร์ทเม้นท์และเกสเฮ้าส์	2,915	3,291	3,494	840	804	12.9	6.2	-4.3
4. ขายปลีก	2,595	2,969	3,141	753	741	14.4	5.8	-1.6
5. อสังหาริมทรัพย์	2,507	2,789	2,866	702	657	11.2	2.8	-6.4
6. โรงพยาบาลและสถานบริการทางการแพทย์	2,025	2,222	2,337	557	524	9.7	5.2	-6.0
7. ขายส่ง	1,899	2,242	2,277	559	547	18.1	1.6	-2.1
8. ก่อสร้าง	931	1,252	1,331	325	309	34.5	6.3	-5.0
9. สถาบันการเงิน	908	679	640	154	155	-25.2	-5.7	0.9
10. ภัตตาคารและไนต์คลับ	789	869	884	217	201	10.1	1.8	-7.1

ค่าเอฟที ในช่วงเดือนมกราคม – เมษายน 2557 อยู่ที่อัตรา 59.00 สตางค์ต่อหน่วย ปรับเพิ่มขึ้น 5.00 สตางค์ต่อหน่วย จากค่าเอฟทีในช่วงเดือนกันยายน – ธันวาคม 2556 ซึ่งอยู่ที่อัตรา 54.00 สตางค์ต่อหน่วย จากการเตรียมรองรับการหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติของประเทศพม่า ทำให้ต้องเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าถ่านหิน น้ำมันเตา และน้ำมันดีเซล ส่งผลให้ต้นทุนเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้น

11. รายได้สรรพสามิตและฐานะกองทุนน้ำมัน

รายได้สรรพสามิต จากน้ำมันสำเร็จรูปช่วง 3 เดือนแรกของปี 2557 มีจำนวน 16,191 ล้านบาท

ฐานะกองทุนน้ำมัน ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2557 ฐานะกองทุนน้ำมันติดลบ 7,235 ล้านบาท

รายได้สรรพสามิต และฐานะกองทุนน้ำมัน

หน่วย : ล้านบาท

ณ สิ้นปี	ภาษีสรรพสามิต	ฐานะกองทุนน้ำมัน	รายรับ (รายจ่าย)
2550	76,962	0	41,411
2551	54,083	11,069	11,069
2552	123,445	21,294	10,225
2553	153,561	27,441	6,147
2554	92,766	-14,000	-41,441
2555	56,699	-16,800	-4,079
2556	63,092	1,706	18,506
2557 (ม.ค.-มี.ค.)	**16,191**	**-7,235**	**-8,941**
มกราคม	5,671	-2,795	-4,501
กุมภาพันธ์	5,312	-5,849	-3,055
มีนาคม	5,208	-7,235	-1,385

- ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน -