

สถานการณ์พลังงานไทย ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2558

จัดทำโดย
ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน



บทสรุปสถานการณ์พลังงานไทย ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2558

.....

อุปสงค์และอุปทานพลังงาน

- ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น อยู่ที่ระดับ 2,096 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 2.6 จากการเพิ่มขึ้นของการใช้ก๊าซธรรมชาติ น้ำมัน และ ถ่านหินนำเข้า
- การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น อยู่ที่ระดับ 1,041 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง ร้อยละ 5.5 โดยลดลงจากการผลิตก๊าซธรรมชาติ ลิกไนต์ และการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ
- การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น อยู่ที่ระดับ 1,226 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 จากการเพิ่มขึ้นของการนำเข้าก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) น้ำมันดิบ และถ่านหิน โดยก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) มีการนำเข้าสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 60.2 จากการเพิ่มแหล่งนำเข้าก๊าซธรรมชาติแหล่งใหม่ คือ แหล่งซอติกา (Zawtika) ประเทศพม่า และการทำสัญญาซื้อขาย LNG ระยะยาวฉบับแรกของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย และมูลค่าการนำเข้าพลังงาน

- การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย อยู่ที่ระดับ 1,423 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.8 ตามภาวะเศรษฐกิจที่ปรับตัวดีขึ้น จากการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้า ถ่านหินนำเข้า และก๊าซธรรมชาติ โดยการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปมีส่วนการใช้สูงสุดร้อยละ 54 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0
- มูลค่าการนำเข้าพลังงาน อยู่ที่ระดับ 220 พันล้านบาท ลดลงร้อยละ 41.1 เนื่องจากราคาพลังงานในตลาดโลกปรับตัวลดลง ทั้งในส่วนของน้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป และถ่านหิน ยกเว้นมูลค่าการนำเข้า ก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณการนำเข้า

น้ำมันดิบและคอนเดนเสท

- การผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสท มีปริมาณ 241 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 21 ของปริมาณความต้องการใช้ในโรงกลั่น เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3
- การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดิบ การนำเข้าน้ำมันดิบลดลงร้อยละ 1.8 และไม่มีการส่งออกน้ำมันดิบ เนื่องจากรัฐบาลได้ขอความร่วมมือให้บริษัทผู้ผลิตปิโตรเลียมลดปริมาณการส่งออกน้ำมันดิบจาก แหล่งผลิตในประเทศเป็นการชั่วคราว
- กำลังการกลั่นน้ำมันดิบ มีความสามารถในการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,241.5 พันบาร์เรลต่อวัน โดยมีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่น 1,123 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 91 ของความสามารถในการกลั่นทั่วประเทศ

ก๊าซธรรมชาติ และก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

- **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** มีการจัดหารวมทั้งประเทศอยู่ที่ระดับ 5,192 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 เพิ่มขึ้นจากการนำเข้าก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) โดยก๊าซธรรมชาติที่ผลิตภายในประเทศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 76 และเป็นการนำเข้าจากต่างประเทศร้อยละ 24
- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ระดับ 4,803 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.6 โดยเฉพาะการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 59 ของการใช้ทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.8 เนื่องจากการใช้ที่เพิ่มขึ้นของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP)
- **การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)** อยู่ที่ระดับ 20,253 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5

ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันสำเร็จรูป การผลิตและการใช้น้ำมันสำเร็จรูป** เพิ่มขึ้นในเกือบทุกประเภท ยกเว้นการผลิตน้ำมันเบนซิน (ออกเทน 95) โดยการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.3 และการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 **การนำเข้าและการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป** การนำเข้าลดลงร้อยละ 31.4 ในขณะที่การส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 37.5
- **น้ำมันเบนซิน การผลิตและการใช้น้ำมันเบนซิน** เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.6 และร้อยละ 13.9 ตามลำดับ จากความต้องการน้ำมันแก๊สโซฮอล์ที่เพิ่มขึ้น **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเบนซิน** ลดลงร้อยละ 33.3 และ 17.7 ตามลำดับ
- **น้ำมันดีเซล การผลิตน้ำมันดีเซล** เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.8 **การใช้น้ำมันดีเซล** เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 ตามการขยายตัวของเศรษฐกิจในสาขาคมนาคมขนส่ง **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดีเซล** การนำเข้าลดลงร้อยละ 39.0 ในขณะที่การส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 53.2
- **น้ำมันเตา การผลิตน้ำมันเตา** เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2 **การใช้น้ำมันเตา** ลดลงร้อยละ 17.7 **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเตา** การนำเข้าลดลงร้อยละ 36.2 ในขณะที่การส่งออกน้ำมันเตาเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.0 โดยส่วนใหญ่เป็นการส่งออกน้ำมันเตา Grade 5 ที่มีปริมาณเกินความต้องการใช้ภายในประเทศ
- **น้ำมันเครื่องบิน การผลิตน้ำมันเครื่องบิน** เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.5 **การใช้น้ำมันเครื่องบิน** เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 ตามการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยวและปริมาณนักท่องเที่ยวที่เพิ่มมากขึ้น **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเครื่องบิน** การนำเข้าลดลงร้อยละ 33.4 ในขณะที่การส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 227.9 เมื่อเทียบกับฐานที่ต่ำในช่วงเดียวกันของปีก่อน
- **ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG โพรเพน และบิวเทน) การผลิต LPG** เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5 **การใช้ LPG** ลดลงร้อยละ 7.9 โดยเฉพาะการลดลงของการใช้ในภาคอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ภาคครัวเรือน และภาคขนส่ง **การนำเข้าและส่งออก LPG** การนำเข้าลดลงร้อยละ 29.5 ในขณะที่การส่งออกเพิ่มขึ้นมากถึงร้อยละ 4,454 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่ผ่านมาที่มีการส่งออกน้อยมาก
- **การใช้พลังงานภาคขนส่งทางบก** อยู่ที่ระดับ 5,467 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล ในขณะที่ NGV และ LPG มีการใช้ลดลงเนื่องจากราคาน้ำมันเบนซินและดีเซลปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก ประกอบกับการที่มีการปรับเพิ่มราคา NGV และ LPG ตามนโยบายปรับโครงสร้างราคาพลังงานของรัฐบาล

ถ่านหิน/ลิกไนต์

- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ระดับ 4,113 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 1.1 จากการผลิตลิกไนต์ที่ลดลงร้อยละ 7.6 ส่วนการนำเข้าถ่านหินที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.1
- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ระดับ 4,305 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.7 จากการใช้ถ่านหินนำเข้าในภาคอุตสาหกรรม

ไฟฟ้า

- **กำลังการผลิตติดตั้ง** ณ เดือนมีนาคม 2558 มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 34,780 เมกะวัตต์ เป็นส่วนของ กฟผ. ร้อยละ 44.5 รับซื้อจาก IPP ร้อยละ 37.9 รับซื้อจาก SPP ร้อยละ 10.7 และนำเข้าจาก สปป.ลาว และแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย ร้อยละ 6.9
- **การผลิตพลังงานไฟฟ้า** จำนวน 43,447 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซธรรมชาติ และพลังงานหมุนเวียน
- **ความต้องการใช้พลังไฟฟ้าสูงสุด (Net Peak Generation)** ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2558 เกิดขึ้นเมื่อวันศุกร์ที่ 20 มีนาคม 2558 เวลา 14.30 น. อยู่ที่ระดับ 26,072 เมกะวัตต์ แต่ทั้งนี้ ยังไม่ใช่พลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบในปี 2558
- **การใช้ไฟฟ้า** รวมทั้งสิ้น 40,583 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.5 เนื่องจากกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าเกือบทุกประเภทมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ตามภาวะเศรษฐกิจที่ปรับตัวดีขึ้น ยกเว้นภาคเกษตรกรรมและผู้ใช้ไฟฟ้ากลุ่มอื่นๆ เช่น ไฟชั่วคราว โดยภาคอุตสาหกรรม ที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูงสุดร้อยละ 45 มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 ทั้งนี้การใช้ไฟฟ้าของกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญส่วนใหญ่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามการผลิตภาคอุตสาหกรรมที่เริ่มปรับตัวดีขึ้น ยกเว้นอุตสาหกรรมเหล็กและโลหะพื้นฐานและสิ่งทอ ที่มีการใช้ไฟฟ้านลดลง สำหรับการใช้ไฟฟ้าภาคธุรกิจ กลุ่มธุรกิจสำคัญทุกกลุ่มมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะธุรกิจก่อสร้างที่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้นถึงร้อยละ 18.2
- **ค่าเอฟที** ในช่วงเดือนมกราคม – เมษายน 2558 อยู่ที่อัตรา 58.96 สตางค์ต่อหน่วย ปรับลดลง 10.04 สตางค์ต่อหน่วย จากค่าเอฟทีในช่วงเดือนกันยายน – ธันวาคม 2557 ตามการคาดการณ์ราคาเฉลี่ยของเชื้อเพลิงทุกชนิดที่คาดว่าจะลดลงตามแนวโน้มราคาเชื้อเพลิงในตลาดโลก

รายได้สรรพสามิตและฐานะกองทุนน้ำมัน

- **ฐานะกองทุนน้ำมัน** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2558 มีเงินภาษีสรรพสามิตและภาษีศุลกากร ส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง รวมทั้งสิ้น 34,101 ล้านบาท โดย ณ วันที่ 29 มีนาคม 2558 กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงมีฐานะสุทธิ 39,082 ล้านบาท

รายละเอียดสถานการณ์พลังงานไทย ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2558

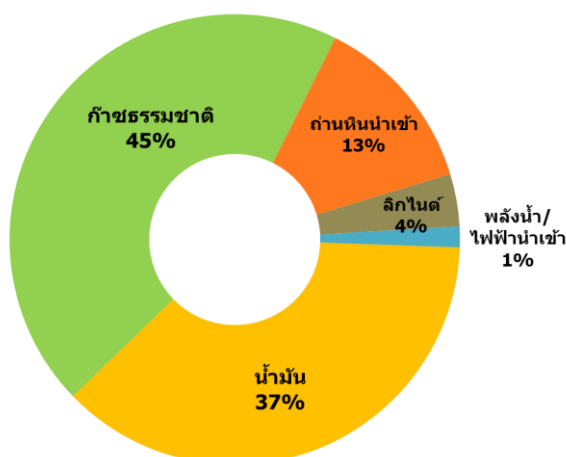
1. ภาพรวมเศรษฐกิจ

สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) รายงานอัตราการเติบโตทางเศรษฐกิจไทยไตรมาสแรกของปี 2558 ขยายตัวร้อยละ 3.0 ปรับตัวดีขึ้นจากไตรมาสที่สี่ของปี 2557 ที่ขยายตัวร้อยละ 2.1 เป็นผลจากการบริโภคภาคเอกชน การลงทุนภาครัฐ และการส่งออกบริการ ทั้งนี้ไตรมาสแรกของปี 2558 การใช้จ่ายเพื่อการอุปโภคบริโภคของเอกชนขยายตัว ร้อยละ 2.4 จากการใช้จ่ายสินค้าในหมวดสินค้าไม่คงทนและกึ่งคงทน การลงทุนรวมขยายตัวร้อยละ 10.7 เป็นผลมาจากการลงทุนภาครัฐที่ขยายตัวร้อยละ 37.8 ทั้งด้านการก่อสร้างและเครื่องมือเครื่องจักร ทั้งนี้ ในด้านการผลิต ปรับตัวดีขึ้นในเกือบทุกภาคการผลิตโดยเฉพาะสาขาก่อสร้าง สาขาโรงแรมและภัตตาคาร สาขาคมนาคมขนส่ง และสาขาอุตสาหกรรม ทั้งนี้ สาขาโรงแรมและภัตตาคารขยายตัวสูงขึ้นร้อยละ 13.5 ตามจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่เพิ่มขึ้นจากการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยว โดยจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศในไตรมาสแรกของปี 2558 เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 23.5 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่ผ่านมา สำหรับราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกเฉลี่ย 4 ตลาด (ดูไบ เบนท์ โอमान และเวสต์เท็กซัส) อยู่ที่ 52.59 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ปรับตัวลดลงร้อยละ 49.3 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว ที่มีราคาเฉลี่ยอยู่ที่ 103.76 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ซึ่งปัจจัยเหล่านี้ส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานของประเทศดังนี้

2. อุปสงค์พลังงาน

ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Consumption) ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 2,096 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.6 โดยการใช้ก๊าซธรรมชาติ ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนการใช้สูงสุดร้อยละ 45 ของการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นทั้งหมดมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9 การใช้น้ำมัน มีสัดส่วนร้อยละ 37 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 การใช้ถ่านหินนำเข้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.7 จากการใช้ที่เพิ่มขึ้นในภาคอุตสาหกรรม ส่วนการใช้ลิกไนต์ลดลงร้อยละ 20.3 และการใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า ลดลงร้อยละ 38.1

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ม.ค.-มี.ค. 2558



3. อุปทานพลังงาน

การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Production) อยู่ที่ระดับ 1,041 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ลดลงร้อยละ 5.5 โดยการผลิตก๊าซธรรมชาติ และลิกไนต์ ลดลงร้อยละ 6.5 และ 7.7 ตามลำดับ สำหรับการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ ลดลงร้อยละ 49.0 ตามปริมาณน้ำในเขื่อนที่ลดลงในช่วงฤดูแล้ง ขณะที่การผลิตน้ำมันดิบ และคอนเดนเสท เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.8 และ 6.0 เมื่อเทียบกับฐานการผลิตที่ต่ำในช่วงเดียวกันของปีที่ผ่านมา

การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Import (Net)) อยู่ที่ระดับ 1,226 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการนำเข้าก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ที่มีการนำเข้าสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 60.2 จากการเพิ่มแหล่งนำเข้าและการทำสัญญาซื้อขาย LNG ระยะยาวฉบับแรกของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) สำหรับน้ำมันดิบ และถ่านหิน มีการนำเข้าสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 และ 1.1 ตามลำดับ ในขณะที่ไฟฟ้า มีการนำเข้าสุทธิลดลงร้อยละ 20.3 เนื่องจากฐานที่สูงของช่วงเดียวกันในปี 2557 ด้านการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 135.1 เทียบกับฐานในช่วงเดียวกันของปีก่อนที่มีการส่งออกลดลงมาก ทั้งนี้ ประเทศไทยมีอัตราการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศต่อความต้องการใช้ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2558 ที่ระดับร้อยละ 59 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ระดับร้อยละ 58

การใช้ การผลิต และการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ⁽¹⁾

หน่วย : เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

	2557	ม.ค.-มี.ค.		เปลี่ยนแปลง% (ม.ค.-มี.ค.)	
		2557	2558	2557	2558
การใช้ ⁽²⁾	2,053	2,044	2,096	1.0	2.6
การผลิต	1,073	1,101	1,041	0.2	-5.5
การนำเข้า (สุทธิ)	1,171	1,186	1,226	7.2	3.4
การเปลี่ยนแปลงสต็อก	-178	-118	-179		
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use)	368	362	350	3.8	-3.2
การนำเข้า/การใช้ (%)	57	58	59		

(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

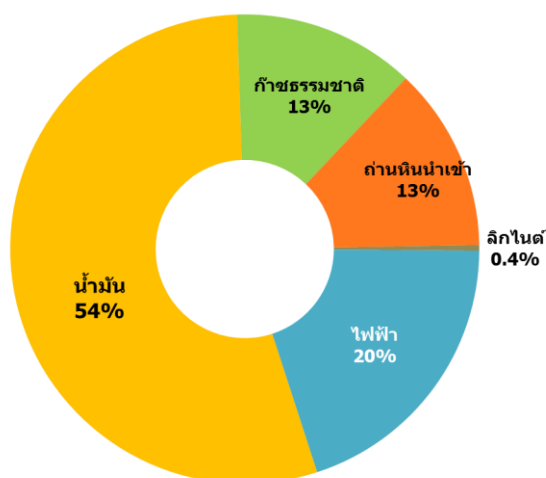
การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย (Final Modern Energy Consumption) อยู่ที่ระดับ 1,423 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.8 สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจที่ปรับตัวดีขึ้น ทั้งนี้ การใช้น้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งมีสัดส่วนการใช้สูงสุดร้อยละ 54 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 เช่นเดียวกับการใช้ไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 และ 2.3 ตามลำดับ สำหรับถ่านหินนำเข้า ที่มีสัดส่วนการใช้ร้อยละ 13 ของการใช้พลังงานสุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 40.8 ในขณะที่การใช้ลิกไนต์ มีการใช้ลดลงร้อยละ 63.8

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

หน่วย: เทียบเท่าฟันทันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

ปี	2555	2556	2557	ม.ค.-มี.ค.	
				2557	2558
ปริมาณการใช้	1,300	1,317	1,365	1,345	1,423
น้ำมันสำเร็จรูป	704	723	727	753	775
ไฟฟ้า	280	284	292	273	283
ถ่านหินนำเข้า	133	119	155	128	180
ลิกไนต์	15	17	13	15	6
ก๊าซธรรมชาติ	169	174	178	175	179
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)	5.7	1.3	3.6	1.7	5.8
น้ำมันสำเร็จรูป	5.3	2.7	0.5	0.2	3.0
ไฟฟ้า	6.8	1.6	2.8	-3.0	3.5
ถ่านหินนำเข้า	3.9	-10.0	29.9	32.9	40.8
ลิกไนต์	-43.7	10.5	-23.6	-26.6	-63.8
ก๊าซธรรมชาติ	16.1	2.9	2.5	1.9	2.3

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย ม.ค.-มี.ค. 2558



มูลค่าการนำเข้าพลังงาน ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2558 มีมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด 220 พันล้านบาท ลดลงร้อยละ 41.1 เมื่อเทียบกับไตรมาสแรกของปี 2557 โดยมูลค่าการนำเข้าลดลงในทุกชนิดพลังงาน ยกเว้น มูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ที่มีมูลค่าการนำเข้าเพิ่มขึ้นตามปริมาณการนำเข้า โดยมีมูลค่าการนำเข้าเพิ่มขึ้น ร้อยละ 46.8 และ 26.2 ตามลำดับ ส่วนมูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปลดลงราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก โดยลดลงร้อยละ 49.4 และ 52.4 ตามลำดับ เช่นเดียวกับ ราคากถ่านหินในตลาดโลกที่ลดลงทำให้มูลค่าการนำเข้าถ่านหินลดลงร้อยละ 10.4 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกัน ของปีก่อน ส่วนไฟฟ้านำเข้ามีมูลค่าการนำเข้าลดลงร้อยละ 18.2 เนื่องจากมีการรับซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศ ลดลง

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

หน่วย : พันล้านบาท

มูลค่าการนำเข้า	ม.ค.-มี.ค.		2558 (ม.ค.-มี.ค.)	
	2557	2558	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
น้ำมันดิบ	274	139	-49.4	63
น้ำมันสำเร็จรูป	54	26	-52.4	12
ก๊าซธรรมชาติ	21	31	46.8	14
ถ่านหิน	12	10	-10.4	5
ไฟฟ้า	4	3	-18.2	2
ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)	8	10	26.2	5
รวม	374	220	-41.1	100

5. น้ำมันดิบและคอนเดนเสท

- การผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสท มีปริมาณ 241 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 21 ของปริมาณความต้องการใช้ในโรงกลั่น เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.3

การผลิตน้ำมันดิบ อยู่ที่ระดับ 143 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.8 จากการผลิตที่เพิ่มขึ้นของแหล่งผลิตในทะเล เช่น แหล่งบัวหลวงและแหล่งทานตะวัน รวมทั้งแหล่งบนบก เช่น แหล่งนาสนุ่น

การผลิตคอนเดนเสท อยู่ที่ระดับ 98 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.0 จากการผลิตที่เพิ่มขึ้นของแหล่งผลิตคอนเดนเสทสำคัญ เช่น แหล่งบรรพต แหล่งสตูล และแหล่งโกมินทร์

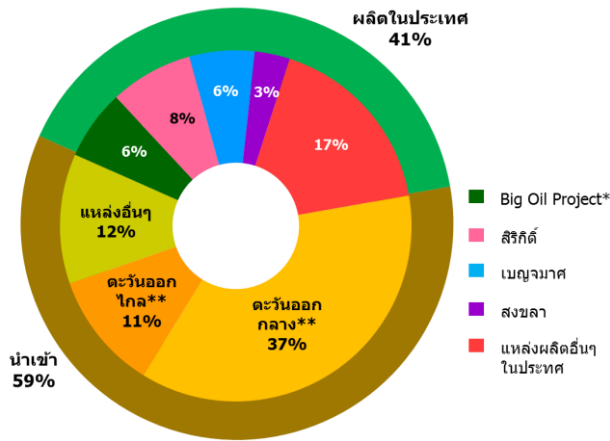
- การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดิบ ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2558 มีการนำเข้าน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 851 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยส่วนใหญ่นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง และไม่มีการส่งออกน้ำมันดิบตั้งแต่เดือนกันยายน 2557 เป็นต้นมา เนื่องจากรัฐบาลได้ขอความร่วมมือให้บริษัทผู้ผลิตปิโตรเลียมลดการส่งออกน้ำมันดิบจากแหล่งผลิตในประเทศเป็นการชั่วคราว

การจัดการและการใช้น้ำมันดิบ

หน่วย : พันบาร์เรล/วัน

ปี	การจัดการ					การใช้	
	น้ำมันดิบ	คอนเดนเสท	รวม	นำเข้า	รวมทั้งสิ้น	ส่งออก	ใช้ในโรงกลั่น
2555	149	90	239	860	1,099	41	980
2556	149	91	241	868	1,109	25	1,078
2557	139	94	233	805	1,038	7	1,029
2558 (ม.ค.-มี.ค.)	143	98	241	851	1,093	-	1,123
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)							
2556	0.1	1.4	0.8	0.9	0.9	-39.4	10.0
2557	-7.2	3.5	-3.1	-7.3	-6.4	-73.1	-4.6
2558 (ม.ค.-มี.ค.)	4.8	6.0	5.3	1.8	2.6	-100.0	0.4

การจัดหาน้ำมันดิบ ม.ค.-มี.ค. 2558



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

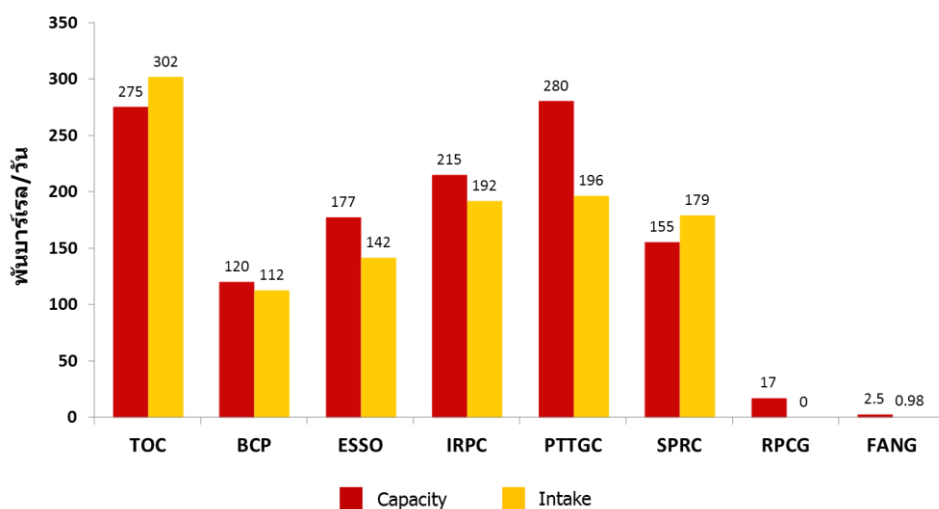
** ตะวันออกกลาง ได้แก่ สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ ซาอุดีอาระเบีย โอมาน กาตาร์ และอื่นๆ

ตะวันออกไกล ได้แก่ มาเลเซีย อินโดนีเซีย บรูไน และอื่นๆ

- **กำลังการกลั่นน้ำมันดิบ** ความสามารถในการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,241.5 พันบาร์เรลต่อวัน โดยไทยออยล์ (TOC) มีกำลังการกลั่น 275 พันบาร์เรลต่อวัน ไออาร์พีซี (IRPC) มีกำลังการกลั่น 215 พันบาร์เรลต่อวัน เอสโซ่ (ESSO) มีกำลังการกลั่น 177 พันบาร์เรลต่อวัน สตาร์ปิโตรเลียม (SPRC) มีกำลังการกลั่น 155 พันบาร์เรลต่อวัน พีทีที โกลบอล เคมิคอล (PTTGC) มีกำลังการกลั่น 280 พันบาร์เรลต่อวัน บางจาก (BCP) มีกำลังการกลั่น 120 พันบาร์เรลต่อวัน ระยองเพียวริฟายเออร์ (RPCG) มีกำลังการกลั่น 17 พันบาร์เรลต่อวัน และโรงกลั่นน้ำมันฝาง (FANG) มีกำลังการกลั่น 2.5 พันบาร์เรลต่อวัน

- **การใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่น** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 1,123 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 91 ของความสามารถในการกลั่นของประเทศ

การใช้กำลังการกลั่นของประเทศ ม.ค.-มี.ค. 2558



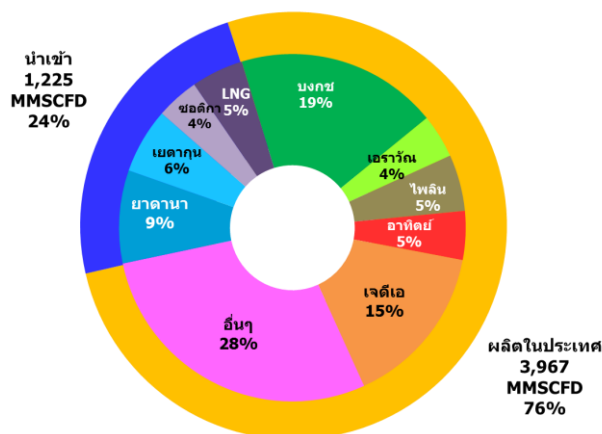
6. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** รวมทั้งประเทศอยู่ที่ระดับ 5,192 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 โดยเป็นการผลิตภายในประเทศร้อยละ 76 และนำเข้าจากต่างประเทศร้อยละ 24

การผลิตก๊าซธรรมชาติ การผลิตภายในประเทศอยู่ที่ระดับ 3,967 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 6.5 จากการผลิตที่ลดลงของแหล่งผลิตที่สำคัญ คือ แหล่งบงกช แหล่งไพลิน แหล่งอาทิตย์ แหล่งโกมินทร์ และแหล่งเบญจมาศ

การนำเข้าก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว อยู่ที่ระดับ 1,225 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 60.2 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ส่วนหนึ่งเนื่องมาจากการเพิ่มแหล่งนำเข้าก๊าซธรรมชาติแหล่งใหม่ คือ แหล่งซอติกา (Zawtika) ประเทศพม่า โดยเริ่มมีการนำเข้าตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2557 รวมทั้งจากการที่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) กับ บริษัท Qatar Liquefied Gas Company Limited ประเทศกาตาร์ เพื่อซื้อ LNG ในปริมาณ 2 ล้านตันต่อปี ตลอดอายุสัญญา 20 ปี โดยเริ่มมีการส่งมอบตั้งแต่เดือนมกราคม 2558 เป็นต้นไป ซึ่งถือเป็นสัญญาซื้อขาย LNG ระยะยาวฉบับแรกของประเทศไทย จากเดิมที่เป็นการนำเข้าด้วยสัญญา Spot และ/หรือสัญญาระยะสั้น

การจัดการก๊าซธรรมชาติ ม.ค.-มี.ค. 2558



- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ระดับ 4,803 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.6 โดยเฉพาะการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 59 ของการใช้ทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.8 อยู่ที่ระดับ 2,839 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน จากการใช้ที่เพิ่มขึ้นของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) สำหรับการใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ (โพรเพน อีเทน และ LPG) มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.1 การใช้เป็นเชื้อเพลิงในโรงงานอุตสาหกรรม มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.9 ในขณะที่การใช้เพื่อเป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) มีการใช้ลดลงร้อยละ 0.4 เนื่องจากการปรับเพิ่มราคาขายปลีก NGV ภาคขนส่ง โดยราคาขายปลีก NGV ภาคขนส่ง เดือนมีนาคม 2558 อยู่ที่ 13.00 บาทต่อกิโลกรัม ปรับเพิ่มขึ้น 2.50 บาทต่อกิโลกรัม เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ซึ่งอยู่ที่ 10.50 บาทต่อกิโลกรัม

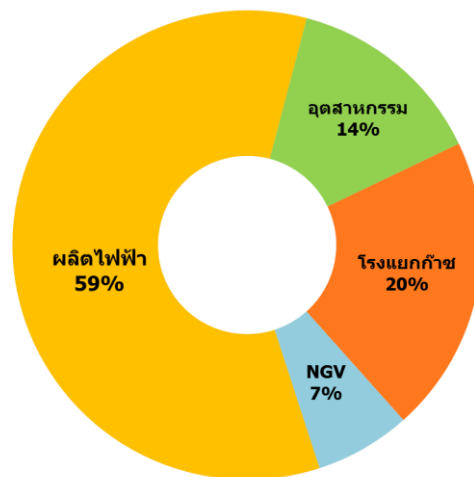
การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา**

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

สาขา	2555	2556	2557	ม.ค.-มี.ค.		
				2557	2558	เปลี่ยนแปลง (%)
ผลิตไฟฟ้า*	2,670	2,695	2,740	2,562	2,839	10.8
อุตสาหกรรม	628	635	653	632	663	4.9
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ	958	930	960	911	985	8.1
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	278	307	317	319	317	-0.4
การใช้	4,534	4,568	4,669	4,423	4,803	8.6

* ใช้ในโรงไฟฟ้า EGAT, IPP และ SPP **ค่าความร้อนเท่ากับ 1,000 btu/ลบ.ฟุต.

สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติ ม.ค.-มี.ค. 2558



7. ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) อยู่ในระดับ 20,253 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 โดยนำไปใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) ภายในประเทศจำนวน 16,597 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 82 ของการผลิตทั้งหมด ที่เหลือร้อยละ 18 ส่งออกไปจำหน่ายต่างประเทศ จำนวน 3,656 บาร์เรลต่อวัน

การผลิต การส่งออก และการใช้ NGL

หน่วย : บาร์เรล/วัน

รายการ	2555	2556	2557	ม.ค.-มี.ค.		
				2557	2558	เปลี่ยนแปลง (%)
การผลิต	18,923	18,765	19,441	19,569	20,253	3.5
การส่งออก	5,149	5,541	6,860	6,495	3,656	-43.7
การใช้ภายในประเทศ	13,774	13,224	12,581	13,074	16,597	26.9

8. ผลិតภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 1,063 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.3 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปเกือบทุกประเภท ยกเว้นในส่วนของน้ำมันเบนซิน (ออกเทน 95) ทั้งนี้ การผลิตน้ำมันเบนซินภาพรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.0 จากการเพิ่มการผลิตน้ำมันแก๊สโซฮอล์ตามปริมาณความต้องการที่เพิ่มขึ้น สำหรับการผลิตน้ำมันดีเซลเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.8 ก๊าซปิโตรเลียมเหลว เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.4 น้ำมันเครื่องบิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.5 น้ำมันเตา เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2 และน้ำมันก๊าด มีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.1

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 913 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยน้ำมันเบนซินเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.9 จากการใช้เพิ่มขึ้นในส่วนของแก๊สโซฮอล์ออกเทน 91 และ 95 น้ำมันดีเซลเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 น้ำมันเครื่องบินและน้ำมันก๊าด เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 และ 1.7 ตามลำดับ ส่วนก๊าซปิโตรเลียมเหลว และน้ำมันเตามีการใช้ลดลงร้อยละ 7.9 และ 17.7 ตามลำดับ

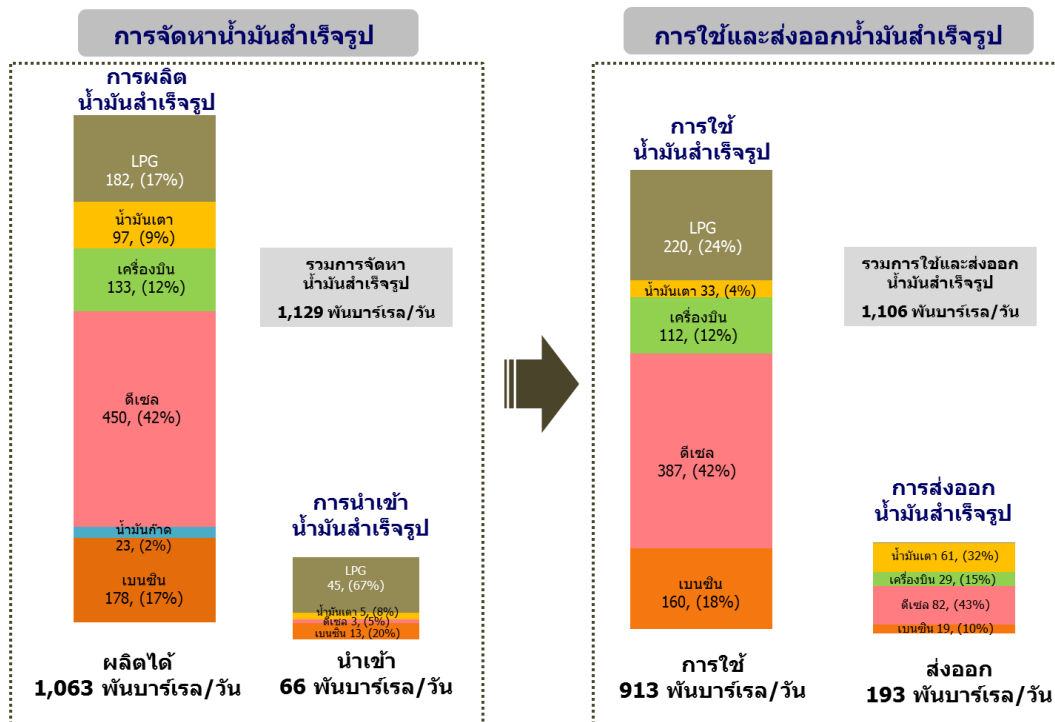
การนำเข้าและส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2558 มีการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 66 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 31.4 ในทุกประเภทน้ำมัน ในขณะที่การส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณเพิ่มขึ้นร้อยละ 37.5 อยู่ที่ระดับ 193 พันบาร์เรลต่อวัน โดยส่งออกเพิ่มขึ้นในเกือบทุกประเภทน้ำมัน ยกเว้นน้ำมันกลุ่มเบนซินที่มีการส่งออกลดลง

การผลิต การใช้ การนำเข้า และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป

2558 (ม.ค.-มี.ค.)	ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)				เปลี่ยนแปลง (%)			
	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก
เบนซิน	160	178	13	19	13.9	9.6	-33.3	-17.7
เบนซิน (ออกเทน 95)	9	9	-	2	-5.2	-28.9	-	-57.1
แก๊สโซฮอล์ 91	69	86	-	16	15.2	10.6	-	-10.3
แก๊สโซฮอล์ 95	83	83	-	0.4	15.3	15.2	-	83.3
เบนซินพื้นฐาน	-	-	13	-	-	-	-32.0	-
ดีเซล	387	450	3	82	2.3	10.8	-39.0	53.2
น้ำมันก๊าด	0.2	23	-	0.3	1.7	28.1	-	42.0
น้ำมันเครื่องบิน	112	133	0.1	29	4.6	9.5	-33.4	227.9
น้ำมันเตา	33	97	5	61	-17.7	5.2	-36.2	12.0
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว*	220	182	45	1.0	-7.9	5.4	-29.5	4,454.2
รวม	913	1,063	66	193	0.8	9.3	-31.4	37.5

*รวมการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

การผลิต การใช้ การนำเข้า และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป ม.ค.-มี.ค. 2558



- **น้ำมันเบนซิน**

การผลิตน้ำมันเบนซิน อยู่ที่ระดับ 178 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.6 โดยเบนซินออกเทน 95 ผลิตได้ 9 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 28.9 แก๊สโซฮอล์ 91 ผลิตได้ 86 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 ขณะที่แก๊สโซฮอล์ 95 ผลิตได้ 83 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.2

การใช้ น้ำมันเบนซิน อยู่ที่ระดับ 160 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.9 ทั้งนี้การใช้ น้ำมันเบนซินเพิ่มขึ้นในเกือบทุกประเภท ยกเว้นน้ำมันเบนซิน (ออกเทน 95) ที่มีความต้องการลดลงร้อยละ 5.2 การใช้แก๊สโซฮอล์ 91 มีปริมาณ 69 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.2 ขณะที่การใช้แก๊สโซฮอล์ 95 มีปริมาณ 83 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.3 โดยเพิ่มขึ้นทั้งในส่วนของแก๊สโซฮอล์ 95(E10) แก๊สโซฮอล์ 95(E20) และแก๊สโซฮอล์ 95(E85) โดยเฉพาะแก๊สโซฮอล์ E20 และ E85 ที่มีการใช้เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องจากมาตรการจูงใจด้านราคา และจำนวนสถานีจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น โดย ณ สิ้นเดือนมีนาคม 2558 มีสถานีจำหน่ายแก๊สโซฮอล์ 95(E20) จำนวน 2,794 แห่ง เพิ่มขึ้น 516 แห่ง เมื่อเทียบกับเดือนมีนาคม 2557 และสถานีจำหน่ายแก๊สโซฮอล์ 95(E85) จำนวน 651 แห่ง เพิ่มขึ้น 299 แห่ง เมื่อเทียบกับเดือนมีนาคม 2557

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเบนซิน ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2558 การนำเข้าอยู่ที่ระดับ 13 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 33.3 ส่วนการส่งออกเบนซินอยู่ที่ระดับ 19 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 17.7

- **น้ำมันดีเซล**

การผลิตน้ำมันดีเซล อยู่ที่ระดับ 450 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.8

การใช้น้ำมันดีเซล อยู่ที่ระดับ 387 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 ตามการปรับตัวดีขึ้นของเศรษฐกิจในสาขาคมนาคมขนส่ง

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดีเซล ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2558 การนำเข้าอยู่ที่ระดับ 3 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 39.0 ด้านการส่งออกอยู่ที่ระดับ 82 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 53.2

- **น้ำมันเตา**

การผลิตน้ำมันเตา อยู่ที่ระดับ 97 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2

การใช้น้ำมันเตา อยู่ที่ระดับ 33 พันบาร์เรลต่อวัน มีการใช้ลดลงร้อยละ 17.7

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเตา ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2558 มีการนำเข้าอยู่ที่ระดับ 5 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 36.2 ด้านการส่งออกน้ำมันเตาอยู่ที่ระดับ 61 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.0 ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นน้ำมันเตา Grade 5 ที่มีปริมาณเกินความต้องการใช้ภายในประเทศ

- **น้ำมันเครื่องบิน**

การผลิตน้ำมันเครื่องบิน อยู่ที่ระดับ 133 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.5

การใช้น้ำมันเครื่องบิน อยู่ที่ระดับ 112 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 ตามการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยว

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเครื่องบิน ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2558 มีการนำเข้าอยู่ที่ระดับ 0.1 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 33.4 และมีการส่งออกอยู่ที่ระดับ 29 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 227.9 เมื่อเทียบกับฐานส่งออกที่ต่ำในช่วงเดียวกันของปีก่อน

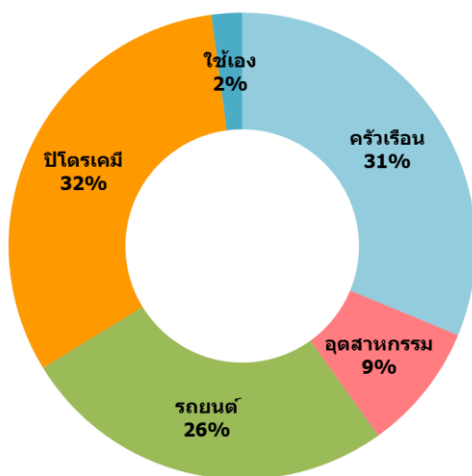
- **ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG โพรเพน และบิวเทน)**

การผลิต LPG อยู่ที่ระดับ 1,407 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2557 โดยเป็นการผลิตจากโรงแยกก๊าซที่ระดับ 913 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.5 และผลิตได้จากโรงกลั่นน้ำมันที่ระดับ 494 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6

การใช้ LPG อยู่ที่ระดับ 1,702 พันตัน ลดลงร้อยละ 7.9 จากช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยลดลงจากการใช้ในสาขาเศรษฐกิจที่มีสัดส่วนการใช้สูง ทั้งการใช้ใน *อุตสาหกรรมปิโตรเคมี* ซึ่งมีสัดส่วนการใช้สูงสุดร้อยละ 32 มีการใช้ลดลงร้อยละ 0.2 *ภาคครัวเรือน* มีสัดส่วนร้อยละ 31 มีการใช้ลดลงร้อยละ 8.7 และ *ภาคขนส่ง* สัดส่วนร้อยละ 26 มีการใช้ลดลงร้อยละ 4.1 ส่วนภาคเศรษฐกิจที่มีปริมาณการใช้ LPG เพิ่มขึ้น ได้แก่ *ภาคอุตสาหกรรม* คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 และ *การใช้เป็นพลังงาน (ใช้เอง)* มีสัดส่วนร้อยละ 2 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 63.9 ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้เห็นชอบแนวทางการปรับโครงสร้างราคา LPG โดยการบริหารจัดการราคา LPG ณ โรงกลั่นให้เป็นราคาเดียวกัน ทำให้ราคาขายปลีก LPG เท่ากันในทุกกลุ่มผู้ใช้ โดยราคาขายปลีก LPG ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558 อยู่ที่ 24.16 บาทต่อกิโลกรัม

การนำเข้าและส่งออก LPG ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2558 การนำเข้า LPG อยู่ที่ระดับ 345 พันตัน ลดลงร้อยละ 29.5 และมีการส่งออก LPG ที่ระดับ 7 พันตัน

สัดส่วนการใช้ LPG ม.ค.-มี.ค. 2558



การผลิตและการใช้ LPG, โพรเพน และบิวเทน

หน่วย : พันตัน

	2555	2556	2557	ม.ค.-มี.ค.		
				2557	2558	เปลี่ยนแปลง (%)
การจัดการ	7,416	7,419	7,605	1,823	1,751	-3.9
- การผลิต	5,686	5,447	5,506	1,334	1,407	5.5
โรงแยกก๊าซ	3,716	3,524	3,651	858	913	6.5
โรงกลั่นน้ำมัน	1,971	1,923	1,855	476	494	3.6
- การนำเข้า	1,730	1,972	2,099	489	345	-29.5
ความต้องการ	7,396	7,531	7,525	1,848	1,709	-7.5
- การใช้	7,386	7,525	7,515	1,848	1,702	-7.9
คร่าวเรือน	3,047	2,409	2,188	582	532	-8.7
อุตสาหกรรม	614	602	577	145	151	4.1
รถยนต์	1,061	1,775	1,974	464	445	-4.1
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	2,555	2,641	2,675	635	538	-0.2
ใช้เอง	110	98	102	22	36	63.9
- การส่งออก	10	6	10	0.2	7	4,454.3

• การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก อยู่ที่ระดับ 5,468 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 31 และร้อยละ 46 ตามลำดับ ขณะที่การใช้ LPG ลดลงร้อยละ 4.1 และ NGV ลดลงร้อยละ 0.5 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ซึ่งสาเหตุที่สำคัญน่าจะมาจากการปรับเพิ่มราคา LPG และ NGV ตามนโยบายปรับโครงสร้างราคาของรัฐบาล โดยมีรายละเอียดดังนี้

การใช้ NGV ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2558 มีการใช้อยู่ที่ระดับ 519 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 0.5 สาเหตุส่วนหนึ่งมาจากการปรับเพิ่มราคาขายปลีก NGV ภาคขนส่ง ภายหลังจากที่รัฐบาลได้ตรึงราคาขายปลีก NGV ไว้ที่ 10.50 บาท/กิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 สิงหาคม 2555 เป็นต้นมา โดยได้เริ่มทยอยปรับขึ้นราคา NGV ภาคขนส่งตั้งแต่เดือนตุลาคม 2557 ทำให้ราคา ณ เดือนมีนาคม 2558 อยู่ที่ 13.00 บาทต่อกิโลกรัม ทั้งนี้ ณ เดือนมีนาคม 2558 มีจำนวนรถ NGV ทั้งสิ้น 466,845 คัน ทดแทนน้ำมันเบนซินได้ร้อยละ 20.1 และทดแทนน้ำมันดีเซลได้ร้อยละ 4.7 และมีสถานีบริการ NGV ทั้งหมด 497 สถานี

การใช้ LPG ในรถยนต์ ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2558 มีการใช้อยู่ที่ระดับ 702 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 4.1 เนื่องจากมีการปรับเพิ่มราคา LPG ตามนโยบายการปรับโครงสร้างราคาพลังงานของรัฐบาล ประกอบราคาน้ำมันสำเร็จรูปที่ปรับลดลง ทำให้ผู้ใช้รถยนต์ LPG บางส่วนหันกลับไปใช้น้ำมันแทน โดยเฉพาะรถยนต์ที่ใช้ได้ทั้ง LPG และน้ำมันเบนซิน ที่มีสัดส่วนสูงถึงร้อยละ 98 ของจำนวนรถยนต์ติดตั้งเครื่องยนต์ LPG ซึ่งเป็นสาเหตุหนึ่งที่ทำให้ปริมาณการใช้น้ำมันเบนซินในภาคขนส่งเพิ่มสูงขึ้น ทั้งนี้ รถยนต์ที่ติดตั้งเครื่องยนต์ LPG ณ เดือนมีนาคม 2558 มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 1,240,783 คัน

การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (KTOE)

	2555	2556	2557	ม.ค.-มี.ค.		2558 (ม.ค.-มี.ค.)	
				2557	2558	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
เบนซิน	5,741	6,106	6,338	1,496	1,705	14.0	31
ดีเซล	11,915	10,719	9,670	2,482	2,542	2.4	46
LPG	1,238	2,071	2,304	542	519	-4.1	9
NGV	2,498	2,753	2,754	705	702	-0.5	13
รวม	21,391	21,649	21,065	5,225	5,468	4.6	100

9. ถ่านหิน/ลิกไนต์

- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2558 มีปริมาณการจัดการอยู่ที่ระดับ 4,113 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 1.1

การผลิตลิกไนต์ มีปริมาณ 976 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 7.6 โดยร้อยละ 93 ของการผลิตลิกไนต์ในประเทศผลิตจากเหมืองแม่เมาะของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จังหวัดลำปาง ส่วนที่เหลือร้อยละ 7 เป็นการผลิตจากเหมืองเอกชน จำนวน 65 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

การนำเข้าถ่านหิน มีปริมาณ 3,137 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.1

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2558 มีปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 4,305 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.7

การใช้ลิกไนต์ อยู่ที่ระดับ 967 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 20.3 โดยร้อยละ 93 ของปริมาณการใช้ลิกไนต์ เป็นการใช้เพื่อการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง ของ กฟผ. ส่วนที่เหลือร้อยละ 7 นำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรม อาทิ อุตสาหกรรมการผลิตปูนซีเมนต์ อุตสาหกรรมกระดาษ เป็นต้น

การใช้ถ่านหินนำเข้า อยู่ที่ระดับ 3,337 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.7 โดยใช้ในภาคอุตสาหกรรม ในสัดส่วนร้อยละ 67 และใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ IPP และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ในสัดส่วนร้อยละ 33 ทั้งนี้ ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2558 มีการใช้ถ่านหินนำเข้าในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 40.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ซึ่งสาเหตุส่วนหนึ่งน่าจะมาจากการปรับตัวลดลงของราคาถ่านหินนำเข้า

การผลิตและการใช้ลิไนต์/ถ่านหิน

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

	2555	2556	2557	ม.ค.-มี.ค.		2558 (ม.ค.-มี.ค.)	
				2557	2558	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน(%)
การจัดการ	16,240	15,498	17,646	4,159	4,113	-1.1	
การผลิตลิไนต์	4,752	4,682	4,612	1,056	976	-7.6	100
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ	4,109	4,229	4,245	970	911	-6.1	93
เหมืองเอกชน	643	453	367	86	65	-24.4	7
การนำเข้าถ่านหิน	11,488	10,816	13,034	3,103	3,137	1.1	
ความต้องการ	16,407	15,846	17,897	4,074	4,305	5.7	
การใช้ลิไนต์	4,919	5,030	4,863	1,213	967	-20.3	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า	4,150	4,182	4,216	1,024	899	-12.2	93
อุตสาหกรรม	769	847	647	189	68	-63.8	7
การนำเข้าถ่านหิน	11,488	10,816	13,034	2,861	3,337	16.7	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า (IPP และ SPP)	4,856	4,866	5,305	1,283	1,117	-12.9	33
อุตสาหกรรม	6,632	5,950	7,728	1,577	2,220	40.8	67

10. ไฟฟ้า

กำลังการผลิตติดตั้ง ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558 มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 34,780 เมกะวัตต์ เป็นกำลังการผลิตติดตั้งของ กฟผ. 15,482 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 44.5 รับซื้อจาก IPP จำนวน 13,167 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 37.9 รับซื้อจาก SPP จำนวน 3,727 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.7 และนำเข้าจาก สปป.ลาว และแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย จำนวน 2,405 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.9

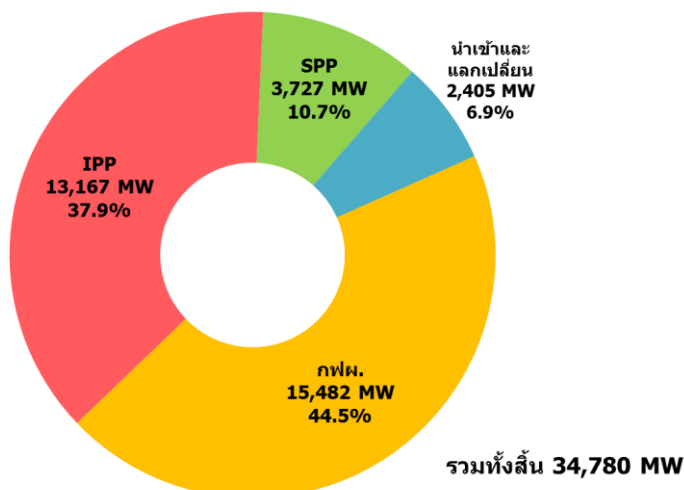
ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของ กฟผ. (Net Peak Generation Requirement) ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2558 เกิดขึ้นเมื่อวันศุกร์ที่ 20 มีนาคม 2558 เวลา 14.30 น. อยู่ที่ระดับ 26,072 เมกะวัตต์ แต่ทั้งนี้ ยังไม่ใช่พลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบในปี 2558

ความต้องการใช้พลังไฟฟ้าสูงสุดและค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า

ปี	ความต้องการใช้พลังไฟฟ้าสูงสุด ในระบบของ กฟผ.* (เมกะวัตต์)	ค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (ร้อยละ)
2553	24,010	76.1
2554	23,900	75.9
2555	26,121	75.5
2556	26,598	74.5
2557	26,942	75.2
2558 (ม.ค.-มี.ค.)	26,072	72.7

* ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของ กฟผ. ไม่รวมไฟฟ้าส่วนที่ใช้เพื่อการผลิตไฟฟ้า (Station service)

กำลังการผลิตในระบบไฟฟ้าแยกตามผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้า ณ สิ้นเดือนมีนาคม 2558



การผลิตพลังงานไฟฟ้า ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2558 มีการผลิตพลังงานไฟฟ้าจำนวน 43,447 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน สรุปรายละเอียดเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตพลังงานไฟฟ้า ดังนี้

- การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 71 ของปริมาณการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 31,006 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.9 จากการเพิ่มการใช้ก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าทั้ง IPP และ SPP
- การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18 อยู่ที่ระดับ 7,951 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 14.1
- การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซล คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 อยู่ที่ระดับ 232 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 49.1
- การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2 อยู่ที่ระดับ 889 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 49.0 ตามการลดลงของปริมาณน้ำในอ่างเก็บน้ำช่วงฤดูแล้ง

- การนำเข้าไฟฟ้าจาก สปป.ลาว และไฟฟ้าแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5 อยู่ที่ระดับ 2,188 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 20.1

- การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในระบบของ กฟผ. ที่รวมในส่วนของการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ประเภทพลังงานหมุนเวียนทั้งสัญญา Firm และ Non-Firm คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3 อยู่ที่ระดับ 1,181 กิกะวัตต์ชั่วโมง มีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

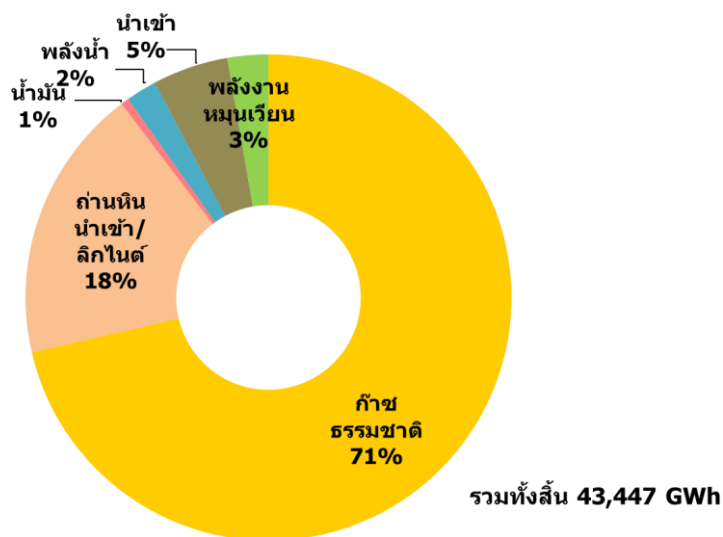
การผลิตไฟฟ้าแยกตามชนิดเชื้อเพลิง

หน่วย: กิกะวัตต์ชั่วโมง

สาขา	2555	2556	2557	ม.ค.-มี.ค.		
				2557	2558	เปลี่ยนแปลง (%)
ก๊าซธรรมชาติ	119,368	119,218	120,314	26,998	31,006	14.9
ถ่านหินนำเข้า/ลิกไนต์	34,583	35,352	37,572	9,252	7,951	-14.1
น้ำมัน	1,363	1,418	1,643	456	232	-49.1
พลังน้ำ	8,431	5,412	5,164	1,742	889	-49.0
ไฟฟ้านำเข้า/แลกเปลี่ยน	10,527	12,572	12,260	2,739	2,188	-20.1
พลังงานหมุนเวียน*	2,701	3,427	3,993	1,124	1,181	5.1
รวม	176,973	177,399	180,945	42,310	43,447	2.7

* เฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในระบบของ กฟผ.

การผลิตไฟฟ้าแยกตามชนิดเชื้อเพลิง ม.ค.-มี.ค. 2558



การใช้ไฟฟ้า ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2558 มีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 40,583 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.5 โดยเพิ่มขึ้นในเกือบทุกสาขา ยกเว้นภาคเกษตรกรรม และผู้ใช้กลุ่มอื่นๆ (เช่น ไฟชั่วคราว) ที่มีการใช้ไฟฟ้าลดลง ร้อยละ 41.9 และ 8.2 ตามลำดับ โดยการใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นสาขาหลักที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงสุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45 ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 ภาคครัวเรือน สัดส่วนการใช้ไฟฟ้าร้อยละ 22 ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.5 ภาคธุรกิจ สัดส่วนร้อยละ 19 ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.7 กิจการขนาดเล็ก เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.8 ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0 โดยมีรายละเอียดดังนี้

การใช้ไฟฟ้ายานสาขา

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

สาขา	2555	2556	2557	ม.ค.-มี.ค.		2558 (ม.ค.-มี.ค.)	
				2557	2558	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน(%)
ครัวเรือน	36,447	37,657	38,993	8,293	8,834	6.5	22
กิจการขนาดเล็ก	17,013	18,374	18,807	4,177	4,421	5.8	11
ธุรกิจ	27,088	30,413	31,362	7,137	7,618	6.7	19
อุตสาหกรรม	72,336	72,536	73,782	17,778	18,326	3.1	45
ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	3,799	149	152	33	35	5.0	0.1
เกษตรกรรม	377	354	414	171	100	-41.9	0.2
ไฟฟ้าไม่คิดมูลค่า	2,191	2,379	2,517	611	676	10.7	2
อื่นๆ	2,527	2,479	2,592	625	574	-8.2	1
รวม	161,779	164,341	168,620	38,825	40,583	4.5	100

การใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง อยู่ที่ระดับ 11,425 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.4 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นในเกือบทุกกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้า ยกเว้นกลุ่มอุตสาหกรรม และส่วนราชการและองค์กรไม่แสวงหากำไร ที่มีการใช้ไฟฟ้าลดลง

การใช้ไฟฟ้าในเขตภูมิภาค อยู่ที่ระดับ 28,726 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 โดยผู้ใช้ไฟฟ้าเกือบทุกประเภทมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ยกเว้นกลุ่มเกษตรกรรม และผู้ใช้ไฟฟ้ากลุ่มอื่นๆ ที่มีการใช้ไฟฟ้าลดลง

การใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรม กลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญส่วนใหญ่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของการผลิตภาคอุตสาหกรรมที่เริ่มปรับตัวดีขึ้นตามภาวะเศรษฐกิจ ยกเว้นอุตสาหกรรมเหล็กและโลหะพื้นฐาน และอุตสาหกรรมสิ่งทอ ที่มีการใช้ไฟฟ้าลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยลดลงร้อยละ 1.0 และ 1.4 ตามลำดับ อุตสาหกรรมอาหาร และอุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 และ 5.8 ตามลำดับ ตามการขยายตัวของการผลิต อุตสาหกรรมยานยนต์มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.8 ตามการผลิตที่เพิ่มขึ้นและการขยายตัวของการส่งออกยานยนต์ อุตสาหกรรมซีเมนต์ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 ตามสาขาการก่อสร้างที่ขยายตัวสูง ทั้งจากการก่อสร้างเอกชนและการเร่งการก่อสร้างภาครัฐ โดยมีรายละเอียดการใช้ไฟฟ้าในกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญ ดังนี้

การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญ

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

ประเภท	2555	2556	2557	ม.ค.-มี.ค.		เปลี่ยนแปลง (%)		
				2557	2558	2556	2557	2558 (ม.ค.-มี.ค.)
1. อาหาร	9,721	9,697	10,281	2,464	2,547	-0.2	6.0	3.4
2. เหล็กและโลหะพื้นฐาน	6,954	7,065	7,252	1,736	1,718	1.6	2.7	-1.0
3. สิ่งทอ	6,038	6,040	6,036	1,474	1,453	0.0	-0.1	-1.4
4. อิเล็กทรอนิกส์	6,325	6,547	6,960	1,636	1,732	3.5	6.3	5.8
5. พลาสติก	4,458	4,531	4,539	1,114	1,143	1.6	0.2	2.6
6. ยานยนต์	4,950	5,220	5,125	1,242	1,364	5.4	-1.8	9.8
7. ซีเมนต์	4,042	4,028	4,137	1,070	1,120	-0.3	2.7	4.7
8. เคมีภัณฑ์	2,155	2,117	2,098	509	517	-1.7	-0.9	1.5
9. ยางและผลิตภัณฑ์ยาง	3,012	3,086	3,059	764	769	2.4	-0.8	0.7
10. การผลิตน้ำแข็ง	2,697	2,651	2,705	586	628	-1.7	2.1	7.2

การใช้ไฟฟ้าภาคธุรกิจ กลุ่มธุรกิจที่สำคัญทุกกลุ่มมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของเศรษฐกิจ โดยเฉพาะธุรกิจก่อสร้างที่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้นถึงร้อยละ 18.2 ธุรกิจโรงแรม และ ภัตตาคารและไนต์คลับ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 6.0 และ 6.6 ตามลำดับ เนื่องจากการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยวและจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่เพิ่มสูงขึ้น ธุรกิจอสังหาริมทรัพย์ และ อพาร์ทเมนต์และเกสต์เฮาส์ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของเศรษฐกิจภาคบริการ โดยมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 และ 11.2 ตามลำดับ ส่วนการขยายตัวของการใช้จ่ายในการอุปโภคบริโภคของภาคเอกชน ส่งผลต่อการใช้ไฟฟ้าของธุรกิจ ห้างสรรพสินค้า ขายปลีก และขายส่ง โดยมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7, 8.1 และ 9.3 ตามลำดับ มีรายละเอียดการใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจที่สำคัญ ดังนี้

การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจที่สำคัญ

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

ประเภท	2555	2556	2557	ม.ค.-มี.ค.		เปลี่ยนแปลง (%)		
				2557	2558	2556	2557	2558 (ม.ค.-มี.ค.)
1. ห้างสรรพสินค้า	4,491	4,596	4,743	1,099	1,140	2.3	3.2	3.7
2. โรงแรม	3,671	3,810	3,797	906	960	3.8	-0.3	6.0
3. อพาร์ทเมนต์และเกสต์เฮาส์	3,291	3,494	3,687	804	894	6.2	5.5	11.2
4. ขายปลีก	2,969	3,141	3,317	740	800	5.8	5.6	8.1
5. อสังหาริมทรัพย์	2,789	2,866	2,881	657	687	2.8	0.5	4.6
6. โรงพยาบาลและสถานบริการทางการแพทย์	2,222	2,337	2,388	522	552	5.2	2.2	5.6
7. ขายส่ง	2,242	2,277	2,411	547	598	1.6	5.9	9.3
8. สถาบันการเงิน	1,252	1,331	1,338	308	311	6.3	0.5	0.9
9. ก่อสร้าง	679	640	688	152	180	-5.7	7.6	18.2
10. ภัตตาคารและไนต์คลับ	869	884	893	201	215	1.8	0.9	6.6

ค่าเอฟที ในช่วงเดือนมกราคม – เมษายน 2558 อยู่ที่อัตรา 58.96 สตางค์ต่อหน่วย ปรับลดลง 10.04 สตางค์ต่อหน่วย จากค่าเอฟทีในช่วงเดือนกันยายน – ธันวาคม 2557 ซึ่งอยู่ที่อัตรา 69.00 สตางค์ต่อหน่วย ตามการคาดการณ์ราคาเฉลี่ยของเชื้อเพลิงทุกชนิดที่คาดว่าจะลดลงตามแนวโน้มราคาเชื้อเพลิงในตลาดโลก

ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft)

หน่วย : สตางค์/หน่วย

เดือนเรียกเก็บ	Ft ขยายปลีก	เปลี่ยนแปลง
ม.ค.57 - เม.ย.57	59.00	5.00
พ.ค.57 - ส.ค.57	69.00	10.00
ก.ย.57 - ธ.ค.57	69.00	0.00
ม.ค.58 - เม.ย.58	58.96	-10.04

11. ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

รายได้จากภาษีสรรพสามิตและภาษีศุลกากร ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2558 มีเงินภาษีสรรพสามิตและภาษีศุลกากร ส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง รวมทั้งสิ้น 34,101 ล้านบาท

ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ณ วันที่ 29 มีนาคม 2558 มีสินทรัพย์รวม 44,470 ล้านบาท หนี้สินกองทุน 5,388 ล้านบาท แยกเป็นหนี้ค้างชำระชดเชย 5,268 ล้านบาท งบบริหารและโครงการซึ่งได้อนุมัติแล้ว 119 ล้านบาท ฐานะกองทุนน้ำมันสุทธิ 39,082 ล้านบาท

ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

หน่วย : ล้านบาท

ณ สิ้นปี	ภาษีสรรพสามิต และ ภาษีศุลกากร	ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง	รายรับ (รายจ่าย) กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง
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	66,787	15,860	14,154
2558 (ม.ค.-มี.ค.)	34,101	39,082	23,222
มกราคม	11,237	23,690	7,830
กุมภาพันธ์	10,376	31,474	7,785
มีนาคม	12,489	39,082	7,608

- ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน -
ข้อมูล ณ วันที่ 15 มิถุนายน 2558